
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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 PRECEDING
 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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-					

CARIBOU OPERATING, INC.		131827		RRCID -> 190350		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 6363		PERF. N/A	
EDWARDS		WELL #: 1									
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-					

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 176943		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 6159		PERF. 3657 - 6022	
HUGHES, D. J.		WELL #: 18									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00022 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.				253162								
MCCARTNEY A UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 274974	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH 6608	PERF. 6374	-	6374		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2014												

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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		
01	2015 N	1825	-0-	-190	-0-	1825 2		N	-0-			-0-
02	1798 N	1644	-0-	-154	-0-	1644 2		N	-0-			-0-
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1509	-0-	-261	-0-	1509 2		N	-0-			-0-
05	1767 N	1538	-0-	-229	-0-	1538 2		N	-0-			-0-
06	2070 N	1473	-0-	-597	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1540 2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1272	-0-	-278	-0-	1272 2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1225	-0-	-245	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1359	-0-	-191	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-			-0-
*12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,565

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALCO (CADDO LIME)		01261 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG					
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133		WELL #:		RRCID -> 242962		COMPL. DATE 06/17/1964		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3900 - 3914	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2	37	9	N	34	24
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2	19	9	N	17	41
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2	13	9	N	12	53
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	N	3	56
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	56
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	-0-	218	2	6	9	N	5	61
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	61
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1	62
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	-0-	188	2			N	-0-	62
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	62
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2	9	9	N	8	10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:		2,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		80							

ALCO (MARBLE FALLS)		01261 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK					
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133		WELL #:		RRCID -> 165347		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4146 - 4172	
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-	97
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-	97
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-	97
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-	97
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-	97
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-	97
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-	97
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-	97
09	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	-0-	1029	2			N	-0-	97
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-	97
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-	97
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97
TOTAL GAS PROD:		11,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLEN-SIX (4800)		01706 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK					
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592		WELL #:		RRCID -> 280018		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 5175		PERF. 4814 - 5175	
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-							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			41
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			41
03	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			41
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1 9	1 8	41
05	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2788	2	4 9	4 8	41
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			41
07	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			41
08	3100 N	3645	-0-	545	545	3643	2	2 9	2 8	41
09	3000 N	3210	-0-	210	755	3210	2			41
10	3100 N	3237	-0-	137	892	3237	2			41
*11	3123 X	3123	-0-	-0-	892	3122	2	1 9	1 8	41
12	217	3126	-0-	2909	3801	3122	2	4 9	4 8	41
TOTAL GAS PROD:		32,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		12				

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					181
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					181
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					181
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					181
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					181
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	181
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	181
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	181
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	181
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	181
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	181
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	181
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE		
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 082962		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 #	931	-0-	-402	-0-	931	2			84
02	928 #	908	-0-	-20	-0-	908	2			84
03	992 #	990	-0-	-2	-0-	990	2			84
04	960 #	954	-0-	-6	-0-	954	2			84
05	995 R	995	-0-	-0-	-0-	995	2			84
06	960 #	943	-0-	-17	-0-	943	2			84
07	992 #	956	-0-	-36	-0-	956	2			84
08	992 #	953	-0-	-39	-0-	953	2			84
09	960 #	930	-0-	-30	-0-	930	2			84
10	992 #	985	-0-	-7	-0-	985	2			84
11	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	2			84
12	961 #	927	-0-	-34	-0-	927	2			84
TOTAL GAS PROD:		11,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3				N	-0-
02		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3				N	-0-
03		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3				N	-0-
04		60 #	53	-0-	-7	-0-	53 3				N	-0-
05		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3				N	-0-
06		60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3				N	-0-
07		62 #	37	-0-	-25	-0-	37 3				N	-0-
08		62 #	16	-0-	-46	-0-	16 3				N	-0-
09		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 3				N	-0-
10		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 3				N	-0-
11		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3				N	-0-
12		248 #	106	-0-	-142	-0-	106 3				N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,057			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054												
01		564 R	564	-0-	-0-	-0-	563 3	1 9			N	67
02		696 #	505	-0-	-191	-0-	505 3				N	67
03		744 #	558	-0-	-186	-0-	558 3				N	67
04		720 #	520	-0-	-200	-0-	520 3				N	67
05		620 #	519	-0-	-101	-0-	519 3				N	67
06		540 #	492	-0-	-48	-0-	492 3				N	67
07		558 #	480	-0-	-78	-0-	480 3				N	67
08		558 #	469	-0-	-89	-0-	469 3				N	67
09		510 #	438	-0-	-72	-0-	438 3				N	67
10		527 #	444	-0-	-83	-0-	444 3				N	67
11		480 #	101	-0-	-379	-0-	101 5				N	67
12		465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	67
TOTAL GAS PROD:			5,090			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683												
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868												
01		930 #	911	-0-	-19	-0-	911 2				N	100
02		870 #	845	-0-	-25	-0-	845 2				N	100
03		930 #	848	-0-	-82	-0-	848 2				N	100
04		900 #	825	-0-	-75	-0-	825 2				N	100
05		930 #	923	-0-	-7	-0-	923 2				N	100
06		886 R	886	-0-	-0-	-0-	886 2				N	100
07		908 R	908	-0-	-0-	-0-	908 2				N	100
08		930 #	877	-0-	-53	-0-	877 2				N	100
09		900 #	813	-0-	-87	-0-	813 2				N	100
10		930 #	874	-0-	-56	-0-	874 2				N	100
11		900 #	805	-0-	-95	-0-	805 2				N	100
12		899 #	836	-0-	-63	-0-	836 2				N	100
TOTAL GAS PROD:			10,351			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WATSON, T. T. WELL #: 1 U RRCID -> 201677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5566 - 5649												
01		403 #	231	-0-	-172	-0-	222 2	9 9			N	113
02		319 #	-0-	-0-	-319	-0-					N	113
03		348 #	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016 - P/A 03/30/16												
TOTAL GAS PROD:			231			TOTAL CONDENSATE PROD:			16			

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1426 #	1365	-0-	-61	-0-	1337	2	28	9	N	99
02	1278 R	1278	-0-	-0-	-0-	1242	2	36	9	N	132
03	1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	1340	2	28	9	N	157
04	1320 #	1253	-0-	-67	-0-	1229	2	24	9	N	179
05	1364 #	1343	-0-	-21	-0-	1319	2	24	9	N	201
06	1320 #	1254	-0-	-66	-0-	1217	2	37	9	N	50
07	1364 #	1347	-0-	-17	-0-	1329	2	18	9	N	66
08	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1427	2	15	9	N	80
09	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1283	2	21	9	N	99
10	1333 #	1331	-0-	-2	-0-	1307	2	24	9	N	121
11	1410 #	1128	-0-	-282	-0-	1109	2	19	9	N	138
12	1457 #	1286	-0-	-171	-0-	1256	2	30	9	N	165
TOTAL GAS PROD:		15,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		276					

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		216378		CNTY: WISE			
TINNEY, T. J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 045027		COMPL. DATE 03/17/1968		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5723 - 5775	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	154 R	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-
06	150 #	106	-0-	-44	-0-	6	1	100	3	Y	-0-
07	155 #	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	3	Y	-0-
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-
09	120 #	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	Y	-0-
10	124 #	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	Y	-0-
11	120 #	115	-0-	-5	-0-	1	1	114	3	Y	-0-
*12	147 R	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS, MAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 055857		COMPL. DATE 11/04/1961		TOTAL DEPTH 5810		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-
02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-
03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-
04	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-
07	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-
08	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-
09	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-
10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-
11	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-
*12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		02143 071	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
ALVORD NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	130289	COMPL. DATE	11/05/1986	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	5989 - 6220
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	837 #	810	-0-	-27	-0-	41 1	761 3	Y	7			7
						8 9						
02	783 #	772	-0-	-11	-0-	42 1	721 3	Y	8			15
						9 9						
03	837 #	814	-0-	-23	-0-	41 1	760 3	Y	12			27
						13 9						
04	786 R	786	-0-	-0-	-0-	40 1	732 3	Y	13			40
						14 9						
05	837 #	815	-0-	-22	-0-	40 1	762 3	Y	12			52
						13 9						
06	774 R	774	-0-	-0-	-0-	39 1	724 3	Y	10			62
						11 9						
07	809 R	809	-0-	-0-	-0-	41 1	758 3	Y	9			71
						10 9						
08	817 R	817	-0-	-0-	-0-	40 1	767 3	Y	9			80
						10 9						
09	778 R	778	-0-	-0-	-0-	40 1	732 3	Y	5			85
						6 9						
10	802 R	802	-0-	-0-	-0-	5 1	789 3	Y	7			92
						8 9						
11	780 R	780	-0-	-0-	-0-	5 1	766 3	Y	8	98 1		2
						9 9						
12	806 #	773	-0-	-33	-0-	5 1	762 3	Y	5	3 1		4
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		9,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		105						

FRISBEE, B. D.		WELL #:		3	RRCID ->	136201	COMPL. DATE	05/04/1989	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	5457 - 5812
01	186 #	167	-0-	-19	-0-	167 3		Y	-0-			-0-
02	174 #	168	-0-	-6	-0-	168 3		Y	-0-			-0-
03	186 #	180	-0-	-6	-0-	180 3		Y	-0-			-0-
04	180 #	167	-0-	-13	-0-	167 3		Y	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
06	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-			-0-
07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-			-0-
08	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-			-0-
09	180 #	170	-0-	-10	-0-	170 3		Y	-0-			-0-
10	186 #	122	-0-	-64	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
11	180 #	84	-0-	-96	-0-	84 3		Y	-0-			-0-
12	186 #	99	-0-	-87	-0-	99 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,719		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	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-						

OIL AND GAS DIVISION

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		651 #	601	-0-	-50	-0-		595	3	6	9	Y	5					116
02		577 R	577	-0-	-0-	-0-		569	3	8	9	Y	7					123
03		613 R	613	-0-	-0-	-0-		603	3	10	9	Y	9	115	1			17
04		593 R	593	-0-	-0-	-0-		587	3	6	9	Y	5					22
05		620 #	-0-	-0-	-620	-0-						Y	1					23
06		592 R	592	-0-	-0-	-0-		588	3	4	9	Y	4					27
07		609 R	609	-0-	-0-	-0-		606	3	3	9	Y	3					30
08		620 R	620	-0-	-0-	-0-		611	3	9	9	Y	8					38
09		594 R	594	-0-	-0-	-0-		587	3	7	9	Y	6					44
10		601 R	601	-0-	-0-	-0-		598	3	3	9	Y	3					47
11		590 R	590	-0-	-0-	-0-		590	3			Y	-0-					47
12		620 #	580	-0-	-40	-0-		579	3	1	9	Y	1					48
TOTAL GAS PROD:			6,570			TOTAL CONDENSATE PROD:			52									

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		496 #	422	-0-	-74	-0-		18	1	404	3	Y	-0-					18
02		464 #	410	-0-	-54	-0-		15	1	395	3	Y	-0-					18
03		496 #	439	-0-	-57	-0-		15	1	424	3	Y	-0-					18
04		450 #	423	-0-	-27	-0-		14	1	409	3	Y	-0-					18
05		465 #	436	-0-	-29	-0-		18	1	418	3	Y	-0-					18
06		420 #	404	-0-	-16	-0-		17	1	387	3	Y	-0-					18
07		434 #	414	-0-	-20	-0-		18	1	396	3	Y	-0-					18
08		434 #	407	-0-	-27	-0-		18	1	389	3	Y	-0-					18
09		420 #	393	-0-	-27	-0-		17	1	376	3	Y	-0-					18
10		434 #	410	-0-	-24	-0-		2	1	408	3	Y	-0-					18
11		393 R	393	-0-	-0-	-0-		2	1	391	3	Y	-0-					18
*12		405 R	405	-0-	-0-	-0-		2	1	403	3	Y	-0-					18
TOTAL GAS PROD:			4,956			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		837 #	689	-0-	-148	-0-		28	1	648	3	Y	12					47
02		852 R	852	-0-	-0-	-0-		13	9									80
03		1015 R	1015	-0-	-0-	-0-		35	1	781	3	Y	33					120
04		902 R	902	-0-	-0-	-0-		36	9									149
05		902 R	902	-0-	-0-	-0-		41	1	930	3	Y	40					172
06		930 #	862	-0-	-68	-0-		44	9									22
07		961 #	909	-0-	-52	-0-		33	1	837	3	Y	29	161	1			47
08		961 #	862	-0-	-99	-0-		32	9									69
09		900 #	828	-0-	-72	-0-		34	1	843	3	Y	23					93
10		972 R	972	-0-	-0-	-0-		25	9									127
11		887 R	887	-0-	-0-	-0-		33	1	817	3	Y	11					153
12		899 #	849	-0-	-50	-0-		12	9									178
TOTAL GAS PROD:			10,529			TOTAL CONDENSATE PROD:			304									

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	BALANCE	

01		93 #	78	-0-	-15	-0-		78	3		N	-0-	1
02		87 #	82	-0-	-5	-0-		82	3		N	-0-	1
03		93 R	93	-0-	-0-	-0-		93	3		N	-0-	1
04		90 R	90	-0-	-0-	-0-		90	3		N	-0-	1
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1
06		96 R	96	-0-	-0-	-0-		96	3		N	-0-	1
07		93 #	92	-0-	-1	-0-		92	3		N	-0-	1
08		93 #	92	-0-	-1	-0-		92	3		N	-0-	1
09		90 #	87	-0-	-3	-0-		87	3		N	-0-	1
10		93 #	85	-0-	-8	-0-		85	3		N	-0-	1
11		90 #	80	-0-	-10	-0-		80	3		N	-0-	1
12		93 #	86	-0-	-7	-0-		86	3		N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			961				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	BALANCE	

01		1093 R	1093	-0-	-0-	-0-		1065	3	28	9	Y	64
02		1015 #	896	-0-	-119	-0-		884	3	12	9	Y	75
03		1187 R	1187	-0-	-0-	-0-		1173	3	14	9	Y	20
04		1099 R	1099	-0-	-0-	-0-		1074	3	25	9	Y	41
05		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	53	
06		1143 R	1143	-0-	-0-	-0-		1135	3	8	9	Y	60
07		1178 #	1149	-0-	-29	-0-		1136	3	13	9	Y	72
08		1178 #	1113	-0-	-65	-0-		1100	3	13	9	Y	84
09		1140 #	1020	-0-	-120	-0-		1013	3	7	9	Y	90
10		1178 #	991	-0-	-187	-0-		976	3	15	9	Y	104
11		1140 #	840	-0-	-300	-0-		830	3	10	9	Y	113
12		1085 #	894	-0-	-191	-0-		880	3	14	9	Y	126
TOTAL GAS PROD:			11,425				TOTAL CONDENSATE PROD:			157			

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	BALANCE	

01		410 R	410	-0-	-0-	-0-		93	1	302	3	Y	79
								15	9				
02		397 R	397	-0-	-0-	-0-		87	1	301	3	Y	87
								9	9				
03		354 R	354	-0-	-0-	-0-		74	1	271	3	Y	42
								9	9				
04		445 R	445	-0-	-0-	-0-		90	1	340	3	Y	54
								15	9				
05		279 #	112	-0-	-167	-0-		93	1	19	9	Y	71
06		442 R	442	-0-	-0-	-0-		90	1	335	3	Y	86
								17	9				
07		441 R	441	-0-	-0-	-0-		93	1	334	3	Y	99
								14	9				
08		421 R	421	-0-	-0-	-0-		93	1	314	3	Y	112
								14	9				
09		382 R	382	-0-	-0-	-0-		90	1	285	3	Y	118
								7	9				
10		392 R	392	-0-	-0-	-0-		93	1	285	3	Y	131
								14	9				
11		360 R	360	-0-	-0-	-0-		90	1	258	3	Y	142
								12	9				
*12		391 R	391	-0-	-0-	-0-		93	1	288	3	Y	151
								10	9				
TOTAL GAS PROD:			4,547				TOTAL CONDENSATE PROD:			141			

OIL AND GAS DIVISION

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		02143 071	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
A.H. MORRIS GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	275378	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	4439 -	5906
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 W	247	-0-	247	6715	93 1	154 3	N	-0-			7	
02	0 W	274	-0-	274	6989	87 1	187 3	N	-0-			7	
03	0 W	250	-0-	250	7239	93 1	157 3	N	-0-			7	
04	7464 R	225	-0-	-7239	-0-	90 1	118 3	N	15	22	1	-0-	
						17 9							
05	279 #	215	-0-	-64	-0-	93 1	121 3	N	1	1	1	-0-	
						1 9							
06	270 #	195	-0-	-75	-0-	90 1	105 3	N	-0-			-0-	
07	279 #	227	-0-	-52	-0-	93 1	134 3	N	-0-			-0-	
08	270 R	270	-0-	-0-	-0-	93 1	177 3	N	-0-			-0-	
09	264 R	264	-0-	-0-	-0-	90 1	174 3	N	-0-			-0-	
10	266 R	266	-0-	-0-	-0-	93 1	173 3	N	-0-			-0-	
11	270 #	235	-0-	-35	-0-	90 1	145 3	N	-0-			-0-	
12	279 #	214	-0-	-65	-0-	93 1	121 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

MORRIS, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	281545	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	4451 -	5934
*10	279 #	134	-0-	-145	-0-	134 3		Y	-0-			-0-	
*11	270 #	133	-0-	-137	-0-	133 3		Y	-0-			-0-	
*12	279 #	99	-0-	-180	-0-	95 3	4 9	Y	4			4	
TOTAL GAS PROD:		366		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140		WELL #:		1 T	RRCID ->	021179	COMPL. DATE	02/16/1960	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	5771 -	5801
01	651 #	615	-0-	-36	-0-	615 2		N	-0-			86			
02	667 #	621	-0-	-46	-0-	621 2		N	-0-			86			
03	713 #	686	-0-	-27	-0-	686 2		N	-0-			86			
04	690 #	683	-0-	-7	-0-	683 2		N	-0-			86			
05	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			86			
06	660 #	652	-0-	-8	-0-	652 2		N	-0-			86			
07	775 #	643	-0-	-132	-0-	643 2		N	-0-			86			
08	713 #	630	-0-	-83	-0-	630 2		N	-0-			86			
09	690 #	614	-0-	-76	-0-	614 2		N	-0-			86			
10	682 #	639	-0-	-43	-0-	639 2		N	-0-			86			
11	660 #	601	-0-	-59	-0-	601 2		N	-0-			86			
12	651 #	617	-0-	-34	-0-	617 2		N	-0-			86			
TOTAL GAS PROD:		7,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SHAUNTY, G. C.		WELL #:		1 T	RRCID ->	224136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	5645 -	5738
01	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			77	
02	663 R	663	-0-	-0-	-0-	620 2	43 9	N	39			116	
03	719 R	719	-0-	-0-	-0-	673 2	46 9	N	42			158	
04	680 R	680	-0-	-0-	-0-	652 2	28 9	N	25			183	
05	620 #	524	-0-	-96	-0-	524 2		N	-0-			183	
06	704 R	704	-0-	-0-	-0-	682 2	22 9	N	20			203	
07	815 R	815	-0-	-0-	-0-	768 2	47 9	N	43	191	1	55	
08	812 R	812	-0-	-0-	-0-	772 2	40 9	N	36			91	
09	782 R	782	-0-	-0-	-0-	747 2	35 9	N	32			123	
10	804 R	804	-0-	-0-	-0-	762 2	42 9	N	38			161	
11	761 R	761	-0-	-0-	-0-	716 2	45 9	N	41			202	
*12	739 R	739	-0-	-0-	-0-	695 2	44 9	N	40	183	1	59	
TOTAL GAS PROD:		8,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		356							

OIL AND GAS DIVISION

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		02143 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE					
MCCOMMONS OIL COMPANY				541740								
HEARD, N. E.		WELL #:		1 L	RRCID -> 041341	COMPL. DATE 02/24/1960	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5935	- 5943			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
02	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
03	1209 #	1114	-0-	-95	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
04	1170 #	977	-0-	-193	-0-	977 2		N	-0-			-0-
05	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
06	1170 #	630	-0-	-540	-0-	630 2		N	-0-			-0-
07	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
08	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
09	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
10	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
11	1230 #	1062	-0-	-168	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
12	1333 #	1061	-0-	-272	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FEDERAL FEE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 176977	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 6506	PERF. 6041	- 6059		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
06	14B2 EXT	41	-0-	41	41	41 2		N	-0-	16	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-	16	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-	16	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			N	16	16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-	16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-	16	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-	16	
TOTAL GAS PROD:		41		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	930 #	594	-0-	-336	-0-	40	1	553	3	N	1			96
						1	9							
02	870 #	825	-0-	-45	-0-	52	1	769	3	N	4			100
						4	9							
03	930 #	831	-0-	-99	-0-	56	1	773	3	N	2			102
						2	9							
04	780 #	756	-0-	-24	-0-	54	1	695	3	N	6			108
						7	9							
05	868 #	837	-0-	-31	-0-	56	1	772	3	N	8			116
						9	9							
06	840 #	798	-0-	-42	-0-	54	1	737	3	N	6			122
						7	9							
07	868 #	774	-0-	-94	-0-	56	1	711	3	N	6			128
						7	9							
08	837 #	819	-0-	-18	-0-	56	1	759	3	N	4			132
						4	9							
09	811 R	811	-0-	-0-	-0-	54	1	753	3	N	4			136
						4	9							
10	837 #	803	-0-	-34	-0-	56	1	743	3	N	4			140
						4	9							
11	810 #	702	-0-	-108	-0-	54	1	640	3	N	7			147
						8	9							
12	837 #	820	-0-	-17	-0-	56	1	757	3	N	6			153
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		9,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		58								

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

01	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-			-0-
02	203 #	115	-0-	-88	-0-	115	3			N	-0-			-0-
03	217 #	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-			-0-
04	210 #	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-			-0-
05	217 #	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-			-0-
06	180 #	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-			-0-
07	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-			-0-
08	155 #	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-			-0-
09	150 #	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-			-0-
10	155 #	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-			-0-
11	120 #	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-			-0-
*12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710														

01	806 #	664	-0-	-142	-0-	653	3	11	9	N	10			186
02	754 #	722	-0-	-32	-0-	703	3	19	9	N	17			203
03	806 #	722	-0-	-84	-0-	710	3	12	9	N	11			214
04	750 #	642	-0-	-108	-0-	627	3	15	9	N	14			228
05	775 #	754	-0-	-21	-0-	740	3	14	9	N	13			241
06	750 #	644	-0-	-106	-0-	633	3	11	9	N	10			251
07	775 #	744	-0-	-31	-0-	734	3	10	9	N	9			260
08	744 #	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-			260
09	720 #	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-			260
10	744 #	670	-0-	-74	-0-	667	3	3	9	N	3	186	1	77
11	720 #	596	-0-	-124	-0-	588	3	8	9	N	7			84
12	744 #	682	-0-	-62	-0-	671	3	11	9	N	10			94
TOTAL GAS PROD:		8,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		104								

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
MCCAULEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		744 #	722	-0-	-22	-0-	719 3	3 9	N	3		110
02		741 R	741	-0-	-0-	-0-	732 3	9 9	N	8		118
03		688 R	688	-0-	-0-	-0-	681 3	7 9	N	6		124
04		710 R	710	-0-	-0-	-0-	702 3	8 9	N	7		131
05		806 #	779	-0-	-27	-0-	769 3	10 9	N	9		140
06		780 #	612	-0-	-168	-0-	608 3	4 9	N	4		144
07		806 #	614	-0-	-192	-0-	611 3	3 9	N	3		147
08		775 #	742	-0-	-33	-0-	736 3	6 9	N	5		152
09		750 #	733	-0-	-17	-0-	726 3	7 9	N	6		158
10		775 #	731	-0-	-44	-0-	728 3	3 9	N	3		161
11		720 #	674	-0-	-46	-0-	670 3	4 9	N	4		165
12		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		165
TOTAL GAS PROD:			7,746			TOTAL CONDENSATE PROD:			58			

RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1643 #	1409	-0-	-234	-0-	1409 3		N	-0-		174
02		1450 #	1329	-0-	-121	-0-	1329 3		N	-0-		174
03		1519 #	1425	-0-	-94	-0-	1425 3		N	-0-		174
04		1440 #	1361	-0-	-79	-0-	1361 3		N	-0-		174
05		1426 #	1363	-0-	-63	-0-	1363 3		N	-0-		174
06		1380 #	1146	-0-	-234	-0-	1146 3		N	-0-		174
07		1426 #	618	-0-	-808	-0-	618 3		N	-0-		174
08		1426 #	1	-0-	-1425	-0-	1 3		N	-0-		174
09		1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-		174
*10		1364 #	1	-0-	-1363	-0-	1 3		N	-0-		174
*11		1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-			N	4	178 1	-0-
12		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,653			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		403 #	382	-0-	-21	-0-	372 3	10 9	N	9		64
02		409 R	409	-0-	-0-	-0-	398 3	11 9	N	10		74
03		417 R	417	-0-	-0-	-0-	406 3	11 9	N	10		84
04		402 R	402	-0-	-0-	-0-	390 3	12 9	N	11		95
05		434 #	351	-0-	-83	-0-	333 3	18 9	N	16		111
06		420 #	411	-0-	-9	-0-	388 3	23 9	N	21		132
07		434 #	391	-0-	-43	-0-	367 3	24 9	N	22		154
08		403 #	367	-0-	-36	-0-	343 3	24 9	N	22		176
09		420 #	392	-0-	-28	-0-	357 3	35 9	N	32	173 1	35
10		434 #	339	-0-	-95	-0-	325 3	14 9	N	13		48
11		420 #	183	-0-	-237	-0-	170 3	13 9	N	12		60
12		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:			4,044			TOTAL CONDENSATE PROD:			178			

OIL AND GAS DIVISION

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		02143 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE							
WINDOW OPERATING CO., THE				931621										
STOKESBERRY				WELL #:	1	RRCID ->	074093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5836	PERF.	5531 - 5539	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	992 #	763	-0-	-229	-0-	761	2	2	9	N	2			136
02	928 #	776	-0-	-152	-0-	774	2	2	9	N	2			138
03	992 #	864	-0-	-128	-0-	862	2	2	9	N	2			140
04	930 #	876	-0-	-54	-0-	874	2	2	9	N	2			142
05	990 R	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	N	2			144
06	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2			146
07	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	N	2			148
08	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1046	2	2	9	N	2			150
09	1020 #	937	-0-	-83	-0-	935	2	2	9	N	2			152
10	1085 #	1007	-0-	-78	-0-	1005	2	2	9	N	2			154
11	1050 #	913	-0-	-137	-0-	912	2	1	9	N	1			155
12	1085 #	1039	-0-	-46	-0-	1038	2	1	9	N	1			156
TOTAL GAS PROD:		11,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

WINFIELD OPERATING COMPANY				931940			CNTY: WISE							
FLOWERS, NELLIE				WELL #:	1	RRCID ->	083231	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5496 - 5506	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	434 #	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-			2
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			2
03	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			2
04	330 #	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-			2
05	372 #	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-			2
06	360 #	289	-0-	-71	-0-	289	3			N	-0-			2
07	372 #	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-			2
08	341 #	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-			2
09	300 #	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-			2
10	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-			2
11	300 #	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-			2
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		3,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPEED UNIT				1			CNTY: WISE							
				WELL #:	1	RRCID ->	105235	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-			68
02	290 #	289	-0-	-1	-0-	289	3			N	-0-			68
03	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-			68
04	300 #	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-			68
05	310 #	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-			68
06	300 #	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-			68
07	310 #	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-			68
08	310 #	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-			68
09	300 #	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-			68
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			68
11	300 #	193	-0-	-107	-0-	193	3			N	-0-			68
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			68
TOTAL GAS PROD:		2,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		02143 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE							
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.//		931940										
RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	148689	COMPL. DATE	03/21/1980	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 #	89	-0-	-35	-0-	89 3			N	-0-			-0-
02		116 #	92	-0-	-24	-0-	92 3			N	-0-			-0-
03		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-			-0-
04		90 #	8	-0-	-82	-0-	8 3			N	-0-			-0-
05		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3			N	-0-			-0-
06		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-			-0-
07		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-			-0-
08		124 #	97	-0-	-27	-0-	97 3			N	-0-			-0-
09		120 #	93	-0-	-27	-0-	93 3			N	-0-			-0-
10		124 #	95	-0-	-29	-0-	95 3			N	-0-			-0-
11		120 #	81	-0-	-39	-0-	81 3			N	-0-			-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			994				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GREENWOOD, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	168666	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5835 -	5851
01		279 #	266	-0-	-13	-0-	266 3			N	-0-		24
02		261 #	250	-0-	-11	-0-	250 3			N	-0-		24
03		279 #	267	-0-	-12	-0-	267 3			N	-0-		24
04		270 #	260	-0-	-10	-0-	260 3			N	-0-		24
05		279 #	268	-0-	-11	-0-	268 3			N	-0-		24
06		270 #	260	-0-	-10	-0-	260 3			N	-0-		24
07		279 #	268	-0-	-11	-0-	268 3			N	-0-		24
08		279 #	263	-0-	-16	-0-	263 3			N	-0-		24
09		270 #	252	-0-	-18	-0-	252 3			N	-0-		24
10		279 #	261	-0-	-18	-0-	261 3			N	-0-		24
11		270 #	246	-0-	-24	-0-	246 3			N	-0-		24
12		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:			2,861				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE)		02143 355		ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE							
CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043											
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT)		WELL #:		502	RRCID ->	178173	COMPL. DATE	11/17/1980	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5634 -	5646
01		397 R	397	-0-	-0-	-0-	397 3			N	-0-		-0-
02		855 R	855	-0-	-0-	-0-	855 3			N	-0-		-0-
03		615 R	615	-0-	-0-	-0-	615 3			N	-0-		-0-
04		544 R	544	-0-	-0-	-0-	544 3			N	-0-		-0-
05		899 #	571	-0-	-328	-0-	571 3			N	-0-		-0-
06		870 #	556	-0-	-314	-0-	556 3			N	-0-		-0-
07		899 #	620	-0-	-279	-0-	579 3	41 9		N	37		37
08		758 R	758	-0-	-0-	-0-	589 3	169 9		N	154		191
09		660 R	660	-0-	-0-	-0-	491 3	169 9		N	154	173 1	172
10		687 R	687	-0-	-0-	-0-	555 3	132 9		N	120	168 1	124
11		720 #	526	-0-	-194	-0-	458 5	68 9		N	62		186
12		744 #	490	-0-	-254	-0-	450 3	40 9		N	36	166 1	56
TOTAL GAS PROD:			7,279				TOTAL CONDENSATE PROD:				563		

OIL AND GAS DIVISION

ALVORD (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	1083	2	174	9	N	158	182	117
02	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1142	2	129	9	N	117	177	57
03	1404 R	1404	-0-	-0-	-0-	1207	2	197	9	N	179	174	62
04	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1165	2	101	9	N	92		154
05	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1201	2	140	9	N	127	175	106
06	1284 R	1284	-0-	-0-	-0-	1154	2	130	9	N	118	175	49
07	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1196	2	85	9	N	77		126
08	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1206	2	85	9	N	77	174	29
09	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	1172	2	105	9	N	95		124
10	1328 R	1328	-0-	-0-	-0-	1222	2	106	9	N	96	178	42
11	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1168	2	127	9	N	115		157
*12	1343 R	1343	-0-	-0-	-0-	1143	2	200	9	N	182	179	160
TOTAL GAS PROD:		15,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,433							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378			CNTY: WISE						
HOWELL, W. E.				WELL #:	1 C	RRCID ->	021160	COMPL. DATE	11/10/1960	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	5399 - 5409
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	153 #	-0-	-0-	-153	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ONEAL, JACK				WELL #:	2 C	RRCID ->	269475	COMPL. DATE	09/20/1956	TOTAL DEPTH	5843	PERF.	5400 - 5684
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			22
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			22
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			22
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			22
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			22
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			22
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			22
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			22
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			22
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			22
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			22
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J.O. BROOKS				WELL #:	1	RRCID ->	281549	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5344 - 5629
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	370 R	370	-0-	-0-	-0-	93	1	277	3	Y	-0-		-0-
*11	358 R	358	-0-	-0-	-0-	90	1	268	3	Y	-0-		-0-
*12	365 R	365	-0-	-0-	-0-	93	1	264	3	Y	7		7
TOTAL GAS PROD:		1,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
0												
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												
01	612 R	612	-0-	-0-	-0-	572	2	40	9	N	36	228
02	634 R	634	-0-	-0-	-0-	568	2	66	9	N	60	104
03	658 R	658	-0-	-0-	-0-	596	2	62	9	N	56	160
04	600 R	600	-0-	-0-	-0-	542	2	58	9	N	53	213
05	609 R	609	-0-	-0-	-0-	548	2	61	9	N	55	50
06	587 R	587	-0-	-0-	-0-	541	2	46	9	N	42	92
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	528	2	43	9	N	39	131
08	591 R	591	-0-	-0-	-0-	541	2	50	9	N	45	176
09	570 R	570	-0-	-0-	-0-	516	2	54	9	N	49	225
10	537 R	537	-0-	-0-	-0-	481	2	56	9	N	51	86
11	394 R	394	-0-	-0-	-0-	347	2	47	9	N	43	129
*12	519 R	519	-0-	-0-	-0-	460	2	59	9	N	54	183
TOTAL GAS PROD:			6,882			TOTAL CONDENSATE PROD:			583			

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2013												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALVORD (CADD 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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
	NO RPT								NO RPT			
	PLUGGED AND ABANDONED				02/20/2009							

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #:		1	RRCID -> 114591	COMPL. DATE 08/12/1983	TOTAL DEPTH 5890	PERF. 4371	- 5711	
KENT												
01	837 #	790	-0-	-47	-0-	16 1	732 3	N	38	187 1		110
						42 9						
02	783 #	750	-0-	-33	-0-	15 1	695 3	N	36			146
						40 9						
03	837 #	746	-0-	-91	-0-	14 1	695 3	N	34			180
						37 9						
04	811 R	811	-0-	-0-	-0-	15 1	759 3	N	34			214
						37 9						
05	837 #	766	-0-	-71	-0-	16 1	726 3	N	22	182 1		54
						24 9						
06	780 #	751	-0-	-29	-0-	15 1	713 3	N	21			75
						23 9						
07	837 #	614	-0-	-223	-0-	16 1	585 3	N	12			87
						13 9						
08	912 R	912	-0-	-0-	-0-	16 1	868 3	N	25			112
						28 9						
09	810 #	765	-0-	-45	-0-	15 1	722 3	N	25			137
						28 9						
10	808 R	808	-0-	-0-	-0-	16 1	760 3	N	29			166
						32 9						
11	870 #	758	-0-	-112	-0-	15 1	706 3	N	34			200
						37 9						
12	899 #	503	-0-	-396	-0-	11 1	463 3	N	26	185 1		41
						29 9						

TOTAL GAS PROD: 8,974

TOTAL CONDENSATE PROD: 336

OIL AND GAS DIVISION

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 #	447	-0-	-18	-0-	447	3	N	-0-			19
02		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			19
03		465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			19
04		450 #	442	-0-	-8	-0-	442	3	N	-0-			19
05		465 #	462	-0-	-3	-0-	462	3	N	-0-			19
06		450 #	445	-0-	-5	-0-	445	3	N	-0-			19
07		465 #	456	-0-	-9	-0-	456	3	N	-0-			19
08		465 #	401	-0-	-64	-0-	401	3	N	-0-			19
09		450 #	388	-0-	-62	-0-	388	3	N	-0-			19
10		465 #	278	-0-	-187	-0-	278	3	N	-0-			19
11		450 #	217	-0-	-233	-0-	217	3	N	-0-			19
12		465 #	163	-0-	-302	-0-	163	3	N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			4,604			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

01		93 #	81	-0-	-12	-0-	79	3	2	9	N	2	26
02		87 #	76	-0-	-11	-0-	74	3	2	9	N	2	28
03		93 #	76	-0-	-17	-0-	72	3	4	9	N	4	32
04		90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-	32
05		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-	32
06		90 #	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-	32
07		93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-	32
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	4
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	4
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	4
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	4
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	4
TOTAL GAS PROD:			492			TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LEITNER WELL #: 1 RRCID -> 099046 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5809 - 5895

01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-	154
02		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	154
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-	154
04		60 #	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-	154
05		62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-	154
06		60 #	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-	154
07		62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-	154
08		62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-	154
09		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-	154
*10		23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-	154
11		0	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-	154
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT	154
			PLUGGED AND ABANDONED		11/02/2016 - P/A 11/02/16								
TOTAL GAS PROD:			333			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE																
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				162
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				162
03		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				162
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		248 #	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-				26
02		232 #	196	-0-	-36	-0-	196	3			N	-0-				26
03		217 #	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-				26
04		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-				26
05		317 R	317	-0-	-0-	-0-	305	3	12	9	N	11				37
06		322 R	322	-0-	-0-	-0-	319	3	3	9	N	3				40
07		325 R	325	-0-	-0-	-0-	317	3	8	9	N	7				47
08		310 #	298	-0-	-12	-0-	290	3	8	9	N	7				54
09		330 #	293	-0-	-37	-0-	290	3	3	9	N	3				57
10		341 #	298	-0-	-43	-0-	290	3	8	9	N	7				64
11		330 #	277	-0-	-53	-0-	274	3	3	9	N	3				67
12		310 #	290	-0-	-20	-0-	280	3	10	9	N	9				76
TOTAL GAS PROD:			3,263			TOTAL CONDENSATE PROD:			50							

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043																
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-							

OIL AND GAS DIVISION

ALVORD, SOUTH (ATOKA)										CNTY: WISE				
CD CONSULTING & OPERATING CO.														
GOOSTREE														
//CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B														
//CONT.// 120043														
WELL #: 2 RRCID -> 124284														
COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2968 R	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3		N	-0-			70
02		2381 R	2381	-0-	-0-	-0-	2379	3	2	9	2			72
03		2077 #	1698	-0-	-379	-0-	1696	3	2	9	2			74
04		2420 R	2420	-0-	-0-	-0-	2417	3	3	9	3			77
05		2150 R	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3		N	-0-			77
06		2010 #	1209	-0-	-801	-0-	1208	3	1	9	1			78
07		2077 #	1761	-0-	-316	-0-	1759	3	2	9	2			80
08		2077 #	1166	-0-	-911	-0-	1166	3		N	-0-			80
09		2010 #	918	-0-	-1092	-0-	918	3		N	-0-			80
10		2077 #	894	-0-	-1183	-0-	894	3		N	-0-			80
11		1710 #	848	-0-	-862	-0-	848	3		N	-0-			80
12		1767 #	760	-0-	-1007	-0-	760	3		N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		19,173				TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

GOOSTREE										CNTY: WISE				
WELL #: 1 RRCID -> 215122														
COMPL. DATE 07/05/1985										TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932				
01		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			23
02		406 #	387	-0-	-19	-0-	387	3		N	-0-			23
03		434 #	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-			23
04		450 #	407	-0-	-43	-0-	407	3		N	-0-			23
05		465 #	422	-0-	-43	-0-	422	3		N	-0-			23
06		450 #	399	-0-	-51	-0-	399	3		N	-0-			23
07		434 #	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-			23
08		434 #	307	-0-	-127	-0-	307	3		N	-0-			23
09		420 #	412	-0-	-8	-0-	412	3		N	-0-			23
10		434 #	422	-0-	-12	-0-	422	3		N	-0-			23
11		420 #	418	-0-	-2	-0-	418	3		N	-0-			23
*12		436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		4,906				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										CNTY: WISE				
JONES, E. C.														
WELL #: 1 RRCID -> 099779										TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877				
COMPL. DATE 11/24/1980														
01		527 #	426	-0-	-101	-0-	426	3		Y	-0-			20
02		493 #	430	-0-	-63	-0-	430	3		Y	-0-			20
03		527 #	452	-0-	-75	-0-	452	3		Y	-0-			20
04		480 #	416	-0-	-64	-0-	416	3		Y	-0-			20
05		496 #	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			20
06		482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-			20
07		519 R	519	-0-	-0-	-0-	513	3	6	9	5	25	1	-0-
08		504 R	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	1	1	1	-0-
09		480 #	460	-0-	-20	-0-	460	3		Y	-0-			-0-
10		496 #	476	-0-	-20	-0-	476	3		Y	-0-			-0-
11		480 #	418	-0-	-62	-0-	418	3		Y	-0-			-0-
12		465 #	404	-0-	-61	-0-	404	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,987				TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

OIL AND GAS DIVISION

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		937 R	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	3		Y	-0-			-0-	
02		870 #	822	-0-	-48	-0-	-0-	822	3		Y	-0-			-0-	
03		930 #	859	-0-	-71	-0-	-0-	859	3		Y	-0-			-0-	
04		900 #	637	-0-	-263	-0-	-0-	637	3		Y	-0-			-0-	
05		930 #	-0-	-0-	-930	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		900 #	615	-0-	-285	-0-	-0-	615	3		Y	-0-			-0-	
07		868 #	650	-0-	-218	-0-	-0-	650	3		Y	-0-			-0-	
08		868 #	650	-0-	-218	-0-	-0-	650	3		Y	-0-			-0-	
09		651 R	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	3		Y	-0-			-0-	
10		654 R	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	3		Y	-0-			-0-	
11		711 R	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	3		Y	-0-			-0-	
*12		922 R	922	-0-	-0-	-0-	-0-	922	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,108												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

01		310 #	140	-0-	-170	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-		-0-	
02		544 R	544	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	Y	-0-		-0-	
03		400 R	400	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	386	3	Y	-0-		-0-	
04		367 R	367	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	-0-		-0-	
05		434 #	370	-0-	-64	-0-	-0-	13	1	357	3	Y	-0-		-0-	
06		420 #	345	-0-	-75	-0-	-0-	12	1	333	3	Y	-0-		-0-	
07		434 #	355	-0-	-79	-0-	-0-	13	1	342	3	Y	-0-		-0-	
08		403 #	349	-0-	-54	-0-	-0-	13	1	336	3	Y	-0-		-0-	
09		360 #	334	-0-	-26	-0-	-0-	12	1	322	3	Y	-0-		-0-	
10		372 #	342	-0-	-30	-0-	-0-	2	1	340	3	Y	-0-		-0-	
11		360 #	336	-0-	-24	-0-	-0-	2	1	334	3	Y	-0-		-0-	
*12		369 R	369	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	367	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,251												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		217 #	207	-0-	-10	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-		-0-	
02		203 #	182	-0-	-21	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-		-0-	
03		217 #	129	-0-	-88	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-		-0-	
04		210 #	139	-0-	-71	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-		-0-	
05		217 #	145	-0-	-72	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-		-0-	
06		149 R	149	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-		-0-	
07		162 R	162	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-		-0-	
08		162 R	162	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-		-0-	
09		156 R	156	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-		-0-	
10		169 R	169	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	Y	-0-		-0-	
11		157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-		-0-	
*12		214 R	214	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,971												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA)		//CONT.//		02148 083	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378								
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 #	678	-0-	-66	-0-	35 1	639 3	Y	4			4
02	696 #	678	-0-	-18	-0-	4 9	641 3	Y	2			6
03	744 #	683	-0-	-61	-0-	2 9	641 3	Y	7			13
04	660 #	614	-0-	-46	-0-	34 1	588 3	Y	-0-			13
05	713 #	667	-0-	-46	-0-	8 9	635 3	Y	4			17
06	690 #	645	-0-	-45	-0-	26 1	619 3	Y	4			21
07	713 #	633	-0-	-80	-0-	22 1	598 3	Y	-0-			21
08	682 #	602	-0-	-80	-0-	4 9	571 3	Y	1			22
09	660 #	635	-0-	-25	-0-	30 1	601 3	Y	-0-			22
10	682 #	575	-0-	-107	-0-	1 9	571 3	Y	-0-			22
11	660 #	605	-0-	-55	-0-	34 1	597 3	Y	4			26
12	651 #	512	-0-	-139	-0-	4 1	508 3	Y	1			27
						3 1						
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		7,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

LUCY ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 212982	COMPL. DATE 07/26/2004	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 5494	-	5868		
01	527 #	154	-0-	-373	-0-	68 1	86 3	Y	-0-			-0-
02	493 #	140	-0-	-353	-0-	58 1	82 3	Y	-0-			-0-
03	527 #	217	-0-	-310	-0-	69 1	133 3	Y	14			14
04	575 R	575	-0-	-0-	-0-	15 9	456 3	Y	35			49
05	630 R	630	-0-	-0-	-0-	80 1	508 3	Y	34			83
06	623 R	623	-0-	-0-	-0-	39 9	502 3	Y	35			118
07	616 R	616	-0-	-0-	-0-	82 1	511 3	Y	18			136
08	622 R	622	-0-	-0-	-0-	39 9	511 3	Y	24			160
09	553 R	553	-0-	-0-	-0-	85 1	465 3	Y	10	147 1		23
10	592 R	592	-0-	-0-	-0-	20 9	512 3	Y	14			37
11	576 R	576	-0-	-0-	-0-	77 1	496 3	Y	16			53
*12	625 R	625	-0-	-0-	-0-	11 9	537 3	Y	21			74
						65 1						
						18 9						
						23 9						
TOTAL GAS PROD:		5,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		221						

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 #	1942	-0-	-383	-0-	77	1	1850	3	Y	14			33
						15	9							
02	2205 R	2205	-0-	-0-	-0-	86	1	2100	3	Y	17			50
						19	9							
03	2325 #	1843	-0-	-482	-0-	70	1	1740	3	Y	30			80
						33	9							
04	2220 #	2200	-0-	-20	-0-	87	1	2091	3	Y	20			100
						22	9							
05	2356 #	1897	-0-	-459	-0-	70	1	1799	3	Y	25			125
						28	9							
06	2280 #	1621	-0-	-659	-0-	62	1	1542	3	Y	15			140
						17	9							
07	2356 #	2209	-0-	-147	-0-	90	1	2102	3	Y	15			155
						17	9							
08	2263 #	2110	-0-	-153	-0-	84	1	2016	3	Y	9			164
						10	9							
09	2190 #	1797	-0-	-393	-0-	67	1	1726	3	Y	4			168
						4	9							
10	2201 #	1621	-0-	-580	-0-	8	1	1606	3	Y	6			174
						7	9							
11	2130 #	1510	-0-	-620	-0-	7	1	1484	3	Y	17			191
						19	9							
12	2201 #	1935	-0-	-266	-0-	12	1	1888	3	Y	32	179	1	44
						35	9							
TOTAL GAS PROD:		22,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		204								

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030														
01	341 #	331	-0-	-10	-0-	17	1	314	3	N	-0-			-0-
02	319 #	307	-0-	-12	-0-	15	1	292	3	N	-0-			-0-
03	341 #	321	-0-	-20	-0-	14	1	307	3	N	-0-			-0-
04	330 #	313	-0-	-17	-0-	14	1	299	3	N	-0-			-0-
05	341 #	321	-0-	-20	-0-	18	1	303	3	N	-0-			-0-
06	330 #	310	-0-	-20	-0-	16	1	294	3	N	-0-			-0-
07	341 #	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	3	N	-0-			-0-
08	315 R	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-			-0-
09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-			-0-
10	310 #	305	-0-	-5	-0-	2	1	303	3	N	-0-			-0-
11	300 #	260	-0-	-40	-0-	2	1	258	3	N	-0-			-0-
12	310 #	247	-0-	-63	-0-	1	1	246	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255														
01	465 #	422	-0-	-43	-0-	23	1	399	3	Y	-0-			-0-
02	435 #	400	-0-	-35	-0-	21	1	379	3	Y	-0-			-0-
03	465 #	425	-0-	-40	-0-	20	1	405	3	Y	-0-			-0-
04	420 #	413	-0-	-7	-0-	20	1	393	3	Y	-0-			-0-
05	434 #	395	-0-	-39	-0-	23	1	372	3	Y	-0-			-0-
06	420 #	391	-0-	-29	-0-	22	1	369	3	Y	-0-			-0-
07	434 #	425	-0-	-9	-0-	23	1	402	3	Y	-0-			-0-
08	434 R	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	Y	-0-			-0-
09	422 R	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	Y	-0-			-0-
10	434 #	431	-0-	-3	-0-	3	1	428	3	Y	-0-			-0-
11	420 #	413	-0-	-7	-0-	3	1	410	3	Y	-0-			-0-
12	434 #	410	-0-	-24	-0-	3	1	407	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ALVORD, SOUTH (ATOKA)		//CONT.//		02148 083	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MOSS, I. W.		WELL #:		4	RRCID ->	261745	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	6315 - 6457	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	976 R	976	-0-	-0-	-0-	140	1	836	3	Y	-0-	-0-	
02	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	181	1	851	3	Y	-0-	-0-	
03	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	193	1	947	3	Y	-0-	-0-	
04	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	183	1	836	3	Y	-0-	-0-	
05	961 #	907	-0-	-54	-0-	184	1	723	3	Y	-0-	-0-	
06	1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	189	1	950	3	Y	-0-	-0-	
07	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	203	1	1098	3	Y	-0-	-0-	
08	940 R	940	-0-	-0-	-0-	41	1	899	3	Y	-0-	-0-	
09	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	100	1	943	3	Y	-0-	-0-	
10	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	160	1	1060	3	Y	-0-	-0-	
11	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	159	1	881	3	Y	-0-	-0-	
*12	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	160	1	1004	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCOMMONS OIL COMPANY		541740		RRCID ->		110073		COMPL. DATE		01/16/1984		TOTAL DEPTH		6050		PERF.		5823 - 5879	
GREEN, G. W.		WELL #:		2A															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-
07	DELQ PR	10	-0-	10	-0-	10	1			N	-0-		-0-						-0-
08	20 R	10	-0-	-10	-0-	10	1			N	-0-		-0-						-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-
10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	15	1	40	2	N	-0-		-0-						-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-						-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		85		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID ->		099772		COMPL. DATE		06/30/1981		TOTAL DEPTH		6500		PERF.		6098 - 6107	
WALLER, D.C.		WELL #:		1															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113						113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113						113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113						113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113						113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113						113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113						113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113						113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113						113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113						113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113						113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113						113
12	14B2 DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		113						113
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLARK, J. W.		WELL #:		742261	RRCID ->	128466	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	6044 - 6055			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46			
		PLUGGED AND ABANDONED		10/27/2011											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SABRE OPERATING, INC.		WELL #:		742261	RRCID ->	100174	COMPL. DATE	03/14/1979	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6280 - 6300			
01	2108 #	1292	-0-	-816	-0-	1290	2	2 9	N	2		39			
02	1972 #	1095	-0-	-877	-0-	1092	2	3 9	N	3		42			
03	2015 #	1596	-0-	-419	-0-	1593	2	3 9	N	3		45			
04	1950 #	1289	-0-	-661	-0-	1289	2		N	-0-		45			
05	1984 #	1487	-0-	-497	-0-	1487	2		N	-0-		45			
06	1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1 9	N	1	35 1	11			
07	1584 R	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-		11			
08	1581 #	1411	-0-	-170	-0-	1411	2		N	-0-		11			
09	1620 #	1473	-0-	-147	-0-	1473	2		N	-0-		11			
10	1729 R	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-		11			
11	1620 #	1452	-0-	-168	-0-	1451	2	1 9	N	1		12			
12	1581 #	1317	-0-	-264	-0-	1310	2	7 9	N	6		18			
TOTAL GAS PROD:		17,349				TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 TEXAS INDEPENDENT THREADING SERV 846543
 SMITH, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 093433 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6048 - 6058

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2016 - P/A 08/31/2016

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

TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
 TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

01	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-				-0-
02	87 #	72	-0-	-15	-0-	72	3			N	-0-				-0-
03	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-				-0-
04	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-				-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
06	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-				-0-
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-				-0-
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-				-0-
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
11	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-				-0-
12	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-				-0-
02	145 #	121	-0-	-24	-0-	121	3			N	-0-				-0-
03	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-				-0-
04	150 #	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-				-0-
05	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-				-0-
06	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-				-0-
07	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				-0-
08	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				-0-
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-				-0-
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964																	
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05		0 #	-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		14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799																	

01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					94
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					94
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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		217 #	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					99
02		182 R	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	N	-0-	2				101
03		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					101
04		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					101
05		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					101
06		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					101
07		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					101
08		217 #	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					101
09		210 #	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					101
10		217 #	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					101
11		210 #	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					101
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					101
TOTAL GAS PROD:			2,103			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

OIL AND GAS DIVISION

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		465 #	406	-0-	-59	-0-	-0-	405	3	1	9	N	1					115			
02		531 R	531	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	N	5					120			
03		566 R	566	-0-	-0-	-0-	-0-	560	3	6	9	N	5					125			
04		540 #	525	-0-	-15	-0-	-0-	521	3	4	9	N	4					129			
05		558 #	555	-0-	-3	-0-	-0-	549	3	6	9	N	5					134			
06		540 #	538	-0-	-2	-0-	-0-	535	3	3	9	N	3					137			
07		558 #	502	-0-	-56	-0-	-0-	499	3	3	9	N	3					140			
08		558 #	426	-0-	-132	-0-	-0-	424	3	2	9	N	2					142			
09		540 #	395	-0-	-145	-0-	-0-	389	3	6	9	N	5					147			
10		558 #	367	-0-	-191	-0-	-0-	364	3	3	9	N	3					150			
11		540 #	225	-0-	-315	-0-	-0-	223	3	2	9	N	2					152			
12		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-					N	NO RPT					152			
TOTAL GAS PROD:			5,036															TOTAL CONDENSATE PROD:			38

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

01		376 R	376	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3	4	9	N	4					89			
02		348 #	197	-0-	-151	-0-	-0-	194	3	3	9	N	3					92			
03		471 R	471	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	N	5					97			
04		366 R	366	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3	3	9	N	3					100			
05		484 R	484	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3	4	9	N	4					104			
06		450 #	431	-0-	-19	-0-	-0-	428	3	3	9	N	3					107			
07		519 R	519	-0-	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	N	3					110			
08		496 #	492	-0-	-4	-0-	-0-	488	3	4	9	N	4					114			
09		480 #	459	-0-	-21	-0-	-0-	453	3	6	9	N	5					119			
10		527 #	506	-0-	-21	-0-	-0-	495	3	11	9	N	10					129			
11		510 #	444	-0-	-66	-0-	-0-	444	3			N	-0-					129			
12		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-					N	NO RPT					129			
TOTAL GAS PROD:			4,745															TOTAL CONDENSATE PROD:			44

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

01		2449 #	2142	-0-	-307	-0-	-0-	2130	3	12	9	N	11	177	1			17			
02		2291 #	2100	-0-	-191	-0-	-0-	2097	3	3	9	N	3					20			
03		2449 #	1791	-0-	-658	-0-	-0-	1790	3	1	9	N	1					21			
04		2491 R	2491	-0-	-0-	-0-	-0-	2489	3	2	9	N	2					23			
05		2511 R	2511	-0-	-0-	-0-	-0-	2508	3	3	9	N	3					26			
06		2429 R	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	2426	3	3	9	N	3					29			
07		2573 #	2545	-0-	-28	-0-	-0-	2539	3	6	9	N	5					34			
08		2573 #	2404	-0-	-169	-0-	-0-	2401	3	3	9	N	3					37			
09		2490 #	2064	-0-	-426	-0-	-0-	2062	3	2	9	N	2					39			
10		2542 #	2120	-0-	-422	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					39			
11		2460 #	2393	-0-	-67	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					39			
12		2542 #	NO RPT	-0-	-2542	-0-	-0-					N	NO RPT					39			
TOTAL GAS PROD:			24,990															TOTAL CONDENSATE PROD:			33

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		248 #	193	-0-	-55	-0-	-0-	193	3		N	-0-			19	
02		232 #	219	-0-	-13	-0-	-0-	219	3		N	-0-			19	
03		248 #	216	-0-	-32	-0-	-0-	216	3		N	-0-			19	
04		240 #	193	-0-	-47	-0-	-0-	193	3		N	-0-			19	
05		253 R	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			19	
06		250 R	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			19	
07		248 #	223	-0-	-25	-0-	-0-	223	3		N	-0-			19	
08		248 #	212	-0-	-36	-0-	-0-	212	3		N	-0-			19	
09		240 #	188	-0-	-52	-0-	-0-	188	3		N	-0-			19	
10		248 #	158	-0-	-90	-0-	-0-	158	3		N	-0-			19	
11		240 #	45	-0-	-195	-0-	-0-	45	3		N	-0-			19	
12		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				N	NO RPT			19	
TOTAL GAS PROD:			2,150													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

01		713 #	673	-0-	-40	-0-	-0-	667	3	6	9	N	5		57	
02		704 R	704	-0-	-0-	-0-	-0-	700	3	4	9	N	4		61	
03		744 #	732	-0-	-12	-0-	-0-	725	3	7	9	N	6		67	
04		721 R	721	-0-	-0-	-0-	-0-	715	3	6	9	N	5		72	
05		744 #	734	-0-	-10	-0-	-0-	726	3	8	9	N	7		79	
06		734 R	734	-0-	-0-	-0-	-0-	726	3	8	9	N	7		86	
07		744 #	681	-0-	-63	-0-	-0-	673	3	8	9	N	7		93	
08		744 #	644	-0-	-100	-0-	-0-	625	3	19	9	N	17		110	
09		720 R	720	-0-	-0-	-0-	-0-	707	3	13	9	N	12		122	
10		744 #	638	-0-	-106	-0-	-0-	628	3	10	9	N	9		131	
11		720 #	679	-0-	-41	-0-	-0-	667	3	12	9	N	11		142	
12		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-				N	NO RPT			142	
TOTAL GAS PROD:			7,660													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			90									

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

01		310 #	243	-0-	-67	-0-	-0-	232	3	11	9	N	10		85	
02		290 #	238	-0-	-52	-0-	-0-	228	3	10	9	N	9		94	
03		310 #	259	-0-	-51	-0-	-0-	248	3	11	9	N	10		104	
04		300 #	253	-0-	-47	-0-	-0-	242	3	11	9	N	10		114	
05		279 #	262	-0-	-17	-0-	-0-	256	3	6	9	N	5		119	
06		260 R	260	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3	7	9	N	6		125	
07		393 R	393	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3	17	9	N	15		140	
08		325 R	325	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3	23	9	N	21		161	
09		293 R	293	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3	33	9	N	30	172 1	19	
10		310 #	248	-0-	-62	-0-	-0-	245	3	3	9	N	3		22	
11		300 #	181	-0-	-119	-0-	-0-	177	3	4	9	N	4		26	
12		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-				N	NO RPT			26	
TOTAL GAS PROD:			2,955													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			123									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																	
ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786																	

01		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					59
02		232 #	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					59
03		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					59
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					59
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 #	293	-0-	-172	-0-	291	3	2	9	N	2					77
02		406 #	277	-0-	-129	-0-	271	3	6	9	N	5					82
03		434 #	298	-0-	-136	-0-	294	3	4	9	N	4					86
04		420 #	285	-0-	-135	-0-	282	3	3	9	N	3					89
05		372 #	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					89
06		355 R	355	-0-	-0-	-0-	349	3	6	9	N	5					94
07		691 R	691	-0-	-0-	-0-	690	3	1	9	N	1					95
08		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					95
09		360 #	279	-0-	-81	-0-	277	3	2	9	N	2					97
10		682 #	278	-0-	-404	-0-	276	3	2	9	N	2					99
11		660 #	338	-0-	-322	-0-	337	3	1	9	N	1					100
12		682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					100
TOTAL GAS PROD:			3,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			25								

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B										CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990										TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6308 - 6318	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2046 #	1878	-0-	-168	-0-	1875 3	3 9	N	3			51
02		1943 #	1811	-0-	-132	-0-	1793 3	18 9	N	16			67
03		2157 R	2157	-0-	-0-	-0-	2147 3	10 9	N	9			76
04		2010 #	1850	-0-	-160	-0-	1837 3	13 9	N	12			88
05		2015 #	2006	-0-	-9	-0-	1991 3	15 9	N	14	1 8		101
06		2100 #	2035	-0-	-65	-0-	2020 3	15 9	N	14			115
07		2170 #	1914	-0-	-256	-0-	1893 3	21 9	N	19			134
08		2170 #	1853	-0-	-317	-0-	1824 3	29 9	N	26			160
09		2040 #	1907	-0-	-133	-0-	1876 3	31 9	N	28			188
10		2108 #	1932	-0-	-176	-0-	1901 3	31 9	N	28	184 1		32
11		2040 #	1913	-0-	-127	-0-	1879 3	34 9	N	31			63
12		1984 #	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:		21,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		200							

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980										TOTAL DEPTH	6202	PERF. 5780 - 5790	
01		744 #	553	-0-	-191	-0-	544 3	9 9	N	8			152
02		696 #	540	-0-	-156	-0-	533 3	7 9	N	6			158
03		744 #	575	-0-	-169	-0-	567 3	8 9	N	7			165
04		871 R	871	-0-	-0-	-0-	853 3	18 9	N	16			181
05		812 R	812	-0-	-0-	-0-	803 3	9 9	N	8	168 1		21
06		771 R	771	-0-	-0-	-0-	761 3	10 9	N	9			30
07		832 R	832	-0-	-0-	-0-	825 3	7 9	N	6			36
08		775 #	733	-0-	-42	-0-	726 3	7 9	N	6			42
09		750 #	723	-0-	-27	-0-	713 3	10 9	N	9			51
10		775 #	607	-0-	-168	-0-	594 3	13 9	N	12			63
11		750 #	604	-0-	-146	-0-	603 3	1 9	N	1			64
12		775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		7,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		88							

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982										TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5790 - 5959	
01		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02		261 #	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-			-0-
03		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				127
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				127
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				127
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				127
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GREAT AMERICAN RESOURCES INC.		328354														
ELSON		WELL #: 2		RRCID -> 204662		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH		6300		PERF. 5878 - 5892				
01		144 R	144	-0-	-0-	-0-	45	3	99	9	N	90				322
02		261 #	117	-0-	-144	-0-	45	3	72	9	N	65	139	7		248
03		186 #	125	-0-	-61	-0-	45	3	80	9	N	73				321
04		180 #	137	-0-	-43	-0-	60	3	77	9	N	70				391
05		155 #	134	-0-	-21	-0-	64	3	70	9	N	64				455
06		150 #	132	-0-	-18	-0-	65	3	67	9	N	61				516
07		155 #	116	-0-	-39	-0-	85	3	31	9	N	28				544
08		164 R	164	-0-	-0-	-0-	99	3	65	9	N	59				603
09		192 R	192	-0-	-0-	-0-	123	3	69	9	N	63	183	1		483
10		200 R	200	-0-	-0-	-0-	134	3	66	9	N	60				543
11		177 R	177	-0-	-0-	-0-	125	3	52	9	N	47	179	1		411
*12		258 R	258	-0-	-0-	-0-	194	3	64	9	N	58				469
TOTAL GAS PROD:		1,896						TOTAL CONDENSATE PROD:				738				

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964														
BOYD, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 102319		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6400 PERF. 5702 - 5876				
01		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				19
02		261 #	121	-0-	-140	-0-	121	3			N	-0-				19
03		279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-				19
04		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-				19
05		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-				19
06		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-				19
07		310 #	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-				19
08		310 #	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-				19
09		300 #	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-				19
10		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-				19
11		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-				19
12		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				19
TOTAL GAS PROD:		2,545						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875)														
GENERAL OPERATING COMPANY														
GOODGER, B. W.														
02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE														
300160														
WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2		N	-0-			27
02		174 N	159	-0-	-15	-0-	159	2		N	-0-			27
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			27
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			27
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			27
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-			27
07		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			27
08		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-			27
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-			27
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			27
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			27
*12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			1,988			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

XPLORE OPERATING, LLC														
HOLT, D. M.														
946023														
WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	1		N	-0-			175
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	1		N	-0-			175
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	1		N	-0-			175
04		270 N	40	-0-	-230	-0-	40	1		N	-0-	167 1		8
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	257	3	61 9	N	55			63
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	58	1	190 3	N	46			109
							51	9						
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	60	1	192 3	N	39			148
							43	9						
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	125	1	406 3	N	50			198
							55	9						
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	122	1	389 3	N	10	159 1		49
							11	9						
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	113	1	360 3	N	79			128
							87	9						
11		570 N	488	-0-	-82	-0-	442	3	46 9	N	42			170
12		527 N	477	-0-	-50	-0-	102	1	339 3	N	33			203
							36	9						
TOTAL GAS PROD:			4,373			TOTAL CONDENSATE PROD:			354					

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.)														
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.														
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT														
02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
035430														
WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1085 #		-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			117
02		1015 #		-0-	-0-	-1015	-0-			N	-0-			117
03		992 #		-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			117
04		750 #		-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			117
05		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
06		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
07		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
08		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) CAGO, INC. GAS UNIT		02255 500 122891		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: CLAY		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					45
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					45
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					45
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					45
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					68
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					103
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					184
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				123 1	127
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					228
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				90 1	137
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					239
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				83 1	149
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		638		

GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104970		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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 #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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 #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

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

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 #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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 #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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-															

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	35	1 659 3	N	-0-			-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	30	1 643 3	N	-0-			-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	35	1 665 3	N	-0-			-0-
04	660 N	308	-0-	-352	-0-	14	1 294 3	N	-0-			-0-
05	713 N	476	-0-	-237	-0-	23	1 453 3	N	-0-			-0-
06	690 N	434	-0-	-256	-0-	22	1 412 3	N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1 386 3	N	-0-			-0-
08	465 N	331	-0-	-134	-0-	18	1 313 3	N	-0-			-0-
09	420 N	91	-0-	-329	-0-	6	1 85 3	N	-0-			-0-
10	403 N	187	-0-	-216	-0-	1	1 186 3	N	-0-			-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	2	1 304 3	N	-0-			-0-
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1	1 175 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARCO (CONGLOMERATE)		03460 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592										
HALSELL RANCH		WELL #: S 3		RRCID -> 279376		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2750	3797	-0-	1047	24785	3797	2	N	-0-			4
02	7250	3087	-0-	-4163	20622	3046	2	N	37			41
03	7750	3829	-0-	-3921	16701	3804	2	N	23	47	1	17
04	12600	2128	-0-	-10472	6229	2128	2	N	-0-			17
05	13020	1635	-0-	-11385	-0-	1635	2	N	-0-			17
06	3720 #	2181	-0-	-1539	-0-	2181	2	N	-0-			17
07	3844 #	1483	-0-	-2361	-0-	1482	2	N	1			18
08	3844 #	2326	-0-	-1518	-0-	2271	2	N	50			68
09	2665 R	2665	-0-	-0-	-0-	2596	2	N	63	36	1	95
10	3115 R	3115	-0-	-0-	-0-	3042	2	N	66	85	1	76
11	4006 R	4006	-0-	-0-	-0-	3939	2	N	61	61	1	76
*12	3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	3132	2	N	52	80	1	48
TOTAL GAS PROD:		33,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		353						

HALSELL RANCH		WELL #: B 9		RRCID -> 280814		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-						

OIL AND GAS DIVISION

ARCO (CONGLOMERATE)		//CONT.//		03460 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACK			
BRIGADIER OPERATING, LLC		//CONT.//		092592									
HALSELL RANCH		WELL #:		B 20	RRCID ->	281062	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	5291	PERF.	4594 - 4604	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0	8814	-0-	8814	8814	8718 2	96 9	N	87			87
03		0	32525	-0-	32525	41339	32132 2	393 9	N	357	301 1		143
04		0	21513	-0-	21513	62852	21438 2	75 9	N	68	170 1		41
05		0	18029	-0-	18029	80881	18009 2	20 9	N	18			59
06		0	8067	-0-	8067	88948	8026 2	41 9	N	37	47 1		49
07		0	5977	-0-	5977	94925	5975 2	2 9	N	2			51
08		0	5543	-0-	5543	100468	5543 2		N	-0-			51
09		37287	4666	-0-	-32621	67847	4666 2		N	-0-			51
10		42811	4090	-0-	-38721	29126	4089 2	1 9	N	1	32 1		20
11		41430	3570	-0-	-37860	-0-	3570 2		N	-0-			20
12		42811	3013	-0-	-39798	-0-	3013 2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			115,807										TOTAL CONDENSATE PROD: 570

ARIES (CADDO)				03568 200	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: MONTAGUE			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
PARK UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	277428	COMPL. DATE	01/26/2014	TOTAL DEPTH	8233	PERF.	N/A	
01		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33465 03/01/2014													
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	
01		0	314	-0-	314	5203	74 2	240 9	N	218	346 1		920
02		0	251	-0-	251	5454	51 2	200 9	N	182	175 1		927
03		5719	265	-0-	-5454	-0-	37 2	228 9	N	207	179 1		955
04		1200	206	-0-	-994	-0-	45 2	161 9	N	146	174 1		927
05		1240	203	-0-	-1037	-0-	30 2	173 9	N	157			1084
06		1200 N	162	-0-	-1038	-0-	43 2	119 9	N	108	178 1		1014
07		1240 N	134	-0-	-1106	-0-	7 2	127 9	N	115	155 1		974
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	73			1047
09		150 N	66	-0-	-84	-0-	13 2	53 9	N	48			1095
10		124 N	73	-0-	-51	-0-	23 2	50 9	N	45	180 1		960
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	18 2	55 9	N	50			1010
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	13 2	45 9	N	41	173 1		878
TOTAL GAS PROD:			1,805										TOTAL CONDENSATE PROD: 1,390

COBB				WELL #:	2	RRCID ->	279783	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	6324	PERF.	N/A
01		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE)		//CONT.//		04522 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK						
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1829 N	716	-0-	-1113	-0-	709 2	7 9	N		6			167
02		1711 N	841	-0-	-870	-0-	837 2	4 9	N		4			171
03		1736 N	1589	-0-	-147	-0-	1577 2	12 9	N		11	7 8		175
04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1009 2	2 9	N		2			177
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N		-0-			177
06		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N		-0-			177
07		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N		-0-			177
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			177
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			177
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N		-0-			177
11		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N		-0-			177
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			177
TOTAL GAS PROD:				7,045		TOTAL CONDENSATE PROD:								23

WISE PRODUCTION COMPANY				933825					CNTY: JACK					
CAMPSEY				WELL #:	1	RRCID ->	089402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5638	PERF.	5377 - 5421	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2		N		-0-			65
02		232 N	222	-0-	-10	-0-	222 2		N		-0-			65
03		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2		N		-0-			65
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N		-0-			65
05		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		N		-0-			65
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N		-0-			65
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N		-0-			65
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N		-0-			65
09		210 N	181	-0-	-29	-0-	181 2		N		-0-			65
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2		N		-0-			65
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N		-0-			65
*12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N		-0-			65
TOTAL GAS PROD:				2,788		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

AWALT (MARBLE FALLS)				04552 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK						
WISE EXPLORATION				932980										
WADE, RUBY				WELL #:	2	RRCID ->	142208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5192	PERF.	4984 - 4992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	133	-0-	-270	-0-	133 2		N		-0-			164
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	501 2	30 9	N		27			191
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	431 2	20 9	N		18	172 1		37
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	380 2	8 9	N		7			44
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N		7			51
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N		8			59
07		403 N	108	-0-	-295	-0-	95 2	13 9	N		12			71
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	60 1		11
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	70 2	4 9	N		4			15
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	203 2	4 9	N		4			19
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N		-0-			19
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:				2,019		TOTAL CONDENSATE PROD:								87

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
02	203 N	149	-0-	-54	-0-	149 2		N	-0-			-0-
03	248 N	132	-0-	-116	-0-	132 2		N	-0-			-0-
04	210 N	129	-0-	-81	-0-	129 2		N	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
08	310 N	198	-0-	-112	-0-	198 2		N	-0-			-0-
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	161 2		N	-0-			-0-
10	217 N	167	-0-	-50	-0-	167 2		N	-0-			-0-
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	120 2		N	-0-			-0-
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	62 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,055		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				
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	191	-0-	-119	-0-	191 2		N	-0-			26
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			26
03	186 #	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-			26
04	180 #	102	-0-	-78	-0-	102 2		N	-0-			26
05	186 #	135	-0-	-51	-0-	135 2		N	-0-			26
06	180 #	68	-0-	-112	-0-	68 2		N	-0-			26
07	186 #	67	-0-	-119	-0-	67 2		N	-0-			26
08	186 #	72	-0-	-114	-0-	72 2		N	-0-			26
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-			26
10	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			26
11	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			26
12	124 #	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		1,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARBARA M. (CISCO)		05591 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CLAY				
PRODUCERS OPERATING CO., INC.		680540										
GRAF, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 159341		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 1685 PERF. 1539 - 1544				
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/16/2016		- P/A 08/16/2016								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

 BARBARA M. (CISCO) //CONT.// 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
 PRODUCERS OPERATING CO., INC. //CONT.// 680540
 WILSON-FREY WELL #: 1073 RRCID -> 159342 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1520 - 1525

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - P/A 08/10/2016

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

 WILSON-FREY WELL #: 1074 RRCID -> 159344 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1491 - 1501

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - P/A 08/10/2016

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

 MCCORMICK, ED GRAF WELL #: 1 RRCID -> 163569 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1509 - 1519

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2016 - P/A 08/15/2016

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

 GRAF, RAY WELL #: 1 RRCID -> 164547 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1506 - 1516

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2016 - P/A 08/12/2016

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

BARBARA M. (CISCO) //CONT.// 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
 PRODUCERS OPERATING CO., INC. //CONT.// 680540
 ENSERCH "45" WELL #: 1 RRCID -> 171155 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1598 - 1694

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2016 - P/A 08/09/2016

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

ENSERCH "34" WELL #: 1 RRCID -> 171156 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 1829 PERF. 1642 - 1648

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2016 - P/A 08/08/2016

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-			51
02	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			51
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			51
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			51
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			51
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			51
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-			51
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	1			52
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-			52
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			52
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-			52
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-			51
02	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			51
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			51
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			51
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			51
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			51
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-			51
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	1			52
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2	Y	-0-			52
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			52
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-			52
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
02		29 #	15	-0-	-14	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
03		31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
05		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
06		30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
07		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
08		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
09		30 #	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
10		15 #	14	-0-	-1	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
11		15 #	11	-0-	-4	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
12		15 #	5	-0-	-10	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			154	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STOVALL OPERATING CO.		824339		BROGDON-SOUTH		WELL #:	3	RRCID ->	144895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4516	PERF.	3949 - 3953
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BARFIELD (CONGLOMERATE)		05668 500		COOPER SIX C OIL LLC		WELL #:	1	RRCID ->	270986	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5514 - 5520
COOPER		175108													
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-			162	3	9	9	N	8		110
02	145 N	66	-0-	-79	-0-			55	3	11	9	N	10		120
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-			121	3	2	9	N	2		122
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-			190	3	4	9	N	4		126
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-			193	3	6	9	N	5		131
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-			189	3	3	9	N	3		134
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-			193	3	3	9	N	3		137
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-			191	3	2	9	N	2		139
09	180 N	147	-0-	-33	-0-			144	3	3	9	N	3		142
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-			216	3	4	9	N	4		146
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-			190	3	4	9	N	4		150
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		150
TOTAL GAS PROD:			1,895	TOTAL CONDENSATE PROD:			48								

BARFIELD (CONGLOMERATE)		//CONT.//		05668 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK							
ENERGYPRO, INC.				252085										
PICKETT				WELL #:	1	RRCID ->	187386	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	5775 - 5787	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-						

MYERS, A. J.				597440	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE							
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	154242	COMPL. DATE	01/07/1986	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B DENY	-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-						

BARNABUS (MISSISSIPPIAN)				05730 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333										
FORMAN				WELL #:	1	RRCID ->	224164	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8024 - 8800	
01	930 #	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-			23
02	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			23
03	992 #	309	-0-	-683	-0-	309	2			N	-0-			23
04	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			23
05	1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			23
06	930 #	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-			23
07	1364 #	1175	-0-	-189	-0-	1175	3			N	-0-			23
08	1364 #	1194	-0-	-170	-0-	1194	3			N	-0-			23
09	1320 #	1156	-0-	-164	-0-	1152	3	4	9	N	4			27
10	1302 #	808	-0-	-494	-0-	808	3			N	-0-	27	1	-0-
11	1336 R	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-			-0-
12	1209 #	1150	-0-	-59	-0-	1120	3	30	9	N	27			27
TOTAL GAS PROD:		12,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

SHIRLEY				WELL #:	1	RRCID ->	281105	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	8466 - 8700	
*07	840	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	1302	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	1260	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	1302	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-
*11	1260	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	1302	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARNABUS (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3	N	-0-		48
*02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-		N	-0-		48
*03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		48
*04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		48
*05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		48
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
*08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		48
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
TOTAL GAS PROD:		70		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3	N	-0-		-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
04		180 N	131	-0-	-49	-0-	131 3	N	-0-		-0-
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3	N	-0-		-0-
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
*11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURNS				WELL #: 2	RRCID -> 166686	COMPL. DATE 07/18/1995	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 4572	- 4591		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-					

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	414	3	8	9	N	7			232
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	359	3	2	9	N	2			234
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	381	3	9	9	N	8			242
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3	9	N	3	166	1	79
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	337	3	7	9	N	6			85
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	323	3	3	9	N	3			88
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	214	3	13	9	N	12			100
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	173	3	9	9	N	8			108
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	157	3	17	9	N	15			123
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	417	3	14	9	N	13			136
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	374	3	7	9	N	6			142
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			142
TOTAL GAS PROD:		3,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		83								

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			106
02	290 N	108	-0-	-182	-0-	108	2			N	-0-			106
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-			106
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			106
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			106
06	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-			106
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			106
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			106
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
TOTAL GAS PROD:		1,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARTONS CHAPEL, E. (CONGLOMERATE)		05970 500		NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: JACK					
AYRES, C. D.		039528												
GREEN "A"		WELL #:		3 C	RRCID ->	057297	COMPL. DATE	09/27/1973	TOTAL DEPTH	4743	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	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	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BARTONS CHAPEL, E. (CONGLOMERATE) // CONT. // 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
 AYRES, C. D. // CONT. // 039528
 GREEN WELL #: 1 RRCID -> 060452 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4617 - 4901

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-31			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	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

GREEN WELL #: 2 RRCID -> 061626 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-31			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	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
 GREEN-AMOT WELL #: 1 C RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

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 - PLUGGED 11/26/14																
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BARTONS CHAPEL, E. (CONGLOMERATE) // CONT. // 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
 BETTIS, BOYLE & STOVALL // CONT. // 068360
 FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-			
02	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-			
04	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-			
05	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-			
06	270 N	219	-0-	-51 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-			
07	248 N	201	-0-	-47 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-			
08	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-			
10	192 N	192	-0-	-0 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-			
11	240 N	190	-0-	-50 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-			
12	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:		2,604															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
 EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

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-

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

01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-			
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-			
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-			
05	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-			
06	90 N	8	-0-	-82 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-			
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-			
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	8 N	-0-	-0-	-8 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:		362															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BARTONS CHAPEL, E. (CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK												
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	499	-0-	-59 B	-0-	499 2	N	-0-			33
02		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2	N	-0-			33
04		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2	N	-0-			33
05		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 2	N	-0-			33
06		720 N	575	-0-	-145 B	-0-	575 2	N	-0-			33
07		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2	N	-0-			33
08		806 N	693	-0-	-113 B	-0-	693 2	N	-0-			33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 2	N	-0-			33
10		744 N	729	-0-	-15 B	-0-	729 2	N	-0-			33
11		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2	N	-0-			33
*12		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2	N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			8,175			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
AYRES, C. D. 039528												
GREEN WELL #: 5 RRCID -> 074371 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-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		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			216			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GREEN WELL #: 6 RRCID -> 096818 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4853 - 4865												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-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		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			217			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850)//CONT.//														
BETTIS, BOYLE & STOVALL														
FERGUSON														
WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			121
02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			121
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			121
04		870 N	788	-0-	-82	-0-	788	3		N	-0-			121
05		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			121
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			121
07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	979	3	1 9	N	1			122
08		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			122
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			122
10		992 N	876	-0-	-116	-0-	876	3		N	-0-			122
11		960 N	857	-0-	-103	-0-	856	3	1 9	N	1			123
*12		966 N	966	-0-	-0-	-0-	965	3	1 9	N	1			124
TOTAL GAS PROD:			10,844			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650)														
BRIGADIER OPERATING, LLC														
GUNTER														
WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		434	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
02		406	-0-	-0-	-406	-0-				N	-0-			-0-
03		434	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
04		420	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05		434	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
06		420	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460)														
BRIGADIER OPERATING, LLC														
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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-					

BARTONS CHAPEL, S. (CONGL. 4460) //CONT.// 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15	
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-				15	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-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-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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				
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592										
KINDER BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 278925		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-						

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

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)		05974 534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
J.A.M. PRODUCTION		427284										
MCCLURE-WAGNON		WELL #: 1		RRCID -> 167968		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 3		N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
03	527 N	443	-0-	-84	-0-	443 3		N	-0-			-0-
04	540 N	470	-0-	-70	-0-	470 3		N	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3		N	-0-			-0-
08	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 3		N	-0-			-0-
09	480 N	417	-0-	-63	-0-	417 3		N	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			-0-
11	510 N	433	-0-	-77	-0-	433 3		N	-0-			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	50	-0-	-322	-0-	50	2	N	-0-			-0-
02	319 N	277	-0-	-42	-0-	277	2	N	-0-			-0-
03	465 N	260	-0-	-205	-0-	260	2	N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-			-0-
*08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-
*09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
10	558 N	434	-0-	-124	-0-	434	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:		4,235				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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-			

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
 RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			3
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2	N	-0-			3
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			3
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			3
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			3
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			3
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-			3
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			3
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			3
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			3
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			3
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		204				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 N	453	-0-	-167	-0-	453	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	464 N	352	-0-	-112	-0-	352	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	496 N	315	-0-	-181	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	450 N	300	-0-	-150	-0-	300	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	233	-0-	-127	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	241	-0-	-131	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,820		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

01	527 N	471	-0-	-56	-0-	85	1	386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	493 N	408	-0-	-85	-0-	67	1	341	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	70	1	362	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	84	1	401	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	88	1	417	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	82	1	417	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	84	1	381	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	90	1	422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	86	1	444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	90	1	472	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	83	1	433	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	558 N	449	-0-	-109	-0-	74	1	375	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
 BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
 RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-																

MARTIN, ROBERT LEE 530979
 MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 NASH "B" WELL #: 1 RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					116
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2013																
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 042974 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3568 - 3572

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

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

01	31 N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2		N	-0-					-0-
02	12 N	8	-0-	-4	B	-0-	8	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	13 N	10	-0-	-3	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2		N	-0-					-0-
06	10 N	6	-0-	-4	B	-0-	6	2		N	-0-					-0-
07	12 N	8	-0-	-4	B	-0-	8	2		N	-0-					-0-
08	9 N	7	-0-	-2	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-					-0-
12	13 N	11	-0-	-2	B	-0-	11	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

01	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-					-0-
04	15 N	11	-0-	-4	B	-0-	11	2		N	-0-					-0-
05	12 N	7	-0-	-5	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-
06	13 N	10	-0-	-3	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
07	11 N	7	-0-	-4	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-
08	7 N	5	-0-	-2	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-					-0-
10	7 N	3	-0-	-4	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-					-0-
12	14 N	4	-0-	-10	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2		N	-0-			13
02	116 N	96	-0-	-20 B	-0-	96	2		N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			13
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			13
05	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			13
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			13
07	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2		N	-0-			13
08	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2		N	-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2		N	-0-			13
10	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			13
11	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			13
12	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2		N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 1,318

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

01	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
02	145 N	127	-0-	-18 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
06	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
08	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
*12	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

01	341 N	279	-0-	-62 B	-0-	279	3		N	-0-			45
02	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3		N	-0-			45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3		N	-0-			45
04	270 N	205	-0-	-65 B	-0-	205	3		N	-0-			45
05	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3		N	-0-			45
06	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279	3		N	-0-			45
07	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-			45
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3		N	-0-			45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-			45
10	310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251	3		N	-0-			45
11	360 N	181	-0-	-179 B	-0-	181	3		N	-0-			45
12	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-				N	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: 3,104

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3			N	-0-				-0-
02		551 N	397	-0-	-154 B	-0-	397 3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		558 N	405	-0-	-153 B	-0-	405 3			N	-0-				-0-
04		570 N	316	-0-	-254 B	-0-	316 3			N	-0-				-0-
05		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3			N	-0-				-0-
06		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3			N	-0-				-0-
07		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3			N	-0-				-0-
08		465 N	406	-0-	-59 B	-0-	406 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3			N	-0-				-0-
10		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3			N	-0-				-0-
11		450 N	237	-0-	-213 B	-0-	237 3			N	-0-				-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415 3			N	-0-				26
02		377 N	367	-0-	-10 B	-0-	367 3			N	-0-				26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3			N	-0-				26
04		390 N	319	-0-	-71 B	-0-	319 3			N	-0-				26
05		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3			N	-0-				26
06		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402 3			N	-0-				26
07		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3			N	-0-				26
08		434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 3			N	-0-				26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3			N	-0-				26
10		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3			N	-0-				26
11		480 N	251	-0-	-229 B	-0-	251 3			N	-0-				26
12		403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-				N	NO RPT				26

TOTAL GAS PROD: 4,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
 MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1 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		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2			N	-0-				-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-				-0-
11		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-				-0-
*12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	310 N	197	-0-	-113 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	261 N	253	-0-	-8 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	222	-0-	-48 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*12	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					5
02	261 N	257	-0-	-4 B	-0-	257	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2			N	-0-					5
04	270 N	233	-0-	-37 B	-0-	233	2			N	-0-					5
05	279 N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2			N	-0-					5
06	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2			N	-0-					5
07	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			N	-0-					5
08	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					5
10	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					5
11	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-					5
12	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187	2			N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		2,724		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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

BAYLOR COUNTY REGULAR (GAS)												
QUINLAN OPERATIONS, INC.												
HOBERT, C. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 157270 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5229 - 5239												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	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-

BELLEVUE, WEST (CADD)												
TB PETROLEUM, LLC												
AYRES ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961												
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	60	3	10	9	N	9	34
02	116 N	71	-0-	-45	-0-	71	3			N	-0-	34
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-	34
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	34
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-	34
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-	34
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-	34
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	34
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-	34
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-	34
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-	34
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-	34

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

AYRES, H. T.												
WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990												
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	348	3	9	9	N	8	169
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	356	3	13	9	N	12	181
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	362	3	12	9	N	11	192
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	360	3	8	9	N	7	199
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	391	3	18	9	N	16	215
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	377	3	3	9	N	3	218
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	395	3	17	9	N	15	233
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	378	3	8	9	N	7	240
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	387	3	10	9	N	9	249
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-	69
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-	69
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	381	3	14	9	N	13	82

TOTAL GAS PROD: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

PIERCE												
WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014												
07	560	313	-0-	-247	-0-	313	3			N	-0-	-0-
08	1085	343	-0-	-742	-0-	343	3			N	-0-	-0-
09	1050	286	-0-	-764	-0-	286	3			N	-0-	-0-
10	1085	312	-0-	-773	-0-	312	3			N	-0-	-0-
11	1050	275	-0-	-775	-0-	275	3			N	-0-	-0-
12	1085	290	-0-	-795	-0-	290	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
04	600 N	507	-0-	-93	-0-	507	3		N	-0-			-0-
05	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	3		N	-0-			-0-
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
08	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3		N	-0-			-0-
09	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	3		N	-0-			-0-
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	3		N	-0-			-0-
11	690 N	656	-0-	-34	-0-	656	3		N	-0-			-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA JOLLA OIL & GAS, INC.		482493		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG					
DOTSON, DAN		WELL #:	2	RRCID ->	106244	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	4053 - 4092		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 BUCK (CADD0 1ST)		07767 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DENTON					
BECHTEL OIL, LLC.		WELL #:	1	RRCID ->	068402	COMPL. DATE	09/25/1974	TOTAL DEPTH	1950	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	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-							

BIG BUCK (CADDO 1ST) //CONT.// 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
 POWER FUEL PRODUCERS, INC. 674920
 LINENSCHMIDT, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 069306 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 2406 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-

OIL AND GAS DIVISION

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
 BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1875 R	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
02		1218 #	191	-0-	-1027	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
04		2550 #	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-			-0-
05		2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			-0-
06		1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			-0-
07		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068490 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

01		1550 N	131	-0-	-1419	-0-	131	2		N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
 BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
 TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	155	-0-	-279	-0-	155	2			N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 X	162	-0-	-985	-0-	162	2			N	-0-			-0-
02	1073 X	17	-0-	-1056	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
 BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
 GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	92	-0-	-497	-0-		92 2		N	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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:			101											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

01		3596 X	519	-0-	-3077	-0-		519 2		N	-0-			-0-
02		3364 X	53	-0-	-3311	-0-		53 2		N	-0-			-0-
03		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			-0-
04		690 X	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
05		713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
06		510 X	-0-	-0-	-510	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			572											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

01	DLQ	G-10	2258	-0-	2258	2258		2258 2		N	-0-			125
02	DLQ	G-10	2172	-0-	2172	4430		2172 2		N	-0-			125
03		5610	2382	-0-	-3228	1202		2382 2		N	-0-			125
04		3532 R	2330	-0-	-1202	-0-		2330 2		N	-0-			125
05		2413 R	2413	-0-	-0-	-0-		2413 2		N	-0-			125
06		2315 R	2315	-0-	-0-	-0-		2315 2		N	-0-			125
07		2418 #	2386	-0-	-32	-0-		2386 2		N	-0-			125
08		2418 #	2403	-0-	-15	-0-		2403 2		N	-0-			125
09		2340 #	2332	-0-	-8	-0-		2332 2		N	-0-			125
10		2418 #	2408	-0-	-10	-0-		2408 2		N	-0-			125
11		2340 #	2063	-0-	-277	-0-		2063 2		N	-0-			125
12		2418 #	NO RPT	-0-	-2418	-0-				N	NO RPT			125
TOTAL GAS PROD:			25,462											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
6231 X	5801	-0-	-430	-0-	5450	2	351	9	N	319	319	1	375
5481 X	4990	-0-	-491	-0-	4766	2	224	9	N	204	315	1	264
6107 X	5378	-0-	-729	-0-	4924	2	454	9	N	413	328	1	349
5910 X	4811	-0-	-1099	-0-	4535	2	276	9	N	251	313	1	287
6107 X	5041	-0-	-1066	-0-	4795	2	246	9	N	224	329	1	182
5610 X	5253	-0-	-357	-0-	4872	2	381	9	N	346	336	1	192
5363 X	5137	-0-	-226	-0-	4777	2	360	9	N	327	314	1	205
5363 X	4695	-0-	-668	-0-	4439	2	256	9	N	233	324	1	114
5250 X	4757	-0-	-493	-0-	4485	2	272	9	N	247			361
5425 X	4994	-0-	-431	-0-	4598	2	396	9	N	360	327	1	394
5250 X	4409	-0-	-841	-0-	4131	2	278	9	N	253	336	1	311
5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT			311

TOTAL GAS PROD: 55,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,177

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

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
1085 X	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			N	-0-			107
986 X	955	-0-	-31	-0-	955	2			N	-0-			107
1023 X	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-			107
990 X	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-			107
1023 X	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-			107
990 X	947	-0-	-43	-0-	947	2			N	-0-			107
1023 X	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-			107
1023 X	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-			107
960 X	951	-0-	-9	-0-	951	2			N	-0-	54	1	53
992 X	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-			53
960 X	922	-0-	-38	-0-	922	2			N	-0-			53
992 X	893	-0-	-99	-0-	882	2		11	9	N	10		63

TOTAL GAS PROD: 11,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OIL AND GAS DIVISION

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) //CONT.// 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
 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 (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5146 X	4387	-0-	-759	-0-	4387 2		N	-0-			1
02		4814 X	4011	-0-	-803	-0-	4011 2		N	-0-			1
03		4929 X	4347	-0-	-582	-0-	4347 2		N	-0-			1
04		4590 X	3980	-0-	-610	-0-	3980 2		N	-0-			1
05		4619 X	4090	-0-	-529	-0-	4090 2		N	-0-			1
06		4260 X	3978	-0-	-282	-0-	3978 2		N	-0-			1
07		4340 X	4155	-0-	-185	-0-	4155 2		N	-0-			1
08		4340 X	3868	-0-	-472	-0-	3868 2		N	-0-			1
09		3990 X	3634	-0-	-356	-0-	3634 2		N	-0-			1
10		4154 X	3652	-0-	-502	-0-	3652 2		N	-0-			1
11		4020 X	3460	-0-	-560	-0-	3460 2		N	-0-			1
12		4154 X	3549	-0-	-605	-0-	3549 3		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 47,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272214 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8786 PERF.10077 - 11523

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
02	87 N	61	-0-	-26	-0-	61 2		N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-			-0-
*12	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-								

FAYETTE YATES		WELL #: 27		RRCID -> 174186		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102								
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2 1	128 2	N	9							64
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10 9										64
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	2 1	114 2	N	-0-							64
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	25 1	147 2	N	-0-							64
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	20 1	109 2	N	1							65
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	1 9										65
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	35 1	131 2	N	-0-							65
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	35 1	127 2	N	-0-							66
09	150 N	81	-0-	-69	-0-	20 1	71 2	N	1							66
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 9										69
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	25 1	82 2	N	3							69
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3 9										70
09	150 N	81	-0-	-69	-0-	20 1	60 2	N	1							70
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 9										70
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	25 1	83 2	N	-0-							70
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	20 1	71 2	N	-0-							70
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	20 1	73 2	N	-0-							70
TOTAL GAS PROD:		1,461				TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

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-								

OIL AND GAS DIVISION

BILLIE YATES (STRAWN)		//CONT.//		08176 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
YATES, FAYETTE		WELL #:		36	RRCID ->	201934	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	5755	PERF. 4030	- 4084	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	4 1	129 2	N	-0-				106
02	203 N	100	-0-	-103	-0-	4 1	96 2	N	-0-				106
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	20 1	102 2	N	-0-				106
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	30 1	122 2	N	-0-				106
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	45 1	143 2	N	-0-				106
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	45 1	132 2	N	-0-				106
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	30 1	108 2	N	-0-				106
08	186 N	115	-0-	-71	-0-	20 1	95 2	N	-0-				106
09	180 N	104	-0-	-76	-0-	15 1	89 2	N	-0-				106
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	35 1	120 2	N	-0-				106
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	30 1	107 2	N	3				109
						3 9							
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	30 1	108 2	N	-0-				109
TOTAL GAS PROD:		1,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

YATES, FAYETTE		WELL #:		42	RRCID ->	212030	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	5880	PERF. 4036	- 4150	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	47 1	115 2	Y	5				49
						6 9							
02	174 N	130	-0-	-44	-0-	46 1	80 2	Y	4				53
						4 9							
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	47 1	89 2	Y	3				56
						3 9							
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	47 1	88 2	Y	4				60
						4 9							
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	45 1	86 2	Y	5				65
						6 9							
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	40 1	68 2	Y	2	41 1			26
						2 9							
07	DLQ G-10	123	-0-	123	123	45 1	78 2	Y	-0-				26
08	DLQ G-10	137	-0-	137	260	50 1	87 2	Y	-0-				26
09	DLQ G-10	125	-0-	125	385	45 1	80 2	Y	-0-				26
10	DLQ G-10	121	-0-	121	506	45 1	76 2	Y	-0-				26
11	630 N	124	-0-	-506	-0-	45 1	79 2	Y	-0-				26
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	55 1	95 2	Y	-0-				26
TOTAL GAS PROD:		1,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

BILLIE YATES, EAST (STRAWN)		//CONT.//		08177 300	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
FAYETTE YATES		WELL #:		6A	RRCID ->	158678	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4062	- 4120	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	279 N	93	-0-	-186	-0-	46 1	47 2	N	-0-				13
02	203 N	99	-0-	-104	-0-	47 1	52 2	N	-0-				13
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	47 1	53 2	N	-0-				13
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	48 1	86 2	N	-0-				13
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	49 1	114 2	N	-0-				13
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	49 1	110 2	N	-0-				13
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	65 1	153 2	N	-0-				13
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	50 1	125 2	N	-0-				13
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	50 1	126 2	N	-0-				13
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	50 1	123 2	N	-0-				13
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	40 1	103 2	N	-0-				13
12	186 N	96	-0-	-90	-0-	20 1	76 2	N	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		1,729		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	58 1	904 2	N	54	171 1			81
						59 9							
02	870 N	790	-0-	-80	-0-	56 1	703 2	N	28				109
						31 9							
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	54 1	821 2	N	41				150
						45 9							
04	990 N	881	-0-	-109	-0-	56 1	795 2	N	27				177
						30 9							
05	837 N	830	-0-	-7	-0-	50 1	774 2	N	5	51 1			131
						6 9							
06	900 N	808	-0-	-92	-0-	45 1	707 2	N	51				182
						56 9							
07	899 N	741	-0-	-158	-0-	40 1	684 2	N	15	167 1			30
						17 9							
08	837 N	772	-0-	-65	-0-	50 1	696 2	N	24				54
						26 9							
09	810 N	753	-0-	-57	-0-	45 1	684 2	N	22				76
						24 9							
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	45 1	684 2	N	25				101
						28 9							
11	750 N	683	-0-	-67	-0-	35 1	626 2	N	20				121
						22 9							
12	775 N	636	-0-	-139	-0-	30 1	605 2	N	1	108 1			14
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		9,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		313							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	47 1	143 2	N	21				60
						23 9							
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	47 1	137 2	N	16	59 1			17
						18 9							
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	47 1	148 2	N	9				26
						10 9							
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	40 1	144 2	N	2				28
						2 9							
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	47 1	153 2	N	6				34
						7 9							
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	45 1	135 2	N	4				38
						4 9							
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	50 1	181 2	N	3				41
						3 9							
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	35 1	134 2	N	3				44
						3 9							
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	47 1	140 2	N	1				45
						1 9							
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	45 1	131 2	N	5	47 1			3
						6 9							
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	35 1	117 2	N	-0-				3
						35 1	113 2	N	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		2,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

BILLIE YATES, EAST (STRAWN)		//CONT.//		08177 300	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
YATES, BILLIE		WELL #:		19D	RRCID ->	180181	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	4825	PERF. 4080	- 4159	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	310 N	220	-0-	-90	-0-	47	1	169	2	N	4		110
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	4	9						
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	49	1	271	2	N	-0-		110
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	49	1	383	2	N	-0-		110
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	35	1	291	2	N	-0-		110
06	420 N	285	-0-	-135	-0-	30	1	280	2	N	-0-		110
07	341 N	123	-0-	-218	-0-	30	1	255	2	N	-0-		110
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	15	1	108	2	N	-0-		110
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	40	1	250	2	N	-0-		110
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	228	2	N	-0-		110
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	25	1	219	2	N	-0-		110
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	25	1	225	2	N	-0-	74 1	110
						25	1	218	2	N	-0-		36
TOTAL GAS PROD:		3,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

FAYETTE YATES		WELL #:		28	RRCID ->	194293	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 4086	- 4196	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	77	1	2062	2	N	38		209
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	42	9						
03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	77	1	1812	2	N	21		230
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	23	9						
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	125	1	1882	2	N	25		255
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	28	9						
07	1395 N	1077	-0-	-318	-0-	98	1	1771	2	N	24		279
08	1395 N	759	-0-	-636	-0-	26	9						
09	1350 N	716	-0-	-634	-0-	105	1	1780	2	N	15		294
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	17	9						
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	105	1	1740	2	N	17	190 1	121
*12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	19	9						
						68	1	996	2	N	12		133
						13	9						
						50	1	706	2	N	3		136
						3	9						
						40	1	675	2	N	1		137
						1	9						
						85	1	1316	2	N	23		160
						25	9						
						90	1	1353	2	N	11		171
						12	9						
						150	1	1501	2	N	15		186
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		18,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		205							

FAYETTE YATES		WELL #:		26	RRCID ->	194294	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	5858	PERF. 4074	- 4216	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	279 N	208	-0-	-71	-0-	47	1	161	2	N	-0-		62
02	232 N	176	-0-	-56	-0-	47	1	129	2	N	-0-		62
03	248 N	180	-0-	-68	-0-	47	1	133	2	N	-0-		62
04	210 N	162	-0-	-48	-0-	47	1	115	2	N	-0-		62
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	50	1	111	2	N	-0-		62
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	47	1	99	2	N	-0-		62
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	50	1	111	2	N	-0-		62
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	48	1	110	2	N	-0-		62
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	45	1	100	2	N	-0-		62
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	50	1	111	2	N	-0-		62
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	55	1	123	2	N	-0-		62
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	60	1	130	2	N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:		2,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BILLS (CADDO CONGLOMERATE)		08225 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
XSTAR RESOURCES LLC		945934											
DIBRELL		WELL #: 1		RRCID -> 110090		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			15
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:			447			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DIBRELL		WELL #: 2		RRCID -> 113525		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 4596					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WOODS, FLORA ESTATE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 115026		COMPL. DATE 01/15/1985		TOTAL DEPTH 4623 PERF. 4502 - 4512					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BILLS (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		08225 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK						
XSTAR RESOURCES LLC		//CONT.//		945934										
JONAS HEIRS #2		WELL #:		2	RRCID -> 119507	COMPL. DATE 11/15/1985	TOTAL DEPTH 4830	PERF. 4635	- 4645					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SWAN, J.W.		WELL #:		2	RRCID -> 121188	COMPL. DATE 03/15/1986	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4726	- 4736					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BINGO (CADD 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
04	1380 N	876	-0-	-504	-0-	876	2			N	-0-			-0-
05	1240 N	919	-0-	-321	-0-	919	2			N	-0-			-0-
06	1260 N	933	-0-	-327	-0-	933	2			N	-0-			-0-
07	899 N	640	-0-	-259	-0-	640	2			N	-0-			-0-
08	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-			-0-
09	930 N	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-			-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-
11	870 N	817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-			-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,624				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLUEBERRY HILL (4900)		09899 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK							
CORMAN, JACK CHRISTIAN		178650		WELL #: 2		RRCID -> 158507		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4920 - 4928					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MERIT ENERGY COMPANY		561136		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLUEBERRY HILL (5550)		09899 750		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK							
CHOLLA PETROLEUM, INC. CHRISTIAN-EPPERSON		150683		WELL #: 1		RRCID -> 202430		COMPL. DATE 08/21/1986		TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531					
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-				85
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				85
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-				85
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-				85
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-				85
06	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-				85
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				85
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-				85
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-				85
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-				85
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-				85
12	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-				85
TOTAL GAS PROD:		5,776				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLUEBERRY HILL (5550)		//CONT.//		09899 750	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK						
CORMAN, JACK CHRISTIAN				178650										
		WELL #:		2	RRCID ->	130045	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5516 - 5525			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			5
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MERIT ENERGY COMPANY				561136					CNTY: JACK					
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2			N	-0-			15
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-			15
03		341 N	195	-0-	-146	-0-	195 2			N	-0-			15
04		240 N	238	-0-	-2	-0-	238 2			N	-0-			15
05		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2			N	-0-			15
06		180 N	57	-0-	-123	-0-	57 2			N	-0-			15
07		248 N	23	-0-	-225	-0-	23 2			N	-0-			15
08		248 N	139	-0-	-109	-0-	139 2			N	-0-			15
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-			15
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			N	-0-			15
11		120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2			N	-0-			15
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		2,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLUM (ATOKA CONGL., LO)				09910 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CLAY						
DE LARIOS, R. V., LTD. SPIKES				208555										
		WELL #:		3A	RRCID ->	162819	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	6246	PERF. 5910 - 5976			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOEDEKER (CONGLOMERATE)		10105 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTAGUE								
CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043		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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			63
02		174 #	-0-	-0-	-174	-0-						N	-0-			63
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WISE PRODUCTION COMPANY		933825		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE									
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1113 R	1113	-0-	-0-	-0-		1067	2	46	9	N	42			71	
02		1073 #	771	-0-	-302	-0-		741	2	30	9	N	27	3	8	95	
03		1147 #	966	-0-	-181	-0-		930	2	36	9	N	33			128	
04		1152 R	1152	-0-	-0-	-0-		1104	2	48	9	N	44			172	
05		1147 #	1013	-0-	-134	-0-		967	2	46	9	N	42	172	1	6	36
06		1080 #	821	-0-	-259	-0-		806	2	15	9	N	14	4	8	46	
07		1233 R	1233	-0-	-0-	-0-		1199	2	34	9	N	31			77	
08		1178 #	1156	-0-	-22	-0-		1124	2	32	9	N	29	3	8	103	
09		1182 R	1182	-0-	-0-	-0-		1145	2	37	9	N	34	7	8	130	
10		1240 #	1160	-0-	-80	-0-		1148	2	12	9	N	11	4	8	137	
11		1200 #	1154	-0-	-46	-0-		1124	2	30	9	N	27	3	8	161	
12		1240 #	1145	-0-	-95	-0-		1120	2	25	9	N	23	8	8	176	
TOTAL GAS PROD:		12,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		357											

BOEDEKER, S. (CADD CONGL.)		10109 166		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE								
BANDERA EXPLORATION COMPANY		048379		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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		186 N	16	-0-	-170	-0-		16	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	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		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*08		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2			N	-0-			-0-
*09		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2			N	-0-			-0-
*10		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2			N	-0-			-0-
*11		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-			-0-
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			25
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			25
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			25
04	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2		N	-0-			25
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			25
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			25
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			25
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			25
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			25
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			25
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			25
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		734				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOEDEKER, SE. (CADD CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
 NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
 PATTERSON, FRED WELL #: 3 RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

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	428 N	428	-0-	-0-	-0-	424	3	4 9	N	4			148
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	446	3	20 9	N	18	7 8		159
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	462	3	13 9	N	12			171
04	420 N	283	-0-	-137	-0-	279	3	4 9	N	4			175
05	496 N	296	-0-	-200	-0-	287	3	9 9	N	8	169 1		14
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	410	3	6 9	N	5			19
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			19
08	310 N	69	-0-	-241	-0-	69	3		N	-0-			19
09	420 N	51	-0-	-369	-0-	51	3		N	-0-			19
10	279 N	91	-0-	-188	-0-	91	3		N	-0-			19
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1 9	N	1			20
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1 9	N	1			21
TOTAL GAS PROD:		3,022				TOTAL CONDENSATE PROD:			53				

OIL AND GAS DIVISION

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000)		//CONT.//		10110 325	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MONTAGUE			
CD CONSULTING & OPERATING CO.		//CONT.//		120043								
EDWARDS-MOORE		WELL #:		1	RRCID -> 196464	COMPL. DATE	01/08/1984	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6150 - 6160	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	287 3	23 9	N	21			45
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	275 3	18 9	N	16			61
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	292 3	21 9	N	19			80
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	281 3	18 9	N	16			96
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	296 3	20 9	N	18			114
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	290 3	19 9	N	17			131
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	295 3	19 9	N	17			148
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			148
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	275 3	13 9	N	12			160
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	284 3	14 9	N	13			173
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	273 3	17 9	N	15			188
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	280 3	19 9	N	17			205
TOTAL GAS PROD:		3,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		181						

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	
01	837 R	837	-0-	-0-	-0-	801 3	36 9	N	33			126
02	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	975 3	55 9	N	50	3 8		173
03	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1083 3	66 9	N	60	170 1	2 8	61
04	854 R	854	-0-	-0-	-0-	812 3	42 9	N	38			99
05	701 R	701	-0-	-0-	-0-	675 3	26 9	N	24	2 8		121
06	471 R	471	-0-	-0-	-0-	448 3	23 9	N	21			142
07	654 R	654	-0-	-0-	-0-	626 3	28 9	N	25	1 8		166
08	570 R	570	-0-	-0-	-0-	551 3	19 9	N	17	161 1		22
09	334 R	334	-0-	-0-	-0-	316 3	18 9	N	16			38
10	310 #	244	-0-	-66	-0-	230 3	14 9	N	13			51
11	300 #	271	-0-	-29	-0-	252 3	19 9	N	17			68
12	310 #	301	-0-	-9	-0-	273 3	28 9	N	25			93
TOTAL GAS PROD:		7,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		339						

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	
01	14B2 EXT	2137	-0-	2137	4228	2137 3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1128	-0-	1128	5356	1128 3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1128	-0-	1128	6484	1128 3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	660	-0-	660	7144	660 3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	591	-0-	591	7735	591 3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	500	-0-	500	8235	500 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	486	-0-	-2614	5621	486 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	461	-0-	-2639	2982	461 3		N	-0-			-0-
09	2982 N	-0-	-0-	-2982	-0-			N	-0-			-0-
10	496 N	408	-0-	-88	-0-	408 3		N	-0-			-0-
*11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOLEY (STRAWN)		//CONT.//		10211 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523										
BOLEY, L. E.		WELL #:		4 U	RRCID -> 038711	COMPL. DATE 01/29/1966	TOTAL DEPTH 5479	PERF. 2596	- 2610					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			123	
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-			123	
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2	N	-0-			123	
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2	N	-0-			123	
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2	N	-0-			123	
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	162 2	N	-0-			123	
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	167 2	N	-0-			123	
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			123	
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			123	
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			123	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			123	
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			123	
TOTAL GAS PROD:		2,266				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		
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-			

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			70
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			70
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			70
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			70
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			70
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			70
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			70
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			70
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			70
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			70
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			70
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		867											
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

01	2356 N	2327	-0-	-29	-0-	2299	2	28	9	N	25		57
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2137	2	23	9	N	21	1 8	77
03	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2374	2	25	9	N	23		100
04	2250 N	971	-0-	-1279	-0-	961	2	10	9	N	9	66 1 1 8	42
05	3100 N	3270	-0-	170	-0-	3259	2	11	9	N	10		52
06	2529 N	2359	-0-	-170	-0-	2349	2	10	9	N	9		61
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2327	2	21	9	N	19		80
08	2852	2326	-0-	-526	-0-	2309	2	17	9	N	15		95
09	2760	2217	-0-	-543	-0-	2200	2	17	9	N	15		110
10	2852	2259	-0-	-593	-0-	2242	2	17	9	N	15		125
11	2370 #	2140	-0-	-230	-0-	2125	2	15	9	N	14		139
12	2356 #	2074	-0-	-282	-0-	2052	2	22	9	N	20		159
TOTAL GAS PROD:		26,850											
TOTAL CONDENSATE PROD:										195			

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

01	1464 R	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-		19
02	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-		19
03	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-		19
04	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-		19
05	1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-		19
06	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-		19
07	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-		19
08	1631 R	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-		19
09	1535 R	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-		19
10	1575 R	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-		19
*11	1338 R	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-		19
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		16,293											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085)		10574 160		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 203385		COMPL. DATE 08/15/1955		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 N	490	-0-	-223	-0-	42	1	436	3	Y	11					28
02	638 N	453	-0-	-185	-0-	12	9	419	3	Y	9					37
03	589 N	484	-0-	-105	-0-	24	1	434	3	Y	7					44
04	480 N	446	-0-	-34	-0-	10	9	407	3	Y	6					50
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	42	1	455	3	Y	3					53
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	8	9	434	3	Y	4					57
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	458	3	Y	3					60
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	7	9	449	3	Y	2					62
09	480 N	378	-0-	-102	-0-	30	1	359	3	Y	-0-					62
10	496 N	361	-0-	-135	-0-	3	9	359	3	Y	-0-					62
11	480 N	398	-0-	-82	-0-	112	1	286	3	Y	-0-					62
12	403 N	291	-0-	-112	-0-	62	1	229	3	Y	-0-					62
TOTAL GAS PROD:		5,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

J. V. BOOTH		WELL #: 1		RRCID -> 281662		COMPL. DATE 09/06/2016		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 6152								
11	480	-0-	-0-	-480	-0-			N	1	1	1					-0-
12	620	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5260)		10574 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE								
WINFIELD OPERATING COMPANY		931940														
KELLEY, B.		WELL #: 1		RRCID -> 094490		COMPL. DATE 03/26/1959		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5244 - 5285								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/28/2016 - P/A 12/28/16												
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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			20
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			20
03	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	3		N	-0-			20
04	330 N	146	-0-	-184	-0-	146	3		N	-0-			20
05	341 N	154	-0-	-187	-0-	154	3		N	-0-			20
06	240 N	142	-0-	-98	-0-	142	3		N	-0-			20
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			20
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			20
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			20
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			20
11	360 N	248	-0-	-112	-0-	248	3		N	-0-			20
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		3,036				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLEVELAND UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 028905		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			112
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			112
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3		N	-0-			112
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			112
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			112
06	450 N	321	-0-	-129	-0-	321	3		N	-0-			112
07	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	3		N	-0-			112
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3		N	-0-			112
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			112
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-			112
11	390 N	325	-0-	-65	-0-	325	3		N	-0-			112
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			112
TOTAL GAS PROD:		4,645				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARMOR PETROLEUM, INC.		031585		RRCID -> 038289		COMPL. DATE 10/09/1964		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858					
HULL, AARON GU ET AL		WELL #: 2											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	768	-0-	-286	-0-	768	2		N	-0-			-0-
02	870 N	775	-0-	-95	-0-	775	2		N	-0-			-0-
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1223	-0-	-7	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	992	-0-	-310	-0-	992	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,199				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		114 N	114	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
02		107 N	107	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
03		117 N	117	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
06		116 N	116	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
07		123 N	123	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
*11		122 N	122	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,295		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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
*11		130 N	130	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOLEY, L. E.				WELL #: 4 L	RRCID -> 038475	COMPL. DATE 01/29/1966	TOTAL DEPTH 5479	PERF. 4743	- 4893			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124			N	-0-			-0-
*11		97 N	97	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		97		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			29
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			29
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			29
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			29
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			29
06		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3		N	-0-			29
07		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-			29
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			29
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			29
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			29
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			29
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:			34				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A														

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			36
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			36
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			36
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			36
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			36
06	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3		N	-0-			36
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			36
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			36
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			36
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			36
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:			3,517				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523														
OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			55
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			55
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			55
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			55
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			55
06		15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3		N	-0-			55
07		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-			55
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			55
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			55
10		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			55
*11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			55
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:			175	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	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-							

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046														

01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			9
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			9
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			9
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			9
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			9
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			9
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-			9
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			9
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			9
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			9
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:			3,491	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523								
ROSTINE, V. V.		WELL #:		1	RRCID ->	090429	COMPL. DATE	08/28/1980	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	5711 - 5719
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			9
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			9
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			9
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			9
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			9
06	450 N	136	-0-	-314	-0-	136 3		N	-0-			9
07	465 N	137	-0-	-328	-0-	137 3		N	-0-			9
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			9
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			9
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			9
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		2,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHESTER AARON-NIBLETT		WELL #:		1	RRCID ->	091733	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5755 - 5763
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RYAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	093426	COMPL. DATE	04/23/1981	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	4776 - 4790
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
06	150 N	33	-0-	-117	-0-	33 3		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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523							
BURRESS, L. L. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 096638	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 6706	PERF. 5928	- 6455		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	34

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	248	1	903	3	30
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	247	1	957	3	30
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	248	1	1016	3	30
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	248	1	980	3	30
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	248	1	1019	3	30
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	248	1	992	3	30
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	248	1	1081	3	30
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	248	1	990	3	30
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			30
10	1333	N	494	-0-	-839	-0-	246	1	248	3	30
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	248	1	233	3	30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT

TOTAL GAS PROD: 10,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			43
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			43
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			43
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			43
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			43
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	3		N	-0-			43
07	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	3		N	-0-			43
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			43
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			43
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			43
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		5,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOBBINS, ETTA		WELL #: 3		RRCID -> 098511		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			6
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			6
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			6
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			6
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			6
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			6
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			6
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			6
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			6
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			6
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOBBINS, ETTA		WELL #: 4		RRCID -> 099689		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			34
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			34
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			34
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			34
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			34
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			34
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			34
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			34
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			34
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-			34
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			34
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		1,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			132
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			132
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			132
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			132
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			132
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			132
07	868 N	865	-0-	-3	-0-	865	3		N	-0-			132
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			132
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			132
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			132
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			132
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
TOTAL GAS PROD:		8,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAMPTON, J. V.		WELL #:		3A	RRCID ->	103443	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	5956 - 6080	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURRESS, L. L. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	104053	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6441 - 6444	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			123
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-			123
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-			123
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			123
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		N	-0-			123
06	1380 N	1370	-0-	-10	-0-	1370	3		N	-0-			123
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-			123
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			123
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			123
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			123
*11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-			123
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
TOTAL GAS PROD:		14,280		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			19
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			19
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			19
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			19
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			19
06	840 N	789	-0-	-51	-0-	789	3		N	-0-			19
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	3		N	-0-			19
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			19
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			19
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			19
*11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		9,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 110194		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2945 X	872	-0-	-2073	-0-	155	1	717	3	N	-0-		9
02	899 X	811	-0-	-88	-0-	155	1	656	3	N	-0-		9
03	997 X	997	-0-	-0-	-0-	152	1	845	3	N	-0-		9
04	870 X	752	-0-	-118	-0-	149	1	603	3	N	-0-		9
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	150	1	530	3	N	-0-		9
06	960 N	684	-0-	-276	-0-	152	1	532	3	N	-0-		9
07	775 N	683	-0-	-92	-0-	141	1	542	3	N	-0-		9
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	159	1	612	3	N	-0-		9
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	164	1	581	3	N	-0-		9
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	159	1	574	3	N	-0-		9
*11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	124	1	440	3	N	-0-		9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		8,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRUETT, H. R.		WELL #: 1		RRCID -> 110577		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			15
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			15
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			15
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			15
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			15
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3		N	-0-			15
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			15
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			15
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			15
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-			15
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		4,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			95
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			95
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			95
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			95
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			95
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			95
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-			95
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-			95
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-			95
10	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	1596	3		N	-0-			95
*11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-			95
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		14,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	140149	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5944 - 5953	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	521	-0-	-2083	-0-	93	1	428	3	N	-0-		54
02	899 X	497	-0-	-402	-0-	94	1	403	3	N	-0-		54
03	961 X	626	-0-	-335	-0-	96	1	530	3	N	-0-		54
04	630 X	500	-0-	-130	-0-	99	1	401	3	N	-0-		54
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	98	1	345	3	N	-0-		54
06	600 N	432	-0-	-168	-0-	96	1	336	3	N	-0-		54
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	107	1	410	3	N	-0-		54
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	89	1	340	3	N	-0-		54
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	84	1	297	3	N	-0-		54
10	527 N	411	-0-	-116	-0-	89	1	322	3	N	-0-		54
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	124	1	444	3	N	-0-		54
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:		5,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WRIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	142263	COMPL. DATE	07/27/1992	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4168 - 4211	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	3		N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3		N	-0-			-0-
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,302		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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3				N	-0-			55
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3				N	-0-			55
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3				N	-0-			55
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3				N	-0-			55
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3				N	-0-			55
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3				N	-0-			55
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3				N	-0-			55
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3				N	-0-			55
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3				N	-0-			55
10	806 N	649	-0-	-157	-0-	649 3				N	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		6,539				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEVENS, JIM UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 152387	COMPL. DATE 11/22/1994	TOTAL DEPTH 6417	PERF. 5762	- 6182					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3			N	-0-			150
02		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3			N	-0-			150
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3			N	-0-			150
04		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3			N	-0-			150
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3			N	-0-			150
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3			N	-0-			150
07		1519 N	1257	-0-	-262	-0-	1257 3			N	-0-			150
08		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3			N	-0-			150
09		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3			N	-0-			150
10		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3			N	-0-			150
*11		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3			N	-0-			150
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150
TOTAL GAS PROD:		14,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHERRYHOMES "F"		WELL #: 1		RRCID -> 168442		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660						
01	14B2 EXT	75	-0-	75	75	75 3			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	22	-0-	22	97	22 3			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-			-0-	
04	163 X	66	-0-	-97	-0-	66 3			N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-			-0-	
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-			-0-	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-			-0-	
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3			N	-0-			-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHERRYHOMES "F"		WELL #: 2		RRCID -> 168443		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998						
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-			-0-	
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-			-0-	
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-			-0-	
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3			N	-0-			-0-	
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-			-0-	
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-			-0-	
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3			N	-0-			-0-	
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-			-0-	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-			-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			-0-	
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		928		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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-						

ARUBA PETROLEUM, INC.		033762		WELL #:		1	RRCID -> 260656	COMPL. DATE 01/29/2011	TOTAL DEPTH 7946	PERF. 6412	- 6480	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	40
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-	40
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	40
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-	40
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-	40
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-	40
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	134	3	11	9	N	10	50
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	144	3	77	9	N	70	120
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	111	3	89	9	N	81	33
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-	33
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-	33
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-	33
TOTAL GAS PROD:		1,611				TOTAL CONDENSATE PROD:		161				

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430		WELL #:		1	RRCID -> 211374	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 6284	PERF. 6177	- 6276	
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-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ATLAS BARNETT, LLC		036556														
CHERRYHOMES		WELL #: 2		RRCID -> 066315		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5065 - 5073								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
PLUGGED AND ABANDONED		08/19/2014		- PLUGGED		08/19/14										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COCA COLA		WELL #: 6		RRCID -> 124667		COMPL. DATE 06/08/1987		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5389 - 5402		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COCA COLA "D"		WELL #: 2		RRCID -> 127797		COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500		
01	0 N	-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-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556											
STRAUGHAN 533		WELL #:		1	RRCID ->	243920	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	6073	PERF. 5365 - 5424				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
02	0 N	-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-							

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		T 7	RRCID ->	249447	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	6125	PERF. 5282 - 5294
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-			

ATLAS OPERATING LLC		036587		WELL #:		1	RRCID ->	077828	COMPL. DATE	10/31/1977	TOTAL DEPTH	6986	PERF. N/A
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-		54	2	172	3	N	-0-	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-		50	2	161	3	N	-0-	-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-		53	2	165	3	N	-0-	-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-		48	2	154	3	N	-0-	-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-		50	2	158	3	N	-0-	-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-		47	2	148	3	N	-0-	-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-		48	2	153	3	N	-0-	-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-		53	2	165	3	N	-0-	-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-		52	2	164	3	N	-0-	-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-		54	2	168	3	N	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-		55	2	172	3	N	-0-	-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,344				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587												
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	6	2	23	3	N	-0-
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	5	2	17	3	N	-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	14	2	45	3	N	-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	2	33	3	N	-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	2	33	3	N	-0-
06		60 N	37	-0-	-23	-0-	9	2	28	3	N	-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	2	29	3	N	-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	10	2	31	3	N	-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	11	2	36	3	N	-0-
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	12	2	42	3	N	-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	12	2	40	3	N	-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			465				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A												
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	40	2	156	3	N	-0-
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	34	2	132	3	N	-0-
03		155 N	71	-0-	-84	-0-	15	2	56	3	N	-0-
04		180 N	40	-0-	-140	-0-	8	2	32	3	N	-0-
05		186 N	37	-0-	-149	-0-	8	2	29	3	N	-0-
06		60 N	40	-0-	-20	-0-	8	2	32	3	N	-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	6	2	23	3	N	-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	4	2	17	3	N	-0-
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	10	2	38	3	N	-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	15	2	60	3	N	-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	21	2	85	3	N	-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			829				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A												
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	2	19	3	N	-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	7	2	19	3	N	-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	2	19	3	N	-0-
04		30 N	6	-0-	-24	-0-	2	2	4	3	N	-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	3	2	9	3	N	-0-
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	3	2	11	3	N	-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	3	N	-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	2	12	3	N	-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			182				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	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-						

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534															
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	117	2	440	3	N	-0-			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	42	2	158	3	N	-0-			-0-
03	496	N	349	-0-	-147	-0-	70	2	279	3	N	-0-			-0-
04	540	N	270	-0-	-270	-0-	54	2	216	3	N	-0-			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	50	2	199	3	N	-0-			-0-
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	53	2	212	3	N	-0-			-0-
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	40	2	159	3	N	-0-			-0-
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	29	2	115	3	N	-0-			-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	2	122	3	N	-0-			-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	37	2	149	3	N	-0-			-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	41	2	164	3	N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,776			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752															
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	2	17	3	N	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	2	26	3	N	-0-			-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	2	36	3	N	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	2	25	3	N	-0-			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	2	19	3	N	-0-			-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	11	2	34	3	N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	2	28	3	N	-0-			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	2	37	3	N	-0-			-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	2	54	3	N	-0-			-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	21	2	64	3	N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	2	50	3	N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			519			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587															
MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	16	2	48	3	N	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	16	2	48	3	N	-0-			-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	18	2	52	3	N	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	13	2	39	3	N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	12	2	38	3	N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	15	2	45	3	N	-0-			-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	15	2	46	3	N	-0-			-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	19	2	55	3	N	-0-			-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	19	2	56	3	N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	18	2	52	3	N	-0-			-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	18	2	54	3	N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			712											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826															
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	9	2	32	3	N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	2	29	3	N	-0-			-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	2	27	3	N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	8	2	31	3	N	-0-			-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	2	28	3	N	-0-			-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	5	2	21	3	N	-0-			-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	4	2	17	3	N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	2	30	3	N	-0-			-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	20	2	83	3	N	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	2	35	3	N	-0-			-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	2	40	3	N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			463											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680															
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	28	2	111	3	N	-0-			-0-
02		203 N	156	-0-	-47	-0-	30	2	126	3	N	-0-			-0-
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	69	2	282	3	N	-0-			-0-
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	69	2	282	3	N	-0-			-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	55	2	228	3	N	-0-			-0-
06		330 N	234	-0-	-96	-0-	46	2	188	3	N	-0-			-0-
07		372 N	194	-0-	-178	-0-	38	2	156	3	N	-0-			-0-
08		279 N	188	-0-	-91	-0-	37	2	151	3	N	-0-			-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	30	2	125	3	N	-0-			-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	25	2	102	3	N	-0-			-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	22	2	89	3	N	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,289											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587												
DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	21	2	85	3	N	-0-
02		116 N	67	-0-	-49	-0-	13	2	54	3	N	-0-
03		124 N	90	-0-	-34	-0-	19	2	71	3	N	-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	29	2	110	3	N	-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	30	2	117	3	N	-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	19	2	75	3	N	-0-
07		124 N	58	-0-	-66	-0-	12	2	46	3	N	-0-
08		124 N	22	-0-	-102	-0-	5	2	17	3	N	-0-
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	5	2	18	3	N	-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	3	N	-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			781				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590												
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	3	N	-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	3	N	-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	2	16	3	N	-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	2	24	3	N	-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	3	N	-0-
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	3	N	-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	3	N	-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	4	2	15	3	N	-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	3	N	-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	5	2	21	3	N	-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	3	N	-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			215				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932												
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	63	2	226	3	N	-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	69	2	250	3	N	-0-
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	148	2	527	3	N	-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	99	2	351	3	N	-0-
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	82	2	295	3	N	-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	86	2	306	3	N	-0-
07		465 N	335	-0-	-130	-0-	73	2	262	3	N	-0-
08		372 N	340	-0-	-32	-0-	75	2	265	3	N	-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	72	2	258	3	N	-0-
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	61	2	217	3	N	-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	56	2	201	3	N	-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			4,042				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979										TOTAL DEPTH	6888	PERF. 6512	-	6738	
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	59	2	208	3	N	-0-			-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	55	2	193	3	N	-0-			-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	57	2	204	3	N	-0-			-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	54	2	190	3	N	-0-			-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	56	2	203	3	N	-0-			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	54	2	194	3	N	-0-			-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	54	2	195	3	N	-0-			-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	54	2	193	3	N	-0-			-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	54	2	189	3	N	-0-			-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	54	2	191	3	N	-0-			-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	54	2	189	3	N	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										2,754	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7043	PERF. 4378	-	4914	
01	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE							
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587																			
WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979												TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6616	-	6630			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	21	2	66	3	N	-0-				-0-			
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	21	2	66	3	N	-0-				-0-			
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	18	2	59	3	N	-0-				-0-			
04		90 N	40	-0-	-50	-0-	10	2	30	3	N	-0-				-0-			
05		93 N	33	-0-	-60	-0-	8	2	25	3	N	-0-				-0-			
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	10	2	29	3	N	-0-				-0-			
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	5	2	13	3	N	-0-				-0-			
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	13	2	43	3	N	-0-				-0-			
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	16	2	52	3	N	-0-				-0-			
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	17	2	57	3	N	-0-				-0-			
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	22	2	67	3	N	-0-				-0-			
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:			668													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981												TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6697	-	6850			
01	DLQ	G-10	5	-0-	5	33	1	2	4	3	N	-0-				-0-			
02	DLQ	G-10	5	-0-	5	38	1	2	4	3	N	-0-				-0-			
03	DLQ	G-10	6	-0-	6	44	1	2	5	3	N	-0-				-0-			
04	DLQ	G-10	4	-0-	4	48	1	2	3	3	N	-0-				-0-			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-				-0-			
06		51 N	3	-0-	-48	-0-	3	3			N	-0-				-0-			
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	3	N	-0-				-0-			
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	3	N	-0-				-0-			
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	2	15	3	N	-0-				-0-			
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-				-0-			
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	2	16	3	N	-0-				-0-			
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:			88													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9241	-	13956			
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-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
SIBLE ENIS		WELL #:		2	RRCID ->	273691	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 6792 - 6805	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	5 2	20 3	N	-0-		-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	8 2	19 3	N	-0-		-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	5 2	23 3	N	-0-		-0-
04		30 N	6	-0-	-24	-0-	1 2	5 3	N	-0-		-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	2 2	11 3	N	-0-		-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	2 2	10 3	N	-0-		-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 2	6 3	N	-0-		-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 2	12 3	N	-0-		-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 2	10 3	N	-0-		-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 2	12 3	N	-0-		-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 2	11 3	N	-0-		-0-
12		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			176			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

GERALD STEPHENS		WELL #:		3	RRCID ->	274422	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	8314	PERF. 6522 - 6740	
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	15 2	54 3	N	-0-		-0-
02		87 N	50	-0-	-37	-0-	11 2	39 3	N	-0-		-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	32 2	106 3	N	-0-		-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	23 2	77 3	N	-0-		-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	23 2	76 3	N	-0-		-0-
06		120 N	87	-0-	-33	-0-	20 2	67 3	N	-0-		-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	21 2	69 3	N	-0-		-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	22 2	74 3	N	-0-		-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	25 2	85 3	N	-0-		-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	29 2	96 3	N	-0-		-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	28 2	93 3	N	-0-		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,085			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BAJA PRODUCTION		WELL #:		2	RRCID ->	120710	COMPL. DATE	02/25/1986	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5124 - 5684	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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			
BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694													
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011										TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5652 - 6042
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1688 3	13 9	N	12			21
02		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1598 3	14 9	N	13			34
03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1653 3	11 9	N	10			44
04		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1704 3	11 9	N	10	48 1		6
05		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1843 3	11 9	N	10			16
06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1645 3	10 9	N	9			25
07		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1763 3	13 9	N	12			37
08		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1677 3	11 9	N	10			47
09		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1796 3	11 9	N	10			57
10		1767 N	1753	-0-	-14	-0-	1747 3	6 9	N	5			62
*11		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1580 3	70 9	N	64	62 1		64
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		18,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		165							

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011										TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5653 - 6017
01		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1688 3	13 9	N	12			20
02		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1598 3	14 9	N	13			33
03		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1653 3	12 9	N	11			44
04		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1704 3	11 9	N	10	48 1		6
05		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1843 3	11 9	N	10			16
06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1645 3	10 9	N	9			25
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1764 3	13 9	N	12			37
08		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1678 3	11 9	N	10			47
09		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1795 3	11 9	N	10			57
10		1767 N	1753	-0-	-14	-0-	1747 3	6 9	N	5			62
*11		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1580 3	70 9	N	64	62 1		64
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		18,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		166							

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011										TOTAL DEPTH	6289	PERF.	5634 - 5942
01		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1688 3	13 9	N	12			20
02		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1598 3	14 9	N	13			33
03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1653 3	11 9	N	10			43
04		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1704 3	11 9	N	10	48 1		5
05		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1843 3	10 9	N	9			14
06		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1645 3	9 9	N	8			22
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1764 3	13 9	N	12			34
08		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1678 3	11 9	N	10			44
09		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1796 3	12 9	N	11			55
10		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1747 3	6 9	N	5			60
*11		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1580 3	70 9	N	64	62 1		62
12		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:		18,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		164							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2790 X	2422	-0-	-368	-0-	2422	3		N	-0-		-0-
02		2523 X	2339	-0-	-184	-0-	2339	3		N	-0-		-0-
03		2604 X	2311	-0-	-293	-0-	2311	3		N	-0-		-0-
04		2460 X	2331	-0-	-129	-0-	2331	3		N	-0-		-0-
05		2542 X	2211	-0-	-331	-0-	2211	3		N	-0-		-0-
06		2430 X	1968	-0-	-462	-0-	1968	3		N	-0-		-0-
07		2511 X	2093	-0-	-418	-0-	2093	3		N	-0-		-0-
08		2418 X	2196	-0-	-222	-0-	2196	3		N	-0-		-0-
09		2340 X	2048	-0-	-292	-0-	2048	3		N	-0-		-0-
10		2108 N	2106	-0-	-2	-0-	2106	3		N	-0-		-0-
*11		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,043		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3		N	-0-		12
02		1711 X	1506	-0-	-205	-0-	1506	3		N	-0-		12
03		1798 X	1723	-0-	-75	-0-	1723	3		N	-0-		12
04		1650 X	1073	-0-	-577	-0-	1073	3		N	-0-		12
05		1860 X	1092	-0-	-768	-0-	1092	3		N	-0-		12
06		1800 X	931	-0-	-869	-0-	931	3		N	-0-		12
07		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-		12
08		1736 X	862	-0-	-874	-0-	862	3		N	-0-		12
09		1080 X	814	-0-	-266	-0-	814	3		N	-0-		12
10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-		12
*11		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-		12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:			12,818		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													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BRECK OPERATING CORP.		089974										
NEWSOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028485		COMPL. DATE 04/17/1961		TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	1	104
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05		T. A.	454	-0-	454	454	2	N	-0-			104
06		682 X	228	-0-	-454	228	2	N	-0-			104
07		646 N	646	-0-	-0-	646	2	N	-0-			104
08		845 N	845	-0-	-0-	845	2	N	-0-			104
09		808 N	808	-0-	-0-	808	2	N	-0-			104
10		597 N	597	-0-	-0-	597	2	N	-0-			104
11		405 N	405	-0-	-0-	405	2	N	-0-			104
*12		251 N	251	-0-	-0-	251	2	N	-0-			104
TOTAL GAS PROD:			4,234		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OATES, W. I., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029201		COMPL. DATE 08/25/1961		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRG LONE STAR LTD. SEWELL, H. B. "A"		090870		WELL #: 2 C		RRCID -> 021472		COMPL. DATE 04/14/1960		TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451		
01		741 N	741	-0-	-0-	741	3	N	-0-			82
02		724 N	724	-0-	-0-	724	3	N	-0-			82
03		744 N	728	-0-	-16	728	3	N	-0-			82
04		720 N	695	-0-	-25	695	3	N	-0-			82
05		835 N	835	-0-	-0-	835	3	N	-0-			82
06		690 N	296	-0-	-394	296	3	N	-0-			82
07		713 N	182	-0-	-531	182	3	N	-0-			82
08		837 N	154	-0-	-683	154	3	N	-0-			82
09		300 N	102	-0-	-198	102	3	N	-0-			82
10		186 N	115	-0-	-71	115	3	N	-0-			82
11		190 N	190	-0-	-0-	190	3	N	-0-			82
*12		474 N	474	-0-	-0-	474	3	N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:			5,236		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-			-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-			-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-			-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-			-0-
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	3	N	-0-			-0-
08	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	3	N	-0-			-0-
09	630 N	579	-0-	-51	-0-	579	3	N	-0-			-0-
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	3	N	-0-			-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-			-0-
*12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,521		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1 9	N	1		106
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-		106
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		106
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		106
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-		106
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	3		N	-0-		106
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3		N	-0-		106
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-		106
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3		N	-0-		106
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-		106
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		106
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		106
TOTAL GAS PROD:		2,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

GLEASON, W. F.		WELL #: 4		RRCID -> 179833		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3		N	-0-		-0-
02	348 N	278	-0-	-70	-0-	278	3		N	-0-		-0-
03	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	3		N	-0-		-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-		-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-		-0-
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-		-0-
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3		N	-0-		-0-
09	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	3		N	-0-		-0-
10	310 N	123	-0-	-187	-0-	123	3		N	-0-		-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3		N	-0-		-0-
*12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2142 3	85 9	N	77			154
02		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2109 3	22 9	N	20			174
03		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2357 3	20 9	N	18	162 1		30
04		2160 N	834	-0-	-1326	-0-	821 3	13 9	N	12			42
05		2263 N	2010	-0-	-253	-0-	1993 3	17 9	N	15			57
06		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2341 3	20 9	N	18			75
07		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2766 3	13 9	N	12			87
08		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2958 3	15 9	N	14			101
09		2370 N	2018	-0-	-352	-0-	1998 3	20 9	N	18			119
10		2790 N	2348	-0-	-442	-0-	2334 3	14 9	N	13			132
11		2700 N	2064	-0-	-636	-0-	2050 3	14 9	N	13			145
12		1932 N	1614	-0-	-318	-0-	1595 3	19 9	N	17			162
TOTAL GAS PROD:		25,736				TOTAL CONDENSATE PROD:				247			

BRIAR ENERGY CORPORATION				090877									
THOMPSON, EVA		WELL #:		1	RRCID ->	075315	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	5827 - 6062	
01		217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3		N	-0-			35
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			35
03		217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3		N	-0-			35
04		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-			35
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			35
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			35
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			35
08		186 N	107	-0-	-79	-0-	107 3		N	-0-			35
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3		N	-0-			35
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			35
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			35
12		248 N	117	-0-	-131	-0-	117 3		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		2,155				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	
01		1829 N	586	-0-	-1243	-0-	586 2		N	-0-			9
02		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2070 2	1 9	N	1			10
03		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2		N	-0-			10
04		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-			10
05		2201 N	698	-0-	-1503	-0-	698 2		N	-0-			10
06		2460 N	788	-0-	-1672	-0-	786 2	2 9	N	2			12
07		3100 N	3198	-0-	98	-0-	3198 2		N	-0-			12
08		2753 N	2655	-0-	-98	-0-	2655 2		N	-0-			12
09		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2334 2	4 9	N	4			16
10		3100 X	2265	-0-	-835	-0-	2265 2		N	-0-			16
11		3000 X	2006	-0-	-994	-0-	2005 2	1 9	N	1			17
12		3100 X	2020	-0-	-1080	-0-	2020 2		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		23,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
BRIDWELL OIL CO.		//CONT.//		092480										
COX, W. S., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	034472	COMPL. DATE	11/18/1964	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 4878 - 5639			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			-0-
04		180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2		N	-0-			-0-
05		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
06		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
08		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-			-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
*12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,995				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATTS, MAGGIE		WELL #:		5	RRCID ->	077222	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	6063	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			32
02		232 N	187	-0-	-45	-0-	187	2		N	-0-			32
03		248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-			32
04		210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-			32
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			32
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			32
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			32
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			32
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			32
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			32
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			32
12		248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		2,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURK ROYALTY CO., LTD. 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02		116 N	104	-0-	-12	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
12		248 N	115	-0-	-133	-0-	115	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,530				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 L RRCID -> 028529 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5554 - 5578												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	29	-0-	-219	-0-	29	1	N	-0-		-0-
02		116 N	44	-0-	-72	-0-	29	1	N	-0-		-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	29	1	N	-0-		-0-
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	1	N	-0-		-0-
08		93 N	60	-0-	-33	-0-	29	1	N	-0-		-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	29	1	N	-0-		-0-
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
*12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			752				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600												
01		756 N	756	-0-	-0-	-0-	146	1	Y	-0-		66
02		580 N	525	-0-	-55	-0-	146	1	Y	-0-		66
03		713 N	341	-0-	-372	-0-	146	1	Y	-0-		66
04		720 N	388	-0-	-332	-0-	146	1	Y	-0-		66
05		558 N	326	-0-	-232	-0-	146	1	Y	-0-		66
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	146	1	Y	-0-		66
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	146	1	Y	-0-		66
08		540 N	540	-0-	-0-	-0-	146	1	Y	-0-		66
09		570 N	525	-0-	-45	-0-	146	1	Y	-0-		66
10		589 N	498	-0-	-91	-0-	146	1	Y	-0-		66
11		510 N	325	-0-	-185	-0-	146	1	Y	-0-		66
12		558 N	444	-0-	-114	-0-	146	1	Y	-0-		66
TOTAL GAS PROD:			5,817				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842												
01		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		105
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-		105
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-		105
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-		105
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-		105
06		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		105
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-		105
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-		105
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		105
10		310 N	187	-0-	-123	-0-	187	3	N	-0-		105
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		105
*12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-		105
TOTAL GAS PROD:			5,912				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
KAKER		WELL #:		1 U	RRCID ->	033584	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5050 - 5058	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3		N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-			-0-
05	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3		N	-0-			-0-
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 3		N	-0-			-0-
07	93 N	19	-0-	-74	-0-	19 3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		WELL #:		1	RRCID ->	056323	COMPL. DATE	12/10/1971	TOTAL DEPTH	6403	PERF. N/A
SMITH-GENTRY													
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	481 2		N	-0-			-0-	
02	493 N	442	-0-	-51	-0-	442 2		N	-0-			-0-	
03	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 2		N	-0-			-0-	
04	480 N	431	-0-	-49	-0-	431 2		N	-0-			-0-	
05	465 N	148	-0-	-317	-0-	148 2		N	-0-			-0-	
06	450 N	391	-0-	-59	-0-	391 2		N	-0-			-0-	
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-	
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-	
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			-0-	
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3		N	-0-			-0-	
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	530 3		N	-0-			-0-	
*12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WINDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	074566	COMPL. DATE	01/02/1978	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-		-0-
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-		-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		-0-
04	750 N	711	-0-	-39	-0-	711 2		N	-0-		-0-
05	775 N	659	-0-	-116	-0-	659 2		N	-0-		-0-
06	750 N	574	-0-	-176	-0-	574 2		N	-0-		-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-		-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-		-0-
10	837 N	615	-0-	-222	-0-	615 3		N	-0-		-0-
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-		-0-
*12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOWNE		WELL #:		1	RRCID ->	107411	COMPL. DATE	03/20/1980	TOTAL DEPTH	6922	PERF. 4044 - 4062
01 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2016 - PLUGGED		02/01/16					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2		N	-0-			19
02		261 N	231	-0-	-30	-0-	231	2		N	-0-			19
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			19
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			19
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			19
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			19
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			19
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			19
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			19
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			19
11		300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-			19
12		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			3,220											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
02		290 N	282	-0-	-8	-0-	282	2		N	-0-			-0-
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
04		300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2		N	-0-			-0-
05		310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-			-0-
06		300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2		N	-0-			-0-
07		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
08		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
*12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,379											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			30
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			30
03		558 N	242	-0-	-316	-0-	242	2		N	-0-			30
04		390 N	244	-0-	-146	-0-	244	2		N	-0-			30
05		310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2		N	-0-			30
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			30
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			30
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			30
09		390 N	164	-0-	-226	-0-	164	3		N	-0-			30
10		248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3		N	-0-			30
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	217	3	2	9	N	2		32
*12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			3,087											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		2	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
PITTS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171329	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6303 - 6580		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	2		N	-0-			-0-
02	783 N	782	-0-	-1	-0-	782	2		N	-0-			-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
06	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	2		N	-0-			-0-
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	3		N	-0-			-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
11	840 N	811	-0-	-29	-0-	811	3		N	-0-			-0-
12	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,988				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MYERS-TINDLE		WELL #:		2	RRCID ->	172905	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6561 - 6610		
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	340	-0-	340	340	340	3		N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	340				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	340				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	340				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	340				N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		340				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PITTS-WINDER "B"		WELL #:		2A	RRCID ->	172910	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6146 - 6552		
01	806 N	766	-0-	-40	-0-	765	2	1 9	N	1			37
02	783 N	780	-0-	-3	-0-	780	2		N	-0-			37
03	806 N	786	-0-	-20	-0-	786	2		N	-0-			37
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			37
05	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	2		N	-0-			37
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			37
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			37
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			37
09	810 N	627	-0-	-183	-0-	627	3		N	-0-			37
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			37
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			37
*12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		9,828				TOTAL CONDENSATE PROD:						1	

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333									
BARNETT		WELL #:		2	RRCID -> 174375	COMPL. DATE 07/27/1999	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6610	- 6632		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-		28
02		348 N	277	-0-	-71	-0-	277 2	N	-0-		28
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-		28
04		330 N	293	-0-	-37	-0-	293 2	N	-0-		28
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-		28
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-		28
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		28
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	400 3	N	17 9	15	43
09		360 N	200	-0-	-160	-0-	200 3	N	-0-		43
10		341 N	250	-0-	-91	-0-	250 3	N	-0-		43
11		390 N	363	-0-	-27	-0-	363 3	N	-0-		43
*12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		3,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

MCCURDY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 192088	COMPL. DATE 01/01/2008	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 4987	- 5114		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-		28
02		812 N	787	-0-	-25	-0-	787 2	N	-0-		28
03		837 N	786	-0-	-51	-0-	786 2	N	-0-		28
04		840 N	782	-0-	-58	-0-	782 2	N	-0-		28
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-		28
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-		28
07		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-		28
08		868 N	823	-0-	-45	-0-	823 3	N	-0-		28
09		810 N	801	-0-	-9	-0-	801 3	N	-0-		28
10		868 N	836	-0-	-32	-0-	836 3	N	-0-		28
11		810 N	809	-0-	-1	-0-	809 3	N	-0-		28
12		837 N	832	-0-	-5	-0-	832 3	N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		9,867		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		32
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-		32
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		32
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-		32
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		32
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		32
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		32
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-		32
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		32
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		32
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		32
*12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1277 N	1277	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			26
02		1334 N	1176	-0-	-158	1176	2		N	-0-			26
03		1333 N	1215	-0-	-118	1215	2		N	-0-			26
04		1230 N	994	-0-	-236	994	2		N	-0-			26
05		1276 N	1276	-0-	-0-	1276	2		N	-0-			26
06		1195 N	1195	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			26
07		1192 N	1192	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			26
08		1271 N	1119	-0-	-152	1119	3		N	-0-			26
09		1200 N	1054	-0-	-146	1054	3		N	-0-			26
10		1178 N	1072	-0-	-106	1072	3		N	-0-			26
11		1080 N	1014	-0-	-66	1014	3		N	-0-			26
12		1085 N	1034	-0-	-51	1034	3		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			13,618			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646													
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			55
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-			55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04		911 N	911	-0-	-0-	911	2		N	-0-			55
05		3100 N	3688	-0-	588	3688	2		N	-0-			55
06		1351 N	763	-0-	-588	763	2		N	-0-			55
07		930 N	749	-0-	-181	749	3		N	-0-			55
08		2046 X	777	-0-	-1269	777	3		N	-0-			55
09		1980 X	744	-0-	-1236	744	3		N	-0-			55
10		2046 X	768	-0-	-1278	768	3		N	-0-			55
11		750 X	723	-0-	-27	723	3		N	-0-			55
12		775 X	768	-0-	-7	768	3		N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:			9,891			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083													
01		4494 X	4494	-0-	-0-	4494	2		N	-0-			59
02		4162 X	4162	-0-	-0-	4162	2		N	-0-			59
03		4525 X	4525	-0-	-0-	4495	2	30 9	N	27	67 1		19
04		4321 X	4321	-0-	-0-	4321	2		N	-0-			19
05		4378 X	4378	-0-	-0-	4378	2		N	-0-			19
06		3360 X	3118	-0-	-242	3118	2		N	-0-			19
07		3472 X	3254	-0-	-218	3254	3		N	-0-			19
08		3472 X	3212	-0-	-260	3212	3		N	-0-			19
09		3360 X	3081	-0-	-279	3074	3	7 9	N	6			25
10		3133 X	3133	-0-	-0-	3133	3		N	-0-			25
11		3032 X	3032	-0-	-0-	3032	3		N	-0-			25
*12		3147 X	3147	-0-	-0-	3147	3		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			43,857			TOTAL CONDENSATE PROD:			33				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	572	-0-	-172	-0-	572	2		N	-0-			43
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			43
03		806 N	799	-0-	-7	-0-	799	2		N	-0-			43
04		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			43
05		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			43
06		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			43
07		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-			43
08		1333 N	1069	-0-	-264	-0-	1069	3		N	-0-			43
09		1230 N	917	-0-	-313	-0-	917	3		N	-0-			43
10		1271 N	954	-0-	-317	-0-	954	3		N	-0-			43
11		1020 N	780	-0-	-240	-0-	780	3		N	-0-			43
12		961 N	742	-0-	-219	-0-	742	3		N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		11,298				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			16
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			16
03		1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1147	2	3 9	N	3		19	
04		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1 9	N	1		20	
05		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			20
06		1110 N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2		N	-0-			20
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			20
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			20
09		1080 N	1073	-0-	-7	-0-	1072	3	1 9	N	1		21	
10		1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1098	3	2 9	N	2		23	
11		1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3		N	-0-			23
12		1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1032	3		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		13,022				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		806 N	713	-0-	-93	-0-	713	2		N	-0-			-0-
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
04		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
06		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
07		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
08		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
09		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
10		1643 N	1036	-0-	-607	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
11		1590 N	676	-0-	-914	-0-	676	3		N	-0-			-0-
12		1643 N	1292	-0-	-351	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,279				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3780	2	35	9	N	32		68
02		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3426	2	8	9	N	7		75
03		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3574	2	8	9	N	7		82
04		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3685	2	8	9	N	7		89
05		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3704	2	2	9	N	2		91
06		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3572	2	7	9	N	6		97
07		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3652	3	2	9	N	2		99
08		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3555	3	3	9	N	3		102
09		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3371	3	2	9	N	2		104
10		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3538	3	9	9	N	8	92 1	20
11		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-		20
*12		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			42,735											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

01		1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			N	-0-		29
02		1305 N	1042	-0-	-263	-0-	1029	2	13	9	N	12		41
03		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	N	1		42
04		1350 N	1274	-0-	-76	-0-	1268	2	6	9	N	5		47
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	N	1		48
06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-		48
07		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-		48
08		1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1295	3	4	9	N	4		52
09		1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3			N	-0-		52
10		1302 N	1256	-0-	-46	-0-	1254	3	2	9	N	2		54
11		1260 N	1187	-0-	-73	-0-	1187	3			N	-0-		54
12		1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1211	3	1	9	N	1		55
TOTAL GAS PROD:			15,044											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-		43
02		609 N	590	-0-	-19	-0-	590	2			N	-0-		43
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-		43
04		630 N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-		43
05		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-		43
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-		43
07		651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-		43
08		651 N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-		43
09		660 N	596	-0-	-64	-0-	596	3			N	-0-		43
10		651 N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-		43
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-		43
12		620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:			7,429											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007										TOTAL DEPTH	7167	PERF. 7050 - 7068	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		N	-0-			61
02		1972 N	1825	-0-	-147	-0-	1825 2		N	-0-			61
03		2108 N	1378	-0-	-730	-0-	1368 2	10 9	N	-0-	51 1		19
04		2070 N	1897	-0-	-173	-0-	1897 2		N	-0-			19
05		1953 N	1901	-0-	-52	-0-	1901 2		N	-0-			19
06		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-			19
07		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3		N	-0-			19
08		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		N	-0-			19
09		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3		N	-0-			19
10		2046 N	1982	-0-	-64	-0-	1982 3		N	-0-			19
11		1950 N	1908	-0-	-42	-0-	1908 3		N	-0-			19
12		2015 N	1951	-0-	-64	-0-	1951 3		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		22,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008										TOTAL DEPTH	8664	PERF. 6573 - 6579	
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			30
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			30
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			30
04		240 N	118	-0-	-122	-0-	118 2		N	-0-			30
05		155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2		N	-0-			30
06		150 N	113	-0-	-37	-0-	113 2		N	-0-			30
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			30
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			30
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			30
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			30
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			30
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		1,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008										TOTAL DEPTH	7213	PERF. 7081 - 7055	
01		4309 X	3624	-0-	-685	-0-	3 1	3601 2	N	18			95
02		3915 X	3599	-0-	-316	-0-	20 9	3 1	3559 2	N	34	103 1	26
03		3906 X	3525	-0-	-381	-0-	37 9	3 1	3515 2	N	6		32
04		3660 X	3358	-0-	-302	-0-	7 9	3 1	3331 2	N	22		54
05		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	24 9	3 1	3974 2	N	13		67
06		3720 X	3626	-0-	-94	-0-	14 9	3 1	3603 2	N	18		85
07		3844 X	3422	-0-	-422	-0-	20 9	4 1	3388 3	N	27	80 1	32
08		3999 X	3469	-0-	-530	-0-	30 9	4 1	3465 3	N	-0-		32
09		3870 X	3453	-0-	-417	-0-	4 1	4 1	3435 3	N	13		45
10		3720 X	3589	-0-	-131	-0-	14 9	3576 3	13 9	N	12		57
11		3600 X	3330	-0-	-270	-0-	4 1	4 1	3326 3	N	-0-		57
12		3565 X	3404	-0-	-161	-0-	4 1	4 1	3361 3	N	35		92
TOTAL GAS PROD:		42,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		198							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
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	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		3782 X	3736	-0-	-46	-0-	3736 2		N	-0-			25
02		3538 X	3408	-0-	-130	-0-	3408 2		N	-0-			25
03		3782 X	3596	-0-	-186	-0-	3596 2		N	-0-			25
04		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2		N	-0-			25
05		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870 2		N	-0-			25
06		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3687 2	41 9	N	37			62
07		3782 X	3673	-0-	-109	-0-	3639 3	34 9	N	31	68 1		25
08		3782 X	3591	-0-	-191	-0-	3591 3		N	-0-			25
09		3660 X	3387	-0-	-273	-0-	3383 3	4 9	N	4			29
10		3875 X	3422	-0-	-453	-0-	3413 3	9 9	N	8			37
11		3720 X	3255	-0-	-465	-0-	3252 3	3 9	N	3			40
12		3658 X	3295	-0-	-363	-0-	3285 3	10 9	N	9			49
TOTAL GAS PROD:			42,629				TOTAL CONDENSATE PROD:			92			

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526													
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-			43
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			43
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			43
04		720 N	595	-0-	-125	-0-	595 2		N	-0-			43
05		651 N	643	-0-	-8	-0-	643 2		N	-0-			43
06		630 N	617	-0-	-13	-0-	617 2		N	-0-			43
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-			43
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			43
09		630 N	583	-0-	-47	-0-	583 3		N	-0-			43
10		651 N	588	-0-	-63	-0-	588 3		N	-0-			43
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-			43
*12		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			8,156				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623													
01		186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2		N	-0-			24
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			24
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			24
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			24
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			24
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			24
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			24
08		279 N	182	-0-	-97	-0-	182 3		N	-0-			24
09		450 N	144	-0-	-306	-0-	144 3		N	-0-			24
10		310 N	167	-0-	-143	-0-	167 3		N	-0-			24
11		180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3		N	-0-			24
*12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			2,743				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3259	-0-	159	798	3248	2	11 9	N	10		42
02		3538 X	2740	-0-	-798	-0-	2740	2		N	-0-		42
03		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2060	2	3 9	N	3		45
04		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-		45
05		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-		45
06		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-		45
07		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-		45
08		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-		45
09		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-		45
10		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-		45
11		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		N	-0-		45
*12		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:			23,133			TOTAL CONDENSATE PROD:			13				

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906													
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		23
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		23
03		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-		23
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		23
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		23
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		23
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		23
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		23
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		23
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		23
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		23
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:			784			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURNETT OIL CO., INC. 110016													
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631													
01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-		-0-
02		696 N	679	-0-	-17	-0-	679	2		N	-0-		-0-
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-		-0-
04		720 N	705	-0-	-15	-0-	705	2		N	-0-		-0-
05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-		-0-
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-		-0-
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-		-0-
08		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-		-0-
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-		-0-
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-		-0-
11		750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2		N	-0-		-0-
*12		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,838			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043													
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978										TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5497 -	5508
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1621 3	6 9	N	5			111
02		2204 N	1225	-0-	-979	-0-	1214 3	11 9	N	10			121
03		2108 N	1717	-0-	-391	-0-	1707 3	10 9	N	9			130
04		1560 N	1406	-0-	-154	-0-	1402 3	4 9	N	4			134
05		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1375 3	7 9	N	6			140
06		1650 N	1574	-0-	-76	-0-	1563 3	11 9	N	10			150
07		1457 N	981	-0-	-476	-0-	975 3	6 9	N	5			155
08		1395 N	181	-0-	-1214	-0-	181 3		N	-0-	140 5		15
09		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1591 3	6 9	N	5			20
10		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2179 3	2 9	N	2			22
11		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1356 3	1 9	N	1			23
12		1643 N	1376	-0-	-267	-0-	1375 3	1 9	N	1			24
TOTAL GAS PROD:		16,604				TOTAL CONDENSATE PROD:				58			

CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981										TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5588 -	5608
01		558 N	517	-0-	-41	-0-	517 3		N	-0-			36
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			36
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			36
04		510 N	494	-0-	-16	-0-	494 3		N	-0-			36
05		527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3		N	-0-			36
06		480 N	458	-0-	-22	-0-	458 3		N	-0-			36
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			36
08		527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3		N	-0-			36
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			36
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-			36
11		510 N	495	-0-	-15	-0-	495 3		N	-0-			36
12		527 N	511	-0-	-16	-0-	511 3		N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		6,057				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985										TOTAL DEPTH	5977	PERF. 5618 -	5918
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	750 3	4 9	N	4			27
02		916 N	916	-0-	-0-	-0-	913 3	3 9	N	3			30
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1017 3	6 9	N	5			35
04		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-			35
05		992 N	493	-0-	-499	-0-	493 3		N	-0-			35
06		990 N	628	-0-	-362	-0-	628 3		N	-0-			35
07		868 N	149	-0-	-719	-0-	149 3		N	-0-			35
08		496 N	7	-0-	-489	-0-	7 3		N	-0-			35
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			35
10		155 N	23	-0-	-132	-0-	23 3		N	-0-			35
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 5		N	-0-			35
*12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		4,883				TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	139	3	17	9	N	15			48
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	356	3	33	9	N	30			78
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	218	3	10	9	N	9			87
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	210	3	19	9	N	17			104
05		403 N	201	-0-	-202	-0-	194	3	7	9	N	6			110
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	281	3	17	9	N	15			125
07		248 N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-			125
08		186 N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-			125
09		300 N	19	-0-	-281	-0-	19	3			N	-0-			125
10		93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-			125
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			125
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

01		341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-			80
02		319 N	166	-0-	-153	-0-	166	3			N	-0-			80
03		341 N	180	-0-	-161	-0-	180	3			N	-0-			80
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			80
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			80
06		180 N	-0-	-0-	-180	-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	-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: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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				
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043														
BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004										TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5838 - 5846	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 N	256	-0-	-23	-0-	-0-	256	3	N	-0-			32
02		290 N	270	-0-	-20	-0-	-0-	270	3	N	-0-			32
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			32
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			32
05		279 N	276	-0-	-3	-0-	-0-	276	3	N	-0-			32
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			32
07		279 N	252	-0-	-27	-0-	-0-	252	3	N	-0-			32
08		279 N	213	-0-	-66	-0-	-0-	213	3	N	-0-			32
09		270 N	181	-0-	-89	-0-	-0-	181	3	N	-0-			32
10		248 N	164	-0-	-84	-0-	-0-	164	3	N	-0-			32
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	5	N	-0-			32
12		186 N	134	-0-	-52	-0-	-0-	134	3	N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			2,810			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004										TOTAL DEPTH	5983	PERF.	5786 - 5805	
01		651 N	219	-0-	-432	-0-	-0-	185	3	N	31	165	1	55
02		638 N	381	-0-	-257	-0-	-0-	351	3	N	27			82
03		496 N	448	-0-	-48	-0-	-0-	413	3	N	32			114
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3	N	26			140
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	532	3	N	29			169
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3	N	40			209
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3	N	73			282
08		558 N	492	-0-	-66	-0-	-0-	457	3	N	32	175	1	139
09		540 N	190	-0-	-350	-0-	-0-	150	3	N	36			175
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-			N	25			200
11		480 N	133	-0-	-347	-0-	-0-	60	5	N	66			266
12		186 N	105	-0-	-81	-0-	-0-	87	3	N	16			282
TOTAL GAS PROD:			4,162			TOTAL CONDENSATE PROD:			433					

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006										TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5902 - 5910	
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3	N	28	166	1	35
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3	N	21			56
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3	N	29			85
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	19			104
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	27			131
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	26			157
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			174
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			188
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	165	1	29
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			53
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			63
TOTAL GAS PROD:			107			TOTAL CONDENSATE PROD:			221					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043														
BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006										TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5683 -	5833	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	445	3	133	9	N	121		222
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	442	3	133	9	N	121	175 1	168
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	500	3	143	9	N	130	177 1	121
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	492	3	117	9	N	106	170 1	57
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	529	3	132	9	N	120		177
06		630 N	607	-0-	-23	-0-	482	3	125	9	N	114	166 1	125
07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	508	3	123	9	N	112		237
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	512	3	202	9	N	184	172 1	249
09		600 N	563	-0-	-37	-0-	477	3	86	9	N	78	166 1	161
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	490	3	163	9	N	148		309
11		690 N	602	-0-	-88	-0-	518	5	84	9	N	76		385
12		589 N	456	-0-	-133	-0-	427	3	29	9	N	26	169 1	242
TOTAL GAS PROD:			7,292		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,336						

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775										MANNING, H. J. WELL #: 1		RRCID -> 028519	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5802 -	5808
01		465 N	64	-0-	-401	-0-	64	2		N	-0-			-0-				
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-			-0-				
03		124 N	-0-	-0-	-124	-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		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-				
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-				
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-				
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-				
10		651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2		N	-0-			-0-				
11		300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2		N	-0-			-0-				
12		589 N	245	-0-	-344	-0-	245	2		N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:			3,200		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1										RRCID -> 028520	COMPL. DATE 12/16/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5749 -	5772
01		341 N	176	-0-	-165	-0-	176	2		N	-0-			48	
02		261 N	202	-0-	-59	-0-	202	2		N	-0-			48	
03		279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2		N	-0-			48	
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			48	
05		217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2		N	-0-			48	
06		180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2		N	-0-			48	
07		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			48	
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			48	
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			48	
10		403 N	315	-0-	-88	-0-	315	2		N	-0-			48	
11		210 N	74	-0-	-136	-0-	74	2		N	-0-			48	
12		372 N	118	-0-	-254	-0-	118	2		N	-0-			48	
TOTAL GAS PROD:			2,470		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		131775								
MARA, JERRY		WELL #:		1	RRCID ->	089193	COMPL. DATE	05/30/1980	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6031 - 6496
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	513	-0-	-107	-0-	513 3	N	-0-			-0-
02		580 N	464	-0-	-116	-0-	464 3	N	-0-			-0-
03		496 N	457	-0-	-39	-0-	457 3	N	-0-			-0-
04		510 N	427	-0-	-83	-0-	427 3	N	-0-			-0-
05		496 N	434	-0-	-62	-0-	434 3	N	-0-			-0-
06		450 N	419	-0-	-31	-0-	419 3	N	-0-			-0-
07		434 N	431	-0-	-3	-0-	431 3	N	-0-			-0-
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-			-0-
09		420 N	382	-0-	-38	-0-	382 3	N	-0-			-0-
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-			-0-
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-			-0-
*12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,576	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CENTURY PETROLEUM, INC.				141763	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BROWN, LUPTON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	031325	COMPL. DATE	08/16/1963	TOTAL DEPTH	5534	PERF.	5381 - 5386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-			47
02		145 N	85	-0-	-60	-0-	85 2	N	-0-			47
03		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2	N	-0-			47
04		240 N	177	-0-	-63	-0-	177 2	N	-0-			47
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			47
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			47
07		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2	N	-0-			47
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-			47
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2	N	-0-			47
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			47
11		390 N	195	-0-	-195	-0-	195 2	N	-0-			47
*12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:			2,303	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CAMPBELL, M. I.		WELL #:		1	RRCID ->	036803	COMPL. DATE	10/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5904 - 5926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	906	-0-	-55	-0-	891 2	15 9	N	14		144
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	869 2	3 9	N	3		147
03		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-		147
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	870 2	2 9	N	2		149
05		930 N	784	-0-	-146	-0-	784 2		N	-0-		149
06		840 N	713	-0-	-127	-0-	713 2		N	-0-		149
07		899 N	850	-0-	-49	-0-	850 2		N	-0-		149
08		775 N	624	-0-	-151	-0-	624 2		N	-0-		149
09		720 N	303	-0-	-417	-0-	303 2		N	-0-		149
10		837 N	246	-0-	-591	-0-	246 2		N	-0-		149
11		600 N	241	-0-	-359	-0-	241 2		N	-0-		149
12		310 N	196	-0-	-114	-0-	196 2		N	-0-		149
TOTAL GAS PROD:			7,461	TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683									
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2	N	-0-			73
02		261 N	244	-0-	-17	-0-	244	2	N	-0-			73
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			73
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			73
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			73
06		270 N	169	-0-	-101	-0-	169	2	N	-0-			73
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			73
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			73
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			73
10		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2	N	-0-			73
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			73
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			73
TOTAL GAS PROD:		3,676				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRAWFORD, H. P. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029246	COMPL. DATE	10/07/1959	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4883 - 5062	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-	-0-	
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	1	N	-0-	-0-	
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	1	N	-0-	-0-	
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	1	N	-0-	-0-	
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1	N	-0-	-0-	
07		615 N	615	-0-	-0-	-0-	517	1	N	89	89	
08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	752	1	N	17	106	
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	753	1	N	5	111	
10		764 N	764	-0-	-0-	-0-	758	1	N	5	116	
11		750 N	726	-0-	-24	-0-	720	2	N	5	121	
12		775 N	732	-0-	-43	-0-	729	2	N	3	124	
TOTAL GAS PROD:		5,550				TOTAL CONDENSATE PROD:		124				

STRICKLAND, C. C. GU "B"		WELL #:		1 L	RRCID ->	038497	COMPL. DATE	02/03/1961	TOTAL DEPTH	4933	PERF. 4722 - 4760
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/19/2016		- P/A		02/19/2016			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 150683											
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 101265		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	60 1	3124 2	N	14	163 1		16	
02	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	15 9						16	
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3397 1	60 2	N	-0-			16	
04	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	60 1	3451 2	N	18			34	
05	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	20 9						42	
06	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	60 1	3481 2	N	8			51	
07	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	9 9						56	
08	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	60 1	3682 2	N	9			65	
09	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	10 9						56	
10	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	60 1	3588 2	N	5			69	
11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	6 9						76	
*12	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	60 1	3701 2	N	9			65	
						10 9						69	
						3682 2	4 9	N	4			76	
						60 1	3585 2	N	7			79	
						8 9						84	
						60 1	3739 2	N	3			92	
						3 9							
						60 1	3784 2	N	5				
						6 9							
						60 1	4026 2	N	8				
						9 9							
TOTAL GAS PROD:		44,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		90							

DEES, W. J. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 105135		COMPL. DATE 03/31/1983		TOTAL DEPTH		5600 PERF. 4827 - 5097			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	9 1	298 2	N	-0-			95	
02	261 N	251	-0-	-10	-0-	244 1	7 2	N	-0-			95	
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	8 1	254 2	N	-0-			95	
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	8 1	261 2	N	-0-			95	
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	8 1	272 2	N	-0-			95	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	8 1	263 2	N	-0-			95	
07	279 N	130	-0-	-149	-0-	4 1	126 2	N	-0-			95	
08	279 N	16	-0-	-263	-0-	16 2		N	-0-			95	
09	270 N	1	-0-	-269	-0-	1 2		N	-0-			95	
10	100 N	-0-	-0-	-100	-0-			N	-0-	95 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCKITTRICK-MCCONNELL		WELL #: 5		RRCID -> 165270		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH		5710 PERF. 5246 - 5296			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-			101	
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			101	
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-			101	
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		N	-0-			101	
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-			101	
06	180 N	68	-0-	-112	-0-	68 2		N	-0-			101	
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2		N	-0-			101	
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-			101	
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			101	
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			101	
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	107 2		N	-0-			101	
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			101	
TOTAL GAS PROD:		1,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		150683									
STARNES		WELL #:		2	RRCID ->	187720	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	3960 - 4024	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-		N	31	115	1	-0-		
02	47 N	-0-	-0-	-47	-0-		N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2016 - P/A 02/02/16													
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				31				

BAKER DAHLSTROM		WELL #:		2	RRCID ->	209923	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5506 - 5532	
01	775 N	581	-0-	-194	-0-	581	2	N	-0-		-0-		
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-		-0-		
03	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2	N	-0-		-0-		
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-		
05	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	2	N	-0-		-0-		
06	600 N	486	-0-	-114	-0-	486	2	N	-0-		-0-		
07	620 N	537	-0-	-83	-0-	537	2	N	-0-		-0-		
08	589 N	502	-0-	-87	-0-	502	2	N	-0-		-0-		
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	499	499	1	-0-	
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	2	N	-0-		-0-		
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		-0-		
*12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:				6,098	TOTAL CONDENSATE PROD:				499				

CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:		2 L	RRCID ->	080080	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4290 - 5885	
CAMPBELL UNIT													
01	1798 N	1568	-0-	-230	-0-	1568	3	N	-0-		152		
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	N	-0-		152		
03	1674 N	1448	-0-	-226	-0-	1448	3	N	-0-		152		
04	1530 N	1502	-0-	-28	-0-	1502	3	N	-0-		152		
05	1674 N	1559	-0-	-115	-0-	1559	3	N	-0-		152		
06	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	1373	3	N	-0-		152		
07	1550 N	1341	-0-	-209	-0-	1341	3	N	-0-		152		
08	1550 N	1319	-0-	-231	-0-	1319	3	N	-0-		152		
09	1380 N	1276	-0-	-104	-0-	1276	3	N	-0-		152		
10	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3	N	-0-		152		
11	1290 N	1283	-0-	-7	-0-	1283	3	N	-0-		152		
12	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323	3	N	-0-		152		
TOTAL GAS PROD:				16,843	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STOVALL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	090427	COMPL. DATE	02/22/1980	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5191 - 5201	
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-		-0-		
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-		
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-		-0-		
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3	N	-0-		-0-		
05	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3	N	-0-		-0-		
06	210 N	87	-0-	-123	-0-	87	3	N	-0-		-0-		
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		-0-		
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-		
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-		
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3	N	-0-		-0-		
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3	N	-0-		-0-		
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:				2,300	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		7
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		7
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		7
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		7
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		7
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		7
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-		7
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		7
10	DELQ	PR	89	-0-	89	-0-	89	2		N	-0-		7
*11		181 N	92	-0-	-89	-0-	92	2		N	-0-		7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:			924				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410													
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		34
02		58 N	32	-0-	-26	-0-	32	2		N	-0-		34
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		34
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		34
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		34
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		34
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-		34
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		34
10	DELQ	PR	32	-0-	32	-0-	32	2		N	-0-		34
*11		73 N	41	-0-	-32	-0-	41	2		N	-0-		34
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:			382				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230													
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410													
01		838 N	838	-0-	-0-	-0-	805	2	33	9	N	30	171
02		841 N	700	-0-	-141	-0-	678	2	22	9	N	20	191
03		1116 N	1064	-0-	-52	-0-	1030	2	34	9	N	31	33
04		810 N	797	-0-	-13	-0-	785	2	12	9	N	11	44
05		924 N	924	-0-	-0-	-0-	913	2	11	9	N	10	54
06		1020 N	820	-0-	-200	-0-	803	2	17	9	N	15	69
07		837 N	799	-0-	-38	-0-	796	2	3	9	N	3	72
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-	72
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	2	3	9	N	3	75
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	848	2	11	9	N	10	85
11		990 N	659	-0-	-331	-0-	653	2	6	9	N	5	90
12		1054 N	617	-0-	-437	-0-	614	2	3	9	N	3	93
TOTAL GAS PROD:			10,125				TOTAL CONDENSATE PROD:			141			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
D AND J RESOURCES INCORPORATED //CONT.// 196230															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			5	
02		58 N	41	-0-	-17	-0-	41	2		N	-0-			5	
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			5	
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			5	
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			5	
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			5	
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			5	
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			5	
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			5	
10		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			5	
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			5	
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			5	
TOTAL GAS PROD:			482											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415															
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			57	
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			57	
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			57	
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			57	
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			57	
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			57	
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			57	
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			57	
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			57	
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			57	
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			57	
*12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			57	
TOTAL GAS PROD:			3,116											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DALE, DOYLE C. 197636 WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315															
01		155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-			126	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			126	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			126	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			126	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			126	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			126	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			126	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			126	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			126	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			126	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			126	
12		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			126	
TOTAL GAS PROD:			11											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 N	534	-0-	-86	-0-	62	1	422	3	N	45	178	1		136	
						50	9									
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	58	1	415	3	N	47				183	
						52	9									
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	62	1	434	3	N	29				212	
						32	9									
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	60	1	437	3	N	42				254	
						46	9									
05	558 N	503	-0-	-55	-0-	62	1	409	3	N	29				283	
						32	9									
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	60	1	409	3	N	48	181	1		150	
						53	9									
07	558 N	523	-0-	-35	-0-	62	1	421	3	N	36				186	
						40	9									
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	62	1	421	3	N	32				218	
						35	9									
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	60	1	471	3	N	37				255	
						41	9									
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	62	1	441	3	N	36				291	
						40	9									
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	60	1	422	3	N	36				327	
						40	9									
12	589 N	484	-0-	-105	-0-	62	1	383	3	N	35	182	1		180	
						39	9									
TOTAL GAS PROD:		6,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		452										

DECLEVA, PAUL		209380		WELL #: 1		RRCID -> 073981		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A						
KEMP																
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-				41	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				41	
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				41	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				41	
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				41	
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				41	
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				41	
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				41	
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-				41	
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-				41	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-				41	
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-				41	
TOTAL GAS PROD:		1,635		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	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-										

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DECLIVA, PAUL		//CONT.//		209380								
RHINE		WELL #:		1	RRCID ->	077219	COMPL. DATE	11/21/1977	TOTAL DEPTH	6939	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		59
02		174 N	160	-0-	-14	-0-	160 3		N	-0-		59
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-		59
04		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		N	-0-		59
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		59
06		180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3		N	-0-		59
07		186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3		N	-0-		59
08		186 N	145	-0-	-41	-0-	145 3		N	-0-		59
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		N	-0-		59
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		59
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		59
*12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		59
TOTAL GAS PROD:		2,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORIDA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	086077	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
01		341 N	249	-0-	-92	-0-	249 3		N	-0-		130
02		348 N	157	-0-	-191	-0-	157 3		N	-0-		130
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		130
04		240 N	134	-0-	-106	-0-	134 3		N	-0-		130
05		155 N	108	-0-	-47	-0-	108 3		N	-0-		130
06		300 N	98	-0-	-202	-0-	98 3		N	-0-		130
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-		130
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		130
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		130
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		130
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-		130
12		124 N	67	-0-	-57	-0-	67 3		N	-0-		130
TOTAL GAS PROD:		1,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

U. S. A.		WELL #:		1	RRCID ->	089025	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	6942	PERF. 6330 - 6739	
01		589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3		N	-0-		5
02		551 N	527	-0-	-24	-0-	527 3		N	-0-		5
03		589 N	561	-0-	-28	-0-	561 3		N	-0-		5
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-		5
05		558 N	540	-0-	-18	-0-	540 3		N	-0-		5
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-		5
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-		5
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-		5
09		630 N	603	-0-	-27	-0-	603 3		N	-0-		5
10		651 N	572	-0-	-79	-0-	572 3		N	-0-		5
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		5
12		620 N	574	-0-	-46	-0-	574 3		N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		7,007		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 #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1302 N	1207	-0-	-95	-0-		59 1	1148 3	Y	-0-			-0-
02		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		85 1	1616 3	Y	-0-			-0-
03		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		104 1	1970 3	Y	-0-			-0-
04		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-		80 1	1555 3	Y	-0-			-0-
05		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		98 1	1846 3	Y	-0-			-0-
06		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		83 1	1594 3	Y	-0-			-0-
07		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		84 1	1502 3	Y	-0-			-0-
08		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		60 1	1124 3	Y	-0-			-0-
09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		58 1	1139 3	Y	-0-			-0-
10		1581 N	1211	-0-	-370	-0-		8 1	1203 3	Y	-0-			-0-
11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		8 1	1157 3	Y	54	54 1		-0-
								59 9						
*12		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		10 1	1477 3	Y	2	2 1		-0-
								2 9						
TOTAL GAS PROD:			18,129			TOTAL CONDENSATE PROD:			56					

ADAMS, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 028551 COMPL. DATE 05/11/1960 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5856 - 5866														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-		17 1	307 3	N	-0-			-0-
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-		21 1	409 3	N	-0-			-0-
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-		21 1	405 3	N	-0-			-0-
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-		20 1	346 3	N	-0-			-0-
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-		18 1	322 3	N	-0-			-0-
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-		16 1	303 3	N	-0-			-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-		18 1	295 3	N	-0-			-0-
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-		18 1	303 3	N	-0-			-0-
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-		17 1	286 3	N	-0-			-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-		2 1	339 3	N	-0-			-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-		2 1	300 3	N	-0-			-0-
*12		347 N	347	-0-	-0-	-0-		2 1	345 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,132			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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-		17 1	322 3	Y	-0-			-0-
02		319 N	268	-0-	-51	-0-		14 1	254 3	Y	-0-			-0-
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-		14 1	300 3	Y	-0-			-0-
04		330 N	307	-0-	-23	-0-		14 1	293 3	Y	-0-			-0-
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-		18 1	299 3	Y	-0-			-0-
06		300 N	295	-0-	-5	-0-		16 1	279 3	Y	-0-			-0-
07		310 N	309	-0-	-1	-0-		18 1	291 3	Y	-0-			-0-
08		310 N	309	-0-	-1	-0-		18 1	291 3	Y	-0-			-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-		17 1	283 3	Y	-0-			-0-
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-		2 1	312 3	Y	-0-			-0-
11		300 N	293	-0-	-7	-0-		2 1	291 3	Y	-0-			-0-
12		310 N	286	-0-	-24	-0-		2 1	284 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,651			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. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	711	-0-	-64	-0-		40 1	671 3	Y	-0-			-0-
02		725 N	725	-0-	-0-	-0-		41 1	684 3	Y	-0-			-0-
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-		40 1	745 3	Y	-0-			-0-
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-		38 1	692 3	Y	-0-			-0-
05		775 N	746	-0-	-29	-0-		39 1	707 3	Y	-0-			-0-
06		750 N	735	-0-	-15	-0-		39 1	696 3	Y	-0-			-0-
07		765 N	765	-0-	-0-	-0-		46 1	719 3	Y	-0-			-0-
08		783 N	783	-0-	-0-	-0-		45 1	738 3	Y	-0-			-0-
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-		45 1	737 3	Y	-0-			-0-
10		827 N	827	-0-	-0-	-0-		5 1	822 3	Y	-0-			-0-
11		772 N	772	-0-	-0-	-0-		5 1	767 3	Y	-0-			-0-
12		775 N	613	-0-	-162	-0-		4 1	609 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,974			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020														
01		403 N	376	-0-	-27	-0-		19 1	357 3	Y	-0-			-0-
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-		15 1	341 3	Y	-0-			-0-
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-		20 1	363 3	Y	-0-			-0-
04		360 N	351	-0-	-9	-0-		14 1	337 3	Y	-0-			-0-
05		372 N	367	-0-	-5	-0-		19 1	348 3	Y	-0-			-0-
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-		18 1	354 3	Y	-0-			-0-
07		372 N	362	-0-	-10	-0-		18 1	344 3	Y	-0-			-0-
08		372 N	113	-0-	-259	-0-		6 1	107 3	Y	-0-			-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,680			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639														
01		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		154 1	1039 3	Y	25			75
02		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		28 9	143 1	1009 3	Y	10	72 1	13
03		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		11 9	147 1	876 3	Y	10	3 1	20
04		1110 N	979	-0-	-131	-0-		11 9	141 1	828 3	Y	9		29
05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		10 9	155 1	1054 3	Y	20		49
06		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		22 9	151 1	1072 3	Y	16		65
07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		18 9	158 1	1071 3	Y	15		80
08		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		17 9	161 1	1099 3	Y	12		92
09		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		13 9	151 1	1046 3	Y	17		109
10		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		19 9	100 1	1100 3	Y	15		124
11		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		17 9	97 1	1028 3	Y	9		133
*12		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		10 9	99 1	932 3	Y	23		156
								25 9						
TOTAL GAS PROD:			14,012			TOTAL CONDENSATE PROD:			181					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960										TOTAL DEPTH	6055	PERF. 4629	-	5722
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		806 N	726	-0-	-80	-0-	35 1	691 3	N	-0-				8
02		696 N	576	-0-	-120	-0-	28 1	548 3	N	-0-				8
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	35 1	684 3	N	-0-				8
04		690 N	588	-0-	-102	-0-	26 1	562 3	N	-0-				8
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	34 1	660 3	N	-0-				8
06		690 N	676	-0-	-14	-0-	34 1	642 3	N	-0-				8
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	41 1	720 3	N	-0-				8
08		701 N	701	-0-	-0-	-0-	36 1	665 3	N	-0-				8
09		690 N	689	-0-	-1	-0-	35 1	654 3	N	-0-				8
10		775 N	697	-0-	-78	-0-	5 1	692 3	Y	-0-	8 1	1 6		-0-
11		690 N	609	-0-	-81	-0-	4 1	605 3	Y	-0-				-0-
12		713 N	685	-0-	-28	-0-	5 1	680 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			8,121	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963										TOTAL DEPTH	6350	PERF. 4251	-	4780
01		651 N	604	-0-	-47	-0-	29 1	575 3	N	-0-				-0-
02		667 N	535	-0-	-132	-0-	22 1	513 3	N	-0-				-0-
03		713 N	631	-0-	-82	-0-	29 1	602 3	N	-0-				-0-
04		570 N	478	-0-	-92	-0-	21 1	457 3	N	-0-				-0-
05		558 N	491	-0-	-67	-0-	23 1	468 3	N	-0-				-0-
06		600 N	529	-0-	-71	-0-	23 1	506 3	N	-0-				-0-
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	24 1	483 3	N	-0-				-0-
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	25 1	507 3	N	-0-				-0-
09		540 N	523	-0-	-17	-0-	24 1	499 3	N	-0-				-0-
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	4 1	576 3	N	-0-				-0-
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	4 1	590 3	N	-0-				-0-
*12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	4 1	537 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,545	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957										TOTAL DEPTH	5825	PERF. 4907	-	5656
01		1364 N	1322	-0-	-42	-0-	74 1	1220 3	Y	25				212
02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	28 9	69 1	1170 3	Y	19			231
03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	21 9	75 1	1290 3	Y	13	170 1		74
04		1230 N	1218	-0-	-12	-0-	14 9	64 1	1140 3	Y	13			87
05		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	14 9	78 1	1285 3	Y	14			101
06		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	15 9	76 1	1263 3	Y	10			111
07		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	11 9	75 1	1207 3	Y	1			112
08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1 9	80 1	1296 3	Y	14			126
09		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	15 9	72 1	1232 3	Y	12			138
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	13 9	9 1	1316 3	Y	12			150
11		1350 N	1244	-0-	-106	-0-	13 9	8 1	1222 3	Y	13			163
12		1364 N	1288	-0-	-76	-0-	14 9	8 1	1257 3	Y	21			184
TOTAL GAS PROD:			15,768	TOTAL CONDENSATE PROD:			167							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BLEVINS, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 028569 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5975 - 5979																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-								

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760																	
01		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	143	1	2829	3	Y	15					46
							17	9									
02		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	136	1	2680	3	Y	4					50
							4	9									
03		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	146	1	3004	3	Y	3					53
							3	9									
04		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	147	1	3000	3	Y	-0-					53
05		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	133	1	2612	3	Y	-0-	53	1			-0-
06		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	120	1	2450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	133	1	2523	3	Y	3					3
							3	9									
08		2542 X	2408	-0-	-134	-0-	119	1	2289	3	Y	-0-					3
09		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	126	1	2588	3	Y	7					10
							8	9									
10		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	18	1	2816	3	Y	2					12
							2	9									
11		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	17	1	2651	3	Y	5					17
							6	9									
12		2821 X	2238	-0-	-583	-0-	15	1	2210	3	Y	12	29	1			-0-
							13	9									
TOTAL GAS PROD:			32,962			TOTAL CONDENSATE PROD:			52								

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958													TOTAL DEPTH	6210	PERF. 4050	-	5857
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	741 1	1126 3	Y		12	23 1		16			
							13 9										
02		988 N	988	-0-	-0-	-0-	274 1	713 3	Y		1			17			
							1 9										
03		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	412 1	1419 3	Y		-0-			17			
04		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	519 1	1486 3	Y		13			30			
							14 9										
05		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	456 1	1435 3	Y		-0-	30 1		-0-			
06		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	264 1	969 3	Y		8	1 1		7			
							9 9										
07		589 N	356	-0-	-233	-0-	79 1	277 3	Y		-0-			7			
08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	77 1	1418 3	Y		-0-			7			
09		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	58 1	1056 3	Y		6			13			
							7 9										
10		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	336 1	991 3	Y		6			19			
							7 9										
11		1350 N	1221	-0-	-129	-0-	329 1	888 3	Y		4			23			
							4 9										
*12		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	417 1	791 3	Y		14	37 1		-0-			
							15 9										
TOTAL GAS PROD:			16,601	TOTAL CONDENSATE PROD:							64						

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954													TOTAL DEPTH	5661	PERF. 3973	-	5542
01		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	775 1	1731 3	Y		2			17			
							2 9										
02		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	471 1	1660 3	Y		-0-			17			
03		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	611 1	1719 3	Y		-0-			17			
04		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	597 1	1569 3	Y		-0-			17			
05		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	532 1	1696 3	Y		-0-	17 1		-0-			
06		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	501 1	1647 3	Y		-0-			-0-			
07		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	627 1	1695 3	Y		-0-			-0-			
08		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	89 1	1645 3	Y		-0-			-0-			
09		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	79 1	1554 3	Y		-0-			-0-			
10		1922 N	1822	-0-	-100	-0-	337 1	1485 3	Y		-0-			-0-			
11		1680 N	1430	-0-	-250	-0-	350 1	1080 3	Y		-0-			-0-			
*12		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	436 1	1656 3	Y		-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			24,544	TOTAL CONDENSATE PROD:							2						

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955													TOTAL DEPTH	6138	PERF. 5173	-	6084
01		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	719 1	1085 3	Y		-0-			1			
02		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	687 1	1061 3	Y		-0-			1			
03		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	744 1	1125 3	Y		-0-			1			
04		T. A.	1832	-0-	1832	1832	720 1	1112 3	Y		-0-			1			
05		T. A.	1841	-0-	1841	3673	739 1	1102 3	Y		-0-			1			
06		T. A.	1786	-0-	1786	5459	717 1	1069 3	Y		-0-			1			
07		7265 X	1806	-0-	-5459	-0-	742 1	1064 3	Y		-0-			1			
08		1488 N	1197	-0-	-291	-0-	64 1	1133 3	Y		-0-			1			
09		1440 N	1134	-0-	-306	-0-	58 1	1076 3	Y		-0-			1			
10		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	688 1	988 3	Y		-0-			1			
11		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	666 1	850 3	Y		-0-			1			
*12		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	689 1	1068 3	Y		-0-			1			
TOTAL GAS PROD:			19,966	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	744 N	683	-0-	-61	-0-	35	1	648	3	Y	-0-
02	696 N	650	-0-	-46	-0-	30	1	620	3	Y	-0-
03	744 N	695	-0-	-49	-0-	35	1	660	3	Y	-0-
04	660 N	655	-0-	-5	-0-	33	1	622	3	Y	-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	658	3	Y	-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	3	Y	-0-
07	682 N	541	-0-	-141	-0-	30	1	511	3	Y	-0-
08	682 N	579	-0-	-103	-0-	30	1	549	3	Y	-0-
09	660 N	539	-0-	-121	-0-	28	1	511	3	Y	-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	Y	-0-
11	570 N	543	-0-	-27	-0-	4	1	539	3	Y	-0-
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,364		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	117	1	2200	3	Y	17
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	128	1	2423	3	Y	17
03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	124	1	2419	3	Y	17
04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	119	1	2342	3	Y	17
05	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	127	1	2446	3	Y	17
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	123	1	2341	3	Y	17
07	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	97	1	1781	3	Y	17
08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	125	1	2343	3	Y	20
09	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	113	1	2186	3	Y	23
10	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	16	1	2380	3	Y	24
11	2310 N	2223	-0-	-87	-0-	14	1	2209	3	Y	24
12	2387 N	2267	-0-	-120	-0-	15	1	2252	3	Y	24
TOTAL GAS PROD:		28,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	341 N	136	-0-	-205	-0-	11	1	125	3	N	4
02	203 N	90	-0-	-113	-0-	7	1	83	3	N	4
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	3	N	4
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	N	4
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	4
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	4
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	4
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	N	4
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	4
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	4
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
TOTAL GAS PROD:		735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
08		T. A.	-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-

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4934 - 5904		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	53	1	1011	3	N	-0-		-0-	
02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	3	N	-0-		-0-	
03		956 N	956	-0-	-0-	-0-	48	1	908	3	N	-0-		-0-	
04		988 N	988	-0-	-0-	-0-	47	1	941	3	N	-0-		-0-	
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	924	3	N	-0-		-0-	
06		804 N	804	-0-	-0-	-0-	40	1	764	3	N	-0-		-0-	
07		946 N	946	-0-	-0-	-0-	48	1	895	3	N	3	3 0	-0-	
							3	9							
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	47	1	863	3	N	3	3 0	-0-	
							3	9							
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	851	3	N	3	3 0	-0-	
							3	9							
10		961 N	920	-0-	-41	-0-	6	1	913	3	N	1	1 0	-0-	
							1	9							
11		870 N	826	-0-	-44	-0-	5	1	821	3	N	-0-		-0-	
12		899 N	890	-0-	-9	-0-	6	1	884	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,196											TOTAL CONDENSATE PROD:	10

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	69	1	1313	3	N	-0-		-0-	
02		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	64	1	1177	3	N	-0-		-0-	
03		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1255	3	N	-0-		-0-	
04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	65	1	1201	3	N	-0-		-0-	
05		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	62	1	1161	3	N	-0-		-0-	
06		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1097	3	N	-0-		-0-	
07		950 N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	902	3	N	-0-		-0-	
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	53	1	993	3	N	-0-		-0-	
09		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	9	1	1277	3	N	-0-		-0-	
10		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	8	1	1207	3	N	-0-		-0-	
11		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	7	1	1056	3	N	-0-		-0-	
12		1333 N	1159	-0-	-174	-0-	8	1	1151	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,303											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, 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE
01		589 N	585	-0-	-4	-0-	29	1	556	3	N	-0-
02		551 N	524	-0-	-27	-0-	28	1	496	3	N	-0-
03		620 N	562	-0-	-58	-0-	28	1	534	3	N	-0-
04		570 N	549	-0-	-21	-0-	26	1	523	3	N	-0-
05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	N	-0-
06		540 N	530	-0-	-10	-0-	28	1	502	3	N	-0-
07		558 N	555	-0-	-3	-0-	30	1	525	3	N	-0-
08		558 N	537	-0-	-21	-0-	30	1	507	3	N	-0-
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	3	N	-0-
10		558 N	554	-0-	-4	-0-	4	1	550	3	N	-0-
11		510 N	498	-0-	-12	-0-	3	1	495	3	N	-0-
12		558 N	495	-0-	-63	-0-	3	1	492	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,492	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442												
01		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	1178	1	2333	3	Y	5
02		3190 X	2928	-0-	-262	-0-	1078	1	1831	3	Y	21
03		3069 X	2139	-0-	-930	-0-	1109	1	1020	3	Y	-0-
04		3390 X	3338	-0-	-52	-0-	1134	1	2203	3	Y	-0-
05		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	1204	1	2880	3	Y	5
06		3390 X	3360	-0-	-30	-0-	1132	1	2220	3	Y	12
07		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	1192	1	2522	3	Y	8
08		3658 X	2459	-0-	-1199	-0-	124	1	2326	3	Y	15
09		3540 X	3248	-0-	-292	-0-	1128	1	2111	3	Y	23
10		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	1069	1	2307	3	Y	33
11		2670 X	2141	-0-	-529	-0-	1027	1	1112	3	Y	35
12		2759 X	2406	-0-	-353	-0-	1063	1	1343	3	Y	35
TOTAL GAS PROD:			36,738	TOTAL CONDENSATE PROD:			83					

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542												
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-
03		527 X	243	-0-	-284	-0-	13	1	230	3	Y	-0-
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	3	Y	-0-
05		248 N	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	3	Y	-0-
06		240 N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	3	Y	-0-
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	-0-
08		248 N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	3	Y	-0-
09		240 N	207	-0-	-33	-0-	11	1	196	3	Y	-0-
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	2	1	223	3	Y	-0-
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	3	Y	-0-
*12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,819	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981										TOTAL DEPTH	5853	PERF. 4939	-	5652
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		248 N	108	-0-	-140	-0-	6 1	102 3	N	-0-			-0-	
02		174 N	109	-0-	-65	-0-	8 1	101 3	N	-0-			-0-	
03		155 N	145	-0-	-10	-0-	7 1	138 3	N	-0-			-0-	
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 3	N	-0-			-0-	
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 3	N	-0-			-0-	
06		150 N	111	-0-	-39	-0-	6 1	105 3	N	-0-			-0-	
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	195 3	N	-0-			-0-	
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	13 1	216 3	N	-0-			-0-	
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	180 3	N	-0-			-0-	
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	1 1	111 3	N	-0-			-0-	
11		120 N	61	-0-	-59	-0-	61 3		N	-0-			-0-	
*12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	1 1	135 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,735		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHANDLER-DAVIS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954		TOTAL DEPTH	6225	PERF. 4711	-	5863
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	29 1	573 3	Y	-0-			28			
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	28 1	536 3	Y	-0-			28			
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	28 1	569 3	Y	-0-			28			
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	26 1	565 3	Y	-0-			28			
05		589 N	568	-0-	-21	-0-	29 1	539 3	Y	-0-			28			
06		570 N	532	-0-	-38	-0-	28 1	504 3	Y	-0-			28			
07		620 N	573	-0-	-47	-0-	30 1	543 3	Y	-0-			28			
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	30 1	551 3	Y	-0-			28			
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	28 1	520 3	Y	-0-			28			
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	4 1	574 3	Y	-0-			28			
11		570 N	552	-0-	-18	-0-	4 1	548 3	Y	-0-			28			
*12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	4 1	558 3	Y	-0-			28			
TOTAL GAS PROD:			6,848		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		3100 N	3338	-0-	238	238	173 1	3108 3	Y	52			83			
02		2900 N	2735	-0-	-165	73	57 9	141 1	2587 3	Y	6	70 1	19			
03		2929 N	2856	-0-	-73	-0-	7 9	144 1	2669 3	Y	39	3 1	55			
04		2700 X	791	-0-	-1909	-0-	43 9	40 1	744 3	Y	6		61			
05		2790 X	1982	-0-	-808	-0-	7 9	102 1	1861 3	Y	17		78			
06		2700 X	2623	-0-	-77	-0-	19 9	134 1	2463 3	Y	24		102			
07		2790 X	2657	-0-	-133	-0-	26 9	142 1	2490 3	Y	23		125			
08		2790 X	2498	-0-	-292	-0-	25 9	134 1	2339 3	Y	23		148			
09		2610 X	2257	-0-	-353	-0-	118 1	2121 3	Y	16			164			
10		2666 N	1900	-0-	-766	-0-	18 9	12 1	1885 3	Y	3	167 1	-0-			
11		2430 N	2190	-0-	-240	-0-	3 9	14 1	2133 3	Y	39	7 1	32			
12		2325 N	1484	-0-	-841	-0-	43 9	10 1	1474 3	Y	-0-		32			
TOTAL GAS PROD:			27,311		TOTAL CONDENSATE PROD:			248								

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	164	1	3137	3	Y	8	32	1		-0-	
02	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	149	1	2865	3	Y	4				4	
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	159	1	3168	3	Y	6				10	
04	3450 X	3083	-0-	-367	-0-	153	1	2927	3	Y	3				13	
05	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	172	1	3303	3	Y	-0-				13	
06	3240 X	2141	-0-	-1099	-0-	107	1	2034	3	Y	-0-				13	
07	3348 X	2827	-0-	-521	-0-	149	1	2678	3	Y	-0-				13	
08	3472 X	2737	-0-	-735	-0-	141	1	2585	3	Y	10	23	1		-0-	
09	3360 X	2082	-0-	-1278	-0-	102	1	1979	3	Y	1	1	1		-0-	
10	3472 X	2437	-0-	-1035	-0-	16	1	2420	3	Y	1				1	
11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	19	1	2865	3	Y	1				2	
*12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	24	1	3647	3	Y	-0-				2	
TOTAL GAS PROD:		35,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		34										

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210																
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	53	1	968	3	N	-0-				-0-	
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	3	N	-0-				-0-	
03	961 N	840	-0-	-121	-0-	42	1	798	3	N	-0-				-0-	
04	990 N	887	-0-	-103	-0-	46	1	841	3	N	-0-				-0-	
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	64	1	1256	3	N	-0-				-0-	
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	51	1	1008	3	N	-0-				-0-	
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	49	1	949	3	N	-0-				-0-	
08	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	59	1	1055	3	N	-0-				-0-	
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	67	1	1292	3	N	-0-				-0-	
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	8	1	1262	3	N	-0-				-0-	
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	7	1	1132	3	N	-0-				-0-	
12	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	7	1	1064	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A																
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	41	1	767	3	N	-0-				-0-	
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	699	3	N	-0-				-0-	
03	775 N	713	-0-	-62	-0-	35	1	678	3	N	-0-				-0-	
04	750 N	721	-0-	-29	-0-	33	1	688	3	N	-0-				-0-	
05	775 N	759	-0-	-16	-0-	35	1	724	3	N	-0-				-0-	
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	3	N	-0-				-0-	
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	3	N	-0-				-0-	
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	N	-0-				-0-	
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	N	-0-				-0-	
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	5	1	791	3	N	-0-				-0-	
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	N	-0-				-0-	
12	775 N	745	-0-	-30	-0-	5	1	740	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
COUCH, LUCILLE		WELL #:		1	RRCID -> 028609	COMPL. DATE 03/13/1961	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5432	- 5627	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

COWLING, EDGAR W.		WELL #:		1	RRCID -> 028610	COMPL. DATE 04/05/1963	TOTAL DEPTH 6125	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	310 N	155	-0-	-155	-0-	11	1	144	3	Y	-0-
02	290 N	239	-0-	-51	-0-	13	1	226	3	Y	-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	Y	-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	Y	-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	16	1	262	3	Y	-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	18	1	268	3	Y	-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	Y	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,246				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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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																
DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	472	3	Y	-0-				-0-
*02		406 N	402	-0-	-4	-0-	21	1	381	3	Y	-0-				-0-
*03		465 N	447	-0-	-18	-0-	27	1	420	3	Y	-0-				-0-
*04		480 N	446	-0-	-34	-0-	26	1	420	3	Y	-0-				-0-
*05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	3	Y	-0-				-0-
*06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	Y	-0-				-0-
*07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	Y	-0-				-0-
*08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	458	3	Y	-0-				-0-
*09		480 N	470	-0-	-10	-0-	27	1	443	3	Y	-0-				-0-
*10		496 N	466	-0-	-30	-0-	3	1	463	3	Y	-0-				-0-
*11		480 N	479	-0-	-1	-0-	3	1	476	3	Y	-0-				-0-
*12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906																
01	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	71	1	1447	3	Y	-0-					4
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	71	1	1397	3	Y	16	20	1			-0-
03	1488 N	1137	-0-	-351	-0-	55	1	1081	3	Y	1	1	1			-0-
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	74	1	1445	3	Y	-0-					-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	70	1	1465	3	Y	-0-					-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	68	1	1411	3	Y	-0-					-0-
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	79	1	1500	3	Y	-0-					-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	78	1	1488	3	Y	-0-					-0-
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	68	1	1445	3	Y	-0-					-0-
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	10	1	1566	3	Y	-0-					-0-
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	10	1	1507	3	Y	-0-					-0-
12	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	10	1	1525	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		17,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		17										

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677																
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	12	1	285	3	N	-0-					-0-
02	290 N	277	-0-	-13	-0-	15	1	262	3	N	-0-					-0-
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
07	279 N	182	-0-	-97	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
08	279 N	240	-0-	-39	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
09	270 N	213	-0-	-57	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	N	-0-					-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,248		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 #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	41 1	744 3	Y	-0-		-0-
02		725 N	685	-0-	-40	-0-	36 1	649 3	Y	-0-		-0-
03		744 N	740	-0-	-4	-0-	35 1	705 3	Y	-0-		-0-
04		750 N	698	-0-	-52	-0-	33 1	665 3	Y	-0-		-0-
05		744 N	725	-0-	-19	-0-	35 1	690 3	Y	-0-		-0-
06		720 N	685	-0-	-35	-0-	34 1	651 3	Y	-0-		-0-
07		713 N	697	-0-	-16	-0-	36 1	661 3	Y	-0-		-0-
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	36 1	694 3	Y	-0-		-0-
09		690 N	668	-0-	-22	-0-	35 1	633 3	Y	-0-		-0-
10		764 N	764	-0-	-0-	-0-	5 1	759 3	Y	-0-		-0-
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	5 1	758 3	Y	-0-		-0-
*12		764 N	764	-0-	-0-	-0-	5 1	759 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,704			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467												
01		372 N	360	-0-	-12	-0-	18 1	342 3	N	-0-		-0-
02		348 N	335	-0-	-13	-0-	15 1	320 3	N	-0-		-0-
03		372 N	360	-0-	-12	-0-	14 1	345 3	N	1	0	-0-
							1 9					
04		360 N	338	-0-	-22	-0-	14 1	324 3	N	-0-		-0-
05		372 N	364	-0-	-8	-0-	18 1	345 3	N	1	0	-0-
							1 9					
06		360 N	344	-0-	-16	-0-	16 1	328 3	N	-0-		-0-
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	18 1	340 3	N	-0-		-0-
08		372 N	350	-0-	-22	-0-	18 1	332 3	N	-0-		-0-
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	17 1	325 3	N	-0-		-0-
10		372 N	352	-0-	-20	-0-	2 1	350 3	N	-0-		-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	2 1	340 3	N	-0-		-0-
*12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	2 1	352 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,199			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140												
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-			

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
DONALDSON, WARREN GU "B"		WELL #:		1	RRCID -> 028633	COMPL. DATE 01/15/1960	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 4974	- 5172			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	54	1	1056	3	N	-0-	-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	980	3	N	-0-	-0-
03	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	49	1	1027	3	N	-0-	-0-
04	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	48	1	993	3	N	-0-	-0-
05	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	52	1	1032	3	N	-0-	-0-
06	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	50	1	998	3	N	-0-	-0-
07	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	54	1	1006	3	N	-0-	-0-
08	1085 N	958	-0-	-127	-0-	48	1	910	3	N	-0-	-0-
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	52	1	1015	3	N	-0-	-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	7	1	1090	3	N	-0-	-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	7	1	1046	3	N	-0-	-0-
12	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	7	1	1071	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DRYDEN, J. A.		WELL #:		1	RRCID -> 028636	COMPL. DATE 08/21/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4875	- 5608			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	651 N	610	-0-	-41	-0-	34	1	576	3	N	-0-	-0-
02	580 N	572	-0-	-8	-0-	34	1	538	3	N	-0-	-0-
03	620 N	609	-0-	-11	-0-	33	1	576	3	N	-0-	-0-
04	600 N	579	-0-	-21	-0-	31	1	548	3	N	-0-	-0-
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	33	1	562	3	N	-0-	-0-
06	600 N	578	-0-	-22	-0-	33	1	545	3	N	-0-	-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	N	-0-	-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	N	-0-	-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	3	N	-0-	-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	N	-0-	-0-
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	4	1	564	3	N	-0-	-0-
12	589 N	579	-0-	-10	-0-	4	1	575	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FITZGERALD, G. B. UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 028640	COMPL. DATE 08/12/1954	TOTAL DEPTH 6354	PERF. 5277	- 5768			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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-						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	1	1	3		Y	-0-					-0-
*11		5 X	4	-0-	-1	-0-		4	3		Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	1	3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666																	
01		1395 N	1365	-0-	-30	-0-	74	1	1283	3	Y	7					13
							8	9									
02		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	69	1	1229	3	Y	9					22
							10	9									
03		1426 N	1319	-0-	-107	-0-	68	1	1251	3	Y	-0-					22
04		1320 N	1243	-0-	-77	-0-	65	1	1178	3	Y	-0-					22
05		1395 N	1269	-0-	-126	-0-	68	1	1201	3	Y	-0-					22
06		1290 N	1187	-0-	-103	-0-	66	1	1119	3	Y	2					24
							2	9									
07		1271 N	1231	-0-	-40	-0-	69	1	1162	3	Y	-0-					24
08		1271 N	1248	-0-	-23	-0-	68	1	1178	3	Y	2					26
							2	9									
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	66	1	1135	3	Y	4					30
							4	9									
10		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	8	1	1256	3	Y	1					31
							1	9									
11		1200 N	1197	-0-	-3	-0-	8	1	1187	3	Y	2					33
							2	9									
*12		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	8	1	1232	3	Y	7					40
							8	9									
TOTAL GAS PROD:			15,085				TOTAL CONDENSATE PROD:			34							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520												
*01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	579	3	Y	-0-
*02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	3	Y	-0-
*03		579 N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	3	Y	-0-
*04		600 N	557	-0-	-43	-0-	31	1	526	3	Y	-0-
*05		589 N	543	-0-	-46	-0-	33	1	510	3	Y	-0-
*06		570 N	531	-0-	-39	-0-	33	1	498	3	Y	-0-
*07		589 N	536	-0-	-53	-0-	29	1	507	3	Y	-0-
*08		558 N	530	-0-	-28	-0-	29	1	501	3	Y	-0-
*09		540 N	497	-0-	-43	-0-	27	1	470	3	Y	-0-
*10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	546	3	Y	-0-
*11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	3	Y	-0-
12		527 N	511	-0-	-16	-0-	3	1	508	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,551				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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		1395 N	1176	-0-	-219	-0-	72	1	1104	3	N	-0-				-0-	
02		1305 N	1126	-0-	-179	-0-	68	1	1058	3	N	-0-				-0-	
03		1209 N	1198	-0-	-11	-0-	73	1	1125	3	N	-0-				-0-	
04		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	70	1	1122	3	N	-0-				-0-	
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	72	1	1166	3	N	-0-				-0-	
06		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	70	1	1135	3	N	-0-				-0-	
07		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	75	1	1191	3	N	-0-				-0-	
08		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	79	1	1184	3	N	-0-				-0-	
09		1200 N	1168	-0-	-32	-0-	8	1	1160	3	N	-0-				-0-	
10		1271 N	1218	-0-	-53	-0-	8	1	1210	3	N	-0-				-0-	
11		1230 N	1143	-0-	-87	-0-	7	1	1136	3	N	-0-				-0-	
12		1209 N	1102	-0-	-107	-0-	7	1	1095	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,295													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

01		124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-				-0-	
02		116 N	106	-0-	-10	-0-	8	1	98	3	N	-0-				-0-	
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-				-0-	
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-				-0-	
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-				-0-	
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-				-0-	
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-				-0-	
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-				-0-	
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-				-0-	
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	N	-0-				-0-	
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	N	-0-				-0-	
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	1	1	101	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,462													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	705	3	Y	-0-				-0-	
02		812 N	524	-0-	-288	-0-	28	1	496	3	Y	-0-				-0-	
03		775 N	675	-0-	-100	-0-	35	1	640	3	Y	-0-				-0-	
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	3	Y	-0-				-0-	
05		717 N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	3	Y	-0-				-0-	
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	Y	-0-				-0-	
07		775 N	696	-0-	-79	-0-	36	1	660	3	Y	-0-				-0-	
08		713 N	702	-0-	-11	-0-	36	1	666	3	Y	-0-				-0-	
09		750 N	588	-0-	-162	-0-	28	1	560	3	Y	-0-				-0-	
10		682 N	634	-0-	-48	-0-	4	1	630	3	Y	-0-				-0-	
11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	-0-				-0-	
*12		776 N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,276													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-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		1054 N	996	-0-	-58	-0-	53	1	943	3	N	-0-
02		986 N	930	-0-	-56	-0-	43	1	887	3	N	-0-
03		1023 N	989	-0-	-34	-0-	49	1	940	3	N	-0-
04		960 N	930	-0-	-30	-0-	46	1	884	3	N	-0-
05		992 N	957	-0-	-35	-0-	46	1	911	3	N	-0-
06		960 N	952	-0-	-8	-0-	46	1	906	3	N	-0-
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	922	3	N	-0-
08		990 N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	942	3	N	-0-
09		960 N	927	-0-	-33	-0-	46	1	881	3	N	-0-
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	6	1	972	3	N	-0-
11		960 N	941	-0-	-19	-0-	6	1	935	3	N	-0-
12		961 N	922	-0-	-39	-0-	6	1	916	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,483			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5572 - 5944												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204												
01		744 N	640	-0-	-104	-0-	29	1	611	3	N	-0-
02		667 N	588	-0-	-79	-0-	28	1	560	3	N	-0-
03		713 N	619	-0-	-94	-0-	28	1	591	3	N	-0-
04		630 N	601	-0-	-29	-0-	27	1	574	3	N	-0-
05		620 N	612	-0-	-8	-0-	29	1	583	3	N	-0-
06		600 N	587	-0-	-13	-0-	28	1	559	3	N	-0-
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	3	N	-0-
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	N	-0-
09		609 N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	3	N	-0-
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	4	1	636	3	N	-0-
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	N	-0-
*12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,389			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963										TOTAL DEPTH	5724	PERF.	5332 - 5691
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	100 1	163 3	Y	-0-			1
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	95 1	153 3	Y	-0-			1
03		217 N	200	-0-	-17	-0-	100 1	100 3	Y	-0-			1
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	97 1	116 3	Y	-0-			1
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	99 1	165 3	Y	-0-			1
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	96 1	166 3	Y	-0-			1
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	99 1	155 3	Y	-0-			1
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	99 1	152 3	Y	-0-			1
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	91 1	164 3	Y	-0-			1
10		186 N	167	-0-	-19	-0-	94 1	73 3	Y	-0-			1
11		180 N	99	-0-	-81	-0-	90 1	9 3	Y	-0-			1
12		186 N	149	-0-	-37	-0-	93 1	56 3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			2,625				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5183 - 5868
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23 1	401 3	Y	-0-			6
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21 1	389 3	Y	7			13
							8 9						
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20 1	389 3	Y	-0-			13
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21 1	407 3	Y	-0-			13
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23 1	410 3	Y	-0-			13
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22 1	399 3	Y	-0-			13
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23 1	416 3	Y	-0-			13
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23 1	423 3	Y	-0-			13
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23 1	394 3	Y	-0-			13
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3 1	452 3	Y	-0-			13
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	2 1	378 3	Y	-0-			13
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	3 1	401 3	Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			5,074				TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HAMPTON, J. V.		WELL #:		1	RRCID ->	028667	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4835 - 6432	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	30 1	755 3	Y	-0-			-0-
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	36 1	699 3	Y	-0-			-0-
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	35 1	718 3	Y	-0-			-0-
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	27 1	663 3	Y	-0-			-0-
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	35 1	688 3	Y	-0-			-0-
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	34 1	702 3	Y	-0-			-0-
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	41 1	737 3	Y	-0-			-0-
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	40 1	739 3	Y	-0-			-0-
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	35 1	670 3	Y	-0-			-0-
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	5 1	685 3	Y	-0-			-0-
11		687 N	687	-0-	-0-	-0-	4 1	683 3	Y	-0-			-0-
*12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	5 1	727 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARTSELL-CASTLEBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	028668	COMPL. DATE	11/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4948 - 5595	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	11 1	203 3	N	-0-			-0-
02		232 N	224	-0-	-8	-0-	13 1	211 3	N	-0-			-0-
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	13 1	220 3	N	-0-			-0-
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	207 3	N	-0-			-0-
05		248 N	231	-0-	-17	-0-	12 1	219 3	N	-0-			-0-
06		240 N	221	-0-	-19	-0-	12 1	209 3	N	-0-			-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	13 1	213 3	N	-0-			-0-
*08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	211 3	N	-0-			-0-
*09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	207 3	N	-0-			-0-
*10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	2 1	224 3	N	-0-			-0-
*11		240 N	220	-0-	-20	-0-	1 1	219 3	N	-0-			-0-
*12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	2 1	227 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES, C. P. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028670	COMPL. DATE	02/25/1958	TOTAL DEPTH	6068	PERF.	4139 - 5492	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		876 N	876	-0-	-0-	-0-	42 1	834 3	Y	-0-			9
02		725 N	433	-0-	-292	-0-	21 1	412 3	Y	-0-			9
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-	48 1	932 3	Y	-0-			9
04		963 N	963	-0-	-0-	-0-	47 1	916 3	Y	-0-			9
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	47 1	928 3	Y	-0-	9 1		-0-
06		870 N	868	-0-	-2	-0-	40 1	828 3	Y	-0-			-0-
07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	49 1	920 3	Y	-0-			-0-
08		947 N	947	-0-	-0-	-0-	47 1	900 3	Y	-0-			-0-
09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	41 1	862 3	Y	-0-			-0-
10		961 N	933	-0-	-28	-0-	6 1	927 3	Y	-0-			-0-
11		930 N	909	-0-	-21	-0-	6 1	902 3	Y	1			1
12		930 N	903	-0-	-27	-0-	6 1	897 3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		10,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
HICKS, LIDE		WELL #:		1	RRCID ->	028672	COMPL. DATE	12/12/1959	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5440	-	5594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		403 N	385	-0-	-18	-0-	19 1	366 3	Y	-0-				-0-	
02		377 N	359	-0-	-18	-0-	21 1	338 3	Y	-0-				-0-	
03		403 N	378	-0-	-25	-0-	20 1	358 3	Y	-0-				-0-	
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	20 1	388 3	Y	-0-				-0-	
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	23 1	391 3	Y	-0-				-0-	
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	18 1	364 3	Y	-0-				-0-	
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	23 1	385 3	Y	-0-				-0-	
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	23 1	386 3	Y	-0-				-0-	
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	18 1	384 3	Y	-0-				-0-	
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	3 1	425 3	Y	-0-				-0-	
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	3 1	406 3	Y	-0-				-0-	
*12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	3 1	408 3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A"		WELL #:		2	RRCID ->	028677	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	4110	-	5954	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-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	
01	3875 X	3646	-0-	-229	-0-	837 1	2790 3	Y	17					57	
02	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	19 9 865 1	4287 3	Y	10					67	
03	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	11 9 676 1	4644 3	Y	29	41 1				55	
04	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	32 9 233 1	3652 3	Y	1	1 1				55	
05	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	1 9 800 1	2943 3	Y	-0-					55	
06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3 9 836 1	2841 3	Y	3					58	
07	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	3 9 893 1	3345 3	Y	-0-					58	
08	3348 X	2839	-0-	-509	-0-	143 1	2696 3	Y	-0-					58	
09	3240 X	2764	-0-	-476	-0-	136 1	2609 3	Y	17	75 1				-0-	
10	3255 X	3179	-0-	-76	-0-	19 9 729 1	2442 3	Y	7	4 1				3	
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	8 9 707 1	2674 3	Y	3					6	
*12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3 9 732 1	2827 3	Y	-0-					6	
TOTAL GAS PROD:		45,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		87									

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	823	3	Y	-0-					-0-	
02		812 N	784	-0-	-28	-0-	-0-	36	1	748	3	Y	-0-					-0-	
03		837 N	796	-0-	-41	-0-	-0-	41	1	755	3	Y	-0-					-0-	
04		810 N	786	-0-	-24	-0-	-0-	40	1	746	3	Y	-0-					-0-	
05		837 N	632	-0-	-205	-0-	-0-	29	1	603	3	Y	-0-					-0-	
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	980	3	Y	-0-					-0-	
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	903	3	Y	-0-					-0-	
08		818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	777	3	Y	-0-					-0-	
09		810 N	768	-0-	-42	-0-	-0-	40	1	728	3	Y	-0-					-0-	
10		961 N	767	-0-	-194	-0-	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-	
11		780 N	762	-0-	-18	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					-0-	
12		806 N	747	-0-	-59	-0-	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,711													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851																			
01		930 N	812	-0-	-118	-0-	-0-	46	1	766	3	Y	-0-					-0-	
02		870 N	756	-0-	-114	-0-	-0-	41	1	715	3	Y	-0-					-0-	
03		837 N	804	-0-	-33	-0-	-0-	47	1	757	3	Y	-0-					-0-	
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	734	3	Y	-0-					-0-	
05		819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	774	3	Y	-0-					-0-	
06		780 N	746	-0-	-34	-0-	-0-	39	1	707	3	Y	-0-					-0-	
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	771	3	Y	-0-					-0-	
08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	Y	-0-					-0-	
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	759	3	Y	-0-					-0-	
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	Y	-0-					-0-	
11		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	821	3	Y	-0-					-0-	
12		837 N	742	-0-	-95	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,567													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880																			
01		1860 X	1750	-0-	-110	-0-	-0-	97	1	1653	3	Y	-0-					-0-	
02		1740 X	1391	-0-	-349	-0-	-0-	76	1	1315	3	Y	-0-					-0-	
03		1860 X	1453	-0-	-407	-0-	-0-	81	1	1372	3	Y	-0-					-0-	
04		1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1623	3	Y	-0-					-0-	
05		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1413	3	Y	-0-					-0-	
06		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1369	3	Y	-0-					-0-	
07		1426 N	1386	-0-	-40	-0-	-0-	80	1	1306	3	Y	-0-					-0-	
08		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1642	3	Y	-0-					-0-	
09		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1517	3	Y	-0-					-0-	
10		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1504	3	Y	-0-					-0-	
11		1680 N	1422	-0-	-258	-0-	-0-	9	1	1413	3	Y	-0-					-0-	
*12		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1743	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,691													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		403 N	232	-0-	-171	-0-	12	1	220	3	N	-0-		-0-	
02		377 N	208	-0-	-169	-0-	13	1	195	3	N	-0-		-0-	
03		248 N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	3	N	-0-		-0-	
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-		-0-	
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-		-0-	
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-		-0-	
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	N	-0-		-0-	
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	N	-0-		-0-	
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	-0-		-0-	
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	N	-0-		-0-	
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	N	-0-		-0-	
12		279 N	269	-0-	-10	-0-	2	1	267	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,042											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		2170 N	1247	-0-	-923	-0-	128	1	1119	3	Y	-0-		-0-	
02		2030 N	-0-	-0-	-2030	-0-					Y	-0-		-0-	
03		2170 N	45	-0-	-2125	-0-	45	3			Y	-0-		-0-	
04		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09		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:			1,292											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
KAKER, GUSSIE GU		WELL #:		1	RRCID -> 028701	COMPL. DATE 06/25/1954	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 4629	-	5712				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	N	4	4	0	-0-	
						4	9								
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	4	4	0	-0-	
						4	9								
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	4	4	0	-0-	
						4	9								
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	14	1	281	3	N	4	4	0	-0-	
						4	9								
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	18	1	273	3	N	-0-			-0-	
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	16	1	275	3	N	-0-			-0-	
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	18	1	276	3	N	-0-			-0-	
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	N	-0-			-0-	
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	3	N	-0-			-0-	
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	N	-0-			-0-	
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	2	1	325	3	N	-0-			-0-	
12	341 N	293	-0-	-48	-0-	2	1	291	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 028705	COMPL. DATE 06/22/1953	TOTAL DEPTH	6179	PERF. 4039	-	4620				
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	41	1	757	3	Y	-0-	-0-			
02	754 N	676	-0-	-78	-0-	36	1	640	3	Y	-0-	-0-			
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	3	Y	-0-	-0-			
04	780 N	715	-0-	-65	-0-	33	1	682	3	Y	-0-	-0-			
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	3	Y	-0-	-0-			
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	709	3	Y	-0-	-0-			
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	36	1	736	3	Y	-0-	-0-			
08	775 N	772	-0-	-3	-0-	40	1	732	3	Y	-0-	-0-			
09	750 N	744	-0-	-6	-0-	35	1	709	3	Y	-0-	-0-			
10	775 N	768	-0-	-7	-0-	5	1	763	3	Y	-0-	-0-			
11	750 N	734	-0-	-16	-0-	5	1	729	3	Y	-0-	-0-			
12	775 N	686	-0-	-89	-0-	5	1	681	3	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		8,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KARNES, J. D. UNIT 2		WELL #:		2	RRCID -> 028706	COMPL. DATE 01/28/1963	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 4158	-	5860				
01	775 N	763	-0-	-12	-0-	36	1	727	3	N	-0-	-0-			
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	36	1	676	3	N	-0-	-0-			
03	744 N	730	-0-	-14	-0-	35	1	695	3	N	-0-	-0-			
04	750 N	724	-0-	-26	-0-	33	1	691	3	N	-0-	-0-			
05	775 N	751	-0-	-24	-0-	35	1	716	3	N	-0-	-0-			
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	34	1	704	3	N	-0-	-0-			
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	41	1	739	3	N	-0-	-0-			
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	715	3	N	-0-	-0-			
09	750 N	727	-0-	-23	-0-	35	1	692	3	N	-0-	-0-			
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	5	1	747	3	N	-0-	-0-			
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	5	1	713	3	N	2	2 0			
						2	9								
12	744 N	726	-0-	-18	-0-	5	1	719	3	N	2	2	0	-0-	
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		8,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

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 #: 3 RRCID -> 028707 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5359 - 5469

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2016 - PLUGGED 10/19/16

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

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

01	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	3334	3	Y	-0-						-0-
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	2979	3	Y	-0-						-0-
03	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	3153	3	Y	-0-						-0-
04	3390 X	3194	-0-	-196	-0-	-0-	148	1	3046	3	Y	-0-						-0-
05	3503 X	3295	-0-	-208	-0-	-0-	158	1	3137	3	Y	-0-						-0-
06	3390 X	3140	-0-	-250	-0-	-0-	147	1	2993	3	Y	-0-						-0-
07	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	3242	3	Y	-0-						-0-
08	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	3398	3	Y	-0-						-0-
09	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	3328	3	Y	-0-						-0-
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	3652	3	Y	-0-						-0-
11	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	3537	3	Y	-0-						-0-
*12	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	3558	3	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 40,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	923	3	Y	-0-						6
02	928 N	912	-0-	-16	-0-	-0-	43	1	869	3	Y	-0-						6
03	961 N	931	-0-	-30	-0-	-0-	48	1	883	3	Y	-0-						6
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	887	3	Y	-0-						6
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	917	3	Y	-0-						6
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	921	3	Y	-0-						6
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	904	3	Y	-0-						6
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	962	3	Y	-0-						6
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	877	3	Y	-0-						6
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	984	3	Y	-0-						6
11	990 N	882	-0-	-108	-0-	-0-	6	1	876	3	Y	-0-						6
12	961 N	946	-0-	-15	-0-	-0-	6	1	940	3	Y	-0-						6

TOTAL GAS PROD: 11,386 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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	111	1	2113	3	N	-0-			-0-
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	100	1	1938	3	N	-0-			-0-
03	2108 N	2026	-0-	-82	-0-	98	1	1928	3	N	-0-			-0-
04	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	120	1	2377	3	N	-0-			-0-
05	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	116	1	2279	3	N	-0-			-0-
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	107	1	2090	3	N	-0-			-0-
07	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	114	1	2108	3	N	-0-			-0-
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	112	1	2092	3	N	-0-			-0-
09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	102	1	2018	3	N	-0-			-0-
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	15	1	2253	3	N	-0-			-0-
11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	14	1	2219	3	N	-0-			-0-
*12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	15	1	2323	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,762		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	69	1	1331	3	Y	1			40
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	57	1	1131	3	Y	4			44
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	64	1	1286	3	Y	8	52	1	-0-
04	1350 N	1087	-0-	-263	-0-	53	1	1026	3	Y	7	7	1	-0-
05	1271 N	518	-0-	-753	-0-	24	1	492	3	Y	2			2
06	1320 N	1176	-0-	-144	-0-	57	1	1113	3	Y	5			7
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	67	1	1208	3	Y	2			9
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	60	1	1073	3	Y	-0-			9
09	1170 N	1089	-0-	-81	-0-	52	1	1037	3	Y	-0-			9
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	7	1	1037	3	Y	-0-			9
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	6	1	907	3	Y	-0-			9
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		12,729		TOTAL CONDENSATE PROD:										29

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5572 - 5988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	217	-0-	-31	-0-	7 1	210 3	Y	-0-			-0-
02		232 N	209	-0-	-23	-0-	8 1	201 3	Y	-0-			-0-
03		217 N	203	-0-	-14	-0-	7 1	196 3	Y	-0-			-0-
04		210 N	169	-0-	-41	-0-	7 1	162 3	Y	-0-			-0-
05		217 N	204	-0-	-13	-0-	11 1	193 3	Y	-0-			-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	212 3	Y	-0-			-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	13 1	228 3	Y	-0-			-0-
08		217 N	77	-0-	-140	-0-	6 1	71 3	Y	-0-			-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,544			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959										TOTAL DEPTH	5688	PERF.	5230 - 5652
01		837 N	791	-0-	-46	-0-	45 1	746 3	Y	-0-			-0-
02		754 N	742	-0-	-12	-0-	41 1	701 3	Y	-0-			-0-
03		806 N	790	-0-	-16	-0-	41 1	749 3	Y	-0-			-0-
04		780 N	765	-0-	-15	-0-	45 1	720 3	Y	-0-			-0-
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	44 1	765 3	Y	-0-			-0-
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	44 1	734 3	Y	-0-			-0-
07		810 N	810	-0-	-0-	-0-	46 1	764 3	Y	-0-			-0-
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	46 1	771 3	Y	-0-			-0-
09		796 N	796	-0-	-0-	-0-	45 1	751 3	Y	-0-			-0-
10		822 N	822	-0-	-0-	-0-	5 1	817 3	Y	-0-			-0-
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	5 1	787 3	Y	-0-			-0-
*12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	5 1	784 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,501			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5774 - 5826
01		620 N	507	-0-	-113	-0-	28 1	479 3	N	-0-			-0-
02		580 N	484	-0-	-96	-0-	28 1	456 3	N	-0-			-0-
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	28 1	486 3	N	-0-			-0-
04		505 N	505	-0-	-0-	-0-	26 1	479 3	N	-0-			-0-
05		527 N	525	-0-	-2	-0-	29 1	496 3	N	-0-			-0-
06		510 N	485	-0-	-25	-0-	27 1	458 3	N	-0-			-0-
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	30 1	502 3	N	-0-			-0-
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	30 1	516 3	N	-0-			-0-
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	28 1	505 3	N	-0-			-0-
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	4 1	558 3	N	-0-			-0-
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	4 1	545 3	N	-0-			-0-
*12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	4 1	537 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,283			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1643 N	1528	-0-	-115	-0-	81 1	1447 3	Y	-0-			-0-
02		1450 N	1389	-0-	-61	-0-	71 1	1317 3	Y	1			1
							1 9						
03		1581 N	1500	-0-	-81	-0-	75 1	1425 3	Y	-0-			1
04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	79 1	1458 3	Y	-0-			1
05		1488 N	910	-0-	-578	-0-	46 1	864 3	Y	-0-			1
06		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	78 1	1465 3	Y	-0-			1
07		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	89 1	1571 3	Y	-0-			1
08		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	88 1	1534 3	Y	-0-			1
09		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	78 1	1474 3	Y	-0-			1
10		1674 N	1620	-0-	-54	-0-	11 1	1609 3	Y	-0-			1
11		1560 N	1508	-0-	-52	-0-	10 1	1498 3	Y	-0-			1
12		1612 N	1441	-0-	-171	-0-	9 1	1432 3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		17,810				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

MCCLURE, B. B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028735	COMPL. DATE	08/06/1958	TOTAL DEPTH	5741	PERF.	5338 - 5742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		186 N	88	-0-	-98	-0-	6 1	82 3	N	-0-			-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	15 1	281 3	N	-0-			-0-
03		248 N	195	-0-	-53	-0-	7 1	188 3	N	-0-			-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	7 1	180 3	N	-0-			-0-
05		310 N	178	-0-	-132	-0-	6 1	172 3	N	-0-			-0-
06		180 N	169	-0-	-11	-0-	6 1	163 3	N	-0-			-0-
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	12 1	177 3	N	-0-			-0-
08		186 N	184	-0-	-2	-0-	12 1	172 3	N	-0-			-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	11 1	179 3	N	-0-			-0-
10		186 N	135	-0-	-51	-0-	1 1	134 3	N	-0-			-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	2 1	250 3	N	-0-			-0-
*12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	1 1	187 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,251				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCDONALD, W. E.		WELL #:		2	RRCID ->	028736	COMPL. DATE	09/15/1962	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4290 - 6246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		620 N	540	-0-	-80	-0-	29 1	511 3	Y	-0-			-0-
02		551 N	536	-0-	-15	-0-	28 1	508 3	Y	-0-			-0-
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	28 1	556 3	Y	-0-			-0-
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	26 1	496 3	Y	-0-			-0-
05		558 N	523	-0-	-35	-0-	29 1	494 3	Y	-0-			-0-
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	28 1	570 3	Y	-0-			-0-
07		571 N	571	-0-	-0-	-0-	30 1	541 3	Y	-0-			-0-
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	35 1	617 3	Y	-0-			-0-
09		600 N	514	-0-	-86	-0-	23 1	491 3	Y	-0-			-0-
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	4 1	604 3	Y	-0-			-0-
11		600 N	562	-0-	-38	-0-	4 1	558 3	Y	-0-			-0-
12		527 N	525	-0-	-2	-0-	3 1	522 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,735				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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	58 1	1025 3	Y	-0-	-0-
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	49 1	942 3	Y	-0-	-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	55 1	1041 3	Y	-0-	-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	59 1	1023 3	Y	-0-	-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	57 1	1059 3	Y	-0-	-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	55 1	958 3	Y	-0-	-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	59 1	983 3	Y	-0-	-0-
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	58 1	988 3	Y	-0-	-0-
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	52 1	965 3	Y	-0-	-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	7 1	1039 3	Y	-0-	-0-
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	7 1	1084 3	Y	-0-	-0-
*12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	7 1	992 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,622				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

METHODIST CAMP		WELL #:		1 M	RRCID -> 028742	COMPL. DATE 02/09/1961	TOTAL DEPTH 5956	PERF. 5272	- 5276	
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-		

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		2201 N	2011	-0-	-190	-0-		101 1	1910 3	Y	-0-	-0-
02		2059 N	1808	-0-	-251	-0-		86 1	1721 3	Y	1	-0-
								1 9				
03		2015 N	1915	-0-	-100	-0-		91 1	1824 3	Y	-0-	-0-
04		1950 N	1808	-0-	-142	-0-		87 1	1721 3	Y	-0-	-0-
05		1922 N	1841	-0-	-81	-0-		92 1	1749 3	Y	-0-	-0-
06		1860 N	1786	-0-	-74	-0-		85 1	1701 3	Y	-0-	-0-
07		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		96 1	1764 3	Y	-0-	-0-
08		1829 N	1796	-0-	-33	-0-		90 1	1697 3	Y	8	8
								9 9				
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-		86 1	1720 3	Y	4	12
								4 9				
10		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		12 1	1856 3	Y	1	13
								1 9				
11		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		12 1	1885 3	Y	-0-	13
*12		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		13 1	1912 3	Y	-0-	13
TOTAL GAS PROD:			22,326				TOTAL CONDENSATE PROD:			14		

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727												
01		155 N	110	-0-	-45	-0-		6 1	104 3	N	-0-	-0-
02		116 N	112	-0-	-4	-0-		8 1	104 3	N	-0-	-0-
03		124 N	116	-0-	-8	-0-		7 1	109 3	N	-0-	-0-
04		120 N	111	-0-	-9	-0-		7 1	104 3	N	-0-	-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-		6 1	118 3	N	-0-	-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-		6 1	123 3	N	-0-	-0-
07		124 N	114	-0-	-10	-0-		6 1	108 3	N	-0-	-0-
08		124 N	104	-0-	-20	-0-		6 1	98 3	N	-0-	-0-
09		120 N	100	-0-	-20	-0-		6 1	94 3	N	-0-	-0-
10		124 N	103	-0-	-21	-0-		1 1	102 3	N	-0-	-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-		1 1	92 3	N	-0-	-0-
12		93 N	88	-0-	-5	-0-		1 1	87 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,304				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
MORRIS-KEMPNER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	028752	COMPL. DATE	07/01/1959	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 5502 -	5792	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	116	1	410	3	Y	4		32
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	108	1	393	3	Y	-0-	28 1	4
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	113	1	420	3	Y	4	1 1	7
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	110	1	387	3	Y	3		10
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	116	1	391	3	Y	5		15
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	112	1	386	3	Y	2		17
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	116	1	403	3	Y	5		22
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	111	1	288	3	Y	-0-		22
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	113	1	424	3	Y	4		26
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	96	1	448	3	Y	3		29
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	93	1	411	3	Y	8		37
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	96	1	410	3	Y	6		43
TOTAL GAS PROD:						6,119	TOTAL CONDENSATE PROD:						44

MORRIS-KEMPNER "B"		WELL #:		6 C	RRCID ->	028753	COMPL. DATE	04/13/1960	TOTAL DEPTH	5828	PERF. 5410 -	5576	
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												
NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4559 - 5725												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352												
01		1550 N	1547	-0-	-3	-0-	81	1	1466	3	Y	-0-
02		1595 N	1316	-0-	-279	-0-	64	1	1252	3	Y	-0-
03		1581 N	1421	-0-	-160	-0-	70	1	1351	3	Y	-0-
04		1500 N	1431	-0-	-69	-0-	72	1	1359	3	Y	-0-
05		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	69	1	1329	3	Y	-0-
06		1380 N	866	-0-	-514	-0-	45	1	821	3	Y	-0-
07		1488 N	1376	-0-	-112	-0-	71	1	1305	3	Y	-0-
08		1395 N	1295	-0-	-100	-0-	65	1	1230	3	Y	-0-
09		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	58	1	1115	3	Y	-0-
10		1364 N	1153	-0-	-211	-0-	8	1	1145	3	Y	-0-
11		1260 N	880	-0-	-380	-0-	6	1	874	3	Y	-0-
12		1209 N	737	-0-	-472	-0-	5	1	732	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,593			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325												
01		2325 N	2243	-0-	-82	-0-	116	1	2114	3	Y	-0-
02		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	113	1	2102	3	Y	9
03		2387 N	2334	-0-	-53	-0-	116	1	2210	3	Y	16
04		2100 N	1971	-0-	-129	-0-	99	1	1870	3	Y	18
05		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	110	1	2184	3	Y	20
06		2100 N	1510	-0-	-590	-0-	73	1	1437	3	Y	20
07		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	126	1	2382	3	Y	20
08		2170 N	802	-0-	-1368	-0-	40	1	762	3	Y	20
09		1500 N	674	-0-	-826	-0-	35	1	639	3	Y	20
10		2480 N	676	-0-	-1804	-0-	4	1	669	3	Y	23
11		780 N	690	-0-	-90	-0-	4	1	671	3	Y	2
12		682 N	677	-0-	-5	-0-	4	1	672	3	Y	2
TOTAL GAS PROD:			18,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			51			

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2635 N	2496	-0-	-139	-0-	128	1	2348	3	Y	18	75
						20	9					
02	2407 N	2377	-0-	-30	-0-	120	1	2246	3	Y	10	16
						11	9				69 1	
03	2480 N	2057	-0-	-423	-0-	103	1	1947	3	Y	6	22
						7	9					
04	2250 N	1381	-0-	-869	-0-	72	1	1303	3	Y	5	27
						6	9					
05	2325 N	1420	-0-	-905	-0-	53	1	1365	3	Y	2	29
						2	9					
06	1980 N	1409	-0-	-571	-0-	51	1	1355	3	Y	3	32
						3	9					
07	1426 N	1155	-0-	-271	-0-	48	1	1105	3	Y	2	34
						2	9					
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	60	1	1495	3	Y	-0-	34
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	57	1	1421	3	Y	1	35
						1	9					
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	3	Y	6	41
						7	9					
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	7	1	1463	3	Y	3	44
						3	9					
*12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	3	Y	6	50
						7	9					

TOTAL GAS PROD: 19,622

TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730												
01	2139 N	1748	-0-	-391	-0-	351	1	1397	3	Y	-0-	-0-
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	437	1	1444	3	Y	12	12
						13	9					
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	575	1	1434	3	Y	-0-	12
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	595	1	1135	3	Y	-0-	12
05	1426 N	4	-0-	-1422	-0-	4	3			Y	-0-	12
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	12
07	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	540	1	2072	3	Y	-0-	12
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	660	1	1327	3	Y	-0-	12
09	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	645	1	2259	3	Y	-0-	12
10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	662	1	1701	3	Y	-0-	12
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	634	1	575	3	Y	-0-	12
*12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	659	1	1190	3	Y	-0-	12

TOTAL GAS PROD: 20,309

TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016												
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	3	N	-0-	-0-
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	8	1	175	3	N	-0-	-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	N	-0-	-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	N	-0-	-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	-0-	-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-	-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-	-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-	-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	11	1	182	3	N	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-	-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	N	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	29	1	575	3	N	-0-	-0-	-0-
02	580 N	568	-0-	-12	-0-	28	1	540	3	N	-0-	-0-	-0-
03	620 N	602	-0-	-18	-0-	28	1	574	3	N	-0-	-0-	-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N	617	-0-	-3	-0-	29	1	588	3	N	-0-	-0-	-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	N	-0-	-0-	-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	N	-0-	-0-	-0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	29	1	562	3	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	4	1	612	3	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	4	1	589	3	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	602	-0-	-18	-0-	4	1	598	3	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 5574

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

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

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

01	279 N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	12	1	201	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	112	-0-	-128	-0-	6	1	106	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	372 N	128	-0-	-244	-0-	1	1	127	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	125	-0-	-85	-0-	1	1	124	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	203	1	888	3	Y			22
						3	9						
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	319	1	995	3	Y			24
						2	9						
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	719	1	1061	3	Y	34	1	-0-
						11	9						
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	682	1	634	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	700	1	418	3	Y			-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	678	1	536	3	Y			-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	706	1	606	3	Y			-0-
08	1085 N	613	-0-	-472	-0-	24	1	589	3	Y			-0-
09	1050 N	956	-0-	-94	-0-	35	1	921	3	Y			-0-
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	687	1	1002	3	Y			-0-
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	665	1	1013	3	Y			-0-
*12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	685	1	637	3	Y			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

PORTER-BRIDGES		WELL #:		1	RRCID ->	028783	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4014 - 5509	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	781	3	N			-0-
02	812 N	765	-0-	-47	-0-	42	1	723	3	N			-0-
03	837 N	799	-0-	-38	-0-	41	1	758	3	N			-0-
04	810 N	704	-0-	-106	-0-	33	1	671	3	N			-0-
05	806 N	740	-0-	-66	-0-	39	1	701	3	N			-0-
06	780 N	732	-0-	-48	-0-	39	1	693	3	N			-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	41	1	706	3	N			-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	3	N			-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	3	N			-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	5	1	789	3	N			-0-
11	720 N	686	-0-	-34	-0-	4	1	682	3	N			-0-
12	744 N	734	-0-	-10	-0-	5	1	729	3	N			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PORTWOOD, G. B. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028784	COMPL. DATE	06/16/1956	TOTAL DEPTH	6102	PERF.	4175 - 7227	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y			-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	3	Y			-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	3	Y			-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y			-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	Y			-0-
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	3	Y			-0-
08	310 N	251	-0-	-59	-0-	13	1	238	3	Y			-0-
09	300 N	250	-0-	-50	-0-	12	1	238	3	Y			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y			-0-
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	Y			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1736 N	1169	-0-	-567	-0-	59 1	1088 3	Y	20				44
							22 9							
02		1508 N	1037	-0-	-471	-0-	50 1	979 3	Y	7				51
							8 9							
03		1178 N	1136	-0-	-42	-0-	55 1	1071 3	Y	9				60
							10 9							
04		1140 N	1062	-0-	-78	-0-	52 1	1007 3	Y	3				63
							3 9							
05		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	56 1	1037 3	Y	3				66
							3 9							
06		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	56 1	1054 3	Y	1				67
							1 9							
07		1085 N	1081	-0-	-4	-0-	59 1	1022 3	Y	-0-				67
08		1085 N	1056	-0-	-29	-0-	53 1	1003 3	Y	-0-				67
09		1110 N	981	-0-	-129	-0-	52 1	929 3	Y	-0-				67
10		1085 N	1035	-0-	-50	-0-	7 1	1025 3	Y	3				70
							3 9							
11		1020 N	956	-0-	-64	-0-	6 1	946 3	Y	4				74
							4 9							
12		1023 N	950	-0-	-73	-0-	6 1	936 3	Y	7				81
							8 9							
TOTAL GAS PROD:			12,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			57					

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695														
01		310 N	304	-0-	-6	-0-	17 1	287 3	N	-0-				-0-
02		290 N	287	-0-	-3	-0-	14 1	273 3	N	-0-				-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	14 1	313 3	N	-0-				-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293 3	N	-0-				-0-
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	18 1	306 3	N	-0-				-0-
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	16 1	325 3	N	-0-				-0-
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	23 1	388 3	N	-0-				-0-
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	18 1	311 3	N	-0-				-0-
09		330 N	303	-0-	-27	-0-	17 1	286 3	N	-0-				-0-
10		403 N	368	-0-	-35	-0-	2 1	366 3	N	-0-				-0-
11		330 N	320	-0-	-10	-0-	2 1	318 3	N	-0-				-0-
12		310 N	302	-0-	-8	-0-	2 1	300 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,923			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666														
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	12 1	249 3	N	-0-				-0-
02		261 N	250	-0-	-11	-0-	13 1	237 3	N	-0-				-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	237 3	N	-0-				-0-
04		240 N	239	-0-	-1	-0-	13 1	226 3	N	-0-				-0-
05		279 N	246	-0-	-33	-0-	12 1	234 3	N	-0-				-0-
06		240 N	230	-0-	-10	-0-	12 1	218 3	N	-0-				-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 3	N	-0-				-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	237 3	N	-0-				-0-
09		240 N	232	-0-	-8	-0-	12 1	220 3	N	-0-				-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	2 1	249 3	N	-0-				-0-
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	2 1	253 3	N	-0-				-0-
*12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	2 1	270 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,984			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
ROBINSON, OPAL		WELL #:		1 C	RRCID -> 028795	COMPL. DATE 08/03/1988	TOTAL DEPTH 6193	PERF. 0	- 6033				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2016 - PLUGGED 10/26/16													

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

ROGERS, ROY		WELL #:		1	RRCID -> 028796	COMPL. DATE 05/13/1961	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5330	- 5749
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	24 1	493 3	N	-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	22 1	459 3	N	-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	22 1	478 3	N	-0-
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	21 1	465 3	N	-0-
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	23 1	470 3	N	-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	22 1	472 3	N	-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	25 1	509 3	N	-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25 1	508 3	N	-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	23 1	489 3	N	-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	3 1	528 3	N	-0-
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	3 1	500 3	N	-0-
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	3 1	517 3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER-COFFMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 028798	COMPL. DATE 03/18/1959	TOTAL DEPTH 6032	PERF. 3838	- 4322
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	6 1	98 3	Y	-0-
02	116 N	91	-0-	-25	-0-	7 1	84 3	Y	-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3		Y	-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		Y	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	Y	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	Y	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	Y	-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 3	Y	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	Y	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 1	107 3	Y	-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1 1	110 3	Y	-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	1 1	121 3	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5041 -	5998
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	29 1	590 3	Y	-0-			-0-	
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	28 1	529 3	Y	-0-			-0-	
03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	28 1	559 3	Y	-0-			-0-	
04		600 N	558	-0-	-42	-0-	26 1	532 3	Y	-0-			-0-	
05		589 N	588	-0-	-1	-0-	29 1	559 3	Y	-0-			-0-	
06		570 N	568	-0-	-2	-0-	28 1	540 3	Y	-0-			-0-	
07		589 N	542	-0-	-47	-0-	30 1	512 3	Y	-0-			-0-	
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	30 1	574 3	Y	-0-			-0-	
09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	67 1	1302 3	Y	-0-			-0-	
10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	7 1	1057 3	Y	-0-			-0-	
11		570 N	488	-0-	-82	-0-	3 1	485 3	Y	-0-			-0-	
12		589 N	555	-0-	-34	-0-	4 1	551 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,099		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5158 -	5821
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		2077 N	1604	-0-	-473	-0-	77 1	1524 3	Y	3			10	
02		1972 N	1195	-0-	-777	-0-	58 1	1134 3	Y	3			13	
03		2108 N	1250	-0-	-858	-0-	57 1	1193 3	Y	-0-			13	
04		1560 N	1230	-0-	-330	-0-	60 1	1170 3	Y	-0-			13	
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	64 1	1253 3	Y	-0-			13	
06		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	63 1	1274 3	Y	-0-			13	
07		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	67 1	1322 3	Y	-0-			13	
08		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	65 1	1284 3	Y	-0-			13	
09		1350 N	1304	-0-	-46	-0-	63 1	1241 3	Y	-0-			13	
10		1395 N	1333	-0-	-62	-0-	9 1	1324 3	Y	-0-			13	
11		1320 N	1268	-0-	-52	-0-	8 1	1260 3	Y	-0-			13	
12		1333 N	1226	-0-	-107	-0-	8 1	1218 3	Y	-0-			13	
TOTAL GAS PROD:			15,802		TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956										TOTAL DEPTH	5916	PERF.	4928 -	5802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		837 N	690	-0-	-147	-0-	40 1	650 3	Y	-0-			-0-	
02		667 N	595	-0-	-72	-0-	34 1	561 3	Y	-0-			-0-	
03		713 N	710	-0-	-3	-0-	40 1	670 3	Y	-0-			-0-	
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	38 1	658 3	Y	-0-			-0-	
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	39 1	687 3	Y	-0-			-0-	
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	39 1	654 3	Y	-0-			-0-	
07		739 N	739	-0-	-0-	-0-	41 1	698 3	Y	-0-			-0-	
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	40 1	704 3	Y	-0-			-0-	
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	40 1	663 3	Y	-0-			-0-	
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	5 1	724 3	Y	-0-			-0-	
11		690 N	571	-0-	-119	-0-	4 1	567 3	Y	-0-			-0-	
12		713 N	654	-0-	-59	-0-	4 1	650 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,250		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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-					

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		248 N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	3	N	-0-		-0-
02		232 N	217	-0-	-15	-0-	13	1	204	3	N	-0-		-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-		-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	N	-0-		-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-		-0-
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-		-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-		-0-
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-		-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-		-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	3	N	-0-		-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	N	-0-		-0-
12		217 N	213	-0-	-4	-0-	1	1	212	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,672			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	59	1	1060	3	N	-0-		-0-
02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	50	1	973	3	N	-0-		-0-
03		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	992	3	N	-0-		-0-
04		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	52	1	979	3	N	-0-		-0-
05		930 N	905	-0-	-25	-0-	46	1	859	3	N	-0-		-0-
06		900 N	839	-0-	-61	-0-	40	1	799	3	N	-0-		-0-
07		930 N	765	-0-	-165	-0-	41	1	724	3	N	-0-		-0-
08		899 N	758	-0-	-141	-0-	40	1	718	3	N	-0-		-0-
09		840 N	749	-0-	-91	-0-	35	1	714	3	N	-0-		-0-
10		795 N	795	-0-	-0-	-0-	5	1	790	3	N	-0-		-0-
11		720 N	677	-0-	-43	-0-	4	1	673	3	N	-0-		-0-
12		775 N	741	-0-	-34	-0-	5	1	736	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,443			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961										TOTAL DEPTH	5847	PERF. 5232 - 5662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	114 1	1236 3	Y	7			40
							8 9						
*02		1015 N	816	-0-	-199	-0-	84 1	732 3	Y	-0-			40
*03		1085 N	333	-0-	-752	-0-	20 1	313 3	Y	-0-			40
*04		1320 N	670	-0-	-650	-0-	38 1	632 3	Y	-0-			40
*05		868 N	840	-0-	-28	-0-	46 1	794 3	Y	-0-			40
*06		802 N	802	-0-	-0-	-0-	45 1	757 3	Y	-0-			40
*07		816 N	816	-0-	-0-	-0-	47 1	769 3	Y	-0-			40
*08		837 N	815	-0-	-22	-0-	46 1	769 3	Y	-0-			40
*09		810 N	791	-0-	-19	-0-	45 1	746 3	Y	-0-			40
*10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	5 1	810 3	Y	-0-			40
*11		780 N	761	-0-	-19	-0-	5 1	756 3	Y	-0-	40 1		-0-
*12		806 N	740	-0-	-66	-0-	5 1	734 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

TOTAL GAS PROD: 9,557

TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960										TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5290 - 6460	
01		465 N	431	-0-	-34	-0-	23 1	408 3	Y	-0-			-0-
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	21 1	388 3	Y	-0-			-0-
03		434 N	415	-0-	-19	-0-	21 1	394 3	Y	-0-			-0-
04		420 N	375	-0-	-45	-0-	20 1	355 3	Y	-0-			-0-
05		434 N	419	-0-	-15	-0-	23 1	396 3	Y	-0-			-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	18 1	375 3	Y	-0-			-0-
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	19 1	385 3	Y	-0-			-0-
08		434 N	391	-0-	-43	-0-	19 1	372 3	Y	-0-			-0-
09		390 N	364	-0-	-26	-0-	17 1	347 3	Y	-0-			-0-
10		403 N	391	-0-	-12	-0-	3 1	388 3	Y	-0-			-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	3 1	396 3	Y	-0-			-0-
*12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	3 1	386 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,780

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958										TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5068 - 5546	
01		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	84 1	1328 3	N	-0-			-0-
02		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	62 1	1062 3	N	-0-			-0-
03		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	74 1	1235 3	N	-0-			-0-
04		835 N	835	-0-	-0-	-0-	51 1	784 3	N	-0-			-0-
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	44 1	763 3	N	-0-			-0-
06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	66 1	1053 3	N	-0-			-0-
07		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	74 1	1150 3	N	-0-			-0-
08		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	68 1	1116 3	N	-0-			-0-
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	57 1	950 3	N	-0-			-0-
10		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	8 1	1218 3	N	-0-			-0-
11		1050 N	1007	-0-	-43	-0-	7 1	1000 3	N	-0-			-0-
*12		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	7 1	1071 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,332

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, 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	BALANCE
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-	16
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-				Y	-0-	16
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-	16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380												
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-		12 1	288 3	N	-0-	-0-
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-		8 1	266 3	N	-0-	-0-
03		310 N	269	-0-	-41	-0-		7 1	262 3	N	-0-	-0-
04		300 N	271	-0-	-29	-0-		13 1	258 3	N	-0-	-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-		12 1	275 3	N	1	-0-
								1 9			1 0	-0-
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-		12 1	262 3	N	-0-	-0-
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-		13 1	270 3	N	-0-	-0-
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-		18 1	270 3	N	-0-	-0-
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-		17 1	267 3	N	-0-	-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-		2 1	296 3	N	-0-	-0-
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-		2 1	280 3	N	-0-	-0-
*12		300 N	300	-0-	-0-	-0-		2 1	298 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,411			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325												
01		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-		106 1	2006 3	N	-0-	-0-
02		1972 N	1967	-0-	-5	-0-		94 1	1873 3	N	-0-	-0-
03		2108 N	2101	-0-	-7	-0-		99 1	2002 3	N	-0-	-0-
04		2040 N	2016	-0-	-24	-0-		100 1	1916 3	N	-0-	-0-
05		2108 N	2076	-0-	-32	-0-		99 1	1977 3	N	-0-	-0-
06		2040 N	2016	-0-	-24	-0-		97 1	1919 3	N	-0-	-0-
07		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-		103 1	1975 3	N	-0-	-0-
08		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-		107 1	2029 3	N	-0-	-0-
09		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-		97 1	1974 3	N	-0-	-0-
10		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-		14 1	2080 3	N	-0-	-0-
11		2070 N	2049	-0-	-21	-0-		13 1	2036 3	N	-0-	-0-
*12		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-		14 1	2126 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,856			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WHITE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 028848 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N		1	-0-	-247	-0-		1	3		Y	-0-					4
02		232 N			-0-	-232	-0-					Y	-0-					4
03		8 N			-0-	-8	-0-					Y	-0-					4
04		T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05		T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

01		682 N	188	-0-	-494	-0-		34	1	154	3	Y	-0-					15
02		580 N	196	-0-	-384	-0-		8	1	188	3	Y	-0-					15
03		527 N	250	-0-	-277	-0-		13	1	237	3	Y	-0-					15
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-		20	1	305	3	Y	-0-					15
05		338 N	338	-0-	-0-	-0-		18	1	320	3	Y	-0-	15	1			-0-
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-		16	1	301	3	Y	-0-					-0-
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-		18	1	329	3	Y	-0-					-0-
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-		18	1	337	3	Y	-0-					-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-		17	1	319	3	Y	-0-					-0-
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-		2	1	354	3	Y	-0-					-0-
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-		3	1	390	3	Y	-0-					-0-
*12		399 N	399	-0-	-0-	-0-		3	1	396	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,800						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

01		527 N	503	-0-	-24	-0-		23	1	480	3	Y	-0-					-0-
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-		22	1	447	3	Y	-0-					-0-
03		527 N	506	-0-	-21	-0-		28	1	478	3	Y	-0-					-0-
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-		26	1	457	3	Y	-0-					-0-
05		517 N	517	-0-	-0-	-0-		29	1	488	3	Y	-0-					-0-
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-		22	1	479	3	Y	-0-					-0-
07		521 N	521	-0-	-0-	-0-		29	1	492	3	Y	-0-					-0-
08		527 N	520	-0-	-7	-0-		30	1	490	3	Y	-0-					-0-
09		510 N	502	-0-	-8	-0-		23	1	479	3	Y	-0-					-0-
10		527 N	519	-0-	-8	-0-		3	1	516	3	Y	-0-					-0-
11		510 N	499	-0-	-11	-0-		3	1	496	3	Y	-0-					-0-
12		527 N	498	-0-	-29	-0-		3	1	495	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,038						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		509 N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	461	3	Y	18	20		
							20	9							
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	Y	8	28		
							9	9							
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	478	3	Y	7	35		
							8	9							
04		480 N	449	-0-	-31	-0-	26	1	423	3	Y	-0-	35		
05		620 N	333	-0-	-287	-0-	18	1	315	3	Y	-0-	35		
06		510 N	286	-0-	-224	-0-	16	1	270	3	Y	-0-	35		
07		465 N	299	-0-	-166	-0-	18	1	281	3	Y	-0-	35		
08		341 N	207	-0-	-134	-0-	12	1	188	3	Y	6	-0-		
							7	9				41	1		
09		300 N	174	-0-	-126	-0-	11	1	161	3	Y	2	-0-		
							2	9				2	1		
10		310 N	196	-0-	-114	-0-	1	1	195	3	Y	-0-	-0-		
11		210 N	167	-0-	-43	-0-	1	1	166	3	Y	-0-	-0-		
12		186 N	165	-0-	-21	-0-	1	1	164	3	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,867				TOTAL CONDENSATE PROD:			41					

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958										TOTAL DEPTH	6090	PERF.	3910	-	5715
01		434 N	264	-0-	-170	-0-	12	1	252	3	N	-0-	-0-		
02		406 N	301	-0-	-105	-0-	15	1	286	3	N	-0-	-0-		
03		434 N	190	-0-	-244	-0-	7	1	183	3	N	-0-	-0-		
04		270 N	233	-0-	-37	-0-	13	1	220	3	N	-0-	-0-		
05		310 N	293	-0-	-17	-0-	13	1	280	3	N	-0-	-0-		
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	N	-0-	-0-		
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-	-0-		
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	N	-0-	-0-		
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	N	-0-	-0-		
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	N	-0-	-0-		
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	N	-0-	-0-		
12		341 N	267	-0-	-74	-0-	2	1	265	3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,445				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	48 1	914 3	N	-0-	-0-			
02		920 N	920	-0-	-0-	-0-	43 1	877 3	N	-0-	-0-			
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-	42 1	871 3	N	-0-	-0-			
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	48 1	976 3	N	13	13			
							14 9							
05		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	70 1	1440 3	N	7	20			
							8 9							
06		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	57 1	1165 3	N	5	25			
							6 9							
07		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	49 1	967 3	N	-0-	25			
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	53 1	993 3	N	-0-	25			
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	35 1	676 3	N	-0-	25			
10		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	11 1	1717 3	N	-0-	25			
11		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	9 1	1456 3	N	-0-	25			
*12		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	9 1	1334 3	N	5	30			
							6 9							

TOTAL GAS PROD: 13,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		341 N	329	-0-	-12	-0-	18 1	311 3	Y	-0-	-0-			
02		319 N	309	-0-	-10	-0-	15 1	294 3	Y	-0-	-0-			
03		341 N	331	-0-	-10	-0-	14 1	317 3	Y	-0-	-0-			
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	14 1	300 3	Y	-0-	-0-			
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	18 1	308 3	Y	-0-	-0-			
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	302 3	Y	-0-	-0-			
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	18 1	315 3	Y	-0-	-0-			
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	18 1	310 3	Y	-0-	-0-			
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	17 1	295 3	Y	-0-	-0-			
10		341 N	321	-0-	-20	-0-	2 1	319 3	Y	-0-	-0-			
11		330 N	319	-0-	-11	-0-	2 1	317 3	Y	-0-	-0-			
*12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	2 1	321 3	Y	-0-	-0-			

TOTAL GAS PROD: 3,863 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		2666 N	492	-0-	-2174	-0-	23 1	448 3	Y	19	72 1	-0-		
							21 9							
02		2900 N	3132	-0-	232	232	117 1	3009 3	Y	5	1 1	4		
							6 9							
03		3100 N	3135	-0-	35	267	146 1	2983 3	Y	5		9		
							6 9							
04		3000 N	2925	-0-	-75	192	140 1	2775 3	Y	9		18		
							10 9							
05		2377 X	2185	-0-	-192	-0-	83 1	2098 3	Y	4		22		
							4 9							
06		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	63 1	1631 3	Y	6		28		
							7 9							
07		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	86 1	2117 3	Y	12	40 1	-0-		
							13 9							
08		944 X	944	-0-	-0-	-0-	37 1	904 3	Y	3	2 1	1		
							3 9							
09		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	75 1	2054 3	Y	19		20		
							21 9							
10		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	15 1	3048 3	Y	8		28		
							9 9							
11		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	17 1	2605 3	Y	6		34		
							7 9							
*12		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	16 1	2395 3	Y	16		50		
							18 9							

TOTAL GAS PROD: 27,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958										TOTAL DEPTH	6147	PERF. 4210	-	5586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	601 1	554 3	Y	-0-			-0-	
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	557 1	442 3	Y	-0-			-0-	
03		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	599 1	543 3	Y	-0-			-0-	
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	579 1	539 3	Y	-0-			-0-	
05		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	606 1	559 3	Y	-0-			-0-	
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	576 1	534 3	Y	-0-			-0-	
07		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	594 1	528 3	Y	-0-			-0-	
08		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	595 1	525 3	Y	-0-			-0-	
09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	573 1	508 3	Y	-0-			-0-	
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	588 1	507 3	Y	-0-			-0-	
*11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	574 1	481 3	Y	-0-			-0-	
*12		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	594 1	464 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,220		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6248	-	6517
01		866 N	866	-0-	-0-	-0-	35 1	831 3	Y	-0-			2	
02		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	77 1	1371 3	Y	-0-			2	
03		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	75 1	1339 3	Y	3			5	
							3 9							
04		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	66 1	1230 3	Y	1			6	
							1 9							
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	62 1	1138 3	Y	4			10	
							4 9							
06		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	62 1	1094 3	Y	-0-			10	
07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	60 1	1105 3	Y	4			14	
							4 9							
08		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	59 1	1090 3	Y	12	26 1		-0-	
							13 9							
09		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	57 1	1017 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
10		1178 N	1159	-0-	-19	-0-	8 1	1151 3	Y	-0-			-0-	
11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	8 1	1152 3	Y	-0-			-0-	
12		1116 N	689	-0-	-427	-0-	5 1	684 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,802		TOTAL CONDENSATE PROD:			25						

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959										TOTAL DEPTH	6414	PERF. 6240	-	6251
01		310 N	192	-0-	-118	-0-	11 1	181 3	Y	-0-			-0-	
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3	Y	-0-			-0-	
03		248 N	143	-0-	-105	-0-	7 1	136 3	Y	-0-			-0-	
04		180 N	123	-0-	-57	-0-	7 1	116 3	Y	-0-			-0-	
05		186 N	115	-0-	-71	-0-	6 1	109 3	Y	-0-			-0-	
06		150 N	95	-0-	-55	-0-	6 1	89 3	Y	-0-			-0-	
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	6 1	96 3	Y	-0-			-0-	
08		124 N	88	-0-	-36	-0-	6 1	82 3	Y	-0-			-0-	
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	6 1	74 3	Y	-0-			-0-	
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	1 1	70 3	Y	-0-			-0-	
11		90 N	57	-0-	-33	-0-	57 3		Y	-0-			-0-	
12		93 N	43	-0-	-50	-0-	43 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,270		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
MATHIS-GREGORY		WELL #:		1	RRCID ->	029128	COMPL. DATE	02/12/1959	TOTAL DEPTH	5851	PERF. 5702 - 5799		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	238	-0-	-10	-0-	12 1	226 3	Y	-0-			3
02		232 N	222	-0-	-10	-0-	13 1	209 3	Y	-0-			3
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	13 1	225 3	Y	-0-			3
04		240 N	233	-0-	-7	-0-	12 1	221 3	Y	-0-			3
05		248 N	245	-0-	-3	-0-	12 1	233 3	Y	-0-			3
06		240 N	238	-0-	-2	-0-	12 1	226 3	Y	-0-			3
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	13 1	236 3	Y	-0-			3
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	238 3	Y	-0-			3
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 3	Y	-0-			3
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	2 1	242 3	Y	-0-			3
11		240 N	230	-0-	-10	-0-	2 1	228 3	Y	-0-			3
12		248 N	167	-0-	-81	-0-	1 1	166 3	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		2,799				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUNICIPAL		WELL #:		1	RRCID ->	029135	COMPL. DATE	02/05/1958	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6188 - 6338		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EUBANK, GERALD E.		WELL #:		1	RRCID ->	029151	COMPL. DATE	12/20/1952	TOTAL DEPTH	5473	PERF. 4682 - 5416		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	19 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

ADAMS-SOUTHWEST		WELL #:		2	RRCID ->	029184	COMPL. DATE	02/22/1960	TOTAL DEPTH	4330	PERF. 5846 - 5863		
01		527 N	489	-0-	-38	-0-	23 1	466 3	Y	-0-			-0-
02		435 N	406	-0-	-29	-0-	21 1	385 3	Y	-0-			-0-
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	28 1	491 3	Y	-0-			-0-
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	26 1	530 3	Y	-0-			-0-
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	29 1	525 3	Y	-0-			-0-
06		510 N	492	-0-	-18	-0-	22 1	470 3	Y	-0-			-0-
07		589 N	487	-0-	-102	-0-	23 1	464 3	Y	-0-			-0-
08		558 N	513	-0-	-45	-0-	25 1	488 3	Y	-0-			-0-
09		480 N	472	-0-	-8	-0-	23 1	449 3	Y	-0-			-0-
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	4 1	567 3	Y	-0-			-0-
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	3 1	508 3	Y	-0-			-0-
*12		498 N	498	-0-	-0-	-0-	3 1	495 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5519 -	5540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		217 N	216	-0-	-1	-0-	12 1	204 3	Y	-0-				-0-
02		290 N	209	-0-	-81	-0-	13 1	196 3	Y	-0-				-0-
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	13 1	198 3	Y	-0-				-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	12 1	201 3	Y	-0-				-0-
05		217 N	184	-0-	-33	-0-	11 1	173 3	Y	-0-				-0-
06		210 N	200	-0-	-10	-0-	11 1	189 3	Y	-0-				-0-
07		217 N	152	-0-	-65	-0-	6 1	146 3	Y	-0-				-0-
08		186 N	146	-0-	-40	-0-	6 1	140 3	Y	-0-				-0-
09		210 N	163	-0-	-47	-0-	6 1	157 3	Y	-0-				-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	1 1	173 3	Y	-0-				-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	1 1	149 3	Y	-0-				-0-
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	1 1	147 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,166		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953										TOTAL DEPTH	5589	PERF.	4885 -	5589
01		527 N	512	-0-	-15	-0-	23 1	489 3	Y	-0-				100
02		493 N	477	-0-	-16	-0-	22 1	455 3	Y	-0-				100
03		527 N	506	-0-	-21	-0-	22 1	484 3	Y	-0-				100
04		510 N	487	-0-	-23	-0-	21 1	466 3	Y	-0-	70	1		30
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	23 1	473 3	Y	-0-	2	2	1	30
							2	9						
06		480 N	476	-0-	-4	-0-	22 1	454 3	Y	-0-				30
07		496 N	490	-0-	-6	-0-	23 1	467 3	Y	-0-				30
08		496 N	489	-0-	-7	-0-	23 1	466 3	Y	-0-				30
09		480 N	471	-0-	-9	-0-	18 1	453 3	Y	-0-				30
10		496 N	488	-0-	-8	-0-	3 1	485 3	Y	-0-				30
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	3 1	484 3	Y	-0-				30
*12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	3 1	499 3	Y	-0-				30
TOTAL GAS PROD:			5,883		TOTAL CONDENSATE PROD:					2				

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963										TOTAL DEPTH	5855	PERF.	5136 -	5694
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	52 1	862 3	Y	-0-				1
02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	49 1	836 3	Y	-0-				1
03		931 N	931	-0-	-0-	-0-	48 1	883 3	Y	-0-				1
04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	58 1	995 3	Y	-0-				1
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	56 1	970 3	Y	-0-				1
06		820 N	820	-0-	-0-	-0-	45 1	775 3	Y	-0-				1
07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	54 1	941 3	Y	-0-				1
08		982 N	982	-0-	-0-	-0-	53 1	929 3	Y	-0-				1
09		968 N	968	-0-	-0-	-0-	52 1	916 3	Y	-0-				1
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	7 1	1047 3	Y	-0-				1
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	6 1	972 3	Y	-0-				1
*12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	6 1	943 3	Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:			11,555		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		713 N	663	-0-	-50	-0-	35 1	628 3	Y	-0-				2
02		638 N	574	-0-	-64	-0-	28 1	546 3	Y	-0-				2
03		682 N	598	-0-	-84	-0-	28 1	570 3	Y	-0-				2
04		630 N	558	-0-	-72	-0-	26 1	532 3	Y	-0-				2
05		620 N	597	-0-	-23	-0-	29 1	568 3	Y	-0-				2
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	28 1	543 3	Y	-0-				2
07		589 N	583	-0-	-6	-0-	30 1	553 3	Y	-0-				2
08		589 N	577	-0-	-12	-0-	30 1	547 3	Y	-0-				2
09		570 N	547	-0-	-23	-0-	28 1	519 3	Y	-0-				2
10		589 N	565	-0-	-24	-0-	4 1	561 3	Y	-0-				2
11		570 N	540	-0-	-30	-0-	4 1	536 3	Y	-0-				2
*12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	4 1	582 3	Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:			6,959			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1116 N	967	-0-	-149	-0-	5 1	937 3	Y	23				113
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	25 9	150 1	1126 3	Y	22			135
03		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	24 9	160 1	1122 3	Y	27			162
04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	30 9	155 1	1085 3	Y	-0-			162
05		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	22 9	161 1	1122 3	Y	20			182
06		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1 9	156 1	1085 3	Y	-0-			182
07		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1 9	150 1	1066 3	Y	-0-			182
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1 9	161 1	1079 3	Y	-0-			182
09		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1 9	156 1	1084 3	Y	1			183
10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	6 9	160 1	1097 3	Y	5			188
11		1050 N	981	-0-	-69	-0-	8 9	5 1	968 3	Y	7	178 1		17
*12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	11 9	377 1	928 3	Y	10			27
TOTAL GAS PROD:			14,622			TOTAL CONDENSATE PROD:			115					

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		853 N	853	-0-	-0-	-0-	42 1	811 3	Y	-0-				-0-
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	42 1	773 3	Y	-0-				-0-
03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	42 1	840 3	Y	-0-				-0-
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	40 1	762 3	Y	-0-				-0-
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-	41 1	808 3	Y	-0-				-0-
06		885 N	885	-0-	-0-	-0-	45 1	840 3	Y	-0-				-0-
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	42 1	796 3	Y	-0-				-0-
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	47 1	896 3	Y	-0-				-0-
09		852 N	852	-0-	-0-	-0-	41 1	811 3	Y	-0-				-0-
10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	6 1	863 3	Y	-0-				-0-
11		900 N	796	-0-	-104	-0-	5 1	791 3	Y	-0-				-0-
12		868 N	789	-0-	-79	-0-	5 1	784 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,173			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957										TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5511	-	6123
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-		

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5411	-	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	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-		23 1	461 3	Y	-0-			-0-
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-		22 1	473 3	Y	-0-			-0-
03		618 N	618	-0-	-0-	-0-		28 1	590 3	Y	-0-			-0-
04		597 N	597	-0-	-0-	-0-		27 1	570 3	Y	-0-			-0-
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-		29 1	592 3	Y	-0-			-0-
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-		28 1	571 3	Y	-0-			-0-
07		975 N	975	-0-	-0-	-0-		49 1	926 3	Y	-0-			-0-
08		558 N	179	-0-	-379	-0-		12 1	167 3	Y	-0-			-0-
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			-0-
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,568			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A														
01		874 N	874	-0-	-0-	-0-		42 1	832 3	N	-0-			-0-
02		831 N	831	-0-	-0-	-0-		37 1	794 3	N	-0-			-0-
03		899 N	888	-0-	-11	-0-		42 1	846 3	N	-0-			-0-
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-		40 1	828 3	N	-0-			-0-
05		899 N	898	-0-	-1	-0-		41 1	857 3	N	-0-			-0-
06		870 N	866	-0-	-4	-0-		40 1	826 3	N	-0-			-0-
07		915 N	915	-0-	-0-	-0-		43 1	872 3	N	-0-			-0-
08		910 N	910	-0-	-0-	-0-		42 1	868 3	N	-0-			-0-
09		870 N	861	-0-	-9	-0-		41 1	820 3	N	-0-			-0-
10		930 N	889	-0-	-41	-0-		6 1	883 3	N	-0-			-0-
11		870 N	832	-0-	-38	-0-		5 1	827 3	N	-0-			-0-
12		899 N	867	-0-	-32	-0-		6 1	861 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,499			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725														
01		1271 N	1245	-0-	-26	-0-		60 1	1185 3	N	-0-			-0-
02		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		58 1	1157 3	N	-0-			-0-
03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		57 1	1191 3	N	-0-			-0-
04		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		60 1	1172 3	N	-0-			-0-
05		1302 N	1239	-0-	-63	-0-		58 1	1181 3	N	-0-			-0-
06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		57 1	1144 3	N	-0-			-0-
07		1271 N	1260	-0-	-11	-0-		61 1	1199 3	N	-0-			-0-
08		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		65 1	1224 3	N	-0-			-0-
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		58 1	1147 3	N	-0-			-0-
10		1240 N	1234	-0-	-6	-0-		8 1	1226 3	N	-0-			-0-
11		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		8 1	1240 3	N	-0-			-0-
*12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		8 1	1278 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	399	-0-	-66	-0-	19	1	380	3	Y	-0-		6
02	319 N	229	-0-	-90	-0-	8	1	220	3	Y	1		7
						1	9						
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	511	3	Y	-0-		7
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	Y	1		8
						1	9						
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	1		9
						1	9						
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	Y	-0-		9
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		9
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		9
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	47	1	929	3	Y	-0-		9
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-		9
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	1		10
						1	9						
12	527 N	499	-0-	-28	-0-	3	1	496	3	Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		5,292				TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374													
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	47	1	870	3	Y	-0-		5
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	811	3	Y	1	6 1	-0-
						1	9						
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	907	3	Y	-0-		-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	893	3	Y	-0-		-0-
05	899 N	768	-0-	-131	-0-	35	1	733	3	Y	-0-		-0-
06	930 N	919	-0-	-11	-0-	45	1	874	3	Y	-0-		-0-
07	961 N	932	-0-	-29	-0-	48	1	884	3	Y	-0-		-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	48	1	929	3	Y	-0-		-0-
09	930 N	920	-0-	-10	-0-	46	1	874	3	Y	-0-		-0-
10	930 N	925	-0-	-5	-0-	6	1	919	3	Y	-0-		-0-
11	960 N	837	-0-	-123	-0-	5	1	832	3	Y	-0-		-0-
*12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,938				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794													
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	3	Y	-0-		-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-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	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:		178				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958										TOTAL DEPTH	5985	PERF. 5418 -	5499	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	29 1	556 3	Y	-0-			-0-	
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	28 1	524 3	Y	-0-			-0-	
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	28 1	562 3	Y	-0-			-0-	
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	26 1	543 3	Y	-0-			-0-	
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	29 1	565 3	Y	-0-			-0-	
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	28 1	524 3	Y	-0-			-0-	
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	30 1	544 3	Y	-0-			-0-	
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	30 1	551 3	Y	-0-			-0-	
09		566 N	566	-0-	-0-	-0-	28 1	538 3	Y	-0-			-0-	
10		604 N	604	-0-	-0-	-0-	4 1	600 3	Y	-0-			-0-	
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	4 1	586 3	Y	-0-			-0-	
12		589 N	574	-0-	-15	-0-	4 1	570 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,931						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958										TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5644 -	5914	
01		341 N	283	-0-	-58	-0-	17 1	266 3	Y	-0-			-0-	
02		290 N	265	-0-	-25	-0-	13 1	252 3	Y	-0-			-0-	
03		279 N	277	-0-	-2	-0-	14 1	263 3	Y	-0-			-0-	
04		270 N	260	-0-	-10	-0-	14 1	246 3	Y	-0-			-0-	
05		279 N	243	-0-	-36	-0-	12 1	231 3	Y	-0-			-0-	
06		270 N	238	-0-	-32	-0-	12 1	226 3	Y	-0-			-0-	
07		279 N	240	-0-	-39	-0-	13 1	227 3	Y	-0-			-0-	
08		248 N	237	-0-	-11	-0-	13 1	224 3	Y	-0-			-0-	
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	12 1	221 3	Y	-0-			-0-	
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	2 1	248 3	Y	-0-			-0-	
11		240 N	232	-0-	-8	-0-	2 1	230 3	Y	-0-			-0-	
*12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	2 1	255 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,015						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958										TOTAL DEPTH	5950	PERF. 4659 -	5759	
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	45 1	762 3	Y	-0-			-0-	
02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	42 1	742 3	Y	-0-			-0-	
03		837 N	818	-0-	-19	-0-	48 1	770 3	Y	-0-			-0-	
04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	46 1	776 3	Y	-0-			-0-	
05		857 N	857	-0-	-0-	-0-	46 1	811 3	Y	-0-			-0-	
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	45 1	768 3	Y	-0-			-0-	
07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	47 1	816 3	Y	-0-			-0-	
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	46 1	810 3	Y	-0-			-0-	
09		810 N	804	-0-	-6	-0-	45 1	759 3	Y	-0-			-0-	
10		868 N	861	-0-	-7	-0-	6 1	855 3	Y	-0-			-0-	
11		840 N	826	-0-	-14	-0-	5 1	821 3	Y	-0-			-0-	
12		837 N	759	-0-	-78	-0-	5 1	754 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,870						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-			-0-
02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	Y	-0-			-0-
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	Y	-0-			-0-
04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	52	1	966	3	Y	-0-			-0-
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	46	1	849	3	Y	-0-			-0-
06		943 N	943	-0-	-0-	-0-	45	1	898	3	Y	-0-			-0-
07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	Y	-0-			-0-
08		960 N	960	-0-	-0-	-0-	48	1	912	3	Y	-0-			-0-
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	3	Y	-0-			-0-
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	3	Y	-0-			-0-
11		930 N	527	-0-	-403	-0-	3	1	524	3	Y	-0-			-0-
12		837 N	659	-0-	-178	-0-	4	1	655	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,651											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-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157															
01		279 N	274	-0-	-5	-0-	17	1	257	3	Y	-0-			-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	Y	-0-			-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	Y	-0-			-0-
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	Y	-0-			-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	-0-			-0-
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	-0-			-0-
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	Y	-0-			-0-
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	-0-			-0-
09		300 N	283	-0-	-17	-0-	17	1	266	3	Y	-0-			-0-
10		310 N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	Y	-0-			-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-			-0-
12		279 N	269	-0-	-10	-0-	2	1	267	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,390											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3			Y	-0-	8	1		5	
02		580 N	509	-0-	-71	-0-	503	3	6	9	Y	5				10	
03		558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3			Y	-0-				10	
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-				10	
05		558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3			Y	-0-				10	
06		540 N	520	-0-	-20	-0-	520	3			Y	-0-				10	
07		558 N	501	-0-	-57	-0-	501	3			Y	-0-				10	
08		527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3			Y	-0-				10	
09		510 N	486	-0-	-24	-0-	486	3			Y	-0-				10	
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-				10	
11		510 N	492	-0-	-18	-0-	492	3			Y	-0-				10	
12		496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3			Y	-0-				10	
TOTAL GAS PROD:			6,191											TOTAL CONDENSATE PROD:			5

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

01		3100 N	3536	-0-	436	436	3514	3	22	9	Y	20	42	1		2	
02		2900 N	2773	-0-	-127	309	2762	3	11	9	Y	10	1	1		11	
03		3022 N	2713	-0-	-309	-0-	2704	3	9	9	Y	8				19	
04		3420 X	2667	-0-	-753	-0-	2653	3	14	9	Y	13				32	
05		3534 X	2454	-0-	-1080	-0-	2445	3	9	9	Y	8				40	
06		3420 X	2518	-0-	-902	-0-	2492	3	26	9	Y	24	63	1		1	
07		2976 X	2360	-0-	-616	-0-	2346	3	14	9	Y	13	1	1		13	
08		2759 X	2366	-0-	-393	-0-	2355	3	11	9	Y	10				23	
09		2670 X	2216	-0-	-454	-0-	2202	3	14	9	Y	13				36	
10		2356 N	2052	-0-	-304	-0-	2043	3	9	9	Y	8				44	
11		2280 N	2112	-0-	-168	-0-	2089	3	23	9	Y	21				65	
12		2294 N	2088	-0-	-206	-0-	2087	3	1	9	Y	1	62	1		2	
TOTAL GAS PROD:			29,855											TOTAL CONDENSATE PROD:			149

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-				-0-	
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-				-0-	
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-				-0-	
04		420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3			Y	-0-				-0-	
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-				-0-	
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-				-0-	
07		434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-				-0-	
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-				-0-	
09		420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3			Y	-0-				-0-	
10		403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			Y	-0-				-0-	
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-				-0-	
12		403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,844											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 #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963										TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6179 - 6464				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	23	1	464	3	Y	-0-					-0-
02	464 N	405	-0-	-59	-0-	21	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	608	3	Y	14					14
						15	9									
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	588	3	Y	7					21
						8	9									
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	508	3	Y	11					32
						12	9									
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	22	1	425	3	Y	-0-					32
07	465 N	404	-0-	-61	-0-	23	1	381	3	Y	-0-					32
08	465 N	409	-0-	-56	-0-	23	1	386	3	Y	-0-	32	1			-0-
09	450 N	392	-0-	-58	-0-	18	1	373	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		33										

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963										TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4966 - 5454				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	184	1	1562	3	Y	12					12
						13	9									
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	171	1	1486	3	Y	-0-					12
03	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	187	1	1598	3	Y	-0-					12
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	181	1	1557	3	Y	31					43
						34	9									
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	188	1	1601	3	Y	-0-	43	1			-0-
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	7	1	1			6
07	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	181	1	1490	3	Y	-0-					6
08	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	185	1	1490	3	Y	-0-					6
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	168	1	1362	3	Y	1					7
						1	9									
10	1674 N	343	-0-	-1331	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					7
11	1620 N	52	-0-	-1568	-0-	52	3			Y	-0-					7
12	1581 N	123	-0-	-1458	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		14,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		51										

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														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	196	1	1022	3	Y	-0-		6	
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	92	1	1716	3	Y	1		7	
						1	9							
03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	124	1	2308	3	Y	3		10	
						3	9							
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2198	3	Y	9		19	
						10	9							
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	121	1	2306	3	Y	3		22	
						3	9							
06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	111	1	2105	3	Y	5		27	
						6	9							
07	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	137	1	2470	3	Y	17		44	
						19	9							
08	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	130	1	2389	3	Y	11		55	
						12	9							
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	102	1	1982	3	Y	9		64	
						10	9							
10	2356 N	2351	-0-	-5	-0-	15	1	2327	3	Y	8		72	
						9	9							
11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	15	1	2301	3	Y	8		80	
						9	9							
*12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	14	1	2190	3	Y	20	87 1	13	
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		26,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		94								

GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 6002													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932													
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														
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		372 N	336	-0-	-36	-0-	17 1	319 3	N	-0-				-0-
02		348 N	320	-0-	-28	-0-	15 1	305 3	N	-0-				-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	14 1	308 3	N	-0-				-0-
04		330 N	312	-0-	-18	-0-	14 1	298 3	N	-0-				-0-
05		341 N	332	-0-	-9	-0-	18 1	314 3	N	-0-				-0-
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	16 1	289 3	N	-0-				-0-
07		310 N	178	-0-	-132	-0-	12 1	166 3	N	-0-				-0-
08		341 N	171	-0-	-170	-0-	11 1	160 3	N	-0-				-0-
09		300 N	165	-0-	-135	-0-	6 1	159 3	N	-0-				-0-
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	1 1	183 3	N	-0-				-0-
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	1 1	222 3	N	-0-				-0-
*12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	2 1	298 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,148			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1395 N	1344	-0-	-51	-0-	69 1	1263 3	Y	11	19 1			-0-
							12 9							
02		1334 N	1293	-0-	-41	-0-	64 1	1229 3	Y	-0-				-0-
03		1426 N	1347	-0-	-79	-0-	70 1	1277 3	Y	-0-				-0-
04		1290 N	1235	-0-	-55	-0-	60 1	1175 3	Y	-0-				-0-
05		1395 N	1285	-0-	-110	-0-	64 1	1221 3	Y	-0-				-0-
06		1290 N	1196	-0-	-94	-0-	62 1	1132 3	Y	2				2
							2 9							
07		1271 N	1214	-0-	-57	-0-	60 1	1144 3	Y	9				11
							10 9							
08		1271 N	1208	-0-	-63	-0-	64 1	1143 3	Y	1				12
							1 9							
09		1200 N	1188	-0-	-12	-0-	58 1	1122 3	Y	7				19
							8 9							
10		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	8 1	1258 3	Y	5				24
							6 9							
11		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	8 1	1262 3	Y	4				28
							4 9							
*12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	9 1	1311 3	Y	3	30 1			1
							3 9							
TOTAL GAS PROD:			15,179			TOTAL CONDENSATE PROD:			42					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-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																	
DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	5976	PERF.	4997	-	5057
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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-		

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964												TOTAL DEPTH	6062	PERF.	5641	-	5954
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-			
02	145 N	144	-0-	-1	-0-	8	1	136	3	N	-0-			-0-			
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-			-0-			
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	3	N	-0-			-0-			
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	3	N	-0-			-0-			
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-			
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-			-0-			
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-			
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-			
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	1	1	99	3	N	-0-			-0-			
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	1	1	140	3	N	-0-			-0-			
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:												1,704	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964												TOTAL DEPTH	6743	PERF.	5438	-	6408
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	N	-0-			8			
02	174 N	155	-0-	-19	-0-	8	1	147	3	N	-0-			8			
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	N	-0-			8			
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-			8			
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-			8			
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-			8			
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	-0-			8			
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	12	1	193	3	N	-0-			8			
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	3	N	-0-			8			
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	1	1	184	3	N	-0-			8			
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	1	1	158	3	N	-0-			8			
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	1	1	118	3	N	-0-			8			
TOTAL GAS PROD:												2,185	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	19 1	363 3	Y	-0-		-0-
02		290 N	91	-0-	-199	-0-	7 1	84 3	Y	-0-		-0-
03		372 N	331	-0-	-41	-0-	14 1	317 3	Y	-0-		-0-
04		360 N	353	-0-	-7	-0-	20 1	333 3	Y	-0-		-0-
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	19 1	369 3	Y	-0-		-0-
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	326 3	Y	-0-		-0-
07		372 N	333	-0-	-39	-0-	18 1	315 3	Y	-0-		-0-
08		403 N	330	-0-	-73	-0-	18 1	312 3	Y	-0-		-0-
09		330 N	313	-0-	-17	-0-	17 1	296 3	Y	-0-		-0-
10		341 N	317	-0-	-24	-0-	2 1	315 3	Y	-0-		-0-
11		330 N	296	-0-	-34	-0-	2 1	294 3	Y	-0-		-0-
12		310 N	293	-0-	-17	-0-	2 1	291 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,769	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317												
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		713 N	701	-0-	-12	-0-	35 1	666 3	N	-0-		-0-
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	36 1	642 3	N	-0-		-0-
03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	35 1	689 3	N	-0-		-0-
04		690 N	681	-0-	-9	-0-	33 1	648 3	N	-0-		-0-
05		713 N	702	-0-	-11	-0-	34 1	668 3	N	-0-		-0-
06		690 N	677	-0-	-13	-0-	34 1	643 3	N	-0-		-0-
07		713 N	683	-0-	-30	-0-	36 1	647 3	N	-0-		-0-
08		713 N	657	-0-	-56	-0-	35 1	622 3	N	-0-		-0-
09		690 N	665	-0-	-25	-0-	35 1	630 3	N	-0-		-0-
10		682 N	681	-0-	-1	-0-	4 1	677 3	N	-0-		-0-
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	4 1	668 3	N	-0-		-0-
12		682 N	640	-0-	-42	-0-	4 1	636 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,161	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1209 N	1069	-0-	-140	-0-		53	1	1016	3	-0-
02		1044 N	932	-0-	-112	-0-		43	1	889	3	-0-
03		1085 N	999	-0-	-86	-0-		49	1	950	3	-0-
04		1020 N	945	-0-	-75	-0-		47	1	898	3	-0-
05		992 N	964	-0-	-28	-0-		47	1	917	3	-0-
06		960 N	886	-0-	-74	-0-		45	1	841	3	-0-
07		992 N	977	-0-	-15	-0-		49	1	928	3	-0-
08		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		65	1	1218	3	-0-
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		63	1	1237	3	-0-
10		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		9	1	1332	3	-0-
11		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		8	1	1285	3	-0-
*12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		8	1	1214	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,211				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412												
01		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		71	1	1369	3	26
02		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		10	9	44	1	28
03		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		2	9	43	1	31
04		1410 N	1032	-0-	-378	-0-		3	9	40	1	34
05		1178 N	948	-0-	-230	-0-		3	9	35	1	39
06		1110 N	909	-0-	-201	-0-		6	9	34	1	-0-
07		1054 N	965	-0-	-89	-0-		17	9	37	1	-0-
08		961 N	912	-0-	-49	-0-		1	9	37	1	-0-
09		900 N	752	-0-	-148	-0-		4	9	40	1	2
10		961 N	914	-0-	-47	-0-		2	9	6	1	6
11		870 N	795	-0-	-75	-0-		4	9	5	1	10
12		775 N	615	-0-	-160	-0-		4	9	4	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,545				TOTAL CONDENSATE PROD:			54		

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792												
01		279 N	239	-0-	-40	-0-		12	1	227	3	-0-
02		261 N	241	-0-	-20	-0-		13	1	228	3	-0-
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-		14	1	262	3	-0-
04		240 N	228	-0-	-12	-0-		13	1	215	3	-0-
05		248 N	237	-0-	-11	-0-		12	1	225	3	-0-
06		270 N	247	-0-	-23	-0-		12	1	235	3	-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-		18	1	313	3	-0-
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-		13	1	270	3	-0-
09		240 N	231	-0-	-9	-0-		12	1	219	3	-0-
10		310 N	250	-0-	-60	-0-		2	1	248	3	-0-
11		270 N	248	-0-	-22	-0-		2	1	246	3	-0-
*12		284 N	284	-0-	-0-	-0-		2	1	282	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,095				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

 BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	23	1	414	3	Y	5			9
						6	9							
02	493 N	451	-0-	-42	-0-	21	1	424	3	Y	5			14
						6	9							
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	28	1	442	3	Y	4			18
						4	9							
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	Y	3			21
						3	9							
05	496 N	394	-0-	-102	-0-	23	1	370	3	Y	1	20	1	2
						1	9							
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	22	1	387	3	Y	-0-			2
07	465 N	368	-0-	-97	-0-	23	1	344	3	Y	1			3
						1	9							
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	Y	2			5
						2	9							
09	420 N	397	-0-	-23	-0-	23	1	372	3	Y	2			7
						2	9							
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	1			8
						1	9							
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	2			10
						2	9							
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	1			11
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 5,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

 GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 10/21/1964 TOTAL DEPTH 6889 PERF. N/A

01	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	118	1	2316	3	Y	3			8
						3	9							
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	101	1	2033	3	Y	12	20	1	-0-
						13	9							
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	105	1	2027	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	2370 N	1897	-0-	-473	-0-	94	1	1803	3	Y	-0-			-0-
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	111	1	2201	3	Y	-0-			-0-
06	2070 N	1719	-0-	-351	-0-	84	1	1635	3	Y	-0-			-0-
07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	114	1	2180	3	Y	-0-			-0-
08	2325 N	2034	-0-	-291	-0-	102	1	1932	3	Y	-0-			-0-
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	92	1	1864	3	Y	-0-			-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	12	1	1793	3	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1100	-0-	-190	-0-	7	1	1093	3	Y	-0-			-0-
12	1333 N	455	-0-	-878	-0-	3	1	452	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

 KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

01	310 N	298	-0-	-12	-0-	17	1	281	3	N	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-			-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	14	1	268	3	N	-0-			-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	14	1	237	3	N	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-			-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	N	-0-			-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-			-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	N	-0-			-0-
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	11 1	266 3	N	-0-	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	8 1	297 3	N	-0-	-0-			-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	7 1	298 3	N	-0-	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	8 1	278 3	N	-0-	-0-			-0-
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	13 1	319 3	N	-0-	-0-			-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	11 1	270 3	N	-0-	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	13 1	354 3	N	-0-	-0-			-0-
08	341 N	112	-0-	-229	-0-	6 1	106 3	N	-0-	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #:		19 C	RRCID ->	035537	COMPL. DATE	12/14/1964	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5139 - 5303	
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	12 1	255 3	Y	-0-			5
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	279 3	Y	-0-			5
03	279 N	171	-0-	-108	-0-	7 1	164 3	Y	-0-			5
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	14 1	253 3	Y	-0-			5
05	310 N	266	-0-	-44	-0-	12 1	244 3	Y	9	11 1		3
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	207 3	Y	-0-			3
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	13 1	228 3	Y	-0-			3
08	279 N	217	-0-	-62	-0-	13 1	204 3	Y	-0-			3
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	11 1	186 3	Y	-0-			3
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	1 1	181 3	Y	-0-			3
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	1 1	195 3	Y	-0-			3
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	1 1	198 3	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		2,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

ELAM, TRUITTE GU "A"		WELL #:		2	RRCID ->	035623	COMPL. DATE	09/11/1989	TOTAL DEPTH	6447	PERF. 3950 - 6125	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		12/29/2015 - PLUGGED		12/29/15								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRENCH, HATTIE		WELL #:		1	RRCID ->	035781	COMPL. DATE	02/00/1965	TOTAL DEPTH	6290	PERF. 4660 - 6066	
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18 1	334 3	Y	-0-			7
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15 1	311 3	Y	-0-			7
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20 1	334 3	Y	-0-			7
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20 1	318 3	Y	-0-			7
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18 1	332 3	Y	-0-			7
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16 1	320 3	Y	-0-			7
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18 1	333 3	Y	-0-			7
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18 1	331 3	Y	-0-			7
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17 1	323 3	Y	-0-			7
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	2 1	352 3	Y	-0-			7
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	2 1	337 3	Y	-0-			7
*12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	2 1	355 3	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		4,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		93 N	91	-0-	-2	-0-		6	1	85	3	Y	-0-	2
02		116 N	101	-0-	-15	-0-		8	1	93	3	Y	-0-	2
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	3		3	Y	-0-	2
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-		7	1	79	3	Y	-0-	2
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-		6	1	114	3	Y	-0-	2
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-		6	1	98	3	Y	-0-	2
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-		6	1	129	3	Y	-0-	2
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-		6	1	146	3	Y	-0-	2
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-		6	1	155	3	Y	-0-	2
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-		1	1	182	3	Y	-0-	2
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-		1	1	183	3	Y	-0-	2
*12		181 N	181	-0-	-0-	-0-		1	1	180	3	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:			1,570			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A														
01		434 N	410	-0-	-24	-0-		19	1	391	3	Y	-0-	-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-		21	1	363	3	Y	-0-	-0-
03		434 N	413	-0-	-21	-0-		21	1	392	3	Y	-0-	-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-		20	1	388	3	Y	-0-	-0-
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-		23	1	399	3	Y	-0-	-0-
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-		18	1	383	3	Y	-0-	-0-
07		434 N	418	-0-	-16	-0-		19	1	399	3	Y	-0-	-0-
08		434 N	420	-0-	-14	-0-		19	1	401	3	Y	-0-	-0-
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-		18	1	388	3	Y	-0-	-0-
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-		3	1	398	3	Y	-0-	-0-
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-		3	1	428	3	Y	-0-	-0-
*12		398 N	398	-0-	-0-	-0-		3	1	395	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,912			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-			-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-			-0-
03		372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3		Y	-0-			-0-
04		360 N	342	-0-	-18	-0-	342 3		Y	-0-			-0-
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		Y	-0-			-0-
06		360 N	346	-0-	-14	-0-	346 3		Y	-0-			-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		Y	-0-			-0-
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-			-0-
09		360 N	357	-0-	-3	-0-	357 3		Y	-0-			-0-
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-			-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-			-0-
*12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,272		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SMITH, L. E.										WELL #: 1		RRCID -> 035937		COMPL. DATE 04/20/1964		TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4264 - 4284
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	19 1	477 3	N	-0-			9						
02		493 N	453	-0-	-40	-0-	15 1	438 3	N	-0-			9						
03		496 N	472	-0-	-24	-0-	21 1	451 3	N	-0-			9						
04		480 N	446	-0-	-34	-0-	14 1	432 3	N	-0-			9						
05		496 N	464	-0-	-32	-0-	18 1	446 3	N	-0-			9						
06		450 N	449	-0-	-1	-0-	22 1	427 3	N	-0-			9						
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	18 1	447 3	N	-0-			9						
08		465 N	463	-0-	-2	-0-	18 1	445 3	N	-0-			9						
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	17 1	436 3	N	-0-			9						
10		465 N	463	-0-	-2	-0-	2 1	461 3	N	-0-			9						
11		450 N	358	-0-	-92	-0-	2 1	356 3	N	-0-			9						
12		465 N	438	-0-	-27	-0-	2 1	436 3	N	-0-			9						
TOTAL GAS PROD:			5,420		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

SOUTHERLAND, C. T.										WELL #: 1		RRCID -> 036081		COMPL. DATE 05/08/1965		TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5440 - 5445
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												
MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	35	1	693	3	N	-0-
02		696 N	689	-0-	-7	-0-	36	1	653	3	N	-0-
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	35	1	697	3	N	-0-
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	33	1	665	3	N	-0-
05		744 N	729	-0-	-15	-0-	35	1	694	3	N	-0-
06		720 N	705	-0-	-15	-0-	34	1	671	3	N	-0-
07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	3	N	-0-
08		744 N	693	-0-	-51	-0-	36	1	657	3	N	-0-
09		720 N	670	-0-	-50	-0-	35	1	635	3	N	-0-
10		744 N	646	-0-	-98	-0-	4	1	642	3	N	-0-
11		660 N	624	-0-	-36	-0-	4	1	620	3	N	-0-
12		682 N	636	-0-	-46	-0-	4	1	632	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,281	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128												
01		930 N	909	-0-	-21	-0-	31	1	878	3	Y	-0-
02		841 N	609	-0-	-232	-0-	23	1	586	3	Y	-0-
03		961 N	451	-0-	-510	-0-	15	1	436	3	Y	-0-
04		630 N	404	-0-	-226	-0-	14	1	390	3	Y	-0-
05		651 N	423	-0-	-228	-0-	13	1	410	3	Y	-0-
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	444	3	Y	-0-
07		879 N	879	-0-	-0-	-0-	31	1	848	3	Y	-0-
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	559	3	Y	-0-
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	18	1	477	3	Y	-0-
10		775 N	508	-0-	-267	-0-	3	1	505	3	Y	-0-
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	5	1	938	3	Y	-0-
*12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	4	1	824	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,488	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248												
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	63	1	1154	3	Y	-0-
02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	57	1	1087	3	Y	-0-
03		620 N	575	-0-	-45	-0-	28	1	544	3	Y	3
							3	9				
04		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	79	1	1482	3	Y	2
							2	9				
05		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1264	3	Y	2
							2	9				
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	1066	3	Y	1
							1	9				
07		1612 N	993	-0-	-619	-0-	54	1	939	3	Y	-0-
08		1333 N	839	-0-	-494	-0-	41	1	798	3	Y	-0-
09		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	62	1	1169	3	Y	2
							2	9				
10		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-
11		810 N	743	-0-	-67	-0-	5	1	732	3	Y	5
							6	9				
12		1271 N	1252	-0-	-19	-0-	8	1	1244	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,144	TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		372 N	365	-0-	-7	-0-		19 1	346 3	Y	-0-			-0-	
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-		15 1	338 3	Y	-0-			-0-	
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-		20 1	354 3	Y	-0-			-0-	
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-		20 1	355 3	Y	-0-			-0-	
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-		19 1	371 3	Y	-0-			-0-	
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-		18 1	358 3	Y	-0-			-0-	
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-		19 1	377 3	Y	-0-			-0-	
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-		19 1	379 3	Y	-0-			-0-	
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-		18 1	369 3	Y	-0-			-0-	
10		403 N	401	-0-	-2	-0-		3 1	398 3	Y	-0-			-0-	
11		390 N	389	-0-	-1	-0-		3 1	386 3	Y	-0-			-0-	
12		403 N	398	-0-	-5	-0-		3 1	395 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,602											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739															
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-		12 1	248 3	N	-0-			-0-	
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-		13 1	228 3	N	-0-			-0-	
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-		13 1	242 3	N	-0-			-0-	
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-		8 1	236 3	N	-0-			-0-	
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-		12 1	242 3	N	-0-			-0-	
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-		11 1	235 3	N	-0-			-0-	
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-		13 1	244 3	N	-0-			-0-	
08		248 N	243	-0-	-5	-0-		13 1	230 3	N	-0-			-0-	
09		240 N	220	-0-	-20	-0-		12 1	208 3	N	-0-			-0-	
10		248 N	228	-0-	-20	-0-		2 1	226 3	N	-0-			-0-	
11		240 N	233	-0-	-7	-0-		2 1	231 3	N	-0-			-0-	
*12		239 N	239	-0-	-0-	-0-		2 1	237 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,920											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659															
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-		23 1	447 3	N	-0-			-0-	
02		464 N	425	-0-	-39	-0-		21 1	404 3	N	-0-			-0-	
03		496 N	479	-0-	-17	-0-		28 1	451 3	N	-0-			-0-	
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-		26 1	439 3	N	-0-			-0-	
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-		23 1	464 3	N	-0-			-0-	
06		450 N	439	-0-	-11	-0-		22 1	417 3	N	-0-			-0-	
07		496 N	484	-0-	-12	-0-		23 1	461 3	N	-0-			-0-	
08		496 N	492	-0-	-4	-0-		28 1	464 3	N	-0-			-0-	
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-		23 1	449 3	N	-0-			-0-	
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-		3 1	482 3	N	-0-			-0-	
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-		3 1	431 3	N	-0-			-0-	
*12		434 N	434	-0-	-0-	-0-		3 1	431 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,566											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
GRACE, JACK RANCH GU 3		WELL #:		3	RRCID ->	040973	COMPL. DATE	09/10/1966	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5168 - 5604		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		403 N	384	-0-	-19	-0-	23 1	361 3	Y	-0-			-0-
02		377 N	315	-0-	-62	-0-	14 1	301 3	Y	-0-			-0-
03		403 N	380	-0-	-23	-0-	20 1	360 3	Y	-0-			-0-
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	20 1	365 3	Y	-0-			-0-
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	23 1	362 3	Y	-0-			-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	22 1	370 3	Y	-0-			-0-
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	23 1	349 3	Y	-0-			-0-
08		372 N	368	-0-	-4	-0-	23 1	345 3	Y	-0-			-0-
09		360 N	359	-0-	-1	-0-	17 1	342 3	Y	-0-			-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	3 1	379 3	Y	-0-			-0-
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	2 1	374 3	Y	-0-			-0-
12		372 N	365	-0-	-7	-0-	2 1	363 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,463	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KUTCH, S. L.		WELL #:		1	RRCID ->	041723	COMPL. DATE	04/15/1967	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5273 - 5676		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		712 N	712	-0-	-0-	-0-	122 1	590 3	Y	-0-			-0-
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	108 1	547 3	Y	-0-			-0-
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	115 1	580 3	Y	-0-			-0-
04		690 N	681	-0-	-9	-0-	111 1	570 3	Y	-0-			-0-
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	116 1	600 3	Y	-0-			-0-
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	118 1	582 3	Y	-0-			-0-
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	123 1	605 3	Y	-0-			-0-
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	117 1	598 3	Y	-0-			-0-
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	119 1	577 3	Y	-0-			-0-
10		709 N	709	-0-	-0-	-0-	97 1	612 3	Y	-0-			-0-
11		678 N	678	-0-	-0-	-0-	93 1	585 3	Y	-0-			-0-
*12		694 N	694	-0-	-0-	-0-	96 1	598 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,379	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FOX, ZINA GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	041727	COMPL. DATE	03/03/1967	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 6214 - 6574		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	23 1	380 3	N	-0-				-0-
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	21 1	408 3	N	-0-				-0-
03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	77 1	1459 3	N	-0-				-0-
04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	40 1	770 3	N	-0-				-0-
05		679 N	679	-0-	-0-	-0-	34 1	645 3	N	-0-				-0-
06		600 N	572	-0-	-28	-0-	28 1	544 3	N	-0-				-0-
07		620 N	464	-0-	-156	-0-	23 1	441 3	N	-0-				-0-
08		620 N	405	-0-	-215	-0-	23 1	382 3	N	-0-				-0-
09		570 N	407	-0-	-163	-0-	23 1	384 3	N	-0-				-0-
10		465 N	428	-0-	-37	-0-	3 1	425 3	N	-0-				-0-
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	3 1	444 3	N	-0-				-0-
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	3 1	431 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			7,014				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		558 N	549	-0-	-9	-0-	29 1	520 3	Y	-0-				7	
02		898 N	898	-0-	-0-	-0-	43 1	838 3	Y	15				22	
							17 9								
03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	69 1	1263 3	Y	69				91	
							76 9								
04		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	65 1	1174 3	Y	31				122	
							34 9								
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	62 1	1150 3	Y	47	162	1		7	
							52 9								
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	45 1	827 3	Y	16				23	
							18 9								
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	36 1	645 3	Y	-0-				23	
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	46 1	819 3	Y	20				43	
							22 9								
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	62 1	1179 3	Y	34				77	
							37 9								
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	8 1	1224 3	Y	27				104	
							30 9								
11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	8 1	1169 3	Y	44	141	1		7	
							48 9								
*12		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	8 1	1190 3	Y	14				21	
							15 9								
TOTAL GAS PROD:			12,828				TOTAL CONDENSATE PROD:			317					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	36	1	918	3	Y	-0-		-0-
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	887	3	Y	22		22
						24	9						
03	930 N	924	-0-	-6	-0-	36	1	888	3	Y	-0-		22
04	930 N	926	-0-	-4	-0-	33	1	893	3	Y	-0-		22
05	992 N	939	-0-	-53	-0-	35	1	904	3	Y	-0-		22
06	900 N	868	-0-	-32	-0-	28	1	840	3	Y	-0-		22
07	961 N	900	-0-	-61	-0-	32	1	868	3	Y	-0-		22
08	930 N	878	-0-	-52	-0-	31	1	847	3	Y	-0-		22
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	3	Y	-0-		22
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	5	1	1031	3	Y	-0-		22
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	5	1	931	3	Y	-0-		22
*12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	5	1	990	3	Y	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		11,190											
						TOTAL CONDENSATE PROD:					22		

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	Y	-0-		-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	528	3	Y	-0-		-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	Y	-0-		-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	3	Y	-0-		-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	3	Y	-0-		-0-
06	570 N	554	-0-	-16	-0-	28	1	526	3	Y	-0-		-0-
07	589 N	581	-0-	-8	-0-	30	1	551	3	Y	-0-		-0-
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	30	1	550	3	Y	-0-		-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	-0-		-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-		-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	Y	-0-		-0-
*12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,060											
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	Y	-0-		-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	Y	-0-		-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	-0-		-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	Y	-0-		-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-		-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	Y	-0-		-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	-0-		-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	3	Y	-0-		-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	Y	-0-		-0-
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	3	1	394	3	Y	-0-		-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	394	3	Y	-0-		-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	3	1	394	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,807											
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	29	1	626	3	Y	-0-		13
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	3	Y	-0-		13
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	70	1	1331	3	Y	-0-		13
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	54	1	1083	3	Y	-0-		13
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	58	1	1145	3	Y	-0-		13
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	58	1	1186	3	Y	-0-		13
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	61	1	1174	3	Y	-0-	13 1	-0-
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	54	1	1065	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	58	1	1109	3	Y	-0-		-0-
10	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	7	1	1126	3	Y	-0-		-0-
11	1080 N	928	-0-	-152	-0-	6	1	922	3	Y	-0-		-0-
12	1209 N	845	-0-	-364	-0-	6	1	839	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

MCRAE		WELL #:		1	RRCID ->	043447	COMPL. DATE	01/23/1968	TOTAL DEPTH	6674	PERF. 6350 -	6354
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2016 - LOG NOT REQUIRED;												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATERS, C. J.		WELL #:		2 C	RRCID ->	044162	COMPL. DATE	03/14/1968	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 5480 -	5717
01	682 N	553	-0-	-129	-0-	29	1	524	3	N	-0-	-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	3	N	-0-	-0-
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	28	1	517	3	N	-0-	-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	3	N	-0-	-0-
05	589 N	542	-0-	-47	-0-	29	1	513	3	N	-0-	-0-
06	540 N	534	-0-	-6	-0-	28	1	506	3	N	-0-	-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	656	3	N	-0-	-0-
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	29	1	485	3	N	-0-	-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	3	N	-0-	-0-
10	682 N	480	-0-	-202	-0-	3	1	477	3	N	-0-	-0-
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	3	1	470	3	N	-0-	-0-
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	4	1	550	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
DOBBINS, ETTA T.		WELL #:		2	RRCID ->	044426	COMPL. DATE	05/29/1968	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5422 - 6292	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	76 1	1457 3	Y	2			7
							2 9						
02		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	64 1	1300 3	Y	-0-			7
03		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	70 1	1420 3	Y	-0-			7
04		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	66 1	1313 3	Y	-0-			7
05		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	69 1	1330 3	Y	-0-			7
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	63 1	1258 3	Y	-0-			7
07		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	67 1	1265 3	Y	-0-			7
08		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	65 1	1290 3	Y	-0-			7
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	63 1	1215 3	Y	-0-			7
10		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	9 1	1307 3	Y	-0-			7
11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	8 1	1260 3	Y	-0-			7
*12		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	9 1	1299 3	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		16,345				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

BEALL		WELL #:		1	RRCID ->	046113	COMPL. DATE	02/21/1969	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5936 - 6286	
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	18 1	407 3	N	-0-		-0-	
02		377 N	372	-0-	-5	-0-	21 1	351 3	N	-0-		-0-	
03		403 N	389	-0-	-14	-0-	20 1	369 3	N	-0-		-0-	
04		390 N	384	-0-	-6	-0-	20 1	364 3	N	-0-		-0-	
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	19 1	384 3	N	-0-		-0-	
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	18 1	376 3	N	-0-		-0-	
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	19 1	387 3	N	-0-		-0-	
08		403 N	402	-0-	-1	-0-	19 1	383 3	N	-0-		-0-	
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	18 1	381 3	N	-0-		-0-	
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	3 1	417 3	N	-0-		-0-	
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	3 1	414 3	N	-0-		-0-	
*12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	3 1	412 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,826				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON, WILLIAM D.		WELL #:		1	RRCID ->	046583	COMPL. DATE	01/08/1969	TOTAL DEPTH	6041	PERF.	N/A	
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	72 1	239 3	Y	-0-		-0-	
02		551 N	222	-0-	-329	-0-	49 1	173 3	Y	-0-		-0-	
03		217 N	143	-0-	-74	-0-	31 1	112 3	Y	-0-		-0-	
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	107 1	260 3	Y	-0-		-0-	
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	49 1	225 3	Y	-0-		-0-	
06		150 N	131	-0-	-19	-0-	31 1	100 3	Y	-0-		-0-	
07		372 N	172	-0-	-200	-0-	38 1	134 3	Y	-0-		-0-	
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	86 1	334 3	Y	-0-		-0-	
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	68 1	194 3	Y	-0-		-0-	
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	86 1	293 3	Y	-0-		-0-	
11		420 N	354	-0-	-66	-0-	60 1	294 3	Y	-0-		-0-	
*12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	47 1	261 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,343				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
NORMAN, JAMES		WELL #:		1	RRCID -> 047238	COMPL. DATE 02/13/1969	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 5813	-		6013	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		953 N	953	-0-	-0-	32 1	921 3	N	-0-			-0-
02		1070 N	1070	-0-	-0-	37 1	1033 3	N	-0-			-0-
03		1023 N	962	-0-	-61	30 1	932 3	N	-0-			-0-
04		930 N	725	-0-	-205	22 1	699 3	N	4			4
						4 9						
05		1023 N	642	-0-	-381	24 1	618 3	N	-0-			4
06		930 N	651	-0-	-279	22 1	629 3	N	-0-			4
07		744 N	666	-0-	-78	24 1	642 3	N	-0-			4
08		654 N	654	-0-	-0-	24 1	630 3	N	-0-			4
09		759 N	759	-0-	-0-	24 1	735 3	N	-0-			4
10		660 N	660	-0-	-0-	3 1	657 3	N	-0-			4
11		630 N	568	-0-	-62	3 1	565 3	N	-0-			4
*12		1339 N	1339	-0-	-0-	7 1	1332 3	N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			9,649	TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

DRAPER, E. H.		WELL #:		1	RRCID -> 047240	COMPL. DATE 08/08/1969	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 4815	-		4920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		502 N	502	-0-	-0-	23 1	479 3	Y	-0-			7
02		478 N	478	-0-	-0-	22 1	456 3	Y	-0-			7
03		563 N	563	-0-	-0-	22 1	541 3	Y	-0-			7
04		518 N	518	-0-	-0-	21 1	497 3	Y	-0-			7
05		552 N	552	-0-	-0-	24 1	528 3	Y	-0-			7
06		504 N	504	-0-	-0-	22 1	482 3	Y	-0-			7
07		545 N	545	-0-	-0-	25 1	520 3	Y	-0-			7
08		538 N	538	-0-	-0-	25 1	513 3	Y	-0-			7
09		514 N	514	-0-	-0-	23 1	491 3	Y	-0-			7
10		536 N	536	-0-	-0-	4 1	532 3	Y	-0-			7
11		510 N	485	-0-	-25	3 1	482 3	Y	-0-			7
12		527 N	489	-0-	-38	3 1	486 3	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			6,224	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	240	-0-	-535	72 1	168 3	Y	-0-			-0-
02		290 N	126	-0-	-164	33 1	93 3	Y	-0-			-0-
03		310 N	243	-0-	-67	52 1	191 3	Y	-0-			-0-
04		240 N	63	-0-	-177	63 3		Y	-0-			-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	30 1	126 3	Y	-0-			-0-
06		246 N	246	-0-	-0-	63 1	183 3	Y	-0-			-0-
07		272 N	272	-0-	-0-	79 1	193 3	Y	-0-			-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	83 1	134 3	Y	-0-			-0-
09		351 N	351	-0-	-0-	82 1	269 3	Y	-0-			-0-
10		279 N	203	-0-	-76	38 1	165 3	Y	-0-			-0-
11		210 N	162	-0-	-48	41 1	121 3	Y	-0-			-0-
12		372 N	142	-0-	-230	27 1	115 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,421	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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350															
01		496 N	163	-0-	-333	-0-	7 1	156 3	Y	-0-		-0-			
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	15 1	320 3	Y	-0-		-0-			
03		341 N	281	-0-	-60	-0-	14 1	267 3	Y	-0-		-0-			
04		90 N	7	-0-	-83	-0-	7 3		Y	-0-		-0-			
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-			
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-			
07		7 N	-0-	-0-	-7	-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:			786			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100															
01		589 N	500	-0-	-89	-0-	20 1	480 3	Y	-0-		2			
02		580 N	378	-0-	-202	-0-	15 1	363 3	Y	-0-		2			
03		527 N	406	-0-	-121	-0-	15 1	391 3	Y	-0-		2			
04		480 N	240	-0-	-240	-0-	8 1	232 3	Y	-0-		2			
05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	19 1	543 3	Y	-0-		2			
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	13 1	400 3	Y	-0-		2			
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	20 1	481 3	Y	-0-		2			
08		558 N	477	-0-	-81	-0-	18 1	459 3	Y	-0-		2			
09		420 N	330	-0-	-90	-0-	12 1	318 3	Y	-0-		2			
10		496 N	382	-0-	-114	-0-	2 1	380 3	Y	-0-		2			
11		450 N	393	-0-	-57	-0-	2 1	391 3	Y	-0-		2			
*12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	2 1	483 3	Y	-0-		2			
TOTAL GAS PROD:			5,067			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
LINEHAN, R. W.		WELL #:		2	RRCID ->	050503	COMPL. DATE	03/08/1971	TOTAL DEPTH	6128	PERF.	5015 - 5248		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	59	1	1055	3	Y	9			20
						10	9							
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	1051	3	Y	7			27
						8	9							
03	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	61	1	1072	3	Y	5			32
						6	9							
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	3	Y	5			37
						6	9							
05	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	56	1	1049	3	Y	5			42
						6	9							
06	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	55	1	1009	3	Y	2			44
						2	9							
07	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	59	1	999	3	Y	3			47
						3	9							
08	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	58	1	978	3	Y	3			50
						3	9							
09	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	57	1	998	3	Y	5			55
						6	9							
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	7	1	1083	3	Y	3			58
						3	9							
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	7	1	1064	3	Y	6			64
						7	9							
*12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	5			69
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		13,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		58								

TAYLOR, LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	051127	COMPL. DATE	06/25/1971	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	N/A		
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	23	1	646	3	Y	-0-	-0-		
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	588	3	Y	-0-	-0-		
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	22	1	620	3	Y	-0-	-0-		
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	592	3	Y	-0-	-0-		
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	613	3	Y	-0-	-0-		
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	22	1	618	3	Y	-0-	-0-		
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	633	3	Y	-0-	-0-		
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	24	1	627	3	Y	-0-	-0-		
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	18	1	605	3	Y	-0-	-0-		
10	651 N	631	-0-	-20	-0-	3	1	628	3	Y	-0-	-0-		
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	3	1	617	3	Y	-0-	-0-		
12	651 N	626	-0-	-25	-0-	3	1	623	3	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		7,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FARLOW, J. F. GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	051702	COMPL. DATE	04/27/1971	TOTAL DEPTH	5994	PERF.	5078 - 5924		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		961 N	945	-0-	-16	-0-		47 1	898 3	N		-0-
02		899 N	877	-0-	-22	-0-		43 1	834 3	N		-0-
03		961 N	949	-0-	-12	-0-		48 1	901 3	N		-0-
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-		46 1	869 3	N		-0-
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-		47 1	915 3	N		-0-
06		930 N	907	-0-	-23	-0-		45 1	862 3	N		-0-
07		990 N	990	-0-	-0-	-0-		49 1	941 3	N		-0-
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-		48 1	935 3	N		-0-
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-		46 1	901 3	N		-0-
10		992 N	982	-0-	-10	-0-		6 1	976 3	N		-0-
11		960 N	944	-0-	-16	-0-		6 1	938 3	N		-0-
12		992 N	968	-0-	-24	-0-		6 1	962 3	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,369				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A												
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-		13 1	350 3	Y		-0-
02		377 N	290	-0-	-87	-0-		8 1	282 3	Y		-0-
03		372 N	347	-0-	-25	-0-		13 1	334 3	Y		-0-
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-		14 1	341 3	Y		-0-
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-		13 1	326 3	Y		-0-
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-		13 1	369 3	Y		-0-
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-		13 1	356 3	Y		-0-
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-		13 1	347 3	Y		-0-
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-		12 1	340 3	Y		-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-		2 1	372 3	Y		-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-		2 1	354 3	Y		-0-
*12		357 N	357	-0-	-0-	-0-		2 1	355 3	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,244				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629												
01		679 N	679	-0-	-0-	-0-		28 1	648 3	Y	3	18
02		667 N	576	-0-	-91	-0-		3 9	21 1	551 3	Y	4
03		682 N	591	-0-	-91	-0-		4 9	21 1	564 3	Y	27
04		660 N	596	-0-	-64	-0-		6 9	26 1	567 3	Y	30
05		620 N	592	-0-	-28	-0-		3 9	23 1	565 3	Y	34
06		570 N	368	-0-	-202	-0-		4 9	16 1	352 3	Y	34
07		620 N	371	-0-	-249	-0-		18 1	18 1	353 3	Y	34
08		589 N	377	-0-	-212	-0-		18 1	18 1	359 3	Y	34
09		360 N	352	-0-	-8	-0-		12 1	12 1	340 3	Y	34
10		372 N	363	-0-	-9	-0-		2 1	2 1	361 3	Y	34
11		360 N	322	-0-	-38	-0-		2 1	2 1	320 3	Y	34
*12		388 N	388	-0-	-0-	-0-		2 1	2 1	386 3	Y	34
TOTAL GAS PROD:			5,575				TOTAL CONDENSATE PROD:			19		

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
GREINES, M.		WELL #:		2	RRCID -> 053653	COMPL. DATE 08/21/1972	TOTAL DEPTH 6232	PERF. 4766	- 4786			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	762	-0-	-13	-0-	40 1	722 3	Y	-0-		-0-
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	36 1	711 3	Y	6		6
							7 9					
03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	42 1	769 3	Y	-0-		6
04		800 N	800	-0-	-0-	-0-	40 1	760 3	Y	-0-		6
05		829 N	829	-0-	-0-	-0-	41 1	788 3	Y	-0-		6
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	39 1	752 3	Y	-0-		6
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	42 1	792 3	Y	-0-		6
08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	46 1	794 3	Y	-0-		6
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	40 1	752 3	Y	-0-		6
10		837 N	784	-0-	-53	-0-	5 1	779 3	Y	-0-		6
11		810 N	780	-0-	-30	-0-	5 1	775 3	Y	-0-		6
*12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	5 1	806 3	Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:			9,588	TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

GAGE, C. L. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 053655	COMPL. DATE 09/21/1972	TOTAL DEPTH 6430	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

YOUNG, STELLA GU "A"		WELL #:		3	RRCID -> 054267	COMPL. DATE 10/24/1972	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 4237	- 5939			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 1	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
ROBERTS, N. R.		WELL #:		1 T	RRCID -> 054287	COMPL. DATE 01/03/1973	TOTAL DEPTH 6875	PERF. 6581	- 6587						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-							

PITTS, R. C. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 054559	COMPL. DATE 02/05/1973	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	780	3	Y	-0-				4
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	713	3	Y	-0-				4
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	3	Y	-0-				4
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	Y	-0-				4
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	-0-				4
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	3	Y	-0-				4
07	713 N	707	-0-	-6	-0-	36	1	649	3	Y	20	24	1		-0-
						22	9								
08	713 N	682	-0-	-31	-0-	36	1	645	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
09	690 N	627	-0-	-63	-0-	29	1	598	3	Y	-0-				-0-
10	713 N	598	-0-	-115	-0-	4	1	594	3	Y	-0-				-0-
11	660 N	555	-0-	-105	-0-	4	1	551	3	Y	-0-				-0-
12	651 N	383	-0-	-268	-0-	3	1	380	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,055				TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

BORING, GEORGE W. TRUSTEE		WELL #:		1	RRCID -> 057274	COMPL. DATE 11/19/1973	TOTAL DEPTH 6220	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1829 N	1727	-0-	-102	-0-	88	1	1639	3	Y	-0-				31
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	85	1	1631	3	Y	-0-				31
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	90	1	1770	3	Y	-0-				31
04	1680 N	1626	-0-	-54	-0-	79	1	1547	3	Y	-0-				31
05	1829 N	1696	-0-	-133	-0-	81	1	1615	3	Y	-0-				31
06	1800 N	1570	-0-	-230	-0-	78	1	1492	3	Y	-0-				31
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	90	1	1637	3	Y	-0-				31
08	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	83	1	1589	3	Y	-0-				31
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	79	1	1624	3	Y	-0-				31
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	12	1	1779	3	Y	-0-				31
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	11	1	1697	3	Y	-0-				31
*12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	12	1	1763	3	Y	-0-				31
TOTAL GAS PROD:		20,571				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	713 N	695	-0-	-18	-0-	24	1	660	3	Y	10	26	1	-0-
02	667 N	652	-0-	-15	-0-	11	9							-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	23	1	629	3	Y	-0-			-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	670	3	Y	-0-			-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	645	3	Y	-0-			-0-
06	690 N	669	-0-	-21	-0-	24	1	680	3	Y	-0-			-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	635	3	Y	-0-			-0-
08	713 N	703	-0-	-10	-0-	36	1	679	3	Y	-0-			-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	667	3	Y	-0-			-0-
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	35	1	634	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	671	-0-	-19	-0-	5	1	697	3	Y	-0-			-0-
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	-0-			-0-
						5	1	678	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,240				TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

01	961 N	914	-0-	-47	-0-	47	1	867	3	Y	-0-			-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	43	1	829	3	Y	-0-			-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	48	1	882	3	Y	-0-			-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	47	1	933	3	Y	-0-			-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	52	1	961	3	Y	-0-			-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	46	1	917	3	Y	-0-			-0-
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	49	1	943	3	Y	-0-			-0-
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	48	1	945	3	Y	-0-			-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	3	Y	-0-			-0-
10	992 N	974	-0-	-18	-0-	6	1	968	3	Y	-0-			-0-
11	960 N	958	-0-	-2	-0-	6	1	952	3	Y	-0-			-0-
12	961 N	958	-0-	-3	-0-	6	1	952	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,488				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	3	Y	-0-			1
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	3	Y	-0-			1
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	Y	1			2
						1	9							
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	578	3	Y	-0-			2
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	Y	-0-			2
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	561	3	Y	11	13	1	-0-
						12	9							
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	Y	-0-			-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	-0-			-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	Y	-0-			-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	4	1	656	3	Y	-0-			-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	4	1	630	3	Y	-0-			-0-
*12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,563				TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		651 N	644	-0-	-7	-0-	29	1	615	3	Y	-0-			-0-		
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	3	Y	-0-			-0-		
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	Y	-0-			-0-		
04		630 N	615	-0-	-15	-0-	27	1	588	3	Y	-0-			-0-		
05		651 N	643	-0-	-8	-0-	29	1	614	3	Y	-0-			-0-		
06		630 N	626	-0-	-4	-0-	28	1	598	3	Y	-0-			-0-		
07		651 N	649	-0-	-2	-0-	30	1	619	3	Y	-0-			-0-		
08		651 N	633	-0-	-18	-0-	35	1	598	3	Y	-0-			-0-		
09		630 N	614	-0-	-16	-0-	29	1	585	3	Y	-0-			-0-		
10		651 N	636	-0-	-15	-0-	4	1	632	3	Y	-0-			-0-		
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	3	Y	-0-			-0-		
*12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	4	1	626	3	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,569													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	59	1	1110	3	Y	-0-			3		
02		1044 N	746	-0-	-298	-0-	36	1	710	3	Y	-0-			3		
03		1054 N	831	-0-	-223	-0-	42	1	789	3	Y	-0-			3		
04		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	992	3	Y	-0-			3		
05		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	995	3	Y	-0-			3		
06		844 N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	804	3	Y	-0-			3		
07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	48	1	828	3	Y	-0-			3		
08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	3	Y	-0-			3		
09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	52	1	978	3	Y	-0-			3		
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	911	3	Y	-0-			3		
11		924 N	924	-0-	-0-	-0-	6	1	918	3	Y	-0-			3		
*12		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	7	1	1080	3	Y	-0-			3		
TOTAL GAS PROD:			11,416													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01		1178 N	1058	-0-	-120	-0-	41	1	1017	3	Y	-0-			-0-		
02		957 N	903	-0-	-54	-0-	36	1	867	3	Y	-0-			-0-		
03		961 N	920	-0-	-41	-0-	35	1	885	3	Y	-0-			-0-		
04		1020 N	908	-0-	-112	-0-	33	1	875	3	Y	-0-			-0-		
05		961 N	955	-0-	-6	-0-	35	1	920	3	Y	-0-			-0-		
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	34	1	905	3	Y	-0-			-0-		
07		968 N	968	-0-	-0-	-0-	37	1	931	3	Y	-0-			-0-		
08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	37	1	933	3	Y	-0-			-0-		
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	35	1	903	3	Y	-0-			-0-		
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	5	1	956	3	Y	-0-			-0-		
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	5	1	925	3	Y	-0-			-0-		
*12		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	5	1	1061	3	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			11,516													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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	2046 N	931	-0-	-1115	-0-	67	1	864	3	Y	-0-	60
02	1479 N	1363	-0-	-116	-0-	99	1	1264	3	Y	-0-	60
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	97	1	1281	3	Y	-0-	60
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	95	1	1313	3	Y	4	64
						4	9					
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1291	3	Y	-0-	64
06	1350 N	1339	-0-	-11	-0-	85	1	1253	3	Y	1	65
						1	9					
07	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	88	1	1298	3	Y	4	69
						4	9					
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	91	1	1311	3	Y	3	72
						3	9					
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	83	1	1266	3	Y	4	76
						4	9					
10	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	77	1	1282	3	Y	5	81
						6	9					
*11	1350 N	1326	-0-	-24	-0-	86	1	1236	3	Y	4	85
						4	9					
12	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	98	1	1262	3	Y	7	92
						8	9					
TOTAL GAS PROD:		16,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094												
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	N	-0-	-0-
02	319 N	266	-0-	-53	-0-	8	1	258	3	N	-0-	-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	N	-0-	-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-	-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-	-0-
06	330 N	260	-0-	-70	-0-	11	1	249	3	N	-0-	-0-
07	341 N	277	-0-	-64	-0-	12	1	265	3	N	-0-	-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	3	N	-0-	-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	11	1	248	3	N	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	N	-0-	-0-
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	N	-0-	-0-
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	398	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
01	403 N	225	-0-	-178	-0-	7	1	218	3	N	-0-	-0-
02	261 N	161	-0-	-100	-0-	8	1	153	3	N	-0-	-0-
03	279 N	167	-0-	-112	-0-	7	1	160	3	N	-0-	-0-
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	7	1	167	3	N	-0-	-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	6	1	179	3	N	-0-	-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-	-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	3	N	-0-	-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	3	N	-0-	-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	N	-0-	-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-	-0-
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,122		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	451	3	Y	7			21
						8	9							
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	463	3	Y	3			24
						3	9							
03	558 N	504	-0-	-54	-0-	35	1	467	3	Y	2			26
						2	9							
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	470	3	Y	2			28
						2	9							
05	527 N	316	-0-	-211	-0-	25	1	291	3	Y	-0-			28
06	480 N	178	-0-	-302	-0-	11	1	166	3	Y	1			29
						1	9							
07	527 N	294	-0-	-233	-0-	19	1	275	3	Y	-0-			29
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	3	Y	-0-			29
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-			29
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	376	3	Y	1			30
						1	9							
*11	360 N	56	-0-	-304	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			30
*12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	589	3	Y	4			34
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		4,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A														
01	744 N	661	-0-	-83	-0-	23	1	638	3	Y	-0-			-0-
02	667 N	560	-0-	-107	-0-	21	1	539	3	Y	-0-			-0-
03	775 N	543	-0-	-232	-0-	21	1	522	3	Y	-0-			-0-
04	630 N	540	-0-	-90	-0-	20	1	520	3	Y	-0-			-0-
05	589 N	538	-0-	-51	-0-	19	1	519	3	Y	-0-			-0-
06	540 N	497	-0-	-43	-0-	18	1	479	3	Y	-0-			-0-
07	558 N	514	-0-	-44	-0-	20	1	494	3	Y	-0-			-0-
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	531	3	Y	-0-			-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	3	Y	-0-			-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	3	1	526	3	Y	-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	3	1	521	3	Y	-0-			-0-
*12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,516		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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		73 1	948 3	Y	85			85
								94 9						
02		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-		162 1	2075 3	Y	20			105
								22 9						
03		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-		166 1	2192 3	Y	9	71 1		43
								10 9						
04		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-		138 1	1905 3	Y	20	2 1		61
								22 9						
05		1209 N	948	-0-	-261	-0-		73 1	855 3	Y	18			79
								20 9						
06		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		107 1	1571 3	Y	-0-	79 1		-0-
07		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		79 1	1162 3	Y	1	1 1		-0-
								1 9						
08		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		75 1	1085 3	Y	-0-			-0-
09		1170 N	725	-0-	-445	-0-		45 1	680 3	Y	-0-			-0-
10		1240 N	655	-0-	-585	-0-		37 1	618 3	Y	-0-			-0-
11		1110 N	666	-0-	-444	-0-		43 1	623 3	Y	-0-			-0-
*12		768 N	768	-0-	-0-	-0-		55 1	713 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,649				TOTAL CONDENSATE PROD:			153				

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977										TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3918	-	4398
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-				

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976										TOTAL DEPTH	6796	PERF. 5950	-	6324
01		527 N	461	-0-	-66	-0-		461 3		Y	-0-			-0-
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-		543 3		Y	-0-			-0-
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-		452 3		Y	-0-			-0-
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-		574 3		Y	-0-			-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-		547 3		Y	-0-			-0-
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-		547 3		Y	-0-			-0-
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-		563 3		Y	-0-			-0-
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-		529 3		Y	-0-			-0-
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-		584 3		Y	-0-			-0-
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-		499 3		Y	-0-			-0-
*12		554 N	554	-0-	-0-	-0-		554 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,853				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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355 3	Y	-0-			9
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319 3	Y	-0-			9
03		372 N	351	-0-	-21	-0-	20	1	331 3	Y	-0-			9
04		360 N	340	-0-	-20	-0-	20	1	320 3	Y	-0-			9
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355 3	Y	-0-			9
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339 3	Y	-0-			9
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347 3	Y	-0-			9
08		372 N	357	-0-	-15	-0-	18	1	339 3	Y	-0-			9
09		360 N	343	-0-	-17	-0-	17	1	326 3	Y	-0-			9
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356 3	Y	-0-			9
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344 3	Y	-0-			9
*12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353 3	Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			4,253				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WOODY, J. E.		WELL #:	1	RRCID ->	071466	COMPL. DATE	04/26/1977	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	4470 -	4526		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	133	1	3497 3	Y	4			28
02		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	165	1	3320 3	Y	9			37
03		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	175	1	3522 3	Y	5			42
04		3600 X	3403	-0-	-197	-0-	123	1	3274 3	Y	5			47
05		3720 X	3550	-0-	-170	-0-	130	1	3418 3	Y	2			49
06		3600 X	3365	-0-	-235	-0-	120	1	3244 3	Y	1			50
07		3720 X	3437	-0-	-283	-0-	130	1	3307 3	Y	-0-			50
08		3689 X	3368	-0-	-321	-0-	128	1	3238 3	Y	2			52
09		3450 X	3334	-0-	-116	-0-	121	1	3210 3	Y	3			55
10		3565 X	3387	-0-	-178	-0-	17	1	3370 3	Y	-0-			55
11		3360 X	3260	-0-	-100	-0-	16	1	3240 3	Y	4			59
12		3441 X	3273	-0-	-168	-0-	16	1	3248 3	Y	8			67
TOTAL GAS PROD:			41,209				TOTAL CONDENSATE PROD:				43			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	203	1	949	3	Y	-0-			11
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	193	1	1182	3	Y	-0-			11
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	240	1	1686	3	Y	4			15
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	204	1	1108	3	Y	-0-			15
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	213	1	1137	3	Y	3			18
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	195	1	886	3	Y	-0-			18
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	204	1	990	3	Y	-0-			18
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	202	1	889	3	Y	-0-			18
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	150	1	758	3	Y	-0-			18
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	160	1	1084	3	Y	-0-			18
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	157	1	1007	3	Y	-0-			18
*12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	162	1	987	3	Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		14,953		TOTAL CONDENSATE PROD:						7				

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	61	1	1198	3	Y	7			18
02	1276 N	1186	-0-	-90	-0-	57	1	1127	3	Y	2			20
03	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	63	1	1203	3	Y	-0-			20
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	60	1	1193	3	Y	2			22
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	64	1	1272	3	Y	-0-			22
06	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	57	1	1168	3	Y	-0-			22
07	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	67	1	1213	3	Y	1			23
08	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	65	1	1197	3	Y	2			25
09	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	58	1	1164	3	Y	-0-			25
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	8	1	1256	3	Y	-0-			25
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-			25
12	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	8	1	1196	3	Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		15,005		TOTAL CONDENSATE PROD:						14				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1756 N	1756	-0-	-0-	356	1	1400	3	Y	-0-		-0-
02		1810 N	1810	-0-	-0-	398	1	1379	3	Y	30	30 1	-0-
						33	9						
03		2115 N	2115	-0-	-0-	634	1	1480	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04		2060 N	2060	-0-	-0-	619	1	1441	3	Y	-0-		-0-
05		1750 N	1750	-0-	-0-	620	1	1130	3	Y	-0-		-0-
06		1808 N	1808	-0-	-0-	603	1	1205	3	Y	-0-		-0-
07		2097 N	2097	-0-	-0-	640	1	1457	3	Y	-0-		-0-
08		1643 N	1490	-0-	-153	76	1	1414	3	Y	-0-		-0-
09		1590 N	1318	-0-	-272	67	1	1251	3	Y	-0-		-0-
10		2039 N	2039	-0-	-0-	568	1	1471	3	Y	-0-		-0-
11		2014 N	2014	-0-	-0-	550	1	1464	3	Y	-0-		-0-
*12		1860 N	1860	-0-	-0-	567	1	1293	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ROGERS, WENDELL		WELL #:		2	RRCID ->	072721	COMPL. DATE	08/03/1977	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A
01		465 N	275	-0-	-190	77	1	198	3	Y	-0-	-0-
02		406 N	235	-0-	-171	71	1	164	3	Y	-0-	-0-
03		403 N	241	-0-	-162	75	1	166	3	Y	-0-	-0-
04		270 N	260	-0-	-10	74	1	186	3	Y	-0-	-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	85	1	266	3	Y	-0-	-0-
06		333 N	333	-0-	-0-	77	1	256	3	Y	-0-	-0-
07		324 N	324	-0-	-0-	79	1	245	3	Y	-0-	-0-
08		341 N	316	-0-	-25	79	1	237	3	Y	-0-	-0-
09		330 N	310	-0-	-20	75	1	235	3	Y	-0-	-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	78	1	263	3	Y	-0-	-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	79	1	267	3	Y	-0-	-0-
*12		335 N	335	-0-	-0-	82	1	253	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVNGOOD, A. J. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	072978	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	6086	PERF.	5332 - 5518
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-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												
MCCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-299	-0-	-0-					15
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-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												
01	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	-0-	60	1	1513	3	50
								11	9			
02	1537	N	1452	-0-	-85	-0-	-0-	58	1	1387	3	56
								7	9			
03	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	-0-	56	1	1484	3	62
								7	9			
04	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	-0-	61	1	1424	3	64
								2	9			
05	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	-0-	58	1	1478	3	64
06	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	-0-	57	1	1431	3	73
								10	9			
07	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	-0-	61	1	1442	3	77
								4	9			
08	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	-0-	60	1	1467	3	-0-
								7	9		83 1	
09	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	-0-	57	1	1394	3	-0-
								4	9		4 1	
10	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	-0-	7	1	1439	3	-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1466	3	-0-
12	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	-0-	7	1	1482	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,008			TOTAL CONDENSATE PROD:			47			

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A												
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	466	3	3
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	3
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	462	3	3
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	425	3	3
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	475	3	3
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	445	3	3
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	3
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	449	3	3
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	450	3	3
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	486	3	3
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	477	3	3
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	-0-	2	1	482	3	3
TOTAL GAS PROD:			5,669			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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	681	-0-	-187	-0-		107 1	574 3	Y	-0-			1
02		638 N	632	-0-	-6	-0-		100 1	532 3	Y	-0-			1
03		683 N	683	-0-	-0-	-0-		106 1	577 3	Y	-0-			1
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-		101 1	573 3	Y	-0-			1
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-		112 1	594 3	Y	-0-			1
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-		98 1	564 3	Y	-0-			1
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-		101 1	583 3	Y	-0-			1
08		713 N	677	-0-	-36	-0-		102 1	575 3	Y	-0-			1
09		671 N	671	-0-	-0-	-0-		98 1	573 3	Y	-0-			1
10		712 N	712	-0-	-0-	-0-		99 1	613 3	Y	-0-			1
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-		102 1	601 3	Y	-0-			1
*12		693 N	693	-0-	-0-	-0-		108 1	585 3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			8,178		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820														
01		465 N	418	-0-	-47	-0-		418 3		Y	-0-			-0-
02		435 N	333	-0-	-102	-0-		333 3		Y	-0-			-0-
03		496 N	407	-0-	-89	-0-		407 3		Y	-0-			-0-
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-		541 3		Y	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
06		810 N	810	-0-	-0-	-0-		810 3		Y	-0-			-0-
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-		779 3		Y	-0-			-0-
08		701 N	701	-0-	-0-	-0-		701 3		Y	-0-			-0-
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-		620 3		Y	-0-			-0-
10		744 N	560	-0-	-184	-0-		560 3		Y	-0-			-0-
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-		584 3		Y	-0-			-0-
12		651 N	575	-0-	-76	-0-		575 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,328		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	93	1	1747	3	Y	-0-		-0-
02		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	3	Y	-0-		-0-
03		1147 X	970	-0-	-177	-0-	48	1	922	3	Y	-0-		-0-
04		1800 X	784	-0-	-1016	-0-	40	1	744	3	Y	-0-		-0-
05		1860 X	663	-0-	-1197	-0-	34	1	629	3	Y	-0-		-0-
06		1770 X	581	-0-	-1189	-0-	28	1	553	3	Y	-0-		-0-
07		806 N	561	-0-	-245	-0-	30	1	531	3	Y	-0-		-0-
08		651 N	542	-0-	-109	-0-	30	1	512	3	Y	-0-		-0-
09		570 N	546	-0-	-24	-0-	23	1	478	3	Y	41	41 1	-0-
							45	9						
10		558 N	494	-0-	-64	-0-	3	1	489	3	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
11		510 N	453	-0-	-57	-0-	3	1	450	3	Y	-0-		-0-
12		558 N	445	-0-	-113	-0-	3	1	442	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,036				TOTAL CONDENSATE PROD:			43				

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	787	3	Y	11		26
							12	9						
02		854 N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	793	3	Y	16		42
							18	9						
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	868	3	Y	16		58
							18	9						
04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	875	3	Y	8		66
							9	9						
05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	852	3	Y	8		74
							9	9						
06		900 N	857	-0-	-43	-0-	40	1	811	3	Y	5		79
							6	9						
07		961 N	929	-0-	-32	-0-	48	1	874	3	Y	6		85
							7	9						
08		899 N	759	-0-	-140	-0-	40	1	715	3	Y	4		89
							4	9						
09		870 N	689	-0-	-181	-0-	35	1	650	3	Y	4		93
							4	9						
10		868 N	679	-0-	-189	-0-	4	1	672	3	Y	3		96
							3	9						
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	6		102
							7	9						
*12		775 N	775	-0-	-0-	-0-	5	1	770	3	Y	-0-	75 1	27
TOTAL GAS PROD:			9,911				TOTAL CONDENSATE PROD:			87				

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 #:		2	RRCID ->	074854	COMPL. DATE	01/14/1978	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5156 - 6030
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	379	1	529	3	Y	1	10
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	371	1	916	3	Y	-0-	10
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	332	1	818	3	Y	-0-	10
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	376	1	604	3	Y	1	11
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	420	1	562	3	Y	1	12
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	411	1	392	3	Y	-0-	12
07	682 N	286	-0-	-396	-0-	89	1	197	3	Y	-0-	12
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	498	1	1320	3	Y	-0-	12
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	486	1	1212	3	Y	-0-	12
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	502	1	1170	3	Y	-0-	12
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	485	1	1042	3	Y	-0-	12
*12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	502	1	1111	3	Y	-0-	12

TOTAL GAS PROD: 14,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MILLER, M.		WELL #:		2	RRCID ->	074855	COMPL. DATE	12/27/1977	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4725 - 5835
01	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	55	1	1122	3	Y	2	35
02	1160 N	1157	-0-	-3	-0-	51	1	1103	3	Y	3	38
03	1271 N	1114	-0-	-157	-0-	49	1	1061	3	Y	4	42
04	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	53	1	1043	3	Y	4	46
05	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	58	1	1128	3	Y	5	51
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	52	1	1107	3	Y	1	52
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	61	1	1153	3	Y	3	55
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	60	1	1122	3	Y	2	57
09	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	52	1	1049	3	Y	3	60
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	7	1	1131	3	Y	3	63
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	7	1	1072	3	Y	3	66
*12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	Y	2	68

TOTAL GAS PROD: 13,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

RUTLEDGE, J.		WELL #:		1	RRCID ->	075188	COMPL. DATE	02/03/1978	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	5342 - 5752
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1838	3	3	9	Y	3	75
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1562	3	14	9	Y	13	88
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1190	3	17	9	Y	15	103
04	1770 N	1269	-0-	-501	-0-	1240	3	29	9	Y	26	129
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	12	21
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1468	3	14	9	Y	13	34
07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1589	3	13	9	Y	12	46
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1240	3	17	9	Y	15	61
09	1470 N	1284	-0-	-186	-0-	1267	3	17	9	Y	15	76
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1701	3	17	9	Y	15	91
11	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2409	3	1	9	Y	1	92
*12	3100 N	4929	-0-	1829	1829	4908	3	21	9	Y	19	39

TOTAL GAS PROD: 20,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
REMMELE, J. B. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	075349	COMPL. DATE	02/18/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5407 - 5660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	Y	-0-			6
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	-0-			6
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	-0-			6
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	Y	-0-			6
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	Y	-0-			6
06	300 N	100	-0-	-200	-0-	6	1	94	3	Y	-0-			6
07	310 N	113	-0-	-197	-0-	6	1	107	3	Y	-0-			6
08	310 N	168	-0-	-142	-0-	7	1	161	3	Y	-0-			6
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-			6
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	Y	-0-			6
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	3	1	533	3	Y	-0-			6
*12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	7	1	1021	3	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		4,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAMM, FRANCES		WELL #:		1	RRCID ->	076052	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5750 - 6402		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			18
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	0 N	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		34		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMAS, A. S.		WELL #:		1	RRCID ->	076397	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	949	-0-	-787	-0-	401	1	547	3	Y	1			1
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	397	1	1809	3	Y	10			11
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	404	1	1512	3	Y	9			20
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	72	1	1618	3	Y	7			27
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	74	1	1690	3	Y	15			42
06	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	66	1	1514	3	Y	12			54
07	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	66	1	1524	3	Y	1			55
08	1705 N	1162	-0-	-543	-0-	47	1	1104	3	Y	10			65
09	1590 N	1385	-0-	-205	-0-	57	1	1321	3	Y	6			71
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	379	1	1362	3	Y	3			74
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	366	1	1129	3	Y	5			79
*12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	378	1	1275	3	Y	44	108	1	15
TOTAL GAS PROD:		19,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		123								

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
PRATHER, H. B.		WELL #:		4	RRCID ->	076398	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	5983	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	-0-		-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-		-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-		-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	N	-0-		-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	3	N	-0-		-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	3	N	-0-		-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-		-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-		-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	N	-0-		-0-
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	1	1	136	3	N	-0-		-0-
11	270 N	105	-0-	-165	-0-	1	1	104	3	N	-0-		-0-
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	384	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTER, WINFORD W.		WELL #:		1	RRCID ->	076649	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	433	3	Y	3		4
02	435 N	309	-0-	-126	-0-	14	1	294	3	Y	1		5
03	465 N	163	-0-	-302	-0-	7	1	156	3	Y	-0-		5
04	450 N	183	-0-	-267	-0-	7	1	176	3	Y	-0-		5
05	341 N	197	-0-	-144	-0-	6	1	191	3	Y	-0-		5
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	-0-		5
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-		5
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	Y	-0-		5
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	Y	-0-		5
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-		5
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	3	1	685	3	Y	-0-		5
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	2	1	444	3	Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		4,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

CARTER, WINFORD A.		WELL #:		1	RRCID ->	076794	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	41	1	920	3	Y	24		50
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	26	9	524	3	Y	5		55
03	620 N	390	-0-	-230	-0-	14	1	373	3	Y	3		58
04	900 N	644	-0-	-256	-0-	26	1	606	3	Y	11		69
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	23	1	544	3	Y	16		85
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	513	3	Y	1	81 1	5
07	651 N	538	-0-	-113	-0-	23	1	514	3	Y	1	1 1	5
08	589 N	499	-0-	-90	-0-	19	1	480	3	Y	-0-		5
09	540 N	321	-0-	-219	-0-	12	1	309	3	Y	-0-		5
10	527 N	246	-0-	-281	-0-	1	1	245	3	Y	-0-		5
11	480 N	405	-0-	-75	-0-	2	1	403	3	Y	-0-		5
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	2	1	394	3	Y	11		16
TOTAL GAS PROD:		6,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	111	1	389	3	Y	8				99
						9	9								
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	101	1	316	3	Y	16				115
						18	9								
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	106	1	325	3	Y	10	73	1		52
						11	9								
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	104	1	333	3	Y	25	3	1		74
						28	9								
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	106	1	364	3	Y	20				94
						22	9								
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	102	1	360	3	Y	15	82	1		27
						17	9								
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	106	1	357	3	Y	11	1	1		37
						12	9								
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	111	1	377	3	Y	13				50
						14	9								
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	102	1	331	3	Y	22				72
						24	9								
10	434 N	389	-0-	-45	-0-	94	1	271	3	Y	22				94
						24	9								
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	92	1	350	3	Y	23	95	1		22
						25	9								
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	95	1	321	3	Y	6				28
						7	9								
TOTAL GAS PROD:		5,535				TOTAL CONDENSATE PROD:		191							

HUDSON-KING		WELL #:		2	RRCID ->	077571	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	6938	PERF. 5920 - 6510				
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	36	1	879	3	Y	2				15
						2	9								
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	31	1	834	3	Y	8				23
						9	9								
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	35	1	887	3	Y	6				29
						7	9								
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	33	1	862	3	Y	10				39
						11	9								
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	35	1	897	3	Y	8				47
						9	9								
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	34	1	876	3	Y	13				60
						14	9								
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	37	1	913	3	Y	-0-	60	1		-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	37	1	908	3	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	35	1	872	3	Y	-0-				-0-
10	961 N	923	-0-	-38	-0-	5	1	918	3	Y	-0-				-0-
11	930 N	889	-0-	-41	-0-	4	1	874	3	Y	10				10
						11	9								
12	930 N	891	-0-	-39	-0-	4	1	885	3	Y	2				12
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		10,999				TOTAL CONDENSATE PROD:		62							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985										TOTAL DEPTH	5942	PERF.	5498 - 5512
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	48 1	960 3	Y	-0-			5
02		928 N	912	-0-	-16	-0-	43 1	868 3	Y	1	6 1		-0-
							1 9						
03		992 N	951	-0-	-41	-0-	43 1	908 3	Y	-0-			-0-
04		990 N	952	-0-	-38	-0-	47 1	905 3	Y	-0-			-0-
05		961 N	885	-0-	-76	-0-	41 1	844 3	Y	-0-			-0-
06		930 N	886	-0-	-44	-0-	40 1	846 3	Y	-0-			-0-
07		992 N	793	-0-	-199	-0-	37 1	756 3	Y	-0-			-0-
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	48 1	947 3	Y	-0-			-0-
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	41 1	890 3	Y	-0-			-0-
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	7 1	997 3	Y	-0-			-0-
11		960 N	928	-0-	-32	-0-	6 1	922 3	Y	-0-			-0-
*12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	7 1	992 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,244	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978										TOTAL DEPTH	6033	PERF.	N/A
01		186 N	178	-0-	-8	-0-	7 1	171 3	N	-0-			-0-
02		174 N	166	-0-	-8	-0-	8 1	158 3	N	-0-			-0-
03		186 N	180	-0-	-6	-0-	7 1	173 3	N	-0-			-0-
04		180 N	171	-0-	-9	-0-	7 1	164 3	N	-0-			-0-
05		186 N	173	-0-	-13	-0-	6 1	167 3	N	-0-			-0-
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	6 1	165 3	N	-0-			-0-
07		186 N	170	-0-	-16	-0-	7 1	163 3	N	-0-			-0-
08		186 N	171	-0-	-15	-0-	7 1	164 3	N	-0-			-0-
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	6 1	157 3	N	-0-			-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	1 1	161 3	N	-0-			-0-
11		180 N	163	-0-	-17	-0-	1 1	162 3	N	-0-			-0-
*12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	1 1	164 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,033	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978										TOTAL DEPTH	6125	PERF.	N/A
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	17 1	300 3	N	-0-			-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	15 1	285 3	N	-0-			-0-
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	14 1	306 3	N	-0-			-0-
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	14 1	297 3	N	-0-			-0-
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	18 1	302 3	N	-0-			-0-
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	16 1	296 3	N	-0-			-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	18 1	304 3	N	-0-			-0-
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	18 1	301 3	N	-0-			-0-
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	12 1	296 3	N	-0-			-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	2 1	311 3	N	-0-			-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	2 1	299 3	N	-0-			-0-
12		310 N	303	-0-	-7	-0-	2 1	301 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,746	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
TACKEL, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	079313	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	6791	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	777	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	728	3	Y	-0-			-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	3	Y	-0-			-0-
04	810 N	786	-0-	-24	-0-	40	1	746	3	Y	-0-			-0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	3	Y	-0-			-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	39	1	741	3	Y	-0-			-0-
07	806 N	768	-0-	-38	-0-	41	1	727	3	Y	-0-			-0-
08	837 N	753	-0-	-84	-0-	36	1	717	3	Y	-0-			-0-
09	780 N	767	-0-	-13	-0-	40	1	727	3	Y	-0-			-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	5	1	791	3	Y	-0-			-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-			-0-
12	806 N	778	-0-	-28	-0-	5	1	773	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

NEW, TRAVIS M.		WELL #:		1	RRCID ->	079596	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	6568	PERF.	5663 -	5820
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	Y	-0-				-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	Y	-0-				-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	Y	-0-				-0-
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3	Y	-0-				-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-				-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	Y	-0-				-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	Y	-0-				-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	Y	-0-				-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	Y	-0-				-0-
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3	Y	-0-				-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	Y	-0-				-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AYERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	079757	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	5974 -	6086
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	899 N	850	-0-	-49	-0-	61	1	789	3	Y	-0-		3
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	77	1	983	3	Y	-0-		3
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	76	1	1000	3	Y	-0-		3
04	810 N	676	-0-	-134	-0-	46	1	630	3	Y	-0-		3
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	92	1	1085	3	Y	-0-		3
06	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	64	1	936	3	Y	-0-		3
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	67	1	982	3	Y	-0-		3
08	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	65	1	936	3	Y	1		4
						1	9						
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	61	1	932	3	Y	2		6
						2	9						
10	1023 N	964	-0-	-59	-0-	55	1	908	3	Y	1		7
						1	9						
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	68	1	969	3	Y	1		8
						1	9						
12	1023 N	801	-0-	-222	-0-	58	1	743	3	Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		11,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	691	1	1799	3	Y	21				77
						23	9								
02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	643	1	1750	3	Y	15				92
						17	9								
03	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	678	1	1799	3	Y	13				105
						14	9								
04	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	670	1	1748	3	Y	10				115
						11	9								
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	695	1	1870	3	Y	8				123
						9	9								
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	627	1	1652	3	Y	5				128
						6	9								
07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	694	1	1791	3	Y	4				132
						4	9								
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	693	1	1603	3	Y	2				134
						2	9								
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	669	1	1377	3	Y	3				137
						3	9								
10	1953 N	1818	-0-	-135	-0-	689	1	1127	3	Y	2				139
						2	9								
11	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	672	1	1913	3	Y	7				146
						8	9								
*12	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	675	1	1819	3	Y	14	145	1		15
						15	9								
TOTAL GAS PROD:		28,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		104									

HICKS, LIDE		WELL #:		2	RRCID ->	080342	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4864 - 5928
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, MARGARET		WELL #:		2	RRCID ->	080343	COMPL. DATE	12/19/1978	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5553 - 5808
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-			-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-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-					

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504														

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764														

01		837 N	542	-0-	-295	-0-	29	1	513	3	Y	-0-		-0-
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	42	1	737	3	Y	-0-		-0-
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	3	Y	-0-		-0-
04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	812	3	Y	-0-		-0-
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	-0-		-0-
06		720 N	713	-0-	-7	-0-	34	1	679	3	Y	-0-		-0-
07		774 N	774	-0-	-0-	-0-	41	1	733	3	Y	-0-		-0-
08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	3	Y	-0-		-0-
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	3	Y	-0-		-0-
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	3	Y	-0-		-0-
11		782 N	782	-0-	-0-	-0-	5	1	777	3	Y	-0-		-0-
12		806 N	684	-0-	-122	-0-	5	1	679	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,126			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		403 N	375	-0-	-28	-0-	19	1	356	3	N	-0-		-0-
02		348 N	311	-0-	-37	-0-	14	1	297	3	N	-0-		-0-
03		372 N	273	-0-	-99	-0-	7	1	266	3	N	-0-		-0-
04		360 N	325	-0-	-35	-0-	13	1	312	3	N	-0-		-0-
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	N	-0-		-0-
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	3	N	-0-		-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	3	N	-0-		-0-
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	N	-0-		-0-
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	3	N	-0-		-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	372	3	N	-0-		-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	N	-0-		-0-
12		372 N	332	-0-	-40	-0-	2	1	330	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,212				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531														
01		279 N	245	-0-	-34	-0-	17	1	228	3	N	-0-		-0-
02		261 N	226	-0-	-35	-0-	13	1	213	3	N	-0-		-0-
03		248 N	242	-0-	-6	-0-	13	1	229	3	N	-0-		-0-
04		240 N	236	-0-	-4	-0-	12	1	224	3	N	-0-		-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	-0-		-0-
06		240 N	226	-0-	-14	-0-	12	1	214	3	N	-0-		-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	N	-0-		-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	-0-		-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	-0-		-0-
10		248 N	235	-0-	-13	-0-	2	1	233	3	N	-0-		-0-
11		240 N	196	-0-	-44	-0-	1	1	195	3	N	-0-		-0-
12		248 N	247	-0-	-1	-0-	2	1	245	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,855				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043														
01		1302 N	1259	-0-	-43	-0-	64	1	1195	3	N	-0-		-0-
02		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	57	1	1120	3	N	-0-		-0-
03		1333 N	1273	-0-	-60	-0-	62	1	1211	3	N	-0-		-0-
04		1230 N	1217	-0-	-13	-0-	60	1	1157	3	N	-0-		-0-
05		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	64	1	1220	3	N	-0-		-0-
06		1230 N	1191	-0-	-39	-0-	62	1	1129	3	N	-0-		-0-
07		1271 N	1170	-0-	-101	-0-	60	1	1110	3	N	-0-		-0-
08		1271 N	1015	-0-	-256	-0-	53	1	962	3	N	-0-		-0-
09		1200 N	577	-0-	-623	-0-	28	1	549	3	N	-0-		-0-
10		1178 N	948	-0-	-230	-0-	6	1	942	3	N	-0-		-0-
11		990 N	769	-0-	-221	-0-	5	1	764	3	N	-0-		-0-
*12		853 N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,733				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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	20 1	549 3	Y	-0-		-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	16 1	495 3	Y	-0-		-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	21 1	506 3	Y	-0-		-0-
04	540 N	469	-0-	-71	-0-	14 1	455 3	Y	-0-		-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	19 1	544 3	Y	-0-		-0-
06	510 N	465	-0-	-45	-0-	17 1	448 3	Y	-0-		-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	20 1	524 3	Y	-0-		-0-
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	19 1	520 3	Y	-0-		-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	18 1	567 3	Y	-0-		-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	3 1	599 3	Y	-0-		-0-
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	2 1	505 3	Y	-0-		-0-
*12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	3 1	621 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,505		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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	53 1	946 3	Y	-0-		23
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	49 1	870 3	Y	-0-		23
03	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	49 1	955 3	Y	-0-		23
04	960 N	934	-0-	-26	-0-	46 1	888 3	Y	-0-		23
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	52 1	952 3	Y	-0-		23
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	50 1	947 3	Y	-0-		23
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	54 1	996 3	Y	-0-		23
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	53 1	983 3	Y	-0-		23
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	52 1	966 3	Y	-0-		23
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	7 1	1038 3	Y	-0-		23
11	990 N	930	-0-	-60	-0-	6 1	924 3	Y	-0-		23
12	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	7 1	1010 3	Y	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		11,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NASH, A. L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082174	COMPL. DATE 04/26/1979	TOTAL DEPTH 6185	PERF. 5064	- 5970			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	527 N	290	-0-	-237	-0-	12 1	278 3	Y	-0-		-0-
02	377 N	249	-0-	-128	-0-	13 1	236 3	Y	-0-		-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	14 1	349 3	Y	7		7
						8 9					
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	21 1	469 3	Y	-0-		7
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	23 1	484 3	Y	-0-		7
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22 1	470 3	Y	-0-		7
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	24 1	483 3	Y	-0-		7
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24 1	478 3	Y	-0-		7
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	23 1	470 3	Y	-0-		7
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	3 1	509 3	Y	-0-		7
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	3 1	479 3	Y	-0-		7
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	3 1	487 3	Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		5,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	Y	-0-		-0-
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	3	Y	-0-		-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-		-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	-0-		-0-
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-		-0-
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-		-0-
07		279 N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	Y	-0-		-0-
08		279 N	250	-0-	-29	-0-	12	1	238	3	Y	-0-		-0-
09		270 N	264	-0-	-6	-0-	11	1	253	3	Y	-0-		-0-
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-		-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-		-0-
*12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,568				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5350 - 5530	
01		806 N	439	-0-	-367	-0-	146	1	293	3	Y	-0-		-0-
02		754 N	204	-0-	-550	-0-	115	1	89	3	Y	-0-		-0-
*03		618 N	618	-0-	-0-	-0-	123	1	474	3	Y	19		19
							21	9						
*04		905 N	905	-0-	-0-	-0-	184	1	721	3	Y	-0-	19 1	-0-
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	191	1	749	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
06		922 N	922	-0-	-0-	-0-	185	1	737	3	Y	-0-		-0-
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	191	1	760	3	Y	-0-		-0-
08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	191	1	759	3	Y	-0-		-0-
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	185	1	730	3	Y	-0-		-0-
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	191	1	748	3	Y	-0-		-0-
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	185	1	723	3	Y	-0-		-0-
*12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	166	1	643	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,501				TOTAL CONDENSATE PROD:			20				

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5332 - 5844	
01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	694	3	Y	-0-		-0-
02		685 N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	3	Y	-0-		-0-
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	677	3	Y	-0-		-0-
04		690 N	680	-0-	-10	-0-	33	1	647	3	Y	-0-		-0-
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	697	3	Y	-0-		-0-
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	3	Y	-0-		-0-
07		713 N	661	-0-	-52	-0-	35	1	626	3	Y	-0-		-0-
08		713 N	681	-0-	-32	-0-	36	1	645	3	Y	-0-		-0-
09		690 N	656	-0-	-34	-0-	34	1	622	3	Y	-0-		-0-
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	4	1	666	3	Y	-0-		-0-
11		660 N	642	-0-	-18	-0-	4	1	638	3	Y	-0-		-0-
12		682 N	620	-0-	-62	-0-	4	1	616	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,179				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	252	-0-	-368	-0-	252	3		Y	-0-			-0-
02		551 N	52	-0-	-499	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
03		558 N	50	-0-	-508	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,213											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600														
01		248 N	243	-0-	-5	-0-	7	1	236	3	Y	-0-		-0-
02		232 N	228	-0-	-4	-0-	8	1	220	3	Y	-0-		-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	-0-		-0-
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	8	1	219	3	Y	-0-		-0-
05		248 N	228	-0-	-20	-0-	6	1	222	3	Y	-0-		-0-
06		240 N	218	-0-	-22	-0-	6	1	212	3	Y	-0-		-0-
07		248 N	216	-0-	-32	-0-	7	1	209	3	Y	-0-		-0-
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-		-0-
09		210 N	208	-0-	-2	-0-	6	1	202	3	Y	-0-		-0-
10		217 N	212	-0-	-5	-0-	1	1	211	3	Y	-0-		-0-
11		210 N	205	-0-	-5	-0-	1	1	204	3	Y	-0-		-0-
*12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,665											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565														
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-		-0-
02		232 N	197	-0-	-35	-0-	8	1	189	3	N	-0-		-0-
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	3	N	-0-		-0-
04		240 N	202	-0-	-38	-0-	12	1	190	3	N	-0-		-0-
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-		-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-		-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-		-0-
08		248 N	75	-0-	-173	-0-	6	1	69	3	N	-0-		-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					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:			1,696											
										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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	1086	-0-	-1921	-0-	188 1	898 3	Y	-0-			17
02	2726 X	2623	-0-	-103	-0-	384 1	2226 3	Y	12			29
						13 9						
03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	436 1	2978 3	Y	12	41 1		-0-
						13 9						
04	3000 N	3019	-0-	19	19	408 1	2609 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
05	2866 N	2847	-0-	-19	-0-	412 1	2435 3	Y	-0-			1
06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	410 1	2261 3	Y	-0-			1
07	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	433 1	2327 3	Y	1			2
						1 9						
08	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	412 1	2333 3	Y	-0-			2
09	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	344 1	2233 3	Y	2			4
						2 9						
10	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	297 1	2382 3	Y	4			8
						4 9						
11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	302 1	2046 3	Y	15	23 1		-0-
						17 9						
12	1643 X	1048	-0-	-595	-0-	562 1	485 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		29,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

GRACE, JACK RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 082823	COMPL. DATE 05/30/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5198	- 5383		
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	558 N	547	-0-	-11	-0-	116 1	431 3	Y	-0-			15
02	493 N	453	-0-	-40	-0-	96 1	357 3	Y	-0-			15
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	115 1	448 3	Y	-0-			15
04	540 N	494	-0-	-46	-0-	110 1	384 3	Y	-0-			15
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	116 1	420 3	Y	-0-			15
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	112 1	398 3	Y	-0-			15
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	116 1	391 3	Y	-0-			15
08	527 N	522	-0-	-5	-0-	116 1	406 3	Y	-0-			15
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	108 1	375 3	Y	-0-			15
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	96 1	408 3	Y	-0-			15
11	510 N	447	-0-	-63	-0-	92 1	355 3	Y	-0-			15
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	95 1	371 3	Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		6,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

 BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	53	1	947	3	N	-0-		-0-
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	49	1	864	3	N	-0-		-0-
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	980	3	N	-0-		-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	46	1	862	3	N	-0-		-0-
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	51	1	898	3	N	-0-		-0-
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	50	1	901	3	N	-0-		-0-
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	53	1	909	3	N	3	3 0	-0-
						3	9						
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	52	1	878	3	N	3	3 0	-0-
						3	9						
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	6	1	903	3	N	3	3 0	-0-
						3	9						
10	961 N	855	-0-	-106	-0-	6	1	848	3	N	1	1 0	-0-
						1	9						
11	900 N	836	-0-	-64	-0-	5	1	830	3	N	1	1 0	-0-
						1	9						
12	961 N	810	-0-	-151	-0-	5	1	804	3	N	1	1 0	-0-
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 11,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

 SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

*01	961 N	941	-0-	-20	-0-	135	1	806	3	Y	-0-		-0-
*02	899 N	889	-0-	-10	-0-	123	1	766	3	Y	-0-		-0-
*03	961 N	929	-0-	-32	-0-	135	1	794	3	Y	-0-		-0-
*04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	130	1	771	3	Y	-0-		-0-
*05	930 N	923	-0-	-7	-0-	134	1	789	3	Y	-0-		-0-
*06	900 N	892	-0-	-8	-0-	130	1	762	3	Y	-0-		-0-
*07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	136	1	800	3	Y	-0-		-0-
*08	930 N	926	-0-	-4	-0-	135	1	791	3	Y	-0-		-0-
*09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	131	1	775	3	Y	-0-		-0-
*10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	99	1	858	3	Y	-0-		-0-
*11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	96	1	876	3	Y	-0-		-0-
*12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	99	1	910	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

*01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	53	1	976	3	Y	-0-		-0-
*02	870 N	829	-0-	-41	-0-	37	1	792	3	Y	-0-		-0-
*03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	49	1	976	3	Y	-0-		-0-
*04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	3	Y	-0-		-0-
*05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	3	Y	-0-		-0-
*06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	914	3	Y	-0-		-0-
*07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	985	3	Y	-0-		-0-
*08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	47	1	873	3	Y	-0-		-0-
*09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	47	1	925	3	Y	-0-		-0-
*10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	6	1	946	3	Y	-0-		-0-
*11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	6	1	897	3	Y	-0-		-0-
*12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	6	1	936	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		217 N	195	-0-	-22	-0-		7 1	188 3	Y	-0-
02		203 N	176	-0-	-27	-0-		8 1	168 3	Y	-0-
03		217 N	195	-0-	-22	-0-		7 1	188 3	Y	-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-		7 1	188 3	Y	-0-
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-		6 1	197 3	Y	-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-		6 1	187 3	Y	-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-		7 1	180 3	Y	-0-
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-		7 1	194 3	Y	-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-		6 1	182 3	Y	-0-
10		186 N	171	-0-	-15	-0-		1 1	170 3	Y	-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-		1 1	215 3	Y	-0-
*12		194 N	194	-0-	-0-	-0-		1 1	193 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,314			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062											
01		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		60 1	1491 3	Y	21
02		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		66 1	1371 3	Y	28
								8 9			
03		1519 N	1493	-0-	-26	-0-		70 1	1419 3	Y	-0-
								4 9			
04		1500 N	1438	-0-	-62	-0-		54 1	1383 3	Y	-0-
								1 9			
05		1550 N	1487	-0-	-63	-0-		54 1	1433 3	Y	-0-
06		1440 N	1420	-0-	-20	-0-		51 1	1369 3	Y	-0-
07		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		73 1	1454 3	Y	-0-
08		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		72 1	1460 3	Y	-0-
09		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		68 1	1425 3	Y	-0-
10		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-		10 1	1554 3	Y	-0-
11		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-		10 1	1513 3	Y	-0-
*12		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		10 1	1504 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,987			TOTAL CONDENSATE PROD:			12		

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014											
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-		50 1	748 3	N	-0-
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-		47 1	716 3	N	-0-
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-		47 1	762 3	N	-0-
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-		50 1	771 3	N	-0-
05		836 N	836	-0-	-0-	-0-		50 1	786 3	N	-0-
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-		49 1	752 3	N	-0-
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-		52 1	777 3	N	-0-
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-		51 1	787 3	N	-0-
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-		50 1	758 3	N	-0-
10		837 N	814	-0-	-23	-0-		5 1	809 3	N	-0-
11		810 N	785	-0-	-25	-0-		5 1	780 3	N	-0-
12		837 N	834	-0-	-3	-0-		5 1	829 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,736			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
BUSEY, G. C.		WELL #:		9	RRCID ->	084333	COMPL. DATE	09/25/1979	TOTAL DEPTH	6021	PERF. 4954 -	5783	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	29 1	528 3	N	-0-			-0-
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	22 1	478 3	N	-0-			-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	28 1	501 3	N	-0-			-0-
04		510 N	497	-0-	-13	-0-	26 1	471 3	N	-0-			-0-
05		527 N	515	-0-	-12	-0-	24 1	491 3	N	-0-			-0-
06		510 N	487	-0-	-23	-0-	22 1	465 3	N	-0-			-0-
07		527 N	512	-0-	-15	-0-	23 1	489 3	N	-0-			-0-
08		527 N	508	-0-	-19	-0-	24 1	484 3	N	-0-			-0-
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	23 1	464 3	N	-0-			-0-
10		527 N	497	-0-	-30	-0-	3 1	494 3	N	-0-			-0-
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	3 1	487 3	N	-0-			-0-
12		496 N	475	-0-	-21	-0-	3 1	472 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,054		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	50 1	1332 3	Y	-0-			-0-
02		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	52 1	1326 3	Y	-0-			-0-
03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	64 1	1710 3	Y	-0-			-0-
04		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	63 1	1758 3	Y	12			12
							13 9						
05		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	72 1	1999 3	Y	7	19 1		-0-
							8 9						
06		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	59 1	1656 3	Y	-0-			-0-
07		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	68 1	1810 3	Y	-0-			-0-
08		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	67 1	1722 3	Y	-0-			-0-
09		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	59 1	1659 3	Y	-0-			-0-
10		1891 N	1745	-0-	-146	-0-	9 1	1736 3	Y	-0-			-0-
11		1740 N	1672	-0-	-68	-0-	8 1	1664 3	Y	-0-			-0-
12		1767 N	1694	-0-	-73	-0-	8 1	1684 3	Y	2			2
							2 9						
TOTAL GAS PROD:		20,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

RAMSEY, G. W. GU "A"		WELL #:		4	RRCID ->	084367	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	6272	PERF. 5636 -	5648	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		465 N	428	-0-	-37	-0-	23 1	405 3	N	-0-			-0-
02		406 N	386	-0-	-20	-0-	21 1	365 3	N	-0-			-0-
03		434 N	417	-0-	-17	-0-	20 1	397 3	N	-0-			-0-
04		420 N	406	-0-	-14	-0-	14 1	392 3	N	-0-			-0-
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	23 1	388 3	N	-0-			-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	22 1	378 3	N	-0-			-0-
07		434 N	412	-0-	-22	-0-	23 1	389 3	N	-0-			-0-
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	23 1	395 3	N	-0-			-0-
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	23 1	378 3	N	-0-			-0-
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	3 1	411 3	N	-0-			-0-
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	3 1	397 3	N	-0-			-0-
*12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	3 1	403 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
GRACE, P. M.		WELL #:		4	RRCID ->	084548	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5577 - 5587
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	124 1	213 3	Y	6			42
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	116 1	239 3	Y	5	39 1		8
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	124 1	237 3	Y	5	2 1		11
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	120 1	200 3	Y	3			14
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	124 1	227 3	Y	6			20
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	120 1	203 3	Y	1			21
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	124 1	221 3	Y	2			23
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	124 1	238 3	Y	6			29
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	120 1	206 3	Y	1			30
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	124 1	226 3	Y	7			37
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	120 1	214 3	Y	1			38
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	124 1	198 3	Y	4			42
TOTAL GAS PROD:		4,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

WOMACK, J. L. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	084772	COMPL. DATE	09/25/1985	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4900 - 5758
01	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	63 1	1128 3	Y	-0-			-0-
02	1189 N	1081	-0-	-108	-0-	56 1	1025 3	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	61 1	1075 3	Y	-0-			-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	60 1	1097 3	Y	-0-			-0-
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	62 1	1157 3	Y	-0-			-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	62 1	1089 3	Y	-0-			-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	66 1	1186 3	Y	-0-			-0-
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	64 1	1178 3	Y	-0-			-0-
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	58 1	1098 3	Y	-0-			-0-
10	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	8 1	1227 3	Y	-0-			-0-
11	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	8 1	1183 3	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	7 1	1076 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MALONE		WELL #:		1	RRCID ->	084879	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	6630 - 6432
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1076 3	7 9	Y	6	20 1		-0-
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		Y	-0-			-0-
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		Y	-0-			-0-
04	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	1005 3		Y	-0-			-0-
05	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035 3		Y	-0-			-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		Y	-0-			-0-
07	1054 N	962	-0-	-92	-0-	961 3	1 9	Y	1			1
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1094 3	2 9	Y	2			3
09	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	1009 3	2 9	Y	2			5
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	989 3	2 9	Y	2			7
11	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1023 3		Y	-0-			7
12	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1001 3	4 9	Y	4	11 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1054 N	994	-0-	-60	-0-	48 1	939 3	Y	6				12
							7 9							
02		986 N	915	-0-	-71	-0-	43 1	862 3	Y	9				21
							10 9							
03		1054 N	933	-0-	-121	-0-	43 1	880 3	Y	9				30
							10 9							
04		960 N	854	-0-	-106	-0-	40 1	814 3	Y	-0-				30
05		992 N	917	-0-	-75	-0-	46 1	871 3	Y	-0-				30
06		900 N	848	-0-	-52	-0-	40 1	808 3	Y	-0-				30
07		868 N	832	-0-	-36	-0-	43 1	789 3	Y	-0-				30
08		930 N	871	-0-	-59	-0-	42 1	817 3	Y	11				41
							12 9							
09		840 N	790	-0-	-50	-0-	40 1	748 3	Y	2				43
							2 9							
10		837 N	829	-0-	-8	-0-	5 1	823 3	Y	1				44
							1 9							
11		810 N	791	-0-	-19	-0-	5 1	785 3	Y	1				45
							1 9							
*12		822 N	822	-0-	-0-	-0-	5 1	815 3	Y	2	47	1		-0-
							2 9							
TOTAL GAS PROD:			10,396			TOTAL CONDENSATE PROD:			41					

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799														
01		1147 N	1120	-0-	-27	-0-	63 1	1057 3	Y	-0-				20
02		1073 N	987	-0-	-86	-0-	49 1	938 3	Y	-0-				20
03		1147 N	999	-0-	-148	-0-	55 1	944 3	Y	-0-				20
04		988 N	988	-0-	-0-	-0-	52 1	936 3	Y	-0-				20
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	62 1	1162 3	Y	-0-				20
06		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	62 1	1465 3	Y	-0-				20
07		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	59 1	1009 3	Y	-0-				20
08		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	58 1	1008 3	Y	-0-				20
09		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	57 1	994 3	Y	-0-				20
10		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	7 1	1103 3	Y	-0-				20
11		1020 N	1007	-0-	-13	-0-	7 1	1000 3	Y	-0-				20
12		1085 N	967	-0-	-118	-0-	6 1	961 3	Y	-0-	13	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,114			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A														
01		248 N	246	-0-	-2	-0-	12 1	234 3	N	-0-				-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	13 1	220 3	N	-0-				-0-
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	13 1	233 3	N	-0-				-0-
04		240 N	233	-0-	-7	-0-	13 1	220 3	N	-0-				-0-
05		248 N	238	-0-	-10	-0-	12 1	226 3	N	-0-				-0-
06		240 N	233	-0-	-7	-0-	12 1	221 3	N	-0-				-0-
07		248 N	245	-0-	-3	-0-	13 1	232 3	N	-0-				-0-
08		248 N	247	-0-	-1	-0-	13 1	234 3	N	-0-				-0-
09		240 N	234	-0-	-6	-0-	12 1	222 3	N	-0-				-0-
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	2 1	242 3	N	-0-				-0-
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	2 1	237 3	N	-0-				-0-
*12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	2 1	232 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,872			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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	* * 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	60 1	1170 3	Y	3			20
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	57 1	1088 3	Y	12	32 1		-0-
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	56 1	1144 3	Y	2	2 1		-0-
04	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	54 1	1094 3	Y	-0-			-0-
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	57 1	1156 3	Y	-0-			-0-
06	1170 N	1074	-0-	-96	-0-	50 1	1024 3	Y	-0-			-0-
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	61 1	1149 3	Y	-0-			-0-
08	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	60 1	1126 3	Y	-0-			-0-
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	58 1	1085 3	Y	-0-			-0-
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	8 1	1167 3	Y	26	26 1		-0-
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	8 1	1155 3	Y	1	1 1		-0-
*12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	8 1	1206 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,149				TOTAL CONDENSATE PROD:		44				

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	421 1	840 3	Y	20	42 1	-0-	
02	1305 N	700	-0-	-605	-0-	22 9	36 1	Y	1	1 1	-0-	
03	1395 N	369	-0-	-1026	-0-	1 9	20 1	Y	-0-	-0-	-0-	
04	750 N	680	-0-	-70	-0-	33 1	33 1	Y	-0-	-0-	-0-	
05	744 N	720	-0-	-24	-0-	39 1	39 1	Y	-0-	-0-	-0-	
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	28 1	28 1	Y	-0-	-0-	-0-	
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	47 1	47 1	Y	6	-0-	6	
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	7 9	47 1	Y	4	-0-	10	
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	4 9	46 1	Y	1	-0-	11	
10	744 N	650	-0-	-94	-0-	1 9	4 1	Y	2	-0-	13	
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	2 9	5 1	Y	7	-0-	20	
*12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	8 9	5 1	Y	4	24 1	-0-	
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		9,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636												
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	15 1	188 3	Y	-0-	-0-	10	
02	232 N	189	-0-	-43	-0-	14 1	175 3	Y	-0-	-0-	10	
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	12 1	161 3	Y	-0-	-0-	10	
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13 1	179 3	Y	-0-	-0-	10	
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16 1	193 3	Y	-0-	-0-	10	
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17 1	245 3	Y	-0-	-0-	10	
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	16 1	230 3	Y	-0-	-0-	10	
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	24 1	346 3	Y	-0-	-0-	10	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19 1	287 3	Y	-0-	-0-	10	
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17 1	280 3	Y	-0-	-0-	10	
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18 1	259 3	Y	-0-	-0-	10	
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	32 1	407 3	Y	-0-	-0-	10	
TOTAL GAS PROD:		3,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630												
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	12 1	280 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15 1	269 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	14 1	288 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14 1	281 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	18 1	290 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16 1	292 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18 1	300 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	13 1	280 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	12 1	281 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	2 1	281 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	2 1	270 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	2 1	305 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,555		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 "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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	169	1	2393	3	Y	24					50
						26	9									
02	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	134	1	2518	3	Y	17	61	1			6
						19	9									
03	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	151	1	2885	3	Y	12					18
						13	9									
04	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	145	1	2747	3	Y	24					42
						26	9									
05	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	149	1	2734	3	Y	4					46
						4	9									
06	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	146	1	2716	3	Y	35	71	1			10
						39	9									
07	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	154	1	2821	3	Y	11					21
						12	9									
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	123	1	2214	3	Y	5					26
						6	9									
09	3000 N	3062	-0-	62	62	152	1	2884	3	Y	24					50
						26	9									
10	3007 X	2838	-0-	-169	-0-	18	1	2806	3	Y	13					63
						14	9									
11	2910 X	1990	-0-	-920	-0-	13	1	1960	3	Y	15					78
						17	9									
12	3162 X	2951	-0-	-211	-0-	19	1	2922	3	Y	9	74	1			13
						10	9									
TOTAL GAS PROD:		33,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		193										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	57	1	949	3	Y	-0-					2
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	49	1	858	3	Y	-0-					2
03	1085 N	920	-0-	-165	-0-	48	1	872	3	Y	-0-					2
04	930 N	928	-0-	-2	-0-	51	1	877	3	Y	-0-					2
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	61	1	1033	3	Y	-0-					2
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	851	3	Y	-0-					2
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	93	1	1602	3	Y	-0-					2
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	132	1	2219	3	Y	-0-					2
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	118	1	2113	3	Y	-0-					2
10	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	14	1	2213	3	Y	-0-					2
11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	13	1	1985	3	Y	-0-					2
*12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	10	1	1476	3	Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		17,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	214	1	367	2	Y	-0-			-0-
						1105	3							
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	195	1	331	2	Y	-0-			-0-
						1002	3							
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	201	1	360	2	Y	3			3
						1084	3		3	9				
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	196	1	329	2	Y	-0-			3
						991	3							
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	196	1	282	2	Y	-0-			3
						850	3							
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	161	1	242	2	Y	-0-			3
						728	3							
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	203	1	290	2	Y	-0-			3
						873	3							
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	40	1	248	2	Y	-0-			3
						746	3							
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	180	1	229	2	Y	-0-			3
						687	3							
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	160	1	234	2	Y	-0-			3
						735	3							
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	154	1	217	2	Y	-0-			3
						687	3							
*12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	161	1	303	2	Y	-0-			3
						956	3							
TOTAL GAS PROD:		15,940		TOTAL CONDENSATE PROD:				3						

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781														
01	558 N	438	-0-	-120	-0-	23	1	415	3	N	-0-			-0-
02	464 N	388	-0-	-76	-0-	21	1	367	3	N	-0-			-0-
03	434 N	415	-0-	-19	-0-	20	1	395	3	N	-0-			-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-			-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	N	-0-			-0-
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	16	1	335	3	N	-0-			-0-
07	434 N	420	-0-	-14	-0-	23	1	397	3	N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	-0-			-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	N	-0-			-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	3	N	-0-			-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	N	-0-			-0-
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,108		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589														
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	19	1	502	3	Y	-0-			13
02	580 N	483	-0-	-97	-0-	21	1	462	3	Y	-0-			13
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	21	1	482	3	Y	-0-			13
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	20	1	488	3	Y	-0-			13
05	527 N	518	-0-	-9	-0-	19	1	499	3	Y	-0-			13
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	481	3	Y	-0-			13
07	527 N	508	-0-	-19	-0-	19	1	489	3	Y	-0-			13
08	527 N	516	-0-	-11	-0-	19	1	497	3	Y	-0-			13
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	18	1	475	3	Y	-0-			13
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	2	1	479	3	Y	-0-			13
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	2	1	486	3	Y	-0-			13
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	2	1	491	3	Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		6,011		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																					
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1349	3	Y	-0-					-0-			
02		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1037	3	Y	-0-					-0-			
03		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1081	3	Y	23					23			
								25	9												
04		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1183	3	Y	29					52			
								32	9												
05		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	3	Y	11					63			
								12	9												
06		1170 X	1157	-0-	-13	-0-	-0-	57	1	1096	3	Y	4					67			
								4	9												
07		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1153	3	Y	1					68			
								1	9												
08		1209 X	1130	-0-	-79	-0-	-0-	59	1	1065	3	Y	5					73			
								6	9												
09		1170 X	1169	-0-	-1	-0-	-0-	58	1	1108	3	Y	3					76			
								3	9												
10		1240 X	1196	-0-	-44	-0-	-0-	8	1	1186	3	Y	2					78			
								2	9												
11		1170 X	1060	-0-	-110	-0-	-0-	7	1	1050	3	Y	3					81			
								3	9												
12		1209 X	1124	-0-	-85	-0-	-0-	7	1	1111	3	Y	5	77	1			9			
								6	9												
TOTAL GAS PROD:			14,245															TOTAL CONDENSATE PROD:			86

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980													TOTAL DEPTH	6195	PERF. 5794 - 5966						
01		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1296	3	N	-0-					-0-			
02		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1209	3	N	-0-					-0-			
03		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1296	3	N	-0-					-0-			
04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	3	N	-0-					-0-			
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1287	3	N	-0-					-0-			
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1247	3	N	-0-					-0-			
07		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1280	3	N	-0-					-0-			
08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1275	3	N	-0-					-0-			
09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1235	3	N	-0-					-0-			
10		1364 N	1343	-0-	-21	-0-	-0-	9	1	1334	3	N	-0-					-0-			
11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1299	3	N	-0-					-0-			
12		1333 N	1306	-0-	-27	-0-	-0-	9	1	1297	3	N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			15,935															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	637	-0-	-293	-0-	34	1	603	3	Y	-0-		19
02		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	92	1	1651	3	Y	-0-		19
03		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	83	1	1579	3	Y	22		41
							24	9						
04		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	79	1	1440	3	Y	17	58 1	-0-
							19	9						
05		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	69	1	1293	3	Y	6	2 1	4
							7	9						
06		1230 N	1113	-0-	-117	-0-	56	1	1057	3	Y	-0-		4
07		1271 N	787	-0-	-484	-0-	41	1	745	3	Y	1		5
							1	9						
08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	94	1	1656	3	Y	16		21
							18	9						
09		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	85	1	1623	3	Y	-0-		21
10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	11	1	1638	3	Y	-0-		21
11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	10	1	1609	3	Y	-0-		21
*12		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	10	1	1460	3	Y	17	38 1	-0-
							19	9						
TOTAL GAS PROD:			17,106			TOTAL CONDENSATE PROD:			79					

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014														
01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	92	1	647	3	Y	23		176
							25	9						
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	123	1	712	3	Y	13		189
							14	9						
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	107	1	622	3	Y	18	193 1	14
							20	9						
04		817 N	817	-0-	-0-	-0-	123	1	648	3	Y	42	7 1	49
							46	9						
05		899 N	834	-0-	-65	-0-	127	1	673	3	Y	31		80
							34	9						
06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	124	1	647	3	Y	33	77 1	36
							36	9						
07		908 N	908	-0-	-0-	-0-	129	1	729	3	Y	45	1 1	80
							50	9						
08		977 N	977	-0-	-0-	-0-	135	1	809	3	Y	30	72 1	38
							33	9						
09		977 N	977	-0-	-0-	-0-	131	1	791	3	Y	50	3 1	85
							55	9						
10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	99	1	916	3	Y	44		129
							48	9						
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	95	1	838	3	Y	27	70 1	86
							30	9						
*12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	98	1	761	3	Y	23	72 1	37
							25	9						
TOTAL GAS PROD:			10,592			TOTAL CONDENSATE PROD:			379					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		434 N	413	-0-	-21	-0-	23 1	390 3	Y	-0-			7	
02		377 N	314	-0-	-63	-0-	15 1	299 3	Y	-0-			7	
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	22 1	457 3	Y	-0-			7	
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	26 1	447 3	Y	-0-			7	
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	23 1	470 3	Y	-0-			7	
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	22 1	448 3	Y	-0-			7	
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	23 1	482 3	Y	-0-			7	
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	25 1	490 3	Y	-0-			7	
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	23 1	476 3	Y	-0-			7	
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	3 1	515 3	Y	-0-			7	
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	3 1	513 3	Y	-0-			7	
*12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	4 1	567 3	Y	-0-			7	
TOTAL GAS PROD:			5,766			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MACKAY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980										TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4724	-	6338
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	19 1	365 3	Y	-0-			-0-	
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	15 1	348 3	Y	-0-			-0-	
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	20 1	379 3	Y	-0-			-0-	
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	20 1	332 3	Y	-0-			-0-	
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	19 1	351 3	Y	-0-			-0-	
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	16 1	337 3	Y	-0-			-0-	
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	25 1	503 3	Y	-0-			-0-	
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	19 1	353 3	Y	-0-			-0-	
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	17 1	332 3	Y	-0-			-0-	
10		465 N	409	-0-	-56	-0-	3 1	406 3	Y	-0-			-0-	
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	3 1	423 3	Y	-0-			-0-	
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	2 1	370 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,677			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980										TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5252	-	5588
01		817 N	817	-0-	-0-	-0-	190 1	612 3	Y	14			23	
							15 9							
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	309 1	518 3	Y	12			35	
							13 9							
03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	561 1	567 3	Y	5			40	
							6 9							
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	506 1	305 3	Y	-0-			40	
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	561 1	504 3	Y	-0-			40	
06		960 N	884	-0-	-76	-0-	542 1	342 3	Y	-0-			40	
07		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	561 1	448 3	Y	-0-			40	
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	561 1	462 3	Y	-0-			40	
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	544 1	541 3	Y	-0-			40	
10		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	566 1	1243 3	Y	17			57	
							19 9							
11		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	550 1	1535 3	Y	24			81	
							26 9							
*12		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	562 1	658 3	Y	-0-	75 1		6	
TOTAL GAS PROD:			13,827			TOTAL CONDENSATE PROD:			72					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980										TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5259 -	5670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980										TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5229 -	6096
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	88	1	1636	3	Y	-0-	2
02	1566	N	1477	-0-	-89	-0-	71	1	1406	3	Y	-0-	2
03	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	70	1	1423	3	Y	3	5
							3	9					
04	1680	N	1359	-0-	-321	-0-	66	1	1293	3	Y	-0-	5
05	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	64	1	1275	3	Y	-0-	5
06	1440	N	1156	-0-	-284	-0-	57	1	1099	3	Y	-0-	5
07	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	54	1	1053	3	Y	-0-	5
08	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	53	1	987	3	Y	-0-	5
09	1170	N	968	-0-	-202	-0-	47	1	921	3	Y	-0-	5
10	1116	N	978	-0-	-138	-0-	6	1	972	3	Y	-0-	5
11	1020	N	930	-0-	-90	-0-	6	1	924	3	Y	-0-	5
12	992	N	925	-0-	-67	-0-	6	1	919	3	Y	-0-	5
TOTAL GAS PROD:										14,499	TOTAL CONDENSATE PROD:		3

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981										TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5906 -	6440
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1023 N	858	-0-	-165	-0-	56	1	802	3	Y	-0-			-0-
*02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	54	1	819	3	Y	-0-			-0-
*03	930 N	831	-0-	-99	-0-	53	1	778	3	Y	-0-			-0-
*04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	719	3	Y	-0-			-0-
*05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	55	1	882	3	Y	-0-			-0-
*06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	850	3	Y	-0-			-0-
*07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	3	Y	-0-			-0-
*08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	867	3	Y	-0-			-0-
*09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	56	1	825	3	Y	-0-			-0-
*10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	6	1	934	3	Y	-0-			-0-
*11	900 N	885	-0-	-15	-0-	6	1	879	3	Y	-0-			-0-
12	899 N	791	-0-	-108	-0-	5	1	786	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

01	3100 N	557	-0-	-2543	2495	29	1	517	3	Y	10			21
						11	9							
02	3013 X	518	-0-	-2495	-0-	28	1	483	3	Y	6			27
						7	9							
03	682 X	575	-0-	-107	-0-	33	1	538	3	Y	4			31
						4	9							
04	750 X	510	-0-	-240	-0-	26	1	477	3	Y	6			37
						7	9							
05	651 X	498	-0-	-153	-0-	28	1	469	3	Y	1			38
						1	9							
06	570 X	499	-0-	-71	-0-	27	1	470	3	Y	2			40
						2	9							
07	589 X	562	-0-	-27	-0-	29	1	529	3	Y	4			44
						4	9							
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	502	3	Y	2			46
						2	9							
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	504	3	Y	4			50
						4	9							
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	660	3	Y	2			52
						2	9							
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	Y	6			58
						7	9							
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	4	1	541	3	Y	6			64
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		6,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		53								

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

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-								

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
HUGHES, D. J.		WELL #:		19	RRCID ->	092118	COMPL. DATE	12/19/1980	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5128 - 5538	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	86 1	1130 3	Y	14				16
						15 9							
02	1276 N	1261	-0-	-15	-0-	93 1	1157 3	Y	10				26
						11 9							
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	98 1	1222 3	Y	6				32
						7 9							
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	85 1	1138 3	Y	6				38
						7 9							
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	88 1	1199 3	Y	5				43
						6 9							
06	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	85 1	1064 3	Y	6				49
						7 9							
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	90 1	1214 3	Y	-0-				49
08	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	70 1	1063 3	Y	3				52
						3 9							
09	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	67 1	991 3	Y	-0-				52
10	1302 N	943	-0-	-359	-0-	18 1	923 3	Y	2				54
						2 9							
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	20 1	1245 3	Y	3				57
						3 9							
*12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	17 1	1154 3	Y	5				62
						6 9							
TOTAL GAS PROD:		14,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

ROHRER, WILLIAM UNIT 3		WELL #:		5	RRCID ->	092168	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3867 - 5960
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	75 1	1341 3	Y	-0-			-0-
02	1305 N	1258	-0-	-47	-0-	63 1	1195 3	Y	-0-			-0-
03	1426 N	1249	-0-	-177	-0-	62 1	1187 3	Y	-0-			-0-
04	1380 N	1277	-0-	-103	-0-	65 1	1212 3	Y	-0-			-0-
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	69 1	1283 3	Y	-0-			-0-
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	67 1	1265 3	Y	-0-			-0-
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	76 1	1334 3	Y	-0-			-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	70 1	1295 3	Y	-0-			-0-
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	67 1	1293 3	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	9 1	1328 3	Y	-0-			-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	9 1	1312 3	Y	-0-			-0-
12	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	9 1	1319 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUGHES, D. J.		WELL #:		18	RRCID ->	092170	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	6159	PERF.	3657 - 6022
*01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	35 1	693 3	Y	-0-			-0-
*02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	121 1	2348 3	Y	-0-			-0-
*03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	111 1	2195 3	Y	-0-			-0-
*04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	94 1	1785 3	Y	-0-			-0-
*05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	88 1	1688 3	Y	-0-			-0-
*06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	68 1	1391 3	Y	-0-			-0-
*07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	84 1	1524 3	Y	-0-			-0-
*08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	83 1	1525 3	Y	-0-			-0-
*09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	73 1	1457 3	Y	-0-			-0-
*10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	10 1	1586 3	Y	-0-			-0-
*11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	11 1	1663 3	Y	-0-			-0-
12	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	9 1	1401 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981										TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5317	-	6648
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-		7 1	216 3	Y	-0-			14
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-		8 1	234 3	Y	-0-			14
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-		14 1	249 3	Y	-0-			14
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-		13 1	209 3	Y	-0-			14
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-		12 1	211 3	Y	-0-			14
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-		12 1	206 3	Y	-0-			14
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-		13 1	209 3	Y	10	24 1		-0-
								11 9						
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-		7 1	213 3	Y	1	1 1		-0-
								1 9						
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-		12 1	208 3	Y	-0-			-0-
10		248 N	220	-0-	-28	-0-		1 1	219 3	Y	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-		1 1	209 3	Y	-0-			-0-
12		217 N	214	-0-	-3	-0-		1 1	213 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,709				TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981										TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4990	-	5671
*01		403 N	371	-0-	-32	-0-		22 1	349 3	Y	-0-			-0-
*02		385 N	385	-0-	-0-	-0-		21 1	364 3	Y	-0-			-0-
*03		393 N	393	-0-	-0-	-0-		20 1	373 3	Y	-0-			-0-
*04		360 N	344	-0-	-16	-0-		20 1	324 3	Y	-0-			-0-
*05		372 N	367	-0-	-5	-0-		23 1	344 3	Y	-0-			-0-
*06		360 N	340	-0-	-20	-0-		16 1	324 3	Y	-0-			-0-
*07		370 N	370	-0-	-0-	-0-		23 1	347 3	Y	-0-			-0-
*08		381 N	381	-0-	-0-	-0-		23 1	358 3	Y	-0-			-0-
*09		361 N	361	-0-	-0-	-0-		22 1	339 3	Y	-0-			-0-
*10		354 N	354	-0-	-0-	-0-		2 1	352 3	Y	-0-			-0-
*11		355 N	355	-0-	-0-	-0-		2 1	353 3	Y	-0-			-0-
*12		365 N	365	-0-	-0-	-0-		2 1	363 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,386				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981										TOTAL DEPTH	6719	PERF. 5330	-	6205
01		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-		3402 3	30 9	N	27			175
02		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-		4231 3	54 9	N	49			224
03		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-		5433 3	69 9	N	63	155 1		132
04		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-		5279 3	74 9	N	67			199
05		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-		6274 3	79 9	N	72	169 1		102
06		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-		6493 3	100 9	N	91			193
07		6603 X	6603	-0-	-0-	-0-		6517 3	86 9	N	78	155 1		116
08		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-		5895 3	79 9	N	72			188
09		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-		6261 3	87 9	N	79	171 1		96
10		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-		6234 3	84 9	N	76			172
11		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-		5418 3	65 9	N	59	168 1		63
*12		5908 X	5908	-0-	-0-	-0-		5823 3	85 9	N	77			140
TOTAL GAS PROD:			68,152				TOTAL CONDENSATE PROD:			810				

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
BURK		WELL #:		2	RRCID ->	092682	COMPL. DATE	03/03/1981	TOTAL DEPTH	6849	PERF. 5588 - 6379		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	571	-0-	-18	-0-	29 1	542 3	Y	-0-			-0-
02		551 N	532	-0-	-19	-0-	28 1	504 3	Y	-0-			-0-
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	28 1	545 3	Y	-0-			-0-
04		540 N	536	-0-	-4	-0-	27 1	509 3	Y	-0-			-0-
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	29 1	552 3	Y	-0-			-0-
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	28 1	547 3	Y	-0-			-0-
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	30 1	544 3	Y	-0-			-0-
08		589 N	538	-0-	-51	-0-	25 1	513 3	Y	-0-			-0-
09		570 N	569	-0-	-1	-0-	28 1	541 3	Y	-0-			-0-
10		589 N	559	-0-	-30	-0-	4 1	555 3	Y	-0-			-0-
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	4 1	596 3	Y	-0-			-0-
12		589 N	564	-0-	-25	-0-	4 1	560 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,772				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRIS, E. O.		WELL #:		2	RRCID ->	092778	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 4436 - 4455		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	76 1	1447 3	Y	-0-			21
02		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	71 1	1356 3	Y	-0-			21
03		1519 N	1490	-0-	-29	-0-	70 1	1420 3	Y	-0-	18 1		3
04		1470 N	1439	-0-	-31	-0-	67 1	1371 3	Y	1	1 1		3
							1 9						
05		1519 N	1468	-0-	-51	-0-	70 1	1398 3	Y	-0-			3
06		1440 N	1402	-0-	-38	-0-	68 1	1334 3	Y	-0-			3
07		1488 N	1487	-0-	-1	-0-	73 1	1411 3	Y	3			6
							3 9						
08		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	72 1	1403 3	Y	-0-			6
09		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	64 1	1358 3	Y	-0-			6
10		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	10 1	1463 3	Y	-0-			6
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	9 1	1431 3	Y	-0-			6
*12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	10 1	1467 3	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		17,523				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

STEVENSON, N. R.		WELL #:		1	RRCID ->	092779	COMPL. DATE	03/26/1981	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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													
CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981										TOTAL DEPTH	6925	PERF. 5854 - 5963	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		979 N	979	-0-	-0-	-0-	36 1	943 3	N	-0-			2
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	36 1	889 3	N	-0-			2
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	49 1	938 3	N	-0-			2
04		949 N	949	-0-	-0-	-0-	47 1	902 3	N	-0-			2
05		990 N	990	-0-	-0-	-0-	47 1	943 3	N	-0-			2
06		942 N	942	-0-	-0-	-0-	45 1	897 3	N	-0-			2
07		965 N	965	-0-	-0-	-0-	49 1	916 3	N	-0-			2
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	37 1	922 3	N	-0-			2
09		971 N	971	-0-	-0-	-0-	47 1	924 3	N	-0-			2
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	5 1	976 3	N	-0-			2
11		946 N	946	-0-	-0-	-0-	6 1	940 3	N	-0-			2
*12		955 N	955	-0-	-0-	-0-	6 1	949 3	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			11,549		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981										TOTAL DEPTH	6906	PERF. 5912 - 5922	
01		341 N	292	-0-	-49	-0-	12 1	280 3	Y	-0-			25
02		290 N	260	-0-	-30	-0-	8 1	252 3	Y	-0-			25
03		341 N	294	-0-	-47	-0-	7 1	287 3	Y	-0-			25
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	13 1	285 3	Y	-0-			25
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	13 1	327 3	Y	-0-			25
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	13 1	338 3	Y	-0-			25
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	13 1	333 3	Y	-0-			25
08		341 N	323	-0-	-18	-0-	13 1	310 3	Y	-0-			25
09		330 N	306	-0-	-24	-0-	12 1	294 3	Y	-0-			25
10		341 N	327	-0-	-14	-0-	2 1	325 3	Y	-0-			25
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	2 1	449 3	Y	-0-			25
*12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	2 1	316 3	Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			3,906		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981										TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4501 - 5742	
01		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	69 1	1268 3	N	-0-			-0-
02		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	63 1	1170 3	N	-0-			-0-
03		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	68 1	1247 3	N	-0-			-0-
04		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	66 1	1247 3	N	-0-			-0-
05		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	69 1	1284 3	N	-0-			-0-
06		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	67 1	1202 3	N	-0-			-0-
07		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	71 1	1255 3	N	-0-			-0-
08		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	70 1	1274 3	N	-0-			-0-
09		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	67 1	1243 3	N	-0-			-0-
10		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	9 1	1371 3	N	-0-			-0-
11		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	9 1	1339 3	N	-0-			-0-
*12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	9 1	1339 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,876		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	92	1	1536	3	Y	32	66
						35	9					
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	69	1	1271	3	Y	12 55 1	23
						13	9					
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	68	1	1207	3	Y	20 3 1	40
						22	9					
04	1560 N	1325	-0-	-235	-0-	72	1	1239	3	Y	13	53
						14	9					
05	1457 N	1246	-0-	-211	-0-	67	1	1166	3	Y	12	65
						13	9					
06	1260 N	1015	-0-	-245	-0-	55	1	951	3	Y	8	73
						9	9					
07	1364 N	1201	-0-	-163	-0-	65	1	1126	3	Y	9	82
						10	9					
08	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	58	1	1024	3	Y	7	89
						8	9					
09	1020 N	946	-0-	-74	-0-	51	1	889	3	Y	5	94
						6	9					
10	1023 N	745	-0-	-278	-0-	5	1	739	3	Y	1	95
						1	9					
11	990 N	748	-0-	-242	-0-	5	1	743	3	Y	-0-	95
12	992 N	800	-0-	-192	-0-	5	1	795	3	Y	-0-	95
TOTAL GAS PROD:		13,429			TOTAL CONDENSATE PROD:		119					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	511	1	904	3	Y	5	72
						6	9					
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	499	1	791	3	Y	3	75
						3	9					
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	538	1	781	3	Y	-0- 75 1	-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	528	1	949	3	Y	3 3 1	-0-
						3	9					
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	542	1	881	3	Y	-0-	-0-
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	526	1	926	3	Y	-0-	-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	545	1	944	3	Y	-0-	-0-
08	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	53	1	1026	3	Y	-0-	-0-
09	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	52	1	977	3	Y	-0-	-0-
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	502	1	970	3	Y	-0-	-0-
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	470	1	926	3	Y	-0-	-0-
*12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	503	1	993	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,349			TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	Y	-0-	-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	41	1	692	3	Y	-0-	-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	3	Y	-0-	-0-
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	46	1	754	3	Y	-0-	-0-
05	775 N	743	-0-	-32	-0-	39	1	704	3	Y	-0-	-0-
06	780 N	755	-0-	-25	-0-	39	1	716	3	Y	-0-	-0-
07	837 N	798	-0-	-39	-0-	46	1	752	3	Y	-0-	-0-
08	744 N	708	-0-	-36	-0-	40	1	668	3	Y	-0-	-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	816	3	Y	-0-	-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-	-0-
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	6	1	884	3	Y	-0-	-0-
*12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	6	1	837	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,600			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1431	3	-0-
02		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1107	3	-0-
03		1426 N	1368	-0-	-58	-0-	-0-	50	1	1318	3	-0-
04		1440 N	1270	-0-	-170	-0-	-0-	48	1	1222	3	-0-
05		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1261	3	-0-
06		1320 N	1274	-0-	-46	-0-	-0-	51	1	1223	3	-0-
07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1250	3	-0-
08		1302 N	1280	-0-	-22	-0-	-0-	54	1	1226	3	-0-
09		1260 N	1205	-0-	-55	-0-	-0-	46	1	1159	3	-0-
10		1302 N	1176	-0-	-126	-0-	-0-	6	1	1170	3	-0-
11		1230 N	1142	-0-	-88	-0-	-0-	6	1	1136	3	-0-
12		1240 N	1156	-0-	-84	-0-	-0-	6	1	1150	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,132				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2120	3	23
02		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2428	3	28
03		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2276	3	33
04		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2140	3	40
05		2077 N	2076	-0-	-1	-0-	-0-	108	1	1968	3	40
06		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2015	3	43
07		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1963	3	44
08		2077 N	2025	-0-	-52	-0-	-0-	109	1	1915	3	45
09		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2159	3	47
10		2077 N	2053	-0-	-24	-0-	-0-	13	1	2038	3	48
11		1950 N	1941	-0-	-9	-0-	-0-	13	1	1927	3	53
12		2356 N	1997	-0-	-359	-0-	-0-	13	1	1978	3	6
TOTAL GAS PROD:			26,058				TOTAL CONDENSATE PROD:			38		

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		682 N	566	-0-	-116	-0-	-0-	29	1	537	3	-0-
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	627	3	-0-
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	653	3	-0-
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	613	3	-0-
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	619	3	-0-
06		627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	594	3	-0-
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	-0-
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	606	3	-0-
09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	-0-
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	-0-
11		639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	635	3	-0-
*12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,679				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981										TOTAL DEPTH	6187	PERF. 4634 - 4677	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	17 1	296 3	N	-0-			-0-
02		290 N	286	-0-	-4	-0-	15 1	271 3	N	-0-			-0-
03		310 N	301	-0-	-9	-0-	14 1	287 3	N	-0-			-0-
04		300 N	288	-0-	-12	-0-	14 1	274 3	N	-0-			-0-
05		310 N	299	-0-	-11	-0-	18 1	281 3	N	-0-			-0-
06		300 N	290	-0-	-10	-0-	12 1	278 3	N	-0-			-0-
07		310 N	308	-0-	-2	-0-	18 1	290 3	N	-0-			-0-
08		310 N	305	-0-	-5	-0-	18 1	287 3	N	-0-			-0-
09		300 N	292	-0-	-8	-0-	12 1	280 3	N	-0-			-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	2 1	309 3	N	-0-			-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	2 1	302 3	N	-0-			-0-
*12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	2 1	309 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,608	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981										TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4102 - 6090	
01		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	128 1	2419 3	Y	6			6
02		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	113 1	2143 3	Y	6			12
03		2325 N	1963	-0-	-362	-0-	97 1	1866 3	Y	-0-			12
04		2460 N	1832	-0-	-628	-0-	93 1	1739 3	Y	-0-			12
05		2418 N	2095	-0-	-323	-0-	103 1	1982 3	Y	9			21
06		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	91 1	1809 3	Y	2			23
07		1891 N	1687	-0-	-204	-0-	84 1	1602 3	Y	1			24
08		2108 N	2046	-0-	-62	-0-	102 1	1938 3	Y	5			29
09		1890 N	1662	-0-	-228	-0-	79 1	1561 3	Y	20	45 1		4
10		1674 N	758	-0-	-916	-0-	5 1	751 3	Y	2	2 1		4
11		1980 N	299	-0-	-1681	-0-	2 1	297 3	Y	-0-			4
12		1705 N	1344	-0-	-361	-0-	9 1	1335 3	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			20,405	TOTAL CONDENSATE PROD:			51						

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981										TOTAL DEPTH	6290	PERF. 4220 - 6009	
01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	598 1	725 3	Y	-0-			3
02		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	435 1	572 3	Y	-0-			3
03		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	388 1	750 3	Y	-0-			3
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	319 1	705 3	Y	-0-			3
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	268 1	711 3	Y	-0-			3
06		926 N	926	-0-	-0-	-0-	222 1	704 3	Y	-0-			3
07		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	385 1	709 3	Y	-0-			3
08		775 N	763	-0-	-12	-0-	40 1	723 3	Y	-0-			3
09		750 N	727	-0-	-23	-0-	35 1	692 3	Y	-0-			3
10		989 N	989	-0-	-0-	-0-	272 1	717 3	Y	-0-			3
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	285 1	733 3	Y	-0-			3
*12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	401 1	741 3	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			12,130	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		403 N	390	-0-	-13	-0-	13	1	377	3	N	-0-
02		377 N	369	-0-	-8	-0-	15	1	354	3	N	-0-
03		403 N	393	-0-	-10	-0-	20	1	373	3	N	-0-
04		390 N	382	-0-	-8	-0-	20	1	362	3	N	-0-
05		403 N	394	-0-	-9	-0-	19	1	375	3	N	-0-
06		390 N	386	-0-	-4	-0-	18	1	368	3	N	-0-
07		403 N	398	-0-	-5	-0-	19	1	379	3	N	-0-
08		403 N	389	-0-	-14	-0-	13	1	376	3	N	-0-
09		390 N	387	-0-	-3	-0-	18	1	369	3	N	-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	N	-0-
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	N	-0-
12		403 N	385	-0-	-18	-0-	3	1	382	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,668				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		248 N	245	-0-	-3	-0-	93	1	152	3	Y	-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	87	1	153	3	Y	-0-
*03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	93	1	196	3	Y	-0-
*04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	90	1	189	3	Y	-0-
*05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	93	1	219	3	Y	-0-
*06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	90	1	215	3	Y	-0-
*07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	93	1	224	3	Y	-0-
*08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	93	1	214	3	Y	-0-
*09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	90	1	210	3	Y	-0-
*10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	93	1	197	3	Y	-0-
*11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	90	1	197	3	Y	-0-
*12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	93	1	206	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,470				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	74	1	1207	3	Y	-0-		1
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	62	1	1085	3	Y	-0-		1
03	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	62	1	1110	3	Y	-0-		1
04	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	64	1	1107	3	Y	-0-		1
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	73	1	1279	3	Y	-0-		1
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	72	1	1267	3	Y	-0-		1
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	81	1	1326	3	Y	-0-		1
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	81	1	1337	3	Y	-0-		1
09	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	72	1	1258	3	Y	-0-		1
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	9	1	1418	3	Y	-0-		1
11	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	8	1	1306	3	Y	-0-		1
12	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	8	1	1204	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD: 15,570													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

01	1829 N	1458	-0-	-371	-0-	258	1	1196	3	Y	4		24
02	1682 N	1417	-0-	-265	-0-	257	1	1154	3	Y	5		29
03	1767 N	1672	-0-	-95	-0-	337	1	1333	3	Y	2		31
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	320	1	1175	3	Y	3		34
05	1519 N	1374	-0-	-145	-0-	326	1	1046	3	Y	2		36
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	339	1	1373	3	Y	4		40
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	351	1	1495	3	Y	-0-		40
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	351	1	1514	3	Y	-0-		40
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	304	1	1202	3	Y	-0-		40
10	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	351	1	1483	3	Y	-0-		40
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	339	1	1376	3	Y	6		46
*12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	327	1	1227	3	Y	4	48 1	2
TOTAL GAS PROD: 19,466													
TOTAL CONDENSATE PROD: 30													

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

01	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-		-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-		-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-		-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	N	-0-		-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-		-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-		-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-		-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-		-0-
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	1	1	142	3	N	-0-		-0-
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	1	1	133	3	N	-0-		-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	1	1	129	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 1,873													
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 #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981										TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4666	-	6034
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1891 N	1671	-0-	-220	-0-	87 1	1584 3	N	-0-			-0-	
02		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	85 1	1606 3	N	-0-			-0-	
03		1767 N	1679	-0-	-88	-0-	83 1	1596 3	N	-0-			-0-	
04		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	105 1	1977 3	N	-0-			-0-	
05		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	98 1	1790 3	N	-0-			-0-	
06		1620 N	1547	-0-	-73	-0-	78 1	1469 3	N	-0-			-0-	
07		2139 N	1733	-0-	-406	-0-	90 1	1643 3	N	-0-			-0-	
08		1891 N	1721	-0-	-170	-0-	89 1	1632 3	N	-0-			-0-	
09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	85 1	1625 3	N	-0-			-0-	
10		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	12 1	1846 3	N	-0-			-0-	
11		1680 N	1664	-0-	-16	-0-	11 1	1653 3	N	-0-			-0-	
12		1767 N	1678	-0-	-89	-0-	11 1	1667 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981										TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5208	-	5668
01		1736 X	1310	-0-	-426	-0-	69 1	1241 3	Y	-0-			17	
02		1479 X	731	-0-	-748	-0-	36 1	667 3	Y	25			42	
03		1612 X	1037	-0-	-575	-0-	28 9	976 3	Y	5			47	
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	52 1	893 3	Y	-0-	47 1		-0-	
05		969 N	969	-0-	-0-	-0-	51 1	901 3	Y	15	2 1		13	
06		905 N	905	-0-	-0-	-0-	17 9	860 3	Y	-0-			13	
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	45 1	890 3	Y	-0-			13	
08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	53 1	901 3	Y	15			28	
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	17 9	896 3	Y	-0-			28	
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	51 1	951 3	Y	14	32 1		10	
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	6 1	907 3	Y	1	1 1		10	
12		930 N	719	-0-	-211	-0-	1 9	702 3	Y	11			21	
TOTAL GAS PROD:		11,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		86								

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981										TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5112	-	5299
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	17 1	303 3	Y	-0-			19	
02		319 N	291	-0-	-28	-0-	15 1	276 3	Y	-0-			19	
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	14 1	300 3	Y	-0-			19	
04		300 N	296	-0-	-4	-0-	14 1	282 3	Y	-0-			19	
05		310 N	308	-0-	-2	-0-	18 1	290 3	Y	-0-			19	
06		300 N	296	-0-	-4	-0-	12 1	284 3	Y	-0-			19	
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	18 1	303 3	Y	-0-			19	
08		310 N	294	-0-	-16	-0-	13 1	281 3	Y	-0-			19	
09		300 N	256	-0-	-44	-0-	12 1	244 3	Y	-0-			19	
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	2 1	288 3	Y	-0-			19	
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	2 1	284 3	Y	-0-			19	
*12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	2 1	281 3	Y	-0-			19	
TOTAL GAS PROD:		3,555		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	42 1	777 3	N	-0-					-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	42 1	764 3	N	-0-					-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	41 1	730 3	N	-0-					-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	33 1	630 3	N	-0-					-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	40 1	755 3	N	-0-					-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	34 1	692 3	N	-0-					-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	41 1	748 3	N	-0-					-0-
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	40 1	725 3	N	-0-					-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	35 1	709 3	N	-0-					-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	6 1	847 3	N	-0-					-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	5 1	840 3	N	-0-					-0-
*12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	6 1	872 3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRENSHAW		WELL #:		2	RRCID ->	095796	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	5184 - 6098		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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-								

KRELL, EMMA		WELL #:		2	RRCID ->	096355	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5662 - 5670		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	47 1	851 3	Y	11					19
02	725 N	657	-0-	-68	-0-	12 9	35 1	604 3	Y	16				35
03	899 N	484	-0-	-415	-0-	18 9	28 1	455 3	Y	1				36
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	1 9	46 1	891 3	Y	9				45
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	10 9	52 1	924 3	Y	8				53
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	9 9	33 1	617 3	Y	4				57
07	992 N	654	-0-	-338	-0-	4 9	35 1	616 3	Y	3				60
08	992 N	899	-0-	-93	-0-	3 9	47 1	845 3	Y	6				66
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	7 9	40 1	702 3	Y	3				69
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	3 9	4 1	584 3	Y	5				74
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	6 9	4 1	564 3	Y	4				78
12	620 N	546	-0-	-74	-0-	4 9	4 1	542 3	Y	-0-	73 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		70								

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
T.C.W.B.		WELL #: 31		RRCID -> 096356	COMPL. DATE 09/14/1981	TOTAL DEPTH 6790	PERF. 5426	- 6052				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 N	422	-0-	-446	-0-	23 1	399 3	Y	-0-			8
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	35 1	685 3	Y	-0-			8
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	40 1	703 3	Y	-0-			8
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	46 1	853 3	Y	3			11
						3 9						
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	39 1	752 3	Y	1			12
						1 9						
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	39 1	735 3	Y	3			15
						3 9						
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	41 1	713 3	Y	-0-			15
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	40 1	756 3	Y	-0-			15
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	35 1	636 3	Y	1			16
						1 9						
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	5 1	785 3	Y	6			22
						7 9						
11	780 N	728	-0-	-52	-0-	5 1	719 3	Y	4			26
						4 9						
12	682 N	582	-0-	-100	-0-	4 1	572 3	Y	5			31
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		8,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

SHAWVER, L. D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 097138	COMPL. DATE 01/04/1982	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4386	- 6009				
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.	5	-0-	5	5	5 3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-		17	1	302	3	Y	-0-			-0-	
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-		14	1	294	3	Y	-0-			-0-	
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-		14	1	293	3	Y	2			2	
								2	9								
04		300 N	289	-0-	-11	-0-		14	1	275	3	Y	-0-			2	
05		341 N	317	-0-	-24	-0-		18	1	299	3	Y	-0-			2	
06		300 N	277	-0-	-23	-0-		16	1	261	3	Y	-0-			2	
07		310 N	271	-0-	-39	-0-		18	1	253	3	Y	-0-			2	
08		310 N	255	-0-	-55	-0-		13	1	242	3	Y	-0-			2	
09		270 N	257	-0-	-13	-0-		12	1	245	3	Y	-0-			2	
10		279 N	226	-0-	-53	-0-		2	1	224	3	Y	-0-			2	
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-		3	1	422	3	Y	-0-			2	
*12		384 N	384	-0-	-0-	-0-		3	1	381	3	Y	-0-			2	
TOTAL GAS PROD:			3,637											TOTAL CONDENSATE PROD:			2

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888																	
01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		67	1	1144	3	Y	12			25	
								13	9								
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		68	1	1093	3	Y	10			35	
								11	9								
03		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		68	1	1128	3	Y	7			42	
								8	9								
04		1170 N	1121	-0-	-49	-0-		64	1	1048	3	Y	8			50	
								9	9								
05		1240 N	1029	-0-	-211	-0-		56	1	967	3	Y	5			55	
								6	9								
06		1170 N	1053	-0-	-117	-0-		60	1	987	3	Y	5			60	
								6	9								
07		1147 N	1012	-0-	-135	-0-		58	1	951	3	Y	3			63	
								3	9								
08		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		64	1	1045	3	Y	4			67	
								4	9								
09		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		62	1	1059	3	Y	5			72	
								6	9								
10		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		8	1	1261	3	Y	6			78	
								7	9								
11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		8	1	1279	3	Y	12			90	
								13	9								
*12		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		8	1	1165	3	Y	15			105	
								17	9								
TOTAL GAS PROD:			13,821											TOTAL CONDENSATE PROD:			92

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688																	
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-		29	1	597	3	Y	-0-			-0-	
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-		28	1	496	3	Y	-0-			-0-	
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-		28	1	546	3	Y	-0-			-0-	
04		600 N	598	-0-	-2	-0-		27	1	571	3	Y	-0-			-0-	
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-		29	1	551	3	Y	-0-			-0-	
06		570 N	508	-0-	-62	-0-		23	1	485	3	Y	-0-			-0-	
07		620 N	566	-0-	-54	-0-		30	1	536	3	Y	-0-			-0-	
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-		30	1	588	3	Y	-0-			-0-	
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-		29	1	584	3	Y	-0-			-0-	
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-		4	1	604	3	Y	-0-			-0-	
11		595 N	595	-0-	-0-	-0-		4	1	591	3	Y	-0-			-0-	
*12		677 N	677	-0-	-0-	-0-		4	1	673	3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,087											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982										TOTAL DEPTH	6350	PERF. 4644	-	5683
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	17 1	340 3	N	-0-			-0-	
02		319 N	295	-0-	-24	-0-	14 1	281 3	N	-0-			-0-	
03		341 N	314	-0-	-27	-0-	14 1	300 3	N	-0-			-0-	
04		330 N	304	-0-	-26	-0-	14 1	290 3	N	-0-			-0-	
05		310 N	307	-0-	-3	-0-	18 1	289 3	N	-0-			-0-	
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	16 1	287 3	N	-0-			-0-	
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	18 1	321 3	N	-0-			-0-	
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	18 1	321 3	N	-0-			-0-	
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	17 1	316 3	N	-0-			-0-	
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	2 1	337 3	N	-0-			-0-	
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	2 1	329 3	N	-0-			-0-	
*12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	2 1	367 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,930		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982										TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5260	-	5875
01		434 N	412	-0-	-22	-0-	23 1	389 3	N	-0-			-0-	
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	21 1	371 3	N	-0-			-0-	
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	20 1	395 3	N	-0-			-0-	
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	20 1	371 3	N	-0-			-0-	
05		434 N	415	-0-	-19	-0-	23 1	392 3	N	-0-			-0-	
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	18 1	380 3	N	-0-			-0-	
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	23 1	391 3	N	-0-			-0-	
08		403 N	120	-0-	-283	-0-	6 1	114 3	N	-0-			-0-	
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-	
10		403 N	-0-	-0-	-403	-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:			2,957		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982										TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5481	-	5553
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		69 1	1329 3	N		-0-
02		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-		64 1	1262 3	N		-0-
03		1395 N	1374	-0-	-21	-0-		64 1	1310 3	N		-0-
04		1350 N	1150	-0-	-200	-0-		54 1	1096 3	N		-0-
05		1395 N	1118	-0-	-277	-0-		53 1	1065 3	N		-0-
06		1320 N	1039	-0-	-281	-0-		50 1	989 3	N		-0-
07		1178 N	1086	-0-	-92	-0-		54 1	1032 3	N		-0-
08		1116 N	1088	-0-	-28	-0-		53 1	1035 3	N		-0-
09		1050 N	1031	-0-	-19	-0-		47 1	984 3	N		-0-
10		1085 N	1081	-0-	-4	-0-		7 1	1074 3	N		-0-
11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		7 1	1092 3	N		-0-
*12		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		9 1	1325 3	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,124			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		352 N	352	-0-	-0-	-0-		18 1	334 3	Y		3
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-		14 1	256 3	Y		3
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y		3
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y		3
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y		3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		3
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		3
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		3
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		3
TOTAL GAS PROD:			622			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636												
01		620 N	554	-0-	-66	-0-		29 1	525 3	Y		-0-
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-		34 1	546 3	Y		-0-
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-		34 1	595 3	Y		-0-
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-		31 1	518 3	Y		-0-
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-		33 1	540 3	Y		-0-
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-		33 1	570 3	Y		-0-
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-		35 1	616 3	Y		-0-
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-		35 1	572 3	Y		-0-
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-		28 1	533 3	Y		-0-
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-		4 1	571 3	Y		-0-
11		552 N	552	-0-	-0-	-0-		4 1	548 3	Y		-0-
*12		509 N	509	-0-	-0-	-0-		3 1	506 3	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,943			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	7 1	173 3	N	-0-			-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	8 1	195 3	N	-0-			-0-
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	7 1	203 3	N	-0-			-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	7 1	187 3	N	-0-			-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 3	N	-0-			-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 3	N	-0-			-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	12 1	191 3	N	-0-			-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	192 3	N	-0-			-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 3	N	-0-			-0-
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	1 1	197 3	N	-0-			-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	1 1	196 3	N	-0-			-0-
*12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	1 1	200 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,382				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	163 3	N	-0-			-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	168 3	N	-0-			-0-
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	7 1	178 3	N	-0-			-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	7 1	174 3	N	-0-			-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	6 1	185 3	N	-0-			-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	6 1	178 3	N	-0-			-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	7 1	187 3	N	-0-			-0-
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	7 1	186 3	N	-0-			-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	6 1	179 3	N	-0-			-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	1 1	193 3	N	-0-			-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	1 1	185 3	N	-0-			-0-
*12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	1 1	188 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,228				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

01		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	82 1	1566 3	Y	7	17 1		-0-
							8 9						
02		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	71 1	1345 3	Y	-0-			-0-
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	63 1	1228 3	Y	-0-			-0-
04		1590 N	815	-0-	-775	-0-	40 1	775 3	Y	-0-			-0-
05		1519 N	934	-0-	-585	-0-	46 1	888 3	Y	-0-			-0-
06		1260 N	845	-0-	-415	-0-	40 1	805 3	Y	-0-			-0-
07		970 N	970	-0-	-0-	-0-	49 1	921 3	Y	-0-			-0-
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	53 1	931 3	Y	-0-			-0-
09		872 N	872	-0-	-0-	-0-	46 1	826 3	Y	-0-			-0-
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	6 1	935 3	Y	-0-			-0-
11		900 N	881	-0-	-19	-0-	6 1	875 3	Y	-0-			-0-
12		899 N	809	-0-	-90	-0-	5 1	804 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,414				TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
REDDLELL, 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	93	1	1646	3	Y	-0-					25
02	2900 N	2930	-0-	30	30	154	1	2773	3	Y	3					28
						3	9									
03	2964 N	2934	-0-	-30	-0-	156	1	2778	3	Y	-0-					28
04	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	137	1	2451	3	Y	7	35	1			-0-
						8	9									
05	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	136	1	2458	3	Y	11	1	1			10
						12	9									
06	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	128	1	2329	3	Y	4					14
						4	9									
07	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	153	1	2622	3	Y	2					16
						2	9									
08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	149	1	2583	3	Y	10					26
						11	9									
09	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	140	1	2502	3	Y	-0-					26
10	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	18	1	2680	3	Y	9					35
						10	9									
11	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	18	1	2709	3	Y	-0-					35
*12	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	18	1	2797	3	Y	28	62	1			1
						31	9									
TOTAL GAS PROD:		31,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		74										

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	34 1	540 3	Y	-0-		-0-
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	28 1	463 3	Y	-0-		-0-
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	28 1	489 3	Y	-0-		-0-
04		510 N	456	-0-	-54	-0-	26 1	430 3	Y	-0-		-0-
05		527 N	448	-0-	-79	-0-	23 1	425 3	Y	-0-		-0-
06		510 N	433	-0-	-77	-0-	22 1	411 3	Y	-0-		-0-
07		465 N	448	-0-	-17	-0-	23 1	425 3	Y	-0-		-0-
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	23 1	414 3	Y	-0-		-0-
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	23 1	409 3	Y	-0-		-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	3 1	470 3	Y	-0-		-0-
11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	3 1	492 3	Y	-0-		-0-
*12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	4 1	546 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,754	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	42 1	1074 3	Y	-0-			-0-
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	44 1	1097 3	Y	-0-			-0-
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	43 1	1120 3	Y	-0-			-0-
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	41 1	1127 3	Y	-0-			-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	41 1	1142 3	Y	-0-			-0-
06	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	41 1	1030 3	Y	-0-			-0-
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	49 1	1169 3	Y	-0-			-0-
08	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	42 1	1062 3	Y	-0-			-0-
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	41 1	1094 3	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	6 1	1132 3	Y	-0-			-0-
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	5 1	1090 3	Y	-0-			-0-
12	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	6 1	1130 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,668	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1302 N	1292	-0-	-10	-0-	69	1	1223	3	Y	-0-
02		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	69	1	1187	3	Y	-0-
03		1302 N	1071	-0-	-231	-0-	55	1	1016	3	Y	-0-
04		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	71	1	1205	3	Y	-0-
05		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	62	1	1129	3	Y	-0-
06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	67	1	1207	3	Y	-0-
07		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	70	1	1217	3	Y	-0-
08		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	75	1	1259	3	Y	-0-
09		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	3	Y	-0-
10		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	8	1	1268	3	Y	-0-
11		1230 N	1198	-0-	-32	-0-	8	1	1190	3	Y	-0-
*12		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	8	1	1245	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,803			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	674	3	Y	-0-
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	3	Y	-0-
03		682 N	626	-0-	-56	-0-	34	1	592	3	Y	-0-
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	3	Y	-0-
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	681	3	Y	-0-
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	3	Y	-0-
07		713 N	710	-0-	-3	-0-	36	1	674	3	Y	-0-
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	686	3	Y	-0-
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	686	3	Y	-0-
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	3	Y	-0-
11		733 N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	-0-
*12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,480			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1705 N	1509	-0-	-196	-0-	1505	3	4	9	Y	4
02		1595 N	1211	-0-	-384	-0-	1205	3	6	9	Y	5
03		1705 N	1563	-0-	-142	-0-	1557	3	6	9	Y	10
04		1470 N	1457	-0-	-13	-0-	1453	3	4	9	Y	14
05		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	3	1	9	Y	15
06		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1568	3	25	9	Y	23
07		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	15
08		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	15
09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	15
10		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	15
11		1620 N	1604	-0-	-16	-0-	1604	3			Y	15
*12		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1658	3	1	9	Y	16
TOTAL GAS PROD:			18,621			TOTAL CONDENSATE PROD:			43			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1240 N	1237	-0-	-3	-0-	60 1	1177 3	Y	-0-	19 1	-0-
02		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	58 1	1141 3	Y	-0-		-0-
03		1240 N	1143	-0-	-97	-0-	55 1	1088 3	Y	-0-		-0-
04		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	60 1	1155 3	Y	-0-		-0-
05		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	64 1	1238 3	Y	-0-		-0-
06		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	57 1	1145 3	Y	-0-		-0-
07		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	67 1	1258 3	Y	-0-		-0-
08		1302 N	1280	-0-	-22	-0-	65 1	1215 3	Y	-0-		-0-
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	58 1	1171 3	Y	-0-		-0-
10		1302 N	1274	-0-	-28	-0-	8 1	1266 3	Y	-0-		-0-
11		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	8 1	1244 3	Y	-0-		-0-
12		1271 N	1267	-0-	-4	-0-	8 1	1259 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,925			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257												
01		806 N	743	-0-	-63	-0-	29 1	714 3	Y	-0-		-0-
02		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	37 1	1026 3	Y	-0-		-0-
03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	49 1	1012 3	Y	-0-		-0-
04		988 N	988	-0-	-0-	-0-	47 1	941 3	Y	-0-		-0-
05		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	47 1	959 3	Y	-0-		-0-
06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	50 1	985 3	Y	-0-		-0-
07		986 N	986	-0-	-0-	-0-	37 1	949 3	Y	-0-		-0-
08		999 N	999	-0-	-0-	-0-	37 1	962 3	Y	-0-		-0-
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	30 1	875 3	Y	-0-		-0-
10		992 N	954	-0-	-38	-0-	5 1	949 3	Y	-0-		-0-
11		960 N	916	-0-	-44	-0-	4 1	912 3	Y	-0-		-0-
12		930 N	899	-0-	-31	-0-	4 1	895 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,555			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016												
01		1302 N	1138	-0-	-164	-0-	62 1	1076 3	N	-0-		-0-
02		1218 N	1057	-0-	-161	-0-	56 1	1001 3	N	-0-		-0-
03		1147 N	1120	-0-	-27	-0-	61 1	1059 3	N	-0-		-0-
04		1110 N	1077	-0-	-33	-0-	58 1	1019 3	N	-0-		-0-
05		1116 N	1053	-0-	-63	-0-	56 1	997 3	N	-0-		-0-
06		1080 N	935	-0-	-145	-0-	49 1	886 3	N	-0-		-0-
07		1116 N	1034	-0-	-82	-0-	59 1	975 3	N	-0-		-0-
08		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	58 1	985 3	N	-0-		-0-
09		974 N	974	-0-	-0-	-0-	52 1	922 3	N	-0-		-0-
10		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	7 1	1009 3	N	-0-		-0-
11		1020 N	964	-0-	-56	-0-	6 1	958 3	N	-0-		-0-
12		992 N	922	-0-	-70	-0-	6 1	916 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,333			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
FLOWERS, BERTHA		WELL #:		2	RRCID ->	106861	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4924 -	5670
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	40	1	728	3	N	-0-		-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	3	N	-0-		-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	N	-0-		-0-
04	480 N	315	-0-	-165	-0-	20	1	295	3	N	-0-		-0-
05	496 N	472	-0-	-24	-0-	23	1	449	3	N	-0-		-0-
06	480 N	401	-0-	-79	-0-	22	1	379	3	N	-0-		-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	3	N	-0-		-0-
08	465 N	426	-0-	-39	-0-	23	1	403	3	N	-0-		-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	519	3	N	-0-		-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	4	1	626	3	N	-0-		-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	N	-0-		-0-
12	558 N	391	-0-	-167	-0-	3	1	388	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORMAN, J. E. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	106925	COMPL. DATE	06/07/1983	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	4288 -	6468
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	734	1	4875	3	Y	15		31
02	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	698	1	4612	3	Y	12		43
03	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	748	1	4845	3	Y	11		54
04	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	716	1	4364	3	Y	9		63
05	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	733	1	4577	3	Y	4	57 1	10
06	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	739	1	4617	3	Y	7	1 1	16
07	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	769	1	4632	3	Y	7		23
08	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	758	1	4538	3	Y	6		29
09	5040 X	5025	-0-	-15	-0-	705	1	4312	3	Y	7		36
10	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	613	1	4840	3	Y	8		44
11	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	589	1	4637	3	Y	7		51
*12	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	612	1	4927	3	Y	15		66
TOTAL GAS PROD:		64,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		108							

BAILEY, S. R.		WELL #:		2L	RRCID ->	107434	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4988 -	5864
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	62	1	1055	3	Y	-0-		47
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	3	Y	-0-		47
03		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	61	1	1067	3	Y	-0-		47
04		1080 N	1065	-0-	-15	-0-	58	1	1007	3	Y	-0-		47
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	3	Y	-0-		47
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	61	1	1089	3	Y	-0-		47
07		1116 N	1016	-0-	-100	-0-	59	1	957	3	Y	-0-		47
08		1147 N	436	-0-	-711	-0-	23	1	413	3	Y	-0-		47
09		1110 N	170	-0-	-940	-0-	11	1	158	3	Y	1		48
							1	9						
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	2		50
11		420 N	2	-0-	-418	-0-	1	3	1	9	Y	1	29 1	-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,319				TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936														
01		434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3			Y	-0-		12
02		406 N	379	-0-	-27	-0-	379	3			Y	-0-		12
03		403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-		12
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	374	3	10	9	Y	9	1	12
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-		12
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-		12
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-		12
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-		12
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-		12
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-		12
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-		12
12		403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-		12
TOTAL GAS PROD:			4,752				TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781														
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	160	1	369	3	N	-0-		-0-
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	268	1	465	3	N	-0-		-0-
03		744 N	435	-0-	-309	-0-	53	1	382	3	N	-0-		-0-
04		510 N	217	-0-	-293	-0-	27	1	190	3	N	-0-		-0-
05		775 N	349	-0-	-426	-0-	35	1	314	3	N	-0-		-0-
06		420 N	88	-0-	-332	-0-	8	1	80	3	N	-0-		-0-
07		217 N	152	-0-	-65	-0-	18	1	134	3	N	-0-		-0-
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	67	1	401	3	N	-0-		-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	-0-		-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	36	1	188	3	N	-0-		-0-
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	81	1	533	3	N	-0-		-0-
*12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	58	1	506	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,726				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378															
WOMACK, E. A.		WELL #:		2	RRCID -> 108516	COMPL. DATE 11/18/1983	TOTAL DEPTH 6131	PERF. 5764	-	5911							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		775 N	758	-0-	-17	-0-	35	1	723	3	N	-0-					6
02		725 N	720	-0-	-5	-0-	36	1	681	3	N	3					9
							3	9									
03		775 N	754	-0-	-21	-0-	35	1	719	3	N	-0-					9
04		720 N	712	-0-	-8	-0-	33	1	679	3	N	-0-					9
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	750	3	N	-0-					9
06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	N	-0-					9
07		776 N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	3	N	-0-					9
08		775 N	772	-0-	-3	-0-	36	1	736	3	N	-0-					9
09		750 N	744	-0-	-6	-0-	35	1	709	3	N	-0-					9
10		775 N	771	-0-	-4	-0-	5	1	766	3	N	-0-					9
11		750 N	746	-0-	-4	-0-	5	1	741	3	N	-0-					9
12		775 N	729	-0-	-46	-0-	5	1	724	3	N	-0-					9
TOTAL GAS PROD:		9,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

MOLLOY, U. A.		WELL #:		2	RRCID -> 108856	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 5386	-	5902							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		434 N	417	-0-	-17	-0-	23	1	394	3	Y	-0-					-0-
02		406 N	394	-0-	-12	-0-	21	1	373	3	Y	-0-					-0-
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	3	Y	-0-					-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	8					8
							9	9									
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					8
06		390 N	381	-0-	-9	-0-	18	1	363	3	Y	-0-					8
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					8
08		403 N	402	-0-	-1	-0-	19	1	383	3	Y	-0-					8
09		390 N	384	-0-	-6	-0-	18	1	366	3	Y	-0-					8
10		403 N	373	-0-	-30	-0-	2	1	370	3	Y	1					9
							1	9									
11		390 N	371	-0-	-19	-0-	2	1	359	3	Y	9	16	1			2
							10	9									
12		403 N	395	-0-	-8	-0-	3	1	391	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
TOTAL GAS PROD:		4,734				TOTAL CONDENSATE PROD:		19									

OIL AND GAS DIVISION

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 #:		3	RRCID -> 108857	COMPL. DATE 12/06/1983	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4145	- 5780		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	40 1	720 3	Y	-0-		-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	36 1	659 3	Y	2		2
						2 9					
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	41 1	740 3	Y	-0-		2
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	39 1	720 3	Y	-0-		2
05	744 N	710	-0-	-34	-0-	34 1	676 3	Y	-0-		2
06	750 N	717	-0-	-33	-0-	34 1	683 3	Y	-0-		2
07	775 N	719	-0-	-56	-0-	36 1	683 3	Y	-0-		2
08	713 N	699	-0-	-14	-0-	36 1	663 3	Y	-0-		2
09	720 N	691	-0-	-29	-0-	35 1	656 3	Y	-0-		2
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	5 1	720 3	Y	-0-		2
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	5 1	720 3	Y	-0-		2
*12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	5 1	785 3	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		8,773									
						TOTAL CONDENSATE PROD:	2				

DICKENSON, BESSIE		WELL #:		3	RRCID -> 108871	COMPL. DATE 12/23/1983	TOTAL DEPTH 6179	PERF. 5615	- 5933	
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	
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	40 1	738 3	N	-0-	-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	36 1	747 3	N	-0-	-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	42 1	785 3	N	-0-	-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	40 1	734 3	N	-0-	-0-
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	41 1	787 3	N	-0-	-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	34 1	701 3	N	-0-	-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	42 1	785 3	N	-0-	-0-
08	744 N	109	-0-	-635	-0-	6 1	103 3	N	-0-	-0-
09	720 N	551	-0-	-169	-0-	28 1	523 3	N	-0-	-0-
10	837 N	488	-0-	-349	-0-	3 1	485 3	N	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1 1	160 3	N	-0-	-0-
*12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	4 1	623 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,488								
						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984										TOTAL DEPTH	6457	PERF.	5399 - 6256	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	229 1	4298 3	Y	22				22	
02	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	212 1	4046 3	Y	16				38	
03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	221 1	4274 3	Y	19				57	
04	4500 X	4231	-0-	-269	-0-	211 1	3995 3	Y	23				80	
05	4650 X	4073	-0-	-577	-0-	202 1	3867 3	Y	4	71	1		13	
06	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	220 1	4253 3	Y	14	1	1		26	
07	4557 X	4210	-0-	-347	-0-	205 1	3991 3	Y	13				39	
08	4526 X	3648	-0-	-878	-0-	179 1	3460 3	Y	8				47	
09	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	212 1	4287 3	Y	12	59	1		-0-	
10	4650 X	4616	-0-	-34	-0-	30 1	4579 3	Y	6	3	1		3	
11	4500 X	2275	-0-	-2225	-0-	15 1	2251 3	Y	8				11	
12	4650 X	3812	-0-	-838	-0-	25 1	3766 3	Y	19				30	
TOTAL GAS PROD:						49,208	TOTAL CONDENSATE PROD:						164	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	18 1	380 3	Y	30				77	
02	435 N	359	-0-	-76	-0-	14 1	331 3	Y	13				90	
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	14 1	394 3	Y	10	72	1		28	
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	14 1	373 3	Y	16	2	1		42	
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18 1	362 3	Y	20				62	
06	420 N	392	-0-	-28	-0-	12 1	350 3	Y	27				89	
07	434 N	354	-0-	-80	-0-	13 1	341 3	Y	-0-	72	1		17	
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	18 1	406 3	Y	6	4	1		19	
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	17 1	361 3	Y	2				21	
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	2 1	318 3	Y	-0-				21	
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	2 1	473 3	Y	5				26	
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	2 1	391 3	Y	13				39	
TOTAL GAS PROD:						4,781	TOTAL CONDENSATE PROD:						142	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2790 X	2518	-0-	-272	-0-	217	1	2288	3	Y	12		42	
02	2610 X	2360	-0-	-250	-0-	13	9	2143	3	Y	10		52	
03	2604 X	2509	-0-	-95	-0-	206	1	2285	3	Y	7		59	
04	2430 N	2250	-0-	-180	-0-	11	9	2040	3	Y	7		66	
05	2511 N	2392	-0-	-119	-0-	216	1	2172	3	Y	6		72	
06	2430 N	2366	-0-	-64	-0-	8	9	2161	3	Y	3		75	
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	213	1	2223	3	Y	3		78	
08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	7	9	2219	3	Y	4		82	
09	2370 N	1651	-0-	-719	-0-	216	1	1512	3	Y	-0-		82	
10	2449 N	1774	-0-	-675	-0-	139	1	1698	3	Y	2		84	
11	2370 N	2241	-0-	-129	-0-	74	1	2136	3	Y	1	75 1	5	
*12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2	9	1915	3	Y	11	3 1	13	
						106	1							
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		26,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		66								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1737	3	Y	11		18
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	12	9	1399	3	Y	9		27
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	71	1	1527	3	Y	8		35
04	1770 N	1395	-0-	-375	-0-	10	9	1319	3	Y	4		39
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	83	1	1561	3	Y	5		44
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	9	9	1485	3	Y	3		47
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	72	1	1510	3	Y	1		48
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	4	9	1557	3	Y	5		53
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	86	1	1515	3	Y	2		55
10	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	6	9	1552	3	Y	1		56
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	83	1	1582	3	Y	6		62
*12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	3	9	1662	3	Y	4		66
						11	1						
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		19,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
SPRINGFIELD, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	110206	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	4400 -	5900
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	-0-		-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-		-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	N	-0-		-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	N	-0-		-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	-0-		-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-		-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	N	-0-		-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	N	-0-		-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-		-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	372	3	N	-0-		-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	N	-0-		-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DONALDSON, W. B. GU		WELL #:		1	RRCID ->	110281	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	3825 -	5709
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	682 N	261	-0-	-421	-0-	12	1	249	3	N	-0-	126 1	5
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	N	-0-		5
03	465 N	352	-0-	-113	-0-	14	1	338	3	N	-0-		5
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	13	1	223	3	N	-0-		5
05	558 N	329	-0-	-229	-0-	18	1	300	3	N	10		15
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	11	9						
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	15		30
08	341 N	281	-0-	-60	-0-	17	9						
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	13	1	251	3	N	-0-		30
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-		30
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	17	1	303	3	N	-0-		30
12	341 N	204	-0-	-137	-0-	4	1	598	3	N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		3,935				TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

SHAWN, E. W.		WELL #:		2	RRCID ->	110298	COMPL. DATE	04/09/1984	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	4949 -	5807
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3917	-0-	817	4130	250	1	3645	3	Y	20		36
02	6197 X	2067	-0-	-4130	-0-	22	9						
03	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	139	1	1920	3	Y	7		43
04	3750 X	2193	-0-	-1557	-0-	8	9						
05	3875 X	2215	-0-	-1660	-0-	153	1	2158	3	Y	10		53
06	3750 X	2208	-0-	-1542	-0-	11	9						
07	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	147	1	2033	3	Y	12		65
08	2325 X	2188	-0-	-137	-0-	13	9						
09	2220 X	2163	-0-	-57	-0-	150	1	2057	3	Y	7		72
10	2325 N	2292	-0-	-33	-0-	8	9						
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	144	1	2049	3	Y	14		86
*12	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	15	9						
TOTAL GAS PROD:		28,512				TOTAL CONDENSATE PROD:		122					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	Y	-0-		-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	Y	-0-		-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	Y	-0-		-0-
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	14	1	431	3	Y	-0-		-0-
05	465 N	443	-0-	-22	-0-	18	1	425	3	Y	-0-		-0-
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	17	1	418	3	Y	-0-		-0-
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	18	1	431	3	Y	-0-		-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	Y	-0-		-0-
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	23	1	419	3	Y	-0-		-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-		-0-
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	3	1	446	3	Y	-0-		-0-
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	3	1	451	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,565		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

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

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

01	465 N	457	-0-	-8	-0-	33	1	424	3	Y	-0-		14
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	3	Y	-0-		14
03	465 N	382	-0-	-83	-0-	27	1	355	3	Y	-0-		14
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	468	3	Y	-0-		14
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	441	3	Y	-0-		14
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	3	Y	-0-		14
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	30	1	442	3	Y	-0-		14
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	30	1	426	3	Y	-0-		14
09	450 N	404	-0-	-46	-0-	25	1	379	3	Y	-0-		14
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	26	1	428	3	Y	-0-		14
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	25	1	379	3	Y	-0-		14
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	29	1	366	3	Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		5,297		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
BOYER, R. M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 111853	COMPL. DATE 04/05/1984	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5586	-	5848		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	80 1	1392 3	Y	7			92
						8 9						
02	1421 N	1406	-0-	-15	-0-	71 1	1335 3	Y	-0-			92
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	76 1	1452 3	Y	-0-			92
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	73 1	1392 3	Y	16			108
						18 9						
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	80 1	1467 3	Y	1			109
						1 9						
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	77 1	1403 3	Y	-0-	88 1		21
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	82 1	1455 3	Y	-0-			21
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	88 1	1588 3	Y	15			36
						17 9						
09	1200 N	1056	-0-	-144	-0-	52 1	996 3	Y	7			43
						8 9						
10	1550 N	501	-0-	-1049	-0-	3 1	498 3	Y	-0-			43
11	1500 N	334	-0-	-1166	-0-	2 1	332 3	Y	-0-			43
*12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	13 1	2022 3	Y	23			66
						25 9						

TOTAL GAS PROD: 16,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

STEWART, ROMIE		WELL #:		3	RRCID -> 111856	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 5363	-	6650		
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1083 1	506 3	Y	-0-			2
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1007 1	388 3	Y	-0-			2
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1074 1	389 3	Y	-0-			2
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	156 1	299 3	Y	-0-			2
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	18 1	338 3	Y	-0-			2
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22 1	370 3	Y	-0-			2
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	23 1	437 3	Y	-0-			2
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	30 1	536 3	Y	-0-			2
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28 1	524 3	Y	-0-			2
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	4 1	557 3	Y	3			5
						3 9						
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	4 1	541 3	Y	-0-			5
*12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	3 1	522 3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 8,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CULWELL, N. O.		WELL #:		2	RRCID -> 111868	COMPL. DATE 05/14/1984	TOTAL DEPTH 6201	PERF. 5215	-	6088		
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 3	N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 3	N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3	N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 3	N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	N	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 3	N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	N	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 3	N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	1 1	192 3	N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1 1	154 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	35 1	690 3	Y	-0-				12
02	667 N	411	-0-	-256	-0-	21 1	390 3	Y	-0-				12
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	42 1	802 3	Y	-0-	12	1		-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	33 1	668 3	Y	-0-				-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	35 1	680 3	Y	-0-				-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	34 1	653 3	Y	-0-				-0-
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	36 1	706 3	Y	-0-				-0-
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	36 1	706 3	Y	-0-				-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	35 1	663 3	Y	-0-				-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	5 1	757 3	Y	-0-				-0-
11	720 N	711	-0-	-9	-0-	5 1	706 3	Y	-0-				-0-
*12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	5 1	723 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHAMPION, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112434		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 3601 - 6624			
01	1085 N	961	-0-	-124	-0-	48 1	913 3	Y	-0-				-0-
02	957 N	933	-0-	-24	-0-	43 1	890 3	Y	-0-				-0-
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	48 1	922 3	Y	-0-				-0-
04	930 N	915	-0-	-15	-0-	46 1	869 3	Y	-0-				-0-
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	52 1	995 3	Y	-0-				-0-
06	930 N	915	-0-	-15	-0-	45 1	870 3	Y	-0-				-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	54 1	983 3	Y	-0-				-0-
08	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	48 1	961 3	Y	-0-				-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	46 1	895 3	Y	-0-				-0-
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	7 1	1005 3	Y	-0-				-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	7 1	1048 3	Y	-0-				-0-
*12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	7 1	1079 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, E.		WELL #: 2		RRCID -> 112437		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5139 - 5837			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		10/04/2016		- PLUGGED 10/04/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1736 N	1699	-0-	-37	-0-	82 1	1617 3	Y	-0-			-0-
02		1595 N	1564	-0-	-31	-0-	78 1	1486 3	Y	-0-			-0-
03		1705 N	1611	-0-	-94	-0-	77 1	1534 3	Y	-0-			-0-
04		1650 N	1646	-0-	-4	-0-	80 1	1566 3	Y	-0-			-0-
05		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	88 1	1622 3	Y	-0-			-0-
06		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	78 1	1574 3	Y	-0-			-0-
07		1705 N	1681	-0-	-24	-0-	84 1	1597 3	Y	-0-			-0-
08		1705 N	1689	-0-	-16	-0-	83 1	1606 3	Y	-0-			-0-
09		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	79 1	1580 3	Y	-0-			-0-
10		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	11 1	1698 3	Y	-0-			-0-
11		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	11 1	1655 3	Y	-0-			-0-
12		1705 N	1599	-0-	-106	-0-	10 1	1589 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,885			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790													
01		1178 N	828	-0-	-350	-0-	42 1	786 3	Y	-0-			14
02		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	58 1	1153 3	Y	1			15
03		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	57 1	1179 3	Y	-0-	14 1		1
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	54 1	1101 3	Y	-0-			1
05		842 N	842	-0-	-0-	-0-	41 1	801 3	Y	-0-			1
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	63 1	1257 3	Y	-0-			1
07		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	54 1	984 3	Y	-0-			1
08		744 N	710	-0-	-34	-0-	36 1	674 3	Y	-0-			1
09		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	58 1	1110 3	Y	-0-			1
10		1023 N	559	-0-	-464	-0-	4 1	555 3	Y	-0-			1
11		690 N	438	-0-	-252	-0-	3 1	435 3	Y	-0-			1
12		1209 N	439	-0-	-770	-0-	3 1	436 3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			10,945			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503													
01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	34 1	443 3	Y	-0-			3
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	33 1	416 3	Y	-0-			3
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	34 1	443 3	Y	-0-			3
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	31 1	432 3	Y	-0-			3
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	38 1	442 3	Y	-0-			3
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	30 1	435 3	Y	-0-			3
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	31 1	451 3	Y	-0-			3
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	31 1	450 3	Y	-0-			3
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	29 1	440 3	Y	-0-			3
10		496 N	483	-0-	-13	-0-	27 1	456 3	Y	-0-			3
11		480 N	468	-0-	-12	-0-	31 1	437 3	Y	-0-			3
*12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	43 1	547 3	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			5,784			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																						
WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696																						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-			410	1	2705	3	Y	2					16			
02		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-			169	1	3179	3	Y	12					28			
03		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-			178	1	3350	3	Y	10					38			
04		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-			172	1	3220	3	Y	9					47			
05		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-			172	1	3259	3	Y	8					55			
06		2970 X	2890	-0-	-80	-0-			146	1	2743	3	Y	1					56			
07		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-			172	1	3086	3	Y	-0-					56			
08		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-			177	1	3209	3	Y	5					61			
09		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-			159	1	2999	3	Y	-0-					61			
10		3441 X	3313	-0-	-128	-0-			22	1	3291	3	Y	-0-					61			
11		3270 X	2494	-0-	-776	-0-			16	1	2476	3	Y	2					63			
12		3379 X	2535	-0-	-844	-0-			17	1	2518	3	Y	-0-	60	1			-0-			
TOTAL GAS PROD:			37,899																TOTAL CONDENSATE PROD:			49

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748																						
01		1953 N	1897	-0-	-56	-0-			95	1	1802	3	N	-0-					-0-			
02		1827 N	1766	-0-	-61	-0-			86	1	1680	3	N	-0-					-0-			
03		1922 N	1868	-0-	-54	-0-			90	1	1778	3	N	-0-					-0-			
04		1830 N	1785	-0-	-45	-0-			86	1	1699	3	N	-0-					-0-			
05		1891 N	1869	-0-	-22	-0-			93	1	1776	3	N	-0-					-0-			
06		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-			85	1	1721	3	N	-0-					-0-			
07		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-			97	1	1768	3	N	-0-					-0-			
08		1860 N	1840	-0-	-20	-0-			95	1	1745	3	N	-0-					-0-			
09		1800 N	1783	-0-	-17	-0-			86	1	1697	3	N	-0-					-0-			
10		1860 N	1829	-0-	-31	-0-			12	1	1817	3	N	-0-					-0-			
11		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-			12	1	1782	3	N	-0-					-0-			
*12		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-			12	1	1818	3	N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			21,932																TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968																						
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-			53	1	1002	3	N	-0-					-0-			
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-			22	1	494	3	N	-0-					-0-			
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-			21	1	379	3	N	-0-					-0-			
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-			14	1	285	3	N	-0-					-0-			
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-			13	1	284	3	N	-0-					-0-			
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-			12	1	258	3	N	-0-					-0-			
07		186 N	167	-0-	-19	-0-			7	1	160	3	N	-0-					-0-			
08		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-			61	1	1197	3	N	-0-					-0-			
09		886 N	886	-0-	-0-	-0-			41	1	845	3	N	-0-					-0-			
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-			7	1	1061	3	N	-0-					-0-			
11		805 N	805	-0-	-0-	-0-			5	1	800	3	N	-0-					-0-			
*12		806 N	806	-0-	-0-	-0-			5	1	801	3	N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			7,827																TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	82	1	1601	3	N	-0-			-0-
02	1595 N	1522	-0-	-73	-0-	71	1	1451	3	N	-0-			-0-
03	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	77	1	1554	3	N	-0-			-0-
04	1620 N	1577	-0-	-43	-0-	74	1	1503	3	N	-0-			-0-
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	76	1	1570	3	N	-0-			-0-
06	1590 N	1577	-0-	-13	-0-	74	1	1503	3	N	-0-			-0-
07	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	79	1	1538	3	N	-0-			-0-
08	1643 N	1565	-0-	-78	-0-	78	1	1487	3	N	-0-			-0-
09	1590 N	1510	-0-	-80	-0-	68	1	1442	3	N	-0-			-0-
10	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	10	1	1576	3	N	-0-			-0-
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	10	1	1543	3	N	-0-			-0-
*12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	10	1	1575	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

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-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	N	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	-0-			-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-			-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984										TOTAL DEPTH	8225	PERF.	5719 - 7851	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5633 - 5657		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	83	1	1658	3	Y	-0-		18	
02	1595	N	1563	-0-	-32	-0-	73	1	1486	3	Y	4		22	
03	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	4	9	70	1	1443	3	Y	10	32
04	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	11	9	67	1	1383	3	Y	-0-	32
05	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	75	1	1462	3	Y	-0-		32	
06	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	63	1	1272	3	Y	-0-		32	
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	73	1	1417	3	Y	-0-		32	
08	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	72	1	1386	3	Y	-0-		32	
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	68	1	1347	3	Y	-0-		32	
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	10	1	1459	3	Y	-0-		32	
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	9	1	1398	3	Y	-0-		32	
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	3	Y	-0-		32	
TOTAL GAS PROD:										17,863	TOTAL CONDENSATE PROD:			14	

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-		-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-		-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-		-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	7	1	174	3	N	-0-		-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	11	1	178	3	N	-0-		-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-		-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	3	N	-0-		-0-
08	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-		-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:										1,351	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	35 1	664 3	Y	-0-			-0-
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	36 1	650 3	Y	-0-			-0-
03		713 N	674	-0-	-39	-0-	35 1	639 3	Y	-0-			-0-
04		690 N	655	-0-	-35	-0-	33 1	622 3	Y	-0-			-0-
05		744 N	675	-0-	-69	-0-	34 1	641 3	Y	-0-			-0-
06		660 N	629	-0-	-31	-0-	28 1	601 3	Y	-0-			-0-
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	36 1	654 3	Y	-0-			-0-
08		682 N	660	-0-	-22	-0-	36 1	624 3	Y	-0-			-0-
09		630 N	629	-0-	-1	-0-	29 1	600 3	Y	-0-			-0-
10		651 N	644	-0-	-7	-0-	4 1	640 3	Y	-0-			-0-
11		630 N	618	-0-	-12	-0-	4 1	614 3	Y	-0-			-0-
12		651 N	628	-0-	-23	-0-	4 1	624 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,887				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NIX, E. M.		WELL #:		2	RRCID ->	114579	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5220 - 6138		
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	29 1	563 3	N	-0-			-0-
02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	43 1	915 3	N	-0-			-0-
03		926 N	926	-0-	-0-	-0-	42 1	884 3	N	-0-			-0-
04		570 N	351	-0-	-219	-0-	20 1	331 3	N	-0-			-0-
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
06		900 N	724	-0-	-176	-0-	34 1	690 3	N	-0-			-0-
07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	43 1	861 3	N	-0-			-0-
08		874 N	874	-0-	-0-	-0-	42 1	832 3	N	-0-			-0-
09		806 N	806	-0-	-0-	-0-	40 1	766 3	N	-0-			-0-
10		899 N	836	-0-	-63	-0-	5 1	831 3	N	-0-			-0-
11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	6 1	997 3	N	-0-			-0-
*12		839 N	839	-0-	-0-	-0-	6 1	833 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,813				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLOUGH, ADELE GU "A"		WELL #:		2 C	RRCID ->	114588	COMPL. DATE	11/10/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4575 - 6130		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
HINKLE, H. R. GU		WELL #:		1	RRCID ->	114978	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	3866 -	6219	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		737 N	737	-0-	-0-	-0-	35 1	702 3	Y	-0-				-0-
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	36 1	643 3	Y	-0-				-0-
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	28 1	524 3	Y	-0-				-0-
04		720 N	642	-0-	-78	-0-	33 1	609 3	Y	-0-				-0-
05		713 N	712	-0-	-1	-0-	34 1	678 3	Y	-0-				-0-
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	28 1	587 3	Y	-0-				-0-
07		651 N	620	-0-	-31	-0-	30 1	590 3	Y	-0-				-0-
08		713 N	462	-0-	-251	-0-	23 1	439 3	Y	-0-				-0-
09		630 N	471	-0-	-159	-0-	23 1	448 3	Y	-0-				-0-
10		620 N	382	-0-	-238	-0-	3 1	379 3	Y	-0-				-0-
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	3 1	494 3	Y	-0-				-0-
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	3 1	493 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEADOWS, T. J. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	114979	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	4072 -	6058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1705 N	1469	-0-	-236	-0-	76 1	1393 3	N	-0-				7
02		1450 N	1356	-0-	-94	-0-	70 1	1286 3	N	-0-				7
03		1643 N	1451	-0-	-192	-0-	70 1	1381 3	N	-0-				7
04		1410 N	1331	-0-	-79	-0-	66 1	1265 3	N	-0-				7
05		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	92 1	1685 3	N	-0-				7
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	84 1	1663 3	N	-0-				7
07		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	97 1	1784 3	N	-0-				7
08		1767 N	1618	-0-	-149	-0-	83 1	1535 3	N	-0-				7
09		1740 N	1629	-0-	-111	-0-	79 1	1550 3	N	-0-				7
10		1891 N	1582	-0-	-309	-0-	10 1	1572 3	N	-0-				7
11		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	10 1	1605 3	N	-0-				7
*12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	11 1	1675 3	N	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		19,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURNS, M. B.		WELL #:		2	RRCID ->	114980	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3973 -	6243	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3100 N	3134	-0-	34	34	158 1	2972 3	Y	4				22
02		2672 N	2638	-0-	-34	-0-	128 1	2504 3	Y	5				27
03		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	131 1	2481 3	Y	18	35 1			10
04		3030 X	2674	-0-	-356	-0-	133 1	2540 3	Y	1	1 1			10
05		3131 X	2658	-0-	-473	-0-	133 1	2523 3	Y	2				12
06		3030 X	2524	-0-	-506	-0-	123 1	2401 3	Y	-0-				12
07		2821 X	2556	-0-	-265	-0-	131 1	2424 3	Y	1				13
08		2759 X	2568	-0-	-191	-0-	130 1	2436 3	Y	2				15
09		2670 X	2519	-0-	-151	-0-	120 1	2391 3	Y	7				22
10		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	17 1	2660 3	Y	7				29
11		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	17 1	2598 3	Y	1				30
*12		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	16 1	2454 3	Y	13				43
TOTAL GAS PROD:		31,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		61								

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
GAGE-MCLARTY		WELL #: 2		RRCID -> 114981	COMPL. DATE 01/22/1985	TOTAL DEPTH 6209	PERF. 4298	-		5837					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	42	1	794	3	N	-0-				-0-
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	3	N	-0-				-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	42	1	778	3	N	-0-				-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	727	3	N	-0-				-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	41	1	779	3	N	-0-				-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	751	3	N	-0-				-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	3	N	-0-				-0-
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	792	3	N	-0-				-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	40	1	751	3	N	-0-				-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	N	-0-				-0-
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	5	1	799	3	N	-0-				-0-
*12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,648				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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	496 N	332	-0-	-164	-0-	21	1	311	3	Y	-0-				32
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	485	3	Y	1				33
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	Y	7				40
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	Y	7				47
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	Y	6				53
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	460	3	Y	25	78	1		-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	Y	1	1	1		-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	3	Y	-0-				-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	467	3	Y	-0-				-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-				-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	Y	-0-				-0-
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,935				TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

BILBERRY, GERTRUDE GU		WELL #: 5		RRCID -> 115185	COMPL. DATE 12/27/1984	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 3376	-		5408					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	53	1	816	3	Y	-0-				3
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	741	3	Y	-0-				3
03	837 N	744	-0-	-93	-0-	44	1	700	3	Y	-0-				3
04	840 N	631	-0-	-209	-0-	32	1	599	3	Y	-0-				3
05	837 N	580	-0-	-257	-0-	32	1	548	3	Y	-0-				3
06	720 N	539	-0-	-181	-0-	28	1	511	3	Y	-0-				3
07	651 N	609	-0-	-42	-0-	30	1	579	3	Y	-0-				3
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	Y	-0-				3
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	Y	-0-				3
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	7	1	581	3	Y	-0-				3
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	-0-				-0-
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,663				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		COND	BALANCE
											PROD	
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-		165 1	765 3	Y	-0-	8
02		858 N	858	-0-	-0-	-0-		152 1	706 3	Y	-0-	8
03		922 N	922	-0-	-0-	-0-		159 1	763 3	Y	-0-	8
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-		153 1	719 3	Y	-0-	8
05		937 N	937	-0-	-0-	-0-		165 1	772 3	Y	-0-	8
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-		154 1	699 3	Y	-0-	8
07		878 N	878	-0-	-0-	-0-		160 1	718 3	Y	-0-	8
08		890 N	890	-0-	-0-	-0-		160 1	730 3	Y	-0-	8
09		892 N	892	-0-	-0-	-0-		155 1	737 3	Y	-0-	8
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-		129 1	774 3	Y	-0-	8
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-		125 1	752 3	Y	-0-	8
*12		890 N	890	-0-	-0-	-0-		129 1	761 3	Y	-0-	8

TOTAL GAS PROD: 10,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036												
01		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		158 1	1258 3	Y	-0-	-0-
02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		151 1	1185 3	Y	55	55
								61 9				
03		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		156 1	1228 3	Y	15	70
								17 9				
04		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		156 1	1310 3	Y	-0-	70
05		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		162 1	1305 3	Y	-0-	70
06		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		153 1	1255 3	Y	-0-	70
07		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		160 1	1278 3	Y	-0-	70
08		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		158 1	1206 3	Y	-0-	2
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		153 1	1208 3	Y	3	2
								3 9				
10		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		101 1	1276 3	Y	-0-	2
11		1260 N	1169	-0-	-91	-0-		97 1	1072 3	Y	-0-	2
12		1302 N	1140	-0-	-162	-0-		100 1	1040 3	Y	-0-	2

TOTAL GAS PROD: 16,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929												
01		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		76 1	1431 3	Y	-0-	5
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		70 1	1296 3	Y	-0-	5
03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		70 1	1382 3	Y	32	37
								35 9				
04		1470 N	1378	-0-	-92	-0-		66 1	1312 3	Y	-0-	37
05		1457 N	1403	-0-	-54	-0-		69 1	1334 3	Y	-0-	37
06		1440 N	1339	-0-	-101	-0-		67 1	1272 3	Y	-0-	37
07		1426 N	1354	-0-	-72	-0-		71 1	1283 3	Y	-0-	37
08		1395 N	1381	-0-	-14	-0-		70 1	1311 3	Y	-0-	37
09		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		67 1	1332 3	Y	-0-	37
10		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		9 1	1445 3	Y	-0-	37
11		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		9 1	1405 3	Y	-0-	37
12		1457 N	1360	-0-	-97	-0-		9 1	1351 3	Y	-0-	37

TOTAL GAS PROD: 16,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		217 N	211	-0-	-6	-0-	11 1	200 3	Y	-0-			-0-
02		203 N	200	-0-	-3	-0-	8 1	192 3	Y	-0-			-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	212 3	Y	-0-			-0-
04		210 N	192	-0-	-18	-0-	7 1	185 3	Y	-0-			-0-
05		217 N	205	-0-	-12	-0-	11 1	194 3	Y	-0-			-0-
06		210 N	200	-0-	-10	-0-	11 1	189 3	Y	-0-			-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	192 3	Y	-0-			-0-
08		217 N	196	-0-	-21	-0-	12 1	184 3	Y	-0-			-0-
09		210 N	190	-0-	-20	-0-	11 1	179 3	Y	-0-			-0-
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	1 1	206 3	Y	-0-			-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	1 1	192 3	Y	-0-			-0-
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	1 1	184 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,408			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985										TOTAL DEPTH	6783	PERF. 5832 - 6252	
01		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	59 1	1084 3	Y	11	15 1		-0-
02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	12 9						-0-
03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	31 1	825 3	Y	-0-			-0-
04		1110 N	996	-0-	-114	-0-	42 1	1008 3	Y	-0-			-0-
05		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	33 1	963 3	Y	-0-			-0-
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	40 1	1007 3	Y	-0-			-0-
07		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	39 1	981 3	Y	-0-			-0-
08		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	42 1	1002 3	Y	-0-			-0-
09		1020 N	993	-0-	-27	-0-	53 1	979 3	Y	-0-			-0-
10		1054 N	969	-0-	-85	-0-	47 1	946 3	Y	-0-			-0-
11		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	6 1	954 3	Y	8			8
12		1023 N	436	-0-	-587	-0-	9 9						-0-
TOTAL GAS PROD:			11,604			TOTAL CONDENSATE PROD:			23				

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010										TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4508 - 5740	
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	35 1	657 3	N	-0-			-0-
02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	30 1	620 3	N	-0-			-0-
03		713 N	661	-0-	-52	-0-	29 1	632 3	N	-0-			-0-
04		716 N	716	-0-	-0-	-0-	33 1	683 3	N	-0-			-0-
05		746 N	746	-0-	-0-	-0-	35 1	711 3	N	-0-			-0-
06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	34 1	671 3	N	-0-			-0-
07		744 N	675	-0-	-69	-0-	36 1	639 3	N	-0-			-0-
08		744 N	652	-0-	-92	-0-	30 1	622 3	N	-0-			-0-
09		720 N	659	-0-	-61	-0-	29 1	630 3	N	-0-			-0-
10		682 N	673	-0-	-9	-0-	4 1	669 3	N	-0-			-0-
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	4 1	679 3	N	-0-			-0-
*12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	5 1	695 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
KAKER, CARL C.		WELL #:		2	RRCID ->	115757	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	6165	PERF. 4676 -	5689		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

KRELL, EMMA		WELL #:		3	RRCID ->	115760	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 5095 -	5677		
01	1333 N	816	-0-	-517	-0-	207	1	605	3	Y	4			11
						4	9							
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	333	1	1200	3	Y	21			32
						23	9							
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	689	1	1214	3	Y	19			51
						21	9							
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	661	1	230	3	Y	2			53
						2	9							
05	1054 N	820	-0-	-234	-0-	683	1	137	3	Y	-0-			53
06	1020 N	853	-0-	-167	-0-	683	1	170	3	Y	-0-			53
07	930 N	719	-0-	-211	-0-	573	1	146	3	Y	-0-			53
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	640	1	336	3	Y	-0-			53
09	840 N	719	-0-	-121	-0-	398	1	321	3	Y	-0-			53
10	279 N	169	-0-	-110	-0-	1	1	168	3	Y	-0-			53
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	4			57
						4	9							
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-	44	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,076		TOTAL CONDENSATE PROD:										50

MARES, H. F. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	115761	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 5148 -	6475		
01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	605	1	1119	3	Y	-0-			-0-
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	532	1	1491	3	Y	-0-			-0-
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	623	1	1245	3	Y	-0-			-0-
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	617	1	1527	3	Y	-0-			-0-
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	531	1	1260	3	Y	-0-			-0-
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	461	1	1156	3	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	369	1	975	3	Y	-0-			-0-
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	60	1	1497	3	Y	-0-			-0-
09	1440 N	1145	-0-	-295	-0-	41	1	1104	3	Y	-0-			-0-
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	593	1	1125	3	Y	-0-			-0-
11	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	574	1	858	3	Y	-0-			-0-
*12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	592	1	594	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,549		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STARKEY, A. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115763 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5760 - 6057															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/16															
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-		8	1	165	3	N	-0-		-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	3			N	-0-		-0-
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-		27	1	697	3	N	-0-		-0-
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-		18	1	391	3	N	-0-		2
								2	9						
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-		22	1	570	3	N	-0-		2
07		744 N	322	-0-	-422	-0-		18	1	304	3	N	-0-		2
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-		36	1	637	3	N	-0-		2
09		600 N	585	-0-	-15	-0-		28	1	557	3	N	-0-		2
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-		3	1	578	3	N	-0-		2
11		660 N	475	-0-	-185	-0-		3	1	472	3	N	-0-		2
12		620 N	365	-0-	-255	-0-		2	1	363	3	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			4,915			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 2		RRCID -> 115859	COMPL. DATE 03/11/1985	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5475 - 5645					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		499 N	499	-0-	-0-	23 1	476 3	N	-0-			-0-
02		454 N	454	-0-	-0-	22 1	432 3	N	-0-			-0-
03		467 N	467	-0-	-0-	22 1	445 3	N	-0-			-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	21 1	430 3	N	-0-			-0-
05		465 N	464	-0-	-1	23 1	441 3	N	-0-			-0-
06		450 N	447	-0-	-3	22 1	425 3	N	-0-			-0-
07		465 N	460	-0-	-5	23 1	437 3	N	-0-			-0-
08		465 N	463	-0-	-2	23 1	440 3	N	-0-			-0-
09		452 N	452	-0-	-0-	23 1	429 3	N	-0-			-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	3 1	470 3	N	-0-			-0-
11		468 N	468	-0-	-0-	3 1	465 3	N	-0-			-0-
*12		484 N	484	-0-	-0-	3 1	481 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MURRAY, LAURA		WELL #: 3		RRCID -> 116015	COMPL. DATE 02/25/1985	TOTAL DEPTH 5978	PERF. 5015 - 5730					
01	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	88 1	1747 3	N	2			111
02	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	115 1	2312 3	N	3			114
03	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	140 1	2882 3	N	-0-			114
04	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	115 1	2391 3	N	-0-			114
05	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	147 1	2970 3	N	19			133
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	148 1	3106 3	N	21	111 1		43
07	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	150 1	2767 3	N	-0-			43
08	1612 X	1019	-0-	-593	-0-	53 1	966 3	N	-0-			43
09	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	79 1	1539 3	N	20			63
10	1612 X	1134	-0-	-478	-0-	6 1	1128 3	N	-0-			63
11	1560 X	1494	-0-	-66	-0-	7 1	1487 3	N	-0-			63
*12	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	15 1	2996 3	N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		27,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		65						

MILLER, WILLIAM GU B-2		WELL #: 4 C		RRCID -> 116017	COMPL. DATE 03/09/1985	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5668 - 5788					
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-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994																	
01		837 N	585	-0-	-252	-0-	29	1	556	3	Y	-0-					-0-
02		754 N	397	-0-	-357	-0-	21	1	376	3	Y	-0-					-0-
03		806 N	332	-0-	-474	-0-	13	1	319	3	Y	-0-					-0-
04		570 N	303	-0-	-267	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					-0-
05		434 N	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	3	Y	-0-					-0-
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	Y	-0-					-0-
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	Y	-0-					-0-
08		403 N	326	-0-	-77	-0-	18	1	308	3	Y	-0-					-0-
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	Y	-0-					-0-
10		403 N	335	-0-	-68	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
11		330 N	304	-0-	-26	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					-0-
12		403 N	315	-0-	-88	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,443			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431																	
01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	42	1	786	3	N	-0-					-0-
02		783 N	777	-0-	-6	-0-	36	1	741	3	N	-0-					-0-
03		837 N	835	-0-	-2	-0-	42	1	793	3	N	-0-					-0-
04		810 N	798	-0-	-12	-0-	40	1	758	3	N	-0-					-0-
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	3	N	-0-					-0-
06		819 N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	779	3	N	-0-					-0-
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	43	1	796	3	N	-0-					-0-
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	3	N	-0-					-0-
09		820 N	820	-0-	-0-	-0-	41	1	779	3	N	-0-					-0-
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	6	1	845	3	N	-0-					-0-
11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	5	1	831	3	N	-0-					-0-
*12		865 N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,951			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
DONALDSON, WARREN GU "A"		WELL #:		2	RRCID -> 116381	COMPL. DATE 04/15/1985	TOTAL DEPTH 6113	PERF. 5445	- 6028			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	41 1	760 3	Y	-0-			-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28 1	542 3	Y	-0-			-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	28 1	564 3	Y	1			1
04	720 N	630	-0-	-90	-0-	1 9						
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	33 1	597 3	Y	-0-			1
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	29 1	627 3	Y	-0-			1
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	34 1	635 3	Y	-0-			1
08	651 N	570	-0-	-81	-0-	36 1	655 3	Y	-0-			1
09	660 N	561	-0-	-99	-0-	30 1	540 3	Y	-0-			1
10	682 N	606	-0-	-76	-0-	28 1	533 3	Y	-0-			1
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	4 1	602 3	Y	-0-			1
*12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	4 1	599 3	Y	-0-			1
						4 1	631 3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		7,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

CLARK, HERMAN E.		WELL #:		2	RRCID -> 116382	COMPL. DATE 03/28/1985	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 4212	- 5001			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	42 1	895 3	N	-0-			-0-
02	870 N	843	-0-	-27	-0-	37 1	806 3	N	-0-			-0-
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	43 1	855 3	N	-0-			-0-
04	900 N	815	-0-	-85	-0-	40 1	775 3	N	-0-			-0-
05	899 N	875	-0-	-24	-0-	41 1	834 3	N	-0-			-0-
06	870 N	799	-0-	-71	-0-	34 1	765 3	N	-0-			-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	43 1	836 3	N	-0-			-0-
08	868 N	742	-0-	-126	-0-	36 1	706 3	N	-0-			-0-
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	41 1	814 3	N	-0-			-0-
10	868 N	803	-0-	-65	-0-	5 1	798 3	N	-0-			-0-
11	720 N	698	-0-	-22	-0-	5 1	693 3	N	-0-			-0-
12	899 N	793	-0-	-106	-0-	5 1	788 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRYOR, ALICE		WELL #:		4 L	RRCID -> 116590	COMPL. DATE 04/24/1985	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5765	- 5938			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985												TOTAL DEPTH	6015	PERF. 5861 - 5925			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

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

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985												TOTAL DEPTH	6151	PERF. 5655 - 5664			
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	N	-0-					-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	-0-					-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	N	-0-					-0-
*12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985												TOTAL DEPTH	6013	PERF. 5373 - 5467			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
BURRESS, L. L.		WELL #:		2	RRCID ->	117211	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	6151	PERF. 5072 - 5841		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	29 1	676 3	Y	2				20
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	2 9							
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	29 1	657 3	Y	-0-				20
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	28 1	674 3	Y	-0-				20
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	27 1	683 3	Y	-0-				20
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	30 1	720 3	Y	-0-				20
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	28 1	700 3	Y	10				30
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	11 9							
09	750 N	732	-0-	-18	-0-	30 1	723 3	Y	3				33
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	3 9							
11	720 N	687	-0-	-33	-0-	30 1	721 3	Y	5				38
*12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	6 9							
						29 1	697 3	Y	5				43
						6 9							
						4 1	740 3	Y	10				53
						11 9							
						3 1	681 3	Y	3				56
						3 9							
						4 1	747 3	Y	4				60
						4 9							
TOTAL GAS PROD:		8,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

SVENSSON, MARGARET "A"		WELL #:		2	RRCID ->	117212	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	6077	PERF. 5439 - 5694	
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23 1	476 3	Y	-0-			-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22 1	439 3	Y	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
04	480 N	450	-0-	-30	-0-	21 1	429 3	Y	-0-			-0-
05	496 N	459	-0-	-37	-0-	23 1	436 3	Y	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	18 1	417 3	Y	-0-			-0-
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	23 1	423 3	Y	-0-			-0-
08	465 N	450	-0-	-15	-0-	23 1	427 3	Y	-0-			-0-
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	23 1	417 3	Y	-0-			-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	3 1	458 3	Y	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	3 1	446 3	Y	-0-			-0-
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	3 1	458 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREEN, RUPERT		WELL #:		2LT	RRCID ->	117551	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	6027	PERF. 5388 - 5860	
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		Y	-0-			6
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-			6
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		Y	-0-			6
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-	6 1		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-			-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		Y	-0-			-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		Y	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		Y	-0-			-0-
*12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,033		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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														
01		465 N	277	-0-	-188	-0-	12	1	265	3	N	-0-		-0-
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	-0-		-0-
03		341 N	301	-0-	-40	-0-	14	1	287	3	N	-0-		-0-
04		270 N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	3	N	-0-		-0-
05		310 N	263	-0-	-47	-0-	13	1	250	3	N	-0-		-0-
06		300 N	254	-0-	-46	-0-	12	1	242	3	N	-0-		-0-
07		279 N	229	-0-	-50	-0-	13	1	216	3	N	-0-		-0-
08		248 N	70	-0-	-178	-0-	6	1	64	3	N	-0-		-0-
09		240 N	29	-0-	-211	-0-	29	3			N	-0-		-0-
10		217 N	55	-0-	-162	-0-	55	3			N	-0-		-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-		-0-
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,091			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625														
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	Y	-0-		-0-
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	Y	-0-		-0-
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	Y	-0-		-0-
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	Y	-0-		-0-
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	-0-		-0-
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	Y	-0-		-0-
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	Y	-0-		-0-
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	Y	-0-		-0-
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-		-0-
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-		-0-
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	Y	-0-		-0-
*12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,184			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985										TOTAL DEPTH	6221	PERF. 5012 - 6132		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	3	Y	-0-			-0-
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	3	Y	-0-			-0-
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	90	1	1689	3	Y	16			16
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	86	1	1642	3	Y	6			22
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	93	1	1768	3	Y	10			32
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	91	1	1743	3	Y	6			38
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	90	1	1675	3	Y	1			39
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	96	1	1777	3	Y	-0-			39
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	79	1	1617	3	Y	-0-			39
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	12	1	1787	3	Y	3			42
11	1800 N	1710	-0-	-90	-0-	11	1	1696	3	Y	3			45
12	1767 N	1628	-0-	-139	-0-	11	1	1610	3	Y	6			51
TOTAL GAS PROD: 20,123											TOTAL CONDENSATE PROD: 51			

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985										TOTAL DEPTH	6023	PERF. 5044 - 5818		
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	3	N	-0-			19
02	580 N	514	-0-	-66	-0-	28	1	486	3	N	-0-			19
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	48	1	820	3	N	-0-			19
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	644	3	Y	7	26	1	-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	649	3	Y	1	1	1	-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	Y	-0-			-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	41	1	683	3	Y	-0-			-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	Y	-0-			-0-
09	600 N	521	-0-	-79	-0-	28	1	493	3	Y	-0-			-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	4	1	660	3	Y	-0-			-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	4	1	672	3	Y	-0-			-0-
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 7,849											TOTAL CONDENSATE PROD: 8			

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985										TOTAL DEPTH	7980	PERF. 5879 - 6328		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	82 1	1575 3	Y	-0-			13
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	73 1	1494 3	Y	3	14 1		2
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	83 1	1624 3	Y	1	1 1		2
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	80 1	1556 3	Y	-0-			2
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	82 1	1605 3	Y	-0-			2
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	78 1	1537 3	Y	-0-			2
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	84 1	1595 3	Y	1			3
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	83 1	1561 3	Y	-0-			3
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	74 1	1534 3	Y	-0-			3
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	11 1	1696 3	Y	-0-			3
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	10 1	1609 3	Y	-0-			3
12	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	11 1	1595 3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 19,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	88 1	1702 3	Y	-0-			22
02	1392 N	1347	-0-	-45	-0-	64 1	1283 3	Y	-0-			22
03	1612 N	1387	-0-	-225	-0-	64 1	1323 3	Y	-0-			22
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	88 1	1737 3	Y	-0-			22
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	105 1	2068 3	Y	-0-			22
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	103 1	2038 3	Y	-0-			22
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	115 1	2276 3	Y	-0-			22
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	102 1	1975 3	Y	-0-			22
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	93 1	1922 3	Y	-0-			22
10	2356 N	1892	-0-	-464	-0-	12 1	1880 3	Y	-0-			22
11	2010 N	1918	-0-	-92	-0-	12 1	1906 3	Y	-0-			22
*12	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	19 1	2925 3	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 23,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
KAKER, CARL C.		WELL #:		4	RRCID ->	118991	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	6035	PERF. 5073 -	5986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	27 1	167 2	Y	-0-			-0-
							374 3						
02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	27 1	182 2	Y	30			30
							410 3	33 9					
03		602 N	602	-0-	-0-	-0-	26 1	178 2	Y	-0-			30
							398 3						
04		598 N	598	-0-	-0-	-0-	25 1	173 2	Y	13	43 1		-0-
							386 3	14 9					
05		687 N	687	-0-	-0-	-0-	28 1	204 2	Y	1	1 1		-0-
							454 3	1 9					
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	26 1	173 2	Y	-0-			-0-
							386 3						
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	34 1	230 2	Y	-0-			-0-
							514 3						
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	28 1	209 2	Y	-0-			-0-
							466 3						
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	27 1	200 2	Y	-0-			-0-
							445 3						
10		775 N	733	-0-	-42	-0-	3 1	218 2	Y	-0-			-0-
							512 3						
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	4 1	235 2	Y	-0-			-0-
							560 3						
*12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	4 1	243 2	Y	-0-			-0-
							574 3						
TOTAL GAS PROD:			8,198				TOTAL CONDENSATE PROD:			44			

SMITH, ERNEST		WELL #:		2	RRCID ->	118992	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	6053	PERF. 5535 -	5962	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	23 1	377 3	Y	-0-			1
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	21 1	362 3	Y	-0-			1
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	20 1	379 3	Y	-0-			1
04		390 N	233	-0-	-157	-0-	12 1	213 3	Y	7			8
							8 9						
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	4	12 1		-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-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:			1,415				TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
DEARMAN, H. H.		WELL #:		2	RRCID ->	118993	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	3997 - 6677		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1369	3	Y	2		2
							2	9						
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1253	3	Y	22	21 1	3
							24	9						
03	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	-0-	63	1	1168	3	Y	1	1 1	3
							1	9						
04	1350 N	1246	-0-	-104	-0-	-0-	60	1	1184	3	Y	2		5
							2	9						
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1341	3	Y	-0-		5
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1304	3	Y	-0-		5
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1344	3	Y	-0-		5
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1337	3	Y	-0-		5
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1310	3	Y	3		8
							3	9						
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1410	3	Y	-0-		8
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1364	3	Y	2		10
							2	9						
*12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1397	3	Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		16,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

NEWBERRY, KIRK		WELL #:		2	RRCID ->	119129	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	4310 - 5232		
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1851	3	Y	-0-	-0-	
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1744	3	Y	-0-	-0-	
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1816	3	Y	-0-	-0-	
04	1890 N	1817	-0-	-73	-0-	-0-	88	1	1729	3	Y	-0-	-0-	
05	1953 N	1882	-0-	-71	-0-	-0-	89	1	1793	3	Y	-0-	-0-	
06	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	-0-	85	1	1737	3	Y	-0-	-0-	
07	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	-0-	91	1	1718	3	Y	-0-	-0-	
08	1891 N	1781	-0-	-110	-0-	-0-	90	1	1691	3	Y	-0-	-0-	
09	1830 N	1506	-0-	-324	-0-	-0-	68	1	1438	3	Y	-0-	-0-	
10	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	-0-	11	1	1632	3	Y	-0-	-0-	
11	1710 N	1659	-0-	-51	-0-	-0-	11	1	1648	3	Y	-0-	-0-	
*12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1690	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROHRER UNIT 1-A		WELL #:		8	RRCID ->	119143	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6157	PERF.	4284 - 6136		
01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2104	3	Y	-0-	-0-	
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1864	3	Y	-0-	-0-	
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1625	3	Y	-0-	-0-	
04	2130 N	1996	-0-	-134	-0-	-0-	75	1	1921	3	Y	-0-	-0-	
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2131	3	Y	-0-	-0-	
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1939	3	Y	-0-	-0-	
07	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2096	3	Y	-0-	-0-	
08	2232 N	1985	-0-	-247	-0-	-0-	101	1	1884	3	Y	-0-	-0-	
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1938	3	Y	-0-	-0-	
10	2201 N	2023	-0-	-178	-0-	-0-	13	1	2010	3	Y	-0-	-0-	
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	2082	3	Y	-0-	-0-	
12	2108 N	1937	-0-	-171	-0-	-0-	13	1	1924	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985										TOTAL DEPTH	7014	PERF. 4338	-	5733
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6107 X	5974	-0-	-133	-0-	285 1	5678 3	Y	10			62	
							11 9							
02		5713 X	5582	-0-	-131	-0-	259 1	5303 3	Y	18			80	
							20 9							
03		5890 X	5659	-0-	-231	-0-	260 1	5399 3	Y	-0-	74 1		6	
04		5790 X	5623	-0-	-167	-0-	200 1	5420 3	Y	3	3 1		6	
							3 9							
05		5983 X	5773	-0-	-210	-0-	208 1	5565 3	Y	-0-			6	
06		5790 X	5578	-0-	-212	-0-	195 1	5369 3	Y	13			19	
							14 9							
07		5952 X	5609	-0-	-343	-0-	274 1	5328 3	Y	6	25 1		-0-	
							7 9							
08		5797 X	5503	-0-	-294	-0-	264 1	5238 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
09		5610 X	5337	-0-	-273	-0-	248 1	5089 3	Y	-0-			-0-	
10		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	43 1	6592 3	Y	-0-			-0-	
11		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	36 1	5596 3	Y	14			14	
							15 9							
*12		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	39 1	5855 3	Y	7	21 1		-0-	
							8 9							
TOTAL GAS PROD:			68,822		TOTAL CONDENSATE PROD:			72						

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985										TOTAL DEPTH	5774	PERF. 5218	-	5714
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	358 3	6 9	Y	5			35	
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-	35 1		-0-	
03		341 N	325	-0-	-16	-0-	321 3	4 9	Y	4	2 1		2	
04		360 N	328	-0-	-32	-0-	328 3		Y	-0-			2	
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		Y	-0-			2	
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		Y	-0-			2	
07		341 N	275	-0-	-66	-0-	275 3		Y	-0-			2	
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			2	
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			2	
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			2	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
TOTAL GAS PROD:			2,510		TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985										TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5049	-	5716
01		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	149 1	2907 3	N	-0-			-0-	
02		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	122 1	2499 3	N	-0-			-0-	
03		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	131 1	2653 3	N	-0-			-0-	
04		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	134 1	2672 3	N	-0-			-0-	
05		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	140 1	2794 3	N	-0-			-0-	
06		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	131 1	2674 3	N	-0-			-0-	
07		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	139 1	2725 3	N	-0-			-0-	
08		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	131 1	2590 3	N	-0-			-0-	
09		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	120 1	2471 3	N	-0-			-0-	
10		2852 N	2594	-0-	-258	-0-	17 1	2577 3	N	-0-			-0-	
11		2640 N	2553	-0-	-87	-0-	16 1	2537 3	N	-0-			-0-	
*12		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	19 1	2810 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,158		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	440	-0-	-56	-0-	23	1	417	3	Y	-0-			8
02		551 N	398	-0-	-153	-0-	21	1	377	3	Y	-0-			8
03		558 N	380	-0-	-178	-0-	20	1	360	3	Y	-0-			8
04		420 N	375	-0-	-45	-0-	20	1	355	3	Y	-0-			8
05		434 N	376	-0-	-58	-0-	19	1	357	3	Y	-0-			8
06		360 N	337	-0-	-23	-0-	16	1	321	3	Y	-0-			8
07		403 N	298	-0-	-105	-0-	13	1	285	3	Y	-0-			8
08		372 N	367	-0-	-5	-0-	19	1	348	3	Y	-0-			8
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	Y	-0-			8
10		310 N	102	-0-	-208	-0-	1	1	101	3	Y	-0-			8
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,405											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930															
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-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840															
01		1271 N	1169	-0-	-102	-0-	59	1	1110	3	Y	-0-			-0-
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	57	1	1079	3	Y	-0-			-0-
03		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	3	Y	-0-			-0-
04		1140 N	770	-0-	-370	-0-	40	1	730	3	Y	-0-			-0-
05		1209 N	782	-0-	-427	-0-	40	1	742	3	Y	-0-			-0-
06		1170 N	748	-0-	-422	-0-	39	1	709	3	Y	-0-			-0-
07		931 N	931	-0-	-0-	-0-	48	1	883	3	Y	-0-			-0-
08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	59	1	1077	3	Y	-0-			-0-
09		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	62	1	1123	3	Y	-0-			-0-
10		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	8	1	1226	3	Y	-0-			-0-
11		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	8	1	1204	3	Y	-0-			-0-
*12		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	8	1	1185	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,723											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1116 N	1104	-0-	-12	-0-	53	1	1051	3	N	-0-		-0-
02		1073 N	1032	-0-	-41	-0-	51	1	981	3	N	-0-		-0-
03		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1048	3	N	-0-		-0-
04		1080 N	1057	-0-	-23	-0-	48	1	1009	3	N	-0-		-0-
05		1116 N	1044	-0-	-72	-0-	47	1	997	3	N	-0-		-0-
06		1050 N	989	-0-	-61	-0-	46	1	943	3	N	-0-		-0-
07		1085 N	1063	-0-	-22	-0-	54	1	1009	3	N	-0-		-0-
08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	53	1	1012	3	N	-0-		-0-
09		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	987	3	N	-0-		-0-
10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	7	1	1073	3	N	-0-		-0-
11		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	7	1	1024	3	N	-0-		-0-
*12		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	7	1	1060	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,663			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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	3	Y	-0-		-0-
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	725	3	Y	5		5
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	662	3	Y	8		13
04		690 N	682	-0-	-8	-0-	32	1	646	3	Y	4		17
05		837 N	711	-0-	-126	-0-	39	1	672	3	Y	-0-		17
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	39	1	650	3	Y	1		18
07		713 N	708	-0-	-5	-0-	41	1	667	3	Y	-0-		18
08		713 N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	671	3	Y	2		20
09		690 N	685	-0-	-5	-0-	35	1	648	3	Y	2		22
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	692	3	Y	3		25
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	4	1	670	3	Y	3	28 1	-0-
12		682 N	657	-0-	-25	-0-	4	1	652	3	Y	1	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			29					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
COCANOUGH, 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	58	1	1028	3	Y	-0-		-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	850	3	Y	6		6
						7	9						
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	927	3	Y	5		11
						6	9						
04	1050 N	925	-0-	-125	-0-	46	1	877	3	Y	2		13
						2	9						
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	941	3	Y	14		27
						15	9						
06	960 N	957	-0-	-3	-0-	46	1	911	3	Y	-0-		27
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	49	1	927	3	Y	-0-		27
08	1023 N	985	-0-	-38	-0-	53	1	931	3	Y	1		28
						1	9						
09	960 N	837	-0-	-123	-0-	41	1	793	3	Y	3		31
						3	9						
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	Y	1		32
						1	9						
11	960 N	947	-0-	-13	-0-	6	1	938	3	Y	3		35
						3	9						
*12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	868	3	Y	3		38
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		11,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1479	-0-	-226	-0-	119	1	1353	3	Y	6		11
						7	9						
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	117	1	1383	3	Y	18		29
						20	9						
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	122	1	1465	3	Y	17		46
						19	9						
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	102	1	1426	3	Y	11		57
						12	9						
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	114	1	1513	3	Y	13		70
						14	9						
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	85	1	1344	3	Y	6		76
						7	9						
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	126	1	1606	3	Y	19		95
						21	9						
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	134	1	1681	3	Y	16		111
						18	9						
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1549	3	Y	13		124
						14	9						
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	52	1	1759	3	Y	16		140
						18	9						
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	51	1	1661	3	Y	15		155
						17	9						
*12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	71	1	1635	3	Y	18		173
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		19,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		168							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
KANSAS-SCOTT		WELL #:		2	RRCID ->	120488	COMPL. DATE	01/29/1986	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 4883	- 5805
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	64	1	314	2	Y	-0-	1
						1193	3					
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	63	1	318	2	Y	6	7
						1214	3					
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	68	1	325	2	Y	2	9
						1233	3					
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	66	1	333	2	Y	11	-0-
						1264	3				20	1
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	74	1	345	2	Y	15	14
						1309	3				1	1
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	67	1	330	2	Y	1	15
						1249	3					
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	77	1	364	2	Y	6	21
						1380	3					
08	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	64	1	313	2	Y	6	27
						1185	3					
09	1650 N	1381	-0-	-269	-0-	57	1	275	2	Y	7	34
						1041	3					
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	9	1	364	2	Y	-0-	34
						1444	3					
11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	Y	2	36
						1425	3					
*12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	10	1	371	2	Y	13	49
						1475	3				1	-0-
								14	9			
TOTAL GAS PROD:		20,126				TOTAL CONDENSATE PROD:		69				

GAGE, MARSHA D.		WELL #:		1	RRCID ->	120490	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	5795	PERF. 5429	- 5677
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	23	1	424	3	Y	-0-	1
02	435 N	420	-0-	-15	-0-	21	1	399	3	Y	-0-	1
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	27	1	421	3	Y	-0-	1
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	Y	-0-	1
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	Y	-0-	1
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	3	Y	-0-	1
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	Y	-0-	1
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	Y	-0-	1
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	Y	-0-	1
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	3	Y	-0-	1
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-	1
*12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	3	1	437	3	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		5,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HINKLE, H. R. GU		WELL #:		3	RRCID ->	120713	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	6224	PERF. 3929	- 6001
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	23	1	388	3	Y	-0-	-0-
02	435 N	382	-0-	-53	-0-	21	1	361	3	Y	-0-	-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	Y	-0-	-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	3	Y	-0-	-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	Y	-0-	-0-
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	22	1	397	3	Y	-0-	-0-
07	434 N	408	-0-	-26	-0-	23	1	385	3	Y	-0-	-0-
08	434 N	380	-0-	-54	-0-	23	1	357	3	Y	-0-	-0-
09	420 N	369	-0-	-51	-0-	18	1	351	3	Y	-0-	-0-
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	3	1	377	3	Y	-0-	-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	372	3	Y	-0-	-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	2	1	349	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,890				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, ROY GU 3		WELL #:	4	RRCID ->	120714	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5004 - 6048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		203 N	203	-0-	-0-	11 1	192 3	Y	-0-		14
02		203 N	193	-0-	-10	8 1	185 3	Y	-0-		14
03		217 N	206	-0-	-11	13 1	193 3	Y	-0-		14
04		210 N	167	-0-	-43	7 1	160 3	Y	-0-		14
05		217 N	187	-0-	-30	11 1	176 3	Y	-0-		14
06		210 N	168	-0-	-42	11 1	157 3	Y	-0-		14
07		216 N	216	-0-	-0-	12 1	204 3	Y	-0-		14
08		217 N	217	-0-	-0-	13 1	204 3	Y	-0-		14
09		239 N	239	-0-	-0-	12 1	227 3	Y	-0-		14
10		241 N	241	-0-	-0-	2 1	239 3	Y	-0-		14
11		236 N	236	-0-	-0-	2 1	234 3	Y	-0-		14
*12		200 N	200	-0-	-0-	1 1	199 3	Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:			2,473			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ADAMS, G. E.		WELL #:	3	RRCID ->	120843	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	5132 - 6252
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DONALDSON-SMITH		WELL #:	2	RRCID ->	121501	COMPL. DATE	05/02/1986	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	4042 - 4642
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-		

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//	10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
CARTER, A. R.		WELL #:	2	RRCID ->	121502	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	7478	PERF.	4952 - 5635	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	47 1	843 3	N	-0-		-0-
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	43 1	802 3	N	-0-		-0-
03		868 N	867	-0-	-1	-0-	42 1	825 3	N	-0-		-0-
04		870 N	788	-0-	-82	-0-	40 1	748 3	N	-0-		-0-
05		899 N	789	-0-	-110	-0-	39 1	750 3	N	-0-		-0-
06		840 N	737	-0-	-103	-0-	39 1	698 3	N	-0-		-0-
07		806 N	753	-0-	-53	-0-	41 1	712 3	N	-0-		-0-
08		775 N	713	-0-	-62	-0-	40 1	673 3	N	-0-		-0-
09		750 N	675	-0-	-75	-0-	35 1	640 3	N	-0-		-0-
10		744 N	705	-0-	-39	-0-	5 1	700 3	N	-0-		-0-
11		690 N	677	-0-	-13	-0-	4 1	673 3	N	-0-		-0-
12		713 N	667	-0-	-46	-0-	4 1	663 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,106	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FLOWERS, CONTINENTAL B.		WELL #:	3	RRCID ->	121521	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	4883 - 5486	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
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	
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-					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-				

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986										TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4860 -	5696
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	3	N	-0-	-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	41	1	688	3	N	-0-	-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	40	1	732	3	N	-0-	-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	683	3	N	-0-	-0-
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	39	1	701	3	N	-0-	-0-
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	39	1	661	3	N	-0-	-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	41	1	692	3	N	-0-	-0-
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	40	1	696	3	N	-0-	-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	40	1	666	3	N	-0-	-0-
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	5	1	697	3	N	-0-	-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	4	1	671	3	N	-0-	-0-
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	5	1	681	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,654			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985										TOTAL DEPTH	5786	PERF. 5156 -	5760
01	682	N	474	-0-	-208	-0-	462	3	12	9	Y	11	58
02	609	N	461	-0-	-148	-0-	454	3	7	9	Y	6	5
03	558	N	387	-0-	-171	-0-	380	3	7	9	Y	6	8
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	394	3	6	9	Y	5	13
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	547	3	6	9	Y	5	18
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	573	3	3	9	Y	3	21
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	3	2	9	Y	2	23
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	510	3	4	9	Y	4	27
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	517	3	6	9	Y	5	32
10	589	N	484	-0-	-105	-0-	483	3	1	9	Y	1	33
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	478	3	8	9	Y	7	40
12	527	N	373	-0-	-154	-0-	364	3	9	9	Y	8	48
TOTAL GAS PROD:			5,829			TOTAL CONDENSATE PROD:			63				

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378																
COLLINS-DANIEL		WELL #:		2	RRCID ->	121846	COMPL. DATE	06/23/1986	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5657	-	5905				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1023 N	560	-0-	-463	-0-	23	1	534	3	Y	3					60	
02		957 N	563	-0-	-394	-0-	21	1	542	3	Y	-0-					60	
03		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	56	1	1413	3	Y	4					64	
04		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	61	1	1467	3	Y	7	56	1			15	
05		822 N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	3					18	
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	22	1	559	3	Y	2					20	
07		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	74	1	1831	3	Y	3					23	
08		878 N	878	-0-	-0-	-0-	36	1	834	3	Y	7					30	
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	52	1	1320	3	Y	4					34	
10		1922 N	1414	-0-	-508	-0-	7	1	1392	3	Y	14					48	
11		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	7	1	1507	3	Y	17					65	
*12		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	10	1	1474	3	Y	4					69	
TOTAL GAS PROD:			14,134															
											TOTAL CONDENSATE PROD:			68				

CALDWELL, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	121891	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5457	-	5951				
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	3	Y	-0-					13	
02		645 N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	3	Y	-0-					13	
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	3	Y	-0-					13	
04		660 N	637	-0-	-23	-0-	32	1	605	3	Y	-0-					13	
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	3	Y	-0-					13	
06		630 N	614	-0-	-16	-0-	33	1	581	3	Y	-0-					13	
07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	41	1	707	3	Y	-0-					13	
08		682 N	625	-0-	-57	-0-	35	1	590	3	Y	-0-					13	
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					13	
10		P&A COND	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					13	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016 - W/O TO 09-281357																		
TOTAL GAS PROD:			5,326															
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1198	-0-	-166	-0-	302	1	895	3	Y	1		30
02	1102 N	988	-0-	-114	-0-	248	1	740	3	Y	-0-	25 1	1
03	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	270	1	729	3	Y	2	1 1	2
04	960 N	807	-0-	-153	-0-	193	1	614	3	Y	-0-		2
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	301	1	1048	3	Y	6		8
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	311	1	927	3	Y	4		12
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	331	1	971	3	Y	1		13
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	351	1	933	3	Y	1		14
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	352	1	825	3	Y	2		16
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	319	1	926	3	Y	2		18
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	393	1	795	3	Y	-0-		18
*12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	530	1	690	3	Y	3		21
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		14,017			TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982													
01	868 N	742	-0-	-126	-0-	35	1	707	3	N	-0-		-0-
02	783 N	523	-0-	-260	-0-	28	1	495	3	N	-0-		-0-
03	868 N	426	-0-	-442	-0-	15	1	411	3	N	-0-		-0-
04	720 N	451	-0-	-269	-0-	20	1	431	3	N	-0-		-0-
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	893	3	N	-0-		-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	45	1	826	3	N	-0-		-0-
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	48	1	897	3	N	-0-		-0-
08	930 N	857	-0-	-73	-0-	42	1	815	3	N	-0-		-0-
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	46	1	836	3	N	-0-		-0-
10	930 N	875	-0-	-55	-0-	6	1	869	3	N	-0-		-0-
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	6	1	885	3	N	-0-		-0-
12	899 N	813	-0-	-86	-0-	5	1	808	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,215			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986										TOTAL DEPTH	6077	PERF. 4906 - 5458		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	837 N	821	-0-	-16	-0-	30	1	791	3	Y	-0-			-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	707	3	Y	10			10
						11	9							
03	837 N	738	-0-	-99	-0-	35	1	694	3	Y	8	18	1	-0-
						9	9							
04	780 N	754	-0-	-26	-0-	27	1	726	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	806 N	742	-0-	-64	-0-	25	1	717	3	Y	-0-			-0-
06	720 N	718	-0-	-2	-0-	23	1	695	3	Y	-0-			-0-
07	775 N	745	-0-	-30	-0-	36	1	709	3	Y	-0-			-0-
08	744 N	715	-0-	-29	-0-	36	1	679	3	Y	-0-			-0-
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	35	1	673	3	Y	-0-			-0-
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	5	1	731	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	4	1	684	3	Y	-0-			-0-
12	744 N	634	-0-	-110	-0-	4	1	630	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986										TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5526 - 5908		
01	1581 N	1458	-0-	-123	-0-	59	1	1396	3	Y	3			89
						3	9							
02	1479 N	1391	-0-	-88	-0-	71	1	1320	3	Y	-0-			89
03	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	56	1	1331	3	Y	-0-			89
04	1410 N	564	-0-	-846	-0-	21	1	543	3	Y	-0-			89
05	1488 N	952	-0-	-536	-0-	35	1	898	3	Y	17			106
						19	9							
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	62	1	1537	3	Y	24	120	1	10
						26	9							
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	66	1	1575	3	Y	2			12
						2	9							
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	65	1	1511	3	Y	3			15
						3	9							
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	78	1	1461	3	Y	6			21
						7	9							
10	1643 N	1566	-0-	-77	-0-	8	1	1555	3	Y	3			24
						3	9							
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	10	1	1532	3	Y	4			28
						4	9							
12	1612 N	1207	-0-	-405	-0-	8	1	1199	3	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 16,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986										TOTAL DEPTH	5803	PERF. 4872 - 5451		
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	Y	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	20	1	317	3	Y	-0-			-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	-0-			-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	Y	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	Y	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	Y	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	Y	-0-			-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	2	1	324	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	2	1	325	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
PADFIELD, DEAN		WELL #:		3	RRCID ->	123126	COMPL. DATE	11/24/1986	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5137 -	6017
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-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-					

HUGHES, D. J.		WELL #:		24	RRCID ->	123637	COMPL. DATE	01/23/1987	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4981 -	5803
01		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	87	1	1550	3	Y	-0-	8
02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	77	1	1444	3	Y	-0-	8
03		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	83	1	1515	3	Y	-0-	8
04		1590 N	1532	-0-	-58	-0-	79	1	1453	3	Y	-0-	8
05		1612 N	1590	-0-	-22	-0-	86	1	1504	3	Y	-0-	8
06		1560 N	1363	-0-	-197	-0-	72	1	1291	3	Y	-0-	8
07		1581 N	1389	-0-	-192	-0-	76	1	1313	3	Y	-0-	8
08		1581 N	1473	-0-	-108	-0-	81	1	1392	3	Y	-0-	8
09		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	78	1	1414	3	Y	-0-	8
10		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	10	1	1552	3	Y	-0-	8
11		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	10	1	1474	3	Y	-0-	-0-
12		1550 N	1333	-0-	-217	-0-	9	1	1324	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,974	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BUN JOHNSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	124704	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	6323	PERF.	5138 -	5873
01		1705 N	1586	-0-	-119	-0-	82	1	1501	3	Y	3	53
02		1392 N	1118	-0-	-274	-0-	3	9					
03		1457 N	1305	-0-	-152	-0-	57	1	1061	3	Y	-0-	53
04		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	63	1	1242	3	Y	-0-	53
05		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	86	1	1673	3	Y	-0-	53
06		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	86	1	1591	3	Y	-0-	53
							67	1	1306	3	Y	2	55
							2	9					
07		1798 N	1640	-0-	-158	-0-	84	1	1554	3	Y	2	57
							2	9					
08		1674 N	1500	-0-	-174	-0-	76	1	1418	3	Y	5	62
							6	9					
09		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	73	1	1449	3	Y	7	69
							8	9					
10		1643 N	1600	-0-	-43	-0-	10	1	1521	3	Y	63	72
							69	9				60	1
11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	10	1	1558	3	Y	6	75
							7	9				3	1
*12		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	10	1	1589	3	Y	1	76
							1	9					
TOTAL GAS PROD:			18,265	TOTAL CONDENSATE PROD:				89					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
MATZINGER, J. D.		WELL #:		2	RRCID -> 125013		COMPL. DATE	08/07/1987	TOTAL DEPTH	6067	PERF.	5155 - 5934		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	536	-0-	-53	-0-		29	1	505	3	N	2	0	-0-
							2	9						
02	551 N	537	-0-	-14	-0-		28	1	507	3	N	2	0	-0-
							2	9						
03	558 N	532	-0-	-26	-0-		28	1	502	3	N	2	0	-0-
							2	9						
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-		26	1	497	3	N	-0-		-0-
05	589 N	557	-0-	-32	-0-		29	1	528	3	N	-0-		-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-		28	1	513	3	N	-0-		-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-		30	1	521	3	N	-0-		-0-
08	558 N	545	-0-	-13	-0-		30	1	515	3	N	-0-		-0-
09	540 N	537	-0-	-3	-0-		28	1	509	3	N	-0-		-0-
10	558 N	557	-0-	-1	-0-		4	1	553	3	N	-0-		-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-		4	1	545	3	N	-0-		-0-
12	558 N	554	-0-	-4	-0-		4	1	550	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WAGGONER M. L.		WELL #:		14	RRCID -> 126130		COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6091 - 6515	
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-		17	1	283	3	N	-0-	42
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-		13	1	211	3	N	-0-	42
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-		13	1	212	3	N	-0-	42
04	270 N	184	-0-	-86	-0-		7	1	177	3	N	-0-	42
05	248 N	187	-0-	-61	-0-		11	1	176	3	N	-0-	42
06	210 N	122	-0-	-88	-0-		6	1	116	3	N	-0-	42
07	186 N	130	-0-	-56	-0-		6	1	124	3	N	-0-	42
08	186 N	139	-0-	-47	-0-		6	1	133	3	N	-0-	42
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-		11	1	174	3	N	-0-	42
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-		1	1	199	3	N	-0-	42
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-		1	1	202	3	N	-0-	42
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-		1	1	207	3	N	-0-	42

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 126357		COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5649 - 6454	
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-		7	1	129	3	N	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-		8	1	114	3	N	-0-	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-		7	1	126	3	N	-0-	-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-		7	1	122	3	N	-0-	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-		6	1	121	3	N	-0-	-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-		6	1	115	3	N	-0-	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-		6	1	123	3	N	-0-	-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-		6	1	130	3	N	-0-	-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-		6	1	108	3	N	-0-	-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-		1	1	135	3	N	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-		1	1	133	3	N	-0-	-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-		1	1	140	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,558 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		701 N	701	-0-	-0-	40 1	661 3	N	-0-		-0-
02		597 N	597	-0-	-0-	34 1	563 3	N	-0-		-0-
03		527 N	525	-0-	-2	28 1	497 3	N	-0-		-0-
04		510 N	414	-0-	-96	20 1	394 3	N	-0-		-0-
05		527 N	377	-0-	-150	23 1	354 3	N	-0-		-0-
06		510 N	299	-0-	-211	16 1	281 3	N	2		2
						2 9					
07		454 N	454	-0-	-0-	23 1	431 3	N	-0-		2
08		451 N	451	-0-	-0-	23 1	428 3	N	-0-		2
09		438 N	438	-0-	-0-	23 1	415 3	N	-0-		2
10		465 N	427	-0-	-38	3 1	424 3	N	-0-		2
11		450 N	326	-0-	-124	2 1	324 3	N	-0-		2
12		465 N	207	-0-	-258	1 1	206 3	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			5,216			TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

MOLLOY, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 127360		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5520 - 5544	
01		199 N	199	-0-	-0-	199 3		Y	-0-		12
02		217 N	217	-0-	-0-	217 3		Y	-0-		12
03		191 N	191	-0-	-0-	191 3		Y	-0-		12
04		223 N	223	-0-	-0-	223 3		Y	-0-		12
05		217 N	-0-	-0-	-217			Y	-0-		12
06		219 N	219	-0-	-0-	219 3		Y	-0-		12
07		353 N	353	-0-	-0-	353 3		Y	-0-		12
08		251 N	251	-0-	-0-	251 3		Y	-0-		12
09		210 N	194	-0-	-16	194 3		Y	-0-		12
10		201 N	201	-0-	-0-	201 3		Y	-0-		12
11		191 N	191	-0-	-0-	191 3		Y	-0-		12
*12		203 N	203	-0-	-0-	203 3		Y	-0-		12
TOTAL GAS PROD:			2,442			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-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	373	3	17	9	Y	15		43	
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	393	3	7	9	Y	6	30 1	19	
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	3	1	9	Y	1	1 1	19	
04		390 N	369	-0-	-21	-0-	368	3	1	9	Y	1		20	
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-		20	
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-		20	
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	508	3	1	9	Y	1		21	
08		434 N	431	-0-	-3	-0-	430	3	1	9	Y	1		22	
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-		22	
10		434 N	336	-0-	-98	-0-	335	3	1	9	Y	1		23	
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	419	3	7	9	Y	6		29	
12		434 N	303	-0-	-131	-0-	299	3	4	9	Y	4		33	
TOTAL GAS PROD:		4,984				TOTAL CONDENSATE PROD:						36			

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988												TOTAL DEPTH	6107	PERF.	5168 - 6038
01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	69	1	1210	3	Y	-0-		2	
02		1160 N	1151	-0-	-9	-0-	62	1	1089	3	Y	-0-		2	
03		1240 N	1219	-0-	-21	-0-	62	1	1157	3	Y	-0-		2	
04		1230 N	1221	-0-	-9	-0-	65	1	1156	3	Y	-0-		2	
05		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	68	1	1214	3	Y	-0-		2	
06		1170 N	1079	-0-	-91	-0-	55	1	1024	3	Y	-0-		2	
07		1271 N	996	-0-	-275	-0-	54	1	942	3	Y	-0-		2	
08		1271 N	1012	-0-	-259	-0-	53	1	959	3	Y	-0-		2	
09		1080 N	1008	-0-	-72	-0-	52	1	956	3	Y	-0-		2	
10		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-		2	
11		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	7	1	1141	3	Y	-0-		2	
*12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	7	1	1069	3	Y	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:		13,603				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988												TOTAL DEPTH	5741	PERF.	5386 - 5542
01		403 N	190	-0-	-213	-0-	186	3	4	9	Y	4		32	
02		319 N	220	-0-	-99	-0-	219	3	1	9	Y	1	31 1	2	
03		279 N	196	-0-	-83	-0-	194	3	2	9	Y	2	2 1	2	
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-		2	
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	317	3	7	9	Y	6		8	
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	306	3	7	9	Y	6		14	
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	Y	1		15	
08		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-		15	
09		270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-		15	
10		310 N	236	-0-	-74	-0-	236	3			Y	-0-		15	
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-		-0-	
12		248 N	142	-0-	-106	-0-	142	3			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,845				TOTAL CONDENSATE PROD:						20			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988										TOTAL DEPTH	6230	PERF. 6013	-	6016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	6 1	77 3	Y	-0-			-0-	
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 3	Y	-0-			-0-	
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 3	Y	-0-			-0-	
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 3	Y	-0-			-0-	
05		124 N	116	-0-	-8	-0-	6 1	110 3	Y	-0-			-0-	
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	6 1	95 3	Y	-0-			-0-	
07		124 N	97	-0-	-27	-0-	6 1	91 3	Y	-0-			-0-	
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	6 1	112 3	Y	-0-			-0-	
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	Y	-0-			-0-	
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	1 1	90 3	Y	-0-			-0-	
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	1 1	123 3	Y	-0-			-0-	
12		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,210	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987										TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5764	-	6071
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988										TOTAL DEPTH	6390	PERF. 4587	-	5867
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	238 1	859 3	Y	-0-			-0-	
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	223 1	799 3	Y	16			16	
							18 9							
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	228 1	800 3	Y	25			41	
							28 9							
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	226 1	811 3	Y	-0-			41	
05	961	N	915	-0-	-46	-0-	216 1	691 3	Y	7	48 1		-0-	
							8 9							
06	930	N	770	-0-	-160	-0-	213 1	556 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	238 1	859 3	Y	-0-			-0-	
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	58 1	959 3	Y	3			3	
							3 9							
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	51 1	879 3	Y	7			10	
							8 9							
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	193 1	1040 3	Y	4			14	
							4 9							
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	187 1	1012 3	Y	15	29 1		-0-	
							17 9							
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	192 1	910 3	Y	20	1 1		19	
							22 9							
TOTAL GAS PROD:			12,547	TOTAL CONDENSATE PROD:			98							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631												
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	88	1	1718	3	N	-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	66	1	1325	3	N	-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	70	1	1347	3	N	-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	60	1	1219	3	N	-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	59	1	1213	3	N	-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	68	1	1327	3	N	-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	67	1	1323	3	N	-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	77	1	1454	3	N	-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	68	1	1421	3	N	-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	10	1	1474	3	N	-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	9	1	1457	3	N	-0-
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	10	1	1451	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,381			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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		59 1	1108 3		N	-0-			-0-
02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		51 1	1027 3		N	-0-			-0-
03		1085 N	1015	-0-	-70	-0-		49 1	966 3		N	-0-			-0-
04		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		53 1	1024 3		N	-0-			-0-
05		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		52 1	1053 3		N	-0-			-0-
06		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		51 1	1027 3		N	-0-			-0-
07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		54 1	1033 3		N	-0-			-0-
08		1085 N	1055	-0-	-30	-0-		53 1	1002 3		N	-0-			-0-
09		1050 N	1037	-0-	-13	-0-		47 1	990 3		N	-0-			-0-
10		1085 N	1049	-0-	-36	-0-		7 1	1042 3		N	-0-			-0-
11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		7 1	1032 3		N	-0-			-0-
12		1085 N	1061	-0-	-24	-0-		7 1	1054 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,848				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775															
01		124 N	78	-0-	-46	-0-		6 1	72 3		Y	-0-			14
02		87 N	77	-0-	-10	-0-		6 1	71 3		Y	-0-			14
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-		7 1	82 3		Y	-0-			14
04		90 N	88	-0-	-2	-0-		7 1	81 3		Y	-0-			14
05		93 N	54	-0-	-39	-0-		54 3			Y	-0-			14
06		90 N	85	-0-	-5	-0-		6 1	79 3		Y	-0-			14
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-		6 1	114 3		Y	-0-			14
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-		6 1	113 3		Y	-0-			14
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-		6 1	97 3		Y	-0-			14
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-		1 1	99 3		Y	-0-			14
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-		1 1	90 3		Y	-0-			-0-
12		93 N	85	-0-	-8	-0-		1 1	84 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,089				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405															
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	3	N	-0-		-0-
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	64	1	1267	3	N	-0-		-0-
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	70	1	1345	3	N	-0-		-0-
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	66	1	1275	3	N	-0-		-0-
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	64	1	1271	3	N	-0-		-0-
06		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	3	N	-0-		-0-
07		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	67	1	1286	3	N	-0-		-0-
08		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	65	1	1282	3	N	-0-		-0-
09		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	63	1	1254	3	N	-0-		-0-
10		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	9	1	1316	3	N	-0-		-0-
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	8	1	1278	3	N	-0-		-0-
*12		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	9	1	1291	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,141			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024														
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	46	1	786	3	N	-0-		-0-
02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	43	1	796	3	N	-0-		-0-
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	42	1	787	3	N	-0-		-0-
04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	776	3	N	-0-		-0-
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-	46	1	803	3	N	-0-		-0-
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	N	-0-		-0-
07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	790	3	N	-0-		-0-
08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	46	1	804	3	N	-0-		-0-
09		825 N	825	-0-	-0-	-0-	46	1	779	3	N	-0-		-0-
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	6	1	877	3	N	-0-		-0-
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	N	-0-		-0-
*12		818 N	818	-0-	-0-	-0-	5	1	813	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,014			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791														
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-							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
BOYER, R. M.		WELL #:		3	RRCID ->	130451	COMPL. DATE	02/24/1989	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	5161	-	5900
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	186 N	184	-0-	-2	-0-		11	1	173	3	Y	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-		8	1	134	3	Y	-0-		-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-		7	1	107	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-		7	1	125	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	73	-0-	-82	-0-		6	1	67	3	Y	-0-		-0-
06	120 N	48	-0-	-72	-0-		48	3			Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-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:		693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CITY OF BRIDGEPORT		WELL #:		2L	RRCID ->	130453	COMPL. DATE	02/02/1989	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	4727	-	5952
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-								

CRUMPTON, S. R.		WELL #:		3	RRCID ->	130454	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5235	-	5942
01	3503 X	3459	-0-	-44	-0-		171	1	3282	3	Y	5		13
							6	9						
02	3277 X	3186	-0-	-91	-0-		151	1	3018	3	Y	15		28
							17	9						
03	3503 X	3238	-0-	-265	-0-		153	1	3075	3	Y	9	34	1
							10	9						
04	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-		147	1	2865	3	Y	5	1	1
							6	9						
05	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-		146	1	2878	3	Y	-0-		7
06	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-		141	1	2785	3	Y	-0-		7
07	2945 X	2796	-0-	-149	-0-		140	1	2655	3	Y	1		8
							1	9						
08	2945 X	2751	-0-	-194	-0-		138	1	2612	3	Y	1		9
							1	9						
09	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-		149	1	2957	3	Y	-0-		9
10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-		20	1	3050	3	Y	-0-		9
11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-		20	1	3160	3	Y	1		10
							1	9						
*12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-		21	1	3168	3	Y	2		12
							2	9						
TOTAL GAS PROD:		36,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		39								

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	793	-0-	-137	-0-	40	1	753	3	Y	-0-		-0-
02		841 N	805	-0-	-36	-0-	42	1	751	3	Y	11		11
							12	9						
03		837 N	808	-0-	-29	-0-	42	1	765	3	Y	1		12
							1	9						
04		924 N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	3	Y	-0-		12
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	51	1	881	3	Y	-0-		12
06		759 N	759	-0-	-0-	-0-	39	1	720	3	Y	-0-		12
07		848 N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	801	3	Y	-0-		12
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	46	1	803	3	Y	-0-		12
09		825 N	825	-0-	-0-	-0-	46	1	779	3	Y	-0-		12
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	Y	-0-		12
11		883 N	883	-0-	-0-	-0-	6	1	877	3	Y	-0-		12
12		837 N	787	-0-	-50	-0-	5	1	782	3	Y	-0-		12
TOTAL GAS PROD:			10,154			TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432														
01		1240 N	1193	-0-	-47	-0-	59	1	1134	3	N	-0-		-0-
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	57	1	1071	3	N	-0-		-0-
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	3	N	-0-		-0-
04		1140 N	1120	-0-	-20	-0-	54	1	1066	3	N	-0-		-0-
05		1209 N	1122	-0-	-87	-0-	57	1	1065	3	N	-0-		-0-
06		1140 N	1062	-0-	-78	-0-	50	1	1012	3	N	-0-		-0-
07		1147 N	1018	-0-	-129	-0-	54	1	964	3	N	-0-		-0-
08		1116 N	990	-0-	-126	-0-	48	1	942	3	N	-0-		-0-
09		1050 N	965	-0-	-85	-0-	47	1	918	3	N	-0-		-0-
10		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	7	1	1013	3	N	-0-		-0-
11		960 N	827	-0-	-133	-0-	5	1	822	3	N	-0-		-0-
12		992 N	965	-0-	-27	-0-	6	1	959	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,592			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560														
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	Y	-0-		-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-		-0-
03		434 N	429	-0-	-5	-0-	20	1	409	3	Y	-0-		-0-
04		360 N	300	-0-	-60	-0-	14	1	286	3	Y	-0-		-0-
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y	-0-		-0-
06		420 N	294	-0-	-126	-0-	16	1	278	3	Y	-0-		-0-
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	581	3	Y	-0-		-0-
08		341 N	259	-0-	-82	-0-	13	1	246	3	Y	-0-		-0-
09		300 N	157	-0-	-143	-0-	6	1	151	3	Y	-0-		-0-
10		620 N	155	-0-	-465	-0-	1	1	154	3	Y	-0-		-0-
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	Y	-0-		-0-
*12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,014			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
KARNES-PORTER		WELL #:	2	RRCID ->	130909	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5239 - 5708
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-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	930	N	897	-0-	-33	-0-	36 1	861 3	Y	-0-	-0-
02	841	N	825	-0-	-16	-0-	29 1	796 3	Y	-0-	-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	49 1	1213 3	Y	-0-	-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	33 1	974 3	Y	-0-	-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	41 1	1111 3	Y	-0-	-0-
06	900	N	763	-0-	-137	-0-	28 1	735 3	Y	-0-	-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	43 1	1107 3	Y	-0-	-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	42 1	1073 3	Y	-0-	-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	35 1	864 3	Y	-0-	-0-
10	1147	N	711	-0-	-436	-0-	4 1	707 3	Y	-0-	-0-
11	1080	N	876	-0-	-204	-0-	4 1	872 3	Y	-0-	-0-
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	4 1	889 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,550	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	3	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-				

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 3	N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 3	N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 3	N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 3	N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	6 1	109 3	N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 3	N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7 1	165 3	N	-0-			-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7 1	174 3	N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	1 1	187 3	N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1 1	171 3	N	-0-			-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1 1	173 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, AGGIE		WELL #:		2	RRCID ->	131536	COMPL. DATE	06/05/1989	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 5140 - 5361	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24 1	498 3	Y	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	22 1	490 3	Y	-0-			-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	21 1	523 3	Y	-0-			-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	20 1	482 3	Y	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	19 1	508 3	Y	-0-			-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	18 1	502 3	Y	-0-			-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	25 1	503 3	Y	-0-			-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	25 1	500 3	Y	-0-			-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	24 1	494 3	Y	-0-			-0-
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	3 1	522 3	Y	-0-			-0-
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	3 1	504 3	Y	-0-			-0-
12	527 N	503	-0-	-24	-0-	3 1	500 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARES, H. F. JR.		WELL #:		3	RRCID ->	131733	COMPL. DATE	05/04/1989	TOTAL DEPTH	6577	PERF. 5039 - 6494	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	419	-0-	419	1651	18 1	401 3	Y	-0-			-0-
02	2035 X	384	-0-	-1651	-0-	15 1	369 3	Y	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	15 1	396 3	Y	-0-			-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	14 1	393 3	Y	-0-			-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	18 1	424 3	Y	-0-			-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	17 1	417 3	Y	-0-			-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	18 1	414 3	Y	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	18 1	415 3	Y	20			20
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	17 1	426 3	Y	-0-			20
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	2 1	467 3	Y	-0-			20
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	2 1	451 3	Y	-0-			20
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	2 1	464 3	Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		5,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		929 N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	882	3	Y	-0-		-0-
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	43	1	865	3	Y	-0-		-0-
03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	924	3	Y	5		5
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	6	9						
05		961 N	953	-0-	-8	-0-	46	1	903	3	Y	4		16
06		960 N	897	-0-	-63	-0-	4	9						
07		930 N	878	-0-	-52	-0-	45	1	850	3	Y	2		18
08		961 N	926	-0-	-35	-0-	2	9						
09		900 N	877	-0-	-23	-0-	47	1	831	3	Y	-0-		18
10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	879	3	Y	-0-		19
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	830	3	Y	1		21
12		868 N	795	-0-	-73	-0-	1	9						
							6	1	877	3	Y	2		21
							2	9						
							6	1	853	3	Y	-0-		21
							5	1	790	3	Y	-0-		21
TOTAL GAS PROD:			10,797				TOTAL CONDENSATE PROD:			21				

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989										TOTAL DEPTH	5918	PERF.	3964 - 4331	
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-		2
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	3	N	-0-		2
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	3	N	-0-		2
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-		2
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	554	3	N	-0-		2
06		556 N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	528	3	N	-0-		2
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	3	N	-0-		2
08		577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	N	-0-		2
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-		2
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	N	-0-		2
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	N	-0-		2
*12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			6,694				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989										TOTAL DEPTH	7830	PERF.	5979 - 6295	
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-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	36 1	721 3	Y	-0-			-0-
02		638 N	626	-0-	-12	-0-	28 1	598 3	Y	-0-			-0-
03		682 N	661	-0-	-21	-0-	34 1	627 3	Y	-0-			-0-
04		720 N	637	-0-	-83	-0-	33 1	604 3	Y	-0-			-0-
05		682 N	653	-0-	-29	-0-	33 1	620 3	Y	-0-			-0-
06		630 N	619	-0-	-11	-0-	28 1	591 3	Y	-0-			-0-
07		651 N	633	-0-	-18	-0-	30 1	603 3	Y	-0-			-0-
08		651 N	645	-0-	-6	-0-	35 1	610 3	Y	-0-			-0-
09		630 N	626	-0-	-4	-0-	29 1	597 3	Y	-0-			-0-
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	4 1	655 3	Y	-0-			-0-
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	4 1	639 3	Y	-0-			-0-
*12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	4 1	652 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,815	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

01		620 N	617	-0-	-3	-0-	29 1	588 3	N	-0-			-0-
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	28 1	546 3	N	-0-			-0-
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	35 1	667 3	N	-0-			-0-
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	39 1	697 3	N	-0-			-0-
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	34 1	685 3	N	-0-			-0-
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	34 1	657 3	N	-0-			-0-
07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	35 1	628 3	N	-0-			-0-
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	35 1	620 3	N	-0-			-0-
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	28 1	572 3	N	-0-			-0-
10		651 N	615	-0-	-36	-0-	4 1	611 3	N	-0-			-0-
11		630 N	597	-0-	-33	-0-	4 1	593 3	N	-0-			-0-
12		620 N	618	-0-	-2	-0-	4 1	614 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,787	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
POORE, B. B.		WELL #:		3	RRCID ->	132801	COMPL. DATE	11/13/1989	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	4122 - 5877
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	Y	-0-	-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	-0-	-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	Y	2	2
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	2	9					
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	Y	-0-	2
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	-0-	2
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	Y	-0-	2
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	23	1	406	3	Y	-0-	2
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	19	1	396	3	Y	-0-	2
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	23	1	402	3	Y	-0-	2
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	413	3	Y	-0-	2
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-	2
						3	1	446	3	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		5,054		TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

DORITHA DUTTON GU		WELL #:		1	RRCID ->	132802	COMPL. DATE	09/24/1989	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	4920 - 5042
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2449 X	2053	-0-	-396	-0-	101	1	1952	3	N	-0-	-0-
02	2001 N	1864	-0-	-137	-0-	86	1	1778	3	N	-0-	-0-
03	2139 N	1864	-0-	-275	-0-	85	1	1779	3	N	-0-	-0-
04	1980 N	1744	-0-	-236	-0-	80	1	1664	3	N	-0-	-0-
05	1984 N	1773	-0-	-211	-0-	83	1	1690	3	N	-0-	-0-
06	1800 N	1696	-0-	-104	-0-	79	1	1606	3	N	10	10
07	1798 N	1728	-0-	-70	-0-	11	9					
08	1767 N	1697	-0-	-70	-0-	85	1	1637	3	Y	5	13 1 2
09	1710 N	1587	-0-	-123	-0-	6	9					
10	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	83	1	1613	3	Y	1	1 1 2
11	1650 N	1628	-0-	-22	-0-	1	9					
12	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	74	1	1513	3	Y	-0-	2
						10	1	1586	3	Y	-0-	2
						11	1	1617	3	Y	-0-	2
						11	1	1597	3	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		20,838		TOTAL CONDENSATE PROD:				16				

LEWIS, J. R. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	133389	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	4592 - 6116
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	527 N	452	-0-	-75	-0-	23	1	422	3	Y	6	15
02	464 N	345	-0-	-119	-0-	7	9					
03	496 N	396	-0-	-100	-0-	15	1	330	3	Y	-0-	15 1 -0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	1	1 1 -0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	1	9					
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	Y	-0-	-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	Y	-0-	-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	-0-	-0-
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	19	1	363	3	Y	-0-	-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	23	1	422	3	Y	-0-	-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	-0-	-0-
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	-0-	-0-
						3	1	504	3	Y	-0-	-0-
						2	1	322	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,699		TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE	
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	40	1	728	3	Y	-0-		3	
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	637	3	Y	-0-		3	
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	Y	6	9 1	-0-	
							7	9							
04		750 N	473	-0-	-277	-0-	21	1	452	3	Y	-0-		-0-	
05		713 N	672	-0-	-41	-0-	34	1	638	3	Y	-0-		-0-	
06		600 N	586	-0-	-14	-0-	28	1	558	3	Y	-0-		-0-	
07		560 N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	530	3	Y	-0-		-0-	
08		682 N	675	-0-	-7	-0-	36	1	639	3	Y	-0-		-0-	
09		600 N	568	-0-	-32	-0-	28	1	540	3	Y	-0-		-0-	
10		558 N	489	-0-	-69	-0-	3	1	486	3	Y	-0-		-0-	
11		600 N	565	-0-	-35	-0-	4	1	561	3	Y	-0-		-0-	
12		589 N	554	-0-	-35	-0-	4	1	550	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,196											TOTAL CONDENSATE PROD:	6

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230															
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	1705 N	1226	-0-	-479	-0-		60	1	1166	3	Y	-0-		-0-	
02	1595 N	602	-0-	-993	-0-		28	1	574	3	Y	-0-		-0-	
03	1612 N	1031	-0-	-581	-0-		49	1	982	3	Y	-0-		-0-	
04	1200 N	925	-0-	-275	-0-		46	1	879	3	Y	-0-		-0-	
05	651 N	75	-0-	-576	-0-		6	1	69	3	Y	-0-		-0-	
06	990 N	10	-0-	-980	-0-		10	3			Y	-0-		-0-	
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-						Y	-0-		-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-		-0-	
09	10 N	-0-	-0-	-10	-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:			3,869											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
DRYDEN, J. A.		WELL #:		3	RRCID ->	133565	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4865 - 5140		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	74	1	507	3	N	23			89
						25	9							
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	484	3	N	25			114
						28	9							
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	70	1	515	3	N	-0-			114
04	600 N	554	-0-	-46	-0-	68	1	482	3	N	4			118
						4	9							
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	59	1	536	3	N	6			124
						7	9							
06	570 N	550	-0-	-20	-0-	58	1	481	3	N	10			134
						11	9							
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	65	1	590	3	N	7			141
						8	9							
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	72	1	537	3	N	13			154
						14	9							
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	499	3	N	12			166
						13	9							
10	651 N	589	-0-	-62	-0-	43	1	531	3	N	14			180
						15	9							
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	39	1	510	3	N	6			186
						7	9							
*12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	554	3	N	15			201
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		7,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		135								

NIX, E. M.		WELL #:		3	RRCID ->	133588	COMPL. DATE	12/07/1989	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	4335 - 5725		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	69	1	1226	3	Y	-0-			6
02	1276 N	998	-0-	-278	-0-	49	1	949	3	Y	-0-			6
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	1309	3	Y	-0-			6
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	72	1	1332	3	Y	-0-			6
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	75	1	1351	3	Y	-0-			6
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	72	1	1278	3	Y	-0-			6
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	76	1	1302	3	Y	-0-			6
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	70	1	1290	3	Y	-0-			6
09	1230 N	1069	-0-	-161	-0-	57	1	1012	3	Y	-0-			6
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	9	1	1421	3	Y	-0-			6
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	9	1	1314	3	Y	-0-			6
*12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1152	3	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		15,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GADBERRY, HENRY		WELL #:		20	RRCID ->	133692	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	4054 - 5112		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/14/2016 - P/A 11/14/16										
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		279 N	261	-0-	-18	-0-	12 1	249 3	Y	-0-			-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 3	Y	-0-			-0-
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	14 1	254 3	Y	-0-			-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	13 1	232 3	Y	-0-			-0-
05		279 N	228	-0-	-51	-0-	12 1	216 3	Y	-0-			-0-
06		270 N	220	-0-	-50	-0-	12 1	208 3	Y	-0-			-0-
07		248 N	212	-0-	-36	-0-	12 1	200 3	Y	-0-			-0-
08		217 N	65	-0-	-152	-0-	5 1	60 3	Y	-0-			-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STROUD, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	133749	COMPL. DATE	01/22/1990	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 5727 - 6044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		Y	-0-			-0-
02		145 N	124	-0-	-21	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		Y	-0-			-0-
04		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
06		150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3		Y	-0-			-0-
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-			-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-			-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-			-0-
*12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WAGGONER, C. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	134033	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5931 - 6394		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
WILLIAMSON, L. C.		WELL #:		5	RRCID ->	134034	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 4860	- 5640
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	222	2	N	-0-	-0-
						669	3					
02	870 N	861	-0-	-9	-0-	35	1	205	2	N	-0-	-0-
						621	3					
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	40	1	231	2	N	-0-	-0-
						695	3					
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	39	1	224	2	N	-0-	-0-
						673	3					
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	39	1	232	2	N	-0-	-0-
						699	3					
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	221	2	N	-0-	-0-
						666	3					
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	41	1	238	2	N	-0-	-0-
						715	3					
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	40	1	228	2	N	-0-	-0-
						687	3					
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	40	1	220	2	N	-0-	-0-
						660	3					
10	992 N	949	-0-	-43	-0-	5	1	226	2	N	-0-	-0-
						718	3					
11	930 N	922	-0-	-8	-0-	5	1	220	2	N	-0-	-0-
						697	3					
12	961 N	936	-0-	-25	-0-	5	1	223	2	N	-0-	-0-
						708	3					
TOTAL GAS PROD:		11,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PHILLIPS, R. H. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	134035	COMPL. DATE	01/16/1990	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4564	- 5936
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	12	1	212	3	Y	-0-	-0-
02	261 N	244	-0-	-17	-0-	13	1	231	3	Y	-0-	-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	3	Y	-0-	-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	-0-	-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	-0-	-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	-0-	-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	-0-	-0-
08	248 N	86	-0-	-162	-0-	6	1	80	3	Y	-0-	-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUMLEY, JAMES W. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	134238	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4194	- 4752
01	899 N	880	-0-	-19	-0-	42	1	838	3	Y	-0-	-0-
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	3	Y	-0-	-0-
03	899 N	887	-0-	-12	-0-	42	1	845	3	Y	-0-	-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	40	1	823	3	Y	-0-	-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	41	1	864	3	Y	-0-	-0-
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	28	1	748	3	Y	-0-	-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	43	1	875	3	Y	-0-	-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	818	3	Y	-0-	-0-
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	820	3	Y	-0-	-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	6	1	874	3	Y	-0-	-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	Y	-0-	-0-
*12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	208 1	4074 3	Y	-0-	-0-
02		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	180 1	3624 3	Y	-0-	-0-
03		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	181 1	3549 3	Y	-0-	-0-
04		4530 X	3224	-0-	-1306	-0-	159 1	3065 3	Y	-0-	-0-
05		4681 X	2777	-0-	-1904	-0-	134 1	2643 3	Y	-0-	-0-
06		4140 X	2786	-0-	-1354	-0-	136 1	2650 3	Y	-0-	-0-
07		4061 X	1092	-0-	-2969	-0-	54 1	1038 3	Y	-0-	-0-
08		3720 X	1025	-0-	-2695	-0-	48 1	977 3	Y	-0-	-0-
09		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	217 1	4437 3	Y	-0-	-0-
10		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	26 1	3932 3	Y	-0-	-0-
11		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	23 1	3503 3	Y	-0-	-0-
*12		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	19 1	2904 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,781			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		434 N	398	-0-	-36	-0-	19 1	379 3	N	-0-	-0-
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	15 1	337 3	N	-0-	-0-
03		372 N	355	-0-	-17	-0-	14 1	341 3	N	-0-	-0-
04		390 N	339	-0-	-51	-0-	14 1	325 3	N	-0-	-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	19 1	354 3	N	-0-	-0-
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	18 1	358 3	N	-0-	-0-
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	19 1	350 3	N	-0-	-0-
08		372 N	362	-0-	-10	-0-	18 1	344 3	N	-0-	-0-
09		390 N	353	-0-	-37	-0-	17 1	336 3	N	-0-	-0-
10		372 N	354	-0-	-18	-0-	2 1	352 3	N	-0-	-0-
11		360 N	345	-0-	-15	-0-	2 1	343 3	N	-0-	-0-
*12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	2 1	373 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,351			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	29 1	522 3	Y	-0-	8
02		493 N	368	-0-	-125	-0-	21 1	347 3	Y	-0-	8
03		496 N	465	-0-	-31	-0-	22 1	436 3	Y	6	14
							7 9				
04		540 N	199	-0-	-341	-0-	7 1	192 3	Y	-0-	14
05		403 N	303	-0-	-100	-0-	18 1	285 3	Y	-0-	14
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	28 1	529 3	Y	2	16
							2 9				
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	48 1	878 3	Y	11	27 1
							12 9				
08		697 N	697	-0-	-0-	-0-	36 1	660 3	Y	1	1 1
							1 9				
09		570 N	521	-0-	-49	-0-	24 1	497 3	Y	-0-	-0-
10		930 N	586	-0-	-344	-0-	4 1	581 3	Y	1	1
							1 9				
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	4 1	666 3	Y	1	2
							1 9				
12		527 N	291	-0-	-236	-0-	2 1	289 3	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:			6,149			TOTAL CONDENSATE PROD:			22		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	87	1	1495	3	Y	7			25
						8	9							
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	77	1	1341	3	Y	3			28
						3	9							
03	1674 N	910	-0-	-764	-0-	48	1	839	3	Y	21	47	1	2
						23	9							
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1424	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	86	1	1559	3	Y	1			3
						1	9							
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	3	Y	-0-			3
07	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	77	1	1370	3	Y	8			11
						9	9							
08	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	76	1	1341	3	Y	1			12
						1	9							
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	78	1	1409	3	Y	4			16
						4	9							
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	9	1	1447	3	Y	6			22
						7	9							
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	9	1	1425	3	Y	-0-			22
12	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	10	1	1451	3	Y	17			39
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		17,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		70								

MCGEE, W. H.		WELL #:		3	RRCID ->	134550	COMPL. DATE	04/02/1990	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 5627 -	5668		
01	3255 X	2970	-0-	-285	-0-	151	1	2819	3	Y	-0-	-0-		
02	3045 X	2635	-0-	-410	-0-	128	1	2507	3	Y	-0-	-0-		
03	3162 X	2851	-0-	-311	-0-	138	1	2713	3	Y	-0-	-0-		
04	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	145	1	2761	3	Y	-0-	-0-		
05	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	145	1	2760	3	Y	-0-	-0-		
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	136	1	2638	3	Y	-0-	-0-		
07	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	144	1	2689	3	Y	-0-	-0-		
08	2821 N	2523	-0-	-298	-0-	129	1	2394	3	Y	-0-	-0-		
09	2730 N	2712	-0-	-18	-0-	131	1	2581	3	Y	-0-	-0-		
10	2821 N	2809	-0-	-12	-0-	18	1	2791	3	Y	-0-	-0-		
11	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	17	1	2678	3	Y	-0-	-0-		
12	2790 N	2679	-0-	-111	-0-	18	1	2657	3	Y	4	4		
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		33,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
MIDDLETON, J. F.		WELL #:		2	RRCID ->	135713	COMPL. DATE	07/02/1990	TOTAL DEPTH	5795	PERF. 4896 - 5138	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	183 1	1631 3	Y	-0-			12
02	1769 N	1688	-0-	-81	-0-	171 1	1517 3	Y	-0-			12
03	1891 N	1852	-0-	-39	-0-	168 1	1684 3	Y	-0-			12
04	1710 N	1456	-0-	-254	-0-	78 1	1378 3	Y	-0-			12
05	1767 N	1301	-0-	-466	-0-	69 1	1232 3	Y	-0-			12
06	1710 N	1557	-0-	-153	-0-	103 1	1452 3	Y	2			14
						2 9						
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	184 1	1727 3	Y	1			15
						1 9						
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	174 1	1667 3	Y	-0-			15
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	125 1	1585 3	Y	3			18
						3 9						
10	1829 N	1700	-0-	-129	-0-	68 1	1632 3	Y	-0-			18
11	1770 N	1507	-0-	-263	-0-	18 1	1488 3	Y	1			19
						1 9						
12	1767 N	1084	-0-	-683	-0-	7 1	1076 3	Y	1			18
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		19,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

GALLETT, J. L.		WELL #:		3	RRCID ->	135714	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	6385	PERF. 5584 - 6209	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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															
COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5969	-	6139
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		403 N	355	-0-	-48	-0-	13 1	342 3	N	-0-			-0-		
02		348 N	331	-0-	-17	-0-	14 1	317 3	N	-0-			-0-		
03		372 N	355	-0-	-17	-0-	14 1	341 3	N	-0-			-0-		
04		330 N	233	-0-	-97	-0-	8 1	225 3	N	-0-			-0-		
05		341 N	271	-0-	-70	-0-	12 1	259 3	N	-0-			-0-		
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	12 1	325 3	N	-0-			-0-		
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	13 1	381 3	N	-0-			-0-		
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	13 1	364 3	N	-0-			-0-		
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	12 1	330 3	N	-0-			-0-		
10		403 N	339	-0-	-64	-0-	2 1	337 3	N	-0-			-0-		
11		360 N	342	-0-	-18	-0-	2 1	340 3	N	-0-			-0-		
12		341 N	217	-0-	-124	-0-	1 1	216 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,893				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990										TOTAL DEPTH	7775	PERF.	5960	-	6423
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
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
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	59 1	1077 3	Y	-0-				-0-		
02	986 N	729	-0-	-257	-0-	36 1	693 3	Y	-0-				-0-		
03	1240 N	839	-0-	-401	-0-	42 1	797 3	Y	-0-				-0-		
04	1110 N	552	-0-	-558	-0-	26 1	526 3	Y	-0-				-0-		
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	70 1	1394 3	Y	-0-				-0-		
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	63 1	1219 3	Y	-0-				-0-		
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	61 1	1137 3	Y	-0-				-0-		
08	1457 N	1139	-0-	-318	-0-	59 1	1080 3	Y	-0-				-0-		
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	63 1	1305 3	Y	-0-				-0-		
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	8 1	1278 3	Y	-0-				-0-		
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	8 1	1163 3	Y	-0-				-0-		
12	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	7 1	1069 3	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			13,240				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 #:		7	RRCID ->	135910	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	4894 -	6307
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2511 N	2400	-0-	-111	-0-	95 1	2305 3	Y	-0-			-0-
02		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	87 1	2158 3	Y	-0-			-0-
03		2418 N	2380	-0-	-38	-0-	92 1	2288 3	Y	-0-			-0-
04		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	88 1	2256 3	Y	-0-			-0-
05		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	93 1	2328 3	Y	-0-			-0-
06		2310 N	2207	-0-	-103	-0-	84 1	2123 3	Y	-0-			-0-
07		2418 N	2205	-0-	-213	-0-	86 1	2119 3	Y	-0-			-0-
08		2418 N	2321	-0-	-97	-0-	91 1	2230 3	Y	-0-			-0-
09		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	86 1	2199 3	Y	-0-			-0-
10		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	12 1	2353 3	Y	-0-			-0-
11		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	15 1	2365 3	Y	-0-			-0-
*12		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	16 1	2489 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,058				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	47 1	901 3	Y	1			20
02		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	115 1	2286 3	Y	1			21
03		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	63 1	1178 3	Y	-0-			21
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	40 1	837 3	Y	-0-			21
05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	41 1	773 3	Y	-0-			21
06		787 N	787	-0-	-0-	-0-	39 1	746 3	Y	2			23
07		827 N	827	-0-	-0-	-0-	42 1	777 3	Y	7	30 1		-0-
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	40 1	760 3	Y	1	1 1		-0-
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	35 1	719 3	Y	-0-			-0-
10		806 N	795	-0-	-11	-0-	5 1	790 3	Y	-0-			-0-
11		780 N	762	-0-	-18	-0-	5 1	757 3	Y	-0-			-0-
12		775 N	757	-0-	-18	-0-	5 1	752 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,766				TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990										TOTAL DEPTH	6015	PERF. 4206 - 5772				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		899 N	885	-0-	-14	-0-	42 1	843	3	Y	-0-					9
02		865 N	865	-0-	-0-	-0-	43 1	812	3	Y	9					18
							10 9									
03		914 N	914	-0-	-0-	-0-	42 1	865	3	Y	6	24	1			-0-
							7 9									
04		870 N	785	-0-	-85	-0-	27 1	757	3	Y	1	1	1			-0-
							1 9									
05		899 N	802	-0-	-97	-0-	30 1	772	3	Y	-0-					-0-
06		870 N	814	-0-	-56	-0-	28 1	786	3	Y	-0-					-0-
07		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	49 1	956	3	Y	-0-					-0-
08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	48 1	922	3	Y	-0-					-0-
09		935 N	935	-0-	-0-	-0-	46 1	889	3	Y	-0-					-0-
10		930 N	873	-0-	-57	-0-	6 1	867	3	Y	-0-					-0-
11		907 N	907	-0-	-0-	-0-	6 1	901	3	Y	-0-					-0-
12		930 N	821	-0-	-109	-0-	5 1	816	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988										TOTAL DEPTH	5817	PERF. 5517 - 5720				
01		310 N	309	-0-	-1	-0-	17 1	292	3	Y	-0-					2
02		290 N	288	-0-	-2	-0-	15 1	273	3	Y	-0-					2
03		310 N	302	-0-	-8	-0-	14 1	288	3	Y	-0-					2
04		300 N	283	-0-	-17	-0-	14 1	269	3	Y	-0-					2
05		310 N	297	-0-	-13	-0-	13 1	284	3	Y	-0-					2
06		300 N	283	-0-	-17	-0-	12 1	271	3	Y	-0-					2
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	13 1	287	3	Y	-0-					2
08		310 N	299	-0-	-11	-0-	13 1	286	3	Y	-0-					2
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	12 1	282	3	Y	-0-					2
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	2 1	307	3	Y	-0-					2
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	2 1	300	3	Y	-0-					-0-
*12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	2 1	303	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-		11 1	179 3	N	-0-			-0-	
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-		8 1	180 3	N	-0-			-0-	
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-		7 1	182 3	N	-0-			-0-	
04		180 N	156	-0-	-24	-0-		7 1	149 3	N	-0-			-0-	
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-		23 1	402 3	N	-0-			-0-	
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-		12 1	243 3	N	-0-			-0-	
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-		12 1	202 3	N	-0-			-0-	
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-		18 1	299 3	N	-0-			-0-	
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-		17 1	325 3	N	-0-			-0-	
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-		2 1	263 3	N	-0-			-0-	
11		240 N	229	-0-	-11	-0-		2 1	227 3	N	-0-			-0-	
12		248 N	239	-0-	-9	-0-		2 1	237 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,009											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990										TOTAL DEPTH	6814	PERF. 5387	-	5695	
01		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		61 1	1213 3	Y	-0-			-0-	
02		464 N	156	-0-	-308	-0-		8 1	148 3	Y	-0-			-0-	
03		496 N	160	-0-	-336	-0-		7 1	153 3	Y	-0-			-0-	
04		1230 N	170	-0-	-1060	-0-		7 1	163 3	Y	-0-			-0-	
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-		11 1	185 3	Y	-0-			-0-	
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-		11 1	173 3	Y	-0-			-0-	
07		186 N	171	-0-	-15	-0-		7 1	164 3	Y	-0-			-0-	
08		186 N	154	-0-	-32	-0-		6 1	148 3	Y	-0-			-0-	
09		180 N	116	-0-	-64	-0-		6 1	110 3	Y	-0-			-0-	
10		186 N	125	-0-	-61	-0-		1 1	124 3	Y	-0-			-0-	
11		150 N	138	-0-	-12	-0-		1 1	137 3	Y	-0-			-0-	
*12		142 N	142	-0-	-0-	-0-		1 1	141 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,986											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990										TOTAL DEPTH	6175	PERF. 4330	-	5712	
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-		12 1	248 3	N	-0-			-0-	
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-		13 1	235 3	N	-0-			-0-	
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-		14 1	258 3	N	-0-			-0-	
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-		13 1	220 3	N	-0-			-0-	
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-		13 1	242 3	N	-0-			-0-	
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-		12 1	270 3	N	-0-			-0-	
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-		13 1	260 3	N	-0-			-0-	
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-		18 1	286 3	N	-0-			-0-	
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-		12 1	237 3	N	-0-			-0-	
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-		2 1	279 3	N	-0-			-0-	
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-		2 1	269 3	N	-0-			-0-	
*12		259 N	259	-0-	-0-	-0-		2 1	257 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,187											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
DURHAM, W. J. "B"		WELL #:		5L	RRCID ->	136454	COMPL. DATE	08/28/1990	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 4917 -	5203	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

KARNES, J. D. GU 3		WELL #:		12	RRCID ->	137165	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4089 -	5945
01	4712 X	3046	-0-	-1666	-0-	152 1	2893 3	Y	1			5
02	3306 X	2889	-0-	-417	-0-	142 1	2747 3	Y	-0-			5
03	3379 X	2356	-0-	-1023	-0-	111 1	2245 3	Y	-0-			5
04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	160 1	3191 3	Y	-0-			5
05	3131 X	3120	-0-	-11	-0-	151 1	2969 3	Y	-0-			5
06	3000 X	2943	-0-	-57	-0-	141 1	2802 3	Y	-0-			5
07	3131 X	3061	-0-	-70	-0-	156 1	2905 3	Y	-0-			5
08	3131 X	3035	-0-	-96	-0-	154 1	2881 3	Y	-0-			5
09	3030 X	2891	-0-	-139	-0-	141 1	2750 3	Y	-0-			5
10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	20 1	3015 3	Y	-0-			5
11	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	19 1	2864 3	Y	-0-			5
*12	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	21 1	3209 3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 35,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILLER, W. M.		WELL #:		3-C	RRCID ->	137227	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 5746 -	5790
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.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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												
HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990										TOTAL DEPTH	7301	PERF. 5544 - 5876
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990										TOTAL DEPTH	6045	PERF. 5482 - 5642
01	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	59 1	1097	3	Y	11	47
							12 9					
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	57 1	1029	3	Y	15	62
							17 9					
03	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	43 1	1087	3	Y	10	72
							11 9					
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	41 1	1053	3	Y	4	76
							4 9					
05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	46 1	1110	3	Y	-0-	76
06	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	50 1	982	3	Y	8	84
							9 9					
07	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	54 1	947	3	Y	5	89
							6 9					
08	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	53 1	947	3	Y	6	95
							7 9					
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	57 1	1040	3	Y	6	101
							7 9					
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	7 1	1116	3	Y	9	110
							10 9					
11	960	N	870	-0-	-90	-0-	6 1	862	3	Y	2	112
							2 9					
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	8 1	1209	3	Y	-0-	112
TOTAL GAS PROD:			13,045			TOTAL CONDENSATE PROD:			76			

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	975	-0-	-234	-0-	52	1	900	3	Y	21			32
						23	9							
02	1131 N	540	-0-	-591	-0-	28	1	501	3	Y	10			42
						11	9							
03	1085 N	739	-0-	-346	-0-	35	1	695	3	Y	8			50
						9	9							
04	930 N	742	-0-	-188	-0-	39	1	697	3	Y	5			55
						6	9							
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	799	3	Y	8			63
						9	9							
06	720 N	618	-0-	-102	-0-	33	1	575	3	Y	9			72
						10	9							
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	47	1	851	3	Y	8			80
						9	9							
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	52	1	864	3	Y	7			87
						8	9							
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	51	1	887	3	Y	-0-	74	1	13
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	6	1	949	3	Y	11	4	1	20
						12	9							
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	6	1	917	3	Y	14			34
						15	9							
12	961 N	877	-0-	-84	-0-	6	1	856	3	Y	14			48
						15	9							

TOTAL GAS PROD: 10,019

TOTAL CONDENSATE PROD: 115

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238														
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													
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717													
01	775 N	735	-0-	-40	-0-	35	1	700	3	Y	-0-		8
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	51	1	1002	3	Y	-0-		8
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	111	1	2174	3	Y	-0-		8
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	80	1	1656	3	Y	-0-		8
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	70	1	1402	3	Y	-0-		8
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	63	1	1291	3	Y	-0-		8
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	72	1	1401	3	Y	-0-		8
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	72	1	1421	3	Y	-0-		8
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	67	1	1336	3	Y	-0-		8
10	1488 N	1405	-0-	-83	-0-	9	1	1396	3	Y	-0-		8
11	1440 N	1339	-0-	-101	-0-	9	1	1330	3	Y	-0-		8
12	1457 N	1030	-0-	-427	-0-	7	1	1023	3	Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:										16,778	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728													
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	-0-		-0-
02	319 N	308	-0-	-11	-0-	15	1	293	3	Y	-0-		-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	-0-		-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	-0-		-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	-0-		-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	Y	-0-		-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	-0-		-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	Y	-0-		-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	Y	-0-		-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	2	1	342	3	Y	-0-		-0-
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	2	1	334	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:										4,012	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
FLEECE		WELL #:		1	RRCID ->	138143	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5052 -	5154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		651 N	638	-0-	-13	-0-	638 3	Y	-0-		-0-	
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	Y	-0-		-0-	
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	Y	-0-		-0-	
04		480 N	108	-0-	-372	-0-	108 3	Y	-0-		-0-	
05		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	Y	-0-		-0-	
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	Y	-0-		-0-	
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	Y	-0-		-0-	
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	Y	-0-		-0-	
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	Y	-0-		-0-	
10		651 N	638	-0-	-13	-0-	638 3	Y	-0-		-0-	
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	Y	-0-		-0-	
12		651 N	642	-0-	-9	-0-	642 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ADAMS, J. S.		WELL #:		3	RRCID ->	138252	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	7011	PERF. 4123 -	5992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	41 1	750 3	Y	-0-	-0-	
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	36 1	710 3	Y	-0-	-0-	
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	35 1	750 3	Y	-0-	-0-	2
							2 9					
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	34 1	735 3	Y	-0-	-0-	2
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-	40 1	759 3	Y	-0-	-0-	2
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	34 1	744 3	Y	-0-	-0-	2
07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	42 1	779 3	Y	-0-	-0-	2
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	42 1	775 3	Y	-0-	-0-	2
09		783 N	783	-0-	-0-	-0-	40 1	743 3	Y	-0-	-0-	2
10		806 N	805	-0-	-1	-0-	5 1	800 3	Y	-0-	-0-	2
11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	5 1	781 3	Y	-0-	-0-	2
12		806 N	759	-0-	-47	-0-	5 1	754 3	Y	-0-	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		9,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	936 1	4912 3	Y	23	-0-	40
							25 9					
02		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	527 1	3800 3	Y	-0-	-0-	40
03		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	645 1	3843 3	Y	-0-	-0-	40
04		4590 X	3763	-0-	-827	-0-	599 1	3164 3	Y	-0-	-0-	40
05		4743 X	1885	-0-	-2858	-0-	402 1	1483 3	Y	-0-	40 1	-0-
06		4590 X	4543	-0-	-47	-0-	488 1	4054 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
07		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	739 1	3939 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		4495 X	3813	-0-	-682	-0-	190 1	3623 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		4530 X	3646	-0-	-884	-0-	172 1	3471 3	Y	3	-0-	3
							3 9					
10		4371 X	4268	-0-	-103	-0-	509 1	3759 3	Y	-0-	-0-	3
11		4230 X	3936	-0-	-294	-0-	502 1	3432 3	Y	2	-0-	5
							2 9					
12		4371 X	2252	-0-	-2119	-0-	485 1	1767 3	Y	-0-	-0-	5
TOTAL GAS PROD:		47,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-														

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610														
01		372 N	347	-0-	-25	-0-	17	1	330	3	Y	-0-		2
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-		2
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-		2
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	Y	-0-		2
05		341 N	340	-0-	-1	-0-	18	1	322	3	Y	-0-		2
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-		2
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	-0-		2
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	-0-		2
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	-0-		2
10		341 N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	Y	-0-		2
11		330 N	325	-0-	-5	-0-	2	1	323	3	Y	-0-		-0-
12		341 N	322	-0-	-19	-0-	2	1	320	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 4,070														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436														
01		806 N	805	-0-	-1	-0-	41	1	764	3	Y	-0-		3
02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	36	1	723	3	Y	-0-		3
03		806 N	793	-0-	-13	-0-	35	1	755	3	Y	3	6 1	-0-
							3	9						
04		780 N	768	-0-	-12	-0-	34	1	734	3	Y	-0-		-0-
05		806 N	769	-0-	-37	-0-	35	1	734	3	Y	-0-		-0-
06		802 N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	-0-		-0-
07		823 N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	781	3	Y	-0-		-0-
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	3	Y	-0-		-0-
09		810 N	758	-0-	-52	-0-	40	1	718	3	Y	-0-		-0-
10		837 N	776	-0-	-61	-0-	5	1	771	3	Y	-0-		-0-
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-		-0-
*12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 9,371														
TOTAL CONDENSATE PROD: 3														

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
BLACKERBY		WELL #:		4	RRCID ->	138891	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	5967 - 6278		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	29 1	574 3	Y	-0-				26
02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	36 1	853 3	Y	-0-				26
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	14 1	313 3	Y	-0-				26
04		570 N	294	-0-	-276	-0-	14 1	280 3	Y	-0-				26
05		713 N	342	-0-	-371	-0-	18 1	324 3	Y	-0-				26
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	18 1	348 3	Y	-0-				26
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	18 1	309 3	Y	-0-				26
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	19 1	362 3	Y	-0-				26
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	29 1	608 3	Y	-0-				26
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	4 1	636 3	Y	-0-				26
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	3 1	513 3	Y	-0-				26
*12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	3 1	449 3	Y	-0-				26
TOTAL GAS PROD:		5,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEWELL-GAGE		WELL #:		2	RRCID ->	138904	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	6295	PERF.	4197 - 4913		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		744 N	684	-0-	-60	-0-	35 1	649 3	Y	-0-				-0-
02		696 N	687	-0-	-9	-0-	36 1	651 3	Y	-0-				-0-
03		744 N	723	-0-	-21	-0-	35 1	688 3	Y	-0-				-0-
04		685 N	685	-0-	-0-	-0-	33 1	652 3	Y	-0-				-0-
05		744 N	695	-0-	-49	-0-	34 1	661 3	Y	-0-				-0-
06		690 N	684	-0-	-6	-0-	34 1	650 3	Y	-0-				-0-
07		713 N	682	-0-	-31	-0-	36 1	646 3	Y	-0-				-0-
08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	36 1	652 3	Y	-0-				-0-
09		690 N	638	-0-	-52	-0-	29 1	609 3	Y	-0-				-0-
10		682 N	678	-0-	-4	-0-	4 1	674 3	Y	-0-				-0-
11		660 N	650	-0-	-10	-0-	4 1	646 3	Y	-0-				-0-
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	4 1	647 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,145		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3193 X	3002	-0-	-191	-0-	165 1	2837 3	Y	-0-				-0-
02		2987 X	2858	-0-	-129	-0-	153 1	2686 3	Y	17				17
03		3193 X	3009	-0-	-184	-0-	163 1	2844 3	Y	2				19
04		2940 X	2904	-0-	-36	-0-	155 1	2749 3	Y	-0-	15 1			4
05		3038 X	2975	-0-	-63	-0-	159 1	2812 3	Y	4	1 1			7
06		2940 X	2881	-0-	-59	-0-	155 1	2724 3	Y	2				9
07		3038 X	2957	-0-	-81	-0-	164 1	2793 3	Y	-0-				9
08		2976 N	2916	-0-	-60	-0-	162 1	2754 3	Y	-0-				9
09		2880 N	2808	-0-	-72	-0-	151 1	2657 3	Y	-0-				9
10		2945 N	2839	-0-	-106	-0-	18 1	2821 3	Y	-0-				9
11		2820 N	2775	-0-	-45	-0-	18 1	2757 3	Y	-0-				9
12		2914 N	2777	-0-	-137	-0-	18 1	2759 3	Y	-0-	6 1			2
TOTAL GAS PROD:		34,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
ARDINGER, E. R.		WELL #:		3	RRCID ->	138991	COMPL. DATE	06/20/1991	TOTAL DEPTH	5986	PERF. 5736 - 5807
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	99 1	1780 3	Y	9		50
						10 9					
02	1769 N	1706	-0-	-63	-0-	85 1	1618 3	Y	3		53
						3 9					
03	1953 N	1729	-0-	-224	-0-	84 1	1641 3	Y	4		57
						4 9					
04	1830 N	1667	-0-	-163	-0-	86 1	1578 3	Y	3		60
						3 9					
05	1829 N	1643	-0-	-186	-0-	81 1	1556 3	Y	5		65
						6 9					
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	96 1	1843 3	Y	3		68
						3 9					
07	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	89 1	1603 3	Y	5		73
						6 9					
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	88 1	1585 3	Y	2		75
						2 9					
09	1830 N	1639	-0-	-191	-0-	79 1	1557 3	Y	3		78
						3 9					
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	12 1	1762 3	Y	2		80
						2 9					
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	11 1	1760 3	Y	2		82
						2 9					
*12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	11 1	1692 3	Y	4	79 1	7
						4 9					
TOTAL GAS PROD:		20,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		45					

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-					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991										TOTAL DEPTH	6365	PERF.	5280 -	6318
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		87 1	1571 3	Y	4			37
								4 9						
02		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		77 1	1474 3	Y	3			40
								3 9						
03		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		83 1	1568 3	Y	3			43
								3 9						
04		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		79 1	1514 3	Y	4			47
								4 9						
05		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		81 1	1510 3	Y	-0-			47
06		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		78 1	1518 3	Y	1			48
								1 9						
07		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		89 1	1559 3	Y	1			49
								1 9						
08		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		88 1	1549 3	Y	-0-			49
09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		79 1	1525 3	Y	4			53
								4 9						
10		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		11 1	1651 3	Y	1			54
								1 9						
11		1590 N	1477	-0-	-113	-0-		10 1	1466 3	Y	1			55
								1 9						
*12		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		12 1	1751 3	Y	2	40 1		17
								2 9						
TOTAL GAS PROD:			19,454				TOTAL CONDENSATE PROD:			24				

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-		545 3		Y	-0-			-0-
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-		502 3		Y	-0-			-0-
03		549 N	549	-0-	-0-	-0-		549 3		Y	-0-			-0-
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-		522 3		Y	-0-			-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-		522 3		Y	-0-			-0-
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-		537 3		Y	-0-			-0-
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-		537 3		Y	-0-			-0-
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-		515 3		Y	-0-			-0-
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-		528 3		Y	-0-			-0-
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-		515 3		Y	-0-			-0-
*12		541 N	541	-0-	-0-	-0-		541 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,813				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991										TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5163 -	5776	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		558 N	296	-0-	-262	-0-		12 1	284 3	Y	-0-			2	
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		51 1	1006 3	Y	-0-			2	
03		713 N	405	-0-	-308	-0-		20 1	385 3	Y	-0-			2	
04		300 N	140	-0-	-160	-0-		7 1	133 3	Y	-0-			2	
05		1116 N	413	-0-	-703	-0-		19 1	394 3	Y	-0-			2	
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-		34 1	631 3	Y	1			3	
								1 9							
07		774 N	774	-0-	-0-	-0-		36 1	738 3	Y	-0-			3	
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-		30 1	591 3	Y	-0-			3	
09		737 N	737	-0-	-0-	-0-		35 1	702 3	Y	-0-			3	
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-		5 1	758 3	Y	-0-			3	
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-		4 1	628 3	Y	-0-			3	
*12		657 N	657	-0-	-0-	-0-		4 1	653 3	Y	-0-			3	
TOTAL GAS PROD:											7,161	TOTAL CONDENSATE PROD:			1

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991										TOTAL DEPTH	6165	PERF.	4872 -	5528	
01		744 N	254	-0-	-490	-0-		12 1	242 3	Y	-0-			-0-	
02		493 N	256	-0-	-237	-0-		13 1	243 3	Y	-0-			-0-	
03		527 N	416	-0-	-111	-0-		20 1	396 3	Y	-0-			-0-	
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-		33 1	604 3	Y	-0-			-0-	
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-		33 1	612 3	Y	-0-			-0-	
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-		22 1	387 3	Y	-0-			-0-	
07		460 N	460	-0-	-0-	-0-		23 1	437 3	Y	-0-			-0-	
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-		23 1	458 3	Y	-0-			-0-	
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-		23 1	439 3	Y	-0-			-0-	
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-		3 1	496 3	Y	-0-			-0-	
11		480 N	430	-0-	-50	-0-		3 1	427 3	Y	-0-			-0-	
12		465 N	293	-0-	-172	-0-		2 1	291 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											5,242	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991										TOTAL DEPTH	6245	PERF.	5027 -	6091	
01		954 N	954	-0-	-0-	-0-		47 1	892 3	Y	14			28	
								15 9							
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-		49 1	905 3	Y	14			42	
								15 9							
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-		34 1	626 3	Y	7			49	
								8 9							
04		930 N	706	-0-	-224	-0-		33 1	673 3	Y	-0-			49	
05		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		57 1	1091 3	Y	-0-			49	
06		859 N	859	-0-	-0-	-0-		45 1	814 3	Y	-0-			49	
07		919 N	919	-0-	-0-	-0-		48 1	871 3	Y	-0-			49	
08		1116 N	691	-0-	-425	-0-		36 1	655 3	Y	-0-	49 1		-0-	
09		870 N	753	-0-	-117	-0-		40 1	711 3	Y	2	2 1		-0-	
								2 9							
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-		5 1	721 3	Y	-0-			-0-	
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-		5 1	717 3	Y	-0-			-0-	
*12		692 N	692	-0-	-0-	-0-		5 1	687 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											9,807	TOTAL CONDENSATE PROD:			37

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		465 N	382	-0-	-83	-0-		19	1	363	3	Y	-0-				7
02		406 N	366	-0-	-40	-0-		15	1	351	3	Y	-0-				7
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-		20	1	385	3	Y	-0-				7
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-		20	1	384	3	Y	-0-				7
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-		19	1	393	3	Y	-0-				7
06		390 N	387	-0-	-3	-0-		18	1	369	3	Y	-0-				7
07		403 N	377	-0-	-26	-0-		19	1	358	3	Y	-0-				7
08		403 N	316	-0-	-87	-0-		18	1	298	3	Y	-0-				7
09		390 N	307	-0-	-83	-0-		17	1	290	3	Y	-0-				7
10		372 N	326	-0-	-46	-0-		2	1	324	3	Y	-0-				7
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-		2	1	319	3	Y	-0-				7
*12		320 N	320	-0-	-0-	-0-		2	1	318	3	Y	-0-				7
TOTAL GAS PROD:			4,323			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991												TOTAL DEPTH	7170	PERF.	4348 - 5065		
01		2511 N	2448	-0-	-63	-0-		237	1	2211	3	Y	-0-				12
02		2349 N	2259	-0-	-90	-0-		217	1	2031	3	Y	10				22
03		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-		235	1	2256	3	Y	8	30	1		-0-
04		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-		227	1	2144	3	Y	1	1	1		-0-
05		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-		235	1	2204	3	Y	-0-				-0-
06		2370 N	2337	-0-	-33	-0-		227	1	2110	3	Y	-0-				-0-
07		2449 N	2441	-0-	-8	-0-		239	1	2202	3	Y	-0-				-0-
08		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-		237	1	2221	3	Y	-0-				-0-
09		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-		228	1	2152	3	Y	-0-				-0-
10		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-		139	1	2307	3	Y	-0-				-0-
11		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-		134	1	2221	3	Y	-0-				-0-
*12		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		139	1	2212	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			28,786			TOTAL CONDENSATE PROD:			19								

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991												TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5673 - 6786		
01		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		53	1	976	3	Y	7	14	1		-0-
02		974 N	974	-0-	-0-	-0-		49	1	925	3	Y	-0-				-0-
03		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		49	1	983	3	Y	-0-				-0-
04		990 N	971	-0-	-19	-0-		47	1	924	3	Y	-0-				-0-
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		52	1	1002	3	Y	-0-				-0-
06		990 N	987	-0-	-3	-0-		46	1	941	3	Y	-0-				-0-
07		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		54	1	960	3	Y	-0-				-0-
08		1054 N	1011	-0-	-43	-0-		53	1	958	3	Y	-0-				-0-
09		990 N	969	-0-	-21	-0-		47	1	922	3	Y	-0-				-0-
10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		7	1	1010	3	Y	-0-				-0-
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		7	1	1045	3	Y	-0-				-0-
*12		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		7	1	1015	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			12,140			TOTAL CONDENSATE PROD:			7								

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//	10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
DALY GAS UNIT NO. 7		WELL #:	4	RRCID ->	139487	COMPL. DATE	08/16/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5331 - 5779
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					CODE	CODE			CODE	
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17 1	290 3	Y	-0-	-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14 1	260 3	Y	-0-	-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14 1	261 3	Y	-0-	-0-
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	14 1	256 3	Y	-0-	-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18 1	263 3	Y	-0-	-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	260 3	Y	-0-	-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18 1	271 3	Y	-0-	-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	13 1	256 3	Y	-0-	-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12 1	266 3	Y	-0-	-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	2 1	269 3	Y	-0-	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	2 1	275 3	Y	-0-	-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	2 1	275 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,340			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CALDWELL, J. E.		WELL #:	5	RRCID ->	139489	COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH	5955	PERF. 5537 - 5908
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			10/11/2016	- PLUGGED		10/11/16				
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COMPTON, ARTHUR		WELL #:	1	RRCID ->	139516	COMPL. DATE	09/11/1991	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 4200 - 5031
01	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	42 1	1082 3	Y	-0-	-0-
02	1131 N	1078	-0-	-53	-0-	43 1	1035 3	Y	-0-	-0-
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	49 1	1196 3	Y	-0-	-0-
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	47 1	1133 3	Y	-0-	-0-
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	46 1	1149 3	Y	-0-	-0-
06	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	41 1	1106 3	Y	-0-	-0-
07	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	48 1	1145 3	Y	-0-	-0-
08	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	48 1	1143 3	Y	-0-	-0-
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	58 1	1092 3	Y	-0-	-0-
10	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	8 1	1169 3	Y	-0-	-0-
11	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	7 1	1125 3	Y	-0-	-0-
12	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	7 1	1130 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,949			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1581 N	1458	-0-	-123	-0-	75	1	1383	3	Y	-0-				2
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	71	1	1330	3	Y	-0-				2
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	75	1	1389	3	Y	-0-				2
04	1410 N	1295	-0-	-115	-0-	66	1	1229	3	Y	-0-				2
05	1488 N	1486	-0-	-2	-0-	75	1	1411	3	Y	-0-				2
06	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	73	1	1322	3	Y	-0-				2
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	77	1	1426	3	Y	-0-				2
08	1488 N	1486	-0-	-2	-0-	76	1	1410	3	Y	-0-				2
09	1410 N	1376	-0-	-34	-0-	67	1	1309	3	Y	-0-				2
10	1488 N	1230	-0-	-258	-0-	8	1	1222	3	Y	-0-				2
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	10	1	1498	3	Y	-0-				2
12	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	9	1	1415	3	Y	-0-				2

TOTAL GAS PROD: 17,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337															
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	-0-				-0-
02	435 N	240	-0-	-195	-0-	13	1	227	3	Y	-0-				-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	660	3	Y	-0-				-0-
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	95	1	1882	3	Y	3				3
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	111	1	2213	3	Y	4				7
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	97	1	1925	3	Y	-0-				7
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	84	1	1620	3	Y	-0-				7
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	65	1	1281	3	Y	-0-				7
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	63	1	1235	3	Y	-0-				7
10	1705 N	1254	-0-	-451	-0-	8	1	1246	3	Y	-0-				7
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	10	1	1591	3	Y	-0-				7
*12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	10	1	1562	3	Y	-0-				7

TOTAL GAS PROD: 16,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623															
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	40	1	730	3	Y	15	26	1		7
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	Y	-0-				7
03	713 N	655	-0-	-58	-0-	34	1	621	3	Y	-0-				7
04	750 N	557	-0-	-193	-0-	26	1	531	3	Y	-0-				7
05	713 N	655	-0-	-58	-0-	33	1	622	3	Y	-0-				7
06	630 N	605	-0-	-25	-0-	28	1	565	3	Y	11	18	1		-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	3	Y	-0-				-0-
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	30	1	576	3	Y	-0-				-0-
09	600 N	553	-0-	-47	-0-	28	1	525	3	Y	-0-				-0-
10	651 N	563	-0-	-88	-0-	4	1	557	3	Y	2				2
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	629	3	Y	5				7
12	558 N	513	-0-	-45	-0-	3	1	507	3	Y	3	10	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	82	1	1495	3	Y	7		21
						8	9						
02	1421 N	1178	-0-	-243	-0-	57	1	1114	3	Y	6		27
						7	9						
03	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	69	1	1275	3	Y	12		39
						13	9						
04	1440 N	1339	-0-	-101	-0-	66	1	1260	3	Y	12		51
						13	9						
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	74	1	1323	3	Y	1		52
						1	9						
06	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	63	1	1201	3	Y	-0-		52
07	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	71	1	1274	3	Y	-0-		52
08	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	70	1	1256	3	Y	-0-	52 1	-0-
09	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	62	1	1176	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
10	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	8	1	1243	3	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	8	1	1161	3	Y	-0-		-0-
12	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	8	1	1149	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,609				TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	29	1	549	3	Y	2		42
						2	9						
02	667 N	446	-0-	-221	-0-	21	1	425	3	Y	-0-		42
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	Y	-0-		42
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	Y	-0-		42
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	3	Y	-0-		42
06	600 N	595	-0-	-5	-0-	28	1	567	3	Y	-0-		42
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	Y	-0-		42
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	583	3	Y	15		57
						17	9						
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	Y	16		73
						18	9						
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	4	1	595	3	Y	1		74
						1	9						
11	600 N	554	-0-	-46	-0-	4	1	547	3	Y	3		77
						3	9						
12	651 N	568	-0-	-83	-0-	4	1	561	3	Y	3		80
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		7,034				TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	68 1	1161 3	Y		12			24
						13 9							
02	1073 N	947	-0-	-126	-0-	49 1	890 3	Y		7			31
						8 9							
03	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	55 1	1002 3	Y		4			35
						4 9							
04	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	60 1	1096 3	Y		11			46
						12 9							
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	62 1	1122 3	Y		22			68
						24 9							
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	56 1	1057 3	Y		1	68 1		1
						1 9							
07	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	60 1	1064 3	Y		1	1 1		1
						1 9							
08	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	64 1	1103 3	Y		1			2
						1 9							
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	58 1	1073 3	Y		2			4
						2 9							
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	8 1	1159 3	Y		2			6
						2 9							
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	7 1	1130 3	Y		6			12
						7 9							
*12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	8 1	1157 3	Y		5			17
						6 9							
TOTAL GAS PROD:		13,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		74							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	53 1	1008 3	N		-0-			-0-			
02	986 N	981	-0-	-5	-0-	49 1	930 3	Y		2	2 1		-0-			
						2 9										
03	992 N	978	-0-	-14	-0-	48 1	930 3	Y		-0-			-0-			
04	1020 N	953	-0-	-67	-0-	47 1	906 3	Y		-0-			-0-			
05	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	52 1	954 3	Y		-0-			-0-			
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	50 1	922 3	Y		-0-			-0-			
07	992 N	989	-0-	-3	-0-	54 1	935 3	Y		-0-			-0-			
08	992 N	984	-0-	-8	-0-	53 1	931 3	Y		-0-			-0-			
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	47 1	932 3	Y		-0-			-0-			
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	7 1	1033 3	Y		-0-			-0-			
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	7 1	998 3	Y		-0-			-0-			
12	1023 N	985	-0-	-38	-0-	6 1	979 3	Y		-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		11,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	41	1	979	3	Y	-0-		-0-
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	92	1	1730	3	Y	-0-		-0-
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	103	1	1946	3	Y	7		7
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	8	9	92	1	Y	2		9
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	2	9	86	1	Y	9		18
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	10	9	83	1	Y	2		20
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	83	1	1505	3	Y	2		26
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	89	1	1536	3	Y	6		26
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	7	9	82	1	Y	7	33 1	-0-
10	1643 N	1507	-0-	-136	-0-	8	9	84	1	Y	2	2 1	-0-
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	2	9	10	1	Y	-0-		-0-
12	1705 N	1111	-0-	-594	-0-	10	1	1497	3	Y	7		7
						10	1	1569	3	Y	7		7
						8	9	5	1	Y	5		12
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		19,006			TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	69	1	1291	3	Y	6		58
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	7	9	58	1	Y	4		62
03	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	4	9	62	1	Y	4		66
04	1320 N	1196	-0-	-124	-0-	4	9	60	1	Y	2		68
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	2	9	69	1	Y	2		70
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	63	1	1233	3	Y	3		73
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	3	9	72	1	Y	2		75
08	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	2	9	65	1	Y	-0-		75
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	63	1	1238	3	Y	3		78
10	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	3	9	9	1	Y	2		80
11	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	2	9	8	1	Y	5		85
*12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	6	9	9	1	Y	2		87
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		15,719			TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-		29	1	617	3	Y	-0-		-0-
02		638 N	634	-0-	-4	-0-		28	1	606	3	Y	-0-		-0-
03		682 N	612	-0-	-70	-0-		28	1	584	3	Y	-0-		-0-
04		630 N	589	-0-	-41	-0-		26	1	563	3	Y	-0-		-0-
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-		35	1	699	3	Y	-0-		-0-
06		678 N	678	-0-	-0-	-0-		34	1	644	3	Y	-0-		-0-
07		620 N	597	-0-	-23	-0-		30	1	567	3	Y	-0-		-0-
08		744 N	626	-0-	-118	-0-		30	1	596	3	Y	-0-		-0-
09		690 N	487	-0-	-203	-0-		23	1	464	3	Y	-0-		-0-
10		589 N	542	-0-	-47	-0-		4	1	538	3	Y	-0-		-0-
11		600 N	509	-0-	-91	-0-		3	1	506	3	Y	-0-		-0-
12		496 N	487	-0-	-9	-0-		3	1	484	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,141				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991										TOTAL DEPTH	6420	PERF. 5351	-	6312	
01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		69	1	1292	3	Y	-0-		-0-
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		64	1	1224	3	Y	-0-		-0-
03		1240 N	1203	-0-	-37	-0-		56	1	1147	3	Y	-0-		-0-
04		1260 N	1244	-0-	-16	-0-		60	1	1184	3	Y	-0-		-0-
05		1302 N	1193	-0-	-109	-0-		57	1	1136	3	Y	-0-		-0-
06		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		57	1	1113	3	Y	-0-		-0-
07		1271 N	1189	-0-	-82	-0-		60	1	1129	3	Y	-0-		-0-
08		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		60	1	1142	3	Y	-0-		-0-
								3	9						
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		63	1	1208	3	Y	15		18
								17	9						
10		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		9	1	1333	3	Y	-0-		18
11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		8	1	1237	3	Y	-0-	18	1
*12		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		9	1	1286	3	Y	1	1	1
								1	9						
TOTAL GAS PROD:		15,024				TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992										TOTAL DEPTH	6945	PERF. 5242	-	6586	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	97	1	1669	3	Y	18	72	1	14
							20	9							
02		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	97	1	1649	3	Y	22	1	1	35
							24	9							
03		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	107	1	1831	3	Y	19			54
							21	9							
04		810 N	417	-0-	-393	-0-	25	1	392	3	Y	-0-	51	1	3
05		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	96	1	1650	3	Y	10	2	1	11
							11	9							
06		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	88	1	1487	3	Y	11			22
							12	9							
07		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	87	1	1444	3	Y	16			38
							18	9							
08		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	92	1	1534	3	Y	19			57
							21	9							
09		810 N	709	-0-	-101	-0-	40	1	666	3	Y	3			60
							3	9							
10		1364 N	584	-0-	-780	-0-	4	1	579	3	Y	1			61
							1	9							
11		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	11	1	1732	3	Y	2			63
							2	9							
*12		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	12	1	1867	3	Y	21			84
							23	9							
TOTAL GAS PROD:			17,412			TOTAL CONDENSATE PROD:			142						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
CALDWELL, J. E.		WELL #:		6	RRCID ->	140823	COMPL. DATE	02/05/1992	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5504 -	5944		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		145 N	134	-0-	-11	-0-	8 1	126 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		155 N	135	-0-	-20	-0-	7 1	128 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		150 N	142	-0-	-8	-0-	7 1	135 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	6 1	155 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	6 1	140 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	7 1	172 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	6 1	157 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	1 1	150 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	1 1	161 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	1 1	168 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BAKER, B. E.		WELL #:		3	RRCID ->	141071	COMPL. DATE	02/20/1992	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5232 -	5676		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		899 N	816	-0-	-83	-0-	46 1	770 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		783 N	779	-0-	-4	-0-	42 1	733 3	Y	4	-0-	-0-	-0-	4	
03		837 N	829	-0-	-8	-0-	42 1	775 3	Y	11	-0-	-0-	-0-	15	
04		780 N	770	-0-	-10	-0-	40 1	730 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	15	
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	46 1	769 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	15	
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	39 1	742 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	15	
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	47 1	792 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	15	
08		843 N	843	-0-	-0-	-0-	46 1	797 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	15	
09		820 N	820	-0-	-0-	-0-	46 1	774 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	15	
10		868 N	868	-0-	-0-	-0-	6 1	862 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	15	
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	5 1	825 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		806 N	798	-0-	-8	-0-	5 1	793 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		15									

GUFFY, G.		WELL #:		3	RRCID ->	141078	COMPL. DATE	02/28/1992	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5231 -	5997		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	23 1	449 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	22 1	449 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	28 1	447 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	26 1	441 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	28 1	474 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	27 1	461 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	28 1	475 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
08		496 N	481	-0-	-15	-0-	23 1	458 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
09		480 N	382	-0-	-98	-0-	18 1	364 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	4 1	536 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	3 1	498 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
*12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	3 1	484 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:		5,769		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-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1151	-0-	-461	-0-	59	1	1082	3	Y	9		40
						10	9						
02	1450 N	908	-0-	-542	-0-	49	1	853	3	Y	5		45
						6	9						
03	1488 N	1164	-0-	-324	-0-	61	1	1096	3	Y	6		51
						7	9						
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	72	1	1248	3	Y	8		59
						9	9						
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	62	1	1139	3	Y	4		63
						4	9						
06	1140 N	575	-0-	-565	-0-	28	1	545	3	Y	2		65
						2	9						
07	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	76	1	1269	3	Y	8		73
						9	9						
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	70	1	1278	3	Y	2		75
						2	9						
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	67	1	1222	3	Y	-0-	71 1	4
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	9	1	1307	3	Y	9	4 1	9
						10	9						
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	8	1	1263	3	Y	7		16
						8	9						
12	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	8	1	1232	3	Y	11		27
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		14,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		71							

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050													
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	-0-		-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	Y	-0-		-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	3	Y	-0-		-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-		-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-		-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	Y	-0-		-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-		-0-
08	217 N	76	-0-	-141	-0-	6	1	70	3	Y	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000													
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	3	Y	-0-		-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	50	1	957	3	Y	-0-		-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	42	1	1016	3	Y	-0-		-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	39	1	979	3	Y	-0-		-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	993	3	Y	-0-		-0-
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	951	3	Y	-0-		-0-
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	54	1	976	3	Y	-0-		-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	981	3	Y	-0-		-0-
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	52	1	975	3	Y	-0-		-0-
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	Y	-0-		-0-
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	7	1	1017	3	Y	-0-		-0-
*12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	7	1	1030	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,424		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 "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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	76	1	1449	3	Y	-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	3	Y	4
							4	9				4
03	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	75	1	1432	3	Y	15
							12	9				
04	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	72	1	1352	3	Y	21
							7	9				
05	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	75	1	1409	3	Y	23
							2	9				
06	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	73	1	1371	3	Y	25
							2	9				
07	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	77	1	1393	3	Y	26
							1	9				
08	1488	N	806	-0-	-682	-0-	40	1	765	3	Y	27
							1	9				
09	1440	N	833	-0-	-607	-0-	41	1	792	3	Y	27
10	1457	N	1013	-0-	-444	-0-	7	1	1006	3	Y	27
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	Y	27
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	7	1	994	3	Y	27
TOTAL GAS PROD:			14,942			TOTAL CONDENSATE PROD:			27			

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354												

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
THOMAS, J. W.		WELL #:		3	RRCID ->	142805	COMPL. DATE	09/09/1992	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	4122 - 5177		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	59	1	1065	3	Y	-0-			-0-
02	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	49	1	953	3	Y	-0-			-0-
03	944 X	944	-0-	-0-	-0-	48	1	883	3	Y	12			12
04	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	13	9	52	1	958	3	Y	-0-	12
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	62	1	1135	3	Y	-0-			12
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	50	1	993	3	Y	-0-			12
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	65	1	1181	3	Y	-0-			12
08	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	58	1	1013	3	Y	-0-			12
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	58	1	1057	3	Y	-0-			12
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	7	1	1095	3	Y	-0-			12
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	Y	-0-			12
*12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		13,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

WAGGONER, C. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	142810	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5954 - 6456		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAHLLIN, M. W. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	142812	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	3415 - 5598		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	929	-0-	-63	-0-	47	1	882	3	Y	-0-			-0-
02	899 N	858	-0-	-41	-0-	43	1	815	3	Y	-0-			-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	3	Y	-0-			-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	3	Y	-0-			-0-
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	46	1	873	3	Y	-0-			-0-
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	3	Y	-0-			-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	48	1	868	3	Y	-0-			-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	916	3	Y	-0-			-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	839	3	Y	-0-			-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	6	1	927	3	Y	-0-			-0-
11	930 N	911	-0-	-19	-0-	6	1	905	3	Y	-0-			-0-
12	930 N	894	-0-	-36	-0-	6	1	888	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,903		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 "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992										TOTAL DEPTH	6740	PERF. 5441 - 6410	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	156	1	1188	3	Y	12		20
						13	9						
02	1131 N	1123	-0-	-8	-0-	137	1	982	3	Y	4		24
						4	9						
03	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	142	1	967	3	Y	2		26
						2	9						
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	150	1	1066	3	Y	1		27
						1	9						
05	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	134	1	1007	3	Y	1		28
						1	9						
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	140	1	996	3	Y	13	41 1	-0-
						14	9						
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	181	1	1059	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	70	1	1190	3	Y	-0-		-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	58	1	1078	3	Y	4		4
						4	9						
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	163	1	1200	3	Y	6		10
						7	9						
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	157	1	1144	3	Y	6		16
						7	9						
*12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	163	1	1202	3	Y	5	21 1	-0-
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		14,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992										TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4924 - 5412	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	95	1	463	3	Y	10		20
						11	9						
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	101	1	511	3	Y	12		32
						13	9						
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	135	1	582	3	Y	13		45
						14	9						
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	118	1	509	3	Y	9		54
						10	9						
05	682 N	655	-0-	-27	-0-	132	1	517	3	Y	5		59
						6	9						
06	720 N	517	-0-	-203	-0-	98	1	411	3	Y	7		66
						8	9						
07	651 N	612	-0-	-39	-0-	130	1	478	3	Y	4		70
						4	9						
08	651 N	535	-0-	-116	-0-	102	1	429	3	Y	4		74
						4	9						
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	93	1	400	3	Y	6		80
						7	9						
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	104	1	515	3	Y	7		87
						8	9						
*11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	98	1	462	3	Y	6	81 1	12
						7	9						
*12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	91	1	436	3	Y	9		21
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		7,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		92							

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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			
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18 1	337 3	Y	1		10	
						1 9						
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	21 1	381 3	Y	-0-		10	
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28 1	575 3	Y	-0-		10	
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	80 1	1571 3	Y	-0-		10	
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	88 1	1701 3	Y	-0-		10	
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	89 1	1709 3	Y	-0-		10	
07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	107 1	2034 3	Y	8	18 1	-0-	
						9 9						
08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	118 1	2182 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	102 1	2007 3	Y	-0-		-0-	
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	15 1	2283 3	Y	6		6	
						7 9						
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	14 1	2127 3	Y	9		15	
						10 9						
*12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	14 1	2063 3	Y	15		30	
						17 9						
TOTAL GAS PROD:			19,709	TOTAL CONDENSATE PROD:				40				

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	46 1		10
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1		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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068														
01		651 N	616	-0-	-35	-0-	29	1	587	3	Y	-0-		25
02		609 N	562	-0-	-47	-0-	28	1	534	3	Y	-0-		25
03		651 N	590	-0-	-61	-0-	28	1	562	3	Y	-0-		25
04		600 N	572	-0-	-28	-0-	26	1	546	3	Y	-0-		25
05		589 N	587	-0-	-2	-0-	29	1	558	3	Y	-0-		25
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	Y	-0-		25
07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	Y	-0-		25
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	3	Y	-0-		25
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	578	3	Y	-0-		25
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	4	1	649	3	Y	-0-		25
11		645 N	645	-0-	-0-	-0-	4	1	641	3	Y	-0-		25
*12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-		25
TOTAL GAS PROD:			7,233			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	572	-0-	-48	-0-		23 1	549 3	N	-0-			-0-
02		522 N	518	-0-	-4	-0-		21 1	497 3	N	-0-			-0-
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-		28 1	522 3	N	-0-			-0-
04		540 N	503	-0-	-37	-0-		26 1	477 3	N	-0-			-0-
05		558 N	522	-0-	-36	-0-		29 1	493 3	N	-0-			-0-
06		540 N	490	-0-	-50	-0-		22 1	468 3	N	-0-			-0-
07		527 N	493	-0-	-34	-0-		23 1	470 3	N	-0-			-0-
08		527 N	506	-0-	-21	-0-		24 1	482 3	N	-0-			-0-
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-		23 1	469 3	N	-0-			-0-
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-		3 1	524 3	N	-0-			-0-
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-		3 1	512 3	N	-0-			-0-
*12		530 N	530	-0-	-0-	-0-		4 1	526 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,218			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	
01		279 N	267	-0-	-12	-0-		12 1	255 3	Y	-0-			-0-
02		261 N	241	-0-	-20	-0-		13 1	228 3	Y	-0-			-0-
03		279 N	272	-0-	-7	-0-		14 1	258 3	Y	-0-			-0-
04		270 N	243	-0-	-27	-0-		13 1	230 3	Y	-0-			-0-
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-		18 1	272 3	Y	-0-			-0-
06		270 N	257	-0-	-13	-0-		12 1	245 3	Y	-0-			-0-
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-		13 1	272 3	Y	-0-			-0-
08		279 N	256	-0-	-23	-0-		13 1	243 3	Y	-0-			-0-
09		270 N	245	-0-	-25	-0-		12 1	233 3	Y	-0-			-0-
10		279 N	260	-0-	-19	-0-		2 1	258 3	Y	-0-			-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-		2 1	257 3	Y	-0-			-0-
*12		270 N	270	-0-	-0-	-0-		2 1	268 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,145			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992										TOTAL DEPTH	5980	PERF.	4110 - 5744	
01		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		77 1	1506 3	Y	-0-			15
02		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		86 1	1663 3	Y	-0-			15
03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		77 1	1516 3	Y	-0-			15
04		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		79 1	1545 3	Y	3			18
								3 9						
05		1674 N	1562	-0-	-112	-0-		76 1	1486 3	Y	-0-	18 1		-0-
06		1530 N	1369	-0-	-161	-0-		63 1	1306 3	Y	-0-			-0-
07		1674 N	1060	-0-	-614	-0-		54 1	1006 3	Y	-0-			-0-
08		1550 N	1051	-0-	-499	-0-		53 1	998 3	Y	-0-			-0-
09		1380 N	794	-0-	-586	-0-		40 1	754 3	Y	-0-			-0-
10		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		11 1	1743 3	Y	-0-			-0-
11		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		10 1	1482 3	Y	1			1
								1 9						
*12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		9 1	1319 3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			16,963			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	Y	-0-			-0-
02		145 N	136	-0-	-9	-0-	8 1	128 3	Y	-0-			-0-
03		155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	136 3	Y	-0-			-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 3	Y	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 3	Y	-0-			-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	Y	-0-			-0-
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 3	Y	-0-			-0-
08		124 N	42	-0-	-82	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,016	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	36 1	732 3	Y	-0-			-0-
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	43 1	785 3	Y	-0-			-0-
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	42 1	855 3	Y	-0-			-0-
04		977 N	977	-0-	-0-	-0-	47 1	930 3	Y	-0-			-0-
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	41 1	830 3	Y	-0-			-0-
06		864 N	864	-0-	-0-	-0-	40 1	824 3	Y	-0-			-0-
07		925 N	925	-0-	-0-	-0-	48 1	877 3	Y	-0-			-0-
08		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	53 1	969 3	Y	-0-			-0-
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	41 1	805 3	Y	-0-			-0-
10		930 N	858	-0-	-72	-0-	6 1	852 3	Y	-0-			-0-
11		900 N	867	-0-	-33	-0-	6 1	861 3	Y	-0-			-0-
*12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	6 1	918 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,647	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		372 N	332	-0-	-40	-0-	13 1	319 3	N	-0-			-0-	
02		319 N	297	-0-	-22	-0-	8 1	289 3	N	-0-			-0-	
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	13 1	321 3	N	-0-			-0-	
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	14 1	320 3	N	-0-			-0-	
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	13 1	352 3	N	-0-			-0-	
06		330 N	311	-0-	-19	-0-	12 1	299 3	N	-0-			-0-	
07		341 N	339	-0-	-2	-0-	18 1	321 3	N	-0-			-0-	
08		372 N	327	-0-	-45	-0-	18 1	309 3	N	-0-			-0-	
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	17 1	292 3	N	-0-			-0-	
10		341 N	265	-0-	-76	-0-	1 1	264 3	N	-0-			-0-	
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	2 1	341 3	N	-0-			-0-	
*12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	2 1	326 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,884				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993										TOTAL DEPTH	5797	PERF. 5201	-	5309
01		465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3		Y	-0-			4	
02		435 N	383	-0-	-52	-0-	383 3		Y	-0-			4	
03		434 N	369	-0-	-65	-0-	369 3		Y	-0-			4	
04		420 N	376	-0-	-44	-0-	376 3		Y	-0-			4	
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-	4 1		-0-	
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		Y	-0-			-0-	
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		Y	-0-			-0-	
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-			-0-	
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-			-0-	
10		465 N	430	-0-	-35	-0-	430 3		Y	-0-			-0-	
11		420 N	411	-0-	-9	-0-	411 3		Y	-0-			-0-	
12		434 N	426	-0-	-8	-0-	426 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,990				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993										TOTAL DEPTH	6340	PERF. 5514	-	5682
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	17 1	298 3	Y	-0-			6	
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	15 1	307 3	Y	-0-			6	
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	238 3	Y	-0-			6	
04		300 X	192	-0-	-108	-0-	7 1	185 3	Y	-0-			6	
05		341 X	41	-0-	-300	-0-	41 3		Y	-0-			6	
06		330 X	40	-0-	-290	-0-	40 3		Y	-0-			6	
07		341 X	64	-0-	-277	-0-	5 1	59 3	Y	-0-			6	
08		262 X	262	-0-	-0-	-0-	13 1	249 3	Y	-0-			6	
09		249 X	249	-0-	-0-	-0-	12 1	237 3	Y	-0-			6	
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	2 1	237 3	Y	-0-			6	
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	2 1	239 3	Y	-0-			6	
*12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	2 1	233 3	Y	-0-			6	
TOTAL GAS PROD:			2,451				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, 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		620 N	477	-0-	-143	-0-	23 1	454 3	N		-0-	-0-
02		580 N	470	-0-	-110	-0-	22 1	448 3	N		-0-	-0-
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	48 1	925 3	N		-0-	-0-
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	26 1	429 3	N		-0-	-0-
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	29 1	523 3	N		-0-	-0-
06		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	83 1	1534 3	N		-0-	-0-
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	23 1	459 3	N		-0-	-0-
08		558 N	445	-0-	-113	-0-	23 1	422 3	N		-0-	-0-
09		600 N	385	-0-	-215	-0-	23 1	362 3	N		-0-	-0-
10		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	8 1	1281 3	N		-0-	-0-
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	3 1	469 3	N		-0-	-0-
12		403 N	294	-0-	-109	-0-	2 1	292 3	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,911				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852												
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	53 1	1048 3	Y		-0-	-0-
02	986	N	978	-0-	-8	-0-	49 1	929 3	Y		-0-	-0-
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	49 1	956 3	Y		-0-	-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	47 1	939 3	Y		-0-	-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	47 1	976 3	Y		-0-	-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	46 1	931 3	Y		-0-	-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	49 1	960 3	Y		-0-	-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	48 1	950 3	Y		-0-	-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	47 1	921 3	Y		-0-	-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	7 1	993 3	Y		-0-	-0-
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	6 1	951 3	Y		-0-	-0-
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	6 1	963 3	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,971				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
PORTER-BRIDGES		WELL #:		3	RRCID ->	146279	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	6035	PERF.	4148 - 4436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	42 1	839 3	Y	-0-		-0-
02		786 N	786	-0-	-0-	-0-	36 1	740 3	Y	9	9 1	-0-
							10 9					
03		871 N	871	-0-	-0-	-0-	42 1	829 3	Y	-0-		-0-
04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	40 1	849 3	Y	-0-		-0-
05		837 N	777	-0-	-60	-0-	35 1	742 3	Y	-0-		-0-
06		862 N	862	-0-	-0-	-0-	40 1	822 3	Y	-0-		-0-
07		899 N	874	-0-	-25	-0-	43 1	831 3	Y	-0-		-0-
08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	42 1	858 3	Y	-0-		-0-
09		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	97 1	2027 3	Y	-0-		-0-
10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	14 1	2142 3	Y	-0-		-0-
11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	14 1	2179 3	Y	-0-		-0-
*12		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	12 1	1791 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,116	TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

WATERS, C. J. "A"		WELL #:		1 L	RRCID ->	146323	COMPL. DATE	06/23/1993	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5530 - 5645
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WAGGONER, M. L.		WELL #:		30	RRCID ->	146543	COMPL. DATE	07/15/1993	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	5260 - 6575
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	23 1	647 3	Y	1		8
							1 9					
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	28 1	587 3	Y	-0-		8
03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	28 1	666 3	Y	-0-		8
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	33 1	844 3	Y	-0-		8
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	35 1	944 3	Y	-0-		8
06		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	63 1	1279 3	Y	-0-		8
07		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	84 1	1573 3	Y	35	43 1	-0-
							39 9					
08		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	56 1	1435 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	53 1	1088 3	Y	-0-		-0-
10		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	5 1	1032 3	Y	-0-		-0-
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	10 1	1551 3	Y	-0-		-0-
*12		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	10 1	1466 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,582	TOTAL CONDENSATE PROD:			38					

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	-0-		-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-		-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	Y	-0-		-0-
04		390 N	333	-0-	-57	-0-	14	1	319	3	Y	-0-		-0-
05		372 N	236	-0-	-136	-0-	13	1	223	3	Y	-0-		-0-
06		330 N	225	-0-	-105	-0-	12	1	213	3	Y	-0-		-0-
07		341 N	220	-0-	-121	-0-	13	1	207	3	Y	-0-		-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	Y	-0-		-0-
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	11	1	202	3	Y	-0-		-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	Y	-0-		-0-
11		300 N	229	-0-	-71	-0-	2	1	227	3	Y	-0-		-0-
12		217 N	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,289				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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	Y	-0-		2
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	3	Y	-0-		2
03		577 N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	3	Y	-0-		2
04		570 N	556	-0-	-14	-0-	26	1	530	3	Y	-0-		2
05		589 N	533	-0-	-56	-0-	29	1	504	3	Y	-0-		2
06		570 N	483	-0-	-87	-0-	22	1	461	3	Y	-0-		2
07		589 N	488	-0-	-101	-0-	23	1	465	3	Y	-0-		2
08		527 N	516	-0-	-11	-0-	25	1	491	3	Y	-0-		2
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	3	Y	-0-		2
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-		2
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	Y	-0-		2
*12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	3	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			6,260				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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		341 N	271	-0-	-70	-0-	17	1	254	3	Y	-0-		2
02		319 N	224	-0-	-95	-0-	13	1	211	3	Y	-0-		2
03		341 N	245	-0-	-96	-0-	13	1	232	3	Y	-0-		2
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-		2
05		248 N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	Y	-0-		2
06		240 N	165	-0-	-75	-0-	6	1	159	3	Y	-0-		2
07		310 N	284	-0-	-26	-0-	18	1	266	3	Y	-0-		2
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	Y	-0-		2
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	-0-		2
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	Y	-0-		2
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	Y	-0-		-0-
*12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,320				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	320	3	Y	-0-					-0-
02		319 N	302	-0-	-17	-0-	302	3	302	3	Y	-0-					-0-
03		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	309	3	Y	-0-					-0-
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	304	3	Y	-0-					-0-
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	318	3	Y	-0-					-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	304	3	Y	-0-					-0-
07		310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	305	3	Y	-0-					-0-
08		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	300	3	Y	-0-					-0-
09		300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3	293	3	Y	-0-					-0-
10		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3	303	3	Y	-0-					-0-
11		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3	289	3	Y	-0-					-0-
12		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	290	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,637													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623																	
01		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	658	1	658	1	N	53					225
02		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	614	1	614	1	N	44	165	1			104
03		1705 N	1553	-0-	-152	-0-	656	1	656	1	N	23					127
04		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	636	1	636	1	N	36	131	1			32
05		1705 N	1618	-0-	-87	-0-	598	1	598	1	N	45					77
06		1500 N	1380	-0-	-120	-0-	421	1	421	1	N	22					99
07		1705 N	1385	-0-	-320	-0-	326	1	326	1	N	49					148
08		1612 N	1508	-0-	-104	-0-	349	1	349	1	N	30	143	1			35
09		1380 N	1324	-0-	-56	-0-	337	1	337	1	N	28					63
10		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	346	1	346	1	N	40					103
11		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	336	1	336	1	N	35					138
*12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	317	1	317	1	N	39	152	1			25
TOTAL GAS PROD:			17,964													TOTAL CONDENSATE PROD:	444

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760																	
01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	48	1	Y	-0-					-0-
02		977 N	977	-0-	-0-	-0-	49	1	49	1	Y	-0-					-0-
03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	49	1	Y	-0-					-0-
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-	46	1	46	1	Y	-0-					-0-
05		960 N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	46	1	Y	-0-					-0-
06		848 N	848	-0-	-0-	-0-	40	1	40	1	Y	-0-					-0-
07		898 N	898	-0-	-0-	-0-	48	1	48	1	Y	-0-					-0-
08		775 N	762	-0-	-13	-0-	40	1	40	1	Y	-0-					-0-
09		750 N	605	-0-	-145	-0-	29	1	29	1	Y	-0-					-0-
10		837 N	637	-0-	-200	-0-	4	1	4	1	Y	-0-					-0-
11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	6	1	6	1	Y	-0-					-0-
*12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	5	1	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,263													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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 N	2600	-0-	-221	-0-	130	1	2467	3	Y	3			28
02	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	128	1	2469	3	Y	3			31
03	2790 N	2714	-0-	-76	-0-	131	1	2583	3	Y	-0-	31	1	-0-
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	126	1	2490	3	Y	13	1	1	12
05	2790 N	2727	-0-	-63	-0-	133	1	2592	3	Y	2			14
06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	130	1	2514	3	Y	14			28
07	2728 N	2717	-0-	-11	-0-	138	1	2579	3	Y	-0-			28
08	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	143	1	2687	3	Y	1			29
09	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	131	1	2552	3	Y	-0-			29
10	2728 N	2707	-0-	-21	-0-	18	1	2689	3	Y	-0-			29
11	2700 N	2201	-0-	-499	-0-	14	1	2187	3	Y	-0-			29
12	2759 N	2474	-0-	-285	-0-	16	1	2458	3	Y	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		31,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993										TOTAL DEPTH	6225	PERF. 4756	-	4766
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					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													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	29	1	499	3	Y	-0-		-0-
02	551 N	495	-0-	-56	-0-	28	1	467	3	Y	-0-		-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	Y	-0-		-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	11		11
						12	9						
05	527 N	438	-0-	-89	-0-	23	1	414	3	Y	1		12
						1	9						
06	510 N	283	-0-	-227	-0-	16	1	267	3	Y	-0-		12
07	527 N	521	-0-	-6	-0-	29	1	492	3	Y	-0-		12
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	Y	-0-		12
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	Y	-0-		12
10	527 N	426	-0-	-101	-0-	3	1	415	3	Y	7		19
						8	9						
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	3	1	458	3	Y	12	31 1	-0-
						13	9						
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		5,620		TOTAL CONDENSATE PROD:				32					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1298	-0-	-624	-0-	69	1	1210	3	Y	17		37
						19	9						
02	1334 N	1257	-0-	-77	-0-	63	1	1185	3	Y	8		45
						9	9						
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	62	1	1170	3	Y	2		47
						2	9						
04	1260 N	1102	-0-	-158	-0-	59	1	1037	3	Y	5		52
						6	9						
05	1333 N	621	-0-	-712	-0-	33	1	588	3	Y	-0-		52
06	1200 N	1023	-0-	-177	-0-	55	1	968	3	Y	-0-		52
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	94	1	1611	3	Y	6		58
						7	9						
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	99	1	1718	3	Y	4		62
						4	9						
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	84	1	1581	3	Y	4		66
						4	9						
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	11	1	1624	3	Y	7		73
						8	9						
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	10	1	1610	3	Y	6		79
						7	9						
*12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	12	1	1784	3	Y	13		92
						14	9						
TOTAL GAS PROD:		16,817		TOTAL CONDENSATE PROD:				72					

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01		2511 N	2482	-0-	-29	-0-	124	1	2343	3	Y	14	24	1	-0-
							15	9							
02		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	115	1	2243	3	Y	-0-			-0-
03		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	118	1	2335	3	Y	-0-			-0-
04		2400 N	2351	-0-	-49	-0-	114	1	2237	3	Y	-0-			-0-
05		2511 N	2402	-0-	-109	-0-	116	1	2286	3	Y	-0-			-0-
06		2370 N	1007	-0-	-1363	-0-	50	1	957	3	Y	-0-			-0-
07		2418 N	1764	-0-	-654	-0-	90	1	1674	3	Y	-0-			-0-
08		3100 N	3824	-0-	724	724	190	1	3602	3	Y	29			29
							32	9							
09		3000 N	4594	-0-	1594	2318	217	1	4366	3	Y	10	33	1	6
							11	9							
10		6189 X	3871	-0-	-2318	-0-	25	1	3833	3	Y	12	2	1	16
							13	9							
11		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	25	1	3836	3	Y	24	34	1	6
							26	9							
*12		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	25	1	3826	3	Y	18	23	1	1
							20	9							
TOTAL GAS PROD:			34,864				TOTAL CONDENSATE PROD:			107					

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751															
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	-0-			-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	-0-			-0-
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	-0-			-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-			-0-
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	Y	-0-			-0-
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	-0-			-0-
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	Y	-0-			-0-
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	-0-			-0-
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	-0-			-0-
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	2	1	288	3	Y	-0-			-0-
11		300 N	274	-0-	-26	-0-	2	1	272	3	Y	-0-			-0-
12		310 N	279	-0-	-31	-0-	2	1	277	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,427				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021															
01		651 N	544	-0-	-107	-0-	544	3			Y	-0-			-0-
02		580 N	491	-0-	-89	-0-	491	3			Y	-0-			-0-
03		558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3			Y	-0-			-0-
04		540 N	494	-0-	-46	-0-	494	3			Y	-0-			-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
06		510 N	491	-0-	-19	-0-	491	3			Y	-0-			-0-
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-			-0-
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-			-0-
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-			-0-
10		496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-			-0-
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-			-0-
12		496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,483				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
GERTRUDE BILBERRY GU		WELL #:		1U	RRCID ->	150194	COMPL. DATE	04/28/1994	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4607 - 5094		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	812	-0-	-56	-0-	75 1	706 3	Y		28			48
							31 9							
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	83 1	678 3	Y		14			62
							15 9							
03		806 N	793	-0-	-13	-0-	67 1	714 3	Y		11			73
							12 9							
04		780 N	737	-0-	-43	-0-	65 1	661 3	Y		10			83
							11 9							
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	71 1	736 3	Y		12			95
							13 9							
06		780 N	767	-0-	-13	-0-	71 1	683 3	Y		12			107
							13 9							
07		914 N	914	-0-	-0-	-0-	76 1	827 3	Y		10			117
							11 9							
08		976 N	976	-0-	-0-	-0-	95 1	869 3	Y		11			128
							12 9							
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	76 1	769 3	Y		13			141
							14 9							
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	29 1	767 3	Y		10			151
							11 9							
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	22 1	721 3	Y		11			162
							12 9							
*12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	23 1	723 3	Y		11			173
							12 9							
TOTAL GAS PROD:		9,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		153								

HUGHES, D. J.		WELL #:		29	RRCID ->	150379	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4252 - 4466		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	511	-0-	-16	-0-	28 1	483 3	Y		-0-			-0-
02		522 N	476	-0-	-46	-0-	28 1	448 3	Y		-0-			-0-
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	28 1	479 3	Y		-0-			-0-
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	26 1	462 3	Y		-0-			-0-
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	28 1	474 3	Y		-0-			-0-
06		480 N	477	-0-	-3	-0-	27 1	450 3	Y		-0-			-0-
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	28 1	468 3	Y		-0-			-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	28 1	471 3	Y		-0-			-0-
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	27 1	462 3	Y		-0-			-0-
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	3 1	512 3	Y		-0-			-0-
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	3 1	501 3	Y		-0-			-0-
12		496 N	467	-0-	-29	-0-	3 1	464 3	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
WATERS, MARY C.		WELL #:		3	RRCID ->	150461	COMPL. DATE	07/08/1994	TOTAL DEPTH	6109	PERF. 5944 - 6020		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	3	Y	-0-		3
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	3	Y	-0-		3
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	3	Y	-0-		3
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	695	3	Y	-0-		3
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	728	3	Y	-0-		3
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	39	1	684	3	Y	-0-		3
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	41	1	746	3	Y	-0-		3
08	744 N	635	-0-	-109	-0-	35	1	600	3	Y	-0-		3
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	775	3	Y	-0-		3
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	5	1	774	3	Y	5		8
						6	9						
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	11	19 1	-0-
						12	9						
*12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		9,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

CHANDLER-DAVIS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150854	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4712 - 5883		
01	620 N	588	-0-	-32	-0-	29	1	559	3	Y	-0-	-0-	
02	551 N	544	-0-	-7	-0-	28	1	516	3	Y	-0-	-0-	
03	589 N	581	-0-	-8	-0-	28	1	553	3	Y	-0-	-0-	
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	3	Y	-0-	-0-	
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	3	Y	-0-	-0-	
06	570 N	528	-0-	-42	-0-	28	1	500	3	Y	-0-	-0-	
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	3	Y	-0-	-0-	
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	Y	-0-	-0-	
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	3	Y	-0-	-0-	
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	4	1	616	3	Y	-0-	-0-	
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	4	1	582	3	Y	-0-	-0-	
12	589 N	562	-0-	-27	-0-	4	1	558	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:		2	RRCID ->	153228	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 5802 - 5862		
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													
ROBINSON, OPAL		WELL #:		2	RRCID ->	153656	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5846 -	6095		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	Y	12				39
						13	9								
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	391	3	Y	16				55
						18	9								
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	22				77
						24	9								
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	Y	20				97
						22	9								
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	18	1	417	3	Y	8				105
						9	9								
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	22	1	425	3	Y	10				115
						11	9								
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	Y	11				126
						12	9								
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	Y	11				137
						12	9								
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	411	3	Y	28				165
						31	9								
10	465 N	353	-0-	-112	-0-	2	1	349	3	Y	2				167
						2	9								
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	2	1	407	3	Y	7				174
						8	9								
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	3	1	396	3	Y	10				184
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		5,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		157									

NALER, MAE C.		WELL #:		1C	RRCID ->	154122	COMPL. DATE	04/24/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5220 -	5316
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	258	1	1180	2	Y	-0-		-0-
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	242	1	1096	2	Y	-0-		-0-
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	258	1	1169	2	Y	-0-		-0-
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	250	1	1141	2	Y	-0-		-0-
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	258	1	1182	2	Y	-0-		-0-
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	251	1	1137	2	Y	-0-		-0-
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	253	1	1205	2	Y	-0-		-0-
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	45	1	1253	2	Y	-0-		-0-
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	41	1	1164	2	Y	-0-		-0-
10	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	257	1	1158	2	Y	-0-		-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	247	1	1090	2	Y	-0-		-0-
*12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	243	1	1154	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		6	RRCID -> 154959	COMPL. DATE 05/19/1995	TOTAL DEPTH 6840	PERF. 5364	-		6430		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1767 N	1694	-0-	-73	-0-	87 1	1595 3	Y	11	39 1		-0-
02		1566 N	884	-0-	-682	-0-	12 9	840 3	Y	1	1 1		-0-
03		1674 N	40	-0-	-1634	-0-	43 1		Y	-0-			-0-
04		1650 N	15	-0-	-1635	-0-	1 9		Y	-0-			-0-
05		930 N	3	-0-	-927	-0-	40 3		Y	-0-			-0-
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
07		419 N	419	-0-	-0-	-0-	3 3	1010 3	Y	-0-			-0-
08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	55 1	396 3	Y	-0-			-0-
09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	23 1	1419 3	Y	-0-			-0-
10		T. A.	1188	-0-	1188	1188	76 1	1164 3	Y	-0-			-0-
11		T. A.	1130	-0-	1130	2318	62 1	1180 3	Y	-0-			-0-
12		T. A.	916	-0-	916	3234	8 1	1123 3	Y	-0-			-0-
							7 1	910 3	Y	-0-			-0-
							6 1						

TOTAL GAS PROD: 10,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARAWAY UNIT		WELL #: C 1		RRCID -> 156724	COMPL. DATE 10/06/1995	TOTAL DEPTH 6654	PERF. 6058	-		6425		
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		Y	-0-		-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-		-0-
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		Y	-0-		-0-
04		420 N	417	-0-	-3	-0-	417 3		Y	-0-		-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		Y	-0-		-0-
07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-		-0-
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-		-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		Y	-0-		-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		Y	-0-		-0-
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-		-0-
12		465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA 71633		WELL #: 1		RRCID -> 157272	COMPL. DATE 11/09/1995	TOTAL DEPTH 6325	PERF. 5903	-		6121		
01		248 N	175	-0-	-73	-0-	7 1	168 3	Y	-0-		25
02		232 N	181	-0-	-51	-0-	8 1	173 3	Y	-0-		25
03		217 N	193	-0-	-24	-0-	7 1	186 3	Y	-0-		25
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	7 1	185 3	Y	-0-		25
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	6 1	194 3	Y	-0-		25
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	6 1	184 3	Y	-0-		25
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	7 1	186 3	Y	-0-		25
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	7 1	186 3	Y	-0-		25
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	11 1	179 3	Y	-0-		25
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	1 1	214 3	Y	-0-		25
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	1 1	214 3	Y	-0-		25
*12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	2 1	221 3	Y	-0-		25

TOTAL GAS PROD: 2,360 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	665	3	Y	2		8
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	2	9						
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	30	1	632	3	Y	-0-		8
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	Y	-0-		8
05	651 N	352	-0-	-299	-0-	33	1	639	3	Y	-0-		8
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	Y	-0-		8
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	707	3	Y	-0-		8
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	36	1	653	3	Y	-0-		8
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	669	3	Y	-0-		8
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	681	3	Y	-0-		8
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	768	3	Y	-0-		8
12	744 N	721	-0-	-23	-0-	5	1	737	3	Y	-0-		8
						5	1	716	3	Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		8,245		TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

CARAWAY UNIT		WELL #:		C 2	RRCID ->	158989	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	6234 - 6336	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	930 N	853	-0-	-77	-0-	42	1	811	3	Y	-0-		-0-
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	78	1	1501	3	Y	2		2
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	2	9						
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	90	1	1757	3	Y	6		8
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	7	9						
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	79	1	1520	3	Y	4		12
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	4	9						
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	81	1	1537	3	Y	5		17
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	6	9						
10	1550 N	1525	-0-	-25	-0-	73	1	1450	3	Y	1		18
11	1440 N	1363	-0-	-77	-0-	1	9						
12	1519 N	1339	-0-	-180	-0-	77	1	1455	3	Y	3		21
						3	9						
						76	1	1399	3	Y	5		26
						6	9						
						73	1	1394	3	Y	6		32
						7	9						
						10	1	1511	3	Y	4		36
						4	9						
						9	1	1354	3	Y	-0-	32 1	3
						9	1	1328	3	Y	2	1 1	4
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		17,756		TOTAL CONDENSATE PROD:				38					

MORRIS, J. S. DR.		WELL #:		5C	RRCID ->	159296	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	5860 - 6246	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	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														
MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996										TOTAL DEPTH	6316	PERF. 5092 - 5997		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	Y	-0-			13
02	377 N	371	-0-	-6	-0-	21	1	350	3	Y	-0-			13
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	Y	14			27
						15	9							
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	Y	-0-			27
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	3	Y	-0-			27
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	18	1	377	3	Y	-0-			27
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	61	1	1150	3	Y	-0-			27
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	70	1	1312	3	Y	-0-	27	1	-0-
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	8	1	1200	3	Y	-0-			-0-
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	Y	-0-			-0-
*12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	8	1	1197	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,199		TOTAL CONDENSATE PROD:				15						

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996										TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4087 - 4185		
01	465 N	163	-0-	-302	-0-	11	1	152	3	Y	-0-			3
02	406 N	364	-0-	-42	-0-	21	1	343	3	Y	-0-			3
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	20	1	355	3	Y	-0-			3
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	Y	-0-			3
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-			3
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	Y	-0-			3
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	Y	-0-			3
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	Y	-0-			3
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	23	1	392	3	Y	-0-			3
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	3	1	426	3	Y	-0-			3
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	3	1	399	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	399	-0-	-35	-0-	3	1	396	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,653		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996										TOTAL DEPTH	7730	PERF. 5840 - 7610		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3276	-0-	176	176	164	1	3112	3	Y	-0-			-0-
02	2900 N	3283	-0-	383	559	158	1	3117	3	Y	7			7
03	3100 N	3254	-0-	154	713	159	1	3086	3	Y	8			15
04	3616 X	2903	-0-	-713	-0-	140	1	2755	3	Y	7			22
05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	149	1	2687	3	Y	7			29
06	2700 X	2671	-0-	-29	-0-	134	1	2531	3	Y	5			34
07	2790 X	2739	-0-	-51	-0-	148	1	2590	3	Y	1			35
08	2790 X	2682	-0-	-108	-0-	141	1	2539	3	Y	2			37
09	2700 X	2489	-0-	-211	-0-	125	1	2362	3	Y	2			39
10	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	18	1	2704	3	Y	2			41
11	2670 X	2595	-0-	-75	-0-	17	1	2577	3	Y	1			42
*12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	17	1	2591	3	Y	15			57
TOTAL GAS PROD:		34,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		57								

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154														
01	1550 N	1190	-0-	-360	-0-	58	1	1132	3	Y	-0-			3
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	152	1	1312	3	Y	-0-			3
03	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	163	1	1353	3	Y	-0-			3
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	158	1	1295	3	Y	14			17
05	1302 N	1209	-0-	-93	-0-	162	1	1047	3	Y	-0-			17
06	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	147	1	1039	3	Y	-0-			17
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	164	1	1273	3	Y	-0-			17
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	164	1	1248	3	Y	-0-			17
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	159	1	1257	3	Y	-0-			17
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	163	1	1294	3	Y	-0-			17
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	158	1	1269	3	Y	-0-			-0-
*12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	155	1	1227	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592														
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	17	1	283	3	Y	-0-			-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	3	Y	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	Y	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	-0-			-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	Y	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	19	1	350	3	Y	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	Y	-0-			-0-
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	17	1	341	3	Y	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-			-0-
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	179	2	20	9	Y	18	38
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	283	2	24	9	Y	22	60
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	196	2	19	9	Y	17	77
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	Y	8	85
05	341 N	116	-0-	-225	-0-	116	2			Y	-0-	16
06	210 N	74	-0-	-136	-0-	72	2	2	9	Y	2	17
07	248 N	61	-0-	-187	-0-	52	2	9	9	Y	8	25
08	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-	25
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-	25
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-	25
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	25
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	25
TOTAL GAS PROD:		1,527		TOTAL CONDENSATE PROD:				75				

GEORGE, B. F. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163256	COMPL. DATE	03/17/1997	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	5592 - 5733
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	682 N	527	-0-	-155	-0-	29	1	498	3	Y	-0-	-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	Y	-0-	-0-
03	682 N	496	-0-	-186	-0-	28	1	468	3	Y	-0-	-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	427	3	Y	8	8
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	612	3	Y	-0-	8
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	3	Y	-0-	8
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	3	Y	-0-	8
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	582	3	Y	-0-	8
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	3	Y	-0-	8
10	682 N	366	-0-	-316	-0-	2	1	363	3	Y	1	9
11	600 N	533	-0-	-67	-0-	3	1	509	3	Y	19	28 1 -0-
12	620 N	454	-0-	-166	-0-	21	9	450	3	Y	1	1 1 -0-
TOTAL GAS PROD:		6,568		TOTAL CONDENSATE PROD:				29				

MACKEY, W. L. GU 2		WELL #:		7C	RRCID ->	163879	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	4278 - 5921
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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											
GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	54	1	1408	3	-0-
02		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	100	1	1946	3	-0-
03		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	105	1	2062	3	-0-
04		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	100	1	1975	3	-0-
05		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	89	1	1773	3	-0-
06		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	84	1	1658	3	-0-
07		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	109	1	2106	3	-0-
08		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	96	1	1782	3	-0-
09		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	92	1	1828	3	-0-
10		2201 N	1695	-0-	-506	-0-	11	1	1684	3	-0-
11		1830 N	1490	-0-	-340	-0-	10	1	1480	3	-0-
12		1984 N	1371	-0-	-613	-0-	9	1	1362	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,923	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450											
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	3	-0-
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	537	3	-0-
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	531	3	-0-
04		600 N	552	-0-	-48	-0-	20	1	532	3	-0-
05		589 N	510	-0-	-79	-0-	19	1	491	3	-0-
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	542	3	-0-
07		571 N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	-0-
08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	-0-
09		570 N	543	-0-	-27	-0-	18	1	525	3	-0-
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	3	1	578	3	-0-
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	3	1	541	3	-0-
*12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,725	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650											
01		775 N	549	-0-	-226	-0-	24	1	516	3	56
02		783 N	666	-0-	-117	-0-	9	9	614	3	76
03		899 N	400	-0-	-499	-0-	22	9	378	3	78
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	474	3	8
05		465 N	444	-0-	-21	-0-	21	1	414	3	12
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	16
07		465 N	295	-0-	-170	-0-	7	9	282	3	16
08		434 N	193	-0-	-241	-0-	4	9	181	3	16
09		390 N	132	-0-	-258	-0-	13	1	126	3	16
10		310 N	95	-0-	-215	-0-	6	1	94	3	16
11		180 N	59	-0-	-121	-0-	1	1			16
12		124 N	35	-0-	-89	-0-	59	3			16
TOTAL GAS PROD:			3,767	TOTAL CONDENSATE PROD:			40				

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378			
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036		COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	BALANCE
01	0 W	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
02	0 W	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
03	0 W	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
04	0 W	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
05	0 W	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
06	0 W	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
07	0 W	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
08	0 W	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
09	0 W	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
10	0 W	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
11	0 W	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
12	0 W	-0- -0- -0- -0- -0- N	-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	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM		
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	BALANCE		
01	517 N	517 -0- -0- -0- -0- 24 1 493 3 Y	-0-		-0-
02	757 N	757 -0- -0- -0- -0- 36 1 721 3 Y	-0-		-0-
03	434 N	287 -0- -147 -0- -0- 14 1 272 3 Y	1		1
				1 9	
04	973 N	973 -0- -0- -0- -0- 47 1 914 3 Y	11		12
				12 9	
05	806 N	664 -0- -142 -0- -0- 34 1 629 3 Y	1		13
				1 9	
06	819 N	819 -0- -0- -0- -0- 40 1 777 3 Y	2		15
				2 9	
07	930 N	785 -0- -145 -0- -0- 41 1 744 3 Y	-0-		15
08	753 N	753 -0- -0- -0- -0- 36 1 717 3 Y	-0-		15
09	810 N	716 -0- -94 -0- -0- 35 1 681 3 Y	-0-		15
10	775 N	727 -0- -48 -0- -0- 5 1 722 3 Y	-0-		15
11	720 N	690 -0- -30 -0- -0- 4 1 685 3 Y	1		16
				1 9	
12	744 N	672 -0- -72 -0- -0- 4 1 666 3 Y	2		18
				2 9	
TOTAL GAS PROD: 8,360		TOTAL CONDENSATE PROD: 18			

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM		
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	BALANCE		
01	124 N	107 -0- -17 -0- -0- 6 1 101 3 Y	-0-		-0-
02	152 N	152 -0- -0- -0- -0- 8 1 144 3 Y	-0-		-0-
03	130 N	130 -0- -0- -0- -0- 7 1 123 3 Y	-0-		-0-
04	146 N	146 -0- -0- -0- -0- 7 1 139 3 Y	-0-		-0-
05	154 N	154 -0- -0- -0- -0- 6 1 148 3 Y	-0-		-0-
06	169 N	169 -0- -0- -0- -0- 6 1 163 3 Y	-0-		-0-
07	124 N	104 -0- -20 -0- -0- 6 1 98 3 Y	-0-		-0-
08	124 N	99 -0- -25 -0- -0- 6 1 93 3 Y	-0-		-0-
09	120 N	114 -0- -6 -0- -0- 6 1 108 3 Y	-0-		-0-
10	99 N	99 -0- -0- -0- -0- 1 1 98 3 Y	-0-		-0-
11	110 N	110 -0- -0- -0- -0- 1 1 109 3 Y	-0-		-0-
*12	134 N	134 -0- -0- -0- -0- 1 1 133 3 Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 1,518		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		2697 X	2648	-0-	-49	-0-	696 1	1952 3	Y	-0-			-0-		
02		2523 X	2226	-0-	-297	-0-	677 1	1549 3	Y	-0-			-0-		
03		2697 X	2148	-0-	-549	-0-	599 1	1549 3	Y	-0-			-0-		
04		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	615 1	1826 3	Y	-0-			-0-		
05		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	720 1	1655 3	Y	-0-			-0-		
06		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	400 1	1564 3	Y	-0-			-0-		
07		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	679 1	1730 3	Y	-0-			-0-		
08		1922 N	1598	-0-	-324	-0-	40 1	1558 3	Y	-0-			-0-		
09		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	43 1	1976 3	Y	-0-			-0-		
10		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	689 1	1392 3	Y	-0-			-0-		
11		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	593 1	2076 3	Y	-0-			-0-		
*12		3100 N	4202	-0-	1102	1102	579 1	3623 3	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			28,780		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997										TOTAL DEPTH	7630	PERF.	5090	-	6050
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-				

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196																	
01	2480	N	2110	-0-	-370	-0-	613	1	1480	3	Y	15					200
02	2320	N	1233	-0-	-1087	-0-	424	1	808	3	Y	1					201
03	2480	N	1343	-0-	-1137	-0-	380	1	944	3	Y	17					218
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	682	1	2022	3	Y	1					219
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	701	1	2063	3	Y	14	158	1			75
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	683	1	2015	3	Y	14					89
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	670	1	1913	3	Y	13					102
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	677	1	2008	3	Y	10					112
09	2220	N	2133	-0-	-87	-0-	599	1	1511	3	Y	21					133
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	620	1	1787	3	Y	28					161
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	486	1	1974	3	Y	27					188
*12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	632	1	2300	3	Y	38					226
TOTAL GAS PROD: 28,211													TOTAL CONDENSATE PROD: 199				

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998										TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6063 - 6285
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	620 N	588	-0-	-32	-0-	23 1	561 3	Y	4		26	
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	4 9	23 1	Y	2	28 1	-0-	
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	2 9	28 1	Y	1	1 1	-0-	
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	1 9	27 1	Y	-0-		-0-	
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-		24 1	Y	-0-		-0-	
06	600 N	571	-0-	-29	-0-		22 1	Y	-0-		-0-	
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-		24 1	Y	8		8	
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-		9 9					
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-		24 1	Y	-0-		8	
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-		23 1	Y	-0-		8	
11	660 N	652	-0-	-8	-0-		3 1	Y	3		11	
12	682 N	611	-0-	-71	-0-		3 1	Y	2		13	
							2 9					
							3 1		9	9 1	13	
							10 9					
TOTAL GAS PROD:		7,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998										TOTAL DEPTH	6667	PERF. 6222 - 6378
01	651 N	617	-0-	-34	-0-	23 1	594 3	Y	-0-		5	
02	609 N	568	-0-	-41	-0-	21 1	529 3	Y	16		21	
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	18 9	36 1	Y	12		33	
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	13 9	41 1	Y	11		44	
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		12 9					
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		41 1	Y	15		59	
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-		17 9					
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-		34 1	Y	5		64	
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-		6 9					
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-		30 1	Y	15	79 1	-0-	
11	930 N	872	-0-	-58	-0-		17 9					
*12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		37 1	Y	4	4 1	-0-	
							4 9					
							29 1	Y	-0-		-0-	
							5 1	Y	-0-		-0-	
							4 1	Y	3		3	
							3 9					
							5 1	Y	6		9	
							7 9					
TOTAL GAS PROD:		10,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		87						

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998										TOTAL DEPTH	7720	PERF. 4412 - 4438
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-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-														

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-														

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688													
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	128	1	2392	3	Y	14	35
							15	9					
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	120	1	2243	3	Y	5	40
							6	9					
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	124	1	2415	3	Y	3	43
							3	9					
04	2460	N	2446	-0-	-14	-0-	119	1	2321	3	Y	5	48
							6	9					
05	2542	N	2075	-0-	-467	-0-	103	1	1970	3	Y	2	50
							2	9					
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	123	1	2363	3	Y	4	54
							4	9					
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	138	1	2522	3	Y	1	55
							1	9					
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	136	1	2527	3	Y	2	57
							2	9					
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	125	1	2392	3	Y	6	63
							7	9					
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	17	1	2615	3	Y	-0-	63
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	16	1	2435	3	Y	-0-	63
12	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	16	1	2458	3	Y	2	57
							2	9				1	8

TOTAL GAS PROD: 29,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066													
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													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	47	1	833	3	Y	-0-	-0-
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	21	1	528	3	Y	-0-	-0-
03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	678	3	Y	-0-	-0-
04		750 N	716	-0-	-34	-0-	27	1	689	3	Y	-0-	-0-
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-	40	1	714	3	Y	-0-	-0-
06		727 N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	3	Y	-0-	-0-
07		749 N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	708	3	Y	-0-	-0-
08		756 N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	3	Y	-0-	-0-
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	35	1	687	3	Y	-0-	-0-
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-	-0-
11		720 N	713	-0-	-7	-0-	5	1	708	3	Y	-0-	-0-
12		744 N	704	-0-	-40	-0-	5	1	699	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,725			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	65	1	1274	3	Y	15	15 1 -0-
02		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	17	9					-0-
03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	44	1	1088	3	Y	-0-	-0-
04		1320 N	894	-0-	-426	-0-	43	1	1091	3	Y	-0-	-0-
05		1209 N	413	-0-	-796	-0-	33	1	861	3	Y	-0-	-0-
06		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-	-0-
07		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	41	1	1109	3	Y	1	1
08		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1	9					
09		1140 N	1134	-0-	-6	-0-	55	1	1345	3	Y	12	13
10		1426 N	1033	-0-	-393	-0-	13	9					
11		1200 N	1049	-0-	-151	-0-	48	1	1200	3	Y	1	14
12		1178 N	978	-0-	-200	-0-	1	9					
TOTAL GAS PROD:			12,936			TOTAL CONDENSATE PROD:			44				

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	70 1	1166 3	Y	6		11	
02	1305 N	1101	-0-	-204	-0-	7 9						
03	1426 N	207	-0-	-1219	-0-	118 1	964 3	Y	17		28	
04	720 N	396	-0-	-324	-0-	19 9						
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	29 1	178 3	Y	-0-		28	
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	169 1	225 3	Y	2		30	
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	2 9						
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	229 1	1786 3	Y	9		39	
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	10 9						
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	220 1	1439 3	Y	7		46	
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	8 9						
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	226 1	1356 3	Y	3		49	
*12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	3 9						
	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	224 1	1028 3	Y	3		52	
	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	218 1	1122 3	Y	1		53	
	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1 9						
	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	226 1	1324 3	Y	9		62	
	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	10 9						
	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	218 1	1250 3	Y	8		70	
	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	9 9						
	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	225 1	1176 3	Y	2		72	
	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	2 9						
TOTAL GAS PROD:		15,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		67						

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077												
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	992 N	930	-0-	-62	-0-	31 1	899 2	Y	-0-		-0-	
02	899 N	884	-0-	-15	-0-	30 1	854 2	Y	-0-		-0-	
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	31 1	906 2	Y	-0-		-0-	
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	31 1	887 2	Y	-0-		-0-	
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	32 1	916 2	Y	-0-		-0-	
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	31 1	869 2	Y	-0-		-0-	
07	930 N	623	-0-	-307	-0-	21 1	602 2	Y	-0-		-0-	
08	930 N	482	-0-	-448	-0-	17 1	465 2	Y	-0-		-0-	
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	41 1	1167 2	Y	-0-		-0-	
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	35 1	1011 2	Y	-0-		-0-	
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	32 1	928 2	Y	-0-		-0-	
*12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	32 1	935 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,803		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 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-														

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252														
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	229	1	1138	3	Y	-0-		-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	211	1	1018	3	Y	-0-		-0-
03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	222	1	996	3	Y	-0-		-0-
04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	215	1	1054	3	Y	-0-		-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	228	1	1109	3	Y	-0-		-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	216	1	1059	3	Y	-0-		-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	230	1	1185	3	Y	-0-		-0-
08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	225	1	1064	3	Y	-0-		-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	218	1	1111	3	Y	-0-		-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	192	1	1136	3	Y	-0-		-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	185	1	1021	3	Y	-0-		-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	185	1	1032	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 15,479														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434														
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	Y	-0-		-0-
02	406	N	311	-0-	-95	-0-	14	1	297	3	Y	-0-		-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	-0-		-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	408	3	Y	-0-		-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	Y	-0-		-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	Y	-0-		-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	3	Y	-0-		-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	3	Y	-0-		-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	Y	-0-		-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	Y	-0-		-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	3	1	439	3	Y	-0-		-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	3	1	424	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 5,288														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001										TOTAL DEPTH	6365	PERF.	4092	-	5808
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	76	1	1441	3	Y	-0-		-0-	
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	64	1	1219	3	Y	-0-		-0-	
03		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	63	1	1268	3	Y	-0-		-0-	
04		1470 N	1199	-0-	-271	-0-	60	1	1139	3	Y	-0-		-0-	
05		1364 N	1201	-0-	-163	-0-	57	1	1144	3	Y	-0-		-0-	
06		1290 N	1167	-0-	-123	-0-	57	1	1110	3	Y	-0-		-0-	
07		1240 N	1076	-0-	-164	-0-	54	1	1022	3	Y	-0-		-0-	
08		1209 N	1065	-0-	-144	-0-	53	1	1012	3	Y	-0-		-0-	
09		1170 N	898	-0-	-272	-0-	46	1	852	3	Y	-0-		-0-	
10		1023 N	963	-0-	-60	-0-	6	1	957	3	Y	-0-		-0-	
11		990 N	906	-0-	-84	-0-	6	1	900	3	Y	-0-		-0-	
12		930 N	854	-0-	-76	-0-	6	1	848	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,460											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003										TOTAL DEPTH	5834	PERF.	5287	-	5334
01		186 N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	3	Y	-0-		2	
02		174 N	156	-0-	-18	-0-	8	1	148	3	Y	-0-		2	
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	-0-		2	
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-		2	
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	-0-		2	
06		150 N	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	3	Y	-0-		2	
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-		2	
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-		2	
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-		2	
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	Y	-0-		2	
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-		2	
*12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	Y	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:			1,969											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003										TOTAL DEPTH	7695	PERF.	6000	-	6122
01		372 N	370	-0-	-2	-0-	13	1	357	3	Y	-0-		23	
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	Y	-0-		23	
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	Y	-0-		23	
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	-0-		23	
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	3	Y	-0-		23	
06		360 N	356	-0-	-4	-0-	12	1	344	3	Y	-0-		23	
07		372 N	371	-0-	-1	-0-	13	1	358	3	Y	-0-		23	
08		372 N	368	-0-	-4	-0-	13	1	355	3	Y	-0-		23	
09		360 N	353	-0-	-7	-0-	12	1	341	3	Y	-0-		23	
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	-0-		23	
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-		23	
*12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-		23	
TOTAL GAS PROD:			4,339											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		847 N	847	-0-	-0-	-0-	42 1	805 3	Y	-0-			28
02		898 N	898	-0-	-0-	-0-	43 1	855 3	Y	-0-			28
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	48 1	874 3	Y	1			29
04		907 N	907	-0-	-0-	-0-	1 9 46 1	842 3	Y	17			46
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	19 9 46 1	834 3	Y	-0-	39 1		7
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	40 1	800 3	Y	1	1 1		7
07		850 N	850	-0-	-0-	-0-	1 9 42 1	805 3	Y	3			10
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	3 9 42 1	796 3	Y	-0-			10
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	40 1	750 3	Y	-0-			10
10		837 N	821	-0-	-16	-0-	5 1	814 3	Y	2			12
11		810 N	808	-0-	-2	-0-	2 9 5 1	797 3	Y	5			17
12		806 N	799	-0-	-7	-0-	6 9 5 1	786 3	Y	7	24 1		-0-
							8 9						
TOTAL GAS PROD:			10,202			TOTAL CONDENSATE PROD:			36				

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821													
01		310 N	268	-0-	-42	-0-	12 1	256 3	Y	-0-			-0-
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	71 1	1320 3	Y	-0-			-0-
03		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	105 1	2022 3	Y	-0-			-0-
04		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	100 1	1935 3	Y	-0-			-0-
05		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	88 1	1704 3	Y	-0-			-0-
06		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	84 1	1628 3	Y	-0-			-0-
07		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	97 1	1800 3	Y	-0-			-0-
08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	42 1	810 3	Y	-0-			-0-
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	35 1	725 3	Y	-0-			-0-
10		1891 N	731	-0-	-1160	-0-	5 1	726 3	Y	-0-			-0-
11		810 N	692	-0-	-118	-0-	4 1	688 3	Y	-0-			-0-
*12		841 N	841	-0-	-0-	-0-	6 1	835 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,098			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861													
01		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	156 1	2773 3	Y	-0-			-0-
02		2668 N	2648	-0-	-20	-0-	140 1	2508 3	Y	-0-			-0-
03		2852 N	2817	-0-	-35	-0-	150 1	2667 3	Y	-0-			-0-
04		2850 X	2749	-0-	-101	-0-	144 1	2605 3	Y	-0-			-0-
05		2914 X	2785	-0-	-129	-0-	139 1	2646 3	Y	-0-			-0-
06		2820 X	2406	-0-	-414	-0-	117 1	2289 3	Y	-0-			-0-
07		2852 X	2553	-0-	-299	-0-	132 1	2421 3	Y	-0-			-0-
08		2852 X	2541	-0-	-311	-0-	130 1	2411 3	Y	-0-			-0-
09		2760 X	2426	-0-	-334	-0-	119 1	2307 3	Y	-0-			-0-
10		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	17 1	2538 3	Y	-0-			-0-
11		2460 N	2386	-0-	-74	-0-	15 1	2371 3	Y	-0-			-0-
12		2511 N	2421	-0-	-90	-0-	16 1	2405 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,216			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 #:		4	RRCID ->	204576	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	6393	PERF.	4550	-	5660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		558 N	507	-0-	-51	-0-	23 1	484 3	Y	-0-				-0-
02		493 N	466	-0-	-27	-0-	22 1	444 3	Y	-0-				-0-
03		527 N	513	-0-	-14	-0-	28 1	485 3	Y	-0-				-0-
04		526 N	526	-0-	-0-	-0-	26 1	500 3	Y	-0-				-0-
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	23 1	457 3	Y	-0-				-0-
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	22 1	450 3	Y	-0-				-0-
07		460 N	460	-0-	-0-	-0-	23 1	437 3	Y	-0-				-0-
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	23 1	440 3	Y	-0-				-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	23 1	399 3	Y	-0-				-0-
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	3 1	469 3	Y	-0-				-0-
11		450 N	424	-0-	-26	-0-	3 1	421 3	Y	-0-				-0-
12		434 N	402	-0-	-32	-0-	3 1	399 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,607				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNS, ARIZONA		WELL #:		5	RRCID ->	204855	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	4656	-	5883
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2759 N	2474	-0-	-285	-0-	128 1	2317 3	Y	26				140
02		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	121 1	2337 3	Y	19				159
03		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	124 1	2413 3	Y	20				179
04		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	100 1	1933 3	Y	10				189
05		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	132 1	2439 3	Y	13	180	1		22
06		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	136 1	2590 3	Y	12				34
07		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	143 1	2598 3	Y	19				53
08		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	141 1	2557 3	Y	17				70
09		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	108 1	2049 3	Y	12				82
10		2728 N	2251	-0-	-477	-0-	15 1	2216 3	Y	18				100
11		2640 N	1957	-0-	-683	-0-	13 1	1925 3	Y	17				117
12		2232 N	2207	-0-	-25	-0-	14 1	2167 3	Y	24				141
TOTAL GAS PROD:		28,944				TOTAL CONDENSATE PROD:		207						

YOUNG, J. W.		WELL #:		3	RRCID ->	205002	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	4244	-	6087
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1984 N	1963	-0-	-21	-0-	100 1	1863 3	Y	-0-				-0-
02		1827 N	1663	-0-	-164	-0-	85 1	1578 3	Y	-0-				-0-
03		1953 N	1735	-0-	-218	-0-	84 1	1651 3	Y	-0-				-0-
04		1830 N	1453	-0-	-377	-0-	72 1	1381 3	Y	-0-				-0-
05		1767 N	1552	-0-	-215	-0-	80 1	1472 3	Y	-0-				-0-
06		1680 N	1492	-0-	-188	-0-	73 1	1419 3	Y	-0-				-0-
07		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	77 1	1441 3	Y	-0-				-0-
08		1550 N	1520	-0-	-30	-0-	76 1	1444 3	Y	-0-				-0-
09		1500 N	1375	-0-	-125	-0-	67 1	1308 3	Y	-0-				-0-
10		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	11 1	1636 3	Y	-0-				-0-
11		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	10 1	1552 3	Y	-0-				-0-
*12		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	10 1	1542 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,032				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 #:		6	RRCID -> 205399		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4619 X	4150	-0-	-469	-0-	210 1	3940 3	Y	-0-			-0-
02		4321 X	3862	-0-	-459	-0-	191 1	3649 3	Y	20	20 1		-0-
							22 9						
03		4340 X	3947	-0-	-393	-0-	193 1	3753 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
04		4020 X	3836	-0-	-184	-0-	191 1	3645 3	Y	-0-			-0-
05		4154 X	4103	-0-	-51	-0-	203 1	3900 3	Y	-0-			-0-
06		4020 X	3920	-0-	-100	-0-	192 1	3728 3	Y	-0-			-0-
07		4123 X	3946	-0-	-177	-0-	202 1	3744 3	Y	-0-			-0-
08		4092 X	3938	-0-	-154	-0-	201 1	3737 3	Y	-0-			-0-
09		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	180 1	3798 3	Y	-0-			-0-
10		4092 X	4070	-0-	-22	-0-	26 1	4044 3	Y	-0-			-0-
11		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	25 1	3917 3	Y	-0-			-0-
12		4123 X	3770	-0-	-353	-0-	25 1	3745 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				47,462		TOTAL CONDENSATE PROD:						21	

ARDINGER, HORACE		WELL #:		3	RRCID -> 205824		COMPL. DATE 12/10/2004			TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	178 1	3152 3	Y	16			27
							18 9						
02		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	154 1	2731 3	Y	15			42
							17 9						
03		3100 X	2940	-0-	-160	-0-	156 1	2770 3	Y	13			55
							14 9						
04		3360 X	2916	-0-	-444	-0-	155 1	2747 3	Y	13			68
							14 9						
05		3472 X	2863	-0-	-609	-0-	153 1	2697 3	Y	12			80
							13 9						
06		3240 X	2602	-0-	-638	-0-	138 1	2452 3	Y	11			91
							12 9						
07		3100 X	2965	-0-	-135	-0-	164 1	2790 3	Y	10			101
							11 9						
08		3007 X	2946	-0-	-61	-0-	162 1	2772 3	Y	11			112
							12 9						
09		2910 X	2843	-0-	-67	-0-	151 1	2692 3	Y	-0-	74 1		38
10		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	19 1	2949 3	Y	15	4 1		49
							17 9						
11		2850 N	2157	-0-	-693	-0-	14 1	2139 3	Y	4			53
							4 9						
12		2945 N	2676	-0-	-269	-0-	17 1	2648 3	Y	10	59 1		4
							11 9						
TOTAL GAS PROD:				34,143		TOTAL CONDENSATE PROD:						130	

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	199 1	3863 3	Y	41			145
						45 9						
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	186 1	3632 3	Y	26			171
						29 9						
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	126 1	3337 3	Y	39	181 1		29
						43 9						
04	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	129 1	3415 3	Y	16			45
						18 9						
05	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	184 1	3502 3	Y	15			60
						17 9						
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	146 1	2845 3	Y	15			75
						17 9						
07	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	227 1	4130 3	Y	4			79
						4 9						
08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	183 1	3418 3	Y	2	72 1		9
						2 9						
09	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	188 1	3663 3	Y	8	3 1		14
						9 9						
10	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	20 1	3048 3	Y	5			19
						6 9						
11	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	26 1	4018 3	Y	16			35
						18 9						
*12	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	21 1	3124 3	Y	20			55
						22 9						
TOTAL GAS PROD:		43,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		207						

HARRISON, C. J.		WELL #:		3	RRCID ->	205994	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	4332 - 5918
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	66 1	1679 3	Y	-0-			2
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	58 1	1504 3	Y	-0-			2
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	57 1	1557 3	Y	-0-			2
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	54 1	1413 3	Y	20			22
						22 9						
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	59 1	1533 3	Y	-0-	22 1		-0-
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	80 1	2226 3	Y	-0-			-0-
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	94 1	2468 3	Y	-0-			-0-
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	85 1	2165 3	Y	2			2
						2 9						
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	75 1	2040 3	Y	1			3
						1 9						
10	2573 N	2077	-0-	-496	-0-	10 1	2065 3	Y	2			5
						2 9						
11	2190 N	2004	-0-	-186	-0-	10 1	1992 3	Y	2			7
						2 9						
*12	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	13 1	2620 3	Y	6			13
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		23,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2201 N	2038	-0-	-163	-0-		109 1	1929 3	Y	-0-			12
02		2088 N	1972	-0-	-116	-0-		105 1	1867 3	Y	-0-			12
03		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		122 1	2203 3	Y	-0-			12
04		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-		111 1	1965 3	Y	-0-			12
05		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-		113 1	2028 3	Y	-0-			12
06		2040 N	1977	-0-	-63	-0-		106 1	1871 3	Y	-0-			12
07		2108 N	2084	-0-	-24	-0-		117 1	1967 3	Y	-0-			12
08		2108 N	2050	-0-	-58	-0-		115 1	1935 3	Y	-0-			12
09		1980 N	1969	-0-	-11	-0-		106 1	1863 3	Y	-0-			12
10		2077 N	1902	-0-	-175	-0-		12 1	1890 3	Y	-0-			12
11		1980 N	1868	-0-	-112	-0-		12 1	1856 3	Y	-0-			-0-
*12		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-		14 1	2054 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,470			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005										TOTAL DEPTH	6308	PERF. 5812	-	6174
01		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-		92 1	2384 3	Y	-0-			-0-
02		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-		55 1	2258 3	Y	-0-			-0-
03		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-		86 1	2364 3	Y	-0-			-0-
04		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-		89 1	2384 3	Y	3			3
								3 9						
05		2480 N	2462	-0-	-18	-0-		89 1	2373 3	Y	-0-			3
06		2370 N	2237	-0-	-133	-0-		79 1	2158 3	Y	-0-			3
07		2542 N	2431	-0-	-111	-0-		93 1	2338 3	Y	-0-			3
08		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-		93 1	2434 3	Y	-0-			3
09		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-		86 1	2349 3	Y	10			13
								11 9						
10		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-		12 1	2418 3	Y	5			18
								6 9						
11		2460 N	2300	-0-	-160	-0-		12 1	2286 3	Y	2			20
								2 9						
12		2542 N	2329	-0-	-213	-0-		12 1	2317 3	Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			28,883			TOTAL CONDENSATE PROD:			20					

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004										TOTAL DEPTH	6433	PERF. 5892	-	6176
01		T. A.	-0-	-0-	-722	-0-				Y	-0-			5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
PATTERSON, BULA		WELL #:		3	RRCID ->	207257	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	4262	-	6028
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2325 N	2278	-0-	-47	-0-	112 1	2166 3	Y	-0-				-0-
02		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	100 1	2004 3	Y	13	13	1		-0-
							14 9							
03		2294 N	2268	-0-	-26	-0-	106 1	2161 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
04		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	107 1	2098 3	Y	-0-				-0-
05		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	105 1	2136 3	Y	-0-				-0-
06		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	103 1	2058 3	Y	-0-				-0-
07		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	109 1	2116 3	Y	10				10
							11 9							
08		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	108 1	2070 3	Y	-0-				10
09		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	97 1	1994 3	Y	-0-				10
10		2201 N	2152	-0-	-49	-0-	14 1	2138 3	Y	-0-				10
11		2100 N	2072	-0-	-28	-0-	13 1	2059 3	Y	-0-				10
12		2170 N	2118	-0-	-52	-0-	14 1	2095 3	Y	8				18
							9 9							

TOTAL GAS PROD: 26,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WCCO 4-LOGAN, H. H.		WELL #:		10	RRCID ->	207724	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6151	-	6163
01		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	64 1	1819 3	Y	-0-				-0-
02		1798 N	1423	-0-	-375	-0-	47 1	1376 3	Y	-0-				-0-
03		1953 N	1852	-0-	-101	-0-	60 1	1792 3	Y	-0-				-0-
04		1830 N	1681	-0-	-149	-0-	56 1	1625 3	Y	-0-				-0-
05		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	60 1	1809 3	Y	-0-				-0-
06		1800 N	1733	-0-	-67	-0-	59 1	1674 3	Y	-0-				-0-
07		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	63 1	1725 3	Y	-0-				-0-
08		1860 N	1741	-0-	-119	-0-	62 1	1679 3	Y	-0-				-0-
09		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	59 1	1707 3	Y	-0-				-0-
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	9 1	1831 3	Y	-0-				-0-
11		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	9 1	1769 3	Y	-0-				-0-
12		1643 N	1617	-0-	-26	-0-	8 1	1609 3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC		WELL #:		12	RRCID ->	207754	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	6364	PERF.	5814	-	6124
01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	473 1	1135 2	Y	-0-				-0-
02		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	446 1	1120 2	Y	-0-				-0-
03		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	473 1	1122 2	Y	-0-				-0-
04		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	416 1	1080 2	Y	-0-				-0-
05		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	472 1	1087 2	Y	-0-				-0-
06		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	455 1	1295 2	Y	-0-				-0-
07		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	467 1	1141 2	Y	-0-				-0-
08		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	41 1	1128 2	Y	-0-				-0-
09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	39 1	1120 2	Y	-0-				-0-
10		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	476 1	1190 2	Y	-0-				-0-
11		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	456 1	1064 2	Y	-0-				-0-
*12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	439 1	1129 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	3540	-0-	-645	-0-	200	1	3294	3	Y	42					70
						46	9									
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	263	1	3919	3	Y	16					86
						18	9									
03	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	310	1	4702	3	Y	18					104
						20	9									
04	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	310	1	4606	3	Y	9					113
						10	9									
05	4495 X	4409	-0-	-86	-0-	286	1	4095	3	Y	25					138
						28	9									
06	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	304	1	4571	3	Y	12					150
						13	9									
07	4495 X	4149	-0-	-346	-0-	264	1	3862	3	Y	21					171
						23	9									
08	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	313	1	4541	3	Y	11					182
						12	9									
09	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	292	1	4393	3	Y	5					187
						6	9									
10	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	92	1	4549	3	Y	5					192
						6	9									
11	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	89	1	4469	3	Y	11	174	1			29
						12	9									
*12	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	93	1	4748	3	Y	33					62
						36	9									
TOTAL GAS PROD:		54,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		208										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	17608 X	15219	-0-	-2389	-0-	749	1	14429	3	Y	37	77	1			6	
						41	9										
02	16472 X	14379	-0-	-2093	-0-	693	1	13661	3	Y	23	29	1			-0-	
						25	9										
03	16833 X	14880	-0-	-1953	-0-	709	1	14164	3	Y	6	1	1			5	
						7	9										
04	14820 X	14382	-0-	-438	-0-	693	1	13680	3	Y	8					13	
						9	9										
05	15314 X	13164	-0-	-2150	-0-	638	1	12514	3	Y	11					24	
						12	9										
06	14820 X	12204	-0-	-2616	-0-	582	1	11588	3	Y	31					55	
						34	9										
07	15314 X	12225	-0-	-3089	-0-	613	1	11612	3	Y	-0-					55	
08	14880 X	11749	-0-	-3131	-0-	583	1	11138	3	Y	25					80	
						28	9										
09	14370 X	10813	-0-	-3557	-0-	514	1	10287	3	Y	11	73	1			18	
						12	9										
10	12710 X	11331	-0-	-1379	-0-	73	1	11251	3	Y	6	4	1			20	
						7	9										
11	12210 X	10248	-0-	-1962	-0-	66	1	10162	3	Y	18					38	
						20	9										
12	12214 X	9412	-0-	-2802	-0-	61	1	9331	3	Y	18					56	
						20	9										
TOTAL GAS PROD:		150,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		194											

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	1203	-0-	-99	-0-	94	1	1068	3	Y	37		44
							41	9						
02		1218 N	982	-0-	-236	-0-	99	1	858	3	Y	23		67
							25	9						
03		1147 N	1073	-0-	-74	-0-	94	1	961	3	Y	16		83
							18	9						
04		1170 N	1046	-0-	-124	-0-	76	1	959	3	Y	10		93
							11	9						
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	82	1	1057	3	Y	10		103
							11	9						
06		1050 N	620	-0-	-430	-0-	51	1	569	3	Y	-0-	83 1	20
07		1085 N	909	-0-	-176	-0-	73	1	829	3	Y	6	1 1	25
							7	9						
08		1147 N	940	-0-	-207	-0-	65	1	871	3	Y	4		29
							4	9						
09		970 N	970	-0-	-0-	-0-	65	1	897	3	Y	7		36
							8	9						
10		899 N	852	-0-	-47	-0-	15	1	836	3	Y	1		37
							1	9						
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	15	1	945	3	Y	5		42
							6	9						
12		992 N	982	-0-	-10	-0-	15	1	955	3	Y	11	53 1	-0-
							12	9						

TOTAL GAS PROD: 11,693

TOTAL CONDENSATE PROD: 130

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991														
01		403 N	309	-0-	-94	-0-	12	1	297	3	Y	-0-		10
02		319 N	252	-0-	-67	-0-	8	1	244	3	Y	-0-		10
03		310 N	287	-0-	-23	-0-	13	1	274	3	Y	-0-		10
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	13	1	254	3	Y	-0-		10
05		279 N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	3	Y	-0-		10
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-		10
07		279 N	140	-0-	-139	-0-	6	1	134	3	Y	-0-		10
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		10
09		270 N	46	-0-	-224	-0-	46	3			Y	-0-		10
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	3	Y	-0-		10
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	-0-		10
*12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-		10

TOTAL GAS PROD: 2,329

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546														
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-		-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-		-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-		-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-		-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-		-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-		-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-		-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-		-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-		-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	3	Y	-0-		-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-		-0-
*12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 898

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
REMMELE, J. B. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	210106	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5138 -	5780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		744 N	704	-0-	-40	-0-	35 1	669 3	Y	-0-			-0-
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	36 1	650 3	Y	-0-			-0-
03		744 N	630	-0-	-114	-0-	34 1	596 3	Y	-0-			-0-
04		690 N	652	-0-	-38	-0-	33 1	619 3	Y	-0-			-0-
05		744 N	602	-0-	-142	-0-	29 1	573 3	Y	-0-			-0-
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	28 1	594 3	Y	-0-			-0-
07		682 N	668	-0-	-14	-0-	36 1	632 3	Y	-0-			-0-
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	30 1	591 3	Y	-0-			-0-
09		630 N	579	-0-	-51	-0-	28 1	551 3	Y	-0-			-0-
10		682 N	626	-0-	-56	-0-	4 1	622 3	Y	-0-			-0-
11		600 N	593	-0-	-7	-0-	4 1	589 3	Y	-0-			-0-
12		589 N	578	-0-	-11	-0-	4 1	574 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GERBER, M. F.		WELL #:		3	RRCID ->	210457	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5514 -	6134
01		1953 N	1951	-0-	-2	-0-	95 1	1856 3	Y	-0-		2
02		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	92 1	1830 3	Y	-0-		2
03		1953 N	1952	-0-	-1	-0-	97 1	1855 3	Y	-0-		2
04		1890 N	1760	-0-	-130	-0-	86 1	1674 3	Y	-0-		2
05		2015 N	1991	-0-	-24	-0-	98 1	1887 3	Y	5		7
							6 9					
06		1890 N	1735	-0-	-155	-0-	84 1	1651 3	Y	-0-		7
07		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	102 1	1876 3	Y	-0-		7
08		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	107 1	2030 3	Y	-0-		7
09		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	92 1	1812 3	Y	-0-		7
10		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	13 1	1970 3	Y	-0-		7
11		1830 N	1807	-0-	-23	-0-	12 1	1795 3	Y	-0-		7
*12		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	13 1	1964 3	Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		23,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

COX, SAM A.		WELL #:		2	RRCID ->	210617	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 5260 -	5768
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-		5
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-		5
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-		5
04		240 N	98	-0-	-142	-0-	98 3		Y	-0-		5
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		5
06		210 N	136	-0-	-74	-0-	136 3		Y	-0-		5
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-		5
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-		5
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		Y	-0-		5
10		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3		Y	-0-		5
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	197 3	33 9	Y	30	35 1	-0-
*12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	185 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-		116 1	443 3	Y		-0-			-0-
02		545 N	545	-0-	-0-	-0-		109 1	436 3	Y		-0-			-0-
03		582 N	582	-0-	-0-	-0-		115 1	461 3	Y		5			5
								6 9							
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-		111 1	406 3	Y		-0-			5
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-		116 1	465 3	Y		-0-			5
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-		112 1	414 3	Y		-0-			5
07		554 N	554	-0-	-0-	-0-		116 1	438 3	Y		-0-			5
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-		123 1	554 3	Y		-0-			5
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-		113 1	439 3	Y		-0-			5
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-		96 1	492 3	Y		-0-			5
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-		93 1	458 3	Y		-0-			5
*12		524 N	524	-0-	-0-	-0-		96 1	428 3	Y		-0-			5
TOTAL GAS PROD:			6,756			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005															
01		1767 N	1709	-0-	-58	-0-		93 1	1616 3	Y		-0-			-0-
02		1624 N	1616	-0-	-8	-0-		84 1	1532 3	Y		-0-			-0-
03		1736 N	1695	-0-	-41	-0-		89 1	1606 3	Y		-0-			-0-
04		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		85 1	1528 3	Y		-0-			-0-
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		86 1	1578 3	Y		-0-			-0-
06		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		83 1	1521 3	Y		-0-			-0-
07		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		89 1	1563 3	Y		-0-			-0-
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		88 1	1543 3	Y		-0-			-0-
09		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		78 1	1462 3	Y		-0-			-0-
10		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		11 1	1637 3	Y		-0-			-0-
11		1590 N	1588	-0-	-2	-0-		10 1	1578 3	Y		-0-			-0-
12		1581 N	1551	-0-	-30	-0-		10 1	1541 3	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,511			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232															
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-		41 1	758 3	Y		-0-			8
02		742 N	742	-0-	-0-	-0-		36 1	702 3	Y		4			12
								4 9							
03		771 N	771	-0-	-0-	-0-		35 1	727 3	Y		8			20
								9 9							
04		780 N	743	-0-	-37	-0-		33 1	710 3	Y		-0-			20
05		806 N	804	-0-	-2	-0-		40 1	764 3	Y		-0-			20
06		759 N	759	-0-	-0-	-0-		34 1	725 3	Y		-0-			20
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-		41 1	740 3	Y		-0-			20
08		806 N	661	-0-	-145	-0-		36 1	625 3	Y		-0-			20
09		774 N	774	-0-	-0-	-0-		35 1	735 3	Y		4			24
								4 9							
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-		5 1	744 3	Y		6			30
								7 9							
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-		5 1	716 3	Y		-0-			30
*12		751 N	751	-0-	-0-	-0-		5 1	745 3	Y		1	20 1		-0-
								1 9							
TOTAL GAS PROD:			9,062			TOTAL CONDENSATE PROD:			23						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	124	1	2373	3	Y	-0-				15
02		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	130	1	2545	3	Y	-0-				15
03		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	139	1	2756	3	Y	18				33
							20	9								
04		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	134	1	2635	3	Y	1				34
							1	9								
05		2790 N	2778	-0-	-12	-0-	134	1	2641	3	Y	3				37
							3	9								
06		2700 N	2230	-0-	-470	-0-	107	1	2120	3	Y	3				40
							3	9								
07		2790 N	2658	-0-	-132	-0-	133	1	2525	3	Y	-0-				40
08		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	138	1	2689	3	Y	-0-				40
09		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	121	1	2482	3	Y	-0-				40
10		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	18	1	2728	3	Y	-0-				40
11		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	18	1	2721	3	Y	-0-				40
*12		3100 N	3653	-0-	553	553	24	1	3622	3	Y	6				46
							7	9								

TOTAL GAS PROD: 33,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184																
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																
01		1271 N	1236	-0-	-35	-0-	219	1	1017	2	N	-0-				-0-
02		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	132	1	992	2	N	-0-				-0-
03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	296	1	990	2	N	-0-				-0-
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	349	1	911	2	N	-0-				-0-
05		1209 N	648	-0-	-561	-0-	160	1	488	2	N	-0-				-0-
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	380	1	1046	2	N	-0-				-0-
07		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	441	1	1572	2	N	-0-				-0-
08		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	80	1	2220	2	N	-0-				-0-
09		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	427	1	1608	2	N	-0-				-0-
10		2015 N	1298	-0-	-717	-0-	452	1	846	2	N	-0-				-0-
11		2220 N	1163	-0-	-1057	-0-	397	1	766	2	N	-0-				-0-
12		2108 N	1739	-0-	-369	-0-	435	1	1304	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,528 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, 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-630	-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		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-								

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888																	
01		868 N	862	-0-	-6	-0-	42	1	820	3	Y	-0-					5
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	3	Y	-0-					5
03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	895	3	Y	11	4	1			12
							12	9									
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	3	Y	-0-					12
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	970	3	Y	-0-					12
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	51	1	994	3	Y	-0-					12
07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	61	1	1110	3	Y	-0-					12
08		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	61	1	1214	3	Y	-0-					12
09		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	63	1	1281	3	Y	-0-					12
10		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	10	1	1499	3	Y	-0-					12
11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	9	1	1378	3	Y	-0-					12
*12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	8	1	1180	3	Y	-0-					12
TOTAL GAS PROD:			13,505			TOTAL CONDENSATE PROD:			11								

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890																	
01		6386 X	5038	-0-	-1348	-0-	252	1	4777	3	Y	8	32	1			8
							9	9									
02		5974 X	3389	-0-	-2585	-0-	164	1	3225	3	Y	-0-					8
03		5828 X	1658	-0-	-4170	-0-	83	1	1575	3	Y	-0-					8
04		5010 X	2926	-0-	-2084	-0-	145	1	2778	3	Y	3					11
							3	9									
05		5053 X	4009	-0-	-1044	-0-	197	1	3809	3	Y	3	14	1			-0-
							3	9									
06		4890 X	2042	-0-	-2848	-0-	102	1	1940	3	Y	-0-					-0-
07		3627 X	1636	-0-	-1991	-0-	84	1	1552	3	Y	-0-					-0-
08		3999 X	3388	-0-	-611	-0-	172	1	3216	3	Y	-0-					-0-
09		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	268	1	5191	3	Y	-0-					-0-
10		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	23	1	3447	3	Y	-0-					-0-
11		2580 X	1532	-0-	-1048	-0-	10	1	1522	3	Y	-0-					-0-
12		2666 X	1078	-0-	-1588	-0-	7	1	1071	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			35,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			14								

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	500 1	1806 3	Y	1			3
							1 9						
02		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	445 1	1448 3	Y	-0-			3
03		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	471 1	1364 3	Y	-0-			3
04		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	488 1	1847 3	Y	-0-			3
05		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	487 1	1412 3	Y	-0-			3
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	467 1	1286 3	Y	-0-			3
07		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	483 1	1217 3	Y	-0-			3
08		1364 N	1305	-0-	-59	-0-	49 1	1256 3	Y	-0-			3
09		1320 N	1317	-0-	-3	-0-	47 1	1270 3	Y	-0-			3
10		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	441 1	1419 3	Y	-0-			3
11		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	427 1	1386 3	Y	-0-			3
*12		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	441 1	1490 3	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			21,948	TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

MISS PAULINE		WELL #:		3	RRCID ->	215415	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	4964 - 4994	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	142 1	2773 3	Y	27			40
							30 9						
02		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	137 1	2787 3	Y	5	32 1		13
							6 9						
03		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	146 1	2955 3	Y	-0-	13 1		-0-
04		2970 X	2894	-0-	-76	-0-	135 1	2759 3	Y	-0-			-0-
05		3131 X	2990	-0-	-141	-0-	140 1	2850 3	Y	-0-			-0-
06		3030 X	2747	-0-	-283	-0-	131 1	2616 3	Y	-0-			-0-
07		3131 X	2999	-0-	-132	-0-	146 1	2847 3	Y	5			5
							6 9						
08		3100 X	2889	-0-	-211	-0-	144 1	2742 3	Y	3			8
							3 9						
09		2880 X	2775	-0-	-105	-0-	132 1	2643 3	Y	-0-			8
10		2914 X	2825	-0-	-89	-0-	18 1	2807 3	Y	-0-			8
11		2790 N	2738	-0-	-52	-0-	18 1	2720 3	Y	-0-			8
12		2883 N	2797	-0-	-86	-0-	18 1	2771 3	Y	7			15
							8 9						
TOTAL GAS PROD:			34,630	TOTAL CONDENSATE PROD:						47			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	1237	-0-	-96	-0-	31 1	1206 3	Y	-0-			-0-
02		1276 N	1175	-0-	-101	-0-	31 1	1144 3	Y	-0-			-0-
03		1612 N	1282	-0-	-330	-0-	31 1	1251 3	Y	-0-			-0-
04		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	42 1	1543 3	Y	-0-			-0-
05		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	53 1	1371 3	Y	-0-			-0-
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	52 1	1420 3	Y	-0-			-0-
07		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	50 1	1297 3	Y	-0-			-0-
08		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	60 1	1550 3	Y	-0-			-0-
09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	46 1	1211 3	Y	-0-			-0-
10		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	6 1	1301 3	Y	43			43
							47 9						
11		1560 N	1456	-0-	-104	-0-	7 1	1446 3	Y	3			46
							3 9						
*12		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	9 1	1762 3	Y	1			47
							1 9						
TOTAL GAS PROD:			16,971			TOTAL CONDENSATE PROD:			47				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1736 N	1530	-0-	-206	-0-	392 1	1138 3	Y	-0-			40
02		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	438 1	1272 3	Y	-0-			40
03		1829 N	1697	-0-	-132	-0-	455 1	1242 3	Y	-0-			40
04		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	449 1	1202 3	Y	-0-			40
05		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	476 1	1156 3	Y	-0-			40
06		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	437 1	1165 3	Y	-0-			40
07		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	478 1	1187 3	Y	-0-			40
08		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	43 1	1152 3	Y	-0-			40
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	41 1	1186 3	Y	-0-			40
10		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	433 1	1810 3	Y	7			47
							8 9						
11		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	421 1	1985 3	Y	14			61
							15 9						
*12		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	411 1	1872 3	Y	-0-			61
TOTAL GAS PROD:			20,864			TOTAL CONDENSATE PROD:			21				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1581 N	1550	-0-	-31	-0-	76	1	1474	3	Y	-0-				-0-
02		1479 N	1093	-0-	-386	-0-	51	1	1042	3	Y	-0-				-0-
03		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	77	1	1554	3	Y	-0-				-0-
04		1410 N	1344	-0-	-66	-0-	66	1	1278	3	Y	-0-				-0-
05		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	93	1	1790	3	Y	2				2
							2	9								
06		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	108	1	2165	3	Y	25				27
							28	9								
07		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	107	1	2033	3	Y	23				50
							25	9								
08		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	89	1	1632	3	Y	-0-				50
09		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	73	1	1374	3	Y	-0-				50
10		2387 X	1615	-0-	-772	-0-	11	1	1604	3	Y	-0-				50
11		2310 X	1293	-0-	-1017	-0-	8	1	1274	3	Y	10				60
							11	9								
12		2170 X	194	-0-	-1976	-0-	1	1	191	3	Y	2				62
							2	9								
TOTAL GAS PROD:			18,239	TOTAL CONDENSATE PROD:			62									

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172																
01		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	3	Y	-0-				2
02		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	3	Y	-0-				2
03		1147 N	1129	-0-	-18	-0-	55	1	1074	3	Y	-0-				2
04		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	54	1	1102	3	Y	-0-				2
05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	57	1	1124	3	Y	-0-				2
06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	3	Y	-0-				2
07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	54	1	1056	3	Y	-0-				2
08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	1064	3	Y	34				36
							37	9								
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	52	1	1033	3	Y	-0-				36
10		1116 N	1094	-0-	-22	-0-	7	1	1083	3	Y	4				40
							4	9								
11		1110 N	1063	-0-	-47	-0-	7	1	1056	3	Y	-0-				40
12		1116 N	1021	-0-	-95	-0-	7	1	1014	3	Y	-0-				40
TOTAL GAS PROD:			13,456	TOTAL CONDENSATE PROD:			38									

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184																
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	82	1	1536	3	Y	-0-				8
02		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	71	1	1382	3	Y	-0-				8
03		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	77	1	1466	3	Y	-0-				8
04		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	73	1	1395	3	Y	-0-				8
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	75	1	1418	3	Y	-0-				8
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	73	1	1352	3	Y	-0-				8
07		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	77	1	1394	3	Y	-0-				8
08		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	76	1	1354	3	Y	-0-				8
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	67	1	1303	3	Y	-0-				8
10		1457 N	1415	-0-	-42	-0-	9	1	1406	3	Y	-0-				8
11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	9	1	1424	3	Y	-0-				8
*12		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	10	1	1477	3	Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:			17,606	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
NASH-BILLINGSLEY		WELL #:		4	RRCID ->	216474	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	5004 - 6044		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-		12	1	245	3	Y	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-		13	1	220	3	Y	-0-		-0-
03	217 N	182	-0-	-35	-0-		7	1	175	3	Y	-0-		-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-		8	1	230	3	Y	-0-		-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-		19	1	386	3	Y	-0-		-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-		16	1	317	3	Y	-0-		-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-		18	1	339	3	Y	-0-		-0-
08	403 N	347	-0-	-56	-0-		18	1	329	3	Y	-0-		-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-		17	1	319	3	Y	-0-		-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-		2	1	338	3	Y	-0-		-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-		2	1	324	3	Y	-0-		-0-
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-		2	1	309	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:		19	RRCID ->	216614	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	5720 - 6062		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-		19	1	499	3	Y	-0-		-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-		21	1	492	3	Y	-0-		-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-		21	1	516	3	Y	-0-		-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-		20	1	498	3	Y	-0-		-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-		19	1	509	3	Y	-0-		-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-		18	1	492	3	Y	-0-		-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-		20	1	501	3	Y	-0-		-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-		19	1	496	3	Y	-0-		-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-		18	1	479	3	Y	-0-		-0-
10	527 N	511	-0-	-16	-0-		3	1	508	3	Y	-0-		-0-
11	510 N	488	-0-	-22	-0-		2	1	486	3	Y	-0-		-0-
12	527 N	465	-0-	-62	-0-		2	1	463	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL, LLOYD W. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218087	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4378 - 5970		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	806 N	805	-0-	-1	-0-		41	1	764	3	Y	-0-		-0-
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-		42	1	741	3	Y	13	13 1	-0-
							14	9						
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-		42	1	787	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-		40	1	801	3	Y	-0-		-0-
05	837 N	806	-0-	-31	-0-		40	1	766	3	Y	-0-		-0-
06	810 N	781	-0-	-29	-0-		39	1	742	3	Y	-0-		-0-
07	868 N	709	-0-	-159	-0-		36	1	673	3	Y	-0-		-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-		47	1	821	3	Y	-0-		-0-
09	780 N	749	-0-	-31	-0-		40	1	709	3	Y	-0-		-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-		5	1	778	3	Y	-0-		-0-
11	840 N	739	-0-	-101	-0-		5	1	734	3	Y	-0-		-0-
*12	799 N	799	-0-	-0-	-0-		5	1	794	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	653	3	Y	-0-			-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	710	3	Y	17			17
						19	9							
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	754	3	Y	22			39
						24	9							
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	39	1	692	3	Y	5			44
						6	9							
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	41	1	788	3	Y	3			47
						3	9							
06	780 N	752	-0-	-28	-0-	39	1	711	3	Y	2			49
						2	9							
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	3	Y	-0-			49
08	837 N	650	-0-	-187	-0-	35	1	614	3	Y	1			50
						1	9							
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	46	1	799	3	Y	2			52
						2	9							
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	3			55
						3	9							
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	4	1	591	3	Y	4			59
						4	9							
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	3	1	483	3	Y	3			62
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		8,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		62								

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188														
01	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	955	1	2983	3	Y	-0-			-0-
02	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	911	1	3419	3	Y	-0-			-0-
03	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	1025	1	6168	3	Y	-0-			-0-
04	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	1025	1	5862	3	Y	-0-			-0-
05	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	1026	1	5478	3	Y	-0-			-0-
06	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	999	1	5200	3	Y	-0-			-0-
07	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	968	1	4589	3	Y	-0-			-0-
08	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	114	1	4124	3	Y	-0-			-0-
09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	99	1	3973	3	Y	-0-			-0-
10	6510 X	5204	-0-	-1306	-0-	920	1	4284	3	Y	-0-			-0-
11	6210 X	4741	-0-	-1469	-0-	889	1	3844	3	Y	7			7
						8	9							
12	5549 X	4711	-0-	-838	-0-	814	1	3868	3	Y	26			33
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		63,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		33								

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076														
01	868 N	821	-0-	-47	-0-	20	1	801	3	Y	-0-			-0-
02	841 N	824	-0-	-17	-0-	23	1	801	3	Y	-0-			-0-
03	899 N	851	-0-	-48	-0-	21	1	830	3	Y	-0-			-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	3	Y	-0-			-0-
05	868 N	831	-0-	-37	-0-	19	1	812	3	Y	-0-			-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	18	1	811	3	Y	-0-			-0-
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	20	1	852	3	Y	-0-			-0-
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	818	3	Y	-0-			-0-
09	840 N	763	-0-	-77	-0-	29	1	734	3	Y	-0-			-0-
10	868 N	792	-0-	-76	-0-	4	1	788	3	Y	-0-			-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	4	1	833	3	Y	-0-			-0-
*12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	4	1	863	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,962		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, 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3348 X	2288	-0-	-1060	-0-	116	1	2172	3	Y	-0-			49
02		3132 X	1755	-0-	-1377	-0-	86	1	1667	3	Y	2			51
							2	9							
03		3317 X	1669	-0-	-1648	-0-	83	1	1577	3	Y	8	57	1	2
							9	9							
04		2640 X	1469	-0-	-1171	-0-	74	1	1393	3	Y	2	2	1	2
							2	9							
05		2728 X	1423	-0-	-1305	-0-	70	1	1353	3	Y	-0-			2
06		2220 X	1307	-0-	-913	-0-	63	1	1244	3	Y	-0-			2
07		1519 N	1340	-0-	-179	-0-	67	1	1273	3	Y	-0-			2
08		1426 N	1328	-0-	-98	-0-	65	1	1263	3	Y	-0-			2
09		1320 N	1275	-0-	-45	-0-	63	1	1212	3	Y	-0-			2
10		1333 N	1228	-0-	-105	-0-	8	1	1220	3	Y	-0-			2
11		1290 N	1275	-0-	-15	-0-	8	1	1267	3	Y	-0-			2
12		1333 N	1316	-0-	-17	-0-	9	1	1307	3	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			17,673											TOTAL CONDENSATE PROD:	12

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	50	1	1844	3	Y	-0-			16
02		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	39	1	1593	3	Y	-0-			16
03		1767 N	1745	-0-	-22	-0-	45	1	1700	3	Y	-0-			16
04		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	50	1	1872	3	Y	-0-			16
05		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	66	1	1842	3	Y	5			21
							6	9							
06		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	59	1	1658	3	Y	5			26
							6	9							
07		1984 N	1937	-0-	-47	-0-	74	1	1859	3	Y	4			30
							4	9							
08		1922 N	1846	-0-	-76	-0-	67	1	1773	3	Y	5			35
							6	9							
09		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	59	1	1663	3	Y	-0-			35
10		1922 N	1752	-0-	-170	-0-	9	1	1739	3	Y	4			39
							4	9							
11		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-			39
*12		3100 N	4491	-0-	1391	1391	603	1	3866	3	Y	20			59
							22	9							
TOTAL GAS PROD:			24,574											TOTAL CONDENSATE PROD:	43

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2542 N	2512	-0-	-30	-0-	124 1	2365 3	Y	21	48 1		-0-
02		2378 N	2300	-0-	-78	-0-	23 9	114 1	Y	1	1 1		-0-
03		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	1 9	124 1	Y	-0-			-0-
04		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	119 1	2343 3	Y	-0-			-0-
05		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	122 1	2385 3	Y	-0-			-0-
06		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	103 1	2041 3	Y	15			15
07		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	17 9	120 1	Y	10			25
08		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	11 9	123 1	Y	5			30
09		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	6 9	108 1	Y	8			38
10		2387 N	2359	-0-	-28	-0-	9 9	15 1	Y	-0-			38
11		2370 N	2353	-0-	-17	-0-	15 1	2336 3	Y	2			40
*12		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2 9	16 1	Y	10			50
							11 9						
TOTAL GAS PROD:			28,822	TOTAL CONDENSATE PROD:						72			

HUGHES, D. J.		WELL #:		37	RRCID ->	219367	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	6214	PERF.	5120 -	5661
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	305 1	856 3	Y	-0-			45
02		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	265 1	816 3	Y	24			69
03		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	26 9	284 1	Y	20			89
04		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	22 9	274 1	Y	9			98
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	10 9	267 1	Y	6			104
06		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	7 9	276 1	Y	4			108
07		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	4 9	285 1	Y	-0-			108
08		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	267 1	826 3	Y	3			111
09		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	3 9	276 1	Y	1	74 1	6 6	30
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1 9	285 1	Y	9	4 1		35
*11		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	10 9	275 1	Y	5			40
*12		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	6 9	277 1	Y	10	50 1		-0-
							11 9						
TOTAL GAS PROD:			13,670	TOTAL CONDENSATE PROD:						91			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3 1	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206												
01		589 N	503	-0-	-86	-0-	175	1	328	3	Y	-0-
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-				Y	-0-	-0-
03		589 N	-0-	-0-	-589	-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		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:			503			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090												
01		496 N	453	-0-	-43	-0-	18	1	435	3	Y	-0-
02		493 N	443	-0-	-50	-0-	15	1	428	3	Y	-0-
03		496 N	490	-0-	-6	-0-	15	1	475	3	Y	-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	3	Y	-0-
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	18	1	465	3	Y	-0-
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	3	Y	-0-
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	451	3	Y	-0-
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	433	3	Y	-0-
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-
10		465 N	438	-0-	-27	-0-	2	1	436	3	Y	-0-
11		450 N	422	-0-	-28	-0-	2	1	420	3	Y	-0-
12		434 N	418	-0-	-16	-0-	2	1	416	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,446			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-		20
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-		20
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-		20
04		150 N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	3	Y	-0-		20
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-		20
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-		20
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-		20
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-		20
09		150 N	129	-0-	-21	-0-	6	1	123	3	Y	-0-		20
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	1	1	139	3	Y	6	26 1	-0-
							7	9						
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,690		TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2170 N	1705	-0-	-465	-0-	589	1	1116	3	Y	-0-		19
02		2030 N	1775	-0-	-255	-0-	518	1	1257	3	Y	-0-		19
03		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	603	1	1642	3	Y	42		61
							46	9						
04		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	595	1	1518	3	Y	1		62
							1	9						
05		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	617	1	1570	3	Y	1		63
							1	9						
06		2190 N	2039	-0-	-151	-0-	592	1	1446	3	Y	1		64
							1	9						
07		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	621	1	1633	3	Y	-0-		64
08		2201 N	1557	-0-	-644	-0-	60	1	1497	3	Y	-0-		64
09		2040 N	1356	-0-	-684	-0-	47	1	1309	3	Y	-0-		64
10		2263 N	1893	-0-	-370	-0-	565	1	1328	3	Y	-0-		64
11		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	546	1	1302	3	Y	-0-		64
*12		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	530	1	1538	3	Y	-0-		64
TOTAL GAS PROD:			23,088		TOTAL CONDENSATE PROD:			45						

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1085 N	863	-0-	-222	-0-	35	1	828	3	Y	-0-				-0-
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	50	1	1200	3	Y	-0-				-0-
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	97	1	2305	3	Y	17				17
						19	9								
04	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	106	1	2561	3	Y	38				55
						42	9								
05	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	109	1	2586	3	Y	32				87
						35	9								
06	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	96	1	2347	3	Y	24				111
						26	9								
07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	107	1	2445	3	Y	30				141
						33	9								
08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	100	1	2318	3	Y	31				172
						34	9								
09	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	90	1	2170	3	Y	26	179	1		19
						29	9								
10	2573 N	2068	-0-	-505	-0-	10	1	2049	3	Y	8				27
						9	9								
11	2370 N	2039	-0-	-331	-0-	10	1	2007	3	Y	20				47
						22	9								
12	2356 N	2198	-0-	-158	-0-	14	1	2158	3	Y	24				71
						26	9								
TOTAL GAS PROD:		26,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		250									

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	488	3	Y	13				50
						14	9								
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	35	1	649	3	Y	3				53
						3	9								
03	682 N	209	-0-	-473	-0-	13	1	196	3	Y	-0-				53
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	Y	-0-	53	1		-0-
05	744 N	731	-0-	-13	-0-	39	1	690	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	603	3	Y	29				29
						32	9								
07	775 N	671	-0-	-104	-0-	36	1	634	3	Y	1				30
						1	9								
08	744 N	699	-0-	-45	-0-	40	1	656	3	Y	3				33
						3	9								
09	660 N	498	-0-	-162	-0-	27	1	471	3	Y	-0-				33
10	682 N	575	-0-	-107	-0-	4	1	571	3	Y	-0-	33	1		-0-
11	690 N	670	-0-	-20	-0-	4	1	664	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
12	527 N	260	-0-	-267	-0-	2	1	258	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		53									

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	723	1	2401	3	Y	1		70
						1	9						
02	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	597	1	2025	3	Y	1		71
						1	9						
03	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	742	1	2467	3	Y	3		74
						3	9						
04	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	717	1	2238	3	Y	1		75
						1	9						
05	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	735	1	1907	3	Y	2		77
						2	9						
06	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	719	1	2011	3	Y	-0-		77
07	2635 X	2426	-0-	-209	-0-	728	1	1698	3	Y	-0-		77
08	2635 X	1594	-0-	-1041	-0-	56	1	1524	3	Y	13		90
						14	9						
09	2550 X	1775	-0-	-775	-0-	59	1	1716	3	Y	-0-	66 1	24
10	2356 X	2244	-0-	-112	-0-	668	1	1570	3	Y	5	3 1	26
						6	9						
11	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	669	1	1756	3	Y	2		28
						2	9						
*12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	586	1	1267	3	Y	7	17 1	2
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		29,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220													
01	1984 N	1924	-0-	-60	-0-	887	1	1037	3	Y	-0-		3
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	872	1	1106	3	Y	-0-		3
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	888	1	1080	3	Y	-0-		3
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	599	1	893	3	Y	-0-		3
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	489	1	829	3	Y	-0-		3
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	452	1	1062	3	Y	-0-		3
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	490	1	1006	3	Y	-0-		3
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	37	1	999	3	Y	-0-		3
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	29	1	748	3	Y	-0-		3
10	1333 N	897	-0-	-436	-0-	405	1	492	3	Y	-0-		3
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	456	1	1313	3	Y	-0-		3
*12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	471	1	1122	3	Y	3		-0-
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		17,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592													
01	713 N	609	-0-	-104	-0-	29	1	580	3	Y	-0-		31
02	667 N	544	-0-	-123	-0-	28	1	516	3	Y	-0-		31
03	682 N	563	-0-	-119	-0-	28	1	535	3	Y	-0-		31
04	600 N	541	-0-	-59	-0-	26	1	515	3	Y	-0-		31
05	589 N	538	-0-	-51	-0-	19	1	519	3	Y	-0-		31
06	540 N	498	-0-	-42	-0-	18	1	480	3	Y	-0-		31
07	558 N	493	-0-	-65	-0-	24	1	469	3	Y	-0-		31
08	527 N	421	-0-	-106	-0-	18	1	403	3	Y	-0-		31
09	510 N	490	-0-	-20	-0-	23	1	467	3	Y	-0-		31
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	3	1	482	3	Y	-0-		31
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-		31
12	496 N	452	-0-	-44	-0-	3	1	449	3	Y	-0-		31
TOTAL GAS PROD:		6,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2480 X	2048	-0-	-432	-0-		106	1	1929	3	Y	12			119
							13	9							
02	2320 X	1790	-0-	-530	-0-		92	1	1687	3	Y	10			129
							11	9							
03	2232 X	2052	-0-	-180	-0-		103	1	1937	3	Y	11			140
							12	9							
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		105	1	1918	3	Y	2			142
							2	9							
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		102	1	1869	3	Y	5			147
							6	9							
06	1980 N	1540	-0-	-440	-0-		78	1	1458	3	Y	4			151
							4	9							
07	2108 N	2067	-0-	-41	-0-		107	1	1953	3	Y	6			157
							7	9							
08	1984 N	1968	-0-	-16	-0-		105	1	1859	3	Y	4			161
							4	9							
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		96	1	1775	3	Y	6			167
							7	9							
10	2077 N	1910	-0-	-167	-0-		12	1	1897	3	Y	1			168
							1	9							
11	1890 N	1849	-0-	-41	-0-		12	1	1837	3	Y	-0-			168
12	1953 N	1702	-0-	-251	-0-		11	1	1685	3	Y	5			173
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 22,806

TOTAL CONDENSATE PROD: 66

STEVENS, THOMAS		WELL #:		10	RRCID -> 225226		COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282					
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		848	1	1129	3	Y	-0-			20
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-		756	1	823	3	Y	-0-			20
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		814	1	946	3	Y	-0-			20
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-		602	1	1145	3	Y	-0-			20
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		496	1	1265	3	Y	-0-			20
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		462	1	1093	3	Y	-0-			20
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		496	1	845	3	Y	-0-			20
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		43	1	1080	3	Y	-0-			20
09	990 N	875	-0-	-115	-0-		29	1	846	3	Y	-0-			20
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		471	1	1185	3	Y	-0-			20
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		455	1	985	3	Y	-0-			20
*12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		426	1	760	3	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 18,000

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC		WELL #:		16	RRCID -> 226617		COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020					
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		719	1	1321	2	N	-0-			-0-
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		681	1	1210	2	N	-0-			-0-
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		725	1	1250	2	N	-0-			-0-
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-		704	1	1260	2	N	-0-			-0-
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-		726	1	1253	2	N	-0-			-0-
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		671	1	1244	2	N	-0-			-0-
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-		725	1	1210	2	N	-0-			-0-
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		45	1	1237	2	N	-0-			-0-
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		41	1	1168	2	N	-0-			-0-
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-		725	1	1229	2	N	-0-			-0-
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-		699	1	1150	2	N	-0-			-0-
*12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-		723	1	1177	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,893

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993												TOTAL DEPTH	5770	PERF. 5187 -	5632
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	74 1	1250 3	Y	21		48				
						23 9									
02	1276 N	1221	-0-	-55	-0-	69 1	1143 3	Y	8	51 1	5				
						9 9									
03	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	68 1	1189 3	Y	12	2 1	15				
						13 9									
04	1290 N	1203	-0-	-87	-0-	64 1	1130 3	Y	8		23				
						9 9									
05	1302 N	1175	-0-	-127	-0-	67 1	1100 3	Y	7		30				
						8 9									
06	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	61 1	1055 3	Y	3		33				
						3 9									
07	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	65 1	1064 3	Y	4		37				
						4 9									
08	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	68 1	1103 3	Y	2		39				
						2 9									
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	66 1	1072 3	Y	4		43				
						4 9									
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	8 1	1202 3	Y	8		51				
						9 9									
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	8 1	1197 3	Y	11		62				
						12 9									
12	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	7 1	1002 3	Y	7		69				
						8 9									
TOTAL GAS PROD:		14,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		95									

GRIFFIN, S. H. ESTATE												WELL #: 16		RRCID -> 229380		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH	6525	PERF. 5990 -	6084
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	7 1	374 3	Y	-0-		-0-										
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	8 1	226 3	Y	-0-		-0-										
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	7 1	233 3	Y	-0-		-0-										
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	8 1	237 3	Y	-0-		-0-										
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	7 1	227 3	Y	-0-		-0-										
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	6 1	190 3	Y	-0-		-0-										
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	7 1	266 3	Y	-0-		-0-										
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	7 1	202 3	Y	-0-		-0-										
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	6 1	162 3	Y	-0-		-0-										
10	279 N	186	-0-	-93	-0-	1 1	185 3	Y	-0-		-0-										
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	1 1	197 3	Y	-0-		-0-										
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1 1	226 3	Y	-0-		-0-										
TOTAL GAS PROD:		2,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

DCCO 1-DCTC												WELL #: 15		RRCID -> 229429		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH	6357	PERF. 5086 -	6068
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	738 1	2447 2	Y	-0-		59										
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	721 1	2344 2	Y	-0-		59										
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	766 1	2437 2	Y	-0-		59										
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	706 1	2355 2	Y	-0-		59										
05	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	767 1	2428 2	Y	-0-		59										
06	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	740 1	2232 2	Y	-0-		59										
07	2728 X	2612	-0-	-116	-0-	748 1	1864 2	Y	-0-		59										
08	2728 X	1762	-0-	-966	-0-	61 1	1701 2	Y	-0-		59										
09	2640 X	1860	-0-	-780	-0-	63 1	1797 2	Y	-0-		59										
10	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	749 1	1922 2	Y	-0-		59										
11	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	722 1	1816 2	Y	-0-		59										
*12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	753 1	2059 2	Y	-0-		59										
TOTAL GAS PROD:		32,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
PORTER, JOHN W.		WELL #:		16	RRCID ->	230257	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	6547 - 8350	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	454 1	2018 3	Y		-0-			-0-
02	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	424 1	1883 3	Y		-0-			-0-
03	2480 X	2389	-0-	-91	-0-	446 1	1943 3	Y		-0-			-0-
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	432 1	1571 3	Y		-0-			-0-
05	3100 N	16746	-0-	13646	13646	1054 1	15640 3	Y		47			47
						52 9							
06	3000 N	31291	-0-	28291	41937	769 1	30447 3	Y		68	75 1		40
						75 9							
07	3100 N	10843	-0-	7743	49680	720 1	10120 3	Y		3	1 1		42
						3 9							
08	53646 X	3966	-0-	-49680	-0-	526 1	3436 3	Y		4	46 1		-0-
						4 9							
09	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	151 1	2389 3	Y		2	2 1		-0-
						2 9							
10	32178 X	6847	-0-	-25331	-0-	33 1	6814 3	Y		-0-			-0-
11	31140 X	4627	-0-	-26513	-0-	22 1	4605 3	Y		-0-			-0-
12	10850 X	4083	-0-	-6767	-0-	20 1	4063 3	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		90,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		124							

BENTLEY, JAMES D.		WELL #:		5	RRCID ->	230435	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	4426 - 5732	
01	3565 X	2104	-0-	-1461	-0-	832 1	1272 3	Y		-0-		39	
02	2958 X	1348	-0-	-1610	-0-	568 1	780 3	Y		-0-		39	
03	2325 X	1989	-0-	-336	-0-	71 1	1918 3	Y		-0-		39	
04	1680 X	1601	-0-	-79	-0-	61 1	1540 3	Y		-0-		39	
05	1736 X	1691	-0-	-45	-0-	60 1	1631 3	Y		-0-		39	
06	1680 N	1373	-0-	-307	-0-	51 1	1322 3	Y		-0-		39	
07	1643 N	1451	-0-	-192	-0-	55 1	1395 3	Y		1	40 1	-0-	
						1 9							
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	67 1	1749 3	Y		2	2 1	-0-	
						2 9							
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	63 1	1619 3	Y		-0-		-0-	
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	8 1	1665 3	Y		-0-		-0-	
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	8 1	1726 3	Y		-0-		-0-	
*12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	9 1	1782 3	Y		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

MOORE, GORDON F.		WELL #:		20	RRCID ->	231003	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	6361 - 8030	
01	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	151 1	3821 3	Y		-0-		1	
02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	93 1	3598 3	Y		-0-		1	
03	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	149 1	3985 3	Y		-0-		1	
04	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	143 1	3817 3	Y		-0-		1	
05	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	154 1	3990 3	Y		-0-		1	
06	3990 X	3962	-0-	-28	-0-	142 1	3820 3	Y		-0-		1	
07	4123 X	4050	-0-	-73	-0-	153 1	3897 3	Y		-0-		1	
08	4123 X	4050	-0-	-73	-0-	153 1	3897 3	Y		-0-		1	
09	3990 X	3863	-0-	-127	-0-	137 1	3726 3	Y		-0-		1	
10	4154 X	4037	-0-	-117	-0-	20 1	4017 3	Y		-0-		1	
11	3960 X	3904	-0-	-56	-0-	19 1	3885 3	Y		-0-		1	
12	4061 X	3916	-0-	-145	-0-	19 1	3897 3	Y		-0-		1	
TOTAL GAS PROD:		47,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

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

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450												
01	4836 X	4673	-0-	-163	-0-	119	1	4463	3	Y	83	152
						91	9					
02	4524 X	3773	-0-	-751	-0-	94	1	3679	3	Y	-0-	152
03	4867 X	3382	-0-	-1485	-0-	82	1	3300	3	Y	-0-	16
04	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	172	1	4622	3	Y	12	23
						13	9				5	1
05	4898 X	4604	-0-	-294	-0-	166	1	4408	3	Y	27	50
						30	9					
06	4530 X	4163	-0-	-367	-0-	148	1	4006	3	Y	8	58
						9	9					
07	4898 X	4352	-0-	-546	-0-	162	1	4182	3	Y	7	65
						8	9					
08	4898 X	4141	-0-	-757	-0-	154	1	3978	3	Y	8	73
						9	9					
09	4740 X	3667	-0-	-1073	-0-	127	1	3540	3	Y	-0-	73
10	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	22	1	4542	3	Y	-0-	73
11	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	21	1	4246	3	Y	5	78
						6	9					
*12	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	22	1	4379	3	Y	1	79
						1	9					

TOTAL GAS PROD: 50,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850												
01	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	543	1	4188	3	Y	-0-	12
02	4350 X	3858	-0-	-492	-0-	492	1	3366	3	Y	-0-	12
03	4650 X	4154	-0-	-496	-0-	523	1	3631	3	Y	-0-	12
04	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	558	1	3754	3	Y	-0-	12
05	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	590	1	4288	3	Y	-0-	12
06	4260 X	3652	-0-	-608	-0-	535	1	3117	3	Y	-0-	12
07	4402 X	3450	-0-	-952	-0-	545	1	2905	3	Y	-0-	12
08	4402 X	3401	-0-	-1001	-0-	128	1	3273	3	Y	-0-	12
09	4260 X	3051	-0-	-1209	-0-	109	1	2942	3	Y	-0-	12
10	3906 X	3443	-0-	-463	-0-	449	1	2994	3	Y	-0-	12
11	3660 X	3376	-0-	-284	-0-	434	1	2942	3	Y	-0-	12
12	3441 X	3343	-0-	-98	-0-	448	1	2895	3	Y	-0-	12

TOTAL GAS PROD: 45,649 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 #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008										TOTAL DEPTH	6009	PERF. 6516	-	9000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		3410 X	3251	-0-	-159	-0-	121 1	3130 3	Y	-0-			15	
02		3335 X	3001	-0-	-334	-0-	77 1	2924 3	Y	-0-			15	
03		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	510 1	3113 3	Y	-0-			15	
04		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	524 1	2857 3	Y	-0-			15	
05		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	540 1	2836 3	Y	-0-			15	
06		3180 X	3164	-0-	-16	-0-	518 1	2646 3	Y	-0-			15	
07		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	564 1	3338 3	Y	-0-			15	
08		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	128 1	3250 3	Y	-0-			15	
09		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	115 1	3136 3	Y	-0-			15	
10		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	450 1	3277 3	Y	-0-			15	
11		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	434 1	2814 3	Y	-0-			15	
12		3317 X	1779	-0-	-1538	-0-	315 1	1464 3	Y	-0-			15	
TOTAL GAS PROD:			39,081			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008										TOTAL DEPTH	5965	PERF. 6566	-	8250
01		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	975 1	2921 3	Y	-0-			18	
02		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	912 1	2743 3	Y	-0-			18	
03		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	988 1	3366 3	Y	-0-			18	
04		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	972 1	2720 3	Y	-0-			18	
05		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	965 1	2560 3	Y	-0-			18	
06		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	968 1	2624 3	Y	-0-			18	
07		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	1022 1	3137 3	Y	-0-			18	
08		2573 X	2348	-0-	-225	-0-	91 1	2257 3	Y	-0-			18	
09		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	92 1	2433 3	Y	-0-			18	
10		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	910 1	2154 3	Y	-0-			18	
11		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	881 1	2176 3	Y	-0-			18	
12		2914 X	2885	-0-	-29	-0-	909 1	1976 3	Y	-0-			18	
TOTAL GAS PROD:			40,752			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008										TOTAL DEPTH	5962	PERF. 6341	-	8500
01		5580 X	5460	-0-	-120	-0-	139 1	5321 3	N	-0-			-0-	
02		5220 X	4884	-0-	-336	-0-	124 1	4760 3	N	-0-			-0-	
03		5580 X	5334	-0-	-246	-0-	127 1	5129 3	N	71			71	
							78 9							
04		5340 X	5109	-0-	-231	-0-	127 1	4971 3	Y	10	73 1		8	
							11 9							
05		5487 X	5333	-0-	-154	-0-	129 1	5189 3	Y	14	2 1		20	
							15 9							
06		5280 X	5019	-0-	-261	-0-	118 1	4895 3	Y	5			25	
							6 9							
07		5332 X	5229	-0-	-103	-0-	136 1	5085 3	Y	7			32	
							8 9							
08		5332 X	5137	-0-	-195	-0-	128 1	5003 3	Y	5			37	
							6 9							
09		5160 X	4860	-0-	-300	-0-	111 1	4746 3	Y	3			40	
							3 9							
10		5239 X	5158	-0-	-81	-0-	17 1	5129 3	Y	11			51	
							12 9							
11		5070 X	4947	-0-	-123	-0-	24 1	4920 3	Y	3	44 1		10	
							3 9							
12		5239 X	4907	-0-	-332	-0-	24 1	4869 3	Y	13	16 1		7	
							14 9							
TOTAL GAS PROD:			61,377			TOTAL CONDENSATE PROD:			142					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	931 1	1168 3	Y		-0-			85
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	859 1	1082 3	Y		2	87 1		-0-
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	894 1	1190 3	Y		4	4 1		-0-
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	841 1	939 3	Y		-0-			-0-
05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	920 1	1365 3	Y		-0-			-0-
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	917 1	1400 3	Y		-0-			-0-
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	954 1	1354 3	Y		-0-			-0-
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	49 1	1300 3	Y		-0-			-0-
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	41 1	1191 3	Y		-0-			-0-
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	881 1	1090 3	Y		-0-			-0-
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	844 1	966 3	Y		-0-			-0-
*12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	839 1	892 3	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	4289	-0-	-671	-0-	212 1	4070 3	Y		6			6
02	4611 X	3916	-0-	-695	-0-	186 1	3726 3	Y		4			10
03	4464 X	3909	-0-	-555	-0-	188 1	3693 3	Y		25	25 1		10
04	4140 X	3833	-0-	-307	-0-	185 1	3647 3	Y		1	1 1		10
05	4278 X	3921	-0-	-357	-0-	191 1	3730 3	Y		-0-			10
06	4140 X	3783	-0-	-357	-0-	181 1	3602 3	Y		-0-			10
07	4185 X	3846	-0-	-339	-0-	192 1	3651 3	Y		3			13
08	3968 X	3802	-0-	-166	-0-	190 1	3612 3	Y		-0-			13
09	3840 X	3639	-0-	-201	-0-	172 1	3467 3	Y		-0-			13
10	3875 X	3816	-0-	-59	-0-	25 1	3791 3	Y		-0-			13
11	3750 X	3568	-0-	-182	-0-	23 1	3545 3	Y		-0-			13
12	3844 X	3400	-0-	-444	-0-	22 1	3378 3	Y		-0-			13
TOTAL GAS PROD:		45,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3565 X	3445	-0-	-120	-0-		89	1	3356	3	Y		-0-
02		3335 X	3251	-0-	-84	-0-		79	1	3172	3	Y		-0-
03		3565 X	3398	-0-	-167	-0-		81	1	3317	3	Y		-0-
04		3690 X	3310	-0-	-380	-0-		80	1	3188	3	Y	38 1	-0-
								42	9					
05		3720 X	3333	-0-	-387	-0-		80	1	3252	3	Y	1 1	-0-
								1	9					
06		3360 X	3259	-0-	-101	-0-		77	1	3182	3	Y		-0-
07		3472 X	3256	-0-	-216	-0-		84	1	3172	3	Y		-0-
08		3410 X	3223	-0-	-187	-0-		84	1	3139	3	Y		-0-
09		3300 X	3160	-0-	-140	-0-		76	1	3084	3	Y		-0-
10		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-		16	1	3279	3	Y		-0-
11		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-		16	1	3368	3	Y		-0-
*12		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-		17	1	3354	3	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,685			TOTAL CONDENSATE PROD:			39					

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830														
01		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-		140	1	3588	3	Y		119
02		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-		119	1	3241	3	Y		119
03		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-		128	1	3465	3	Y	119 1	-0-
04		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-		130	1	3530	3	Y	4 4 1	-0-
								4	9					
05		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-		131	1	3569	3	Y		-0-
06		3570 X	3423	-0-	-147	-0-		121	1	3302	3	Y		-0-
07		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-		144	1	3735	3	Y		-0-
08		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-		140	1	3682	3	Y		-0-
09		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-		127	1	3526	3	Y		-0-
10		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-		18	1	3768	3	Y		-0-
11		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-		17	1	3578	3	Y		-0-
*12		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-		17	1	3485	3	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,705			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980														
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-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
BURNS, ANNA BETH		WELL #: 23		RRCID -> 242959		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 6084		PERF. 6421 - 8325	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3720 X	3179	-0-	-541	-0-	115 1	3064 3	Y	-0-	-0-	
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	738 1	2745 3	Y	-0-	-0-	
03	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	787 1	2937 3	Y	-0-	-0-	
04	3390 X	3060	-0-	-330	-0-	716 1	2344 3	Y	-0-	-0-	
05	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	578 1	3066 3	Y	-0-	-0-	
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	553 1	2845 3	Y	-0-	-0-	
07	3503 X	3452	-0-	-51	-0-	577 1	2875 3	Y	-0-	-0-	
08	3503 X	2998	-0-	-505	-0-	558 1	2440 3	Y	-0-	-0-	
09	3390 X	2678	-0-	-712	-0-	525 1	2153 3	Y	-0-	-0-	
10	3658 X	3187	-0-	-471	-0-	478 1	2709 3	Y	-0-	-0-	
11	3390 X	3119	-0-	-271	-0-	463 1	2656 3	Y	-0-	-0-	
12	3441 X	3244	-0-	-197	-0-	479 1	2765 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,166		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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3100 N	3140	-0-	40	286	82 1	3058 3	Y	-0-	49	
02	3076 X	2790	-0-	-286	-0-	71 1	2718 3	Y	1	50	
03	3069 X	2698	-0-	-371	-0-	66 1	2623 3	Y	8	58	
04	3240 X	2671	-0-	-569	-0-	64 1	2605 3	Y	2	60 1	
05	3348 X	2705	-0-	-643	-0-	67 1	2636 3	Y	2	2 1	
06	3030 X	2584	-0-	-446	-0-	59 1	2525 3	Y	-0-	-0-	
07	2976 X	2651	-0-	-325	-0-	65 1	2586 3	Y	-0-	-0-	
08	2759 X	2618	-0-	-141	-0-	97 1	2521 3	Y	-0-	-0-	
09	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	93 1	2584 3	Y	-0-	-0-	
10	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	14 1	2810 3	Y	-0-	-0-	
11	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	13 1	2734 3	Y	-0-	-0-	
*12	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	13 1	2723 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

WOODY, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 244540		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 4574		PERF. 5010 - 6937	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	5921 X	5790	-0-	-131	-0-	283 1	5507 3	N	-0-	41	
02	5539 X	5078	-0-	-461	-0-	244 1	4834 3	N	-0-	41	
03	5921 X	5701	-0-	-220	-0-	272 1	5429 3	N	-0-	41	
04	5730 X	5349	-0-	-381	-0-	254 1	5095 3	N	-0-	41	
05	5921 X	5400	-0-	-521	-0-	256 1	5144 3	N	-0-	41	
06	5610 X	5121	-0-	-489	-0-	243 1	4878 3	N	-0-	41	
07	5704 X	5215	-0-	-489	-0-	265 1	4950 3	N	-0-	41	
08	5704 X	5090	-0-	-614	-0-	255 1	4835 3	N	-0-	41	
09	5340 X	4957	-0-	-383	-0-	239 1	4718 3	N	-0-	41	
10	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	35 1	5353 3	N	101	142	
11	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	34 1	5187 3	N	10	150 1	
*12	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	34 1	5179 3	N	-0-	2	
TOTAL GAS PROD:		63,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		111					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	552 1	1825 3	Y	28			239	
							31 9							
02		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	532 1	1733 3	Y	17			256	
							19 9							
03		2325 N	2224	-0-	-101	-0-	549 1	1658 3	Y	15	165 1		106	
							17 9							
04		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	549 1	1579 3	Y	20			126	
							22 9							
05		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	569 1	1568 3	Y	19			145	
							21 9							
06		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	532 1	1424 3	Y	20			165	
							22 9							
07		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	568 1	1502 3	Y	16			181	
							18 9							
08		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	568 1	1494 3	Y	-0-	73 1		108	
09		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	550 1	1463 3	Y	19	3 1		124	
							21 9							
10		2077 N	2046	-0-	-31	-0-	568 1	1463 3	Y	14			138	
							15 9							
11		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	549 1	1387 3	Y	5	110 1		33	
							6 9							
*12		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	531 1	1319 3	Y	23	4 1		52	
							25 9							
TOTAL GAS PROD:			25,249			TOTAL CONDENSATE PROD:			196					

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	58 1	1684 2	Y	-0-			-0-	
02		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	50 1	1415 2	Y	-0-			-0-	
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	51 1	1465 2	Y	-0-			-0-	
04		1680 N	1506	-0-	-174	-0-	51 1	1455 2	Y	-0-			-0-	
05		1581 N	1579	-0-	-2	-0-	53 1	1526 2	Y	-0-			-0-	
06		1470 N	1465	-0-	-5	-0-	50 1	1415 2	Y	-0-			-0-	
07		1550 N	1502	-0-	-48	-0-	51 1	1451 2	Y	-0-			-0-	
08		1581 N	1564	-0-	-17	-0-	54 1	1510 2	Y	-0-			-0-	
09		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	51 1	1458 2	Y	-0-			-0-	
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	52 1	1504 2	Y	-0-			-0-	
11		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	51 1	1484 2	Y	-0-			-0-	
*12		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	55 1	1595 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,589			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3317 X	2934	-0-	-383	-0-	75	1	2859	3	Y	-0-				-0-
02		3045 X	2697	-0-	-348	-0-	70	1	2627	3	Y	-0-				-0-
03		3193 X	2889	-0-	-304	-0-	74	1	2815	3	Y	-0-				-0-
04		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	70	1	2766	3	Y	2				2
							2	9								
05		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	68	1	2774	3	Y	10				12
							11	9								
06		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	65	1	2746	3	Y	-0-				12
07		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	84	1	3151	3	Y	-0-				12
08		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	111	1	2853	3	Y	6				18
							7	9								
09		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	92	1	2545	3	Y	-0-				18
10		3224 X	2938	-0-	-286	-0-	14	1	2922	3	Y	2				20
							2	9								
11		3120 X	2510	-0-	-610	-0-	12	1	2487	3	Y	10				30
							11	9								
12		3224 X	2540	-0-	-684	-0-	12	1	2525	3	Y	3				33
							3	9								
TOTAL GAS PROD:			33,853				TOTAL CONDENSATE PROD:			33						

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430																
01		4154 X	3883	-0-	-271	-0-	130	1	3753	2	Y	-0-				-0-
02		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	134	1	3806	2	Y	-0-				-0-
03		4154 X	3838	-0-	-316	-0-	129	1	3709	2	Y	-0-				-0-
04		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	137	1	3922	2	Y	-0-				-0-
05		4216 X	4151	-0-	-65	-0-	140	1	4011	2	Y	-0-				-0-
06		4080 X	3909	-0-	-171	-0-	134	1	3775	2	Y	-0-				-0-
07		4216 X	3947	-0-	-269	-0-	135	1	3812	2	Y	-0-				-0-
08		4185 X	3947	-0-	-238	-0-	137	1	3810	2	Y	-0-				-0-
09		4050 X	3432	-0-	-618	-0-	117	1	3315	2	Y	-0-				-0-
10		T. A.	4247	-0-	4247	4247	810	1	3437	2	Y	-0-				-0-
11		T. A.	3687	-0-	3687	7934	216	1	3471	2	Y	-0-				-0-
12		T. A.	3783	-0-	3783	11717	127	1	3656	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			46,823				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571																
01		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	113	1	2222	3	Y	-0-				-0-
02		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	107	1	2110	3	Y	-0-				-0-
03		2325 N	1963	-0-	-362	-0-	92	1	1871	3	Y	-0-				-0-
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	94	1	1814	3	Y	-0-				-0-
05		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	116	1	2273	3	Y	-0-				-0-
06		1830 N	1783	-0-	-47	-0-	85	1	1698	3	Y	-0-				-0-
07		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	109	1	2103	3	Y	-0-				-0-
08		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	103	1	2050	3	Y	-0-				-0-
09		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	87	1	1830	3	Y	-0-				-0-
10		2201 N	2188	-0-	-13	-0-	14	1	2174	3	Y	-0-				-0-
11		2070 N	2062	-0-	-8	-0-	13	1	2049	3	Y	-0-				-0-
*12		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	14	1	2076	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			25,217				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		1984 N	1946	-0-	-38	-0-		68	1	1878	3	Y	-0-			-0-	
02		1885 N	1756	-0-	-129	-0-		46	1	1710	3	Y	-0-			-0-	
03		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-		45	1	1839	3	Y	-0-			-0-	
04		1890 N	1816	-0-	-74	-0-		63	1	1753	3	Y	-0-			-0-	
05		1891 N	1808	-0-	-83	-0-		65	1	1743	3	Y	-0-			-0-	
06		1830 N	1655	-0-	-175	-0-		58	1	1597	3	Y	-0-			-0-	
07		1891 N	1848	-0-	-43	-0-		68	1	1780	3	Y	-0-			-0-	
08		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		67	1	1797	3	Y	-0-			-0-	
09		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		59	1	1667	3	Y	-0-			-0-	
10		1860 N	1765	-0-	-95	-0-		9	1	1756	3	Y	-0-			-0-	
11		1800 N	1718	-0-	-82	-0-		8	1	1710	3	Y	-0-			-0-	
12		1798 N	1757	-0-	-41	-0-		9	1	1748	3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,543													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

01		663 N	663	-0-	-0-	-0-		19	1	644	3	Y	-0-			39	
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-		8	1	370	3	Y	-0-			39	
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-		14	1	473	3	Y	-0-			39	
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-		22	1	845	3	Y	-0-			39	
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-		19	1	550	3	Y	-0-			39	
06		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		41	1	1049	3	Y	-0-			39	
07		933 N	933	-0-	-0-	-0-		37	1	896	3	Y	-0-			39	
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-		37	1	921	3	Y	-0-			39	
09		990 N	990	-0-	-0-	-0-		35	1	955	3	Y	-0-			39	
10		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		5	1	1111	3	Y	-0-			39	
11		3000 N	5247	-0-	2247	2247		638	1	4591	3	Y	16			55	
								18	9								
*12		3100 N	7088	-0-	3988	6235		548	1	6530	3	Y	9			64	
								10	9								
TOTAL GAS PROD:			20,386													TOTAL CONDENSATE PROD:	25

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

01		1829 N	1608	-0-	-221	-0-		56	1	1552	3	Y	-0-			-0-	
02		1682 N	1433	-0-	-249	-0-		38	1	1395	3	Y	-0-			-0-	
03		1643 N	1560	-0-	-83	-0-		37	1	1523	3	Y	-0-			-0-	
04		1320 N	1183	-0-	-137	-0-		41	1	1142	3	Y	-0-			-0-	
05		1364 N	1196	-0-	-168	-0-		42	1	1154	3	Y	-0-			-0-	
06		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		52	1	1409	3	Y	-0-			-0-	
07		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		63	1	1694	3	Y	-0-			-0-	
08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		56	1	1445	3	Y	-0-			-0-	
09		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-		53	1	1528	3	Y	-0-			-0-	
10		1767 N	1628	-0-	-139	-0-		8	1	1620	3	Y	-0-			-0-	
11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		8	1	1559	3	Y	-0-			-0-	
12		1643 N	1331	-0-	-312	-0-		7	1	1324	3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,806													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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6634 X	6359	-0-	-275	-0-	163	1	6196	3	Y	-0-					11
02	6177 X	5935	-0-	-242	-0-	148	1	5714	3	Y	66					77
						73	9									
03	6603 X	6326	-0-	-277	-0-	149	1	6147	3	Y	27	71	1			33
						30	9									
04	6390 X	6001	-0-	-389	-0-	143	1	5845	3	Y	12	2	1			43
						13	9									
05	6448 X	6216	-0-	-232	-0-	148	1	6051	3	Y	15					58
						17	9									
06	6150 X	5952	-0-	-198	-0-	141	1	5805	3	Y	5					63
						6	9									
07	6355 X	6159	-0-	-196	-0-	157	1	6002	3	Y	-0-	47	1			16
08	6324 X	6205	-0-	-119	-0-	156	1	6040	3	Y	8	2	1			22
						9	9									
09	6030 X	5917	-0-	-113	-0-	203	1	5711	3	Y	3					25
						3	9									
10	6231 X	6074	-0-	-157	-0-	30	1	6037	3	Y	6					31
						7	9									
11	6000 X	5721	-0-	-279	-0-	28	1	5687	3	Y	5	18	1			18
						6	9									
12	6200 X	6002	-0-	-198	-0-	29	1	5959	3	Y	13	15	1			16
						14	9									
TOTAL GAS PROD:		72,867				TOTAL CONDENSATE PROD:		160								

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009										TOTAL DEPTH	6042	PERF. 6596	-	9675		
01	2914 X	2700	-0-	-214	-0-	69	1	2631	3	Y	-0-					29
02	2726 X	2488	-0-	-238	-0-	63	1	2425	3	Y	-0-					29
03	2914 X	2656	-0-	-258	-0-	66	1	2590	3	Y	-0-					29
04	2610 N	2520	-0-	-90	-0-	63	1	2457	3	Y	-0-					29
05	2666 N	2620	-0-	-46	-0-	62	1	2558	3	Y	-0-					29
06	2580 N	2480	-0-	-100	-0-	58	1	2422	3	Y	-0-					29
07	2604 N	2581	-0-	-23	-0-	65	1	2516	3	Y	-0-					29
08	2635 N	2609	-0-	-26	-0-	65	1	2544	3	Y	-0-					29
09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	87	1	2412	3	Y	-0-					29
10	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	13	1	2579	3	Y	-0-					29
11	2520 N	2496	-0-	-24	-0-	12	1	2484	3	Y	-0-					29
12	2573 N	2558	-0-	-15	-0-	13	1	2545	3	Y	-0-					29
TOTAL GAS PROD:		30,799				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	921	1	9109	3	Y	23			27
02	9164 X	7959	-0-	-1205	-0-	808	1	7139	3	Y	11			38
03	9796 X	8249	-0-	-1547	-0-	868	1	7366	3	Y	14			52
04	9480 X	8258	-0-	-1222	-0-	850	1	7400	3	Y	7			59
05	9796 X	8789	-0-	-1007	-0-	968	1	7821	3	Y	-0-			59
06	9480 X	8789	-0-	-691	-0-	968	1	7821	3	Y	-0-			59
07	8525 X	7934	-0-	-591	-0-	954	1	6980	3	Y	-0-	59	1	-0-
08	8804 X	6104	-0-	-2700	-0-	232	1	5866	3	Y	5	3	1	2
09	9360 X	7055	-0-	-2305	-0-	252	1	6790	3	Y	12			14
10	9300 X	6506	-0-	-2794	-0-	649	1	5854	3	Y	3			17
11	8790 X	7263	-0-	-1527	-0-	626	1	6634	3	Y	3			20
12	7936 X	6130	-0-	-1806	-0-	667	1	5456	3	Y	6	18	1	8
TOTAL GAS PROD:		93,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		84								

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009										TOTAL DEPTH	5920	PERF. 6391 -	8265	
01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	982	1	3157	3	Y	2			2
02	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	910	1	2617	3	Y	-0-			2
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	973	1	2870	3	Y	-0-			2
04	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	1020	1	4068	3	Y	-0-			2
05	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	1084	1	5059	3	Y	-0-			2
06	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	1032	1	4454	3	Y	6			8
07	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	1061	1	4239	3	Y	-0-			8
08	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	1059	1	4215	3	Y	-0-			8
09	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	261	1	4112	3	Y	-0-			8
10	4588 X	4066	-0-	-522	-0-	20	1	4046	3	Y	-0-			8
11	4440 X	3684	-0-	-756	-0-	18	1	3663	3	Y	3			11
12	4588 X	2931	-0-	-1657	-0-	14	1	2916	3	Y	1			12
TOTAL GAS PROD:		53,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009										TOTAL DEPTH	5533	PERF. 6150 -	8955	
01	6448 X	6118	-0-	-330	-0-	204	1	5914	2	Y	-0-			-0-
02	6119 X	5886	-0-	-233	-0-	201	1	5685	2	Y	-0-			-0-
03	6541 X	6254	-0-	-287	-0-	209	1	6045	2	Y	-0-			-0-
04	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	202	1	5798	2	Y	-0-			-0-
05	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	206	1	5901	2	Y	-0-			-0-
06	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	200	1	5611	2	Y	-0-			-0-
07	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	206	1	5820	2	Y	-0-			-0-
08	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	159	1	4416	2	Y	-0-			-0-
09	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	256	1	7288	2	Y	-0-			-0-
10	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	222	1	6365	2	Y	-0-			-0-
11	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	205	1	6026	2	Y	-0-			-0-
12	6417 X	6233	-0-	-184	-0-	208	1	6025	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	66	1	1342	3	Y	-0-	22	1		2
02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	3	Y	-0-				2
03		1488 N	1459	-0-	-29	-0-	64	1	1395	3	Y	-0-				2
04		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	1290	3	Y	-0-				2
05		1488 N	1369	-0-	-119	-0-	64	1	1305	3	Y	-0-				2
06		1410 N	1347	-0-	-63	-0-	63	1	1284	3	Y	-0-				2
07		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	67	1	1342	3	Y	-0-				2
08		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	65	1	1307	3	Y	-0-				2
09		1350 N	1303	-0-	-47	-0-	59	1	1244	3	Y	-0-				2
10		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	9	1	1373	3	Y	-0-				2
11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-				2
*12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	9	1	1330	3	Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:			16,480			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506																
01		558 N	556	-0-	-2	-0-	29	1	527	3	Y	-0-				13
02		522 N	485	-0-	-37	-0-	22	1	463	3	Y	-0-				13
03		558 N	499	-0-	-59	-0-	22	1	477	3	Y	-0-				13
04		540 N	466	-0-	-74	-0-	21	1	445	3	Y	-0-				13
05		527 N	464	-0-	-63	-0-	23	1	441	3	Y	-0-				13
06		480 N	447	-0-	-33	-0-	22	1	425	3	Y	-0-				13
07		496 N	454	-0-	-42	-0-	23	1	431	3	Y	-0-				13
08		465 N	461	-0-	-4	-0-	23	1	438	3	Y	-0-				13
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	Y	-0-				13
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	Y	-0-				13
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-				-0-
12		465 N	454	-0-	-11	-0-	3	1	451	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,688			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846																
01		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	97	1	812	2	Y	-0-				-0-
02		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2446	3	81	1	Y	-0-				-0-
03		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2092	3	85	1	Y	-0-				-0-
04		3120 X	2844	-0-	-276	-0-	2189	3	80	1	Y	-0-				-0-
05		3224 X	2940	-0-	-284	-0-	2074	3	83	1	Y	45	29	1		16
06		3120 X	2723	-0-	-397	-0-	2107	3	69	1	Y	24	40	1		-0-
07		3069 X	2848	-0-	-221	-0-	1972	3	81	1	Y	8	1	1		7
08		3007 X	2929	-0-	-78	-0-	2070	3	80	1	Y	20	27	1		-0-
09		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	2122	3	87	1	Y	7	1	1		6
10		3100 N	3229	-0-	129	129	2449	3	12	1	Y	14	20	1		-0-
11		3000 N	3071	-0-	71	200	2422	3	11	1	Y	1	1	1		-0-
*12		3595 X	3395	-0-	-200	-0-	2317	3	13	1	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			36,556			TOTAL CONDENSATE PROD:			119							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5704 X	5078	-0-	-626	-0-	188 1	4889 3	N	1			72
02		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	185 1	4897 3	N	-0-			72
03		5425 X	5010	-0-	-415	-0-	178 1	4832 3	N	-0-			72
04		4920 X	4381	-0-	-539	-0-	157 1	4224 3	N	-0-			72
05		5425 X	4737	-0-	-688	-0-	171 1	4566 3	N	-0-			72
06		5250 X	4512	-0-	-738	-0-	161 1	4351 3	N	-0-			72
07		5425 X	4751	-0-	-674	-0-	180 1	4571 3	N	-0-			72
08		5022 X	4580	-0-	-442	-0-	172 1	4408 3	N	-0-			72
09		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	167 1	4465 3	N	-0-			72
10		4743 X	4719	-0-	-24	-0-	23 1	4696 3	N	-0-			72
11		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	23 1	4634 3	N	-0-			72
*12		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	24 1	4822 3	N	-0-			72
TOTAL GAS PROD: 56,985												TOTAL CONDENSATE PROD: 1	

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468													
01		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	278 1	7064 3	N	-0-			12
02		6844 X	6508	-0-	-336	-0-	243 1	6265 3	N	-0-			12
03		7161 X	7002	-0-	-159	-0-	255 1	6747 3	N	-0-			12
04		7080 X	6498	-0-	-582	-0-	238 1	6260 3	N	-0-			12
05		7316 X	6061	-0-	-1255	-0-	215 1	5846 3	N	-0-			12
06		7080 X	2555	-0-	-4525	-0-	92 1	2463 3	N	-0-			12
07		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	495 1	7271 3	N	-0-			12
08		7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	648 1	7254 3	N	-0-			12
09		6510 X	6475	-0-	-35	-0-	569 1	5906 3	N	-0-			12
10		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	397 1	5160 3	N	-0-			12
11		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	392 1	6607 3	N	-0-			12
*12		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	205 1	7535 3	N	153	153 1		12
TOTAL GAS PROD: 78,573												TOTAL CONDENSATE PROD: 153	

LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357													
01		4092 X	3642	-0-	-450	-0-	29 1	3612 3	N	1			133
02		3828 X	3417	-0-	-411	-0-	19 1	3397 3	N	1			134
03		4092 X	3523	-0-	-569	-0-	20 1	3503 3	N	-0-			134
04		3720 X	3400	-0-	-320	-0-	18 1	2 2	N	-0-			134
05		3844 X	3430	-0-	-414	-0-	18 1	3412 3	N	-0-			134
06		3540 X	3318	-0-	-222	-0-	20 1	3296 3	N	2			136
07		3658 X	3514	-0-	-144	-0-	23 1	3418 3	N	66	180 1		22
08		3534 X	3406	-0-	-128	-0-	17 1	3389 3	N	-0-			22
09		3390 X	2910	-0-	-480	-0-	17 1	2893 3	N	-0-			22
10		3472 X	3314	-0-	-158	-0-	20 1	3294 3	N	-0-			22
11		3360 X	3308	-0-	-52	-0-	19 1	2 2	N	-0-			22
12		3472 X	3365	-0-	-107	-0-	18 1	7 2	N	-0-			22
TOTAL GAS PROD: 40,547												TOTAL CONDENSATE PROD: 70	

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
EARP (SA)		WELL #:		9H	RRCID -> 272132	COMPL. DATE 12/03/2012	TOTAL DEPTH 4431	PERF. 4691	- 7708			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4712 X	4346	-0-	-366	-0-	158 1	4188 3	N	-0-	11	
02		4321 X	4034	-0-	-287	-0-	141 1	3893 3	N	-0-	11	
03		4557 X	4527	-0-	-30	-0-	158 1	4369 3	N	-0-	11	
04		4260 X	4150	-0-	-110	-0-	145 1	4005 3	N	-0-	11	
05		4402 X	4224	-0-	-178	-0-	149 1	4075 3	N	-0-	11	
06		4380 X	3944	-0-	-436	-0-	142 1	3802 3	N	-0-	11	
07		4526 X	4116	-0-	-410	-0-	154 1	3962 3	N	-0-	11	
08		4526 X	4270	-0-	-256	-0-	164 1	4106 3	N	-0-	11	
09		4140 X	4025	-0-	-115	-0-	143 1	3882 3	N	-0-	11	
10		4216 X	4026	-0-	-190	-0-	20 1	4006 3	N	-0-	11	
11		4140 X	3651	-0-	-489	-0-	18 1	3633 3	N	-0-	11	
12		4278 X	3519	-0-	-759	-0-	17 1	3367 3	N	123	134	
							135 9					

TOTAL GAS PROD: 48,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

CLARK, MATT		WELL #:		7	RRCID -> 281104	COMPL. DATE 06/03/2016	TOTAL DEPTH 7845	PERF. 6877	- 7037	
*07		1054 X	290	-0-	-764	-0-	290 1	N	-0-	70
*08		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-		N	60	52 1 78
*09		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-		N	2	2 1 78
*10		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-	78
*11		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-		N	-0-	78
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	78

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CALDWELL, J. E.		WELL #:		4	RRCID -> 281357	COMPL. DATE 09/22/2016	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13

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

MORRIS, R. L. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 281699	COMPL. DATE 12/01/2016	TOTAL DEPTH 5675	PERF. 5252	- 5488	
*12		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DODSON, DWIGHT		WELL #:		221935	RRCID -> 034367	COMPL. DATE 07/25/1964	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5231	- 5796	
HART, WM. M.		1								
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2016 - P/A 10/10/16

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

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		620 N	465	-0-	-155	-0-	465	2		N	-0-			6	
02		464 N	362	-0-	-102	-0-	362	2		N	-0-			6	
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			6	
04		450 N	355	-0-	-95	-0-	355	2		N	-0-			6	
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			6	
06		510 N	343	-0-	-167	-0-	343	2		N	-0-			6	
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			6	
08		403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2		N	-0-			6	
09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			6	
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			6	
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			6	
12		682 N	531	-0-	-151	-0-	531	2		N	-0-			6	
TOTAL GAS PROD:			5,331											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-	
02		435 N	402	-0-	-33	-0-	402	2		N	-0-			-0-	
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-	
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-	
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-	
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-	
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-	
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-	
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-	
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-	
11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-	
12		465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,666											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-	
02		638 N	636	-0-	-2	-0-	636	2		N	-0-			-0-	
03		713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2		N	-0-			-0-	
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-	
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-	
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-	
07		682 N	656	-0-	-26	-0-	656	2		N	-0-			-0-	
08		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-	
09		450 N	372	-0-	-78	-0-	372	2		N	-0-			-0-	
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-	
*11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,873											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125							
WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	028945	COMPL. DATE	09/29/1959	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6048 - 6216
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		17
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		17
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		17
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		17
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		17
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		17
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		17
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		17
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		17
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		17
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		1,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILHITE		WELL #:		1	RRCID ->	028946	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	6191	PERF. 4750 - 4864
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40	2	N	-0-		-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-		-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2	N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEOWN		WELL #:		1	RRCID ->	029089	COMPL. DATE	08/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6222 - 6290
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		-0-
02	580 N	498	-0-	-82	-0-	498	2	N	-0-		-0-
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2	N	-0-		-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-		-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-		-0-
07	620 N	529	-0-	-91	-0-	529	2	N	-0-		-0-
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2	N	-0-		-0-
09	660 N	542	-0-	-118	-0-	542	2	N	-0-		-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		-0-
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125									
WAGGONER		WELL #:		1	RRCID ->	029091	COMPL. DATE	09/19/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6197 - 6261		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
02	899 N	817	-0-	-82	-0-	817	2		N	-0-			-0-
03	899 N	807	-0-	-92	-0-	807	2		N	-0-			-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
07	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	2		N	-0-			-0-
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	844	2		N	-0-			-0-
09	870 N	865	-0-	-5	-0-	865	2		N	-0-			-0-
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
*11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARISH		WELL #:		1	RRCID ->	030434	COMPL. DATE	06/10/1963	TOTAL DEPTH	6575	PERF. N/A		
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INABETT, W. T.		WELL #:		1	RRCID ->	059092	COMPL. DATE	02/01/1974	TOTAL DEPTH	6156	PERF. 5486 - 6113		
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
03	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
09	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125									
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	068699	COMPL. DATE	09/30/1976	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5349 - 5473		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
05	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2		N	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
*11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOODGER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	072980	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			7
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			7
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			7
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			7
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			7
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			7
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			7
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			7
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			7
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			7
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		3,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCHANAN		WELL #:		2	RRCID ->	073474	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	6300	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125								
HOLT		WELL #:		2	RRCID ->	086591	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	6779	PERF. 6123 - 6564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS 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-				

HOLT		WELL #:		1	RRCID ->	086592	COMPL. DATE	01/15/1980	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6324 - 6550	
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	-0-	
02	319 N	248	-0-	-71	-0-	248	2		N	-0-	-0-	
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-	-0-	
04	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	2		N	-0-	-0-	
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-	-0-	
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-	-0-	
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-	-0-	
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-	-0-	
09	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	2		N	-0-	-0-	
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-	-0-	
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,435				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILHITE		WELL #:		2	RRCID ->	089199	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5582 - 5638	
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-	-0-	
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-	-0-	
03	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	2		N	-0-	-0-	
04	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	2		N	-0-	-0-	
05	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2		N	-0-	-0-	
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-	-0-	
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-	-0-	
08	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2		N	-0-	-0-	
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-	-0-	
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-	-0-	
*11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,686				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125											
HINKLE		WELL #:		3	RRCID ->	090229	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6506 - 6530				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEOWN		WELL #:		3	RRCID ->	095195	COMPL. DATE	08/10/1981	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6231 - 6388				
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-	-0-				
02	986 N	763	-0-	-223	-0-	763	2		N	-0-	-0-				
03	1085 N	923	-0-	-162	-0-	923	2		N	-0-	-0-				
04	870 N	695	-0-	-175	-0-	695	2		N	-0-	-0-				
05	806 N	636	-0-	-170	-0-	636	2		N	-0-	-0-				
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-	-0-				
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-	-0-				
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-	-0-				
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-	-0-				
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-	-0-				
*11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-	-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		8,357				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARRISH		WELL #:		1A	RRCID ->	095196	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6134 - 6233				
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-	-0-				
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-	-0-				
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-	-0-				
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-	-0-				
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-	-0-				
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-	-0-				
07	992 N	917	-0-	-75	-0-	917	2		N	-0-	-0-				
08	992 N	962	-0-	-30	-0-	962	2		N	-0-	-0-				
09	960 N	785	-0-	-175	-0-	785	2		N	-0-	-0-				
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-	-0-				
11	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2		N	-0-	-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		10,258				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125									
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	096239	COMPL. DATE	08/16/1981	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6144 - 6606		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KINSEY		WELL #:		1	RRCID ->	104626	COMPL. DATE	01/21/1983	TOTAL DEPTH	6114	PERF. 5492 - 6041		
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
02	1421 N	1027	-0-	-394	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
03	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
09	990 N	941	-0-	-49	-0-	941	2		N	-0-			-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
11	960 N	946	-0-	-14	-0-	946	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,090				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DURHAM "A"		WELL #:		3	RRCID ->	104881	COMPL. DATE	03/15/1983	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5258 - 5294		
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
03	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	2		N	-0-			-0-
04	600 N	482	-0-	-118	-0-	482	2		N	-0-			-0-
05	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
09	270 N	175	-0-	-95	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11	630 N	80	-0-	-550	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,474				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125									
BUCHANAN		WELL #:		3	RRCID ->	142164	COMPL. DATE	06/29/1992	TOTAL DEPTH	6352	PERF. 5412 -	6234	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
02	1537 N	1439	-0-	-98	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1325	-0-	-225	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
09	1440 N	1294	-0-	-146	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
*11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOODGER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	142892	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 4648 -	6320	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
05	775 N	587	-0-	-188	-0-	587	2		N	-0-			-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
*11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILHITE		WELL #:		3	RRCID ->	157303	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5438 -	5866	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			16
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			16
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			16
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			16
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			16
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			16
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2		N	-0-			16
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			16
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			16
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			16
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		5,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125								
WAGGONER, MERLE T.		WELL #:		2	RRCID ->	200783	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 6309 - 6340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-		-0-	
02		841 N	812	-0-	-29	-0-	812 2	N	-0-		-0-	
03		899 N	871	-0-	-28	-0-	871 2	N	-0-		-0-	
04		840 N	838	-0-	-2	-0-	838 2	N	-0-		-0-	
05		868 N	864	-0-	-4	-0-	864 2	N	-0-		-0-	
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-		-0-	
07		868 N	849	-0-	-19	-0-	849 2	N	-0-		-0-	
08		868 N	844	-0-	-24	-0-	844 2	N	-0-		-0-	
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-		-0-	
10		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2	N	-0-		-0-	
*11		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLT		WELL #:		3	RRCID ->	204046	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6668 - 6680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		-0-	
02		290 N	158	-0-	-132	-0-	158 2	N	-0-		-0-	
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-	
04		300 N	107	-0-	-193	-0-	107 2	N	-0-		-0-	
05		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2	N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		-0-	
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 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:		1,415		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2	N	-0-		-0-	
02		2349 N	2163	-0-	-186	-0-	2163 2	N	-0-		-0-	
03		2511 N	2169	-0-	-342	-0-	2169 2	N	-0-		-0-	
04		2430 N	2326	-0-	-104	-0-	2326 2	N	-0-		-0-	
05		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2	N	-0-		-0-	
06		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2	N	-0-		-0-	
07		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2	N	-0-		-0-	
08		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2	N	-0-		-0-	
09		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2	N	-0-		-0-	
10		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	N	-0-		-0-	
11		2430 N	2399	-0-	-31	-0-	2399 2	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125									
HINKLE, J. N.		WELL #:		4	RRCID ->	256847	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	7901	PERF. 6250 - 6266		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
03	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2		N	-0-			-0-
04	360 N	227	-0-	-133	-0-	227	2		N	-0-			-0-
05	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2		N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
08	279 N	112	-0-	-167	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	2		N	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			23
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		2,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARR, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	277488	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5516 - 6165		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2		N	-0-			-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EL RAN, INC. SHANNON		WELL #:		1	RRCID ->	028890	COMPL. DATE	02/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5865 - 5890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
02	406 N	404	-0-	-2	-0-	404	3		N	-0-			-0-
03	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	3		N	-0-			-0-
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3		N	-0-			-0-
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3		N	-0-			-0-
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3		N	-0-			-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-			-0-
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3		N	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EL RAN, INC.		//CONT.// 250555														
CASSIDY		WELL #:		RRCID -> 045031		COMPL. DATE 09/08/1968		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	-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-

PITTS		WELL #:		RRCID -> 046430		COMPL. DATE 04/30/1969		TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045								
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-					56
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-					56
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-					56
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-					56
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					56
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-					56
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-					56
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-					56
09	360	N	121	-0-	-239	-0-	121	3		N	-0-					56
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3		N	-0-					56
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 1,756 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-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
EL RAN, INC.		//CONT.//		250555									
PITTS, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	119611	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5932 - 6272		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		205 N	205	-0-	-0-		205 3		N	-0-			39
02		209 N	209	-0-	-0-		209 3		N	-0-			39
03		223 N	223	-0-	-0-		223 3		N	-0-			39
04		213 N	213	-0-	-0-		213 3		N	-0-			39
05		217 N	205	-0-	-12		205 3		N	-0-			39
06		610 N	610	-0-	-0-		610 3		N	-0-			39
07		320 N	320	-0-	-0-		320 3		N	-0-			39
08		281 N	281	-0-	-0-		281 3		N	-0-			39
09		600 N	198	-0-	-402		198 3		N	-0-			39
10		310 N	200	-0-	-110		200 3		N	-0-			39
*11		201 N	201	-0-	-0-		201 3		N	-0-			39
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:		2,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P.		251885		WELL #:	2	RRCID ->	021446	COMPL. DATE	05/31/1955	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 5286 - 5298	
CROWLEY, C. B.													
01	DLQ	G-10	981	-0-	981	4741	161 1	820 2	Y	-0-		58	
02		2500 N	952	-0-	-1548	3193	157 1	795 2	Y	-0-		58	
03		3100 N	1021	-0-	-2079	1114	164 1	856 2	Y	1		59	
04		2494 N	1380	-0-	-1114	-0-	194 1	1186 2	Y	-0-		59	
05		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	137 1	1318 2	Y	-0-		59	
06		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	124 1	1230 2	Y	-0-		59	
07		1426 N	1406	-0-	-20	-0-	136 1	1270 2	Y	-0-		59	
08		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	137 1	1327 2	Y	-0-		59	
09		1350 N	1208	-0-	-142	-0-	131 1	1077 2	Y	-0-		59	
10	DLQ	G-10	1419	-0-	1419	1419	137 1	1282 2	Y	-0-		59	
11	DLQ	G-10	1110	-0-	1110	2529	115 1	995 2	Y	-0-		59	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2529			Y	NO RPT		59	
TOTAL GAS PROD:		13,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

WORTHINGTON, ADONIS		WELL #:		1	RRCID ->	021447	COMPL. DATE	10/04/1954	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5290 - 5310		
01	DLQ	G-10	8	-0-	8	3225	1 1	7 2	Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	3225			Y	-0-		-0-	
03		T. A.	8	-0-	8	3233	1 1	7 2	Y	-0-		-0-	
04		3357 X	124	-0-	-3233	-0-	17 1	107 2	Y	-0-		-0-	
05		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	145 1	1468 2	Y	-0-		-0-	
06		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	157 1	1646 2	Y	-0-		-0-	
07		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	151 1	1482 2	Y	-0-		-0-	
08		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	144 1	1463 2	Y	-0-		-0-	
09		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	131 1	1136 2	Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	1441	-0-	1441	1441	133 1	1308 2	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	1482	-0-	1482	2923	148 1	1334 2	Y	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2923			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,986		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, ANDREW		WELL #:		1	RRCID ->	021448	COMPL. DATE	10/13/1955	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5305 - 5352		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	62	-0-	62	226	10	1	52	2	Y	-0-	-0-	
02	285 N	59	-0-	-226	-0-	9	1	50	2	Y	-0-	-0-	
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	Y	-0-	-0-	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	Y	-0-	-0-	
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-	-0-	
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-	-0-	
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-	-0-	
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	Y	-0-	-0-	
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	66	-0-	66	66	6	1	60	2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	49	-0-	49	115	5	1	44	2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	115					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WORTHINGTON, LOU		WELL #:		1	RRCID ->	021449	COMPL. DATE	10/02/1955	TOTAL DEPTH	5499	PERF. 5370 - 5380	
01	DLQ G-10	358	-0-	358	1533	58	1	300	2	Y	-0-	22
02	1876 N	343	-0-	-1533	-0-	56	1	287	2	Y	-0-	22
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	58	1	307	2	Y	-0-	22
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	53	1	327	2	Y	-0-	22
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	2	Y	-0-	22
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	Y	-0-	22
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	325	2	Y	-0-	22
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	2	Y	-0-	22
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	2	Y	-0-	22
10	DLQ G-10	387	-0-	387	387	38	1	349	2	Y	-0-	22
11	DLQ G-10	357	-0-	357	744	36	1	321	2	Y	-0-	22
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	744					Y	NO RPT	22
TOTAL GAS PROD:		4,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORTHINGTON, NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	021451	COMPL. DATE	04/14/1955	TOTAL DEPTH	5547	PERF. 5372 - 5390
01	DLQ G-10	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	43
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P.		//CONT.//		251885									
CHERRYHOMES "D"		WELL #:		1	RRCID ->	029193	COMPL. DATE	08/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5342 - 5354		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	1068	-0-	1068	3570	100 1	968 2	Y	-0-			62
02		2600 N	1102	-0-	-1498	2072	94 1	1008 2	Y	-0-			62
03		3100 N	1233	-0-	-1867	205	110 1	1123 2	Y	-0-			62
04		1372 N	1167	-0-	-205	-0-	95 1	1072 2	Y	-0-			62
05		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	112 1	1253 2	Y	-0-			62
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	113 1	1191 2	Y	-0-			62
07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	120 1	1242 2	Y	-0-			62
08		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	118 1	1291 2	Y	-0-			62
09		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	109 1	1244 2	Y	-0-			62
10	DLQ	G-10	1400	-0-	1400	1400	120 1	1280 2	Y	-0-			62
11	DLQ	G-10	1179	-0-	1179	2579	103 1	1076 2	Y	-0-			62
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2579			Y	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:		13,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DURHAM "A"		WELL #:		3	RRCID ->	029195	COMPL. DATE	03/06/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DURHAM "C"		WELL #:		1	RRCID ->	029196	COMPL. DATE	02/26/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5508 - 5520	
01	DLQ	G-10	200	-0-	200	942	19 1	181 2	Y	-0-	-0-	
02		1150 N	208	-0-	-942	-0-	18 1	190 2	Y	-0-	-0-	
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	19 1	192 2	Y	-0-	-0-	
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	15 1	171 2	Y	-0-	-0-	
05		217 N	166	-0-	-51	-0-	14 1	152 2	Y	-0-	-0-	
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	13 1	140 2	Y	-0-	-0-	
07		186 N	171	-0-	-15	-0-	15 1	156 2	Y	-0-	-0-	
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	14 1	159 2	Y	-0-	-0-	
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	14 1	154 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	179	-0-	179	179	15 1	164 2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	202	-0-	202	381	18 1	184 2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	381			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P.		//CONT.//		251885											
DURHAM "F"		WELL #:		1	RRCID ->	029197	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5382 - 5396				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	307	-0-	307	1393	29	1	278	2	Y	-0-			-0-
02		1717 N	324	-0-	-1393	-0-	28	1	296	2	Y	-0-			-0-
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	Y	-0-			-0-
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-			-0-
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	2	Y	-0-			-0-
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	320	2	Y	-0-			-0-
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	335	2	Y	-0-			-0-
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	2	Y	-0-			-0-
09		360 N	347	-0-	-13	-0-	28	1	319	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	361	-0-	361	361	31	1	330	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	354	-0-	354	715	31	1	323	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	715					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FOWLER, G. W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	029220	COMPL. DATE	11/19/1949	TOTAL DEPTH	6494	PERF. 5488 - 5506				
01	DLQ	G-10	332	-0-	332	1465	31	1	301	2	Y	-0-			-0-
02		1795 N	330	-0-	-1465	-0-	28	1	302	2	Y	-0-			-0-
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	2	Y	-0-			-0-
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	2	Y	-0-			-0-
05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	2	Y	-0-			-0-
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	2	Y	-0-			-0-
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	Y	-0-			-0-
08		403 N	385	-0-	-18	-0-	32	1	353	2	Y	-0-			-0-
09		390 N	379	-0-	-11	-0-	31	1	348	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	405	-0-	405	405	35	1	370	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	365	-0-	365	770	32	1	333	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	770					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DURHAM "B"		WELL #:		1	RRCID ->	041018	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	5690	PERF. 5331 - 3515				
01	DLQ	G-10	265	-0-	265	1058	25	1	240	2	Y	-0-			95
02		1328 N	270	-0-	-1058	-0-	23	1	247	2	Y	-0-			95
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	Y	-0-			95
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	2	Y	-0-			95
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	2	Y	-0-			95
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	2	Y	-0-			95
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	2	Y	-0-			95
08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	-0-			95
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	-0-			95
10	DLQ	G-10	306	-0-	306	306	27	1	279	2	Y	-0-			95
11	DLQ	G-10	292	-0-	292	598	23	1	269	2	Y	-0-			95
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	598					Y	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		3,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P.		//CONT.//		251885												
DURHAM "C" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 078257	COMPL. DATE 09/05/1978	TOTAL DEPTH 5690	PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN, LUPTON		WELL #:		7	RRCID -> 079189	COMPL. DATE 10/19/1978	TOTAL DEPTH 5500	PERF. N/A								
01	DLQ	G-10	48	-0-	48	215	48	2		Y	-0-					-0-
02	T. A.		20	-0-	20	235	20	2		Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	237	2	2		Y	-0-					-0-
04	237	X	-0-	-0-	-237	-0-				Y	-0-					-0-
05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-					-0-
06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-					-0-
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-					-0-
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-					-0-
09	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	87	-0-	87	87	87	2		Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	87				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	87				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		657				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 085471	COMPL. DATE 03/21/1986	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 5278 - 5394								
01	DLQ	G-10	529	-0-	529	2217	50	1	479	2	Y	-0-				-0-
02	2500	N	597	-0-	-1903	314	51	1	546	2	Y	-0-				-0-
03	964	N	650	-0-	-314	-0-	58	1	592	2	Y	-0-				-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	51	1	570	2	Y	-0-				-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	666	2	Y	-0-				-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	54	1	567	2	Y	-0-				-0-
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	52	1	539	2	Y	-0-				-0-
08	713	N	510	-0-	-203	-0-	43	1	467	2	Y	-0-				-0-
09	630	N	442	-0-	-188	-0-	36	1	406	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	544	-0-	544	544	46	1	498	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	612	-0-	612	1156	53	1	559	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1156				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,443				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERGYPRO, INC.		252085								
RAWLE, T. M.		WELL #: 4		RRCID -> 028508		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	317	-0-	-241	-0-	317 2	N	-0-		31
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		31
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-		31
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-		31
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2	N	-0-		31
06	420 N	312	-0-	-108	-0-	312 2	N	-0-		31
07	341 N	300	-0-	-41	-0-	300 2	N	-0-		31
08	403 N	307	-0-	-96	-0-	307 2	N	-0-		31
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 2	N	-0-		31
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		31
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2	N	-0-		31
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		31
TOTAL GAS PROD:		4,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 162817		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054		
CARTER, B. S.		WELL #: 1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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"		252131		RRCID -> 212905		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149		
WELL #: 1										
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-		52
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		52
03	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2	N	-0-		52
04	240 N	116	-0-	-124	-0-	116 2	N	-0-		52
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2	N	-0-		52
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2	N	-0-		52
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	11 1	70 2	N	-0-	52
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	80 2	N	-0-	52
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	22 1	81 2	N	-0-	52
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		52
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52
TOTAL GAS PROD:		1,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
RANGE		WELL #:		22	RRCID ->	215152	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5408 - 5555
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SKINNER, JOE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	263967	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	7860	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-					

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

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140		JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 082748		COMPL. DATE 03/05/1979		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540	
01	2201	N	1117	-0-	-1084	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
02	2465	X	893	-0-	-1572	-0-	893	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	791	-0-	-1844	-0-	791	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	808	-0-	-1742	-0-	808	2	N	-0-			-0-
05	1488	X	618	-0-	-870	-0-	618	2	N	-0-			-0-
06	1080	X	711	-0-	-369	-0-	711	2	N	-0-			-0-
07	961	X	871	-0-	-90	-0-	871	2	N	-0-			-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-			-0-
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3818	-0-	818	-0-	3818	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3247	-0-	147	-0-	3247	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER UNIT		2		RRCID -> 092987		COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197					
01	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2	N	-0-			-0-
02	725	N	693	-0-	-32	-0-	693	2	N	-0-			-0-
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2	N	-0-			-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	2	N	-0-			-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2	N	-0-			-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-			-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
10	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	2	N	-0-			-0-
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2	N	-0-			-0-
12	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			33
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			33
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		N	-0-			33
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	523 2		N	-0-			33
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			33
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			33
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			33
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			33
09	600 N	556	-0-	-44	-0-	556 2		N	-0-			33
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	556 2		N	-0-			33
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	562 2		N	-0-			33
*12	589 N	538	-0-	-51	-0-	538 2		N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		6,606				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	14B DENY	-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	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-	149
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-	149
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-	149
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-	149
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-	149
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	374 2	N	-0-	149
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 2	N	-0-	149
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-	149
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-	149
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-	149
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389 2	N	-0-	149
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-	149
TOTAL GAS PROD:		4,579				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
04		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2	N	-0-		-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
08		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2	N	-0-		-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
*12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,211	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		36
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		36
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		36
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		36
05		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-		36
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		36
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		36
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		36
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		36
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		36
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		36
*12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		36
TOTAL GAS PROD:			1,611	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		744 N	736	-0-	-8	-0-	736 2	N	-0-		53
02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-		53
03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	N	-0-		53
04		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2	N	-0-		53
05		1271 N	739	-0-	-532	-0-	739 2	N	-0-		53
06		1200 N	1014	-0-	-186	-0-	1014 2	N	-0-		53
07		1178 N	844	-0-	-334	-0-	844 2	N	-0-		53
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-		53
09		1020 N	630	-0-	-390	-0-	630 2	N	-0-		53
10		837 N	629	-0-	-208	-0-	629 2	N	-0-		53
11		780 N	633	-0-	-147	-0-	633 2	N	-0-		53
*12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:			10,271	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		33	
02		116 N	94	-0-	-22	-0-	94 2		N	-0-		33	
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		33	
04		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-		33	
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		33	
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		33	
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		33	
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-		33	
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		33	
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-		33	
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-		33	
*12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		33	
TOTAL GAS PROD:		1,315		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		434 N	408	-0-	-26	-0-	408 2		N	-0-		43	
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		43	
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		43	
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		43	
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		43	
06		450 N	436	-0-	-14	-0-	436 2		N	-0-		43	
07		465 N	427	-0-	-38	-0-	427 2		N	-0-		43	
08		465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2		N	-0-		43	
09		450 N	426	-0-	-24	-0-	426 2		N	-0-		43	
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		43	
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		43	
*12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		43	
TOTAL GAS PROD:		5,599		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		5	
02		319 N	307	-0-	-12	-0-	307 2		N	-0-		5	
03		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2		N	-0-		5	
04		330 N	313	-0-	-17	-0-	313 2		N	-0-		5	
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		5	
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		5	
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		5	
08		341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2		N	-0-		5	
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		5	
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		5	
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		5	
*12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		5	
TOTAL GAS PROD:		4,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-	20
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	20
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-	20
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	20
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 2		N	-0-	20
06	270 N	177	-0-	-93	-0-	177 2		N	-0-	20
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		N	-0-	20
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	20
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-	20
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-	20
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-	20
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		2,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHERRYHOMES		WELL #: 1		RRCID -> 115184		COMPL. DATE 12/15/1984		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-	19
02	464 N	392	-0-	-72	-0-	392 2		N	-0-	19
03	465 N	383	-0-	-82	-0-	383 2		N	-0-	19
04	510 N	388	-0-	-122	-0-	388 2		N	-0-	19
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2		N	-0-	19
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346 2		N	-0-	19
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-	19
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	365 2		N	-0-	19
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-	19
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2		N	-0-	19
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-	19
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-	19
TOTAL GAS PROD:		4,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIANT NRG CO., LP		WELL #: 1		RRCID -> 067232		COMPL. DATE 08/08/1982		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-	-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-	-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-	-0-
12	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		160		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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	2 1	196 2	N	-0-	-0-	
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1 1	88 2	N	-0-	-0-	
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	2 1	147 2	N	-0-	-0-	
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2		N	-0-	-0-	
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-	-0-	
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-	-0-	
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2		N	-0-	-0-	
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-	-0-	
11	240 N	171	-0-	-69	-0-	171 2		N	-0-	-0-	
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLER-WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 088349		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	930 N	735	-0-	-195	-0-	29 1	706 2	N	-0-	-0-	
02	841 N	681	-0-	-160	-0-	33 1	648 2	N	-0-	-0-	
03	744 N	707	-0-	-37	-0-	17 1	690 2	N	-0-	-0-	
04	720 N	655	-0-	-65	-0-	655 2		N	-0-	-0-	
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-	-0-	
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-	-0-	
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-	-0-	
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-	-0-	
09	810 N	726	-0-	-84	-0-	726 2		N	-0-	-0-	
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	735 2		N	-0-	-0-	
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-	-0-	
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLEN D. GONZENBACH, LLC		310223		RRCID -> 029199		COMPL. DATE 01/08/1954		TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484			
EVANS		WELL #: 1									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	753 3	2 9	Y	2	10	
02	783 N	771	-0-	-12	-0-	771 3		Y	-0-	10	
03	837 N	637	-0-	-200	-0-	637 3		Y	-0-	10	
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		Y	-0-	10	
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		Y	-0-	10	
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-	10	
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		Y	-0-	10	
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-	10	
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-	10	
10	DLQ G-10	410	-0-	410	-0-	410 3		Y	-0-	10	
11	DLQ G-10	387	-0-	387	-0-	797 3		Y	-0-	10	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797		Y	NO RPT	10	
TOTAL GAS PROD:		6,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

GRACE, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 130455		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5430 - 5547			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2016 - PLUGGED 07/13/16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
GLEN D. GONZENBACH, LLC		//CONT.//		310223							
GRACE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	131268	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5640 - 5646
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	218 3		7 9	N	6	51
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-	51
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3			N	-0-	51
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3			N	-0-	51
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3			N	-0-	51
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-	51
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-	51
08	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3			N	-0-	51
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-	51
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3			N	-0-	51
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3			N	-0-	51
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	51
TOTAL GAS PROD:		2,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

BOWLIN, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	134240	COMPL. DATE	03/05/1990	TOTAL DEPTH	6048	PERF. 5624 - 5630
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3			N	-0-	172
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3			N	-0-	172
03	1116 N	988	-0-	-128	-0-	988 3			N	-0-	172
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	938 3	9 9		N	8	180
05	1116 N	798	-0-	-318	-0-	795 3	3 9		N	3	183
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	807 3	7 9		N	6	189
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3			N	-0-	189
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	981 3	4 9		N	4	193
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	930 3	2 9		N	2	34
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1574 3	18 9		N	16	50
*11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1687 3	23 9		N	21	71
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	71
TOTAL GAS PROD:		11,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		60					

CHERRHOMES-DURHAM		WELL #:		1	RRCID ->	134545	COMPL. DATE	03/15/1990	TOTAL DEPTH	5735	PERF. 5674 - 5699
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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_____ 07/18/2016 - PLUGGED 07/18/16											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHNEIDER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	148746	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	5756	PERF. 5600 - 5632
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-	13
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80 3			N	-0-	13
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3			N	-0-	13
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-	13
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3			N	-0-	13
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-	13
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-	13
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3			N	-0-	13
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-	13
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-	13
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3			N	-0-	13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
TOTAL GAS PROD:		730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
GLEN D. GONZENBACH, LLC		//CONT.//		310223								
GRAND DURHAM		WELL #:		2	RRCID ->	167509	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	5876	PERF. 5328 - 5470	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	353 3	7 9	N	6			116
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			116
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	358 3	18 9	N	16			132
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			132
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			132
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			132
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		N	-0-			132
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-			132
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			132
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-			132
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3		N	-0-			132
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
TOTAL GAS PROD:		2,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

ANADARKO		WELL #:		1	RRCID ->	217639	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5156 - 5162	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1794 3	3 9	N	3			143
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1687 3	8 9	N	7			150
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1852 3	6 9	N	5			155
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1785 3	3 9	N	3			158
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1879 3	9 9	N	8			166
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1812 3	2 9	N	2			168
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1906 3	1 9	N	1			169
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1886 3	4 9	N	4			173
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		N	-0-			173
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1836 3	3 9	N	3			176
*11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1699 3	2 9	N	2			178
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			178
TOTAL GAS PROD:		19,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

GO OIL CORP.		311420		1	RRCID ->	028897	COMPL. DATE	01/30/1962	TOTAL DEPTH	5490	PERF. 5127 - 5384	
PARKER		WELL #:		1								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		Y	-0-			120
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		Y	-0-			120
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		Y	-0-			120
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		Y	-0-			120
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		Y	-0-			120
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		Y	-0-			120
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		Y	-0-			120
08	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	1205 2		Y	-0-			120
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		Y	-0-			120
10	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1299 2		Y	-0-			120
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		Y	-0-			120
*12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		Y	-0-			120
TOTAL GAS PROD:		13,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2726 N	2726	-0-	-0-	2718 2		8 9	Y	7			62
02		2453 N	2453	-0-	-0-	2451 2		2 9	Y	2			64
03		2586 N	2586	-0-	-0-	2586 2			Y	-0-			64
04		2464 N	2464	-0-	-0-	2464 2			Y	-0-			64
05		1638 N	1638	-0-	-0-	1638 2			Y	-0-			64
06		2100 N	1047	-0-	-1053	1037 2		10 9	Y	9	34 1		39
07		2170 N	1175	-0-	-995	1175 2			Y	-0-			39
08		1643 N	1079	-0-	-564	1079 2			Y	-0-			39
09		1050 N	1024	-0-	-26	1024 2			Y	-0-			39
10		1178 N	888	-0-	-290	888 2			Y	-0-			39
11		1050 N	837	-0-	-213	837 2			Y	-0-			39
12		1054 N	901	-0-	-153	901 2			Y	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		18,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

SHAWVER RR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037446	COMPL. DATE	10/01/1965	TOTAL DEPTH	5587	PERF.	5370 - 5380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		67 N	67	-0-	-0-	67 2			N	-0-			174
02		134 N	134	-0-	-0-	134 2			N	-0-			174
03		115 N	115	-0-	-0-	115 2			N	-0-			174
04		337 N	337	-0-	-0-	337 2			N	-0-			174
05		254 N	254	-0-	-0-	254 2			N	-0-			174
06		179 N	179	-0-	-0-	179 2			N	-0-			174
07		341 N	229	-0-	-112	229 2			N	-0-			174
08		298 N	298	-0-	-0-	298 2			N	-0-			174
09		381 N	381	-0-	-0-	381 2			N	-0-			174
10		277 N	277	-0-	-0-	277 2			N	-0-			174
11		312 N	312	-0-	-0-	312 2			N	-0-			174
12		403 N	331	-0-	-72	331 2			N	-0-			174
TOTAL GAS PROD:		2,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARSON		WELL #:		1	RRCID ->	051704	COMPL. DATE	08/24/1971	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5051 - 5060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		805 N	805	-0-	-0-	805 2			N	-0-			162
02		664 N	664	-0-	-0-	664 2			N	-0-			162
03		681 N	681	-0-	-0-	681 2			N	-0-			162
04		588 N	588	-0-	-0-	588 2			N	-0-			162
05		513 N	513	-0-	-0-	513 2			N	-0-			162
06		735 N	735	-0-	-0-	735 2			N	-0-			162
07		695 N	695	-0-	-0-	695 2			N	-0-			162
08		527 N	472	-0-	-55	472 2			N	-0-			162
09		750 N	234	-0-	-516	234 2			N	-0-			162
10		682 N	526	-0-	-156	526 2			N	-0-			162
11		581 N	581	-0-	-0-	581 2			N	-0-			162
*12		567 N	567	-0-	-0-	567 2			N	-0-			162
TOTAL GAS PROD:		7,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		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		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			169				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882												
01		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1889	2	6	9	N	162
02		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	N	14
03		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	14
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	14
05		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1496	2	6	9	N	19
06		870 N	834	-0-	-36	-0-	831	2	3	9	N	22
07		945 N	945	-0-	-0-	-0-	943	2	2	9	N	24
08		1302 N	988	-0-	-314	-0-	982	2	6	9	N	29
09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	2	6	9	N	34
10		930 N	928	-0-	-2	-0-	921	2	7	9	N	40
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	40
12		1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			N	40
TOTAL GAS PROD:			12,828				TOTAL CONDENSATE PROD:			36		

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
H H EXPLORATION, INC.		340469											
DAVIS, JERALD A.		WELL #: 1		RRCID -> 088536		COMPL. DATE 04/10/1980		TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		282 N	282	-0-	-0-	282	2		N	-0-			6
02		290 N	279	-0-	-11	279	2		N	-0-			6
03		294 N	294	-0-	-0-	294	2		N	-0-			6
04		285 N	285	-0-	-0-	285	2		N	-0-			6
05		310 N	288	-0-	-22	288	2		N	-0-			6
06		277 N	277	-0-	-0-	277	2		N	-0-			6
07		310 N	284	-0-	-26	284	2		N	-0-			6
08		285 N	285	-0-	-0-	285	2		N	-0-			6
09		285 N	285	-0-	-0-	285	2		N	-0-			6
10		292 N	292	-0-	-0-	292	2		N	-0-			6
11		280 N	280	-0-	-0-	280	2		N	-0-			6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		3,131		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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 S	557	-0-	-187	557	3		N	-0-			40
02		551 S	479	-0-	-72	479	3		N	-0-			40
03		558 S	520	-0-	-38	520	3		N	-0-			40
04		540 S	454	-0-	-86	454	3		N	-0-			40
05		527 S	381	-0-	-146	381	3		N	-0-			40
06		510 S	311	-0-	-199	311	3		N	-0-			40
07		465 S	-0-	-0-	-465				N	-0-			40
08		572 S	572	-0-	-0-	572	3		N	-0-			40
09		539 S	539	-0-	-0-	539	3		N	-0-			40
10		536 S	536	-0-	-0-	536	3		N	-0-			40
11		540 S	470	-0-	-70	470	3		N	-0-			40
12		558 S	478	-0-	-80	478	3		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		5,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HESS, JERRY OPERATING CO.		381740											
DAHLIN		WELL #: 1		RRCID -> 108049		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	269	-0-	-320	27	1	242	2	N	-0-		-0-
02		319 N	248	-0-	-71	25	1	223	2	N	-0-		-0-
03		279 N	256	-0-	-23	26	1	230	2	N	-0-		-0-
04		270 N	236	-0-	-34	24	1	212	2	N	-0-		-0-
05		279 N	249	-0-	-30	25	1	224	2	N	-0-		-0-
06		240 N	236	-0-	-4	24	1	212	2	N	-0-		-0-
07		357 N	357	-0-	-0-	36	1	321	2	N	-0-		-0-
08		288 N	288	-0-	-0-	29	1	259	2	N	-0-		-0-
09		240 N	222	-0-	-18	22	1	200	2	N	-0-		-0-
10		372 N	225	-0-	-147	22	1	203	2	N	-0-		-0-
11		270 N	221	-0-	-49	22	1	199	2	N	-0-		-0-
*12		219 N	219	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
HESS, JERRY OPERATING CO.		//CONT.//		381740								
GREGG		WELL #:		1	RRCID ->	108292	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 5523 - 5620	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	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-				

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
BEAN, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	029149	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5508 - 5518	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	143	1	942	3	N	6	26
02	1015 N	991	-0-	-24	-0-	136	1	852	3	N	3	29
03	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	155	1	911	3	N	-0-	29
04	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	138	1	904	3	N	1	30
05	1054 N	891	-0-	-163	-0-	89	1	802	3	N	-0-	30
06	1020 N	965	-0-	-55	-0-	92	1	873	3	N	-0-	30
07	1085 N	944	-0-	-141	-0-	87	1	857	3	N	-0-	30
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	96	1	871	3	N	-0-	30
09	960 N	934	-0-	-26	-0-	92	1	842	3	N	-0-	30
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	86	1	864	3	N	-0-	30
11	930 N	857	-0-	-73	-0-	69	1	788	3	N	-0-	30
12	961 N	847	-0-	-114	-0-	77	1	770	3	N	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		11,547				TOTAL CONDENSATE PROD:		10				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764											
FRENCH, J. E. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029167	COMPL. DATE	06/28/1958	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5510 - 6077			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCKISSICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029170	COMPL. DATE	05/28/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5918 - 5940		
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	15	1	733	3	N	-0-	106		
02	812 N	675	-0-	-137	-0-	14	1	661	3	N	-0-	106		
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	15	1	705	3	N	-0-	106		
04	720 N	685	-0-	-35	-0-	14	1	671	3	N	-0-	106		
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	15	1	712	3	N	-0-	106		
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	15	1	689	3	N	-0-	106		
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	710	3	N	-0-	106		
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	15	1	707	3	N	-0-	106		
09	690 N	673	-0-	-17	-0-	15	1	658	3	N	-0-	106		
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	15	1	711	3	N	-0-	106		
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	15	1	717	3	N	-0-	106		
*12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	15	1	751	3	N	-0-	106		
TOTAL GAS PROD:		8,603				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WAGGONER		WELL #:		1	RRCID ->	029174	COMPL. DATE	08/24/1957	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5974 - 6030		
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	2	1	542	3	N	3	35		
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	3	9					57		
03	527 N	41	-0-	-486	-0-	1	1	442	3	N	22	57		
04	540 N	2	-0-	-538	-0-	24	9					57		
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	41	3					58		
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	61		
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	3				3	61		
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-	61		
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	59	3				-0-	61		
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	677	3	N	10	71		
11	660 N	231	-0-	-429	-0-	11	9					72		
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	N	1	72		
						1	9					72		
						2	1	685	3	N	11	83		
						12	9					83		
						1	1	230	3	N	-0-	83		
						1	1	426	3	N	-0-	83		
TOTAL GAS PROD:		3,479				TOTAL CONDENSATE PROD:			51					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764														
WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958										TOTAL DEPTH	6644	PERF.	5930 - 6119	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	N	-0-			29
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	3	N	-0-			29
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-			29
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	N	-0-			29
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	3	N	-0-			29
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	N	-0-			29
07	372 N	277	-0-	-95	-0-	1	1	276	3	N	-0-			29
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			29
09	300 N	117	-0-	-183	-0-	117	3			N	-0-			29
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	N	-0-			29
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	N	-0-			29
*12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	7	1	645	3	N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		3,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959										TOTAL DEPTH	6593	PERF.	6150 - 6492	
01	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-			142
02	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-			142
03	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-			142
04	3750 X	3443	-0-	-307	-0-	3443	3			N	-0-			142
05	3875 X	3515	-0-	-360	-0-	3515	3			N	-0-			142
06	3750 X	3270	-0-	-480	-0-	3256	3	14	9	N	13	125	1	30
07	3875 X	3347	-0-	-528	-0-	3347	3			N	-0-			30
08	3844 X	3303	-0-	-541	-0-	3282	3	21	9	N	19			49
09	3450 X	2110	-0-	-1340	-0-	2110	3			N	-0-			49
10	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-			49
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-			49
12	3348 X	2517	-0-	-831	-0-	2517	3			N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		39,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959										TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6004 - 6377	
01	403 N	153	-0-	-250	-0-	23	1	130	3	N	-0-			22
02	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	88	1	9802	3	N	27			49
03	18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	186	1	17734	3	N	81			130
04	14276 X	14276	-0-	-0-	-0-	180	1	14026	3	N	64	163	1	31
05	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	186	1	12803	3	N	54			85
06	17430 X	8916	-0-	-8514	-0-	159	1	8731	3	N	24			109
07	18011 X	10080	-0-	-7931	-0-	178	1	9863	3	N	35			144
08	18011 X	9498	-0-	-8513	-0-	180	1	9293	3	N	23	134	1	33
09	14280 X	10366	-0-	-3914	-0-	171	1	10155	3	N	36			69
10	13457 X	13457	-0-	-0-	-0-	186	1	13248	3	N	21			90
11	11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	176	1	11645	3	N	73	163	1	-0-
12	10726 X	10406	-0-	-320	-0-	161	1	10195	3	N	45			45
TOTAL GAS PROD:		130,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		483								

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE		
01		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		31	1	1752	3	N	-0-			97		
02		2291 N	1659	-0-	-632	-0-		29	1	1630	3	N	-0-			97		
03		1736 N	1715	-0-	-21	-0-		30	1	1685	3	N	-0-			97		
04		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-		27	1	1723	3	N	-0-			97		
05		1767 N	1649	-0-	-118	-0-		28	1	1621	3	N	-0-			97		
06		1650 N	1055	-0-	-595	-0-		30	1	1025	3	N	-0-			97		
07		1798 N	1058	-0-	-740	-0-		30	1	1022	3	N	5	53	1	49		
								6	9									
08		1643 N	1062	-0-	-581	-0-		31	1	1031	3	N	-0-			49		
09		1050 N	1027	-0-	-23	-0-		29	1	998	3	N	-0-			49		
10		1054 N	1044	-0-	-10	-0-		30	1	1014	3	N	-0-			49		
11		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		29	1	1029	3	N	-0-			49		
12		1054 N	1023	-0-	-31	-0-		28	1	995	3	N	-0-			49		
TOTAL GAS PROD:			15,883															
												TOTAL CONDENSATE PROD:	5					

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078																		
01		1209 N	1123	-0-	-86	-0-		15	1	1108	3	Y	-0-			72		
02		1421 N	1046	-0-	-375	-0-		14	1	1032	3	Y	-0-			72		
03		1147 N	1130	-0-	-17	-0-		15	1	1108	3	Y	6			78		
								7	9									
04		1080 N	1058	-0-	-22	-0-		13	1	1045	3	Y	-0-			78		
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		15	1	1213	3	Y	13			91		
								14	9									
06		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		15	1	1436	3	Y	33			124		
								36	9									
07		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		15	1	1507	3	Y	17	122	1	19		
								19	9									
08		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-		15	1	1531	3	Y	16			35		
								18	9									
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-		15	1	1493	3	Y	14			49		
								15	9									
10		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		15	1	1547	3	Y	14			63		
								15	9									
11		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		15	1	1520	3	Y	14			77		
								15	9									
12		1581 N	1557	-0-	-24	-0-		15	1	1540	3	Y	2			79		
								2	9									
TOTAL GAS PROD:			16,398															
												TOTAL CONDENSATE PROD:	129					

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937																		
01		248 N	200	-0-	-48	-0-		9	1	191	3	N	-0-			36		
02		261 N	175	-0-	-86	-0-		9	1	166	3	N	-0-			36		
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-		9	1	180	3	N	-0-			36		
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-		10	1	205	3	N	-0-			36		
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-		9	1	186	3	N	-0-			36		
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-		10	1	186	3	N	-0-			36		
07		217 N	196	-0-	-21	-0-		11	1	185	3	N	-0-			36		
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-		10	1	185	3	N	-0-			36		
09		210 N	196	-0-	-14	-0-		10	1	186	3	N	-0-			36		
10		186 N	180	-0-	-6	-0-		9	1	171	3	N	-0-			36		
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-		10	1	202	3	N	-0-			36		
12		217 N	189	-0-	-28	-0-		10	1	179	3	N	-0-			36		
TOTAL GAS PROD:			2,338															
												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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	71	-0-	-146	-0-	4	1	67	3	N	-0-		89
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-		89
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		89
04	60 N	-0-	-0-	-60	-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	580 N	580	-0-	-0-	-0-	13	1	567	3	N	-0-		89
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	N	-0-		89
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-		89
10	589 N	269	-0-	-320	-0-	13	1	256	3	N	-0-		89
11	390 N	261	-0-	-129	-0-	13	1	248	3	N	-0-		89
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	13	1	239	3	N	-0-		89
TOTAL GAS PROD:		2,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CROWDER, HAYS		WELL #:		1	RRCID -> 065051	COMPL. DATE 12/17/1975	TOTAL DEPTH 6812	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-		2
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-		2
03	310 N	117	-0-	-193	-0-	117	3			N	-0-		2
04	330 N	11	-0-	-319	-0-	11	3			N	-0-		2
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		2
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-		2
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-		2
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-		2
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		2
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		2
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-		2
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		1,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820		3	RRCID -> 021524	COMPL. DATE 06/01/1959	TOTAL DEPTH 5872	PERF. 5847 - 5872					
MORRIS, R. L. "C"		WELL #:		3									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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								
01	1178 N	1042	-0-	-136	-0-	124	1	918	2	N	-0-					-0-
02	957 N	888	-0-	-69	-0-	112	1	776	2	N	-0-					-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	124	1	844	2	N	-0-					-0-
04	1020 N	942	-0-	-78	-0-	120	1	822	2	N	-0-					-0-
05	961 N	505	-0-	-456	-0-	100	1	405	2	N	-0-					-0-
06	930 N	637	-0-	-293	-0-	120	1	517	2	N	-0-					-0-
07	961 N	552	-0-	-409	-0-	100	1	452	2	N	-0-					-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	85	1	413	2	N	-0-					-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	120	1	517	2	N	-0-					-0-
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	67	1	487	2	N	-0-					-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	124	1	727	2	N	-0-					-0-
*12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	150	1	899	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,123				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

APPLING, VERNON		WELL #: 1 C		RRCID -> 028513		COMPL. DATE 10/15/1953		TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		434 N	427	-0-	-7	-0-	427 2		N	-0-			-0-	
02		435 N	401	-0-	-34	-0-	401 2		N	-0-			-0-	
03		434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2		N	-0-			-0-	
04		420 N	401	-0-	-19	-0-	401 2		N	-0-			-0-	
05		434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2		N	-0-			-0-	
06		420 N	397	-0-	-23	-0-	397 2		N	-0-			-0-	
07		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-	
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-	
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-	
10		434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2		N	-0-			-0-	
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-	
*12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,036		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		930 N	463	-0-	-467	-0-	51 1	412 2	N	-0-			21	
02		435 N	276	-0-	-159	-0-	49 1	227 2	N	-0-			21	
03		496 N	346	-0-	-150	-0-	50 1	296 2	N	-0-			21	
04		450 N	202	-0-	-248	-0-	40 1	162 2	N	-0-			21	
05		310 N	230	-0-	-80	-0-	47 1	183 2	N	-0-			21	
06		330 N	195	-0-	-135	-0-	45 1	150 2	N	-0-			21	
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	45 1	149 2	N	-0-			21	
08		217 N	147	-0-	-70	-0-	35 1	112 2	N	-0-			21	
09		210 N	163	-0-	-47	-0-	44 1	119 2	N	-0-			21	
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	53 1	287 2	N	-0-			21	
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	45 1	260 2	N	-0-			21	
*12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	35 1	227 2	N	-0-			21	
TOTAL GAS PROD:			3,123		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	7 1	170 2	N	-0-			-0-	
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	9 1	221 2	N	-0-			-0-	
03		155 N	74	-0-	-81	-0-	5 1	69 2	N	-0-			-0-	
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 2	N	-0-			-0-	
05		248 N	162	-0-	-86	-0-	10 1	152 2	N	-0-			-0-	
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	10 1	127 2	N	-0-			-0-	
07		217 N	187	-0-	-30	-0-	20 1	167 2	N	-0-			-0-	
08		155 N	27	-0-	-128	-0-	5 1	22 2	N	-0-			-0-	
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	35 1	226 2	N	-0-			-0-	
10		186 N	164	-0-	-22	-0-	20 1	144 2	N	-0-			-0-	
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	15 1	128 2	N	-0-			-0-	
12		279 N	143	-0-	-136	-0-	15 1	128 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,910		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC YATES, BILLIE		//CONT.// 10574 520 //CONT.// 430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE						
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	N	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	-0-					-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	1	1	89	2	N	-0-					-0-
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YATES, BILLIE		WELL #: 3		RRCID -> 028915		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5206 - 5521						
01	1209 N	653	-0-	-556	-0-	9	1	634	2	N	9					53
02	725 N	632	-0-	-93	-0-	10	9	619	2	N	4					57
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	4	9	1048	2	N	8					65
04	630 N	340	-0-	-290	-0-	103	1	319	2	N	1					66
05	682 N	222	-0-	-460	-0-	9	9	207	2	N	-0-					66
06	1110 N	292	-0-	-818	-0-	20	1	257	2	N	-0-					66
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	1	9	317	2	N	-0-					66
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	N	-0-					66
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	302	2	N	-0-					66
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	45	1	280	2	N	-0-					66
11	330 N	224	-0-	-106	-0-	50	1	189	2	N	-0-					66
12	372 N	218	-0-	-154	-0-	45	1	183	2	N	-0-					66
TOTAL GAS PROD:		5,130				TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

YATES, BILLIE		WELL #: 5		RRCID -> 028916		COMPL. DATE 03/12/1999		TOTAL DEPTH 5683		PERF. 5085 - 5164						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		279 N	220	-0-	-59	-0-	3	1	217	2	N	-0-		-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	233	2	N	-0-		-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	-0-		-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-		-0-
05		248 N	244	-0-	-4	-0-	20	1	224	2	N	-0-		-0-
06		240 N	233	-0-	-7	-0-	20	1	213	2	N	-0-		-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	-0-		-0-
08		248 N	234	-0-	-14	-0-	17	1	217	2	N	-0-		-0-
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	15	1	206	2	N	-0-		-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-		-0-
11		240 N	154	-0-	-86	-0-	10	1	144	2	N	-0-		-0-
12		217 N	150	-0-	-67	-0-	10	1	140	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,596				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	1984	N	1631	-0-	-353	-0-	75	1	1498	2	N	53	73	1	16
							58	9							
02	1537	N	1432	-0-	-105	-0-	75	1	1311	2	N	42	38	1	20
							46	9							
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	107	1	1471	2	N	46	33	1	33
							51	9							
04	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	74	1	1392	2	N	35	31	1	37
							39	9							
05	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	75	1	1333	2	N	40	34	1	43
							44	9							
06	1590	N	1256	-0-	-334	-0-	105	1	1119	2	N	29	38	1	34
							32	9							
07	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	125	1	1393	2	N	26	33	1	27
							29	9							
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	120	1	1389	2	N	34	28	1	33
							37	9							
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	100	1	1250	2	N	25	33	1	25
							28	9							
10	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	76	1	1175	2	N	25	32	1	18
							28	9							
11	1500	N	1079	-0-	-421	-0-	50	1	1017	2	N	11	21	1	8
							12	9							
12	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	65	1	1043	2	N	27	27	1	8
							30	9							
TOTAL GAS PROD:		16,872				TOTAL CONDENSATE PROD:		393							

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		634 N	634	-0-	-0-	9 1	586 2	N	35	174 1		85	
						39 9							
02		812 N	616	-0-	-196	10 1	571 2	N	32			117	
						35 9							
03		713 N	550	-0-	-163	55 1	459 2	N	33			150	
						36 9							
04		600 N	568	-0-	-32	75 1	487 2	N	5			155	
						6 9							
05		656 N	656	-0-	-0-	100 1	550 2	N	5			160	
						6 9							
06		738 N	738	-0-	-0-	120 1	592 2	N	24			184	
						26 9							
07		589 N	564	-0-	-25	105 1	433 2	N	24			208	
						26 9							
08		651 N	555	-0-	-96	105 1	436 2	N	13	149 5		72	
						14 9							
09		750 N	483	-0-	-267	90 1	375 2	N	16			88	
						18 9							
10		567 N	567	-0-	-0-	115 1	429 2	N	21			109	
						23 9							
11		608 N	608	-0-	-0-	130 1	459 2	N	17			126	
						19 9							
*12		669 N	669	-0-	-0-	150 1	496 2	N	21			147	
						23 9							
TOTAL GAS PROD:			7,208	TOTAL CONDENSATE PROD:			246						

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	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-						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
HAMILTON, ANNIE		WELL #:		4	RRCID ->	037092	COMPL. DATE	04/13/1965	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5442 - 5540		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	54	1	218	2	N	2		53
						2	9						
02	261 N	247	-0-	-14	-0-	56	1	184	2	N	6		59
						7	9						
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	56	1	227	2	N	5		64
						6	9						
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	55	1	170	2	N	6	64 1	6
						7	9						
05	279 N	233	-0-	-46	-0-	55	1	171	2	N	6		12
						7	9						
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	55	1	171	2	N	5		17
						6	9						
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	55	1	170	2	N	4		21
						4	9						
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	56	1	171	2	N	3		24
						3	9						
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	56	1	182	2	N	5		29
						6	9						
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	55	1	155	2	N	3		32
						3	9						
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	50	1	148	2	N	4		36
						4	9						
12	248 N	168	-0-	-80	-0-	35	1	129	2	N	4	39 1	1
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		2,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

COOK, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	044072	COMPL. DATE	01/30/1968	TOTAL DEPTH	5940	PERF. 5535 - 5635		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-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, CAP		WELL #:		9	RRCID ->	050306	COMPL. DATE	03/17/1999	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 4151 - 4159			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53	73	1		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42	38	1		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46	33	1		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35	31	1		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40	34	1		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29	38	1		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26	33	1		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34	28	1		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25	33	1		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25	32	1		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	21	1		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27	27	1		8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				393				

YATES, BILLIE		WELL #:		11	RRCID ->	051126	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	5723	PERF. 5145 - 5309			
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-	
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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												
01	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	40	1	1220	2	N	-0-	11
02	986 N	635	-0-	-351	-0-	31	1	604	2	N	-0-	11
03	930 N	870	-0-	-60	-0-	34	1	836	2	N	-0-	11
04	1230 N	623	-0-	-607	-0-	30	1	593	2	N	-0-	11
05	682 N	656	-0-	-26	-0-	33	1	623	2	N	-0-	11
06	840 N	670	-0-	-170	-0-	33	1	637	2	N	-0-	11
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	714	2	N	-0-	11
08	651 N	643	-0-	-8	-0-	30	1	613	2	N	-0-	11
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	30	1	607	2	N	-0-	11
10	775 N	581	-0-	-194	-0-	29	1	552	2	N	-0-	11
11	630 N	532	-0-	-98	-0-	20	1	512	2	N	-0-	11
12	651 N	462	-0-	-189	-0-	15	1	447	2	N	-0-	11
TOTAL GAS PROD:		8,338	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC YATES, I. G.		//CONT.// 10574 520		//CONT.// 430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	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-

YATES, FAYETTE		WELL #: 11 L		RRCID -> 105257		COMPL. DATE 11/22/1982		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 4625 - 5634	
01	496 N	400	-0-	-96	-0-	6	1	394	2	N	-0-
02	464 N	369	-0-	-95	-0-	6	1	363	2	N	-0-
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	35	1	375	2	N	-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	391	2	N	-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	39	1	385	2	N	-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	2	N	-0-
07	434 N	388	-0-	-46	-0-	35	1	353	2	N	-0-
08	434 N	387	-0-	-47	-0-	35	1	352	2	N	-0-
09	420 N	334	-0-	-86	-0-	30	1	304	2	N	-0-
10	403 N	309	-0-	-94	-0-	25	1	284	2	N	-0-
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	35	1	302	2	N	-0-
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	40	1	352	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE		WELL #: 12		RRCID -> 108285		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4060 - 4238	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	3 1	184 2	N	-0-			-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	3 1	238 2	N	-0-			-0-
03		279 N	204	-0-	-75	-0-	15 1	189 2	N	-0-			-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	20 1	239 2	N	-0-			-0-
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	40 1	250 2	N	-0-			-0-
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	50 1	264 2	N	-0-			-0-
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	65 1	286 2	N	-0-			-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	55 1	245 2	N	-0-			-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	60 1	247 2	N	-0-			-0-
10		341 N	261	-0-	-80	-0-	45 1	216 2	N	-0-			-0-
11		300 N	188	-0-	-112	-0-	35 1	153 2	N	-0-			-0-
12		310 N	183	-0-	-127	-0-	35 1	148 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,085	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5146 - 5154
01		217 N	148	-0-	-69	-0-	2 1	146 2	N	-0-			7
02		232 N	214	-0-	-18	-0-	4 1	210 2	N	-0-			7
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	20 1	218 2	N	-0-			7
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	45 1	280 2	N	19			26
							21 9						
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	25 1	215 2	N	-0-			26
06		240 N	124	-0-	-116	-0-	20 1	104 2	N	-0-			26
07		372 N	124	-0-	-248	-0-	20 1	103 2	N	1			27
							1 9						
08		248 N	98	-0-	-150	-0-	15 1	83 2	N	-0-			27
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	30 1	108 2	N	-0-			27
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	45 1	191 2	N	2			29
							2 9						
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	35 1	110 2	N	-0-			29
12		155 N	136	-0-	-19	-0-	32 1	104 2	N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:			2,189	TOTAL CONDENSATE PROD:			22						

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985										TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5227 - 5745
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		930 N	783	-0-	-147	-0-	12 1	771 2		N	-0-			-0-	
02		812 N	668	-0-	-144	-0-	12 1	656 2		N	-0-			-0-	
03		837 N	805	-0-	-32	-0-	101 1	704 2		N	-0-			-0-	
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	95 1	655 2		N	-0-			-0-	
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	105 1	687 2		N	-0-			-0-	
06		780 N	776	-0-	-4	-0-	100 1	676 2		N	-0-			-0-	
07		775 N	642	-0-	-133	-0-	75 1	567 2		N	-0-			-0-	
08		806 N	737	-0-	-69	-0-	90 1	647 2		N	-0-			-0-	
09		780 N	651	-0-	-129	-0-	70 1	581 2		N	-0-			-0-	
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	80 1	591 2		N	-0-			-0-	
11		720 N	674	-0-	-46	-0-	80 1	594 2		N	-0-			-0-	
*12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	95 1	645 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,689											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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	230 2	65 9		N	59			169	
02		261 N	240	-0-	-21	-0-	229 2	11 9		N	10	164 1		15	
03		248 N	242	-0-	-6	-0-	233 2	9 9		N	8			23	
04		300 N	201	-0-	-99	-0-	194 2	7 9		N	6			29	
05		248 N	243	-0-	-5	-0-	236 2	7 9		N	6			35	
06		240 N	234	-0-	-6	-0-	227 2	7 9		N	6			41	
07		217 N	41	-0-	-176	-0-	19 2	22 9		N	20			61	
08		248 N	5	-0-	-243	-0-	5 2			N	-0-			61	
09		240 N	6	-0-	-234	-0-	6 2			N	-0-			61	
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	147 2	8 9		N	7			68	
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	264 2	1 9		N	1			69	
*12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	196 2	6 9		N	5			74	
TOTAL GAS PROD:			2,129											TOTAL CONDENSATE PROD:	128

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE		JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368		WELL #: 9 L RRCID -> 144694		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 5745		PERF. 4554 - 5454						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-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	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1 1	66 2	N	6							17
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 9	79 2	N	5	17	1					5
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 9	67 2	N	2							7
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	N	1							8
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	4 1	59 2	N	2							10
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 9	55 2	N	1							11
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	62 2	N	1							12
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 9	61 2	N	1							13
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	N	-0-							13
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	55 2	N	1	13	1					1
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	1 9	50 2	N	-0-							1
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	4 1	48 2	N	-0-							1
TOTAL GAS PROD:		791				TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

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) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC YATES, FAYETTE		//CONT.// 10574 520 //CONT.// 430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	220	2	N	101	96 1	161
						111	9						
02	406 N	316	-0-	-90	-0-	30	1	183	2	N	94	94 1	155
						103	9					6 8	
03	403 N	286	-0-	-117	-0-	30	1	179	2	N	70	112 1	113
						77	9						
04	360 N	257	-0-	-103	-0-	30	1	160	2	N	61		174
						67	9						
05	341 N	273	-0-	-68	-0-	30	1	182	2	N	55	103 1	126
						61	9						
06	270 N	143	-0-	-127	-0-	29	1	103	2	N	10	103 1	33
						11	9						
07	279 N	147	-0-	-132	-0-	30	1	117	2	N	-0-		33
08	279 N	133	-0-	-146	-0-	25	1	108	2	N	-0-		33
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	30	1	100	2	N	-0-		33
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	65	1	277	2	N	83	103 1	13
						91	9						
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	45	1	208	2	N	73		86
						80	9						
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	224	2	N	87	92 1	81
						96	9						
TOTAL GAS PROD:		3,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		634							

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 SIPES, ET AL		448400		RRCID -> 028954		COMPL. DATE 09/11/1959		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529					
		WELL #: 2 C											
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-							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
KEC ENTERPRISES, INC.		448461														
WREN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 078868		COMPL. DATE 10/01/1978		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		RRCID -> 029169		COMPL. DATE 04/04/1957		TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184								
ISBELL, MINNIE		WELL #: 1														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MORRIS-WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 147834		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471								
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	25	2	212	9	N	193	333	1		-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	27	2	124	9	N	113				113
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	54	2	56	9	N	51				164
04	240	N	105	-0-	-135	-0-	22	2	83	9	N	75	175	1		64
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	100				164
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	41	178	1		27
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	62				89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36				125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44				169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	161	1		16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82				98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				98
TOTAL GAS PROD:		603						TOTAL CONDENSATE PROD:		805						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280								
ISBELL, MINNIE		WELL #:		2	RRCID ->	199291	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 5430 - 5448	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		248 N	127	-0-	-121	-0-	127 2	N	-0-			36
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			36
03		155 N	50	-0-	-105	-0-	50 2	N	-0-			36
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			36
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			36
06		60 N	-0-	-0-	-60	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:			203	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KND OIL & GAS, LLC		470757		RRCID ->		138150	COMPL. DATE	05/07/1991	TOTAL DEPTH	5773	PERF. 5688 - 5693	
BLANTON, J. J.		WELL #:		5								
01		744 N	631	-0-	-113	-0-	631 3	N	-0-			41
02		638 N	593	-0-	-45	-0-	593 3	N	-0-			41
03		682 N	620	-0-	-62	-0-	620 3	N	-0-			41
04		600 N	575	-0-	-25	-0-	575 3	N	-0-			41
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-			41
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-			41
07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-			41
08		682 N	645	-0-	-37	-0-	645 3	N	-0-			41
09		630 N	620	-0-	-10	-0-	620 3	N	-0-			41
10		651 N	645	-0-	-6	-0-	645 3	N	-0-			41
11		630 N	587	-0-	-43	-0-	587 3	N	-0-			41
12		651 N	550	-0-	-101	-0-	550 3	N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:			7,415	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

L A PRODUCTIONS		479881		RRCID ->		100477	COMPL. DATE	05/16/1981	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5392 - 5428	
MCCURDY, F.		WELL #:		1								
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-
02		116 N	95	-0-	-21	-0-	95 2	N	-0-			-0-
03		155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2	N	-0-			-0-
04		120 N	74	-0-	-46	-0-	74 2	N	-0-			-0-
05		93 N	21	-0-	-72	-0-	21 2	N	-0-			-0-
06		90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
11		90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2	N	-0-			-0-
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			910	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-				56
02		145 N	68	-0-	-77	-0-	68	3			N	-0-				56
03		186 N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-				56
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				56
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				56
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				56
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				56
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				56
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
TOTAL GAS PROD:			200			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671																
01		837 N	794	-0-	-43	-0-	765	3	29	9	N	26				86
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	703	3	35	9	N	32				118
03		868 N	846	-0-	-22	-0-	800	3	46	9	N	42				160
04		780 N	777	-0-	-3	-0-	752	3	25	9	N	23	177	1		6
05		845 N	845	-0-	-0-	-0-	823	3	22	9	N	20				26
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	802	3	15	9	N	14				40
07		864 N	864	-0-	-0-	-0-	839	3	25	9	N	23				63
08		864 N	864	-0-	-0-	-0-	839	3	25	9	N	23				86
09		828 N	828	-0-	-0-	-0-	806	3	22	9	N	20				106
10		868 N	841	-0-	-27	-0-	819	3	22	9	N	20				126
11		840 N	756	-0-	-84	-0-	735	3	21	9	N	19				145
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				145
TOTAL GAS PROD:			8,970			TOTAL CONDENSATE PROD:			262							

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243																
01		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1132	3	11	9	N	10				110
02		1218 N	1192	-0-	-26	-0-	1164	3	28	9	N	25				135
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1288	3	33	9	N	30				165
04		1110 N	1013	-0-	-97	-0-	1007	3	6	9	N	5				170
05		1271 N	913	-0-	-358	-0-	913	3			N	-0-	165	1		5
06		1290 N	955	-0-	-335	-0-	949	3	6	9	N	5				10
07		1054 N	187	-0-	-867	-0-	179	3	8	9	N	7				17
08		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1250	3	9	9	N	8				25
09		960 N	923	-0-	-37	-0-	914	3	9	9	N	8				33
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	868	3	6	9	N	5				38
11		1230 N	531	-0-	-699	-0-	511	3	20	9	N	18				56
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				56
TOTAL GAS PROD:			10,311			TOTAL CONDENSATE PROD:			121							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657											
RUDD ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	139415	COMPL. DATE	08/04/1991	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6954 -	6963		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	24	1	76	3	N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	17	1	53	3	N	-0-			-0-
03		124 N	14	-0-	-110	-0-	3	1	11	3	N	-0-			-0-
04		90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	N	-0-			-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	N	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
11		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			261				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SARTAIN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	140414	COMPL. DATE	12/14/1991	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4426 -	5256		
01		1054 N	894	-0-	-160	-0-	894	3			N	-0-	20		
02		928 N	796	-0-	-132	-0-	796	3			N	-0-	20		
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-	20		
04		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-	20		
05		905 N	905	-0-	-0-	-0-	902	3	3	9	N	3	2		
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	899	3	4	9	N	4	6		
07		930 N	761	-0-	-169	-0-	761	3			N	-0-	6		
08		899 N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-	6		
09		900 N	773	-0-	-127	-0-	773	3			N	-0-	6		
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-	6		
11		750 N	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-	6		
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	6		
TOTAL GAS PROD:			8,963				TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

KOENINGER		WELL #:		1	RRCID ->	145226	COMPL. DATE	04/23/1993	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4523 -	5080		
01		558 N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-	-0-		
02		493 N	400	-0-	-93	-0-	400	3			N	-0-	-0-		
03		496 N	352	-0-	-144	-0-	352	3			N	-0-	-0-		
04		420 N	289	-0-	-131	-0-	289	3			N	-0-	-0-		
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-	-0-		
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-	-0-		
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-	-0-		
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-	-0-		
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-	-0-		
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-	-0-		
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-	-0-		
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,784				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	147433	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3802 - 4240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		372 N	165	-0-	-207	-0-	165 3		N	-0-			26
02		464 N	440	-0-	-24	-0-	440 3		N	-0-			26
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			26
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			26
05		465 N	21	-0-	-444	-0-	21 3		N	-0-			26
06		720 N	33	-0-	-687	-0-	33 3		N	-0-			26
07		341 N	44	-0-	-297	-0-	44 3		N	-0-			26
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			26
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			26
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			26
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			26
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:			3,321	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MUNN		WELL #:		1	RRCID ->	147939	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4166 - 4213	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	90 1	482 3	N	-0-			14
02		551 N	511	-0-	-40	-0-	80 1	431 3	N	-0-			14
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	87 1	467 3	N	-0-			14
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	34 1	534 3	N	-0-			14
05		568 N	568	-0-	-0-	-0-	89 1	479 3	N	-0-			14
06		540 N	522	-0-	-18	-0-	84 1	438 3	N	-0-			14
07		589 N	442	-0-	-147	-0-	71 1	371 3	N	-0-			14
08		558 N	432	-0-	-126	-0-	69 1	363 3	N	-0-			14
09		510 N	457	-0-	-53	-0-	73 1	384 3	N	-0-			14
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	86 1	452 3	N	-0-			14
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	86 1	450 3	N	-0-			14
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:			5,700	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JONES, CARL. R.		WELL #:		1	RRCID ->	158013	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5562 - 5934	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		217 N	152	-0-	-65	-0-	152 3		N	-0-			48
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			48
03		186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3		N	-0-			48
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			48
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			48
06		150 N	124	-0-	-26	-0-	124 3		N	-0-			48
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			48
08		186 N	8	-0-	-178	-0-	8 3		N	-0-			48
09		120 N	96	-0-	-24	-0-	96 3		N	-0-			48
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			48
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			48
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:			1,429	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657							
BASTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	163182	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5736 - 5853
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-		N	-0-		-0-
03		1085 N	44	-0-	-1041	-0-	44 3	N	-0-		-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2016 - P/A 11/07/16											

TOTAL GAS PROD: 832 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		10
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		10
03		620 N	504	-0-	-116	-0-	504 3	N	-0-		10
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		10
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		10
06		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		10
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		10
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		10
09		630 N	583	-0-	-47	-0-	583 3	N	-0-		10
10		651 N	383	-0-	-268	-0-	383 3	N	-0-		10
11		600 N	525	-0-	-75	-0-	525 3	N	-0-		10
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT		10

TOTAL GAS PROD: 6,397 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	319	-0-	-456	-0-	297 3	22 9	N	20	120
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	920 3	17 9	N	15	135
03		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1137 3	22 9	N	20	155
04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	876 3	13 9	N	12	167
05		992 N	892	-0-	-100	-0-	882 3	10 9	N	9	176
06		1110 N	461	-0-	-649	-0-	448 3	13 9	N	12	6
07		930 N	923	-0-	-7	-0-	921 3	2 9	N	2	8
08		899 N	748	-0-	-151	-0-	735 3	13 9	N	12	20
09		990 N	990	-0-	-0-	-0-	979 3	11 9	N	10	30
10		933 N	933	-0-	-0-	-0-	927 3	6 9	N	5	35
11		918 N	918	-0-	-0-	-0-	888 3	30 9	N	27	62
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT	62

TOTAL GAS PROD: 9,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	479	-0-	-79	-0-	462 3	17 9	N	15			75
02		522 N	475	-0-	-47	-0-	403 3	72 9	N	65			140
03		527 N	409	-0-	-118	-0-	381 3	28 9	N	25			165
04		450 N	344	-0-	-106	-0-	318 3	26 9	N	24	183 1		6
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	502 3	3 9	N	3			9
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	507 3	7 9	N	6			15
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	340 3	17 9	N	15			30
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	639 3	11 9	N	10			40
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	561 3	11 9	N	10			50
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	544 3	11 9	N	10			60
11		630 N	561	-0-	-69	-0-	544 3	17 9	N	15			75
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:		5,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		198							

WOOTEN		WELL #:		1	RRCID ->	187394	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	4632 - 4642	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3042 3	28 9	N	25			134
02		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2830 3	40 9	N	36			170
03		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2814 3	11 9	N	10			180
04		2550 X	1782	-0-	-768	-0-	1771 3	11 9	N	10			190
05		2635 X	1592	-0-	-1043	-0-	1584 3	8 9	N	7	169 1		28
06		2550 X	1474	-0-	-1076	-0-	1452 3	22 9	N	20			48
07		2635 X	1510	-0-	-1125	-0-	1510 3		N	-0-			48
08		1581 N	429	-0-	-1152	-0-	429 3		N	-0-			48
09		1470 N	245	-0-	-1225	-0-	245 3		N	-0-			48
10		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 3		N	-0-			48
11		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3		N	-0-			48
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		20,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		108							

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:		7	RRCID ->	197214	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5936 - 5954	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	495	-0-	-187	-0-	495 3		N	-0-			-0-
02		667 N	470	-0-	-197	-0-	470 3		N	-0-			-0-
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-			-0-
06		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3		N	-0-			-0-
07		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3		N	-0-			-0-
08		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3		N	-0-			-0-
09		1620 N	1504	-0-	-116	-0-	1504 3		N	-0-			-0-
10		1674 N	809	-0-	-865	-0-	809 3		N	-0-			-0-
11		2310 N	524	-0-	-1786	-0-	524 3		N	-0-			-0-
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,272		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-			-0-
02		174 N	162	-0-	-12	-0-	162 3		N	-0-			-0-
03		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-			-0-
04		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3		N	-0-			-0-
05		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-			-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
07		186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3		N	-0-			-0-
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-			-0-
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-			-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-			-0-
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,732	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		682 N	222	-0-	-460	-0-	22 1	199 2	N	1			83	
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	23 1	212 2	N	1			84	
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	43 1	492 2	N	2			86	
04		210 N	151	-0-	-59	-0-	12 1	139 2	N	-0-			86	
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	55 1	497 2	N	2			88	
06		510 N	191	-0-	-319	-0-	19 1	171 2	N	1			89	
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	19 1	172 2	N	1			90	
*08		558 N	119	-0-	-439	-0-	12 1	107 2	N	-0-			90	
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	33 1	292 2	N	-0-			90	
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	25 1	221 2	N	-0-			90	
11		120 N	68	-0-	-52	-0-	7 1	61 2	N	-0-			90	
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			90	
TOTAL GAS PROD:			2,841	TOTAL CONDENSATE PROD:			8							

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980										TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6174 - 6647	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	119 1	1071 2	N	-0-			99
02		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	126 1	1138 2	N	-0-			99
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	64 1	733 2	N	-0-			99
04		1140 N	555	-0-	-585	-0-	44 1	511 2	N	-0-			99
05		1364 N	780	-0-	-584	-0-	78 1	702 2	N	-0-			99
06		780 N	603	-0-	-177	-0-	60 1	543 2	N	-0-			99
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	59 1	535 2	N	-0-			99
*08		775 N	600	-0-	-175	-0-	60 1	540 2	N	-0-			99
09		600 N	554	-0-	-46	-0-	55 1	499 2	N	-0-			99
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	73 1	653 2	N	-0-			99
11		570 N	438	-0-	-132	-0-	44 1	394 2	N	-0-			99
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			99
TOTAL GAS PROD:			8,101	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LONDON PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		506540									
YANCEY		WELL #:		1	RRCID ->	089960	COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL DEPTH	6475 PERF. 5844 - 5850			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	528	-0-	-30	-0-	53 1	475 2	N	-0-			58
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	50 1	448 2	N	-0-			58
03		527 N	525	-0-	-2	-0-	52 1	473 2	N	-0-			58
04		510 N	504	-0-	-6	-0-	50 1	454 2	N	-0-			58
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	56 1	500 2	N	-0-			58
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	59 1	533 2	N	-0-			58
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	61 1	546 2	N	-0-			58
*08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	61 1	553 2	N	-0-			58
09		600 N	586	-0-	-14	-0-	59 1	527 2	N	-0-			58
10		620 N	584	-0-	-36	-0-	58 1	526 2	N	-0-			58
11		600 N	538	-0-	-62	-0-	54 1	484 2	N	-0-			58
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		6,132		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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	603	-0-	-79	-0-	603 2		N	-0-			81
02		580 N	550	-0-	-30	-0-	550 2		N	-0-			81
03		589 N	575	-0-	-14	-0-	575 2		N	-0-			81
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			81
05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			81
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			81
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			81
*08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			81
09		660 N	627	-0-	-33	-0-	627 2		N	-0-			81
10		651 N	584	-0-	-67	-0-	584 2		N	-0-			81
11		690 N	526	-0-	-164	-0-	526 2		N	-0-			81
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			81
TOTAL GAS PROD:		6,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REDWINE, H. J.		WELL #:			RRCID ->	176865	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	6975 PERF. 6165 - 6421			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8 7		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2014

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
MAVERICK OPERATING CO.				534205									
CLOSE ENCOUNTERS				WELL #:	1	RRCID ->	102918	COMPL. DATE	04/22/1982	TOTAL DEPTH	6362	PERF.	6227 - 6230
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
		PLUGGED AND ABANDONED		01/23/2017	- P/A	01/23/2017							

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

MCCCOMMONS OIL COMPANY				541740									
CULWELL, OLLIE				WELL #:	1	RRCID ->	029094	COMPL. DATE	04/10/1958	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5753 - 5761
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			19
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			19
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			19
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			19
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			19
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			19
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			19
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			19
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			19
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	783	2	21	9	N			19
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			19
*12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 8,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HALMAN-SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	029096	COMPL. DATE	10/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5291 - 5721
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			35
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1		N	-0-			35
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			35
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			35
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			35
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	882	2	165	9	N	150	175 1	10
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			10
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			10
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			10
10	434 N	26	-0-	-408	-0-	15	2	11	9	N	10		10
11	420 N	339	-0-	-81	-0-	339	2		N	-0-			10
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 3,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
MCCOMMONS OIL COMPANY		//CONT.//		541740									
MASSEY, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	029097	COMPL. DATE	01/18/1960	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5151 -	5184
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			-0-
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASSEY, Q. C.		WELL #:		1	RRCID ->	029098	COMPL. DATE	05/19/1960	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5735 -	5753
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
05		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			-0-
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			-0-
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,201		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	20 1	225 2	N	-0-			41
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	20 1	237 2	N	-0-			41
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	20 1	235 2	N	-0-			41
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	20 1	586 2	N	-0-			41
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	20 1	415 2	N	-0-			41
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	20 1	351 2	N	-0-			41
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	20 1	380 2	N	-0-			41
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	20 1	351 2	N	-0-			41
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			41
10		403 N	332	-0-	-71	-0-	20 1	312 2	N	-0-			41
11		360 N	310	-0-	-50	-0-	20 1	290 2	N	-0-			41
12		341 N	290	-0-	-51	-0-	20 1	270 2	N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		4,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

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

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2	N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2	N	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	2	N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	2	N	-0-			-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	2	N	-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	2	N	-0-			-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-		306	2	N	-0-			-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-		295	2	N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
WILCOCKSON, E. L. "A"		WELL #: 1	RRCID -> 021455	COMPL. DATE 06/27/1957	TOTAL DEPTH 5554	PERF. 5305	- 5319			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	81 1	1331 2	N	38	88
						42 9				
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	75 1	1109 2	N	32	120
						35 9				
03	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	81 1	1254 2	N	15	135
						17 9				
04	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	78 1	1262 2	N	30	165
						33 9				
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	81 1	1331 2	N	17	182
						19 9				
06	1320 N	904	-0-	-416	-0-	78 1	820 2	N	5	187
						6 9				
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	81 1	1581 2	N	5	192
						6 9				
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	81 1	1507 2	N	8	200
						9 9				
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	78 1	1654 2	N	7	27
						8 9			180 1	
10	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	81 1	1533 2	N	5	32
						6 9				
11	1560 N	1369	-0-	-191	-0-	78 1	1271 2	N	18	50
						20 9				
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT	50
TOTAL GAS PROD:		15,727							TOTAL CONDENSATE PROD:	180

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	1829 N	1672	-0-	-157	-0-	768 1	904 2	N	-0-	36
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	716 1	858 2	N	-0-	36
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	818 1	980 2	N	-0-	36
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	742 1	898 2	N	-0-	36
05	1674 N	1393	-0-	-281	-0-	665 1	728 2	N	-0-	36
06	1740 N	1429	-0-	-311	-0-	777 1	652 2	N	-0-	36
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	842 1	1241 2	N	-0-	36
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	759 1	1100 2	N	-0-	36
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	748 1	1170 2	N	-0-	36
10	2077 N	1903	-0-	-174	-0-	789 1	1114 2	N	-0-	36
11	1800 N	1395	-0-	-405	-0-	665 1	731 2	N	-0-	36
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT	36
TOTAL GAS PROD:		18,664							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000										TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5124 - 5438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-		42
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-		42
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2			N	-0-		42
04		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2			N	-0-		42
05		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2			N	-0-		42
06		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2			N	-0-		42
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-		42
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-		42
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-		42
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-		42
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2			N	-0-		42
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		42
TOTAL GAS PROD:			1,173	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5152 - 5164	
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-		19
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-		19
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-		19
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-		19
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-		19
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-		19
07		124 N	74	-0-	-50	-0-	74 2			N	-0-		19
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2			N	-0-		19
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2			N	-0-		19
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-		19
*11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-		19
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:			773	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994										TOTAL DEPTH	5441	PERF. 5016 - 5258	
01		1209 N	887	-0-	-322	-0-	217 1	662 2		N	7		51
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	8 9	203 1	748 2		N	5	56
03		1085 N	1078	-0-	-7	-0-	6 9	217 1	855 2		N	5	61
04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	6 9	210 1	846 2		N	5	66
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	6 9	217 1	949 2		N	8	74
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	9 9	210 1	835 2		N	6	80
07		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	7 9	217 1	1353 2		N	1	81
08		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1 9	217 1	1414 2		N	1	82
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1 9	210 1	1413 2		N	4	86
10		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	4 9	217 1	1435 2		N	8	94
11		1590 N	1284	-0-	-306	-0-	9 9	210 1	1067 2		N	6	100
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	7 9				N	NO RPT	100
TOTAL GAS PROD:			13,986	TOTAL CONDENSATE PROD:			56						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOGY, A. Y. "A"		WELL #:			RRCID -> 028979	COMPL. DATE 03/21/1993	TOTAL DEPTH 6099	PERF. 5170	- 5942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
		PLUGGED AND ABANDONED			03/18/2010								

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

BULLARD, CECIL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 028983	COMPL. DATE 10/01/1958	TOTAL DEPTH 5963	PERF. 5152	- 5188
01	124 N	19	-0-	-105	-0-	19 2	N	-0-	40
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-	40
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-	40
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-	40
05	124 N	45	-0-	-79	-0-	45 2	N	-0-	40
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	40
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	40
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY, RAY		WELL #:		1	RRCID -> 028985	COMPL. DATE 04/12/1958	TOTAL DEPTH 5833	PERF. 5457	- 5824	
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	11 1	175 2	N	-0-	16
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10 1	161 2	N	-0-	16
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16 1	277 2	N	-0-	16
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17 1	255 2	N	-0-	16
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12 1	177 2	N	-0-	16
06	270 N	194	-0-	-76	-0-	16 1	178 2	N	-0-	16
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15 1	285 2	N	-0-	16
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1	282 2	N	-0-	16
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14 1	277 2	N	-0-	16
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	15 1	285 2	N	-0-	16
11	300 N	190	-0-	-110	-0-	10 1	180 2	N	-0-	16
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	16

TOTAL GAS PROD: 2,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	028990	COMPL. DATE	12/04/1953	TOTAL DEPTH	5738	PERF. 5369 - 5527	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-	-0-	
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-	-0-	
03	930 N	688	-0-	-242	-0-	688	2		N	-0-	-0-	
04	840 N	795	-0-	-45	-0-	795	2		N	-0-	-0-	
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-	-0-	
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-	-0-	
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-	-0-	
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-	-0-	
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-	-0-	
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-	-0-	
11	1050 N	894	-0-	-156	-0-	894	2		N	-0-	-0-	
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	028992	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4806 - 4826	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-						

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	028994	COMPL. DATE	03/29/1955	TOTAL DEPTH	5624	PERF. 5497 - 5510	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
CHRISTIAN, D.		WELL #:		1	RRCID ->	028995	COMPL. DATE	12/26/1963	TOTAL DEPTH	5828	PERF. 5120 - 5128
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		45
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		45
03		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2	N	-0-		45
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		45
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		45
06		210 N	141	-0-	-69	-0-	141 2	N	-0-		45
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		45
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		45
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		45
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		45
*11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		45
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		45
TOTAL GAS PROD:		2,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COCANOUGHHER, G. H.		WELL #:		1	RRCID ->	028996	COMPL. DATE	02/10/1958	TOTAL DEPTH	6265	PERF. 5782 - 5794
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		16
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		16
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	N	-0-		16
04		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2	N	-0-		16
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		16
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		16
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		16
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		16
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-		16
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		16
*11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		16
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		16
TOTAL GAS PROD:		2,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COCANOUGHHER, G. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	028997	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5116 - 5772
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1116 N	1091	-0-	-25	-0-	81 1	1010 2	N	-0-	135
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	75 1	1020 2	N	-0-	135
03		1023 N	894	-0-	-129	-0-	81 1	813 2	N	-0-	135
04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	78 1	1117 2	N	3	138
							3 9				
05		1178 N	1081	-0-	-97	-0-	81 1	1000 2	N	-0-	138
06		870 N	794	-0-	-76	-0-	78 1	716 2	N	-0-	138
07		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	81 1	1161 2	N	-0-	138
08		1085 N	688	-0-	-397	-0-	81 1	598 2	N	8	19
							9 9			127 1	
09		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	78 1	1058 2	N	-0-	19
10		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	81 1	1294 2	N	-0-	19
*11		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	78 1	976 2	N	-0-	19
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT	19
TOTAL GAS PROD:		11,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
COCANOUGH, 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	81	1	32	2	N	-0-		148
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	75	1	97	2	N	6		154
						7	9						
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	81	1	195	2	N	16		170
						18	9						
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	78	1	211	2	N	9		179
						10	9						
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	81	1	112	2	N	-0-		179
06	270 N	136	-0-	-134	-0-	78	1	47	2	N	10	164 1	25
						11	9						
07	310 N	164	-0-	-146	-0-	81	1	83	2	N	-0-		25
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	81	1	169	2	N	3		28
						3	9						
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	78	1	394	2	N	18		46
						20	9						
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	81	1	476	2	N	12		58
						13	9						
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	78	1	423	2	N	7		65
						8	9						
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		65
TOTAL GAS PROD:		3,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		81							

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958										TOTAL DEPTH	6135	PERF.	5391 - 5688
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1549	2	22	9	N	20		159
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1370	2	14	9	N	13		172
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1717	2	24	9	N	22		194
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1574	2	19	9	N	17	161 1	50
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1607	2	12	9	N	11		61
06	1680 N	1231	-0-	-449	-0-	1225	2	6	9	N	5		66
07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2059	2	9	9	N	8		74
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2139	2	3	9	N	3		77
09	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2367	2	7	9	N	6		83
10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2340	2	9	9	N	8		91
11	2070 N	1911	-0-	-159	-0-	1894	2	17	9	N	15		106
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT		106
TOTAL GAS PROD:		19,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		128							

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955										TOTAL DEPTH	5924	PERF.	5207 - 5869
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-		18
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-		18
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-		18
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-		18
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-		18
06	420 N	293	-0-	-127	-0-	293	2			N	-0-		18
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-		18
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-		18
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-		18
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-		18
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-		18
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:		4,875		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 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001										TOTAL DEPTH	5947	PERF.	5470 - 5805	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			60
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			60
03		837 N	421	-0-	-416	-0-	421	2		N	-0-			60
04		780 N	301	-0-	-479	-0-	301	2		N	-0-			60
05		496 N	397	-0-	-99	-0-	397	2		N	-0-			60
06		420 N	243	-0-	-177	-0-	243	2		N	-0-			60
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			60
08		403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2		N	-0-			60
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			60
10		372 N	290	-0-	-82	-0-	290	2		N	-0-			60
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			60
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		4,015				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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			18
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			18
03		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			18
04		120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2		N	-0-			18
05		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			18
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			18
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			18
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			18
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			18
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			18
11		120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-			18
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		1,110				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			61
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			61
03		527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2		N	-0-			61
04		480 N	404	-0-	-76	-0-	404	2		N	-0-			61
05		527 N	472	-0-	-55	-0-	472	2		N	-0-			61
06		450 N	392	-0-	-58	-0-	392	2		N	-0-			61
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			61
08		617 N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	9	N	3		64
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	513	2	6	9	N	5	50	19
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			19
11		600 N	428	-0-	-172	-0-	428	2		N	-0-			19
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		5,417				TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-			19
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			19
03		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-			19
04		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-			19
05		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-			19
06		240 N	163	-0-	-77	-0-	163	2		N	-0-			19
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			19
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			19
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			19
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			19
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2		N	-0-			19
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:			2,605				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781														
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			13
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			13
03		310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-			13
04		300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2		N	-0-			13
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			13
06		270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2		N	-0-			13
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			13
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			13
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			13
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			13
11		330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2		N	-0-			13
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			3,276				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	81	1	1491	2	N	29			87
							32	9							
02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	75	1	1411	2	N	35			122
							39	9							
03		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	81	1	1445	2	N	38			160
							42	9							
04		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	78	1	1305	2	N	23			183
							25	9							
05		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	81	1	1280	2	N	34	179	1	38
							37	9							
06		1020 N	995	-0-	-25	-0-	78	1	911	2	N	5			43
							6	9							
07		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	81	1	1560	2	N	9			52
							10	9							
08		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	81	1	1605	2	N	15			67
							17	9							
09		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	78	1	1663	2	N	13			80
							14	9							
10		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	81	1	1269	2	N	12			92
							13	9							
*11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	78	1	1251	2	N	18			110
							20	9							
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			110
TOTAL GAS PROD:			16,319											TOTAL CONDENSATE PROD:	231

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	168	-0-	-18	-0-	81	1	87	2	N	-0-			48
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	75	1	88	2	N	-0-			48
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	78	1	96	2	N	-0-			48
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	78	1	85	2	N	-0-			48
05		186 N	173	-0-	-13	-0-	81	1	92	2	N	-0-			48
06		180 N	140	-0-	-40	-0-	78	1	62	2	N	-0-			48
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	81	1	101	2	N	-0-			48
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	81	1	117	2	N	-0-			48
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	78	1	116	2	N	-0-			48
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	81	1	116	2	N	-0-			48
11		180 N	171	-0-	-9	-0-	78	1	93	2	N	-0-			48
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:			1,923											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		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		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:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CRAFT-WATER BOARD UNIT 16		WELL #:		1	RRCID ->	029013	COMPL. DATE	02/21/1964	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5224 - 5926	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01	1705 N	1351	-0-	-354	-0-	1345	2	6	9	N	5		43
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1083	2	10	9	N	9		52
03	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1337	2	10	9	N	9		61
04	1320 N	991	-0-	-329	-0-	980	2	11	9	N	10		71
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1289	2	15	9	N	14		85
06	1290 N	1108	-0-	-182	-0-	1099	2	9	9	N	8		93
07	1023 N	878	-0-	-145	-0-	869	2	9	9	N	8		101
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1290	2	13	9	N	12		113
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1433	2	8	9	N	7		120
10	868 N	864	-0-	-4	-0-	861	2	3	9	N	3		123
11	1260 N	1084	-0-	-176	-0-	1080	2	4	9	N	4		127
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		127
TOTAL GAS PROD:		12,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		89							

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18		WELL #:		1 L	RRCID ->	029015	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5621 - 5690	
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	125	1	1481	2	N	19		173
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	128	1	1396	2	N	19	44 1	148
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	201	1	1520	2	N	2		150
04	1560 N	1535	-0-	-25	-0-	194	1	1319	2	N	20		170
05	1674 N	1542	-0-	-132	-0-	194	1	1319	2	N	26		196
06	1680 N	1537	-0-	-143	-0-	194	1	1320	2	N	21		217
07	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	194	1	1320	2	N	7	34 1	190
08	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	194	1	1320	2	N	15		205
09	1530 N	1528	-0-	-2	-0-	194	1	1320	2	N	13		218
10	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	194	1	1320	2	N	11		229
*11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	194	1	1320	2	N	9		238
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT		238
TOTAL GAS PROD:		17,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		162							

CRAWFORD, H. P.		WELL #:		1	RRCID ->	029020	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	5795	PERF.	4998 - 5565	
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-		110
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	576	2	17	9	N	15		125
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	601	2	20	9	N	18		143
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	641	2	10	9	N	9		152
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	N	5		157
06	600 N	451	-0-	-149	-0-	451	2			N	-0-		157
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1		158
08	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-		158
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2		160
10	682 N	631	-0-	-51	-0-	628	2	3	9	N	3		163
11	660 N	477	-0-	-183	-0-	475	2	2	9	N	2	151 1	14
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		6,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	465	N	424	-0-	-41	-0-	6	1	418	2	N	-0-					31
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	6	1	454	2	N	-0-					31
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	6	1	403	2	N	-0-					31
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	6	1	491	2	N	-0-					31
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	6	1	615	2	N	-0-					31
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	6	1	417	2	N	-0-					31
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	6	1	597	2	N	-0-					31
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	6	1	530	2	N	-0-					31
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	6	1	537	2	N	-0-					31
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	6	1	663	2	N	-0-					31
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	6	1	469	2	N	-0-					31
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					31
TOTAL GAS PROD:			5,660			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852																	
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	75	1	1422	2	N	-0-					29
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	70	1	1178	2	N	-0-					29
03	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	74	1	1321	2	N	-0-					29
04	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	73	1	1244	2	N	-0-					29
05	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	75	1	1209	2	N	-0-					29
06	1350	N	1009	-0-	-341	-0-	71	1	938	2	N	-0-					29
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	75	1	1561	2	N	-0-					29
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	74	1	1596	2	N	-0-					29
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	70	1	1633	2	N	-0-					29
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	75	1	1844	2	N	-0-					29
11	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	72	1	1499	2	N	-0-					29
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					29
TOTAL GAS PROD:			16,249			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			21
02		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			21
03		1457 N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2		N	-0-			21
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			21
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			21
06		1350 N	1120	-0-	-230	-0-	1120	2		N	-0-			21
07		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-			21
08		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-			21
09		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			21
10		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-			21
11		1770 N	1571	-0-	-199	-0-	1571	2		N	-0-			21
12		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:			17,204		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959										TOTAL DEPTH	5982	PERF.	5542 - 5554	
01		682 N	597	-0-	-85	-0-	597	2		N	-0-			30
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			30
03		744 N	665	-0-	-79	-0-	665	2		N	-0-			30
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			30
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			30
06		630 N	514	-0-	-116	-0-	514	2		N	-0-			30
07		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			30
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			30
09		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			30
10		837 N	813	-0-	-24	-0-	813	2		N	-0-			30
11		870 N	742	-0-	-128	-0-	742	2		N	-0-			30
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:			7,865		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993										TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4515 - 5538	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DURHAM, W. J.		WELL #:		1	RRCID ->	029028	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5308 - 5681
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	401	-0-	-95	-0-	394 2	7 9	N	6		92
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	367 2	9 9	N	8		100
03		403 N	350	-0-	-53	-0-	347 2	3 9	N	3		103
04		390 N	297	-0-	-93	-0-	288 2	9 9	N	8		111
05		403 N	288	-0-	-115	-0-	285 2	3 9	N	3		114
06		330 N	223	-0-	-107	-0-	223 2		N	-0-		114
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-		114
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	310 2	17 9	N	15	87 1	42
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		42
10		372 N	328	-0-	-44	-0-	328 2		N	-0-		42
11		330 N	263	-0-	-67	-0-	263 2		N	-0-		42
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		42
TOTAL GAS PROD:		3,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

DURHAM-KEMPNER		WELL #:		1	RRCID ->	029029	COMPL. DATE	09/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5390 - 5440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
03		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2		N	-0-		-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
06		270 N	222	-0-	-48	-0-	222 2		N	-0-		-0-
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		-0-
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-
11		360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2		N	-0-		-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOXALL, T. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	029031	COMPL. DATE	03/04/1958	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	5802 - 6258
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	487	-0-	-102	-0-	487 2		N	-0-		32
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	481 2	2 9	N	2		34
03		558 N	546	-0-	-12	-0-	546 2		N	-0-		34
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		34
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-		34
06		540 N	309	-0-	-231	-0-	309 2		N	-0-		34
07		527 N	441	-0-	-86	-0-	441 2		N	-0-		34
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		34
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-		34
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-		34
*11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		34
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:		6,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GADBERRY, H. C.		WELL #:		8 L	RRCID ->	029033	COMPL. DATE	03/08/1995	TOTAL DEPTH	5974	PERF. 5157 - 5788	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	339	-0-	-64	-0-	339 2		N	-0-		56
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		56
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-		56
04		330 N	264	-0-	-66	-0-	264 2		N	-0-		56
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		56
06		450 N	339	-0-	-111	-0-	339 2		N	-0-		56
07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		56
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		56
09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-		56
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-		56
*11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-		56
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		56
TOTAL GAS PROD:			5,800	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GARGIS, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	029034	COMPL. DATE	04/22/1960	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5878 - 6287	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		52
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		52
03		403 N	396	-0-	-7	-0-	396 2		N	-0-		52
04		390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2		N	-0-		52
05		403 N	386	-0-	-17	-0-	386 2		N	-0-		52
06		390 N	314	-0-	-76	-0-	314 2		N	-0-		52
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		52
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-		52
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		52
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		52
11		510 N	448	-0-	-62	-0-	448 2		N	-0-		52
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		52
TOTAL GAS PROD:			4,881	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLBROOKS "A"		WELL #:		1 U	RRCID ->	029036	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 3787 - 3889	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		-0-
03		558 N	456	-0-	-102	-0-	456 2		N	-0-		-0-
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		-0-
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-		-0-
06		450 N	398	-0-	-52	-0-	398 2		N	-0-		-0-
07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-		-0-
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-		-0-
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-		-0-
10		713 N	656	-0-	-57	-0-	656 2		N	-0-		-0-
11		750 N	557	-0-	-193	-0-	557 2		N	-0-		-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,270	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6014 -	6028
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	277	1	328	2	N	-0-		60
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	248	1	298	2	N	-0-		60
03		589 N	421	-0-	-168	-0-	192	1	229	2	N	-0-		60
04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	274	1	330	2	N	-0-		60
05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	291	1	318	2	N	-0-		60
06		420 N	326	-0-	-94	-0-	177	1	149	2	N	-0-		60
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	253	1	373	2	N	-0-		60
08		674 N	674	-0-	-0-	-0-	275	1	399	2	N	-0-		60
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	278	1	435	2	N	-0-		60
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	296	1	419	2	N	-0-		60
*11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	326	1	358	2	N	-0-		60
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:			6,524				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5188 -	5297
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-		83
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-		83
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-		83
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-		83
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-		83
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-		83
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-		83
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-		83
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-		83
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-		83
11		240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-		83
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		83
TOTAL GAS PROD:			2,247				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955										TOTAL DEPTH	6309	PERF.	5493 -	5762
01		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-		18
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-		18
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-		18
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-		18
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-		18
06		330 N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-		18
07		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-		18
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-		18
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-		18
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-		18
11		420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-		18
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:			4,104				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		713 N	627	-0-	-86	-0-	623 2	4 9	N	4			100	
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	596 2	7 9	N	6			106	
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	601 2	4 9	N	4			110	
04		600 N	457	-0-	-143	-0-	454 2	3 9	N	3			113	
05		651 N	564	-0-	-87	-0-	561 2	3 9	N	3			116	
06		600 N	427	-0-	-173	-0-	426 2	1 9	N	1			117	
07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			117	
08		558 N	534	-0-	-24	-0-	534 2		N	-0-			117	
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			117	
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			117	
*11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			117	
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			117	
TOTAL GAS PROD:			6,253		TOTAL CONDENSATE PROD:					21				

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963										TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5713	-	5974
01		1829 N	966	-0-	-863	-0-	953 2	13 9	N	12			85	
02		680 N	680	-0-	-0-	-0-	674 2	6 9	N	5			90	
03		1054 N	742	-0-	-312	-0-	736 2	6 9	N	5			95	
04		930 N	631	-0-	-299	-0-	629 2	2 9	N	2			97	
05		713 N	679	-0-	-34	-0-	679 2		N	-0-			97	
06		720 N	451	-0-	-269	-0-	450 2	1 9	N	1			98	
07		816 N	816	-0-	-0-	-0-	812 2	4 9	N	4			102	
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	895 2	1 9	N	1			103	
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	896 2	2 9	N	2			105	
10		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			105	
11		870 N	618	-0-	-252	-0-	618 2		N	-0-			105	
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			105	
TOTAL GAS PROD:			8,209		TOTAL CONDENSATE PROD:					32				

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959										TOTAL DEPTH	4022	PERF. 5080	-	6037
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		558 N	534	-0-	-24	-0-	34	1	500	2	N	-0-			97
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	N	-0-			97
03		589 N	514	-0-	-75	-0-	29	1	485	2	N	-0-			97
04		539 N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	N	-0-			97
05		620 N	554	-0-	-66	-0-	34	1	520	2	N	-0-			97
06		510 N	401	-0-	-109	-0-	32	1	369	2	N	-0-			97
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	624	2	N	2			99
							2	9							
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	567	2	N	4	85	1	18
							4	9							
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	644	2	N	-0-			18
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	621	2	N	-0-			18
*11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	556	2	N	-0-			18
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:			6,302			TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618															
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			22
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			22
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			22
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			22
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			22
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-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:			45			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PIPES-COCANOUGHNER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976															
01		341 N	205	-0-	-136	-0-	205	2			N	-0-			20
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			20
03		248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-			20
04		210 N	109	-0-	-101	-0-	107	2	2	9	N	2			22
05		248 N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-			22
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	201	2	7	9	N	6			28
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	233	2	8	9	N	7			35
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	N	2			37
09		210 N	29	-0-	-181	-0-	29	2			N	-0-			37
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			37
*11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2			39
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:			1,931			TOTAL CONDENSATE PROD:			19						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
REMMELE, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	029054	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	6043	PERF. 5232 - 5414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		282 N	282	-0-	-0-	282	2		N	-0-		6
02		352 N	352	-0-	-0-	352	2		N	-0-		6
03		285 N	285	-0-	-0-	285	2		N	-0-		6
04		270 N	62	-0-	-208	62	2		N	-0-		6
05		372 N	76	-0-	-296	76	2		N	-0-		6
06		270 N	64	-0-	-206	64	2		N	-0-		6
07		99 N	99	-0-	-0-	99	2		N	-0-		6
08		641 N	641	-0-	-0-	641	2		N	-0-		6
09		416 N	416	-0-	-0-	416	2		N	-0-		6
10		452 N	452	-0-	-0-	452	2		N	-0-		6
11		630 N	308	-0-	-322	308	2		N	-0-		6
12		434 N	NO RPT	-0-	-434				N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		3,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHIELDS, CARRIE LOU		WELL #:		1	RRCID ->	029056	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6110 - 6560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1085 N	959	-0-	-126	81	1	875	2	N	3	24
02		946 N	946	-0-	-0-	75	1	860	2	N	10	34
03		1085 N	1037	-0-	-48	81	1	943	2	N	12	46
04		982 N	982	-0-	-0-	78	1	889	2	N	14	60
05		1023 N	883	-0-	-140	81	1	802	2	N	-0-	60
06		990 N	729	-0-	-261	78	1	651	2	N	-0-	60
07		1343 N	1343	-0-	-0-	81	1	1262	2	N	-0-	60
08		1442 N	1442	-0-	-0-	81	1	1359	2	N	2	62
09		1469 N	1469	-0-	-0-	78	1	1384	2	N	6	68
10		1428 N	1428	-0-	-0-	81	1	1340	2	N	6	74
11		1410 N	1111	-0-	-299	78	1	1029	2	N	4	78
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519					N	NO RPT	78
TOTAL GAS PROD:		12,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		527 N	223	-0-	-304	223	2		N	-0-		49
02		253 N	253	-0-	-0-	253	2		N	-0-		49
03		310 N	260	-0-	-50	260	2		N	-0-		49
04		210 N	178	-0-	-32	178	2		N	-0-		49
05		279 N	190	-0-	-89	190	2		N	-0-		49
06		240 N	137	-0-	-103	137	2		N	-0-		49
07		226 N	226	-0-	-0-	226	2		N	-0-		49
08		251 N	251	-0-	-0-	251	2		N	-0-		49
09		259 N	259	-0-	-0-	259	2		N	-0-		49
10		270 N	270	-0-	-0-	270	2		N	-0-		49
11		240 N	173	-0-	-67	173	2		N	-0-		49
12		279 N	NO RPT	-0-	-279				N	NO RPT		49
TOTAL GAS PROD:		2,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
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	* 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	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														
01		1457 N	1428	-0-	-29	-0-	59	1	1354	2	N	14		73
							15	9						
02		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	55	1	1311	2	N	8		81
							9	9						
03		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	59	1	1454	2	N	10		91
							11	9						
04		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	57	1	1364	2	N	4		95
							4	9						
05		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	59	1	1425	2	N	5		100
							6	9						
06		1470 N	1078	-0-	-392	-0-	57	1	1020	2	N	1		101
							1	9						
07		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	59	1	1603	2	N	1		102
							1	9						
08		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	59	1	1733	2	N	4		106
							4	9						
09		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	57	1	2005	2	N	2		108
							2	9						
10		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	59	1	2004	2	N	6		114
							7	9						
11		1740 N	1536	-0-	-204	-0-	57	1	1471	2	N	7		121
							8	9						
12		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT		121
TOTAL GAS PROD:			17,449			TOTAL CONDENSATE PROD:			62					

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649															
01		806 N	787	-0-	-19	-0-	751	2	36	9	N	33	166	1	67
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			67
03		806 N	760	-0-	-46	-0-	725	2	35	9	N	32			99
04		750 N	714	-0-	-36	-0-	705	2	9	9	N	8			107
05		850 N	850	-0-	-0-	-0-	820	2	30	9	N	27			134
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	806	2	50	9	N	45			179
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	804	2	14	9	N	13			192
08		837 N	776	-0-	-61	-0-	744	2	32	9	N	29	169	1	52
09		870 N	738	-0-	-132	-0-	729	2	9	9	N	8			60
10		806 N	764	-0-	-42	-0-	747	2	17	9	N	15			75
11		750 N	744	-0-	-6	-0-	709	2	35	9	N	32			107
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			107
TOTAL GAS PROD:			8,416			TOTAL CONDENSATE PROD:			242						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5371 -	5661	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-				26
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-				26
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-				26
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-				26
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-				26
06		150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2		N	-0-				26
07		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-				26
08		186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2		N	-0-				26
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-				26
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-				26
*11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-				26
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				26
TOTAL GAS PROD:			1,483			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	
01		434 N	423	-0-	-11	-0-	71	1	321	2	N	28			118
							31	9							
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	67	1	155	2	N	30			148
							33	9							
03		403 N	81	-0-	-322	-0-	46	1	35	9	N	32	171	1	9
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			9
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			9
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:			759			TOTAL CONDENSATE PROD:			90						

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956										TOTAL DEPTH	7002	PERF.	5892 -	6270	
01		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-			-0-
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
03		372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-			-0-
04		360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-			-0-
05		372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-			-0-
06		360 N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-			-0-
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
11		420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,275			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VALCIK, JOHN N.		WELL #: 1		RRCID -> 029071		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	81 1	1167 2	N	6			101
						7 9						
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	75 1	1209 2	N	9			110
						10 9						
03	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	81 1	1160 2	N	9			119
						10 9						
04	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	78 1	1033 2	N	1			120
						1 9						
05	1395 N	1203	-0-	-192	-0-	81 1	1119 2	N	3			123
						3 9						
06	1200 N	905	-0-	-295	-0-	78 1	825 2	N	2			125
						2 9						
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	81 1	1279 2	N	4			129
						4 9						
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	81 1	1340 2	N	4	41 1		92
						4 9						
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	78 1	1381 2	N	-0-			92
10	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	81 1	1265 2	N	1			93
						1 9						
11	1380 N	1147	-0-	-233	-0-	78 1	1068 2	N	1			94
						1 9						
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			94
TOTAL GAS PROD:		13,762				TOTAL CONDENSATE PROD:			40			

VAUGHT, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 029072		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5073 - 5079		
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	182 2		N	-0-			19
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			19
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-			19
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			19
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			19
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2		N	-0-			19
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			19
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			19
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			19
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			19
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	223 2		N	-0-			19
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		2,371				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WALKER, T. S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 029076		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 6505		PERF. 5269 - 5888		
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	81 1	958 2	N	-0-			64
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	75 1	947 2	N	-0-			64
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	81 1	1003 2	N	-0-			64
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	78 1	973 2	N	-0-			64
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	81 1	1011 2	N	-0-			64
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	78 1	1408 2	N	-0-			64
07	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	81 1	2750 2	N	-0-			64
08	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	81 1	2906 2	N	-0-			64
09	3000 N	3046	-0-	46	46	78 1	2968 2	N	-0-			64
10	3058 N	3012	-0-	-46	-0-	81 1	2931 2	N	-0-			64
*11	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	78 1	2483 2	N	-0-			64
12	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		21,211				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
WORTHINGTON, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 029077		COMPL. DATE 12/17/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5212 - 5250			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			92
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			92
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			92
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			92
05	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	1044	2		N	-0-			92
06	1020 N	740	-0-	-280	-0-	740	2		N	-0-			92
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			92
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			92
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			92
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			92
11	1290 N	1022	-0-	-268	-0-	1022	2		N	-0-			92
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		12,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YATES, L. H.		WELL #: 1		RRCID -> 029080		COMPL. DATE 10/19/1953		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 5427 - 5453			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			77
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			77
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			77
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			77
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			77
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			77
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			77
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			77
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			77
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			77
11	270 N	191	-0-	-79	-0-	191	2		N	-0-			77
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		1,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YATES, L. H.		WELL #: 3		RRCID -> 029082		COMPL. DATE 11/18/2000		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 5147 - 5156			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			43
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			43
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			43
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-			43
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			43
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2		N	-0-			43
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			43
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			43
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			43
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			43
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2		N	-0-			43
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		2,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			96
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			96
03		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2		N	-0-			96
04		480 N	303	-0-	-177	-0-	303 2		N	-0-			96
05		403 N	337	-0-	-66	-0-	337 2		N	-0-			96
06		360 N	223	-0-	-137	-0-	223 2		N	-0-			96
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			96
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			96
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			96
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			96
11		360 N	341	-0-	-19	-0-	341 2		N	-0-			96
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:		4,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	81 1	1355 2	N	9			110
							10 9						
02		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	75 1	1131 2	N	7			117
							8 9						
03		1488 N	1360	-0-	-128	-0-	81 1	1278 2	N	1			118
							1 9						
04		1410 N	1215	-0-	-195	-0-	78 1	1137 2	N	-0-			118
05		1302 N	1295	-0-	-7	-0-	81 1	1212 2	N	2			120
							2 9						
06		1320 N	682	-0-	-638	-0-	78 1	602 2	N	2			122
							2 9						
07		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	81 1	1605 2	N	1			123
							1 9						
08		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	81 1	1667 2	N	-0-			123
09		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	78 1	1828 2	N	2			125
							2 9						
10		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	81 1	1840 2	N	4			129
							4 9						
11		1680 N	1570	-0-	-110	-0-	78 1	1491 2	N	1			130
							1 9						
12		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			130
TOTAL GAS PROD:		16,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CHANDLER, KATE		WELL #: 1		RRCID -> 034115		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	768 2	3 9	N	3		139
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	710 2	8 9	N	7		146
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	779 2	12 9	N	11		157
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	811 2	2 9	N	2		159
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	863 2	6 9	N	5		164
06	780 N	679	-0-	-101	-0-	668 2	11 9	N	10		174
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1005 2	6 9	N	5		179
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1048 2	2 9	N	2		181
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1009 2	6 9	N	5		186
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1170 2	3 9	N	3		189
11	1020 N	874	-0-	-146	-0-	872 2	2 9	N	2		191
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		191
TOTAL GAS PROD:		9,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		55					

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 036632		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	81 1	1511 2	N	-0-		20
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	75 1	1413 2	N	-0-		20
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	81 1	1556 2	N	-0-		20
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	78 1	1925 2	N	-0-		20
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	81 1	1632 2	N	-0-		20
06	1590 N	1289	-0-	-301	-0-	78 1	1211 2	N	-0-		20
07	2077 N	2033	-0-	-44	-0-	81 1	1952 2	N	-0-		20
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	81 1	2091 2	N	-0-		20
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	78 1	2188 2	N	-0-		20
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	81 1	2226 2	N	-0-		20
11	2100 N	1802	-0-	-298	-0-	78 1	1724 2	N	-0-		20
12	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		20,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ADMIRE, C. H.		WELL #: 2 L		RRCID -> 040354		COMPL. DATE 08/16/1966		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-		54
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		54
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-		54
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-		54
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		54
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	-0-		54
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		54
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		54
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		54
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		54
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-		54
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		54
TOTAL GAS PROD:		636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			26
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			26
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-			26
04	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2	N	-0-			26
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-			26
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			26
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			26
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			26
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			26
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			26
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2	N	-0-			26
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		2,088			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

01	868 N	834	-0-	-34	-0-	834	2	N	-0-			27
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-			27
03	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	2	N	-0-			27
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	2	N	-0-			27
05	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	2	N	-0-			27
06	810 N	659	-0-	-151	-0-	659	2	N	-0-			27
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			27
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-			27
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-			27
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-			27
11	1050 N	897	-0-	-153	-0-	897	2	N	-0-			27
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		10,031			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
PIPES-COCANOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	054268	COMPL. DATE	12/17/1989	TOTAL DEPTH	6404	PERF. 5560 - 5700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		31
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		31
03		341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-		31
04		300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2	N	-0-		31
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2	N	-0-		31
06		300 N	222	-0-	-78	-0-	222	2	N	-0-		31
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		31
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		31
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		31
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		31
11		360 N	310	-0-	-50	-0-	310	2	N	-0-		31
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		31
TOTAL GAS PROD:		3,499		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	81	1	94	2	N	-0-
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	75	1	110	2	N	-0-
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	81	1	98	2	N	-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	78	1	119	2	N	-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	81	1	108	2	N	-0-
06		180 N	169	-0-	-11	-0-	78	1	91	2	N	-0-
07		217 N	215	-0-	-2	-0-	81	1	134	2	N	-0-
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	81	1	129	2	N	-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	78	1	138	2	N	-0-
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	81	1	154	2	N	-0-
11		210 N	206	-0-	-4	-0-	78	1	128	2	N	-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,176		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1860 N	1812	-0-	-48	-0-	90 1	1701 2		N	19			41
							21 9							
02		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	85 1	1450 2		N	15			56
							17 9							
03		1860 N	1711	-0-	-149	-0-	91 1	1605 2		N	14			70
							15 9							
04		1740 N	1561	-0-	-179	-0-	87 1	1463 2		N	10			80
							11 9							
05		1674 N	1549	-0-	-125	-0-	90 1	1451 2		N	7			87
							8 9							
06		1650 N	1257	-0-	-393	-0-	88 1	1159 2		N	9			96
							10 9							
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	90 1	1880 2		N	4			100
							4 9							
08		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	92 1	1988 2		N	5			105
							6 9							
09		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	90 1	2085 2		N	5			110
							6 9							
10		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	91 1	2235 2		N	5			115
							6 9							
11		2010 N	1944	-0-	-66	-0-	88 1	1839 2		N	15			130
							17 9							
12		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT			130
TOTAL GAS PROD:			19,959				TOTAL CONDENSATE PROD:			108				

ARWINE, MYRTLE		WELL #:		RRCID -> 074962	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH	6080	PERF. N/A		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	28	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007										
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	837 N	753	-0-	-84	-0-	48	1	698	2	N	6		45
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	7	9	663	2	N	4		49
03	837 N	810	-0-	-27	-0-	4	9	765	2	N	-0-		49
04	720 N	705	-0-	-15	-0-	43	1	660	2	N	2		51
05	744 N	708	-0-	-36	-0-	2	9	664	2	N	1		52
06	780 N	494	-0-	-286	-0-	1	9	452	2	N	2		54
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	49	1	936	2	N	-0-		54
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	N	-0-		54
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	45	1	912	2	N	2		56
10	992 N	981	-0-	-11	-0-	2	9	931	2	N	2		58
11	900 N	832	-0-	-68	-0-	45	1	784	2	N	3		61
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	3	9			N	NO RPT		61
TOTAL GAS PROD:		8,880				TOTAL CONDENSATE PROD:			22				

NORTON, E. E. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 075185		COMPL. DATE 07/01/1998			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050				
01	2325 N	1956	-0-	-369	-0-	123	1	1819	2	N	13		114
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	14	9	1808	2	N	8		122
03	2201 N	2082	-0-	-119	-0-	112	1	1957	2	N	9		131
04	1890 N	1844	-0-	-46	-0-	9	9	1726	2	N	4		135
05	2077 N	1985	-0-	-92	-0-	115	1	1862	2	N	3		138
06	2010 N	1331	-0-	-679	-0-	10	9	1223	2	N	2		140
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	114	1	2100	2	N	4		144
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	4	9	2299	2	N	3	92 1	55
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	116	1	2203	2	N	-0-		55
10	2201 N	2011	-0-	-190	-0-	3	9	1913	2	N	-0-		55
11	2340 N	2119	-0-	-221	-0-	98	1	2005	2	N	-0-		55
12	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-	114	1			N	NO RPT		55
TOTAL GAS PROD:		22,201				TOTAL CONDENSATE PROD:			46				

CROWDER, DURWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 075186		COMPL. DATE 01/26/1978			TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A				
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-		70
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-		70
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-		70
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-		70
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-		70
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-		70
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-		70
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-		70
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-		70
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-		70
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-		70
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		70
TOTAL GAS PROD:		2,727				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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-

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479														
01	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	983	2	32	9	N	29		212
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	746	2	4	9	N	4	189	27
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11	9	N	10		37
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1036	2	12	9	N	11		48
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2	11	9	N	10		58
06	960	N	871	-0-	-89	-0-	860	2	11	9	N	10		68
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1569	2	15	9	N	14		82
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1701	2	9	9	N	8		90
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2064	2	14	9	N	13		103
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2074	2	19	9	N	17		120
11	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	1503	2	28	9	N	25	120	25
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT		25

TOTAL GAS PROD: 14,741

TOTAL CONDENSATE PROD: 151

COCANOUGH, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736														
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-		19
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-		19
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-		19
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-		19
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-		19
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-		19
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-		19
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-		19
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-		19
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-		19
11	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-		19
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		19

TOTAL GAS PROD: 2,743

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CHRISTIAN, D.		WELL #:		2	RRCID ->	086222	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 5048 - 5055		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	341 N	-0-	-0-	-341	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	086748	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	6145	PERF. 5950 - 5960
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2		N	-0-	56
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-	56
03	465 N	344	-0-	-121	-0-	344	2		N	-0-	56
04	480 N	355	-0-	-125	-0-	355	2		N	-0-	56
05	527 N	391	-0-	-136	-0-	391	2		N	-0-	56
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-	56
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-	56
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-	56
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-	56
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-	56
11	480 N	343	-0-	-137	-0-	343	2		N	-0-	56
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT	56

TOTAL GAS PROD: 4,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, T. S. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	086900	COMPL. DATE	03/21/1980	TOTAL DEPTH	6335	PERF. 5229 - 5290
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-	21
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-	21
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-	21
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-	21
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-	21
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-	21
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-	21
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-	21
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-	21
10	775 N	604	-0-	-171	-0-	604	2		N	-0-	21
11	540 N	468	-0-	-72	-0-	468	2		N	-0-	21
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT	21

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SMITH, B. A.		WELL #:		4	RRCID ->	086901	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5114 - 5904
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		26
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		26
03		372 N	337	-0-	-35	-0-	337 2		N	-0-		26
04		330 N	295	-0-	-35	-0-	295 2		N	-0-		26
05		372 N	311	-0-	-61	-0-	311 2		N	-0-		26
06		330 N	255	-0-	-75	-0-	255 2		N	-0-		26
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		26
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		26
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		26
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-		26
11		420 N	354	-0-	-66	-0-	354 2		N	-0-		26
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		26
TOTAL GAS PROD:		3,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARGIS, D. C.		WELL #:		2	RRCID ->	088347	COMPL. DATE	06/19/1980	TOTAL DEPTH	6566	PERF.	5826 - 6117
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	185	-0-	-63	-0-	185 2		N	-0-		30
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		30
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		30
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		30
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		30
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		30
07		279 N	274	-0-	-5	-0-	274 2		N	-0-		30
08		217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2		N	-0-		30
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		30
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		30
11		180 N	131	-0-	-49	-0-	131 2		N	-0-		30
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		2,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHIELDS, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	088970	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	5896 - 5961
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	444	-0-	-114	-0-	444 2		N	-0-		-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-		-0-
03		558 N	547	-0-	-11	-0-	547 2		N	-0-		-0-
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		-0-
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		-0-
06		540 N	367	-0-	-173	-0-	367 2		N	-0-		-0-
07		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-		-0-
08		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-		-0-
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-		-0-
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-		-0-
11		660 N	551	-0-	-109	-0-	551 2		N	-0-		-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999										TOTAL DEPTH	6280	PERF. 5248 - 5844		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			20
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			20
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			20
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			20
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			20
08		496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2		N	-0-			20
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			20
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			20
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			20
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			3,054			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009										TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5952 - 6394		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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-					

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980										TOTAL DEPTH	5835	PERF. 4604 - 5607		
01	1395	N	1098	-0-	-297	-0-	81	1	998	2	N	17		96
							19	9						
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	75	1	941	2	N	5		101
							6	9						
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	81	1	1066	2	N	2		103
							2	9						
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	78	1	1053	2	N	5		108
							6	9						
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	81	1	1022	2	N	2		110
							2	9						
06	1110	N	833	-0-	-277	-0-	78	1	746	2	N	8		118
							9	9						
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	81	1	1244	2	N	2		120
							2	9						
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	81	1	1267	2	N	2		122
							2	9						
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	78	1	1308	2	N	3		125
							3	9						
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	81	1	1300	2	N	11		136
							12	9						
11	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	78	1	1047	2	N	-0-		136
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT		136
TOTAL GAS PROD:			12,928			TOTAL CONDENSATE PROD:			57					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
VAUGHT, B. P.		WELL #: 4		RRCID -> 090431		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	2	N	-0-		33
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		33
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		33
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		33
05	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2	N	-0-		33
06	360 N	258	-0-	-102	-0-	258	2	N	-0-		33
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		33
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		33
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-		33
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-		33
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	2	N	-0-		33
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		4,485		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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	589 N	542	-0-	-47	-0-	524	2	18 9 N	16		53
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	522	2	8 9 N	7		60
03	713 N	617	-0-	-96	-0-	608	2	9 9 N	8		68
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	659	2	6 9 N	5		73
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	675	2	9 9 N	8		81
06	600 N	537	-0-	-63	-0-	535	2	2 9 N	2		83
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2 9 N	2		85
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		-0-		85
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	870	2	3 9 N	3		88
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1 9 N	1		89
11	840 N	798	-0-	-42	-0-	790	2	8 9 N	7		96
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		96
TOTAL GAS PROD:		7,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		59					

FOWLER, A.		WELL #: 1		RRCID -> 092056		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1116 N	997	-0-	-119	-0-	81	1	888 2 N	25		97
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	28 9		75 1	15		112
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	17 9		81 1	10		122
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	11 9		78 1	17		139
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	19 9		81 1	23		162
06	1020 N	805	-0-	-215	-0-	25 9		78 1	9		171
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	10 9		81 1	9		180
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	10 9		81 1	6	100 1	86
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	7 9		78 1	11		97
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	12 9		81 1	10		107
11	1110 N	977	-0-	-133	-0-	11 9		78 1	11		118
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	12 9		N	NO RPT		118
TOTAL GAS PROD:		11,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		146					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			28
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			28
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			28
04	330 N	265	-0-	-65	-0-	265	2		N	-0-			28
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			28
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	2		N	-0-			28
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			28
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			28
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			28
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			28
11	630 N	505	-0-	-125	-0-	505	2		N	-0-			28
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		4,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23		WELL #: 2		RRCID -> 092680		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	84	1	590	2	N	3		46
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	73	1	461	2	N	4	16	34
03	682 N	654	-0-	-28	-0-	129	1	525	2	N	-0-		34
04	660 N	544	-0-	-116	-0-	110	1	426	2	N	7		41
05	589 N	542	-0-	-47	-0-	110	1	426	2	N	5		46
06	630 N	540	-0-	-90	-0-	110	1	426	2	N	4		50
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	110	1	426	2	N	1	12	39
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	110	1	426	2	N	4		43
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	110	1	426	2	N	3		46
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	110	1	426	2	N	2		48
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	110	1	426	2	N	3		51
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		51
TOTAL GAS PROD:		6,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ALBRIGHT, A. E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	092681	COMPL. DATE	06/10/1999	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5202 -	5626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	1054	-0-	-0-	480 1	566 2		Y	7			170
						8 9							
02		1007 N	1007	-0-	-0-	447 1	537 2		Y	21	168 1		23
						23 9							
03		1122 N	1122	-0-	-0-	499 1	599 2		Y	22			45
						24 9							
04		1032 N	1032	-0-	-0-	464 1	560 2		Y	7			52
						8 9							
05		1004 N	1004	-0-	-0-	479 1	525 2		Y	-0-			52
06		894 N	894	-0-	-0-	483 1	405 2		Y	5			57
						6 9							
07		1021 N	1021	-0-	-0-	413 1	608 2		Y	-0-			57
08		1083 N	1083	-0-	-0-	442 1	641 2		Y	-0-			57
09		1056 N	1056	-0-	-0-	412 1	644 2		Y	-0-			57
10		1009 N	1009	-0-	-0-	418 1	591 2		Y	-0-			57
*11		958 N	958	-0-	-0-	457 1	502 2		Y	-0-			57
12		651 N	NO RPT	-0-	-651				Y	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:			11,240		TOTAL CONDENSATE PROD:			62					

LAWSON, D. O.		WELL #:		2	RRCID ->	092988	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4530 -	5651
01		544 N	544	-0-	-0-	544 2			N	-0-			19
02		535 N	535	-0-	-0-	535 2			N	-0-			19
03		566 N	566	-0-	-0-	566 2			N	-0-			19
04		544 N	544	-0-	-0-	544 2			N	-0-			19
05		566 N	566	-0-	-0-	566 2			N	-0-			19
06		540 N	406	-0-	-134	406 2			N	-0-			19
07		655 N	655	-0-	-0-	655 2			N	-0-			19
08		670 N	670	-0-	-0-	670 2			N	-0-			19
09		679 N	679	-0-	-0-	679 2			N	-0-			19
10		702 N	702	-0-	-0-	702 2			N	-0-			19
11		630 N	566	-0-	-64	566 2			N	-0-			19
12		651 N	NO RPT	-0-	-651				N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:			6,433		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2666 N	2588	-0-	-78	-0-	317	1	2198	2	N	66					297
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	297	1	1887	2	N	23	225	1			95
03	2573 N	171	-0-	-2402	-0-	32	1	130	2	N	8					103
04	2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					103
05	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					103
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 4,968

TOTAL CONDENSATE PROD: 97

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4584 -	6162		
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					19
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					19
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					19
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					19
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					19
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					19
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					19
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					19
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					19
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					19
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					19
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 4,095

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981										TOTAL DEPTH	6342	PERF.	5548 -	6239		
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	133	1	917	2	N	4					44
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	122	1	775	2	N	8	25	1			27
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	221	1	891	2	N	-0-					27
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	235	1	912	2	N	11					38
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	235	1	912	2	N	12					50
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	8					58
07	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	235	1	911	2	N	3	24	1			37
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	7					44
09	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	235	1	911	2	N	6					50
10	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	235	1	911	2	N	5					55
*11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	7					62
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 12,308

TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
DAGGETT, W. H. A-2		WELL #: 2		RRCID -> 093848		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2		N	-0-			69
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			69
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2		N	-0-			69
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			69
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			69
06	540 N	459	-0-	-81	-0-	459	2		N	-0-			69
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			69
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			69
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			69
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			69
11	720 N	649	-0-	-71	-0-	649	2		N	-0-			69
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD:		7,081		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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	145	1	1002	2	N	4		123
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	135	1	858	2	N	20	28 1	115
03	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	224	1	904	2	N	9		124
04	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	205	1	796	2	N	11		135
05	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	205	1	796	2	N	14		149
06	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	205	1	795	2	N	12		161
07	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	205	1	795	2	N	11	27 1	145
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	205	1	795	2	N	6		151
09	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	205	1	795	2	N	7		158
10	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	205	1	795	2	N	4		162
*11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	205	1	795	2	N	8		170
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT		170
TOTAL GAS PROD:		11,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		106							

VAUGHT, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 095570		COMPL. DATE 09/30/1981		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	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-							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
ALBRIGHT, A. E. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	095795	COMPL. DATE	08/03/1981	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4235 - 5072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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-							

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11		WELL #:		2	RRCID ->	098397	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 5004 - 5178				
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	461	2	47	9	N	43				203
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	421	2	22	9	N	20				223
03	527 N	463	-0-	-64	-0-	444	2	19	9	N	17				240
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	420	2	45	9	N	41	168	1		113
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	449	2	44	9	N	40				153
06	450 N	379	-0-	-71	-0-	347	2	32	9	N	29				182
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	524	2	29	9	N	26				208
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	556	2	32	9	N	29				237
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	546	2	26	9	N	24	174	1		87
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	648	2	39	9	N	35				122
11	570 N	567	-0-	-3	-0-	525	2	42	9	N	38				160
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				160
TOTAL GAS PROD:		5,718				TOTAL CONDENSATE PROD:		342							

HOLBROOKS, C. H. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	098399	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4692 - 4770				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		155 N	139	-0-	-16	-0-	81	1	58	2	N	-0-				28
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	75	1	55	2	N	-0-				28
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	78	1	51	2	N	-0-				28
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	78	1	42	2	N	-0-				28
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	81	1	55	2	N	-0-				28
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	78	1	46	2	N	-0-				28
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	81	1	57	2	N	-0-				28
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	81	1	67	2	N	-0-				28
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	78	1	67	2	N	-0-				28
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	81	1	76	2	N	-0-				28
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	78	1	55	2	N	-0-				28
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				28
TOTAL GAS PROD:			1,499			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944																
01		2325 N	1727	-0-	-598	-0-	1727	2			N	-0-				79
02		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2872	2	8	9	N	7				86
03		3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	3004	2	4	9	N	4				90
04		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2951	2	6	9	N	5				95
05		3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	3027	2	2	9	N	2				97
06		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2289	2	3	9	N	3				100
07		3100 N	3641	-0-	541	541	3638	2	3	9	N	3				103
08		3100 N	3345	-0-	245	786	3343	2	2	9	N	2				105
09		3000 N	3434	-0-	434	1220	3433	2	1	9	N	1				106
10		4638 X	3418	-0-	-1220	-0-	3417	2	1	9	N	1				107
*11		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-				107
12		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT				107
TOTAL GAS PROD:			32,556			TOTAL CONDENSATE PROD:			28							

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119																
01		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1165	2	6	9	N	5				46
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	2	4	9	N	4				50
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-				50
04		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	N	1				51
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	2	2	9	N	2				53
06		1050 N	798	-0-	-252	-0-	798	2			N	-0-				53
07		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-				53
08		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-				53
09		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1338	2	2	9	N	2				55
10		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	N	2				57
*11		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1407	2	7	9	N	6				63
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT				63
TOTAL GAS PROD:			13,395			TOTAL CONDENSATE PROD:			22							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	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		620 N	509	-0-	-111	-0-	509	2		N	-0-			28	
02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			28	
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			28	
04		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			28	
05		558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2		N	-0-			28	
06		540 N	396	-0-	-144	-0-	396	2		N	-0-			28	
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			28	
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			28	
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			28	
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			28	
11		630 N	533	-0-	-97	-0-	533	2		N	-0-			28	
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			28	
TOTAL GAS PROD:			6,207											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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
ROBINSON, J. M.		WELL #:		4	RRCID ->	120126	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	5787	PERF.	5057 - 5456
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	81 1	446 2	N	-0-		27
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	75 1	563 2	N	-0-		27
03		806 N	761	-0-	-45	-0-	81 1	680 2	N	-0-		27
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	78 1	529 2	N	-0-		27
05		777 N	777	-0-	-0-	-0-	81 1	696 2	N	-0-		27
06		750 N	579	-0-	-171	-0-	78 1	501 2	N	-0-		27
07		720 N	720	-0-	-0-	-0-	81 1	639 2	N	-0-		27
08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	81 1	856 2	N	-0-		27
09		874 N	874	-0-	-0-	-0-	78 1	796 2	N	-0-		27
10		909 N	909	-0-	-0-	-0-	81 1	828 2	N	-0-		27
11		900 N	741	-0-	-159	-0-	78 1	663 2	N	-0-		27
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		8,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MURPHY, J. E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	120848	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5088 - 5986
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	172	-0-	-45	-0-	5 1	167 2	N	-0-		75
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	5 1	197 2	N	-0-		75
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	7 1	297 2	N	-0-		75
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	6 1	252 2	N	-0-		75
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	6 1	333 2	N	-0-		75
06		300 N	225	-0-	-75	-0-	7 1	218 2	N	-0-		75
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	7 1	508 2	N	-0-		75
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	7 1	398 2	N	-0-		75
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	7 1	376 2	N	-0-		75
10		527 N	379	-0-	-148	-0-	7 1	372 2	N	-0-		75
11		390 N	362	-0-	-28	-0-	7 1	355 2	N	-0-		75
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		75
TOTAL GAS PROD:		3,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2		N	-0-		20
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		20
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		20
04		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2		N	-0-		20
05		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2		N	-0-		20
06		240 N	167	-0-	-73	-0-	167 2		N	-0-		20
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		20
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		20
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		20
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		20
11		270 N	228	-0-	-42	-0-	228 2		N	-0-		20
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		2,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	963	-0-	-215	-0-	81	1	854	2	N	25		207
						28	9						
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	75	1	1034	2	N	128	165 1	170
						141	9						
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	81	1	1061	2	N	71		241
						78	9						
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	78	1	1043	2	N	72	170 1	143
						79	9						
05	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	81	1	1043	2	N	49		192
						54	9						
06	1170 N	929	-0-	-241	-0-	78	1	811	2	N	36		228
						40	9						
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	81	1	1265	2	N	34	167 1	95
						37	9						
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	81	1	1355	2	N	52		147
						57	9						
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	78	1	1389	2	N	57		204
						63	9						
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	81	1	1448	2	N	67	159 1	112
						74	9						
11	1440 N	1344	-0-	-96	-0-	78	1	1169	2	N	88		200
						97	9						
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT		200
TOTAL GAS PROD:		14,093				TOTAL CONDENSATE PROD:		679					

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	123290	COMPL. DATE	02/05/1987	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5526 -	5750	
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-		30	
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		30	
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		30	
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		30	
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		30	
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	2		N	-0-		30	
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2		N	-0-		30	
08	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2		N	-0-		30	
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		30	
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		30	
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		30	
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		30	
TOTAL GAS PROD:		1,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	124821	COMPL. DATE	06/10/1988	TOTAL DEPTH	6407	PERF. 4166 -	6254	
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-		69	
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-		69	
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-		69	
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-		69	
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-		69	
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-		69	
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-		69	
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-		69	
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-		69	
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-		69	
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-		69	
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		69	
TOTAL GAS PROD:		7,371				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MOONEY, DAN		WELL #:		2	RRCID ->	124823	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	6298	PERF. 5022 - 5714		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON		WELL #:		3	RRCID ->	125010	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 4662 - 5862		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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-					

CRAFT WATER BOARD UNIT 10		WELL #:		3	RRCID ->	126481	COMPL. DATE	12/27/1987	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 5684 - 5702		
01	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	2		N	-0-			33
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			33
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2		N	-0-			33
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			33
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2		N	-0-			33
06	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	2		N	-0-			33
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			33
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			33
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			33
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			33
11	810 N	653	-0-	-157	-0-	653	2		N	-0-			33
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		7,219				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GRISHAM, JAMES		WELL #:		RRCID ->	127348	COMPL. DATE	04/25/1988	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5576 - 6066			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2009													

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

VAUGHT, B. P.		WELL #:		6	RRCID ->	141247	COMPL. DATE	04/22/1992	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5665 - 5724		
01	806 N	544	-0-	-262	-0-	543	2	1 9	N	1			58
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			58
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	2		N	-0-			58
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	836	2	3 9	N	3			61
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			61
06	600 N	439	-0-	-161	-0-	439	2		N	-0-			61
07	868 N	480	-0-	-388	-0-	479	2	1 9	N	1			62
08	775 N	506	-0-	-269	-0-	506	2		N	-0-			62
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1 9	N	1			63
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			63
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	445	2	7 9	N	6	24 1		45
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: 6,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NORTON, E. E. UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	143552	COMPL. DATE	12/19/1992	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5447 - 5512		
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	48	1	711 2	N	-0-			15
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	52	1	842 2	N	-0-			15
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1038 2	N	-0-			15
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	60	1	912 2	N	-0-			15
05	961 N	935	-0-	-26	-0-	57	1	878 2	N	-0-			15
06	1050 N	776	-0-	-274	-0-	62	1	714 2	N	-0-			15
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	59	1	1113 2	N	-0-			15
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	62	1	1225 2	N	-0-			15
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	61	1	1238 2	N	-0-			15
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	64	1	1247 2	N	-0-			15
11	1260 N	1036	-0-	-224	-0-	56	1	981 2	N	-0-			15
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 11,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DEWBRE, WALTER		WELL #:		3 L	RRCID -> 143947	COMPL. DATE 01/11/1993	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5425	- 5473					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-						

GRISHAM, JAMES		WELL #:		4	RRCID -> 144145	COMPL. DATE 02/01/1993	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4519	- 4526					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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-						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02		0 N	-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	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														
01		217 N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	2	N	-0-		77
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-		77
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-		77
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N	-0-		77
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-		77
06		210 N	209	-0-	-1	-0-	17	1	192	2	N	-0-		77
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	-0-		77
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-		77
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-		77
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	-0-		77
11		360 N	220	-0-	-140	-0-	12	1	209	2	N	-0-		77
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		77
TOTAL GAS PROD:			2,776			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496														
01		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-		34
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-		34
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-		34
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-		34
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-		34
06		180 N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-		34
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-		34
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-		34
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-		34
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-		34
11		180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-		34
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:			1,912			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DAGGETT, W. H. A-2		WELL #: 3		RRCID -> 146278		COMPL. DATE 08/12/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		72
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		72
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-		72
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2	N	-0-		72
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2	N	-0-		72
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2	N	-0-		72
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		72
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		72
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		72
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		72
11	330 N	275	-0-	-55	-0-	275	2	N	-0-		72
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		72
TOTAL GAS PROD:		3,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NORTON, E. E. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 147892		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1085 N	987	-0-	-98	-0-	61	1	N	18	157 1	23
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	20	9	N	16		39
03	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	55	1	N	23		62
04	960 N	770	-0-	-190	-0-	18	9	N	13		75
05	1023 N	991	-0-	-32	-0-	59	1	N	11		86
06	1050 N	710	-0-	-340	-0-	25	9	N	12		98
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	46	1	N	8		106
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	14	9	N	11		117
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	59	1	N	9		126
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	12	9	N	12		138
*11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	N	17		155
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	13	9	N	NO RPT		155
TOTAL GAS PROD:		11,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		150					

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 147895		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	465 N	392	-0-	-73	-0-	81	1	N	-0-		29
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-		29
03	434 N	52	-0-	-382	-0-	52	1	N	-0-		29
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		29
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		29
06	60 N	-0-	-0-	-60	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
TOTAL GAS PROD:		687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1457 N	1304	-0-	-153	-0-	1304 2		N	-0-			62
02		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-			62
03		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-			62
04		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-			62
05		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-			62
06		1290 N	1081	-0-	-209	-0-	1081 2		N	-0-			62
07		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-			62
08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-			62
09		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-			62
10		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-			62
11		1710 N	1407	-0-	-303	-0-	1407 2		N	-0-			62
12		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:			15,992				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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-			64
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			64
03		217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2		N	-0-			64
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			64
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			64
06		180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2		N	-0-			64
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			64
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			64
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			64
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			64
11		240 N	204	-0-	-36	-0-	204 2		N	-0-			64
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:			2,298				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
PIPES-COCANOUGH		WELL #:		4	RRCID ->	148750	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5534 - 5904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2	N	-0-			-0-
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-			-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-			-0-
06		270 N	125	-0-	-145	-0-	125 2	N	-0-			-0-
07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-			-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-			-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			-0-
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-			-0-
*11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONNOR, M. C.		WELL #:		2	RRCID ->	149107	COMPL. DATE	04/28/1994	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5126 - 5540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	81 1	448 2	N	-0-		29
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	75 1	298 2	N	-0-		29
03		527 N	411	-0-	-116	-0-	81 1	330 2	N	-0-		29
04		510 N	417	-0-	-93	-0-	75 1	342 2	N	-0-		29
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	81 1	346 2	N	-0-		29
06		390 N	312	-0-	-78	-0-	78 1	234 2	N	-0-		29
07		434 N	328	-0-	-106	-0-	81 1	247 2	N	-0-		29
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	81 1	572 2	N	-0-		29
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	78 1	438 2	N	-0-		29
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	81 1	495 2	N	-0-		29
11		630 N	467	-0-	-163	-0-	78 1	389 2	N	-0-		29
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		29
TOTAL GAS PROD:		5,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YATES, L. H.		WELL #:		6	RRCID ->	149984	COMPL. DATE	05/31/1994	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4871 - 5574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2	N	-0-			54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
03		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2	N	-0-			54
04		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	N	-0-			54
05		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2	N	-0-			54
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2	N	-0-			54
07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2	N	-0-			54
08		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2	N	-0-			54
09		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2	N	-0-			54
10		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2	N	-0-			54
*11		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2	N	-0-			54
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-		N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:		19,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
DURHAM, W. J.		WELL #:		2	RRCID ->	150311	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5370 - 5375
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-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
01	243	N	243	-0-	-0-	243	2	N	-0-		76
02	236	N	236	-0-	-0-	236	2	N	-0-		76
03	276	N	276	-0-	-0-	276	2	N	-0-		76
04	240	N	218	-0-	-22	218	2	N	-0-		76
05	248	N	243	-0-	-5	243	2	N	-0-		76
06	270	N	144	-0-	-126	144	2	N	-0-		76
07	242	N	242	-0-	-0-	242	2	N	-0-		76
08	248	N	184	-0-	-64	184	2	N	-0-		76
09	187	N	187	-0-	-0-	187	2	N	-0-		76
10	248	N	207	-0-	-41	207	2	N	-0-		76
11	180	N	172	-0-	-8	172	2	N	-0-		76
12	186	N	NO RPT	-0-	-186			N	NO RPT		76

TOTAL GAS PROD: 2,352 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
01	341	N	324	-0-	-17	324	2	N	-0-		27
02	267	N	267	-0-	-0-	267	2	N	-0-		27
03	341	N	293	-0-	-48	293	2	N	-0-		27
04	300	N	274	-0-	-26	274	2	N	-0-		27
05	310	N	310	-0-	-0-	310	2	N	-0-		27
06	270	N	241	-0-	-29	241	2	N	-0-		27
07	383	N	383	-0-	-0-	383	2	N	-0-		27
08	407	N	407	-0-	-0-	407	2	N	-0-		27
09	429	N	429	-0-	-0-	429	2	N	-0-		27
10	478	N	478	-0-	-0-	478	2	N	-0-		27
11	390	N	385	-0-	-5	385	2	N	-0-		27
12	434	N	NO RPT	-0-	-434			N	NO RPT		27

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-		28	
02		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-		28	
03		868 N	826	-0-	-42	-0-	822 2	4 9	N	4		32	
04		840 N	830	-0-	-10	-0-	830 2		N	-0-		32	
05		899 N	785	-0-	-114	-0-	785 2		N	-0-		32	
06		810 N	620	-0-	-190	-0-	619 2	1 9	N	1		33	
07		892 N	892	-0-	-0-	-0-	891 2	1 9	N	1		34	
08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-		34	
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		34	
10		899 N	858	-0-	-41	-0-	858 2		N	-0-		34	
11		1020 N	712	-0-	-308	-0-	712 2		N	-0-		34	
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		34	
TOTAL GAS PROD:			9,064	TOTAL CONDENSATE PROD:					6				

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202													
01		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1649 2	17 9	N	15		182	
02		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1572 2	11 9	N	10		192	
03		1705 N	1415	-0-	-290	-0-	1402 2	13 9	N	12		204	
04		1620 N	1567	-0-	-53	-0-	1561 2	6 9	N	5		209	
05		1705 N	1486	-0-	-219	-0-	1478 2	8 9	N	7		216	
06		1380 N	995	-0-	-385	-0-	984 2	11 9	N	10		226	
07		1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1596 2	6 9	N	5		231	
08		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1806 2	11 9	N	10	161 1	80	
09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1774 2	7 9	N	6		86	
10		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1830 2	11 9	N	10		96	
11		1770 N	1479	-0-	-291	-0-	1469 2	10 9	N	9		105	
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		105	
TOTAL GAS PROD:			17,232	TOTAL CONDENSATE PROD:					99				

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			-0-		
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			-0-		
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			-0-		
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2	N	-0-			-0-		
05		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-			-0-		
06		150 N	99	-0-	-51	-0-	99 2	N	-0-			-0-		
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-			-0-		
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			-0-		
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-			-0-		
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-			-0-		
11		180 N	142	-0-	-38	-0-	142 2	N	-0-			-0-		
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,710	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995										TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5588 -	5726
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			30		
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-			30		
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			30		
04		270 N	268	-0-	-2	-0-	268 2	N	-0-			30		
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			30		
06		240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2	N	-0-			30		
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-			30		
08		279 N	106	-0-	-173	-0-	106 2	N	-0-			30		
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			30		
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			30		
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			30		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30		
TOTAL GAS PROD:			2,012	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5418 -	5425
01		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2	N	-0-			10		
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			10		
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-			10		
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			10		
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-			10		
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2	N	-0-			10		
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			10		
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			10		
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			10		
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			10		
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			10		
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			10		
TOTAL GAS PROD:			950	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2			N	-0-	22
02		993 N	993	-0-	-0-	-0-	991 2	2 9		N	2	24
03		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2			N	-0-	24
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2			N	-0-	24
05		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2			N	-0-	24
06		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2			N	-0-	24
07		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2			N	-0-	24
08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2			N	-0-	24
09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2			N	-0-	24
10		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2			N	-0-	24
*11		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1172 2	1 9		N	1	25
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT	25
TOTAL GAS PROD:			12,636			TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929												
01		1364 N	1155	-0-	-209	-0-	1155 2			N	-0-	74
02		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1131 2	3 9		N	3	77
03		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1228 2	1 9		N	1	78
04		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2			N	-0-	78
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2			N	-0-	78
06		1200 N	931	-0-	-269	-0-	929 2	2 9		N	2	80
07		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2			N	-0-	80
08		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2			N	-0-	80
09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2			N	-0-	80
10		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2			N	-0-	80
11		1470 N	1313	-0-	-157	-0-	1313 2			N	-0-	80
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT	80
TOTAL GAS PROD:			14,440			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442												
01		1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1712 2	18 9		N	16	217
02		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1536 2	13 9		N	12	43
03		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1721 2	3 9		N	3	46
04		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1719 2	10 9		N	9	55
05		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1814 2	6 9		N	5	60
06		1680 N	1399	-0-	-281	-0-	1396 2	3 9		N	3	63
07		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2372 2	3 9		N	3	66
08		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2503 2	4 9		N	4	70
09		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2537 2	7 9		N	6	76
10		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2645 2	6 9		N	5	81
11		2430 N	2235	-0-	-195	-0-	2225 2	10 9		N	9	90
12		2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT	90
TOTAL GAS PROD:			22,263			TOTAL CONDENSATE PROD:			75			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999										TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5700 - 5774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1211 2	9 9	N	8			96
02		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1041 2	13 9	N	12			108
03		1116 N	939	-0-	-177	-0-	928 2	11 9	N	10			118
04		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1201 2	3 9	N	3			121
05		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1189 2	6 9	N	5			126
06		900 N	849	-0-	-51	-0-	846 2	3 9	N	3			129
07		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1323 2	10 9	N	9			138
08		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1361 2	6 9	N	5			143
09		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1451 2	3 9	N	3			146
10		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1437 2	3 9	N	3			149
11		1320 N	1177	-0-	-143	-0-	1171 2	6 9	N	5			154
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			154
TOTAL GAS PROD:										13,232	TOTAL CONDENSATE PROD:		66

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999										TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5806 - 5813	
01		372 N	294	-0-	-78	-0-	135 1	159 2	N	-0-			64
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	143 1	171 2	N	-0-			64
03		372 N	333	-0-	-39	-0-	151 1	182 2	N	-0-			64
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	127 1	153 2	N	-0-			64
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	172 1	189 2	N	-0-			64
06		330 N	312	-0-	-18	-0-	170 1	142 2	N	-0-			64
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	153 1	225 2	N	-0-			64
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	185 1	267 2	N	-0-			64
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	169 1	265 2	N	-0-			64
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	157 1	222 2	N	-0-			64
11		450 N	335	-0-	-115	-0-	160 1	175 2	N	-0-			64
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:										3,872	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999										TOTAL DEPTH	5710	PERF. 4970 - 4976	
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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999										TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5206 - 5220					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1457 N	1395	-0-	-62	-0-	1392	2	3	9	N	3					48
02		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1288	2	8	9	N	7					55
03		1426 N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			N	-0-					55
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	N	1					56
05		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					56
06		1350 N	1018	-0-	-332	-0-	1018	2			N	-0-					56
07		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					56
08		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					56
09		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					56
10		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					56
11		1620 N	1392	-0-	-228	-0-	1392	2			N	-0-					56
12		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					56
TOTAL GAS PROD:										15,958	TOTAL CONDENSATE PROD:		11				

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999										TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5086 - 5445					
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	N	5					92
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					92
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	666	2	20	9	N	18					110
04		690 N	644	-0-	-46	-0-	635	2	9	9	N	8					118
05		682 N	659	-0-	-23	-0-	646	2	13	9	N	12					130
06		660 N	454	-0-	-206	-0-	444	2	10	9	N	9					139
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	721	2	6	9	N	5					144
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1					145
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-	762	2	10	9	N	9					154
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	N	3					157
11		690 N	581	-0-	-109	-0-	579	2	2	9	N	2					159
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					159
TOTAL GAS PROD:										7,337	TOTAL CONDENSATE PROD:		72				

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001										TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5490 - 5506					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STEWART, ORNEE		WELL #:		6	RRCID ->	185016	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5435 - 5470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2	N	-0-			85
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			85
03		310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2	N	-0-			85
04		300 N	295	-0-	-5	-0-	295 2	N	-0-			85
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			85
06		300 N	216	-0-	-84	-0-	216 2	N	-0-			85
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-			85
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-			85
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-			85
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-			85
11		360 N	299	-0-	-61	-0-	299 2	N	-0-			85
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:		3,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMITH, C. P. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185070	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 5248 - 5258	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			5
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			5
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			5
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			5
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-			5
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-			5
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			5
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			5
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-			5
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			5
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			5
12		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	188444	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 5619 - 5644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1682 2	2 9	N	2		173
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-		173
03		1798 N	1543	-0-	-255	-0-	1543 2		N	-0-		173
04		1620 N	1531	-0-	-89	-0-	1530 2	1 9	N	1		174
05		1581 N	1467	-0-	-114	-0-	1467 2		N	-0-		174
06		1500 N	1034	-0-	-466	-0-	1031 2	3 9	N	3	83 1	94
07		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-		94
08		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-		94
09		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		N	-0-		94
10		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		N	-0-		94
11		1800 N	1665	-0-	-135	-0-	1665 2		N	-0-		94
12		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		94
TOTAL GAS PROD:		18,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		101 N	101	-0-	-0-		101 3			N	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0-		150 3			N	-0-			-0-
03		148 N	148	-0-	-0-		148 3			N	-0-			-0-
04		144 N	144	-0-	-0-		144 3			N	-0-			-0-
05		145 N	145	-0-	-0-		145 3			N	-0-			-0-
06		140 N	140	-0-	-0-		140 3			N	-0-			-0-
07		136 N	136	-0-	-0-		136 3			N	-0-			-0-
08		133 N	133	-0-	-0-		133 3			N	-0-			-0-
09		89 N	89	-0-	-0-		89 3			N	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-		135 3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,321				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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	22	-0-	-71		22 3			N	-0-			33
02		10 N	10	-0-	-0-		10 3			N	-0-			33
03		16 N	16	-0-	-0-		16 3			N	-0-			33
04		20 N	20	-0-	-0-		20 3			N	-0-			33
05		100 N	100	-0-	-0-		100 3			N	-0-			33
06		40 N	40	-0-	-0-		40 3			N	-0-			33
07		30 N	30	-0-	-0-		30 3			N	-0-			33
08		100 N	100	-0-	-0-		100 3			N	-0-			33
09		24 N	24	-0-	-0-		24 3			N	-0-			33
10		100 N	100	-0-	-0-		100 3			N	-0-			33
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			33
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		462				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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		50 N	50	-0-	-0-		50 3			N	-0-			15
02		10 X	10	-0-	-0-		10 3			N	-0-			15
03		8 X	8	-0-	-0-		8 3			N	-0-			15
04		11 X	11	-0-	-0-		11 3			N	-0-			15
05		15 N	15	-0-	-0-		15 3			N	-0-			15
06		10 N	10	-0-	-0-		10 3			N	-0-			15
07		9 N	9	-0-	-0-		9 3			N	-0-			15
08		6 N	6	-0-	-0-		6 3			N	-0-			15
09		12 N	12	-0-	-0-		12 3			N	-0-			15
10		1 X	1	-0-	-0-		1 3			N	-0-			15
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			15
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		132				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3			N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3			N	-0-					-0-	
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3			N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3			N	-0-					-0-	
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3			N	-0-					-0-	
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-					-0-	
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 3			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:			70															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC		606167		RICHARDS RANCH		WELL #:	C 1	RRCID ->	279024	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5142 - 5150				
01		3472 X	1160	-0-	-2312	-0-		1132 3	28 9	N	25			113				
02		3248 X	1361	-0-	-1887	-0-		1306 3	55 9	N	50			163				
03		1953 X	1753	-0-	-200	-0-		1700 3	53 9	N	48	3 8		208				
04		1890 X	458	-0-	-1432	-0-		458 3		N	-0-			208				
05		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-	166 1		42				
06		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-			42				
07		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			42				
08		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			42				
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			42				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42				
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	96	111 1		27				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27				
TOTAL GAS PROD:			4,732															TOTAL CONDENSATE PROD: 219

RICHARDS RANCH		WELL #:		C 6	RRCID ->	279127	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	5647	PERF. 4912 - 4926							
01		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-				N	-0-			50				
02		5336 X	-0-	-0-	-5336	-0-				N	46	64 1		32				
03		34 X	34	-0-	-0-	-0-		34 3		N	-0-			32				
04		240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			32				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32				
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			32				
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			32				
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			32				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32				
TOTAL GAS PROD:			34															TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1085 N	886	-0-	-199	-0-	886 2	N	-0-		-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-		-0-
03	930 N	901	-0-	-29	-0-	901 2	N	-0-		-0-
04	870 N	863	-0-	-7	-0-	863 2	N	-0-		-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-		-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-		-0-
07	899 N	840	-0-	-59	-0-	840 2	N	-0-		-0-
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-		-0-
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-		-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-		-0-
11	870 N	774	-0-	-96	-0-	774 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PATTON EXPLORATION, INC.		643730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
SHEPHERD, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 086078		COMPL. DATE 12/13/1979		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957		
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-		87
02	406 N	393	-0-	-13	-0-	393 2	N	-0-		87
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-		87
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	559 2	N	-0-		87
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-		87
06	660 N	550	-0-	-110	-0-	550 2	N	-0-		87
07	589 N	516	-0-	-73	-0-	516 2	N	-0-		87
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-		87
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-		87
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-		87
11	780 N	562	-0-	-218	-0-	562 2	N	-0-		87
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT		87
TOTAL GAS PROD:		6,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELOISE MORRISON UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 089403		COMPL. DATE 07/16/1980		TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	N	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N	-0-	1
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	N	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	5 1	13 2	N	-0-	1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	1
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	12 1	30 2	N	-0-	1
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		160		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 #: 1		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 - PLUGGED 09/30/16											
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PENNY, RALPH E.		652335		WELL #: 2 U		RRCID -> 031942		COMPL. DATE 12/07/1963		TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345	
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376 3	N	-0-	-0-	
02	377	N	374	-0-	-3	-0-	374 3	N	-0-	-0-	
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-	-0-	
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-	-0-	
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370 3	N	-0-	-0-	
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371 3	N	-0-	-0-	
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-	-0-	
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-	-0-	
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-	-0-	
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370 3	N	-0-	-0-	
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346 3	N	-0-	-0-	
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	346 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,443			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-	
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-	
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-	
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-	
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-	
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-	
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		551											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

01	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	3		N	-0-			-0-	
02	580 N	524	-0-	-56	-0-	524	3		N	-0-			-0-	
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-	
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	3		N	-0-			-0-	
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-	
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-	
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-	
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-	
09	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	3		N	-0-			-0-	
10	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	3		N	-0-			-0-	
11	660 N	608	-0-	-52	-0-	608	3		N	-0-			-0-	
12	682 N	607	-0-	-75	-0-	607	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,319											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

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-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PETEX 659782													
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1286 N	1286	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			103
02		1217 N	1217	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			103
03		1333 N	823	-0-	-510	823	2		N	-0-			103
04		1575 N	1575	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			103
05		1302 N	1206	-0-	-96	1206	2		N	-0-			103
06		1208 N	1208	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			103
07		1643 N	1201	-0-	-442	1201	2		N	-0-			103
08		1209 N	1122	-0-	-87	1122	2		N	-0-			103
09		1227 N	1227	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			103
10		1285 N	1285	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			103
11		1121 N	1121	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			103
12		1271 N	1099	-0-	-172	1099	2		N	-0-			103
TOTAL GAS PROD:			14,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	409	-0-	-25	409	2		N	-0-			-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
03		465 N	294	-0-	-171	294	2		N	-0-			-0-
04		413 N	413	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
05		467 N	467	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
06		403 N	403	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
07		464 N	464	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
08		465 N	424	-0-	-41	424	2		N	-0-			-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
10		465 N	398	-0-	-67	398	2		N	-0-			-0-
11		438 N	438	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
12		434 N	421	-0-	-13	421	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,923			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARAWAY UNIT WELL #: RRCID -> 087957 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 6350													
01 0 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-													
PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2010													
TOTAL GAS PROD:			-0-			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		617 N	617	-0-	-0-	50	1	567	2	N	-0-		-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-		-0-
03		930 N	816	-0-	-114	66	1	750	2	N	-0-		-0-
04		624 N	624	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
05		620 N	620	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
06		938 N	938	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
07		844 N	844	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
08		705 N	705	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
09		900 N	623	-0-	-277	623	2		N	-0-			-0-
10		878 N	878	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
11		829 N	829	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-
*12		782 N	782	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,658			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629									
CARAWAY UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	095383	COMPL. DATE	09/14/1981	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	5940 - 6132	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			214
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			214
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			214
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			214
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			214
06		300 N	247	-0-	-53	-0-	247 2		N	-0-			214
07		310 N	269	-0-	-41	-0-	269 2		N	-0-			214
08		310 N	270	-0-	-40	-0-	270 2		N	-0-			214
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			214
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			214
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			214
*12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			214
TOTAL GAS PROD:			3,511	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RANGER OPERATING CO.		691776		WELL #:		2	RRCID ->	068933	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	N/A
DODSON, DWIGHT														
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-	129	1		14
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-				14
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-				14
04		300 N	269	-0-	-31	-0-	269 2		N	-0-				14
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-				14
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-				14
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-				14
08		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2		N	-0-				14
09		330 N	275	-0-	-55	-0-	275 2		N	-0-				14
10		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2		N	-0-				14
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	286 2		N	-0-				14
*12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-				14
TOTAL GAS PROD:			3,731	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	081288	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	5851 - 6424	
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-	
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-	
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-	
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-	
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		-0-	
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-	
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-		-0-	
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-		-0-	
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-		-0-	
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-		-0-	
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-		-0-	
*12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,074	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
REPUBLIC ENERGY INC.				702645							
RENSHAW				WELL #: 1	RRCID -> 036672	COMPL. DATE 08/06/1965	TOTAL DEPTH 6612	PERF. 6446	- 6454		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3	N	-0-		-0-
02		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3	N	-0-		-0-
03		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3	N	-0-		-0-
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3	N	-0-		-0-
05		1829 N	1350	-0-	-479	-0-	1350 3	N	-0-		-0-
06		1470 N	1242	-0-	-228	-0-	1242 3	N	-0-		-0-
07		1426 N	1198	-0-	-228	-0-	1198 3	N	-0-		-0-
08		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3	N	-0-		-0-
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3	N	-0-		-0-
10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3	N	-0-		-0-
*11		1410 N	1129	-0-	-281	-0-	1129 3	N	-0-		-0-
12		1302 N	1121	-0-	-181	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUSEY, GEORGE				WELL #: 2	RRCID -> 115860	COMPL. DATE 02/18/1985	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4871	- 5860		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406	-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		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3	N	-0-		-0-
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-		-0-
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-
*11		900 N	501	-0-	-399	-0-	501 3	N	-0-		-0-
12		682 N	469	-0-	-213	-0-	469 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROGERS, T. G.				WELL #: 2	RRCID -> 118824	COMPL. DATE 04/22/1985	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5519	- 6013		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	416	-0-	-18	-0-	416 3	N	-0-		-0-
02		406 N	390	-0-	-16	-0-	390 3	N	-0-		-0-
03		434 N	410	-0-	-24	-0-	410 3	N	-0-		-0-
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
05		465 N	413	-0-	-52	-0-	413 3	N	-0-		-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
07		434 N	403	-0-	-31	-0-	403 3	N	-0-		-0-
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
10		403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3	N	-0-		-0-
*11		420 N	392	-0-	-28	-0-	392 3	N	-0-		-0-
12		403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645											
CARAWAY, S. E.		WELL #: 3		RRCID -> 121520		COMPL. DATE 03/28/1986		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	642	-0-	-40	-0-	634	3	8	9	N	7		37
02	609 N	565	-0-	-44	-0-	557	3	8	9	N	7		44
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-		44
04	630 N	267	-0-	-363	-0-	267	3			N	-0-		44
05	682 N	138	-0-	-544	-0-	138	3			N	-0-		44
06	600 N	113	-0-	-487	-0-	113	3			N	-0-		44
07	279 N	41	-0-	-238	-0-	41	3			N	-0-		44
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-		44
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-		44
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-		44
*11	300 N	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-		44
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-		44
TOTAL GAS PROD:		3,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

CASEY		WELL #: 1 L		RRCID -> 125891		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	978	-0-	-45	-0-	978	3			N	-0-		-0-
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-		-0-
03	1054 N	921	-0-	-133	-0-	921	3			N	-0-		-0-
04	960 N	768	-0-	-192	-0-	768	3			N	-0-		-0-
05	1054 N	877	-0-	-177	-0-	877	3			N	-0-		-0-
06	900 N	658	-0-	-242	-0-	658	3			N	-0-		-0-
07	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-		-0-
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-		-0-
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-		-0-
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-		-0-
*11	1170 N	966	-0-	-204	-0-	966	3			N	-0-		-0-
12	1054 N	885	-0-	-169	-0-	885	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GENTRY "A" DRILLING UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 126133		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	681	-0-	-1	-0-	680	3	1	9	N	1		32
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	636	3	2	9	N	2		34
03	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-		34
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	773	3	2	9	N	2		36
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	763	3	2	9	N	2		38
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	725	3	1	9	N	1		39
07	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	3			N	-0-		39
08	775 N	633	-0-	-142	-0-	633	3			N	-0-		39
09	720 N	617	-0-	-103	-0-	617	3			N	-0-		39
10	744 N	640	-0-	-104	-0-	639	3	1	9	N	1		40
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	625	3	2	9	N	2		42
12	651 N	524	-0-	-127	-0-	523	3	1	9	N	1		43
TOTAL GAS PROD:		8,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645											
LIVENGOOD, A. J.		WELL #: 2		RRCID -> 126483		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	3		N	-0-			-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
07	744 N	635	-0-	-109	-0-	635	3		N	-0-			-0-
08	713 N	626	-0-	-87	-0-	626	3		N	-0-			-0-
09	690 N	628	-0-	-62	-0-	628	3		N	-0-			-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
12	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCONNEL		WELL #: 4A		RRCID -> 126986		COMPL. DATE 01/14/1988		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROHRER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 127520		COMPL. DATE 06/02/1988		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3		N	-0-			-0-
02	464 N	353	-0-	-111	-0-	353	3		N	-0-			-0-
03	465 N	236	-0-	-229	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	450 N	286	-0-	-164	-0-	286	3		N	-0-			-0-
05	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	3		N	-0-			-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	3		N	-0-			-0-
*11	510 N	445	-0-	-65	-0-	445	3		N	-0-			-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645																
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		403 N	289	-0-	-114	-0-	289	3		N	-0-			53		
02		319 N	266	-0-	-53	-0-	266	3		N	-0-			53		
03		279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-			53		
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			53		
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			53		
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			53		
07		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-			53		
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			53		
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			53		
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			53		
*11		420 N	273	-0-	-147	-0-	273	3		N	-0-			53		
12		341 N	250	-0-	-91	-0-	250	3		N	-0-			53		
TOTAL GAS PROD:			3,505											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988										TOTAL DEPTH	7155	PERF.	5912 -	6044		
01		775 N	721	-0-	-54	-0-	721	3		N	-0-			-0-		
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-		
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-		
04		690 N	689	-0-	-1	-0-	689	3		N	-0-			-0-		
05		806 N	711	-0-	-95	-0-	711	3		N	-0-			-0-		
06		690 N	688	-0-	-2	-0-	688	3		N	-0-			-0-		
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-		
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-		
09		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-		
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-		
*11		780 N	712	-0-	-68	-0-	712	3		N	-0-			-0-		
*12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,604											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				
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645										
WILEY B-3		WELL #: 3		RRCID -> 131537		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3	N	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-			-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-			-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			-0-
05	744 N	662	-0-	-82	-0-	662	3	N	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-			-0-
07	713 N	577	-0-	-136	-0-	577	3	N	-0-			-0-
08	651 N	591	-0-	-60	-0-	591	3	N	-0-			-0-
09	660 N	545	-0-	-115	-0-	545	3	N	-0-			-0-
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3	N	-0-			-0-
*11	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	3	N	-0-			-0-
*12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 131538		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672				
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-						

WATTS, CALLIE		WELL #: 1		RRCID -> 131734		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790				
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
*11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3	N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.//		702645								
RANEY		WELL #:		4	RRCID ->	132108	COMPL. DATE	08/26/1989	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6073 - 6516	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	600	-0-	-206	-0-	600 3		N	-0-		68
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-		68
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-		68
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-		68
05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-		68
06		750 N	570	-0-	-180	-0-	570 3		N	-0-		68
07		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-		68
08		868 N	804	-0-	-64	-0-	804 3		N	-0-		68
09		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-		68
10		837 N	752	-0-	-85	-0-	752 3		N	-0-		68
*11		780 N	771	-0-	-9	-0-	771 3		N	-0-		68
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:		8,214		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	371	-0-	-63	-0-	371 3		N	-0-		23
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		23
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	391 3	2 9	N	-0-	2	25
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		25
05		403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3		N	-0-		25
06		390 N	329	-0-	-61	-0-	329 3		N	-0-		25
07		403 N	268	-0-	-135	-0-	268 3		N	-0-		25
08		403 N	328	-0-	-75	-0-	328 3		N	-0-		25
09		330 N	222	-0-	-108	-0-	222 3		N	-0-		25
10		279 N	161	-0-	-118	-0-	161 3		N	-0-		25
*11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		25
*12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		3,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

FOXALL "B"		WELL #:		4	RRCID ->	136906	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6145 - 6288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3		N	-0-		-0-
02		348 N	340	-0-	-8	-0-	340 3		N	-0-		-0-
03		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-		-0-
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-
05		372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3		N	-0-		-0-
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-		-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
*11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-
*12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE				
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645															
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		806 N	683	-0-	-123	-0-	18	1	665	3	N	-0-		67	
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	15	1	604	3	N	-0-		67	
03		806 N	159	-0-	-647	-0-	4	1	155	3	N	-0-		67	
04		660 N	307	-0-	-353	-0-	7	1	300	3	N	-0-		67	
05		651 N	154	-0-	-497	-0-	4	1	150	3	N	-0-		67	
06		150 N	83	-0-	-67	-0-	2	1	81	3	N	-0-		67	
07		310 N	25	-0-	-285	-0-	1	1	24	3	N	-0-		67	
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		67	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		67	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-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:			2,030											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991											TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5476	-	5800
01		744 N	72	-0-	-672	-0-	2	1	70	3	N	-0-		-0-	
02		667 N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-		-0-	
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	439	3	N	-0-		-0-	
04		863 N	863	-0-	-0-	-0-	19	1	844	3	N	-0-		-0-	
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	18	1	707	3	N	-0-		-0-	
06		649 N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	632	3	N	-0-		-0-	
07		899 N	738	-0-	-161	-0-	18	1	720	3	N	-0-		-0-	
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	18	1	709	3	N	-0-		-0-	
09		660 N	327	-0-	-333	-0-	9	1	318	3	N	-0-		-0-	
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		-0-	
*11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		-0-	
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,551											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991											TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5073	-	5510
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-		-0-	
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-		-0-	
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-		-0-	
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-		-0-	
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-		-0-	
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-		-0-	
07		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-		-0-	
08		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-		-0-	
09		270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-		-0-	
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-		-0-	
*11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-		-0-	
12		248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,064											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.//		702645								
COCANOUGH, G. H. C "WB"		WELL #:		2	RRCID ->	140528	COMPL. DATE	01/22/1992	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6155 - 6522
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-		468	3				-0-
02	435 N	362	-0-	-73	-0-		362	3				-0-
03	434 N	424	-0-	-10	-0-		424	3				-0-
04	450 N	419	-0-	-31	-0-		419	3				-0-
05	434 N	426	-0-	-8	-0-		426	3				-0-
06	420 N	397	-0-	-23	-0-		397	3				-0-
07	434 N	410	-0-	-24	-0-		410	3				-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-		464	3				-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395	3				-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	3				-0-
*11	450 N	393	-0-	-57	-0-		393	3				-0-
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	3				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHIELDS, C. L. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	140643	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6029 - 6250
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	341 N	293	-0-	-48	-0-		293	3				-0-
02	290 N	262	-0-	-28	-0-		262	3				-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	3				-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289	3				-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	3				-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	3				-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-		297	3				-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	3				-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	3				-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-		325	3				-0-
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	3				-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-		295	3				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCDERMOTT, R. F.		WELL #:		2	RRCID ->	141902	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5024 - 5722
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	496 N	344	-0-	-152	-0-		344	3				-0-
02	435 N	398	-0-	-37	-0-		398	3				-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-		449	3				-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-		371	3				-0-
05	434 N	427	-0-	-7	-0-		427	3				-0-
06	420 N	394	-0-	-26	-0-		394	3				-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395	3				-0-
08	434 N	374	-0-	-60	-0-		374	3				-0-
09	390 N	363	-0-	-27	-0-		363	3				-0-
10	403 N	376	-0-	-27	-0-		376	3				-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	3				-0-
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420	3				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		434 N	359	-0-	-75	-0-	359	3		N	-0-			-0-	
02		348 N	308	-0-	-40	-0-	308	3		N	-0-			-0-	
03		372 N	303	-0-	-69	-0-	303	3		N	-0-			-0-	
04		360 N	297	-0-	-63	-0-	297	3		N	-0-			-0-	
05		341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3		N	-0-			-0-	
06		300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3		N	-0-			-0-	
07		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-			-0-	
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-	
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-	
10		310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3		N	-0-			-0-	
*11		300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3		N	-0-			-0-	
12		310 N	188	-0-	-122	-0-	188	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,457											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COCANOUGHHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-	
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-	
03		403 N	293	-0-	-110	-0-	293	3		N	-0-			-0-	
04		270 N	179	-0-	-91	-0-	179	3		N	-0-			-0-	
05		279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3		N	-0-			-0-	
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-	
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-	
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-	
09		540 N	241	-0-	-299	-0-	241	3		N	-0-			-0-	
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-	
*11		270 N	216	-0-	-54	-0-	216	3		N	-0-			-0-	
12		248 N	190	-0-	-58	-0-	190	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,255											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

01		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			50	
02		261 N	259	-0-	-2	-0-	259	3		N	-0-			50	
03		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			50	
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			50	
05		279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3		N	-0-			50	
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			50	
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			50	
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			50	
09		270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3		N	-0-			50	
10		279 N	170	-0-	-109	-0-	170	3		N	-0-			50	
*11		270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3		N	-0-			50	
12		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			50	
TOTAL GAS PROD:			3,011											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.//		702645								
BUSEY, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	148470	COMPL. DATE	12/24/1993	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5380 - 6090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	705	-0-	-70	-0-	705 3	N	-0-			-0-
02		696 N	646	-0-	-50	-0-	646 3	N	-0-			-0-
03		744 N	680	-0-	-64	-0-	680 3	N	-0-			-0-
04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-			-0-
05		775 N	733	-0-	-42	-0-	733 3	N	-0-			-0-
06		660 N	652	-0-	-8	-0-	652 3	N	-0-			-0-
07		744 N	656	-0-	-88	-0-	656 3	N	-0-			-0-
08		744 N	730	-0-	-14	-0-	730 3	N	-0-			-0-
09		660 N	635	-0-	-25	-0-	635 3	N	-0-			-0-
10		651 N	453	-0-	-198	-0-	453 3	N	-0-			-0-
*11		720 N	346	-0-	-374	-0-	346 3	N	-0-			-0-
*12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREER		WELL #:		1	RRCID ->	149370	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5673 - 5908	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-			-0-
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-			-0-
03		589 N	582	-0-	-7	-0-	582 3	N	-0-			-0-
04		600 N	440	-0-	-160	-0-	440 3	N	-0-			-0-
05		527 N	468	-0-	-59	-0-	468 3	N	-0-			-0-
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-			-0-
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-			-0-
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-			-0-
09		660 N	623	-0-	-37	-0-	623 3	N	-0-			-0-
10		558 N	430	-0-	-128	-0-	430 3	N	-0-			-0-
*11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-			-0-
12		651 N	447	-0-	-204	-0-	447 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTER		WELL #:		2	RRCID ->	151893	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5615 - 6160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3	N	-0-			-0-
02		1914 N	1269	-0-	-645	-0-	1269 3	N	-0-			-0-
03		1674 N	1447	-0-	-227	-0-	1447 3	N	-0-			-0-
04		1620 N	1450	-0-	-170	-0-	1450 3	N	-0-			-0-
05		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3	N	-0-			-0-
06		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3	N	-0-			-0-
07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3	N	-0-			-0-
08		1426 N	1087	-0-	-339	-0-	1087 3	N	-0-			-0-
09		1440 N	1	-0-	-1439	-0-	1 3	N	-0-			-0-
10		1550 N	3	-0-	-1547	-0-	3 3	N	-0-			-0-
*11		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645									
WILDE, B. J. UNIT		WELL #: 2W		RRCID ->	152347	COMPL. DATE	12/27/1994	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 5637 - 6408	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-		50
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-		50
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		N	-0-		50
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1250 3	6 9	N	5		55
05	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1239 3		N	-0-		55
06	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	1273 3		N	-0-		55
07	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	1179 3		N	-0-		55
08	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1134 3		N	-0-		55
09	1260 N	1042	-0-	-218	-0-	1042 3		N	-0-		55
10	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	1026 3	9 9	N	8		63
*11	1110 N	1037	-0-	-73	-0-	1037 3		N	-0-	49 1	14
12	1085 N	944	-0-	-141	-0-	940 3	4 9	N	4		18
TOTAL GAS PROD:		13,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

WISE COUNTY POOR FARM		WELL #: 2W		RRCID ->	152418	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5594 - 6364	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017 3		N	-0-		75
02	899 N	466	-0-	-433	-0-	455 3	11 9	N	10		85
03	930 N	635	-0-	-295	-0-	633 3	2 9	N	2		87
04	990 N	742	-0-	-248	-0-	736 3	6 9	N	5		92
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	800 3	7 9	N	6		98
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-		98
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-		98
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1134 3	1 9	N	1		99
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-		99
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	902 3	2 9	N	2		101
*11	1110 N	731	-0-	-379	-0-	728 3	3 9	N	3	95 1	9
12	961 N	882	-0-	-79	-0-	880 3	2 9	N	2		11
TOTAL GAS PROD:		9,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

WOMACK, J. E. UNIT		WELL #: 2W		RRCID ->	153566	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5568 - 5580	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3		N	-0-		-0-
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	455 3		N	-0-		-0-
05	558 N	460	-0-	-98	-0-	460 3		N	-0-		-0-
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3		N	-0-		-0-
07	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 3		N	-0-		-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-		-0-
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3		N	-0-		-0-
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3		N	-0-		-0-
*11	510 N	73	-0-	-437	-0-	73 3		N	-0-		-0-
12	465 N	432	-0-	-33	-0-	432 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645											
COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 154293		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	3		N	-0-			-0-
02	783 N	773	-0-	-10	-0-	773	3		N	-0-			-0-
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
05	930 N	816	-0-	-114	-0-	816	3		N	-0-			-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
09	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	3		N	-0-			-0-
10	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	3		N	-0-			-0-
*11	900 N	835	-0-	-65	-0-	835	3		N	-0-			-0-
12	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRENCH, J. E. UNIT		WELL #: 2W		RRCID -> 154329		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
09	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	3		N	-0-			-0-
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-			-0-
*11	180 N	113	-0-	-67	-0-	113	3		N	-0-			-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOMACK, J. E.		WELL #: 3W		RRCID -> 154891		COMPL. DATE 06/17/1995		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645										
WILDE, B. J. UNIT		WELL #: 3W		RRCID -> 155268	COMPL. DATE 07/29/1995	TOTAL DEPTH 6580	PERF. 5726	- 6410				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3	N	-0-		-0-	
02	348 N	332	-0-	-16	-0-	332	3	N	-0-		-0-	
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-	
04	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	3	N	-0-		-0-	
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3	N	-0-		-0-	
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-	
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-	
08	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	N	-0-		-0-	
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3	N	-0-		-0-	
*11	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3	N	-0-		-0-	
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCKISSICK UNIT		WELL #: 2W		RRCID -> 155562	COMPL. DATE 08/21/1995	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 5507	- 6416				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3	N	-0-		20	
02	406 N	389	-0-	-17	-0-	389	3	N	-0-		20	
03	403 N	37	-0-	-366	-0-	37	3	N	-0-		20	
04	420 N	1	-0-	-419	-0-	1	3	N	-0-		20	
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		20	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		20	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-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:		851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLLINS		WELL #: 3		RRCID -> 156300	COMPL. DATE 11/16/1995	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5031	- 6390				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		52	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		52	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645											
FRENCH, J. E. UNIT		WELL #: 3 W		RRCID -> 156875		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	523	-0-	-97	-0-	523	3		N	-0-			-0-
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
03	992 N	769	-0-	-223	-0-	769	3		N	-0-			-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	641	-0-	-537	-0-	641	3		N	-0-			-0-
06	750 N	654	-0-	-96	-0-	654	3		N	-0-			-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
09	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	3		N	-0-			-0-
10	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3		N	-0-			-0-
*11	690 N	645	-0-	-45	-0-	645	3		N	-0-			-0-
12	651 N	542	-0-	-109	-0-	542	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GEORGE, GLENN		WELL #: 3		RRCID -> 157500		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	1686	-0-	-639	-0-	1685	3	1 9	N	1			68
02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2084	3	11 9	N	10			78
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2192	3	8 9	N	7			85
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1951	3	8 9	N	7			92
05	2232 N	2231	-0-	-1	-0-	2225	3	6 9	N	5			97
06	2130 N	2028	-0-	-102	-0-	2022	3	6 9	N	5			102
07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2057	3	6 9	N	5			107
08	2232 N	1689	-0-	-543	-0-	1689	3		N	-0-			107
09	2040 N	1621	-0-	-419	-0-	1621	3		N	-0-			107
10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2339	3	3 9	N	3			110
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2015	3	7 9	N	6			116
*12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2165	3	11 9	N	10			126
TOTAL GAS PROD:		24,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 028947		COMPL. DATE 11/09/1959		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322					
WHITEHEAD, D. B.		WELL #: 3A											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILEY, JOHN, "A"		WELL #: 1		RRCID -> 029144		COMPL. DATE 06/05/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6446 - 6509		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED		04/04/2011										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILEY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 029146		COMPL. DATE 02/04/1958		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6204 - 6295		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
 HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
02	14B2 EXT	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
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-						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694		WELL #:		RRCID -> 042827	COMPL. DATE 11/26/1966	TOTAL DEPTH 6684	PERF. 5931 - 6325					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2007												

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. E.		WELL #:		RRCID -> 073154	COMPL. DATE 06/09/1977	TOTAL DEPTH 6130	PERF. 5778 - 5910	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	N	-0-	84
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	N	-0-	84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDS-COURSEY		WELL #:		RRCID -> 075350	COMPL. DATE 12/17/1977	TOTAL DEPTH 6072	PERF. 5578 - 5586	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	56

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
 RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2011

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

SENSIBAUGH WELL #: 1 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				59

PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15

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

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				75

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012

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												
NORTH, M. R.		WELL #: 1		RRCID -> 085910		COMPL. DATE 08/27/1979						
				TOTAL DEPTH 6868		PERF. 6078 - 6309						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
		PLUGGED AND ABANDONED		12/12/2014 - P/A		12-12-2014						

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

HAYNES, FLOYD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096636		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5690 - 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/22/2016 - P/A		12/22/16						

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

THOMPSON, J. G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105004		COMPL. DATE 03/31/1983		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5953 - 6449		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
		PLUGGED AND ABANDONED			10/24/2011							

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

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
		PLUGGED AND ABANDONED			11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14							

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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 #: 3		RRCID -> 160040		COMPL. DATE 09/25/1996						
				TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5912 - 6412						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
		PLUGGED AND ABANDONED		05/06/2014 - P&A 05/06/14								

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

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

BRIDGES, W. B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162771		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 6006		PERF. 5440 - 5460		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
		PLUGGED AND ABANDONED		08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2		N	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2		N	-0-			-0-
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,795											
											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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			78											
											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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-			-0-
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
07	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
08	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
09	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
10	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
11	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
12	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,723	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	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02	232	N	173	-0-	-59	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-			-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
11	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	3		N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,000	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
 WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

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		651 N	649	-0-	-2	-0-	649 2		N	-0-			-0-
02		609 N	600	-0-	-9	-0-	600 2		N	-0-			-0-
03		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-
04		630 N	611	-0-	-19	-0-	611 2		N	-0-			-0-
05		651 N	559	-0-	-92	-0-	559 2		N	-0-			-0-
06		630 N	556	-0-	-74	-0-	556 2		N	-0-			-0-
07		620 N	566	-0-	-54	-0-	566 2		N	-0-			-0-
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
09		570 N	552	-0-	-18	-0-	552 2		N	-0-			-0-
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			-0-
*12		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,096				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

01		775 N	708	-0-	-67	-0-	708 2		N	-0-			-0-
02		725 N	713	-0-	-12	-0-	713 2		N	-0-			-0-
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			-0-
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			-0-
05		775 N	756	-0-	-19	-0-	756 2		N	-0-			-0-
06		750 N	719	-0-	-31	-0-	719 2		N	-0-			-0-
07		775 N	721	-0-	-54	-0-	721 2		N	-0-			-0-
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			-0-
09		720 N	711	-0-	-9	-0-	711 2		N	-0-			-0-
10		713 N	695	-0-	-18	-0-	695 2		N	-0-			-0-
11		750 N	738	-0-	-12	-0-	738 2		N	-0-			-0-
12		744 N	727	-0-	-17	-0-	727 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,782				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

01		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			-0-
04		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
05		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
06		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			-0-
07		1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
08		1302 N	965	-0-	-337	-0-	965 2		N	-0-			-0-
09		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-			-0-
10		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			-0-
12		992 N	978	-0-	-14	-0-	978 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,930				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		806 N	567	-0-	-239	-0-	567	2		N	-0-			84
02		696 N	475	-0-	-221	-0-	473	2	2	9	N	2		86
03		713 N	475	-0-	-238	-0-	474	2	1	9	N	1		87
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	N	1		88
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			88
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			88
07		744 N	518	-0-	-226	-0-	518	2		N	-0-			88
08		589 N	480	-0-	-109	-0-	480	2		N	-0-			88
09		540 N	473	-0-	-67	-0-	473	2		N	-0-			88
10		527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2		N	-0-			88
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			88
*12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:			6,477			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527														
01		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2		N	-0-			10
02		348 N	315	-0-	-33	-0-	315	2		N	-0-			10
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			10
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			10
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			10
06		360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2		N	-0-			10
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			10
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			10
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			10
10		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2		N	-0-			10
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			10
12		403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			4,298			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A														
01		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			-0-
02		232 N	228	-0-	-4	-0-	228	2		N	-0-			-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2		N	-0-			-0-
12		341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

01		496 N	358	-0-	-138	-0-	358	2		N	-0-			-0-
02		348 N	337	-0-	-11	-0-	337	2		N	-0-			-0-
03		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2		N	-0-			-0-
04		360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2		N	-0-			-0-
05		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-			-0-
06		360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-			-0-
07		372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2		N	-0-			-0-
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
09		360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2		N	-0-			-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
11		360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2		N	-0-			-0-
*12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			64
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			64
03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	880	2	2 9	N			2	66
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	798	2	4 9	N			4	70
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			70
06		840 N	480	-0-	-360	-0-	479	2	1 9	N			1	71
07		837 N	626	-0-	-211	-0-	626	2		N	-0-			71
08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			71
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1 9	N			1	72
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			72
11		810 N	716	-0-	-94	-0-	716	2		N	-0-			72
12		806 N	714	-0-	-92	-0-	713	2	1 9	N			1	73

TOTAL GAS PROD: 8,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
02		145 N	121	-0-	-24	-0-	121 2		N	-0-			-0-
03		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-			-0-
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		N	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			-0-
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-			-0-
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2		N	-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-			-0-
*12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

01		961 N	943	-0-	-18	-0-	940 2	3 9	N	3			47
02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			47
03		942 N	942	-0-	-0-	-0-	936 2	6 9	N	5			52
04		900 N	808	-0-	-92	-0-	796 2	12 9	N	11			63
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-			63
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			63
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			63
08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			63
09		900 N	898	-0-	-2	-0-	898 2		N	-0-			63
10		930 N	915	-0-	-15	-0-	915 2		N	-0-			63
11		900 N	873	-0-	-27	-0-	873 2		N	-0-			63
12		930 N	908	-0-	-22	-0-	908 2		N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 10,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

01		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1325 2	6 9	N	5			28
02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1233 2	2 9	N	2			30
03		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1315 2	7 9	N	6			36
04		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1282 2	1 9	N	1			37
05		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1308 2	1 9	N	1			38
06		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-			38
07		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-			38
08		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1297 2	1 9	N	1			39
09		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-			39
10		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			39
11		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1236 2	3 9	N	3			42
12		1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1172 2	4 9	N	4			46

TOTAL GAS PROD: 15,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 064789 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18 1		-0-
02		0 A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2015 - WELL PLUGGED 10/20/15

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

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823									
HOYL		WELL #:		1	RRCID ->	065928	COMPL. DATE	04/04/1976	TOTAL DEPTH	6541	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			73
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			73
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			73
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			73
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			73
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			73
07	496 N	70	-0-	-426	-0-	70	2		N	-0-			73
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			73
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2016 - PLUGGED 11/18/16													
TOTAL GAS PROD:		2,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ACOLA		WELL #:		1	RRCID ->	069536	COMPL. DATE	12/21/1976	TOTAL DEPTH	6911	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
05	620 N	476	-0-	-144	-0-	476	2		N	-0-			-0-
06	600 N	405	-0-	-195	-0-	405	2		N	-0-			-0-
07	527 N	330	-0-	-197	-0-	330	2		N	-0-			-0-
08	465 N	127	-0-	-338	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOUGH-MANNING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070021	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	6825	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
02	464 N	411	-0-	-53	-0-	411	2		N	-0-			-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
06	570 N	291	-0-	-279	-0-	291	2		N	-0-			-0-
07	589 N	377	-0-	-212	-0-	377	2		N	-0-			-0-
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2		N	-0-			-0-
*12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-			67
02		406 N	313	-0-	-93	-0-	313	2		N	-0-			67
03		372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2		N	-0-			67
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			67
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			67
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			67
07		403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2		N	-0-			67
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			67
09		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			67
10		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			67
11		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			67
*12		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 7,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
02		551 N	288	-0-	-263	-0-	288	2		N	-0-			-0-
03		558 N	322	-0-	-236	-0-	322	2		N	-0-			-0-
04		690 N	296	-0-	-394	-0-	296	2		N	-0-			-0-
05		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-			-0-
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
10		527 N	251	-0-	-276	-0-	251	2		N	-0-			-0-
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
*12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
02		232 N	182	-0-	-50	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
06		240 N	125	-0-	-115	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07		248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2		N	-0-			-0-
08		217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2		N	-0-			-0-
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
*12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823								
WAGGONER, HAZEL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	073475	COMPL. DATE	02/16/1980	TOTAL DEPTH	7126	PERF. 6361 - 6600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-			-0-
02		406 N	378	-0-	-28	-0-	378 2	N	-0-			-0-
03		496 N	335	-0-	-161	-0-	335 2	N	-0-			-0-
04		450 N	349	-0-	-101	-0-	349 2	N	-0-			-0-
05		403 N	346	-0-	-57	-0-	346 2	N	-0-			-0-
06		330 N	329	-0-	-1	-0-	329 2	N	-0-			-0-
07		372 N	340	-0-	-32	-0-	340 2	N	-0-			-0-
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-			-0-
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-			-0-
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-			-0-
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-			-0-
12		465 N	463	-0-	-2	-0-	463 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,634									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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-			-0-
02		203 N	180	-0-	-23	-0-	180 2	N	-0-			-0-
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-			-0-
04		240 N	178	-0-	-62	-0-	178 2	N	-0-			-0-
05		186 N	131	-0-	-55	-0-	131 2	N	-0-			-0-
06		210 N	120	-0-	-90	-0-	120 2	N	-0-			-0-
07		186 N	76	-0-	-110	-0-	76 2	N	-0-			-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
11		150 N	66	-0-	-84	-0-	66 2	N	-0-			-0-
*12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,941									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK		WELL #:		1	RRCID ->	074410	COMPL. DATE	12/14/1977	TOTAL DEPTH	6740	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-
04		240 N	83	-0-	-157	-0-	83 2	N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			-0-
07		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-			-0-
08		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2	N	-0-			-0-
09		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2	N	-0-			-0-
10		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2	N	-0-			-0-
11		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2	N	-0-			-0-
12		1519 N	1434	-0-	-85	-0-	1434 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,090									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1	9	N	1		76
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	815	2	4	9	N	4		80
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1		81
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	N	1		82
05		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-		82
06		900 N	854	-0-	-46	-0-	853	2	1	9	N	1		83
07		1023 N	870	-0-	-153	-0-	870	2			N	-0-		83
08		899 N	861	-0-	-38	-0-	857	2	4	9	N	4		87
09		840 N	834	-0-	-6	-0-	833	2	1	9	N	1		88
10		868 N	844	-0-	-24	-0-	843	2	1	9	N	1		89
11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	987	2	1	9	N	1		90
*12		981 N	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	9	N	1		91
TOTAL GAS PROD:			10,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A														
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	N	2		77
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-		77
03		775 N	403	-0-	-372	-0-	397	2	6	9	N	5		82
04		990 N	546	-0-	-444	-0-	544	2	2	9	N	2		84
05		682 N	356	-0-	-326	-0-	356	2			N	-0-		84
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	426	2	4	9	N	4		88
07		558 N	434	-0-	-124	-0-	433	2	1	9	N	1		89
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-		89
09		420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-		89
10		434 N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-		89
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-		89
*12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-		89
TOTAL GAS PROD:			6,065			TOTAL CONDENSATE PROD:			14					

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A														
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-		-0-
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-		-0-
03		341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-		-0-
04		510 N	359	-0-	-151	-0-	359	2			N	-0-		-0-
05		403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-		-0-
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-		-0-
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-		-0-
08		341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-		-0-
09		330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-		-0-
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-		-0-
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-		-0-
*12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,335			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			-0-
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			-0-
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,301											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

01		310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2		N	-0-			-0-
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
07		310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08		310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2		N	-0-			-0-
09		300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2		N	-0-			-0-
10		279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2		N	-0-			-0-
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
12		279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,289											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

01		651 N	451	-0-	-200	-0-	451	2		N	-0-			100
02		522 N	141	-0-	-381	-0-	141	2		N	-0-			100
03		527 N	328	-0-	-199	-0-	328	2		N	-0-			100
04		450 N	363	-0-	-87	-0-	363	2		N	-0-			100
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			100
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			100
07		372 N	139	-0-	-233	-0-	139	2		N	-0-			100
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			100
09		390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2		N	-0-			100
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			100
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			100
*12		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-	81	1	19
TOTAL GAS PROD:			4,848											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823																	
SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980										TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6570 -	6738			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2		N	-0-			-0-			
02		435 N	405	-0-	-30	-0-	405	2		N	-0-			-0-			
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-			
04		450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2		N	-0-			-0-			
05		434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2		N	-0-			-0-			
06		450 N	383	-0-	-67	-0-	383	2		N	-0-			-0-			
07		434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2		N	-0-			-0-			
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-			
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-			
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-			
11		480 N	445	-0-	-35	-0-	445	2		N	-0-			-0-			
12		465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			5,174											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980										TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6666 -	6782			
01		403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2		N	-0-			-0-			
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-			
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-			
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-			
05		372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2		N	-0-			-0-			
06		360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2		N	-0-			-0-			
07		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2		N	-0-			-0-			
08		372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-			-0-			
09		360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2		N	-0-			-0-			
10		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-			-0-			
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-			
*12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			4,564											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981										TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6210 -	6806			
01		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-			-0-			
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-			
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-			
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-			
05		341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2		N	-0-			-0-			
06		300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2		N	-0-			-0-			
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-			
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-			
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-			
10		341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2		N	-0-			-0-			
11		330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2		N	-0-			-0-			
*12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			3,796											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823								
HOYL		WELL #:		3	RRCID ->	100639	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5774 - 6212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		9
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		9
03		372 N	96	-0-	-276	-0-	96	2	N	-0-		9
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-		9
05		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-		9
06		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-		9
07		1054 N	208	-0-	-846	-0-	208	2	N	-0-		9
08		1736 N	413	-0-	-1323	-0-	413	2	N	-0-		9
09		1590 N	291	-0-	-1299	-0-	291	2	N	-0-		9
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-	9 1	-0-
11		221 N	165	-0-	-56	-0-	165	2	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2016 - PLUGGED 11/18/16

TOTAL GAS PROD: 6,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	103289	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 7158 - 7176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1209 N	921	-0-	-288	-0-	921	2	N	-0-		-0-
02		986 N	969	-0-	-17	-0-	969	2	N	-0-		-0-
03		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-		-0-
04		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-		-0-
05		1023 N	968	-0-	-55	-0-	968	2	N	-0-		-0-
06		990 N	954	-0-	-36	-0-	954	2	N	-0-		-0-
07		992 N	967	-0-	-25	-0-	967	2	N	-0-		-0-
08		961 N	937	-0-	-24	-0-	937	2	N	-0-		-0-
09		960 N	911	-0-	-49	-0-	911	2	N	-0-		-0-
10		961 N	905	-0-	-56	-0-	905	2	N	-0-		-0-
11		900 N	890	-0-	-10	-0-	890	2	N	-0-		-0-
12		930 N	829	-0-	-101	-0-	829	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,230 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-
03		465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2	N	-0-		-0-
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-		-0-
05		589 N	402	-0-	-187	-0-	402	2	N	-0-		-0-
06		450 N	409	-0-	-41	-0-	409	2	N	-0-		-0-
07		496 N	338	-0-	-158	-0-	338	2	N	-0-		-0-
08		403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2	N	-0-		-0-
09		420 N	321	-0-	-99	-0-	321	2	N	-0-		-0-
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		-0-
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		-0-
*12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823													
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	489	-0-	-131	-0-	489 2		N	-0-			49
02		580 N	489	-0-	-91	-0-	489 2		N	-0-			49
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			49
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			49
05		527 N	481	-0-	-46	-0-	481 2		N	-0-			49
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			49
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			49
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			49
09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			49
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			49
11		600 N	535	-0-	-65	-0-	535 2		N	-0-			49
12		744 N	689	-0-	-55	-0-	689 2		N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:			7,012	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FOOTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983										TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6102 - 6248
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-			-0-
02		58 N	47	-0-	-11	-0-	47 2		N	-0-			-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-
*12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			654	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983										TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6470 - 6477
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2		N	-0-			-0-
02		174 N	157	-0-	-17	-0-	157 2		N	-0-			-0-
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
07		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2		N	-0-			-0-
08		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-			-0-
09		180 N	125	-0-	-55	-0-	125 2		N	-0-			-0-
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			-0-
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
*12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,880	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			58	
02		957 N	775	-0-	-182	-0-	775	2		N	-0-			58	
03		961 N	901	-0-	-60	-0-	901	2		N	-0-			58	
04		960 N	846	-0-	-114	-0-	846	2		N	-0-			58	
05		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			58	
06		870 N	823	-0-	-47	-0-	823	2		N	-0-			58	
07		868 N	700	-0-	-168	-0-	700	2		N	-0-			58	
08		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			58	
09		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			58	
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			58	
11		870 N	800	-0-	-70	-0-	800	2		N	-0-			58	
12		837 N	766	-0-	-71	-0-	766	2		N	-0-			58	
TOTAL GAS PROD:			9,983											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-	
02		435 N	342	-0-	-93	-0-	342	2		N	-0-			-0-	
03		434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2		N	-0-			-0-	
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-	
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-	
06		420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2		N	-0-			-0-	
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-	
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-	
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-	
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-	
11		570 N	491	-0-	-79	-0-	491	2		N	-0-			-0-	
12		527 N	446	-0-	-81	-0-	446	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,466											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-	
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-	
03		341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2		N	-0-			-0-	
04		360 N	281	-0-	-79	-0-	281	2		N	-0-			-0-	
05		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-			-0-	
06		270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2		N	-0-			-0-	
07		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-			-0-	
08		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-			-0-	
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-	
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-	
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-	
*12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,458											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
02		1160 N	1140	-0-	-20	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
03		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
04		1170 N	1135	-0-	-35	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
05		1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
06		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
07		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
09		1170 N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
10		1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
11		1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
12		1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

01		496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2		N	-0-			-0-
02		435 N	405	-0-	-30	-0-	405	2		N	-0-			-0-
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
04		450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2		N	-0-			-0-
05		434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2		N	-0-			-0-
06		450 N	399	-0-	-51	-0-	399	2		N	-0-			-0-
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
10		496 N	348	-0-	-148	-0-	348	2		N	-0-			-0-
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
12		465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

01		1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
02		1131 N	982	-0-	-149	-0-	982	2		N	-0-			-0-
03		1178 N	859	-0-	-319	-0-	859	2		N	-0-			-0-
04		1170 N	667	-0-	-503	-0-	667	2		N	-0-			-0-
05		1054 N	737	-0-	-317	-0-	737	2		N	-0-			-0-
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
07		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
08		744 N	703	-0-	-41	-0-	703	2		N	-0-			-0-
09		870 N	682	-0-	-188	-0-	682	2		N	-0-			-0-
10		1364 N	402	-0-	-962	-0-	402	2		N	-0-			-0-
11		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
*12		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823									
MCCURDY		WELL #:		1	RRCID ->	120955	COMPL. DATE	04/22/1986	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	6098 - 6232	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		597 N	597	-0-	-0-	597 2			N	-0-			-0-
02		580 N	545	-0-	-35	545 2			N	-0-			-0-
03		607 N	607	-0-	-0-	607 2			N	-0-			-0-
04		570 N	568	-0-	-2	568 2			N	-0-			-0-
05		589 N	582	-0-	-7	582 2			N	-0-			-0-
06		600 N	537	-0-	-63	537 2			N	-0-			-0-
07		589 N	588	-0-	-1	588 2			N	-0-			-0-
08		589 N	566	-0-	-23	566 2			N	-0-			-0-
09		551 N	551	-0-	-0-	551 2			N	-0-			-0-
10		589 N	557	-0-	-32	557 2			N	-0-			-0-
11		559 N	559	-0-	-0-	559 2			N	-0-			-0-
*12		652 N	652	-0-	-0-	652 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WAGGONER, MARIE		WELL #:		6	RRCID ->	156898	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5702 - 6410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1240 N	944	-0-	-296	938 2	6 9		N	5			100
02		1102 N	867	-0-	-235	867 2			N	-0-			100
03		1054 N	949	-0-	-105	947 2	2 9		N	2			102
04		903 N	903	-0-	-0-	903 2			N	-0-			102
05		930 N	783	-0-	-147	781 2	2 9		N	2			104
06		934 N	934	-0-	-0-	933 2	1 9		N	1			105
07		993 N	993	-0-	-0-	993 2			N	-0-			105
08		964 N	964	-0-	-0-	964 2			N	-0-			105
09		944 N	944	-0-	-0-	943 2	1 9		N	1			106
10		992 N	966	-0-	-26	966 2			N	-0-			106
11		930 N	919	-0-	-11	919 2			N	-0-			106
12		961 N	897	-0-	-64	895 2	2 9		N	2			108
TOTAL GAS PROD:		11,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

WAGGONER, MARIE		WELL #:		5	RRCID ->	157031	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	6104 - 6678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	202	-0-	-15	202 2			N	-0-			-0-
02		203 N	195	-0-	-8	195 2			N	-0-			-0-
03		217 N	207	-0-	-10	207 2			N	-0-			-0-
04		210 N	144	-0-	-66	144 2			N	-0-			-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	246 2			N	-0-			-0-
06		210 N	204	-0-	-6	204 2			N	-0-			-0-
07		206 N	206	-0-	-0-	206 2			N	-0-			-0-
08		248 N	205	-0-	-43	205 2			N	-0-			-0-
09		210 N	200	-0-	-10	200 2			N	-0-			-0-
10		217 N	201	-0-	-16	201 2			N	-0-			-0-
11		210 N	186	-0-	-24	186 2			N	-0-			-0-
12		217 N	208	-0-	-9	208 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823								
JANECKA		WELL #:		1	RRCID ->	157096	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6064 - 6152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		490 N	490	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-
02		448 N	448	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
03		465 N	450	-0-	-15	450 2		N	-0-			-0-
04		480 N	413	-0-	-67	413 2		N	-0-			-0-
05		465 N	426	-0-	-39	426 2		N	-0-			-0-
06		450 N	386	-0-	-64	386 2		N	-0-			-0-
07		434 N	377	-0-	-57	377 2		N	-0-			-0-
08		434 N	396	-0-	-38	396 2		N	-0-			-0-
09		390 N	378	-0-	-12	378 2		N	-0-			-0-
10		395 N	395	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
11		394 N	394	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
*12		405 N	405	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAGGONER, HAZEL		WELL #:		3	RRCID ->	162696	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	5500 - 6156
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2232 N	2182	-0-	-50	2176 2	6 9	N	5			68
02		2059 N	1588	-0-	-471	1584 2	4 9	N	4			72
03		2217 N	2217	-0-	-0-	2217 2		N	-0-			72
04		2100 N	2100	-0-	-0-	2098 2	2 9	N	2			74
05		2047 N	2047	-0-	-0-	2046 2	1 9	N	1			75
06		2160 N	1992	-0-	-168	1988 2	4 9	N	4			79
07		2170 N	2050	-0-	-120	2048 2	2 9	N	2			81
08		2046 N	2018	-0-	-28	2018 2		N	-0-			81
09		1980 N	1606	-0-	-374	1606 2		N	-0-			81
10		2046 N	2012	-0-	-34	2012 2		N	-0-			81
11		1950 N	1547	-0-	-403	1546 2	1 9	N	1			82
*12		2134 N	2134	-0-	-0-	2126 2	8 9	N	7			89
TOTAL GAS PROD:		23,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

CHILDERS		WELL #:		5	RRCID ->	166685	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	5680 - 6350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	380	-0-	-85	380 2		N	-0-			-0-
02		406 N	314	-0-	-92	314 2		N	-0-			-0-
03		434 N	328	-0-	-106	328 2		N	-0-			-0-
04		360 N	319	-0-	-41	319 2		N	-0-			-0-
05		341 N	321	-0-	-20	321 2		N	-0-			-0-
06		330 N	312	-0-	-18	312 2		N	-0-			-0-
07		341 N	327	-0-	-14	327 2		N	-0-			-0-
08		322 N	322	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
09		306 N	306	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
10		341 N	322	-0-	-19	322 2		N	-0-			-0-
11		300 N	284	-0-	-16	284 2		N	-0-			-0-
12		310 N	240	-0-	-70	240 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				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823														
CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998										TOTAL DEPTH	6948	PERF.	6108 -	6726
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1736 N	1707	-0-	-29	-0-	1706	2	1	9	N	1		62
02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-		62
03		1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			N	-0-		62
04		1650 N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2			N	-0-		62
05		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-		62
06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-		62
07		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1711	2	23	9	N	21		83
08		1736 N	1705	-0-	-31	-0-	1703	2	2	9	N	2		85
09		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	N	1		86
10		1736 N	1735	-0-	-1	-0-	1732	2	3	9	N	3		89
11		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1658	2	1	9	N	1		90
12		1736 N	1556	-0-	-180	-0-	1556	2			N	-0-		90
TOTAL GAS PROD:		20,092				TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998										TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5736 -	5748
01		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-		-0-
02		87 N	56	-0-	-31	-0-	56	2			N	-0-		-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-		-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-		-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-		-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-		-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-		-0-
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-		-0-
*12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,016				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998										TOTAL DEPTH	6787	PERF.	5666 -	6704
01		1023 N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-		39
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-		39
03		1147 N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			N	-0-		39
04		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-		39
05		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-		39
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-		39
07		1023 N	869	-0-	-154	-0-	869	2			N	-0-		39
08		1116 N	842	-0-	-274	-0-	842	2			N	-0-		39
09		1020 N	862	-0-	-158	-0-	862	2			N	-0-		39
10		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-		39
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-		39
12		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:		11,769				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823															
CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998										TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5610	-	6330
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1116 N	680	-0-	-436	-0-	680	2			N	-0-		47	
02		1131 N	654	-0-	-477	-0-	654	2			N	-0-		47	
03		992 N	660	-0-	-332	-0-	660	2			N	-0-		47	
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-		47	
05		713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-		47	
06		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-		47	
07		682 N	642	-0-	-40	-0-	638	2	4	9	N	4		51	
08		682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-		51	
09		660 N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-		51	
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	N	7		58	
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2		60	
12		651 N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-		60	
TOTAL GAS PROD:		7,880				TOTAL CONDENSATE PROD:						13			

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999										TOTAL DEPTH	6845	PERF.	5490	-	6680
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-		33	
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-		33	
03		465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-		33	
04		450 N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-		33	
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-		33	
06		450 N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-		33	
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	427	2	7	9	N	6		39	
08		434 N	432	-0-	-2	-0-	422	2	10	9	N	9		48	
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	411	2	14	9	N	13		61	
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-		61	
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-		61	
12		434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-		61	
TOTAL GAS PROD:		5,221				TOTAL CONDENSATE PROD:						28			

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999										TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5632	-	6676
01		496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-		56	
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-		56	
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-		56	
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-		56	
05		496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-		56	
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-		56	
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	N	2		58	
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1		59	
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-		59	
10		496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-		59	
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-		59	
12		496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-		59	
TOTAL GAS PROD:		5,860				TOTAL CONDENSATE PROD:						3			

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823									
CHILDERS-DODD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	174182	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6190 - 6788	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	757	-0-	-111	-0-	757 2		N	-0-			42
02		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			42
03		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-			42
04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-			42
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			42
06		1050 N	781	-0-	-269	-0-	781 2		N	-0-			42
07		992 N	855	-0-	-137	-0-	847 2	8 9	N	7			49
08		930 N	847	-0-	-83	-0-	844 2	3 9	N	3			52
09		835 N	835	-0-	-0-	-0-	823 2	12 9	N	11			63
10		868 N	836	-0-	-32	-0-	836 2		N	-0-			63
11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	799 2	13 9	N	12			75
12		868 N	776	-0-	-92	-0-	762 2	14 9	N	13			88
TOTAL GAS PROD:		10,219				TOTAL CONDENSATE PROD:				46			

BRANCH		WELL #:		1A	RRCID ->	174807	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5812 - 6800
01		465 N	415	-0-	-50	-0-	415 2		N	-0-		44
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		44
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		44
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		44
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		44
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-		44
07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		44
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		44
09		450 N	444	-0-	-6	-0-	444 2		N	-0-		44
10		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		44
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		44
*12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		44
TOTAL GAS PROD:		5,694				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHILDERS		WELL #:		7	RRCID ->	175467	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	5528 - 6712
01		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		N	-0-		22
02		1972 N	1653	-0-	-319	-0-	1653 2		N	-0-		22
03		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		N	-0-		22
04		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		N	-0-		22
05		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		N	-0-		22
06		1710 N	1658	-0-	-52	-0-	1658 2		N	-0-	10 1	12
07		1767 N	1023	-0-	-744	-0-	1022 2	1 9	N	1		13
08		1767 N	960	-0-	-807	-0-	960 2		N	-0-		13
09		1650 N	941	-0-	-709	-0-	941 2		N	-0-		13
10		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2220 2	1 9	N	1		14
11		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1685 2	1 9	N	1		15
*12		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		18,749				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823									
STENZEL		WELL #:		3	RRCID ->	176528	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5694 - 6158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2			N	-0-		37
02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2			N	-0-		37
03		899 N	725	-0-	-174	-0-	725 2			N	-0-		37
04		750 N	650	-0-	-100	-0-	650 2			N	-0-		37
05		899 N	653	-0-	-246	-0-	653 2			N	-0-		37
06		690 N	543	-0-	-147	-0-	543 2			N	-0-		37
07		682 N	615	-0-	-67	-0-	615 2			N	-0-		37
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2			N	-0-		37
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2			N	-0-		37
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2			N	-0-		37
11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2			N	-0-		37
*12		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2			N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:		9,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILTON-WOOD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178646	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	6998	PERF.	6356 - 6464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	445 2	2 9		N	2		74
02		377 N	349	-0-	-28	-0-	349 2			N	-0-		74
03		496 N	468	-0-	-28	-0-	468 2			N	-0-		74
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	484 2	4 9		N	4		78
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2			N	-0-		78
06		450 N	445	-0-	-5	-0-	443 2	2 9		N	2		80
07		496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2			N	-0-		80
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2			N	-0-		80
09		450 N	400	-0-	-50	-0-	400 2			N	-0-		80
10		496 N	408	-0-	-88	-0-	408 2			N	-0-		80
11		450 N	386	-0-	-64	-0-	386 2			N	-0-		80
*12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2			N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		5,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

MYERS, JERRY "ABC"		WELL #:		2	RRCID ->	178824	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	6102 - 6548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		713 N	640	-0-	-73	-0-	640 2			N	-0-		76
02		667 N	663	-0-	-4	-0-	663 2			N	-0-		76
03		713 N	706	-0-	-7	-0-	706 2			N	-0-		76
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	686 2	6 9		N	5		81
05		713 N	701	-0-	-12	-0-	700 2	1 9		N	1		82
06		690 N	688	-0-	-2	-0-	688 2			N	-0-		82
07		713 N	690	-0-	-23	-0-	690 2			N	-0-		82
08		713 N	710	-0-	-3	-0-	707 2	3 9		N	3		85
09		690 N	569	-0-	-121	-0-	569 2			N	-0-		85
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2			N	-0-		85
11		690 N	655	-0-	-35	-0-	655 2			N	-0-		85
*12		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2			N	-0-		85
TOTAL GAS PROD:		8,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823									
HARPER-ELLISON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183198	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	5632 - 6692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1705 N	1392	-0-	-313	-0-	1389 2	3 9	N	3			32
02		1479 N	1253	-0-	-226	-0-	1247 2	6 9	N	5			37
03		1674 N	1188	-0-	-486	-0-	1180 2	8 9	N	7			44
04		1350 N	753	-0-	-597	-0-	751 2	2 9	N	2			46
05		1333 N	95	-0-	-1238	-0-	95 2		N	-0-			46
06		1140 N	635	-0-	-505	-0-	635 2		N	-0-			46
07		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1104 2	1 9	N	1			47
08		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1081 2	3 9	N	3			50
09		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1176 2	11 9	N	10			60
10		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1231 2	1 9	N	1			61
11		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1167 2	6 9	N	5			66
12		1240 N	806	-0-	-434	-0-	804 2	2 9	N	2			68
TOTAL GAS PROD:				11,903		TOTAL CONDENSATE PROD:						39	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			154
02		696 N	623	-0-	-73	-0-	623 2		N	-0-			154
03		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			154
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			154
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-			154
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			154
07		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			154
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-			154
09		840 N	782	-0-	-58	-0-	782 2		N	-0-			154
10		837 N	778	-0-	-59	-0-	778 2		N	-0-			154
11		780 N	760	-0-	-20	-0-	760 2		N	-0-			154
*12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			154
TOTAL GAS PROD:				9,194		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WOMACK, THURMAN		WELL #:		1	RRCID ->	029258	COMPL. DATE	04/10/1957	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	4878 - 5554	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1146 2	113 9	N	103	168 1		26
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1037 2	47 9	N	43			69
03		1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1138 2	34 9	N	31			100
04		1230 N	768	-0-	-462	-0-	753 2	15 9	N	14			114
05		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1232 2	29 9	N	26			140
06		1140 N	1082	-0-	-58	-0-	1072 2	10 9	N	9			149
07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	813 2	8 9	N	7			156
08		1271 N	1203	-0-	-68	-0-	1196 2	7 9	N	6			162
09		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1144 2	13 9	N	12			174
10		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1124 2	19 9	N	17	169 1		22
11		1170 N	1140	-0-	-30	-0-	1121 2	19 9	N	17			39
12		1209 N	901	-0-	-308	-0-	888 2	13 9	N	12			51
TOTAL GAS PROD:				12,991		TOTAL CONDENSATE PROD:						297	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261															
BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261										COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5202 - 5582
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1	9	N	1		17	
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3	9	N	3		20	
03		1147 N	833	-0-	-314	-0-	830	2	3	9	N	3		23	
04		840 N	317	-0-	-523	-0-	313	2	4	9	N	4		27	
05		992 N	540	-0-	-452	-0-	536	2	4	9	N	4		31	
06		810 N	492	-0-	-318	-0-	491	2	1	9	N	1		32	
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-		32	
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	906	2	2	9	N	2		34	
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-		34	
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	N	2		36	
11		870 N	677	-0-	-193	-0-	669	2	8	9	N	7		43	
12		837 N	690	-0-	-147	-0-	687	2	3	9	N	3		46	
TOTAL GAS PROD:				8,475				TOTAL CONDENSATE PROD:				30			

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500										COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	5214	PERF.	4921 - 4968
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-		92	
02		406 N	335	-0-	-71	-0-	335	2			N	-0-		92	
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-		92	
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-		92	
05		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-		92	
06		420 N	316	-0-	-104	-0-	316	2			N	-0-		92	
07		403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-		92	
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-		92	
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-		92	
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-		92	
11		390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-		92	
12		403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-		92	
TOTAL GAS PROD:				4,622				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227										COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	5969	PERF.	4974 - 4992
01		868 N	737	-0-	-131	-0-	737	2			N	-0-		26	
02		783 N	473	-0-	-310	-0-	473	2			N	-0-		26	
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-		26	
04		720 N	585	-0-	-135	-0-	585	2			N	-0-		26	
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-		26	
06		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-		26	
07		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-		26	
08		589 N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-		26	
09		990 N	673	-0-	-317	-0-	673	2			N	-0-		26	
10		930 N	628	-0-	-302	-0-	628	2			N	-0-		26	
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-		26	
12		682 N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-		26	
TOTAL GAS PROD:				8,107				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
KUTCH				WELL #:	1	RRCID ->	086749	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5450 - 5460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3		N	-0-			34
02		87 N	77	-0-	-10	-0-	77 3		N	-0-			34
03		155 N	90	-0-	-65	-0-	90 3		N	-0-			34
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			34
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			34
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			34
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			34
08		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-			34
09		120 N	74	-0-	-46	-0-	74 3		N	-0-			34
10		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-			34
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			34
*12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		1,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOLFE-GUINN-RENFRO "A"				WELL #:	12T	RRCID ->	256526	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5624 - 5956
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	28 1	1080 3	N	-0-			42
02		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	78 1	1274 3	N	-0-			42
03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	81 1	1077 3	N	-0-			42
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	81 1	1087 3	N	-0-			42
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	78 1	1020 3	N	-0-			42
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	63 1	596 3	N	-0-			42
07		620 N	232	-0-	-388	-0-	8 1	224 3	N	-0-			42
08		620 N	423	-0-	-197	-0-	12 1	411 3	N	-0-			42
09		600 N	269	-0-	-331	-0-	9 1	260 3	N	-0-			42
10		217 N	68	-0-	-149	-0-	2 1	66 3	N	-0-			42
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	19 1	669 3	N	-0-			42
*12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	21 1	611 3	N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		8,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEELY OIL COMPANY				WELL #:	763148	RRCID ->	030713	COMPL. DATE	07/21/1963	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	5936 - 6552
HAMPTON													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2012

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			36
02		1102 N	681	-0-	-421	-0-	681 2		N	-0-			36
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			36
04		690 N	92	-0-	-598	-0-	92 2		N	-0-			36
05		713 N	298	-0-	-415	-0-	298 2		N	-0-			36
06		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			36
07		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			36
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			36
09		900 N	693	-0-	-207	-0-	693 2		N	-0-			36
10		775 N	715	-0-	-60	-0-	715 2		N	-0-			36
11		690 N	681	-0-	-9	-0-	681 2		N	-0-			36
12		713 N	688	-0-	-25	-0-	688 2		N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		7,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELLY, DONNA		WELL #:		1	RRCID ->	086079	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 6569 - 6696		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
04		120 N	52	-0-	-68	-0-	52 3		N	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
11		240 N	1	-0-	-239	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12		310 N	2	-0-	-308	-0-	2 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,413				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDSON-MOWERY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	086335	COMPL. DATE	01/25/1980	TOTAL DEPTH	6559	PERF. 6108 - 6470		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	307 1	749 2	N	-0-			-0-
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	297 1	789 2	N	-0-			-0-
03		1178 N	548	-0-	-630	-0-	307 1	241 2	N	-0-			-0-
04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	297 1	1127 2	N	-0-			-0-
05		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	307 1	886 2	N	-0-			-0-
06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	297 1	825 2	N	-0-			-0-
07		1457 N	1013	-0-	-444	-0-	307 1	706 2	N	-0-			-0-
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	307 1	902 2	N	-0-			-0-
09		1110 N	1061	-0-	-49	-0-	297 1	764 2	N	-0-			-0-
10		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	307 1	864 2	N	-0-			-0-
11		1170 N	1012	-0-	-158	-0-	297 1	715 2	N	-0-			-0-
*12		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	307 1	1072 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,274				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 #: 1		RRCID -> 105868		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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 - PLUGGED 02/01/16													

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

HAYES TOWNSITE GAS UNIT		WELL #: 1		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	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-			-0-
05	341 N	203	-0-	-138	-0-	203	2		N	-0-			-0-
06	390 N	221	-0-	-169	-0-	221	2		N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-			-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2		N	-0-			-0-
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-			-0-
11	210 N	106	-0-	-104	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12	217 N	104	-0-	-113	-0-	104	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,653 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			78
09	14B2 EXT	26	-0-	26	-0-	26	2		N	-0-			78
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			78
*12	26 X	-0-	-0-	-26	-0-				N	-0-			78

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

STAUB, LARRY, INC.		816451		RRCID -> 028948		COMPL. DATE 06/01/1953		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402					
LUPTON-BROWN		WELL #: 1											
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			78
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			78
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			78
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			78
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			78
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			78
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			78
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			78
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2		N	-0-			78
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			78
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2		N	-0-			78
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 2,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	62	1	784	2	N	-0-			-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	58	1	585	2	N	-0-			-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	62	1	564	2	N	-0-			-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	60	1	637	2	N	-0-			-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	62	1	682	2	N	-0-			-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	60	1	596	2	N	-0-			-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	62	1	550	2	N	-0-			-0-
08	589 N	553	-0-	-36	-0-	62	1	491	2	N	-0-			-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	N	-0-			-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	62	1	511	2	N	-0-			-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	60	1	544	2	N	-0-			-0-
*12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,787		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

NOBLES		WELL #:		2	RRCID ->	093844	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6292 - 6554		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	N	-0-			19
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	14	1	31	3	N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			19
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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:		91		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

CARUTHERS-COFFEE		WELL #:		1	RRCID ->	100175	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	5374 - 5380		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	42	1	456	2	N	-0-			115
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	453	2	N	3			118
03	527 N	499	-0-	-28	-0-	43	1	450	2	N	5			123
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	42	1	422	2	N	3			126
05	527 N	447	-0-	-80	-0-	43	1	394	2	N	9			135
06	480 N	407	-0-	-73	-0-	42	1	359	2	N	5			140
07	496 N	430	-0-	-66	-0-	43	1	387	2	N	-0-			140
08	434 N	386	-0-	-48	-0-	41	1	345	2	N	-0-			140
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	41	1	345	2	N	-0-			140
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	43	1	399	2	N	-0-			140
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	39	1	300	2	N	-0-			140
*12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	42	1	474	2	N	1			141
TOTAL GAS PROD:		5,315		TOTAL CONDENSATE PROD:										26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
WALSH-RUNDELL		WELL #:		1	RRCID ->	100983	COMPL. DATE	06/19/1982	TOTAL DEPTH	5446	PERF.	5326 - 5336	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
03	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	3		N	-0-			-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
07	744 N	697	-0-	-47	-0-	697	3		N	-0-			-0-
08	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	3		N	-0-			-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
10	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	3		N	-0-			-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
12	775 N	634	-0-	-141	-0-	634	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NOBLES		WELL #:		3	RRCID ->	107088	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6613 - 6625	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-							

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	155977	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	6186	PERF.	5510 - 5758	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996												TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6255 - 6440
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	380 3	N	-0-			19
02		319 N	289	-0-	-30	-0-	-0-	15 1	274 3	N	-0-			19
03		341 N	296	-0-	-45	-0-	-0-	16 1	280 3	N	-0-			19
04		390 N	289	-0-	-101	-0-	-0-	15 1	274 3	N	-0-			19
05		310 N	293	-0-	-17	-0-	-0-	16 1	277 3	N	-0-			19
06		300 N	274	-0-	-26	-0-	-0-	15 1	259 3	N	-0-			19
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	379 3	N	-0-			19
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	316 3	N	-0-			19
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	280 3	N	-0-			19
10		403 N	263	-0-	-140	-0-	-0-	14 1	249 3	N	-0-			19
11		330 N	247	-0-	-83	-0-	-0-	13 1	234 3	N	-0-			19
*12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	328 3	N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			3,708			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997												TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5774 - 5784
01		186 N	165	-0-	-21	-0-	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
02		203 N	179	-0-	-24	-0-	-0-	179 3		Y	-0-			-0-
03		186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	177 3		Y	-0-			-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
05		186 N	158	-0-	-28	-0-	-0-	158 3		Y	-0-			-0-
06		180 N	147	-0-	-33	-0-	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
07		155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	139 3		Y	-0-			-0-
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277 3		Y	-0-			-0-
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	441	-0-	441	-0-	441	441 3		Y	-0-			-0-
11		868 N	427	-0-	-441	-0-	-0-	427 3		Y	-0-			-0-
*12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,114			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

O' KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997												TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5601 - 5698
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
WINCHESTER		WELL #:		1	RRCID ->	165854	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5730 - 5768	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1209 N	1156	-0-	-53	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
02		1102 N	1095	-0-	-7	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
03		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-			-0-
05		1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
06		1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
07		1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
08		1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1133 2		N	-0-			-0-
09		1140 N	1104	-0-	-36	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
10		1147 N	1119	-0-	-28	-0-	1119 2		N	-0-			-0-
11		1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
12		1147 N	1091	-0-	-56	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,468		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	396	-0-	-69	-0-	396 2		N	-0-			-0-
02		522 N	464	-0-	-58	-0-	464 2		N	-0-			-0-
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-
06		510 N	483	-0-	-27	-0-	483 2		N	-0-			-0-
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
11		510 N	360	-0-	-150	-0-	360 2		N	-0-			-0-
12		527 N	484	-0-	-43	-0-	484 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STOVALL OPERATING CO.		824339		WELL #:	2A	RRCID ->	146875	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5870 - 5886
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	482	-0-	-138	-0-	482 2		N	-0-			6
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			6
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-			6
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			6
05		1054 N	796	-0-	-258	-0-	796 2		N	-0-			6
06		870 N	584	-0-	-286	-0-	584 2		N	-0-			6
07		961 N	462	-0-	-499	-0-	462 2		N	-0-			6
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			6
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-			6
10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			6
11		960 N	718	-0-	-242	-0-	718 2		N	-0-			6
12		868 N	723	-0-	-145	-0-	723 2		N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		9,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339							
GEORGE, JOE		WELL #:		1 A	RRCID ->	165980	COMPL. DATE	07/14/1993	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 5723 - 5737
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		181
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		181
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		181
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		181
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2	N	-0-		181
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2	N	-0-		181
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-		181
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		181
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		181
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		181
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2	N	-0-		181
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		181
TOTAL GAS PROD:		1,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRATA OPERATING, INC.		825445		WELL #:		1	RRCID ->	056876	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF. N/A
GARRETT													
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-		-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-		-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		-0-		-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-		-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-		-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-		-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		-0-		-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-		-0-		-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		-0-		-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-		-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		1 L	RRCID ->	021690	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	6317	PERF. 5968 - 5999
COX, PEARL													
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-		-0-		125
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-		-0-		125
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-		-0-		125
04	570 N	521	-0-	-49	-0-	521	3	N	-0-		-0-		125
05	682 N	548	-0-	-134	-0-	548	3	N	-0-		-0-		125
06	540 N	450	-0-	-90	-0-	450	3	N	-0-		-0-		125
07	527 N	403	-0-	-124	-0-	403	3	N	-0-		-0-		125
08	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	3	N	-0-		-0-		125
09	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	3	N	-0-		-0-		125
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3	N	-0-		-0-		125
11	420 N	295	-0-	-125	-0-	295	3	N	-0-		-0-		125
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-		125
TOTAL GAS PROD:		5,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
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		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			37
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			37
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			37
04		660 N	550	-0-	-110	-0-	550	3		N	-0-			37
05		620 N	512	-0-	-108	-0-	512	3		N	-0-			37
06		510 N	477	-0-	-33	-0-	477	3		N	-0-			37
07		558 N	428	-0-	-130	-0-	428	3		N	-0-			37
08		527 N	445	-0-	-82	-0-	445	3		N	-0-			37
09		480 N	447	-0-	-33	-0-	447	3		N	-0-			37
10		434 N	311	-0-	-123	-0-	311	3		N	-0-			37
11		420 N	278	-0-	-142	-0-	278	3		N	-0-			37
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:			5,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
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 INJECT. (I) PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		34
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		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	2	2 8		34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8		34
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8		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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: 8				

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5259 - 5279		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-				

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958										TOTAL DEPTH	6213	PERF. 5493 - 5680		
01		372 N	260	-0-	-112	-0-	259 3	1 9	N	1	1 8			104
02		174 N	50	-0-	-124	-0-	48 3	2 9	N	2	2 8			104
03		186 N	78	-0-	-108	-0-	75 3	3 9	N	3	3 8			104
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-				104
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-				104
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-				104
07		434 N	243	-0-	-191	-0-	243 3		N	-0-				104
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-				104
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-				104
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	433 3	1 9	N	1	1 8			104
11		450 N	385	-0-	-65	-0-	384 3	1 9	N	1	1 8			104
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT				104
TOTAL GAS PROD: 3,363										TOTAL CONDENSATE PROD: 8				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	683	-0-	-216	-0-	683	3		N	-0-		112
02		754 N	639	-0-	-115	-0-	639	3		N	-0-		112
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-		112
04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	816	3	6 9	N	5		117
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1017	3	24 9	N	22		139
06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	3	1 9	N	1		140
07		968 N	968	-0-	-0-	-0-	967	3	1 9	N	1	105 1	36
08		1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3		N	-0-		36
09		1020 N	968	-0-	-52	-0-	961	3	7 9	N	6		42
10		992 N	992	-0-	-0-	-0-	989	3	3 9	N	3		45
11		990 N	926	-0-	-64	-0-	926	3		N	-0-		45
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT		45
TOTAL GAS PROD:		9,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752													
01		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1112	3	58 9	N	53	112 1	23
02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	967	3	45 9	N	41		64
03		1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1000	3	30 9	N	27		91
04		1140 N	917	-0-	-223	-0-	889	3	28 9	N	25		116
05		1085 N	883	-0-	-202	-0-	868	3	15 9	N	14	111 1	19
06		990 N	880	-0-	-110	-0-	861	3	19 9	N	17		36
07		961 N	906	-0-	-55	-0-	893	3	13 9	N	12		48
08		910 N	910	-0-	-0-	-0-	896	3	14 9	N	13		61
09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	858	3	13 9	N	12		73
10		899 N	858	-0-	-41	-0-	839	3	19 9	N	17		90
11		883 N	883	-0-	-0-	-0-	855	3	28 9	N	25		115
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT		115
TOTAL GAS PROD:		10,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		256							

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505													
01		248 N	101	-0-	-147	-0-	101	3		N	-0-		141
02		232 N	179	-0-	-53	-0-	179	3		N	-0-		141
03		217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3		N	-0-		141
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-		141
05		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-		141
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-		141
07		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-		141
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-		141
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-		141
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		141
11		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-		141
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		141
TOTAL GAS PROD:		1,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-			29
02		1189 N	1170	-0-	-19	-0-	1170	3		N	-0-			29
03		1178 N	992	-0-	-186	-0-	992	3		N	-0-			29
04		1260 N	968	-0-	-292	-0-	968	3		N	-0-			29
05		1240 N	1006	-0-	-234	-0-	1006	3		N	-0-			29
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			29
07		992 N	911	-0-	-81	-0-	911	3		N	-0-			29
08		992 N	795	-0-	-197	-0-	795	3		N	-0-			29
09		960 N	806	-0-	-154	-0-	806	3		N	-0-			29
10		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-			29
11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			29
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:			11,095											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

01		589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3		N	-0-			96
02		580 N	548	-0-	-32	-0-	548	3		N	-0-			96
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			96
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			96
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			96
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			96
07		651 N	617	-0-	-34	-0-	617	3		N	-0-			96
08		651 N	558	-0-	-93	-0-	558	3		N	-0-			96
09		660 N	524	-0-	-136	-0-	524	3		N	-0-			96
10		620 N	520	-0-	-100	-0-	520	3		N	-0-			96
11		540 N	494	-0-	-46	-0-	494	3		N	-0-			96
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:			6,387											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

01		589 N	166	-0-	-423	-0-	166	3		N	-0-			124
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			124
03		465 N	399	-0-	-66	-0-	399	3		N	-0-			124
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			124
05		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			124
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			124
07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			124
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			124
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			124
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			124
11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			124
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			124
TOTAL GAS PROD:			6,364											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	3		N	-0-			22
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			22
03	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3		N	-0-			22
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			22
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3		N	-0-			22
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	3		N	-0-			22
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			22
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			22
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			22
10	651 N	602	-0-	-49	-0-	602	3		N	-0-			22
11	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	3		N	-0-			22
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		6,750			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942													
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			39
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72	3		N	-0-			39
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			39
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			39
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			39
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3		N	-0-			39
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3		N	-0-			39
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			39
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			39
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			39
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			39
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:		788			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			245			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-			-0-
02		319 N	308	-0-	-11	-0-	308	3		N	-0-			-0-
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
04		330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3		N	-0-			-0-
05		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-			-0-
06		330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3		N	-0-			-0-
07		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-			-0-
08		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
10		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-			-0-
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

01		341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-			-0-
02		319 N	308	-0-	-11	-0-	308	3		N	-0-			-0-
03		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-			-0-
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
05		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07		341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-			-0-
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
11		420 N	346	-0-	-74	-0-	346	3		N	-0-			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			10
02		435 N	384	-0-	-51	-0-	384	3		N	-0-			10
03		465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3		N	-0-			10
04		450 N	331	-0-	-119	-0-	331	3		N	-0-			10
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			10
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			10
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			10
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			10
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			10
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			10
11		450 N	407	-0-	-43	-0-	407	3		N	-0-			10
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 5,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1705 N	853	-0-	-852	-0-	853	3		N	-0-			167
02		1015 N	722	-0-	-293	-0-	722	3		N	-0-			167
03		868 N	696	-0-	-172	-0-	696	3		N	-0-			167
04		840 N	705	-0-	-135	-0-	705	3		N	-0-			167
05		775 N	706	-0-	-69	-0-	706	3		N	-0-			167
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			167
07		744 N	720	-0-	-24	-0-	720	3		N	-0-			167
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			167
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			167
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			167
11		810 N	714	-0-	-96	-0-	714	3		N	-0-			167
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			167
TOTAL GAS PROD:			8,083	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-			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		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	113	-0-	113	113	113	3		N	-0-			10
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113				N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:			113	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	8		28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

OIL AND GAS DIVISION

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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		1240 N	1157	-0-	-83	-0-	974 3	183 9	N	166	184 1	124
02		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	976 3	198 9	N	180	190 1	114
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1053 3	198 9	N	180	180 1	114
04		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1008 3	205 9	N	186	190 1	110
05		1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1058 3	165 9	N	150		260
06		1200 N	1103	-0-	-97	-0-	1016 3	87 9	N	79	273 1	66
07		1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1047 3	154 9	N	140	170 1	36
08		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1061 3	237 9	N	215		251
09		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1030 3	186 9	N	169	169 1	251
10		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1065 3	195 9	N	177	170 1	258
11		1260 N	1141	-0-	-119	-0-	985 3	156 9	N	142	170 1	230
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		230
TOTAL GAS PROD:			13,237			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,784			

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A												
01		1209 N	1008	-0-	-201	-0-	1008 3		N	-0-		99
02		1102 N	958	-0-	-144	-0-	937 3	21 9	N	19	102 1	16
03		1240 N	698	-0-	-542	-0-	698 3		N	-0-		16
04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-		16
05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-		16
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-		16
07		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-		16
08		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-		16
09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-		16
10		1364 N	1178	-0-	-186	-0-	1176 3	2 9	N	2		18
11		1320 N	1291	-0-	-29	-0-	1288 3	3 9	N	3		21
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:			11,971			TOTAL CONDENSATE PROD:			24			

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A												
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		-0-
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-		-0-
03		465 N	320	-0-	-145	-0-	320 3		N	-0-		-0-
04		540 N	450	-0-	-90	-0-	450 3		N	-0-		-0-
05		651 N	455	-0-	-196	-0-	455 3		N	-0-		-0-
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-
07		465 N	428	-0-	-37	-0-	428 3		N	-0-		-0-
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-		-0-
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-		-0-
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-		-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,725			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-	18
02		435 N	396	-0-	-39	-0-	396	3		N	-0-	18
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-	18
04		420 N	329	-0-	-91	-0-	329	3		N	-0-	18
05		434 N	394	-0-	-40	-0-	394	3		N	-0-	18
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-	18
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-	18
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-	18
09		450 N	403	-0-	-47	-0-	403	3		N	-0-	18
10		465 N	399	-0-	-66	-0-	399	3		N	-0-	18
11		420 N	378	-0-	-42	-0-	378	3		N	-0-	18
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT	18
TOTAL GAS PROD:			4,527				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A												
01		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-	54
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-	54
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-	54
04		570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3		N	-0-	54
05		806 N	529	-0-	-277	-0-	529	3		N	-0-	54
06		570 N	458	-0-	-112	-0-	458	3		N	-0-	54
07		558 N	400	-0-	-158	-0-	400	3		N	-0-	54
08		527 N	429	-0-	-98	-0-	429	3		N	-0-	54
09		450 N	424	-0-	-26	-0-	424	3		N	-0-	54
10		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-	54
11		420 N	290	-0-	-130	-0-	290	3		N	-0-	54
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	54
TOTAL GAS PROD:			5,393				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15												
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													
ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	141	-0-	-45	-0-		141 3		N	-0-		20
02		145 N	80	-0-	-65	-0-		80 3		N	-0-		20
03		124 N	91	-0-	-33	-0-		91 3		N	-0-		20
04		150 N	67	-0-	-83	-0-		67 3		N	-0-		20
05		93 N	44	-0-	-49	-0-		44 3		N	-0-		20
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		20
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		20
08		31 N	-0-	-0-	-31	-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		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 3		N	-0-		20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:			490				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850													
01		279 N	252	-0-	-27	-0-		252 3		N	-0-		19
02		261 N	229	-0-	-32	-0-		229 3		N	-0-		19
03		248 N	242	-0-	-6	-0-		242 3		N	-0-		19
04		240 N	231	-0-	-9	-0-		231 3		N	-0-		19
05		248 N	233	-0-	-15	-0-		233 3		N	-0-		19
06		240 N	225	-0-	-15	-0-		225 3		N	-0-		19
07		248 N	234	-0-	-14	-0-		234 3		N	-0-		19
08		248 N	234	-0-	-14	-0-		234 3		N	-0-		19
09		240 N	220	-0-	-20	-0-		220 3		N	-0-		19
10		248 N	237	-0-	-11	-0-		237 3		N	-0-		19
11		240 N	226	-0-	-14	-0-		226 3		N	-0-		19
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:			2,563				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116													
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-			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT 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-					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10		0 N	-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-					

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1674 N	1219	-0-	-455	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
02		1131 N	989	-0-	-142	-0-	989	3		N	-0-			-0-
03		1023 N	880	-0-	-143	-0-	880	3		N	-0-			-0-
04		1170 N	965	-0-	-205	-0-	965	3		N	-0-			-0-
05		3100 N	3425	-0-	325	-0-	3425	3		N	-0-			-0-
06		2146 N	1821	-0-	-325	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
07		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		N	-0-			-0-
08		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3		N	-0-			-0-
09		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3		N	-0-			-0-
10		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3		N	-0-			-0-
11		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3		N	-0-			-0-
12		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,333			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-	-0-
02		348 N	276	-0-	-72	-0-	276	3			N	-0-	-0-
03		372 N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-	-0-
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-	-0-
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-	-0-
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-	-0-
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-	-0-
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-	-0-
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-	-0-
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-	-0-
11		1260 N	899	-0-	-361	-0-	899	3			N	-0-	-0-
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,674				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COCANOUGH, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2 8	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2 8	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910													
01		434 N	320	-0-	-114	-0-	320	3			N	-0-	31
02		725 N	443	-0-	-282	-0-	443	3			N	-0-	31
03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-	31
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-	31
05		465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-	31
06		810 N	668	-0-	-142	-0-	668	3			N	-0-	31
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-	31
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-	31
09		660 N	499	-0-	-161	-0-	499	3			N	-0-	31
10		775 N	713	-0-	-62	-0-	713	3			N	-0-	31
11		690 N	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-	31
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	31
TOTAL GAS PROD:			6,436				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-			148
02		1479 N	1454	-0-	-25	-0-	1454	3		N	-0-			148
03		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-			148
04		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-			148
05		1550 N	868	-0-	-682	-0-	868	3		N	-0-			148
06		1470 N	887	-0-	-583	-0-	887	3		N	-0-			148
07		1519 N	1316	-0-	-203	-0-	1316	3		N	-0-			148
08		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			148
09		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-			148
10		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			148
11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-			148
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			148
TOTAL GAS PROD:			14,453		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726															
01		934 N	934	-0-	-0-	-0-	899	3	35	9	N	32	86	1	16
02		864 N	864	-0-	-0-	-0-	851	3	13	9	N	12			28
03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	908	3	11	9	N	10			38
04		900 N	833	-0-	-67	-0-	799	3	34	9	N	31			69
05		930 N	832	-0-	-98	-0-	799	3	33	9	N	30	81	1	18
06		900 N	773	-0-	-127	-0-	771	3	2	9	N	2			20
07		868 N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-			20
08		837 N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-			20
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-			20
10		806 N	775	-0-	-31	-0-	773	3	2	9	N	2			22
11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	821	3	10	9	N	9			31
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:			9,170		TOTAL CONDENSATE PROD:			128							

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535															
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			77
02		319 N	307	-0-	-12	-0-	307	3			N	-0-			77
03		341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-			77
04		360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-			77
05		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-			77
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			77
07		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-			77
08		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-			77
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			77
10		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-			77
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			77
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:			3,607		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06		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-		

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504														
01		2170 X	1864	-0-	-306	-0-	1864	3		N	-0-			151
02		2030 X	1685	-0-	-345	-0-	1685	3		N	-0-			151
03		1860 N	1506	-0-	-354	-0-	1506	3		N	-0-			151
04		1800 N	1175	-0-	-625	-0-	1175	3		N	-0-			151
05		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-			151
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-			151
07		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-			151
08		1829 N	1795	-0-	-34	-0-	1795	3		N	-0-			151
09		1650 N	1213	-0-	-437	-0-	1213	3		N	-0-			151
10		1984 N	1384	-0-	-600	-0-	1384	3		N	-0-			151
11		1740 N	1345	-0-	-395	-0-	1345	3		N	-0-			151
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			151
TOTAL GAS PROD: 17,423												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998														
01		1581 N	1270	-0-	-311	-0-	1263	3	7 9	N	6			60
02		1479 N	1189	-0-	-290	-0-	1183	3	6 9	N	5			65
03		1457 N	1205	-0-	-252	-0-	1203	3	2 9	N	2			67
04		1230 N	1175	-0-	-55	-0-	1169	3	6 9	N	5			72
05		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-			72
06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1201	3	8 9	N	7			79
07		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	3	17 9	N	15	83 1		11
08		1302 N	1207	-0-	-95	-0-	1207	3		N	-0-			11
09		1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3		N	-0-			11
10		1302 N	1210	-0-	-92	-0-	1210	3		N	-0-			11
11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-			11
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD: 13,410												TOTAL CONDENSATE PROD: 40		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982												TOTAL DEPTH	6179	PERF.	5444 - 5627
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	918 3	14 9	N	13			98		
02		841 N	825	-0-	-16	-0-	825 3		N	-0-			98		
03		889 N	889	-0-	-0-	-0-	883 3	6 9	N	5			103		
04		900 N	833	-0-	-67	-0-	833 3		N	-0-			103		
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-			103		
06		870 N	822	-0-	-48	-0-	813 3	9 9	N	8			111		
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	869 3	3 9	N	3			114		
08		868 N	821	-0-	-47	-0-	820 3	1 9	N	1			115		
09		810 N	738	-0-	-72	-0-	738 3		N	-0-			115		
10		868 N	797	-0-	-71	-0-	797 3		N	-0-			115		
11		780 N	772	-0-	-8	-0-	772 3		N	-0-			115		
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			115		
TOTAL GAS PROD:			9,181	TOTAL CONDENSATE PROD:					30						

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982												TOTAL DEPTH	5739	PERF.	5024 - 5031
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	247 3	2 9	N	2			80		
02		203 N	137	-0-	-66	-0-	136 3	1 9	N	1			81		
03		248 N	209	-0-	-39	-0-	206 3	3 9	N	3			84		
04		240 N	195	-0-	-45	-0-	194 3	1 9	N	1			85		
05		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-			85		
06		210 N	98	-0-	-112	-0-	98 3		N	-0-			85		
07		217 N	46	-0-	-171	-0-	46 3		N	-0-			85		
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			85		
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			85		
*10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			85		
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85		
TOTAL GAS PROD:			1,088	TOTAL CONDENSATE PROD:					7						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		279 N	117	-0-	-162	-0-	117	3		N	-0-	-0-
02		261 N	185	-0-	-76	-0-	185	3		N	-0-	-0-
03		248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3		N	-0-	-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-	-0-
05		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-	-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-	-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-	-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-	-0-
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-	-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-	-0-
11		240 N	202	-0-	-38	-0-	202	3		N	-0-	-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,117				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351												
01		2945 X	839	-0-	-2106	-0-	839	3		N	-0-	128
02		2755 X	1181	-0-	-1574	-0-	1181	3		N	-0-	128
03		2635 X	1023	-0-	-1612	-0-	1023	3		N	-0-	128
04		1500 X	1312	-0-	-188	-0-	1312	3		N	-0-	128
05		1364 X	1086	-0-	-278	-0-	1086	3		N	-0-	128
06		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-	128
07		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3		N	-0-	128
08		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3		N	-0-	128
09		3000 N	3257	-0-	257	257	3257	3		N	-0-	128
10		3079 N	2822	-0-	-257	-0-	2822	3		N	-0-	128
11		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3		N	-0-	128
12		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT	128
TOTAL GAS PROD:			20,366				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528												
01		341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-	152
02		319 N	307	-0-	-12	-0-	307	3		N	-0-	152
03		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-	152
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-	152
05		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-	152
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-	152
07		341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-	152
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-	152
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-	152
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-	152
11		420 N	345	-0-	-75	-0-	345	3		N	-0-	152
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT	152
TOTAL GAS PROD:			3,765				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			23
02		174 N	152	-0-	-22	-0-	152 3		N	-0-			23
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-			23
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			23
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			23
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-			23
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			23
08		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-			23
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			23
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			23
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			23
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:			1,926	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614													
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-			14
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			14
03		124 N	48	-0-	-76	-0-	48 3		N	-0-			14
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			14
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			14
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			14
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			14
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			14
09		60 N	37	-0-	-23	-0-	37 3		N	-0-			14
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			14
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-			14
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:			692	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106													
01		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-			197
02		928 N	712	-0-	-216	-0-	712 3		N	-0-	170 1		27
03		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1118 3	2 9	N	2			29
04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	900 3	1 9	N	1			30
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-			30
06		1080 N	664	-0-	-416	-0-	664 3		N	-0-			30
07		930 N	565	-0-	-365	-0-	565 3		N	-0-			30
08		837 N	783	-0-	-54	-0-	783 3		N	-0-			30
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			30
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-			30
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-			30
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:			8,763	TOTAL CONDENSATE PROD:				3					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1550 N	1304	-0-	-246	-0-	1304 3		N	-0-			139
02		1276 N	1197	-0-	-79	-0-	1197 3		N	-0-			139
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-			139
04		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3		N	-0-			139
05		1271 N	989	-0-	-282	-0-	989 3		N	-0-			139
06		1290 N	1114	-0-	-176	-0-	1114 3		N	-0-			139
07		1426 N	1137	-0-	-289	-0-	1137 3		N	-0-			139
08		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-			139
09		1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1086 3		N	-0-			139
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-			139
11		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3		N	-0-			139
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			139
TOTAL GAS PROD:			13,014			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428													

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10		0 N	-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-				

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379													

01		217 N	148	-0-	-69	-0-	148 3		N	-0-			-0-
02		145 N	143	-0-	-2	-0-	143 3		N	-0-			-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-			-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
05		155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3		N	-0-			-0-
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
07		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-			-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3		N	-0-			-0-
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-			-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,610			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983										TOTAL DEPTH	6952	PERF.	5893 - 6755		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1271 N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3		N	-0-			17	
02		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-			17	
03		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-			17	
04		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		N	-0-			17	
05		3100 N	6837	-0-	3737	3737	6837	3		N	-0-			17	
06		3000 N	975	-0-	-2025	1712	975	3		N	-0-			17	
07		2699 N	987	-0-	-1712	-0-	987	3		N	-0-			17	
08		3100 X	976	-0-	-2124	-0-	976	3		N	-0-			17	
09		3000 X	926	-0-	-2074	-0-	926	3		N	-0-			17	
10		3100 X	821	-0-	-2279	-0-	821	3		N	-0-			17	
11		990 X	922	-0-	-68	-0-	922	3		N	-0-			17	
12		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			17	
TOTAL GAS PROD:			19,035											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983										TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5990 - 5998		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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		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-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4386 - 4412		
01		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			101	
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			101	
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			101	
04		870 N	658	-0-	-212	-0-	658	3		N	-0-			101	
05		899 N	722	-0-	-177	-0-	722	3		N	-0-			101	
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			101	
07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			101	
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			101	
09		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			101	
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			101	
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			101	
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			101	
TOTAL GAS PROD:			9,294											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1781	3	17	9	N	15	117 1	19
02		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1671	3	3	9	N	3		22
03		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1828	3	7	9	N	6		28
04		1740 N	1594	-0-	-146	-0-	1590	3	4	9	N	4		32
05		1798 N	1368	-0-	-430	-0-	1368	3			N	-0-		32
06		1770 N	1297	-0-	-473	-0-	1297	3			N	-0-		32
07		1643 N	1256	-0-	-387	-0-	1256	3			N	-0-		32
08		1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316	3			N	-0-		32
09		1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1263	3			N	-0-		32
10		1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3			N	-0-		32
11		1260 N	1141	-0-	-119	-0-	1141	3			N	-0-		32
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT		32
TOTAL GAS PROD:		15,753				TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-		16
02		232 N	220	-0-	-12	-0-	220	3			N	-0-		16
03		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-		16
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-		16
05		248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-		16
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-		16
07		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-		16
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-		16
09		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-		16
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-		16
11		240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-		16
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		16
TOTAL GAS PROD:		2,491				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
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																	
FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05		0 N	-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-								

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856																	
01		620 N	494	-0-	-126	-0-	485	3	9	9	N	8					166
02		348 N	312	-0-	-36	-0-	312	3			N	-0-					166
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	489	3	7	9	N	6					172
04		480 N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					172
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					172
06		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					172
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					172
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					172
09		600 N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					172
10		527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					172
11		510 N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					172
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					172
TOTAL GAS PROD:			5,404			TOTAL CONDENSATE PROD:			14								

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	377	-0-	-26	-0-	369 3	8 9	N	7			92
02		377 N	359	-0-	-18	-0-	350 3	9 9	N	8			100
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	375 3	10 9	N	9			109
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	360 3	4 9	N	4			113
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	372 3	12 9	N	11			124
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	359 3	17 9	N	15			139
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	371 3	15 9	N	14			153
08		372 N	369	-0-	-3	-0-	357 3	12 9	N	11			164
09		390 N	367	-0-	-23	-0-	350 3	17 9	N	15			179
10		372 N	349	-0-	-23	-0-	341 3	8 9	N	7	172 1		14
11		360 N	340	-0-	-20	-0-	330 3	10 9	N	9			23
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:			4,056				TOTAL CONDENSATE PROD:			110			

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995										TOTAL DEPTH	5572	PERF.	5430 - 5546
01		527 N	481	-0-	-46	-0-	481 3		N	-0-			5
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			5
03		620 N	338	-0-	-282	-0-	338 3		N	-0-			5
04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			5
05		527 N	474	-0-	-53	-0-	474 3		N	-0-			5
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			5
07		527 N	492	-0-	-35	-0-	492 3		N	-0-			5
08		465 N	393	-0-	-72	-0-	393 3		N	-0-			5
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			5
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			5
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			5
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			5,007				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995										TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4888 - 4892
01		775 N	649	-0-	-126	-0-	649 3		N	-0-			42
02		957 N	673	-0-	-284	-0-	673 3		N	-0-			42
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			42
04		630 N	583	-0-	-47	-0-	583 3		N	-0-			42
05		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-			42
06		990 N	986	-0-	-4	-0-	986 3		N	-0-			42
07		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-			42
08		961 N	837	-0-	-124	-0-	837 3		N	-0-			42
09		990 N	799	-0-	-191	-0-	799 3		N	-0-			42
10		1209 N	884	-0-	-325	-0-	884 3		N	-0-			42
11		810 N	758	-0-	-52	-0-	758 3		N	-0-			42
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:			9,377				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
BRUTON		WELL #:		2	RRCID ->	158508	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 5893 - 6699		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	622	-0-	-29	-0-	622 3		N	-0-			12
02		609 N	578	-0-	-31	-0-	578 3		N	-0-			12
03		620 N	608	-0-	-12	-0-	608 3		N	-0-			12
04		600 N	594	-0-	-6	-0-	594 3		N	-0-			12
05		620 N	609	-0-	-11	-0-	609 3		N	-0-			12
06		600 N	578	-0-	-22	-0-	578 3		N	-0-			12
07		620 N	588	-0-	-32	-0-	588 3		N	-0-			12
08		620 N	587	-0-	-33	-0-	587 3		N	-0-			12
09		570 N	561	-0-	-9	-0-	561 3		N	-0-			12
10		589 N	588	-0-	-1	-0-	588 3		N	-0-			12
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			12
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		6,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DETHLOFF, J.		WELL #:		2	RRCID ->	160574	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	6095	PERF. 5860 - 5884		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-			90
02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-			90
03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-			90
04		1260 N	1142	-0-	-118	-0-	1142 3		N	-0-			90
05		1333 N	1090	-0-	-243	-0-	1090 3		N	-0-			90
06		1080 N	843	-0-	-237	-0-	843 3		N	-0-			90
07		1178 N	856	-0-	-322	-0-	856 3		N	-0-			90
08		1085 N	886	-0-	-199	-0-	886 3		N	-0-			90
09		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-			90
10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-			90
11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N	-0-			90
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		11,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COX C. T.		WELL #:		3	RRCID ->	161115	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5218 - 5700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	497	-0-	-123	-0-	497 3		N	-0-			51
02		551 N	427	-0-	-124	-0-	427 3		N	-0-			51
03		527 N	335	-0-	-192	-0-	335 3		N	-0-			51
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			51
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	631 3	30 9	N	27			78
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	507 3	14 9	N	13			91
07		571 N	571	-0-	-0-	-0-	560 3	11 9	N	10			101
08		651 N	628	-0-	-23	-0-	614 3	14 9	N	13			114
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	606 3	8 9	N	7			121
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			121
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			121
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			121
TOTAL GAS PROD:		5,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-			107	
02		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			107	
03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-			107	
04		1350 N	1102	-0-	-248	-0-	1102	3		N	-0-			107	
05		1333 N	1150	-0-	-183	-0-	1150	3		N	-0-			107	
06		1290 N	886	-0-	-404	-0-	886	3		N	-0-			107	
07		1147 N	872	-0-	-275	-0-	872	3		N	-0-			107	
08		1147 N	845	-0-	-302	-0-	845	3		N	-0-			107	
09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			107	
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			107	
11		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			107	
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			107	
TOTAL GAS PROD:				12,177				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997										TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5136	-	5142
01		1085 N	996	-0-	-89	-0-	996	3		N	-0-			195	
02		957 N	877	-0-	-80	-0-	877	3		N	-0-			195	
03		1023 N	794	-0-	-229	-0-	794	3		N	-0-			195	
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			195	
05		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			195	
06		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			195	
07		1023 N	948	-0-	-75	-0-	946	3	2 9	N	-2			197	
08		992 N	978	-0-	-14	-0-	978	3		N	-0-			197	
09		870 N	742	-0-	-128	-0-	742	3		N	-0-			197	
10		961 N	899	-0-	-62	-0-	899	3		N	-0-			197	
11		960 N	919	-0-	-41	-0-	919	3		N	-0-			197	
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			197	
TOTAL GAS PROD:				9,999				TOTAL CONDENSATE PROD:						2	

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5280	-	5300
01		279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3		N	-0-			173	
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			173	
03		217 N	214	-0-	-3	-0-	212	3	2 9	N	-2			175	
04		210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3		N	-0-			175	
05		217 N	43	-0-	-174	-0-	43	3		N	-0-			175	
06		210 N	45	-0-	-165	-0-	45	3		N	-0-			175	
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	1	121 1		55	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			55	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			55	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55	
TOTAL GAS PROD:				886				TOTAL CONDENSATE PROD:						3	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998										TOTAL DEPTH	6125	PERF. 5773 - 5780		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1265 3		N	-0-			128	
02		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1192 3	4 9	N	4	92 1		40	
03		1178 N	213	-0-	-965	-0-	213 3		N	-0-			40	
04		1230 N	507	-0-	-723	-0-	507 3		N	-0-			40	
05		1271 N	886	-0-	-385	-0-	884 3	2 9	N	2	2 8		40	
06		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-			40	
07		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-			40	
08		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3		N	-0-			40	
09		990 N	963	-0-	-27	-0-	963 3		N	-0-			40	
10		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-			40	
11		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-			40	
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			40	
TOTAL GAS PROD:			10,665	TOTAL CONDENSATE PROD:					6					

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999										TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5862 - 5866		
01		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058 3		N	-0-			31	
02		1015 N	17	-0-	-998	-0-	13 3	4 9	N	4	4 8		31	
03		1085 N	11	-0-	-1074	-0-	8 3	3 9	N	3	3 8		31	
04		1020 N	5	-0-	-1015	-0-	5 3		N	-0-			31	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			31	
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1045 3	22 9	N	20	20 8		31	
07		809 N	809	-0-	-0-	-0-	787 3	22 9	N	20	20 8		31	
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	634 3	20 9	N	18	18 8		31	
09		1080 N	316	-0-	-764	-0-	316 3		N	-0-			31	
10		806 N	683	-0-	-123	-0-	682 3	1 9	N	1	1 8		31	
11		630 N	115	-0-	-515	-0-	114 3	1 9	N	1	1 8		31	
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			31	
TOTAL GAS PROD:			4,735	TOTAL CONDENSATE PROD:					67					

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000										TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5162 - 5583		
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-	
02		261 N	228	-0-	-33	-0-	228 3		N	-0-			-0-	
03		279 N	240	-0-	-39	-0-	240 3		N	-0-			-0-	
04		300 N	219	-0-	-81	-0-	219 3		N	-0-			-0-	
05		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		N	-0-			-0-	
06		240 N	215	-0-	-25	-0-	215 3		N	-0-			-0-	
07		217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-			-0-	
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-	
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-	
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-	
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-	
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,714	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		651 N	585	-0-	-66	-0-	585 3		N	-0-			35
02		580 N	548	-0-	-32	-0-	548 3		N	-0-			35
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			35
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			35
05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			35
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			35
07		620 N	590	-0-	-30	-0-	590 3		N	-0-			35
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			35
09		600 N	499	-0-	-101	-0-	499 3		N	-0-			35
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-			35
11		720 N	562	-0-	-158	-0-	562 3		N	-0-			35
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:			6,606			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		217 N	156	-0-	-61	-0-	155 3	1 9	N	1			115
02		203 N	115	-0-	-88	-0-	115 3		N	-0-			115
03		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3		N	-0-			115
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			115
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			115
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			115
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115			230
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
TOTAL GAS PROD:			433			TOTAL CONDENSATE PROD:			116				

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2108 N	1804	-0-	-304	-0-	1803 3	1 9	N	1	1 8		29
02		1885 N	1861	-0-	-24	-0-	1861 3		N	-0-			29
03		1953 N	1455	-0-	-498	-0-	1455 3		N	-0-			29
04		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3		N	-0-			29
05		1984 N	1924	-0-	-60	-0-	1924 3		N	-0-			29
06		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1842 3	1 9	N	1	1 8		29
07		1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1931 3	1 9	N	1	1 8		29
08		1922 N	1912	-0-	-10	-0-	1911 3	1 9	N	1	1 8		29
09		1830 N	1749	-0-	-81	-0-	1749 3		N	-0-			29
10		1922 N	1785	-0-	-137	-0-	1783 3	2 9	N	2	2 8		29
11		1860 N	1065	-0-	-795	-0-	1064 3	1 9	N	1	1 8		29
12		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:			19,214			TOTAL CONDENSATE PROD:			7				

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1195 3	9 9	N	8			28	
02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1021 3	2 9	N	2			30	
03		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-			30	
04		1170 N	1084	-0-	-86	-0-	1081 3	3 9	N	3			33	
05		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1150 3	11 9	N	10			43	
06		1110 N	1008	-0-	-102	-0-	1008 3		N	-0-			43	
07		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1123 3	8 9	N	7			50	
08		1147 N	1124	-0-	-23	-0-	1111 3	13 9	N	12			62	
09		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1061 3	11 9	N	10			72	
10		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1093 3	25 9	N	23			95	
11		1080 N	992	-0-	-88	-0-	986 3	6 9	N	5			100	
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			100	
TOTAL GAS PROD:			12,059			TOTAL CONDENSATE PROD:			80					

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		3100 N	2870	-0-	-230	6681	2839 3	31 9	N	28			184	
02		2900 N	2513	-0-	-387	6294	2501 3	12 9	N	11			195	
03		3100 N	2481	-0-	-619	5675	2475 3	6 9	N	5			200	
04		3000 N	2836	-0-	-164	5511	2824 3	12 9	N	11			211	
05		3100 N	2771	-0-	-329	5182	2767 3	4 9	N	4			215	
06		3000 N	2643	-0-	-357	4825	2628 3	15 9	N	14			229	
07		3100 N	2605	-0-	-495	4330	2593 3	12 9	N	11			240	
08		3100 N	2648	-0-	-452	3878	2639 3	9 9	N	8	182	1	66	
09		3000 N	2603	-0-	-397	3481	2589 3	14 9	N	13			79	
10		3100 N	2643	-0-	-457	3024	2634 3	9 9	N	8			87	
11		3000 N	2327	-0-	-673	2351	2324 3	3 9	N	3			90	
12		2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			90	
TOTAL GAS PROD:			28,940			TOTAL CONDENSATE PROD:			116					

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311										TOTAL DEPTH	6875	PERF. N/A		
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		217 N	205	-0-	-12	-0-	201 2	4 9	N	4			22	
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	219 2	1 9	N	1			23	
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	229 2	2 9	N	2			25	
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			25	
05		248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2		N	-0-			25	
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			25	
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			25	
08		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-			25	
09		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2		N	-0-			25	
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			25	
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			25	
*12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			25	
TOTAL GAS PROD:			2,762			TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	2		N	-0-		33
02	667 N	639	-0-	-28	-0-	639	2		N	-0-		33
03	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2		N	-0-		33
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-		33
05	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2		N	-0-		33
06	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	2		N	-0-		33
07	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2		N	-0-		33
08	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2		N	-0-		33
09	660 N	634	-0-	-26	-0-	634	2		N	-0-		33
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-		33
11	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	2		N	-0-		33
12	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	2		N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		7,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	3459	-0-	359	359	274	1	3179	2	N	5	5 1 7
02	2900 N	3082	-0-	182	541	273	1	2797	2	N	11	9 1 9
03	541 N	-0-	-0-	-541	-0-	12	9		N	-0-		9
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	262	1	2734	2	N	10	10 1 9
05	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	11	9	2873	2	N	11	10 1 10
06	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	262	1	2914	2	N	5	10 1 5
07	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	256	1	2906	2	N	7	5 1 7
08	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	6	9	3006	2	N	10	11 1 6
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	312	1	2987	2	N	10	6 1 10
10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	11	9	2819	2	N	13	13 1 10
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	291	1		N	NO RPT		10
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	14	9		N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		28,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		82						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006													TOTAL DEPTH	8950	PERF. 6765 -	8794
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	443	1	3346	2	N	15	16	1	22	
							17	9								
02		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	273	1	2795	2	N	29	27	1	24	
							32	9								
03		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			24	
04		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	308	1	3209	2	N	26	24	1	26	
							29	9								
05		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	341	1	3142	2	N	25	26	1	25	
							28	9								
06		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	294	1	3059	2	N	13	26	1	12	
							14	9								
07		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	333	1	3170	2	N	18	13	1	17	
							20	9								
08		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	330	1	3084	2	N	23	26	1	14	
							25	9								
09		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	297	1	2798	2	N	19	13	1	20	
							21	9								
10		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	306	1	2960	2	N	26	26	1	20	
							29	9								
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20	
12		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			20	
TOTAL GAS PROD:			30,703			TOTAL CONDENSATE PROD:			194							

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011													TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5120 -	5209
01		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-			-0-	
02		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-			-0-	
03		2046 N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			N	-0-			-0-	
04		1980 N	1740	-0-	-240	-0-	1740	2			N	-0-			-0-	
05		2046 N	1705	-0-	-341	-0-	1705	2			N	-0-			-0-	
06		1800 N	1595	-0-	-205	-0-	1595	2			N	-0-			-0-	
07		1798 N	1604	-0-	-194	-0-	1604	2			N	-0-			-0-	
08		1705 N	1563	-0-	-142	-0-	1563	2			N	-0-			-0-	
09		1590 N	1495	-0-	-95	-0-	1495	2			N	-0-			-0-	
10		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-	
11		1500 N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2			N	-0-			142	
*12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-			142	
TOTAL GAS PROD:			20,417			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	961 N	754	-0-	-207	-0-	113	1	640	3	Y	1			38
						1	9							
*02	841 N	629	-0-	-212	-0-	97	1	532	3	Y	-0-			38
*03	930 N	642	-0-	-288	-0-	128	1	512	3	Y	2			40
						2	9							
*04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	79	1	406	3	Y	2			42
						2	9							
*05	682 N	642	-0-	-40	-0-	106	1	535	3	Y	1			43
						1	9							
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	117	1	495	3	Y	2			45
						2	9							
*07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	106	1	540	3	Y	3			48
						3	9							
*08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	124	1	586	3	Y	2			-0-
						2	9							
*09	600 N	589	-0-	-11	-0-	87	1	500	3	Y	2			52
						2	9							
*10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	104	1	549	3	Y	1			53
						1	9							
*11	690 N	544	-0-	-146	-0-	75	1	465	3	Y	4			56
						4	9							
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	108	1	473	3	Y	2			58
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		7,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732														
*01	248 N	222	-0-	-26	-0-	33	1	189	3	Y	-0-			-0-
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	33	1	183	3	Y	-0-			-0-
*03	248 N	221	-0-	-27	-0-	44	1	177	3	Y	-0-			-0-
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	30	1	155	3	Y	-0-			-0-
*05	217 N	186	-0-	-31	-0-	31	1	155	3	Y	-0-			-0-
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170	3	Y	-0-			-0-
*07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	35	1	176	3	Y	-0-			-0-
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	40	1	189	3	Y	-0-			-0-
*09	210 N	129	-0-	-81	-0-	19	1	110	3	Y	-0-			-0-
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	42	1	220	3	Y	-0-			-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	34	1	210	3	Y	-0-			-0-
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	38	1	165	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727														
*01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	125	1	708	3	Y	-0-			-0-
*02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	120	1	659	3	Y	-0-			-0-
*03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	184	1	732	3	Y	-0-			-0-
*04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	133	1	683	3	Y	-0-			-0-
*05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	144	1	726	3	Y	-0-			-0-
*06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	185	1	782	3	Y	-0-			-0-
*07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	165	1	841	3	Y	-0-			-0-
*08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	180	1	852	3	Y	-0-			-0-
*09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	135	1	773	3	Y	-0-			-0-
*10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	145	1	766	3	Y	-0-			-0-
*11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	145	1	898	3	Y	-0-			-0-
*12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	610	1	266	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
*01	589 N	523	-0-	-66	-0-	79	1	444	3	Y	-0-			-0-	
*02	522 N	504	-0-	-18	-0-	77	1	427	3	Y	-0-			-0-	
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	114	1	455	3	Y	-0-			-0-	
*04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	91	1	472	3	Y	-0-			-0-	
*05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	94	1	472	3	Y	-0-			-0-	
*06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	92	1	387	3	Y	-0-			-0-	
*07	589 N	552	-0-	-37	-0-	90	1	462	3	Y	-0-			-0-	
*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	109	1	517	3	Y	-0-			-0-	
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	72	1	417	3	Y	-0-			-0-	
*10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	80	1	423	3	Y	-0-			-0-	
*11	480 N	457	-0-	-23	-0-	64	1	393	3	Y	-0-			-0-	
12	496 N	247	-0-	-249	-0-	46	1	201	3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SIMPSON, IDA, MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 029281		COMPL. DATE 04/22/1955		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5190 - 9316			
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	17	1	94	3	Y	-0-			20	
*02	174 N	110	-0-	-64	-0-	17	1	93	3	Y	-0-			20	
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	119	3	Y	-0-			20	
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	3	Y	-0-			20	
*05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	3	Y	-0-			20	
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	Y	-0-			20	
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	Y	-0-			20	
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	3	Y	-0-			20	
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	Y	-0-			20	
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	3	Y	-0-			20	
*11	120 N	97	-0-	-23	-0-	14	1	83	3	Y	-0-			20	
12	155 N	79	-0-	-76	-0-	15	1	64	3	Y	-0-			20	
TOTAL GAS PROD:		1,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 029282		COMPL. DATE 06/22/1955		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5606 - 5701			
*01	899 N	859	-0-	-40	-0-	128	1	725	3	Y	5			19	
*02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	6	9	83	1	458	3	Y	-0-	19	
*03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	180	1	718	3	Y	2			21	
*04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	2	9	103	1	533	3	Y	2	23	
*05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	103	1	517	3	Y	-0-			23	
*06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	105	1	445	3	Y	1			24	
*07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	174	1	891	3	Y	3			27	
*08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	3	9	161	1	763	3	Y	1	28	
*09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	112	1	644	3	Y	-0-			28	
*10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	123	1	655	3	Y	5			32	
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	6	9	112	1	694	3	Y	6	34	
*12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	7	9	144	1	631	3	Y	1	35	
TOTAL GAS PROD:		9,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		26									

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	191	3	Y	-0-			-0-
*02	261 N	224	-0-	-37	-0-	-0-		34	1	190	3	Y	-0-			-0-
*03	372 N	255	-0-	-117	-0-	-0-		51	1	204	3	Y	-0-			-0-
*04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	273	3	Y	-0-			-0-
*05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	339	3	Y	-0-			-0-
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	300	3	Y	-0-			-0-
*07	341 N	327	-0-	-14	-0-	-0-		54	1	273	3	Y	-0-			-0-
*08	403 N	293	-0-	-110	-0-	-0-		51	1	242	3	Y	-0-			-0-
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	290	3	Y	-0-			-0-
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	289	3	Y	-0-			-0-
*11	270 N	228	-0-	-42	-0-	-0-		32	1	196	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	-0-		45	1	197	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960										TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5492 - 5521			
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	186	3	Y	-0-			-0-
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	292	3	Y	-0-			-0-
*03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-		184	1	730	3	Y	-0-			-0-
*04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	721	3	Y	-0-			-0-
*05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	240	3	Y	-0-			-0-
*06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	224	3	Y	-0-			-0-
*07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	231	3	Y	-0-			-0-
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	239	3	Y	-0-			-0-
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	220	3	Y	-0-			-0-
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	119	3	Y	-0-			-0-
*11	270 N	235	-0-	-35	-0-	-0-		32	1	203	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	-0-		47	1	206	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964										TOTAL DEPTH	6275	PERF.	5280 - 5460			
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	33	3	Y	-0-			-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	46	3	Y	-0-			-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	50	3	Y	-0-			-0-
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	49	3	Y	-0-			-0-
*05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	52	3	Y	-0-			-0-
*06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	46	3	Y	-0-			-0-
*07	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-		10	1	50	3	Y	-0-			-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	51	3	Y	-0-			-0-
*09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	46	3	Y	-0-			-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	42	3	Y	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	28	3	Y	-0-			-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	33	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		632		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	88	1	500	3	Y	13		109		
						14	9								
*02	522 N	518	-0-	-4	-0-	77	1	426	3	Y	14		123		
						15	9								
*03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	126	1	503	3	Y	12		135		
						13	9								
*04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	78	1	403	3	Y	16		151		
						18	9								
*05	558 N	544	-0-	-14	-0-	87	1	435	3	Y	20		171		
						22	9								
*06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	58	1	247	3	Y	3		174		
						3	9								
*07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	91	1	464	3	Y	22	165 1	31		
						24	9								
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	108	1	513	3	Y	21		52		
						23	9								
*09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	73	1	422	3	Y	16		68		
						18	9								
*10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	77	1	406	3	Y	13		81		
						14	9								
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	65	1	398	3	Y	19		87		
						21	9								
12	465 N	411	-0-	-54	-0-	74	1	326	3	Y	10		97		
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		6,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		179									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	548	1	2169	3	Y	11		48
						12	9						
*02	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	535	1	2170	3	Y	19		67
						21	9						
*03	2976 N	2020	-0-	-956	-0-	564	1	1452	3	Y	4		71
						4	9						
*04	3000 N	3272	-0-	272	272	945	1	2304	3	Y	21		92
						23	9						
*05	3100 N	2871	-0-	-229	43	775	1	2073	3	Y	21	75 1	38
						23	9						
*06	3000 N	3043	-0-	43	86	1088	1	1941	3	Y	13		51
						14	9						
*07	3254 X	3168	-0-	-86	-0-	849	1	2300	3	Y	17		68
						19	9						
*08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	800	1	2299	3	Y	21	1 8	88
						23	9						
*09	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	740	1	2073	3	Y	12		100
						13	9						
*10	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	669	1	2206	3	Y	10	101 1	9
						11	9						
*11	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	848	1	2054	3	Y	16	101 1	15
						18	9						
12	2790 X	1723	-0-	-1067	-0-	254	1	1462	3	Y	6		21
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		33,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		171							

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01		207 N	207	-0-	-0-	-0-		31	1	176	3	22
*02		176 N	176	-0-	-0-	-0-		27	1	149	3	22
*03		213 N	213	-0-	-0-	-0-		43	1	170	3	22
*04		182 N	182	-0-	-0-	-0-		30	1	152	3	22
*05		187 N	187	-0-	-0-	-0-		31	1	156	3	22
*06		196 N	196	-0-	-0-	-0-		38	1	158	3	22
*07		205 N	205	-0-	-0-	-0-		34	1	171	3	22
*08		201 N	201	-0-	-0-	-0-		35	1	166	3	22
*09		182 N	182	-0-	-0-	-0-		27	1	155	3	22
*10		198 N	198	-0-	-0-	-0-		31	1	167	3	22
*11		178 N	178	-0-	-0-	-0-		25	1	153	3	22
*12		158 N	158	-0-	-0-	-0-		29	1	129	3	22
TOTAL GAS PROD:			2,283				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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01		842 N	842	-0-	-0-	-0-		127	1	715	3	-0-
*02		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		157	1	861	3	-0-
*03		928 N	928	-0-	-0-	-0-		186	1	742	3	-0-
*04		588 N	588	-0-	-0-	-0-		95	1	493	3	-0-
*05		503 N	503	-0-	-0-	-0-		83	1	420	3	-0-
*06		591 N	591	-0-	-0-	-0-		113	1	478	3	-0-
*07		535 N	535	-0-	-0-	-0-		88	1	447	3	-0-
*08		614 N	614	-0-	-0-	-0-		107	1	507	3	-0-
*09		532 N	532	-0-	-0-	-0-		79	1	453	3	-0-
*10		509 N	509	-0-	-0-	-0-		81	1	428	3	-0-
*11		470 N	470	-0-	-0-	-0-		66	1	404	3	-0-
*12		563 N	563	-0-	-0-	-0-		105	1	458	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,693				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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	372	N	351	-0-	-21	-0-	53	1	298	3	Y	-0-
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	52	1	283	3	Y	-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	71	1	281	3	Y	-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	51	1	264	3	Y	-0-
*05	372	N	340	-0-	-32	-0-	56	1	284	3	Y	-0-
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	65	1	274	3	Y	-0-
*07	341	N	340	-0-	-1	-0-	56	1	284	3	Y	-0-
*08	341	N	322	-0-	-19	-0-	56	1	266	3	Y	-0-
*09	330	N	299	-0-	-31	-0-	44	1	255	3	Y	-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	52	1	275	3	Y	-0-
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	45	1	279	3	Y	-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	67	1	295	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,006				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEESON, EMMITT		WELL #:		2	RRCID ->	101620	COMPL. DATE	08/31/1982	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	6032 - 6040
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	Y	-0-
*02	58	N	51	-0-	-7	-0-	8	1	43	3	Y	-0-
*03	62	N	57	-0-	-5	-0-	11	1	46	3	Y	-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	Y	-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	Y	-0-
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-
*11	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	Y	-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		601				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*01		2232 N	2035	-0-	-197	-0-	306 1	1729 3	Y	-0-			48	
*02		2088 N	2053	-0-	-35	-0-	315 1	1731 3	Y	6			54	
*03		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	459 1	1829 3	Y	3			57	
*04		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	297 1	1532 3	Y	2			59	
*05		2201 N	2052	-0-	-149	-0-	341 1	1711 3	Y	-0-			59	
*06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	394 1	1665 3	Y	-0-			59	
*07		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	349 1	1784 3	Y	1			60	
*08		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	385 1	1823 3	Y	1			61	
*09		2027 N	1926	-0-	-101	-0-	286 1	1640 3	Y	-0-			61	
*10		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	285 1	1509 3	Y	-0-			61	
*11		1950 N	1829	-0-	-121	-0-	255 1	1574 3	Y	-0-			61	
*12		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	409 1	1793 3	Y	-0-			61	
TOTAL GAS PROD:			24,415	TOTAL CONDENSATE PROD:			13							

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983										TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5178 -	5188
*01		496 N	436	-0-	-60	-0-	66 1	370 3	Y	-0-			-0-	
*02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	63 1	349 3	Y	-0-			-0-	
*03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	91 1	363 3	Y	-0-			-0-	
*04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	69 1	356 3	Y	-0-			-0-	
*05		434 N	430	-0-	-4	-0-	71 1	359 3	Y	-0-			-0-	
*06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	86 1	361 3	Y	-0-			-0-	
*07		434 N	431	-0-	-3	-0-	71 1	360 3	Y	-0-			-0-	
*08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	77 1	363 3	Y	-0-			-0-	
*09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	63 1	361 3	Y	-0-			-0-	
*10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	64 1	340 3	Y	-0-			-0-	
*11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	58 1	355 3	Y	-0-			-0-	
12		403 N	392	-0-	-11	-0-	73 1	319 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,108	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5892 -	5904
*01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	50 1	283 3	Y	-0-			-0-	
*02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	48 1	267 3	Y	-0-			-0-	
*03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	67 1	268 3	Y	-0-			-0-	
*04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	50 1	261 3	Y	-0-			-0-	
*05		341 N	189	-0-	-152	-0-	31 1	158 3	Y	-0-			-0-	
*06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	19 1	77 3	Y	-0-			-0-	
*07		310 N	107	-0-	-203	-0-	18 1	89 3	Y	-0-			-0-	
*08		186 N	140	-0-	-46	-0-	24 1	116 3	Y	-0-			-0-	
*09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	16 1	91 3	Y	-0-			-0-	
*10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	19 1	99 3	Y	-0-			-0-	
*11		90 N	88	-0-	-2	-0-	13 1	75 3	Y	-0-			-0-	
12		93 N	15	-0-	-78	-0-	3 1	12 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,154	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	806 N	678	-0-	-128	-0-	102	1	576	3	Y	-0-		5
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	99	1	546	3	Y	-0-		5
*03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	147	1	585	3	Y	-0-		5
*04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	110	1	567	3	Y	-0-		5
*05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	116	1	584	3	Y	-0-		5
*06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	136	1	576	3	Y	-0-		5
*07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	123	1	626	3	Y	-0-		5
*08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	131	1	620	3	Y	-0-		5
*09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	103	1	589	3	Y	-0-		5
*10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	109	1	575	3	Y	-0-		5
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	103	1	633	3	Y	-0-		5
*12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	122	1	536	3	Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		8,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984										TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5668 - 5679	
*01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	140	1	791	3	Y	-0-		-0-
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	134	1	736	3	Y	-0-		-0-
*03	961 N	950	-0-	-11	-0-	191	1	759	3	Y	-0-		-0-
*04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	146	1	754	3	Y	-0-		-0-
*05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	157	1	790	3	Y	-0-		-0-
*06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	178	1	750	3	Y	-0-		-0-
*07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	154	1	783	3	Y	-0-		-0-
*08	961 N	891	-0-	-70	-0-	155	1	736	3	Y	-0-		-0-
*09	895 N	850	-0-	-45	-0-	126	1	724	3	Y	-0-		-0-
*10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	119	1	633	3	Y	-0-		-0-
*11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	120	1	740	3	Y	-0-		-0-
12	868 N	787	-0-	-81	-0-	146	1	641	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985										TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5682 - 5701	
*01	1829 N	1732	-0-	-97	-0-	261	1	1471	3	Y	-0-		-0-
*02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	244	1	1343	3	Y	-0-		-0-
*03	1829 N	1781	-0-	-48	-0-	358	1	1423	3	Y	-0-		-0-
*04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	270	1	1390	3	Y	-0-		-0-
*05	1705 N	1700	-0-	-5	-0-	282	1	1418	3	Y	-0-		-0-
*06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	318	1	1342	3	Y	-0-		-0-
*07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	290	1	1480	3	Y	-0-		-0-
*08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	307	1	1454	3	Y	-0-		-0-
*09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	242	1	1393	3	Y	-0-		-0-
*10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	237	1	1257	3	Y	-0-		-0-
*11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	220	1	1357	3	Y	-0-		-0-
12	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	283	1	1242	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,882		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															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		713 N	535	-0-	-178	-0-	81	1	454	3	Y	-0-			-0-
*02		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	189	1	1043	3	Y	-0-			-0-
*03		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	295	1	1172	3	Y	-0-			-0-
*04		949 N	949	-0-	-0-	-0-	154	1	795	3	Y	-0-			-0-
*05		1302 N	1095	-0-	-207	-0-	182	1	913	3	Y	-0-			-0-
*06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	216	1	913	3	Y	-0-			-0-
*07		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	167	1	854	3	Y	-0-			-0-
*08		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	248	1	1175	3	Y	-0-			-0-
*09		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	172	1	985	3	Y	-0-			-0-
*10		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	244	1	1295	3	Y	-0-			-0-
*11		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	147	1	904	3	Y	-0-			-0-
*12		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	197	1	865	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,660			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	46	1	259	3	Y	5			34
*02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	57	1	314	3	Y	1			35
*03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	76	1	304	3	Y	3			38
*04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	56	1	288	3	Y	4			42
*05		403 N	276	-0-	-127	-0-	46	1	229	3	Y	1			43
*06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	54	1	229	3	Y	2			45
*07		372 N	300	-0-	-72	-0-	49	1	250	3	Y	1			46
*08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	62	1	296	3	Y	3			49
*09		300 N	281	-0-	-19	-0-	42	1	238	3	Y	1			50
*10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	41	1	217	3	Y	2			52
*11		360 N	232	-0-	-128	-0-	32	1	198	3	Y	2			52
*12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	52	1	228	3	Y	2			55
TOTAL GAS PROD:			3,691			TOTAL CONDENSATE PROD:			27						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		1519 N	1413	-0-	-106	-0-	-0-	213 1	1200 3	Y	-0-			-0-
*02		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	320 1	1761 3	Y	-0-			-0-
*03		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	438 1	1742 3	Y	-0-			-0-
*04		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	-0-	339 1	1748 3	Y	-0-			-0-
*05		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	315 1	1586 3	Y	-0-			-0-
*06		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	300 1	1268 3	Y	-0-			-0-
*07		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	374 1	1907 3	Y	-0-			-0-
*08		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	457 1	2165 3	Y	13	13 1		-0-
								14 9						
*09		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	363 1	2084 3	Y	16	16 1		-0-
								18 9						
*10		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	332 1	1763 3	Y	-0-			-0-
*11		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	346 1	2135 3	Y	-0-			-0-
12		2170 N	1931	-0-	-239	-0-	-0-	1344 1	587 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,119			TOTAL CONDENSATE PROD:			29					

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991										TOTAL DEPTH	6088	PERF.	5537 - 5547	
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-					

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992										TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5329 - 5944	
*01		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	260 1	1471 3	Y	-0-			-0-
*02		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	233 1	1281 3	Y	-0-			-0-
*03		1705 N	1700	-0-	-5	-0-	-0-	341 1	1359 3	Y	-0-			-0-
*04		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	293 1	1509 3	Y	-0-			-0-
*05		1612 N	1599	-0-	-13	-0-	-0-	265 1	1334 3	Y	-0-			-0-
*06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	315 1	1331 3	Y	20	20 1		-0-
								22 9						
*07		1705 N	1615	-0-	-90	-0-	-0-	263 1	1344 3	Y	7	7 1		-0-
								8 9						
*08		1612 N	1585	-0-	-27	-0-	-0-	273 1	1292 3	Y	18	18 1		-0-
								20 9						
*09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	186 1	1070 3	Y	5	5 1		-0-
								6 9						
*10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	227 1	1201 3	Y	-0-			-0-
*11		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	199 1	1228 3	Y	-0-			-0-
*12		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	292 1	1281 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,904			TOTAL CONDENSATE PROD:			50					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01		806 N	392	-0-	-414	-0-	59 1	333 3	Y	-0-			18	
*02		901 N	901	-0-	-0-	-0-	139 1	762 3	Y	-0-			18	
*03		916 N	916	-0-	-0-	-0-	184 1	732 3	Y	-0-			18	
*04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	129 1	668 3	Y	-0-			18	
*05		961 N	836	-0-	-125	-0-	139 1	697 3	Y	-0-			18	
*06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	166 1	701 3	Y	-0-			18	
*07		915 N	915	-0-	-0-	-0-	150 1	764 3	Y	1	1 8		18	
							1 9							
*08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	159 1	754 3	Y	-0-			18	
*09		870 N	807	-0-	-63	-0-	120 1	687 3	Y	-0-			18	
*10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	123 1	652 3	Y	-0-			18	
*11		870 N	688	-0-	-182	-0-	96 1	592 3	Y	-0-			18	
12		837 N	704	-0-	-133	-0-	131 1	573 3	Y	-0-			18	
TOTAL GAS PROD:			9,511				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001										TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4415	-	4978
*01		744 N	658	-0-	-86	-0-	120 1	536 3	Y	2			132	
							2 9							
*02		667 N	646	-0-	-21	-0-	90 1	547 3	Y	8			140	
							9 9							
*03		651 N	649	-0-	-2	-0-	133 1	514 3	Y	2			142	
							2 9							
*04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	144 1	479 3	Y	2			144	
							2 9							
*05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	240 1	531 3	Y	14			158	
							15 9							
*06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	188 1	562 3	Y	7			165	
							8 9							
*07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	121 1	605 3	Y	4	1 8		168	
							4 9							
*08		775 N	743	-0-	-32	-0-	166 1	575 3	Y	2			170	
							2 9							
*09		718 N	653	-0-	-65	-0-	131 1	520 3	Y	2			172	
							2 9							
*10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	168 1	553 3	Y	1			173	
							1 9							
*11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	141 1	560 3	Y	11	161 1		22	
							12 9							
12		651 N	623	-0-	-28	-0-	145 1	478 3	Y	-0-			22	
TOTAL GAS PROD:			8,306				TOTAL CONDENSATE PROD:			55				

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	143 1	810 3	Y	9			9
						10 9						
*02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	148 1	814 3	Y	-0-			9
*03	1023 N	982	-0-	-41	-0-	197 1	785 3	Y	-0-			9
*04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	144 1	742 3	Y	-0-			9
*05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	156 1	785 3	Y	-0-			9
*06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	165 1	694 3	Y	-0-			9
*07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	140 1	714 3	Y	-0-			9
*08	775 N	282	-0-	-493	-0-	49 1	233 3	Y	-0-			9
*09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	116 1	665 3	Y	-0-			9
*10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	126 1	669 3	Y	-0-			9
*11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	107 1	661 3	Y	-0-			9
*12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	157 1	686 3	Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		9,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	294 1	1659 3	Y	-0-			42
*02	1856 N	1727	-0-	-129	-0-	265 1	1461 3	Y	1			43
						1 9						
*03	1984 N	1899	-0-	-85	-0-	381 1	1516 3	Y	2			45
						2 9						
*04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	253 1	1302 3	Y	-0-			45
*05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	304 1	1529 3	Y	-0-			45
*06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	345 1	1459 3	Y	7			52
						8 9						
*07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	329 1	1681 3	Y	11			63
						12 9						
*08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	359 1	1698 3	Y	4			67
						4 9						
*09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	276 1	1587 3	Y	1			68
						1 9						
*10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	294 1	1556 3	Y	6			74
						7 9						
*11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	270 1	1669 3	Y	10			78
						11 9						
*12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	340 1	1491 3	Y	1			79
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		22,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*01	930 N	897	-0-	-33	-0-	135	1	762	3	Y	-0-			84
*02	870 N	743	-0-	-127	-0-	114	1	629	3	Y	-0-			84
*03	930 N	657	-0-	-273	-0-	132	1	525	3	Y	-0-			84
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	91	1	471	3	Y	-0-			84
*05	713 N	565	-0-	-148	-0-	94	1	471	3	Y	-0-			84
*06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	122	1	516	3	Y	2			87
						2	9							
*07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	182	1	927	3	Y	32	81	1	38
						35	9							
*08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	177	1	835	3	Y	5			43
						6	9							
*09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	144	1	829	3	Y	1			44
						1	9							
*10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	159	1	843	3	Y	6			50
						7	9							
*11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	137	1	842	3	Y	5			49
						6	9							
*12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	178	1	781	3	Y	2			51
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		10,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		53								

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636														
01	5022 X	3374	-0-	-1648	-0-	508	1	2866	3	N	-0-			22
02	4698 X	3041	-0-	-1657	-0-	468	1	2573	3	N	-0-			22
03	5022 X	3161	-0-	-1861	-0-	635	1	2526	3	N	-0-			22
04	4860 X	2854	-0-	-2006	-0-	464	1	2390	3	N	-0-			22
05	5022 X	2725	-0-	-2297	-0-	452	1	2273	3	N	-0-			22
06	4860 X	2481	-0-	-2379	-0-	475	1	2004	3	N	2			24
						2	9							
07	5022 X	2323	-0-	-2699	-0-	379	1	1936	3	N	7			31
						8	9							
08	5022 X	2072	-0-	-2950	-0-	361	1	1711	3	N	-0-	31	1	-0-
09	4860 X	1958	-0-	-2902	-0-	290	1	1668	3	N	-0-			-0-
10	5022 X	1843	-0-	-3179	-0-	292	1	1551	3	N	-0-			-0-
*11	4860 X	1710	-0-	-3150	-0-	238	1	1465	3	N	6			6
						7	9							
12	4536 X	1628	-0-	-2908	-0-	302	1	1323	3	N	3			9
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		29,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575 MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258														
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
*07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-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:		788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
WAGGONER, JOHN S. 890210														
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD: -0-												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														
01		930 N	862	-0-	-68	-0-	862	2		N	-0-			-0-
02		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			-0-
04		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
08		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
11		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 10,977												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061														
01		1829 N	1626	-0-	-203	-0-	1615	2	11 9	N	10			92
02		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1839	2	12 9	N	11			103
03		1705 N	1627	-0-	-78	-0-	1613	2	14 9	N	13			116
04		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1665	2	9 9	N	8			124
05		1984 N	1424	-0-	-560	-0-	1418	2	6 9	N	5			129
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1676	2	8 9	N	7			136
07		1736 N	1464	-0-	-272	-0-	1461	2	3 9	N	3			139
08		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1593	2	7 9	N	6			145
09		1680 N	1427	-0-	-253	-0-	1427	2		N	-0-			145
10		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	2	1 9	N	1			146
11		1560 N	1553	-0-	-7	-0-	1545	2	8 9	N	7			153
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			153
TOTAL GAS PROD: 17,199												TOTAL CONDENSATE PROD: 71		

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
02		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
03		1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
04		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
05		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
06		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
07		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
08		1209 N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
09		1200 N	1074	-0-	-126	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
10		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
11		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

01		496 N	439	-0-	-57	-0-	439	2		N	-0-			-0-
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
05		527 N	521	-0-	-6	-0-	521	2		N	-0-			-0-
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
08		527 N	521	-0-	-6	-0-	521	2		N	-0-			-0-
09		510 N	482	-0-	-28	-0-	482	2		N	-0-			-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
11		510 N	447	-0-	-63	-0-	447	2		N	-0-			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6091 - 6098

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2016 - P/A 10/19/16

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210														
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980										TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6054 - 6396		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2		N	-0-			-0-
02		348 N	326	-0-	-22	-0-	326	2		N	-0-			-0-
03		341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2		N	-0-			-0-
04		330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2		N	-0-			-0-
05		341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2		N	-0-			-0-
06		300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-			-0-
07		310 N	191	-0-	-119	-0-	191	2		N	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09		270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2		N	-0-			-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,098		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980										TOTAL DEPTH	6630	PERF. 5636 - 5822		
01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			114
02		1131 N	1015	-0-	-116	-0-	1015	2		N	-0-			114
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			114
04		1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1157	2	4	9	N	4		118
05		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1	9	N	1		119
06		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1274	2	3	9	N	3		122
07		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1426	2	4	9	N	4		126
08		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			126
09		1290 N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2		N	-0-			126
10		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1227	2	4	9	N	4		130
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			130
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			130
TOTAL GAS PROD:			13,437		TOTAL CONDENSATE PROD:			16						

HURLEY "W" WELL #: 1 RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980										TOTAL DEPTH	6760	PERF. 5907 - 6466		
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015 - P/A 02/12/15														
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	431	-0-	-3	-0-	431 2	N	-0-			200
02		406 N	401	-0-	-5	-0-	401 2	N	-0-			200
03		434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2	N	-0-			200
04		420 N	414	-0-	-6	-0-	414 2	N	-0-			200
05		434 N	430	-0-	-4	-0-	430 2	N	-0-			200
06		420 N	417	-0-	-3	-0-	417 2	N	-0-			200
07		434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2	N	-0-			200
08		434 N	427	-0-	-7	-0-	427 2	N	-0-			200
09		420 N	412	-0-	-8	-0-	412 2	N	-0-			200
10		434 N	416	-0-	-18	-0-	416 2	N	-0-			200
11		420 N	401	-0-	-19	-0-	401 2	N	-0-			200
12		434 N	381	-0-	-53	-0-	381 2	N	-0-			200
TOTAL GAS PROD:		4,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONTINENTAL				WELL #: 1	RRCID -> 172742	COMPL. DATE 08/01/1975	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5100	- 5382			
01		682 N	668	-0-	-14	-0-	655 2	13 9	N	12		95
02		638 N	609	-0-	-29	-0-	596 2	13 9	N	12		107
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	641 2	14 9	N	13		120
04		660 N	467	-0-	-193	-0-	456 2	11 9	N	10		130
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	765 2	21 9	N	19		149
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-	690 2	17 9	N	15		164
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	706 2	12 9	N	11		175
08		775 N	655	-0-	-120	-0-	637 2	18 9	N	16	172 1	19
09		720 N	637	-0-	-83	-0-	626 2	11 9	N	10		29
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	713 2	17 9	N	15		44
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	678 2	13 9	N	12		56
*12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	729 2	15 9	N	14		70
TOTAL GAS PROD:		8,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		159						

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				WELL #: 1	RRCID -> 209705	COMPL. DATE 01/10/2005	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5250	- 5256			
01		155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-			-0-
03		434 N	130	-0-	-304	-0-	130 2	N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05		775 N	1	-0-	-774	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06		120 N	1	-0-	-119	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-			-0-
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-			-0-
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-			-0-
11		750 N	472	-0-	-278	-0-	472 2	N	-0-			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

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

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-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
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-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 "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	58	1	586	3	N	-0-			-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	50	1	565	3	N	-0-			-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	48	1	487	3	N	-0-			-0-
04	570 N	492	-0-	-78	-0-	49	1	443	3	N	-0-			-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	73	1	747	3	N	-0-			-0-
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	44	1	420	3	N	-0-			-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	426	3	N	-0-			-0-
08	744 N	469	-0-	-275	-0-	55	1	414	3	N	-0-			-0-
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	47	1	372	3	N	-0-			-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	49	1	472	3	N	-0-			-0-
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	48	1	372	3	N	-0-			-0-
12	434 N	373	-0-	-61	-0-	50	1	323	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	556	1	916	3	Y	-0-			-0-
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	542	1	1195	3	Y	-0-			-0-
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	588	1	1250	3	Y	-0-			-0-
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	554	1	934	3	Y	-0-			-0-
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	565	1	1027	3	Y	-0-			-0-
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	527	1	735	3	Y	-0-			-0-
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	539	1	684	3	Y	-0-			-0-
08	1023 N	562	-0-	-461	-0-	476	1	86	3	Y	-0-			-0-
09	750 N	657	-0-	-93	-0-	473	1	184	3	Y	-0-			-0-
10	1209 N	722	-0-	-487	-0-	489	1	233	3	Y	-0-			-0-
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	554	1	801	3	Y	-0-			-0-
*12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	572	1	696	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-				-0-
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-				-0-
03		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-				-0-
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-				-0-
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-				-0-
06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-				-0-
07		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-				-0-
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-				-0-
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-				-0-
10		496 N	235	-0-	-261	-0-	235	3		N	-0-				-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-				-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,591			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-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															
01		1705 N	1105	-0-	-600	-0-	465	1	640	3	N	-0-			33
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	435	1	622	3	N	-0-			33
03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	465	1	863	3	N	-0-			33
04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	450	1	786	3	N	-0-			33
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	465	1	1133	3	N	-0-			33
06		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	450	1	1173	3	N	-0-			33
07		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	465	1	1231	3	N	-0-			33
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	465	1	1166	3	N	-0-			33
09		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	450	1	1103	3	N	-0-			33
10		1705 N	1618	-0-	-87	-0-	465	1	1153	3	N	-0-			33
11		1590 N	1488	-0-	-102	-0-	450	1	1038	3	N	-0-			33
12		1612 N	1481	-0-	-131	-0-	465	1	1016	3	N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			17,414			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3 N		3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-					20
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		1 N		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
04		3 N		-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		15 N		15	-0-	-0-	-0-		15	3		N	-0-					20
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		30 N		-0-	-0-	-30	-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: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

01	3110 X	2967	-0-	-143	-0-	2965	3	2	9	Y	2	2						159
02	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3547	3	7	9	Y	6	6						165
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3449	3	1	9	Y	1	1						166
04	3090 X	1193	-0-	-1897	-0-	1193	3			Y	-0-	-0-						166
05	3565 X	1475	-0-	-2090	-0-	1405	3	70	9	Y	64	64	169	1				61
06	3450 X	3401	-0-	-49	-0-	3395	3	6	9	Y	5	5						66
07	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3574	3	23	9	Y	21	21						87
08	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3496	3	2	9	Y	2	2						89
09	3390 X	3243	-0-	-147	-0-	3230	3	13	9	Y	12	12						101
10	3410 X	2890	-0-	-520	-0-	2881	3	9	9	Y	8	8						109
11	3300 X	3089	-0-	-211	-0-	3065	3	24	9	Y	22	22						131
12	3410 X	3286	-0-	-124	-0-	3286	3			Y	-0-	-0-						131

TOTAL GAS PROD: 35,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	465	1	122	3	N	-0-	-0-						-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	435	1	75	3	N	-0-	-0-						-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	465	1	88	3	N	-0-	-0-						-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	450	1	135	3	N	-0-	-0-						-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	465	1	116	3	N	-0-	-0-						-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	450	1	53	3	N	-0-	-0-						-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	465	1	193	3	N	-0-	-0-						-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	465	1	214	3	N	-0-	-0-						-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	450	1	119	3	N	-0-	-0-						-0-
10	651 N	580	-0-	-71	-0-	465	1	115	3	N	-0-	-0-						-0-
11	660 N	611	-0-	-49	-0-	450	1	161	3	N	-0-	-0-						-0-
*12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	465	1	131	3	N	-0-	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 7,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	551	1	867	3	N	-0-
02		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	510	1	834	3	N	-0-
03		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	518	1	535	3	N	-0-
04		840 N	459	-0-	-381	-0-	451	1	8	3	N	-0-
05		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	559	1	962	3	N	-0-
06		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	544	1	894	3	N	-0-
07		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	570	1	967	3	N	-0-
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	534	1	512	3	N	-0-
09		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	555	1	832	3	N	-0-
10		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	574	1	1056	3	N	-0-
11		1020 N	705	-0-	-315	-0-	479	1	226	3	N	-0-
12		1426 N	691	-0-	-735	-0-	495	1	196	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,229			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983												
01		1767 N	1165	-0-	-602	-0-	1165	3			N	20
02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	20
03		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	20
04		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	20
05		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	20
06		1200 N	327	-0-	-873	-0-	327	3			N	20
07		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	20
08		1333 N	305	-0-	-1028	-0-	305	3			N	20
09		330 N	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	20
10		1426 N	283	-0-	-1143	-0-	283	3			N	20
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	20
*12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	20
TOTAL GAS PROD:			9,471			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902												
01		713 N	339	-0-	-374	-0-	339	3			N	116
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	116
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	116
04		330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	116
05		341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	116
06		330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	116
07		310 N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	116
08		310 N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	116
09		300 N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	116
10		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	116
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	116
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	116
TOTAL GAS PROD:			3,082			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1736 N	1511	-0-	-225	-0-	560 1	951 3	N	-0-			-0-
02		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	514 1	879 3	N	-0-			-0-
03		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	548 1	848 3	N	-0-			-0-
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	523 1	655 3	N	-0-			-0-
05		930 N	465	-0-	-465	-0-	465 1		N	-0-			-0-
06		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	528 1	743 3	N	-0-			-0-
07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	547 1	751 3	N	-0-			-0-
08		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	569 1	779 3	N	-0-			-0-
09		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	539 1	706 3	N	-0-			-0-
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	557 1	895 3	N	-0-			-0-
11		1290 N	1235	-0-	-55	-0-	540 1	695 3	N	-0-			-0-
12		1302 N	1162	-0-	-140	-0-	558 1	604 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,954			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		N	-0-			30
02		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		N	-0-			30
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1649 3	6 9	N	5			35
04		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		N	-0-			35
05		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-			35
06		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3		N	-0-			35
07		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-			35
08		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-			35
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			35
10		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-			35
11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			35
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			14,553			TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-				

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998										TOTAL DEPTH	5620	PERF. 5416 -	5421
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	3		N	-0-			-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
04	840 N	658	-0-	-182	-0-	658	3		N	-0-			-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
06	930 N	852	-0-	-78	-0-	852	3		N	-0-			-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			-0-
08	1178 N	1012	-0-	-166	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
09	840 N	665	-0-	-175	-0-	665	3		N	-0-			-0-
10	930 N	844	-0-	-86	-0-	844	3		N	-0-			-0-
11	990 N	805	-0-	-185	-0-	805	3		N	-0-			-0-
*12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,306

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998										TOTAL DEPTH	5753	PERF. 5390 -	5400
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 582

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999										TOTAL DEPTH	6145	PERF. 4176 -	5372
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	477	1	119	3	N	10		181
						11	9						
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	446	1	119	3	N	7		188
						8	9						
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	509	1	448	3	N	10		198
						11	9						
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	474	1	212	3	N	14		212
						15	9						
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	483	1	184	3	N	5	168 1	49
						6	9						
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	484	1	327	3	N	16		65
						18	9						
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	480	1	142	3	N	19		84
						21	9						
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	485	1	147	3	N	20		104
						22	9						
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	467	1	132	3	N	16		120
						18	9						
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	482	1	168	3	N	18		138
						20	9						
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	484	1	264	3	N	17		155
						19	9						
*12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	500	1	229	3	N	18		173
						20	9						

TOTAL GAS PROD: 8,451

TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																		
TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998										TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5032	-	5500				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE			
01		2573 N	1753	-0-	-820	-0-		581	1	1168	3	N	4			61		
								4	9									
02		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		534	1	1102	3	N	2			63		
								2	9									
03		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		580	1	1168	3	N	-0-			63		
04		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-		634	1	1655	3	N	-0-			63		
05		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		610	1	1488	3	N	1			64		
								1	9									
06		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		557	1	1013	3	N	1			65		
								1	9									
07		1705 N	1621	-0-	-84	-0-		578	1	1043	3	N	-0-			65		
08		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-		634	1	1264	3	N	-0-			65		
09		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		595	1	1146	3	N	-0-			65		
10		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-		615	1	1454	3	N	-0-			65		
11		1830 N	1491	-0-	-339	-0-		569	1	919	3	N	3			68		
								3	9									
12		1798 N	1387	-0-	-411	-0-		588	1	799	3	N	-0-			68		
TOTAL GAS PROD:			21,305											TOTAL CONDENSATE PROD:	11			

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998										TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5461	-	5587				
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03		3 N	-0-	-0-	-3	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			9											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999										TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5749	-	5785				
01		899 N	890	-0-	-9	-0-		890	3		N	-0-			-0-			
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-		763	3		N	-0-			-0-			
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-		753	3		N	-0-			-0-			
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-		905	3		N	-0-			-0-			
05		867 N	867	-0-	-0-	-0-		867	3		N	-0-			-0-			
06		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		1100	3		N	-0-			-0-			
07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		1349	3		N	-0-			-0-			
08		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		1232	3		N	-0-			-0-			
09		1110 N	534	-0-	-576	-0-		534	3		N	-0-			-0-			
10		1364 N	476	-0-	-888	-0-		476	3		N	-0-			-0-			
11		1200 N	788	-0-	-412	-0-		788	3		N	-0-			-0-			
*12		840 N	840	-0-	-0-	-0-		840	3		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			10,497											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1		N	-0-			-0-
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	1		N	-0-			-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1		N	-0-			-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	1		N	-0-			-0-
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1		N	-0-			-0-
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	1		N	-0-			-0-
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1		N	-0-			-0-
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1		N	-0-			-0-
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	1		N	-0-			-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1		N	-0-			-0-
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	1		N	-0-			-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,490			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674														
01		527 N	369	-0-	-158	-0-	367	3	2 9	N	2			16
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1 9	N	1			17
03		403 N	362	-0-	-41	-0-	360	3	2 9	N	2			19
04		360 N	292	-0-	-68	-0-	291	3	1 9	N	1			20
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			20
06		360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3		N	-0-			20
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			20
08		372 N	285	-0-	-87	-0-	285	3		N	-0-			20
09		360 N	276	-0-	-84	-0-	276	3		N	-0-			20
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-			20
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			20
*12		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			4,654			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846														
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			15
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			15
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			15
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			15
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			15
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			15
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			15
08		341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3		N	-0-			15
09		360 N	229	-0-	-131	-0-	229	3		N	-0-			15
10		310 N	142	-0-	-168	-0-	142	3		N	-0-			15
11		300 N	59	-0-	-241	-0-	59	3		N	-0-			15
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			2,603			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
06		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-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:			294											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472															
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07		217 N	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			535											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		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			17
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			17
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			17
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			17
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			17
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			17
07		465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-			17
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			17
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			17
10		465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-			17
*11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			17
*12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			5,283											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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,479	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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-
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														
COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960										TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5661 - 5665		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977										TOTAL DEPTH	5987	PERF. N/A		
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3		N	-0-			-0-
10		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										1,578	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977										TOTAL DEPTH	6013	PERF. N/A		
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			11
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			11
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			11
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07		62 N	-0-	-0-	-62	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:										95	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.//		931940									
LEMME, DESSIE IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	074099	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4602 - 5736	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		465 N	372	-0-	-93	-0-	372 3			N	-0-		77
02		783 N	477	-0-	-306	-0-	477 3			N	-0-		77
03		775 N	441	-0-	-334	-0-	441 3			N	-0-		77
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	749 3	15	9	N	14		91
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	827 3	10	9	N	9		100
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3			N	-0-		100
07		775 N	295	-0-	-480	-0-	295 3			N	-0-		100
08		837 N	301	-0-	-536	-0-	301 3			N	-0-		100
09		570 N	303	-0-	-267	-0-	303 3			N	-0-		100
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	648 3	15	9	N	14		114
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	326 3	1	9	N	1		115
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		115
TOTAL GAS PROD:		5,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

TOTEN, DEXTER		WELL #:		1	RRCID ->	076148	COMPL. DATE	04/04/1978	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3			N	-0-		-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-		-0-
03		279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3			N	-0-		-0-
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3			N	-0-		-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3			N	-0-		-0-
06		240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3			N	-0-		-0-
07		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3			N	-0-		-0-
08		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3			N	-0-		-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-		-0-
10		310 N	240	-0-	-70	-0-	240 3			N	-0-		-0-
11		240 N	208	-0-	-32	-0-	208 3			N	-0-		-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,902		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3			N	-0-		-0-
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3			N	-0-		-0-
03		310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3			N	-0-		-0-
04		300 N	296	-0-	-4	-0-	296 3			N	-0-		-0-
05		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-		-0-
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3			N	-0-		-0-
07		310 N	277	-0-	-33	-0-	277 3			N	-0-		-0-
08		341 N	290	-0-	-51	-0-	290 3			N	-0-		-0-
09		510 N	286	-0-	-224	-0-	286 3			N	-0-		-0-
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3			N	-0-		-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-		-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940													
NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
02		87 N	62	-0-	-25	-0-	62 3		N	-0-			-0-
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-			-0-
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-			-0-
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,075	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A													
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	81 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	66	-0-	-27	-0-	66 3		N	-0-			-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
09		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		N	-0-			-0-
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-			-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			874	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A													
01		403 N	332	-0-	-71	-0-	332 3		N	-0-			33
02		377 N	336	-0-	-41	-0-	323 3	13 9	N	12			45
03		341 N	316	-0-	-25	-0-	307 3	9 9	N	8			53
04		330 N	306	-0-	-24	-0-	297 3	9 9	N	8			61
05		372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3		N	-0-			61
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	327 3	6 9	N	5			66
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			66
08		341 N	318	-0-	-23	-0-	315 3	3 9	N	3			69
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	353 3	3 9	N	3			72
10		372 N	314	-0-	-58	-0-	311 3	3 9	N	3			75
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	325 3	2 9	N	2			77
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:			3,666	TOTAL CONDENSATE PROD:				44					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.//		931940									
YOUNG "A"		WELL #:		1	RRCID ->	082650	COMPL. DATE	05/09/1979	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	5968 -	5984
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-		-0-	
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	264	3		N	-0-		-0-	
03	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	3		N	-0-		-0-	
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-		-0-	
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-		-0-	
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-		-0-	
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-		-0-	
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-		-0-	
09	420 N	291	-0-	-129	-0-	291	3		N	-0-		-0-	
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3		N	-0-		-0-	
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-		-0-	
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, J. J. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	085148	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	6488 -	6645
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-		-0-	
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-		-0-	
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-		-0-	
04	630 N	541	-0-	-89	-0-	541	3		N	-0-		-0-	
05	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3		N	-0-		-0-	
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-		-0-	
07	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3		N	-0-		-0-	
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-		-0-	
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-		-0-	
10	558 N	412	-0-	-146	-0-	412	3		N	-0-		-0-	
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-		-0-	
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARSON, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	085253	COMPL. DATE	08/10/1979	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6762 -	6777
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-		28	
02	203 N	191	-0-	-12	-0-	191	3		N	-0-		28	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-		28	
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3		N	-0-		28	
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-		28	
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		28	
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		28	
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		28	
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-		28	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		28	
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		28	
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		28	
TOTAL GAS PROD:		2,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940												
COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		992 N	978	-0-	-14	-0-	978	3	N	-0-		-0-
02		928 N	916	-0-	-12	-0-	916	3	N	-0-		-0-
03		992 N	981	-0-	-11	-0-	981	3	N	-0-		-0-
04		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-		-0-
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-		-0-
06		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-		-0-
07		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-		-0-
08		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-		-0-
09		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-		-0-
10		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-		-0-
11		960 N	959	-0-	-1	-0-	959	3	N	-0-		-0-
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,758	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073												
01		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3	N	-0-		24
02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-		24
03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-		24
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	997	3	4 9 N	4		28
05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	997	3	4 9 N	4		32
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3	N	-0-		32
07		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-		32
08		806 N	657	-0-	-149	-0-	654	3	3 9 N	3		35
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-		35
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-		35
11		630 N	628	-0-	-2	-0-	622	3	6 9 N	5		40
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:			10,086	TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484												
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-
02		348 N	312	-0-	-36	-0-	312	3	N	-0-		-0-
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
04		330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3	N	-0-		-0-
05		341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2	N	-0-		-0-
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-
07		341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3	N	-0-		-0-
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-
09		420 N	302	-0-	-118	-0-	302	3	N	-0-		-0-
10		310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3	N	-0-		-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,554	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06		43 X	-0-	-0-	-43	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WISE PRODUCTION COMPANY			933825	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-	24	1	-0-
02		812 N	601	-0-	-211	-0-	41	1	519	2	N	37			37
03		930 N	698	-0-	-232	-0-	41	9							
04		1020 N	687	-0-	-333	-0-	47	1	616	2	N	32			69
05		705 N	705	-0-	-0-	-0-	35	9							
06		661 N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	628	2	N	13			82
07		713 N	619	-0-	-94	-0-	14	9							
08		713 N	678	-0-	-35	-0-	55	1	643	2	N	6			88
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	7	9							
10		620 N	414	-0-	-206	-0-	41	1	612	2	N	7			95
11		660 N	367	-0-	-293	-0-	8	9					85	1	13
12		682 N	179	-0-	-503	-0-	39	1	577	2	N	3			16
							3	9							
							44	1	631	2	N	3			16
							3	9							
							40	1	611	2	N	14			30
							15	9							
							22	1	366	2	N	24			54
							26	9							
							23	1	332	2	N	11			65
							12	9							
							13	1	164	2	N	2			67
							2	9							
TOTAL GAS PROD:			7,330	TOTAL CONDENSATE PROD:			152								

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
WISE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		933825									
GARGIS, D. C. "WB"		WELL #:		3	RRCID ->	141142	COMPL. DATE	03/27/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5468 - 6095		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	3		N	-0-			-0-
02	435 N	75	-0-	-360	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	3	-0-	-90	-0-		3	3	N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3	N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3	N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODS, HERBERT S. & ASSOC.		939280		WELL #:	1	RRCID ->	021474	COMPL. DATE	08/23/1955	TOTAL DEPTH	5537	PERF. 5506 - 5512	
SWINEY, J. L.													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2795	-0-	-398	-0-	2795	3		N	-0-			-0-
02	2987 X	2166	-0-	-821	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
03	3162 X	2667	-0-	-495	-0-	2667	3		N	-0-			-0-
04	3060 X	2552	-0-	-508	-0-	2552	3		N	-0-			-0-
05	3348 X	2392	-0-	-956	-0-	2392	3		N	-0-			-0-
06	3240 X	1979	-0-	-1261	-0-	1979	3		N	-0-			-0-
07	3224 X	1958	-0-	-1266	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
08	2666 X	2185	-0-	-481	-0-	2185	3		N	-0-			-0-
09	2550 X	2303	-0-	-247	-0-	2303	3		N	-0-			-0-
10	2387 X	1685	-0-	-702	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
11	2100 X	1482	-0-	-618	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
12	2387 X	1774	-0-	-613	-0-	1774	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XSTAR RESOURCES LLC		945934		WELL #:	1	RRCID ->	129082	COMPL. DATE	09/07/1988	TOTAL DEPTH	5666	PERF. 5100 - 5106	
CHERRYHOMES													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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:		495		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1891 N	1575	-0-	-316	-0-	1575 2		N	-0-		50
02		1682 N	1559	-0-	-123	-0-	1559 2		N	-0-		50
03		1736 N	1651	-0-	-85	-0-	1649 2	2 9	N	2		52
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-		52
05		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-		52
06		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		N	-0-		52
07		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-		52
08		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-		52
09		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1714 2	1 9	N	1		53
10		1736 N	1723	-0-	-13	-0-	1723 2		N	-0-		53
11		1710 N	1670	-0-	-40	-0-	1670 2		N	-0-		53
12		1767 N	1685	-0-	-82	-0-	1685 2		N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:			20,100			TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A												
01		372 N	320	-0-	-52	-0-	320 2		N	-0-		11
02		319 N	315	-0-	-4	-0-	315 2		N	-0-		11
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		11
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		11
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		11
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		11
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		11
08		372 N	368	-0-	-4	-0-	368 2		N	-0-		11
09		360 N	353	-0-	-7	-0-	353 2		N	-0-		11
10		372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2		N	-0-		11
11		360 N	348	-0-	-12	-0-	348 2		N	-0-		11
12		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		N	-0-		11
TOTAL GAS PROD:			4,186			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422												
01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1632 2	13 9	N	12		57
02		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1611 2	9 9	N	8		65
03		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1798 2	10 9	N	9		74
04		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1808 2	8 9	N	7		81
05		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1793 2	8 9	N	7		88
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1732 2	8 9	N	7		95
07		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1937 2	3 9	N	3	41 1	57
08		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1791 2	7 9	N	6		63
09		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1675 2	6 9	N	5		68
10		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1663 2	6 9	N	5		73
11		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1628 2	8 9	N	7		80
*12		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1661 2	10 9	N	9	31 1	58
TOTAL GAS PROD:			20,825			TOTAL CONDENSATE PROD:			85			

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2218	2	41	9	N	37					111	
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2095	2	32	9	N	29	99	1			41	
03	2232 N	2219	-0-	-13	-0-	2186	2	33	9	N	30					71	
04	2190 N	2090	-0-	-100	-0-	2066	2	24	9	N	22					93	
05	2263 N	1879	-0-	-384	-0-	1860	2	19	9	N	17					110	
06	2160 N	1977	-0-	-183	-0-	1967	2	10	9	N	9	89	1			30	
07	2170 N	2042	-0-	-128	-0-	2035	2	7	9	N	6					36	
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2337	2	15	9	N	14					50	
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2240	2	13	9	N	12					62	
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2352	2	22	9	N	20					82	
11	2280 N	2229	-0-	-51	-0-	2200	2	29	9	N	26					108	
12	2325 N	2270	-0-	-55	-0-	2237	2	33	9	N	30					138	
TOTAL GAS PROD:		26,071														TOTAL CONDENSATE PROD:	252

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	362	1	784	2	N	36					168	
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	339	1	742	2	N	28	173	1			23	
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	362	1	666	2	N	32					55	
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	351	1	773	2	N	36					91	
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	362	1	748	2	N	37					128	
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	351	1	694	2	N	28					156	
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	362	1	706	2	N	19	130	1			45	
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	362	1	702	2	N	23					68	
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	348	1	663	2	N	19					87	
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	362	1	701	2	N	28					115	
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	351	1	683	2	N	23					138	
*12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	362	1	737	2	N	32	161	1			9	
TOTAL GAS PROD:		13,249														TOTAL CONDENSATE PROD:	341

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					22	
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					22	
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					22	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					22	
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					22	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					22	
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					22	
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					22	
09	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					22	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					22	
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					22	
TOTAL GAS PROD:		1,291														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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			29
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			29
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			29
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			29
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			29
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			29
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			29
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			29
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			29
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			29
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			29
*12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:			4,162	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PETTY, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 103174	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 6003	PERF. 5525	- 5614					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-						

GREGG "A"		WELL #: 2		RRCID -> 122078	COMPL. DATE 04/05/1986	TOTAL DEPTH 6631	PERF. 5063	- 5158					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2	N	-0-			13
02		348 N	23	-0-	-325	-0-	23	2	N	-0-			13
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			13
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			13
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			13
06		390 N	340	-0-	-50	-0-	340	2	N	-0-			13
07		341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2	N	-0-			13
08		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2	N	-0-			13
09		330 N	258	-0-	-72	-0-	258	2	N	-0-			13
10		341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2	N	-0-			13
11		330 N	268	-0-	-62	-0-	268	2	N	-0-			13
12		279 N	102	-0-	-177	-0-	102	2	N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			3,291	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.)		10574 640		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: 14 U		RRCID -> 201671		COMPL. DATE 04/04/1985		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5176 - 5735			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	930 N	783	-0-	-147	-0-	12	1	771	2	N	-0-				158
02	812 N	668	-0-	-144	-0-	12	1	656	2	N	-0-				158
03	837 N	808	-0-	-29	-0-	101	1	704	2	N	3				161
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	3	9	95	1	N	3				164
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	3	9	105	1	N	2				166
06	780 N	778	-0-	-2	-0-	2	9	100	1	N	2				168
07	775 N	644	-0-	-131	-0-	2	9	75	1	N	2				170
08	806 N	737	-0-	-69	-0-	90	1	647	2	N	-0-				170
09	780 N	651	-0-	-129	-0-	70	1	581	2	N	-0-				170
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	80	1	591	2	N	-0-				170
11	720 N	674	-0-	-46	-0-	80	1	594	2	N	-0-				170
*12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	95	1	645	2	N	-0-				170
TOTAL GAS PROD:		8,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		12									

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 2		RRCID -> 199322		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 5701		PERF. 4623 - 4643			
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1				148
02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2081	2	11	9	N	10				158
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	N	5				163
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	446	2	11	9	N	10				173
05	930 N	496	-0-	-434	-0-	488	2	8	9	N	7				180
06	480 N	359	-0-	-121	-0-	348	2	11	9	N	10				190
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	N	3				193
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	N	2				195
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	576	2	11	9	N	10				205
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	N	2				207
11	570 N	494	-0-	-76	-0-	483	2	11	9	N	10				217
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				217
TOTAL GAS PROD:		7,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		70									

BOONSVILLE (CADDO LIME)		10574 720		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 2		RRCID -> 131735		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 4381 - 4430			
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	137	-0-	137	-0-	137	3			N	-0-				51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	137				N	-0-				51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	137				N	-0-				51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	137				N	-0-				51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	137				N	-0-				51
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	137				N	-0-				51
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	137				N	-0-				51
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	137				N	-0-				51
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	137				N	NO RPT				51
TOTAL GAS PROD:		137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BOONSVILLE (CADDO LIME)		//CONT.//		10574 720	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
PEEK, S. F. GU "A"				WELL #: 5	RRCID -> 169513	COMPL. DATE 09/24/1990	TOTAL DEPTH 6075	PERF. 4132	-		4180	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	100	1	165	3	N	-0-	1
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	95	1	163	3	N	-0-	1
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	100	1	166	3	N	-0-	1
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	79	1	152	3	N	-0-	1
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	84	1	135	3	N	-0-	1
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	96	1	134	3	N	-0-	1
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	99	1	135	3	N	-0-	1
08	217 N	144	-0-	-73	-0-	66	1	78	3	N	-0-	1
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	1
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	1
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		1,847			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CRENSHAW UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 204960	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 6101	PERF. 4242	-		4285	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	899 N	860	-0-	-39	-0-	148	1	712	3	Y	-0-	7
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	142	1	707	3	Y	-0-	7
03	837 N	779	-0-	-58	-0-	142	1	637	3	Y	-0-	7
04	840 N	813	-0-	-27	-0-	139	1	674	3	Y	-0-	7
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	159	1	774	3	Y	-0-	7
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	149	1	879	3	Y	-0-	7
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	145	1	772	3	Y	-0-	7
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	153	1	857	3	Y	-0-	7
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	140	1	767	3	Y	-0-	7
10	899 N	833	-0-	-66	-0-	135	1	697	3	Y	1	-0-
						1	9					
*11	870 N	755	-0-	-115	-0-	134	1	621	3	Y	-0-	-0-
12	899 N	833	-0-	-66	-0-	146	1	687	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,517			TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

FLOWERS-BILBERRY GU 2				WELL #: 5	RRCID -> 209972	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4510	-		5613	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	198	1	1870	3	Y	8	105
						9	9					
02	1740 N	1608	-0-	-132	-0-	199	1	1387	3	Y	20	125
						22	9					
03	1860 N	1477	-0-	-383	-0-	179	1	1296	3	Y	2	127
						2	9					
04	1800 N	1148	-0-	-652	-0-	64	1	1084	3	Y	-0-	127
05	1705 N	1309	-0-	-396	-0-	73	1	1236	3	Y	-0-	57
06	1440 N	1253	-0-	-187	-0-	110	1	1139	3	Y	4	60
						4	9					
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	193	1	1166	3	Y	-0-	60
08	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	88	1	1144	3	Y	-0-	60
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	66	1	1182	3	Y	-0-	60
10	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	8	1	1262	3	Y	-0-	10
11	1200 N	1199	-0-	-1	-0-	8	1	1189	3	Y	2	-0-
						2	9					
12	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	8	1	1146	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,334			TOTAL CONDENSATE PROD:				36			

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		417 R	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-			100
02		580 #	422	-0-	-158	-0-	422 2		Y	-0-			100
03		620 #	440	-0-	-180	-0-	440 2		Y	-0-			100
04		510 #	400	-0-	-110	-0-	400 2		Y	-0-			100
05		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-			100
06		468 R	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-			100
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		Y	-0-			100
08		465 N	384	-0-	-81	-0-	384 2		Y	-0-			100
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-			100
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-	22 1		78
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		Y	-0-			78
12		496 N	434	-0-	-62	-0-	434 2		Y	-0-			78
TOTAL GAS PROD:			5,281				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEVENS				WELL #: 2	RRCID -> 076365	COMPL. DATE 02/01/1978	TOTAL DEPTH 6000	PERF. N/A					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18 2		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:			18				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEVENS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 085789	COMPL. DATE 01/03/1980	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4260	-	4270			
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-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	-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:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-
07	558 N	538	-0-	-20	-0-	538 2		N	-0-			-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-
09	690 N	653	-0-	-37	-0-	653 2		N	-0-			-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
11	660 N	572	-0-	-88	-0-	572 2		N	-0-			-0-
12	682 N	615	-0-	-67	-0-	615 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 100854		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5951		PERF. 5274 - 5278		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 1	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		RRCID -> 124822		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4551 - 5944		
SMITH, C. P.		WELL #: 561136										
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94	
NO RPT		-0-		-0-				NO RPT		94		
PLUGGED AND ABANDONED		02/04/2013										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (CADDO LIME)		//CONT.//		10574 720	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CRAFT WATER BOARD 11		WELL #:		3	RRCID ->	127979	COMPL. DATE	08/02/1988	TOTAL DEPTH	5931	PERF.	4630 - 4670
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	868 N	866	-0-	-2	-0-	866	2	N	-0-			16
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-			16
03	899 N	864	-0-	-35	-0-	864	2	N	-0-			16
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			16
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-			16
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-			16
07	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2	N	-0-			16
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-			16
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-			16
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-			16
11	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	2	N	-0-			16
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		10,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YATES, ALLISON		WELL #:		3	RRCID ->	269422	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	5542	PERF.	4945 - 5340
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 OAK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		2	RRCID ->	265652	COMPL. DATE	09/06/2010	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4410 - 4440
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			72
02	319 N	307	-0-	-12	-0-	307 3		N	-0-			72
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 3		N	-0-			72
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	326 3		N	-0-			72
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-			72
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			72
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		N	-0-			72
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3		N	-0-			72
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			72
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3		N	-0-			72
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			72
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			72
TOTAL GAS PROD:		3,613			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 STRICKLAND, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 130449 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 3544 - 4096

01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
02	18 #	-0-	-0-	-18	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2016 - P/A 02/19/2016

STRICKLAND, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 138569 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3620 - 4938

01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
 CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

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 (CADDO 4120)		//CONT.//		10574 760	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE						
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.//		702645										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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									
ROBINSON-BURTON		WELL #:		1 C	RRCID ->	021241	COMPL. DATE	01/16/1961	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	5007 - 5019	
01	1240 #	119	-0-	-1121	-0-	119	1		Y	-0-		-0-	
02	899 #	181	-0-	-718	-0-	119	1	62	2	Y	-0-	-0-	
03	961 #	193	-0-	-768	-0-	119	1	74	2	Y	-0-	-0-	
04	450 #	273	-0-	-177	-0-	119	1	154	2	Y	-0-	-0-	
05	401 R	401	-0-	-0-	-0-	119	1	282	2	Y	-0-	-0-	
06	231 R	231	-0-	-0-	-0-	119	1	112	2	Y	-0-	-0-	
07	279 #	119	-0-	-160	-0-	119	1			Y	-0-	-0-	
08	403 #	246	-0-	-157	-0-	119	1	127	2	Y	-0-	-0-	
09	390 #	230	-0-	-160	-0-	119	1	111	2	Y	-0-	-0-	
10	403 #	344	-0-	-59	-0-	119	1	225	2	Y	-0-	-0-	
11	397 R	397	-0-	-0-	-0-	119	1	278	2	Y	-0-	-0-	
*12	332 R	332	-0-	-0-	-0-	119	1	213	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,066				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAUGHN-MCCLURG				WELL #:	2	RRCID ->	058970	COMPL. DATE	12/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-		4	
02	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-		4	
03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-		4	
04	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-		4	
05	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	2		Y	-0-		4	
06	330 #	194	-0-	-136	-0-	194	2		Y	-0-		4	
07	341 #	250	-0-	-91	-0-	250	2		Y	-0-		4	
08	341 #	151	-0-	-190	-0-	151	2		Y	-0-		4	
09	270 #	190	-0-	-80	-0-	190	2		Y	-0-		4	
10	248 #	142	-0-	-106	-0-	142	2		Y	-0-		4	
11	240 #	154	-0-	-86	-0-	154	2		Y	-0-		4	
12	248 #	112	-0-	-136	-0-	112	2		Y	-0-		4	
TOTAL GAS PROD:		2,488				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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-						

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569															

01		1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	100	1	1045	3	Y	19			29
							21	9							
02		1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	79	1	960	3	Y	12			41
							13	9							
03		1085 #	80	-0-	-1005	-0-	15	1	64	3	Y	1			42
							1	9							
04		1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	104	1	1361	3	Y	7			49
							8	9							
05		1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	94	1	1130	3	Y	7			56
							8	9							
06		1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	82	1	1052	3	Y	7			63
							8	9							
07		1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	102	1	1091	3	Y	6			69
							7	9							
08		1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	107	1	1077	3	Y	4			73
							4	9							
09		1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	89	1	1055	3	Y	8			81
							9	9							
10		1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	34	1	1128	3	Y	5			86
							6	9							
11		1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	25	1	1022	3	Y	4			90
							4	9							
*12		1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	46	1	1117	3	Y	11			101
							12	9							
TOTAL GAS PROD:			13,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			91						

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 #	1150	-0-	-121	-0-	83	1	1057	3	Y	9		41
						10	9						
02	1189 #	971	-0-	-218	-0-	79	1	875	3	Y	15		56
						17	9						
03	1240 #	1138	-0-	-102	-0-	82	1	1050	3	Y	5		61
						6	9						
04	1170 #	971	-0-	-199	-0-	79	1	890	3	Y	2		63
						2	9						
05	1209 #	1009	-0-	-200	-0-	74	1	929	3	Y	5		68
						6	9						
06	1050 #	959	-0-	-91	-0-	67	1	892	3	Y	-0-		68
07	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	97	1	1019	3	Y	6		74
						7	9						
08	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	91	1	1055	3	Y	4		78
						4	9						
09	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	82	1	1012	3	Y	2		80
						2	9						
10	1085 #	1063	-0-	-22	-0-	31	1	1026	3	Y	5		85
						6	9						
11	1050 #	1031	-0-	-19	-0-	28	1	999	3	Y	4		89
						4	9						
12	1085 #	1064	-0-	-21	-0-	25	1	1027	3	Y	11		100
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		12,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		68							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 #	1250	-0-	-145	-0-	93	1	1147	3	Y	9		24
						10	9						
02	1305 #	1116	-0-	-189	-0-	77	1	1035	3	Y	4		28
						4	9						
03	1364 #	1287	-0-	-77	-0-	92	1	1188	3	Y	6		34
						7	9						
04	1230 #	1044	-0-	-186	-0-	70	1	971	3	Y	3		37
						3	9						
05	1271 #	1104	-0-	-167	-0-	77	1	1024	3	Y	3		40
						3	9						
06	995 R	995	-0-	-0-	-0-	62	1	932	3	Y	1		41
						1	9						
07	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	98	1	1098	3	Y	3		44
						3	9						
08	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	94	1	1114	3	Y	1		45
						1	9						
09	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	78	1	1015	3	Y	3		48
						3	9						
10	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	22	1	1078	3	Y	2		50
						2	9						
11	1086 R	1086	-0-	-0-	-0-	34	1	1050	3	Y	2		52
						2	9						
12	1178 #	1130	-0-	-48	-0-	37	1	1083	3	Y	9		61
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		13,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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	868	#	795	-0-	-73	-0-	45	1	750	3	N	-0-					9
02	783	#	769	-0-	-14	-0-	42	1	727	3	N	-0-					9
03	837	#	816	-0-	-21	-0-	48	1	768	3	N	-0-					9
04	781	R	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	3	N	-0-					9
05	837	#	798	-0-	-39	-0-	44	1	754	3	N	-0-					9
06	810	#	747	-0-	-63	-0-	39	1	708	3	N	-0-					9
07	837	#	790	-0-	-47	-0-	46	1	744	3	N	-0-					9
08	811	R	811	-0-	-0-	-0-	45	1	754	3	Y	11	20	1			-0-
							12	9									
09	780	#	769	-0-	-11	-0-	40	1	728	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	806	#	769	-0-	-37	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					-0-
11	780	#	753	-0-	-27	-0-	5	1	748	3	Y	-0-					-0-
12	806	#	773	-0-	-33	-0-	5	1	768	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302																	
01	1674	#	1579	-0-	-95	-0-	86	1	1476	3	Y	15					145
							17	9									
02	1566	#	1546	-0-	-20	-0-	83	1	1446	3	Y	15					160
							17	9									
03	1674	#	1584	-0-	-90	-0-	82	1	1485	3	Y	15					175
							17	9									
04	1620	#	1552	-0-	-68	-0-	84	1	1455	3	Y	12					187
							13	9									
05	1643	#	1518	-0-	-125	-0-	85	1	1421	3	Y	11					198
							12	9									
06	1590	#	1589	-0-	-1	-0-	83	1	1485	3	Y	19					217
							21	9									
07	1643	#	1591	-0-	-52	-0-	88	1	1492	3	Y	10					227
							11	9									
08	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	93	1	1532	3	Y	10	169	1			68
							11	9									
09	1590	#	1571	-0-	-19	-0-	83	1	1473	3	Y	14					82
							15	9									
10	1703	R	1703	-0-	-0-	-0-	11	1	1671	3	Y	19					101
							21	9									
11	1625	R	1625	-0-	-0-	-0-	10	1	1591	3	Y	22					123
							24	9									
12	1581	#	1540	-0-	-41	-0-	10	1	1506	3	Y	22					145
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 19,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	239 R	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	Y	-0-		-0-
02	229 R	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	-0-		-0-
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	6		6
						7	9						
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-		6
05	258 R	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-		6
06	240 #	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	3	Y	-0-		6
07	248 #	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	3	Y	-0-		6
08	248 #	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	3	Y	-0-		6
09	240 #	232	-0-	-8	-0-	12	1	220	3	Y	-0-		6
10	248 #	247	-0-	-1	-0-	2	1	245	3	Y	-0-		6
11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	Y	-0-		6
*12	251 R	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		2,898											
						TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

01	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	63	1	948	3	Y	-0-		5
02	921 R	921	-0-	-0-	-0-	49	1	872	3	Y	-0-		5
03	961 #	58	-0-	-903	-0-	3	1	55	3	Y	-0-		5
04	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	3	Y	-0-		5
05	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	62	1	1048	3	Y	-0-		5
06	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	3	Y	-0-		5
07	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	59	1	999	3	Y	-0-		5
08	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	58	1	987	3	Y	-0-		5
09	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	57	1	951	3	Y	-0-		5
10	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-		5
11	982 R	982	-0-	-0-	-0-	6	1	976	3	Y	-0-		-0-
12	1054 #	997	-0-	-57	-0-	7	1	990	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,413											
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

01	981 R	981	-0-	-0-	-0-	53	1	928	3	Y	-0-		8
02	913 R	913	-0-	-0-	-0-	49	1	864	3	Y	-0-		8
03	945 R	945	-0-	-0-	-0-	54	1	889	3	Y	2		10
						2	9						
04	946 R	946	-0-	-0-	-0-	52	1	894	3	Y	-0-		10
05	983 R	983	-0-	-0-	-0-	56	1	927	3	Y	-0-		10
06	960 #	943	-0-	-17	-0-	54	1	889	3	Y	-0-		10
07	992 #	986	-0-	-6	-0-	59	1	927	3	Y	-0-		10
08	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	58	1	931	3	Y	47	57 1	-0-
						52	9						
09	960 #	954	-0-	-6	-0-	56	1	895	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
10	992 #	973	-0-	-19	-0-	6	1	967	3	Y	-0-		-0-
11	990 #	899	-0-	-91	-0-	6	1	893	3	Y	-0-		-0-
12	1054 #	882	-0-	-172	-0-	6	1	876	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,446											
						TOTAL CONDENSATE PROD:		52					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 R	930	-0-	-0-	-0-	47 1	877 3	Y	5			7
						6 9						
02	870 #	819	-0-	-51	-0-	42 1	773 3	Y	4			11
						4 9						
03	899 #	848	-0-	-51	-0-	42 1	800 3	Y	5			16
						6 9						
04	900 #	617	-0-	-283	-0-	32 1	584 3	Y	1			17
						1 9						
05	930 #	497	-0-	-433	-0-	23 1	474 3	Y	-0-			17
06	840 #	719	-0-	-121	-0-	34 1	685 3	Y	-0-			17
07	868 #	708	-0-	-160	-0-	36 1	671 3	Y	1			18
						1 9						
08	837 #	698	-0-	-139	-0-	36 1	662 3	Y	-0-			18
09	720 #	676	-0-	-44	-0-	35 1	641 3	Y	-0-			18
10	744 #	651	-0-	-93	-0-	4 1	645 3	Y	2			20
						2 9						
11	720 #	674	-0-	-46	-0-	4 1	666 3	Y	4			24
						4 9						
12	713 #	676	-0-	-37	-0-	4 1	669 3	Y	3			27
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		8,513				TOTAL CONDENSATE PROD:			25			

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

01	1054 #	908	-0-	-146	-0-	56 1	852 3	Y	-0-			22
02	986 #	868	-0-	-118	-0-	54 1	814 3	Y	-0-			22
03	1023 #	930	-0-	-93	-0-	54 1	876 3	Y	-0-			22
04	900 #	893	-0-	-7	-0-	51 1	842 3	Y	-0-			22
05	945 R	945	-0-	-0-	-0-	55 1	890 3	Y	-0-			22
06	929 R	929	-0-	-0-	-0-	54 1	875 3	Y	-0-			22
07	932 R	932	-0-	-0-	-0-	57 1	875 3	Y	-0-			22
08	914 R	914	-0-	-0-	-0-	56 1	858 3	Y	-0-			22
09	866 R	866	-0-	-0-	-0-	51 1	815 3	Y	-0-			22
10	868 #	838	-0-	-30	-0-	5 1	833 3	Y	-0-			22
11	840 #	816	-0-	-24	-0-	5 1	768 3	Y	39	36 1		3
						43 9						
12	899 #	747	-0-	-152	-0-	5 1	736 3	Y	5	1 1		7
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		10,586				TOTAL CONDENSATE PROD:			44			

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		465 #	356	-0-	-109	-0-	21	1	335	3	Y	-0-			7
02		435 #	320	-0-	-115	-0-	20	1	300	3	Y	-0-			7
03		403 #	260	-0-	-143	-0-	13	1	247	3	Y	-0-			7
04		390 #	148	-0-	-242	-0-	7	1	141	3	Y	-0-			7
05		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			7
06		300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			7
07		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			7
08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			7
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			7
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,084				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

A. B. GLASS WELL #: 1 RRCID -> 281527 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5847 - 5953															
*11		8184 #	537	-0-	-7647	-0-	255	1	264	3	N	16			134
*12		10571 #	441	-0-	-10130	-0-	350	1	82	3	N	8	98	1	44
TOTAL GAS PROD:			978				TOTAL CONDENSATE PROD:			24					

SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6171 - 6288															
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-					

MERIT ENERGY COMPANY 561136 CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426															
01		1147 #	953	-0-	-194	-0-	81	1	851	2	N	19			142
02		1073 #	888	-0-	-185	-0-	75	1	780	2	N	30			172
03		1054 #	967	-0-	-87	-0-	81	1	854	2	N	29			201
04		930 #	897	-0-	-33	-0-	78	1	795	2	N	22			223
05		1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	81	1	958	2	N	55			278
06		930 #	818	-0-	-112	-0-	61	9	701	2	N	35	165	1	148
07		1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	78	1	1097	2	N	20			168
08		1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	39	9	1127	2	N	21			189
09		1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	81	1	1125	2	N	7			196
10		1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	23	9	1124	2	N	75			271
11		1200 #	987	-0-	-213	-0-	81	1	895	2	N	13			284
12		1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-	83	9			N	NO RPT			284
TOTAL GAS PROD:			11,540				TOTAL CONDENSATE PROD:			326					

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	248 #	232	-0-	-16	-0-	56	1	176	2	N	-0-				44
02	232 #	216	-0-	-16	-0-	52	1	164	2	N	-0-				44
03	248 #	232	-0-	-16	-0-	56	1	176	2	N	-0-				44
04	226 R	226	-0-	-0-	-0-	54	1	172	2	N	-0-				44
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-	56	1	176	2	N	-0-				44
06	210 #	174	-0-	-36	-0-	54	1	120	2	N	-0-				44
07	248 #	247	-0-	-1	-0-	56	1	191	2	N	-0-				44
08	250 R	250	-0-	-0-	-0-	56	1	194	2	N	-0-				44
09	260 R	260	-0-	-0-	-0-	54	1	206	2	N	-0-				44
10	258 R	258	-0-	-0-	-0-	56	1	202	2	N	-0-				44
11	240 #	221	-0-	-19	-0-	54	1	167	2	N	-0-				44
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				44
TOTAL GAS PROD:		2,548		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															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	744 #	678	-0-	-66	-0-	666	3	12	9	N	11				149
02	696 #	669	-0-	-27	-0-	651	3	18	9	N	16				165
03	744 #	734	-0-	-10	-0-	706	3	28	9	N	25	185	1		5
04	720 #	677	-0-	-43	-0-	655	3	22	9	N	25				25
05	721 R	721	-0-	-0-	-0-	690	3	31	9	N	28				53
06	720 #	664	-0-	-56	-0-	656	3	8	9	N	7				60
07	744 #	678	-0-	-66	-0-	668	3	10	9	N	9				69
08	744 #	687	-0-	-57	-0-	679	3	8	9	N	7				76
09	695 R	695	-0-	-0-	-0-	669	3	26	9	N	24				100
10	713 #	703	-0-	-10	-0-	686	3	17	9	N	15				115
11	660 #	630	-0-	-30	-0-	624	3	6	9	N	5				120
12	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				120
TOTAL GAS PROD:		7,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		167									

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10	859	-0-	859	1796	129	1	730	3	Y	-0-				46
*02	DLQ G-10	819	-0-	819	2615	126	1	693	3	Y	-0-				46
*03	3517 R	902	-0-	-2615	-0-	180	1	719	3	Y	3				49
*04	870 #	832	-0-	-38	-0-	135	1	696	3	Y	1				50
*05	899 #	851	-0-	-48	-0-	140	1	704	3	Y	6				56
*06	916 R	916	-0-	-0-	-0-	175	1	738	3	Y	3				59
*07	922 R	922	-0-	-0-	-0-	149	1	762	3	Y	10				69
*08	899 #	792	-0-	-107	-0-	138	1	652	3	Y	2				71
*09	870 #	796	-0-	-74	-0-	118	1	677	3	Y	1				72
*10	899 #	856	-0-	-43	-0-	135	1	715	3	Y	5				77
*11	870 #	807	-0-	-63	-0-	112	1	694	3	Y	1				73
*12	790 R	790	-0-	-0-	-0-	146	1	641	3	Y	3	42	1		34
TOTAL GAS PROD:		10,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		35									

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B												CNTY: WISE			
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925															
DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	DLQ	G-10	66	-0-	66	110		10	1	56	3	Y	-0-		-0-
*02	DLQ	G-10	45	-0-	45	155		7	1	38	3	Y	-0-		-0-
*03		220 R	65	-0-	-155	-0-		13	1	52	3	Y	-0-		-0-
*04		54 R	54	-0-	-0-	-0-		9	1	45	3	Y	-0-		-0-
*05		62 #	43	-0-	-19	-0-		7	1	36	3	Y	-0-		-0-
*06		61 R	61	-0-	-0-	-0-		12	1	49	3	Y	-0-		-0-
*07		63 R	63	-0-	-0-	-0-		10	1	53	3	Y	-0-		-0-
*08		62 #	46	-0-	-16	-0-		8	1	38	3	Y	-0-		-0-
*09		60 #	29	-0-	-31	-0-		4	1	25	3	Y	-0-		-0-
*10		62 #	36	-0-	-26	-0-		6	1	30	3	Y	-0-		-0-
*11		60 #	40	-0-	-20	-0-		6	1	34	3	Y	-0-		-0-
*12		61 R	61	-0-	-0-	-0-		11	1	50	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972												TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A			
*01	DLQ	G-10	276	-0-	276	557		42	1	234	3	Y	-0-		13
*02	DLQ	G-10	253	-0-	253	810		39	1	214	3	Y	-0-		13
*03		1105 R	295	-0-	-810	-0-		59	1	236	3	Y	-0-		13
*04		270 #	254	-0-	-16	-0-		41	1	213	3	Y	-0-		13
*05		279 #	257	-0-	-22	-0-		43	1	214	3	Y	-0-		13
*06		270 R	270	-0-	-0-	-0-		52	1	218	3	Y	-0-		13
*07		286 R	286	-0-	-0-	-0-		47	1	239	3	Y	-0-		13
*08		279 #	254	-0-	-25	-0-		44	1	210	3	Y	-0-		13
*09		270 #	258	-0-	-12	-0-		38	1	220	3	Y	-0-		13
*10		279 #	266	-0-	-13	-0-		42	1	224	3	Y	-0-		13
*11		270 #	263	-0-	-7	-0-		37	1	226	3	Y	-0-		13
*12		255 R	255	-0-	-0-	-0-		47	1	208	3	Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		3,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973												TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A			
*01	DLQ	G-10	124	-0-	124	254		19	1	105	3	Y	-0-		20
*02	DLQ	G-10	114	-0-	114	368		18	1	96	3	Y	-0-		20
*03		500 R	132	-0-	-368	-0-		27	1	105	3	Y	-0-		20
*04		120 #	116	-0-	-4	-0-		19	1	97	3	Y	-0-		20
*05		124 R	124	-0-	-0-	-0-		21	1	103	3	Y	-0-		20
*06		127 R	127	-0-	-0-	-0-		24	1	103	3	Y	-0-		20
*07		135 R	135	-0-	-0-	-0-		22	1	113	3	Y	-0-		20
*08		126 R	126	-0-	-0-	-0-		22	1	104	3	Y	-0-		20
*09		120 #	119	-0-	-1	-0-		18	1	101	3	Y	-0-		20
*10		125 R	125	-0-	-0-	-0-		20	1	105	3	Y	-0-		20
*11		121 R	121	-0-	-0-	-0-		17	1	104	3	Y	-0-		20
*12		121 R	121	-0-	-0-	-0-		22	1	99	3	Y	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		1,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
 AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
 HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

01	3100 N	3157	-0-	57	57	153	1	3004	3	Y	-0-				-0-
02	2610 N	2435	-0-	-175	-0-	115	1	2320	3	Y	-0-				-0-
03	2945 N	2790	-0-	-155	-0-	131	1	2659	3	Y	-0-				-0-
04	2970	2409	-0-	-561	-0-	114	1	2295	3	Y	-0-				-0-
05	3069	2482	-0-	-587	-0-	117	1	2365	3	Y	-0-				-0-
06	2970	2354	-0-	-616	-0-	112	1	2242	3	Y	-0-				-0-
07	2398	2398	-0-	-0-	-0-	120	1	2278	3	Y	-0-				-0-
08	2437	2437	-0-	-0-	-0-	118	1	2319	3	Y	-0-				-0-
09	2357	2357	-0-	-0-	-0-	109	1	2248	3	Y	-0-				-0-
10	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	16	1	2427	3	Y	-0-				-0-
11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	16	1	2401	3	Y	-0-				-0-
*12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	16	1	2449	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 30,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-				25
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	Y	-0-				25
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	3	Y	-0-				25
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-				25
05	279 N	202	-0-	-77	-0-	6	1	196	3	Y	-0-				25
06	240 N	113	-0-	-127	-0-	6	1	107	3	Y	-0-				25
07	310 N	218	-0-	-92	-0-	7	1	211	3	Y	-0-				25
08	217 N	49	-0-	-168	-0-	49	3			Y	-0-				25
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-				25
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	8	1	1284	3	Y	-0-				25
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-				25
*12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	6	1	897	3	Y	-0-				25

TOTAL GAS PROD: 4,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 281633 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 3505 - 3515

06	0	756	-0-	756	756	756	1			N	-0-				-0-
07	0	1062	-0-	1062	1818	1062	1			N	-0-				-0-
*08	1818	-0-	-0-	-1818	-0-					N	-0-				-0-
09	1170	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				-0-
10	1209	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				-0-
11	1170	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				-0-
12	1209	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (STRAWN)		//CONT.//		10574 880	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE					
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2	N	-0-			41
02		232 N	190	-0-	-42	-0-	190 2	N	-0-			41
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-			41
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			41
05		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2	N	-0-			41
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			41
07		217 N	66	-0-	-151	-0-	66 2	N	-0-			41
08		186 N	117	-0-	-69	-0-	117 2	N	-0-			41
09		300 N	239	-0-	-61	-0-	239 2	N	-0-			41
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			41
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			41
12		248 N	200	-0-	-48	-0-	200 2	N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		2,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		1 C	RRCID -> 038713	COMPL. DATE 02/09/1966	TOTAL DEPTH 5967	PERF. 3839	-	3870
ADMIRE, C. H.												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ADMIRE, C. H.		WELL #:		2 C	RRCID -> 039975	COMPL. DATE 08/16/1966	TOTAL DEPTH 5812	PERF. 4054	-	4178	
01		279 N	233	-0-	-46	-0-	233 2	N	-0-	23	
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-	23	
03		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2	N	-0-	23	
04		240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2	N	-0-	23	
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-	23	
06		240 N	195	-0-	-45	-0-	195 2	N	-0-	23	
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-	23	
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-	23	
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-	23	
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-	23	
11		300 N	257	-0-	-43	-0-	257 2	N	-0-	23	
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT	23	
TOTAL GAS PROD:		2,891		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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-	
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3		N	-0-		-0-	
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-		-0-	
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3		N	-0-		-0-	
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 3		N	-0-		-0-	
08	217 N	148	-0-	-69	-0-	148 3		N	-0-		-0-	
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 3		N	-0-		-0-	
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-		-0-	
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-	
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #:	2 C	RRCID ->	021228	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	4034 - 4076
WHITTEN, J. H.													
*01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	82 1	465 3	Y	-0-		-0-		
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	56 1	313 3	Y	-0-		-0-		
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	95 1	481 3	Y	-0-		-0-		
*06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	106 1	447 3	Y	-0-		-0-		
*07	DLQ G-10	553	-0-	553	553	90 1	463 3	Y	-0-		-0-		
*08	900 N	578	-0-	-322	231	101 1	477 3	Y	-0-		-0-		
*09	765 N	534	-0-	-231	-0-	79 1	455 3	Y	-0-		-0-		
*10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	105 1	553 3	Y	-0-		-0-		
*11	570 N	497	-0-	-73	-0-	69 1	428 3	Y	-0-		-0-		
12	558 N	506	-0-	-52	-0-	94 1	412 3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITTEN, J. H.		WELL #:		4 C	RRCID ->	021229	COMPL. DATE	07/24/1961	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4000 - 4046
*01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	120 1	679 3	Y	-0-		-0-	
*02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	108 1	597 3	Y	-0-		-0-	
*03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	167 1	664 3	Y	-0-		-0-	
*04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	139 1	716 3	Y	-0-		-0-	
*05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	123 1	621 3	Y	-0-		-0-	
*06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	154 1	650 3	Y	-0-		-0-	
*07	DLQ G-10	872	-0-	872	872	143 1	729 3	Y	-0-		-0-	
*08	900 N	940	-0-	40	912	164 1	776 3	Y	-0-		-0-	
*09	1813 N	901	-0-	-912	-0-	134 1	767 3	Y	-0-		-0-	
*10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	147 1	778 3	Y	-0-		-0-	
*11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	123 1	756 3	Y	-0-		-0-	
*12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	162 1	712 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	961 N	879	-0-	-82	-0-	132	1	747	3	Y	-0-				-0-
*02	841 N	748	-0-	-93	-0-	115	1	633	3	Y	-0-				-0-
*03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	198	1	790	3	Y	-0-				-0-
*04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	156	1	800	3	Y	-0-				-0-
*05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	162	1	817	3	Y	-0-				-0-
*06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	186	1	785	3	Y	-0-				-0-
*07	DLQ G-10	996	-0-	996	996	163	1	833	3	Y	-0-				-0-
*08	900 N	1035	-0-	135	1131	180	1	855	3	Y	-0-				-0-
*09	2083 N	952	-0-	-1131	-0-	142	1	810	3	Y	-0-				-0-
*10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	156	1	827	3	Y	-0-				-0-
*11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	133	1	816	3	Y	-0-				-0-
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	169	1	738	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ORR, WILLIAM, UNIT		WELL #:		5 C	RRCID ->	036639	COMPL. DATE	06/30/1965	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	3915 - 3943			
*01	155 N	146	-0-	-9	-0-	22	1	123	3	Y	1	1			
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	42	1	228	3	Y	-0-	1			
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	65	1	257	3	Y	-0-	1			
*04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	42	1	219	3	Y	-0-	1			
*05	279 N	276	-0-	-3	-0-	46	1	230	3	Y	-0-	1			
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	51	1	217	3	Y	-0-	1			
*07	DLQ G-10	270	-0-	270	270	44	1	226	3	Y	-0-	1			
*08	547 N	277	-0-	-270	-0-	48	1	229	3	Y	-0-	1			
*09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	39	1	222	3	Y	-0-	1			
*10	279 N	263	-0-	-16	-0-	42	1	221	3	Y	-0-	1			
*11	270 N	242	-0-	-28	-0-	34	1	208	3	Y	-0-	1			
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	46	1	199	3	Y	-0-	1			
TOTAL GAS PROD:		3,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-									

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA)		10578 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
HUGHES, D. J.		WELL #: 16		RRCID -> 120764		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	11 1	185 3	Y	-0-	-0-
02	203 N	184	-0-	-19	-0-	8 1	176 3	Y	-0-	-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13 1	182 3	Y	-0-	-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 1	174 3	Y	-0-	-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 3	Y	-0-	-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	11 1	161 3	Y	-0-	-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	11 1	174 3	Y	-0-	-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12 1	175 3	Y	-0-	-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11 1	173 3	Y	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1 1	191 3	Y	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1 1	186 3	Y	-0-	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	1 1	183 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THETFORD, J. G.		WELL #: 4		RRCID -> 129510		COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	74 1	1267 3	N	-0-	-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	69 1	1162 3	N	-0-	-0-
03	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	68 1	1227 3	N	-0-	-0-
04	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	65 1	1132 3	N	-0-	-0-
05	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	67 1	1150 3	N	-0-	-0-
06	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	67 1	1187 3	N	-0-	-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	75 1	1235 3	N	-0-	-0-
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	74 1	1223 3	N	-0-	-0-
09	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	66 1	1123 3	N	-0-	-0-
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	8 1	1289 3	N	-0-	-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	8 1	1280 3	N	-0-	-0-
12	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	7 1	1089 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUGHES, D. J.		WELL #: 26		RRCID -> 132594		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1891 N	1739	-0-	-152	-0-	155 1	1542 3	Y	38	45
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	42 9	188 1	Y	32	77
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	35 9	199 1	Y	24	101
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	26 9	192 1	Y	20	121
05	1922 N	1903	-0-	-19	-0-	22 9	203 1	Y	1	51
06	1830 N	1734	-0-	-96	-0-	1 9	188 1	Y	20	70
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	22 9	206 1	Y	11	81
08	1798 N	1794	-0-	-4	-0-	12 9	185 1	Y	10	91
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	11 9	193 1	Y	15	106
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	17 9	104 1	Y	16	122
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	18 9	101 1	Y	4	51
*12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	4 9	104 1	Y	30	78
						33 9			3 1	
TOTAL GAS PROD:		21,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		221				

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-	-0-
02	522 N	421	-0-	-101	-0-	421	2	N	-0-	-0-
03	713 N	574	-0-	-139	-0-	574	2	N	-0-	-0-
04	720 N	557	-0-	-163	-0-	557	2	N	-0-	-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-	-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-	-0-
07	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2	N	-0-	-0-
08	682 N	546	-0-	-136	-0-	546	2	N	-0-	-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-	-0-
10	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2	N	-0-	-0-
11	540 N	437	-0-	-103	-0-	437	2	N	-0-	-0-
12	620 N	430	-0-	-190	-0-	430	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,659		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #:		42	RRCID ->	087184	COMPL. DATE	11/26/1979	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	3950 - 3956		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #:		43	RRCID ->	087223	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3990 - 3996		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-		-0-		
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-		-0-		
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-		-0-		
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-		-0-		
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-		-0-		
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-		-0-		
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-		-0-		
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-		-0-		
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-		-0-		
10	930 N	862	-0-	-68	-0-	862	2		N	-0-		-0-		
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-		-0-		
12	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		12,904				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOROCK (CONGL.)		//CONT.//		10700 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG					
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		//CONT.//		695232								
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		41	RRCID -> 118639	COMPL. DATE 12/19/1979	TOTAL DEPTH 4281	PERF. 4128	- 4138			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		752 N	752	-0-	-0-	752 2		N	-0-			-0-
02		625 N	625	-0-	-0-	625 2		N	-0-			-0-
03		689 N	689	-0-	-0-	689 2		N	-0-			-0-
04		720 N	667	-0-	-53	667 2		N	-0-			-0-
05		686 N	686	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-
06		716 N	716	-0-	-0-	716 2		N	-0-			-0-
07		682 N	674	-0-	-8	674 2		N	-0-			-0-
08		682 N	656	-0-	-26	656 2		N	-0-			-0-
09		720 N	604	-0-	-116	604 2		N	-0-			-0-
10		682 N	587	-0-	-95	587 2		N	-0-			-0-
11		652 N	652	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
12		620 N	540	-0-	-80	540 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOROCK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		10700 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG					
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999								
RAMSOURS "C"		WELL #:		1	RRCID -> 093435	COMPL. DATE 05/02/1981	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 4162	- 4182			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		296 N	296	-0-	-0-	296 3		N	-0-			165
02		196 N	196	-0-	-0-	196 3		N	-0-			165
03		138 N	138	-0-	-0-	138 3		N	-0-			165
04		192 N	192	-0-	-0-	192 3		N	-0-			165
05		171 N	171	-0-	-0-	171 3		N	-0-			165
06		120 N	80	-0-	-40	80 3		N	-0-			165
07		148 N	148	-0-	-0-	148 3		N	-0-			165
08		114 N	114	-0-	-0-	114 3		N	-0-			165
09		684 N	684	-0-	-0-	684 3		N	-0-			165
10		217 N	217	-0-	-0-	217 3		N	-0-			165
*11		118 N	118	-0-	-0-	118 3		N	-0-			165
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			165
TOTAL GAS PROD:		2,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAY HERRING OPERATING CO., LLC		//CONT.//		695232	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG					
CRUMPTON-WILLIAMS		//CONT.//		695232								
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		53	RRCID -> 088775	COMPL. DATE 04/26/1980	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 4170	- 4175			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOROCK (MARBLE FALLS) //CONT.// 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
 CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-	
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2		N	-0-			-0-	
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-	
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-	
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-	
06	120	N	110	-0-	-10	-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	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-	
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											1,300	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 #:		58	RRCID ->	089589	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3964 - 3966	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	110	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	124 N	105	-0-	-19	-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	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,292		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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		30	RRCID ->	090203	COMPL. DATE	07/14/1980	TOTAL DEPTH	4295	PERF.	4144 - 4169
01	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	2		N	-0-		-0-
02	812 N	724	-0-	-88	-0-	724	2		N	-0-		-0-
03	868 N	814	-0-	-54	-0-	814	2		N	-0-		-0-
04	870 N	775	-0-	-95	-0-	775	2		N	-0-		-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-		-0-
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-		-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-		-0-
08	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	2		N	-0-		-0-
09	960 N	695	-0-	-265	-0-	695	2		N	-0-		-0-
10	899 N	782	-0-	-117	-0-	782	2		N	-0-		-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-		-0-
12	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOROCK (UPPER CONGL.)		//CONT.//		10700 690	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG							
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		//CONT.//		695232										
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		45	RRCID ->	091600	COMPL. DATE	07/09/1980	TOTAL DEPTH	4456	PERF.	3890 - 3896		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105	2			N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-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	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,295				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02		116 N	105	-0-	-11	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04		120 N	105	-0-	-15	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,290 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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	629	-0-	-22	-0-	-0-	629	2		N	-0-			71
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			71
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			71
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			71
05		651 N	647	-0-	-4	-0-	-0-	647	2		N	-0-			71
06		630 N	613	-0-	-17	-0-	-0-	613	2		N	-0-			71
07		651 N	626	-0-	-25	-0-	-0-	626	2		N	-0-			71
08		651 N	632	-0-	-19	-0-	-0-	632	2		N	-0-			71
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			71
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			71
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			71
*12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: 7,472 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

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

PENN, G. E., ETAL				651670								
KILLIAN, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	021257	COMPL. DATE	05/11/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5822 - 5830	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		08/19/2016	-	P/A	08/19/2016					
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
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3	N	-0-	-0-
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3	N	-0-	-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-	-0-
04	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	1599	3	N	-0-	-0-
05	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	1480	3	N	-0-	-0-
06	1560	N	1056	-0-	-504	-0-	1056	3	N	-0-	-0-
07	1643	N	1055	-0-	-588	-0-	1055	3	N	-0-	-0-
08	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	1179	3	N	-0-	-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	997	3	N	169	169 1
10	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3	N	-0-	-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-	-0-
*12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,009				TOTAL CONDENSATE PROD:		169			

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

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

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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1		N	-0-			14
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	1		N	-0-			14
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1		N	-0-			14
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1		N	-0-			14
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1		N	-0-			14
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1		N	-0-			14
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1		N	-0-			14
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1		N	-0-			14
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1		N	-0-			14
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1		N	-0-			14
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1		N	-0-			14
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			14

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

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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												
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			17
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			17
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			17
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			17
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-			17
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			17
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			17
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			17
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			17
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			17
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		1,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
BOYD, N. (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												
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			136
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			136
03	279 N	63	-0-	-216	-0-	63	2	N	-0-			136
04	240 N	93	-0-	-147	-0-	93	2	N	-0-			136
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			136
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			136
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			136
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-			136
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			136
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			136
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			136
*12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-			136
TOTAL GAS PROD:		4,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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												
01	589 N	486	-0-	-103	-0-	23	1	Y	2	4	1	-0-
						2	9					
02	522 N	463	-0-	-59	-0-	22	1	Y	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-			-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-			-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-			-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
12	589 N	576	-0-	-13	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

BOYD, N. (STRAWN 4200)		//CONT.//		11061 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
PERKINS, T. W.		WELL #:		2 U	RRCID -> 115674	COMPL. DATE 10/09/1984	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 3855	- 3889						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-							

SLIMP, J.		WELL #:		2-C	RRCID -> 135837	COMPL. DATE 05/07/1990	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 4068	- 4128						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-							

OIL AND GAS DIVISION

BOYD, N. (STRAWN 4200)		//CONT.//	11061 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		248 N	235	-0-	-13	-0-	12 1	223 3	N	-0-		-0-
02		232 N	224	-0-	-8	-0-	13 1	211 3	N	-0-		-0-
03		248 N	238	-0-	-10	-0-	13 1	225 3	N	-0-		-0-
04		240 N	210	-0-	-30	-0-	13 1	197 3	N	-0-		-0-
05		248 N	235	-0-	-13	-0-	12 1	223 3	N	-0-		-0-
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12 1	240 3	N	-0-		-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 3	N	-0-		-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	13 1	250 3	N	-0-		-0-
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	12 1	223 3	N	-0-		-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	2 1	247 3	N	-0-		-0-
11		240 N	235	-0-	-5	-0-	2 1	233 3	N	-0-		-0-
12		248 N	232	-0-	-16	-0-	2 1	230 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,856				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PERKINS, T. W.		WELL #:	1 U	RRCID ->	143767	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3914 -	3968
01		2108 N	1959	-0-	-149	-0-	95 1	1864 3	Y	-0-		7
02		1856 N	1820	-0-	-36	-0-	86 1	1734 3	Y	-0-		7
03		1984 N	1925	-0-	-59	-0-	91 1	1834 3	Y	-0-		7
04		1890 N	1837	-0-	-53	-0-	88 1	1749 3	Y	-0-		7
05		1953 N	1865	-0-	-88	-0-	89 1	1776 3	Y	-0-		7
06		1860 N	1790	-0-	-70	-0-	85 1	1705 3	Y	-0-		7
07		1891 N	1835	-0-	-56	-0-	91 1	1744 3	Y	-0-		7
08		1860 N	1815	-0-	-45	-0-	90 1	1725 3	Y	-0-		7
09		1800 N	1795	-0-	-5	-0-	81 1	1714 3	Y	-0-		7
10		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	12 1	1823 3	Y	-0-		7
11		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	11 1	1769 3	Y	-0-		7
12		1860 N	1847	-0-	-13	-0-	12 1	1835 3	Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			22,103				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PATTERSON, M. L.		WELL #:	2 C	RRCID ->	144623	COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	4046 -	4132
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BOYD, N. (STRAWN 4200)		//CONT.//		11061 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
PETERSON, A. L.		WELL #:		3-C	RRCID -> 155847	COMPL. DATE 07/12/1995	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 3887	- 3900						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-							

HOEHN, M. G.		WELL #:		1	RRCID -> 163421	COMPL. DATE 04/28/1997	TOTAL DEPTH 6888	PERF. 4676	- 4703						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	19	1	350	3	N	-0-				-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-				-0-
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	20	1	350	3	N	-0-				-0-
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	20	1	337	3	N	-0-				-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	N	-0-				-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-				-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	-0-				-0-
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	19	1	348	3	N	-0-				-0-
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	17	1	342	3	N	-0-				-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	2	1	373	3	N	-0-				-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	N	-0-				-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	2	1	364	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,379				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YOUNG, STELLA GU "A"		WELL #:		6C	RRCID -> 167966	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 4002	- 4008						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	49	1	1304	3	Y	-0-				-0-
02	1334 N	1231	-0-	-103	-0-	44	1	1187	3	Y	-0-				-0-
03	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	43	1	1214	3	Y	-0-				-0-
04	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	41	1	1172	3	Y	-0-				-0-
05	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	48	1	1250	3	Y	-0-				-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	47	1	1229	3	Y	-0-				-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	50	1	1247	3	Y	-0-				-0-
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	49	1	1245	3	Y	-0-				-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	46	1	1194	3	Y	-0-				-0-
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	6	1	1272	3	Y	-0-				-0-
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	9	1	1858	3	Y	-0-				-0-
12	1271 N	1043	-0-	-228	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,647				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		2387 X	2300	-0-	-87	-0-	85	1	2215	3	Y	-0-
02		2291 X	2178	-0-	-113	-0-	81	1	2097	3	Y	-0-
03		2449 X	2270	-0-	-179	-0-	79	1	2191	3	Y	-0-
04		2370 X	2196	-0-	-174	-0-	77	1	2119	3	Y	-0-
05		2325 X	2227	-0-	-98	-0-	78	1	2149	3	Y	-0-
06		2250 X	2244	-0-	-6	-0-	80	1	2164	3	Y	-0-
07		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	87	1	2201	3	Y	-0-
08		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	85	1	2168	3	Y	-0-
09		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	75	1	2140	3	Y	-0-
10		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	11	1	2261	3	Y	-0-
11		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	11	1	2253	3	Y	-0-
*12		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	11	1	2280	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,998				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114												
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	-0-
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	Y	-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	Y	-0-
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-
06		360 N	347	-0-	-13	-0-	12	1	335	3	Y	-0-
07		372 N	357	-0-	-15	-0-	13	1	344	3	Y	-0-
08		372 N	357	-0-	-15	-0-	13	1	344	3	Y	-0-
09		360 N	345	-0-	-15	-0-	12	1	333	3	Y	-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	Y	-0-
12		372 N	332	-0-	-40	-0-	2	1	330	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,390				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338												
01		992 N	948	-0-	-44	-0-	36	1	912	3	Y	-0-
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	31	1	872	3	Y	89
03		961 N	954	-0-	-7	-0-	36	1	918	3	Y	89
04		930 N	920	-0-	-10	-0-	33	1	887	3	Y	-0-
05		1023 N	966	-0-	-57	-0-	35	1	928	3	Y	-0-
06		942 N	942	-0-	-0-	-0-	34	1	908	3	Y	-0-
07		988 N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	3	Y	-0-
08		989 N	989	-0-	-0-	-0-	37	1	952	3	Y	-0-
09		971 N	971	-0-	-0-	-0-	35	1	936	3	Y	-0-
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	Y	-0-
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	5	1	962	3	Y	-0-
*12		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	5	1	1001	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,633				TOTAL CONDENSATE PROD:			92		

OIL AND GAS DIVISION

BOYD, N. (STRAWN 4200)		//CONT.//	11061 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
SLIMP, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	208831	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	4025 - 4113	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		640 N	640	-0-	-0-	23 1	617 3	Y	-0-			-0-
02		580 N	577	-0-	-3	21 1	556 3	Y	-0-			-0-
03		620 N	608	-0-	-12	22 1	586 3	Y	-0-			-0-
04		630 N	573	-0-	-57	22 1	551 3	Y	-0-			-0-
05		620 N	589	-0-	-31	19 1	570 3	Y	-0-			-0-
06		600 N	563	-0-	-37	18 1	545 3	Y	-0-			-0-
07		592 N	592	-0-	-0-	20 1	572 3	Y	-0-			-0-
08		589 N	578	-0-	-11	19 1	559 3	Y	-0-			-0-
09		570 N	554	-0-	-16	18 1	536 3	Y	-0-			-0-
10		589 N	562	-0-	-27	3 1	559 3	Y	-0-			-0-
11		570 N	566	-0-	-4	3 1	563 3	Y	-0-			-0-
*12		581 N	581	-0-	-0-	3 1	578 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,983	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PHILLIPS, R. H. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	211321	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	4124 - 4914	
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	
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	54 1	1336 3	Y	-0-			2
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	44 1	1095 3	Y	-0-			2
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	43 1	1070 3	Y	-0-			2
04	1260 N	1039	-0-	-221	-0-	35 1	1004 3	Y	-0-			2
05	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	35 1	1023 3	Y	-0-			2
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	41 1	1066 3	Y	-0-			2
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	57 1	1452 3	Y	-0-			2
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	56 1	1444 3	Y	-0-			2
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	52 1	1388 3	Y	-0-			2
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	7 1	1493 3	Y	-0-			2
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	7 1	1458 3	Y	-0-			2
*12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	8 1	1576 3	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			15,844	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOYD, N. (STRAWN 4200)		//CONT.//	11061 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
WISE, JAMES E.		WELL #:	1	RRCID ->	230769	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	3886 - 3922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	13	13 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2016 - P/A 12/01/2016

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

GAGE, MARIE		WELL #:	3	RRCID ->	230841	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	4301 - 4322	
01		1023 N	917	-0-	-106	-0-	42 1	874 3	Y	1	9 1	-0-
							1 9					
02		899 N	892	-0-	-7	-0-	43 1	849 3	Y	-0-		-0-
03		899 N	887	-0-	-12	-0-	42 1	845 3	Y	-0-		-0-
04		900 N	868	-0-	-32	-0-	40 1	828 3	Y	-0-		-0-
05		961 N	883	-0-	-78	-0-	41 1	842 3	Y	-0-		-0-
06		870 N	814	-0-	-56	-0-	35 1	779 3	Y	-0-		-0-
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	37 1	774 3	Y	-0-		-0-
08		820 N	820	-0-	-0-	-0-	38 1	782 3	Y	-0-		-0-
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	35 1	755 3	Y	-0-		-0-
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	5 1	823 3	Y	-0-		-0-
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	5 1	808 3	Y	-0-		-0-
*12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	6 1	834 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TIMM, TULLIE		WELL #:	8	RRCID ->	242957	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7683	PERF.	3867 - 3887
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-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										
STEVENSON, N.R.		WELL #:	1	RRCID -> 243216	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4140	- 4208				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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				
01	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	61 1	1533 3	Y	-0-		53
02	1537	N	1508	-0-	-29	-0-	53 1	1455 3	Y	-0-	51 1	2
03	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	57 1	1535 3	Y	-0-	2 1	-0-
04	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	55 1	1458 3	Y	-0-		-0-
05	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	54 1	1514 3	Y	-0-		-0-
06	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	52 1	1464 3	Y	-0-		-0-
07	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	57 1	1473 3	Y	-0-		-0-
08	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	56 1	1492 3	Y	-0-		-0-
09	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	52 1	1408 3	Y	-0-		-0-
10	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	7 1	1491 3	Y	-0-		-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	7 1	1527 3	Y	-0-		-0-
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	8 1	1625 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,494	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218	WOLFE-GUINN-RENFRO "A"		WELL #:	12C	RRCID -> 260435	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4014	- 4289	
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	50 1	1940 3	N	-0-		24
02	1885	N	1274	-0-	-611	-0-	1274 3		N	-0-		24
03	1922	N	1077	-0-	-845	-0-	1077 3		N	-0-		24
04	1920	N	1087	-0-	-833	-0-	1087 3		N	-0-		24
05	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	1020 3		N	-0-		24
06	1050	N	596	-0-	-454	-0-	596 3		N	-0-		24
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	55 1	1617 3	N	-0-		24
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	51 1	1669 3	N	-0-		24
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	54 1	1572 3	N	-0-		24
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	61 1	1634 3	N	-0-		24
11	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	44 1	1521 3	N	-0-		24
12	1674	N	1264	-0-	-410	-0-	42 1	1222 3	N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:			16,586	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOYD, N. (STRAWN 4200)		//CONT.//		11061 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WOLFE-GUINN-RENFRO "A"		WELL #:		14	RRCID ->	260453	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4233 - 4617		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2293	-0-	-187	-0-	93	1	2200	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2407 N	2402	-0-	-5	-0-	93	1	2309	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2542 N	2417	-0-	-125	-0-	93	1	2324	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2220 N	2173	-0-	-47	-0-	93	1	2080	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2573 N	2323	-0-	-250	-0-	93	1	2230	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2340 N	2166	-0-	-174	-0-	93	1	2073	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2232 N	2145	-0-	-87	-0-	93	1	2052	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2325 N	2094	-0-	-231	-0-	93	1	2001	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2160 N	2143	-0-	-17	-0-	93	1	2050	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	93	1	2184	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	93	1	2145	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2201 N	2054	-0-	-147	-0-	93	1	1961	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRADDOCK (CONGLOMERATE)				11206 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: YOUNG					
PERMEX PETROLEUM LIMITED PARTNER				655722									
PEAVY, S. H. "F"		WELL #:		17	RRCID ->	120957	COMPL. DATE	02/24/1986	TOTAL DEPTH	4265	PERF. 4070 - 4078		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 #	193	-0-	-148	-0-	193	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	290 #	267	-0-	-23	-0-	267	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341 #	287	-0-	-54	-0-	287	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	330 #	292	-0-	-38	-0-	292	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279 #	161	-0-	-118	-0-	161	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	330 #	190	-0-	-140	-0-	190	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 #	213	-0-	-128	-0-	213	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 #	252	-0-	-78	-0-	252	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEAVY, S. H. "CC"				WELL #:	15	RRCID ->	136252	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3978 - 3986	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 #	193	-0-	-179	-0-	193	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	290 #	267	-0-	-23	-0-	267	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 #	287	-0-	-85	-0-	287	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	360 #	292	-0-	-68	-0-	292	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279 #	161	-0-	-118	-0-	161	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	330 #	190	-0-	-140	-0-	190	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 #	213	-0-	-128	-0-	213	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 #	252	-0-	-78	-0-	252	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		407 N	407	-0-	-0-		407 2				174
02		435 N	326	-0-	-109		326 2				174
03		393 N	393	-0-	-0-		389 2	4 9			174
04		390 N	208	-0-	-182		207 2	1 9		4 8	174
05		341 N	263	-0-	-78		257 2	6 9		5 8	174
06		390 N	224	-0-	-166		220 2	4 9		4 8	174
07		288 N	288	-0-	-0-		281 2	7 9		156 1	19
08		248 N	189	-0-	-59		182 2	7 9		6	25
09		279 N	279	-0-	-0-		266 2	13 9		5 8	32
10		279 N	201	-0-	-78		191 2	10 9		4 8	37
11		254 N	254	-0-	-0-		243 2	11 9		1 8	46
12		279 N	249	-0-	-30		237 2	12 9		4 8	53
TOTAL GAS PROD:		3,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		68			

BRAZEEL (MARBLE FALLS)		11561 664		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
BRITTON OPERATING, INC.		094640									
FIELDS, L. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 055709		COMPL. DATE 06/15/1973		TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	89	-0-	-4		89 2			46	
02		87 N	61	-0-	-26		61 2			46	
03		93 N	-0-	-0-	-93					46	
04		90 N	-0-	-0-	-90					46	
05		62 N	-0-	-0-	-62					46	
06		0 N	-0-	-0-	-0-					46	
07		0 N	-0-	-0-	-0-					46	
08		0 N	-0-	-0-	-0-					46	
09		0 N	-0-	-0-	-0-					46	
10		32 N	32	-0-	-0-		32 2			46	
11		44 N	44	-0-	-0-		44 2			46	
*12		197 N	197	-0-	-0-		197 2			46	
TOTAL GAS PROD:		423				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FIELDS "B"		11561 853		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
		094640									
		WELL #: 1		RRCID -> 055853		COMPL. DATE 07/20/1973		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					45	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					45	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					45	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					45	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					45	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					45	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					45	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					45	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					45	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					45	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					45	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		466 N	466	-0-	-0-	466	3	N	-0-			100
02		424 N	424	-0-	-0-	424	3	N	-0-			100
03		412 N	412	-0-	-0-	411	3	1 9 N	1			101
04		419 N	419	-0-	-0-	419	3	N	-0-			101
05		476 N	476	-0-	-0-	475	3	1 9 N	1			102
06		240 N	240	-0-	-0-	239	3	1 9 N	1			103
07		464 N	464	-0-	-0-	464	3	N	-0-			103
08		465 N	405	-0-	-60	405	3	N	-0-			103
09		330 N	330	-0-	-0-	330	3	N	-0-			103
10		465 N	453	-0-	-12	453	3	N	-0-			103
*11		299 N	299	-0-	-0-	299	2	N	-0-			103
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			103
TOTAL GAS PROD:		4,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	36	-0-	-26	36	3	N	-0-			-0-
02		58 N	49	-0-	-9	49	3	N	-0-			-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
07		93 N	91	-0-	-2	91	3	N	-0-			-0-
08		93 N	83	-0-	-10	83	3	N	-0-			-0-
09		87 N	87	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
10		93 N	87	-0-	-6	87	3	N	-0-			-0-
11		90 N	79	-0-	-11	79	3	N	-0-			-0-
12		93 N	69	-0-	-24	69	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRIDGEPORT (STRAWN)		11887 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
REDDELL, MARY		WELL #: 1 C		RRCID -> 021267		COMPL. DATE 04/29/1960		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3984 - 3992				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-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 U		RRCID -> 033050		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990						
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			480			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN, GUY		WELL #: 5		RRCID -> 117772		COMPL. DATE 07/29/1985		TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030						
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	-0-			-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	-0-			-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-			-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	N	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	N	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	3	N	-0-			-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	N	-0-			-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	N	-0-			-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	N	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	449	3	N	-0-			-0-
*12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,327			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

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

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

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	513	3	Y	-0-					-0-
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	Y	-0-					-0-
03		558 N	484	-0-	-74	-0-	-0-	15	1	469	3	Y	-0-					-0-
04		510 N	434	-0-	-76	-0-	-0-	14	1	420	3	Y	-0-					-0-
05		465 N	440	-0-	-25	-0-	-0-	18	1	422	3	Y	-0-					-0-
06		480 N	418	-0-	-62	-0-	-0-	17	1	401	3	Y	-0-					-0-
07		434 N	432	-0-	-2	-0-	-0-	23	1	409	3	Y	-0-					-0-
08		434 N	426	-0-	-8	-0-	-0-	23	1	403	3	Y	-0-					-0-
09		420 N	411	-0-	-9	-0-	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					-0-
10		434 N	412	-0-	-22	-0-	-0-	2	1	410	3	Y	-0-					-0-
11		420 N	408	-0-	-12	-0-	-0-	2	1	406	3	Y	-0-					-0-
12		434 N	433	-0-	-1	-0-	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
 GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

01		403 N	226	-0-	-177	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1					153
02		348 N	320	-0-	-28	-0-	-0-	320	2			N	-0-					153
03		372 N	344	-0-	-28	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1					154
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					154
05		341 N	246	-0-	-95	-0-	-0-	243	2	3	9	N	3					157
06		330 N	259	-0-	-71	-0-	-0-	258	2	1	9	N	1					158
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1					159
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					159
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					159
10		310 N	239	-0-	-71	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1					160
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1					161
12		279 N	78	-0-	-201	-0-	-0-	78	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 3,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRIDGEPORT (TIDWELL)		11887 913		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		341 N	290	-0-	-51	-0-	12	1	278	3	Y	-0-
02		319 N	276	-0-	-43	-0-	14	1	262	3	Y	-0-
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	Y	-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	Y	-0-
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	Y	-0-
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	-0-
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	Y	-0-
09		330 N	329	-0-	-1	-0-	17	1	312	3	Y	-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	Y	-0-
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	Y	-0-
*12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,977				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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	23	
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	44	
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	Y	44	
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	92	3	23	9	Y	-0-	
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	Y	44	
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	94	3	7	1	Y	3	
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	47	
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	88	3	3	9	Y	1	
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	2	
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	97	3	2	9	Y	2	
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	6	1	27	2	Y	1	
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	6	1	27	2	Y	1	
TOTAL GAS PROD:		1,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		27					

BRIDGEPORT (TIDWELL)		//CONT.// 11887 913		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	12	1	253	3	Y	-0-			59
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	60			119
						66	9							
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	3	Y	-0-			119
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	Y	-0-	119	1	-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	488	3	Y	64	4	1	60
						70	9							
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	470	3	Y	24			84
						26	9							
07	496 N	470	-0-	-26	-0-	23	1	433	3	Y	13			97
						14	9							
08	589 N	506	-0-	-83	-0-	28	1	459	3	Y	17			114
						19	9							
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	487	3	Y	17	74	1	57
						19	9							
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	9	4	1	62
						10	9							
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	7			69
						8	9							
*12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	582	3	Y	27	96	1	-0-
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		5,719			TOTAL CONDENSATE PROD:		238							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE							
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-							
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-			-0-							
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-			-0-							
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-							
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-							
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	3	N	-0-			-0-							
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-							
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-			-0-							
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	N	-0-			-0-							
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	3	N	-0-			-0-							
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	N	-0-			-0-							
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:		1,597			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-														

BRIDGEPORT (TIDWELL)		//CONT.//		11887 913	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
KAKER, GUSSIE GU "B"		WELL #:		2	RRCID ->	248127	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	4137 -	5812	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	Y	-0-			-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	594	3	Y	27			27
						30	9							
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	609	3	Y	53	70	1	10
						58	9							
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	Y	15			25
						17	9							
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	Y	9			34
						10	9							
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	569	3	Y	4			38
						4	9							
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	614	3	Y	7			45
						8	9							
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	Y	12			57
						13	9							
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	608	3	Y	8			65
						9	9							
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	638	3	Y	1	61	1	5
						1	9							
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	718	3	Y	14	3	1	16
						15	9							
*12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	31			47
						34	9							
TOTAL GAS PROD:		7,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		181								

CITY OF BRIDGEPORT		WELL #:		2U	RRCID ->	267943	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	3962 -	4042
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-							

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100)		11906 750		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15		WELL #:		1	RRCID ->	110841	COMPL. DATE	06/19/1958	TOTAL DEPTH	5892	PERF.	5088 -	5111
01	775 N	690	-0-	-85	-0-	690	2		N	-0-			24
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			24
03	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	2		N	-0-			24
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			24
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			24
06	630 N	525	-0-	-105	-0-	525	2		N	-0-			24
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			24
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			24
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			24
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			24
11	810 N	646	-0-	-164	-0-	646	2		N	-0-			24
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		7,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BRYSON (CONGLOMERATE)		12799 375		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK						
XSTAR RESOURCES LLC		945934		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRYSON (CONGL., MIDDLE)		12799 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK						
JDL OPERATING, LLC		430590		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	833	-0-	-283	-0-	833	2		N	-0-			-0-
02		1073 N	1069	-0-	-4	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
03		1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
04		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
05		1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
06		1080 N	684	-0-	-396	-0-	684	2		N	-0-			-0-
07		1085 N	911	-0-	-174	-0-	911	2		N	-0-			-0-
08		1116 N	927	-0-	-189	-0-	927	2		N	-0-			-0-
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			-0-
10		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342		RRCID -> 109387		COMPL. DATE 09/05/1983		CNTY: JACK						
BARKER		WELL #: 2		RRCID -> 109387		COMPL. DATE 09/05/1983		TOTAL DEPTH 4895		PERF. 4834 - 4846				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			117
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			117
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			117
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			117
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			117
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			117
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			117
08		124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3		N	-0-			117
09		180 N	30	-0-	-150	-0-	30	3		N	-0-			117
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			117
*11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			117
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:		870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BRYSON (CONGL., MIDDLE)		//CONT.//		12799 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK						
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		617342										
STUDEBAKER-BASS		WELL #:		1 T	RRCID -> 111874	COMPL. DATE 04/10/1984	TOTAL DEPTH 4936	PERF. 4840	- 4853					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

BRYSON (MARBLE FALLS)				12799 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK						
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592										
MASSENGALE		WELL #:		1	RRCID -> 203410	COMPL. DATE 08/09/2004	TOTAL DEPTH 5085	PERF. 5074	- 5080					
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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRYSON, EAST		12800 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK						
D L OPERATING		196262		WELL #: 1		RRCID -> 116564		COMPL. DATE 05/31/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2712 - 3238		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		819 R	819	-0-	-0-	-0-	817 3	2 9	N	N	2			73
02		461 R	461	-0-	-0-	-0-	460 3	1 9	N	N	1			74
03		682 #	411	-0-	-271	-0-	409 3	2 9	N	N	2			76
04		660 #	-0-	-0-	-660	-0-			N	N	2			78
05		806 #	-0-	-0-	-806	-0-			N	N	-0-			78
06		780 #	-0-	-0-	-780	-0-			N	N	3			81
07		496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	N	1			82
08		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	N	2			84
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			84
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	4			88
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	1			89
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			89
TOTAL GAS PROD:		1,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

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	N	-0-			29
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			29
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			29
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			29
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			29
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			29
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			29
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			29
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			29
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			29
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			29
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419		RRCID -> 121739		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 4732		PERF. 4620 - 4680				
RUTH		WELL #: 6		RRCID -> 121739		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 4732		PERF. 4620 - 4680				
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRYSON, EAST		//CONT.//		12800 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK						
SKYBRIDGE ENERGY LLC		//CONT.//		786419									
RUTH		WELL #:		8	RRCID ->	121740	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	4894	PERF.	4840 - 4850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RUTH		WELL #:		10	RRCID ->	121742	COMPL. DATE	12/15/1985	TOTAL DEPTH	4783	PERF.	4656 - 4664
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRYSON, EAST		//CONT.//		12800 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK					
SKYBRIDGE ENERGY LLC		//CONT.//		786419								
RUTH		WELL #:		11	RRCID ->	121743	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	4410 - 4770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016 - P/A 12/21/2016												

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
01	93 #	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-		-0-	
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-	
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-		-0-	
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-		-0-	
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		-0-	
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-		-0-	
07	62 #	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-		-0-	
08	62 #	6	-0-	-56	-0-	6 2		N	-0-		-0-	
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-		-0-	
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-	
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-	
12	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: 569 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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13	
12	0 #	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
 MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	-0-	-0-	-124	-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-
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	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-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

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

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

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

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

BRYSON, EAST		//CONT.//		12800 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK						
XSTAR RESOURCES LLC		//CONT.//		945934									
BEGGS		WELL #:		4	RRCID ->	193914	COMPL. DATE	05/09/1977	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5060 - 5080	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14 #	-0-	-0-	-14	-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-
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	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-					

BRYSON, EAST (CADD)				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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	360	3	13	9	N	12		125
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	410	3	8	9	N	7		132
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	355	3	9	9	N	8		140
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	N	3		143
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1	9	N	1		144
06	360 N	264	-0-	-96	-0-	258	3	6	9	N	5		149
07	434 N	232	-0-	-202	-0-	222	3	10	9	N	9		158
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	869	3	6	9	N	5		163
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2	9	N	2		165
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	358	3	10	9	N	9		174
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-	145 1	28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
TOTAL GAS PROD:		4,857				TOTAL CONDENSATE PROD:		61					

STAMPER OPERATING CO., INC.				812133	ASSOCIATED		CNTY: JACK						
CLAYTON, M. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	122404	COMPL. DATE	10/01/1986	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4218 - 4254	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-		-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-		-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-		-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-		-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-		-0-
06	720 N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-		-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-		-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-		-0-
09	690 N	515	-0-	-175	-0-	515	2			N	-0-		-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-		-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,301				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRECO OPERATING, LLC		330135		RRCID -> 183059		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4366 - 4380					
EPPERSON		WELL #: 2													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	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:		34				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRYSON, EAST (CONGL.)		12800 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK							
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999													
KUYKENDALL		WELL #: 1		RRCID -> 121196		COMPL. DATE 04/01/1986		TOTAL DEPTH 5524		PERF. 4820 - 4854					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-				-0-
06	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-				-0-
07	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-				-0-
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-				-0-
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-				-0-
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,510				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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78 2	N	-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77 2	N	-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1 2	N	-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1 2	N	-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1 2	N	-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		962		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

GRECO OPERATING, LLC				330135					
EPPERSON				WELL #: 1	RRCID -> 176111	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH 5070	PERF. 4799	- 4808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68 2	N	-0-
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79 2	N	-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52 2	N	-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56 2	N	-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54 2	N	-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4 2	N	-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		752		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BRYSON, EAST (CONGL.)		//CONT.//		12800 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK						
XSTAR RESOURCES LLC				945934										
MCCONNELL				WELL #:	1	RRCID ->	122653	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	4569 - 4579	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	
O														
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
06	270 N	136	-0-	-134	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	496 N	167	-0-	-329	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	155 N	6	-0-	-149	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,260				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRECO OPERATING, LLC				330135				CNTY: JACK						
RANKIN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	204336	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	4724 - 4732	
O														
01	3193 #	2694	-0-	-499	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
02	2813 #	2466	-0-	-347	-0-	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
03	2883 #	2615	-0-	-268	-0-	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
04	2790 #	2207	-0-	-583	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
05	2697 #	2230	-0-	-467	-0-	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
06	2610 #	2460	-0-	-150	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
07	2635 #	2348	-0-	-287	-0-	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
08	2604 #	2402	-0-	-202	-0-	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
09	2460 #	2199	-0-	-261	-0-	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
10	2542 #	2203	-0-	-339	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
11	2460 #	2240	-0-	-220	-0-	-0-	2240	2		N	-0-			-0-
12	2387 #	1974	-0-	-413	-0-	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,038				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	503	3	9 9	N	8		143
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	542	3	19 9	N	17		160
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	534	3	18 9	N	16	161 1	15
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	553	3	14 9	N	13		28
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	523	3	12 9	N	11		39
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	580	3	9 9	N	8		47
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	554	3	10 9	N	9		56
08	527 N	462	-0-	-65	-0-	454	3	8 9	N	7		63
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	570	3	6 9	N	5		68
10	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	3		N	-0-		68
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	515	3	2 9	N	2		70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		70
TOTAL GAS PROD:		5,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		96						

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	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		64
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
TOTAL GAS PROD:		154		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	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

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

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

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

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

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

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

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

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-

OIL AND GAS DIVISION

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	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	10	-0-	10	10	1 1	9 2	N	-0-	55
TOTAL GAS PROD:		10		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B DENY	-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-							

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1922 N	1407	-0-	-515	-0-	1407	2			N	-0-				-0-
02	1682 N	1293	-0-	-389	-0-	1293	2			N	-0-				-0-
03	1643 N	1315	-0-	-328	-0-	1315	2			N	-0-				-0-
04	1350 N	663	-0-	-687	-0-	663	2			N	-0-				-0-
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				-0-
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-				-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				-0-
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-				-0-
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-				-0-
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-				-0-
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-				-0-
12	2449 N	1509	-0-	-940	-0-	1509	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,993				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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	403 N	156	-0-	-247	-0-	156	3			N	-0-				78
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-				78
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-				78
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				78
05	279 N	129	-0-	-150	-0-	129	3			N	-0-				78
06	360 N	120	-0-	-240	-0-	120	3			N	-0-				78
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-				78
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				78
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-				78
10	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-				78
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				78
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				78
TOTAL GAS PROD:		2,154				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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	24	-0-	-100	-0-	24 3	N	-0-		172
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		172
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		172
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		172
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-		172
06	180 N	88	-0-	-92	-0-	88 3	N	-0-		172
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		172
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		172
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		172
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		172
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-		172
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		172
TOTAL GAS PROD:		1,318			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	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	-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-			

BURKBURNETT, SOUTH JOACHIM, E. C. RILEY		13530 001 433225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WICHITA							
		WELL #: 1	RRCID -> 021299	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 390	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - P/A 12/09/2016												

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

RILEY		13530 001 433225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WICHITA							
		WELL #: 3	RRCID -> 021300	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 604	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - P/A 12/09/2016												

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

BUTTS (CONGL.) CARIBOU OPERATING, INC. STARKE		14062 300 131827	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK							
		WELL #: 1	RRCID -> 120058	COMPL. DATE 12/20/1985	TOTAL DEPTH 5870	PERF. 5684 - 5694						
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
02	9 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-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-

OIL AND GAS DIVISION

BUTTS (CONGL.)		//CONT.//		14062 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK							
WISE PRODUCTION COMPANY				933825										
BUTTS				WELL #:	1	RRCID -> 118856	COMPL. DATE 09/25/1985	TOTAL DEPTH 5920	PERF. 5637	- 5648				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	41	-0-	-207	-0-	41 2			N	-0-			117
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-			117
03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2			N	-0-			117
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2			N	-0-			117
05		496 N	271	-0-	-225	-0-	271 2			N	-0-			117
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2			N	-0-			117
07		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2			N	-0-			117
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N	-0-			117
09		570 N	292	-0-	-278	-0-	292 2			N	-0-			117
10		620 N	530	-0-	-90	-0-	530 2			N	-0-			117
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2			N	-0-			117
12		310 N	159	-0-	-151	-0-	159 2			N	-0-			117
TOTAL GAS PROD:		5,087				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	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01		930 #	866	-0-	-64	-0-	866 3			N	-0-			28
02		841 #	795	-0-	-46	-0-	795 3			N	-0-			28
03		899 #	770	-0-	-129	-0-	770 3			N	-0-			28
04		870 #	718	-0-	-152	-0-	718 3			N	-0-			28
05		899 #	729	-0-	-170	-0-	729 3			N	-0-			28
06		840 #	604	-0-	-236	-0-	604 3			N	-0-			28
07		837 #	662	-0-	-175	-0-	662 3			N	-0-			28
08		775 #	498	-0-	-277	-0-	498 3			N	-0-			28
09		720 #	577	-0-	-143	-0-	577 3			N	-0-			28
10		744 #	592	-0-	-152	-0-	592 3			N	-0-			28
11		630 #	554	-0-	-76	-0-	554 3			N	-0-			28
12		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		7,365				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 #	1136	-0-	-11	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
02	1073 #	1064	-0-	-9	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
03	1302 #	1141	-0-	-161	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
04	1260 #	1099	-0-	-161	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
05	1302 #	1226	-0-	-76	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
06	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
07	1147 #	1122	-0-	-25	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
08	1240 #	1116	-0-	-124	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
09	1260 #	1074	-0-	-186	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
10	1302 #	1104	-0-	-198	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
11	1260 #	1059	-0-	-201	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
12	1116 #	1076	-0-	-40	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAMPBELL (ATOKA CONGL.)		//CONT.//	15159 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK		
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690					
BROWN, EDGAR G. ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 096359	COMPL. DATE 10/01/1981	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 5437	- 5445
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 #	45	-0-	-48	-0-	45 3	-0-
02		58 #	49	-0-	-9	-0-	49 3	-0-
03		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 3	-0-
04		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 3	-0-
05		62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3	-0-
06		60 #	55	-0-	-5	-0-	55 3	-0-
07		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3	-0-
08		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3	-0-
09		60 #	55	-0-	-5	-0-	55 3	-0-
10		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3	-0-
11		60 #	53	-0-	-7	-0-	53 3	-0-
12		62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3	-0-
TOTAL GAS PROD:			640			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE)			15175 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378						
CAMPSEY HEIRS		WELL #:	1	RRCID -> 045342	COMPL. DATE 10/02/1968	TOTAL DEPTH 6113	PERF. 5376	- 5389	
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11 1	150 3	Y	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 1	219 3	Y	-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13 1	199 3	Y	-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12 1	171 3	Y	-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6 1	140 3	Y	-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11 1	145 3	Y	-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	11 1	159 3	Y	-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 3	Y	-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11 1	168 3	Y	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1 1	188 3	Y	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	1 1	187 3	Y	-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	1 1	158 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,156			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	
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	214 3		N	-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	239 3		N	-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3		N	-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			2,868			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.)		15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683										
STARNES		WELL #: 3		RRCID -> 187721		COMPL. DATE 03/04/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	832 2	N	-0-			41
02	986	N	756	-0-	-230	-0-	756 2	N	-0-			41
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	729 2	N	-0-			41
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	777 2	N	-0-			41
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	N	-0-			41
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-			41
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-			41
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-			41
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-			41
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-			41
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	916 2	N	-0-			41
12	930	N	886	-0-	-44	-0-	886 2	N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		10,262				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEVOLL-STARNES		WELL #: 4		RRCID -> 206747		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2272	-0-	-983	-0-	2264 2	8 9	N	7		47
02	3045	X	2630	-0-	-415	-0-	2610 2	20 9	N	18		65
03	3348	X	657	-0-	-2691	-0-	649 2	8 9	N	7		72
04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6969 2	11 9	N	10		82
05	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7716 2	24 9	N	22		104
06	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7715 2	26 9	N	24		128
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	7996 2	35 9	N	32		160
08	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7392 2	33 9	N	30		190
09	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7260 2	41 9	N	37	179 1	48
10	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7104 2	6 9	N	5		53
11	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6284 2	20 9	N	18		71
12	6510	X	6354	-0-	-156	-0-	6348 2	6 9	N	5		76
TOTAL GAS PROD:		70,545				TOTAL CONDENSATE PROD:		215				

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 123151		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050				
TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #: 46										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	51 1	825 3	Y	-0-		-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	49 1	775 3	Y	-0-		-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	54 1	873 3	Y	-0-		-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	51 1	831 3	Y	-0-		-0-
05	837	N	765	-0-	-72	-0-	44 1	721 3	Y	-0-		-0-
06	840	N	573	-0-	-267	-0-	33 1	540 3	Y	-0-		-0-
07	868	N	632	-0-	-236	-0-	35 1	597 3	Y	-0-		-0-
08	775	N	303	-0-	-472	-0-	18 1	285 3	Y	-0-		-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	46 1	777 3	Y	-0-		-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5 1	744 3	Y	-0-		-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5 1	763 3	Y	-0-		-0-
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	5 1	773 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,900				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		434 N	413	-0-	-21	-0-		19	1	394	3	Y	-0-			13		
02		406 N	400	-0-	-6	-0-		21	1	379	3	Y	-0-			13		
03		434 N	432	-0-	-2	-0-		21	1	411	3	Y	-0-			13		
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-		20	1	393	3	Y	-0-			13		
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-		23	1	418	3	Y	2	14	1	1		
								2	9									
06		420 N	414	-0-	-6	-0-		22	1	392	3	Y	-0-			1		
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-		23	1	424	3	Y	-0-			1		
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-		23	1	415	3	Y	-0-			1		
09		420 N	416	-0-	-4	-0-		18	1	398	3	Y	-0-			1		
10		434 N	426	-0-	-8	-0-		3	1	423	3	Y	-0-			1		
11		420 N	407	-0-	-13	-0-		3	1	404	3	Y	-0-			1		
12		434 N	409	-0-	-25	-0-		3	1	406	3	Y	-0-			1		
TOTAL GAS PROD:			5,058			TOTAL CONDENSATE PROD:			2									

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54										RRCID -> 147562			COMPL. DATE 04/04/1991			TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518		
01		1643 N	1537	-0-	-106	-0-		80	1	1457	3	Y	-0-			34		
02		1508 N	1424	-0-	-84	-0-		71	1	1352	3	Y	1			35		
								1	9									
03		1550 N	1510	-0-	-40	-0-		75	1	1435	3	Y	-0-			35		
04		1500 N	1437	-0-	-63	-0-		72	1	1365	3	Y	-0-			35		
05		1519 N	1446	-0-	-73	-0-		75	1	1371	3	Y	-0-	35	1	-0-		
06		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		73	1	1322	3	Y	1	1	1	-0-		
								1	9									
07		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		82	1	1407	3	Y	-0-			-0-		
08		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		75	1	1325	3	Y	-0-			-0-		
09		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		73	1	1408	3	Y	-0-			-0-		
10		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		11	1	1626	3	Y	-0-			-0-		
11		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		10	1	1526	3	Y	-0-			-0-		
*12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		10	1	1525	3	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			17,828			TOTAL CONDENSATE PROD:			2									

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58										RRCID -> 151665			COMPL. DATE 02/20/1992			TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540		
01		1333 N	1288	-0-	-45	-0-		69	1	1219	3	Y	-0-			-0-		
02		1247 N	1226	-0-	-21	-0-		63	1	1157	3	Y	5			5		
								6	9									
03		1302 N	1285	-0-	-17	-0-		68	1	1213	3	Y	4			9		
								4	9									
04		1260 N	1248	-0-	-12	-0-		65	1	1183	3	Y	-0-			9		
05		1302 N	1285	-0-	-17	-0-		68	1	1214	3	Y	3	10	1	2		
								3	9									
06		1230 N	1226	-0-	-4	-0-		62	1	1164	3	Y	-0-			2		
07		1302 N	1262	-0-	-40	-0-		66	1	1196	3	Y	-0-			2		
08		1271 N	1244	-0-	-27	-0-		64	1	1180	3	Y	-0-			2		
09		1230 N	1097	-0-	-133	-0-		57	1	1040	3	Y	-0-			2		
10		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		8	1	1263	3	Y	14			16		
								15	9									
11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		8	1	1234	3	Y	-0-			16		
*12		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		8	1	1242	3	Y	-0-			16		
TOTAL GAS PROD:			14,939			TOTAL CONDENSATE PROD:			26									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		341 N	295	-0-	-46	-0-	17 1	278 3	Y	-0-			-0-		
02		406 N	209	-0-	-197	-0-	13 1	196 3	Y	-0-			-0-		
03		310 N	248	-0-	-62	-0-	37 1	211 3	Y	-0-			-0-		
04		300 N	227	-0-	-73	-0-	12 1	215 3	Y	-0-			-0-		
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 3	Y	-0-			-0-		
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 3	Y	-0-			-0-		
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	18 1	240 3	Y	-0-			-0-		
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	18 1	239 3	Y	-0-			-0-		
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	12 1	239 3	Y	-0-			-0-		
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	2 1	252 3	Y	-0-			-0-		
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	2 1	245 3	Y	-0-			-0-		
12		248 N	218	-0-	-30	-0-	1 1	217 3	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:				2,952				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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-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 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		62403 X	68	-0-	-62335	-0-	6 1	62 3	N	-0-			-0-		
02		58377 X	62	-0-	-58315	-0-	62 3		N	-0-			-0-		
03		62403 X	93	-0-	-62310	-0-	7 1	86 3	N	-0-			-0-		
04		60390 X	115	-0-	-60275	-0-	7 1	108 3	N	-0-			-0-		
05		62403 X	110	-0-	-62293	-0-	6 1	104 3	N	-0-			-0-		
06		101 X	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	N	-0-			-0-		
07		103 X	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	N	-0-			-0-		
08		98 X	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 3	N	-0-			-0-		
09		95 X	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	N	-0-			-0-		
10		109 X	109	-0-	-0-	-0-	1 1	108 3	N	-0-			-0-		
11		105 X	105	-0-	-0-	-0-	1 1	104 3	N	-0-			-0-		
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	1 1	82 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:				1,142				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.//		15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
YATES B/F		WELL #: 1		RRCID -> 173698		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	403 N	321	-0-	-82	-0-	49 1	270 2	N	2			84
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	2 9	290 2	N	-0-			84
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	49 1	461 2	N	-0-			84
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	50 1	460 2	N	12			96
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	13 9	322 2	N	-0-			96
06	480 N	199	-0-	-281	-0-	45 1	154 2	N	-0-			96
07	527 N	233	-0-	-294	-0-	45 1	178 2	N	-0-			96
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	55 1	358 2	N	-0-			96
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	75 1	298 2	N	-0-			96
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	50 1	250 2	N	-0-			96
11	420 N	237	-0-	-183	-0-	45 1	189 2	N	-0-			96
12	372 N	232	-0-	-140	-0-	48 1	183 2	N	1	72 1		25
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 4,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CAP YATES		WELL #: 14		RRCID -> 173699		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485				
01	992 N	465	-0-	-527	-0-	53 1	412 2	N	-0-			117
02	696 N	433	-0-	-263	-0-	54 1	379 2	N	-0-			117
03	620 N	146	-0-	-474	-0-	47 1	99 2	N	-0-			117
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	55 1	480 2	N	-0-			117
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	55 1	439 2	N	-0-			117
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	55 1	396 2	N	-0-			117
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	75 1	503 2	N	-0-			117
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	80 1	524 2	N	-0-			117
09	450 N	37	-0-	-413	-0-	15 1	22 2	N	-0-			117
10	589 N	366	-0-	-223	-0-	53 1	313 2	N	-0-			117
11	570 N	370	-0-	-200	-0-	56 1	314 2	N	-0-			117
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	60 1	322 2	N	-0-			117

TOTAL GAS PROD: 4,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WISE		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368														
YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831										COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-			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-					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		2387 N	2051	-0-	-336	-0-	131	1	1898	2	N	20		81			
02		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	22	9	2127	2	N	7	3 8	85			
03		2046 N	1123	-0-	-923	-0-	126	1	991	2	N	5		90			
04		1980 N	1658	-0-	-322	-0-	132	1	1523	2	N	3		93			
05		2418 N	1691	-0-	-727	-0-	145	1	1540	2	N	5		98			
06		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	166	1	1746	2	N	2		100			
07		1705 N	1483	-0-	-222	-0-	132	1	1348	2	N	3		103			
08		1705 N	326	-0-	-1379	-0-	25	1	300	2	N	1		104			
09		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	150	1	2043	2	N	4		108			
10		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	130	1	1552	2	N	3		111			
11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	120	1	1384	2	N	12		123			
12		2263 N	1515	-0-	-748	-0-	120	1	1388	2	N	6	116 1	13			
TOTAL GAS PROD:			19,428			TOTAL CONDENSATE PROD:			71								

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WISE			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		434 N	410	-0-	-24	-0-	50	1	352	2	N	7		115	
							8	9							
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	49	1	306	2	N	10		125	
							11	9							
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	335	2	N	17		142	
							19	9							
04		390 N	365	-0-	-25	-0-	40	1	312	2	N	12		154	
							13	9							
05		403 N	366	-0-	-37	-0-	40	1	312	2	N	13		167	
							14	9							
06		390 N	300	-0-	-90	-0-	35	1	258	2	N	6		173	
							7	9							
07		372 N	352	-0-	-20	-0-	49	1	303	2	N	-0-		173	
08		372 N	346	-0-	-26	-0-	45	1	301	2	N	-0-	75 1	98	
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	284	2	N	-0-		98	
10		341 N	321	-0-	-20	-0-	40	1	281	2	N	-0-		98	
11		330 N	305	-0-	-25	-0-	35	1	270	2	N	-0-		98	
12		341 N	294	-0-	-47	-0-	32	1	262	2	N	-0-	33 1	65	
TOTAL GAS PROD:			4,152			TOTAL CONDENSATE PROD:			65						

CAP YATES										WELL #: 17		RRCID -> 175410		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 5194 - 9198	
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			16					
02		174 N	148	-0-	-26	-0-	3	1	145	2	N	-0-		16					
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	35	1	191	2	N	-0-		16					
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	N	-0-		16					
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	35	1	150	2	N	-0-		16					
06		210 N	156	-0-	-54	-0-	25	1	131	2	N	-0-		16					
07		155 N	150	-0-	-5	-0-	22	1	128	2	N	-0-		16					
08		186 N	60	-0-	-126	-0-	10	1	50	2	N	-0-		16					
09		150 N	15	-0-	-135	-0-	5	1	10	2	N	-0-		16					
10		155 N	15	-0-	-140	-0-	5	1	10	2	N	-0-		16					
11		60 N	15	-0-	-45	-0-	5	1	10	2	N	-0-		16					
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	2	N	-0-		16					
TOTAL GAS PROD:			1,123			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

FAYETTE YATES										WELL #: 24		RRCID -> 176093		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5646 - 5666	
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-		5					
02		58 N	51	-0-	-7	-0-	2	1	49	2	N	-0-		5					
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	23	1	51	2	N	-0-		5					
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	25	1	67	2	N	-0-		5					
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	32	1	80	2	N	-0-		5					
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	35	1	85	2	N	-0-		5					
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	30	1	68	2	N	-0-		5					
08		124 N	60	-0-	-64	-0-	20	1	40	2	N	-0-		5					
09		120 N	36	-0-	-84	-0-	15	1	21	2	N	-0-		5					
10		93 N	38	-0-	-55	-0-	15	1	23	2	N	-0-		5					
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	2	N	-0-		5					
*12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	2	N	-0-		5					
TOTAL GAS PROD:			901			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368												
CAP YATES		WELL #:	19	RRCID ->	176096	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	5721	PERF.	5321 - 5326	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	47 1	91 2	N	21			94
						23 9						
02	174 N	144	-0-	-30	-0-	47 1	79 2	N	16			110
						18 9						
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	47 1	94 2	N	20			130
						22 9						
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	47 1	49 2	N	15			145
						17 9						
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	50 1	84 2	N	20	63 1		102
						22 9						
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	50 1	83 2	N	13			115
						14 9						
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	55 1	96 2	N	18	119 1		14
						20 9						
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	40 1	87 2	N	17			31
						19 9						
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	30 1	62 2	N	14			45
						15 9						
10	186 N	128	-0-	-58	-0-	35 1	69 2	N	22	7 1		60
						24 9						
11	150 N	69	-0-	-81	-0-	25 1	27 2	N	15	52 1		23
						17 9						
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	25 1	27 2	N	18			41
						20 9						
TOTAL GAS PROD:		1,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		209						

CAP YATES		WELL #:	21	RRCID ->	176099	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5182 - 5206	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	13 1	620 2	N	-0-			-0-
02	638 N	506	-0-	-132	-0-	11 1	495 2	N	-0-			-0-
03	682 N	581	-0-	-101	-0-	60 1	521 2	N	-0-			-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	70 1	601 2	N	-0-			-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	55 1	481 2	N	-0-			-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	60 1	589 2	N	-0-			-0-
07	682 N	556	-0-	-126	-0-	50 1	506 2	N	-0-			-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	65 1	591 2	N	-0-			-0-
09	660 N	575	-0-	-85	-0-	50 1	525 2	N	-0-			-0-
10	558 N	502	-0-	-56	-0-	45 1	457 2	N	-0-			-0-
11	630 N	307	-0-	-323	-0-	30 1	277 2	N	-0-			-0-
12	589 N	314	-0-	-275	-0-	30 1	284 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YATES, BILLIE		WELL #:	24	RRCID ->	177185	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	5809	PERF.	5342 - 5350	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	4 1	271 2	N	-0-			9
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	5 1	344 2	N	-0-			9
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23 1	467 2	N	-0-			9
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30 1	433 2	N	-0-			9
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	35 1	472 2	N	-0-			9
06	480 N	410	-0-	-70	-0-	25 1	385 2	N	-0-			9
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	50 1	471 2	N	-0-			9
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	48 1	468 2	N	-0-			9
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	40 1	421 2	N	-0-			9
10	527 N	457	-0-	-70	-0-	40 1	417 2	N	-0-			9
11	510 N	396	-0-	-114	-0-	35 1	361 2	N	-0-			9
12	465 N	380	-0-	-85	-0-	31 1	349 2	N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		5,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WISE			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368															
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			6	
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2		N	-0-			6	
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			6	
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			6	
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			6	
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			6	
07		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			6	
08		14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2		N	-0-			6	
09		14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2		N	-0-			6	
10		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			6	
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			6	
*12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			6	
TOTAL GAS PROD:			116											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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		961 N	890	-0-	-71	-0-	58	1	832	2	N	-0-		75	
02		899 N	776	-0-	-123	-0-	58	1	715	2	N	3		78	
03		930 N	880	-0-	-50	-0-	120	1	760	2	N	-0-		78	
04		870 N	812	-0-	-58	-0-	100	1	712	2	N	-0-		78	
05		837 N	828	-0-	-9	-0-	105	1	723	2	N	-0-		78	
06		880 N	880	-0-	-0-	-0-	120	1	760	2	N	-0-		78	
07		837 N	816	-0-	-21	-0-	105	1	711	2	N	-0-		78	
08		837 N	761	-0-	-76	-0-	85	1	676	2	N	-0-		78	
09		870 N	570	-0-	-300	-0-	50	1	520	2	N	-0-		78	
10		806 N	594	-0-	-212	-0-	60	1	534	2	N	-0-		78	
11		750 N	547	-0-	-203	-0-	50	1	497	2	N	-0-		78	
12		589 N	561	-0-	-28	-0-	55	1	506	2	N	-0-		78	
TOTAL GAS PROD:			8,915											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1271 N	1129	-0-	-142	-0-	61	1	1025	2	N	39		66	
02		1073 N	920	-0-	-153	-0-	60	1	860	2	N	-0-		66	
03		1116 N	978	-0-	-138	-0-	75	1	903	2	N	-0-		66	
04		1080 N	891	-0-	-189	-0-	60	1	831	2	N	-0-		66	
05		992 N	931	-0-	-61	-0-	75	1	856	2	N	-0-		66	
06		997 N	997	-0-	-0-	-0-	85	1	912	2	N	-0-		66	
07		930 N	685	-0-	-245	-0-	50	1	635	2	N	-0-		66	
08		930 N	598	-0-	-332	-0-	35	1	563	2	N	-0-		66	
09		990 N	561	-0-	-429	-0-	30	1	531	2	N	-0-		66	
10		682 N	644	-0-	-38	-0-	45	1	599	2	N	-0-		66	
11		580 N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	N	-0-		66	
*12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	N	-0-		66	
TOTAL GAS PROD:			9,653											TOTAL CONDENSATE PROD:	39

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368											
YATES, BILLIE		WELL #:	25	RRCID ->	177394	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5268 - 5279
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	367 N	367	-0-	-0-	-0-	5 1	353 2	N	8		37
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	9 9	300 2	N	9	1 8	45
03	310 N	16	-0-	-294	-0-	4 1	11 9	N	10		55
04	300 N	16	-0-	-284	-0-	10 9	11 9	N	10		65
05	310 N	8	-0-	-302	-0-	5 2	6 9	N	5		70
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	2 2		N	5		75
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		75
08	8 N	-0-	-0-	-8	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:		721				TOTAL CONDENSATE PROD:			47		

YATES, BILLIE		WELL #:	27	RRCID ->	177395	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	5252 - 5258
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	71 1	1829 2	N	29		90
02	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	32 9	1861 2	N	19	1 8	108
03	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	71 1	2306 2	N	23		131
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	21 9	2196 2	N	15		146
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	232 1	2030 2	N	9	139 1	16
06	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	25 9	2053 2	N	11		27
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	150 1	2021 2	N	8		35
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	17 9	2046 2	N	16		51
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	145 1	1940 2	N	5		56
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	10 9	1683 2	N	12	1 8	67
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	155 1	1743 2	N	12	67 1	12
*12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	12 9	1686 2	N	15		27
TOTAL GAS PROD:		25,241				TOTAL CONDENSATE PROD:			174		

YATES, BILLIE		WELL #:	31	RRCID ->	177396	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5298 - 5346
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	67	-0-	-646	-0-	26 1	41 2	N	-0-		53
02	580 N	53	-0-	-527	-0-	26 1	27 2	N	-0-		53
03	403 N	64	-0-	-339	-0-	26 1	38 2	N	-0-		53
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	26 1	40 2	N	-0-		53
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	15 1	19 2	N	-0-		53
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	10 1	15 2	N	-0-		53
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	5 1	10 2	N	-0-		53
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	5 1	10 2	N	-0-		53
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30 1	221 2	N	-0-		53
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	60 1	536 2	N	-0-		53
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	45 1	488 2	N	-0-		53
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	42 1	472 2	N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:		2,233				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WISE							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368																			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	28	1	890	2	N	3			138					
02	899 N	644	-0-	-255	-0-	3	9	622	2	N	1	1	8	138					
03	961 N	695	-0-	-266	-0-	1	9	640	2	N	-0-			138					
04	900 N	817	-0-	-83	-0-	55	1	745	2	N	2			140					
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	2	9	741	2	N	-0-			140					
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	70	1	677	2	N	-0-			140					
07	837 N	717	-0-	-120	-0-	50	1	672	2	N	-0-			140					
08	806 N	685	-0-	-121	-0-	45	1	650	2	N	-0-			140					
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	35	1	654	2	N	-0-	74	1	66					
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	50	1	828	2	N	1			67					
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	1	9	750	2	N	1			68					
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	60	1	643	2	N	-0-			68					
						1	9												
						45	1												
TOTAL GAS PROD:		9,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		8													

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	2	N	-0-			-0-					
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	N	-0-			-0-					
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	2	N	-0-			-0-					
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	20	1	150	2	N	-0-			-0-					
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	20	1	155	2	N	-0-			-0-					
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	2	N	-0-			-0-					
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	20	1	150	2	N	-0-			-0-					
08	186 N	40	-0-	-146	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-					
09	180 N	40	-0-	-140	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-					
10	155 N	40	-0-	-115	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-					
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-					
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:		1,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	7	1	528	2	N	-0-			32					
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	7	1	493	2	N	-0-			32					
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	554	2	N	-0-			32					
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	50	1	451	2	N	-0-			32					
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	66	1	559	2	N	-0-			32					
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	507	2	N	-0-			32					
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	65	1	532	2	N	-0-			32					
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	60	1	529	2	N	-0-			32					
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	N	-0-			32					
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	2	N	-0-			32					
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	406	2	N	-0-			32					
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	392	2	N	-0-			32					
TOTAL GAS PROD:		6,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

OIL AND GAS DIVISION

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368											
YATES, FAYETTE		WELL #:	35	RRCID ->	178599	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	5754	PERF.	5612 - 5642
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	83 1	2	N	2		119
02	1276 N	1151	-0-	-125	-0-	2 9	2	N	16		135
03	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	81 1	2	N	2		137
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	18 9	2	N	1		138
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	120 1	2	N	4		142
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	2 9	2	N	2		144
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	130 1	2	N	3		147
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1 9	2	N	1		148
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	145 1	2	N	-0-	109 1	39
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	4 9	2	N	-0-		39
11	1440 N	1398	-0-	-42	-0-	145 1	2	N	-0-		39
12	1457 N	1232	-0-	-225	-0-	3 9	2	N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:		16,445				TOTAL CONDENSATE PROD:		31			

CAP YATES		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		23		178909		08/09/2000		5657		5448 - 5516	
01	868 N	634	-0-	-234	-0-	13 1	2	N	-0-		15
02	609 N	561	-0-	-48	-0-	13 1	2	N	-0-		15
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	74 1	2	N	-0-		15
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	64 1	2	N	-0-		15
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	50 1	2	N	-0-		15
06	690 N	560	-0-	-130	-0-	50 1	2	N	-0-		15
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	75 1	2	N	-0-		15
08	620 N	562	-0-	-58	-0-	35 1	2	N	-0-		15
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	45 1	2	N	-0-		15
10	744 N	581	-0-	-163	-0-	45 1	2	N	-0-		15
11	540 N	456	-0-	-84	-0-	30 1	2	N	-0-		15
12	589 N	472	-0-	-117	-0-	35 1	2	N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		7,170				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

YATES, BILLIE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		32		178910		07/03/2000		5558		5112 - 5480	
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	51 1	2	N	-0-		50
02	522 N	497	-0-	-25	-0-	51 1	2	N	-0-		50
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	51 1	2	N	-0-		50
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	51 1	2	N	-0-		50
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	51 1	2	N	-0-		50
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	52 1	2	N	-0-		50
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	65 1	2	N	-0-		50
08	558 N	553	-0-	-5	-0-	52 1	2	N	-0-		50
09	540 N	516	-0-	-24	-0-	40 1	2	N	-0-		50
10	620 N	494	-0-	-126	-0-	35 1	2	N	-0-		50
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	57 1	2	N	-0-		50
*12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	50 1	2	N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		6,949				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368		WELL #: 33		RRCID -> 178911	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5038 - 5516	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-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	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	47 1	1515 2 N	-0-	52
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	56 1	1647 2 N	-0-	52
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	150 1	1477 2 N	-0-	52
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	140 1	1437 2 N	-0-	52
05	1829 N	1516	-0-	-313	-0-	135 1	1372 2 N	8	60
						9 9			
06	1560 N	1458	-0-	-102	-0-	130 1	1324 2 N	4	64
						4 9			
07	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	150 1	1416 2 N	1	65
						1 9			
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	145 1	1400 2 N	1	66
						1 9			
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	130 1	1356 2 N	-0-	66
10	1581 N	1318	-0-	-263	-0-	100 1	1218 2 N	-0-	66
11	1500 N	1306	-0-	-194	-0-	100 1	1206 2 N	-0-	66
*12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	155 1	1443 2 N	4	70
						4 9			
TOTAL GAS PROD:		18,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		18			

FAYETTE YATES		WELL #: 38		RRCID -> 179137	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5550 - 5646	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			36
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												
CAP YATES		WELL #:	24	RRCID ->	179558	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5370 - 5576	
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	2046 N	1589	-0-	-457	-0-	31 1	1549 2	N	8			49
02	1537 N	1393	-0-	-144	-0-	9 9	1355 2	N	6			55
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	31 1	1591 2	N	2			57
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	7 9	1576 2	N	2			59
05	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	130 1	1349 2	N	2			61
06	1680 N	1393	-0-	-287	-0-	2 9	1303 2	N	-0-			61
07	1767 N	1624	-0-	-143	-0-	100 1	1517 2	N	2			63
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	105 1	1560 2	N	5			68
09	1380 N	1308	-0-	-72	-0-	2 9	1205 2	N	3			71
10	1612 N	1318	-0-	-294	-0-	120 1	1212 2	N	1			72
11	1620 N	1116	-0-	-504	-0-	6 9	1013 2	N	3			75
12	1364 N	1157	-0-	-207	-0-	100 1	1039 2	N	12	63 1		24
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		17,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

YATES, BILLIE		WELL #:	29	RRCID ->	179807	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	5833	PERF.	5740 - 5750	
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	411 N	411	-0-	-0-	-0-	6 1	405 2	N	-0-			57
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	7 1	486 2	N	-0-			57
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	103 1	752 2	N	6			63
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	7 9	751 2	N	5			68
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	102 1	697 2	N	4			72
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	6 9	649 2	N	3			75
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	89 1	680 2	N	-0-			75
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	4 9	650 2	N	-0-	60 1		15
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	80 1	508 2	N	-0-			15
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	3 9	477 2	N	-0-			15
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	95 1	272 2	N	-0-			15
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	75 1	263 2	N	-0-			15
						60 1						
TOTAL GAS PROD:		7,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	51	1	375	2	N	6		51						
						7	9												
02	464 N	370	-0-	-94	-0-	50	1	312	2	N	7		58						
						8	9												
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	60	1	328	2	N	2		60						
						2	9												
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	51	1	308	2	N	5		65						
						6	9												
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	51	1	317	2	N	2		67						
						2	9												
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	50	1	299	2	N	2		69						
						2	9												
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	65	1	328	2	N	4		73						
						4	9												
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	55	1	315	2	N	3	46 1	30						
						3	9												
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	50	1	271	2	N	7		37						
						8	9												
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	55	1	287	2	N	19		56						
						21	9												
11	360 N	283	-0-	-77	-0-	45	1	238	2	N	-0-		56						
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	60	1	326	2	N	-0-		56						
TOTAL GAS PROD:		4,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		57													

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	52	1	449	2	N	-0-		144						
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	53	1	531	2	N	-0-		144						
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	120	1	871	2	N	-0-		144						
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	95	1	628	2	N	-0-		144						
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	55	1	745	2	N	-0-		144						
06	960 N	740	-0-	-220	-0-	50	1	690	2	N	-0-		144						
07	744 N	734	-0-	-10	-0-	50	1	684	2	N	-0-		144						
08	806 N	715	-0-	-91	-0-	45	1	670	2	N	-0-	102 1	42						
09	750 N	648	-0-	-102	-0-	35	1	613	2	N	-0-		42						
10	744 N	631	-0-	-113	-0-	35	1	596	2	N	-0-		42						
11	690 N	576	-0-	-114	-0-	30	1	546	2	N	-0-		42						
12	682 N	559	-0-	-123	-0-	25	1	528	2	N	5		47						
						6	9												
TOTAL GAS PROD:		8,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		5													

OIL AND GAS DIVISION

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	63 1	1172 2	N	10		102
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	11 9	1020 2	N	9		111
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	63 1	1054 2	N	8		119
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	10 9	997 2	N	5		124
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	150 1	922 2	N	-0-		124
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	9 9	959 2	N	5		129
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	135 1	918 2	N	7		136
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	6 9	888 2	N	5	126 1	15
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	100 1	841 2	N	5		20
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	90 1	899 2	N	7		27
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	6 9	896 2	N	5		32
*12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	105 1	1009 2	N	2		34
						2 9					
TOTAL GAS PROD:		12,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		68					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1395 N	1175	-0-	-220	-0-	60 1	1098 2	N	15		115
02	1160 N	1026	-0-	-134	-0-	17 9	959 2	N	7		122
03	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	59 1	1041 2	N	2		124
04	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	8 9	1009 2	N	1		125
05	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	107 1	953 2	N	-0-		125
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	2 9	1188 2	N	2		127
07	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	75 1	956 2	N	-0-		127
08	1023 N	910	-0-	-113	-0-	1 9	860 2	N	-0-	99 1	28
09	1260 N	873	-0-	-387	-0-	50 1	828 2	N	-0-		28
10	1023 N	891	-0-	-132	-0-	45 1	841 2	N	-0-		28
11	870 N	837	-0-	-33	-0-	50 1	792 2	N	-0-		28
12	899 N	801	-0-	-98	-0-	45 1	766 2	N	-0-		28
						35 1					
TOTAL GAS PROD:		12,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		27					

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982										TOTAL DEPTH	7056	PERF. 6360 - 6950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			27
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			27
03		93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2		N	-0-			27
04		90 N	43	-0-	-47	-0-	43 2		N	-0-			27
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-			27
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			27
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			27
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			27
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			27
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			27
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			27
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:			877					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001										TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4604 - 5573	
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	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	
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	163 2	6 9	N	5			105
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	132 2	6 9	N	5			110
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	126 2	20 9	N	18			128
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	158 2	15 9	N	14			142
05		155 N	150	-0-	-5	-0-	136 2	14 9	N	13			155
06		150 N	99	-0-	-51	-0-	91 2	8 9	N	7			162
07		186 N	140	-0-	-46	-0-	129 2	11 9	N	10			172
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	151 2	7 9	N	6			178
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	156 2	10 9	N	9			187
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	160 2	7 9	N	6			193
11		150 N	129	-0-	-21	-0-	118 2	11 9	N	10			203
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			203
TOTAL GAS PROD:			1,635					TOTAL CONDENSATE PROD:		103			

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.//		15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.//		561136											
CRAFT, J. D. TWB UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199327		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		53	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		53	
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		53	
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		53	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		53	
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2		N	-0-		53	
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-		53	
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		53	
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-		53	
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		53	
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		53	
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		53	
TOTAL GAS PROD:		2,176		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	93 N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	2	N	-0-	18	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	15	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15	
TOTAL GAS PROD:		23		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	N	-0-	20	
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	55	1	436	2	N	-0-	20	
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	59	1	437	2	N	-0-	20	
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	445	2	N	-0-	20	
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	59	1	436	2	N	-0-	20	
06	450 N	364	-0-	-86	-0-	57	1	307	2	N	-0-	20	
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	59	1	496	2	N	-0-	20	
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	59	1	501	2	N	-0-	20	
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	57	1	546	2	N	-0-	20	
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	59	1	534	2	N	-0-	20	
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	57	1	429	2	N	-0-	20	
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	20	
TOTAL GAS PROD:		5,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.//		15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
PENNY, RALPH E.		652335												
TARRANT CO. WATERBOARD		WELL #: 1 U		RRCID -> 065052		COMPL. DATE 04/01/1963		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-		7	3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REPUBLIC ENERGY INC.		702645												
T. C. W. B. NO. 6 "WB"		WELL #: 4		RRCID -> 218045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12			
341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-				73
290 N	124	-0-	-166	-0-	124	3			N	-0-				73
279 N	73	-0-	-206	-0-	71	3	2	9	N	-2				75
240 N	115	-0-	-125	-0-	115	3			N	-0-				75
626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-				75
390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-				75
356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-				75
434 N	170	-0-	-264	-0-	170	3			N	-0-				75
470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-				75
552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-				75
516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-				75
434 N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-				75
TOTAL GAS PROD:		3,997				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
ASHE BCDE		WELL #: D 12		RRCID -> 173701		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-				2
106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				2
113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-				2
90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-				2
111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-				2
120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-				2
93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-				2
124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-				2
120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-				2
93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-				2
96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-				2
93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		1,075				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WISE			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703										COMPL. DATE	04/10/1999	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	5505 - 5761
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		155 N	119	-0-	-36	-0-	117 3	2 9	N	2			25		
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	106 3	1 9	N	1			26		
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	113 3	2 9	N	2			28		
04		120 N	78	-0-	-42	-0-	76 3	2 9	N	2			30		
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	111 3	2 9	N	2			32		
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	106 3	1 9	N	1			33		
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	N	1			34		
08		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-			34		
09		120 N	79	-0-	-41	-0-	79 3		N	-0-			34		
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-			34		
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			34		
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			34		
TOTAL GAS PROD:			1,086		TOTAL CONDENSATE PROD:					11					

TARRANT "E"										WELL #: 7		RRCID -> 174943		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 5817		PERF. 5388 - 5396	
01		527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3		N	-0-			7						
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			7						
03		527 N	503	-0-	-24	-0-	503 3		N	-0-			7						
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			7						
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			7						
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			7						
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			7						
08		527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3		N	-0-			7						
09		510 N	504	-0-	-6	-0-	504 3		N	-0-			7						
10		527 N	512	-0-	-15	-0-	512 3		N	-0-			7						
11		510 N	491	-0-	-19	-0-	491 3		N	-0-			7						
12		527 N	502	-0-	-25	-0-	502 3		N	-0-			7						
TOTAL GAS PROD:			6,026		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

ASHE BCDE										WELL #: C 9		RRCID -> 174944		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 5973		PERF. 5626 - 5634	
01		762 N	762	-0-	-0-	-0-	760 3	2 9	N	2			16						
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	617 3	1 9	N	1			17						
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	655 3	2 9	N	2			19						
04		750 N	509	-0-	-241	-0-	508 3	1 9	N	1			20						
05		651 N	571	-0-	-80	-0-	571 3		N	-0-			20						
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-			20						
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			20						
08		558 N	462	-0-	-96	-0-	462 3		N	-0-			20						
09		690 N	382	-0-	-308	-0-	382 3		N	-0-			20						
10		620 N	401	-0-	-219	-0-	401 3		N	-0-			20						
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			20						
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			20						
TOTAL GAS PROD:			5,677		TOTAL CONDENSATE PROD:			6											

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WISE		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		837 N	279	-0-	-558	-0-		279 3		N	-0-			-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 3		N	-0-			-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-		310 3		N	-0-			-0-
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-		532 3		N	-0-			-0-
05		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		1186 3		N	-0-			-0-
06		844 N	844	-0-	-0-	-0-		844 3		N	-0-			-0-
07		558 N	400	-0-	-158	-0-		400 3		N	-0-			-0-
08		1178 N	360	-0-	-818	-0-		360 3		N	-0-			-0-
09		840 N	325	-0-	-515	-0-		325 3		N	-0-			-0-
10		403 N	340	-0-	-63	-0-		340 3		N	-0-			-0-
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-		404 3		N	-0-			-0-
*12		345 N	345	-0-	-0-	-0-		345 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,546			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946										COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016		
01		1023 N	897	-0-	-126	-0-		465 1	432 3	N	-0-			65
02		818 N	818	-0-	-0-	-0-		435 1	383 3	N	-0-			65
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-		465 1	415 3	N	-0-			65
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-		450 1	401 3	N	-0-			65
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-		465 1	446 3	N	-0-			65
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		450 1	647 3	N	-0-			65
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-		465 1	469 3	N	-0-			65
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-		465 1	477 3	N	-0-			65
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-		450 1	298 3	N	-0-			65
10		930 N	752	-0-	-178	-0-		465 1	287 3	N	-0-			65
11		900 N	845	-0-	-55	-0-		450 1	395 3	N	-0-			65
*12		832 N	832	-0-	-0-	-0-		465 1	367 3	N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:			10,507			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097										COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1		Y	-0-			-0-
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 1		Y	-0-			-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1		Y	-0-			-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 1		Y	-0-			-0-
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1		Y	-0-			-0-
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 1		Y	-0-			-0-
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1		Y	-0-			-0-
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1		Y	-0-			-0-
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 1		Y	-0-			-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1		Y	-0-			-0-
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 1		Y	-0-			-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
 D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

01	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	-0-	1329 3		N	-0-			-0-
02	1363 N	1292	-0-	-71	-0-	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1640 3		N	-0-			-0-
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-			-0-
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1386	-0-	-204	-0-	-0-	1386 3		N	-0-			-0-
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1412 3		N	-0-			-0-
08	1333 N	1216	-0-	-117	-0-	-0-	1216 3		N	-0-			-0-
09	1380 N	1102	-0-	-278	-0-	-0-	1102 3		N	-0-			-0-
10	1426 N	1087	-0-	-339	-0-	-0-	1087 3		N	-0-			-0-
11	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,249 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

01	186 N	176	-0-	-10	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC CHERRYHOMES, ROY "F")		16090 300 430368		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
		WELL #: 14		RRCID -> 099292		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 5762		PERF. 5316 - 5328						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "F"		WELL #: 19		RRCID -> 172625		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5605 - 5613		
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2	N	-0-		3	
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		3	
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		3	
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		3	
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-		3	
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		3	
07	434 N	228	-0-	-206	-0-	228	2	N	-0-		3	
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-		3	
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-		3	
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		3	
11	480 N	375	-0-	-105	-0-	375	2	N	-0-		3	
12	589 N	476	-0-	-113	-0-	476	2	N	-0-		3	
TOTAL GAS PROD:		5,110				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARY-MAG (CATER-CONGL.) QUEST PETROLEUM COMPANY CARY-MAG		16107 166 684629		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK			
		WELL #: 3		RRCID -> 145995		COMPL. DATE 02/11/1976		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5272 - 5286	
01	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2	N	-0-	31
02	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2	N	-0-	31
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	3	-0-	-183	B	-0-	3	2	N	-0-	31
04	390 N	149	-0-	-241	B	-0-	149	2	N	-0-	31
05	372 N	69	-0-	-303	B	-0-	69	2	N	-0-	31
06	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	N	-0-	31
07	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2	N	-0-	31
08	62 N	4	-0-	-58	B	-0-	4	2	N	-0-	31
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	31
10	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-	31
11	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-			N	-0-	31
*12	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2	N	-0-	31
TOTAL GAS PROD:		1,634				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARY-MAG (CATER-CONGL.)		//CONT.//		16107 166	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACK			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
CATER		WELL #:		3	RRCID -> 021303	COMPL. DATE 11/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5244 - 5254	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1581 N	1517	-0-	-64 B	-0-	1517 3	N	-0-		129
02	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578 3	N	-0-		129
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527 3	N	-0-		129
04	1470 N	1362	-0-	-108 B	-0-	1362 3	N	-0-		129
05	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725 3	N	-0-		129
06	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 3	N	-0-		129
07	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598 3	N	-0-		129
08	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 3	N	-0-		129
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 3	N	-0-		129
10	1736 N	1673	-0-	-63 B	-0-	1534 3	N	126		255
11	1710 N	1394	-0-	-316 B	-0-	1394 3	N	-0-		255
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-		N	NO RPT		255
TOTAL GAS PROD:		17,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		126				

CATER		WELL #:		1 T	RRCID -> 055636	COMPL. DATE 06/11/1973	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-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	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	83 1	48
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-		N	-0-		48
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARY-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		16107 332	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK			
BUCK PRODUCTION CO.				105557							
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #:		23	RRCID ->	095798	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5349 - 5362
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-		62	
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-		62	
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-		62	
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		62	
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		62	
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-		62	
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		62	
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-		62	
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		62	
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-		62	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62	
TOTAL GAS PROD:		6,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	097449	COMPL. DATE	12/09/1981	TOTAL DEPTH	5435	PERF. 4990 - 5000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		25	
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		25	
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-		25	
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		25	
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		25	
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		25	
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		25	
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		25	
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		25	
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		25	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25	
TOTAL GAS PROD:		2,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	101499	COMPL. DATE	01/01/1976	TOTAL DEPTH	5453	PERF. 5182 - 5190
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-		39	
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-		39	
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-		39	
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		39	
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 2	N	-0-		39	
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-		39	
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-		39	
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-		39	
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		39	
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 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:		5,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARY-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		16107 332	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK					
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629										
HENSLEY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	021304	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5317 - 5332		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-				-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-				-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-				-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-				-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-				-0-
07		93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2		N	-0-				-0-
08		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-				-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-				-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-				-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-				-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENSLEY "B"				WELL #:	3	RRCID ->	021305	COMPL. DATE	06/26/1952	TOTAL DEPTH	5343	PERF. 5242 - 5332		
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-				-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-				-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				-0-
05		93 N	24	-0-	-69	-0-	24 2		N	-0-				-0-
06		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2		N	-0-				-0-
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-				-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-				-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-				-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-				-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-				-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENSLEY				WELL #:	1	RRCID ->	033504	COMPL. DATE	12/10/1951	TOTAL DEPTH	5058	PERF. 5342 - 5367		
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	576 2	8 9	Y	7				42
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	540 2	6 9	Y	5				47
03		656 N	656	-0-	-0-	-0-	652 2	4 9	Y	4	43 1			8
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	565 2	2 9	Y	2				10
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	635 2	7 9	Y	6				16
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	581 2	3 9	Y	3				19
07		587 N	587	-0-	-0-	-0-	584 2	3 9	Y	3				22
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	593 2	3 9	Y	3				25
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	446 2	1 9	Y	1				26
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	472 2	2 9	Y	2				28
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	667 2	7 9	Y	6				34
*12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	486 2	7 9	Y	6				40
TOTAL GAS PROD:		6,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

OIL AND GAS DIVISION

CARY-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		16107 332	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK			
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629								
HENSLEY		WELL #:		2	RRCID ->	033505	COMPL. DATE	03/04/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5336 - 5352
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		584 N	584	-0-	-0-	576 2	8 9	Y	7			42
02		546 N	546	-0-	-0-	540 2	6 9	Y	5			47
03		656 N	656	-0-	-0-	652 2	4 9	Y	4	43 1		8
04		566 N	566	-0-	-0-	565 2	1 9	Y	1			9
05		643 N	643	-0-	-0-	635 2	8 9	Y	7			16
06		585 N	585	-0-	-0-	582 2	3 9	Y	3			19
07		587 N	587	-0-	-0-	584 2	3 9	Y	3			22
08		596 N	596	-0-	-0-	593 2	3 9	Y	3			25
09		447 N	447	-0-	-0-	446 2	1 9	Y	1			26
10		474 N	474	-0-	-0-	472 2	2 9	Y	2			28
11		674 N	674	-0-	-0-	667 2	7 9	Y	6			34
*12		494 N	494	-0-	-0-	487 2	7 9	Y	6			40
TOTAL GAS PROD:		6,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

HENSLEY		WELL #:		3	RRCID ->	033506	COMPL. DATE	03/08/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5350 - 5360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		584 N	584	-0-	-0-	576 2	8 9	Y	7			42
02		546 N	546	-0-	-0-	540 2	6 9	Y	5			47
03		658 N	658	-0-	-0-	652 2	6 9	Y	5	43 1		9
04		566 N	566	-0-	-0-	565 2	1 9	Y	1			10
05		643 N	643	-0-	-0-	636 2	7 9	Y	6			16
06		585 N	585	-0-	-0-	582 2	3 9	Y	3			19
07		587 N	587	-0-	-0-	584 2	3 9	Y	3			22
08		596 N	596	-0-	-0-	593 2	3 9	Y	3			25
09		447 N	447	-0-	-0-	446 2	1 9	Y	1			26
10		474 N	474	-0-	-0-	472 2	2 9	Y	2			28
11		675 N	675	-0-	-0-	668 2	7 9	Y	6			34
*12		493 N	493	-0-	-0-	487 2	6 9	Y	5			39
TOTAL GAS PROD:		6,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

HENSLEY		WELL #:		4	RRCID ->	033507	COMPL. DATE	12/08/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5378 - 5426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		585 N	585	-0-	-0-	577 2	8 9	Y	7			42
02		546 N	546	-0-	-0-	540 2	6 9	Y	5			47
03		659 N	659	-0-	-0-	653 2	6 9	Y	5	43 1		9
04		566 N	566	-0-	-0-	565 2	1 9	Y	1			10
05		643 N	643	-0-	-0-	636 2	7 9	Y	6			16
06		585 N	585	-0-	-0-	582 2	3 9	Y	3			19
07		589 N	589	-0-	-0-	585 2	4 9	Y	4			23
08		595 N	595	-0-	-0-	592 2	3 9	Y	3			26
09		446 N	446	-0-	-0-	445 2	1 9	Y	1			27
10		474 N	474	-0-	-0-	472 2	2 9	Y	2			29
11		674 N	674	-0-	-0-	668 2	6 9	Y	5			34
*12		493 N	493	-0-	-0-	487 2	6 9	Y	5			39
TOTAL GAS PROD:		6,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			50
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			50
03		186 N	105	-0-	-81	-0-	105 2		N	-0-			50
04		150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2		N	-0-			50
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			50
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			50
07		124 N	59	-0-	-65	-0-	59 2		N	-0-			50
08		124 N	43	-0-	-81	-0-	43 2		N	-0-			50
09		120 N	41	-0-	-79	-0-	41 2		N	-0-			50
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-			50
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			50
*12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			1,052										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			125
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			125
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			125
04		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-			125
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			125
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			125
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			125
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			125
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
*12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			125
TOTAL GAS PROD:			27										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
03		279 N	177	-0-	-102	-0-	177 2		N	-0-			-0-
04		300 N	186	-0-	-114	-0-	186 2		N	-0-			-0-
05		279 N	188	-0-	-91	-0-	188 2		N	-0-			-0-
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
11		270 N	198	-0-	-72	-0-	198 2		N	-0-			-0-
12		527 N	154	-0-	-373	-0-	154 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,268										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARY-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		16107 332	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629								
HENSLLEY		WELL #:		5	RRCID ->	112861	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5286 - 5301	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	351	-0-	-52	-0-	351 2		N	-0-		115
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		115
03		372 N	179	-0-	-193	-0-	179 2		N	-0-		115
04		330 N	243	-0-	-87	-0-	243 2		N	-0-		115
05		372 N	157	-0-	-215	-0-	157 2		N	-0-		115
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		115
07		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		N	-0-		115
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		115
09		330 N	160	-0-	-170	-0-	160 2		N	-0-		115
10		248 N	169	-0-	-79	-0-	169 2		N	-0-		115
11		210 N	81	-0-	-129	-0-	81 2		N	-0-		115
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-		115
TOTAL GAS PROD:		2,597				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANGER OPERATING CO.		691776		WELL #:		1	RRCID ->	074369	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	5367	PERF. N/A
STOCKDALE													
01		930 N	898	-0-	-32	-0-	898 2		N	-0-		9	
02		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-		9	
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-		9	
04		870 N	841	-0-	-29	-0-	840 2	1 9	N	1	8	9	
05		837 N	806	-0-	-31	-0-	800 2	6 9	N	5	8	9	
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-		9	
07		868 N	732	-0-	-136	-0-	732 2		N	-0-		9	
08		806 N	713	-0-	-93	-0-	711 2	2 9	N	2	8	9	
09		780 N	778	-0-	-2	-0-	778 2		N	-0-		9	
10		744 N	702	-0-	-42	-0-	702 2		N	-0-		9	
11		690 N	337	-0-	-353	-0-	337 2		N	-0-		9	
*12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		9	
TOTAL GAS PROD:		8,930				TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.)		16109 500		WELL #:		1	RRCID ->	149421	COMPL. DATE	03/22/1984	TOTAL DEPTH	5312	PERF. N/A
RANGER OPERATING CO.		691776											
SEWELL-BUFFALO WALLOW													
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		29	
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		29	
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		29	
04		270 N	243	-0-	-27	-0-	243 2		N	-0-		29	
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		29	
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		29	
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		29	
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		29	
09		300 N	218	-0-	-82	-0-	218 2		N	-0-		29	
10		341 N	235	-0-	-106	-0-	235 2		N	-0-		29	
11		300 N	245	-0-	-55	-0-	245 2		N	-0-		29	
*12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		29	
TOTAL GAS PROD:		3,170				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.)		//CONT.//		16109 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	-0-	-0-	-1	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-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:		-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		203 N	203	-0-	-0-	203 3		N	-0-			4
02		174 N	165	-0-	-9	165 3		N	-0-			4
03		233 N	233	-0-	-0-	233 3		N	-0-			4
04		220 N	220	-0-	-0-	220 3		N	-0-			4
05		249 N	249	-0-	-0-	249 3		N	-0-			4
06		240 N	218	-0-	-22	218 3		N	-0-			4
07		217 N	77	-0-	-140	77 3		N	-0-			4
08		280 N	280	-0-	-0-	280 3		N	-0-			4
09		210 N	58	-0-	-152	58 3		N	-0-			4
10		231 N	231	-0-	-0-	231 3		N	-0-			4
11		360 N	250	-0-	-110	250 3		N	-0-			4
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		2,184				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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	291	-0-	-112	291 3		N	-0-			34
02		348 N	219	-0-	-129	218 3	1 9	N	1			35
03		424 N	424	-0-	-0-	424 3		N	-0-			35
04		334 N	334	-0-	-0-	334 3		N	-0-			35
05		311 N	311	-0-	-0-	311 3		N	-0-			35
06		420 N	322	-0-	-98	322 3		N	-0-			35
07		341 N	307	-0-	-34	307 3		N	-0-			35
08		364 N	364	-0-	-0-	364 3		N	-0-			35
09		330 N	294	-0-	-36	294 3		N	-0-			35
10		403 N	297	-0-	-106	258 3	39 9	N	35			70
11		360 N	345	-0-	-15	289 3	56 9	N	51			121
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			121
TOTAL GAS PROD:		3,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		87				

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	
01		465 N	336	-0-	-129	-0-	336	3			N	83	
02		348 N	256	-0-	-92	-0-	253	3		3	N	86	
03		372 N	303	-0-	-69	-0-	300	3		3	9	N	89
04		330 N	281	-0-	-49	-0-	279	3		2	9	N	91
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	91	
06		300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	91	
07		279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	91	
08		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	91	
09		300 N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	91	
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	251	3	102	9	N	184	
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	184	
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	184	
TOTAL GAS PROD:			3,210			TOTAL CONDENSATE PROD:			101				

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A													
01		1860 N	1725	-0-	-135	-0-	1721	3		4	9	N	151
02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1526	3		14	9	N	164
03		1705 N	1632	-0-	-73	-0-	1623	3		9	9	N	172
04		1680 N	1586	-0-	-94	-0-	1584	3		2	9	N	174
05		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3				N	174
06		1590 N	1479	-0-	-111	-0-	1479	3				N	174
07		1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1540	3				N	174
08		1643 N	1547	-0-	-96	-0-	1547	3				N	174
09		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3				N	174
10		1643 N	1535	-0-	-108	-0-	1425	3	110	9	N	274	
11		1500 N	1489	-0-	-11	-0-	1483	3		6	9	N	279
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-						N	279
TOTAL GAS PROD:			17,286			TOTAL CONDENSATE PROD:			132				

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252													
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3				N	83
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3				N	83
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3				N	83
04		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3				N	83
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3				N	83
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3				N	83
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3				N	83
08		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3				N	83
09		210 N	79	-0-	-131	-0-	79	3				N	83
10		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3				N	83
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	83
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	83
TOTAL GAS PROD:			2,992			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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		372 #	96	-0-	-276	-0-	10	1	86	2	N	-0-
02		382 R	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	2	N	-0-
03		372 #	173	-0-	-199	-0-	4	1	169	2	N	-0-
04		360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-
05		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-
06		390 #	340	-0-	-50	-0-	71	1	269	2	N	-0-
07		403 #	376	-0-	-27	-0-	88	1	288	2	N	-0-
08		197 R	197	-0-	-0-	-0-	49	1	148	2	N	-0-
09		74 R	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-
10		416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-
11		360 #	98	-0-	-262	-0-	98	2			N	-0-
12		372 #	27	-0-	-345	-0-	27	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,179		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOUSE, M. J.			WELL #:	2	RRCID ->	115861	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4893 - 5122
01		981 R	981	-0-	-0-	-0-	105	1	876	2	N	-0-
02		1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	126	1	1021	2	N	-0-
03		1302 #	995	-0-	-307	-0-	24	1	971	2	N	-0-
04		1260 #	989	-0-	-271	-0-	87	1	902	2	N	-0-
05		1240 #	776	-0-	-464	-0-	776	2			N	-0-
06		1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	262	1	990	2	N	-0-
07		1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	330	1	1078	2	N	-0-
08		1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	295	1	886	2	N	-0-
09		990 #	934	-0-	-56	-0-	103	1	831	2	N	-0-
10		1395 #	1162	-0-	-233	-0-	1162	2			N	-0-
11		1350 #	947	-0-	-403	-0-	947	2			N	-0-
12		1395 #	949	-0-	-446	-0-	949	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,721		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CRAFT-JONES			WELL #:	1	RRCID ->	123237	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4926 - 4932
01		465 #	367	-0-	-98	-0-	37	1	306	2	N	74
02		435 #	395	-0-	-40	-0-	24	9	40	1	N	107
03		465 #	458	-0-	-7	-0-	36	9	11	1	N	143
04		486 R	486	-0-	-0-	-0-	40	9	40	1	N	171
05		528 R	528	-0-	-0-	-0-	31	9	488	2	N	207
06		571 R	571	-0-	-0-	-0-	113	1	426	2	N	71
07		602 R	602	-0-	-0-	-0-	32	9	134	1	N	100
08		611 R	611	-0-	-0-	-0-	142	1	428	2	N	137
09		503 R	503	-0-	-0-	-0-	41	9	52	1	N	163
10		476 R	476	-0-	-0-	-0-	29	9	53	1	N	198
11		450 #	419	-0-	-31	-0-	39	9	94	1	N	52
12		465 #	273	-0-	-192	-0-	21	9	38	1	N	84
TOTAL GAS PROD:			5,689		TOTAL CONDENSATE PROD:			362				

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 #	325	-0-	-202	-0-	258	3	67	9	N	61		261
02	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1015	3	20	9	N	18	171 1	108
03	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1045	3	11	9	N	10		118
04	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1056	3	33	9	N	30		148
05	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1075	3	29	9	N	26		174
06	1264 R	1264	-0-	-0-	-0-	1256	3	8	9	N	7		181
07	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	975	3	45	9	N	41	163 1	59
08	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1104	3	7	9	N	6		65
09	773 R	773	-0-	-0-	-0-	762	3	11	9	N	10		75
10	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1021	3	33	9	N	30		105
11	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1030	3	55	9	N	50		155
*12	995 R	995	-0-	-0-	-0-	977	3	18	9	N	16		171
TOTAL GAS PROD:		11,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		305							

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLIVA, PAUL 209380
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 083424 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5832 - 5865

01	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-		21
02	145 #	112	-0-	-33	-0-	112	3			N	-0-		21
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		21
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		21
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		21
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		21
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21 7	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2016 - P/A 08/10/16													
TOTAL GAS PROD:		314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

01	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-		21
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-		21
03	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-		21
04	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-		21
05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-		21
06	180 #	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-		21
07	186 #	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-		21
08	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-		21
09	180 #	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-		21
10	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-		21
11	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-		21
*12	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		1,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CATLIN (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		16359 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK				
DECLIVA, PAUL		//CONT.//		209380							
PRICE	WELL #:	1	RRCID ->	096297	COMPL. DATE	07/24/1981	TOTAL DEPTH	6189	PERF.	5820 -	5836
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		644 R	644	-0-	-0-	-0-	644 3				98
02		555 R	555	-0-	-0-	-0-	555 3				98
03		589 #	455	-0-	-134	-0-	455 3				98
04		709 R	709	-0-	-0-	-0-	709 3				98
05		651 #	645	-0-	-6	-0-	645 3				98
06		630 #	474	-0-	-156	-0-	474 3				98
07		744 #	397	-0-	-347	-0-	397 3				98
08		744 #	444	-0-	-300	-0-	444 3				98
09		720 #	140	-0-	-580	-0-	140 3				98
10		690 R	690	-0-	-0-	-0-	690 3				98
11		713 R	713	-0-	-0-	-0-	713 3				98
*12		731 R	731	-0-	-0-	-0-	731 3				98
TOTAL GAS PROD:		6,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	201462	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	5767 -	5776
01		409 R	409	-0-	-0-	-0-	400 3	9 9	N	8	161	0	34
02		442 R	442	-0-	-0-	-0-	391 3	51 9	N	46			80
03		472 R	472	-0-	-0-	-0-	438 3	34 9	N	31			111
04		461 R	461	-0-	-0-	-0-	435 3	26 9	N	24			135
05		465 #	459	-0-	-6	-0-	437 3	22 9	N	20			155
06		450 #	421	-0-	-29	-0-	398 3	23 9	N	21			176
07		471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			176
08		482 R	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			176
09		450 #	379	-0-	-71	-0-	379 3		N	-0-	147	0	29
10		476 R	476	-0-	-0-	-0-	466 3	10 9	N	9			38
11		480 #	468	-0-	-12	-0-	451 3	17 9	N	15			53
12		496 #	483	-0-	-13	-0-	466 3	17 9	N	15			68
TOTAL GAS PROD:		5,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		189							

DELFIN OPERATING, LLC		212175		WELL #:	1	RRCID ->	034006	COMPL. DATE	02/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5829 -	5839
01		899 #	216	-0-	-683	-0-	209 2	7 9	N	6				164
02		831 R	831	-0-	-0-	-0-	818 2	13 9	N	12				176
03		999 R	999	-0-	-0-	-0-	997 2	2 9	N	2				178
04		1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1006 2	7 9	N	6				184
05		899 #	728	-0-	-171	-0-	715 2	13 9	N	12				196
06		870 #	346	-0-	-524	-0-	333 2	13 9	N	12	170	1		38
07		1054 #	974	-0-	-80	-0-	965 2	9 9	N	8				46
08		1054 #	777	-0-	-277	-0-	770 2	7 9	N	6				52
09		1020 #	640	-0-	-380	-0-	634 2	6 9	N	5				57
10		961 #	586	-0-	-375	-0-	580 2	6 9	N	5				62
11		930 #	326	-0-	-604	-0-	318 2	8 9	N	7				69
12		961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT				69
TOTAL GAS PROD:		7,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		81								

CATLIN (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 16359 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
DELFIN OPERATING, LLC		//CONT.// 212175										
CATLIN, L. E.		WELL #: 1		RRCID -> 100902		COMPL. DATE 01/14/1957		TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 #	672	-0-	-382	-0-	654	2	18	9	N	16	96
02	642 R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-	3
03	651 #	639	-0-	-12	-0-	624	2	15	9	N	14	17
04	630 #	510	-0-	-120	-0-	501	2	9	9	N	8	25
05	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-	25
06	660 #	239	-0-	-421	-0-	235	2	4	9	N	4	29
07	682 #	232	-0-	-450	-0-	228	2	4	9	N	4	33
08	791 R	791	-0-	-0-	-0-	785	2	6	9	N	5	38
09	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1040	2	7	9	N	6	44
10	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1420	2	8	9	N	7	51
*11	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1140	2	8	9	N	7	58
12	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	58
TOTAL GAS PROD:		8,192				TOTAL CONDENSATE PROD:		71				

CATLIN, L. E.		WELL #: 2		RRCID -> 269969		COMPL. DATE 07/03/1958		TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791				
01	1085 #	538	-0-	-547	-0-	524	2	14	9	N	13	91
02	812 #	744	-0-	-68	-0-	730	2	14	9	N	13	24
03	651 #	643	-0-	-8	-0-	630	2	13	9	N	12	36
04	647 R	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5	41
05	775 #	474	-0-	-301	-0-	450	2	24	9	N	22	63
06	750 #	677	-0-	-73	-0-	676	2	1	9	N	1	64
07	806 #	565	-0-	-241	-0-	559	2	6	9	N	5	69
08	819 R	819	-0-	-0-	-0-	815	2	4	9	N	4	73
09	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1101	2	6	9	N	5	78
10	1415 R	1415	-0-	-0-	-0-	1408	2	7	9	N	6	84
*11	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1145	2	6	9	N	5	89
12	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	89
TOTAL GAS PROD:		8,780				TOTAL CONDENSATE PROD:		91				

WINFIELD OPERATING COMPANY		931940		RRCID -> 187171		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794				
LONG, LUTHER J.		WELL #: 3										
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			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	170	-0-	170	-0-	170	3			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	170				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		469				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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

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	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 2		N	-0-			-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			-0-
10	527 N	483	-0-	-44	-0-	483 2		N	-0-			-0-
11	570 N	447	-0-	-123	-0-	447 2		N	-0-			-0-
12	558 N	467	-0-	-91	-0-	467 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAUGHLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16421 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
PANEREX, INC. 637960
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 115151 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5736 - 5901

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2017 - P/A 01/23/2017												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHALK HILL, E. (CONGL.)		16760 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ARCHER							
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665													
MEDDERS		WELL #: 3		RRCID -> 219738		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 4998 - 5512			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

MEDDERS		WELL #: 2		RRCID -> 219739		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5621		PERF. 5554 - 5569	
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-		3
02	319 N	220	-0-	-99	-0-	220	2			N	-0-		3
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-		3
04	300 N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-		3
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-		3
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-		3
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	2 1	1
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-		1
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-		1
10	248 N	162	-0-	-86	-0-	161	2	1	9	N	1		2
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-		2
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	171	2	1	9	N	1		3

TOTAL GAS PROD: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 219740		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 5504 - 5520	
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	271	2	11	9	N	10		101
02	261 N	201	-0-	-60	-0-	192	2	9	9	N	8		109
03	279 N	206	-0-	-73	-0-	202	2	4	9	N	4		113
04	270 N	199	-0-	-71	-0-	192	2	7	9	N	6		119
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	197	2	7	9	N	6		125
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	190	2	9	9	N	8		133
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	176	2	12	9	N	11	65 1	79
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	233	2	7	9	N	6		85
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	213	2	8	9	N	7		92
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	195	2	7	9	N	6		98
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	260	2	9	9	N	8		106
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	263	2	6	9	N	5		111

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.)		17050 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
ATLAS BARNETT, LLC		036556														
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 12		RRCID -> 243918		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2	N	-0-	-0-						
02	319 N	291	-0-	-28	-0-	291	2	N	-0-	-0-						
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-						
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-						
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-						
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	-0-						
07	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	2	N	-0-	-0-						
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-	-0-						
09	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	2	N	-0-	-0-						
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2	N	-0-	-0-						
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-						
12	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		2,981				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHERRYHOMES "M"		WELL #: 2		RRCID -> 268636		COMPL. DATE 11/10/1981		TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421								
01	930 N	503	-0-	-427	-0-	503	2	N	-0-	2						
02	870 N	659	-0-	-211	-0-	659	2	N	-0-	2						
03	930 N	456	-0-	-474	-0-	456	2	N	-0-	2						
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-	2						
05	713 N	406	-0-	-307	-0-	406	2	N	-0-	2						
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	2						
07	527 N	175	-0-	-352	-0-	175	2	N	-0-	2						
08	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	2	N	-0-	2						
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	2						
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	2						
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	2						
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	2						
TOTAL GAS PROD:		3,632				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.)		//CONT.//		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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6 N	6	-0-	-0-	6	2	N	-0-		11
02		58 N	4	-0-	-54	4	2	N	-0-		11
03		45 N	45	-0-	-0-	45	2	N	-0-		11
04		73 N	73	-0-	-0-	73	2	N	-0-		11
05		89 N	89	-0-	-0-	89	2	N	-0-		11
06		182 N	182	-0-	-0-	182	2	N	-0-		11
07		253 N	253	-0-	-0-	253	2	N	-0-		11
08		222 N	222	-0-	-0-	222	2	N	-0-		11
09		180 N	178	-0-	-2	178	2	N	-0-		11
10		248 N	156	-0-	-92	156	2	N	-0-		11
11		210 N	160	-0-	-50	160	2	N	-0-		11
*12		187 N	187	-0-	-0-	187	2	N	-0-		11
TOTAL GAS PROD:		1,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		WELL #:	3	RRCID -> 213718	COMPL. DATE 10/29/2005	TOTAL DEPTH 5525	PERF. 5014	- 5020	
CHERRYHOMES, MIKE "A"											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1217 N	1217	-0-	-0-	1205	3	12	9	Y	111
02		1336 N	1336	-0-	-0-	1324	3	12	9	Y	122
03		1398 N	1398	-0-	-0-	1398	3			Y	122
04		1319 N	1319	-0-	-0-	1319	3			Y	122
05		1376 N	1376	-0-	-0-	1376	3			Y	122
06		1351 N	1351	-0-	-0-	1351	3			Y	122
07		1240 N	1177	-0-	-63	1177	3			Y	122
08		1240 N	1059	-0-	-181	1059	3			Y	122
09		1200 N	1056	-0-	-144	1056	3			Y	122
10		1178 N	991	-0-	-187	991	3			Y	122
11		1020 N	891	-0-	-129	891	3			Y	122
12		1085 N	689	-0-	-396	689	3			Y	122
TOTAL GAS PROD:		13,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		22					

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		2	RRCID -> 213719	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4992	- 5002		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	102	-0-	-22	95	3	7	9	Y	28
02		98 N	98	-0-	-0-	92	3	6	9	Y	33
03		106 N	106	-0-	-0-	106	3			Y	33
04		123 N	123	-0-	-0-	123	3			Y	33
05		113 N	113	-0-	-0-	113	3			Y	33
06		100 N	100	-0-	-0-	100	3			Y	33
07		133 N	133	-0-	-0-	133	3			Y	33
08		162 N	162	-0-	-0-	162	3			Y	33
09		166 N	166	-0-	-0-	166	3			Y	33
10		174 N	174	-0-	-0-	174	3			Y	33
11		165 N	165	-0-	-0-	165	3			Y	33
12		186 N	147	-0-	-39	147	3			Y	33
TOTAL GAS PROD:		1,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.)		//CONT.//		17050 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK						
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764										
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	213721	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5014 -	5022	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	112 3	7 9	Y	6				29
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	98 3	6 9	Y	5				34
03		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		Y	-0-				34
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		Y	-0-				34
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		Y	-0-				34
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-				34
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-				34
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-				34
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-				34
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-				34
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-				34
12		186 N	141	-0-	-45	-0-	141 3		Y	-0-				34
TOTAL GAS PROD:		1,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

CHERRYHOMES "Y"		WELL #:		3	RRCID ->	273694	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5500 -	5505	
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-	
02		87 N	74	-0-	-13	-0-	74 3		N	-0-			-0-	
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-	
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-	
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-	
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-			-0-	
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-	
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-	
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		N	-0-			-0-	
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 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:		1,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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	
01		1240 N	1233	-0-	-7	-0-	1233 3		N	-0-			55	
02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		N	-0-			55	
03		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-			55	
04		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-			55	
05		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		N	-0-			55	
06		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3		N	-0-			55	
07		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3		N	-0-			55	
08		3100 N	3495	-0-	395	395	3495 3		N	-0-			55	
09		3000 N	3313	-0-	313	708	3313 3		N	-0-			55	
10		3100 N	3374	-0-	274	982	3374 3		N	-0-			55	
11		3354	3354	-0-	-0-	982	3354 3		N	-0-			55	
*12		3105	3105	-0-	-0-	982	3105 3		N	-0-			55	
TOTAL GAS PROD:		27,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	Y	-0-			109
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	Y	-0-			109
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	Y	-0-			109
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	Y	-0-			109
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	Y	-0-			109
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	Y	-0-			109
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	Y	-0-			109
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	Y	-0-			109
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	Y	-0-			109
10	372 N	269	-0-	-103	-0-	269	3	Y	-0-			109
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-			109
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			109
TOTAL GAS PROD:		4,161		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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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				
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3	N	-0-			84
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106	3	N	-0-			84
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			84
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			84
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-			84
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-			84
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-			84
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-			84
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-			84
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-			84
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-			84
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		1,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHICO, EAST		//CONT.//		17629 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE				
KND OIL & GAS, LLC		//CONT.//		470757								
SINGLETON		WELL #:		1	RRCID ->	201400	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5648 - 5690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3	N	-0-			44
02		174 N	169	-0-	-5	-0-	169 3	N	-0-			44
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			44
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			44
05		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-			44
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3	N	-0-			44
07		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-			44
08		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-			44
09		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3	N	-0-			44
10		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-			44
11		180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3	N	-0-			44
12		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3	N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		2,046		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-			-0-
02		493 N	396	-0-	-97	-0-	396 2	N	-0-			-0-
03		496 N	211	-0-	-285	-0-	211 2	N	-0-			-0-
04		510 N	158	-0-	-352	-0-	158 2	N	-0-			-0-
05		434 N	168	-0-	-266	-0-	168 2	N	-0-			-0-
06		210 N	154	-0-	-56	-0-	154 2	N	-0-			-0-
07		155 N	89	-0-	-66	-0-	89 2	N	-0-			-0-
08		155 N	65	-0-	-90	-0-	65 2	N	-0-			-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRIAR ENERGY CORPORATION		090877		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
HINES		WELL #:		1	RRCID ->	201709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	5582 - 5588
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	399	-0-	-97	-0-	381 3	18 9	N	16	142 1	16
02		435 N	411	-0-	-24	-0-	398 3	13 9	N	12		28
03		434 N	405	-0-	-29	-0-	395 3	10 9	N	9		37
04		390 N	389	-0-	-1	-0-	381 3	8 9	N	7		44
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	496 3	15 9	N	14		58
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	476 3	14 9	N	13		71
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	482 3	17 9	N	15		86
08		496 N	442	-0-	-54	-0-	412 3	30 9	N	27		113
09		480 N	418	-0-	-62	-0-	418 3		N	-0-	56 1	57
10		496 N	415	-0-	-81	-0-	415 3		N	-0-		57
11		420 N	406	-0-	-14	-0-	406 3		N	-0-		57
12		434 N	350	-0-	-84	-0-	350 3		N	-0-		57
TOTAL GAS PROD:		5,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		113						

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368															
APPLING, VERON															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1020	2	10	9	N	9			102
02		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	999	2	19	9	N	17			119
03		1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1074	2	39	9	N	35	41	1	113
04		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1063	2	19	9	N	17	110	1	20
05		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1190	2	12	9	N	11			31
06		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	N	10			41
07		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1185	2	22	9	N	20			61
08		1209 N	1015	-0-	-194	-0-	1015	2			N	-0-			61
09		1200 N	1065	-0-	-135	-0-	1058	2	7	9	N	6			67
10		1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1124	2	11	9	N	10			77
11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	2	8	9	N	7	83	1	1
12		1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1059	2	18	9	N	16			17
TOTAL GAS PROD:		13,191				TOTAL CONDENSATE PROD:		158							

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954										TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624					
01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	124	1	768	2	N	21			117
02		898 N	898	-0-	-0-	-0-	112	1	762	2	N	22			139
03		939 N	939	-0-	-0-	-0-	124	1	802	2	N	12	143	1	8
04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	120	1	794	2	N	24			32
05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	124	1	913	2	N	26			58
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	120	1	885	2	N	10			68
07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	130	1	943	2	N	47	84	1	31
08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	120	1	881	2	N	17			48
09		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	115	1	872	2	N	24			72
10		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	124	1	909	2	N	31			103
11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	100	1	806	2	N	14	86	1	31
*12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	95	1	792	2	N	15			46
TOTAL GAS PROD:		11,824				TOTAL CONDENSATE PROD:		263							

KND OIL & GAS, LLC 470757 HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983										TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832					
01		155 N	66	-0-	-89	-0-	65	3	1	9	N	1			41
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			41
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			41
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			41
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			41
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			41
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			41
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			41
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		156				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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			93
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			93
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			93
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-			93
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			93
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-			93
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-			93
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	978 2	2 9	N	2	72 1		23
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			23
10	992 N	941	-0-	-51	-0-	940 2	1 9	N	1			24
11	960 N	921	-0-	-39	-0-	900 2	21 9	N	19			43
12	930 N	879	-0-	-51	-0-	879 2		N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		10,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

PENNY, RALPH E.		652335		RRCID -> 123238		COMPL. DATE 11/20/1986		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5760 - 5770		
DAHLSTROM, RALPH V.		WELL #: 4										
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45 3		N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3		N	-0-			-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3		N	-0-			-0-
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 194992		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 5392 - 5670		
CHAMBERS		WELL #: 1										
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.//										17634 264 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954									
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01		930 N	841	-0-	-89	-0-	465	1	376	3	N	-0-		97					
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	435	1	318	3	N	-0-		97					
03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	465	1	386	3	N	-0-		97					
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	450	1	404	3	N	-0-		97					
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	465	1	490	3	N	-0-		97					
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	450	1	636	3	N	-0-		97					
07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	465	1	398	3	N	-0-		97					
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	465	1	373	3	N	-0-		97					
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	450	1	253	3	N	-0-		97					
10		868 N	752	-0-	-116	-0-	465	1	287	3	N	-0-		97					
11		810 N	797	-0-	-13	-0-	450	1	347	3	N	-0-		97					
*12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	465	1	283	3	N	-0-		97					
TOTAL GAS PROD:			10,041			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

HALMAN-SMITH "A"										WELL #:	2	RRCID ->	146909	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	5460 - 5614
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3		N	-0-			-0-					
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-					
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-					
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-					
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-					
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-					
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-					
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-					
09		480 N	217	-0-	-263	-0-	217	3		N	-0-			-0-					
10		403 N	215	-0-	-188	-0-	215	3		N	-0-			-0-					
11		330 N	244	-0-	-86	-0-	244	3		N	-0-			-0-					
*12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:			3,643			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SEALY "A"										WELL #:	3	RRCID ->	148567	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	5712 - 5776
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-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							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.//		916954													
DAVENPORT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175766		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-		465	1	13	3	Y	-0-		-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-		435	1	17	3	Y	-0-		-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-		465	1	5	3	Y	-0-		-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-		450	1			Y	-0-		-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-		465	1			Y	-0-		-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-		450	1			Y	-0-		-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-		465	1			Y	-0-		-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-		465	1			Y	-0-		-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-		450	1			Y	-0-		-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-		465	1			Y	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-		450	1			Y	-0-		-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-		465	1			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,525		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	310 #	227	-0-	-83	-0-	-0-		227	3			N	-0-		33
02	290 #	209	-0-	-81	-0-	-0-		209	3			N	-0-		33
03	279 #	218	-0-	-61	-0-	-0-		218	3			N	-0-		33
04	270 #	195	-0-	-75	-0-	-0-		195	3			N	-0-		33
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	-0-		220	3			N	-0-		33
06	218 R	218	-0-	-0-	-0-	-0-		218	3			N	-0-		33
07	217 #	215	-0-	-2	-0-	-0-		215	3			N	-0-		33
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	-0-		226	3			N	-0-		33
09	222 R	222	-0-	-0-	-0-	-0-		222	3			N	-0-		33
10	219 R	219	-0-	-0-	-0-	-0-		219	3			N	-0-		33
*11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	-0-		221	3			N	-0-		33
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-						N	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		2,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MOTLEY, VALTON		WELL #: 3		RRCID -> 173241		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523														
SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03		155 #	33	-0-	-122	-0-	33	3		N	-0-			-0-
04		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
06		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
07		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
08		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
09		236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
10		217 #	165	-0-	-52	-0-	165	3		N	-0-			-0-
11		210 #	110	-0-	-100	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,871			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841														
01		217 #	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			35
02		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			35
03		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			35
04		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			35
05		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			35
06		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			35
07		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			35
08		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			35
09		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			35
10		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			35
11		210 #	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			35
12		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:			2,411			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														
01		496 #	353	-0-	-143	-0-	353	2		N	-0-			78
02		464 #	369	-0-	-95	-0-	369	2		N	-0-			78
03		496 #	462	-0-	-34	-0-	462	2		N	-0-			78
04		493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			78
05		544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			78
06		489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			78
07		496 #	495	-0-	-1	-0-	495	2		N	-0-			78
08		558 #	464	-0-	-94	-0-	464	2		N	-0-			78
09		540 #	488	-0-	-52	-0-	488	2		N	-0-			78
10		558 #	516	-0-	-42	-0-	516	2		N	-0-			78
11		490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			78
*12		509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:			5,672			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE																	
BUD OIL, INC. 106343																	
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		62 #	-0-	-0-	-62	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02		29 #	24	-0-	-5	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*12		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			424			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-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-								

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-		
02		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-		
03		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-		
04		120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-		
05		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-		
06		120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-		
07		124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-		
08		124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-		
09		120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-		
10		124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-		
11		120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-		
12		124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,391															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

01		465 #	146	-0-	-319	-0-	93	1	53	3	Y	-0-					-0-		
02		348 #	183	-0-	-165	-0-	87	1	96	3	Y	-0-					-0-		
03		372 #	235	-0-	-137	-0-	93	1	142	3	Y	-0-					-0-		
04		300 #	213	-0-	-87	-0-	90	1	123	3	Y	-0-					-0-		
05		248 #	213	-0-	-35	-0-	93	1	120	3	Y	-0-					-0-		
06		188 R	188	-0-	-0-	-0-	90	1	98	3	Y	-0-					-0-		
07		173 R	173	-0-	-0-	-0-	93	1	80	3	Y	-0-					-0-		
08		176 R	176	-0-	-0-	-0-	93	1	83	3	Y	-0-					-0-		
09		218 R	218	-0-	-0-	-0-	90	1	128	3	Y	-0-					-0-		
10		255 R	255	-0-	-0-	-0-	93	1	162	3	Y	-0-					-0-		
11		266 R	266	-0-	-0-	-0-	90	1	176	3	Y	-0-					-0-		
*12		209 R	209	-0-	-0-	-0-	93	1	116	3	Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,475															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

01		1209 #	949	-0-	-260	-0-	929	3	20	9	Y	18					31		
02		1131 #	980	-0-	-151	-0-	967	3	13	9	Y	12					43		
03		1209 #	1002	-0-	-207	-0-	994	3	8	9	Y	7					50		
04		1110 #	843	-0-	-267	-0-	843	3			Y	-0-	42	1			8		
05		1085 #	1050	-0-	-35	-0-	1041	3	9	9	Y	8	1	1			15		
06		1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1045	3	13	9	Y	12					27		
07		1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					27		
08		1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					27		
09		1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1016	3	2	9	Y	2					29		
10		997 R	997	-0-	-0-	-0-	994	3	3	9	Y	3					32		
11		960 #	922	-0-	-38	-0-	919	3	3	9	Y	3					35		
12		1054 #	893	-0-	-161	-0-	884	3	9	9	Y	8	29	1			14		
TOTAL GAS PROD:			11,816															TOTAL CONDENSATE PROD:	73

OIL AND GAS DIVISION

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1457 #	873	-0-	-584	-0-	-0-	852	3	21	9	Y	19						69
02		1363 #	953	-0-	-410	-0-	-0-	931	3	22	9	Y	20						89
03		1457 #	1118	-0-	-339	-0-	-0-	1098	3	20	9	Y	18						107
04		1410 #	1161	-0-	-249	-0-	-0-	1135	3	26	9	Y	24						131
05		1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	3	18	9	Y	16	119	1				28
06		1754 R	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	3	25	9	Y	23						51
07		1868 R	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	1839	3	29	9	Y	26	25	1				52
08		1642 R	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	3	10	9	Y	9						61
09		1589 R	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	3	20	9	Y	18						79
10		1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	3	21	9	Y	19						98
11		1526 R	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1495	3	31	9	Y	28	47	1				79
*12		1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	3	15	9	Y	14	75	1				18
TOTAL GAS PROD:			17,030			TOTAL CONDENSATE PROD:			234										

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898																			
01		248 #	242	-0-	-6	-0-	-0-	242	3			Y	-0-						5
02		283 R	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-						5
03		309 R	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-						5
04		300 R	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-						5
05		310 R	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-						5
06		270 #	267	-0-	-3	-0-	-0-	267	3			Y	-0-						5
07		279 #	259	-0-	-20	-0-	-0-	259	3			Y	-0-						5
08		279 #	255	-0-	-24	-0-	-0-	255	3			Y	-0-						5
09		270 #	248	-0-	-22	-0-	-0-	248	3			Y	-0-						5
10		279 #	240	-0-	-39	-0-	-0-	240	3			Y	-0-						5
11		278 R	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-						5
*12		279 R	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-						5
TOTAL GAS PROD:			3,270			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885																			
01		886 R	886	-0-	-0-	-0-	-0-	884	3	2	9	Y	2						15
02		872 R	872	-0-	-0-	-0-	-0-	858	3	14	9	Y	13						28
03		917 R	917	-0-	-0-	-0-	-0-	914	3	3	9	Y	3						31
04		875 R	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-	31	1				-0-
05		926 R	926	-0-	-0-	-0-	-0-	922	3	4	9	Y	4	1	1				3
06		916 R	916	-0-	-0-	-0-	-0-	910	3	6	9	Y	5						8
07		930 #	891	-0-	-39	-0-	-0-	891	3			Y	-0-						8
08		930 #	852	-0-	-78	-0-	-0-	852	3			Y	-0-						8
09		900 #	858	-0-	-42	-0-	-0-	857	3	1	9	Y	1						9
10		930 #	866	-0-	-64	-0-	-0-	863	3	3	9	Y	3						12
11		900 #	840	-0-	-60	-0-	-0-	837	3	3	9	Y	3						15
12		868 #	857	-0-	-11	-0-	-0-	851	3	6	9	Y	5	13	1				7
TOTAL GAS PROD:			10,556			TOTAL CONDENSATE PROD:			39										

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2077 #	1824	-0-	-253	-0-		1812	3	12	9	24
02		1943 #	1512	-0-	-431	-0-		1480	3	32	9	53
03		2077 #	1957	-0-	-120	-0-		1946	3	11	9	63
04		1950 #	1745	-0-	-205	-0-		1745	3			3
05		1984 #	1635	-0-	-349	-0-		1622	3	13	9	13
06		2054 R	2054	-0-	-0-	-0-		2036	3	18	9	29
07		1953 #	1903	-0-	-50	-0-		1900	3	3	9	32
08		1953 #	1876	-0-	-77	-0-		1876	3			3
09		2087 R	2087	-0-	-0-	-0-		2072	3	15	9	16
10		1984 #	1945	-0-	-39	-0-		1937	3	8	9	23
11		2158 R	2158	-0-	-0-	-0-		2144	3	14	9	36
12		1240 #	1034	-0-	-206	-0-		1030	3	4	9	7
TOTAL GAS PROD:			21,730				TOTAL CONDENSATE PROD:			119		

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-		57	1	1027	3	10
02	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-		50	1	963	3	17
03	1085	#	524	-0-	-561	-0-		28	1	494	3	19
04	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-		58	1	1023	3	21
05	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-		62	1	1097	3	24
06	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-		56	1	1040	3	25
07	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-		59	1	1021	3	25
08	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-		58	1	1016	3	5
09	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-		61	1	1042	3	10
10	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-		7	1	1085	3	12
11	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-		7	1	1046	3	13
*12	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-		7	1	1017	3	15
TOTAL GAS PROD:			12,411				TOTAL CONDENSATE PROD:			28		

OIL AND GAS DIVISION

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	98	1	1094	3	Y	15	44
02	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	17	9	138	1	Y	50	94
03	1116 #	677	-0-	-439	-0-	55	9	63	1	Y	12	106
04	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	13	9	132	1	Y	26	132
05	1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	29	9	130	1	Y	29	107
06	1410 #	1375	-0-	-35	-0-	32	9	129	1	Y	29	136
*07	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	32	9	135	1	Y	45	32
08	1457 #	1443	-0-	-14	-0-	50	9	136	1	Y	34	66
09	1410 #	1215	-0-	-195	-0-	37	9	115	1	Y	18	84
10	1457 #	1365	-0-	-92	-0-	20	9	119	1	Y	33	117
11	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	36	9	127	1	Y	41	30
12	1271 #	1112	-0-	-159	-0-	45	9	98	1	Y	15	45
						17	9					
TOTAL GAS PROD:		15,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		347						

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	328 R	328	-0-	-0-	-0-	105	1	223	3	N	-0-	-0-
02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	100	1	209	3	N	-0-	-0-
03	330 R	330	-0-	-0-	-0-	106	1	224	3	N	-0-	-0-
04	323 R	323	-0-	-0-	-0-	103	1	216	3	N	4	-0-
05	332 R	332	-0-	-0-	-0-	4	9	105	1	N	1	-0-
06	320 R	320	-0-	-0-	-0-	1	9	102	1	N	-0-	-0-
07	327 R	327	-0-	-0-	-0-	106	1	221	3	N	-0-	-0-
08	326 R	326	-0-	-0-	-0-	106	1	220	3	N	-0-	-0-
09	315 R	315	-0-	-0-	-0-	102	1	213	3	N	-0-	-0-
10	329 R	329	-0-	-0-	-0-	95	1	234	3	N	-0-	-0-
11	321 R	321	-0-	-0-	-0-	92	1	229	3	N	-0-	-0-
*12	334 R	334	-0-	-0-	-0-	95	1	239	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	744 #	645	-0-	-99	-0-	637	3	8	9	N	7	27
02	696 #	668	-0-	-28	-0-	649	3	19	9	N	17	44
03	744 #	668	-0-	-76	-0-	658	3	10	9	N	9	53
04	690 #	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-	6
05	713 #	708	-0-	-5	-0-	689	3	19	9	N	17	21
06	718 R	718	-0-	-0-	-0-	698	3	20	9	N	18	39
07	741 R	741	-0-	-0-	-0-	720	3	21	9	N	19	58
08	737 R	737	-0-	-0-	-0-	733	3	4	9	Y	4	6
09	743 R	743	-0-	-0-	-0-	717	3	26	9	Y	24	27
10	744 #	739	-0-	-5	-0-	716	3	23	9	Y	21	48
11	720 #	718	-0-	-2	-0-	699	3	19	9	Y	17	65
12	775 #	680	-0-	-95	-0-	671	3	9	9	Y	8	14
TOTAL GAS PROD:		8,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		161						

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.//		17634 462		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WALKER, F. B.		WELL #: 2		RRCID -> 281544		COMPL. DATE 10/01/2016		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5680 - 5767	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1209 #	1136	-0-	-73	-0-	7	1	1077	3	Y	47			80
							52	9							
11		1170 #	1035	-0-	-135	-0-	6	1	988	3	Y	37			117
							41	9							
12		1209 #	869	-0-	-340	-0-	6	1	837	3	Y	24	91	1	50
							26	9							
TOTAL GAS PROD:			3,040			TOTAL CONDENSATE PROD:			108						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		372 #	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-			54
02		348 #	260	-0-	-88	-0-	260	3			N	-0-			54
03		372 #	227	-0-	-145	-0-	227	3			N	-0-			54
04		330 #	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-			54
05		341 #	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-			54
06		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			54
07		279 #	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-			54
08		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			54
09		330 #	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-			54
10		341 #	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-			54
11		330 #	175	-0-	-155	-0-	175	3			N	-0-			54
12		310 #	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:			2,922			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		155 #	23	-0-	-132	-0-	1	1	22	2	N	-0-			41
02		116 #	56	-0-	-60	-0-	1	1	55	2	N	-0-			41
03		93 #	67	-0-	-26	-0-	1	1	66	2	N	-0-			41
04		66 R	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-			41
05		87 R	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	N	-0-			41
06		60 #	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	N	-0-			41
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			41
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			41
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			41
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			41
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			41
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:			325			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-			-0-
02		145 #	107	-0-	-38	-0-	107	3			N	-0-			-0-
03		155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-			-0-
04		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
05		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
06		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
07		155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-			-0-
08		155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-			-0-
09		150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-			-0-
10		155 #	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-			-0-
11		150 #	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-			-0-
12		124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,515			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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		527 #	480	-0-	-47	-0-	465	2	15	9	N	14		39		
02		493 #	465	-0-	-28	-0-	465	2			N	-0-		39		
03		527 #	510	-0-	-17	-0-	507	2	3	9	N	3		42		
04		651 R	651	-0-	-0-	-0-	638	2	13	9	N	12		54		
05		625 R	625	-0-	-0-	-0-	613	2	12	9	N	11		65		
06		600 R	600	-0-	-0-	-0-	586	2	14	9	N	13		78		
07		682 #	560	-0-	-122	-0-	550	2	10	9	N	9		87		
08		682 #	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-		87		
09		660 #	530	-0-	-130	-0-	512	2	18	9	N	16		103		
10		620 #	479	-0-	-141	-0-	464	2	15	9	N	14		117		
11		600 #	501	-0-	-99	-0-	478	2	23	9	N	21		138		
12		558 #	462	-0-	-96	-0-	432	2	30	9	N	27		165		
TOTAL GAS PROD:			6,415											TOTAL CONDENSATE PROD:	140	

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

01		217 #	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-		-0-		
02		203 #	181	-0-	-22	-0-	181	2			N	-0-		-0-		
03		217 #	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-		-0-		
04		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-		-0-		
05		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-		-0-		
06		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-		-0-		
07		217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-		-0-		
08		217 #	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-		-0-		
09		210 #	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-		-0-		
10		217 #	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-		-0-		
11		210 #	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-		-0-		
12		186 #	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,138											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

01		372 #	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-		-0-		
02		348 #	309	-0-	-39	-0-	309	2			N	-0-		-0-		
03		341 #	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-		-0-		
04		339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-		-0-		
05		361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-		-0-		
06		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-		-0-		
07		360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-		-0-		
08		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-		-0-		
09		360 #	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-		-0-		
10		372 #	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-		-0-		
11		360 #	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-		-0-		
12		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,694											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
 KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
02		116 #	112	-0-	-4	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03		124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04		120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05		124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06		120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
07		124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
08		124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09		120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
10		124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11		120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,290			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

01		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
08		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			773			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

01		279 #	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-			-0-
02		269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
03		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
04		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
05		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
06		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
07		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
08		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
09		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
10		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
11		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
12		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,093			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		341 #	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-			-0-	
02		348 #	295	-0-	-53	-0-	295	3		N	-0-			-0-	
03		372 #	330	-0-	-42	-0-	330	3		N	-0-			-0-	
04		360 #	328	-0-	-32	-0-	328	3		N	-0-			-0-	
05		341 #	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-			-0-	
06		330 #	170	-0-	-160	-0-	170	3		N	-0-			-0-	
07		341 #	268	-0-	-73	-0-	268	3		N	-0-			-0-	
08		341 #	296	-0-	-45	-0-	296	3		N	-0-			-0-	
09		330 #	313	-0-	-17	-0-	313	3		N	-0-			-0-	
10		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-	
11		300 #	90	-0-	-210	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
12		310 #	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,377												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

01		434 #	403	-0-	-31	-0-	397	3	6	9	N	5		63	
02		499 R	499	-0-	-0-	-0-	491	3	8	9	N	7		70	
03		527 #	481	-0-	-46	-0-	473	3	8	9	N	7		77	
04		510 #	446	-0-	-64	-0-	440	3	6	9	N	5		82	
05		527 #	410	-0-	-117	-0-	407	3	3	9	N	3		85	
06		510 #	447	-0-	-63	-0-	445	3	2	9	N	2		87	
07		527 #	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-		87	
08		496 #	430	-0-	-66	-0-	424	3	6	9	N	5		92	
09		450 #	435	-0-	-15	-0-	432	3	3	9	N	3		95	
10		512 R	512	-0-	-0-	-0-	506	3	6	9	N	5		100	
11		487 R	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	N	4		104	
12		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		104	
TOTAL GAS PROD:			5,012												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	46			

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

01		310 #	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-		40	
02		290 #	281	-0-	-9	-0-	281	3			N	-0-		40	
03		310 #	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-		40	
04		270 #	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-		40	
05		310 #	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-		40	
06		300 #	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-		40	
07		310 #	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-		40	
08		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-		40	
09		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-		40	
10		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-		40	
11		300 #	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-		40	
12		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		40	
TOTAL GAS PROD:			3,187												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		124 #	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-				26		
02		116 #	7	-0-	-109	-0-	7	3			N	-0-				26		
03		93 #	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-				26		
04		11 #	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-				26		
05		11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-				26		
06		9 #	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-				26		
07		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-				26		
08		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-				26		
09		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				26		
10		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				26		
11		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				26		
12		8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT				26		
TOTAL GAS PROD:			63														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

01		589 #	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-				109		
02		526 R	526	-0-	-0-	-0-	520	3	6	9	N	5				114		
03		558 #	540	-0-	-18	-0-	539	3	1	9	N	1				115		
04		510 #	488	-0-	-22	-0-	482	3	6	9	N	5				120		
05		558 #	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-				120		
06		540 #	396	-0-	-144	-0-	394	3	2	9	N	2				122		
07		558 #	491	-0-	-67	-0-	489	3	2	9	N	2				124		
08		527 #	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-				124		
09		480 #	467	-0-	-13	-0-	460	3	7	9	N	6				130		
10		496 #	459	-0-	-37	-0-	455	3	4	9	N	4				134		
11		480 #	422	-0-	-58	-0-	419	3	3	9	N	3				137		
12		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				137		
TOTAL GAS PROD:			5,085														TOTAL CONDENSATE PROD:	28

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-		
04		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-		
05		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-		
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-		
07		359 R	359	-0-	-0-	-0-	350	3	9	9	N	8				8		
08		386 R	386	-0-	-0-	-0-	371	3	15	9	N	14				22		
09		387 R	387	-0-	-0-	-0-	361	3	26	9	N	24				46		
10		395 R	395	-0-	-0-	-0-	373	3	22	9	N	20				66		
11		376 R	376	-0-	-0-	-0-	358	3	18	9	N	16				82		
12		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				82		
TOTAL GAS PROD:			2,084														TOTAL CONDENSATE PROD:	82

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCGUIRE, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 150086 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5788 - 5794

01		0 A	-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-
			PLUGGED AND ABANDONED			10/02/2015 - P/A			10/02/2015								
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 179791 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5551 - 5751

01		0 A	-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-
			PLUGGED AND ABANDONED			10/08/2015 - P/A			10-08-2015								
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
JDL OPERATING, LLC 430590
KNOX ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 209732 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4740 - 4750

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL			DIST. 13 LEASE			33515 02/24/2016								
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CLARK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAY HERRING ESTATE SANDERS, JOE				695237				CNTY: YOUNG			
				WELL #: 1	RRCID -> 203494	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 4948	PERF. 4924	- 4936		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * 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-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/24/2015 - PLUGGED 03/24/15							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLAY COUNTY REGULAR PRYOR PETROLEUM CORPORATION BYERS BROTHERS SUBDIVISION				18707 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: CLAY			
				682038							
				WELL #: 1	RRCID -> 169445	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 2681	PERF. 1781	- 1788		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BYERS BROTHERS SUBDIVISION				18707 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: CLAY			
				682038							
				WELL #: 3	RRCID -> 172188	COMPL. DATE 02/18/1999	TOTAL DEPTH 2595	PERF. 1630	- 1676		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLAY COUNTY REGULAR												
//CONT.// 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY												
PRYOR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 682038												
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

CLAY-RAY (CONGL.)												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK												
RAY EST. "A" 430677												
WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-	-0-
02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-	-0-
04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-	-0-
05	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-	-0-
06	210 N	60	-0-	-150 B	-0-	60	3			N	-0-	-0-
07	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-	-0-
08	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-	-0-
10	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-	-0-
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-	-0-
12	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,316								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.												
PRICE 850964												
WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-	173
02	232 N	215	-0-	-17 B	-0-	215	3			N	-0-	173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	84	-0-	-133 B	-0-	84	3			N	-0-	173
04	210 N	146	-0-	-64 B	-0-	146	3			N	-0-	173
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-	173
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-	173
07	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	226	3	172	9	N	156	329
08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-	329
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-	329
10	403 N	220	-0-	-183 B	-0-	220	3			N	-0-	329
11	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-	329
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT	329
TOTAL GAS PROD:		2,368								TOTAL CONDENSATE PROD:		156

OIL AND GAS DIVISION

CLAYTON (STRAWN 3900)													
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP													
JONAS													
18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK													
033523													
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		3235 R	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-	45
02		508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-	45
03		503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-	45
04		488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-	45
05		1085 #	419	-0-	-666	-0-	419	3			N	-0-	45
06		1050 #	583	-0-	-467	-0-	583	3			N	-0-	45
07		664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-	45
08		591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-	45
09		552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-	45
10		651 #	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-	45
11		630 #	551	-0-	-79	-0-	551	3			N	-0-	45
12		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	45
TOTAL GAS PROD:			8,694			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLAYTON-HEIRS													
WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087													
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	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													
01		2241 R	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-	125
02		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-	125
03		310 #	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-	125
04		330 #	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-	125
05		2232 #	205	-0-	-2027	-0-	205	3			N	-0-	125
06		2160 #	266	-0-	-1894	-0-	266	3			N	-0-	125
07		384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-	125
08		285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-	125
09		270 #	172	-0-	-98	-0-	172	3			N	-0-	125
10		372 #	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-	125
11		360 #	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-	125
12		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT	125
TOTAL GAS PROD:			5,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05	589 #	108	-0-	-481	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06	570 #	32	-0-	-538	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,014											
										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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
 COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

01	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2		N	-0-			20
02	435 N	429	-0-	-6	-0-	389	2	40	9	N	36		56
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	407	2	3	9	N	3		59
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	414	2	4	9	N	4		63
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2		65
06	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-		65
07	434 N	233	-0-	-201	-0-	233	2			N	-0-		65
08	434 N	242	-0-	-192	-0-	242	2			N	-0-		65
09	330 N	247	-0-	-83	-0-	247	2			N	-0-		65
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-		65
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-		65
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-		65
TOTAL GAS PROD:		4,223											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			45

COOPER (CONGLOMERATE)		//CONT.// 20420 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	2		N	-0-		-0-
02	551 N	494	-0-	-57	-0-	494	2		N	-0-		-0-
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2		N	-0-		-0-
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2		N	-0-		-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-		-0-
06	510 N	417	-0-	-93	-0-	417	2		N	-0-		-0-
07	558 N	296	-0-	-262	-0-	296	2		N	-0-		-0-
08	558 N	308	-0-	-250	-0-	308	2		N	-0-		-0-
09	420 N	314	-0-	-106	-0-	314	2		N	-0-		-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-		-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-		-0-
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COTTLE (BEND CONGLOMERATE)		20946 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BJ OPERATING, INC.		040705										
LOGAN-GARDNER		WELL #: 1A		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		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BURNETT, A.		1A		RRCID -> 203679		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964				
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-		10
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75	3		N	-0-		10
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-		10
04	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3		N	-0-		10
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-		10
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		10
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		10
08	62 N	-0-	-0-	-62	-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:		323		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	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		746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-		-0-
03		728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-		-0-
04		996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-		-0-
05		1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-		-0-
06		902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-		-0-
07		1209 #	588	-0-	-621	-0-	588	3		N	-0-		-0-
08		1023 #	631	-0-	-392	-0-	631	3		N	-0-		-0-
09		1020 #	720	-0-	-300	-0-	720	3		N	-0-		-0-
10		1054 #	691	-0-	-363	-0-	691	3		N	-0-		-0-
*11		1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-		-0-
12		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,327	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DINWIDDIE, BORDEN				WELL #:	1	RRCID ->	172057	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	5957	PERF. 5602 - 5720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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		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-						

BORDEN DINWIDDIE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	174071	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5596 - 5718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 DECLEVA, PAUL 209380
 BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		248 #	138	-0-	-110	-0-	138 3		N	-0-			131
02		174 #	123	-0-	-51	-0-	123 3		N	-0-			131
03		558 #	142	-0-	-416	-0-	142 3		N	-0-			131
04		540 #	155	-0-	-385	-0-	155 3		N	-0-			131
05		558 #	145	-0-	-413	-0-	145 3		N	-0-			131
06		150 #	127	-0-	-23	-0-	127 3		N	-0-			131
07		155 #	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-			131
08		155 #	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-			131
09		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			131
10		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			131
11		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			131
*12		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			131
TOTAL GAS PROD:			1,984				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

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

01		88 R	88	-0-	-0-	-0-	8 1	80 2	N	-0-			-0-
02		138 R	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	N	-0-			-0-
03		55 R	55	-0-	-0-	-0-	8 1	47 2	N	-0-			-0-
04		163 R	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	N	-0-			-0-
05		155 #	100	-0-	-55	-0-	8 1	92 2	N	-0-			-0-
06		150 #	30	-0-	-120	-0-	8 1	22 2	N	-0-			-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11		43 R	43	-0-	-0-	-0-	8 1	35 2	N	-0-			-0-
*12		77 R	77	-0-	-0-	-0-	15 1	62 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			694				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE)													
BRG LONE STAR LTD.													
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1001 3	7 9	N	6			61	
02	1015 N	933	-0-	-82 B	-0-	925 3	8 9	N	7			68	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	919	-0-	-135 B	-0-	904 3	15 9	N	14			82	
04	990 N	962	-0-	-28 B	-0-	953 3	9 9	N	8			90	
05	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1037 3	9 9	N	8			98	
06	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1031 3	11 9	N	10			108	
07	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1078 3	10 9	N	9			117	
08	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1090 3	12 9	N	11			128	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1057 3	13 9	N	12			140	
10	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1102 3	8 9	N	7			147	
11	1080 N	1048	-0-	-32 B	-0-	1038 3	10 9	N	9			156	
12	1116 N	1087	-0-	-29 B	-0-	1078 3	9 9	N	8			164	
TOTAL GAS PROD:		12,415		TOTAL CONDENSATE PROD:				109					

CITATION OIL & GAS CORP.													
COLLIE, ELMER													
WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 5724													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1147 N	51	-0-	-1096 B	-0-	45 3	6 9	N	5			97	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			97	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-			N	-0-			97	
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			97	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	97 1		-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:		51		TOTAL CONDENSATE PROD:				5					

HOLT, LEWIS F.													
WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 5734													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	558 N	191	-0-	-367 B	-0-	154 3	37 9	N	34			150	
02	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	178 3	45 9	N	41	170 1		21	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	321 3	2 9	N	2			23	
04	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	351 3	3 9	N	3			26	
05	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	361 3	7 9	N	6			32	
06	300 N	131	-0-	-169 B	-0-	131 3		N	-0-			32	
07	372 N	174	-0-	-198 B	-0-	168 3	6 9	N	5			37	
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			37	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			37	
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			37	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37	
TOTAL GAS PROD:		1,764		TOTAL CONDENSATE PROD:				91					

OIL AND GAS DIVISION

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE)		//CONT.//		21456 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACK		
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD.				280617					
BORDEN, Z. H.		WELL #:		RRCID -> 021344	COMPL. DATE 11/23/1958	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5548	- 5626	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2009									

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368					CNTY: JACK		
CHERRYHOMES, ROY "E"		WELL #:		3	RRCID -> 047219	COMPL. DATE 09/23/1969	TOTAL DEPTH 5843	PERF. 5380	- 5760
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-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS)		21456 800		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
DAVENPORT "B"		WELL #:		6	RRCID -> 206741	COMPL. DATE 04/24/2000	TOTAL DEPTH 5969	PERF. 5758	- 5969
01	70 N	70	-0-	-0-		70 3	Y	-0-	13
02	50 N	50	-0-	-0-		50 3	Y	-0-	13
03	62 N	52	-0-	-10		52 3	Y	-0-	13
04	60 N	56	-0-	-4		56 3	Y	-0-	13
05	72 N	72	-0-	-0-		72 3	Y	-0-	13
06	96 N	96	-0-	-0-		96 3	Y	-0-	13
07	63 N	63	-0-	-0-		63 3	Y	-0-	13
08	62 N	58	-0-	-4		58 3	Y	-0-	13
09	164 N	164	-0-	-0-		164 3	Y	-0-	13
10	158 N	158	-0-	-0-		158 3	Y	-0-	13
11	60 N	54	-0-	-6		54 3	Y	-0-	13
12	62 N	60	-0-	-2		60 3	Y	-0-	13

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CREE (4700 CONGLOMERATE) OILWELL OPERATORS, INC. WOODARD		21612 500 621040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG					
		WELL #:	1	RRCID ->	089763	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	5340	PERF. 4674 - 4684			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	328	-0-	-354	-0-	315 2	13 9	Y	12			32
02		638 N	165	-0-	-473	-0-	158 2	7 9	Y	6			38
03		843 N	843	-0-	-0-	-0-	828 2	15 9	Y	14	36 1		16
04		894 N	894	-0-	-0-	-0-	877 2	17 9	Y	15			31
05		787 N	787	-0-	-0-	-0-	770 2	17 9	Y	15	35 1		11
06		810 N	507	-0-	-303	-0-	494 2	13 9	Y	12			23
07		888 N	888	-0-	-0-	-0-	874 2	14 9	Y	13			36
08		775 N	566	-0-	-209	-0-	558 2	8 9	Y	7	34 1		9
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	791 2	13 9	Y	12			21
10		868 N	743	-0-	-125	-0-	732 2	11 9	Y	10			31
11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	650 2	14 9	Y	13			44
12		837 N	476	-0-	-361	-0-	464 2	12 9	Y	11	35 1		20
TOTAL GAS PROD:		7,665				TOTAL CONDENSATE PROD:				140			

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. MANLEY		907973		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4662 - 4680	
		WELL #:	8	RRCID ->	174833	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4662 - 4680	
01	1953 X	707	-0-	-1246	-0-	707 2	N	-0-		-0-	
02	928 X	341	-0-	-587	-0-	341 2	N	-0-		-0-	
03	1023 N	368	-0-	-655	-0-	368 2	N	-0-		-0-	
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-		-0-	
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2	N	-0-		-0-	
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-		-0-	
07	744 N	225	-0-	-519	-0-	225 2	N	-0-		-0-	
08	1426 N	688	-0-	-738	-0-	688 2	N	-0-		-0-	
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		-0-	
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		-0-	
11	660 N	328	-0-	-332	-0-	328 2	N	-0-		-0-	
*12	3100 N	4565	-0-	1465	1465	4565 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,132				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CRUM (MARBLE FALLS) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC FLO-COOP, INC.		22037 500 430368		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
		WELL #:	2	RRCID ->	118549	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	4917	PERF. 4315 - 4818	
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-			

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			180
02	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			180
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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	2294 #	938	-0-	-1356	-0-	938 3		N	-0-			25
02	2146 #	1942	-0-	-204	-0-	1942 3		N	-0-			25
03	2294 #	1518	-0-	-776	-0-	1518 3		N	-0-			25
04	1920 #	1260	-0-	-660	-0-	1260 3		N	-0-			25
05	2077 #	1296	-0-	-781	-0-	1296 3		N	-0-			25
06	2010 #	1028	-0-	-982	-0-	1028 3		N	-0-			25
07	2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2039 3	57 9	N	52			77
08	1519 #	1376	-0-	-143	-0-	1330 3	46 9	N	42			119
09	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-			N	21			140
10	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-			N	3			143
11	2040 #	2003	-0-	-37	-0-	2003 3		N	-0-			143
12	2108 #	1817	-0-	-291	-0-	1816 3	1 9	N	1	1 8		143
TOTAL GAS PROD:			15,274	TOTAL CONDENSATE PROD:					119			

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION		544550		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
LAPRADE		1										
LAPRADE		WELL #:	1	RRCID ->	224135	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	5835 PERF. 5576 - 5668			
01	899 #	743	-0-	-156	-0-	743 2		N	-0-			90
02	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			90
03	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			90
04	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			90
05	751 R	751	-0-	-0-	-0-	750 2	1 9	N	1			91
06	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			91
07	744 #	731	-0-	-13	-0-	731 2		N	-0-			91
08	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			91
09	720 #	719	-0-	-1	-0-	719 2		N	-0-			91
10	744 #	734	-0-	-10	-0-	733 2	1 9	N	1			92
11	720 #	694	-0-	-26	-0-	691 2	3 9	N	3			95
12	744 #	690	-0-	-54	-0-	690 2		N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:			8,637	TOTAL CONDENSATE PROD:					5			

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.//		22235 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK											
MYERS, A. J.		597440														
CHIPMAN		WELL #: 1	RRCID -> 139713	COMPL. DATE 08/09/1991	TOTAL DEPTH 5935	PERF. 5801	-	5809								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		-0-		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	137	3	110	9	N	100	171	1			49
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	110	3	166	9	N	151	173	1			27
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	135	3	36	9	N	33					60
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	103	3	198	9	N	180	175	1			65
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	157	3	39	9	N	35					100
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	152	3	330	9	N	300	313	1			87
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	177	3	58	9	N	53					140
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	145	3	33	9	N	30					170
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	144	3	88	9	N	80	166	1			84
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	155	3	62	9	N	56					140
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
TOTAL GAS PROD:		2,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,018										

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CUNDIFF, SOUTH TREE OPERATING, LLC LONG, R. ET AL		//CONT.//	22238 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK											
			867559			WELL #:	2	RRCID -> 142287	COMPL. DATE 03/01/1978	TOTAL DEPTH 5867	PERF. 5540	- 5546					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					67
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					67
04		180 N	37	-0-	-143	-0-	37	3			N	-0-					67
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					67
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
TOTAL GAS PROD:			397				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) ECHO PRODUCTION, INC. DURHAM			22238 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK											
			240125			WELL #:	1	RRCID -> 074415	COMPL. DATE 11/20/1977	TOTAL DEPTH 5900	PERF. N/A						
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-					

DURHAM "B"			WELL #:	1	RRCID -> 075544	COMPL. DATE 02/15/1978	TOTAL DEPTH 5786	PERF. N/A									
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-					

OIL AND GAS DIVISION

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		22238 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125								
MOONEY		WELL #:		1	RRCID ->	078260	COMPL. DATE	08/17/1978	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		T. A.	455	-0-	455	1406	455	2	N	-0-		-0-
02		T. A.	368	-0-	368	1774	368	2	N	-0-		-0-
03		T. A.	399	-0-	399	2173	399	2	N	-0-		-0-
04		2643	470	-0-	-2173	-0-	470	2	N	-0-		-0-
05		403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2	N	-0-		-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-
07		465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2	N	-0-		-0-
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		-0-
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-		-0-
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		-0-
*11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300)				22238 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
D AND J RESOURCES INCORPORATED				196230								
STEWART, ORNEE		WELL #:		4	RRCID ->	146533	COMPL. DATE	10/22/1965	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5204 - 5522
01		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2	N	-0-		4
02		116 N	12	-0-	-104	-0-	12	2	N	-0-		4
03		124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2	N	-0-		4
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2	N	-0-		4
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		4
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		4
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		4
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		4
09		90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2	N	-0-		4
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-		4
11		60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2	N	-0-		4
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEWART, ORNEE		WELL #:		6	RRCID ->	280082	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	5296 - 5304
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER		OR RECLASS		EFFECTIVE	05/01	->	2215					
05		2343	128	-0-	-2215	-0-	128	2	N	-0-		-0-
06		128	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-
07		121	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
*12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300)		//CONT.//		22238 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
GLEN D. GONZENBACH, LLC				310223								
BROWN, LUPTON		WELL #:		5	RRCID ->	147636	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	5595	PERF. 5474 - 5482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		665 N	665	-0-	-0-	624 3	41 9		N	37		142
02		612 N	612	-0-	-0-	595 3	17 9		N	15		157
03		620 N	606	-0-	-14	606 3			N	-0-		157
04		647 N	647	-0-	-0-	630 3	17 9		N	15		172
05		717 N	717	-0-	-0-	716 3	1 9		N	1	162 1	11
06		669 N	669	-0-	-0-	665 3	4 9		N	4		15
07		553 N	553	-0-	-0-	549 3	4 9		N	4		19
08		757 N	757	-0-	-0-	739 3	18 9		N	16		35
09		833 N	833	-0-	-0-	824 3	9 9		N	8		43
10		742 N	742	-0-	-0-	739 3	3 9		N	3		46
*11		686 N	686	-0-	-0-	664 3	22 9		N	20		66
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		66
TOTAL GAS PROD:		7,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		123						

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

CHERRYHOMES, T. H.				5	RRCID ->	186345	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5466 - 5478	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		158 N	158	-0-	-0-	158 2			N	-0-		138
02		464 N	134	-0-	-330	134 2			N	-0-		138
03		310 N	134	-0-	-176	134 2			N	-0-		138
04		150 N	148	-0-	-2	148 2			N	-0-		138
05		155 N	145	-0-	-10	145 2			N	-0-		138
06		140 N	140	-0-	-0-	140 2			N	-0-		138
07		155 N	139	-0-	-16	139 2			N	-0-		138
08		155 N	116	-0-	-39	116 2			N	-0-		138
09		150 N	108	-0-	-42	108 2			N	-0-		138
10		124 N	106	-0-	-18	106 2			N	-0-		138
11		120 N	94	-0-	-26	94 2			N	-0-		138
12		124 N	100	-0-	-24	94 2	6 9		N	5		143
TOTAL GAS PROD:		1,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

CUSTARD (CONGL.)		22356 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
HUNT OPERATING, LLC		416525											
KNOX, FANNIE M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 119519		COMPL. DATE 09/00/1968		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	107				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107				N	-0-			28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	107				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107				N	-0-			28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	107				N	NO RPT			28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	107				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOHICAN EXPLORATION, LLC		573677		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
JOHNSON		WELL #: 4H		RRCID -> 254748		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUSTARD (CONGL. 4650)		//CONT.//		22356 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK			
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.				068287						
BRYSON		WELL #:		1	RRCID -> 126478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5104	PERF. 4608 - 4614
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2016 - P/A 11/18/16										

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

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.				803490	RRCID -> 092683	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH	5004	PERF. 4728 - 4732	
BRYSON "A"		WELL #:								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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	
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
06	390 N	309	-0-	-81	-0-	309 3	N	-0-		-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3	N	-0-		-0-
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,312 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			101
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			101
03		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-			101
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			101
05		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			101
06		870 N	672	-0-	-198	-0-	672 3		N	-0-			101
07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			101
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			101
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			101
10		868 N	553	-0-	-315	-0-	553 3		N	-0-			101
*11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			101
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
TOTAL GAS PROD:			7,027										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

BRECK OPERATING CORP. 089974
 ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

01		403 N	328	-0-	-75	-0-	328 2		N	-0-			-0-
02		435 N	413	-0-	-22	-0-	413 2		N	-0-			-0-
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
09		450 N	403	-0-	-47	-0-	403 2		N	-0-			-0-
10		465 N	387	-0-	-78	-0-	387 2		N	-0-			-0-
11		450 N	379	-0-	-71	-0-	379 2		N	-0-			-0-
12		403 N	333	-0-	-70	-0-	333 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,131										
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		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			30
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			30
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			30
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			30
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			30
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			30
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			30
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			30
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			30
10		15 N	11	-0-	-4	-0-	11 2		N	-0-			30
11		13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2		N	-0-			30
12		14 N	8	-0-	-6	-0-	8 2		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			151										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.)		//CONT.//		23159 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK			
GO OIL CORP.		//CONT.//		311420							
STRICKLAND		WELL #:		3	RRCID ->	187811	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	6198	PERF. 4923 - 4927
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		192 N	192	-0-	-0-	192	2		N	-0-	190
02		178 N	178	-0-	-0-	178	2		N	-0-	190
03		149 N	149	-0-	-0-	149	2		N	-0-	190
04		197 N	197	-0-	-0-	197	2		N	-0-	190
05		159 N	159	-0-	-0-	159	2		N	-0-	190
06		207 N	207	-0-	-0-	207	2		N	-0-	190
07		217 N	187	-0-	-30	187	2		N	-0-	190
08		155 N	127	-0-	-28	127	2		N	-0-	190
09		210 N	185	-0-	-25	185	2		N	-0-	190
10		219 N	219	-0-	-0-	219	2		N	-0-	190
11		176 N	176	-0-	-0-	176	2		N	-0-	190
12		186 N	135	-0-	-51	135	2		N	-0-	190
TOTAL GAS PROD:			2,111	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HAMMAN, BLAKE				350160							
STRICKLAND, H. W.		WELL #:		1	RRCID ->	021352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 4202 - 4212
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16

FRICK-STRICKLAND				1	RRCID ->	031243	COMPL. DATE	10/24/1981	TOTAL DEPTH	5418	PERF. 4204 - 4796
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	418	-0-	-16	418	3		N	-0-	64
02		407 N	407	-0-	-0-	407	3		N	-0-	64
03		446 N	446	-0-	-0-	446	3		N	-0-	64
04		421 N	421	-0-	-0-	421	3		N	-0-	64
05		434 N	432	-0-	-2	432	3		N	-0-	64
06		430 N	430	-0-	-0-	430	3		N	-0-	64
07		446 N	446	-0-	-0-	446	3		N	-0-	64
08		436 N	436	-0-	-0-	436	3		N	-0-	64
09		422 N	422	-0-	-0-	422	3		N	-0-	64
10		434 N	430	-0-	-4	430	3		N	-0-	64
11		420 N	411	-0-	-9	411	3		N	-0-	64
12		434 N	401	-0-	-33	401	3		N	-0-	64
TOTAL GAS PROD:			5,100	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STRICKLAND, H. W., -A-				1	RRCID ->	035523	COMPL. DATE	02/28/1965	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 4165 - 4191
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		448 N	448	-0-	-0-	448	3		N	-0-	25
02		512 N	512	-0-	-0-	512	3		N	-0-	25
03		769 N	769	-0-	-0-	769	3		N	-0-	25
04		420 N	337	-0-	-83	337	3		N	-0-	25
05		821 N	821	-0-	-0-	821	3		N	-0-	25
06		750 N	433	-0-	-317	433	3		N	-0-	25
07		341 N	12	-0-	-329	12	3		N	-0-	25
08		806 N	226	-0-	-580	226	3		N	-0-	25
09		420 N	300	-0-	-120	300	3		N	-0-	25
10		187 N	187	-0-	-0-	187	3		N	-0-	25
11		285 N	285	-0-	-0-	285	3		N	-0-	25
*12		386 N	386	-0-	-0-	386	3		N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:			4,716	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					164
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					164
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					164
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					164
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665			CNTY: JACK			
FRANKLIN		WELL #:		2	RRCID -> 072487	COMPL. DATE 08/01/1977	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4860	- 4888	
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	359 2	4 9	Y	4	10
02	319 N	304	-0-	-15	-0-	302 2	2 9	Y	2	12
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338 2	1 9	Y	1	13
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2		Y	-0-	13
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341 2	2 9	Y	2	15
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-	15
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-	15
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379 2	1 9	Y	1	16
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344 2	1 9	Y	1	17
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	357 2	3 9	Y	3	20
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	320 2		Y	-0-	20
12	372 N	310	-0-	-62	-0-	306 2	4 9	Y	4	24
TOTAL GAS PROD:		4,110				TOTAL CONDENSATE PROD:		18		

DAVENPORT (CONGLOMERATE)				23281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		BENEDICT, H. Y.		216378						
		WELL #:		1	RRCID -> 066201	COMPL. DATE 04/14/1976	TOTAL DEPTH 6300	PERF. N/A		
01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2016 - PLUGGED 01/14/16								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE)				23438 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOUNG			
AMEN OIL LLC		CAMPBELL, RUTHY UNIT		016944						
		WELL #:		1	RRCID -> 230208	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 4324	PERF. 4163	- 4170	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		452				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) //CONT.// 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG												
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTRER 655722												
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		341 N	212	-0-	-129	-0-	193 3	19 9	Y		17	25
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	267 3	1 9	Y		1	26
03		310 N	288	-0-	-22	-0-	287 3	1 9	Y		1	17
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	292 3	2 9	Y	10 1	2	19
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	341 3	9 9	Y		8	17
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	323 3	3 9	Y	10 1	3	3
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	276 3	4 9	Y		4	7
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	161 3	3 9	Y		3	10
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	18 1	11	3
10		279 N	215	-0-	-64	-0-	213 3	2 9	Y		2	5
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	253 3	19 9	Y	19 1	17	3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:			2,669			TOTAL CONDENSATE PROD:			69			

2C OPERATING, LLC 954911												
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	554 3	59 9	N		54	127
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	398 3	63 9	N	113 1	57	71
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	404 3	102 9	N	115 1	93	49
04		600 N	268	-0-	-332	-0-	212 3	56 9	N		51	100
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	369 3	178 9	N		162	151
06		480 N	470	-0-	-10	-0-	385 3	85 9	N		77	114
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	451 3	66 9	N		60	75
08		558 N	510	-0-	-48	-0-	412 3	98 9	N	103 1	89	61
09		480 N	379	-0-	-101	-0-	345 3	34 9	N	1 8	31	91
10		527 N	407	-0-	-120	-0-	326 3	81 9	N		74	165
11		480 N	448	-0-	-32	-0-	380 3	68 9	N	155 1	62	72
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N		NO RPT	72
TOTAL GAS PROD:			5,126			TOTAL CONDENSATE PROD:			810			

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3100 N	332	-0-	-2768	61660	332 3		N		-0-	-0-
02		2900 N	321	-0-	-2579	59081	321 3		N		-0-	-0-
03		3100 N	339	-0-	-2761	56320	339 3		N		-0-	-0-
04		3000 N	338	-0-	-2662	53658	338 3		N		-0-	-0-
05		3100 N	337	-0-	-2763	50895	337 3		N		-0-	-0-
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	47895			N		-0-	-0-
07		3100 N	325	-0-	-2775	45120	325 3		N		-0-	-0-
08		3100 N	337	-0-	-2763	42357	337 3		N		-0-	-0-
09		3000 N	275	-0-	-2725	39632	275 3		N		-0-	-0-
10		3100 N	363	-0-	-2737	36895	363 3		N		-0-	-0-
11		3000 N	334	-0-	-2666	34229	334 3		N		-0-	-0-
*12		3100 N	338	-0-	-2762	31467	338 3		N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK							
DODSON-LEATHERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 130914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550							
01	186 N	111	-0-	-75	-0-	20 1	71 2	N	18						105
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	20 9		N	-0-						105
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	8 1	103 2	N	-0-						105
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	45 1	68 2	N	-0-		97 1				8
05	124 N	14	-0-	-110	-0-	12 1	104 2	N	-0-						8
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-						8
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	55 1	73 2	N	-0-						8
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	58 1	100 2	N	-0-						8
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	33 1	199 2	N	-0-						8
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	39 1	151 2	N	-0-						8
11	210 N	133	-0-	-77	-0-	116 2		N	-0-						8
12	186 N	98	-0-	-88	-0-	133 2		N	-0-						8
TOTAL GAS PROD:		1,520				TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

OWEN, A. M.		WELL #: 1		RRCID -> 145707		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458							
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13 1	121 2	N	-0-						-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	85 1	30 2	N	-0-						-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	68 1	28 2	N	-0-						-0-
04	120 N	38	-0-	-82	-0-	11 1	27 2	N	-0-						-0-
05	124 N	41	-0-	-83	-0-	14 1	27 2	N	-0-						-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	73 1	24 2	N	-0-						-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	33 1	24 2	N	-0-						-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-						-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	39 1	42 2	N	-0-						-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 2	N	-0-						-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-						-0-
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		797				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEARING (CADDO)		//CONT.// 23754 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 684629														
JAGER, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 145872		COMPL. DATE 10/30/1984		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	8	1	73	2	N	2					14
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	9									14
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	48	1	17	2	N	-0-					14
04	90 N	20	-0-	-70	-0-	36	1	15	2	N	-0-					14
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	6	1	14	2	N	-0-					14
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	7	1	13	2	N	-0-					14
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	40	1	13	2	N	-0-					19
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	36	1	27	2	N	5					24
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	9	6	9	N	5					32
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	24	1	27	2	N	8					36
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	9	9									40
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	25	2	N	4					44
						4	9									
						23	2	4	9	N	4					
						17	2	4	9	N	4					
TOTAL GAS PROD:		530		TOTAL CONDENSATE PROD:		32										

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								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		20										

OIL AND GAS DIVISION

DECATUR, E. (STRAWN 3800) //CONT.// 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
GETTYS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 277320 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2016 - PLUGGED 12/01/16												

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												

01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-		81
02	1392 N	1375	-0-	-17	-0-	1375	3		N	-0-		81
03	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1477	3		N	-0-		81
04	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	1395	3		N	-0-		81
05	1457 N	851	-0-	-606	-0-	851	3		N	-0-		81
06	1440 N	947	-0-	-493	-0-	947	3		N	-0-		81
07	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	1265	3		N	-0-		81
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-		81
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-		81
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-		81
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-		81
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT		81

TOTAL GAS PROD: 14,031 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												

01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-		-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2		N	-0-		-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-		-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2		N	-0-		-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		-0-
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2		N	-0-		-0-
12	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	87 N	8	-0-	-79	-0-	8	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	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:		68		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3		N	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEES, W. J.		WELL #:		5	RRCID -> 037051	COMPL. DATE 09/17/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5027	-	5090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523										
ELLIS		WELL #: 1		RRCID -> 135922		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			-0-
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-
06	660 N	605	-0-	-55	-0-	605 3		N	-0-			-0-
07	682 N	638	-0-	-44	-0-	638 3		N	-0-			-0-
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			-0-
10	651 N	649	-0-	-2	-0-	649 3		N	-0-			-0-
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEES, W. J.		WELL #: 7		RRCID -> 165096		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			56
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			56
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			56
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			56
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			56
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			56
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			56
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			56
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			56
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-			56
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:		2,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAMER		WELL #: 1		RRCID -> 175759		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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	14B DENY	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//	23995 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK						
BORDERLINE OPERATING CORP.			082999									
BEAN, G. W.		WELL #:	1	RRCID -> 029156	COMPL. DATE 10/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5474 - 5498				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		132 N	132	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
*11		131 N	131	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,487	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ELLIS, E. E.		WELL #:	1	RRCID -> 029157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5429	PERF. 5474 - 5498			
01		441 N	441	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
02		432 N	432	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
03		432 N	432	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
04		419 N	419	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
05		453 N	453	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
06		436 N	436	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
07		420 N	420	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
08		520 N	520	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-
09		484 N	484	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
10		483 N	483	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-
*11		438 N	438	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,958	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAIRD, J. T.		WELL #:	1	RRCID -> 029158	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5440 - 5470			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		23995 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK					
BRECK OPERATING CORP.				089974									
MARKS, ELA "B"				WELL #: 2	RRCID -> 209984	COMPL. DATE 02/23/2005	TOTAL DEPTH 5975	PERF. 5073	- 5077				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		-0-				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				
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		29			
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		29			
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2	N	-0-		29			
04	360 N	242	-0-	-118	-0-	242 2	N	-0-		29			
05	341 N	250	-0-	-91	-0-	250 2	N	-0-		29			
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	256 2	N	-0-		29			
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2	N	-0-		29			
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		29			
09	270 N	190	-0-	-80	-0-	190 2	N	-0-		29			
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		29			
11	270 N	79	-0-	-191	-0-	79 2	N	-0-		29			
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-		29			
TOTAL GAS PROD:		3,013				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HICKS, W. L.				2	RRCID -> 210321	COMPL. DATE 02/12/1995	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5402	- 5406
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) CENTURY PETROLEUM, INC. DAVIS		//CONT.// //CONT.//	23995 250 141763	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292														
01		1705 N	1632	-0-	-73	-0-	1632	2		N	-0-			30
02		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-			30
03		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-			30
04		1590 N	1364	-0-	-226	-0-	1364	2		N	-0-			30
05		2728 N	2155	-0-	-573	-0-	2155	2		N	-0-			30
06		2280 N	1859	-0-	-421	-0-	1859	2		N	-0-			30
07		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			30
08		2170 N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2		N	-0-			30
09		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			30
10		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-			30
11		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-			30
12		2139 N	1801	-0-	-338	-0-	1801	2		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD:			24,182		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SLUSHER "F"		WELL #: R	1	RRCID ->	224147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	4872	-	5156	
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		21	
02		203 N	201	-0-	-2	-0-	201	2		N	-0-		21	
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		21	
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		21	
05		217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2		N	-0-		21	
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		21	
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-		21	
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		21	
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		21	
10		279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2		N	-0-		21	
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		21	
*12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-		21	

TOTAL GAS PROD:			2,144		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAVIS "A"		WELL #: R	2	RRCID ->	225207	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5334	-	5344	
01		1023 N	720	-0-	-303	-0-	679	2	41	9	N	37	137	
02		1160 N	720	-0-	-440	-0-	599	2	121	9	N	110	75	
03		899 N	725	-0-	-174	-0-	669	2	56	9	N	51	126	
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	694	2	99	9	N	90	45	
05		775 N	753	-0-	-22	-0-	667	2	86	9	N	78	123	
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	604	2	110	9	N	100	51	
07		806 N	502	-0-	-304	-0-	462	2	40	9	N	36	87	
08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	666	2	114	9	N	104	23	
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1170	2	98	9	N	89	112	
10		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1188	2	143	9	N	130	73	
11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1234	2	147	9	N	134	28	
*12		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1363	2	79	9	N	72	100	

TOTAL GAS PROD:			11,129		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,031						

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2015 N	1536	-0-	-479	-0-	1536	2	N	-0-			-0-
02	1885 N	1401	-0-	-484	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
03	1953 N	1534	-0-	-419	-0-	1534	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	1454	2	N	-0-			-0-
06	1470 N	1064	-0-	-406	-0-	1064	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2	N	-0-			-0-
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-			-0-
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1277	-0-	-193	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1302	-0-	-341	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
DEES, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 029307		COMPL. DATE 01/03/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947				
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-			-0-
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2	N	-0-			-0-
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2	N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GO OIL CORP.		311420		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
SHAWN, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 028489		COMPL. DATE 02/28/1955		TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458				
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-			51
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-			51
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-			51
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-			51
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-			51
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-			51
07	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-			51
08	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-			51
09	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-			51
10	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-			51
11	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-			51
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-			51
TOTAL GAS PROD:		1,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420										
SALTER		WELL #: 1 T		RRCID -> 028517		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		5653 PERF. 5622 - 5646				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHAWVER "E"		WELL #: 1		RRCID -> 035330		COMPL. DATE 08/17/1955		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5630 - 5640		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	SHUT IN	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
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		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420										
LAIRD		WELL #: 2		RRCID -> 049248		COMPL. DATE 08/05/1969		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2		N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 054269		COMPL. DATE 05/01/1972		TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		Y	-0-			20
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-			20
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-			20
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		Y	-0-			20
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-			20
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		Y	-0-			20
07	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2		Y	-0-			20
08	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2		Y	-0-			20
09	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-			20
10	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 2		Y	-0-			20
11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2		Y	-0-			20
12	744 N	707	-0-	-37	-0-	707 2		Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		8,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHAWN		WELL #: 1		RRCID -> 067466		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			61
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			61
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			61
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-			61
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-			61
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-			61
07	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			61
08	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-			61
09	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-			61
10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			61
11	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			61
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			61
TOTAL GAS PROD:		1,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420														
PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 076269		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	SHUT IN	-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-								

GAFFORD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076270		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A								
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					148
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					148
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					148
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					148
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					148
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					148
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					148
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					148
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	477	2	1	9	Y	1					149
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					149
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					149
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					149
TOTAL GAS PROD:		6,074				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

NELSON		WELL #: 2		RRCID -> 077037		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A								
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					76
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					76
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					76
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					76
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					76
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					76
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					76
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					76
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					76
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					76
TOTAL GAS PROD:		191				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK					
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420											
RAILROAD		WELL #: 1		RRCID -> 099724		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WORTHINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 102129		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	758	2	8 9	Y	7			67
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2 9	Y	2			69
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		Y	-0-			69
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		Y	-0-			69
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0-			69
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1041	2	10 9	Y	9	34 1		44
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		Y	-0-			44
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		Y	-0-			44
09	1050 N	980	-0-	-70	-0-	980	2		Y	-0-			44
10	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2		Y	-0-			44
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		Y	-0-			44
12	1023 N	949	-0-	-74	-0-	949	2		Y	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		11,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

SWETNAM		WELL #: 1		RRCID -> 102185		COMPL. DATE 03/10/1973		TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	350	2	11 9	N	10			80
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			80
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			80
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3 9	N	3			83
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			83
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	435	2	10 9	N	9	83 1		9
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			9
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	429	2	10 9	N	9			18
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	382	2	4 9	N	4			22
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1 9	N	1			23
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1 9	N	1			24
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		4,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420								
DEES		WELL #: 1		RRCID -> 107358		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-	150
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-	150
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-	150
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	150
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	150
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	150
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	150
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	150
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	150
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	150
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	150
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	150

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2016 - P/A 07/27/16

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANK		WELL #: 1		RRCID -> 116020		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003		
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-	-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 118059		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211		
01	2325 X	1417	-0-	-908	-0-	1409	2	8 9	Y	7
02	2175 X	1181	-0-	-994	-0-	1178	2	3 9	Y	3
03	2325 X	1155	-0-	-1170	-0-	1155	2		Y	-0-
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		Y	-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		Y	-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1205	2	9 9	Y	8
07	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2		Y	-0-
08	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	1132	2		Y	-0-
09	1200 N	1019	-0-	-181	-0-	1019	2		Y	-0-
10	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2		Y	-0-
11	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	1023	2		Y	-0-
12	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995	2		Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OIL AND GAS DIVISION

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK					
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420												
YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 119095		COMPL. DATE 11/01/1985			TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2			N	-0-			228
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	258 2		2 9	N	-2			230
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2			N	-0-			230
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-			230
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2			N	-0-			230
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2			N	-0-			230
07		434 N	407	-0-	-27	-0-	407 2			N	-0-			230
08		434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2			N	-0-			230
09		390 N	386	-0-	-4	-0-	386 2			N	-0-			230
10		403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2			N	-0-			230
11		390 N	369	-0-	-21	-0-	369 2			N	-0-			230
12		403 N	362	-0-	-41	-0-	362 2			N	-0-			230
TOTAL GAS PROD:		4,492				TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

GAFFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120059		COMPL. DATE 01/10/1986			TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860					
01		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1845 2		3 9	N	3			156
02		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1885 2		3 9	N	3			159
03		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2054 2		11 9	N	10			169
04		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2007 2		11 9	N	10			179
05		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2046 2		3 9	N	3			182
06		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2			N	-0-			182
07		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2130 2		2 9	N	-2			184
08		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2			N	-0-			184
09		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2			N	-0-			184
10		2139 N	2089	-0-	-50	-0-	2087 2		2 9	N	2			186
11		2040 N	1991	-0-	-49	-0-	1989 2		2 9	N	2			188
12		2108 N	2102	-0-	-6	-0-	2100 2		2 9	N	2			190
TOTAL GAS PROD:		24,340				TOTAL CONDENSATE PROD:				37				

POYNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120060		COMPL. DATE 01/10/1986			TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098					
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-			137
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-			137
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-			137
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-			137
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-			137
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2			N	-0-			137
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-			137
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-			137
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-			137
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2			N	-0-			137
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-			137
*12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			N	-0-			137
TOTAL GAS PROD:		1,769				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420														
POYNOR		WELL #: 2		RRCID -> 187813		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-								

HAMMAN, BLAKE		350160		RRCID -> 042522		COMPL. DATE 02/20/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
SHAWVER-CRAMER		WELL #: 1														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					31
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					31
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					31
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					31
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					31
06	510 N	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-					31
07	558 N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					31
08	589 N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-					31
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					31
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					31
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	385	3	171	9	N	155	168	1			18
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	514	3	75	9	N	68					86
TOTAL GAS PROD:		6,196				TOTAL CONDENSATE PROD:		223								

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		23995 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368											
YATES, BILLIE				WELL #:	18D	RRCID ->	172056	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5317 - 5331		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		372 N	259	-0-	-113	-0-	48 1	211 2	N		-0-				32
02		290 N	288	-0-	-2	-0-	48 1	240 2	N		-0-				32
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	48 1	279 2	N		-0-				32
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	45 1	271 2	N		-0-				32
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	45 1	269 2	N		-0-				32
06		330 N	299	-0-	-31	-0-	45 1	254 2	N		-0-				32
07		341 N	317	-0-	-24	-0-	49 1	268 2	N		-0-				32
08		310 N	308	-0-	-2	-0-	45 1	263 2	N		-0-				32
09		300 N	285	-0-	-15	-0-	35 1	250 2	N		-0-				32
10		310 N	292	-0-	-18	-0-	30 1	262 2	N		-0-				32
11		300 N	230	-0-	-70	-0-	20 1	210 2	N		-0-				32
12		310 N	223	-0-	-87	-0-	20 1	203 2	N		-0-				32
TOTAL GAS PROD:		3,458				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DURHAM "B"				WELL #:	6	RRCID ->	211373	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5298 - 5306		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	124 1	2413 2	N		18				207
02		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	112 1	2491 2	N		-0-	172 1			35
03		2046 X	1463	-0-	-583	-0-	124 1	1322 2	N		15				50
04		2460 X	1449	-0-	-1011	-0-	120 1	1318 2	N		10				60
05		2790 X	898	-0-	-1892	-0-	100 1	753 2	N		41	1 8			100
06		2700 X	1901	-0-	-799	-0-	120 1	1753 2	N		25				125
07	DLQ	G-10	2429	-0-	2429	2429	170 1	2215 2	N		40				165
08	DLQ	G-10	2404	-0-	2404	4833	170 1	2227 2	N		6	1 8			170
09	DLQ	G-10	2107	-0-	2107	6940	120 1	1987 2	N		-0-				170
10	DLQ	G-10	2734	-0-	2734	9674	205 1	2517 2	N		11	122 1	1 8		58
11		2900 N	2653	-0-	-247	9427	185 1	2446 2	N		20	7 1	1 8		70
*12		3100 N	2818	-0-	-282	9145	215 1	2603 2	N		-0-				70
TOTAL GAS PROD:		26,016				TOTAL CONDENSATE PROD:		186							

MYERS, A. J.				WELL #:	1	RRCID ->	171127	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	5636	PERF.	4878 - 4910		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	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		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 3	2 9	N		2				125
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N		-0-				125
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				125
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				125
TOTAL GAS PROD:		22				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK						
MYERS, A. J.		//CONT.// 597440												
CRAMER		WELL #: 1A		RRCID -> 224116		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			41
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	N	1		42
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	N	1		43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			45
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	N	1		46
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	N	1		47
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-		47
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-		47
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-		47
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47
TOTAL GAS PROD:		267		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

STAMPER OPERATING CO., INC.		812133		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-		113
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-		113
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-		113
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-		113
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-		113
06		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-		113
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-		113
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-		113
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-		113
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		113
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-		113
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		113
TOTAL GAS PROD:		1,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WIMBERLY		812133		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		47
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		47
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		47
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		47
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		47
06		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-		47
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		47
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		47
09		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-		47
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		47
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		47
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47
TOTAL GAS PROD:		86		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		23995 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK					
WIZARD PRODUCTION COMPANY				935413									
MOTT, W. D.				WELL #:	1	RRCID ->	028470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5609	PERF.	5511 - 5521
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3		N	-0-			25
02		348 N	316	-0-	-32	-0-	316 3		N	-0-			25
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			25
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			25
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			25
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			25
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			25
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			25
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			25
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			25
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			25
*12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		3,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.				945936									
BRISTOW, NELLIE				WELL #:	1	RRCID ->	035328	COMPL. DATE	05/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		248 N	109	-0-	-139	-0-	109 2		N	-0-			19
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			19
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			19
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			19
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			19
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			19
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			19
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			19
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			19
10		279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2		N	-0-			19
11		270 N	234	-0-	-36	-0-	234 2		N	-0-			19
12		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		2,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROGERS, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	195116	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4110 - 5100
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	465 2	28 9	N	25	169 1		33
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	437 2	31 9	N	28			61
03		372 N	307	-0-	-65	-0-	299 2	8 9	N	7			68
04		480 N	269	-0-	-211	-0-	261 2	8 9	N	7			75
05		496 N	114	-0-	-382	-0-	114 2		N	-0-			75
06		300 N	115	-0-	-185	-0-	115 2		N	-0-			75
07		279 N	113	-0-	-166	-0-	113 2		N	-0-			75
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			75
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			75
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			75
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			75
*12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		2,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		67							

DEES (ATOKA STRAWN) CENTURY PETROLEUM, INC. WELCH "C"		23995 500 141763		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
WELL #:		1		RRCID -> 269574		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2			N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-			-0-
03		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2			N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-			-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2			N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-			-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2			N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-			-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC YATES, BILLIE		430368		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
WELL #:		9		RRCID -> 147717		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2418 N	1330	-0-	-1088	-0-	63 1	1227	2	N	36			104
02		1479 N	1273	-0-	-206	-0-	40 9	62 1	1182	2	N	26	100 1	30
03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	29 9	162 1	1398	2	N	15		45
04		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	17 9	100 1	1268	2	N	3		48
05		1364 N	1272	-0-	-92	-0-	3 9	95 1	1166	2	N	10		58
06		1530 N	1024	-0-	-506	-0-	11 9	59 1	956	2	N	8		66
07		1426 N	972	-0-	-454	-0-	9 9	50 1	918	2	N	4		70
08		1271 N	969	-0-	-302	-0-	4 9	47 1	915	2	N	6		76
09		1020 N	867	-0-	-153	-0-	7 9	35 1	831	2	N	1		77
10		961 N	850	-0-	-111	-0-	1 9	35 1	807	2	N	7	79 1	5
11		930 N	656	-0-	-274	-0-	8 9	20 1	636	2	N	-0-		5
12		899 N	635	-0-	-264	-0-	20 1	20 1	615	2	N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		12,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		116								

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) JONES, L. E. OPERATING, INC. SCOTT		24069 775 443122		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COOKE						
WELL #:		1		RRCID -> 149350		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* 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-			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-								

OIL AND GAS DIVISION

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

01		465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3		Y	-0-		-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-		-0-
03		465 N	342	-0-	-123	-0-	342 3		Y	-0-		-0-
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-		-0-
05		341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3		Y	-0-		-0-
06		330 N	248	-0-	-82	-0-	248 3		Y	-0-		-0-
07		341 N	301	-0-	-40	-0-	301 3		Y	-0-		-0-
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-		-0-
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-		-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-		-0-
11		300 N	242	-0-	-58	-0-	242 3		Y	-0-		-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:		3,514				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		134
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		134
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		134
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		134
05		155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2		N	-0-		134
06		180 N	127	-0-	-53	-0-	127 2		N	-0-		134
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		134
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		134
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		134
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		134
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-		134
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134

TOTAL GAS PROD:		1,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115

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

DEWEBER (CONGL)		//CONT.//		24480 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK				
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	524	-0-	524	524	2		N	-0-	91
02	14B2	EXT	492	-0-	492	1016	492	2	N	-0-	91
03	14B2	EXT	534	-0-	534	1550	534	2	N	-0-	91
04		2085 R	535	-0-	-1550	-0-	534	2	1 9	N	92
05		558 #	552	-0-	-6	-0-	549	2	3 9	N	95
06		511 R	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3 9	N	98
07		558 #	530	-0-	-28	-0-	529	2	1 9	N	99
08		558 #	549	-0-	-9	-0-	546	2	3 9	N	102
09		540 #	407	-0-	-133	-0-	403	2	4 9	N	106
10		558 #	534	-0-	-24	-0-	533	2	1 9	N	107
11		540 #	509	-0-	-31	-0-	509	2		N	107
12		558 #	525	-0-	-33	-0-	524	2	1 9	N	108
TOTAL GAS PROD:		6,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

COYLE, LAURA BELLE		WELL #:		1	RRCID -> 115862	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 5878	PERF. 5787	-	5792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	2780	-0-	2780	2780	2		N	-0-	42
02		T. A.	1698	-0-	1698	4478	1698	2	N	-0-	42
03		T. A.	954	-0-	954	5432	954	2	N	-0-	42
04		6169 R	737	-0-	-5432	-0-	737	2	N	-0-	42
05		2790 #	793	-0-	-1997	-0-	787	2	6 9	N	47
06		2700 #	723	-0-	-1977	-0-	720	2	3 9	N	50
07		1829 #	616	-0-	-1213	-0-	614	2	2 9	N	52
08		961 #	637	-0-	-324	-0-	637	2		N	52
09		780 #	530	-0-	-250	-0-	530	2		N	52
10		806 #	475	-0-	-331	-0-	475	2		N	52
11		720 #	226	-0-	-494	-0-	226	2		N	52
*12		892 R	892	-0-	-0-	-0-	875	2	17 9	N	67
TOTAL GAS PROD:		11,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-	40
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-	40
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-	40
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-	40
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-	40
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	40
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-	40
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	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:		556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		744 #	685	-0-	-59	-0-	682	2	3	9	N	3			30	
02		696 #	647	-0-	-49	-0-	643	2	4	9	N	4			34	
03		744 #	701	-0-	-43	-0-	699	2	2	9	N	2			36	
04		660 #	289	-0-	-371	-0-	289	2			N	-0-			36	
05		682 #	89	-0-	-593	-0-	89	2			N	-0-			36	
06		690 #	330	-0-	-360	-0-	326	2	4	9	N	4			40	
07		713 #	313	-0-	-400	-0-	311	2	2	9	N	2			42	
08		713 #	390	-0-	-323	-0-	389	2	1	9	N	1			43	
09		577 R	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2			45	
10		619 R	619	-0-	-0-	-0-	616	2	3	9	N	3			48	
11		604 R	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	N	3			51	
*12		666 R	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	9	N	4			55	
TOTAL GAS PROD:			5,910												TOTAL CONDENSATE PROD:	28

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			92	
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-	
03		31 #	-0-	-0-	-31	-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 #	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-

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

01		682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-	
02		145 #	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-	
03		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-	
04		621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-	
05		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-	
06		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-	
07		651 #	255	-0-	-396	-0-	255	2			N	-0-			-0-	
08		651 #	256	-0-	-395	-0-	256	2			N	-0-			-0-	
09		630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-	
10		341 #	79	-0-	-262	-0-	79	2			N	-0-			-0-	
11		330 #	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-			-0-	
12		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,014												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DILLARD, S. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24755 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: CLAY					
YARBERRY OPERATING, LLC		//CONT.//		946086								
TREADWELL, VELMA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	169868	COMPL. DATE	10/24/1977	TOTAL DEPTH	6047	PERF.	6009 - 6019
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 #	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	62 #	41	-0-	-21	-0-	41 2		N		-0-		45
02	58 #	40	-0-	-18	-0-	40 2		N		-0-		45
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 2		N		-0-		45
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N		-0-		45
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N		-0-		45
06	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N		-0-		45
07	93 #	85	-0-	-8	-0-	85 2		N		-0-		45
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	85 2		N		-0-		45
09	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N		-0-		45
10	93 #	78	-0-	-15	-0-	78 2		N		-0-		45
*11	90 #	71	-0-	-19	-0-	71 2		N		-0-		45
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-		45
TOTAL GAS PROD:		751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GEURIN OIL & GAS				302513								
RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	148666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		54
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2016 - PLUGGED 12/29/16

DILLARD, SE. (ELLENBURGER)		24756 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.		082968										
SCHMITTOU, J.		WELL #: 1		RRCID -> 123757		COMPL. DATE 09/27/1967		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		149 N	149	-0-	-0-	149 3		N	-0-			15
02		135 N	135	-0-	-0-	135 3		N	-0-			15
03		140 N	140	-0-	-0-	140 3		N	-0-			15
04		150 N	118	-0-	-32	118 3		N	-0-			15
05		155 N	141	-0-	-14	141 3		N	-0-			15
06		150 N	134	-0-	-16	134 3		N	-0-			15
07		134 N	134	-0-	-0-	134 3		N	-0-			15
08		155 N	135	-0-	-20	135 3		N	-0-			15
09		139 N	139	-0-	-0-	139 3		N	-0-			15
*10		140 N	140	-0-	-0-	140 3		N	-0-			15
*11		149 N	149	-0-	-0-	149 3		N	-0-			15
*12		156 N	156	-0-	-0-	156 3		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		1,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
1891 #	494	-0-	-1397	-0-	493 2	1 9	N	1				131
1305 #	801	-0-	-504	-0-	800 2	1 9	N	1				132
1271 #	1250	-0-	-21	-0-	1249 2	1 9	N	1				133
1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-				133
879 R	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-				133
1200 #	977	-0-	-223	-0-	977 2		N	-0-				133
1240 #	1066	-0-	-174	-0-	1066 2		N	-0-				133
1240 #	1025	-0-	-215	-0-	1025 2		N	-0-				133
1050 #	940	-0-	-110	-0-	940 2		N	-0-				133
1054 #	1026	-0-	-28	-0-	904 2	122 9	N	111	169 1			75
1020 #	852	-0-	-168	-0-	852 2		N	-0-				75
1054 #	811	-0-	-243	-0-	811 2		N	-0-				75
TOTAL GAS PROD:		11,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		114						

HUNTER ENERGY, INC.		418929		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
PHOENIX		WELL #: 1		RRCID -> 100952		COMPL. DATE 01/11/1980		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				24
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				24
0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				24
0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				24
0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				24
0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				24
0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				24
0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				24
0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				24
0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
62 #	-0-	-0-	-62	-0-								-0-
58 #	-0-	-0-	-58	-0-								-0-
62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3						-0-
73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3						-0-
55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3						-0-
30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3						-0-
31 #	-0-	-0-	-31	-0-								-0-
62 #	-0-	-0-	-62	-0-								-0-
60 #	11	-0-	-49	-0-	11	3						-0-
62 #	9	-0-	-53	-0-	9	3						-0-
30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3						-0-
11 #	-0-	-0-	-11	-0-								-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

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

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

DONNELL (4180 CONGL.) DELTA OIL & GAS LTD. DONNELL ESTATE		25333 300 213703		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG								
		WELL #:	1	RRCID ->	086281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4656	PERF.	4181 -	4186				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	872 3	8 9	Y		7					68
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	886 3	9 9	Y		8					76
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		Y		-0-					76
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		Y		-0-					76
05		961 N	463	-0-	-498	-0-	463 3		Y		-0-					76
06		960 N	880	-0-	-80	-0-	880 3		Y		-0-					76
07		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		Y		-0-					76
08		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		Y		-0-	60 1				16
09		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1212 3	7 9	Y		6					22
10		1333 N	1169	-0-	-164	-0-	1166 3	3 9	Y		3					25
11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1452 3	9 9	Y		8					33
*12		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1715 3	10 9	Y		9					42
TOTAL GAS PROD:		13,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		41										

DONNELL ESTATE "A"		WELL #:	4	RRCID ->	126987	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	4136 -	4138				
01		1426 N	1273	-0-	-153	-0-	1273 3		N		-0-	-0-				
02		1189 N	1061	-0-	-128	-0-	1061 3		N		-0-	-0-				
03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3		N		-0-	-0-				
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3		N		-0-	-0-				
05		1147 N	193	-0-	-954	-0-	193 3		N		-0-	-0-				
06		1260 N	132	-0-	-1128	-0-	132 3		N		-0-	-0-				
07		1395 N	677	-0-	-718	-0-	677 3		N		-0-	-0-				
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N		-0-	-0-				
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N		-0-	-0-				
10		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N		-0-	-0-				
11		870 N	822	-0-	-48	-0-	822 3		N		-0-	-0-				
*12		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N		-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		10,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DONNELL, J. A.		WELL #:	1	RRCID ->	205419	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	4597	PERF.	4144 -	4154				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	82				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	82				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	82				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	82				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	82				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	82				
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	82				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	82				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	82				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	82				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	82				
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	82				
PLUGGED AND ABANDONED		01/06/2016		- PLUGGED		01/06/16										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

DONNELL (4180 CONGL.)		//CONT.//		25333 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
DONNELL, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	231965	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4142 - 4146	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-		-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-		-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-		-0-
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-		-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-		-0-
06	840 N	822	-0-	-18	-0-	822	3		N	-0-		-0-
07	961 N	950	-0-	-11	-0-	950	3		N	-0-		-0-
08	961 N	878	-0-	-83	-0-	878	3		N	-0-		-0-
09	810 N	711	-0-	-99	-0-	711	3		N	-0-		-0-
10	961 N	819	-0-	-142	-0-	819	3		N	-0-		-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-		-0-
*12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DONNELL (MARBLE FALLS)				25333 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG			
WOODSON OIL CO.				939420							
DONNELL, J. D.		WELL #:		1 C	RRCID ->	021368	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4595	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

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
01	992 N	858	-0-	-134	-0-	858	3		N	-0-	33
02	841 N	812	-0-	-29	-0-	812	3		N	-0-	33
03	868 N	847	-0-	-21	-0-	847	3		N	-0-	33
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-	33
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-	33
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-	33
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-	33
08	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	3		N	-0-	33
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-	33
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-	33
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-	33
12	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	3		N	-0-	33
TOTAL GAS PROD:		10,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOVIE (BEND)		25960 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG							
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999													
BURNETT, DOVIE		WELL #: 1		RRCID -> 208209		COMPL. DATE 11/17/1980		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-

BURNETT, DOVIE		2		RRCID -> 208210		COMPL. DATE 03/02/1982		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138							
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-				57
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-				57
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-				57
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-				57
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-				57
06	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	3		N	-0-				57
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-				57
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-				57
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-				57
10	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	3		N	-0-				57
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-				57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				57

TOTAL GAS PROD: 9,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRENNAN & PETERSON (MISS.)		26099 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK							
D L OPERATING		196262													
PEAVY		WELL #: 3		RRCID -> 119506		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18	99	1		12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12				24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13				37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9				46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				51
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	14				65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9				74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8				82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8				90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23				113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				113

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

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	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 #: 1		RRCID -> 280705		COMPL. DATE 12/27/2015		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5749 - 5804							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	689	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-				-0-
02	725	575	-0-	-150	-0-	567	2	8	9	N	7				7
03	775	499	-0-	-276	-0-	488	2	11	9	N	10				17
04	750	434	-0-	-316	-0-	427	2	7	9	N	6				23
05	775	416	-0-	-359	-0-	408	2	8	9	N	7				30
06	750	371	-0-	-379	-0-	365	2	6	9	N	5				35
07	775	329	-0-	-446	-0-	329	2			N	-0-				35
08	775	317	-0-	-458	-0-	317	2			N	-0-				35
09	750	68	-0-	-682	-0-	68	2			N	-0-				35
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				35
TOTAL GAS PROD:		3,698				TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK							
BORDEN, Z.H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 104785		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	589 N	385	-0-	-204	-0-	376	3	9	9	Y	8				55
02	696 N	557	-0-	-139	-0-	557	3			Y	-0-	49	1		6
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	691	3	8	9	Y	7	2	1		11
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	663	3	8	9	Y	7				18
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1	9	Y	1				19
06	690 N	618	-0-	-72	-0-	618	3			Y	-0-				19
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	735	3	2	9	Y	2				21
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	706	3	1	9	Y	1				22
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	715	3	6	9	Y	5				27
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	745	3	7	9	Y	6				33
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	780	3	3	9	Y	3				36
12	744 N	715	-0-	-29	-0-	708	3	7	9	Y	6				42
TOTAL GAS PROD:		7,984				TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMO (STRAWN)		26913 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG				
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		099280										
LYNN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 185620		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3224 - 3234		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-				

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		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-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				
01		1133 N	1133	-0-	-0-	999	2	134	9	N	122	167	1	160
02		1374 N	1374	-0-	-0-	1250	2	124	9	N	113	173	1	100
03		1743 N	1743	-0-	-0-	1644	2	99	9	N	90			190
04		1854 N	1854	-0-	-0-	1729	2	125	9	N	114	167	1	137
05		483 N	483	-0-	-0-	458	2	25	9	N	23			160
06		1680 N	844	-0-	-836	766	2	78	9	N	71			231
07		1922 N	1593	-0-	-329	1442	2	151	9	N	137	167	1	196
08		2131 N	2131	-0-	-0-	2053	2	78	9	N	71	165	1	102
09		1928 N	1928	-0-	-0-	1820	2	108	9	N	98			200
10		1946 N	1946	-0-	-0-	1827	2	119	9	N	108	167	1	136
11		2070 N	1324	-0-	-746	1244	2	80	9	N	73	6	8	203
12		1984 N	NO RPT	-0-	-1984					N	NO RPT			203
TOTAL GAS PROD:		16,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,020						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-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				
AMEN OIL LLC		016944										
ALLAR "K"		WELL #:	1	RRCID ->	219813	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4002 - 4010	
01	100	N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-	
02	87	N	72	-0-	-15	72	2	N	-0-		-0-	
03	93	N	43	-0-	-50	43	2	N	-0-		-0-	
04	90	N	10	-0-	-80	10	2	N	-0-		-0-	
05	62	N	15	-0-	-47	15	2	N	-0-		-0-	
06	30	N	30	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-	
07	36	N	36	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-	
08	26	N	26	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-	
09	47	N	47	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-	
10	78	N	78	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-	
11	106	N	106	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
*12	122	N	122	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			685	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
DENNY HEIRS		016944										
DENNY HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	122284	COMPL. DATE	09/08/1986	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4076 - 4082	
01	124	N	93	-0-	-31	93	3	N	-0-		28	
02	87	N	62	-0-	-25	62	3	N	-0-		28	
03	98	N	98	-0-	-0-	98	3	N	-0-		28	
04	90	N	74	-0-	-16	74	3	N	-0-		28	
05	76	N	76	-0-	-0-	76	3	N	-0-		28	
06	90	N	79	-0-	-11	79	3	N	-0-		28	
07	93	N	93	-0-	-0-	93	3	N	-0-		28	
08	108	N	108	-0-	-0-	108	3	N	-0-		28	
09	122	N	122	-0-	-0-	122	3	N	-0-		28	
10	110	N	110	-0-	-0-	110	3	N	-0-		28	
11	90	N	73	-0-	-17	73	3	N	-0-		28	
12	124	N	44	-0-	-80	44	3	N	-0-		28	
TOTAL GAS PROD:			1,032	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		18
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		18
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		18
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		18
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		18
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		18
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2	N	-0-		18
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		18
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		18
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		18
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		18
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		1,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELIASVILLE, N. (CONGL)		28349 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG		
SKY RESOURCES, INC.		786408								
RILEY E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 129457		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3	N	-0-		78
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1829 3	N	66 9		138
03	775 N	53	-0-	-722	-0-	53 3	N	-0-		138
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-		N	-0-		138
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		138
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
TOTAL GAS PROD:		3,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		60				

RILEY, E. E.		227088		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG		
WELL #: 2		RRCID -> 227088		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-		N	-0-		-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-		-0-
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,441		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						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	532	-0-	-119	-0-	532 3			N	-0-			-0-
02		580 N	554	-0-	-26	-0-	554 3			N	-0-			-0-
03		589 N	559	-0-	-30	-0-	559 3			N	-0-			-0-
04		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3			N	-0-			-0-
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3			N	-0-			-0-
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3			N	-0-			-0-
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3			N	-0-			-0-
08		713 N	629	-0-	-84	-0-	629 3			N	-0-			-0-
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3			N	-0-			-0-
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3			N	-0-			-0-
11		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3			N	-0-			-0-
*12		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,663				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						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-			62
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3			N	-0-			62
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-			62
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-			62
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3			N	-0-			62
06		300 N	295	-0-	-5	-0-	295 3			N	-0-			62
07		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3			N	-0-			62
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-			62
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			N	-0-			62
10		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3			N	-0-			62
*11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3			N	-0-			62
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:		3,277				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
DEES-YATES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201308		COMPL. DATE 02/18/1983		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 5464						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	328	-0-	-13	-0-	328 2			N	-0-			116
02		319 N	316	-0-	-3	-0-	316 2			N	-0-			116
03		341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2			N	-0-			116
04		330 N	265	-0-	-65	-0-	265 2			N	-0-			116
05		341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2			N	-0-			116
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-			116
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2			N	-0-			116
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-			116
09		360 N	352	-0-	-8	-0-	352 2			N	-0-			116
10		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2			N	-0-	116 1		-0-
11		360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2			N	-0-			-0-
12		372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,000				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

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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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						
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20 1	146 2	N	68	64	1		108	
						75 9								
02	261 N	206	-0-	-55	-0-	20 1	122 2	N	58	63	1		103	
						64 9								
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	20 1	119 2	N	48	75	1		76	
						53 9								
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	20 1	107 2	N	40				116	
						44 9								
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	25 1	121 2	N	37	69	1		84	
						41 9								
06	180 N	95	-0-	-85	-0-	19 1	68 2	N	7	69	1		22	
						8 9								
07	186 N	98	-0-	-88	-0-	20 1	78 2	N	-0-				22	
08	186 N	87	-0-	-99	-0-	15 1	72 2	N	-0-				22	
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	10 1	67 2	N	-0-				22	
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	45 1	185 2	N	55	68	1		9	
						61 9								
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	21 1	139 2	N	49				58	
						54 9								
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25 1	150 2	N	57	61	1		54	
						63 9								
TOTAL GAS PROD:		2,097				TOTAL CONDENSATE PROD:		419						

OIL AND GAS DIVISION

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			34
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			34
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			34
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			34
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	3		N	-0-			34
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			34
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			34
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			34
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			34
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			34
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			34
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		2,638				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FALCON CRUDE OIL CORPORATION 259850
WADE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 033098 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4038 - 4100

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2016 - P/A 09/13/2016													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4076 - 4124

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

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02		116 N	112	-0-	-4	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05		124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06		90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			537	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

01		589 N	74	-0-	-515	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
03		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
05		589 N	22	-0-	-567	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06		570 N	12	-0-	-558	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07		403 N	94	-0-	-309	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
*12		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,651	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02		87 N	72	-0-	-15	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10		124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11		60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			831	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
 MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			-0-
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			-0-
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-			-0-
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			-0-
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			-0-
*12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,067	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
04		90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2	N	-0-			-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
08		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			556	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

01		744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2	N	-0-			-0-
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-			-0-
03		744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2	N	-0-			-0-
04		690 N	653	-0-	-37	-0-	653	2	N	-0-			-0-
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-
06		660 N	611	-0-	-49	-0-	611	2	N	-0-			-0-
07		682 N	542	-0-	-140	-0-	542	2	N	-0-			-0-
08		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			-0-
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			-0-
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-			-0-
11		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			-0-
*12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,678	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FISH CREEK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		30986 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOUNG			
FOUR H OIL PROPERTIES				280597							
MILLIS, MARY C. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	021376	COMPL. DATE	02/15/1961	TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL, R.M. OPERATING INC.				387991							
KENDALL				WELL #:	1	RRCID ->	156559	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175	
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	649 2	Y	-0-	-0-	
02	667	N	622	-0-	-45	-0-	622 2	Y	-0-	-0-	
03	682	N	578	-0-	-104	-0-	578 2	Y	-0-	-0-	
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601 2	Y	-0-	-0-	
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	Y	-0-	-0-	
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	564	-0-	564	564	564 2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	533	-0-	533	1097	533 2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	603	-0-	603	1700	603 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	617	-0-	617	2317	617 2	Y	-0-	-0-	
11	2852	N	535	-0-	-2317	-0-	535 2	Y	-0-	-0-	
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	547 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,139	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLAR 1723 "A"				WELL #:	1	RRCID ->	181857	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FISH CREEK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		30986 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOUNG				
MAC OPERATING				519578								
BRISCO, D.				WELL #:	2	RRCID ->	021377	COMPL. DATE	09/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4410 - 4423
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	731	-0-	-44	-0-	731 3		N	-0-		49
02		696 N	653	-0-	-43	-0-	653 3		N	-0-		49
03		744 N	725	-0-	-19	-0-	725 3		N	-0-		49
04		720 N	703	-0-	-17	-0-	703 2		N	-0-		49
05		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-		49
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		49
07		713 N	704	-0-	-9	-0-	704 2		N	-0-		49
08		713 N	614	-0-	-99	-0-	614 2		N	-0-		49
09		690 N	652	-0-	-38	-0-	652 2		N	-0-		49
10		713 N	638	-0-	-75	-0-	637 2	1 9	N	1		50
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		50
12		682 N	617	-0-	-65	-0-	617 2		N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		8,051				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

FLETCHER (CONGLOMERATE)				31464 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333								
DOYLE				WELL #:	3	RRCID ->	123287	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7058 - 7070
01		732 R	732	-0-	-0-	-0-	701 2	31 9	N	28		98
02		680 R	680	-0-	-0-	-0-	659 2	21 9	N	19	98 1	19
03		699 R	699	-0-	-0-	-0-	691 2	8 9	N	7		26
04		654 R	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		26
05		682 R	682	-0-	-0-	-0-	667 2	15 9	N	14		40
06		659 R	659	-0-	-0-	-0-	655 2	4 9	N	4		44
07		676 R	676	-0-	-0-	-0-	668 3	8 9	N	7		51
08		662 R	662	-0-	-0-	-0-	651 3	11 9	N	10		61
09		639 R	639	-0-	-0-	-0-	629 3	10 9	N	9		70
10		629 R	629	-0-	-0-	-0-	619 3	10 9	N	9		79
11		589 R	589	-0-	-0-	-0-	581 3	8 9	N	7		86
*12		590 R	590	-0-	-0-	-0-	584 3	6 9	N	5		91
TOTAL GAS PROD:		7,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		119				

JONES ENERGY, LLC				441132				CNTY: WISE				
SKINNER, L. D.				WELL #:	1	RRCID ->	112524	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	7069	PERF. 7005 - 7030
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		739823		HAYES		WELL #:	1	RRCID -> 150028	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 7175	PERF. N/A
01	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-	-0-	
02	145 #	110	-0-	-35	-0-	110	2	N	-0-	-0-	
03	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-	-0-	
04	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	2	N	-0-	-0-	
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-	-0-	
06	120 #	89	-0-	-31	-0-	89	2	N	-0-	-0-	
07	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2	N	-0-	-0-	
08	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
09	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-	
10	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	
11	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	2	N	-0-	-0-	
12	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONK		WELL #:		1	RRCID -> 150197	COMPL. DATE 07/16/1983	TOTAL DEPTH 7278	PERF. N/A		
01	251 R	251	-0-	-0-	-0-	243	2	8 9 N	7	131
02	232 #	229	-0-	-3	-0-	223	2	6 9 N	5	136
03	248 #	241	-0-	-7	-0-	239	2	2 9 N	2	138
04	242 R	242	-0-	-0-	-0-	238	2	4 9 N	4	142
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7 9 N	6	148
06	240 #	231	-0-	-9	-0-	231	2	N	-0-	148
07	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-	148
08	248 #	243	-0-	-5	-0-	241	2	2 9 N	2	150
09	244 R	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3 9 N	3	153
10	258 R	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2 9 N	2	155
11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2 9 N	2	157
*12	277 R	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1 9 N	1	158

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FLETCHER (CONGLOMERATE)		//CONT.//		31464 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823									
MONK		WELL #:		2		RRCID -> 150198		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 7120		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-		-0-
02		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 2			N	-0-		-0-
03		186 #	167	-0-	-19	-0-	167 2			N	-0-		-0-
04		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-		-0-
05		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-		-0-
06		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-		-0-
07		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-		-0-
08		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-		-0-
09		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-		-0-
10		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-		-0-
11		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-		-0-
*12		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,286		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		155 #	145	-0-	-10	-0-	145 2			N	-0-		-0-
02		145 #	133	-0-	-12	-0-	133 2			N	-0-		-0-
03		155 #	142	-0-	-13	-0-	142 2			N	-0-		-0-
04		150 #	141	-0-	-9	-0-	141 2			N	-0-		-0-
05		155 #	143	-0-	-12	-0-	143 2			N	-0-		-0-
06		150 #	137	-0-	-13	-0-	137 2			N	-0-		-0-
07		155 #	143	-0-	-12	-0-	143 2			N	-0-		-0-
08		155 #	143	-0-	-12	-0-	143 2			N	-0-		-0-
09		150 #	143	-0-	-7	-0-	143 2			N	-0-		-0-
10		155 #	153	-0-	-2	-0-	153 2			N	-0-		-0-
11		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-		-0-
*12		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,749		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		248 #	232	-0-	-16	-0-	232 2			N	-0-		-0-
02		232 #	206	-0-	-26	-0-	206 2			N	-0-		-0-
03		248 #	233	-0-	-15	-0-	233 2			N	-0-		-0-
04		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-		-0-
05		217 #	216	-0-	-1	-0-	216 2			N	-0-		-0-
06		240 #	208	-0-	-32	-0-	208 2			N	-0-		-0-
07		248 #	219	-0-	-29	-0-	219 2			N	-0-		-0-
08		248 #	218	-0-	-30	-0-	218 2			N	-0-		-0-
09		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-		-0-
10		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-		-0-
11		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-		-0-
*12		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,633		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823												
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
01		155 #	109	-0-	-46	-0-		109 2		N	-0-	-0-
02		145 #	104	-0-	-41	-0-		104 2		N	-0-	-0-
03		124 #	111	-0-	-13	-0-		111 2		N	-0-	-0-
04		120 #	108	-0-	-12	-0-		108 2		N	-0-	-0-
05		124 #	102	-0-	-22	-0-		102 2		N	-0-	-0-
06		120 #	100	-0-	-20	-0-		100 2		N	-0-	-0-
07		126 R	126	-0-	-0-	-0-		126 2		N	-0-	-0-
08		155 R	155	-0-	-0-	-0-		155 2		N	-0-	-0-
09		150 R	150	-0-	-0-	-0-		150 2		N	-0-	-0-
10		163 R	163	-0-	-0-	-0-		163 2		N	-0-	-0-
11		158 R	158	-0-	-0-	-0-		158 2		N	-0-	-0-
*12		159 R	159	-0-	-0-	-0-		159 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,545				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A												
01		310 #	234	-0-	-76	-0-		234 2		N	-0-	-0-
02		290 #	224	-0-	-66	-0-		224 2		N	-0-	-0-
03		248 #	238	-0-	-10	-0-		238 2		N	-0-	-0-
04		240 #	234	-0-	-6	-0-		234 2		N	-0-	-0-
05		248 #	220	-0-	-28	-0-		220 2		N	-0-	-0-
06		240 #	216	-0-	-24	-0-		216 2		N	-0-	-0-
07		271 R	271	-0-	-0-	-0-		271 2		N	-0-	-0-
08		335 R	335	-0-	-0-	-0-		335 2		N	-0-	-0-
09		324 R	324	-0-	-0-	-0-		324 2		N	-0-	-0-
10		350 R	350	-0-	-0-	-0-		350 2		N	-0-	-0-
11		340 R	340	-0-	-0-	-0-		340 2		N	-0-	-0-
*12		342 R	342	-0-	-0-	-0-		342 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,328				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A												
01		62 #	42	-0-	-20	-0-		42 2		N	-0-	-0-
02		58 #	40	-0-	-18	-0-		40 2		N	-0-	-0-
03		43 R	43	-0-	-0-	-0-		43 2		N	-0-	-0-
04		42 R	42	-0-	-0-	-0-		42 2		N	-0-	-0-
05		39 R	39	-0-	-0-	-0-		39 2		N	-0-	-0-
06		38 R	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-	-0-
07		48 R	48	-0-	-0-	-0-		48 2		N	-0-	-0-
08		60 R	60	-0-	-0-	-0-		60 2		N	-0-	-0-
09		58 R	58	-0-	-0-	-0-		58 2		N	-0-	-0-
10		63 R	63	-0-	-0-	-0-		63 2		N	-0-	-0-
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-		61 2		N	-0-	-0-
12		62 #	61	-0-	-1	-0-		61 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			595				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823														
FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02		29 #	24	-0-	-5	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*12		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			356			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A														
01		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
12		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			476			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A														
01		279 #	208	-0-	-71	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02		261 #	201	-0-	-60	-0-	201	2		N	-0-			-0-
03		217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-			-0-
04		210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-			-0-
05		217 #	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-			-0-
06		210 #	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-
07		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
08		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
09		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
10		313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
11		303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
*12		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,971			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823												
FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	-0-
02		29 #	24	-0-	-5	-0-	24	2		N	-0-	-0-
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	-0-
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-	-0-
05		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-	-0-
06		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-	-0-
07		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-	-0-
08		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
09		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
10		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-
11		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
*12		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			356				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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-	-0-
02		11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-	-0-
03		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-
04		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-	-0-
05		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-	-0-
06		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-	-0-
07		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
08		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
09		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
10		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	-0-
11		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
12		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			120				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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		186 #	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-	-0-
02		174 #	144	-0-	-30	-0-	144	2		N	-0-	-0-
03		155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-	-0-
04		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	-0-
05		155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-	-0-
06		150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2		N	-0-	-0-
07		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-	-0-
08		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-	-0-
09		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-	-0-
10		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-	-0-
11		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-	-0-
*12		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,139				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FLETCHER (CONGLOMERATE)		//CONT.//		31464 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 #	169	-0-	-358	-0-	169	2	N	-0-			97
02		493 #	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-			97
03		527 #	118	-0-	-409	-0-	118	2	N	-0-			97
04		270 #	126	-0-	-144	-0-	126	2	N	-0-			97
05		155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2	N	-0-			97
06		150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2	N	-0-			97
07		124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2	N	-0-			97
08		124 #	13	-0-	-111	-0-	13	2	N	-0-			97
09		120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2	N	-0-			97
10		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			97
11		120 #	60	-0-	-60	-0-	60	2	N	-0-			97
*12		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			97
TOTAL GAS PROD:		1,258				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575								
GAGE				WELL #:	1	RRCID -> 112426	COMPL. DATE 06/29/1984	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6976	- 7006		
01	02	03	04	05	06	07	*08	09	10	11	12	
01		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		15
02		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		15
03		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		15
04		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		15
05		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		15
06		150 #	117	-0-	-33	-0-	117	3	N	-0-		15
07		155 #	124	-0-	-31	-0-	124	3	N	-0-		15
*08		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		15
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		15
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		15
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		912				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GAGE				WELL #:	2	RRCID -> 137974	COMPL. DATE 02/17/1991	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6915	- 6997		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		19
02		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		19
03		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		19
04		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		19
05		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		19
06		180 #	60	-0-	-120	-0-	60	3	N	-0-		19
07		186 #	62	-0-	-124	-0-	62	3	N	-0-		19
08		186 #	62	-0-	-124	-0-	62	3	N	-0-		19
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		19
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		19
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		779				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			150
02		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			150
03		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			150
04		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			150
05		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			150
06		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			150
*07		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			150
*08		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			150
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150
10		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			150
11		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			150
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150
TOTAL GAS PROD:			1,435				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963														
01		334 R	334	-0-	-0-	-0-	313	3	21	9	N	19		42
02		383 R	383	-0-	-0-	-0-	359	3	24	9	N	22		64
03		327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-		64
04		333 R	333	-0-	-0-	-0-	322	3	11	9	N	10		74
05		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-		74
06		390 #	282	-0-	-108	-0-	268	3	14	9	N	13		87
07		403 #	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-		87
08		341 #	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-		87
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
10		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			87
11		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			87
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:			2,654				TOTAL CONDENSATE PROD:			64				

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	5	1	39	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	2	1	6	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-	-0-
06	15 N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-	-0-
07	8 N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		192		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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	74	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHERRYHOMES "Y"		32521 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
CHERRYHOMES "Y"		WELL #: 1		RRCID -> 269577		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	74	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE) DALLAS PRODUCTION, INC. BERNHARDT, A.		32645 400 197690		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG					
WELL #: 1		RRCID -> 230807		COMPL. DATE 10/06/1979		TOTAL DEPTH 5364		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			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-							

FRANKLIN (STRAWN) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP HUSKEY		32685 100 033523		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
WELL #: 1		RRCID -> 192741		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 4178		PERF. 3688 - 3735					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12		
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-			191
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-			191
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-			191
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			191
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			191
06	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	3	N	-0-			191
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-			191
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			191
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-			191
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3	N	-0-			191
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			191
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191
TOTAL GAS PROD:		4,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRECK OPERATING CORP. HOOTEN, E. W.		089974		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
WELL #: 2		RRCID -> 255117		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 6214		PERF. 3842 - 3867					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2	N	-0-			-0-
02	638	N	588	-0-	-50	-0-	588	2	N	-0-			-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			-0-
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2	N	-0-			-0-
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2	N	-0-			-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2	N	-0-			-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2	N	-0-			-0-
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2	N	-0-			-0-
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2	N	-0-			-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2	N	-0-			-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FRANKLIN (STRAWN)		//CONT.//		32685 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.//		089974								
COX, BESSIE		WELL #:		1	RRCID ->	259265	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3794 - 3847
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 X	2448	-0-	-652	-0-	2445 2	3 9	N	3		64
02		2900 X	2639	-0-	-261	-0-	2639 2		N	-0-		64
03		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 2		N	-0-		64
04		3000 X	2883	-0-	-117	-0-	2883 2		N	-0-		64
05		3100 X	2727	-0-	-373	-0-	2727 2		N	-0-		64
06		3000 X	2769	-0-	-231	-0-	2769 2		N	-0-		64
07		3100 X	2113	-0-	-987	-0-	2113 2		N	-0-		64
08		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2		N	-0-		64
09		2880 X	2458	-0-	-422	-0-	2458 2		N	-0-		64
10		2852 X	2367	-0-	-485	-0-	2367 2		N	-0-		64
11		3000 X	2095	-0-	-905	-0-	2095 2		N	-0-		64
12		3100 X	2115	-0-	-985	-0-	2115 2		N	-0-		64
TOTAL GAS PROD:		31,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OATES		WELL #:		2	RRCID ->	260649	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	5474	PERF.	3774 - 3800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		165
02		145 N	127	-0-	-18	-0-	127 2		N	-0-		165
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	158 2	153 9	N	139	139 1	165
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		165
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		165
06		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		N	-0-		165
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-		165
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		165
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		165
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		165
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		165
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		165
TOTAL GAS PROD:		1,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		139						

GO OIL CORP.		WELL #:		311420	RRCID ->	092777	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3600 - 3608
BURNS				1								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		172
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		172
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		172
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		172
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		172
06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-		172
07		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-		172
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		172
09		630 N	449	-0-	-181	-0-	449 2		N	-0-		172
10		589 N	450	-0-	-139	-0-	450 2		N	-0-		172
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		172
12		465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2		N	-0-		172
TOTAL GAS PROD:		5,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRANKLIN (STRAWN)		//CONT.//		32685 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		682 N	462	-0-	-220	-0-	462 3		N	-0-			46
02		1015 N	523	-0-	-492	-0-	523 3		N	-0-			46
03		868 N	795	-0-	-73	-0-	795 3		N	-0-			46
04		450 N	224	-0-	-226	-0-	224 3		N	-0-			46
05		558 N	409	-0-	-149	-0-	409 3		N	-0-			46
06		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-			46
07		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			46
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			46
09		1020 N	392	-0-	-628	-0-	392 3		N	-0-			46
10		744 N	289	-0-	-455	-0-	289 3		N	-0-			46
11		510 N	297	-0-	-213	-0-	297 3		N	-0-			46
12		403 N	221	-0-	-182	-0-	221 3		N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		5,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MYERS, A. J.				597440									
COULTER				1	RRCID ->	254893	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	6087	PERF.	3635 -	3676
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			29
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			29
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			29
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			29
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			29
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			29
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			29
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			29
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			29
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			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:		827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REPUBLIC ENERGY INC.				702645									
PYEATT, M. A.				2	RRCID ->	152144	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3685 -	3697
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
03		496 N	387	-0-	-109	-0-	387 3		N	-0-			-0-
04		480 N	466	-0-	-14	-0-	466 3		N	-0-			-0-
05		527 N	453	-0-	-74	-0-	453 3		N	-0-			-0-
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
07		496 N	462	-0-	-34	-0-	462 3		N	-0-			-0-
08		465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3		N	-0-			-0-
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
10		465 N	463	-0-	-2	-0-	463 3		N	-0-			-0-
*11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
12		465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,470		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			161	
02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-			161	
03		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-			161	
04		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			161	
05		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-			161	
06		1200 N	1069	-0-	-131	-0-	1069	2	N	-0-			161	
07		1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2	N	-0-			161	
08		1085 N	833	-0-	-252	-0-	833	2	N	-0-			161	
09		1080 N	599	-0-	-481	-0-	599	2	N	-0-			161	
10		1116 N	400	-0-	-716	-0-	400	2	N	-0-			161	
11		810 N	400	-0-	-410	-0-	400	2	N	-0-			161	
12		620 N	328	-0-	-292	-0-	328	2	N	-0-			161	
TOTAL GAS PROD:		9,799		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-			18	
02		1218 N	995	-0-	-223	-0-	995	2	N	-0-			18	
03		1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2	N	-0-			18	
04		1290 N	1026	-0-	-264	-0-	1026	2	N	-0-			18	
05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-			18	
06		1260 N	1018	-0-	-242	-0-	1018	2	N	-0-			18	
07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-			18	
08		1209 N	1065	-0-	-144	-0-	1065	2	N	-0-			18	
09		1020 N	981	-0-	-39	-0-	981	2	N	-0-			18	
10		1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1080	2	N	-0-			18	
11		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-			18	
*12		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-			18	
TOTAL GAS PROD:		13,599		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			61	
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			61	
03		589 N	563	-0-	-26	-0-	563	2	N	-0-			61	
04		630 N	542	-0-	-88	-0-	542	2	N	-0-			61	
05		589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2	N	-0-			61	
06		540 N	506	-0-	-34	-0-	506	2	N	-0-			61	
07		558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2	N	-0-			61	
08		558 N	500	-0-	-58	-0-	500	2	N	-0-			61	
09		510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2	N	-0-			61	
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			61	
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			61	
12		496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2	N	-0-			61	
TOTAL GAS PROD:		6,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GADBERRY (CADD0 LM)		33624 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
GADBERRY, H. C. "D"		WELL #: 24C		RRCID -> 175956		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 3	Y	-0-		7
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-		7
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-		7
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-		7
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-		7
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		7
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		7
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		7
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		7
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		7
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,240		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		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GAGE (CONGLOMERATE)		33652 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999								
MADER		WELL #: 2		RRCID -> 180584		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3	N	-0-		-0-
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3	N	-0-		-0-
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 3	N	-0-		-0-
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 3	N	-0-		-0-
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3	N	-0-		-0-
06	2460 N	1954	-0-	-506	-0-	1954 3	N	-0-		-0-
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3	N	-0-		-0-
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3	N	-0-		-0-
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3	N	-0-		-0-
10	1891 N	1681	-0-	-210	-0-	1681 3	N	-0-		-0-
*11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-							
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-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 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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: 295												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	2232 N	1094	-0-	-1138	-0-	1051	3	43	9	Y	39			55							
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1088	3	20	9	Y	18			73							
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	3	7	9	Y	6			79							
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1030	3	39	9	Y	35	113	1	1							
05	1178 N	889	-0-	-289	-0-	874	3	15	9	Y	14			15							
06	1170 N	853	-0-	-317	-0-	836	3	17	9	Y	15			30							
07	DLQ G-10	1176	-0-	1176	1176	1159	3	17	9	Y	15			45							
08	2336 N	1160	-0-	-1176	-0-	1152	3	8	9	Y	7			52							
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1240	3	30	9	Y	27			79							
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1226	3	13	9	Y	12			91							
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			91							
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			91							
TOTAL GAS PROD: 11,056												TOTAL CONDENSATE PROD: 188									

SENTERS 4 UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 176090		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4627 - 4638	
01	682 N	623	-0-	-59	-0-	612	3	11	9	Y	10			44							
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	562	3	4	9	Y	4			48							
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	637	3	1	9	Y	1			49							
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	667	3	9	9	Y	8	26	1	31							
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1015	3	3	9	Y	3			34							
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	971	3	4	9	Y	4			38							
07	DLQ G-10	707	-0-	707	707	704	3	3	9	Y	3			41							
08	1421 N	714	-0-	-707	-0-	711	3	3	9	Y	3			44							
09	990 N	147	-0-	-843	-0-	134	3	13	9	Y	12			56							
10	713 N	689	-0-	-24	-0-	672	3	17	9	Y	15			71							
11	690 N	625	-0-	-65	-0-	612	3	13	9	Y	12			83							
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			83							
TOTAL GAS PROD: 7,378												TOTAL CONDENSATE PROD: 75									

OIL AND GAS DIVISION

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I)		//CONT.//		33686 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOUNG				
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179									
SENTERS 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179256	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4590 - 4608	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	139	3	3	9	Y	3		18
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	Y	2		20
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	Y	1		21
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	132	3	3	9	Y	3	11 1	13
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	134	3	2	9	Y	2		15
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	134	3	1	9	Y	1		16
07	DLQ G-10	149	-0-	149	149	148	3	1	9	Y	1		17
08	299 N	150	-0-	-149	-0-	149	3	1	9	Y	1		18
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	134	3	3	9	Y	3		21
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	140	3	2	9	Y	2		23
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	131	3	2	9	Y	2		25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		1,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

GARRETT CREEK(CADDO CONGL. 4100)		34037 300		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
POWERS, WILLIAM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	127350	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4113 - 4246	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GAS FINDERS (CONGL.)		34128 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DENTON					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333											
LANGLEY		WELL #: 1		RRCID -> 052748		COMPL. DATE 04/21/1972		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TINDLE		WELL #: 1		RRCID -> 052749		COMPL. DATE 04/09/1972		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2		N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
05	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2		N	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 055701		COMPL. DATE 05/12/1973		TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2		N	-0-			-0-
02	203 N	196	-0-	-7	-0-	196	2		N	-0-			-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-			-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
BICKLE		WELL #:		1	RRCID -> 056339	COMPL. DATE 07/05/1973	TOTAL DEPTH 6950	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		-0-	
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-	
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		-0-	
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		-0-	
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-	
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-	
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-		-0-	
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-		-0-	
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-	
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-		-0-	
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3	N	-0-		-0-	
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FERGUSON		WELL #:		1	RRCID -> 056341	COMPL. DATE 08/24/1972	TOTAL DEPTH 7404	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		-0-	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-	
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-	
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-	
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-	
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-	
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-	
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-		-0-	
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3	N	-0-		-0-	
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-		-0-	
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		-0-	
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FERGUSON "E"		WELL #:		1	RRCID -> 056345	COMPL. DATE 01/21/1973	TOTAL DEPTH 7150	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	1256	-0-	1256	1256	1256	2	N	-0-		-0-	
02	T. A.	714	-0-	714	1970	714	2	N	-0-		-0-	
03	T. A.	694	-0-	694	2664	694	2	N	-0-		-0-	
04	3184 X	520	-0-	-2664	-0-	520	2	N	-0-		-0-	
05	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-		-0-	
06	600 N	375	-0-	-225	-0-	375	2	N	-0-		-0-	
07	527 N	360	-0-	-167	-0-	360	3	N	-0-		-0-	
08	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3	N	-0-		-0-	
09	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	3	N	-0-		-0-	
10	372 N	174	-0-	-198	-0-	174	3	N	-0-		-0-	
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		-0-	
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
07		434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3		N	-0-			-0-
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
11		450 N	400	-0-	-50	-0-	400	3		N	-0-			-0-
12		434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
07		341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-			-0-
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
11		330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3		N	-0-			-0-
*12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

01		403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2		N	-0-			-0-
02		377 N	367	-0-	-10	-0-	367	2		N	-0-			-0-
03		403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2		N	-0-			-0-
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
05		403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2		N	-0-			-0-
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
09		360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3		N	-0-			-0-
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
*12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333									
PITTS-WINDER		WELL #:		1	RRCID -> 056407	COMPL. DATE	04/01/1973	TOTAL DEPTH	7207	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	444	-0-	-21	-0-	444 2		N	-0-	-0-
02		435 N	420	-0-	-15	-0-	420 2		N	-0-	-0-
03		465 N	452	-0-	-13	-0-	452 2		N	-0-	-0-
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-	-0-
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-	-0-
06		450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2		N	-0-	-0-
07		465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3		N	-0-	-0-
08		465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3		N	-0-	-0-
09		450 N	437	-0-	-13	-0-	437 3		N	-0-	-0-
10		465 N	441	-0-	-24	-0-	441 3		N	-0-	-0-
11		450 N	354	-0-	-96	-0-	354 3		N	-0-	-0-
*12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,277	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	581	-0-	-70	-0-	581 2		N	-0-	-0-
02		580 N	535	-0-	-45	-0-	535 2		N	-0-	-0-
03		589 N	584	-0-	-5	-0-	584 2		N	-0-	-0-
04		570 N	558	-0-	-12	-0-	558 2		N	-0-	-0-
05		558 N	552	-0-	-6	-0-	552 2		N	-0-	-0-
06		570 N	530	-0-	-40	-0-	530 2		N	-0-	-0-
07		558 N	535	-0-	-23	-0-	535 3		N	-0-	-0-
08		558 N	519	-0-	-39	-0-	519 3		N	-0-	-0-
09		540 N	489	-0-	-51	-0-	489 3		N	-0-	-0-
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-	-0-
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-	-0-
*12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,478	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-	-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-	-0-
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-	-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-	-0-
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-	-0-
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-	-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-	-0-
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-	-0-
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-	-0-
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-	-0-
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-	-0-
12		558 N	445	-0-	-113	-0-	445 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,812	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 2		N	-0-			-0-
02	261 N	243	-0-	-18	-0-	243 2		N	-0-			-0-
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2		N	-0-			-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2		N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 2		N	-0-			-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		N	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 2		N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2		N	-0-			-0-
02	290 N	266	-0-	-24	-0-	266 2		N	-0-			-0-
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2		N	-0-			-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 2		N	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3		N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333									
DOYLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057894	COMPL. DATE	07/29/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6650 - 6714		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	058259	COMPL. DATE	01/27/1974	TOTAL DEPTH	6953	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2		N	-0-		-0-	
02	406 N	376	-0-	-30	-0-	376	2		N	-0-		-0-	
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-		-0-	
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		-0-	
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-		-0-	
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		-0-	
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-		-0-	
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-		-0-	
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-		-0-	
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-		-0-	
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3		N	-0-		-0-	
*12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,928				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARKEY		WELL #:		1	RRCID ->	058905	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	7238	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	899 N	800	-0-	-99	-0-	800	2		N	-0-		-0-	
02	812 N	783	-0-	-29	-0-	783	2		N	-0-		-0-	
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-		-0-	
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-		-0-	
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-		-0-	
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-		-0-	
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-		-0-	
08	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	3		N	-0-		-0-	
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-		-0-	
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-		-0-	
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-		-0-	
*12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,280				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
FERGUSON "J"		WELL #:		1	RRCID ->	059147	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2		N	-0-			-0-
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2		N	-0-			-0-
05	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-			-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2		N	-0-			-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURKHALTER, EWELL		WELL #:		1	RRCID ->	061558	COMPL. DATE	05/09/1974	TOTAL DEPTH	7050	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	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:		989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-	-0-
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-	-0-
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-	-0-
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-	-0-
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-	-0-
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-	-0-
07		682 N	567	-0-	-115	-0-	567	3		N	-0-	-0-
08		620 N	569	-0-	-51	-0-	569	3		N	-0-	-0-
09		570 N	528	-0-	-42	-0-	528	3		N	-0-	-0-
10		558 N	538	-0-	-20	-0-	538	3		N	-0-	-0-
11		540 N	532	-0-	-8	-0-	532	3		N	-0-	-0-
12		558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,377				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-	-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-	-0-
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-	-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-	-0-
05		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2		N	-0-	-0-
06		270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2		N	-0-	-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-	-0-
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-	-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-	-0-
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-	-0-
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-	-0-
*12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,335				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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-	-0-
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-	-0-
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-	-0-
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-	-0-
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-	-0-
06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-	-0-
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-	-0-
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-	-0-
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-	-0-
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-	-0-
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-	-0-
*12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,361				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
EVERS "C"		WELL #:		1	RRCID ->	063391	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	7229	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-				-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78	2			N	-0-				-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-				-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TINDLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	063488	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL DEPTH	7165	PERF. N/A				
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/21/2016	- PLUGGED		01/21/16								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SCHOOLFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	064028	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 6595 - 6608				
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-				-0-
02	841 N	758	-0-	-83	-0-	758	2			N	-0-				-0-
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-				-0-
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-				-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-				-0-
06	870 N	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-				-0-
07	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-				-0-
08	868 N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-				-0-
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-				-0-
10	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-				-0-
11	810 N	784	-0-	-26	-0-	784	3			N	-0-				-0-
12	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	069539	COMPL. DATE	01/05/1977	TOTAL DEPTH	7200	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	22	-0-	22	-0-	22	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	20	-0-	20	-0-	42	20	3		N	-0-				-0-
08	55 X	13	-0-	-42	-0-		13	3		N	-0-				-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-		8	3		N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		63		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333									
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	097875	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	6780	PERF. 5746 - 6670		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		390 N	390	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
02		377 N	364	-0-	-13	364	2		N	-0-			-0-
03		403 N	387	-0-	-16	387	2		N	-0-			-0-
04		390 N	376	-0-	-14	376	2		N	-0-			-0-
05		403 N	381	-0-	-22	381	2		N	-0-			-0-
06		362 N	362	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
07		374 N	374	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
08		372 N	372	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
09		360 N	360	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
11		365 N	365	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
*12		374 N	374	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,478	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	247	-0-	-1	247	2		N	-0-			18
02		234 N	234	-0-	-0-	234	2		N	-0-			18
03		251 N	251	-0-	-0-	251	2		N	-0-			18
04		245 N	245	-0-	-0-	245	2		N	-0-			18
05		253 N	253	-0-	-0-	253	2		N	-0-			18
06		243 N	243	-0-	-0-	243	2		N	-0-			18
07		248 N	242	-0-	-6	242	3		N	-0-			18
08		249 N	249	-0-	-0-	239	3	10 9	N	9			27
09		240 N	237	-0-	-3	237	3		N	-0-			27
10		248 N	246	-0-	-2	246	3		N	-0-			27
11		240 N	239	-0-	-1	239	3		N	-0-			27
12		248 N	242	-0-	-6	242	3		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			2,928	TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

TINDLE		WELL #:		2	RRCID ->	170544	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6576 - 6706		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	437	-0-	-28	437	2		N	-0-			-0-
02		435 N	408	-0-	-27	408	2		N	-0-			-0-
03		450 N	450	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
05		462 N	462	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
06		471 N	471	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
07		486 N	486	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
08		481 N	481	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
09		480 N	467	-0-	-13	467	3		N	-0-			-0-
10		496 N	478	-0-	-18	478	3		N	-0-			-0-
11		480 N	457	-0-	-23	457	3		N	-0-			-0-
12		496 N	467	-0-	-29	467	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,504	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2		N	-0-			-0-
02		406 N	397	-0-	-9	-0-	397 2		N	-0-			-0-
03		434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2		N	-0-			-0-
04		420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2		N	-0-			-0-
05		434 N	425	-0-	-9	-0-	424 2	1 9	N	1			1
06		420 N	418	-0-	-2	-0-	418 2		N	-0-			1
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			1
08		434 N	431	-0-	-3	-0-	431 3		N	-0-			1
09		420 N	416	-0-	-4	-0-	416 3		N	-0-			1
10		434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3		N	-0-			1
11		420 N	411	-0-	-9	-0-	411 3		N	-0-			1
12		434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		5,049				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

FERGUSON "J"		WELL #:		2	RRCID ->	174480	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6148 - 6158	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03		0 N	-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-		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-				

BUREL		WELL #:		1	RRCID ->	174964	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6456 - 6568	
01		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2		N	-0-		56
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		56
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		56
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		56
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		56
06		300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2		N	-0-		56
07		310 N	261	-0-	-49	-0-	261 3		N	-0-		56
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	264 3	15 9	N	14		70
09		270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3		N	-0-		70
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		70
11		270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3		N	-0-		70
12		279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3		N	-0-		70
TOTAL GAS PROD:		3,310				TOTAL CONDENSATE PROD:		14				

OIL AND GAS DIVISION

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	232	-0-	-47	-0-	232 3		N	-0-	-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	-0-
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-	-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-
06		240 N	218	-0-	-22	-0-	218 3		N	-0-	-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-	-0-
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	-0-
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-	-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	-0-
*12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,819	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOYD				WELL #: 1	RRCID -> 055700	COMPL. DATE 04/28/1973	TOTAL DEPTH 6968	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-	-0-
02		435 N	392	-0-	-43	-0-	392 3		N	-0-	-0-
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-	-0-
04		480 N	455	-0-	-25	-0-	455 3		N	-0-	-0-
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-	-0-
06		480 N	441	-0-	-39	-0-	441 3		N	-0-	-0-
07		465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3		N	-0-	-0-
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-	-0-
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-	-0-
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-	-0-
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-	-0-
*12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,857	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CUFFMAN				WELL #: 1	RRCID -> 055702	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH 7092	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-	-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-	-0-
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-	-0-
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-	-0-
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-	-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	-0-
08		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		N	-0-	-0-
09		270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-	-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-	-0-
11		270 N	219	-0-	-51	-0-	219 3		N	-0-	-0-
*12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,318	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
LEA		WELL #:	1	RRCID ->	055704	COMPL. DATE	12/16/1972	TOTAL DEPTH	6993	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-	-0-	-0-
02	522 N	520	-0-	-2	-0-	520 3	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3	N	-0-	-0-	-0-
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	537 3	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3	N	-0-	-0-	-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-	-0-	-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-	-0-	-0-
08	558 N	555	-0-	-3	-0-	555 3	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	536 3	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	537 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EVERS		WELL #:		1	RRCID ->	056322	COMPL. DATE	02/10/1973	TOTAL DEPTH	7542	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHLUTER		WELL #:		1	RRCID ->	056359	COMPL. DATE	03/20/1973	TOTAL DEPTH	7355	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1395 N	1242	-0-	-153	-0-	1242 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1160 N	1061	-0-	-99	-0-	1061 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1200 N	824	-0-	-376	-0-	824 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1200 N	858	-0-	-342	-0-	858 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	899 N	849	-0-	-50	-0-	849 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BARNETT		WELL #:		1	RRCID ->	056477	COMPL. DATE	01/13/1973	TOTAL DEPTH	6918	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 3		N	-0-			-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
03	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3		N	-0-			-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-
06	540 N	497	-0-	-43	-0-	497 3		N	-0-			-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-			-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			-0-
*12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EVERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	058029	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7268	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
02	203 N	197	-0-	-6	-0-	197 3		N	-0-			-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-			-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 3		N	-0-			-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-			-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3		N	-0-			-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-			-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		N	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3		N	-0-			-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	058204	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3		N	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 3		N	-0-			-0-
04	600 N	584	-0-	-16	-0-	584 3		N	-0-			-0-
05	620 N	605	-0-	-15	-0-	605 3		N	-0-			-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-
08	620 N	605	-0-	-15	-0-	605 3		N	-0-			-0-
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	583 3		N	-0-			-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-			-0-
*12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,602		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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-
02		87 N	63	-0-	-24	-0-	63 2	N	-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 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		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			570	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FERGUSON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 056343	COMPL. DATE 01/14/1973	TOTAL DEPTH 7104	PERF. N/A				
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-		N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 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	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-			-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			378	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARRINGTON		WELL #:		2	RRCID -> 056406	COMPL. DATE 02/06/1973	TOTAL DEPTH 6960	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		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2	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:			81	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
07		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-
08		248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
10		248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2		N	-0-			-0-
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,765	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GRIFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	056862	COMPL. DATE	01/17/1968	TOTAL DEPTH	9025	PERF. N/A			
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
03		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04		330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2		N	-0-			-0-
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
08		403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2		N	-0-			-0-
09		360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2		N	-0-			-0-
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-			-0-
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
*12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,167	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GRIFFIN		WELL #:		9	RRCID ->	205194	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6007 - 6335			
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
02		232 N	217	-0-	-15	-0-	217	2		N	-0-			-0-
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
04		240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2		N	-0-			-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
06		300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2		N	-0-			-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
09		270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-			-0-
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
11		270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2		N	-0-			-0-
12		279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,157	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON		
PETROLEUM HIGH TECH CORPORATION				660290						
-D- BAR RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	059018	COMPL. DATE	12/31/1973	TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/07/2016	- PLUGGED 12/07/16					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		MCCALLUM "C"		WELL #:	1	RRCID ->	057895	COMPL. DATE	09/09/1973	TOTAL DEPTH	6835	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40		
PLUGGED AND ABANDONED		04/06/2011										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC				739823								
KIBLER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	080684	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6475 - 6505	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		270 N	270	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
02		261 N	251	-0-	-10	251	2	N	-0-			-0-
03		279 N	270	-0-	-9	270	2	N	-0-			-0-
04		270 N	258	-0-	-12	258	2	N	-0-			-0-
05		279 N	254	-0-	-25	254	2	N	-0-			-0-
06		270 N	270	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
07		279 N	250	-0-	-29	250	2	N	-0-			-0-
08		248 N	227	-0-	-21	227	2	N	-0-			-0-
09		270 N	222	-0-	-48	222	2	N	-0-			-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
*12		279 N	279	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,065	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEJAS WESTERN CORP.				841335					CNTY: DENTON			
COLE, M. T. TRUST												
		WELL #:		1	RRCID ->	057715	COMPL. DATE	10/26/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6357 - 6462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		930 N	747	-0-	-183	747	2	N	-0-			-0-
02		957 N	497	-0-	-460	497	2	N	-0-			-0-
03		1504 N	1504	-0-	-0-	1504	2	N	-0-			-0-
04		817 N	817	-0-	-0-	817	2	N	-0-			-0-
05		527 N	337	-0-	-190	337	2	N	-0-			-0-
06		1470 N	337	-0-	-1133	337	2	N	-0-			-0-
07		837 N	290	-0-	-547	290	2	N	-0-			-0-
08		437 N	437	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
11		420 N	352	-0-	-68	352	2	N	-0-			-0-
*12		375 N	375	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,356	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COLE, M. T. TRUST				060258					CNTY: DENTON			
		WELL #:		4	RRCID ->	060258	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		248 N	142	-0-	-106	142	2	N	-0-			-0-
02		845 N	845	-0-	-0-	845	2	N	-0-			-0-
03		675 N	675	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
04		230 N	230	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
05		899 N	365	-0-	-534	365	2	N	-0-			-0-
06		660 N	365	-0-	-295	365	2	N	-0-			-0-
07		434 N	434	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
08		372 N	358	-0-	-14	358	2	N	-0-			-0-
09		360 N	236	-0-	-124	236	2	N	-0-			-0-
10		434 N	322	-0-	-112	322	2	N	-0-			-0-
11		430 N	430	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
*12		407 N	407	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,809	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3			N	-0-					-0-
02		203 N	201	-0-	-2	-0-	201 3			N	-0-					-0-
03		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3			N	-0-					-0-
04		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3			N	-0-					-0-
05		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3			N	-0-					-0-
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3			N	-0-					-0-
07		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3			N	-0-					-0-
08		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3			N	-0-					-0-
09		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3			N	-0-					-0-
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3			N	-0-					-0-
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3			N	-0-					-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,323				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEJAS-FERGUSON "I"		WELL #:		1	RRCID ->	056349	COMPL. DATE	07/23/1973	TOTAL DEPTH	7126	PERF. N/A					
01		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-					-0-
02		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-					-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 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	-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:		25				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	057350	COMPL. DATE	04/15/1973	TOTAL DEPTH	7165	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3		N	-0-			32
02		145 N	144	-0-	-1	-0-	144	3		N	-0-			32
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			32
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			32
05		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			32
06		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-			32
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	142	3	35 9	N	32			64
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			64
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			64
10		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-			64
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-			64
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		1,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		FOSTER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	225199	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	11099	PERF.	6731	-	6743
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			92			
02		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			92			
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			92			
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			92			
05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			92			
06		1080 N	910	-0-	-170	-0-	910	3		N	-0-			92			
*07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			92			
*08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			92			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92			
TOTAL GAS PROD:		6,427		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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* 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		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-	
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-	
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-	
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-	
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-	
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-	
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-	
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-	
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-	
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-	
12		279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON			
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		911808							
BRISCOE UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 065346	COMPL. DATE 01/13/1976	TOTAL DEPTH 6569	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-		-0-
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	81 3	N	-0-		-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-		-0-
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-		-0-
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	N	-0-		-0-
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-		-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3	N	-0-		-0-
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE		WELL #:		15	RRCID -> 251494	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 6314 - 6386			
01		248 N	80	-0-	-168	-0-	80 3	N	-0-	28	
02		145 N	63	-0-	-82	-0-	63 3	N	-0-	28	
03		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-	28	
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	N	-0-	28	
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-	28	
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	28	
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	28	
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	28	
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-	28	
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-	28	
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3	N	-0-	28	
*12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	28	
TOTAL GAS PROD:		1,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GATES (ATOKA CONGLOMERATE)		34184 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK			
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592								
MASSENGALE		WELL #:		3	RRCID -> 124386	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 5003 - 5013		
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-				

GATES, WEST (CONGLOMERATE) BRIGADIER OPERATING, LLC OWEN, J. B.		34190 666 092592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK							
WELL #: 1		RRCID -> 071227		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-				97
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-				97
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-				97
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-				97
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-				97
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51 2			N	-0-				97
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151 2			N	-0-				97
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-				97
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97
TOTAL GAS PROD:		657		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	-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-									

QUEST PETROLEUM COMPANY JONES, M.		684629		WELL #: 1		RRCID -> 021383		COMPL. DATE 04/27/1956		TOTAL DEPTH 5071		PERF. 4884 - 4971			
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	1 1	63 2			N	4			54
							4 9								
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2			N	-0-			54
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2				N	-0-			54
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24 2				N	-0-			54
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	83 1	45 2			N	-0-			54
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8 2				N	-0-			54
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	117 1	27 2			N	-0-			54
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42 2				N	-0-			54
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2				N	-0-			54
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	33 2				N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:		599		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

GIBTOWN, SOUTH (4400)		34710 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK								
RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1		RRCID -> 120981		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 4392 - 4445				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2			N	-0-					20
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-					20
03		14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2			N	-0-					20
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-	20	7			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-					-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-					-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-					-0-
08		15 N	13	-0-	-2	-0-	13 2			N	-0-					-0-
09		13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2			N	-0-					-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-					-0-
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-					-0-
*12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GILLESPIE (4530)		34870 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
GIANT NRG CO., LP		302592		WELL #: 1		RRCID -> 101181		COMPL. DATE 11/24/1975		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4532 - 4541				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-					9
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					9
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-					9
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-					9
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-					9
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					9
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-					9
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					9
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-					9
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-					9
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-					9
12		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:		78		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GILLEY (CADDO LIME)		34905 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK								
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC		085435		WELL #: 2		RRCID -> 132806		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5951		PERF. 5679 - 5701				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		250 R	250	-0-	-0-	-0-	249 2	1	9	Y	1					101
02		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 2			Y	-0-					101
03		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 2			Y	-0-					101
04		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 2			Y	-0-					101
05		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 2			Y	-0-					101
06		240 #	238	-0-	-2	-0-	238 2			Y	-0-					101
07		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 2			Y	-0-					101
08		239 R	239	-0-	-0-	-0-	239 2			Y	-0-					101
09		210 #	184	-0-	-26	-0-	184 2			Y	-0-					101
10		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 2			Y	-0-					101
11		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2			Y	-0-					101
*12		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 2			Y	-0-					101
TOTAL GAS PROD:		2,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

GILLEY (CONGLOMERATE) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP LEVERIDGE, ZELA		34905 666 033523		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
		WELL #:	2	RRCID ->	177550	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	5919	PERF.	5622 - 5664			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3			N	-0-			-0-
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3			N	-0-			-0-
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3			N	-0-			-0-
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3			N	-0-			-0-
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3			N	-0-			-0-
06		690 N	631	-0-	-59	-0-	631 3			N	-0-			-0-
07		899 N	411	-0-	-488	-0-	411 3			N	-0-			-0-
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3			N	-0-			-0-
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3			N	-0-			-0-
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3			N	-0-			-0-
*11		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. BORDEN, Z. H.		216378		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
		WELL #:	1 T	RRCID ->	224178	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5401 - 5683			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	119	-0-	-222	-0-	96 1	23 3	Y	Y	-0-			1
02		319 N	156	-0-	-163	-0-	116 1	40 3	Y	Y	-0-			1
03		341 N	173	-0-	-168	-0-	124 1	49 3	Y	Y	-0-			1
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	120 1	60 3	Y	Y	-0-			1
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	124 1	56 3	Y	Y	-0-			1
06		180 N	169	-0-	-11	-0-	120 1	49 3	Y	Y	-0-			1
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	124 1	62 3	Y	Y	-0-			1
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	124 1	64 3	Y	Y	-0-			1
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	120 1	58 3	Y	Y	-0-			1
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	124 1	45 3	Y	Y	-0-			1
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	120 1	18 3	Y	Y	-0-			1
*12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1		Y	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		1,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. CHERRYHOMES, ROY "A"		280617		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
		WELL #:	1	RRCID ->	194292	COMPL. DATE	06/25/1958	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	5462 - 5474			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15						

GILLEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		34905 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK		
MYERS, A. J.				597440					
BLANTON				WELL #: 2	RRCID -> 135376	COMPL. DATE 02/22/1990	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 5721	- 5828
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-	75
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	75
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-	75
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-	75
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-	75
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-	75
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-	75
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	75
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	75
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-	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:		1,891			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STALEY				WELL #: 1	RRCID -> 177522	COMPL. DATE 10/15/1994	TOTAL DEPTH 5994	PERF. 5712	- 5854
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3	N	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-	-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		669			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.)				34911 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK		
ATOKA OPERATING, INC.				036606					
HAMILTON				WELL #: 1	RRCID -> 164357	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH 6125	PERF. 5770	- 5782
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71 7 -0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/16/2011					
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.				082968	ASSOCIATED		CNTY: JACK		
ESKRIDGE				WELL #: 3	RRCID -> 264933	COMPL. DATE 11/21/1967	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 5866	- 5938
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-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:		348			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		34911 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC				085435								
ESKRIDGE				WELL #: 6	RRCID -> 132808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6035	PERF. 5902	-	6010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	45 2	2 9	N	2		11
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		11
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		11
04		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2		N	-0-		11
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		11
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		11
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		11
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		11
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-		11
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		11
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		11
*12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		11
TOTAL GAS PROD:		421		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

CRAFT "B"				WELL #: 2	RRCID -> 142197	COMPL. DATE 09/06/1966	TOTAL DEPTH	5972	PERF. 5709	-	5814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	Y	1		48
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		48
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-		48
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		48
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		48
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-		48
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-		48
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-		48
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		Y	-0-		48
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		48
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-		48
*12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		48
TOTAL GAS PROD:		362		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

CRAFT "B"				WELL #: 4	RRCID -> 142199	COMPL. DATE 08/01/1967	TOTAL DEPTH	5955	PERF. 5690	-	5847	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	Y	1		54
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-		54
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-		54
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		54
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		54
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-		54
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-		54
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-		54
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		Y	-0-		54
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		54
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-		54
*12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		365		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 085435
 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	Y	1			51
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			51
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-			51
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			51
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			51
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-			51
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-			51
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-			51
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		Y	-0-			51
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			51
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-			51
*12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			51
TOTAL GAS PROD:			366				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
*12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			416				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
 CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			11
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			11
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			11
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			11
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			11
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			11
07		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-			11
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-			11
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-			11
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			11
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			11
*12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:			923				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		34911 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683								
EAST CRAFT		WELL #:		1	RRCID ->	250007	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	5806 - 5818
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2		N	-0-		83
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		83
03		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		N	-0-		83
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		83
05		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-		83
06		180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2		N	-0-		83
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		83
*08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	83 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2016 - PLUGGED 8/24/16												

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST CRAFT		WELL #:		6	RRCID ->	252824	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	5978	PERF.	5748 - 5778
01		341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2		N	-0-		-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
04		300 N	255	-0-	-45	-0-	255 2		N	-0-		-0-
05		279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2		N	-0-		-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-		-0-
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		-0-
11		660 N	523	-0-	-137	-0-	523 2		N	-0-		-0-
12		496 N	473	-0-	-23	-0-	473 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECLLEVA, PAUL		209380		WELL #:		2	RRCID ->	201461	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	6133	PERF.	5857 - 5870
BLANTON														
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	615 3	8 9	N	7		146		
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	754 3	9 9	N	8		154		
03		558 N	433	-0-	-125	-0-	429 3	4 9	N	4		158		
04		796 N	796	-0-	-0-	-0-	793 3	3 9	N	3		161		
05		806 N	737	-0-	-69	-0-	737 3		N	-0-		161		
06		420 N	357	-0-	-63	-0-	357 3		N	-0-		161		
07		837 N	452	-0-	-385	-0-	452 3		N	-0-		161		
08		744 N	425	-0-	-319	-0-	425 3		N	-0-		161		
09		360 N	268	-0-	-92	-0-	268 3		N	-0-		161		
10		465 N	247	-0-	-218	-0-	247 3		N	-0-		161		
11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-		161		
*12		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-		161		

TOTAL GAS PROD: 6,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		34911 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK		
GLEN D. GONZENBACH, LLC				310223						
SPRAGINS RANCH		WELL #:		RRCID -> 152306	COMPL. DATE 12/05/1994	TOTAL DEPTH 6215	PERF. 5802	- 5817		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					13
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					13
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			13	7	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012										

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

MANSFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 157488	COMPL. DATE 12/13/1995	TOTAL DEPTH 5881	PERF. 5698	- 5704	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		59
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		59
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		59
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		59
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		59
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		59
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-		59
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3	N	-0-		59
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		59
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		59
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3	N	-0-		59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARD		WELL #:		1	RRCID -> 219164	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 6133	PERF. 5790	- 5821	
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		60
02	348 N	250	-0-	-98	-0-	250 3	N	-0-		60
03	341 N	208	-0-	-133	-0-	208 3	N	-0-		60
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3	N	-0-		60
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-		60
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		60
07	930 N	481	-0-	-449	-0-	481 3	N	-0-		60
08	651 N	433	-0-	-218	-0-	433 3	N	-0-		60
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		60
10	496 N	348	-0-	-148	-0-	348 3	N	-0-		60
11	420 N	300	-0-	-120	-0-	300 3	N	-0-		60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.)		//CONT.// 34911 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
GLEN D. GONZENBACH, LLC		//CONT.// 310223										
CULVERHOUSE		WELL #: 1		RRCID -> 261747		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-			-0-
02	1769 N	1611	-0-	-158	-0-	1611	3	N	-0-			-0-
03	1767 N	1699	-0-	-68	-0-	1699	3	N	-0-			-0-
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3	N	-0-			-0-
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3	N	-0-			-0-
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	N	-0-			-0-
07	1829 N	1675	-0-	-154	-0-	1675	3	N	-0-			-0-
08	1891 N	1689	-0-	-202	-0-	1689	3	N	-0-			-0-
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	1610	3	N	-0-			-0-
11	1620 N	1525	-0-	-95	-0-	1525	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
OLIVER, CLARA		WELL #: 1		RRCID -> 137706		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	0 N	-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		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
BLANTON		WELL #: 3		RRCID -> 159841		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			105
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			105
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			105
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3	N	-0-			105
05	372 N	171	-0-	-201	-0-	171	3	N	-0-			105
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	3	N	-0-			105
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			105
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			105
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3	N	-0-			105
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			105
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-			105
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			105
TOTAL GAS PROD:		3,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILMAC (CONGL)		34935 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG							
BEREN CORPORATION		066750													
MCNEILL, JESSIE		WELL #: 1 U		RRCID -> 046249		COMPL. DATE 11/28/1963		TOTAL DEPTH 4561		PERF. 3938 - 4144					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 PETROLEUM CORP.		530880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG							
NANTZ		WELL #: 4-C		RRCID -> 135704		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 4497		PERF. 4046 - 4061					
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					
01	465 #	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-				-0-
02	435 #	347	-0-	-88	-0-	347	2			N	-0-				-0-
03	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-				-0-
04	3676 R	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-				-0-
05	4999 R	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-				-0-
06	4048 R	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-				-0-
07	3469 R	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-				-0-
08	3106 R	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-				-0-
09	2594 R	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-				-0-
10	4991 #	2393	-0-	-2598	-0-	2393	2			N	-0-				-0-
11	4050 #	2231	-0-	-1819	-0-	2231	2			N	-0-				-0-
12	3472 #	2277	-0-	-1195	-0-	2277	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		30,168				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

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

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

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			Y	-0-					-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			Y	-0-					-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			Y	-0-					-0-
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2			Y	-0-					-0-
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2			Y	-0-					-0-
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2			Y	-0-					-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			Y	-0-					-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			Y	-0-					-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			Y	-0-					-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			Y	-0-					-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			Y	-0-					-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		881				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VAUGHN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 132479		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 4642		PERF. 4635 - 4639	
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-			

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	
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2		N	-0-		-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2		N	-0-		-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		N	-0-		-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-		-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2		N	-0-		-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,235				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							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-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							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2325 #	1727	-0-	-598	-0-	1595	2	132	9	N	120				212
02	1624 #	1427	-0-	-197	-0-	1419	2	8	9	N	7				219
03	1736 #	1412	-0-	-324	-0-	1409	2	3	9	N	3				222
04	1680 #	1307	-0-	-373	-0-	1307	2			N	-0-				222
05	1736 #	1277	-0-	-459	-0-	1277	2			N	-0-				222
06	1680 #	1165	-0-	-515	-0-	1165	2			N	-0-				222
07	1519 #	1144	-0-	-375	-0-	1144	2			N	-0-				222
08	1426 #	1327	-0-	-99	-0-	1193	2	134	9	N	122	172	1		172
09	1320 #	1202	-0-	-118	-0-	1199	2	3	9	N	3				175
10	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	1269	2	8	9	N	7				182
11	1290 #	1193	-0-	-97	-0-	1190	2	3	9	N	3				185
12	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT				185
TOTAL GAS PROD:		14,458				TOTAL CONDENSATE PROD:		265							

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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63 1	-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		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:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

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

01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-		-0-
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-		-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-		-0-
05		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-		-0-
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-		-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-		-0-
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:		645								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GRAHAM EAST (4000)		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		905 N	905	-0-	-0-	905 2		N	-0-
02		895 N	895	-0-	-0-	895 2		N	-0-
03		888 N	888	-0-	-0-	888 2		N	-0-
04		728 N	728	-0-	-0-	728 2		N	-0-
05		568 N	568	-0-	-0-	568 2		N	-0-
06		845 N	845	-0-	-0-	845 2		N	-0-
07		814 N	814	-0-	-0-	814 2		N	-0-
08		608 N	608	-0-	-0-	608 2		N	-0-
09		714 N	714	-0-	-0-	714 2		N	-0-
10		235 N	235	-0-	-0-	235 2		N	-0-
11		360 N	258	-0-	-102	258 2		N	-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		7,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GRECO OPERATING, LLC		330135		WELL #:		1 A	RRCID -> 082878	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4018	- 4026
CHOATE											
01		93 N	84	-0-	-9	84 2		N	-0-		139
02		126 N	126	-0-	-0-	126 2		N	-0-		139
03		126 N	126	-0-	-0-	126 2		N	-0-		139
04		123 N	123	-0-	-0-	123 2		N	-0-		139
05		124 N	115	-0-	-9	115 2		N	-0-		139
06		120 N	115	-0-	-5	115 2		N	-0-		139
07		154 N	154	-0-	-0-	154 2		N	-0-		139
08		124 N	111	-0-	-13	111 2		N	-0-		139
09		216 N	216	-0-	-0-	216 2		N	-0-		139
10		155 N	16	-0-	-139	16 2		N	-0-		139
11		120 N	90	-0-	-30	90 2		N	-0-		139
12		217 N	66	-0-	-151	66 2		N	-0-		139
TOTAL GAS PROD:		1,342		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		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		698 N	698	-0-	-0-	674 3	24 9	N	22
08		515 N	515	-0-	-0-	468 3	47 9	N	43
09		152 N	152	-0-	-0-	142 3	10 9	N	9
10		682 N	-0-	-0-	-682			N	1
11		510 N	-0-	-0-	-510			N	1
*12		651 N	651	-0-	-0-	651 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		76			

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-			7		
02		377 N	339	-0-	-38	-0-	339	2			N	-0-			7		
03		403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-			7		
04		390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-			7		
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			7		
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			7		
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			7		
08		372 N	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-			7		
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			7		
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			7		
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			7		
12		434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-			7		
TOTAL GAS PROD:			4,427													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			49		
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			49		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-			76		
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			76		
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			76		
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			76		
05		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-			76		
06		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-			76		
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			76		
08		248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-			76		
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			76		
10		279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-			76		
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			76		
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			76		
TOTAL GAS PROD:			3,176													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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	255	-0-	-86	-0-	255 2	N	-0-			22
02		290 N	288	-0-	-2	-0-	288 2	N	-0-			22
03		310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2	N	-0-			22
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-			22
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-			22
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			22
07		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2	N	-0-			22
08		310 N	240	-0-	-70	-0-	240 2	N	-0-			22
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-			22
10		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2	N	-0-			22
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			22
12		372 N	287	-0-	-85	-0-	287 2	N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		3,515		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	281	-0-	-60	-0-	281 2	N	-0-			-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-			-0-
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-			-0-
04		270 N	210	-0-	-60	-0-	210 2	N	-0-			-0-
05		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2	N	-0-			-0-
06		270 N	177	-0-	-93	-0-	177 2	N	-0-			-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-			-0-
08		279 N	164	-0-	-115	-0-	164 2	N	-0-			-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			-0-
10		279 N	164	-0-	-115	-0-	164 2	N	-0-			-0-
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-
12		217 N	152	-0-	-65	-0-	152 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,695		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	559 3	22 9	Y	20		63
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	543 3	11 9	Y	10		73
03		579 N	579	-0-	-0-	-0-	564 3	15 9	Y	14	66 1	21
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	553 3	9 9	Y	8		29
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	574 3	7 9	Y	6		35
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		Y	-0-		35
07		646 N	646	-0-	-0-	-0-	644 3	2 9	Y	2		37
08		665 N	665	-0-	-0-	-0-	662 3	3 9	Y	3		40
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	676 3	7 9	Y	6		46
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	700 3	7 9	Y	6		52
*11		673 N	673	-0-	-0-	-0-	664 3	9 9	Y	8		60
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:		6,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		83						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	871	-0-	-28	-0-	838 3	33 9	Y	30		108
02		830 N	830	-0-	-0-	-0-	815 3	15 9	Y	14		122
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	846 3	22 9	Y	20	98 1	44
04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	829 3	13 9	Y	12		56
05		899 N	871	-0-	-28	-0-	862 3	9 9	Y	8		64
06		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		Y	-0-		64
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	967 3	4 9	Y	4		68
08		999 N	999	-0-	-0-	-0-	993 3	6 9	Y	5		73
09		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1013 3	9 9	Y	8		81
10		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1049 3	11 9	Y	10		91
*11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	997 3	12 9	Y	11		102
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		102
TOTAL GAS PROD:		10,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		122						

HAYS PARTNERSHIP		369057		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
RAMSEY-CORLEY		WELL #: 1		RRCID -> 021389		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3816 - 3874		
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	14B DENY	-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:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C.		858427		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
HAZELTON		WELL #: 1A		RRCID -> 269476		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 4282		PERF. 3680 - 3801		
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-	-0-	
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-	
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-	-0-	
04	330 N	210	-0-	-120	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-	
05	310 N	251	-0-	-59	-0-	-0-	251 3		N	-0-	-0-	
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-	-0-	
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-	
08	248 N	170	-0-	-78	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	248 N	101	-0-	-147	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-	
11	150 N	9	-0-	-141	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GRAHAM, SOUTH (STRAWN)		36300 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG							
ELDER, NEAL		247285													
MOORE, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 021390		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16															

TOTAL GAS PROD: -0- 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					
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8	41	1	150
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	41	3	7	9	Y	6			156
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	3	4	9	Y	4			160
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	3	8	9	Y	7			167
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	61	3	3	9	Y	3			170
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	3	8	9	Y	7			177
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	3	4	9	Y	4			181
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	3	6	9	Y	5	34	1	152
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8			160
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	61	3	3	9	Y	3	17	1	146
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	61	3	10	9	Y	9			155
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			155

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

GRAHAM-VICK (CISCO 500)		36332 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG							
FULTZ, W. B.		290190													
GRAHAM, M. K., -D-		WELL #: 2		RRCID -> 021391		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16															

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

OIL AND GAS DIVISION

GREENWOOD (ATOKA)		36767 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE								
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		739823														
FOREMAN-BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 100084		COMPL. DATE 05/19/1978		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2			N	-0-					-0-
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2			N	-0-					-0-
03		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2			N	-0-					-0-
04		450 N	215	-0-	-235	-0-	215 2			N	-0-					-0-
05		496 N	216	-0-	-280	-0-	216 2			N	-0-					-0-
06		390 N	142	-0-	-248	-0-	142 2			N	-0-					-0-
07		217 N	43	-0-	-174	-0-	43 2			N	-0-					-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-					-0-
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-					-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-					-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-					-0-
*12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	7 1	189 3	Y	Y	-0-					16
02		174 N	140	-0-	-34	-0-	8 1	132 3	Y	Y	-0-					16
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	265 3	Y	Y	-0-					16
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	7 1	191 3	Y	Y	-0-					16
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	6 1	189 3	Y	Y	-0-					16
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	6 1	180 3	Y	Y	-0-					16
07		217 N	186	-0-	-31	-0-	7 1	179 3	Y	Y	-0-					16
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	7 1	189 3	Y	Y	-0-					16
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	6 1	169 3	Y	Y	-0-					16
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	1 1	187 3	Y	Y	-0-					16
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	1 1	201 3	Y	Y	-0-					16
*12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	1 1	191 3	Y	Y	-0-					16
TOTAL GAS PROD:		2,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		RRCID -> 201675		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538								
KEOWN		WELL #: 1														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2			N	-0-					-0-
02		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2			N	-0-					-0-
03		806 N	770	-0-	-36	-0-	770 2			N	-0-					-0-
04		840 N	729	-0-	-111	-0-	729 2			N	-0-					-0-
05		868 N	625	-0-	-243	-0-	625 2			N	-0-					-0-
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2			N	-0-					-0-
07		744 N	649	-0-	-95	-0-	649 2			N	-0-					-0-
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2			N	-0-					-0-
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2			N	-0-					-0-
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2			N	-0-					-0-
11		750 N	541	-0-	-209	-0-	541 2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	567	-0-	-115	-0-	567 2		N	-0-			-0-
02	812 N	531	-0-	-281	-0-	531 2		N	-0-			-0-
03	713 N	561	-0-	-152	-0-	561 2		N	-0-			-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
05	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 2		N	-0-			-0-
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	531 2		N	-0-			-0-
07	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2		N	-0-			-0-
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	535 2		N	-0-			-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	507 2		N	-0-			-0-
12	620 N	464	-0-	-156	-0-	464 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			78
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			78
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2		N	-0-			78
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	336 2		N	-0-			78
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2		N	-0-			78
06	360 N	312	-0-	-48	-0-	312 2		N	-0-			78
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			78
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2		N	-0-			78
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			78
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2		N	-0-			78
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			78
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		4,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
 ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
 RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
02	841 N	820	-0-	-21	-0-	820	3		N	-0-			-0-
03	899 N	881	-0-	-18	-0-	881	3		N	-0-			-0-
04	960 N	837	-0-	-123	-0-	837	3		N	-0-			-0-
05	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	3		N	-0-			-0-
06	840 N	824	-0-	-16	-0-	824	3		N	-0-			-0-
07	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	3		N	-0-			-0-
08	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	3		N	-0-			-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
12	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400)		37627 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
G & F OIL, INC.		292000											
LEWIS, ALTON		WELL #: 1		RRCID -> 099315		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5438 - 5444					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	0	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51	7	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	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-		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016					

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	260	3		N	-0-			-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3		N	-0-			-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-			-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3		N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-		7 2		N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
05	7 N	6	-0-	-1	-0-		6 2		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
08	6 N	2	-0-	-4	-0-		2 2		N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		69											
										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

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

01	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 2		N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 2		N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 2		N	-0-			-0-
05	93 N	54	-0-	-39	-0-		54 2		N	-0-			-0-
06	120 N	71	-0-	-49	-0-		71 2		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2		N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2		N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2		N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 2		N	-0-			-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		884											
										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

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

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.	-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-							

OIL AND GAS DIVISION

HANDY, SE. (N SAND) //CONT.// 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 076385
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-	4 1		-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		895										
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

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			407
02	116 #	115	-0-	-1	-0-	115 2		N	-0-			407
03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			407
04	120 #	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-			407
05	403 #	117	-0-	-286	-0-	117 2		N	-0-			407
06	390 #	111	-0-	-279	-0-	111 2		N	-0-			407
07	341 #	111	-0-	-230	-0-	111 2		N	-0-			407
08	341 #	104	-0-	-237	-0-	104 2		N	-0-			407
09	120 #	75	-0-	-45	-0-	75 2		N	-0-			407
10	124 #	75	-0-	-49	-0-	75 2		N	-0-			407
11	120 #	92	-0-	-28	-0-	92 2		N	-0-			407
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			407
TOTAL GAS PROD:		1,657										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12	
01	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			1330
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			1330
03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			1330
04	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			1330
05	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			1330
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			1330
07	341 #	334	-0-	-7	-0-	334 2		N	-0-			1330
08	341 #	325	-0-	-16	-0-	325 2		N	-0-			1330
09	300 #	226	-0-	-74	-0-	226 2		N	-0-			1330
10	310 #	226	-0-	-84	-0-	226 2		N	-0-			1330
*11	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			1330
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			1330
TOTAL GAS PROD:		3,348										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

HANDY, WEST (DORNICK HILLS)		//CONT.//		38680 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COOKE							
JONES, L. E. OPERATING, INC.		//CONT.//		443122										
DICK-STURDIVANT		WELL #:		1	RRCID ->	111851	COMPL. DATE	04/30/1984	TOTAL DEPTH	6969	PERF.	5796 - 5858		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-				-0-
02		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-				-0-
03		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-				-0-
04		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-				-0-
05		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-				-0-
06		60 #	12	-0-	-48	-0-	12	2	N	-0-				-0-
07		62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	-0-				-0-
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
09		90 #	40	-0-	-50	-0-	40	2	N	-0-				-0-
10		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-				-0-
*11		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-				-0-
12		12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			478	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DICK, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	115863	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5370 - 5390		
01		1395 #	1179	-0-	-216	-0-	1179	2	N	-0-		263		
02		1305 #	1179	-0-	-126	-0-	1179	2	N	-0-		263		
03		1395 #	1372	-0-	-23	-0-	1372	2	N	-0-		263		
04		1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-		263		
05		1430 R	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-		263		
06		1377 R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-		263		
07		1377 R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-		263		
08		1413 R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-		263		
09		1380 #	945	-0-	-435	-0-	945	2	N	-0-		263		
10		1426 #	945	-0-	-481	-0-	945	2	N	-0-		263		
11		1380 #	956	-0-	-424	-0-	956	2	N	-0-		263		
12		1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT		263		
TOTAL GAS PROD:			13,523	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HANDY, WEST (K-3)		38680 600		ASSOCIATED	49B	CNTY: COOKE								
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-							

OIL AND GAS DIVISION

HANDY, WEST (K-3)		//CONT.//		38680 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: COOKE									
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		265140												
RAGSDALE		WELL #:		1	RRCID ->	128630	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5185 - 5202				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-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				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-				
14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-				
19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-				
9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-				
18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-				
30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-				
1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-				
26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-				
16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-				
16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-				
30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-				
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:			136					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	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANDY, WEST (YOUNG)		//CONT.//		38680 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COOKE		
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.//		600683								
MCMAHON, MARJORIE		WELL #:		2	RRCID -> 097874	COMPL. DATE 12/28/1981	TOTAL DEPTH 6165	PERF. 5752	- 5768	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					-0-

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

MCMAHON, MAJORIE		WELL #:		4	RRCID -> 105005	COMPL. DATE 03/12/1983	TOTAL DEPTH 6281	PERF. 6246	- 6278	
01	465 N	173	-0-	-292	-0-	173 3	Y	-0-		22
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	Y	-0-		22
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 3	Y	-0-		22
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	Y	-0-		22
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3	Y	-0-		22
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-		22
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-		22
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-		22
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	Y	-0-		22
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3	Y	-0-		22
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-		22
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		Y	NO RPT		22

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-PRICE (CADD)		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	403 N	186	-0-	-217	-0-	154 3	32 9	N	29	66
02	493 N	199	-0-	-294	-0-	170 3	29 9	N	26	92
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	423 3	9 9	N	8	100
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	609 3	57 9	N	52	152
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	269 3	81 9	N	74	226
06	420 N	361	-0-	-59	-0-	332 3	29 9	N	26	252
07	682 N	279	-0-	-403	-0-	220 3	59 9	N	54	132
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	263 3	63 9	N	57	189
09	360 N	235	-0-	-125	-0-	195 3	40 9	N	36	225
10	279 N	233	-0-	-46	-0-	193 3	40 9	N	36	261
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	261
12	248 N	43	-0-	-205	-0-	12 3	31 9	N	28	128

TOTAL GAS PROD: 3,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

OIL AND GAS DIVISION

HARTSELL (STRAWN 3800)		39501 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	7	1	196	3	Y	10				62
						11	9								
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	Y	31				93
						34	9								
03	341 N	211	-0-	-130	-0-	7	1	204	3	Y	-0-	72	1		21
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	7	1	175	3	Y	21	2	1		40
						23	9								
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	12	1	214	3	Y	24				64
						26	9								
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	22				86
						24	9								
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	19	68	1		37
						21	9								
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	44	3	1		78
						48	9								
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	Y	15	73	1		20
						17	9								
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	1	1	202	3	Y	20	4	1		36
						22	9								
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	Y	32				68
						35	9								
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	1	1	220	3	Y	21	76	1		13
						23	9								
TOTAL GAS PROD:		2,907				TOTAL CONDENSATE PROD:		259							

GILES, J. E. GU 1		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-			

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.)		39762 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 1		RRCID -> 083705		COMPL. DATE 03/07/1979		TOTAL DEPTH 5575		PERF. 5255 - 5265	
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	N	-0-		120		
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-		120		
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-		120		
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		120		
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		120		
06	540 N	407	-0-	-133	-0-	407	3	N	-0-		120		
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		120		
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		120		
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		120		
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-		120		
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		120		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120		
TOTAL GAS PROD:		6,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B DENY	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			5
02	377 #	73	-0-	-304	-0-	73	3		N	-0-			5
03	403 #	85	-0-	-318	-0-	85	3		N	-0-			5
04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			5
05	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			5
06	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			5
07	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			5
08	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			5
09	420 #	226	-0-	-194	-0-	226	3		N	-0-			5
10	434 #	168	-0-	-266	-0-	168	3		N	-0-			5
11	420 #	138	-0-	-282	-0-	138	3		N	-0-			5
12	434 #	386	-0-	-48	-0-	386	3		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		3,012				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HELMS (CADD 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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			87
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			87
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			87
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			87
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			87
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			87
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			87
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			87
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			87
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			87
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			87
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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

HERRON BEND (STRAWN, WEST)		40845 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG					
GERRY-MAC OIL, INC.		302025		WELL #: 1		RRCID -> 119521		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 4149		PERF. 2921 - 2990	
OLDHAM													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER)		41863 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 1		RRCID -> 209731		COMPL. DATE 10/05/1954		TOTAL DEPTH 5882		PERF. 5662 - 5668	
CALLAWAY, W. R.													
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
02	174 N	146	-0-	-28	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
04	150 N	31	-0-	-119	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
05	155 N	19	-0-	-136	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
06	120 N	12	-0-	-108	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		488						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS)		41909 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133		WELL #: 1		RRCID -> 122716		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 5048 - 5232	
HILL "B"													
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			59
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			59
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			59
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			59
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			59
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-			N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		1,686						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOEFLE (POOL)		41909 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
RAY HERRING ESTATE		695237								
HENDERSON, MONROE		WELL #:		RRCID -> 202787		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		5095 PERF. 4680 - 4978		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/18/2014						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HULL (CADD0 A)		43393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
D L OPERATING		196262								
HENDERSON-BRIDWELL		WELL #:		RRCID -> 096753		COMPL. DATE 11/10/1981		TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904		
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-				

HUNTER (CONGL.)		43685 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
AETHON UNITED GAS LP		008557								
MERRELL		WELL #:		RRCID -> 174153		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406		
01	1550 N	325	-0-	-1225	-0-	325 2	N	-0-	-0-	
02	1450 N	-0-	-0-	-1450	-0-		N	-0-	-0-	
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-		N	-0-	-0-	
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-	-0-	
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	N	-0-	-0-	
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2	N	-0-	-0-	
07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2	N	-0-	-0-	
08	1550 N	1333	-0-	-217	-0-	1333 2	N	-0-	-0-	
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	112 1	1456 2	N	-0-	
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-		N	-0-	-0-	
11	1290 N	14	-0-	-1276	-0-	14 2		N	-0-	
*12	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	198 1	2723 2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ENERGYPRO, INC.		252085		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
ROYCE		WELL #:		RRCID -> 109423		COMPL. DATE 05/06/1983		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021		
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-	4	
02	87 N	48	-0-	-39	-0-	48 2	N	-0-	4	
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2	N	-0-	4	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	4	
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2	N	-0-	4	
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2	N	-0-	4	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	4	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	4	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	4	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-	4	
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-	4	
TOTAL GAS PROD:		482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUNTER (CONGL.)		//CONT.//		43685 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK		
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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					
HEATH, W. B.				WELL #: 1	RRCID -> 115189	COMPL. DATE 02/14/1985	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5318	- 5326
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555					
TURNER, R. D.				WELL #: 1	RRCID -> 085118	COMPL. DATE 06/30/1979	TOTAL DEPTH 5320	PERF. 5167	- 5179
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-	-0-
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102 2	N	-0-	-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-	-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-	-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-	-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-	-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2	N	-0-	-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HUNTER (CONGL.)		//CONT.//		43685 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK					
WISE PRODUCTION COMPANY				933825									
MULLINAX		WELL #:		1	RRCID ->	106479	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5121 - 5127	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	454	-0-	-42	-0-	450 2	4 9	N	4			88
02		464 N	379	-0-	-85	-0-	375 2	4 9	N	4			92
03		465 N	340	-0-	-125	-0-	336 2	4 9	N	4	82 1		14
04		450 N	276	-0-	-174	-0-	272 2	4 9	N	4			18
05		403 N	256	-0-	-147	-0-	252 2	4 9	N	4			22
06		330 N	140	-0-	-190	-0-	139 2	1 9	N	1			23
07		279 N	109	-0-	-170	-0-	108 2	1 9	N	1			24
08		248 N	232	-0-	-16	-0-	229 2	3 9	N	3			27
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	150 2	3 9	N	3			30
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	120 2	6 9	N	5			35
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	230 2	4 9	N	4			39
*12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	150 2	11 9	N	10			49
TOTAL GAS PROD:		2,860				TOTAL CONDENSATE PROD:				47			

MULLINAX		WELL #:		2A	RRCID ->	115191	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5107 - 5110
01		10 S	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		2
02		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12		0 S	-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
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		138
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	26 2	1 9	N	1		139
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		139
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		139
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		139
06		90 N	7	-0-	-83	-0-	7 2		N	-0-		139
07		155 N	41	-0-	-114	-0-	41 2		N	-0-		139
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		139
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		139
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		139
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	1		140
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1		141
TOTAL GAS PROD:		530				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

OIL AND GAS DIVISION

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-				-0-
02		58 N	13	-0-	-45	-0-	13	2			N	-0-				-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
08		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-				-0-
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-				-0-
10		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-				-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-				-0-
12		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-				-0-
02		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-				-0-
03		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		1920 N	1340	-0-	-580	-0-	1340	2			N	-0-				-0-
05		2325 N	1351	-0-	-974	-0-	1351	2			N	-0-				-0-
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-				-0-
07		1395 N	1312	-0-	-83	-0-	1312	2			N	-0-				-0-
08		1457 N	1298	-0-	-159	-0-	1298	2			N	-0-				-0-
09		1380 N	1360	-0-	-20	-0-	97	1	1263	2	N	-0-				-0-
10		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		1260 N	16	-0-	-1244	-0-	16	2			N	-0-				-0-
12		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,221 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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	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		0 N	-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		T. A.	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 ATLAS BARNETT, LLC 036556
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-			4	
02	1044 N	180	-0-	-864	-0-	180	2			Y	-0-			4	
03	744 N	195	-0-	-549	-0-	195	2			Y	-0-			4	
04	420 N	104	-0-	-316	-0-	104	2			Y	-0-			4	
05	186 N	40	-0-	-146	-0-	40	2			Y	-0-			4	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			4	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			4	
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			4	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			4	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			4	
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			4	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			4	
TOTAL GAS PROD:			1,014											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-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							
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 3		RRCID -> 194071	COMPL. DATE 01/27/2003	TOTAL DEPTH 6363	PERF. 6138	- 6325							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	100	1		15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
08	T. A.	153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-				15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-				15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-				15
11	153 X	-0-	-0-	-153	-0-					Y	-0-				15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
TOTAL GAS PROD:		153		TOTAL CONDENSATE PROD:		42									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 5		RRCID -> 195805	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6250	- 6425							
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-									

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556							
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 6		RRCID -> 196066	COMPL. DATE 05/20/2003	TOTAL DEPTH 6315	PERF. 6120	- 6320			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		383 N	383	-0-	-0-	383 2		Y	-0-		-0-
02		348 N	179	-0-	-169	179 2		Y	-0-		-0-
03		372 N	186	-0-	-186	186 2		Y	-0-		-0-
04		379 N	379	-0-	-0-	379 2		Y	-0-		-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	235 2		Y	-0-		-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180			Y	-0-		-0-
07		83 N	83	-0-	-0-	83 2		Y	-0-		-0-
08		248 N	87	-0-	-161	87 2		Y	-0-		-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	120 2		Y	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93			Y	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90			Y	-0-		-0-
12		124 N	20	-0-	-104	20 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 8		RRCID -> 197489	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 6238	PERF. 6038	- 6236			
01		63 N	63	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		20
02		464 N	40	-0-	-424	40 2		Y	-0-		20
03		186 N	9	-0-	-177	9 2		Y	-0-		20
04		60 N	-0-	-0-	-60			Y	-0-		20
05		31 N	4	-0-	-27	4 2		Y	-0-		20
06		T. A.	-0-	-0-	-9			Y	-0-		20
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHERRYHOMES, MIKE "D"		WELL #: S 9		RRCID -> 197574	COMPL. DATE 09/18/2003	TOTAL DEPTH 6264	PERF. 6062	- 6257			
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-					

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556							
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 1		RRCID -> 198314	COMPL. DATE 10/25/2003	TOTAL DEPTH 6268	PERF. 6088	- 6246			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	93	-0-	93	280	93 2	Y	-0-		-0-
02		T. A.	88	-0-	88	368	88 2	Y	-0-		-0-
03		461 X	93	-0-	-368	-0-	93 2	Y	-0-		-0-
04		90 N	12	-0-	-78	-0-	12 2	Y	-0-		-0-
05		93 N	18	-0-	-75	-0-	15 2	Y	3		3
06		90 N	2	-0-	-88	-0-	2 2	Y	-0-		3
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-		Y	-0-		3
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	Y	-0-		3
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-		3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:			309						3		
										TOTAL CONDENSATE PROD:	3

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-								-0-
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 11		RRCID -> 199868	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 6464	PERF. 6008	- 6183			
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-								-0-
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK							
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 3		RRCID -> 199870	COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH 6245	PERF. 6010	- 6185							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-							

SEWELL		WELL #: 1		RRCID -> 201587	COMPL. DATE 03/29/2004	TOTAL DEPTH 6216	PERF. 5930	- 6100							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
02	T. A.	-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-							

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 6		RRCID -> 203688	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6020	- 6195							
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	73 2	10 9	Y	9	91 1					70
02	116 N	18	-0-	-98	-0-	18 2		Y	-0-						70
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-						70
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-						70
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-						70
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						70
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						70
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						70
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						70
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						70
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						70
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						70
TOTAL GAS PROD:		101				TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
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

01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	2		Y	-0-			-0-	
02	1073	N	1014	-0-	-59	-0-	-0-	1014	2		Y	-0-			-0-	
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	-0-	1254	2		Y	-0-			-0-	
04	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	-0-	1102	2		Y	-0-			-0-	
05	1085	N	913	-0-	-172	-0-	-0-	913	2		Y	-0-			-0-	
06	1020	N	677	-0-	-343	-0-	-0-	677	2		Y	-0-			-0-	
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2		Y	-0-			-0-	
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	2		Y	-0-			-0-	
09	690	N	360	-0-	-330	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			-0-	
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2		Y	-0-			-0-	
11	930	N	754	-0-	-176	-0-	-0-	754	2		Y	-0-			-0-	
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,986												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2	3 9	Y	3	90 1		62	
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-				Y	-0-			62	
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-			62	
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			62	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62	
TOTAL GAS PROD:			199												TOTAL CONDENSATE PROD:	3

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 13	RRCID ->	204598	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	6012 - 6114	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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-					

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 15	RRCID ->	205226	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6100 - 6200
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
05	T. A.	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BENSON, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	205714	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	5710 - 5890
01	1054 N	965	-0-	-89	-0-	886	2	79	9	N	72	138
02	928 N	895	-0-	-33	-0-	822	2	73	9	N	66	41
03	992 N	945	-0-	-47	-0-	871	2	74	9	N	67	108
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	852	2	80	9	N	73	25
05	961 N	932	-0-	-29	-0-	863	2	69	9	N	63	88
06	900 N	898	-0-	-2	-0-	826	2	72	9	N	65	153
07	961 N	926	-0-	-35	-0-	847	2	79	9	N	72	69
08	930 N	909	-0-	-21	-0-	847	2	62	9	N	56	125
09	900 N	833	-0-	-67	-0-	792	2	41	9	N	37	13
10	930 N	820	-0-	-110	-0-	773	2	47	9	N	43	56
11	870 N	744	-0-	-126	-0-	701	2	43	9	N	39	95
12	868 N	794	-0-	-74	-0-	746	2	48	9	N	44	139
TOTAL GAS PROD:		10,593				TOTAL CONDENSATE PROD:		697				

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK						
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556										
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 17		RRCID -> 207342	COMPL. DATE 02/19/2005	TOTAL DEPTH 6440	PERF. 6230	- 6380						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-						

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 18		RRCID -> 207347	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 6462	PERF. 6086	- 6425						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			73
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			77
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	31 1		47
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

SEWELL		WELL #: 3		RRCID -> 208629	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6270	- 8990						
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-						

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK						
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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		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-			

HARDY-PRICE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262358	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 5166 - 5700			
01	2449 X	2227	-0-	-222	-0-	2196	2	31 9	N	28				90
02	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2310	2	10 9	N	9	55	1		44
03	2418 X	2398	-0-	-20	-0-	2378	2	20 9	N	18				62
04	2340 X	2290	-0-	-50	-0-	2286	2	4 9	N	4				66
05	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2479	2	7 9	N	6				72
06	2400 X	2244	-0-	-156	-0-	2238	2	6 9	N	5				77
07	2480 X	1521	-0-	-959	-0-	1521	2		N	-0-				77
08	2480 X	1227	-0-	-1253	-0-	1227	2		N	-0-				77
09	2400 X	945	-0-	-1455	-0-	945	2		N	-0-				77
10	2480 X	736	-0-	-1744	-0-	736	2		N	-0-				77
11	2250 X	642	-0-	-1608	-0-	642	2		N	-0-				77
12	1519 X	466	-0-	-1053	-0-	466	2		N	-0-				77
TOTAL GAS PROD:			19,502			TOTAL CONDENSATE PROD:				70				

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: N		1	RRCID ->	262359	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 5517 - 5900			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
CLAYTON RANCH C		WELL #:		1	RRCID ->	264154	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5019 - 5049	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		32
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		32
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		32
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		32
05		124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2		N	-0-		32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		32
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		32
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-		32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:			280	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	264934	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5036 - 5319		
01		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4871	2	21	9	N	19	97	
02		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4641	2		3	9	N	3	100
03		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4983	2		6	9	N	5	105
04		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2				N	-0-	105
05		3844 X	3506	-0-	-338	-0-	3506	2				N	-0-	105
06		3720 X	2716	-0-	-1004	-0-	2716	2				N	-0-	105
07		3844 X	2313	-0-	-1531	-0-	2313	2				N	-0-	105
08		3844 X	2740	-0-	-1104	-0-	2740	2				N	-0-	105
09		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3890	2		3	9	N	3	108
10		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3735	2		4	9	N	4	112
11		2730 X	2265	-0-	-465	-0-	2258	2		7	9	N	6	118
12		3844 X	1874	-0-	-1970	-0-	1874	2				N	-0-	118
TOTAL GAS PROD:			41,965	TOTAL CONDENSATE PROD:			40							

BROWN-GREEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265381	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	5966	PERF.	5083 - 5880		
01		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2521	2	41	9	N	37	85	
02		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2349	2		39	9	N	35	120
03		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2869	2		66	9	N	60	180
04		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3033	2		40	9	N	36	41
05		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2708	2		23	9	N	21	62
06		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2923	2		61	9	N	55	117
07		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2567	2		13	9	N	12	129
08		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2437	2		20	9	N	18	147
09		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2261	2		13	9	N	12	159
10		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2471	2		29	9	N	26	17
11		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3302	2		105	9	N	95	112
*12		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1716	2		3	9	N	3	115
TOTAL GAS PROD:			31,610	TOTAL CONDENSATE PROD:			410							

JMG MAG (MISS) ATLAS BARNETT, LLC CLAYTON RANCH B		//CONT.// //CONT.//	45099 250 036556	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276												
01		8 X	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			12
02		8 X	3	-0-	-5	-0-	3 2	N	-0-			12
03		8 X	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			12
04		4 X	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-			12
05		4 X	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-			12
06		3 X	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			12
07		3 X	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-			12
08		3 X	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-			12
09		3 X	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			12
10		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			12
11		2 X	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			12
*12		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			80		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARTIN, ROBERT		WELL #:	2	RRCID -> 265384	COMPL. DATE 05/31/2011	TOTAL DEPTH 6040	PERF. 5117	- 5670				
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	N	-0-	23				
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	N	-0-	23				
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23				
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	N	-0-	23				
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-	23				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23				
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23				
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-				
TOTAL GAS PROD:			129		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WORTHINGTON		WELL #:	1	RRCID -> 265387	COMPL. DATE 10/20/2011	TOTAL DEPTH 6393	PERF. 5355	- 5815				
01	496 X	365	-0-	-131	-0-	30 1	335 2	N	-0-	115		
02	406 X	290	-0-	-116	-0-	290 2		N	-0-	115		
03	434 X	329	-0-	-105	-0-	26 1	303 2	N	-0-	115		
04	390 X	306	-0-	-84	-0-	26 1	280 2	N	-0-	115		
05	372 X	278	-0-	-94	-0-	278 2		N	-0-	115		
06	360 X	248	-0-	-112	-0-	248 2		N	-0-	115		
07	341 X	55	-0-	-286	-0-	55 2		N	-0-	115		
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	115		
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	115		
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	115		
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	115		
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	115		
TOTAL GAS PROD:			1,871		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JMG MAG (MISS) ATLAS BARNETT, LLC SEWELL A		//CONT.// //CONT.//	45099 250 036556	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					88
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					88
07		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					88
08		248 N	27	-0-	-221	-0-	27	2			N	-0-					88
09		420 N	107	-0-	-313	-0-	107	2			N	-0-					88
10		434 N	66	-0-	-368	-0-	66	2			N	-0-					88
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					88
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					88
TOTAL GAS PROD:			1,325			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HAMMAN		WELL #:	3	RRCID ->	270503	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	5690	PERF.	4948	-	5192				
01	5983 X	3993	-0-	-1990	-0-	3730	2	263	9	N	239	166	1	200			
02	5394 X	3862	-0-	-1532	-0-	3738	2	124	9	N	113	164	1	149			
03	5022 X	3062	-0-	-1960	-0-	2974	2	88	9	N	80	170	1	59			
04	4080 X	2998	-0-	-1082	-0-	2913	2	85	9	N	77			136			
05	4123 X	2764	-0-	-1359	-0-	2651	2	113	9	N	103	175	1	64			
06	3990 X	2120	-0-	-1870	-0-	2002	2	118	9	N	107			171			
07	4123 X	3405	-0-	-718	-0-	3272	2	133	9	N	121	165	1	127			
08	3100 X	2421	-0-	-679	-0-	2299	2	122	9	N	111			238			
09	3000 X	1797	-0-	-1203	-0-	1797	2			N	-0-	163	1	75			
10	3410 X	1847	-0-	-1563	-0-	1746	2	101	9	N	92			167			
11	3300 X	1999	-0-	-1301	-0-	1931	2	68	9	N	62	175	1	54			
12	3410 X	1731	-0-	-1679	-0-	1641	2	90	9	N	82			136			
TOTAL GAS PROD:			31,999			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,187								

HAMMAN A		WELL #:	2	RRCID ->	270505	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	5031	-	5281				
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-			57			
02	1885 N	1665	-0-	-220	-0-	1665	2			N	-0-			57			
03	2015 N	1505	-0-	-510	-0-	1505	2			N	-0-			57			
04	1950 N	1378	-0-	-572	-0-	1378	2			N	-0-			57			
05	1767 N	1305	-0-	-462	-0-	1305	2			N	-0-			57			
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			57			
07	1426 N	1203	-0-	-223	-0-	1203	2			N	-0-			57			
08	1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1168	2			N	-0-			57			
09	1200 N	1157	-0-	-43	-0-	1157	2			N	-0-			57			
10	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2			N	-0-			57			
11	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-			57			
12	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-			57			
TOTAL GAS PROD:			16,052			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JMG MAG (MISS) ATLAS BARNETT, LLC A J NASH		//CONT.// 45099 250 //CONT.// 036556		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK							
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	25091 X	12565	-0-	-12526	-0-	930	1	11525	2	N	100	101	1	125	
02	10208 X	9922	-0-	-286	-0-	110	9	870	1	N	86	160	1	51	
03	10912 X	7517	-0-	-3395	-0-	95	9	930	1	N	42			93	
04	10560 X	5402	-0-	-5158	-0-	46	9	900	1	N	29			122	
05	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	32	9	896	1	N	116			238	
06	10560 X	4833	-0-	-5727	-0-	128	9	826	1	N	36	147	1	127	
07	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	40	9	902	1	N	103			230	
08	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	113	9	924	1	N	112	168	1	174	
09	10560 X	10489	-0-	-71	-0-	123	9	900	1	N	99	166	1	107	
10	10912 X	10054	-0-	-858	-0-	109	9	926	1	N	103			210	
11	10560 X	5301	-0-	-5259	-0-	113	9	900	1	N	28	163	1	75	
12	10912 X	6102	-0-	-4810	-0-	31	9	930	1	N	79			154	
						87	9								
TOTAL GAS PROD:		106,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		933									

HAMMAN A		WELL #: 3		RRCID -> 278798		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370							
01	0 W	1244	-0-	1244	128476	1244	2	N	-0-	-0-					
02	0 W	922	-0-	922	129398	922	2	N	-0-	-0-					
03	0 W	817	-0-	817	130215	817	2	N	-0-	-0-					
04	130979 X	764	-0-	-130215	-0-	764	2	N	-0-	-0-					
05	1984 X	716	-0-	-1268	-0-	716	2	N	-0-	-0-					
06	1200 X	663	-0-	-537	-0-	663	2	N	-0-	-0-					
07	992 X	624	-0-	-368	-0-	624	2	N	-0-	-0-					
08	806 X	662	-0-	-144	-0-	661	2	N	1	1					
09	750 X	636	-0-	-114	-0-	636	2	N	-0-	1					
10	713 X	669	-0-	-44	-0-	669	2	N	-0-	1					
*11	660 X	607	-0-	-53	-0-	607	2	N	-0-	1					
*12	651 X	602	-0-	-49	-0-	602	2	N	-0-	1					
TOTAL GAS PROD:		8,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

STAMPER-FOWLER		WELL #: 8		RRCID -> 279765		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596							
02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-	-0-					
03	DELQ PR	466	-0-	466	466	466	2	N	-0-	-0-					
04	841 X	375	-0-	-466	-0-	375	2	N	-0-	-0-					
05	465 X	270	-0-	-195	-0-	270	2	N	-0-	-0-					
06	450 X	204	-0-	-246	-0-	204	2	N	-0-	-0-					
07	403 N	120	-0-	-283	-0-	120	2	N	-0-	-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-					
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		1,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
STAMPER-FOWLER		WELL #:		10	RRCID ->	279766	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5237 - 5560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STAMPER-FOWLER		WELL #:		12	RRCID ->	279767	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5321 - 5840	
02	1160 X	1159	-0-	-1	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
03	DELQ PR	1166	-0-	-1166	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
04	2135 X	969	-0-	-1166	-0-	969	2		N	-0-			-0-
05	1240 X	834	-0-	-406	-0-	834	2		N	-0-			-0-
06	1200 X	702	-0-	-498	-0-	702	2		N	-0-			-0-
07	992 N	620	-0-	-372	-0-	620	2		N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,669				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

A J NASH		WELL #:		3	RRCID ->	280972	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	5814	PERF.	5102 - 5368	
08	341 X	75	-0-	-266	-0-	6	1	69	2	N	-0-		-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		-0-
10	341 X	47	-0-	-294	-0-	4	1	43	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:		122				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287		WELL #:		1	RRCID ->	197784	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	6331	PERF.	6120 - 6320
01	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-	54	1		-0-
02	348 X	172	-0-	-176	-0-	172	2		N	-0-				-0-
03	372 X	160	-0-	-212	-0-	160	2		N	-0-				-0-
04	360 X	136	-0-	-224	-0-	136	2		N	-0-				-0-
05	279 X	164	-0-	-115	-0-	164	2		N	-0-				-0-
06	270 X	135	-0-	-135	-0-	135	2		N	-0-				-0-
07	186 X	130	-0-	-56	-0-	130	2		N	-0-				-0-
08	155 X	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-				-0-
09	150 X	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-				-0-
10	155 X	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-				-0-
11	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-				-0-
12	155 X	2	-0-	-153	-0-	2	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,938				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK					
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		//CONT.//		068287									
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID -> 198777	COMPL. DATE 01/04/2004	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 5980	- 6180				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 X	743	-0-	-125	-0-	743	2		N	-0-			26
02	812 X	644	-0-	-168	-0-	644	2		N	-0-			26
03	868 X	649	-0-	-219	-0-	649	2		N	-0-			26
04	840 X	595	-0-	-245	-0-	595	2		N	-0-			26
05	806 X	608	-0-	-198	-0-	608	2		N	-0-			26
06	720 X	524	-0-	-196	-0-	524	2		N	-0-			26
07	682 X	510	-0-	-172	-0-	510	2		N	-0-			26
08	651 X	482	-0-	-169	-0-	482	2		N	-0-			26
09	600 X	437	-0-	-163	-0-	437	2		N	-0-			26
10	620 X	446	-0-	-174	-0-	446	2		N	-0-			26
11	510 X	371	-0-	-139	-0-	371	2		N	-0-			26
*12	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		6,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SLUSHER		WELL #:		1	RRCID -> 201821	COMPL. DATE 06/01/2004	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 5943	- 6091				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 X	498	-0-	-60	-0-	490	2	8 9	N	7			65
02	522 X	435	-0-	-87	-0-	435	2		N	-0-			65
03	527 X	472	-0-	-55	-0-	472	2		N	-0-			65
04	510 X	456	-0-	-54	-0-	456	2		N	-0-			65
05	496 X	416	-0-	-80	-0-	416	2		N	-0-			65
06	480 X	413	-0-	-67	-0-	411	2	2 9	N	2			67
07	465 X	430	-0-	-35	-0-	424	2	6 9	N	5			72
08	465 X	144	-0-	-321	-0-	142	2	2 9	N	2			74
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	2			76
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	5			81
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	5			86
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	5			91
TOTAL GAS PROD:		3,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

ANNA		WELL #:		1	RRCID -> 203481	COMPL. DATE 08/13/2004	TOTAL DEPTH 6245	PERF. 6080	- 6228				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 X	260	-0-	-236	-0-	260	2		N	-0-			107
02	435 X	191	-0-	-244	-0-	191	2		N	-0-			107
03	465 X	14	-0-	-451	-0-	14	2		N	-0-			107
04	450 X	2	-0-	-448	-0-	2	2		N	-0-			107
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			107
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			107
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			107
08	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			107
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			107
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
TOTAL GAS PROD:		467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK					
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		//CONT.//		068287									
FILLLINE		WELL #:		2	RRCID ->	206692	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	6284	PERF.	6172 -	6270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		291 X	291	-0-	-0-	291	2		N	-0-	54 1	-0-	
02		377 X	185	-0-	-192	185	2		N	-0-		-0-	
03		403 X	166	-0-	-237	166	2		N	-0-		-0-	
04		390 X	144	-0-	-246	144	2		N	-0-		-0-	
05		279 X	178	-0-	-101	178	2		N	-0-		-0-	
06		270 X	151	-0-	-119	151	2		N	-0-		-0-	
07		186 X	139	-0-	-47	139	2		N	-0-		-0-	
08		186 X	155	-0-	-31	155	2		N	-0-		-0-	
09		180 X	151	-0-	-29	151	2		N	-0-		-0-	
10		186 X	123	-0-	-63	123	2		N	-0-		-0-	
11		376 X	376	-0-	-0-	376	2		N	-0-		-0-	
12		155 X	3	-0-	-152	3	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUBY		WELL #:		1	RRCID ->	267646	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	5306	PERF.	4990 -	5210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		6665 X	5576	-0-	-1089	5576	2		N	-0-		111	
02		6235 X	4814	-0-	-1421	4806	2	8 9	N	7		118	
03		6479 X	5273	-0-	-1206	5270	2	3 9	N	3		121	
04		6270 X	5680	-0-	-590	5676	2	4 9	N	4		125	
05		6262 X	5401	-0-	-861	5394	2	7 9	N	6		131	
06		5400 X	5217	-0-	-183	5100	2	117 9	N	106	164 1	73	
07		5859 X	5490	-0-	-369	5481	2	9 9	N	8		81	
08		5859 X	4073	-0-	-1786	4063	2	10 9	N	9		90	
09		5670 X	4689	-0-	-981	4680	2	9 9	N	8		98	
10		5487 X	4498	-0-	-989	4495	2	3 9	N	3		101	
11		5310 X	4204	-0-	-1106	4200	2	4 9	N	4		105	
12		5487 X	4204	-0-	-1283	4201	2	3 9	N	3		108	
TOTAL GAS PROD:		59,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		161							

ERWIN-MOBLEY		WELL #:		1	RRCID ->	269471	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	6079	PERF.	5900 -	6050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		7370 X	7370	-0-	-0-	7335	2	35 9	N	32	1 8	43	
02		7913 X	7913	-0-	-0-	7830	2	83 9	N	75		118	
03		8422 X	8422	-0-	-0-	8328	2	94 9	N	85	173 1	30	
04		8071 X	8071	-0-	-0-	8027	2	44 9	N	40		70	
05		8288 X	8288	-0-	-0-	8271	2	17 9	N	15		85	
06		4913 X	4913	-0-	-0-	4874	2	39 9	N	35		120	
07		7503 X	7503	-0-	-0-	7453	2	50 9	N	45		165	
08		8006 X	8006	-0-	-0-	7992	2	14 9	N	13	153 1	25	
09		7568 X	7568	-0-	-0-	7540	2	28 9	N	25		50	
10		7530 X	7530	-0-	-0-	7482	2	48 9	N	44		94	
11		7500 X	7500	-0-	-0-	7439	2	61 9	N	55		149	
*12		7524 X	7524	-0-	-0-	7458	2	66 9	N	60	175 1	34	
TOTAL GAS PROD:		90,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		524							

OIL AND GAS DIVISION

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK					
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		//CONT.//		068287									
EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	269478	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5040 - 5053	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			16
02	841 N	655	-0-	-186	-0-	655	2		N	-0-			16
03	806 N	650	-0-	-156	-0-	650	2		N	-0-			16
04	750 N	603	-0-	-147	-0-	603	2		N	-0-			16
05	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	2		N	-0-			16
06	630 N	541	-0-	-89	-0-	541	2		N	-0-			16
07	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	2		N	-0-			16
08	620 N	488	-0-	-132	-0-	488	2		N	-0-			16
09	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2		N	-0-			16
10	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	2		N	-0-			16
11	480 N	371	-0-	-109	-0-	371	2		N	-0-			16
*12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		7,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUERSON		WELL #:		1G	RRCID ->	269508	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	5316	PERF.	5190 - 5236
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	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-						

BIG STAR EXPLORATION		WELL #:		070442	RRCID ->	185424	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	5450 - 5610
VANCE		1										
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		-0-
03	217 N	21	-0-	-196	-0-	21	3		N	-0-		-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		586		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			59
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			60
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			61
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			62
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			63
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			64
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			65
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			66
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			69
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			70
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CENTURY PETROLEUM, INC.				141763					CNTY: JACK					
JACKSON HEIRS "C"														
		WELL #:		R 7	RRCID ->	180522	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5922 - 6144			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
163 N	87 N	62 N	150 N	67 N	34 N	62 N	62 N	31 N	31 N	30 N	31 N	163	2	
												70	2	
												43	2	
												53	2	
												67	2	
												34	2	
												41	2	
												42	2	
												31	2	
												13	2	
												2	2	
														1
TOTAL GAS PROD:			559											TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RUMAGE				1	RRCID ->	181417	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	6285	PERF. 5932 - 6040			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
2046 X	1914 X	1798 X	1753 X	1789 X	1710 X	1798 X	1798 X	1740 X	1798 X	1620 X	1612 X	1653	2	
												1650	2	
												1753	2	
												1753	2	
												1789	2	
												1622	2	
												1599	2	
												1596	2	
												1542	2	
												1386	2	
												1280	2	
												1217	2	
TOTAL GAS PROD:			18,840											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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	432 2	1 9	N	1			49
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	281 2	1 9	N	1			50
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	276 2	1 9	N	1			51
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	237 2	1 9	N	1			52
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	334 2	1 9	N	1			53
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	255 2	1 9	N	1			54
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	N	1			55
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	256 2	1 9	N	1			56
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	229 2	1 9	N	1			57
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	206 2	1 9	N	1			58
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 2	1 9	N	1			59
*12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	176 2	1 9	N	1			60
TOTAL GAS PROD:		2,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

ODELL		WELL #:		R 1	RRCID ->	183302	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	5913 - 6102	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		71	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		72	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		73	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		74	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		75	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		76	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		77	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		78	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		79	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		80	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		81	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		82	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

SPILLER		WELL #:		1	RRCID ->	183305	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6052 - 6230	
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	-0-	221 2		N	-0-		14	
02	290 N	202	-0-	-88	-0-	-0-	202 2		N	-0-		14	
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	-0-	309 2		N	-0-		14	
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		14	
05	217 N	154	-0-	-63	-0-	-0-	154 2		N	-0-		14	
06	300 N	145	-0-	-155	-0-	-0-	145 2		N	-0-		14	
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	-0-	294 2		N	-0-		14	
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		14	
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		14	
10	279 N	150	-0-	-129	-0-	-0-	150 2		N	-0-		14	
11	270 N	68	-0-	-202	-0-	-0-	68 2		N	-0-		14	
12	186 N	125	-0-	-61	-0-	-0-	125 2		N	-0-		14	
TOTAL GAS PROD:		2,424		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			20
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			20
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			20
04	870 N	677	-0-	-193	-0-	677	2		N	-0-			20
05	868 N	693	-0-	-175	-0-	693	2		N	-0-			20
06	900 N	655	-0-	-245	-0-	655	2		N	-0-			20
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			20
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			20
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			20
10	992 N	603	-0-	-389	-0-	603	2		N	-0-			20
11	1020 N	238	-0-	-782	-0-	238	2		N	-0-			20
12	899 N	501	-0-	-398	-0-	501	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		8,926											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2 9	N	2			61
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2 9	N	2			63
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2 9	N	2			65
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2 9	N	2			67
05	775 N	464	-0-	-311	-0-	462	2	2 9	N	2			69
06	750 N	439	-0-	-311	-0-	437	2	2 9	N	2			71
07	775 N	493	-0-	-282	-0-	491	2	2 9	N	2			73
08	465 N	389	-0-	-76	-0-	387	2	2 9	N	2			75
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	442	2	2 9	N	2			77
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2 9	N	2			79
11	390 N	274	-0-	-116	-0-	272	2	2 9	N	2			81
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	438	2	2 9	N	2			83
TOTAL GAS PROD:		6,565								24			
TOTAL CONDENSATE PROD:													

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			23
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			23
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			23
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			23
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			23
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			23
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			23
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			23
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			23
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			23
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			23
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		41											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	2		N	-0-			46
02	406 N	304	-0-	-102	-0-	304	2		N	-0-			46
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			46
04	330 N	193	-0-	-137	-0-	193	2		N	-0-			46
05	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2		N	-0-			46
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			46
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			46
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-			46
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			46
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			46
11	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	2		N	-0-			46
12	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2		N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER "A"		WELL #: R 1		RRCID -> 188440	COMPL. DATE 03/20/2002	TOTAL DEPTH 6325	PERF. 6120	- 6320						
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	516	2	44	9	N	40	175	1	7
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	592	2	19	9	N	17			24
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	673	2	18	9	N	16			40
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	603	2	21	9	N	19			59
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	654	2	18	9	N	16			75
06	660 N	629	-0-	-31	-0-	617	2	12	9	N	11			86
07	651 N	622	-0-	-29	-0-	609	2	13	9	N	12			98
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	870	2	28	9	N	25			123
09	630 N	588	-0-	-42	-0-	569	2	19	9	N	17			140
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	596	2	18	9	N	16			156
11	870 N	383	-0-	-487	-0-	372	2	11	9	N	10			166
12	620 N	375	-0-	-245	-0-	369	2	6	9	N	5			171

TOTAL GAS PROD: 7,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

ABERNATHIE		WELL #:		RRCID -> 189054	COMPL. DATE 04/02/2002	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 5957	- 6138						
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

RECLASSIFIED TO OIL 03/02/2014

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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		155 N	136	-0-	-19	-0-	135 2	1 9	N	1			30
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	N	1			31
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 2	1 9	N	1			32
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 2	1 9	N	1			33
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	131 2	1 9	N	1			34
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	119 2	142 9	N	129	160 1		3
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	132 2	7 9	N	6			9
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	137 2	10 9	N	9			18
09		150 N	131	-0-	-19	-0-	124 2	7 9	N	6			24
10		124 N	78	-0-	-46	-0-	77 2	1 9	N	1			25
11		150 N	58	-0-	-92	-0-	57 2	1 9	N	1			26
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	107 2	1 9	N	1			27
TOTAL GAS PROD:			1,579				TOTAL CONDENSATE PROD:			158			

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1731 2	1 9	N	1			145
02		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1593 2	1 9	N	1			146
03		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1568 2	1 9	N	1			147
04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1345 2	1 9	N	1			148
05		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1004 2	1 9	N	1			149
06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	767 2	1 9	N	1			150
07		886 N	886	-0-	-0-	-0-	885 2	1 9	N	1			151
08		775 N	769	-0-	-6	-0-	769 2		N	-0-			151
09		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			151
10		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			151
11		750 N	700	-0-	-50	-0-	700 2		N	-0-			151
12		775 N	528	-0-	-247	-0-	528 2		N	-0-			151
TOTAL GAS PROD:			12,641				TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

01		186 X	133	-0-	-53	-0-	133 2		N	-0-			20
02		174 X	125	-0-	-49	-0-	125 2		N	-0-			20
03		186 X	120	-0-	-66	-0-	120 2		N	-0-			20
04		150 X	115	-0-	-35	-0-	115 2		N	-0-			20
05		155 X	120	-0-	-35	-0-	120 2		N	-0-			20
06		120 X	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-			20
07		124 X	86	-0-	-38	-0-	86 2		N	-0-			20
08		124 X	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			20
09		120 X	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			20
10		124 X	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-			20
11		120 X	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-			20
12		124 X	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			1,322				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK						
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763										
LEWIS, TERRY		WELL #: R 1		RRCID -> 193915	COMPL. DATE 01/02/2003	TOTAL DEPTH 6305	PERF. 6020	- 6286						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			83
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				12				

JAGODA		WELL #: R 1		RRCID -> 193916	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH 6155	PERF. 5934	- 6110						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 X	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-			15
02	290 X	279	-0-	-11	-0-	279	2			N	-0-			15
03	310 X	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-			15
04	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			15
05	310 X	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-			15
06	300 X	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-			15
07	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			15
08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			15
09	270 X	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-			15
10	310 X	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-			15
11	300 X	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-			15
12	310 X	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		3,346				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOLDER		WELL #: R 1		RRCID -> 193917	COMPL. DATE 01/01/2003	TOTAL DEPTH 6143	PERF. 5904	- 6087						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	1405	2	125	9	N	114	162	1	1
02	1392 N	1254	-0-	-138	-0-	1219	2	35	9	N	32			33
03	1581 N	1261	-0-	-320	-0-	1194	2	67	9	N	61			94
04	1470 N	1386	-0-	-84	-0-	1272	2	114	9	N	104	167	1	31
05	1333 N	915	-0-	-418	-0-	894	2	21	9	N	19			50
06	1230 N	900	-0-	-330	-0-	878	2	22	9	N	20			70
07	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	1179	2	127	9	N	115	162	1	23
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1223	2	41	9	N	37			60
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1259	2	55	9	N	50			110
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1263	2	97	9	N	88	169	1	29
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1205	2	43	9	N	39			68
12	1364 N	727	-0-	-637	-0-	725	2	2	9	N	2			70
TOTAL GAS PROD:		14,465				TOTAL CONDENSATE PROD:				681				

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	289 2	1 9	N	1			26
02		203 N	201	-0-	-2	-0-	200 2	1 9	N	1			27
03		279 N	225	-0-	-54	-0-	224 2	1 9	N	1			28
04		270 N	254	-0-	-16	-0-	253 2	1 9	N	1			29
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	245 2	1 9	N	1			30
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	223 2	157 9	N	143	164 1		9
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	262 2	63 9	N	57			66
08		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2		N	-0-			66
09		300 N	260	-0-	-40	-0-	260 2		N	-0-			66
10		310 N	212	-0-	-98	-0-	212 2		N	-0-			66
11		240 N	210	-0-	-30	-0-	210 2		N	-0-			66
12		279 N	190	-0-	-89	-0-	190 2		N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:			3,037				TOTAL CONDENSATE PROD:			205			

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			46
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			46
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			46
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-			46
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			46
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			46
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			46
08		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-			46
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-			46
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			46
11		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-			46
12		62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:			664				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

01		248 X	107	-0-	-141	-0-	107 2		N	-0-			25
02		203 X	62	-0-	-141	-0-	62 2		N	-0-			25
03		186 X	61	-0-	-125	-0-	61 2		N	-0-			25
04		180 X	44	-0-	-136	-0-	44 2		N	-0-			25
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	1			26
06		90 X	39	-0-	-51	-0-	38 2	1 9	N	1			27
07		62 X	20	-0-	-42	-0-	19 2	1 9	N	1			28
08		183 X	183	-0-	-0-	-0-	182 2	1 9	N	1			29
09		184 X	184	-0-	-0-	-0-	183 2	1 9	N	1			30
10		211 X	211	-0-	-0-	-0-	210 2	1 9	N	1			31
11		217 X	217	-0-	-0-	-0-	216 2	1 9	N	1			32
12		186 X	160	-0-	-26	-0-	159 2	1 9	N	1			33
TOTAL GAS PROD:			1,288				TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				15	
02		261 N	212	-0-	-49	-0-	212	2			N	-0-				15	
03		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-				15	
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-				15	
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				15	
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				15	
07		279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-				15	
08		279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-				15	
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-				15	
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				15	
11		240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-				15	
12		248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-				15	
TOTAL GAS PROD:			2,854													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1				46	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				47	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				48	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				49	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				50	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				51	
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	N	1				52	
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1				53	
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1				54	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1				55	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1				56	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1				57	
TOTAL GAS PROD:			168													TOTAL CONDENSATE PROD:	12

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

01		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	1				26	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				27	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				28	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				29	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				30	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				31	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				32	
08		3 X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1				33	
09		9 X	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1				34	
10		18 X	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	N	1				35	
11		4 X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1				36	
12		9 X	2	-0-	-7	-0-	1	2	1	9	N	1				37	
TOTAL GAS PROD:			36													TOTAL CONDENSATE PROD:	12

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK				
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763								
WHEELIS		WELL #:		1	RRCID ->	199307	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 6022 - 6172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-		2 2		N	-0-		96
02		3 N	1	-0-	-2		1 2		N	-0-		96
03		1 N	1	-0-	-0-		1 2		N	-0-		96
04		2 N	-0-	-0-	-2				N	1		97
05		1 N	-0-	-0-	-1				N	1		98
06		1 N	-0-	-0-	-1				N	1		99
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	1		100
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	1		101
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	1		102
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	1		103
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	1		104
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	1		105
TOTAL GAS PROD:			4			TOTAL CONDENSATE PROD:				9		

SHAWVER		WELL #:		2	RRCID ->	201517	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5912 - 6070	
01	372 X	362	-0-	-10	-0-	328 2	34 9		N	31		105
02	348 X	310	-0-	-38	-0-	291 2	19 9		N	17		122
03	372 X	332	-0-	-40	-0-	308 2	24 9		N	22		144
04	360 X	315	-0-	-45	-0-	294 2	21 9		N	19		163
05	372 X	301	-0-	-71	-0-	283 2	18 9		N	16		179
06	360 X	275	-0-	-85	-0-	272 2	3 9		N	3	173 1	9
07	341 X	279	-0-	-62	-0-	248 2	31 9		N	28		37
08	341 X	330	-0-	-11	-0-	309 2	21 9		N	19		56
09	330 X	288	-0-	-42	-0-	275 2	13 9		N	12		68
10	310 X	294	-0-	-16	-0-	270 2	24 9		N	22		90
11	330 X	280	-0-	-50	-0-	258 2	22 9		N	20		110
12	341 X	282	-0-	-59	-0-	268 2	14 9		N	13		123
TOTAL GAS PROD:		3,648				TOTAL CONDENSATE PROD:				222		

FORE		WELL #: R 11		RRCID ->	201518	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 6084 - 6260		
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 2			N	-0-		25
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			N	-0-		25
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2			N	-0-		25
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 2			N	-0-		25
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 2			N	-0-		25
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	209 2			N	-0-		25
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-		25
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-		25
09	210 N	126	-0-	-84	-0-	126 2			N	-0-		25
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-		25
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2			N	-0-		25
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		2,525				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK				
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763								
LYON		WELL #:		1	RRCID ->	201519	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	6076	PERF. 5850 -	6020
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			53
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			53
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-			53
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-			53
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-			53
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			53
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			53
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			53
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			53
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			53
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	1			54
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1 9	N	1		55
TOTAL GAS PROD:		22		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

BROCK		WELL #:		1	RRCID ->	203936	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4970 -	6140
01	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			50
02	377 X	347	-0-	-30	-0-	347	2	N	-0-			50
03	403 X	378	-0-	-25	-0-	378	2	N	-0-			50
04	390 X	366	-0-	-24	-0-	366	2	N	-0-			50
05	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			50
06	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			50
07	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			50
08	403 X	390	-0-	-13	-0-	390	2	N	-0-			50
09	390 X	380	-0-	-10	-0-	380	2	N	-0-			50
10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			50
11	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			50
12	403 X	386	-0-	-17	-0-	386	2	N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		4,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ABERNATHIE, RUBY		WELL #:		1	RRCID ->	204668	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 6060 -	6150
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-			67
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			67
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			67
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			67
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-			67
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			67
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			67
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			67
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			67
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			67
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-			67
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763								
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	207064	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	5768 - 5926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		682 X	512	-0-	-170	-0-	482 2	30 9	N	27		109
02		670 X	670	-0-	-0-	-0-	639 2	31 9	N	28		137
03		682 X	667	-0-	-15	-0-	639 2	28 9	N	25	162 1	-0-
04		762 X	762	-0-	-0-	-0-	731 2	31 9	N	28		28
05		994 X	994	-0-	-0-	-0-	971 2	23 9	N	21		49
06		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1130 2	21 9	N	19		68
07		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1235 2	23 9	N	21		89
08		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1170 2	34 9	N	31		120
09		1140 X	809	-0-	-331	-0-	786 2	23 9	N	21		141
10		1271 X	587	-0-	-684	-0-	585 2	2 9	N	2		143
11		1230 X	376	-0-	-854	-0-	364 2	12 9	N	11		154
12		1271 X	671	-0-	-600	-0-	641 2	30 9	N	27	172 1	9
TOTAL GAS PROD:		9,661				TOTAL CONDENSATE PROD:						261

THOMPSON-LYONS		WELL #:		1	RRCID ->	207065	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5836 - 5954
01		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		1
02		89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		1
03		93 X	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-		1
04		90 X	41	-0-	-49	-0-	41 2		N	-0-		1
05		93 X	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-		1
06		90 X	43	-0-	-47	-0-	43 2		N	-0-		1
07		93 X	24	-0-	-69	-0-	24 2		N	-0-		1
08		93 X	31	-0-	-62	-0-	31 2		N	-0-		1
09		60 X	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-		1
10		62 X	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-		1
11		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		1
12		31 X	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		588				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MOLDER		WELL #:		1	RRCID ->	211367	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5870 - 5974
01		372 X	305	-0-	-67	-0-	305 2		N	-0-		1
02		348 X	284	-0-	-64	-0-	284 2		N	-0-		1
03		372 X	255	-0-	-117	-0-	255 2		N	-0-		1
04		360 X	147	-0-	-213	-0-	147 2		N	-0-		1
05		341 X	168	-0-	-173	-0-	168 2		N	-0-		1
06		300 X	145	-0-	-155	-0-	145 2		N	-0-		1
07		310 X	82	-0-	-228	-0-	82 2		N	-0-		1
08		248 X	76	-0-	-172	-0-	76 2		N	-0-		1
09		150 X	66	-0-	-84	-0-	66 2		N	-0-		1
10		155 X	66	-0-	-89	-0-	66 2		N	-0-		1
11		150 X	82	-0-	-68	-0-	82 2		N	-0-		1
12		93 X	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		1,733				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763								
ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	213409	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5810 - 5990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		589 X	494	-0-	-95	-0-	471 2	23 9	N	21		147
02		551 X	435	-0-	-116	-0-	418 2	17 9	N	15		162
03		589 X	443	-0-	-146	-0-	433 2	10 9	N	9	160 1	11
04		510 X	426	-0-	-84	-0-	406 2	20 9	N	18		29
05		496 X	422	-0-	-74	-0-	407 2	15 9	N	14		43
06		480 X	402	-0-	-78	-0-	392 2	10 9	N	9		52
07		465 X	395	-0-	-70	-0-	383 2	12 9	N	11		63
08		434 X	393	-0-	-41	-0-	383 2	10 9	N	9		72
09		420 X	369	-0-	-51	-0-	355 2	14 9	N	13		85
10		434 X	373	-0-	-61	-0-	359 2	14 9	N	13		98
11		390 X	366	-0-	-24	-0-	338 2	28 9	N	25		123
12		403 X	342	-0-	-61	-0-	342 2		N	-0-		123
TOTAL GAS PROD:		4,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		157						

GREEN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	213410	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4886 - 4960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	199	-0-	-142	-0-	189 2	10 9	N	9	152 1	14
02		261 N	183	-0-	-78	-0-	172 2	11 9	N	10		24
03		248 N	136	-0-	-112	-0-	129 2	7 9	N	6		30
04		180 N	161	-0-	-19	-0-	151 2	10 9	N	9		39
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	196 2	20 9	N	18		57
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	139 2	10 9	N	9		66
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	163 2	14 9	N	13		79
08		217 N	149	-0-	-68	-0-	140 2	9 9	N	8		87
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	175 2	8 9	N	7		94
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	188 2	8 9	N	7		101
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	160 2	8 9	N	7		108
12		186 N	169	-0-	-17	-0-	161 2	8 9	N	7		115
TOTAL GAS PROD:		2,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		110						

DICKENSON		WELL #:		1	RRCID ->	219191	COMPL. DATE	12/31/2013	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	5396 - 5670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	505	-0-	-208	-0-	491 2	14 9	N	13		76
02		522 N	421	-0-	-101	-0-	380 2	41 9	N	37		113
03		651 N	480	-0-	-171	-0-	469 2	11 9	N	10		123
04		480 N	433	-0-	-47	-0-	374 2	59 9	N	54	168 1	9
05		643 N	643	-0-	-0-	-0-	530 2	113 9	N	103		112
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	459 2	3 9	N	3		115
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	420 2	59 9	N	54	160 1	9
08		651 N	570	-0-	-81	-0-	522 2	48 9	N	44		53
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	520 2	24 9	N	22		75
10		465 N	457	-0-	-8	-0-	439 2	18 9	N	16		91
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	543 2	51 9	N	46		137
*12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	589 2	77 9	N	70	169 1	38
TOTAL GAS PROD:		6,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		472						

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763							
WELCH "C"		WELL #:		1	RRCID -> 234880	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5820	- 5962		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-			

WAITS C		WELL #:		1	RRCID -> 238742	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6008	- 6210		
01	2077 X	553	-0-	-1524	-0-	553 2	N	-0-	7		
02	1798 X	1357	-0-	-441	-0-	1357 2	N	-0-	7		
03	1674 X	1370	-0-	-304	-0-	1370 2	N	-0-	7		
04	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	N	-0-	7		
05	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2	N	-0-	7		
06	1410 X	1398	-0-	-12	-0-	1398 2	N	-0-	7		
07	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2	N	-0-	7		
08	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2	N	-0-	7		
09	1680 X	1577	-0-	-103	-0-	1577 2	N	-0-	7		
10	2046 X	1901	-0-	-145	-0-	1901 2	N	-0-	7		
11	1980 X	1802	-0-	-178	-0-	1802 2	N	-0-	7		
12	2046 X	1749	-0-	-297	-0-	1749 2	N	-0-	7		
TOTAL GAS PROD:		18,969				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WAITS "B"		WELL #:		2	RRCID -> 246063	COMPL. DATE 01/11/2009	TOTAL DEPTH 6230	PERF. 5952	- 6225		
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-			

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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	T. A.	-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-						

EOG RESOURCES, INC.				253162				CNTY: JACK						
HUNT				WELL #: 1	RRCID -> 185420	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5504	- 5636					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 X	408	-0-	-243	-0-	408	2			N	-0-			5
02	609 X	367	-0-	-242	-0-	367	2			N	-0-			5
03	651 X	388	-0-	-263	-0-	388	2			N	-0-			5
04	510 X	357	-0-	-153	-0-	357	2			N	-0-			5
05	465 X	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-			5
06	390 X	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-			5
07	403 X	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-			5
08	403 X	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-			5
09	360 X	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-			5
10	372 X	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-			5
11	360 X	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-			5
12	372 X	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		4,341				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNT "A"				2				CNTY: JACK						
HUNT "A"				WELL #: 2	RRCID -> 190468	COMPL. DATE 06/17/2002	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 5506	- 5642					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 X	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-			41
02	754 X	627	-0-	-127	-0-	627	2			N	-0-			41
03	806 X	694	-0-	-112	-0-	694	2			N	-0-			41
04	660 X	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-			41
05	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			41
06	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			41
07	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			41
08	744 X	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-			41
09	720 X	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-			41
10	744 X	653	-0-	-91	-0-	653	2			N	-0-			41
11	660 X	549	-0-	-111	-0-	549	2			N	-0-			41
12	682 X	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		7,943				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

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	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-			57
02	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2572 2	1 9	N	1			58
03	2821 X	2692	-0-	-129	-0-	2692 2		N	-0-			58
04	2730 X	2466	-0-	-264	-0-	2466 2		N	-0-			58
05	2821 X	2560	-0-	-261	-0-	2560 2		N	-0-			58
06	2730 X	2413	-0-	-317	-0-	2413 2		N	-0-			58
07	2759 X	2527	-0-	-232	-0-	2527 2		N	-0-			58
08	2697 X	2456	-0-	-241	-0-	2456 2		N	-0-			58
09	2490 X	2457	-0-	-33	-0-	2457 2		N	-0-			58
10	2573 X	2452	-0-	-121	-0-	2452 2		N	-0-			58
11	2460 X	2349	-0-	-111	-0-	2349 2		N	-0-			58
12	2542 X	2373	-0-	-169	-0-	2373 2		N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		30,138			TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

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-			

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-			

OIL AND GAS DIVISION

JMG MAG (MISS) GO OIL CORP. WIZ		//CONT.// 45099 250 //CONT.// 311420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
		WELL #: 2		RRCID -> 201298		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					24
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					24
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					24
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					24
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					24
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					24
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					24
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					24
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					24
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					24
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					24
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 202147		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270								
01	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					78
02	615 X	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1					79
03	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					79
04	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					79
05	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					79
06	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					79
07	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					79
08	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					79
09	690 X	671	-0-	-19	-0-	670	2	1	9	N	1					80
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	N	1					81
11	690 X	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					81
12	713 X	622	-0-	-91	-0-	621	2	1	9	N	1					82

TOTAL GAS PROD: 8,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MEEKER AND COMPANY, INC. PEARSON, WARREN		558961 WELL #: R 1		RRCID -> 183604		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2016 - P/A 08/25/16

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

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK					
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629									
ROPER				WELL #: 1	RRCID -> 209318	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 6037	PERF. 5880	- 6027				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 X	76	-0-	-172	-0-	76 2			N	-0-			30
02	203 X	66	-0-	-137	-0-	66 2			N	-0-			30
03	186 X	48	-0-	-138	-0-	48 2			N	-0-			30
04	120 X	43	-0-	-77	-0-	43 2			N	-0-			30
05	93 X	39	-0-	-54	-0-	39 2			N	-0-			30
06	60 X	38	-0-	-22	-0-	38 2			N	-0-			30
07	62 X	35	-0-	-27	-0-	35 2			N	-0-			30
08	62 X	3	-0-	-59	-0-	3 2			N	-0-			30
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	20 7		10
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			10
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			10
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645				CNTY: JACK					
DALE				WELL #: S 1	RRCID -> 215335	COMPL. DATE 09/12/2005	TOTAL DEPTH 5869	PERF. 5950	- 8556				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			120
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-				N	-0-			-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
04	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DELQ PR	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-							

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC				942345				CNTY: JACK					
FURR				WELL #: 1	RRCID -> 207327	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5862	- 5988				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-			-0-
02	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-			-0-
03	186 X	26	-0-	-160	-0-	26 2			N	-0-			-0-
04	180 X	1	-0-	-179	-0-	1 2			N	-0-			-0-
05	186 X	49	-0-	-137	-0-	49 2			N	-0-			-0-
06	120 X	16	-0-	-104	-0-	16 2			N	-0-			-0-
07	124 X	11	-0-	-113	-0-	11 2			N	-0-			-0-
08	62 X	13	-0-	-49	-0-	13 2			N	-0-			-0-
09	60 X	3	-0-	-57	-0-	3 2			N	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	30 X	9	-0-	-21	-0-	9 2			N	-0-			-0-
12	13 X	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		380		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

XPLORE OPERATING, LLC		946023		RRCID -> 203687		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5500 - 5650	
HILL TRUST		WELL #:		2							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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 A	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		RRCID -> 099389		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4801 - 4840	
MITCHELL		WELL #:		1							
01	62 #	34	-0-	-28	-0-	34 3	N	-0-		90	
02	87 #	42	-0-	-45	-0-	42 3	N	-0-		90	
03	93 #	56	-0-	-37	-0-	56 3	N	-0-		90	
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		90	
05	62 #	14	-0-	-48	-0-	14 3	N	-0-		90	
06	60 #	18	-0-	-42	-0-	18 3	N	-0-		90	
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		90	
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		90	
09	14 #	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-		90	
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		90	
*11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		90	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90	
TOTAL GAS PROD:		339	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523										
PATTON "2555"		WELL #:		1		RRCID -> 150230		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 5620		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			59
02		435 #	-0-	-0-	-435	-0-				N	-0-			59
03		124 #	7	-0-	-117	-0-	7	3		N	-0-			59
04		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			59
05		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			59
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			59
07		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			59
08		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			59
09		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			59
10		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			59
*11		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			59
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		294				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURNER, I.A. -A-		WELL #:		1		RRCID -> 150277		COMPL. DATE 06/10/1978		TOTAL DEPTH 5136		PERF. N/A		

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			201
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		

01		186 #	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03		186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
04		180 #	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05		186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
06		180 #	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-			-0-
07		186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08		186 #	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09		180 #	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-			-0-
10		186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11		180 #	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-			-0-
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,800				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523									
SHAWVER, ANDY B.		WELL #:		1	RRCID ->	153958	COMPL. DATE	01/09/1981	TOTAL DEPTH	5852	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TURNER-BAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157532	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A	
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-		-0-
02	58 #	57	-0-	-1	-0-	57	3		N	-0-		-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
*11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		704				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLE, C. J.		WELL #:		1	RRCID ->	216212	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	5931	PERF. 5910 - 5920	
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-		-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK						
ATLAS BARNETT, LLC				036556									
CHERRYHOMES		WELL #:		4	RRCID ->	169231	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	5704	PERF.	5129 - 5136	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	56 R	56	-0-	-0-	-0-		56	2	N	-0-			12
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			12
04	90 #	15	-0-	-75	-0-		15	2	N	-0-			12
05	93 #	59	-0-	-34	-0-		59	2	N	-0-			12
06	88 R	88	-0-	-0-	-0-		88	2	N	-0-			12
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			12
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			12
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			12
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			12
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			12
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STAMPER-FOWLER		WELL #:		14	RRCID ->	276652	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	6047	PERF.	4966 - 4990
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860		WELL #:		1	RRCID ->	254847	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	4830 - 4835
01	1519 #	728	-0-	-791	-0-		720	2	8	9	N	7	171	
02	1421 #	527	-0-	-894	-0-		525	2	2	9	N	2	173	
03	1697 R	1697	-0-	-0-	-0-		1697	2			N	-0-	173	
04	1697 R	1697	-0-	-0-	-0-		1697	2			N	-0-	173	
05	1989 R	1989	-0-	-0-	-0-		1987	2	2	9	N	2	175	
06	1989 R	1989	-0-	-0-	-0-		1987	2	2	9	N	2	177	
07	1767 #	1095	-0-	-672	-0-		1095	2			N	-0-	177	
08	1984 #	1095	-0-	-889	-0-		1095	2			N	-0-	177	
09	2280	2335	-0-	55	55		2335	2			N	-0-	177	
10	2046 #	1606	-0-	-440	-0-		1606	2			N	-0-	177	
11	1980 #	1028	-0-	-952	-0-		1028	2			N	-0-	177	
12	1085 #	883	-0-	-202	-0-		883	2			N	-0-	177	
TOTAL GAS PROD:		16,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1116 #	587	-0-	-529	-0-	587 3		N	-0-			17
02		986 #	931	-0-	-55	-0-	931 3		N	-0-			17
03		868 R	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			17
04		1020 #	964	-0-	-56	-0-	964 3		N	-0-			17
05		1054 #	1032	-0-	-22	-0-	1032 3		N	-0-			17
06		992 R	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-			17
07		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-			17
08		992 #	732	-0-	-260	-0-	732 3		N	-0-			17
09		1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-			17
10		1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			17
11		990 #	980	-0-	-10	-0-	980 3		N	-0-			17
12		1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		10,167		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 #	112	-0-	-74	-0-	112 3		N	-0-			154
02		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			154
03		155 #	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-			154
04		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			154
05		186 #	128	-0-	-58	-0-	128 3		N	-0-			154
06		180 #	115	-0-	-65	-0-	115 3		N	-0-			154
07		186 #	101	-0-	-85	-0-	101 3		N	-0-			154
08		155 #	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-			154
09		150 #	105	-0-	-45	-0-	105 3		N	-0-			154
10		124 #	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-			154
11		120 #	108	-0-	-12	-0-	108 3		N	-0-			154
*12		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			154
TOTAL GAS PROD:		1,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRIGADIER OPERATING, LLC				092592									
CRAFT, E. M. #134		WELL #:		1	RRCID ->	126984	COMPL. DATE	04/30/1979	TOTAL DEPTH	5055	PERF. 4513	-	4522
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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				
BRIGADIER OPERATING, LLC		//CONT.//		092592								
WOODS UNIT		WELL #:		B 2	RRCID ->	277513	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	5302	PERF.	4612 - 4900
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	179222 X	-0-	-0-	-179222	-0-				N	-0-		-0-
*02	179222 X	-0-	-0-	-179222	-0-				N	-0-		-0-
*03	179222 X	-0-	-0-	-179222	-0-				N	-0-		-0-
*04	179222 X	-0-	-0-	-179222	-0-				N	-0-		-0-
*05	179222 X	-0-	-0-	-179222	-0-				N	-0-		-0-
*06	179222 X	-0-	-0-	-179222	-0-				N	-0-		-0-
*07	179222 X	-0-	-0-	-179222	-0-				N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/06/2016 - FLD TRANS 09-280677												
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	3441 #	3001	-0-	-440	-0-	2995	2	6 9	N	5		5
02	3219 #	3090	-0-	-129	-0-	3083	2	7 9	N	6		11
03	3441 #	2975	-0-	-466	-0-	2889	2	86 9	N	78		89
04	3330 #	2533	-0-	-797	-0-	2447	2	86 9	N	78	125 1	42
05	3441 #	2252	-0-	-1189	-0-	2166	2	86 9	N	78	102 1	18
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
07	3317 #	-0-	-0-	-3317	-0-				N	-0-	18 1	-0-
08	2976 #	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-		-0-
09	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-		-0-
10	2263 #	1142	-0-	-1121	-0-	1142	2		N	-0-		-0-
11	1980 #	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-		-0-
12	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		245						

WB OWEN		WELL #:		B 2	RRCID ->	281591	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	4968 - 5412
*06	836	-0-	-0-	-836	-0-				N	-0-		-0-
*07	2356	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-		-0-
*08	2356	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-		-0-
*09	2280	-0-	-0-	-2280	-0-				N	-0-		-0-
*10	2356	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-		-0-
*11	2280	-0-	-0-	-2280	-0-				N	-0-		-0-
*12	2356	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRITTON OPERATING, INC.		094640		WELL #:		1	RRCID ->	158008	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2899 - 2963
01	186 #	55	-0-	-131	-0-	3	1	52	2	N	-0-	11		
02	174 #	1	-0-	-173	-0-	1	2			N	-0-	11		
03	186 #	123	-0-	-63	-0-	5	1	118	2	N	-0-	11		
04	180 #	100	-0-	-80	-0-	4	1	96	2	N	-0-	11		
05	93 #	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-	11		
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	11		
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	11		
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	11		
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	12		
10	62 #	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-	12		
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-	12		
*12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-	12		
TOTAL GAS PROD:		522		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK							
BRITTON OPERATING, INC.		//CONT.//		094640											
PEAVY, STANLEY H. JR. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	202391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4601	PERF. 2906 -	2984			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 #	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-				24
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-				24
03	155 #	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	2	N	-0-				24
04	150 #	115	-0-	-35	-0-	4	1	111	2	N	-0-				24
05	186 #	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	2	N	-0-				24
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-				24
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-				24
08	155 #	125	-0-	-30	-0-	9	1	116	2	N	-0-				24
09	180 #	117	-0-	-63	-0-	8	1	109	2	N	-0-				24
10	186 #	84	-0-	-102	-0-	6	1	78	2	N	-0-				24
11	180 #	60	-0-	-120	-0-	4	1	56	2	N	-0-				24
12	186 #	80	-0-	-106	-0-	5	1	75	2	N	-0-				24
TOTAL GAS PROD:		1,524				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CENTURY PETROLEUM, INC.				141763				CNTY: JACK							
ELLIS															
		WELL #:		R	1	RRCID ->	210324	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	4611	PERF. 3820 -	3880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				30
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				31
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				32
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				33
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				34
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				36
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				38
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				39
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				40
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				41
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

JACKSON HEIRS								CNTY: JACK							
		WELL #:		R	1	RRCID ->	210325	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3634 -	3688		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	186 #	152	-0-	-34	-0-	134	2	18	9	N	16				123
02	145 #	98	-0-	-47	-0-	79	2	19	9	N	17				140
03	155 #	116	-0-	-39	-0-	105	2	11	9	N	10				150
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	118	2	11	9	N	10				160
05	155 #	111	-0-	-44	-0-	110	2	1	9	N	1				161
06	150 #	138	-0-	-12	-0-	116	2	22	9	N	20	166	1		15
07	147 R	147	-0-	-0-	-0-	129	2	18	9	N	16				31
08	145 R	145	-0-	-0-	-0-	123	2	22	9	N	20				51
09	150 #	129	-0-	-21	-0-	119	2	10	9	N	9				60
10	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-				60
11	150 #	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-				60
12	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-				60
TOTAL GAS PROD:		1,481				TOTAL CONDENSATE PROD:		119							

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK							
CLM OPERATING				161182										
BIRDWELL				WELL #:	2	RRCID ->	147995	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4224 - 4232	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-	83844				N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	83844				N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	83844				N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	83844				N	-0-			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33512 01/10/2016														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CUMMING COMPANY, INC. THE				194204			CNTY: JACK							
WIMBERLY				WELL #:	5	RRCID ->	237882	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	3761 - 3769	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		186 #	16	-0-	-170	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02		174 #	39	-0-	-135	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03		186 #	10	-0-	-176	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04		339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
05		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
06		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
07		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
08		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
09		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
10		355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
*11		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,160			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

D L OPERATING				196262			CNTY: JACK							
CLAY, J. B. "F"				WELL #:	1	RRCID ->	118836	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	4077 - 4094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
02		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
03		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
04		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
05		403 #	208	-0-	-195	-0-	208	3		N	-0-			-0-
06		390 #	123	-0-	-267	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07		279 #	156	-0-	-123	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
09		270 #	239	-0-	-31	-0-	239	3		N	-0-			-0-
10		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
*11		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
12		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,017			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON-BRIDWELL				196262			CNTY: JACK							
				WELL #:	21	RRCID ->	172913	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	1999	PERF.	1772 - 1780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1736 #	1166	-0-	-570	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
02		1827 #	1512	-0-	-315	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
03		1953 #	1488	-0-	-465	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
04		1890 #	1416	-0-	-474	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
05		1953 #	1401	-0-	-552	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
06		1560 #	1343	-0-	-217	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
07		2201 R	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		N	-0-			-0-
08		1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
09		1661 R	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
10		1953 #	1758	-0-	-195	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
*11		2280	3050	-0-	770	-0-	3050	3		N	-0-			-0-
12		1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,536			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK			
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		248 #	181	-0-	-67	-0-	181 2	N	-0-	-0-
02		174 #	171	-0-	-3	-0-	171 2	N	-0-	-0-
03		186 #	169	-0-	-17	-0-	169 2	N	-0-	-0-
04		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-	-0-
05		186 #	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-	-0-
06		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-	-0-
07		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-	-0-
08		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-	-0-
09		210 #	154	-0-	-56	-0-	154 2	N	-0-	-0-
10		217 #	181	-0-	-36	-0-	181 2	N	-0-	-0-
11		210 #	118	-0-	-92	-0-	118 2	N	-0-	-0-
12		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,931		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		248 #	181	-0-	-67	-0-	181 2	N	-0-	-0-
02		174 #	170	-0-	-4	-0-	170 2	N	-0-	-0-
03		186 #	169	-0-	-17	-0-	169 2	N	-0-	-0-
04		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	-0-
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-
06		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-	-0-
07		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-	-0-
08		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-	-0-
09		210 #	153	-0-	-57	-0-	153 2	N	-0-	-0-
10		217 #	182	-0-	-35	-0-	182 2	N	-0-	-0-
11		210 #	118	-0-	-92	-0-	118 2	N	-0-	-0-
12		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GENERAL OPERATING COMPANY				300160			TOTAL DEPTH 4900				PERF. 4288	- 4320		
BAILEY, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 148317	COMPL. DATE	N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01		372 #	294	-0-	-78	-0-	279 2	15 9	N	14	168	1	29	
02		464 #	393	-0-	-71	-0-	384 2	9 9	N	8			37	
03		496 #	201	-0-	-295	-0-	200 2	1 9	N	1			38	
04		480 #	2	-0-	-478	-0-	1 2	1 9	N	1			39	
05		465 #	2	-0-	-463	-0-	1 2	1 9	N	1			40	
06		420 #	3	-0-	-417	-0-	1 2	2 9	N	2			42	
07		434 #	202	-0-	-232	-0-	200 2	2 9	N	2			44	
08		297 R	297	-0-	-0-	-0-	286 2	11 9	N	10			54	
09		714 R	714	-0-	-0-	-0-	693 2	21 9	N	19			73	
10		850 R	850	-0-	-0-	-0-	815 2	35 9	N	32			105	
11		547 R	547	-0-	-0-	-0-	540 2	7 9	N	6			111	
12		744 #	458	-0-	-286	-0-	447 2	11 9	N	10			121	
TOTAL GAS PROD:		3,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		106								

OIL AND GAS DIVISION

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
03	93 #	38	-0-	-55	-0-	38 2		N	-0-			-0-
04	90 #	1	-0-	-89	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	93 #	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	90 #	1	-0-	-89	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	93 #	40	-0-	-53	-0-	40 2		N	-0-			-0-
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
10	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
*12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		795										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
03	93 #	30	-0-	-63	-0-	30 2		N	-0-			-0-
04	90 #	1	-0-	-89	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	93 #	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	90 #	1	-0-	-89	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	93 #	55	-0-	-38	-0-	55 2		N	-0-			-0-
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
10	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
*12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		870										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//	45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK					
HESS, JERRY OPERATING CO.			381740								
EAST PERRIN UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 124826	COMPL. DATE 05/31/1977	TOTAL DEPTH	5238	PERF. 4827	-	5067	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1533 2	6 9	N	5	156 0	62
02	841 #	566	-0-	-275	-0-	565 2	1 9	N	1		63
03	899 #	820	-0-	-79	-0-	814 2	6 9	N	5		68
04	870 #	794	-0-	-76	-0-	784 2	10 9	N	9		77
05	899 #	827	-0-	-72	-0-	818 2	9 9	N	8		85
06	870 #	802	-0-	-68	-0-	790 2	12 9	N	11		96
07	868 #	824	-0-	-44	-0-	811 2	13 9	N	12		108
08	868 #	807	-0-	-61	-0-	799 2	8 9	N	7		115
09	840 #	782	-0-	-58	-0-	771 2	11 9	N	10		125
10	868 #	736	-0-	-132	-0-	726 2	10 9	N	9		134
11	810 #	667	-0-	-143	-0-	660 2	7 9	N	6		140
12	837 #	763	-0-	-74	-0-	757 2	6 9	N	5		145
TOTAL GAS PROD:		9,927				TOTAL CONDENSATE PROD:			88		

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
HENDERSON, JOHN		WELL #:	3	RRCID -> 109472	COMPL. DATE 01/27/1984	TOTAL DEPTH	5341	PERF. 4988	-	5115	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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 "C"		WELL #:	5 T	RRCID -> 149095	COMPL. DATE 07/24/1967	TOTAL DEPTH	5879	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	465 #	430	-0-	-35	-0-	32 1	398 2	N	-0-	-0-	
02	464 #	444	-0-	-20	-0-	32 1	412 2	N	-0-	-0-	
03	496 #	470	-0-	-26	-0-	32 1	438 2	N	-0-	-0-	
04	480 #	451	-0-	-29	-0-	33 1	418 2	N	-0-	-0-	
05	465 #	433	-0-	-32	-0-	32 1	401 2	N	-0-	-0-	
06	450 #	439	-0-	-11	-0-	32 1	407 2	N	-0-	-0-	
07	505 R	505	-0-	-0-	-0-	40 1	465 2	N	-0-	-0-	
08	697 R	697	-0-	-0-	-0-	65 1	632 2	N	-0-	-0-	
09	591 R	591	-0-	-0-	-0-	50 1	541 2	N	-0-	-0-	
10	625 R	625	-0-	-0-	-0-	70 1	555 2	N	-0-	-0-	
11	660 #	521	-0-	-139	-0-	55 1	466 2	N	-0-	-0-	
12	682 #	434	-0-	-248	-0-	35 1	399 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,040				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JACK COUNTY REGULAR												//CONT.// 45274 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC												//CONT.// 430368											
CHERRYHOMES, ROY												WELL #: 4		RRCID -> 182166		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5844		PERF. 5714 - 5806	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-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		44 R	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-						
02		69 R	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-						
03		31 #	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-						
04		81 R	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-						
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-						
06		60 #	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-						
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-						
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-						
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-						
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-						
11		30 #	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-						
*12		35 R	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-						
TOTAL GAS PROD:			343					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

CHERRYHOMES, ROY												WELL #: 11		RRCID -> 182171		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5796 - 5855	
01		96 R	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	N	-0-					95						
02		146 R	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-					95						
03		63 R	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-					95						
04		170 R	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-					95						
05		155 #	107	-0-	-48	-0-	15	1	92	2	N	-0-					95						
06		150 #	37	-0-	-113	-0-	15	1	22	2	N	-0-					95						
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					95						
08		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					95						
09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					95						
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					95						
11		50 R	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-					95						
*12		78 R	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-					95						
TOTAL GAS PROD:			747					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

OIL AND GAS DIVISION

JACK COUNTY REGULAR			//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			//CONT.//		430368											
DAVIS, T. E.			WELL #:		4	RRCID ->	186343	COMPL. DATE	02/02/1968	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5661 - 5672				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

CADELL, J. D.			WELL #:		2	RRCID ->	219717	COMPL. DATE	03/14/1970	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3991 - 4089				

01		744 #	459	-0-	-285	-0-	442	2	17	9	N	15	177	1		29
02		580 #	549	-0-	-31	-0-	539	2	10	9	N	9				38
03		589 #	558	-0-	-31	-0-	552	2	6	9	N	5				43
04		540 #	501	-0-	-39	-0-	500	2	1	9	N	1				44
05		589 #	527	-0-	-62	-0-	512	2	15	9	N	14				58
06		570 #	382	-0-	-188	-0-	369	2	13	9	N	12				70
07		589 #	403	-0-	-186	-0-	403	2			N	-0-				70
08		607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-				70
09		510 #	366	-0-	-144	-0-	366	2			N	-0-				70
10		527 #	206	-0-	-321	-0-	206	2			N	-0-				70
11		600 #	480	-0-	-120	-0-	480	2			N	-0-				70
12		620 #	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-				70
TOTAL GAS PROD:			5,608				TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

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

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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

01	DELQ PR		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-

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK					
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-			-0-
02		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-
03		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			-0-
04		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			-0-
07		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-			-0-
08		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
09		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-			-0-
10		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			500	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PATTON EXPLORATION, INC.				643730			CNTY: JACK					
BROWN, ETHEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 159279	COMPL. DATE 06/11/1979	TOTAL DEPTH 5150	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		116 R	116	-0-	-0-	-0-	17 1	99 2	N	-0-		-0-
02		80 R	80	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2	N	-0-		-0-
03		124 #	77	-0-	-47	-0-	10 1	67 2	N	-0-		-0-
04		120 #	75	-0-	-45	-0-	10 1	65 2	N	-0-		-0-
05		124 #	72	-0-	-52	-0-	10 1	62 2	N	-0-		-0-
06		120 #	2	-0-	-118	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07		93 #	38	-0-	-55	-0-	6 1	32 2	N	-0-		-0-
08		93 #	9	-0-	-84	-0-	2 1	7 2	N	-0-		-0-
09		90 #	9	-0-	-81	-0-	2 1	7 2	N	-0-		-0-
10		62 #	9	-0-	-53	-0-	2 1	7 2	N	-0-		-0-
11		30 #	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			495	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PINE CREEK OPERATING LLC				665645			CNTY: JACK					
FOGG, GEORGE P.				WELL #: 7	RRCID -> 280839	COMPL. DATE 09/28/2015	TOTAL DEPTH 5455	PERF. 5160	-	5186		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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-					

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK							
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629										
JONES				WELL #:	1	RRCID ->	123758	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	4898 - 4917	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			146
02		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			146
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			146
04		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			146
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
07		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			146
08		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			146
09		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			146
10		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			146
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
TOTAL GAS PROD:				7			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BOWDEN				WELL #:	3	RRCID ->	155845	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	N/A	
01	93 #	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	2	N	-0-		-0-	
02	87 #	43	-0-	-44	-0-	32	1	11	2	N	-0-		-0-	
03	93 #	32	-0-	-61	-0-	22	1	10	2	N	-0-		-0-	
04	60 #	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	2	N	-0-		-0-	
05	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-		-0-	
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	27	1	9	2	N	-0-		-0-	
07	43 R	43	-0-	-0-	-0-	25	1	18	2	N	-0-		-0-	
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-		-0-	
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	16	1	17	2	N	-0-		-0-	
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-		-0-	
11	58 R	58	-0-	-0-	-0-	41	1	17	2	N	-0-		-0-	
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				344			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

RANGER OPERATING CO.				691776			RRCID ->	148548	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5313	PERF.	4662 - 4668
MUNSON-REALTY				WELL #:	1									
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	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			20
07	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			20
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			20
09	450 #	152	-0-	-298	-0-	149	2	3	9	N	3			23
10	511 R	511	-0-	-0-	-0-	438	2	73	9	N	66			89
11	450 #	364	-0-	-86	-0-	322	2	42	9	N	38			127
*12	347 R	347	-0-	-0-	-0-	293	2	54	9	N	49	162	1	4 8 10
TOTAL GAS PROD:				2,531			TOTAL CONDENSATE PROD:						156	

JACK COUNTY REGULAR RANGER OPERATING CO. MUNSON-REALTY		//CONT.// 45274 001 //CONT.// 691776		ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-								

RAY HERRING ESTATE KEYSER, P. B.		695237		WELL #:	1	RRCID ->	128884	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	2978	PERF.	2862	-	2867	
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		03/23/2016		- PLUGGED		03/23/16										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. DAVIS, B. A.		709694		WELL #:	2	RRCID ->	219806	COMPL. DATE	08/03/1993	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2779	-	2789	
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 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS ENERGY CORP. RIDER, MINEOLA		817515		WELL #:	7	RRCID ->	181464	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3515	-	3597	
01	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				2	
02	29 #	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-				2	
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				2	
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-				2	
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				2	
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-				2	
07	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-				2	
08	15 #	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-				2	
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				2	
10	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-				2	
11	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-				2	
12	11 #	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-				2	
TOTAL GAS PROD:		113				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK				
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		470 R	470	-0-	-0-	470 3		N	-0-		-0-
02		428 R	428	-0-	-0-	428 3		N	-0-		-0-
03		527 #	448	-0-	-79	448 3		N	-0-		-0-
04		510 #	439	-0-	-71	439 3		N	-0-		-0-
05		527 #	430	-0-	-97	430 3		N	-0-		-0-
06		450 #	373	-0-	-77	373 3		N	-0-		-0-
07		465 #	392	-0-	-73	392 3		N	-0-		-0-
08		465 #	388	-0-	-77	388 3		N	-0-		-0-
09		450 #	374	-0-	-76	374 3		N	-0-		-0-
10		434 #	304	-0-	-130	304 3		N	-0-		-0-
11		405 R	405	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-
*12		439 R	439	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: JACK				
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1488 #	1331	-0-	-157	1329 3	2 9	N	2		99
02		1392 #	1184	-0-	-208	1182 3	2 9	N	2		101
03		1488 #	1336	-0-	-152	1335 3	1 9	N	1		102
04		1320 #	1284	-0-	-36	1283 3	1 9	N	1		103
05		1394 R	1394	-0-	-0-	1394 3		N	-0-		103
06		1396 R	1396	-0-	-0-	1396 3		N	-0-		103
07		1343 R	1343	-0-	-0-	1343 3		N	-0-		103
08		1395 #	1352	-0-	-43	1352 3		N	-0-		103
09		1410 #	1279	-0-	-131	1279 3		N	-0-		103
10		1457 #	1309	-0-	-148	1196 3	113 9	N	103		206
11		1410 #	1209	-0-	-201	1202 3	7 9	N	6		212
12		1364 #	NO RPT	-0-	-1364			N	NO RPT		212
TOTAL GAS PROD:		14,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		115					

TIPTON				1	RRCID -> 192743	COMPL. DATE 01/28/1982	TOTAL DEPTH 5735	PERF. 5650	- 5679		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1116 #	925	-0-	-191	918 3	7 9	N	6		109
02		1044 #	725	-0-	-319	721 3	4 9	N	4		113
03		1317 R	1317	-0-	-0-	1308 3	9 9	N	8		121
04		1136 R	1136	-0-	-0-	1133 3	3 9	N	3		124
05		1151 R	1151	-0-	-0-	1145 3	6 9	N	5		129
06		1260 #	1123	-0-	-137	1116 3	7 9	N	6		135
07		1302 #	1128	-0-	-174	1126 3	2 9	N	2		137
08		1302 #	1107	-0-	-195	1100 3	7 9	N	6		143
09		1140 #	1074	-0-	-66	1070 3	4 9	N	4		147
10		1147 #	1084	-0-	-63	1078 3	6 9	N	5		152
11		1110 #	916	-0-	-194	914 3	2 9	N	2		154
12		1116 #	NO RPT	-0-	-1116			N	NO RPT		154
TOTAL GAS PROD:		11,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		51					

OIL AND GAS DIVISION

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 #	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-			-0-
02		116 #	99	-0-	-17	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04		90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06		120 #	89	-0-	-31	-0-	89	3		N	-0-			-0-
07		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
08		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
10		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
11		150 #	82	-0-	-68	-0-	82	3		N	-0-			-0-
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,151				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

01		314 R	314	-0-	-0-	-0-	310	3	4	9	N	4		41
02		289 R	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	N	3		44
03		303 R	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	N	5		49
04		296 R	296	-0-	-0-	-0-	294	3	2	9	N	2		51
05		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-		51
06		298 R	298	-0-	-0-	-0-	288	3	10	9	N	9		60
07		313 R	313	-0-	-0-	-0-	307	3	6	9	N	5		65
08		296 R	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	N	5		70
09		317 R	317	-0-	-0-	-0-	313	3	4	9	N	4		74
10		318 R	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	N	4		78
*11		306 R	306	-0-	-0-	-0-	303	3	3	9	N	3		81
*12		305 R	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4	9	N	4		85
TOTAL GAS PROD:			3,654				TOTAL CONDENSATE PROD:			48				

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
 LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

01		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-		-0-
02		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-		-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
04		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-		-0-
05		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-		-0-
06		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-		-0-
07		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-		-0-
08		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-		-0-
09		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-		-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-		-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,025				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		394 R	394	-0-	-0-	394 3		N	-0-			39
02		348 #	244	-0-	-104	244 3		N	-0-			39
03		372 #	339	-0-	-33	339 3		N	-0-			39
04		370 R	370	-0-	-0-	370 3		N	-0-			39
05		385 R	385	-0-	-0-	370 3	15 9	N	14			53
06		361 R	361	-0-	-0-	355 3	6 9	N	5			58
07		372 #	366	-0-	-6	354 3	12 9	N	11			69
08		482 R	482	-0-	-0-	376 3	106 9	N	96	164 1		1
09		360 #	248	-0-	-112	248 3		N	-0-			1
10		372 #	351	-0-	-21	351 3		N	-0-			1
11		360 #	344	-0-	-16	333 3	11 9	N	10			11
12		372 #	NO RPT	-0-	-372			N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			3,884			TOTAL CONDENSATE PROD:			136			

BRANSFORD, F. M. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	261722	COMPL. DATE	05/27/1963	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	5754 - 5761
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 #	73	-0-	-20	73 3		N	-0-			32
02		246 R	246	-0-	-0-	93 3	153 9	N	139	171 1		-0-
03		101 R	101	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
04		121 R	121	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
05		126 R	126	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
06		121 R	121	-0-	-0-	110 3	11 9	N	10			10
07		124 #	88	-0-	-36	88 3		N	-0-			10
08		124 #	88	-0-	-36	81 3	7 9	N	6			16
09		120 #	58	-0-	-62	58 3		N	-0-			16
10		138 R	138	-0-	-0-	138 3		N	-0-			16
11		173 R	173	-0-	-0-	171 3	2 9	N	2			18
12		93 #	NO RPT	-0-	-93			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:			1,333			TOTAL CONDENSATE PROD:			157			

BRANSFORD		WELL #: U 1		RRCID ->	276694	COMPL. DATE	12/21/1983	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	90	-0-	90	1170	90	3		N	-0-			-0-
02	0 W	60	-0-	60	1230	60	3		N	-0-			-0-
03	0 W	60	-0-	60	1290	60	3		N	-0-			-0-
04	1350 R	60	-0-	-1290	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	90 #	60	-0-	-30	-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 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12	62 # NO RPT		-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		690				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

01	613 R	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	2	N	-0-		-0-
02	447 R	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	N	-0-		-0-
03	506 R	506	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	N	-0-		-0-
04	654 R	654	-0-	-0-	-0-	46	1	608	2	N	-0-		-0-
05	483 R	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-		-0-
06	663 R	663	-0-	-0-	-0-	46	1	617	2	N	-0-		-0-
07	434 #	90	-0-	-344	-0-	7	1	83	2	N	-0-		-0-
08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	2	N	-0-		-0-
09	599 R	599	-0-	-0-	-0-	42	1	557	2	N	-0-		-0-
10	573 R	573	-0-	-0-	-0-	40	1	533	2	N	-0-		-0-
11	491 R	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	-0-		-0-
*12	702 R	702	-0-	-0-	-0-	49	1	653	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,331				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			58
02	116 #	112	-0-	-4	-0-	112	2		N	-0-	53	1	5
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	N	-0-		6
04	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			6
05	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			6
06	120 #	118	-0-	-2	-0-	117	2	1	9	N	-0-		7
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			7
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	-0-		8
09	120 #	114	-0-	-6	-0-	113	2	1	9	N	-0-		9
10	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			9
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	N	-0-		10
12	124 #	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	-0-		11
TOTAL GAS PROD:		1,403				TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK					
WISE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		933825								
MULLINAX		WELL #:		9	RRCID ->	250110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5181 - 5185	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		130 R	130	-0-	-0-	130 2			N	-0-		57
02		116 #	112	-0-	-4	112 2			N	-0-	52 1	5
03		124 #	111	-0-	-13	110 2		1 9	N	1		6
04		120 #	115	-0-	-5	115 2			N	-0-		6
05		124 #	120	-0-	-4	120 2			N	-0-		6
06		120 #	119	-0-	-1	118 2		1 9	N	1		7
07		124 #	119	-0-	-5	118 2		1 9	N	1		8
08		124 #	119	-0-	-5	118 2		1 9	N	1		9
09		120 #	114	-0-	-6	114 2			N	-0-		9
10		124 #	119	-0-	-5	118 2		1 9	N	1		10
11		120 #	110	-0-	-10	109 2		1 9	N	1		11
12		124 #	119	-0-	-5	118 2		1 9	N	1		12
TOTAL GAS PROD:		1,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

MULLINAX		WELL #:		8	RRCID ->	250112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3612 - 3618	
01		129 R	129	-0-	-0-	129 2			N	-0-		58
02		116 #	112	-0-	-4	112 2			N	-0-	52 1	6
03		124 #	110	-0-	-14	110 2			N	-0-		6
04		120 #	116	-0-	-4	115 2		1 9	N	1		7
05		124 #	120	-0-	-4	120 2			N	-0-		7
06		120 #	118	-0-	-2	118 2			N	-0-		7
07		124 #	119	-0-	-5	118 2		1 9	N	1		8
08		124 #	119	-0-	-5	118 2		1 9	N	1		9
09		120 #	114	-0-	-6	114 2			N	-0-		9
10		124 #	118	-0-	-6	117 2		1 9	N	1		10
11		120 #	110	-0-	-10	109 2		1 9	N	1		11
12		124 #	119	-0-	-5	118 2		1 9	N	1		12
TOTAL GAS PROD:		1,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

XSTAR RESOURCES LLC		945934		WELL #:		1	RRCID ->	120210	COMPL. DATE	09/23/1984	TOTAL DEPTH	4738	PERF. 4706 - 4716
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK						
XPLORE OPERATING, LLC				946023										
CRAFT, E. M.		WELL #:		4	RRCID ->	210707	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4554 - 4560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
02	29 #	22	-0-	-7	-0-	6	1	16	3	N	-0-			-0-
03	24 R	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	N	-0-			-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	7	1	19	3	N	-0-			-0-
05	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	142 R	142	-0-	-0-	-0-	39	1	103	3	N	-0-			-0-
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	28	1	73	3	N	-0-			-0-
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	15	1	42	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		45274 025		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK							
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC				028626										
RAINES-BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	185604	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	5568	PERF.	3762 - 3787		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		RRCID ->	066830	COMPL. DATE	01/18/1976	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A	
THOMPSON, R. H.		WELL #:		1								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-	54
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-	54
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-	54
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-	54
06	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	3			N	-0-	54
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	54
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	54
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-	54
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-	54
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	54
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
TOTAL GAS PROD:		581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523								
RICHARDS, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	072982	COMPL. DATE	10/09/1976	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	4848 - 5094
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3	N	-0-			-0-
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3	N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRANFORD		WELL #:		2A	RRCID ->	077276	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3	N	-0-			-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YOWELL, T. J.		WELL #:		3	RRCID ->	101806	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5200 - 5210
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	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 //CONT.// 033523																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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																

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732																

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK																
ATLAS BARNETT, LLC 036556																
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		608 N	608	-0-	-0-	-0-		591	2	17	9	Y	15			47
02		522 N	444	-0-	-78	-0-		418	2	26	9	Y	24			71
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-		519	2	15	9	Y	14			85
04		600 N	411	-0-	-189	-0-		399	2	12	9	Y	11			96
05		465 N	313	-0-	-152	-0-		303	2	10	9	Y	9			105
06		510 N	287	-0-	-223	-0-		280	2	7	9	Y	6			111
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	2			Y	-0-			111
08		310 N	211	-0-	-99	-0-		202	2	9	9	Y	8			119
09		300 N	209	-0-	-91	-0-		209	2			Y	-0-			119
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-		266	2	11	9	Y	10			129
11		210 N	96	-0-	-114	-0-		95	2	1	9	Y	1			130
12		217 N	89	-0-	-128	-0-		85	2	4	9	Y	4	120	1	14
TOTAL GAS PROD:			3,660											TOTAL CONDENSATE PROD:	102	

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148																

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260																

01	2015	N	1236	-0-	-779	-0-		1222	2	14	9	N	13			110
02	1479	N	982	-0-	-497	-0-		978	2	4	9	N	4			114
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-		1505	2	41	9	N	37			151
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-		1381	2	58	9	N	53	172	1	32
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-		1282	2	47	9	N	43			75
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-		525	2			N	-0-			75
07	1488	N	470	-0-	-1018	-0-		470	2			N	-0-			75
08	1333	N	452	-0-	-881	-0-		452	2			N	-0-			75
09	540	N	457	-0-	-83	-0-		457	2			N	-0-			75
10	465	N	464	-0-	-1	-0-		464	2			N	-0-			75
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-		465	2			N	-0-			75
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-		483	2			N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:			9,848											TOTAL CONDENSATE PROD:	150	

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	673	-0-	-9	-0-	673 2		N	-0-			287
02		667 N	660	-0-	-7	-0-	660 2		N	-0-			287
03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			287
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			287
05		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			287
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	686 2	4 9	N	4			291
07		713 N	654	-0-	-59	-0-	652 2	2 9	N	2			293
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	647 2	4 9	N	4			297
09		690 N	633	-0-	-57	-0-	625 2	8 9	N	7			304
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	679 2	1 9	N	1			305
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			305
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			305
TOTAL GAS PROD:		7,375				TOTAL CONDENSATE PROD:				18			

AYRES, C. D. 039528
 GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-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		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		216				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BAJA PRODUCTION 044650
 SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		837 N	718	-0-	-119	-0-	143 1	575 2	N	-0-		-0-
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	143 1	624 2	N	-0-		-0-
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	143 1	709 2	N	-0-		-0-
04		869 N	869	-0-	-0-	-0-	143 1	726 2	N	-0-		-0-
05		806 N	424	-0-	-382	-0-	143 1	281 2	N	-0-		-0-
06		810 N	518	-0-	-292	-0-	143 1	375 2	N	-0-		-0-
07		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	143 1	1208 2	N	-0-		-0-
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	143 1	695 2	N	-0-		-0-
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	143 1	1001 2	N	-0-		-0-
10		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	143 1	898 2	N	-0-		-0-
11		953 N	953	-0-	-0-	-0-	143 1	810 2	N	-0-		-0-
*12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	143 1	816 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BORDERLINE OPERATING CORP.				082999					TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500			
TEAGUE, OLAN FEE		WELL #:		1	RRCID ->	060316	COMPL. DATE	10/04/1972				
01		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-		-0-
02		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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:		1,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NASH, T. J.		WELL #:		3	RRCID ->	063718	COMPL. DATE	08/26/1975	TOTAL DEPTH	4624	PERF. 3360	- 3369
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-		-0-
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		-0-
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-		-0-
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-		-0-
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-		-0-
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		-0-
07		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-
10		403 N	341	-0-	-62	-0-	341 3		N	-0-		-0-
*11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK														
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
				MONTHLY	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		

01		14B2 EXT	-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-			N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
				MONTHLY	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		

01		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3	N	-0-		15		
02		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3	N	-0-		15		
03		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3	N	-0-		15		
04		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3	N	-0-		15		
05		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3	N	-0-		15		
06		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3	N	-0-		15		
07		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3	N	-0-		15		
08		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3	N	-0-		15		
09		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3	N	-0-		15		
10		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2275	3	N	174	169 1	20		
*11		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3	N	-0-		20		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20		
TOTAL GAS PROD:			25,536	TOTAL CONDENSATE PROD:						174				

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
				MONTHLY	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		

01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-		
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		-0-		
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-		
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-		
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-		
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-		
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-		
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-		
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-		
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-		-0-		
*11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,848	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					16
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					16
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					16
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					16
05		310 N	79	-0-	-231	-0-	79	3			N	-0-					16
06		270 N	90	-0-	-180	-0-	90	3			N	-0-					16
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					16
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					16
*12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					16
TOTAL GAS PROD:		2,130				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456																	

01		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					15
02		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	3	8	9	Y	7					22
03		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1828	3	40	9	Y	36					58
04		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1730	3	7	9	Y	6					64
05		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1774	3	7	9	Y	6					70
06		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1705	3	6	9	Y	5					75
07		1798 N	1670	-0-	-128	-0-	1670	3			Y	-0-					75
08		1767 N	1661	-0-	-106	-0-	1660	3	1	9	Y	1					76
09		1710 N	1643	-0-	-67	-0-	1632	3	11	9	Y	10					86
10		1674 N	1585	-0-	-89	-0-	1577	3	8	9	Y	7					93
11		1620 N	1274	-0-	-346	-0-	1270	3	4	9	Y	4					97
12		1705 N	1341	-0-	-364	-0-	1330	3	11	9	Y	10					107
TOTAL GAS PROD:		19,704				TOTAL CONDENSATE PROD:		92									

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000																	

01		310 N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					36
02		290 N	233	-0-	-57	-0-	233	3			N	-0-					36
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					36
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					36
05		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					36
06		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					36
07		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					36
08		248 N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					36
09		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					36
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					36
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					36
*12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					36
TOTAL GAS PROD:		2,754				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK													
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870													
NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	833	-0-	-35	-0-	765	3	68	9	N	62	178
02		1102 N	603	-0-	-499	-0-	550	3	53	9	N	48	62
03		992 N	354	-0-	-638	-0-	354	3			N	-0-	62
04		810 N	292	-0-	-518	-0-	292	3			N	-0-	62
05		651 N	371	-0-	-280	-0-	371	3			N	-0-	62
06		330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-	62
07		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-	62
08		372 N	123	-0-	-249	-0-	123	3			N	-0-	62
09		330 N	137	-0-	-193	-0-	137	3			N	-0-	62
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-	62
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-	62
*12		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1892	3	77	9	N	70	132
TOTAL GAS PROD:			5,921			TOTAL CONDENSATE PROD:			180				

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592													
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		T. A.	648	-0-	648	648	648	2			N	-0-	-0-
03		T. A.	1032	-0-	1032	1680	1001	2	31	9	N	28	28
04		T. A.	573	-0-	573	2253	571	2	2	9	N	2	30
05		3342	1089	-0-	-2253	-0-	1089	2			N	-0-	30
06		990 N	833	-0-	-157	-0-	833	2			N	-0-	30
07		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-	30
08		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-	30
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-	30
10		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-	30
11		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-	30
12		1085 N	888	-0-	-197	-0-	888	2			N	-0-	30
TOTAL GAS PROD:			12,734			TOTAL CONDENSATE PROD:			30				

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112													
01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-	31
02		609 N	590	-0-	-19	-0-	590	2			N	-0-	31
03		713 N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-	31
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	31
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-	31
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-	31
07		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-	31
08		651 N	63	-0-	-588	-0-	63	2			N	-0-	31
09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-	31
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-	31
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	31
12		1178 N	616	-0-	-562	-0-	616	2			N	-0-	31
TOTAL GAS PROD:			7,578			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK															
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592															
JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900															
*07	51648 X	1494	-0-	-50154	1494	1405	2	89	9	N	81	153	1		32
*08	51648 X	2009	-0-	-49639	-0-	1989	2	20	9	N	18				50
*09	51648 X	2180	-0-	-49468	-0-	2019	2	161	9	N	146	167	1		29
*10	51648 X	500	-0-	-51148	-0-	500	2			N	-0-				29
*11	51648 X	219	-0-	-51429	-0-	219	2			N	-0-				29
*12	51648 X	185	-0-	-51463	-0-	185	2			N	-0-				29

TOTAL GAS PROD: 6,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

BRITTON OPERATING, INC. 094640															
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A															
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-				23
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	1	1	21	2	N	-0-				23
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-				23
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-				23
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-				23
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-				23
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-				23
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-				23
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-				23
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	N	-0-				23
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-				23
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-				23

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A															
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-				-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-				-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	N	-0-				-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	2	N	-0-				-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	N	-0-				-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-				-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-				-0-
08	124 N	24	-0-	-100	-0-	2	1	22	2	N	-0-				-0-
09	150 N	22	-0-	-128	-0-	2	1	20	2	N	-0-				-0-
10	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-				-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK		
CENTEX DEVELOPMENT				141141					
CLARK		WELL #:		1	RRCID -> 066344	COMPL. DATE 03/26/1976	TOTAL DEPTH 5450	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2016 - P/A 05/25/2016									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CENTURY PETROLEUM, INC.				141763			TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813		
CRAFT "A"		WELL #:		1 L	RRCID -> 104631	COMPL. DATE 03/23/1983			
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-	24
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	24
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-	24
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-	24
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-	24
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-	24
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2	N	-0-	24
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2	N	-0-	24
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 2	N	-0-	24
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-	24
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-	24
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-	24
TOTAL GAS PROD:		888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WELCH "B"				1	RRCID -> 249198	COMPL. DATE 06/16/2009	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3872 - 3882	
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-	24
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	24
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	24
04	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2	N	-0-	24
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-	24
06	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 2	N	-0-	24
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-	24
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	24
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	24
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	24
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2	N	-0-	24
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2	N	-0-	24
TOTAL GAS PROD:		122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK								
CLM OPERATING				161182											
COX, HENRY				WELL #: 2	RRCID -> 142895	COMPL. DATE 10/09/1992	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 2258	-	3385					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CP EXPLORATION TX OPERATING LLC				186316			CNTY: JACK								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-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-			

D L OPERATING				196262			CNTY: JACK								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-			-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,012				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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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-				

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
JACK GRACE RANCH GU #2			WELL #:	9	RRCID ->	141885	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	5767	PERF.	4112 - 4144
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

01	DLQ	G-10	1340	-0-	1340	1340	235	1	1099	2	Y	5
02		1200 N	1202	-0-	2	1342	213	1	987	2	Y	2
03		2684 N	1342	-0-	-1342	-0-	232	1	1107	2	Y	3
04		1290 N	1167	-0-	-123	-0-	177	1	989	2	Y	1
05		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	139	1	1228	2	Y	2
06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	128	1	1167	2	Y	1
07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	136	1	1162	2	Y	-0-
08		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	144	1	1276	2	Y	9
09		1290 N	1159	-0-	-131	-0-	136	1	1023	2	Y	-0-
10		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	151	1	1292	2	Y	-0-
11		1380 N	1304	-0-	-76	-0-	147	1	1157	2	Y	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:			14,350	TOTAL CONDENSATE PROD:				23				

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK								
G & L ROYALTY				292198											
WILSON, C. L.		WELL #:		1	RRCID -> 067095	COMPL. DATE 05/18/1976	TOTAL DEPTH 5451	PERF. 2548	-	2556					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-							

WILSON		WELL #:		2	RRCID -> 071893	COMPL. DATE 02/02/1977	TOTAL DEPTH 2800	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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-						
		PLUGGED AND ABANDONED		04/28/2016 - P/A 04/28/2016											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GBF OPERATING LLC		298359		WELL #:	1	RRCID -> 077265	COMPL. DATE 02/08/1968	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 4916	-	4944				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49				
02	14B DENY	-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-							

GIANT NRG CO., LP		302592		WELL #:	1	RRCID -> 072718	COMPL. DATE 10/13/1982	TOTAL DEPTH 5346	PERF. 4688	-	4692				
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		132				
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2	N	-0-		132				
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-		132				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		132				
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		132				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		132				
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		132				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		132				
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		132				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		132				
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		132				
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		132				
TOTAL GAS PROD:		176				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
GLEN D. GONZENBACH, LLC				310223								
RIDER, R. W.		WELL #:		5	RRCID ->	101698	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3338 - 3622
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-			-0-
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-			-0-
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-			-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-			-0-
05		372 N	321	-0-	-51	-0-	321 3	N	-0-			-0-
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-			-0-
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-			-0-
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-			-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-			-0-
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-			-0-
11		390 N	378	-0-	-12	-0-	378 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMMAN, BLAKE		350160		WELL #:	1	RRCID ->	205410	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3736 - 3746
WINFORD UNIT													
01		837 N	661	-0-	-176	-0-	661 3	N	-0-				13
02		1044 N	826	-0-	-218	-0-	826 3	N	-0-				13
03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3	N	-0-				13
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-				13
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-				13
06		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3	N	-0-				13
07		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-				13
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-				13
09		1050 N	843	-0-	-207	-0-	843 3	N	-0-				13
10		1085 N	820	-0-	-265	-0-	820 3	N	-0-				13
11		960 N	804	-0-	-156	-0-	804 3	N	-0-				13
12		868 N	633	-0-	-235	-0-	633 3	N	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		10,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRICKLAND, H.		WELL #:		3	RRCID ->	205718	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	4996	PERF.	3602 - 3704
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	N	-0-			46
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	449 3	113 9	N	103	131 1	18
03		620 N	599	-0-	-21	-0-	586 3	13 9	N	12		30
04		600 N	243	-0-	-357	-0-	232 3	11 9	N	10		40
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	795 3	7 9	N	6		46
06		570 N	251	-0-	-319	-0-	245 3	6 9	N	5		51
07		248 N	113	-0-	-135	-0-	110 3	3 9	N	3		54
08		620 N	437	-0-	-183	-0-	434 3	3 9	N	3		57
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	424 3	2 9	N	2		59
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	605 3	2 9	N	2		61
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	591 3	3 9	N	3		64
*12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	501 3	3 9	N	3		67
TOTAL GAS PROD:		5,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		152						

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2			N	-0-			44
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-			44
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-			44
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			N	-0-			44
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-			44
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2			N	-0-			44
07		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2			N	-0-			44
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-			44
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2			N	-0-			44
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			N	-0-			44
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-			44
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:			1,942		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

IPACT				425810									
VANNOY, G. R.				WELL #: B 1		RRCID -> 071892		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 2730 - 2740	
01	02	03	04	05									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					05/16/2016 - P/A 05/16/2016								
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
CHERRYHOMES, ROY "C"				WELL #: 4		RRCID -> 042523		COMPL. DATE 06/24/1967		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 5755 - 5747	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	65 1	458 2	N	-0-			161	
02	551 N	547	-0-	-4	-0-	66 1	474 2	N	6			167	
						7 9							
03	589 N	581	-0-	-8	-0-	66 1	504 2	N	10			177	
						11 9							
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	66 1	481 2	N	11	176 1		12	
						12 9							
05	589 N	535	-0-	-54	-0-	66 1	461 2	N	7			19	
						8 9							
06	570 N	538	-0-	-32	-0-	66 1	468 2	N	4			23	
						4 9							
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	70 1	535 2	N	7			30	
						8 9							
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	90 1	726 2	N	7			37	
						8 9							
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	66 1	622 2	N	5			42	
						6 9							
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	70 1	638 2	N	10			52	
						11 9							
11	810 N	598	-0-	-212	-0-	55 1	535 2	N	7			59	
						8 9							
12	713 N	516	-0-	-197	-0-	45 1	458 2	N	12			71	
						13 9							
TOTAL GAS PROD:			7,247		TOTAL CONDENSATE PROD:			86					

OIL AND GAS DIVISION

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	111	1	479	2	N	-0-					90
02	464 N	342	-0-	-122	-0-	101	1	241	2	N	-0-					90
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	112	1	492	2	N	-0-					90
04	570 N	446	-0-	-124	-0-	108	1	338	2	N	-0-					90
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	112	1	333	2	N	-0-					90
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	112	1	423	2	N	-0-					90
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	135	1	579	2	N	-0-					90
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	115	1	463	2	N	-0-					90
09	540 N	430	-0-	-110	-0-	70	1	360	2	N	-0-					90
10	713 N	446	-0-	-267	-0-	75	1	371	2	N	-0-					90
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	111	1	959	2	N	-0-					90
*12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	112	1	551	2	N	-0-					90
TOTAL GAS PROD:		6,863				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	N	-0-					11
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	11	1	27	2	N	-0-					11
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	N	-0-					11
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	12	1	38	2	N	-0-					11
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	N	-0-					11
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	12	1	47	2	N	-0-					11
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	2	N	-0-					11
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	N	-0-					11
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	8	1	40	2	N	-0-					11
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	10	1	41	2	N	-0-					11
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-					11
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					11
TOTAL GAS PROD:		753				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

01	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-	10	1			6
02	696 #	677	-0-	-19	-0-	677	2			Y	-0-					6
03	744 #	706	-0-	-38	-0-	705	2	1	9	Y	-0-					7
04	720 #	694	-0-	-26	-0-	694	2			Y	-0-					7
05	713 R	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	Y	-0-	4	1			5
06	690 #	659	-0-	-31	-0-	658	2	1	9	Y	-0-					6
07	DLQ G-10	647	-0-	647	-0-	647	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10	598	-0-	598	-0-	1245	598	2		Y	-0-					6
09	DLQ G-10	512	-0-	512	-0-	1757	512	2		Y	-0-					6
10	DLQ G-10	386	-0-	386	-0-	2143	386	2		Y	-0-	5	1			1
11	2648 N	505	-0-	-2143	-0-	505	2			Y	-0-					1
*12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		7,407				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

JACK COUNTY REGULAR (GAS)													//CONT.// 45274 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC													//CONT.// 430368							
CHERRYHOMES, ROY "D"													WELL #: 3		RRCID -> 046461		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
12		14B2 EXT	-0-	-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-	-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-											

SHIELDS, ADDA MAY UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 141887		COMPL. DATE 05/27/1992		TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003	
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	545	2	N	-0-						-0-	
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	675	2	N	-0-						-0-	
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	N	-0-						-0-	
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	N	-0-						-0-	
05		775 N	740	-0-	-35	-0-	-0-	37	1	702	2	N	1	1	8				-0-	
								1	9											
06		720 N	620	-0-	-100	-0-	-0-	30	1	590	2	N	-0-						-0-	
07		589 N	561	-0-	-28	-0-	-0-	25	1	535	2	N	1						1	
								1	9											
08		744 N	708	-0-	-36	-0-	-0-	34	1	674	2	N	-0-						1	
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	747	2	N	-0-						1	
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	N	-0-						1	
11		690 N	510	-0-	-180	-0-	-0-	26	1	484	2	N	-0-						1	
12		806 N	714	-0-	-92	-0-	-0-	33	1	681	2	N	-0-						1	
TOTAL GAS PROD:			7,868			TOTAL CONDENSATE PROD:			2											

OIL AND GAS DIVISION

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK																	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368																	
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

01	5468	5468	-0-	-0-	-0-	124	1	5344	2	N	-0-						64
02	5135	5135	-0-	-0-	-0-	112	1	5020	2	N	3	3	8				64
						3	9										
03	5425	5397	-0-	-28	-0-	124	1	5270	2	N	3						67
						3	9										
04	5250	5185	-0-	-65	-0-	120	1	5065	2	N	-0-						67
05	5425	5301	-0-	-124	-0-	124	1	5176	2	N	1	1	8				67
						1	9										
06	5250	5130	-0-	-120	-0-	120	1	5010	2	N	-0-						67
07	DLQ G-10	5297	-0-	5297	5297	125	1	5172	2	N	-0-						67
08	DLQ G-10	5305	-0-	5305	10602	130	1	5175	2	N	-0-						67
09	DLQ G-10	5189	-0-	5189	15791	120	1	5069	2	N	-0-						67
10	DLQ G-10	5246	-0-	5246	21037	125	1	5121	2	N	-0-						67
11	7250	4752	-0-	-2498	18539	124	1	4628	2	N	-0-						67
*12	7750	4661	-0-	-3089	15450	105	1	4523	2	N	30						97
						33	9										
TOTAL GAS PROD:			62,066			TOTAL CONDENSATE PROD:			37								

LEE & KESSLER 495050 HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342																	

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - P/A 12/07/2016																	
TOTAL GAS PROD:			-0-			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		15
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		15
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		15
04		210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2	N	-0-		15
05		217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2	N	-0-		15
06		210 N	163	-0-	-47	-0-	163 2	N	-0-		15
07		186 N	146	-0-	-40	-0-	146 2	N	-0-		15
08		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2	N	-0-		15
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		15
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		15
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		15
*12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:			2,287								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J.			597440								
CHERRYHOMES		WELL #:	1	RRCID -> 066686	COMPL. DATE 06/20/1974	TOTAL DEPTH	5708	PERF. N/A			
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-		20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		20
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		20
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		20
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		20
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:			75								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, J. O.											
		WELL #:	1	RRCID -> 069099	COMPL. DATE 11/10/1976	TOTAL DEPTH	5377	PERF. N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76
TOTAL GAS PROD:			-0-								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK	
NALL OIL & GAS				599295							
HALSELL "G"				WELL #: 1		RRCID -> 127506		COMPL. DATE 03/19/1988		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	71 1	461 2	N	-0-		-0-
02	551 N	529	-0-	-22	-0-	79 1	450 2	N	-0-		-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	86 1	476 2	N	-0-		-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	82 1	456 2	N	-0-		-0-
05	558 N	554	-0-	-4	-0-	89 1	465 2	N	-0-		-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	87 1	455 2	N	-0-		-0-
07	558 N	542	-0-	-16	-0-	89 1	453 2	N	-0-		-0-
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	91 1	455 2	N	-0-		-0-
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	86 1	428 2	N	-0-		-0-
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	87 1	439 2	N	-0-		-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	91 1	470 2	N	-0-		-0-
*12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	95 1	480 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OXENERGY INCORPORATED		630140		WELL #: 1		RRCID -> 100452		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148	
STANDEFER UNIT											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
05	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PATTON EXPLORATION, INC.		643730		WELL #: 1		RRCID -> 099864		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284	
BROCK, EDITH											
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	76 1	449 2	N	-0-		1
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	99 1	664 2	N	-0-		1
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	96 1	643 2	N	-0-		1
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	109 1	684 2	N	-0-		1
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	100 1	649 2	N	-0-		1
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	122 1	746 2	N	-0-		1
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	111 1	557 2	N	-0-		1
08	620 N	473	-0-	-147	-0-	90 1	383 2	N	-0-		1
09	600 N	504	-0-	-96	-0-	94 1	410 2	N	-0-		1
10	620 N	509	-0-	-111	-0-	95 1	414 2	N	-0-		1
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	59 1	393 2	N	-0-		1
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		7,043		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	Y	2		18
02	58 N	20	-0-	-38	-0-	2	9	17	2	Y	1		19
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	9	6	2	Y	9		28
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	8	2	Y	8		36
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	10	9	10	2	Y	3		39
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	3	1	7	2	Y	5		44
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	6	9	17	2	Y	4		48
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	7	1	18	2	Y	2		50
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	9	18	2	Y	12		62
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	13	9	17	2	Y	9	69 1	2
*11	0 W	20	-0-	20	20	8	2	12	9	Y	11		13
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:		271				TOTAL CONDENSATE PROD:		66					

SIMPSON, HATTIE		WELL #:		9	RRCID -> 110220	COMPL. DATE 05/15/1998	TOTAL DEPTH	4955	PERF. 4094	-	4102		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIP OIL AND GAS INC		WELL #:		665782	2A	RRCID -> 110579	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 1816	-	1820	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N		-0-		-0-	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N		-0-		-0-	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N		-0-		-0-	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N		-0-		-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N		-0-		-0-	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N		-0-		-0-	
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N		-0-		-0-	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N		-0-		-0-	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N		-0-		-0-	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N		-0-		-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N		-0-		-0-	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N		NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,100				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK														
PITCOCK, INC. 665870														
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		403 N	223	-0-	-180	-0-	223	2		N	-0-			24
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			24
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			24
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			24
05		465 N	239	-0-	-226	-0-	239	2		N	-0-			24
06		480 N	363	-0-	-117	-0-	363	2		N	-0-			24
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			24
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			24
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			24
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			24
11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			24
12		589 N	535	-0-	-54	-0-	535	2		N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			5,434											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517														

01		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			65
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			65
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			65
04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			65
05		1333 N	1062	-0-	-271	-0-	1062	2		N	-0-			65
06		1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2		N	-0-			65
07		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			65
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			65
09		1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2		N	-0-			65
10		1364 N	1199	-0-	-165	-0-	1199	2		N	-0-			65
11		1230 N	1042	-0-	-188	-0-	1042	2		N	-0-			65
12		1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2		N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:			12,485											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339														

01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			17
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			17
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			17
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			17
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			17
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			17
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			17
08		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			17
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			17
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			17
11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			17
*12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			7,548											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK									
PRC OPERATING, INC.				675993												
RIDDLE		WELL #:		1 C	RRCID -> 048761	COMPL. DATE 07/09/1970	TOTAL DEPTH 6432	PERF. 5684	-	5698						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3			N	-0-					-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-					-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-					-0-
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-					-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-					-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-					-0-
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-					-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3			N	-0-					-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-					-0-
10		155 N	26	-0-	-129	-0-	26 3			N	-0-					-0-
11		150 N	65	-0-	-85	-0-	65 3			N	-0-					-0-
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,306				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		WELL #:		1	RRCID -> 047372	COMPL. DATE 11/03/1969	TOTAL DEPTH 4900	PERF. N/A						
WILLIAMS ESTATE																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						112
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						112
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						112
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						112
12	14B2 EXT	-0-	-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								
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		N	-0-							22
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-							22
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-							22
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-							22
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-							22
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-							22
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-							22
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-							22
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-							22
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-							22
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-							22
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-							22
TOTAL GAS PROD:		698				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK						
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629										
COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	100858	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	5407 - 5537		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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-				N	-0-			14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2	EXT	47	-0-	47	47	47	2		N	-0-			14
11	14B2	EXT	49	-0-	49	96	49	2		N	-0-			14
12	14B2	EXT	51	-0-	51	147	51	2		N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			147		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SMITH, D. C.		WELL #:		1A	RRCID ->	102322	COMPL. DATE	04/22/1982	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3568 - 3574	
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	19	
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-	19	
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-	19	
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-	19	
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-	19	
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2		N	-0-	19	
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-	19	
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-	19	
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	19	
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	19	
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	19	
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	19	
TOTAL GAS PROD:			883		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FERRELL, M. E.		WELL #:		4 U	RRCID ->	143984	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5084 - 5171	
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	N	-0-	28
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	N	-0-	28
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	179	2	N	-0-	28
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	4	1	154	2	N	-0-	28
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	2	N	-0-	28
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	4	1	161	2	N	-0-	28
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	N	-0-	28
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	N	-0-	28
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	4	1	132	2	N	-0-	28
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	3	1	163	2	N	-0-	28
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-	28
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:			1,945		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-		-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		13 N		-0-	-0-	-13				N	-0-		-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				7				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

R L S OIL AND GAS 687228													
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A													
01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
02		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
03		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
04		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
05		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
08		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

RANGER OPERATING CO. 691776													
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188													
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 2		N	-0-		59
02		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2		N	-0-		59
04		90 N	1	-0-	-0-	-89		1 2		N	-0-		59
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 2		N	-0-		59
06		60 N	17	-0-	-0-	-43		17 2		N	-0-		59
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2		N	-0-		59
08		31 N	30	-0-	-0-	-1		30 2		N	-0-		59
09		30 N		-0-	-0-	-30				N	-0-		59
10		31 N	6	-0-	-0-	-25		6 2		N	-0-		59
11		30 N		-0-	-0-	-30				N	-0-		59
12		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
TOTAL GAS PROD:				257				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
RANGER OPERATING CO.		//CONT.//		691776							
SEWELL "D"		WELL #:		1	RRCID -> 076050	COMPL. DATE 06/12/1977	TOTAL DEPTH 5415	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		75
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		75
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		75
04	510 N	339	-0-	-171	-0-	339 2		N	-0-		75
05	589 N	188	-0-	-401	-0-	188 2		N	-0-		75
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		75
07	341 N	209	-0-	-132	-0-	209 2		N	-0-		75
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		75
09	300 N	124	-0-	-176	-0-	124 2		N	-0-		75
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		75
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101 2	2 9	N	2		77
*12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	644 2	11 9	N	10		87
TOTAL GAS PROD:		3,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694					TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695				
ROBBINS, T.C.		WELL #:		1	RRCID -> 099781	COMPL. DATE 07/12/1981					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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-					

RICHARDS, W. R. ET AL		WELL #:		3094	RRCID -> 151485	COMPL. DATE 10/03/1994	TOTAL DEPTH 5355	PERF. 5134 - 5141			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 RKW OPERATING LLC 714311
 SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

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	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		306										
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	341 N	227	-0-	-114	-0-	227 3		N	-0-			38
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			38
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 3		N	-0-			38
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			38
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3		N	-0-			38
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			38
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			38
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			38
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			38
10	310 N	237	-0-	-73	-0-	237 3		N	-0-			38
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	229 3		N	-0-			38
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		2,694										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
 SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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 - PLUGGED 12/19/2012												
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

OIL AND GAS DIVISION

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
STAMPER OPERATING CO., INC.			812133			TOTAL DEPTH	3496	PERF. 1812 - 1816		
PEAVY		WELL #:	5	RRCID -> 115280	COMPL. DATE 01/15/1985					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WIMBERLY		WELL #:	2	RRCID -> 148264	COMPL. DATE 08/17/1993	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 5133 - 5146		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	807 2		N	-0-	-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	732 2		N	-0-	-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	763 2		N	-0-	-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	713 2		N	-0-	-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	707 2		N	-0-	-0-
06	750	N	666	-0-	-84	666 2		N	-0-	-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	663 2		N	-0-	-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	629 2		N	-0-	-0-
09	660	N	589	-0-	-71	589 2		N	-0-	-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	409 2		N	-0-	-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	328 2		N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,006	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEPHENS ENERGY CORP.		817515	WELL #:	1	RRCID -> 086754	COMPL. DATE 09/19/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3393 - 3434	
RIDER, JOHN A.										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	18 2		N	-0-	-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-
05	31	N	5	-0-	-26	5 2		N	-0-	-0-
06	30	N	7	-0-	-23	7 2		N	-0-	-0-
07	31	N	9	-0-	-22	9 2		N	-0-	-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-
10	9	N	4	-0-	-5	4 2		N	-0-	-0-
11	6	N	5	-0-	-1	5 2		N	-0-	-0-
12	10	N	3	-0-	-7	3 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			111	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
 RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
04		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-

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-	
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-	
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-	
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-	
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-	
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-	
08	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-	
10	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-	
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			166														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					7	
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					7	
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					7	
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					7	
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					7	
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					7	
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					7	
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					7	
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					7	
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					7	
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					7	
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					7	
TOTAL GAS PROD:			209														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
02		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
06		12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
*12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			23
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			23
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			23
04		12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2		N	-0-			23
05		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-			23
06		13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2		N	-0-			23
07		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			23
08		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-			23
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			23
10		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-			23
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			23
12		9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

01		13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02		29 N	8	-0-	-21	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
08		13 N	5	-0-	-8	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
10		11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2		N	-0-			-0-
11		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12		12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182

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												
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-		16
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-		16
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-		16
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		16
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-		16
06	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	3	N	-0-		16
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-		16
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-		16
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-		16
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-		16
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-		16
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-		16

TOTAL GAS PROD: 7,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485												
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
03	14B	DENY	-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		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		70
07		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		70
08		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		70
09	14B2	EXT	25	-0-	25	-0-	25	3	N	-0-		70
10	14B2	EXT	15	-0-	15	-0-	15	3	N	-0-		70
*11		64 X	24	-0-	-40	-0-	24	3	N	-0-		70
12	14B2	EXT	34	-0-	34	-0-	34	3	N	-0-		70

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			88
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			88
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			88
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-			88
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-			88
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-			88
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			88
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			88
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-			88
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	243	3	67	9	Y	61			149
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			149
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			149
TOTAL GAS PROD:			2,735			TOTAL CONDENSATE PROD:			61						

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A															
01		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-			61
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			61
03		434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-			61
04		720 N	384	-0-	-336	-0-	384	3			N	-0-			61
05		682 N	423	-0-	-259	-0-	423	3			N	-0-			61
06		420 N	282	-0-	-138	-0-	282	3			N	-0-			61
07		403 N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-			61
08		434 N	279	-0-	-155	-0-	279	3			N	-0-			61
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			61
10		403 N	367	-0-	-36	-0-	300	3	67	9	N	61			122
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			122
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			122
TOTAL GAS PROD:			4,490			TOTAL CONDENSATE PROD:			61						

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A															
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			15
02		261 N	246	-0-	-15	-0-	246	3			N	-0-			15
03		248 N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-			15
04		240 N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-			15
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			15
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			15
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			15
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			15
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			15
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			15
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			15
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:			2,566			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02		435 N	431	-0-	-4	-0-	431	3		N	-0-			-0-
03		465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3		N	-0-			-0-
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
06		450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3		N	-0-			-0-
07		465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-			-0-
08		465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3		N	-0-			-0-
09		450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3		N	-0-			-0-
10		465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-			-0-
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,906				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			91
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			91
03		496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-			91
04		390 N	387	-0-	-3	-0-	387	3		N	-0-			91
05		434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3		N	-0-			91
06		480 N	443	-0-	-37	-0-	443	3		N	-0-			91
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			91
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			91
09		450 N	411	-0-	-39	-0-	411	3		N	-0-			91
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	427	3	99	9	N	90		181
11		420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3		N	-0-			181
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			181
TOTAL GAS PROD:			4,696				TOTAL CONDENSATE PROD:			90				

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

01		2790	2755	-0-	-35	-0-	2753	3	2	9	N	2	2	73
02		2793	2793	-0-	-0-	-0-	2792	3	1	9	N	1	1	73
03		2816	2816	-0-	-0-	-0-	2814	3	2	9	N	2	2	73
04		2850	2850	-0-	-0-	-0-	2847	3	3	9	N	3		76
05		2843	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-		76
06		2892	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-		76
07		2790 N	2435	-0-	-355	-0-	2435	3			N	-0-		76
08		3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-		76
09		2700 N	2640	-0-	-60	-0-	2640	3			N	-0-		76
10		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2531	3	84	9	N	76		152
11		2700 N	2592	-0-	-108	-0-	2592	3			N	-0-		152
12		2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT		152
TOTAL GAS PROD:			30,310				TOTAL CONDENSATE PROD:			84				

OIL AND GAS DIVISION

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
HALE				WELL #: 1	RRCID -> 130295	COMPL. DATE 03/08/1989	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3447	- 3457			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	589 N	426	-0-	-163	-0-	78	1	348	3	Y	-0-	-0-
*02	522 N	370	-0-	-152	-0-	52	1	318	3	Y	-0-	-0-
*03	496 N	417	-0-	-79	-0-	86	1	331	3	Y	-0-	-0-
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	128	1	429	3	Y	-0-	-0-
*05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	226	1	500	3	Y	-0-	-0-
*06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	176	1	526	3	Y	-0-	-0-
*07	DLQ G-10	484	-0-	484	484	81	1	403	3	Y	-0-	-0-
*08	900 N	497	-0-	-403	81	111	1	386	3	Y	-0-	-0-
*09	543 N	462	-0-	-81	-0-	93	1	369	3	Y	-0-	-0-
*10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	130	1	430	3	Y	-0-	-0-
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	101	1	401	3	Y	-0-	-0-
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	132	1	437	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WES-MOR DRILLING, INC.				908800								
HUMPHRIES				WELL #: 2	RRCID -> 061587	COMPL. DATE 11/25/1974	TOTAL DEPTH 4640	PERF. N/A				
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUMPHRIES				WELL #: 4	RRCID -> 068936	COMPL. DATE 08/28/1975	TOTAL DEPTH 4675	PERF. N/A				
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-	31
02	87 N	50	-0-	-37	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	31
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-	31
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-	31
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-	31
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-	31
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-	31
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-	31
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-	31
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-	31
11	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-	31
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-	31
TOTAL GAS PROD:		706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK		
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800								
MARTIN "C"		WELL #:		2	RRCID ->	078788	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL DEPTH	4900	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	359	-0-	-106	-0-	56 1	303 2	N	-0-		125
02		290 N	282	-0-	-8	-0-	52 1	228 2	N	2		127
							2 9					
03		372 N	361	-0-	-11	-0-	56 1	283 2	N	20		147
							22 9					
04		360 N	290	-0-	-70	-0-	38 1	234 2	N	16		163
							18 9					
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	56 1	323 2	N	2		165
							2 9					
06		360 N	349	-0-	-11	-0-	49 1	299 2	N	1		166
							1 9					
07		310 N	272	-0-	-38	-0-	31 1	240 2	N	1		167
							1 9					
08		572 N	572	-0-	-0-	-0-	52 1	520 2	N	-0-		167
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		167
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	54 1	521 2	N	1		168
							1 9					
11		540 N	489	-0-	-51	-0-	50 1	437 2	N	2		170
							2 9					
12		527 N	386	-0-	-141	-0-	49 1	336 2	N	1		171
							1 9					
TOTAL GAS PROD:		4,815				TOTAL CONDENSATE PROD:		46				

RIDER, ELSIE		WELL #:		5	RRCID ->	102102	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4338 - 4344	
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	13 1	163 2	N	-0-		39
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	5 1	179 2	N	-0-		39
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	11 1	156 2	N	-0-		39
04		180 N	149	-0-	-31	-0-	149 2		N	-0-		39
05		186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2		N	-0-		39
06		150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2		N	-0-		39
07		155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2		N	-0-		39
08		155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2		N	-0-		39
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	9 1	108 2	N	-0-		39
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		39
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	11 1	161 2	N	-0-		39
*12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:		1,718				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RIDER, ELSIE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	106241	COMPL. DATE	07/05/1983	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4460 - 4467	
01		341 N	255	-0-	-86	-0-	255 2		N	-0-		6
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		6
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		6
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		6
05		310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2		N	-0-		6
06		270 N	240	-0-	-30	-0-	240 2		N	-0-		6
07		279 N	194	-0-	-85	-0-	194 2		N	-0-		6
08		279 N	228	-0-	-51	-0-	228 2		N	-0-		6
09		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2		N	-0-		6
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		6
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		6
*12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		3,279				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK							
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800										
RIDER, ELSIE		WELL #:		6	RRCID -> 111855	COMPL. DATE 07/03/1984	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3542	-	3658				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
05	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-			-0-
06	330 N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-			-0-
07	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-			-0-
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-			-0-
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		927001		WELL #:	2	RRCID -> 056682	COMPL. DATE 07/20/1973	TOTAL DEPTH 5280	PERF. N/A					
COPELAND														
01	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-			-0-
02	551 N	269	-0-	-282	-0-	269	2			N	-0-			-0-
03	310 N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-			-0-
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-			-0-
05	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-			-0-
06	180 N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
08	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-			-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOWAN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 056683	COMPL. DATE 06/05/1973	TOTAL DEPTH 4943	PERF. N/A					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOWAN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 056684	COMPL. DATE 06/19/1973	TOTAL DEPTH 4750	PERF. N/A						
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
03	806 N	476	-0-	-330	-0-	476	2			N	-0-			-0-
04	540 N	378	-0-	-162	-0-	378	2			N	-0-			-0-
05	434 N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-			-0-
06	450 N	214	-0-	-236	-0-	214	2			N	-0-			-0-
07	403 N	211	-0-	-192	-0-	211	2			N	-0-			-0-
08	279 N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-			-0-
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-			-0-
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			21	
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			21	
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			21	
04		240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2		N	-0-			21	
05		310 N	155	-0-	-155	-0-	155	2		N	-0-			21	
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			21	
07		217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-			21	
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			21	
09		240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2		N	-0-			21	
10		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-			21	
11		180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2		N	-0-			21	
*12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			21	
TOTAL GAS PROD:			2,617											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			29	
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			29	
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			29	
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			29	
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			29	
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			29	
07		403 N	126	-0-	-277	-0-	126	3		N	-0-			29	
08		341 N	127	-0-	-214	-0-	127	3		N	-0-			29	
09		270 N	188	-0-	-82	-0-	188	3		N	-0-			29	
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			29	
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			29	
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			29	
TOTAL GAS PROD:			3,057											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

01		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-			26	
02		261 N	235	-0-	-26	-0-	235	2		N	-0-			26	
03		279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			26	
04		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2		N	-0-			26	
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			26	
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			26	
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			26	
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			26	
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			26	
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			26	
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			26	
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			26	
TOTAL GAS PROD:			3,001											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK						
WISE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		933825									
CAMPSEY, LON		WELL #:		2	RRCID ->	126576	COMPL. DATE	07/22/1987	TOTAL DEPTH	5524	PERF.	5480 - 5490	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2		N	-0-			-0-
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XSTAR RESOURCES LLC		945934		WELL #:	1	RRCID ->	111370	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4630 - 4645
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODS, FLORA B. ESTATE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	111371	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4506 - 4635
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		60
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		60
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		60
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-		60
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		60
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-		60
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-		60
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		60
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		60
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		60
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:		5,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE)		45375 666		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK		
ATLAS BARNETT, LLC		036556								
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 7		RRCID -> 233209		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		38
02	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-		N	-0-		38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
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:		16		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MIKE CHERRYHOMES		WELL #: D 8		RRCID -> 240786		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
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-				

OIL AND GAS DIVISION

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		45375 666	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACK				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556							
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		T 5	RRCID ->	245319	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	6307	PERF. 5024 - 5040
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-	31		
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-	31		
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-	31		
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-	31		
05	682 N	644	-0-	-38	-0-	644 2	N	-0-	31		
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-	31		
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	644 2	N	-0-	31		
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	644 2	N	-0-	31		
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-	31		
10	651 N	644	-0-	-7	-0-	644 2	N	-0-	31		
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-	31		
12	651 N	644	-0-	-7	-0-	644 2	N	-0-	31		

TOTAL GAS PROD: 7,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.		723451		NON-ASSOCIATED	PLUGGED AND ABANDONED	CNTY: JACK					
MCCLURE		1									
MCCLURE		WELL #:		1	RRCID ->	091638	COMPL. DATE	05/05/1980	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5060 - 5062
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		

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

OIL AND GAS DIVISION

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL)
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP
MCCONNELL, H. H. ET AL

45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
033523
WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3		N	-0-			181
02	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			181
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3		N	-0-			181
04	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			181
05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			181
06	300 N	192	-0-	-108 B	-0-	192	3		N	-0-			181
07	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301	3		N	-0-			181
08	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3		N	-0-			181
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			181
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			181
*11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3		N	-0-			181
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			181

TOTAL GAS PROD: 2,933

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JRJ OIL & GAS LLC
FERREL

448004
WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

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
SOUTHERLAND, W. B.

933825
WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	4	1	59	2	N	-0-		-0-
02	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	39	1	519	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	45	1	594	2	N	-0-		-0-
04	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	44	1	579	2	N	-0-		-0-
05	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	40	1	530	2	N	-0-		-0-
06	630 N	609	-0-	-21 B	-0-	43	1	566	2	N	-0-		-0-
07	356 N	230	-0-	-126 B	-0-	16	1	214	2	N	-0-		-0-
08	558 N	128	-0-	-430 B	-0-	9	1	119	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	515	-0-	-85 B	-0-	36	1	479	2	N	-0-		-0-
10	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	32	1	423	2	N	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	9	1	118	2	N	-0-		-0-
12	527 N	162	-0-	-365 B	-0-	11	1	151	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,679

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
02	522 N	456	-0-	-66	-0-	32	1	424	2	N	-0-		-0-
03	558 N	450	-0-	-108	-0-	31	1	419	2	N	-0-		-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	55	1	727	2	N	-0-		-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	36	1	481	2	N	-0-		-0-
06	450 N	190	-0-	-260	-0-	13	1	177	2	N	-0-		-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	660	2	N	-0-		-0-
08	527 N	371	-0-	-156	-0-	26	1	345	2	N	-0-		-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	2	N	-0-		-0-
10	558 N	213	-0-	-345	-0-	15	1	198	2	N	-0-		-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	50	1	668	2	N	-0-		-0-
*12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,913		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	278	3	6	9	N	5		53
02	261 N	153	-0-	-108	-0-	152	3	1	9	N	1		54
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	213	3	3	9	N	3		57
04	270 N	177	-0-	-93	-0-	177	3			N	-0-		57
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-		57
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-		57
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-		57
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-		57
09	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-		57
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	274	3	65	9	N	59		116
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	201	3	7	9	N	6		122
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		122
TOTAL GAS PROD:		2,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		74							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 #	521	-0-	-6	-0-	521	3		N	-0-			70
02	493 #	441	-0-	-52	-0-	441	3		N	-0-			70
03	620 #	354	-0-	-266	-0-	354	3		N	-0-			70
04	600 #	422	-0-	-178	-0-	422	3		N	-0-			70
05	527 #	374	-0-	-153	-0-	374	3		N	-0-			70
06	510 #	509	-0-	-1	-0-	509	3		N	-0-			70
07	465 #	421	-0-	-44	-0-	421	3		N	-0-			70
08	434 #	429	-0-	-5	-0-	429	3		N	-0-			70
09	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			70
10	527 #	394	-0-	-133	-0-	394	3		N	-0-			70
11	510 #	273	-0-	-237	-0-	273	3		N	-0-			70
12	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:		4,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACKSBORO, SE. (5270)		//CONT.//		45379 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK							
ATLAS BARNETT, LLC				036556										
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	55	1	83
02		464 #	-0-	-0-	-464	-0-				Y	-0-			83
03		465 #	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			83
04		420 #	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			83
05		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			83
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: JACK							
FERRELL-RICHARDS				WELL #:	2L	RRCID ->	081508	COMPL. DATE	02/21/1996	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	5270 - 5284	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
01	651 N	10	-0-	-641	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	319 N	25	-0-	-294	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-			-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			937			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	176	-0-	-103	-0-	36 1	140 2	N	-0-	35
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	160 2	N	-0-	35
03	434 N	209	-0-	-225	-0-	209 2		N	-0-	35
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-	35
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-	35
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 2		N	-0-	35
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 2		N	-0-	35
08	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 2		N	-0-	35
09	180 N	62	-0-	-118	-0-	62 2		N	-0-	35
10	279 N	63	-0-	-216	-0-	63 2		N	-0-	35
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	35
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-	35
TOTAL GAS PROD:		1,716		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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JERMYN, WEST (CADD0-MF)		46279 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK		
AMEN OIL LLC		016944								
MCMURTRY, C. A.		WELL #: 5		RRCID -> 094664		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730		
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	1	39
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-			Y	1	28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	Y	2	30
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	31
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	33
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	36
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	38
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	39
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	40
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	41
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		15				

JERMYN, WEST (CADD0-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368													
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2461 R	2461	-0-	-0-	-0-	217 1	2160 2	Y	76	185 1		53
							84 9						
02		2407 #	2048	-0-	-359	-0-	196 1	1805 2	Y	43	1 8		95
							47 9						
03		2511 #	2230	-0-	-281	-0-	217 1	1962 2	Y	46	1 8		140
							51 9						
04		2430 #	2193	-0-	-237	-0-	210 1	1931 2	Y	47			187
							52 9						
05		2511 #	2240	-0-	-271	-0-	217 1	1983 2	Y	36	182 1	4 8	37
							40 9						
06		2370 #	2343	-0-	-27	-0-	230 1	2060 2	Y	48	1 8		84
							53 9						
07	DLQ	G-10	2469	-0-	2469	2469	250 1	2175 2	Y	40	2 8		122
							44 9						
08	DLQ	G-10	2301	-0-	2301	4770	217 1	2039 2	Y	41	4 8		159
							45 9						
09	DLQ	G-10	2319	-0-	2319	7089	210 1	2069 2	Y	36	166 1	1 8	28
							40 9						
10	DLQ	G-10	2454	-0-	2454	9543	250 1	2150 2	Y	49	2 8		75
							54 9						
11	11849	R	2306	-0-	-9543	-0-	217 1	2039 2	Y	45			120
							50 9						
12	2480	#	2259	-0-	-221	-0-	217 1	1978 2	Y	58	4 8		174
							64 9						
TOTAL GAS PROD:			27,623	TOTAL CONDENSATE PROD:			565						

PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTRNER 655722													
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02		58 #	-0-	-0-	-58	-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 #	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-						

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 2	N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	160 2	N	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20 1	175 2	N	-0-			-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	25 1	182 2	N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25 1	196 2	N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	35 1	301 2	N	-0-			-0-
07	217 N	115	-0-	-102	-0-	10 1	105 2	N	-0-			-0-
08	217 N	101	-0-	-116	-0-	10 1	91 2	N	-0-			-0-
09	330 N	121	-0-	-209	-0-	15 1	106 2	N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15 1	119 2	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	20 1	100 2	N	-0-			-0-
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	25 1	275 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JERRYJE-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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			10
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			10
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			10
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			10
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			10
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			10
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*12	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREEN -A-		46292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
GREEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 270446		COMPL. DATE 05/04/1973		TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			7
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			7
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			7
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			7
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			7
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			7
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*12	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JERRY-E-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 #	235	-0-	-137	-0-	235	2		N	-0-			-0-
02	348 #	309	-0-	-39	-0-	309	2		N	-0-			-0-
03	341 #	95	-0-	-246	-0-	95	2		N	-0-			-0-
04	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
05	341 #	142	-0-	-199	-0-	142	2		N	-0-			-0-
06	330 #	246	-0-	-84	-0-	246	2		N	-0-			-0-
07	341 #	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-			-0-
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
09	300 #	273	-0-	-27	-0-	273	2		N	-0-			-0-
10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
11	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
12	310 #	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,176											
													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	310 #	62	-0-	-248	-0-	14	1	48	3	N	-0-		40
02	261 #	120	-0-	-141	-0-	29	1	91	3	N	-0-		40
03	186 #	71	-0-	-115	-0-	17	1	54	3	N	-0-		40
04	141 R	141	-0-	-0-	-0-	35	1	106	3	N	-0-		40
05	124 #	32	-0-	-92	-0-	3	1	29	3	N	-0-		40
06	120 #	20	-0-	-100	-0-	1	1	19	3	N	-0-		40
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		40
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	8		48
09	150 #	6	-0-	-144	-0-	2	1	4	3	N	-0-		48
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	1	1	4	3	N	4		52
						4	9						
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	132		184
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		184
TOTAL GAS PROD:		461											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 144

JERRY-E-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

04	1872	5836	-0-	3964	3964	5775	2	61	9	N	55	4 1	51
05	7254	5049	-0-	-2205	1759	5019	2	30	9	N	27		78
06	5550 #	3704	-0-	-1846	-0-	3695	2	9	9	N	8		86
07	5735 #	3835	-0-	-1900	-0-	3802	2	33	9	N	30		116
08	5735 #	4084	-0-	-1651	-0-	4004	2	80	9	N	73	166 1	23
09	3336 R	3336	-0-	-0-	-0-	3311	2	25	9	N	23		46
10	3800 R	3800	-0-	-0-	-0-	3743	2	57	9	N	52		98
11	3960 #	1615	-0-	-2345	-0-	1602	2	13	9	N	12		110
12	4092 #	597	-0-	-3495	-0-	597	2			N	-0-		110
TOTAL GAS PROD:		31,856											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 280

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

*11	3510	827	-0-	-2683	-0-	827	2			N	-0-		-0-
*12	7254	713	-0-	-6541	-0-	713	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,540											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		496 N	381	-0-	-115	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-		
02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-		
03		713 N	180	-0-	-533	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-		
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-		
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-		
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-		
09		360 N	350	-0-	-10	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-		
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-		
11		360 N	208	-0-	-152	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-		
12		372 N	40	-0-	-332	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,392													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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-													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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			23		
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			23		
03		93 N	26	-0-	-67	-0-	-0-	26	2		N	-0-			23		
04		60 N	26	-0-	-34	-0-	-0-	26	2		N	-0-			23		
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			23		
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			23		
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			23		
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			23		
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			23		
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			23		
*11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			23		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23		
TOTAL GAS PROD:			1,080													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-		-0-
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		-0-
03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-		-0-
04		690 N	604	-0-	-86	-0-	604	2	N	-0-		-0-
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-		-0-
06		660 N	505	-0-	-155	-0-	505	2	N	-0-		-0-
07		620 N	444	-0-	-176	-0-	444	2	N	-0-		-0-
08		620 N	553	-0-	-67	-0-	553	2	N	-0-		-0-
09		510 N	291	-0-	-219	-0-	291	2	N	-0-		-0-
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		-0-
*11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,966		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-		-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-		-0-
08		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-		-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
10		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2	N	-0-		-0-
11		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2	N	-0-		-0-
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		834		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	768	2	3 9 N	3		161
02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	717	2	8 9 N	7	160 1	8
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-		8
04		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1179	2	4 9 N	4		12
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	2	9 9 N	8		20
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1 9 N	1		21
07		1209 N	788	-0-	-421	-0-	787	2	1 9 N	1		22
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4 9 N	4		26
09		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-		26
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1071	2	2 9 N	2		28
11		1110 N	870	-0-	-240	-0-	866	2	4 9 N	4		32
12		992 N	784	-0-	-208	-0-	783	2	1 9 N	1		33
TOTAL GAS PROD:		10,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			384	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALSH & WATTS, INC.		895060		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
STEPHENS		WELL #: 1		RRCID -> 253663		COMPL. DATE 01/06/1980		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 4747 - 4753		
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
02		203 N	172	-0-	-31	-0-	33	1	N	-0-		-0-
03		217 N	175	-0-	-42	-0-	33	1	N	-0-		-0-
04		210 N	188	-0-	-22	-0-	33	1	N	-0-		-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
06		180 N	176	-0-	-4	-0-	33	1	N	-0-		-0-
07		186 N	111	-0-	-75	-0-	33	1	N	-0-		-0-
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
11		210 N	175	-0-	-35	-0-	33	1	N	-0-		-0-
12		186 N	132	-0-	-54	-0-	33	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,159	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOPLIN, SW. (STRAWN)		47253 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
DIXON		WELL #: 1		RRCID -> 254967		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 3682 - 3793		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			17
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			17
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			17
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			17
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			17
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			17
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			17
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			17
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			17
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			17
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD: 1,909														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

01		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3		N	-0-			39
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			39
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			39
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			39
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		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: 92														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			93
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			93
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			93
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			93
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			93
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			93
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			93
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			93
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
TOTAL GAS PROD: 94														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 MYERS, A. J. //CONT.// 597440
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			39
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			39
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			39
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			39
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			39
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			39
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			39
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		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: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

01	DLQ G-10	167	-0-	167	167	167	3		N	-0-			75
02	DLQ G-10	1	-0-	1	168	1	3		N	-0-			75
03	DLQ G-10	285	-0-	285	453	285	3		N	-0-			75
04	DLQ G-10	272	-0-	272	725	272	3		N	-0-			75
05	DLQ G-10	155	-0-	155	880	155	3		N	-0-			75
06	DLQ G-10	164	-0-	164	1044	164	3		N	-0-			75
07	DLQ G-10	39	-0-	39	1083	39	3		N	-0-			75
08	DLQ G-10	10	-0-	10	1093	10	3		N	-0-			75
09	DLQ G-10	1	-0-	1	1094	1	3		N	-0-			75
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1094				N	-0-			75
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1094				N	NO RPT			75
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1094				N	NO RPT			75

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

01	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-						

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK														
D L OPERATING 196262														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	N	3		80
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-		80
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-		80
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	N	8		88
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	N	2		90
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-		90
07		186 N	182	-0-	-4	-0-	176	3	6	9	N	5		95
08		186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-		95
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-		95
10		186 N	144	-0-	-42	-0-	140	3	4	9	N	4		99
*11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-		99
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		99
TOTAL GAS PROD:			1,999		TOTAL CONDENSATE PROD:			22						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	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:			325		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC HUFFINES		//CONT.//		47726 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK				
				430368										
				WELL #:	1A	RRCID ->	110578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5702	-	5712
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1395 N	676	-0-	-719	-0-	675	2	1	9	N	1		123	
02	696 N	680	-0-	-16	-0-	678	2	2	9	N	2		125	
03	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-		125	
04	660 N	512	-0-	-148	-0-	512	2			N	-0-		125	
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	10		135	
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	20		155	
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	20		175	
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	80	2	12	9	N	11		186	
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	148 1	38	
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-		38	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	466	2	14	9	N	13		51	
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	N	1		52	
TOTAL GAS PROD:		4,386				TOTAL CONDENSATE PROD:				78				

FAYETTE YATES				WELL #:	23	RRCID ->	192084	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	5836	PERF. 5222	-	5374
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	46	1	51	2	N	12		124	
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	13	9	46	1	N	10		134	
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	11	9	46	1	N	9		143	
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	10	9	46	1	N	9		152	
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	40	1	48	2	N	14		166	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	15	9	39	1	N	4	105 1	65	
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	4	9	40	1	N	2		67	
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	2	9	35	1	N	-0-		67	
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	30	1	30	1	N	-0-		67	
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	30	1	49	2	N	-0-		67	
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	30	1	30	1	N	-0-		67	
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	30	1	50	2	N	-0-		67	
TOTAL GAS PROD:		1,092				TOTAL CONDENSATE PROD:				60				

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC TARRANT B & C				WELL #:	C 3	RRCID ->	112985	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	5795	PERF. 5682	-	5704
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-				

OIL AND GAS DIVISION

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER)		//CONT.//		47726 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3	N	-0-			28
02	406 N	394	-0-	-12	-0-	394	3	N	-0-			28
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3	N	-0-			28
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	3	N	-0-			28
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3	N	-0-			28
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3	N	-0-			28
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3	N	-0-			28
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3	N	-0-			28
09	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	3	N	-0-			28
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3	N	-0-			28
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	3	N	-0-			28
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3	N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		4,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER)				47726 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
DURHAM, W. J. "B"				WELL #:	5U	RRCID ->	192207	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 4917 - 5203
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	315	1	710	3	N	18	226
02	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	409	1	690	3	N	21	77
03	1162 R	1162	-0-	-0-	-0-	504	1	658	3	N	-0-	77
04	840 #	831	-0-	-9	-0-	241	1	590	3	N	-0-	77
05	868 #	866	-0-	-2	-0-	252	1	614	3	N	-0-	77
06	840 #	808	-0-	-32	-0-	233	1	575	3	N	-0-	77
07	868 #	826	-0-	-42	-0-	252	1	574	3	N	-0-	77
08	868 #	834	-0-	-34	-0-	247	1	587	3	N	-0-	77
09	840 #	673	-0-	-167	-0-	186	1	487	3	N	-0-	77
10	868 #	613	-0-	-255	-0-	139	1	474	3	Y	-0-	12
11	810 #	715	-0-	-95	-0-	138	1	574	3	Y	3	-0-
12	837 #	719	-0-	-118	-0-	131	1	588	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

OIL AND GAS DIVISION

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER)			//CONT.//		47726 600	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK			
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		992 #	971	-0-	-21	-0-	124	1	847	2	N	-0-		46
02		899 #	828	-0-	-71	-0-	112	1	716	2	N	-0-		46
03		1023 #	900	-0-	-123	-0-	124	1	762	2	N	13	42 1	17
04		990 #	797	-0-	-193	-0-	120	1	673	2	N	4		21
05		1023 #	384	-0-	-639	-0-	100	1	284	2	N	-0-		21
06		930 #	354	-0-	-576	-0-	90	1	264	2	N	-0-		21
07		899 #	381	-0-	-518	-0-	100	1	281	2	N	-0-		21
08		899 #	341	-0-	-558	-0-	95	1	246	2	N	-0-		21
09		810 #	320	-0-	-490	-0-	85	1	235	2	N	-0-		21
10		372 #	316	-0-	-56	-0-	85	1	231	2	N	-0-		21
11		360 #	319	-0-	-41	-0-	85	1	234	2	N	-0-		21
*12		372 #	353	-0-	-19	-0-	90	1	263	2	N	-0-	9 1	12
TOTAL GAS PROD:			6,264		TOTAL CONDENSATE PROD:			17						

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1984 #	1115	-0-	-869	-0-	1115	2		N	-0-			27
02		1856 #	991	-0-	-865	-0-	991	2		N	-0-			27
03		1984 #	1034	-0-	-950	-0-	1034	2		N	-0-			27
04		1560 #	879	-0-	-681	-0-	879	2		N	-0-			27
05		1240 #	844	-0-	-396	-0-	844	2		N	-0-			27
06		1080 #	681	-0-	-399	-0-	681	2		N	-0-			27
07		1054 #	612	-0-	-442	-0-	612	2		N	-0-			27
08		1023 #	417	-0-	-606	-0-	417	2		N	-0-			27
09		870 #	702	-0-	-168	-0-	702	2		N	-0-			27
10		837 #	806	-0-	-31	-0-	806	2		N	-0-			27
11		690 #	523	-0-	-167	-0-	523	2		N	-0-			27
12		713 #	435	-0-	-278	-0-	435	2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			9,039		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		299 R	299	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	N	1						14			
02		268 R	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-						14			
03		321 R	321	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2	13	9	N	12	12	1				14			
04		300 #	290	-0-	-10	-0-	-0-	290	2			N	-0-						14			
05		310 #	294	-0-	-16	-0-	-0-	294	2			N	-0-						14			
06		300 #	266	-0-	-34	-0-	-0-	266	2			N	-0-						14			
07		310 #	263	-0-	-47	-0-	-0-	263	2			N	-0-						14			
08		310 #	268	-0-	-42	-0-	-0-	262	2	6	9	N	5						19			
09		300 #	259	-0-	-41	-0-	-0-	258	2	1	9	N	1						20			
10		279 #	154	-0-	-125	-0-	-0-	154	2			N	-0-						20			
11		270 #	158	-0-	-112	-0-	-0-	158	2			N	-0-						20			
12		279 #	175	-0-	-104	-0-	-0-	175	2			N	-0-		16	1			4			
TOTAL GAS PROD:			3,015																TOTAL CONDENSATE PROD:			19

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

01		563 R	563	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	470	2	N	-0-						-0-			
02		525 R	525	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	441	2	N	-0-						-0-			
03		589 #	564	-0-	-25	-0-	-0-	93	1	471	2	N	-0-						-0-			
04		570 #	551	-0-	-19	-0-	-0-	90	1	461	2	N	-0-						-0-			
05		589 #	574	-0-	-15	-0-	-0-	93	1	481	2	N	-0-						-0-			
06		549 R	549	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	459	2	N	-0-						-0-			
07		572 R	572	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	472	2	N	-0-						-0-			
08		589 #	566	-0-	-23	-0-	-0-	93	1	473	2	N	-0-						-0-			
09		570 #	529	-0-	-41	-0-	-0-	70	1	459	2	N	-0-						-0-			
10		589 #	557	-0-	-32	-0-	-0-	85	1	472	2	N	-0-						-0-			
11		540 #	517	-0-	-23	-0-	-0-	70	1	447	2	N	-0-						-0-			
12		558 #	552	-0-	-6	-0-	-0-	93	1	459	2	N	-0-						-0-			
TOTAL GAS PROD:			6,619																TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

01		2232 #	2219	-0-	-13	-0-	-0-	124	1	2095	2	N	-0-						-0-			
02		2088 #	2077	-0-	-11	-0-	-0-	112	1	1965	2	N	-0-						-0-			
03		2263 #	2223	-0-	-40	-0-	-0-	124	1	2099	2	N	-0-						-0-			
04		2190 #	2175	-0-	-15	-0-	-0-	120	1	2055	2	N	-0-						-0-			
05		2266 R	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2142	2	N	-0-						-0-			
06		2166 R	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2046	2	N	-0-						-0-			
07		2263 #	2234	-0-	-29	-0-	-0-	130	1	2104	2	N	-0-						-0-			
08		2263 #	2236	-0-	-27	-0-	-0-	130	1	2106	2	N	-0-						-0-			
09		2190 #	2155	-0-	-35	-0-	-0-	110	1	2045	2	N	-0-						-0-			
10		2263 #	2229	-0-	-34	-0-	-0-	125	1	2104	2	N	-0-						-0-			
11		2160 #	2115	-0-	-45	-0-	-0-	124	1	1991	2	N	-0-						-0-			
12		2232 #	2168	-0-	-64	-0-	-0-	124	1	2044	2	N	-0-						-0-			
TOTAL GAS PROD:			26,263																TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-			27
02	290 #	256	-0-	-34	-0-	256	2			N	-0-			27
03	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-			27
04	300 #	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-			27
05	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			27
06	270 #	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-			27
07	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			27
08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			27
09	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			27
10	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			27
11	360 #	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-			27
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

01	T. A.	480	-0-	480	480	480	2			Y	-0-			2
02	T. A.	431	-0-	431	911	431	2			Y	-0-			2
03	T. A.	439	-0-	439	1350	439	2			Y	-0-			2
04	1760 R	410	-0-	-1350	-0-	410	2			Y	-0-			2
05	465 #	410	-0-	-55	-0-	410	2			Y	-0-			2
06	450 #	367	-0-	-83	-0-	367	2			Y	-0-			2
07	T. A.	358	-0-	358	358	358	2			Y	-0-			2
08	T. A.	376	-0-	376	734	376	2			Y	-0-			2
09	T. A.	393	-0-	393	1127	393	2			Y	-0-			2
10	1548 R	421	-0-	-1127	-0-	421	2			Y	-0-			2
*11	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			2
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

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

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	645	-0-	-6	-0-	645 2		N	-0-			207
02	667 N	614	-0-	-53	-0-	614 2		N	-0-			207
03	682 N	623	-0-	-59	-0-	623 2		N	-0-			207
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	630 2	17 9	N	15	172 1		50
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	643 2	7 9	N	6			56
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	640 2	10 9	N	9			65
07	682 N	415	-0-	-267	-0-	376 2	39 9	N	35			100
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	652 2	6 9	N	5			105
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718 2	2 9	N	2			107
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	554 2	2 9	N	2			109
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	556 2		N	-0-			109
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			109
TOTAL GAS PROD:		6,734							74			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

DURHAM "C" WELL #: 128214 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
		PLUGGED AND ABANDONED		04/29/2011								
TOTAL GAS PROD:		-0-							-0-			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

D L OPERATING FRANCIS 196262 WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			97
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			97
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			97
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			97
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			97
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			97
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			97
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			97
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			97
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			97
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			97
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
TOTAL GAS PROD:		1,105							-0-			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) D L OPERATING FRANCIS "A"		//CONT.// 47726 800 //CONT.// 196262		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
		WELL #: 2		RRCID -> 165446	COMPL. DATE 11/01/1997	TOTAL DEPTH 5740	PERF. 5350	- 5366			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		344 N	344	-0-	-0-	344	3		N	-0-	125
02		427 N	427	-0-	-0-	427	3		N	-0-	125
03		347 N	347	-0-	-0-	347	3		N	-0-	125
04		292 N	292	-0-	-0-	292	3		N	-0-	125
05		333 N	333	-0-	-0-	333	3		N	-0-	125
06		330 N	290	-0-	-40	290	3		N	-0-	125
07		310 N	254	-0-	-56	254	3		N	-0-	125
08		602 N	602	-0-	-0-	602	3		N	-0-	125
09		593 N	593	-0-	-0-	593	3		N	-0-	125
10		410 N	410	-0-	-0-	410	3		N	-0-	125
*11		355 N	355	-0-	-0-	355	3		N	-0-	125
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	125
TOTAL GAS PROD:		4,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. DURHAM "B" GAS UNIT		251885		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK				
		WELL #: 2		RRCID -> 085960	COMPL. DATE 09/15/1979	TOTAL DEPTH 5757	PERF. 5283	- 5644				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		DLQ G-10	273	-0-	273	26	1	247	2	Y	-0-	11
02		556 N	283	-0-	-273	24	1	259	2	Y	-0-	11
03		284 N	284	-0-	-0-	25	1	259	2	Y	-0-	11
04		283 N	283	-0-	-0-	23	1	260	2	Y	-0-	11
05		310 N	292	-0-	-18	24	1	268	2	Y	-0-	11
06		274 N	274	-0-	-0-	24	1	250	2	Y	-0-	11
07		286 N	286	-0-	-0-	25	1	261	2	Y	-0-	11
08		302 N	302	-0-	-0-	25	1	277	2	Y	-0-	11
09		281 N	281	-0-	-0-	23	1	258	2	Y	-0-	11
10		297 N	297	-0-	-0-	25	1	272	2	Y	-0-	11
11		300 N	286	-0-	-14	25	1	261	2	Y	-0-	11
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	11
TOTAL GAS PROD:		3,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DURHAM "B" GAS UNIT		3B		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
		WELL #: 2		RRCID -> 128470	COMPL. DATE 07/19/1988	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 5412	- 5468			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140		ASSOCIATED	CAPACITY		PERF. 5340 - 5348									
CHERRYHOMES "D"		WELL #: 3		RRCID -> 131795	COMPL. DATE 08/11/1989	TOTAL DEPTH 5650										
01	744 N	668	-0-	-76	-0-	668	2	N	-0-							52
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-			N	-0-							52
03	930 N	701	-0-	-229	-0-	701	2	N	-0-							52
04	660 N	623	-0-	-37	-0-	623	2	N	-0-							52
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-							52
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-							52
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-							52
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-							52
09	990 N	866	-0-	-124	-0-	866	2	N	-0-							52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							52
11	930 N	120	-0-	-810	-0-	120	2	N	-0-							52
12	899 N	727	-0-	-172	-0-	727	2	N	-0-							52

TOTAL GAS PROD: 6,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "A-1"		310223		ASSOCIATED	CAPACITY		PERF. 5207 - 5568									
WELL #: 4		RRCID -> 148291	COMPL. DATE 06/24/1991	TOTAL DEPTH 5600												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2016 - PLUGGED 03/04/16

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

GLEN D. GONZENBACH, LLC		310223		ASSOCIATED	CAPACITY		PERF. 5514 - 5556									
DURHAM -A-1- GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 085961	COMPL. DATE 01/01/1980	TOTAL DEPTH 5775										
01	DLQ G-10	1296	-0-	1296	1296	1266	3	30	9	Y	27					142
02	DLQ G-10	1253	-0-	1253	2549	1228	3	25	9	Y	23					165
03	DLQ G-10	1363	-0-	1363	3912	1332	3	31	9	Y	28	171	1			22
04	1700 N	1310	-0-	-390	3522	1295	3	15	9	Y	14					36
05	3100 N	1445	-0-	-1655	1867	1422	3	23	9	Y	21					57
06	3000 N	1433	-0-	-1567	300	1410	3	23	9	Y	21					78
07	1838 N	1538	-0-	-300	-0-	1508	3	30	9	Y	27					105
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	3	2	9	Y	2					107
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	3	15	9	Y	14					121
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1471	3	21	9	Y	19					140
11	1440 N	1327	-0-	-113	-0-	1305	3	22	9	Y	20					160
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							160

TOTAL GAS PROD: 15,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

OIL AND GAS DIVISION

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) GLEN D. GONZENBACH, LLC FOWLER		//CONT.// //CONT.//	47726 800 310223	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280												
01		471 N	471	-0-	-0-	452 3	19 9	N	17			68
02		480 N	480	-0-	-0-	455 3	25 9	N	23			91
03		484 N	484	-0-	-0-	474 3	10 9	N	9			100
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	17			117
05		527 N	410	-0-	-117	382 3	28 9	N	25			142
06		395 N	395	-0-	-0-	386 3	9 9	N	8			150
07		457 N	457	-0-	-0-	456 3	1 9	N	1			151
08		454 N	454	-0-	-0-	435 3	19 9	N	17			168
09		400 N	400	-0-	-0-	400 3		N	-0-			168
10		465 N	464	-0-	-1	409 3	55 9	N	50			218
11		450 N	406	-0-	-44	398 3	8 9	N	7			225
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			225
TOTAL GAS PROD:			4,421	TOTAL CONDENSATE PROD:			174					

BERRY		WELL #:	1	RRCID -> 153982	COMPL. DATE 04/24/1995	TOTAL DEPTH 5453	PERF. 5052	- 5064				
01		286 N	286	-0-	-0-	286 3		N	-0-			66
02		377 N	352	-0-	-25	352 3		N	-0-			66
03		436 N	436	-0-	-0-	436 3		N	-0-			66
04		361 N	361	-0-	-0-	361 3		N	-0-			66
05		462 N	462	-0-	-0-	462 3		N	-0-			66
06		407 N	407	-0-	-0-	407 3		N	-0-			66
07		417 N	417	-0-	-0-	417 3		N	-0-			66
08		465 N	417	-0-	-48	417 3		N	-0-			66
09		394 N	394	-0-	-0-	394 3		N	-0-			66
10		422 N	422	-0-	-0-	422 3		N	-0-			66
11		390 N	317	-0-	-73	317 3		N	-0-			66
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			66
TOTAL GAS PROD:			4,271	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DENDINGER UNIT		WELL #:	RRCID -> 169990	COMPL. DATE 08/31/1998	TOTAL DEPTH 5645	PERF. 5564	- 5578					
01		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61 7		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2013

OIL AND GAS DIVISION

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) IPR ENERGY PARTNERS, LLC DURHAM "C"		//CONT.//	47726 800 425820	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK												
		WELL #:	5	RRCID -> 134903	COMPL. DATE 12/31/1989	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5498	-	5514								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC CHERRYHOMES, T. H.			430368															
		WELL #:	4	RRCID -> 149531	COMPL. DATE 04/19/1994	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 5442	-	5482								
01	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	124	1	1893	2	N	-0-						28
02	1943	N	1909	-0-	-34	-0-	112	1	1797	2	N	-0-						28
03	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	124	1	1917	2	N	-0-						28
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	120	1	1833	2	N	-0-						28
05	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	124	1	1888	2	N	-0-						28
06	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	120	1	1828	2	N	-0-						28
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	135	1	1894	2	N	-0-						28
08	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	120	1	1876	2	N	-0-						28
09	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	115	1	1806	2	N	-0-						28
10	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	124	1	1840	2	N	-0-						28
11	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	124	1	1764	2	N	-0-						28
12	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	130	1	1804	2	N	-0-						28
TOTAL GAS PROD:			23,612															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. "A"		WELL #:	6	RRCID -> 173604	COMPL. DATE 06/20/1999	TOTAL DEPTH	5620	PERF. 5440	-	5468								
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2	69	1				83
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	134	2	40	9	N	36						119
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	147	2	13	9	N	12	119	1				12
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	138	2	22	9	N	20						32
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	156	2	63	9	N	57						89
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	151	2	51	9	N	46						135
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	159	2	39	9	N	35	150	1				20
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	166	2	66	9	N	60						80
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	148	2	11	9	N	10						90
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-	20	1				70
11	210	N	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-						70
*12	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-						70
TOTAL GAS PROD:			1,878															TOTAL CONDENSATE PROD: 278

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		868 N	841	-0-	-27	-0-	124	1	702	2	N	14		140
							15	9						
02		870 N	665	-0-	-205	-0-	112	1	527	2	N	24		164
							26	9						
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	124	1	740	2	N	54	174 1	44
							59	9						
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	120	1	799	2	N	23		67
							25	9						
05		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	124	1	867	2	N	29		96
							32	9						
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	120	1	770	2	N	50		146
							55	9						
07		961 N	895	-0-	-66	-0-	110	1	749	2	N	33	149 1	30
							36	9						
08		1023 N	783	-0-	-240	-0-	85	1	665	2	N	30		60
							33	9						
09		960 N	858	-0-	-102	-0-	120	1	712	2	N	24		84
							26	9						
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	135	1	792	2	N	28		112
							31	9						
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	124	1	722	2	N	49	139 1	22
							54	9						
12		899 N	821	-0-	-78	-0-	105	1	677	2	N	35		57
							39	9						
TOTAL GAS PROD:			10,556				TOTAL CONDENSATE PROD:			393				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	71	1	1168	2	N	55	179 1	55
							61	9						
02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	64	1	988	2	N	45		100
							50	9						
03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	72	1	1122	2	N	33		133
							36	9						
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	69	1	928	2	N	28		161
							31	9						
05		744 N	493	-0-	-251	-0-	71	1	392	2	N	27	164 1	24
							30	9						
06		720 N	434	-0-	-286	-0-	69	1	365	2	N	-0-		24
							85	1	387	2	N	-0-		24
07		744 N	472	-0-	-272	-0-	71	1	340	2	N	-0-		24
							71	1	340	2	N	-0-		24
08		496 N	411	-0-	-85	-0-	69	1	324	2	N	-0-		24
							69	1	319	2	N	-0-		24
09		420 N	393	-0-	-27	-0-	71	1	323	2	N	-0-		24
							71	1	323	2	N	-0-		24
10		465 N	388	-0-	-77	-0-	69	1	319	2	N	-0-		24
							71	1	323	2	N	-0-		24
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	71	1	323	2	N	-0-		24
							75	1	363	2	N	-0-		24
*12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	75	1	363	2	N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:			8,083				TOTAL CONDENSATE PROD:			188				

OIL AND GAS DIVISION

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD)		//CONT.//		47726 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK			
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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1705 N	1627	-0-	-78	-0-	1627 2		N	-0-	90
02		1566 N	1453	-0-	-113	-0-	1453 2		N	-0-	90
03		1674 N	1616	-0-	-58	-0-	1616 2		N	-0-	90
04		1560 N	1549	-0-	-11	-0-	1549 2		N	-0-	90
05		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-	90
06		1560 N	1529	-0-	-31	-0-	1529 2		N	-0-	90
07		1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1560 2		N	-0-	90
08		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-	90
09		1530 N	1521	-0-	-9	-0-	1521 2		N	-0-	90
10		1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492 2		N	-0-	90
*11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-	90
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90
TOTAL GAS PROD:		16,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629				CNTY: DENTON			
CHAMBERS ET AL				2	RRCID -> 091727	COMPL. DATE 01/03/1981	TOTAL DEPTH 5469	PERF. 5236	- 5242		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	36 1	43 2	N	-0-	16
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	16 1	32 2	N	-0-	16
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-	16
04		90 N	58	-0-	-32	-0-	18 1	40 2	N	-0-	16
05		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-	16
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	26 1	44 2	N	-0-	16
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	30 1	43 2	N	-0-	16
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	16
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	31 1	41 2	N	-0-	16
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	19 1	19 2	N	-0-	16
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-	16
12		62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2		N	-0-	16
TOTAL GAS PROD:		596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JUSTIN (CONGL.)				47776 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DENTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
PETERSON "B"		WELL #:		3	RRCID -> 208387	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5530	- 5548		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-	-0-
02		29 N	6	-0-	-23	-0-	6 2		N	-0-	-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N	-0-	-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 2	N	-0-	-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	N	-0-	-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-	-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-	-0-
*11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1953 #	1922	-0-	-31	-0-	101	1	1821	2	N	-0-		-0-
02		1827 #	1788	-0-	-39	-0-	94	1	1694	2	N	-0-		-0-
03		1953 #	1889	-0-	-64	-0-	99	1	1790	2	N	-0-		-0-
04		1890 #	1804	-0-	-86	-0-	84	1	1720	2	N	-0-		-0-
05		1953 #	1858	-0-	-95	-0-	75	1	1783	2	N	-0-		-0-
06		1860 #	1779	-0-	-81	-0-	93	1	1686	2	N	-0-		-0-
07		1922 #	1827	-0-	-95	-0-	19	1	1808	2	N	-0-		-0-
08		1891 #	1812	-0-	-79	-0-	21	1	1791	2	N	-0-		-0-
09		1800 #	1742	-0-	-58	-0-	15	1	1727	2	N	-0-		-0-
10		1860 #	1772	-0-	-88	-0-	1772	2			N	-0-		-0-
11		1770 #	1690	-0-	-80	-0-	1690	2			N	-0-		-0-
12		1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,883 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		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-		-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-		-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-		-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-		-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-		-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-		-0-
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-		-0-
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-		-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-		-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-		-0-
*11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-		-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-		-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-		-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-		-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-		-0-
06		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-		-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-		-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-		-0-
*11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KRS (MARBLE FALLS) AOGP, LLC BARNETT		47941 500 026812		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK							
WELL #: 101		RRCID -> 277471		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4226 - 4340								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6727 X	2816	-0-	-3911	-0-	2815	3	1	9	N	1					33
02	5974 X	4220	-0-	-1754	-0-	4220	3			N	-0-					33
03	6386 X	4208	-0-	-2178	-0-	4204	3	4	9	N	4					37
04	6000 X	3928	-0-	-2072	-0-	3928	3			N	-0-					37
05	5611 X	3931	-0-	-1680	-0-	3928	3	3	9	N	3					40
06	4380 X	3987	-0-	-393	-0-	3985	3	2	9	N	2					42
07	DLQ G-10	3918	-0-	3918	3918	3918	3			N	-0-					42
08	DLQ G-10	4017	-0-	4017	7935	4017	3			N	-0-					42
09	DLQ G-10	3964	-0-	3964	11899	3964	3			N	-0-					42
10	DLQ G-10	4197	-0-	4197	16096	4194	3	3	9	N	3					45
11	DLQ G-10	4229	-0-	4229	20325	4218	3	11	9	N	10					55
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20325					N	NO RPT					55
TOTAL GAS PROD:		43,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		23										

ATLAS BARNETT, LLC HAMMAN A		036556		WELL #: 1		RRCID -> 264557		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 5004 - 5266				
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					77
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					77
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					77
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					77
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	31 X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					77
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
09	30 X	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					77
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
12	31 X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					77
TOTAL GAS PROD:		74		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STAMPER-FOWLER		WELL #: 14		RRCID -> 275870		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 6047		PERF. 4966 - 5544						
01	6200 X	3337	-0-	-2863	-0-	3337	2			N	-0-					37
02	5800 X	3044	-0-	-2756	-0-	3044	2			N	-0-					37
03	5487 X	3369	-0-	-2118	-0-	3369	2			N	-0-					37
04	3720 X	2564	-0-	-1156	-0-	2564	2			N	-0-					37
05	3379 X	2968	-0-	-411	-0-	2968	2			N	-0-					37
06	3240 X	2341	-0-	-899	-0-	2341	2			N	-0-					37
07	3379 X	2295	-0-	-1084	-0-	2295	2			N	-0-					37
08	3379 X	2251	-0-	-1128	-0-	2251	2			N	-0-					37
09	2880 X	2016	-0-	-864	-0-	2016	2			N	-0-					37
10	2976 X	1998	-0-	-978	-0-	1998	2			N	-0-					37
11	2340 X	1768	-0-	-572	-0-	1768	2			N	-0-					37
12	2294 X	1686	-0-	-608	-0-	1686	2			N	-0-					37
TOTAL GAS PROD:		29,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
ATLAS GROWTH TEXAS, LLC				036557								
ETHEL WORTHINGTON				WELL #: 3	RRCID -> 280095	COMPL. DATE 03/12/2014	TOTAL DEPTH 6138	PERF. 5320	- 5384			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		651 X	77	-0-	-574	-0-	77 2	N	-0-			-0-
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-		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:			240	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.				068287								
MATLOCK				WELL #: 2	RRCID -> 269428	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 4942	- 4948			
01		3782 X	3280	-0-	-502	-0-	3262 2	18 9	N	16		126
02		3538 X	2921	-0-	-617	-0-	2915 2	6 9	N	5		131
03		3596 X	3043	-0-	-553	-0-	3039 2	4 9	N	4		135
04		3210 X	2914	-0-	-296	-0-	2912 2	2 9	N	2	1 8	136
05		3317 X	2887	-0-	-430	-0-	2887 2		N	-0-		136
06		3180 X	2592	-0-	-588	-0-	2592 2		N	-0-		136
07		3131 X	2602	-0-	-529	-0-	2602 2		N	-0-		136
08		3038 X	2522	-0-	-516	-0-	2522 2		N	-0-		136
09		2910 X	2323	-0-	-587	-0-	2323 2		N	-0-		136
10		2883 X	2224	-0-	-659	-0-	2224 2		N	-0-		136
11		2580 X	1854	-0-	-726	-0-	1854 2		N	-0-		136
12		2604 X	1609	-0-	-995	-0-	1609 2		N	-0-		136
TOTAL GAS PROD:			30,771	TOTAL CONDENSATE PROD:			27					

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.				082968								
BOYD				WELL #: 7	RRCID -> 280105	COMPL. DATE 01/22/2013	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 5534	- 5574			
01		4030 X	75	-0-	-3955	-0-	75 2		N	-0-		-0-
02		3770 X	8	-0-	-3762	-0-	2 2	6 9	N	5		5
03		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-		5
04		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	-0-		5
05		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	6		11
06		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	2		13
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		17
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		19
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:			83	TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK		
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999							
DAWSON				WELL #: 1	RRCID -> 269393	COMPL. DATE 11/05/2012	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4796	- 4880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4712 X	4474	-0-	-238	-0-	4443 3	31 9	N	28		139
02	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4348 3	31 9	N	28		167
03	4712 X	3938	-0-	-774	-0-	3916 3	22 9	N	20	166 1	21
04	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4702 3	25 9	N	23		44
05	4867 X	4241	-0-	-626	-0-	4228 3	13 9	N	12		56
06	4530 X	3968	-0-	-562	-0-	3959 3	9 9	N	8		64
07	4681 X	3808	-0-	-873	-0-	3806 3	2 9	N	2	36 1	30
08	4898 X	2753	-0-	-2145	-0-	2751 3	2 9	N	2		32
09	4740 X	3712	-0-	-1028	-0-	3708 3	4 9	N	4		36
10	4247 X	3743	-0-	-504	-0-	3739 3	4 9	N	4		40
*11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4071 3	3 9	N	3		43
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT		43
TOTAL GAS PROD:		43,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		134					

BRIGADIER OPERATING, LLC				092592							
CODY OWEN UNIT				WELL #: B 2	RRCID -> 272332	COMPL. DATE 11/04/2013	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5092	- 5226		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6510 X	5357	-0-	-1153	-0-	5326 2	31 9	N	28	166 1	78
02	6090 X	3492	-0-	-2598	-0-	3457 2	35 9	N	32		110
03	6510 X	5436	-0-	-1074	-0-	5351 2	85 9	N	77	56 1	125
04	6300 X	5415	-0-	-885	-0-	5349 2	66 9	N	60	128 1	55
05	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6441 2	73 9	N	66		121
06	5250 X	5007	-0-	-243	-0-	4978 2	29 9	N	26	74 1	71
07	5611 X	4221	-0-	-1390	-0-	4166 2	55 9	N	50	1 8	120
08	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7848 2	72 9	N	65	69 1	116
09	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8005 2	69 9	N	63	89 1	83
10	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8317 2	68 9	N	62	2 8	143
11	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7899 2	66 9	N	60	117 1	86
*12	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7926 2	64 9	N	58	74 1	70
TOTAL GAS PROD:		75,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		647					

HUITT				WELL #: B 1	RRCID -> 272384	COMPL. DATE 04/24/2014	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4760	- 4994		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4092 X	285	-0-	-3807	-0-	285 2		N	-0-		57
02	3190 X	828	-0-	-2362	-0-	824 2	4 9	N	4		61
03	3720 X	1572	-0-	-2148	-0-	1559 2	13 9	N	12		73
04	3600 X	1179	-0-	-2421	-0-	1170 2	9 9	N	8		81
05	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3766 2	3 9	N	3	60 1	24
06	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3047 2	7 9	N	6		30
07	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3534 2	8 9	N	7		37
08	3782 X	3533	-0-	-249	-0-	3524 2	9 9	N	8		45
09	3660 X	3548	-0-	-112	-0-	3542 2	6 9	N	5		50
10	3782 X	2412	-0-	-1370	-0-	2412 2		N	-0-		50
11	3420 X	107	-0-	-3313	-0-	107 2		N	-0-		50
12	3658 X	195	-0-	-3463	-0-	195 2		N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		24,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		53					

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC FRANCIS VAUGHN		//CONT.// //CONT.//	47941 500 092592	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2369 2	25 9	N		23					50
02		2146 X	2140	-0-	-6	-0-	2126 2	14 9	N		13					63
03		2573 X	2414	-0-	-159	-0-	2390 2	24 9	N		22					85
04		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2675 2	28 9	N		25					110
05		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2912 2	24 9	N		22	92	1			40
06		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2810 2	17 9	N		15					55
07		2790 X	1366	-0-	-1424	-0-	1365 2	1 9	N		1					56
08		2945 X	2	-0-	-2943	-0-	2 2		N		-0-					56
09		2850 X	116	-0-	-2734	-0-	112 2	4 9	N		4					60
10		2945 X	1469	-0-	-1476	-0-	1462 2	7 9	N		6					66
11		2820 X	1443	-0-	-1377	-0-	1429 2	14 9	N		13	42	1			37
*12		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1401 2	12 9	N		11					48
TOTAL GAS PROD:			21,223				TOTAL CONDENSATE PROD:				155					

TABOR		WELL #: B 1	RRCID -> 273111	COMPL. DATE 01/17/2015	TOTAL DEPTH 5730	PERF. 5014 - 5372										
01	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	3991 2	113 9	N		103	160	1				35
02	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4181 2	78 9	N		71						106
03	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5803 2	79 9	N		72	108	1				70
04	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3525 2	83 9	N		75	128	1				17
05	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4363 2	124 9	N		113	34	1				96
06	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4169 2	121 9	N		110	160	1				46
07	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4157 2	94 9	N		85	87	1				44
08	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4034 2	84 9	N		76	111	1				9
09	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3903 2	72 9	N		65						74
10	4278 X	3950	-0-	-328	-0-	3870 2	80 9	N		73	137	1				10
11	4140 X	3737	-0-	-403	-0-	3675 2	62 9	N		56	50	1				16
12	4247 X	3881	-0-	-366	-0-	3794 2	87 9	N		79	81	1				14
TOTAL GAS PROD:			50,542				TOTAL CONDENSATE PROD:				978					

WOODS UNIT		WELL #: B 2	RRCID -> 273112	COMPL. DATE 03/02/2014	TOTAL DEPTH 5302	PERF. 4612 - 4900										
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	36524		N		-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	36524		N		-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	36524		N		-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	36524		N		-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	36524		N		-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	36524		N		-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	36524		N		-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	36524		N		-0-						-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	36524		N		-0-						-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	36524		N		-0-						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	36524		N		-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	36524		N		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC CONWAY		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK								
		WELL #: B 2		RRCID -> 273292	COMPL. DATE 01/20/2014	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5218	- 5518								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					10
02	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2323	2	296	9	N	269	173	1			106
03	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3220	2	208	9	N	189	166	1			129
04	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	1960	2	67	9	N	61	162	1			28
05	2790 X	2719	-0-	-71	-0-	2534	2	185	9	N	168	167	1			29
06	3330 X	2894	-0-	-436	-0-	2733	2	161	9	N	146					175
07	3441 X	2687	-0-	-754	-0-	2556	2	131	9	N	119	161	1			133
08	3441 X	2874	-0-	-567	-0-	2744	2	130	9	N	118	171	1			80
09	2880 X	2491	-0-	-389	-0-	2363	2	128	9	N	116	159	1			37
10	2976 X	2481	-0-	-495	-0-	2357	2	124	9	N	113					150
11	2880 X	2340	-0-	-540	-0-	2222	2	118	9	N	107	168	1			89
12	2883 X	2098	-0-	-785	-0-	1981	2	117	9	N	106					195
TOTAL GAS PROD:		28,658				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,512						

BEELER		WELL #: B 1		RRCID -> 273538	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 5730	PERF. 5080	- 5374								
01	4340 X	1546	-0-	-2794	-0-	1546	2			N	-0-	92	1			22
02	4147 X	847	-0-	-3300	-0-	847	2			N	-0-					61
03	4433 X	2207	-0-	-2226	-0-	2164	2	43	9	N	39					22
04	4290 X	4069	-0-	-221	-0-	4004	2	65	9	N	59	85	1			35
05	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4143	2	31	9	N	28					63
06	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3550	2	1	9	N	1					64
07	4216 X	3536	-0-	-680	-0-	3474	2	62	9	N	56	79	1			41
08	4216 X	3775	-0-	-441	-0-	3741	2	34	9	N	31					72
09	4080 X	3598	-0-	-482	-0-	3559	2	39	9	N	35					107
10	4185 X	3868	-0-	-317	-0-	3838	2	30	9	N	27	105	1			29
11	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3723	2	40	9	N	36					65
*12	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3774	2	30	9	N	27					92
TOTAL GAS PROD:		38,738				TOTAL CONDENSATE PROD:				339						

BARHAM HEIRS-WEAVER		WELL #: B 1		RRCID -> 273547	COMPL. DATE 02/22/2014	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 4636	- 4866								
01	2635 X	1400	-0-	-1235	-0-	1380	2	20	9	N	18					92
02	3306 X	185	-0-	-3121	-0-	185	2			N	-0-					92
03	3534 X	4	-0-	-3530	-0-	4	2			N	-0-					92
04	2100 X	985	-0-	-1115	-0-	979	2	6	9	N	5					97
05	1395 X	494	-0-	-901	-0-	342	2	152	9	N	138	170	1			65
06	1350 X	547	-0-	-803	-0-	547	2			N	-0-					65
07	1023 X	647	-0-	-376	-0-	647	2			N	-0-					65
08	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					65
09	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					65
10	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					65
11	1410 X	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-					65
12	1457 X	762	-0-	-695	-0-	762	2			N	-0-					65
TOTAL GAS PROD:		10,666				TOTAL CONDENSATE PROD:				161						

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC HALSELL RANCH		//CONT.// //CONT.//	47941 500 092592	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: B 10		RRCID -> 273680	COMPL. DATE 03/25/2016	TOTAL DEPTH 5226	PERF. 4676	-	4888						
01		33945 X	26175	-0-	-7770	-0-	26020	2	155	9	N	141	174	1			82
02		44167 X	5902	-0-	-38265	-0-	5772	2	130	9	N	118	166	1			34
03		47213 X	5660	-0-	-41553	-0-	5632	2	28	9	N	25					59
04		45690 X	7264	-0-	-38426	-0-	7153	2	111	9	N	101					160
05		44423 X	6151	-0-	-38272	-0-	6088	2	63	9	N	57	98	1			119
06		25320 X	5139	-0-	-20181	-0-	5115	2	24	9	N	22	97	1			44
07		7502 X	4473	-0-	-3029	-0-	4363	2	110	9	N	100	73	1			71
08		7502 X	4006	-0-	-3496	-0-	3963	2	43	9	N	39	49	1			61
09		7260 X	4170	-0-	-3090	-0-	4131	2	39	9	N	35	44	1			52
10		6138 X	3172	-0-	-2966	-0-	3124	2	48	9	N	44	47	1			49
11		5130 X	562	-0-	-4568	-0-	542	2	20	9	N	18	36	1			31
12		4464 X	1312	-0-	-3152	-0-	1301	2	11	9	N	10	15	1			26
TOTAL GAS PROD:		73,986				TOTAL CONDENSATE PROD:		710									

BARTON		WELL #: B 1	RRCID -> 273693	COMPL. DATE 03/29/2014	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 4808	-	5058									
01		6913 X	4466	-0-	-2447	-0-	4388	2	78	9	N	71	87	1			19
02		5481 X	4073	-0-	-1408	-0-	4055	2	18	9	N	16					35
03		5580 X	2789	-0-	-2791	-0-	2786	2	3	9	N	3					38
04		4020 X	1611	-0-	-2409	-0-	1600	2	11	9	N	10					48
05		4464 X	1690	-0-	-2774	-0-	1668	2	22	9	N	20					68
06		4320 X	1877	-0-	-2443	-0-	1856	2	21	9	N	19					87
07		4340 X	1545	-0-	-2795	-0-	1508	2	37	9	N	34					121
08		2790 X	1865	-0-	-925	-0-	1847	2	18	9	N	16					137
09		1890 X	1778	-0-	-112	-0-	1761	2	17	9	N	15					152
10		1953 X	1726	-0-	-227	-0-	1692	2	34	9	N	31	160	1			23
11		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2220	2	21	9	N	19					42
*12		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1961	2	21	9	N	19					61
TOTAL GAS PROD:		27,643				TOTAL CONDENSATE PROD:		273									

TC OWEN		WELL #: B 3	RRCID -> 273702	COMPL. DATE 05/31/2014	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4868	-	5374									
01		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5514	2	40	9	N	36	63	1			52
02		5423 X	5012	-0-	-411	-0-	4959	2	53	9	N	48					100
03		5797 X	4115	-0-	-1682	-0-	4057	2	58	9	N	53	118	1	5	8	30
04		5610 X	3814	-0-	-1796	-0-	3761	2	53	9	N	48	39	1	1	8	38
05		5580 X	4162	-0-	-1418	-0-	4159	2	3	9	N	3					41
06		5370 X	2788	-0-	-2582	-0-	2788	2			N	-0-					41
07		5363 X	2572	-0-	-2791	-0-	2547	2	25	9	N	23					64
08		4154 X	3587	-0-	-567	-0-	3525	2	62	9	N	56	101	1			19
09		4020 X	2996	-0-	-1024	-0-	2942	2	54	9	N	49	5	8			63
10		4154 X	3591	-0-	-563	-0-	3494	2	97	9	N	88	1	8			150
11		3480 X	3336	-0-	-144	-0-	3250	2	86	9	N	78	86	1			142
12		3596 X	3287	-0-	-309	-0-	3221	2	66	9	N	60	168	1			34
TOTAL GAS PROD:		44,814				TOTAL CONDENSATE PROD:		542									

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC HALSELL RANCH		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK				
		WELL #: B 11		RRCID -> 273997		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH		5315 PERF. 4558 -		5000		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	18600 X	17539	-0-	-1061	-0-	17181	2	358	9	N	325	343	1	93
02	18154 X	15614	-0-	-2540	-0-	15274	2	340	9	N	309	337	1	65
03	19406 X	15285	-0-	-4121	-0-	14925	2	360	9	N	327	170	1	222
04	18450 X	14314	-0-	-4136	-0-	13973	2	341	9	N	310	349	1	183
05	18352 X	13829	-0-	-4523	-0-	13479	2	350	9	N	318	426	1	75
06	16980 X	13097	-0-	-3883	-0-	12771	2	326	9	N	296	318	1	53
07	16275 X	12608	-0-	-3667	-0-	12209	2	399	9	N	363	274	1	142
08	15283 X	11142	-0-	-4141	-0-	10791	2	351	9	N	319	316	1	145
09	14310 X	10749	-0-	-3561	-0-	10443	2	306	9	N	278	316	1	107
10	13826 X	11349	-0-	-2477	-0-	11017	2	332	9	N	302	337	1	72
11	13110 X	10059	-0-	-3051	-0-	9761	2	298	9	N	271	174	1	169
12	12617 X	9892	-0-	-2725	-0-	9592	2	300	9	N	273	329	1	113
TOTAL GAS PROD:		155,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,691								

AMBURN		WELL #: B 1		RRCID -> 274145		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH		5252 PERF. 4606 -		5050		
01	16926 X	11942	-0-	-4984	-0-	11828	2	114	9	N	104	86	1	60
02	18676 X	4363	-0-	-14313	-0-	4291	2	72	9	N	65	97	1	28
03	19964 X	3725	-0-	-16239	-0-	3725	2			N	-0-			28
04	19050 X	3548	-0-	-15502	-0-	3548	2			N	-0-			28
05	18042 X	2700	-0-	-15342	-0-	2636	2	64	9	N	58	40	1	46
06	11550 X	2043	-0-	-9507	-0-	2000	2	43	9	N	39	76	1	9
07	4650 X	1721	-0-	-2929	-0-	1641	2	80	9	N	73			82
08	3720 X	2548	-0-	-1172	-0-	2459	2	89	9	N	81	76	1	87
09	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	3628	2	523	9	N	475	489	1	73
10	2697 X	1205	-0-	-1492	-0-	1205	2			N	-0-	53	1	20
11	2460 X	995	-0-	-1465	-0-	995	2			N	-0-			20
12	4278 X	799	-0-	-3479	-0-	799	2			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		39,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		895								

GUNTER		WELL #: B 3		RRCID -> 274146		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH		5692 PERF. 4982 -		5442		
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
02	841 N	209	-0-	-632	-0-	209	2			N	-0-			-0-
03	744 N	180	-0-	-564	-0-	180	2			N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-			-0-
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-			-0-
07	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-			-0-
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-			-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC HAM-BONE UNIT		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: B 2		RRCID -> 274147		COMPL. DATE 05/07/2014				TOTAL DEPTH 5300			PERF. 4618 - 4824			
01	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6543	2	209	9	N	190	322	1			57
02	6496 X	6070	-0-	-426	-0-	5879	2	191	9	N	174	157	1			74
03	6944 X	1494	-0-	-5450	-0-	1482	2	12	9	N	11					85
04	6720 X	3151	-0-	-3569	-0-	3074	2	77	9	N	70					155
05	6882 X	1845	-0-	-5037	-0-	1781	2	64	9	N	58	168	1			45
06	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					45
07	5115 X	2548	-0-	-2567	-0-	2505	2	43	9	N	39					84
08	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3689	2	107	9	N	97	121	1			60
09	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4670	2	95	9	N	86					146
10	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	4937	2	98	9	N	89	162	1			73
11	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4822	2	106	9	N	96					169
12	4929 X	4117	-0-	-812	-0-	4061	2	56	9	N	51	162	1			58
TOTAL GAS PROD:		44,501		TOTAL CONDENSATE PROD:				961								

MASSENGALE		WELL #: B 1		RRCID -> 274393		COMPL. DATE 08/21/2014				TOTAL DEPTH 5800			PERF. 5150 - 5614			
01	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	11085	2	57	9	N	52	39	1			87
02	9686 X	9347	-0-	-339	-0-	9308	2	39	9	N	35	86	1			36
03	10354 X	9803	-0-	-551	-0-	9779	2	24	9	N	22					58
04	10020 X	9369	-0-	-651	-0-	9344	2	25	9	N	23					81
05	11129 X	8363	-0-	-2766	-0-	8339	2	24	9	N	22					103
06	10770 X	2984	-0-	-7786	-0-	2972	2	12	9	N	11					114
07	9982 X	4530	-0-	-5452	-0-	4513	2	17	9	N	15	90	1			39
08	9796 X	6673	-0-	-3123	-0-	6641	2	32	9	N	29					68
09	9360 X	8894	-0-	-466	-0-	8843	2	51	9	N	46					114
10	8370 X	7596	-0-	-774	-0-	7561	2	35	9	N	32	82	1			64
11	6450 X	5632	-0-	-818	-0-	5623	2	9	9	N	8					72
12	9176 X	5296	-0-	-3880	-0-	5282	2	14	9	N	13					85
TOTAL GAS PROD:		89,629		TOTAL CONDENSATE PROD:				308								

HALSELL RANCH		WELL #: B 9		RRCID -> 274535		COMPL. DATE 03/15/2016				TOTAL DEPTH 5054			PERF. 4287 - 4786			
01	10261 X	3554	-0-	-6707	-0-	3470	2	84	9	N	76	89	1			87
02	7134 X	2203	-0-	-4931	-0-	2144	2	59	9	N	54	77	1			64
03	7626 X	3447	-0-	-4179	-0-	3392	2	55	9	N	50					114
04	5460 X	5303	-0-	-157	-0-	5197	2	106	9	N	96	67	1			143
05	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6335	2	111	9	N	101	149	1			95
06	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7150	2	95	9	N	86	128	1			53
07	5487 X	2638	-0-	-2849	-0-	2525	2	113	9	N	103	108	1			48
08	6448 X	3868	-0-	-2580	-0-	3815	2	53	9	N	48	28	1			68
09	7260 X	4221	-0-	-3039	-0-	4149	2	72	9	N	65	59	1			74
10	7502 X	4529	-0-	-2973	-0-	4451	2	78	9	N	71	60	1			85
11	7260 X	3877	-0-	-3383	-0-	3829	2	48	9	N	44	66	1			63
12	4371 X	2574	-0-	-1797	-0-	2542	2	32	9	N	29					92
TOTAL GAS PROD:		49,905		TOTAL CONDENSATE PROD:				823								

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC SPILLER		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK						
WELL #: B 1		RRCID -> 274549		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5066		- 5508						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1860 X	1337	-0-	-523	-0-	1162	2	175	9	N	159	164	1			31
02	1682 X	1273	-0-	-409	-0-	1110	2	163	9	N	148	157	1			22
03	1674 X	1434	-0-	-240	-0-	1289	2	145	9	N	132	127	1			27
04	1440 X	1045	-0-	-395	-0-	976	2	69	9	N	63	67	1			23
05	1364 X	553	-0-	-811	-0-	553	2			N	-0-					23
06	1380 X	433	-0-	-947	-0-	433	2			N	-0-					23
07	1426 X	1202	-0-	-224	-0-	1089	2	113	9	N	103	61	1			65
08	1426 X	1204	-0-	-222	-0-	1104	2	100	9	N	91	124	1			32
09	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	996	2	161	9	N	146	71	1			107
10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	898	2	118	9	N	107	163	1			51
11	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1007	2	172	9	N	156	169	1			38
12	1209 X	1181	-0-	-28	-0-	1062	2	119	9	N	108	76	1			70
TOTAL GAS PROD:		13,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,213										

DOROTHA OWEN		WELL #: B 2		RRCID -> 274551		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5156		- 5602				
01	2697 X	1212	-0-	-1485	-0-	1143	2	69	9	N	63	128	1			56
02	2523 X	1648	-0-	-875	-0-	1576	2	72	9	N	65					121
03	2697 X	1859	-0-	-838	-0-	1780	2	79	9	N	72	122	1			71
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					71
05	1767 X	111	-0-	-1656	-0-	103	2	8	9	N	7					78
06	1800 X	66	-0-	-1734	-0-	55	2	11	9	N	10					88
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2376	2	1	9	N	1	65	1			24
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					24
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					24
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					24
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					24
TOTAL GAS PROD:		7,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		218										

CHERRYHOMES		WELL #: B 1		RRCID -> 274600		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 5310		- 5700				
01	2325 X	1668	-0-	-657	-0-	1528	2	140	9	N	127	114	1			68
02	1972 X	1225	-0-	-747	-0-	1197	2	28	9	N	25					93
03	1984 X	1531	-0-	-453	-0-	1260	2	271	9	N	246	302	1			37
04	1650 X	1272	-0-	-378	-0-	1128	2	144	9	N	131	136	1			32
05	1674 X	1432	-0-	-242	-0-	1242	2	190	9	N	173	168	1			37
06	1620 X	669	-0-	-951	-0-	637	2	32	9	N	29					66
07	1519 X	806	-0-	-713	-0-	661	2	145	9	N	132	170	1			28
08	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	1845	2	309	9	N	281	256	1			53
09	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1384	2	172	9	N	156					209
10	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	1890	2	242	9	N	220	338	1			91
11	2070 X	1780	-0-	-290	-0-	1630	2	150	9	N	136	171	1			56
12	2139 X	1663	-0-	-476	-0-	1525	2	138	9	N	125	138	1			43
TOTAL GAS PROD:		17,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,781										

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC HOUSE		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK							
		WELL #: S 2		RRCID -> 275239		COMPL. DATE 07/15/2012			TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5952 X	5669	-0-	-283	-0-	5617	2	52	9	N	47	41	1			139
02	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6133	2	66	9	N	60	157	1			42
03	5952 X	5709	-0-	-243	-0-	5661	2	48	9	N	44					86
04	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5040	2	35	9	N	32					118
05	5952 X	3231	-0-	-2721	-0-	3231	2			N	-0-					118
06	5760 X	2828	-0-	-2932	-0-	2828	2			N	-0-					118
07	5952 X	2590	-0-	-3362	-0-	2590	2			N	-0-					118
08	5704 X	4909	-0-	-795	-0-	4822	2	87	9	N	79	119	1			78
09	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7106	2	122	9	N	111					189
10	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7555	2	142	9	N	129	162	1			156
11	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7084	2	102	9	N	93	164	1			85
*12	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	6964	2	101	9	N	92	129	1			48
TOTAL GAS PROD:		65,386				TOTAL CONDENSATE PROD:			687							

CRAFT JONES EAST		WELL #: S 4		RRCID -> 275377		COMPL. DATE 01/26/2012			TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490							
01	2635 X	2383	-0-	-252	-0-	2324	2	59	9	N	54					81
02	2465 X	2132	-0-	-333	-0-	2066	2	66	9	N	60	126	1			15
03	2635 X	2204	-0-	-431	-0-	2137	2	67	9	N	61					76
04	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2215	2	70	9	N	64	98	1			42
05	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2297	2	89	9	N	81					123
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2215	2	78	9	N	71	162	1			32
07	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2381	2	64	9	N	58					90
08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2337	2	64	9	N	58	75	1			73
09	2280 N	2212	-0-	-68	-0-	2150	2	62	9	N	56	107	1			22
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2002	2	67	9	N	61					83
11	2310 N	2087	-0-	-223	-0-	2020	2	67	9	N	61					144
12	2294 N	2085	-0-	-209	-0-	2010	2	75	9	N	68	157	1			55
TOTAL GAS PROD:		26,982				TOTAL CONDENSATE PROD:			753							

HOUSE		WELL #: S 5		RRCID -> 275380		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270							
01	2697 X	2466	-0-	-231	-0-	2444	2	22	9	N	20	50	1			35
02	2523 X	2172	-0-	-351	-0-	2161	2	11	9	N	10					45
03	2263 X	2195	-0-	-68	-0-	2185	2	10	9	N	9					54
04	2160 X	1999	-0-	-161	-0-	1986	2	13	9	N	12					66
05	2480 X	2029	-0-	-451	-0-	2027	2	2	9	N	2					68
06	2400 X	1727	-0-	-673	-0-	1727	2			N	-0-					68
07	2325 X	1138	-0-	-1187	-0-	1138	2			N	-0-					68
08	2201 X	399	-0-	-1802	-0-	398	2	1	9	N	1	51	1			18
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					18
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					18
11	1740 X	52	-0-	-1688	-0-	52	2			N	-0-					18
12	1147 X	216	-0-	-931	-0-	216	2			N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		14,393				TOTAL CONDENSATE PROD:			54							

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC VAN ZANDT		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK					
		WELL #: B 1		RRCID -> 275422		COMPL. DATE 08/22/2014			TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11207 X	11207	-0-	-0-	10881	2	326	9	N	296	164	1	181
02		10817 X	9917	-0-	-900	9722	2	195	9	N	177	328	1	30
03		11594 X	10728	-0-	-866	10431	2	297	9	N	270	165	1	135
04		11220 X	9959	-0-	-1261	9739	2	220	9	N	200	171	1	164
05		11625 X	9943	-0-	-1682	9728	2	215	9	N	195	338	1	21
06		10860 X	9388	-0-	-1472	9200	2	188	9	N	171	163	1	29
07		10726 X	9042	-0-	-1684	8854	2	188	9	N	171	169	1	27
08		10726 X	8806	-0-	-1920	8624	2	182	9	N	165	162	1	30
09		9960 X	8213	-0-	-1747	8028	2	185	9	N	168	170	1	28
10		9951 X	8691	-0-	-1260	8525	2	166	9	N	151			179
11		9390 X	8327	-0-	-1063	8154	2	173	9	N	157	163	1	173
12		9052 X	8454	-0-	-598	8308	2	146	9	N	133	164	1	142
TOTAL GAS PROD:		112,675				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,254					

FRANCIS VAUGHN		WELL #: S 2		RRCID -> 275538		COMPL. DATE 09/11/2012			TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216					
01		2945 X	1875	-0-	-1070	1874	2	1	9	N	1			144
02		2407 X	1972	-0-	-435	1972	2			N	-0-			144
03		2209 X	2209	-0-	-0-	2209	2			N	-0-			144
04		1916 X	1916	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			144
05		2108 X	1702	-0-	-406	1700	2	2	9	N	2	31	1	115
06		2130 X	1090	-0-	-1040	1090	2			N	-0-	67	1	48
07		2201 X	2181	-0-	-20	2067	2	114	9	N	104	104	1	48
08		3368 X	3368	-0-	-0-	3161	2	207	9	N	188	153	1	83
09		4481 X	4481	-0-	-0-	4215	2	266	9	N	242	222	1	103
10		5198 X	5198	-0-	-0-	4889	2	309	9	N	281	314	1	70
11		4440 X	4440	-0-	-0-	4261	2	179	9	N	163	163	1	70
12		4619 X	4174	-0-	-445	4050	2	124	9	N	113	156	1	27
TOTAL GAS PROD:		34,606				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,094					

FRANCIS VAUGHN		WELL #: S 3		RRCID -> 275606		COMPL. DATE 09/13/2012			TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273					
01		3162 X	3069	-0-	-93	3027	2	42	9	N	38			61
02		3691 X	3691	-0-	-0-	3617	2	74	9	N	67	77	1	51
03		3316 X	3316	-0-	-0-	3279	2	37	9	N	34			85
04		2550 X	2092	-0-	-458	2092	2			N	-0-			85
05		3782 X	1866	-0-	-1916	1866	2			N	-0-			85
06		3660 X	2401	-0-	-1259	2326	2	75	9	N	68	100	1	53
07		3782 X	3511	-0-	-271	3442	2	69	9	N	63	73	1	43
08		3317 X	3205	-0-	-112	3166	2	39	9	N	35			78
09		3194 X	3194	-0-	-0-	3169	2	25	9	N	23			101
10		2883 X	2883	-0-	-0-	2879	2	4	9	N	4			105
11		3390 X	2369	-0-	-1021	2367	2	2	9	N	2	87	1	20
12		3503 X	2291	-0-	-1212	2291	2			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		33,888				TOTAL CONDENSATE PROD:			334					

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC FRANCIS VAUGHN		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175																
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1806	2	33	9	N	30					101
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1665	2	41	9	N	37	92	1			46
03	1922 N	1734	-0-	-188	-0-	1702	2	32	9	N	29					75
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1685	2	25	9	N	23					98
05	1829 N	1690	-0-	-139	-0-	1671	2	19	9	N	17	82	1			33
06	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	1624	2	17	9	N	15					48
07	1767 N	1589	-0-	-178	-0-	1576	2	13	9	N	12					60
08	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	1601	2	34	9	N	31					91
09	1650 N	1384	-0-	-266	-0-	1381	2	3	9	N	3	72	1			22
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					22
11	1590 N	393	-0-	-1197	-0-	393	2			N	-0-					22
12	1426 N	863	-0-	-563	-0-	863	2			N	-0-					22
TOTAL GAS PROD:		16,827				TOTAL CONDENSATE PROD:			197							

OTIS		WELL #: 1		RRCID -> 277039		COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583							
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	951	2	10	9	N	9					51
02	1044 N	811	-0-	-233	-0-	807	2	4	9	N	4					55
03	1147 N	854	-0-	-293	-0-	854	2			N	-0-					55
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					55
05	868 N	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-					55
06	840 N	722	-0-	-118	-0-	722	2			N	-0-					55
07	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					55
08	775 N	668	-0-	-107	-0-	667	2	1	9	N	1					56
09	720 N	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					56
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					56
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					56
12	651 N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					56
TOTAL GAS PROD:		8,635				TOTAL CONDENSATE PROD:			14							

KEATING HALSELL		WELL #: 1		RRCID -> 277040		COMPL. DATE 12/14/2013			TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809							
01	4030 X	3958	-0-	-72	-0-	3811	2	147	9	N	134	174	1			113
02	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3610	2	166	9	N	151	173	1			91
03	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3886	2	155	9	N	141	174	1			58
04	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3811	2	146	9	N	133					191
05	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	3921	2	162	9	N	147	174	1			164
06	3900 X	3635	-0-	-265	-0-	3500	2	135	9	N	123	174	1			113
07	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4193	2	139	9	N	126	108	1			131
08	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4215	2	135	9	N	123	174	1			80
09	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4215	2	141	9	N	128	173	1			35
10	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4270	2	124	9	N	113					148
11	4200 X	4106	-0-	-94	-0-	4040	2	66	9	N	60	173	1			35
12	4495 X	4111	-0-	-384	-0-	4028	2	83	9	N	75					110
TOTAL GAS PROD:		49,099				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,454							

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC HALSELL RANCH		//CONT.//	47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK				
		//CONT.//	092592							
		WELL #:	S 3	RRCID ->	277071	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	5110 PERF. 4668 - 4774	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				23
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				23
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			23 1	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-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			
01	11191	X	4547	-0-	-6644	-0-	4369 2	178 9	N	162	172 1	136
02	10469	X	3812	-0-	-6657	-0-	3660 2	152 9	N	138	169 1	105
03	8463	X	3258	-0-	-5205	-0-	3126 2	132 9	N	120	175 1	50
04	5190	X	3446	-0-	-1744	-0-	3251 2	195 9	N	177	171 1	56
05	4557	X	3184	-0-	-1373	-0-	3021 2	163 9	N	148	103 1	101
06	4410	X	2812	-0-	-1598	-0-	2713 2	99 9	N	90	85 1	106
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	3835 2	314 9	N	285	258 1	133
08	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	7908 2	439 9	N	399	497 1	35
09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6599 2	327 9	N	297	118 1	214
10	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9078 2	677 9	N	615	595 1	234
11	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9200 2	627 9	N	570	626 1	178
*12	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7009 2	347 9	N	315	297 1	196

TOTAL GAS PROD: 67,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,316

BA SMITH		WELL #:	S 1	RRCID ->	277665	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	5290 PERF. 4980 - 5182			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC MCCLURE HART UNIT		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	3864	-0-	-662	-0-	3704	2	160	9	N	145	173	1			138
02	4234 X	3690	-0-	-544	-0-	3628	2	62	9	N	56					194
03	4433 X	3659	-0-	-774	-0-	3616	2	43	9	N	39	173	1			60
04	4290 X	3826	-0-	-464	-0-	3639	2	187	9	N	170	54	1			176
05	4433 X	3674	-0-	-759	-0-	3665	2	9	9	N	8	162	1			22
06	3810 X	3600	-0-	-210	-0-	3547	2	53	9	N	48					70
07	3968 X	3841	-0-	-127	-0-	3720	2	121	9	N	110	162	1			18
08	3968 X	3815	-0-	-153	-0-	3768	2	47	9	N	43					61
09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3670	2	193	9	N	175	180	1			56
10	3720 X	3329	-0-	-391	-0-	3246	2	83	9	N	75	88	1			43
11	3720 X	3617	-0-	-103	-0-	3487	2	130	9	N	118	110	1			51
12	3999 X	2973	-0-	-1026	-0-	2908	2	65	9	N	59	57	1			53
TOTAL GAS PROD:		43,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,046										

J.B. OWEN		WELL #: S 2		RRCID -> 277668		COMPL. DATE 01/08/2015				TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250						
01	1829 X	1793	-0-	-36	-0-	1765	2	28	9	N	25					153
02	1711 X	1594	-0-	-117	-0-	1580	2	14	9	N	13	116	1			50
03	1705 X	1651	-0-	-54	-0-	1645	2	6	9	N	5					55
04	1620 X	1597	-0-	-23	-0-	1585	2	12	9	N	11					66
05	1798 X	1607	-0-	-191	-0-	1607	2			N	-0-					66
06	1740 X	1589	-0-	-151	-0-	1578	2	11	9	N	10					76
07	1705 X	837	-0-	-868	-0-	837	2			N	-0-					76
08	1643 X	2	-0-	-1641	-0-	1	2	1	9	N	1	35	1			42
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					42
10	1643 X	464	-0-	-1179	-0-	455	2	9	9	N	8					50
11	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1845	2	31	9	N	28					78
*12	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1775	2	24	9	N	22	39	1			61
TOTAL GAS PROD:		14,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		123										

SCUDDER		WELL #: 4		RRCID -> 278582		COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370						
01	6362 X	1595	-0-	-4767	-0-	1592	2	3	9	N	3					23
02	2639 N	1320	-0-	-1319	-0-	1316	2	4	9	N	4					27
03	1953 N	20	-0-	-1933	-0-	20	2			N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					27
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		2,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

OIL AND GAS DIVISION

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC HALSELL RANCH		//CONT.// //CONT.//	47941 500 092592	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK							
		WELL #: B 12H		RRCID -> 278767	COMPL. DATE 11/28/2014	TOTAL DEPTH 4730	PERF. 4858	-		7180						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		59675 X	29113	-0-	-30562	-0-	28772 2	341 9	N		310	333 1				132
02		39962 X	12643	-0-	-27319	-0-	12419 2	224 9	N		204	170 1				166
03		42718 X	7563	-0-	-35155	-0-	7345 2	218 9	N		198	175 1				189
04		37320 X	11173	-0-	-26147	-0-	10917 2	256 9	N		233	338 1				84
05		38564 X	11532	-0-	-27032	-0-	11332 2	200 9	N		182	76 1				190
06		28170 X	7996	-0-	-20174	-0-	7840 2	156 9	N		142	214 1				118
07		13237 X	5274	-0-	-7963	-0-	5136 2	138 9	N		125	100 1				143
08		11532 X	6583	-0-	-4949	-0-	6293 2	290 9	N		264	301 1				106
09		11160 X	8176	-0-	-2984	-0-	8003 2	173 9	N		157	120 1				143
10		11532 X	6944	-0-	-4588	-0-	6777 2	167 9	N		152	166 1				129
11		8010 X	4326	-0-	-3684	-0-	4169 2	157 9	N		143	135 1				137
12		8463 X	2934	-0-	-5529	-0-	2810 2	124 9	N		113	131 1				119
TOTAL GAS PROD:		114,257				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,223						

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT		WELL #: B 1		RRCID -> 278854	COMPL. DATE 09/09/2013	TOTAL DEPTH 5414	PERF. 4864	-		5132						
01		8804 X	6451	-0-	-2353	-0-	6416 2	35 9	N		32					154
02		8236 X	6246	-0-	-1990	-0-	6214 2	32 9	N		29	141 1				42
03		8804 X	5612	-0-	-3192	-0-	5595 2	17 9	N		15					57
04		8520 X	4053	-0-	-4467	-0-	4046 2	7 9	N		6					63
05		8804 X	4181	-0-	-4623	-0-	4157 2	24 9	N		22					85
06		8520 X	4722	-0-	-3798	-0-	4694 2	28 9	N		25					110
07		8804 X	4803	-0-	-4001	-0-	4770 2	33 9	N		30	51 1				89
08		8804 X	4899	-0-	-3905	-0-	4874 2	25 9	N		23	62 1				50
09		8292 X	4956	-0-	-3336	-0-	4932 2	24 9	N		22					72
10		5270 X	4776	-0-	-494	-0-	4752 2	24 9	N		22					94
11		5100 X	3725	-0-	-1375	-0-	3710 2	15 9	N		14					108
12		5115 X	2992	-0-	-2123	-0-	2973 2	19 9	N		17					125
TOTAL GAS PROD:		57,416				TOTAL CONDENSATE PROD:				257						

HALSELL RANCH		WELL #: B 19		RRCID -> 279062	COMPL. DATE 09/20/2015	TOTAL DEPTH 5226	PERF. 4570	-		4830						
01		38040 X	7922	-0-	-30118	-0-	7578 2	344 9	N		313	261 1				117
02		8033 X	6148	-0-	-1885	-0-	5942 2	206 9	N		187	175 1				129
03		8587 X	5197	-0-	-3390	-0-	5030 2	167 9	N		152	172 1				109
04		8310 X	4547	-0-	-3763	-0-	4367 2	180 9	N		164	107 1				166
05		8587 X	3723	-0-	-4864	-0-	3634 2	89 9	N		81	158 1				89
06		7680 X	3358	-0-	-4322	-0-	3275 2	83 9	N		75	96 1				68
07		5580 X	3045	-0-	-2535	-0-	2951 2	94 9	N		85	66 1				87
08		5208 X	4854	-0-	-354	-0-	4700 2	154 9	N		140	70 1				157
09		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6630 2	233 9	N		212	327 1				42
10		6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6223 2	121 9	N		110	66 1				86
11		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5164 2	69 9	N		63	92 1				57
12		5580 X	4241	-0-	-1339	-0-	4169 2	72 9	N		65	50 1				72
TOTAL GAS PROD:		61,475				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,647						

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC HALSELL RANCH		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: B 20 RRCID -> 279063 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4682 - 4874														
01	5005 X	1080	-0-	-3925	-0-	1063	2	17	9	N	15			23
02	3944 X	-0-	-0-	-3944	-0-					N	-0-			23
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-	23	1	-0-
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-			-0-
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-
06	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-			-0-
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-
09	408 X	-0-	-0-	-408	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/04/2016 - W/O TO 09-281062

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HALSELL RANCH		WELL #: B 18		RRCID -> 279115		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806				
01	19530 X	15904	-0-	-3626	-0-	15462	2	442	9	N	402	344	1	183
02	18270 X	14772	-0-	-3498	-0-	14372	2	400	9	N	364	503	1	44
03	19530 X	13397	-0-	-6133	-0-	13069	2	328	9	N	298	174	1	168
04	15270 X	12223	-0-	-3047	-0-	11940	2	283	9	N	257	345	1	80
05	15903 X	11605	-0-	-4298	-0-	11354	2	251	9	N	228	170	1	138
06	15390 X	10746	-0-	-4644	-0-	10523	2	223	9	N	203	177	1	164
07	14787 X	9851	-0-	-4936	-0-	9655	2	196	9	N	178	169	1	173
08	13392 X	8887	-0-	-4505	-0-	8711	2	176	9	N	160	171	1	162
09	12210 X	8561	-0-	-3649	-0-	8432	2	129	9	N	117	172	1	107
10	11594 X	8490	-0-	-3104	-0-	8354	2	136	9	N	124	112	1	119
11	10740 X	7393	-0-	-3347	-0-	7246	2	147	9	N	134	175	1	78
12	9858 X	6406	-0-	-3452	-0-	6296	2	110	9	N	100	123	1	55

TOTAL GAS PROD: 128,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,565

QUICK		WELL #: B 1		RRCID -> 279128		COMPL. DATE 02/15/2015				TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688				
01	9207 X	3574	-0-	-5633	-0-	3156	2	418	9	N	380	327	1	194
02	8613 X	2697	-0-	-5916	-0-	2478	2	219	9	N	199	337	1	56
03	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	1913	2	228	9	N	207	165	1	98
04	2880 X	1665	-0-	-1215	-0-	1480	2	185	9	N	168	173	1	93
05	3565 X	1866	-0-	-1699	-0-	1660	2	206	9	N	187	174	1	106
06	3450 X	1953	-0-	-1497	-0-	1726	2	227	9	N	206	166	1	146
07	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2546	2	327	9	N	297	393	1	50
08	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2286	2	257	9	N	234	213	1	71
09	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2002	2	223	9	N	203	171	1	103
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	689	2	50	9	N	45			148
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	38	1	110
12	1860 N	608	-0-	-1252	-0-	583	2	25	9	N	23	38	1	95

TOTAL GAS PROD: 22,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,149

HENDERSON		WELL #: B 8		RRCID -> 279143		COMPL. DATE 01/20/2015				TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324				
01	11501 X	3452	-0-	-8049	-0-	3366	2	86	9	N	78			133
02	10759 X	2950	-0-	-7809	-0-	2878	2	72	9	N	65	100	1	98
03	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3269	2	162	9	N	147	154	1	91
04	3570 X	3216	-0-	-354	-0-	3124	2	92	9	N	84	137	1	38
05	3689 X	3178	-0-	-511	-0-	3071	2	107	9	N	97	80	1	55
06	3330 X	2996	-0-	-334	-0-	2907	2	89	9	N	81	45	1	91
07	3441 X	2597	-0-	-844	-0-	2595	2	2	9	N	2			93
08	3441 X	2121	-0-	-1320	-0-	2121	2			N	-0-	18	1	75
09	3210 X	2823	-0-	-387	-0-	2759	2	64	9	N	58			133
10	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3038	2	171	9	N	155	170	1	118
11	3000 X	2800	-0-	-200	-0-	2579	2	221	9	N	201	256	1	63
12	2914 X	2609	-0-	-305	-0-	2496	2	113	9	N	103	95	1	71

TOTAL GAS PROD: 35,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

OIL AND GAS DIVISION

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC BOEDEKER		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK							
		WELL #: B 1		RRCID -> 279254	COMPL. DATE 09/26/2015	TOTAL DEPTH 5134	PERF. 4586	-		4794						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	4320	-0-	4320	19402	4193 2	127 9	N		115	168 1				80
02	23316 X	3914	-0-	-19402	-0-	3835 2	79 9	N			72					152
03	8835 X	3173	-0-	-5662	-0-	3090 2	83 9	N			75	172 1				55
04	8550 X	2526	-0-	-6024	-0-	2476 2	50 9	N			45	29 1				71
05	8835 X	2534	-0-	-6301	-0-	2501 2	33 9	N			30					101
06	8550 X	2212	-0-	-6338	-0-	2180 2	32 9	N			29	33 1				97
07	4185 X	2202	-0-	-1983	-0-	2167 2	35 9	N			32	74 1				55
08	3162 X	2012	-0-	-1150	-0-	2009 2	3 9	N			3					58
09	2520 X	1734	-0-	-786	-0-	1709 2	25 9	N			23	57 1				24
10	2542 X	1388	-0-	-1154	-0-	1380 2	8 9	N			7					31
11	2220 X	1155	-0-	-1065	-0-	1140 2	15 9	N			14					45
12	2201 X	925	-0-	-1276	-0-	918 2	7 9	N			6					51
TOTAL GAS PROD:		28,095				TOTAL CONDENSATE PROD:				451						

HALSELL RANCH CHOLLA		WELL #: B 21		RRCID -> 279382	COMPL. DATE 09/20/2015	TOTAL DEPTH 5106	PERF. 4512	-		4725						
01	50994 X	8788	-0-	-42206	-0-	8686 2	102 9	N			93	87 1				96
02	14906 X	9088	-0-	-5818	-0-	8983 2	105 9	N			95	163 1				28
03	15934 X	8515	-0-	-7419	-0-	8352 2	163 9	N			148					176
04	15420 X	8147	-0-	-7273	-0-	7981 2	166 9	N			151	169 1				158
05	15934 X	7688	-0-	-8246	-0-	7602 2	86 9	N			78	147 1				89
06	9390 X	7606	-0-	-1784	-0-	7530 2	76 9	N			69	72 1				86
07	9703 X	7017	-0-	-2686	-0-	6933 2	84 9	N			76	75 1				87
08	8525 X	5997	-0-	-2528	-0-	5940 2	57 9	N			52	91 1				48
09	8160 X	4643	-0-	-3517	-0-	4631 2	12 9	N			11					59
10	7874 X	2450	-0-	-5424	-0-	2372 2	78 9	N			71	96 1				34
11	7620 X	627	-0-	-6993	-0-	627 2		N			-0-					34
12	7006 X	705	-0-	-6301	-0-	705 2		N			-0-					34
TOTAL GAS PROD:		71,271				TOTAL CONDENSATE PROD:				844						

HALSELL RANCH RICHEY		WELL #: B 22		RRCID -> 279394	COMPL. DATE 09/26/2015	TOTAL DEPTH 5104	PERF. 4598	-		4760						
01	19855 X	4294	-0-	-15561	-0-	4078 2	216 9	N			196	177 1				152
02	6525 X	1102	-0-	-5423	-0-	1049 2	53 9	N			48	172 1				28
03	6975 X	2611	-0-	-4364	-0-	2517 2	94 9	N			85					113
04	6750 X	2594	-0-	-4156	-0-	2500 2	94 9	N			85	145 1				53
05	6975 X	2851	-0-	-4124	-0-	2742 2	109 9	N			99					152
06	4170 X	2745	-0-	-1425	-0-	2646 2	99 9	N			90	146 1				96
07	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2871 2	99 9	N			90	91 1				95
08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2970 2	84 9	N			76	85 1				86
09	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	2980 2	98 9	N			89	75 1				100
10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	2942 2	92 9	N			84	90 1				94
11	2970 X	2881	-0-	-89	-0-	2849 2	32 9	N			29	65 1				58
12	3193 X	3132	-0-	-61	-0-	3088 2	44 9	N			40	47 1				51
TOTAL GAS PROD:		34,346				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,011						

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC BUNK CRAFT		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK							
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	5533	-0-	5533	25940	5481	2	52	9	N	47					131
02	30910 X	4970	-0-	-25940	-0-	4887	2	83	9	N	75	177	1			29
03	9331 X	3829	-0-	-5502	-0-	3782	2	47	9	N	43					72
04	9030 X	2545	-0-	-6485	-0-	2512	2	33	9	N	30					102
05	9331 X	2731	-0-	-6600	-0-	2710	2	21	9	N	19					121
06	9030 X	1747	-0-	-7283	-0-	1671	2	76	9	N	69	162	1			28
07	5301 X	1492	-0-	-3809	-0-	1466	2	26	9	N	24					52
08	3844 X	2825	-0-	-1019	-0-	2766	2	59	9	N	54					106
09	2640 X	2468	-0-	-172	-0-	2400	2	68	9	N	62					168
10	2728 X	2366	-0-	-362	-0-	2322	2	44	9	N	40	172	1			36
11	2730 X	1178	-0-	-1552	-0-	1168	2	10	9	N	9					45
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					45
TOTAL GAS PROD:		31,684		TOTAL CONDENSATE PROD:				472								

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

ALLEN		WELL #: B 1		RRCID -> 279763	COMPL. DATE 02/21/2014	TOTAL DEPTH 5520	PERF. 4874	- 5128								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 X	164	-0-	-208	-0-	164	2			N	-0-					5
02	348 X	23	-0-	-325	-0-	23	2			N	-0-					5
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					5
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					5
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					5
06	0 X	-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:		187		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

OIL AND GAS DIVISION

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC CRAFT JONES		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK							
		WELL #: 2		RRCID -> 279827	COMPL. DATE 02/15/2012	TOTAL DEPTH 5175	PERF. 4814	-		5175						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4619 X	3119	-0-	-1500	-0-	3080 2	39	9	N	35	122	1			21
02		4321 X	2725	-0-	-1596	-0-	2683 2	42	9	N	38					59
03		4619 X	2820	-0-	-1799	-0-	2781 2	39	9	N	35	73	1			21
04		4470 X	2764	-0-	-1706	-0-	2707 2	57	9	N	52					73
05		4619 X	3089	-0-	-1530	-0-	3024 2	65	9	N	59	84	1			48
06		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2633 2	40	9	N	36	74	1			10
07		2914 X	2819	-0-	-95	-0-	2782 2	37	9	N	34					44
08		3100 X	2456	-0-	-644	-0-	2423 2	33	9	N	30					74
09		3000 X	2295	-0-	-705	-0-	2262 2	33	9	N	30	65	1			39
10		3100 X	910	-0-	-2190	-0-	908 2	2	9	N	2					41
11		2730 X	699	-0-	-2031	-0-	699 2			N	-0-					41
12		2821 X	612	-0-	-2209	-0-	612 2			N	-0-					41
TOTAL GAS PROD:			26,981	TOTAL CONDENSATE PROD:			351									

BURDICK ROGERS		WELL #: B 2		RRCID -> 279988	COMPL. DATE 11/08/2015	TOTAL DEPTH 4711	PERF. 4188	-		4357						
01		0	1038	-0-	1038	8120	948 2	90	9	N	82	175	1			81
02		0	354	-0-	354	8474	291 2	63	9	N	57	75	1			63
03		0	406	-0-	406	8880	351 2	55	9	N	50					113
04		9131 X	251	-0-	-8880	-0-	230 2	21	9	N	19	86	1			46
05		5301 X	222	-0-	-5079	-0-	192 2	30	9	N	27					73
06		5130 X	2425	-0-	-2705	-0-	2416 2	9	9	N	8					81
07		5301 X	1723	-0-	-3578	-0-	1723 2			N	-0-					81
08		5301 X	1244	-0-	-4057	-0-	1244 2			N	-0-					81
09		2430 X	937	-0-	-1493	-0-	937 2			N	-0-					81
10		2511 X	866	-0-	-1645	-0-	865 2	1	9	N	1	51	1			31
11		2430 X	659	-0-	-1771	-0-	659 2			N	-0-					31
12		1736 X	799	-0-	-937	-0-	799 2			N	-0-					31
TOTAL GAS PROD:			10,924	TOTAL CONDENSATE PROD:			244									

MAXWELL UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 279995	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL DEPTH 5332	PERF. 5930	-		7779						
01		0	4053	-0-	4053	76888	4006 2	47	9	N	43					74
02		77123 X	235	-0-	-76888	-0-	222 2	13	9	N	12					86
03		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				N	-0-					86
04		3780 X	378	-0-	-3402	-0-	377 2	1	9	N	1					87
05		3906 X	280	-0-	-3626	-0-	278 2	2	9	N	2					89
06		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-				N	7					96
07		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	1	68	1			29
08		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					29
09		390 X	107	-0-	-283	-0-	107 2			N	-0-					29
10		279 X	115	-0-	-164	-0-	115 2			N	-0-					29
11		116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-					29
*12		131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-					29
TOTAL GAS PROD:			5,415	TOTAL CONDENSATE PROD:			66									

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC MUNSON		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802																
01	20367 X	6902	-0-	-13465	-0-	6888	2	14	9	N	13					40
02	19053 X	17291	-0-	-1762	-0-	17269	2	22	9	N	20					60
03	20367 X	19430	-0-	-937	-0-	19406	2	24	9	N	22					82
04	19710 X	17362	-0-	-2348	-0-	17342	2	20	9	N	18					100
05	20367 X	18186	-0-	-2181	-0-	18177	2	9	9	N	8					108
06	19710 X	17492	-0-	-2218	-0-	17466	2	26	9	N	24					132
07	19437 X	16712	-0-	-2725	-0-	16701	2	11	9	N	10	94	1			48
08	19437 X	15880	-0-	-3557	-0-	15871	2	9	9	N	8					56
09	17610 X	15010	-0-	-2600	-0-	14995	2	15	9	N	14					70
10	18197 X	15828	-0-	-2369	-0-	15811	2	17	9	N	15					85
11	17490 X	15850	-0-	-1640	-0-	15830	2	20	9	N	18					103
12	16709 X	16401	-0-	-308	-0-	16392	2	9	9	N	8					111
TOTAL GAS PROD:		192,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		178										

NOBLE		WELL #: 7		RRCID -> 281321		COMPL. DATE 04/06/2011				TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718						
*01	1829 X	1415	-0-	-414	-0-	1393	2	22	9	N	20					20
*02	1711 X	514	-0-	-1197	-0-	514	2			N	-0-					20
*03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					20
*04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					20
*05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					20
*06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					20
*07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					20
*08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					20
*09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					20
*10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	1					21
*11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					21
*12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					21
TOTAL GAS PROD:		1,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		21										

WILLIAMS		WELL #: S 1		RRCID -> 281322		COMPL. DATE 01/10/2011				TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020						
*09	3120 X	1955	-0-	-1165	-0-	1953	2	2	9	N	2					2
*10	3224 X	174	-0-	-3050	-0-	174	2			N	-0-					2
*11	3120 X	2	-0-	-3118	-0-	2	2			N	-0-					2
*12	3224 X	1	-0-	-3223	-0-	1	2			N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		2,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

DERRICK		WELL #: 1B		RRCID -> 281462		COMPL. DATE 10/28/2012				TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305						
07	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62 X	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	60 X	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62 X	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	60 X	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62 X	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MILLER		WELL #: S 2		RRCID -> 281589		COMPL. DATE 03/05/2012				TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434						
*12	465 X	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC CLAYTON		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
		WELL #: B 2		RRCID -> 281590		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-					-0-
*12	217	X	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WB OWEN				WELL #: B 2		RRCID -> 281730		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412						
06	1936	X	NO RPT	-0-	-1936	-0-				N	NO RPT					-0-
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-				N	NO RPT					-0-
08	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-				N	NO RPT					-0-
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-				N	NO RPT					-0-
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-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:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ECHO PRODUCTION, INC. GRAHAM NATIONAL BANK				240125		WELL #: 2A		RRCID -> 276522		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095				
01	4650	X	3894	-0-	-756	-0-	3894	2		N	-0-					-0-
02	4350	X	3431	-0-	-919	-0-	3431	2		N	-0-					-0-
03	4557	X	3402	-0-	-1155	-0-	3402	2		N	-0-					-0-
04	3720	X	3091	-0-	-629	-0-	3091	2		N	-0-					-0-
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		N	-0-					-0-
06	3330	X	2711	-0-	-619	-0-	2711	2		N	-0-					-0-
07	3441	X	2604	-0-	-837	-0-	2604	2		N	-0-					-0-
08	3441	X	2441	-0-	-1000	-0-	2441	2		N	-0-					-0-
09	3330	X	2226	-0-	-1104	-0-	2226	2		N	-0-					-0-
10	3441	X	2178	-0-	-1263	-0-	2178	2		N	-0-					-0-
11	2700	X	1967	-0-	-733	-0-	1967	2		N	-0-					-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		31,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GO OIL CORP. LANN				311420		WELL #: 2		RRCID -> 278828		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170	
01	1240	X	561	-0-	-679	-0-	561	2		N	-0-		242
02	1160	X	276	-0-	-884	-0-	276	2		N	-0-		242
03	1240	N	228	-0-	-1012	-0-	228	2		N	-0-		242
04	1200	N	221	-0-	-979	-0-	221	2		N	-0-		242
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		242
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-		242
07	DLQ	G-10	190	-0-	190	190	190	2		N	-0-		242
08	DLQ	G-10	177	-0-	177	367	177	2		N	-0-		242
09	DLQ	G-10	154	-0-	154	521	154	2		N	-0-		242
10	674	N	153	-0-	-521	-0-	153	2		N	-0-		242
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		242
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		242
TOTAL GAS PROD:		2,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 W	237	-0-	237	8634	237	2			N	-0-				-0-
02		0 W	283	-0-	283	8917	283	2			N	-0-				-0-
03		0 W	803	-0-	803	9720	803	2			N	-0-				-0-
04		10199 X	479	-0-	-9720	-0-	479	2			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				-0-
07		496 N	166	-0-	-330	-0-			144	2	22	9	N			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N			20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N			17
10		155 N	110	-0-	-45	-0-			88	2	22	9	N			20
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-			164	2	20	9	N			18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N			23
TOTAL GAS PROD:				2,262		TOTAL CONDENSATE PROD:										98

NEWARK E&P OPERATING, LLC				606167												
BUCHANAN				WELL #:	1	RRCID ->	273956	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	4750 - 5130			
01		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				-0-
02		348 X	-0-	-0-	-348	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

LANE GREEN				WELL #:	2	RRCID ->	277963	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	5137	PERF.	4590 - 4986				
01		32767 X	7637	-0-	-25130	-0-	7568	3	69	9	N	63	4	8		272	
02		18125 X	9796	-0-	-8329	-0-	9634	3	162	9	N	147	176	1	6	8	237
03		11532 X	9381	-0-	-2151	-0-	9117	3	264	9	N	240	168	1	2	8	307
04		10260 X	9753	-0-	-507	-0-	9559	3	194	9	N	176	172	1	7	8	304
05		10478 X	10453	-0-	-25	-0-	10215	3	238	9	N	216	237	1			283
06		10140 X	9418	-0-	-722	-0-	9178	3	240	9	N	218	312	1	16	8	173
07		10478 X	8730	-0-	-1748	-0-	8525	3	205	9	N	186	171	1	18	8	170
08		10447 X	9599	-0-	-848	-0-	9430	3	169	9	N	154	171	1			153
09		10110 X	9435	-0-	-675	-0-	9211	3	224	9	N	204	165	1			192
10		10447 X	9993	-0-	-454	-0-	9778	3	215	9	N	195	170	1	8	8	209
11		9420 X	9056	-0-	-364	-0-	8851	3	205	9	N	186	168	1			227
12		9765 X	8457	-0-	-1308	-0-	8333	3	124	9	N	113					340
TOTAL GAS PROD:				111,708		TOTAL CONDENSATE PROD:										2,098	

OIL AND GAS DIVISION

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK					
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167											
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	2726	-0-	2726	16896	2632	3	94	9	N	85	171	1	98
02		19099 X	2203	-0-	-16896	-0-	2173	3	30	9	N	27	3	8	122
03		3782 X	2488	-0-	-1294	-0-	2488	3			N	-0-			122
04		3540 X	1188	-0-	-2352	-0-	1135	3	53	9	N	48	3	8	167
05		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			167
06		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			167
07		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			167
08		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			167
09		1200 X	364	-0-	-836	-0-	364	3			N	-0-	127	1	40
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*12		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		9,456				TOTAL CONDENSATE PROD:		160							

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	5523	-0-	5523	38413	5135	3	388	9	N	353	513	1	169
02		0 W	4371	-0-	4371	42784	4082	3	289	9	N	263	330	1	102
03		0 W	3964	-0-	3964	46748	3699	3	265	9	N	241	176	1	164
04		50221 X	3473	-0-	-46748	-0-	3214	3	259	9	N	235	176	1	222
05		7502 X	3089	-0-	-4413	-0-	2795	3	294	9	N	267	329	1	160
06		5340 X	3064	-0-	-2276	-0-	2886	3	178	9	N	162	170	1	150
07		4650 X	4520	-0-	-130	-0-	4286	3	234	9	N	213	167	1	195
08		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4200	3	206	9	N	187	168	1	214
09		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3359	3	211	9	N	192	170	1	233
10		4526 X	3183	-0-	-1343	-0-	2974	3	209	9	N	190	173	1	249
11		4380 X	2658	-0-	-1722	-0-	2470	3	188	9	N	171	337	1	83
12		4526 X	2628	-0-	-1898	-0-	2451	3	177	9	N	161			244
TOTAL GAS PROD:		44,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,635							

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1378	3	79	9	N	72			72
02		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1328	3	110	9	N	100	86	1	86
*03		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1461	3	92	9	N	84			170
*04		990 N	724	-0-	-266	-0-	691	3	33	9	N	30	170	1	30
*05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			30
*06		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			30
*07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			30
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		5,175				TOTAL CONDENSATE PROD:		286							

OIL AND GAS DIVISION

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK				
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	8733 3	345 9	N	314	128 1		186
02		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8331 3	276 9	N	251	336 1		101
03		8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8216 3	271 9	N	246	170 1		177
04		7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	6775 3	230 9	N	209	169 1		217
05		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	6763 3	257 9	N	234	337 1		114
06		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6191 3	233 9	N	212	167 1		159
07		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6328 3	249 9	N	226	170 1		215
08		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	5995 3	244 9	N	222	337 1	1 8	99
09		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6141 3	228 9	N	207	164 1		142
10		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6216 3	207 9	N	188	168 1	8 8	154
11		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5148 3	190 9	N	173	165 1		162
*12		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3490 3	153 9	N	139	165 1		136
TOTAL GAS PROD:		81,210				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,621			

GOWDY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	279074	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5206 - 5730	
01		2542 X	1838	-0-	-704	-0-	1600 3	238 9	N	216	334 1	9 8	85
02		2378 X	1682	-0-	-696	-0-	1517 3	165 9	N	150	5 8		230
03		2542 N	1889	-0-	-653	-0-	1678 3	211 9	N	192	172 1	1 8	249
04		2460 N	1851	-0-	-609	-0-	1558 3	293 9	N	266	323 1	22 8	170
05		1798 N	1699	-0-	-99	-0-	1509 3	190 9	N	173	170 1	8 8	165
06		1830 N	1720	-0-	-110	-0-	1556 3	164 9	N	149	159 1	1 8	154
07		1922 N	1175	-0-	-747	-0-	1055 3	120 9	N	109	169 1	2 8	92
08		1705 N	1085	-0-	-620	-0-	1005 3	80 9	N	73			165
09		1710 N	1242	-0-	-468	-0-	1029 3	213 9	N	194	171 1	4 8	184
10		1178 N	1115	-0-	-63	-0-	948 3	167 9	N	152	163 1	14 8	159
11		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1135 3	253 9	N	230	171 1	1 8	217
*12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1152 3	153 9	N	139	278 1	1 8	77
TOTAL GAS PROD:		17,989				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,043			

WALTER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	279080	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	4810 - 5352	
01		0 W	5558	-0-	5558	12155	5538 3	20 9	N	18			28
02		0 W	4908	-0-	4908	17063	4897 3	11 9	N	10			38
03		0 W	5243	-0-	5243	22306	5232 3	11 9	N	10			48
04		27130 X	4824	-0-	-22306	-0-	4802 3	22 9	N	20			68
05		6603 X	4502	-0-	-2101	-0-	4480 3	22 9	N	20			88
06		5370 X	3871	-0-	-1499	-0-	3846 3	25 9	N	23	3 8		108
07		5239 X	4901	-0-	-338	-0-	4859 3	42 9	N	38			146
08		5239 X	4792	-0-	-447	-0-	4764 3	28 9	N	25	4 8		167
09		4830 X	4220	-0-	-610	-0-	4177 3	43 9	N	39	1 8		205
10		4898 X	4004	-0-	-894	-0-	4004 3		N	-0-	85 1		120
11		4740 X	3774	-0-	-966	-0-	3772 3	2 9	N	2			122
12		4898 X	3615	-0-	-1283	-0-	3591 3	24 9	N	22			144
TOTAL GAS PROD:		54,212				TOTAL CONDENSATE PROD:				227			

KRS (MARBLE FALLS) NEWARK E&P OPERATING, LLC WALTER RANCH		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 606167		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	6657	-0-	6657	21875	6562	3	95	9	N	86	125	1	1	8	182
02	0 W	5931	-0-	5931	27806	5878	3	53	9	N	48					230
03	0 W	6255	-0-	6255	34061	6199	3	56	9	N	51	169	1			112
04	39924 X	5863	-0-	-34061	-0-	5756	3	107	9	N	97	171	1	5	8	33
05	7440 X	5672	-0-	-1768	-0-	5606	3	66	9	N	60	8	8			85
06	6450 X	5589	-0-	-861	-0-	5449	3	140	9	N	127	170	1	2	8	40
07	6355 X	4264	-0-	-2091	-0-	4221	3	43	9	N	39	2	8			77
08	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7724	3	120	9	N	109	172	1	3	8	11
09	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	7995	3	284	9	N	258	169	1			100
10	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7671	3	278	9	N	253	172	1	3	8	178
11	7590 X	7291	-0-	-299	-0-	7177	3	114	9	N	104	159	1			123
12	8494 X	7445	-0-	-1049	-0-	7268	3	177	9	N	161	166	1			118
TOTAL GAS PROD:		79,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,393										

WALTER RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 279083	COMPL. DATE 10/29/2015				TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386							
01	0 W	4751	-0-	4751	9335	4481	3	270	9	N	245	173	1			154
02	0 W	3371	-0-	3371	12706	3249	3	122	9	N	111	173	1	3	8	89
03	0 W	3973	-0-	3973	16679	3641	3	332	9	N	302	171	1	15	8	205
04	20914 X	4235	-0-	-16679	-0-	3951	3	284	9	N	258	339	1	2	8	122
05	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	4825	3	240	9	N	218	155	1			185
06	4590 X	4056	-0-	-534	-0-	3826	3	230	9	N	209	333	1	1	8	60
07	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5620	3	366	9	N	333	341	1	3	8	49
08	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	8744	3	501	9	N	455	347	1	5	8	152
09	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	7968	3	395	9	N	359	330	1	2	8	179
10	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	8542	3	509	9	N	463	339	1	7	8	296
11	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	7986	3	418	9	N	380	515	1	1	8	160
*12	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	7880	3	355	9	N	323	348	1	1	8	134
TOTAL GAS PROD:		74,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,656										

WALTER RANCH		WELL #: 7A		RRCID -> 279085	COMPL. DATE 10/29/2015				TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482							
01	0 W	15974	-0-	15974	32726	15284	3	690	9	N	627	668	1	6	8	197
02	0 W	14332	-0-	14332	47058	13658	3	674	9	N	613	670	1	8	8	132
03	0 W	14273	-0-	14273	61331	13602	3	671	9	N	610	504	1	14	8	224
04	74053 X	12722	-0-	-61331	-0-	12165	3	557	9	N	506	666	1	3	8	61
05	12553 X	12553	-0-	-0-	-0-	12032	3	521	9	N	474	331	1	5	8	199
06	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	11257	3	477	9	N	434	493	1	6	8	134
07	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	10828	3	433	9	N	394	334	1	2	8	192
08	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	9947	3	353	9	N	321	346	1	3	8	164
09	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	9418	3	384	9	N	349	335	1	1	8	177
10	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	9425	3	374	9	N	340	342	1	8	8	167
11	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	8715	3	329	9	N	299	328	1	1	8	137
*12	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	8877	3	343	9	N	312	338	1	1	8	110
TOTAL GAS PROD:		141,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,279										

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK				
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167										
WALTER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	279107	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	4966	-	5380
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1829 X	1495	-0-	-334	-0-	1442 3	53 9	N		48	63 1			68
02	1711 X	1426	-0-	-285	-0-	1378 3	48 9	N		44				112
03	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1482 3	31 9	N		28				140
04	1770 N	1414	-0-	-356	-0-	1390 3	24 9	N		22				162
05	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1431 3	35 9	N		32	167 1			27
06	1470 N	1462	-0-	-8	-0-	1407 3	55 9	N		50				77
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1451 3	56 9	N		51				128
08	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	1356 3	55 9	N		50				178
09	1470 N	1262	-0-	-208	-0-	1230 3	32 9	N		29				207
10	1519 N	1240	-0-	-279	-0-	1220 3	20 9	N		18	165 1			60
11	1380 N	1192	-0-	-188	-0-	1172 3	20 9	N		18				78
12	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1218 3	43 9	N		39				117
TOTAL GAS PROD:		16,649			TOTAL CONDENSATE PROD:				429					

HIDDEN SPRINGS		WELL #:		1	RRCID ->	279219	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4610	-	4856
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	7812 X	3910	-0-	-3902	-0-	3675 3	235 9	N		214	337 1	5 8		129
02	7308 X	760	-0-	-6548	-0-	573 3	187 9	N		170	169 1	6 8		124
03	7812 X	511	-0-	-7301	-0-	276 3	235 9	N		214	169 1			169
04	6570 X	400	-0-	-6170	-0-	365 3	35 9	N		32	6 8			195
05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			N		-0-	167 1			28
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			N		-0-				28
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N		-0-				28
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N		-0-				28
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N		50				78
10	253 X	253	-0-	-0-	-0-	201 3	52 9	N		47	31 8			94
11	75 X	75	-0-	-0-	-0-	8 3	67 9	N		61	128 1			27
*12	11 X	11	-0-	-0-	-0-	3 3	8 9	N		7				34
TOTAL GAS PROD:		5,920			TOTAL CONDENSATE PROD:				795					

HIDDEN SPRINGS		WELL #:		6	RRCID ->	279223	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4616	-	4860
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	20615 X	10177	-0-	-10438	-0-	9489 3	688 9	N		625	503 1	17 8		240
02	19285 X	3675	-0-	-15610	-0-	3356 3	319 9	N		290	340 1	25 8		165
03	20615 X	1294	-0-	-19321	-0-	1290 3	4 9	N		4				169
04	18270 X	629	-0-	-17641	-0-	581 3	48 9	N		44	24 8			189
05	16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-			N		-0-	168 1			21
06	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-			N		-0-				21
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N		-0-				21
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N		-0-				21
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N		379	166 1			234
10	622 X	622	-0-	-0-	-0-	586 3	36 9	N		33	33 8			234
11	82 X	82	-0-	-0-	-0-	8 3	74 9	N		67	208 1			93
*12	355 X	355	-0-	-0-	-0-	345 3	10 9	N		9				102
TOTAL GAS PROD:		16,834			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,451					

OIL AND GAS DIVISION

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK				
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167									
TRIANGLE J		WELL #:		N 5	RRCID ->	279245	COMPL. DATE	10/11/2015	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	4580 - 4890	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	16144 X	3433	-0-	-12711	-0-	3240 3	193 9	N	175	216 1	4 8		124
02	4611 X	1477	-0-	-3134	-0-	1374 3	103 9	N	94	4 8			214
03	4929 X	1525	-0-	-3404	-0-	1456 3	69 9	N	63	190 1			87
04	4770 X	752	-0-	-4018	-0-	724 3	28 9	N	25	25 1	3 8		84
05	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			N	-0-				84
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-				84
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-				84
08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-				84
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-				84
10	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-				84
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
TOTAL GAS PROD:		7,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		357							

WILHELM		WELL #:		1	RRCID ->	279252	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4659 - 4960	
02	16182 X	11332	-0-	-4850	-0-	11290 3	42 9	N	38	2 8			36
03	17298 X	9024	-0-	-8274	-0-	8871 3	153 9	N	139	108 1			67
04	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6872 3	110 9	N	100	3 8			164
05	17298 X	6950	-0-	-10348	-0-	6816 3	134 9	N	122	169 1			117
06	16740 X	6116	-0-	-10624	-0-	5953 3	163 9	N	148	11 8			254
07	12121 X	6408	-0-	-5713	-0-	6231 3	177 9	N	161	170 1	13 8		232
08	9021 X	6589	-0-	-2432	-0-	6433 3	156 9	N	142	172 1			202
09	6990 X	6096	-0-	-894	-0-	5988 3	108 9	N	98	170 1			130
10	6944 X	6275	-0-	-669	-0-	6231 3	44 9	N	40	8 8			162
11	6390 X	4677	-0-	-1713	-0-	4674 3	3 9	N	3				165
12	6603 X	4883	-0-	-1720	-0-	4875 3	8 9	N	7				172
TOTAL GAS PROD:		75,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		998							

LAZY C		WELL #:		1	RRCID ->	279300	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	6067	PERF.	5240 - 5624	
01	0 W	13912	-0-	13912	30781	13661 3	251 9	N	228	169 1	6 8		202
02	0 W	12450	-0-	12450	43231	12259 3	191 9	N	174	168 1	3 8		205
03	0 W	13094	-0-	13094	56325	12866 3	228 9	N	207	343 1	1 8		68
04	68803 X	12478	-0-	-56325	-0-	12228 3	250 9	N	227	174 1	26 8		95
05	16864 X	11608	-0-	-5256	-0-	11450 3	158 9	N	144	161 1	5 8		73
06	13470 X	9873	-0-	-3597	-0-	9761 3	112 9	N	102				175
07	13299 X	9697	-0-	-3602	-0-	9579 3	118 9	N	107	172 1	1 8		109
08	13082 X	8473	-0-	-4609	-0-	8370 3	103 9	N	94	1 8			202
09	12480 X	7871	-0-	-4609	-0-	7797 3	74 9	N	67	172 1	2 8		95
10	11594 X	7983	-0-	-3611	-0-	7863 3	120 9	N	109	7 8			197
11	9870 X	7449	-0-	-2421	-0-	7355 3	94 9	N	85	167 1			115
12	9703 X	7524	-0-	-2179	-0-	7411 3	113 9	N	103	151 1			67
TOTAL GAS PROD:		122,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,647							

OIL AND GAS DIVISION

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK				
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167									
RICHARDS RANCH		WELL #:		N 34	RRCID ->	279339	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5290 - 5840	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	4883 3	444 9	N	404	346 1			210
02	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4725 3	334 9	N	304	342 1			172
03	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	4680 3	393 9	N	357	330 1	7 8		192
04	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4281 3	308 9	N	280	330 1	2 8		140
05	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	3849 3	271 9	N	246	156 1			230
06	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	3885 3	288 9	N	262	339 1	3 8		150
07	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	3885 3	272 9	N	247	171 1	1 8		225
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3623 3	255 9	N	232	343 1			114
09	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3283 3	262 9	N	238	170 1	4 8		178
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3245 3	246 9	N	224	170 1	1 8		231
11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	2966 3	226 9	N	205	167 1			269
*12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2832 3	215 9	N	195	338 1			126
TOTAL GAS PROD:		49,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,194							

F.B. HILL		WELL #:		1	RRCID ->	279375	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5008 - 5586	
01	DELQ PR	17860	-0-	17860	55398	16950 3	910 9	N	827	794 1	5 8		28
02	70078 X	14680	-0-	-55398	-0-	14150 3	530 9	N	482	324 1	1 8		185
03	30442 X	13218	-0-	-17224	-0-	12853 3	365 9	N	332	339 1	1 8		177
04	29460 X	11359	-0-	-18101	-0-	11076 3	283 9	N	257	335 1	2 8		97
05	30442 X	10510	-0-	-19932	-0-	10287 3	223 9	N	203	169 1	1 8		130
06	17280 X	9390	-0-	-7890	-0-	9127 3	263 9	N	239	344 1			25
07	15686 X	9076	-0-	-6610	-0-	8738 3	338 9	N	307	168 1			164
08	13206 X	8548	-0-	-4658	-0-	8270 3	278 9	N	253	170 1			247
09	11370 X	7963	-0-	-3407	-0-	7715 3	248 9	N	225	339 1	4 8		129
10	10509 X	7888	-0-	-2621	-0-	7649 3	239 9	N	217	166 1			180
11	9390 X	7711	-0-	-1679	-0-	7539 3	172 9	N	156	171 1			165
12	9083 X	7737	-0-	-1346	-0-	7467 3	270 9	N	245	342 1			68
TOTAL GAS PROD:		125,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,743							

WALTER RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	279379	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	5684	PERF.	4970 - 5388	
01	30109 X	9500	-0-	-20609	-0-	8771 3	729 9	N	663	499 1			209
02	9280 X	7945	-0-	-1335	-0-	7343 3	602 9	N	547	646 1	8 8		102
03	9920 X	7595	-0-	-2325	-0-	7104 3	491 9	N	446	343 1	8 8		197
04	9600 X	6612	-0-	-2988	-0-	6108 3	504 9	N	458	506 1	24 8		125
05	9920 X	5990	-0-	-3930	-0-	5660 3	330 9	N	300	328 1	7 8		90
06	9180 X	5283	-0-	-3897	-0-	4903 3	380 9	N	345	337 1			98
07	8494 X	5165	-0-	-3329	-0-	4871 3	294 9	N	267	166 1			199
08	7595 X	5142	-0-	-2453	-0-	4875 3	267 9	N	243	344 1	1 8		97
09	6600 X	3956	-0-	-2644	-0-	3732 3	224 9	N	204	166 1			135
10	5983 X	3688	-0-	-2295	-0-	3420 3	268 9	N	244	167 1			212
11	5280 X	3453	-0-	-1827	-0-	3240 3	213 9	N	194	172 1			234
12	5177 X	3679	-0-	-1498	-0-	3417 3	262 9	N	238	343 1			129
TOTAL GAS PROD:		68,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,149							

OIL AND GAS DIVISION

KRS (MARBLE FALLS) NEWARK E&P OPERATING, LLC RICHARDS RANCH		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 606167		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK						
		WELL #: N 21		RRCID -> 279486		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH		6156 PERF. 5326 - 5886						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7998 X	5814	-0-	-2184	-0-	5073	3	741	9	N	674	681	1			180
02	7482 X	5175	-0-	-2307	-0-	4579	3	596	9	N	542	527	1			195
03	7998 X	5115	-0-	-2883	-0-	4502	3	613	9	N	557	509	1	6	8	237
04	7740 X	4510	-0-	-3230	-0-	4000	3	510	9	N	464	490	1	2	8	209
05	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	3681	3	507	9	N	461	498	1			172
06	5640 X	4108	-0-	-1532	-0-	3704	3	404	9	N	367	330	1	5	8	204
07	5518 X	3798	-0-	-1720	-0-	3391	3	407	9	N	370	331	1	1	8	242
08	5115 X	3728	-0-	-1387	-0-	3385	3	343	9	N	312	345	1			209
09	4500 X	3493	-0-	-1007	-0-	3182	3	311	9	N	283	337	1	5	8	150
10	4247 X	3502	-0-	-745	-0-	3196	3	306	9	N	278	339	1	2	8	87
11	4110 X	3102	-0-	-1008	-0-	2807	3	295	9	N	268	166	1			189
12	3813 X	2928	-0-	-885	-0-	2674	3	254	9	N	231	165	1			255
TOTAL GAS PROD:		49,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,807										

WILHELM		WELL #: N 3		RRCID -> 279758		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH		5325 PERF. 4600 - 4880						
02	4350 X	2867	-0-	-1483	-0-	2858	3	9	9	N	8	1	8			7
03	DELO PR	3156	-0-	3156	3156	3156	3			N	-0-					7
04	6131 X	2975	-0-	-3156	-0-	2975	3			N	-0-					7
05	4650 X	2942	-0-	-1708	-0-	2917	3	25	9	N	23					30
06	4500 X	2394	-0-	-2106	-0-	2388	3	6	9	N	5	2	8			33
07	3162 X	1997	-0-	-1165	-0-	1990	3	7	9	N	6	2	8			37
08	3162 X	1570	-0-	-1592	-0-	1570	3			N	-0-					37
09	2970 X	1224	-0-	-1746	-0-	1224	3			N	-0-					37
10	2945 X	1150	-0-	-1795	-0-	1150	3			N	-0-					37
11	2400 X	1156	-0-	-1244	-0-	1156	3			N	-0-					37
12	1984 X	1111	-0-	-873	-0-	1111	3			N	-0-					37
TOTAL GAS PROD:		22,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		42										

TRIANGLE J		WELL #: 2		RRCID -> 279759		COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH		5250 PERF. 4590 - 5024						
01	14012 X	9480	-0-	-4532	-0-	9250	3	230	9	N	209	173	1	2	8	112
02	13108 X	9192	-0-	-3916	-0-	8922	3	270	9	N	245	171	1	4	8	182
03	14012 X	7724	-0-	-6288	-0-	7564	3	160	9	N	145	158	1			169
04	13560 X	7846	-0-	-5714	-0-	7655	3	191	9	N	174	172	1	4	8	167
05	14012 X	10457	-0-	-3555	-0-	10109	3	348	9	N	316	339	1			144
06	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	10192	3	319	9	N	290	170	1	19	8	245
07	9827 X	8141	-0-	-1686	-0-	7911	3	230	9	N	209	343	1	15	8	96
08	10447 X	8562	-0-	-1885	-0-	8310	3	252	9	N	229	170	1			155
09	10500 X	7664	-0-	-2836	-0-	7444	3	220	9	N	200	168	1			187
10	10850 X	6658	-0-	-4192	-0-	6528	3	130	9	N	118	171	1	9	8	125
11	10500 X	5947	-0-	-4553	-0-	5840	3	107	9	N	97					222
12	8556 X	6275	-0-	-2281	-0-	6152	3	123	9	N	112	170	1			164
TOTAL GAS PROD:		98,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,344										

OIL AND GAS DIVISION

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK				
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167									
TRIANGLE J		WELL #:		1	RRCID ->	279760	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL DEPTH	5022	PERF.	4531 - 4795	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	6479 X	4510	-0-	-1969	-0-	4253 3	257 9	N	234	345 1	2 8	84	
02	6061 X	3986	-0-	-2075	-0-	3792 3	194 9	N	176	174 1	1 8	85	
03	6479 X	4324	-0-	-2155	-0-	4106 3	218 9	N	198	170 1		113	
04	6270 X	4306	-0-	-1964	-0-	4104 3	202 9	N	184	162 1	1 8	134	
05	6479 X	4586	-0-	-1893	-0-	4287 3	299 9	N	272	174 1		232	
06	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	3949 3	202 9	N	184	173 1	4 8	239	
07	4464 X	4251	-0-	-213	-0-	3996 3	255 9	N	232	340 1	4 8	127	
08	4588 X	4272	-0-	-316	-0-	3991 3	281 9	N	255	169 1		213	
09	4440 X	3902	-0-	-538	-0-	3716 3	186 9	N	169	168 1		214	
10	4588 X	4099	-0-	-489	-0-	3850 3	249 9	N	226	338 1	3 8	99	
11	4140 X	3531	-0-	-609	-0-	3396 3	135 9	N	123			222	
12	4278 X	3333	-0-	-945	-0-	3110 3	223 9	N	203	171 1		254	
TOTAL GAS PROD:		49,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,456							

GRIFFITH-WILLIAMS N		WELL #:		1	RRCID ->	279768	COMPL. DATE	11/21/2015	TOTAL DEPTH	5979	PERF.	5200 - 5700
01	0	10903	-0-	10903	18065	9338 3	1565 9	N	1423	1352 1	26 8	235
02	0	9948	-0-	9948	28013	8907 3	1041 9	N	946	850 1	10 8	321
03	36243 X	8230	-0-	-28013	-0-	7495 3	735 9	N	668	851 1	3 8	135
04	9240 X	5780	-0-	-3460	-0-	5158 3	622 9	N	565	500 1	56 8	144
05	9548 X	5464	-0-	-4084	-0-	4918 3	546 9	N	496	493 1	18 8	129
06	9240 X	4690	-0-	-4550	-0-	4198 3	492 9	N	447	500 1	2 8	74
07	9548 X	3955	-0-	-5593	-0-	3580 3	375 9	N	341	325 1	5 8	85
08	8215 X	4140	-0-	-4075	-0-	3810 3	330 9	N	300	170 1	5 8	210
09	5790 X	4387	-0-	-1403	-0-	4043 3	344 9	N	313	340 1	9 8	174
10	5456 X	4215	-0-	-1241	-0-	3922 3	293 9	N	266	324 1	32 8	84
11	4680 X	3897	-0-	-783	-0-	3607 3	290 9	N	264	160 1	1 8	187
12	4526 X	3296	-0-	-1230	-0-	3098 3	198 9	N	180	256 1	2 8	109
TOTAL GAS PROD:		68,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,209						

MYERS		WELL #:		3	RRCID ->	279771	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5228 - 5818
03	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1335 3	65 9	N	59	1 8		58
04	3090 X	2899	-0-	-191	-0-	2788 3	111 9	N	101	9 8		150
05	3193 X	2868	-0-	-325	-0-	2768 3	100 9	N	91	166 1	2 8	73
06	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2114 3	125 9	N	114			187
07	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2038 3	75 9	N	68	168 1		87
08	3007 X	1697	-0-	-1310	-0-	1625 3	72 9	N	65			152
09	2910 X	1427	-0-	-1483	-0-	1350 3	77 9	N	70			222
10	2883 X	1433	-0-	-1450	-0-	1324 3	109 9	N	99	165 1	4 8	152
11	2250 X	1214	-0-	-1036	-0-	1131 3	83 9	N	75	169 1		58
12	2108 X	1371	-0-	-737	-0-	1312 3	59 9	N	54			112
TOTAL GAS PROD:		18,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		796						

HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	279786	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	5362 - 5874
01	0	7429	-0-	7429	31412	6611 3	818 9	N	744	821 1	4 8	154
02	0	4185	-0-	4185	35597	3748 3	437 9	N	397	338 1	1 8	212
03	39418 X	3821	-0-	-35597	-0-	3371 3	450 9	N	409	489 1		132
04	4200 X	3333	-0-	-867	-0-	2920 3	413 9	N	375	331 1	7 8	169
05	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5420 3	449 9	N	408	502 1	2 8	73
06	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	4665 3	355 9	N	323	167 1		229
07	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4341 3	386 9	N	351	497 1	1 8	82
08	4340 X	3925	-0-	-415	-0-	3610 3	315 9	N	286	170 1	1 8	197
09	4200 X	3591	-0-	-609	-0-	3263 3	328 9	N	298	328 1	1 8	166
10	4340 X	3317	-0-	-1023	-0-	3009 3	308 9	N	280	326 1	5 8	115
11	4200 X	2943	-0-	-1257	-0-	2655 3	288 9	N	262	162 1		215
12	4340 X	1940	-0-	-2400	-0-	1727 3	213 9	N	194	337 1		72
TOTAL GAS PROD:		50,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,327						

OIL AND GAS DIVISION

KRS (MARBLE FALLS) NEWARK E&P OPERATING, LLC GARDNER		//CONT.// //CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK					
				606167											
		WELL #:		1	RRCID ->	279855	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	5300	-	5774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		3690 X	1690	-0-	-2000	-0-	1578 3	112 9	N	102	29 8				73
05		3813 X	1118	-0-	-2695	-0-	884 3	234 9	N	213	173 1		3 8		110
06		3690 X	1155	-0-	-2535	-0-	1030 3	125 9	N	114	166 1				58
07		3813 X	1540	-0-	-2273	-0-	1405 3	135 9	N	123	1 8				180
08		3813 X	2535	-0-	-1278	-0-	2382 3	153 9	N	139	168 1				149
09		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2629 3	123 9	N	112	153 1		3 8		105
10		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2542 3	113 9	N	103	9 8				199
11		2460 X	2379	-0-	-81	-0-	2292 3	87 9	N	79	169 1				109
12		2852 X	2415	-0-	-437	-0-	2327 3	88 9	N	80	120 1		1 8		68
TOTAL GAS PROD:		18,239				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,065							

JOLLIFF		WELL #:		1H	RRCID ->	279956	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	5218	PERF.	5376	-	7064	
04		2070 X	1987	-0-	-83	-0-	1987 3		N	-0-					-0-
05		2139 X	1700	-0-	-439	-0-	1700 3		N	-0-					-0-
06		2070 X	1837	-0-	-233	-0-	1837 3		N	-0-					-0-
07		2139 N	1915	-0-	-224	-0-	1915 3		N	-0-					-0-
08		2139 N	1996	-0-	-143	-0-	1996 3		N	-0-					-0-
09		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1891 3	1 9	N	1	1 8				-0-
10		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3		N	-0-					-0-
11		1920 N	1919	-0-	-1	-0-	1883 3	36 9	N	33					33
12		1953 N	1893	-0-	-60	-0-	1893 3		N	-0-					33
TOTAL GAS PROD:		17,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

COLE TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	280026	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5090	-	5386	
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8				-0-
03		0	1764	-0-	1764	-0-	1745 3	19 9	N	17					17
04		8406 X	6642	-0-	-1764	-0-	6435 3	207 9	N	188	167 1		1 8		37
05		8308 X	6284	-0-	-2024	-0-	6095 3	189 9	N	172					209
06		8040 X	6185	-0-	-1855	-0-	6056 3	129 9	N	117	167 1				159
07		8308 X	6200	-0-	-2108	-0-	6066 3	134 9	N	122	163 1				118
08		8308 X	5735	-0-	-2573	-0-	5611 3	124 9	N	113	167 1				64
09		6630 X	5077	-0-	-1553	-0-	4985 3	92 9	N	84					148
10		6386 X	4955	-0-	-1431	-0-	4849 3	106 9	N	96	163 1		6 8		75
11		6180 X	4424	-0-	-1756	-0-	4336 3	88 9	N	80					155
12		6200 X	3966	-0-	-2234	-0-	3896 3	70 9	N	64					219
TOTAL GAS PROD:		51,232				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,055							

LINDSEY		WELL #:		N 1	RRCID ->	280027	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5220	-	5604	
02		0	2414	-0-	2414	2414	1913 3	501 9	N	455	335 1		1 8		119
03		0	5984	-0-	5984	8398	5446 3	538 9	N	489	505 1		1 8		102
04		13417 X	5019	-0-	-8398	-0-	4702 3	317 9	N	288	166 1		20 8		204
05		5332 X	4508	-0-	-824	-0-	4289 3	219 9	N	199	332 1		6 8		65
06		5160 X	4248	-0-	-912	-0-	4090 3	158 9	N	144					209
07		5332 X	4082	-0-	-1250	-0-	3964 3	118 9	N	107	165 1		1 8		150
08		5332 X	3761	-0-	-1571	-0-	3671 3	90 9	N	82	162 1		2 8		68
09		5010 X	3439	-0-	-1571	-0-	3334 3	105 9	N	95	3 8				160
10		4495 X	3538	-0-	-957	-0-	3444 3	94 9	N	85	151 1		10 8		84
11		4260 X	3204	-0-	-1056	-0-	3131 3	73 9	N	66					150
12		4092 X	3171	-0-	-921	-0-	3102 3	69 9	N	63	155 1		1 8		57
TOTAL GAS PROD:		43,368				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,073							

OIL AND GAS DIVISION

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK					
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167											
DIXON		WELL #:		1	RRCID ->	280028	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4820 -	5100		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	741	-0-	741	741	718	3	23	9	N	21	21	8		-0-
03	0	1077	-0-	1077	1818	1027	3	50	9	N	45				45
04	2173 X	355	-0-	-1818	-0-	277	3	78	9	N	71	16	8		100
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				100
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-				100
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				100
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1		52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34				86
TOTAL GAS PROD:		2,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		171									

HASTEN		WELL #:		5	RRCID ->	280093	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5020 -	5322		
01	6696 X	5869	-0-	-827	-0-	5689	3	180	9	N	164	176	1		185
02	6264 X	5017	-0-	-1247	-0-	4813	3	204	9	N	185	158	1		212
03	6696 X	5098	-0-	-1598	-0-	4922	3	176	9	N	160	162	1		210
04	6480 X	4822	-0-	-1658	-0-	4623	3	199	9	N	181	169	1		222
05	6696 X	5139	-0-	-1557	-0-	5014	3	125	9	N	114	174	1		162
06	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	8736	3	314	9	N	285	340	1		107
07	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	10216	3	194	9	N	176	172	1		111
08	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	9387	3	134	9	N	122	164	1		69
09	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8169	3	128	9	N	116				185
10	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7246	3	102	9	N	93	170	1		108
11	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	7883	3	157	9	N	143	163	1		88
*12	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7025	3	140	9	N	127				215
TOTAL GAS PROD:		85,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,866									

HARDING		WELL #:		1	RRCID ->	280357	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	5888	PERF.	5110 -	5636		
03	0	2505	-0-	2505	2505	2167	3	338	9	N	307	107	8		200
04	0	8321	-0-	8321	10826	8047	3	274	9	N	249	340	1		100
05	29567 X	18741	-0-	-10826	-0-	18248	3	493	9	N	448	332	1		215
06	22710 X	16707	-0-	-6003	-0-	16454	3	253	9	N	230	343	1		90
07	23467 X	22648	-0-	-819	-0-	22376	3	272	9	N	247	230	1		102
08	23467 X	19006	-0-	-4461	-0-	18734	3	272	9	N	247	171	1		172
09	22710 X	19130	-0-	-3580	-0-	18900	3	230	9	N	209	161	1		207
10	27659 X	27659	-0-	-0-	-0-	27361	3	298	9	N	271	321	1		132
11	25632 X	25632	-0-	-0-	-0-	25399	3	233	9	N	212	169	1		175
12	22661 X	10971	-0-	-11690	-0-	10821	3	150	9	N	136	160	1		150
TOTAL GAS PROD:		171,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,556									

KIRKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	280358	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	6141	PERF.	5360 -	5710		
02	0	490	-0-	490	490	490	3			N	-0-				-0-
03	0	2923	-0-	2923	3413	1953	3	970	9	N	882	675	1		205
04	0	2554	-0-	2554	5967	1993	3	561	9	N	510	336	1		332
05	11842 X	5875	-0-	-5967	-0-	4779	3	1096	9	N	996	1192	1		127
06	7560 X	4047	-0-	-3513	-0-	3304	3	743	9	N	675	682	1		119
07	7812 X	3639	-0-	-4173	-0-	3072	3	567	9	N	515	506	1		127
08	7812 X	3119	-0-	-4693	-0-	2626	3	493	9	N	448	341	1		232
09	7560 X	2453	-0-	-5107	-0-	2038	3	415	9	N	377	518	1		89
10	5890 X	2552	-0-	-3338	-0-	2168	3	384	9	N	349	336	1		97
11	4050 X	2124	-0-	-1926	-0-	1819	3	305	9	N	277	322	1		52
12	3627 X	2104	-0-	-1523	-0-	1799	3	305	9	N	277	177	1		152
TOTAL GAS PROD:		31,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,306									

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK						
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167												
SCHAAKE		WELL #:		1	RRCID ->	280359	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5208 -	5526			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	0	6376	-0-	6376	6376	5266	3	1110	9	N	1009	814	1	38	8	157
05	0	4468	-0-	4468	10844	3851	3	617	9	N	561	495	1	8	8	215
06	15000 X	4156	-0-	-10844	-0-	3673	3	483	9	N	439	508	1	1	8	145
07	4867 X	3457	-0-	-1410	-0-	3038	3	419	9	N	381	338	1	1	8	187
08	4867 X	2527	-0-	-2340	-0-	2264	3	263	9	N	239	329	1	2	8	95
09	4710 X	2061	-0-	-2649	-0-	1839	3	222	9	N	202	168	1	2	8	127
10	4867 X	2084	-0-	-2783	-0-	1827	3	257	9	N	234	327	1	8	8	26
11	4170 X	1667	-0-	-2503	-0-	1451	3	216	9	N	196					222
12	3472 X	1502	-0-	-1970	-0-	1336	3	166	9	N	151	159	1			214
TOTAL GAS PROD:		28,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,412										

MYERS		WELL #:		1	RRCID ->	280969	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5320 -	5820			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	9269 X	8272	-0-	-997	-0-	8210	3	62	9	N	56				56	
09	8970 X	7798	-0-	-1172	-0-	7750	3	48	9	N	44				100	
10	DELO PR	8059	-0-	8059	8059	7917	3	142	9	N	129	57	1		172	
11	15469 X	7410	-0-	-8059	-0-	7370	3	40	9	N	36		1	8	207	
*12	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7382	3	45	9	N	41	161	1		87	
TOTAL GAS PROD:		38,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		306										

MILDRED		WELL #:		1	RRCID ->	280974	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5214 -	5610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	0	16404	-0-	16404	16404	15517	3	887	9	N	806	688	1	1	8	117
04	0	14313	-0-	14313	30717	13221	3	1092	9	N	993	871	1	10	8	229
05	0	23254	-0-	23254	53971	22087	3	1167	9	N	1061	998	1			292
06	0	14142	-0-	14142	68113	13441	3	701	9	N	637	835	1	6	8	88
*07	86622 X	18509	-0-	-68113	-0-	17738	3	771	9	N	701	520	1	3	8	266
*08	20015 X	20015	-0-	-0-	-0-	19254	3	761	9	N	692	842	1	2	8	114
*09	18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	17926	3	606	9	N	551	607	1	5	8	53
10	16895 X	15186	-0-	-1709	-0-	14672	3	514	9	N	467	334	1	9	8	177
11	16350 X	15292	-0-	-1058	-0-	14838	3	454	9	N	413	505	1			85
12	16895 X	12314	-0-	-4581	-0-	11901	3	413	9	N	375	249	1	1	8	210
TOTAL GAS PROD:		167,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,696										

OIL AND GAS DIVISION

KRS (MARBLE FALLS) XPLORE OPERATING, LLC RED BEAR		//CONT.//	47941 500 946023	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK		
		WELL #:	1	RRCID -> 269712	COMPL. DATE 04/25/2013	TOTAL DEPTH	5530	PERF. 5120 - 5476
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	32	-0-	-3316	-0-	1 1	31 2	165
02	2900 X	1723	-0-	-1177	-0-	120 1	1602 2	165
03	2945 X	1793	-0-	-1152	-0-	1793 3		165
04	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	277 1	4981 3	175
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	163 1	2743 3	15
06	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	165 1	2406 3	23
07	5022 X	1720	-0-	-3302	-0-	86 1	1631 3	26
08	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-	3 9		
09	4860 X	4317	-0-	-543	-0-	207 1	4104 3	26
10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	167 1	2829 3	35
11	2580 X	1936	-0-	-644	-0-	112 1	1796 3	53
12	4464 X	2	-0-	-4462	-0-	28 9		
						2 2		53
TOTAL GAS PROD:		25,316				TOTAL CONDENSATE PROD:		90

KADANE (MARBLE FALLS) ATLAS BARNETT, LLC CRAINSHAW "128"			47972 500 036556	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK		
		WELL #:	2	RRCID -> 253247	COMPL. DATE 08/19/2009	TOTAL DEPTH	6168	PERF. 5554 - 5686
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	132
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. SEWELL			068287					
		WELL #:	1	RRCID -> 122717	COMPL. DATE 10/20/1986	TOTAL DEPTH	5275	PERF. 5268 - 5275
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2	N	-0-
02	1160 N	23	-0-	-1137	-0-	23 2	N	-0-
03	527 N	43	-0-	-484	-0-	43 2	N	-0-
04	300 N	75	-0-	-225	-0-	75 2	N	-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-
10	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016 2	N	-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-
*12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,168				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		971 N	971	-0-	-0-	964 3	7 9	N	6		100
02		953 N	953	-0-	-0-	930 3	23 9	N	21		121
03		1118 N	1118	-0-	-0-	1112 3	6 9	N	5		126
04		1099 N	1099	-0-	-0-	1096 3	3 9	N	3		129
05		1066 N	1066	-0-	-0-	1062 3	4 9	N	4		133
06		1096 N	1096	-0-	-0-	1090 3	6 9	N	5		138
07		1147 N	1114	-0-	-33	1110 3	4 9	N	4		142
08		1054 N	921	-0-	-133	917 3	4 9	N	4		146
09		1152 N	1152	-0-	-0-	1143 3	9 9	N	8		154
10		1116 N	1062	-0-	-54	1053 3	9 9	N	8		162
11		1153 N	1153	-0-	-0-	1145 3	8 9	N	7		169
12		1178 N	1086	-0-	-92	1073 3	13 9	N	12		181
TOTAL GAS PROD:		12,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		87					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		416 N	416	-0-	-0-	416 2		N	-0-		-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	382 2		N	-0-		-0-
03		391 N	391	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-
04		390 N	363	-0-	-27	363 2		N	-0-		-0-
05		403 N	356	-0-	-47	356 2		N	-0-		-0-
06		390 N	303	-0-	-87	303 2		N	-0-		-0-
07		372 N	254	-0-	-118	254 2		N	-0-		-0-
08		341 N	262	-0-	-79	262 2		N	-0-		-0-
09		300 N	258	-0-	-42	258 2		N	-0-		-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	258 2		N	-0-		-0-
11		240 N	163	-0-	-77	163 2		N	-0-		-0-
12		279 N	120	-0-	-159	120 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENDALL (MISSISSIPPI LIME)		48814 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
GRECO OILFIELD SERVICES, INC.		330115									
O'NEAL-LITTLEPAGE		WELL #: 1		RRCID -> 110226		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENKIRK (STRAWN 3100)		48882 568		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE						
MYERS, A. J.		597440		WELL #: 1		RRCID -> 200342		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 6557		PERF. 3064 - 3072		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 #	61	-0-	-63	-0-	52 3	9	9	N	8			130
02		116 #	83	-0-	-33	-0-	81 3	2	9	N	2			132
03		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-			132
04		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-			132
05		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-			132
06		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-			132
07		134 R	134	-0-	-0-	-0-	131 3	3	9	N	3			135
08		132 R	132	-0-	-0-	-0-	130 3	2	9	N	2			137
09		142 R	142	-0-	-0-	-0-	139 3	3	9	N	3			140
10		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-	114	1	26
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			26
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		1,235				TOTAL CONDENSATE PROD:				18				

REPUBLIC ENERGY INC.		702645		WELL #: 1		RRCID -> 144897		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 5575		PERF. 3011 - 3020		
01		806 #	804	-0-	-2	-0-	804 3			N	-0-			198
02		743 R	743	-0-	-0-	-0-	742 3	1	9	N	1	151	1	48
03		900 R	900	-0-	-0-	-0-	896 3	4	9	N	4			52
04		840 #	821	-0-	-19	-0-	804 3	17	9	N	15			67
05		868 #	796	-0-	-72	-0-	784 3	12	9	N	11			78
06		870 #	753	-0-	-117	-0-	753 3			N	-0-			78
07		899 #	827	-0-	-72	-0-	809 3	18	9	N	16			94
08		899 #	784	-0-	-115	-0-	784 3			N	-0-			94
09		810 #	806	-0-	-4	-0-	791 3	15	9	N	14			108
10		837 #	795	-0-	-42	-0-	782 3	13	9	N	12			120
*11		810 #	771	-0-	-39	-0-	768 3	3	9	N	3			123
12		837 #	769	-0-	-68	-0-	769 3			N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		9,569				TOTAL CONDENSATE PROD:				76				

YDA OPERATING, L.L.C.		946367		WELL #: 2		RRCID -> 256300		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 3134		PERF. 2880 - 3072		
01		589 #	571	-0-	-18	-0-	571 3			N	-0-			26
02		551 #	540	-0-	-11	-0-	540 3			N	-0-			26
03		589 #	580	-0-	-9	-0-	580 3			N	-0-			26
04		570 #	563	-0-	-7	-0-	563 3			N	-0-			26
05		603 R	603	-0-	-0-	-0-	603 3			N	-0-			26
06		587 R	587	-0-	-0-	-0-	587 3			N	-0-			26
07		589 #	574	-0-	-15	-0-	574 3			N	-0-			26
08		589 #	529	-0-	-60	-0-	529 3			N	-0-			26
09		600 #	517	-0-	-83	-0-	517 3			N	-0-			26
10		620 #	528	-0-	-92	-0-	528 3			N	-0-			26
11		600 #	508	-0-	-92	-0-	508 3			N	-0-			26
12		589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		6,100				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-			-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-			-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-			-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-			-0-
09		12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2	N	-0-			-0-
10		12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2	N	-0-			-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
*12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		198		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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-						

ENERGYPRO, INC.		252085		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 110195		COMPL. DATE 03/07/1984		TOTAL DEPTH 4998		PERF. 4887 - 4891		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			78
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	123 2	N	5			83
03		155 N	32	-0-	-123	-0-	32 2	N	-0-			83
04		210 N	72	-0-	-138	-0-	72 2	N	-0-			83
05		124 N	9	-0-	-115	-0-	9 2	N	-0-			83
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			83
07		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2	N	-0-			83
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			83
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-			83
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			83
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			83
12		155 N	74	-0-	-81	-0-	74 2	N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:		1,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

KENNEDY (ATOKA)		//CONT.//		48916 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
MYERS, A. J.				597440							
OWENS				WELL #: 2	RRCID -> 113554	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 5025	PERF. 4839	-	4844	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	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-				

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629			CNTY: JACK				
HANNAH, K. W.				WELL #: 1	RRCID -> 168226	COMPL. DATE 04/18/1998	TOTAL DEPTH 5297	PERF. 4692	-	4696	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		38
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		38
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	N	1		39
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		39
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	1 1	N	-0-		39
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3 9	N	3		42
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-		42
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-		42
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	1 1	N	-0-		42
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		42
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		42
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 1	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:			97	TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

RAY HERRING OPERATING CO., LLC				695232			CNTY: JACK				
PLASTER-COOPER				WELL #: 1	RRCID -> 117423	COMPL. DATE 09/08/1984	TOTAL DEPTH 4944	PERF. 4776	-	4810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-				

OIL AND GAS DIVISION

KINCY (LOWER HANDY SAND) ATOKA OPERATING, INC. KINCY		49373 240 036606		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON				
		WELL #:	1	RRCID ->	267692	COMPL. DATE	01/27/2013	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9575 - 9622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2				180
02		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2				180
03		2015 N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2				180
04		1950 N	1882	-0-	-68	-0-	1882	2				180
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2				180
06		1890 N	1603	-0-	-287	-0-	1603	2				180
07		1953 N	1693	-0-	-260	-0-	1693	2				180
08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2				180
09		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2				180
10		1705 N	1588	-0-	-117	-0-	1588	2				180
11		1650 N	1564	-0-	-86	-0-	1564	2				180
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					NO RPT	180
TOTAL GAS PROD:		19,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAMMER PETROLEUM, INC. CAROLYN		088600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON				
		WELL #:	1	RRCID ->	172156	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9458 - 9485	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	703	2	13	9	N	391
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	652	2	11	9	N	401
03		744 N	677	-0-	-67	-0-	666	2	11	9	N	411
04		750 N	628	-0-	-122	-0-	617	2	11	9	N	421
05		713 N	600	-0-	-113	-0-	594	2	6	9	N	426
06		660 N	292	-0-	-368	-0-	292	2			N	426
07		651 N	300	-0-	-351	-0-	300	2			N	426
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	426
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	426
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	426
*11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	N	429
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					NO RPT	429
TOTAL GAS PROD:		6,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

KINDER (BASAL CADD) XSTAR RESOURCES LLC KINDER "A"		49381 568 945934		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
		WELL #:	1	RRCID ->	120022	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	4454 - 4464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	84
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	84
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	84
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	84
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	84
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	84
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	84
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	84
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	84
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINDER (BASAL CADDO)		//CONT.//		49381 568	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK								
XSTAR RESOURCES LLC		//CONT.//		945934											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KINDER (CADDO BASAL CONGL.)				49381 852	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK						
XSTAR RESOURCES LLC				945934									
MAXWELL, VIRGIL E.		WELL #:		5	RRCID ->	193912	COMPL. DATE	11/28/1984	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4782 -	4788
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	T. A.	T. A.
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-	35
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-	35
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-	35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KINDER (CONGL)		//CONT.//		49381 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK			
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		//CONT.//		695232							
KINDER		WELL #:		4	RRCID ->	077221	COMPL. DATE	05/20/1978	TOTAL DEPTH	5040	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2	Y	-0-		39
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-		Y	-0-		39
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-		Y	-0-		39
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-		39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		39
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		39
TOTAL GAS PROD:			8	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		32
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		32
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		32
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		32
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		32
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		32
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		32
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		32
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		32
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	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:			1,172	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
JONES, LULA ARMINDA		WELL #:		1	RRCID ->	110838	COMPL. DATE	03/23/1984	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4616 - 4646
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	42 1	81 2	N	-0-	-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	20 1	54 2	N	-0-	-0-
03		155 N	91	-0-	-64	-0-	40 1	51 2	N	-0-	-0-
04		120 N	40	-0-	-80	-0-	40 2		N	-0-	-0-
05		93 N	40	-0-	-53	-0-	40 2		N	-0-	-0-
06		90 N	35	-0-	-55	-0-	35 2		N	-0-	-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-	-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-	-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-	-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-	-0-
*12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			794	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.)		//CONT.//		49383 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK					
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629				TOTAL DEPTH	4972	PERF. 4731 - 4745			
KEE, MARY ANN		WELL #:		2	RRCID -> 130395	COMPL. DATE	06/14/1988						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-		-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	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	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KNOX FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		49959 001		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG						
WRAGG "B"		265140					TOTAL DEPTH	4902	PERF. 3885 - 4026				
		WELL #:		1	RRCID -> 143311	COMPL. DATE	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-							

KNOX (BASAL CADDO) PERRY OPERATING INC.		49959 166		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: YOUNG						
HARLAN HEIRS "A"		656847					TOTAL DEPTH	4806	PERF. 4748 - 4755				
		WELL #:		2	RRCID -> 101809	COMPL. DATE	10/19/1981						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

KNOX (CADD)		49959 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999									
KING-WOOTEN		WELL #: 2		RRCID -> 084016		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 4248		PERF. 3824 - 3838	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	Y	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	Y	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	Y	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	Y	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	Y	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-			-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROLON OIL CO.		096550		RRCID -> 021477		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
KING & WOOTEN		WELL #: 1									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHILDRESS DRLG. CO., INC.		148480		RRCID -> 021478		COMPL. DATE 01/28/1954		TOTAL DEPTH 4800		PERF. N/A	
HARRISON, W. B.		WELL #: 1 B									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KNOX (CADDO)		//CONT.//		49959 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: YOUNG						
LESAGE, B. S.				496865									
SLATER, B. W.		WELL #:		1	RRCID -> 021479	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/07/2016	-	PLUGGED 12/07/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KNOX (MARBLE FALLS)				49959 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
CHILDRESS DRLG. CO., INC.				148480									
HARRISON, W. B.		WELL #:		B 1	RRCID -> 021483	COMPL. DATE 01/28/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4303 - 4306				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/07/2016	-	PLUGGED 12/07/16							
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	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-			63
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-			63
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-			63
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2			N	-0-			63
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-			63
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-			63
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			63
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			63
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

KNOX, NORTH (CADD)		//CONT.//		49961 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG					
D & B OIL COMPANY				195869								
SLATER		WELL #:		2	RRCID -> 100659	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3821	- 3827			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		22 N	22	-0-	-0-	22 3		N	-0-			2
02		29 N	26	-0-	-3	26 3		N	-0-			2
03		32 N	32	-0-	-0-	32 3		N	-0-			2
04		54 N	54	-0-	-0-	54 3		N	-0-			2
05		23 N	23	-0-	-0-	23 3		N	-0-			2
06		33 N	33	-0-	-0-	33 3		N	-0-			2
07		62 N	37	-0-	-25	37 3		N	-0-			2
08		31 N	18	-0-	-13	18 3		N	-0-			2
09		30 N	27	-0-	-3	27 3		N	-0-			2
10		31 N	22	-0-	-9	22 3		N	-0-			2
11		30 N	26	-0-	-4	26 3		N	-0-			2
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ITX CORPORATION				427179	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
HARRISON "B"		WELL #:		14	RRCID -> 126841	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH 4690	PERF. 3980	- 4016			
01		465 N	415	-0-	-50	411 3	4 9	Y	4			56
02		389 N	389	-0-	-0-	385 3	4 9	Y	4	34 1		26
03		378 N	378	-0-	-0-	378 3		Y	-0-			26
04		390 N	368	-0-	-22	368 3		Y	-0-			26
05		403 N	337	-0-	-66	336 3	1 9	Y	1			27
06		360 N	336	-0-	-24	336 3		Y	-0-			27
07	DLQ	G-10	143	-0-	143	143 3		Y	-0-			27
08		143 N	-0-	-0-	-143	-0-		Y	-0-			27
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-			27
10		183 N	183	-0-	-0-	183 3		Y	-0-			27
*11		220 N	220	-0-	-0-	220 3		Y	-0-			27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		2,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.)				50252 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
ALAMOSA OPERATING COMPANY		WELL #:		010078	RRCID -> 112913	COMPL. DATE 09/10/1984	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5198	- 5202			
LINDSEY												
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
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/1992

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		50252 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK			
CARIBOU OPERATING, INC.				131827								
EDWARDS				WELL #: 3	RRCID -> 174187	COMPL. DATE 02/28/1999	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5315	- 5332			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01		775 #	568	-0-	-207	-0-	568	2			N -0-	-0-
02		725 #	240	-0-	-485	-0-	240	2			N -0-	-0-
03		620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N -0-	-0-
04		600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N -0-	-0-
05		558 #	65	-0-	-493	-0-	65	2			N -0-	-0-
06		540 #	119	-0-	-421	-0-	119	2			N -0-	-0-
07		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N -0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N -0-	-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N -0-	-0-
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N -0-	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			992			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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01		3999 #	3661	-0-	-338	-0-	3655	2	6	9	N 5	66
02		3770 #	3397	-0-	-373	-0-	3386	2	11	9	N 10	76
03		4030 #	2939	-0-	-1091	-0-	2926	2	13	9	N 12	88
04		3900 #	2861	-0-	-1039	-0-	2848	2	13	9	N 12	100
05		3658 #	2881	-0-	-777	-0-	2881	2			N -0-	100
06		3540 #	2414	-0-	-1126	-0-	2414	2			N -0-	100
07		3627 #	3505	-0-	-122	-0-	3499	2	6	9	N 5	105
08		3984 R	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N -0-	105
09		3684 R	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N -0-	32
10		3381 R	3381	-0-	-0-	-0-	3370	2	11	9	N 10	42
11		3870 #	2537	-0-	-1333	-0-	2534	2	3	9	N 3	45
12		3999 #	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N NO RPT	45
TOTAL GAS PROD:			35,244			TOTAL CONDENSATE PROD:			57			

OIL AND GAS DIVISION

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1525	3	Y	-0-			12
02		1392 #	1385	-0-	-7	-0-	-0-	71	1	1314	3	Y	-0-			12
03		1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1532	3	Y	3			15
								3	9							
04		1523 R	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1445	3	Y	-0-			15
05		1569 R	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1488	3	Y	-0-			15
06		1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1396	3	Y	-0-			15
07		1581 #	1522	-0-	-59	-0-	-0-	82	1	1440	3	Y	-0-			15
08		1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1507	3	Y	-0-			15
09		1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1544	3	Y	-0-			15
10		1760 R	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1749	3	Y	-0-			15
11		1764 R	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1753	3	Y	-0-			15
*12		1798 R	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1786	3	Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			19,247			TOTAL CONDENSATE PROD:			3							

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239																
01		1395 #	1328	-0-	-67	-0-	-0-	156	1	1172	3	Y	-0-			-0-
02		1305 #	1223	-0-	-82	-0-	-0-	144	1	1079	3	Y	-0-			-0-
03		1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	1202	3	Y	3			3
								3	9							
04		1290 #	910	-0-	-380	-0-	-0-	115	1	795	3	Y	-0-			3
05		1333 #	1216	-0-	-117	-0-	-0-	150	1	1066	3	Y	-0-			3
06		1320 #	863	-0-	-457	-0-	-0-	129	1	734	3	Y	-0-			3
07		1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1111	3	Y	12			15
								13	9							
08		1271 #	1150	-0-	-121	-0-	-0-	151	1	999	3	Y	-0-			15
09		1170 #	1020	-0-	-150	-0-	-0-	136	1	884	3	Y	-0-			15
10		1271 #	1181	-0-	-90	-0-	-0-	100	1	1081	3	Y	-0-			15
11		1230 #	885	-0-	-345	-0-	-0-	95	1	790	3	Y	-0-			15
12		1271 #	665	-0-	-606	-0-	-0-	97	1	568	3	Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			13,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			15							

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240																
01		372 #	367	-0-	-5	-0-	-0-	18	1	349	3	Y	-0-			-0-
02		348 #	326	-0-	-22	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	-0-			-0-
03		387 R	387	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	367	3	Y	-0-			-0-
04		360 #	354	-0-	-6	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	-0-			-0-
05		372 R	372	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	Y	-0-			-0-
06		376 R	376	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	Y	-0-			-0-
07		390 R	390	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	Y	-0-			-0-
08		377 R	377	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	-0-			-0-
09		376 R	376	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	Y	-0-			-0-
10		404 R	404	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-			-0-
11		384 R	384	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-			-0-
*12		373 R	373	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	371	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,486			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1795 R	1795	-0-	-0-	-0-	97 1	1673 3	Y		23				36
							25 9								
02		1496 R	1496	-0-	-0-	-0-	77 1	1419 3	Y		-0-	36 1			-0-
03		1515 R	1515	-0-	-0-	-0-	81 1	1432 3	Y		2	2 1			-0-
							2 9								
04		1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	65 1	1170 3	Y		-0-				-0-
05		1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	101 1	1807 3	Y		3				3
							3 9								
06		1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	94 1	1648 3	Y		2				5
							2 9								
07		1768 R	1768	-0-	-0-	-0-	100 1	1668 3	Y		-0-				5
08		1773 R	1773	-0-	-0-	-0-	99 1	1674 3	Y		-0-				5
09		1728 R	1728	-0-	-0-	-0-	90 1	1634 3	Y		4				9
							4 9								
10		1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	11 1	1751 3	Y		6				15
							7 9								
11		1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	11 1	1708 3	Y		3				18
							3 9								
*12		1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	11 1	1608 3	Y		7				25
							8 9								
TOTAL GAS PROD:			20,083			TOTAL CONDENSATE PROD:			50						

LINDSEY, MARY WELL #: 2 RRCID -> 147271 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5224 - 5255															
01		434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y		-0-				-0-
02		406 #	-0-	-0-	-406	-0-			Y		-0-				-0-
03		372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y		-0-				-0-
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y		-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06		0 #	-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-						

MYERS, A. J. 597440															
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234															
01		310 #	203	-0-	-107	-0-	203 3		N		-0-				4
02		290 #	200	-0-	-90	-0-	200 3		N		-0-				4
03		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N		-0-				4
04		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N		-0-				4
05		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N		-0-				4
06		210 #	183	-0-	-27	-0-	183 3		N		-0-				4
07		217 #	177	-0-	-40	-0-	177 3		N		-0-				4
08		248 #	170	-0-	-78	-0-	170 3		N		-0-				4
09		240 #	169	-0-	-71	-0-	169 3		N		-0-				4
10		217 #	175	-0-	-42	-0-	175 3		N		-0-				4
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N		NO RPT				4
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N		NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:			2,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
05	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	124 #	26	-0-	-98	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	120 #	4	-0-	-116	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		341		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 N/A		TOTAL DEPTH 6204		PERF. 6094 - 6204			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	491			491
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67	355 1		203
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27			230
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53			283
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		638							

GAS STORAGE UNIT #3		50897 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: CLAY					
GAS STORAGE UNIT #3		036599											
GAS STORAGE UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 048409		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 6206 - 6356			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-							

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
 ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
 GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

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

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 # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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 WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

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

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 #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

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) 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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 #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

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 #: 1 RRCID -> 021489 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 2853 - 2882

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-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2016 - PLUGGED 06/01/16												
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-					

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON												
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599												
GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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 #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848												

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												

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							
LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL		WELL #:		9H	RRCID -> 166525	COMPL. DATE 12/08/1997	TOTAL DEPTH 2835	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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 GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10H	RRCID -> 267654	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 2842	PERF. 3082 - 4709			
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				
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC		291942									
ALLAR		WELL #:		2	RRCID -> 277836	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 4610	PERF. 3918 - 3922			
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2	N	-0-	-0-		
02	145 N	106	-0-	-39	-0-	106 2	N	-0-	-0-		
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2	N	-0-	-0-		
04	120 N	52	-0-	-68	-0-	52 2	N	-0-	-0-		
05	124 N	40	-0-	-84	-0-	40 2	N	-0-	-0-		
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 2	N	-0-	-0-		
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-	-0-		
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-	-0-		
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-		
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-	-0-		
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-	-0-		
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		826	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LAYCOCK (MARBLE FALLS)		52503 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK					
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.		803490											
LAYCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 148555		COMPL. DATE		N/A					
		TOTAL DEPTH		5547		PERF.		4730 - 4740					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33546 08/01/2014													

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

LAYNE BROWNING (CADD0)		52508 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE					
KEENE, ROY J. JR.		453432											
FOSTER, C. A.		WELL #: 1		RRCID -> 206843		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 5900					
		PERF.		5520		-		5530					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2016 - P/A 06/27/16													

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

SUNRISE ENTERPRISES		829800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
MOSEY, JEFFREY		WELL #: 1		RRCID -> 141766		COMPL. DATE 11/29/1980		TOTAL DEPTH 5903				
		PERF.		5383		-		5398				
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2	N	-0-			-0-
02	406 N	365	-0-	-41	-0-	365	2	N	-0-			-0-
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2	N	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2	N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2	N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2	N	-0-			-0-
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2	N	-0-			-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2	N	-0-			-0-
12	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LEFTWICK (STRAWN)		52958 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
BARKSDALE, CARL C.		WELL #: 2		RRCID -> 038688		COMPL. DATE 01/14/1966		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4306 - 4522				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
01	1147 N	666	-0-	-481	-0-	664 3	2 9	N	2			43
02	986 N	619	-0-	-367	-0-	616 3	3 9	N	3			46
03	930 N	539	-0-	-391	-0-	537 3	2 9	N	2			48
04	630 N	237	-0-	-393	-0-	236 3	1 9	N	1			49
05	651 N	142	-0-	-509	-0-	142 3		N	-0-			49
06	510 N	114	-0-	-396	-0-	114 3		N	-0-			49
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			49
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		N	-0-			49
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459 3	1 9	N	1			50
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-			50
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305 3	1 9	N	1			51
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			51
TOTAL GAS PROD:		5,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

LELA HILL (CADD 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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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) PATTON EXPLORATION, INC. FRANKLIN, LENORA		53178 500 643730		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
WELL #:		1		RRCID -> 084152		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 5525		PERF. 5270 - 5280				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(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	132	-0-	-209	-0-	132	2		N	-0-			5
02		174 N	113	-0-	-61	-0-	113	2		N	-0-			5
03		186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2		N	-0-			5
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			5
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			5
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			5
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			5
08		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-			5
09		330 N	269	-0-	-61	-0-	269	2		N	-0-			5
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			5
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			5
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		2,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. SHAWVER "D"		817555		RRCID -> 202745		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 5430		PERF. 5182 - 5186					
WELL #:		1		RRCID -> 202745		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 5430		PERF. 5182 - 5186					
01		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	62	1	1108	3	N	46	182	1	90
02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	51	9	1203	3	N	60			150
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	58	1	1103	3	N	23			173
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	66	9	1295	3	N	36			209
05		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	34	1	1295	3	N	60	178	1	91
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	25	9	1230	3	N	51			142
07		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	60	1	1279	3	N	52			194
08		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	40	9	1257	3	N	54	175	1	73
09		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	62	1	1235	3	N	48			121
10		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	53	9	1163	3	N	46			167
11		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	62	1	1139	3	N	41			208
*12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	44	1	1265	3	N	56			264
							45	9							
							58	1							
							62	9							
TOTAL GAS PROD:		15,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		573									

OIL AND GAS DIVISION

LESTER (CONGLOMERATE) ATOKA OPERATING, INC. LOWRANCE UNIT		53369 666 036606		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
		WELL #:	1	RRCID ->	186296	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	4936 - 4968	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	6228	-0-	6228	6228	2		N	-0-		59
02	DLQ	G-10	8584	-0-	8584	14812	2		N	-0-		59
03		24405 X	9593	-0-	-14812	-0-	2	9593	N	-0-		59
04		9188	9188	-0-	-0-	-0-	2	9188	N	-0-		59
05		4650	9043	-0-	4393	4393	2	9043	N	-0-		59
06		9043	8359	-0-	-684	3709	2	8359	N	-0-		59
07		9920	8778	-0-	-1142	2567	2	8778	N	-0-		59
08		9920	8426	-0-	-1494	1073	2	8426	N	-0-		59
09		9208 R	8135	-0-	-1073	-0-	2	8135	N	-0-		59
10		9052 #	8055	-0-	-997	-0-	2	8055	N	-0-		59
11		8490 #	7934	-0-	-556	-0-	2	7934	N	-0-		59
12		8773 #	NO RPT	-0-	-8773	-0-			N	NO RPT		59
TOTAL GAS PROD:		92,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEWTEX (STRAWN) D L OPERATING FREEMAN, ANN		53475 800 196262		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
		WELL #:	3	RRCID ->	158679	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	3293 - 3301	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12	
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	400	N	-0-		79
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	186	N	-0-		79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	138	N	-0-		79
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	3	184	N	-0-		79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	3	52	N	-0-		79
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	3	326	N	-0-		79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		79
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	164	N	-0-		79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
TOTAL GAS PROD:		1,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONG BEND (MARBLE FALLS) WELLS OILFIELD SERVICES, INC. RIBBLE, W. A.		54654 250 907973		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
		WELL #:	5	RRCID ->	166069	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3864 - 3873	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	930	N	738	-0-	-192	-0-	2	738	N	-0-		-0-
02	986	N	630	-0-	-356	-0-	2	630	N	-0-		-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	2	1165	N	-0-		-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	2	924	N	-0-		-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	2	869	N	-0-		-0-
06	1140	N	728	-0-	-412	-0-	2	728	N	-0-		-0-
07	961	N	689	-0-	-272	-0-	2	689	N	-0-		-0-
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	2	861	N	-0-		-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	2	856	N	-0-		-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	2	844	N	-0-		-0-
11	840	N	784	-0-	-56	-0-	2	784	N	-0-		-0-
12	899	N	770	-0-	-129	-0-	2	770	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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

LOST VALLEY (CADDO)		55050 333		ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK									
AMEN OIL LLC		016944													
ROBERTSON-DEATS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 224115	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 4693	PERF. 5183	- 6999							

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-				-0-
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-		14 3			N	-0-				-0-
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-		8 3	90 9		N	82	1			-0-
06	30 X	83	-0-	53	53		30 3	53 9		N	48				48
07	61 X	134	-0-	73	126		61 3	73 9		N	66				114
08	14B2 EXT	100	-0-	100	226		75 3	25 9		N	23				137
09	14B2 EXT	68	-0-	68	294		45 3	23 9		N	21	70	1		88
10	14B2 EXT	58	-0-	58	352		50 3	8 9		N	7				95
11	473 R	121	-0-	-352	-0-		97 3	24 9		N	22				117
12	124 #	82	-0-	-42	-0-		53 3	29 9		N	26	55	1		88
TOTAL GAS PROD:		762		TOTAL CONDENSATE PROD:		295									

CARPENTER-MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 256193	COMPL. DATE 02/02/1999	TOTAL DEPTH 4663	PERF. 4895	- 6151							

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	67	1		10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		77									

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							

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	30				62
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		30									

OIL AND GAS DIVISION

LUCAS (CADD0)		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3379	3379	-0-	-0-	2013	3317 3	62 9	N	56		186
02		3644	3644	-0-	-0-	2013	3586 3	58 9	N	53	153 1	86
03		3609	3609	-0-	-0-	2013	3555 3	54 9	N	49		135
04		3619 X	3619	-0-	-0-	2013	3571 3	48 9	N	44		179
05		1577	1577	-0-	-0-	2013	1555 3	22 9	N	20	124 1	75
06		3093	3093	-0-	-0-	2013	3062 3	31 9	N	28		103
07		1241 X	1241	-0-	-0-	2013	1188 3	53 9	N	48		151
08		1127	1127	-0-	-0-	2013	1093 3	34 9	N	31		182
09		1151	1151	-0-	-0-	2013	1126 3	25 9	N	23	173 1	32
10		1168	1168	-0-	-0-	2013	1129 3	39 9	N	35		67
*11		1092	1092	-0-	-0-	2013	1089 3	3 9	N	3		70
12		1116	NO RPT	-0-	-1116	897			N	NO RPT		70
TOTAL GAS PROD:		24,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		390						

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180)		55528 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
PIP OIL AND GAS INC		665782										
COUNTY FARM		WELL #: 1		RRCID -> 185252		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-
06		90 N	32	-0-	-58	-0-	32 3	N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 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		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-			-0-
*11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LUKE GRACE (4100 CONGL) FIVE K PARTNERSHIP BARNETT-DAVIDSON "C"		55630 500 271317		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG								
WELL #: 1		RRCID -> 087186		COMPL. DATE 04/01/1980	TOTAL DEPTH 4721	PERF. 4156	-	4164						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)/UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-			43
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			43
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			43
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			43
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2		N	-0-			43
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2		N	-0-			43
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2		N	-0-			43
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-			43
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			43
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-			43
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			43
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		2,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARNETT-DAVIDSON "E"		55632 500 271317		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG								
WELL #: 3		RRCID -> 097688		COMPL. DATE 01/07/1982	TOTAL DEPTH 4590	PERF. 4124	-	4136						
01	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	232	N	190	-0-	-42	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			-0-
09	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	2		N	-0-			-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LUKE GRACE, N. (4100) FIVE K PARTNERSHIP BARNETT-DAVIDSON		55632 500 271317		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG								
WELL #: 1		RRCID -> 084334		COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH 4620	PERF. 4136	-	4148						
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
PLUGGED AND ABANDONED		01/18/2013												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE)		55713 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK		
ATLAS BARNETT, LLC		036556								
CHERRYHOMES "M"		WELL #: 1		RRCID -> 101065		COMPL. DATE 09/03/1981		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 5324		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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-

SEWELL		WELL #: 2		RRCID -> 206839		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356		
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	59 1	31
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		31

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	1271 N	1154	-0-	-117 B	-0-	1154 2	N	-0-		72
02	1334 N	1129	-0-	-205 B	-0-	1129 2	N	-0-		72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 2	N	-0-		72
04	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633 2	N	-0-		72
05	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1581 2	N	82	90 9	154
06	1500 N	1427	-0-	-73 B	-0-	1366 2	N	55	61 9	209
07	1674 N	1460	-0-	-214 B	-0-	1460 2	N	-0-		209
08	1674 N	1454	-0-	-220 B	-0-	1450 2	N	4	4 9	46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1440 N	1390	-0-	-50 B	-0-	1390 2	N	-0-		46
10	1457 N	1302	-0-	-155 B	-0-	1302 2	N	-0-		46
11	1410 N	1326	-0-	-84 B	-0-	1326 2	N	-0-		46
12	1426 N	1322	-0-	-104 B	-0-	1267 2	N	50	55 9	96

TOTAL GAS PROD: 16,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

OIL AND GAS DIVISION

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		55713 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK		
BUCK PRODUCTION CO.				105557								
SHOWN, JOE P.				WELL #: 3		RRCID -> 147986		COMPL. DATE		N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	991 N	991	-0-	-0-	B	-0-	991 2		N	-0-		55
02	742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	742 2		N	-0-		55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	747 2		N	-0-		55
04	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	856 2		N	-0-		55
05	893 N	893	-0-	-0-	B	-0-	893 2		N	-0-		55
06	811 N	811	-0-	-0-	B	-0-	811 2		N	-0-		55
07	784 N	784	-0-	-0-	B	-0-	784 2		N	-0-		55
08	773 N	773	-0-	-0-	B	-0-	773 2		N	-0-		55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	783 N	783	-0-	-0-	B	-0-	783 2		N	-0-		55
10	783 N	783	-0-	-0-	B	-0-	783 2		N	-0-		55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		55
TOTAL GAS PROD:		8,163				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645								
PRICE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 021503		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 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-		

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
CHERRYHOMES, T. H.				WELL #: 1		RRCID -> 080685		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995		
01	1106 N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1097 2	9 9	N	8		106
02	1073 N	1041	-0-	-32	B	-0-	1028 2	13 9	N	12		118
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1171 N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1157 2	14 9	N	13		131
04	1131 N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1123 2	8 9	N	7		138
05	1180 N	1180	-0-	-0-	B	-0-	1176 2	4 9	N	4		142
06	1140 N	1122	-0-	-18	B	-0-	1119 2	3 9	N	3		145
07	1178 N	1146	-0-	-32	B	-0-	1140 2	6 9	N	5		150
08	1178 N	1104	-0-	-74	B	-0-	1098 2	6 9	N	5		155
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1182 N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1180 2	2 9	N	2		157
10	1205 N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1202 2	3 9	N	3		160
11	1158 N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1150 2	8 9	N	7		167
12	1209 N	1184	-0-	-25	B	-0-	1173 2	11 9	N	10		177
TOTAL GAS PROD:		13,730				TOTAL CONDENSATE PROD:				79		

OIL AND GAS DIVISION

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 ATLAS BARNETT, LLC 036556
 WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080479 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05		T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

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

STOVALL OPERATING CO. 824339
 WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	424	2	96	9	N	87	181	1				2
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	340	2	19	9	N	17						19
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-						19
04	510 N	427	-0-	-83	-0-	425	2	2	9	N	2						21
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-						21
06	420 N	346	-0-	-74	-0-	345	2	1	9	N	1						22
07	434 N	301	-0-	-133	-0-	300	2	1	9	N	1						23
08	403 N	373	-0-	-30	-0-	372	2	1	9	N	1						24
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	392	2	6	9	N	5						29
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	343	2	3	9	N	3						32
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	N	2						34
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	2						36

TOTAL GAS PROD: 4,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 BFT OPERATING, L.L.C. 068493
 FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-						-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-						-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-						-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-						-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-						-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-						-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-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: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LYTLE (CONGLOMERATE) QUEST PETROLEUM COMPANY STEPHENS		56040 666 684629		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK								
WELL #:		1		RRCID -> 043787		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		310 #	263	-0-	-47	-0-	119 1	144 2		N	-0-					-0-
02		290 #	173	-0-	-117	-0-	57 1	116 2		N	-0-					-0-
03		310 #	131	-0-	-179	-0-	131 2			N	-0-					-0-
04		300 #	183	-0-	-117	-0-	57 1	126 2		N	-0-					-0-
05		279 #	126	-0-	-153	-0-	126 2			N	-0-					-0-
06		240 #	214	-0-	-26	-0-	81 1	133 2		N	-0-					-0-
07		235 R	235	-0-	-0-	-0-	96 1	139 2		N	-0-					-0-
08		186 #	136	-0-	-50	-0-	136 2			N	-0-					-0-
09		225 R	225	-0-	-0-	-0-	96 1	129 2		N	-0-					-0-
10		248 #	96	-0-	-152	-0-	96 2			N	-0-					-0-
11		240 #	87	-0-	-153	-0-	87 2			N	-0-					-0-
12		248 #	72	-0-	-176	-0-	72 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MP (STRAWN) MARTIN PETROLEUM CORP. HALSELL		56276 500 530880		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
WELL #:		1		RRCID -> 112431		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654								
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2			N	-0-					43
02		319 N	228	-0-	-91	-0-	228 2			N	-0-					43
03		310 N	185	-0-	-125	-0-	185 2			N	-0-					43
04		210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2			N	-0-					43
05		248 N	150	-0-	-98	-0-	150 2			N	-0-					43
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-					43
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			N	-0-					43
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			N	-0-					43
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2			N	-0-					43
10		310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2			N	-0-					43
11		330 N	288	-0-	-42	-0-	288 2			N	-0-					43
*12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-					43
TOTAL GAS PROD:		3,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NALL OIL & GAS TRI-STATE		599295		RRCID -> 115866		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634								
WELL #:		1		RRCID -> 115866		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634								
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-					26
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-					26
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-					26
04		60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2			N	-0-					26
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					26
06		60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2			N	-0-					26
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-					26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-					26
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-					26
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-					26
*12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:		486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MP (STRAWN)		//CONT.//		56276 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK					
NALL OIL & GAS		//CONT.//		599295				TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3602 -	3634	
TRI-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	116576	COMPL. DATE	05/07/1985					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33	
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33	
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33	
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33	
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33	
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33	
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33	
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33	
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33	
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33	
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33	
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

M P S (CADDO CONGL.)		56322 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MONTAGUE						
SABRE OIL & DRLG. COMPANY		742260					TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
CLARK, HINDS, -B-		WELL #:		1	RRCID ->	021505	COMPL. DATE	01/12/1984					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16													
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MABRY (MARBLE FALLS)		56385 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: YOUNG						
BEREN CORPORATION		066750					TOTAL DEPTH	4324	PERF.	4099 -	4293		
GILMORE-MABRY		WELL #:		1	RRCID ->	277203	COMPL. DATE	12/15/1974					
01	3100	N	128	-0-	-2972	206	126	2	2	9	N	2	49
02	324	N	118	-0-	-206		117	2	1	9	N	1	50
03	124	N	92	-0-	-32		92	2			N	-0-	50
04	120	N	16	-0-	-104		16	2			N	-0-	50
05	203	N	203	-0-	-0-		203	2			N	-0-	50
06	155	N	155	-0-	-0-		155	2			N	-0-	50
07	75	N	75	-0-	-0-		75	2			N	-0-	50
08	155	N	56	-0-	-99		54	2	2	9	N	2	52
09	150	N	35	-0-	-115		35	2			N	-0-	52
10	62	N	28	-0-	-34		28	2			N	-0-	52
11	60	N	30	-0-	-30		30	2			N	-0-	52
12	31	N	6	-0-	-25		6	2			N	-0-	52
TOTAL GAS PROD:			942	TOTAL CONDENSATE PROD:				5					

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC CRAFT		57478 333 430368		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881													
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	N	3		43
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	362	2	3	9	N	3		46
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-	40 1	6
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	N	6		12
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11	9	N	10		22
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	N	5		27
07	403 N	311	-0-	-92	-0-	309	2	2	9	N	2		29
08	465 N	309	-0-	-156	-0-	306	2	3	9	N	3		32
09	390 N	284	-0-	-106	-0-	280	2	4	9	N	4		36
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	395	2	4	9	N	4	37 1	3
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	N	5		8
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5		13

TOTAL GAS PROD:		4,386				TOTAL CONDENSATE PROD:				50			

CHERRYHOMES, ROY "E"		WELL #: 15		RRCID -> 172639		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5811 - 5821			
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	109	1	447	2	N	26		49
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	29	9	35	1	N	-0-		49
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	N	15		64
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	17	9	50	1	N	11		75
05	558 N	515	-0-	-43	-0-	12	9	109	1	N	-0-		75
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	77	1	325	2	N	7		82
07	620 N	282	-0-	-338	-0-	8	9	50	1	N	17		99
08	527 N	316	-0-	-211	-0-	19	9	65	1	N	-0-		99
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	109	1	289	2	N	5		104
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	6	9	109	1	N	-0-	86 1	18
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	109	1	388	2	N	-0-		18
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	115	1	515	2	N	-0-		18

TOTAL GAS PROD:		5,640				TOTAL CONDENSATE PROD:				81			

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			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	124 1	1278 2	N	13		125
						14 9					
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	112 1	1213 2	N	15		140
						17 9					
03	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	124 1	1229 2	N	5		145
						6 9					
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	120 1	1263 2	N	9		154
						10 9					
05	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	124 1	1260 2	N	-0-	120 1	34
06	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	120 1	1128 2	N	-0-		34
07	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	130 1	1147 2	N	5		39
						6 9					
08	1395 N	1215	-0-	-180	-0-	124 1	1090 2	N	1		40
						1 9					
09	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	115 1	1061 2	N	1		41
						1 9					
10	1271 N	1129	-0-	-142	-0-	100 1	1029 2	N	-0-		41
11	1170 N	1010	-0-	-160	-0-	85 1	925 2	N	-0-		41
12	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	124 1	1020 2	N	-0-		41
TOTAL GAS PROD:		15,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		49					

CRAFT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 185859		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470			
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-	162 1	86
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1257 2	4 9	N	4		90
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1310 2	20 9	N	18		108
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1288 2	6 9	N	5		113
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1320 2	26 9	N	24	63 1	73
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1223 2	15 9	N	14		87
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1202 2	8 9	N	7		94
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1110 2	1 9	N	1		95
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-		95
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	718 2	9 9	N	8	81 1	22
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-		22
*12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1093 2	11 9	N	10		32
TOTAL GAS PROD:		13,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		91					

CHERRYHOMES, ROY D.		WELL #: 12		RRCID -> 187899		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792			
01	868 N	281	-0-	-587	-0-	281 2		N	-0-		34
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		34
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	521 2	6 9	N	5		39
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	387 2	8 9	N	7		46
05	403 N	71	-0-	-332	-0-	63 2	8 9	N	7		53
06	510 N	34	-0-	-476	-0-	26 2	8 9	N	7		60
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	660 2	9 9	N	8		68
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	291 2	13 9	N	12		80
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	126 2	8 9	N	7		87
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	772 2	6 9	N	5		92
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-		92
*12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:		4,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		58					

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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-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					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-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					
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	4	1	197	2	N	-0-				-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	N	-0-				-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	201	2	N	-0-				-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	N	-0-				-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	N	-0-				-0-
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	4	1	151	2	N	-0-				-0-
07	403 N	121	-0-	-282	-0-	4	1	117	2	N	-0-				-0-
08	279 N	17	-0-	-262	-0-	4	1	13	2	N	-0-				-0-
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	20	1	102	2	N	-0-				-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	2	N	-0-				-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	2	N	-0-				-0-
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	45	1	408	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,648				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC CHERRYHOMES, ROY "D"		//CONT.// //CONT.//	57478 333 430368	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9 T		RRCID -> 190751	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 5808	PERF. 569	-	5699							
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	2	N	-0-					132
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	N	-0-					132
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	21	1	64	2	N	5					137
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	63	1	274	2	N	10					147
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	65	1	253	2	N	-0-					147
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	65	1	221	2	N	-0-					147
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	50	1	189	2	N	-0-					147
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	2	N	-0-					147
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	2	N	-0-					147
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	65	1	233	2	N	-0-					147
11	300 N	245	-0-	-55	-0-	63	1	176	2	N	5					152
12	310 N	188	-0-	-122	-0-	50	1	138	2	N	-0-	115	1			37
TOTAL GAS PROD:		3,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		20										

CHERRYHOMES, ROY "D"		WELL #: 11	RRCID -> 190755	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 5870	PERF. 5288	-	5448								
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	124	1	425	2	N	4					66
02	435 N	326	-0-	-109	-0-	112	1	214	2	N	-0-					66
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	124	1	437	2	N	-0-					66
04	540 N	420	-0-	-120	-0-	120	1	300	2	N	-0-					66
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	120	1	296	2	N	-0-					66
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	124	1	376	2	N	-0-					66
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	135	1	515	2	N	-0-					66
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	85	1	411	2	N	-0-					66
09	510 N	380	-0-	-130	-0-	60	1	320	2	N	-0-					66
10	651 N	395	-0-	-256	-0-	65	1	330	2	N	-0-					66
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	124	1	852	2	N	-0-					66
*12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	65	1	490	2	N	-0-					66
TOTAL GAS PROD:		6,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 15	RRCID -> 195253	COMPL. DATE 03/15/1982	TOTAL DEPTH 5865	PERF. 5766	-	5777								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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				
TREE OPERATING, LLC				867559							
LONG, R. W. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 072298	COMPL. DATE 07/08/1977	TOTAL DEPTH 6614	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-				

LONG, ROY ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 169443	COMPL. DATE 03/29/1978	TOTAL DEPTH 5895	PERF. 5533 -	5670		
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	68
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	68
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	68
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-	68
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	68
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	68
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	68
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
TOTAL GAS PROD:			1,010	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		
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-	-0-
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3	N	-0-	-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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:			1,571	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARINA-MAG (CONGLOMERATE GAS)		//CONT.//		57478 334	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
CHERRYHOMES, ROY "C"		WELL #:		5 C	RRCID ->	042524	COMPL. DATE	07/24/1967	TOTAL DEPTH	5879	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-	-0-	
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	N	-0-	-0-	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-	-0-	
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-	-0-	
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-	-0-	
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	2	N	-0-	-0-	
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-	-0-	
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-	-0-	
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-	-0-	
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-	-0-	
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	6	1	93	2	N	-0-	-0-	
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DURHAM, W. J. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	073480	COMPL. DATE	09/23/1977	TOTAL DEPTH	5794	PERF. N/A
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-	23
02	174 N	161	-0-	-13	-0-	161	2		N	-0-	23
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-	23
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-	23
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-	23
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-	23
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-	23
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-	23
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2		N	-0-	23
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-	23
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-	23
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-	23
TOTAL GAS PROD:		2,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHERRYHOMES, T. H.		WELL #:		3	RRCID ->	074095	COMPL. DATE	09/30/1977	TOTAL DEPTH	5432	PERF. 5242 - 5300
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	357 X	-0-	-0-	-357	-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-					

MARINA-MAG (CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368													
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	109	1	359	2	N	-0-		32
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	98	1	416	2	N	9		41
						10	9						
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	109	1	350	2	N	10		51
						11	9						
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	105	1	461	2	N	15		66
						17	9						
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	109	1	423	2	N	10	1 8	75
						11	9						
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	100	1	367	2	N	10		85
						11	9						
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	70	1	202	2	N	131	178 1	38
						144	9						
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	90	1	377	2	N	10		48
						11	9						
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	80	1	363	2	N	60		108
						66	9						
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	70	1	346	2	N	20	86 1	42
						22	9						
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	95	1	443	2	N	20		62
						22	9						
12	465 N	302	-0-	-163	-0-	45	1	255	2	N	2		64
						2	9						

TOTAL GAS PROD: 5,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A													
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	-0-		-0-
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	21	1	64	2	Y	-0-		-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	63	1	274	2	Y	-0-		-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	65	1	253	2	Y	-0-		-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	65	1	221	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	239	-0-	239	239	50	1	189	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	514	-0-	514	753	65	1	449	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	514	-0-	514	1267	65	1	449	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	298	-0-	298	1565	65	1	233	2	Y	-0-		-0-
11	1804 N	239	-0-	-1565	-0-	63	1	176	2	Y	-0-		-0-
12	527 N	188	-0-	-339	-0-	50	1	138	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MARINA-MAG (CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-				-0-	
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	-0-				-0-	
03		124 N	85	-0-	-39	-0-	21	1	64	2	Y	-0-				-0-	
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	63	1	274	2	Y	-0-				-0-	
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	65	1	253	2	Y	-0-				-0-	
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	65	1	221	2	Y	-0-				-0-	
07	DLQ	G-10	239	-0-	239	239	50	1	189	2	Y	-0-				-0-	
08	DLQ	G-10	514	-0-	514	753	65	1	449	2	Y	-0-				-0-	
09	DLQ	G-10	514	-0-	514	1267	65	1	449	2	Y	-0-				-0-	
10	DLQ	G-10	298	-0-	298	1565	65	1	233	2	Y	-0-				-0-	
11		1804 N	239	-0-	-1565	-0-	63	1	176	2	Y	-0-				-0-	
12		527 N	188	-0-	-339	-0-	50	1	138	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,289													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

01		868 N	281	-0-	-587	-0-	281	2			N	-0-				146	
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				146	
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				146	
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				146	
05		403 N	63	-0-	-340	-0-	63	2			N	-0-				146	
06		510 N	26	-0-	-484	-0-	26	2			N	-0-				146	
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				146	
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				146	
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				146	
10		651 N	264	-0-	-387	-0-	264	2			N	-0-				146	
11		270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-				146	
*12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				146	
TOTAL GAS PROD:			3,374													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 "F"		WELL #:		3 C	RRCID -> 076366	COMPL. DATE	02/01/1978	TOTAL DEPTH	5765	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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			
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	124 1	769 2	N	7			106	
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	112 1	797 2	N	9			115	
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	124 1	744 2	N	-0-	100	1	15	
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	120 1	873 2	N	14			29	
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	124 1	1016 2	N	26			55	
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	124 1	875 2	N	11			66	
07	1054 N	787	-0-	-267	-0-	100 1	680 2	N	6			72	
08	1178 N	783	-0-	-395	-0-	100 1	674 2	N	8			80	
09	1020 N	711	-0-	-309	-0-	85 1	617 2	N	8			88	
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	124 1	868 2	N	11	92	1	7	
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	124 1	941 2	N	15			22	
*12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	105 1	673 2	N	10			32	
TOTAL GAS PROD:			11,032	TOTAL CONDENSATE PROD:					125				

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #:		8	RRCID -> 080769	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 5729 - 5735			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS)		//CONT.//		57478 334	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368												
CHERRYHOMES, ROY		WELL #:		9 C	RRCID ->	082242	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	5808	PERF.	5261 - 5381				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-	-0-	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-	-0-	
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	12	1	64	2	N	-0-	-0-	
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	63	1	274	2	N	-0-	-0-	
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	65	1	253	2	N	-0-	-0-	
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	37	1	221	2	N	-0-	-0-	
07	341 N	239	-0-	-102	-0-	50	1	189	2	N	-0-	-0-	
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	2	N	-0-	-0-	
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	2	N	-0-	-0-	
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	37	1	233	2	N	-0-	-0-	
11	510 N	239	-0-	-271	-0-	63	1	176	2	N	-0-	-0-	
12	527 N	188	-0-	-339	-0-	50	1	138	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,215						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CHERRYHOLMES ROY "G"		WELL #:		1 C	RRCID ->	091370	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5245 - 5282	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS)		//CONT.//		57478 334	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #:		12	RRCID ->	095015	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL DEPTH	6726	PERF.	5554 - 5608
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	4 1	197 2	Y	6			74
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	7 9						74
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	4 1	214 2	Y	-0-			74
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	4 1	201 2	Y	-0-			74
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14 1	362 2	Y	-0-			74
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	4 1	266 2	Y	-0-			74
07	DLQ G-10	121	-0-	121	-0-	4 1	151 2	Y	-0-			74
08	DLQ G-10	17	-0-	17	-0-	4 1	117 2	Y	-0-			74
09	DLQ G-10	123	-0-	123	-0-	4 1	13 2	Y	-0-			74
10	DLQ G-10	98	-0-	98	-0-	20 1	103 2	Y	-0-			74
11	771 N	412	-0-	-359	-0-	4 1	94 2	Y	-0-			74
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	35 1	377 2	Y	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		2,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

DAVIS, TOM		WELL #:		5	RRCID ->	099804	COMPL. DATE	03/27/1979	TOTAL DEPTH	5772	PERF.	5551 - 5571
01	3007 R	3007	-0-	-0-	-0-	2990 2	17 9	N	15			170
02	3277 #	2357	-0-	-920	-0-	2333 2	24 9	N	22			192
03	3503 #	3271	-0-	-232	-0-	3240 2	31 9	N	28			220
04	3390 #	2910	-0-	-480	-0-	2896 2	14 9	N	13	190	1	43
05	3193 #	2582	-0-	-611	-0-	2565 2	17 9	N	15			58
06	3180 #	2015	-0-	-1165	-0-	2005 2	10 9	N	9			67
07	DLQ G-10	3136	-0-	3136	-0-	3111 2	25 9	N	23			90
08	DLQ G-10	3043	-0-	3043	-0-	6179	3013 2	N	27			117
09	DLQ G-10	2907	-0-	2907	-0-	9086	2887 2	N	18			135
10	DLQ G-10	2828	-0-	2828	-0-	11914	2785 2	N	39			174
11	7250	2767	-0-	-4483	-0-	7431	2750 2	N	15			189
*12	7750	2821	-0-	-4929	-0-	2502	2801 2	N	18	179	1	28
TOTAL GAS PROD:		33,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		242						

CRAFT		WELL #:		2 C	RRCID ->	101051	COMPL. DATE	11/13/1968	TOTAL DEPTH	6085	PERF.	5749 - 5876
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280 2	2 9	N	2			27
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290 2	2 9	N	2			29
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-	25	1	4
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	317 2	3 9	N	3			7
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	369 2	8 9	N	7			14
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	318 2	3 9	N	3			17
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247 2	1 9	N	1			18
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245 2	1 9	N	1			19
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224 2	2 9	N	2			21
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	316 2	6 9	N	5	24	1	2
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	342 2	7 9	N	6			8
*12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	245 2	3 9	N	3			11
TOTAL GAS PROD:		3,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

OIL AND GAS DIVISION

MARKLEY, S. (MARBLE FALLS) BAY ROCK OPERATING COMPANY GAMESON		57613 500 057860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: YOUNG								
WELL #:		6		RRCID -> 279345		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7750	1810	-0-	-5940	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
02	7250	2515	-0-	-4735	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
03	7750	2205	-0-	-5545	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
04	7500	1987	-0-	-5513	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05	1939 R	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
06	2130 #	1939	-0-	-191	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
07	2201 #	1643	-0-	-558	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
08	2201 #	1448	-0-	-753	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	1980 #	1402	-0-	-578	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
10	0	2255	-0-	2255 B	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	1743	-0-	333 B	-0-	2588	1743	2		N	-0-					-0-
12	0 N	1915	-0-	1915 B	-0-	4503	1915	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWN, EDMOND PRIDEAUX		099643		RRCID -> 102570		COMPL. DATE 06/22/1982		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806								
WELL #:		3		RRCID -> 102570		COMPL. DATE 06/22/1982		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

XSTAR RESOURCES LLC PRIDEAUX		945934		RRCID -> 101696		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798								
WELL #:		2		RRCID -> 101696		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			58
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			58
03		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			58
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			58
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			58
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			58
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			58
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			58
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			58
10		33 R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3			61
11		36 R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5			66
*12		34 R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4			70
TOTAL GAS PROD:			373				TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

DAVIS "D"			WELL #: 2		RRCID -> 172737		COMPL. DATE 02/19/1970		TOTAL DEPTH 4930		PERF. 4851 - 4882				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
02		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
03		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
05		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
10		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MARYETTA (ATOKA 5360)		58043 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
GUNTER, ZOY		WELL #: 2		RRCID -> 151499		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 5670		PERF. 5260 - 5416		
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	854 N	854	-0-	-0-	-0-	42 1	812 3	Y	-0-			-0-
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	36 1	761 3	Y	-0-			-0-
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	42 1	812 3	Y	3			3
						3 9						
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	40 1	785 3	Y	-0-			3
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	41 1	818 3	Y	-0-			3
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	39 1	759 3	Y	-0-			3
07	837 N	825	-0-	-12	-0-	42 1	783 3	Y	-0-			3
08	837 N	692	-0-	-145	-0-	36 1	656 3	Y	-0-			3
09	810 N	779	-0-	-31	-0-	40 1	739 3	Y	-0-			3
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	5 1	821 3	Y	-0-			3
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	5 1	802 3	Y	-0-			3
*12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	5 1	828 3	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		9,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

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		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	SHUT IN	-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-						

OIL AND GAS DIVISION

MARYETTA, SE. (CONGL) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. CHOWNING, MARY E. "A"		58050 500 216378		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	63 1	1162 3	Y	38		108
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	42 9	881 3	Y	3	96 1	15
03	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	3 9	952 3	Y	34	5 1	44
04	1230 N	1131	-0-	-99	-0-	55 1	1049 3	Y	22		66
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	37 9	950 3	Y	19		85
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	58 1	982 3	Y	7		92
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	24 9	1024 3	Y	-0-		92
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	52 1	1112 3	Y	4		96
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	21 9	1077 3	Y	7	74 1	29
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	55 1	1216 3	Y	28	4 1	53
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	8 9	1378 3	Y	31		84
*12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	9 1	1276 3	Y	35		119
						34 9					
						8 1					
						39 9					

TOTAL GAS PROD: 13,848

TOTAL CONDENSATE PROD: 228

LYON OPERATING COMPANY INC. (III) WHITAKER		517060		RRCID -> 143974		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 5871		PERF. 5748 - 5756	
WELL #: 1		RRCID -> 143974		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 5871		PERF. 5748 - 5756			
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	339 3	1 9	N	1		28
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		28
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372 3	1 9	N	1		29
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352 3	2 9	N	2		31
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	337 3	7 9	N	6		37
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	369 3	2 9	N	2		39
07	372 N	305	-0-	-67	-0-	302 3	3 9	N	3		42
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	295 3	3 9	N	3		45
09	360 N	294	-0-	-66	-0-	293 3	1 9	N	1		46
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	356 3	3 9	N	3		49
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	353 3	3 9	N	3		52
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	396 3	4 9	N	4		56

TOTAL GAS PROD: 4,135

TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OWL CREEK OPERATING CO., INC. WILLIAMS, GLADYS UNIT		629889		RRCID -> 124534		COMPL. DATE 05/18/1987		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5042 - 5052	
WELL #: 2		RRCID -> 124534		COMPL. DATE 05/18/1987		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5042 - 5052			
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	6 1	321 2	N	-0-		5
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	7 1	423 2	N	-0-		5
03	620 N	423	-0-	-197	-0-	7 1	416 2	N	-0-		5
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	5 1	422 2	N	-0-		5
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	13 1	475 2	N	-0-		5
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	5 1	500 2	N	-0-		5
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	9 1	703 2	N	-0-		5
08	496 N	252	-0-	-244	-0-	3 1	249 2	N	-0-		5
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	4 1	557 2	N	-0-		5
10	713 N	512	-0-	-201	-0-	2 1	510 2	N	-0-		5
*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	5 1	440 2	N	-0-		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

TOTAL GAS PROD: 5,082

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			10
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	46	1	95	2	N	-0-			10
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			10
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	32	1	72	2	N	-0-			10
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-			10
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	72	1	116	2	N	-0-			10
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	53	1	77	2	N	-0-			10
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-			10
09	180 N	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-			10
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			10
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			10
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		1,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHAMBERS ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 200531	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	5447	PERF. 5096 - 5101				
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	53	1	65	2	N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	24	1	48	2	N	-0-			-0-
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-			-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	27	1	61	2	N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	40	1	65	2	N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	44	1	64	2	N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	45	1	62	2	N	-0-			-0-
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	30	1	29	2	N	-0-			-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			-0-
12	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		WELL #:		1	RRCID -> 110574	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	5865	PERF. 5628 - 5638		
WHITAKER, E. B.														
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MATLOCK PRICE, W. N. BEGGS, W. A.		58301 001 676920	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2016 - P/A 08/23/2016											
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

XSTAR RESOURCES LLC BEGGS, W. A. ET AL		945934	WELL #: 2		RRCID -> 270450	COMPL. DATE 05/14/1985	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5160 - 5180			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MATZINGER (CADDO) GO OIL CORP. STEVENS		58373 500 311420	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WISE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60	
07	0 N	-0-	-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-				

OIL AND GAS DIVISION

MCCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN)		59009 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG				
J B J OIL PROPERTIES, INC.		427487										
MCCCLUSKEY, ED		WELL #: 2		RRCID -> 105646		COMPL. DATE 05/28/1983		TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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				
REPUBLIC ENERGY INC.		702645										
MCCONNELL		WELL #: 2A		RRCID -> 222716		COMPL. DATE 06/23/1986		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3	N	-0-			-0-
02		261 N	233	-0-	-28	-0-	233 3	N	-0-			-0-
03		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	N	-0-			-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-			-0-
05		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-			-0-
06		270 N	247	-0-	-23	-0-	247 3	N	-0-			-0-
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3	N	-0-			-0-
08		248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3	N	-0-			-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-			-0-
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-			-0-
*11		240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3	N	-0-			-0-
*12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,985				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-			35
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-			35
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-			35
04		240 N	211	-0-	-29	-0-	211 3	N	-0-			35
05		248 N	207	-0-	-41	-0-	207 3	N	-0-			35
06		240 N	159	-0-	-81	-0-	159 3	N	-0-			35
07		217 N	151	-0-	-66	-0-	151 3	N	-0-			35
08		217 N	150	-0-	-67	-0-	150 3	N	-0-			35
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			35
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			35
11		150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3	N	-0-			35
12		186 N	53	-0-	-133	-0-	53 3	N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		2,160				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCCUTCHIN (ELLENBURGER)		//CONT.//		59241 150	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE					
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		911808									
MCDONALD		WELL #:		2	RRCID ->	270456	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	6972 - 6981	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	210 3	3 9	N	3			93
02		203 N	186	-0-	-17	-0-	182 3	4 9	N	4			97
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	191 3	2 9	N	2			99
04		210 N	188	-0-	-22	-0-	185 3	3 9	N	3			102
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	186 3	2 9	N	2			104
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	194 3	2 9	N	2			106
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	197 3	3 9	N	3			109
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	196 3	4 9	N	4			113
09		210 N	178	-0-	-32	-0-	178 3		N	-0-			113
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	189 3	1 9	N	1			114
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	179 3	2 9	N	2			116
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	177 3	9 9	N	8			124
TOTAL GAS PROD:				2,299			TOTAL CONDENSATE PROD:						34

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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629		EXEMPT		CNTY: WISE					
JONES, MELTON		WELL #:		2 U	RRCID ->	118998	COMPL. DATE	11/15/1985	TOTAL DEPTH	4882	PERF.	4640 - 4656	
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				9			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEANDER, SOUTH (CONGL.)		60120 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 4		RRCID -> 146342		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 5406 - 5505		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2419	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			Y	-0-			-0-
02	2471	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-			-0-
03	2402	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-			-0-
04	1800	1081	-0-	-719	-0-	1081	3			Y	-0-			-0-
05	1860	1121	-0-	-739	-0-	1121	3			Y	-0-			-0-
06	1800	1458	-0-	-342	-0-	1458	3			Y	-0-			-0-
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-			-0-
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-			-0-
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-			-0-
10	1643 N	1224	-0-	-419	-0-	1224	3			Y	-0-			-0-
11	1650 N	1155	-0-	-495	-0-	1155	3			Y	-0-			-0-
12	1705 N	866	-0-	-839	-0-	866	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEANDER, WEST (BEND CONGL.)		60123 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 2 L		RRCID -> 031998		COMPL. DATE 11/10/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5784 - 5787		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-			-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-			-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-			-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-			-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-			-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-			-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-			-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-			-0-
*12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TIPTON "A"		60123 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
OSIKA		108799		WELL #: 1 L		RRCID -> 032665		COMPL. DATE 01/28/1964		TOTAL DEPTH 5828		PERF. 5782 - 5803		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-			-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
04	570 N	514	-0-	-56	-0-	514	2			N	-0-			-0-
05	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-			-0-
06	600 N	492	-0-	-108	-0-	492	2			N	-0-			-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MEANDER, WEST (BEND CONGL.)		//CONT.//		60123 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1697	N	1697	-0-	-0-	1697	2			-0-
02	1595	N	1591	-0-	-4	1591	2			-0-
03	1705	N	1668	-0-	-37	1668	2			-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	1843	2			-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	1836	2			-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	1831	2			-0-
07	1891	N	1774	-0-	-117	1774	2			-0-
08	1829	N	1719	-0-	-110	1719	2			-0-
09	1830	N	-0-	-0-	-1830			1443	1443 1	-0-
10	1767	N	1690	-0-	-77	1690	2			-0-
11	1650	N	1582	-0-	-68	1582	2			-0-
*12	1652	N	1652	-0-	-0-	1652	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,443				

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
MOSEER, EUGENE		WELL #:		1	RRCID -> 224169	COMPL. DATE 08/08/1960	TOTAL DEPTH 5859	PERF. 5712	- 5794	
01	620	N	606	-0-	-14	605	3	1 9	Y	28
02	580	N	566	-0-	-14	562	3	4 9	Y	32
03	620	N	591	-0-	-29	588	3	3 9	Y	35
04	600	N	570	-0-	-30	568	3	2 9	Y	37
05	620	N	595	-0-	-25	594	3	1 9	Y	38
06	572	N	572	-0-	-0-	570	3	2 9	Y	40
07	589	N	440	-0-	-149	439	3	1 9	Y	41
08	589	N	414	-0-	-175	414	3		Y	41
09	593	N	593	-0-	-0-	593	3		Y	41
10	576	N	576	-0-	-0-	574	3	2 9	Y	43
11	570	N	570	-0-	-0-	567	3	3 9	Y	46
12	589	N	532	-0-	-57	532	3		Y	46
TOTAL GAS PROD:		6,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		19				

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368						
DAVIS, T. E.		WELL #:		3	RRCID -> 021512	COMPL. DATE 07/21/1955	TOTAL DEPTH 5875	PERF. 4802	- 4818	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	52
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.)		60123 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
WARDEN, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 172957		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 5912		PERF. 5544 - 5828				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	93 1	280 3	Y			22			67
						24 9								
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	87 1	259 3	Y			5	55 1		17
						6 9								
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	93 1	275 3	Y			12	3 1		26
						13 9								
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	90 1	267 3	Y			11			37
						12 9								
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	93 1	277 3	Y			22			59
						24 9								
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	90 1	263 3	Y			10			69
						11 9								
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	93 1	275 3	Y			17			86
						19 9								
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	93 1	272 3	Y			11			97
						12 9								
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	90 1	265 3	Y			-0-	74 1		23
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	93 1	265 3	Y			21	4 1		40
						23 9								
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	90 1	247 3	Y			17			57
						19 9								
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	93 1	253 3	Y			14			71
						15 9								
TOTAL GAS PROD:		4,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		162								

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2				N	-0-			132
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2				N	-0-			132
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2				N	-0-			132
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2				N	-0-			132
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2				N	-0-			132
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2				N	-0-			132
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2				N	-0-			132
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2				N	-0-			132
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2				N	-0-			132
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2				N	-0-			132
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2				N	-0-			132
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
TOTAL GAS PROD:		1,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MERRF (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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-					120
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-					120
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-					120
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2			N	-0-					120
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-					120
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			N	-0-					120
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-					120
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2			N	-0-					120
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
TOTAL GAS PROD:		1,776				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIGL (5150)		61285 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
ATLAS BARNETT, LLC		036556														
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085603		COMPL. DATE 04/23/1979		TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-								

MCCONNELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089762		COMPL. DATE 03/07/1980		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-								

OIL AND GAS DIVISION

MIGL (5150)		//CONT.//		61285 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK						
MYERS, A. J. CRAFT				597440										
		WELL #:		1	RRCID ->	126840	COMPL. DATE	01/22/1988	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	5066 - 5140		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			100
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			100
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			100
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			100
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			100
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			100
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			100
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			100
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			100
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			100
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		2,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILES-JACKSON (CADD)				61384 284	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. ROBINSON, I. L.				850964										
		WELL #:		1	RRCID ->	043271	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	5394 - 5274		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* 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		87 N	78	-0-	-9	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINERAL CREEK, WEST (12200)				61835 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAYSON						
ARROW ROCK ENERGY, LLC PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT				033290										
		WELL #:		1	RRCID ->	087284	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	16680	PERF.	12198 - 12258		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8432	7971	-0-	-461	3229	7934	3	37	9	N	34		120
02		7888	7447	-0-	-441	2788	7416	3	31	9	N	28		148
03		8432	7585	-0-	-847	1941	7542	3	43	9	N	39		187
04		7950 #	5116	-0-	-2834	-0-	5080	3	36	9	N	33		220
05		7967 #	4996	-0-	-2971	-0-	4996	3			N	-0-		220
06		7710 #	4813	-0-	-2897	-0-	4813	3			N	-0-		220
07		7967 #	4768	-0-	-3199	-0-	4768	3			N	-0-		220
08		7595 #	4560	-0-	-3035	-0-	4560	3			N	-0-		220
09		5130 #	4252	-0-	-878	-0-	4222	3	30	9	N	27	201 1	46
10		4991 #	3988	-0-	-1003	-0-	3988	3			N	-0-		46
11		4800 #	3952	-0-	-848	-0-	3948	3	4	9	N	4		50
12		4774 #	4126	-0-	-648	-0-	4126	3			N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		63,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		165								

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL CREEK, WEST (VIOLA)		61835 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAYSON						
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC		073342												
KRIS		WELL #: 1		RRCID -> 227196		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	278	-0-	-373	-0-	278	2			N	-0-			52
02	261 N	255	-0-	-6	-0-	255	2			N	-0-			52
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			52
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	600	2	12	9	N	11			63
05	279 N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-			63
06	270 N	176	-0-	-94	-0-	176	2			N	-0-			63
07	620 N	159	-0-	-461	-0-	159	2			N	-0-			63
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-			63
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-			63
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	N	6			69
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-			69
*12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		3,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAYSON						
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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAYSON						
CULLAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102812		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812						
01	5828 X	5306	-0-	-522	-0-	5256	3	50	9	N	45			328
02	5452 X	5029	-0-	-423	-0-	5008	3	21	9	N	19	181	1	166
03	5735 X	5411	-0-	-324	-0-	5376	3	35	9	N	32			198
04	5400 X	5188	-0-	-212	-0-	5152	3	36	9	N	33			231
05	5425 X	5326	-0-	-99	-0-	5295	3	31	9	N	28			259
06	5250 X	5247	-0-	-3	-0-	5225	3	22	9	N	20	177	1	102
07	DLQ G-10	5393	-0-	5393	-0-	5371	3	22	9	N	20			122
08	DLQ G-10	5306	-0-	5306	10699	5280	3	26	9	N	24			146
09	DLQ G-10	5135	-0-	5135	15834	5103	3	32	9	N	29			175
10	DLQ G-10	5260	-0-	5260	21094	5228	3	32	9	N	29			204
11	26014 X	4920	-0-	-21094	-0-	4887	3	33	9	N	30			234
12	5394 X	5072	-0-	-322	-0-	5028	3	44	9	N	40			274
TOTAL GAS PROD:		62,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		349								

OIL AND GAS DIVISION

MONTAGUE COUNTY REGULAR FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY TEMPLETON		62528 001 265140		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTAGUE								
		WELL #: 3		RRCID -> 212107		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 6030 - 6224						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395 #	696	-0-	-699	-0-	696	2			N	-0-					167
02	1305 #	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					167
03	1395 #	400	-0-	-995	-0-	400	2			N	-0-					167
04	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					167
05	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					167
06	2110 R	2110	-0-	-0-	-0-	2104	2	6	9	N	5					172
07	2294	3192	-0-	898	898	3192	2			N	-0-					172
08	2294	1927	-0-	-367	531	1927	2			N	-0-					172
09	1820 R	1289	-0-	-531	-0-	1289	2			N	-0-					172
10	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					172
11	1500 #	1216	-0-	-284	-0-	1133	2	83	9	N	75	162	1			85
12	1550 #	1308	-0-	-242	-0-	1228	2	80	9	N	73					158
TOTAL GAS PROD:		13,661				TOTAL CONDENSATE PROD:		153								

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. GARLINGTON		817555		WELL #: 2		RRCID -> 128634		COMPL. DATE 08/11/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	310 #	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	270 #	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	310 #	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	300 #	150	-0-	-150	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	310 #	209	-0-	-101	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	310 #	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	300 #	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	310 #	192	-0-	-118	-0-	192	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,754				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACKSON 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 141760		COMPL. DATE 10/23/1967		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4650 - 4734						
01	403 #	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	377 #	314	-0-	-63	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	330 #	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	341 #	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	360 #	245	-0-	-115	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	372 #	147	-0-	-225	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	372 #	132	-0-	-240	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	300 #	127	-0-	-173	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	310 #	120	-0-	-190	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	240 #	120	-0-	-120	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,618				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			92
02	232 N	10	-0-	-222	-0-	10	2		N	-0-			92
03	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	2		N	-0-			92
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			92
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			92
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			92
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			92
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			92
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			92
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			92
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			92
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:		306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

01	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,323		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

*07	77	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*08	69	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*09	67	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*10	69	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*11	350 X	68	-0-	-282	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*12	64	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

07	0	69	-0-	69	69	69	3		N	-0-			-0-
08	0	62	-0-	62	131	62	3		N	-0-			-0-
09	0	67	-0-	67	198	67	3		N	-0-			-0-
10	0	69	-0-	69	267	69	3		N	-0-			-0-
*11	335 X	68	-0-	-267	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12	0	63	-0-	63	63	63	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTEATH (ATOKA, UPPER)		//CONT.//		62580 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
BECK, FRED		WELL #:		12	RRCID ->	205398	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	6891	PERF. 6219 - 6240		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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				CNTY: WISE					
COLE TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	206919	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6218 - 6242		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	55	1	901	2	N	-0-		-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	52	1	869	2	N	-0-		-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	56	1	912	2	N	-0-		-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	879	2	N	-0-		-0-
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	39	1	927	2	N	-0-		-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	52	1	894	2	N	-0-		-0-
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-		-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-		-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-		-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	89	1	1003	2	N	-0-		-0-
*11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	88	1	961	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,704				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575				CNTY: WISE					
CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	197699	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 6443 - 6486		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 X	1106	-0-	-134	-0-	1106	3			N	-0-		149
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-		267
03	1023 N	932	-0-	-91	-0-	915	3	17	9	N	15		282
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-		282
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	823	3	17	9	N	15		297
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-		297
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-		297
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1		298
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		298
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		298
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		298
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		298
TOTAL GAS PROD:		6,037				TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

OIL AND GAS DIVISION

MONTEATH (ATOKA, UPPER)		//CONT.//		62580 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575									
SHEPARD		WELL #:		3	RRCID ->	217087	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	6458 -	6633
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3	N	-0-				10
02		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3	N	-0-				8
03		1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285 3	N	-0-				8
04		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3	N	-0-				8
05		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3	N	-0-				8
06		1230 N	1117	-0-	-113	-0-	1117 3	N	-0-				8
*07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-				8
*08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-				8
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				8
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				8
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:				8,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808		WELL #:		3	RRCID ->	203870	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	6186 -	6205
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-					8	
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-					8	
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-					8	
04		450 N	428	-0-	-22	-0-	428 3	N	-0-					8	
05		527 N	458	-0-	-69	-0-	458 3	N	-0-					8	
06		390 N	19	-0-	-371	-0-	19 3	N	-0-					8	
07		434 N	431	-0-	-3	-0-	431 3	N	-0-					8	
08		465 N	432	-0-	-33	-0-	432 3	N	-0-					8	
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-					8	
10		434 N	393	-0-	-41	-0-	393 3	N	-0-					8	
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-					8	
12		434 N	283	-0-	-151	-0-	283 3	N	-0-					8	
TOTAL GAS PROD:				4,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POE-MANN		WELL #:		4	RRCID ->	205220	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6207 -	6224
01		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-				-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-				-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-				-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-				-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-				-0-
06		120 N	13	-0-	-107	-0-	13 3	N	-0-				-0-
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-				-0-
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-				-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-				-0-
10		403 N	179	-0-	-224	-0-	179 3	N	-0-				-0-
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-				-0-
12		186 N	103	-0-	-83	-0-	103 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				2,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTEATH (CADDO)		62580 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555											
STRICKLAND		WELL #: 1 C		RRCID -> 089267		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRICKLAND		WELL #: 15		RRCID -> 210740		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366					
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	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-					

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 109426		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220					
TALLY, E. C.		WELL #: 1											
01	837 N	532	-0-	-305 B	-0-	18	1	514	2	Y	-0-		-0-
02	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	26	1	747	2	Y	-0-		-0-
03	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	29	1	835	2	Y	-0-		-0-
04	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	29	1	825	2	Y	-0-		-0-
05	837 N	460	-0-	-377 B	-0-	16	1	444	2	Y	-0-		-0-
06	840 N	623	-0-	-217 B	-0-	21	1	602	2	Y	-0-		-0-
07	868 N	593	-0-	-275 B	-0-	20	1	573	2	Y	-0-		-0-
08	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	29	1	800	2	Y	-0-		-0-
09	630 N	600	-0-	-30 B	-0-	20	1	580	2	Y	-0-		-0-
10	589 N	383	-0-	-206 B	-0-	13	1	370	2	Y	-0-		-0-
11	810 N	246	-0-	-564 B	-0-	8	1	238	2	Y	-0-		-0-
12	620 N	437	-0-	-183 B	-0-	15	1	422	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,194				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	36	1	1056	2	N	-0-		-0-
02		1015 N	1014	-0-	-1 B	-0-	35	1	979	2	N	-0-		-0-
03		1085 N	1070	-0-	-15 B	-0-	36	1	1034	2	N	-0-		-0-
04		1050 N	1036	-0-	-14 B	-0-	35	1	1001	2	N	-0-		-0-
05		1085 N	1065	-0-	-20 B	-0-	36	1	1029	2	N	-0-		-0-
06		1050 N	1017	-0-	-33 B	-0-	35	1	982	2	N	-0-		-0-
07		1085 N	1060	-0-	-25 B	-0-	36	1	1024	2	N	-0-		-0-
08		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	37	1	1029	2	N	-0-		-0-
09		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	35	1	1003	2	N	-0-		-0-
10		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	36	1	1046	2	N	-0-		-0-
11		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	35	1	1013	2	N	-0-		-0-
*12		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	38	1	1102	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
 LITTLE, M. C. WELL #: RRCID -> 093841 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4924 - 4936

01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
*08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	7 7		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2014

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

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MONTEATH (CONGL.)		//CONT.//		62580 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555							
POTTER, MARVIN		WELL #:		1	RRCID -> 090519	COMPL. DATE 09/15/1980	TOTAL DEPTH 8044	PERF. 6110	- 6119		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	818	-0-	-50	-0-	818 3	N	-0-		-0-
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-		-0-
03		868 N	848	-0-	-20	-0-	848 3	N	-0-		-0-
04		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
05		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3	N	-0-		-0-
06		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-		-0-
07		1085 N	942	-0-	-143	-0-	942 3	N	-0-		-0-
08		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-		-0-
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3	N	-0-		-0-
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,483	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-				

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	1			1
						1	9							
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-			1
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	6	1	148	3	N	-0-			1
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	3	N	-0-			1
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-			1
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-			1
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	6	1	98	3	N	-0-			1
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	1	1	133	3	N	-0-			1
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-			1
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		1,650												
TOTAL CONDENSATE PROD:											1			

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

01	558 #	421	-0-	-137	-0-	421	3			N	-0-			14
02	551 #	479	-0-	-72	-0-	479	3			N	-0-			14
03	589 #	482	-0-	-107	-0-	482	3			N	-0-			14
04	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			14
05	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			14
06	510 #	414	-0-	-96	-0-	414	3			N	-0-			14
07	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			14
08	527 #	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-			14
09	540 #	450	-0-	-90	-0-	450	3			N	-0-			14
10	589 #	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-			14
11	570 #	448	-0-	-122	-0-	448	3			N	-0-			14
12	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		5,266												
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

01	496 #	165	-0-	-331	-0-	165	3			N	-0-			188
02	406 #	340	-0-	-66	-0-	340	3			N	-0-			188
03	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			188
04	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			188
05	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			188
06	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			188
07	898 R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-	152	1	36
08	775 #	710	-0-	-65	-0-	710	3			N	-0-			36
09	750 #	709	-0-	-41	-0-	709	3			N	-0-			36
10	899 #	664	-0-	-235	-0-	664	3			N	-0-			36
11	870 #	579	-0-	-291	-0-	578	3		1	9	N			37
12	899 #	531	-0-	-368	-0-	531	3			N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		7,351												
TOTAL CONDENSATE PROD:											1			

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 #	208	-0-	-102	-0-	208	3		Y	-0-			34
02		348 #	275	-0-	-73	-0-	275	3		Y	-0-			34
03		372 #	283	-0-	-89	-0-	283	3		Y	-0-			34
04		360 #	328	-0-	-32	-0-	328	3		Y	-0-			34
05		382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-			34
06		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-			34
07		410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-			34
08		372 #	344	-0-	-28	-0-	344	3		Y	-0-			34
09		420 #	342	-0-	-78	-0-	342	3		Y	-0-			34
10		434 #	325	-0-	-109	-0-	325	3		Y	-0-			34
11		420 #	330	-0-	-90	-0-	330	3		Y	-0-			34
12		403 #	377	-0-	-26	-0-	377	3		Y	-0-			34
TOTAL GAS PROD:			4,017											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

01		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
02		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
03		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			-0-
04		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
05		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
06		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
07		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
08		248 #	229	-0-	-19	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
09		270 #	228	-0-	-42	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
10		279 #	217	-0-	-62	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
11		270 #	220	-0-	-50	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
*12		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,677											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

01		186 #	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	3	N	-0-		-0-
02		174 #	169	-0-	-5	-0-	8	1	161	3	N	-0-		-0-
03		186 #	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	N	-0-		-0-
04		180 #	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	N	-0-		-0-
05		186 #	166	-0-	-20	-0-	11	1	155	3	N	-0-		-0-
06		180 #	144	-0-	-36	-0-	6	1	138	3	N	-0-		-0-
07		186 #	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	N	-0-		-0-
08		186 #	157	-0-	-29	-0-	11	1	146	3	N	-0-		-0-
09		180 #	174	-0-	-6	-0-	11	1	163	3	N	-0-		-0-
10		192 R	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-		-0-
11		186 R	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-		-0-
12		186 #	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,066											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		186 #	174	-0-	-12	-0-	11	1	163	3	N	-0-		-0-
02		174 #	165	-0-	-9	-0-	8	1	157	3	N	-0-		-0-
03		186 #	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	N	-0-		-0-
04		180 #	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	3	N	-0-		-0-
05		186 #	165	-0-	-21	-0-	11	1	154	3	N	-0-		-0-
06		180 #	168	-0-	-12	-0-	11	1	157	3	N	-0-		-0-
07		186 #	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	3	N	-0-		-0-
08		186 #	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	3	N	-0-		-0-
09		180 #	170	-0-	-10	-0-	11	1	159	3	N	-0-		-0-
10		189 R	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	N	-0-		-0-
11		182 R	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-		-0-
12		186 #	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,070			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570														
01		369 R	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	-0-		-0-
02		349 R	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-		-0-
03		366 R	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-		-0-
04		363 R	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	-0-		-0-
05		355 R	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	N	-0-		-0-
06		228 R	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-		-0-
07		367 R	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	N	-0-		-0-
08		349 R	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-		-0-
09		333 R	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	N	-0-		-0-
10		362 R	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	N	-0-		-0-
11		348 R	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	N	-0-		-0-
12		372 #	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,138			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268														
01		179 R	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-		-0-
02		158 R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-		-0-
03		172 R	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-		-0-
04		180 #	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	3	N	-0-		-0-
05		186 #	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	3	N	-0-		-0-
06		180 #	151	-0-	-29	-0-	6	1	145	3	N	-0-		-0-
07		186 #	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	N	-0-		-0-
08		186 #	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	N	-0-		-0-
09		165 R	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	N	-0-		-0-
10		172 R	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-		-0-
11		158 R	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	N	-0-		-0-
12		186 #	162	-0-	-24	-0-	1	1	161	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,959			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-								

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		868 #	618	-0-	-250	-0-	618	3			Y	-0-					47
02		783 #	637	-0-	-146	-0-	637	3			Y	-0-					47
03		682 #	672	-0-	-10	-0-	672	3			Y	-0-					47
04		666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
05		682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1	47	1			-0-
06		692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-	1	1			-0-
07		700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
08		703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
09		681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
10		696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
11		654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
12		713 #	653	-0-	-60	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			7,372			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1023 #	974	-0-	-49	-0-			957	3	17	9	Y	15					37
02		959 R	959	-0-	-0-	-0-			913	3	46	9	Y	42					79
03		1023 #	946	-0-	-77	-0-			938	3	8	9	Y	7	74	1			12
04		990 #	919	-0-	-71	-0-			896	3	23	9	Y	21	3	1			30
05		1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-							Y	19					49
06		972 R	972	-0-	-0-	-0-			924	3	48	9	Y	44					93
07		940 R	940	-0-	-0-	-0-			940	3			Y	-0-	72	1			21
08		1027 R	1027	-0-	-0-	-0-			970	3	57	9	Y	52	4	1			69
09		915 R	915	-0-	-0-	-0-			907	3	8	9	Y	7	73	1			3
*10		918 R	918	-0-	-0-	-0-			898	3	20	9	Y	18	4	1			17
*11		854 R	854	-0-	-0-	-0-			832	3	22	9	Y	20					37
*12		762 R	762	-0-	-0-	-0-			745	3	17	9	Y	15					52
TOTAL GAS PROD:			10,186			TOTAL CONDENSATE PROD:			260										

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311																			
01		899 #	776	-0-	-123	-0-			776	3			Y	-0-					9
02		812 #	748	-0-	-64	-0-			748	3			Y	-0-					9
03		868 #	844	-0-	-24	-0-			844	3			Y	-0-					9
04		840 #	815	-0-	-25	-0-			815	3			Y	-0-					9
05		868 #	856	-0-	-12	-0-			855	3	1	9	Y	1	10	1			-0-
06		821 R	821	-0-	-0-	-0-			821	3			Y	-0-					-0-
07		858 R	858	-0-	-0-	-0-			858	3			Y	-0-					-0-
08		868 R	868	-0-	-0-	-0-			868	3			Y	-0-					-0-
09		840 #	811	-0-	-29	-0-			811	3			Y	-0-					-0-
10		868 #	814	-0-	-54	-0-			814	3			Y	-0-					-0-
11		840 #	789	-0-	-51	-0-			789	3			Y	-0-					-0-
12		868 #	820	-0-	-48	-0-			820	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,820			TOTAL CONDENSATE PROD:			1										

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759																			
01		372 #	349	-0-	-23	-0-			21	1	328	3	Y	-0-					11
02		349 R	349	-0-	-0-	-0-			21	1	328	3	Y	-0-					11
03		372 #	357	-0-	-15	-0-			20	1	337	3	Y	-0-					11
04		373 R	373	-0-	-0-	-0-			20	1	353	3	Y	-0-	8	1			3
05		379 R	379	-0-	-0-	-0-			23	1	356	3	Y	-0-					3
06		368 R	368	-0-	-0-	-0-			22	1	346	3	Y	-0-					3
07		375 R	375	-0-	-0-	-0-			23	1	352	3	Y	-0-					3
08		397 R	397	-0-	-0-	-0-			23	1	374	3	Y	-0-					3
09		371 R	371	-0-	-0-	-0-			23	1	348	3	Y	-0-					3
10		399 R	399	-0-	-0-	-0-			3	1	396	3	Y	-0-					3
11		384 R	384	-0-	-0-	-0-			3	1	381	3	Y	-0-					3
12		403 #	380	-0-	-23	-0-			3	1	377	3	Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:			4,481			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE																					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																					
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		2819 R	2819	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	2661	3	Y	15					22		
02		2581 #	2250	-0-	-331	-0-	-0-		17	9											
03		2759 #	2403	-0-	-356	-0-	-0-		107	1	2143	3	Y	-0-					22		
04		2670 #	2543	-0-	-127	-0-	-0-		117	1	2286	3	Y	-0-					22		
05		2759 #	2177	-0-	-582	-0-	-0-		126	1	2417	3	Y	-0-					22		
06		2730 #	1691	-0-	-1039	-0-	-0-		104	1	2073	3	Y	-0-	22	1			-0-		
07		2635 #	2268	-0-	-367	-0-	-0-		84	1	1607	3	Y	-0-					-0-		
08		2635 #	1801	-0-	-834	-0-	-0-		113	1	2154	3	Y	1					1		
09		2550 #	2066	-0-	-484	-0-	-0-		1	9									1		
10		2263 #	1919	-0-	-344	-0-	-0-		89	1	1712	3	Y	-0-					1		
11		2190 #	1479	-0-	-711	-0-	-0-		97	1	1969	3	Y	-0-					1		
*12		2608 R	2608	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	1907	3	Y	-0-					1		
									10	1	1469	3	Y	-0-					1		
									17	1	2591	3	Y	-0-					1		
TOTAL GAS PROD:			26,024															TOTAL CONDENSATE PROD:			16

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094																					
01	1178	#	1068	-0-	-110	-0-	-0-		61	1	997	3	N	9					114		
02	1102	#	949	-0-	-153	-0-	-0-		10	9											
03	1147	#	928	-0-	-219	-0-	-0-		54	1	892	3	N	3					117		
04	1110	#	825	-0-	-285	-0-	-0-		3	9											
05	1147	#	922	-0-	-225	-0-	-0-		54	1	874	3	N	-0-					117		
06	1020	#	898	-0-	-122	-0-	-0-		51	1	774	3	N	-0-					117		
07	1023	#	930	-0-	-93	-0-	-0-		55	1	867	3	N	-0-					117		
08	930	#	911	-0-	-19	-0-	-0-		54	1	844	3	N	-0-					117		
09	900	#	852	-0-	-48	-0-	-0-		57	1	873	3	N	-0-					117		
10	930	#	844	-0-	-86	-0-	-0-		56	1	855	3	N	-0-					117		
11	900	#	848	-0-	-52	-0-	-0-		51	1	801	3	N	-0-					117		
12	930	#	899	-0-	-31	-0-	-0-		6	1	838	3	Y	-0-	70	1			47		
									5	1	837	3	Y	5	3	1			49		
									6	9											
									6	1	863	3	Y	27					76		
									30	9											
TOTAL GAS PROD:			10,874															TOTAL CONDENSATE PROD:			44

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 #	817	-0-	-51	-0-	71	1	740	3	Y	5			8
						6	9							
02	841 #	822	-0-	-19	-0-	74	1	742	3	Y	5			13
						6	9							
03	899 #	814	-0-	-85	-0-	65	1	746	3	Y	3			16
						3	9							
04	870 #	625	-0-	-245	-0-	56	1	567	3	Y	2			18
						2	9							
05	893 R	893	-0-	-0-	-0-	74	1	817	3	Y	2			20
						2	9							
06	840 #	723	-0-	-117	-0-	54	1	669	3	Y	-0-			20
07	902 R	902	-0-	-0-	-0-	67	1	835	3	Y	-0-			20
08	899 #	835	-0-	-64	-0-	65	1	769	3	Y	1			21
						1	9							
09	870 #	816	-0-	-54	-0-	60	1	755	3	Y	1			22
						1	9							
10	899 #	853	-0-	-46	-0-	33	1	818	3	Y	2			24
						2	9							
11	870 #	860	-0-	-10	-0-	21	1	839	3	Y	-0-			24
*12	910 R	910	-0-	-0-	-0-	26	1	878	3	Y	5			29
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		9,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		26								

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249														
01	789 R	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	N	-0-			-0-
02	744 R	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	3	N	-0-			-0-
03	793 R	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	3	N	-0-			-0-
04	775 R	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	3	N	-0-			-0-
05	801 R	801	-0-	-0-	-0-	40	1	761	3	N	-0-			-0-
06	782 R	782	-0-	-0-	-0-	34	1	748	3	N	-0-			-0-
07	792 R	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	3	N	-0-			-0-
08	768 R	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	3	N	-0-			-0-
09	734 R	734	-0-	-0-	-0-	35	1	699	3	N	-0-			-0-
10	783 R	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	N	-0-			-0-
11	774 R	774	-0-	-0-	-0-	5	1	769	3	N	-0-			-0-
*12	800 R	800	-0-	-0-	-0-	5	1	795	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 #	432	-0-	-2	-0-	23	1	409	3	Y	-0-		14
02	406 #	396	-0-	-10	-0-	21	1	373	3	Y	2		16
						2	9						
03	434 #	423	-0-	-11	-0-	20	1	403	3	Y	-0-		16
04	420 #	405	-0-	-15	-0-	20	1	385	3	Y	-0-	12 1	4
05	434 #	425	-0-	-9	-0-	23	1	402	3	Y	-0-		4
06	412 R	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	-0-		4
07	424 R	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-		4
08	413 R	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	Y	-0-		4
09	390 #	381	-0-	-9	-0-	23	1	358	3	Y	-0-		4
10	439 R	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-		4
11	417 R	417	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	Y	-0-		4
*12	419 R	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		4,986											
						TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

01	1302 #	1075	-0-	-227	-0-	41	1	1027	3	Y	6		47
						7	9						
02	1218 #	1081	-0-	-137	-0-	43	1	1031	3	Y	6	53 1	-0-
						7	9						
03	1302 #	1127	-0-	-175	-0-	43	1	1081	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
04	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	48	1	1246	3	Y	2		2
						2	9						
05	1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	53	1	1294	3	Y	-0-		2
06	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	46	1	1172	3	Y	-0-		2
07	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	71	1	1332	3	Y	-0-		2
08	2052 R	2052	-0-	-0-	-0-	78	1	1974	3	Y	-0-		2
09	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	57	1	1421	3	Y	-0-		2
10	1353 R	1353	-0-	-0-	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-		2
11	2056 R	2056	-0-	-0-	-0-	13	1	2043	3	Y	-0-		2
12	2046 #	1211	-0-	-835	-0-	8	1	1203	3	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		16,697											
						TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

01	310 #	266	-0-	-44	-0-	266	3			Y	-0-		3
02	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-		3
03	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-		3
04	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-		3
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		3
06	300 #	257	-0-	-43	-0-	257	3			Y	-0-		3
07	310 #	261	-0-	-49	-0-	261	3			Y	-0-		3
08	310 #	261	-0-	-49	-0-	261	3			Y	-0-		3
09	300 #	252	-0-	-48	-0-	252	3			Y	-0-		3
10	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-		3
11	270 #	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-		3
*12	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		2,982											
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
LAWRENCE, C. A. UNIT "F"		WELL #:		14	RRCID ->	150200	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5274 - 5700
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1178 #	1098	-0-	-80	-0-	358 1	649 3	N	83			264
						91 9						
02	1102 #	1022	-0-	-80	-0-	351 1	612 3	N	54			318
						59 9						
03	1178 #	846	-0-	-332	-0-	329 1	477 3	N	36	171 1		183
						40 9						
04	1140 #	753	-0-	-387	-0-	292 1	432 3	N	26			209
						29 9						
05	1178 #	916	-0-	-262	-0-	310 1	563 3	N	39			248
						43 9						
06	1050 #	804	-0-	-246	-0-	330 1	454 3	N	18	156 1		110
						20 9						
07	1085 #	879	-0-	-206	-0-	334 1	523 3	N	20			130
						22 9						
08	932 R	932	-0-	-0-	-0-	324 1	579 3	N	26	81 1		75
						29 9						
09	900 #	840	-0-	-60	-0-	294 1	517 3	N	26			101
						29 9						
10	930 #	820	-0-	-110	-0-	304 1	479 3	N	34			135
						37 9						
11	909 R	909	-0-	-0-	-0-	354 1	518 3	N	34			169
						37 9						
12	930 #	917	-0-	-13	-0-	361 1	509 3	N	43	178 1		34
						47 9						
TOTAL GAS PROD:		10,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		439						

HUGHES, D. J.		WELL #:		28	RRCID ->	160382	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	4491 - 5727
01	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	61 1	1018 3	Y	-0-			-0-
02	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	61 1	946 3	Y	-0-			-0-
03	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	61 1	1000 3	Y	-0-			-0-
04	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	58 1	975 3	Y	-0-			-0-
05	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	61 1	1022 3	Y	-0-			-0-
06	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	60 1	992 3	Y	-0-			-0-
07	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	64 1	1036 3	Y	-0-			-0-
08	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	68 1	1039 3	Y	-0-			-0-
09	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	61 1	1001 3	Y	-0-			-0-
10	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	7 1	1092 3	Y	-0-			-0-
11	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	7 1	1063 3	Y	-0-			-0-
12	1085 #	1077	-0-	-8	-0-	7 1	1070 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	170758	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5002 - 5710
01	527 #	419	-0-	-108	-0-	27 1	392 3	Y	-0-			3
02	493 #	360	-0-	-133	-0-	20 1	340 3	Y	-0-			3
03	465 #	429	-0-	-36	-0-	26 1	403 3	Y	-0-			3
04	450 #	406	-0-	-44	-0-	25 1	381 3	Y	-0-			3
05	465 #	456	-0-	-9	-0-	28 1	428 3	Y	-0-			3
06	451 R	451	-0-	-0-	-0-	26 1	425 3	Y	-0-			3
07	485 R	485	-0-	-0-	-0-	28 1	457 3	Y	-0-			3
08	487 R	487	-0-	-0-	-0-	28 1	459 3	Y	-0-			3
09	464 R	464	-0-	-0-	-0-	27 1	437 3	Y	-0-			3
10	434 #	433	-0-	-1	-0-	3 1	430 3	Y	-0-			3
11	422 R	422	-0-	-0-	-0-	3 1	419 3	Y	-0-			3
12	496 #	401	-0-	-95	-0-	3 1	398 3	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		5,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	472 R	472	-0-	-0-	-0-	38	1	402	3	Y	29	48
						32	9					
02	435 #	330	-0-	-105	-0-	29	1	288	3	Y	12	60
						13	9					
03	465 #	421	-0-	-44	-0-	44	1	362	3	Y	14	74
						15	9					
04	450 #	395	-0-	-55	-0-	32	1	352	3	Y	10	84
						11	9					
05	465 #	451	-0-	-14	-0-	38	1	404	3	Y	8	92
						9	9					
06	300 #	255	-0-	-45	-0-	27	1	220	3	Y	7	99
						8	9					
07	365 R	365	-0-	-0-	-0-	30	1	333	3	Y	2	101
						2	9					
08	316 R	316	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	1	102
						1	9					
09	300 #	235	-0-	-65	-0-	29	1	196	3	Y	9	111
						10	9					
10	310 #	308	-0-	-2	-0-	17	1	284	3	Y	6	117
						7	9					
11	324 R	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	3	Y	-0-	42
*12	347 R	347	-0-	-0-	-0-	11	1	326	3	Y	9	49
						10	9				72 1	
											2 1	

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187												
01	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-	-0-
02	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-	-0-
03	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-	-0-
04	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-	-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
06	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-	-0-
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-	-0-
08	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-	-0-
09	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-	-0-
10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-	-0-
11	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-	-0-
*12	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		930 #	912	-0-	-18	-0-	52 1	860 3	Y	-0-				12
02		975 R	975	-0-	-0-	-0-	49 1	879 3	Y	43				55
							47 9							
03		930 #	863	-0-	-67	-0-	48 1	815 3	Y	-0-				55
04		900 #	801	-0-	-99	-0-	40 1	748 3	Y	12	67 1			-0-
							13 9							
05		930 #	890	-0-	-40	-0-	46 1	834 3	Y	9	2 1			7
							10 9							
06		1020 #	778	-0-	-242	-0-	39 1	739 3	Y	-0-				7
07		1054 #	1026	-0-	-28	-0-	59 1	967 3	Y	-0-				7
08		899 #	893	-0-	-6	-0-	46 1	847 3	Y	-0-				7
09		887 R	887	-0-	-0-	-0-	46 1	841 3	Y	-0-				7
10		1023 #	953	-0-	-70	-0-	6 1	947 3	Y	-0-				7
11		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	7 1	1049 3	Y	-0-				7
*12		1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	7 1	1124 3	Y	-0-				7
TOTAL GAS PROD:			11,165			TOTAL CONDENSATE PROD:			64					

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690														
01		1680 R	1680	-0-	-0-	-0-	82 1	1598 3	Y	-0-				-0-
02		1672 R	1672	-0-	-0-	-0-	79 1	1593 3	Y	-0-				-0-
03		1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	77 1	1514 3	Y	-0-				-0-
04		1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	66 1	1315 3	Y	-0-				-0-
05		1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	69 1	1336 3	Y	-0-				-0-
06		1740 #	1284	-0-	-456	-0-	63 1	1221 3	Y	-0-				-0-
07		1798 #	1373	-0-	-425	-0-	71 1	1302 3	Y	-0-				-0-
08		1581 #	1205	-0-	-376	-0-	60 1	1145 3	Y	-0-				-0-
09		1380 #	1313	-0-	-67	-0-	67 1	1246 3	Y	-0-				-0-
10		1395 #	972	-0-	-423	-0-	6 1	966 3	Y	-0-				-0-
11		1320 #	710	-0-	-610	-0-	5 1	705 3	Y	-0-				-0-
12		1178 #	809	-0-	-369	-0-	5 1	804 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			15,395			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		1085 #	1061	-0-	-24	-0-	58 1	1003 3	N	-0-				-0-
02		1015 #	1009	-0-	-6	-0-	50 1	959 3	N	-0-				-0-
03		1085 #	1065	-0-	-20	-0-	55 1	1010 3	N	-0-				-0-
04		1050 #	1049	-0-	-1	-0-	53 1	996 3	N	-0-				-0-
05		1085 #	1057	-0-	-28	-0-	52 1	1005 3	N	-0-				-0-
06		1050 #	1021	-0-	-29	-0-	50 1	971 3	N	-0-				-0-
07		1085 #	1059	-0-	-26	-0-	54 1	1005 3	N	-0-				-0-
08		1085 #	1054	-0-	-31	-0-	53 1	1001 3	N	-0-				-0-
09		1050 #	1006	-0-	-44	-0-	52 1	954 3	N	-0-				-0-
10		1054 #	1051	-0-	-3	-0-	7 1	1044 3	N	-0-				-0-
11		1020 #	1017	-0-	-3	-0-	7 1	1010 3	N	-0-				-0-
12		1054 #	1051	-0-	-3	-0-	7 1	1044 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			12,500			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	862 R	862	-0-	-0-	-0-	46 1	770 3	Y	42			126	
						46 9							
02	694 R	694	-0-	-0-	-0-	41 1	635 3	Y	16			142	
						18 9							
03	741 R	741	-0-	-0-	-0-	40 1	672 3	Y	26			168	
						29 9							
04	691 R	691	-0-	-0-	-0-	38 1	631 3	Y	20			188	
						22 9							
05	682 #	640	-0-	-42	-0-	33 1	594 3	Y	12			200	
						13 9							
06	600 #	560	-0-	-40	-0-	33 1	527 3	Y	-0-	171 1		29	
07	677 R	677	-0-	-0-	-0-	41 1	630 3	Y	5	3 1		31	
						6 9							
08	774 R	774	-0-	-0-	-0-	45 1	729 3	Y	-0-			31	
09	783 R	783	-0-	-0-	-0-	45 1	738 3	Y	-0-			31	
10	802 R	802	-0-	-0-	-0-	5 1	797 3	Y	-0-			31	
11	662 R	662	-0-	-0-	-0-	4 1	658 3	Y	-0-			31	
12	775 #	645	-0-	-130	-0-	4 1	637 3	Y	4	28 1		7	
						4 9							
TOTAL GAS PROD:		8,531		TOTAL CONDENSATE PROD:				125					

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972													
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	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-					

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	532 R	532	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	Y	28		73
						31	9						
02	493 #	486	-0-	-7	-0-	28	1	435	3	Y	21		94
						23	9						
03	528 R	528	-0-	-0-	-0-	28	1	471	3	Y	26		120
						29	9						
04	523 R	523	-0-	-0-	-0-	26	1	469	3	Y	25		145
						28	9						
05	544 R	544	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	Y	20		165
						22	9						
06	515 R	515	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	Y	9	158 1	16
						10	9						
07	465 #	404	-0-	-61	-0-	23	1	374	3	Y	6		22
						7	9						
08	465 #	232	-0-	-233	-0-	13	1	219	3	Y	-0-		22
09	450 #	179	-0-	-271	-0-	11	1	168	3	Y	-0-		22
*10	465 #	193	-0-	-272	-0-	1	1	192	3	Y	-0-	22 1	-0-
11	450 #	188	-0-	-262	-0-	1	1	186	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	217 #	197	-0-	-20	-0-	1	1	196	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,521			TOTAL CONDENSATE PROD:						136		

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495													
01	372 #	258	-0-	-114	-0-	17	1	241	3	Y	-0-		-0-
02	348 #	271	-0-	-77	-0-	20	1	251	3	Y	-0-		-0-
03	372 #	156	-0-	-216	-0-	13	1	143	3	Y	-0-		-0-
04	360 #	194	-0-	-166	-0-	12	1	182	3	Y	-0-		-0-
05	314 R	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	Y	-0-		-0-
06	302 R	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-		-0-
07	356 R	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	Y	-0-		-0-
08	370 R	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	Y	-0-		-0-
09	344 R	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	Y	-0-		-0-
10	279 #	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	Y	-0-		-0-
11	270 #	261	-0-	-9	-0-	2	1	259	3	Y	-0-		-0-
12	372 #	167	-0-	-205	-0-	1	1	166	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,263			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116													
01	315 R	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-		-0-
02	323 R	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-		-0-
03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	N	-0-		-0-
04	305 R	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-		-0-
05	304 R	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-		-0-
06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	-0-		-0-
07	317 R	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-		-0-
08	315 R	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-		-0-
09	306 R	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	-0-		-0-
10	319 R	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-		-0-
11	303 R	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	N	-0-		-0-
*12	299 R	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,811			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
SHEPPARD "CI"		WELL #:		3	RRCID ->	198588	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	5303 - 5309
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	72 #	-0-	-0-	-72	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2016												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILBERT SHAWN GU 3		WELL #:		7	RRCID ->	198996	COMPL. DATE	06/28/1993	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	5145 - 5223
01	1457 #	1410	-0-	-47	-0-	158	1	1237	3	Y	14	45
02	1363 #	1355	-0-	-8	-0-	128	1	1214	3	Y	12	57
03	1457 #	1412	-0-	-45	-0-	143	1	1259	3	Y	9	66
04	1410 #	1202	-0-	-208	-0-	125	1	1069	3	Y	7	73
05	1457 #	1338	-0-	-119	-0-	138	1	1193	3	Y	6	79
06	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	150	1	1289	3	Y	7	86
07	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	203	1	1469	3	Y	8	94
08	1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	170	1	1364	3	Y	8	102
09	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	177	1	1312	3	Y	13	115
10	1546 R	1546	-0-	-0-	-0-	177	1	1356	3	Y	12	127
11	1470 #	1405	-0-	-65	-0-	167	1	1227	3	Y	10	88 1 49
12	1581 #	1295	-0-	-286	-0-	138	1	1144	3	Y	12	61
TOTAL GAS PROD:		17,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		118						

KAKER, CARL C. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	201064	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	4781 - 5787
01	434 #	425	-0-	-9	-0-	12	1	173	2	Y	-0-	-0-
02	407 R	407	-0-	-0-	-0-	240	3	160	2	Y	10	10
03	434 #	395	-0-	-39	-0-	223	3	160	2	Y	-0-	10
04	420 #	380	-0-	-40	-0-	12	1	154	2	Y	-0-	10 1 -0-
05	434 #	432	-0-	-2	-0-	214	3	174	2	Y	-0-	-0-
06	420 #	380	-0-	-40	-0-	241	3	154	2	Y	-0-	-0-
07	477 R	477	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-	-0-
08	448 R	448	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	Y	-0-	-0-
09	437 R	437	-0-	-0-	-0-	267	3	176	2	Y	-0-	-0-
10	471 R	471	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	Y	-0-	-0-
11	455 R	455	-0-	-0-	-0-	250	3	183	2	Y	-0-	-0-
*12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 #	453	-0-	-12	-0-	28	1	425	3	Y	-0-		48
02	435 #	421	-0-	-14	-0-	21	1	400	3	Y	-0-		48
03	496 #	445	-0-	-51	-0-	27	1	418	3	Y	-0-		48
04	480 #	418	-0-	-62	-0-	25	1	393	3	Y	-0-	48 1	-0-
05	496 #	406	-0-	-90	-0-	23	1	381	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
06	450 #	417	-0-	-33	-0-	22	1	395	3	Y	-0-		-0-
07	465 #	420	-0-	-45	-0-	23	1	397	3	Y	-0-		-0-
08	434 #	433	-0-	-1	-0-	23	1	410	3	Y	-0-		-0-
09	445 R	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	Y	-0-		-0-
10	467 R	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-		-0-
11	457 R	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	-0-		-0-
*12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,249									2		
						TOTAL CONDENSATE PROD:							

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

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

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 #	451	-0-	-76	-0-	110	1	341	3	Y	-0-		7
02	435 #	425	-0-	-10	-0-	108	1	317	3	Y	-0-		7
03	465 #	441	-0-	-24	-0-	113	1	328	3	Y	-0-		7
04	452 R	452	-0-	-0-	-0-	110	1	342	3	Y	-0-	7 1	-0-
05	465 #	445	-0-	-20	-0-	111	1	334	3	Y	-0-		-0-
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	106	1	324	3	Y	-0-		-0-
07	474 R	474	-0-	-0-	-0-	116	1	358	3	Y	-0-		-0-
08	458 R	458	-0-	-0-	-0-	112	1	346	3	Y	-0-		-0-
09	439 R	439	-0-	-0-	-0-	107	1	332	3	Y	-0-		-0-
10	466 R	466	-0-	-0-	-0-	95	1	371	3	Y	-0-		-0-
11	420 #	418	-0-	-2	-0-	92	1	326	3	Y	-0-		-0-
*12	433 R	433	-0-	-0-	-0-	95	1	338	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,332											
						TOTAL CONDENSATE PROD:							

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01		3317 #	3205	-0-	-112	-0-	168	1	3037	3	Y		-0-	71	1		3	
02		3236 R	3236	-0-	-0-	-0-	163	1	3073	3	Y		-0-	1	1		2	
03		3317 #	3316	-0-	-1	-0-	164	1	3152	3	Y		-0-				2	
04		3248 R	3248	-0-	-0-	-0-	164	1	3077	3	Y		6				8	
							7	9										
05		3356 R	3356	-0-	-0-	-0-	171	1	3181	3	Y		4				12	
							4	9										
06		3360 #	3243	-0-	-117	-0-	162	1	3081	3	Y		-0-				12	
07		3472 #	3345	-0-	-127	-0-	177	1	3162	3	Y		5	17	1		-0-	
							6	9										
08		3348 #	3337	-0-	-11	-0-	176	1	3160	3	Y		1	1	1		-0-	
							1	9										
09		3240 #	3191	-0-	-49	-0-	159	1	3032	3	Y		-0-				-0-	
10		3368 R	3368	-0-	-0-	-0-	22	1	3339	3	Y		6				6	
							7	9										
11		3240 #	3184	-0-	-56	-0-	21	1	3161	3	Y		2				8	
							2	9										
12		3348 #	3203	-0-	-145	-0-	21	1	3182	3	Y		-0-				8	
TOTAL GAS PROD:			39,232			TOTAL CONDENSATE PROD:			24									

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994													TOTAL DEPTH	6025	PERF.	4977 -	5783	
01		1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	57	1	983	3	Y		-0-				8	
02		1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	84	1	1485	3	Y		40				48	
							44	9										
03		1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	62	1	1132	3	Y		15				63	
							17	9										
04		1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	3	Y		5	68	1		-0-	
							6	9										
05		1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	80	1	1417	3	Y		2	2	1		-0-	
							2	9										
06		1680 #	1071	-0-	-609	-0-	55	1	1009	3	Y		6				6	
							7	9										
07		1736 #	1401	-0-	-335	-0-	76	1	1306	3	Y		17				23	
							19	9										
08		1488 #	1249	-0-	-239	-0-	64	1	1178	3	Y		6				29	
							7	9										
09		1440 #	1166	-0-	-274	-0-	62	1	1094	3	Y		9				38	
							10	9										
10		1488 #	1317	-0-	-171	-0-	9	1	1308	3	Y		-0-				38	
11		1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	9	1	1429	3	Y		-0-				38	
*12		1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	10	1	1507	3	Y		39	77	1		-0-	
							43	9										
TOTAL GAS PROD:			15,641			TOTAL CONDENSATE PROD:			139									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	272	-0-	-38	-0-	12	1	49	2	Y	-0-			-0-
						211	3							
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	Y	37			37
						201	3	41	9					
03	310 #	250	-0-	-60	-0-	13	1	45	2	Y	-0-			37
						192	3							
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	12	1	42	2	Y	66	103	1	-0-
						182	3	73	9					
05	310 #	290	-0-	-20	-0-	12	1	52	2	Y	3	3	1	-0-
						223	3	3	9					
06	300 #	237	-0-	-63	-0-	11	1	43	2	Y	-0-			-0-
						183	3							
07	310 #	293	-0-	-17	-0-	13	1	53	2	Y	-0-			-0-
						227	3							
08	310 #	286	-0-	-24	-0-	13	1	52	2	Y	-0-			-0-
						221	3							
09	300 #	271	-0-	-29	-0-	12	1	49	2	Y	-0-			-0-
						210	3							
10	446 R	446	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	32			32
						334	3	35	9					
11	449 R	449	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	25			57
						343	3	28	9					
*12	449 R	449	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	20	77	1	-0-
						348	3	22	9					
TOTAL GAS PROD:		3,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		183								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	881 R	881	-0-	-0-	-0-	42	1	836	3	Y	3			80
						3	9							
02	806 R	806	-0-	-0-	-0-	36	1	751	3	Y	17			97
						19	9							
03	797 R	797	-0-	-0-	-0-	35	1	730	3	Y	29			126
						32	9							
04	724 R	724	-0-	-0-	-0-	33	1	687	3	Y	4			130
						4	9							
05	892 R	892	-0-	-0-	-0-	41	1	844	3	Y	6			136
						7	9							
06	797 R	797	-0-	-0-	-0-	39	1	758	3	Y	-0-			136
07	815 R	815	-0-	-0-	-0-	42	1	773	3	Y	-0-	71	1	65
08	830 R	830	-0-	-0-	-0-	41	1	783	3	Y	5	3	1	67
						6	9							
09	815 R	815	-0-	-0-	-0-	40	1	769	3	Y	5			72
						6	9							
10	814 R	814	-0-	-0-	-0-	5	1	800	3	Y	8			80
						9	9							
*11	766 R	766	-0-	-0-	-0-	5	1	761	3	Y	-0-			80
12	837 #	786	-0-	-51	-0-	5	1	781	3	Y	-0-	76	1	4
TOTAL GAS PROD:		9,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		77								

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B													CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	868 #	855	-0-	-13	-0-	41 1	780 3	Y			31			142		
						34 9										
02	812 #	785	-0-	-27	-0-	42 1	714 3	Y			26			168		
						29 9										
03	868 #	832	-0-	-36	-0-	42 1	766 3	Y			22			190		
						24 9										
04	840 #	707	-0-	-133	-0-	33 1	653 3	Y			19			209		
						21 9										
05	868 #	704	-0-	-164	-0-	29 1	662 3	Y			12			221		
						13 9										
06	840 #	635	-0-	-205	-0-	22 1	601 3	Y			11	170 1		62		
						12 9										
07	837 #	787	-0-	-50	-0-	41 1	724 3	Y			20			82		
						22 9										
08	837 #	689	-0-	-148	-0-	29 1	641 3	Y			17			99		
						19 9										
09	720 #	642	-0-	-78	-0-	23 1	610 3	Y			8			107		
						9 9										
10	849 R	849	-0-	-0-	-0-	5 1	816 3	Y			25			132		
						28 9										
11	874 R	874	-0-	-0-	-0-	5 1	835 3	Y			31			163		
						34 9										
*12	939 R	939	-0-	-0-	-0-	6 1	907 3	Y			24			187		
						26 9										
TOTAL GAS PROD:		9,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		246										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	248 #	233	-0-	-15	-0-	12 1	213 3	N			7			56				
						8 9												
02	261 #	232	-0-	-29	-0-	13 1	207 3	N			11			67				
						12 9												
03	279 #	256	-0-	-23	-0-	13 1	217 3	N			24			91				
						26 9												
04	270 #	229	-0-	-41	-0-	13 1	201 3	N			14			105				
						15 9												
05	248 #	240	-0-	-8	-0-	12 1	220 3	N			7			112				
						8 9												
06	240 #	227	-0-	-13	-0-	12 1	212 3	N			3			115				
						3 9												
07	248 #	195	-0-	-53	-0-	12 1	183 3	N			-0-			115				
08	248 #	57	-0-	-191	-0-	57 3		N			-0-	101 1		14				
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N			-0-			14				
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y			-0-	13 1		1				
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y			-0-	1 1		1				
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y			-0-			1				
TOTAL GAS PROD:		1,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		67												

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970	700	ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250664	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	5351 - 5567		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		217 #	167	-0-	-50	-0-	6 1	28 2	N		-0-			26
							133 3							
02		203 #	181	-0-	-22	-0-	8 1	30 2	N		-0-			26
							143 3							
03		217 #	180	-0-	-37	-0-	7 1	30 2	N		-0-			26
							143 3							
04		210 R	210	-0-	-0-	-0-	12 1	33 2	Y	8		34 1		-0-
							156 3	9 9						
05		190 R	190	-0-	-0-	-0-	11 1	29 2	Y	10		1 1		9
							139 3	11 9						
06		180 #	162	-0-	-18	-0-	6 1	27 2	Y		-0-			9
							129 3							
07		217 #	162	-0-	-55	-0-	6 1	27 2	Y		-0-			9
							129 3							
08		217 #	179	-0-	-38	-0-	11 1	29 2	Y		-0-			9
							139 3							
09		210 #	172	-0-	-38	-0-	11 1	28 2	Y		-0-			9
							133 3							
10		186 #	179	-0-	-7	-0-	1 1	29 2	Y		-0-			9
							149 3							
11		180 #	177	-0-	-3	-0-	1 1	30 2	Y		-0-			9
							146 3							
12		186 #	176	-0-	-10	-0-	1 1	30 2	Y		-0-			9
							145 3							
TOTAL GAS PROD:			2,135		TOTAL CONDENSATE PROD:			18						

DAWKINS, M. D. GU		WELL #:		4	RRCID ->	254862	COMPL. DATE	09/07/1990	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5106 - 5687		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		124 #	112	-0-	-12	-0-	6 1	25 2	N		-0-			-0-
							81 3							
02		116 #	108	-0-	-8	-0-	7 1	24 2	N		-0-			-0-
							77 3							
03		124 #	116	-0-	-8	-0-	7 1	26 2	N		-0-			-0-
							83 3							
04		120 #	105	-0-	-15	-0-	7 1	23 2	N		-0-			-0-
							75 3							
05		124 #	120	-0-	-4	-0-	6 1	27 2	N		-0-			-0-
							87 3							
06		120 #	114	-0-	-6	-0-	6 1	26 2	N		-0-			-0-
							82 3							
07		124 #	121	-0-	-3	-0-	6 1	27 2	N		-0-			-0-
							88 3							
08		124 #	123	-0-	-1	-0-	6 1	28 2	N		-0-			-0-
							89 3							
09		120 R	120	-0-	-0-	-0-	6 1	27 2	N		-0-			-0-
							87 3							
10		124 #	120	-0-	-4	-0-	1 1	27 2	N		-0-			-0-
							92 3							
11		120 #	112	-0-	-8	-0-	1 1	25 2	N		-0-			-0-
							86 3							
12		124 #	115	-0-	-9	-0-	1 1	26 2	N		-0-			-0-
							88 3							
TOTAL GAS PROD:			1,386		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
FERGUSON, H. N.		WELL #:		1	RRCID ->	258311	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	6086 - 6598		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1054 #	975	-0-	-79	-0-	48 1	926 3	Y	1				2
02		986 #	923	-0-	-63	-0-	1 9							
03		1054 #	945	-0-	-109	-0-	43 1	880 3	Y	-0-				2
04		990 #	906	-0-	-84	-0-	48 1	897 3	Y	-0-				2
05		992 #	941	-0-	-51	-0-	46 1	860 3	Y	-0-				2
06		960 #	826	-0-	-134	-0-	46 1	895 3	Y	-0-				2
07		992 #	901	-0-	-91	-0-	40 1	786 3	Y	-0-				2
08		930 #	903	-0-	-27	-0-	43 1	858 3	Y	-0-				2
09		900 #	868	-0-	-32	-0-	47 1	856 3	Y	-0-				2
10		930 #	868	-0-	-62	-0-	41 1	827 3	Y	-0-				2
11		870 #	837	-0-	-33	-0-	6 1	862 3	Y	-0-				2
*12		896 R	896	-0-	-0-	-0-	5 1	832 3	Y	-0-				2
							6 1	890 3	Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:			10,789				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

DAWKINS, M.D. GU		WELL #:		5	RRCID ->	260109	COMPL. DATE	06/14/1992	TOTAL DEPTH	5908	PERF.	5163 - 5620		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		155 #	111	-0-	-44	-0-	6 1	25 2	Y	-0-				10
02		174 #	147	-0-	-27	-0-	80 3							
03		186 #	120	-0-	-66	-0-	7 1	33 2	Y	-0-				10
04		180 #	85	-0-	-95	-0-	107 3							
05		155 #	136	-0-	-19	-0-	7 1	27 2	Y	-0-				10
06		150 #	119	-0-	-31	-0-	86 3							
07		178 R	178	-0-	-0-	-0-	6 1	19 2	Y	-0-				10
08		150 R	150	-0-	-0-	-0-	60 3							
09		152 R	152	-0-	-0-	-0-	6 1	30 2	Y	4	4 1			10
10		186 #	179	-0-	-7	-0-	96 3	4 9						
11		212 R	212	-0-	-0-	-0-	6 1	27 2	Y	-0-				10
*12		242 R	242	-0-	-0-	-0-	86 3							
							11 1	40 2	Y	-0-				10
							127 3							
							6 1	34 2	Y	-0-				10
							110 3							
							6 1	35 2	Y	-0-				10
							111 3							
							1 1	41 2	Y	-0-				10
							137 3							
							1 1	48 2	Y	-0-				10
							163 3							
							1 1	55 2	Y	-0-				10
							186 3							
TOTAL GAS PROD:			1,831				TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

HENRY, T.A.		WELL #:		1	RRCID ->	260164	COMPL. DATE	08/03/1987	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5556 - 5964		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE	Y	COND PROD	
01		429 R	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	Y	-0-
02		442 R	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	3	Y	-0-
03		495 R	495	-0-	-0-	-0-	28	1	467	3	Y	-0-
04		486 R	486	-0-	-0-	-0-	26	1	460	3	Y	-0-
05		516 R	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	Y	-0-
06		509 R	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	3	Y	-0-
07		530 R	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	3	Y	-0-
08		526 R	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	-0-
09		506 R	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	Y	-0-
10		512 R	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-
11		480 #	468	-0-	-12	-0-	3	1	465	3	Y	-0-
12		527 #	324	-0-	-203	-0-	2	1	322	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,743				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE	Y	COND PROD	
01		500 R	500	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	80
02		512 R	512	-0-	-0-	-0-	13	9	462	3	N	100
03		493 R	493	-0-	-0-	-0-	22	9	448	3	N	115
04		469 R	469	-0-	-0-	-0-	17	9	426	3	N	130
05		519 R	519	-0-	-0-	-0-	26	1	473	3	N	146
06		454 R	454	-0-	-0-	-0-	18	9	417	3	N	160
07		492 R	492	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	168
08		309 R	309	-0-	-0-	-0-	15	9	291	3	N	168
09		680 R	680	-0-	-0-	-0-	23	1	632	3	N	17
10		585 R	585	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	N	39
11		608 R	608	-0-	-0-	-0-	9	9	579	3	N	62
*12		609 R	609	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	N	90
							31	9				
TOTAL GAS PROD:			6,230				TOTAL CONDENSATE PROD:			185		

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE	Y	COND PROD	
01		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-
02		29 #		-0-	-29	-0-					Y	-0-
03		31 #		-0-	-31	-0-					Y	-0-
04		30 #		-0-	-30	-0-					Y	-0-
05		31 #		-0-	-31	-0-					Y	-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			5				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
02	29 #	25	-0-	-4	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713														
05	586 R	586	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	10	1	1	9
						11	9							
06	542 R	542	-0-	-0-	-0-	4	1	525	3	Y	12			21
						13	9							
07	691 R	691	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	Y	-0-			21
08	1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	6	1	832	3	Y	224	171	1	74
						246	9							
09	878 R	878	-0-	-0-	-0-	5	1	775	3	Y	89			163
						98	9							
10	874 R	874	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	83			246
						91	9							
11	847 R	847	-0-	-0-	-0-	5	1	775	3	Y	61	170	1	138
						67	9							
*12	847 R	847	-0-	-0-	-0-	5	1	789	3	Y	48	166	1	20
						53	9							
TOTAL GAS PROD:		6,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		527								

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816														
*10	1612 #	1560	-0-	-52	-0-	10	1	1550	3	Y	-0-			-0-
*11	1560 #	1469	-0-	-91	-0-	9	1	1460	3	Y	-0-			-0-
*12	1612 #	1351	-0-	-261	-0-	9	1	1342	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748														
*10	1364 #	1019	-0-	-345	-0-	7	1	1012	3	Y	-0-			36
*11	1320 #	990	-0-	-330	-0-	6	1	984	2	Y	-0-	8	1	28
*12	1364 #	1015	-0-	-349	-0-	7	1	1008	3	Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		3,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500														
*10	341 #	329	-0-	-12	-0-	2	1	327	3	Y	-0-			-0-
*11	330 #	319	-0-	-11	-0-	2	1	317	3	Y	-0-			-0-
*12	341 #	317	-0-	-24	-0-	2	1	315	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

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	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			3
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			3
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			3
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			3
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			3
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			3
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			3
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			3
09	60 #	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-			3
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			3
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-			3
12	62 #	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		625										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

01	434 #	325	-0-	-109	-0-	325 2		N	-0-			-0-
02	348 #	262	-0-	-86	-0-	262 2		N	-0-			-0-
03	403 #	249	-0-	-154	-0-	249 2		N	-0-			-0-
04	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
05	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
06	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-
07	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			-0-
08	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
09	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			-0-
10	558 #	466	-0-	-92	-0-	466 2		N	-0-			-0-
11	540 #	433	-0-	-107	-0-	433 2		N	-0-			-0-
12	558 #	485	-0-	-73	-0-	485 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,073										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070

01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			29
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			29
03	155 #	-0-	-0-	-155	-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 7		-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 07/07/2016 - PLUGGED 07/07/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE							
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820										
NEWTON				WELL #:	1A	RRCID ->	142259	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5889 - 5893	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		589 #	16	-0-	-573	-0-	16 3			N	-0-			24
02		145 #	10	-0-	-135	-0-	10 3			N	-0-			24
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			24
04		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-			24
05		503 R	503	-0-	-0-	-0-	502 3	1	9	N	1	1	8	24
06		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-			24
07		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			24
08		496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			24
09		480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			24
10		496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			24
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			24
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:				977			TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-			-0-
02		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-			-0-
03		334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 2			N	-0-			-0-
04		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-			-0-
05		341 #	335	-0-	-6	-0-	335 2			N	-0-			-0-
06		330 #	324	-0-	-6	-0-	324 2			N	-0-			-0-
07		341 #	333	-0-	-8	-0-	333 2			N	-0-			-0-
08		341 #	334	-0-	-7	-0-	334 2			N	-0-			-0-
09		330 #	325	-0-	-5	-0-	325 2			N	-0-			-0-
10		341 #	335	-0-	-6	-0-	335 2			N	-0-			-0-
11		330 #	320	-0-	-10	-0-	320 2			N	-0-			-0-
12		341 #	329	-0-	-12	-0-	329 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				3,907			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		744 #	430	-0-	-314	-0-	430 2			N	-0-			39
02		696 #	472	-0-	-224	-0-	472 2			N	-0-			39
03		620 #	488	-0-	-132	-0-	488 2			N	-0-			39
04		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466 2			N	-0-			39
05		496 #	495	-0-	-1	-0-	495 2			N	-0-			39
06		480 #	471	-0-	-9	-0-	471 2			N	-0-			39
07		550 R	550	-0-	-0-	-0-	550 2			N	-0-			39
08		551 R	551	-0-	-0-	-0-	551 2			N	-0-			39
09		480 #	430	-0-	-50	-0-	430 2			N	-0-			39
10		558 #	498	-0-	-60	-0-	498 2			N	-0-			39
11		540 #	480	-0-	-60	-0-	480 2			N	-0-			39
12		558 #	498	-0-	-60	-0-	498 2			N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:				5,829			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
GREER, FLAVIS		WELL #:		2L	RRCID ->	102323	COMPL. DATE	05/15/1961	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5282 -	5818
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-				

JACKSON, A. R. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	121545	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5216 -	5931
01	434 #	426	-0-	-8	-0-	426	2		N	-0-		23	
02	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-		23	
03	434 #	425	-0-	-9	-0-	425	2		N	-0-		23	
04	420 #	402	-0-	-18	-0-	402	2		N	-0-		23	
05	434 #	430	-0-	-4	-0-	430	2		N	-0-		23	
06	420 #	363	-0-	-57	-0-	363	2		N	-0-		23	
07	434 #	378	-0-	-56	-0-	378	2		N	-0-		23	
08	434 #	241	-0-	-193	-0-	241	2		N	-0-		23	
09	420 #	304	-0-	-116	-0-	304	2		N	-0-		23	
10	434 #	318	-0-	-116	-0-	318	2		N	-0-		23	
11	360 #	275	-0-	-85	-0-	275	2		N	-0-		23	
12	372 #	301	-0-	-71	-0-	301	2		N	-0-		23	
TOTAL GAS PROD:			4,270			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

K-B OIL COMPANY STACK		448400		WELL #:	1	RRCID ->	121751	COMPL. DATE	12/22/1961	TOTAL DEPTH	5712	PERF.	5671 -	5680
01	1953 #	1056	-0-	-897	-0-	1041	2	15	9	N	14		140	
02	1827 #	863	-0-	-964	-0-	832	2	31	9	N	28		168	
03	1953 #	1563	-0-	-390	-0-	1550	2	13	9	N	12		180	
04	1890 #	1868	-0-	-22	-0-	1861	2	7	9	N	6		186	
05	2142 R	2142	-0-	-0-	-0-	2134	2	8	9	N	7	161 1	32	
06	1917 R	1917	-0-	-0-	-0-	1895	2	22	9	N	20		52	
07	2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	2353	2	15	9	N	14		66	
08	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT		66	
09	2133 R	2133	-0-	-0-	-0-	2113	2	20	9	N	18		91	
10	1953 #	1480	-0-	-473	-0-	1472	2	8	9	N	7		98	
*11	1890 #	738	-0-	-1152	-0-	736	2	2	9	N	2		100	
12	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT		100	
TOTAL GAS PROD:			16,128			TOTAL CONDENSATE PROD:			128					

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE					
LAKOTA ENERGY, LTD.				483657								
KAKER, ZELMA				WELL #: 1	RRCID -> 142033	COMPL. DATE 11/03/1988	TOTAL DEPTH 6389	PERF. 4706	- 4768			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	140	-0-	-108	-0-	140 3		N	-0-			45
02	232 #	199	-0-	-33	-0-	199 3		N	-0-			45
03	279 #	186	-0-	-93	-0-	186 3		N	-0-			45
04	270 #	229	-0-	-41	-0-	229 3		N	-0-			45
05	279 #	261	-0-	-18	-0-	261 3		N	-0-			45
06	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			45
07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			45
08	248 #	243	-0-	-5	-0-	243 3		N	-0-			45
09	270 #	256	-0-	-14	-0-	256 3		N	-0-			45
10	279 #	237	-0-	-42	-0-	237 3		N	-0-			45
11	270 #	219	-0-	-51	-0-	219 3		N	-0-			45
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		2,520				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
ADMIRE, C. H.				WELL #: 2 U	RRCID -> 041356	COMPL. DATE 08/16/1966	TOTAL DEPTH 5812	PERF. 5562	- 5574			
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-			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-				

ADMIRE, C. H.				1 T	RRCID -> 111859	COMPL. DATE 12/01/1966	TOTAL DEPTH 5967	PERF. 5139	- 5146			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DURHAM, MILDRED		WELL #:		6	RRCID ->	172296	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5741	PERF. 4912	-	5630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		1860 #	1737	-0-	-123	-0-	81 1	1643 2	N	12		97	
02		1682 #	1586	-0-	-96	-0-	13 9	1499 2	N	11		108	
03		1798 #	1432	-0-	-366	-0-	75 1	1351 2	N	-0-		108	
04		1740 #	1411	-0-	-329	-0-	12 9	1333 2	N	-0-		108	
05		1736 #	1494	-0-	-242	-0-	81 1	1413 2	N	-0-		108	
06		1680 #	1074	-0-	-606	-0-	78 1	988 2	N	7	95 1	20	
07		1705 #	1669	-0-	-36	-0-	8 9	1588 2	N	-0-		20	
08		1642 R	1642	-0-	-0-	-0-	81 1	1561 2	N	-0-		20	
09		1648 R	1648	-0-	-0-	-0-	78 1	1570 2	N	-0-		20	
10		1674 #	1534	-0-	-140	-0-	81 1	1453 2	N	-0-		20	
11		1620 #	1296	-0-	-324	-0-	78 1	1218 2	N	-0-		20	
12		1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		20	

TOTAL GAS PROD: 16,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

STEWART, ORNEE		WELL #:		5	RRCID ->	181036	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5112	-	5537
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	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	186 #	51	-0-	-135	-0-	48 2	3 9	N	3			113	
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	94 1		19	
03	155 #	22	-0-	-133	-0-	22 2		N	-0-			19	
04	150 #	33	-0-	-117	-0-	33 2		N	-0-			19	
05	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			19	
06	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			19	
07	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			19	
08	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			19	
09	390 #	335	-0-	-55	-0-	335 2		N	-0-			19	
10	403 #	192	-0-	-211	-0-	192 2		N	-0-			19	
11	390 #	207	-0-	-183	-0-	207 2		N	-0-			19	
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			19	

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9		WELL #:		1	RRCID ->	260621	COMPL. DATE	09/17/1959	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	5045 - 5690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		761 R	761	-0-	-0-	-0-	689 2	72 9	N	65		232
02		812 R	812	-0-	-0-	-0-	722 2	90 9	N	82	165 1	149
03		912 R	912	-0-	-0-	-0-	840 2	72 9	N	65		214
04		790 R	790	-0-	-0-	-0-	735 2	55 9	N	50		264
05		912 R	912	-0-	-0-	-0-	836 2	76 9	N	69	166 1	167
06		690 #	684	-0-	-6	-0-	603 2	81 9	N	74		241
07		1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	941 2	78 9	N	71	160 1	152
08		1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1042 2	69 9	N	63		215
09		1157 R	1157	-0-	-0-	-0-	1095 2	62 9	N	56		271
10		1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1106 2	98 9	N	89	167 1	193
*11		912 R	912	-0-	-0-	-0-	855 2	57 9	N	52		245
12		713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		245
TOTAL GAS PROD:		10,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		736						

MYERS, A. J.				597440				CNTY: WISE				
LEWIS												
		WELL #:		3	RRCID ->	177503	COMPL. DATE	02/10/1992	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	4980 - 5640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 #	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-		-0-
02		116 #	101	-0-	-15	-0-	101 3		N	-0-		-0-
03		124 #	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-		-0-
04		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
05		93 #	40	-0-	-53	-0-	40 3		N	-0-		-0-
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
07		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
08		124 #	25	-0-	-99	-0-	25 3		N	-0-		-0-
09		120 #	100	-0-	-20	-0-	100 3		N	-0-		-0-
10		93 #	30	-0-	-63	-0-	30 3		N	-0-		-0-
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YATES				1	RRCID ->	196723	COMPL. DATE	04/03/1995	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	4915 - 5550
		WELL #:										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 #	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-		101
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		101
03		93 #	10	-0-	-83	-0-	10 3		N	-0-		101
04		90 #	10	-0-	-80	-0-	10 3		N	-0-		101
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		101
06		90 #	10	-0-	-80	-0-	10 3		N	-0-		101
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		111
08		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	1		112
09		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		112
10		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		112
11		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		112
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112
TOTAL GAS PROD:		118		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: WISE				
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

01		310 #	273	-0-	-37	-0-	273 3			N	-0-		58
02		290 #	286	-0-	-4	-0-	286 3			N	-0-		58
03		310 #	293	-0-	-17	-0-	293 3			N	-0-		58
04		300 #	294	-0-	-6	-0-	292 3	2	9	N	2		60
05		310 #	306	-0-	-4	-0-	304 3	2	9	N	2		62
06		300 #	294	-0-	-6	-0-	294 3			N	-0-		62
07		310 #	225	-0-	-85	-0-	225 3			N	-0-		62
08		310 #	116	-0-	-194	-0-	116 3			N	-0-		62
09		300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		62
10		310 #	273	-0-	-37	-0-	273 3			N	-0-		62
11		300 #	228	-0-	-72	-0-	228 3			N	-0-		62
*12		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 3			N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:			2,816				TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

BLOCKER, W. O.				WELL #: 2	RRCID -> 129430	COMPL. DATE 04/23/1982	TOTAL DEPTH 5843	PERF. 5811	- 5834				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

01		465 #	430	-0-	-35	-0-	430 3			N	-0-		-0-
02		435 #	366	-0-	-69	-0-	366 3			N	-0-		-0-
03		465 #	406	-0-	-59	-0-	406 3			N	-0-		-0-
04		450 #	387	-0-	-63	-0-	387 3			N	-0-		-0-
05		434 #	392	-0-	-42	-0-	392 3			N	-0-		-0-
06		420 #	362	-0-	-58	-0-	362 3			N	-0-		-0-
07		403 #	393	-0-	-10	-0-	393 3			N	-0-		-0-
08		403 #	381	-0-	-22	-0-	381 3			N	-0-		-0-
09		390 #	361	-0-	-29	-0-	361 3			N	-0-		-0-
10		403 #	368	-0-	-35	-0-	368 3			N	-0-		-0-
11		390 #	350	-0-	-40	-0-	350 3			N	-0-		-0-
12		403 #	350	-0-	-53	-0-	350 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,546				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOCKER, W. O.				WELL #: 4	RRCID -> 163438	COMPL. DATE 02/01/1997	TOTAL DEPTH 5858	PERF. 5721	- 5762				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

01		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-		-0-
02		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-		-0-
03		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 3			N	-0-		-0-
04		240 #	227	-0-	-13	-0-	227 3			N	-0-		-0-
05		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-		-0-
06		270 #	168	-0-	-102	-0-	168 3			N	-0-		-0-
07		279 #	223	-0-	-56	-0-	223 3			N	-0-		-0-
08		279 #	168	-0-	-111	-0-	168 3			N	-0-		-0-
09		240 #	232	-0-	-8	-0-	232 3			N	-0-		-0-
10		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 3			N	-0-		-0-
11		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 3			N	-0-		-0-
*12		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,880				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
 BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 #	254	-0-	-25	-0-	254	3		N	-0-				-0-
02		261 #	240	-0-	-21	-0-	240	3		N	-0-				-0-
03		279 #	253	-0-	-26	-0-	253	3		N	-0-				-0-
04		270 #	234	-0-	-36	-0-	234	3		N	-0-				-0-
05		303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-				-0-
06		267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-				-0-
07		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-				-0-
08		310 #	214	-0-	-96	-0-	214	3		N	-0-				-0-
09		300 #	218	-0-	-82	-0-	218	3		N	-0-				-0-
10		310 #	198	-0-	-112	-0-	198	3		N	-0-				-0-
11		270 #	195	-0-	-75	-0-	195	3		N	-0-				-0-
12		279 #	195	-0-	-84	-0-	195	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,845												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
 PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

01		516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-				-0-
02		494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-				-0-
03		555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-				-0-
04		550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-				-0-
05		565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-				-0-
06		551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-				-0-
07		583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-				-0-
08		578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-				-0-
09		529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-				-0-
10		575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-				-0-
*11		496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-				-0-
*12		511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,503												
												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

01		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-				33
02		29 #	21	-0-	-8	-0-	21	2		N	-0-				33
03		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-				33
04		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-				33
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-				33
06		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-				33
07		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-				33
08		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-				33
09		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-				33
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-				33
11		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-				33
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-				33
TOTAL GAS PROD:			249												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
01		762 R	762	-0-	-0-	-0-	751 3	11 9	N	10		29
02		684 R	684	-0-	-0-	-0-	675 3	9 9	N	8		37
03		694 R	694	-0-	-0-	-0-	681 3	13 9	N	12		49
04		750 #	652	-0-	-98	-0-	634 3	18 9	N	16		65
05		775 #	665	-0-	-110	-0-	642 3	23 9	N	21		86
06		750 #	655	-0-	-95	-0-	624 3	31 9	N	28		114
07		744 #	625	-0-	-119	-0-	608 3	17 9	N	15		129
08		682 #	619	-0-	-63	-0-	609 3	10 9	N	9		138
09		660 #	620	-0-	-40	-0-	613 3	7 9	N	6		144
10		682 #	640	-0-	-42	-0-	625 3	15 9	N	14		158
11		660 #	376	-0-	-284	-0-	369 3	7 9	N	6		164
12		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		164
TOTAL GAS PROD:			6,992	TOTAL CONDENSATE PROD:			145					

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158												
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
06		0 #	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
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	DLQ	G-10	770	-0-	770	1547	116 1	654 3	Y	-0-		-0-
*02	DLQ	G-10	679	-0-	679	2226	104 1	575 3	Y	-0-		-0-
*03		3075 R	849	-0-	-2226	-0-	170 1	679 3	Y	-0-		-0-
*04		786 R	786	-0-	-0-	-0-	128 1	658 3	Y	-0-		-0-
*05		820 R	820	-0-	-0-	-0-	136 1	684 3	Y	-0-		-0-
*06		819 R	819	-0-	-0-	-0-	157 1	662 3	Y	-0-		-0-
*07		837 #	835	-0-	-2	-0-	137 1	698 3	Y	-0-		-0-
*08		880 R	880	-0-	-0-	-0-	154 1	726 3	Y	-0-		-0-
*09		810 #	780	-0-	-30	-0-	115 1	665 3	Y	-0-		-0-
*10		837 #	823	-0-	-14	-0-	130 1	693 3	Y	-0-		-0-
*11		840 #	810	-0-	-30	-0-	113 1	697 3	Y	-0-		-0-
*12		750 R	750	-0-	-0-	-0-	139 1	611 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,601	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.// 62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925										
DAVIS, N. H.		WELL #: 4		RRCID -> 086076		COMPL. DATE 06/07/1965		TOTAL DEPTH 6197		PERF. 6033 - 6197		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	DLQ G-10	1077	-0-	1077	2156	188	1	878	3	Y	10	10
						11	9					
*02	DLQ G-10	990	-0-	990	3146	180	1	807	3	Y	3	13
						3	9					
*03	4341 R	1195	-0-	-3146	-0-	277	1	917	3	Y	1	14
						1	9					
*04	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	203	1	862	3	Y	1	15
						1	9					
*05	1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	221	1	925	3	Y	7	22
						8	9					
*06	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	221	1	1111	3	Y	2	24
						2	9					
*07	1209 #	1198	-0-	-11	-0-	233	1	958	3	Y	6	30
						7	9					
*08	1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	245	1	1158	3	Y	10	40
						11	9					
*09	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	205	1	1181	3	Y	1	41
						1	9					
*10	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	203	1	1077	3	Y	7	48
						8	9					
*11	1200 #	1162	-0-	-38	-0-	161	1	995	3	Y	5	46
						6	9					
*12	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	225	1	988	3	Y	3	49
						3	9					
TOTAL GAS PROD:		14,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

ORR, WILLIAM UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 188251		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5877 - 5889		
*01	DLQ G-10	581	-0-	581	1170	70	1	392	3	Y	108	208
						119	9					
*02	DLQ G-10	613	-0-	613	1783	73	1	405	3	Y	123	251
						135	9					
*03	2710 R	927	-0-	-1783	-0-	147	1	583	3	Y	179	203
						197	9					
*04	736 R	736	-0-	-0-	-0-	106	1	546	3	Y	76	199
						84	9				1 8	
*05	845 R	845	-0-	-0-	-0-	115	1	577	3	Y	139	184
						153	9					
*06	785 R	785	-0-	-0-	-0-	129	1	542	3	Y	104	206
						114	9					
*07	828 R	828	-0-	-0-	-0-	110	1	560	3	Y	144	158
						158	9				1 8	
*08	789 R	789	-0-	-0-	-0-	115	1	546	3	Y	116	197
						128	9					
*09	731 R	731	-0-	-0-	-0-	92	1	526	3	Y	103	141
						113	9				2 8	
*10	786 R	786	-0-	-0-	-0-	106	1	559	3	Y	110	251
						121	9					
*11	830 R	830	-0-	-0-	-0-	95	1	583	3	Y	138	204
						152	9					
*12	733 R	733	-0-	-0-	-0-	115	1	504	3	Y	104	152
						114	9					
TOTAL GAS PROD:		9,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,444						

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.// 62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925											
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10	952	-0-	952	1884	142	1	801	3	Y	8	80 1	86
*02	DLQ G-10	896	-0-	896	2780	137	1	751	3	Y	7		93
*03	3994 R	1214	-0-	-2780	-0-	241	1	958	3	Y	14		107
*04	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	171	1	882	3	Y	13		120
*05	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	193	1	970	3	Y	15	22 1	113
*06	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	236	1	996	3	Y	1		114
*07	1209 #	1172	-0-	-37	-0-	191	1	973	3	Y	7		121
*08	1209 #	1094	-0-	-115	-0-	188	1	891	3	Y	14		135
*09	1230 #	947	-0-	-283	-0-	138	1	796	3	Y	12		146
*10	1271 #	1011	-0-	-260	-0-	158	1	835	3	Y	16		162
*11	1230 #	997	-0-	-233	-0-	139	1	855	3	Y	3		149
*12	995 R	995	-0-	-0-	-0-	182	1	799	3	Y	13		162
TOTAL GAS PROD:		12,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		123							

KELLEY, EARL		WELL #: 4		RRCID -> 219600		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10	1396	-0-	1396	2796	210	1	1183	3	Y	3		46
*02	DLQ G-10	1293	-0-	1293	4089	198	1	1089	3	Y	5		51
*03	5502 R	1413	-0-	-4089	-0-	283	1	1128	3	Y	2		53
*04	1319 R	1319	-0-	-0-	-0-	213	1	1100	3	Y	5		58
*05	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	217	1	1089	3	Y	-0-		58
*06	1376 R	1376	-0-	-0-	-0-	263	1	1110	3	Y	3		61
*07	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	227	1	1156	3	Y	2		63
*08	1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	238	1	1124	3	Y	3		66
*09	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	188	1	1079	3	Y	2		68
*10	1240 #	1220	-0-	-20	-0-	194	1	1026	3	Y	-0-		68
*11	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	178	1	1096	3	Y	14		82
*12	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	229	1	1005	3	Y	-0-		82
TOTAL GAS PROD:		15,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
REDDELL, E. T. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	219601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 4783	-	4849
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	DLQ G-10	2139	-0-	2139	4259	322 1	1816 3		Y	1			87
*02	DLQ G-10	1769	-0-	1769	6028	272 1	1497 3		Y	-0-			87
*03	7976 R	1948	-0-	-6028	-0-	391 1	1557 3		Y	-0-			87
*04	1927 R	1927	-0-	-0-	-0-	313 1	1612 3		Y	2			89
*05	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	353 1	1776 3		Y	5			94
*06	2170 R	2170	-0-	-0-	-0-	414 1	1748 3		Y	7			101
*07	2229 R	2229	-0-	-0-	-0-	364 1	1858 3		Y	6			107
*08	2276 R	2276	-0-	-0-	-0-	397 1	1876 3		Y	3			110
*09	2130 R	2130	-0-	-0-	-0-	316 1	1814 3		Y	-0-			110
*10	2040 R	2040	-0-	-0-	-0-	323 1	1711 3		Y	5			114
*11	2128 R	2128	-0-	-0-	-0-	296 1	1825 3		Y	6	77 1		39
*12	2026 R	2026	-0-	-0-	-0-	376 1	1650 3		Y	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		24,917				TOTAL CONDENSATE PROD:				35			

COFFEE, ROY		WELL #:		1	RRCID ->	219602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5159	-	5605
*01	DLQ G-10	845	-0-	845	1722	127 1	718 3		Y	-0-			4
*02	DLQ G-10	714	-0-	714	2436	110 1	604 3		Y	-0-			4
*03	3337 R	901	-0-	-2436	-0-	181 1	720 3		Y	-0-			4
*04	850 R	850	-0-	-0-	-0-	138 1	712 3		Y	-0-			4
*05	1885 R	1885	-0-	-0-	-0-	309 1	1553 3		Y	21			25
*06	2549 R	2549	-0-	-0-	-0-	484 1	2041 3		Y	22			47
*07	2366 R	2366	-0-	-0-	-0-	384 1	1961 3		Y	19			66
*08	2198 R	2198	-0-	-0-	-0-	381 1	1805 3		Y	11			77
*09	2058 R	2058	-0-	-0-	-0-	303 1	1740 3		Y	14			91
*10	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	313 1	1661 3		Y	11			101
*11	1429 R	1429	-0-	-0-	-0-	197 1	1215 3		Y	15			106
*12	1571 R	1571	-0-	-0-	-0-	292 1	1278 3		Y	1			107
TOTAL GAS PROD:		19,352				TOTAL CONDENSATE PROD:				114			

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	DLQ G-10	1266	-0-	1266	2375	189	1	1064	3	Y	12	130
*02	DLQ G-10	1219	-0-	1219	3594	187	1	1031	3	Y	1	131
*03	4959 R	1365	-0-	-3594	-0-	272	1	1083	3	Y	9	140
*04	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	204	1	1054	3	Y	8	148
*05	1302 #	1283	-0-	-19	-0-	211	1	1061	3	Y	10	142 1 16
*06	1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	248	1	1047	3	Y	6	22
*07	1364 #	1246	-0-	-118	-0-	203	1	1034	3	Y	8	30
*08	1364 #	1229	-0-	-135	-0-	212	1	1005	3	Y	11	41
*09	1290 #	1188	-0-	-102	-0-	175	1	1003	3	Y	9	50
*10	1333 #	1182	-0-	-151	-0-	185	1	983	3	Y	13	63
*11	1290 #	1135	-0-	-155	-0-	157	1	970	3	Y	7	57
*12	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	202	1	885	3	Y	2	59
TOTAL GAS PROD:		14,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		96						

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #:		12	RRCID ->	174956	COMPL. DATE	08/10/1999	TOTAL DEPTH	5892	PERF.	5182 - 5250
SLAY														
01	186 #	40	-0-	-146	-0-	40	3		Y	-0-		36		
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-		36		
03	217 #	146	-0-	-71	-0-	146	3		Y	-0-		36		
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-		36		
05	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-		36		
06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-		36		
07	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-		36		
08	279 #	128	-0-	-151	-0-	128	3		Y	-0-		36		
09	270 #	152	-0-	-118	-0-	152	3		Y	-0-		36		
10	279 #	160	-0-	-119	-0-	160	3		Y	-0-		36		
11	270 #	187	-0-	-83	-0-	187	3		Y	-0-		36		
*12	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-		36		
TOTAL GAS PROD:		2,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLAY		WELL #:		9	RRCID ->	175779	COMPL. DATE	05/12/1986	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5272 - 5379
01	837 #	640	-0-	-197	-0-	638	3	2 9	Y	2	44 1	8
02	754 #	549	-0-	-205	-0-	547	3	2 9	Y	2		10
03	806 #	505	-0-	-301	-0-	503	3	2 9	Y	2		12
04	690 #	635	-0-	-55	-0-	634	3	1 9	Y	1		13
05	713 #	693	-0-	-20	-0-	692	3	1 9	Y	1		14
06	602 R	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2 9	Y	2		16
07	620 #	582	-0-	-38	-0-	581	3	1 9	Y	1		17
08	620 #	521	-0-	-99	-0-	519	3	2 9	Y	2		19
09	600 #	544	-0-	-56	-0-	543	3	1 9	Y	1		20
10	620 #	534	-0-	-86	-0-	532	3	2 9	Y	2		22
11	600 #	515	-0-	-85	-0-	514	3	1 9	Y	1		23
*12	501 R	501	-0-	-0-	-0-	500	3	1 9	Y	1		24
TOTAL GAS PROD:		6,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SLAY	WELL #:	10	RRCID ->	219720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5220 -	5326			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		1023 #	781	-0-	-242	-0-	779 3	2 9	Y	2	44 1	8		
02		899 #	671	-0-	-228	-0-	669 3	2 9	Y	2		10		
03		961 #	617	-0-	-344	-0-	615 3	2 9	Y	2		12		
04		840 #	776	-0-	-64	-0-	775 3	1 9	Y	1		13		
05		868 #	847	-0-	-21	-0-	846 3	1 9	Y	1		14		
06		736 R	736	-0-	-0-	-0-	734 3	2 9	Y	2		16		
07		711 R	711	-0-	-0-	-0-	710 3	1 9	Y	1		17		
08		636 R	636	-0-	-0-	-0-	634 3	2 9	Y	2		19		
09		664 R	664	-0-	-0-	-0-	663 3	1 9	Y	1		20		
10		653 R	653	-0-	-0-	-0-	651 3	2 9	Y	2		22		
11		629 R	629	-0-	-0-	-0-	628 3	1 9	Y	1		23		
*12		612 R	612	-0-	-0-	-0-	611 3	1 9	Y	1		24		
TOTAL GAS PROD:		8,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

SLAY		WELL #:	11	RRCID ->	219724	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	5236 -	5244		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		434 #	427	-0-	-7	-0-	425 3	2 9	Y	2	44 1	8		
02		406 #	367	-0-	-39	-0-	365 3	2 9	Y	2		10		
03		434 #	338	-0-	-96	-0-	336 3	2 9	Y	2		12		
04		424 R	424	-0-	-0-	-0-	423 3	1 9	Y	1		13		
05		462 R	462	-0-	-0-	-0-	461 3	1 9	Y	1		14		
06		402 R	402	-0-	-0-	-0-	400 3	2 9	Y	2		16		
07		389 R	389	-0-	-0-	-0-	388 3	1 9	Y	1		17		
08		348 R	348	-0-	-0-	-0-	346 3	2 9	Y	2		19		
09		363 R	363	-0-	-0-	-0-	362 3	1 9	Y	1		20		
10		357 R	357	-0-	-0-	-0-	355 3	2 9	Y	2		22		
11		344 R	344	-0-	-0-	-0-	343 3	1 9	Y	1		23		
*12		334 R	334	-0-	-0-	-0-	333 3	1 9	Y	1		24		
TOTAL GAS PROD:		4,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

WINFIELD OPERATING COMPANY		931940		RRCID ->		210191	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5703 -	5711		
HENRY, T. A.		WELL #:		1											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE				
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.//		931940								
HENRY, T. A.		WELL #:		2	RRCID ->	210576	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5716 - 5726
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	310 #	287	-0-	-23	-0-	287 3	N	-0-			-0-	
02	290 #	248	-0-	-42	-0-	248 3	N	-0-			-0-	
03	310 #	292	-0-	-18	-0-	292 3	N	-0-			-0-	
04	300 #	269	-0-	-31	-0-	269 3	N	-0-			-0-	
05	310 #	295	-0-	-15	-0-	295 3	N	-0-			-0-	
06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-			-0-	
07	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-			-0-	
08	310 #	275	-0-	-35	-0-	275 3	N	-0-			-0-	
09	300 #	242	-0-	-58	-0-	242 3	N	-0-			-0-	
10	310 #	193	-0-	-117	-0-	193 3	N	-0-			-0-	
11	300 #	120	-0-	-180	-0-	120 3	N	-0-			-0-	
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORRIS (STRAWN)		//CONT.//		62970 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
METHODIST CAMP		WELL #:		1 C	RRCID ->	021533	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	5956	PERF.	4005 - 4028
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-						

LAWRENCE, C. A. GU "E"		//CONT.//		62970 1100	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE					
WELL #:		//CONT.//		11	RRCID ->	188269		COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4036 - 5849
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	558 #	484	-0-	-74	-0-	28 1	N	-0-			34		
02	580 #	82	-0-	-498	-0-	6 1	N	-0-			34		
03	961 #	200	-0-	-761	-0-	13 1	N	-0-			34		
04	930 #	157	-0-	-773	-0-	7 1	N	-0-			34		
05	961 #	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-			34		
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-			34		
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			34		
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			34		
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			34		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	34 1		-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2 1		-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		923		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

MORRIS (STRAWN)		//CONT.//		62970 800	ASSOCIATED	49B				CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #:		37U	RRCID ->	192206	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4484 -	4658			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	278 1	770 3	Y		4				149	
02		716 R	716	-0-	-0-	-0-	248 1	466 3	Y		2				151	
03		725 R	725	-0-	-0-	-0-	263 1	460 3	Y		2				153	
04		420 #	363	-0-	-57	-0-	82 1	281 3	Y		-0-				153	
05		434 #	313	-0-	-121	-0-	71 1	242 3	Y		-0-				153	
06		990 #	309	-0-	-681	-0-	67 1	242 3	Y		-0-				153	
07		775 #	322	-0-	-453	-0-	103 1	219 3	Y		-0-				153	
08		713 #	395	-0-	-318	-0-	19 1	376 3	Y		-0-				153	
09		360 #	282	-0-	-78	-0-	12 1	270 3	Y		-0-				153	
10		310 #	274	-0-	-36	-0-	2 1	272 3	Y		-0-				153	
11		390 #	268	-0-	-122	-0-	2 1	266 3	Y		-0-	63 1			-0-	
*12		300 R	300	-0-	-0-	-0-	2 1	296 3	Y		2	2 1			-0-	
TOTAL GAS PROD:							5,319	TOTAL CONDENSATE PROD:				10				

LAWRENCE, C. A.		WELL #:		16	RRCID ->	203497	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	5924	PERF.	4175 -	5850			
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-		19			
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-			Y		-0-		19			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		19			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		19			
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		19			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		19			
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		19			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		19			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		19			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		19			
11		0 #	-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-				

TARRANT COUNTY WATER BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	281547	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	4166 -	5665			
*10		0	810	-0-	810	810	5 1	805 3	Y		-0-	94 1	-0-			
11		0	781	-0-	781	1591	5 1	772 3	Y		4	4 1	-0-			
12		0	781	-0-	781	2372	4 9	776 3	Y		-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:							2,372	TOTAL CONDENSATE PROD:				4				

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		WELL #:		430368	RRCID ->	280973	COMPL. DATE	07/10/2016	TOTAL DEPTH	5879	PERF.	4083 -	5843			
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	121	-0-	121	121	121 2		N		-0-		-0-			
12		0	115	-0-	115	236	115 2		N		-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:							236	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MORRIS (STRAWN)		//CONT.//		62970 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
SLAY				WELL #: 6	RRCID -> 177120	COMPL. DATE 08/14/1999	TOTAL DEPTH 5863	PERF. 4050	- 4060		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	36	
02		7 #	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-	36	
03		7 #	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-	36	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	36	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	36	
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-	36	
07		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 3	Y	-0-	36	
08		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-	36	
09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24 3	Y	-0-	36	
10		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3	Y	-0-	36	
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-	36	
*12		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-	36	
TOTAL GAS PROD:			173	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: WISE				
EAGLE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 162043	COMPL. DATE 07/15/1996	TOTAL DEPTH 5284	PERF. 5162	- 5214		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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		
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-	-0-	
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	69 2		N	-0-	-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-	
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	-0-	
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	-0-	
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	-0-	
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-	-0-	
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-	-0-	
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2		N	-0-	-0-	
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	137 2		N	-0-	-0-	
12	248 N	168	-0-	-80	-0-	168 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,677	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MORRIS (STRAWN 4300-GAS)		//CONT.//		62970 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
LEMAY, G. T.		WELL #:		1 C	RRCID -> 021537	COMPL. DATE	04/01/1962	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 4336 - 4350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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 #:		1 U	RRCID -> 021538	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	5956 PERF. 4274 - 4295	
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	
01	806 N	227	-0-	-579	-0-	208 3	19 9	Y	17	66
02	870 N	482	-0-	-388	-0-	464 3	18 9	Y	16	82
03	930 N	661	-0-	-269	-0-	640 3	21 9	Y	19	101
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	877 3	20 9	Y	18	119
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1159 3	22 9	Y	20	139
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1319 3	21 9	Y	19	158
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1340 3	19 9	Y	17	175
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1155 3	12 9	Y	11	38
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1322 3	22 9	Y	20	58
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1174 3	20 9	Y	18	76
11	1020 N	929	-0-	-91	-0-	909 3	20 9	Y	18	94
*12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1136 3	22 9	Y	20	114
TOTAL GAS PROD:		11,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		213				

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (STRAWN 4300-GAS)		//CONT.//		62970 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
CURTNER, PAUL				WELL #: 4	RRCID -> 150193	COMPL. DATE 06/14/1994	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4362	- 4488				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	297	2	N	-0-		5
02	261 N	210	-0-	-51	-0-	10	1	200	2	N	-0-		5
03	279 N	214	-0-	-65	-0-	12	1	202	2	N	-0-		5
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	N	-0-		5
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	N	-0-		5
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-		5
07	341 N	248	-0-	-93	-0-	20	1	228	2	N	-0-		5
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-		5
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-		5
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	10	1	187	2	N	-0-		5
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	10	1	170	2	N	-0-		5
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	10	1	149	2	N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		2,727				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-		-0-
*02	58 N	54	-0-	-4	-0-	8	1	46	3	Y	-0-		-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	Y	-0-		-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	-0-		-0-
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-		-0-
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	-0-		-0-
*07	DLQ G-10	62	-0-	62	62	10	1	52	3	Y	-0-		-0-
*08	127 N	65	-0-	-62	-0-	11	1	54	3	Y	-0-		-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	Y	-0-		-0-
*10	62 N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-		-0-
*11	60 N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		754				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ORR, WM. UNIT				4 M	RRCID -> 031484	COMPL. DATE 10/29/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4347	- 4454				
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	217 N	187	-0-	-30	-0-	28	1	159	3	Y	-0-		-0-
*02	174 N	158	-0-	-16	-0-	24	1	134	3	Y	-0-		-0-
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	43	1	167	3	Y	-0-		-0-
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	32	1	170	3	Y	-0-		-0-
*05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	173	3	Y	-0-		-0-
*06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	40	1	167	3	Y	-0-		-0-
*07	DLQ G-10	211	-0-	211	211	34	1	177	3	Y	-0-		-0-
*08	431 N	220	-0-	-211	-0-	39	1	101	3	Y	-0-		-0-
*09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	3	Y	-0-		-0-
*10	217 N	209	-0-	-8	-0-	34	1	175	3	Y	-0-		-0-
*11	210 N	201	-0-	-9	-0-	27	1	174	3	Y	-0-		-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	35	1	157	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,407				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2		N	-0-			-0-
02	464 N	375	-0-	-89	-0-	375	2		N	-0-			-0-
03	465 N	336	-0-	-129	-0-	336	2		N	-0-			-0-
04	450 N	272	-0-	-178	-0-	272	2		N	-0-			-0-
05	403 N	252	-0-	-151	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	330 N	139	-0-	-191	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07	279 N	108	-0-	-171	-0-	108	2		N	-0-			-0-
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,760		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MURRAY NE (600SD)		63957 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG					
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690											
DOZIER-BROCKMAN		WELL #: 10		RRCID -> 127507		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 700 PERF. 497 - 504					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/28/2016		- PLUGGED 06/28/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MURRAY, NW (350 SAND)		63958 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
DONNELL, J.		WELL #: 3		RRCID -> 123640		COMPL. DATE 01/19/1987		TOTAL DEPTH 676 PERF. 374 - 380				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MURRAY, NW (440 SAND)		63958 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
DOZIER-BROCKMAN		WELL #: 3		RRCID -> 094660		COMPL. DATE 05/16/1981		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 443 - 452				
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2016 - P/A 06/28/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRUSTEE		WELL #: 1		RRCID -> 105237		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430				
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2016 - PLUGGED 06/28/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOZIER-BROCKMAN		WELL #: 9		RRCID -> 120680		COMPL. DATE 03/05/1986		TOTAL DEPTH 650 PERF. 404 - 420				
01	511 N	75	-0-	-436	-0-	75	3	N	-0-			-0-
02	145 N	71	-0-	-74	-0-	71	3	N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2016 - PLUGGED 06/27/16												
TOTAL GAS PROD:		146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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

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

01	14B DENY	-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	-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:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

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

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

01	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
02	116 N	107	-0-	-9	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
03	124 N	35	-0-	-89	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		688								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

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

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	Y	-0-		-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46 3	Y	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	Y	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	Y	-0-		-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	Y	-0-		-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-		-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	Y	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	Y	-0-		-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	Y	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GRECO OPERATING, LLC		330135		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
CLINTON		WELL #: 4		RRCID -> 110094		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548		
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-				

NAPECO, SW. (CONGL.)		64505 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
BFT OPERATING, L.L.C.		068493								
BRIGHTMAN, MAE		WELL #: 2		RRCID -> 176087		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102		
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	417 2	2 9	N	2	157
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	435 2	35 9	N	32	34
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	440 2	39 9	N	35	69
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	38	107
05	496 N	436	-0-	-60	-0-	405 2	31 9	N	28	135
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	476 2	33 9	N	30	165
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	501 2	33 9	N	30	43
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	473 2	204 9	N	185	76
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	456 2	69 9	N	63	139
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	460 2	17 9	N	15	154
11	660 N	452	-0-	-208	-0-	433 2	19 9	N	17	171
12	558 N	434	-0-	-124	-0-	434 2		N	-0-	171
TOTAL GAS PROD:		5,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		475				

OIL AND GAS DIVISION

NAPECO, SW. (CONGL.)		//CONT.//		64505 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG				
JAID ENERGY, LLC				429595							
EPPSTEIN		WELL #:		2	RRCID -> 100905	COMPL. DATE 03/04/1982	TOTAL DEPTH	4573	PERF. 4010	-	4018
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	283 2	14 9	N	13		119
02	290 N	218	-0-	-72	-0-	207 2	11 9	N	10		129
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	294 2	15 9	N	14		143
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	292 2	12 9	N	11		154
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260 2	1 9	N	1		155
06	300 N	210	-0-	-90	-0-	209 2	1 9	N	1		156
07	310 N	197	-0-	-113	-0-	197 2		N	-0-		156
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	208 2	11 9	N	10		166
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	355 2	13 9	N	12	164 1	14
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	331 2	22 9	N	20		34
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	256 2	10 9	N	9		43
12	372 N	266	-0-	-106	-0-	254 2	12 9	N	11		54
TOTAL GAS PROD:		3,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		112					

NEALE (MARBLE FALLS)				64699 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACK				
ATLAS BARNETT, LLC				036556							
HAMMAN D		WELL #:		2	RRCID -> 278794	COMPL. DATE 10/02/2013	TOTAL DEPTH	5997	PERF. 5150	-	5450
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	8308 #	2234	-0-	-6074	-0-	2234 2		N	-0-		-0-
02	10208	2776	-0-	-7432	-0-	2774 2	2 9	N	2		2
03	0 W	2837	-0-	2837	2837	2837 2		N	-0-		2
04	0 W	1938	-0-	1938 B	4775	1938 2		N	-0-		2
05	0 W	1799	-0-	1799 B	6574	1799 2		N	-0-		2
06	0	1692	-0-	1692 B	8266	1692 2		N	-0-		2
07	0 N	1529	-0-	1529 B	9795	1529 2		N	-0-		2
08	0 N	1101	-0-	1101 B	10896	1101 2		N	-0-		2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		10896									
09	3000 N	574	-0-	-2426 B	8470	574 2		N	-0-		2
10	3100 N	229	-0-	-2871 B	5599	229 2		N	-0-		2
*11	3000 N	-0-	-0-	-3000 B	2599			N	-0-		2
*12	2599 N	-0-	-0-	-2599 B	-0-			N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		16,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

BROWN D		WELL #:		2	RRCID -> 278801	COMPL. DATE 10/05/2014	TOTAL DEPTH	5636	PERF. 4856	-	5310
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*01	10912	5344	-0-	-5568	410	5316 2	28 9	N	25		56
*02	10208	4365	-0-	-5843	-0-	4324 2	41 9	N	37		93
03	10912	4039	-0-	-6873	-0-	3992 2	47 9	N	43		136
04	0	3499	-0-	3499 B	3499	3482 2	17 9	N	15		151
05	0 W	4713	-0-	4713 B	8212	4655 2	58 9	N	53	172 1	32
06	0 W	4149	-0-	4149 B	12361	4114 2	35 9	N	32		64
07	0	4117	-0-	4117 B	16478	4076 2	41 9	N	37		101
08	1798	3456	-0-	1658 B	18136	3415 2	41 9	N	37		138
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		18136									
09	4435	3454	-0-	-981 B	17155	3428 2	26 9	N	24		162
10	4583	3332	-0-	-1251 B	15904	3298 2	34 9	N	31	167 1	26
11	4135	3596	-0-	-539 B	15365	3557 2	39 9	N	35		61
12	3290	1748	-0-	-1542 B	13823	1724 2	24 9	N	22		83
TOTAL GAS PROD:		45,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		391					

NEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		64699 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: JACK				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
HAMMAN		WELL #:		9	RRCID ->	279761	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	5745	PERF. 4940 - 5216	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3770	3929	-0-	159	159	3929 2	N	-0-			-0-
03		8155	4226	-0-	-3929	-0-	4226 2	N	-0-			-0-
04		0	4220	-0-	4220 B	4220	4220 2	N	-0-			-0-
05		0	4207	-0-	4207 B	8427	4207 2	N	-0-			-0-
06		0	3889	-0-	3889 B	12316	3889 2	N	-0-			-0-
07		0	4058	-0-	4058 B	16374	4058 2	N	-0-			-0-
08		1798	3702	-0-	1904 B	18278	3702 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			18278									
09		4435	3676	-0-	-759 B	17519	3676 2	N	-0-			-0-
10		4583	3739	-0-	-844 B	16675	3739 2	N	-0-			-0-
*11		4135	3965	-0-	-170 B	16505	3965 2	N	-0-			-0-
*12		3290	4254	-0-	964 B	17469	4254 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,865		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLOODWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	279764	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 5108 - 5364	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER		OR RECLASS		EFFECTIVE	02/01	->	21227					
02		359	359	-0-	-0-	-0-	21227	359 2	N	-0-		-0-
03		248	462	-0-	214	214	21441	462 2	N	-0-		-0-
04		0	432	-0-	432 B	21873	432 2	N	-0-			-0-
05		0	307	-0-	307 B	22180	307 2	N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0- B	22180		N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0- B	22180		N	-0-			-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER			OR RECLASS		EFFECTIVE	08/01	->	21227				
08		1798	30	-0-	-1768 B	41639	30 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			41639									
09		3000 N	-0-	-0-	-3000 B	38639		N	-0-			-0-
10		3100 N	52	-0-	-3048 B	35591	52 2	N	-0-			-0-
*11		3000 N	-0-	-0-	-3000 B	32591		N	-0-			-0-
*12		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	29491		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,642		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLOODWORTH		WELL #:		2	RRCID ->	279782	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	5622	PERF. 5022 - 5272	
02		464 #	226	-0-	-238	-0-	226 2	N	-0-			-0-
03		496 #	154	-0-	-342	-0-	154 2	N	-0-			-0-
04		0	44	-0-	44 B	44	44 2	N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	44		N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0- B	44		N	-0-			-0-
07		142 N	98	-0-	-44 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	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		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			807		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		64699 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: JACK							
ATLAS GROWTH TEXAS, LLC				036557											
ETHEL WORTHINGTON		WELL #:		5	RRCID ->	280448	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	6156	PERF. 5320 - 5780				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
OVERAGE		TRANSFER	FROM	WORKOVER	OR RECLASS	EFFECTIVE	05/01	->	3581						
05	0	32	-0-	32	B	3613	32	2		N	-0-				-0-
06	0	45	-0-	45	B	3658	45	2		N	-0-				-0-
07	0	28	-0-	28	B	3686	28	2		N	-0-				-0-
08	1798	-0-	-0-	-1798	B	1888				N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		1888											
09	1897	N	9	-0-	-1888	B	-0-	9	2	N	-0-				-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-				-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
*12	9	N	3	-0-	-6	B	-0-	3	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		117				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ETHEL WORTHINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	280450	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5296 - 5795					
OVERAGE		TRANSFER	FROM	WORKOVER	OR RECLASS	EFFECTIVE	05/01	->	3352							
05	0	W	197	-0-	197	B	3549	197	2	N	-0-				-0-	
06	0	W	165	-0-	165	B	3714	165	2	N	-0-				-0-	
07	0	W	177	-0-	177	B	3891	177	2	N	-0-				-0-	
08	0		181	-0-	181	B	4072	181	2	N	-0-				-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		4072												
09	3000	N	477	-0-	-2523	B	1549	196	2	281	9	N	255		255	
10	1799	N	250	-0-	-1549	B	-0-	178	2	72	9	N	65		320	
*11	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	257	2	80	9	N	73	286	1	107
*12	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	262	2	59	9	N	54		161	
TOTAL GAS PROD:		2,105				TOTAL CONDENSATE PROD:		447								

NEILL (STRAWN)		64871 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DENTON				
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.		131775									
GREGORY		WELL #:		3	RRCID ->	132810	COMPL. DATE	08/21/1988	TOTAL DEPTH	1725	PERF. 1702 - 1725
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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 STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

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

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-

OIL AND GAS DIVISION

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE)		//CONT.//		65268 750	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: CLAY		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
NEW YORK CITY STORAGE UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 155333	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 6234 - 6396
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	124		910
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		910
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		910
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	87		997
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		997
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		997
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		997
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		997
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		997
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		997
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		997
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	455	738 1	714
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		666		

NEW YORK CITY STORAGE UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 169004	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 6137 - 6405
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
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-	

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3131 X	2920	-0-	-211	-0-	2918	2	2 9	N	2		54
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-		54
03	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3258	2	6 9	N	5		59
04	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3997	2	7 9	N	6		65
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2		N	-0-		65
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2		N	-0-		65
07	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2		N	-0-		65
08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2		N	-0-		65
09	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2		N	-0-		65
10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-		65
11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-		65
12	DLQ G-10	3305	-0-	3305	3305	3305	2		N	-0-		65
TOTAL GAS PROD:		42,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555		RRCID -> 159514		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984				
MERRITT, MARCIA		WELL #: 4										
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3		N	-0-		-0-
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3		N	-0-		-0-
03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3		N	-0-		-0-
04	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3		N	-0-		-0-
05	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3		N	-0-		-0-
06	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3		N	-0-		-0-
07	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3		N	-0-		-0-
08	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3		N	-0-		-0-
09	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3		N	-0-		-0-
10	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	3		N	-0-		-0-
11	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3		N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	4463	-0-	4463	4463	4463	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		55,109		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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	008555													
MERRITT, MARCIA		WELL #:	5	RRCID ->	160651	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7658 - 7840						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-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, H. M. "B"		WELL #:	4	RRCID ->	162775	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	8079	PERF. 7633 - 7903
01	2945 X	2260	-0-	-685	-0-	2260	3	N	-0-	-0-
02	2755 X	1783	-0-	-972	-0-	1783	3	N	-0-	-0-
03	2945 X	2242	-0-	-703	-0-	2242	3	N	-0-	-0-
04	2850 X	2469	-0-	-381	-0-	2469	3	N	-0-	-0-
05	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3	N	-0-	-0-
06	2190 X	2149	-0-	-41	-0-	2149	3	N	-0-	-0-
07	2542 X	2044	-0-	-498	-0-	2044	3	N	-0-	-0-
08	2945 N	2041	-0-	-904	-0-	2041	3	N	-0-	-0-
09	2160 N	1339	-0-	-821	-0-	1339	3	N	-0-	-0-
10	2046 N	1093	-0-	-953	-0-	1093	3	N	-0-	-0-
11	1980 N	988	-0-	-992	-0-	988	3	N	-0-	-0-
12	1457 N	930	-0-	-527	-0-	930	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,278 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-	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	14	14 1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
POTTER, H. M. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 164094		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 7604 - 7854	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	3	N	-0-			-0-					
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	3	N	-0-			-0-					
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3	N	-0-			-0-					
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	3	N	-0-			-0-					
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	3	N	-0-			-0-					
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3	N	-0-			-0-					
07		124 N	97	-0-	-27	-0-		97	3	N	-0-			-0-					
08		124 N	113	-0-	-11	-0-		113	3	N	-0-			-0-					
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	3	N	-0-			-0-					
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	3	N	-0-			-0-					
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	3	N	-0-			-0-					
*12		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	3	N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:			1,326			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

POTTER "A"										WELL #: 1		RRCID -> 164916		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 7651 - 7920	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
01		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-		3432	3	N	-0-			-0-					
02		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-		3148	3	N	-0-			-0-					
03		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-		3400	3	N	-0-			-0-					
04		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-		3414	3	N	-0-			-0-					
05		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-		3354	3	N	-0-			-0-					
06		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-		3263	3	N	-0-			-0-					
07		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-		3194	3	N	-0-			-0-					
08		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-		3433	3	N	-0-			-0-					
09		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-		3197	3	N	-0-			-0-					
10		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-		3243	3	N	-0-			-0-					
11		2550 X	2523	-0-	-27	-0-		2523	3	N	-0-			-0-					
12		2635 X	577	-0-	-2058	-0-		577	3	N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:			36,178			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MERRELL GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 166694		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7720 - 7972	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
01		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-		2973	2	N	-0-			-0-					
02		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-		2787	2	N	-0-			-0-					
03		3100 N	3411	-0-	311	-0-		3411	2	N	-0-			-0-					
04		3000 N	2693	-0-	-307	-0-		2693	2	N	-0-			-0-					
05		2895 N	2891	-0-	-4	-0-		2891	2	N	-0-			-0-					
06		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-		2968	2	N	-0-			-0-					
07		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-		3129	2	N	-0-			-0-					
08		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-		3341	2	N	-0-			-0-					
09		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-		205	1	N	-0-	2661	2	-0-					
10		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-		3108	2	N	-0-			-0-					
11		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-		3083	2	N	-0-			-0-					
*12		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-		163	1	N	-0-	2247	2	-0-					
TOTAL GAS PROD:			35,660			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
POTTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 167493		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
02	1305 N	1229	-0-	-76	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
03	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1294 3		N	-0-			-0-
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-			-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	1296 3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1289	-0-	-106	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1337	-0-	-89	-0-	1337 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POTTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 167494		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857				
01	2790 X	2775	-0-	-15	-0-	2775 3		N	-0-			-0-
02	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 3		N	-0-			-0-
03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 3		N	-0-			-0-
04	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193 3		N	-0-			-0-
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 3		N	-0-			-0-
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 3		N	-0-			-0-
07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 3		N	-0-			-0-
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 3		N	-0-			-0-
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3163 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 3		N	-0-			-0-
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 3		N	-0-			-0-
12	2790 X	1830	-0-	-960	-0-	1830 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167807		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
MERRRELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169665		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-		-0-
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-		-0-
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-		-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-		-0-
05	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2		N	-0-		-0-
06	1470 N	1247	-0-	-223	-0-	1247	2		N	-0-		-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-		-0-
08	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2		N	-0-		-0-
09	1260 N	1120	-0-	-140	-0-	80	1	1040	2	N	-0-	-0-
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-		-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-		-0-
12	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	71	1	981	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 169913		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011				
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-		-0-
02	203 N	194	-0-	-9	-0-	194	2		N	-0-		-0-
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-		-0-
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-		-0-
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-		-0-
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-		-0-
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-		-0-
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-		-0-
09	1140 N	987	-0-	-153	-0-	987	2		N	-0-		-0-
10	1178 N	881	-0-	-297	-0-	881	2		N	-0-		-0-
11	1140 N	633	-0-	-507	-0-	633	2		N	-0-		-0-
12	1085 N	537	-0-	-548	-0-	537	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POTTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173231		COMPL. DATE 01/23/1999		TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
MCRAE		WELL #:		4	RRCID ->	173249	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 7758 - 7976				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
STRICKLAND		WELL #:		7	RRCID -> 177224	COMPL. DATE 06/15/1999	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7462	- 8028					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 177699	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH 8086	PERF. 7695	- 7890					
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	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-		-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					
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	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	11		N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11		N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11		N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3		N	-0-	37
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-	37
03		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-	37
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		N	-0-	37
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3		N	-0-	37
06		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-	37
07		1798 N	1300	-0-	-498	-0-	1300	3		N	-0-	26
08		1643 N	1406	-0-	-237	-0-	1406	3		N	-0-	26
09		1590 N	1110	-0-	-480	-0-	1110	3		N	-0-	26
10		1302 N	1200	-0-	-102	-0-	1200	3		N	-0-	26
11		1350 N	1101	-0-	-249	-0-	1101	3		N	-0-	26
12		1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125	3		N	-0-	26
TOTAL GAS PROD: 15,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680												
01		620 N	2	-0-	-618	-0-	2	3		N	-0-	56
02		174 N	2	-0-	-172	-0-	2	3		N	-0-	56
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	56
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	56
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	56
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	44
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-	44
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	44
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-	44
*12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-	44
TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	008555								
MERRITT, MARCIA		WELL #:	9	RRCID ->	180402	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7399 - 7837	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3	N	-0-		3
02		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3	N	-0-		3
03		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3	N	-0-		3
04		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3	N	-0-		3
05		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3	N	-0-		3
06		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3	N	-0-		3
07		2077 N	992	-0-	-1085	-0-	992 3	N	-0-	3 7	-0-
08		2077 N	829	-0-	-1248	-0-	829 3	N	-0-		-0-
09		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3	N	-0-		-0-
10		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3	N	-0-		-0-
11		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3	N	-0-		-0-
12		1984 N	1221	-0-	-763	-0-	1221 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,953			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		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
06		T. A.	-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-		

DUNN, CLARA UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	181604	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7485 - 7962	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		
01	1984	N	1795	-0-	-189	-0-	1795	3		N	-0-			-0-
02	1885	N	511	-0-	-1374	-0-	511	3		N	-0-			-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,306		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000										TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7762 - 7982		
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3		N	-0-			-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
04	1590	N	672	-0-	-918	-0-	672	3		N	-0-			-0-
05	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	3		N	-0-			-0-
06	900	N	716	-0-	-184	-0-	716	3		N	-0-			-0-
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3		N	-0-			-0-
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3		N	-0-			-0-
09	720	N	537	-0-	-183	-0-	537	3		N	-0-			-0-
10	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3		N	-0-			-0-
11	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	3		N	-0-			-0-
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,981		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	008555								
MERRRELL "A"		WELL #:	1	RRCID ->	182969	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 7218 - 7956	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-		-0-
02		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-		-0-
03		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-		-0-
04		1050 N	939	-0-	-111	-0-	939 2	N	-0-		-0-
05		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-		-0-
06		1110 N	992	-0-	-118	-0-	992 2	N	-0-		-0-
07		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-		-0-
08		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037 2	N	-0-		-0-
09		990 N	951	-0-	-39	-0-	68 1	883 2	N	-0-	-0-
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2	N	-0-		-0-
11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-		-0-
12		992 N	611	-0-	-381	-0-	41 1	570 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,061			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GIBBS, HOWARD		WELL #:	1	RRCID ->	182974	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	8529	PERF. 7361 - 7774	
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-		

MCRAE		WELL #:	14	RRCID ->	185036	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 7498 - 8050	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	008555						
POTTER-STRICKLAND UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 185039	COMPL. DATE 03/17/2001	TOTAL DEPTH 8166	PERF. 7474	- 7962	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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	
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	14B DENY	-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-			

DOWNE		WELL #:	1	RRCID -> 185492	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7333	- 7732	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001										TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7400 - 7910			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-	
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-	
03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-	
04		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-	
05		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			-0-	
06		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			-0-	
07		1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361	3		N	-0-			-0-	
08		1178 N	833	-0-	-345	-0-	833	3		N	-0-			-0-	
09		1260 N	375	-0-	-885	-0-	375	3		N	-0-			-0-	
10		1364 N	61	-0-	-1303	-0-	61	3		N	-0-			-0-	
11		810 N	23	-0-	-787	-0-	23	3		N	-0-			-0-	
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,204											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2		N	-0-			-0-	
02		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-			-0-	
03		1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2		N	-0-			-0-	
04		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-	
05		1519 N	1366	-0-	-153	-0-	1366	2		N	-0-			-0-	
06		1290 N	1080	-0-	-210	-0-	1080	2		N	-0-			-0-	
07		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			-0-	
08		1457 N	1294	-0-	-163	-0-	1294	2		N	-0-			-0-	
09		1080 N	762	-0-	-318	-0-	54	1	708	2	N	-0-		-0-	
10		1457 N	706	-0-	-751	-0-	706	2		N	-0-			-0-	
11		1260 N	155	-0-	-1105	-0-	155	2		N	-0-			-0-	
*12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	60	1	970	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,094											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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1767 N	1591	-0-	-176	-0-	1591	2		N	-0-			-0-	
02		1769 N	1538	-0-	-231	-0-	1538	2		N	-0-			-0-	
03		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-			-0-	
04		1530 N	1304	-0-	-226	-0-	1304	2		N	-0-			-0-	
05		1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1618	2		N	-0-			-0-	
06		1770 N	1578	-0-	-192	-0-	1578	2		N	-0-			-0-	
07		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-	
08		1736 N	1595	-0-	-141	-0-	1595	2		N	-0-			-0-	
09		1590 N	1423	-0-	-167	-0-	102	1	1321	2	N	-0-		-0-	
10		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-	
11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-			-0-	
*12		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	100	1	1376	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,858											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555							
MCRAE		WELL #:		27	RRCID ->	187945	COMPL. DATE	12/22/2001	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 7510 - 8038
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POTTER, MARVIN		WELL #:		2	RRCID ->	187964	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	8052	PERF. 7309 - 7796
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-
06		480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3	N	-0-	-0-
07		527 N	470	-0-	-57	-0-	470	3	N	-0-	-0-
08		527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3	N	-0-	-0-
09		480 N	407	-0-	-73	-0-	407	3	N	-0-	-0-
10		465 N	406	-0-	-59	-0-	406	3	N	-0-	-0-
11		450 N	349	-0-	-101	-0-	349	3	N	-0-	-0-
12		434 N	341	-0-	-93	-0-	341	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,271	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POTTER, MARVIN		WELL #:		3	RRCID ->	187965	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 7335 - 7827
01		341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3	N	-0-	-0-
02		290 N	242	-0-	-48	-0-	242	3	N	-0-	-0-
03		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-	-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-
06		270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3	N	-0-	-0-
07		310 N	218	-0-	-92	-0-	218	3	N	-0-	-0-
08		310 N	218	-0-	-92	-0-	218	3	N	-0-	-0-
09		240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3	N	-0-	-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-
11		210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3	N	-0-	-0-
*12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,958	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555							
MERRRELL GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 188029		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	2				N	-0-			-0-
02		1421 N	1408	-0-	-13	-0-	-0-	1408	2				N	-0-			-0-
03		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2				N	-0-			-0-
04		1470 N	1433	-0-	-37	-0-	-0-	1433	2				N	-0-			-0-
05		1519 N	1362	-0-	-157	-0-	-0-	1362	2				N	-0-			-0-
06		1470 N	1462	-0-	-8	-0-	-0-	1462	2				N	-0-			-0-
07		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	1495	2				N	-0-			-0-
08		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	2				N	-0-			-0-
09		1470 N	1418	-0-	-52	-0-	-0-	104	1	1314	2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1466	-0-	-22	-0-	-0-	1466	2				N	-0-			-0-
11		1440 N	1396	-0-	-44	-0-	-0-	1396	2				N	-0-			-0-
*12		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1399	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,440			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JACKSON-DUNN UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 188064		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919	
01		527 N	499	-0-	-28	-0-	-0-	499	3				N	-0-			-0-
02		493 N	461	-0-	-32	-0-	-0-	461	3				N	-0-			-0-
03		527 N	483	-0-	-44	-0-	-0-	483	3				N	-0-			-0-
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3				N	-0-			-0-
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	3				N	-0-			-0-
06		480 N	459	-0-	-21	-0-	-0-	459	3				N	-0-			-0-
07		527 N	458	-0-	-69	-0-	-0-	458	3				N	-0-			-0-
08		496 N	223	-0-	-273	-0-	-0-	223	3				N	-0-			-0-
09		450 N	374	-0-	-76	-0-	-0-	374	3				N	-0-			-0-
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		210 N	45	-0-	-165	-0-	-0-	45	3				N	-0-			-0-
12		403 N	258	-0-	-145	-0-	-0-	258	3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,266			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GIBBS, HOWARD										WELL #: 2		RRCID -> 188065		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712	
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2				N	-0-			-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-			-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2				N	-0-			-0-
04		360 N	290	-0-	-70	-0-	-0-	290	2				N	-0-			-0-
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2				N	-0-			-0-
06		360 N	309	-0-	-51	-0-	-0-	309	2				N	-0-			-0-
07		310 N	291	-0-	-19	-0-	-0-	291	2				N	-0-			-0-
08		310 N	120	-0-	-190	-0-	-0-	120	2				N	-0-			-0-
09		300 N	155	-0-	-145	-0-	-0-	11	1	144	2		N	-0-			-0-
10		279 N	146	-0-	-133	-0-	-0-	146	2				N	-0-			-0-
11		120 N	65	-0-	-55	-0-	-0-	65	2				N	-0-			-0-
12		155 N	140	-0-	-15	-0-	-0-	8	1	132	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,709			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
DOWNE		WELL #:		2	RRCID -> 188067	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH 8376	PERF. 7314	- 7722					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	899 N	787	-0-	-112	-0-	787 3	N	-0-		127
02	812 N	730	-0-	-82	-0-	730 3	N	-0-		127
03	837 N	778	-0-	-59	-0-	778 3	N	-0-		127
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3	N	-0-		127
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-		127
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		99
07	837 N	785	-0-	-52	-0-	785 3	N	-0-		99
08	837 N	775	-0-	-62	-0-	775 3	N	-0-		99
09	750 N	740	-0-	-10	-0-	740 3	N	-0-		99
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	N	-0-		99
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-		99
12	806 N	250	-0-	-556	-0-	250 3	N	-0-		99

TOTAL GAS PROD: 8,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, ONETA		WELL #:		2	RRCID -> 188550	COMPL. DATE 12/10/2001	TOTAL DEPTH 7965	PERF. 7342	- 7746	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
GIBBS, BERT		WELL #:		1	RRCID ->	188552	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	8055	PERF. 7414 - 7822		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2			N	-0-	-0-	
02		841 N	815	-0-	-26	-0-	815 2			N	-0-	-0-	
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2			N	-0-	-0-	
04		900 N	787	-0-	-113	-0-	787 2			N	-0-	-0-	
05		868 N	817	-0-	-51	-0-	817 2			N	-0-	-0-	
06		960 N	767	-0-	-193	-0-	767 2			N	-0-	-0-	
07		806 N	775	-0-	-31	-0-	775 2			N	-0-	-0-	
08		868 N	837	-0-	-31	-0-	837 2			N	-0-	-0-	
09		780 N	739	-0-	-41	-0-	53 1	686 2		N	-0-	-0-	
10		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2			N	-0-	-0-	
11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2			N	-0-	-0-	
*12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	53 1	725 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNN-JACKSON		WELL #:		7	RRCID ->	188555	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 7464 - 7968		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3			N	-0-	-0-	
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3			N	-0-	-0-	
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3			N	-0-	-0-	
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3			N	-0-	-0-	
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3			N	-0-	-0-	
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3			N	-0-	-0-	
07		775 N	747	-0-	-28	-0-	747 3			N	-0-	-0-	
08		806 N	691	-0-	-115	-0-	691 3			N	-0-	-0-	
09		780 N	652	-0-	-128	-0-	652 3			N	-0-	-0-	
10		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3			N	-0-	-0-	
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3			N	-0-	-0-	
12		713 N	633	-0-	-80	-0-	633 3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOWNE		WELL #:		3	RRCID ->	188556	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 7308 - 7706		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2			N	-0-	-0-	
02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2			N	-0-	-0-	
03		1395 N	1298	-0-	-97	-0-	1298 2			N	-0-	-0-	
04		1380 N	1076	-0-	-304	-0-	1076 2			N	-0-	-0-	
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2			N	-0-	-0-	
06		1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1237 2			N	-0-	-0-	
07		1116 N	276	-0-	-840	-0-	276 2			N	-0-	-0-	
08		1209 N	279	-0-	-930	-0-	279 2			N	-0-	-0-	
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	981 1	258 2		N	-0-	-0-	
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			N	-0-	-0-	
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2			N	-0-	-0-	
*12		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	967 1	377 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
MCRAE		WELL #:		24	RRCID ->	188560	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7422 - 7946	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	713	N	282	-0-	-431	-0-	282	3	N	-0-		-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-		-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-		-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		-0-
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3	N	-0-		-0-
07	620	N	265	-0-	-355	-0-	265	3	N	-0-		-0-
08	589	N	171	-0-	-418	-0-	171	3	N	-0-		-0-
09	480	N	146	-0-	-334	-0-	146	3	N	-0-		-0-
10	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	3	N	-0-		-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-		-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,772	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUNN-JACKSON		WELL #:		6	RRCID ->	188566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8171	PERF. 7423 - 7939	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
MERRITT, W. A.		WELL #:		7	RRCID ->	189229	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	8091	PERF. 7410 - 7874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-		-0-
02		145 N	127	-0-	-18	-0-	127	3	N	-0-		-0-
03		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-		-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-		-0-
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-		-0-
07		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-		-0-
08		434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3	N	-0-		-0-
09		420 N	347	-0-	-73	-0-	347	3	N	-0-		-0-
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-		-0-
*12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,064	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CROCKETT		WELL #:		2	RRCID ->	189356	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	7927	PERF. 7332 - 7710	
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-	1	
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-	1	
03		496 N	437	-0-	-59	-0-	437	2	N	-0-	1	
04		480 N	412	-0-	-68	-0-	412	2	N	-0-	1	
05		465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2	N	-0-	1	
06		420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2	N	-0-	1	
07		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2	N	-0-	1	
08		465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2	N	-0-	1	
09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	43	1	553 2	N	-0-	1
10		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2	N	-0-	1	
11		420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2	N	-0-	1	
12		620 N	464	-0-	-156	-0-	27	1	437 2	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			5,383	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOWNE		WELL #:		7	RRCID ->	189358	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 7563 - 7708	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	008555								
GIBBS, BERT		WELL #:	2	RRCID ->	190942	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	7988	PERF.	7636 - 7788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201 2	N	-0-		-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-
05	270	N	270	-0-	-9	-0-	270 2	N	-0-		-0-
06	270	N	261	-0-	-16	-0-	261 2	N	-0-		-0-
07	279	N	263	-0-	-24	-0-	263 2	N	-0-		-0-
08	279	N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		-0-
09	321	N	321	-0-	-4	-0-	23 1	298 2	N	-0-	-0-
10	248	N	244	-0-	-19	-0-	244 2	N	-0-		-0-
11	240	N	221	-0-	-81	-0-	221 2	N	-0-		-0-
12	341	N	260	-0-	-0-	-0-	15 1	245 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,069	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMPSON		WELL #:	2	RRCID ->	190945	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	7543 - 7986
01	1426	N	1426	-0-	-71	-0-	1426 2	N	-0-		-0-
02	1363	N	1292	-0-	-181	-0-	1292 2	N	-0-		-0-
03	1550	N	1369	-0-	-96	-0-	1369 2	N	-0-		-0-
04	1380	N	1284	-0-	-122	-0-	1284 2	N	-0-		-0-
05	1488	N	1366	-0-	-32	-0-	1366 2	N	-0-		-0-
06	1320	N	1288	-0-	-207	-0-	1288 2	N	-0-		-0-
07	1379	N	1379	-0-	-97	-0-	1379 2	N	-0-		-0-
08	1457	N	1250	-0-	-77	-0-	1250 2	N	-0-		-0-
09	1290	N	1193	-0-	-972	-0-	1193 2	N	-0-		-0-
10	1364	N	1287	-0-	-1333	-0-	1287 2	N	-0-		-0-
11	1200	N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,362	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	008555								
BLAIR		WELL #:	3	RRCID ->	190946	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	8106	PERF. 7725 - 7950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1593 N	1593	-0-	-0-	1593 2		N	-0-		-0-
02		1334 N	478	-0-	-856	478 2		N	-0-		-0-
03		1395 N	-0-	-0-	-1395			N	-0-		-0-
04		1530 N	-0-	-0-	-1530			N	-0-		-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,071	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	201	-0-	-16	201 2		N	-0-		-0-
02		185 N	185	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
06		210 N	178	-0-	-32	178 2		N	-0-		-0-
07		186 N	179	-0-	-7	179 2		N	-0-		-0-
08		186 N	182	-0-	-4	182 2		N	-0-		-0-
09		180 N	179	-0-	-1	13 1	166 2	N	-0-		-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
12		186 N	176	-0-	-10	12 1	164 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,334	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555						
MERRELL "A"		WELL #:		3	RRCID -> 190953	COMPL. DATE 04/08/2002	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 7736	- 7893	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		430 N	430	-0-	-0-	430 2				-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	362 2				-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341					-0-
04		472 N	472	-0-	-0-	472 2				-0-
05		502 N	502	-0-	-0-	502 2				-0-
06		469 N	469	-0-	-0-	469 2				-0-
07		496 N	322	-0-	-174	322 2				-0-
08		527 N	332	-0-	-195	332 2				-0-
09		480 N	397	-0-	-83	28 1	369 2			-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310					-0-
11		330 N	2	-0-	-328	2 2				-0-
*12		1369 N	1369	-0-	-0-	93 1	1276 2			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MERRELL "A"		WELL #:		5	RRCID -> 190954	COMPL. DATE 04/23/2002	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 7710	- 7868	
01		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-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	
01		465 N	445	-0-	-20	445 3				-0-
02		447 N	447	-0-	-0-	447 3				-0-
03		455 N	455	-0-	-0-	455 3				-0-
04		472 N	472	-0-	-0-	472 3				-0-
05		465 N	452	-0-	-13	452 3				-0-
06		450 N	164	-0-	-286	164 3				-0-
07		496 N	160	-0-	-336	160 3				-0-
08		465 N	120	-0-	-345	120 3				-0-
09		150 N	81	-0-	-69	81 3				-0-
10		155 N	75	-0-	-80	75 3				-0-
11		120 N	58	-0-	-62	58 3				-0-
*12		102 N	102	-0-	-0-	102 3				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
GIBBS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	191569	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7635 -	7782
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 7		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON		WELL #:		4	RRCID ->	191570	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	7490 -	8018
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2		N	-0-			1
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			1
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			1
04	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	1426	2		N	-0-			1
05	1891 N	1406	-0-	-485	-0-	1406	2		N	-0-			1
06	1590 N	1430	-0-	-160	-0-	1430	2		N	-0-			1
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-	1 7		-0-
08	1519 N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
*12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,940				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MERRELL "A"		WELL #:		6	RRCID ->	191571	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7695 -	7850
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
02	580 N	429	-0-	-151	-0-	429	2		N	-0-			-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
04	660 N	520	-0-	-140	-0-	520	2		N	-0-			-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
06	690 N	630	-0-	-60	-0-	630	2		N	-0-			-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
08	651 N	524	-0-	-127	-0-	524	2		N	-0-			-0-
09	630 N	433	-0-	-197	-0-	31	1	402 2	N	-0-			-0-
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2		N	-0-			-0-
11	510 N	206	-0-	-304	-0-	206	2		N	-0-			-0-
12	434 N	154	-0-	-280	-0-	10	1	144 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,958				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
DUNN-JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	191572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 7450 -	7960
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		5	RRCID ->	191573	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 7590 -	8010
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			-0-
02	783 N	779	-0-	-4	-0-	779	2	N	-0-			-0-
03	868 N	830	-0-	-38	-0-	830	2	N	-0-			-0-
04	810 N	699	-0-	-111	-0-	699	2	N	-0-			-0-
05	837 N	709	-0-	-128	-0-	709	2	N	-0-			-0-
06	810 N	640	-0-	-170	-0-	640	2	N	-0-			-0-
07	713 N	608	-0-	-105	-0-	608	2	N	-0-			-0-
08	744 N	592	-0-	-152	-0-	592	2	N	-0-			-0-
09	630 N	551	-0-	-79	-0-	40	1	511 2	N	-0-		-0-
10	620 N	518	-0-	-102	-0-	518	2	N	-0-			-0-
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2	N	-0-			-0-
*12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	46	1	631 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,013				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCRAE		WELL #:		20	RRCID ->	191574	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 7784 -	8316
01	2697 N	831	-0-	-1866	-0-	831	3	N	-0-			-0-
02	2175 N	2147	-0-	-28	-0-	2147	3	N	-0-			-0-
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3	N	-0-			-0-
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	-0-			-0-
05	2294 N	1895	-0-	-399	-0-	1895	3	N	-0-			-0-
06	1860 N	883	-0-	-977	-0-	883	3	N	-0-			-0-
07	2046 N	308	-0-	-1738	-0-	308	3	N	-0-			-0-
08	1891 N	783	-0-	-1108	-0-	783	3	N	-0-			-0-
09	870 N	820	-0-	-50	-0-	820	3	N	-0-			-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-			-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			-0-
12	899 N	547	-0-	-352	-0-	547	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,706				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
STRICKLAND		WELL #:		16	RRCID ->	191576	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	1000	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	192759	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	7976	PERF. 7272 - 7830	
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	7	
02	725	N	672	-0-	-53	-0-	672	3	N	-0-	7	
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3	N	-0-	7	
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-	7	
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-	7	
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	3	1 9	N	1	7
07	775	N	469	-0-	-306	-0-	466	3	3 9	N	3	10
08	775	N	438	-0-	-337	-0-	438	3		N	-0-	10
09	720	N	537	-0-	-183	-0-	513	3	24 9	N	22	32
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	420	3	55 9	N	50	82
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	396	3	25 9	N	23	105
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	695	3	35 9	N	32	137

TOTAL GAS PROD: 7,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

ARNOLD		WELL #:		2H	RRCID ->	206001	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10646	PERF. 8000 - 10550	
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-	-0-	
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-	
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-	-0-	
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2	N	-0-	-0-	
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-	-0-	
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	-0-	
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2	N	-0-	-0-	
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	1	N	-0-	-0-	
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-	-0-	
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-	-0-	
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-	-0-	
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	311	1	9 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)												//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 008555									
BLAIR												WELL #: 2H		RRCID -> 206285		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 10495		PERF. 8300 - 10404	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM				
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE					M	PROD				BALANCE				
01		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-				-0-				
02		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-				-0-				
03		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-				-0-				
04		4500 X	4415	-0-	-85	-0-	-0-	4415	2			N	-0-				-0-				
05		4650 X	4532	-0-	-118	-0-	-0-	4532	2			N	-0-				-0-				
06		4500 X	4488	-0-	-12	-0-	-0-	4488	2			N	-0-				-0-				
07		4650 X	4638	-0-	-12	-0-	-0-	4638	2			N	-0-				-0-				
08		4650 X	4526	-0-	-124	-0-	-0-	4526	2			N	-0-				-0-				
09		4500 X	4387	-0-	-113	-0-	-0-	317	1	4070	2	N	-0-				-0-				
10		4650 X	4513	-0-	-137	-0-	-0-	4513	2			N	-0-				-0-				
11		4500 X	4398	-0-	-102	-0-	-0-	4398	2			N	-0-				-0-				
12	DLQ	G-10	4903	-0-	4903	-0-	4903	333	1	4570	2	N	-0-				-0-				
TOTAL GAS PROD:		55,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

MERRITT, MARCIA												WELL #: 10		RRCID -> 206644		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 8058		PERF. 7315 - 7912	
01		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-				-0-				
02		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-				-0-				
03		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-				-0-				
04		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-				-0-				
05		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-				-0-				
06		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-				-0-				
07		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-				-0-				
08		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-				-0-				
09		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-				-0-				
10		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-				-0-				
11		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-				-0-				
*12		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-				-0-				
TOTAL GAS PROD:		52,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

THOMPSON												WELL #: 3		RRCID -> 206645		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 8285		PERF. 7570 - 8100	
01		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-				-0-				
02		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-				-0-				
03		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-				-0-				
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-				-0-				
05		1395 N	1318	-0-	-77	-0-	-0-	1318	2			N	-0-				-0-				
06		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-				-0-				
07		1395 N	1264	-0-	-131	-0-	-0-	1264	2			N	-0-				-0-				
08		1426 N	993	-0-	-433	-0-	-0-	992	2	1	9	N	1				1				
09		1350 N	778	-0-	-572	-0-	-0-	778	2			N	-0-				1				
10		1271 N	796	-0-	-475	-0-	-0-	796	2			N	-0-				1				
11		960 N	827	-0-	-133	-0-	-0-	827	2			N	-0-				1				
*12		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1				-0-				
TOTAL GAS PROD:		13,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		2															

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
POTTER "A"		WELL #:		6	RRCID ->	206700	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8048	PERF. 7350 -	7816	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1798 N	1445	-0-	-353	-0-	1445 3		N	-0-			160
02		1450 N	1045	-0-	-405	-0-	1045 3		N	-0-			160
03		1333 N	1231	-0-	-102	-0-	1187 3	44 9	N	40			200
04		1410 N	1302	-0-	-108	-0-	1302 3		N	-0-	11 1		189
05		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-			189
06		1200 N	1089	-0-	-111	-0-	1089 3		N	-0-			189
07		1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1297 3		N	-0-			189
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		N	-0-			189
09		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1190 3	1 9	N	1			190
10		1302 N	1178	-0-	-124	-0-	1178 3		N	-0-			190
11		1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1136 3		N	-0-			190
12		1302 N	888	-0-	-414	-0-	888 3		N	-0-			190
TOTAL GAS PROD:				14,222		TOTAL CONDENSATE PROD:						41	

GILPIN		WELL #:		1H	RRCID ->	206728	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	7978	PERF. 8850 -	10254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6324 X	5848	-0-	-476	-0-	5848 2		N	-0-			-0-
02		5684 X	5365	-0-	-319	-0-	5365 2		N	-0-			-0-
03		6045 X	5493	-0-	-552	-0-	5493 2		N	-0-			-0-
04		5670 X	5458	-0-	-212	-0-	5458 2		N	-0-			-0-
05		5859 X	5703	-0-	-156	-0-	5703 2		N	-0-			-0-
06		5670 X	5258	-0-	-412	-0-	5258 2		N	-0-			-0-
07		5735 X	5513	-0-	-222	-0-	5513 2		N	-0-			-0-
08		5704 X	5598	-0-	-106	-0-	5598 2		N	-0-			-0-
09		5520 X	5309	-0-	-211	-0-	5309 2		N	-0-			-0-
10		5704 X	5312	-0-	-392	-0-	5312 2		N	-0-			-0-
11		5430 X	4975	-0-	-455	-0-	4975 2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	5312	-0-	5312	5312	213 1	5099 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				65,144		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	554	-0-	-159	-0-	554 2		N	-0-			-0-
02		667 N	589	-0-	-78	-0-	589 2		N	-0-			-0-
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			-0-
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			-0-
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			-0-
07		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			-0-
08		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
09		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	80 1	1197 2	N	-0-			-0-
10		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-			-0-
11		1020 N	806	-0-	-214	-0-	806 2		N	-0-			-0-
12		1333 N	717	-0-	-616	-0-	42 1	675 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				10,060		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										CAPACITY		CNTY: WISE					
AETHON ENERGY OPERATING LLC																	
CROCKETT																	
WELL #: 4H										RRCID -> 207496		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7632 - 10204	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-		1681	2	N	-0-			-0-			
02		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-		7091	2	2 9 N	2	2 8		-0-			
03		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-		7666	2	N	-0-			-0-			
04		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-		7617	2	N	-0-			-0-			
05		6664 X	6664	-0-	-0-	-0-		6661	2	3 9 N	3	3 8		-0-			
06		544 X	544	-0-	-0-	-0-		544	2	N	-0-			-0-			
07		572 X	572	-0-	-0-	-0-		572	2	N	-0-			-0-			
08		600 X	600	-0-	-0-	-0-		600	2	N	-0-			-0-			
09		894 X	894	-0-	-0-	-0-		65	1	829 2 N	-0-			-0-			
10		624 X	624	-0-	-0-	-0-		624	2	N	-0-			-0-			
11		420 X	164	-0-	-256	-0-		164	2	N	-0-			-0-			
12		434 X	55	-0-	-379	-0-		3	1	52 2 N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		34,174				TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

MCRAE										TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9100 - 9754			
WELL #: 29 H										RRCID -> 208998		COMPL. DATE 03/18/2005			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		589 N	251	-0-	-338	-0-		251	3	N	-0-			-0-	
02		464 N	318	-0-	-146	-0-		318	3	N	-0-			-0-	
03		465 N	208	-0-	-257	-0-		208	3	N	-0-			-0-	
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-		320	3	22 9 N	20			20	
05		341 N	322	-0-	-19	-0-		322	3	N	-0-			20	
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-		357	3	1 9 N	1	1 8		20	
07		341 N	217	-0-	-124	-0-		217	3	N	-0-			20	
08		310 N	293	-0-	-17	-0-		293	3	N	-0-			20	
09		360 N	114	-0-	-246	-0-		114	3	N	-0-			20	
10		217 N	161	-0-	-56	-0-		161	3	N	-0-			20	
11		270 N	150	-0-	-120	-0-		150	3	N	-0-			20	
*12		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3	N	-0-			20	
TOTAL GAS PROD:		2,874				TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

HARDEMAN/SAVOIE										TOTAL DEPTH 7755		PERF. 7950 - 10354			
WELL #: 1 H										RRCID -> 209314		COMPL. DATE 04/11/2005			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		6293 X	5796	-0-	-497	-0-		5796	2	N	-0-			-0-	
02		5887 X	4981	-0-	-906	-0-		4979	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
03		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-		6192	2	N	-0-			-0-	
04		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-		5985	2	N	-0-			-0-	
05		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-		6219	2	6 9 N	5	5 8		-0-	
06		6000 X	5936	-0-	-64	-0-		5933	2	3 9 N	3	3 8		-0-	
07		6200 X	5283	-0-	-917	-0-		5283	2	N	-0-			-0-	
08		6293 X	3257	-0-	-3036	-0-		3257	2	N	-0-			-0-	
09		6030 X	33	-0-	-5997	-0-		2	1	31 2 N	-0-			-0-	
10		6231 X	130	-0-	-6101	-0-		130	2	N	-0-			-0-	
11		5940 X	86	-0-	-5854	-0-		86	2	N	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	88	-0-	88	-0-	88	6	1	82 2 N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		43,992				TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
DOWNE		WELL #:		4 H	RRCID ->	209490	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7800 - 10820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			-0-
03	62 X	-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-					

ATLAS		WELL #:		1 H	RRCID ->	210089	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8924	PERF. 8044 - 8907		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
ATLAS		WELL #:		2 H	RRCID ->	212410	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	9531	PERF. 8250 -	9440	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5921 X	5812	-0-	-109	-0-	5812	2		N	-0-			-0-
02	5539 X	5145	-0-	-394	-0-	5145	2		N	-0-			-0-
03	5828 X	5190	-0-	-638	-0-	5190	2		N	-0-			-0-
04	5610 X	4999	-0-	-611	-0-	4999	2		N	-0-			-0-
05	5797 X	5705	-0-	-92	-0-	5705	2		N	-0-			-0-
06	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2		N	-0-			-0-
07	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2		N	-0-			-0-
08	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2		N	-0-			-0-
09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2		N	-0-			-0-
10	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2		N	-0-			-0-
11	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	6166	-0-	6166	6166	247	1	5919 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		69,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AMBROSE		WELL #:		1H	RRCID ->	212660	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8026	PERF. 8220 -	10220	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7967 X	6955	-0-	-1012	-0-	6955	2		N	-0-			-0-
02	7453 X	6344	-0-	-1109	-0-	6344	2		N	-0-			-0-
03	7657 X	6965	-0-	-692	-0-	6965	2		N	-0-			-0-
04	7230 X	6584	-0-	-646	-0-	6584	2		N	-0-			-0-
05	7068 X	5469	-0-	-1599	-0-	5469	2		N	-0-			-0-
06	6750 X	5745	-0-	-1005	-0-	5745	2		N	-0-			-0-
07	6975 X	6691	-0-	-284	-0-	6691	2		N	-0-			-0-
08	6975 X	6778	-0-	-197	-0-	310	1	6468 2	N	-0-			-0-
09	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	300	1	6724 2	N	-0-			-0-
10	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	310	1	6707 2	N	-0-			-0-
11	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	300	1	6698 2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	5954	-0-	5954	5954	518	1	5436 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		78,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GIBBS, HOWARD		WELL #:		5 H	RRCID ->	213200	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7662 -	9579	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5549 X	503	-0-	-5046	-0-	503	2		N	-0-			-0-
02	5191 X	255	-0-	-4936	-0-	255	2		N	-0-			-0-
03	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-				N	-0-			-0-
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-				N	-0-			-0-
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	1	8		-0-
06	480 X	2	-0-	-478	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
08	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	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	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	4754	-0-	4754	4754	274	1	4480 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		7626 X	6341	-0-	-1285	-0-	6341	2		N	-0-	1
02		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2		N	-0-	1
03		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2		N	-0-	1
04		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2		N	-0-	1
05		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2		N	-0-	1
06		7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2		N	-0-	1
07		7936 X	7673	-0-	-263	-0-	7673	2		N	-0-	-0-
08		7936 X	7579	-0-	-357	-0-	7579	2		N	-0-	-0-
09		7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	571	1	7291	2	N	-0-
10		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2		N	-0-	-0-
11		7680 X	7441	-0-	-239	-0-	7441	2		N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	7590	-0-	7590	7590	519	1	7071	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			92,663				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479												
01		4061 X	4052	-0-	-9	-0-	4052	2		N	-0-	-0-
02		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2		N	-0-	-0-
03		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2		N	-0-	-0-
04		3930 X	3567	-0-	-363	-0-	3567	2		N	-0-	-0-
05		4061 X	2923	-0-	-1138	-0-	2923	2		N	-0-	-0-
06		3930 X	2325	-0-	-1605	-0-	2325	2		N	-0-	-0-
07		4061 X	1705	-0-	-2356	-0-	1705	2		N	-0-	-0-
08		4061 X	1873	-0-	-2188	-0-	1873	2		N	-0-	-0-
09		3570 X	1962	-0-	-1608	-0-	1962	2		N	-0-	-0-
10		2914 X	1731	-0-	-1183	-0-	1731	2		N	-0-	-0-
11		2340 X	1376	-0-	-964	-0-	1376	2		N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	4679	-0-	4679	4679	187	1	4492	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,384				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457												
01		4960 X	4723	-0-	-237	-0-	4723	2		N	-0-	-0-
02		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		N	-0-	-0-
03		4960 X	4777	-0-	-183	-0-	4777	2		N	-0-	-0-
04		4800 X	4484	-0-	-316	-0-	4484	2		N	-0-	-0-
05		4960 X	4660	-0-	-300	-0-	4660	2		N	-0-	-0-
06		4800 X	4248	-0-	-552	-0-	4248	2		N	-0-	-0-
07		4960 X	4406	-0-	-554	-0-	4406	2		N	-0-	-0-
08		4774 X	4572	-0-	-202	-0-	4572	2		N	-0-	-0-
09		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2		N	-0-	-0-
10		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2		N	-0-	-0-
11		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2		N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	4525	-0-	4525	4525	182	1	4343	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			55,552				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-			-0-
02		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-			-0-
03		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-			-0-
04		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-			-0-
05		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-			-0-
06		2880 X	2600	-0-	-280	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
07		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-			-0-
08		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-			-0-
09		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-			-0-
10		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-			-0-
11		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-			-0-
*12		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	220	1	5273	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,853			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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		T. A.	-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-						

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075															
01		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-			-0-
02		7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-			-0-
03		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-			-0-
04		7350 X	7243	-0-	-107	-0-	7243	2			N	-0-			-0-
05		7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-			-0-
06		7350 X	7138	-0-	-212	-0-	7138	2			N	-0-			-0-
07		7595 X	6697	-0-	-898	-0-	6697	2			N	-0-			-0-
08		7595 X	6255	-0-	-1340	-0-	248	1	6007	2	N	-0-			-0-
09		7350 X	6233	-0-	-1117	-0-	240	1	5993	2	N	-0-			-0-
10		7595 X	5141	-0-	-2454	-0-	247	1	4894	2	N	-0-			-0-
11		7140 X	4864	-0-	-2276	-0-	240	1	4624	2	N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	5064	-0-	5064	-0-	438	1	4626	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
BROWNLEE		WELL #:		1H	RRCID ->	218590	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	8140 - 9455	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087 2		N	-0-			-0-
02		4640 X	4394	-0-	-246	-0-	4394 2		N	-0-			-0-
03		4960 X	4536	-0-	-424	-0-	4536 2		N	-0-			-0-
04		4800 X	4218	-0-	-582	-0-	4218 2		N	-0-			-0-
05		4960 X	4567	-0-	-393	-0-	4567 2		N	-0-			-0-
06		4800 X	4504	-0-	-296	-0-	4504 2		N	-0-			-0-
07		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958 2		N	-0-			-0-
08		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873 2		N	-0-			-0-
09		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083 2		N	-0-			-0-
10		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679 2		N	-0-			-0-
11		4800 X	4727	-0-	-73	-0-	4727 2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4681	-0-	4681	-0-	187 1	4494 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YANCEY		WELL #:		1H	RRCID ->	221642	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8150 - 9004	
01		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
02		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
04		1110 N	1031	-0-	-79	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
05		1240 N	1180	-0-	-60	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
06		1260 N	1103	-0-	-157	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
07		1054 N	998	-0-	-56	-0-	998 2		N	-0-			-0-
08		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		N	-0-			-0-
09		1110 N	829	-0-	-281	-0-	829 2		N	-0-			-0-
10		992 N	769	-0-	-223	-0-	769 2		N	-0-			-0-
11		1680 N	591	-0-	-1089	-0-	591 2		N	-0-			-0-
12		868 N	766	-0-	-102	-0-	31 1	735 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWNLEE		WELL #:		3H	RRCID ->	221644	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	8850 - 9854	
01		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930 2		N	-0-			-0-
02		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 2		N	-0-			-0-
03		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805 2		N	-0-			-0-
04		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829 2		N	-0-			-0-
05		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008 2		N	-0-			-0-
06		4650 X	4626	-0-	-24	-0-	4626 2		N	-0-			-0-
07		4805 X	4167	-0-	-638	-0-	4167 2		N	-0-			-0-
08		4805 X	3082	-0-	-1723	-0-	3082 2		N	-0-			-0-
09		4650 X	2814	-0-	-1836	-0-	2814 2		N	-0-			-0-
10		4805 X	2620	-0-	-2185	-0-	2620 2		N	-0-			-0-
11		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604 2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	5239	-0-	5239	-0-	209 1	5030 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2		N	-0-			-0-
02		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7228	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2		N	-0-			-0-
04		7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2		N	-0-			-0-
05		7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7109	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2		N	-0-			-0-
07		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2		N	-0-			-0-
08		6727 X	6726	-0-	-1	-0-	6726	2		N	-0-			-0-
09		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	457	1	6114	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
10		6727 X	6421	-0-	-306	-0-	6421	2		N	-0-			-0-
11		6510 X	6426	-0-	-84	-0-	6426	2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	6693	-0-	6693	6693	444	1	6249	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			84,112			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925														
01		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2		N	-0-			-0-
02		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		N	-0-			-0-
03		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		N	-0-			-0-
04		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
05		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
06		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
07		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
08		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
09		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
10		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
11		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
*12		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	124	1	2977	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,319			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400														
01		6479 X	5981	-0-	-498	-0-	5981	2		N	-0-			-0-
02		5800 X	5751	-0-	-49	-0-	5751	2		N	-0-			-0-
03		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2		N	-0-			-0-
04		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2		N	-0-			-0-
05		6138 X	6036	-0-	-102	-0-	6035	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		7200 X	5579	-0-	-1621	-0-	5578	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		7440 X	5327	-0-	-2113	-0-	5327	2		N	-0-			-0-
08		7440 X	5387	-0-	-2053	-0-	5387	2		N	-0-			-0-
09		6180 X	5165	-0-	-1015	-0-	369	1	4795	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
10		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2		N	-0-			-0-
11		5580 X	5280	-0-	-300	-0-	5280	2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4182	-0-	4182	4182	283	1	3899	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			68,802			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555											
TALLEY, ONETA		WELL #: 4 H		RRCID -> 225173		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2		N	-0-			-0-
02	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2		N	-0-			-0-
03	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2		N	-0-			-0-
04	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2		N	-0-			-0-
05	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2		N	-0-			-0-
06	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2		N	-0-			-0-
07	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2		N	-0-			-0-
08	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	310	1	6026	2	N	-0-		-0-
09	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	300	1	4534	2	N	-0-		-0-
10	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	310	1	4781	2	N	-0-		-0-
11	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	300	1	3994	2	N	-0-		-0-
*12	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	561	1	4032	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		70,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YOUNG		WELL #: 1H		RRCID -> 225994		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2		N	-0-			-0-
02	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2		N	-0-			-0-
03	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2		N	-0-			-0-
04	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2		N	-0-			-0-
05	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2		N	-0-			-0-
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		N	-0-			-0-
07	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2		N	-0-			-0-
08	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	1031	1	3572	2	N	-0-		-0-
09	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	998	1	3216	2	N	-0-		-0-
10	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	1031	1	3517	2	N	-0-		-0-
11	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	987	1	3343	2	N	-0-		-0-
*12	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	1144	1	2570	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		56,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GIBBS/CROCKETT		WELL #: 1H		RRCID -> 225997		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2		N	-0-			-0-
02	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2		N	-0-			-0-
03	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2		N	-0-			-0-
04	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2		N	-0-			-0-
05	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2		N	-0-			-0-
06	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2		N	-0-			-0-
07	6975 X	6885	-0-	-90	-0-	6885	2		N	-0-			-0-
08	6975 X	6788	-0-	-187	-0-	6788	2		N	-0-			-0-
09	6750 X	6527	-0-	-223	-0-	464	1	6063	2	N	-0-		-0-
10	6975 X	6754	-0-	-221	-0-	6754	2		N	-0-			-0-
11	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	8942	-0-	8942	-0-	515	1	8427	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		88,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6820 X	6244	-0-	-576	-0-	6244	2	N	-0-		-0-
02		7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2	N	-0-		-0-
03		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2	N	-0-		-0-
04		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2	N	-0-		-0-
05		8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2	N	-0-		-0-
06		8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2	N	-0-		-0-
07		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2	N	-0-		-0-
08		6820 X	6448	-0-	-372	-0-	301	1	6147 2	N	-0-	-0-
09		6600 X	4590	-0-	-2010	-0-	296	1	4294 2	N	-0-	-0-
10		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	310	1	7115 2	N	-0-	-0-
11		6600 X	5161	-0-	-1439	-0-	300	1	4861 2	N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	9860	-0-	9860	9860	962	1	8898 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			88,282			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905												
01		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2	N	-0-		-0-
02		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5059	2	1 9	N	1	-0-
03		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2		N	1 8	-0-
04		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2		N	-0-	-0-
05		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5451	2	2 9	N	2 8	-0-
06		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5096	2	1 9	N	1 8	-0-
07		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2		N	-0-	-0-
08		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2		N	-0-	-0-
09		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	305	1	4100 2	N	1 8	-0-
10		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		N	-0-	-0-
11		1260 X	543	-0-	-717	-0-	543	2		N	-0-	-0-
*12		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	116	1	1912 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			51,249			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904												
01		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2		N	-0-	-0-
02		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2		N	-0-	-0-
03		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2		N	-0-	-0-
04		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-	-0-
05		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2		N	-0-	-0-
06		3780 X	3692	-0-	-88	-0-	3692	2		N	-0-	-0-
07		3906 X	2811	-0-	-1095	-0-	2811	2		N	-0-	-0-
08		3906 X	1572	-0-	-2334	-0-	1572	2		N	-0-	-0-
09		3780 X	1444	-0-	-2336	-0-	1444	2		N	-0-	-0-
10		3906 X	1294	-0-	-2612	-0-	1294	2		N	-0-	-0-
11		3690 X	1090	-0-	-2600	-0-	1090	2		N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	3934	-0-	3934	3934	157	1	3777 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,738			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555							
POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #:		14 H	RRCID ->	228191	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	7736	PERF. 7950 - 9604
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9517 X	8153	-0-	-1364	-0-	8153 3	N	-0-		-0-
02		8903 X	8115	-0-	-788	-0-	8115 3	N	-0-		-0-
03		9517 X	8600	-0-	-917	-0-	8600 3	N	-0-		-0-
04		9210 X	8032	-0-	-1178	-0-	8032 3	N	-0-		-0-
05		9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9464 3	N	-0-		-0-
06		9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	9069 3	N	-0-		-0-
07		9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	9174 3	N	-0-		-0-
08		9455 X	9284	-0-	-171	-0-	9284 3	N	-0-		-0-
09		9150 X	8683	-0-	-467	-0-	8683 3	N	-0-		-0-
10		9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9730 3	N	-0-		-0-
11		9060 X	8664	-0-	-396	-0-	8664 3	N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	8586	-0-	8586	-0-	8586 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		105,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBINSON, THELMA		WELL #:		1H	RRCID ->	228192	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	8354	PERF. 8200 - 10087
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	538	-0-	-175	-0-	538 2	N	-0-		-0-
02		609 N	498	-0-	-111	-0-	498 2	N	-0-		-0-
03		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2	N	-0-		-0-
04		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2	N	-0-		-0-
05		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2	N	-0-		-0-
06		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2	N	-0-		-0-
07		2077 N	1045	-0-	-1032	-0-	1045 2	N	-0-		-0-
08		2635 N	843	-0-	-1792	-0-	843 2	N	-0-		-0-
09		1860 N	684	-0-	-1176	-0-	684 2	N	-0-		-0-
10		1054 N	490	-0-	-564	-0-	490 2	N	-0-		-0-
11		810 N	296	-0-	-514	-0-	296 2	N	-0-		-0-
12		713 N	507	-0-	-206	-0-	507 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIBBS, HOWARD		WELL #:		6H	RRCID ->	228193	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	7658	PERF. 7970 - 10104
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10695 X	9622	-0-	-1073	-0-	9622 2	N	-0-		-0-
02		10005 X	8909	-0-	-1096	-0-	8909 2	N	-0-		-0-
03		10106 X	8925	-0-	-1181	-0-	8925 2	N	-0-		-0-
04		9420 X	8893	-0-	-527	-0-	8893 2	N	-0-		-0-
05		9610 X	9501	-0-	-109	-0-	9500 2	N	1	1 8	-0-
06		9300 X	9297	-0-	-3	-0-	9297 2	N	-0-		-0-
07		9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9798 2	N	-0-		-0-
08		10168 X	9881	-0-	-287	-0-	9881 2	N	-0-		-0-
09		9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	674 1	N	1	1 8	-0-
							1 9				
10		9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9897 2	N	-0-		-0-
11		12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	12208 2	N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	11308	-0-	11308	-0-	645 1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		117,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
TCU		WELL #:		2H	RRCID ->	228194	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	8270 - 9545	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 X	2646	-0-	-454	-0-	2646 2		N	-0-			-0-
02		2784 X	2416	-0-	-368	-0-	2416 2		N	-0-			-0-
03		2883 X	2492	-0-	-391	-0-	2492 2		N	-0-			-0-
04		2700 X	2481	-0-	-219	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
05		2573 N	2433	-0-	-140	-0-	2433 2		N	-0-			-0-
06		2400 N	2245	-0-	-155	-0-	2245 2		N	-0-			-0-
07		2573 N	2200	-0-	-373	-0-	2200 2		N	-0-			-0-
08		2418 N	1926	-0-	-492	-0-	1926 2		N	-0-			-0-
09		2250 N	1877	-0-	-373	-0-	1877 2		N	-0-			-0-
10		2201 N	1959	-0-	-242	-0-	1959 2		N	-0-			-0-
11		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		N	-0-			-0-
12		1953 N	1746	-0-	-207	-0-	70 1	1676 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILPIN		WELL #:		2H	RRCID ->	229361	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	10465	PERF.	8380 - 10404
01		8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	8755 2		N	-0-		-0-
02		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7984 2		N	-0-		-0-
03		8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	8809 2		N	-0-		-0-
04		8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8340 2		N	-0-		-0-
05		8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8591 2		N	-0-		-0-
06		8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	8458 2		N	-0-		-0-
07		9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	9135 2		N	-0-		-0-
08		8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	8656 2		N	-0-		-0-
09		8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	8053 2		N	-0-		-0-
10		8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	8354 2		N	-0-		-0-
11		7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7852 2		N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	8008	-0-	8008	8008	321 1	7687 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		100,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CROCKETT		WELL #:		5H	RRCID ->	230896	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	7700 - 10154
01		6665 X	1933	-0-	-4732	-0-	1933 2		N	-0-		-0-
02		6235 X	4611	-0-	-1624	-0-	4611 2		N	-0-		-0-
03		7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7273 2		N	-0-		-0-
04		6450 X	6085	-0-	-365	-0-	6085 2		N	-0-		-0-
05		6665 X	6209	-0-	-456	-0-	6209 2		N	-0-		-0-
06		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6692 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		6665 X	1921	-0-	-4744	-0-	1921 2		N	-0-		-0-
08		6665 X	7	-0-	-6658	-0-	7 2		N	-0-		-0-
09		6450 X	6	-0-	-6444	-0-	6 2		N	-0-		-0-
10		6665 X	1	-0-	-6664	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11		6450 X	5	-0-	-6445	-0-	5 2		N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	5161	-0-	5161	5161	304 1	4857 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
FORD, LORENZO		WELL #:		1 H	RRCID ->	231523	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8000 - 10079	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1085 N	381	-0-	-704	-0-	381	2	N	-0-		-0-
02		667 N	219	-0-	-448	-0-	219	2	N	-0-		-0-
03		1023 N	354	-0-	-669	-0-	354	2	N	-0-		-0-
04		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-		-0-
05		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-		-0-
06		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-		-0-
07		1860 N	1110	-0-	-750	-0-	1110	2	N	-0-		-0-
08		1705 N	850	-0-	-855	-0-	850	2	N	-0-		-0-
09		1440 N	372	-0-	-1068	-0-	372	2	N	-0-		-0-
10		1116 N	471	-0-	-645	-0-	471	2	N	-0-		-0-
11		810 N	302	-0-	-508	-0-	302	2	N	-0-		-0-
12		372 N	312	-0-	-60	-0-	12	1	300 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,337		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2	N	-0-		-0-
02		11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2	N	-0-		-0-
03		14074 X	12739	-0-	-1335	-0-	12739	2	N	-0-		-0-
04		13620 X	11140	-0-	-2480	-0-	11140	2	N	-0-		-0-
05		14074 X	11273	-0-	-2801	-0-	11272	2	1 9	N	1	1 8
06		12330 X	10784	-0-	-1546	-0-	10783	2	1 9	N	1	1 8
07		12741 X	12347	-0-	-394	-0-	12347	2	N	-0-		-0-
08		13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	2	N	-0-		-0-
09		12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	936	1	11967 2	N	1	1 8
							1	9				
10		13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	13190	2	N	-0-		-0-
11		13230 X	12559	-0-	-671	-0-	12559	2	N	-0-		-0-
12		DLQ G-10	13244	-0-	13244	13244	780	1	12464 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		146,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

MARTIN, J L		WELL #:		3 H	RRCID ->	231719	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8350 - 10280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2976 X	2955	-0-	-21	-0-	2955	2	N	-0-		-0-
02		2784 X	1904	-0-	-880	-0-	1904	2	N	-0-		-0-
03		2976 X	2151	-0-	-825	-0-	2151	2	N	-0-		-0-
04		2880 X	1927	-0-	-953	-0-	1927	2	N	-0-		-0-
05		2976 X	1843	-0-	-1133	-0-	1843	2	N	-0-		-0-
06		2850 X	818	-0-	-2032	-0-	818	2	N	-0-		-0-
07		2139 X	1067	-0-	-1072	-0-	1067	2	N	-0-		-0-
08		2139 X	879	-0-	-1260	-0-	879	2	N	-0-		-0-
09		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-		-0-
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-		-0-
11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-		-0-
12		1612 N	1568	-0-	-44	-0-	63	1	1505 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
MERRITT, HOWARD		WELL #:		3 H		RRCID -> 232426		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	-0-	7440	2		N	-0-				-0-
02	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	-0-	6989	2		N	-0-				-0-
03	7347 X	7287	-0-	-60	-0-	-0-	7287	2		N	-0-				-0-
04	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	-0-	7747	2		N	-0-				-0-
05	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	-0-	8054	2		N	-0-				-0-
06	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	-0-	7727	2		N	-0-				-0-
07	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	-0-	7421	2		N	-0-				-0-
08	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	-0-	7521	2		N	-0-				-0-
09	7110 X	6769	-0-	-341	-0-	-0-	487	1	6282	2	N	-0-			-0-
10	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	-0-	7620	2		N	-0-				-0-
11	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	-0-	7234	2		N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	6641	-0-	6641	6641	-0-	450	1	6191	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		88,450		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	-0-	4390	2		N	-0-				-0-
02	4118 X	3929	-0-	-189	-0-	-0-	3929	2		N	-0-				-0-
03	4712 X	3504	-0-	-1208	-0-	-0-	3504	2		N	-0-				-0-
04	4560 X	2968	-0-	-1592	-0-	-0-	2968	2		N	-0-				-0-
05	4712 X	2706	-0-	-2006	-0-	-0-	2706	2		N	-0-				-0-
06	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	-0-	4920	2		N	-0-				-0-
07	4185 X	3565	-0-	-620	-0-	-0-	3565	2		N	-0-				-0-
08	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	-0-	3772	2		N	-0-				-0-
09	4890 X	3947	-0-	-943	-0-	-0-	3947	2		N	-0-				-0-
10	5053 X	4384	-0-	-669	-0-	-0-	4384	2		N	-0-				-0-
11	4890 X	4416	-0-	-474	-0-	-0-	4416	2		N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	4466	-0-	4466	4466	-0-	179	1	4287	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

POTTER "A"		WELL #:		7 H		RRCID -> 235351		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	-0-	3255	3		N	-0-				-0-
02	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	-0-	3336	3		N	-0-				-0-
03	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	-0-	3529	3		N	-0-				-0-
04	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	-0-	3839	3		N	-0-				-0-
05	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	-0-	3740	3		N	-0-				-0-
06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	-0-	2975	3		N	-0-				-0-
07	2976 X	2307	-0-	-669	-0-	-0-	2307	3		N	-0-				-0-
08	2976 X	2169	-0-	-807	-0-	-0-	2169	3		N	-0-				-0-
09	2880 X	2225	-0-	-655	-0-	-0-	2225	3		N	-0-				-0-
10	2976 X	2830	-0-	-146	-0-	-0-	2830	3		N	-0-				-0-
11	2880 X	2439	-0-	-441	-0-	-0-	2439	3		N	-0-				-0-
12	2418 X	1550	-0-	-868	-0-	-0-	1550	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		34,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
POTTER A		WELL #:		8 H RRCID -> 235356		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14136 X	9311	-0-	-4825	-0-	9311 3	N	-0-			-0-
02		13523 X	13523	-0-	-0-	-0-	13522 3	1 9 N	1	1 8		-0-
03		14136 X	11721	-0-	-2415	-0-	11721 3	N	-0-			-0-
04		13560 X	13506	-0-	-54	-0-	13506 3	N	-0-			-0-
05		14136 X	13406	-0-	-730	-0-	13402 3	4 9 N	4	4 8		-0-
06		13680 X	13567	-0-	-113	-0-	13564 3	3 9 N	3	3 8		-0-
07		14136 X	13291	-0-	-845	-0-	13291 3	N	-0-			-0-
08		13950 X	12051	-0-	-1899	-0-	12051 3	N	-0-			-0-
09		13560 X	11757	-0-	-1803	-0-	11755 3	2 9 N	2	2 8		-0-
10		14012 X	12521	-0-	-1491	-0-	12521 3	N	-0-			-0-
11		13560 X	11513	-0-	-2047	-0-	11513 3	N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	11931	-0-	11931	-0-	11931 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		148,098				TOTAL CONDENSATE PROD:		10				

POTTER A		WELL #:		9 H RRCID -> 235357		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153			
01		1674 N	1056	-0-	-618	-0-	1056 3	N	-0-			-0-
02		1218 N	823	-0-	-395	-0-	823 3	N	-0-			-0-
03		1178 N	773	-0-	-405	-0-	773 3	N	-0-			-0-
04		1020 N	867	-0-	-153	-0-	867 3	N	-0-			-0-
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-			-0-
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3	N	-0-			-0-
07		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3	N	-0-			-0-
08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3	N	-0-			-0-
09		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3	N	-0-			-0-
10		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 3	N	-0-			-0-
11		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 3	N	-0-			-0-
*12		3100 N	3162	-0-	62	-0-	3162 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,425				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MERRITT, MARCIA		WELL #:		13 H RRCID -> 235358		COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346			
01		7471 X	5122	-0-	-2349	-0-	959 2	4163 3 N	-0-			-0-
02		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	964 2	7631 3 N	11	11 8		-0-
03		11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	1031 2	10217 3 N	-0-			-0-
04		12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	970 2	11169 3 N	-0-			-0-
05		12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	1031 2	11480 3 N	26	6 8		20
06		10890 X	10025	-0-	-865	-0-	973 2	9050 3 N	2	2 8		20
07		12555 X	9924	-0-	-2631	-0-	1006 2	8918 3 N	-0-			20
08		12555 X	9777	-0-	-2778	-0-	1007 1	8770 3 N	-0-			20
09		12150 X	9877	-0-	-2273	-0-	998 1	8875 3 N	4	4 8		20
10		12555 X	10006	-0-	-2549	-0-	1031 1	8975 3 N	-0-			20
11		10020 X	5453	-0-	-4567	-0-	998 1	4455 3 N	-0-			20
12		DLQ G-10	10461	-0-	10461	-0-	1009 1	9452 3 N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		115,179				TOTAL CONDENSATE PROD:		43				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184										COMPL. DATE 06/02/2007	TOTAL DEPTH 9665	PERF. 7460	- 9604
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557 2		N	-0-			-0-
02		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	6056 2		N	-0-			-0-
03		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464 2		N	-0-			-0-
04		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662 2		N	-0-			-0-
05		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7073 2		N	1			-0-
06		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7236 2		N	1	1	8	-0-
07		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990 2		N	-0-			-0-
08		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6858 2		N	-0-			-0-
09		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	477 1	6383 2	N	-0-			-0-
10		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293 2		N	-0-			-0-
11		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6671 2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	7320	-0-	7320	-0-	486 1	6834 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,042			TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329										COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 8000	- 9254
01		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 2		N	-0-			-0-
02		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 2		N	-0-			-0-
03		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2		N	-0-			-0-
04		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 2		N	-0-			-0-
05		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2		N	-0-			-0-
06		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 2		N	-0-			-0-
07		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2		N	-0-			-0-
08		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2		N	-0-			-0-
09		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 2		N	-0-			-0-
10		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2		N	-0-			-0-
11		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		N	-0-			-0-
*12		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	123 1	2965 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,920			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922										COMPL. DATE 10/30/2007	TOTAL DEPTH 7679	PERF. 7750	- 9628
01		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045 2		N	-0-			-0-
02		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5879 2		N	-0-			-0-
03		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466 2		N	-0-			-0-
04		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997 2		N	-0-			-0-
05		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681 2		N	-0-			-0-
06		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791 2		N	-0-			-0-
07		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	6532 2		N	-0-			-0-
08		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659 2		N	-0-			-0-
09		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	455 1	5888 2	N	-0-			-0-
10		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237 2		N	-0-			-0-
11		4800 X	4637	-0-	-163	-0-	4637 2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4213	-0-	4213	-0-	285 1	3928 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,480			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13702 X	4110	-0-	-9592	-0-	4110	3			N	-0-			-0-
02		12818 X	3080	-0-	-9738	-0-	3079	3	1	9	N	1	1	8	-0-
03		13702 X	11046	-0-	-2656	-0-	11046	3			N	-0-			-0-
04		12450 X	9843	-0-	-2607	-0-	9843	3			N	-0-			-0-
05		10168 X	9744	-0-	-424	-0-	9741	3	3	9	N	3			-0-
06		10680 X	9304	-0-	-1376	-0-	9302	3	2	9	N	2	2	8	-0-
07		11036 X	9008	-0-	-2028	-0-	9008	3			N	-0-			-0-
08		11036 X	9838	-0-	-1198	-0-	9838	3			N	-0-			-0-
09		9840 X	8119	-0-	-1721	-0-	8115	3	4	9	N	4	4	8	-0-
10		10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	3			N	-0-			-0-
11		11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	3			N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	10422	-0-	10422	10422	10422	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		106,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066															
01		9083 X	8440	-0-	-643	-0-	8440	2			N	-0-			-0-
02		8497 X	7669	-0-	-828	-0-	7669	2			N	-0-			-0-
03		9083 X	7293	-0-	-1790	-0-	7293	2			N	-0-			-0-
04		8160 X	7197	-0-	-963	-0-	7197	2			N	-0-			-0-
05		8432 X	6059	-0-	-2373	-0-	6059	2			N	-0-			-0-
06		8160 X	6003	-0-	-2157	-0-	6003	2			N	-0-			-0-
07		8184 X	6137	-0-	-2047	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
08		7440 X	5444	-0-	-1996	-0-	295	1	5149	2	N	-0-			-0-
09		7200 X	6845	-0-	-355	-0-	300	1	6545	2	N	-0-			-0-
10		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	310	1	6478	2	N	-0-			-0-
11		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	294	1	5774	2	N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	4063	-0-	4063	4063	508	1	3555	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		78,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253															
01		12214 X	11856	-0-	-358	-0-	11856	3			N	-0-			-0-
02		11426 X	11285	-0-	-141	-0-	11284	3	1	9	N	1	1	8	-0-
03		12214 X	11838	-0-	-376	-0-	11838	3			N	-0-			-0-
04		11520 X	11228	-0-	-292	-0-	11228	3			N	-0-			-0-
05		12059 X	11668	-0-	-391	-0-	11666	3	2	9	N	2	2	8	-0-
06		11670 X	11281	-0-	-389	-0-	11281	3			N	-0-			-0-
07		12059 X	11789	-0-	-270	-0-	11789	3			N	-0-			-0-
08		11842 X	10931	-0-	-911	-0-	10931	3			N	-0-			-0-
09		11280 X	10154	-0-	-1126	-0-	10152	3	2	9	N	2	2	8	-0-
10		11780 X	11415	-0-	-365	-0-	11415	3			N	-0-			-0-
11		11400 X	8763	-0-	-2637	-0-	8763	3			N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	9129	-0-	9129	9129	9129	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		131,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
SILKEN		WELL #:		2H	RRCID ->	238664	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8170 - 10153	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4960 X	4870	-0-	-90	-0-	4870 2			N	-0-		-0-
02		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771 2			N	-0-		-0-
03		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 2			N	-0-		-0-
04		4710 X	4224	-0-	-486	-0-	4224 2			N	-0-		-0-
05		5022 X	3963	-0-	-1059	-0-	3963 2			N	-0-		-0-
06		4860 X	3379	-0-	-1481	-0-	3379 2			N	-0-		-0-
07		5022 X	3646	-0-	-1376	-0-	3646 2			N	-0-		-0-
08		4929 X	3441	-0-	-1488	-0-	3441 2			N	-0-		-0-
09		4230 X	2897	-0-	-1333	-0-	2897 2			N	-0-		-0-
10		3968 X	2326	-0-	-1642	-0-	2326 2			N	-0-		-0-
11		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703 2			N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	4941	-0-	4941	-0-	198 1	4743 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,103		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263 2			N	-0-		-0-
02		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484 2			N	-0-		-0-
03		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516 2			N	-0-		-0-
04		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355 2			N	-0-		-0-
05		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269 2			N	-0-		-0-
06		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967 2			N	-0-		-0-
07		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021 2			N	-0-		-0-
08		4681 X	4642	-0-	-39	-0-	4642 2			N	-0-		-0-
09		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	35 1	5097 2		N	-0-		-0-
10		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796 2			N	-0-		-0-
11		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935 2			N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	5505	-0-	5505	-0-	323 1	5182 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		62,885		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3720 X	480	-0-	-3240	-0-	480 3			N	-0-		-0-
02		4263 X	2220	-0-	-2043	-0-	2220 3			N	-0-		-0-
03		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018 3			N	-0-		-0-
04		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587 3			N	-0-		-0-
05		3658 X	2808	-0-	-850	-0-	2807 3	1 9		N	1	1 8	-0-
06		5400 X	92	-0-	-5308	-0-	92 3			N	-0-		-0-
07		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				N	-0-		-0-
08		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				N	-0-		-0-
09		5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-				N	-0-		-0-
10		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-		-0-
11		90 X	15	-0-	-75	-0-	15 3			N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
MERRILL GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	238672	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7850 -	9778	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530 2		N	-0-			-0-
02		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 2		N	-0-			-0-
03		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
04		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
05		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-			-0-
06		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-			-0-
07		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-			-0-
08		1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-			-0-
09		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	102 1	1309 2	N	-0-			-0-
10		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	11194	-0-	8194	8194	11194 2		N	-0-			-0-
*12		3100 N	11916	-0-	8816	17010	814 1	11102 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,003		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5115 X	3489	-0-	-1626	-0-	3489 2		N	-0-			-0-
02		4785 X	3022	-0-	-1763	-0-	3022 2		N	-0-			-0-
03		4774 X	3887	-0-	-887	-0-	3887 2		N	-0-			-0-
04		4020 X	3681	-0-	-339	-0-	3681 2		N	-0-			-0-
05		4154 X	3481	-0-	-673	-0-	3481 2		N	-0-			-0-
06		3750 X	3097	-0-	-653	-0-	3097 2		N	-0-			-0-
07		3875 X	2657	-0-	-1218	-0-	2657 2		N	-0-			-0-
08		3875 X	2614	-0-	-1261	-0-	2614 2		N	-0-			-0-
09		3690 X	2198	-0-	-1492	-0-	2198 2		N	-0-			-0-
10		3472 X	2913	-0-	-559	-0-	2913 2		N	-0-			-0-
11		3090 X	1834	-0-	-1256	-0-	1834 2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4296	-0-	4296	4296	172 1	4124 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,169		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12896 X	9551	-0-	-3345	-0-	9551 3		N	-0-	20 1		-0-
02		12064 X	9349	-0-	-2715	-0-	9349 3		N	-0-			-0-
03		12896 X	10811	-0-	-2085	-0-	10811 3		N	-0-			-0-
04		12480 X	11079	-0-	-1401	-0-	11079 3		N	-0-			-0-
05		10850 X	10519	-0-	-331	-0-	10519 3		N	-0-			-0-
06		10470 X	9094	-0-	-1376	-0-	9094 3		N	-0-			-0-
07		11439 X	10526	-0-	-913	-0-	10526 3		N	-0-			-0-
08		11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	11901 3		N	-0-			-0-
09		11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	11638 3	1 9	N	-0-	1 8		-0-
10		12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	12281 3		N	-0-			-0-
11		12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	12453 3		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	12750	-0-	12750	12750	12750 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		131,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		15810 X	10604	-0-	-5206	-0-	10604 3		N	-0-			-0-
02		14790 X	6212	-0-	-8578	-0-	6212 3		N	-0-			-0-
03		10602 X	5168	-0-	-5434	-0-	5168 3		N	-0-			-0-
04		10260 X	4617	-0-	-5643	-0-	4617 3		N	-0-			-0-
05		10602 X	3288	-0-	-7314	-0-	3288 3		N	-0-			-0-
06		10260 X	2422	-0-	-7838	-0-	2422 3		N	-0-			-0-
07		6634 X	2196	-0-	-4438	-0-	2196 3		N	-0-			-0-
08		5177 X	1397	-0-	-3780	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
09		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			N	-0-			-0-
10		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-			-0-
11		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1615	-0-	1615	1615	1615 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,519										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

01		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7686 2		N	-0-			-0-
02		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7211 2		N	-0-			-0-
03		7843 X	7660	-0-	-183	-0-	7660 2		N	-0-			-0-
04		7440 X	6840	-0-	-600	-0-	6840 2		N	-0-			-0-
05		8308 X	7411	-0-	-897	-0-	7411 2		N	-0-			-0-
06		8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012 2		N	-0-			-0-
07		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462 2		N	-0-			-0-
08		7967 X	7672	-0-	-295	-0-	7672 2		N	-0-			-0-
09		8010 X	6748	-0-	-1262	-0-	6748 2		N	-0-			-0-
10		8339 X	7798	-0-	-541	-0-	7798 2		N	-0-			-0-
11		8070 X	7870	-0-	-200	-0-	7870 2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	8117	-0-	8117	8117	8117 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			91,487										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

01		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6978 2		N	-0-			-0-
02		6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785 2		N	-0-			-0-
03		7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705 2		N	-0-			-0-
04		7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7692 2		N	-0-			-0-
05		8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8067 2		N	-0-			-0-
06		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7634 2		N	-0-			-0-
07		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7975 2		N	-0-			-0-
08		7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7859 2		N	-0-			-0-
09		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	532 1	6814 2	N	-0-			-0-
10		7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558 2		N	-0-			-0-
11		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2		N	-0-			-0-
12		1674 X	868	-0-	-806	-0-	59 1	809 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79,561										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555											
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8773 X	7842	-0-	-931	-0-	-0-	7842	2	N	-0-
02		16059 X	16059	-0-	-0-	-0-	-0-	16059	2	N	-0-
03		10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	-0-	10237	2	N	-0-
04		8430 X	8167	-0-	-263	-0-	-0-	8167	2	N	-0-
05		8773 X	4618	-0-	-4155	-0-	-0-	4618	2	N	-0-
06		8490 X	2969	-0-	-5521	-0-	-0-	2969	2	N	-0-
07		8773 X	1675	-0-	-7098	-0-	-0-	1675	2	N	-0-
08		8773 X	619	-0-	-8154	-0-	-0-	619	2	N	-0-
09		8160 X	431	-0-	-7729	-0-	-0-	27	1	404 2 N	-0-
10		4619 X	1060	-0-	-3559	-0-	-0-	1060	2	N	-0-
11		15933 X	15933	-0-	-0-	-0-	-0-	15933	2	N	-0-
12		DLQ G-10	16671	-0-	16671	16671	16671	982	1	15689 2 N	-0-
TOTAL GAS PROD:			86,281				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804											
01		17540 X	17540	-0-	-0-	-0-	-0-	17540	2	N	-0-
02		12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	-0-	12322	2	N	-0-
03		15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	-0-	15633	2	N	-0-
04		12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	-0-	12891	2	N	-0-
05		15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	-0-	15578	2	N	-0-
06		15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	-0-	15139	2	N	-0-
07		15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	-0-	15844	2	N	-0-
08		14652 X	14652	-0-	-0-	-0-	-0-	14652	2	N	-0-
09		15724 X	15724	-0-	-0-	-0-	-0-	982	1	14742 2 N	-0-
10		16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	-0-	16560	2	N	-0-
11		12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	-0-	12162	2	N	-0-
*12		13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	-0-	782	1	12502 2 N	-0-
TOTAL GAS PROD:			177,329				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868											
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-
02		261 N	240	-0-	-21	-0-	-0-	240	2	N	-0-
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-
06		270 N	261	-0-	-9	-0-	-0-	261	2	N	-0-
07		279 N	253	-0-	-26	-0-	-0-	253	2	N	-0-
08		310 N	260	-0-	-50	-0-	-0-	260	2	N	-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	294 2 N	-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-
12		341 N	293	-0-	-48	-0-	-0-	20	1	273 2 N	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,420				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																							
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																							
MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE											
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M													
01		13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	13668 3			N	-0-	-0-											
02		14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	14765 3			N	-0-	-0-											
03		15497 X	15497	-0-	-0-	-0-	15497 3			N	-0-	-0-											
04		14991 X	14991	-0-	-0-	-0-	14991 3			N	-0-	-0-											
05		15175 X	15175	-0-	-0-	-0-	15174 3	1 9		N	1	-0-											
06		14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	14744 3	1 9		N	1	1 8											
07		15473 X	15473	-0-	-0-	-0-	15473 3			N	-0-	-0-											
08		14508 X	14338	-0-	-170	-0-	14338 3			N	-0-	-0-											
09		14040 X	13221	-0-	-819	-0-	13220 3	1 9		N	1	1 8											
10		15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	15746 3			N	-0-	-0-											
11		14040 X	13205	-0-	-835	-0-	13205 3			N	-0-	-0-											
12	DLQ	G-10	12267	-0-	12267	12267	12267 3			N	-0-	-0-											
TOTAL GAS PROD:											173,091	TOTAL CONDENSATE PROD:											3

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE											
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M													
01		1085 X	249	-0-	-836	-0-	249 2			N	-0-	-0-											
02		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623 2			N	-0-	-0-											
03		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231 2			N	-0-	-0-											
04		3000 N	6334	-0-	3334	3334	6334 2			N	-0-	-0-											
05		9477 X	6143	-0-	-3334	-0-	6143 2			N	-0-	-0-											
06		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810 2			N	-0-	-0-											
07		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628 2			N	-0-	-0-											
08		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2			N	-0-	-0-											
09		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	317 1	4107 2		N	-0-	-0-											
10		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2			N	-0-	-0-											
11		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2			N	-0-	-0-											
*12		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	221 1	3053 2		N	-0-	-0-											
TOTAL GAS PROD:											54,249	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE											
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M													
01		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6108 2			N	-0-	-0-											
02		5423 X	4998	-0-	-425	-0-	4998 2			N	-0-	-0-											
03		5797 X	5292	-0-	-505	-0-	5292 2			N	-0-	-0-											
04		5610 X	5036	-0-	-574	-0-	5036 2			N	-0-	-0-											
05		5797 X	4775	-0-	-1022	-0-	4775 2			N	-0-	-0-											
06		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933 2			N	-0-	-0-											
07		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716 2			N	-0-	-0-											
08		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6940 2			N	-0-	-0-											
09		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956 2			N	-0-	-0-											
10		7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7652 2			N	-0-	-0-											
11		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	7078 2			N	-0-	-0-											
12	DLQ	G-10	6623	-0-	6623	6623	265 1	6358 2		N	-0-	-0-											
TOTAL GAS PROD:											74,107	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008												TOTAL DEPTH	7919	PERF.	8050 - 10983
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		10974 X	9560	-0-	-1414	-0-	9560 3			N	-0-			-0-	
02		10121 X	9533	-0-	-588	-0-	9532 3		1 9	N	1	1 8		-0-	
03		10819 X	10120	-0-	-699	-0-	10120 3			N	-0-			-0-	
04		10470 X	9947	-0-	-523	-0-	9947 3			N	-0-			-0-	
05		10199 X	10000	-0-	-199	-0-	9999 3		1 9	N	1	1 8		-0-	
06		9870 X	9330	-0-	-540	-0-	9329 3		1 9	N	1	1 8		-0-	
07		10292 X	9940	-0-	-352	-0-	9940 3			N	-0-			-0-	
08		10292 X	8345	-0-	-1947	-0-	8345 3			N	-0-			-0-	
09		9960 X	7557	-0-	-2403	-0-	7556 3		1 9	N	1	1 8		-0-	
10		10013 X	9890	-0-	-123	-0-	9890 3			N	-0-			-0-	
11		9630 X	8636	-0-	-994	-0-	8636 3			N	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	9210	-0-	9210	9210	9210 3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:												112,068	TOTAL CONDENSATE PROD:		4

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008												TOTAL DEPTH	7770	PERF.	855 - 10033
01		6603 X	5953	-0-	-650	-0-	5953 3			N	-0-			-0-	
02		7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7812 3			N	-0-			-0-	
03		6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870 3			N	-0-			-0-	
04		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6858 3			N	-0-			-0-	
05		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7345 3		1 9	N	1	1 8		-0-	
06		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6883 3		1 9	N	1	1 8		-0-	
07		7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7292 3			N	-0-			-0-	
08		6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6786 3			N	-0-			-0-	
09		6390 X	5576	-0-	-814	-0-	5575 3		1 9	N	1	1 8		-0-	
10		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6912 3			N	-0-			-0-	
11		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130 3			N	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	7691	-0-	7691	7691	7691 3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:												83,110	TOTAL CONDENSATE PROD:		3

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008												TOTAL DEPTH	8083	PERF.	8265 - 10653
01		5363 X	5097	-0-	-266	-0-	5097 2			N	-0-			-0-	
02		5017 X	4902	-0-	-115	-0-	4902 2			N	-0-			-0-	
03		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985 2			N	-0-			-0-	
04		4920 X	4814	-0-	-106	-0-	4814 2			N	-0-			-0-	
05		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345 2			N	-0-			-0-	
06		5070 X	3554	-0-	-1516	-0-	3554 2			N	-0-			-0-	
07		5239 X	3555	-0-	-1684	-0-	3555 2			N	-0-			-0-	
08		5332 X	2705	-0-	-2627	-0-	2705 2			N	-0-			-0-	
09		5160 X	1677	-0-	-3483	-0-	1677 2			N	-0-			-0-	
10		5332 X	672	-0-	-4660	-0-	672 2			N	-0-			-0-	
11		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 2			N	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	4738	-0-	4738	4738	190 1	4548 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:												46,284	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
SILKEN		WELL #:		6H	RRCID ->	241135	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	8420 - 10575	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8959 X	8310	-0-	-649	-0-	8310	2	N	-0-			-0-
02		8381 X	7743	-0-	-638	-0-	7743	2	N	-0-			-0-
03		8959 X	8361	-0-	-598	-0-	8361	2	N	-0-			-0-
04		8610 X	8444	-0-	-166	-0-	8444	2	N	-0-			-0-
05		8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2	N	-0-			-0-
06		8100 X	7755	-0-	-345	-0-	7755	2	N	-0-			-0-
07		8711 X	7911	-0-	-800	-0-	7911	2	N	-0-			-0-
08		8711 X	7244	-0-	-1467	-0-	7244	2	N	-0-			-0-
09		8430 X	7014	-0-	-1416	-0-	7014	2	N	-0-			-0-
10		8649 X	6671	-0-	-1978	-0-	6671	2	N	-0-			-0-
11		7770 X	7108	-0-	-662	-0-	7108	2	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	9834	-0-	9834	9834	393	1	9441	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:		95,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCRAE		WELL #:		39H	RRCID ->	243134	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	7815 - 11300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8370 X	6341	-0-	-2029	-0-	6341	3	N	-0-			27
02		9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	9113	3	N	212	190	1	48
03		8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	3	N	-0-		1	48
04		7920 X	7649	-0-	-271	-0-	7649	3	N	-0-			48
05		8370 X	7234	-0-	-1136	-0-	7233	3	N	1	1	8	48
06		8100 X	6339	-0-	-1761	-0-	6166	3	N	157	1	8	82
07		8370 X	5443	-0-	-2927	-0-	5434	3	N	8			90
08		8370 X	4422	-0-	-3948	-0-	4418	3	N	4			94
09		7650 X	4466	-0-	-3184	-0-	4448	3	N	16	1	8	109
10		7223 X	7213	-0-	-10	-0-	7213	3	N	-0-			109
11		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6739	3	N	15			124
12	DLQ	G-10	7032	-0-	7032	7032	7032	3	N	-0-			124
TOTAL GAS PROD:		81,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		413							

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12710 X	10283	-0-	-2427	-0-	10283	3	N	-0-			-0-
02		11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	3	N	-0-			-0-
03		12710 X	10781	-0-	-1929	-0-	10781	3	N	-0-			-0-
04		12090 X	11580	-0-	-510	-0-	11580	3	N	-0-			-0-
05		12741 X	11800	-0-	-941	-0-	11799	3	N	1	1	8	-0-
06		12330 X	11471	-0-	-859	-0-	11467	3	N	4	4	8	-0-
07		12741 X	9549	-0-	-3192	-0-	9549	3	N	-0-			-0-
08		13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	13564	3	N	-0-			-0-
09		12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	12446	3	N	1	1	8	-0-
10		13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	3	N	-0-			-0-
11		12330 X	11964	-0-	-366	-0-	11964	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	11787	-0-	11787	11787	11787	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		140,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
MCRAE		WELL #:		43H	RRCID ->	244082	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7969	PERF. 7985 - 10695		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6169 X	5816	-0-	-353	-0-	5816 3		N	-0-			-0-
02		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595 3		N	-0-			-0-
03		6169 X	5109	-0-	-1060	-0-	5109 3		N	-0-			-0-
04		5760 X	4985	-0-	-775	-0-	4985 3		N	-0-			-0-
05		6169 X	4749	-0-	-1420	-0-	4748 3		N	1			-0-
06		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6260 3	1 9	N	1	1 8		-0-
07		6169 X	4722	-0-	-1447	-0-	4722 3		N	-0-			-0-
08		5146 X	3975	-0-	-1171	-0-	3975 3		N	-0-			-0-
09		5970 X	2763	-0-	-3207	-0-	2763 3		N	-0-			-0-
10		6169 X	5686	-0-	-483	-0-	5686 3		N	-0-			-0-
11		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10789 3		N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	10351	-0-	10351	-0-	10351 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		71,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

MCRAE		WELL #:		33H	RRCID ->	244083	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	7934	PERF. 7908 - 10171		
01		4619 X	394	-0-	-4225	-0-	394 3		N	-0-			-0-
02		4321 X	362	-0-	-3959	-0-	362 3		N	-0-			-0-
03		3286 X	12	-0-	-3274	-0-	12 3		N	-0-			-0-
04		3180 X	38	-0-	-3142	-0-	38 3		N	-0-			-0-
05		3286 X	9	-0-	-3277	-0-	9 3		N	-0-			-0-
06		390 X	30	-0-	-360	-0-	29 3	1 9	N	1	1 8		-0-
07		372 X	14	-0-	-358	-0-	14 3		N	-0-			-0-
08		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
09		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
10		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
11		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	12	-0-	12	-0-	12 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

MCRAE		WELL #:		32H	RRCID ->	244084	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7920 - 10700		
01		10044 X	9275	-0-	-769	-0-	9275 3		N	-0-			-0-
02		9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9649 3		N	-0-			-0-
03		9610 X	8243	-0-	-1367	-0-	8243 3		N	-0-			-0-
04		8970 X	7590	-0-	-1380	-0-	7590 3		N	-0-			-0-
05		10044 X	9778	-0-	-266	-0-	9777 3	1 9	N	1	1 8		-0-
06		9720 X	9274	-0-	-446	-0-	9273 3	1 9	N	1	1 8		-0-
07		10044 X	8321	-0-	-1723	-0-	8321 3		N	-0-			-0-
08		9765 X	6962	-0-	-2803	-0-	6962 3		N	-0-			-0-
09		9450 X	5736	-0-	-3714	-0-	5735 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		9765 X	8392	-0-	-1373	-0-	8392 3		N	-0-			-0-
11		9270 X	6165	-0-	-3105	-0-	6165 3		N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	3729	-0-	3729	-0-	3729 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		93,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
DUNN-JACKSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244361	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 8050 - 10342		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6479 X	6120	-0-	-359	-0-	6120 3		N	-0-			20
02		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6526 3	2 9	N	2	2 8		20
03		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6979 3		N	-0-			20
04		7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7258 3		N	-0-			20
05		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7475 3	3 9	N	3	3 8		20
06		6270 X	6255	-0-	-15	-0-	6252 3	3 9	N	3	3 8		20
07		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687 3		N	-0-	20 7		-0-
08		6479 X	6316	-0-	-163	-0-	6316 3		N	-0-			-0-
09		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6274 3	4 9	N	4	4 8		-0-
10		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286 3		N	-0-			-0-
11		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286 3		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	7521	-0-	7521	-0-	7521 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		81,992				TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

HAMMACK - WILLIAMS		WELL #:		1H	RRCID ->	244362	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 7675 - 11625		
01		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 2		N	-0-			-0-
02		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4203 2	7 9	N	6	6 8		-0-
03		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 2		N	-0-			-0-
04		4020 X	3284	-0-	-736	-0-	3284 2		N	-0-			-0-
05		4154 X	2835	-0-	-1319	-0-	2820 2	15 9	N	14	14 8		-0-
06		4350 X	2351	-0-	-1999	-0-	2339 2	12 9	N	11	11 8		-0-
07		4495 X	2011	-0-	-2484	-0-	2011 2		N	-0-			-0-
08		4154 X	2209	-0-	-1945	-0-	2209 2		N	-0-			-0-
09		3270 X	3175	-0-	-95	-0-	1066 1	2099 2	N	9	9 8		-0-
							10 9						
10		2821 X	2707	-0-	-114	-0-	897 1	1810 2	N	-0-			-0-
11		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4076	-0-	4076	-0-	1004 1	3072 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,312				TOTAL CONDENSATE PROD:				40			

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
MCRAE		WELL #:		44H	RRCID ->	245223	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 7850 - 11463	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DUNN UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	248523	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	7993	PERF. 7980 - 10265	
01	8587 X	581	-0-	-8006	-0-	581 3		N	-0-			27
02	8033 X	437	-0-	-7596	-0-	437 3		N	-0-			27
03	8587 X	380	-0-	-8207	-0-	380 3		N	-0-			27
04	8310 X	257	-0-	-8053	-0-	257 3		N	-0-			27
05	8432 X	172	-0-	-8260	-0-	171 3	1 9	N	1	1 8		27
06	570 X	159	-0-	-411	-0-	158 3	1 9	N	1	1 8		27
07	465 X	98	-0-	-367	-0-	98 3		N	-0-	27 7		-0-
08	372 X	59	-0-	-313	-0-	59 3		N	-0-			-0-
09	270 X	89	-0-	-181	-0-	88 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10	186 X	159	-0-	-27	-0-	159 3		N	-0-			-0-
11	150 X	138	-0-	-12	-0-	138 3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,578									TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAMMACK - WILLIAMS		WELL #:		2H	RRCID ->	248525	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	7675	PERF. 7715 - 11840	
01	2294 X	540	-0-	-1754	-0-	540 2		N	-0-			-0-
02	2146 X	537	-0-	-1609	-0-	531 2	6 9	N	5	5 8		-0-
03	2294 X	639	-0-	-1655	-0-	639 2		N	-0-			-0-
04	2130 X	574	-0-	-1556	-0-	574 2		N	-0-			-0-
05	715 X	715	-0-	-0-	-0-	711 2	4 9	N	4	4 8		-0-
06	630 X	547	-0-	-83	-0-	546 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
08	713 X	7	-0-	-706	-0-	7 2		N	-0-			-0-
09	690 X	491	-0-	-199	-0-	278 1	213 2	N	-0-			-0-
10	713 X	368	-0-	-345	-0-	368 1		N	-0-			-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	233	-0-	233	233	233 1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,651									TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE							
01		11966 X	7151	-0-	-4815	-0-	7151	2	N	-0-			-0-						
02		11194 X	7004	-0-	-4190	-0-	7002	2	N	2	9	8	-0-						
03		9269 X	7719	-0-	-1550	-0-	7719	2	N	-0-			-0-						
04		7350 X	4529	-0-	-2821	-0-	4529	2	N	-0-			-0-						
05		7595 X	2409	-0-	-5186	-0-	2408	2	N	1	9	8	-0-						
06		7470 X	4147	-0-	-3323	-0-	4145	2	N	2	9	8	-0-						
07		7719 X	2301	-0-	-5418	-0-	2301	2	N	-0-			-0-						
08		8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2	N	-0-			-0-						
09		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	689	1	N	2	8815	2	8						
							2	9											
10		9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2	N	-0-			-0-						
11		9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2	N	-0-			-0-						
12	DLQ	G-10	10314	-0-	10314	10314	10314	2	N	-0-			-0-						
TOTAL GAS PROD:			82,710			TOTAL CONDENSATE PROD:			7										

HAMMACK - WILLIAMS										WELL #: 5H		RRCID -> 249655		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 7888		PERF. 7680 - 11865	
01		10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2	N	-0-			-0-						
02		9599 X	9195	-0-	-404	-0-	9189	2	N	5	6	9	8						
03		10323 X	7319	-0-	-3004	-0-	7319	2	N	-0-			-0-						
04		10020 X	7103	-0-	-2917	-0-	7103	2	N	-0-			-0-						
05		10354 X	9400	-0-	-954	-0-	9387	2	N	12	13	9	8						
06		9780 X	7656	-0-	-2124	-0-	7652	2	N	4	4	9	8						
07		9827 X	7330	-0-	-2497	-0-	7330	2	N	-0-			-0-						
08		9982 X	5450	-0-	-4532	-0-	1009	1	N	-0-	4441	2	8						
09		9090 X	6276	-0-	-2814	-0-	1354	1	N	4	4918	2	8						
							4	9											
10		9393 X	5072	-0-	-4321	-0-	1000	1	N	-0-	4072	2	8						
11		8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	985	1	N	-0-	7302	2	8						
12	DLQ	G-10	9956	-0-	9956	9956	1014	1	N	-0-	8942	2	8						
TOTAL GAS PROD:			93,150			TOTAL CONDENSATE PROD:			25										

HAMMACK - WILLIAMS										WELL #: 7H		RRCID -> 249861		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 11287		PERF. 8175 - 9505	
01		6903 X	5421	-0-	-1482	-0-	5421	2	N	-0-			-0-						
02		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5616	2	N	2	2	9	8						
03		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2	N	-0-			-0-						
04		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2	N	-0-			-0-						
05		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3765	2	N	1	1	9	8						
06		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5254	2	N	2	2	9	8						
07		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2	N	-0-			-0-						
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-						
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-						
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	2	8	-0-						
11		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-						
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-						
TOTAL GAS PROD:			34,925			TOTAL CONDENSATE PROD:			7										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
DUNN-JACKSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250441	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8700 - 10560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7843 X	1481	-0-	-6362	-0-	1481 3		N	-0-			-0-
02		7337 X	492	-0-	-6845	-0-	492 3		N	-0-			-0-
03		7843 X	513	-0-	-7330	-0-	513 3		N	-0-			-0-
04		7590 X	561	-0-	-7029	-0-	561 3		N	-0-			-0-
05		6572 X	597	-0-	-5975	-0-	596 3	1 9	N	1	1 8		-0-
06		1440 X	543	-0-	-897	-0-	543 3		N	-0-			-0-
07		589 X	544	-0-	-45	-0-	544 3		N	-0-			-0-
08		589 X	484	-0-	-105	-0-	484 3		N	-0-			-0-
09		570 X	473	-0-	-97	-0-	473 3		N	-0-			-0-
10		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-
11		552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	728	-0-	728	-0-	728 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,592			TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

STRICKLAND		WELL #:		31H	RRCID ->	250445	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8090 - 11630	
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	20		20	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		33	
05		41 J	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		33	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	141		174	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174	
08		T. A.	734	-0-	734	734	734 1		N	-0-		174	
09		T. A.	12	-0-	12	746	12 1		N	-0-		174	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	746			N	-0-		174	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	746			N	-0-		174	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	746			N	-0-		174	
TOTAL GAS PROD:			787			TOTAL CONDENSATE PROD:				174			

STRICKLAND		WELL #:		32H	RRCID ->	250446	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	8055 - 11045	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		107	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107	
06		T. A.	-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:				5			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	008555								
GIBBS UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	251832	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	7729	PERF. 7830 - 10870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	10752 2	N	-0-		-0-
02		11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	11507 2	N	-0-		-0-
03		11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	11819 2	N	-0-		-0-
04		10410 X	8525	-0-	-1885	-0-	8525 2	N	-0-		-0-
05		12307 X	1090	-0-	-11217	-0-	1090 2	N	-0-		-0-
06		11910 X	956	-0-	-10954	-0-	956 2	N	-0-		-0-
07		12307 X	1017	-0-	-11290	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
08		11811 X	1003	-0-	-10808	-0-	1003 1	N	-0-		-0-
09		8520 X	901	-0-	-7619	-0-	901 1	N	-0-		-0-
10		1085 X	266	-0-	-819	-0-	266 1	N	-0-		-0-
11		990 X	33	-0-	-957	-0-	33 1	N	-0-		-0-
12		DLQ G-10	626	-0-	626	-0-	72 1 554 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			48,495			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STRICKLAND		WELL #:	26	RRCID ->	261407	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 8140 - 10940	
01		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-		N	-0-	-0-	
02		3509 X	1	-0-	-3508	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
03		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-		N	-0-	-0-	
04		3630 X	-0-	-0-	-3630	-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		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STRICKLAND		WELL #:	34H	RRCID ->	261739	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 8215 - 11342	
01		7347 X	1424	-0-	-5923	-0-	1424 3	N	-0-	20	
02		7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	7899 3	N	-0-	20	
03		7347 X	7285	-0-	-62	-0-	7285 3	N	-0-	20	
04		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6732 3	N	-0-	20	
05		8432 X	6946	-0-	-1486	-0-	6946 3	N	-0-	20	
06		8160 X	6041	-0-	-2119	-0-	6041 3	N	-0-	20	
07		8432 X	6129	-0-	-2303	-0-	6129 3	N	-0-	20 7	
08		7285 X	6801	-0-	-484	-0-	6801 3	N	-0-	-0-	
09		6720 X	6102	-0-	-618	-0-	6102 3	N	-0-	-0-	
10		6944 X	5495	-0-	-1449	-0-	5495 3	N	-0-	-0-	
11		6570 X	5520	-0-	-1050	-0-	5520 3	N	-0-	-0-	
12		DLQ G-10	5227	-0-	5227	-0-	5227 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			71,601			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
MCRAE		WELL #:		40H	RRCID ->	275767	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	8555 - 12332	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		21731 X	17862	-0-	-3869	-0-	17862 3		N	-0-			-0-
02		20329 X	16720	-0-	-3609	-0-	16717 3	3 9	N	3	3 8		-0-
03		21049 X	16202	-0-	-4847	-0-	16202 3		N	-0-			-0-
04		17460 X	15370	-0-	-2090	-0-	15370 3		N	-0-			-0-
05		17887 X	15849	-0-	-2038	-0-	15846 3	3 9	N	3	3 8		-0-
06		17310 X	14982	-0-	-2328	-0-	14981 3	1 9	N	1	1 8		-0-
07		17887 X	15147	-0-	-2740	-0-	15147 3		N	-0-			-0-
08		16213 X	14415	-0-	-1798	-0-	14415 3		N	-0-			-0-
09		15360 X	12870	-0-	-2490	-0-	12867 3	3 9	N	3	3 8		-0-
10		15841 X	14891	-0-	-950	-0-	14891 3		N	-0-			-0-
11		14970 X	13765	-0-	-1205	-0-	13765 3		N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	12665	-0-	12665	-0-	12665 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		180,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

ALLEDER INC.		013296		WELL #:		2H	RRCID ->	252370	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	5119	PERF.	N/A	
ALLEDER UNIT															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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		WELL #:		1	RRCID ->	247300	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7277 - 7338	
FOMBY															
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142		
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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

APEXCO, INC. 027480												
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550												
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-		-0-
02	1334 N	813	-0-	-521	-0-	813	2		N	-0-		-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-		-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-		-0-
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC				033055								
GOLDFIELD UNIT		WELL #:		2 H	RRCID -> 217175	COMPL. DATE 04/26/2006	TOTAL DEPTH 10570	PERF. 9250	- 10520			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3038 X	2813	-0-	-225	-0-	2813	2		N	-0-		-0-
02	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2		N	-0-		-0-
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2		N	-0-		-0-
04	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2		N	-0-		-0-
05	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2		N	-0-		-0-
06	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2		N	-0-		-0-
07	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2		N	-0-		-0-
08	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2		N	-0-		-0-
09	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2		N	-0-		-0-
10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2		N	-0-		-0-
11	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2		N	-0-		-0-
*12	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		61,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

4H RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 219932	COMPL. DATE 06/13/2006	TOTAL DEPTH 7032	PERF. 7250	- 10331			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2945 X	1866	-0-	-1079	-0-	1866	2		N	-0-		-0-
02	2755 X	1910	-0-	-845	-0-	1910	2		N	-0-		-0-
03	2945 X	2221	-0-	-724	-0-	2221	2		N	-0-		-0-
04	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-		-0-
05	2046 X	1836	-0-	-210	-0-	1836	2		N	-0-		-0-
06	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-		-0-
07	2108 N	2096	-0-	-12	-0-	2096	2		N	-0-		-0-
08	1829 N	1719	-0-	-110	-0-	1719	2		N	-0-		-0-
09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		N	-0-		-0-
10	2108 N	1940	-0-	-168	-0-	1940	2		N	-0-		-0-
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-		-0-
12	2542 N	1763	-0-	-779	-0-	1763	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID -> 220020	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 5787	PERF. 6091	- 9400			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2232 N	1978	-0-	-254	-0-	1921	2	57 9	N	52		228
02	1856 N	1618	-0-	-238	-0-	1608	2	10 9	N	9	199 1	38
03	1891 N	1642	-0-	-249	-0-	1642	2		N	-0-		38
04	1920 N	411	-0-	-1509	-0-	411	2		N	-0-		38
05	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-		38
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-		38
07	434 N	-0-	-0-	-434	-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:		5,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1736 N	1623	-0-	-113	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
02		1624 N	1622	-0-	-2	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
03		1736 N	1418	-0-	-318	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
05		1736 N	1571	-0-	-165	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
06		1380 N	1014	-0-	-366	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
07		1736 N	1472	-0-	-264	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
08		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
10		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
11		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
*12		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,250			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

01		775 N	342	-0-	-433	-0-	342	2		N	-0-			-0-
02		1247 N	1130	-0-	-117	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
05		1209 N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
06		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
07		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
09		1530 N	1155	-0-	-375	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
10		1333 N	891	-0-	-442	-0-	891	2		N	-0-			-0-
11		1260 N	926	-0-	-334	-0-	926	2		N	-0-			-0-
12		1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,685			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

01		2538 N	2081	-0-	-457	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
02		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
03		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
04		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
05		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
06		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
07		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
08		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
09		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
10		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
11		1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
*12		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,027			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055									
CAMPUZANO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	227166	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	8207	- 10849
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6324 X	6179	-0-	-145	-0-	177 1	6002 2	N	-0-			-0-
02		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	157 1	5331 2	N	-0-			-0-
03		9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	279 1	9404 2	N	-0-			-0-
04		10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	316 1	9964 2	N	-0-			-0-
05		10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	322 1	10348 2	N	-0-			-0-
06		9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	322 1	9637 2	N	-0-			-0-
07		9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	310 1	8854 2	N	-0-			-0-
08		7006 X	4760	-0-	-2246	-0-	165 1	4595 2	N	-0-			-0-
09		6780 X	6554	-0-	-226	-0-	217 1	6337 2	N	-0-			-0-
10		8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	262 1	8371 2	N	-0-			-0-
11		8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	276 1	8452 2	N	-0-			-0-
12		9114 X	8928	-0-	-186	-0-	296 1	8632 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		99,026				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CAMPUZANO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	229280	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	7885	- 9653
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-	

CAMPUZANO UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	231022	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	8780	- 10959
01		6727 X	5762	-0-	-965	-0-	165 1	5597 2	N	-0-			-0-
02		6670 X	5259	-0-	-1411	-0-	150 1	5109 2	N	-0-			-0-
03		7130 X	6216	-0-	-914	-0-	179 1	6037 2	N	-0-			-0-
04		6900 X	4880	-0-	-2020	-0-	150 1	4730 2	N	-0-			-0-
05		6262 X	4444	-0-	-1818	-0-	134 1	4310 2	N	-0-			-0-
06		6030 X	4897	-0-	-1133	-0-	158 1	4739 2	N	-0-			-0-
07		6231 X	4676	-0-	-1555	-0-	158 1	4518 2	N	-0-			-0-
08		6231 X	4945	-0-	-1286	-0-	172 1	4773 2	N	-0-			-0-
09		4890 X	4576	-0-	-314	-0-	151 1	4425 2	N	-0-			-0-
10		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	158 1	5060 2	N	-0-			-0-
11		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	163 1	4972 2	N	-0-			-0-
*12		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	182 1	5313 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,503				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055															
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	162	1	5548	2	N	-0-			-0-
02		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	168	1	5828	2	N	-0-			-0-
03		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	153	1	5353	2	N	-0-			-0-
04		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	167	1	5410	2	N	-0-			-0-
05		6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	192	1	6252	2	N	-0-			-0-
06		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	180	1	5539	2	N	-0-			-0-
07		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	184	1	5457	2	N	-0-			-0-
08		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	264	1	7558	2	N	-0-			-0-
09		6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	221	1	6709	2	N	-0-			-0-
10		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	196	1	6402	2	N	-0-			-0-
11		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	179	1	5339	2	N	-0-			-0-
12		6262 X	5818	-0-	-444	-0-	199	1	5619	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,279				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007												TOTAL DEPTH	7752	PERF. 8283 - 10777	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007												TOTAL DEPTH	7699	PERF. 8246 - 10575	
01	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	1184	1	10439	2	N	-0-			-0-
02	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	1108	1	9826	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	11599	-0-	-57	-0-	1185	1	10414	2	N	-0-			-0-
04	11280	X	9414	-0-	-1866	-0-	1114	1	8300	2	N	-0-			-0-
05	11687	X	10151	-0-	-1536	-0-	1159	1	8992	2	N	-0-			-0-
06	11310	X	9239	-0-	-2071	-0-	301	1	8938	2	N	-0-			-0-
07	11687	X	9973	-0-	-1714	-0-	523	1	9450	2	N	-0-			-0-
08	11594	X	10720	-0-	-874	-0-	1191	1	9529	2	N	-0-			-0-
09	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	1146	1	9038	2	N	-0-			-0-
10	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	1191	1	10254	2	N	-0-			-0-
11	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	1161	1	9610	2	N	-0-			-0-
*12	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	1212	1	9836	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		127,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055										
TAYLOR UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 232848		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9951 X	8319	-0-	-1632	-0-	535 1	7784 2	N	-0-			-0-
02	9048 X	7862	-0-	-1186	-0-	538 1	7324 2	N	-0-			-0-
03	9672 X	5785	-0-	-3887	-0-	473 1	5312 2	N	-0-			-0-
04	9000 X	3952	-0-	-5048	-0-	474 1	3478 2	N	-0-			-0-
05	8401 X	5459	-0-	-2942	-0-	597 1	4862 2	N	-0-			-0-
06	8130 X	6090	-0-	-2040	-0-	589 1	5501 2	N	-0-			-0-
07	8401 X	6632	-0-	-1769	-0-	634 1	5998 2	N	-0-			-0-
08	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	648 1	6654 2	N	-0-			-0-
09	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	614 1	6876 2	N	-0-			-0-
10	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	626 1	7280 2	N	-0-			-0-
11	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	620 1	7048 2	N	-0-			-0-
*12	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	703 1	8257 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		83,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON A		WELL #: 1 H		RRCID -> 233343		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243				
01	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3395 2	3 9	N	3			98
02	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 2		N	-0-			98
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3239 2	2 9	N	2			100
04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3162 2	2 9	N	2			102
05	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3272 2	4 9	N	4	91 1		15
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2		N	-0-			15
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		N	-0-			15
08	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2		N	-0-			15
09	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-			15
10	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2		N	-0-			15
*11	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2		N	-0-			15
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		33,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

NEW DAWN UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233548		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290				
01	11966 X	11821	-0-	-145	-0-	1190 1	10631 2	N	-0-			-0-
02	11397 X	11203	-0-	-194	-0-	1117 1	10086 2	N	-0-			-0-
03	12245 X	11784	-0-	-461	-0-	1196 1	10588 2	N	-0-			-0-
04	11850 X	11813	-0-	-37	-0-	1185 1	10628 2	N	-0-			-0-
05	12245 X	10408	-0-	-1837	-0-	1163 1	9245 2	N	-0-			-0-
06	11580 X	8661	-0-	-2919	-0-	290 1	8371 2	N	-0-			-0-
07	12214 X	8640	-0-	-3574	-0-	488 1	8152 2	N	-0-			-0-
08	12214 X	10027	-0-	-2187	-0-	1193 1	8834 2	N	-0-			-0-
09	11820 X	9505	-0-	-2315	-0-	1128 1	8377 2	N	-0-			-0-
10	10416 X	10013	-0-	-403	-0-	1145 1	8868 2	N	-0-			-0-
11	9690 X	9356	-0-	-334	-0-	1113 1	8243 2	N	-0-			-0-
12	10013 X	8780	-0-	-1233	-0-	1134 1	7646 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		122,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17205 X	14135	-0-	-3070	-0-	705	1	13430	2	N	-0-	-0-	-0-
02	16095 X	8805	-0-	-7290	-0-	549	1	8256	2	N	-0-	-0-	-0-
03	17174 X	10253	-0-	-6921	-0-	786	1	9467	2	N	-0-	-0-	-0-
04	15720 X	3464	-0-	-12256	-0-	487	1	2977	2	N	-0-	-0-	-0-
05	15283 X	4072	-0-	-11211	-0-	526	1	3546	2	N	-0-	-0-	-0-
06	13680 X	7428	-0-	-6252	-0-	662	1	6766	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10261 X	8303	-0-	-1958	-0-	700	1	7603	2	N	-0-	-0-	-0-
08	10261 X	9901	-0-	-360	-0-	780	1	9121	2	N	-0-	-0-	-0-
09	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	767	1	9378	2	N	-0-	-0-	-0-
10	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	817	1	10980	2	N	-0-	-0-	-0-
11	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	831	1	11006	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	882	1	11884	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		112,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

01	4557 X	3970	-0-	-587	-0-	351	1	3619	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4263 X	3029	-0-	-1234	-0-	264	1	2765	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4557 X	49	-0-	-4508	-0-	49	1			N	-0-	-0-	-0-
04	4410 X	56	-0-	-4354	-0-	56	1			N	-0-	-0-	-0-
05	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//	033055										
TURNERY		WELL #:	2 H	RRCID ->	236322	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 5973 - 8048			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-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	7874	X	5525	-0-	-2349	-0-	157	1	5368	2	N	-0-
02	5162	X	4998	-0-	-164	-0-	140	1	4858	2	N	-0-
03	5704	X	4630	-0-	-1074	-0-	129	1	4501	2	N	-0-
04	5520	X	2596	-0-	-2924	-0-	78	1	2518	2	N	-0-
05	5704	X	2894	-0-	-2810	-0-	86	1	2808	2	N	-0-
06	5340	X	4037	-0-	-1303	-0-	127	1	3910	2	N	-0-
07	5332	X	4261	-0-	-1071	-0-	139	1	4122	2	N	-0-
08	4619	X	3267	-0-	-1352	-0-	110	1	3157	2	N	-0-
09	4050	X	3748	-0-	-302	-0-	120	1	3628	2	N	-0-
10	4247	X	3249	-0-	-998	-0-	96	1	3153	2	N	-0-
11	4110	X	2380	-0-	-1730	-0-	77	1	2303	2	N	-0-
12	3286	X	2134	-0-	-1152	-0-	73	1	2061	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			43,719	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TURNERY		WELL #:	3 H	RRCID ->	236394	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 5595 - 7566		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//	033055									
NEW DAWN UNIT		WELL #:	3 H	RRCID ->	236398	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7991 - 10079	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11222 X	9445	-0-	-1777	-0-	277 1	9168 2	N	-0-		-0-
02		10498 X	9332	-0-	-1166	-0-	275 1	9057 2	N	-0-		-0-
03		11222 X	9257	-0-	-1965	-0-	279 1	8978 2	N	-0-		-0-
04		10860 X	9079	-0-	-1781	-0-	285 1	8794 2	N	-0-		-0-
05		11005 X	9661	-0-	-1344	-0-	299 1	9362 2	N	-0-		-0-
06		9660 X	9648	-0-	-12	-0-	323 1	9325 2	N	-0-		-0-
07		9982 X	9414	-0-	-568	-0-	325 1	9089 2	N	-0-		-0-
08		10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	383 1	10401 2	N	-0-		-0-
09		10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	352 1	10239 2	N	-0-		-0-
10		10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	328 1	10485 2	N	-0-		-0-
11		10440 X	10382	-0-	-58	-0-	333 1	10049 2	N	-0-		-0-
*12		11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	374 1	10746 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			119,526		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

F. TAYLOR UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	236865	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	9523 - 11814	
01		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2		N	-0-	-0-	
02		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 2		N	-0-	-0-	
03		4092 X	3960	-0-	-132	-0-	3960 2		N	-0-	-0-	
04		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2		N	-0-	-0-	
05		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 2		N	-0-	-0-	
06		3960 X	3900	-0-	-60	-0-	3900 2		N	-0-	-0-	
07		4092 X	3938	-0-	-154	-0-	3938 2		N	-0-	-0-	
08		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 2		N	-0-	-0-	
09		3960 X	3803	-0-	-157	-0-	3803 2		N	-0-	-0-	
10		4092 X	3853	-0-	-239	-0-	3853 2		N	-0-	-0-	
11		7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413 2		N	-0-	-0-	
*12		6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			54,163		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEW DAWN UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	237437	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7911 - 10205	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			55		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055									
TAYLOR UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238336	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8122 - 10551	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	17298 X	-0-	-0-	-17298	-0-				N	-0-		-0-	
02	5829 X	-0-	-0-	-5829	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238340	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8037 - 11238
01	26078 X	26078	-0-	-0-	-0-	738	1	25340	2	N	-0-	-0-
02	21725 X	21725	-0-	-0-	-0-	620	1	21105	2	N	-0-	-0-
03	20954 X	20954	-0-	-0-	-0-	619	1	20335	2	N	-0-	-0-
04	21659 X	21659	-0-	-0-	-0-	695	1	20964	2	N	-0-	-0-
05	22221 X	22221	-0-	-0-	-0-	717	1	21504	2	N	-0-	-0-
06	23643 X	23643	-0-	-0-	-0-	766	1	22877	2	N	-0-	-0-
07	23878 X	23878	-0-	-0-	-0-	790	1	23088	2	N	-0-	-0-
08	20677 X	20555	-0-	-122	-0-	704	1	19851	2	N	-0-	-0-
09	22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	741	1	22014	2	N	-0-	-0-
10	22562 X	22562	-0-	-0-	-0-	689	1	21873	2	N	-0-	-0-
11	21415 X	21415	-0-	-0-	-0-	701	1	20714	2	N	-0-	-0-
12	22227 X	22191	-0-	-36	-0-	763	1	21428	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		269,636				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHRISTIAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240391	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	8157 - 11120
01	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	633	1	5802	2	N	-0-	-0-
02	6235 X	5309	-0-	-926	-0-	467	1	4842	2	N	-0-	-0-
03	6758 X	211	-0-	-6547	-0-	211	1			N	-0-	-0-
04	6540 X	1612	-0-	-4928	-0-	258	1	1354	2	N	-0-	-0-
05	6758 X	3588	-0-	-3170	-0-	331	1	3257	2	N	-0-	-0-
06	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	562	1	6013	2	N	-0-	-0-
07	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	586	1	6398	2	N	-0-	-0-
08	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	588	1	6975	2	N	-0-	-0-
09	6570 X	6414	-0-	-156	-0-	560	1	5854	2	N	-0-	-0-
10	6975 X	6922	-0-	-53	-0-	578	1	6344	2	N	-0-	-0-
11	7320 X	5755	-0-	-1565	-0-	541	1	5214	2	N	-0-	-0-
12	6696 X	5461	-0-	-1235	-0-	554	1	4907	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		62,829				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE		PROD	AMT	AMT	
01		6448 X	5772	-0-	-676	-0-	504 1	5268 2	N	-0-			-0-
02		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	528 1	7154 2	N	-0-			-0-
03		7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	603 1	7394 2	N	-0-			-0-
04		6240 X	5443	-0-	-797	-0-	530 1	4913 2	N	-0-			-0-
05		9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	483 1	8518 2	N	-0-			-0-
06		8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	519 1	7965 2	N	-0-			-0-
07		10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	587 1	9739 2	N	-0-			-0-
08		11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	620 1	11168 2	N	-0-			-0-
09		9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	511 1	8677 2	N	-0-			-0-
10		11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	574 1	10984 2	N	-0-			-0-
11		8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	522 1	8388 2	N	-0-			-0-
12		10385 X	9159	-0-	-1226	-0-	563 1	8596 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			105,308				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

01		16058 X	9784	-0-	-6274	-0-	571 1	9213 2	N	-0-			-0-
02		13224 X	8888	-0-	-4336	-0-	629 1	8259 2	N	-0-			-0-
03		12462 X	11271	-0-	-1191	-0-	789 1	10482 2	N	-0-			-0-
04		12060 X	6356	-0-	-5704	-0-	603 1	5753 2	N	-0-			-0-
05		9796 X	8861	-0-	-935	-0-	530 1	8331 2	N	-0-			-0-
06		10920 X	6409	-0-	-4511	-0-	509 1	5900 2	N	-0-			-0-
07		11284 X	6161	-0-	-5123	-0-	494 1	5667 2	N	-0-			-0-
08		11284 X	6968	-0-	-4316	-0-	518 1	6450 2	N	-0-			-0-
09		8580 X	5486	-0-	-3094	-0-	478 1	5008 2	N	-0-			-0-
10		8866 X	6216	-0-	-2650	-0-	498 1	5718 2	N	-0-			-0-
11		6750 X	5642	-0-	-1108	-0-	515 1	5127 2	N	-0-			-0-
12		6200 X	5484	-0-	-716	-0-	524 1	4960 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			87,526				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

01		13795 X	12531	-0-	-1264	-0-	360 1	12171 2	N	-0-			-0-
02		12673 X	11376	-0-	-1297	-0-	324 1	11052 2	N	-0-			-0-
03		13547 X	11333	-0-	-2214	-0-	326 1	11007 2	N	-0-			-0-
04		13110 X	10448	-0-	-2662	-0-	319 1	10129 2	N	-0-			-0-
05		12896 X	10120	-0-	-2776	-0-	302 1	9818 2	N	-0-			-0-
06		12120 X	9803	-0-	-2317	-0-	315 1	9488 2	N	-0-			-0-
07		12152 X	10412	-0-	-1740	-0-	344 1	10068 2	N	-0-			-0-
08		11346 X	11340	-0-	-6	-0-	387 1	10953 2	N	-0-			-0-
09		10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	343 1	10161 2	N	-0-			-0-
10		10416 X	10407	-0-	-9	-0-	315 1	10092 2	N	-0-			-0-
11		10980 X	10279	-0-	-701	-0-	343 1	9936 2	N	-0-			-0-
12		10509 X	9749	-0-	-760	-0-	327 1	9422 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			128,302				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055									
BINGHAM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	241650	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8360 - 10061	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7161 X	6136	-0-	-1025	-0-	532 1	5604 2	Y	-0-			-0-
02		6699 X	6523	-0-	-176	-0-	543 1	5980 2	Y	-0-			-0-
03		7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	671 1	7123 2	Y	-0-			-0-
04		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	680 1	6964 2	Y	-0-			-0-
05		7223 X	6926	-0-	-297	-0-	589 1	6337 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	6589	-0-	6589		537 1	6052 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	7693	-0-	7693	14282	576 1	7117 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	7653	-0-	7653	21935	593 1	7060 2	Y	-0-			-0-
09		28541 X	6606	-0-	-21935	-0-	557 1	6049 2	Y	-0-			-0-
10		7409 X	6215	-0-	-1194	-0-	551 1	5664 2	Y	-0-			-0-
11		7170 X	5894	-0-	-1276	-0-	555 1	5339 2	Y	-0-			-0-
*12		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	594 1	5635 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		81,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VOELKEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244892	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7854	PERF.	8375 - 12090	
01		9920 X	7622	-0-	-2298	-0-	1212 1	6410 2	N	-0-			-0-
02		9280 X	7461	-0-	-1819	-0-	1116 1	6345 2	N	-0-			-0-
03		9579 X	6235	-0-	-3344	-0-	1090 1	5145 2	N	-0-			-0-
04		7650 X	2561	-0-	-5089	-0-	175 1	2386 2	N	-0-			-0-
05		7967 X	105	-0-	-7862	-0-	105 1		N	-0-			-0-
06		7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-			N	-0-			-0-
07		7967 X	353	-0-	-7614	-0-	350 1	3 2	N	-0-			-0-
08		6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			N	-0-			-0-
09		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-			-0-
10		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085 1		N	-0-			-0-
11		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 1		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEVY, LESTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	244894	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	8684	PERF.	9617 - 12525	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 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:		120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-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-			

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610												
01		25615 X	25615	-0-	-0-	-0-	-0-	25615	2	N	-0-	-0-
02		24605 X	24605	-0-	-0-	-0-	-0-	24605	2	N	-0-	-0-
03		26235 X	26235	-0-	-0-	-0-	-0-	26235	2	N	-0-	-0-
04		24975 X	24975	-0-	-0-	-0-	-0-	24975	2	N	-0-	-0-
05		25563 X	25563	-0-	-0-	-0-	-0-	25563	2	N	-0-	-0-
06		24373 X	24373	-0-	-0-	-0-	-0-	24373	2	N	-0-	-0-
07		23974 X	23974	-0-	-0-	-0-	-0-	23974	2	N	-0-	-0-
08		24235 X	24235	-0-	-0-	-0-	-0-	24235	2	N	-0-	-0-
09		23732 X	23732	-0-	-0-	-0-	-0-	23732	2	N	-0-	-0-
10		17285 X	17285	-0-	-0-	-0-	-0-	17285	2	N	-0-	-0-
11		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	-0-	7175	2	N	-0-	-0-
*12		10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	-0-	10536	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			258,303			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617												
01		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		2821 X	14	-0-	-2807	-0-	-0-	1	1	13	2	-0-
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		31 X	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	2			-0-
06		14 X	-0-	-0-	-14	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		4 N	-0-	-0-	-4	-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:			18			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055																	
KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5487 X	5008	-0-	-479	-0-	301	1	4707	2	N	-0-					-0-
02		5133 X	5079	-0-	-54	-0-	410	1	4669	2	N	-0-					-0-
03		5487 X	652	-0-	-4835	-0-	79	1	573	2	N	-0-					-0-
04		4860 X	154	-0-	-4706	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
05		5425 X	174	-0-	-5251	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
06		5250 X	145	-0-	-5105	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
07		5425 X	112	-0-	-5313	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
08		651 X	138	-0-	-513	-0-	138	1			N	-0-					-0-
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,462			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643																	
01		15624 X	13466	-0-	-2158	-0-	397	1	13069	2	N	-0-					-0-
02		14616 X	12640	-0-	-1976	-0-	380	1	12260	2	N	-0-					-0-
03		15438 X	14400	-0-	-1038	-0-	427	1	13973	2	N	-0-					-0-
04		14940 X	13798	-0-	-1142	-0-	427	1	13371	2	N	-0-					-0-
05		15159 X	13666	-0-	-1493	-0-	413	1	13253	2	N	-0-					-0-
06		13950 X	13275	-0-	-675	-0-	431	1	12844	2	N	-0-					-0-
07		14415 X	13880	-0-	-535	-0-	470	1	13410	2	N	-0-					-0-
08		14415 X	14244	-0-	-171	-0-	492	1	13752	2	N	-0-					-0-
09		13800 X	13530	-0-	-270	-0-	446	1	13084	2	N	-0-					-0-
10		13888 X	13551	-0-	-337	-0-	412	1	13139	2	N	-0-					-0-
11		13770 X	13001	-0-	-769	-0-	416	1	12585	2	N	-0-					-0-
12		13795 X	13294	-0-	-501	-0-	452	1	12842	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			162,745			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261																	
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	N	-0-					-0-
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	28	1	903	2	N	-0-					-0-
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	N	-0-					-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,501			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055										
CAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 245213	COMPL. DATE 09/15/2009	TOTAL DEPTH	8237	PERF. 8604	- 10982		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	10137 X	7556	-0-	-2581	-0-	665 1	6891 2	N	-0-			-0-
02	9483 X	6091	-0-	-3392	-0-	649 1	5442 2	N	-0-			-0-
03	10137 X	7294	-0-	-2843	-0-	739 1	6555 2	N	-0-			-0-
04	9810 X	6132	-0-	-3678	-0-	728 1	5404 2	N	-0-			-0-
05	10137 X	7303	-0-	-2834	-0-	786 1	6517 2	N	-0-			-0-
06	7320 X	7229	-0-	-91	-0-	742 1	6487 2	N	-0-			-0-
07	7285 X	6990	-0-	-295	-0-	592 1	6398 2	N	-0-			-0-
08	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	794 1	7573 2	N	-0-			-0-
09	7230 X	6447	-0-	-783	-0-	619 1	5828 2	N	-0-			-0-
10	7471 X	3683	-0-	-3788	-0-	561 1	3122 2	N	-0-			-0-
11	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	860 1	8378 2	N	-0-			-0-
*12	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	906 1	8261 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		85,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCPHERSON B		WELL #:		1H	RRCID -> 245825	COMPL. DATE 11/29/2007	TOTAL DEPTH	7719	PERF. 8035	- 8691		
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-			-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-			-0-
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-			-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-			-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-			-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
09	1140 N	905	-0-	-235	-0-	905 2		N	-0-			-0-
10	1147 N	917	-0-	-230	-0-	917 2		N	-0-			-0-
11	990 N	847	-0-	-143	-0-	847 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BINGHAM		WELL #:		1H	RRCID -> 246039	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH	7976	PERF. 8380	- 10531		
01	10447 X	8878	-0-	-1569	-0-	770 1	8108 2	Y	-0-			-0-
02	8816 X	8110	-0-	-706	-0-	675 1	7435 2	Y	-0-			-0-
03	9269 X	7329	-0-	-1940	-0-	631 1	6698 2	Y	-0-			-0-
04	8580 X	6522	-0-	-2058	-0-	580 1	5942 2	Y	-0-			-0-
05	8866 X	8393	-0-	-473	-0-	713 1	7680 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	8884	-0-	8884	8884	723 1	8161 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	9704	-0-	9704	18588	726 1	8978 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	9140	-0-	9140	27728	709 1	8431 2	Y	-0-			-0-
09	36064 X	8336	-0-	-27728	-0-	703 1	7633 2	Y	-0-			-0-
10	9207 X	8476	-0-	-731	-0-	751 1	7725 2	Y	-0-			-0-
11	8910 X	7491	-0-	-1419	-0-	705 1	6786 2	Y	-0-			-0-
12	8711 X	7425	-0-	-1286	-0-	708 1	6717 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		98,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
 TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		16678 X	15489	-0-	-1189	-0-	445	1	15044	2	N	-0-					-0-	
02		15602 X	11995	-0-	-3607	-0-	342	1	11653	2	N	-0-					-0-	
03		16678 X	12941	-0-	-3737	-0-	372	1	12569	2	N	-0-					-0-	
04		16080 X	14096	-0-	-1984	-0-	431	1	13665	2	N	-0-					-0-	
05		15500 X	11718	-0-	-3782	-0-	350	1	11368	2	N	-0-					-0-	
06		15000 X	13311	-0-	-1689	-0-	427	1	12884	2	N	-0-					-0-	
07		14570 X	13457	-0-	-1113	-0-	445	1	13012	2	N	-0-					-0-	
08		14570 X	13544	-0-	-1026	-0-	462	1	13082	2	N	-0-					-0-	
09		14100 X	12475	-0-	-1625	-0-	407	1	12068	2	N	-0-					-0-	
10		13764 X	12378	-0-	-1386	-0-	375	1	12003	2	N	-0-					-0-	
11		13320 X	9153	-0-	-4167	-0-	305	1	8848	2	N	-0-					-0-	
12		11904 X	9693	-0-	-2211	-0-	325	1	9368	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			150,250														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-	
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	-0-	-0-	4	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														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

01		2697 X	-0-	-0-	-2697	-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		12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-	
09		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
10		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
11		12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			23														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055														
CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	902	1	10389	2	N	-0-		-0-
02		11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	801	1	10228	2	N	-0-		-0-
03		11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	823	1	10764	2	N	-0-		-0-
04		9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	742	1	8442	2	N	-0-		-0-
05		8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	713	1	8102	2	N	-0-		-0-
06		10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	806	1	9276	2	N	-0-		-0-
07		9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	624	1	8700	2	N	-0-		-0-
08		8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	808	1	7452	2	N	-0-		-0-
09		9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	875	1	8960	2	N	-0-		-0-
10		11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	939	1	10804	2	N	-0-		-0-
11		11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	805	1	10729	2	N	-0-		-0-
*12		11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	955	1	10501	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			124,140			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704														
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	N	-0-		-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	N	-0-		-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	N	-0-		-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	N	-0-		-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	N	-0-		-0-
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	N	-0-		-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-		-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-		-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	N	-0-		-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-		-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-		-0-
*12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,812			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542														
01		8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	648	1	7836	2	N	-0-		-0-
02		8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	595	1	8005	2	N	-0-		-0-
03		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	587	1	7717	2	N	-0-		-0-
04		7980 X	7092	-0-	-888	-0-	553	1	6539	2	N	-0-		-0-
05		8246 X	3939	-0-	-4307	-0-	295	1	3644	2	N	-0-		-0-
06		7980 X	5024	-0-	-2956	-0-	468	1	4556	2	N	-0-		-0-
07		8246 X	5940	-0-	-2306	-0-	544	1	5396	2	N	-0-		-0-
08		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	663	1	7950	2	N	-0-		-0-
09		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	591	1	7072	2	N	-0-		-0-
10		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	577	1	7155	2	N	-0-		-0-
11		7980 X	7527	-0-	-453	-0-	574	1	6953	2	N	-0-		-0-
12		7564 X	7384	-0-	-180	-0-	612	1	6772	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			86,302			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055									
DEAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248576	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	8591 - 11703	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		12431 X	9750	-0-	-2681	-0-	729 1	9021 2	N	-0-			-0-
02		11629 X	8674	-0-	-2955	-0-	704 1	7970 2	N	-0-			-0-
03		12431 X	8910	-0-	-3521	-0-	758 1	8152 2	N	-0-			-0-
04		11790 X	7471	-0-	-4319	-0-	694 1	6777 2	N	-0-			-0-
05		11501 X	9386	-0-	-2115	-0-	589 1	8797 2	N	-0-			-0-
06		9450 X	7399	-0-	-2051	-0-	734 1	6665 2	N	-0-			-0-
07		9269 X	9242	-0-	-27	-0-	808 1	8434 2	N	-0-			-0-
08		9393 X	8641	-0-	-752	-0-	768 1	7873 2	N	-0-			-0-
09		9090 X	8744	-0-	-346	-0-	761 1	7983 2	N	-0-			-0-
10		9393 X	9030	-0-	-363	-0-	769 1	8261 2	N	-0-			-0-
11		8940 X	8813	-0-	-127	-0-	760 1	8053 2	N	-0-			-0-
12		8959 X	8594	-0-	-365	-0-	770 1	7824 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		104,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248577	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	8225 - 12085	
01		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 1		N	-0-		-0-	
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	21 1	405 2	N	-0-		-0-	
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	20 1	377 2	N	-0-		-0-	
04		746 N	746	-0-	-0-	-0-	40 1	706 2	N	-0-		-0-	
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	24 1	516 2	N	-0-		-0-	
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	34 1	562 2	N	-0-		-0-	
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-	
08		527 N	118	-0-	-409	-0-	7 1	111 2	N	-0-		-0-	
09		600 N	79	-0-	-521	-0-	4 1	75 2	N	-0-		-0-	
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	15 1	270 2	N	-0-		-0-	
11		120 N	73	-0-	-47	-0-	4 1	69 2	N	-0-		-0-	
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248578	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8126 - 11685	
01		11935 X	11311	-0-	-624	-0-	333 1	10978 2	N	-0-		-0-	
02		11165 X	9216	-0-	-1949	-0-	277 1	8939 2	N	-0-		-0-	
03		11935 X	11008	-0-	-927	-0-	327 1	10681 2	N	-0-		-0-	
04		11550 X	11284	-0-	-266	-0-	349 1	10935 2	N	-0-		-0-	
05		11935 X	11576	-0-	-359	-0-	350 1	11226 2	N	-0-		-0-	
06		11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	358 1	10665 2	N	-0-		-0-	
07		11656 X	11293	-0-	-363	-0-	382 1	10911 2	N	-0-		-0-	
08		11656 X	11647	-0-	-9	-0-	402 1	11245 2	N	-0-		-0-	
09		11280 X	10914	-0-	-366	-0-	360 1	10554 2	N	-0-		-0-	
10		11563 X	11247	-0-	-316	-0-	342 1	10905 2	N	-0-		-0-	
11		11280 X	10893	-0-	-387	-0-	349 1	10544 2	N	-0-		-0-	
12		11005 X	10937	-0-	-68	-0-	372 1	10565 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		132,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055														
HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
02		976 X	976	-0-	-0-	-0-		308 1	668 2	N	-0-			-0-
03		682 X	361	-0-	-321	-0-		234 1	127 2	N	-0-			-0-
04		660 X	9	-0-	-651	-0-		9 1		N	-0-			-0-
05		682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
06		660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,346			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870														
01		2077 N	1837	-0-	-240	-0-		1837 2		N	-0-			-0-
02		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		1645 2		N	-0-			-0-
03		1767 N	1651	-0-	-116	-0-		1651 2		N	-0-			-0-
04		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-		2903 2		N	-0-			-0-
05		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-		2936 2		N	-0-			-0-
06		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-		2992 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3571	-0-	471	-0-	471	3571 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3029	-0-	-71	-0-	400	3029 2		N	-0-			-0-
09		2811 N	2411	-0-	-400	-0-		2411 2		N	-0-			-0-
10		2480 X	1977	-0-	-503	-0-		1977 2		N	-0-			-0-
11		2400 X	2115	-0-	-285	-0-		2115 2		N	-0-			-0-
*12		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-		3074 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,141			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244														
01		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-		308 1	1823 2	N	-0-			-0-
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-		9 1	181 2	N	-0-			-0-
03		465 N	224	-0-	-241	-0-		63 1	161 2	N	-0-			-0-
04		1890 N	135	-0-	-1755	-0-		9 1	126 2	N	-0-			-0-
05		217 N	181	-0-	-36	-0-		11 1	170 2	N	-0-			-0-
06		210 N	153	-0-	-57	-0-		10 1	143 2	N	-0-			-0-
07		155 N	127	-0-	-28	-0-		9 1	118 2	N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-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:			3,141			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055									
CAIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248999	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	8243	PERF.	8476 - 10295	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	1051 1	3907 2	N	-0-			-0-
02		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	949 1	3849 2	N	-0-			-0-
03		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	706 1	3828 2	N	-0-			-0-
04		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	819 1	3742 2	N	-0-			-0-
05		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	981 1	4705 2	N	-0-			-0-
06		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	853 1	3741 2	N	-0-			-0-
07		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	875 1	3973 2	N	-0-			-0-
08		4433 X	4203	-0-	-230	-0-	149 1	4054 2	N	-0-			-0-
09		4290 X	4280	-0-	-10	-0-	351 1	3929 2	N	-0-			-0-
10		4433 X	1641	-0-	-2792	-0-	339 1	1302 2	N	-0-			-0-
11		4290 X	599	-0-	-3691	-0-	458 1	141 2	N	-0-			-0-
12		1302 X	383	-0-	-919	-0-	383 1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249001	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9279 - 12423
01		15066 X	10782	-0-	-4284	-0-	10782 2		N	-0-		-0-
02		14094 X	11637	-0-	-2457	-0-	11637 2		N	-0-		-0-
03		14477 X	12856	-0-	-1621	-0-	12856 2		N	-0-		-0-
04		13110 X	12200	-0-	-910	-0-	12200 2		N	-0-		-0-
05		12803 X	11568	-0-	-1235	-0-	11568 2		N	-0-		-0-
06		12450 X	11488	-0-	-962	-0-	11488 2		N	-0-		-0-
07		12865 X	12463	-0-	-402	-0-	12463 2		N	-0-		-0-
08		12865 X	12284	-0-	-581	-0-	12284 2		N	-0-		-0-
09		12210 X	11776	-0-	-434	-0-	11776 2		N	-0-		-0-
10		12462 X	12355	-0-	-107	-0-	12355 2		N	-0-		-0-
11		12060 X	11751	-0-	-309	-0-	11751 2		N	-0-		-0-
12		12462 X	12329	-0-	-133	-0-	12329 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		143,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249002	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	9028 - 11766
01		12369 X	10219	-0-	-2150	-0-	10219 2		N	-0-		-0-
02		11281 X	9268	-0-	-2013	-0-	9268 2		N	-0-		-0-
03		10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	10172 2		N	-0-		-0-
04		9900 X	9779	-0-	-121	-0-	9779 2		N	-0-		-0-
05		10230 X	9815	-0-	-415	-0-	9815 2		N	-0-		-0-
06		9900 X	9339	-0-	-561	-0-	9339 2		N	-0-		-0-
07		10168 X	9503	-0-	-665	-0-	9503 2		N	-0-		-0-
08		10168 X	9449	-0-	-719	-0-	9449 2		N	-0-		-0-
09		9780 X	9190	-0-	-590	-0-	9190 2		N	-0-		-0-
10		9827 X	9480	-0-	-347	-0-	9480 2		N	-0-		-0-
11		9330 X	9115	-0-	-215	-0-	9115 2		N	-0-		-0-
*12		9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	9635 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		114,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1099	2	N	-0-		-0-		
02		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1368	2	N	-0-		-0-		
03		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1543	2	N	-0-		-0-		
04		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1329	2	N	-0-		-0-		
05		1581 N	1565	-0-	-16	-0-	-0-	112	1	1453	2	N	-0-		-0-		
06		1590 N	1496	-0-	-94	-0-	-0-	104	1	1392	2	N	-0-		-0-		
07		1488 N	1432	-0-	-56	-0-	-0-	85	1	1347	2	N	-0-		-0-		
08		1550 N	1041	-0-	-509	-0-	-0-	70	1	971	2	N	-0-		-0-		
09		1500 N	1146	-0-	-354	-0-	-0-	75	1	1071	2	N	-0-		-0-		
10		1426 N	470	-0-	-956	-0-	-0-	36	1	434	2	N	-0-		-0-		
11		1020 N	685	-0-	-335	-0-	-0-	47	1	638	2	N	-0-		-0-		
12		1178 N	738	-0-	-440	-0-	-0-	61	1	677	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			14,337													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

01		10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-		-0-		
02		9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-		-0-		
03		10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-		-0-		
04		10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-		-0-		
05		10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-		-0-		
06		9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-		-0-		
07		10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-		-0-		
08		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-		-0-		
09		9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-		-0-		
10		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-		-0-		
11		8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-		-0-		
*12		8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			113,897													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

01		8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02		8033 X	-0-	-0-	-8033	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03		5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09		487 X	487	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	442	2	N	-0-		-0-		
10		9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	-0-	718	1	9144	2	N	-0-		-0-		
11		9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	-0-	878	1	8645	2	N	-0-		-0-		
*12		8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	-0-	997	1	7179	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			28,048													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055						
METHODIST CHILDREN'S UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 249019	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL DEPTH 8584	PERF. 9579	- 11398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	23 1	364 2			-0-
11		676 N	676	-0-	-0-	35 1	641 2			-0-
*12		775 N	775	-0-	-0-	44 1	731 2			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

METHODIST CHILDREN'S UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 249020	COMPL. DATE 10/04/2009	TOTAL DEPTH 8602	PERF. 9108	- 11133	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 X	14	-0-	-513	1 1	13 2			-0-
02		493 X	32	-0-	-461	2 1	30 2			-0-
03		527 X	-0-	-0-	-527					-0-
04		14 N	-0-	-0-	-14					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
10		384 N	384	-0-	-0-	21 1	363 2			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

METHODIST CHILDREN'S UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 249021	COMPL. DATE 05/02/2009	TOTAL DEPTH 8602	PERF. 9942	- 11592	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12339 X	12339	-0-	-0-	712 1	11627 2			-0-
02		12317 X	12317	-0-	-0-	665 1	11652 2			-0-
03		12777 X	12777	-0-	-0-	713 1	12064 2			-0-
04		11892 X	11892	-0-	-0-	690 1	11202 2			-0-
05		11251 X	11251	-0-	-0-	713 1	10538 2			-0-
06		10159 X	10159	-0-	-0-	644 1	9515 2			-0-
07		10119 X	10119	-0-	-0-	552 1	9567 2			-0-
08		9729 X	9729	-0-	-0-	621 1	9108 2			-0-
09		10232 X	10232	-0-	-0-	575 1	9657 2			-0-
10		8142 X	8142	-0-	-0-	443 1	7699 2			-0-
11		9098 X	9098	-0-	-0-	469 1	8629 2			-0-
*12		7749 X	7749	-0-	-0-	439 1	7310 2			-0-
TOTAL GAS PROD:		125,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055									
COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249022	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 9121 - 12836		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14167 X	13177	-0-	-990	-0-	13177 2		N	-0-		-0-	
02		13253 X	11782	-0-	-1471	-0-	11782 2		N	-0-		-0-	
03		13764 X	12846	-0-	-918	-0-	12846 2		N	-0-		-0-	
04		12960 X	12191	-0-	-769	-0-	12191 2		N	-0-		-0-	
05		13175 X	12252	-0-	-923	-0-	12252 2		N	-0-		-0-	
06		12750 X	11346	-0-	-1404	-0-	11346 2		N	-0-		-0-	
07		12834 X	11907	-0-	-927	-0-	11907 2		N	-0-		-0-	
08		12834 X	11412	-0-	-1422	-0-	11412 2		N	-0-		-0-	
09		12180 X	10005	-0-	-2175	-0-	10005 2		N	-0-		-0-	
10		12245 X	9515	-0-	-2730	-0-	9515 2		N	-0-		-0-	
11		11520 X	9170	-0-	-2350	-0-	9170 2		N	-0-		-0-	
12		9610 X	8572	-0-	-1038	-0-	8572 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		134,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LESTER LEVY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249026	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8674	PERF. 9987 - 12829	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15 2			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	97	-0-	97	112	97 2			N	-0-	-0-	
*12	113 N	1	-0-	-112	-0-	1 2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PREMIER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249027	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8298	PERF. 8800 - 11806	
01	13392 X	11017	-0-	-2375	-0-	930 1	10087 2		N	-0-	-0-	
02	12528 X	10431	-0-	-2097	-0-	870 1	9561 2		N	-0-	-0-	
03	13516 X	11484	-0-	-2032	-0-	930 1	10554 2		N	-0-	-0-	
04	13080 X	10119	-0-	-2961	-0-	900 1	9219 2		N	-0-	-0-	
05	13516 X	7578	-0-	-5938	-0-	930 1	6648 2		N	-0-	-0-	
06	11100 X	1624	-0-	-9476	-0-	1624 2			N	-0-	-0-	
07	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-				N	-0-	-0-	
08	11470 X	15	-0-	-11455	-0-	15 2			N	-0-	-0-	
09	10110 X	1651	-0-	-8459	-0-	270 1	1381 2		N	-0-	-0-	
10	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	915 1	8775 2		N	-0-	-0-	
11	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	900 1	8537 2		N	-0-	-0-	
*12	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	870 1	8815 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		82,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055								
PREMIER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249028	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 8827 - 11382	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-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	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14872	2	N	-0-	-0-	
02	10788	X	10761	-0-	-27	-0-	10761	2	N	-0-	-0-	
03	11532	X	9575	-0-	-1957	-0-	9575	2	N	-0-	-0-	
04	11160	X	10124	-0-	-1036	-0-	10124	2	N	-0-	-0-	
05	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2	N	-0-	-0-	
06	11160	X	9815	-0-	-1345	-0-	9815	2	N	-0-	-0-	
07	11501	X	10256	-0-	-1245	-0-	10256	2	N	-0-	-0-	
08	11532	X	11175	-0-	-357	-0-	11175	2	N	-0-	-0-	
09	11160	X	10281	-0-	-879	-0-	10281	2	N	-0-	-0-	
10	11532	X	10820	-0-	-712	-0-	10820	2	N	-0-	-0-	
11	10800	X	10129	-0-	-671	-0-	10129	2	N	-0-	-0-	
*12	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			128,832	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CAMPUZANO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249971	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 8136 - 10832	
01	13175	X	10722	-0-	-2453	-0-	308	1	10414	2	N	-0-
02	12325	X	10345	-0-	-1980	-0-	296	1	10049	2	N	-0-
03	13175	X	11163	-0-	-2012	-0-	322	1	10841	2	N	-0-
04	12750	X	10647	-0-	-2103	-0-	328	1	10319	2	N	-0-
05	11749	X	10524	-0-	-1225	-0-	318	1	10206	2	N	-0-
06	10800	X	7969	-0-	-2831	-0-	258	1	7711	2	N	-0-
07	11160	X	3098	-0-	-8062	-0-	105	1	2993	2	N	-0-
08	11160	X	10845	-0-	-315	-0-	377	1	10468	2	N	-0-
09	10650	X	10475	-0-	-175	-0-	346	1	10129	2	N	-0-
10	10509	X	10231	-0-	-278	-0-	310	1	9921	2	N	-0-
11	10500	X	7592	-0-	-2908	-0-	240	1	7352	2	N	-0-
*12	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	368	1	10735	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			114,714	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055													
JORDAN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 249972		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

JORDAN UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 249973		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202							
01	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	357	1	12069	2	N	-0-				-0-
02	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	298	1	10149	2	N	-0-				-0-
03	14020 X	14020	-0-	-0-	-0-	403	1	13617	2	N	-0-				-0-
04	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	384	1	12108	2	N	-0-				-0-
05	11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	341	1	11023	2	N	-0-				-0-
06	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	374	1	11285	2	N	-0-				-0-
07	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	378	1	10994	2	N	-0-				-0-
08	12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	429	1	12129	2	N	-0-				-0-
09	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	370	1	10998	2	N	-0-				-0-
10	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	345	1	11237	2	N	-0-				-0-
11	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	222	1	6815	2	N	-0-				-0-
12	10850 X	8791	-0-	-2059	-0-	289	1	8502	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 135,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 249974		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088							
01	15624 X	11878	-0-	-3746	-0-	553	1	11325	2	N	-0-				-0-
02	14616 X	12771	-0-	-1845	-0-	675	1	12096	2	N	-0-				-0-
03	15624 X	10144	-0-	-5480	-0-	791	1	9353	2	N	-0-				-0-
04	15120 X	6495	-0-	-8625	-0-	782	1	5713	2	N	-0-				-0-
05	15624 X	6601	-0-	-9023	-0-	794	1	5807	2	N	-0-				-0-
06	13200 X	7109	-0-	-6091	-0-	812	1	6297	2	N	-0-				-0-
07	13640 X	5713	-0-	-7927	-0-	809	1	4904	2	N	-0-				-0-
08	10137 X	5425	-0-	-4712	-0-	655	1	4770	2	N	-0-				-0-
09	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	836	1	6695	2	N	-0-				-0-
10	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	855	1	6994	2	N	-0-				-0-
11	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	845	1	7064	2	N	-0-				-0-
12	7781 X	5880	-0-	-1901	-0-	795	1	5085	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 95,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055									
CAMPUZANO UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	249975	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	8016 - 10712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		11408 X	9345	-0-	-2063	-0-	268 1	9077 2	N	-0-			-0-
02		9947 X	9910	-0-	-37	-0-	283 1	9627 2	N	-0-			-0-
03		10695 X	8367	-0-	-2328	-0-	241 1	8126 2	N	-0-			-0-
04		10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	338 1	10641 2	N	-0-			-0-
05		10695 X	10643	-0-	-52	-0-	322 1	10321 2	N	-0-			-0-
06		10260 X	9853	-0-	-407	-0-	319 1	9534 2	N	-0-			-0-
07		11346 X	10253	-0-	-1093	-0-	347 1	9906 2	N	-0-			-0-
08		11346 X	10294	-0-	-1052	-0-	358 1	9936 2	N	-0-			-0-
09		10980 X	9047	-0-	-1933	-0-	299 1	8748 2	N	-0-			-0-
10		10633 X	9793	-0-	-840	-0-	297 1	9496 2	N	-0-			-0-
11		9960 X	6324	-0-	-3636	-0-	200 1	6124 2	N	-0-			-0-
*12		9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	311 1	9072 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		114,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHRISTIAN UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249976	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	8077 - 10436	
01		6479 X	4860	-0-	-1619	-0-	678 1	4182 2	N	-0-			-0-
02		5423 X	4537	-0-	-886	-0-	634 1	3903 2	N	-0-			-0-
03		5797 X	4968	-0-	-829	-0-	597 1	4371 2	N	-0-			-0-
04		5370 X	4488	-0-	-882	-0-	582 1	3906 2	N	-0-			-0-
05		4867 X	992	-0-	-3875	-0-	396 1	596 2	N	-0-			-0-
06		4800 X	1841	-0-	-2959	-0-	477 1	1364 2	N	-0-			-0-
07		4960 X	3424	-0-	-1536	-0-	635 1	2789 2	N	-0-			-0-
08		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	724 1	5473 2	N	-0-			-0-
09		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	670 1	4485 2	N	-0-			-0-
10		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	705 1	5357 2	N	-0-			-0-
11		6000 X	5798	-0-	-202	-0-	687 1	5111 2	N	-0-			-0-
12		6200 X	2996	-0-	-3204	-0-	569 1	2427 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHRISTIAN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	249977	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7722	PERF.	8452 - 9840	
01		4619 X	3942	-0-	-677	-0-	554 1	3388 2	N	-0-			-0-
02		4321 X	3498	-0-	-823	-0-	556 1	2942 2	N	-0-			-0-
03		4619 X	3108	-0-	-1511	-0-	92 1	3016 2	N	-0-			-0-
04		4020 X	3983	-0-	-37	-0-	180 1	3803 2	N	-0-			-0-
05		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	207 1	6540 2	N	-0-			-0-
06		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	207 1	5876 2	N	-0-			-0-
07		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	230 1	6661 2	N	-0-			-0-
08		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	222 1	6739 2	N	-0-			-0-
09		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	195 1	5945 2	N	-0-			-0-
10		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	204 1	6889 2	N	-0-			-0-
11		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	200 1	5509 2	N	-0-			-0-
12		5859 X	4692	-0-	-1167	-0-	175 1	4517 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055								
LEVY ACRES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249979	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	7728	PERF. 8652 - 10451	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-		-0-
02		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		N	-0-		-0-
03		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2		N	-0-		-0-
04		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		N	-0-		-0-
05		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-		-0-
06		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2		N	-0-		-0-
07		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		N	-0-		-0-
08		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2		N	-0-		-0-
09		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		N	-0-		-0-
10		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		N	-0-		-0-
11		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-		-0-
*12		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHROEDER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249980	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 8125 - 10352	
01		9920 X	9316	-0-	-604	-0-	686 1	8630 2	N	-0-		-0-
02		9280 X	8812	-0-	-468	-0-	676 1	8136 2	N	-0-		-0-
03		10385 X	8820	-0-	-1565	-0-	693 1	8127 2	N	-0-		-0-
04		10050 X	8447	-0-	-1603	-0-	743 1	7704 2	N	-0-		-0-
05		10385 X	9023	-0-	-1362	-0-	862 1	8161 2	N	-0-		-0-
06		9120 X	8744	-0-	-376	-0-	857 1	7887 2	N	-0-		-0-
07		9424 X	8981	-0-	-443	-0-	926 1	8055 2	N	-0-		-0-
08		9021 X	9004	-0-	-17	-0-	925 1	8079 2	N	-0-		-0-
09		8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	876 1	7959 2	N	-0-		-0-
10		9021 X	8706	-0-	-315	-0-	788 1	7918 2	N	-0-		-0-
11		8730 X	8707	-0-	-23	-0-	867 1	7840 2	N	-0-		-0-
12		9021 X	8631	-0-	-390	-0-	891 1	7740 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		106,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	249981	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	8578	PERF. 8597 - 11208	
01		11718 X	7281	-0-	-4437	-0-	7281 2		N	-0-		-0-
02		10614 X	3217	-0-	-7397	-0-	3217 2		N	-0-		-0-
03		8246 X	897	-0-	-7349	-0-	897 2		N	-0-		-0-
04		7140 X	-0-	-0-	-7140	-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		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-		-0-
08		899 X	294	-0-	-605	-0-	294 2		N	-0-		-0-
09		290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
10		277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		-0-
11		270 X	136	-0-	-134	-0-	136 2		N	-0-		-0-
12		T. A.	125	-0-	125	125	125 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055								
COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	249982	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	8594	PERF. 8987 - 11672	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13950 X	12610	-0-	-1340	-0-	12610 2		N	-0-		-0-
02		13021 X	12020	-0-	-1001	-0-	12020 2		N	-0-		-0-
03		13975 X	13975	-0-	-0-	-0-	13975 2		N	-0-		-0-
04		13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	13927 2		N	-0-		-0-
05		14126 X	14126	-0-	-0-	-0-	14126 2		N	-0-		-0-
06		13500 X	13386	-0-	-114	-0-	13386 2		N	-0-		-0-
07		14102 X	14102	-0-	-0-	-0-	14102 2		N	-0-		-0-
08		13950 X	13882	-0-	-68	-0-	13882 2		N	-0-		-0-
09		13500 X	12956	-0-	-544	-0-	12956 2		N	-0-		-0-
10		13950 X	12946	-0-	-1004	-0-	12946 2		N	-0-		-0-
11		13500 X	12478	-0-	-1022	-0-	12478 2		N	-0-		-0-
12		13299 X	12861	-0-	-438	-0-	12861 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		159,269		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	345	-0-	345	345	19 1	326 2		N	-0-	-0-	
*11	384 X	39	-0-	-345	-0-	2 1	37 2		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7 2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249984	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 9085 - 12625	
01	11160 X	8933	-0-	-2227	-0-	8933 2			N	-0-	-0-	
02	10440 X	8552	-0-	-1888	-0-	8552 2			N	-0-	-0-	
03	9858 X	9459	-0-	-399	-0-	9459 2			N	-0-	-0-	
04	9420 X	8493	-0-	-927	-0-	8493 2			N	-0-	-0-	
05	9610 X	9266	-0-	-344	-0-	9266 2			N	-0-	-0-	
06	9150 X	8203	-0-	-947	-0-	8203 2			N	-0-	-0-	
07	9455 X	8776	-0-	-679	-0-	8776 2			N	-0-	-0-	
08	9455 X	8837	-0-	-618	-0-	8837 2			N	-0-	-0-	
09	8970 X	8306	-0-	-664	-0-	8306 2			N	-0-	-0-	
10	9269 X	8249	-0-	-1020	-0-	8249 2			N	-0-	-0-	
11	8550 X	5430	-0-	-3120	-0-	5430 2			N	-0-	-0-	
*12	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	8002 2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		100,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055								
SOUTHERN ROCHIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 249986	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 7948	PERF. 8485	- 11486			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2697 X	320	-0-	-2377	-0-	320 1		N	-0-		-0-
02		2262 X	273	-0-	-1989	-0-	273 1		N	-0-		-0-
03		1302 X	339	-0-	-963	-0-	339 1		N	-0-		-0-
04		780 X	338	-0-	-442	-0-	318 1	20 2	N	-0-		-0-
05		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
07		341 X	2	-0-	-339	-0-	2 2		N	-0-		-0-
08		341 X	48	-0-	-293	-0-	48 1		N	-0-		-0-
09		330 X	189	-0-	-141	-0-	152 1	37 2	N	-0-		-0-
10		167 X	167	-0-	-0-	-0-	114 1	53 2	N	-0-		-0-
11		714 X	714	-0-	-0-	-0-	417 1	297 2	N	-0-		-0-
*12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	173 1	68 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMPUZANO UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 249987	COMPL. DATE 10/29/2009	TOTAL DEPTH 7638	PERF. 7932	- 10001			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10571 X	10507	-0-	-64	-0-	302 1	10205 2	N	-0-		-0-
02		9889 X	9732	-0-	-157	-0-	278 1	9454 2	N	-0-		-0-
03		10571 X	10082	-0-	-489	-0-	291 1	9791 2	N	-0-		-0-
04		10230 X	9197	-0-	-1033	-0-	283 1	8914 2	N	-0-		-0-
05		10509 X	9704	-0-	-805	-0-	293 1	9411 2	N	-0-		-0-
06		10170 X	8843	-0-	-1327	-0-	286 1	8557 2	N	-0-		-0-
07		10416 X	9529	-0-	-887	-0-	322 1	9207 2	N	-0-		-0-
08		10075 X	9391	-0-	-684	-0-	326 1	9065 2	N	-0-		-0-
09		9390 X	8848	-0-	-542	-0-	292 1	8556 2	N	-0-		-0-
10		9703 X	9307	-0-	-396	-0-	282 1	9025 2	N	-0-		-0-
11		9210 X	7575	-0-	-1635	-0-	240 1	7335 2	N	-0-		-0-
*12		8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	296 1	8639 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		111,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMPUZANO UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 250224	COMPL. DATE 07/11/2009	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 8087	- 10718			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1085 X	72	-0-	-1013	-0-	2 1	70 2	N	-0-		-0-
02		1015 X	176	-0-	-839	-0-	5 1	171 2	N	-0-		-0-
03		162 X	162	-0-	-0-	-0-	5 1	157 2	N	-0-		-0-
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			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		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	104 1	3337 2	N	-0-		-0-
11		10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	324 1	9921 2	N	-0-		-0-
12		T. A.	10429	-0-	10429	10429	346 1	10083 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055										
SOUTHERN ROCHIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250426	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8328	-	11712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		17453 X	15721	-0-	-1732	-0-	1002 1	14719 2	N	-0-				-0-
02		16327 X	11570	-0-	-4757	-0-	845 1	10725 2	N	-0-				-0-
03		17391 X	13387	-0-	-4004	-0-	911 1	12476 2	N	-0-				-0-
04		16650 X	10406	-0-	-6244	-0-	849 1	9557 2	N	-0-				-0-
05		15965 X	5274	-0-	-10691	-0-	818 1	4456 2	N	-0-				-0-
06		15210 X	9156	-0-	-6054	-0-	1130 1	8026 2	N	-0-				-0-
07		13392 X	7460	-0-	-5932	-0-	1121 1	6339 2	N	-0-				-0-
08		13392 X	7860	-0-	-5532	-0-	873 1	6987 2	N	-0-				-0-
09		10410 X	8726	-0-	-1684	-0-	965 1	7761 2	N	-0-				-0-
10		11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	1094 1	10514 2	N	-0-				-0-
11		9150 X	8532	-0-	-618	-0-	722 1	7810 2	N	-0-				-0-
12		9021 X	8317	-0-	-704	-0-	974 1	7343 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 118,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDFIELD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250780	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	9196	-	10400
01		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2		N	-0-				-0-
02		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2		N	-0-				-0-
03		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234 2		N	-0-				-0-
04		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665 2		N	-0-				-0-
05		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693 2		N	-0-				-0-
06		2850 X	2601	-0-	-249	-0-	2601 2		N	-0-				-0-
07		2945 X	2294	-0-	-651	-0-	2294 2		N	-0-				-0-
08		2945 X	1703	-0-	-1242	-0-	1703 2		N	-0-				-0-
09		2850 X	2033	-0-	-817	-0-	2033 2		N	-0-				-0-
10		2945 X	2174	-0-	-771	-0-	2174 2		N	-0-				-0-
11		2610 X	2500	-0-	-110	-0-	2500 2		N	-0-				-0-
*12		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 38,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK GROVE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250936	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7824	-	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-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055																	
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-		525 1	1513 2	N	-0-			-0-			
02		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-		477 1	1944 2	N	-0-			-0-			
03		1426 X	314	-0-	-1112	-0-		220 1	94 2	N	-0-			-0-			
04		1380 X	26	-0-	-1354	-0-		26 1		N	-0-			-0-			
05		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-			
06		1380 X	6	-0-	-1374	-0-		6 2		N	-0-			-0-			
07		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-			
08		948 X	948	-0-	-0-	-0-		948 1		N	-0-			-0-			
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-			
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		1088 1	7 2	N	-0-			-0-			
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		1049 1	6 2	N	-0-			-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			7,903			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929												COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 7940 - 10148	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782												COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 7677		PERF. 9584 - 11904	
01		9765 X	7376	-0-	-2389	-0-		220 1	7156 2	N	-0-			-0-			
02		8874 X	6586	-0-	-2288	-0-		194 1	6392 2	N	-0-			-0-			
03		8897 X	6309	-0-	-2588	-0-		188 1	6121 2	N	-0-			-0-			
04		8310 X	5249	-0-	-3061	-0-		179 1	5070 2	N	-0-			-0-			
05		7874 X	6287	-0-	-1587	-0-		202 1	6085 2	N	-0-			-0-			
06		7140 X	5772	-0-	-1368	-0-		198 1	5574 2	N	-0-			-0-			
07		7037 X	4996	-0-	-2041	-0-		180 1	4816 2	N	-0-			-0-			
08		6324 X	6087	-0-	-237	-0-		224 1	5863 2	N	-0-			-0-			
09		6090 X	3780	-0-	-2310	-0-		129 1	3651 2	N	-0-			-0-			
10		6293 X	3774	-0-	-2519	-0-		118 1	3656 2	N	-0-			-0-			
11		5880 X	3748	-0-	-2132	-0-		124 1	3624 2	N	-0-			-0-			
12		3782 X	3764	-0-	-18	-0-		129 1	3635 2	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			63,728			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		15531 X	15097	-0-	-434	-0-	15097	2						N	-0-					-0-
02		14094 X	13510	-0-	-584	-0-	13510	2						N	-0-					-0-
03		15128 X	13729	-0-	-1399	-0-	13729	2						N	-0-					-0-
04		14640 X	14072	-0-	-568	-0-	14072	2						N	-0-					-0-
05		15128 X	14732	-0-	-396	-0-	14732	2						N	-0-					-0-
06		14610 X	13584	-0-	-1026	-0-	13584	2						N	-0-					-0-
07		14539 X	13195	-0-	-1344	-0-	13195	2						N	-0-					-0-
08		14725 X	13228	-0-	-1497	-0-	13228	2						N	-0-					-0-
09		14250 X	12691	-0-	-1559	-0-	12691	2						N	-0-					-0-
10		14725 X	13086	-0-	-1639	-0-	13086	2						N	-0-					-0-
11		13590 X	11572	-0-	-2018	-0-	11572	2						N	-0-					-0-
12		12896 X	12167	-0-	-729	-0-	12167	2						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

01		20863 X	20372	-0-	-491	-0-	20372	2						N	-0-					-0-
02		19517 X	18800	-0-	-717	-0-	18800	2						N	-0-					-0-
03		20863 X	19852	-0-	-1011	-0-	19852	2						N	-0-					-0-
04		20190 X	18328	-0-	-1862	-0-	18328	2						N	-0-					-0-
05		20801 X	18781	-0-	-2020	-0-	18781	2						N	-0-					-0-
06		19710 X	17917	-0-	-1793	-0-	17917	2						N	-0-					-0-
07		20088 X	15432	-0-	-4656	-0-	15432	2						N	-0-					-0-
08		19840 X	19647	-0-	-193	-0-	19647	2						N	-0-					-0-
09		18731 X	18731	-0-	-0-	-0-	18731	2						N	-0-					-0-
10		18786 X	18600	-0-	-186	-0-	18600	2						N	-0-					-0-
11		19020 X	18002	-0-	-1018	-0-	18002	2						N	-0-					-0-
12		18848 X	18683	-0-	-165	-0-	18683	2						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

01		14229 X	8891	-0-	-5338	-0-	1517	1	7374	2				N	-0-					-0-
02		13311 X	8004	-0-	-5307	-0-	1408	1	6596	2				N	-0-					-0-
03		11253 X	9435	-0-	-1818	-0-	1510	1	7925	2				N	-0-					-0-
04		11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	1576	1	10264	2				N	-0-					-0-
05		9765 X	9075	-0-	-690	-0-	392	1	8683	2				N	-0-					-0-
06		9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	545	1	9016	2				N	-0-					-0-
07		12245 X	10324	-0-	-1921	-0-	1271	1	9053	2				N	-0-					-0-
08		12245 X	11557	-0-	-688	-0-	1607	1	9950	2				N	-0-					-0-
09		11850 X	11550	-0-	-300	-0-	1588	1	9962	2				N	-0-					-0-
10		11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	1601	1	10118	2				N	-0-					-0-
11		11190 X	10804	-0-	-386	-0-	1569	1	9235	2				N	-0-					-0-
*12		12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	1672	1	10447	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055									
BARTON HALL CECIL UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 254106	COMPL. DATE 11/21/2009	TOTAL DEPTH 7782	PERF. 8014	- 10367				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13297 X	13297	-0-	-0-	377 1	12920 2		N	-0-			-0-
02		11629 X	11231	-0-	-398	315 1	10916 2		N	-0-			-0-
03		12700 X	12700	-0-	-0-	354 1	12346 2		N	-0-			-0-
04		12030 X	11936	-0-	-94	357 1	11579 2		N	-0-			-0-
05		12431 X	12147	-0-	-284	361 1	11786 2		N	-0-			-0-
06		12030 X	11368	-0-	-662	358 1	11010 2		N	-0-			-0-
07		12431 X	9973	-0-	-2458	325 1	9648 2		N	-0-			-0-
08		12431 X	6340	-0-	-6091	214 1	6126 2		N	-0-			-0-
09		11940 X	9130	-0-	-2810	291 1	8839 2		N	-0-			-0-
10		12152 X	9163	-0-	-2989	272 1	8891 2		N	-0-			-0-
11		11370 X	8156	-0-	-3214	264 1	7892 2		N	-0-			-0-
12		9734 X	9141	-0-	-593	313 1	8828 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		124,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GREAT EXPECTATIONS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 254552	COMPL. DATE 06/21/2010	TOTAL DEPTH 8828	PERF. 9005	- 12737			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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			
01	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	9538 2			N	-0-		-0-
02	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9814 2			N	-0-		-0-
03	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	10602 2			N	-0-		-0-
04	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	9811 2			N	-0-		-0-
05	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	9784 2			N	-0-		-0-
06	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9369 2			N	-0-		-0-
07	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8748 2			N	-0-		-0-
08	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	8469 2			N	-0-		-0-
09	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	7053 2			N	-0-		-0-
10	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7820 2			N	-0-		-0-
11	6870 X	5787	-0-	-1083	-0-	5787 2			N	-0-		-0-
*12	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	11055 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		107,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//	033055								
LESTER LEVY UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	254781	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	8707	PERF. 9179 - 11040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806 2	N	-0-		-0-
02		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516 2	N	-0-		-0-
03		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431 2	N	-0-		-0-
04		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089 2	N	-0-		-0-
05		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293 2	N	-0-		-0-
06		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369 2	N	-0-		-0-
07		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546 2	N	-0-		-0-
08		4867 X	4411	-0-	-456	-0-	4411 2	N	-0-		-0-
09		4710 X	4705	-0-	-5	-0-	4705 2	N	-0-		-0-
10		4867 X	3851	-0-	-1016	-0-	3851 2	N	-0-		-0-
11		4710 X	2690	-0-	-2020	-0-	2690 2	N	-0-		-0-
12		3875 X	2750	-0-	-1125	-0-	2750 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			56,457			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GREAT EXPECTATIONS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	255094	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 9499 - 13229	
01		18755 X	17271	-0-	-1484	-0-	17271 2	N	-0-		-0-
02		17545 X	16310	-0-	-1235	-0-	16310 2	N	-0-		-0-
03		17794 X	17307	-0-	-487	-0-	17307 2	N	-0-		-0-
04		16710 X	16425	-0-	-285	-0-	16425 2	N	-0-		-0-
05		17422 X	16472	-0-	-950	-0-	16472 2	N	-0-		-0-
06		16860 X	12236	-0-	-4624	-0-	12236 2	N	-0-		-0-
07		17422 X	15046	-0-	-2376	-0-	15046 2	N	-0-		-0-
08		17298 X	15948	-0-	-1350	-0-	15948 2	N	-0-		-0-
09		16440 X	13461	-0-	-2979	-0-	13461 2	N	-0-		-0-
10		16461 X	15531	-0-	-930	-0-	15531 2	N	-0-		-0-
11		15420 X	14479	-0-	-941	-0-	14479 2	N	-0-		-0-
12		15345 X	15053	-0-	-292	-0-	15053 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			185,539			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GREAT EXPECTATIONS UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	255200	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	8786	PERF. 9331 - 14271	
01		25265 X	24166	-0-	-1099	-0-	24166 2	N	-0-		-0-
02		23635 X	22947	-0-	-688	-0-	22947 2	N	-0-		-0-
03		25265 X	22882	-0-	-2383	-0-	22882 2	N	-0-		-0-
04		23550 X	22804	-0-	-746	-0-	22804 2	N	-0-		-0-
05		24521 X	23580	-0-	-941	-0-	23580 2	N	-0-		-0-
06		23730 X	21877	-0-	-1853	-0-	21877 2	N	-0-		-0-
07		24521 X	22811	-0-	-1710	-0-	22811 2	N	-0-		-0-
08		23591 X	22107	-0-	-1484	-0-	22107 2	N	-0-		-0-
09		22830 X	21892	-0-	-938	-0-	21892 2	N	-0-		-0-
10		23591 X	21344	-0-	-2247	-0-	21344 2	N	-0-		-0-
11		22080 X	21161	-0-	-919	-0-	21161 2	N	-0-		-0-
12		22351 X	21969	-0-	-382	-0-	21969 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			269,540			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055															
LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	-0-	10684	2		N	-0-			-0-
02		10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	-0-	10336	2		N	-0-			-0-
03		9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	-0-	9789	2		N	-0-			-0-
04		9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	-0-	9657	2		N	-0-			-0-
05		10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	-0-	10120	2		N	-0-			-0-
06		9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	-0-	9171	2		N	-0-			-0-
07		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	-0-	9114	2		N	-0-			-0-
08		8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	-0-	8285	2		N	-0-			-0-
09		7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	-0-	7873	2		N	-0-			-0-
10		7657 X	7657	-0-	-0-	-86	-0-	7571	2		N	-0-			-0-
11		7410 X	6545	-0-	-0-	-865	-0-	6545	2		N	-0-			-0-
*12		7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	-0-	7282	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			106,427			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	3	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222															
01	16546 X	16546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	1	15489	2	N	-0-		-0-
02	15908 X	15908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	972	1	14936	2	N	-0-		-0-
03	16713 X	16713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	1	15680	2	N	-0-		-0-
04	15840 X	14846	-0-	-994	-0-	-0-	-0-	1034	1	13812	2	N	-0-		-0-
05	16368 X	15449	-0-	-919	-0-	-0-	-0-	1108	1	14341	2	N	-0-		-0-
06	15840 X	15406	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	1117	1	14289	2	N	-0-		-0-
07	16368 X	13986	-0-	-2382	-0-	-0-	-0-	1083	1	12903	2	N	-0-		-0-
08	16368 X	15733	-0-	-635	-0-	-0-	-0-	1169	1	14564	2	N	-0-		-0-
09	15420 X	15324	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	1100	1	14224	2	N	-0-		-0-
10	16348 X	16348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	1	15294	2	N	-0-		-0-
11	15676 X	15676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	1	14580	2	N	-0-		-0-
*12	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	1	15181	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			188,279			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

01	15128 X	13524	-0-	-1604	-0-	389	1	13135	2	N	-0-	-0-	-0-
02	14355 X	12414	-0-	-1941	-0-	354	1	12060	2	N	-0-	-0-	-0-
03	15345 X	13053	-0-	-2292	-0-	375	1	12678	2	N	-0-	-0-	-0-
04	14850 X	12368	-0-	-2482	-0-	378	1	11990	2	N	-0-	-0-	-0-
05	14911 X	12847	-0-	-2064	-0-	384	1	12463	2	N	-0-	-0-	-0-
06	13080 X	12315	-0-	-765	-0-	395	1	11920	2	N	-0-	-0-	-0-
07	13268 X	11686	-0-	-1582	-0-	387	1	11299	2	N	-0-	-0-	-0-
08	13051 X	12462	-0-	-589	-0-	425	1	12037	2	N	-0-	-0-	-0-
09	12420 X	11255	-0-	-1165	-0-	367	1	10888	2	N	-0-	-0-	-0-
10	12834 X	11891	-0-	-943	-0-	360	1	11531	2	N	-0-	-0-	-0-
11	12330 X	11290	-0-	-1040	-0-	377	1	10913	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	402	1	11571	2	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 147,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

01	11656 X	9513	-0-	-2143	-0-	273	1	9240	2	N	-0-	-0-	-0-
02	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	327	1	11141	2	N	-0-	-0-	-0-
03	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	397	1	13413	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	336	1	10650	2	N	-0-	-0-	-0-
05	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	378	1	12276	2	N	-0-	-0-	-0-
06	13350 X	10358	-0-	-2992	-0-	332	1	10026	2	N	-0-	-0-	-0-
07	13795 X	7727	-0-	-6068	-0-	256	1	7471	2	N	-0-	-0-	-0-
08	13795 X	9242	-0-	-4553	-0-	315	1	8927	2	N	-0-	-0-	-0-
09	12240 X	11161	-0-	-1079	-0-	364	1	10797	2	N	-0-	-0-	-0-
10	12648 X	11255	-0-	-1393	-0-	341	1	10914	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	352	1	10212	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	385	1	11079	2	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 130,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055									
CAMPUZANO UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	256701	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8273	- 10781
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		17639 X	16946	-0-	-693	-0-	486 1	16460 2	N	-0-			-0-
02		17080 X	17080	-0-	-0-	-0-	488 1	16592 2	N	-0-			-0-
03		17694 X	17694	-0-	-0-	-0-	510 1	17184 2	N	-0-			-0-
04		17070 X	16637	-0-	-433	-0-	512 1	16125 2	N	-0-			-0-
05		17639 X	16596	-0-	-1043	-0-	502 1	16094 2	N	-0-			-0-
06		17070 X	16760	-0-	-310	-0-	542 1	16218 2	N	-0-			-0-
07		17639 X	14483	-0-	-3156	-0-	490 1	13993 2	N	-0-			-0-
08		17639 X	12290	-0-	-5349	-0-	427 1	11863 2	N	-0-			-0-
09		16770 X	16076	-0-	-694	-0-	531 1	15545 2	N	-0-			-0-
10		17329 X	15679	-0-	-1650	-0-	476 1	15203 2	N	-0-			-0-
11		16770 X	12831	-0-	-3939	-0-	406 1	12425 2	N	-0-			-0-
12		14880 X	13260	-0-	-1620	-0-	440 1	12820 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		186,332		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4154 X	1644	-0-	-2510	-0-	280 1	1364 2	N	-0-			-0-
02		3654 X	1287	-0-	-2367	-0-	246 1	1041 2	N	-0-			-0-
03		3038 X	1264	-0-	-1774	-0-	275 1	989 2	N	-0-			-0-
04		2580 X	1042	-0-	-1538	-0-	214 1	828 2	N	-0-			-0-
05		1643 X	636	-0-	-1007	-0-	38 1	598 2	N	-0-			-0-
06		1590 X	453	-0-	-1137	-0-	27 1	426 2	N	-0-			-0-
07		1364 X	515	-0-	-849	-0-	33 1	482 2	N	-0-			-0-
08		1271 X	397	-0-	-874	-0-	25 1	372 2	N	-0-			-0-
09		1050 X	195	-0-	-855	-0-	16 1	179 2	N	-0-			-0-
10		651 X	234	-0-	-417	-0-	13 1	221 2	N	-0-			-0-
11		510 X	139	-0-	-371	-0-	8 1	131 2	N	-0-			-0-
12		217 N	73	-0-	-144	-0-	4 1	69 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,879		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6200 X	5790	-0-	-410	-0-	5790 2		N	-0-			112
02		5742 X	5447	-0-	-295	-0-	5397 2	50 9	N	45	148 1		9
03		5859 X	5721	-0-	-138	-0-	5721 2		N	-0-			9
04		5640 X	5354	-0-	-286	-0-	5354 2		N	-0-			9
05		5828 X	5308	-0-	-520	-0-	5308 2		N	-0-			9
06		5640 X	5345	-0-	-295	-0-	5345 2		N	-0-			9
07		5828 X	5673	-0-	-155	-0-	5670 2	3 9	N	3			12
08		5735 X	5627	-0-	-108	-0-	5569 2	58 9	N	53			65
09		5340 X	5051	-0-	-289	-0-	5051 2		N	-0-			65
10		5673 X	5536	-0-	-137	-0-	5536 2		N	-0-			65
11		5490 X	2247	-0-	-3243	-0-	2247 2		N	-0-			65
*12		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593 2		N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		63,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		101							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055								
JORDAN UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	258674	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 8215 - 9492	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13211 X	13211	-0-	-0-	379 1	12832 2		N	-0-		-0-
02		12237 X	12237	-0-	-0-	349 1	11888 2		N	-0-		-0-
03		12679 X	12145	-0-	-534	349 1	11796 2		N	-0-		-0-
04		12270 X	11178	-0-	-1092	343 1	10835 2		N	-0-		-0-
05		12679 X	11307	-0-	-1372	340 1	10967 2		N	-0-		-0-
06		12270 X	10601	-0-	-1669	340 1	10261 2		N	-0-		-0-
07		12679 X	9405	-0-	-3274	313 1	9092 2		N	-0-		-0-
08		12152 X	11033	-0-	-1119	377 1	10656 2		N	-0-		-0-
09		11190 X	9275	-0-	-1915	302 1	8973 2		N	-0-		-0-
10		11315 X	10509	-0-	-806	313 1	10196 2		N	-0-		-0-
11		10680 X	10344	-0-	-336	326 1	10018 2		N	-0-		-0-
*12		10934 X	10934	-0-	-0-	360 1	10574 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		132,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEVY ACRES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258970	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 8402 - 11695
01	T. A.	13934	-0-	13934	42500	13934 2			N	-0-	-0-
02	T. A.	12644	-0-	12644	55144	12644 2			N	-0-	-0-
03	69310 X	14166	-0-	-55144		14166 2			N	-0-	-0-
04	14730 X	11359	-0-	-3371		11359 2			N	-0-	-0-
05	15221 X	13923	-0-	-1298		13923 2			N	-0-	-0-
06	13710 X	12980	-0-	-730		12980 2			N	-0-	-0-
07	14167 X	13249	-0-	-918		13249 2			N	-0-	-0-
08	14167 X	12804	-0-	-1363		12804 2			N	-0-	-0-
09	13470 X	11821	-0-	-1649		11821 2			N	-0-	-0-
10	13919 X	11301	-0-	-2618		11301 2			N	-0-	-0-
11	12990 X	10277	-0-	-2713		10277 2			N	-0-	-0-
12	13237 X	10313	-0-	-2924		10313 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		148,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		WELL #:		3H	RRCID ->	234916	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5611	PERF. 6240 - 7180
01	3255 X	2237	-0-	-1018	-0-	2237 2			Y	-0-	-0-		
02	3045 X	1842	-0-	-1203	-0-	1842 2			Y	-0-	-0-		
03	2976 X	1973	-0-	-1003	-0-	1973 2			Y	-0-	-0-		
04	2400 X	277	-0-	-2123	-0-	277 2			Y	-0-	-0-		
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	-0-	-0-		
06	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-				Y	-0-	-0-		
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		6,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		//CONT.//		033149								
ZONKER		WELL #:		2 H	RRCID ->	236379	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	5672	PERF. 7664 - 9850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9300 X	7790	-0-	-1510	-0-	7790	2		Y	-0-		122
02	8497 X	7644	-0-	-853	-0-	7643	2	1 9	Y	1		123
03	8711 X	7967	-0-	-744	-0-	7967	2		Y	-0-		123
04	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7888	2	54 9	Y	49	153 1	19
05	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	8456	2	3 9	Y	3		22
06	7920 X	7869	-0-	-51	-0-	7866	2	3 9	Y	3		25
07	8215 X	8069	-0-	-146	-0-	8069	2		Y	-0-		25
08	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2		Y	-0-		25
09	8190 X	4783	-0-	-3407	-0-	4783	2		Y	-0-		25
10	8463 X	7707	-0-	-756	-0-	7707	2		Y	-0-		25
11	8340 X	6652	-0-	-1688	-0-	6651	2	1 9	Y	1		26
12	8618 X	5710	-0-	-2908	-0-	5707	2	3 9	Y	3		29
TOTAL GAS PROD:		89,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		60				

ZONKER		WELL #:		1 H	RRCID ->	236391	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	5671	PERF. 7870 - 10172	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

INVICTA		WELL #:		3H	RRCID ->	237339	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	5811	PERF. 7700 - 9765	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		39
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		39
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		39
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		39
05		T. A.	-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-				

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 * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	N	-0-		-0-
02		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2	N	-0-		-0-
03		1457 N	1215	-0-	-242	-0-	1215 2	N	-0-		-0-
04		1440 N	1202	-0-	-238	-0-	1202 2	N	-0-		-0-
05		1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320 2	N	-0-		-0-
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-		-0-
07		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2	N	-0-		-0-
08		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2	N	-0-		-0-
09		1350 N	1093	-0-	-257	-0-	1093 2	N	-0-		-0-
10		1395 N	168	-0-	-1227	-0-	168 2	N	-0-		-0-
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-		N	-0-		-0-
12		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,927	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4309 X	3854	-0-	-455	-0-	388 1	Y	4		116
02		4031 X	3457	-0-	-574	-0-	363 1	Y	50		166
03		4123 X	3551	-0-	-572	-0-	388 1	Y	-0-		166
04		3870 X	3330	-0-	-540	-0-	375 1	Y	29	174 1	21
05		3968 X	3214	-0-	-754	-0-	388 1	Y	11		32
06		3510 X	2876	-0-	-634	-0-	375 1	Y	8		40
07		3627 X	2738	-0-	-889	-0-	363 1	Y	32		72
08		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	35 9	Y	-0-		72
09		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-		Y	-0-	70 1	2
10		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-		Y	-0-		2
11		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-		Y	-0-		2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			23,020	TOTAL CONDENSATE PROD:			134				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		//CONT.//		033149									
ZULU	WELL #:	1H	RRCID ->	239559	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5927 - 8296			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	8	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-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				

ZULU		WELL #:	2H	RRCID ->	239562	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5578	PERF.	6421 - 8223		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		142	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		142	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31	152	1	21
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		31				

ROYAL TRUDE		WELL #:	1H	RRCID ->	239567	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	5657	PERF.	6023 - 8680		
01	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7154	2	2	9	Y	2	53	
02	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6579	2	2	9	Y	2	55	
03	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			Y	-0-	55	
04	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6916	2	15	9	Y	14	69	
05	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7428	2	10	9	Y	9	78	
06	6930 X	6782	-0-	-148	-0-	6773	2	9	9	Y	8	86	
07	7161 X	6972	-0-	-189	-0-	6968	2	4	9	Y	4	90	
08	7440 X	7287	-0-	-153	-0-	7279	2	8	9	Y	7	97	
09	7200 X	5791	-0-	-1409	-0-	5782	2	9	9	Y	8	4	
10	7440 X	5332	-0-	-2108	-0-	5326	2	6	9	Y	5	9	
11	7050 X	5314	-0-	-1736	-0-	5311	2	3	9	Y	3	11	
12	6200 X	5096	-0-	-1104	-0-	5094	2	2	9	Y	2	13	
TOTAL GAS PROD:		77,765					TOTAL CONDENSATE PROD:		64				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE						
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		//CONT.//	033149									
ROYAL TRUDE		WELL #:	2H	RRCID -> 239619	COMPL. DATE 05/24/2008	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 7279	- 8363				
M	O	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-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SWEETFACE DELIGHT		WELL #:	2H	RRCID -> 241061	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 6447	PERF. 6782	- 8628				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SWEETFACE DELIGHT		WELL #:	3H	RRCID -> 241064	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 6437	PERF. 6818	- 7984				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149													
GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5766 X	4950	-0-	-816	-0-	4950	2	N	-0-			-0-
02		5394 X	4719	-0-	-675	-0-	4719	2	N	-0-			-0-
03		5456 X	5001	-0-	-455	-0-	5001	2	N	-0-			-0-
04		5280 X	4591	-0-	-689	-0-	4591	2	N	-0-			-0-
05		5084 X	4990	-0-	-94	-0-	4990	2	N	-0-			-0-
06		4890 X	4306	-0-	-584	-0-	4306	2	N	-0-			-0-
07		5053 X	4657	-0-	-396	-0-	4657	2	N	-0-			-0-
08		4991 X	4634	-0-	-357	-0-	4634	2	N	-0-			-0-
09		4830 X	4618	-0-	-212	-0-	4618	2	N	-0-			-0-
10		4991 X	684	-0-	-4307	-0-	684	2	N	-0-			-0-
11		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			N	-0-			-0-
12		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,150			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630													
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-				

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246													
01		6324 X	5569	-0-	-755	-0-	5566	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
02		5916 X	5415	-0-	-501	-0-	5415	2		Y	-0-		-0-
03		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5800	2	6 9	Y	5	5 8	-0-
04		5610 X	5573	-0-	-37	-0-	5570	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
05		5797 X	5664	-0-	-133	-0-	5664	2		Y	-0-		-0-
06		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2		Y	-0-		-0-
07		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2		Y	-0-		-0-
08		5797 X	5728	-0-	-69	-0-	5728	2		Y	-0-		-0-
09		5760 X	5488	-0-	-272	-0-	5488	2		Y	-0-		-0-
10		5952 X	5665	-0-	-287	-0-	5661	2	4 9	Y	4	4 8	-0-
11		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5887	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
*12		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6172	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			68,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			21				

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE) MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
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							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
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							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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								
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3	N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		658	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830										
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	61
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	61
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	61
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	61
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	61
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	61
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	61
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	61
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	61
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	61
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	61
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	61
TOTAL GAS PROD:		1,481	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523											
HUSKEY		WELL #: 4		RRCID -> 212187		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			15
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			15
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			15
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			15
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			15
06	900 N	622	-0-	-278	-0-	622	3		N	-0-			15
07	930 N	477	-0-	-453	-0-	477	3		N	-0-			15
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			15
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			15
10	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	3		N	-0-			15
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		7,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEIGHBOR		WELL #: 1		RRCID -> 217840		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	121 X	120	-0-	-1	-0-	120	3		N	-0-			37
02	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			37
03	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			37
04	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			37
05	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			37
06	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			37
07	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			37
08	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			37
09	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			37
10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		1,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEIGHBOR		WELL #: 2		RRCID -> 217841		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			123
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			123
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			123
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			123
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			123
06	1080 N	642	-0-	-438	-0-	642	3		N	-0-			123
07	1054 N	543	-0-	-511	-0-	543	3		N	-0-			123
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			123
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			123
10	620 N	530	-0-	-90	-0-	530	3		N	-0-			123
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			123
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
TOTAL GAS PROD:		7,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523										
NEIGHBOR		WELL #:		3	RRCID ->	217843	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8222 - 8730			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			153
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			153
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			153
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			153
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			153
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			153
07		217 N	91	-0-	-126	-0-	91	3		N	-0-			153
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			153
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			153
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			153
*11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			153
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
TOTAL GAS PROD:		2,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FELLERS, R.		WELL #:		3 H	RRCID ->	230557	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 6850 - 8920			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18			
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	18			
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	18			
04		3000 N	3059	-0-	59	59	3059	3	N	-0-	18			
05		2044 N	1985	-0-	-59	-0-	1985	3	N	-0-	18			
06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-	18			
07		3100 X	458	-0-	-2642	-0-	458	3	N	-0-	18			
08		3100 X	16	-0-	-3084	-0-	16	3	N	-0-	18			
09		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-	18			
10		1984 X	1981	-0-	-3	-0-	1981	3	N	-0-	18			
*11		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3	N	-0-	18			
12		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	18			
TOTAL GAS PROD:		11,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOLEY RANCH		WELL #:		1 H	RRCID ->	230908	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5835 - 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-			N	-0-	-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523									
LYNCH		WELL #:		101H	RRCID ->	237735	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	6589	PERF. 6830 -	8383	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2790 X	1420	-0-	-1370	-0-	1420 3		N	-0-			70
02		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946 3		N	-0-			70
03		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026 3		N	-0-			70
04		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 3		N	-0-			70
05		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423 3		N	-0-			70
06		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247 3		N	-0-			70
07		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866 3		N	-0-			70
08		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026 3		N	-0-			70
09		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149 3		N	-0-			70
10		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700 3		N	-0-			70
*11		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866 3		N	-0-			70
12		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:		54,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARUBA PETROLEUM, INC.		033762		RRCID ->		191947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8637	PERF. 7930 -	8340	
RILEY, HOMER		WELL #:		1									
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			20
02		116 N	107	-0-	-9	-0-	107 3		N	-0-			20
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-			20
04		120 N	87	-0-	-33	-0-	87 3		N	-0-			20
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			20
06		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3		N	-0-			20
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			20
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			20
09		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-			20
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		N	-0-			20
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-			20
*12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		1,126		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-		27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762											
SANDFORD		WELL #:		1	RRCID ->	196666	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 7610 -	8022			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				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	-0-				48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANDFORD		WELL #:		2	RRCID ->	197069	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	8217	PERF. 7662 -	8072			
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-							

CASEY, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	197083	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7650 -	8070			
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1133	3	149	9	N	135	177	1	94	
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1187	3	133	9	N	121	180	1	35	
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1204	3	112	9	N	102			137	
04	1230 N	565	-0-	-665	-0-	479	3	86	9	N	78	167	1	48	
05	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	1186	3	219	9	N	199	149	1	98	
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1196	3	112	9	N	102	169	1	31	
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1174	3	135	9	N	123			154	
08	1395 N	1136	-0-	-259	-0-	983	3	153	9	N	139	163	1	130	
09	1320 N	1043	-0-	-277	-0-	899	3	144	9	N	131	167	1	94	
10	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	1019	3	168	9	N	153	154	1	93	
11	1110 N	1021	-0-	-89	-0-	964	3	57	9	N	52			145	
*12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1624	3	94	9	N	85	151	1	79	
TOTAL GAS PROD:		14,610				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,420							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
CASSITY		WELL #:		1	RRCID -> 198775		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH	8920	PERF. 8394	- 8840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			72
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			72
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			72
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			72
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			72
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	480 3	6 9	N	5			77
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	508 3	64 9	N	58			135
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	510 3	2 9	N	2			137
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			137
10		558 N	512	-0-	-46	-0-	512 3		N	-0-			137
11		510 N	504	-0-	-6	-0-	504 3		N	-0-			137
12		527 N	526	-0-	-1	-0-	526 3		N	-0-			137
TOTAL GAS PROD:		5,929				TOTAL CONDENSATE PROD:				65			

FORTENBERRY		WELL #:		1	RRCID -> 199506		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH	8758	PERF. 8318	- 8636	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-			63
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			63
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			63
04		330 N	279	-0-	-51	-0-	279 3		N	-0-			63
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	386 3	2 9	N	2			65
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	551 3	26 9	N	24			89
07		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			89
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-	22 1		67
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	758 3	1 9	N	1			68
10		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-			68
11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	842 3	1 9	N	1	46 1		23
*12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		6,988				TOTAL CONDENSATE PROD:				28			

BALTHROP, MAGGIE		WELL #:		1	RRCID -> 200343		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH	8855	PERF. 8330	- 8805	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-			77
02		203 N	199	-0-	-4	-0-	199 3		N	-0-			77
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			77
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			77
05		217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N	-0-			77
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			77
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			77
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	235 3	6 9	N	5			82
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	222 3	2 9	N	2			84
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	230 3	12 9	N	11			95
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			95
*12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:		2,658				TOTAL CONDENSATE PROD:				18			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762											
WOODRUFF, CARL		WELL #:		1	RRCID ->	200804	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8284 -	8855		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-				35
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				35
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-				35
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				35
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-				35
06	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-				35
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-				35
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-				35
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				35
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				35
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
TOTAL GAS PROD:		1,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAXWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	200932	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8305 -	11270		
01	15162 X	15162	-0-	-0-	-0-	15022	3	140	9	N	127		148		
02	14036 X	13204	-0-	-832	-0-	13120	3	84	9	N	76	164	60		
03	15004 X	14189	-0-	-815	-0-	14135	3	54	9	N	49		109		
04	14670 X	10490	-0-	-4180	-0-	10417	3	73	9	N	66		175		
05	15159 X	12570	-0-	-2589	-0-	12458	3	112	9	N	102	154	123		
06	14670 X	11693	-0-	-2977	-0-	11693	3			N	-0-		123		
07	14198 X	11670	-0-	-2528	-0-	11640	3	30	9	N	27	43	107		
08	14198 X	8886	-0-	-5312	-0-	8856	3	30	9	N	27	82	52		
09	12150 X	8584	-0-	-3566	-0-	8549	3	35	9	N	32		84		
10	12555 X	8925	-0-	-3630	-0-	8899	3	26	9	N	24		108		
11	11700 X	10997	-0-	-703	-0-	10939	3	58	9	N	53	147	14		
12	11656 X	11499	-0-	-157	-0-	11457	3	42	9	N	38		52		
TOTAL GAS PROD:		137,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		621									

MAXWELL		WELL #:		2	RRCID ->	200933	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	7950 -	8300
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
MAXWELL		WELL #:		3H	RRCID ->	201935	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8594 - 11393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	12168 3	12 9	N	11			81
02		12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	12750 3	163 9	N	148	169 1		60
03		12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	12549 3	64 9	N	58			118
04		9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	9834 3	76 9	N	69			187
05		12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	12154 3	55 9	N	50	150 1		87
06		11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	11654 3	55 9	N	50			137
07		11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	11447 3	51 9	N	46	119 1		64
08		9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9331 3	66 9	N	60	89 1		35
09		9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9326 3	43 9	N	39			74
10		9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9683 3	48 9	N	44			118
11		11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	11142 3	62 9	N	56	156 1		18
*12		11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	11507 3	61 9	N	55			73
TOTAL GAS PROD:		134,301				TOTAL CONDENSATE PROD:				686			

PRUETT		WELL #:		1	RRCID ->	202680	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8736 - 7886	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268			N	-0-		-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268			N	-0-		-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268			N	-0-		-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268			N	-0-		-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268			N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268			N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268			N	-0-		-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268			N	-0-		-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268			N	-0-		-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268			N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268			N	-0-		-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BALTHROP, MAGGIE		WELL #:		2	RRCID ->	204099	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	8214 - 8795	
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3			N	-0-		-0-	
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-		-0-	
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3			N	-0-		-0-	
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	201 3			N	-0-		-0-	
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3			N	-0-		-0-	
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 3			N	-0-		-0-	
07	217 N	72	-0-	-145	-0-	72 3			N	-0-		-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-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:		1,312				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
KNOX		WELL #:		1	RRCID ->	204172	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8142 - 8708	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1300 3	45 9	N	41			155
02		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-			155
03		825 N	825	-0-	-0-	-0-	804 3	21 9	N	19			174
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	806 3	48 9	N	44	173 1		45
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	761 3	35 9	N	32			77
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	736 3	55 9	N	50			127
07		774 N	774	-0-	-0-	-0-	730 3	44 9	N	40			167
08		707 N	707	-0-	-0-	-0-	695 3	12 9	N	11	146 1		32
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	666 3	39 9	N	35			67
10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	729 3	28 9	N	25			92
11		681 N	681	-0-	-0-	-0-	670 3	11 9	N	10			102
*12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	671 3	33 9	N	30			132
TOTAL GAS PROD:			9,861	TOTAL CONDENSATE PROD:						337			

LINDLEY, BOBBYLEA		WELL #:		2	RRCID ->	204318	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8240 - 8810	
01		589 N	558	-0-	-31	-0-	558 3		N	-0-			80
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			80
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			80
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			80
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			80
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			80
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			80
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			80
09		540 N	539	-0-	-1	-0-	539 3		N	-0-			80
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	553 3	10 9	N	9			89
11		540 N	533	-0-	-7	-0-	533 3		N	-0-			89
12		558 N	545	-0-	-13	-0-	545 3		N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:			6,600	TOTAL CONDENSATE PROD:						9			

MCCLEURE		WELL #:		1	RRCID ->	205323	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	7672 - 8070	
01		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3		Y	-0-			46
02		87 N	10	-0-	-77	-0-	10 3		Y	-0-			46
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	164 3	6 9	Y	5			51
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	233 3	18 9	Y	16			67
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	298 3	11 9	Y	10			77
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	269 3	2 9	Y	2			79
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-			79
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			79
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			79
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			79
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-			79
*12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-			79
TOTAL GAS PROD:			1,854	TOTAL CONDENSATE PROD:						33			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762												
PRUETT, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 205498		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	627	3	21	9	N	19			189
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			189
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	709	3	4	9	N	4	171	1	22
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	752	3	28	9	N	25			47
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	773	3	12	9	N	11			58
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			58
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	803	3	8	9	N	7			65
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	787	3	37	9	N	34			99
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	884	3	3	9	N	3			102
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			102
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	781	3	2	9	N	2			104
*12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	865	3	10	9	N	9	90	1	23
TOTAL GAS PROD:		9,408		TOTAL CONDENSATE PROD:						114				

PRUETT		WELL #: 2		RRCID -> 206730		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			94
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						21				

KNOX		WELL #: 2		RRCID -> 207715		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750						
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		609		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
 FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

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

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

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

01	2511 X	1196	-0-	-1315	-0-	1186	3	10	9	N	9					132
02	2349 X	1145	-0-	-1204	-0-	1134	3	11	9	N	10					142
03	2511 X	1158	-0-	-1353	-0-	1156	3	2	9	N	2					144
04	2160 X	1376	-0-	-784	-0-	1359	3	17	9	N	15					159
05	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1556	3	12	9	N	11					170
06	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1456	3	9	9	N	8	148	1			30
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1505	3	13	9	N	12					42
08	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1548	3	14	9	N	13					55
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1469	3	43	9	N	39					94
10	1519 N	1497	-0-	-22	-0-	1468	3	29	9	N	26					120
11	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	1453	3	4	9	N	4					124
12	1550 N	1149	-0-	-401	-0-	1143	3	6	9	N	5	94	1			35

TOTAL GAS PROD: 16,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	651	3	11	9	N	10					37
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	604	3	23	9	N	21					58
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	629	3	30	9	N	27					85
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	616	3	19	9	N	17					102
05	682 N	653	-0-	-29	-0-	631	3	22	9	N	20					122
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	627	3	22	9	N	20					142
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	637	3	64	9	N	58					200
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	622	3	19	9	N	17	180	1			37
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	647	3	29	9	N	26					63
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	749	3	26	9	N	24					87
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					87
*12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	754	3	53	9	N	48					135

TOTAL GAS PROD: 8,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE										
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//	033762															
PRUETT, LUCILLE		WELL #:	4	RRCID ->	221038	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	8070 - 8850							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEERFIELD RANCH		WELL #:	1H	RRCID ->	224526	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	6197	PERF.	6750 - 8666							
01	4123 X	3779	-0-	-344	-0-	3769	3	10	9	N	9						47	
02	3828 X	3801	-0-	-27	-0-	3790	3	11	9	N	10	34	1				23	
03	4092 X	3895	-0-	-197	-0-	3882	3	13	9	N	12						35	
04	3960 X	3943	-0-	-17	-0-	3940	3	3	9	N	3						38	
05	4092 X	3956	-0-	-136	-0-	3954	3	2	9	N	2						40	
06	3930 X	3550	-0-	-380	-0-	3550	3			N	-0-						40	
07	4061 X	3846	-0-	-215	-0-	3845	3	1	9	N	1	18	1				23	
08	4061 X	3648	-0-	-413	-0-	3646	3	2	9	N	2						25	
09	3930 X	3527	-0-	-403	-0-	3509	3	18	9	N	16						41	
10	3968 X	3493	-0-	-475	-0-	3493	3			N	-0-						41	
11	3720 X	3330	-0-	-390	-0-	3330	3			N	-0-						41	
12	3844 X	2713	-0-	-1131	-0-	2713	3			N	-0-						41	
TOTAL GAS PROD:			43,481								55							TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BUSSEY		WELL #:	1	RRCID ->	224945	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7300 - 7528							
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-						-0-	
02	754 X	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-						-0-	
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-						-0-	
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-						-0-	
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-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-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
CRETSINGER		WELL #: 1H		RRCID -> 228745		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 5929		PERF. 6180 - 8291		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6550 3	19 9	N	17			133
02	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5046 3	13 9	N	12	118 1		27
03	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4961 3	9 9	N	8			35
04	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4422 3	4 9	N	4			39
05	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4543 3	2 9	N	2			41
06	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4301 3	1 9	N	1			42
07	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4645 3	3 9	N	3			45
08	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5006 3	12 9	N	11	1 1		55
09	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4503 3	4 9	N	4			59
10	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4260 3	4 9	N	4	1 1		62
11	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3858 3	11 9	N	10			72
*12	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3680 3	4 9	N	4			76
TOTAL GAS PROD:		55,861				TOTAL CONDENSATE PROD:		80				

BUCKNER		WELL #: 1 H		RRCID -> 236345		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 5978		PERF. 6470 - 9443		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	4495 X	4135	-0-	-360	-0-	4127 3	8 9	N	7	37 1		83
02	4205 X	3841	-0-	-364	-0-	3813 3	28 9	N	25	58 1		50
03	4309 X	4140	-0-	-169	-0-	4120 3	20 9	N	18			68
04	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4459 3	30 9	N	27			95
05	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4571 3	22 9	N	20			115
06	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4813 3	21 9	N	19	69 1		65
07	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4851 3	11 9	N	10			75
08	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4916 3	10 9	N	9	1 1		83
09	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6120 3	24 9	N	22			105
10	4991 X	3444	-0-	-1547	-0-	3414 3	30 9	N	27	89 1		43
11	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4854 3	8 9	N	7			50
12	5828 X	4469	-0-	-1359	-0-	4433 3	36 9	N	33			83
TOTAL GAS PROD:		54,739				TOTAL CONDENSATE PROD:		224				

DAHLIN		WELL #: 5H		RRCID -> 239737		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 7640 - 8890		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762												
DAHLIN		WELL #: 1H		RRCID -> 240725		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	1140	-0-	-1929	-0-	1140	3			N	-0-			134
02	3219 X	2086	-0-	-1133	-0-	2078	3	8	9	N	7			141
03	3441 X	1977	-0-	-1464	-0-	1977	3			N	-0-	49	1	92
04	3330 X	695	-0-	-2635	-0-	678	3	17	9	N	15	48	1	59
05	2852 X	1890	-0-	-962	-0-	1890	3			N	-0-			59
06	2160 X	1394	-0-	-766	-0-	1394	3			N	-0-			59
07	2232 X	755	-0-	-1477	-0-	755	3			N	-0-			59
08	1984 X	628	-0-	-1356	-0-	628	3			N	-0-			59
09	1830 X	743	-0-	-1087	-0-	743	3			N	-0-			59
10	1891 X	525	-0-	-1366	-0-	525	3			N	-0-			59
11	1380 X	359	-0-	-1021	-0-	359	3			N	-0-			59
12	775 N	106	-0-	-669	-0-	106	3			N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:		12,298				TOTAL CONDENSATE PROD:				22				

DAHLIN		WELL #: 4H		RRCID -> 240882		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	0 X	-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	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-						

BOULWARE		WELL #: 1AH		RRCID -> 240960		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635						
01	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	11515	3	21	9	N	19			124
02	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	9947	3	14	9	N	13			137
03	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9711	3	19	9	N	17			154
04	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	8923	3	3	9	N	3			157
05	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9383	3	19	9	N	17			174
06	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	9615	3	40	9	N	36	165	1	45
07	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	9629	3	24	9	N	22			67
08	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9223	3	35	9	N	32			99
09	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5772	3	34	9	N	31			130
10	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	8332	3	35	9	N	32			162
11	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7272	3	3	9	N	3			165
*12	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			N	-0-			165
TOTAL GAS PROD:		105,924				TOTAL CONDENSATE PROD:		225						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
CRETSINGER		WELL #:		2H	RRCID ->	243488	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	6811 - 9523	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4938 3	19 9	N	17			80
02		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5250 3	13 9	N	12			92
03		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5431 3	11 9	N	10			102
04		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5390 3	9 9	N	8			110
05		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5673 3	2 9	N	2			112
06		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5270 3	2 9	N	2			114
07		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5372 3	7 9	N	6			120
08		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3867 3	2 9	N	2	95 1		27
09		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5293 3	3 9	N	3			30
10		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5496 3	13 9	N	12			42
11		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5369 3	3 9	N	3			45
*12		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5083 3	6 9	N	5			50
TOTAL GAS PROD:		62,522				TOTAL CONDENSATE PROD:				82			

DAHLLIN		WELL #:		2H	RRCID ->	244538	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8425 - 10425
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-				

DAHLLIN		WELL #:		3H	RRCID ->	244937	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8000 - 10250
01	2790	X	1517	-0-	-1273	-0-	1515 3	2 9	N	2		171
02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	1		172
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-	134 1	38
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	2		40
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		40
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		1,517				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762								
GREMMINGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246845	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	5814	PERF.	6145 - 9154
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		N	-0-		33
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		N	-0-		33
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-		33
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-		33
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-		33
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-		33
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1417	3	2 9	N	2		35
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1003	3	10 9	N	9	1 1	43
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-		43
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		43
11	690 N	157	-0-	-533	-0-	157	3		N	-0-		43
*12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		13,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

PROCTOR 272D		WELL #:		1H	RRCID ->	246913	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	7442	PERF.	7918 - 9920
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		299
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		299
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		299
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		299
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		299
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		299
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		299
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		299
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		299
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		299
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		299
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		299
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	4216 X	2875	-0-	-1341	-0-	2875	3		N	-0-		87
02	3944 X	2888	-0-	-1056	-0-	2879	3	9 9	N	8		95
03	4216 X	4051	-0-	-165	-0-	3964	3	87 9	N	79	136 1	38
04	3420 X	2875	-0-	-545	-0-	2873	3	2 9	N	2		40
05	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	4979	3	30 9	N	27		67
06	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3		N	-0-		67
07	4061 X	2838	-0-	-1223	-0-	2838	3		N	-0-		67
08	4216 X	4163	-0-	-53	-0-	4122	3	41 9	N	37		104
09	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4484	3	29 9	N	26		130
10	4216 X	3348	-0-	-868	-0-	3335	3	13 9	N	12		142
11	4080 X	2824	-0-	-1256	-0-	2812	3	12 9	N	11	46 1	107
12	4650 X	2763	-0-	-1887	-0-	2745	3	18 9	N	16	65 1	58
TOTAL GAS PROD:		43,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		218						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
WAGGONER		WELL #:		2H	RRCID ->	248505	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	6715	PERF. 7117	- 9266	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5735 X	5061	-0-	-674	-0-	5059 3	2 9	N	2				40
02	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5678 3	48 9	N	44				84
03	5735 X	5068	-0-	-667	-0-	4924 3	144 9	N	131	46	1		169
04	4890 X	3520	-0-	-1370	-0-	3478 3	42 9	N	38				207
05	5735 X	4008	-0-	-1727	-0-	3960 3	48 9	N	44	188	1		63
06	5550 X	1142	-0-	-4408	-0-	1134 3	8 9	N	7				70
07	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128 3		N	-0-				70
08	5053 X	4027	-0-	-1026	-0-	3871 3	156 9	N	142				212
09	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3868 3	72 9	N	65	173	1		104
10	5735 X	5564	-0-	-171	-0-	5502 3	62 9	N	56				160
11	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5691 3	79 9	N	72	145	1		87
*12	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5323 3	94 9	N	85	124	1		48
TOTAL GAS PROD:		55,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		686							

LYNCH, IMOGENE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	248980	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 7740	- 9300	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5370 3	28 9	N	25				164
02	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6187 3	62 9	N	56				220
03	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6426 3	8 9	N	7				227
04	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005 3		N	-0-				227
05	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895 3		N	-0-				227
06	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 3		N	-0-				227
07	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 3		N	-0-				227
08	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862 3		N	-0-				227
09	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213 3		N	-0-	26	1		201
10	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 3		N	-0-				201
11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3580 3	3 9	N	3				204
*12	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 3		N	-0-				204
TOTAL GAS PROD:		61,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		91							

FRYE		WELL #:		1H	RRCID ->	248982	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7555	PERF. 7950	- 10575	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	143				160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19				179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47	159	1		67
06	14B2 EXT	8562	-0-	8562	8562	8537 3	25 9	N	23				90
07	14B2 EXT	23477	-0-	23477	32039	23447 3	30 9	N	27				117
08	14B2 EXT	9159	-0-	9159	41198	9133 3	26 9	N	24	93	1		48
09	14B2 EXT	8551	-0-	8551	49749	8532 3	19 9	N	17				65
10	58349 X	8600	-0-	-49749	-0-	8559 3	41 9	N	37				102
11	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8012 3	30 9	N	27				129
12	8680 X	8104	-0-	-576	-0-	8086 3	18 9	N	16				145
TOTAL GAS PROD:		74,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		380							

PARKER		WELL #:		1H	RRCID ->	249961	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7557	PERF. 9291	- 10500	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2016 - P/A 05/13/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
MAULDIN		WELL #:		2H	RRCID ->	252139	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	7085 - 8955	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAULDIN		WELL #:		1H	RRCID ->	252142	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6714	PERF.	7010 - 8224
01	682 N	374	-0-	-308	-0-	374	3		N	-0-		-0-
02	609 N	284	-0-	-325	-0-	284	3		N	-0-		-0-
03	248 N	157	-0-	-91	-0-	157	3		N	-0-		-0-
04	360 N	41	-0-	-319	-0-	41	3		N	-0-		-0-
05	310 N	41	-0-	-269	-0-	41	3		N	-0-		-0-
06	150 N	21	-0-	-129	-0-	21	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:		918				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROWE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252144	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	7382 - 9513
01	2418 X	2412	-0-	-6	-0-	2353	3	59 9	N	54		89
02	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2239	3	44 9	N	40		129
03	2325 X	2160	-0-	-165	-0-	2115	3	45 9	N	41		170
04	2340 X	2105	-0-	-235	-0-	2030	3	75 9	N	68	168 1	70
05	2449 X	2113	-0-	-336	-0-	2043	3	70 9	N	64		134
06	2370 X	1988	-0-	-382	-0-	1885	3	103 9	N	94	176 1	52
07	2449 X	1981	-0-	-468	-0-	1905	3	76 9	N	69	66 1	55
08	2170 X	2083	-0-	-87	-0-	1993	3	90 9	N	82		137
09	2100 X	1675	-0-	-425	-0-	1617	3	58 9	N	53	170 1	20
10	2108 X	1549	-0-	-559	-0-	1535	3	14 9	N	13		33
11	2010 X	1573	-0-	-437	-0-	1497	3	76 9	N	69		102
12	1736 N	325	-0-	-1411	-0-	325	3		N	-0-		102
TOTAL GAS PROD:		22,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		647				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762											
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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3760	3	28	9	N	25			72
02		2407 X	2242	-0-	-165	-0-	2158	3	84	9	N	76	38	1	110
03		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2830	3	30	9	N	27			137
04		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4306	3	13	9	N	12			149
05		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3022	3	56	9	N	51			200
06		2490 X	1175	-0-	-1315	-0-	1131	3	44	9	N	40	183	1	57
07		2573 X	83	-0-	-2490	-0-	83	3			N	-0-			57
08		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			57
09		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-			57
10		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			57
11		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			57
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	1			58
TOTAL GAS PROD:		17,545				TOTAL CONDENSATE PROD:		232							

HAMPTON		WELL #:		2H	RRCID ->	252152	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	7503 - 9010	
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	-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:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DONNELL		WELL #:		2H	RRCID ->	252178	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7278 - 8730			
01	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-			159
02	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	-0-	4034	3	11	9	N	10	144	1	25
03	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-			25
04	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-			25
05	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	-0-	2647	3	24	9	N	22			47
06	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-			47
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					N	18			65
08	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-			65
09	984 X	984	-0-	-0-	-0-	-0-	963	3	21	9	N	19			84
10	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-			84
11	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	-0-	3420	3	77	9	N	70			154
*12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1972	3	22	9	N	20	149	1	25
TOTAL GAS PROD:		30,962				TOTAL CONDENSATE PROD:		159							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
ROWE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253089	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7760 - 9325	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1504 3	10 9	N	9			84
02		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1509 3	1 9	N	1			85
03		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1576 3	2 9	N	2			87
04		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1820 3	2 9	N	2			89
05		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1800 3	1 9	N	1			90
06		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1717 3	37 9	N	34			124
07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1790 3	14 9	N	13	114	1	23
08		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1895 3	10 9	N	9			32
09		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2014 3	6 9	N	5			37
10		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1594 3	11 9	N	10			47
11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1409 3	6 9	N	5			52
*12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		19,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		91							

STEVENS, ARTHUR		WELL #:		2H	RRCID ->	253207	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	7232 - 9220	
01		3565 X	2529	-0-	-1036	-0-	2529 3		N	-0-			20
02		2958 X	2186	-0-	-772	-0-	2186 3		N	-0-			20
03		3131 X	2595	-0-	-536	-0-	2595 3		N	-0-			20
04		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 3		N	-0-			20
05		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 3		N	-0-			20
06		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208 3		N	-0-			20
07		3286 X	3106	-0-	-180	-0-	3106 3		N	-0-			20
08		3286 X	3205	-0-	-81	-0-	3205 3		N	-0-			20
09		3210 X	3196	-0-	-14	-0-	3196 3		N	-0-			20
10		3317 X	3135	-0-	-182	-0-	3135 3		N	-0-			20
11		3210 X	2860	-0-	-350	-0-	2860 3		N	-0-			20
12		3317 X	1554	-0-	-1763	-0-	1554 3		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		33,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEVENS, ARTHUR		WELL #:		1H	RRCID ->	253657	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	7202 - 9090	
01		4278 X	3460	-0-	-818	-0-	3421 3	39 9	N	35			195
02		3944 X	3003	-0-	-941	-0-	3003 3		N	-0-			195
03		4216 X	3658	-0-	-558	-0-	3618 3	40 9	N	36	179	1	52
04		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4347 3	66 9	N	60			112
05		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4398 3	54 9	N	49	111	1	50
06		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4292 3	55 9	N	50			100
07		4557 X	4525	-0-	-32	-0-	4501 3	24 9	N	22			122
08		4557 X	4468	-0-	-89	-0-	4449 3	19 9	N	17			139
09		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4404 3	18 9	N	16			155
10		4526 X	4480	-0-	-46	-0-	4444 3	36 9	N	33	165	1	23
11		4380 X	4037	-0-	-343	-0-	4022 3	15 9	N	14			37
*12		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4737 3	23 9	N	21			58
TOTAL GAS PROD:		50,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		353							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762								
COOKE, L. R.		WELL #:		2H	RRCID ->	253737	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	7204 - 9169
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-				

COOKE, L.R.		WELL #:		1H	RRCID ->	253738	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7320 - 9314
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WRIGHT		WELL #:		5H	RRCID ->	254083	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	8418 - 10793
01	5177 X	4483	-0-	-694	-0-	4469	3	14 9	N	13		119
02	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4679	3	35 9	N	32	37 1	114
03	4836 X	4268	-0-	-568	-0-	4259	3	9 9	N	8	76 1	46
04	4680 X	4184	-0-	-496	-0-	4138	3	46 9	N	42		88
05	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5385	3	3 9	N	3	50 1	41
06	4890 X	4421	-0-	-469	-0-	4421	3		N	-0-		41
07	5053 X	3950	-0-	-1103	-0-	3947	3	3 9	N	3		44
08	5394 X	3809	-0-	-1585	-0-	3796	3	13 9	N	12		56
09	5220 X	4651	-0-	-569	-0-	4616	3	35 9	N	32		88
10	5394 X	4562	-0-	-832	-0-	4552	3	10 9	N	9		97
11	4410 X	3750	-0-	-660	-0-	3728	3	22 9	N	20	61 1	56
12	4805 X	3742	-0-	-1063	-0-	3730	3	12 9	N	11		67
TOTAL GAS PROD:		51,922				TOTAL CONDENSATE PROD:		185				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE										
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//	033762														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WRIGHT		WELL #:	4H	RRCID -> 254311	COMPL. DATE 09/11/2009	TOTAL DEPTH	7945	PERF. 8767	- 11437								
01	4030 X	3332	-0-	-698	-0-	3325	3	7	9	N	6						128
02	3770 X	3511	-0-	-259	-0-	3443	3	68	9	N	62	149	1				41
03	3937 X	3213	-0-	-724	-0-	3182	3	31	9	N	28						69
04	3540 X	2972	-0-	-568	-0-	2935	3	37	9	N	34						103
05	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3801	3	65	9	N	59	131	1				31
06	3630 X	3126	-0-	-504	-0-	3126	3			N	-0-						31
07	3751 X	2744	-0-	-1007	-0-	2744	3			N	-0-						31
08	3875 X	2869	-0-	-1006	-0-	2814	3	55	9	N	50						81
09	3750 X	3211	-0-	-539	-0-	3190	3	21	9	N	19						100
10	3875 X	3247	-0-	-628	-0-	3226	3	21	9	N	19						119
11	3120 X	3032	-0-	-88	-0-	3013	3	19	9	N	17	98	1				38
12	3317 X	2929	-0-	-388	-0-	2919	3	10	9	N	9						47
TOTAL GAS PROD:			38,052											TOTAL CONDENSATE PROD:	303		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762								
WRIGHT		WELL #:		6H	RRCID ->	254702	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8028	PERF. 8660	- 11286
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2015 - P/A 07/07/15

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

BUCCI		WELL #:		1H	RRCID ->	254707	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7916	- 9299
01	6386 X	4025	-0-	-2361	-0-	4025	3		N	-0-		113
02	5771 X	3470	-0-	-2301	-0-	3470	3		N	-0-		113
03	6014 X	3239	-0-	-2775	-0-	3198	3	41 9	N	37		150
04	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5038	3	1 9	N	1	110 1	41
05	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3		N	-0-		41
06	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3		N	-0-		41
07	5208 X	5109	-0-	-99	-0-	5109	3		N	-0-		41
08	5208 X	4832	-0-	-376	-0-	4832	3		N	-0-		41
09	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	3		N	-0-		41
10	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3		N	-0-		41
11	4950 X	4943	-0-	-7	-0-	4943	3		N	-0-		41
12	4867 X	4353	-0-	-514	-0-	4353	3		N	-0-		41

TOTAL GAS PROD: 54,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BUCCI		WELL #:		2H	RRCID ->	254708	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	7587	PERF. 7944	- 9510
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		44
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762								
WRIGHT		WELL #:		8H	RRCID ->	254750	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8425 - 10495
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4154 X	1995	-0-	-2159	-0-	1991 3	4 9 N	4	N	4		63
02	3944 X	3273	-0-	-671	-0-	3245 3	28 9 N	25	N	25		88
03	4216 X	2183	-0-	-2033	-0-	2163 3	20 9 N	18	N	18		106
04	4080 X	2560	-0-	-1520	-0-	2539 3	21 9 N	19	N	19		125
05	3813 X	3702	-0-	-111	-0-	3679 3	23 9 N	21	N	21	115 1	31
06	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3643 3	52 9 N	47	N	47		78
07	3503 X	891	-0-	-2612	-0-	888 3	3 9 N	3	N	3		81
08	3689 X	2434	-0-	-1255	-0-	2402 3	32 9 N	29	N	29		110
09	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4431 3	31 9 N	28	N	28		138
10	3813 X	3626	-0-	-187	-0-	3605 3	21 9 N	19	N	19		157
11	3690 X	3649	-0-	-41	-0-	3606 3	43 9 N	39	N	39	152 1	44
12	4619 X	3008	-0-	-1611	-0-	2974 3	34 9 N	31	N	31		75
TOTAL GAS PROD:		35,478				TOTAL CONDENSATE PROD:		283				

WRIGHT		WELL #:		7H	RRCID ->	254976	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8460 - 11480
01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 3		N	-0-			47
02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4337 3	37 9 N	34	N	34		81
03	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3930 3	39 9 N	35	N	35	78 1	38
04	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3560 3	20 9 N	18	N	18		56
05	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4402 3	57 9 N	52	N	52	70 1	38
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3402 3	47 9 N	43	N	43		81
07	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 3		N	-0-			81
08	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3875 3	76 9 N	69	N	69		150
09	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4351 3	18 9 N	16	N	16		166
10	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3750 3	34 9 N	31	N	31		197
11	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3700 3	42 9 N	38	N	38	182 1	53
12	3100 X	2761	-0-	-339	-0-	2730 3	31 9 N	28	N	28		81
TOTAL GAS PROD:		45,912				TOTAL CONDENSATE PROD:		364				

WRIGHT		WELL #:		14H	RRCID ->	254977	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8254 - 10469
01	1984 N	1769	-0-	-215	-0-	1759 3	10 9 N	9	N	9		72
02	1972 N	1953	-0-	-19	-0-	1835 3	118 9 N	107	N	107		179
03	1953 N	1527	-0-	-426	-0-	1523 3	4 9 N	4	N	4	151 5	32
04	1710 N	1599	-0-	-111	-0-	1590 3	9 9 N	8	N	8		40
05	2077 N	1778	-0-	-299	-0-	1727 3	51 9 N	46	N	46	71 5	15
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2140 3	58 9 N	53	N	53		68
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		N	-0-			68
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3		N	-0-			68
09	2040 N	1771	-0-	-269	-0-	1765 3	6 9 N	5	N	5		73
10	1922 N	1719	-0-	-203	-0-	1706 3	13 9 N	12	N	12		85
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2062 3	18 9 N	16	N	16	68 5	33
*12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2073 3	15 9 N	14	N	14		47
TOTAL GAS PROD:		22,433				TOTAL CONDENSATE PROD:		274				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762											
WRIGHT		WELL #: 17H		RRCID -> 254978		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3	N	-0-			62
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-			62
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3	N	-0-			62
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3	N	-0-			62
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3	N	-0-			62
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3	N	-0-			62
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3	N	-0-			62
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3	N	-0-			62
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3	N	-0-			62
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3	N	-0-			62
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3	N	-0-			62
*12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1801	3	24 9	N	22		84
TOTAL GAS PROD:		20,471				TOTAL CONDENSATE PROD:				22			

WRIGHT		WELL #: 15H		RRCID -> 255077		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943					
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2429	3	8 9	N	7		55
02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3		N	-0-		55
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2773	3	2 9	N	2		57
04	2370	N	1865	-0-	-505	-0-	1858	3	7 9	N	6		63
05	2542	N	2160	-0-	-382	-0-	2160	3		N	-0-		63
06	2460	N	1944	-0-	-516	-0-	1936	3	8 9	N	7		70
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2080	3	3 9	N	3		73
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3		N	-0-		73
09	1950	N	1823	-0-	-127	-0-	1822	3	1 9	N	1	46 1	28
10	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	2036	3		N	-0-		28
11	2190	N	1749	-0-	-441	-0-	1747	3	2 9	N	2		30
*12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1913	3	11 9	N	10		40
TOTAL GAS PROD:		25,628				TOTAL CONDENSATE PROD:				38			

WRIGHT		WELL #: 13BH		RRCID -> 255718		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539					
01	4154	X	2787	-0-	-1367	-0-	2766	3	21 9	N	19		135
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4411	3	7 9	N	6		141
03	4278	X	3211	-0-	-1067	-0-	3170	3	41 9	N	37	103 1	75
04	4140	X	3344	-0-	-796	-0-	3341	3	3 9	N	3		78
05	4712	X	3167	-0-	-1545	-0-	3167	3		N	-0-		78
06	4560	X	2958	-0-	-1602	-0-	2948	3	10 9	N	9	53 1	34
07	4712	X	4517	-0-	-195	-0-	4513	3	4 9	N	4		38
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3800	3	68 9	N	62		100
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3880	3	34 9	N	31		131
10	4526	X	3701	-0-	-825	-0-	3666	3	35 9	N	32		163
11	4380	X	3555	-0-	-825	-0-	3508	3	47 9	N	43	93 1	113
12	4495	X	3658	-0-	-837	-0-	3634	3	24 9	N	22		135
TOTAL GAS PROD:		43,098				TOTAL CONDENSATE PROD:				268			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762										
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-		2443 3		Y	-0-			41
02		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-		2762 3		Y	-0-			41
03		3441 X	2588	-0-	-853	-0-		2588 3		Y	-0-			41
04		3330 X	1361	-0-	-1969	-0-		1361 3		Y	-0-			41
05		3441 X	43	-0-	-3398	-0-		43 3		Y	-0-			41
06		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-				Y	-0-			41
07		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				Y	-0-			41
08		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				Y	-0-			41
09		1350 X	2	-0-	-1348	-0-		2 3		Y	-0-			41
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			41
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		9,199				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WRIGHT		WELL #:		16H	RRCID ->	255753	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	7898	PERF. 8295	- 11100		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2387 X	2113	-0-	-274	-0-		1884 3	229 9	N	208	190 1		190
02		2233 X	2220	-0-	-13	-0-		2179 3	41 9	N	37			227
03		2387 X	2285	-0-	-102	-0-		2284 3	1 9	N	1	113 1		115
04		2310 X	2294	-0-	-16	-0-		2290 3	4 9	N	4			119
05		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-		2464 3	20 9	N	18	114 1		23
06		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-		2347 3	6 9	N	5			28
07		2356 N	2277	-0-	-79	-0-		2238 3	39 9	N	35			63
08		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-		2387 3	52 9	N	47			110
09		3000 N	3459	-0-	459	459		3408 3	51 9	N	46	114 1		42
10		3100 N	3259	-0-	159	618		3193 3	66 9	N	60			102
11		3000 N	2888	-0-	-112	506		2837 3	51 9	N	46	118 1		30
*12		3357 X	2851	-0-	-506	-0-		2842 3	9 9	N	8			38
TOTAL GAS PROD:		30,922				TOTAL CONDENSATE PROD:		515						

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* 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-			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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762								
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						106
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WRIGHT		WELL #:		1AH	RRCID ->	256145	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 8398 - 11347		
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5394	3	50	9	N	45	177
02	4843	X	4187	-0-	-656	-0-	4120	3	67	9	N	61	52
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6010	3	40	9	N	36	88
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5867	3	56	9	N	51	108
05	5177	X	3778	-0-	-1399	-0-	3775	3	3	9	N	3	111
06	5010	X	2347	-0-	-2663	-0-	2306	3	41	9	N	37	44
07	5177	X	2865	-0-	-2312	-0-	2865	3			N	-0-	44
08	5177	X	2817	-0-	-2360	-0-	2765	3	52	9	N	47	91
09	5010	X	2437	-0-	-2573	-0-	2413	3	24	9	N	22	113
10	3782	X	2589	-0-	-1193	-0-	2561	3	28	9	N	25	138
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3220	3	34	9	N	31	52
12	T. A.		3758	-0-	3758	3758	3694	3	64	9	N	58	110
TOTAL GAS PROD:			45,449	TOTAL CONDENSATE PROD:			416						

CHERRY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256411	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 6790 - 8222	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762							
CHERRY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256564	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6598	PERF. 6973 - 9220
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CHERRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256565	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 6916 - 9734
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WRIGHT		WELL #:		13AH	RRCID ->	256795	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 8314 - 10608
01	3720 X	3250	-0-	-470	-0-	3242	3	8 9	N	7	185
02	3451 X	1487	-0-	-1964	-0-	1477	3	10 9	N	9	194
03	4402 X	3178	-0-	-1224	-0-	3164	3	14 9	N	13	207
04	4260 X	2630	-0-	-1630	-0-	2630	3		N	-0-	207
05	4402 X	3346	-0-	-1056	-0-	3346	3		N	-0-	207
06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3		N	-0-	86
07	3193 X	2177	-0-	-1016	-0-	2171	3	6 9	N	5	91
08	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3712	3	3 9	N	3	94
09	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3994	3	7 9	N	6	100
10	3751 X	3243	-0-	-508	-0-	3236	3	7 9	N	6	106
11	3630 X	3257	-0-	-373	-0-	3237	3	20 9	N	18	28
12	4123 X	3156	-0-	-967	-0-	3132	3	24 9	N	22	50
TOTAL GAS PROD:		37,084				TOTAL CONDENSATE PROD:			89		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
HARRIS		WELL #:		6H	RRCID ->	257116	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6274	PERF. 7056	- 10696	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1205	-0-	-252	-0-	1205	3		Y	-0-			59
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3		Y	-0-			59
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3		Y	-0-			59
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		Y	-0-			59
05	1457 N	910	-0-	-547	-0-	910	3		Y	-0-			59
06	2310 X	1055	-0-	-1255	-0-	1055	3		Y	-0-			59
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	-0-			59
08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	-0-			59
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				Y	-0-			59
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-			59
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-			59
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
TOTAL GAS PROD:		9,351				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRIS		WELL #:		1H	RRCID ->	257252	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6406	PERF. 6947	- 9327	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRIS		WELL #:		5H	RRCID ->	257427	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6590	- 9890	
01	1953 X	1752	-0-	-201	-0-	1752	3		Y	-0-		138	
02	1827 X	1492	-0-	-335	-0-	1492	3		Y	-0-		138	
03	1953 X	1466	-0-	-487	-0-	1466	3		Y	-0-		138	
04	1710 X	882	-0-	-828	-0-	882	3		Y	-0-		138	
05	1767 X	45	-0-	-1722	-0-	45	3		Y	-0-		138	
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-				Y	-0-		138	
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				Y	-0-		138	
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-		138	
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-		138	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		138	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		138	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		138	
TOTAL GAS PROD:		5,637				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
MICHELETTI UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257431	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7035 - 8967	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8773 X	8420	-0-	-353	-0-	8407 3	13 9	N	12			97
02		8207 X	7508	-0-	-699	-0-	7494 3	14 9	N	13			110
03		8773 X	8369	-0-	-404	-0-	8359 3	10 9	N	9			119
04		8250 X	8062	-0-	-188	-0-	8049 3	13 9	N	12			131
05		8432 X	8020	-0-	-412	-0-	8002 3	18 9	N	16			147
06		8160 X	7910	-0-	-250	-0-	7892 3	18 9	N	16			163
07		8370 X	8108	-0-	-262	-0-	8105 3	3 9	N	3			166
08		8370 X	8139	-0-	-231	-0-	8132 3	7 9	N	6			172
09		8070 X	7839	-0-	-231	-0-	7836 3	3 9	N	3			175
10		8184 X	7972	-0-	-212	-0-	7972 3		N	-0-			175
11		7920 X	7655	-0-	-265	-0-	7655 3		N	-0-			175
12		8153 X	7318	-0-	-835	-0-	7310 3	8 9	N	7			182
TOTAL GAS PROD:		95,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		97							

HARRIS		WELL #:		7H	RRCID ->	257508	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6342	PERF.	6790 - 10495
01		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827 3		Y	-0-		34
02		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3		Y	-0-		34
03		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-		34
04		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912 3		Y	-0-		34
05		4650 X	1555	-0-	-3095	-0-	1555 3		Y	-0-		34
06		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 3		Y	-0-		34
07		5084 X	4901	-0-	-183	-0-	4901 3		Y	-0-		34
08		5084 X	4997	-0-	-87	-0-	4997 3		Y	-0-		34
09		4920 X	4754	-0-	-166	-0-	4754 3		Y	-0-		34
10		4898 X	4709	-0-	-189	-0-	4709 3		Y	-0-		34
11		4830 X	3790	-0-	-1040	-0-	3790 3		Y	-0-		34
12		4991 X	4512	-0-	-479	-0-	4512 3		Y	-0-		34
TOTAL GAS PROD:		44,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MICHELETTI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257601	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	7078 - 9802
01		9889 X	9221	-0-	-668	-0-	9221 3		N	-0-		50
02		9251 X	8433	-0-	-818	-0-	8433 3		N	-0-		50
03		9889 X	9497	-0-	-392	-0-	9497 3		N	-0-		50
04		9120 X	8848	-0-	-272	-0-	8848 3		N	-0-		50
05		9207 X	8887	-0-	-320	-0-	8887 3		N	-0-		50
06		9180 X	8605	-0-	-575	-0-	8605 3		N	-0-		50
07		9486 X	8764	-0-	-722	-0-	8764 3		N	-0-		50
08		9486 X	8806	-0-	-680	-0-	8806 3		N	-0-		50
09		8850 X	8430	-0-	-420	-0-	8430 3		N	-0-		50
10		8897 X	8640	-0-	-257	-0-	8640 3		N	-0-		50
11		8610 X	8264	-0-	-346	-0-	8264 3		N	-0-		50
12		8804 X	8393	-0-	-411	-0-	8393 3		N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		104,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
BROGAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 257647	COMPL. DATE 04/02/2010	TOTAL DEPTH 6863	PERF. 6937	- 9643				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-					

BROGAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 257648	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 6526	PERF. 7122	- 9719				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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			
01	4650 X	3692	-0-	-958	-0-	3683 3	9 9	N	8			77
02	4350 X	3601	-0-	-749	-0-	3555 3	46 9	N	42			119
03	5177 X	2178	-0-	-2999	-0-	2137 3	41 9	N	37	126	1	30
04	5010 X	2606	-0-	-2404	-0-	2599 3	7 9	N	6			36
05	5177 X	4043	-0-	-1134	-0-	4034 3	9 9	N	8			44
06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4269 3	12 9	N	11			55
07	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4370 3	169 9	N	154	176	1	33
08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4780 3	52 9	N	47			80
09	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5844 3	63 9	N	57	96	1	41
10	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5888 3	52 9	N	47			88
11	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5331 3	65 9	N	59	106	1	41
12	5332 X	4911	-0-	-421	-0-	4865 3	46 9	N	42			83
TOTAL GAS PROD:		51,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		518				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762												
MARA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 257847		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 8327 - 11029				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7816	3	149	9	N	135	188	1	22
02	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7241	3	83	9	N	75			97
03	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	9754	3	243	9	N	221	285	1	33
04	7710 X	7316	-0-	-394	-0-	7233	3	83	9	N	75			108
05	7967 X	6865	-0-	-1102	-0-	6751	3	114	9	N	104	182	1	30
06	9060 X	6375	-0-	-2685	-0-	6268	3	107	9	N	97			127
07	9362 X	6439	-0-	-2923	-0-	6303	3	136	9	N	124	199	1	52
08	9362 X	6626	-0-	-2736	-0-	6550	3	76	9	N	69			121
09	7320 X	7304	-0-	-16	-0-	7125	3	179	9	N	163	85	1	199
10	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7534	3	121	9	N	110			309
11	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7021	3	117	9	N	106	258	1	157
12	7533 X	6433	-0-	-1100	-0-	6358	3	75	9	N	68	186	1	39
TOTAL GAS PROD:		87,437				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,347						

HARRIS		WELL #: 3H		RRCID -> 258246		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 6329		PERF. 6920 - 9110				
01	2480 X	2261	-0-	-219	-0-	2261	3			Y	-0-			157
02	2175 X	2174	-0-	-1	-0-	2174	3			Y	-0-			157
03	3193 X	1804	-0-	-1389	-0-	1804	3			Y	-0-			157
04	3090 X	1112	-0-	-1978	-0-	1112	3			Y	-0-			157
05	3193 X	50	-0-	-3143	-0-	50	3			Y	-0-			157
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-			157
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			157
08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-			157
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			157
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			157
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			157
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			157
TOTAL GAS PROD:		7,401				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-			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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
 BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8587 X	8407	-0-	-180	-0-	8274	3	133	9	N	121	154	1			36
02		8004 X	7716	-0-	-288	-0-	7641	3	75	9	N	68	63	1			41
03		8680 X	7973	-0-	-707	-0-	7897	3	76	9	N	69					110
04		8400 X	7748	-0-	-652	-0-	7662	3	86	9	N	78					188
05		8680 X	7700	-0-	-980	-0-	7605	3	95	9	N	86	161	1			113
06		8130 X	7489	-0-	-641	-0-	7465	3	24	9	N	22					135
07		8246 X	7741	-0-	-505	-0-	7710	3	31	9	N	28					163
08		7998 X	7459	-0-	-539	-0-	7424	3	35	9	N	32	184	1			11
09		7740 X	7205	-0-	-535	-0-	7174	3	31	9	N	28					39
10		7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7736	3	81	9	N	74					113
11		7500 X	7486	-0-	-14	-0-	7310	3	176	9	N	160	210	1			63
12		7750 X	7271	-0-	-479	-0-	7216	3	55	9	N	50					113
TOTAL GAS PROD:			92,012									816					
																	TOTAL CONDENSATE PROD: 816

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

01		4030 X	3837	-0-	-193	-0-	3801	3	36	9	N	33	163	1			58
02		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3874	3	21	9	N	19					77
03		3627 X	3374	-0-	-253	-0-	3359	3	15	9	N	14	58	1			33
04		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3735	3	24	9	N	22					55
05		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4226	3	12	9	N	11					66
06		4020 X	3946	-0-	-74	-0-	3915	3	31	9	N	28					94
07		4154 X	4144	-0-	-10	-0-	4104	3	40	9	N	36	64	1			66
08		4247 X	3463	-0-	-784	-0-	3420	3	43	9	N	39					105
09		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4162	3	18	9	N	16					121
10		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4475	3	24	9	N	22	52	1			91
11		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4229	3	22	9	N	20	78	1			33
*12		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3847	3	9	9	N	8					41
TOTAL GAS PROD:			47,442									268					
																	TOTAL CONDENSATE PROD: 268

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

01		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5763	3	45	9	N	41	367	1			19
02		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5200	3	122	9	N	111					130
03		5518 X	5179	-0-	-339	-0-	5145	3	34	9	N	31	120	1			41
04		5340 X	4744	-0-	-596	-0-	4707	3	37	9	N	34					75
05		5518 X	5128	-0-	-390	-0-	4960	3	168	9	N	153	184	1			44
06		5340 X	5283	-0-	-57	-0-	5222	3	61	9	N	55					99
07		5518 X	5405	-0-	-113	-0-	5344	3	61	9	N	55	118	1			36
08		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5354	3	45	9	N	41					77
09		5280 X	4839	-0-	-441	-0-	4753	3	86	9	N	78					155
10		5456 X	5101	-0-	-355	-0-	5029	3	72	9	N	65	134	1			86
11		5280 X	5221	-0-	-59	-0-	5123	3	98	9	N	89	103	1			72
12		5394 X	5361	-0-	-33	-0-	5299	3	62	9	N	56	103	1			25
TOTAL GAS PROD:			62,790									809					
																	TOTAL CONDENSATE PROD: 809

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762											
MARA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 259082		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8725 - 10526			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	3751 X	3397	-0-	-354	-0-	3376 3	21 9	N	19			63	
02	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3675 3	158 9	N	144	174 1		33	
03	3751 X	3690	-0-	-61	-0-	3671 3	19 9	N	17			50	
04	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3209 3	135 9	N	123	143 1		30	
05	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3876 3	28 9	N	25			55	
06	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3736 3	123 9	N	112	159 1		8	
07	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3785 3	55 9	N	50			58	
08	3751 X	3432	-0-	-319	-0-	3329 3	103 9	N	94			152	
09	3630 X	3380	-0-	-250	-0-	3314 3	66 9	N	60	96 1		116	
10	3751 X	3027	-0-	-724	-0-	2951 3	76 9	N	69			185	
11	3630 X	3286	-0-	-344	-0-	3220 3	66 9	N	60	132 1		113	
12	3627 X	3236	-0-	-391	-0-	3156 3	80 9	N	73	175 1		11	
TOTAL GAS PROD:		42,228				TOTAL CONDENSATE PROD:		846					

SMITH		WELL #: 1H		RRCID -> 259126		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 5979		PERF. 6360 - 8192			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	4030 X	3529	-0-	-501	-0-	3508 3	21 9	N	19	63 1		42	
02	3828 X	3239	-0-	-589	-0-	3233 3	6 9	N	5			47	
03	4092 X	3594	-0-	-498	-0-	3584 3	10 9	N	9			56	
04	3960 X	3392	-0-	-568	-0-	3389 3	3 9	N	3			59	
05	3875 X	3749	-0-	-126	-0-	3749 3		N	-0-			59	
06	3480 X	3261	-0-	-219	-0-	3261 3		N	-0-			59	
07	3596 X	3395	-0-	-201	-0-	3395 3		N	-0-			59	
08	3751 X	3289	-0-	-462	-0-	3289 3		N	-0-			59	
09	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 3		N	-0-			59	
10	3751 X	3526	-0-	-225	-0-	3524 3	2 9	N	2			61	
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 3		N	-0-			61	
12	3937 X	3190	-0-	-747	-0-	3190 3		N	-0-			61	
TOTAL GAS PROD:		41,422				TOTAL CONDENSATE PROD:		38					

BUSEY-GAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259312		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 7363		PERF. 7952 - 10630			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	3472 X	3147	-0-	-325	-0-	3070 3	77 9	N	70			173	
02	3045 X	3010	-0-	-35	-0-	3006 3	4 9	N	4	93 1		84	
03	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3422 3	6 9	N	5			89	
04	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3383 3	10 9	N	9			98	
05	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3496 3	9 9	N	8			106	
06	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 3		N	-0-			106	
07	3503 X	3227	-0-	-276	-0-	3227 3		N	-0-			106	
08	3503 X	3356	-0-	-147	-0-	3341 3	15 9	N	14			120	
09	3390 X	3254	-0-	-136	-0-	3247 3	7 9	N	6			126	
10	3503 X	3452	-0-	-51	-0-	3419 3	33 9	N	30			156	
11	3360 X	3296	-0-	-64	-0-	3277 3	19 9	N	17	142 1		31	
12	3348 X	3097	-0-	-251	-0-	3069 3	28 9	N	25			56	
TOTAL GAS PROD:		39,521				TOTAL CONDENSATE PROD:		188					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762								
REDWINE		WELL #:		1H	RRCID -> 259332	COMPL. DATE 01/03/2011	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 8182	- 10643	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2572 3	19 9	N	17	166
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2849 3	32 9	N	29	168
03	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 3		N	-0-	36
04	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5146 3	18 9	N	16	52
05	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3229 3	52 9	N	47	99
06	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2642 3	54 9	N	49	30
07	2449 X	2326	-0-	-123	-0-	2302 3	24 9	N	22	52
08	2449 X	839	-0-	-1610	-0-	824 3	15 9	N	14	66
09	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3446 3	29 9	N	26	50
10	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4267 3	30 9	N	27	77
11	2370 X	1625	-0-	-745	-0-	1603 3	22 9	N	20	97
12	2449 X	1778	-0-	-671	-0-	1765 3	13 9	N	12	41
TOTAL GAS PROD:		34,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		279				

MARA UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 259560	COMPL. DATE 11/04/2010	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 8368	- 11309	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3622 3	42 9	N	38	146
02	4147 X	1616	-0-	-2531	-0-	1585 3	31 9	N	28	174
03	4433 X	3119	-0-	-1314	-0-	3111 3	8 9	N	7	39
04	4290 X	3584	-0-	-706	-0-	3560 3	24 9	N	22	28
05	4092 X	3246	-0-	-846	-0-	3232 3	14 9	N	13	41
06	3540 X	2755	-0-	-785	-0-	2681 3	74 9	N	67	80
07	3689 X	2567	-0-	-1122	-0-	2560 3	7 9	N	6	86
08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3919 3	66 9	N	60	146
09	3570 X	2156	-0-	-1414	-0-	2141 3	15 9	N	14	69
10	3255 X	2520	-0-	-735	-0-	2487 3	33 9	N	30	99
11	3870 X	2374	-0-	-1496	-0-	2337 3	37 9	N	34	86
12	3999 X	2601	-0-	-1398	-0-	2568 3	33 9	N	30	116
TOTAL GAS PROD:		34,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		349				

GREMMINGER		WELL #:		4H	RRCID -> 259591	COMPL. DATE 12/26/2010	TOTAL DEPTH 6095	PERF. 6258	- 7420	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		N	-0-	95
02	1682 N	1130	-0-	-552	-0-	1130 3		N	-0-	95
03	1116 N	789	-0-	-327	-0-	789 3		N	-0-	95
04	1230 N	674	-0-	-556	-0-	674 3		N	-0-	95
05	1209 N	663	-0-	-546	-0-	663 3		N	-0-	95
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-	95
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-	95
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3		N	-0-	95
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-	95
10	1147 N	998	-0-	-149	-0-	998 3		N	-0-	95
11	1110 N	844	-0-	-266	-0-	844 3		N	-0-	95
12	1116 N	617	-0-	-499	-0-	617 3		N	-0-	95
TOTAL GAS PROD:		11,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE							
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762												
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	72	1		30
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					5				

BUCKNER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259621	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	5919	PERF. 6409 -	8760			
01	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7488	3	21	9	N	19	112	1		39
02	6844 X	6785	-0-	-59	-0-	6771	3	14	9	N	13				52
03	7316 X	7126	-0-	-190	-0-	7089	3	37	9	N	34				86
04	7260 X	6836	-0-	-424	-0-	6800	3	36	9	N	33				119
05	7502 X	7207	-0-	-295	-0-	7159	3	48	9	N	44	122	1		41
06	7260 X	6793	-0-	-467	-0-	6729	3	64	9	N	58				99
07	7254 X	6873	-0-	-381	-0-	6837	3	36	9	N	33				132
08	7192 X	7025	-0-	-167	-0-	6993	3	32	9	N	29	128	1		33
09	6960 X	6376	-0-	-584	-0-	6361	3	15	9	N	14				47
10	7192 X	6288	-0-	-904	-0-	6236	3	52	9	N	47				94
11	6810 X	5922	-0-	-888	-0-	5888	3	34	9	N	31	89	1		36
12	6975 X	5638	-0-	-1337	-0-	5617	3	21	9	N	19				55
TOTAL GAS PROD:		80,378				TOTAL CONDENSATE PROD:					374				

BUCKNER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259622	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	6045	PERF. 6391 -	9332			
01	4433 X	4170	-0-	-263	-0-	4146	3	24	9	N	22				119
02	4147 X	3678	-0-	-469	-0-	3658	3	20	9	N	18	90	1		47
03	4433 X	3834	-0-	-599	-0-	3822	3	12	9	N	11				58
04	4140 X	3574	-0-	-566	-0-	3559	3	15	9	N	14				72
05	4247 X	3624	-0-	-623	-0-	3618	3	6	9	N	5				77
06	4050 X	3407	-0-	-643	-0-	3400	3	7	9	N	6				83
07	3937 X	3611	-0-	-326	-0-	3575	3	36	9	N	33	88	1		28
08	3844 X	3758	-0-	-86	-0-	3755	3	3	9	N	3	1	1		30
09	3570 X	3356	-0-	-214	-0-	3352	3	4	9	N	4	1	1		33
10	3627 X	3593	-0-	-34	-0-	3574	3	19	9	N	17				50
11	3630 X	3329	-0-	-301	-0-	3329	3			N	-0-				50
12	3751 X	3033	-0-	-718	-0-	3024	3	9	9	N	8				58
TOTAL GAS PROD:		42,967				TOTAL CONDENSATE PROD:					141				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
BUCKNER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259693	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	6068	PERF. 6275 - 9958	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4836 X	4396	-0-	-440	-0-	4360 3	36 9	N	33		116
02		4466 X	4116	-0-	-350	-0-	4081 3	35 9	N	32	96 1	52
03		4681 X	4018	-0-	-663	-0-	3981 3	37 9	N	34		86
04		4440 X	4086	-0-	-354	-0-	4056 3	30 9	N	27		113
05		4402 X	4098	-0-	-304	-0-	4073 3	25 9	N	23	61 1	75
06		4260 X	3042	-0-	-1218	-0-	2994 3	48 9	N	44		119
07		4402 X	3430	-0-	-972	-0-	3397 3	33 9	N	30	88 1	61
08		4216 X	3526	-0-	-690	-0-	3517 3	9 9	N	8		69
09		4080 X	3335	-0-	-745	-0-	3304 3	31 9	N	28		97
10		4092 X	3752	-0-	-340	-0-	3700 3	52 9	N	47		144
11		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3542 3	26 9	N	24	102 1	66
*12		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3735 3	19 9	N	17		83
TOTAL GAS PROD:		45,121				TOTAL CONDENSATE PROD:				347		

REDWINE		WELL #:		2H	RRCID ->	259705	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 8340 - 11003	
01		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 3		N	-0-		157
02		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3452 3	53 9	N	48	153 1	52
03		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1868 3	18 9	N	16	43 1	25
04		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-		25
05		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5789 3	33 9	N	30		55
06		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5030 3	52 9	N	47	66 1	36
07		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4923 3	40 9	N	36		72
08		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6492 3	69 9	N	63		135
09		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2844 3	34 9	N	31	127 1	39
10		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3802 3	26 9	N	24		63
11		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6164 3	55 9	N	50		113
*12		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4749 3	33 9	N	30	107 1	36
TOTAL GAS PROD:		49,717				TOTAL CONDENSATE PROD:				375		

GREMMINGER		WELL #:		2H	RRCID ->	260356	COMPL. DATE	12/26/2010	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 6316 - 9440	
01		3131 X	2947	-0-	-184	-0-	2934 3	13 9	N	12	142 1	25
02		2929 X	2806	-0-	-123	-0-	2776 3	30 9	N	27		52
03		3131 X	2880	-0-	-251	-0-	2852 3	28 9	N	25		77
04		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3156 3	31 9	N	28		105
05		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3127 3	18 9	N	16		121
06		2910 X	2869	-0-	-41	-0-	2832 3	37 9	N	34	105 1	50
07		3286 X	2697	-0-	-589	-0-	2669 3	28 9	N	25		75
08		3286 X	2951	-0-	-335	-0-	2927 3	24 9	N	22		97
09		3180 X	2893	-0-	-287	-0-	2881 3	12 9	N	11		108
10		3131 X	2696	-0-	-435	-0-	2689 3	7 9	N	6	84 1	30
11		2880 X	2016	-0-	-864	-0-	2001 3	15 9	N	14		44
12		2976 X	1984	-0-	-992	-0-	1981 3	3 9	N	3		47
TOTAL GAS PROD:		33,071				TOTAL CONDENSATE PROD:				223		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//	033762										
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	* * 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	
01	1891	N	1730	-0-	-161	-0-	1706 3	24 9	Y	22	83	
02	1769	N	1208	-0-	-561	-0-	1199 3	9 9	Y	8	91	
03	1798	N	1107	-0-	-691	-0-	1095 3	12 9	Y	11	102	
04	1680	N	748	-0-	-932	-0-	736 3	12 9	Y	11	113	
05	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1240 3	31 9	Y	28	77	
06	1680	X	1316	-0-	-364	-0-	1316 3		Y	-0-	77	
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		Y	-0-	77	
08	1271	X	1168	-0-	-103	-0-	1131 3	37 9	Y	34	14	
09	1320	X	1132	-0-	-188	-0-	1132 3		Y	-0-	14	
10	1364	X	1203	-0-	-161	-0-	1182 3	21 9	Y	19	33	
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2332 3	24 9	Y	22	55	
12	1178	N	918	-0-	-260	-0-	911 3	7 9	Y	6	61	
TOTAL GAS PROD:			15,476					TOTAL CONDENSATE PROD:		161		

BUSEY-GAST UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	261310	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7978 - 11572	
01	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	2695 3	43 9	Y	39	138	
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2798 3	35 9	Y	32	52	
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3002 3	22 9	Y	20	72	
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2842 3	24 9	Y	22	94	
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3167 3	40 9	Y	36	130	
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3207 3	2 9	Y	2	132	
07	3038	X	2440	-0-	-598	-0-	2425 3	15 9	Y	14	146	
08	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	3013 3	36 9	Y	33	17	
09	3210	X	2636	-0-	-574	-0-	2633 3	3 9	Y	3	20	
10	3317	X	2180	-0-	-1137	-0-	2174 3	6 9	Y	5	25	
11	3210	X	2656	-0-	-554	-0-	2570 3	86 9	Y	78	47	
*12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 3		Y	-0-	47	
TOTAL GAS PROD:			33,930					TOTAL CONDENSATE PROD:		284		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261425	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7227	PERF.	8213 - 11570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2263 X	1849	-0-	-414	-0-	1849 3		Y	-0-			155
02		2088 X	1674	-0-	-414	-0-	1674 3		Y	-0-			155
03		2232 X	2179	-0-	-53	-0-	2179 3		Y	-0-			155
04		2160 X	1943	-0-	-217	-0-	1943 3		Y	-0-			155
05		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3		Y	-0-			155
06		2100 N	2027	-0-	-73	-0-	2021 3	6 9	Y	5			160
07		2015 N	1823	-0-	-192	-0-	1823 3		Y	-0-			160
08		2325 N	1497	-0-	-828	-0-	1497 3		Y	-0-			160
09		2040 N	1630	-0-	-410	-0-	1630 3		Y	-0-			160
10		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1859 3	3 9	Y	3			163
11		1440 N	1367	-0-	-73	-0-	1342 3	25 9	Y	23	125 1		61
12		1829 X	1238	-0-	-591	-0-	1232 3	6 9	Y	5			66
TOTAL GAS PROD:		21,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261427	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	8735 - 11731	
01		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2372 3	34 9	Y	31			81
02		1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1873 3	40 9	Y	36	58 1		59
03		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2116 3	12 9	Y	11			70
04		2340 X	1766	-0-	-574	-0-	1754 3	12 9	Y	11			81
05		2418 X	1900	-0-	-518	-0-	1830 3	70 9	Y	64	109 1		36
06		2340 X	1479	-0-	-861	-0-	1417 3	62 9	Y	56			92
07		2139 X	1263	-0-	-876	-0-	1260 3	3 9	Y	3			95
08		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139 3		Y	-0-	80 1		15
09		1830 X	1448	-0-	-382	-0-	1448 3		Y	-0-			15
10		1891 X	1686	-0-	-205	-0-	1680 3	6 9	Y	5			20
11		2070 X	593	-0-	-1477	-0-	584 3	9 9	Y	8			28
12		2139 X	577	-0-	-1562	-0-	571 3	6 9	Y	5			33
TOTAL GAS PROD:		19,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		230							

CRETSINGER		WELL #:		3H	RRCID ->	261475	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	6300 - 7809	
01		5673 X	5612	-0-	-61	-0-	5588 3	24 9	N	22	102 1		30
02		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5560 3	19 9	N	17			47
03		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6129 3	12 9	N	11			58
04		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6363 3	13 9	N	12			70
05		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6104 3	3 9	N	3			73
06		5940 X	5873	-0-	-67	-0-	5871 3	2 9	N	2			75
07		6138 X	5938	-0-	-200	-0-	5930 3	8 9	N	7			82
08		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7019 3	113 9	N	103	150 1		35
09		5940 X	5574	-0-	-366	-0-	5554 3	20 9	N	18			53
10		6107 X	6002	-0-	-105	-0-	5978 3	24 9	N	22			75
11		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6263 3	8 9	N	7			82
12		6696 X	5979	-0-	-717	-0-	5970 3	9 9	N	8			90
TOTAL GAS PROD:		72,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		232							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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		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-				

STEVENS, ARTHUR		WELL #:		3H	RRCID ->	261841	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 7135 - 9184					
01		6572 X	4054	-0-	-2518	-0-	4054	3			N	-0-				112
02		5423 X	3513	-0-	-1910	-0-	3513	3			N	-0-				112
03		5580 X	4713	-0-	-867	-0-	4713	3			N	-0-				112
04		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-				112
05		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			N	-0-				112
06		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-				112
07		5983 X	5357	-0-	-626	-0-	5357	3			N	-0-				112
08		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-				112
09		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6806	3			N	2				114
10		6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6343	3	2 9	1 9	N	1	15 1			100
11		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-				100
12		6355 X	5398	-0-	-957	-0-	5398	3			N	-0-				100
TOTAL GAS PROD:			64,821				TOTAL CONDENSATE PROD:					3				

MIZE		WELL #:		2H	RRCID ->	262281	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7121	PERF. 7525 - 11101					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
10		0 N	-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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
STEVENS, ARTHUR		WELL #:		4H	RRCID ->	262678	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 7132	- 9269	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	11724 3		N	-0-			139
02		11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	11463 3		N	-0-			139
03		11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	11701 3		N	-0-			139
04		9000 X	8485	-0-	-515	-0-	8485 3		N	-0-			139
05		9300 X	8548	-0-	-752	-0-	8548 3		N	-0-	58 1		81
06		9000 X	8372	-0-	-628	-0-	8372 3		N	-0-			81
07		9300 X	8641	-0-	-659	-0-	8641 3		N	-0-			81
08		9300 X	5442	-0-	-3858	-0-	5442 3		N	-0-			81
09		8490 X	5191	-0-	-3299	-0-	5191 3		N	-0-			81
10		8649 X	6623	-0-	-2026	-0-	6623 3		N	-0-			81
11		8370 X	6841	-0-	-1529	-0-	6841 3		N	-0-			81
*12		9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	9000 3		N	-0-			81
TOTAL GAS PROD:		102,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMAS UNIT SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	262914	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	5205	PERF. 5665	- 9596
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
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
01	4464 X	3097	-0-	-1367	-0-	3097 3			N	-0-		69
02	4060 X	3458	-0-	-602	-0-	3443 3	15 9		N	14		83
03	3534 X	3490	-0-	-44	-0-	3490 3			N	-0-		83
04	3420 X	3409	-0-	-11	-0-	3409 3			N	-0-		83
05	3689 X	3474	-0-	-215	-0-	3474 3			N	-0-		83
06	3570 X	2093	-0-	-1477	-0-	2092 3	1 9		N	1	1 1	83
07	3689 X	3613	-0-	-76	-0-	3613 3			N	-0-		83
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3868 3	1 9		N	1	1 1	83
09	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816 3			N	-0-		83
10	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4072 3	1 9		N	1	1 1	83
11	3750 X	3699	-0-	-51	-0-	3693 3	6 9		N	5		88
12	3937 X	3781	-0-	-156	-0-	3766 3	15 9		N	14		102
TOTAL GAS PROD:		41,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762														
THOMAS UNIT NORTH		WELL #: 5H		RRCID -> 262926		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 5203		PERF. 5722 - 9597						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6975 X	6319	-0-	-656	-0-	6319	3			N	-0-					52
02	6641 X	5919	-0-	-722	-0-	5912	3	7	9	N	6					58
03	7099 X	6410	-0-	-689	-0-	6407	3	3	9	N	3					61
04	6870 X	6318	-0-	-552	-0-	6318	3			N	-0-					61
05	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	3			N	-0-					61
06	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6916	3	10	9	N	9	1	1			69
07	6541 X	6194	-0-	-347	-0-	6191	3	3	9	N	3					72
08	7161 X	5799	-0-	-1362	-0-	5792	3	7	9	N	6	3	1			75
09	6930 X	5286	-0-	-1644	-0-	5286	3			N	-0-					75
10	7161 X	5882	-0-	-1279	-0-	5880	3	2	9	N	2	2	1			75
11	6930 X	5273	-0-	-1657	-0-	5272	3	1	9	N	1	1	1			75
12	6200 X	5518	-0-	-682	-0-	5518	3			N	-0-					75
TOTAL GAS PROD:		73,007				TOTAL CONDENSATE PROD:				30						

THOMAS UNIT NORTH		WELL #: 6H		RRCID -> 262927		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 5219		PERF. 5832 - 9293						
01	3193 X	1505	-0-	-1688	-0-	1498	3	7	9	N	6					69
02	2958 X	1507	-0-	-1451	-0-	1507	3			N	-0-					69
03	3162 X	2389	-0-	-773	-0-	2389	3			N	-0-					69
04	3060 X	2275	-0-	-785	-0-	2266	3	9	9	N	8					77
05	2325 X	773	-0-	-1552	-0-	773	3			N	-0-					77
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					77
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					77
08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					77
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					77
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					77
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
TOTAL GAS PROD:		8,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

MADDIX UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263030		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 7083 - 10032						
01	10354 X	7754	-0-	-2600	-0-	7726	3	28	9	N	25	149	1			50
02	9396 X	6244	-0-	-3152	-0-	6199	3	45	9	N	41					91
03	9610 X	5602	-0-	-4008	-0-	5540	3	62	9	N	56	39	1			108
04	8970 X	4592	-0-	-4378	-0-	4562	3	30	9	N	27	105	1			30
05	9238 X	4922	-0-	-4316	-0-	4907	3	15	9	N	14					44
06	7500 X	4584	-0-	-2916	-0-	4559	3	25	9	N	23	1	1			66
07	6665 X	4605	-0-	-2060	-0-	4577	3	28	9	N	25	55	1			36
08	5611 X	4634	-0-	-977	-0-	4609	3	25	9	N	23	1	1			58
09	4770 X	4134	-0-	-636	-0-	4100	3	34	9	N	31	1	1			88
10	4929 X	3110	-0-	-1819	-0-	3098	3	12	9	N	11					99
11	4590 X	3661	-0-	-929	-0-	3641	3	20	9	N	18	87	1			30
*12	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4719	3	15	9	N	14					44
TOTAL GAS PROD:		58,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		308								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
THOMAS UNIT SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	263046	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	5140	PERF.	5679 - 9433	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	T. A.	-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-						

GETTYS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263716	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	8150 - 10960	
01	6727 X	6130	-0-	-597	-0-	6111	3	19 9	N	17		152	
02	5945 X	4543	-0-	-1402	-0-	4496	3	47 9	N	43	167 1	28	
03	6293 X	4656	-0-	-1637	-0-	4632	3	24 9	N	22		50	
04	6090 X	3506	-0-	-2584	-0-	3469	3	37 9	N	34	54 1	30	
05	6169 X	2812	-0-	-3357	-0-	2802	3	10 9	N	9		39	
06	5940 X	3302	-0-	-2638	-0-	3272	3	30 9	N	27		66	
07	4867 X	3904	-0-	-963	-0-	3870	3	34 9	N	31		97	
08	4650 X	3959	-0-	-691	-0-	3935	3	24 9	N	22		119	
09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3568	3	23 9	N	21	57 1	83	
10	3906 X	2781	-0-	-1125	-0-	2781	3		N	-0-		83	
11	3840 X	1626	-0-	-2214	-0-	1626	3		N	-0-		83	
12	3968 X	1619	-0-	-2349	-0-	1619	3		N	-0-	47 1	36	
TOTAL GAS PROD:			42,429	TOTAL CONDENSATE PROD:			226						

GETTYS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263718	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	8112 - 10722	
01	1209 X	330	-0-	-879	-0-	322	3	8 9	N	7	178 1	44	
02	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5410	3	67 9	N	61		105	
03	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5895	3	68 9	N	62	48 1	119	
04	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5186	3	39 9	N	35	132 1	22	
05	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5707	3	15 9	N	14		36	
06	5100 X	4579	-0-	-521	-0-	4524	3	55 9	N	50		86	
07	5270 X	4477	-0-	-793	-0-	4463	3	14 9	N	13		99	
08	5270 X	4754	-0-	-516	-0-	4732	3	22 9	N	20		119	
09	5100 X	4699	-0-	-401	-0-	4685	3	14 9	N	13	126 1	6	
10	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5252	3	100 9	N	91		97	
11	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5652	3	30 9	N	27		124	
*12	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5449	3	47 9	N	43	148 1	19	
TOTAL GAS PROD:			57,756	TOTAL CONDENSATE PROD:			436						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
GETTYS		WELL #:		1H	RRCID ->	264130	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 7981	- 10070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9719 3	222 9	N	202	174 1		138
02		8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8165 3	162 9	N	147	186 1		99
03		8742 X	8436	-0-	-306	-0-	8087 3	349 9	N	317	330 1		86
04		9630 X	7941	-0-	-1689	-0-	7743 3	198 9	N	180	186 1		80
05		9951 X	7998	-0-	-1953	-0-	7686 3	312 9	N	284	185 1		179
06		9630 X	7522	-0-	-2108	-0-	7271 3	251 9	N	228	382 1		25
07		8897 X	7116	-0-	-1781	-0-	6876 3	240 9	N	218	182 1		61
08		8432 X	7291	-0-	-1141	-0-	7049 3	242 9	N	220	187 1		94
09		7950 X	7417	-0-	-533	-0-	7174 3	243 9	N	221	183 1		132
10		7998 X	7487	-0-	-511	-0-	7265 3	222 9	N	202	185 1		149
11		7530 X	7309	-0-	-221	-0-	7065 3	244 9	N	222	194 1		177
12		7657 X	7071	-0-	-586	-0-	6826 3	245 9	N	223	361 1		39
TOTAL GAS PROD:		93,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,664							

MADDIX UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264412	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 6908	- 9559	
01		8742 X	7610	-0-	-1132	-0-	7547 3	63 9	N	57	35 1		132
02		8178 X	6552	-0-	-1626	-0-	6502 3	50 9	N	45			177
03		8742 X	6511	-0-	-2231	-0-	6466 3	45 9	N	41	152 1		66
04		8460 X	6125	-0-	-2335	-0-	6064 3	61 9	N	55	77 1		44
05		8308 X	6564	-0-	-1744	-0-	6518 3	46 9	N	42			86
06		7350 X	5790	-0-	-1560	-0-	5762 3	28 9	N	25	1 1		110
07		7006 X	5825	-0-	-1181	-0-	5794 3	31 9	N	28	102 1		36
08		6572 X	5832	-0-	-740	-0-	5811 3	21 9	N	19			55
09		6360 X	5399	-0-	-961	-0-	5374 3	25 9	N	23	1 1		77
10		6572 X	5572	-0-	-1000	-0-	5537 3	35 9	N	32	1 1		108
11		5790 X	5382	-0-	-408	-0-	5360 3	22 9	N	20	89 1		39
12		5828 X	5030	-0-	-798	-0-	5021 3	9 9	N	8			47
TOTAL GAS PROD:		72,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		395							

BAILEY RANCH UNIT I		WELL #:		1H	RRCID ->	264435	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6887	- 9473	
01		4712 X	4171	-0-	-541	-0-	4171 3		N	-0-			61
02		4350 X	4310	-0-	-40	-0-	4310 3		N	-0-			61
03		4619 X	4232	-0-	-387	-0-	4232 3		N	-0-			61
04		4350 X	3901	-0-	-449	-0-	3901 3		N	-0-			61
05		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159 3		N	-0-			61
06		4470 X	4137	-0-	-333	-0-	4137 3		N	-0-			61
07		4619 X	4230	-0-	-389	-0-	4230 3		N	-0-			61
08		5146 X	3790	-0-	-1356	-0-	3790 3		N	-0-			61
09		4980 X	3574	-0-	-1406	-0-	3574 3		N	-0-			61
10		5146 X	3795	-0-	-1351	-0-	3795 3		N	-0-			61
11		4140 X	3801	-0-	-339	-0-	3801 3		N	-0-			61
12		4216 X	3221	-0-	-995	-0-	3221 3		N	-0-			61
TOTAL GAS PROD:		48,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2728 X	1885	-0-	-843	-0-	1882 3	3 9	N		3			97
02		2233 X	2067	-0-	-166	-0-	2025 3	42 9	N		38			135
03		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2583 3	8 9	N		7	56 1		86
04		1830 N	934	-0-	-896	-0-	934 3		N		-0-			86
05		2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-			N		-0-			86
06		2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-			N		-0-			86
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N		-0-			86
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			86
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			86
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			86
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			86
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			86
TOTAL GAS PROD:											7,477	TOTAL CONDENSATE PROD:		48

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012										TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7850	-	9980
01		5487 X	5397	-0-	-90	-0-	5397 3		N		-0-			97
02		5133 X	5086	-0-	-47	-0-	4992 3	94 9	N		85			182
03		5487 X	3841	-0-	-1646	-0-	3834 3	7 9	N		6	155 1		33
04		5310 X	4141	-0-	-1169	-0-	4117 3	24 9	N		22			55
05		5425 X	3039	-0-	-2386	-0-	3020 3	19 9	N		17			72
06		5250 X	2983	-0-	-2267	-0-	2977 3	6 9	N		5			77
07		5425 X	3071	-0-	-2354	-0-	3068 3	3 9	N		3			80
08		4278 X	3172	-0-	-1106	-0-	3151 3	21 9	N		19			99
09		4140 X	2953	-0-	-1187	-0-	2946 3	7 9	N		6			105
10		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 3		N		-0-			105
11		3060 X	2929	-0-	-131	-0-	2914 3	15 9	N		14			119
12		3162 X	1727	-0-	-1435	-0-	1709 3	18 9	N		16			135
TOTAL GAS PROD:											41,692	TOTAL CONDENSATE PROD:		193

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011										TOTAL DEPTH	6498	PERF. 6865	-	9656
01		8680 X	7937	-0-	-743	-0-	7935 3	2 9	N		2			99
02		8120 X	7308	-0-	-812	-0-	7301 3	7 9	N		6			105
03		8525 X	7845	-0-	-680	-0-	7836 3	9 9	N		8			113
04		7950 X	7764	-0-	-186	-0-	7750 3	14 9	N		13	76 1		50
05		7967 X	7959	-0-	-8	-0-	7950 3	9 9	N		8			58
06		7680 X	7375	-0-	-305	-0-	7369 3	6 9	N		5			63
07		8029 X	7370	-0-	-659	-0-	7363 3	7 9	N		6			69
08		8029 X	7286	-0-	-743	-0-	7286 3		N		-0-			69
09		7770 X	7214	-0-	-556	-0-	7207 3	7 9	N		6			75
10		7967 X	7487	-0-	-480	-0-	7481 3	6 9	N		5			80
11		7380 X	7259	-0-	-121	-0-	7247 3	12 9	N		11			91
12		7440 X	6098	-0-	-1342	-0-	6089 3	9 9	N		8			99
TOTAL GAS PROD:											88,902	TOTAL CONDENSATE PROD:		78

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
BAILEY RANCH UNIT I		WELL #:		4H	RRCID ->	264876	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	6855 - 8716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4061 X	3612	-0-	-449	-0-	3609 3	3 9	N	3			80
02		3741 X	2813	-0-	-928	-0-	2810 3	3 9	N	3			83
03		3720 X	3364	-0-	-356	-0-	3361 3	3 9	N	3			86
04		3600 X	2673	-0-	-927	-0-	2649 3	24 9	N	22			108
05		3720 X	988	-0-	-2732	-0-	974 3	14 9	N	13			121
06		3510 X	2630	-0-	-880	-0-	2630 3		N	-0-			121
07		3379 X	2814	-0-	-565	-0-	2814 3		N	-0-	77 1		44
08		3379 X	3353	-0-	-26	-0-	3353 3		N	-0-			44
09		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3239 3	9 9	N	8			52
10		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3294 3	10 9	N	9			61
11		3240 X	2594	-0-	-646	-0-	2592 3	2 9	N	2			63
12		3348 X	2110	-0-	-1238	-0-	2110 3		N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		33,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		63							

PINKERTON-STEPHENS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264997	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	8058 - 10883	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		N	-0-			168
02		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1772 3	7 9	N	6			174
03		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1063 3	8 9	N	7	118 1		63
04		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			63
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			63
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			63
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			63
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			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:		4,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

BAILEY RANCH UNIT II		WELL #:		3H	RRCID ->	265453	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	7098 - 9592	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7936 X	6345	-0-	-1591	-0-	6343 3	2 9	N	2			52
02		7424 X	6062	-0-	-1362	-0-	6043 3	19 9	N	17			69
03		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7122 3	9 9	N	8			77
04		6510 X	6404	-0-	-106	-0-	6404 3		N	-0-			77
05		6479 X	6459	-0-	-20	-0-	6456 3	3 9	N	3			80
06		6900 X	6471	-0-	-429	-0-	6447 3	24 9	N	22			102
07		7130 X	6822	-0-	-308	-0-	6816 3	6 9	N	5	74 1		33
08		7130 X	6457	-0-	-673	-0-	6457 3		N	-0-			33
09		6480 X	6070	-0-	-410	-0-	6070 3		N	-0-			33
10		6820 X	6366	-0-	-454	-0-	6366 3		N	-0-			33
11		6600 X	6074	-0-	-526	-0-	6074 3		N	-0-			33
12		6820 X	5986	-0-	-834	-0-	5986 3		N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		76,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		57							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
WHATLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266039	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7403 - 10382	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6410 X	6410	-0-	-0-	6401 3		9 9	N	8			83
02		5916 X	5853	-0-	-63	5832 3		21 9	N	19			102
03		6448 X	6247	-0-	-201	6247 3			N	-0-			102
04		6240 X	5537	-0-	-703	5537 3			N	-0-			102
05		6448 X	4725	-0-	-1723	4682 3		43 9	N	39	105 1		36
06		6210 X	5261	-0-	-949	5240 3		21 9	N	19			55
07		6262 X	5465	-0-	-797	5446 3		19 9	N	17			72
08		6262 X	5341	-0-	-921	5335 3		6 9	N	5			77
09		5550 X	4798	-0-	-752	4795 3		3 9	N	3			80
10		5456 X	5391	-0-	-65	5388 3		3 9	N	3			83
11		5457 X	5457	-0-	-0-	5445 3		12 9	N	11			94
12		5456 X	5271	-0-	-185	5262 3		9 9	N	8			102
TOTAL GAS PROD:		65,756				TOTAL CONDENSATE PROD:				132			

WHATLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266171	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	7260 - 10300	
01		2418 X	2411	-0-	-7	2411 3			N	-0-			86
02		2262 X	1876	-0-	-386	1876 3			N	-0-			86
03		2418 X	2206	-0-	-212	2206 3			N	-0-			86
04		3059 X	3059	-0-	-0-	3059 3			N	-0-			86
05		4313 X	4313	-0-	-0-	4295 3		18 9	N	16	74 1		28
06		3510 X	3510	-0-	-0-	3510 3			N	-0-			28
07		3017 X	3017	-0-	-0-	3017 3			N	-0-			28
08		2969 X	2969	-0-	-0-	2969 3			N	-0-			28
09		2829 X	2829	-0-	-0-	2829 3			N	-0-			28
10		2961 X	2961	-0-	-0-	2961 3			N	-0-			28
11		2340 X	2302	-0-	-38	2296 3		6 9	N	5			33
*12		2652 X	2652	-0-	-0-	2645 3		7 9	N	6			39
TOTAL GAS PROD:		34,105				TOTAL CONDENSATE PROD:				27			

READ UNIT		WELL #:		2HA	RRCID ->	266763	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	6974	PERF.	7350 - 10262	
01		3534 X	3288	-0-	-246	3285 3		3 9	N	3			124
02		3306 X	3108	-0-	-198	3101 3		7 9	N	6			130
03		3410 X	3392	-0-	-18	3344 3		48 9	N	44			174
04		3204 X	3204	-0-	-0-	3198 3		6 9	N	5	85 1		94
05		3317 X	2844	-0-	-473	2820 3		24 9	N	22			116
06		3270 X	2641	-0-	-629	2620 3		21 9	N	19			135
07		3379 X	2971	-0-	-408	2959 3		12 9	N	11			146
08		3379 X	2570	-0-	-809	2525 3		45 9	N	41	146 1		41
09		3210 X	2457	-0-	-753	2423 3		34 9	N	31			72
10		3335 X	3335	-0-	-0-	3326 3		9 9	N	8			80
11		2898 X	2898	-0-	-0-	2895 3		3 9	N	3			83
12		2976 X	2936	-0-	-40	2915 3		21 9	N	19			102
TOTAL GAS PROD:		35,644				TOTAL CONDENSATE PROD:				212			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762										
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4185 X	3422	-0-	-763	-0-		3306 3	116 9	N	105	174 1		39
02		3915 X	3130	-0-	-785	-0-		3097 3	33 9	N	30			69
03		3658 X	2981	-0-	-677	-0-		2933 3	48 9	N	44			113
04		3540 X	2853	-0-	-687	-0-		2839 3	14 9	N	13	101 1		25
05		3658 X	3141	-0-	-517	-0-		3126 3	15 9	N	14			39
06		3300 X	3006	-0-	-294	-0-		2988 3	18 9	N	16			55
07		3348 X	2689	-0-	-659	-0-		2686 3	3 9	N	3			58
08		3131 X	3115	-0-	-16	-0-		2995 3	120 9	N	109	29 1		138
09		3030 X	2906	-0-	-124	-0-		2906 3		N	-0-			138
10		3131 X	2831	-0-	-300	-0-		2742 3	89 9	N	81	183 1		36
11		3000 X	2813	-0-	-187	-0-		2804 3	9 9	N	8			44
12		3100 X	2316	-0-	-784	-0-		2307 3	9 9	N	8			52
TOTAL GAS PROD:		35,203				TOTAL CONDENSATE PROD:		431						

REDDELL 'A' UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267070	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	7364 - 10260
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
CARSON TURNER		WELL #:		2H	RRCID ->	267085	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7222 - 8865	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4960 X	4796	-0-	-164	-0-	4779 3	17 9	N	15			165
02		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4583 3	10 9	N	9			174
03		4867 X	4778	-0-	-89	-0-	4777 3	1 9	N	1			175
04		4650 X	4496	-0-	-154	-0-	4492 3	4 9	N	4			179
05		4898 X	4630	-0-	-268	-0-	4624 3	6 9	N	5			184
06		4740 X	4432	-0-	-308	-0-	4429 3	3 9	N	3			187
07		4898 X	4588	-0-	-310	-0-	4586 3	2 9	N	2			189
08		4774 X	4557	-0-	-217	-0-	4554 3	3 9	N	3	169 1		23
09		4500 X	4379	-0-	-121	-0-	4377 3	2 9	N	2			25
10		4619 X	4484	-0-	-135	-0-	4482 3	2 9	N	2			27
11		4440 X	4230	-0-	-210	-0-	4227 3	3 9	N	3			30
12		4588 X	4292	-0-	-296	-0-	4292 3		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		54,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

CARSON TURNER		WELL #:		1H	RRCID ->	267094	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	7210 - 8326
01		3100 X	319	-0-	-2781	-0-	319 3		N	-0-	64 1	30
02		2842 X	9	-0-	-2833	-0-	9 3		N	-0-		30
03		2883 X	2718	-0-	-165	-0-	2712 3	6 9	N	5		35
04		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2796 3	8 9	N	7		42
05		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2720 3	11 9	N	10		52
06		2640 X	2570	-0-	-70	-0-	2569 3	1 9	N	1		53
07		2883 X	2607	-0-	-276	-0-	2601 3	6 9	N	5		58
08		2883 X	2585	-0-	-298	-0-	2579 3	6 9	N	5		63
09		2790 X	2472	-0-	-318	-0-	2462 3	10 9	N	9		72
10		2728 X	2511	-0-	-217	-0-	2502 3	9 9	N	8		80
11		2580 X	2383	-0-	-197	-0-	2368 3	15 9	N	14		94
12		2542 N	2322	-0-	-220	-0-	2316 3	6 9	N	5		99
TOTAL GAS PROD:		26,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		69						

SIMPSON, IDA		WELL #:		1H	RRCID ->	267101	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	7450 - 10391
01		5735 X	4728	-0-	-1007	-0-	4698 3	30 9	N	27		63
02		5365 X	4522	-0-	-843	-0-	4479 3	43 9	N	39		102
03		5363 X	3877	-0-	-1486	-0-	3868 3	9 9	N	8		110
04		4590 X	2979	-0-	-1611	-0-	2969 3	10 9	N	9		119
05		4836 X	4415	-0-	-421	-0-	4385 3	30 9	N	27		146
06		4680 X	2662	-0-	-2018	-0-	2650 3	12 9	N	11	121 1	36
07		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5259 3	21 9	N	19		55
08		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5615 3	19 9	N	17		72
09		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5290 3	9 9	N	8		80
10		5270 X	5006	-0-	-264	-0-	5003 3	3 9	N	3		83
11		5460 X	5384	-0-	-76	-0-	5369 3	15 9	N	14		97
12		5642 X	4096	-0-	-1546	-0-	4076 3	20 9	N	18	90 1	25
TOTAL GAS PROD:		53,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		200						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
SIMPSON, IDA		WELL #:		2H	RRCID ->	267128	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7327 - 10268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5053 X	4712	-0-	-341	-0-	4702 3	10 9	N	9			39
02		4727 X	4490	-0-	-237	-0-	4478 3	12 9	N	11			50
03		5053 X	3805	-0-	-1248	-0-	3796 3	9 9	N	8			58
04		4560 X	2364	-0-	-2196	-0-	2364 3		N	-0-			58
05		4805 X	4434	-0-	-371	-0-	4419 3	15 9	N	14			72
06		4650 X	3526	-0-	-1124	-0-	3512 3	14 9	N	13	60 1		25
07		4805 X	4047	-0-	-758	-0-	4026 3	21 9	N	19			44
08		4433 X	4321	-0-	-112	-0-	4300 3	21 9	N	19			63
09		4290 X	4152	-0-	-138	-0-	4121 3	31 9	N	28			91
10		4433 X	4382	-0-	-51	-0-	4373 3	9 9	N	8			99
11		4170 X	3792	-0-	-378	-0-	3770 3	22 9	N	20			119
12		4309 X	3891	-0-	-418	-0-	3859 3	32 9	N	29	87 1		61
TOTAL GAS PROD:			47,916				TOTAL CONDENSATE PROD:			178			

WRIGHT		WELL #:		2H	RRCID ->	267135	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8538 - 10835	
01		3038 X	2801	-0-	-237	-0-	2801 3		N	-0-			224
02		2842 X	695	-0-	-2147	-0-	686 3	9 9	N	8			232
03		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			232
04		2940 X	541	-0-	-2399	-0-	541 3		N	-0-	152 1		80
05		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3128 3	24 9	N	22			102
06		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3		N	-0-			102
07		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3		N	-0-			102
08		3038 X	2229	-0-	-809	-0-	2229 3		N	-0-			102
09		2940 X	1783	-0-	-1157	-0-	1783 3		N	-0-			102
10		3038 X	1948	-0-	-1090	-0-	1939 3	9 9	N	8			110
11		2940 X	2834	-0-	-106	-0-	2827 3	7 9	N	6	64 1		52
*12		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2519 3	22 9	N	20			72
TOTAL GAS PROD:			23,794				TOTAL CONDENSATE PROD:			64			

WRIGHT		WELL #:		3H	RRCID ->	267137	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8473 - 10734	
01		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 3		N	-0-			99
02		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3231 3	40 9	N	36			135
03		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 3		N	-0-			135
04		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623 3		N	-0-			135
05		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 3		N	-0-			135
06		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4557 3	1 9	N	1	73 1		63
07		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5375 3	3 9	N	3			66
08		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149 3		N	-0-			66
09		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 3		N	-0-			66
10		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207 3		N	-0-			66
11		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5217 3	22 9	N	20			86
12		6169 X	5743	-0-	-426	-0-	5729 3	14 9	N	13			99
TOTAL GAS PROD:			57,556				TOTAL CONDENSATE PROD:			73			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762										
MOODY-ATKINSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267880	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7430 - 10270		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07		T. A.	-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-

JORDAN-SMITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268371	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	7330 - 9791		
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-			52
02	1711	N	659	-0-	-1052	-0-	659	3		N	-0-			52
03	2573	N	1398	-0-	-1175	-0-	1398	3		N	-0-			52
04	2040	N	1755	-0-	-285	-0-	1755	3		N	-0-			52
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1556	3	7 9	N	6			58
06	1350	N	926	-0-	-424	-0-	926	3		N	-0-			58
07	1829	N	468	-0-	-1361	-0-	465	3	3 9	N	3			61
08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1528	3	12 9	N	11			72
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			72
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-			72
11	1500	N	882	-0-	-618	-0-	876	3	6 9	N	5			77
12	1271	N	917	-0-	-354	-0-	917	3		N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 14,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TURNER 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	268372	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	7139 - 9910		
01	5704	X	4464	-0-	-1240	-0-	4390	3	74 9	N	67	126 1		40
02	5655	X	4587	-0-	-1068	-0-	4524	3	63 9	N	57			97
03	6045	X	5873	-0-	-172	-0-	5776	3	97 9	N	88			185
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6152	3	70 9	N	64	174 1		75
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6019	3	69 9	N	63			138
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5640	3	114 9	N	104	173 1		69
07	6045	X	5086	-0-	-959	-0-	5022	3	64 9	N	58			127
08	6045	X	5753	-0-	-292	-0-	5650	3	103 9	N	94	160 1		61
09	5850	X	5534	-0-	-316	-0-	5453	3	81 9	N	74			135
10	6045	X	5740	-0-	-305	-0-	5655	3	85 9	N	77	160 1		52
11	5760	X	5473	-0-	-287	-0-	5415	3	58 9	N	53			105
*12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5710	3	92 9	N	84	159 1		30

TOTAL GAS PROD: 66,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//	033762									
JORDAN-SMITH UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	268591	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	7455 - 10172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2074 N	2074	-0-	-0-	2067 3	7 9	N	6			78
02		1160 N	299	-0-	-861	281 3	18 9	N	16			94
03		1240 N	1047	-0-	-193	1041 3	6 9	N	5			99
04		1839 N	1839	-0-	-0-	1836 3	3 9	N	3			102
05		1489 N	1489	-0-	-0-	1486 3	3 9	N	3			105
06		1334 N	1334	-0-	-0-	1334 3		N	-0-			105
07		2143 N	2143	-0-	-0-	2143 3		N	-0-			105
08		1439 N	1439	-0-	-0-	1436 3	3 9	N	3			108
09		1403 N	1403	-0-	-0-	1403 3		N	-0-			108
10		1240 N	340	-0-	-900	340 3		N	-0-			108
11		1282 N	1282	-0-	-0-	1276 3	6 9	N	5			113
12		1240 N	-0-	-0-	-1240			N	-0-			113
TOTAL GAS PROD:			14,689			TOTAL CONDENSATE PROD:			41			

JORDAN-SMITH UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	268617	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	7460 - 10271	
01		4433 X	3651	-0-	-782	3651 3		N	-0-			36
02		4147 X	2337	-0-	-1810	2325 3	12 9	N	11			47
03		4433 X	3608	-0-	-825	3605 3	3 9	N	3			50
04		4200 X	3997	-0-	-203	3997 3		N	-0-			50
05		4340 X	4183	-0-	-157	4177 3	6 9	N	5			55
06		3540 X	2995	-0-	-545	2995 3		N	-0-			55
07		4123 X	3287	-0-	-836	3275 3	12 9	N	11			66
08		4185 X	4071	-0-	-114	4068 3	3 9	N	3			69
09		4050 X	3603	-0-	-447	3603 3		N	-0-			69
10		4185 X	3621	-0-	-564	3618 3	3 9	N	3			72
11		3930 X	3379	-0-	-551	3367 3	12 9	N	11			83
12		4061 X	3179	-0-	-882	3176 3	3 9	N	3			86
TOTAL GAS PROD:			41,911			TOTAL CONDENSATE PROD:			50			

EARL KELLEY UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	268620	COMPL. DATE	12/02/2012	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	7202 - 10190	
01		4878 X	4878	-0-	-0-	4869 3	9 9	N	8	66	1	52
02		4783 X	4783	-0-	-0-	4776 3	7 9	N	6			58
03		4831 X	4831	-0-	-0-	4824 3	7 9	N	6			64
04		4710 X	4096	-0-	-614	4090 3	6 9	N	5			69
05		4929 X	4373	-0-	-556	4354 3	19 9	N	17			86
06		4770 X	4200	-0-	-570	4179 3	21 9	N	19			105
07		4929 X	4464	-0-	-465	4422 3	42 9	N	38	55	1	88
08		4836 X	4243	-0-	-593	4236 3	7 9	N	6			94
09		4230 X	3645	-0-	-585	3635 3	10 9	N	9	23	1	80
10		4464 X	3658	-0-	-806	3651 3	7 9	N	6			86
11		4320 X	2586	-0-	-1734	2580 3	6 9	N	5			91
12		4464 X	3118	-0-	-1346	3115 3	3 9	N	3			94
TOTAL GAS PROD:			48,875			TOTAL CONDENSATE PROD:			128			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
EARL KELLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269016	COMPL. DATE	12/02/2012	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	7255 - 10080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	958 3	19 9	N	17			75
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	749 3	2 9	N	2			77
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-			77
04		968 N	968	-0-	-0-	-0-	965 3	3 9	N	3			80
05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1286 3	7 9	N	6			86
06		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-			86
07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	833 3	41 9	N	37	115 1		8
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	564 3	3 9	N	3			11
09		924 N	924	-0-	-0-	-0-	921 3	3 9	N	3			14
10		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-			14
11		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			14
12		527 N	340	-0-	-187	-0-	340 3		N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		10,534				TOTAL CONDENSATE PROD:				71			

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-	-0-			N	-0-		47	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
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	8339 X	6175	-0-	-2164	-0-	6163 3	12 9	N	11			39	
02	7424 X	5336	-0-	-2088	-0-	5310 3	26 9	N	24			63	
03	8184 X	6203	-0-	-1981	-0-	6203 3		N	-0-			63	
04	7920 X	6022	-0-	-1898	-0-	6015 3	7 9	N	6			69	
05	8184 X	4040	-0-	-4144	-0-	4007 3	33 9	N	30	47 1		52	
06	6000 X	487	-0-	-5513	-0-	472 3	15 9	N	14			66	
07	6231 X	4214	-0-	-2017	-0-	4131 3	83 9	N	75			141	
08	6231 X	3763	-0-	-2468	-0-	3741 3	22 9	N	20	131 1		30	
09	6030 X	2286	-0-	-3744	-0-	2267 3	19 9	N	17			47	
10	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4887 3	61 9	N	55			102	
11	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4131 3	7 9	N	6			108	
12	4216 X	3617	-0-	-599	-0-	3592 3	25 9	N	23	48 1		83	
TOTAL GAS PROD:		51,229				TOTAL CONDENSATE PROD:				281			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762												
TURNER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269346	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	7267 - 10808				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4433 X	1261	-0-	-3172	-0-	1261	3			N	-0-				110
02		3857 X	1566	-0-	-2291	-0-	1566	3			N	-0-				110
03		4123 X	2511	-0-	-1612	-0-	2508	3	3	9	N	3				113
04		3660 X	2509	-0-	-1151	-0-	2506	3	3	9	N	3				116
05		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-				116
06		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-				116
07		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-				116
08		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-				116
09		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-				116
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
TOTAL GAS PROD:		7,847				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

TURNER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269349	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	7278 - 10612				
01		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	3	3	9	N	3				61
02		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-				61
03		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-				61
04		630 N	349	-0-	-281	-0-	349	3			N	-0-				61
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				61
06		630 N	80	-0-	-550	-0-	80	3			N	-0-				61
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				61
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				61
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
TOTAL GAS PROD:		4,305				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

BEESON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269401	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	6884	PERF.	7275 - 9394				
01		7347 X	6377	-0-	-970	-0-	6341	3	36	9	N	33				119
02		6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6930	3	18	9	N	16				135
03		6975 X	5626	-0-	-1349	-0-	5614	3	12	9	N	11				146
04		6300 X	5521	-0-	-779	-0-	5518	3	3	9	N	3				149
05		7440 X	6350	-0-	-1090	-0-	6296	3	54	9	N	49	132	1		66
06		8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	8024	3	34	9	N	31				97
07		7440 X	7153	-0-	-287	-0-	7139	3	14	9	N	13				110
08		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7422	3	7	9	N	6	50	1		66
09		7950 X	7500	-0-	-450	-0-	7478	3	22	9	N	20				86
10		8215 X	6785	-0-	-1430	-0-	6771	3	14	9	N	13				99
11		7950 X	6238	-0-	-1712	-0-	6235	3	3	9	N	3				102
12		7750 X	6671	-0-	-1079	-0-	6608	3	63	9	N	57	129	1		30
TOTAL GAS PROD:		80,656				TOTAL CONDENSATE PROD:		255								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762											
TURNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269416	COMPL. DATE	01/11/2013	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	7355	-	10145	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			28	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-		599	3	9	9	N	8		36	
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-		412	3	6	9	N	5		41	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41	
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			41	
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			41	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41	
TOTAL GAS PROD:				1,026	TOTAL CONDENSATE PROD:										13

MEEKER 211		WELL #:		1H	RRCID ->	269796	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	6417	PERF.	7040	-	10256	
01	13578 X	12223	-0-	-1355	-0-	12211	3	12	9	N	11			94	
02	12702 X	11320	-0-	-1382	-0-	11302	3	18	9	N	16			110	
03	13237 X	11797	-0-	-1440	-0-	11789	3	8	9	N	7	84	1	33	
04	12150 X	10439	-0-	-1711	-0-	10408	3	31	9	N	28			61	
05	12214 X	10569	-0-	-1645	-0-	10560	3	9	9	N	8			69	
06	11820 X	10446	-0-	-1374	-0-	10443	3	3	9	N	3			72	
07	12090 X	10715	-0-	-1375	-0-	10697	3	18	9	N	16			88	
08	11811 X	10514	-0-	-1297	-0-	10512	3	2	9	N	2	2	1	88	
09	10440 X	10080	-0-	-360	-0-	10055	3	25	9	N	23	75	1	36	
10	10788 X	9715	-0-	-1073	-0-	9713	3	2	9	N	2	2	1	36	
11	10440 X	8088	-0-	-2352	-0-	8071	3	17	9	N	15	1	1	50	
12	10726 X	7332	-0-	-3394	-0-	7323	3	9	9	N	8			58	
TOTAL GAS PROD:				123,238	TOTAL CONDENSATE PROD:										139

MEEKER 211		WELL #:		2H	RRCID ->	269806	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	7035	-	10426	
01	9548 X	9392	-0-	-156	-0-	9373	3	19	9	N	17			105	
02	9106 X	8717	-0-	-389	-0-	8699	3	18	9	N	16			121	
03	9734 X	9633	-0-	-101	-0-	9616	3	17	9	N	15	95	1	41	
04	9420 X	9259	-0-	-161	-0-	9237	3	22	9	N	20			61	
05	9548 X	9310	-0-	-238	-0-	9286	3	24	9	N	22			83	
06	9330 X	9138	-0-	-192	-0-	9125	3	13	9	N	12	1	1	94	
07	9641 X	8951	-0-	-690	-0-	8936	3	15	9	N	14			108	
08	9641 X	8466	-0-	-1175	-0-	8453	3	13	9	N	12	1	1	119	
09	9270 X	8052	-0-	-1218	-0-	8035	3	17	9	N	15	95	1	39	
10	9455 X	8018	-0-	-1437	-0-	8005	3	13	9	N	12	1	1	50	
11	9150 X	7063	-0-	-2087	-0-	7053	3	10	9	N	9	1	1	58	
12	8959 X	7817	-0-	-1142	-0-	7805	3	12	9	N	11			69	
TOTAL GAS PROD:				103,816	TOTAL CONDENSATE PROD:										175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE							
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762												
HUDSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269852	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	7524 - 10100				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
06		T. A.	-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-					

WHATLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269959	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	7310 - 10662				
01		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3357	3	39	9	N	35				63
02		2958 X	1101	-0-	-1857	-0-	1067	3	34	9	N	31				94
03		3162 X	2614	-0-	-548	-0-	2605	3	9	9	N	8				102
04		3060 X	2589	-0-	-471	-0-	2580	3	9	9	N	8				110
05		3162 X	2906	-0-	-256	-0-	2876	3	30	9	N	27	104	1		33
06		3060 X	2465	-0-	-595	-0-	2444	3	21	9	N	19				52
07		2666 X	2260	-0-	-406	-0-	2235	3	25	9	N	23				75
08		2914 X	1463	-0-	-1451	-0-	1457	3	6	9	N	5				80
09		2820 X	1395	-0-	-1425	-0-	1392	3	3	9	N	3				83
10		2914 X	1328	-0-	-1586	-0-	1328	3			N	-0-				83
11		2460 X	988	-0-	-1472	-0-	979	3	9	9	N	8				91
12		1457 N	283	-0-	-1174	-0-	283	3			N	-0-				91
TOTAL GAS PROD:			22,788				TOTAL CONDENSATE PROD:				167					

IDA SIMPSON		WELL #:		3H	RRCID ->	270174	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	7295 - 9767				
01		5301 X	4818	-0-	-483	-0-	4803	3	15	9	N	14				83
02		4466 X	3894	-0-	-572	-0-	3882	3	12	9	N	11				94
03		4774 X	2573	-0-	-2201	-0-	2544	3	29	9	N	26	84	1		36
04		4650 X	2185	-0-	-2465	-0-	2176	3	9	9	N	8				44
05		4805 X	3645	-0-	-1160	-0-	3621	3	24	9	N	22				66
06		4650 X	1974	-0-	-2676	-0-	1955	3	19	9	N	17				83
07		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4497	3	9	9	N	8				91
08		3658 X	3315	-0-	-343	-0-	3308	3	7	9	N	6				97
09		3540 X	2740	-0-	-800	-0-	2738	3	2	9	N	2				99
10		4495 X	3183	-0-	-1312	-0-	3161	3	22	9	N	20				119
11		4350 X	3355	-0-	-995	-0-	3337	3	18	9	N	16				135
12		4495 X	2354	-0-	-2141	-0-	2334	3	20	9	N	18	134	1		19
TOTAL GAS PROD:			38,542				TOTAL CONDENSATE PROD:				168					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
SIMPSON, IDA		WELL #:		4H	RRCID ->	270175	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7400 - 10511	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4805 X	4514	-0-	-291	-0-	4490 3	24 9	N	22			69
02		4234 X	4207	-0-	-27	-0-	4186 3	21 9	N	19			88
03		4433 X	3614	-0-	-819	-0-	3586 3	28 9	N	25	80 1		33
04		4380 X	2250	-0-	-2130	-0-	2247 3	3 9	N	3			36
05		4526 X	4386	-0-	-140	-0-	4358 3	28 9	N	25			61
06		4380 X	2935	-0-	-1445	-0-	2917 3	18 9	N	16			77
07		4495 X	4321	-0-	-174	-0-	4302 3	19 9	N	17			94
08		4371 X	3899	-0-	-472	-0-	3893 3	6 9	N	5			99
09		4230 X	3734	-0-	-496	-0-	3719 3	15 9	N	14			113
10		4371 X	3836	-0-	-535	-0-	3829 3	7 9	N	6			119
11		4170 X	3089	-0-	-1081	-0-	3089 3		N	-0-			119
12		4309 X	3287	-0-	-1022	-0-	3278 3	9 9	N	8	50 1		77
TOTAL GAS PROD:		44,072				TOTAL CONDENSATE PROD:				160			

WHATLEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270182	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	7323 - 10731	
01		8029 X	7004	-0-	-1025	-0-	6997 3	7 9	N	6			86
02		8497 X	5182	-0-	-3315	-0-	5164 3	18 9	N	16			102
03		9083 X	5724	-0-	-3359	-0-	5715 3	9 9	N	8			110
04		8790 X	6588	-0-	-2202	-0-	6578 3	10 9	N	9			119
05		7688 X	6280	-0-	-1408	-0-	6254 3	26 9	N	24	96 1		47
06		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6760 3	28 9	N	25			72
07		7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7872 3	33 9	N	30			102
08		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7014 3	12 9	N	11			113
09		6780 X	6389	-0-	-391	-0-	6382 3	7 9	N	6			119
10		7905 X	6553	-0-	-1352	-0-	6550 3	3 9	N	3			122
11		7650 X	6088	-0-	-1562	-0-	6079 3	9 9	N	8			130
12		7905 X	5078	-0-	-2827	-0-	5072 3	6 9	N	5	91 1		44
TOTAL GAS PROD:		76,605				TOTAL CONDENSATE PROD:				151			

TURNER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270212	COMPL. DATE	04/15/2013	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	7220 - 9561	
01		2449 X	1773	-0-	-676	-0-	1761 3	12 9	N	11			63
02		1943 X	1811	-0-	-132	-0-	1801 3	10 9	N	9			72
03		1953 X	1868	-0-	-85	-0-	1859 3	9 9	N	8			80
04		1830 X	526	-0-	-1304	-0-	526 3		N	-0-			80
05		1922 X	2	-0-	-1920	-0-	2 3		N	-0-			80
06		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			80
07		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			80
08		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			80
09		540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			80
10		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			80
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		5,980				TOTAL CONDENSATE PROD:				28			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762								
TURNER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270224	COMPL. DATE	04/15/2013	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7150 - 9512
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3441 X	2566	-0-	-875	-0-	2564 3	2 9	N	2		110
02		3219 X	2310	-0-	-909	-0-	2300 3	10 9	N	9		119
03		3441 X	2494	-0-	-947	-0-	2492 3	2 9	N	2		121
04		2880 X	1238	-0-	-1642	-0-	1235 3	3 9	N	3		124
05		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-		124
06		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	3		127
07		2480 X	1542	-0-	-938	-0-	1536 3	6 9	N	5	96 1	36
08		2480 X	1107	-0-	-1373	-0-	1104 3	3 9	N	3		39
09		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1246 3	2 9	N	2		41
10		1550 X	1144	-0-	-406	-0-	1141 3	3 9	N	3		44
11		1500 X	1103	-0-	-397	-0-	1103 3		N	-0-		44
12		1550 X	425	-0-	-1125	-0-	425 3		N	-0-		44
TOTAL GAS PROD:		15,177				TOTAL CONDENSATE PROD:				32		

EARL KELLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	270226	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7380 - 10041
01		5456 X	5021	-0-	-435	-0-	4947 3	74 9	N	67	105 1	83
02		5249 X	4507	-0-	-742	-0-	4474 3	33 9	N	30		113
03		5611 X	4581	-0-	-1030	-0-	4562 3	19 9	N	17		130
04		5430 X	3703	-0-	-1727	-0-	3691 3	12 9	N	11		141
05		5115 X	4255	-0-	-860	-0-	4150 3	105 9	N	95	161 1	75
06		4860 X	3780	-0-	-1080	-0-	3726 3	54 9	N	49		124
07		4805 X	4296	-0-	-509	-0-	4208 3	88 9	N	80	74 1	130
08		4588 X	4515	-0-	-73	-0-	4503 3	12 9	N	11		141
09		4110 X	3997	-0-	-113	-0-	3934 3	63 9	N	57	157 1	41
10		4309 X	3787	-0-	-522	-0-	3747 3	40 9	N	36		77
11		4380 X	3317	-0-	-1063	-0-	3314 3	3 9	N	3		80
12		4526 X	3959	-0-	-567	-0-	3914 3	45 9	N	41		121
TOTAL GAS PROD:		49,718				TOTAL CONDENSATE PROD:				497		

EARL KELLEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270227	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	7128 - 9878
01		4278 X	3927	-0-	-351	-0-	3915 3	12 9	N	11		66
02		4002 X	3477	-0-	-525	-0-	3467 3	10 9	N	9		75
03		4340 X	3685	-0-	-655	-0-	3685 3		N	-0-		75
04		4200 X	3183	-0-	-1017	-0-	3183 3		N	-0-		75
05		4340 X	3456	-0-	-884	-0-	3450 3	6 9	N	5	19 1	61
06		3810 X	2803	-0-	-1007	-0-	2801 3	2 9	N	2		63
07		3720 X	2589	-0-	-1131	-0-	2589 3		N	-0-		63
08		3689 X	2145	-0-	-1544	-0-	2145 3		N	-0-		63
09		3330 X	1849	-0-	-1481	-0-	1849 3		N	-0-		63
10		3441 X	1185	-0-	-2256	-0-	1185 3		N	-0-		63
11		2790 X	1231	-0-	-1559	-0-	1228 3	3 9	N	3		66
12		2604 X	1783	-0-	-821	-0-	1780 3	3 9	N	3		69
TOTAL GAS PROD:		31,313				TOTAL CONDENSATE PROD:				33		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762								
SIEGMUND UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270708		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7409 X	6057	-0-	-1352	-0-	6055 3	2 9	N	2	88
02	6931 X	977	-0-	-5954	-0-	977 3		N	2 1	88
03	7409 X	3373	-0-	-4036	-0-	3366 3	7 9	N	6	94
04	6930 X	2484	-0-	-4446	-0-	2475 3	9 9	N	8	102
05	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-			N	-0-	102
06	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-			N	-0-	102
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-	102
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-	102
09	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-	102
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
TOTAL GAS PROD:		12,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

BAILEY RANCH UNIT II		WELL #: 5H		RRCID -> 270727		COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101		
01	12431 X	11097	-0-	-1334	-0-	11097 3		N	-0-	66
02	11281 X	10653	-0-	-628	-0-	10653 3		N	-0-	66
03	11253 X	11009	-0-	-244	-0-	10999 3	10 9	N	9	75
04	10740 X	10555	-0-	-185	-0-	10555 3		N	-0-	75
05	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	13805 3	6 9	N	5	80
06	12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	12315 3		N	-0-	80
07	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	12462 3	28 9	N	25	105
08	13826 X	13813	-0-	-13	-0-	13798 3	15 9	N	14	119
09	14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	14804 3	10 9	N	9	39
10	13826 X	11311	-0-	-2515	-0-	11309 3	2 9	N	2	41
11	13380 X	9239	-0-	-4141	-0-	9229 3	10 9	N	9	50
12	15004 X	9336	-0-	-5668	-0-	9334 3	2 9	N	2	52
TOTAL GAS PROD:		140,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		75				

BUSEY-GAST UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 270770		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935		
01	4836 X	4266	-0-	-570	-0-	4221 3	45 9	N	41	135
02	4321 X	3501	-0-	-820	-0-	3450 3	51 9	N	46	69
03	4309 X	3493	-0-	-816	-0-	3458 3	35 9	N	32	28
04	4140 X	3883	-0-	-257	-0-	3850 3	33 9	N	30	58
05	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4498 3	63 9	N	57	30
06	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4733 3	55 9	N	50	80
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4604 3	9 9	N	8	88
08	4557 X	4467	-0-	-90	-0-	4452 3	15 9	N	14	102
09	4800 X	4108	-0-	-692	-0-	4087 3	21 9	N	19	121
10	4960 X	4335	-0-	-625	-0-	4332 3	3 9	N	3	124
11	4800 X	3943	-0-	-857	-0-	3851 3	92 9	N	84	83
12	4619 X	4426	-0-	-193	-0-	4393 3	33 9	N	30	33
TOTAL GAS PROD:		50,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		414				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	270796	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	7425 - 9868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6448 X	4078	-0-	-2370	-0-	3982 3	96 9	N	87	176 1		55
02		5713 X	3923	-0-	-1790	-0-	3828 3	95 9	N	86	53 1		88
03		5673 X	4399	-0-	-1274	-0-	4318 3	81 9	N	74	93 1		69
04		5340 X	4305	-0-	-1035	-0-	4244 3	61 9	N	55			124
05		5518 X	4133	-0-	-1385	-0-	4070 3	63 9	N	57	95 1		86
06		4260 X	4085	-0-	-175	-0-	4079 3	6 9	N	5			91
07		4464 X	3902	-0-	-562	-0-	3857 3	45 9	N	41			132
08		4464 X	3886	-0-	-578	-0-	3814 3	72 9	N	65	178 1		19
09		4320 X	3524	-0-	-796	-0-	3466 3	58 9	N	53			72
10		4216 X	3877	-0-	-339	-0-	3811 3	66 9	N	60			132
11		4080 X	3597	-0-	-483	-0-	3513 3	84 9	N	76	56 1		152
*12		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4044 3	83 9	N	75	83 1		144
TOTAL GAS PROD:		47,836				TOTAL CONDENSATE PROD:				734			

DEERFIELD RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	270799	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	6570 - 8381	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5487 X	4989	-0-	-498	-0-	4971 3	18 9	N	16			157
02		4901 X	3955	-0-	-946	-0-	3922 3	33 9	N	30	154 1		33
03		5239 X	5059	-0-	-180	-0-	5026 3	33 9	N	30			63
04		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4965 3	46 9	N	42			105
05		4991 X	4943	-0-	-48	-0-	4898 3	45 9	N	41			146
06		4890 X	4873	-0-	-17	-0-	4845 3	28 9	N	25			171
07		5177 X	4971	-0-	-206	-0-	4950 3	21 9	N	19	146 1		44
08		5177 X	4883	-0-	-294	-0-	4854 3	29 9	N	26	1 1		69
09		5010 X	4610	-0-	-400	-0-	4574 3	36 9	N	33			102
10		5022 X	4765	-0-	-257	-0-	4741 3	24 9	N	22			124
11		4860 X	4597	-0-	-263	-0-	4563 3	34 9	N	31			155
12		4960 X	4450	-0-	-510	-0-	4426 3	24 9	N	22			177
TOTAL GAS PROD:		57,106				TOTAL CONDENSATE PROD:				337			

BAILEY RANCH UNIT II		WELL #:		6H	RRCID ->	270859	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6852 - 9803	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6324 X	5385	-0-	-939	-0-	5346 3	39 9	N	35	2 1		83
02		5916 X	4519	-0-	-1397	-0-	4486 3	33 9	N	30			113
03		6324 X	4508	-0-	-1816	-0-	4493 3	15 9	N	14			127
04		5730 X	3753	-0-	-1977	-0-	3741 3	12 9	N	11	99 1		39
05		5487 X	2365	-0-	-3122	-0-	2351 3	14 9	N	13			52
06		5220 X	2776	-0-	-2444	-0-	2761 3	15 9	N	14			66
07		4836 X	1672	-0-	-3164	-0-	1672 3		N	-0-			66
08		4495 X	1459	-0-	-3036	-0-	1433 3	26 9	N	24	4 1		86
09		3750 X	1293	-0-	-2457	-0-	1267 3	26 9	N	24	80 1		30
10		2883 X	1190	-0-	-1693	-0-	1173 3	17 9	N	15	1 1		44
11		2790 X	385	-0-	-2405	-0-	365 3	20 9	N	18	1 1		61
12		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	2			63
TOTAL GAS PROD:		29,305				TOTAL CONDENSATE PROD:				200			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
WREN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271878	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	7377 - 10161	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11160 X	6241	-0-	-4919	-0-	6193 3	48 9	N		44			83
02	6554 X	6258	-0-	-296	-0-	6204 3	54 9	N		49	99 1		33
03	7006 X	5889	-0-	-1117	-0-	5858 3	31 9	N		28			61
04	6390 X	6226	-0-	-164	-0-	6165 3	61 9	N		55	86 1		30
05	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	6959 3	50 9	N		45			75
06	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	9974 3	20 9	N		18	49 1		44
07	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	6974 3	40 9	N		36			80
08	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7372 3	24 9	N		22	44 1		58
09	9990 X	6943	-0-	-3047	-0-	6922 3	21 9	N		19			77
10	10323 X	6280	-0-	-4043	-0-	6261 3	19 9	N		17	44 1		50
11	9990 X	4015	-0-	-5975	-0-	3991 3	24 9	N		22			72
12	7409 X	2895	-0-	-4514	-0-	2886 3	9 9	N		8			80
TOTAL GAS PROD:		76,160				TOTAL CONDENSATE PROD:				363			

WREN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271879	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	7049 - 10098	
01	9827 X	7239	-0-	-2588	-0-	7166 3	73 9	N		66			99
02	8265 X	6575	-0-	-1690	-0-	6499 3	76 9	N		69	80 1		88
03	8618 X	7160	-0-	-1458	-0-	7132 3	28 9	N		25			113
04	7320 X	6811	-0-	-509	-0-	6753 3	58 9	N		53	94 1		72
05	7254 X	6111	-0-	-1143	-0-	6030 3	81 9	N		74			146
06	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7384 3	67 9	N		61	132 1		75
07	7161 X	5854	-0-	-1307	-0-	5791 3	63 9	N		57			132
08	7161 X	5594	-0-	-1567	-0-	5539 3	55 9	N		50	138 1		44
09	7440 X	5468	-0-	-1972	-0-	5404 3	64 9	N		58			102
10	7688 X	5846	-0-	-1842	-0-	5767 3	79 9	N		72	119 1		55
11	7440 X	7270	-0-	-170	-0-	7224 3	46 9	N		42			97
*12	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	8251 3	65 9	N		59	90 1		66
TOTAL GAS PROD:		79,695				TOTAL CONDENSATE PROD:				686			

MCDAVID UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272396	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6639 - 10238	
01	10354 X	7956	-0-	-2398	-0-	7956 3		N		-0-			50
02	9686 X	2767	-0-	-6919	-0-	2767 3		N		-0-			50
03	9362 X	144	-0-	-9218	-0-	143 3	1 9	N		1	26 1		25
04	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-			N		-0-			25
05	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-			N		-0-			25
06	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-			N		-0-			25
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N		-0-			25
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N		-0-			25
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
TOTAL GAS PROD:		10,867				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
MCDAVID UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272700	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	6640 - 10217	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3				61	
02		3654 X	1226	-0-	-2428	-0-	1226	3				61	
03		4092 X	140	-0-	-3952	-0-	140	3				61	
04		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-						61	
05		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-						61	
06		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-						61	
07		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-						61	
08		155 X	-0-	-0-	-155	-0-						61	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						61	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						61	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						61	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						61	
TOTAL GAS PROD:		5,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLGOOD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272706	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	7168	PERF.	7000 - 8851
01		7967 X	5142	-0-	-2825	-0-	5050	3	92	9	N	86
02		5597 X	4431	-0-	-1166	-0-	4274	3	157	9	N	72
03		5673 X	4793	-0-	-880	-0-	4717	3	76	9	N	141
04		5370 X	3701	-0-	-1669	-0-	3639	3	62	9	N	66
05		5456 X	4465	-0-	-991	-0-	4302	3	163	9	N	80
06		4980 X	4949	-0-	-31	-0-	4821	3	128	9	N	33
07		4805 X	4205	-0-	-600	-0-	4108	3	97	9	N	121
08		4805 X	3878	-0-	-927	-0-	3795	3	83	9	N	196
09		4950 X	3433	-0-	-1517	-0-	3337	3	96	9	N	110
10		5115 X	2874	-0-	-2241	-0-	2827	3	47	9	N	55
11		4950 X	3789	-0-	-1161	-0-	3713	3	76	9	N	17
12		4216 X	2712	-0-	-1504	-0-	2667	3	45	9	N	58
TOTAL GAS PROD:		48,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,019						

ALLGOOD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272707	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7110 - 9478
01		11842 X	7064	-0-	-4778	-0-	6946	3	118	9	N	77
02		8033 X	7211	-0-	-822	-0-	7116	3	95	9	N	141
03		7998 X	7601	-0-	-397	-0-	7419	3	182	9	N	121
04		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7615	3	85	9	N	149
05		8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	7904	3	100	9	N	55
06		10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	10113	3	125	9	N	33
07		7967 X	6649	-0-	-1318	-0-	6585	3	64	9	N	91
08		7998 X	6706	-0-	-1292	-0-	6640	3	66	9	N	50
09		10230 X	6630	-0-	-3600	-0-	6514	3	116	9	N	155
10		10571 X	6554	-0-	-4017	-0-	6477	3	77	9	N	63
11		10230 X	5430	-0-	-4800	-0-	5371	3	59	9	N	52
12		6851 X	5470	-0-	-1381	-0-	5415	3	55	9	N	102
TOTAL GAS PROD:		85,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,037						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762											
ALLGOOD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272708	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	7050 -	9775
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12183 X	6927	-0-	-5256	-0-	6894 3	33 9	N	30	63 1		86
02		7888 X	6227	-0-	-1661	-0-	6197 3	30 9	N	27			113
03		8153 X	6116	-0-	-2037	-0-	6031 3	85 9	N	77	113 1		77
04		7380 X	5781	-0-	-1599	-0-	5750 3	31 9	N	28			105
05		7626 X	5502	-0-	-2124	-0-	5482 3	20 9	N	18	51 1		72
06		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8014 3	33 9	N	30	47 1		55
07		6665 X	5945	-0-	-720	-0-	5890 3	55 9	N	50			105
08		6107 X	5685	-0-	-422	-0-	5648 3	37 9	N	34	73 1		66
09		8040 X	5624	-0-	-2416	-0-	5569 3	55 9	N	50			116
10		8308 X	6151	-0-	-2157	-0-	6142 3	9 9	N	8	61 1		63
11		8040 X	5398	-0-	-2642	-0-	5355 3	43 9	N	39			102
*12		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6470 3	50 9	N	45	89 1		58
TOTAL GAS PROD:		73,923				TOTAL CONDENSATE PROD:				436			

OXER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272870	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6800 -	9608
01		20491 X	16659	-0-	-3832	-0-	16659 3		N	-0-			99
02		18415 X	15263	-0-	-3152	-0-	15263 3		N	-0-			99
03		17949 X	15649	-0-	-2300	-0-	15649 3		N	-0-			99
04		17370 X	15076	-0-	-2294	-0-	15065 3	11 9	N	10	73 1		36
05		17205 X	14961	-0-	-2244	-0-	14961 3		N	-0-			36
06		16110 X	14271	-0-	-1839	-0-	14270 3	1 9	N	1	1 1		36
07		16306 X	14426	-0-	-1880	-0-	14426 3		N	-0-			36
08		15655 X	13923	-0-	-1732	-0-	13923 3		N	-0-			36
09		15090 X	13202	-0-	-1888	-0-	13201 3	1 9	N	1	1 1		36
10		14973 X	13231	-0-	-1742	-0-	13229 3	2 9	N	2	2 1		36
11		14280 X	12541	-0-	-1739	-0-	12541 3		N	-0-			36
12		14415 X	12693	-0-	-1722	-0-	12693 3		N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		171,895				TOTAL CONDENSATE PROD:				14			

OXER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	272872	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	7100 -	9617
01		16957 X	14891	-0-	-2066	-0-	14891 3		N	-0-			102
02		15863 X	13435	-0-	-2428	-0-	13426 3	9 9	N	8			110
03		15531 X	14291	-0-	-1240	-0-	14269 3	22 9	N	20			130
04		15030 X	13648	-0-	-1382	-0-	13644 3	4 9	N	4	86 1		48
05		15097 X	14006	-0-	-1091	-0-	13998 3	8 9	N	7			55
06		14400 X	13424	-0-	-976	-0-	13409 3	15 9	N	14			69
07		14353 X	13593	-0-	-760	-0-	13581 3	12 9	N	11			80
08		14291 X	13748	-0-	-543	-0-	13741 3	7 9	N	6			86
09		13650 X	12963	-0-	-687	-0-	12957 3	6 9	N	5			91
10		14012 X	13125	-0-	-887	-0-	13116 3	9 9	N	8			99
11		13410 X	12489	-0-	-921	-0-	12477 3	12 9	N	11			110
12		13733 X	12871	-0-	-862	-0-	12859 3	12 9	N	11	85 1		36
TOTAL GAS PROD:		162,484				TOTAL CONDENSATE PROD:				105			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762												
MCDAVID UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 272875		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7211 - 8809						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4929 X	3174	-0-	-1755	-0-	3168	3	6	9	N	5			157
02	4437 X	372	-0-	-4065	-0-	362	3	10	9	N	9			166
03	4743 X	166	-0-	-4577	-0-	157	3	9	9	N	8	138	1	36
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			36
05	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			36
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			36
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			36
08	155 X	-0-	-0-	-155	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		3,712				TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

MCDAVID UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274578		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 10168						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	T. A.	-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-						

JM RANCH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275262		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762										
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		25699 X	22139	-0-	-3560	-0-	22132 3	7 9	N	6				75
02		23055 X	20102	-0-	-2953	-0-	20102 3		N	-0-				75
03		23560 X	20573	-0-	-2987	-0-	20561 3	12 9	N	11				86
04		22800 X	19980	-0-	-2820	-0-	19978 3	2 9	N	2				88
05		22289 X	20060	-0-	-2229	-0-	20053 3	7 9	N	6				94
06		21420 X	18904	-0-	-2516	-0-	18897 3	7 9	N	6	1 1			99
07		21483 X	19828	-0-	-1655	-0-	19828 3		N	-0-				99
08		20646 X	19046	-0-	-1600	-0-	19043 3	3 9	N	3	3 1			99
09		19980 X	17987	-0-	-1993	-0-	17985 3	2 9	N	2	2 1			99
10		20057 X	18182	-0-	-1875	-0-	18180 3	2 9	N	2	2 1			99
11		19200 X	16756	-0-	-2444	-0-	16756 3		N	-0-				99
12		19840 X	17146	-0-	-2694	-0-	17138 3	8 9	N	7	73 1			33
TOTAL GAS PROD:		230,703				TOTAL CONDENSATE PROD:				45				

JM RANCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276025	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6363	PERF.	6748 - 10054		
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	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:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OXER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276121	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	6775 - 9419		
01	18228 X	15140	-0-	-3088	-0-	15140 3			N	-0-		69		
02	17052 X	14690	-0-	-2362	-0-	14690 3			N	-0-		69		
03	16957 X	15236	-0-	-1721	-0-	15236 3			N	-0-		69		
04	16410 X	13950	-0-	-2460	-0-	13950 3			N	-0-		69		
05	16399 X	13667	-0-	-2732	-0-	13660 3	7 9	N	6			75		
06	15210 X	12953	-0-	-2257	-0-	12952 3	1 9	N	1	1 1		75		
07	15717 X	13114	-0-	-2603	-0-	13114 3			N	-0-		75		
08	15221 X	12759	-0-	-2462	-0-	12756 3	3 9	N	3	3 1		75		
09	13950 X	12107	-0-	-1843	-0-	12106 3	1 9	N	1	1 1		75		
10	13671 X	11982	-0-	-1689	-0-	11979 3	3 9	N	3	1 1		77		
11	12960 X	11311	-0-	-1649	-0-	11310 3	1 9	N	1	1 1		77		
12	13113 X	11446	-0-	-1667	-0-	11446 3			N	-0-		77		
TOTAL GAS PROD:		158,355				TOTAL CONDENSATE PROD:				15				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-				N	-0-			41
02		5075 X	-0-	-0-	-5075	-0-				N	-0-			41
03		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				N	-0-			41
04		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-				N	-0-			41
05		620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			41
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HANCOCK		WELL #:		2A	RRCID ->	277385	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	8762	PERF.	8292 - 8610		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02		232 N	198	-0-	-34	-0-	198	3		N	-0-			-0-
03		248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3		N	-0-			-0-
04		210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3		N	-0-			-0-
06		210 N	144	-0-	-66	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07		186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3		N	-0-			-0-
08		186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3		N	-0-			-0-
09		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3		N	-0-			-0-
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,919				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	9004	3	6	9	N	5		197
02		8671 X	8343	-0-	-328	-0-	8323	3	20	9	N	18		215
03		9548 X	8489	-0-	-1059	-0-	8449	3	40	9	N	36	167	84
04		9240 X	8431	-0-	-809	-0-	8323	3	108	9	N	98	164	18
05		9548 X	8076	-0-	-1472	-0-	8033	3	43	9	N	39		57
06		8730 X	7093	-0-	-1637	-0-	7087	3	6	9	N	5		62
07		8928 X	6955	-0-	-1973	-0-	6854	3	101	9	N	92		154
08		8711 X	6708	-0-	-2003	-0-	6694	3	14	9	N	13	80	87
09		8430 X	6564	-0-	-1866	-0-	6539	3	25	9	N	23		110
10		8091 X	5968	-0-	-2123	-0-	5938	3	30	9	N	27		137
11		7080 X	5182	-0-	-1898	-0-	5169	3	13	9	N	12		149
12		6944 X	5278	-0-	-1666	-0-	5263	3	15	9	N	14	158	5
TOTAL GAS PROD:			86,097				TOTAL CONDENSATE PROD:				382			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
KNOX A		WELL #:		1	RRCID ->	277959	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7910	- 8870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			2
02		116 N	108	-0-	-8	-0-	108 3		N	-0-			2
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			2
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		N	-0-			2
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			2
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-			2
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			2
08		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			2
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3		N	-0-			2
10		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-			2
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			2
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			1,289			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FORTENBERRY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278527	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 8950	- 11444	
01		126443 X	12428	-0-	-114015	-0-	12297 3	131 9	N	119	186 1	68	
02		13340 X	11446	-0-	-1894	-0-	11345 3	101 9	N	92		160	
03		14260 X	11539	-0-	-2721	-0-	11448 3	91 9	N	83	166 1	77	
04		13800 X	12608	-0-	-1192	-0-	12528 3	80 9	N	73		150	
05		14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	14045 3	73 9	N	66	183 1	33	
06		14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	14899 3	79 9	N	72		105	
07		13020 X	11720	-0-	-1300	-0-	11630 3	90 9	N	82	164 1	23	
08		14105 X	11308	-0-	-2797	-0-	11241 3	67 9	N	61		84	
09		13800 X	13275	-0-	-525	-0-	13086 3	189 9	N	172	183 1	73	
10		14260 X	13893	-0-	-367	-0-	13782 3	111 9	N	101		174	
11		13800 X	11495	-0-	-2305	-0-	11487 3	8 9	N	7	131 1	50	
*12		12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	12396 3	30 9	N	27		77	
TOTAL GAS PROD:			151,234			TOTAL CONDENSATE PROD:			955				

PETTY		WELL #:		1AH	RRCID ->	278718	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	8078	PERF. 8507	- 11402	
01		0 W	7128	-0-	7128	67167	7105 3	23 9	N	21		200	
02		0 W	4704	-0-	4704	71871	4679 3	25 9	N	23		223	
03		0 W	6046	-0-	6046	77917	6026 3	20 9	N	18	155 1	86	
04		82357 X	4440	-0-	-77917	-0-	4433 3	7 9	N	6		92	
05		7161 X	5421	-0-	-1740	-0-	5390 3	31 9	N	28		120	
06		6900 X	5639	-0-	-1261	-0-	5613 3	26 9	N	24		144	
07		6045 X	5719	-0-	-326	-0-	5687 3	32 9	N	29		173	
08		6045 X	2349	-0-	-3696	-0-	2348 3	1 9	N	1		174	
09		5640 X	2224	-0-	-3416	-0-	2223 3	1 9	N	1		175	
10		5828 X	2264	-0-	-3564	-0-	2264 3		N	-0-	141 1	34	
11		5640 X	2750	-0-	-2890	-0-	2750 3		N	-0-		34	
12		5704 X	2788	-0-	-2916	-0-	2782 3	6 9	N	5		39	
TOTAL GAS PROD:			51,472			TOTAL CONDENSATE PROD:			156				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
LYNCH, IMOGENE 44		WELL #:		1H	RRCID ->	278750	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7321	PERF. 7900	- 9900	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	4805 X	3845	-0-	-960	-0-	3800 3	45 9	N		41			150
02	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2574 3	13 9	N		12			162
03	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3904 3	3 9	N		3			165
04	3870 X	3854	-0-	-16	-0-	3854 3		N		-0-			165
05	3999 X	3831	-0-	-168	-0-	3827 3	4 9	N		4			169
06	3780 X	3392	-0-	-388	-0-	3392 3		N		-0-			169
07	3968 X	3578	-0-	-390	-0-	3578 3		N		-0-			169
08	3968 X	2509	-0-	-1459	-0-	2509 3		N		-0-			169
09	3840 X	45	-0-	-3795	-0-	45 3		N		-0-	146 1		23
10	3844 X	2118	-0-	-1726	-0-	2118 3		N		-0-			23
11	3450 X	1920	-0-	-1530	-0-	1920 3		N		-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			23
TOTAL GAS PROD:		31,586				TOTAL CONDENSATE PROD:				60			

GRIBBLE UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	281410	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8669	- 11278	
09	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7407 3	97 9	N		88			88
10	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	6859 3	180 9	N		164	86 1		166
11	9060 X	7494	-0-	-1566	-0-	7393 3	101 9	N		92			258
12	9362 X	5307	-0-	-4055	-0-	5212 3	95 9	N		86	175 1		169
TOTAL GAS PROD:		27,344				TOTAL CONDENSATE PROD:				430			

RUTHERFORD, BENNIE D.		WELL #:		3H	RRCID ->	281411	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	8706	PERF. 8955	- 11696	
09	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8425 3	37 9	N		34			34
10	DELQ PR	8481	-0-	8481	8481	8458 3	23 9	N		21			55
11	15811 X	7330	-0-	-8481	-0-	7308 3	22 9	N		20	66 1		9
12	9362 X	4118	-0-	-5244	-0-	4034 3	84 9	N		76	60 1		25
TOTAL GAS PROD:		28,391				TOTAL CONDENSATE PROD:				151			

RUTHERFORD, BENNIE D.		WELL #:		1H	RRCID ->	281412	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 8870	- 11651	
09	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8232 3	37 9	N		34			34
10	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7920 3	65 9	N		59			93
11	9060 X	7901	-0-	-1159	-0-	7883 3	18 9	N		16			109
12	9362 X	8544	-0-	-818	-0-	8544 3		N		-0-			109
TOTAL GAS PROD:		32,699				TOTAL CONDENSATE PROD:				109			

RUTHERFORD, BENNIE D.		WELL #:		2H	RRCID ->	281413	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 8815	- 11861	
09	13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	13431 3	87 9	N		79	61 1		18
10	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	13473 3	241 9	N		219	150 1		87
11	13743 X	13743	-0-	-0-	-0-	13675 3	68 9	N		62			149
*12	13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	13896 3	72 9	N		65	112 1		102
TOTAL GAS PROD:		54,943				TOTAL CONDENSATE PROD:				425			

SEAY		WELL #:		2H	RRCID ->	281546	COMPL. DATE	02/16/2015	TOTAL DEPTH	7991	PERF. 8392	- 11292	
09	14B2 EXT	7061	-0-	7061	7061	7004 3	57 9	N		52	11 1		41
10	12980 X	5919	-0-	-7061	-0-	5836 3	83 9	N		75			116
11	9750 X	7097	-0-	-2653	-0-	7076 3	21 9	N		19			135
12	10075 X	7057	-0-	-3018	-0-	7017 3	40 9	N		36			171
TOTAL GAS PROD:		27,134				TOTAL CONDENSATE PROD:				182			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE							
ATLAS BARNETT, LLC			036556										
CHERRYHOMES, MIKE			WELL #: S 20	RRCID -> 213135	COMPL. DATE 10/10/2005	TOTAL DEPTH 6307	PERF. 6132	- 6280					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		33
02	87 N	25	-0-	-62	-0-	25 2		33
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		33
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	25 2		33
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		33
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		33
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		33
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		33
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		33
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		33
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			33
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		417						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE			WELL #: D 10	RRCID -> 213142	COMPL. DATE 11/28/2005	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6154	- 6288
01	T. A.	30	-0-	30	87	30 2		12
02	T. A.	12	-0-	12	99	12 2		12
03	141 X	42	-0-	-99	-0-	42 2		12
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		12
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		12
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			12
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		12
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			12
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		12
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			12
12	T. A.	8	-0-	8	8	8 2		12
TOTAL GAS PROD:		153						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08		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-						

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

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-						

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

01		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			76
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			76
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
11		T. A.	-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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//	036556									
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:	S 21	RRCID ->	214404	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	6143	PERF.	5960 -	6104
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			71
02	T. A.	94	-0-	94	94	87 2	7 9	Y	6	89 1		77
03	T. A.	133	-0-	133	227	92 2	41 9	Y	37			114
04	447 X	220	-0-	-227	-0-	84 2	136 9	Y	124	169 1		69
05	174 X	174	-0-	-0-	-0-	93 2	81 9	Y	74			143
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	84 2	88 9	Y	80			223
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	40 2	36 9	Y	33	187 1		69
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	32			101
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	33 2	36 9	Y	33			134
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	46			180
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	30 2	24 9	Y	22			202
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			202
TOTAL GAS PROD:		992		TOTAL CONDENSATE PROD:		489						

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-			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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//	036556									
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:	D 11	RRCID ->	216456	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	6355	PERF.	6080 -	6264
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	661	-0-	-21	-0-	627 2	34 9	Y	31		63
02		638 N	198	-0-	-440	-0-	187 2	11 9	Y	10		73
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		73
04		T. A.	8	-0-	-538	-0-	8 2		Y	-0-		73
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
07		T. A.	19	-0-	19	19	19 2		Y	-0-		73
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-		73
09		45 J	26	-0-	-19	19	26 2		Y	-0-		73
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-		73
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-		73
12		T. A.	7	-0-	7	26	7 2		Y	-0-		73
TOTAL GAS PROD:			919	TOTAL CONDENSATE PROD:						41		

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:	1H	RRCID ->	218536	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	7091 -	8600
01		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	1	86 1	-0-
02		1160 N	-0-	-0-	-1160	-0-			Y	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-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		271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			272	TOTAL CONDENSATE PROD:						1		

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:	D 52	RRCID ->	218587	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	6229	PERF.	6040 -	6152
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	84		152
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	46	70 1	128
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	39		167
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41	166 1	42
05		T. A.	2141	-0-	2141	2141	2093 2	48 9	Y	44		86
06		T. A.	3533	-0-	3533	5674	3481 2	52 9	Y	47		133
07		T. A.	4787	-0-	4787	10461	4743 2	44 9	Y	40		173
08		12594 X	2133	-0-	-10461	-0-	2098 2	35 9	Y	32	163 1	42
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35		77
10		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			Y	21		98
11		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			Y	44		142
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	40	54 1	128
TOTAL GAS PROD:			12,594	TOTAL CONDENSATE PROD:						513		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//	036556							
CRAINSHAW "128"		WELL #:	2	RRCID -> 221076	COMPL. DATE 05/08/2006	TOTAL DEPTH 6168	PERF. 5864 - 5980			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-				

GARDNER "233"		WELL #:	3V	RRCID -> 221088	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 6284	PERF. 5988 - 6126			
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-				

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:	D 45	RRCID -> 223709	COMPL. DATE 07/25/2006	TOTAL DEPTH 6577	PERF. 6224 - 6374			
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE						
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//	036556									
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:	D 53	RRCID ->	224934	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6082 - 6232	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, MIKE		WELL #:	D 56	RRCID ->	225401	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	6070 - 6240
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03	T. A.	-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-			

COCA COLA		WELL #:	A 1	RRCID ->	225597	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	N/A
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
04	T. A.	-0-	-0-	-3	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		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:		3				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
COCA COLA		WELL #:		5	RRCID ->	225598	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	6417	PERF. 6100 - 6218	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	25	-0-	25	32	25	2		Y	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-		23
03	14B2 EXT	2	-0-	2	34	2	2		Y	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-		23
05	14B2 EXT	1	-0-	1	35	1	2		Y	-0-		23
06	14B2 EXT	3	-0-	3	38	3	2		Y	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38				Y	-0-		23
08	39 X	1	-0-	-38	-0-	1	2		Y	-0-		23
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		23
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		34		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COCA COLA		WELL #:		1H	RRCID ->	225599	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 6030 - 7852	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COCA COLA		WELL #:		2 H	RRCID ->	225600	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 6750 - 8373	
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-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
COCA COLA		WELL #:		3	RRCID ->	225602	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 5942 - 6154	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
04	0 N	-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-				

COCA COLA		WELL #:		4	RRCID ->	225604	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	6312	PERF. 6026 - 6252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		Y	-0-		36
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-		36
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		36
04	T. A.	-0-	-0-	-26	-0-				Y	-0-		36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
07	T. A.	3	-0-	3	-0-	3	2		Y	-0-		36
*08	4 X	1	-0-	-3	-0-	1	2		Y	-0-		36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
TOTAL GAS PROD:		44				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 47		RRCID ->	226144	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	6622	PERF. 6312 - 6502		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		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	22	-0-	22	-0-	22	2		Y	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
09	108 K	86	-0-	-22	-0-	22	83	2	3	9		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
12	14B2 EXT	59	-0-	59	-0-	81	59	2				18
TOTAL GAS PROD:		246				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE							
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//	036556										
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:	D 27	RRCID ->	226838	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5900 -	6032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-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, MIKE		WELL #:	D 22 H	RRCID ->	226841	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	6450 -	8123	
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-					

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:	D 9	RRCID ->	227083	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6180 -	6336	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//	036556									
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 46 H		RRCID -> 228198	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 6385	PERF. 6790	- 8830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	4058	-0-	-933	-0-	4051 2	7 9	Y	6			53
02	4669 X	3737	-0-	-932	-0-	3731 2	6 9	Y	5			58
03	4867 X	3957	-0-	-910	-0-	3949 2	8 9	Y	7			65
04	4110 X	2482	-0-	-1628	-0-	2476 2	6 9	Y	5			70
05	4123 X	3590	-0-	-533	-0-	3588 2	2 9	Y	2			72
06	3930 X	3707	-0-	-223	-0-	3704 2	3 9	Y	3			75
07	3999 X	3317	-0-	-682	-0-	3315 2	2 9	Y	2			77
08	3968 X	1721	-0-	-2247	-0-	1721 2		Y	-0-			77
09	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5600 2	9 9	Y	8			85
10	3844 X	520	-0-	-3324	-0-	520 2		Y	-0-			85
11	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5383 2	22 9	Y	20			105
*12	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5076 2	11 9	Y	10			115
TOTAL GAS PROD:		43,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

PATTON		WELL #: 1 H		RRCID -> 229567	COMPL. DATE 05/24/2007	TOTAL DEPTH 5218	PERF. 5484	- 7259				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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, MIKE		WELL #: D 57		RRCID -> 230109	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH 6355	PERF. 6070	- 6240				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	114	-0-	114	375	114 2		Y	-0-	40 1		17
02	T. A.	110	-0-	110	485	110 2		Y	-0-			17
03	578 X	93	-0-	-485	-0-	93 2		Y	-0-			17
04	120 N	67	-0-	-53	-0-	67 2		Y	-0-			17
05	124 N	33	-0-	-91	-0-	33 2		Y	-0-			17
06	90 N	27	-0-	-63	-0-	27 2		Y	-0-			17
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			17
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-			17
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y	-0-			17
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-			17
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			17
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE						
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//	036556									
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:	D 26H	RRCID ->	231072	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	5968	PERF.	6250 -	8287
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			64
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			64
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			64
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			64
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			64
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			64
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			64
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			64
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			64
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			64
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			64
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			64
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
02		T. A.	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COCA COLA		WELL #:	8 H	RRCID ->	231797	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	6151	PERF.	6900 -	9072
01		T. A.	25	-0-	25	30	25 2	Y	-0-			27
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	30		Y	-0-			27
03		T. A.	2	-0-	2	32	2 2	Y	-0-			27
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	32		Y	-0-			27
05		T. A.	46	-0-	46	78	46 2	Y	-0-			27
06		T. A.	8	-0-	8	86	8 2	Y	-0-			27
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	86		Y	-0-			27
08		87 X	1	-0-	-86	-0-	1 2	Y	-0-			27
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			27
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-			27
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-			27
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			84	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
WIMBERLY B		WELL #:		1 H	RRCID -> 231826	COMPL. DATE 08/07/2007	TOTAL DEPTH 5691	PERF. 5990	- 7722			
M	O	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	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-				

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

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 28 H		RRCID -> 232877	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 6149	PERF. 6720	- 8835		
01	1302 N	924	-0-	-378	-0-	924 2		Y	-0-	20
02	1218 N	962	-0-	-256	-0-	945 2	17 9	Y	15	35
03	1085 N	912	-0-	-173	-0-	910 2	2 9	Y	2	37
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1054 2	6 9	Y	5	42
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-	42
06	870 N	407	-0-	-463	-0-	407 2		Y	-0-	42
07	1085 N	975	-0-	-110	-0-	975 2		Y	-0-	42
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		Y	-0-	42
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		Y	-0-	42
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		Y	-0-	42
11	1290 N	956	-0-	-334	-0-	956 2		Y	-0-	42
*12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833 2	1 9	Y	1	43
TOTAL GAS PROD:		11,639				TOTAL CONDENSATE PROD:		23		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE						
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//	036556									
CRAINSHAW 128		WELL #:	3	RRCID -> 233080	COMPL. DATE 01/03/2007	TOTAL DEPTH 6182	PERF. 5884	- 6016				
M	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	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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	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-				

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE)		WELL #:	2 H	RRCID -> 233583	COMPL. DATE 05/19/2007	TOTAL DEPTH 6011	PERF. 6444	- 8055				
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-			23
06	T. A.	-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-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556														
CRAINSHAW 128		WELL #: 4		RRCID -> 233587		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	57	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	-0-	91	1			23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	11 J	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.	3	-0-	-0-	3	3	2			Y	-0-					23
08	T. A.	2	-0-	-0-	2	2	2			Y	-0-					23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					23
*10	17 X	12	-0-	-0-	-5	12	2			Y	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.	5	-0-	-0-	5	5	2			Y	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		90		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

CRAINSHAW 128 SES		WELL #: 10 H		RRCID -> 233597		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	73	1			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	193	1			57
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		311										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556							
FAMBRO 288		WELL #:		2	RRCID ->	233846	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3664 - 3713
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3484	-0-	384	1412	3484 2		N	-0-	47
02		4762 X	3350	-0-	-1412	-0-	3350 2		N	-0-	47
03		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 2		N	-0-	47
04		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3471 2	2 9	N	2	47
05		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 2		N	-0-	47
06		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 2		N	-0-	47
07		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2		N	-0-	47
08		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2		N	-0-	47
09		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2		N	-0-	47
10		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2		N	-0-	47
11		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974 2		N	-0-	47
*12		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2		N	-0-	47
TOTAL GAS PROD:		40,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

RUTLEDGE, L.		WELL #:		1 H	RRCID ->	233849	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	6027	PERF. 6220 - 8192
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
07	14B2 EXT	106	-0-	106	106	106	2		Y	-0-	24
08	14B2 EXT	14	-0-	14	120	14	2		Y	-0-	24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120	-0-			Y	-0-	24
*10	121 X	1	-0-	-120	-0-	1	2		Y	-0-	24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
TOTAL GAS PROD:		121		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//	036556								
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:	D 25 H	RRCID ->	234590	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	5961	PERF.	6350 - 7505
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
03		T. A.	-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-				

COCA COLA		WELL #:	7 H	RRCID ->	234631	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	6062	PERF.	6470 - 8053
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
02		T. A.	-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-				

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		70
02		609 N	-0-	-0-	-609	-0-		N	-0-		70
03		124 N	4	-0-	-120	-0-	4 2	N	-0-		70
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
06		4 N	-0-	-0-	-4	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
TOTAL GAS PROD:			4	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE							
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//	036556										
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:	D 43 H	RRCID ->	235027	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6327	PERF.	6770 -	8804	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MOORE, JERRY K.		WELL #:	1	RRCID ->	235028	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	6167	PERF.	5984 -	6088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28	
TOTAL GAS PROD:			-0-	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE									
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05		T. A.	-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		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-					

LEE, JUANITA		WELL #:		1 H	RRCID ->	235033	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 6250 - 8298						
01	2666 X	2313	-0-	-353	-0-	2290	2	23 9	N	21	69 1	27					
02	2494 X	1931	-0-	-563	-0-	1908	2	23 9	N	21		48					
03	2666 X	2528	-0-	-138	-0-	899	1	1608 2	N	19		67					
						21 9											
04	2580 X	2253	-0-	-327	-0-	880	1	1348 2	N	23		90					
						25 9											
05	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	930	1	1759 2	N	26	101 1	15					
						29 9											
06	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	898	1	1600 2	N	13		28					
						14 9											
07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	930	1	1841 2	N	20		48					
						22 9											
08	2666 N	1393	-0-	-1273	-0-	930	1	453 2	N	9		57					
						10 9											
09	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	900	1	1707 2	N	18		75					
						20 9											
10	2666 N	2436	-0-	-230	-0-	930	1	1500 2	N	5		80					
						6 9											
11	1350 N	910	-0-	-440	-0-	900	1	10 9	N	9		89					
12	2666 N	1511	-0-	-1155	-0-	930	1	520 2	N	55		144					
						61 9											
TOTAL GAS PROD:		25,925				TOTAL CONDENSATE PROD:				239							

FLOWERS		WELL #:		1 H	RRCID ->	235036	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	6043	PERF. 6316 - 8423	
01	2480 N	1095	-0-	-1385	-0-	1095	2		Y	-0-		38
02	1015 N	671	-0-	-344	-0-	671	2		Y	-0-		38
03	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-				Y	-0-		38
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-		38
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		Y	-0-		38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-		38
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-		38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
10	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2		Y	-0-		38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
TOTAL GAS PROD:		3,011				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//	036556											
RUTLEDGE, J.		WELL #:	1 H	RRCID ->	235090	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	6024	PERF.	6880	-	8405	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANDERSON		WELL #:	1 H	RRCID ->	235091	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	5945	PERF.	6440	-	7962
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	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-					

COCA COLA		WELL #:	6 H	RRCID ->	236160	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	6076	PERF.	6620	-	8797
01	6076 X	64	-0-	-6012	-0-	20	2	44	9	Y	40		70
02	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-		70
03	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-		70
04	3692 X	-0-	-0-	-3692	-0-					Y	-0-		70
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70
06	T. A.	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-		70
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70
08	T. A.	1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-		70
09	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-		70
12	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-		70
TOTAL GAS PROD:		93				TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE							
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//	036556										
CRAINSHAW 128		WELL #:	5AH	RRCID ->	236538	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	5947	PERF.	6060	-	7474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-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-					

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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-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			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556							
LIPAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	237545	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 5630 - 7932
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARROLL		WELL #:		1H	RRCID ->	237548	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	5307	PERF. 5970 - 7662
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
*07		2 X	2	-0-	-0-		2 2	Y	-0-		10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			2	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//	036556									
SEWELL A		WELL #:	1	RRCID ->	237551	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5524 - 5574		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-			Y	-0-			37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
05		14B2 EXT	6	-0-	6			Y	-0-			37
06		14B2 EXT	202	-0-	202	6 2	202 2	Y	-0-			37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
08		208 X	-0-	-0-	-208			Y	-0-			37
09		33 X	33	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			37
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
12		14B2 EXT	34	-0-	34	34 2		Y	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			275	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COCA COLA		WELL #:	9H	RRCID ->	237939	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	6004	PERF. 6560 - 8794		
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-			32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
04		2 N	-0-	-0-	-2	-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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			32
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			32
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-			32
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			316	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DTE SWD		WELL #:	1	RRCID ->	237943	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8165	PERF. N/A		
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						
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556										
PATTON		WELL #:		2H	RRCID ->	237952	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	5910 -	7732	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			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	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
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	
01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2545	2	3	9	N	3	3	8	17
02	2465 N	2439	-0-	-26	-0-	2439	2			N	-0-			17
03	2728 N	2609	-0-	-119	-0-	2609	2			N	-0-			17
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2511	2	1	9	N	1	1	8	17
05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-			17
06	2520 N	2431	-0-	-89	-0-	2431	2			N	-0-			17
07	2604 N	2591	-0-	-13	-0-	2591	2			N	-0-			17
08	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-			17
09	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-			17
10	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-			17
11	2790 N	2583	-0-	-207	-0-	2583	2			N	-0-			17
12	2914 N	2689	-0-	-225	-0-	2689	2			N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		31,804				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

SEWELL		WELL #:		4H	RRCID ->	238338	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	6280 -	9664	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
03	T. A.	-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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
SHIFFLETT		WELL #:		3V	RRCID ->	238467	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8534 -	9056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		217 N	23	-0-	-194	-0-	22 2	1 9	N	1	98 1	25	
02		174 N	93	-0-	-81	-0-	93 2		N	-0-		25	
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		25	
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		25	
05		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-		25	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		25	
07		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-		25	
08		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-		25	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
10		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-		25	
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		25	
*12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		25	
TOTAL GAS PROD:		1,303				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

CARROLL		WELL #:		2H	RRCID ->	238905	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	5266	PERF.	5630 -	7317
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		37	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-		37	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WIMBERLY FAMILY TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	238960	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	5057 -	5379
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			N	-0-		92	
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			N	-0-		92	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//	036556						
DALE-WALLACE		WELL #:	2H	RRCID -> 239457	COMPL. DATE 03/03/2008	TOTAL DEPTH 5892	PERF. 6460	- 8934	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-	139
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-		N	-0-	139
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	139
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	139
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	139
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	139
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	139
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	139
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	139
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

LEE		WELL #:	3H	RRCID -> 239828	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 5805	PERF. 6300	- 8972	
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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//	036556									
COCA COLA		WELL #:	10H	RRCID ->	240347	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	6450 - 9552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			6	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHIFFLET		WELL #:	5H	RRCID ->	240411	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	8004 - 10881	
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	747 2	111 9	N	101	4 8	191	
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	712 2	119 9	N	108	181 1	118	
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	998 2	103 9	N	94		212	
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	853 2	99 9	N	90	164 1	8 8	
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	984 2	87 9	N	79	4 8	205	
06	1080 N	592	-0-	-488	-0-	550 2	42 9	N	38	168 1	2 8	
07	992 N	165	-0-	-827	-0-	165 2		N	-0-		73	
08	1085 N	76	-0-	-1009	-0-	76 2		N	-0-		73	
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		73	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		73	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		73	
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		73	
TOTAL GAS PROD:			6,017	TOTAL CONDENSATE PROD:			510					

DALE-WALLACE		WELL #:	1H	RRCID ->	240553	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	6730 - 8278	
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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//	036556									
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:	S 22H	RRCID ->	240622	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	6480 - 8952	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3565 X	3267	-0-	-298	-0-	3256 2	11 9	Y	10			53
02	3335 X	2797	-0-	-538	-0-	2749 2	48 9	Y	44			97
03	3565 X	3124	-0-	-441	-0-	3095 2	29 9	Y	26			123
04	3330 X	2305	-0-	-1025	-0-	2292 2	13 9	Y	12			135
05	3286 X	2853	-0-	-433	-0-	2853 2		Y	-0-	117 1		18
06	3150 X	800	-0-	-2350	-0-	800 2		Y	-0-			18
07	3131 X	1889	-0-	-1242	-0-	1889 2		Y	-0-			18
08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3875 2	8 9	Y	7			25
09	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3150 2	2 9	Y	2			27
10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3163 2	22 9	Y	20			47
11	3750 X	3297	-0-	-453	-0-	3296 2	1 9	Y	1			48
12	3410 X	1586	-0-	-1824	-0-	1586 2		Y	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		32,138				TOTAL CONDENSATE PROD:			122			

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:	23H	RRCID ->	240623	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	6574 - 7896
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-		

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	-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							
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556											
LEE		WELL #:		1H	RRCID ->	241035	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	5945	PERF. 6383 - 7712				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
02	T. A.	-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-			

RITCHIE		WELL #:		2H	RRCID ->	241316	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 5500 - 8102
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-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE						
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//	036556									
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:	D 44H	RRCID ->	241329	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	6955 - 9807	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-				

SHIFFLETT		WELL #:	2V	RRCID ->	241565	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8437 - 9054	
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-				

WIMBERLY B		WELL #:	3H	RRCID ->	242675	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	5697	PERF.	6095 - 8717	
01	2356	N	1035	-0-	-1321	-0-	1026 2 9 9	Y	8		18	
02	1856	N	832	-0-	-1024	-0-	826 2 6 9	Y	5		23	
03	2170	N	894	-0-	-1276	-0-	480 1 412 2	Y	2		25	
							2 9					
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-		Y	-0-		25	
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-		Y	-0-		25	
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-		Y	-0-		25	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25	
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	Y	-0-		25	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		25	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25	
TOTAL GAS PROD:			2,807	TOTAL CONDENSATE PROD:				15				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
 HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2511 N	1373	-0-	-1138	-0-	1371	2	2	9	N	2		20	
02		2001 N	1139	-0-	-862	-0-	1139	2			N	-0-		20	
03		1333 N	1162	-0-	-171	-0-	1162	2			N	-0-		20	
04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1352	2	2	9	N	2		22	
05		1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-		22	
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1523	2	9	9	N	8		30	
07		1395 N	1091	-0-	-304	-0-	1088	2	3	9	N	3		33	
08		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-		33	
09		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-		33	
10		1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-		33	
11		1260 N	990	-0-	-270	-0-	990	2			N	-0-		33	
12		1612 N	1419	-0-	-193	-0-	1419	2			N	-0-		33	
TOTAL GAS PROD:			15,088											TOTAL CONDENSATE PROD:	15

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

01		4464 X	21	-0-	-4443	-0-	21	2			N	-0-		53	
02		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-		53	
03		2852 X	2	-0-	-2850	-0-	2	2			N	-0-		53	
04		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-		53	
05		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-		53	
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		53	
07		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		53	
08		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		53	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	
TOTAL GAS PROD:			23											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

01		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-		20	
02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-		20	
03		124 X	-0-	-0-	-124	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//	036556							
CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A		WELL #:	1H	RRCID -> 245060	COMPL. DATE 04/30/2008	TOTAL DEPTH 5794	PERF. 6960	- 8902		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		109
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		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		94
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		94
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		94
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		94
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		94
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		94
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		94
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		94
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RITCHIE		WELL #:	1H	RRCID -> 246154	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 5215	PERF. 5675	- 8277		
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-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 71H	RRCID ->	246531	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6263	PERF.	6656 - 8853	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEATHERBY		WELL #:		1V	RRCID ->	246937	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	9238	PERF.	8628 - 9116		
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	2	2	9	N	2	76	1	54
02	725 N	512	-0-	-213	-0-	512	2			N	-0-			54
03	558 N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-			54
04	750 N	465	-0-	-285	-0-	465	2			N	-0-			54
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			54
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			54
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			54
08	682 N	390	-0-	-292	-0-	390	2			N	-0-			54
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:		4,163				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

DALE-WALLACE		WELL #:		3H	RRCID ->	246956	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	6471 - 8773		
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B2 EXT	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			48
*06	13 X	7	-0-	-6	-0-	7	2			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:		20				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556											
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1240 X	3	-0-	-1237	-0-	3	2			N	-0-			39
02		319 N	13	-0-	-306	-0-	13	2			N	-0-			39
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			39
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			39
05		13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-			39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07		248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-			39
08		6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			39
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:			262				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WIMBERLY, FRANCES		WELL #:		2	RRCID ->	250084	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5177 - 5569				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13				
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SEWELL		WELL #:		5H	RRCID ->	250223	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 6575 - 9477				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20				
12	14B2 EXT	-0-	-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						
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//	036556									
SEWELL A		WELL #:	2	RRCID -> 250371	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 6013	PERF. 5770	- 5840				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	7	32	1	65
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-		N	-0-			65
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			65
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13			78
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				20				

MULLINAX		WELL #:	2H	RRCID -> 252196	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 5735	PERF. 6170	- 10272				
01	5611 X	516	-0-	-5095	-0-	516 1		N	-0-			25
02	5249 X	1	-0-	-5248	-0-	1 2		N	-0-			25
03	5239 X		-0-	-5239	-0-			N	-0-			25
04	4890 X		-0-	-4890	-0-			N	-0-			25
05	5053 X		-0-	-5053	-0-			N	-0-			25
06	510 X		-0-	-510	-0-			N	-0-			25
07	1 X		-0-	-1	-0-			N	-0-			25
08	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			517	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MULLINAX		WELL #:	1H	RRCID -> 252197	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH 5746	PERF. 6213	- 9715				
01	4309 X		-0-	-4309	-0-			N	-0-			13
02	4031 X		-0-	-4031	-0-			N	-0-			13
03	4154 X	8	-0-	-4146	-0-	8 2		N	-0-			13
04	2280 X		-0-	-2280	-0-			N	-0-			13
05	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	8 X		-0-	-8	-0-			N	-0-			13
07	8 X		-0-	-8	-0-			N	-0-			13
08	8 X		-0-	-8	-0-			N	-0-			13
09	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			8	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556							
PATTON		WELL #:		4	RRCID ->	252239	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	5314	PERF. 5200 - 5240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	416	-0-	-111	-0-	416 2	N	-0-		120
02		464 N	377	-0-	-87	-0-	377 2	N	-0-		120
03		434 N	403	-0-	-31	-0-	403 2	N	-0-		120
04		390 N	389	-0-	-1	-0-	389 2	N	-0-		120
05		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2	N	-0-		120
06		390 N	359	-0-	-31	-0-	359 2	N	-0-		120
07		403 N	347	-0-	-56	-0-	347 2	N	-0-		120
08		372 N	324	-0-	-48	-0-	324 2	N	-0-		120
09		360 N	280	-0-	-80	-0-	280 2	N	-0-		120
10		341 N	253	-0-	-88	-0-	253 2	N	-0-		120
11		300 N	210	-0-	-90	-0-	210 2	N	-0-		120
12		279 N	186	-0-	-93	-0-	186 2	N	-0-		120
TOTAL GAS PROD:			3,916	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PATTON		WELL #:		3	RRCID ->	252241	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 5220 - 5260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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		20 K	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
*09		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 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:			21	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
SHAWVER "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	253781	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	6460 - 8902	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRAYCLIFF		WELL #:		2H	RRCID ->	253892	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7620 - 9583
01	15283 X	14548	-0-	-735	-0-	14548	2		N	-0-		-0-
02	14297 X	13305	-0-	-992	-0-	13305	2		N	-0-		-0-
03	15004 X	13788	-0-	-1216	-0-	13788	2		N	-0-		-0-
04	14370 X	13190	-0-	-1180	-0-	13190	2		N	-0-		-0-
05	14725 X	12946	-0-	-1779	-0-	12946	2		N	-0-		-0-
06	14070 X	12304	-0-	-1766	-0-	12304	2		N	-0-		-0-
07	14229 X	13328	-0-	-901	-0-	13328	2		N	-0-		-0-
08	13795 X	4507	-0-	-9288	-0-	4507	2		N	-0-		-0-
09	13200 X	11	-0-	-13189	-0-	11	2		N	-0-		-0-
10	13330 X	-0-	-0-	-13330	-0-				N	-0-		-0-
11	12900 X	-0-	-0-	-12900	-0-				N	-0-		-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		97,927				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M & M RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	255333	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	5956	PERF.	6270 - 9785
01	12710 X	10542	-0-	-2168	-0-	10458	2	84 9	Y	76		81
02	11890 X	9558	-0-	-2332	-0-	9556	2	2 9	Y	2	71 1	12
03	12276 X	9911	-0-	-2365	-0-	9911	2		Y	-0-		12
04	11220 X	9805	-0-	-1415	-0-	9805	2		Y	-0-		12
05	10354 X	9997	-0-	-357	-0-	9910	2	87 9	Y	79		91
06	10020 X	9528	-0-	-492	-0-	9528	2		Y	-0-	77 1	14
07	10230 X	10035	-0-	-195	-0-	10034	2	1 9	Y	1	1 8	14
08	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	10185	2	52 9	Y	47		61
09	9810 X	9233	-0-	-577	-0-	9233	2		Y	-0-		61
10	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	10238	2	41 9	Y	37	71 1	27
11	9900 X	9858	-0-	-42	-0-	9834	2	24 9	Y	22		49
*12	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2		Y	-0-		49
TOTAL GAS PROD:		119,425				TOTAL CONDENSATE PROD:		264				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
MILLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255353	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6775 - 11701
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		8277 X	6696	-0-	-1581	-0-	267 1	6417 2	Y	11		31
							12 9					
02		7743 X	6390	-0-	-1353	-0-	253 1	6131 2	Y	5		36
							6 9					
03		8277 X	5323	-0-	-2954	-0-	252 1	5061 2	Y	9		45
							10 9					
04		7548 X	6637	-0-	-911	-0-	281 1	6356 2	Y	-0-		45
05		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	278 1	6330 2	Y	-0-		45
06		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	206 1	4805 2	Y	11	34 1	22
							12 9					
07		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	285 1	5721 2	Y	18	1 8	39
							20 9					
08		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	282 1	6090 2	Y	3		42
							3 9					
09		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	288 1	6656 2	Y	1	36 1	7
							1 9					
10		10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	375 1	10056 2	Y	-0-		7
11		14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	459 1	13802 2	Y	22		29
							24 9					
*12		11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	410 1	10877 2	Y	-0-		29
TOTAL GAS PROD:			92,026				TOTAL CONDENSATE PROD:			80		

M & M RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	255382	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	6550 - 10063
01		12803 X	11599	-0-	-1204	-0-	11533 2	66 9	Y	60		63
02		11716 X	10815	-0-	-901	-0-	10813 2	2 9	Y	2	56 1	9
03		12307 X	11520	-0-	-787	-0-	11520 2		Y	-0-		9
04		11790 X	10650	-0-	-1140	-0-	10650 2		Y	-0-		9
05		11687 X	11262	-0-	-425	-0-	11206 2	56 9	Y	51		60
06		11220 X	10849	-0-	-371	-0-	10849 2		Y	-0-	51 1	9
07		12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	12202 2	1 9	Y	1	1 8	9
08		11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	11840 2	47 9	Y	43		52
09		11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11274 2		Y	-0-		52
10		11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	11730 2	32 9	Y	29	60 1	21
11		11370 X	11227	-0-	-143	-0-	11198 2	29 9	Y	26		47
12		11625 X	11484	-0-	-141	-0-	11484 2		Y	-0-		47
TOTAL GAS PROD:			136,532				TOTAL CONDENSATE PROD:			212		

BUSH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255752	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6864	PERF.	8010 - 9683
01		10664 X	10424	-0-	-240	-0-	10424 2		N	-0-		-0-
02		10121 X	9359	-0-	-762	-0-	9359 2		N	-0-		-0-
03		11253 X	9927	-0-	-1326	-0-	9927 2		N	-0-		-0-
04		10890 X	9262	-0-	-1628	-0-	9262 2		N	-0-		-0-
05		11253 X	9385	-0-	-1868	-0-	9385 2		N	-0-		-0-
06		10080 X	7949	-0-	-2131	-0-	7949 2		N	-0-		-0-
07		10013 X	8858	-0-	-1155	-0-	8858 2		N	-0-		-0-
08		9920 X	8665	-0-	-1255	-0-	8665 2		N	-0-		-0-
09		9270 X	7988	-0-	-1282	-0-	7988 2		N	-0-		-0-
10		9393 X	7861	-0-	-1532	-0-	7861 2		N	-0-		-0-
11		8580 X	8410	-0-	-170	-0-	8410 2		N	-0-		-0-
12		8711 X	8633	-0-	-78	-0-	8633 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			106,721				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556											
MARKS-WIMBERLY		WELL #: 2H		RRCID -> 256110		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	T. A.	-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-					

MARKS-WIMBERLY		WELL #: 1H		RRCID -> 256111		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776					
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	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-					

M & M RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 257296		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318					
01	7843 X	2695	-0-	-5148	-0-	83 1	2602 2	Y	9				53
02	6641 X	3973	-0-	-2668	-0-	10 9	90 1	3859 2	Y	22	27 1		48
03	7099 X	5234	-0-	-1865	-0-	24 9	98 1	5136 2	Y	-0-			48
04	5490 X	2739	-0-	-2751	-0-	81 1	2634 2	Y	22				70
05	4247 X	3579	-0-	-668	-0-	24 9	90 1	3489 2	Y	-0-			70
06	5070 X	1860	-0-	-3210	-0-	80 1	1773 2	Y	6	60 1			16
07	5239 X	1703	-0-	-3536	-0-	7 9	84 1	1602 2	Y	15			31
08	5239 X	1512	-0-	-3727	-0-	17 9	82 1	1430 2	Y	-0-			31
09	3450 X	1426	-0-	-2024	-0-	67 1	1357 2	Y	2				33
10	3565 X	1335	-0-	-2230	-0-	2 9	68 1	1264 2	Y	3	25 1		11
11	1860 X	1315	-0-	-545	-0-	3 9	64 1	1248 2	Y	3			14
12	1364 X	1173	-0-	-191	-0-	3 9	54 1	1119 2	Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		28,544				TOTAL CONDENSATE PROD:		82					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556											
M & M RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	257343	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	6306 - 10160	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	138	1	10528	2	Y	15		107
						17	9						
02	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	125	1	9726	2	Y	28	55 1	80
						31	9						
03	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	135	1	11336	2	Y	-0-		80
04	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	127	1	10649	2	Y	40		120
						44	9						
05	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	137	1	11233	2	Y	-0-		120
06	10650 X	10403	-0-	-247	-0-	133	1	10251	2	Y	17	104 1	33
						19	9						
07	11005 X	10570	-0-	-435	-0-	143	1	10380	2	Y	43	1 8	75
						47	9						
08	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	152	1	11870	2	Y	-0-		75
09	10650 X	10534	-0-	-116	-0-	132	1	10395	2	Y	6		81
						7	9						
10	11005 X	10746	-0-	-259	-0-	141	1	10588	2	Y	15	61 1	35
						17	9						
11	10650 X	9854	-0-	-796	-0-	137	1	9700	2	Y	15		50
						17	9						
*12	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	149	1	10341	2	Y	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		128,845				TOTAL CONDENSATE PROD:				179			

HAPPY HILLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257892	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	7980 - 10393
01	15097 X	12728	-0-	-2369	-0-	12728	2		N	-0-		-0-
02	12209 X	10738	-0-	-1471	-0-	10738	2		N	-0-		-0-
03	13051 X	11708	-0-	-1343	-0-	11708	2		N	-0-		-0-
04	12630 X	11903	-0-	-727	-0-	11903	2		N	-0-		-0-
05	12741 X	9877	-0-	-2864	-0-	9877	2		N	-0-		-0-
06	12330 X	12276	-0-	-54	-0-	12276	2		N	-0-		-0-
07	12307 X	12230	-0-	-77	-0-	12230	2		N	-0-		-0-
08	12307 X	12093	-0-	-214	-0-	12093	2		N	-0-		-0-
09	12270 X	11439	-0-	-831	-0-	11439	2		N	-0-		-0-
10	12679 X	11019	-0-	-1660	-0-	11019	2		N	-0-		-0-
11	12270 X	10671	-0-	-1599	-0-	10671	2		N	-0-		-0-
*12	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		138,732				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LYNN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257929	COMPL. DATE	01/31/2010	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	8077 - 9475
01	5301 X	4856	-0-	-445	-0-	4856	2		N	-0-		-0-
02	4698 X	4544	-0-	-154	-0-	4544	2		N	-0-		-0-
03	5022 X	4730	-0-	-292	-0-	4730	2		N	-0-		-0-
04	4710 X	4598	-0-	-112	-0-	4598	2		N	-0-		-0-
05	4867 X	4744	-0-	-123	-0-	4744	2		N	-0-		-0-
06	4710 X	4219	-0-	-491	-0-	4219	2		N	-0-		-0-
07	4867 X	4289	-0-	-578	-0-	4289	2		N	-0-		-0-
08	4743 X	2961	-0-	-1782	-0-	2961	2		N	-0-		-0-
09	4590 X	1269	-0-	-3321	-0-	1269	2		N	-0-		-0-
10	4743 X	2754	-0-	-1989	-0-	2754	2		N	-0-		-0-
11	4230 X	2205	-0-	-2025	-0-	2205	2		N	-0-		-0-
12	2449 X	2091	-0-	-358	-0-	2091	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,260				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
SLOAN		WELL #:		1H	RRCID ->	258254	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8005 - 10279
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		13405 X	13405	-0-	-0-	-0-	13405 2	N	-0-		-0-	
02		9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9889 2	N	-0-		-0-	
03		9300 X	9005	-0-	-295	-0-	9005 2	N	-0-		-0-	
04		9000 X	6964	-0-	-2036	-0-	6964 2	N	-0-		-0-	
05		9300 X	6729	-0-	-2571	-0-	6729 2	N	-0-		-0-	
06		9000 X	6392	-0-	-2608	-0-	6392 2	N	-0-		-0-	
07		9300 X	8505	-0-	-795	-0-	8505 2	N	-0-		-0-	
08		19649 X	19649	-0-	-0-	-0-	19649 2	N	-0-		-0-	
09		16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	16075 2	N	-0-		-0-	
10		14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	14346 2	N	-0-		-0-	
11		13854 X	13854	-0-	-0-	-0-	13854 2	N	-0-		-0-	
12		14353 X	13254	-0-	-1099	-0-	13254 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		138,067		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		23417 X	23417	-0-	-0-	-0-	23417 2	N	-0-		-0-	
02		21350 X	21350	-0-	-0-	-0-	21350 2	N	-0-		-0-	
03		22682 X	22682	-0-	-0-	-0-	22682 2	N	-0-		-0-	
04		21483 X	21483	-0-	-0-	-0-	21483 2	N	-0-		-0-	
05		21591 X	21591	-0-	-0-	-0-	21591 2	N	-0-		-0-	
06		20658 X	20658	-0-	-0-	-0-	20658 2	N	-0-		-0-	
07		21297 X	21297	-0-	-0-	-0-	21297 2	N	-0-		-0-	
08		21080 X	20949	-0-	-131	-0-	20949 2	N	-0-		-0-	
09		20400 X	19952	-0-	-448	-0-	19952 2	N	-0-		-0-	
10		21080 X	20207	-0-	-873	-0-	20207 2	N	-0-		-0-	
11		20400 X	19071	-0-	-1329	-0-	19071 2	N	-0-		-0-	
12		20057 X	19661	-0-	-396	-0-	19661 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		252,318		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	12599 2	N	-0-		64	
02		10556 X	10545	-0-	-11	-0-	10545 2	N	-0-		64	
03		11284 X	9927	-0-	-1357	-0-	9927 2	N	-0-		64	
04		10920 X	8800	-0-	-2120	-0-	8800 2	N	-0-		64	
05		11284 X	9937	-0-	-1347	-0-	9937 2	N	-0-		64	
06		10920 X	10353	-0-	-567	-0-	10353 2	N	-0-		64	
07		11284 X	10545	-0-	-739	-0-	10543 2	N	2	8	64	
08		10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	10539 2	N	-0-		64	
09		10350 X	9816	-0-	-534	-0-	9816 2	N	-0-		64	
10		10695 X	10644	-0-	-51	-0-	10644 2	N	-0-		64	
11		10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	10889 2	N	-0-		64	
*12		12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	12196 2	N	15	9	14	78
TOTAL GAS PROD:		126,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
CLAYTON RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 258502		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	490 2	7 9	N	6			127
02	464 N	459	-0-	-5	-0-	455 2	4 9	N	4			131
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	482 2	1 9	N	1			132
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	486 2	6 9	N	5			137
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			137
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			137
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			137
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			137
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			137
10	527 N	450	-0-	-77	-0-	450 2		N	-0-			137
11	540 N	492	-0-	-48	-0-	492 2		N	-0-			137
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	530 2		N	-0-			137
TOTAL GAS PROD:		6,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

GREEN ACRES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258779		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	13206 X	12338	-0-	-868	-0-	12338 2		N	-0-			-0-
02	12209 X	11356	-0-	-853	-0-	11356 2		N	-0-			-0-
03	13051 X	12538	-0-	-513	-0-	12538 2		N	-0-			-0-
04	12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	12396 2		N	-0-			-0-
05	12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	12436 2		N	-0-			-0-
06	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	12402 2		N	-0-			-0-
07	12803 X	12235	-0-	-568	-0-	12235 2		N	-0-			-0-
08	12803 X	12741	-0-	-62	-0-	12741 2		N	-0-			-0-
09	12390 X	9632	-0-	-2758	-0-	9632 2		N	-0-			-0-
10	12803 X	12714	-0-	-89	-0-	12714 2		N	-0-			-0-
11	12390 X	10187	-0-	-2203	-0-	10187 2		N	-0-			-0-
*12	13267 X	13267	-0-	-0-	-0-	13267 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		144,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COURTNEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 259155		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	7161 X	2376	-0-	-4785	-0-	2376 2		N	-0-			50
*02	5162 X	1703	-0-	-3459	-0-	1703 2		N	-0-			50
*03	5518 X	1638	-0-	-3880	-0-	1638 2		N	-0-			50
*04	5340 X	1342	-0-	-3998	-0-	1342 2		N	-0-			50
*05	2759 X	1348	-0-	-1411	-0-	1348 2		N	-0-			50
*06	2310 X	1293	-0-	-1017	-0-	1293 2		N	-0-			50
*07	1829 X	1379	-0-	-450	-0-	1379 2		N	-0-			50
*08	1643 X	1489	-0-	-154	-0-	1489 2		N	-0-			50
*09	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-			50
*10	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-			50
*11	1440 X	1160	-0-	-280	-0-	1160 2		N	-0-			50
*12	3100 N	7660	-0-	4560	4560	7660 2		N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		24,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
MERRILL		WELL #:		1H	RRCID ->	259194	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8755 - 11350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		7161 X	7029	-0-	-132	-0-	7029 2	N	-0-			-0-
02		6699 X	6445	-0-	-254	-0-	6445 2	N	-0-			-0-
03		7161 X	6906	-0-	-255	-0-	6906 2	N	-0-			-0-
04		6900 X	6856	-0-	-44	-0-	6856 2	N	-0-			-0-
05		7068 X	6512	-0-	-556	-0-	6512 2	N	-0-			-0-
06		6810 X	6261	-0-	-549	-0-	6261 2	N	-0-			-0-
07		7099 X	6592	-0-	-507	-0-	6592 2	N	-0-			-0-
08		7099 X	6405	-0-	-694	-0-	6405 2	N	-0-			-0-
09		6870 X	6037	-0-	-833	-0-	6037 2	N	-0-			-0-
10		6603 X	6055	-0-	-548	-0-	6055 2	N	-0-			-0-
11		6390 X	5639	-0-	-751	-0-	5639 2	N	-0-			-0-
12		5890 X	5830	-0-	-60	-0-	5830 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			76,567			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2635 X	1382	-0-	-1253	-0-	1382 2	N	-0-			-0-
02		2465 X	1302	-0-	-1163	-0-	1302 2	N	-0-			-0-
03		2635 X	721	-0-	-1914	-0-	721 2	N	-0-			-0-
04		1380 X	1	-0-	-1379	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05		1426 X	716	-0-	-710	-0-	716 2	N	-0-			-0-
06		1350 X	28	-0-	-1322	-0-	28 2	N	-0-			-0-
07		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-		N	-0-			-0-
08		713 X	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-			-0-
09		690 X	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-			-0-
10		713 X	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-			-0-
11		508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-			-0-
12		T. A.	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,664			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VARDEMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259545	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	8277 - 10983
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	8335 2	N	-0-			-0-
02		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7739 2	N	-0-			-0-
03		8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8428 2	N	-0-			-0-
04		8100 X	6410	-0-	-1690	-0-	6410 2	N	-0-			-0-
05		8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8446 2	N	-0-			-0-
06		8160 X	8157	-0-	-3	-0-	8157 2	N	-0-			-0-
07		8432 X	8224	-0-	-208	-0-	8224 2	N	-0-			-0-
08		8432 X	7513	-0-	-919	-0-	7513 2	N	-0-			-0-
09		8160 X	6891	-0-	-1269	-0-	6891 2	N	-0-			-0-
10		8432 X	6716	-0-	-1716	-0-	6716 2	N	-0-			-0-
11		8160 X	7517	-0-	-643	-0-	7517 2	N	-0-			-0-
*12		8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	8168 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			92,544			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
MENDEZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259733	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7265 -	8933
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMPSON		WELL #:		1H	RRCID ->	260741	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	7446	PERF. 7640 -	9263
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2		N	-0-		-0-
02	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2		N	-0-		-0-
03	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2		N	-0-		-0-
04	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2		N	-0-		-0-
05	11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2		N	-0-		-0-
06	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	2		N	-0-		-0-
07	10788 X	10197	-0-	-591	-0-	10197	2		N	-0-		-0-
08	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2		N	-0-		-0-
09	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2		N	-0-		-0-
10	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	11284	2		N	-0-		-0-
11	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2		N	-0-		-0-
*12	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		133,204				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WATER PLANT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261123	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 7580 -	10133
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9641 X	8589	-0-	-1052	-0-	8589	2		N	-0-		-0-
02	9019 X	8319	-0-	-700	-0-	8319	2		N	-0-		-0-
03	9641 X	5903	-0-	-3738	-0-	5903	2		N	-0-		-0-
04	8310 X	2955	-0-	-5355	-0-	2955	2		N	-0-		-0-
05	8897 X	4936	-0-	-3961	-0-	4936	2		N	-0-		-0-
06	8610 X	6390	-0-	-2220	-0-	6390	2		N	-0-		-0-
07	8897 X	3735	-0-	-5162	-0-	3735	2		N	-0-		-0-
08	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2		N	-0-		-0-
09	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2		N	-0-		-0-
10	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2		N	-0-		-0-
11	7260 X	5887	-0-	-1373	-0-	5887	2		N	-0-		-0-
12	6727 X	6043	-0-	-684	-0-	6043	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		74,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
DURWOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	261311	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8360 - 11793	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2	N	-0-			-0-
02		9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2	N	-0-			-0-
03		9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2	N	-0-			-0-
04		9570 X	9507	-0-	-63	-0-	9507	2	N	-0-			-0-
05		9951 X	9584	-0-	-367	-0-	9584	2	N	-0-			-0-
06		9630 X	9083	-0-	-547	-0-	9083	2	N	-0-			-0-
07		9951 X	8981	-0-	-970	-0-	8981	2	N	-0-			-0-
08		9920 X	8904	-0-	-1016	-0-	8904	2	N	-0-			-0-
09		9510 X	8368	-0-	-1142	-0-	8368	2	N	-0-			-0-
10		9579 X	7462	-0-	-2117	-0-	7462	2	N	-0-			-0-
11		9090 X	8218	-0-	-872	-0-	8218	2	N	-0-			-0-
12		8928 X	7862	-0-	-1066	-0-	7862	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		107,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILBURN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261325	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	6610 - 10983	
01		2263 X	81	-0-	-2182	-0-	79	1	2	9	Y	2	76
02		1827 X	143	-0-	-1684	-0-	143	1			Y	-0-	15
03		930 X	201	-0-	-729	-0-	154	1	47	9	Y	43	58
04		240 X	145	-0-	-95	-0-	135	1	10	9	Y	9	67
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	67
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	7
07		155 N	115	-0-	-40	-0-	92	1	23	9	Y	21	16
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	215	1	14	9	Y	13	29
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	214	1	6	9	Y	5	31
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			Y	-0-	31
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	198	1	42	9	Y	38	18
12		217 N	186	-0-	-31	-0-	186	1			Y	-0-	18
TOTAL GAS PROD:		1,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		131							

BRIAR OAKS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261474	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7530 - 9423	
01		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-	-0-
02		4669 X	-0-	-0-	-4669	-0-					N	-0-	-0-
03		4588 X	11	-0-	-4577	-0-	11	2			N	-0-	-0-
04		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-	-0-
05		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	-0-
06		11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
07		11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
08		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	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		T. A.	4230	-0-	4230	-0-	4230	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556									
MILBURN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 261497	COMPL. DATE 10/03/2010	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 6550	- 11383	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	316 1	1	12511 2	Y	22
02		11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	281 1	1	11056 2	Y	4
03		11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	286 1	12	11396 2	Y	16
04		11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	288 1	2	11155 2	Y	18
05		10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	557 1	-0-	9495 2	Y	18
06		8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	521 1	3	7832 2	Y	5
07		9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	404 1	21	9502 2	Y	17
08		9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	241 1	3	9054 2	Y	20
09		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	235 1	2	8831 2	Y	20
10		9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	290 1	-0-	8767 2	Y	20
11		8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	249 1	9	8727 2	Y	4
12		9486 X	8347	-0-	-1139	-0-	250 1	-0-	8097 2	Y	4
TOTAL GAS PROD:		120,398				TOTAL CONDENSATE PROD:		53			

DERRINGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 262947	COMPL. DATE 05/15/2011	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 8482	- 11353	
01		13175 X	12197	-0-	-978	-0-	12197 2	-0-	N	-0-	-0-
02		12064 X	11199	-0-	-865	-0-	11199 2	-0-	N	-0-	-0-
03		12648 X	12135	-0-	-513	-0-	12135 2	-0-	N	-0-	-0-
04		12090 X	11677	-0-	-413	-0-	11677 2	-0-	N	-0-	-0-
05		12307 X	11145	-0-	-1162	-0-	11145 2	-0-	N	-0-	-0-
06		11790 X	11277	-0-	-513	-0-	11277 2	-0-	N	-0-	-0-
07		12121 X	11569	-0-	-552	-0-	11569 2	-0-	N	-0-	-0-
08		12121 X	11414	-0-	-707	-0-	11414 2	-0-	N	-0-	-0-
09		11670 X	10771	-0-	-899	-0-	10771 2	-0-	N	-0-	-0-
10		11656 X	10923	-0-	-733	-0-	10923 2	-0-	N	-0-	-0-
11		11280 X	9287	-0-	-1993	-0-	9287 2	-0-	N	-0-	-0-
12		10850 X	10820	-0-	-30	-0-	10820 2	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		134,414				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCDONALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 262961	COMPL. DATE 05/24/2011	TOTAL DEPTH	7224	PERF. 8010	- 11243	
01		T. A.	19824	-0-	19824	40186	19824 2	-0-	N	-0-	-0-
02		T. A.	18629	-0-	18629	58815	18629 2	-0-	N	-0-	-0-
03		78214 X	19399	-0-	-58815	-0-	19399 2	-0-	N	-0-	-0-
04		19410 X	18765	-0-	-645	-0-	18765 2	-0-	N	-0-	-0-
05		20057 X	19671	-0-	-386	-0-	19671 2	-0-	N	-0-	-0-
06		19260 X	17515	-0-	-1745	-0-	17515 2	-0-	N	-0-	-0-
07		19902 X	17854	-0-	-2048	-0-	17854 2	-0-	N	-0-	-0-
08		19685 X	19114	-0-	-571	-0-	19114 2	-0-	N	-0-	-0-
09		19050 X	18047	-0-	-1003	-0-	18047 2	-0-	N	-0-	-0-
10		19685 X	18198	-0-	-1487	-0-	18198 2	-0-	N	-0-	-0-
11		18510 X	16386	-0-	-2124	-0-	16386 2	-0-	N	-0-	-0-
12		17515 X	16780	-0-	-735	-0-	16780 2	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		220,182				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
COLONEL HOGAN		WELL #:		1H	RRCID ->	263090	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	8000 - 12463	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8463 X	5651	-0-	-2812	-0-	5651	2		N	-0-			-0-
02	7917 X	6055	-0-	-1862	-0-	6055	2		N	-0-			-0-
03	8029 X	5601	-0-	-2428	-0-	5601	2		N	-0-			-0-
04	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-				N	-0-			-0-
05	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-				N	-0-			-0-
06	6270 X	12	-0-	-6258	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-				N	-0-			-0-
08	5611 X	4958	-0-	-653	-0-	4958	2		N	-0-			-0-
09	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2		N	-0-			-0-
10	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2		N	-0-			-0-
11	4800 X	4219	-0-	-581	-0-	4219	2		N	-0-			-0-
12	4960 X	3619	-0-	-1341	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEGACY FIFTH GENERATION		WELL #:		1H	RRCID ->	263100	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	9450 - 11463
01	4619 X	3317	-0-	-1302	-0-	452	1	2865	2	N	-0-	-0-
02	4321 X	-0-	-0-	-4321	-0-					N	-0-	-0-
03	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-	-0-
04	4470 X	25	-0-	-4445	-0-	1	1	24	2	N	-0-	-0-
05	4588 X	358	-0-	-4230	-0-	191	1	167	2	N	-0-	-0-
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-	-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	372 X	8	-0-	-364	-0-	8	2			N	-0-	-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
11	8 X	3	-0-	-5	-0-	3	1			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEGACY SIXTH GENERATION		WELL #:		1H	RRCID ->	263494	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8291	PERF.	10055 - 12682
01	7192 X	6889	-0-	-303	-0-	753	1	6136	2	N	-0-	-0-
02	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	1123	1	5655	2	N	-0-	-0-
03	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	1205	1	6311	2	N	-0-	-0-
04	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	1165	1	5563	2	N	-0-	-0-
05	7254 X	4568	-0-	-2686	-0-	1002	1	3566	2	N	-0-	-0-
06	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-	-0-
07	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-	-0-
08	7347 X	14	-0-	-7333	-0-	14	2			N	-0-	-0-
09	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-	-0-
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-	-0-
11	14 X	8	-0-	-6	-0-	3	1	5	2	N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
 TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
TRINITY UNIT B		WELL #:		1H	RRCID -> 264011	COMPL. DATE 04/07/2011	TOTAL DEPTH 7668	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILLIARD NORTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 264279	COMPL. DATE 10/25/2011	TOTAL DEPTH 8117	PERF.10965 - 13293				
01	7843 X	6303	-0-	-1540	-0-	1513 1	4790 2	N	-0-			-0-
02	7540 X	6289	-0-	-1251	-0-	1581 1	4708 2	N	-0-			-0-
03	8060 X	7171	-0-	-889	-0-	1698 1	5473 2	N	-0-			-0-
04	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	1706 1	6518 2	N	-0-			-0-
05	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	1692 1	6410 2	N	-0-			-0-
06	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	1618 1	5535 2	N	-0-			-0-
07	8494 X	7475	-0-	-1019	-0-	1777 1	5698 2	N	-0-			-0-
08	8494 X	8353	-0-	-141	-0-	1732 1	6621 2	N	-0-			-0-
09	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	1655 1	6738 2	N	-0-			-0-
10	8091 X	7700	-0-	-391	-0-	1666 1	6034 2	N	-0-			-0-
11	8070 X	7069	-0-	-1001	-0-	1649 1	5420 2	N	-0-			-0-
12	7533 X	6162	-0-	-1371	-0-	1545 1	4617 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		88,394				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		10447 X	10301	-0-	-146	-0-	10301	2		N	-0-	-0-
02		9686 X	9254	-0-	-432	-0-	9254	2		N	-0-	-0-
03		10013 X	9438	-0-	-575	-0-	9438	2		N	-0-	-0-
04		9960 X	8956	-0-	-1004	-0-	8956	2		N	-0-	-0-
05		10292 X	9305	-0-	-987	-0-	9305	2		N	-0-	-0-
06		9960 X	8213	-0-	-1747	-0-	8213	2		N	-0-	-0-
07		9889 X	8795	-0-	-1094	-0-	8795	2		N	-0-	-0-
08		9424 X	8899	-0-	-525	-0-	8899	2		N	-0-	-0-
09		9000 X	7867	-0-	-1133	-0-	7867	2		N	-0-	-0-
10		9300 X	8741	-0-	-559	-0-	8741	2		N	-0-	-0-
11		8610 X	8210	-0-	-400	-0-	8210	2		N	-0-	-0-
12		8897 X	8764	-0-	-133	-0-	8764	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			106,743				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203												
01		10509 X	7953	-0-	-2556	-0-	7953	2		N	-0-	-0-
02		7598 X	3864	-0-	-3734	-0-	3864	2		N	-0-	-0-
03		11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	11764	2		N	-0-	-0-
04		11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2		N	-0-	-0-
05		10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2		N	-0-	-0-
06		10920 X	10442	-0-	-478	-0-	10442	2		N	-0-	-0-
07		11284 X	10294	-0-	-990	-0-	10294	2		N	-0-	-0-
08		11284 X	10517	-0-	-767	-0-	10517	2		N	-0-	-0-
09		10920 X	10164	-0-	-756	-0-	10164	2		N	-0-	-0-
10		10788 X	9833	-0-	-955	-0-	9833	2		N	-0-	-0-
11		10440 X	9148	-0-	-1292	-0-	9148	2		N	-0-	-0-
12		10509 X	9446	-0-	-1063	-0-	9446	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			114,862				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553												
01		11439 X	9456	-0-	-1983	-0-	1899	1	7557	2	N	-0-
02		10730 X	9355	-0-	-1375	-0-	1862	1	7493	2	N	-0-
03		11470 X	10211	-0-	-1259	-0-	2051	1	8160	2	N	-0-
04		11100 X	10162	-0-	-938	-0-	1922	1	8240	2	N	-0-
05		11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	2058	1	9535	2	N	-0-
06		10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	1996	1	8598	2	N	-0-
07		10509 X	9967	-0-	-542	-0-	1972	1	7995	2	N	-0-
08		11532 X	10197	-0-	-1335	-0-	2018	1	8179	2	N	-0-
09		11160 X	10449	-0-	-711	-0-	1973	1	8476	2	N	-0-
10		11532 X	10706	-0-	-826	-0-	2073	1	8633	2	N	-0-
11		10590 X	9588	-0-	-1002	-0-	1838	1	7750	2	N	-0-
12		10664 X	8823	-0-	-1841	-0-	1832	1	6991	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			121,101				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556						
STAMPER FOWLER		WELL #:		1SW	RRCID -> 264932	COMPL. DATE 03/27/2012	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6335	- 8300	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2	N	-0-	-0-	
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2	N	-0-	-0-	
03	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	1354 2	N	-0-	-0-	
04	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	1346 2	N	-0-	-0-	
05	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1429 2	N	-0-	-0-	
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	-0-	-0-	
07	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1344 2	N	-0-	-0-	
08	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	1418 2	N	-0-	-0-	
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	N	-0-	-0-	
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	N	-0-	-0-	
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2	N	-0-	-0-	
*12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRINITY UNIT E		WELL #:		1H	RRCID -> 265341	COMPL. DATE 07/26/2011	TOTAL DEPTH 7651	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				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10137 X	10098	-0-	-39	-0-	2232	1	7866	2	N	-0-	-0-
02	9802 X	9166	-0-	-636	-0-	2088	1	7078	2	N	-0-	-0-
03	10478 X	9594	-0-	-884	-0-	2120	1	7474	2	N	-0-	-0-
04	10140 X	8833	-0-	-1307	-0-	2099	1	6734	2	N	-0-	-0-
05	10106 X	9023	-0-	-1083	-0-	2190	1	6833	2	N	-0-	-0-
06	9780 X	6823	-0-	-2957	-0-	6823	2			N	-0-	-0-
07	9796 X	7018	-0-	-2778	-0-	7018	2			N	-0-	-0-
08	9579 X	8128	-0-	-1451	-0-	2088	1	6040	2	N	-0-	-0-
09	8820 X	8492	-0-	-328	-0-	2160	1	6332	2	N	-0-	-0-
10	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	2232	1	8544	2	N	-0-	-0-
11	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	2160	1	10569	2	N	-0-	-0-
*12	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	2184	1	10777	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		113,641		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5859 X	4693	-0-	-1166	-0-	352	1	4323	2	Y	16	42
02	5481 X	4207	-0-	-1274	-0-	325	1	3874	2	Y	7	49
03	4433 X	2220	-0-	-2213	-0-	296	1	1912	2	Y	11	60
04	4530 X	4307	-0-	-223	-0-	322	1	3985	2	Y	-0-	60
05	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	380	1	5290	2	Y	-0-	60
06	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	302	1	4310	2	Y	16	30
07	4495 X	3876	-0-	-619	-0-	324	1	3528	2	Y	22	50
08	5673 X	3446	-0-	-2227	-0-	322	1	3120	2	Y	4	54
09	5490 X	4113	-0-	-1377	-0-	349	1	3764	2	Y	-0-	9
10	5673 X	4791	-0-	-882	-0-	387	1	4404	2	Y	-0-	9
11	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	363	1	4751	2	Y	25	34
*12	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	441	1	6445	2	Y	-0-	34
TOTAL GAS PROD:		53,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		101						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11656 X	9593	-0-	-2063	-0-	312	1	9270	2	Y	10		26
02	10904 X	8849	-0-	-2055	-0-	11	9	8560	2	Y	4		30
03	11656 X	8603	-0-	-3053	-0-	285	1	8294	2	Y	7		37
04	10680 X	8936	-0-	-1744	-0-	4	9	8629	2	Y	-0-		37
05	9517 X	8661	-0-	-856	-0-	301	1	8360	2	Y	-0-		37
06	9210 X	7758	-0-	-1452	-0-	301	1	7505	2	Y	10	29 1	18
07	9455 X	9099	-0-	-356	-0-	242	1	8746	2	Y	15	1 8	32
08	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	11	9	9299	2	Y	3		35
09	8940 X	8203	-0-	-737	-0-	360	1	7885	2	Y	1	30 1	6
10	9114 X	7356	-0-	-1758	-0-	317	1	7058	2	Y	-0-		6
11	9210 X	8160	-0-	-1050	-0-	1	9	7817	2	Y	16		22
*12	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	298	1	10212	2	Y	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		105,502				TOTAL CONDENSATE PROD:				66			

WHEATLAND		WELL #:		1H	RRCID ->	266795	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	7130 - 10933	
01	24366 X	23803	-0-	-563	-0-	23760	2	43	9	N	39		153
02	22794 X	21473	-0-	-1321	-0-	21467	2	6	9	N	5		158
03	24366 X	22938	-0-	-1428	-0-	22938	2			N	-0-		158
04	23580 X	20831	-0-	-2749	-0-	20831	2			N	-0-		158
05	24366 X	21306	-0-	-3060	-0-	21306	2			N	-0-		158
06	23040 X	20701	-0-	-2339	-0-	20679	2	22	9	N	20		178
07	22940 X	21235	-0-	-1705	-0-	21234	2	1	9	N	1	178 1	-0-
08	22940 X	21153	-0-	-1787	-0-	21153	2			N	-0-	1 8	-0-
09	20820 X	20264	-0-	-556	-0-	20264	2			N	-0-		-0-
10	21390 X	20609	-0-	-781	-0-	20609	2			N	-0-		-0-
*11	20700 X	19778	-0-	-922	-0-	19778	2			N	-0-		-0-
*12	20522 X	20044	-0-	-478	-0-	20044	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		254,135				TOTAL CONDENSATE PROD:				65			

PROLOGIS NE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267879	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	11100 - 13403	
01	10726 X	10632	-0-	-94	-0-	1024	1	9608	2	N	-0-		-0-
02	9802 X	9223	-0-	-579	-0-	946	1	8277	2	N	-0-		-0-
03	10478 X	9134	-0-	-1344	-0-	891	1	8243	2	N	-0-		-0-
04	10290 X	8634	-0-	-1656	-0-	800	1	7834	2	N	-0-		-0-
05	10633 X	9029	-0-	-1604	-0-	1067	1	7962	2	N	-0-		-0-
06	10290 X	8163	-0-	-2127	-0-	976	1	7187	2	N	-0-		-0-
07	9858 X	9108	-0-	-750	-0-	995	1	8113	2	N	-0-		-0-
08	9145 X	8992	-0-	-153	-0-	880	1	8112	2	N	-0-		-0-
09	8730 X	8150	-0-	-580	-0-	977	1	7173	2	N	-0-		-0-
10	9114 X	8785	-0-	-329	-0-	1019	1	7766	2	N	-0-		-0-
11	8820 X	8699	-0-	-121	-0-	1088	1	7611	2	N	-0-		-0-
12	8649 X	8449	-0-	-200	-0-	1033	1	7416	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		106,998				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
WHEATLAND		WELL #:		2H	RRCID ->	267881	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	7065 - 11153	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		23746 X	22651	-0-	-1095	-0-	22599 2	52 9	N	47			211
02		22156 X	21115	-0-	-1041	-0-	21115 2		N	-0-			211
03		23684 X	22473	-0-	-1211	-0-	22473 2		N	-0-			211
04		22560 X	20699	-0-	-1861	-0-	20656 2	43 9	N	39			250
05		23281 X	21064	-0-	-2217	-0-	21064 2		N	-0-			250
06		21930 X	20151	-0-	-1779	-0-	20151 2		N	-0-			250
07		22568 X	20567	-0-	-2001	-0-	20567 2		N	-0-	171 1		79
08		22475 X	20083	-0-	-2392	-0-	20076 2	7 9	N	6			85
09		20700 X	19101	-0-	-1599	-0-	19101 2		N	-0-			85
10		21049 X	20979	-0-	-70	-0-	20979 2		N	-0-			85
*11		20160 X	19608	-0-	-552	-0-	19608 2		N	-0-			85
*12		20553 X	19760	-0-	-793	-0-	19760 2		N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:		248,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		92							

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-						

PROLOGIS SE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268393	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8681	PERF.	12300 - 14653
01	7316 X	5012	-0-	-2304	-0-	802 1	4210 2	N	-0-			-0-
02	6351 X	4497	-0-	-1854	-0-	828 1	3669 2	N	-0-			-0-
03	6479 X	4535	-0-	-1944	-0-	801 1	3734 2	N	-0-			-0-
04	5760 X	4924	-0-	-836	-0-	762 1	4162 2	N	-0-			-0-
05	5611 X	5182	-0-	-429	-0-	928 1	4254 2	N	-0-			-0-
06	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	925 1	4065 2	N	-0-			-0-
07	5084 X	4860	-0-	-224	-0-	951 1	3909 2	N	-0-			-0-
08	5177 X	3856	-0-	-1321	-0-	777 1	3079 2	N	-0-			-0-
09	5010 X	3150	-0-	-1860	-0-	709 1	2441 2	N	-0-			-0-
10	5177 X	4039	-0-	-1138	-0-	703 1	3336 2	N	-0-			-0-
11	4980 X	3494	-0-	-1486	-0-	644 1	2850 2	N	-0-			-0-
*12	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	723 1	3810 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
PROLOGIS NW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268450	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	8656	PERF.11570	- 14123
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		10478 X	9910	-0-	-568	-0-	1009 1	8901 2	N	-0-	-0-	
02		9454 X	9047	-0-	-407	-0-	976 1	8071 2	N	-0-	-0-	
03		9517 X	9142	-0-	-375	-0-	1142 1	8000 2	N	-0-	-0-	
04		9600 X	8992	-0-	-608	-0-	1134 1	7858 2	N	-0-	-0-	
05		9920 X	8699	-0-	-1221	-0-	1163 1	7536 2	N	-0-	-0-	
06		9600 X	8523	-0-	-1077	-0-	1123 1	7400 2	N	-0-	-0-	
07		9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	1282 1	8498 2	N	-0-	-0-	
08		9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	1138 1	8463 2	N	-0-	-0-	
09		9000 X	8353	-0-	-647	-0-	1061 1	7292 2	N	-0-	-0-	
10		9765 X	9074	-0-	-691	-0-	1162 1	7912 2	N	-0-	-0-	
11		9450 X	8315	-0-	-1135	-0-	987 1	7328 2	N	-0-	-0-	
12		8277 X	7993	-0-	-284	-0-	967 1	7026 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		107,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROLOGIS SW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268500	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	8655	PERF.10850	- 12783
01		4650 X	4069	-0-	-581	-0-	766 1	3303 2	N	-0-	-0-	
02		3857 X	3328	-0-	-529	-0-	722 1	2606 2	N	-0-	-0-	
03		4123 X	3318	-0-	-805	-0-	906 1	2412 2	N	-0-	-0-	
04		3990 X	3610	-0-	-380	-0-	933 1	2677 2	N	-0-	-0-	
05		4061 X	2426	-0-	-1635	-0-	591 1	1835 2	N	-0-	-0-	
06		3930 X	2328	-0-	-1602	-0-	479 1	1849 2	N	-0-	-0-	
07		3720 X	3005	-0-	-715	-0-	522 1	2483 2	N	-0-	-0-	
08		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	929 1	3236 2	N	-0-	-0-	
09		3600 X	2773	-0-	-827	-0-	853 1	1920 2	N	-0-	-0-	
10		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	866 1	2271 2	N	-0-	-0-	
11		4020 X	3355	-0-	-665	-0-	854 1	2501 2	N	-0-	-0-	
12		3782 X	3352	-0-	-430	-0-	895 1	2457 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		38,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M & M RANCH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	269665	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 6195	- 11933	
01		10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	130 1	10311 2	Y	10		22	
02		10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	11 9	115 1	9901 2	Y	-0-	22	
03		13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	167 1	13012 2	Y	16		38	
04		9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	108 1	9241 2	Y	-0-		38	
05		11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	159 1	11441 2	Y	-0-		38	
06		12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	143 1	12105 2	Y	16	33 1	21	
07		12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	18 9	133 1	12404 2	Y	10	4 8	27
08		8835 X	7784	-0-	-1051	-0-	11 9	92 1	7692 2	Y	-0-		27
09		8550 X	6148	-0-	-2402	-0-	76 1	6071 2	Y	1	1 8		27
10		8835 X	6092	-0-	-2743	-0-	1 9	85 1	5999 2	Y	7	26 1	8
11		8550 X	5647	-0-	-2903	-0-	8 9	78 1	5554 2	Y	14		22
12		6014 X	5569	-0-	-445	-0-	15 9	83 1	5486 2	Y	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		110,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		74							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
BUSH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269768	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 8180 -	9700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		9207 X	4530	-0-	-4677	-0-	4530 2	N	-0-		-0-	
02		8613 X	3319	-0-	-5294	-0-	3319 2	N	-0-		-0-	
03		9207 X	3495	-0-	-5712	-0-	3495 2	N	-0-		-0-	
04		8910 X	3135	-0-	-5775	-0-	3135 2	N	-0-		-0-	
05		6200 X	3259	-0-	-2941	-0-	3259 2	N	-0-		-0-	
06		4380 X	3359	-0-	-1021	-0-	3359 2	N	-0-		-0-	
07		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2	N	-0-		-0-	
08		3503 X	3470	-0-	-33	-0-	3470 2	N	-0-		-0-	
09		3360 X	1381	-0-	-1979	-0-	1381 2	N	-0-		-0-	
10		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-		N	-0-		-0-	
11		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-		N	-0-		-0-	
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,496									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269783	COMPL. DATE	01/05/2013	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7820 -	9620
01		8835 X	8814	-0-	-21	-0-	8814 2	N	-0-		-0-	
02		8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435 2	N	-0-		-0-	
03		8990 X	8789	-0-	-201	-0-	8789 2	N	-0-		-0-	
04		8700 X	8039	-0-	-661	-0-	8039 2	N	-0-		-0-	
05		9021 X	7889	-0-	-1132	-0-	7889 2	N	-0-		-0-	
06		8730 X	8035	-0-	-695	-0-	8035 2	N	-0-		-0-	
07		9021 X	7875	-0-	-1146	-0-	7875 2	N	-0-		-0-	
08		8804 X	7649	-0-	-1155	-0-	7649 2	N	-0-		-0-	
09		8040 X	8026	-0-	-14	-0-	8026 2	N	-0-		-0-	
10		8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	8812 2	N	-0-		-0-	
11		8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8240 2	N	-0-		-0-	
*12		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	8368 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			98,971									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	269786	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7774	PERF. 8180 -	9980
01		9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	9984 2	N	-0-		-0-	
02		9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9535 2	N	-0-		-0-	
03		10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	10979 2	N	-0-		-0-	
04		10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10722 2	N	-0-		-0-	
05		10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	10853 2	N	-0-		-0-	
06		9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9827 2	N	-0-		-0-	
07		10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10434 2	N	-0-		-0-	
08		9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	9625 2	N	-0-		-0-	
09		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	8737 2	N	-0-		-0-	
10		10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	10756 2	N	-0-		-0-	
11		10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	10302 2	N	-0-		-0-	
12		10447 X	9994	-0-	-453	-0-	9994 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			121,748									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556											
HAPPY HILLS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269787	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8180 - 11181	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	12090 X	11315	-0-	-775	-0-	11315	2		N	-0-			-0-
02	11310 X	10330	-0-	-980	-0-	10330	2		N	-0-			-0-
03	10726 X	9959	-0-	-767	-0-	9959	2		N	-0-			-0-
04	10950 X	9179	-0-	-1771	-0-	9179	2		N	-0-			-0-
05	11315 X	9099	-0-	-2216	-0-	9099	2		N	-0-			-0-
06	10950 X	8609	-0-	-2341	-0-	8609	2		N	-0-			-0-
07	11036 X	8424	-0-	-2612	-0-	8424	2		N	-0-			-0-
08	9951 X	7964	-0-	-1987	-0-	7964	2		N	-0-			-0-
09	9180 X	7298	-0-	-1882	-0-	7298	2		N	-0-			-0-
10	9114 X	7436	-0-	-1678	-0-	7436	2		N	-0-			-0-
11	8610 X	7112	-0-	-1498	-0-	7112	2		N	-0-			-0-
12	7533 X	6440	-0-	-1093	-0-	6440	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		103,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUSH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	269789	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7840 - 9640
01	10106 X	6928	-0-	-3178	-0-	6928	2		N	-0-		-0-
02	9454 X	6794	-0-	-2660	-0-	6794	2		N	-0-		-0-
03	8897 X	8268	-0-	-629	-0-	8268	2		N	-0-		-0-
04	8610 X	8236	-0-	-374	-0-	8236	2		N	-0-		-0-
05	7254 X	7227	-0-	-27	-0-	7227	2		N	-0-		-0-
06	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2		N	-0-		-0-
07	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2		N	-0-		-0-
08	8525 X	7358	-0-	-1167	-0-	7358	2		N	-0-		-0-
09	8490 X	7425	-0-	-1065	-0-	7425	2		N	-0-		-0-
10	9393 X	8664	-0-	-729	-0-	8664	2		N	-0-		-0-
11	9090 X	4847	-0-	-4243	-0-	4847	2		N	-0-		-0-
12	8990 X	1432	-0-	-7558	-0-	1432	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		85,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILBURN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269794	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	6189	PERF.	6300 - 10901		
01	13237 X	6601	-0-	-6636	-0-	241	1	6358	2	Y	2	8	48	
02	12383 X	8105	-0-	-4278	-0-	253	1	7851	2	Y	1	39	10	
03	13237 X	10348	-0-	-2889	-0-	282	1	10036	2	Y	27		37	
04	12540 X	8322	-0-	-4218	-0-	260	1	8056	2	Y	5		42	
05	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-		42	
06	10020 X	145	-0-	-9875	-0-	144	1	1	9	Y	1	37	6	
07	10354 X	280	-0-	-10074	-0-	249	1	31	9	Y	28	12	22	
08	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	320	1	11177	2	Y	9		31	
09	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	278	1	10672	2	Y	3	3	8	31
10	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	261	1	5166	2	Y	-0-		31	
11	11130 X	7915	-0-	-3215	-0-	273	1	7617	2	Y	23	43	1	11
*12	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	288	1	7716	2	Y	-0-		11	
TOTAL GAS PROD:		77,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		99								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
MILBURN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 269808		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH		6186 PERF. 6600		- 10801
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	257 1	7930 2	Y	1	1 8	36	
02	7656 X	6805	-0-	-851	-0-	1 9	6601 2	Y	-0-	29 1	7	
03	8184 X	7778	-0-	-406	-0-	204 1	7538 2	Y	21		28	
04	7908 X	6490	-0-	-1418	-0-	217 1	6263 2	Y	4		32	
05	8091 X	8076	-0-	-15	-0-	23 9	7588 2	Y	-0-		32	
06	7830 X	6211	-0-	-1619	-0-	4 9	5708 2	Y	2	28 1	6	
07	7781 X	5978	-0-	-1803	-0-	223 1	5640 2	Y	22	11 8	17	
08	8091 X	7603	-0-	-488	-0-	24 9	7384 2	Y	5		22	
09	7830 X	6703	-0-	-1127	-0-	213 1	6510 2	Y	2	2 8	22	
10	8091 X	5838	-0-	-2253	-0-	6 9	5605 2	Y	-0-		22	
11	7350 X	5852	-0-	-1498	-0-	191 1	5640 2	Y	15	30 1	7	
*12	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	2 9	5947 2	Y	-0-		7	
TOTAL GAS PROD:		81,681				TOTAL CONDENSATE PROD:		72				

M & M RANCH		WELL #: B 9H		RRCID -> 269829		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH		5782 PERF. 6090		- 10301
01	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	472 1	11055 2	Y	10		70	
02	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	11 9	9856 2	Y	-0-		70	
03	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	474 1	9528 2	Y	-0-		70	
04	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	502 1	11147 2	Y	45		115	
05	7843 X	47	-0-	-7796	-0-	556 1		Y	-0-		115	
06	9150 X	499	-0-	-8651	-0-	50 9	319 2	Y	-0-	105 1	10	
07	9455 X	9099	-0-	-356	-0-	47 1	8581 2	Y	27	6 8	31	
08	9455 X	4614	-0-	-4841	-0-	180 1	4138 2	Y	-0-		31	
09	9150 X	457	-0-	-8693	-0-	488 1	1 9	Y	1	1 8	31	
10	9114 X	57	-0-	-9057	-0-	30 9		Y	-0-		31	
11	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-	456 1		Y	-0-		31	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1		Y	-0-		31	
TOTAL GAS PROD:		58,424				TOTAL CONDENSATE PROD:		83				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6944 X	5342	-0-	-1602	-0-	301 1	5039 2	Y	2	2	8		59
02	6496 X	4558	-0-	-1938	-0-	246 1	4311 2	Y	1	48	1		12
03	6944 X	4455	-0-	-2489	-0-	265 1	4155 2	Y	32				44
04	6570 X	4512	-0-	-2058	-0-	260 1	4244 2	Y	7				51
05	5332 X	1699	-0-	-3633	-0-	160 1	1539 2	Y	-0-				51
06	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			Y	-0-	45	1		6
07	4867 X	179	-0-	-4688	-0-	143 1	12 2	Y	22	10	8		18
08	4650 X	1536	-0-	-3114	-0-	217 1	1309 2	Y	9				27
09	4500 X	2350	-0-	-2150	-0-	234 1	2112 2	Y	4	3	8		28
10	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	288 1	4413 2	Y	-0-				28
11	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	250 1	4480 2	Y	28	43	1		13
12	2418 X	1918	-0-	-500	-0-	188 1	1730 2	Y	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		36,011				TOTAL CONDENSATE PROD:		105					

M & M RANCH		WELL #:		B 8H	RRCID ->	269870	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	5804	PERF.	6380 - 10181	
01	8215 X	7182	-0-	-1033	-0-	484 1	6687 2	Y	10				71
02	7685 X	6324	-0-	-1361	-0-	466 1	5858 2	Y	-0-				71
03	8215 X	6627	-0-	-1588	-0-	529 1	6098 2	Y	-0-				71
04	7350 X	175	-0-	-7175	-0-	153 1	22 9	Y	20				91
05	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	631 1	7473 2	Y	-0-				91
06	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	568 1	7455 2	Y	-0-	83	1		8
07	6758 X	5190	-0-	-1568	-0-	502 1	4665 2	Y	21	4	8		25
08	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	726 1	8545 2	Y	-0-				25
09	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	748 1	11400 2	Y	1	1	8		25
10	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	1194 1	8686 2	Y	-0-				25
11	8970 X	7033	-0-	-1937	-0-	1215 1	5818 2	Y	-0-				25
12	8029 X	6305	-0-	-1724	-0-	1175 1	5130 2	Y	-0-				25
TOTAL GAS PROD:		86,263				TOTAL CONDENSATE PROD:		52					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14628 X	14628	-0-	-0-	-0-	137	1	14478	2	Y	12					98
02	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	13	9									
03	14663 X	13176	-0-	-1487	-0-	125	1	12909	2	Y	25	50	1			73
04	14190 X	13215	-0-	-975	-0-	28	9									
05	13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	125	1	13051	2	Y	-0-					73
06	13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	123	1	13057	2	Y	32					105
07	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	35	9									
08	13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	129	1	13137	2	Y	-0-					105
09	12690 X	12390	-0-	-300	-0-	131	1	12930	2	Y	13	90	1			28
10	13113 X	12224	-0-	-889	-0-	14	9									
11	12690 X	11430	-0-	-1260	-0-	134	1	13011	2	Y	36	1	8			63
12	12276 X	11294	-0-	-982	-0-	40	9									
						137	1	13046	2	Y	-0-					63
						126	1	12258	2	Y	5					68
						6	9									
						133	1	12078	2	Y	12	51	1			29
						13	9									
						131	1	11286	2	Y	12					41
						13	9									
						141	1	11153	2	Y	-0-					41
TOTAL GAS PROD:		154,128				TOTAL CONDENSATE PROD:				147						

M & M RANCH		WELL #: D 14H		RRCID -> 270068		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH		6066 PERF. 6420 - 10221						
01	10292 X	9689	-0-	-603	-0-	118	1	9550	2	Y	19					126
02	9628 X	8238	-0-	-1390	-0-	21	9									
03	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	102	1	8105	2	Y	28	65	1			89
04	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	31	9									
05	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	118	1	10303	2	Y	-0-					89
06	8430 X	7644	-0-	-786	-0-	130	1	11149	2	Y	56					145
07	8711 X	6159	-0-	-2552	-0-	62	9									
08	8711 X	4559	-0-	-4152	-0-	120	1	10357	2	Y	-0-					145
09	8430 X	7188	-0-	-1242	-0-	117	1	7509	2	Y	16	125	1			36
10	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	18	9									
11	7650 X	7459	-0-	-191	-0-	115	1	6015	2	Y	26	1	8			61
12	7440 X	7396	-0-	-44	-0-	29	9									
						105	1	4454	2	Y	-0-					61
						136	1	7043	2	Y	8					69
						9	9									
						134	1	8604	2	Y	20	52	1			37
						22	9									
						125	1	7320	2	Y	13					50
						14	9									
						132	1	7264	2	Y	-0-					50
TOTAL GAS PROD:		99,331				TOTAL CONDENSATE PROD:				186						

M & M RANCH		WELL #: B 10H		RRCID -> 270093		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH		5823 PERF. 6160 - 10371						
01	7285 X	300	-0-	-6985	-0-	300	1			Y	-0-					-0-
02	5655 X	229	-0-	-5426	-0-	229	1			Y	-0-					-0-
03	5766 X	224	-0-	-5542	-0-	224	1			Y	-0-					-0-
04	3990 X	3929	-0-	-61	-0-	507	1	3422	2	Y	-0-					-0-
05	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	578	1	7226	2	Y	-0-					-0-
06	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	466	1	4715	2	Y	-0-					-0-
07	4061 X	264	-0-	-3797	-0-	264	1			Y	-0-					-0-
08	7812 X	54	-0-	-7758	-0-	54	1			Y	-0-					-0-
09	7560 X	11	-0-	-7549	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
10	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
11	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		17,996				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	124	1	10126	2	Y	7		12
02	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	8	9						
03	9517 X	6242	-0-	-3275	-0-	119	1	11043	2	Y	-0-		12
04	8782 X	1346	-0-	-7436	-0-	112	1	6120	2	Y	9		21
05	6200 X	343	-0-	-5857	-0-	10	9						
06	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	28	1	1318	2	Y	-0-		21
07	10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	Y	-0-		21
08	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	124	1	7364	2	Y	11	18 1	14
09	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	12	9						
10	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	121	1	10119	2	Y	6	3 8	17
11	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7	9						
12	7874 X	7132	-0-	-742	-0-	92	1	7664	2	Y	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		87,046				97	1	8365	2	Y	1	1 8	17
						1	9						
						101	1	8535	2	Y	4	17 1	4
						4	9						
						97	1	7853	2	Y	6		10
						7	9						
						94	1	7038	2	Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:											44		

MILLER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 270222		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 7140 - 10871			
01	6448 X	5659	-0-	-789	-0-	272	1	5380	2	Y	6		17
02	6032 X	5306	-0-	-726	-0-	7	9						
03	6448 X	6013	-0-	-435	-0-	272	1	5032	2	Y	2		19
04	6150 X	4959	-0-	-1191	-0-	2	9						
05	6355 X	4970	-0-	-1385	-0-	308	1	5698	2	Y	6		25
06	5820 X	4706	-0-	-1114	-0-	7	9						
07	6014 X	4780	-0-	-1234	-0-	261	1	4698	2	Y	-0-		25
08	6014 X	4800	-0-	-1214	-0-	274	1	4696	2	Y	-0-		25
09	4950 X	4358	-0-	-592	-0-	224	1	4478	2	Y	4	19 1	10
10	4960 X	3819	-0-	-1141	-0-	4	9						
11	4710 X	3990	-0-	-720	-0-	263	1	4507	2	Y	9	1 8	18
*12	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	10	9						
						258	1	4541	2	Y	1		19
						1	9						
						248	1	4110	2	Y	-0-	16 1	3
						240	1	3579	2	Y	-0-		3
						249	1	3732	2	Y	8		11
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		57,968				280	1	4328	2	Y	-0-		11
TOTAL GAS PROD:											36		

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-									-0-		
TOTAL GAS PROD:											-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556														
MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11687 X	11081	-0-	-606	-0-	320	1	10750	2	Y	10			25
02	10933 X	10479	-0-	-454	-0-	11	9	314	1	Y	4			29
03	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	4	9	370	1	Y	7			36
04	11280 X	10648	-0-	-632	-0-	8	9	321	1	Y	-0-			36
05	11656 X	10851	-0-	-805	-0-	321	1	321	1	Y	-0-			36
06	11580 X	10457	-0-	-1123	-0-	278	1	10169	2	Y	9	28	1	17
07	11966 X	10700	-0-	-1266	-0-	10	9	302	1	Y	14	1	8	30
08	11966 X	9712	-0-	-2254	-0-	15	9	288	1	Y	2			32
09	10650 X	9245	-0-	-1405	-0-	2	9	283	1	Y	1	27	1	6
10	10850 X	9245	-0-	-1605	-0-	1	9	294	1	Y	-0-			6
11	10470 X	7633	-0-	-2837	-0-	254	1	7368	2	Y	10			16
12	9362 X	8555	-0-	-807	-0-	11	9	281	1	Y	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		120,577			TOTAL CONDENSATE PROD:		57							

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901														
01	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			N	-0-			-0-
02	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-			-0-
03	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-			-0-
04	7860 X	7489	-0-	-371	-0-	7489	2			N	-0-			-0-
05	8122 X	6985	-0-	-1137	-0-	6985	2			N	-0-			-0-
06	7860 X	6737	-0-	-1123	-0-	6737	2			N	-0-			-0-
07	8122 X	5477	-0-	-2645	-0-	5477	2			N	-0-			-0-
08	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-			-0-
09	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-			-0-
10	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-			-0-
11	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-			-0-
12	8184 X	7577	-0-	-607	-0-	7577	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		94,218			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801														
01	7285 X	6940	-0-	-345	-0-	6940	2			N	-0-			-0-
02	6815 X	6041	-0-	-774	-0-	6041	2			N	-0-			-0-
03	7378 X	5849	-0-	-1529	-0-	5849	2			N	-0-			-0-
04	7140 X	5073	-0-	-2067	-0-	5073	2			N	-0-			-0-
05	7378 X	4824	-0-	-2554	-0-	4824	2			N	-0-			-0-
06	6720 X	5083	-0-	-1637	-0-	5083	2			N	-0-			-0-
07	6448 X	4541	-0-	-1907	-0-	4541	2			N	-0-			-0-
08	5859 X	1640	-0-	-4219	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
09	5070 X	1104	-0-	-3966	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
10	5239 X	453	-0-	-4786	-0-	453	2			N	-0-			-0-
11	5070 X	185	-0-	-4885	-0-	185	2			N	-0-			-0-
12	496 X	165	-0-	-331	-0-	165	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,898			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
MILLER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270597	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	6431	PERF. 6870 - 11871	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10416 X	8923	-0-	-1493	-0-	319 1	8591 2	Y	12		31
							13 9					
02		9396 X	7686	-0-	-1710	-0-	274 1	7408 2	Y	4		35
							4 9					
03		10044 X	9161	-0-	-883	-0-	315 1	8836 2	Y	9		44
							10 9					
04		9000 X	7516	-0-	-1484	-0-	290 1	7226 2	Y	-0-		44
05		9145 X	7125	-0-	-2020	-0-	288 1	6837 2	Y	-0-		44
06		8880 X	8201	-0-	-679	-0-	268 1	7920 2	Y	12	34 1	22
							13 9					
07		9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	331 1	8865 2	Y	19	1 8	40
							21 9					
08		9176 X	8694	-0-	-482	-0-	321 1	8370 2	Y	3		43
							3 9					
09		8190 X	7421	-0-	-769	-0-	297 1	7123 2	Y	1	37 1	7
							1 9					
10		9207 X	4005	-0-	-5202	-0-	248 1	3757 2	Y	-0-		7
11		8910 X	133	-0-	-8777	-0-	133 1		Y	-0-		7
12		217 X	19	-0-	-198	-0-	19 1		Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			78,101	TOTAL CONDENSATE PROD:			60					

COCA COLA		WELL #:		16	RRCID ->	279632	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	6132	PERF. 5516 - 5898	
02		520 X	-0-	-0-	-520	-0-			N	-0-	-0-	
03		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	-0-	
04		1200 X	-0-	-0-	-1200	-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		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	-0-	
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			9	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COCA COLA		WELL #:		18	RRCID ->	280207	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	6518	PERF. 5540 - 5882	
02		1160 X	-0-	-0-	-1160	-0-			N	-0-	-0-	
03		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	-0-	
04		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-	-0-	
05		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	-0-	
06		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-	-0-	
07		1240 X	-0-	-0-	-1240	-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		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			5	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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			CNTY: WISE					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARAWAY "B" UNIT			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	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		
01	3100	N	3364	-0-	264	264	3364	2	N	-0-	-0-		
02	2900	N	2662	-0-	-238	26	2662	2	N	-0-	-0-		
03	2904	N	2878	-0-	-26	-0-	2878	2	N	-0-	-0-		
04	2760	X	2720	-0-	-40	-0-	2720	2	N	-0-	-0-		
05	2852	X	1665	-0-	-1187	-0-	1665	2	N	-0-	-0-		
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2	N	-0-	-0-		
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2	N	-0-	-0-		
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2	N	-0-	-0-		
09	2760	X	2759	-0-	-1	-0-	2759	2	N	-0-	-0-		
10	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2	N	-0-	-0-		
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2	N	-0-	-0-		
12	2852	N	2822	-0-	-30	-0-	2822	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		33,111		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

NICHOLSON, CLYDE		WELL #:		2	RRCID ->	188812	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 7792 - 8478		
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-	83		
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	N	-0-	83		
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	N	-0-	83		
04	2010	N	1783	-0-	-227	-0-	1783	2	N	-0-	83		
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-	83		
06	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728	2	N	-0-	83		
07	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2	N	-0-	83		
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-	83		
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-	83		
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	N	-0-	83		
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-	83		
12	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2	N	-0-	83		
TOTAL GAS PROD:		21,841		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BEND PETROLEUM CORP.		//CONT.//	064129											
NICHOLSON, CLYDE		WELL #:	1	RRCID ->	197564	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	8709	PERF. 8174 - 8472				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1643 N	1436	-0-	-207	-0-	1436 2			N	-0-			-0-
02		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2			N	-0-			-0-
03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2			N	-0-			-0-
04		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2			N	-0-			-0-
05		1705 N	925	-0-	-780	-0-	925 2			N	-0-			-0-
06		1590 N	1525	-0-	-65	-0-	1525 2			N	-0-			-0-
07		1643 N	1563	-0-	-80	-0-	1563 2			N	-0-			-0-
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2			N	-0-			-0-
09		1530 N	1502	-0-	-28	-0-	1502 2			N	-0-			-0-
10		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2			N	-0-			-0-
11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2			N	-0-			-0-
12		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,968

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON, CLYDE		WELL #:	5	RRCID ->	197571	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 7730 - 8454				
01		1178 N	987	-0-	-191	-0-	987 2			N	-0-			-0-
02		1102 N	1073	-0-	-29	-0-	1073 2			N	-0-			-0-
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2			N	-0-			-0-
04		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2			N	-0-			-0-
05		3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2			N	-0-			-0-
06		1110 N	1064	-0-	-46	-0-	1064 2			N	-0-			-0-
07		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2			N	-0-			-0-
08		3007 N	1121	-0-	-1886	-0-	1121 2			N	-0-			-0-
09		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2			N	-0-			-0-
10		1147 N	868	-0-	-279	-0-	868 2			N	-0-			-0-
11		1080 N	722	-0-	-358	-0-	722 2			N	-0-			-0-
12		1085 N	931	-0-	-154	-0-	931 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,242

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287												
COLE TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	181740	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7110 - 7510				
01		1550 X	1183	-0-	-367	-0-	1183 2			N	-0-			-0-
02		1363 X	1186	-0-	-177	-0-	1186 2			N	-0-			-0-
03		1426 X	1271	-0-	-155	-0-	1271 2			N	-0-			-0-
04		1380 X	1203	-0-	-177	-0-	1203 2			N	-0-			-0-
05		1333 X	724	-0-	-609	-0-	724 2			N	-0-			-0-
06		1230 X	17	-0-	-1213	-0-	17 2			N	-0-			-0-
07		1271 X	564	-0-	-707	-0-	564 2			N	-0-			-0-
08		1271 X	134	-0-	-1137	-0-	134 2			N	-0-			-0-
09		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2			N	-0-			-0-
10		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2			N	-0-			-0-
11		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2			N	-0-			-0-
12		T. A.	1089	-0-	1089	1089	1089 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,345

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. //CONT.// 068287
 BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			183	
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			183	
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			183	
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			183	
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			183	
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			183	
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			183	
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			183	
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			183	
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			183	
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			183	
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			183	
TOTAL GAS PROD:			849											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			117	
02		1247 N	1236	-0-	-11	-0-	1236	2		N	-0-			117	
03		1333 N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2		N	-0-			117	
04		1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1257	2		N	-0-			117	
05		1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2		N	-0-			117	
06		1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1172	2		N	-0-			117	
07		1302 N	548	-0-	-754	-0-	548	2		N	-0-			117	
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			117	
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			117	
10		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			117	
11		1560 N	1321	-0-	-239	-0-	1321	2		N	-0-			117	
12		1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1303	2		N	-0-			117	
TOTAL GAS PROD:			15,157											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

01		527 N	399	-0-	-128	-0-	399	2		N	-0-			-0-	
02		493 N	293	-0-	-200	-0-	293	2		N	-0-			-0-	
03		434 N	262	-0-	-172	-0-	262	2		N	-0-			-0-	
04		390 N	45	-0-	-345	-0-	45	2		N	-0-			-0-	
05		310 N	18	-0-	-292	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,017											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														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2759 X	2656	-0-	-103	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
02		2581 X	2327	-0-	-254	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
03		2759 X	2449	-0-	-310	-0-	2449	2		N	-0-			-0-
04		2580 X	2381	-0-	-199	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
05		2666 X	430	-0-	-2236	-0-	430	2		N	-0-			-0-
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-			-0-
07		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-			-0-
08		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-			-0-
09		2370 X	705	-0-	-1665	-0-	705	2		N	-0-			-0-
10		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
11		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
12		T. A.	1886	-0-	1886	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,654			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470														
01		1333 X	1218	-0-	-115	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
02		1247 X	1181	-0-	-66	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
03		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
04		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
05		1333 X	1026	-0-	-307	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
06		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				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	1253	-0-	-157	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
10		1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
11		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
12		T. A.	1013	-0-	1013	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,055			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BIG STAR EXPLORATION NORTH DOSS WELL #: 1H 070442 RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142														
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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
BIG STAR EXPLORATION		//CONT.//		070442								
HASTY		WELL #:		1H	RRCID -> 249205	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH 5503	PERF. 5965	- 8415			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIS		WELL #:		3H	RRCID -> 255744	COMPL. DATE 08/06/2007	TOTAL DEPTH 5289	PERF. 5545	- 8164			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		WELL #: C 1		RRCID -> 187159	COMPL. DATE 01/28/2002	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7286	- 7720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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					
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:	E 3	RRCID ->	187891	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	7254 - 7660
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:	D 4	RRCID ->	187892	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7238 - 7646
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	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-				

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		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		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
*12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			139			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 7530												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
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	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-	

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 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-	

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861							
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:	24	RRCID -> 197413	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 7530	PERF. 7185 - 7483			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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 AA BREWER UNIT		WELL #:	23	RRCID -> 198636	COMPL. DATE 10/08/2003	TOTAL DEPTH 7525	PERF. 7172 - 7411			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 01/14/2004	TOTAL DEPTH 7505	PERF. 7021	- 7262		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALLIANCE		WELL #: A 2		RRCID -> 199458	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 7786	PERF. 7296	- 7548		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALLIANCE		WELL #: A 3		RRCID -> 199459	COMPL. DATE 02/12/2004	TOTAL DEPTH 7681	PERF. 7200	- 7454		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439																
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-				-0-
02	1392	N	1342	-0-	-50	-0-	-0-	1342	2		N	-0-				-0-
03	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	-0-	1430	2		N	-0-				-0-
04	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	-0-	1388	2		N	-0-				-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-				-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-				-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-				-0-
08	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	-0-	1371	2		N	-0-				-0-
09	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	-0-	1313	2		N	-0-				-0-
10	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	-0-	1311	2		N	-0-				-0-
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	-0-	1314	2		N	-0-				-0-
12	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	-0-	1346	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			16,651											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188																
01	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	-0-	1716	2		N	-0-				-0-
02	1711	N	1607	-0-	-104	-0-	-0-	1607	2		N	-0-				-0-
03	2077	N	1715	-0-	-362	-0-	-0-	1715	2		N	-0-				-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-				-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-				-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-				-0-
07	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	-0-	1663	2		N	-0-				-0-
08	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	-0-	1603	2		N	-0-				-0-
09	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	-0-	1612	2		N	-0-				-0-
10	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	-0-	1565	2		N	-0-				-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-				-0-
12	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	-0-	1607	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			19,981											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	CODE
01		1829 N	1665	-0-	-164	-0-	1665 2		N	-0-		-0-
02		1624 N	1505	-0-	-119	-0-	1505 2		N	-0-		-0-
03		1736 N	1607	-0-	-129	-0-	1607 2		N	-0-		-0-
04		1620 N	1575	-0-	-45	-0-	1575 2		N	-0-		-0-
05		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-		-0-
06		1560 N	1542	-0-	-18	-0-	1542 2		N	-0-		-0-
07		1643 N	1549	-0-	-94	-0-	1549 2		N	-0-		-0-
08		1767 N	1510	-0-	-257	-0-	1510 2		N	-0-		-0-
09		1530 N	1438	-0-	-92	-0-	1438 2		N	-0-		-0-
10		1550 N	1456	-0-	-94	-0-	1456 2		N	-0-		-0-
*11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-		-0-
12		1488 N	1481	-0-	-7	-0-	1481 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,638			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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	CODE
01		1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261 2		N	-0-		-0-
02		1218 N	1081	-0-	-137	-0-	1081 2		N	-0-		-0-
03		1271 N	1154	-0-	-117	-0-	1154 2		N	-0-		-0-
04		1230 N	1074	-0-	-156	-0-	1074 2		N	-0-		-0-
05		1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113 2		N	-0-		-0-
06		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-		-0-
07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-		-0-
08		1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073 2		N	-0-		-0-
09		1110 N	1017	-0-	-93	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
10		1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1071 2		N	-0-		-0-
11		1050 N	1046	-0-	-4	-0-	1046 2		N	-0-		-0-
*12		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,221			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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	CODE
01		899 N	704	-0-	-195	-0-	704 2		N	-0-		-0-
02		725 N	483	-0-	-242	-0-	483 2		N	-0-		-0-
03		868 N	275	-0-	-593	-0-	275 2		N	-0-		-0-
04		690 N	169	-0-	-521	-0-	169 2		N	-0-		-0-
05		527 N	315	-0-	-212	-0-	315 2		N	-0-		-0-
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
07		186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2		N	-0-		-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
10		155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2		N	-0-		-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
*12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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

FLOREN		WELL #: 1	RRCID -> 204891	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 7529	PERF. 8182	-	9817				
01	3596	X	2136	-0-	-1460	-0-	2136	2	N	-0-		-0-
02	3364	X	1854	-0-	-1510	-0-	1854	2	N	-0-		-0-
03	3565	X	2025	-0-	-1540	-0-	2025	2	N	-0-		-0-
04	3450	X	1709	-0-	-1741	-0-	1709	2	N	-0-		-0-
05	3317	X	1677	-0-	-1640	-0-	1677	2	N	-0-		-0-
06	2070	X	1938	-0-	-132	-0-	1938	2	N	-0-		-0-
07	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2	N	-0-		-0-
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-		-0-
09	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-		-0-
10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	N	-0-		-0-
11	2250	X	2173	-0-	-77	-0-	2173	2	N	-0-		-0-
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,957	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ALLIANCE		WELL #: B 3	RRCID -> 205450	COMPL. DATE 10/21/2004	TOTAL DEPTH 7317	PERF. 8200	-	9482				
01	1705	X	355	-0-	-1350	-0-	355	2	N	-0-		-0-
02	1595	X	121	-0-	-1474	-0-	121	2	N	-0-		-0-
03	1705	X	7	-0-	-1698	-0-	7	2	N	-0-		-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-		-0-
05	1271	X	110	-0-	-1161	-0-	110	2	N	-0-		-0-
06	330	X	56	-0-	-274	-0-	56	2	N	-0-		-0-
07	124	X	49	-0-	-75	-0-	49	2	N	-0-		-0-
08	124	X	68	-0-	-56	-0-	68	2	N	-0-		-0-
09	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-		-0-
10	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-		-0-
11	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		-0-
12	T. A.		723	-0-	723	-0-	723	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,114	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2666 X	1797	-0-	-869	-0-	1797 2	N	-0-	-0-	
02		2494 X	2030	-0-	-464	-0-	2030 2	N	-0-	-0-	
03		2666 X	2217	-0-	-449	-0-	2217 2	N	-0-	-0-	
04		2190 X	2105	-0-	-85	-0-	2105 2	N	-0-	-0-	
05		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2	N	-0-	-0-	
06		2160 X	1281	-0-	-879	-0-	1281 2	N	-0-	-0-	
07		2232 X	1485	-0-	-747	-0-	1485 2	N	-0-	-0-	
08		2232 X	1745	-0-	-487	-0-	1745 2	N	-0-	-0-	
09		2130 X	1356	-0-	-774	-0-	1356 2	N	-0-	-0-	
10		2201 X	1303	-0-	-898	-0-	1303 2	N	-0-	-0-	
11		1680 X	1285	-0-	-395	-0-	1285 2	N	-0-	-0-	
12		T. A.	1256	-0-	1256	1256	1256 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,058								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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2	N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2	N	-0-			-0-
04	390 N	303	-0-	-87	-0-	303	2	N	-0-			-0-
05	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2	N	-0-			-0-
06	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	2	N	-0-			-0-
07	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2	N	-0-			-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0-			-0-
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2	N	-0-			-0-
10	217 N	72	-0-	-145	-0-	72	2	N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,611		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-						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
03		682 N	594	-0-	-88	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
04		660 N	490	-0-	-170	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
05		682 N	493	-0-	-189	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
06		570 N	396	-0-	-174	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
07		496 N	372	-0-	-124	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
08		496 N	384	-0-	-112	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
09		390 N	272	-0-	-118	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
10		372 N	222	-0-	-150	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
*12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,962											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691															
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483																
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9	
05		T. A.	5569	-0-	5569	-0-	5569	5569	2		Y	-0-			9	
06		14B2 EXT	5053	-0-	5053	-0-	10622	5045	2	8	9	Y	7		16	
07		14655 X	4033	-0-	-10622	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-		16	
08		5208 X	5026	-0-	-182	-0-	-0-	482	1	4543	2	Y	1		17	
								1	9							
09		5040 X	4759	-0-	-281	-0-	-0-	406	1	4353	2	Y	-0-		17	
10		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	-0-	478	1	5088	2	Y	11		28	
								12	9							
11		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	-0-	498	1	5030	2	Y	2		30	
								2	9							
*12		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	-0-	5626	3	51	9	Y	46	69	1	7
TOTAL GAS PROD:			41,225											TOTAL CONDENSATE PROD:	67	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861					
CHARCA LIMITED		WELL #:		1H	RRCID -> 207841	COMPL. DATE 09/09/2004	TOTAL DEPTH 6672	PERF. 6700	- 8822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-		1 3		169
02		0 N	-0-	-0-	-0-				169
03		2 N	2	-0-	-0-		2 3		169
04		3 N	3	-0-	-0-		3 2	169 7	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2				-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2016 - P/A 09/26/16									
TOTAL GAS PROD:		6		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 207842	COMPL. DATE 02/03/2005	TOTAL DEPTH 6472	PERF. 7090	- 8388
01	3410 X	3184	-0-	-226	-0-	3184 3			-0-
02	3103 X	2961	-0-	-142	-0-	2961 3			-0-
03	3286 X	3165	-0-	-121	-0-	3165 3			-0-
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 2			-0-
05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3464 2	30 9	27 1	-0-
06	DLQ G-10	3336	-0-	3336	3336	3336 2			-0-
07	6779 X	3443	-0-	-3336	-0-	3441 2	2 9	2	2
08	3627 X	3379	-0-	-248	-0-	3349 2	30 9	27 1	2
09	3510 X	3284	-0-	-226	-0-	3281 2	3 9	3	5
10	3503 X	3300	-0-	-203	-0-	3288 2	12 9	11	16
11	3330 X	3147	-0-	-183	-0-	3117 2	30 9	27 1	34
12	3441 X	2339	-0-	-1102	-0-	2331 3	8 9	7	41
TOTAL GAS PROD:		38,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		104			

PROFESSOR		WELL #:		2H	RRCID -> 207843	COMPL. DATE 01/16/2005	TOTAL DEPTH 5652	PERF. 6638	- 8576
01	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				-0-
02	4263 X	-0-	-0-	-4263	-0-				-0-
03	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				-0-
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-				-0-
05	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998 2			-0-
06	DLQ G-10	3955	-0-	3955	3955	3955 2			-0-
07	7752 X	3797	-0-	-3955	-0-	3763 2	34 9	31	31
08	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4185 2	3 9	3	34
09	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614 2			34
10	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	646 1	5459 2	20 46 1	8
11	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	599 1	5295 2		8
*12	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5853 3	18 9	16	24
TOTAL GAS PROD:		41,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		70			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
FREELAND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	207954	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	7934 - 9813	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5332 X	5171	-0-	-161	-0-	5137 3	34 9	Y	31			170
02		4901 X	4792	-0-	-109	-0-	4763 3	29 9	Y	26			196
03		5177 X	5107	-0-	-70	-0-	5072 3	35 9	Y	32			228
04		5010 X	5008	-0-	-2	-0-	4969 2	39 9	Y	35	190 1		73
05		5177 X	5075	-0-	-102	-0-	5075 2		Y	-0-			73
06	DLQ	G-10	4992	-0-	4992	4992	4992 2		Y	-0-			73
07		10217 X	5225	-0-	-4992	-0-	5225 2		Y	-0-			73
08		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5209 2	4 9	Y	4			77
09		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5072 2	1 9	Y	1			78
10		5146 X	4779	-0-	-367	-0-	4773 2	6 9	Y	5			83
11		4980 X	4820	-0-	-160	-0-	4798 2	22 9	Y	20			103
12		5022 X	4824	-0-	-198	-0-	4824 3		Y	-0-			103
TOTAL GAS PROD:		60,079				TOTAL CONDENSATE PROD:				154			

JOHN J MILES, JR GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	207956	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	6089	PERF.	6750 - 9572
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	-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:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALLIANCE-COZART		WELL #:		1	RRCID ->	208104	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7775 - 10506
01	11625 X	11026	-0-	-599	-0-	11026 2			N	-0-		-0-
02	10208 X	9496	-0-	-712	-0-	9496 2			N	-0-		-0-
03	10912 X	10283	-0-	-629	-0-	10283 2			N	-0-		-0-
04	10680 X	9753	-0-	-927	-0-	9753 2			N	-0-		-0-
05	11036 X	7578	-0-	-3458	-0-	7578 2			N	-0-		-0-
06	10680 X	8428	-0-	-2252	-0-	8428 2			N	-0-		-0-
07	10292 X	6879	-0-	-3413	-0-	6879 2			N	-0-		-0-
08	10292 X	6479	-0-	-3813	-0-	6479 2			N	-0-		-0-
09	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	9952 2			N	-0-		-0-
10	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	10427 2			N	-0-		-0-
11	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	10058 2			N	-0-		-0-
*12	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	10728 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		111,087				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
TRAPPER JOHN		WELL #:		2 H	RRCID ->	208464	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 6056 -	9509	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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.	1899	-0-	1899	1899	2		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	143	-0-	143	2042	143	2	Y	-0-			-0-
07		2093 X	51	-0-	-2042	-0-	51	2	Y	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	4622	-0-	1522	1522	4616	2	6 9	Y	5		5
11		3000 N	3727	-0-	727	2249	3727	2		Y	-0-		5
*12		3100 N	3661	-0-	561	2810	3661	3		Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:				15,741			TOTAL CONDENSATE PROD:				5		

HANGER TRUST		WELL #:		1 H	RRCID ->	208468	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	6423	PERF. 6830 -	8722	
01		5704 X	5545	-0-	-159	-0-	5545	3	N	-0-			44
02		5278 X	5117	-0-	-161	-0-	5117	3	N	-0-			44
03		5611 X	5473	-0-	-138	-0-	5437	3	36 9	N	33		77
04		5370 X	5226	-0-	-144	-0-	5226	2	N	-0-	46 7		31
05		5549 X	5142	-0-	-407	-0-	5142	2	N	-0-			31
06		5370 X	5016	-0-	-354	-0-	5016	2	N	-0-			31
07		5487 X	5191	-0-	-296	-0-	5191	2	N	-0-			31
08		5487 X	5279	-0-	-208	-0-	5279	2	N	-0-			31
09		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5178	2	55 9	N	50		81
10		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2	N	-0-			81
11		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2	N	-0-			81
12		5394 X	5177	-0-	-217	-0-	5177	3	N	-0-			81
TOTAL GAS PROD:				62,783			TOTAL CONDENSATE PROD:				83		

HAWKEYE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	208607	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	5637	PERF. 6905 -	8798	
01		9796 X	8653	-0-	-1143	-0-	8653	3	Y	-0-			58
02		8990 X	8170	-0-	-820	-0-	8160	3	10 9	Y	9	8	58
03		9362 X	8747	-0-	-615	-0-	8747	3	Y	-0-			58
04		8670 X	8371	-0-	-299	-0-	8371	2	Y	-0-	58 7		-0-
05		8959 X	8437	-0-	-522	-0-	8433	2	4 9	Y	4		4
06		DLQ G-10	7761	-0-	7761	7761	7760	2	1 9	Y	1		5
07		16589 X	8828	-0-	-7761	-0-	8813	2	15 9	Y	14		19
08		7719 X	6763	-0-	-956	-0-	6756	2	7 9	Y	6		25
09		7470 X	4845	-0-	-2625	-0-	4845	2	Y	-0-			25
10		7719 X	4814	-0-	-2905	-0-	4814	2	Y	-0-			25
11		7470 X	4739	-0-	-2731	-0-	4738	2	1 9	Y	1		26
*12		7347 X	4986	-0-	-2361	-0-	4984	3	2 9	Y	2		28
TOTAL GAS PROD:				85,114			TOTAL CONDENSATE PROD:				37		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
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 (-)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-				Y	-0-			9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
03		70 N	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-			9
06	DLQ	G-10	1383	-0-	1383	1383	1383	2		Y	-0-			9
07		3000 N	1620	-0-	-1380	3	1609	2	11	9	Y	10		19
08		464 N	461	-0-	-3	-0-	454	2	7	9	Y	6		25
09		3000 N	3540	-0-	540	540	3540	2			Y	-0-		25
10		3100 N	3923	-0-	823	1363	3923	2			Y	-0-		25
11		3000 N	3972	-0-	972	2335	3971	2	1	9	Y	1		26
*12		T. A.	4121	-0-	4121	6456	4119	3	2	9	Y	2		28
TOTAL GAS PROD:			19,344			TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

CHARCA LIMITED WELL #: 2 H RRCID -> 208610 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6570 - 9482														
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		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	42	7	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2016 - P/A 09/21/16														
TOTAL GAS PROD:			3			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874														
01		9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	330	1	9203	3	Y	-0-		-0-
02		8758 X	8743	-0-	-15	-0-	495	1	8248	3	Y	-0-		-0-
03		9858 X	9398	-0-	-460	-0-	737	1	8657	3	Y	4	4 8	-0-
							4	9						
04		9540 X	8907	-0-	-633	-0-	8907	2			Y	-0-		-0-
05		9858 X	9558	-0-	-300	-0-	9558	2			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	10909	-0-	10909	10909	10909	2			Y	-0-		-0-
07		21888 X	10979	-0-	-10909	-0-	10945	2	34	9	Y	31		31
08		9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	9217	2	1	9	Y	1		32
09		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7084	2	1	9	Y	1		33
10		8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	867	1	7335	2	Y	62	81 1	14
							68	9						
11		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	734	1	6485	2	Y	1		15
							1	9						
*12		9238 X	7674	-0-	-1564	-0-	7650	3	24	9	Y	22		37
TOTAL GAS PROD:			107,494			TOTAL CONDENSATE PROD:			122					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861						
TRAPPER JOHN		WELL #:		1 H	RRCID -> 208631	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 5689	PERF. 5846	- 9628	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3208	-0-	3208	3208	3208	2			-0-
06	14B2 EXT	696	-0-	696	3904	696	2			-0-
07	14B2 EXT	484	-0-	484	4388	484	2			-0-
08	4878 X	490	-0-	-4388	-0-	490	2			-0-
09	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			-0-
10	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1144	2	2	9	2
11	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			2
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		7,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		2		

LANGDON		WELL #:		1 H	RRCID -> 208636	COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. 6568	- 9171	
01	4681 X	1	-0-	-4680	-0-	1	3			83
02	4263 X	-0-	-0-	-4263	-0-			68	1	15
03	4495 X	2	-0-	-4493	-0-	2	3			15
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			15	7	-0-
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	740	1	3839	2	-0-
*12	T. A.	7057	-0-	7057	7057	7033	3	24	9	22
TOTAL GAS PROD:		11,639				TOTAL CONDENSATE PROD:		22		

ZBAR LAND & CATTLE CO.		WELL #:		1 H	RRCID -> 209404	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 7375	- 9178	
01	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	3			75
02	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	3			75
03	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7684	3	11	9	75
04	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			65
05	7502 X	6637	-0-	-865	-0-	6637	2			65
06	7440 X	6128	-0-	-1312	-0-	6128	2			65
07	7688 X	5632	-0-	-2056	-0-	5632	2			65
08	7688 X	5173	-0-	-2515	-0-	5173	2			65
09	7380 X	4713	-0-	-2667	-0-	4713	2			65
10	6634 X	4944	-0-	-1690	-0-	4944	2			65
11	6120 X	4884	-0-	-1236	-0-	4884	2			65
12	5549 X	4786	-0-	-763	-0-	4786	2			65
TOTAL GAS PROD:		72,280				TOTAL CONDENSATE PROD:		10		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8742 X	8044	-0-	-698	-0-		8044	3	Y	-0-			12
02		7946 X	7527	-0-	-419	-0-		7527	3	Y	-0-			12
03		8339 X	8027	-0-	-312	-0-		8023	3	Y	4	4	8	12
04		7890 X	7738	-0-	-152	-0-		7738	2	Y	-0-			12
05		8153 X	7932	-0-	-221	-0-		7932	2	Y	-0-			12
06		7800 X	6799	-0-	-1001	-0-		6799	2	Y	-0-			12
07		8060 X	6399	-0-	-1661	-0-		6399	2	Y	-0-			12
08		8029 X	7488	-0-	-541	-0-		718	1	Y	-0-	6770	2	12
09		7740 X	1952	-0-	-5788	-0-		166	1	Y	-0-	1786	2	12
10		7936 X	354	-0-	-7582	-0-		30	1	Y	2	322	2	14
								2	9					
11		7260 X	356	-0-	-6904	-0-		32	1	Y	-0-	324	2	14
*12		6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-				Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			62,616				TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MARSHALL, SAM		WELL #:		1H	RRCID ->	211590	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	5931	PERF.	7490 -	9203
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5933 3	28 9	N	25			196
02		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5436 3	25 9	N	23	182 1		37
03		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6042 3	31 9	N	28			65
04		5760 X	5489	-0-	-271	-0-	5489 2		N	-0-			65
05		5952 X	5584	-0-	-368	-0-	130 1	5454 2	N	-0-			65
06		5880 X	5393	-0-	-487	-0-	206 1	5187 2	N	-0-			65
07		6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	274 1	6468 2	N	-0-			65
08		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	250 1	6207 2	N	-0-			65
09		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	133 1	5580 2	N	-0-			65
10		6262 X	4604	-0-	-1658	-0-	95 1	4401 2	N	98			163
							108 9						
11		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	158 1	7503 2	N	-0-			163
*12		6603 X	4748	-0-	-1855	-0-	4705 3	43 9	N	39	175 1		27
TOTAL GAS PROD:		69,886				TOTAL CONDENSATE PROD:				213			

GIBBS UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	211591	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	5699	PERF.	6509 -	8917
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.	1157	-0-	1157	1157	1142 2	15 9		Y	14	14 1		-0-
06	14B2 EXT	2030	-0-	2030	3187	2030 2			Y	-0-			-0-
07	9014 X	5827	-0-	-3187	-0-	5827 2			Y	-0-			-0-
08	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5772 2	2 9		Y	2			2
09	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6224 2	1 9		Y	1			3
10	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	415 1	6130 2		Y	1			4
						1 9							
11	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	360 1	6058 2		Y	1			5
						1 9							
*12	6448 X	5731	-0-	-717	-0-	382 1	5348 3		Y	1			6
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		39,709				TOTAL CONDENSATE PROD:				20			

SMELLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	211620	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6549 -	8127
01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3			Y	-0-			45
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-			45
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			45
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	5 7		40
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			40
06	T. A.	414	-0-	414	414	414 2			Y	-0-			40
07	T. A.	2771	-0-	2771	3185	2771 2			Y	-0-			40
08	T. A.	1707	-0-	1707	4892	1707 2			Y	-0-			40
09	6050 X	1158	-0-	-4892	-0-	1158 2			Y	-0-			40
10	2418 N	1572	-0-	-846	-0-	1572 2			Y	-0-			40
11	1920 N	1402	-0-	-518	-0-	1400 2	2 9		Y	2			42
*12	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941 3			Y	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		11,969				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3782 X	2100	-0-	-1682	-0-	2100	3		Y	-0-			106
02		4814 X	1955	-0-	-2859	-0-	1955	3		Y	-0-			106
03		5146 X	2064	-0-	-3082	-0-	2058	3	6 9	Y	5			111
04		4980 X	2014	-0-	-2966	-0-	2014	2		Y	-0-			111
05		2201 X	2073	-0-	-128	-0-	2073	2		Y	-0-			111
06		2040 X	1711	-0-	-329	-0-	1665	2	46 9	Y	42			153
07		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		Y	-0-			153
08		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		Y	-0-			153
09		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		Y	-0-			153
10		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		Y	-0-			153
11		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		Y	-0-	122 1		31
*12		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3		Y	-0-			31
TOTAL GAS PROD:			25,944		TOTAL CONDENSATE PROD:					47				

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005										TOTAL DEPTH	7563	PERF. 7755	-	12310
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 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		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-				

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005										TOTAL DEPTH	5652	PERF. 6105	-	8698
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
02		T. A.	-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 7		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		3100 N	3478	-0-	378	378	219 1	3236 2		Y	21			21
11		3000 N	5008	-0-	2008	2386	281 1	4727 2		Y	-0-			21
*12		6693 X	4307	-0-	-2386	-0-	287 1	4020 3		Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			12,793		TOTAL CONDENSATE PROD:					21				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																		
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192										COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	5627	PERF.	7065 -	8432		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
05		T. A.	1162	-0-	1162	1162	1162	1162	2			Y	-0-					-0-
06		T. A.	3087	-0-	3087	4249	3087	3087	2			Y	-0-					-0-
07		7513 X	3264	-0-	-4249	-0-	3264	3264	2			Y	-0-					-0-
08		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	1757	2	1	9	Y	1					1
09		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	6095	2			Y	-0-					1
10		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	5927	2			Y	-0-					1
11		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	5253	2			Y	-0-					1
*12		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4930	4930	3	2	9	Y	2					3
TOTAL GAS PROD:			31,478			TOTAL CONDENSATE PROD:			3									

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206										COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	6021 -	8724		
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	3			Y	-0-					30
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	3			Y	-0-					30
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1	2			Y	-0-	10	7			20
05		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	1571	2			Y	-0-					20
06		DLQ G-10	2691	-0-	2691	2691	2691	2691	2			Y	-0-					20
07		5644 X	2953	-0-	-2691	-0-	2940	2940	2	13	9	Y	12					32
08		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4102	4102	2	6	9	Y	5					37
09		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3509	2			Y	-0-					37
10		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3132	3132	2	3	9	Y	3					40
11		3720 X	2749	-0-	-971	-0-	2746	2746	2	3	9	Y	3					43
12		4123 X	2666	-0-	-1457	-0-	2664	2664	3	2	9	Y	2					45
TOTAL GAS PROD:			23,387			TOTAL CONDENSATE PROD:			25									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720										COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	5666	PERF.	7105 -	8862		
01		13950 X	12474	-0-	-1476	-0-	12474	12474	3			Y	-0-					8
02		12934 X	11579	-0-	-1355	-0-	11565	11565	3	14	9	Y	13	13	8			8
03		13299 X	12165	-0-	-1134	-0-	12165	12165	3			Y	-0-					8
04		12330 X	11729	-0-	-601	-0-	11729	11729	2			Y	-0-	8	7			-0-
05		12462 X	11660	-0-	-802	-0-	11660	11660	2			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	12693	-0-	12693	12693	12693	12693	2			Y	-0-					-0-
07		27673 X	14980	-0-	-12693	-0-	14980	14980	2			Y	-0-					-0-
08		15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	15765	15765	2	1	9	Y	1					1
09		12690 X	10494	-0-	-2196	-0-	10494	10494	2			Y	-0-					1
10		13268 X	9692	-0-	-3576	-0-	9692	9692	2			Y	-0-					1
11		12840 X	8276	-0-	-4564	-0-	8276	8276	2			Y	-0-					1
12		15779 X	8886	-0-	-6893	-0-	8884	8884	3	2	9	Y	2					3
TOTAL GAS PROD:			140,394			TOTAL CONDENSATE PROD:			16									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			39
02		203 X	-0-	-0-	-203	-0-				Y	-0-			39
03		4 X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			39
04		14 X		14	-0-	-0-		14 2		Y	-0-	39 7		-0-
05		4446 X		4446	-0-	-0-		4446 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10		4691	-0-	4691		4691 2		Y	-0-			-0-
07		3000 N		3778	-0-	778		3778 2		Y	-0-			-0-
08		8676 X		3207	-0-	-5469		3207 2		Y	-0-			-0-
09		3186 X		3186	-0-	-0-		3186 2		Y	-0-			-0-
10		2892 X		2892	-0-	-0-		2892 2		Y	-0-			-0-
11		2670 X		2557	-0-	-113		2557 2		Y	-0-			-0-
*12		3189 X		3189	-0-	-0-		3189 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,960			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005										TOTAL DEPTH	5798	PERF. 6114 - 7646		
01		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-				N	-0-			24
02		6235 X	-0-	-0-	-6235	-0-				N	-0-			24
03		6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-				N	-0-			24
04		4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-				N	-0-	4 7		20
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06		880 X		880	-0-	-0-		880 2		N	-0-			20
07		4609 X		4609	-0-	-0-		4595 2	14 9	N	-0-			33
08		5270 X		5270	-0-	-0-		5270 2		N	-0-			33
09		5140 X		5140	-0-	-0-		5140 2		N	-0-			33
10		5088 X		5088	-0-	-0-		5088 2		N	-0-			33
11		5171 X		5171	-0-	-0-		5171 2		N	-0-			33
*12		5657 X		5657	-0-	-0-		5657 3		N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			31,815			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005										TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7935 - 10285		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005										TOTAL DEPTH	5908	PERF. 6489	-	8896			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-						10
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-						10
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-						10
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-						10
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		Y	-0-						10
06	DLQ	G-10	9284	-0-	9284	9284	9284	2		Y	-0-						10
07		19133 X	9849	-0-	-9284	-0-	9838	2	11	9	Y	10					20
08		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	1368	1	8006	2	Y	-0-					20
09		9270 X	8916	-0-	-354	-0-	999	1	7917	2	Y	-0-					20
10		9858 X	9629	-0-	-229	-0-	1121	1	8508	2	Y	-0-					20
11		9540 X	9037	-0-	-503	-0-	1289	1	7748	2	Y	-0-					20
12		9052 X	6635	-0-	-2417	-0-	6635	3		Y	-0-						20
TOTAL GAS PROD:				63,334				TOTAL CONDENSATE PROD:				10					

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005										TOTAL DEPTH	5830	PERF. 6230	-	8702			
01		5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-				Y	-0-						-0-
02		4959 X	-0-	-0-	-4959	-0-				Y	-0-						-0-
03		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-				Y	-0-						-0-
04		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				Y	-0-						-0-
05		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	242	1	2635	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2327	-0-	2327	2327	221	1	2106	2	Y	-0-					-0-
07		2327 X	-0-	-0-	-2327	-0-				Y	-0-						-0-
08		2232 N	100	-0-	-2132	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
09		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	293	1	2622	2	Y	6					6
							7	9									
10		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	284	1	2515	2	Y	-0-					6
11		3000 N	3180	-0-	180	180	320	1	2860	2	Y	-0-					6
*12		3007 X	2127	-0-	-880	-0-	2127	3		Y	-0-						6
TOTAL GAS PROD:				16,332				TOTAL CONDENSATE PROD:				6					

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005										TOTAL DEPTH	5847	PERF. 6101	-	8083			
01		3472 X	2	-0-	-3470	-0-	2	3		Y	-0-						27
02		3219 X	6	-0-	-3213	-0-	6	3		Y	-0-						27
03		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				Y	-0-						27
04		2760 X	3	-0-	-2757	-0-	3	2		Y	-0-	27	7				-0-
05		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	552	1	6008	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	DLQ	G-10	5158	-0-	5158	5158	483	1	4598	2	Y	70					70
							77	9									
07		7919 X	2761	-0-	-5158	-0-	271	1	2457	2	Y	30					100
							33	9									
08		4619 X	3352	-0-	-1267	-0-	334	1	2996	2	Y	20	37	1			83
							22	9									
09		4470 X	2829	-0-	-1641	-0-	283	1	2533	2	Y	12					95
							13	9									
10		4619 X	4036	-0-	-583	-0-	409	1	3627	2	Y	-0-	44	1			51
*11		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	597	1	5330	2	Y	-0-	27	1			24
*12		7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7261	3	3	9	Y	3					27
TOTAL GAS PROD:				37,964				TOTAL CONDENSATE PROD:				195					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861							
CHARCA LIMITED		WELL #:		3 H	RRCID ->	214659	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6384	PERF. 6775 - 8922
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2016 - P/A 09/15/16											

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

MOONEY UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	214660	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	5751	PERF. 6055 - 9942	
01	15593 X	12468	-0-	-3125	-0-	568	1	11872	3	Y	25	133
						28	9					
02	14181 X	11364	-0-	-2817	-0-	597	1	10763	3	Y	4	20
						4	9					
03	15066 X	11464	-0-	-3602	-0-	705	1	10759	3	Y	-0-	20
04	14580 X	11749	-0-	-2831	-0-	1169	1	10580	2	Y	-0-	20
05	13206 X	11157	-0-	-2049	-0-	1510	1	9647	2	Y	-0-	20
06	DLQ G-10	10151	-0-	10151	10151	1089	1	9028	2	Y	31	51
						34	9					
07	15894 X	5743	-0-	-10151	-0-	706	1	5037	2	Y	-0-	51
08	9641 X	1510	-0-	-8131	-0-	275	1	1235	2	Y	-0-	51
09	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-					Y	-0-	51
10	9641 X	232	-0-	-9409	-0-	56	1	176	2	Y	-0-	51
11	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-					Y	-0-	51
*12	3224 X	29	-0-	-3195	-0-	9	1	20	3	Y	-0-	51

TOTAL GAS PROD: 75,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LANGDON UNIT "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	214661	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6136	PERF. 6635 - 8617	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	3038	-0-	3038	3038	114	1	2898	2	Y	24	24
						26	9					
07	3000 N	2874	-0-	-126	2912	111	1	2762	2	Y	1	25
						1	9					
08	3100 N	2973	-0-	-127	2785	117	1	2856	2	Y	-0-	9
09	5433 X	2648	-0-	-2785	-0-	2640	2	8	9	Y	7	16
10	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	142	1	3203	2	Y	-0-	7
11	2850 X	1114	-0-	-1736	-0-	47	1	1059	2	Y	7	14
						8	9					
*12	2945 X	2797	-0-	-148	-0-	2775	3	22	9	Y	20	18

TOTAL GAS PROD: 21,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	7			23
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27
06	14B2	EXT	936	-0-	936	936	936	2			Y	-0-					27
07		5735 X	4799	-0-	-936	-0-	4799	2			Y	-0-					27
08		3100 N	7233	-0-	4133	4133	1224	1	6006	2	Y	3					30
							3	9									
09		3000 N	6960	-0-	3960	8093	1152	1	5808	2	Y	-0-					30
10		15045 X	6952	-0-	-8093	-0-	1141	1	5789	2	Y	20					50
							22	9									
11		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	1158	1	6213	2	Y	4					54
							4	9									
12		5952 X	5564	-0-	-388	-0-	5564	3			Y	-0-					54
TOTAL GAS PROD:			39,819			TOTAL CONDENSATE PROD:			31								

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	163	7			37
05		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	388	1	1246	2	Y	-0-					37
06	DLQ	G-10	923	-0-	923	923	292	1	631	2	Y	-0-					37
07		1154 N	231	-0-	-923	-0-	80	1	151	2	Y	-0-					37
08		1178 N	246	-0-	-932	-0-	70	1	176	2	Y	-0-					37
09		930 N	147	-0-	-783	-0-	44	1	103	2	Y	-0-					37
10		217 N	123	-0-	-94	-0-	38	1	85	2	Y	-0-					37
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					37
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					37
TOTAL GAS PROD:			3,320			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
04		2	-0-	2	-0-		2	2	2	2	N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
06		T. A.	461	-0-	461	463		461	2		N	-0-					-0-
07		T. A.	886	-0-	886	1349		886	2		N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	1349					N	-0-					-0-
09		1658 X	309	-0-	-1349	-0-		309	2		N	-0-					-0-
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,658			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	1	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		1 N	-0-	-0-	-0-	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-								

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07		14B2 EXT	77	-0-	77	77		77	2		Y	-0-					12
08		14B2 EXT	183	-0-	183	260		182	2	1	9	Y	-0-				13
09		14B2 EXT	208	-0-	208	468		208	2			Y	-0-				13
10		14B2 EXT	189	-0-	189	657		56	1	133	2	Y	-0-				13
11		784 X	127	-0-	-657	-0-		127	2			Y	-0-				13
*12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-				13
TOTAL GAS PROD:			784			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			39
02	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	23	7	16
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	1 N	-0-	-0-	-1	-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:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	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-							

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439													
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	7	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	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																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ	G-10	1774	-0-	1774	1774	1774	2			Y	-0-					9
07		T. A.	1734	-0-	1734	3508	1734	2			Y	-0-					9
08		T. A.	2100	-0-	2100	5608	110	1	1990	2	Y	-0-					9
09		8872 X	3264	-0-	-5608	-0-	169	1	3095	2	Y	-0-					9
10		3100 N	4475	-0-	1375	1375	202	1	4273	2	Y	-0-					9
*11		3000 N	3757	-0-	757	2132	139	1	3598	2	Y	18	24	1			3
							20	9									
*12		5358 X	3226	-0-	-2132	-0-	148	1	3078	3	Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:			20,330			TOTAL CONDENSATE PROD:			25								

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065										COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7560	-	10520
01		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
02		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
03		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
04		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
05		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
06		8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
07		7564 X	2730	-0-	-4834	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
08		8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
09		10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
10		10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
11		9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
12		10075 X	9828	-0-	-247	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			101,958			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066										COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7520	-	9500
01		1736 X	84	-0-	-1652	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02		609 X	360	-0-	-249	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03		558 X	334	-0-	-224	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04		456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06		855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07		465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		1920 X	554	-0-	-1366	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
*12		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,632			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5270 X	3759	-0-	-1511	-0-	3759	3		N	-0-				84
02		4727 X	3909	-0-	-818	-0-	3906	3	3	9	N	3	3	8	84
03		4898 X	4740	-0-	-158	-0-	4737	3	3	9	N	3	3	8	84
04		4590 X	4253	-0-	-337	-0-	4253	2			N	-0-	46	7	38
05		4464 X	4119	-0-	-345	-0-	4119	2			N	-0-			38
06		4590 X	3962	-0-	-628	-0-	3962	2			N	-0-			38
07		4743 X	3586	-0-	-1157	-0-	3586	2			N	-0-			38
08		4743 X	3432	-0-	-1311	-0-	3432	2			N	-0-			38
09		4260 X	4257	-0-	-3	-0-	4257	2			N	-0-			38
10		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4163	2	1	9	N	1			39
11		3960 X	3796	-0-	-164	-0-	3796	2			N	-0-			39
*12		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		48,404				TOTAL CONDENSATE PROD:				7					

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006										TOTAL DEPTH	6330	PERF. 6860 - 9862			
01		8525 X	8217	-0-	-308	-0-	8204	3	13	9	N	12			218
02		7917 X	7409	-0-	-508	-0-	7405	3	4	9	N	4	186	1	36
03		8308 X	7738	-0-	-570	-0-	7701	3	37	9	N	34			70
04		7950 X	6960	-0-	-990	-0-	6960	2			N	-0-	18	7	52
05		8215 X	7584	-0-	-631	-0-	7584	2			N	-0-			52
06		7950 X	6986	-0-	-964	-0-	6977	2	9	9	N	8			60
07		7905 X	6763	-0-	-1142	-0-	6757	2	6	9	N	5			65
08		7750 X	6665	-0-	-1085	-0-	6665	2			N	-0-			65
09		7350 X	6758	-0-	-592	-0-	6749	2	9	9	N	8			73
10		7595 X	7282	-0-	-313	-0-	7282	2			N	-0-			73
11		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7125	2	6	9	N	5			78
*12		13375 X	13375	-0-	-0-	-0-	13375	3			N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		92,868				TOTAL CONDENSATE PROD:				76					

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006										TOTAL DEPTH	5741	PERF. 6035 - 8127			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	81	7	22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06		14B2 EXT	134	-0-	134	134	25	1	109	2	Y	-0-			22
07		14B2 EXT	183	-0-	183	317	40	1	143	2	Y	-0-			22
08		14B2 EXT	103	-0-	103	420	103	2			Y	-0-			22
09		426 X	6	-0-	-420	-0-	6	2			Y	-0-			22
10		3100 N	3330	-0-	230	230	728	1	2602	2	Y	-0-			22
11		3000 N	3578	-0-	578	808	3578	2			Y	-0-			22
*12		3100 N	3980	-0-	880	1688	3980	3			Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		11,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
06	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	29	2		Y	-0-				41
07		280 N	251	-0-	-29	-0-	204	1	47	2	Y	-0-	4	1	37
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17				54
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				54
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				54
11		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		Y	-0-				54
*12		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		Y	-0-				54
TOTAL GAS PROD:			3,747			TOTAL CONDENSATE PROD:			17						

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006										TOTAL DEPTH	5869	PERF.	6356 - 8338		
01		4557 X	4517	-0-	-40	-0-	4471	3	46	9	N	42			243
02		4263 X	4192	-0-	-71	-0-	4136	3	56	9	N	51	185	1	109
03		4557 X	4494	-0-	-63	-0-	4458	3	36	9	N	33			142
04		4380 X	4277	-0-	-103	-0-	4277	2			N	-0-	34	7	108
05		4526 X	4284	-0-	-242	-0-	4284	2			N	-0-			108
06		4380 X	4080	-0-	-300	-0-	4080	2			N	-0-			108
07		4495 X	4255	-0-	-240	-0-	4102	2	153	9	N	139			247
08		4495 X	4334	-0-	-161	-0-	4132	2	202	9	N	184	184	1	247
09		4290 X	3930	-0-	-360	-0-	3930	2			N	-0-			247
10		4278 X	4169	-0-	-109	-0-	4169	2			N	-0-			247
11		4200 X	3964	-0-	-236	-0-	3964	2			N	-0-			247
12		4247 X	3893	-0-	-354	-0-	3893	3			N	-0-			247
TOTAL GAS PROD:			50,389			TOTAL CONDENSATE PROD:			449						

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006										TOTAL DEPTH	6221	PERF.	6510 - 8767		
01		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			Y	-0-			62
02		5684 X	5452	-0-	-232	-0-	5452	3			Y	-0-			62
03		6076 X	5815	-0-	-261	-0-	5812	3	3	9	Y	3	3	8	62
04		5880 X	5578	-0-	-302	-0-	5566	2	12	9	Y	11			73
05		5983 X	5672	-0-	-311	-0-	5672	2			Y	-0-			73
06		5760 X	5488	-0-	-272	-0-	5488	2			Y	-0-			73
07		5828 X	5552	-0-	-276	-0-	5552	2			Y	-0-			73
08		5828 X	5216	-0-	-612	-0-	5216	2			Y	-0-			73
09		5580 X	4552	-0-	-1028	-0-	4552	2			Y	-0-			73
10		5673 X	4642	-0-	-1031	-0-	4642	2			Y	-0-			73
11		5490 X	4729	-0-	-761	-0-	4723	2	6	9	Y	5			78
*12		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			Y	-0-			78
TOTAL GAS PROD:			64,185			TOTAL CONDENSATE PROD:			19						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
KIMMEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219768	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	5736	PERF. 6140 -	8462		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	T. A. 2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	28	7	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	953	-0-	953	953	933	2	20	9	N	18			18
08	T. A.	3890	-0-	3890	4843	3890	2			N	-0-			18
09	T. A.	3427	-0-	3427	8270	3424	2	3	9	N	3			21
10	T. A.	2951	-0-	2951	11221	2951	2			N	-0-			21
11	13277 X	2056	-0-	-11221	-0-	2056	2			N	-0-			21
12	3875 X	3421	-0-	-454	-0-	3421	3			N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		16,700				TOTAL CONDENSATE PROD:				21				

SUGAR CRISP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219774	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	5736	PERF. 6110 -	8102		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
05	T. A.	4628	-0-	4628	4628	4628	2			Y	-0-			95
06	14B2 EXT	7785	-0-	7785	12413	1437	1	6324	2	Y	22			117
07	14B2 EXT	6671	-0-	6671	19084	1470	1	5201	2	Y	-0-			117
08	21792 X	2708	-0-	-19084	-0-	2708	2			Y	-0-			117
09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-			117
10	4278 X	3578	-0-	-700	-0-	782	1	2796	2	Y	-0-			117
11	4140 X	2686	-0-	-1454	-0-	2686	2			Y	-0-			117
12	4247 X	3601	-0-	-646	-0-	3600	3	1	9	Y	1			118
TOTAL GAS PROD:		34,601				TOTAL CONDENSATE PROD:				23				

HINTON		WELL #:		1H	RRCID ->	219782	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	6193	PERF. 6522 -	8614		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6665 X	6141	-0-	-524	-0-		6141	2		N	-0-			-0-
02		6235 X	5888	-0-	-347	-0-		5888	2		N	-0-			-0-
03		6665 X	5765	-0-	-900	-0-		5765	2		N	-0-			-0-
04		6420 X	6054	-0-	-366	-0-		6054	2		N	-0-			-0-
05		6417 X	6239	-0-	-178	-0-		6239	2		N	-0-			-0-
06		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-		6580	2		N	-0-			-0-
07		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-		8403	2		N	-0-			-0-
08		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-		7634	2		N	-0-			-0-
09		7464 X	7464	-0-	-0-	-0-		7464	2		N	-0-			-0-
10		7609 X	7609	-0-	-0-	-0-		7609	2		N	-0-			-0-
11		7080 X	7025	-0-	-55	-0-		7025	2		N	-0-			-0-
12		8401 X	7096	-0-	-1305	-0-		7096	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			81,898												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

01		2511 X	2094	-0-	-417	-0-		2094	2		N	-0-			-0-
02		2088 N	1875	-0-	-213	-0-		1875	2		N	-0-			-0-
03		2077 N	1833	-0-	-244	-0-		1833	2		N	-0-			-0-
04		2040 N	1594	-0-	-446	-0-		1594	2		N	-0-			-0-
05		2015 N	728	-0-	-1287	-0-		728	2		N	-0-			-0-
06		1770 N	229	-0-	-1541	-0-		229	2		N	-0-			-0-
07		1643 N	186	-0-	-1457	-0-		186	2		N	-0-			-0-
08		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-		2165	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	4332	-0-	1332	1332		4332	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	4445	-0-	1345	2677		4445	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	4262	-0-	1262	3939		4262	2		N	-0-			-0-
*12		5774 X	1835	-0-	-3939	-0-		1835	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,578												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

01		10540 X	9500	-0-	-1040	-0-		9500	3		Y	-0-			109
02		9860 X	8824	-0-	-1036	-0-		8750	3	74 9	Y	67			176
03		10540 X	9158	-0-	-1382	-0-		9158	3		Y	-0-			176
04		9600 X	8965	-0-	-635	-0-		8965	2		Y	-0-			176
05		9920 X	9519	-0-	-401	-0-		9519	2		Y	-0-			176
06	DLQ	G-10	9190	-0-	9190	9190		9190	2		Y	-0-			176
07		18071 X	8881	-0-	-9190	-0-		8856	2	25 9	Y	23	182 1		17
08		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-		8472	2	41 9	Y	37			54
09		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-		8095	2		Y	-0-			54
10		7559 X	7559	-0-	-0-	-0-		7559	2		Y	-0-			54
11		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-		7208	2		Y	-0-			54
12		8339 X	6360	-0-	-1979	-0-		6360	3		Y	-0-			54
TOTAL GAS PROD:			101,772												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	127		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-	17	1			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		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					8
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09		149 X	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	Y	-0-					8
10		367 X	367	-0-	-0-	-0-	54	1	313	2	Y	-0-					8
11		408 X	408	-0-	-0-	-0-	49	1	359	2	Y	-0-					8
*12		155 N	98	-0-	-57	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					8
TOTAL GAS PROD:			1,129			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006										TOTAL DEPTH	6169	PERF.	6615 - 8462				
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	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-								

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006										TOTAL DEPTH	5986	PERF.	6310 - 8202				
01		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					176
02		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					176
03		5 X	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					176
04		30 X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-	61	7			115
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
06		349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					115
07		7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					115
08		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					115
09		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					115
10		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4431	2	40	9	N	36					151
11		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					151
*12		5146 X	4984	-0-	-162	-0-	4893	3	91	9	N	83					234
TOTAL GAS PROD:			31,005			TOTAL CONDENSATE PROD:			119								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861								
HAYWIRE		WELL #:	1H	RRCID ->	221660	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	5047	PERF. 5360 - 8002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-		1 2	Y	-0-		69
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		69
03		3 N	2	-0-	-1		2 2	Y	-0-		69
04		5 N	5	-0-	-0-		5 2	Y	-0-	14 7	55
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
09		T. A.	575	-0-	575		575 2	Y	-0-		55
10		T. A.	831	-0-	831		831 2	Y	-0-		55
11		2929 X	1523	-0-	-1406		1523 2	Y	-0-		55
*12		124 N	-0-	-0-	-124			Y	-0-		55
TOTAL GAS PROD:			2,937	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CAMPOS UNIT B		WELL #:	2H	RRCID ->	223721	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	5715	PERF. 6155 - 8305	
01		6417 X	-0-	-0-	-6417			Y	-0-		25
02		6003 X	-0-	-0-	-6003			Y	-0-		25
03		6417 X	-0-	-0-	-6417			Y	-0-	17 1	8
04		4260 X	-0-	-0-	-4260			Y	-0-		8
05		413 X	413	-0-	-0-		413 2	Y	-0-		8
06	DLQ	G-10	3135	-0-	3135		3135 2	Y	-0-		8
07		5165 X	2030	-0-	-3135		2030 2	Y	-0-		8
08		4835 X	4835	-0-	-0-		651 1	4184 2	Y	-0-	8
09		3291 X	3291	-0-	-0-		459 1	2832 2	Y	-0-	8
10		3255 X	419	-0-	-2836		61 1	358 2	Y	-0-	8
11		7772 X	7772	-0-	-0-		936 1	6821 2	Y	14	22
							15 9				
*12		8221 X	8221	-0-	-0-		1123 1	7098 3	Y	-0-	22
TOTAL GAS PROD:			30,116	TOTAL CONDENSATE PROD:			14				

ALLIANCE TECH CENTER NORTH		WELL #:	1H	RRCID ->	223774	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7514	PERF. 7685 - 10145	
01		13144 X	12200	-0-	-944		12200 2	N	-0-		-0-
02		12035 X	11150	-0-	-885		11150 2	N	-0-		-0-
03		12648 X	11675	-0-	-973		11675 2	N	-0-		-0-
04		11970 X	11005	-0-	-965		11005 2	N	-0-		-0-
05		12214 X	11113	-0-	-1101		11113 2	N	-0-		-0-
06		11820 X	10686	-0-	-1134		10686 2	N	-0-		-0-
07		11904 X	10827	-0-	-1077		10827 2	N	-0-		-0-
08		11687 X	10407	-0-	-1280		10407 2	N	-0-		-0-
09		11010 X	10103	-0-	-907		10103 2	N	-0-		-0-
10		11098 X	10560	-0-	-538		10560 2	N	-0-		-0-
11		10680 X	10133	-0-	-547		10133 2	N	-0-		-0-
12		10819 X	10300	-0-	-519		10300 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			130,159	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861												
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	983	-0-	983	983	982	2	1	9	Y	1				1
07		2628 X	1645	-0-	-983	-0-	1645	2			Y	-0-				1
08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-				1
09		3000 N	3164	-0-	164	164	3164	2			Y	-0-				1
10		3100 N	4399	-0-	1299	1463	521	1	3871	2	Y	6				7
							7	9								
11		3000 N	4306	-0-	1306	2769	537	1	3769	2	Y	-0-				7
*12		4986 X	2217	-0-	-2769	-0-	2217	3			Y	-0-				7
TOTAL GAS PROD:			18,080				TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

OFFICERS CLUB SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224866	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8287 - 8720	
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-		

ALLIANCE		WELL #:		L 1H	RRCID ->	225970	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7732 - 11425	
01	9703 X	8708	-0-	-995	-0-	8708	2		N	-0-	-0-	
02	9077 X	8217	-0-	-860	-0-	8217	2		N	-0-	-0-	
03	9269 X	8667	-0-	-602	-0-	8667	2		N	-0-	-0-	
04	8730 X	7950	-0-	-780	-0-	7950	2		N	-0-	-0-	
05	8773 X	7476	-0-	-1297	-0-	7476	2		N	-0-	-0-	
06	8490 X	6969	-0-	-1521	-0-	6969	2		N	-0-	-0-	
07	8773 X	7088	-0-	-1685	-0-	7088	2		N	-0-	-0-	
08	8680 X	6878	-0-	-1802	-0-	6878	2		N	-0-	-0-	
09	7950 X	6244	-0-	-1706	-0-	6244	2		N	-0-	-0-	
10	7471 X	6589	-0-	-882	-0-	6589	2		N	-0-	-0-	
11	6960 X	6500	-0-	-460	-0-	6500	2		N	-0-	-0-	
12	7006 X	6588	-0-	-418	-0-	6588	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			87,874				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	-0-	2705	1	2193	2	N	-0-		-0-
02		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	-0-	2538	1	2318	2	N	-0-		-0-
03		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	-0-	2697	1	2038	2	N	-0-		-0-
04		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	-0-	2589	1	1505	2	N	-0-		-0-
05		2015 X	1591	-0-	-424	-0-	-0-	1525	1	66	2	N	-0-		-0-
06		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,174			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470															
01		4464 X	4409	-0-	-55	-0-	-0-	4409	2			N	-0-		-0-
02		4176 X	2120	-0-	-2056	-0-	-0-	2120	2			N	-0-		-0-
03		4464 X	2724	-0-	-1740	-0-	-0-	2724	2			N	-0-		-0-
04		4260 X	2752	-0-	-1508	-0-	-0-	2752	2			N	-0-		-0-
05		4402 X	3087	-0-	-1315	-0-	-0-	3087	2			N	-0-		-0-
06		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-		-0-
07		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-		-0-
08		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-		-0-
09		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-		-0-
10		5177 X	5147	-0-	-30	-0-	-0-	5147	2			N	-0-		-0-
11		5070 X	4731	-0-	-339	-0-	-0-	4731	2			N	-0-		-0-
12		5332 X	5094	-0-	-238	-0-	-0-	5094	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			50,575			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070															
01		11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	-0-	11217	2			N	-0-		-0-
02		10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-		-0-
03		11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	-0-	11754	2			N	-0-		-0-
04		11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-		-0-
05		11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-		-0-
06		12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	-0-	12962	2			N	-0-		-0-
07		13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	-0-	13724	2			N	-0-		-0-
08		14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	-0-	14258	2			N	-0-		-0-
09		13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	-0-	13027	2			N	-0-		-0-
10		13059 X	13059	-0-	-0-	-0-	-0-	13059	2			N	-0-		-0-
11		12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	-0-	12622	2			N	-0-		-0-
12		13826 X	12611	-0-	-1215	-0-	-0-	12611	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			149,340			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 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		81 X	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-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: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006										TOTAL DEPTH	7554	PERF.	7825 - 9334	
01	1200	N	-0-	-0-	-1200	16196				N	-0-			-0-
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	13296				N	-0-			-0-
03	3100	N	1	-0-	-3099	10197	1	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	1	-0-	-2999	7198	1	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	1	-0-	-3099	4099	1	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	1959	-0-	-1041	3058	1959	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	3390	-0-	290	3348	3390	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	2945	-0-	-155	3193	49	1	2896	2	N	-0-		-0-
09	3000	N	2476	-0-	-524	2669	2476	2		N	-0-			-0-
10	5260	X	2591	-0-	-2669	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
*12	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	9051 - 12457	
01	5115	X	4803	-0-	-312	-0-	241	1	4562	2	N	-0-		-0-
02	4582	X	4277	-0-	-305	-0-	204	1	4073	2	N	-0-		-0-
03	4867	X	4706	-0-	-161	-0-	237	1	4469	2	N	-0-		-0-
04	4710	X	4611	-0-	-99	-0-	242	1	4369	2	N	-0-		-0-
05	4867	X	4663	-0-	-204	-0-	258	1	4405	2	N	-0-		-0-
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	261	1	4439	2	N	-0-		-0-
07	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	268	1	4449	2	N	-0-		-0-
08	4991	X	4728	-0-	-263	-0-	252	1	4476	2	N	-0-		-0-
09	4710	X	4548	-0-	-162	-0-	249	1	4299	2	N	-0-		-0-
10	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	265	1	4258	2	N	-0-		-0-
11	4710	X	3842	-0-	-868	-0-	215	1	3627	2	N	-0-		-0-
12	4619	X	3942	-0-	-677	-0-	220	1	3722	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 54,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
05		T. A.	1316	-0-	1316	1316	1316	2			Y	-0-					-0-
06		T. A.	2808	-0-	2808	4124	2762	2	46	9	Y	42					42
07		5944 X	1820	-0-	-4124	-0-	1780	2	40	9	Y	36					78
08		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2506	2	7	9	Y	6	73	1			11
09		3000 N	4431	-0-	1431	1431	4431	2			Y	-0-					11
10		3100 N	4858	-0-	1758	3189	4858	2			Y	-0-					11
11		3000 N	4313	-0-	1313	4502	4313	2			Y	-0-					11
*12		8444 X	3942	-0-	-4502	-0-	3940	3	2	9	Y	2					13
TOTAL GAS PROD:			26,001			TOTAL CONDENSATE PROD:			86								

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862																	
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	405	-0-	405	405	399	2	6	9	Y	5	5	1			14
06		14B2 EXT	4668	-0-	4668	5073	247	1	4421	2	Y	-0-					14
07		5565 X	492	-0-	-5073	-0-	30	1	462	2	Y	-0-					14
08		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	68	1	1024	2	Y	-0-					14
09		270 X	34	-0-	-236	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					14
10		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	81	1	1236	2	Y	-0-					14
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					14
12		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					14
TOTAL GAS PROD:			8,008			TOTAL CONDENSATE PROD:			5								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
CAUBLE		WELL #:		2H	RRCID ->	229359	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	5141	PERF. 5580 - 7202	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20 7	34
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
06		3000 N	5569	-0-	2569	2569	5569 2		N	-0-		34
07		3100 N	6175	-0-	3075	5644	6175 2		N	-0-		34
08		3100 N	5155	-0-	2055	7699	5155 2		N	-0-		34
09		12286 X	4587	-0-	-7699	-0-	4587 2		N	-0-		34
10		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2		N	-0-		34
11		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282 2		N	-0-		34
*12		8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8487 3		N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:		38,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLIANCE 'K' UNIT		WELL #:		K 2H	RRCID ->	230455	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 8260 - 10017	
01		5270 X	5208	-0-	-62	-0-	5208 2		N	-0-		-0-
02		4930 X	4687	-0-	-243	-0-	4687 2		N	-0-		-0-
03		5270 X	4893	-0-	-377	-0-	4893 2		N	-0-		-0-
04		5040 X	4565	-0-	-475	-0-	4565 2		N	-0-		-0-
05		5208 X	4480	-0-	-728	-0-	4480 2		N	-0-		-0-
06		5040 X	4143	-0-	-897	-0-	4143 2		N	-0-		-0-
07		5022 X	3437	-0-	-1585	-0-	3437 2		N	-0-		-0-
08		4898 X	348	-0-	-4550	-0-	348 2		N	-0-		-0-
09		4560 X	3042	-0-	-1518	-0-	3042 2		N	-0-		-0-
10		4495 X	3422	-0-	-1073	-0-	3422 2		N	-0-		-0-
11		4140 X	1321	-0-	-2819	-0-	1321 2		N	-0-		-0-
12		3441 X	1141	-0-	-2300	-0-	1141 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLIANCE		WELL #:		K 1 H	RRCID ->	231019	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	7343	PERF. 7625 - 10006	
01		1891 X	553	-0-	-1338	-0-	553 2		N	-0-		-0-
02		1740 X	393	-0-	-1347	-0-	393 2		N	-0-		-0-
03		620 X	278	-0-	-342	-0-	278 2		N	-0-		-0-
04		540 X	420	-0-	-120	-0-	420 2		N	-0-		-0-
05		558 X	498	-0-	-60	-0-	498 2		N	-0-		-0-
06		540 X	346	-0-	-194	-0-	346 2		N	-0-		-0-
07		434 X	242	-0-	-192	-0-	242 2		N	-0-		-0-
08		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-		-0-
09		987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-		-0-
10		792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-		-0-
11		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-		-0-
*12		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(ODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2449 X	184	-0-	-2265	-0-		184 2		N	-0-			-0-
02		324 X	324	-0-	-0-	-0-		324 2		N	-0-			-0-
03		279 X	275	-0-	-4	-0-		275 2		N	-0-			-0-
04		210 X	104	-0-	-106	-0-		104 2		N	-0-			-0-
05		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
06		330 X	12	-0-	-318	-0-		12 2		N	-0-			-0-
07		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
08		279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
09		248 X	248	-0-	-0-	-0-		248 2		N	-0-			-0-
10		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-		6727 2		N	-0-			-0-
11		6797 X	6797	-0-	-0-	-0-		6797 2		N	-0-			-0-
12		T. A.	7138	-0-	7138	7138		7138 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,809											
														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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

01		9773 X	9773	-0-	-0-	-0-		9773 2		N	-0-			-0-
02		9302 X	9302	-0-	-0-	-0-		9302 2		N	-0-			-0-
03		9301 X	9301	-0-	-0-	-0-		9301 2		N	-0-			-0-
04		9390 X	8170	-0-	-1220	-0-		8170 2		N	-0-			-0-
05		9703 X	9004	-0-	-699	-0-		9004 2		N	-0-			-0-
06		11705 X	11705	-0-	-0-	-0-		11705 2		N	-0-			-0-
07		11367 X	11367	-0-	-0-	-0-		11367 2		N	-0-			-0-
08		10937 X	10937	-0-	-0-	-0-		10937 2		N	-0-			-0-
09		10673 X	10673	-0-	-0-	-0-		10673 2		N	-0-			-0-
10		10353 X	10353	-0-	-0-	-0-		10353 2		N	-0-			-0-
11		10484 X	10484	-0-	-0-	-0-		10484 2		N	-0-			-0-
*12		10349 X	10349	-0-	-0-	-0-		10349 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			121,418											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1705 X	252	-0-	-1453	-0-		252 2		N	-0-			-0-
02		870 X	294	-0-	-576	-0-		294 2		N	-0-			-0-
03		868 X	298	-0-	-570	-0-		298 2		N	-0-			-0-
04		840 X	464	-0-	-376	-0-		464 2		N	-0-			-0-
05		868 X	745	-0-	-123	-0-		745 2		N	-0-			-0-
06		1277 X	1277	-0-	-0-	-0-		1277 2		N	-0-			-0-
07		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-		1894 2		N	-0-			-0-
08		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-		3273 2		N	-0-			-0-
09		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-		3038 2		N	-0-			-0-
10		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-		2462 2		N	-0-			-0-
11		3180 X	2013	-0-	-1167	-0-		2013 2		N	-0-			-0-
12		3286 X	2131	-0-	-1155	-0-		2131 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,141			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602														
01		3255 X	2500	-0-	-755	-0-		312 1	2078 3	Y	100			129
								110 9						
02		3045 X	2072	-0-	-973	-0-		237 1	1835 3	Y	-0-			129
03		3255 X	1884	-0-	-1371	-0-		228 1	1656 3	Y	-0-			129
04		2610 X	2382	-0-	-228	-0-		326 1	2056 2	Y	-0-	99 7		30
05		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-		516 1	2806 2	Y	-0-			30
06	DLQ	G-10	2760	-0-	2760	2760		454 1	2261 2	Y	41	48 1		23
								45 9						
07		4723 X	1963	-0-	-2760	-0-		356 1	1587 2	Y	18			41
								20 9						
08		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	-0-			41
09		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				Y	-0-			41
10		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	-0-			41
11		2760 X	386	-0-	-2374	-0-		120 1	266 2	Y	-0-			41
*12		977 X	977	-0-	-0-	-0-		208 1	769 2	Y	-0-			41
TOTAL GAS PROD:			18,246			TOTAL CONDENSATE PROD:			159					

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342														
01		6696 X	4	-0-	-6692	-0-		4 3		Y	-0-			1
02		6061 X	3	-0-	-6058	-0-		3 3		Y	-0-			1
03		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				Y	-0-			1
04		3270 X	2	-0-	-3268	-0-		2 2		Y	-0-	1 7		-0-
05		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-		478 1	5201 2	Y	52	52 1		-0-
								57 9						
06	T. A.		4315	-0-	4315	4315		403 1	3838 2	Y	67			67
								74 9						
07	T. A.		7497	-0-	7497	11812		742 1	6720 2	Y	32			99
								35 9						
08	T. A.		7143	-0-	7143	18955		711 1	6365 2	Y	61	79 1		81
								67 9						
09	23381 X		4426	-0-	-18955	-0-		442 1	3952 2	Y	29			110
								32 9						
10	7360 X		7360	-0-	-0-	-0-		745 1	6609 2	Y	5	80 1		35
								6 9						
*11	6980 X		6980	-0-	-0-	-0-		700 1	6252 2	Y	25	51 1		9
								28 9						
*12	7502 X		2958	-0-	-4544	-0-		2868 3	90 9	Y	82			91
TOTAL GAS PROD:			46,424			TOTAL CONDENSATE PROD:			353					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																		
TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5960	-	7782	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04		6 N	-0-	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	39	7			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-					18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:			6			TOTAL CONDENSATE PROD:			18									

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8352	-	6260		
01	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	356	1	3927	3	Y	31							70	
02	3567 X	2962	-0-	-605	-0-	34	9											90	
03	3689 X	3085	-0-	-604	-0-	338	1	2602	3	Y	20							90	
04	4170 X	2818	-0-	-1352	-0-	22	9											117	
05	4309 X	3107	-0-	-1202	-0-	327	1	2728	3	Y	27							117	
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	30	9											40	
07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-	60	1	17	7			40	
08	3100 X	2124	-0-	-976	-0-	3107	2			Y	-0-							40	
09	3540 X	2241	-0-	-1299	-0-	3538	2	32	9	Y	29	66	1					3	
10	3658 X	2353	-0-	-1305	-0-	3368	2	2	9	Y	2							5	
11	3540 X	1637	-0-	-1903	-0-	2098	2	26	9	Y	24							29	
*12	2387 X	1319	-0-	-1068	-0-	2210	2	31	9	Y	28							57	
						341	1	2010	2	Y	2							59	
						2	9												
						1623	2	14	9	Y	13							72	
						1280	3	39	9	Y	35	60	1					47	
TOTAL GAS PROD:			32,903			TOTAL CONDENSATE PROD:			211										

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-							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	7					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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														
THURSTON UNIT		WELL #:	2 H	RRCID ->	231398	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	6460 - 8882						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	2308	-0-	2308	2308	2308	2			Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	3064	-0-	3064	5372	178	1	2864	2	Y	20					20
							22	9									
11		9209 X	3837	-0-	-5372	-0-	240	1	3586	2	Y	10	17	1			13
							11	9									
*12		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3890	3	21	9	Y	19					32
TOTAL GAS PROD:			13,120		TOTAL CONDENSATE PROD:						49						

THURSTON UNIT		WELL #:	3 H	RRCID ->	231402	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6470 - 8272						
01		9331 X	8434	-0-	-897	-0-	3853	1	4581	3	Y	-0-					78
02		8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8784	3	112	9	Y	102	92	1			88
03		8990 X	8777	-0-	-213	-0-	8773	3	4	9	Y	4	88	1			4
04		8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			Y	-0-	4	7			-0-
05		9579 X	9213	-0-	-366	-0-	752	1	8400	2	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
06		DLQ G-10	9487	-0-	9487	9487	735	1	8732	2	Y	18					18
							20	9									
07		20333 X	10846	-0-	-9487	-0-	905	1	9927	2	Y	13					31
							14	9									
08		9207 X	8415	-0-	-792	-0-	511	1	7904	2	Y	-0-					31
09		9390 X	8692	-0-	-698	-0-	8692	2			Y	-0-					31
10		9703 X	8446	-0-	-1257	-0-	488	1	7858	2	Y	91					122
							100	9									
11		10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	647	1	9672	2	Y	74	109	1			87
							81	9									
*12		8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8197	3	21	9	Y	19					106
TOTAL GAS PROD:			108,492		TOTAL CONDENSATE PROD:						376						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	16005	3			Y	-0-					25
02	15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	15145	3	187	9	Y	170	149	1			46
03	16143 X	16143	-0-	-0-	-0-	16137	3	6	9	Y	5					46
04	15012 X	15012	-0-	-0-	-0-	15012	2			Y	-0-	46	7			-0-
05	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	7151	-0-	7151	7151	7151	2			Y	-0-					-0-
07	15110 X	7959	-0-	-7151	-0-	7953	2	6	9	Y	5					5
08	8959 X	1401	-0-	-7558	-0-	83	1	1314	2	Y	4					9
						4	9									
09	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	786	1	8296	2	Y	8					17
						9	9									
10	8959 X	6124	-0-	-2835	-0-	544	1	5580	2	Y	-0-					17
11	7710 X	4668	-0-	-3042	-0-	381	1	4278	2	Y	8					25
						9	9									
*12	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	656	1	6720	3	Y	3					28
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		118,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		203										

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992																
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1832	-0-	1832	1832	1832	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1832					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-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	75	-0-	75	75	69	2	6	9	Y	5					5
08	14B2 EXT	5277	-0-	5277	5352	315	1	4956	2	Y	5					10
						6	9									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5352					Y	7					17
10	14B2 EXT	4457	-0-	4457	9809	396	1	4057	2	Y	4					21
						4	9									
11	16500 X	6691	-0-	-9809	-0-	547	1	6143	2	Y	1					22
						1	9									
*12	5270 X	4054	-0-	-1216	-0-	360	1	3691	3	Y	3					25
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		20,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		25										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861							
ELLA		WELL #:	3 H	RRCID -> 231420	COMPL. DATE 01/13/2007	TOTAL DEPTH 5611	PERF. 6150 - 7952			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

APU UNIT		WELL #:	1 H	RRCID -> 231422	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH 5872	PERF. 6360 - 8162			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

BOB DENVER		WELL #:	3 H	RRCID -> 231423	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 5964	PERF. 6220 - 8202			
01	6634 X	6169	-0-	-465	-0-	6169 3	Y	-0-	65	
02	6061 X	4975	-0-	-1086	-0-	4975 3	Y	-0-	65	
03	6479 X	5938	-0-	-541	-0-	5936 3	Y	2 8	65	
04	6240 X	5960	-0-	-280	-0-	5880 2	Y	80 9	138	
05	6324 X	5999	-0-	-325	-0-	5999 2	Y		138	
06	DLQ G-10	5444	-0-	5444	5444	5444 2	Y		138	
07	11549 X	6105	-0-	-5444	-0-	6105 2	Y		138	
08	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896 2	Y		138	
09	5550 X	5432	-0-	-118	-0-	5432 2	Y		138	
10	5735 X	5003	-0-	-732	-0-	5003 2	Y		138	
11	5550 X	1843	-0-	-3707	-0-	1843 2	Y		138	
*12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-		Y	91 1	47	
TOTAL GAS PROD:		58,764				TOTAL CONDENSATE PROD:	75			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
WIGGUM, RALPH		WELL #:		1 H	RRCID -> 231424	COMPL. DATE 03/06/2007	TOTAL DEPTH 5983	PERF. 6420	- 9215				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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-				Y	-0-			26
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
04		1 N	1	-0-	-0-		1 2		Y	-0-	26 7		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MONTE CARLO		WELL #:		1 H	RRCID -> 231426	COMPL. DATE 08/23/2006	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 6095	- 8502				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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-				Y	-0-			75
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	75 7		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	57			57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
07	14B2	EXT	3179	-0-	3179		3179 2		Y	-0-			57
08	14B2	EXT	4023	-0-	4023		7202 2		Y	-0-			57
09	14B2	EXT	1149	-0-	1149		8351 2		Y	-0-			57
10	14B2	EXT	953	-0-	953		9304 1	764 2	Y	-0-			57
11	9617	X	313	-0-	-9304		313 2		Y	-0-			57
*12	4030	X	-0-	-0-	-4030				Y	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			9,617	TOTAL CONDENSATE PROD:				57					

MABEL ROE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID -> 231531	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH 5798	PERF. 6170	- 8152				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		5673 X	5528	-0-	-145		339 1	5155 3	Y	31			70
							34 9						
02		5344 X	5344	-0-	-0-		301 1	5021 3	Y	20			90
							22 9						
03		5808 X	5808	-0-	-0-		279 1	5499 3	Y	27			117
							30 9						
04		5862 X	5862	-0-	-0-		5765 2	97 9	Y	88	123 1		82
05		5721 X	5721	-0-	-0-		5721 2		Y	-0-			82
06	DLQ	G-10	5176	-0-	5176		5161 2	15 9	Y	14	92 1		4
07	10750	X	5574	-0-	-5176		5572 2	2 9	Y	2			6
08	6823	X	6823	-0-	-0-		6795 2	28 9	Y	25			31
09	6296	X	6296	-0-	-0-		6200 2	96 9	Y	87			118
10	8063	X	8063	-0-	-0-		1169 1	6893 2	Y	1			119
							1 9						
11	5818	X	5818	-0-	-0-		5774 2	44 9	Y	40			159
12	6820	X	5069	-0-	-1751		5032 3	37 9	Y	34	126 1		67
TOTAL GAS PROD:			71,082	TOTAL CONDENSATE PROD:				369					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE										
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861													
KIMBRELL		WELL #:	3 H	RRCID ->	231532	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	8749 - 11479					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

VETTE		WELL #:	4 H	RRCID ->	231535	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	5836	PERF.	6320 - 8302					
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-				-0-
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					Y	-0-				-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-				-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-				-0-
05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	634	1	6902	2	Y	69	69	1		-0-
							76	9								
06	DLQ	G-10	5702	-0-	5702	5702	534	1	5088	2	Y	73				73
							80	9								
07	5702	X	-0-	-0-	-5702	-0-					Y	29				102
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-				102
09	6840	X	2629	-0-	-4211	-0-	263	1	2355	2	Y	10				112
							11	9								
10	7068	X	3224	-0-	-3844	-0-	327	1	2897	2	Y	-0-	35	1		77
11	5700	X	4199	-0-	-1501	-0-	423	1	3776	2	Y	-0-	25	1		52
*12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			Y	-0-				52
TOTAL GAS PROD:			28,329											TOTAL CONDENSATE PROD:	181	

SZYSLAK, MOE		WELL #:	1 H	RRCID ->	231536	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	6520 - 8302					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007										TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5950	-	7482
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	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-		

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006										TOTAL DEPTH	8046	PERF.	5900	-	7902
01		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-			27		
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			27		
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			27		
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			27		
05		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	N	-0-			27		
06		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2	N	-0-			27		
07		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	N	-0-			27		
08		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	N	-0-			27		
09		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2	N	-0-			27		
10		3100 N	3439	-0-	339	339	3436	2	N	3	3	9	30		
11		3000 N	3465	-0-	465	804	3465	2	N	-0-			30		
*12		3100 N	4201	-0-	1101	1905	4201	3	N	-0-			30		
TOTAL GAS PROD:										23,142	TOTAL CONDENSATE PROD:		3		

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007										TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7749	-	9479
01		8556 X	6950	-0-	-1606	-0-	6950	2	N	-0-			-0-		
02		7163 X	6365	-0-	-798	-0-	6365	2	N	-0-			-0-		
03		7037 X	6599	-0-	-438	-0-	6599	2	N	-0-			-0-		
04		6810 X	6277	-0-	-533	-0-	6277	2	N	-0-			-0-		
05		6944 X	6334	-0-	-610	-0-	6334	2	N	-0-			-0-		
06		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2	N	-0-			-0-		
07		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2	N	-0-			-0-		
08		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2	N	-0-			-0-		
09		6900 X	6632	-0-	-268	-0-	6632	2	N	-0-			-0-		
10		7130 X	7048	-0-	-82	-0-	7048	2	N	-0-			-0-		
11		6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2	N	-0-			-0-		
12		7068 X	6330	-0-	-738	-0-	6330	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:										80,539	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 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	-0-	8871	2				N	-0-				-0-
02		8149 X	7624	-0-	-525	-0-	-0-	7624	2				N	-0-				-0-
03		9145 X	7974	-0-	-1171	-0-	-0-	7974	2				N	-0-				-0-
04		8850 X	7375	-0-	-1475	-0-	-0-	7375	2				N	-0-				-0-
05		9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	-0-	9601	2				N	-0-				-0-
06		11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	-0-	11536	2				N	-0-				-0-
07		10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	-0-	10953	2				N	-0-				-0-
08		9424 X	8646	-0-	-778	-0-	-0-	8646	2				N	-0-				-0-
09		9120 X	8230	-0-	-890	-0-	-0-	8230	2				N	-0-				-0-
10		10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	-0-	10239	2				N	-0-				-0-
11		10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	-0-	10198	2				N	-0-				-0-
*12		10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	-0-	10692	2				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 111,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

01		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	4708	2		N	-0-				-0-
02		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	4638	2		N	-0-				-0-
03		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	4748	2		N	-0-				-0-
04		4800 X	4709	-0-	-91	-0-	-0-	247	1	4462	2		N	-0-				-0-
05		5208 X	3688	-0-	-1520	-0-	-0-	204	1	3484	2		N	-0-				-0-
06		5040 X	4250	-0-	-790	-0-	-0-	236	1	4014	2		N	-0-				-0-
07		5208 X	2894	-0-	-2314	-0-	-0-	165	1	2729	2		N	-0-				-0-
08		4991 X	3839	-0-	-1152	-0-	-0-	205	1	3634	2		N	-0-				-0-
09		4710 X	3246	-0-	-1464	-0-	-0-	177	1	3069	2		N	-0-				-0-
10		4402 X	3321	-0-	-1081	-0-	-0-	195	1	3126	2		N	-0-				-0-
11		4260 X	4246	-0-	-14	-0-	-0-	238	1	4008	2		N	-0-				-0-
*12		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	3290	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 48,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	51	7		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-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																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	3970	-0-	-153	-0-	361	1	3609	3	N	-0-					1
02	3857 X	3604	-0-	-253	-0-	333	1	3270	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	4123 X	3844	-0-	-279	-0-	379	1	3464	3	N	1	1	8			1
						1	9									
04	3930 X	3842	-0-	-88	-0-	3842	2			N	-0-					1
05	4061 X	3137	-0-	-924	-0-	3137	2			N	-0-					1
06	3840 X	3186	-0-	-654	-0-	3186	2			N	-0-					1
07	3968 X	3643	-0-	-325	-0-	3546	2	97	9	N	88					89
08	3968 X	3561	-0-	-407	-0-	3549	2	12	9	N	11	69	1			31
09	3840 X	3358	-0-	-482	-0-	3358	2			N	-0-					31
10	3658 X	3602	-0-	-56	-0-	3595	2	7	9	N	6					37
11	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					37
*12	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					37
TOTAL GAS PROD:		50,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		107										

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006												TOTAL DEPTH	5710	PERF. 6230	-	9092
01	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	3			Y	-0-					74
02	8236 X	7959	-0-	-277	-0-	7848	3	111	9	Y	101	87	1			88
03	9455 X	8480	-0-	-975	-0-	8445	3	35	9	Y	32	90	1			30
04	9150 X	7999	-0-	-1151	-0-	7999	2			Y	-0-					30
05	9455 X	9251	-0-	-204	-0-	758	1	8465	2	Y	25	55	1			-0-
						28	9									
06	DLQ G-10	9374	-0-	9374	9374	726	1	8628	2	Y	18					18
						20	9									
07	16045 X	6671	-0-	-9374	-0-	556	1	6101	2	Y	13					31
						14	9									
08	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	568	1	8782	2	Y	-0-					31
09	8910 X	6885	-0-	-2025	-0-	6885	2			Y	-0-					31
10	9207 X	7156	-0-	-2051	-0-	414	1	6665	2	Y	70					101
						77	9									
11	8910 X	2496	-0-	-6414	-0-	156	1	2337	2	Y	3	58	1			46
						3	9									
12	9362 X	5560	-0-	-3802	-0-	5539	3	21	9	Y	19					65
TOTAL GAS PROD:		90,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		281										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6386 X	6229	-0-	-157	-0-	519	1	5435	3	N	250		391
02	5974 X	5550	-0-	-424	-0-	275	9	4998	3	N	44	178 1	257
03	6045 X	5862	-0-	-183	-0-	48	9						
04	6030 X	5745	-0-	-285	-0-	492	1	5370	3	N	-0-		257
05	6231 X	5853	-0-	-378	-0-	5745	2				-0-		257
06	6030 X	5730	-0-	-300	-0-	5853	2				-0-	192 1	65
07	5952 X	5566	-0-	-386	-0-	5704	2	26	9	N	24		89
08	5952 X	5468	-0-	-484	-0-	5511	2	55	9	N	50		139
09	5760 X	5208	-0-	-552	-0-	5442	2	26	9	N	24	113 1	50
10	5921 X	5157	-0-	-764	-0-	5208	2				-0-		50
11	5730 X	4892	-0-	-838	-0-	5115	2	42	9	N	38		88
*12	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	4797	2	95	9	N	86		174
						5510	3				-0-		174
TOTAL GAS PROD:		66,770				TOTAL CONDENSATE PROD:		516					

ELLA UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	231698	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	6630 - 9232
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SKIPPER				WELL #:	4 H	RRCID ->	231699	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5980 - 9210
01	15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	15227	3	17	9	Y	15		94
02	14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	14279	3	17	9	Y	15		107
03	15097 X	15057	-0-	-40	-0-	15047	3	10	9	Y	9	58 1	56
04	14760 X	14617	-0-	-143	-0-	14617	2			Y	-0-		56
05	16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	16680	2	13	9	Y	12	61 1	7
06	DLQ G-10	14241	-0-	14241	14241	14241	2			Y	-0-		7
07	27029 X	12788	-0-	-14241	-0-	12788	2			Y	-0-		7
08	13485 X	12388	-0-	-1097	-0-	12388	2			Y	-0-		7
09	13050 X	11064	-0-	-1986	-0-	11060	2	4	9	Y	4		11
10	13485 X	11150	-0-	-2335	-0-	778	1	10372	2	Y	-0-		11
11	13050 X	9765	-0-	-3285	-0-	9765	2			Y	-0-		11
*12	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	13193	3			Y	-0-		11
TOTAL GAS PROD:		160,496				TOTAL CONDENSATE PROD:		55					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007										TOTAL DEPTH	6303	PERF.	6700 - 10002			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12524 X	12061	-0-	-463	-0-	-0-	12061	3		Y	-0-				1
02		11716 X	11116	-0-	-600	-0-	-0-	11115	3	1 9	Y	1	1 8			1
03		12090 X	10924	-0-	-1166	-0-	-0-	10923	3	1 9	Y	1	1 8			1
04		11700 X	11261	-0-	-439	-0-	-0-	11261	2		Y	-0-	1 1			-0-
05		12090 X	11634	-0-	-456	-0-	-0-	11634	2		Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	11357	-0-	11357	-0-	11357	11310	2	47 9	Y	43				43
07		23163 X	11806	-0-	-11357	-0-	-0-	11806	2		Y	-0-				43
08		11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	-0-	11951	2		Y	-0-				43
09		11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	-0-	11336	2		Y	-0-				43
10		11687 X	11379	-0-	-308	-0-	-0-	11379	2		Y	-0-				43
11		11310 X	11284	-0-	-26	-0-	-0-	11274	2	10 9	Y	9				52
12		11780 X	10596	-0-	-1184	-0-	-0-	10596	3		Y	-0-				52
TOTAL GAS PROD:										136,705	TOTAL CONDENSATE PROD:		54			

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007										TOTAL DEPTH	6187	PERF.	6488 - 8460			
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	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-			

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007										TOTAL DEPTH	5898	PERF.	6450 - 8642			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-	25 7			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	1535	-0-	1535	1535	1535	1510	3	25 9	Y	23				23
TOTAL GAS PROD:										1,537	TOTAL CONDENSATE PROD:		23			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
CAUBLE		WELL #:		1 H	RRCID ->	231707	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	5637	PERF. 7302 -	5350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
04		3 N	3	-0-	-0-		3 2		N	-0-	153 7		1
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06		1310 N	1310	-0-	-0-		1310 2		N	-0-			1
07		1890 N	1890	-0-	-0-		1890 2		N	-0-			1
08		1600 N	1600	-0-	-0-		1600 2		N	-0-			1
09		1375 N	1375	-0-	-0-		1375 2		N	-0-			1
10		1726 N	1726	-0-	-0-		1726 2		N	-0-			1
11		1297 N	1297	-0-	-0-		1297 2		N	-0-			1
*12		1595 N	1595	-0-	-0-		1595 3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		10,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SKIPPER		WELL #:		1 H	RRCID ->	231708	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 6290 -	8892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9807 X	9807	-0-	-0-		9781 3	26 9	Y	24			89
02		9541 X	8822	-0-	-719		8807 3	15 9	Y	14	1 8		102
03		10199 X	9998	-0-	-201		9997 3	1 9	Y	1	61 1	1 8	41
04		9870 X	8651	-0-	-1219		8651 2		Y	-0-	35 7		6
05		10199 X	8751	-0-	-1448		8649 2	102 9	Y	93	93 1		6
06		DLQ G-10	8793	-0-	8793		8793 2		Y	-0-			6
07		19768 X	10975	-0-	-8793		1079 1	9896 2	Y	-0-			6
08		11602 X	11602	-0-	-0-		11602 2		Y	-0-			6
09		8790 X	6515	-0-	-2275		6515 2		Y	-0-			6
10		9145 X	6691	-0-	-2454		535 1	6156 2	Y	-0-			6
11		8850 X	6071	-0-	-2779		6071 2		Y	-0-			6
12		11594 X	5879	-0-	-5715		5879 3		Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		102,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		132							

EL CAMINO UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231710	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 5960 -	8662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6 N	2	-0-	-4		2 3		N	-0-			25
02		1 N	1	-0-	-0-		1 3		N	-0-			25
03		3 N	-0-	-0-	-3				N	-0-			25
04		3 N	3	-0-	-0-		3 2		N	-0-	25 7		-0-
05		1142 N	1142	-0-	-0-		1142 2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	15			15
07		3 N	-0-	-0-	-3				N	-0-			15
08		3100 N	3554	-0-	454		3554 2		N	-0-			15
09		3000 N	4516	-0-	1516		4516 2		N	-0-			15
10		3100 N	5012	-0-	1912		3882	5012 2	N	-0-			15
11		8552 X	4670	-0-	-3882		4657 2	13 9	N	12			27
*12		7012 X	7012	-0-	-0-		7012 3		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		25,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980														
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
02	1682	N	1638	-0-	-44	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
03	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
04	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	560	1	1026	2	N	-0-		-0-
05	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	61	1	1531	2	N	-0-		-0-
06	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	61	1	1464	2	N	-0-		-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	82	1	1572	2	N	-0-		-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	90	1	1602	2	N	-0-		-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	93	1	1534	2	N	-0-		-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	88	1	1628	2	N	-0-		-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	81	1	1569	2	N	-0-		-0-
12	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	80	1	1484	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 19,762													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 #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007										TOTAL DEPTH	5849	PERF.	6550 -	8352
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	7	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	9	1	42	2	Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	55	-0-	55	106	106	5	1	50	2	Y	-0-	-0-
*12		199 N	93	-0-	-106	-0-	-0-	61	3	32	9	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			199					TOTAL CONDENSATE PROD:			29			

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006										TOTAL DEPTH	6348	PERF.	6595 -	8522
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-			

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007										TOTAL DEPTH	5908	PERF.	6150 -	8362
01		682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-			Y	-0-			7
02		638 X	-0-	-0-	-638	-0-	-0-			Y	-0-			7
03		1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-			7
04		1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	1072	-0-	1072	1072	1072	200	1	846	2	Y	-0-	24
								26	9					
10		14B2 EXT	1949	-0-	1949	3021	3021	342	1	1604	2	Y	-0-	27
								3	9					
11		9304 X	6283	-0-	-3021	-0-	-0-	583	1	5700	2	Y	-0-	27
*12		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	-0-	7446	3		2	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,752					TOTAL CONDENSATE PROD:			29			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896										COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	5765 - 7432		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	4 N	-0-	-0-	-4	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-	33	7			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904										COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6245 - 8047		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					113	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113	
05	T. A.	81	-0-	81	81		2 1	79	9	Y	72	175	1			10	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					10	
07	81 X	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-					10	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-		13 1	122	2	Y	3					13	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		3 9		1 9	Y	1					14	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	1					15	
TOTAL GAS PROD:		223		TOTAL CONDENSATE PROD:		99											

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905										COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	5133	PERF.	5720 - 7672		
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	7			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861						
BOB DENVER UNIT		WELL #:		7 H	RRCID -> 231983	COMPL. DATE 03/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6160	- 8142
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06	14B2 EXT	217	-0-	217	217	217	2			13
07	1858 X	1641	-0-	-217	-0-	1641	2			13
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	194	1	1166	2	13
09	3000 N	6645	-0-	3645	3645	681	1	5964	2	13
10	3100 N	8071	-0-	4971	8616	772	1	7299	2	13
11	3000 N	7815	-0-	4815	13431	706	1	7108	2	14
						1	9			
*12	18833 X	5402	-0-	-13431	-0-	5401	3	1	9	15
TOTAL GAS PROD:		31,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

POSSUM HOLLER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID -> 231989	COMPL. DATE 01/08/2007	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 5550	- 9552
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
04	6	6	-0-	-0-	-0-	6	2			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48
TOTAL GAS PROD:		6		TOTAL CONDENSATE PROD:		11				

WIGGUM, RALPH		WELL #:		3 H	RRCID -> 232001	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH	6109	PERF. 6570	- 9122
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861										
ELLA UNIT		WELL #:	2 H	RRCID ->	232002	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	5860	-	8332
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

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-			9	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9	7	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	63	-0-	63	63	2	Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63		Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	700	-0-	700	763	129 1	545 2	Y	24		24	
							26 9						
10	14B2	EXT	305	-0-	305	1068	53 1	249 2	Y	3		27	
							3 9						
11	1166 X	98	-0-	-1068	-0-		9 1	89 2	Y	-0-		27	
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	3	18 1	12	
TOTAL GAS PROD:			1,166					TOTAL CONDENSATE PROD:			30		

CARLSON, CARL		WELL #:	3 H	RRCID ->	232020	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	6420	-	9580
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861										
CARLSON, CARL		WELL #:	1 H	RRCID -> 232022	COMPL. DATE 03/03/2007	TOTAL DEPTH	6005	PERF. 6850 - 9060					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-			

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		2	2	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-			

LANGDON		WELL #:	4 H	RRCID -> 232027	COMPL. DATE 03/09/2007	TOTAL DEPTH	6073	PERF. 6725 - 8927					
01		4340 X	41	-0-	-4299	-0-	41	3	Y	-0-			-0-
02		140 X	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			-0-
03		2	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	2366	-0-	2366	2366	223	1	2143	2	Y	-0-	-0-
06		T. A.	6357	-0-	6357	8723	551	1	5727	2	Y	72	72 1 -0-
07		T. A.	6748	-0-	6748	15471	600	1	6105	2	Y	39	39
08		20407 X	4936	-0-	-15471	-0-	462	1	4474	2	Y	-0-	39
09		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	351	1	3348	2	Y	23	62
10		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	1510	1	3620	2	Y	26	69 1 19
11		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	722	1	3746	2	Y	19	38
*12		4247 X	2826	-0-	-1421	-0-	2826	3			Y	-0-	38
TOTAL GAS PROD:			36,648				TOTAL CONDENSATE PROD:			179			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007										TOTAL DEPTH	5861	PERF.	6099 - 8610
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	3223	-0-	-869	-0-	1846	1	1308	3	Y	63		107
02	3799 X	2040	-0-	-1759	-0-	398	1	1640	3	Y	2		109
03	3782 X	2889	-0-	-893	-0-	959	1	1923	3	Y	6	6 8	109
04	3120 X	2538	-0-	-582	-0-	2538	2			Y	-0-		109
05	3224 X	2055	-0-	-1169	-0-	2055	2			Y	-0-		109
06	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3364	2	45	9	Y	41	63 1	87
07	2883 X	334	-0-	-2549	-0-	334	2			Y	-0-		87
08	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	1212	1	4496	2	Y	-0-		87
09	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	1462	1	4936	2	Y	-0-		87
10	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	846	1	3500	2	Y	-0-		87
11	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	1218	1	4743	2	Y	-0-		87
*12	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6325	3	19	9	Y	17	90 1	14

TOTAL GAS PROD: 45,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007										TOTAL DEPTH	5833	PERF.	600 - 8941
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	63		63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		63
07	14B2 EXT	5717	-0-	5717	5717	5717	2			Y	-0-		63
08	14B2 EXT	1411	-0-	1411	7128	298	1	1106	2	Y	6		69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7128					Y	-0-		69
10	14B2 EXT	3419	-0-	3419	10547	665	1	2751	2	Y	3		72
11	11750 X	1203	-0-	-10547	-0-	244	1	949	2	Y	9		81
*12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	10	9			Y	7	77 1	11

TOTAL GAS PROD: 11,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007										TOTAL DEPTH	5088	PERF.	5390 - 7792
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-	48 7	-0-
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	457	-0-	457	457	457	2			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-		-0-
09	457 X	-0-	-0-	-457	-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: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2573 X	1748	-0-	-825	-0-	1748 2			N	-0-			-0-
02		2407 X	1655	-0-	-752	-0-	1655 2			N	-0-			-0-
03		2573 X	1852	-0-	-721	-0-	1852 2			N	-0-			-0-
04		1800 X	1666	-0-	-134	-0-	65 1	1601 2		N	-0-			-0-
05		1798 X	1607	-0-	-191	-0-	62 1	1545 2		N	-0-			-0-
06		1800 X	1536	-0-	-264	-0-	62 1	1474 2		N	-0-			-0-
07		1860 X	1650	-0-	-210	-0-	81 1	1569 2		N	-0-			-0-
08		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	110 1	1951 2		N	-0-			-0-
09		1680 X	1630	-0-	-50	-0-	93 1	1537 2		N	-0-			-0-
10		1643 X	1637	-0-	-6	-0-	84 1	1553 2		N	-0-			-0-
11		1980 X	1689	-0-	-291	-0-	83 1	1606 2		N	-0-			-0-
*12		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	88 1	1637 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,456	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

01		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	277 1	5193 3		Y	-0-			32
02		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	181 1	4997 3		Y	-0-			32
03		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	184 1	5303 3		Y	1	1 8		32
							1 9							
04		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	843 1	5309 2		Y	-0-			32
05		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	995 1	5413 2		Y	-0-			32
06	DLQ	G-10	6153	-0-	6153	6153	1007 1	5011 2		Y	123	71 1		84
							135 9							
07		12457 X	6304	-0-	-6153	-0-	1155 1	5149 2		Y	-0-			84
08		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	1510 1	4999 2		Y	-0-			84
09		6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	1462 1	5471 2		Y	-0-			84
10		6014 X	5121	-0-	-893	-0-	1510 1	3611 2		Y	-0-			84
11		5820 X	4328	-0-	-1492	-0-	1342 1	2986 2		Y	-0-			84
12		7037 X	6107	-0-	-930	-0-	1302 1	4805 2		Y	-0-			84
TOTAL GAS PROD:			70,151	TOTAL CONDENSATE PROD: 124										

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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															
SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006													TOTAL DEPTH	6425	PERF. 7705 - 9005
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	883	1	407	3	Y	-0-		32	
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	591	1	623	3	Y	7	7 8	32	
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	707	1	263	3	Y	12	7 8	37	
04	1200	N	977	-0-	-223	-0-	977	2			Y	-0-	37 7	-0-	
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	19	5 1	14	
06	DLQ G-10		5223	-0-	5223	5223	275	1	4938	2	Y	9		23	
07	10625	X	5402	-0-	-5223	-0-	331	1	5071	2	Y	-0-		23	
08	1023	X	690	-0-	-333	-0-	43	1	647	2	Y	-0-		23	
09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	277	1	5185	2	Y	-0-		23	
10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	466	1	7148	2	Y	-0-		23	
11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	440	1	5368	2	Y	-0-		23	
*12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3			Y	-0-		23	

TOTAL GAS PROD: 41,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007													TOTAL DEPTH	5730	PERF. 6367 - 9101
01	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	13576	3	4	9	Y	4		80	
02	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13101	3	12	9	Y	11	2 8	89	
03	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	14581	3	4	9	Y	4	61 1	30	
04	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			Y	-0-	15 7	15	
05	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	14697	2			Y	-0-		15	
06	DLQ G-10		6351	-0-	6351	6351	6351	2			Y	-0-		15	
07	15131	X	8780	-0-	-6351	-0-	8780	2			Y	-0-		15	
08	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	1134	1	7294	2	Y	-0-		15	
09	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	920	1	5673	2	Y	-0-		15	
10	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	911	1	5329	2	Y	-0-		15	
11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	624	1	4544	2	Y	-0-		15	
*12	8773	X	987	-0-	-7786	-0-	135	1	852	3	Y	-0-		15	

TOTAL GAS PROD: 111,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	480	1	11032	3	Y	13		13
						14	9						
02	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	362	1	9891	3	Y	43	1 8	55
						47	9						
03	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	425	1	10087	3	Y	40	49 1 1 8	45
						44	9						
04	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			Y	-0-	45 7	-0-
05	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7147	2	70	9	Y	64	64 1	-0-
06	DLQ G-10	7219	-0-	7219	7219	7219	2			Y	-0-		-0-
07	13931 X	6712	-0-	-7219	-0-	6712	2			Y	-0-		-0-
08	8525 X	7235	-0-	-1290	-0-	332	1	6862	2	Y	37	37 1	-0-
						41	9						
09	8250 X	6619	-0-	-1631	-0-	314	1	6280	2	Y	23	23 1	-0-
						25	9						
10	7471 X	6561	-0-	-910	-0-	322	1	6229	2	Y	9		9
						10	9						
11	7230 X	6598	-0-	-632	-0-	307	1	6195	2	Y	87	33 1	63
						96	9						
12	7223 X	6778	-0-	-445	-0-	6745	3	33	9	Y	30	46 1	47
TOTAL GAS PROD:		96,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		346					

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

01	15221 X	7190	-0-	-8031	-0-	7186	3	4	9	Y	4		46
02	14239 X	6030	-0-	-8209	-0-	6016	3	14	9	Y	13		55
03	15221 X	6378	-0-	-8843	-0-	6370	3	8	9	Y	7	4 8 38 1 4 8	20
04	14070 X	5833	-0-	-8237	-0-	5833	2			Y	-0-		20
05	9269 X	4114	-0-	-5155	-0-	4114	2			Y	-0-		20
06	DLQ G-10	7127	-0-	7127	7127	7127	2			Y	-0-		20
07	16062 X	8935	-0-	-7127	-0-	8935	2			Y	-0-		20
08	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	1413	1	9089	2	Y	-0-		20
09	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	1758	1	10837	2	Y	-0-		20
10	12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	1781	1	10413	2	Y	-0-		20
11	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	1663	1	12118	2	Y	26		46
						29	9						
*12	17461 X	17461	-0-	-0-	-0-	2385	1	15076	3	Y	-0-		46
TOTAL GAS PROD:		112,169				TOTAL CONDENSATE PROD:		50					

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

01	6169 X	2794	-0-	-3375	-0-	2794	2			N	-0-		-0-
02	5655 X	4422	-0-	-1233	-0-	4422	2			N	-0-		-0-
03	6045 X	4811	-0-	-1234	-0-	4811	2			N	-0-		-0-
04	5610 X	4874	-0-	-736	-0-	4874	2			N	-0-		-0-
05	5797 X	5427	-0-	-370	-0-	5427	2			N	-0-		-0-
06	4650 X	3371	-0-	-1279	-0-	3371	2			N	-0-		-0-
07	5022 X	912	-0-	-4110	-0-	912	2			N	-0-		-0-
08	5425 X	4338	-0-	-1087	-0-	4338	2			N	-0-		-0-
09	5250 X	3528	-0-	-1722	-0-	3528	2			N	-0-		-0-
10	5425 X	2444	-0-	-2981	-0-	2444	2			N	-0-		-0-
11	4200 X	3169	-0-	-1031	-0-	3169	2			N	-0-		-0-
12	4340 X	3193	-0-	-1147	-0-	3193	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,283				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 #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		23002 X	20035	-0-	-2967	-0-	20035	2		N	-0-	-0-
02		21170 X	18219	-0-	-2951	-0-	18219	2		N	-0-	-0-
03		22165 X	18840	-0-	-3325	-0-	18840	2		N	-0-	-0-
04		20760 X	17598	-0-	-3162	-0-	17598	2		N	-0-	-0-
05		20770 X	17128	-0-	-3642	-0-	17128	2		N	-0-	-0-
06		19380 X	16709	-0-	-2671	-0-	16709	2		N	-0-	-0-
07		19468 X	16355	-0-	-3113	-0-	16355	2		N	-0-	-0-
08		18848 X	18017	-0-	-831	-0-	18017	2		N	-0-	-0-
09		17610 X	16962	-0-	-648	-0-	16962	2		N	-0-	-0-
10		17267 X	17000	-0-	-267	-0-	17000	2		N	-0-	-0-
11		17430 X	15993	-0-	-1437	-0-	15993	2		N	-0-	-0-
12		18011 X	16072	-0-	-1939	-0-	16072	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			208,928			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299												
01		5549 X	3376	-0-	-2173	-0-	3376	2		N	-0-	-0-
02		6699 X	3034	-0-	-3665	-0-	3034	2		N	-0-	-0-
03		7161 X	3229	-0-	-3932	-0-	3229	2		N	-0-	-0-
04		6930 X	3243	-0-	-3687	-0-	3243	2		N	-0-	-0-
05		5611 X	3298	-0-	-2313	-0-	3298	2		N	-0-	-0-
06		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2		N	-0-	-0-
07		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		N	-0-	-0-
08		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2		N	-0-	-0-
09		6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2		N	-0-	-0-
10		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2		N	-0-	-0-
11		5700 X	5101	-0-	-599	-0-	5101	2		N	-0-	-0-
12		6448 X	4007	-0-	-2441	-0-	4007	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			51,969			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102												
01		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-	92
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	92
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	92
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	N	6
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	98
06		3000 N	5414	-0-	2414	2414	5414	2		N	-0-	98
07		3100 N	6758	-0-	3658	6072	6758	2		N	-0-	98
08		3100 N	6344	-0-	3244	9316	6342	2	2	9	N	2
09		15179 X	5863	-0-	-9316	-0-	5863	2		N	-0-	100
10		7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2		N	-0-	100
11		8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2		N	-0-	100
*12		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3		N	-0-	100
TOTAL GAS PROD:			45,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861								
OPUS		WELL #:	1H	RRCID ->	233118	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	6938	PERF. 7290 -	9051
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	635 1	1046 2	N	-0-		-0-
02	1653 N	1557	-0-	-96	-0-	598 1	959 2	N	-0-		-0-
03	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	676 1	955 2	N	-0-		-0-
04	1620 N	1610	-0-	-10	-0-	568 1	1042 2	N	-0-		-0-
05	1674 N	1596	-0-	-78	-0-	62 1	1534 2	N	-0-		-0-
06	1590 N	1114	-0-	-476	-0-	151 1	963 2	N	-0-		-0-
07	1674 N	1156	-0-	-518	-0-	97 1	1059 2	N	-0-		-0-
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	104 1	1855 2	N	-0-		-0-
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	99 1	1649 2	N	-0-		-0-
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	93 1	1713 2	N	-0-		-0-
11	1890 N	1716	-0-	-174	-0-	84 1	1632 2	N	-0-		-0-
12	1798 N	1654	-0-	-144	-0-	85 1	1569 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FARNSWORTH		WELL #:	1 H	RRCID ->	233121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6111	PERF. 8100 -	8201
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
01	2418 N	2403	-0-	-15	-0-	2403 2		N	-0-		-0-
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2		N	-0-		-0-
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2		N	-0-		-0-
04	2340 N	2168	-0-	-172	-0-	85 1	2083 2	N	-0-		-0-
05	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	92 1	2303 2	N	-0-		-0-
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	90 1	2148 2	N	-0-		-0-
07	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	121 1	2337 2	N	-0-		-0-
08	2387 N	2366	-0-	-21	-0-	126 1	2240 2	N	-0-		-0-
09	2250 N	2167	-0-	-83	-0-	123 1	2044 2	N	-0-		-0-
10	2449 N	2380	-0-	-69	-0-	122 1	2258 2	N	-0-		-0-
11	2280 N	2266	-0-	-14	-0-	111 1	2155 2	N	-0-		-0-
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	114 1	2118 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	7			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007													TOTAL DEPTH	5612	PERF.	5980 - 9761	
01		9796 X	8999	-0-	-797	-0-	745	1	8240	3	Y	13	188	1			58
							14	9									
02		9164 X	8392	-0-	-772	-0-	546	1	7798	3	Y	44	2	8			100
							48	9									
03		8959 X	8745	-0-	-214	-0-	593	1	8107	3	Y	41	90	1	2	8	49
							45	9									
04		8700 X	7650	-0-	-1050	-0-	7650	2			Y	-0-					49
05		8990 X	7817	-0-	-1173	-0-	7800	2	17	9	Y	15	64	1			-0-
06	DLQ	G-10	7794	-0-	7794	7794	7794	2			Y	-0-					-0-
07		16267 X	8473	-0-	-7794	-0-	8473	2			Y	-0-					-0-
08		9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	432	1	8943	2	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
09		8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	398	1	7955	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
10		8463 X	8451	-0-	-12	-0-	415	1	8023	2	Y	12					12
							13	9									
11		9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	429	1	8637	2	Y	86	47	1			51
							95	9									
*12		9424 X	8603	-0-	-821	-0-	8564	3	39	9	Y	35	47	1			39

TOTAL GAS PROD: 101,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007													TOTAL DEPTH	8226	PERF.	8465 - 10075	
01		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	707	1	4337	2	N	-0-					-0-
02		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	661	1	4331	2	N	-0-					-0-
03		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	707	1	4315	2	N	-0-					-0-
04		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	684	1	4223	2	N	-0-					-0-
05		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	707	1	4265	2	N	-0-					-0-
06		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	684	1	4192	2	N	-0-					-0-
07		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	707	1	4046	2	N	-0-					-0-
08		3627 X	3487	-0-	-140	-0-	707	1	2780	2	N	-0-					-0-
09		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	684	1	3751	2	N	-0-					-0-
10		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	707	1	4007	2	N	-0-					-0-
11		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	684	1	4045	2	N	-0-					-0-
*12		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	707	1	3857	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
01		4712 X	4127	-0-	-585	-0-	4127	2				-0-
02		4408 X	3912	-0-	-496	-0-	3912	2				-0-
03		4557 X	4110	-0-	-447	-0-	4110	2				-0-
04		4050 X	3847	-0-	-203	-0-	151	1	3696	2	N	-0-
05		4185 X	3842	-0-	-343	-0-	148	1	3694	2	N	-0-
06		4050 X	3771	-0-	-279	-0-	151	1	3620	2	N	-0-
07		4185 X	4037	-0-	-148	-0-	199	1	3838	2	N	-0-
08		4123 X	4074	-0-	-49	-0-	217	1	3857	2	N	-0-
09		3840 X	3084	-0-	-756	-0-	175	1	2909	2	N	-0-
10		4030 X	3369	-0-	-661	-0-	173	1	3196	2	N	-0-
11		3930 X	3327	-0-	-603	-0-	163	1	3164	2	N	-0-
12		3999 X	3273	-0-	-726	-0-	167	1	3106	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			44,773				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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												
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-
*02		3 X	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		2	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				11	7	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			5				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-				N	-0-			-0-
02		6235 X	-0-	-0-	-6235	-0-				N	-0-			-0-
03		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-				N	-0-			-0-
04		4050 X		2	-4048	-0-		2 2		N	-0-			-0-
05		441 X		441	-0-	-0-		441 2		N	-0-			-0-
06		1281 X		1281	-0-	-0-		1281 2		N	-0-			-0-
07		3158 X		3158	-0-	-0-		3158 2		N	-0-			-0-
08		2765 X		2765	-0-	-0-		2765 2		N	-0-			-0-
09		5549 X		5549	-0-	-0-		5549 2		N	-0-			-0-
10		9695 X		9695	-0-	-0-		9695 2		N	-0-			-0-
11		11027 X		11027	-0-	-0-		11027 2		N	-0-			-0-
*12		10573 X		10573	-0-	-0-		10573 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				44,491				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360														
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-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842														
01	9703 X	9419	-0-	-284	-0-	-0-	488	1	8917	3	Y	13		13
							14	9						
02	9077 X	8494	-0-	-583	-0-	-0-	599	1	7848	3	Y	43	1 8	55
							47	9						
03	9641 X	9001	-0-	-640	-0-	-0-	733	1	8224	3	Y	40	49 1 1 8	45
							44	9						
04	9150 X	8313	-0-	-837	-0-	-0-	8313	2			Y	-0-	45 7	-0-
05	9455 X	8799	-0-	-656	-0-	-0-	8729	2	70	9	Y	64	64 1	-0-
06	DLQ G-10	8185	-0-	8185	-0-	8185	8185	2			Y	-0-		-0-
07	16849 X	8664	-0-	-8185	-0-	-0-	8664	2			Y	-0-		-0-
08	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	-0-	423	1	8752	2	Y	48	48 1	-0-
							53	9						
09	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	-0-	425	1	8488	2	Y	31	31 1	-0-
							34	9						
10	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	8669	2	Y	12		12
							13	9						
11	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	8094	2	Y	86	47 1	51
							95	9						
*12	9238 X	6113	-0-	-3125	-0-	-0-	6070	3	43	9	Y	39	48 1	42
TOTAL GAS PROD:				102,884				TOTAL CONDENSATE PROD:						376

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	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		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	313	1	431	2	N	-0-			-0-
11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
*12		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	1079	1	1433	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,806			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616															
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	20	1	12
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06		14B2 EXT	1552	-0-	1552	1552	1550	2	2	9	Y	2			14
07		3502 X	1950	-0-	-1552	-0-	228	1	1722	2	Y	-0-	10	1	4
08		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	243	1	1351	2	Y	-0-			4
09		1560 N	769	-0-	-791	-0-	114	1	655	2	Y	-0-	4	1	-0-
10		3100 N	3121	-0-	21	21	435	1	2686	2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	4285	-0-	1285	1306	469	1	3763	2	Y	48	48	1	-0-
*12		3100 N	3562	-0-	462	1768	419	1	3126	2	Y	15	15	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,833			TOTAL CONDENSATE PROD:			96						

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		T. A.	-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	32	20	1	12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06		14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-			12
07		23 X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-			12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	2	Y	-0-	1	1	11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11		3000 N	6836	-0-	3836	3836	743	1	5961	2	Y	120	131	1	-0-
*12		3100 N	8844	-0-	5744	9580	1041	1	7761	2	Y	38	38	0	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,827			TOTAL CONDENSATE PROD:			190						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	234	1	1359	2	Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,593			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242																	
01		7006 X	6578	-0-	-428	-0-	377	1	6197	3	Y	4					192
							4	9									
02		6554 X	6039	-0-	-515	-0-	401	1	5624	3	Y	13	1	8			204
							14	9									
03		6479 X	6045	-0-	-434	-0-	431	1	5585	3	Y	26	1	8			229
							29	9									
04		6360 X	5355	-0-	-1005	-0-	5355	2			Y	-0-	119	7			110
05		6572 X	5587	-0-	-985	-0-	5587	2			Y	-0-	87	1			23
06	DLQ	G-10	5645	-0-	5645	5645	5645	2			Y	-0-					23
07		10456 X	4811	-0-	-5645	-0-	4811	2			Y	-0-					23
08		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	376	1	3184	2	Y	1					24
							1	9									
09		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	422	1	3553	2	Y	-0-					24
10		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	847	1	6827	2	Y	7					31
							8	9									
11		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	546	1	6149	2	Y	5					36
							6	9									
*12		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			Y	-0-					36
TOTAL GAS PROD:			69,289			TOTAL CONDENSATE PROD:			56								

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581																	
01		4495 X	3869	-0-	-626	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
02		3915 X	3099	-0-	-816	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03		4185 X	3812	-0-	-373	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
04		4050 X	3669	-0-	-381	-0-	144	1	3525	2	N	-0-					-0-
05		4185 X	3795	-0-	-390	-0-	146	1	3649	2	N	-0-					-0-
06		3750 X	3563	-0-	-187	-0-	143	1	3420	2	N	-0-					-0-
07		3813 X	3747	-0-	-66	-0-	185	1	3562	2	N	-0-					-0-
08		3813 X	3655	-0-	-158	-0-	195	1	3460	2	N	-0-					-0-
09		3660 X	3382	-0-	-278	-0-	192	1	3190	2	N	-0-					-0-
10		3782 X	3284	-0-	-498	-0-	169	1	3115	2	N	-0-					-0-
11		3630 X	3043	-0-	-587	-0-	149	1	2894	2	N	-0-					-0-
12		T. A.	2019	-0-	2019	2019	202	1	1817	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			40,937			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861									
ROOSEVELT, TEDDY		WELL #:	1 H	RRCID -> 233900	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 5652	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

BOSWELL UNIT		WELL #:	1 H	RRCID -> 233901	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 7865 - 9107					
01	5983	X	4310	-0-	-1673	-0-	4310 2	N	-0-			-0-
02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296 2	N	-0-			-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890 2	N	-0-			-0-
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666 2	N	-0-			-0-
05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789 2	N	-0-			-0-
06	5490	X	4457	-0-	-1033	-0-	4457 2	N	-0-			-0-
07	5859	X	5098	-0-	-761	-0-	5098 2	N	-0-			-0-
08	5859	X	4445	-0-	-1414	-0-	4445 2	N	-0-			-0-
09	5670	X	4844	-0-	-826	-0-	4844 2	N	-0-			-0-
10	5797	X	4275	-0-	-1522	-0-	4275 2	N	-0-			-0-
11	4920	X	4516	-0-	-404	-0-	4516 2	N	-0-			-0-
12	5084	X	2951	-0-	-2133	-0-	2951 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE		WELL #:	D 3 H	RRCID -> 233933	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 7382	PERF. 8029 - 9209					
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887 2	N	-0-			-0-
02	6003	X	5362	-0-	-641	-0-	5362 2	N	-0-			-0-
03	6417	X	4716	-0-	-1701	-0-	4716 2	N	-0-			-0-
04	6660	X	5705	-0-	-955	-0-	5705 2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6235	-0-	-647	-0-	6235 2	N	-0-			-0-
06	6660	X	5718	-0-	-942	-0-	5718 2	N	-0-			-0-
07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987 2	N	-0-			-0-
08	6231	X	5895	-0-	-336	-0-	5895 2	N	-0-			-0-
09	6030	X	5776	-0-	-254	-0-	5776 2	N	-0-			-0-
10	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292 2	N	-0-			-0-
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935 2	N	-0-			-0-
12	5797	X	5654	-0-	-143	-0-	5654 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1829 N	1770	-0-	-59	-0-	1770	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1860 N	1726	-0-	-134	-0-	1726	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1922 N	1501	-0-	-421	-0-	1501	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1860 N	1240	-0-	-620	-0-	1240	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1860 N	1160	-0-	-700	-0-	1160	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1440 N	857	-0-	-583	-0-	857	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

01	8556 X	8350	-0-	-206	-0-	8350	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8070 X	7441	-0-	-629	-0-	7441	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8339 X	7964	-0-	-375	-0-	7964	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2	N	-0-	-0-	-0-
08	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2	N	-0-	-0-	-0-
09	9000 X	7576	-0-	-1424	-0-	7576	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9300 X	8136	-0-	-1164	-0-	8136	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9000 X	7887	-0-	-1113	-0-	7887	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8587 X	7215	-0-	-1372	-0-	7215	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		96,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

01	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	757	1	3044	2	Y	-0-	67	
02	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	746	1	2657	2	Y	2	47 1	22
03	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	696	1	2838	2	Y	5	27	
04	3270 X	3024	-0-	-246	-0-	654	1	2362	2	Y	7	34	
05	3379 X	3161	-0-	-218	-0-	677	1	2478	2	Y	5	39	
06	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	623	1	2320	2	Y	8	47	
07	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	773	1	2368	2	Y	2	49	
08	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	666	1	2349	2	Y	31	80	
09	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	631	1	2150	2	Y	-0-	80	
10	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	638	1	1872	2	Y	-0-	80	
11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	661	1	1869	2	Y	-0-	80	
*12	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	838	1	2439	2	Y	-0-	80	
TOTAL GAS PROD:		37,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
CAMPOS UNIT A		WELL #:		4 H	RRCID ->	235360	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	6299 -	8750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2976 X	1911	-0-	-1065	-0-	883 1	1028 3	Y	-0-			72
02		2784 X	1840	-0-	-944	-0-	568 1	1268 3	Y	4	4 8		72
03		2883 X	2017	-0-	-866	-0-	662 1	1346 3	Y	8	3 8		77
04		2430 X	1729	-0-	-701	-0-	1729 2		Y	-0-	45 7		32
05		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3045 2	6 9	Y	5	5 1		32
06	DLQ	G-10	7955	-0-	7955	7955	420 1	7535 2	Y	-0-			32
07		15397 X	7442	-0-	-7955	-0-	457 1	6985 2	Y	-0-			32
08		11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	692 1	10481 2	Y	-0-			32
09		9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	477 1	8918 2	Y	-0-			32
10		8215 X	4642	-0-	-3573	-0-	284 1	4358 2	Y	-0-			32
11		10350 X	3591	-0-	-6759	-0-	272 1	3319 2	Y	-0-			32
12		9331 X	1327	-0-	-8004	-0-	1327 3		Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 56,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SPUDS		WELL #:		1 H	RRCID ->	235361	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	5549	PERF.	5942 -	8030
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3			N	-0-			18
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			18
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			18
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	1 7		17
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			17
06	3000 N	5373	-0-	2373	2373	5373 2			N	-0-			17
07	3100 N	3682	-0-	582	2955	3682 2			N	-0-			17
08	3100 N	2766	-0-	-334	2621	2766 2			N	-0-			17
09	5604 X	2983	-0-	-2621	-0-	2983 2			N	-0-			17
10	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2			N	-0-			17
11	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2			N	-0-			17
*12	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362 3			N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 22,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONEYCOMB UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235362	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	6081 -	8828
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 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	378	-0-	378	378	29 1	349 2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	378			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	378			Y	-0-			-0-
11	2267 X	1889	-0-	-378	-0-	148 1	1728 2		Y	12			12
*12	3100 N	5666	-0-	2566	2566	5633 3	33 9		Y	30			42

TOTAL GAS PROD: 7,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14229 X	13726	-0-	-503	-0-		13726	3		Y	-0-				76
02	13311 X	13021	-0-	-290	-0-		12955	3	66	9	Y	60	1	8	135
03	14229 X	13636	-0-	-593	-0-		13622	3	14	9	Y	13	93	1	55
04	13410 X	13098	-0-	-312	-0-		13098	2		Y	-0-				55
05	13919 X	10970	-0-	-2949	-0-		10944	2	26	9	Y	24	79	1	-0-
06	DLQ G-10	9251	-0-	9251	9251		9223	2	28	9	Y	25			25
07	18840 X	9589	-0-	-9251	-0-		9589	2		Y	-0-				25
08	9827 X	9714	-0-	-113	-0-		744	1	8970	2	Y	-0-			25
09	9510 X	9414	-0-	-96	-0-		730	1	8601	2	Y	75	85	1	15
							83	9							
10	9827 X	7798	-0-	-2029	-0-		646	1	7124	2	Y	25			40
							28	9							
11	9390 X	6782	-0-	-2608	-0-		536	1	6246	2	Y	-0-			40
12	9734 X	6673	-0-	-3061	-0-		6640	3	33	9	Y	30			70
TOTAL GAS PROD:		123,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		252							

HONEYCOMB UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	235364	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	5726	PERF.	5880	-	9030	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	11	1	19	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19	
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-		730	2		Y	-0-	19	1	-0-	
06	DLQ G-10	1036	-0-	1036	1036		1033	2	3	9	Y	3		3	
07	1987 N	951	-0-	-1036	-0-		951	2		Y	-0-			3	
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		85	1	1028	2	Y	-0-		3	
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		84	1	989	2	Y	19	10	1	12
							21	9							
10	961 N	676	-0-	-285	-0-		56	1	618	2	Y	2			14
							2	9							
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		122	1	1419	2	Y	-0-			14
12	1116 N	974	-0-	-142	-0-		941	3	33	9	Y	30			44
TOTAL GAS PROD:		8,115				TOTAL CONDENSATE PROD:		68							

HUMMER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	235365	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	5688	PERF.	6257	-	8201	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-			50	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			50	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			50	
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		670	1	1129	2	Y	-0-	25	7	25
05	3100 N	8605	-0-	5505	5505		926	1	7679	2	Y	-0-			25
06	DLQ G-10	7591	-0-	7591	13096		974	1	6617	2	Y	-0-			25
07	21694 X	8598	-0-	-13096	-0-		8598	2		Y	-0-				25
08	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-		1099	1	7995	2	Y	-0-			25
09	6990 X	5829	-0-	-1161	-0-		608	1	5221	2	Y	-0-			25
10	7223 X	4052	-0-	-3171	-0-		451	1	3601	2	Y	-0-			25
11	6990 X	1854	-0-	-5136	-0-		344	1	1498	2	Y	11			36
							12	9							
12	9083 X	3310	-0-	-5773	-0-		3310	3		Y	-0-				36
TOTAL GAS PROD:		50,739				TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861							
SUGAR CRISP		WELL #:	3 H	RRCID ->	235366	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	5723	PERF. 6319 - 8350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10509 X	9927	-0-	-582	-0-	9927 3			12
02		9773 X	8497	-0-	-1276	-0-	8496 3	1 9		7
03		10447 X	9590	-0-	-857	-0-	9589 3	1 9		7
04		10110 X	9030	-0-	-1080	-0-	9030 2		5 1	7
05		10447 X	8633	-0-	-1814	-0-	8633 2		1 8	-0-
06	DLQ	G-10	7651	-0-	7651	7651	7651 2		7 7	-0-
07		16408 X	8757	-0-	-7651	-0-	8656 2	101 9		-0-
08		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8033 2			92
09		7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	487 1	7167 2		92
10		7688 X	5718	-0-	-1970	-0-	493 1	5225 2		92
11		7440 X	4769	-0-	-2671	-0-	412 1	4357 2		92
12		8153 X	4861	-0-	-3292	-0-	4861 3			92
TOTAL GAS PROD:			93,120							TOTAL CONDENSATE PROD: 94

PALLMEYER UNIT B		WELL #:	3 H	RRCID ->	235367	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 6391 - 9540
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	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-

PUTTEET HILL UNIT		WELL #:	1 H	RRCID ->	235368	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6257	PERF. 6791 - 8735
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
LOUIS ARMSTRONG UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	235370	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	9163	PERF. 5650 - 9081		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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 7	-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	3		3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

HOLIDAY, BILLIE		WELL #:		1 H	RRCID ->	235372	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 6370 - 9101	
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.	237	-0-	237	237	237	2		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	237				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	5	-0-	5	242	5	2		Y	-0-		-0-
11	942 X	700	-0-	-242	-0-	28	1	672	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		3
TOTAL GAS PROD:		942				TOTAL CONDENSATE PROD:				3		

RANDLE		WELL #:		6 H	RRCID ->	235373	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	6021	PERF. 6565 - 8010	
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.	341	-0-	341	341	210	1	131	2	Y	-0-	24
05	T. A.	1557	-0-	1557	1898	299	1	1258	2	Y	-0-	24
06	3319 X	1421	-0-	-1898	-0-	310	1	1111	2	Y	-0-	24
07	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	659	1	2168	2	Y	-0-	24
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	388	1	1440	2	Y	-0-	24
09	1410 N	720	-0-	-690	-0-	161	1	559	2	Y	-0-	24
10	1581 N	632	-0-	-949	-0-	147	1	485	2	Y	-0-	19
*11	1530 N	793	-0-	-737	-0-	168	1	582	2	Y	39	51
						43	9					
*12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1642	3	185	9	Y	168	50
TOTAL GAS PROD:		11,946				TOTAL CONDENSATE PROD:				207		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
BOY SCOUT		WELL #:		2 H	RRCID ->	235375	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5890 -	8102
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10323 X	10140	-0-	-183	-0-	10096 3	44 9	Y	40			198
02		9657 X	8798	-0-	-859	-0-	8776 3	22 9	Y	20			218
03		10323 X	9719	-0-	-604	-0-	9653 3	66 9	Y	60	187 1	1 8	90
04		9840 X	9337	-0-	-503	-0-	9337 2		Y	-0-	15 7		75
05		10168 X	8559	-0-	-1609	-0-	8559 2		Y	-0-			75
06	DLQ	G-10	9018	-0-	9018	9018	9018 2		Y	-0-			75
07		18093 X	9075	-0-	-9018	-0-	9075 2		Y	-0-			75
08		9424 X	9357	-0-	-67	-0-	9214 2	143 9	Y	130			205
09		9120 X	8848	-0-	-272	-0-	8848 2		Y	-0-			205
10		9331 X	8655	-0-	-676	-0-	8655 2		Y	-0-			205
11		9060 X	2819	-0-	-6241	-0-	1044 1	1775 2	Y	-0-			205
12		9300 X	3693	-0-	-5607	-0-	3693 3		Y	-0-			205
TOTAL GAS PROD:			98,018							250			
										TOTAL CONDENSATE PROD:			

SUGAR CRISP		WELL #:		4 H	RRCID ->	235377	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	5637	PERF.	6180 -	8650
01		T. A.	2	-0-	2	2	2 3		N	-0-			151
02		T. A.	1	-0-	1	3	1 3		N	-0-			151
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			151
04		1	1	-0-	-0-	3	1 2		N	-0-	26 7		125
05		T. A.	2328	-0-	2328	2331	2328 2		N	-0-			125
06		T. A.	3403	-0-	3403	5734	3403 2		N	-0-			125
07		T. A.	3477	-0-	3477	9211	3477 2		N	-0-			125
08		14820 X	5609	-0-	-9211	-0-	5609 2		N	-0-			125
09		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6418 2	24 9	N	22			147
10		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358 2		N	-0-			147
11		8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8835 2		N	-0-			147
*12		10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10455 3		N	-0-			147
TOTAL GAS PROD:			46,911							22			
										TOTAL CONDENSATE PROD:			

MIXER, K. R. UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235380	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	5947	PERF.	6990 -	10073
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	2276	-0-	2276	2276	2239 2	37 9	Y	34			34
07		5807 X	3531	-0-	-2276	-0-	3531 2		Y	-0-	21 1		13
08		827 X	827	-0-	-0-	-0-	236 1	591 2	Y	-0-			13
09		2280 X	775	-0-	-1505	-0-	204 1	571 2	Y	-0-	8 1		5
10		3534 X	2421	-0-	-1113	-0-	542 1	1879 2	Y	-0-			5
11		7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	1472 1	5812 2	Y	-0-			5
*12		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822 3		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			20,936							34			
										TOTAL CONDENSATE PROD:			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
RANDLE		WELL #:		3 H	RRCID ->	235382	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	5994	PERF.	6190 - 8592	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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.	2275	-0-	2275	2275	1399 1	876 2	Y	-0-			2
05		T. A.	5834	-0-	5834	8109	1122 1	4712 2	Y	-0-			2
06		15047 X	6938	-0-	-8109	-0-	1512 1	5426 2	Y	-0-			2
07		7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	1658 1	5456 2	Y	-0-			2
08		5828 X	5594	-0-	-234	-0-	1188 1	4406 2	Y	-0-			2
09		6930 X	5167	-0-	-1763	-0-	1144 1	3962 2	Y	55			57
							61 9						
10		7161 X	4662	-0-	-2499	-0-	1076 1	3552 2	Y	31	29 1		59
							34 9						
*11		6930 X	5394	-0-	-1536	-0-	1208 1	4186 2	Y	-0-	48 1		11
*12		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648 3		Y	-0-	8 1		3
TOTAL GAS PROD:			49,626	TOTAL CONDENSATE PROD:						86			

MIXER, K. R. UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	235384	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	6257 - 8840	
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	34		34	
07		796 X	796	-0-	-0-	-0-	796 2		Y	-0-	21 1	13	
08		3100 N	4313	-0-	1213	1213	1233 1	3080 2	Y	-0-		13	
09		3000 N	7302	-0-	4302	5515	1924 1	5378 2	Y	-0-	8 1	5	
10		3100 N	7705	-0-	4605	10120	1726 1	5979 2	Y	-0-		5	
11		16414 X	6294	-0-	-10120	-0-	901 1	5393 2	Y	-0-		5	
*12		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 3		Y	-0-		5	
TOTAL GAS PROD:			30,551	TOTAL CONDENSATE PROD:						34			

RANDLE		WELL #:		2 H	RRCID ->	235436	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	6008	PERF.	6380 - 8582	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
*04		146 X	146	-0-	-0-	-0-	90 1	56 2	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	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:			147	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
RANDLE		WELL #:		4 H	RRCID ->	235437	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	6470 -	8770		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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	699	-0-	699	699		430	1	269	2	Y	-0-			1
05	14B2 EXT	1535	-0-	1535	2234		295	1	1240	2	Y	-0-			1
06	2547 X	313	-0-	-2234	-0-		68	1	245	2	Y	-0-			1
07	264 X	264	-0-	-0-	-0-		62	1	202	2	Y	-0-			1
08	341 N	283	-0-	-58	-0-		60	1	223	2	Y	-0-			1
09	300 N	64	-0-	-236	-0-		14	1	48	2	Y	2			3
							2	9							
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-	1	1	2
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-			2
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		3,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

MIXER, K. R. UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	235439	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	5979	PERF.	6339 -	9300			
01	15748 X	14756	-0-	-992	-0-	14756	3		Y	-0-			217			
02	14645 X	13564	-0-	-1081	-0-	13469	3	95	9	Y	86	186	1	7	8	110
03	15438 X	14184	-0-	-1254	-0-	14176	3	8	9	Y	7	7	8		110	
04	14580 X	13111	-0-	-1469	-0-	13111	2		Y	-0-					110	
05	14973 X	14208	-0-	-765	-0-	14208	2		Y	-0-					110	
06	DLQ G-10	11606	-0-	11606	11606	11574	2	32	9	Y	29				139	
07	24245 X	12639	-0-	-11606	-0-	12595	2	44	9	Y	40	111	1		68	
08	14198 X	12606	-0-	-1592	-0-	12405	2	201	9	Y	183				251	
09	13740 X	9390	-0-	-4350	-0-	9369	2	21	9	Y	19	156	1		114	
10	14198 X	9378	-0-	-4820	-0-	9378	2		Y	-0-					114	
11	12240 X	5347	-0-	-6893	-0-	5300	2	47	9	Y	43				157	
12	12648 X	5275	-0-	-7373	-0-	5275	3		Y	-0-					157	
TOTAL GAS PROD:		136,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		407										

RANDLE		WELL #:		5 H	RRCID ->	235441	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	6256 -	8080		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-			10		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-			10		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-			10		
04	T. A.	384	-0-	384	386	236	1	148	2	Y	-0-				10
05	5445 X	5059	-0-	-386	-0-	973	1	4086	2	Y	-0-				10
06	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	1151	1	4132	2	Y	-0-				10
07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	839	1	2760	2	Y	-0-				10
08	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	1260	1	4673	2	Y	-0-				10
09	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	1507	1	5217	2	Y	33				43
						36	9								
10	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	1537	1	5074	2	Y	45	29	1		59
						50	9								
*11	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	1396	1	4835	2	Y	2	56	1		5
						2	9								
*12	6262 X	5277	-0-	-985	-0-	5277	3		Y	-0-		5	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		80									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9		
05		T. A.	40	-0-	40	40	40	2		Y	-0-			9		
06		T. A.	13761	-0-	13761	13801	13761	2		Y	-0-			9		
07		26199 X	12398	-0-	-13801	-0-	12398	2		Y	-0-			9		
08		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	1425	1	8062	2	Y	-0-		9		
09		13770 X	5571	-0-	-8199	-0-	900	1	4671	2	Y	-0-		9		
10		14229 X	8014	-0-	-6215	-0-	1181	1	6821	2	Y	11		20		
							12	9								
11		13770 X	5221	-0-	-8549	-0-	767	1	4454	2	Y	-0-		20		
12		9672 X	6870	-0-	-2802	-0-	6870	3		Y	-0-			20		
TOTAL GAS PROD:			61,362											TOTAL CONDENSATE PROD:	11	

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007										TOTAL DEPTH	5874	PERF. 6473 - 9244				
01		8246 X	6965	-0-	-1281	-0-	6963	3	2	9	Y	2		58		
02		7714 X	5933	-0-	-1781	-0-	5918	3	15	9	Y	14	5	67		
03		7936 X	6437	-0-	-1499	-0-	6424	3	13	9	Y	12	6	73		
04		6930 X	5860	-0-	-1070	-0-	5860	2			Y	-0-		73		
05		6975 X	4953	-0-	-2022	-0-	4953	2			Y	-0-	47	26		
06		DLQ G-10	3813	-0-	3813	3813	3813	2			Y	-0-		26		
07		8387 X	4574	-0-	-3813	-0-	4574	2			Y	-0-		26		
08		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	280	1	5060	2	Y	-0-		26		
09		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	293	1	5363	2	Y	-0-		26		
10		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	280	1	5927	2	Y	-0-		26		
11		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	219	1	5675	2	Y	1	24	3		
							1	9								
*12		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	310	1	6435	3	Y	-0-		3		
TOTAL GAS PROD:			68,378											TOTAL CONDENSATE PROD:	29	

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007										TOTAL DEPTH	9160	PERF. 6360 - 9081				
01		9672 X	4790	-0-	-4882	-0-	1	1	4789	3	Y	-0-		-0-		
02		9048 X	4510	-0-	-4538	-0-	1	1	4509	3	Y	-0-		-0-		
03		7564 X	4295	-0-	-3269	-0-	4295	3			Y	-0-		-0-		
04		7320 X	6989	-0-	-331	-0-	6989	2			Y	-0-		-0-		
05		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			Y	-0-		-0-		
06		DLQ G-10	7871	-0-	7871	7871	7871	2			Y	-0-		-0-		
07		14294 X	6423	-0-	-7871	-0-	6423	2			Y	-0-		-0-		
08		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	19	1	4756	2	Y	-0-		-0-		
09		11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	1544	1	10145	2	Y	-0-		-0-		
10		11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	879	1	10565	2	Y	31		31		
							34	9								
11		23294 X	23294	-0-	-0-	-0-	1215	1	22076	2	Y	3		34		
							3	9								
*12		22144 X	22144	-0-	-0-	-0-	1235	1	20909	2	Y	-0-		34		
TOTAL GAS PROD:			114,655											TOTAL CONDENSATE PROD:	34	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		11842 X	10831	-0-	-1011	-0-	10831	3		Y	-0-		54
02		10585 X	10169	-0-	-416	-0-	10169	3		Y	-0-		54
03		11160 X	10788	-0-	-372	-0-	10781	3	7 9	Y	6	6 8	54
04		10710 X	10299	-0-	-411	-0-	10299	2		Y	-0-		54
05		10912 X	10525	-0-	-387	-0-	10507	2	18 9	Y	16		70
06		10530 X	10151	-0-	-379	-0-	10061	2	90 9	Y	82		152
07		10881 X	9685	-0-	-1196	-0-	9685	2		Y	-0-	114 1	38
08		10788 X	10395	-0-	-393	-0-	10386	2	9 9	Y	8		46
09		10290 X	10022	-0-	-268	-0-	10022	2		Y	-0-		46
10		10540 X	10268	-0-	-272	-0-	10259	2	9 9	Y	8		54
11		11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2		Y	-0-		54
*12		11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	11382	3		Y	-0-		54
TOTAL GAS PROD:			125,805			TOTAL CONDENSATE PROD:			120				

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		5394 X	5092	-0-	-302	-0-	471	1	4618 3	Y	3		7
02		4930 X	4722	-0-	-208	-0-	427	1	4281 3	Y	13		20
03		4991 X	4915	-0-	-76	-0-	432	1	4455 3	Y	25		45
04		4920 X	4201	-0-	-719	-0-	4201	2		Y	-0-		45
05		5084 X	4693	-0-	-391	-0-	4647	2	46 9	Y	42	87 1	-0-
06	DLQ	G-10	4303	-0-	4303	4303	4278	2	25 9	Y	23		23
07		7395 X	3092	-0-	-4303	-0-	3092	2		Y	-0-		23
08		4929 X	3514	-0-	-1415	-0-	371	1	3142 2	Y	1		24
09		4530 X	2679	-0-	-1851	-0-	285	1	2394 2	Y	-0-		24
10		4681 X	3785	-0-	-896	-0-	417	1	3360 2	Y	7		31
11		4290 X	653	-0-	-3637	-0-	53	1	594 2	Y	5		36
12		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-	6	9		Y	-0-		36
TOTAL GAS PROD:			41,649			TOTAL CONDENSATE PROD:			119				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																		
MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006										TOTAL DEPTH	5150	PERF.	6215 - 8122					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					85
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					85
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
TOTAL GAS PROD:			2												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008										TOTAL DEPTH	5670	PERF.	5893 - 8631					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	83	-0-	83	83	64	2	19	9		N	17					17
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		83 X	-0-	-0-	-83	-0-	-0-					N	-0-					17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
TOTAL GAS PROD:			83												TOTAL CONDENSATE PROD:			17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007										TOTAL DEPTH	5848	PERF.	6503 - 9250					
01		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3				Y	-0-					37
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1681	3		6	9	Y	5					37
03		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2421	3		61	9	Y	55		5	8		87
04		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1890	2		4	9	Y	4		91	1		-0-
05		1798 N	997	-0-	-801	-0-	997	2				Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		3000 N	6453	-0-	3453	3453	6383	2		70	9	Y	64		59	1		5
08		3100 N	12214	-0-	9114	12567	1538	1		10676	2	Y	-0-					5
09		3000 N	10460	-0-	7460	20027	1468	1		8992	2	Y	-0-					5
10		32190 X	12163	-0-	-20027	-0-	1602	1		10561	2	Y	-0-					5
11		11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	1517	1		9946	2	Y	3					8
12		11873 X	10428	-0-	-1445	-0-	10428	3				Y	-0-					8
TOTAL GAS PROD:			72,163												TOTAL CONDENSATE PROD:			131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	16961	3	95	9	Y	86	115	1	88
02	17025 X	17025	-0-	-0-	-0-	16995	3	30	9	Y	27	61	1	54
03	19302 X	19302	-0-	-0-	-0-	19200	3	102	9	Y	93			147
04	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	20019	2			Y	-0-	85	1	62
05	20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	20386	2	42	9	Y	38	100	1	-0-
06	DLQ G-10	13000	-0-	13000	13000	12866	2	134	9	Y	122	72	1	50
07	23002 X	10002	-0-	-13000	-0-	9892	2	110	9	Y	100	25	1	125
08	12648 X	8349	-0-	-4299	-0-	798	1	7511	2	Y	36	51	1	110
						40	9							
09	12240 X	6495	-0-	-5745	-0-	667	1	5796	2	Y	29	27	1	112
						32	9							
10	12648 X	4917	-0-	-7731	-0-	401	1	4487	2	Y	26	22	1	116
						29	9							
11	12240 X	5544	-0-	-6696	-0-	450	1	4904	2	Y	173	83	1	206
						190	9							
*12	7626 X	5141	-0-	-2485	-0-	410	1	4628	3	Y	94	95	1	205
						103	9							
TOTAL GAS PROD:		147,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		824								

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981														
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	20	1	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	14B2 EXT	2459	-0-	2459	2459	2457	2	2	9	Y	2			14
07	4579 X	2120	-0-	-2459	-0-	248	1	1872	2	Y	-0-	11	1	3
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	147	1	820	2	Y	-0-			3
09	2460 N	2083	-0-	-377	-0-	307	1	1767	2	Y	8	11	1	-0-
						9	9							
10	2108 N	953	-0-	-1155	-0-	133	1	820	2	Y	-0-			-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	114	1	914	2	Y	48	20	1	28
						53	9							
*12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	105	1	783	2	Y	-0-	12	1	16
TOTAL GAS PROD:		10,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		89								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		14B2 EXT	5752	-0-	5752	5752	5702	2	50	9	Y	45	32	1			14
07		15499 X	9747	-0-	-5752	-0-	9712	2	35	9	Y	32	25	1			21
08		3100 N	5816	-0-	2716	2716	557	1	5236	2	Y	21	36	1			6
							23	9									
09		2874 X	158	-0-	-2716	-0-	16	1	142	2	Y	-0-	1	1			5
10		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	376	1	4209	2	Y	22	15	1			12
							24	9									
11		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	409	1	4463	2	Y	147	126	1			33
							162	9									
*12		9548 X	4630	-0-	-4918	-0-	372	1	4192	3	Y	60	76	1			17
							66	9									
TOTAL GAS PROD:			35,746			TOTAL CONDENSATE PROD:			327								

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727																	
01		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
02		6409 X	-0-	-0-	-6409	-0-					Y	-0-					-0-
03		6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
04		4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
05		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6076	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
06		DLQ G-10	6992	-0-	6992	6992	6992	2			Y	-0-					-0-
07		14173 X	7181	-0-	-6992	-0-	7181	2			Y	-0-					-0-
08		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	324	1	6705	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09		6990 X	6844	-0-	-146	-0-	325	1	6494	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10		7223 X	6639	-0-	-584	-0-	326	1	6303	2	Y	9					9
							10	9									
11		6990 X	6938	-0-	-52	-0-	324	1	6519	2	Y	86	36	1			59
							95	9									
*12		7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7215	3	43	9	Y	39	48	1			50
TOTAL GAS PROD:			55,067			TOTAL CONDENSATE PROD:			257								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-		7	1		-0-
02		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
03		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
04		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1179	-0-	1179	1179	1162	2	17	9	Y	15	7	1			8
07		3470 X	2291	-0-	-1179	-0-	2279	2	12	9	Y	11	6	1			13
08		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	120	1	1125	2	Y	-0-	8	1			5
09		3000 N	6869	-0-	3869	3869	703	1	6112	2	Y	49	28	1			26
							54	9									
10		3100 N	5695	-0-	2595	6464	467	1	5213	2	Y	14	22	1			18
							15	9									
*11		3000 N	2549	-0-	-451	6013	214	1	2335	2	Y	-0-	11	1			7
*12		8647 X	2634	-0-	-6013	-0-	215	1	2419	3	Y	-0-	3	1			4
TOTAL GAS PROD:			22,462		TOTAL CONDENSATE PROD:			89									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	184	1	1735	2	Y	41	12	1			29
							45	9									
09		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	656	1	5704	2	Y	36	27	1			38
							40	9									
10		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	465	1	5201	2	Y	2	22	1			18
							2	9									
11		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	442	1	4821	2	Y	7	20	1			5
							8	9									
*12		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	387	1	4366	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
TOTAL GAS PROD:			24,057		TOTAL CONDENSATE PROD:			87									

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-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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							
SMITHERS, WAYLON		WELL #:	2 H	RRCID -> 235462	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 6063	PERF. 6660	- 8520		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	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		
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RADAR		WELL #:	1 H	RRCID -> 235467	COMPL. DATE 08/27/2007	TOTAL DEPTH 5647	PERF. 6003	- 7592		
01	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	10396 3	Y	-0-	5	
02	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	9513 3	Y	-0-	5	
03	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	9916 3	Y	9	5	
04	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9889 2	Y	5 7	-0-	
05	8680 X	8573	-0-	-107	-0-	8551 2	Y	22 9	20	
06	DLQ G-10	8651	-0-	8651	8651	8651 2	Y		20	
07	16032 X	7381	-0-	-8651	-0-	630 1	Y	6751 2	20	
08	9858 X	5991	-0-	-3867	-0-	1064 1	Y	4927 2	20	
09	9540 X	6059	-0-	-3481	-0-	940 1	Y	5119 2	20	
10	8928 X	5698	-0-	-3230	-0-	731 1	Y	4967 2	20	
11	8640 X	5692	-0-	-2948	-0-	1017 1	Y	4675 2	20	
*12	5549 X	4423	-0-	-1126	-0-	870 1	Y	3552 3	21	
TOTAL GAS PROD:		92,192	TOTAL CONDENSATE PROD:			30				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 X	8	-0-	-54	-0-	2 3	6 9	Y	5	70
02		58 X	29	-0-	-29	-0-	29 3		Y	-0-	70
03		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	70
04		8 X	2	-0-	-6	-0-	2 2		Y	-0-	70 7
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			39	TOTAL CONDENSATE PROD:						5	

MOONEY UNIT A		WELL #:	2 H	RRCID ->	235517	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	5726	PERF. 6117 - 9602	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16 7	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	
06	14B2 EXT	4127	-0-	4127	4127	4127 2		N	-0-	68	
07	14B2 EXT	6497	-0-	6497	10624	6497 2		N	-0-	68	
08	14B2 EXT	8305	-0-	8305	18929	8301 2	4 9	N	4	72	
09	28690 X	9761	-0-	-18929	-0-	9761 2		N	-0-	72	
10	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	9696 2		N	-0-	72	
11	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	8610 2	9 9	N	8	80	
*12	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	1079 1	7806 3	N	12	92	
TOTAL GAS PROD:			55,903	TOTAL CONDENSATE PROD:						24	

LOVEY UNIT		WELL #:	1 H	RRCID ->	235518	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 6027 - 7970	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18 1	
06	T. A.	338	-0-	338	338	336 2	2 9	Y	2	-0-	
07	2182 X	1844	-0-	-338	-0-	1844 2		Y	-0-	2	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		Y	-0-	2	
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1091 2	72 9	Y	65	67	
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		Y	-0-	67	
*12	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3		Y	-0-	67	
TOTAL GAS PROD:			7,845	TOTAL CONDENSATE PROD:						67	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		Y	-0-		4
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		4
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	5		9
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		9
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	Y	7 1	5
06	DLQ G-10	3947	-0-	3947	3947	3947	2			Y		5
07	4902 X	955	-0-	-3947	-0-	955	2			Y		5
08	992 X	55	-0-	-937	-0-	3	1	49	2	Y		8
						3	9					
09	3570 X	418	-0-	-3152	-0-	22	1	395	2	Y		9
						1	9					
10	3689 X	745	-0-	-2944	-0-	34	1	711	2	Y		9
11	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	199	1	5160	2	Y	24 1	3
						20	9					
*12	806 X	147	-0-	-659	-0-	7	1	140	3	Y		3
TOTAL GAS PROD:		12,631										
TOTAL CONDENSATE PROD:										30		

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487												
01	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	957	1	13127	3	Y		148
02	13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	803	1	12472	3	Y	122 1	216
						209	9					
03	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	958	1	13385	3	Y	1 8	216
						1	9					
04	13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	1462	1	12525	2	Y		216
05	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	1287	1	12375	2	Y		216
06	DLQ G-10	10389	-0-	10389	10389	911	1	9478	2	Y	118 1	98
07	20549 X	10160	-0-	-10389	-0-	910	1	9250	2	Y		98
08	14446 X	11198	-0-	-3248	-0-	1048	1	10150	2	Y		98
09	13980 X	11720	-0-	-2260	-0-	1111	1	10609	2	Y		98
10	13671 X	10798	-0-	-2873	-0-	10743	2	55	9	Y	116 1	32
11	10830 X	8852	-0-	-1978	-0-	8852	2			Y		32
*12	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8933	3	18	9	Y		48
TOTAL GAS PROD:		141,629										
TOTAL CONDENSATE PROD:										257		

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	168	-0-	168	168	167	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	14B2 EXT	3	-0-	3	171	3	2			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	133	-0-	133	304	12	1	120	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
09	481 X	177	-0-	-304	-0-	18	1	158	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-				-0-
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	2	1	22	2	Y	-0-				-0-
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			889			TOTAL CONDENSATE PROD:					3				

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	5546	-0-	5546	5546	5506	2	40	9	Y	36	31	1		5
07	11649 X	6103	-0-	-5546	-0-	6082	2	21	9	Y	19	16	1		8
08	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	900	1	8474	2	Y	55	58	1		5
						61	9								
09	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	977	1	8491	2	Y	42	39	1		8
						46	9								
10	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	668	1	7470	2	Y	52	33	1		27
						57	9								
11	6210 X	5702	-0-	-508	-0-	476	1	5192	2	Y	31	46	1		12
						34	9								
*12	9827 X	5714	-0-	-4113	-0-	463	1	5217	3	Y	31	35	1		8
						34	9								
TOTAL GAS PROD:			50,209			TOTAL CONDENSATE PROD:					266				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861										
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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53 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		T. A.	3466	-0-	3466	3466	373 1	3093 2	Y	-0-			7
07		T. A.	6592	-0-	6592	10058	804 1	5740 2	Y	44			51
							48 9						
08		T. A.	6786	-0-	6786	16844	1235 1	5551 2	Y	-0-			51
09		23050 X	6206	-0-	-16844	-0-	1462 1	4744 2	Y	-0-			51
10		6479 X	5996	-0-	-483	-0-	1454 1	4542 2	Y	-0-			51
11		6270 X	5441	-0-	-829	-0-	1462 1	3979 2	Y	-0-			51
*12		6200 X	4706	-0-	-1494	-0-	1501 1	3205 3	Y	-0-			51
TOTAL GAS PROD:			39,193				TOTAL CONDENSATE PROD:			44			

SASS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	235525	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 6349 - 9900			
01		6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			Y	-0-			4
02		5336 X	-0-	-0-	-5336	-0-			Y	-0-			4
03		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			4
04		960 X	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-			4
05		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	89 1	1251 2	Y	-0-			4
06	DLQ	G-10	1858	-0-	1858	1858	122 1	1736 2	Y	-0-			4
07		3000 N	4696	-0-	1696	3554	303 1	4393 2	Y	-0-			4
08		3100 N	8156	-0-	5056	8610	506 1	7650 2	Y	-0-			4
09		3000 N	7819	-0-	4819	13429	509 1	7310 2	Y	-0-			4
10		21401 X	7972	-0-	-13429	-0-	536 1	7436 2	Y	-0-			4
*11		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	494 1	6447 2	Y	27	31 1		-0-
							30 9						
*12		7843 X	7077	-0-	-766	-0-	518 1	6559 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,889				TOTAL CONDENSATE PROD:			27			

SMITHERS, WAYLON		WELL #:	4 H	RRCID ->	235526	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6044	PERF. 6670 - 8770			
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		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1478	-0-	1478	1478	1478 2		Y	-0-			-0-
07		2464 X	986	-0-	-1478	-0-	986 2		Y	-0-			-0-
08		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	1079 1	965 2	Y	-0-			-0-
09		1470 X	1291	-0-	-179	-0-	1044 1	247 2	Y	-0-			-0-
10		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1079 1	582 2	Y	-0-			-0-
11		1980 X	1953	-0-	-27	-0-	1044 1	909 2	Y	-0-			-0-
*12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,256				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 #:	1 H	RRCID -> 235527	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH	6054	PERF. 6490 - 8111		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	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-			

MOONEY UNIT B		WELL #:	2 H	RRCID -> 235528	COMPL. DATE 10/09/2007	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 6151 - 9301		
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		Y	-0-	59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	59
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		Y	-0-	32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
06	DLQ G-10	1538	-0-	1538	1538	1538 2		Y	-0-	32
07	6390 X	4852	-0-	-1538	-0-	4852 2		Y	-0-	32
08	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	842 1	4130 2	Y	-0-	32
09	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	1161 1	5851 2	Y	-0-	32
10	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	1280 1	6496 2	Y	17	49
						19 9				
11	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	1237 1	6637 2	Y	5	54
						6 9				
*12	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8916 3		Y	-0-	54
TOTAL GAS PROD:			42,975	TOTAL CONDENSATE PROD:			22			

TED & ROY UNIT		WELL #:	1 H	RRCID -> 235529	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH	6107	PERF. 6997 - 8740		
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		Y	-0-	1
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	1
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	1
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	1
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	1
06	DLQ G-10	10267	-0-	10267	10267	10200 2	67 9	Y	61	5
07	16492 X	6225	-0-	-10267	-0-	6203 2	22 9	Y	20	9
08	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	646 1	6081 2	Y	34	2
						37 9				
09	7530 X	5744	-0-	-1786	-0-	590 1	5129 2	Y	23	1
						25 9				
10	7781 X	4332	-0-	-3449	-0-	353 1	3942 2	Y	34	16
						37 9				
11	7530 X	4131	-0-	-3399	-0-	343 1	3738 2	Y	45	13
						50 9				
*12	6758 X	4104	-0-	-2654	-0-	331 1	3732 3	Y	37	9
						41 9				
TOTAL GAS PROD:			41,570	TOTAL CONDENSATE PROD:			254			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
BOY SCOUT		WELL #:		5 H	RRCID ->	235547	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5890 - 7602			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	85	-0-	85	85	60	2	25	9	Y	23			23
07	T. A.	1750	-0-	1750	1835	1750	2			Y	-0-			23
08	14B2 EXT	7246	-0-	7246	9081	764	1	6481	2	Y	1			24
						1	9							
09	16182 X	7101	-0-	-9081	-0-	755	1	6346	2	Y	-0-			24
10	3100 N	4760	-0-	1660	1660	525	1	4227	2	Y	7			31
						8	9							
11	7161 X	5501	-0-	-1660	-0-	446	1	5021	2	Y	31			62
						34	9							
*12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			Y	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		31,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		62								

CAMPOS UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	235548	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	5692	PERF. 5920 - 8668			
01	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-			25
02	4930 X	-0-	-0-	-4930	-0-					Y	-0-			25
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	17	1	8
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-			8
05	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-			8
06	DLQ G-10	1236	-0-	1236	1236	1236	2			Y	-0-			8
07	2489 N	1253	-0-	-1236	-0-	1253	2			Y	-0-			8
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	157	1	1007	2	Y	-0-			8
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	198	1	1221	2	Y	-0-			8
10	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	393	1	2298	2	Y	12			20
						13	9							
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	147	1	1073	2	Y	-0-			20
*12	961 N	456	-0-	-505	-0-	62	1	394	3	Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		10,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

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-			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	7	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	Y	-0-		9
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-		9
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		9
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-	9 7	-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.		4201	-0-	4201	4201	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.		7795	-0-	7795	11996	1181 1	6614 2	Y	-0-	-0-
09	T. A.		6086	-0-	6086	18082	1003 1	5083 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.		2357	-0-	2357	20439	330 1	2027 2	Y	-0-	-0-
11	26518	X	6079	-0-	-20439	-0-	707 1	5372 2	Y	-0-	-0-
*12	7378	X	5859	-0-	-1519	-0-	656 1	5203 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,381			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ROSIE		WELL #:	2H	RRCID ->	235552	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	5024	PERF. 5500 - 7712	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5 7	28
05		0 N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
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		6448 X	4485	-0-	-1963	-0-	4485 2	N	-0-		-0-
02		6003 X	4653	-0-	-1350	-0-	4653 2	N	-0-		-0-
03		4867 X	4591	-0-	-276	-0-	4591 2	N	-0-		-0-
04		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700 2	N	-0-		-0-
05		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131 2	N	-0-		-0-
06		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687 2	N	-0-		-0-
07		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303 2	N	-0-		-0-
08		5146 X	5143	-0-	-3	-0-	5143 2	N	-0-		-0-
09		5700 X	4718	-0-	-982	-0-	4718 2	N	-0-		-0-
10		5890 X	4778	-0-	-1112	-0-	4778 2	N	-0-		-0-
11		5700 X	3929	-0-	-1771	-0-	3929 2	N	-0-		-0-
*12		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			58,805			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	7		-0-
05	14B2 EXT	794	-0-	794	794	791	2	3	9	Y	3				3
06	14B2 EXT	1753	-0-	1753	2547	1747	2	6	9	Y	5				8
07	2547 X	-0-	-0-	-2547	-0-					Y	-0-				8
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				8
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-				8
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-				8
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	2				10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		2,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

BILL THE CAT		WELL #:	1 H	RRCID ->	236185	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7726	PERF. 7939 - 9508					
01	4557 X	3746	-0-	-811	-0-	3746	2			N	-0-				-0-
02	4176 X	3919	-0-	-257	-0-	3919	2			N	-0-				-0-
03	4340 X	3962	-0-	-378	-0-	3962	2			N	-0-				-0-
04	3840 X	3375	-0-	-465	-0-	132	1	3243	2	N	-0-				-0-
05	4185 X	3444	-0-	-741	-0-	133	1	3311	2	N	-0-				-0-
06	4050 X	3267	-0-	-783	-0-	131	1	3136	2	N	-0-				-0-
07	4185 X	3855	-0-	-330	-0-	190	1	3665	2	N	-0-				-0-
08	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	216	1	3837	2	N	-0-				-0-
09	3390 X	3130	-0-	-260	-0-	178	1	2952	2	N	-0-				-0-
10	3844 X	3470	-0-	-374	-0-	178	1	3292	2	N	-0-				-0-
11	3930 X	3251	-0-	-679	-0-	159	1	3092	2	N	-0-				-0-
12	3565 X	3159	-0-	-406	-0-	162	1	2997	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		42,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOLIDAY, BILLIE		WELL #:	2 H	RRCID ->	236216	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	5959	PERF. 6455 - 9186					
01	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	3			Y	-0-				-0-
02	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	45	1	7591	3	Y	-0-				-0-
03	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	3			Y	-0-				-0-
04	8730 X	8263	-0-	-467	-0-	8263	2			Y	-0-				-0-
05	10696 X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	15867	-0-	15867	15867	15867	2			Y	-0-				-0-
07	33675 X	17808	-0-	-15867	-0-	17808	2			Y	-0-				-0-
08	9703 X	9585	-0-	-118	-0-	9585	2			Y	-0-				-0-
09	9390 X	6506	-0-	-2884	-0-	717	1	5789	2	Y	-0-				-0-
10	9703 X	7021	-0-	-2682	-0-	354	1	6617	2	Y	45				45
						50	9								
11	9390 X	2614	-0-	-6776	-0-	104	1	2510	2	Y	-0-				45
*12	10943 X	759	-0-	-10184	-0-	32	1	727	2	Y	-0-				45
TOTAL GAS PROD:		105,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		45									

OIL AND GAS DIVISION

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

FILLMORE, MILLARD UNIT		WELL #:	1 H	RRCID ->	236310	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	5374	PERF. 5565 - 8166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		65
05	T. A.	962	-0-	962	962	962 2		Y	-0-		65
06	T. A.	2993	-0-	2993	3955	2993 2		Y	-0-		65
07	T. A.	2874	-0-	2874	6829	2874 2		Y	-0-		65
08	8261 X	1432	-0-	-6829	-0-	209 1	1223 2	Y	-0-		65
09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	471 1	2138 2	Y	-0-		65
10	1674 N	793	-0-	-881	-0-	182 1	611 2	Y	-0-		65
11	1380 N	573	-0-	-807	-0-	141 1	432 2	Y	-0-		65
*12	1674 N	822	-0-	-852	-0-	103 1	719 3	Y	-0-		65
TOTAL GAS PROD:			13,058	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	236315	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6021	PERF. 6547 - 10501	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4 1	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	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-		1
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
10	93 N		-0-	-0-	-93	-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:			415	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	-0-	11948 2		N	-0-			-0-
02		10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	-0-	10926 2		N	-0-			-0-
03		10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	-0-	10193 2		N	-0-			-0-
04		9870 X	9717	-0-	-153	-0-	-0-	9717 2		N	-0-			-0-
05		10199 X	9666	-0-	-533	-0-	-0-	9666 2		N	-0-			-0-
06		9870 X	8859	-0-	-1011	-0-	-0-	8859 2		N	-0-			-0-
07		10199 X	8641	-0-	-1558	-0-	-0-	8641 2		N	-0-			-0-
08		10199 X	8570	-0-	-1629	-0-	-0-	8570 2		N	-0-			-0-
09		9720 X	8800	-0-	-920	-0-	-0-	8800 2		N	-0-			-0-
10		9672 X	8788	-0-	-884	-0-	-0-	8788 2		N	-0-			-0-
11		8850 X	8281	-0-	-569	-0-	-0-	8281 2		N	-0-			-0-
*12		8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	-0-	8487 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		112,876				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792														
01		930 X	110	-0-	-820	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
02		116 X	80	-0-	-36	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
03		155 N	65	-0-	-90	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-			-0-
05		3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	-0-	3066 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3018	-0-	18	-0-	18	3018 2		N	-0-			-0-
07		2446 N	2428	-0-	-18	-0-	-0-	2428 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3710	-0-	610	-0-	610	3710 2		N	-0-			-0-
09		5290 X	4680	-0-	-610	-0-	-0-	4680 2		N	-0-			-0-
10		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	-0-	6412 2		N	-0-			-0-
11		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	-0-	4531 2		N	-0-			-0-
*12		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	-0-	3215 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,224				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	266 2	Y	-0-	3 1		4
06	DLQ	G-10	168	-0-	168	-0-	168	15 1	153 2	Y	-0-			4
07		345 N	177	-0-	-168	-0-	-0-	28 1	149 2	Y	-0-			4
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	537 2	Y	-0-			4
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	76 1	416 2	Y	3	2 1		5
								3 9						
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			Y	-0-			5
11		210 N	114	-0-	-96	-0-	-0-	20 1	94 2	Y	-0-			5
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-			Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		1,890				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		6975 X	6107	-0-	-868	-0-		307 1	5800 2	N	-0-	-0-
02		6525 X	6052	-0-	-473	-0-		289 1	5763 2	N	-0-	-0-
03		6758 X	5942	-0-	-816	-0-		300 1	5642 2	N	-0-	-0-
04		6540 X	5813	-0-	-727	-0-		305 1	5508 2	N	-0-	-0-
05		6634 X	5482	-0-	-1152	-0-		303 1	5179 2	N	-0-	-0-
06		6270 X	5295	-0-	-975	-0-		294 1	5001 2	N	-0-	-0-
07		6479 X	5123	-0-	-1356	-0-		291 1	4832 2	N	-0-	-0-
08		6014 X	5827	-0-	-187	-0-		322 1	5505 2	N	-0-	-0-
09		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-		638 1	5303 2	N	-0-	-0-
10		5487 X	5310	-0-	-177	-0-		634 1	4676 2	N	-0-	-0-
11		5640 X	5511	-0-	-129	-0-		622 1	4889 2	N	-0-	-0-
*12		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-		645 1	5121 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			68,169			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619												
01		7130 X	6990	-0-	-140	-0-		697 1	6293 2	N	-0-	-0-
02		6670 X	6372	-0-	-298	-0-		629 1	5743 2	N	-0-	-0-
03		7130 X	6734	-0-	-396	-0-		686 1	6048 2	N	-0-	-0-
04		6900 X	6586	-0-	-314	-0-		680 1	5906 2	N	-0-	-0-
05		7130 X	6769	-0-	-361	-0-		719 1	6050 2	N	-0-	-0-
06		6750 X	6515	-0-	-235	-0-		695 1	5820 2	N	-0-	-0-
07		6820 X	6664	-0-	-156	-0-		723 1	5941 2	N	-0-	-0-
08		7130 X	6544	-0-	-586	-0-		694 1	5850 2	N	-0-	-0-
09		6600 X	6122	-0-	-478	-0-		668 1	5454 2	N	-0-	-0-
10		6758 X	6020	-0-	-738	-0-		696 1	5324 2	N	-0-	-0-
11		6510 X	6202	-0-	-308	-0-		681 1	5521 2	N	-0-	-0-
12		6665 X	6383	-0-	-282	-0-		701 1	5682 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			77,901			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320												
01		13144 X	11805	-0-	-1339	-0-		11742 3	63 9	Y	57	104 1 57
02		11977 X	10506	-0-	-1471	-0-		10404 3	102 9	Y	93	98 1 52
03		12803 X	10903	-0-	-1900	-0-		10902 3	1 9	Y	1	1 8 52
04		11520 X	9759	-0-	-1761	-0-		9649 2	110 9	Y	100	116 1 36
05		11904 X	9133	-0-	-2771	-0-		9133 2		Y	-0-	-0- 36
06	DLQ	G-10	8496	-0-	8496	8496		8496 2		Y	-0-	-0- 36
07		17540 X	9044	-0-	-8496	-0-		9044 2		Y	-0-	16 1 20
08		10237 X	10237	-0-	-0-	-0-		944 1	9293 2	Y	-0-	-0- 20
09		9465 X	9465	-0-	-0-	-0-		895 1	8570 2	Y	-0-	-0- 20
10		9110 X	9110	-0-	-0-	-0-		833 1	8277 2	Y	-0-	4 1 16
11		8475 X	8475	-0-	-0-	-0-		791 1	7684 2	Y	-0-	-0- 16
*12		9052 X	7841	-0-	-1211	-0-		7812 3	29 9	Y	26	31 1 11
TOTAL GAS PROD:			114,774			TOTAL CONDENSATE PROD:			277			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-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		13082 X	12168	-0-	-914	-0-	12168	3		N	-0-			251
02		12006 X	11358	-0-	-648	-0-	11281	3	77	9	N	70	192 1	128
03		12338 X	12056	-0-	-282	-0-	12055	3	1	9	N	1	1 8	128
04		11940 X	10499	-0-	-1441	-0-	10499	2			N	-0-		128
05		12183 X	11337	-0-	-846	-0-	11304	2	33	9	N	30		158
06		11790 X	9334	-0-	-2456	-0-	9234	2	100	9	N	91	185 1	64
07		12152 X	7932	-0-	-4220	-0-	7932	2			N	-0-		64
08		12059 X	9625	-0-	-2434	-0-	888	1	8737	2	N	-0-		64
09		11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	1039	1	9949	2	N	11		75
							12	9						
10		11346 X	10721	-0-	-625	-0-	978	1	9712	2	N	28		103
							31	9						
11		10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	979	1	9507	2	N	14		117
							15	9						
*12		10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	1204	1	9189	2	N	50		167
							55	9						
TOTAL GAS PROD: 126,979														
TOTAL CONDENSATE PROD: 295														

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	6 K	6	-0-	-0-	-0-		6	2		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	106 K	106	-0-	-0-	-0-		16	1	90	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	35	-0-	35	35		5	1	30	2	Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	6954	-0-	6954	6989		757	1	6070	2	Y	115	115	1	-0-
							127	9							
*12	14B2 EXT	6605	-0-	6605	13594		777	1	5796	2	Y	29	29	1	-0-
							32	9							
TOTAL GAS PROD:		13,706				TOTAL CONDENSATE PROD:				144					

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN		WELL #:		5 H	RRCID ->	236941	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	5882	PERF. 6377 -	8320			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-		47	1	270	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-		24	1	145	2	Y	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-		68	1	542	2	Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	4219	-0-	4219	4219		491	1	3663	2	Y	59	14	1	45
							65	9							
TOTAL GAS PROD:		5,317				TOTAL CONDENSATE PROD:				61					

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN		WELL #:		8H	RRCID ->	236942	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5981	PERF. 6453 -	9201			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		Y	-0-	-0-			
06	DLQ G-10	703	-0-	703	703		703	2		Y	-0-	-0-			
07	1304 N	601	-0-	-703	-0-		70	1	528	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-		40	1	222	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	154	-0-	-536	-0-		23	1	130	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-		315	1	1945	2	Y	9			9
							10	9							
11	3000 N	4865	-0-	1865	1865		531	1	4260	2	Y	67	1	1	75
							74	9							
*12	3100 N	2506	-0-	-594	1271		295	1	2204	2	Y	6	20	1	61
							7	9							
TOTAL GAS PROD:		11,370				TOTAL CONDENSATE PROD:				86					

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	7560	-0-	7560	7560	7560	880	1	6637	2	Y	39	39	1	-0-
								43	9							
08		14B2 EXT	7703	-0-	7703	15263	15263	1173	1	6530	2	Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	6405	-0-	6405	21668	21668	942	1	5424	2	Y	35	35	1	-0-
								39	9							
10		14B2 EXT	2672	-0-	2672	24340	24340	372	1	2300	2	Y	-0-			-0-
*11		24607 X	267	-0-	-24340	-0-	-0-	24	1	190	2	Y	48	4	1	44
								53	9							
*12		7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-	-0-					Y	-0-			44
TOTAL GAS PROD:			24,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			122							

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952										COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	6373 - 9121	
01		9889 X	9272	-0-	-617	-0-	-0-	9272	3			Y	-0-			203
02		9164 X	8544	-0-	-620	-0-	-0-	8537	3	7	9	Y	6	136	1	67
03		9362 X	1955	-0-	-7407	-0-	-0-	1954	3	1	9	Y	1	1	8	67
04		9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	-0-	9073	2			Y	-0-	67	1	-0-
05		9362 X	8789	-0-	-573	-0-	-0-	8789	2			Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	7913	-0-	7913	7913	7913	7913	2			Y	-0-			-0-
07		14676 X	6763	-0-	-7913	-0-	-0-	788	1	5938	2	Y	34	34	1	-0-
								37	9							
08		9362 X	7341	-0-	-2021	-0-	-0-	1118	1	6223	2	Y	-0-			-0-
09		9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	1	8122	2	Y	82	53	1	29
								90	9							
10		12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	-0-	1730	1	10693	2	Y	-0-			29
11		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	-0-	933	1	7479	2	Y	47	1	1	75
								52	9							
*12		8215 X	3172	-0-	-5043	-0-	-0-	374	1	2789	2	Y	8	20	1	63
								9	9							
TOTAL GAS PROD:			93,331			TOTAL CONDENSATE PROD:			178							

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954										COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	5953	PERF.	6250 - 8876	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
04		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2	2			Y	-0-	56	7	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
07		7 K	5	-0-	-2	2	2	5	2			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
04		T. A.	1	-0-	1	1	2			Y	-0-	16	7	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	19	5	1	14
06		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			14
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	Y	-0-		14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			817	TOTAL CONDENSATE PROD:			19							

SUGAR CRISP		WELL #:		5 H	RRCID ->	237178	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	5691	PERF. 5901 - 8351			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	7	108
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			108
07		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-			108
08		3100 N	5448	-0-	2348	2348	5448	2		N	-0-			108
09		3000 N	4602	-0-	1602	3950	4602	2		N	-0-			108
10		3100 N	5696	-0-	2596	6546	5696	2		N	-0-			108
11		11916 X	5370	-0-	-6546	-0-	5370	2		N	-0-			108
*12		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3		N	-0-			108
TOTAL GAS PROD:			27,545	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

THELONIOUS MONK UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237181	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 5661 - 5470			
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	7	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	7			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					27
06		14B2 EXT	1429	-0-	1429	1429	1429	1429	1429	2			Y	-0-					27
07		3821 X	2392	-0-	-1429	-1429	-1429	-1429	2392	2			Y	-0-					27
08		3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	523	1	2565	2	Y	5					32
									6	9									
09		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	973	2	Y	-0-					32
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	850	2	Y	-0-					32
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	589	2	Y	-0-					32
*12		3100 X	800	-0-	-2300	-2300	-2300	-2300	800	3			Y	-0-					32
TOTAL GAS PROD:			10,598			TOTAL CONDENSATE PROD:			32										

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600																			
01		9083 X	8811	-0-	-272	-272	-272	-272	8651	3	160	9	Y	145	175	1			147
02		8497 X	7718	-0-	-779	-779	-779	-779	7662	3	56	9	Y	51	103	1	1	8	94
03		9021 X	8343	-0-	-678	-678	-678	-678	8125	3	218	9	Y	198	1	8			291
04		8730 X	7917	-0-	-813	-813	-813	-813	7917	2			Y	-0-	100	1			191
05		9021 X	8147	-0-	-874	-874	-874	-874	8147	2			Y	-0-	41	1			150
06		DLQ G-10	8189	-0-	8189	8189	8189	8189	8189	2			Y	-0-	46	1			104
07		18244 X	10055	-0-	-8189	-8189	-8189	-8189	10055	2			Y	-0-	26	1			78
08		8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	844	1	7942	2	Y	40	54	1			64
									44	9									
09		11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	1	9965	2	Y	56	46	1			74
									62	9									
10		9827 X	8005	-0-	-1822	-1822	-1822	-1822	655	1	7327	2	Y	21	34	1			61
									23	9									
11		9510 X	7206	-0-	-2304	-2304	-2304	-2304	583	1	6356	2	Y	243	183	1			121
									267	9									
*12		9765 X	6700	-0-	-3065	-3065	-3065	-3065	537	1	6050	3	Y	103	124	1			100
									113	9									
TOTAL GAS PROD:			101,095			TOTAL CONDENSATE PROD:			857										

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680																			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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 7	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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 7	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	117	-0-	117	117	117 2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	117 X	-0-	-0-	-117	-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: 117 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	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-	-0-
05	14B2 EXT	421	-0-	421	421	28	1	393	2	Y	-0-
06	14B2 EXT	613	-0-	613	1034	40	1	573	2	Y	-0-
07	1077 X	43	-0-	-1034	-0-	3	1	40	2	Y	-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD: 1,077										TOTAL CONDENSATE PROD: 2	

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861							
LEWELLEN UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 237627	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 5641	-	8041
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAWKEYE UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 237628	COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH	5491	PERF. 5909	-	8871	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			25	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			25	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			25	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			25	
05	T. A.	163	-0-	163	163	Y	-0-			25	
06	T. A.	73	-0-	73	236	Y	-0-			25	
07	322 X	86	-0-	-236	-0-	Y	53			78	
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	Y	6	73	1	11	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			11	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			11	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			11	
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	Y	2			13	
TOTAL GAS PROD:			677	TOTAL CONDENSATE PROD:			61				

SASS UNIT		WELL #:	7H	RRCID -> 237629	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 6532	-	9280	
01	9052 X	8361	-0-	-691	-0-	Y	42			100	
02	8468 X	7723	-0-	-745	-0-	Y	21	2	8	119	
03	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	Y	22	2	8	139	
04	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			139	
05	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			139	
06	DLQ G-10	9185	-0-	9185	9185	Y	-0-	39	1	100	
07	18319 X	9134	-0-	-9185	-0-	Y	-0-			100	
08	9021 X	8859	-0-	-162	-0-	Y	-0-			100	
09	9120 X	8069	-0-	-1051	-0-	Y	-0-			100	
10	9424 X	8811	-0-	-613	-0-	Y	-0-			100	
*11	9120 X	7566	-0-	-1554	-0-	Y	-0-	36	1	64	
*12	8680 X	7379	-0-	-1301	-0-	Y	-0-			64	
TOTAL GAS PROD:			101,047	TOTAL CONDENSATE PROD:			85				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	915	-0-	915	915	909 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
07	2125 N	1210	-0-	-915	-0-	1129 2	81 9	Y	74	32 1		42
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	241 1	2272 2	Y	-0-	15 1		27
09	3000 N	3500	-0-	500	500	361 1	3139 2	Y	-0-	15 1		12
10	3100 N	5278	-0-	2178	2678	431 1	4824 2	Y	21	18 1		15
						23 9						
*11	3000 N	5592	-0-	2592	5270	463 1	5052 2	Y	70	67 1		18
						77 9						
*12	10806 X	5536	-0-	-5270	-0-	445 1	5015 3	Y	69	71 1		16
						76 9						
TOTAL GAS PROD:		24,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		239						

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 X	386	-0-	-17	-0-	386 3		Y	-0-			21
02	435 X	76	-0-	-359	-0-	76 3		Y	-0-			21
03	465 X	201	-0-	-264	-0-	201 3		Y	-0-			21
04	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2		Y	-0-			21
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 2		Y	-0-			21
06	DLQ G-10	1973	-0-	1973	1973	1973 2		Y	-0-			21
07	3000 N	4305	-0-	1305	3278	4257 2	48 9	Y	44	53 1		12
08	5139 X	1861	-0-	-3278	-0-	303 1	1552 2	Y	5			17
						6 9						
09	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	276 1	2865 2	Y	28			45
						31 9						
10	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	337 1	3546 2	Y	29	49 1		25
						32 9						
11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	384 1	3573 2	Y	-0-			25
*12	3627 X	3592	-0-	-35	-0-	422 1	3170 3	Y	-0-	17 1		8
TOTAL GAS PROD:		29,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		106						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																		
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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		186 X	18	-0-	-168	-0-		18	3			Y	-0-					60
02		174 X	154	-0-	-20	-0-		154	3			Y	-0-					60
03		372 X	213	-0-	-159	-0-		213	3			Y	-0-					60
04		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-		2993	2			Y	-0-					60
05		24221 X	24221	-0-	-0-	-0-		24221	2			Y	-0-					60
06	DLQ	G-10	16157	-0-	16157	16157		16151	2	6	9	Y	5					65
07		24106 X	7949	-0-	-16157	-0-		7949	2			Y	-0-	53	1			12
08		20088 X	10400	-0-	-9688	-0-		1696	1	8698	2	Y	5					17
								6	9									
09		19440 X	8127	-0-	-11313	-0-		711	1	7386	2	Y	27					44
								30	9									
10		20088 X	7263	-0-	-12825	-0-		627	1	6605	2	Y	28	48	1			24
								31	9									
11		16170 X	4782	-0-	-11388	-0-		464	1	4318	2	Y	-0-					24
*12		10385 X	3826	-0-	-6559	-0-		445	1	3342	3	Y	35	40	1			19
								39	9									
TOTAL GAS PROD:			86,103			TOTAL CONDENSATE PROD:			100									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710																		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	7			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	129	-0-	129	129		11	1	118	2	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	1775	-0-	1775	1904		154	1	1621	2	Y	-0-					-0-
11		4189 X	2285	-0-	-1904	-0-		222	1	2063	2	Y	-0-					-0-
*12		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-		282	1	2116	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,587			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567																		
01		7161 X	6655	-0-	-506	-0-		6627	3	28	9	Y	25	13	1			49
02		6496 X	5988	-0-	-508	-0-		5986	3	2	9	Y	2	12	1			39
03		6758 X	6323	-0-	-435	-0-		78	1	6244	3	Y	1	21	1			19
								1	9									
04		6510 X	6354	-0-	-156	-0-		6354	2			Y	-0-					19
05		6727 X	6545	-0-	-182	-0-		152	1	6369	2	Y	22	41	1			-0-
								24	9									
06	DLQ	G-10	6427	-0-	6427	6427		244	1	6140	2	Y	39	39	1			-0-
								43	9									
07		14248 X	7821	-0-	-6427	-0-		316	1	7462	2	Y	39	20	1			19
								43	9									
08		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-		251	1	6247	2	Y	36	20	1			35
								40	9									
09		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-		146	1	6120	2	Y	34	42	1			27
								37	9									
10		6324 X	4139	-0-	-2185	-0-		87	1	4041	2	Y	10	18	1			19
								11	9									
11		6120 X	4103	-0-	-2017	-0-		84	1	3985	2	Y	31	48	1			2
								34	9									
*12		5921 X	3972	-0-	-1949	-0-		3917	3	55	9	Y	50	52	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			71,168			TOTAL CONDENSATE PROD:			289									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861											
COLONEL FLAGG UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	237638	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	6029 -	9580		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	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	7	-0-
05	14B2 EXT	101	-0-	101	101		101 2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	258	-0-	258	359		258 2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-			-0-
08	359 X	-0-	-0-	-359	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHERRY P UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	237641	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6197	PERF.	6350 -	9031		
01	4960 X	4411	-0-	-549	-0-	534	1	3672	3	Y	186	73	1	324
						205	9							
02	4640 X	4165	-0-	-475	-0-	737	1	3354	3	Y	67	82	1	309
						74	9							
03	4867 X	4446	-0-	-421	-0-	729	1	3425	3	Y	265	168	1	406
						292	9							
04	4500 X	3636	-0-	-864	-0-	3636	2			Y	-0-	193	1	213
05	4495 X	3764	-0-	-731	-0-	88	1	3676	2	Y	-0-	24	1	189
06	DLQ G-10	3473	-0-	3473	3473	133	1	3340	2	Y	-0-	21	1	168
07	8324 X	4851	-0-	-3473	-0-	197	1	4654	2	Y	-0-	15	1	153
08	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	170	1	4225	2	Y	-0-	13	1	140
09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	77	1	3248	2	Y	-0-	22	1	118
10	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	98	1	4570	2	Y	-0-	12	1	106
11	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	94	1	4448	2	Y	-0-	50	1	56
*12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4294	3	23	9	Y	21	57	1	20
TOTAL GAS PROD:		49,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		539								

WILLIAMS-FINN UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	237643	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5701 -	8850		
01	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	195	1	9284	3	Y	-0-			42
02	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	626	1	8326	3	Y	33			75
						36	9							
03	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	727	1	8277	3	Y	1	1	8	75
						1	9							
04	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			Y	-0-			75
05	7037 X	6745	-0-	-292	-0-	6745	2			Y	-0-			75
06	DLQ G-10	5838	-0-	5838	5838	5838	2			Y	-0-			75
07	11412 X	5574	-0-	-5838	-0-	5574	2			Y	-0-			75
08	7006 X	5036	-0-	-1970	-0-	475	1	4561	2	Y	-0-			75
09	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	388	1	8740	2	Y	-0-			75
10	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	154	1	8013	2	Y	-0-			75
11	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	187	1	6779	2	Y	-0-			75
*12	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	217	1	7317	3	Y	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		89,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		34								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	1389	-0-	1389	1403	131	1	1258	2	Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	3967	-0-	3967	5370	167	1	3748	2	Y	47				47
							52	9								
10		14B2 EXT	4737	-0-	4737	10107	89	1	4627	2	Y	19				66
							21	9								
11		15488 X	5381	-0-	-10107	-0-	144	1	5237	2	Y	-0-				66
*12		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	125	1	4224	3	Y	2				68
							2	9								
TOTAL GAS PROD:			19,839	TOTAL CONDENSATE PROD:			68									

HOOVER UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	237645	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	5726	PERF.	6004 - 7431		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4	7	-0-		
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BERLIN UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	237647	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	5519	PERF.	5663 - 8951	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					18	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					18	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					18	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					18	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					18	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					18	
07		T. A.	2099	-0-	2099	2099	2099	2			18	
08		14B2 EXT	1494	-0-	1494	3593	1494	2			18	
09		14B2 EXT	1476	-0-	1476	5069	642	1	834	2	18	
10		T. A.	5328	-0-	5328	10397	1660	1	3544	2	22	
							124	9				
11		16331 X	5934	-0-	-10397	-0-	1440	1	4494	2	22	
*12		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	1383	1	3039	2	-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,753	TOTAL CONDENSATE PROD:			113					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5549 X	4847	-0-	-702	-0-	531	1	4316	3	Y	-0-					1
02	5191 X	4425	-0-	-766	-0-	722	1	3703	3	Y	-0-					1
03	5549 X	4539	-0-	-1010	-0-	669	1	3869	3	Y	1	1	8			1
04	4770 X	4040	-0-	-730	-0-	4040	2			Y	-0-			1	7	-0-
05	4929 X	4326	-0-	-603	-0-	100	1	4196	2	Y	27			27	1	-0-
06	DLQ G-10	3844	-0-	3844	3844	146	1	3673	2	Y	23	23	1			-0-
07	3902 X	58	-0-	-3844	-0-	25	9			Y	-0-					-0-
08	2232 X	2202	-0-	-30	-0-	85	1	2109	2	Y	7	7	1			-0-
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	77	1	3243	2	Y	33	22	1			11
10	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	36	9	7092	2	Y	15	13	1			13
11	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	152	1	6377	2	Y	37	50	1			-0-
*12	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	17	9	80	9	Y	73	73	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		216										

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650										COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
RADAR		WELL #:		3H	RRCID ->	237656	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 6077 -	8661	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-			Y	-0-			14
02		5742 X	-0-	-0-	-5742	-0-			Y	-0-			14
03		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			Y	-0-			14
04		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			Y	-0-	14 7		-0-
05		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1212 2	22 9	Y	20			20
06	DLQ	G-10	4178	-0-	4178	4178	4178 2		Y	-0-			20
07		9480 X	5302	-0-	-4178	-0-	452 1	4850 2	Y	-0-			20
08		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	1224 1	5671 2	Y	-0-			20
09		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	791 1	4309 2	Y	-0-			20
10		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	577 1	3922 2	Y	-0-			20
11		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	800 1	3678 2	Y	-0-			20
*12		6634 X	3953	-0-	-2681	-0-	777 1	3175 3	Y	1			21
							1 9						
TOTAL GAS PROD:		35,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

TRAPPER JOHN		WELL #:		3H	RRCID ->	237661	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 6002 -	9630	
01		6479 X	6255	-0-	-224	-0-	6255 3		N	-0-			92
02		6061 X	5714	-0-	-347	-0-	5714 3		N	-0-			92
03		6479 X	6292	-0-	-187	-0-	6284 3	8 9	N	7	7 8		92
04		6150 X	6015	-0-	-135	-0-	6015 2		N	-0-	39 7		53
05		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594 2		N	-0-			53
06		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670 2		N	-0-			53
07		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960 2		N	-0-			53
08		6603 X	3989	-0-	-2614	-0-	3989 2		N	-0-			53
09		6660 X	4424	-0-	-2236	-0-	4424 2		N	-0-			53
10		6975 X	3724	-0-	-3251	-0-	3724 2		N	-0-			53
11		6750 X	3901	-0-	-2849	-0-	3901 2		N	-0-			53
*12		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3417 3	52 9	N	47			100
TOTAL GAS PROD:		64,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

STEWART UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237665	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	6149	PERF. 6587 -	8530	
01		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	4721	-0-	1621	1621	1122 1	3599 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	3736	-0-	3736	5357	1169 1	2526 2	Y	37			37
							41 9						
07		3000 N	4133	-0-	1133	6490	1431 1	2702 2	Y	-0-			37
08		11528 X	5038	-0-	-6490	-0-	1440 1	3598 2	Y	-0-			37
09		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	1418 1	3330 2	Y	-0-			37
10		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	1473 1	3321 2	Y	-0-			37
11		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	1462 1	3882 2	Y	-0-			37
12		5053 X	4866	-0-	-187	-0-	4866 3		Y	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		37,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861								
STEWART UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	237667	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	6393 - 9141
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 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-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

TRAPPER JOHN UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	237669	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	6161 - 9500
01	16368 X	14691	-0-	-1677	-0-	14691 3		Y	-0-		26
02	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	13764 3	19 9	Y	17	17 8	26
03	14384 X	13908	-0-	-476	-0-	13908 3		Y	-0-		26
04	14220 X	13289	-0-	-931	-0-	13289 2		Y	-0-		26
05	14725 X	8105	-0-	-6620	-0-	8105 2		Y	-0-		26
06	DLQ G-10	11368	-0-	11368	11368	11368 2		Y	-0-		26
07	25583 X	14215	-0-	-11368	-0-	14215 2		Y	-0-		26
08	12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	12021 2		Y	-0-		26
09	11220 X	8961	-0-	-2259	-0-	8961 2		Y	-0-		26
10	11594 X	9212	-0-	-2382	-0-	9175 2	37 9	Y	34		60
11	11220 X	8229	-0-	-2991	-0-	8229 2		Y	-0-		60
12	11935 X	7364	-0-	-4571	-0-	7364 3		Y	-0-		60

TOTAL GAS PROD: 135,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

JAMES UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	237670	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5692	PERF.	6155 - 9211
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	12 7	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
07	3000 N	4312	-0-	1312	1312	4312 2		Y	-0-		7
08	3100 N	7303	-0-	4203	5515	997 1	6306 2	Y	-0-		7
09	3000 N	7950	-0-	4950	10465	1123 1	6827 2	Y	-0-		7
10	16187 X	5722	-0-	-10465	-0-	784 1	4918 2	Y	18		25
						20 9					
11	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	899 1	6229 2	Y	64		89
						70 9					
*12	6758 X	5835	-0-	-923	-0-	5829 3	6 9	Y	5		94

TOTAL GAS PROD: 38,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900																	
01		11253 X	10764	-0-	-489	-0-	10695	3	69	9	Y	63	48	1			153
02		10527 X	9927	-0-	-600	-0-	9876	3	51	9	Y	46	39	1	1	8	159
03		11036 X	10976	-0-	-60	-0-	10797	3	179	9	Y	163	86	1	1	8	235
04		10680 X	10177	-0-	-503	-0-	10177	2			Y	-0-	110	1			125
05		11036 X	10663	-0-	-373	-0-	248	1	10415	2	Y	-0-	67	1			58
06		DLQ G-10	10362	-0-	10362	10362	392	1	9853	2	Y	106	63	1			101
							117	9									
07		20923 X	10561	-0-	-10362	-0-	428	1	10099	2	Y	31	32	1			100
							34	9									
08		10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	407	1	10124	2	Y	33	32	1			101
							36	9									
09		9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	222	1	9295	2	Y	17	63	1			55
							19	9									
10		10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	229	1	10657	2	Y	9	31	1			33
							10	9									
11		9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	201	1	9543	2	Y	17	50	1			-0-
							19	9									
12		10447 X	8909	-0-	-1538	-0-	8905	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			123,101			TOTAL CONDENSATE PROD:			489								

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	Y	-0-			20
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			20
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			20
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-			20
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-			20
06	T. A.		1466	-0-	1466	1466	1466 2	Y	-0-			20
07	T. A.		3157	-0-	3157	4623	3154 2	Y	3			23
08	T. A.		3341	-0-	3341	7964	797 1	Y	2544 2			23
09	10915 X		2951	-0-	-7964	-0-	808 1	Y	2143 2			23
10	3330 X		3330	-0-	-0-	-0-	938 1	Y	2385 2			29
							7 9					
11	2319 X		2319	-0-	-0-	-0-	700 1	Y	1619 2			29
12	3255 X		953	-0-	-2302	-0-	953 3	Y	-0-			29
TOTAL GAS PROD:			17,523	TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

NOEL	WELL #:	1H	RRCID ->	237914	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 5970	- 7351		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11 7	8	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8	
06	T. A.		9732	-0-	9732	9732	9717 2	Y	15 9		22	
07	14B2 EXT		3110	-0-	3110	12842	3109 2	Y	1 9		23	
08	14B2 EXT		2987	-0-	2987	15829	713 1	Y	2274 2		23	
09	18214 X		2385	-0-	-15829	-0-	653 1	Y	1732 2		23	
10	9982 X		2037	-0-	-7945	-0-	573 1	Y	1457 2		29	
							7 9					
11	9660 X		2520	-0-	-7140	-0-	761 1	Y	1759 2		29	
*12	3485 X		3485	-0-	-0-	-0-	3485 3	Y	-0-		29	
TOTAL GAS PROD:			26,256	TOTAL CONDENSATE PROD:			21					

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT	WELL #:	G	2H	RRCID ->	237918	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 8125	- 10975	
01	14756 X		14756	-0-	-0-	-0-	14756 2	N	-0-		-0-	
02	13624 X		13624	-0-	-0-	-0-	13624 2	N	-0-		-0-	
03	15583 X		15583	-0-	-0-	-0-	15583 2	N	-0-		-0-	
04	15083 X		15083	-0-	-0-	-0-	15083 2	N	-0-		-0-	
05	14965 X		14965	-0-	-0-	-0-	14965 2	N	-0-		-0-	
06	14691 X		14691	-0-	-0-	-0-	14691 2	N	-0-		-0-	
07	14466 X		14466	-0-	-0-	-0-	14466 2	N	-0-		-0-	
08	14008 X		14008	-0-	-0-	-0-	14008 2	N	-0-		-0-	
09	12570 X		11958	-0-	-612	-0-	11958 2	N	-0-		-0-	
10	12989 X		11957	-0-	-1032	-0-	11957 2	N	-0-		-0-	
11	12570 X		11233	-0-	-1337	-0-	11233 2	N	-0-		-0-	
12	14260 X		11384	-0-	-2876	-0-	11384 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			163,708	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

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

CAMPOS UNIT B		WELL #:	6H	RRCID ->	237921	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	5713	PERF. 6422 - 8768		
01	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8817	3	3	9	Y	3	40
02	7975 X	7780	-0-	-195	-0-	7767	3	13	9	Y	12	50
03	9052 X	7893	-0-	-1159	-0-	7890	3	3	9	Y	3	16
04	8760 X	7028	-0-	-1732	-0-	7028	2			Y	-0-	16
05	9052 X	8089	-0-	-963	-0-	8089	2			Y	-0-	16
06	DLQ G-10	7562	-0-	7562	7562	7562	2			Y	-0-	16
07	14625 X	7063	-0-	-7562	-0-	7063	2			Y	-0-	16
08	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	1176	1	7562	2	Y	-0-	16
09	7830 X	7379	-0-	-451	-0-	1029	1	6346	2	Y	4	20
						4	9					
10	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	1330	1	7778	2	Y	-0-	20
11	8460 X	8012	-0-	-448	-0-	966	1	7037	2	Y	8	28
						9	9					
*12	6665 X	5950	-0-	-715	-0-	813	1	5137	3	Y	-0-	28

TOTAL GAS PROD: 93,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

J. BROUMLEY UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	237951	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 7006 - 9813		
01	7331 X	3818	-0-	-3513	-0-	754	1	3033	2	Y	28	144
						31	9					
02	3509 X	3044	-0-	-465	-0-	667	1	2376	2	Y	1	33
						1	9					
03	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	815	1	3323	2	Y	20	53
						22	9					
04	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	808	1	2918	2	Y	8	61
						9	9					
05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	833	1	3051	2	Y	7	68
						8	9					
06	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	838	1	3121	2	Y	15	83
						17	9					
07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	737	1	2259	2	Y	-0-	83
08	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	844	1	2976	2	Y	-0-	83
09	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	831	1	2834	2	Y	16	99
						18	9					
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	872	1	2556	2	Y	2	101
						2	9					
11	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	801	1	2267	2	Y	-0-	101
12	3813 X	2627	-0-	-1186	-0-	672	1	1955	2	Y	-0-	101

TOTAL GAS PROD: 42,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 7	-0-
05		T. A.	887	-0-	887	887	2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	1917	-0-	1917	2804	2	Y	-0-		-0-
07		4023 X	1219	-0-	-2804	-0-	2	Y	-0-		-0-
08		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	3389	-0-	389	389	2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	2979	-0-	-121	268	2	Y	-0-		-0-
11		2984 N	2716	-0-	-268	-0-	2	Y	-0-		-0-
*12		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,097	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COLONEL FLAGG UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	237963	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 6102 - 8045	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42 7	
05		T. A.	1582	-0-	1582	1582	2	Y	-0-	-0-	
06		T. A.	3902	-0-	3902	5484	2	Y	-0-	-0-	
07		8723 X	3239	-0-	-5484	-0-	2	Y	-0-	-0-	
08		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	2	Y	1	1	
09		3900 X	1086	-0-	-2814	-0-	2	Y	-0-	1	
10		4030 X	1191	-0-	-2839	-0-	2	Y	-0-	1	
11		4170 X	1622	-0-	-2548	-0-	2	Y	-0-	1	
12		4557 X	3040	-0-	-1517	-0-	3	Y	2	3	
TOTAL GAS PROD:			20,227	TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

HONEYCOMB UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	237965	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 6159 - 8907	
01		9021 X	8479	-0-	-542	-0-	3	32 9	Y	29	113
02		8410 X	7809	-0-	-601	-0-	3	7809	Y	-0-	113
03		8928 X	8831	-0-	-97	-0-	3	15 9	Y	14	49
04		8460 X	8292	-0-	-168	-0-	2	8292	Y	-0-	49
05		8742 X	8014	-0-	-728	-0-	2	33 9	Y	30	-0-
06		DLQ G-10	7356	-0-	7356	7356	2	22 9	Y	20	20
07		14999 X	7643	-0-	-7356	-0-	2	7643	Y	-0-	20
08		8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	1	7863 2	Y	-0-	20
09		8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	1	7635 2	Y	69	14
							9	76			
10		9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	1	8911 2	Y	32	46
							9	35			
11		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	1	7643 2	Y	-0-	46
*12		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	3	8958 3	Y	30	76
TOTAL GAS PROD:			100,342	TOTAL CONDENSATE PROD:			224				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			2
04		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	997	1	Y	-0-	625	2	2
05		3100 N	9571	-0-	6471	6471	1841	1	Y	-0-	7730	2	2
06	DLQ	G-10	6167	-0-	6167	12638	1344	1	Y	-0-	4823	2	2
07		18272 X	5634	-0-	-12638	-0-	1313	1	Y	-0-	4321	2	2
08		7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	1634	1	Y	-0-	6061	2	2
09		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	1558	1	Y	48	5395	2	50
							53	9					
10		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	1771	1	Y	53	5846	2	69
							58	9					
*11		7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	1613	1	Y	1	5587	2	5
							1	9					
*12		7688 X	5441	-0-	-2247	-0-	5441	3	Y	-0-	4	1	1
TOTAL GAS PROD:			58,012	TOTAL CONDENSATE PROD:									102

YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	237967	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	6787 -	10741	
01	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	1190	1	5111	3	Y	-0-	236	
02	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	1345	1	4698	3	Y	32	161 1 4 8 103	
						35	9						
03	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	1504	1	4929	3	Y	5	5 8 103	
						6	9						
04	6090 X	5507	-0-	-583	-0-	5507	2			Y	-0-	103	
05	6510 X	5139	-0-	-1371	-0-	5139	2			Y	-0-	103	
06	DLQ G-10	5890	-0-	5890	5890	5866	2	24	9	Y	22	125	
07	8271 X	2381	-0-	-5890	-0-	2380	2	1	9	Y	1	126	
08	5890 X	5246	-0-	-644	-0-	484	1	4759	2	Y	3	129	
						3	9						
09	5700 X	5070	-0-	-630	-0-	479	1	4584	2	Y	6	135	
						7	9						
10	5890 X	5082	-0-	-808	-0-	463	1	4601	2	Y	16	151	
						18	9						
11	5700 X	5051	-0-	-649	-0-	468	1	4549	2	Y	31	182	
						34	9						
12	4836 X	3721	-0-	-1115	-0-	425	1	3241	2	Y	50	232	
						55	9						
TOTAL GAS PROD:			61,905	TOTAL CONDENSATE PROD:									166

YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	237968	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	6649 -	10201	
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	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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861								
LANGDON UNIT A		WELL #:	3H	RRCID ->	237971	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	6091	PERF. 6546 - 8490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3	3	-0-	-0-		3 3	Y	-0-		104
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		104
03		1	1	-0-	-0-		1 3	Y	-0-		104
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48 7	56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
09	T. A.		3173	-0-	3173	1462 1	1711 2	Y	-0-		56
10	T. A.		840	-0-	840	269 1	571 2	Y	-0-		56
11	6578 X		2565	-0-	-4013	775 1	1790 2	Y	-0-		56
*12	1132 X		1132	-0-	-0-	1132 3		Y	-0-		56
TOTAL GAS PROD:			7,714			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GOLDSMITH HILTON UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	237974	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8150 - 10701	
01	4418 X		4418	-0-	-0-	4418 2		N	-0-	-0-	
02	3668 X		3668	-0-	-0-	3668 2		N	-0-	-0-	
03	3796 X		3796	-0-	-0-	3796 2		N	-0-	-0-	
04	4290 X		3835	-0-	-455	634 1	3201 2	N	-0-	-0-	
05	4433 X		3814	-0-	-619	606 1	3208 2	N	-0-	-0-	
06	4615 X		4615	-0-	-0-	895 1	3720 2	N	-0-	-0-	
07	4995 X		4995	-0-	-0-	898 1	4097 2	N	-0-	-0-	
08	5210 X		5210	-0-	-0-	958 1	4252 2	N	-0-	-0-	
09	4620 X		4101	-0-	-519	674 1	3427 2	N	-0-	-0-	
10	4991 X		3792	-0-	-1199	453 1	3339 2	N	-0-	-0-	
11	5040 X		3474	-0-	-1566	170 1	3304 2	N	-0-	-0-	
12	5115 X		3431	-0-	-1684	176 1	3255 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			49,149			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GOLDSMITH HILTON UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	237975	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 8510 - 10961	
01	5952 X		4121	-0-	-1831	657 1	3464 2	N	-0-	-0-	
02	5568 X		4935	-0-	-633	641 1	4294 2	N	-0-	-0-	
03	5549 X		5151	-0-	-398	738 1	4413 2	N	-0-	-0-	
04	5340 X		4112	-0-	-1228	680 1	3432 2	N	-0-	-0-	
05	5270 X		4813	-0-	-457	764 1	4049 2	N	-0-	-0-	
06	5100 X		1895	-0-	-3205	368 1	1527 2	N	-0-	-0-	
07	5270 X		2870	-0-	-2400	516 1	2354 2	N	-0-	-0-	
08	5146 X		2608	-0-	-2538	480 1	2128 2	N	-0-	-0-	
09	5069 X		5069	-0-	-0-	833 1	4236 2	N	-0-	-0-	
10	5473 X		5473	-0-	-0-	654 1	4819 2	N	-0-	-0-	
11	5405 X		5405	-0-	-0-	265 1	5140 2	N	-0-	-0-	
*12	4981 X		4981	-0-	-0-	255 1	4726 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			51,433			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 #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322																		
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	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-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201																		
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					47
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					47
03		1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					47
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1	760	2	Y	-0-	11	7			36
05		3100 N	5426	-0-	2326	2326	584	1	4842	2	Y	-0-						36
06		DLQ G-10	3804	-0-	3804	6130	488	1	3316	2	Y	-0-						36
07		7407 X	1277	-0-	-6130	-0-	1277	2			Y	-0-						36
08		4836 X	3406	-0-	-1430	-0-	412	1	2994	2	Y	-0-						36
09		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	854	1	7331	2	Y	-0-						36
10		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	1060	1	8465	2	Y	-0-						36
11		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	1117	1	4861	2	Y	-0-						36
*12		7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	3			Y	-0-						36

TOTAL GAS PROD: 46,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007												TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8649	-	12121
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-		484 1	3534 2	N	-0-			-0-			
02		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-		452 1	3468 2	N	-0-			-0-			
03		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-		474 1	3313 2	N	-0-			-0-			
04		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-		473 1	3342 2	N	-0-			-0-			
05		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-		488 1	3243 2	N	-0-			-0-			
06		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-		446 1	2692 2	N	-0-			-0-			
07		3069 X	2113	-0-	-956	-0-		562 1	1551 2	N	-0-			-0-			
08		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-		1244 1	2936 2	N	-0-			-0-			
09		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-		1186 1	2449 2	N	-0-			-0-			
10		3069 X	2058	-0-	-1011	-0-		121 1	1937 2	N	-0-			-0-			
11		2970 X	2416	-0-	-554	-0-		135 1	2281 2	N	-0-			-0-			
12		3069 X	2182	-0-	-887	-0-		122 1	2060 2	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		38,993				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007												TOTAL DEPTH	5821	PERF.	6329	-	8541
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 1		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	2	-0-	2	2		2 2		Y	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	2618	-0-	2618	2620		2586 2	32 9	Y	-0-	24 1		5			
08	14B2	EXT	2006	-0-	2006	4626		253 1	1753 2	Y	-0-			5			
09	14B2	EXT	1070	-0-	1070	5696		150 1	920 2	Y	-0-			5			
10	14B2	EXT	753	-0-	753	6449		99 1	654 2	Y	-0-			5			
11	7123	X	674	-0-	-6449	-0-		89 1	582 2	Y	3			8			
								3 9									
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-		1169 3		Y	-0-			8			
TOTAL GAS PROD:		8,292				TOTAL CONDENSATE PROD:		32									

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008												TOTAL DEPTH	5823	PERF.	7010	-	10160
01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-				Y	-0-			17			
02	6264	X	-0-	-0-	-6264	-0-				Y	-0-			17			
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-				Y	-0-			17			
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-				Y	-0-			17			
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-		168 1	2368 2	Y	-0-			17			
06	DLQ G-10		5132	-0-	5132	5132		338 1	4794 2	Y	-0-	17 1		-0-			
07	10402	X	5270	-0-	-5132	-0-		340 1	4930 2	Y	-0-			-0-			
08	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-		392 1	5921 2	Y	-0-			-0-			
09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-		379 1	5448 2	Y	-0-			-0-			
10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-		385 1	5345 2	Y	-0-			-0-			
*11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-		454 1	5933 2	Y	28	28 1		-0-			
								31 9									
*12	6324	X	5842	-0-	-482	-0-		428 1	5414 3	Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		43,068				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 #:		3H	RRCID -> 238048	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 6084	PERF. 6395	- 10348		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						186
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						186
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						186
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			186	7		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 238261	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 5990	PERF. 9429	- 9981		
01	10819 X	10096	-0-	-723	-0-	277 1	9819 3	Y	-0-		209
02	10034 X	9433	-0-	-601	-0-	277 1	9100 3	Y	51	187 1	71
						56 9					
03	10044 X	9341	-0-	-703	-0-	294 1	9045 3	Y	2	2 8	71
						2 9					
04	9780 X	8097	-0-	-1683	-0-	8097 2		Y	-0-		71
05	10106 X	7904	-0-	-2202	-0-	7904 2		Y	-0-		71
06	DLQ G-10	9110	-0-	9110	9110	9110 2		Y	-0-		71
07	21610 X	12500	-0-	-9110	-0-	12408 2	92 9	Y	84		155
08	12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	1171 1	11528 2	Y	1		156
						1 9					
09	12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	1192 1	11418 2	Y	22		178
						24 9					
10	12493 X	12166	-0-	-327	-0-	1105 1	10976 2	Y	77	183 1	72
						85 9					
11	12300 X	9820	-0-	-2480	-0-	914 1	8882 2	Y	22		94
						24 9					
*12	13051 X	7895	-0-	-5156	-0-	912 1	6961 2	Y	20		114
						22 9					
TOTAL GAS PROD:		121,696				TOTAL CONDENSATE PROD:		279			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861												
BUBBS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	238262	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	6219	PERF. 6493 -	9240				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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	2928	-0-	2928	2928	2908	2	20	9	Y	18	16	1			2
07	6185 X	3257	-0-	-2928	-0-	3247	2	10	9	Y	9	8	1			3
08	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	621	1	5847	2	Y	40	40	1			3
						44	9									
09	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	534	1	4637	2	Y	19	22	1			-0-
						21	9									
10	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	486	1	5436	2	Y	40	22	1			18
						44	9									
11	6300 X	5020	-0-	-1280	-0-	422	1	4598	2	Y	-0-					18
*12	6510 X	5179	-0-	-1331	-0-	422	1	4757	3	Y	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		34,054				TOTAL CONDENSATE PROD:				126						

PRIMULA SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	238265	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 8450 -	9760				
01	8441 X	4331	-0-	-4110	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
02	4524 X	4361	-0-	-163	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	4836 X	4644	-0-	-192	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
04	4650 X	4229	-0-	-421	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	4331	-0-	-319	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
06	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	4403	-0-	-247	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	4273	-0-	-377	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
09	4590 X	4280	-0-	-310	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
10	4743 X	4503	-0-	-240	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
11	4590 X	4102	-0-	-488	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
*12	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		52,311				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PARKER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238280	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 6072 -	9557				
01	13206 X	12629	-0-	-577	-0-	12629	3			Y	-0-					19
02	12006 X	11948	-0-	-58	-0-	11948	3			Y	-0-	19	1			-0-
03	12183 X	12146	-0-	-37	-0-	12136	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	12210 X	12179	-0-	-31	-0-	12179	2			Y	-0-					-0-
05	12772 X	12203	-0-	-569	-0-	12203	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	13593	-0-	13593	13593	13593	2			Y	-0-					-0-
07	29455 X	15862	-0-	-13593	-0-	15856	2	6	9	Y	5					5
08	17724 X	17724	-0-	-0-	-0-	1058	1	16645	2	Y	19					24
						21	9									
09	17585 X	17585	-0-	-0-	-0-	1520	1	16036	2	Y	26					50
						29	9									
10	16392 X	16392	-0-	-0-	-0-	1457	1	14933	2	Y	2					52
						2	9									
11	16860 X	15934	-0-	-926	-0-	1300	1	14597	2	Y	34					86
						37	9									
*12	16709 X	14866	-0-	-1843	-0-	1322	1	13544	3	Y	-0-					86
TOTAL GAS PROD:		173,061				TOTAL CONDENSATE PROD:				95						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7967 X	6554	-0-	-1413	-0-		6554 2		N	-0-			-0-
02		7308 X	3702	-0-	-3606	-0-		3702 2		N	-0-			-0-
03		7812 X	4759	-0-	-3053	-0-		4759 2		N	-0-			-0-
04		7560 X	4505	-0-	-3055	-0-		4505 2		N	-0-			-0-
05		7254 X	5372	-0-	-1882	-0-		5372 2		N	-0-			-0-
06		6330 X	5526	-0-	-804	-0-		5526 2		N	-0-			-0-
07		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-		5080 2		N	-0-			-0-
08		5363 X	4855	-0-	-508	-0-		4855 2		N	-0-			-0-
09		5520 X	3445	-0-	-2075	-0-		3445 2		N	-0-			-0-
10		5704 X	4068	-0-	-1636	-0-		4068 2		N	-0-			-0-
11		5520 X	3128	-0-	-2392	-0-		3128 2		N	-0-			-0-
12		4898 X	3565	-0-	-1333	-0-		3565 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377														
01		5921 X	4704	-0-	-1217	-0-		4704 2		N	-0-			-0-
02		4756 X	4600	-0-	-156	-0-		4600 2		N	-0-			-0-
03		4712 X	4703	-0-	-9	-0-		4703 2		N	-0-			-0-
04		4560 X	3200	-0-	-1360	-0-		3200 2		N	-0-			-0-
05		4929 X	4292	-0-	-637	-0-		4292 2		N	-0-			-0-
06		4770 X	3660	-0-	-1110	-0-		3660 2		N	-0-			-0-
07		4929 X	2565	-0-	-2364	-0-		2565 2		N	-0-			-0-
08		4712 X	2820	-0-	-1892	-0-		2820 2		N	-0-			-0-
09		4140 X	2656	-0-	-1484	-0-		2656 2		N	-0-			-0-
10		4278 X	4194	-0-	-84	-0-		4194 2		N	-0-			-0-
11		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-		3795 2		N	-0-			-0-
*12		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-		3180 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040														
01	T. A.		2	-0-	2		4	2 3		Y	-0-			47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		4			Y	-0-			47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		4			Y	-0-			47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		4			Y	-0-	47 7		-0-
05	T. A.	709	-0-	709	713		709 2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	2714	-0-	2714	3427		2714 2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	1449	-0-	1449	4876		1449 2			Y	-0-			-0-
08	7136 X	2260	-0-	-4876	-0-		2260 2			Y	-0-			-0-
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-		3794 2	21 9		Y	19			19
10	3100 N	3161	-0-	61	61		3159 2	2 9		Y	2			21
11	2520 N	2459	-0-	-61	-0-		2457 2	2 9		Y	2			23
*12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-		3596 3	1 9		Y	1			24

TOTAL GAS PROD: 20,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008										TOTAL DEPTH	5215	PERF.	5590	-	7761		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	7			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-								

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007										TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6625	-	8970		
01		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5	1		-0-
10		3100 N	3775	-0-	675	675					Y	-0-	22	12	1		10
11		3000 N	4103	-0-	1103	1778					Y	-0-	1	1			9
*12		3100 N	4035	-0-	935	2713					Y	-0-	2	2	1		7
TOTAL GAS PROD:			13,177			TOTAL CONDENSATE PROD:			27								

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008										TOTAL DEPTH	5622	PERF.	5913	-	8661		
01		8649 X	4	-0-	-8645	-0-					Y	-0-					97
02		8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-					97
03		8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					97
04		6780 X	4	-0-	-6776	-0-					Y	-0-					97
05		27460 X	27460	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06		DLQ G-10	31127	-0-	31127	31127					Y	-0-					97
07		62621 X	31494	-0-	-31127	-0-					Y	-0-	79	1			18
08		29813 X	29813	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09		21110 X	21110	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10		21411 X	21411	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32				50
11		19452 X	19452	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*12		12842 X	12842	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
TOTAL GAS PROD:			194,717			TOTAL CONDENSATE PROD:			32								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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 7	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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		7757 X	3836	-0-	-3921	-0-	193 1	3643 2	N	-0-	-0-
02		3683 X	3380	-0-	-303	-0-	161 1	3219 2	N	-0-	-0-
03		3906 X	3563	-0-	-343	-0-	180 1	3383 2	N	-0-	-0-
04		3780 X	3501	-0-	-279	-0-	184 1	3317 2	N	-0-	-0-
05		3906 X	2346	-0-	-1560	-0-	130 1	2216 2	N	-0-	-0-
06		3720 X	3684	-0-	-36	-0-	205 1	3479 2	N	-0-	-0-
07		3627 X	2686	-0-	-941	-0-	153 1	2533 2	N	-0-	-0-
08		3627 X	3066	-0-	-561	-0-	164 1	2902 2	N	-0-	-0-
09		3690 X	2970	-0-	-720	-0-	162 1	2808 2	N	-0-	-0-
10		3813 X	3100	-0-	-713	-0-	182 1	2918 2	N	-0-	-0-
11		3690 X	2964	-0-	-726	-0-	166 1	2798 2	N	-0-	-0-
12		3069 X	2719	-0-	-350	-0-	152 1	2567 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,815	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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	67	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	67	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	67	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	67	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	67	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	67	
07		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2	Y	-0-	67	
08		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	429 1	1933 2	Y	5	72
							6 9				
09		3000 N	6021	-0-	3021	3021	1610 1	4409 2	Y	2	74
							2 9				
10		10163 X	7142	-0-	-3021	-0-	1510 1	5536 2	Y	87	161
							96 9				
11		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	1462 1	4524 2	Y	8	169
							9 9				
*12		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	1510 1	4715 2	Y	6	175
							7 9				
TOTAL GAS PROD:			30,941	TOTAL CONDENSATE PROD:			108				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 J	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	3	Y	-0-			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		2	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3	Y	-0-			1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	7	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313															
01		8126 X	4322	-0-	-3804	-0-	-0-		217	1	4105	2	N	-0-	-0-
02		4176 X	3845	-0-	-331	-0-	-0-		183	1	3662	2	N	-0-	-0-
03		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	-0-		233	1	4392	2	N	-0-	-0-
04		4320 X	3298	-0-	-1022	-0-	-0-		173	1	3125	2	N	-0-	-0-
05		4309 X	3411	-0-	-898	-0-	-0-		189	1	3222	2	N	-0-	-0-
06		4320 X	3610	-0-	-710	-0-	-0-		201	1	3409	2	N	-0-	-0-
07		4464 X	4183	-0-	-281	-0-	-0-		238	1	3945	2	N	-0-	-0-
08		4464 X	4143	-0-	-321	-0-	-0-		221	1	3922	2	N	-0-	-0-
09		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	-0-		227	1	3923	2	N	-0-	-0-
10		4185 X	4144	-0-	-41	-0-	-0-		243	1	3901	2	N	-0-	-0-
11		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	-0-		228	1	3842	2	N	-0-	-0-
12		4278 X	4181	-0-	-97	-0-	-0-		233	1	3948	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			47,982											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335																	
01		2 J	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-		45		
02		2 J	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-		45		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45		
04		3	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-	45	7		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11		11		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	14	1		
11		T. A.	1784	-0-	1784	1784	1784		425	1	1326	2	Y	30	30		
12		T. A.	1106	-0-	1106	2890	2890		33	9	346	1	Y	-0-	22	1	8
TOTAL GAS PROD:			2,897											TOTAL CONDENSATE PROD:	44		

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2201 N	895	-0-	-1306	-0-	98 1	797 2	N	-0-		-0-
02		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	183 1	1805 2	N	-0-		-0-
03		1674 N	798	-0-	-876	-0-	88 1	710 2	N	-0-		-0-
04		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	185 1	1737 2	N	-0-		-0-
05		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	220 1	1965 2	N	-0-		-0-
06		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	179 1	1539 2	N	-0-		-0-
07		1984 N	1006	-0-	-978	-0-	115 1	891 2	N	-0-		-0-
08		2325 N	2063	-0-	-262	-0-	204 1	1859 2	N	-0-		-0-
09		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	189 1	1600 2	N	-0-		-0-
10		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	201 1	1699 2	N	-0-		-0-
11		2010 N	1780	-0-	-230	-0-	184 1	1596 2	N	-0-		-0-
12		1860 N	1378	-0-	-482	-0-	150 1	1228 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,422			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

RADKE		WELL #:	3H	RRCID ->	238612	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	8539 - 11415	
01		9267 X	4563	-0-	-4704	-0-	229 1	4334 2	N	-0-		-0-
02		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	231 1	4605 2	N	-0-		-0-
03		4991 X	4860	-0-	-131	-0-	245 1	4615 2	N	-0-		-0-
04		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	240 1	4330 2	N	-0-		-0-
05		4991 X	4970	-0-	-21	-0-	275 1	4695 2	N	-0-		-0-
06		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	272 1	4625 2	N	-0-		-0-
07		4991 X	4829	-0-	-162	-0-	275 1	4554 2	N	-0-		-0-
08		4991 X	4662	-0-	-329	-0-	249 1	4413 2	N	-0-		-0-
09		4830 X	4475	-0-	-355	-0-	245 1	4230 2	N	-0-		-0-
10		4991 X	4954	-0-	-37	-0-	571 1	4383 2	N	-0-		-0-
11		4830 X	3931	-0-	-899	-0-	492 1	3439 2	N	-0-		-0-
*12		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	564 1	4502 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			56,613			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WILLIAMS-FINN UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	238614	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	6003 - 8751	
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	242	-0-	242	242	242 2		Y	-0-	2	
07		688 X	446	-0-	-242	-0-	446 2		Y	-0-	1	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	1	
10		93 N	-0-	-0-	-93	-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:			688			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8319 X	3865	-0-	-4454	-0-	424	1	3441	2	N	-0-			-0-
02		4234 X	3969	-0-	-265	-0-	366	1	3603	2	N	-0-			-0-
03		4464 X	3964	-0-	-500	-0-	435	1	3529	2	N	-0-			-0-
04		4320 X	4317	-0-	-3	-0-	415	1	3902	2	N	-0-			-0-
05		4464 X	3994	-0-	-470	-0-	403	1	3591	2	N	-0-			-0-
06		4110 X	3892	-0-	-218	-0-	405	1	3487	2	N	-0-			-0-
07		4464 X	3709	-0-	-755	-0-	424	1	3285	2	N	-0-			-0-
08		4464 X	4125	-0-	-339	-0-	408	1	3717	2	N	-0-			-0-
09		4320 X	3564	-0-	-756	-0-	376	1	3188	2	N	-0-			-0-
10		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	427	1	3607	2	N	-0-			-0-
11		3990 X	3942	-0-	-48	-0-	408	1	3534	2	N	-0-			-0-
12		4123 X	3944	-0-	-179	-0-	428	1	3516	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,319				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DEBORAH LOU UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238616	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	6209 - 9761		
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	-0-	9	1	18	
02	1711 N	-0-	-0-	-1711	-0-				Y	-0-	4	1	14	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	1	7	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	7	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	257	-0-	257	257	10	1	245	2	Y	2	1	-0-	
						2	9							
07	1135 N	878	-0-	-257	-0-	36	1	842	2	Y	-0-		-0-	
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	58	1	1442	2	Y	5	1	-0-	
						6	9							
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	43	1	1812	2	Y	19	12	1	7
						21	9							
10	3100 N	5165	-0-	2065	2065	108	1	5047	2	Y	9	8	1	8
						10	9							
11	3000 N	5237	-0-	2237	4302	107	1	5084	2	Y	42	50	1	-0-
						46	9							
*12	3100 N	5761	-0-	2661	6963	5598	3	163	9	Y	148	75	1	73
TOTAL GAS PROD:			20,680				TOTAL CONDENSATE PROD:				225			

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			18	
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			18	
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			18	
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			18	
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			18	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
07		T. A.	364	-0-	364	364	364	2			Y	-0-			18	
08		T. A.	317	-0-	317	681	317	2			Y	-0-			18	
09		T. A.	285	-0-	285	966	124	1	161	2	Y	-0-			18	
10		T. A.	860	-0-	860	1826	266	1	568	2	Y	24	23	1	19	
							26	9								
11		3728 X	1902	-0-	-1826	-0-	461	1	1438	2	Y	3			22	
							3	9								
*12		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	486	1	1069	2	Y	-0-	22	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,290											TOTAL CONDENSATE PROD:		27

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300																
01		14477 X	13626	-0-	-851	-0-	13626	3			Y	-0-			-0-	
02		13543 X	12319	-0-	-1224	-0-	12315	3	4	9	Y	4	4	8	-0-	
03		14477 X	12578	-0-	-1899	-0-	12575	3	3	9	Y	3	3	8	-0-	
04		13350 X	13193	-0-	-157	-0-	13193	2			Y	-0-			-0-	
05		13640 X	10264	-0-	-3376	-0-	10187	2	77	9	Y	70	70	1	-0-	
06	DLQ	G-10	5750	-0-	5750	5750	5738	2	12	9	Y	11	11	1	-0-	
07		11806 X	6056	-0-	-5750	-0-	6056	2			Y	-0-			-0-	
08		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	264	1	5656	2	Y	11	11	1	-0-	
							12	9								
09		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	263	1	5845	2	Y	11	11	1	-0-	
							12	9								
*10		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	226	1	5134	2	Y	10	9	1	1	
							11	9								
*11		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	237	1	5035	2	Y	-0-	1	1	-0-	
12		6045 X	3841	-0-	-2204	-0-	3841	3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			100,322											TOTAL CONDENSATE PROD:		120

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07		255 N	235	-0-	-20	-0-	8	1	197	2	Y	27	14	1			13
							30	9									
08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	52	1	1305	2	Y	-0-	4	1			9
09		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	40	1	1667	2	Y	8	11	1			6
							9	9									
10		3100 N	3578	-0-	478	478	75	1	3495	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
11		3000 N	4696	-0-	1696	2174	96	1	4553	2	Y	43	50	1			-0-
							47	9									
*12		3100 N	5069	-0-	1969	4143	108	1	4961	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			16,671			TOTAL CONDENSATE PROD:			85								

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					14
06	DLQ	G-10	202	-0-	202	202	202	2			Y	-0-					14
07		811 N	609	-0-	-202	-0-	609	2			Y	-0-					14
08		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	115	1	1132	2	Y	-0-					14
09		969 N	969	-0-	-0-	-0-	92	1	877	2	Y	-0-					14
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	82	1	812	2	Y	-0-					14
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	89	1	862	2	Y	-0-					14
*12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	56	1	427	2	Y	26					40
							29	9									
TOTAL GAS PROD:			5,428			TOTAL CONDENSATE PROD:			26								

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008										TOTAL DEPTH	6028	PERF. 6450 - 7501	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36 7	21	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
09	14B2 EXT	15350	-0-	15350	15350	1462	1	13888	2	Y	-0-	21	
10	14B2 EXT	16744	-0-	16744	32094	1510	1	15234	2	Y	-0-	21	
11	47827 X	15733	-0-	-32094	-0-	1462	1	14271	2	Y	-0-	21	
*12	14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	14176	3			Y	-0-	21	
TOTAL GAS PROD:		62,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008										TOTAL DEPTH	6081	PERF. 6406 - 8350
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
04	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
10	3100 N	3878	-0-	778	778	1241	1	2637	2	Y	-0-	40
11	3000 N	2270	-0-	-730	48	686	1	1584	2	Y	-0-	40
*12	14B2 EXT	396	-0-	396	444	378	3	18	9	Y	16	56
TOTAL GAS PROD:		6,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008										TOTAL DEPTH	8549	PERF. 8533 - 12020
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	1131 N	-0-	-0-	-1131	-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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		24924 X	23069	-0-	-1855	-0-		23069 2		N	-0-			-0-
02		23316 X	22396	-0-	-920	-0-		22396 2		N	-0-			-0-
03		24893 X	24277	-0-	-616	-0-		24277 2		N	-0-			-0-
04		23123 X	23123	-0-	-0-	-0-		23123 2		N	-0-			-0-
05		23932 X	23035	-0-	-897	-0-		23035 2		N	-0-			-0-
06		23490 X	17273	-0-	-6217	-0-		17273 2		N	-0-			-0-
07		24273 X	17302	-0-	-6971	-0-		17302 2		N	-0-			-0-
08		24273 X	18966	-0-	-5307	-0-		18966 2		N	-0-			-0-
09		23130 X	19832	-0-	-3298	-0-		19832 2		N	-0-			-0-
10		23033 X	21193	-0-	-1840	-0-		996 1	20197 2	N	-0-			-0-
11		19465 X	19465	-0-	-0-	-0-		19465 2		N	-0-			-0-
*12		20320 X	20320	-0-	-0-	-0-		979 1	19341 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 250,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

01		9517 X	8272	-0-	-1245	-0-		8272 2		N	-0-			-0-
02		8903 X	6441	-0-	-2462	-0-		6441 2		N	-0-			-0-
03		9517 X	6511	-0-	-3006	-0-		6511 2		N	-0-			-0-
04		9090 X	6008	-0-	-3082	-0-		6008 2		N	-0-			-0-
05		9393 X	7084	-0-	-2309	-0-		7084 2		N	-0-			-0-
06		9846 X	9846	-0-	-0-	-0-		9846 2		N	-0-			-0-
07		11059 X	11059	-0-	-0-	-0-		11059 2		N	-0-			-0-
08		11345 X	11345	-0-	-0-	-0-		11345 2		N	-0-			-0-
09		10470 X	10470	-0-	-0-	-0-		10470 2		N	-0-			-0-
10		10158 X	10158	-0-	-0-	-0-		10158 2		N	-0-			-0-
11		9747 X	9747	-0-	-0-	-0-		9747 2		N	-0-			-0-
12		11346 X	10038	-0-	-1308	-0-		10038 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

01		7130 X	5606	-0-	-1524	-0-		5606 2		N	-0-			-0-
02		6670 X	5739	-0-	-931	-0-		5739 2		N	-0-			-0-
03		7130 X	6158	-0-	-972	-0-		6158 2		N	-0-			-0-
04		6540 X	5623	-0-	-917	-0-		5623 2		N	-0-			-0-
05		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-		6735 2		N	-0-			-0-
06		7737 X	7737	-0-	-0-	-0-		7737 2		N	-0-			-0-
07		8000 X	8000	-0-	-0-	-0-		8000 2		N	-0-			-0-
08		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-		7778 2		N	-0-			-0-
09		7405 X	7405	-0-	-0-	-0-		7405 2		N	-0-			-0-
10		7409 X	7299	-0-	-110	-0-		7299 2		N	-0-			-0-
11		7170 X	6795	-0-	-375	-0-		6795 2		N	-0-			-0-
12		7781 X	7001	-0-	-780	-0-		7001 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,876 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 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		26903 X	26903	-0-	-0-	-0-	26903	2		N	-0-			-0-
02		24969 X	24825	-0-	-144	-0-	24825	2		N	-0-			-0-
03		26691 X	25704	-0-	-987	-0-	25704	2		N	-0-			-0-
04		26040 X	24410	-0-	-1630	-0-	24410	2		N	-0-			-0-
05		26908 X	24643	-0-	-2265	-0-	24643	2		N	-0-			-0-
06		26040 X	25086	-0-	-954	-0-	25086	2		N	-0-			-0-
07		26536 X	26484	-0-	-52	-0-	26484	2		N	-0-			-0-
08		25699 X	24742	-0-	-957	-0-	24742	2		N	-0-			-0-
09		25080 X	22096	-0-	-2984	-0-	22096	2		N	-0-			-0-
10		26474 X	22684	-0-	-3790	-0-	22684	2		N	-0-			-0-
11		25620 X	20892	-0-	-4728	-0-	20892	2		N	-0-			-0-
12		26288 X	21358	-0-	-4930	-0-	21358	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			289,827			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 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-					

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751														
01	9579	X	8549	-0-	-1030	-0-	8549	3		Y	-0-			-0-
02	8439	X	8218	-0-	-221	-0-	8218	3		Y	-0-			-0-
03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	3		Y	-0-			-0-
04	8490	X	8240	-0-	-250	-0-	8240	2		Y	-0-			-0-
05	8773	X	8241	-0-	-532	-0-	8178	2	63	9	Y	57	1	-0-
06	DLQ G-10		7633	-0-	7633	7633	7618	2	15	9	Y	14	1	-0-
07	14964	X	7331	-0-	-7633	-0-	7331	2		Y	-0-			-0-
08	8897	X	7542	-0-	-1355	-0-	335	1	7192	2	Y	14	1	-0-
							15	9						
09	8250	X	7173	-0-	-1077	-0-	308	1	6851	2	Y	13	1	-0-
							14	9						
*10	8246	X	7261	-0-	-985	-0-	306	1	6941	2	Y	13	1	1
							14	9						
*11	7620	X	6968	-0-	-652	-0-	313	1	6655	2	Y	-0-	1	1
*12	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			94,032			TOTAL CONDENSATE PROD:			111					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2883 X	2529	-0-	-354	-0-	651 1	1878 2	N	-0-			-0-
02		2697 X	2106	-0-	-591	-0-	527 1	1579 2	N	-0-			-0-
03		2883 X	2159	-0-	-724	-0-	516 1	1643 2	N	-0-			-0-
04		2640 X	2146	-0-	-494	-0-	523 1	1623 2	N	-0-			-0-
05		2666 X	1698	-0-	-968	-0-	439 1	1259 2	N	-0-			-0-
06		2460 X	1866	-0-	-594	-0-	524 1	1342 2	N	-0-			-0-
07		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	670 1	1839 2	N	-0-			-0-
08		2232 X	2144	-0-	-88	-0-	734 1	1410 2	N	-0-			-0-
09		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	873 1	1830 2	N	-0-			-0-
10		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	1106 1	2074 2	N	-0-			-0-
11		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	1595 1	3318 2	N	-0-			-0-
*12		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	1699 1	3513 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,165			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930													
01		12524 X	11988	-0-	-536	-0-	6 1	11982 3	Y	-0-			1
02		11542 X	11183	-0-	-359	-0-	11183 3		Y	-0-			1
03		12090 X	11812	-0-	-278	-0-	11811 3	1 9	Y	1	8		1
04		11700 X	10989	-0-	-711	-0-	10989 2		Y	-0-	1 7		-0-
05		12090 X	11476	-0-	-614	-0-	265 1	11133 2	Y	71	71 1		-0-
							78 9						
06		DLQ G-10	10834	-0-	10834	10834	411 1	10350 2	Y	66	66 1		-0-
							73 9						
07		21577 X	10743	-0-	-10834	-0-	437 1	10306 2	Y	-0-			-0-
08		10695 X	10692	-0-	-3	-0-	412 1	10245 2	Y	32	32 1		-0-
							35 9						
09		10350 X	9677	-0-	-673	-0-	223 1	9338 2	Y	105	63 1		42
							116 9						
10		10695 X	8564	-0-	-2131	-0-	180 1	8364 2	Y	18	29 1		31
							20 9						
11		10350 X	7853	-0-	-2497	-0-	161 1	7671 2	Y	19	50 1		-0-
							21 9						
12		9920 X	7272	-0-	-2648	-0-	7272 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			123,083			TOTAL CONDENSATE PROD:			312				

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25 7		-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	8	8 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			8				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
BERLIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238860	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	5509	PERF. 6020 -	8891			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1119	-0-	1119	1119	264	1	822	2	Y	30				30
						33	9								
12	14B2 EXT	1845	-0-	1845	2964	577	1	1268	2	Y	-0-	22	1		8
TOTAL GAS PROD:		2,964				TOTAL CONDENSATE PROD:				30					

WILLIAMS-FINN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238864	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	5617	PERF. 6123 -	8871			
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	7		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19				19
06	T. A.	198	-0-	198	198	177	2	21	9	Y	19				38
07	1452 X	1254	-0-	-198	-0-	1254	2			Y	-0-	28	1		10
08	3100 N	4503	-0-	1403	1403	317	1	4185	2	Y	1				11
						1	9								
09	3000 N	11505	-0-	8505	9908	728	1	10777	2	Y	-0-				11
10	3100 N	11248	-0-	8148	18056	520	1	10718	2	Y	9				20
						10	9								
11	28585 X	10529	-0-	-18056	-0-	513	1	10016	2	Y	-0-				20
*12	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	622	1	8374	2	Y	2				22
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		48,235				TOTAL CONDENSATE PROD:				50					

FRANCES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238866	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	7741	PERF. 8030 -	10306			
01	4154 X	4001	-0-	-153	-0-	4001	2			Y	-0-				-0-
02	3741 X	3664	-0-	-77	-0-	3664	2			Y	-0-				-0-
03	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-				-0-
04	3870 X	3635	-0-	-235	-0-	142	1	3493	2	Y	-0-				-0-
05	3999 X	3632	-0-	-367	-0-	140	1	3492	2	Y	-0-				-0-
06	3870 X	3403	-0-	-467	-0-	136	1	3267	2	Y	-0-				-0-
07	3906 X	3538	-0-	-368	-0-	174	1	3364	2	Y	-0-				-0-
08	3875 X	3529	-0-	-346	-0-	188	1	3341	2	Y	-0-				-0-
09	3630 X	3338	-0-	-292	-0-	190	1	3148	2	Y	-0-				-0-
10	3627 X	3219	-0-	-408	-0-	165	1	3054	2	Y	-0-				-0-
11	3420 X	3207	-0-	-213	-0-	157	1	3050	2	Y	-0-				-0-
12	3534 X	3150	-0-	-384	-0-	161	1	2989	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		42,192				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
OLCOTT SOUTH		WELL #:		1H	RRCID -> 238869	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 8200	- 10900					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	40734 X	-0-	-0-	-40734	-0-					N	-0-			-0-
02	33785 X	-0-	-0-	-33785	-0-					N	-0-			-0-
03	31434 X	-0-	-0-	-31434	-0-					N	-0-			-0-
04	20220 X	-0-	-0-	-20220	-0-					N	-0-			-0-
05	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-		7438 2			N	-0-			-0-
06	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-		12716 2			N	-0-			-0-
07	17872 X	17872	-0-	-0-	-0-		17872 2			N	-0-			-0-
08	19543 X	19543	-0-	-0-	-0-		19543 2			N	-0-			-0-
09	25357 X	25357	-0-	-0-	-0-		25357 2			N	-0-			-0-
10	29386 X	29386	-0-	-0-	-0-		29386 2			N	-0-			-0-
11	28091 X	28091	-0-	-0-	-0-		28091 2			N	-0-			-0-
*12	27242 X	27242	-0-	-0-	-0-		27242 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		167,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLCOTT SOUTH		WELL #:		3H	RRCID -> 238871	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 8340	- 11290					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	393 1	7794 3	Y	49	65 1	73			
02	7221 X	7127	-0-	-94	-0-	54 9	330 1	6758 3	Y	35	51 1	2 8	55	
03	7719 X	7142	-0-	-577	-0-	39 9	274 1	6832 3	Y	33	2 8		86	
04	7980 X	6350	-0-	-1630	-0-	36 9	6350 2		Y	-0-	40 1		46	
05	8246 X	6172	-0-	-2074	-0-	6172 2			Y	-0-	43 1		3	
06	DLQ G-10	7862	-0-	7862	7862	7862 2	29 9	Y	26	15 1			14	
07	14635 X	6773	-0-	-7862	-0-	6733 2	40 9	Y	36	23 1			27	
08	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	371 1	7963 2	Y	-0-	15 1			12	
09	7860 X	7790	-0-	-70	-0-	335 1	7443 2	Y	11	14 1			9	
10	8122 X	7578	-0-	-544	-0-	12 9	319 1	7237 2	Y	20	13 1		16	
*11	8070 X	7632	-0-	-438	-0-	22 9	340 1	7220 2	Y	65	81 1		-0-	
*12	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	72 9	8325 3	32 9	Y	29	29 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:		89,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		304								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861							
CLARK		WELL #:		1H	RRCID -> 238874	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 8175	- 9925	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4552 X	4552	-0-	-0-	408 1	4144 2	N	-0-	-0-	
02		4226 X	4226	-0-	-0-	375 1	3851 2	N	-0-	-0-	
03		4333 X	4333	-0-	-0-	390 1	3943 2	N	-0-	-0-	
04		4172 X	4172	-0-	-0-	376 1	3796 2	N	-0-	-0-	
05		4182 X	4182	-0-	-0-	378 1	3804 2	N	-0-	-0-	
06		3936 X	3936	-0-	-0-	372 1	3564 2	N	-0-	-0-	
07		4040 X	4040	-0-	-0-	389 1	3651 2	N	-0-	-0-	
08		3909 X	3909	-0-	-0-	396 1	3513 2	N	-0-	-0-	
09		3800 X	3800	-0-	-0-	410 1	3390 2	N	-0-	-0-	
10		3300 X	3300	-0-	-0-	341 1	2959 2	N	-0-	-0-	
11		3419 X	3419	-0-	-0-	363 1	3056 2	N	-0-	-0-	
*12		3478 X	3478	-0-	-0-	384 1	3094 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 238879	COMPL. DATE 06/30/2008	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 6234	- 7776
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	136 K	136	-0-	-0-	-0-	108 1	26 2	Y	-0-	3
						2 9				
09	14B2 EXT	116	-0-	116	116	106 1	10 2	Y	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116			Y	-0-	3
11	116 X	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-	3
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		252		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

OLCOTT SOUTH		WELL #:		2H	RRCID -> 238880	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 7910	- 11611
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2		N	-0-	-0-
06	3000 N	3720	-0-	720	720	3720 2		N	-0-	-0-
07	3100 N	5169	-0-	2069	2789	5169 2		N	-0-	-0-
08	3100 N	5025	-0-	1925	4714	5025 2		N	-0-	-0-
09	13956 X	9242	-0-	-4714	-0-	9242 2		N	-0-	-0-
10	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	12047 2		N	-0-	-0-
11	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	12538 2		N	-0-	-0-
*12	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	15084 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		64,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861													
STETSON MASSEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238898	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	5701	PERF. 5935 - 9116						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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.	49	-0-	49	49		49	2			Y	-0-					-0-
07	975 X	926	-0-	49	-49		926	2			Y	-0-					-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	2			Y	-0-					-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	2			Y	-0-					-0-
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		1646	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	3270	-0-	270	270		3270	2			Y	-0-					-0-
*12	3100 N	3625	-0-	525	795		3625	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,309				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CAMPOS UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	238900	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 6349 - 9833						
01	13299 X	12706	-0-	-593	-0-	12706	3		Y	-0-	28						
02	12441 X	11850	-0-	-591	-0-	11848	3	2	9	Y	2						
03	13299 X	12893	-0-	-406	-0-	12885	3	8	9	Y	7						
04	12750 X	10893	-0-	-1857	-0-	10893	2			Y	-0-						
05	12927 X	10360	-0-	-2567	-0-	10360	2			Y	-0-						
06	DLQ G-10	9850	-0-	9850	9850	520	1	9317	2	Y	12						
						13	9										
07	21130 X	11280	-0-	-9850	-0-	692	1	10588	2	Y	-0-						
08	11563 X	11428	-0-	-135	-0-	708	1	10720	2	Y	-0-						
09	13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	664	1	12410	2	Y	-0-						
10	11284 X	11113	-0-	-171	-0-	680	1	10433	2	Y	-0-						
11	11070 X	9911	-0-	-1159	-0-	750	1	9161	2	Y	-0-						
12	13516 X	13061	-0-	-455	-0-	13061	3			Y	-0-						
TOTAL GAS PROD:		138,419				TOTAL CONDENSATE PROD:		21									

CHARCA-HANGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238941	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 6830 - 10192						
01	12059 X	11057	-0-	-1002	-0-	11057	3		Y	-0-	27						
02	11223 X	9953	-0-	-1270	-0-	9952	3	1	9	Y	1						
03	11594 X	10499	-0-	-1095	-0-	10498	3	1	9	Y	1						
04	10890 X	9966	-0-	-924	-0-	9966	2			Y	-0-						
05	11067 X	9909	-0-	-1158	-0-	9909	2			Y	-0-						
06	10530 X	10056	-0-	-474	-0-	10023	2	33	9	Y	30						
07	10633 X	10360	-0-	-273	-0-	10359	2	1	9	Y	1						
08	10509 X	10056	-0-	-453	-0-	10054	2	2	9	Y	2						
09	10050 X	9606	-0-	-444	-0-	9606	2			Y	-0-						
10	10385 X	9823	-0-	-562	-0-	9823	2			Y	-0-						
11	10050 X	9530	-0-	-520	-0-	9519	2	11	9	Y	10						
*12	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	3			Y	-0-						
TOTAL GAS PROD:		121,007				TOTAL CONDENSATE PROD:		45									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861								
GLEEN UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	238953	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	5785	PERF. 6259 - 9810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 7	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	20	-0-	20		20 2	Y	-0-		-0-
07		239 X	219	-0-	-20		219 2	Y	-0-		-0-
08		357 N	357	-0-	-0-		54 1	Y	-0-	303 2	-0-
09		279 N	279	-0-	-0-		46 1	Y	-0-	233 2	-0-
10		3100 N	6350	-0-	3250		889 1	Y	-0-	5461 2	-0-
11		3000 N	790	-0-	-2210		92 1	Y	-0-	698 2	-0-
*12		3100 N	2635	-0-	-465		295 1	Y	-0-	2340 3	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,650			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GLEEN UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	238970	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	5737	PERF. 6179 - 9730	
01		10044 X	8427	-0-	-1617		8427 3	Y	-0-		162
02		9338 X	8051	-0-	-1287		8044 3	Y	6	6 8	162
03		9858 X	8789	-0-	-1069		8761 3	Y	25	6 8	181
04		9210 X	7801	-0-	-1409		7801 2	Y	-0-	181 7	-0-
05		8742 X	3317	-0-	-5425		3317 2	Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	11902	-0-	11902		11902 2	Y	-0-		-0-
07		25994 X	14092	-0-	-11902		14092 2	Y	-0-		-0-
08		16627 X	16627	-0-	-0-		2519 1	Y	-0-	14108 2	-0-
09		13099 X	13099	-0-	-0-		2158 1	Y	-0-	10941 2	-0-
10		14105 X	13919	-0-	-186		1949 1	Y	-0-	11970 2	-0-
11		15390 X	14641	-0-	-749		1702 1	Y	-0-	12939 2	-0-
*12		15779 X	11775	-0-	-4004		1319 1	Y	-0-	10456 3	-0-
TOTAL GAS PROD:			132,440			TOTAL CONDENSATE PROD:			31		

HOOVER SWD		WELL #:	1	RRCID ->	239111	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 7154 - 7454	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008										TOTAL DEPTH	9295	PERF.	8340 - 9240	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-	

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009										TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7120 - 7676
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		279	X	22	-0-	-257	-0-	22	3	Y	-0-	-0-	
02		261	X	43	-0-	-218	-0-	43	3	Y	-0-	-0-	
03		279	X	207	-0-	-72	-0-	207	3	Y	-0-	-0-	
04		2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2	Y	-0-	-0-	
05		21254	X	21254	-0-	-0-	-0-	21220	2	Y	34	31	
06	DLQ	G-10		11298	-0-	11298	11298	11298	2	Y	-0-	31	
07		16864	X	5566	-0-	-11298	-0-	5493	2	Y	73	18	
08		8804	X	6267	-0-	-2537	-0-	1022	1	Y	5241	22	
								4	9				
09		8520	X	5364	-0-	-3156	-0-	463	1	Y	4815	100	
								86	9				
10		8804	X	4564	-0-	-4240	-0-	392	1	Y	4133	45	
								39	9				
11		8520	X	4087	-0-	-4433	-0-	392	1	Y	3649	87	
								46	9				
*12		5518	X	3197	-0-	-2321	-0-	362	1	Y	2717	62	
								118	9				
TOTAL GAS PROD:										64,542	TOTAL CONDENSATE PROD:		363

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861														
T&P UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	239382	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	5716	PERF.	6139	-	9690						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-						Y	-0-					-0-
02		4466 X	-0-	-0-	-4466	-0-						Y	-0-					-0-
03		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-						Y	-0-					-0-
04		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-						Y	-0-					-0-
05		956 X	956	-0-	-0-	-0-		948	2	8	9	Y	7	1				-0-
06	DLQ	G-10	2585	-0-	2585	2585		2579	2	6	9	Y	5	1				-0-
07		5254 X	2669	-0-	-2585	-0-		2669	2			Y	-0-					-0-
08		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-		116	1	2484	2	Y	5	1				-0-
								6	9									
09		2580 X	2493	-0-	-87	-0-		107	1	2380	2	Y	5	1				-0-
								6	9									
*10		2666 X	2420	-0-	-246	-0-		102	1	2314	2	Y	4	1				-0-
								4	9									
*11		2580 X	1084	-0-	-1496	-0-		49	1	1035	2	Y	-0-					-0-
12		496 N	46	-0-	-450	-0-		46	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			14,859					TOTAL CONDENSATE PROD:					26					

SASS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	239391	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	5754	PERF.	6057	-	10010		
01	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	-0-	12847	3		Y	-0-				1		
02	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	-0-	11612	3		Y	-0-				1		
03	12989 X	12622	-0-	-367	-0-	-0-	12620	3	2	9	Y	2	8		1		
04	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	12444	2	Y	-0-			1		
05	12989 X	12204	-0-	-785	-0-	-0-	809	1	11395	2	Y	-0-			1		
06	DLQ G-10	10361	-0-	10361	10361		679	1	9626	2	Y	51	52	1	-0-		
							56	9									
07	20419 X	10058	-0-	-10361	-0-	-0-	648	1	9410	2	Y	-0-			-0-		
08	9083 X	7817	-0-	-1266	-0-	-0-	485	1	7332	2	Y	-0-			-0-		
09	8790 X	7130	-0-	-1660	-0-	-0-	464	1	6666	2	Y	-0-			-0-		
10	9083 X	6209	-0-	-2874	-0-	-0-	417	1	5792	2	Y	-0-			-0-		
*11	8790 X	5499	-0-	-3291	-0-	-0-	389	1	5084	2	Y	24	24	1	-0-		
							26	9									
*12	8587 X	5983	-0-	-2604	-0-	-0-	438	1	5545	3	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			115,086					TOTAL CONDENSATE PROD:					77				

WIGGUM, RALPH				WELL #:	8H	RRCID ->	239394	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	5886	PERF.	6340	-	9631	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				72	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				72	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				72	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	72	7		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2	Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			2					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

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

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

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-								

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 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-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008										TOTAL DEPTH	5812	PERF. 6310	-	8530
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	3		Y	-0-		3	
02		9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	9539	3		Y	4	1 8	6	
03		10323 X	10144	-0-	-179	-0-	10143	3		Y	1	1 8	6	
04		9990 X	9594	-0-	-396	-0-	226	1		Y	-0-		6	
05		10323 X	9498	-0-	-825	-0-	630	1		Y	-0-		6	
06	DLQ	G-10	8393	-0-	8393	8393	550	1		Y	35	41 1	-0-	
							39	9						
07		17206 X	8813	-0-	-8393	-0-	568	1		Y	-0-		-0-	
08		8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	548	1		Y	-0-		-0-	
09		7830 X	7639	-0-	-191	-0-	497	1		Y	-0-		-0-	
10		8091 X	6891	-0-	-1200	-0-	463	1		Y	-0-		-0-	
*11		7830 X	6500	-0-	-1330	-0-	460	1		Y	29	29 1	-0-	
							32	9						
*12		8835 X	7095	-0-	-1740	-0-	520	1		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			103,189				TOTAL CONDENSATE PROD:			69				

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008										TOTAL DEPTH	7710	PERF. 8466	-	10810
01		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	143	1		N	-0-		-0-	
02		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	130	1		N	-0-		-0-	
03		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	143	1		N	-0-		-0-	
04		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	143	1		N	-0-		-0-	
05		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	153	1		N	-0-		-0-	
06		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	154	1		N	-0-		-0-	
07		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	154	1		N	-0-		-0-	
08		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-		-0-	
09		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	131	1		N	-0-		-0-	
10		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	448	1		N	-0-		-0-	
11		3000 N	3767	-0-	767	-0-	1469	1		N	-0-		-0-	
*12		3100 N	3681	-0-	581	-0-	1505	1		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,089				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007										TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7595	-	10045
01		6138 X	900	-0-	-5238	-0-	900	2		N	-0-		-0-	
02		4832 X	-0-	-0-	-4832	-0-				N	-0-		-0-	
03		2542 X	727	-0-	-1815	-0-	727	2		N	-0-		-0-	
04		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-		-0-	
05		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-		-0-	
06		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		N	-0-		-0-	
07		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2		N	-0-		-0-	
08		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2		N	-0-		-0-	
09		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2		N	-0-		-0-	
10		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2		N	-0-		-0-	
11		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2		N	-0-		-0-	
*12		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			41,311				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	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-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007													TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7555 - 11059
01	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
02	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
03	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
04	6750 X	4164	-0-	-2586	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
05	10075 X	4463	-0-	-5612	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
06	9750 X	3681	-0-	-6069	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
07	10075 X	3960	-0-	-6115	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
08	6479 X	1274	-0-	-5205	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
10	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
11	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
*12	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007													TOTAL DEPTH	6074	PERF.	6515 - 8861
01	11470 X	10095	-0-	-1375	-0-	10078	3	17	9	Y	15	26	1			15
02	10730 X	9159	-0-	-1571	-0-	9157	3	2	9	Y	2	10	1	2	8	5
03	11470 X	9227	-0-	-2243	-0-	9224	3	3	9	Y	3	2	8			6
04	10590 X	9211	-0-	-1379	-0-	9211	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	10943 X	8654	-0-	-2289	-0-	8608	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	DLQ G-10	8819	-0-	8819	8819	8707	2	112	9	Y	102	49	1			53
07	18048 X	9229	-0-	-8819	-0-	9199	2	30	9	Y	27	24	1			56
08	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	1112	1	10464	2	Y	59	71	1			44
						65	9									
09	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	1022	1	8879	2	Y	39	41	1			42
						43	9									
10	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	772	1	8631	2	Y	68	38	1			72
						75	9									
11	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	706	1	7702	2	Y	14	1	1			85
						15	9									
*12	10323 X	8262	-0-	-2061	-0-	673	1	7583	3	Y	5	4	1			86
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 112,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	4180	-0-	4180	4180	4133 2	47 9	Y	43	38 1		5
08		T. A.	5147	-0-	5147	9327	648 1	4499 2	Y	-0-			5
09		T. A.	2746	-0-	2746	12073	385 1	2361 2	Y	-0-			5
10		T. A.	2720	-0-	2720	14793	358 1	2362 2	Y	-0-			5
11		18413 X	3620	-0-	-14793	-0-	479 1	3138 2	Y	3			8
							3 9						
12		5146 X	3167	-0-	-1979	-0-	3167 3		Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			21,580		TOTAL CONDENSATE PROD:			46					

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008										TOTAL DEPTH	7197	PERF.	7298 - 9271
01		2728 N	2476	-0-	-252	-0-	1019 1	1457 2	N	-0-			-0-
02		2465 N	2357	-0-	-108	-0-	1058 1	1299 2	N	-0-			-0-
03		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	1070 1	1502 2	N	-0-			-0-
04		2400 N	2342	-0-	-58	-0-	1095 1	1247 2	N	-0-			-0-
05		2511 N	2226	-0-	-285	-0-	1123 1	1103 2	N	-0-			-0-
06		2490 N	2266	-0-	-224	-0-	1093 1	1173 2	N	-0-			-0-
07		2418 N	2295	-0-	-123	-0-	1139 1	1156 2	N	-0-			-0-
08		2232 N	1651	-0-	-581	-0-	1109 1	542 2	N	-0-			-0-
09		2280 N	2180	-0-	-100	-0-	1109 1	1071 2	N	-0-			-0-
10		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	1152 1	1359 2	N	-0-			-0-
11		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	1114 1	1355 2	N	-0-			-0-
12		2263 N	2180	-0-	-83	-0-	1135 1	1045 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,525		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008										TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7490 - 10515
01		7192 X	6896	-0-	-296	-0-	1000 1	5896 2	N	-0-			-0-
02		6728 X	6547	-0-	-181	-0-	931 1	5616 2	N	-0-			-0-
03		7099 X	7037	-0-	-62	-0-	959 1	6078 2	N	-0-			-0-
04		6870 X	6474	-0-	-396	-0-	1619 1	4855 2	N	-0-			-0-
05		7006 X	6604	-0-	-402	-0-	1667 1	4937 2	N	-0-			-0-
06		6810 X	5839	-0-	-971	-0-	1600 1	4239 2	N	-0-			-0-
07		7037 X	6553	-0-	-484	-0-	1720 1	4833 2	N	-0-			-0-
08		7037 X	6441	-0-	-596	-0-	1727 1	4714 2	N	-0-			-0-
09		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	1704 1	4784 2	N	-0-			-0-
10		6603 X	6418	-0-	-185	-0-	1715 1	4703 2	N	-0-			-0-
11		6330 X	6178	-0-	-152	-0-	1647 1	4531 2	N	-0-			-0-
12		T. A.	5921	-0-	5921	5921	1685 1	4236 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			77,396		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861									
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	464	-0-	464	464		461	2	3	9	-0-
07		464 X	-0-	-0-	-464	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		420 N	70	-0-	-350	-0-		7	1	63	2	-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	2	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			543					TOTAL CONDENSATE PROD:		3		

NOEL		WELL #:	3H	RRCID ->	239494	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	5898 -	7371
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						20
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						20
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			20	7		-0-
06		14B2 EXT	52	-0-	52	52		28	2	24	9	22
07		14B2 EXT	107	-0-	107	159		106	2	1	9	23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159						23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159						23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159						29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159						29
*12		159 N	-0-	-0-	-159	-0-						29
TOTAL GAS PROD:			159					TOTAL CONDENSATE PROD:		29		

COLONEL FLAGG UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	239495	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5731 -	8880
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	177	-0-	177	177		177	2			-0-
06		14B2 EXT	405	-0-	405	582		405	2			-0-
07		689 X	107	-0-	-582	-0-		107	2			-0-
08		666 N	666	-0-	-0-	-0-		666	2			-0-
09		3000 N	5006	-0-	2006	2006		4985	2	21	9	19
10		3100 N	5007	-0-	1907	3913		5006	2	1	9	20
11		3000 N	5703	-0-	2703	6616		5700	2	3	9	23
*12		11386 X	4770	-0-	-6616	-0-		4768	3	2	9	25
TOTAL GAS PROD:			21,841					TOTAL CONDENSATE PROD:		25		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	1424	-0-	1424	1424	1401	2	23	9	Y	21	8	1			13
07	5121 X	3697	-0-	-1424	-0-	3680	2	17	9	Y	15	9	1			19
08	3100 N	8969	-0-	5869	5869	857	1	8068	2	Y	40	55	1			4
						44	9									
09	3000 N	10087	-0-	7087	12956	1036	1	9005	2	Y	42	42	1			4
						46	9									
10	22725 X	9769	-0-	-12956	-0-	796	1	8901	2	Y	65	38	1			31
						72	9									
11	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	642	1	7008	2	Y	-0-	17	1			14
*12	9858 X	7232	-0-	-2626	-0-	589	1	6641	3	Y	2	13	1			3
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		48,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		185										

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008										TOTAL DEPTH	5975	PERF. 6135 - 8480				
01	3968 X	3852	-0-	-116	-0-	566	1	3285	3	Y	1					2
						1	9									
02	3712 X	3614	-0-	-98	-0-	727	1	2886	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
03	3782 X	3747	-0-	-35	-0-	676	1	3071	3	Y	-0-	1	1			1
04	3720 X	3515	-0-	-205	-0-	3515	2			Y	-0-					1
05	3875 X	3443	-0-	-432	-0-	80	1	3363	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	2846	-0-	2846	2846	108	1	2720	2	Y	16	17	1			-0-
						18	9									
07	4306 X	1460	-0-	-2846	-0-	59	1	1401	2	Y	-0-					-0-
08	3751 X	2865	-0-	-886	-0-	110	1	2745	2	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
09	3510 X	2711	-0-	-799	-0-	62	1	2617	2	Y	29	18	1			11
						32	9									
10	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	99	1	4598	2	Y	9	10	1			10
						10	9									
11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	87	1	4113	2	Y	40	50	1			-0-
						44	9									
*12	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4977	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		116										

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008										TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7721 - 9651				
01	16060 X	16060	-0-	-0-	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
02	15790 X	15790	-0-	-0-	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
03	16319 X	16319	-0-	-0-	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
04	15120 X	14941	-0-	-179	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
05	15854 X	15854	-0-	-0-	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
06	16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
07	17825 X	17825	-0-	-0-	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
08	17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	17098	2			N	-0-					-0-
09	15638 X	15638	-0-	-0-	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
10	15991 X	15991	-0-	-0-	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
11	15120 X	15113	-0-	-7	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
12	17670 X	15449	-0-	-2221	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		192,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		5549 X	5142	-0-	-407	-0-	-0-	436 1	4706 2	N	-0-			-0-
02		5191 X	4713	-0-	-478	-0-	-0-	488 1	4225 2	N	-0-			-0-
03		5425 X	4860	-0-	-565	-0-	-0-	658 1	4202 2	N	-0-			-0-
04		5100 X	4538	-0-	-562	-0-	-0-	1468 1	3070 2	N	-0-			-0-
05		5146 X	4416	-0-	-730	-0-	-0-	1537 1	2879 2	N	-0-			-0-
06		4980 X	4466	-0-	-514	-0-	-0-	1507 1	2959 2	N	-0-			-0-
07		5053 X	4666	-0-	-387	-0-	-0-	1540 1	3126 2	N	-0-			-0-
08		4867 X	4267	-0-	-600	-0-	-0-	1415 1	2852 2	N	-0-			-0-
09		4530 X	4430	-0-	-100	-0-	-0-	1470 1	2960 2	N	-0-			-0-
10		4681 X	4582	-0-	-99	-0-	-0-	1572 1	3010 2	N	-0-			-0-
11		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	-0-	1544 1	3357 2	N	-0-			-0-
*12		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	-0-	1603 1	3408 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,992			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336														
01		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	-0-	6299 2		N	-0-			-0-
02		5191 X	5062	-0-	-129	-0-	-0-	5062 2		N	-0-			-0-
03		5859 X	4003	-0-	-1856	-0-	-0-	4003 2		N	-0-			-0-
04		6090 X	4169	-0-	-1921	-0-	-0-	4169 2		N	-0-			-0-
05		6293 X	4509	-0-	-1784	-0-	-0-	4509 2		N	-0-			-0-
06		6090 X	4047	-0-	-2043	-0-	-0-	4047 2		N	-0-			-0-
07		5425 X	4012	-0-	-1413	-0-	-0-	4012 2		N	-0-			-0-
08		4495 X	2848	-0-	-1647	-0-	-0-	2848 2		N	-0-			-0-
09		4350 X	3450	-0-	-900	-0-	-0-	3450 2		N	-0-			-0-
10		4495 X	1998	-0-	-2497	-0-	-0-	1998 2		N	-0-			-0-
11		4050 X	1932	-0-	-2118	-0-	-0-	1932 2		N	-0-			-0-
12		3999 X	2145	-0-	-1854	-0-	-0-	2145 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,474			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751														
01		18135 X	-0-	-0-	-18135	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14848 X	-0-	-0-	-14848	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14670 X	717	-0-	-13953	-0-	-0-	717 2		N	-0-			-0-
05		13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	-0-	13246 2		N	-0-			-0-
06		12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	-0-	12214 2		N	-0-			-0-
07		9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	9466 2	N	-0-			-0-
08		13237 X	11463	-0-	-1774	-0-	-0-	252 1	11211 2	N	-0-			-0-
09		13008 X	13008	-0-	-0-	-0-	-0-	239 1	12769 2	N	-0-			-0-
10		13237 X	10652	-0-	-2585	-0-	-0-	232 1	10420 2	N	-0-			-0-
11		16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	-0-	457 1	15815 2	N	-0-			-0-
*12		15612 X	15612	-0-	-0-	-0-	-0-	344 1	15268 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			102,747			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-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	-0-					2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-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	112	-0-	112	112	49	1	63	2	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
11		112 X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			112			TOTAL CONDENSATE PROD:			8								

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501																	
01		186 N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02		145 N	119	-0-	-26	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	N	-0-					-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
06		210 N	145	-0-	-65	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
07		279 N	186	-0-	-93	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
09		150 N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-					-0-
11		210 N	174	-0-	-36	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
*12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,320			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201																	
01		8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	8651	3	56	9	Y	51					98
02		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7310	3	25	9	Y	23	1	8			120
03		7812 X	7734	-0-	-78	-0-	7679	3	55	9	Y	50	1	8			169
04		8430 X	8057	-0-	-373	-0-	8057	2			Y	-0-	79	1			90
05		8711 X	7873	-0-	-838	-0-	7873	2			Y	-0-					90
06		DLQ G-10	9634	-0-	9634	9634	9634	2			Y	-0-					90
07		16317 X	6683	-0-	-9634	-0-	6683	2			Y	-0-	61	1			29
08		8339 X	4620	-0-	-3719	-0-	582	1	4038	2	Y	-0-					29
09		9630 X	6559	-0-	-3071	-0-	920	1	5639	2	Y	-0-					29
10		9951 X	7303	-0-	-2648	-0-	962	1	6341	2	Y	-0-					29
11		9630 X	6340	-0-	-3290	-0-	839	1	5501	2	Y	-0-					29
*12		8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	3			Y	-0-					29
TOTAL GAS PROD:			89,423			TOTAL CONDENSATE PROD:			124								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE
01		775 N	691	-0-	-84	-0-	158	1	533	2	N	-0-
02		696 N	602	-0-	-94	-0-	168	1	434	2	N	-0-
03		713 N	613	-0-	-100	-0-	225	1	388	2	N	-0-
04		660 N	401	-0-	-259	-0-	130	1	271	2	N	-0-
05		651 N	277	-0-	-374	-0-	96	1	181	2	N	-0-
06		600 N	252	-0-	-348	-0-	85	1	167	2	N	-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	148	1	300	2	N	-0-
08		872 N	872	-0-	-0-	-0-	289	1	583	2	N	-0-
09		585 N	585	-0-	-0-	-0-	194	1	391	2	N	-0-
10		434 N	329	-0-	-105	-0-	113	1	216	2	N	-0-
11		810 N	324	-0-	-486	-0-	102	1	222	2	N	-0-
12		620 N	322	-0-	-298	-0-	103	1	219	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,716			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109												
01		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	47	1	140	2	N	-0-
05		217 N	186	-0-	-31	-0-	47	1	139	2	N	-0-
06		210 N	160	-0-	-50	-0-	44	1	116	2	N	-0-
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	48	1	135	2	N	-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	58	1	159	2	N	-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	56	1	157	2	N	-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	58	1	160	2	N	-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	57	1	156	2	N	-0-
*12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	62	1	157	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,372			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361												
01		4309 X	4274	-0-	-35	-0-	4274	2			N	-0-
02		4031 X	3875	-0-	-156	-0-	3875	2			N	-0-
03		4278 X	4114	-0-	-164	-0-	4114	2			N	-0-
04		4140 X	3907	-0-	-233	-0-	153	1	3754	2	N	-0-
05		4278 X	3914	-0-	-364	-0-	151	1	3763	2	N	-0-
06		4140 X	3768	-0-	-372	-0-	151	1	3617	2	N	-0-
07		4154 X	3973	-0-	-181	-0-	196	1	3777	2	N	-0-
08		4123 X	3990	-0-	-133	-0-	213	1	3777	2	N	-0-
09		3900 X	3355	-0-	-545	-0-	191	1	3164	2	N	-0-
10		3968 X	3522	-0-	-446	-0-	181	1	3341	2	N	-0-
11		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	205	1	3981	2	N	-0-
*12		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	204	1	3776	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,858			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4433 X	4027	-0-	-406	-0-	-0-	4027	2	N	-0-	-0-			-0-
02		4234 X	3782	-0-	-452	-0-	-0-	3782	2	N	-0-	-0-			-0-
03		4526 X	3631	-0-	-895	-0-	-0-	3631	2	N	-0-	-0-			-0-
04		4380 X	3424	-0-	-956	-0-	-0-	3424	2	N	-0-	-0-			-0-
05		4092 X	3031	-0-	-1061	-0-	-0-	3031	2	N	-0-	-0-			-0-
06		3900 X	2446	-0-	-1454	-0-	-0-	2446	2	N	-0-	-0-			-0-
07		4030 X	2401	-0-	-1629	-0-	-0-	2401	2	N	-0-	-0-			-0-
08		3627 X	1829	-0-	-1798	-0-	-0-	1829	2	N	-0-	-0-			-0-
09		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	-0-	3663	2	N	-0-	-0-			-0-
10		3038 X	2502	-0-	-536	-0-	-0-	2502	2	N	-0-	-0-			-0-
11		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	-0-	3555	2	N	-0-	-0-			-0-
12		3317 X	2443	-0-	-874	-0-	-0-	342	1	2101 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,734			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	-0-	512	1	4652 2	N	-0-			-0-
02		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	4682 2	N	-0-			-0-
03		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	-0-	532	1	4715 2	N	-0-			-0-
04		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	-0-	524	1	4649 2	N	-0-			-0-
05		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	4557 2	N	-0-			-0-
06		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	-0-	512	1	4304 2	N	-0-			-0-
07		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	-0-	590	1	4457 2	N	-0-			-0-
08		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	-0-	543	1	4791 2	N	-0-			-0-
09		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	4468 2	N	-0-			-0-
10		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	-0-	539	1	4292 2	N	-0-			-0-
11		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	-0-	531	1	4118 2	N	-0-			-0-
*12		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	-0-	503	1	3619 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,650			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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	-0-	12117	2	N	-0-	-0-			-0-
02		10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	-0-	10933	2	N	-0-	-0-			-0-
03		11284 X	10982	-0-	-302	-0-	-0-	10982	2	N	-0-	-0-			-0-
04		11520 X	10234	-0-	-1286	-0-	-0-	10234	2	N	-0-	-0-			-0-
05		11904 X	10842	-0-	-1062	-0-	-0-	10842	2	N	-0-	-0-			-0-
06		11520 X	10900	-0-	-620	-0-	-0-	10900	2	N	-0-	-0-			-0-
07		11687 X	9264	-0-	-2423	-0-	-0-	9264	2	N	-0-	-0-			-0-
08		10974 X	9385	-0-	-1589	-0-	-0-	9385	2	N	-0-	-0-			-0-
09		12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	-0-	12969	2	N	-0-	-0-			-0-
10		12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	-0-	12142	2	N	-0-	-0-			-0-
11		12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	-0-	12007	2	N	-0-	-0-			-0-
*12		13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	-0-	13767	2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			135,542			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95 7	16
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
06		T. A.	113	-0-	113	113	113 2		Y	-0-		16
07		340 X	227	-0-	-113	-0-	19 1	208 2	Y	-0-		16
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	4 1	18 2	Y	-0-		16
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	87 1	476 2	Y	-0-		16
10		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	356 1	2423 2	Y	4		20
							4 9					
11		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	476 1	2187 2	Y	-0-		20
*12		3100 N	4942	-0-	1842	1842	972 1	3969 3	Y	1		21
							1 9					

TOTAL GAS PROD: 11,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PALLMEYER A		WELL #:		2H	RRCID ->	239912	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 6350 - 9352	
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		10
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		10
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		10
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	10 7	-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 2	7 9	Y	6		6
06		DLQ G-10	45	-0-	45	-0-	45 2		Y	-0-		6
07		568 N	523	-0-	-45	-0-	523 2		Y	-0-		6
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	17 1	98 2	Y	-0-		6
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	105 1	833 2	Y	-0-		6
10		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	303 1	2298 2	Y	-0-		6
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	94 1	568 2	Y	-0-		6
*12		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 3		Y	-0-		6

TOTAL GAS PROD: 7,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LOVEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239913	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5986 - 7930	
01		8618 X	8176	-0-	-442	-0-	8176 3		Y	-0-		55
02		7975 X	7474	-0-	-501	-0-	7378 3	96 9	Y	87		142
03		8525 X	8056	-0-	-469	-0-	8025 3	31 9	Y	28		170
04		8250 X	7580	-0-	-670	-0-	7580 2		Y	-0-		170
05		8525 X	7788	-0-	-737	-0-	7788 2		Y	-0-	122 1	48
06		DLQ G-10	7337	-0-	7337	-0-	7337 2		Y	-0-		48
07		15040 X	7703	-0-	-7337	-0-	7703 2		Y	-0-		48
08		8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170 2		Y	-0-		48
09		7410 X	6945	-0-	-465	-0-	6945 2		Y	-0-		48
10		7657 X	6447	-0-	-1210	-0-	6390 2	57 9	Y	52		100
11		7410 X	6593	-0-	-817	-0-	6593 2		Y	-0-		100
12		7626 X	5368	-0-	-2258	-0-	5368 3		Y	-0-		100

TOTAL GAS PROD: 87,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
PARKER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	239914	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	5612	PERF. 6291 - 9441	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TED AND ROY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239919	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6123	PERF. 7459 - 9400	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		2276 X	2276	-0-	-0-	2268 2	8 9		Y	7	6 1	1
08		2454 N	2454	-0-	-0-	234 1	2205 2		Y	14	15 1	-0-
						15 9						
09		3000 N	3614	-0-	614	371 1	3226 2		Y	15	15 1	-0-
						17 9						
10		3100 N	4098	-0-	998	334 1	3734 2		Y	27	15 1	12
						30 9						
*11		3000 N	3718	-0-	718	312 1	3406 2		Y	-0-	4 1	8
*12		5851 X	3521	-0-	-2330	285 1	3215 3		Y	19	22 1	5
						21 9						
TOTAL GAS PROD:			19,681					TOTAL CONDENSATE PROD:		82		

PALLMEYER A		WELL #:		3H	RRCID ->	239920	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 6315 - 9677	
01		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		Y	-0-		10
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		10
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		10
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	2 7	8
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-		8
06		DLQ G-10	977	-0-	977	977	977 2		Y	-0-		8
07		2165 N	1188	-0-	-977	-0-	1188 2		Y	-0-		8
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	126 1	737 2	Y	-0-		8
09		3000 N	3188	-0-	188	188	357 1	2831 2	Y	-0-		8
10		935 N	747	-0-	-188	-0-	87 1	660 2	Y	-0-		8
11		570 N	551	-0-	-19	-0-	79 1	472 2	Y	-0-		8
*12		1271 X	821	-0-	-450	-0-	821 3		Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:			8,523					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861													
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
06	DLQ	G-10	383	-0-	383	383	383	2			Y	-0-				43
07		3000 N	5520	-0-	2520	2903	5520	2			Y	-0-				43
08		3100 N	3764	-0-	664	3567	514	1	3250	2	Y	-0-				43
09		3000 N	2400	-0-	-600	2967	339	1	2061	2	Y	-0-				43
10		8244 X	5277	-0-	-2967	-0-	726	1	4551	2	Y	-0-				43
11		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	563	1	3902	2	Y	46				89
							51	9								
*12		4867 X	4653	-0-	-214	-0-	4647	3	6	9	Y	5				94
TOTAL GAS PROD:			26,513				TOTAL CONDENSATE PROD:			51						

HOT LIPS UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	239941	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	5623	PERF. 5993 - 10750						
01	10633 X	10017	-0-	-616	-0-	10017	3			Y	-0-					8
02	9947 X	9166	-0-	-781	-0-	9148	3	18	9	Y	16	16	8			8
03	10292 X	9839	-0-	-453	-0-	9839	3			Y	-0-					8
04	9690 X	9390	-0-	-300	-0-	9390	2			Y	-0-					8
05	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10	10979	-0-	10979	10979	10979	2			Y	-0-					8
07	21919 X	10940	-0-	-10979	-0-	10928	2	12	9	Y	11					19
08	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	12957	2	7	9	Y	6					25
09	10980 X	10394	-0-	-586	-0-	10394	2			Y	-0-					25
10	11346 X	7958	-0-	-3388	-0-	7958	2			Y	-0-					25
11	11160 X	7401	-0-	-3759	-0-	7400	2	1	9	Y	1					26
*12	12958 X	6868	-0-	-6090	-0-	6866	3	2	9	Y	2					28
TOTAL GAS PROD:			115,995				TOTAL CONDENSATE PROD:			36						

SHIPLEY UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	239945	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5918 - 9931						
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.	3257	-0-	3257	3257	2625	1	632	2	Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3257				Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3257				Y	-0-					2
11	7018 X	3761	-0-	-3257	-0-	2765	1	996	2	Y	-0-					2
*12	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:			11,245				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-			-0-
02		9860 X	-0-	-0-	-9860	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
05		10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-			-0-
06		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-			-0-
07		11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	116	1	11262	2	N	-0-			-0-
08		12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	269	1	11955	2	N	-0-			-0-
09		10140 X	10122	-0-	-18	-0-	186	1	9936	2	N	-0-			-0-
10		12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	280	1	12575	2	N	-0-			-0-
11		11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	335	1	11596	2	N	-0-			-0-
*12		10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	235	1	10435	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			91,819			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		3100 N	55411	-0-	52311	52311	55411	2			N	-0-			-0-
02		2900 N	59546	-0-	56646	108957	59546	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	53366	-0-	50266	159223	53366	2			N	-0-			-0-
04		203950 X	44727	-0-	-159223	-0-	44727	2			N	-0-			-0-
05		24072 X	24072	-0-	-0-	-0-	24072	2			N	-0-			-0-
06		18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	18208	2			N	-0-			-0-
07		17878 X	17878	-0-	-0-	-0-	17878	2			N	-0-			-0-
08		18874 X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			N	-0-			-0-
09		18461 X	18461	-0-	-0-	-0-	18461	2			N	-0-			-0-
10		17073 X	17073	-0-	-0-	-0-	17073	2			N	-0-			-0-
11		15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2			N	-0-			-0-
*12		17466 X	17466	-0-	-0-	-0-	17466	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			360,659			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MILQUETOAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240011	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8028 -	9564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2852 X	2684	-0-	-168	-0-	2684	2		N	-0-		-0-
02		2552 X	2414	-0-	-138	-0-	2414	2		N	-0-		-0-
03		2728 X	2579	-0-	-149	-0-	2579	2		N	-0-		-0-
04		2640 X	2353	-0-	-287	-0-	92	1	2261	2	N	-0-	-0-
05		2697 X	2374	-0-	-323	-0-	92	1	2282	2	N	-0-	-0-
06		2610 X	2211	-0-	-399	-0-	89	1	2122	2	N	-0-	-0-
07		2573 X	2463	-0-	-110	-0-	121	1	2342	2	N	-0-	-0-
08		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	138	1	2445	2	N	-0-	-0-
09		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	136	1	2260	2	N	-0-	-0-
10		2449 X	2415	-0-	-34	-0-	124	1	2291	2	N	-0-	-0-
11		2490 X	2199	-0-	-291	-0-	108	1	2091	2	N	-0-	-0-
*12		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	128	1	2365	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

T&P UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240012	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	5718	PERF.	6311 -	9460
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.	2426	-0-	2426	2426	2407	2	19	9	Y	17	1	-0-
06	14B2 EXT	11460	-0-	11460	13886	11436	2	24	9	Y	22	1	-0-
07	25202 X	11316	-0-	-13886	-0-	11316	2			Y	-0-		-0-
08	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	543	1	11631	2	Y	23	1	-0-
						25	9						
09	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	543	1	11631	2	Y	21	1	-0-
						23	9						
*10	11842 X	10603	-0-	-1239	-0-	447	1	10135	2	Y	19	1	1
						21	9						
*11	11820 X	8942	-0-	-2878	-0-	402	1	8540	2	Y	-0-	1	1
12	11935 X	8383	-0-	-3552	-0-	8383	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		77,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		102							

SHANNON PARKER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	240013	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	5251 -	8681
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	7	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861									
RALPH WIGGUM		WELL #:	11H	RRCID ->	240014	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	6506 - 9741	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04		2 N	2	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			15
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			2	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

T&P UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	240016	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	5737	PERF.	6080 - 9260	
01	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	3	Y	-0-		-0-	
02	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	3	Y	-0-		-0-	
03	9269 X	8918	-0-	-351	-0-	8918	3	Y	-0-		-0-	
04	9570 X	8553	-0-	-1017	-0-	8553	2	Y	-0-		-0-	
05	9889 X	7887	-0-	-2002	-0-	7828	2	59 9	Y	54	54 1	-0-
06	DLQ	G-10	7145	-0-	7145	7131	2	14 9	Y	13	13 1	-0-
07	14522 X	7377	-0-	-7145	-0-	7377	2		Y	-0-		-0-
08	7843 X	7485	-0-	-358	-0-	333	1	7137 2	Y	14	14 1	-0-
						15	9					
09	7590 X	6926	-0-	-664	-0-	297	1	6615 2	Y	13	13 1	-0-
						14	9					
*10	7843 X	6985	-0-	-858	-0-	294	1	6677 2	Y	13	12 1	1
						14	9					
*11	7230 X	6896	-0-	-334	-0-	310	1	6586 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	6944 X	6575	-0-	-369	-0-	6575	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			93,132	TOTAL CONDENSATE PROD:				107				

NIMROD		WELL #:	1H	RRCID ->	240017	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	6167 - 10120	
01	8680 X	7667	-0-	-1013	-0-	7652	3	15 9	N	14		52
02	8120 X	7752	-0-	-368	-0-	7742	3	10 9	N	9	1 8	60
03	8401 X	8097	-0-	-304	-0-	8091	3	6 9	N	5	1 8	64
04	8130 X	7028	-0-	-1102	-0-	7028	2		N	-0-		64
05	8277 X	7059	-0-	-1218	-0-	7053	2	6 9	N	5		69
06	8010 X	7834	-0-	-176	-0-	7827	2	7 9	N	6		75
07	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2		N	-0-		75
08	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	8907	2	3 9	N	3		78
09	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2		N	-0-		78
10	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2		N	-0-		78
11	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2		N	-0-		78
*12	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	342	1	10199 3	N	-0-		78
TOTAL GAS PROD:			105,351	TOTAL CONDENSATE PROD:				42				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
COLONEL FLAGG UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240019	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	5552	PERF. 6021 - 9170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 7	50
05	T. A.		428	-0-	428		428 2			Y	-0-		50
06	T. A.		1210	-0-	1210		1638			Y	-0-		50
07	2308 X		670	-0-	-1638		670 2			Y	-0-		50
08	1002 N		1002	-0-	-0-		1002 2			Y	-0-		50
09	3000 N		4714	-0-	1714		1714 2			Y	-0-		50
10	3100 N		4733	-0-	1633		3347 2			Y	-0-		50
11	3000 N		6665	-0-	3665		7012 2			Y	-0-		50
*12	13824 X		6812	-0-	-7012		6812 3			Y	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		26,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JEANS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240020	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7726	PERF. 7733 - 10431		
01	4371 X		3023	-0-	-1348		3023 2			N	-0-		-0-
02	3190 X		2866	-0-	-324		2866 2			N	-0-		-0-
03	3410 X		3028	-0-	-382		3028 2			N	-0-		-0-
04	2940 X		2746	-0-	-194		108 1	2638 2		N	-0-		-0-
05	3069 X		2743	-0-	-326		106 1	2637 2		N	-0-		-0-
06	2970 X		2490	-0-	-480		100 1	2390 2		N	-0-		-0-
07	3069 X		2674	-0-	-395		132 1	2542 2		N	-0-		-0-
08	3038 X		2624	-0-	-414		140 1	2484 2		N	-0-		-0-
09	2760 X		2357	-0-	-403		134 1	2223 2		N	-0-		-0-
10	2728 X		2400	-0-	-328		123 1	2277 2		N	-0-		-0-
11	2580 X		2301	-0-	-279		113 1	2188 2		N	-0-		-0-
12	2449 N		2317	-0-	-132		119 1	2198 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRICE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240051	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	5829	PERF. 5810 - 11481			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	T. A.		956	-0-	956		948 2	8 9		Y	7	7 1	-0-	
06	T. A.		6215	-0-	6215		7171 2	14 9		Y	13	12 1	1	
07	15815 X		8644	-0-	-7171		8609 2	35 9		Y	32	29 1	4	
08	3100 N		5412	-0-	2312		241 1	5163 2		Y	7	10 1	1	
09	12835 X		10523	-0-	-2312		451 1	10040 2		Y	29	19 1	11	
10	10991 X		10991	-0-	-0-		32 9	463 1	10496 2		Y	29	19 1	21
*11	6586 X		6586	-0-	-0-		32 9	296 1	6290 2		Y	-0-	17 1	4
*12	10013 X		7362	-0-	-2651		7358 3	4 9		Y	4	8 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		56,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		121								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861									
HOLDEN		WELL #:	1H	RRCID ->	240067	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8860	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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

HOOVER UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	240072	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	5714	PERF. 6344 - 7550		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
08	14B2 EXT	627	-0-	627	627	505	1	122	2	Y	-0-	1
09	14B2 EXT	466	-0-	466	1093	424	1	42	2	Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1093					Y	-0-	1
11	1803 X	710	-0-	-1093	-0-	475	1	171	2	Y	58	59
						64	9					
*12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	978	3	2	9	Y	2	61

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

DEBORAH LOU UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	240109	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6036	PERF. 6387 - 8330				
01	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-				Y	-0-	1			
02	5452 X	-0-	-0-	-5452	-0-				Y	-0-	1			
03	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-				Y	-0-	1			
04	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-				Y	-0-	1			
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	80	1	3363	2	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
06	DLQ G-10	3167	-0-	3167	3167	120	1	3026	2	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
07	4880 X	1713	-0-	-3167	-0-	69	1	1620	2	Y	22	11	1	11
						24	9							
08	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	174	1	4317	2	Y	9	14	1	6
						10	9							
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	100	1	4184	2	Y	39	28	1	17
						43	9							
10	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	99	1	4596	2	Y	8	12	1	13
						9	9							
11	4350 X	4315	-0-	-35	-0-	88	1	4186	2	Y	37	50	1	-0-
						41	9							
*12	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4952	3	4	9	Y	4	4	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 31,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861												
HOOVER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240156	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 6020 -	9715				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	727	1	175	2	Y	10				12
							11	9								
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	677	1	67	2	Y	-0-				12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	604	1	218	2	Y	-0-				12
12		775 N	744	-0-	-31	-0-	744	3			Y	-0-				12
TOTAL GAS PROD:			3,223				TOTAL CONDENSATE PROD:			10						

PUTTEET, C. R. UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240193	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6196	PERF. 6750 -	9471				
01	12803 X	5664	-0-	-7139	-0-	5641	3	23	9	Y	21	42	1			22
02	9976 X	3207	-0-	-6769	-0-	3201	3	6	9	Y	5	15	1	5	8	7
03	8587 X	936	-0-	-7651	-0-	930	3	6	9	Y	5	5	8			7
04	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	176	1	1973	2	Y	11	6	1			5
						12	9									
*11	3000 N	4461	-0-	1461	1461	365	1	3986	2	Y	100	83	1			22
						110	9									
*12	T. A.	4821	-0-	4821	6282	391	1	4405	3	Y	23	37	1			8
						25	9									
TOTAL GAS PROD:			21,250				TOTAL CONDENSATE PROD:			165						

DEBORAH LOU UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240196	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 6187 -	10141				
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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	281 N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	272	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
*12	14B2 EXT	4976	-0-	4976	4976	4965	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,257				TOTAL CONDENSATE PROD:			13						

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	10881 X	9829	-0-	-1052	-0-	323	1	9363	3	Y	130	41	1			207	
						143	9										
02	10034 X	8943	-0-	-1091	-0-	437	1	8470	3	Y	33	52	1	1	8	187	
						36	9										
03	10261 X	9323	-0-	-938	-0-	426	1	8786	3	Y	101	102	1	1	8	185	
						111	9										
04	9720 X	8549	-0-	-1171	-0-	8549	2			Y	-0-	82	1			103	
05	9920 X	8878	-0-	-1042	-0-	206	1	8672	2	Y	-0-	56	1			47	
06	DLQ G-10	8129	-0-	8129	8129	311	1	7815	2	Y	3	50	1			-0-	
						3	9										
07	15758 X	7629	-0-	-8129	-0-	310	1	7319	2	Y	-0-					-0-	
08	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	282	1	7016	2	Y	22	22	1			-0-	
						24	9										
09	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	163	1	6812	2	Y	76	46	1			30	
						84	9										
10	7130 X	6650	-0-	-480	-0-	140	1	6495	2	Y	14	21	1			23	
						15	9										
11	6900 X	5473	-0-	-1427	-0-	112	1	5331	2	Y	27	50	1			-0-	
						30	9										
*12	7626 X	3596	-0-	-4030	-0-	77	1	3517	2	Y	2	2	1			-0-	
						2	9										
TOTAL GAS PROD:		91,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		408											

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223										COMPL. DATE 11/14/2008				TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658			
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	904 N	904	-0-	-0-	-0-	897	2	7	9	Y	6	6	1			-0-	
06	DLQ G-10	2519	-0-	2519	2519	2506	2	13	9	Y	12	5	1			7	
07	3000 N	3138	-0-	138	2657	3113	2	25	9	Y	23	10	1			20	
08	3100 N	2504	-0-	-596	2061	112	1	2392	2	Y	-0-	5	1			15	
09	3000 N	1777	-0-	-1223	838	76	1	1701	2	Y	-0-	3	1			12	
10	3069 X	865	-0-	-2204	-0-	37	1	828	2	Y	-0-	2	1			10	
*11	2970 X	731	-0-	-2239	-0-	32	1	673	2	Y	24	13	1			21	
						26	9										
*12	2449 X	1125	-0-	-1324	-0-	1093	3	32	9	Y	29	15	1			35	
TOTAL GAS PROD:		13,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		94											

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238										COMPL. DATE 12/04/2007				TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-	
07	561 X	460	-0-	-101	-0-	460	2			Y	-0-					-0-	
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	253	1	1418	2	Y	-0-					-0-	
09	3000 N	4681	-0-	1681	1681	771	1	3910	2	Y	-0-					-0-	
10	3100 N	3965	-0-	865	2546	555	1	3410	2	Y	-0-					-0-	
11	3000 N	1294	-0-	-1706	840	150	1	1144	2	Y	-0-					-0-	
*12	6530 X	5690	-0-	-840	-0-	637	1	5053	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861												
PRICE UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	240244	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5715 -	11581					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	8	-0-	8	10	8	2			Y	-0-					-0-
07	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	2					2
						2	9									
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-	1	1			1
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	80	4	1			77
						88	9									
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94					171
TOTAL GAS PROD:		1,003				TOTAL CONDENSATE PROD:		177								

PRICE UNIT	WELL #:	9H	RRCID ->	240245	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	5699	PERF.	5820 -	10330					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	46	1			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	35	1	1	8	28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	1	8			54
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-	30	1			24
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-	6	1			18
06	DLQ G-10	5703	-0-	5703	5703	5692	2	11	9	Y	10	11	1			17
07	3000 N	12667	-0-	9667	15370	12586	2	81	9	Y	74	42	1			49
08	3100 N	12257	-0-	9157	24527	546	1	11704	2	Y	6	23	1			32
						7	9									
09	35779 X	11252	-0-	-24527	-0-	484	1	10766	2	Y	2	21	1			13
						2	9									
10	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	332	1	7536	2	Y	20	13	1			20
						22	9									
*11	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	369	1	7838	2	Y	144	153	1			11
						158	9									
*12	12400 X	7933	-0-	-4467	-0-	7821	3	112	9	Y	102	109	1			4
TOTAL GAS PROD:		68,155				TOTAL CONDENSATE PROD:		431								

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	495	1	6675	3	Y	18	51	1			85
02	6699 X	6502	-0-	-197	-0-	20	9	490	1	Y	13	33	1	1	8	64
03	7161 X	7094	-0-	-67	-0-	14	9	763	1	Y	28	31	1	1	8	60
04	24428 X	24428	-0-	-0-	-0-	31	9	24428	2	Y	-0-					60
05	7192 X	4616	-0-	-2576	-0-	2		4588	2	Y	25	85	1			-0-
06	DLQ G-10	9216	-0-	9216	9216	2		9204	2	Y	11					11
07	18317 X	9101	-0-	-9216	-0-	2		9087	2	Y	13					24
08	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	1		470	1	Y	22	37	1			9
09	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	24	9	431	1	Y	23					32
10	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	25	9	445	1	Y	35	51	1			16
11	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	39	9	404	1	Y	25					41
*12	9951 X	9123	-0-	-828	-0-	28	9	9110	3	Y	12	53	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		114,450				TOTAL CONDENSATE PROD:		225								

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008													TOTAL DEPTH	6442	PERF. 6717	- 9828
01	9616 X	4788	-0-	-4828	-0-	718	1	4028	2	Y	38					76
02	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	42	9	679	1	Y	28					104
03	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	31	9	701	1	Y	8					112
04	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	9	9	678	1	Y	10	112	1			10
05	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	11	9	740	1	Y	5					15
06	5190 X	4252	-0-	-938	-0-	6	9	746	1	Y	9					24
07	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	10	9	849	1	Y	4					28
08	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	4	9	857	1	Y	4					32
09	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	4	9	873	1	Y	4					36
10	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	4	9	856	1	Y	5					41
11	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	6	9	922	1	Y	17					58
12	5766 X	5695	-0-	-71	-0-	19	9	883	1	Y	17					75
TOTAL GAS PROD:		61,960				TOTAL CONDENSATE PROD:		149								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 DUFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 240434 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8971 - 9117

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2016 - P/A 09/29/16

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

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	T. A.	165	-0-	165	165	165	165	2	Y	-0-			2
06	T. A.	433	-0-	433	598	598	430	2	Y	3	9		5
07	1032 X	434	-0-	-598	-0-	-0-	419	2	Y	15	9		19
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2	Y	7	9		25
09	3000 N	3935	-0-	935	935	935	3935	2	Y	-0-			25
10	3100 N	2959	-0-	-141	794	794	2959	2	Y	-0-			25
11	3000 N	3251	-0-	251	1045	1045	3250	2	Y	1	9		26
*12	4947 X	3902	-0-	-1045	-0-	-0-	3900	3	Y	2	9		28

TOTAL GAS PROD: 15,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	4	2	Y	-0-			1
07	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 4 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 #:		7H	RRCID -> 240590	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH	6183	PERF. 6637	-	8581					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1333	-0-	1333	1333	1313	2	20	9	Y	18	7	1			11
07	6427 X	5094	-0-	-1333	-0-	5069	2	25	9	Y	23	13	1			21
08	3100 N	7365	-0-	4265	4265	703	1	6621	2	Y	37	45	1			13
						41	9									
09	3000 N	7364	-0-	4364	8629	756	1	6569	2	Y	35	30	1			18
						39	9									
10	15581 X	6952	-0-	-8629	-0-	568	1	6349	2	Y	32	27	1			23
						35	9									
11	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	416	1	4534	2	Y	50	58	1			15
						55	9									
*12	6944 X	4548	-0-	-2396	-0-	354	1	3986	3	Y	189	167	1			37
						208	9									
TOTAL GAS PROD:		37,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		384										

LOUIS ARMSTRONG UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 240619	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH	5313	PERF. 5910	-	8991					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	7			8
05	T. A.	513	-0-	513	513	513	2			Y	-0-					8
06	T. A.	4041	-0-	4041	4554	4041	2			Y	-0-					8
07	14B2 EXT	2022	-0-	2022	6576	2022	2			Y	-0-					8
08	10744 X	4168	-0-	-6576	-0-	3021	1	1147	2	Y	-0-					8
09	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	2923	1	2660	2	Y	-0-					8
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	1510	1	2627	2	Y	59					67
						65	9									
11	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	1462	1	2599	2	Y	-0-					67
*12	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			Y	-0-					67
TOTAL GAS PROD:		29,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		59										

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 240643	COMPL. DATE 06/23/2008	TOTAL DEPTH	7379	PERF. 7650	-	11851					
01	14632 X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-
02	4553 X	-0-	-0-	-4553	-0-					N	-0-					-0-
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
04	4710 X	61	-0-	-4649	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	48	1	2561	2	N	-0-					-0-
10	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	128	1	5758	2	N	-0-					-0-
11	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	331	1	11476	2	N	-0-					-0-
*12	3100 N	11166	-0-	8066	8066	246	1	10920	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		34,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4743 X	4618	-0-	-125	-0-	690	1	3928	2	N	-0-					-0-
02		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	672	1	3979	2	N	-0-					-0-
03		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	783	1	4334	2	N	-0-					-0-
04		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	1150	1	3567	2	N	-0-					-0-
05		4960 X	4903	-0-	-57	-0-	1268	1	3635	2	N	-0-					-0-
06		4950 X	3963	-0-	-987	-0-	1113	1	2850	2	N	-0-					-0-
07		5115 X	4084	-0-	-1031	-0-	1091	1	2993	2	N	-0-					-0-
08		5115 X	2801	-0-	-2314	-0-	959	1	1842	2	N	-0-					-0-
09		4740 X	2480	-0-	-2260	-0-	801	1	1679	2	N	-0-					-0-
10		4898 X	1654	-0-	-3244	-0-	575	1	1079	2	N	-0-					-0-
11		3960 X	132	-0-	-3828	-0-	43	1	89	2	N	-0-					-0-
12		775 X	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			39,121			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					124
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			124
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					124
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-	101	1			23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					23
08		155 N	-0-	-0-	-155	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
TOTAL GAS PROD:			802			TOTAL CONDENSATE PROD:			17								

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370																	
01		5735 X	5453	-0-	-282	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02		5336 X	5109	-0-	-227	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
03		5611 X	5259	-0-	-352	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
04		5430 X	4669	-0-	-761	-0-	183	1	4486	2	N	-0-					-0-
05		5518 X	4710	-0-	-808	-0-	182	1	4528	2	N	-0-					-0-
06		5280 X	4819	-0-	-461	-0-	193	1	4626	2	N	-0-					-0-
07		5456 X	5077	-0-	-379	-0-	250	1	4827	2	N	-0-					-0-
08		5270 X	5132	-0-	-138	-0-	274	1	4858	2	N	-0-					-0-
09		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	276	1	4578	2	N	-0-					-0-
10		5084 X	5006	-0-	-78	-0-	257	1	4749	2	N	-0-					-0-
11		4980 X	4774	-0-	-206	-0-	234	1	4540	2	N	-0-					-0-
12		4836 X	4330	-0-	-506	-0-	222	1	4108	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			59,192			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4774 X	156	-0-	-4618	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
03		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
04		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
05		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
06		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
07		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
08		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
09		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
10		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
11		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
*12		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,503			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483															
01		3565 X	3250	-0-	-315	-0-	-0-	1964	1	1286	2	N	-0-		-0-
02		3335 X	2831	-0-	-504	-0-	-0-	1747	1	1084	2	N	-0-		-0-
03		3286 X	3052	-0-	-234	-0-	-0-	2044	1	1008	2	N	-0-		-0-
04		3180 X	2724	-0-	-456	-0-	-0-	1110	1	1614	2	N	-0-		-0-
05		3286 X	2795	-0-	-491	-0-	-0-	1145	1	1650	2	N	-0-		-0-
06		3150 X	2690	-0-	-460	-0-	-0-	1110	1	1580	2	N	-0-		-0-
07		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	1	2054	2	N	-0-		-0-
08		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	1	2312	2	N	-0-		-0-
09		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	1	1983	2	N	-0-		-0-
10		3224 X	3043	-0-	-181	-0-	-0-	1180	1	1863	2	N	-0-		-0-
11		3420 X	2697	-0-	-723	-0-	-0-	1125	1	1572	2	N	-0-		-0-
12		3534 X	2639	-0-	-895	-0-	-0-	1159	1	1480	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,628			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
PRICE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240655	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	5906 -	11567
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	22940 X	22804	-0-	-136	-0-	22742 3	62 9	Y	56	33 1			69
02	21315 X	21315	-0-	-0-	-0-	21276 3	39 9	Y	35	48 1	3 8		53
03	22785 X	22317	-0-	-468	-0-	22275 3	42 9	Y	38	3 8			88
04	22080 X	21382	-0-	-698	-0-	21382 2		Y	-0-	42 1			46
05	22816 X	20734	-0-	-2082	-0-	20629 2	105 9	Y	95	141 1			-0-
06	DLQ G-10	19807	-0-	19807	19807	19761 2	46 9	Y	42	37 1			5
07	38032 X	18225	-0-	-19807	-0-	18150 2	75 9	Y	68	61 1			12
08	20894 X	19231	-0-	-1663	-0-	855 1	18336 2	Y	36	35 1			13
						40 9							
09	20220 X	17944	-0-	-2276	-0-	770 1	17129 2	Y	41	33 1			21
						45 9							
10	20739 X	17151	-0-	-3588	-0-	722 1	16379 2	Y	45	29 1			37
						50 9							
*11	19800 X	18137	-0-	-1663	-0-	812 1	17251 2	Y	67	104 1			-0-
						74 9							
12	18166 X	17983	-0-	-183	-0-	17908 3	75 9	Y	68	68 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		237,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		591							

GIBBS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240657	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	5613	PERF.	5926 -	8674
01	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-			Y	43				43
02	9918 X	-0-	-0-	-9918	-0-			Y	-0-				43
03	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-			Y	-0-				43
04	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-			Y	-0-				43
05	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4889 2	22 9	Y	20	58 1			5
06	DLQ G-10	9121	-0-	9121	9121	9121 2		Y	-0-				5
07	13591 X	4470	-0-	-9121	-0-	4470 2		Y	-0-				5
08	4960 X	4847	-0-	-113	-0-	4847 2		Y	-0-				5
09	8130 X	6328	-0-	-1802	-0-	6328 2		Y	-0-				5
10	8401 X	5954	-0-	-2447	-0-	378 1	5576 2	Y	-0-				5
11	8130 X	6279	-0-	-1851	-0-	352 1	5927 2	Y	-0-				5
*12	6479 X	5404	-0-	-1075	-0-	361 1	5042 3	Y	1				6
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		47,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		64							

SULLIVAN-HICKMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	240658	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	8194 -	9500
01	2635 N	1030	-0-	-1605	-0-	1030 2		N	-0-				-0-
02	1479 N	6	-0-	-1473	-0-	6 2		N	-0-				-0-
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		N	-0-				-0-
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		N	-0-				-0-
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-				-0-
06	1740 N	1519	-0-	-221	-0-	1519 2		N	-0-				-0-
07	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	1948 2		N	-0-				-0-
08	1829 N	1673	-0-	-156	-0-	1673 2		N	-0-				-0-
09	1530 N	597	-0-	-933	-0-	597 2		N	-0-				-0-
10	1953 N	382	-0-	-1571	-0-	382 2		N	-0-				-0-
11	1620 N	160	-0-	-1460	-0-	160 2		N	-0-				-0-
12	620 N	459	-0-	-161	-0-	459 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	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	DLQ	G-10	230	-0-	230	230	230	2			Y	-0-			-0-
07		1485 N	1255	-0-	-230	-0-	1255	2			Y	-0-			-0-
08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	54	1	846	2	Y	-0-			-0-
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	52	1	546	2	Y	-0-			-0-
10		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	192	1	1965	2	Y	27			27
							30	9							
11		3000 N	3397	-0-	397	397	278	1	3119	2	Y	-0-			27
*12		3100 N	2837	-0-	-263	134	251	1	2575	3	Y	10			37
							11	9							

TOTAL GAS PROD: 11,404

TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BOSWELL UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240682	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7794 -	10560
01		7316 X	4848	-0-	-2468	-0-	4848	2			N	-0-	-0-
02		6844 X	6330	-0-	-514	-0-	6330	2			N	-0-	-0-
03		7316 X	4262	-0-	-3054	-0-	4262	2			N	-0-	-0-
04		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-	-0-
05		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-	-0-
06		6540 X	5815	-0-	-725	-0-	5815	2			N	-0-	-0-
07		6758 X	4204	-0-	-2554	-0-	4204	2			N	-0-	-0-
08		10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-	-0-
09		11910 X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2			N	-0-	-0-
10		12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2			N	-0-	-0-
11		11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	2			N	-0-	-0-
*12		11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 95,200

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH BUCK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240728	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	6719 -	9300
01		5301 X	4888	-0-	-413	-0-	733	1	4112	2	Y	39	42
							43	9					
02		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	679	1	4304	2	Y	28	70
							31	9					
03		5301 X	5097	-0-	-204	-0-	750	1	4347	2	Y	-0-	70
04		5130 X	4960	-0-	-170	-0-	726	1	4226	2	Y	7	52
							8	9					
05		5301 X	4482	-0-	-819	-0-	711	1	3765	2	Y	5	57
							6	9					
06		5190 X	3757	-0-	-1433	-0-	658	1	3087	2	Y	11	68
							12	9					
07		5363 X	3958	-0-	-1405	-0-	602	1	3356	2	Y	-0-	68
08		5115 X	3689	-0-	-1426	-0-	594	1	3095	2	Y	-0-	68
09		4950 X	3401	-0-	-1549	-0-	531	1	2870	2	Y	-0-	68
10		4495 X	4184	-0-	-311	-0-	595	1	3589	2	Y	-0-	68
11		3840 X	3831	-0-	-9	-0-	633	1	3198	2	Y	-0-	68
*12		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	627	1	3404	2	Y	-0-	68

TOTAL GAS PROD: 51,292

TOTAL CONDENSATE PROD: 90

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10447 X	9802	-0-	-645	-0-		492 1	9310 2	N	-0-			-0-
02		9686 X	8986	-0-	-700	-0-		428 1	8558 2	N	-0-			-0-
03		10106 X	9350	-0-	-756	-0-		471 1	8879 2	N	-0-			-0-
04		9780 X	9317	-0-	-463	-0-		489 1	8828 2	N	-0-			-0-
05		9920 X	9507	-0-	-413	-0-		526 1	8981 2	N	-0-			-0-
06		9480 X	8829	-0-	-651	-0-		491 1	8338 2	N	-0-			-0-
07		9641 X	9178	-0-	-463	-0-		522 1	8656 2	N	-0-			-0-
08		10168 X	9181	-0-	-987	-0-		490 1	8691 2	N	-0-			-0-
09		9330 X	7783	-0-	-1547	-0-		425 1	7358 2	N	-0-			-0-
10		9517 X	9049	-0-	-468	-0-		531 1	8518 2	N	-0-			-0-
11		8880 X	8790	-0-	-90	-0-		493 1	8297 2	N	-0-			-0-
12		9176 X	9169	-0-	-7	-0-		512 1	8657 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		108,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116														
01		T. A.	1989	-0-	1989	2062		1989 2		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	2062				N	-0-			-0-
03		T. A.	1710	-0-	1710	3772		1710 2		N	-0-			-0-
04		4411 X	639	-0-	-3772	-0-		639 2		N	-0-			-0-
05		398 X	398	-0-	-0-	-0-		398 2		N	-0-			-0-
06		1170 N	215	-0-	-955	-0-		215 2		N	-0-			-0-
07		651 N	291	-0-	-360	-0-		291 2		N	-0-			-0-
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-		591 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3271	-0-	271	271		3271 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2933	-0-	-167	104		2933 2		N	-0-			-0-
11		2672 N	2568	-0-	-104	-0-		2568 2		N	-0-			-0-
*12		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-		2418 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501														
01		14601 X	14446	-0-	-155	-0-		14440 3	6 9	Y	5			126
02		13659 X	12842	-0-	-817	-0-		12838 3	4 9	Y	4	51 1		79
03		14601 X	13933	-0-	-668	-0-		13932 3	1 9	Y	1	47 1	1 8	32
04		13980 X	13306	-0-	-674	-0-		13306 2		Y	-0-			32
05		14446 X	13465	-0-	-981	-0-		13418 2	47 9	Y	43	75 1		-0-
06	DLQ	G-10	13632	-0-	13632	13632		577 1	13055 2	Y	-0-			-0-
07		27897 X	14265	-0-	-13632	-0-		607 1	13658 2	Y	-0-			-0-
08		13919 X	13859	-0-	-60	-0-		560 1	13299 2	Y	-0-			-0-
09		13620 X	11849	-0-	-1771	-0-		520 1	11329 2	Y	-0-			-0-
10		14260 X	10368	-0-	-3892	-0-		463 1	9847 2	Y	53			53
								58 9						
*11		13800 X	10519	-0-	-3281	-0-		454 1	10065 2	Y	-0-	28 1		25
*12		13764 X	11323	-0-	-2441	-0-		510 1	10813 3	Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		153,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		106								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
HOOVER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240811	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	5684	PERF.	6149 - 9700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1183 1	285 2	Y	22			22
							24 9						
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	34 1	3 2	Y	-0-			22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	546 1	196 2	Y	-0-			22
*12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			3,049				TOTAL CONDENSATE PROD:			22			

WILLIAMS, LOWELL		WELL #:		4H	RRCID ->	240814	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	7617	PERF.	7790 - 9790	
01	4557 X	4217	-0-	-340	-0-	4217 2			N	-0-		-0-	
02	4176 X	3870	-0-	-306	-0-	3870 2			N	-0-		-0-	
03	4433 X	3734	-0-	-699	-0-	84 1	3650 2		N	-0-		-0-	
04	4290 X	3735	-0-	-555	-0-	327 1	3408 2		N	-0-		-0-	
05	4216 X	3740	-0-	-476	-0-	329 1	3411 2		N	-0-		-0-	
06	4080 X	3659	-0-	-421	-0-	342 1	3317 2		N	-0-		-0-	
07	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	434 1	4058 2		N	-0-		-0-	
08	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	474 1	4041 2		N	-0-		-0-	
09	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	499 1	3929 2		N	-0-		-0-	
10	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	446 1	4073 2		N	-0-		-0-	
11	4380 X	4334	-0-	-46	-0-	435 1	3899 2		N	-0-		-0-	
*12	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	461 1	4039 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			49,743				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		H 3H	RRCID ->	240818	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	8088 - 10363	
01	11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	11438 2			N	-0-		-0-	
02	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	10491 2			N	-0-		-0-	
03	10757 X	9541	-0-	-1216	-0-	9541 2			N	-0-		-0-	
04	11070 X	8434	-0-	-2636	-0-	8434 2			N	-0-		-0-	
05	11439 X	8192	-0-	-3247	-0-	8192 2			N	-0-		-0-	
06	11070 X	7824	-0-	-3246	-0-	7824 2			N	-0-		-0-	
07	11222 X	8584	-0-	-2638	-0-	8584 2			N	-0-		-0-	
08	9548 X	7775	-0-	-1773	-0-	7775 2			N	-0-		-0-	
09	8430 X	7734	-0-	-696	-0-	7734 2			N	-0-		-0-	
10	8587 X	7788	-0-	-799	-0-	7788 2			N	-0-		-0-	
11	8310 X	7517	-0-	-793	-0-	7517 2			N	-0-		-0-	
*12	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7747 2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			103,065				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7533 X	6946	-0-	-587	-0-	6946	2		N	-0-			-0-
02		7047 X	5644	-0-	-1403	-0-	5644	2		N	-0-			-0-
03		6944 X	6792	-0-	-152	-0-	6792	2		N	-0-			-0-
04		6720 X	6251	-0-	-469	-0-	664	1	5587	2	N	-0-		-0-
05		6944 X	5840	-0-	-1104	-0-	636	1	5204	2	N	-0-		-0-
06		6720 X	6409	-0-	-311	-0-	1259	1	5150	2	N	-0-		-0-
07		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	1380	1	5804	2	N	-0-		-0-
08		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	1412	1	5923	2	N	-0-		-0-
09		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	1386	1	5678	2	N	-0-		-0-
10		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	1396	1	5860	2	N	-0-		-0-
11		7110 X	6952	-0-	-158	-0-	1334	1	5618	2	N	-0-		-0-
12		7347 X	7028	-0-	-319	-0-	1383	1	5645	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		80,701				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120														
01		5363 X	3331	-0-	-2032	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
02		4640 X	3159	-0-	-1481	-0-	3159	2		N	-0-			-0-
03		4960 X	3597	-0-	-1363	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
04		4800 X	3431	-0-	-1369	-0-	3431	2		N	-0-			-0-
05		3999 X	3293	-0-	-706	-0-	3293	2		N	-0-			-0-
06		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
07		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2		N	-0-			-0-
08		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2		N	-0-			-0-
09		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2		N	-0-			-0-
10		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2		N	-0-			-0-
11		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2		N	-0-			-0-
*12		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,756				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	14	-0-	14	14	14	2		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	5	-0-	5	19	5	2		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	9	-0-	9	28	9	2		N	-0-			-0-
08		41 X	13	-0-	-28	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		108				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		4805 X	4138	-0-	-667	-0-	4138	2			N	-0-				-0-	
02		4321 X	3590	-0-	-731	-0-	3590	2			N	-0-				-0-	
03		4619 X	4001	-0-	-618	-0-	4001	2			N	-0-				-0-	
04		4470 X	3914	-0-	-556	-0-	153	1	3761	2	N	-0-				-0-	
05		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	182	1	4527	2	N	-0-				-0-	
06		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	166	1	3982	2	N	-0-				-0-	
07		4030 X	3992	-0-	-38	-0-	197	1	3795	2	N	-0-				-0-	
08		4712 X	4041	-0-	-671	-0-	215	1	3826	2	N	-0-				-0-	
09		4560 X	4247	-0-	-313	-0-	242	1	4005	2	N	-0-				-0-	
10		4712 X	4353	-0-	-359	-0-	224	1	4129	2	N	-0-				-0-	
11		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	208	1	4039	2	N	-0-				-0-	
*12		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	235	1	4358	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				49,973				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

01		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	726	1	3120	2	N	-0-				-0-	
02		3828 X	3485	-0-	-343	-0-	682	1	2803	2	N	-0-				-0-	
03		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	971	1	3428	2	N	-0-				-0-	
04		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	1160	1	2839	2	N	-0-				-0-	
05		3844 X	3663	-0-	-181	-0-	1179	1	2484	2	N	-0-				-0-	
06		4200 X	3069	-0-	-1131	-0-	1125	1	1944	2	N	-0-				-0-	
07		4340 X	3447	-0-	-893	-0-	1196	1	2251	2	N	-0-				-0-	
08		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	1294	1	3822	2	N	-0-				-0-	
09		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	1239	1	3232	2	N	-0-				-0-	
10		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	1252	1	3194	2	N	-0-				-0-	
11		4200 X	4199	-0-	-1	-0-	1199	1	3000	2	N	-0-				-0-	
12		5115 X	4155	-0-	-960	-0-	1236	1	2919	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				48,295				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

01		6417 X	6099	-0-	-318	-0-	617	1	5482	2	N	-0-				-0-	
02		6003 X	5424	-0-	-579	-0-	550	1	4874	2	N	-0-				-0-	
03		6200 X	5855	-0-	-345	-0-	606	1	5249	2	N	-0-				-0-	
04		6000 X	5179	-0-	-821	-0-	572	1	4607	2	N	-0-				-0-	
05		6200 X	5705	-0-	-495	-0-	625	1	5080	2	N	-0-				-0-	
06		5910 X	4870	-0-	-1040	-0-	570	1	4300	2	N	-0-				-0-	
07		5859 X	5797	-0-	-62	-0-	638	1	5159	2	N	-0-				-0-	
08		6076 X	5326	-0-	-750	-0-	594	1	4732	2	N	-0-				-0-	
09		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	611	1	5096	2	N	-0-				-0-	
10		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	650	1	5174	2	N	-0-				-0-	
11		5610 X	5396	-0-	-214	-0-	602	1	4794	2	N	-0-				-0-	
12		5611 X	5577	-0-	-34	-0-	620	1	4957	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				66,759				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 #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-						Y	-0-					65
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	26	1			39
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23	1			16
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	329	2	Y	-0-					16
09		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	1248	2	Y	-0-		6	1		10
10		3100 N	4000	-0-	900	900	900		179	1	3815	2	Y	5					15
									6	9									
*11		3000 N	3634	-0-	634	1534	1534		156	1	3453	2	Y	23		25	1		13
									25	9									
*12		3100 N	2951	-0-	-149	1385	1385		133	1	2818	3	Y	-0-					13
TOTAL GAS PROD:			12,233			TOTAL CONDENSATE PROD:			28										

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000																			
01		5456 X	5175	-0-	-281	-0-	-0-		260	1	4915	2	N	-0-					-0-
02		5104 X	4362	-0-	-742	-0-	-0-		208	1	4154	2	N	-0-					-0-
03		5456 X	4852	-0-	-604	-0-	-0-		245	1	4607	2	N	-0-					-0-
04		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	-0-		268	1	4848	2	N	-0-					-0-
05		5177 X	4948	-0-	-229	-0-	-0-		274	1	4674	2	N	-0-					-0-
06		5010 X	4828	-0-	-182	-0-	-0-		268	1	4560	2	N	-0-					-0-
07		5301 X	4736	-0-	-565	-0-	-0-		269	1	4467	2	N	-0-					-0-
08		5301 X	4640	-0-	-661	-0-	-0-		248	1	4392	2	N	-0-					-0-
09		5130 X	3358	-0-	-1772	-0-	-0-		184	1	3174	2	N	-0-					-0-
10		4991 X	4306	-0-	-685	-0-	-0-		253	1	4053	2	N	-0-					-0-
11		4830 X	4068	-0-	-762	-0-	-0-		228	1	3840	2	N	-0-					-0-
12		4712 X	2671	-0-	-2041	-0-	-0-		149	1	2522	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			53,060			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

HANAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138																			
01		5735 X	5670	-0-	-65	-0-	-0-		285	1	5385	2	N	-0-					-0-
02		5017 X	4844	-0-	-173	-0-	-0-		231	1	4613	2	N	-0-					-0-
03		4991 X	4895	-0-	-96	-0-	-0-		247	1	4648	2	N	-0-					-0-
04		5490 X	4762	-0-	-728	-0-	-0-		250	1	4512	2	N	-0-					-0-
05		5673 X	4736	-0-	-937	-0-	-0-		262	1	4474	2	N	-0-					-0-
06		5490 X	4934	-0-	-556	-0-	-0-		274	1	4660	2	N	-0-					-0-
07		5177 X	4834	-0-	-343	-0-	-0-		275	1	4559	2	N	-0-					-0-
08		5053 X	4897	-0-	-156	-0-	-0-		261	1	4636	2	N	-0-					-0-
09		4920 X	4765	-0-	-155	-0-	-0-		260	1	4505	2	N	-0-					-0-
10		5084 X	4877	-0-	-207	-0-	-0-		286	1	4591	2	N	-0-					-0-
11		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	-0-		313	1	5275	2	N	-0-					-0-
*12		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	-0-		336	1	5690	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			60,828			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861							
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	74	-0-	74	74	73	2	1	9	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	74					-0-
07		74 X	-0-	-0-	-74	-0-					-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
09		233 X	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	-0-
12		14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	3			-0-
TOTAL GAS PROD:			454		TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

SHELBY NORTH				WELL #:	1H	RRCID ->	240997	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7526 - 11481
01		8990 X	7246	-0-	-1744	-0-	7246	2		N	-0-		-0-
02		8178 X	6854	-0-	-1324	-0-	6854	2		N	-0-		-0-
03		8401 X	7113	-0-	-1288	-0-	7113	2		N	-0-		-0-
04		8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	1325	1	6886	2	N	-0-	-0-
05		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	1341	1	6523	2	N	-0-	-0-
06		7080 X	6055	-0-	-1025	-0-	1245	1	4810	2	N	-0-	-0-
07		8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	1445	1	7062	2	N	-0-	-0-
08		10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	1588	1	9045	2	N	-0-	-0-
09		8220 X	8034	-0-	-186	-0-	1442	1	6592	2	N	-0-	-0-
10		8494 X	8036	-0-	-458	-0-	1436	1	6600	2	N	-0-	-0-
11		11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	1552	1	9857	2	N	-0-	-0-
*12		10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	1575	1	9205	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			100,742		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EXELON NORTH UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	241001	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	7439	PERF.	8225 - 11226
01		23870 X	-0-	-0-	-23870	-0-				N	-0-		-0-
02		22330 X	-0-	-0-	-22330	-0-				N	-0-		-0-
03		23870 X	-0-	-0-	-23870	-0-				N	-0-		-0-
04		16830 X	319	-0-	-16511	-0-	319	2		N	-0-		-0-
05		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-		-0-
06		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2		N	-0-		-0-
07		19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	197	1	19195	2	N	-0-	-0-
08		24189 X	24189	-0-	-0-	-0-	532	1	23657	2	N	-0-	-0-
09		26362 X	26362	-0-	-0-	-0-	485	1	25877	2	N	-0-	-0-
10		20864 X	20864	-0-	-0-	-0-	454	1	20410	2	N	-0-	-0-
11		23400 X	21219	-0-	-2181	-0-	595	1	20624	2	N	-0-	-0-
*12		21272 X	21272	-0-	-0-	-0-	468	1	20804	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			142,634		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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			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	-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:			2		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 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-								

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800																
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	668	-0-	668	668	668	2			Y	-0-				-0-
07		3859 X	3191	-0-	-668	-0-	3191	2			Y	-0-				-0-
08		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	523	1	2932	2	Y	-0-				-0-
09		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	407	1	2063	2	Y	-0-				-0-
10		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	453	1	2782	2	Y	-0-				-0-
11		3330 X	2343	-0-	-987	-0-	272	1	2071	2	Y	-0-				-0-
*12		3441 X	1013	-0-	-2428	-0-	113	1	900	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			16,375		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)				//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				//CONT.//	076861								
MCPHERSON				WELL #:	2H	RRCID ->	241032	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	8040 - 10861
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STATION BRANCH RANCH UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	241037	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	6419 - 10550
01	12369	X	10506	-0-	-1863	-0-	10449	3	57	9	Y	52	234
02	11571	X	10044	-0-	-1527	-0-	9987	3	57	9	Y	52	190
03	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10621	3	46	9	Y	42	112 1 1 8
04	10170	X	9941	-0-	-229	-0-	9941	2			Y	-0-	119
05	10726	X	9718	-0-	-1008	-0-	9718	2			Y	-0-	64
06	DLQ G-10		11020	-0-	11020	11020	467	1	10553	2	Y	-0-	64
07	23056	X	12036	-0-	-11020	-0-	512	1	11524	2	Y	-0-	64
08	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	513	1	12176	2	Y	-0-	64
09	10830	X	10659	-0-	-171	-0-	468	1	10182	2	Y	8	56 1 16
10	11191	X	10258	-0-	-933	-0-	459	1	9763	2	Y	33	49
*11	10830	X	10698	-0-	-132	-0-	460	1	10195	2	Y	39	74 1 14
*12	11966	X	10100	-0-	-1866	-0-	455	1	9645	3	Y	-0-	14
TOTAL GAS PROD:			128,336	TOTAL CONDENSATE PROD:			226						

NORRIS UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	241115	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7590 - 10006
01	5022	X	4628	-0-	-394	-0-	4628	2			N	-0-	-0-
02	4408	X	4081	-0-	-327	-0-	4081	2			N	-0-	-0-
03	5022	X	4551	-0-	-471	-0-	4551	2			N	-0-	-0-
04	4860	X	3698	-0-	-1162	-0-	145	1	3553	2	N	-0-	-0-
05	5022	X	4104	-0-	-918	-0-	158	1	3946	2	N	-0-	-0-
06	4470	X	3900	-0-	-570	-0-	156	1	3744	2	N	-0-	-0-
07	4557	X	3693	-0-	-864	-0-	182	1	3511	2	N	-0-	-0-
08	4557	X	4127	-0-	-430	-0-	220	1	3907	2	N	-0-	-0-
09	3960	X	3891	-0-	-69	-0-	221	1	3670	2	N	-0-	-0-
10	4092	X	3917	-0-	-175	-0-	201	1	3716	2	N	-0-	-0-
11	3990	X	3800	-0-	-190	-0-	186	1	3614	2	N	-0-	-0-
12	4123	X	3693	-0-	-430	-0-	189	1	3504	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,083	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16306 X	12724	-0-	-3582	-0-		12724 2		N	-0-			-0-
02		14674 X	12223	-0-	-2451	-0-		12223 2		N	-0-			-0-
03		15004 X	13417	-0-	-1587	-0-		13417 2		N	-0-			-0-
04		13770 X	12426	-0-	-1344	-0-		12426 2		N	-0-			-0-
05		15241 X	15241	-0-	-0-	-0-		15241 2		N	-0-			-0-
06		14063 X	14063	-0-	-0-	-0-		14063 2		N	-0-			-0-
07		14229 X	14229	-0-	-0-	-0-		14229 2		N	-0-			-0-
08		15252 X	13769	-0-	-1483	-0-		13769 2		N	-0-			-0-
09		14760 X	13147	-0-	-1613	-0-		13147 2		N	-0-			-0-
10		15252 X	12880	-0-	-2372	-0-		12880 2		N	-0-			-0-
11		14070 X	12119	-0-	-1951	-0-		12119 2		N	-0-			-0-
12		13826 X	12380	-0-	-1446	-0-		12380 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		158,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		3193 X	3187	-0-	-6	-0-		3187 2		N	-0-			-0-
02		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-		2977 2		N	-0-			-0-
03		3131 X	3056	-0-	-75	-0-		3056 2		N	-0-			-0-
04		3090 X	2893	-0-	-197	-0-		113 1	2780 2	N	-0-			-0-
05		3193 X	2833	-0-	-360	-0-		109 1	2724 2	N	-0-			-0-
06		3090 X	2512	-0-	-578	-0-		101 1	2411 2	N	-0-			-0-
07		3193 X	2723	-0-	-470	-0-		134 1	2589 2	N	-0-			-0-
08		3069 X	2726	-0-	-343	-0-		145 1	2581 2	N	-0-			-0-
09		2880 X	2622	-0-	-258	-0-		149 1	2473 2	N	-0-			-0-
10		2821 X	2534	-0-	-287	-0-		130 1	2404 2	N	-0-			-0-
11		2640 X	2634	-0-	-6	-0-		129 1	2505 2	N	-0-			-0-
12		2728 X	2691	-0-	-37	-0-		138 1	2553 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861								
HOLDEN		WELL #:	3H	RRCID ->	241257	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 8828 - 13633	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8339 X	7531	-0-	-808	-0-	378 1	7153 2	N	-0-	-0-
02		7337 X	6904	-0-	-433	-0-	329 1	6575 2	N	-0-	-0-
03		7812 X	7153	-0-	-659	-0-	361 1	6792 2	N	-0-	-0-
04		7560 X	6919	-0-	-641	-0-	363 1	6556 2	N	-0-	-0-
05		7812 X	6974	-0-	-838	-0-	386 1	6588 2	N	-0-	-0-
06		7290 X	6670	-0-	-620	-0-	371 1	6299 2	N	-0-	-0-
07		7378 X	6842	-0-	-536	-0-	389 1	6453 2	N	-0-	-0-
08		7440 X	6684	-0-	-756	-0-	357 1	6327 2	N	-0-	-0-
09		6930 X	6369	-0-	-561	-0-	348 1	6021 2	N	-0-	-0-
10		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	409 1	6566 2	N	-0-	-0-
11		6660 X	6098	-0-	-562	-0-	342 1	5756 2	N	-0-	-0-
*12		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	398 1	6726 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			82,243			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	241308	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	5373	PERF. 6080 - 10834	
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-	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	977	-0-	977	977	977 2		Y	-0-	17	
09	14B2 EXT	658	-0-	658	1635	229 1	429 2	Y	-0-	17	
10	14B2 EXT	812	-0-	812	2447	224 1	584 2	Y	-0-	21	
						4 9					
11	2819 X	372	-0-	-2447	-0-	220 1	152 2	Y	-0-	21	
*12	682 N	503	-0-	-179	-0-	503 3		Y	-0-	21	
TOTAL GAS PROD:			3,322			TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	241309	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	5438	PERF. 5950 - 9526	
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	702	-0-	702	702	88 1	614 2	Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	29	-0-	29	731	29 2		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731			Y	-0-	-0-	
*11	3121 X	2390	-0-	-731	-0-	273 1	2082 2	Y	-0-	32	
						35 9					
*12	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	3099 3		Y	-0-	32 1	
TOTAL GAS PROD:			6,220			TOTAL CONDENSATE PROD:			32		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4929 X	3074	-0-	-1855	-0-	1701	1	1372	3	Y	1					58
02	4031 X	2701	-0-	-1330	-0-	704	1	1997	3	Y	-0-					58
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					58
04	3240 X	2532	-0-	-708	-0-	2532	2			Y	-0-	57	7			1
05	3069 X	2885	-0-	-184	-0-	2885	2			Y	-0-					1
06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	436	1	3462	2	Y	-0-					1
07	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	757	1	5252	2	Y	-0-					1
08	3100 N	7532	-0-	4432	4432	917	1	6615	2	Y	-0-					1
09	11100 X	6668	-0-	-4432	-0-	865	1	5803	2	Y	-0-					1
10	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	921	1	6439	2	Y	46					47
*11	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	822	1	6262	2	Y	-0-					47
*12	7533 X	6736	-0-	-797	-0-	6736	3			Y	-0-	32	1			15
TOTAL GAS PROD:											56,530	TOTAL CONDENSATE PROD:			47	

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312										COMPL. DATE 09/29/2008	TOTAL DEPTH	5294	PERF. 5674	-	7851	
01	12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	1591	1	11171	3	N	-0-					25
02	10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	871	1	9528	3	N	-0-					25
03	11098 X	10247	-0-	-851	-0-	744	1	9495	3	N	7	7	8			25
04	10740 X	9175	-0-	-1565	-0-	9175	2			N	-0-					25
05	14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	14915	2			N	-0-					25
06	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	2			N	-0-					25
07	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	12561	2			N	-0-					25
08	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	1510	1	12224	2	N	-0-					25
09	11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	2			N	-0-					25
10	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	234	1	11169	2	N	-0-					25
11	10740 X	10475	-0-	-265	-0-	10475	2			N	-0-					25
*12	11935 X	11079	-0-	-856	-0-	11079	3			N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:											139,636	TOTAL CONDENSATE PROD:			7	

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313										COMPL. DATE 11/24/2008	TOTAL DEPTH	5715	PERF. 5835	-	10331	
01	18051 X	18051	-0-	-0-	-0-	2	1	17869	3	Y	164	150	1			221
02	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	180	9			Y	98	154	1	1	8	164
03	17659 X	17659	-0-	-0-	-0-	16436	3	108	9	Y	108					272
04	17010 X	15858	-0-	-1152	-0-	17540	3	119	9	Y	-0-	150	1			122
05	17577 X	15600	-0-	-1977	-0-	15858	2			Y	-0-	108	1			14
06	DLQ G-10	10939	-0-	10939	10939	15600	2			Y	15	21	1			8
07	19235 X	8296	-0-	-10939	-0-	10922	2	17	9	Y	39	28	1			19
08	15128 X	8332	-0-	-6796	-0-	8253	2	43	9	Y	16	15	1			20
09	14640 X	7748	-0-	-6892	-0-	371	1	7943	2	Y	18	14	1			24
10	15128 X	14517	-0-	-611	-0-	18	9			Y	22	24	1			22
*11	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	612	1	13881	2	Y	139	161	1			-0-
*12	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	24	9			Y	109	109	1			-0-
TOTAL GAS PROD:											160,654	TOTAL CONDENSATE PROD:			728	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
JEANS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	241328	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	7726	PERF. 7731 - 10441		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3968 X	3923	-0-	-45	-0-	3923	2		N	-0-			-0-
02	3712 X	3594	-0-	-118	-0-	3594	2		N	-0-			-0-
03	4123 X	3699	-0-	-424	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3333	-0-	-657	-0-	131	1	3202	2	N	-0-		-0-
05	4123 X	3510	-0-	-613	-0-	135	1	3375	2	N	-0-		-0-
06	3810 X	3515	-0-	-295	-0-	141	1	3374	2	N	-0-		-0-
07	3844 X	3809	-0-	-35	-0-	188	1	3621	2	N	-0-		-0-
08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	200	1	3546	2	N	-0-		-0-
09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	203	1	3361	2	N	-0-		-0-
10	3813 X	3725	-0-	-88	-0-	191	1	3534	2	N	-0-		-0-
11	3690 X	3604	-0-	-86	-0-	177	1	3427	2	N	-0-		-0-
12	3813 X	3648	-0-	-165	-0-	187	1	3461	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GIBBS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	241330	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	5606	PERF. 5952 - 10307		
01	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	1366	1	9102	3	Y	43		43
02	9744 X	9451	-0-	-293	-0-	47	9	1175	1	8276	3	Y	43
03	10416 X	10086	-0-	-330	-0-	1408	1	8670	3	Y	7	7 8	43
04	10170 X	9539	-0-	-631	-0-	9539	2			Y	-0-		43
05	10509 X	9119	-0-	-1390	-0-	9031	2	88	9	Y	80	108 1	15
06	DLQ G-10	8909	-0-	8909	8909	8909	2			Y	-0-		15
07	17607 X	8698	-0-	-8909	-0-	8698	2			Y	-0-		15
08	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			Y	-0-		15
09	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			Y	-0-		15
10	8525 X	7854	-0-	-671	-0-	498	1	7356	2	Y	-0-		15
11	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	468	1	7876	2	Y	-0-		15
*12	8556 X	7190	-0-	-1366	-0-	480	1	6710	3	Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		109,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		130							

MARY ANN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	241506	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	5609	PERF. 5899 - 9451		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7 7	7
05	T. A.	6949	-0-	6949	6949	6949	2			Y	-0-		7
06	14B2 EXT	9186	-0-	9186	16135	9186	2			Y	-0-		7
07	25588 X	9453	-0-	-16135	-0-	9453	2			Y	-0-		7
08	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	1110	1	10472	2	Y	18		25
09	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	20	9	911	1	9783	2	Y	25
10	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	830	1	8841	2	Y	26		51
11	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	29	9	832	1	8403	2	Y	51
*12	10602 X	10399	-0-	-203	-0-	10393	3	6	9	Y	5	56 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		77,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861									
JONES, GUS		WELL #:	1H	RRCID ->	241569	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	8825 - 10627	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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&P UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	242103	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	5741	PERF.	6055 - 9511			
01	9393 X	9215	-0-	-178	-0-	9099	3	116	9	Y	105	81	1	136
02	8729 X	8641	-0-	-88	-0-	8580	3	61	9	Y	55	95	1	96
03	9269 X	9167	-0-	-102	-0-	9112	3	55	9	Y	50			146
04	8970 X	8607	-0-	-363	-0-	8607	2			Y	-0-	102	1	44
05	9269 X	8277	-0-	-992	-0-	8263	2	14	9	Y	13	57	1	-0-
06	DLQ G-10	7693	-0-	7693	7693	7673	2	20	9	Y	18	15	1	3
07	15533 X	7840	-0-	-7693	-0-	7812	2	28	9	Y	25	26	1	2
08	8246 X	8028	-0-	-218	-0-	357	1	7656	2	Y	14	15	1	1
						15	9							
09	7980 X	7674	-0-	-306	-0-	330	1	7329	2	Y	14	14	1	1
						15	9							
*10	8246 X	7969	-0-	-277	-0-	336	1	7619	2	Y	13	13	1	1
						14	9							
*11	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	361	1	7661	2	Y	-0-	1	1	-0-
*12	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8500	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			99,658	TOTAL CONDENSATE PROD:				330						

MARY ANN UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	242105	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	5871 - 8091			
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.	3580	-0-	3580	3580	3580	2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	3535	-0-	3535	7115	3535	2			Y	-0-			-0-
07	12693 X	5578	-0-	-7115	-0-	5578	2			Y	-0-			-0-
08	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	704	1	6639	2	Y	3			3
						3	9							
09	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	588	1	6308	2	Y	-0-			3
10	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	566	1	6026	2	Y	27			30
						30	9							
11	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	579	1	5846	2	Y	-0-			30
*12	6417 X	5828	-0-	-589	-0-	5828	3			Y	-0-	14	1	16
TOTAL GAS PROD:			45,810	TOTAL CONDENSATE PROD:				30						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	7	74	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74	
07	14B2 EXT	226	-0-	226	226	5	1	221	2	Y	-0-			74	
08	14B2 EXT	10198	-0-	10198	10424	1706	1	8475	2	Y	15			89	
						17	9								
09	14B2 EXT	18106	-0-	18106	28530	2447	1	15617	2	Y	38	99	1	28	
						42	9								
10	14B2 EXT	16499	-0-	16499	45029	2447	1	14016	2	Y	33			61	
						36	9								
11	61227 X	16198	-0-	-45029	-0-	2398	1	13760	2	Y	36			97	
						40	9								
*12	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	2580	1	13425	3	Y	21			118	
						23	9								
TOTAL GAS PROD:		77,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		143									

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011													TOTAL DEPTH	5546	PERF. 5718 - 9530
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	171	-0-	171	171	171	1			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	202	-0-	202	373	120	1	68	2	Y	13			13	
						14	9								
10	14B2 EXT	1668	-0-	1668	2041	278	1	1389	2	Y	1			14	
						1	9								
11	3481 X	1440	-0-	-2041	-0-	1438	1	2	9	Y	2			16	
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			16	
TOTAL GAS PROD:		3,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
SATCHMO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	242108	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	5638	PERF.	6164 -	8480
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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.	389	-0-	389	389	389	2			Y	-0-		-0-
07	5016 X	4627	-0-	-389	-0-	4627	2			Y	-0-		-0-
08	3100 N	3917	-0-	817	817	3917	2			Y	-0-		-0-
09	3000 N	5774	-0-	2774	3591	5774	2			Y	-0-		-0-
10	11545 X	7954	-0-	-3591	-0-	942	1	6992	2	Y	18		18
						20	9						
11	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	1018	1	7147	2	Y	1		19
						1	9						
*12	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	3			Y	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		40,714				TOTAL CONDENSATE PROD:				19			

PRICE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	242109	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	5776	PERF.	5690 -	7831
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	176	-0-	176	176	175	2	1	9	Y	1	1	-0-
06	14B2 EXT	2089	-0-	2089	2265	2085	2	4	9	Y	4	4	-0-
07	3709 X	1444	-0-	-2265	-0-	1444	2			Y	-0-		-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	956	2	Y	2	2	-0-
						2	9						
09	2100 N	1627	-0-	-473	-0-	70	1	1554	2	Y	3	3	-0-
						3	9						
10	3100 N	6497	-0-	3397	3397	273	1	6203	2	Y	19	11	8
						21	9						
*11	3000 N	5628	-0-	2628	6025	253	1	5364	2	Y	10	18	-0-
						11	9						
*12	3100 N	6904	-0-	3804	9829	6893	3	11	9	Y	10	10	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,368				TOTAL CONDENSATE PROD:				49			

MIXER, K. R. UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	242588	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	5953	PERF.	6188 -	9673
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	3100 N	5128	-0-	2028	2028	5128	2			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	1326	-0-	1326	3354	1289	2	37	9	Y	34		34
07	4219 X	865	-0-	-3354	-0-	865	2			Y	-0-	21	13
08	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	1552	1	3878	2	Y	-0-		13
09	3840 X	3017	-0-	-823	-0-	795	1	2222	2	Y	-0-	8	5
10	3968 X	3357	-0-	-611	-0-	752	1	2605	2	Y	-0-		5
11	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	1594	1	6294	2	Y	-0-		5
*12	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	3			Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		34,452				TOTAL CONDENSATE PROD:				34			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	838	1	6810	2	N	-0-				-0-	
02		7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	1605	1	6257	2	N	-0-				-0-	
03		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	878	1	6688	2	N	-0-				-0-	
04		7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	850	1	6527	2	N	-0-				-0-	
05		7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	878	1	6704	2	N	-0-				-0-	
06		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	850	1	6489	2	N	-0-				-0-	
07		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	878	1	7005	2	N	-0-				-0-	
08		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	878	1	6978	2	N	-0-				-0-	
09		7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	850	1	6675	2	N	-0-				-0-	
10		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	878	1	6230	2	N	-0-				-0-	
11		7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	850	1	6206	2	N	-0-				-0-	
12		7471 X	6729	-0-	-742	-0-	878	1	5851	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			89,531													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

01		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	548	1	3785	2	N	-0-				-0-	
02		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	437	1	3202	2	N	-0-				-0-	
03		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	573	1	3581	2	N	-0-				-0-	
04		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	690	1	4918	2	N	-0-				-0-	
05		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	544	1	3858	2	N	-0-				-0-	
06		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	471	1	3492	2	N	-0-				-0-	
07		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	465	1	2298	2	N	-0-				-0-	
08		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	500	1	3018	2	N	-0-				-0-	
09		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	459	1	3138	2	N	-0-				-0-	
10		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	724	1	2573	2	N	-0-				-0-	
11		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	490	1	3388	2	N	-0-				-0-	
*12		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	432	1	2658	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			46,242													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

01		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	531	1	3667	2	N	-0-				-0-	
02		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	572	1	4194	2	N	-0-				-0-	
03		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	506	1	3161	2	N	-0-				-0-	
04		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	354	1	2518	2	N	-0-				-0-	
05		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	534	1	3788	2	N	-0-				-0-	
06		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	573	1	4242	2	N	-0-				-0-	
07		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	614	1	3035	2	N	-0-				-0-	
08		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	579	1	3470	2	N	-0-				-0-	
09		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	585	1	4052	2	N	-0-				-0-	
10		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	769	1	2732	2	N	-0-				-0-	
11		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	554	1	3836	2	N	-0-				-0-	
*12		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	646	1	3973	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			49,485													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2	N	-0-			-0-
02		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2	N	-0-			-0-
03		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2	N	-0-			-0-
04		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2	N	-0-			-0-
05		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2	N	-0-			-0-
06		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2	N	-0-			-0-
07		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2	N	-0-			-0-
08		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2	N	-0-			-0-
09		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2	N	-0-			-0-
10		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2	N	-0-			-0-
11		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2	N	-0-			-0-
*12		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	240	1	4165 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			51,220				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678													
01		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	671	1	6811 2	N	-0-		-0-
02		7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	634	1	6508 2	N	-0-		-0-
03		7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	689	1	6966 2	N	-0-		-0-
04		7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	668	1	6749 2	N	-0-		-0-
05		7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	700	1	7037 2	N	-0-		-0-
06		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	672	1	6426 2	N	-0-		-0-
07		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	690	1	6467 2	N	-0-		-0-
08		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	683	1	6064 2	N	-0-		-0-
09		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	634	1	5232 2	N	-0-		-0-
10		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	738	1	6416 2	N	-0-		-0-
11		6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	681	1	5721 2	N	-0-		-0-
*12		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	695	1	5602 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			84,154				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011										TOTAL DEPTH	5435	PERF.	6145 - 10051				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04		T. A.	-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		2 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08		3100 N	6634	-0-	3534	3534		6634	2		Y	-0-					31
09		3000 N	6056	-0-	3056	6590		6056	2		Y	-0-					31
10		3100 N	7857	-0-	4757	11347		983	1	6874	2	Y	-0-				31
*11		19617 X	8270	-0-	-11347	-0-		959	1	7310	2	Y	1				32
								1	9								
*12		6634 X	6412	-0-	-222	-0-		6412	3		Y	-0-	32	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,231											TOTAL CONDENSATE PROD:			1

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008										TOTAL DEPTH	5725	PERF.	6059 - 7601				
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		T. A.	-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	470	-0-	470	470		378	1	91	2	Y	1				2
								1	9								
09		14B2 EXT	353	-0-	353	823		321	1	32	2	Y	-0-				2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
11		823 X	-0-	-0-	-823	-0-						Y	-0-				2
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:			823											TOTAL CONDENSATE PROD:			1

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008										TOTAL DEPTH	5685	PERF.	5794 - 8485				
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.	281	-0-	281	281		275	2	6	9	Y	5				5
07		2349 X	2068	-0-	-281	-0-		2065	2	3	9	Y	3				8
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-		802	2			Y	-0-				8
09		3000 N	5979	-0-	2979	2979		5979	2			Y	-0-				8
10		3100 N	5337	-0-	2237	5216		634	1	4703	2	Y	-0-				8
11		3000 N	3180	-0-	180	5396		396	1	2784	2	Y	-0-				8
*12		7647 X	2251	-0-	-5396	-0-		2251	3			Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:			19,898											TOTAL CONDENSATE PROD:			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861													
PRICE UNIT	WELL #:	6H	RRCID ->	242654	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	5684	PERF.	5710	-	8709				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	DLQ	G-10	710	-0-	710	710	36	2	710	2	Y	-0-	1	1		-0-
07		1575 N	865	-0-	-710	-0-	852	2	13	9	Y	12	3	1		9
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	2	Y	-0-	1	1		8
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	2	Y	-0-	2	1		6
10		860 N	860	-0-	-0-	-0-	36	1	824	2	Y	-0-	1	1		5
*11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	63	13	1		55
							69	9								
*12		806 N	509	-0-	-297	-0-	447	3	62	9	Y	56	6	1		105
TOTAL GAS PROD:			5,143				TOTAL CONDENSATE PROD:			131						

PRICE UNIT	WELL #:	7H	RRCID ->	242665	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	5867	PERF.	5930	-	12010				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	525	-0-	525	525	525	521	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
06	14B2 EXT	109	-0-	109	634	109	109	2			Y	-0-				-0-
07	716 X	82	-0-	-634	-0-	82	82	2			Y	-0-				-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	9	1	203	2	Y	-0-				-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	23	23	1	504	2	Y	1	1	1		-0-
						1	1	9								
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	11	1	239	2	Y	1				1
						1	1	9								
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	9	1	193	2	Y	-0-	1	1		-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	160	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,069				TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

WHEELER UNIT	WELL #:	3H	RRCID ->	242666	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	5558	PERF.	5750	-	9611				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	462	-0-	462	462	462	451	1	11	9	Y	10				10
09	14B2 EXT	71	-0-	71	533	43	43	1	25	2	Y	3				13
						3	3	9								
10	14B2 EXT	157	-0-	157	690	26	26	1	130	2	Y	1				14
						1	1	9								
11	837 X	147	-0-	-690	-0-	145	145	1	2	9	Y	2				16
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-				16
TOTAL GAS PROD:			837				TOTAL CONDENSATE PROD:			16						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861												
SILVER BULLET		WELL #:		5H	RRCID ->	242723	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	5834	PERF. 5859	- 8217				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	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	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
09	70 K	58	-0-	-12	12	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		70				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STATION BRANCH RANCH UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	242724	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	5946	PERF. 6360	- 10468			
01	9548 X	9264	-0-	-284	-0-	9264	3			Y	-0-					1
02	8932 X	8274	-0-	-658	-0-	8274	3			Y	-0-					1
03	9548 X	9291	-0-	-257	-0-	9290	3	1	9	Y	-0-	1	8			1
04	8970 X	8587	-0-	-383	-0-	8587	2			Y	-0-					1
05	9269 X	8888	-0-	-381	-0-	8834	2	54	9	Y	-0-	49	50	1		-0-
06	DLQ G-10	8315	-0-	8315	8315	352	1	7963	2	Y	-0-					-0-
07	15845 X	7530	-0-	-8315	-0-	320	1	7210	2	Y	-0-					-0-
08	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	358	1	8488	2	Y	-0-					-0-
09	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	354	1	7717	2	Y	-0-	61	47	1		14
						67	9									
10	8215 X	7796	-0-	-419	-0-	349	1	7419	2	Y	-0-	25				39
						28	9									
*11	7950 X	7649	-0-	-301	-0-	329	1	7285	2	Y	-0-	32	53	1		18
						35	9									
*12	8401 X	7705	-0-	-696	-0-	347	1	7358	3	Y	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		100,283				TOTAL CONDENSATE PROD:		168								

RADAR				WELL #:	5H	RRCID ->	242726	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	5737	PERF. 6053	- 8801			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.	480	-0-	480	480	480	2			Y	-0-					18
06	T. A.	2875	-0-	2875	3355	2875	2			Y	-0-					18
07	6806 X	3451	-0-	-3355	-0-	294	1	3157	2	Y	-0-					18
08	3100 N	3192	-0-	92	92	567	1	2625	2	Y	-0-					18
09	2820 N	2616	-0-	-204	-0-	406	1	2210	2	Y	-0-					18
10	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	752	1	5114	2	Y	-0-	2				20
						2	9									
11	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	1061	1	4877	2	Y	-0-					20
*12	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	939	1	3834	3	Y	-0-	1				21
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		29,194				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861														
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	7	7			-0-
05		T. A.	429	-0-	429	429		407	2		22	9	Y	20				20
06		T. A.	1454	-0-	1454	1883		1454	2				Y	-0-				20
07		3223 X	1340	-0-	-1883	-0-		114	1		1226	2	Y	-0-				20
08		914 N	914	-0-	-0-	-0-		162	1		752	2	Y	-0-				20
09		3000 N	4500	-0-	1500	1500		698	1		3802	2	Y	-0-				20
10		3100 N	4712	-0-	1612	3112		604	1		4108	2	Y	-0-				20
11		3000 N	4662	-0-	1662	4774		833	1		3829	2	Y	-0-				20
*12		9421 X	4647	-0-	-4774	-0-		914	1		3732	3	Y	1				21
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LUKER-HAMMER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242728	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	5626	PERF. 5814 -	7816						
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.	69	-0-	69	69		69	2			Y	-0-				-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		69				Y	-0-				-0-	
07		230 X	161	-0-	-69	-0-		160	2		1	9	Y	1			1	
08		62 N	21	-0-	-41	-0-		1	1		13	2	Y	6			7	
								7	9									
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-		3	1		41	2	Y	-0-			7	
10		3023 N	3023	-0-	-0-	-0-		270	1		2697	2	Y	51	40	1	18	
								56	9									
11		3000 N	4149	-0-	1149	1149		462	1		3687	2	Y	-0-			18	
*12		3100 N	5322	-0-	2222	3371		560	1		4744	3	Y	16			34	
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 12,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

LUKER-HAMMER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	242729	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	5603	PERF. 5710 -	8056						
01		13268 X	12198	-0-	-1070	-0-		12198	3			Y	-0-				156	
02		12122 X	11629	-0-	-493	-0-		11629	3		205	9	Y	186	123	1	219	
03		12617 X	12172	-0-	-445	-0-		12170	3		2	9	Y	2	2	8	219	
04		12210 X	11419	-0-	-791	-0-		11419	2				Y	-0-			219	
05		12431 X	11316	-0-	-1115	-0-		11316	2				Y	-0-	170	1	49	
06		DLQ G-10	10827	-0-	10827	10827		10827	2				Y	-0-			49	
07		21772 X	10945	-0-	-10827	-0-		10869	2		76	9	Y	69			118	
08		12183 X	10661	-0-	-1522	-0-		735	1		9920	2	Y	5			123	
								6	9									
09		11430 X	10006	-0-	-1424	-0-		668	1		9063	2	Y	250			373	
								275	9									
10		11315 X	8548	-0-	-2767	-0-		774	1		7737	2	Y	34	119	1	288	
								37	9									
11		10830 X	6537	-0-	-4293	-0-		728	1		5809	2	Y	-0-			288	
*12		9455 X	6987	-0-	-2468	-0-		736	1		6232	3	Y	17			305	
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 123,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				94
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				94
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				94
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44	7		50
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-				50
06	DLQ	G-10	92	-0-	92	92	92	2		Y	-0-				50
07		203 N	111	-0-	-92	-0-	111	2		Y	-0-				50
08		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		Y	-0-				50
09		3000 N	5714	-0-	2714	-0-	5714	2		Y	-0-				50
10		3100 N	6332	-0-	3232	-0-	670	1	5662	2	Y	-0-	31	1	19
11		3000 N	6387	-0-	3387	-0-	649	1	5738	2	Y	-0-			19
*12		14298 X	4965	-0-	-9333	-0-	4964	3	1	9	Y	1			20
TOTAL GAS PROD:			25,064			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008										TOTAL DEPTH	5458	PERF. 5876 - 8500			
01		8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	871	1	7223	3	Y	-0-			67
02		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	944	1	6302	3	Y	14	14	8	67
							15	9							
03		7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	1136	1	6595	3	Y	-0-			67
04		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			Y	-0-			67
05		5859 X	4890	-0-	-969	-0-	4890	2			Y	-0-			67
06	DLQ	G-10	8018	-0-	8018	-0-	7929	2	89	9	Y	81			148
07		T. A.	7568	-0-	7568	-0-	15586	2	33	9	Y	30	133	1	45
08		T. A.	9350	-0-	9350	-0-	24936	1	7689	2	Y	6			51
							7	9							
09		31884 X	6948	-0-	-24936	-0-	1340	1	5608	2	Y	-0-			51
10		8277 X	7185	-0-	-1092	-0-	1333	1	5819	2	Y	30			81
							33	9							
11		9060 X	6352	-0-	-2708	-0-	1228	1	5124	2	Y	-0-			81
*12		9362 X	6950	-0-	-2412	-0-	1376	1	5561	3	Y	12			93
							13	9							
TOTAL GAS PROD:			86,025			TOTAL CONDENSATE PROD:			173						

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008										TOTAL DEPTH	5830	PERF. 6778 - 9900			
01		3534 X	2653	-0-	-881	-0-	1079	1	1574	2	Y	-0-			28
02		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	1009	1	2421	2	Y	33			61
							36	9							
03		3410 X	3385	-0-	-25	-0-	1079	1	2306	2	Y	-0-			61
04		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	1044	1	2285	2	Y	2			63
							2	9							
05		3565 X	3417	-0-	-148	-0-	1079	1	2335	2	Y	3			66
							3	9							
06		3600 X	2859	-0-	-741	-0-	1044	1	1803	2	Y	11			77
							12	9							
07		3720 X	3525	-0-	-195	-0-	1079	1	2433	2	Y	12			89
							13	9							
08		3441 X	3143	-0-	-298	-0-	1079	1	2064	2	Y	-0-			89
09		3330 X	2993	-0-	-337	-0-	1044	1	1949	2	Y	-0-			89
10		3534 X	3375	-0-	-159	-0-	1079	1	2296	2	Y	-0-			89
11		3420 X	2684	-0-	-736	-0-	1044	1	1640	2	Y	-0-			89
*12		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	1079	1	2042	2	Y	-0-			89
TOTAL GAS PROD:			37,952			TOTAL CONDENSATE PROD:			61						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16
05		T. A.	2470	-0-	2470	2470	1204	1	1234	2	Y	29	45	1	-0-
							32	9							
06		T. A.	3238	-0-	3238	5708	705	1	2533	2	Y	-0-			-0-
07		9057 X	3349	-0-	-5708	-5708	605	1	2743	2	Y	1			1
							1	9							
08		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	670	1	1848	2	Y	-0-			1
09		3240 X	2475	-0-	-765	-0-	557	1	1918	2	Y	-0-			1
10		3348 X	2751	-0-	-597	-0-	598	1	2153	2	Y	-0-			1
11		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	998	1	3678	2	Y	-0-			1
*12		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	966	1	3307	3	Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			30						

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008										TOTAL DEPTH	5649	PERF. 6351	-	9501	
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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
09		2100 N	3730	-0-	1630	1630	3396	1	334	2	Y	-0-			20
10		1630 N	-0-	-0-	-1630	-0-				Y	-0-				20
11		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1337	1	481	2	Y	-0-			20
*12		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			7,481			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008										TOTAL DEPTH	6038	PERF. 6093	-	9210	
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				42
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				42
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				42
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	20	7		22
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				22
06		3000 N	4793	-0-	1793	1793	4793	2		N	-0-				22
07		3100 N	7218	-0-	4118	5911	7208	2	10	9	N	-9			31
08		3100 N	6653	-0-	3553	9464	6653	2			N	-0-			31
09		16203 X	6739	-0-	-9464	-0-	6739	2			N	-0-			31
10		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6916	2	76	9	N	69			100
11		14778 X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			N	-0-			100
*12		8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	3			N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:			55,501			TOTAL CONDENSATE PROD:			78						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
LUKER-HAMMER UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	242820	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5994 -	7996
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1590	2	1	9	Y	1		1	
08	3100 N	5470	-0-	2370	2370	377	1	5086	2	Y	6		7	
						7	9							
09	3000 N	5140	-0-	2140	4510	353	1	4787	2	Y	-0-		7	
10	3100 N	5575	-0-	2475	6985	506	1	5063	2	Y	5	8 1	4	
						6	9							
11	12293 X	5308	-0-	-6985	-0-	591	1	4717	2	Y	-0-		4	
*12	5456 X	5441	-0-	-15	-0-	575	1	4866	3	Y	-0-		4	
TOTAL GAS PROD:		28,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN				WELL #:	2H	RRCID ->	242838	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	6285 -	9033
01	21602 X	21602	-0-	-0-	-0-	21602	3		Y	-0-			77	
02	20324 X	20324	-0-	-0-	-0-	20087	3	237	9	Y	215	51 1	239	
03	21638 X	21126	-0-	-512	-0-	21124	3	2	9	Y	2	2 8	239	
04	20940 X	20322	-0-	-618	-0-	20322	2		Y	-0-	90	1	149	
05	21669 X	13704	-0-	-7965	-0-	13704	2		Y	-0-			149	
06	DLQ G-10	11806	-0-	11806	11806	11806	2		Y	-0-			149	
07	26185 X	14379	-0-	-11806	-0-	1684	1	12695	2	Y	-0-	74 1	75	
08	14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	2240	1	12463	2	Y	-0-		75	
09	13236 X	13236	-0-	-0-	-0-	1958	1	11278	2	Y	-0-	74 1	1	
10	14187 X	14187	-0-	-0-	-0-	1965	1	12150	2	Y	65		66	
						72	9							
11	11760 X	10631	-0-	-1129	-0-	1179	1	9452	2	Y	-0-	48 1	18	
*12	14632 X	9176	-0-	-5456	-0-	1082	1	8070	2	Y	22	40 1	-0-	
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		185,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		304								

STATION BRANCH RANCH UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	242839	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	6108 -	10140
01	16089 X	12256	-0-	-3833	-0-	175	1	11992	3	Y	81	67 1	169	
						89	9							
02	15051 X	11684	-0-	-3367	-0-	115	1	11525	3	Y	40	65 1	143	
						44	9							
03	14198 X	13258	-0-	-940	-0-	13171	3	87	9	Y	79	69 1	152	
04	13740 X	12467	-0-	-1273	-0-	12467	2		Y	-0-		1 8	152	
05	14167 X	12620	-0-	-1547	-0-	12532	2	88	9	Y	80	232 1	-0-	
06	DLQ G-10	10327	-0-	10327	10327	10327	2		Y	-0-			-0-	
07	19605 X	9278	-0-	-10327	-0-	9269	2	9	9	Y	8		8	
08	10850 X	10050	-0-	-800	-0-	476	1	9567	2	Y	6	11 1	3	
						7	9							
09	10500 X	10172	-0-	-328	-0-	481	1	9670	2	Y	19		22	
						21	9							
10	10850 X	10289	-0-	-561	-0-	490	1	9742	2	Y	52	57 1	17	
						57	9							
11	10320 X	9113	-0-	-1207	-0-	419	1	8663	2	Y	28		45	
						31	9							
*12	10137 X	4023	-0-	-6114	-0-	4023	3		Y	-0-	23 1		22	
TOTAL GAS PROD:		125,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		393								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE									
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																					
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	61	1			16			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16			
05		T. A.	41	-0-	41	41		41	2			Y	-0-	16	1			-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		41				Y	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	21	-0-	21	62		20	2		1	9	Y	1				1			
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						Y	6					7			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7			
10		35 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1		32	2	Y	-0-	5	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:			97															TOTAL CONDENSATE PROD:		7	

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008												TOTAL DEPTH	5693	PERF. 5930	-	7610					
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		91 K	91	-0-	-0-	-0-		73	1		18	2	Y	-0-				-0-			
09	14B2	EXT	125	-0-	125	125		114	1		11	2	Y	-0-				-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11		125 X	-0-	-0-	-125	-0-						Y	-0-					-0-			
*12		309 N	309	-0-	-0-	-0-		309	3				Y	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:			525															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008												TOTAL DEPTH	5583	PERF. 5743	-	8491					
01		3689 X	3205	-0-	-484	-0-		3205	3				N	-0-				172			
02		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-		3569	3				N	-0-				172			
03		4309 X	3575	-0-	-734	-0-		3574	3		1	9	N	1		1	8	172			
04		4170 X	4062	-0-	-108	-0-		4062	2				N	-0-	103	7		69			
05		4309 X	3931	-0-	-378	-0-		3931	2				N	-0-				69			
06		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-		4206	2				N	-0-				69			
07		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-		4331	2				N	-0-				69			
08		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-		4788	2				N	-0-				69			
09		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-		5115	2				N	-0-				69			
10		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-		342	1		5551	2	N	3				72			
								3	9												
11		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-		5111	2				N	-0-				72			
*12		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-		342	1		5268	2	N	-0-				72			
TOTAL GAS PROD:			53,399															TOTAL CONDENSATE PROD:		4	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		8401 X	5702	-0-	-2699	-0-	5702	3		Y	-0-			3	
02		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3		Y	-0-	2	1	1	
03		5766 X	5724	-0-	-42	-0-	5723	3	1	9	Y	1	8	1	
04		5580 X	5357	-0-	-223	-0-	5357	2		Y	-0-			1	
05		5766 X	5210	-0-	-556	-0-	5210	2		Y	-0-	1	1	-0-	
06	DLQ	G-10	5180	-0-	5180	5180	5180	2		Y	-0-			-0-	
07		10328 X	5148	-0-	-5180	-0-	5147	2	1	9	Y	1		1	
08		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	398	1	5377	2	Y	6		7	
							7	9							
09		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	438	1	5937	2	Y	-0-		7	
10		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	572	1	5721	2	Y	-0-	5	1	2
11		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	666	1	5320	2	Y	-0-		2	
*12		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	659	1	5580	3	Y	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:			68,395			TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008										TOTAL DEPTH	7282	PERF. 7940	-	12140
01		6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	13803	-0-	10703	10703	13803	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	28773	-0-	25773	36476	28773	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	12773	-0-	9673	46149	12773	2		N	-0-			-0-
06		49555 X	3406	-0-	-46149	-0-	3406	2		N	-0-			-0-
07		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
08		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2		N	-0-			-0-
09		12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	12971	2		N	-0-			-0-
10		18692 X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2		N	-0-			-0-
11		19759 X	19759	-0-	-0-	-0-	19759	2		N	-0-			-0-
*12		21987 X	21987	-0-	-0-	-0-	21987	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			140,582			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008										TOTAL DEPTH	8301	PERF. 8540	-	10825
01		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	567	1	5147	2	N	-0-		-0-
02		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	508	1	4741	2	N	-0-		-0-
03		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	547	1	4853	2	N	-0-		-0-
04		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	520	1	4621	2	N	-0-		-0-
05		5239 X	5192	-0-	-47	-0-	545	1	4647	2	N	-0-		-0-
06		5070 X	5000	-0-	-70	-0-	532	1	4468	2	N	-0-		-0-
07		5239 X	4184	-0-	-1055	-0-	489	1	3695	2	N	-0-		-0-
08		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	536	1	4728	2	N	-0-		-0-
09		5070 X	4939	-0-	-131	-0-	519	1	4420	2	N	-0-		-0-
10		5177 X	4834	-0-	-343	-0-	540	1	4294	2	N	-0-		-0-
11		5070 X	4493	-0-	-577	-0-	513	1	3980	2	N	-0-		-0-
12		4991 X	4720	-0-	-271	-0-	576	1	4144	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			60,130			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 #:		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		T. A.	157	-0-	157	157	21	1	136	2	Y	-0-					1
07		14B2 EXT	1776	-0-	1776	1933	215	1	1561	2	Y	-0-					1
08		14B2 EXT	4925	-0-	4925	6858	4925	2			Y	-0-					1
09		13828 X	6970	-0-	-6858	-0-	417	1	6553	2	Y	-0-					1
10		3100 N	5239	-0-	2139	2139	310	1	4929	2	Y	-0-					1
11		7028 X	4889	-0-	-2139	-0-	291	1	4575	2	Y	21					22
							23	9									
*12		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	355	1	5410	2	Y	-0-	22	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,721				TOTAL CONDENSATE PROD:			21							

APU UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	243961	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	5822	PERF. 6148	- 8981					
01		15004 X	14217	-0-	-787	-0-	14148	3	69	9	Y	63					163
02		13862 X	13199	-0-	-663	-0-	3	1	13196	3	Y	-0-					163
03		14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	14670	3	1	9	Y	1	1	8			163
04		14190 X	13642	-0-	-548	-0-	13642	2			Y	-0-					163
05		14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	877	1	13839	2	Y	-0-	107	1			56
06		DLQ G-10	11961	-0-	11961	11961	1630	1	10331	2	Y	-0-					56
07		24316 X	12355	-0-	-11961	-0-	1496	1	10859	2	Y	-0-					56
08		14725 X	11281	-0-	-3444	-0-	11281	2			Y	-0-					56
09		14250 X	12488	-0-	-1762	-0-	746	1	11742	2	Y	-0-					56
10		14725 X	12225	-0-	-2500	-0-	719	1	11422	2	Y	76					132
							84	9									
11		11970 X	11265	-0-	-705	-0-	675	1	10590	2	Y	-0-					132
*12		11253 X	10726	-0-	-527	-0-	660	1	10066	2	Y	-0-	95	1			37
TOTAL GAS PROD:			152,746				TOTAL CONDENSATE PROD:			140							

APU UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	243962	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5881	- 9781					
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.	438	-0-	438	438	60	1	378	2	Y	-0-					2
07		1272 X	834	-0-	-438	-0-	101	1	733	2	Y	-0-					2
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					2
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:			1,620				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	4	8			134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			134
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					134
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					134
06	DLQ G-10	1978	-0-	1978	1978	1921	2	57	9	Y	52					186
07	3000 N	1892	-0-	-1108	870	1880	2	12	9	Y	11					197
08	3100 N	3221	-0-	121	991	294	1	2893	2	Y	31	186	1			42
						34	9									
09	1980 N	775	-0-	-1205	-0-	73	1	702	2	Y	-0-					42
10	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	212	1	2104	2	Y	12					54
						13	9									
11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	297	1	2881	2	Y	10					64
						11	9									
*12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					64
TOTAL GAS PROD:		15,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		178										

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	535	-0-	535	535	431	1	104	2	Y	-0-					1
09	14B2 EXT	1582	-0-	1582	2117	1440	1	142	2	Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2117					Y	-0-					1
11	2925 X	808	-0-	-2117	-0-	594	1	214	2	Y	-0-					1
*12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		3,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366																
01	8897 X	5220	-0-	-3677	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
02	8323 X	3816	-0-	-4507	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	8897 X	5271	-0-	-3626	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
04	6780 X	5701	-0-	-1079	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	5138	-0-	-70	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
07	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
08	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
09	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
10	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
11	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
*12	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		84,200		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 #:		2H	RRCID -> 244059	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 8330	- 12644	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

KIBLINGER		WELL #:		1H	RRCID -> 244105	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 8022	PERF. 8325	- 11560		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	5704 X	5227	-0-	-477	-0-	262	1	4965	2	N	-0-
02	5220 X	4686	-0-	-534	-0-	223	1	4463	2	N	-0-
03	5456 X	4935	-0-	-521	-0-	249	1	4686	2	N	-0-
04	5280 X	4671	-0-	-609	-0-	245	1	4426	2	N	-0-
05	5456 X	4068	-0-	-1388	-0-	225	1	3843	2	N	-0-
06	5070 X	4232	-0-	-838	-0-	235	1	3997	2	N	-0-
07	5022 X	4490	-0-	-532	-0-	410	1	4080	2	N	-0-
08	4929 X	4710	-0-	-219	-0-	533	1	4177	2	N	-0-
09	4680 X	4567	-0-	-113	-0-	522	1	4045	2	N	-0-
10	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	554	1	4109	2	N	-0-
11	4560 X	3985	-0-	-575	-0-	495	1	3490	2	N	-0-
12	4712 X	4267	-0-	-445	-0-	519	1	3748	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		54,501				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

APU UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 244311	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH 5908	PERF. 6224	- 9056		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	27	-0-	27	27	4	1	23	2	Y	-0-
07	14B2 EXT	72	-0-	72	99	9	1	63	2	Y	-0-
08	146 X	47	-0-	-99	-0-	47	2			Y	-0-
09	54 X	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		451				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4960 X	3836	-0-	-1124	-0-	3836	2			N	-0-			-0-
02		4379 X	3487	-0-	-892	-0-	3487	2			N	-0-			-0-
03		4681 X	3546	-0-	-1135	-0-	3546	2			N	-0-			-0-
04		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	182	1	4473	2	N	-0-			-0-
05		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	169	1	4217	2	N	-0-			-0-
06		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	164	1	3936	2	N	-0-			-0-
07		4805 X	3614	-0-	-1191	-0-	178	1	3436	2	N	-0-			-0-
08		7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	376	1	6682	2	N	-0-			-0-
09		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	369	1	6113	2	N	-0-			-0-
10		6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	351	1	6489	2	N	-0-			-0-
11		6840 X	6264	-0-	-576	-0-	307	1	5957	2	N	-0-			-0-
12		7006 X	6154	-0-	-852	-0-	315	1	5839	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60,422			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312															
01		24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-			-0-
02		23113 X	-0-	-0-	-23113	-0-					N	-0-			-0-
03		24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-			-0-
04		14400 X	-0-	-0-	-14400	-0-					N	-0-			-0-
05		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
06		12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-			-0-
07		13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	13635	2			N	-0-			-0-
08		19830 X	19830	-0-	-0-	-0-	457	1	19373	2	N	-0-			-0-
09		23249 X	23249	-0-	-0-	-0-	125	1	23124	2	N	-0-			-0-
10		26839 X	26839	-0-	-0-	-0-	26839	2			N	-0-			-0-
11		25728 X	25728	-0-	-0-	-0-	25728	2			N	-0-			-0-
*12		25233 X	25233	-0-	-0-	-0-	25233	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			148,012			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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	868	1	1785	2	N	-0-	-0-
02		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	605	1	1268	2	N	-0-	-0-
03		3100 N	3399	-0-	-0-	299	299	866	1	2533	2	N	-0-	-0-
04		2940 N	2641	-0-	-0-	-299	-299	849	1	1792	2	N	-0-	-0-
05		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	880	1	1639	2	N	-0-	-0-
06		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	772	1	1288	2	N	-0-	-0-
07		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	864	1	1644	2	N	-0-	-0-
08		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	814	1	1504	2	N	-0-	-0-
09		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	682	1	1443	2	N	-0-	-0-
10		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	488	1	914	2	N	-0-	-0-
11		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	-0-	719	1	1772	2	N	-0-	-0-
*12		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	675	1	1641	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732														
01		53132 X	53132	-0-	-0-	-0-	-0-	53132	2			N	-0-	-0-
02		35740 X	35740	-0-	-0-	-0-	-0-	35740	2			N	-0-	-0-
03		31775 X	23326	-0-	-0-	-8449	-8449	23326	2			N	-0-	-0-
04		32730 X	17403	-0-	-0-	-15327	-15327	17403	2			N	-0-	-0-
05		33821 X	15693	-0-	-0-	-18128	-18128	15693	2			N	-0-	-0-
06		32730 X	15212	-0-	-0-	-17518	-17518	15212	2			N	-0-	-0-
07		33821 X	14885	-0-	-0-	-18936	-18936	14885	2			N	-0-	-0-
08		23312 X	17617	-0-	-0-	-5695	-5695	406	1	17211	2	N	-0-	-0-
09		18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	18580	2	N	-0-	-0-
10		19013 X	19013	-0-	-0-	-0-	-0-	19013	2			N	-0-	-0-
11		18054 X	18054	-0-	-0-	-0-	-0-	18054	2			N	-0-	-0-
*12		18615 X	18615	-0-	-0-	-0-	-0-	18615	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		267,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905														
01		5301 X	5187	-0-	-114	-0-	-0-	607	1	4580	2	N	-0-	-0-
02		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	-0-	556	1	4294	2	N	-0-	-0-
03		5177 X	5083	-0-	-94	-0-	-0-	602	1	4481	2	N	-0-	-0-
04		5010 X	4789	-0-	-221	-0-	-0-	585	1	4204	2	N	-0-	-0-
05		5177 X	5038	-0-	-139	-0-	-0-	623	1	4415	2	N	-0-	-0-
06		5010 X	4954	-0-	-56	-0-	-0-	608	1	4346	2	N	-0-	-0-
07		5177 X	4873	-0-	-304	-0-	-0-	621	1	4252	2	N	-0-	-0-
08		5363 X	4852	-0-	-511	-0-	-0-	604	1	4248	2	N	-0-	-0-
09		4950 X	4673	-0-	-277	-0-	-0-	589	1	4084	2	N	-0-	-0-
10		5115 X	4981	-0-	-134	-0-	-0-	635	1	4346	2	N	-0-	-0-
11		4950 X	4757	-0-	-193	-0-	-0-	600	1	4157	2	N	-0-	-0-
12		4867 X	4719	-0-	-148	-0-	-0-	608	1	4111	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		58,756		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 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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		24 K	24	-0-	-0-	-0-		1 1	23 2	Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			24		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008										TOTAL DEPTH	9411	PERF.	9700 - 12070	
01		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	1079	1	5075 2	N	-0-			-0-
02		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	1009	1	3439 2	N	-0-			-0-
03		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	1079	1	2647 2	N	-0-			-0-
04		2760 X	1437	-0-	-1323	-0-	506	1	931 2	N	-0-			-0-
05		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			-0-
06		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			-0-
07		2852 X	786	-0-	-2066	-0-	140	1	646 2	N	-0-			-0-
08		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			-0-
09		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
10		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
11		900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
*12		3100 N	5801	-0-	2701	-0-	5801	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,352		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008										TOTAL DEPTH	8459	PERF.	9230 - 13013	
01		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	113	1	2141 2	N	-0-			-0-
02		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	92	1	1842 2	N	-0-			-0-
03		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	119	1	2239 2	N	-0-			-0-
04		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	110	1	1994 2	N	-0-			-0-
05		2077 N	1935	-0-	-142	-0-	107	1	1828 2	N	-0-			-0-
06		2010 N	1995	-0-	-15	-0-	111	1	1884 2	N	-0-			-0-
07		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	124	1	2051 2	N	-0-			-0-
08		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	115	1	2044 2	N	-0-			-0-
09		2010 N	1761	-0-	-249	-0-	96	1	1665 2	N	-0-			-0-
10		2077 N	675	-0-	-1402	-0-	40	1	635 2	N	-0-			-0-
11		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	135	1	2281 2	N	-0-			-0-
*12		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	127	1	2144 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,037		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 #:		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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.	21	-0-	21	21	3	1	18	2	Y	-0-				-0-
07	612 X	591	-0-	-21	-0-	71	1	517	2	Y	3				3
						3	9								
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-				3
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	-0-				3
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	2	Y	-0-				3
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	681	2	Y	15				18
						17	9								
*12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	59	1	897	2	Y	-0-	8	1		10
TOTAL GAS PROD:		3,772				TOTAL CONDENSATE PROD:				18					

APU UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	245062	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 6154 - 8971				
01	11098 X	9953	-0-	-1145	-0-	672	1	9253	3	Y	25				112
						28	9								
02	10121 X	8921	-0-	-1200	-0-	245	1	8633	3	Y	39				151
						43	9								
03	10788 X	10470	-0-	-318	-0-	1217	1	9252	3	Y	1	1	8		151
						1	9								
04	10440 X	9926	-0-	-514	-0-	9926	2			Y	-0-				151
05	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	633	1	9994	2	Y	-0-	77	1		74
06	9960 X	8847	-0-	-1113	-0-	1206	1	7641	2	Y	-0-				74
07	10292 X	9343	-0-	-949	-0-	1129	1	8196	2	Y	16				90
						18	9								
08	10292 X	6067	-0-	-4225	-0-	6067	2			Y	-0-				90
09	9960 X	4578	-0-	-5382	-0-	274	1	4304	2	Y	-0-				90
10	10292 X	7492	-0-	-2800	-0-	443	1	7040	2	Y	8				98
						9	9								
11	9030 X	7501	-0-	-1529	-0-	449	1	7052	2	Y	-0-				98
*12	7068 X	6989	-0-	-79	-0-	430	1	6559	2	Y	-0-	62	1		36
TOTAL GAS PROD:		100,714				TOTAL CONDENSATE PROD:				89					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		12369 X	12341	-0-	-28	-0-	12236 3	105 9	Y		95	56 1		168
02		11571 X	11390	-0-	-181	-0-	11333 3	57 9	Y		52	65 1	1 8	154
03		12369 X	11792	-0-	-577	-0-	11693 3	99 9	Y		90	74 1	2 8	168
04		11940 X	10859	-0-	-1081	-0-	10859 2		Y		-0-			168
05		12338 X	11915	-0-	-423	-0-	11858 2	57 9	Y		52	220 1		-0-
06	DLQ	G-10	10765	-0-	10765	10765	10641 2	124 9	Y		113			113
07		20770 X	10005	-0-	-10765	-0-	9995 2	10 9	Y		9			122
08		11904 X	10520	-0-	-1384	-0-	498 1	10022 2	Y		-0-	98 1		24
09		11520 X	10319	-0-	-1201	-0-	489 1	9829 2	Y		1			25
							1 9							
10		11904 X	10810	-0-	-1094	-0-	515 1	10239 2	Y		51	58 1		18
							56 9							
11		10770 X	10519	-0-	-251	-0-	484 1	10003 2	Y		29			47
							32 9							
*12		10447 X	9960	-0-	-487	-0-	9833 3	127 9	Y		115	57 1		105
TOTAL GAS PROD:			131,195				TOTAL CONDENSATE PROD:			607				

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525														
01		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-			Y		-0-			-0-
02		5249 X	-0-	-0-	-5249	-0-			Y		-0-			-0-
03		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			Y		-0-			-0-
04		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			Y		-0-			-0-
05		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		Y		-0-			-0-
06	DLQ	G-10	2364	-0-	2364	2364	2364 2		Y		-0-			-0-
07		T. A.	3609	-0-	3609	5973	3545 2	64 9	Y		58	43 1		15
08		T. A.	4562	-0-	4562	10535	807 1	3753 2	Y		2			17
							2 9							
09		16104 X	5569	-0-	-10535	-0-	1074 1	4495 2	Y		-0-			17
10		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	1143 1	4988 2	Y		25			42
							28 9							
11		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	1168 1	4874 2	Y		6			48
							7 9							
*12		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	1172 1	4737 3	Y		14			62
							15 9							
TOTAL GAS PROD:			36,372				TOTAL CONDENSATE PROD:			105				

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
02	4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-					Y	-0-					-0-
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
05	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	1219	2			Y	-0-					-0-
07	2537 X	1318	-0-	-1219	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
08	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
09	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
10	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	407	1	3439	2	Y	34	29	1			5
						37	9									
11	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	524	1	4632	2	Y	-0-					5
*12	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3418	3	10	9	Y	9					14
TOTAL GAS PROD:		25,234				TOTAL CONDENSATE PROD:				43						

SATCHMO UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 245224	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH	5694	PERF. 5894	-	8610					
01	6789 X	6561	-0-	-228	-0-	969	1	5592	3	Y	-0-					-0-
02	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	926	1	4996	3	Y	-0-					-0-
03	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	708	1	6031	3	Y	13	13	8			-0-
						14	9									
04	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			Y	-0-					-0-
05	6572 X	5799	-0-	-773	-0-	5799	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	9203	-0-	9203	9203	9199	2	4	9	Y	4					4
07	18451 X	9248	-0-	-9203	-0-	9238	2	10	9	Y	9					13
08	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			Y	-0-					13
09	9300 X	7157	-0-	-2143	-0-	7157	2			Y	-0-					13
10	9517 X	7901	-0-	-1616	-0-	924	1	6859	2	Y	107					120
						118	9									
11	9660 X	7803	-0-	-1857	-0-	972	1	6827	2	Y	4					124
						4	9									
12	9982 X	7698	-0-	-2284	-0-	7698	3			Y	-0-					124
TOTAL GAS PROD:		90,462				TOTAL CONDENSATE PROD:				137						

GERTRUDE		WELL #:		1H	RRCID -> 245258	COMPL. DATE 07/10/2008	TOTAL DEPTH	8126	PERF. 8675	-	11800					
01	5673 X	4582	-0-	-1091	-0-	513	1	4069	2	N	-0-					-0-
02	5307 X	4670	-0-	-637	-0-	488	1	4182	2	N	-0-					-0-
03	5363 X	4503	-0-	-860	-0-	510	1	3993	2	N	-0-					-0-
04	4680 X	4303	-0-	-377	-0-	499	1	3804	2	N	-0-					-0-
05	4991 X	4319	-0-	-672	-0-	520	1	3799	2	N	-0-					-0-
06	4830 X	4208	-0-	-622	-0-	506	1	3702	2	N	-0-					-0-
07	4991 X	3853	-0-	-1138	-0-	500	1	3353	2	N	-0-					-0-
08	4588 X	2378	-0-	-2210	-0-	409	1	1969	2	N	-0-					-0-
09	4290 X	501	-0-	-3789	-0-	52	1	449	2	N	-0-					-0-
10	4340 X	288	-0-	-4052	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-
11	4200 X	95	-0-	-4105	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		33,700				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-		945 1	3794 2	N	-0-			-0-
02		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-		876 1	3596 2	N	-0-			-0-
03		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-		935 1	3601 2	N	-0-			-0-
04		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-		922 1	3655 2	N	-0-			-0-
05		4278 X	4274	-0-	-4	-0-		1064 1	3210 2	N	-0-			-0-
06		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-		1207 1	3374 2	N	-0-			-0-
07		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-		1436 1	3331 2	N	-0-			-0-
08		4278 X	4108	-0-	-170	-0-		557 1	3551 2	N	-0-			-0-
09		4140 X	3798	-0-	-342	-0-		534 1	3264 2	N	-0-			-0-
10		4278 X	3869	-0-	-409	-0-		563 1	3306 2	N	-0-			-0-
11		4140 X	3775	-0-	-365	-0-		538 1	3237 2	N	-0-			-0-
12		3968 X	3883	-0-	-85	-0-		554 1	3329 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,379				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440														
01		5 N	1	-0-	-4	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-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.	439	-0-	439	439		354 1	85 2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	439				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	439				Y	-0-			-0-
11		835 X	396	-0-	-439	-0-		291 1	105 2	Y	-0-			-0-
*12		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		959				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375														
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	662	-0-	662	662		662 2		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	421	-0-	421	1083		421 2		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	425	-0-	425	1508		415 2	10 9	Y	9	7 1		2
08		2233 X	725	-0-	-1508	-0-		128 1	596 2	Y	1			3
								1 9						
09		473 X	473	-0-	-0-	-0-		91 1	382 2	Y	-0-			3
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-		113 1	495 2	Y	2			5
								2 9						
11		630 N	569	-0-	-61	-0-		110 1	459 2	Y	-0-			5
*12		496 N	210	-0-	-286	-0-		41 1	167 3	Y	2			7
								2 9						
TOTAL GAS PROD:		4,095				TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-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	1752	-0-	1752	1752	1412	1	340	2	Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	1351	-0-	1351	3103	1230	1	121	2	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3103					Y	-0-					-0-
11		4530 X	1427	-0-	-3103	-0-	1049	1	378	2	Y	-0-					-0-
12		1364 N	1323	-0-	-41	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,853			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008												TOTAL DEPTH	7194	PERF.	7492 -	9252	
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	1588	-0-	1588	1588	1588	2			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	9218	-0-	9218	10806	9218	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,806			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008												TOTAL DEPTH	8564	PERF.	9575 -	12877	
01		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	642	1	1320	2	N	-0-					-0-
02		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	808	1	1692	2	N	-0-					-0-
03		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	644	1	1884	2	N	-0-					-0-
04		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	613	1	1293	2	N	-0-					-0-
05		2666 N	1806	-0-	-860	-0-	631	1	1175	2	N	-0-					-0-
06		2460 N	1839	-0-	-621	-0-	689	1	1150	2	N	-0-					-0-
07		1984 N	1875	-0-	-109	-0-	646	1	1229	2	N	-0-					-0-
08		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	697	1	1288	2	N	-0-					-0-
09		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	779	1	1648	2	N	-0-					-0-
10		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	1023	1	1915	2	N	-0-					-0-
11		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	743	1	1832	2	N	-0-					-0-
*12		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	835	1	2031	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			27,207			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-									

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

01		8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
03		10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
04		10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
05		10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
06		10500 X	9347	-0-	-1153	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
07		10850 X	9277	-0-	-1573	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
08		10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
09		10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
10		10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
11		10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
12		T. A.	10264	-0-	10264	10264	10264	10264	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			112,057			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

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

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		18352 X	13239	-0-	-5113	-0-	13239	2		N	-0-			-0-
02		19150 X	19150	-0-	-0-	-0-	19150	2		N	-0-			-0-
03		18661 X	18661	-0-	-0-	-0-	18661	2		N	-0-			-0-
04		17160 X	17160	-0-	-0-	-0-	17160	2		N	-0-			-0-
05		20460 X	17254	-0-	-3206	-0-	17254	2		N	-0-			-0-
06		19800 X	15396	-0-	-4404	-0-	15396	2		N	-0-			-0-
07		20460 X	15448	-0-	-5012	-0-	15448	2		N	-0-			-0-
08		18662 X	12033	-0-	-6629	-0-	12033	2		N	-0-			-0-
09		17160 X	12413	-0-	-4747	-0-	12413	2		N	-0-			-0-
10		17267 X	13149	-0-	-4118	-0-	13149	2		N	-0-			-0-
11		15390 X	12156	-0-	-3234	-0-	12156	2		N	-0-			-0-
*12		12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	12836	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			178,895			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808														
01		4526 X	3813	-0-	-713	-0-	191	1	3622	2	N	-0-		-0-
02		4234 X	3536	-0-	-698	-0-	169	1	3367	2	N	-0-		-0-
03		4030 X	3683	-0-	-347	-0-	186	1	3497	2	N	-0-		-0-
04		3900 X	3671	-0-	-229	-0-	193	1	3478	2	N	-0-		-0-
05		3813 X	3634	-0-	-179	-0-	201	1	3433	2	N	-0-		-0-
06		3690 X	3513	-0-	-177	-0-	195	1	3318	2	N	-0-		-0-
07		3782 X	3576	-0-	-206	-0-	203	1	3373	2	N	-0-		-0-
08		3875 X	3754	-0-	-121	-0-	200	1	3554	2	N	-0-		-0-
09		3660 X	3187	-0-	-473	-0-	174	1	3013	2	N	-0-		-0-
10		3627 X	3193	-0-	-434	-0-	187	1	3006	2	N	-0-		-0-
11		3630 X	2954	-0-	-676	-0-	166	1	2788	2	N	-0-		-0-
12		3689 X	3203	-0-	-486	-0-	179	1	3024	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			41,717			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440														
01		3596 X	3235	-0-	-361	-0-	162	1	3073	2	N	-0-		-0-
02		3364 X	3293	-0-	-71	-0-	157	1	3136	2	N	-0-		-0-
03		3627 X	3432	-0-	-195	-0-	173	1	3259	2	N	-0-		-0-
04		3510 X	3508	-0-	-2	-0-	184	1	3324	2	N	-0-		-0-
05		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	201	1	3434	2	N	-0-		-0-
06		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	191	1	3253	2	N	-0-		-0-
07		3627 X	3545	-0-	-82	-0-	202	1	3343	2	N	-0-		-0-
08		3627 X	3613	-0-	-14	-0-	193	1	3420	2	N	-0-		-0-
09		3510 X	3460	-0-	-50	-0-	189	1	3271	2	N	-0-		-0-
10		3627 X	3444	-0-	-183	-0-	202	1	3242	2	N	-0-		-0-
11		3510 X	3392	-0-	-118	-0-	190	1	3202	2	N	-0-		-0-
12		3534 X	2966	-0-	-568	-0-	166	1	2800	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6944 X	6270	-0-	-674	-0-	-0-	315	1	5955	2	N	-0-		-0-
02		6496 X	5698	-0-	-798	-0-	-0-	272	1	5426	2	N	-0-		-0-
03		6727 X	5924	-0-	-803	-0-	-0-	299	1	5625	2	N	-0-		-0-
04		6510 X	5751	-0-	-759	-0-	-0-	302	1	5449	2	N	-0-		-0-
05		6262 X	5813	-0-	-449	-0-	-0-	322	1	5491	2	N	-0-		-0-
06		6060 X	5741	-0-	-319	-0-	-0-	319	1	5422	2	N	-0-		-0-
07		6076 X	5657	-0-	-419	-0-	-0-	322	1	5335	2	N	-0-		-0-
08		6200 X	5715	-0-	-485	-0-	-0-	305	1	5410	2	N	-0-		-0-
09		5760 X	5470	-0-	-290	-0-	-0-	299	1	5171	2	N	-0-		-0-
10		5921 X	5500	-0-	-421	-0-	-0-	323	1	5177	2	N	-0-		-0-
11		5730 X	5492	-0-	-238	-0-	-0-	308	1	5184	2	N	-0-		-0-
*12		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	5378	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		68,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459															
01		4557 X	3941	-0-	-616	-0-	-0-	198	1	3743	2	N	-0-		-0-
02		4031 X	3848	-0-	-183	-0-	-0-	183	1	3665	2	N	-0-		-0-
03		4588 X	4051	-0-	-537	-0-	-0-	204	1	3847	2	N	-0-		-0-
04		4440 X	3928	-0-	-512	-0-	-0-	206	1	3722	2	N	-0-		-0-
05		4588 X	2409	-0-	-2179	-0-	-0-	133	1	2276	2	N	-0-		-0-
06		3990 X	2377	-0-	-1613	-0-	-0-	132	1	2245	2	N	-0-		-0-
07		4123 X	3702	-0-	-421	-0-	-0-	211	1	3491	2	N	-0-		-0-
08		4061 X	3543	-0-	-518	-0-	-0-	189	1	3354	2	N	-0-		-0-
09		3930 X	3315	-0-	-615	-0-	-0-	181	1	3134	2	N	-0-		-0-
10		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	3601	2	N	-0-		-0-
11		3570 X	2981	-0-	-589	-0-	-0-	167	1	2814	2	N	-0-		-0-
*12		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	3731	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307															
01		6820 X	6738	-0-	-82	-0-	-0-	298	1	6440	2	N	-0-		-0-
02		6612 X	6249	-0-	-363	-0-	-0-	278	1	5971	2	N	-0-		-0-
03		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	6811	2	N	-0-		-0-
04		7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	6913	2	N	-0-		-0-
05		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	7073	2	N	-0-		-0-
06		7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	6751	2	N	-0-		-0-
07		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	6805	2	N	-0-		-0-
08		7068 X	6869	-0-	-199	-0-	-0-	298	1	6571	2	N	-0-		-0-
09		6840 X	6711	-0-	-129	-0-	-0-	288	1	6423	2	N	-0-		-0-
10		7068 X	6907	-0-	-161	-0-	-0-	298	1	6609	2	N	-0-		-0-
11		6840 X	6631	-0-	-209	-0-	-0-	288	1	6343	2	N	-0-		-0-
12		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		75,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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.	1236	-0-	1236	1236	1236 2	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	1412	-0-	1412	2648	1412 2	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	2662	-0-	2662	5310	2662 2	N	-0-		-0-
08		5777 X	467	-0-	-5310	-0-	467 2	N	-0-		-0-
09		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	3373	-0-	273	273	3373 2	N	-0-		-0-
11		3000 N	7645	-0-	4645	4918	7645 2	N	-0-		-0-
*12		3100 N	8157	-0-	5057	9975	8157 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,429			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HARRIS, BOB		WELL #:	2H	RRCID ->	246429	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 5515 - 7960		
01		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	1197 1	5544 3	Y	-0-	29	
02		6612 X	6149	-0-	-463	-0-	2363 1	3786 3	Y	-0-	29	
03		7068 X	6468	-0-	-600	-0-	1124 1	5331 3	Y	12	12 8	29
							13 9					
04		6840 X	6184	-0-	-656	-0-	6184 2		Y	-0-	29	
05		6727 X	6508	-0-	-219	-0-	6508 2		Y	-0-	29	
06		DLQ G-10	8380	-0-	8380	8380	1025 1	7355 2	Y	-0-	29	
07		17038 X	8658	-0-	-8380	-0-	1087 1	7571 2	Y	-0-	29	
08		7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7388 2		Y	-0-	29	
09		8370 X	6702	-0-	-1668	-0-	533 1	6169 2	Y	-0-	29	
10		8649 X	7431	-0-	-1218	-0-	828 1	6603 2	Y	-0-	29	
11		8370 X	6039	-0-	-2331	-0-	6039 2		Y	-0-	29	
*12		8556 X	7823	-0-	-733	-0-	7823 3		Y	-0-	29	
TOTAL GAS PROD:			84,471			TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

HARRIS, BOB		WELL #:	1H	RRCID ->	246486	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	5409	PERF. 5533 - 7974	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
06		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	228 1	1637 2	Y	-0-	26
07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	175 1	1219 2	Y	-0-	26
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-	26
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	40 1	461 2	Y	-0-	26
10		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	216 1	1721 2	Y	-0-	26
11		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		Y	-0-	26
*12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		Y	-0-	26
TOTAL GAS PROD:			8,573			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	37	7		3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
06		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	208	1	1492	2	Y	-0-			3
07		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	249	1	1732	2	Y	-0-			4
							1	9							
08		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	Y	2			6
09		3000 N	5950	-0-	2950	2950	471	1	5461	2	Y	16			22
							18	9							
10		3100 N	4189	-0-	1089	4039	466	1	3719	2	Y	4			26
							4	9							
11		3000 N	2330	-0-	-670	3369	2330	2			Y	-0-			26
*12		4872 X	1503	-0-	-3369	-0-	1503	3			Y	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			19,021			TOTAL CONDENSATE PROD:			23						

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008										TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7885 -	10833	
01		7347 X	6453	-0-	-894	-0-	357	1	6096	2	N	-0-			-0-
02		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	334	1	7853	2	N	-0-			-0-
03		6355 X	6202	-0-	-153	-0-	357	1	5845	2	N	-0-			-0-
04		6240 X	5983	-0-	-257	-0-	346	1	5637	2	N	-0-			-0-
05		7347 X	5939	-0-	-1408	-0-	357	1	5582	2	N	-0-			-0-
06		7110 X	5405	-0-	-1705	-0-	346	1	5059	2	N	-0-			-0-
07		7347 X	5804	-0-	-1543	-0-	357	1	5447	2	N	-0-			-0-
08		6200 X	6111	-0-	-89	-0-	357	1	5754	2	N	-0-			-0-
09		5970 X	5855	-0-	-115	-0-	346	1	5509	2	N	-0-			-0-
10		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	357	1	5841	2	N	-0-			-0-
11		5910 X	5861	-0-	-49	-0-	346	1	5515	2	N	-0-			-0-
12		5704 X	5651	-0-	-53	-0-	357	1	5294	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			73,649			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007										TOTAL DEPTH	5892	PERF.	6340 -	8422	
01		7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	513	1	7451	3	Y	-0-			11
02		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	482	1	6462	3	Y	-0-			11
03		7192 X	7181	-0-	-11	-0-	621	1	6558	3	Y	2	2	8	11
							2	9							
04		6960 X	5950	-0-	-1010	-0-	5950	2			Y	-0-			11
05		7192 X	5299	-0-	-1893	-0-	5299	2			Y	-0-			4
06		DLQ G-10	7650	-0-	7650	7650	7643	2	7	9	Y	6	7	1	10
07		14690 X	7040	-0-	-7650	-0-	7040	2			Y	-0-			10
08		9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	1316	1	7906	2	Y	-0-			10
09		7650 X	7617	-0-	-33	-0-	781	1	6836	2	Y	-0-			10
10		7905 X	7596	-0-	-309	-0-	726	1	6867	2	Y	3			13
							3	9							
11		8910 X	8356	-0-	-554	-0-	755	1	7600	2	Y	1			14
							1	9							
*12		9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	9233	3	1	9	Y	1			15
TOTAL GAS PROD:			90,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			13						

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-				Y	-0-			77
02	7134 X	-0-	-0-	-7134	-0-				Y	-0-			77
03	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-				Y	-0-			77
04	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-				Y	-0-			77
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			77
06	T. A.	814	-0-	814	814		77 1	737 2	Y	-0-			77
07	T. A.	7371	-0-	7371	8185		733 1	6638 2	Y	-0-			77
08	T. A.	6441	-0-	6441	14626		644 1	5768 2	Y	26	71 1		32
09	20185 X	5559	-0-	-14626	-0-		29 9	4980 2	Y	20			52
10	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-		22 9	2161 2	Y	-0-	26 1		26
*11	358 X	358	-0-	-0-	-0-		244 1	276 2	Y	46	66 1		6
*12	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-		31 1		Y	-0-			6
							51 9						
TOTAL GAS PROD:		22,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		92							

ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246759	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7874 - 10890	
01	7874 X	6626	-0-	-1248	-0-	6626 2			N	-0-		-0-	
02	6844 X	6201	-0-	-643	-0-	6201 2			N	-0-		-0-	
03	7285 X	6722	-0-	-563	-0-	6722 2			N	-0-		-0-	
04	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987 2			N	-0-		-0-	
05	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	8196 2			N	-0-		-0-	
06	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165 2			N	-0-		-0-	
07	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7801 2			N	-0-		-0-	
08	8184 X	7469	-0-	-715	-0-	7469 2			N	-0-		-0-	
09	8160 X	7562	-0-	-598	-0-	7562 2			N	-0-		-0-	
10	8432 X	7784	-0-	-648	-0-	7784 2			N	-0-		-0-	
11	8160 X	7307	-0-	-853	-0-	7307 2			N	-0-		-0-	
*12	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7372 2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		88,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	246780	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	8094 - 11717	
01	15190 X	13529	-0-	-1661	-0-	13529 2			N	-0-		-0-	
02	14210 X	13442	-0-	-768	-0-	13442 2			N	-0-		-0-	
03	14477 X	13546	-0-	-931	-0-	13546 2			N	-0-		-0-	
04	13890 X	12904	-0-	-986	-0-	12904 2			N	-0-		-0-	
05	14384 X	13191	-0-	-1193	-0-	13191 2			N	-0-		-0-	
06	13920 X	13706	-0-	-214	-0-	13706 2			N	-0-		-0-	
07	14384 X	11055	-0-	-3329	-0-	11055 2			N	-0-		-0-	
08	13547 X	10641	-0-	-2906	-0-	10641 2			N	-0-		-0-	
09	13710 X	10291	-0-	-3419	-0-	10291 2			N	-0-		-0-	
10	14167 X	11604	-0-	-2563	-0-	11604 2			N	-0-		-0-	
11	13710 X	11907	-0-	-1803	-0-	11907 2			N	-0-		-0-	
*12	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	12087 2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		147,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861							
PUTTREET HILL UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 246880	COMPL. DATE 10/09/2007	TOTAL DEPTH	6259	PERF. 6724	-	8668
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	416	-0-	416	416		414 2	2 9	Y	2	2 1
07	5154 X	4738	-0-	-416	-0-		4724 2	14 9	Y	13	12 1
08	3100 N	6092	-0-	2992	2992		581 1	5468 2	Y	39	37 1
							43 9				
09	2992 N	-0-	-0-	-2992	-0-				Y	-0-	3
10	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-		328 1	3666 2	Y	19	12 1
							21 9				10
*11	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-		491 1	5357 2	Y	5	12 1
							6 9				3
*12	6107 X	5528	-0-	-579	-0-		446 1	5032 3	Y	45	39 1
							50 9				9
TOTAL GAS PROD:		26,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		123					

BUBBS UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 246881	COMPL. DATE 11/17/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6683	-	9430
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	298	-0-	298	298		296 2	2 9	Y	2	2 1
07	1437 N	1139	-0-	-298	-0-		1135 2	4 9	Y	4	3 1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	1
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-		181 1	2021 2	Y	10	6 1
							11 9				5
11	3000 N	5365	-0-	2365	2365		451 1	4914 2	Y	-0-	5
*12	3100 N	4343	-0-	1243	3608		354 1	3989 3	Y	-0-	5
TOTAL GAS PROD:		13,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

MARSALIS		WELL #:		1H	RRCID -> 246882	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH	5517	PERF. 5820	-	7442
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	33	33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17	50
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		50					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		6324 X	5914	-0-	-410	-0-	297 1	5617 2		N	-0-	-0-
02		5916 X	5497	-0-	-419	-0-	262 1	5235 2		N	-0-	-0-
03		6293 X	5649	-0-	-644	-0-	285 1	5364 2		N	-0-	-0-
04		6090 X	5596	-0-	-494	-0-	294 1	5302 2		N	-0-	-0-
05		6293 X	5704	-0-	-589	-0-	316 1	5388 2		N	-0-	-0-
06		5730 X	5479	-0-	-251	-0-	304 1	5175 2		N	-0-	-0-
07		5890 X	5490	-0-	-400	-0-	312 1	5178 2		N	-0-	-0-
08		6107 X	5442	-0-	-665	-0-	291 1	5151 2		N	-0-	-0-
09		5610 X	5462	-0-	-148	-0-	299 1	5163 2		N	-0-	-0-
10		5704 X	5413	-0-	-291	-0-	317 1	5096 2		N	-0-	-0-
11		5490 X	5102	-0-	-388	-0-	286 1	4816 2		N	-0-	-0-
*12		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	302 1	5108 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			66,158			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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		11036 X	9388	-0-	-1648	-0-	471 1	8917 2		N	-0-	-0-
02		9599 X	8426	-0-	-1173	-0-	402 1	8024 2		N	-0-	-0-
03		9920 X	8743	-0-	-1177	-0-	441 1	8302 2		N	-0-	-0-
04		9600 X	8787	-0-	-813	-0-	461 1	8326 2		N	-0-	-0-
05		9889 X	8825	-0-	-1064	-0-	488 1	8337 2		N	-0-	-0-
06		9090 X	8456	-0-	-634	-0-	470 1	7986 2		N	-0-	-0-
07		9083 X	8315	-0-	-768	-0-	473 1	7842 2		N	-0-	-0-
08		9424 X	8523	-0-	-901	-0-	455 1	8068 2		N	-0-	-0-
09		8790 X	8286	-0-	-504	-0-	453 1	7833 2		N	-0-	-0-
10		8835 X	8654	-0-	-181	-0-	508 1	8146 2		N	-0-	-0-
11		8460 X	7596	-0-	-864	-0-	426 1	7170 2		N	-0-	-0-
*12		8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	492 1	8324 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			102,815			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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	559 1	3297 2		N	-0-	-0-
02		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	525 1	3212 2		N	-0-	-0-
03		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	518 1	2955 2		N	-0-	-0-
04		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	596 1	3282 2		N	-0-	-0-
05		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	543 1	3316 2		N	-0-	-0-
06		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	523 1	3064 2		N	-0-	-0-
07		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	585 1	3257 2		N	-0-	-0-
08		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	530 1	2865 2		N	-0-	-0-
09		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	1068 1	2185 2		N	-0-	-0-
10		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	473 1	2563 2		N	-0-	-0-
11		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	329 1	2070 2		N	-0-	-0-
*12		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	328 1	2625 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			41,268			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-			34
02		T. A.	3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-			34
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			34
04		T. A.	2	-0-	-0-	6	2	2			Y	-0-	34	7	-0-
05		T. A.	3766	-0-	3766	3772	3766	2			Y	-0-			-0-
06		T. A.	10	-0-	10	3782	10	2			Y	-0-			-0-
07		T. A.	1188	-0-	1188	4970	1188	2			Y	-0-			-0-
08		12720 X	7750	-0-	-4970	-0-	1164	1	6583	2	Y	3			3
							3	9							
09		9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	1605	1	8326	2	Y	-0-			3
10		9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	1408	1	8134	2	Y	17			20
							19	9							
11		10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	1504	1	8734	2	Y	-0-			20
*12		9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	3			Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			52,362			TOTAL CONDENSATE PROD:			20						

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220															
01		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1561	3	2	9	Y	2			7
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1460	3	4	9	Y	4	3	1	8
03		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1563	3	80	9	Y	73	5	1	76
04		1500 N	1478	-0-	-22	-0-	1478	2			Y	-0-			76
05		1550 N	1523	-0-	-27	-0-	1523	2			Y	-0-	9	1	67
06		DLQ G-10	1551	-0-	1551	1551	66	1	1485	2	Y	-0-			67
07		3000 N	1554	-0-	-1446	105	66	1	1488	2	Y	-0-			67
08		1687 N	1582	-0-	-105	-0-	64	1	1518	2	Y	-0-			67
09		1470 N	1384	-0-	-86	-0-	61	1	1323	2	Y	-0-	8	1	59
10		1519 N	1362	-0-	-157	-0-	61	1	1301	2	Y	-0-			59
*11		1470 N	1445	-0-	-25	-0-	62	1	1383	2	Y	-0-	10	1	49
*12		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	1377	3	Y	-0-			49
TOTAL GAS PROD:			17,991			TOTAL CONDENSATE PROD:			79						

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	22	7	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861									
BINKLEY		WELL #:	1H	RRCID ->	247367	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	7067	PERF. 7420 -	8915	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2480 X	2240	-0-	-240	-0-	2240	2	N	-0-			-0-
02	2233 X	2068	-0-	-165	-0-	2068	2	N	-0-			-0-
03	2294 X	2285	-0-	-9	-0-	2285	2	N	-0-			-0-
04	2220 X	2178	-0-	-42	-0-	358	1	1820	2	N	-0-	-0-
05	2294 X	2241	-0-	-53	-0-	372	1	1869	2	N	-0-	-0-
06	2220 X	2180	-0-	-40	-0-	313	1	1867	2	N	-0-	-0-
07	2294 X	2227	-0-	-67	-0-	346	1	1881	2	N	-0-	-0-
08	2294 X	2112	-0-	-182	-0-	344	1	1768	2	N	-0-	-0-
09	2190 X	1706	-0-	-484	-0-	273	1	1433	2	N	-0-	-0-
10	2263 X	1535	-0-	-728	-0-	242	1	1293	2	N	-0-	-0-
11	2190 X	1293	-0-	-897	-0-	206	1	1087	2	N	-0-	-0-
*12	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	355	1	2047	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERLIN UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	247558	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	5556	PERF. 6242 -	8185	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18 7	-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.	177	-0-	177	177	77	1	100	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	1673	-0-	1673	1850	510	1	1088	2	Y	68	37 1 31
						75	9					
11	3225 X	1375	-0-	-1850	-0-	334	1	1041	2	Y	-0-	31
*12	732 X	732	-0-	-0-	-0-	229	1	503	2	Y	-0-	22 1 9
TOTAL GAS PROD:		3,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

HAJEK		WELL #:	1H	RRCID ->	247579	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 8998 -	10883	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	986 X	32	-0-	-954	-0-	32	2	N	-0-		-0-	
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-	
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
SASS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	247777	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	5806	PERF. 6062 -	8610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11253 X	10691	-0-	-562	-0-	10691 3		Y	-0-			3
02		10527 X	9913	-0-	-614	-0-	9898 3	15 9	Y	14	3 8		14
03		11253 X	10638	-0-	-615	-0-	10623 3	15 9	Y	14	3 8		25
04		10560 X	10371	-0-	-189	-0-	244 1	10127 2	Y	-0-			25
05		11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	735 1	10344 2	Y	-0-			25
06	DLQ	G-10	8954	-0-	8954	8954	589 1	8352 2	Y	12	37 1		-0-
							13 9						
07		17803 X	8849	-0-	-8954	-0-	570 1	8279 2	Y	-0-			-0-
08		8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	540 1	8156 2	Y	-0-			-0-
09		8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	550 1	7898 2	Y	-0-			-0-
10		9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	627 1	8699 2	Y	-0-			-0-
*11		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	588 1	7671 2	Y	36	36 1		-0-
							40 9						
*12		8835 X	7875	-0-	-960	-0-	577 1	7298 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		113,139				TOTAL CONDENSATE PROD:				76			

ELLISON ESTATES		WELL #:		2H	RRCID ->	247902	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	8191	PERF. 8450 -	10715	
01		8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	8442 2		N	-0-		-0-	
02		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	278 1	6301 2	N	-0-		-0-	
03		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	298 1	6539 2	N	-0-		-0-	
04		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	288 1	6670 2	N	-0-		-0-	
05		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	298 1	6589 2	N	-0-		-0-	
06		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	288 1	5420 2	N	-0-		-0-	
07		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	308 1	5500 2	N	-0-		-0-	
08		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	298 1	4096 2	N	-0-		-0-	
09		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	288 1	5030 2	N	-0-		-0-	
10		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	298 1	5040 2	N	-0-		-0-	
11		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	288 1	4753 2	N	-0-		-0-	
*12		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	298 1	4439 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		72,047				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ELLISON ESTATES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	248083	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8810 -	11705	
01		9300 X	8193	-0-	-1107	-0-	8193 2		N	-0-		-0-	
02		8700 X	7840	-0-	-860	-0-	7840 2		N	-0-		-0-	
03		9300 X	7885	-0-	-1415	-0-	7885 2		N	-0-		-0-	
04		7920 X	7394	-0-	-526	-0-	7394 2		N	-0-		-0-	
05		8370 X	7771	-0-	-599	-0-	7771 2		N	-0-		-0-	
06		8100 X	7025	-0-	-1075	-0-	7025 2		N	-0-		-0-	
07		8370 X	7752	-0-	-618	-0-	7752 2		N	-0-		-0-	
08		7874 X	7670	-0-	-204	-0-	7670 2		N	-0-		-0-	
09		7530 X	6780	-0-	-750	-0-	6780 2		N	-0-		-0-	
10		7781 X	7498	-0-	-283	-0-	7498 2		N	-0-		-0-	
11		7500 X	7094	-0-	-406	-0-	7094 2		N	-0-		-0-	
12		7750 X	7243	-0-	-507	-0-	7243 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		90,145				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008										TOTAL DEPTH	6453	PERF. 7045 - 9196	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	1531 1	1901 2	Y	1			32
							1 9						
02		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	1009 1	1980 2	Y	20			52
							22 9						
03		3100 N	3429	-0-	329	329	1079 1	2335 2	Y	14			66
							15 9						
04		3470 X	3141	-0-	-329	-0-	1044 1	2068 2	Y	26	15 1		77
							29 9						
05		3100 X	1756	-0-	-1344	-0-	1756 2		Y	-0-			77
06		1020 X	725	-0-	-295	-0-	725 2		Y	-0-			77
07		1054 X	53	-0-	-1001	-0-	53 2		Y	-0-			77
08		1054 X	53	-0-	-1001	-0-	53 2		Y	-0-			77
09		1020 X	23	-0-	-997	-0-	23 2		Y	-0-			77
10		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			77
11		720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			77
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 15,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008										TOTAL DEPTH	5922	PERF. 6066 - 9871	
01		1333 N	783	-0-	-550	-0-	383 1	400 3	Y	-0-	13 1		18
02		1508 N	-0-	-0-	-1508	-0-			Y	-0-	7 1		11
03		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-	5 1		6
04		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		Y	-0-			6
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-	4 1		2
06	DLQ	G-10	986	-0-	986	-0-	986 2		Y	-0-			2
07		2256 N	1270	-0-	-986	-0-	1270 2		Y	-0-			2
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	65 1	1303 2	Y	-0-	2 1		-0-
09		870 N	852	-0-	-18	-0-	40 1	812 2	Y	-0-			-0-
10		899 N	839	-0-	-60	-0-	40 1	791 2	Y	7	5 1		2
							8 9						
11		971 N	971	-0-	-0-	-0-	45 1	924 2	Y	2			4
							2 9						
*12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	866 3	23 9	Y	21	5 1		20

TOTAL GAS PROD: 10,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008										TOTAL DEPTH	5832	PERF. 6350 - 10120	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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	-0-			48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861												
STATION	BRANCH	RANCH	UNIT	WELL #:	7H	RRCID ->	248143	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	5941	PERF.	6219 - 11451			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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		105 X	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-				-0-
08		34 X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			139		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SILVER BULLET		WELL #:		6H	RRCID ->	248152	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	5981 - 8402				
01		4340 X	3561	-0-	-779	-0-	46	1	3457	3	Y	53				163
							58	9								
02		4002 X	2272	-0-	-1730	-0-	2248	3	24	9	Y	22	70	1		115
03		4278 X	3570	-0-	-708	-0-	712	1	2782	3	Y	69	1	8		183
							76	9								
04		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			Y	-0-	90	1		93
05		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-	58	1		35
06		DLQ G-10	4728	-0-	4728	4728	4728	2			Y	-0-				35
07		9572 X	4844	-0-	-4728	-0-	4844	2			Y	-0-				35
08		4743 X	4246	-0-	-497	-0-	4246	2			Y	-0-				35
09		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	329	1	4731	2	Y	-0-				35
10		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	426	1	4512	2	Y	42	34	1		43
							46	9								
11		4680 X	4220	-0-	-460	-0-	382	1	3838	2	Y	-0-				43
*12		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4604	3	42	9	Y	38	33	1		48
TOTAL GAS PROD:			51,432		TOTAL CONDENSATE PROD:			224								

MCKOWN		WELL #:		1H	RRCID ->	248163	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	8485 - 12850				
01		6727 X	6482	-0-	-245	-0-	285	1	6197	2	N	-0-				-0-
02		6177 X	5910	-0-	-267	-0-	245	1	5665	2	N	-0-				-0-
03		6479 X	6169	-0-	-310	-0-	271	1	5898	2	N	-0-				-0-
04		6270 X	5817	-0-	-453	-0-	268	1	5549	2	N	-0-				-0-
05		6479 X	5465	-0-	-1014	-0-	266	1	5199	2	N	-0-				-0-
06		6270 X	5856	-0-	-414	-0-	286	1	5570	2	N	-0-				-0-
07		6324 X	5504	-0-	-820	-0-	275	1	5229	2	N	-0-				-0-
08		6169 X	5845	-0-	-324	-0-	272	1	5573	2	N	-0-				-0-
09		5850 X	5686	-0-	-164	-0-	271	1	5415	2	N	-0-				-0-
10		6045 X	5971	-0-	-74	-0-	308	1	5663	2	N	-0-				-0-
11		5850 X	5413	-0-	-437	-0-	265	1	5148	2	N	-0-				-0-
*12		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	278	1	5419	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			69,815		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
BROUMLEY, J.		WELL #:		5H	RRCID ->	248166	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	6454	PERF.	6696 - 8750	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01	3255 X	2516	-0-	-739	-0-	520 1	1996 2	Y		-0-			75
02	3045 X	2523	-0-	-522	-0-	520 1	2003 2	Y		-0-			75
03	3255 X	2709	-0-	-546	-0-	573 1	2136 2	Y		-0-			75
04	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	558 1	2010 2	Y		-0-			75
05	2697 X	2430	-0-	-267	-0-	549 1	1873 2	Y		7			82
						8 9							
06	2610 X	2497	-0-	-113	-0-	561 1	1936 2	Y		-0-			82
07	2666 N	2648	-0-	-18	-0-	589 1	2059 2	Y		-0-			82
08	2418 N	2412	-0-	-6	-0-	586 1	1826 2	Y		-0-			82
09	2490 N	2276	-0-	-214	-0-	592 1	1672 2	Y		11			93
						12 9							
10	2635 N	769	-0-	-1866	-0-	211 1	555 2	Y		3			96
						3 9							
11	2340 N	1256	-0-	-1084	-0-	315 1	905 2	Y		33			129
						36 9							
12	2356 N	1324	-0-	-1032	-0-	313 1	1011 2	Y		-0-			129
TOTAL GAS PROD:		25,928				TOTAL CONDENSATE PROD:				54			

ALMA		WELL #:		1H	RRCID ->	248171	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8096 - 14066	
01	7037 X	6904	-0-	-133	-0-	347 1	6557 2	N		-0-		-0-	
02	6583 X	6447	-0-	-136	-0-	307 1	6140 2	N		-0-		-0-	
03	7037 X	6710	-0-	-327	-0-	338 1	6372 2	N		-0-		-0-	
04	6810 X	6588	-0-	-222	-0-	346 1	6242 2	N		-0-		-0-	
05	7037 X	6577	-0-	-460	-0-	364 1	6213 2	N		-0-		-0-	
06	6690 X	5460	-0-	-1230	-0-	303 1	5157 2	N		-0-		-0-	
07	6882 X	6425	-0-	-457	-0-	365 1	6060 2	N		-0-		-0-	
08	7037 X	6234	-0-	-803	-0-	333 1	5901 2	N		-0-		-0-	
09	6600 X	6258	-0-	-342	-0-	342 1	5916 2	N		-0-		-0-	
10	6572 X	6213	-0-	-359	-0-	364 1	5849 2	N		-0-		-0-	
11	6210 X	6029	-0-	-181	-0-	338 1	5691 2	N		-0-		-0-	
*12	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	365 1	6177 2	N		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		76,387				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAUNDERS RANCH UNIT		WELL #:		C	4H	RRCID ->	248182	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	5378	PERF.	5966 - 9100
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		100
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		100
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		100
04	23	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-		100
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		100
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		100
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-2		102
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		102
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		102
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		102
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		102
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		102
TOTAL GAS PROD:		23				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861				
SHADDEN		WELL #:	1H	RRCID -> 248194	COMPL. DATE 06/15/2008	TOTAL DEPTH 4490	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

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

MARY ANN UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 248250	COMPL. DATE 09/11/2008	TOTAL DEPTH 5608	PERF. 5902 - 8381
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	342	-0-	342	342	2	-0-
07	689 X	347	-0-	-342	-0-	344 2	3
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	3
09	3000 N	6783	-0-	3783	3783	524 1	3
10	3100 N	7242	-0-	4142	7925	620 1	25
						24 9	
11	3000 N	6208	-0-	3208	11133	559 1	25
*12	18308 X	7175	-0-	-11133	-0-	662 1	15

TOTAL GAS PROD: 28,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BOSWELL UNIT		WELL #:	10H	RRCID -> 248252	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 7465	PERF. 7737 - 9366
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	10091	-0-	10091	10091	10091 2	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6901 X	6901	-0-	-0-	-0-		707 1	6194 2	N	-0-			-0-	
02		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-		661 1	6365 2	N	-0-			-0-	
03		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-		707 1	6318 2	N	-0-			-0-	
04		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-		684 1	5704 2	N	-0-			-0-	
05		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-		707 1	6143 2	N	-0-			-0-	
06		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-		684 1	5708 2	N	-0-			-0-	
07		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-		707 1	6457 2	N	-0-			-0-	
08		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-		707 1	6668 2	N	-0-			-0-	
09		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-		684 1	6009 2	N	-0-			-0-	
10		6541 X	6541	-0-	-749	-0-		707 1	5085 2	N	-0-			-0-	
11		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-		684 1	6200 2	N	-0-			-0-	
12		7378 X	5838	-0-	-1540	-0-		707 1	5131 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		80,328				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008										TOTAL DEPTH	5424	PERF.	6054	-	9519
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			183	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			183	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			183	
04	14		14	-0-	-0-	-0-		14 2		Y	-0-			183	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			183	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			183	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			183	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			183	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			183	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			183	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			183	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			183	
TOTAL GAS PROD:		14				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011										TOTAL DEPTH	5372	PERF.	5725	-	7741
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		Y	-0-			55	
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-			55	
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			55	
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		Y	-0-			55	
05	3100	N	10227	-0-	7127	7127		10227 2		Y	-0-			55	
06	T. A.		7213	-0-	7213	14340		7203 2	10 9	Y	9			64	
07	T. A.		7106	-0-	7106	21446		7106 2		Y	-0-			64	
08	T. A.		8917	-0-	8917	30363		1301 1	7615 2	Y	1			65	
								1 9							
09	35844	X	5481	-0-	-30363	-0-		990 1	4491 2	Y	-0-			65	
10	10230	X	5775	-0-	-4455	-0-		1328 1	4447 2	Y	-0-			65	
11	8640	X	4664	-0-	-3976	-0-		1147 1	3517 2	Y	-0-			65	
*12	8928	X	7790	-0-	-1138	-0-		976 1	6814 3	Y	-0-			65	
TOTAL GAS PROD:		57,184				TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008													TOTAL DEPTH	6431	PERF.	6636 -	8690
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	931	1	3575	2	Y	48	190 1	66			
							53	9									
02		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	837	1	3225	2	Y	39		105			
							43	9									
03		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	878	1	3269	2	Y	10		115			
							11	9									
04		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	846	1	3045	2	Y	25		140			
							28	9									
05		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	901	1	3072	2	Y	9		149			
							10	9									
06		4410 X	3822	-0-	-588	-0-	843	1	2912	2	Y	61		210			
							67	9									
07		4402 X	3881	-0-	-521	-0-	862	1	3016	2	Y	3		213			
							3	9									
08		4154 X	3559	-0-	-595	-0-	865	1	2693	2	Y	1		214			
							1	9									
09		3930 X	3112	-0-	-818	-0-	812	1	2292	2	Y	7		221			
							8	9									
10		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	1240	1	3264	2	Y	11		232			
							12	9									
11		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	1089	1	3135	2	Y	-0-		232			
*12		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	1138	1	3678	2	Y	-0-		232			
TOTAL GAS PROD:			48,654		TOTAL CONDENSATE PROD:			214									

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008													TOTAL DEPTH	7350	PERF.	8077 -	9399
01		7068 X	5631	-0-	-1437	-0-	5631	2			N	-0-		-0-			
02		6612 X	5389	-0-	-1223	-0-	5389	2			N	-0-		-0-			
03		6975 X	5773	-0-	-1202	-0-	5773	2			N	-0-		-0-			
04		6180 X	5331	-0-	-849	-0-	5331	2			N	-0-		-0-			
05		5890 X	5282	-0-	-608	-0-	5282	2			N	-0-		-0-			
06		5580 X	4996	-0-	-584	-0-	4996	2			N	-0-		-0-			
07		5766 X	4006	-0-	-1760	-0-	4006	2			N	-0-		-0-			
08		5766 X	4276	-0-	-1490	-0-	4276	2			N	-0-		-0-			
09		5340 X	3496	-0-	-1844	-0-	3496	2			N	-0-		-0-			
10		5270 X	3687	-0-	-1583	-0-	3687	2			N	-0-		-0-			
11		5010 X	2954	-0-	-2056	-0-	2954	2			N	-0-		-0-			
12		4278 X	3715	-0-	-563	-0-	3715	2			N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			54,536		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861													
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	-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	7		-0-
05		14B2 EXT	602	-0-	602	602	602	2			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	920	-0-	920	1522	920	2			Y	-0-				-0-
07		2090 X	568	-0-	-1522	-0-	568	2			Y	-0-				-0-
08		589 N	82	-0-	-507	-0-	8	1	74	2	Y	-0-				-0-
09		3000 N	3857	-0-	857	857	329	1	3528	2	Y	-0-				-0-
10		3100 N	5807	-0-	2707	3564	497	1	5287	2	Y	21				21
							23	9								
11		3000 N	4701	-0-	1701	5265	423	1	4275	2	Y	3				24
							3	9								
*12		8999 X	3734	-0-	-5265	-0-	3734	3			Y	-0-	1	1		23
TOTAL GAS PROD:			20,271			TOTAL CONDENSATE PROD:						24				

DUKE		WELL #:	6H	RRCID ->	248461	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	9100 - 12412					
01		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	889	1	5241	2	N	-0-				-0-
02		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	780	1	4775	2	N	-0-				-0-
03		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	871	1	4968	2	N	-0-				-0-
04		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	715	1	3937	2	N	-0-				-0-
05		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	869	1	5313	2	N	-0-				-0-
06		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	808	1	4736	2	N	-0-				-0-
07		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	871	1	4850	2	N	-0-				-0-
08		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	822	1	4440	2	N	-0-				-0-
09		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	1030	1	2107	2	N	-0-				-0-
10		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	483	1	2613	2	N	-0-				-0-
11		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	515	1	3242	2	N	-0-				-0-
*12		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	514	1	4115	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			59,504			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

DUKE		WELL #:	10H	RRCID ->	248522	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	9100 - 12002					
01		3038 X	2663	-0-	-375	-0-	386	1	2277	2	N	-0-				-0-
02		2813 X	2498	-0-	-315	-0-	351	1	2147	2	N	-0-				-0-
03		3100 X	2636	-0-	-464	-0-	393	1	2243	2	N	-0-				-0-
04		3000 X	2290	-0-	-710	-0-	352	1	1938	2	N	-0-				-0-
05		3100 X	2621	-0-	-479	-0-	369	1	2252	2	N	-0-				-0-
06		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	431	1	2527	2	N	-0-				-0-
07		2666 X	2347	-0-	-319	-0-	357	1	1990	2	N	-0-				-0-
08		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	457	1	2471	2	N	-0-				-0-
09		2970 X	2267	-0-	-703	-0-	744	1	1523	2	N	-0-				-0-
10		3069 X	1457	-0-	-1612	-0-	227	1	1230	2	N	-0-				-0-
11		2970 X	1123	-0-	-1847	-0-	154	1	969	2	N	-0-				-0-
*12		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	267	1	2135	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			28,190			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2	N	-0-			-0-	
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-			-0-	
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-			-0-	
04		30 N	4	-0-	-26	-0-		4	2	N	-0-			-0-	
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		1044	2	N	-0-			-0-	
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-		714	2	N	-0-			-0-	
07		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1065	2	N	-0-			-0-	
08		3100 N	4309	-0-	1209	1209		4309	2	N	-0-			-0-	
09		3000 N	6949	-0-	3949	5158		6949	2	N	-0-			-0-	
10		3100 N	13705	-0-	10605	15763		13705	2	N	-0-			-0-	
11		31525 X	15762	-0-	-15763	-0-		15762	2	N	-0-			-0-	
*12		12691 X	12691	-0-	-0-	-0-		12691	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			56,270											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531										COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 8604	PERF. 9000	- 11902		
01		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-		584	1	N	-0-			-0-	
02		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-		606	1	N	-0-			-0-	
03		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-		636	1	N	-0-			-0-	
04		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-		676	1	N	-0-			-0-	
05		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-		637	1	N	-0-			-0-	
06		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-		578	1	N	-0-			-0-	
07		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-		605	1	N	-0-			-0-	
08		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-		609	1	N	-0-			-0-	
09		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-		959	1	N	-0-			-0-	
10		2883 X	2102	-0-	-781	-0-		331	1	N	-0-			-0-	
11		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-		1183	1	N	-0-			-0-	
*12		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-		1146	1	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			46,868											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537										COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 7401	PERF. 7574	- 9216		
01		21330 X	21330	-0-	-0-	-0-		21330	2	N	-0-			-0-	
02		14310 X	14310	-0-	-0-	-0-		14310	2	N	-0-			-0-	
03		13299 X	12360	-0-	-939	-0-		12360	2	N	-0-			-0-	
04		15780 X	12596	-0-	-3184	-0-		12596	2	N	-0-			-0-	
05		16306 X	13437	-0-	-2869	-0-		13437	2	N	-0-			-0-	
06		15780 X	12707	-0-	-3073	-0-		12707	2	N	-0-			-0-	
07		15283 X	12765	-0-	-2518	-0-		12765	2	N	-0-			-0-	
08		13423 X	8306	-0-	-5117	-0-		8306	2	N	-0-			-0-	
09		12990 X	452	-0-	-12538	-0-		452	2	N	-0-			-0-	
10		13423 X	10214	-0-	-3209	-0-		10214	2	N	-0-			-0-	
11		12720 X	12044	-0-	-676	-0-		12044	2	N	-0-			-0-	
12		12307 X	9000	-0-	-3307	-0-		9000	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			139,521											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	524	1	5407	2	Y	-0-		-0-
02		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	485	1	5081	2	Y	-0-		-0-
03		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	521	1	5350	2	Y	-0-		-0-
04		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	504	1	4806	2	Y	-0-		-0-
05		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	511	1	4992	2	Y	-0-		-0-
06		5760 X	5377	-0-	-383	-0-	505	1	4872	2	Y	-0-		-0-
07		5952 X	5551	-0-	-401	-0-	529	1	5022	2	Y	-0-		-0-
08		5859 X	5622	-0-	-237	-0-	546	1	5076	2	Y	-0-		-0-
09		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	511	1	4886	2	Y	-0-		-0-
10		5549 X	5304	-0-	-245	-0-	506	1	4798	2	Y	-0-		-0-
11		5370 X	4837	-0-	-533	-0-	481	1	4356	2	Y	-0-		-0-
12		5611 X	4866	-0-	-745	-0-	477	1	4389	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		65,135				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485														
01		11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	334	1	11132	3	Y	4		5
02		10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	396	1	9943	3	Y	-0-	1	4
03		10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	434	1	10376	3	Y	2	2	4
04		9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			Y	-0-		4
05		10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	242	1	10147	2	Y	61	65	-0-
06		DLQ G-10	11167	-0-	11167	11167	424	1	10668	2	Y	68	68	-0-
07		22258 X	11091	-0-	-11167	-0-	451	1	10640	2	Y	-0-		-0-
08		10013 X	8742	-0-	-1271	-0-	337	1	8375	2	Y	27	27	-0-
09		9690 X	7614	-0-	-2076	-0-	175	1	7347	2	Y	84	50	34
10		10013 X	7104	-0-	-2909	-0-	149	1	6938	2	Y	15	24	25
11		9690 X	6572	-0-	-3118	-0-	135	1	6409	2	Y	25	50	-0-
*12		9207 X	6192	-0-	-3015	-0-	6117	3	75	9	Y	68	68	-0-
TOTAL GAS PROD:		111,490				TOTAL CONDENSATE PROD:		354						

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		288
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		288
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		288
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	176	112
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		112
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		112
07		T. A.	406	-0-	406	-0-	406	2			Y	-0-		112
08		14B2 EXT	4281	-0-	4281	-0-	4281	2			Y	-0-		112
09		14B2 EXT	5444	-0-	5444	-0-	10131	2			Y	-0-		112
10		14B2 EXT	6672	-0-	6672	-0-	16803	1	5350	2	Y	-0-		112
11		22070 X	5267	-0-	-16803	-0-	5267	2			Y	-0-		112
*12		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			Y	-0-		112
TOTAL GAS PROD:		27,123				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08		14B2 EXT	2695	-0-	2695	2695	2172	1	523	2	Y	-0-					6
09		14B2 EXT	2094	-0-	2094	4789	1907	1	187	2	Y	-0-					6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4789					Y	-0-					6
11		7491 X	2702	-0-	-4789	-0-	1987	1	715	2	Y	-0-					6
*12		3100 N	3167	-0-	67	67	3167	3			Y	-0-					6
TOTAL GAS PROD:			10,658			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454																	
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.	9142	-0-	9142	9142	9142	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	9961	-0-	9961	19103	9961	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	8077	-0-	8077	27180	8077	2			N	-0-					-0-
08		36066 X	8886	-0-	-27180	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
09		12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
10		13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
11		10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
12		12183 X	7427	-0-	-4756	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			80,475			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805																	
01		10106 X	9217	-0-	-889	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
02		9454 X	8674	-0-	-780	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
03		9982 X	9099	-0-	-883	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
04		9420 X	8618	-0-	-802	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
05		9517 X	8706	-0-	-811	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
06		8970 X	8420	-0-	-550	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
07		9269 X	8529	-0-	-740	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
08		9114 X	8154	-0-	-960	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
09		8610 X	7794	-0-	-816	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
10		10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
11		10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
*12		10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			109,078			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05		14B2 EXT	853	-0-	853	853	853	421	1	432	2	Y	-0-	15	1			7
06		14B2 EXT	926	-0-	926	1779	1779	202	1	724	2	Y	-0-					7
07		2824 X	1045	-0-	-1779	-0-	-0-	189	1	856	2	Y	-0-					7
08		868 N	823	-0-	-45	-0-	-0-	219	1	604	2	Y	-0-					7
09		930 N	657	-0-	-273	-0-	-0-	148	1	509	2	Y	-0-					7
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	890	2	Y	-0-					7
11		3000 N	6249	-0-	3249	3249	3249	1334	1	4915	2	Y	-0-					7
*12		3100 N	6610	-0-	3510	6759	6759	1494	1	5116	3	Y	-0-	1	1			6
TOTAL GAS PROD:			18,300			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878										COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8492	-	12812	
01		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	-0-	445	1	8421	2	N	-0-					-0-
02		8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	-0-	423	1	8442	2	N	-0-					-0-
03		9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	-0-	463	1	8726	2	N	-0-					-0-
04		8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	8434	2	N	-0-					-0-
05		8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	-0-	482	1	8232	2	N	-0-					-0-
06		9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	8514	2	N	-0-					-0-
07		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	7885	2	N	-0-					-0-
08		8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	-0-	478	1	8468	2	N	-0-					-0-
09		8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	8134	2	N	-0-					-0-
10		8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	8138	2	N	-0-					-0-
11		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	8105	2	N	-0-					-0-
*12		9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	-0-	506	1	8553	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			105,751			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881										COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	6120	-	9401	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	2	N	-0-			-0-
02		10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	10063	2	N	-0-			-0-
03		9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2	N	-0-			-0-
04		8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2	N	-0-			-0-
05		9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2	N	-0-			-0-
06		9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2	N	-0-			-0-
07		9114 X	9007	-0-	-107	-0-	9007	2	N	-0-			-0-
08		9114 X	8717	-0-	-397	-0-	8717	2	N	-0-			-0-
09		8820 X	8468	-0-	-352	-0-	8468	2	N	-0-			-0-
10		9114 X	8317	-0-	-797	-0-	8317	2	N	-0-			-0-
11		8820 X	7676	-0-	-1144	-0-	7676	2	N	-0-			-0-
12		8711 X	7411	-0-	-1300	-0-	7411	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			107,211				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-			

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61	7	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
SKIPPER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248904	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	5651	PERF. 5990 - 9031	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-				Y	-0-		54
02	4640 X	-0-	-0-	-4640	-0-				Y	-0-		54
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-	29 1	25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18 1	7
06	DLQ G-10	334	-0-	334	334		334 2		Y	-0-		7
07	3000 N	2951	-0-	-49	285		2951 2		Y	-0-		7
08	3100 N	3640	-0-	540	825		3640 2		Y	-0-		7
09	3000 N	3270	-0-	270	1095		3266 2	4 9	Y	4		11
10	3100 N	4318	-0-	1218	2313		301 1	4017 2	Y	-0-		11
11	5749 X	3436	-0-	-2313	-0-		3436 2		Y	-0-		11
12	3627 X	1270	-0-	-2357	-0-		1270 3		Y	-0-		11
TOTAL GAS PROD:		19,219				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

WIGGUM, RALPH		WELL #:		15H	RRCID ->	248910	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	5959	PERF. 6325 - 9616	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	248929	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	5461	PERF. 6222 - 8361	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
04	14B2 EXT	1330	-0-	1330	1330		1330 2		Y	-0-		3
05	14B2 EXT	8147	-0-	8147	9477		8147 2		Y	-0-		3
06	17908 X	8431	-0-	-9477	-0-		941 1	7473 2	Y	15		18
							17 9					
07	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-		1183 1	8208 2	Y	-0-		18
08	8153 X	7428	-0-	-725	-0-		7427 2	1 9	Y	1		19
09	8430 X	6968	-0-	-1462	-0-		6939 2	29 9	Y	26		45
*10	9176 X	7575	-0-	-1601	-0-		948 1	6627 2	Y	-0-		45
*11	8880 X	4868	-0-	-4012	-0-		564 1	4298 2	Y	5		50
							6 9					
*12	8494 X	6170	-0-	-2324	-0-		6152 3	18 9	Y	16	66 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		60,308				TOTAL CONDENSATE PROD:		65				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861														
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					3
05		14B2 EXT	519	-0-	519	745	519	2			Y	-0-					3
06		1496 X	751	-0-	-745	-0-	84	1	667	2	Y	-0-					3
07		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	228	1	1581	2	Y	-0-					3
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					3
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					3
10		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	168	1	1173	2	Y	6					9
							7	9									
*11		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	305	1	2324	2	Y	41					50
							45	9									
12		837 N	86	-0-	-751	-0-	68	3	18	9	Y	16	27	1			39
TOTAL GAS PROD:			9,316				TOTAL CONDENSATE PROD:				63						

WATSON		WELL #:	1H	RRCID ->	248997	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7439	PERF. 7617 - 11652							
01		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	357	1	2370	2	N	-0-					-0-
02		1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					-0-
03		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	357	1	2423	2	N	-0-					-0-
04		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	346	1	2428	2	N	-0-					-0-
05		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	357	1	2789	2	N	-0-					-0-
06		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	346	1	2655	2	N	-0-					-0-
07		3100 N	3442	-0-	342	342	357	1	3085	2	N	-0-					-0-
08		3382 X	3040	-0-	-342	-0-	357	1	2683	2	N	-0-					-0-
09		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	346	1	2603	2	N	-0-					-0-
10		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	357	1	2405	2	N	-0-					-0-
11		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	346	1	2462	2	N	-0-					-0-
*12		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	357	1	2318	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			32,104				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

820 MARTIN DEVELOPMENT		WELL #:	2H	RRCID ->	249221	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 7520 - 9521							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	2594	-0-	2594	2594	2594	2			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	9717	-0-	9717	12311	9717	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			12,311				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6913 X	6482	-0-	-431	-0-	290 1	6192 2	N	-0-		-0-
02		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	950 1	5480 2	N	-0-		-0-
03		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	1093 1	5839 2	N	-0-		-0-
04		6480 X	6068	-0-	-412	-0-	238 1	5830 2	N	-0-		-0-
05		6882 X	6290	-0-	-592	-0-	243 1	6047 2	N	-0-		-0-
06		6720 X	4835	-0-	-1885	-0-	194 1	4641 2	N	-0-		-0-
07		6944 X	5992	-0-	-952	-0-	295 1	5697 2	N	-0-		-0-
08		6944 X	6082	-0-	-862	-0-	324 1	5758 2	N	-0-		-0-
09		6090 X	5846	-0-	-244	-0-	599 1	5247 2	N	-0-		-0-
10		6293 X	5822	-0-	-471	-0-	645 1	5177 2	N	-0-		-0-
11		5880 X	5477	-0-	-403	-0-	604 1	4873 2	N	-0-		-0-
12		6076 X	5301	-0-	-775	-0-	617 1	4684 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			71,557			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105												
01		6107 X	5633	-0-	-474	-0-	283 1	5350 2	N	-0-		-0-
02		5713 X	4847	-0-	-866	-0-	231 1	4616 2	N	-0-		-0-
03		5859 X	4841	-0-	-1018	-0-	244 1	4597 2	N	-0-		-0-
04		5670 X	5429	-0-	-241	-0-	285 1	5144 2	N	-0-		-0-
05		5859 X	5263	-0-	-596	-0-	291 1	4972 2	N	-0-		-0-
06		5460 X	5065	-0-	-395	-0-	281 1	4784 2	N	-0-		-0-
07		5611 X	4821	-0-	-790	-0-	274 1	4547 2	N	-0-		-0-
08		5611 X	5150	-0-	-461	-0-	275 1	4875 2	N	-0-		-0-
09		5430 X	4757	-0-	-673	-0-	260 1	4497 2	N	-0-		-0-
10		5270 X	4886	-0-	-384	-0-	287 1	4599 2	N	-0-		-0-
11		5070 X	4938	-0-	-132	-0-	277 1	4661 2	N	-0-		-0-
12		5022 X	4718	-0-	-304	-0-	263 1	4455 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			60,348			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390												
01		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	107 1	2015 2	N	-0-		-0-
02		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	98 1	1962 2	N	-0-		-0-
03		2418 N	2193	-0-	-225	-0-	111 1	2082 2	N	-0-		-0-
04		2040 N	1957	-0-	-83	-0-	103 1	1854 2	N	-0-		-0-
05		2201 N	1983	-0-	-218	-0-	110 1	1873 2	N	-0-		-0-
06		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-		-0-
07		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-		-0-
08		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-		-0-
09		3000 N	3156	-0-	156	156	1159 1	1997 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	3316	-0-	216	372	1210 1	2106 2	N	-0-		-0-
11		3000 N	3369	-0-	369	741	1174 1	2195 2	N	-0-		-0-
*12		3872 X	3131	-0-	-741	-0-	1193 1	1938 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,287			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		7998 X	7101	-0-	-897	-0-		639	1	6462	2	N	-0-					-0-	
02		7279 X	6251	-0-	-1028	-0-		563	1	5688	2	N	-0-					-0-	
03		7440 X	6898	-0-	-542	-0-		630	1	6268	2	N	-0-					-0-	
04		7020 X	6216	-0-	-804	-0-		599	1	5617	2	N	-0-					-0-	
05		7192 X	5142	-0-	-2050	-0-		1136	1	4006	2	N	-0-					-0-	
06		6870 X	6725	-0-	-145	-0-		1047	1	5678	2	N	-0-					-0-	
07		6913 X	5782	-0-	-1131	-0-		1024	1	4758	2	N	-0-					-0-	
08		6913 X	6615	-0-	-298	-0-		1050	1	5565	2	N	-0-					-0-	
09		6720 X	6076	-0-	-644	-0-		1006	1	5070	2	N	-0-					-0-	
10		6944 X	5591	-0-	-1353	-0-		1021	1	4570	2	N	-0-					-0-	
11		6720 X	5650	-0-	-1070	-0-		990	1	4660	2	N	-0-					-0-	
12		6510 X	3907	-0-	-2603	-0-		218	1	3689	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			71,954															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

01		6913 X	6241	-0-	-672	-0-		313	1	5928	2	N	-0-					-0-	
02		6148 X	5507	-0-	-641	-0-		263	1	5244	2	N	-0-					-0-	
03		6510 X	5699	-0-	-811	-0-		287	1	5412	2	N	-0-					-0-	
04		6150 X	5224	-0-	-926	-0-		274	1	4950	2	N	-0-					-0-	
05		6355 X	5979	-0-	-376	-0-		331	1	5648	2	N	-0-					-0-	
06		6030 X	5605	-0-	-425	-0-		311	1	5294	2	N	-0-					-0-	
07		5890 X	5522	-0-	-368	-0-		314	1	5208	2	N	-0-					-0-	
08		6386 X	5478	-0-	-908	-0-		292	1	5186	2	N	-0-					-0-	
09		5790 X	5358	-0-	-432	-0-		293	1	5065	2	N	-0-					-0-	
10		5983 X	4777	-0-	-1206	-0-		280	1	4497	2	N	-0-					-0-	
11		5610 X	5120	-0-	-490	-0-		287	1	4833	2	N	-0-					-0-	
12		5549 X	5231	-0-	-318	-0-		292	1	4939	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			65,741															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 10356 - 12869

01		5084 X	4351	-0-	-733	-0-		218	1	4133	2	N	-0-					-0-	
02		4756 X	3832	-0-	-924	-0-		183	1	3649	2	N	-0-					-0-	
03		4774 X	3882	-0-	-892	-0-		196	1	3686	2	N	-0-					-0-	
04		4620 X	3426	-0-	-1194	-0-		180	1	3246	2	N	-0-					-0-	
05		4774 X	3811	-0-	-963	-0-		211	1	3600	2	N	-0-					-0-	
06		4200 X	3690	-0-	-510	-0-		205	1	3485	2	N	-0-					-0-	
07		4092 X	3602	-0-	-490	-0-		205	1	3397	2	N	-0-					-0-	
08		4061 X	3646	-0-	-415	-0-		195	1	3451	2	N	-0-					-0-	
09		3690 X	3508	-0-	-182	-0-		192	1	3316	2	N	-0-					-0-	
10		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-		225	1	3611	2	N	-0-					-0-	
11		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-		275	1	4628	2	N	-0-					-0-	
*12		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-		298	1	5034	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			47,819															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	318	1	6007	2	N	-0-					-0-
02		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	278	1	5545	2	N	-0-					-0-
03		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	309	1	5816	2	N	-0-					-0-
04		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	316	1	5709	2	N	-0-					-0-
05		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	332	1	5674	2	N	-0-					-0-
06		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	334	1	5674	2	N	-0-					-0-
07		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	331	1	5482	2	N	-0-					-0-
08		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	311	1	5514	2	N	-0-					-0-
09		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	311	1	5382	2	N	-0-					-0-
10		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	345	1	5536	2	N	-0-					-0-
11		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	313	1	5264	2	N	-0-					-0-
12		5890 X	5679	-0-	-211	-0-	317	1	5362	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			70,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570																	
01		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	1247	1	3191	2	N	-0-					-0-
02		3625 X	2721	-0-	-904	-0-	1091	1	1630	2	N	-0-					-0-
03		3875 X	1798	-0-	-2077	-0-	1115	1	683	2	N	-0-					-0-
04		3750 X	2796	-0-	-954	-0-	1646	1	1150	2	N	-0-					-0-
05		3875 X	2992	-0-	-883	-0-	2204	1	788	2	N	-0-					-0-
06		3750 X	3203	-0-	-547	-0-	2150	1	1053	2	N	-0-					-0-
07		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	2294	1	2260	2	N	-0-					-0-
08		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	2283	1	2227	2	N	-0-					-0-
09		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	2221	1	2303	2	N	-0-					-0-
10		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	2260	1	1642	2	N	-0-					-0-
11		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	2186	1	1643	2	N	-0-					-0-
*12		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	2299	1	2386	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			43,952			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850																	
01		9083 X	8060	-0-	-1023	-0-	405	1	7655	2	N	-0-					-0-
02		8294 X	7626	-0-	-668	-0-	364	1	7262	2	N	-0-					-0-
03		8618 X	7940	-0-	-678	-0-	400	1	7540	2	N	-0-					-0-
04		8340 X	7341	-0-	-999	-0-	385	1	6956	2	N	-0-					-0-
05		8153 X	7953	-0-	-200	-0-	440	1	7513	2	N	-0-					-0-
06		7890 X	6694	-0-	-1196	-0-	372	1	6322	2	N	-0-					-0-
07		8153 X	6154	-0-	-1999	-0-	350	1	5804	2	N	-0-					-0-
08		8494 X	6689	-0-	-1805	-0-	357	1	6332	2	N	-0-					-0-
09		7710 X	5974	-0-	-1736	-0-	327	1	5647	2	N	-0-					-0-
10		7967 X	6866	-0-	-1101	-0-	403	1	6463	2	N	-0-					-0-
11		6690 X	6029	-0-	-661	-0-	338	1	5691	2	N	-0-					-0-
*12		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	370	1	6259	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			83,955			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE			
01		3627 X	2	-0-	-3625	-0-	2	3		Y	-0-	59
02		3393 X	1	-0-	-3392	-0-	1	3		Y	-0-	59
03		2511 X		-0-	-2511	-0-				Y	-0-	24
04		2 X		-0-	-2	-0-				Y	-0-	6
05		2 X		-0-	-2	-0-				Y	-0-	6
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
07		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-	6
09		3000 N	5972	-0-	2972	2972	5972	2		Y	-0-	6
10		3100 N	6801	-0-	6801	6673	544	1	6257	2	Y	-0-
11		3000 N	4783	-0-	1783	8456	4783	2		Y	-0-	6
*12		10427 X	1971	-0-	-8456	-0-	1971	3		Y	-0-	6
TOTAL GAS PROD:			20,273			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885												
01		9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2		N	-0-	-0-
02		8642 X	8339	-0-	-303	-0-	8339	2		N	-0-	-0-
03		9238 X	8170	-0-	-1068	-0-	8170	2		N	-0-	-0-
04		8940 X	8674	-0-	-266	-0-	8674	2		N	-0-	-0-
05		9238 X	8239	-0-	-999	-0-	1068	1	7171	2	N	-0-
06		8940 X	8872	-0-	-68	-0-	1044	1	7828	2	N	-0-
07		9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	1068	1	8258	2	N	-0-
08		8959 X	8438	-0-	-521	-0-	342	1	8096	2	N	-0-
09		8880 X	7790	-0-	-1090	-0-	331	1	7459	2	N	-0-
10		9238 X	8119	-0-	-1119	-0-	342	1	7777	2	N	-0-
11		8940 X	7671	-0-	-1269	-0-	331	1	7340	2	N	-0-
12		9083 X	8161	-0-	-922	-0-	342	1	7819	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			101,605			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198												
01		2356 X	1314	-0-	-1042	-0-	66	1	1248	2	N	-0-
02		2204 X	1884	-0-	-320	-0-	90	1	1794	2	N	-0-
03		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	93	1	1756	2	N	-0-
04		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	94	1	1695	2	N	-0-
05		2015 X	1842	-0-	-173	-0-	102	1	1740	2	N	-0-
06		1950 X	1494	-0-	-456	-0-	83	1	1411	2	N	-0-
07		2015 X	1579	-0-	-436	-0-	90	1	1489	2	N	-0-
08		1984 X	488	-0-	-1496	-0-	26	1	462	2	N	-0-
09		1800 X	1404	-0-	-396	-0-	77	1	1327	2	N	-0-
10		1829 X	937	-0-	-892	-0-	55	1	882	2	N	-0-
11		1530 X	1054	-0-	-476	-0-	59	1	995	2	N	-0-
12		1395 N	997	-0-	-398	-0-	56	1	941	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,631			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2728 X	1655	-0-	-1073	-0-		422 1	1233 2	N	-0-			-0-
02		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-		441 1	2132 2	N	-0-			-0-
03		2728 X	2515	-0-	-213	-0-		466 1	2049 2	N	-0-			-0-
04		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-		458 1	2024 2	N	-0-			-0-
05		2728 X	1998	-0-	-730	-0-		448 1	1550 2	N	-0-			-0-
06		2640 X	1965	-0-	-675	-0-		436 1	1529 2	N	-0-			-0-
07		2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-			-0-
08		2108 N	1750	-0-	-358	-0-		798 1	952 2	N	-0-			-0-
09		1980 N	1251	-0-	-729	-0-		749 1	502 2	N	-0-			-0-
10		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		809 1	1035 2	N	-0-			-0-
11		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-		800 1	1355 2	N	-0-			-0-
*12		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		800 1	951 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				21,939		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008										TOTAL DEPTH	8058	PERF.	8448 - 12449	
01		2573 N	1467	-0-	-1106	-0-		74 1	1393 2	N	-0-			-0-
02		2523 N	2260	-0-	-263	-0-		108 1	2152 2	N	-0-			-0-
03		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-		102 1	1928 2	N	-0-			-0-
04		1410 N	1073	-0-	-337	-0-		56 1	1017 2	N	-0-			-0-
05		2418 N	2390	-0-	-28	-0-		132 1	2258 2	N	-0-			-0-
06		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		113 1	1924 2	N	-0-			-0-
07		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		102 1	1697 2	N	-0-			-0-
08		2542 N	1605	-0-	-937	-0-		86 1	1519 2	N	-0-			-0-
09		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			-0-
10		3100 N	4486	-0-	1386	1386		1279 1	3207 2	N	-0-			-0-
11		3000 N	3381	-0-	381	1767		1175 1	2206 2	N	-0-			-0-
*12		3100 N	3167	-0-	67	1834		1195 1	1972 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				25,695		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009										TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8445 - 11340	
01		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-		232 1	4392 2	N	-0-			-0-
02		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-		185 1	3696 2	N	-0-			-0-
03		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-		210 1	3963 2	N	-0-			-0-
04		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-		206 1	3724 2	N	-0-			-0-
05		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-		240 1	4090 2	N	-0-			-0-
06		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-		236 1	4006 2	N	-0-			-0-
07		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-		216 1	3590 2	N	-0-			-0-
08		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-		231 1	4095 2	N	-0-			-0-
09		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-		255 1	4411 2	N	-0-			-0-
10		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-		268 1	4294 2	N	-0-			-0-
11		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-		260 1	4381 2	N	-0-			-0-
*12		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-		269 1	4546 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				51,996		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	332 1	6274 2	N	-0-		-0-
02		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	284 1	5676 2	N	-0-		-0-
03		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	310 1	5831 2	N	-0-		-0-
04		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	322 1	5814 2	N	-0-		-0-
05		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	342 1	5836 2	N	-0-		-0-
06		5700 X	5550	-0-	-150	-0-	308 1	5242 2	N	-0-		-0-
07		5890 X	5874	-0-	-16	-0-	334 1	5540 2	N	-0-		-0-
08		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	321 1	5690 2	N	-0-		-0-
09		5700 X	5695	-0-	-5	-0-	311 1	5384 2	N	-0-		-0-
10		5890 X	4818	-0-	-1072	-0-	283 1	4535 2	N	-0-		-0-
11		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	349 1	5869 2	N	-0-		-0-
12		5921 X	5639	-0-	-282	-0-	315 1	5324 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			70,826				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100												
01		7812 X	7635	-0-	-177	-0-	383 1	7252 2	N	-0-		-0-
02		7308 X	7134	-0-	-174	-0-	340 1	6794 2	N	-0-		-0-
03		7812 X	7376	-0-	-436	-0-	372 1	7004 2	N	-0-		-0-
04		7380 X	7091	-0-	-289	-0-	372 1	6719 2	N	-0-		-0-
05		7626 X	7087	-0-	-539	-0-	392 1	6695 2	N	-0-		-0-
06		7380 X	6815	-0-	-565	-0-	379 1	6436 2	N	-0-		-0-
07		7626 X	6318	-0-	-1308	-0-	359 1	5959 2	N	-0-		-0-
08		7564 X	6863	-0-	-701	-0-	366 1	6497 2	N	-0-		-0-
09		7080 X	5592	-0-	-1488	-0-	306 1	5286 2	N	-0-		-0-
10		7099 X	6838	-0-	-261	-0-	401 1	6437 2	N	-0-		-0-
11		6810 X	6684	-0-	-126	-0-	375 1	6309 2	N	-0-		-0-
12		6851 X	6425	-0-	-426	-0-	359 1	6066 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			81,858				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019												
01		5084 X	4607	-0-	-477	-0-	317 1	4290 2	N	-0-		-0-
02		4437 X	3710	-0-	-727	-0-	285 1	3425 2	N	-0-		-0-
03		4588 X	4390	-0-	-198	-0-	310 1	4080 2	N	-0-		-0-
04		4470 X	4277	-0-	-193	-0-	310 1	3967 2	N	-0-		-0-
05		4619 X	4503	-0-	-116	-0-	324 1	4179 2	N	-0-		-0-
06		4470 X	4299	-0-	-171	-0-	314 1	3985 2	N	-0-		-0-
07		4433 X	4280	-0-	-153	-0-	320 1	3960 2	N	-0-		-0-
08		4805 X	4017	-0-	-788	-0-	308 1	3709 2	N	-0-		-0-
09		4350 X	4156	-0-	-194	-0-	310 1	3846 2	N	-0-		-0-
10		4495 X	4217	-0-	-278	-0-	334 1	3883 2	N	-0-		-0-
11		4290 X	3819	-0-	-471	-0-	312 1	3507 2	N	-0-		-0-
*12		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	325 1	4024 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			50,624				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
04	14B2 EXT	63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-	42	7		-0-
05	14B2 EXT	1582	-0-	1582	1645	1582	2			Y	-0-				-0-
06	5479 X	3834	-0-	-1645	-0-	750	1	3078	2	Y	5				5
						6	9								
07	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	713	1	2543	2	Y	6				11
						7	9								
08	3100 N	3254	-0-	154	154	3251	2		3	9	Y	3			14
09	2241 X	2087	-0-	-154	-0-	2080	2		7	9	Y	6			20
10	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	863	1	1431	2	Y	5				25
						6	9								
11	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6659	2		19	9	Y	17			42
*12	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3				Y	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		28,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		42									

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202															
01	5084 X	4136	-0-	-948	-0-	4136	2			N	-0-				-0-
02	4495 X	3680	-0-	-815	-0-	3680	2			N	-0-				-0-
03	4743 X	3479	-0-	-1264	-0-	3479	2			N	-0-				-0-
04	4080 X	3406	-0-	-674	-0-	3406	2			N	-0-				-0-
05	4123 X	1139	-0-	-2984	-0-	1139	2			N	-0-				-0-
06	3990 X	259	-0-	-3731	-0-	259	2			N	-0-				-0-
07	3937 X	494	-0-	-3443	-0-	494	2			N	-0-				-0-
08	3534 X	329	-0-	-3205	-0-	329	2			N	-0-				-0-
09	3420 X	2505	-0-	-915	-0-	2505	2			N	-0-				-0-
10	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-				-0-
11	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-				-0-
*12	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		34,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020															
01	20150 X	18517	-0-	-1633	-0-	18517	2			N	-0-				-0-
02	18850 X	17256	-0-	-1594	-0-	17256	2			N	-0-				-0-
03	20150 X	18579	-0-	-1571	-0-	18579	2			N	-0-				-0-
04	17940 X	17583	-0-	-357	-0-	17583	2			N	-0-				-0-
05	18538 X	16525	-0-	-2013	-0-	16525	2			N	-0-				-0-
06	17970 X	15199	-0-	-2771	-0-	15199	2			N	-0-				-0-
07	18569 X	15601	-0-	-2968	-0-	15601	2			N	-0-				-0-
08	18569 X	15039	-0-	-3530	-0-	15039	2			N	-0-				-0-
09	17580 X	13261	-0-	-4319	-0-	13261	2			N	-0-				-0-
10	16523 X	13670	-0-	-2853	-0-	13670	2			N	-0-				-0-
11	15210 X	13105	-0-	-2105	-0-	13105	2			N	-0-				-0-
12	15593 X	12473	-0-	-3120	-0-	12473	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		186,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		1798 N	1306	-0-	-492	-0-	-0-	1306	2			N	-0-				-0-		
02		1537 N	1471	-0-	-66	-0-	-0-	1471	2			N	-0-				-0-		
03		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-				-0-		
04		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-				-0-		
05		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-				-0-		
06		1440 N	1303	-0-	-137	-0-	-0-	1303	2			N	-0-				-0-		
07		1457 N	1064	-0-	-393	-0-	-0-	1064	2			N	-0-				-0-		
08		2170 N	1250	-0-	-920	-0-	-0-	1250	2			N	-0-				-0-		
09		1290 N	1170	-0-	-120	-0-	-0-	1170	2			N	-0-				-0-		
10		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-				-0-		
11		1200 N	814	-0-	-386	-0-	-0-	814	2			N	-0-				-0-		
12		1209 N	1096	-0-	-113	-0-	-0-	1096	2			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			15,618															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

01		2418 N	1847	-0-	-571	-0-	-0-	1847	2			N	-0-				-0-		
02		2030 N	1388	-0-	-642	-0-	-0-	1388	2			N	-0-				-0-		
03		2201 N	1746	-0-	-455	-0-	-0-	1746	2			N	-0-				-0-		
04		1800 N	1403	-0-	-397	-0-	-0-	1403	2			N	-0-				-0-		
05		3100 N	7423	-0-	4323	-0-	4323	7423	2			N	-0-				-0-		
06		3000 N	9018	-0-	6018	-0-	10341	9018	2			N	-0-				-0-		
07		3100 N	8520	-0-	5420	-0-	15761	8520	2			N	-0-				-0-		
08		23320 X	7559	-0-	-15761	-0-	-0-	7559	2			N	-0-				-0-		
09		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-				-0-		
10		7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-				-0-		
11		7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-				-0-		
*12		8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			69,040															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42		
04	T. A.	41	-0-	41	41	41	41	41	2			Y	-0-	28	7		14		
05	T. A.	3767	-0-	3767	3808	3767	3808	3767	2			Y	-0-				14		
06	T. A.	391	-0-	391	4199	391	4199	77	1	314	2	Y	-0-				14		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4199	-0-	4199					Y	-0-				14		
08	T. A.	140	-0-	140	4339	140	4339	140	2			Y	-0-				14		
09	4468 X	129	-0-	-4339	-0-	-0-	-0-	122	2	7	9	Y	6				20		
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					Y	5				25		
11	210 X	171	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	152	2	19	9	Y	17				42		
*12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-				42		
TOTAL GAS PROD:			4,826															TOTAL CONDENSATE PROD:	28

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2790 X		1	-0-	-2789	-0-	1 3		Y	-0-			40	
02		4 X		2	-0-	-2	-0-	2 3		Y	-0-			40	
03		5 X		-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			40	
04		5 X		-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			40	
05		5048 X		5048	-0-	-0-	-0-	2464 1	2527 2	Y	52	92 1		-0-	
								57 9							
06	DLQ	G-10		3416	-0-	3416	-0-	744 1	2672 2	Y	-0-			-0-	
07		8308 X		4892	-0-	-3416	-0-	881 1	3993 2	Y	16			16	
								18 9							
08		5702 X		5702	-0-	-0-	-0-	1507 1	4158 2	Y	34			50	
								37 9							
09		5902 X		5902	-0-	-0-	-0-	1329 1	4573 2	Y	-0-			50	
10		6011 X		6011	-0-	-0-	-0-	1286 1	4628 2	Y	88			138	
								97 9							
11		4800 X		4043	-0-	-757	-0-	853 1	3142 2	Y	44			182	
								48 9							
*12		4588 X		3833	-0-	-755	-0-	859 1	2943 3	Y	28	160 1		50	
								31 9							
TOTAL GAS PROD:				38,850				TOTAL CONDENSATE PROD:			262				

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683										COMPL. DATE 03/23/2011	TOTAL DEPTH	5549	PERF. 6238	-	8415
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69	
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69	
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69	
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	63 7		6	
05		T. A.		264	-0-	264	-0-	130 1	134 2	Y	-0-	5 1		1	
06	14B2	EXT		4784	-0-	4784	-0-	5048 1	3742 2	Y	-0-			1	
07		11487 X		6439	-0-	-5048	-0-	1164 1	5275 2	Y	-0-			1	
08		7076 X		7076	-0-	-0-	-0-	1883 1	5193 2	Y	-0-			1	
09		7942 X		7942	-0-	-0-	-0-	1788 1	6154 2	Y	-0-			1	
10		7633 X		7633	-0-	-0-	-0-	1656 1	5958 2	Y	17			18	
								19 9							
11		6840 X		2790	-0-	-4050	-0-	596 1	2194 2	Y	-0-			18	
*12		5673 X		2569	-0-	-3104	-0-	581 1	1988 3	Y	-0-	16 1		2	
TOTAL GAS PROD:				39,497				TOTAL CONDENSATE PROD:			17				

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684										COMPL. DATE 03/23/2011	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 6026	-	8465
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9	
02		T. A.		-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 7		-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011										TOTAL DEPTH	5549	PERF. 6354 - 8595			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* 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	211	-0-	211	211	104	1	107	2	Y	-0-	4	1	6
06		14B2 EXT	315	-0-	315	526	69	1	246	2	Y	-0-			6
07		565 X	39	-0-	-526	-0-	7	1	32	2	Y	-0-			6
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			6
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	357	1	1227	2	Y	-0-			6
10		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	613	1	2207	2	Y	-0-			6
11		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	490	1	1807	2	Y	-0-			6
*12		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	494	1	1690	3	Y	-0-	4	1	2
TOTAL GAS PROD:			9,450			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010										TOTAL DEPTH	5392	PERF. 5682 - 9920			
01		8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	3		Y	-0-				-0-
02		7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	3		Y	-0-				-0-
03		8742 X	8377	-0-	-365	-0-	8377	3		Y	-0-				-0-
04		8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2		Y	-0-				-0-
05		8742 X	8189	-0-	-553	-0-	8137	2	52	9	Y	47	47	1	-0-
06		DLQ G-10	9993	-0-	9993	9993	9993	2		Y	-0-				-0-
07		19897 X	9904	-0-	-9993	-0-	9904	2		Y	-0-				-0-
08		10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	955	1	9918	2	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
09		9990 X	9727	-0-	-263	-0-	9727	2		Y	-0-				-0-
10		13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	1249	1	12323	2	Y	79	62	1	17
							87	9							
11		11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	1061	1	10699	2	Y	-0-			17
*12		10912 X	10707	-0-	-205	-0-	1087	1	9620	2	Y	-0-	12	1	5
TOTAL GAS PROD:			117,950			TOTAL CONDENSATE PROD:			152						

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008										TOTAL DEPTH	7101	PERF. 7201 - 10919			
01		6448 X	5870	-0-	-578	-0-	518	1	5352	2	Y	-0-			-0-
02		5974 X	5466	-0-	-508	-0-	477	1	4989	2	Y	-0-			-0-
03		5921 X	5756	-0-	-165	-0-	511	1	5245	2	Y	-0-			-0-
04		5730 X	5567	-0-	-163	-0-	528	1	5039	2	Y	-0-			-0-
05		5921 X	5541	-0-	-380	-0-	514	1	5027	2	Y	-0-			-0-
06		5670 X	5287	-0-	-383	-0-	496	1	4791	2	Y	-0-			-0-
07		5828 X	5337	-0-	-491	-0-	508	1	4829	2	Y	-0-			-0-
08		5766 X	4858	-0-	-908	-0-	472	1	4386	2	Y	-0-			-0-
09		5580 X	5128	-0-	-452	-0-	485	1	4643	2	Y	-0-			-0-
10		5549 X	5535	-0-	-14	-0-	528	1	5007	2	Y	-0-			-0-
11		5280 X	5210	-0-	-70	-0-	518	1	4692	2	Y	-0-			-0-
*12		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	550	1	5058	2	Y	-0-			1
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			65,164			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8122 X	7175	-0-	-947	-0-	7141	3	34	9	Y	31			44
02	7337 X	6853	-0-	-484	-0-	6850	3	3	9	Y	3			47
03	7843 X	7413	-0-	-430	-0-	7413	3			Y	-0-			47
04	7590 X	7428	-0-	-162	-0-	7428	2			Y	-0-	41	1	6
05	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7570	2	41	9	Y	37	43	1	-0-
06	DLQ G-10	3357	-0-	3357	3357	3357	2			Y	-0-			-0-
07	3607 X	250	-0-	-3357	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
08	7688 X	7358	-0-	-330	-0-	643	1	6681	2	Y	31	18	1	13
						34	9							
09	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	1124	1	10031	2	Y	19			32
						21	9							
10	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	738	1	7285	2	Y	27	46	1	13
						30	9							
11	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	728	1	7345	2	Y	27			40
						30	9							
*12	11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	1153	1	10204	2	Y	55	72	1	23
						61	9							
TOTAL GAS PROD:		86,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		230								

SOUTH LOOP 820 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	249692	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	7172	PERF.	8481 - 10550
01	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-			N	-0-		-0-
02	7743 X	-0-	-0-	-7743	-0-			N	-0-		-0-
03	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			N	-0-		-0-
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-
05	589 X	11	-0-	-578	-0-	11	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	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
09	11 X	-0-	-0-	-11	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-		6	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		7	
07	14B2 EXT	116	-0-	116	116		32 1	83 2	Y	1	1		8	
							1 9							
08	14B2 EXT	1327	-0-	1327	1443		1321 2	6 9	Y	5			13	
09	14B2 EXT	1353	-0-	1353	2796		1350 2	3 9	Y	3			16	
10	14B2 EXT	1582	-0-	1582	4378		179 1	1403 2	Y	-0-			16	
11	5385 X	1007	-0-	-4378	-0-		1007 2		Y	-0-			16	
*12	1364 N	616	-0-	-748	-0-		601 3	15 9	Y	14	30 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 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-							

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388													
01	5766 X	5302	-0-	-464	-0-		468 1	4834 2	Y	-0-			-0-
02	5249 X	5174	-0-	-75	-0-		451 1	4723 2	Y	-0-			-0-
03	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-		478 1	4909 2	Y	-0-			-0-
04	5190 X	4528	-0-	-662	-0-		430 1	4098 2	Y	-0-			-0-
05	5518 X	5236	-0-	-282	-0-		486 1	4750 2	Y	-0-			-0-
06	5220 X	4904	-0-	-316	-0-		460 1	4444 2	Y	-0-			-0-
07	5394 X	4974	-0-	-420	-0-		474 1	4500 2	Y	-0-			-0-
08	5394 X	5058	-0-	-336	-0-		492 1	4566 2	Y	-0-			-0-
09	5070 X	4923	-0-	-147	-0-		466 1	4457 2	Y	-0-			-0-
10	5239 X	4999	-0-	-240	-0-		477 1	4522 2	Y	-0-			-0-
11	4890 X	4654	-0-	-236	-0-		463 1	4191 2	Y	-0-			-0-
12	5084 X	4924	-0-	-160	-0-		483 1	4440 2	Y	1			1
							1 9						
TOTAL GAS PROD:		60,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4836 X	4587	-0-	-249	-0-	965 1	3622 2	N	-0-			-0-
02	4582 X	4254	-0-	-328	-0-	1070 1	3184 2	N	-0-			-0-
03	4898 X	3608	-0-	-1290	-0-	1066 1	2542 2	N	-0-			-0-
04	4740 X	4041	-0-	-699	-0-	1161 1	2880 2	N	-0-			-0-
05	4588 X	4006	-0-	-582	-0-	1192 1	2814 2	N	-0-			-0-
06	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	1187 1	3434 2	N	-0-			-0-
07	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	1300 1	4273 2	N	-0-			-0-
08	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	1316 1	4219 2	N	-0-			-0-
09	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	1288 1	4042 2	N	-0-			-0-
10	5580 X	5403	-0-	-177	-0-	1301 1	4102 2	N	-0-			-0-
11	5400 X	5170	-0-	-230	-0-	1246 1	3924 2	N	-0-			-0-
12	5580 X	5151	-0-	-429	-0-	1287 1	3864 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 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-						

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 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													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	2	-0-	2	5	2 3		Y	-0-			69
02		T. A.	3	-0-	3	8	3 3		Y	-0-			69
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			69
04		1	1	-0-	-0-	8	1 2		Y	-0-	24 7		45
05		T. A.	457	-0-	457	465	457 2		Y	-0-			45
06		T. A.	5365	-0-	5365	5830	5365 2		Y	-0-			45
07		T. A.	8345	-0-	8345	14175	190 1	8155 2	Y	-0-			45
08		21596 X	7421	-0-	-14175	-0-	1238 1	6150 2	Y	-0-			75
							33 9						
09		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	279 1	1783 2	Y	-0-	58 1		17
10		7037 X	1525	-0-	-5512	-0-	227 1	1298 2	Y	-0-			17
11		6810 X	1215	-0-	-5595	-0-	180 1	1035 2	Y	-0-			17
*12		6262 X	770	-0-	-5492	-0-	124 1	645 3	Y	-0-			18
							1 9						

TOTAL GAS PROD: 27,166

TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011										TOTAL DEPTH	5312	PERF.	5738 - 9631
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	63 7		-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: 2

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010										TOTAL DEPTH	5398	PERF.	5839 - 9011
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07		14B2 EXT	5911	-0-	5911	5911	1649 1	4262 2	Y	-0-			17
08		14B2 EXT	2263	-0-	2263	8174	2263 2		Y	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8174			Y	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8174			Y	-0-			17
11		8174 X	-0-	-0-	-8174	-0-			Y	-0-			17
*12		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-	1 1		29

TOTAL GAS PROD: 8,176

TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861									
HAYWORTH, BYRL UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	249760	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	6100 - 8440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05		T. A.	420	-0-	420		207 1	213 2	Y	-0-	8 1	13
06		T. A.	738	-0-	738		161 1	577 2	Y	-0-		13
07		2125 X	967	-0-	-1158		175 1	792 2	Y	-0-		13
08		948 N	948	-0-	-0-		252 1	696 2	Y	-0-		13
09		914 N	914	-0-	-0-		206 1	708 2	Y	-0-		13
10		961 N	596	-0-	-365		130 1	466 2	Y	-0-		13
11		930 N	531	-0-	-399		113 1	418 2	Y	-0-		13
*12		775 N	610	-0-	-165		138 1	472 3	Y	-0-	1 1	12
TOTAL GAS PROD:			5,724	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PYLE-MERCER UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	249763	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	9450 - 10241	
01		2821 X	2068	-0-	-753		2068 2		N	-0-		-0-
02		2291 X	1871	-0-	-420		1871 2		N	-0-		-0-
03		2232 X	1945	-0-	-287		1945 2		N	-0-		-0-
04		2168 X	2168	-0-	-0-		85 1	2083 2	N	-0-		-0-
05		2660 X	2660	-0-	-0-		103 1	2557 2	N	-0-		-0-
06		2293 X	2293	-0-	-0-		92 1	2201 2	N	-0-		-0-
07		2238 X	2238	-0-	-0-		110 1	2128 2	N	-0-		-0-
08		2666 X	2580	-0-	-86		1159 1	1421 2	N	-0-		-0-
09		2580 X	2185	-0-	-395		1109 1	1076 2	N	-0-		-0-
10		3170 X	3170	-0-	-0-		1186 1	1984 2	N	-0-		-0-
11		2776 X	2776	-0-	-0-		1129 1	1647 2	N	-0-		-0-
*12		2534 N	2534	-0-	-0-		1153 1	1381 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,488	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAMPBELL UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	249864	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	9005 - 12252	
01		8649 X	7710	-0-	-939		357 1	7353 2	N	-0-		-0-
02		8265 X	6888	-0-	-1377		334 1	6554 2	N	-0-		-0-
03		8835 X	7396	-0-	-1439		357 1	7039 2	N	-0-		-0-
04		8550 X	6627	-0-	-1923		346 1	6281 2	N	-0-		-0-
05		7719 X	6944	-0-	-775		357 1	6587 2	N	-0-		-0-
06		7470 X	6249	-0-	-1221		346 1	5903 2	N	-0-		-0-
07		7409 X	6631	-0-	-778		357 1	6274 2	N	-0-		-0-
08		7409 X	6298	-0-	-1111		357 1	5941 2	N	-0-		-0-
09		6720 X	6382	-0-	-338		346 1	6036 2	N	-0-		-0-
10		6944 X	6555	-0-	-389		357 1	6198 2	N	-0-		-0-
11		6420 X	6298	-0-	-122		346 1	5952 2	N	-0-		-0-
12		6634 X	6430	-0-	-204		357 1	6073 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			80,408	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861									
STOUT		WELL #:	1H	RRCID ->	250134	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	7952 PERF. 8284 - 10958			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		8184 X	8141	-0-	-43	-0-	298 1	7843 2	N	-0-		-0-
02		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	278 1	7373 2	N	-0-		-0-
03		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	298 1	7771 2	N	-0-		-0-
04		7890 X	7676	-0-	-214	-0-	288 1	7388 2	N	-0-		-0-
05		8184 X	7792	-0-	-392	-0-	298 1	7494 2	N	-0-		-0-
06		7920 X	7424	-0-	-496	-0-	288 1	7136 2	N	-0-		-0-
07		8184 X	7233	-0-	-951	-0-	298 1	6935 2	N	-0-		-0-
08		8060 X	7281	-0-	-779	-0-	298 1	6983 2	N	-0-		-0-
09		7680 X	6937	-0-	-743	-0-	288 1	6649 2	N	-0-		-0-
10		7781 X	7106	-0-	-675	-0-	298 1	6808 2	N	-0-		-0-
11		7410 X	6973	-0-	-437	-0-	288 1	6685 2	N	-0-		-0-
12		7285 X	7071	-0-	-214	-0-	298 1	6773 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			89,354				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EXELON NORTH UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	250136	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7423 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-		

OLCOTT SOUTH		WELL #:	8H	RRCID ->	250138	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	7377 PERF. 7825 - 12427			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 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-					

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827														
01		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	544	1	3254	2	N	-0-		-0-
02		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	465	1	2862	2	N	-0-		-0-
03		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	569	1	3654	2	N	-0-		-0-
04		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	539	1	3533	2	N	-0-		-0-
05		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	524	1	3679	2	N	-0-		-0-
06		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	527	1	3385	2	N	-0-		-0-
07		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	567	1	3251	2	N	-0-		-0-
08		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	552	1	3216	2	N	-0-		-0-
09		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	620	1	3170	2	N	-0-		-0-
10		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	502	1	3242	2	N	-0-		-0-
11		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	523	1	3097	2	N	-0-		-0-
*12		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	396	1	2105	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,776			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		6231 X	4237	-0-	-1994	-0-		4237	2	N	-0-			-0-
02		5452 X	2093	-0-	-3359	-0-		2093	2	N	-0-			-0-
03		5456 X	3999	-0-	-1457	-0-		3999	2	N	-0-			-0-
04		4830 X	1301	-0-	-3529	-0-		1301	2	N	-0-			-0-
05		4433 X	930	-0-	-3503	-0-		930	2	N	-0-			-0-
06		4110 X	788	-0-	-3322	-0-		788	2	N	-0-			-0-
07		3999 X	940	-0-	-3059	-0-		940	2	N	-0-			-0-
08		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-		4052	2	N	-0-			-0-
09		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-		5537	2	N	-0-			-0-
10		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-		5576	2	N	-0-			-0-
11		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-		6096	2	N	-0-			-0-
*12		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-		6494	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-
02		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-			-0-
03		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			-0-
04		1860 X	1302	-0-	-558	-0-		1302	2	N	-0-			-0-
05		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-		2974	2	N	-0-			-0-
06		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-		2632	2	N	-0-			-0-
07		1333 X	1164	-0-	-169	-0-		1164	2	N	-0-			-0-
08		2976 X	2643	-0-	-333	-0-		2643	2	N	-0-			-0-
09		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-		4534	2	N	-0-			-0-
10		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-		4918	2	N	-0-			-0-
11		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-		4364	2	N	-0-			-0-
*12		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-		4207	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

01		7285 X	6535	-0-	-750	-0-		6462	3	73	9	Y	66	70
02		7030 X	7030	-0-	-0-	-0-		7024	3	6	9	Y	5	75
03		6572 X	5844	-0-	-728	-0-		5844	3			Y	-0-	75
04		6360 X	5642	-0-	-718	-0-		5618	2	24	9	Y	22	-0-
05		7502 X	6686	-0-	-816	-0-		6644	2	42	9	Y	38	-0-
06	DLQ	G-10	8061	-0-	8061	8061		8061	2			Y	-0-	-0-
07		16917 X	8856	-0-	-8061	-0-		8816	2	40	9	Y	36	36
08		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-		590	1	6128	2	Y	-0-	20
09		8070 X	3880	-0-	-4190	-0-		3871	2	9	9	Y	8	28
10		8866 X	2514	-0-	-6352	-0-		231	1	2283	2	Y	-0-	8
11		8580 X	3740	-0-	-4840	-0-		337	1	3400	2	Y	3	11
*12		4123 X	2435	-0-	-1688	-0-		3	9					
								2434	3	1	9	Y	1	3

TOTAL GAS PROD: 67,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		7192 X	6539	-0-	-653	-0-		6533	3	6	9	83
02		6699 X	6654	-0-	-45	-0-		6641	3	13	9	83
03		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-		7107	3			83
04		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-		6847	2			83
05		7099 X	6654	-0-	-445	-0-		6647	2	7	9	89
06		6870 X	6368	-0-	-502	-0-		6368	2			89
07		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-		7241	2			89
08		7099 X	6976	-0-	-123	-0-		6976	2			89
09		6840 X	6720	-0-	-120	-0-		6720	2			89
10		7254 X	6775	-0-	-479	-0-		6754	2	21	9	108
11		7020 X	6556	-0-	-464	-0-		6546	2	10	9	117
*12		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-		7002	3	18	9	133
TOTAL GAS PROD:			81,457			TOTAL CONDENSATE PROD:			67			

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807												
01		11563 X	7180	-0-	-4383	-0-		7180	2			-0-
02		11461 X	11461	-0-	-0-	-0-		11461	2			-0-
03		11430 X	11430	-0-	-0-	-0-		11430	2			-0-
04		10895 X	10895	-0-	-0-	-0-		10895	2			-0-
05		12028 X	9120	-0-	-2908	-0-		9120	2			-0-
06		11640 X	8071	-0-	-3569	-0-		8071	2			-0-
07		12028 X	6784	-0-	-5244	-0-		6784	2			-0-
08		11439 X	9045	-0-	-2394	-0-		9045	2			-0-
09		10890 X	10698	-0-	-192	-0-		10698	2			-0-
10		10028 X	10028	-0-	-0-	-0-		10028	2			-0-
11		10196 X	10196	-0-	-0-	-0-		10196	2			-0-
*12		10257 X	10257	-0-	-0-	-0-		10257	2			-0-
TOTAL GAS PROD:			115,165			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030												
01		21762 X	20229	-0-	-1533	-0-		20229	2			-0-
02		20253 X	20253	-0-	-0-	-0-		20253	2			-0-
03		20111 X	20111	-0-	-0-	-0-		20111	2			-0-
04		19645 X	19645	-0-	-0-	-0-		19645	2			-0-
05		21638 X	20284	-0-	-1354	-0-		20284	2			-0-
06		20940 X	19575	-0-	-1365	-0-		19575	2			-0-
07		21638 X	19115	-0-	-2523	-0-		19115	2			-0-
08		20305 X	18957	-0-	-1348	-0-		18957	2			-0-
09		19650 X	16939	-0-	-2711	-0-		16939	2			-0-
10		20274 X	17134	-0-	-3140	-0-		17134	2			-0-
11		19590 X	17529	-0-	-2061	-0-		17529	2			-0-
12		19127 X	18057	-0-	-1070	-0-		18057	2			-0-
TOTAL GAS PROD:			227,828			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011										TOTAL DEPTH	5365	PERF.	6365	-	9341
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009										TOTAL DEPTH	5545	PERF.	5625	-	9702
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			117		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			117		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			117		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			117		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	110	1	7		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7		
08	107 K	107	-0-	-0-	-0-		107	1	Y	-0-			7		
09	54 K	54	-0-	-0-	-0-		34	1	Y	-0-			7		
10	14B2 EXT	258	-0-	258	258		43	1	215	2	Y	-0-	7		
*11	483 X	225	-0-	-258	-0-		223	1	2	9	Y	2	9		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9		
TOTAL GAS PROD:										644	TOTAL CONDENSATE PROD:		2		

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011										TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7631	-	9682
01	14198 X	8471	-0-	-5727	-0-		8471	2	N	-0-			-0-		
02	14621 X	14621	-0-	-0-	-0-		14621	2	N	-0-			-0-		
03	14489 X	14489	-0-	-0-	-0-		14489	2	N	-0-			-0-		
04	12550 X	12550	-0-	-0-	-0-		12550	2	N	-0-			-0-		
05	15624 X	12938	-0-	-2686	-0-		12938	2	N	-0-			-0-		
06	15120 X	9624	-0-	-5496	-0-		9624	2	N	-0-			-0-		
07	15624 X	10941	-0-	-4683	-0-		10941	2	N	-0-			-0-		
08	14477 X	9572	-0-	-4905	-0-		9572	2	N	-0-			-0-		
09	12540 X	7756	-0-	-4784	-0-		7756	2	N	-0-			-0-		
10	12927 X	8219	-0-	-4708	-0-		8219	2	N	-0-			-0-		
11	10590 X	8551	-0-	-2039	-0-		8551	2	N	-0-			-0-		
12	8866 X	7880	-0-	-986	-0-		7880	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:										125,612	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		6 X	-0-	-0-	-6	-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		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2				N	-0-					-0-
07		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	2388	2		N	-0-					-0-
08		3100 N	11129	-0-	8029	8029	8029	245	1	10884	2		N	-0-					-0-
09		3000 N	18963	-0-	15963	23992	23992	349	1	18614	2		N	-0-					-0-
10		3100 N	17255	-0-	14155	38147	38147	376	1	16879	2		N	-0-					-0-
11		54935 X	16788	-0-	-38147	-0-	-0-	471	1	16317	2		N	-0-					-0-
*12		16342 X	16342	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	15982	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			83,461			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427																			
01		23002 X	22225	-0-	-777	-0-	-0-	22225	2				N	-0-					-0-
02		21849 X	21849	-0-	-0-	-0-	-0-	21849	2				N	-0-					-0-
03		22878 X	22699	-0-	-179	-0-	-0-	22699	2				N	-0-					-0-
04		22140 X	22019	-0-	-121	-0-	-0-	22019	2				N	-0-					-0-
05		23343 X	20595	-0-	-2748	-0-	-0-	20595	2				N	-0-					-0-
06		22590 X	19832	-0-	-2758	-0-	-0-	19832	2				N	-0-					-0-
07		23343 X	21062	-0-	-2281	-0-	-0-	21062	2				N	-0-					-0-
08		22754 X	17972	-0-	-4782	-0-	-0-	17972	2				N	-0-					-0-
09		22020 X	18783	-0-	-3237	-0-	-0-	18783	2				N	-0-					-0-
10		21049 X	18662	-0-	-2387	-0-	-0-	18662	2				N	-0-					-0-
11		20370 X	17674	-0-	-2696	-0-	-0-	17674	2				N	-0-					-0-
12		21049 X	19233	-0-	-1816	-0-	-0-	19233	2				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			242,605			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522																			
01		13702 X	10925	-0-	-2777	-0-	-0-	10925	2				N	-0-					-0-
02		12818 X	8772	-0-	-4046	-0-	-0-	8772	2				N	-0-					-0-
03		13702 X	8836	-0-	-4866	-0-	-0-	8836	2				N	-0-					-0-
04		10890 X	7827	-0-	-3063	-0-	-0-	7827	2				N	-0-					-0-
05		13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	-0-	13619	2				N	-0-					-0-
06		13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	-0-	13297	2				N	-0-					-0-
07		13498 X	13498	-0-	-0-	-0-	-0-	13498	2				N	-0-					-0-
08		13609 X	13484	-0-	-125	-0-	-0-	13484	2				N	-0-					-0-
09		13290 X	12101	-0-	-1189	-0-	-0-	12101	2				N	-0-					-0-
10		13733 X	13094	-0-	-639	-0-	-0-	13094	2				N	-0-					-0-
11		13290 X	12258	-0-	-1032	-0-	-0-	12258	2				N	-0-					-0-
12		12958 X	12205	-0-	-753	-0-	-0-	12205	2				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			139,916			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
STINSON, ADAM		WELL #:		12H	RRCID ->	250423	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	5384	PERF. 6076 - 8762	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-		Y	-0-			1
02		2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-		Y	-0-			1
03		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-		Y	-0-			1
04		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-		Y	-0-	1 1		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1706	-0-	1706	1706	2	Y	-0-			-0-
07		3000 N	2420	-0-	-580	1126	2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	3407	-0-	307	1433	1	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
09		3000 N	2198	-0-	-802	631	2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	3136	-0-	36	667	1	Y	18	14 1		4
						20 9						
*11		3733 X	3066	-0-	-667	-0-	1	Y	-0-			4
*12		2573 X	2396	-0-	-177	-0-	1	Y	-0-	2 1		2
						243 1	2					
TOTAL GAS PROD:			18,329			TOTAL CONDENSATE PROD:			24			

STINSON, ADAM UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	250425	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	5432	PERF. 6320 - 9770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	7128	-0-	7128	7128	2	Y	-0-			-0-
07		19372 X	12244	-0-	-7128	12234	2	Y	9			9
08		10320 X	10320	-0-	-0-	902	1	Y	47	25 1		31
						52 9						
09		7140 X	2676	-0-	-4464	-0-	2	Y	18			49
10		12245 X	6962	-0-	-5283	-0-	1	Y	-0-	32 1		17
11		11850 X	7063	-0-	-4787	-0-	1	Y	17			34
						19 9						
*12		7781 X	4506	-0-	-3275	-0-	1	Y	-0-	25 1		9
						458 1	2					
TOTAL GAS PROD:			50,899			TOTAL CONDENSATE PROD:			91			

ALLIANCE		WELL #:		B 10H	RRCID ->	250427	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	7667	PERF. 7560 - 9950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13113 X	11164	-0-	-1949	-0-	2	N	-0-			-0-
02		12267 X	9508	-0-	-2759	-0-	2	N	-0-			-0-
03		13113 X	9008	-0-	-4105	-0-	2	N	-0-			-0-
04		12450 X	8400	-0-	-4050	-0-	2	N	-0-			-0-
05		12803 X	7595	-0-	-5208	-0-	2	N	-0-			-0-
06		12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
07		10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
08		9021 X	7895	-0-	-1126	-0-	2	N	-0-			-0-
09		13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
10		14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
11		14283 X	14283	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
*12		13356 X	13356	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			132,017			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* 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	7		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	298	-0-	298	298	298	2		Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	117	-0-	117	415	117	2		Y	-0-				-0-
09		1159 X	744	-0-	-415	-0-	259	1	485	2	Y	-0-			-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	107	1	278	2	Y	-0-			-0-
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	157	1	108	2	Y	-0-			-0-
*12		496 N	249	-0-	-247	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,058		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008										TOTAL DEPTH	4886	PERF. 5260	- 9180		
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	7		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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		5952 X	3627	-0-	-2325	-0-	3624	3	3	9	Y	3			7
02		5568 X	1291	-0-	-4277	-0-	1291	3			Y	-0-			7
03		5208 X	4658	-0-	-550	-0-	4658	3			Y	-0-			7
04		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-	7	1	-0-
05		4402 X	3750	-0-	-652	-0-	3727	2	23	9	Y	21	1		-0-
06		DLQ G-10	371	-0-	371	-0-	371	2			Y	-0-			-0-
07		474 X	103	-0-	-371	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
08		8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	742	1	7706	2	Y	20	20	1	-0-
09		10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			Y	-0-			-0-
10		13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	1211	1	11946	2	Y	76	60	1	16
11		12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	1082	1	10913	2	Y	12			28
*12		13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	13495	3	23	9	Y	21	37	1	12
TOTAL GAS PROD:			76,490		TOTAL CONDENSATE PROD:			153							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		8060 X	6379	-0-	-1681	-0-		6359	3	20	9	Y	18	25		
02		7221 X	5881	-0-	-1340	-0-		5880	3	1	9	Y	1	26		
03		7099 X	6271	-0-	-828	-0-		6271	3			Y	-0-	26		
04		6870 X	6529	-0-	-341	-0-		6517	2	12	9	Y	11	-0-		
05		7037 X	6675	-0-	-362	-0-		6633	2	42	9	Y	38	-0-		
06	DLQ	G-10	5908	-0-	5908	-0-	5908	5908	2			Y	-0-	-0-		
07		13257 X	7349	-0-	-5908	-0-		7308	2	41	9	Y	37	37		
08		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-		688	1	7144	2	Y	-0-	18		
09		8788 X	8788	-0-	-0-	-0-		8788	2			Y	-0-	18		
10		9997 X	9997	-0-	-0-	-0-		915	1	9034	2	Y	44	13		
								48	9							
11		9450 X	9450	-0-	-0-	-0-		852	1	8598	2	Y	-0-	13		
*12		9069 X	9069	-0-	-0-	-0-		9069	3			Y	-0-	3		
TOTAL GAS PROD:			90,128											TOTAL CONDENSATE PROD:	149	

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720																
01		17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-						N	-0-	-0-		
02		16066 X	-0-	-0-	-16066	-0-						N	-0-	-0-		
03		17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-						N	-0-	-0-		
04		11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-						N	-0-	-0-		
05		240 X	240	-0-	-0-	-0-		240	2			N	-0-	-0-		
06		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-		4905	2			N	-0-	-0-		
07		10905 X	10905	-0-	-0-	-0-		111	1	10794	2	N	-0-	-0-		
08		13509 X	13509	-0-	-0-	-0-		297	1	13212	2	N	-0-	-0-		
09		12083 X	12083	-0-	-0-	-0-		222	1	11861	2	N	-0-	-0-		
10		10912 X	8716	-0-	-2196	-0-		190	1	8526	2	N	-0-	-0-		
11		13080 X	10863	-0-	-2217	-0-		305	1	10558	2	N	-0-	-0-		
*12		10781 X	10781	-0-	-0-	-0-		237	1	10544	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			72,002											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145																
01		13919 X	11846	-0-	-2073	-0-		11846	2			N	-0-	-0-		
02		12673 X	11531	-0-	-1142	-0-		11531	2			N	-0-	-0-		
03		13082 X	9912	-0-	-3170	-0-		9912	2			N	-0-	-0-		
04		12150 X	8721	-0-	-3429	-0-		8721	2			N	-0-	-0-		
05		13355 X	13355	-0-	-0-	-0-		13355	2			N	-0-	-0-		
06		13706 X	13706	-0-	-0-	-0-		13706	2			N	-0-	-0-		
07		14122 X	14122	-0-	-0-	-0-		14122	2			N	-0-	-0-		
08		14247 X	14247	-0-	-0-	-0-		14247	2			N	-0-	-0-		
09		13710 X	11128	-0-	-2582	-0-		11128	2			N	-0-	-0-		
10		14167 X	11599	-0-	-2568	-0-		11599	2			N	-0-	-0-		
11		13800 X	10150	-0-	-3650	-0-		10150	2			N	-0-	-0-		
12		14260 X	11924	-0-	-2336	-0-		11924	2			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			142,241											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					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:			25								

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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	68	-0-	68	68	66	2	2	9	Y	2					2
08		DLQ G-10	298	-0-	298	366	26	1	265	2	Y	6	1	1			7
							7	9									
09		949 N	583	-0-	-366	-0-	583	2			Y	-0-					7
10		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	256	1	2523	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
11		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	268	1	2700	2	Y	5					7
							6	9									
*12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1109	3	7	9	Y	6	10	1			3
TOTAL GAS PROD:			7,821			TOTAL CONDENSATE PROD:			22								

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606																	
01		6913 X	5144	-0-	-1769	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
02		6467 X	5520	-0-	-947	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
03		6820 X	5709	-0-	-1111	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
04		6600 X	5459	-0-	-1141	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
05		5890 X	5548	-0-	-342	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
06		5700 X	3638	-0-	-2062	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
07		5890 X	5211	-0-	-679	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
08		5704 X	4658	-0-	-1046	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
09		5460 X	4863	-0-	-597	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
10		5549 X	4756	-0-	-793	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
11		5040 X	4917	-0-	-123	-0-	684	1	4233	2	N	-0-					-0-
*12		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	707	1	4610	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			60,740			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* 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	7		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		215 X	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			215			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010										TOTAL DEPTH	5437	PERF. 7085	- 9462		
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	501	-0-	501	501	501	2		Y	-0-				-0-
07		997 X	496	-0-	-501	-0-	496	2		Y	-0-				-0-
08		3100 N	4977	-0-	1877	1877	436	1	4528	2	Y	12	12	1	-0-
09		3000 N	4153	-0-	1153	3030	417	1	3724	2	Y	11			11
10		3100 N	5413	-0-	2313	5343	496	1	4897	2	Y	18	23	1	6
11		10222 X	4879	-0-	-5343	-0-	440	1	4439	2	Y	-0-			6
*12		4991 X	3908	-0-	-1083	-0-	397	1	3511	2	Y	-0-	4	1	2
TOTAL GAS PROD:			24,327			TOTAL CONDENSATE PROD:			41						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	CODE
01		26179 X	26179	-0-	-0-	-0-	26179 2		N	-0-		-0-
02		18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	18067 2		N	-0-		-0-
03		17794 X	16895	-0-	-899	-0-	16895 2		N	-0-		-0-
04		18180 X	13320	-0-	-4860	-0-	13320 2		N	-0-		-0-
05		18786 X	13202	-0-	-5584	-0-	13202 2		N	-0-		-0-
06		18180 X	12127	-0-	-6053	-0-	12127 2		N	-0-		-0-
07		18786 X	12604	-0-	-6182	-0-	12604 2		N	-0-		-0-
08		16895 X	14991	-0-	-1904	-0-	14991 2		N	-0-		-0-
09		15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	15192 2		N	-0-		-0-
10		16475 X	16475	-0-	-0-	-0-	16475 2		N	-0-		-0-
11		15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	15884 2		N	-0-		-0-
12		15686 X	15681	-0-	-5	-0-	15681 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			190,617				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579												
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 7	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	147	-0-	147	147	147 2		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	1098	-0-	1098	1245	618 1	480 2	Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1245			Y	-0-		-0-
09		1701 X	456	-0-	-1245	-0-	159 1	297 2	Y	-0-		-0-
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	240 1	625 2	Y	-0-		-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	193 1	133 2	Y	-0-		-0-
*12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,581				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1	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.	348	-0-	348	348	348 2		Y	-0-		2
07		14B2 EXT	1250	-0-	1250	1598	1240 2	10 9	Y	9	8 1	3
08		14B2 EXT	1067	-0-	1067	2665	1067 2		Y	-0-		3
09		3652 X	987	-0-	-2665	-0-	987 2		Y	-0-		3
10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	109 1	1013 2	Y	4		7
							4 9					
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	112 1	1021 2	Y	-0-		7
*12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1126 3	53 9	Y	48	3 1	52
TOTAL GAS PROD:			7,090				TOTAL CONDENSATE PROD:			61		

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-		-0-
08	3100 N	3243	-0-	143	143	284 1	2950 2	Y	8	8 1	-0-
						9 9					
09	2122 N	1979	-0-	-143	-0-	1979 2		Y	-0-		-0-
10	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	276 1	2727 2	Y	16	13 1	3
						18 9					
11	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	225 1	2273 2	Y	-0-		3
*12	3255 X	2110	-0-	-1145	-0-	214 1	1896 2	Y	-0-	1 1	2
TOTAL GAS PROD:		12,917		TOTAL CONDENSATE PROD:				24			

TALLMAN, DONALD UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 250481	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH	5396	PERF. 5519	- 9027	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		7
07	14B2 EXT	3183	-0-	3183	3183	888 1	2294 2	Y	1		8
						1 9					
08	14B2 EXT	12490	-0-	12490	15673	12484 2	6 9	Y	5		13
09	14B2 EXT	11212	-0-	11212	26885	11209 2	3 9	Y	3		16
10	14B2 EXT	12577	-0-	12577	39462	1423 1	11143 2	Y	10		26
						11 9					
11	52176 X	12714	-0-	-39462	-0-	2018 1	10696 2	Y	-0-		26
*12	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	14078 3	4 9	Y	4	30 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		66,258		TOTAL CONDENSATE PROD:				25			

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-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		14471 X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	3	Y	-0-		9	
02		13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	3	Y	-0-		9	
03		14402 X	14402	-0-	-0-	-0-	14394	3	Y	7	8	9	
04		13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2	Y	-0-		9	
05		13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	13849	2	Y	-0-		9	
06	DLQ	G-10	11718	-0-	11718	11718	11714	2	Y	4		13	
07		22073 X	10355	-0-	-11718	-0-	10346	2	Y	8		21	
08		14415 X	13600	-0-	-815	-0-	2589	1	Y	3		24	
							3	9					
09		13650 X	11380	-0-	-2270	-0-	2177	1	Y	-0-		24	
10		13857 X	12438	-0-	-1419	-0-	2185	1	Y	3		27	
							3	9					
11		13170 X	9314	-0-	-3856	-0-	864	1	Y	-0-		27	
12		13144 X	8407	-0-	-4737	-0-	8405	3	Y	2	29	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			147,213				TOTAL CONDENSATE PROD:			27			

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5	1	12
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	4	1	10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5	1	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	15	20	1	5
09		14B2 EXT	413	-0-	413	413	20	1	Y	-0-			5
10		14B2 EXT	424	-0-	424	837	20	1	Y	-0-	2	1	3
11		3215 X	2378	-0-	-837	-0-	110	1	Y	-0-			3
*12		8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8360	3	Y	50	48	1	5
TOTAL GAS PROD:			11,630				TOTAL CONDENSATE PROD:			77			

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827													
01		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	533	1	N	-0-			-0-
02		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	463	1	N	-0-			-0-
03		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	447	1	N	-0-			-0-
04		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	464	1	N	-0-			-0-
05		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	468	1	N	-0-			-0-
06		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	434	1	N	-0-			-0-
07		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	500	1	N	-0-			-0-
08		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	474	1	N	-0-			-0-
09		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	522	1	N	-0-			-0-
10		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	465	1	N	-0-			-0-
11		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	464	1	N	-0-			-0-
*12		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	525	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,628				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-		433 1	2595 2	N	-0-			-0-	
02		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-		485 1	2981 2	N	-0-			-0-	
03		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-		495 1	3182 2	N	-0-			-0-	
04		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-		459 1	3005 2	N	-0-			-0-	
05		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-		518 1	3632 2	N	-0-			-0-	
06		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-		501 1	3217 2	N	-0-			-0-	
07		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-		443 1	2541 2	N	-0-			-0-	
08		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-		484 1	2816 2	N	-0-			-0-	
09		2400 X	1953	-0-	-447	-0-		319 1	1634 2	N	-0-			-0-	
10		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-		544 1	3514 2	N	-0-			-0-	
11		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-		475 1	2813 2	N	-0-			-0-	
*12		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-		589 1	3131 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			40,806											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006										TOTAL DEPTH	5070	PERF.	5880 - 7952		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	6	N	-0-	-0-	-0-	-0-		6 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	6	N	-0-	-0-	-0-	-6				N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008										TOTAL DEPTH	8724	PERF.	9175 - 11143		
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-		145 1	2740 2	N	-0-			-0-	
02	2581	X	1797	-0-	-784	-0-		86 1	1711 2	N	-0-			-0-	
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-		121 1	2287 2	N	-0-			-0-	
04	2790	X	2043	-0-	-747	-0-		107 1	1936 2	N	-0-			-0-	
05	2883	X	2523	-0-	-360	-0-		140 1	2383 2	N	-0-			-0-	
06	2790	X	2105	-0-	-685	-0-		117 1	1988 2	N	-0-			-0-	
07	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-		144 1	2386 2	N	-0-			-0-	
08	2697	X	2102	-0-	-595	-0-		112 1	1990 2	N	-0-			-0-	
09	2430	X	2423	-0-	-7	-0-		132 1	2291 2	N	-0-			-0-	
10	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-		441 1	2295 2	N	-0-			-0-	
11	2460	X	1909	-0-	-551	-0-		379 1	1530 2	N	-0-			-0-	
*12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-		421 1	2085 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,967											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		9517 X	8795	-0-	-722	-0-	8795	2			N	-0-			-0-
02		8874 X	8099	-0-	-775	-0-	8099	2			N	-0-			-0-
03		9176 X	8624	-0-	-552	-0-	8624	2			N	-0-			-0-
04		9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-			-0-
05		9176 X	8814	-0-	-362	-0-	8814	2			N	-0-			-0-
06		8520 X	8211	-0-	-309	-0-	8211	2			N	-0-			-0-
07		9734 X	8628	-0-	-1106	-0-	8628	2			N	-0-			-0-
08		9734 X	8654	-0-	-1080	-0-	8654	2			N	-0-			-0-
09		9420 X	8066	-0-	-1354	-0-	8066	2			N	-0-			-0-
10		8804 X	8440	-0-	-364	-0-	8440	2			N	-0-			-0-
11		8370 X	7965	-0-	-405	-0-	7965	2			N	-0-			-0-
12		8649 X	8022	-0-	-627	-0-	8022	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			102,038												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

01		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	224	1	4230	2	N	-0-			-0-
02		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	199	1	3979	2	N	-0-			-0-
03		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	217	1	4089	2	N	-0-			-0-
04		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	219	1	3948	2	N	-0-			-0-
05		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	235	1	4014	2	N	-0-			-0-
06		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	227	1	3861	2	N	-0-			-0-
07		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	258	1	4271	2	N	-0-			-0-
08		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	372	1	6602	2	N	-0-			-0-
09		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	213	1	3684	2	N	-0-			-0-
10		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	260	1	4177	2	N	-0-			-0-
11		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	209	1	3516	2	N	-0-			-0-
*12		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	222	1	3753	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,979												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

01		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	139	1	2624	2	N	-0-			-0-
02		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	124	1	2484	2	N	-0-			-0-
03		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	135	1	2549	2	N	-0-			-0-
04		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	135	1	2430	2	N	-0-			-0-
05		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	129	1	2197	2	N	-0-			-0-
06		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	128	1	2176	2	N	-0-			-0-
07		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	133	1	2211	2	N	-0-			-0-
08		2170 N	1999	-0-	-171	-0-	107	1	1892	2	N	-0-			-0-
09		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	129	1	2238	2	N	-0-			-0-
10		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	142	1	2275	2	N	-0-			-0-
11		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	131	1	2207	2	N	-0-			-0-
*12		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	140	1	2372	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,227												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3224 X	3087	-0-	-137	-0-	155	1	2932	2	N	-0-		-0-
02		3016 X	2817	-0-	-199	-0-	134	1	2683	2	N	-0-		-0-
03		3131 X	2935	-0-	-196	-0-	148	1	2787	2	N	-0-		-0-
04		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	168	1	3038	2	N	-0-		-0-
05		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	191	1	3257	2	N	-0-		-0-
06		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	172	1	2916	2	N	-0-		-0-
07		3317 X	3223	-0-	-94	-0-	183	1	3040	2	N	-0-		-0-
08		3317 X	3082	-0-	-235	-0-	165	1	2917	2	N	-0-		-0-
09		3210 X	3198	-0-	-12	-0-	175	1	3023	2	N	-0-		-0-
10		3317 X	3064	-0-	-253	-0-	180	1	2884	2	N	-0-		-0-
11		3120 X	2646	-0-	-474	-0-	148	1	2498	2	N	-0-		-0-
*12		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	430	1	3003	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,227			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009										TOTAL DEPTH	5682	PERF. 6565	-	9171
01		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7581	3	21	9	Y	19		79
02		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7026	3	12	9	Y	11	11 8	79
03		7657 X	7425	-0-	-232	-0-	7425	3			Y	-0-		79
04		7410 X	6979	-0-	-431	-0-	6979	2			Y	-0-		79
05		7657 X	6813	-0-	-844	-0-	6813	2			Y	-0-		79
06	DLQ	G-10	7381	-0-	7381	7381	7381	2			Y	-0-		79
07		15546 X	8165	-0-	-7381	-0-	8165	2			Y	-0-		79
08		8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			Y	-0-		79
09		6600 X	5507	-0-	-1093	-0-	5507	2			Y	-0-		79
10		6820 X	6302	-0-	-518	-0-	6302	2			Y	-0-		79
11		6600 X	5703	-0-	-897	-0-	5703	2			Y	-0-		79
*12		8587 X	6354	-0-	-2233	-0-	6350	3	4	9	Y	4	65 1	18
TOTAL GAS PROD:			83,850			TOTAL CONDENSATE PROD:					34			

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009										TOTAL DEPTH	7307	PERF. 7480	-	8998
01		1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-		-0-
02		1160 N	1090	-0-	-70	-0-	1090	2			N	-0-		-0-
03		1457 N	1094	-0-	-363	-0-	1094	2			N	-0-		-0-
04		1170 N	997	-0-	-173	-0-	997	2			N	-0-		-0-
05		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-		-0-
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-		-0-
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-		-0-
08		1240 N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			N	-0-		-0-
09		1110 N	1058	-0-	-52	-0-	1058	2			N	-0-		-0-
10		1147 N	1049	-0-	-98	-0-	1049	2			N	-0-		-0-
11		1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1030	2			N	-0-		-0-
12		1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,230			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		10912 X	9810	-0-	-1102	-0-	9810	2	N	-0-	-0-		-0-	
02		10092 X	9997	-0-	-95	-0-	9997	2	N	-0-	-0-		-0-	
03		11005 X	10421	-0-	-584	-0-	10421	2	N	-0-	-0-		-0-	
04		10650 X	9890	-0-	-760	-0-	9890	2	N	-0-	-0-		-0-	
05		11005 X	9797	-0-	-1208	-0-	9797	2	N	-0-	-0-		-0-	
06		10350 X	10253	-0-	-97	-0-	10253	2	N	-0-	-0-		-0-	
07		10695 X	8052	-0-	-2643	-0-	8052	2	N	-0-	-0-		-0-	
08		11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2	N	-0-	-0-		-0-	
09		10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2	N	-0-	-0-		-0-	
10		11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2	N	-0-	-0-		-0-	
11		11370 X	11357	-0-	-13	-0-	11357	2	N	-0-	-0-		-0-	
*12		11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2	N	-0-	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		124,876				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

01		12865 X	11248	-0-	-1617	-0-	11248	2	N	-0-	-0-		-0-
02		12035 X	10443	-0-	-1592	-0-	10443	2	N	-0-	-0-		-0-
03		11470 X	10963	-0-	-507	-0-	10963	2	N	-0-	-0-		-0-
04		11070 X	9407	-0-	-1663	-0-	9407	2	N	-0-	-0-		-0-
05		11253 X	7454	-0-	-3799	-0-	7454	2	N	-0-	-0-		-0-
06		10890 X	8088	-0-	-2802	-0-	8088	2	N	-0-	-0-		-0-
07		11160 X	8142	-0-	-3018	-0-	8142	2	N	-0-	-0-		-0-
08		10974 X	10330	-0-	-644	-0-	10330	2	N	-0-	-0-		-0-
09		11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2	N	-0-	-0-		-0-
10		12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	2	N	-0-	-0-		-0-
11		11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2	N	-0-	-0-		-0-
*12		11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2	N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		123,121				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

01		8959 X	7629	-0-	-1330	-0-	7629	2	N	-0-	-0-		-0-
02		8381 X	7358	-0-	-1023	-0-	7358	2	N	-0-	-0-		-0-
03		8959 X	7973	-0-	-986	-0-	7973	2	N	-0-	-0-		-0-
04		7980 X	7464	-0-	-516	-0-	7464	2	N	-0-	-0-		-0-
05		7874 X	7163	-0-	-711	-0-	7163	2	N	-0-	-0-		-0-
06		7710 X	6391	-0-	-1319	-0-	6391	2	N	-0-	-0-		-0-
07		7967 X	6533	-0-	-1434	-0-	6533	2	N	-0-	-0-		-0-
08		7967 X	6359	-0-	-1608	-0-	6359	2	N	-0-	-0-		-0-
09		7470 X	5508	-0-	-1962	-0-	5508	2	N	-0-	-0-		-0-
10		7161 X	5547	-0-	-1614	-0-	5547	2	N	-0-	-0-		-0-
11		6390 X	5241	-0-	-1149	-0-	5241	2	N	-0-	-0-		-0-
12		6541 X	5753	-0-	-788	-0-	5753	2	N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		78,919				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	8773 X	5536	-0-	-3237	-0-	5536	2	N	-0-		-0-	
02	7801 X	2953	-0-	-4848	-0-	2953	2	N	-0-		-0-	
03	7564 X	7003	-0-	-561	-0-	7003	2	N	-0-		-0-	
04	6900 X	6112	-0-	-788	-0-	6112	2	N	-0-		-0-	
05	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2	N	-0-		-0-	
06	6780 X	5821	-0-	-959	-0-	5821	2	N	-0-		-0-	
07	7006 X	3979	-0-	-3027	-0-	3979	2	N	-0-		-0-	
08	9083 X	3978	-0-	-5105	-0-	3978	2	N	-0-		-0-	
09	8790 X	6897	-0-	-1893	-0-	6897	2	N	-0-		-0-	
10	9083 X	7575	-0-	-1508	-0-	7575	2	N	-0-		-0-	
11	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2	N	-0-		-0-	
*12	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		73,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLIANCE		WELL #: E 4H		RRCID -> 251840	COMPL. DATE 10/01/2009	TOTAL DEPTH 7351	PERF. 7500	- 8990				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2	N	-0-		-0-	
02	4611 X	3858	-0-	-753	-0-	3858	2	N	-0-		-0-	
03	4991 X	4389	-0-	-602	-0-	4389	2	N	-0-		-0-	
04	5040 X	3445	-0-	-1595	-0-	3445	2	N	-0-		-0-	
05	5208 X	4870	-0-	-338	-0-	4870	2	N	-0-		-0-	
06	5040 X	4781	-0-	-259	-0-	4781	2	N	-0-		-0-	
07	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2	N	-0-		-0-	
08	4867 X	4649	-0-	-218	-0-	4649	2	N	-0-		-0-	
09	4770 X	4196	-0-	-574	-0-	4196	2	N	-0-		-0-	
10	4929 X	4454	-0-	-475	-0-	4454	2	N	-0-		-0-	
11	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2	N	-0-		-0-	
12	4805 X	4736	-0-	-69	-0-	4736	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		54,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLIANCE		WELL #: F 3H		RRCID -> 251841	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH 7365	PERF. 7556	- 9998				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	19437 X	17260	-0-	-2177	-0-	17260	2	N	-0-		-0-	
02	18183 X	15843	-0-	-2340	-0-	15843	2	N	-0-		-0-	
03	17577 X	16469	-0-	-1108	-0-	16469	2	N	-0-		-0-	
04	16710 X	15585	-0-	-1125	-0-	15585	2	N	-0-		-0-	
05	17267 X	15397	-0-	-1870	-0-	15397	2	N	-0-		-0-	
06	16710 X	14770	-0-	-1940	-0-	14770	2	N	-0-		-0-	
07	16926 X	15300	-0-	-1626	-0-	15300	2	N	-0-		-0-	
08	16461 X	14833	-0-	-1628	-0-	14833	2	N	-0-		-0-	
09	15600 X	13706	-0-	-1894	-0-	13706	2	N	-0-		-0-	
10	15407 X	13544	-0-	-1863	-0-	13544	2	N	-0-		-0-	
11	14820 X	12741	-0-	-2079	-0-	12741	2	N	-0-		-0-	
12	15283 X	13219	-0-	-2064	-0-	13219	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		178,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5611 X	744	-0-	-4867	-0-		744	2		N	-0-			-0-	
02		3683 X	355	-0-	-3328	-0-		355	2		N	-0-			-0-	
03		1271 X	305	-0-	-966	-0-		305	2		N	-0-			-0-	
04		1230 X	607	-0-	-623	-0-		607	2		N	-0-			-0-	
05		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-		2005	2		N	-0-			-0-	
06		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-		4447	2		N	-0-			-0-	
07		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-		4371	2		N	-0-			-0-	
08		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-		5687	2		N	-0-			-0-	
09		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-		4574	2		N	-0-			-0-	
10		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-		5045	2		N	-0-			-0-	
11		5490 X	5209	-0-	-281	-0-		5209	2		N	-0-			-0-	
12		5580 X	5111	-0-	-469	-0-		5111	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			38,460			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

01		19375 X	18278	-0-	-1097	-0-		18278	2		N	-0-			-0-	
02		18125 X	17181	-0-	-944	-0-		17181	2		N	-0-			-0-	
03		19375 X	17870	-0-	-1505	-0-		17870	2		N	-0-			-0-	
04		18300 X	16856	-0-	-1444	-0-		16856	2		N	-0-			-0-	
05		18693 X	15557	-0-	-3136	-0-		15557	2		N	-0-			-0-	
06		17760 X	14686	-0-	-3074	-0-		14686	2		N	-0-			-0-	
07		18352 X	15079	-0-	-3273	-0-		15079	2		N	-0-			-0-	
08		17856 X	13723	-0-	-4133	-0-		13723	2		N	-0-			-0-	
09		16860 X	12780	-0-	-4080	-0-		12780	2		N	-0-			-0-	
10		15562 X	13333	-0-	-2229	-0-		13333	2		N	-0-			-0-	
11		14700 X	12466	-0-	-2234	-0-		12466	2		N	-0-			-0-	
12		13919 X	12707	-0-	-1212	-0-		12707	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			180,516			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

01		28613 X	25139	-0-	-3474	-0-		25139	2		N	-0-			-0-	
02		26651 X	24145	-0-	-2506	-0-		24145	2		N	-0-			-0-	
03		27497 X	24569	-0-	-2928	-0-		24569	2		N	-0-			-0-	
04		25920 X	22942	-0-	-2978	-0-		22942	2		N	-0-			-0-	
05		26784 X	24448	-0-	-2336	-0-		24448	2		N	-0-			-0-	
06		24990 X	24032	-0-	-958	-0-		24032	2		N	-0-			-0-	
07		25823 X	21726	-0-	-4097	-0-		21726	2		N	-0-			-0-	
08		24583 X	19527	-0-	-5056	-0-		19527	2		N	-0-			-0-	
09		24030 X	15333	-0-	-8697	-0-		15333	2		N	-0-			-0-	
10		24831 X	17826	-0-	-7005	-0-		17826	2		N	-0-			-0-	
11		24030 X	14040	-0-	-9990	-0-		14040	2		N	-0-			-0-	
12		19530 X	17152	-0-	-2378	-0-		17152	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			250,879			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		21390 X	19551	-0-	-1839	-0-	-1839	-0-	19551 2		N	-0-			-0-
02		19749 X	18458	-0-	-1291	-0-	-1291	-0-	18458 2		N	-0-			-0-
03		19964 X	19114	-0-	-850	-0-	-850	-0-	19114 2		N	-0-			-0-
04		19230 X	17968	-0-	-1262	-0-	-1262	-0-	17968 2		N	-0-			-0-
05		19716 X	18366	-0-	-1350	-0-	-1350	-0-	18366 2		N	-0-			-0-
06		19080 X	17260	-0-	-1820	-0-	-1820	-0-	17260 2		N	-0-			-0-
07		19716 X	17802	-0-	-1914	-0-	-1914	-0-	17802 2		N	-0-			-0-
08		19127 X	18083	-0-	-1044	-0-	-1044	-0-	18083 2		N	-0-			-0-
09		17970 X	17947	-0-	-23	-0-	-23	-0-	17947 2		N	-0-			-0-
10		18352 X	18284	-0-	-68	-0-	-68	-0-	18284 2		N	-0-			-0-
11		18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18421 2		N	-0-			-0-
12		18538 X	17601	-0-	-937	-0-	-937	-0-	17601 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		218,855				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010										TOTAL DEPTH	5359	PERF.	5800 - 9541		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	1	3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07		3 X	-0-	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11		9 N	-0-	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			3
*12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1435 3	57 9	Y	52	4	1	51
TOTAL GAS PROD:		1,504				TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011										TOTAL DEPTH	7439	PERF.	7620 - 11099		
01	26210	X	26210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26210 2		N	-0-			-0-
02	20474	X	18784	-0-	-1690	-0-	-1690	-0-	18784 2		N	-0-			-0-
03	21886	X	21831	-0-	-55	-0-	-55	-0-	21831 2		N	-0-			-0-
04	21630	X	20591	-0-	-1039	-0-	-1039	-0-	20591 2		N	-0-			-0-
05	22351	X	22265	-0-	-86	-0-	-86	-0-	22265 2		N	-0-			-0-
06	21630	X	17782	-0-	-3848	-0-	-3848	-0-	17782 2		N	-0-			-0-
07	21824	X	20158	-0-	-1666	-0-	-1666	-0-	20158 2		N	-0-			-0-
08	22258	X	20512	-0-	-1746	-0-	-1746	-0-	20512 2		N	-0-			-0-
09	21540	X	18585	-0-	-2955	-0-	-2955	-0-	18585 2		N	-0-			-0-
10	22258	X	17597	-0-	-4661	-0-	-4661	-0-	17597 2		N	-0-			-0-
11	19860	X	16311	-0-	-3549	-0-	-3549	-0-	16311 2		N	-0-			-0-
*12	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15801 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		236,427				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-			-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2	N	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	2	N	-0-			-0-
07	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		2095	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	18165	-0-	15065	15065		418	1	17747	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	20921	-0-	17921	32986		112	1	20809	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	24971	-0-	21871	54857		24971	2			N	-0-	-0-
11	75437 X	20580	-0-	-54857	-0-		20580	2			N	-0-	-0-
*12	19307 X	19307	-0-	-0-	-0-		19307	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				106,687			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	251851	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 9400 - 12900		
01	20956 X	-0-	-0-	-20956	-0-				N	-0-			-0-
02	19604 X	513	-0-	-19091	-0-		513	2	N	-0-			-0-
03	1574 X	12	-0-	-1562	-0-		12	2	N	-0-			-0-
04	810 X	119	-0-	-691	-0-		119	2	N	-0-			-0-
05	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-		6902	2	N	-0-			-0-
06	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-		12044	2	N	-0-			-0-
07	10854 X	10854	-0-	-0-	-0-		10854	2	N	-0-			-0-
08	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-		354	1	15008	2	N	-0-	-0-
09	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-		99	1	18409	2	N	-0-	-0-
10	21587 X	21587	-0-	-0-	-0-		21587	2			N	-0-	-0-
11	19685 X	19685	-0-	-0-	-0-		19685	2			N	-0-	-0-
*12	20285 X	20285	-0-	-0-	-0-		20285	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				125,871			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	251852	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	5418	PERF. 5585 - 10553				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			5		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			6		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6		
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	2	Y	-0-	1	1	5		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5		
06	DLQ G-10	1639	-0-	1639	1639		1639	2	Y	-0-			5		
07	2668 X	1029	-0-	-1639	-0-		1029	2	Y	-0-			5		
08	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-		241	1	2502	2	Y	2	7	1	-0-
							2	9							
09	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-		1686	2	Y	-0-				-0-	
10	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-		316	1	3117	2	Y	17	13	1	4
							19	9							
11	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-		523	1	5275	2	Y	-0-		4	
*12	3100 N	5913	-0-	2813	2813		5913	3	Y	-0-	1	1		3	
TOTAL GAS PROD:				22,547			TOTAL CONDENSATE PROD:						25		

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	2	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-	-0-	
05	T. A.	281	-0-	281	281		166 1	115 2	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	708	-0-	708	989		340 1	368 2	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	2212	-0-	2212	3201		301 1	1911 2	N	-0-	-0-	
08	8073 X	4872	-0-	-3201	-0-		4872 2		N	-0-	-0-	
09	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-		5375 2		N	-0-	-0-	
10	3100 N	13653	-0-	10553	10553		264 1	13389 2	N	-0-	-0-	
11	26816 X	16263	-0-	-10553	-0-		16263 2		N	-0-	-0-	
*12	15786 X	15786	-0-	-0-	-0-		15786 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		59,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	251854	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	7365	PERF. 7640 - 11810
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-		73 1	50 2	N	-0-	-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-		73 1	79 2	N	-0-	-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-		16 1	99 2	N	-0-	-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278 2		N	-0-	-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-		541 2		N	-0-	-0-
10	3100 N	6348	-0-	3248	3248		123 1	6225 2	N	-0-	-0-
11	3000 N	16034	-0-	13034	16282		16034 2		N	-0-	-0-
*12	3100 N	18851	-0-	15751	32033		18851 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		42,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251855	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 7902 - 11555
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 2		N	-0-	-0-
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		761 1	524 2	N	-0-	-0-
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		887 1	961 2	N	-0-	-0-
07	3100 N	5482	-0-	2382	2382		745 1	4737 2	N	-0-	-0-
08	3100 N	12553	-0-	9453	11835		12553 2		N	-0-	-0-
09	3000 N	18250	-0-	15250	27085		18250 2		N	-0-	-0-
10	45121 X	18036	-0-	-27085	-0-		349 1	17687 2	N	-0-	-0-
11	22399 X	22399	-0-	-0-	-0-		22399 2		N	-0-	-0-
*12	24416 X	24416	-0-	-0-	-0-		24416 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		104,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	2				7
07	14B2 EXT	2989	-0-	2989	2989		834	1	2154	2	Y	1				8
08	14B2 EXT	904	-0-	904	3893		898	2	6	9	Y	5				13
09	14B2 EXT	746	-0-	746	4639		743	2	3	9	Y	3				16
10	14B2 EXT	417	-0-	417	5056		47	1	370	2	Y	-0-				16
11	6062 X	1006	-0-	-5056	-0-		159	1	847	2	Y	-0-				16
*12	775 N	172	-0-	-603	-0-		157	3	15	9	Y	14	30	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 10H	RRCID ->	251878	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	7393	PERF. 7530 -	10390
01	27125 X	29	-0-	-27096	-0-	29	2	N	-0-			-0-
02	25375 X	11082	-0-	-14293	-0-	11082	2	N	-0-			-0-
03	26350 X	26212	-0-	-138	-0-	26212	2	N	-0-			-0-
04	25545 X	25545	-0-	-0-	-0-	25545	2	N	-0-			-0-
05	24824 X	24824	-0-	-0-	-0-	24824	2	N	-0-			-0-
06	25380 X	25326	-0-	-54	-0-	25326	2	N	-0-			-0-
07	26412 X	25716	-0-	-696	-0-	25716	2	N	-0-			-0-
08	26412 X	24911	-0-	-1501	-0-	24911	2	N	-0-			-0-
09	25560 X	22436	-0-	-3124	-0-	22436	2	N	-0-			-0-
10	26164 X	21804	-0-	-4360	-0-	21804	2	N	-0-			-0-
11	25320 X	19484	-0-	-5836	-0-	19484	2	N	-0-			-0-
12	25730 X	21505	-0-	-4225	-0-	21505	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		248,874				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALLIANCE K UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	251879	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 7620 -	10525
01	16492 X	13142	-0-	-3350	-0-	13142	2	N	-0-			-0-
02	15428 X	12302	-0-	-3126	-0-	12302	2	N	-0-			-0-
03	15779 X	12748	-0-	-3031	-0-	12748	2	N	-0-			-0-
04	14130 X	12449	-0-	-1681	-0-	12449	2	N	-0-			-0-
05	14446 X	10870	-0-	-3576	-0-	10870	2	N	-0-			-0-
06	13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	13869	2	N	-0-			-0-
07	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	2	N	-0-			-0-
08	17335 X	17335	-0-	-0-	-0-	17335	2	N	-0-			-0-
09	14924 X	14924	-0-	-0-	-0-	14924	2	N	-0-			-0-
10	16399 X	14980	-0-	-1419	-0-	14980	2	N	-0-			-0-
11	16770 X	15484	-0-	-1286	-0-	15484	2	N	-0-			-0-
12	17329 X	15452	-0-	-1877	-0-	15452	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		169,939				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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	15313 2	N	-0-	-0-
02	13891	X	12707	-0-	-1184	-0-	12707 2	N	-0-	-0-
03	14973	X	13394	-0-	-1579	-0-	13394 2	N	-0-	-0-
04	14820	X	12651	-0-	-2169	-0-	12651 2	N	-0-	-0-
05	18996	X	18996	-0-	-0-	-0-	18996 2	N	-0-	-0-
06	18489	X	18489	-0-	-0-	-0-	18489 2	N	-0-	-0-
07	19254	X	19254	-0-	-0-	-0-	19254 2	N	-0-	-0-
08	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	18458 2	N	-0-	-0-
09	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	16870 2	N	-0-	-0-
10	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	17210 2	N	-0-	-0-
11	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	16290 2	N	-0-	-0-
12	18848	X	16733	-0-	-2115	-0-	16733 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 196,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE		WELL #:	D 6H	RRCID ->	251882	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 7630 - 11982
01	18073	X	17192	-0-	-881	-0-	17192 2	N	-0-	-0-
02	16907	X	16349	-0-	-558	-0-	16349 2	N	-0-	-0-
03	18073	X	17719	-0-	-354	-0-	17719 2	N	-0-	-0-
04	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955 2	N	-0-	-0-
05	17484	X	15844	-0-	-1640	-0-	15844 2	N	-0-	-0-
06	17160	X	14631	-0-	-2529	-0-	14631 2	N	-0-	-0-
07	17732	X	14972	-0-	-2760	-0-	14972 2	N	-0-	-0-
08	17732	X	14803	-0-	-2929	-0-	14803 2	N	-0-	-0-
09	16950	X	13784	-0-	-3166	-0-	13784 2	N	-0-	-0-
10	15841	X	14094	-0-	-1747	-0-	14094 2	N	-0-	-0-
11	14640	X	13845	-0-	-795	-0-	13845 2	N	-0-	-0-
12	14911	X	13717	-0-	-1194	-0-	13717 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 183,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14105 X	13307	-0-	-798	-0-	-0-	13307	2				N	-0-				-0-
02		13195 X	11563	-0-	-1632	-0-	-0-	11563	2				N	-0-				-0-
03		12586 X	11456	-0-	-1130	-0-	-0-	11456	2				N	-0-				-0-
04		12870 X	10681	-0-	-2189	-0-	-0-	10681	2				N	-0-				-0-
05		13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	-0-	13557	2				N	-0-				-0-
06		12870 X	12806	-0-	-64	-0-	-0-	12806	2				N	-0-				-0-
07		12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	-0-	12441	2				N	-0-				-0-
08		13547 X	11766	-0-	-1781	-0-	-0-	11766	2				N	-0-				-0-
09		13110 X	10758	-0-	-2352	-0-	-0-	10758	2				N	-0-				-0-
10		13547 X	11056	-0-	-2491	-0-	-0-	11056	2				N	-0-				-0-
11		12810 X	10996	-0-	-1814	-0-	-0-	10996	2				N	-0-				-0-
12		12245 X	11633	-0-	-612	-0-	-0-	11633	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			142,020															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

01		11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	-0-	11463	2				N	-0-				-0-
02		11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	-0-	11700	2				N	-0-				-0-
03		12431 X	11960	-0-	-471	-0-	-0-	11960	2				N	-0-				-0-
04		12030 X	10659	-0-	-1371	-0-	-0-	10659	2				N	-0-				-0-
05		12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	-0-	12515	2				N	-0-				-0-
06		12090 X	8880	-0-	-3210	-0-	-0-	8880	2				N	-0-				-0-
07		12493 X	4923	-0-	-7570	-0-	-0-	4923	2				N	-0-				-0-
08		12524 X	7822	-0-	-4702	-0-	-0-	7822	2				N	-0-				-0-
09		12120 X	7941	-0-	-4179	-0-	-0-	7941	2				N	-0-				-0-
10		12524 X	10165	-0-	-2359	-0-	-0-	10165	2				N	-0-				-0-
11		9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	-0-	9436	2				N	-0-				-0-
*12		9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	-0-	9905	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			117,369															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	15066 X	14211	-0-	-855	-0-	14211 2		N	-0-
02	14094 X	13434	-0-	-660	-0-	13434 2		N	-0-
03	15066 X	14161	-0-	-905	-0-	14161 2		N	-0-
04	14310 X	13403	-0-	-907	-0-	13403 2		N	-0-
05	14353 X	13165	-0-	-1188	-0-	13165 2		N	-0-
06	13890 X	12251	-0-	-1639	-0-	12251 2		N	-0-
07	14353 X	13138	-0-	-1215	-0-	13138 2		N	-0-
08	14167 X	12670	-0-	-1497	-0-	12670 2		N	-0-
09	13410 X	10269	-0-	-3141	-0-	10269 2		N	-0-
10	13175 X	8279	-0-	-4896	-0-	8279 2		N	-0-
11	12720 X	9794	-0-	-2926	-0-	9794 2		N	-0-
12	13144 X	9659	-0-	-3485	-0-	9659 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		144,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 251894	COMPL. DATE 01/24/2011	TOTAL DEPTH 5374	PERF. 7298	- 10191	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	6941	-0-	6941	6941	608 1	6314 2	Y	17
						19 9			
09	14B2 EXT	4902	-0-	4902	11843	4902 2		Y	-0-
10	14B2 EXT	4829	-0-	4829	16672	441 1	4355 2	Y	30
						33 9			
11	19382 X	2710	-0-	-16672	-0-	244 1	2466 2	Y	-0-
12	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-			Y	1
TOTAL GAS PROD:		19,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		48			

ALLIANCE		WELL #:	E 3H	RRCID -> 251897	COMPL. DATE 09/30/2009	TOTAL DEPTH 7353	PERF. 7550	- 9716	
01	2542 X	2287	-0-	-255	-0-	2287 2		N	-0-
02	2378 X	2136	-0-	-242	-0-	2136 2		N	-0-
03	3193 X	2533	-0-	-660	-0-	2533 2		N	-0-
04	3090 X	2711	-0-	-379	-0-	2711 2		N	-0-
05	3193 X	2857	-0-	-336	-0-	2857 2		N	-0-
06	2460 X	1799	-0-	-661	-0-	1799 2		N	-0-
07	2790 X	1964	-0-	-826	-0-	1964 2		N	-0-
08	2852 X	1953	-0-	-899	-0-	1953 2		N	-0-
09	2760 X	1823	-0-	-937	-0-	1823 2		N	-0-
10	2852 X	1580	-0-	-1272	-0-	1580 2		N	-0-
11	1890 X	1410	-0-	-480	-0-	1410 2		N	-0-
*12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	19933 X	14534	-0-	-5399	-0-	14534 2		N	-0-			-0-
02	18183 X	18146	-0-	-37	-0-	18146 2		N	-0-			-0-
03	20590 X	20590	-0-	-0-	-0-	20590 2		N	-0-			-0-
04	20170 X	20170	-0-	-0-	-0-	20170 2		N	-0-			-0-
05	19406 X	17738	-0-	-1668	-0-	17738 2		N	-0-			-0-
06	19920 X	18304	-0-	-1616	-0-	18304 2		N	-0-			-0-
07	20832 X	16905	-0-	-3927	-0-	16905 2		N	-0-			-0-
08	20832 X	18148	-0-	-2684	-0-	18148 2		N	-0-			-0-
09	20160 X	17410	-0-	-2750	-0-	17410 2		N	-0-			-0-
10	18910 X	16848	-0-	-2062	-0-	16848 2		N	-0-			-0-
11	18300 X	17039	-0-	-1261	-0-	17039 2		N	-0-			-0-
12	18135 X	17734	-0-	-401	-0-	17734 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		213,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

	TANDY UNIT	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	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	1145 1	4319 2	Y	8			50
02	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	1092 1	3855 2	Y	14			64
03	4371 X	3406	-0-	-965	-0-	759 1	2635 2	Y	11			75
04	4230 X	439	-0-	-3791	-0-	120 1	319 2	Y	-0-			75
05	4371 X	994	-0-	-3377	-0-	260 1	732 2	Y	2			77
06	5040 X	1917	-0-	-3123	-0-	432 1	1485 2	Y	-0-			77
07	5208 X	2987	-0-	-2221	-0-	680 1	2307 2	Y	-0-			77
08	3410 X	3170	-0-	-240	-0-	745 1	2425 2	Y	-0-			77
09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	665 1	2412 2	Y	-0-			77
10	2976 X	1990	-0-	-986	-0-	350 1	1640 2	Y	-0-			77
11	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	975 1	2540 2	Y	-0-			77
*12	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	807 1	2286 2	Y	3			80
TOTAL GAS PROD:		35,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	365	1	1377	2	Y	3			98
						3	9							
02	1479 X	1464	-0-	-15	-0-	321	1	1133	2	Y	9			107
						10	9							
03	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	751	1	2607	2	Y	5			112
						6	9							
04	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	1342	1	3573	2	Y	28			140
						31	9							
05	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	1250	1	3518	2	Y	4			144
						4	9							
06	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	1030	1	3542	2	Y	52			196
						57	9							
07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	831	1	2818	2	Y	-0-			196
08	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	765	1	2490	2	Y	-0-			196
09	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	797	1	2889	2	Y	34			230
						37	9							
10	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	590	1	2765	2	Y	20			250
						22	9							
11	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	487	1	1267	2	Y	55	186	1	119
						61	9							
12	3007 X	2697	-0-	-310	-0-	704	1	1993	2	Y	-0-			119
TOTAL GAS PROD:		39,436				TOTAL CONDENSATE PROD:				210				

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900														
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.	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-			-0-
07	219 X	123	-0-	-96	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	75	1	778	2	Y	5	2	1	3
						6	9							
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			3
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	83	1	519	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
11	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	1254	1	1172	2	Y	-0-			1
*12	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	1685	1	1354	2	Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,503				TOTAL CONDENSATE PROD:				6				

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	7	48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	184	1	345	2	Y	-0-			48
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	415	1	1082	2	Y	-0-			48
11	3000 N	6289	-0-	3289	3289	3858	1	2431	2	Y	-0-			48
*12	10990 X	7701	-0-	-3289	-0-	7699	3	2	9	Y	2			50
TOTAL GAS PROD:		16,016				TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861									
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	251908	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	5358	PERF.	6721 - 10856	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
06		14B2 EXT	275	-0-	275	275	2		Y	-0-		62
07		14B2 EXT	1489	-0-	1489	1764	838 1	651 2	Y	-0-		62
08		14B2 EXT	4883	-0-	4883	6647	4883 2		Y	-0-		62
09		21255 X	14608	-0-	-6647	-0-	5084 1	9524 2	Y	-0-		62
10		3100 N	15346	-0-	12246	12246	4252 1	11094 2	Y	-0-		62
11		14451 X	2205	-0-	-12246	-0-	1305 1	900 2	Y	-0-		62
*12		2449 X	11	-0-	-2438	-0-	11 3		Y	-0-		62
TOTAL GAS PROD:			38,817	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN EYED GIRL UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	251909	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	5558	PERF.	5700 - 8861	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
05		T. A.	2600	-0-	2600	2600	2550 2	50 9	Y	45		45
06		T. A.	3240	-0-	3240	5840	635 1	2605 2	Y	-0-		45
07		9485 X	3645	-0-	-5840	-0-	798 1	2847 2	Y	-0-		45
08		2604 X	2553	-0-	-51	-0-	2553 2		Y	-0-		45
09		3240 X	2421	-0-	-819	-0-	2421 2		Y	-0-		45
10		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	1726 1	2862 2	Y	-0-		45
11		3540 X	1045	-0-	-2495	-0-	1045 2		Y	-0-		45
*12		2883 X	1778	-0-	-1105	-0-	1778 3		Y	-0-		45
TOTAL GAS PROD:			21,870	TOTAL CONDENSATE PROD:			45					

ALLIANCE		WELL #:	C 7H	RRCID ->	251956	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7445 - 9195	
01		13764 X	12637	-0-	-1127	-0-	12637 2		N	-0-		-0-
02		12876 X	11739	-0-	-1137	-0-	11739 2		N	-0-		-0-
03		13764 X	12122	-0-	-1642	-0-	12122 2		N	-0-		-0-
04		12690 X	11430	-0-	-1260	-0-	11430 2		N	-0-		-0-
05		12648 X	10640	-0-	-2008	-0-	10640 2		N	-0-		-0-
06		12240 X	8129	-0-	-4111	-0-	8129 2		N	-0-		-0-
07		12555 X	11348	-0-	-1207	-0-	11348 2		N	-0-		-0-
08		12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	12289 2		N	-0-		-0-
09		11430 X	10212	-0-	-1218	-0-	10212 2		N	-0-		-0-
10		11346 X	10381	-0-	-965	-0-	10381 2		N	-0-		-0-
11		11880 X	10093	-0-	-1787	-0-	10093 2		N	-0-		-0-
12		12276 X	10156	-0-	-2120	-0-	10156 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			131,176	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		23157 X	-0-	-0-	-23157	-0-				N	-0-			-0-
02		33466 X	-0-	-0-	-33466	-0-				N	-0-			-0-
03		35774 X	-0-	-0-	-35774	-0-				N	-0-			-0-
04		34620 X	-0-	-0-	-34620	-0-				N	-0-			-0-
05		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	148	1	14411	2	N	-0-		-0-
08		32941 X	32941	-0-	-0-	-0-	724	1	32217	2	N	-0-		-0-
09		32969 X	32969	-0-	-0-	-0-	607	1	32362	2	N	-0-		-0-
10		28823 X	28823	-0-	-0-	-0-	628	1	28195	2	N	-0-		-0-
11		31890 X	29846	-0-	-2044	-0-	837	1	29009	2	N	-0-		-0-
*12		31369 X	31369	-0-	-0-	-0-	691	1	30678	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			170,507			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055														
01		7440 X	6667	-0-	-773	-0-	335	1	6332	2	N	-0-		-0-
02		6844 X	6385	-0-	-459	-0-	304	1	6081	2	N	-0-		-0-
03		7409 X	6432	-0-	-977	-0-	324	1	6108	2	N	-0-		-0-
04		7170 X	6345	-0-	-825	-0-	333	1	6012	2	N	-0-		-0-
05		7409 X	5908	-0-	-1501	-0-	327	1	5581	2	N	-0-		-0-
06		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	368	1	6248	2	N	-0-		-0-
07		6820 X	6379	-0-	-441	-0-	363	1	6016	2	N	-0-		-0-
08		6572 X	6559	-0-	-13	-0-	350	1	6209	2	N	-0-		-0-
09		6630 X	5979	-0-	-651	-0-	327	1	5652	2	N	-0-		-0-
10		6851 X	6071	-0-	-780	-0-	356	1	5715	2	N	-0-		-0-
11		6630 X	6382	-0-	-248	-0-	358	1	6024	2	N	-0-		-0-
12		6510 X	6417	-0-	-93	-0-	358	1	6059	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			76,140			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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5425 X	4989	-0-	-436	-0-		298 1	4691 2	N	-0-			-0-
02		5075 X	4614	-0-	-461	-0-		278 1	4336 2	N	-0-			-0-
03		5177 X	5046	-0-	-131	-0-		298 1	4748 2	N	-0-			-0-
04		4860 X	4812	-0-	-48	-0-		288 1	4524 2	N	-0-			-0-
05		5022 X	4775	-0-	-247	-0-		298 1	4477 2	N	-0-			-0-
06		4890 X	4431	-0-	-459	-0-		288 1	4143 2	N	-0-			-0-
07		5053 X	4666	-0-	-387	-0-		298 1	4368 2	N	-0-			-0-
08		5053 X	4650	-0-	-403	-0-		298 1	4352 2	N	-0-			-0-
09		4800 X	4177	-0-	-623	-0-		288 1	3889 2	N	-0-			-0-
10		4774 X	3850	-0-	-924	-0-		304 1	3546 2	N	-0-			-0-
11		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-		288 1	4250 2	N	-0-			-0-
12		4681 X	4445	-0-	-236	-0-		298 1	4147 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352														
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-								

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000														
01	4836 X	3432	-0-	-1404	-0-			172 1	3260 2	N	-0-			-0-
02	4524 X	4174	-0-	-350	-0-			199 1	3975 2	N	-0-			-0-
03	4681 X	4363	-0-	-318	-0-			220 1	4143 2	N	-0-			-0-
04	4530 X	4278	-0-	-252	-0-			224 1	4054 2	N	-0-			-0-
05	4464 X	4212	-0-	-252	-0-			233 1	3979 2	N	-0-			-0-
06	4320 X	4081	-0-	-239	-0-			227 1	3854 2	N	-0-			-0-
07	4464 X	4413	-0-	-51	-0-			251 1	4162 2	N	-0-			-0-
08	4495 X	2927	-0-	-1568	-0-			156 1	2771 2	N	-0-			-0-
09	4290 X	3810	-0-	-480	-0-			208 1	3602 2	N	-0-			-0-
10	4402 X	2269	-0-	-2133	-0-			133 1	2136 2	N	-0-			-0-
11	4260 X	3659	-0-	-601	-0-			205 1	3454 2	N	-0-			-0-
12	4278 X	2761	-0-	-1517	-0-			154 1	2607 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		7656 X	4191	-0-	-3465	-0-	-0-	4191	2		N	-0-			-0-
03		8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	-0-	8789	2		N	-0-			-0-
04		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	-0-	7709	2		N	-0-			-0-
05		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	-0-	7646	2		N	-0-			-0-
06		8130 X	6894	-0-	-1236	-0-	-0-	6894	2		N	-0-			-0-
07		8401 X	7307	-0-	-1094	-0-	-0-	7307	2		N	-0-			-0-
08		11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	-0-	11754	2		N	-0-			-0-
09		16433 X	16433	-0-	-0-	-0-	-0-	16433	2		N	-0-			-0-
10		17168 X	17168	-0-	-0-	-0-	-0-	17168	2		N	-0-			-0-
11		14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	-0-	14995	2		N	-0-			-0-
*12		15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	-0-	15404	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		118,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

01		17205 X	15639	-0-	-1566	-0-	-0-	15639	2		N	-0-			-0-
02		16008 X	13227	-0-	-2781	-0-	-0-	13227	2		N	-0-			-0-
03		17112 X	15047	-0-	-2065	-0-	-0-	15047	2		N	-0-			-0-
04		16470 X	12654	-0-	-3816	-0-	-0-	12654	2		N	-0-			-0-
05		16306 X	14546	-0-	-1760	-0-	-0-	14546	2		N	-0-			-0-
06		15120 X	15103	-0-	-17	-0-	-0-	15103	2		N	-0-			-0-
07		16262 X	16262	-0-	-0-	-0-	-0-	16262	2		N	-0-			-0-
08		16333 X	16333	-0-	-0-	-0-	-0-	16333	2		N	-0-			-0-
09		15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	-0-	15554	2		N	-0-			-0-
10		16275 X	15952	-0-	-323	-0-	-0-	15952	2		N	-0-			-0-
11		15810 X	15244	-0-	-566	-0-	-0-	15244	2		N	-0-			-0-
12		16275 X	15292	-0-	-983	-0-	-0-	15292	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		180,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

01		8959 X	6953	-0-	-2006	-0-	-0-	6953	2		N	-0-			-0-
02		8149 X	6265	-0-	-1884	-0-	-0-	6265	2		N	-0-			-0-
03		8711 X	6362	-0-	-2349	-0-	-0-	6362	2		N	-0-			-0-
04		8430 X	6059	-0-	-2371	-0-	-0-	6059	2		N	-0-			-0-
05		7688 X	6070	-0-	-1618	-0-	-0-	6070	2		N	-0-			-0-
06		6720 X	5574	-0-	-1146	-0-	-0-	5574	2		N	-0-			-0-
07		6696 X	5262	-0-	-1434	-0-	-0-	5262	2		N	-0-			-0-
08		6355 X	4805	-0-	-1550	-0-	-0-	4805	2		N	-0-			-0-
09		6060 X	5437	-0-	-623	-0-	-0-	5437	2		N	-0-			-0-
10		6076 X	5284	-0-	-792	-0-	-0-	5284	2		N	-0-			-0-
11		5580 X	5006	-0-	-574	-0-	-0-	5006	2		N	-0-			-0-
*12		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	-0-	4953	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		68,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		24335 X	-0-	-0-	-24335	-0-				N	-0-			-0-
02		21750 X	20127	-0-	-1623	-0-	20127	2		N	-0-			-0-
03		28221 X	28221	-0-	-0-	-0-	28221	2		N	-0-			-0-
04		24800 X	24800	-0-	-0-	-0-	24800	2		N	-0-			-0-
05		24052 X	24052	-0-	-0-	-0-	24052	2		N	-0-			-0-
06		27300 X	23179	-0-	-4121	-0-	23179	2		N	-0-			-0-
07		28210 X	22301	-0-	-5909	-0-	22301	2		N	-0-			-0-
08		28210 X	21052	-0-	-7158	-0-	21052	2		N	-0-			-0-
09		24810 X	18876	-0-	-5934	-0-	18876	2		N	-0-			-0-
10		24056 X	18657	-0-	-5399	-0-	18657	2		N	-0-			-0-
11		23190 X	19000	-0-	-4190	-0-	19000	2		N	-0-			-0-
12		21824 X	19360	-0-	-2464	-0-	19360	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		239,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631														
01		5177 X	4918	-0-	-259	-0-	609	1	4309	3	N	-0-		165
02		4669 X	4545	-0-	-124	-0-	557	1	3978	3	N	9	9 8	165
03		4991 X	4855	-0-	-136	-0-	626	1	4229	3	N	-0-		165
04		4830 X	4537	-0-	-293	-0-	4537	2			N	-0-		165
05		4991 X	4397	-0-	-594	-0-	4371	2	26	9	N	24	164 1	25
06		4770 X	4206	-0-	-564	-0-	4206	2			N	-0-		25
07		4867 X	4495	-0-	-372	-0-	4495	2			N	-0-		25
08		4867 X	4630	-0-	-237	-0-	4627	2	3	9	N	3		28
09		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4540	2	9	9	N	8		36
10		4495 X	4421	-0-	-74	-0-	4418	2	3	9	N	3		39
11		4470 X	4420	-0-	-50	-0-	4408	2	12	9	N	11		50
*12		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4970	3	9	9	N	8		58
TOTAL GAS PROD:		54,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		66								

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814														
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	560	-0-	560	560	560	2			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	1271	-0-	1271	1831	1271	2			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	2829	-0-	2829	4660	55	1	2774	2	N	-0-		-0-
11		11294 X	6634	-0-	-4660	-0-	6634	2			N	-0-		-0-
*12		3100 N	8418	-0-	5318	5318	8418	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	2708	-0-	2708	2708	1737	1	971	2	N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	2694	-0-	2694	5402	950	1	1744	2	N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	3965	-0-	3965	9367	3965	2			N	-0-				-0-
09		20031 X	10664	-0-	-9367	-0-	10664	2			N	-0-				-0-
10		3100 N	15886	-0-	12786	12786	307	1	15579	2	N	-0-				-0-
11		22747 X	9961	-0-	-12786	-0-	9961	2			N	-0-				-0-
*12		8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			54,023			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551																
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	12632	-0-	9532	9532	12632	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	17424	-0-	14424	23956	17424	2			N	-0-				-0-
07		3100 N	17997	-0-	14897	38853	17997	2			N	-0-				-0-
08		57222 X	18369	-0-	-38853	-0-	18369	2			N	-0-				-0-
09		19934 X	19934	-0-	-0-	-0-	19934	2			N	-0-				-0-
10		22127 X	22127	-0-	-0-	-0-	22127	2			N	-0-				-0-
11		22415 X	22415	-0-	-0-	-0-	22415	2			N	-0-				-0-
*12		23207 X	23207	-0-	-0-	-0-	23207	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			154,114			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-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861									
OLIVIA UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	252256	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	6055 -	9265
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	18480 3	154 9	Y	140	80 1	142
02		18498 X	18498	-0-	-0-	-0-	18408 3	90 9	Y	82	1 8	223
03		19358 X	19358	-0-	-0-	-0-	19190 3	168 9	Y	153		376
04		19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	731 1	18594 2	Y	-0-	51 1	325
05		12214 X	11969	-0-	-245	-0-	1007 1	10962 2	Y	-0-		325
06	DLQ	G-10	10322	-0-	10322	10322	981 1	9341 2	Y	-0-		325
07		21522 X	11200	-0-	-10322	-0-	1114 1	10086 2	Y	-0-		325
08		11392 X	11392	-0-	-0-	-0-	1144 1	10248 2	Y	-0-	86 1	239
09		10260 X	9714	-0-	-546	-0-	977 1	8737 2	Y	-0-		239
10		10602 X	9349	-0-	-1253	-0-	947 1	8402 2	Y	-0-		239
11		10260 X	8307	-0-	-1953	-0-	836 1	7471 2	Y	-0-	79 1	160
*12		9300 X	8259	-0-	-1041	-0-	8259 3		Y	-0-		160
TOTAL GAS PROD:			156,327				TOTAL CONDENSATE PROD:			375		

OLIVIA UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	252277	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	5843	PERF.	6080 -	9200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	149	-0-	149	149	13 1	136 2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	318	-0-	318	467	30 1	288 2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	467			Y	-0-			-0-
08	550 X	83	-0-	-467	-0-	8 1	69 2	Y	5	2 1		3
						6 9						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			10
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	2 1		8
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			550				TOTAL CONDENSATE PROD:			12		

OLIVIA UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	252278	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	5827	PERF.	6070 -	9037
01	14252 X	14252	-0-	-0-	-0-	14062 3	190 9	Y	173	105 1		175
02	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	12782 3	108 9	Y	98	1 8		272
03	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	14456 3	211 9	Y	192			464
04	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	527 1	13408 2	Y	-0-	135 1	263 7	66
05	13423 X	11565	-0-	-1858	-0-	973 1	10592 2	Y	-0-			66
06	13350 X	10984	-0-	-2366	-0-	1044 1	9940 2	Y	-0-			66
07	13795 X	10438	-0-	-3357	-0-	1038 1	9400 2	Y	-0-			66
08	13795 X	10499	-0-	-3296	-0-	1048 1	9387 2	Y	58	89 1		35
						64 9						
09	13350 X	9650	-0-	-3700	-0-	958 1	8569 2	Y	112			147
						123 9						
10	11563 X	9355	-0-	-2208	-0-	944 1	8370 2	Y	37			184
						41 9						
11	10980 X	8671	-0-	-2309	-0-	866 1	7739 2	Y	60	101 1		143
						66 9						
*12	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	10875 3	21 9	Y	19			162
TOTAL GAS PROD:			137,802				TOTAL CONDENSATE PROD:			749		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
ALLIANCE		WELL #:		C 6H	RRCID ->	252332	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7436 - 9745	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	114	-0-	114	114	2		N	-0-		-0-
08		114 K	-0-	-0-	-114	114			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	862	-0-	862	862	2		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	834	-0-	834	1810	2		N	-0-		-0-
11		1810 X	-0-	-0-	-1810				N	-0-		-0-
12		155 N	118	-0-	-37		118 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,928			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BARKER COFFMAN UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	252344	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6005	PERF. 6448 - 8532	
01		3162 X	2669	-0-	-493	132	1	2531 3	Y	5	24	
02		2958 X	2615	-0-	-343	149	1	2466 3	Y	-0-	24	
03		3007 X	2877	-0-	-130	182	1	2695 3	Y	-0-	24	
04		2910 X	2630	-0-	-280	2630	2		Y	-0-	24	
05		2790 X	2682	-0-	-108	2682	2		Y	-0-	24	
06		2790 X	2696	-0-	-94	2696	2		Y	-0-	24	
07		2883 X	2618	-0-	-265	2618	2		Y	-0-	24	
08		2883 X	2785	-0-	-98	2785	2		Y	-0-	24	
09		2738 X	2738	-0-	-0-	2738	2		Y	-0-	24	
10		2932 X	2932	-0-	-0-	149	1	2783 2	Y	-0-	24	
11		2722 X	2722	-0-	-0-	108	1	2611 2	Y	3	27	
12		2821 X	2370	-0-	-451	100	1	2267 2	Y	3	30	
TOTAL GAS PROD:			32,334			TOTAL CONDENSATE PROD:				11		

ALLIANCE		WELL #:		C 5H	RRCID ->	252345	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7287	PERF. 7631 - 8525	
01		11346 X	9275	-0-	-2071	9275	2		N	-0-	-0-	
02		10469 X	9962	-0-	-507	9962	2		N	-0-	-0-	
03		10788 X	9707	-0-	-1081	9707	2		N	-0-	-0-	
04		10440 X	9035	-0-	-1405	9035	2		N	-0-	-0-	
05		10664 X	9859	-0-	-805	9859	2		N	-0-	-0-	
06		10749 X	10749	-0-	-0-	10749	2		N	-0-	-0-	
07		10664 X	9709	-0-	-955	9709	2		N	-0-	-0-	
08		9858 X	8413	-0-	-1445	8413	2		N	-0-	-0-	
09		10740 X	10125	-0-	-615	10125	2		N	-0-	-0-	
10		11098 X	10398	-0-	-700	10398	2		N	-0-	-0-	
11		10740 X	9856	-0-	-884	9856	2		N	-0-	-0-	
*12		10165 X	10165	-0-	-0-	10165	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			117,253			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861								
EXELON SOUTH UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	252350	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 7499 - 11700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		77	77	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
05		T. A.	861	-0-	861	510	1	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	748	-0-	748	1609	359 1	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	691	-0-	691	2300	94 1	N	-0-		-0-
08		3002 X	702	-0-	-2300	-0-	702 2	N	-0-		-0-
09		981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	4988	-0-	1888	1888	97 1	N	-0-	4891 2	-0-
11		3000 N	8511	-0-	5511	7399	8511 2	N	-0-		-0-
*12		3100 N	14706	-0-	11606	19005	14706 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,265	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EXELON SOUTH UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	252352	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7321	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-				

ALLIANCE		WELL #:	L 2H	RRCID ->	252391	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	7265	PERF. 7503 - 11365	
01		5921 X	5391	-0-	-530	-0-	5391 2	N	-0-	-0-	
02		5539 X	4573	-0-	-966	-0-	4573 2	N	-0-	-0-	
03		5921 X	4550	-0-	-1371	-0-	4550 2	N	-0-	-0-	
04		5640 X	5357	-0-	-283	-0-	5357 2	N	-0-	-0-	
05		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794 2	N	-0-	-0-	
06		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666 2	N	-0-	-0-	
07		5549 X	3980	-0-	-1569	-0-	3980 2	N	-0-	-0-	
08		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345 2	N	-0-	-0-	
09		5670 X	5529	-0-	-141	-0-	5529 2	N	-0-	-0-	
10		5859 X	5507	-0-	-352	-0-	5507 2	N	-0-	-0-	
11		6150 X	5375	-0-	-775	-0-	5375 2	N	-0-	-0-	
12		6200 X	5541	-0-	-659	-0-	5541 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			63,608	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
ALLIANCE		WELL #:		L 4H	RRCID ->	252395	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7420 - 11022
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	18507 X	17016	-0-	-1491	-0-	17016	2		N	-0-		-0-
02	17226 X	15600	-0-	-1626	-0-	15600	2		N	-0-		-0-
03	18352 X	16237	-0-	-2115	-0-	16237	2		N	-0-		-0-
04	16860 X	15361	-0-	-1499	-0-	15361	2		N	-0-		-0-
05	17019 X	15801	-0-	-1218	-0-	15801	2		N	-0-		-0-
06	16470 X	14808	-0-	-1662	-0-	14808	2		N	-0-		-0-
07	16678 X	15504	-0-	-1174	-0-	15504	2		N	-0-		-0-
08	16244 X	13661	-0-	-2583	-0-	13661	2		N	-0-		-0-
09	15360 X	10712	-0-	-4648	-0-	10712	2		N	-0-		-0-
10	15810 X	11603	-0-	-4207	-0-	11603	2		N	-0-		-0-
11	15000 X	11215	-0-	-3785	-0-	11215	2		N	-0-		-0-
12	13361 X	11427	-0-	-1934	-0-	11427	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		168,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	252397	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	5349	PERF.	5600 - 9823
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
03	T. A.	-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	45	-0-	45	45	45	2		Y	-0-		51
07	14B2 EXT	96	-0-	96	141	54	1	42	2	Y	-0-	51
08	14B2 EXT	226	-0-	226	367	226	2		Y	-0-		51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	367				Y	-0-		51
10	14B2 EXT	184	-0-	184	551	51	1	133	2	Y	-0-	51
11	705 X	154	-0-	-551	-0-	91	1	63	2	Y	-0-	51
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-		51
TOTAL GAS PROD:		1,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRACIE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	252399	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	5346	PERF.	5720 - 9550
01	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	619	1	8938	3	Y	-0-	191
02	9077 X	8949	-0-	-128	-0-	547	1	8165	3	Y	215	167 1 24 8 215
						237	9					
03	9889 X	9222	-0-	-667	-0-	630	1	8592	3	Y	-0-	215
04	9570 X	8817	-0-	-753	-0-	8817	2			Y	-0-	114
05	9889 X	8952	-0-	-937	-0-	8952	2			Y	-0-	114
06	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			Y	-0-	114
07	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	14650	2	136	9	Y	124	177 1 61
08	14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	14431	2	15	9	Y	14	75
09	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	2			Y	-0-	75
10	14525 X	14525	-0-	-0-	-0-	1402	1	13064	2	Y	54	129
						59	9					
11	13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	1349	1	12274	2	Y	-0-	129
*12	14095 X	14095	-0-	-0-	-0-	14095	3			Y	-0-	87
TOTAL GAS PROD:		140,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		407						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		5983 X	5198	-0-	-785	-0-	261 1	4937 2		N	-0-			-0-
02		5365 X	4614	-0-	-751	-0-	220 1	4394 2		N	-0-			-0-
03		5549 X	4789	-0-	-760	-0-	241 1	4548 2		N	-0-			-0-
04		5370 X	4981	-0-	-389	-0-	261 1	4720 2		N	-0-			-0-
05		5549 X	4985	-0-	-564	-0-	276 1	4709 2		N	-0-			-0-
06		5040 X	4719	-0-	-321	-0-	262 1	4457 2		N	-0-			-0-
07		5146 X	4802	-0-	-344	-0-	273 1	4529 2		N	-0-			-0-
08		5332 X	4779	-0-	-553	-0-	255 1	4524 2		N	-0-			-0-
09		4980 X	4880	-0-	-100	-0-	267 1	4613 2		N	-0-			-0-
10		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	302 1	4854 2		N	-0-			-0-
11		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	277 1	4666 2		N	-0-			-0-
*12		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	276 1	4662 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,784			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225														
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-			22
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-			22
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			22
04		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2			Y	-0-	11 7		11
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			11
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07		T. A.	3755	-0-	3755	3755	3744 2	11 9		Y	10			21
08		T. A.	5223	-0-	5223	8978	5216 2	7 9		Y	6			27
09		T. A.	3524	-0-	3524	12502	3524 2			Y	-0-			27
10		T. A.	5443	-0-	5443	17945	568 1	4875 2		Y	-0-			27
11		22977 X	5032	-0-	-17945	-0-	5032 2			Y	-0-			27
*12		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819 3			Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			28,803			TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591														
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		174 X	-0-	-0-	-174	-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		74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 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		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	27 1	1152 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	11828	-0-	8828	8828	63 1	11765 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	20819	-0-	17719	26547	20819 2			N	-0-			-0-
11		3000 N	20734	-0-	17734	44281	20734 2			N	-0-			-0-
*12		64164 X	19883	-0-	-44281	-0-	19883 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			74,517			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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.	16456	-0-	16456	16456	88	1	16368	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	20932	-0-	20932	37388	20932	2			N	-0-					-0-
11		54276 X	16888	-0-	-37388	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
*12		14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			68,925			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942																	
01		21948 X	-0-	-0-	-21948	-0-					N	-0-					-0-
02		10701 X	-0-	-0-	-10701	-0-					N	-0-					-0-
03		11439 X	91	-0-	-11348	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04		11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					-0-
05		8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
06		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
07		8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
08		19382 X	19382	-0-	-0-	-0-	447	1	18935	2	N	-0-					-0-
09		19554 X	19554	-0-	-0-	-0-	105	1	19449	2	N	-0-					-0-
10		21398 X	21398	-0-	-0-	-0-	21398	2			N	-0-					-0-
11		18799 X	18799	-0-	-0-	-0-	18799	2			N	-0-					-0-
*12		18311 X	18311	-0-	-0-	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			122,172			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601																	
01		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02		4234 X	-0-	-0-	-4234	-0-					N	-0-					-0-
03		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
04		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
05		23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	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		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	49	1	2072	2	N	-0-					-0-
09		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	37	1	6908	2	N	-0-					-0-
10		17641 X	17641	-0-	-0-	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
11		20146 X	20146	-0-	-0-	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
*12		19798 X	19798	-0-	-0-	-0-	19798	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			66,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				N	-0-			-0-
02		12035 X	-0-	-0-	-12035	-0-				N	-0-			-0-
03		12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-				N	-0-			-0-
04		12450 X	2	-0-	-12448	-0-		2 2		N	-0-			-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08		2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
09		857 X	857	-0-	-0-	-0-		731 1	126 2	N	-0-			-0-
10		11695 X	11695	-0-	-0-	-0-		11695 2		N	-0-			-0-
11		19811 X	19811	-0-	-0-	-0-		19811 2		N	-0-			-0-
*12		3100 N	27311	-0-	24211	24211		27311 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250														
01		13578 X	11277	-0-	-2301	-0-		11277 2		N	-0-			-0-
02		12702 X	10820	-0-	-1882	-0-		10820 2		N	-0-			-0-
03		13330 X	9916	-0-	-3414	-0-		9916 2		N	-0-			-0-
04		12300 X	10099	-0-	-2201	-0-		10099 2		N	-0-			-0-
05		12276 X	11571	-0-	-705	-0-		11571 2		N	-0-			-0-
06		11891 X	11891	-0-	-0-	-0-		11891 2		N	-0-			-0-
07		11563 X	9197	-0-	-2366	-0-		9197 2		N	-0-			-0-
08		11563 X	10763	-0-	-800	-0-		10763 2		N	-0-			-0-
09		13779 X	13779	-0-	-0-	-0-		13779 2		N	-0-			-0-
10		15847 X	15847	-0-	-0-	-0-		15847 2		N	-0-			-0-
11		14901 X	14901	-0-	-0-	-0-		14901 2		N	-0-			-0-
*12		14974 X	14974	-0-	-0-	-0-		14974 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			145,035			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166														
01		4154 X	2871	-0-	-1283	-0-		1267 1	1604 2	N	-0-			-0-
02		5162 X	2578	-0-	-2584	-0-		1047 1	1531 2	N	-0-			-0-
03		5518 X	2770	-0-	-2748	-0-		837 1	1933 2	N	-0-			-0-
04		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-		5762 2		N	-0-			-0-
05		3565 X	3526	-0-	-39	-0-		3526 2		N	-0-			-0-
06		2790 X	1716	-0-	-1074	-0-		1716 2		N	-0-			-0-
07		5518 X	1774	-0-	-3744	-0-		1774 2		N	-0-			-0-
08		5518 X	1820	-0-	-3698	-0-		1820 2		N	-0-			-0-
09		5340 X	1955	-0-	-3385	-0-		1955 2		N	-0-			-0-
10		3534 X	1752	-0-	-1782	-0-		82 1	1670 2	N	-0-			-0-
11		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-		1855 2		N	-0-			-0-
*12		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-		99 1	1961 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,439			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2480 X	215	-0-	-2265	-0-		215	2				N	-0-					-0-	
02		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-		1647	2				N	-0-					-0-	
03		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-		1838	2				N	-0-					-0-	
04		790 N	790	-0-	-0-	-0-		790	2				N	-0-					-0-	
05		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-							N	-0-					-0-	
06		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-							N	-0-					-0-	
07		806 N	-0-	-0-	-806	-0-							N	-0-					-0-	
08		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		1131	2				N	-0-					-0-	
09		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-		2658	2				N	-0-					-0-	
10		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-		2716	2				N	-0-					-0-	
11		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		1891	2				N	-0-					-0-	
*12		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		1949	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,835																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

01		15655 X	15590	-0-	-65	-0-		15590	2				N	-0-					-0-	
02		17047 X	17047	-0-	-0-	-0-		17047	2				N	-0-					-0-	
03		16053 X	16053	-0-	-0-	-0-		16053	2				N	-0-					-0-	
04		15180 X	15180	-0-	-0-	-0-		15180	2				N	-0-					-0-	
05		18228 X	14098	-0-	-4130	-0-		14098	2				N	-0-					-0-	
06		17640 X	14548	-0-	-3092	-0-		14548	2				N	-0-					-0-	
07		18228 X	15876	-0-	-2352	-0-		15876	2				N	-0-					-0-	
08		16058 X	15793	-0-	-265	-0-		15793	2				N	-0-					-0-	
09		15180 X	14908	-0-	-272	-0-		14908	2				N	-0-					-0-	
10		15872 X	14825	-0-	-1047	-0-		14825	2				N	-0-					-0-	
11		15360 X	14452	-0-	-908	-0-		14452	2				N	-0-					-0-	
12		15872 X	14331	-0-	-1541	-0-		14331	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			182,701																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

01		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-							N	-0-					-0-	
02		4060 X	1885	-0-	-2175	-0-		1885	2				N	-0-					-0-	
03		4154 X	3827	-0-	-327	-0-		3827	2				N	-0-					-0-	
04		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-		4913	2				N	-0-					-0-	
05		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-		4742	2				N	-0-					-0-	
06		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-		4147	2				N	-0-					-0-	
07		4402 X	3742	-0-	-660	-0-		3742	2				N	-0-					-0-	
08		4402 X	3173	-0-	-1229	-0-		3173	2				N	-0-					-0-	
09		4260 X	709	-0-	-3551	-0-		709	2				N	-0-					-0-	
10		4402 X	1310	-0-	-3092	-0-		1310	2				N	-0-					-0-	
11		4140 X	843	-0-	-3297	-0-		843	2				N	-0-					-0-	
12		3658 X	875	-0-	-2783	-0-		875	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,166																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		26815 X	-0-	-0-	-26815	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		28618 X	28618	-0-	-0-	-0-	-0-	28618	2		N	-0-			-0-
03		32544 X	32544	-0-	-0-	-0-	-0-	32544	2		N	-0-			-0-
04		27860 X	27860	-0-	-0-	-0-	-0-	27860	2		N	-0-			-0-
05		30597 X	27534	-0-	-3063	-0-	-0-	27534	2		N	-0-			-0-
06		31500 X	24424	-0-	-7076	-0-	-0-	24424	2		N	-0-			-0-
07		32550 X	23228	-0-	-9322	-0-	-0-	23228	2		N	-0-			-0-
08		32550 X	12606	-0-	-19944	-0-	-0-	12606	2		N	-0-			-0-
09		27870 X	17663	-0-	-10207	-0-	-0-	17663	2		N	-0-			-0-
10		27528 X	17140	-0-	-10388	-0-	-0-	17140	2		N	-0-			-0-
11		24420 X	13875	-0-	-10545	-0-	-0-	13875	2		N	-0-			-0-
*12		15484 X	15484	-0-	-0-	-0-	-0-	15484	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			240,976					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

01		21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		20097 X	15164	-0-	-4933	-0-	-0-	15164	2		N	-0-			-0-
03		23254 X	23254	-0-	-0-	-0-	-0-	23254	2		N	-0-			-0-
04		22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	-0-	22694	2		N	-0-			-0-
05		22371 X	22371	-0-	-0-	-0-	-0-	22371	2		N	-0-			-0-
06		22500 X	21384	-0-	-1116	-0-	-0-	21384	2		N	-0-			-0-
07		23436 X	21378	-0-	-2058	-0-	-0-	21378	2		N	-0-			-0-
08		23436 X	20607	-0-	-2829	-0-	-0-	20607	2		N	-0-			-0-
09		22680 X	18244	-0-	-4436	-0-	-0-	18244	2		N	-0-			-0-
10		22382 X	18012	-0-	-4370	-0-	-0-	18012	2		N	-0-			-0-
11		21390 X	16951	-0-	-4439	-0-	-0-	16951	2		N	-0-			-0-
12		21390 X	16866	-0-	-4524	-0-	-0-	16866	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			216,925					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	215	-0-	215	-0-	215	215	2		Y	-0-			-0-
07		519 N	304	-0-	-215	-0-	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
09		210 N	184	-0-	-26	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
10		248 N	230	-0-	-18	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-		-0-
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	1		1
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	1	9		Y	3			4
TOTAL GAS PROD:			1,683					TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009										TOTAL DEPTH	5824	PERF. 6020	- 9000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14477 X	13631	-0-	-846	-0-	13600	3	31	9	Y	28			164
02	13456 X	12370	-0-	-1086	-0-	12364	3	6	9	Y	5	5	8	164
03	14012 X	12574	-0-	-1438	-0-	168	1	12383	3	Y	21	4	8	181
						23	9							
04	13290 X	12781	-0-	-509	-0-	12781	2			Y	-0-			181
05	13702 X	12314	-0-	-1388	-0-	12314	2			Y	-0-	176	1	5
06	13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	13800	2	28	9	Y	25			30
07	17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			Y	-0-			30
08	16708 X	16708	-0-	-0-	-0-	16708	2			Y	-0-			30
09	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	15510	2			Y	-0-			30
10	16820 X	16820	-0-	-0-	-0-	1302	1	15316	2	Y	184	161	1	53
						202	9							
*11	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	14785	2	30	9	Y	27			80
*12	17112 X	15956	-0-	-1156	-0-	15956	3			Y	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		174,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		290								

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009										TOTAL DEPTH	5804	PERF. 5990	- 8272	
01	11904 X	10261	-0-	-1643	-0-	10259	3	2	9	Y	2			81
02	10875 X	9519	-0-	-1356	-0-	9516	3	3	9	Y	3	35	1	48
03	11439 X	9979	-0-	-1460	-0-	9976	3	3	9	Y	3	1	8	50
04	10530 X	9318	-0-	-1212	-0-	9318	2			Y	-0-	10	1	40
05	10292 X	9802	-0-	-490	-0-	9715	2	87	9	Y	79	119	1	-0-
06	DLQ G-10	9524	-0-	9524	9524	9524	2			Y	-0-			-0-
07	19648 X	10124	-0-	-9524	-0-	10124	2			Y	-0-			-0-
08	9672 X	9337	-0-	-335	-0-	9337	2			Y	-0-			-0-
09	9360 X	9226	-0-	-134	-0-	584	1	8608	2	Y	31			31
						34	9							
10	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	979	1	10386	2	Y	145	79	1	97
						160	9							
*11	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	895	1	9474	2	Y	-0-			97
*12	10137 X	6270	-0-	-3867	-0-	6192	3	78	9	Y	71	45	1	123
TOTAL GAS PROD:		115,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		334								

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009										TOTAL DEPTH	6023	PERF. 6260	- 9322	
01	4340 X	3614	-0-	-726	-0-	3614	3			Y	-0-	13	1	7
02	4060 X	2922	-0-	-1138	-0-	87	1	2828	3	Y	6			13
						7	9							
03	4340 X	4198	-0-	-142	-0-	240	1	3958	3	Y	-0-			13
04	4080 X	4041	-0-	-39	-0-	4010	2	31	9	Y	28	41	1	-0-
05	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			Y	-0-			-0-
06	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4050	2	75	9	Y	68			68
07	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-			68
08	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	271	1	3912	2	Y	45	46	1	67
						50	9							
09	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	298	1	4324	2	Y	37			104
						41	9							
10	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	383	1	5174	2	Y	-0-			104
11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-			104
12	4247 X	4023	-0-	-224	-0-	4023	3			Y	-0-			104
TOTAL GAS PROD:		49,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		184								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861								
ELLIG		WELL #:	1H	RRCID ->	252997	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8538 - 12598
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5921 X	5717	-0-	-204	-0-	598 1	5119 2	N	-0-	-0-
02		5539 X	5298	-0-	-241	-0-	544 1	4754 2	N	-0-	-0-
03		5890 X	5583	-0-	-307	-0-	592 1	4991 2	N	-0-	-0-
04		5700 X	5538	-0-	-162	-0-	591 1	4947 2	N	-0-	-0-
05		5890 X	5666	-0-	-224	-0-	623 1	5043 2	N	-0-	-0-
06		5520 X	5471	-0-	-49	-0-	603 1	4868 2	N	-0-	-0-
07		5735 X	5484	-0-	-251	-0-	621 1	4863 2	N	-0-	-0-
08		5983 X	5388	-0-	-595	-0-	598 1	4790 2	N	-0-	-0-
09		5550 X	5034	-0-	-516	-0-	575 1	4459 2	N	-0-	-0-
10		5673 X	5263	-0-	-410	-0-	617 1	4646 2	N	-0-	-0-
11		5460 X	5063	-0-	-397	-0-	583 1	4480 2	N	-0-	-0-
12		5332 X	5244	-0-	-88	-0-	602 1	4642 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			64,749			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

C. R. SHELBY UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	253039	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	7243	PERF.	7480 - 13740
01		15097 X	14198	-0-	-899	-0-	14198 2		N	-0-	-0-
02		14123 X	12973	-0-	-1150	-0-	12973 2		N	-0-	-0-
03		14725 X	13371	-0-	-1354	-0-	13371 2		N	-0-	-0-
04		14130 X	12579	-0-	-1551	-0-	493 1	12086 2	N	-0-	-0-
05		14198 X	12990	-0-	-1208	-0-	501 1	12489 2	N	-0-	-0-
06		13740 X	12033	-0-	-1707	-0-	482 1	11551 2	N	-0-	-0-
07		13857 X	12826	-0-	-1031	-0-	632 1	12194 2	N	-0-	-0-
08		13361 X	12795	-0-	-566	-0-	682 1	12113 2	N	-0-	-0-
09		12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	722 1	11973 2	N	-0-	-0-
10		12989 X	12717	-0-	-272	-0-	653 1	12064 2	N	-0-	-0-
11		12420 X	12192	-0-	-228	-0-	598 1	11594 2	N	-0-	-0-
12		12803 X	12179	-0-	-624	-0-	623 1	11556 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			153,548			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

COLE		WELL #:	3H	RRCID ->	253055	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8535 - 13715
01		10199 X	9047	-0-	-1152	-0-	454 1	8593 2	N	-0-	-0-
02		9338 X	8688	-0-	-650	-0-	414 1	8274 2	N	-0-	-0-
03		9424 X	9020	-0-	-404	-0-	455 1	8565 2	N	-0-	-0-
04		9120 X	8334	-0-	-786	-0-	437 1	7897 2	N	-0-	-0-
05		9300 X	8948	-0-	-352	-0-	495 1	8453 2	N	-0-	-0-
06		9000 X	8654	-0-	-346	-0-	481 1	8173 2	N	-0-	-0-
07		9300 X	8595	-0-	-705	-0-	489 1	8106 2	N	-0-	-0-
08		9579 X	8739	-0-	-840	-0-	467 1	8272 2	N	-0-	-0-
09		8670 X	8511	-0-	-159	-0-	465 1	8046 2	N	-0-	-0-
10		8959 X	8578	-0-	-381	-0-	503 1	8075 2	N	-0-	-0-
11		8640 X	8397	-0-	-243	-0-	471 1	7926 2	N	-0-	-0-
*12		8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	487 1	8239 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			104,237			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861									
COLE		WELL #:		4H	RRCID ->	253056	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8663 - 11440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5608 X	5608	-0-	-0-	282 1	5326 2	N	-0-			-0-
02		4004 X	4004	-0-	-0-	191 1	3813 2	N	-0-			-0-
03		4779 X	4779	-0-	-0-	323 1	4456 2	N	-0-			-0-
04		5094 X	5094	-0-	-0-	540 1	4554 2	N	-0-			-0-
05		4896 X	4896	-0-	-0-	552 1	4344 2	N	-0-			-0-
06		4193 X	4193	-0-	-0-	505 1	3688 2	N	-0-			-0-
07		4566 X	4566	-0-	-0-	540 1	4026 2	N	-0-			-0-
08		5171 X	5171	-0-	-0-	558 1	4613 2	N	-0-			-0-
09		6095 X	6095	-0-	-0-	605 1	5490 2	N	-0-			-0-
10		6194 X	6194	-0-	-0-	643 1	5551 2	N	-0-			-0-
11		6772 X	6772	-0-	-0-	652 1	6120 2	N	-0-			-0-
*12		7501 X	7501	-0-	-0-	700 1	6801 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			64,873	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KAMELL		WELL #:		3H	RRCID ->	253103	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	6062	PERF.	6248 - 10890
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		Y	-0-			46
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			46
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			46
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	46	7	-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	116	-0-	116	116	116 2		Y	-0-			-0-
07	581 N	465	-0-	-116	-0-	465 2		Y	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	383 2	2 9	Y	2			2
09	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	13 1	2485 2	Y	-0-			2
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	235 1	1772 2	Y	-0-			2
11	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	278 1	2585 2	Y	8			10
						9 9						
*12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	735 3	4 9	Y	4			14
TOTAL GAS PROD:			9,088	TOTAL CONDENSATE PROD:			14					

WILLIAMS, LOWELL		WELL #:		6H	RRCID ->	253112	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	8055 - 11330
01	8215 X	7603	-0-	-612	-0-	7603 2		N	-0-			-0-
02	7598 X	6853	-0-	-745	-0-	6853 2		N	-0-			-0-
03	7905 X	7354	-0-	-551	-0-	7354 2		N	-0-			-0-
04	7560 X	6817	-0-	-743	-0-	597 1	6220 2	N	-0-			-0-
05	7688 X	6817	-0-	-871	-0-	599 1	6218 2	N	-0-			-0-
06	7350 X	6269	-0-	-1081	-0-	586 1	5683 2	N	-0-			-0-
07	7347 X	6914	-0-	-433	-0-	668 1	6246 2	N	-0-			-0-
08	7347 X	6875	-0-	-472	-0-	721 1	6154 2	N	-0-			-0-
09	6810 X	6336	-0-	-474	-0-	714 1	5622 2	N	-0-			-0-
10	6913 X	6610	-0-	-303	-0-	653 1	5957 2	N	-0-			-0-
11	6690 X	6484	-0-	-206	-0-	650 1	5834 2	N	-0-			-0-
12	6789 X	6308	-0-	-481	-0-	647 1	5661 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			81,240	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		57796 X	57796	-0-	-0-	-0-	57796 2		N	-0-			-0-
02		47154 X	45318	-0-	-1836	-0-	45318 2		N	-0-			-0-
03		50406 X	35925	-0-	-14481	-0-	35925 2		N	-0-			-0-
04		55920 X	32216	-0-	-23704	-0-	32216 2		N	-0-			-0-
05		57784 X	39612	-0-	-18172	-0-	39612 2		N	-0-			-0-
06		55920 X	45248	-0-	-10672	-0-	45248 2		N	-0-			-0-
07		48453 X	40205	-0-	-8248	-0-	409 1	39796 2	N	-0-			-0-
08		39618 X	35304	-0-	-4314	-0-	776 1	34528 2	N	-0-			-0-
09		45240 X	37466	-0-	-7774	-0-	689 1	36777 2	N	-0-			-0-
10		46748 X	32079	-0-	-14669	-0-	699 1	31380 2	N	-0-			-0-
11		45240 X	36611	-0-	-8629	-0-	1027 1	35584 2	N	-0-			-0-
*12		40191 X	40191	-0-	-0-	-0-	885 1	39306 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			477,971		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 7		-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	8322	-0-	8322	8322	8322 2		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	11054	-0-	11054	19376	11036 2	18 9	Y	16			16
10		14B2 EXT	12108	-0-	12108	31484	1371 1	10735 2	Y	2			18
							2 9						
11		42173 X	10689	-0-	-31484	-0-	10689 2		Y	-0-			18
*12		12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	12410 3	13 9	Y	12	30 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			54,596		TOTAL CONDENSATE PROD:			30					

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	135 7		5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06		DLQ G-10	287	-0-	287	287	287 2		Y	-0-			5
07		1340 N	1053	-0-	-287	-0-	1053 2		Y	-0-			5
08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		Y	-0-			5
09		917 N	917	-0-	-0-	-0-	5 1	912 2	Y	-0-			5
10		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	254 1	1913 2	Y	-0-			5
11		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	234 1	2179 2	Y	1			6
							1 9						
*12		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1704 3	4 9	Y	4			10
TOTAL GAS PROD:			9,399		TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4650 X	4342	-0-	-308	-0-		4342 2		N	-0-			-0-
02		4350 X	3745	-0-	-605	-0-		3745 2		N	-0-			-0-
03		4495 X	2804	-0-	-1691	-0-		2804 2		N	-0-			-0-
04		4290 X	2653	-0-	-1637	-0-		104 1	2549 2	N	-0-			-0-
05		4340 X	2689	-0-	-1651	-0-		104 1	2585 2	N	-0-			-0-
06		4200 X	2468	-0-	-1732	-0-		99 1	2369 2	N	-0-			-0-
07		3999 X	2466	-0-	-1533	-0-		122 1	2344 2	N	-0-			-0-
08		2790 X	2254	-0-	-536	-0-		120 1	2134 2	N	-0-			-0-
09		2640 X	1985	-0-	-655	-0-		113 1	1872 2	N	-0-			-0-
10		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-		140 1	2585 2	N	-0-			-0-
11		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-		130 1	2520 2	N	-0-			-0-
*12		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-		126 1	2337 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270														
01		3968 X	3461	-0-	-507	-0-		3461 2		N	-0-			-0-
02		3973 X	3018	-0-	-955	-0-		3018 2		N	-0-			-0-
03		4247 X	3099	-0-	-1148	-0-		3099 2		N	-0-			-0-
04		4110 X	4035	-0-	-75	-0-		1161 1	2874 2	N	-0-			-0-
05		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-		1190 1	2769 2	N	-0-			-0-
06		3360 X	3089	-0-	-271	-0-		124 1	2965 2	N	-0-			-0-
07		4185 X	4112	-0-	-73	-0-		203 1	3909 2	N	-0-			-0-
08		4185 X	3969	-0-	-216	-0-		212 1	3757 2	N	-0-			-0-
09		4050 X	3810	-0-	-240	-0-		217 1	3593 2	N	-0-			-0-
10		4123 X	3627	-0-	-496	-0-		511 1	3116 2	N	-0-			-0-
11		3990 X	3710	-0-	-280	-0-		497 1	3213 2	N	-0-			-0-
12		4123 X	3480	-0-	-643	-0-		503 1	2977 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	AMT	AMT
01		15748 X	1488	-0-	-14260	-0-	1488	2		N	-0-		-0-
02		9454 X	1768	-0-	-7686	-0-	1768	2		N	-0-		-0-
03		10106 X	1846	-0-	-8260	-0-	1846	2		N	-0-		-0-
04		1440 X	507	-0-	-933	-0-	507	2		N	-0-		-0-
05		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-		-0-
06		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-		-0-
07		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	69	1	6726	2	N	-0-	-0-
08		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	96	1	4263	2	N	-0-	-0-
09		12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	224	1	11972	2	N	-0-	-0-
10		6789 X	2733	-0-	-4056	-0-	60	1	2673	2	N	-0-	-0-
11		6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-	-0-
12		7812 X	214	-0-	-7598	-0-	5	1	209	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,044				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211													
01		15562 X	214	-0-	-15348	-0-	214	2		N	-0-		-0-
02		38077 X	-0-	-0-	-38077	-0-				N	-0-		-0-
03		40703 X	-0-	-0-	-40703	-0-				N	-0-		-0-
04		39390 X	-0-	-0-	-39390	-0-				N	-0-		-0-
05		248 X	173	-0-	-75	-0-	173	2		N	-0-		-0-
06		836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-		-0-
07		21676 X	21676	-0-	-0-	-0-	221	1	21455	2	N	-0-	-0-
08		34709 X	34709	-0-	-0-	-0-	763	1	33946	2	N	-0-	-0-
09		36169 X	36169	-0-	-0-	-0-	666	1	35503	2	N	-0-	-0-
10		33135 X	33135	-0-	-0-	-0-	722	1	32413	2	N	-0-	-0-
11		33600 X	21349	-0-	-12251	-0-	599	1	20750	2	N	-0-	-0-
12		21669 X	13120	-0-	-8549	-0-	289	1	12831	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			161,381				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998													
01		3937 X	3470	-0-	-467	-0-	765	1	2705	2	N	-0-	-0-
02		3422 X	3253	-0-	-169	-0-	720	1	2533	2	N	-0-	-0-
03		3503 X	3283	-0-	-220	-0-	723	1	2560	2	N	-0-	-0-
04		3390 X	2768	-0-	-622	-0-	1112	1	1656	2	N	-0-	-0-
05		3472 X	3125	-0-	-347	-0-	1158	1	1967	2	N	-0-	-0-
06		3360 X	2749	-0-	-611	-0-	1112	1	1637	2	N	-0-	-0-
07		3472 X	3047	-0-	-425	-0-	1176	1	1871	2	N	-0-	-0-
08		3286 X	2935	-0-	-351	-0-	1178	1	1757	2	N	-0-	-0-
09		3030 X	2561	-0-	-469	-0-	1130	1	1431	2	N	-0-	-0-
10		3131 X	2112	-0-	-1019	-0-	1132	1	980	2	N	-0-	-0-
11		2940 X	2348	-0-	-592	-0-	1108	1	1240	2	N	-0-	-0-
12		2883 X	2326	-0-	-557	-0-	1143	1	1183	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,977				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861								
HANEY		WELL #:	2H	RRCID ->	253612	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7853	PERF.	8510 - 12675
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7471 X	6179	-0-	-1292	-0-	310 1	5869 2	N	-0-	-0-
02		6989 X	4994	-0-	-1995	-0-	238 1	4756 2	N	-0-	-0-
03		6293 X	5760	-0-	-533	-0-	290 1	5470 2	N	-0-	-0-
04		5970 X	5311	-0-	-659	-0-	279 1	5032 2	N	-0-	-0-
05		6169 X	5469	-0-	-700	-0-	303 1	5166 2	N	-0-	-0-
06		5970 X	4497	-0-	-1473	-0-	250 1	4247 2	N	-0-	-0-
07		5766 X	5267	-0-	-499	-0-	300 1	4967 2	N	-0-	-0-
08		5859 X	5523	-0-	-336	-0-	295 1	5228 2	N	-0-	-0-
09		5310 X	4415	-0-	-895	-0-	241 1	4174 2	N	-0-	-0-
10		5456 X	4504	-0-	-952	-0-	264 1	4240 2	N	-0-	-0-
11		5340 X	3539	-0-	-1801	-0-	198 1	3341 2	N	-0-	-0-
12		5487 X	4065	-0-	-1422	-0-	227 1	3838 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			59,523			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HANEY		WELL #:	7H	RRCID ->	253613	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	8213 - 12840
01		6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	334 1	6309 2	N	-0-	-0-
02		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	288 1	5745 2	N	-0-	-0-
03		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	313 1	5894 2	N	-0-	-0-
04		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	301 1	5445 2	N	-0-	-0-
05		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	343 1	5850 2	N	-0-	-0-
06		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	338 1	5738 2	N	-0-	-0-
07		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	340 1	5641 2	N	-0-	-0-
08		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	321 1	5700 2	N	-0-	-0-
09		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	522 1	4503 2	N	-0-	-0-
10		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	665 1	5897 2	N	-0-	-0-
11		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	593 1	5128 2	N	-0-	-0-
*12		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	658 1	6089 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			72,955			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOLDEN		WELL #:	6H	RRCID ->	253614	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	8955 - 13056
01		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	-0-
02		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	274 1	5479 2	N	-0-	-0-
03		8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	410 1	7730 2	N	-0-	-0-
04		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	419 1	7570 2	N	-0-	-0-
05		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	192 1	3281 2	N	-0-	-0-
06		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	379 1	6437 2	N	-0-	-0-
07		5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	336 1	5573 2	N	-0-	-0-
08		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	373 1	6618 2	N	-0-	-0-
09		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	405 1	6997 2	N	-0-	-0-
10		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	424 1	6804 2	N	-0-	-0-
11		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	1245 1	5591 2	N	-0-	-0-
*12		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	1269 1	5586 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			73,392			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	481	1	9104	2	N	-0-				-0-
02		8526 X	6738	-0-	-1788	-0-	321	1	6417	2	N	-0-				-0-
03		9517 X	6672	-0-	-2845	-0-	336	1	6336	2	N	-0-				-0-
04		9210 X	6680	-0-	-2530	-0-	350	1	6330	2	N	-0-				-0-
05		9517 X	9382	-0-	-135	-0-	519	1	8863	2	N	-0-				-0-
06		9210 X	7448	-0-	-1762	-0-	414	1	7034	2	N	-0-				-0-
07		7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	446	1	7392	2	N	-0-				-0-
08		7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	400	1	7092	2	N	-0-				-0-
09		9090 X	7044	-0-	-2046	-0-	385	1	6659	2	N	-0-				-0-
10		9393 X	7154	-0-	-2239	-0-	420	1	6734	2	N	-0-				-0-
11		8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	1603	1	7200	2	N	-0-				-0-
*12		8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	1647	1	7251	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			93,734	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

01		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	304	1	5757	2	N	-0-				-0-
02		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	244	1	4868	2	N	-0-				-0-
03		4991 X	4212	-0-	-779	-0-	212	1	4000	2	N	-0-				-0-
04		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	314	1	5671	2	N	-0-				-0-
05		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	308	1	5252	2	N	-0-				-0-
06		4830 X	3961	-0-	-869	-0-	220	1	3741	2	N	-0-				-0-
07		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	336	1	5568	2	N	-0-				-0-
08		4991 X	4795	-0-	-196	-0-	256	1	4539	2	N	-0-				-0-
09		4830 X	3329	-0-	-1501	-0-	182	1	3147	2	N	-0-				-0-
10		4991 X	3234	-0-	-1757	-0-	190	1	3044	2	N	-0-				-0-
11		4830 X	3108	-0-	-1722	-0-	174	1	2934	2	N	-0-				-0-
12		4898 X	4119	-0-	-779	-0-	230	1	3889	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			55,380	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

01		7347 X	5995	-0-	-1352	-0-	301	1	5694	2	N	-0-				-0-
02		6264 X	6198	-0-	-66	-0-	296	1	5902	2	N	-0-				-0-
03		6696 X	5910	-0-	-786	-0-	298	1	5612	2	N	-0-				-0-
04		6300 X	5617	-0-	-683	-0-	295	1	5322	2	N	-0-				-0-
05		6634 X	5872	-0-	-762	-0-	325	1	5547	2	N	-0-				-0-
06		6420 X	5578	-0-	-842	-0-	310	1	5268	2	N	-0-				-0-
07		6634 X	5089	-0-	-1545	-0-	289	1	4800	2	N	-0-				-0-
08		6262 X	4810	-0-	-1452	-0-	257	1	4553	2	N	-0-				-0-
09		5670 X	5169	-0-	-501	-0-	283	1	4886	2	N	-0-				-0-
10		5859 X	5551	-0-	-308	-0-	326	1	5225	2	N	-0-				-0-
11		5580 X	5009	-0-	-571	-0-	281	1	4728	2	N	-0-				-0-
*12		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	337	1	5696	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			66,831	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		20615 X	-0-	-0-	-20615	-0-				N	-0-				-0-
02		18850 X	13581	-0-	-5269	-0-	13581	2		N	-0-				-0-
03		20373 X	20373	-0-	-0-	-0-	20373	2		N	-0-				-0-
04		18158 X	18158	-0-	-0-	-0-	18158	2		N	-0-				-0-
05		17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	17809	2		N	-0-				-0-
06		19710 X	17616	-0-	-2094	-0-	17616	2		N	-0-				-0-
07		20367 X	17243	-0-	-3124	-0-	17243	2		N	-0-				-0-
08		20367 X	19050	-0-	-1317	-0-	19050	2		N	-0-				-0-
09		18150 X	15358	-0-	-2792	-0-	15358	2		N	-0-				-0-
10		18197 X	14805	-0-	-3392	-0-	14805	2		N	-0-				-0-
11		18450 X	16511	-0-	-1939	-0-	16511	2		N	-0-				-0-
12		19065 X	16189	-0-	-2876	-0-	16189	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 186,693															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

01		18259 X	15217	-0-	-3042	-0-	15170	3	47 9	Y	43				79
02		16820 X	16452	-0-	-368	-0-	16452	3		Y	-0-				79
03		17903 X	17903	-0-	-0-	-0-	17903	3		Y	-0-				79
04		17100 X	16969	-0-	-131	-0-	16914	2	55 9	Y	50	109 1			20
05		17577 X	16837	-0-	-740	-0-	16837	2		Y	-0-				20
06	DLQ	G-10	15712	-0-	15712	15712	15693	2	19 9	Y	17				37
07		31966 X	16254	-0-	-15712	-0-	16185	2	69 9	Y	63				100
08		17918 X	13893	-0-	-4025	-0-	13893	2		Y	-0-				100
09		16980 X	15964	-0-	-1016	-0-	15964	2		Y	-0-				100
10		16833 X	15267	-0-	-1566	-0-	15267	2		Y	-0-				100
11		15720 X	14577	-0-	-1143	-0-	14577	2		Y	-0-				100
*12		16677 X	16677	-0-	-0-	-0-	16660	3	17 9	Y	15	91 1			24
TOTAL GAS PROD: 191,722															
TOTAL CONDENSATE PROD: 188															

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

01		20894 X	19755	-0-	-1139	-0-	19755	2		N	-0-				-0-
02		19140 X	18891	-0-	-249	-0-	18891	2		N	-0-				-0-
03		20460 X	19321	-0-	-1139	-0-	19321	2		N	-0-				-0-
04		19800 X	18516	-0-	-1284	-0-	18516	2		N	-0-				-0-
05		20181 X	11194	-0-	-8987	-0-	11194	2		N	-0-				-0-
06		19530 X	7825	-0-	-11705	-0-	7825	2		N	-0-				-0-
07		20181 X	1316	-0-	-18865	-0-	1316	2		N	-0-				-0-
08		19313 X	-0-	-0-	-19313	-0-				N	-0-				-0-
09		18510 X	-0-	-0-	-18510	-0-				N	-0-				-0-
10		15939 X	15939	-0-	-0-	-0-	15939	2		N	-0-				-0-
11		18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	18869	2		N	-0-				-0-
*12		19320 X	19320	-0-	-0-	-0-	19320	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 150,946															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5115 X	3283	-0-	-1832	-0-	3283 2		N	-0-			-0-
02		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319 2		N	-0-			-0-
03		5115 X	4322	-0-	-793	-0-	4322 2		N	-0-			-0-
04		4860 X	3431	-0-	-1429	-0-	134 1	3297 2	N	-0-			-0-
05		5673 X	3365	-0-	-2308	-0-	130 1	3235 2	N	-0-			-0-
06		5490 X	4617	-0-	-873	-0-	185 1	4432 2	N	-0-			-0-
07		5673 X	4278	-0-	-1395	-0-	211 1	4067 2	N	-0-			-0-
08		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	296 1	5248 2	N	-0-			-0-
09		4620 X	3634	-0-	-986	-0-	207 1	3427 2	N	-0-			-0-
10		4774 X	3325	-0-	-1449	-0-	171 1	3154 2	N	-0-			-0-
11		5370 X	4259	-0-	-1111	-0-	209 1	4050 2	N	-0-			-0-
*12		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	210 1	3894 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,481				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346													
01		11470 X	9891	-0-	-1579	-0-	9891 2		N	-0-			-0-
02		9976 X	9048	-0-	-928	-0-	9048 2		N	-0-			-0-
03		10571 X	9415	-0-	-1156	-0-	9415 2		N	-0-			-0-
04		10230 X	9200	-0-	-1030	-0-	9200 2		N	-0-			-0-
05		10571 X	9158	-0-	-1413	-0-	9158 2		N	-0-			-0-
06		9570 X	8841	-0-	-729	-0-	8841 2		N	-0-			-0-
07		9672 X	8473	-0-	-1199	-0-	8473 2		N	-0-			-0-
08		9796 X	8538	-0-	-1258	-0-	8538 2		N	-0-			-0-
09		9210 X	8122	-0-	-1088	-0-	8122 2		N	-0-			-0-
10		9145 X	8535	-0-	-610	-0-	8535 2		N	-0-			-0-
11		8850 X	8448	-0-	-402	-0-	8448 2		N	-0-			-0-
*12		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			106,285				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933													
01		10540 X	10199	-0-	-341	-0-	10199 2		N	-0-			-0-
02		9744 X	9241	-0-	-503	-0-	9241 2		N	-0-			-0-
03		10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	10561 2		N	-0-			-0-
04		10110 X	9953	-0-	-157	-0-	9953 2		N	-0-			-0-
05		10447 X	10214	-0-	-233	-0-	10214 2		N	-0-			-0-
06		9870 X	9435	-0-	-435	-0-	9435 2		N	-0-			-0-
07		10540 X	10114	-0-	-426	-0-	10114 2		N	-0-			-0-
08		10540 X	10027	-0-	-513	-0-	10027 2		N	-0-			-0-
09		9960 X	9455	-0-	-505	-0-	9455 2		N	-0-			-0-
10		10199 X	9415	-0-	-784	-0-	9415 2		N	-0-			-0-
11		9780 X	9074	-0-	-706	-0-	9074 2		N	-0-			-0-
*12		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	9013 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			116,701				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		10292 X	9739	-0-	-553	-0-	9739 2		N	-0-		-0-
02		9628 X	8963	-0-	-665	-0-	8963 2		N	-0-		-0-
03		10230 X	9352	-0-	-878	-0-	9352 2		N	-0-		-0-
04		9810 X	8994	-0-	-816	-0-	352 1	8642 2	N	-0-		-0-
05		9827 X	9163	-0-	-664	-0-	354 1	8809 2	N	-0-		-0-
06		9420 X	8004	-0-	-1416	-0-	321 1	7683 2	N	-0-		-0-
07		9579 X	9106	-0-	-473	-0-	449 1	8657 2	N	-0-		-0-
08		9362 X	9267	-0-	-95	-0-	494 1	8773 2	N	-0-		-0-
09		9000 X	7913	-0-	-1087	-0-	450 1	7463 2	N	-0-		-0-
10		9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	501 1	9247 2	N	-0-		-0-
11		8970 X	7331	-0-	-1639	-0-	359 1	6972 2	N	-0-		-0-
12		9176 X	7566	-0-	-1610	-0-	387 1	7179 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			105,146			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371												
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		7	7	-0-	-0-	-0-	7 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	4381	-0-	4381	4381	4381 2		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	15383	-0-	15383	19764	298 1	15085 2	N	-0-		-0-
11		22771 X	3007	-0-	-19764	-0-	3007 2		N	-0-		-0-
*12		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,837			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951												
01		12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2		N	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
03		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-		-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	12 1	625 2	N	-0-		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			901			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 #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286												
01	T. A.	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-		-0-
02	T. A.	3	-0-	3	4	3	2		N	-0-		-0-
03	T. A.	4	-0-	4	8	4	2		N	-0-		-0-
04	1	1	-0-	-0-	8	1	2		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		-0-
09	72 J	64	-0-	-8	8	64	2		N	-0-		-0-
10	T. A.	147	-0-	147	155	3	1	144	2	N		-0-
*11	487 X	340	-0-	-147	8	340	2		N	-0-		-0-
12	T. A.	172	-0-	172	180	172	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893												
01	17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-				N	-0-		-0-
02	16066 X	-0-	-0-	-16066	-0-				N	-0-		-0-
03	16802 X	3368	-0-	-13434	-0-	3368	2		N	-0-		-0-
04	13500 X	9565	-0-	-3935	-0-	9565	2		N	-0-		-0-
05	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	2		N	-0-		-0-
06	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	12583	2		N	-0-		-0-
07	13834 X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	2		N	-0-		-0-
08	13609 X	12076	-0-	-1533	-0-	12076	2		N	-0-		-0-
09	14278 X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	2		N	-0-		-0-
10	14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	14733	2		N	-0-		-0-
11	13667 X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	2		N	-0-		-0-
*12	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 122,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		17515 X	-0-	-0-	-17515	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		16385 X	13725	-0-	-2660	-0-	-0-	13725	2		N	-0-			-0-
03		17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	-0-	17489	2		N	-0-			-0-
04		16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	-0-	16215	2		N	-0-			-0-
05		15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	-0-	15551	2		N	-0-			-0-
06		16920 X	14276	-0-	-2644	-0-	-0-	14276	2		N	-0-			-0-
07		17484 X	14209	-0-	-3275	-0-	-0-	14209	2		N	-0-			-0-
08		17484 X	15123	-0-	-2361	-0-	-0-	15123	2		N	-0-			-0-
09		16230 X	13529	-0-	-2701	-0-	-0-	13529	2		N	-0-			-0-
10		15562 X	12209	-0-	-3353	-0-	-0-	12209	2		N	-0-			-0-
11		14640 X	11924	-0-	-2716	-0-	-0-	11924	2		N	-0-			-0-
12		14756 X	13226	-0-	-1530	-0-	-0-	13226	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			157,476			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

01		8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	-0-	11486	2		N	-0-			-0-
03		10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	-0-	10585	2		N	-0-			-0-
04		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	-0-	8987	2		N	-0-			-0-
05		12276 X	9609	-0-	-2667	-0-	-0-	9609	2		N	-0-			-0-
06		11880 X	10635	-0-	-1245	-0-	-0-	10635	2		N	-0-			-0-
07		12276 X	10313	-0-	-1963	-0-	-0-	10313	2		N	-0-			-0-
08		12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	-0-	12172	2		N	-0-			-0-
09		12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	-0-	12212	2		N	-0-			-0-
10		13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	-0-	13083	2		N	-0-			-0-
11		11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	-0-	11852	2		N	-0-			-0-
12		12121 X	11079	-0-	-1042	-0-	-0-	11079	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			122,013			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

01		14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		13311 X	9319	-0-	-3992	-0-	-0-	9319	2		N	-0-			-0-
03		13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	-0-	13818	2		N	-0-			-0-
04		12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	-0-	12544	2		N	-0-			-0-
05		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	-0-	11322	2		N	-0-			-0-
06		13380 X	10804	-0-	-2576	-0-	-0-	10804	2		N	-0-			-0-
07		13826 X	10931	-0-	-2895	-0-	-0-	10931	2		N	-0-			-0-
08		13826 X	7802	-0-	-6024	-0-	-0-	7802	2		N	-0-			-0-
09		12540 X	6614	-0-	-5926	-0-	-0-	6614	2		N	-0-			-0-
10		11315 X	6325	-0-	-4990	-0-	-0-	6325	2		N	-0-			-0-
11		10800 X	9317	-0-	-1483	-0-	-0-	9317	2		N	-0-			-0-
12		10571 X	9976	-0-	-595	-0-	-0-	9976	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			108,772			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		12834 X	12115	-0-	-719	-0-	12115	2		N	-0-			-0-	
02		12006 X	11156	-0-	-850	-0-	11156	2		N	-0-			-0-	
03		12834 X	11508	-0-	-1326	-0-	11508	2		N	-0-			-0-	
04		12030 X	10830	-0-	-1200	-0-	10830	2		N	-0-			-0-	
05		12369 X	10716	-0-	-1653	-0-	10716	2		N	-0-			-0-	
06		11730 X	10362	-0-	-1368	-0-	10362	2		N	-0-			-0-	
07		11935 X	10396	-0-	-1539	-0-	10396	2		N	-0-			-0-	
08		11501 X	10386	-0-	-1115	-0-	10386	2		N	-0-			-0-	
09		10830 X	9837	-0-	-993	-0-	9837	2		N	-0-			-0-	
10		10726 X	9497	-0-	-1229	-0-	9497	2		N	-0-			-0-	
11		10350 X	8899	-0-	-1451	-0-	8899	2		N	-0-			-0-	
12		10168 X	9404	-0-	-764	-0-	9404	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			125,106											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

01		16306 X	12944	-0-	-3362	-0-	12944	2		N	-0-			-0-	
02		14587 X	12171	-0-	-2416	-0-	12171	2		N	-0-			-0-	
03		14446 X	9976	-0-	-4470	-0-	9976	2		N	-0-			-0-	
04		13380 X	9992	-0-	-3388	-0-	9992	2		N	-0-			-0-	
05		13299 X	10571	-0-	-2728	-0-	10571	2		N	-0-			-0-	
06		12600 X	11650	-0-	-950	-0-	11650	2		N	-0-			-0-	
07		13020 X	9556	-0-	-3464	-0-	9556	2		N	-0-			-0-	
08		10571 X	10124	-0-	-447	-0-	10124	2		N	-0-			-0-	
09		11640 X	10960	-0-	-680	-0-	10960	2		N	-0-			-0-	
10		12028 X	11274	-0-	-754	-0-	11274	2		N	-0-			-0-	
11		11640 X	11462	-0-	-178	-0-	11462	2		N	-0-			-0-	
*12		11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			131,947											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

01		22506 X	19688	-0-	-2818	-0-	19688	2		N	-0-			-0-	
02		20677 X	18084	-0-	-2593	-0-	18084	2		N	-0-			-0-	
03		21173 X	20433	-0-	-740	-0-	20433	2		N	-0-			-0-	
04		20146 X	20146	-0-	-0-	-0-	20146	2		N	-0-			-0-	
05		19685 X	18752	-0-	-933	-0-	18752	2		N	-0-			-0-	
06		19770 X	17316	-0-	-2454	-0-	17316	2		N	-0-			-0-	
07		20832 X	18654	-0-	-2178	-0-	18654	2		N	-0-			-0-	
08		20832 X	18189	-0-	-2643	-0-	18189	2		N	-0-			-0-	
09		20160 X	16711	-0-	-3449	-0-	16711	2		N	-0-			-0-	
10		18755 X	17802	-0-	-953	-0-	17802	2		N	-0-			-0-	
11		18060 X	16692	-0-	-1368	-0-	16692	2		N	-0-			-0-	
12		18445 X	16566	-0-	-1879	-0-	16566	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			219,033											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	26753 X	23074	-0-	-3679	-0-	23074	2			N	-0-			-0-
02	25027 X	22529	-0-	-2498	-0-	22529	2			N	-0-			-0-
03	26691 X	25995	-0-	-696	-0-	25995	2			N	-0-			-0-
04	24325 X	24325	-0-	-0-	-0-	24325	2			N	-0-			-0-
05	25207 X	25207	-0-	-0-	-0-	25207	2			N	-0-			-0-
06	25170 X	19799	-0-	-5371	-0-	19799	2			N	-0-			-0-
07	26009 X	16393	-0-	-9616	-0-	16393	2			N	-0-			-0-
08	26009 X	13259	-0-	-12750	-0-	13259	2			N	-0-			-0-
09	27129 X	27129	-0-	-0-	-0-	27129	2			N	-0-			-0-
10	27745 X	27745	-0-	-0-	-0-	27745	2			N	-0-			-0-
11	26623 X	26623	-0-	-0-	-0-	26623	2			N	-0-			-0-
*12	25774 X	25774	-0-	-0-	-0-	25774	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 277,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31651 X	25202	-0-	-6449	-0-	25202	2			N	-0-			-0-
02	28565 X	20398	-0-	-8167	-0-	20398	2			N	-0-			-0-
03	30008 X	19207	-0-	-10801	-0-	19207	2			N	-0-			-0-
04	29040 X	17308	-0-	-11732	-0-	17308	2			N	-0-			-0-
05	28768 X	18243	-0-	-10525	-0-	18243	2			N	-0-			-0-
06	24390 X	14227	-0-	-10163	-0-	14227	2			N	-0-			-0-
07	21793 X	14571	-0-	-7222	-0-	14571	2			N	-0-			-0-
08	19220 X	11585	-0-	-7635	-0-	11585	2			N	-0-			-0-
09	23065 X	23065	-0-	-0-	-0-	23065	2			N	-0-			-0-
10	28235 X	28235	-0-	-0-	-0-	28235	2			N	-0-			-0-
11	26935 X	26935	-0-	-0-	-0-	26935	2			N	-0-			-0-
*12	27078 X	27078	-0-	-0-	-0-	27078	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3348 X	1904	-0-	-1444	-0-		1904	2				N	-0-				-0-
02		2813 X	1715	-0-	-1098	-0-		1715	2				N	-0-				-0-
03		2976 X	1691	-0-	-1285	-0-		1691	2				N	-0-				-0-
04		2880 X	1325	-0-	-1555	-0-		1325	2				N	-0-				-0-
05		2573 X	1064	-0-	-1509	-0-		1064	2				N	-0-				-0-
06		1830 X	196	-0-	-1634	-0-		196	2				N	-0-				-0-
07		1829 X	177	-0-	-1652	-0-		177	2				N	-0-				-0-
08		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-							N	-0-				-0-
09		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-		1349	2				N	-0-				-0-
10		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-		2267	2				N	-0-				-0-
11		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-		2100	2				N	-0-				-0-
*12		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		1699	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			15,487			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

01		26102 X	24163	-0-	-1939	-0-		24163	2				N	-0-				-0-
02		24418 X	21923	-0-	-2495	-0-		21923	2				N	-0-				-0-
03		25420 X	22148	-0-	-3272	-0-		22148	2				N	-0-				-0-
04		24000 X	21220	-0-	-2780	-0-		21220	2				N	-0-				-0-
05		24149 X	21982	-0-	-2167	-0-		21982	2				N	-0-				-0-
06		23370 X	22157	-0-	-1213	-0-		22157	2				N	-0-				-0-
07		23436 X	22567	-0-	-869	-0-		22567	2				N	-0-				-0-
08		22134 X	19266	-0-	-2868	-0-		19266	2				N	-0-				-0-
09		22170 X	19950	-0-	-2220	-0-		19950	2				N	-0-				-0-
10		22909 X	20472	-0-	-2437	-0-		20472	2				N	-0-				-0-
11		22170 X	19675	-0-	-2495	-0-		19675	2				N	-0-				-0-
12		22568 X	19998	-0-	-2570	-0-		19998	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			255,521			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

01		19096 X	17806	-0-	-1290	-0-		17806	2				N	-0-				-0-
02		18676 X	16455	-0-	-2221	-0-		16455	2				N	-0-				-0-
03		19964 X	18228	-0-	-1736	-0-		18228	2				N	-0-				-0-
04		19320 X	17300	-0-	-2020	-0-		17300	2				N	-0-				-0-
05		19127 X	15240	-0-	-3887	-0-		15240	2				N	-0-				-0-
06		17640 X	14652	-0-	-2988	-0-		14652	2				N	-0-				-0-
07		18228 X	12709	-0-	-5519	-0-		12709	2				N	-0-				-0-
08		18228 X	15231	-0-	-2997	-0-		15231	2				N	-0-				-0-
09		17310 X	16399	-0-	-911	-0-		16399	2				N	-0-				-0-
10		17283 X	17283	-0-	-0-	-0-		17283	2				N	-0-				-0-
11		17013 X	17013	-0-	-0-	-0-		17013	2				N	-0-				-0-
*12		16632 X	16632	-0-	-0-	-0-		16632	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			194,948			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		22568 X	20416	-0-	-2152	-0-	20416	2			N	-0-			-0-
02		20764 X	18678	-0-	-2086	-0-	18678	2			N	-0-			-0-
03		21855 X	19606	-0-	-2249	-0-	19606	2			N	-0-			-0-
04		20340 X	18524	-0-	-1816	-0-	18524	2			N	-0-			-0-
05		20429 X	18362	-0-	-2067	-0-	18362	2			N	-0-			-0-
06		19770 X	17787	-0-	-1983	-0-	17787	2			N	-0-			-0-
07		19964 X	19586	-0-	-378	-0-	19586	2			N	-0-			-0-
08		19592 X	18045	-0-	-1547	-0-	18045	2			N	-0-			-0-
09		18510 X	16700	-0-	-1810	-0-	16700	2			N	-0-			-0-
10		19592 X	16761	-0-	-2831	-0-	16761	2			N	-0-			-0-
11		18960 X	16033	-0-	-2927	-0-	16033	2			N	-0-			-0-
12		18569 X	16168	-0-	-2401	-0-	16168	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			216,666			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43			79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-	79	1	-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	484	-0-	-484	-0-	484	2	41	9	Y	37			37
07	1008	N	524	-0-	-484	-0-	455	2	69	9	Y	63			100
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-			100
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			100
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-			100
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-			100
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	15	91	1	24
TOTAL GAS PROD:			4,814			TOTAL CONDENSATE PROD:					158				

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

01	15438	X	11387	-0-	-4051	-0-	224	1	11163	3	Y	-0-			28
02	14036	X	12218	-0-	-1818	-0-	354	1	11857	3	Y	6	6	8	28
							7	9							
03	14074	X	13365	-0-	-709	-0-	331	1	13027	3	Y	6	6	8	28
							7	9							
04	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			Y	-0-			28
05	13051	X	12646	-0-	-405	-0-	12646	2			Y	-0-			28
06	DLQ	G-10	12342	-0-	-12342	-0-	12342	2	12342		Y	-0-			28
07	28441	X	16099	-0-	-12342	-0-	16099	2			Y	-0-			28
08	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			Y	-0-			28
09	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	81	1	15272	2	Y	47			75
							52	9							
10	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	2136	1	16113	2	Y	-0-			75
11	18832	X	18832	-0-	-0-	-0-	1828	1	16991	2	Y	12			87
							13	9							
*12	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	18633	3	4	9	Y	4			91
TOTAL GAS PROD:			178,161			TOTAL CONDENSATE PROD:					75				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	4643	2	N	-0-		-0-		
02		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	3468	2	N	-0-		-0-		
03		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	3567	2	N	-0-		-0-		
04		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	3883	2	N	-0-		-0-		
05		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	4440	2	N	-0-		-0-		
06		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	4423	2	N	-0-		-0-		
07		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	3999	2	N	-0-		-0-		
08		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	4604	2	N	-0-		-0-		
09		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	3475	2	N	-0-		-0-		
10		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11		990 X	-0-	-0-	-990	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			38,547													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

01		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	3068	2	N	-0-		-0-		
02		2668 X	2493	-0-	-175	-0-	-0-	119	1	2374	2	N	-0-		-0-		
03		2852 X	2187	-0-	-665	-0-	-0-	110	1	2077	2	N	-0-		-0-		
04		2760 X	1778	-0-	-982	-0-	-0-	93	1	1685	2	N	-0-		-0-		
05		2852 X	2089	-0-	-763	-0-	-0-	116	1	1973	2	N	-0-		-0-		
06		2760 X	1768	-0-	-992	-0-	-0-	98	1	1670	2	N	-0-		-0-		
07		2666 X	1974	-0-	-692	-0-	-0-	112	1	1862	2	N	-0-		-0-		
08		2232 X	2030	-0-	-202	-0-	-0-	108	1	1922	2	N	-0-		-0-		
09		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2249	2	N	-0-		-0-		
10		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2398	2	N	-0-		-0-		
11		3000 N	3280	-0-	280	-0-	-0-	184	1	3096	2	N	-0-		-0-		
*12		3100 N	3524	-0-	424	-0-	-0-	197	1	3327	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			29,279													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

01		8463 X	7428	-0-	-1035	-0-	-0-	373	1	7055	2	N	-0-		-0-		
02		7830 X	6772	-0-	-1058	-0-	-0-	323	1	6449	2	N	-0-		-0-		
03		7998 X	7131	-0-	-867	-0-	-0-	360	1	6771	2	N	-0-		-0-		
04		7590 X	6226	-0-	-1364	-0-	-0-	327	1	5899	2	N	-0-		-0-		
05		7843 X	7062	-0-	-781	-0-	-0-	391	1	6671	2	N	-0-		-0-		
06		7200 X	6734	-0-	-466	-0-	-0-	374	1	6360	2	N	-0-		-0-		
07		7254 X	6875	-0-	-379	-0-	-0-	391	1	6484	2	N	-0-		-0-		
08		7130 X	6988	-0-	-142	-0-	-0-	373	1	6615	2	N	-0-		-0-		
09		6840 X	6629	-0-	-211	-0-	-0-	362	1	6267	2	N	-0-		-0-		
10		7068 X	6713	-0-	-355	-0-	-0-	394	1	6319	2	N	-0-		-0-		
11		6750 X	6544	-0-	-206	-0-	-0-	367	1	6177	2	N	-0-		-0-		
12		6975 X	6618	-0-	-357	-0-	-0-	369	1	6249	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			81,720													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		8277 X	6736	-0-	-1541	-0-		338 1	6398 2	N	-0-			-0-
02		7453 X	6098	-0-	-1355	-0-		291 1	5807 2	N	-0-			-0-
03		7099 X	6418	-0-	-681	-0-		324 1	6094 2	N	-0-			-0-
04		6810 X	6271	-0-	-539	-0-		329 1	5942 2	N	-0-			-0-
05		7037 X	6347	-0-	-690	-0-		351 1	5996 2	N	-0-			-0-
06		6510 X	6102	-0-	-408	-0-		339 1	5763 2	N	-0-			-0-
07		6510 X	5981	-0-	-529	-0-		340 1	5641 2	N	-0-			-0-
08		6789 X	5772	-0-	-1017	-0-		308 1	5464 2	N	-0-			-0-
09		6270 X	6079	-0-	-191	-0-		332 1	5747 2	N	-0-			-0-
10		6355 X	5893	-0-	-462	-0-		346 1	5547 2	N	-0-			-0-
11		6090 X	5776	-0-	-314	-0-		324 1	5452 2	N	-0-			-0-
12		6138 X	6030	-0-	-108	-0-		337 1	5693 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325														
01		16492 X	13442	-0-	-3050	-0-		13442 2		N	-0-			-0-
02		15051 X	12732	-0-	-2319	-0-		12732 2		N	-0-			-0-
03		15717 X	14819	-0-	-898	-0-		14819 2		N	-0-			-0-
04		14460 X	14351	-0-	-109	-0-		14351 2		N	-0-			-0-
05		14942 X	14118	-0-	-824	-0-		14118 2		N	-0-			-0-
06		14340 X	12650	-0-	-1690	-0-		12650 2		N	-0-			-0-
07		14818 X	12690	-0-	-2128	-0-		12690 2		N	-0-			-0-
08		14818 X	12923	-0-	-1895	-0-		12923 2		N	-0-			-0-
09		14340 X	12409	-0-	-1931	-0-		12409 2		N	-0-			-0-
10		14379 X	14379	-0-	-0-	-0-		14379 2		N	-0-			-0-
11		13792 X	13792	-0-	-0-	-0-		13792 2		N	-0-			-0-
*12		13940 X	13940	-0-	-0-	-0-		13940 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842														
01		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-		297 1	5618 2	N	-0-			-0-
02		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-		257 1	5141 2	N	-0-			-0-
03		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-		262 1	4938 2	N	-0-			-0-
04		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-		296 1	5348 2	N	-0-			-0-
05		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-		314 1	5361 2	N	-0-			-0-
06		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-		304 1	5160 2	N	-0-			-0-
07		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-		296 1	4905 2	N	-0-			-0-
08		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-		273 1	4836 2	N	-0-			-0-
09		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-		258 1	4461 2	N	-0-			-0-
10		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-		373 1	5988 2	N	-0-			-0-
11		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-		278 1	4688 2	N	-0-			-0-
*12		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-		302 1	5105 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

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

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 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-									

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

01	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	-0-	11365	2				N	-0-					-0-
02	10614 X	10481	-0-	-133	-0-	-0-	10481	2				N	-0-					-0-
03	11408 X	11039	-0-	-369	-0-	-0-	11039	2				N	-0-					-0-
04	11040 X	10379	-0-	-661	-0-	-0-	909	1	9470	2		N	-0-					-0-
05	11408 X	9906	-0-	-1502	-0-	-0-	871	1	9035	2		N	-0-					-0-
06	11010 X	9824	-0-	-1186	-0-	-0-	919	1	8905	2		N	-0-					-0-
07	11191 X	10530	-0-	-661	-0-	-0-	1018	1	9512	2		N	-0-					-0-
08	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	1	10268	2		N	-0-					-0-
09	13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	1	12386	2		N	-0-					-0-
10	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	1	9937	2		N	-0-					-0-
11	11100 X	10034	-0-	-1066	-0-	-0-	1006	1	9028	2		N	-0-					-0-
12	10912 X	9600	-0-	-1312	-0-	-0-	984	1	8616	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			129,614			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16864 X	15065	-0-	-1799	-0-	15065	2		N	-0-			-0-
02		15515 X	13802	-0-	-1713	-0-	13802	2		N	-0-			-0-
03		16089 X	14364	-0-	-1725	-0-	14364	2		N	-0-			-0-
04		15240 X	13146	-0-	-2094	-0-	13146	2		N	-0-			-0-
05		15097 X	11779	-0-	-3318	-0-	11779	2		N	-0-			-0-
06		14580 X	11185	-0-	-3395	-0-	11185	2		N	-0-			-0-
07		14756 X	11147	-0-	-3609	-0-	11147	2		N	-0-			-0-
08		14353 X	10536	-0-	-3817	-0-	10536	2		N	-0-			-0-
09		13140 X	7975	-0-	-5165	-0-	7975	2		N	-0-			-0-
10		11780 X	6576	-0-	-5204	-0-	6576	2		N	-0-			-0-
11		11190 X	8827	-0-	-2363	-0-	8827	2		N	-0-			-0-
12		10788 X	9754	-0-	-1034	-0-	9754	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			134,156			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

01		33294 X	24543	-0-	-8751	-0-	24543	2		N	-0-			-0-
02		30769 X	24850	-0-	-5919	-0-	24850	2		N	-0-			-0-
03		31558 X	25783	-0-	-5775	-0-	25783	2		N	-0-			-0-
04		28920 X	20943	-0-	-7977	-0-	20943	2		N	-0-			-0-
05		26567 X	13593	-0-	-12974	-0-	13593	2		N	-0-			-0-
06		25710 X	11636	-0-	-14074	-0-	11636	2		N	-0-			-0-
07		26567 X	11035	-0-	-15532	-0-	11035	2		N	-0-			-0-
08		25792 X	18601	-0-	-7191	-0-	18601	2		N	-0-			-0-
09		26551 X	26551	-0-	-0-	-0-	26551	2		N	-0-			-0-
10		26769 X	26769	-0-	-0-	-0-	26769	2		N	-0-			-0-
11		22636 X	22636	-0-	-0-	-0-	22636	2		N	-0-			-0-
*12		22847 X	22847	-0-	-0-	-0-	22847	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			249,787			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

01		22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	22067	2		N	-0-			-0-
02		39672 X	31310	-0-	-8362	-0-	31310	2		N	-0-			-0-
03		42408 X	34321	-0-	-8087	-0-	34321	2		N	-0-			-0-
04		41040 X	33078	-0-	-7962	-0-	33078	2		N	-0-			-0-
05		33480 X	31553	-0-	-1927	-0-	31553	2		N	-0-			-0-
06		33210 X	28096	-0-	-5114	-0-	28096	2		N	-0-			-0-
07		34317 X	28755	-0-	-5562	-0-	28755	2		N	-0-			-0-
08		34317 X	27889	-0-	-6428	-0-	27889	2		N	-0-			-0-
09		33090 X	28870	-0-	-4220	-0-	28870	2		N	-0-			-0-
10		31558 X	28385	-0-	-3173	-0-	28385	2		N	-0-			-0-
11		28110 X	26070	-0-	-2040	-0-	26070	2		N	-0-			-0-
12		28303 X	26605	-0-	-1698	-0-	26605	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			346,999			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	17639 X	15687	-0-	-1952	-0-	15687	2			N	-0-			-0-
02	15921 X	13853	-0-	-2068	-0-	13853	2			N	-0-			-0-
03	16120 X	14075	-0-	-2045	-0-	14075	2			N	-0-			-0-
04	15330 X	11692	-0-	-3638	-0-	11692	2			N	-0-			-0-
05	15686 X	15151	-0-	-535	-0-	15151	2			N	-0-			-0-
06	15180 X	13920	-0-	-1260	-0-	13920	2			N	-0-			-0-
07	14818 X	13456	-0-	-1362	-0-	13456	2			N	-0-			-0-
08	15159 X	13760	-0-	-1399	-0-	13760	2			N	-0-			-0-
09	15371 X	15371	-0-	-0-	-0-	15371	2			N	-0-			-0-
10	17872 X	17872	-0-	-0-	-0-	17872	2			N	-0-			-0-
11	16602 X	16602	-0-	-0-	-0-	16602	2			N	-0-			-0-
*12	16860 X	16860	-0-	-0-	-0-	16860	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

01	7874 X	3598	-0-	-4276	-0-	3598	2			N	-0-			-0-
02	6583 X	3823	-0-	-2760	-0-	3823	2			N	-0-			-0-
03	6758 X	5265	-0-	-1493	-0-	5265	2			N	-0-			-0-
04	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-			-0-
05	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-			-0-
06	5100 X	4670	-0-	-430	-0-	4670	2			N	-0-			-0-
07	6386 X	4859	-0-	-1527	-0-	4859	2			N	-0-			-0-
08	6386 X	3213	-0-	-3173	-0-	3213	2			N	-0-			-0-
09	6180 X	1882	-0-	-4298	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
10	4991 X	791	-0-	-4200	-0-	791	2			N	-0-			-0-
11	4710 X	1289	-0-	-3421	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
12	4867 X	1098	-0-	-3769	-0-	1098	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

01	15965 X	13595	-0-	-2370	-0-	13595	2			N	-0-			-0-
02	14935 X	12758	-0-	-2177	-0-	12758	2			N	-0-			-0-
03	15965 X	13398	-0-	-2567	-0-	13398	2			N	-0-			-0-
04	14640 X	13129	-0-	-1511	-0-	13129	2			N	-0-			-0-
05	13857 X	10959	-0-	-2898	-0-	10959	2			N	-0-			-0-
06	13200 X	6519	-0-	-6681	-0-	6519	2			N	-0-			-0-
07	13640 X	9738	-0-	-3902	-0-	9738	2			N	-0-			-0-
08	13578 X	10260	-0-	-3318	-0-	10260	2			N	-0-			-0-
09	13140 X	12135	-0-	-1005	-0-	12135	2			N	-0-			-0-
10	10974 X	8403	-0-	-2571	-0-	8403	2			N	-0-			-0-
11	9930 X	7801	-0-	-2129	-0-	7801	2			N	-0-			-0-
*12	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	32457 X	25290	-0-	-7167	-0-	25290	2			N	-0-			-0-
02	29899 X	19724	-0-	-10175	-0-	19724	2			N	-0-			-0-
03	31744 X	21050	-0-	-10694	-0-	21050	2			N	-0-			-0-
04	30720 X	19974	-0-	-10746	-0-	19974	2			N	-0-			-0-
05	30039 X	23705	-0-	-6334	-0-	23705	2			N	-0-			-0-
06	26073 X	26073	-0-	-0-	-0-	26073	2			N	-0-			-0-
07	27418 X	27418	-0-	-0-	-0-	27418	2			N	-0-			-0-
08	25271 X	25271	-0-	-0-	-0-	25271	2			N	-0-			-0-
09	26070 X	24956	-0-	-1114	-0-	24956	2			N	-0-			-0-
10	27404 X	25076	-0-	-2328	-0-	25076	2			N	-0-			-0-
11	26520 X	23014	-0-	-3506	-0-	23014	2			N	-0-			-0-
12	27404 X	22484	-0-	-4920	-0-	22484	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		284,035			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

01	12307 X	10089	-0-	-2218	-0-	10089	2			N	-0-			-0-
02	12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	2			N	-0-			-0-
03	11997 X	11402	-0-	-595	-0-	11402	2			N	-0-			-0-
04	11610 X	8175	-0-	-3435	-0-	8175	2			N	-0-			-0-
05	13485 X	4087	-0-	-9398	-0-	4087	2			N	-0-			-0-
06	13050 X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-			-0-
07	13485 X	373	-0-	-13112	-0-	373	2			N	-0-			-0-
08	11408 X	8464	-0-	-2944	-0-	8464	2			N	-0-			-0-
09	8190 X	7286	-0-	-904	-0-	7286	2			N	-0-			-0-
10	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-			-0-
11	8190 X	196	-0-	-7994	-0-	196	2			N	-0-			-0-
12	8463 X	7918	-0-	-545	-0-	7918	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76,454			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

01	37231 X	20064	-0-	-17167	-0-	20064	2			N	-0-			-0-
02	41122 X	28836	-0-	-12286	-0-	28836	2			N	-0-			-0-
03	43958 X	30724	-0-	-13234	-0-	30724	2			N	-0-			-0-
04	42540 X	28842	-0-	-13698	-0-	28842	2			N	-0-			-0-
05	30814 X	25705	-0-	-5109	-0-	25705	2			N	-0-			-0-
06	29820 X	21932	-0-	-7888	-0-	21932	2			N	-0-			-0-
07	30814 X	18009	-0-	-12805	-0-	18009	2			N	-0-			-0-
08	30721 X	16196	-0-	-14525	-0-	16196	2			N	-0-			-0-
09	28830 X	15717	-0-	-13113	-0-	15717	2			N	-0-			-0-
10	25699 X	15809	-0-	-9890	-0-	15809	2			N	-0-			-0-
11	21930 X	16439	-0-	-5491	-0-	16439	2			N	-0-			-0-
*12	21168 X	21168	-0-	-0-	-0-	21168	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		259,441			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		37262 X	19540	-0-	-17722		-0-		19540	2	N	-0-			-0-
02		34858 X	12861	-0-	-21997		-0-		12861	2	N	-0-			-0-
03		36611 X	19729	-0-	-16882		-0-		19729	2	N	-0-			-0-
04		33390 X	19271	-0-	-14119		-0-		19271	2	N	-0-			-0-
05		30349 X	14708	-0-	-15641		-0-		14708	2	N	-0-			-0-
06		21540 X	21540	-0-	-0-		-0-		21540	2	N	-0-			-0-
07		35737 X	35737	-0-	-0-		-0-		35737	2	N	-0-			-0-
08		33407 X	33407	-0-	-0-		-0-		33407	2	N	-0-			-0-
09		32598 X	32598	-0-	-0-		-0-		32598	2	N	-0-			-0-
10		35743 X	33018	-0-	-2725		-0-		33018	2	N	-0-			-0-
11		34590 X	28532	-0-	-6058		-0-		28532	2	N	-0-			-0-
12		33046 X	28294	-0-	-4752		-0-		28294	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		299,235				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223															
01		15810 X	15369	-0-	-441		-0-		15369	2	N	-0-			-0-
02		14790 X	13962	-0-	-828		-0-		13962	2	N	-0-			-0-
03		15438 X	14363	-0-	-1075		-0-		14363	2	N	-0-			-0-
04		14880 X	14339	-0-	-541		-0-		14339	2	N	-0-			-0-
05		15376 X	12953	-0-	-2423		-0-		12953	2	N	-0-			-0-
06		14880 X	13572	-0-	-1308		-0-		13572	2	N	-0-			-0-
07		14911 X	13580	-0-	-1331		-0-		13580	2	N	-0-			-0-
08		14818 X	14087	-0-	-731		-0-		14087	2	N	-0-			-0-
09		14340 X	13618	-0-	-722		-0-		13618	2	N	-0-			-0-
10		14535 X	14535	-0-	-0-		-0-		14535	2	N	-0-			-0-
11		13620 X	13478	-0-	-142		-0-		13478	2	N	-0-			-0-
*12		13777 X	13777	-0-	-0-		-0-		13777	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		167,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207															
01		4053 X	4053	-0-	-0-		-0-		707	1	N	-0-			-0-
02		3652 X	3652	-0-	-0-		-0-		661	1	N	-0-			-0-
03		3782 X	3170	-0-	-612		-0-		707	1	N	-0-			-0-
04		3660 X	3089	-0-	-571		-0-		684	1	N	-0-			-0-
05		3782 X	3052	-0-	-730		-0-		707	1	N	-0-			-0-
06		3660 X	2932	-0-	-728		-0-		684	1	N	-0-			-0-
07		3782 X	3125	-0-	-657		-0-		707	1	N	-0-			-0-
08		3193 X	3157	-0-	-36		-0-		707	1	N	-0-			-0-
09		3148 X	3148	-0-	-0-		-0-		684	1	N	-0-			-0-
10		3261 X	3261	-0-	-0-		-0-		707	1	N	-0-			-0-
11		3119 X	3119	-0-	-0-		-0-		684	1	N	-0-			-0-
*12		3362 X	3362	-0-	-0-		-0-		707	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,120				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010										TOTAL DEPTH	7417	PERF. 7540 - 9873
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		14074 X	10974	-0-	-3100	-0-	10974 2	N	-0-		-0-	
02		12934 X	11877	-0-	-1057	-0-	11877 2	N	-0-		-0-	
03		13268 X	12315	-0-	-953	-0-	12315 2	N	-0-		-0-	
04		12780 X	11691	-0-	-1089	-0-	11691 2	N	-0-		-0-	
05		12710 X	11525	-0-	-1185	-0-	11525 2	N	-0-		-0-	
06		12300 X	9961	-0-	-2339	-0-	9961 2	N	-0-		-0-	
07		12710 X	11955	-0-	-755	-0-	11955 2	N	-0-		-0-	
08		12307 X	8842	-0-	-3465	-0-	8842 2	N	-0-		-0-	
09		11700 X	5172	-0-	-6528	-0-	5172 2	N	-0-		-0-	
10		11966 X	-0-	-0-	-11966	-0-		N	-0-		-0-	
11		11580 X	-0-	-0-	-11580	-0-		N	-0-		-0-	
12		8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			94,312	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011										TOTAL DEPTH	7552	PERF. 7960 - 11752
01		18941 X	1461	-0-	-17480	-0-	1461 2	N	-0-		-0-	
02		17719 X	-0-	-0-	-17719	-0-		N	-0-		-0-	
03		18941 X	-0-	-0-	-18941	-0-		N	-0-		-0-	
04		15390 X	-0-	-0-	-15390	-0-		N	-0-		-0-	
05		9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	9784 2	N	-0-		-0-	
06		17775 X	17775	-0-	-0-	-0-	17775 2	N	-0-		-0-	
07		23565 X	23565	-0-	-0-	-0-	23565 2	N	-0-		-0-	
08		23330 X	23330	-0-	-0-	-0-	23330 2	N	-0-		-0-	
09		20213 X	20213	-0-	-0-	-0-	20213 2	N	-0-		-0-	
10		23560 X	21233	-0-	-2327	-0-	21233 2	N	-0-		-0-	
11		22800 X	19784	-0-	-3016	-0-	19784 2	N	-0-		-0-	
12		23343 X	19043	-0-	-4300	-0-	19043 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			156,188	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010										TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7800 - 9762
01		19654 X	17436	-0-	-2218	-0-	17436 2	N	-0-		-0-	
02		17632 X	16274	-0-	-1358	-0-	16274 2	N	-0-		-0-	
03		18104 X	16974	-0-	-1130	-0-	16974 2	N	-0-		-0-	
04		16860 X	16191	-0-	-669	-0-	16191 2	N	-0-		-0-	
05		17422 X	15223	-0-	-2199	-0-	15223 2	N	-0-		-0-	
06		16860 X	14489	-0-	-2371	-0-	14489 2	N	-0-		-0-	
07		17391 X	14155	-0-	-3236	-0-	14155 2	N	-0-		-0-	
08		16988 X	13477	-0-	-3511	-0-	13477 2	N	-0-		-0-	
09		16200 X	11540	-0-	-4660	-0-	11540 2	N	-0-		-0-	
10		15221 X	10607	-0-	-4614	-0-	10607 2	N	-0-		-0-	
11		14490 X	11749	-0-	-2741	-0-	11749 2	N	-0-		-0-	
12		13919 X	12134	-0-	-1785	-0-	12134 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			170,249	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		20119 X	18365	-0-	-1754	-0-	-1754	-0-	18365	2	N	-0-	-0-	-0-
02		18212 X	17300	-0-	-912	-0-	-912	-0-	17300	2	N	-0-	-0-	-0-
03		19468 X	18342	-0-	-1126	-0-	-1126	-0-	18342	2	N	-0-	-0-	-0-
04		18720 X	17755	-0-	-965	-0-	-965	-0-	17755	2	N	-0-	-0-	-0-
05		18507 X	17455	-0-	-1052	-0-	-1052	-0-	17455	2	N	-0-	-0-	-0-
06		17910 X	16575	-0-	-1335	-0-	-1335	-0-	16575	2	N	-0-	-0-	-0-
07		18507 X	16437	-0-	-2070	-0-	-2070	-0-	16437	2	N	-0-	-0-	-0-
08		18352 X	15665	-0-	-2687	-0-	-2687	-0-	15665	2	N	-0-	-0-	-0-
09		17760 X	14272	-0-	-3488	-0-	-3488	-0-	14272	2	N	-0-	-0-	-0-
10		17453 X	14655	-0-	-2798	-0-	-2798	-0-	14655	2	N	-0-	-0-	-0-
11		16590 X	13535	-0-	-3055	-0-	-3055	-0-	13535	2	N	-0-	-0-	-0-
12		16430 X	14132	-0-	-2298	-0-	-2298	-0-	14132	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			194,488				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662														
01		2015 X	1801	-0-	-214	-0-	-214	-0-	1801	2	N	-0-	-0-	-0-
02		1885 X	1647	-0-	-238	-0-	-238	-0-	1647	2	N	-0-	-0-	-0-
03		1829 X	1756	-0-	-73	-0-	-73	-0-	1756	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1740 N	1706	-0-	-34	-0-	-34	-0-	1706	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3100 N	9983	-0-	6883	-0-	6883	-0-	9983	2	N	-0-	-0-	-0-
06		3000 N	13941	-0-	10941	-0-	17824	-0-	13941	2	N	-0-	-0-	-0-
07		3100 N	13193	-0-	10093	-0-	27917	-0-	13193	2	N	-0-	-0-	-0-
08		40336 X	12419	-0-	-27917	-0-	-27917	-0-	12419	2	N	-0-	-0-	-0-
09		9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9693	2	N	-0-	-0-	-0-
10		10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10793	2	N	-0-	-0-	-0-
11		11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11029	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11542	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			99,503				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	226	-0-	226	-0-	226	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	131	-0-	131	-0-	357	-0-	3	1	128	2	N	-0-
11		884 X	527	-0-	-357	-0-	-357	-0-	527	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		476 X	476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,360				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-				-0-
02		11049 X	-0-	-0-	-11049	-0-					N	-0-				-0-
03		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-				-0-
04		750 X	-0-	-0-	-750	-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		452 X		452	-0-	-0-		452	2		N	-0-				-0-
10		18437 X	18437	-0-	-0-	-0-		18437	2		N	-0-				-0-
11		16981 X	16981	-0-	-0-	-0-		16981	2		N	-0-				-0-
12		T. A.	16044	-0-	16044	16044		16044	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			51,914			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494																
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
02		3 N		2	-0-	-1		2	2		N	-0-				-0-
03		3 N		2	-0-	-1		2	2		N	-0-				-0-
04		2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-				-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		771 N		771	-0-	-0-		771	2		N	-0-				-0-
10		2938 N		2938	-0-	-0-		194	1	2744	2	N	-0-			-0-
11		2600 N		2600	-0-	-0-		2600	2		N	-0-				-0-
*12		3100 N		3513	-0-	413		91	1	3422	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,828			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346																
01		12958 X	9085	-0-	-3873	-0-		1172	1	7913	2	N	-0-			-0-
02		12122 X	8506	-0-	-3616	-0-		703	1	7803	2	N	-0-			-0-
03		11160 X	8900	-0-	-2260	-0-		635	1	8265	2	N	-0-			-0-
04		9360 X	8110	-0-	-1250	-0-		710	1	7400	2	N	-0-			-0-
05		9238 X	8992	-0-	-246	-0-		790	1	8202	2	N	-0-			-0-
06		8790 X	6482	-0-	-2308	-0-		606	1	5876	2	N	-0-			-0-
07		9083 X	8381	-0-	-702	-0-		810	1	7571	2	N	-0-			-0-
08		8990 X	4843	-0-	-4147	-0-		508	1	4335	2	N	-0-			-0-
09		8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-				-0-
10		8990 X	8081	-0-	-909	-0-		798	1	7283	2	N	-0-			-0-
11		8100 X	6271	-0-	-1829	-0-		629	1	5642	2	N	-0-			-0-
*12		7508 X	7508	-0-	-0-	-0-		770	1	6738	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			85,159			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 #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010										TOTAL DEPTH	7231	PERF.	7450 - 10389					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7 N	4	-0-	-3	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02		5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03		31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	352	2	N	-0-					-0-
07		823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	662	1	161	2	N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		3000 N	12853	-0-	9853	-0-	9853	12853	2			N	-0-					-0-
10		3100 N	29546	-0-	26446	-0-	36299	1955	1	27591	2	N	-0-					-0-
11		3000 N	34655	-0-	31655	-0-	67954	34655	2			N	-0-					-0-
*12		103170 X	35216	-0-	-67954	-0-	-0-	915	1	34301	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			113,562			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011										TOTAL DEPTH	7549	PERF.	8347 - 11917					
01		24521 X	-0-	-0-	-24521	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		20184 X	-0-	-0-	-20184	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		21576 X	-0-	-0-	-21576	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		16980 X	609	-0-	-16371	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05		13626 X	13626	-0-	-0-	-0-	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
06		20418 X	20418	-0-	-0-	-0-	-0-	20418	2			N	-0-					-0-
07		24454 X	24454	-0-	-0-	-0-	-0-	24454	2			N	-0-					-0-
08		23929 X	23929	-0-	-0-	-0-	-0-	23929	2			N	-0-					-0-
09		21878 X	21878	-0-	-0-	-0-	-0-	21878	2			N	-0-					-0-
10		24459 X	20838	-0-	-3621	-0-	-0-	20838	2			N	-0-					-0-
11		23670 X	17068	-0-	-6602	-0-	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
12		24459 X	16436	-0-	-8023	-0-	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			159,256			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010										TOTAL DEPTH	5685	PERF.	5850 - 7596					
01		7905 X	7736	-0-	-169	-0-	-0-	7678	3	58	9	N	53					200
02		7308 X	7053	-0-	-255	-0-	-0-	6987	3	66	9	N	60	187	1	1	8	72
03		7781 X	7421	-0-	-360	-0-	-0-	7398	3	23	9	N	21	1	8			92
04		7500 X	7244	-0-	-256	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					92
05		7750 X	7338	-0-	-412	-0-	-0-	7261	2	77	9	N	70	131	1			31
06		7500 X	7266	-0-	-234	-0-	-0-	7254	2	12	9	N	11					42
07		7533 X	7197	-0-	-336	-0-	-0-	7173	2	24	9	N	22					64
08		7471 X	7235	-0-	-236	-0-	-0-	7211	2	24	9	N	22					86
09		7260 X	6989	-0-	-271	-0-	-0-	6986	2	3	9	N	3					89
10		7502 X	6979	-0-	-523	-0-	-0-	6946	2	33	9	N	30					119
11		7260 X	6996	-0-	-264	-0-	-0-	6955	2	41	9	N	37					156
12		7192 X	6842	-0-	-350	-0-	-0-	6818	3	24	9	N	22					178
TOTAL GAS PROD:			86,296			TOTAL CONDENSATE PROD:			351									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		11098 X	8379	-0-	-2719	-0-	8379 2		N	-0-			-0-
02		10063 X	7970	-0-	-2093	-0-	7970 2		N	-0-			-0-
03		9765 X	7155	-0-	-2610	-0-	7155 2		N	-0-			-0-
04		9090 X	7054	-0-	-2036	-0-	7054 2		N	-0-			-0-
05		9393 X	7321	-0-	-2072	-0-	7321 2		N	-0-			-0-
06		8250 X	361	-0-	-7889	-0-	361 2		N	-0-			-0-
07		8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-			N	-0-			-0-
08		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			N	-0-			-0-
09		7080 X	5463	-0-	-1617	-0-	5463 2		N	-0-			-0-
10		8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837 2		N	-0-			-0-
11		8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	8208 2		N	-0-			-0-
12		T. A.	10280	-0-	10280	10280	10280 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			71,028										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			10
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			10
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			10
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			10
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			10
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07		T. A.	181	-0-	181	181	181 2		Y	-0-			10
08		T. A.	1521	-0-	1521	1702	1521 2		Y	-0-			10
09		T. A.	3221	-0-	3221	4923	3221 2		Y	-0-			10
10		T. A.	4037	-0-	4037	8960	421 1	3616 2	Y	-0-			10
11		12564 X	3604	-0-	-8960	-0-	3604 2		Y	-0-			10
*12		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304 3		Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			16,877										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
10		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	145 1	2052 2	N	-0-			-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
*12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	5 1	172 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,240										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2			-0-
10		3100 N	16429	-0-	13329	13329	13329	16429	2			-0-
11		3000 N	13946	-0-	10946	24275	24275	13946	2			-0-
*12		3100 N	13302	-0-	10202	34477	34477	13302	2			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,455			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		3	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	30	2			-0-
TOTAL GAS PROD:			33			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211												
01		9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-	-0-					-0-
02		7076 X	-0-	-0-	-7076	-0-	-0-					-0-
03		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-	-0-					-0-
04		5580 X	494	-0-	-5086	-0-	-0-	494	2			-0-
05		13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	-0-	13556	2			-0-
06		9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	-0-	9515	2			-0-
07		7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	-0-	7127	2			-0-
08		11191 X	7080	-0-	-4111	-0-	-0-	7080	2			-0-
09		10830 X	7589	-0-	-3241	-0-	-0-	7589	2			-0-
10		11191 X	4727	-0-	-6464	-0-	-0-	4727	2			-0-
11		9510 X	4787	-0-	-4723	-0-	-0-	4787	2			-0-
12		7192 X	4252	-0-	-2940	-0-	-0-	4252	2			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,127			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9 N	4	-0-	-5	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-
03		5 N	2	-0-	-3	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-
04		4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-		848	1	206	2	N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-		897	2			N	-0-					-0-
10		3100 N	4445	-0-	1345	-0-	1345		294	1	4151	2	N	-0-					-0-
11		3000 N	21877	-0-	18877	-0-	20222		21877	2			N	-0-					-0-
*12		3100 N	19251	-0-	16151	-0-	36373		500	1	18751	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			47,533			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617																			
01		63426 X	55423	-0-	-8003	-0-	-0-		55423	2			N	-0-					-0-
02		58493 X	45496	-0-	-12997	-0-	-0-		45496	2			N	-0-					-0-
03		61597 X	45326	-0-	-16271	-0-	-0-		45326	2			N	-0-					-0-
04		58800 X	43722	-0-	-15078	-0-	-0-		43722	2			N	-0-					-0-
05		55428 X	44032	-0-	-11396	-0-	-0-		44032	2			N	-0-					-0-
06		53640 X	2187	-0-	-51453	-0-	-0-		2187	2			N	-0-					-0-
07		48639 X	-0-	-0-	-48639	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		45322 X	-0-	-0-	-45322	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		43710 X	26940	-0-	-16770	-0-	-0-		26940	2			N	-0-					-0-
10		45644 X	45644	-0-	-0-	-0-	-0-		45644	2			N	-0-					-0-
11		43787 X	43787	-0-	-0-	-0-	-0-		43787	2			N	-0-					-0-
12		T. A.	49797	-0-	49797	-0-	49797		49797	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			402,354			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267																			
01		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		1015 X	-0-	-0-	-1015	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			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		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		20	2			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		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			23			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		11997 X	5617	-0-	-6380	-0-	-0-	5617	2	N	-0-	-0-			-0-
02		11223 X	7033	-0-	-4190	-0-	-0-	7033	2	N	-0-	-0-			-0-
03		11780 X	6657	-0-	-5123	-0-	-0-	6657	2	N	-0-	-0-			-0-
04		9180 X	1650	-0-	-7530	-0-	-0-	1650	2	N	-0-	-0-			-0-
05		9486 X	1189	-0-	-8297	-0-	-0-	1189	2	N	-0-	-0-			-0-
06		7290 X	2703	-0-	-4587	-0-	-0-	2703	2	N	-0-	-0-			-0-
07		7533 X	3272	-0-	-4261	-0-	-0-	3272	2	N	-0-	-0-			-0-
08		6665 X	4025	-0-	-2640	-0-	-0-	4025	2	N	-0-	-0-			-0-
09		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	-0-	6979	2	N	-0-	-0-			-0-
10		10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	-0-	10643	2	N	-0-	-0-			-0-
11		10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	-0-	10139	2	N	-0-	-0-			-0-
*12		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	-0-	5154	2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,061			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			23
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			23
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			23
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			23
05		T. A.	322	-0-	322	-0-	322	322	2	Y	-0-	-0-			23
06		14B2 EXT	935	-0-	935	-0-	1257	935	2	Y	-0-	-0-			23
07		1990 X	733	-0-	-1257	-0-	-0-	733	2	Y	-0-	-0-			23
08		740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2	Y	-0-	-0-			23
09		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	2592	2	Y	-0-	-0-			23
10		3100 N	5800	-0-	2700	-0-	2700	5800	2	Y	-0-	-0-			23
11		3000 N	4645	-0-	1645	-0-	4345	4645	2	Y	-0-	-0-			23
*12		3100 N	3299	-0-	199	-0-	4544	3299	3	Y	-0-	-0-	1	1	22
TOTAL GAS PROD:			19,066			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564															
01		15066 X	14457	-0-	-609	-0-	-0-	14380	3	77 9	Y	70	106	1	62
02		14094 X	13643	-0-	-451	-0-	-0-	13620	3	23 9	Y	21	1	8	82
03		14725 X	14664	-0-	-61	-0-	-0-	14601	3	63 9	Y	57	1	8	138
04		14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	-0-	14242	2		Y	-0-	101	1	37
05		14570 X	14378	-0-	-192	-0-	-0-	14348	2	30 9	Y	27	30	1	34
06		DLQ G-10	14180	-0-	14180	-0-	14180	14133	2	47 9	Y	43			77
07		28959 X	14779	-0-	-14180	-0-	-0-	14744	2	35 9	Y	32			109
08		14601 X	14468	-0-	-133	-0-	-0-	14425	2	43 9	Y	39			148
09		14130 X	14043	-0-	-87	-0-	-0-	14020	2	23 9	Y	21	116	1	53
10		14601 X	13879	-0-	-722	-0-	-0-	13844	2	35 9	Y	32			85
11		14130 X	-0-	-0-	-14130	-0-	-0-				Y	3			88
*12		25841 X	25841	-0-	-0-	-0-	-0-	25810	3	31 9	Y	28			116
TOTAL GAS PROD:			168,574			TOTAL CONDENSATE PROD:			373						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		17267 X	16249	-0-	-1018	-0-	16194	3	55	9	Y	44
02		16153 X	15290	-0-	-863	-0-	15273	3	17	9	Y	58
03		16523 X	16098	-0-	-425	-0-	16056	3	42	9	Y	95
04		15720 X	14896	-0-	-824	-0-	14890	2	6	9	Y	19
05		16337 X	13154	-0-	-3183	-0-	13104	2	50	9	Y	36
06	DLQ	G-10	12125	-0-	12125	12125	12112	2	13	9	Y	48
07		25431 X	13306	-0-	-12125	-0-	13302	2	4	9	Y	52
08		13454 X	12799	-0-	-655	-0-	12787	2	12	9	Y	63
09		13020 X	12347	-0-	-673	-0-	12343	2	4	9	Y	-0-
10		13299 X	12665	-0-	-634	-0-	12661	2	4	9	Y	4
11		12870 X	-0-	-0-	-12870	-0-					Y	6
12		12741 X	7798	-0-	-4943	-0-	7798	3			Y	6
TOTAL GAS PROD:			146,727				TOTAL CONDENSATE PROD:			190		

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24
06		14B2 EXT	198	-0-	198	198	198	2			Y	24
07		490 X	292	-0-	-198	-0-	292	2			Y	24
08		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	24
09		3000 N	5222	-0-	2222	2222	5174	2	48	9	Y	68
10		3100 N	3246	-0-	146	2368	3246	2			Y	68
11		3000 N	3366	-0-	366	2734	3364	2	2	9	Y	70
*12		5513 X	2779	-0-	-2734	-0-	2775	3	4	9	Y	16
TOTAL GAS PROD:			15,998				TOTAL CONDENSATE PROD:			50		

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717												
01		11191 X	10550	-0-	-641	-0-	10507	3	43	9	Y	14
02		9918 X	9759	-0-	-159	-0-	9733	3	26	9	Y	37
03		10602 X	10012	-0-	-590	-0-	9977	3	35	9	Y	69
04		10200 X	9695	-0-	-505	-0-	9695	2			Y	69
05		10540 X	9707	-0-	-833	-0-	9699	2	8	9	Y	-0-
06		10200 X	9570	-0-	-630	-0-	9519	2	51	9	Y	46
07		10447 X	9814	-0-	-633	-0-	9814	2			Y	46
08		10013 X	9555	-0-	-458	-0-	9514	2	41	9	Y	5
09		9690 X	9063	-0-	-627	-0-	9063	2			Y	5
10		9889 X	9212	-0-	-677	-0-	9179	2	33	9	Y	35
11		9570 X	8672	-0-	-898	-0-	8660	2	12	9	Y	22
12		9548 X	9033	-0-	-515	-0-	8996	3	37	9	Y	56
TOTAL GAS PROD:			114,642				TOTAL CONDENSATE PROD:			260		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255321	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7448 -	9590
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	968	-0-	968	968		968	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	326	-0-	326	1294		326	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEXTON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	255323	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	5385	PERF.	5926 -	11748
01	24831 X	22285	-0-	-2546	-0-	22282	3	3 9	N	3	3 8		47
02	23229 X	20506	-0-	-2723	-0-	20506	3		N	-0-			47
03	24707 X	23440	-0-	-1267	-0-	23433	3	7 9	N	6	6 8		47
04	23400 X	23284	-0-	-116	-0-	23284	2		N	-0-	33 7		14
05	23839 X	23417	-0-	-422	-0-	23417	2		N	-0-			14
06	22680 X	22572	-0-	-108	-0-	22569	2	3 9	N	3			17
07	24056 X	23147	-0-	-909	-0-	23147	2		N	-0-			17
08	24056 X	23269	-0-	-787	-0-	23269	2		N	-0-			17
09	23280 X	21640	-0-	-1640	-0-	21638	2	2 9	N	2			19
10	25309 X	25309	-0-	-0-	-0-	25309	2		N	-0-			19
11	23886 X	23886	-0-	-0-	-0-	23886	2		N	-0-			19
12	23095 X	22851	-0-	-244	-0-	22851	3		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		275,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

HOT LIPS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	255331	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	5564	PERF.	6498 -	8460
01	6479 X	5427	-0-	-1052	-0-	5427	3		Y	-0-			13
02	5945 X	4878	-0-	-1067	-0-	4870	3	8 9	Y	7	7 8		13
03	6231 X	5540	-0-	-691	-0-	5540	3		Y	-0-			13
04	5820 X	5225	-0-	-595	-0-	5225	2		Y	-0-			13
05	5766 X	5542	-0-	-224	-0-	5542	2		Y	-0-			13
06	DLQ G-10	6466	-0-	6466	-0-	6466	2		Y	-0-			13
07	13367 X	6901	-0-	-6466	-0-	6901	2		Y	-0-			13
08	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2		Y	-0-			13
09	6480 X	5902	-0-	-578	-0-	5902	2		Y	-0-			13
10	6727 X	5014	-0-	-1713	-0-	5014	2		Y	-0-			13
11	6510 X	4640	-0-	-1870	-0-	4640	2		Y	-0-			13
*12	7347 X	5320	-0-	-2027	-0-	5320	3		Y	-0-	1 1		12
TOTAL GAS PROD:		68,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772														
01		6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	523	1	5821	3	Y	-0-		31
02		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	647	1	5299	3	Y	4	4 8	31
							4	9						
03		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	683	1	5560	3	Y	4	4 8	31
							4	9						
04		6150 X	6144	-0-	-6	-0-	6144	2			Y	-0-		31
05		6355 X	6300	-0-	-55	-0-	6300	2			Y	-0-		31
06	DLQ	G-10	6271	-0-	6271	-0-	6271	2			Y	-0-		31
07		13104 X	6833	-0-	-6271	-0-	6833	2			Y	-0-		31
08		6324 X	6307	-0-	-17	-0-	6306	2	1	9	Y	1		32
09		10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	54	1	10247	2	Y	-0-		32
10		12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	1475	1	11123	2	Y	-0-		32
11		12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	1236	1	11490	2	Y	11		43
							12	9						
*12		15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	15512	3	4	9	Y	4		47
TOTAL GAS PROD:		101,549						TOTAL CONDENSATE PROD:				24		

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460														
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	3940	-0-	3940	3940	3940	2			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	165	-0-	165	4105	165	2			N	-0-		-0-
11		4163 X	58	-0-	-4105	-0-	58	2			N	-0-		-0-
12		341 X	101	-0-	-240	-0-	101	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,264						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 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		22972 X	22972	-0-	-0-	-0-	22972 2		N	-0-		-0-
02		21285 X	21285	-0-	-0-	-0-	21285 2		N	-0-		-0-
03		23378 X	23378	-0-	-0-	-0-	23378 2		N	-0-		-0-
04		24192 X	24192	-0-	-0-	-0-	24192 2		N	-0-		-0-
05		25203 X	25203	-0-	-0-	-0-	25203 2		N	-0-		-0-
06		25181 X	25181	-0-	-0-	-0-	25181 2		N	-0-		-0-
07		27007 X	27007	-0-	-0-	-0-	27007 2		N	-0-		-0-
08		28210 X	28210	-0-	-0-	-0-	28210 2		N	-0-		-0-
09		24210 X	24210	-0-	-0-	-0-	24210 2		N	-0-		-0-
10		24647 X	24647	-0-	-0-	-0-	24647 2		N	-0-		-0-
11		22980 X	22449	-0-	-531	-0-	22449 2		N	-0-		-0-
12		27559 X	24266	-0-	-3293	-0-	24266 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			293,000			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		9331 X	5696	-0-	-3635	-0-	5696 2		N	-0-		-0-
02		8729 X	4174	-0-	-4555	-0-	4174 2		N	-0-		-0-
03		8184 X	2979	-0-	-5205	-0-	2979 2		N	-0-		-0-
04		7920 X	5852	-0-	-2068	-0-	5852 2		N	-0-		-0-
05		6107 X	5253	-0-	-854	-0-	5253 2		N	-0-		-0-
06		5520 X	4148	-0-	-1372	-0-	4148 2		N	-0-		-0-
07		6045 X	2310	-0-	-3735	-0-	2310 2		N	-0-		-0-
08		6045 X	1047	-0-	-4998	-0-	1047 2		N	-0-		-0-
09		5850 X	893	-0-	-4957	-0-	893 2		N	-0-		-0-
10		5239 X	1214	-0-	-4025	-0-	1214 2		N	-0-		-0-
11		4140 X	1414	-0-	-2726	-0-	1414 2		N	-0-		-0-
*12		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		14508 X	13885	-0-	-623	-0-	13885 2		N	-0-		-0-
02		13572 X	12668	-0-	-904	-0-	12668 2		N	-0-		-0-
03		14198 X	13196	-0-	-1002	-0-	13196 2		N	-0-		-0-
04		13740 X	12339	-0-	-1401	-0-	484 1	11855 2	N	-0-		-0-
05		14198 X	12679	-0-	-1519	-0-	489 1	12190 2	N	-0-		-0-
06		13440 X	11828	-0-	-1612	-0-	474 1	11354 2	N	-0-		-0-
07		13547 X	12416	-0-	-1131	-0-	612 1	11804 2	N	-0-		-0-
08		13206 X	11651	-0-	-1555	-0-	621 1	11030 2	N	-0-		-0-
09		12330 X	10169	-0-	-2161	-0-	578 1	9591 2	N	-0-		-0-
10		12679 X	11921	-0-	-758	-0-	612 1	11309 2	N	-0-		-0-
11		12030 X	11346	-0-	-684	-0-	556 1	10790 2	N	-0-		-0-
12		12431 X	12296	-0-	-135	-0-	629 1	11667 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			146,394			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		20739 X	16643	-0-	-4096	-0-	773	1	15870	3	Y	-0-				94
02		19401 X	16903	-0-	-2498	-0-	464	1	16414	3	Y	23				117
03		19034 X	16391	-0-	-2643	-0-	25	9								117
04		16830 X	14191	-0-	-2639	-0-	680	1	15698	3	Y	12	12	8		117
05		18073 X	14186	-0-	-3887	-0-	13	9								87
06		17490 X	14144	-0-	-3346	-0-	14191	2			Y	-0-	30	7		-0-
07		18073 X	16009	-0-	-2064	-0-	14186	2			Y	-0-	87	1		-0-
08		16399 X	14243	-0-	-2156	-0-	14144	2			Y	-0-				-0-
09		14190 X	13702	-0-	-488	-0-	16000	2	9	9	Y	8				8
10		16845 X	16845	-0-	-0-	-0-	14242	2	1	9	Y	1				9
11		16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	13689	2	13	9	Y	12				21
*12		16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	1079	1	15766	2	Y	-0-				21
							16165	2	1	9	Y	1				22
							16986	3			Y	-0-				22

TOTAL GAS PROD: 186,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166																
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				181
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				181
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	181	7		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28				28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16				44
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940																
01		T. A.	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-				21
02		T. A.	2	-0-	2	6	2	3			Y	-0-				21
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-				21
04		2	2	-0-	-0-	6	2	2			Y	-0-				21
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-	11	1		10
06		T. A.	788	-0-	788	794	788	2			Y	-0-				10
07		T. A.	1711	-0-	1711	2505	1711	2			Y	-0-				10
08		T. A.	2604	-0-	2604	5109	2604	2			Y	-0-				10
09		7528 X	2419	-0-	-5109	-0-	2419	2			Y	-0-				10
10		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	175	1	2060	2	Y	16	19	1		7
							18	9								
11		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y	3				10
*12		1674 N	1179	-0-	-495	-0-	1158	3	21	9	Y	19				29

TOTAL GAS PROD: 12,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																			
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		330 X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	314	-0-	314	-0-	314	-0-	314	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			644			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529																			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	19	-0-	19	-0-	19	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	474	-0-	474	-0-	493	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	537	-0-	537	-0-	1030	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08		1030 X	-0-	-0-	-1030	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*12		3100 N	35497	-0-	32397	-0-	32397	-0-	35497	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			38,862			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574																			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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													
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01		16554 X	8334	-0-	-8220	-0-	8334	2	N	-0-			-0-
02		15486 X	9919	-0-	-5567	-0-	9919	2	N	-0-			-0-
03		13454 X	11013	-0-	-2441	-0-	11013	2	N	-0-			-0-
04		13020 X	11398	-0-	-1622	-0-	11398	2	N	-0-			-0-
05		10695 X	6630	-0-	-4065	-0-	6630	2	N	-0-			-0-
06		10650 X	964	-0-	-9686	-0-	964	2	N	-0-			-0-
07		11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-			N	-0-			-0-
08		11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-			N	-0-			-0-
09		11400 X	-0-	-0-	-11400	-0-			N	-0-			-0-
10		6634 X	28	-0-	-6606	-0-	28	2	N	-0-			-0-
11		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-			-0-
*12		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,007			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862													
01		14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2	N	-0-			-0-
02		12754 X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2	N	-0-			-0-
03		13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	2	N	-0-			-0-
04		14460 X	12213	-0-	-2247	-0-	12213	2	N	-0-			-0-
05		16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	16517	2	N	-0-			-0-
06		19216 X	19216	-0-	-0-	-0-	19216	2	N	-0-			-0-
07		18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	18326	2	N	-0-			-0-
08		16523 X	13703	-0-	-2820	-0-	13703	2	N	-0-			-0-
09		19230 X	11522	-0-	-7708	-0-	11522	2	N	-0-			-0-
10		19871 X	16811	-0-	-3060	-0-	16811	2	N	-0-			-0-
11		19230 X	18605	-0-	-625	-0-	18605	2	N	-0-			-0-
*12		18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	18223	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			186,317			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			-0-
08		868 N	822	-0-	-46	-0-	822 2		N	-0-			-0-
09		1020 N	833	-0-	-187	-0-	833 2		N	-0-			-0-
10		961 N	862	-0-	-99	-0-	862 2		N	-0-			-0-
11		810 N	809	-0-	-1	-0-	809 2		N	-0-			-0-
12		868 N	777	-0-	-91	-0-	777 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,442				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

01	24490 X	17944	-0-	-6546	-0-	17944 2			N	-0-			-0-
02	22388 X	16509	-0-	-5879	-0-	16509 2			N	-0-			-0-
03	22010 X	18676	-0-	-3334	-0-	18676 2			N	-0-			-0-
04	18750 X	18519	-0-	-231	-0-	18519 2			N	-0-			-0-
05	19375 X	15566	-0-	-3809	-0-	15566 2			N	-0-			-0-
06	18060 X	12170	-0-	-5890	-0-	12170 2			N	-0-			-0-
07	19127 X	7945	-0-	-11182	-0-	7945 2			N	-0-			-0-
08	19127 X	5982	-0-	-13145	-0-	5982 2			N	-0-			-0-
09	18510 X	6650	-0-	-11860	-0-	6650 2			N	-0-			-0-
10	15562 X	13743	-0-	-1819	-0-	13743 2			N	-0-			-0-
11	22991 X	22991	-0-	-0-	-0-	22991 2			N	-0-			-0-
*12	24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	24784 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			181,479				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

01	T. A.	4	-0-	4	47	4 2			N	-0-			-0-
02	T. A.	12	-0-	12	59	12 2			N	-0-			-0-
03	517 X	458	-0-	-59	-0-	458 2			N	-0-			-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			N	-0-			-0-
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2			N	-0-			-0-
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2			N	-0-			-0-
11	3000 N	4433	-0-	1433	1433	4433 2			N	-0-			-0-
*12	3100 N	11203	-0-	8103	9536	11203 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,780				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01		13485 X	7531	-0-	-5954	-0-		7531	2		N	-0-			-0-
02		12615 X	9021	-0-	-3594	-0-		9021	2		N	-0-			-0-
03		9457 X	9457	-0-	-0-	-0-		9457	2		N	-0-			-0-
04		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-		926	1	7791	2	N	-0-		-0-
05		9641 X	8918	-0-	-723	-0-		971	1	7947	2	N	-0-		-0-
06		9330 X	8029	-0-	-1301	-0-		322	1	7707	2	N	-0-		-0-
07		9641 X	8828	-0-	-813	-0-		435	1	8393	2	N	-0-		-0-
08		9455 X	9142	-0-	-313	-0-		487	1	8655	2	N	-0-		-0-
09		8730 X	8367	-0-	-363	-0-		476	1	7891	2	N	-0-		-0-
10		8928 X	8640	-0-	-288	-0-		444	1	8196	2	N	-0-		-0-
11		8850 X	8254	-0-	-596	-0-		405	1	7849	2	N	-0-		-0-
12		9145 X	8693	-0-	-452	-0-		445	1	8248	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		103,597				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789															
01		24862 X	20188	-0-	-4674	-0-		20188	2		N	-0-			-0-
02		22881 X	19663	-0-	-3218	-0-		19663	2		N	-0-			-0-
03		23622 X	19698	-0-	-3924	-0-		19698	2		N	-0-			-0-
04		22620 X	19428	-0-	-3192	-0-		19428	2		N	-0-			-0-
05		21018 X	19222	-0-	-1796	-0-		19222	2		N	-0-			-0-
06		20340 X	18677	-0-	-1663	-0-		18677	2		N	-0-			-0-
07		21018 X	19005	-0-	-2013	-0-		19005	2		N	-0-			-0-
08		20088 X	14859	-0-	-5229	-0-		14859	2		N	-0-			-0-
09		19440 X	15593	-0-	-3847	-0-		15593	2		N	-0-			-0-
10		19313 X	17231	-0-	-2082	-0-		17231	2		N	-0-			-0-
11		18690 X	16448	-0-	-2242	-0-		16448	2		N	-0-			-0-
12		18321 X	17793	-0-	-528	-0-		17793	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		217,805				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501															
01		20367 X	17029	-0-	-3338	-0-		17029	2		N	-0-			-0-
02		18212 X	16484	-0-	-1728	-0-		16484	2		N	-0-			-0-
03		18817 X	16742	-0-	-2075	-0-		16742	2		N	-0-			-0-
04		17520 X	15332	-0-	-2188	-0-		15332	2		N	-0-			-0-
05		17608 X	14042	-0-	-3566	-0-		14042	2		N	-0-			-0-
06		17040 X	11890	-0-	-5150	-0-		11890	2		N	-0-			-0-
07		17608 X	14972	-0-	-2636	-0-		14972	2		N	-0-			-0-
08		16740 X	15256	-0-	-1484	-0-		15256	2		N	-0-			-0-
09		15330 X	14618	-0-	-712	-0-		14618	2		N	-0-			-0-
10		14973 X	14437	-0-	-536	-0-		14437	2		N	-0-			-0-
11		14760 X	13590	-0-	-1170	-0-		13590	2		N	-0-			-0-
12		14570 X	9602	-0-	-4968	-0-		9602	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		173,994				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-		10
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-		10
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		Y	-0-		10
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-		10
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	2	Y	4 1	6
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y		6
*12		434 N	119	-0-	-315	-0-	98	3	21	9	Y		25
TOTAL GAS PROD:			2,774			TOTAL CONDENSATE PROD:			19				

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785													
01		3813 X	3312	-0-	-501	-0-	3312	2		N	-0-		-0-
02		3567 X	3109	-0-	-458	-0-	3109	2		N	-0-		-0-
03		3813 X	3504	-0-	-309	-0-	3504	2		N	-0-		-0-
04		3570 X	3311	-0-	-259	-0-	3311	2		N	-0-		-0-
05		3317 X	3074	-0-	-243	-0-	3074	2		N	-0-		-0-
06		3390 X	2813	-0-	-577	-0-	2813	2		N	-0-		-0-
07		3503 X	2639	-0-	-864	-0-	2639	2		N	-0-		-0-
08		3503 X	2451	-0-	-1052	-0-	2451	2		N	-0-		-0-
09		3300 X	2265	-0-	-1035	-0-	2265	2		N	-0-		-0-
10		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2		N	-0-		-0-
11		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2		N	-0-		-0-
*12		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,635			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738													
01		15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-				N	-0-		-0-
02		12470 X	12268	-0-	-202	-0-	12268	2		N	-0-		-0-
03		14256 X	14256	-0-	-0-	-0-	14256	2		N	-0-		-0-
04		9210 X	5264	-0-	-3946	-0-	5264	2		N	-0-		-0-
05		13113 X	1194	-0-	-11919	-0-	1194	2		N	-0-		-0-
06		13800 X	1431	-0-	-12369	-0-	1431	2		N	-0-		-0-
07		14260 X	1598	-0-	-12662	-0-	1598	2		N	-0-		-0-
08		14260 X	8954	-0-	-5306	-0-	8954	2		N	-0-		-0-
09		20621 X	20621	-0-	-0-	-0-	20621	2		N	-0-		-0-
10		21917 X	21917	-0-	-0-	-0-	21917	2		N	-0-		-0-
11		20198 X	20198	-0-	-0-	-0-	20198	2		N	-0-		-0-
*12		19491 X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			127,192			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
02	1276 X	3	-0-	-1273	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-			-0-
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
09	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-			-0-
10	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2		N	-0-			-0-
11	3000 N	9631	-0-	6631	6631	9631 2		N	-0-			-0-
*12	3100 N	21328	-0-	18228	24859	21328 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

01	7347 X	1824	-0-	-5523	-0-	1824 2		N	-0-			-0-
02	6177 X	4	-0-	-6173	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	5890 X	1	-0-	-5889	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	4020 X	2	-0-	-4018	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2		N	-0-			-0-
06	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411 2		N	-0-			-0-
07	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	7299 2		N	-0-			-0-
08	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269 2		N	-0-			-0-
09	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456 2		N	-0-			-0-
10	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	11947 2		N	-0-			-0-
11	15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	15566 2		N	-0-			-0-
*12	14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	14928 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

01	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-			N	-0-			-0-
02	7337 X	-0-	-0-	-7337	-0-			N	-0-			-0-
03	7843 X	2786	-0-	-5057	-0-	2786 2		N	-0-			-0-
04	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	8848 2		N	-0-			-0-
05	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666 2		N	-0-			-0-
06	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	8900 2		N	-0-			-0-
07	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	10232 2		N	-0-			-0-
08	9145 X	8113	-0-	-1032	-0-	8113 2		N	-0-			-0-
09	8880 X	3940	-0-	-4940	-0-	3940 2		N	-0-			-0-
10	9176 X	360	-0-	-8816	-0-	360 2		N	-0-			-0-
11	8880 X	2846	-0-	-6034	-0-	2846 2		N	-0-			-0-
12	10230 X	2071	-0-	-8159	-0-	2071 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-				N	-0-			-0-
02		7105 X	2103	-0-	-5002	-0-	2103	2		N	-0-			-0-
03		7595 X	5086	-0-	-2509	-0-	5086	2		N	-0-			-0-
04		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-				N	-0-			-0-
05		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			-0-
06		4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-				N	-0-			-0-
07		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-				N	-0-			-0-
08		5084 X	3675	-0-	-1409	-0-	3675	2		N	-0-			-0-
09		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2		N	-0-			-0-
10		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2		N	-0-			-0-
11		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2		N	-0-			-0-
*12		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,794				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

01		1209 N	718	-0-	-491	-0-	718	2		N	-0-			-0-
02		1073 N	775	-0-	-298	-0-	775	2		N	-0-			-0-
03		806 N	728	-0-	-78	-0-	728	2		N	-0-			-0-
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
05		837 N	681	-0-	-156	-0-	681	2		N	-0-			-0-
06		690 N	543	-0-	-147	-0-	543	2		N	-0-			-0-
07		744 N	436	-0-	-308	-0-	436	2		N	-0-			-0-
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
11		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
*12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,402				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

01		36549 X	34166	-0-	-2383	-0-	34166	2		N	-0-			-0-
02		34191 X	31728	-0-	-2463	-0-	31728	2		N	-0-			-0-
03		35185 X	32705	-0-	-2480	-0-	32705	2		N	-0-			-0-
04		34050 X	28729	-0-	-5321	-0-	28729	2		N	-0-			-0-
05		35061 X	27357	-0-	-7704	-0-	27357	2		N	-0-			-0-
06		33060 X	26719	-0-	-6341	-0-	26719	2		N	-0-			-0-
07		33914 X	29242	-0-	-4672	-0-	29242	2		N	-0-			-0-
08		32705 X	30600	-0-	-2105	-0-	30600	2		N	-0-			-0-
09		28740 X	26465	-0-	-2275	-0-	26465	2		N	-0-			-0-
10		36024 X	36024	-0-	-0-	-0-	36024	2		N	-0-			-0-
11		34077 X	34077	-0-	-0-	-0-	34077	2		N	-0-			-0-
*12		33636 X	33636	-0-	-0-	-0-	33636	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			371,448				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 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010										TOTAL DEPTH	7366	PERF. 7904 - 10883		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
02		9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2		N	-0-			-0-
03		12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2		N	-0-			-0-
04		12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2		N	-0-			-0-
05		20211 X	20211	-0-	-0-	-0-	20211	2		N	-0-			-0-
06		23586 X	23586	-0-	-0-	-0-	23586	2		N	-0-			-0-
07		13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	13056	2		N	-0-			-0-
08		20212 X	12278	-0-	-7934	-0-	12278	2		N	-0-			-0-
09		23580 X	13688	-0-	-9892	-0-	13688	2		N	-0-			-0-
10		24366 X	13328	-0-	-11038	-0-	13328	2		N	-0-			-0-
11		23580 X	14730	-0-	-8850	-0-	14730	2		N	-0-			-0-
*12		18056 X	18056	-0-	-0-	-0-	18056	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		162,827			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010										TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7932 - 10374		
01		27745 X	-0-	-0-	-27745	-0-				N	-0-			-0-
02		23722 X	755	-0-	-22967	-0-	755	2		N	-0-			-0-
03		21500 X	21500	-0-	-0-	-0-	21500	2		N	-0-			-0-
04		18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	18926	2		N	-0-			-0-
05		9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2		N	-0-			-0-
06		11460 X	1423	-0-	-10037	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
07		12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2		N	-0-			-0-
08		15023 X	15023	-0-	-0-	-0-	15023	2		N	-0-			-0-
09		16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	16302	2		N	-0-			-0-
10		20144 X	20144	-0-	-0-	-0-	20144	2		N	-0-			-0-
11		16903 X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	2		N	-0-			-0-
*12		20271 X	20271	-0-	-0-	-0-	20271	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		152,869			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010										TOTAL DEPTH	5375	PERF. 6025 - 11382		
01		21328 X	18939	-0-	-2389	-0-	18930	3	9 9	N	8			75
02		19865 X	17817	-0-	-2048	-0-	17817	3		N	-0-			75
03		21235 X	18431	-0-	-2804	-0-	18423	3	8 9	N	7	7 8		75
04		20550 X	17451	-0-	-3099	-0-	17451	2		N	-0-	6 7		69
05		19251 X	17119	-0-	-2132	-0-	17119	2		N	-0-			69
06		18420 X	16795	-0-	-1625	-0-	16795	2		N	-0-			69
07		19034 X	16281	-0-	-2753	-0-	16274	2	7 9	N	6			75
08		18445 X	16585	-0-	-1860	-0-	16585	2		N	-0-			75
09		17460 X	16457	-0-	-1003	-0-	16457	2		N	-0-			75
10		17360 X	16716	-0-	-644	-0-	16716	2		N	-0-			75
11		16913 X	16913	-0-	-0-	-0-	16913	2		N	-0-			75
*12		17188 X	17188	-0-	-0-	-0-	17188	3		N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		206,692			TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	17329 X	14716	-0-	-2613	-0-	14716 2		N	-0-			-0-
02	16211 X	12435	-0-	-3776	-0-	12435 2		N	-0-			-0-
03	17329 X	13200	-0-	-4129	-0-	13200 2		N	-0-			-0-
04	16500 X	13427	-0-	-3073	-0-	13427 2		N	-0-			-0-
05	17050 X	12772	-0-	-4278	-0-	12772 2		N	-0-			-0-
06	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	14789 2		N	-0-			-0-
07	19285 X	19285	-0-	-0-	-0-	19285 2		N	-0-			-0-
08	18868 X	18868	-0-	-0-	-0-	18868 2		N	-0-			-0-
09	17190 X	17190	-0-	-0-	-0-	17190 2		N	-0-			-0-
10	19282 X	17264	-0-	-2018	-0-	17264 2		N	-0-			-0-
11	18660 X	15709	-0-	-2951	-0-	15709 2		N	-0-			-0-
12	19282 X	16995	-0-	-2287	-0-	16995 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 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-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

01	19530 X	16247	-0-	-3283	-0-	16247 2		N	-0-			-0-
02	17023 X	15363	-0-	-1660	-0-	15363 2		N	-0-			-0-
03	17577 X	16057	-0-	-1520	-0-	16057 2		N	-0-			-0-
04	16050 X	14856	-0-	-1194	-0-	14856 2		N	-0-			-0-
05	16430 X	14730	-0-	-1700	-0-	14730 2		N	-0-			-0-
06	15900 X	13545	-0-	-2355	-0-	13545 2		N	-0-			-0-
07	16430 X	13207	-0-	-3223	-0-	13207 2		N	-0-			-0-
08	16058 X	13214	-0-	-2844	-0-	13214 2		N	-0-			-0-
09	14850 X	12537	-0-	-2313	-0-	12537 2		N	-0-			-0-
10	14725 X	13276	-0-	-1449	-0-	13276 2		N	-0-			-0-
11	13560 X	12486	-0-	-1074	-0-	12486 2		N	-0-			-0-
12	13144 X	12602	-0-	-542	-0-	12602 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
01		16306 X	9389	-0-	-6917	-0-		9389	2	N	-0-			-0-
02		14181 X	10155	-0-	-4026	-0-		10155	2	N	-0-			-0-
03		14415 X	10690	-0-	-3725	-0-		10690	2	N	-0-			-0-
04		13650 X	7631	-0-	-6019	-0-		7631	2	N	-0-			-0-
05		11873 X	5528	-0-	-6345	-0-		5528	2	N	-0-			-0-
06		10500 X	7989	-0-	-2511	-0-		7989	2	N	-0-			-0-
07		10850 X	8326	-0-	-2524	-0-		8326	2	N	-0-			-0-
08		10695 X	7274	-0-	-3421	-0-		7274	2	N	-0-			-0-
09		7980 X	6150	-0-	-1830	-0-		6150	2	N	-0-			-0-
10		9317 X	9317	-0-	-0-	-0-		9317	2	N	-0-			-0-
11		16497 X	16497	-0-	-0-	-0-		16497	2	N	-0-			-0-
*12		17917 X	17917	-0-	-0-	-0-		17917	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

01		24676 X	23409	-0-	-1267	-0-		23409	2	N	-0-			-0-
02		23084 X	20693	-0-	-2391	-0-		20693	2	N	-0-			-0-
03		24397 X	22490	-0-	-1907	-0-		22490	2	N	-0-			-0-
04		23310 X	19815	-0-	-3495	-0-		19815	2	N	-0-			-0-
05		23746 X	17152	-0-	-6594	-0-		17152	2	N	-0-			-0-
06		22650 X	17428	-0-	-5222	-0-		17428	2	N	-0-			-0-
07		22475 X	18793	-0-	-3682	-0-		18793	2	N	-0-			-0-
08		22475 X	17520	-0-	-4955	-0-		17520	2	N	-0-			-0-
09		19830 X	16812	-0-	-3018	-0-		16812	2	N	-0-			-0-
10		18786 X	16943	-0-	-1843	-0-		16943	2	N	-0-			-0-
11		18180 X	16310	-0-	-1870	-0-		16310	2	N	-0-			-0-
12		18073 X	16679	-0-	-1394	-0-		16679	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

01		14790 X	14790	-0-	-0-	-0-		14790	2	N	-0-			-0-
02		16291 X	16291	-0-	-0-	-0-		16291	2	N	-0-			-0-
03		16642 X	16642	-0-	-0-	-0-		16642	2	N	-0-			-0-
04		15488 X	15488	-0-	-0-	-0-		15488	2	N	-0-			-0-
05		15222 X	15222	-0-	-0-	-0-		15222	2	N	-0-			-0-
06		15171 X	15171	-0-	-0-	-0-		15171	2	N	-0-			-0-
07		15400 X	15400	-0-	-0-	-0-		15400	2	N	-0-			-0-
08		14967 X	14967	-0-	-0-	-0-		14967	2	N	-0-			-0-
09		13335 X	13335	-0-	-0-	-0-		13335	2	N	-0-			-0-
10		14230 X	14230	-0-	-0-	-0-		14230	2	N	-0-			-0-
11		13556 X	13556	-0-	-0-	-0-		13556	2	N	-0-			-0-
12		14911 X	13725	-0-	-1186	-0-		13725	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		13268 X	10572	-0-	-2696	-0-	10572	2	N	-0-			-0-
02		11165 X	9488	-0-	-1677	-0-	9488	2	N	-0-			-0-
03		11687 X	9330	-0-	-2357	-0-	9330	2	N	-0-			-0-
04		11310 X	8457	-0-	-2853	-0-	8457	2	N	-0-			-0-
05		13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	13441	2	N	-0-			-0-
06		15447 X	15447	-0-	-0-	-0-	15447	2	N	-0-			-0-
07		15004 X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2	N	-0-			-0-
08		15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	15274	2	N	-0-			-0-
09		13740 X	13645	-0-	-95	-0-	13645	2	N	-0-			-0-
10		14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	14595	2	N	-0-			-0-
11		13763 X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2	N	-0-			-0-
12		15283 X	13786	-0-	-1497	-0-	13786	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			152,802			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929													
01		35185 X	25811	-0-	-9374	-0-	25755	2	56 9	Y	51	40 1	44
02		32915 X	29266	-0-	-3649	-0-	29233	2	33 9	Y	30	37 1	37
03		35185 X	25114	-0-	-10071	-0-	25060	2	54 9	Y	49	43 1	43
04		29100 X	21965	-0-	-7135	-0-	21965	2		Y	-0-		43
05		31279 X	23296	-0-	-7983	-0-	23229	2	67 9	Y	61	58 1	46
06		30270 X	21067	-0-	-9203	-0-	21022	2	45 9	Y	41	53 1	34
07		31279 X	20578	-0-	-10701	-0-	20548	2	30 9	Y	27		61
08		25110 X	20394	-0-	-4716	-0-	20368	2	26 9	Y	24	66 1	19
09		22728 X	22728	-0-	-0-	-0-	22728	2		Y	-0-		19
10		28179 X	27991	-0-	-188	-0-	597	1	27309 2	Y	77	74 1	22
							85	9					
11		24973 X	24973	-0-	-0-	-0-	545	1	24428 2	Y	-0-		22
*12		23887 X	23887	-0-	-0-	-0-	540	1	23289 2	Y	53	48 1	27
							58	9					
TOTAL GAS PROD:			287,070			TOTAL CONDENSATE PROD:			413				

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
07		14B2 EXT	2094	-0-	2094	2094	2094	2		Y	-0-		67
08		14B2 EXT	2370	-0-	2370	4464	2370	2		Y	-0-		67
09		14B2 EXT	2609	-0-	2609	7073	2609	2		Y	-0-		67
10		14B2 EXT	3927	-0-	3927	11000	1510	1	2417 2	Y	-0-		67
11		16456 X	5456	-0-	-11000	-0-	1462	1	3994 2	Y	-0-		67
*12		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3		Y	-0-		67
TOTAL GAS PROD:			20,234			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-				

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200														
01		2	2	-0-	-0-	1		2	2	N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
05		T. A.	135	-0-	135	136		135	2	N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	136				N	-0-			-0-
07		T. A.	321	-0-	321	457		321	2	N	-0-			-0-
08		834 X	377	-0-	-457	-0-		377	2	N	-0-			-0-
09		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-		6862	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	28470	-0-	25370	25370		848	1	27622	2	N		-0-
11		3000 N	32534	-0-	29534	54904		32534	2			N		-0-
*12		87311 X	32407	-0-	-54904	-0-		567	1	31840	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			101,108				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432														
01		15686 X	14243	-0-	-1443	-0-		14243	2			N		-0-
02		14674 X	14192	-0-	-482	-0-		14192	2			N		-0-
03		15686 X	14745	-0-	-941	-0-		14745	2			N		-0-
04		15030 X	13630	-0-	-1400	-0-		534	1	13096	2	N		-0-
05		15283 X	14138	-0-	-1145	-0-		546	1	13592	2	N		-0-
06		14670 X	13522	-0-	-1148	-0-		542	1	12980	2	N		-0-
07		15159 X	14619	-0-	-540	-0-		721	1	13898	2	N		-0-
08		14756 X	14613	-0-	-143	-0-		779	1	13834	2	N		-0-
09		13843 X	13843	-0-	-0-	-0-		787	1	13056	2	N		-0-
10		14632 X	13089	-0-	-1543	-0-		672	1	12417	2	N		-0-
11		14160 X	13823	-0-	-337	-0-		678	1	13145	2	N		-0-
12		14446 X	13989	-0-	-457	-0-		716	1	13273	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			168,446				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		15779 X	13877	-0-	-1902	-0-		13877	2	N	-0-			-0-
02		14761 X	13322	-0-	-1439	-0-		13322	2	N	-0-			-0-
03		15314 X	14170	-0-	-1144	-0-		14170	2	N	-0-			-0-
04		14070 X	13325	-0-	-745	-0-		13325	2	N	-0-			-0-
05		14229 X	13675	-0-	-554	-0-		13675	2	N	-0-			-0-
06		14388 X	14388	-0-	-0-	-0-		14388	2	N	-0-			-0-
07		14229 X	13965	-0-	-264	-0-		13965	2	N	-0-			-0-
08		14167 X	13561	-0-	-606	-0-		13561	2	N	-0-			-0-
09		14400 X	10707	-0-	-3693	-0-		10707	2	N	-0-			-0-
10		14880 X	10600	-0-	-4280	-0-		10600	2	N	-0-			-0-
11		14400 X	10456	-0-	-3944	-0-		10456	2	N	-0-			-0-
12		13950 X	8787	-0-	-5163	-0-		8787	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		150,833				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010										TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5996 - 9295	
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-		198	3	34	9	Y	31	46
02		116 N	60	-0-	-56	-0-		36	3	24	9	Y	22	24
03		465 N	259	-0-	-206	-0-		229	3	30	9	Y	27	50
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-		913	2			Y	-0-	50
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-		779	2			Y	-0-	39
06	DLQ	G-10	614	-0-	614	-0-	614	614	2			Y	-0-	39
07		1233 N	619	-0-	-614	-0-		619	2			Y	-0-	39
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-		683	2			Y	-0-	37
09		600 N	566	-0-	-34	-0-		566	2			Y	-0-	37
10		620 N	541	-0-	-79	-0-		541	2			Y	-0-	37
11		679 N	679	-0-	-0-	-0-		40	1	639	2	Y	-0-	26
*12		589 N	552	-0-	-37	-0-		552	3			Y	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		6,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		80						

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010										TOTAL DEPTH	7384	PERF.	7633 - 9867	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	55 K	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	3142	-0-	3142	3142	94 1	3048 2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	5178	-0-	5178	8320	5178 2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	305	-0-	305	8625	5 1	300 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DORRIS FINLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 257582	COMPL. DATE 12/18/2010	TOTAL DEPTH 5549	PERF. 6466	- 10457		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5 X	1	-0-	-4	-0-	1 3		Y	-0-		20
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		20
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		20
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	9 7	11
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		11
06	T. A.	71	-0-	71	71	71 2		Y	-0-		11
07	T. A.	218	-0-	218	289	218 2		Y	-0-		11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	289			Y	-0-		11
09	289 X	-0-	-0-	-289	-0-			Y	-0-		11
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
TOTAL GAS PROD:		297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GREGORY FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 257583	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 5887	PERF. 6319	- 8815		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6871 X	2591	-0-	-4280	-0-	325 1	2259 3	Y	6		11
02	4147 X	2751	-0-	-1396	-0-	7 9					
03	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	410 1	2341 3	Y	-0-		11
04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	499 1	2397 3	Y	-0-		11
05	2945 X	2934	-0-	-11	-0-	3530 2		Y	-0-		11
06	DLQ G-10	2075	-0-	2075	-0-	2934 2		Y	-0-		11
07	3595 X	1520	-0-	-2075	-0-	2075 2		Y	-0-		11
08	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	1520 2		Y	-0-		11
09	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	3848 2		Y	-0-		11
10	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6313 2		Y	-0-		11
11	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	306 1	5724 2	Y	-0-		11
*12	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	248 1	5981 2	Y	9		20
						10 9					
						6887 3	3 9	Y	3		23
TOTAL GAS PROD:		47,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-			-0-
02		12296 X	-0-	-0-	-12296	-0-					N	-0-			-0-
03		13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-			-0-
04		9840 X	2449	-0-	-7391	-0-		2449	2		N	-0-			-0-
05		12614 X	12614	-0-	-0-	-0-		12614	2		N	-0-			-0-
06		15136 X	15136	-0-	-0-	-0-		15136	2		N	-0-			-0-
07		15179 X	15179	-0-	-0-	-0-		15179	2		N	-0-			-0-
08		14198 X	14198	-0-	-0-	-0-		14198	2		N	-0-			-0-
09		15150 X	12470	-0-	-2680	-0-		12470	2		N	-0-			-0-
10		15655 X	12466	-0-	-3189	-0-		12466	2		N	-0-			-0-
11		15150 X	11453	-0-	-3697	-0-		11453	2		N	-0-			-0-
12		14136 X	11208	-0-	-2928	-0-		11208	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623										COMPL. DATE 06/12/2012	TOTAL DEPTH 7341	PERF. 7610	- 14900		
01		41881 X	34699	-0-	-7182	-0-		34699	2		N	-0-			-0-
02		39179 X	33610	-0-	-5569	-0-		33610	2		N	-0-			-0-
03		40920 X	35881	-0-	-5039	-0-		35881	2		N	-0-			-0-
04		36780 X	34124	-0-	-2656	-0-		34124	2		N	-0-			-0-
05		36828 X	34580	-0-	-2248	-0-		34580	2		N	-0-			-0-
06		34770 X	31114	-0-	-3656	-0-		31114	2		N	-0-			-0-
07		35929 X	31994	-0-	-3935	-0-		31994	2		N	-0-			-0-
08		35867 X	32331	-0-	-3536	-0-		32331	2		N	-0-			-0-
09		34110 X	29115	-0-	-4995	-0-		29115	2		N	-0-			-0-
10		34565 X	30051	-0-	-4514	-0-		30051	2		N	-0-			-0-
11		31290 X	28912	-0-	-2378	-0-		28912	2		N	-0-			-0-
*12		29866 X	29866	-0-	-0-	-0-		29866	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 386,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640										COMPL. DATE 12/02/2010	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 7587	- 14385		
01		11 N	3	-0-	-8	-0-		3	2		N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
04		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2		N	-0-			-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2		N	-0-			-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2		N	-0-			-0-
10		3026 N	3026	-0-	-0-	-0-		90	1	2936	2	N	-0-		-0-
11		3000 N	6039	-0-	3039	-0-		6039	2		N	-0-			-0-
*12		3100 N	10670	-0-	7570	-0-	10609	187	1	10483	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,820 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
01	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	236 1	9612 3	Y	4	16
02	8903	X	7974	-0-	-929	-0-	4 9				
03	10354	X	8809	-0-	-1545	-0-	298 1	7676 3	Y	-0-	16
04	10020	X	7775	-0-	-2245	-0-	363 1	8446 3	Y	-0-	16
05	10354	X	6438	-0-	-3916	-0-	7775 2		Y	-0-	16
06	8940	X	6578	-0-	-2362	-0-	6438 2		Y	-0-	16
07	8804	X	8279	-0-	-525	-0-	6578 2		Y	-0-	16
08	8804	X	3626	-0-	-5178	-0-	8279 2		Y	-0-	16
09	7770	X	776	-0-	-6994	-0-	3626 2		Y	-0-	16
10	8277	X	582	-0-	-7695	-0-	776 2		Y	-0-	16
11	8010	X	611	-0-	-7399	-0-	30 1	552 2	Y	-0-	16
*12	1798	X	994	-0-	-804	-0-	24 1	583 2	Y	4	20
							4 9				
							990 3	4 9	Y	4	24
TOTAL GAS PROD:			62,294	TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

BRISCOE EAST UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 258669	COMPL. DATE 03/10/2011	TOTAL DEPTH 5424	PERF. 5650	- 11872					
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4012 2	7 9	Y	6	11	1	5
02	5220	X	5198	-0-	-22	-0-	5188 2	10 9	Y	9			14
03	6293	X	4724	-0-	-1569	-0-	4721 2	3 9	Y	3			17
04	6090	X	4067	-0-	-2023	-0-	118 1	3949 2	Y	-0-	17	1	-0-
05	6293	X	1045	-0-	-5248	-0-	1045 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			2
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			3
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			3
11	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-			3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	1
TOTAL GAS PROD:			19,130	TOTAL CONDENSATE PROD:			21						

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3069 X	1755	-0-	-1314	-0-	236 1	1506 3	Y	12			25
02	2871 X	1796	-0-	-1075	-0-	13 9						
03	2170 X	1965	-0-	-205	-0-	298 1	1498 3	Y	-0-			25
04	2100 X	256	-0-	-1844	-0-	363 1	1602 3	Y	-0-			25
05	1922 X	548	-0-	-1374	-0-	256 2		Y	-0-			25
06	1890 N	1051	-0-	-839	-0-	548 2		Y	-0-			25
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	1051 2		Y	-0-			25
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	837 2		Y	-0-			25
09	1050 N	704	-0-	-346	-0-	983 2		Y	-0-			25
10	837 N	195	-0-	-642	-0-	704 2		Y	-0-			25
11	960 N	485	-0-	-475	-0-	10 1	185 2	Y	-0-			25
*12	713 N	475	-0-	-238	-0-	19 1	466 2	Y	-0-			25
						475 3		Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		11,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

LADD UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 258687	COMPL. DATE 08/02/2010	TOTAL DEPTH	6023	PERF. 6348	-	11771	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	17484 X	16437	-0-	-1047	-0-	16436 3	1 9	Y	1			58
02	16211 X	14936	-0-	-1275	-0-	14914 3	22 9	Y	20	10 8		68
03	17267 X	15948	-0-	-1319	-0-	15930 3	18 9	Y	16	10 8		74
04	15990 X	14557	-0-	-1433	-0-	14557 2		Y	-0-			74
05	16523 X	14571	-0-	-1952	-0-	14548 2	23 9	Y	21	94 1		1
06	16391 X	16391	-0-	-0-	-0-	16391 2		Y	-0-			1
07	19723 X	19723	-0-	-0-	-0-	19719 2	4 9	Y	4			5
08	21340 X	21340	-0-	-0-	-0-	1117 1	20186 2	Y	34			39
09	18848 X	18848	-0-	-0-	-0-	37 9						
10	22078 X	22078	-0-	-0-	-0-	977 1	17870 2	Y	1			40
*11	24326 X	24326	-0-	-0-	-0-	1 9						
						995 1	21083 2	Y	-0-			40
*12	22737 X	22737	-0-	-0-	-0-	904 1	23386 2	Y	33	65 1		8
						36 9						
						1045 1	21692 3	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		221,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		130						

RED DRAGON UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 258688	COMPL. DATE 10/14/2010	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 6190	-	10846	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7244 3	57 9	Y	52	91 1		52
02	6699 X	6593	-0-	-106	-0-	140 1	6342 3	Y	101	96 1	1 8	56
03	7595 X	6830	-0-	-765	-0-	111 9						
04	7350 X	6072	-0-	-1278	-0-	6828 3	2 9	Y	2	2 8		56
05	7595 X	5439	-0-	-2156	-0-	6017 2	55 9	Y	50	72 1		34
06	DLQ G-10	5570	-0-	-5570	-0-	5439 2		Y	-0-			34
07	11653 X	6083	-0-	-5570	-0-	5460 2	110 9	Y	100			134
08	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6000 2	83 9	Y	75	172 1		37
09	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	635 1	6247 2	Y	38			75
10	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	42 9						
						616 1	5901 2	Y	-0-			75
						858 1	8524 2	Y	168	182 1		61
						185 9						
						847 1	8227 2	Y	67			128
*12	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	74 9						
						8893 3	97 9	Y	88	161 1		55
TOTAL GAS PROD:		85,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		741						

OIL AND GAS DIVISION

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 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		22770 X	22770	-0-	-0-	-0-	-0-	22770	2	N	-0-			-0-
02		19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	-0-	19889	2	N	-0-			-0-
03		21483 X	18851	-0-	-2632	-0-	-0-	18851	2	N	-0-			-0-
04		20790 X	16119	-0-	-4671	-0-	-0-	16119	2	N	-0-			-0-
05		21483 X	15668	-0-	-5815	-0-	-0-	15668	2	N	-0-			-0-
06		20790 X	15886	-0-	-4904	-0-	-0-	15886	2	N	-0-			-0-
07		21266 X	14619	-0-	-6647	-0-	-0-	14619	2	N	-0-			-0-
08		19298 X	19298	-0-	-0-	-0-	-0-	19298	2	N	-0-			-0-
09		18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	-0-	18117	2	N	-0-			-0-
10		19301 X	19301	-0-	-0-	-0-	-0-	19301	2	N	-0-			-0-
11		18690 X	18227	-0-	-463	-0-	-0-	18227	2	N	-0-			-0-
*12		18692 X	18692	-0-	-0-	-0-	-0-	18692	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 217,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725														
01		16306 X	-0-	-0-	-16306	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		15080 X	-0-	-0-	-15080	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		12030 X	3870	-0-	-8160	-0-	-0-	3870	2	N	-0-			-0-
05		20163 X	20163	-0-	-0-	-0-	-0-	20163	2	N	-0-			-0-
06		12780 X	12780	-0-	-0-	-0-	-0-	12780	2	N	-0-			-0-
07		18138 X	18138	-0-	-0-	-0-	-0-	18138	2	N	-0-			-0-
08		18228 X	17054	-0-	-1174	-0-	-0-	17054	2	N	-0-			-0-
09		17640 X	16181	-0-	-1459	-0-	-0-	16181	2	N	-0-			-0-
10		18228 X	14399	-0-	-3829	-0-	-0-	14399	2	N	-0-			-0-
11		17550 X	12185	-0-	-5365	-0-	-0-	12185	2	N	-0-			-0-
12		18135 X	12148	-0-	-5987	-0-	-0-	12148	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952														
01		11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		8729 X	-0-	-0-	-8729	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	-0-	5479	2	N	-0-			-0-
05		30129 X	30129	-0-	-0-	-0-	-0-	30129	2	N	-0-			-0-
06		14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	-0-	14617	2	N	-0-			-0-
07		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	-0-	6562	2	N	-0-			-0-
08		22816 X	3838	-0-	-18978	-0-	-0-	3838	2	N	-0-			-0-
09		22080 X	-0-	-0-	-22080	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		22816 X	2386	-0-	-20430	-0-	-0-	2386	2	N	-0-			-0-
11		15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	-0-	15434	2	N	-0-			-0-
*12		14604 X	14604	-0-	-0-	-0-	-0-	14604	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		21667 X	21667	-0-	-0-	-0-	21667	2			N	-0-	-0-
02		21110 X	21110	-0-	-0-	-0-	21110	2			N	-0-	-0-
03		21743 X	21743	-0-	-0-	-0-	21743	2			N	-0-	-0-
04		20754 X	20754	-0-	-0-	-0-	20754	2			N	-0-	-0-
05		21173 X	19540	-0-	-1633	-0-	19540	2			N	-0-	-0-
06		20490 X	16270	-0-	-4220	-0-	16270	2			N	-0-	-0-
07		21173 X	16544	-0-	-4629	-0-	16544	2			N	-0-	-0-
08		21173 X	14546	-0-	-6627	-0-	14546	2			N	-0-	-0-
09		20490 X	14010	-0-	-6480	-0-	14010	2			N	-0-	-0-
10		19530 X	19005	-0-	-525	-0-	19005	2			N	-0-	-0-
11		18520 X	18520	-0-	-0-	-0-	18520	2			N	-0-	-0-
*12		18614 X	18614	-0-	-0-	-0-	18614	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			222,323	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722													
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		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		6 K	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
07		92 K	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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:			102	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		22878 X	22878	-0-	-0-	-0-	-0-	22878	2	N	-0-			-0-
02		14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	-0-	14220	2	N	-0-			-0-
03		14322 X	13246	-0-	-1076	-0-	-0-	13246	2	N	-0-			-0-
04		22140 X	12631	-0-	-9509	-0-	-0-	12631	2	N	-0-			-0-
05		22878 X	12303	-0-	-10575	-0-	-0-	12303	2	N	-0-			-0-
06		22140 X	9477	-0-	-12663	-0-	-0-	9477	2	N	-0-			-0-
07		15190 X	9844	-0-	-5346	-0-	-0-	9844	2	N	-0-			-0-
08		13237 X	9710	-0-	-3527	-0-	-0-	9710	2	N	-0-			-0-
09		12630 X	9571	-0-	-3059	-0-	-0-	9571	2	N	-0-			-0-
10		12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	-0-	12733	2	N	-0-			-0-
11		16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	-0-	16176	2	N	-0-			-0-
*12		16366 X	16366	-0-	-0-	-0-	-0-	16366	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				159,155		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011										TOTAL DEPTH	5818	PERF. 5995	-	8257
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	204	-0-	204	204	204	204	2	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	430	-0-	430	634	27	1	403	2	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	82	-0-	82	716	7	1	74	2	Y	1		1
							1	9						
11		716 X	-0-	-0-	-716	-0-	-0-			Y	-0-			1
*12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:				716		TOTAL CONDENSATE PROD:								1

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010										TOTAL DEPTH	5759	PERF. 6042	-	10495		
01	18538	X	17202	-0-	-1336	-0-	-0-	17156	3	46	9	Y	42	182	1	89
02	17313	X	15914	-0-	-1399	-0-	-0-	15892	3	22	9	Y	20	3	8	106
03	17732	X	17018	-0-	-714	-0-	-0-	16994	3	24	9	Y	22	3	8	125
04	16740	X	16403	-0-	-337	-0-	-0-	16403	2			Y	-0-	6	7	119
05	17205	X	16232	-0-	-973	-0-	-0-	16232	2			Y	-0-			119
06	16650	X	15602	-0-	-1048	-0-	-0-	15602	2			Y	-0-			119
07	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	-0-	17275	2	193	9	Y	175	175	1	119
08	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	-0-	17179	2			Y	-0-			119
09	16410	X	15405	-0-	-1005	-0-	-0-	15405	2			Y	-0-			119
10	17236	X	8482	-0-	-8754	-0-	-0-	386	1	8096	2	Y	-0-			119
11	16680	X	7916	-0-	-8764	-0-	-0-	7916	2			Y	-0-			119
12	17391	X	8213	-0-	-9178	-0-	-0-	8213	3			Y	-0-			119
TOTAL GAS PROD:				173,034		TOTAL CONDENSATE PROD:										259

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
SILVER BULLET UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259286	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	5814	PERF. 6009 - 8257		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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 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	165	-0-	165	165		10 1	155 2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	165	-0-	165	330		14 1	149 2	Y	2	1 1		1
							2 9						
11	1700 X	1370	-0-	-330	-0-		114 1	1208 2	Y	44			45
							48 9						
*12	3100 N	7791	-0-	4691	4691		7704 3	87 9	Y	79	56 1		68
TOTAL GAS PROD:		9,491		TOTAL CONDENSATE PROD:						125			

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	259423	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	7487	PERF. 8240 - 11577		
01	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-				N	-0-		-0-	
02	20793 X	-0-	-0-	-20793	-0-				N	-0-		-0-	
03	18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-				N	-0-		-0-	
04	9930 X	4634	-0-	-5296	-0-		4634 2		N	-0-		-0-	
05	25141 X	25141	-0-	-0-	-0-		25141 2		N	-0-		-0-	
06	13501 X	13501	-0-	-0-	-0-		13501 2		N	-0-		-0-	
07	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-		13531 2		N	-0-		-0-	
08	25141 X	18818	-0-	-6323	-0-		18818 2		N	-0-		-0-	
09	24330 X	20764	-0-	-3566	-0-		20764 2		N	-0-		-0-	
10	25141 X	19043	-0-	-6098	-0-		19043 2		N	-0-		-0-	
11	18210 X	16996	-0-	-1214	-0-		16996 2		N	-0-		-0-	
*12	16439 X	16439	-0-	-0-	-0-		16439 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		148,867		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #:		2H	RRCID ->	259444	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 7817 - 10744		
01	32825 X	32825	-0-	-0-	-0-		32825 2		N	-0-		-0-	
02	28514 X	28514	-0-	-0-	-0-		28514 2		N	-0-		-0-	
03	26187 X	26187	-0-	-0-	-0-		26187 2		N	-0-		-0-	
04	31770 X	23793	-0-	-7977	-0-		23793 2		N	-0-		-0-	
05	32829 X	24165	-0-	-8664	-0-		24165 2		N	-0-		-0-	
06	31770 X	24205	-0-	-7565	-0-		24205 2		N	-0-		-0-	
07	30473 X	23007	-0-	-7466	-0-		23007 2		N	-0-		-0-	
08	26195 X	24853	-0-	-1342	-0-		24853 2		N	-0-		-0-	
09	24210 X	23785	-0-	-425	-0-		23785 2		N	-0-		-0-	
10	25017 X	22798	-0-	-2219	-0-		22798 2		N	-0-		-0-	
11	24210 X	18374	-0-	-5836	-0-		18374 2		N	-0-		-0-	
12	24862 X	19402	-0-	-5460	-0-		19402 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		291,908		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011										TOTAL DEPTH	7548	PERF. 7891 - 10817		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		10571 X	4742	-0-	-5829	-0-		4742	2	N	-0-			-0-
02		9193 X	7743	-0-	-1450	-0-		7743	2	N	-0-			-0-
03		9540 X	9540	-0-	-0-	-0-		9540	2	N	-0-			-0-
04		9087 X	9087	-0-	-0-	-0-		9087	2	N	-0-			-0-
05		8319 X	8319	-0-	-0-	-0-		8319	2	N	-0-			-0-
06		9240 X	8199	-0-	-1041	-0-		8199	2	N	-0-			-0-
07		9548 X	7168	-0-	-2380	-0-		7168	2	N	-0-			-0-
08		9548 X	6314	-0-	-3234	-0-		6314	2	N	-0-			-0-
09		9090 X	5431	-0-	-3659	-0-		5431	2	N	-0-			-0-
10		8463 X	6048	-0-	-2415	-0-		6048	2	N	-0-			-0-
11		8190 X	6150	-0-	-2040	-0-		6150	2	N	-0-			-0-
12		6541 X	3325	-0-	-3216	-0-		3325	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011										TOTAL DEPTH	5680	PERF. 6027 - 9655		
01		9 N	3	-0-	-6	-0-		3	3	Y	-0-	10	1	3
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3	Y	-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	3	7	-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	250	-0-	250	250		250	2	Y	-0-			-0-
07		1505 N	1255	-0-	-250	-0-		1255	2	Y	-0-			-0-
08		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		1026	2	Y	-0-			-0-
09		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-		2967	2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	14640	-0-	11540	11540		666	1	Y	-0-	13974	2	-0-
11		3000 N	12665	-0-	9665	21205		12665	2	Y	-0-			-0-
*12		3100 N	13058	-0-	9958	31163		13058	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011										TOTAL DEPTH	5812	PERF. 6081 - 8385		
01		8930 X	8930	-0-	-0-	-0-		8886	3	44	9	Y	40	195
02		8815 X	8815	-0-	-0-	-0-		8775	3	40	9	Y	36	147
03		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-		9164	3	65	9	Y	59	205
04		8640 X	8358	-0-	-282	-0-		8358	2			Y	-0-	115
05		9424 X	7904	-0-	-1520	-0-		7904	2			Y	-0-	18
06		9120 X	7691	-0-	-1429	-0-		7691	2			Y	-0-	18
07		9424 X	7811	-0-	-1613	-0-		7811	2			Y	-0-	18
08		9238 X	8213	-0-	-1025	-0-		8213	2			Y	-0-	18
09		8370 X	8331	-0-	-39	-0-		528	1	7779	2	Y	22	40
								24	9					
10		7936 X	7897	-0-	-39	-0-		671	1	7117	2	Y	99	77
								109	9					
11		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-		703	1	7440	2	Y	-0-	77
*12		8153 X	7419	-0-	-734	-0-		7382	3	37	9	Y	34	58

TOTAL GAS PROD: 98,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-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		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	387	1	276	2	N	-0-			-0-
*12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749															
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	424	1	129	2	N	-0-			-0-
11		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	977	1	812	2	N	-0-			-0-
*12		3100 N	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,781			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657															
01		39618 X	-0-	-0-	-39618	-0-					N	-0-			-0-
02		37062 X	-0-	-0-	-37062	-0-					N	-0-			-0-
03		39618 X	-0-	-0-	-39618	-0-					N	-0-			-0-
04		25860 X	4345	-0-	-21515	-0-	4345	2			N	-0-			-0-
05		24852 X	24852	-0-	-0-	-0-	24852	2			N	-0-			-0-
06		19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	19219	2			N	-0-			-0-
07		16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	16431	2			N	-0-			-0-
08		24862 X	17449	-0-	-7413	-0-	17449	2			N	-0-			-0-
09		24060 X	21489	-0-	-2571	-0-	21489	2			N	-0-			-0-
10		24862 X	20716	-0-	-4146	-0-	20716	2			N	-0-			-0-
11		19378 X	19378	-0-	-0-	-0-	19378	2			N	-0-			-0-
*12		19383 X	19383	-0-	-0-	-0-	19383	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			163,262			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 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 (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		41723 X	41723	-0-	-0-	-0-	41723 2		N	-0-			-0-
02		34363 X	34363	-0-	-0-	-0-	34363 2		N	-0-			-0-
03		35340 X	31947	-0-	-3393	-0-	31947 2		N	-0-			-0-
04		34200 X	30102	-0-	-4098	-0-	30102 2		N	-0-			-0-
05		35340 X	30495	-0-	-4845	-0-	30495 2		N	-0-			-0-
06		34200 X	27123	-0-	-7077	-0-	27123 2		N	-0-			-0-
07		35340 X	29720	-0-	-5620	-0-	29720 2		N	-0-			-0-
08		31961 X	21471	-0-	-10490	-0-	21471 2		N	-0-			-0-
09		30090 X	25855	-0-	-4235	-0-	25855 2		N	-0-			-0-
10		30504 X	27846	-0-	-2658	-0-	27846 2		N	-0-			-0-
11		28770 X	26193	-0-	-2577	-0-	26193 2		N	-0-			-0-
*12		26362 X	26362	-0-	-0-	-0-	26362 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 353,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	DLQ G-10	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	24	24 1		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-			10
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		Y	-0-			10
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			10
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		Y	-0-			10
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			10
06	T. A.	130	-0-	130	130		130 2		Y	-0-			10
07	T. A.	122	-0-	122	252		122 2		Y	-0-			10
08	T. A.	1725	-0-	1725	1977		1725 2		Y	-0-			10
09	4775 X	2798	-0-	-1977	-0-		2798 2		Y	-0-			10
10	3100 N	4990	-0-	1890	1890		521 1	4469 2	Y	-0-			10
11	3000 N	5328	-0-	2328	4218		5328 2		Y	-0-			10
*12	3100 N	4350	-0-	1250	5468		4350 3		Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 19,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		35774 X	2728	-0-	-33046	-0-	2728 2		N	-0-		-0-
02		33466 X	2079	-0-	-31387	-0-	2079 2		N	-0-		-0-
03		35030 X	2338	-0-	-32692	-0-	2338 2		N	-0-		-0-
04		33900 X	2427	-0-	-31473	-0-	2427 2		N	-0-		-0-
05		2728 X	2545	-0-	-183	-0-	2545 2		N	-0-		-0-
06		8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8632 2		N	-0-		-0-
07		16689 X	16689	-0-	-0-	-0-	16689 2		N	-0-		-0-
08		21581 X	21581	-0-	-0-	-0-	21581 2		N	-0-		-0-
09		23859 X	23859	-0-	-0-	-0-	23859 2		N	-0-		-0-
10		23914 X	23914	-0-	-0-	-0-	23914 2		N	-0-		-0-
11		22449 X	22449	-0-	-0-	-0-	22449 2		N	-0-		-0-
*12		21561 X	21561	-0-	-0-	-0-	21561 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			150,802			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		13144 X	10822	-0-	-2322	-0-	10822 2		N	-0-		-0-
02		12296 X	7035	-0-	-5261	-0-	7035 2		N	-0-		-0-
03		13144 X	8786	-0-	-4358	-0-	8786 2		N	-0-		-0-
04		10470 X	8241	-0-	-2229	-0-	8241 2		N	-0-		-0-
05		10819 X	5873	-0-	-4946	-0-	5873 2		N	-0-		-0-
06		10470 X	2873	-0-	-7597	-0-	2873 2		N	-0-		-0-
07		8773 X	1889	-0-	-6884	-0-	1889 2		N	-0-		-0-
08		8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-			N	-0-		-0-
09		8250 X	2059	-0-	-6191	-0-	2059 2		N	-0-		-0-
10		5859 X	3188	-0-	-2671	-0-	3188 2		N	-0-		-0-
11		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2		N	-0-		-0-
*12		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			60,460			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		31791 X	31791	-0-	-0-	-0-	31791 2		N	-0-		-0-
02		27051 X	27051	-0-	-0-	-0-	27051 2		N	-0-		-0-
03		28520 X	26518	-0-	-2002	-0-	26518 2		N	-0-		-0-
04		27600 X	25978	-0-	-1622	-0-	25978 2		N	-0-		-0-
05		28520 X	27533	-0-	-987	-0-	27533 2		N	-0-		-0-
06		30108 X	30108	-0-	-0-	-0-	30108 2		N	-0-		-0-
07		28837 X	28837	-0-	-0-	-0-	28837 2		N	-0-		-0-
08		29376 X	29376	-0-	-0-	-0-	29376 2		N	-0-		-0-
09		31109 X	31109	-0-	-0-	-0-	31109 2		N	-0-		-0-
10		31159 X	31159	-0-	-0-	-0-	31159 2		N	-0-		-0-
11		27600 X	27550	-0-	-50	-0-	27550 2		N	-0-		-0-
*12		28818 X	28818	-0-	-0-	-0-	28818 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			345,828			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		27159 X	27159	-0-	-0-	-0-		27159	2	N	-0-	-0-
02		25599 X	25599	-0-	-0-	-0-		25599	2	N	-0-	-0-
03		26817 X	26817	-0-	-0-	-0-		26817	2	N	-0-	-0-
04		26280 X	24728	-0-	-1552	-0-		24728	2	N	-0-	-0-
05		27373 X	24024	-0-	-3349	-0-		24024	2	N	-0-	-0-
06		26490 X	22696	-0-	-3794	-0-		22696	2	N	-0-	-0-
07		27373 X	22525	-0-	-4848	-0-		22525	2	N	-0-	-0-
08		26815 X	20654	-0-	-6161	-0-		20654	2	N	-0-	-0-
09		24720 X	20673	-0-	-4047	-0-		20673	2	N	-0-	-0-
10		24025 X	21236	-0-	-2789	-0-		21236	2	N	-0-	-0-
11		22710 X	19820	-0-	-2890	-0-		19820	2	N	-0-	-0-
12		22041 X	18400	-0-	-3641	-0-		18400	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			274,331				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180												
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-	-0-
02		481 N	370	-0-	-111	-0-		370	2	N	-0-	-0-
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-		886	2	N	-0-	-0-
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-		521	2	N	-0-	-0-
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-		543	2	N	-0-	-0-
06		420 N	325	-0-	-95	-0-		325	2	N	-0-	-0-
07		434 N	338	-0-	-96	-0-		338	2	N	-0-	-0-
08		434 N	110	-0-	-324	-0-		110	2	N	-0-	-0-
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-		503	2	N	-0-	-0-
10		341 N	218	-0-	-123	-0-		218	2	N	-0-	-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		-0-	2	N	-0-	-0-
12		434 N	227	-0-	-207	-0-		227	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,077				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274												
01		34813 X	26557	-0-	-8256	-0-		26557	2	N	-0-	-0-
02		36484 X	36484	-0-	-0-	-0-		36484	2	N	-0-	-0-
03		36480 X	36480	-0-	-0-	-0-		36480	2	N	-0-	-0-
04		34234 X	34234	-0-	-0-	-0-		34234	2	N	-0-	-0-
05		38998 X	34071	-0-	-4927	-0-		34071	2	N	-0-	-0-
06		37740 X	32949	-0-	-4791	-0-		32949	2	N	-0-	-0-
07		38998 X	32625	-0-	-6373	-0-		32625	2	N	-0-	-0-
08		36487 X	30299	-0-	-6188	-0-		30299	2	N	-0-	-0-
09		34230 X	30905	-0-	-3325	-0-		30905	2	N	-0-	-0-
10		34069 X	31239	-0-	-2830	-0-		31239	2	N	-0-	-0-
11		32940 X	29741	-0-	-3199	-0-		29741	2	N	-0-	-0-
*12		29748 X	29748	-0-	-0-	-0-		29748	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			385,332				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010										TOTAL DEPTH	7181	PERF. 7763 - 13347	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10385 X	9451	-0-	-934	-0-	9451 2		N	-0-			-0-
02		9715 X	9015	-0-	-700	-0-	9015 2		N	-0-			-0-
03		10385 X	9812	-0-	-573	-0-	9812 2		N	-0-			-0-
04		9810 X	9023	-0-	-787	-0-	1485 1	7538 2	N	-0-			-0-
05		9641 X	9162	-0-	-479	-0-	1520 1	7642 2	N	-0-			-0-
06		11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	1633 1	9734 2	N	-0-			-0-
07		11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	1757 1	9554 2	N	-0-			-0-
08		10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	1782 1	9158 2	N	-0-			-0-
09		11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	1865 1	9781 2	N	-0-			-0-
10		11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	1882 1	10045 2	N	-0-			-0-
11		11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	1804 1	9535 2	N	-0-			-0-
*12		12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	1839 1	10615 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										127,447	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011										TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7920 - 14214	
01		19561 X	17151	-0-	-2410	-0-	17151 2		N	-0-			-0-
02		18299 X	16635	-0-	-1664	-0-	16635 2		N	-0-			-0-
03		19561 X	17665	-0-	-1896	-0-	17665 2		N	-0-			-0-
04		16770 X	16324	-0-	-446	-0-	16324 2		N	-0-			-0-
05		17794 X	14255	-0-	-3539	-0-	14255 2		N	-0-			-0-
06		17220 X	11492	-0-	-5728	-0-	11492 2		N	-0-			-0-
07		17794 X	12984	-0-	-4810	-0-	12984 2		N	-0-			-0-
08		17670 X	9907	-0-	-7763	-0-	9907 2		N	-0-			-0-
09		16320 X	1817	-0-	-14503	-0-	1817 2		N	-0-			-0-
10		14260 X	2221	-0-	-12039	-0-	2221 2		N	-0-			-0-
11		12570 X	5014	-0-	-7556	-0-	5014 2		N	-0-			-0-
12		10633 X	2729	-0-	-7904	-0-	1079 1	1650 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										128,194	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011										TOTAL DEPTH	7386	PERF. 7691 - 14552	
01		33666 X	30031	-0-	-3635	-0-	30031 2		N	-0-			-0-
02		31494 X	27403	-0-	-4091	-0-	27403 2		N	-0-			-0-
03		33015 X	27954	-0-	-5061	-0-	27954 2		N	-0-			-0-
04		30630 X	26566	-0-	-4064	-0-	26566 2		N	-0-			-0-
05		30597 X	26725	-0-	-3872	-0-	26725 2		N	-0-			-0-
06		29070 X	25795	-0-	-3275	-0-	25795 2		N	-0-			-0-
07		29295 X	26646	-0-	-2649	-0-	26646 2		N	-0-			-0-
08		27962 X	23355	-0-	-4607	-0-	23355 2		N	-0-			-0-
09		26580 X	26467	-0-	-113	-0-	26467 2		N	-0-			-0-
10		28033 X	28033	-0-	-0-	-0-	28033 2		N	-0-			-0-
11		27337 X	27337	-0-	-0-	-0-	27337 2		N	-0-			-0-
*12		27754 X	27754	-0-	-0-	-0-	27754 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										324,066	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		24769 X	23753	-0-	-1016	-0-	-0-	23753	2				N	-0-				-0-
02		23171 X	21524	-0-	-1647	-0-	-0-	21524	2				N	-0-				-0-
03		24552 X	22036	-0-	-2516	-0-	-0-	22036	2				N	-0-				-0-
04		23520 X	20741	-0-	-2779	-0-	-0-	20741	2				N	-0-				-0-
05		24304 X	21762	-0-	-2542	-0-	-0-	21762	2				N	-0-				-0-
06		22980 X	19598	-0-	-3382	-0-	-0-	19598	2				N	-0-				-0-
07		23002 X	20376	-0-	-2626	-0-	-0-	20376	2				N	-0-				-0-
08		22041 X	21272	-0-	-769	-0-	-0-	21272	2				N	-0-				-0-
09		21060 X	21054	-0-	-6	-0-	-0-	21054	2				N	-0-				-0-
10		21762 X	21161	-0-	-601	-0-	-0-	21161	2				N	-0-				-0-
11		20580 X	19208	-0-	-1372	-0-	-0-	19208	2				N	-0-				-0-
12		21390 X	19585	-0-	-1805	-0-	-0-	19585	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			252,070															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

01		40579 X	37602	-0-	-2977	-0-	-0-	37602	2				N	-0-				-0-
02		37961 X	32768	-0-	-5193	-0-	-0-	32768	2				N	-0-				-0-
03		40579 X	35263	-0-	-5316	-0-	-0-	35263	2				N	-0-				-0-
04		38760 X	33557	-0-	-5203	-0-	-0-	33557	2				N	-0-				-0-
05		38905 X	33969	-0-	-4936	-0-	-0-	33969	2				N	-0-				-0-
06		36390 X	30619	-0-	-5771	-0-	-0-	30619	2				N	-0-				-0-
07		35278 X	31768	-0-	-3510	-0-	-0-	31768	2				N	-0-				-0-
08		35278 X	34318	-0-	-960	-0-	-0-	34318	2				N	-0-				-0-
09		33570 X	32497	-0-	-1073	-0-	-0-	32497	2				N	-0-				-0-
10		33976 X	33192	-0-	-784	-0-	-0-	33192	2				N	-0-				-0-
11		33210 X	30360	-0-	-2850	-0-	-0-	30360	2				N	-0-				-0-
12		34317 X	31747	-0-	-2570	-0-	-0-	31747	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			397,660															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

01		23312 X	21290	-0-	-2022	-0-	-0-	21290	2				N	-0-				-0-
02		21750 X	19969	-0-	-1781	-0-	-0-	19969	2				N	-0-				-0-
03		22754 X	20874	-0-	-1880	-0-	-0-	20874	2				N	-0-				-0-
04		21300 X	19664	-0-	-1636	-0-	-0-	19664	2				N	-0-				-0-
05		21359 X	18946	-0-	-2413	-0-	-0-	18946	2				N	-0-				-0-
06		20670 X	18876	-0-	-1794	-0-	-0-	18876	2				N	-0-				-0-
07		21359 X	20156	-0-	-1203	-0-	-0-	20156	2				N	-0-				-0-
08		20863 X	19802	-0-	-1061	-0-	-0-	19802	2				N	-0-				-0-
09		19650 X	18871	-0-	-779	-0-	-0-	18871	2				N	-0-				-0-
10		20150 X	19473	-0-	-677	-0-	-0-	19473	2				N	-0-				-0-
11		19500 X	18805	-0-	-695	-0-	-0-	18805	2				N	-0-				-0-
12		20150 X	19192	-0-	-958	-0-	-0-	19192	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			235,918															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	1	43	2	N	-0-					-0-
07		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	1	330	2	N	-0-					-0-
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09		890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	1	605	2	N	-0-					-0-
11		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
*12		3100 N	5948	-0-	2848	-0-	2848	2373	1	3575	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

01	24707 X	22461	-0-	-2246	-0-	22461	2					N	-0-					-0-
02	23113 X	20770	-0-	-2343	-0-	20770	2					N	-0-					-0-
03	24707 X	21524	-0-	-3183	-0-	21524	2					N	-0-					-0-
04	22470 X	21147	-0-	-1323	-0-	21147	2					N	-0-					-0-
05	23219 X	21762	-0-	-1457	-0-	21762	2					N	-0-					-0-
06	21750 X	21054	-0-	-696	-0-	21054	2					N	-0-					-0-
07	22196 X	21517	-0-	-679	-0-	21517	2					N	-0-					-0-
08	22385 X	22385	-0-	-0-	-0-	22385	2					N	-0-					-0-
09	22300 X	22300	-0-	-0-	-0-	22300	2					N	-0-					-0-
10	22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	22625	2					N	-0-					-0-
11	21660 X	21302	-0-	-358	-0-	21302	2					N	-0-					-0-
*12	21827 X	21827	-0-	-0-	-0-	21827	2					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

01	3131 X	1243	-0-	-1888	-0-	1243	2					N	-0-					-0-
02	2175 X	594	-0-	-1581	-0-	594	2					N	-0-					-0-
03	1984 X	1184	-0-	-800	-0-	1184	2					N	-0-					-0-
04	1920 X	938	-0-	-982	-0-	938	2					N	-0-					-0-
05	1643 X	1015	-0-	-628	-0-	1015	2					N	-0-					-0-
06	1200 X	139	-0-	-1061	-0-	139	2					N	-0-					-0-
07	1178 X	587	-0-	-591	-0-	587	2					N	-0-					-0-
08	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2					N	-0-					-0-
09	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2					N	-0-					-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-							N	-0-					-0-
11	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2					N	-0-					-0-
12	1643 N	1234	-0-	-409	-0-	1234	2					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		21514 X	17413	-0-	-4101	-0-		17413	2	N	-0-			-0-
02		19894 X	17994	-0-	-1900	-0-		17994	2	N	-0-			-0-
03		20677 X	18938	-0-	-1739	-0-		18938	2	N	-0-			-0-
04		19620 X	17726	-0-	-1894	-0-		17726	2	N	-0-			-0-
05		19220 X	15645	-0-	-3575	-0-		15645	2	N	-0-			-0-
06		18600 X	10616	-0-	-7984	-0-		10616	2	N	-0-			-0-
07		19220 X	7190	-0-	-12030	-0-		7190	2	N	-0-			-0-
08		18941 X	10848	-0-	-8093	-0-		10848	2	N	-0-			-0-
09		17730 X	11536	-0-	-6194	-0-		11536	2	N	-0-			-0-
10		16761 X	16761	-0-	-0-	-0-		16761	2	N	-0-			-0-
11		16401 X	16401	-0-	-0-	-0-		16401	2	N	-0-			-0-
*12		14071 X	14071	-0-	-0-	-0-		14071	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		175,139				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

01		26257 X	24655	-0-	-1602	-0-		24655	2	N	-0-			-0-
02		24563 X	22712	-0-	-1851	-0-		22712	2	N	-0-			-0-
03		26257 X	22983	-0-	-3274	-0-		22983	2	N	-0-			-0-
04		24510 X	22657	-0-	-1853	-0-		22657	2	N	-0-			-0-
05		25327 X	23805	-0-	-1522	-0-		23805	2	N	-0-			-0-
06		24012 X	24012	-0-	-0-	-0-		24012	2	N	-0-			-0-
07		25687 X	25687	-0-	-0-	-0-		25687	2	N	-0-			-0-
08		24245 X	24245	-0-	-0-	-0-		24245	2	N	-0-			-0-
09		24000 X	23529	-0-	-471	-0-		23529	2	N	-0-			-0-
10		25699 X	23540	-0-	-2159	-0-		23540	2	N	-0-			-0-
11		24870 X	23075	-0-	-1795	-0-		23075	2	N	-0-			-0-
*12		24940 X	24940	-0-	-0-	-0-		24940	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		285,840				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

01		21173 X	15779	-0-	-5394	-0-		15779	2	N	-0-			-0-
02		19082 X	15482	-0-	-3600	-0-		15482	2	N	-0-			-0-
03		20398 X	15998	-0-	-4400	-0-		15998	2	N	-0-			-0-
04		19380 X	12779	-0-	-6601	-0-		12779	2	N	-0-			-0-
05		17980 X	8962	-0-	-9018	-0-		8962	2	N	-0-			-0-
06		16020 X	95	-0-	-15925	-0-		95	2	N	-0-			-0-
07		16554 X	1286	-0-	-15268	-0-		1286	2	N	-0-			-0-
08		15996 X	6107	-0-	-9889	-0-		6107	2	N	-0-			-0-
09		12780 X	10634	-0-	-2146	-0-		10634	2	N	-0-			-0-
10		14081 X	14081	-0-	-0-	-0-		14081	2	N	-0-			-0-
11		14670 X	14670	-0-	-0-	-0-		14670	2	N	-0-			-0-
*12		13548 X	13548	-0-	-0-	-0-		13548	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		129,421				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		19003 X	14198	-0-	-4805	-0-	14198	2	N	-0-			-0-
02		17777 X	12414	-0-	-5363	-0-	12414	2	N	-0-			-0-
03		13981 X	12536	-0-	-1445	-0-	12536	2	N	-0-			-0-
04		13740 X	9434	-0-	-4306	-0-	9434	2	N	-0-			-0-
05		14198 X	11114	-0-	-3084	-0-	11114	2	N	-0-			-0-
06		13740 X	12082	-0-	-1658	-0-	12082	2	N	-0-			-0-
07		13268 X	12954	-0-	-314	-0-	12954	2	N	-0-			-0-
08		12524 X	9413	-0-	-3111	-0-	9413	2	N	-0-			-0-
09		12090 X	4680	-0-	-7410	-0-	4680	2	N	-0-			-0-
10		12958 X	10793	-0-	-2165	-0-	10793	2	N	-0-			-0-
11		12540 X	12100	-0-	-440	-0-	12100	2	N	-0-			-0-
12		12431 X	6215	-0-	-6216	-0-	6215	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

01		1550 N	917	-0-	-633	-0-	917	2	N	-0-			-0-
02		1247 N	872	-0-	-375	-0-	872	2	N	-0-			-0-
03		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-			-0-
04		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
05		930 N	835	-0-	-95	-0-	835	2	N	-0-			-0-
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
07		1147 N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
08		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
09		1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
10		1023 N	962	-0-	-61	-0-	962	2	N	-0-			-0-
11		1020 N	871	-0-	-149	-0-	871	2	N	-0-			-0-
12		1023 N	802	-0-	-221	-0-	802	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

01		11098 X	10823	-0-	-275	-0-	10773	3	50	9	N	45	99	1	16
02		10237 X	10193	-0-	-44	-0-	10160	3	33	9	N	30	1	8	45
03		10757 X	10697	-0-	-60	-0-	10651	3	46	9	N	42	1	8	86
04		10470 X	9962	-0-	-508	-0-	9962	2			N	-0-			86
05		10881 X	10039	-0-	-842	-0-	10039	2			N	-0-	79	1	7
06		10530 X	9778	-0-	-752	-0-	9719	2	59	9	N	54			61
07		10881 X	10118	-0-	-763	-0-	10118	2			N	-0-			61
08		10695 X	10014	-0-	-681	-0-	9986	2	28	9	N	25	81	1	5
09		9960 X	9320	-0-	-640	-0-	9309	2	11	9	N	10			15
10		10106 X	9328	-0-	-778	-0-	9294	2	34	9	N	31			46
11		9780 X	8955	-0-	-825	-0-	8955	2			N	-0-	25	1	21
12		10075 X	9141	-0-	-934	-0-	9104	3	37	9	N	34			55

TOTAL GAS PROD: 118,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

OIL AND GAS DIVISION

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 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		33108 X	31994	-0-	-1114	-0-	31994	2		N	-0-			-0-
02		30595 X	29065	-0-	-1530	-0-	29065	2		N	-0-			-0-
03		31806 X	30436	-0-	-1370	-0-	30436	2		N	-0-			-0-
04		30960 X	29419	-0-	-1541	-0-	29419	2		N	-0-			-0-
05		31992 X	31461	-0-	-531	-0-	31461	2		N	-0-			-0-
06		30960 X	27341	-0-	-3619	-0-	27341	2		N	-0-			-0-
07		31062 X	25480	-0-	-5582	-0-	25480	2		N	-0-			-0-
08		32459 X	32459	-0-	-0-	-0-	32459	2		N	-0-			-0-
09		30450 X	30448	-0-	-2	-0-	30448	2		N	-0-			-0-
10		31465 X	29386	-0-	-2079	-0-	29386	2		N	-0-			-0-
11		31410 X	26491	-0-	-4919	-0-	26491	2		N	-0-			-0-
12		32054 X	24779	-0-	-7275	-0-	24779	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			348,759			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277														
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	520	-0-	520	520	520	2		Y	-0-			14
08		14B2 EXT	193	-0-	193	713	190	2	3	9	Y	3		17
09		14B2 EXT	438	-0-	438	1151	438	2		Y	-0-			17
10		14B2 EXT	788	-0-	788	1939	49	1	739	2	Y	-0-	4 1	13
11		2319 X	380	-0-	-1939	-0-	27	1	353	2	Y	-0-		13
*12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			3,075			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662														
01		11315 X	11116	-0-	-199	-0-	2691	1	8395	3	Y	27		179
02		10498 X	9723	-0-	-775	-0-	1435	1	8277	3	Y	10	10 8	179
03		11222 X	10471	-0-	-751	-0-	2530	1	7930	3	Y	10	10 8	179
04		10860 X	9775	-0-	-1085	-0-	9775	2			Y	-0-		179
05		11129 X	9590	-0-	-1539	-0-	9590	2			Y	-0-	169 1	10
06		10770 X	9777	-0-	-993	-0-	9770	2	7	9	Y	6		16
07		14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	14259	2	31	9	Y	28		44
08		16627 X	16627	-0-	-0-	-0-	16599	2	28	9	Y	25		69
09		17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	17665	2	50	9	Y	45		114
10		18929 X	18929	-0-	-0-	-0-	1177	1	17656	2	Y	87	153 1	48
11		17349 X	17349	-0-	-0-	-0-	17349	2			Y	-0-		48
*12		18891 X	18891	-0-	-0-	-0-	18879	3	12	9	Y	11		59
TOTAL GAS PROD:			164,253			TOTAL CONDENSATE PROD:			249					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011										TOTAL DEPTH	7395	PERF.	8880 - 11696	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-				N	-0-			-0-
02		7308 X	-0-	-0-	-7308	-0-				N	-0-			-0-
03		7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-				N	-0-			-0-
04		2640 X	10	-0-	-2630	-0-		10	2	N	-0-			-0-
05		164 X	164	-0-	-0-	-0-		164	2	N	-0-			-0-
06		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-		5016	2	N	-0-			-0-
07		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-		83	1	8051	2	N		-0-
08		10046 X	10046	-0-	-0-	-0-		221	1	9825	2	N		-0-
09		12744 X	12744	-0-	-0-	-0-		234	1	12510	2	N		-0-
10		10800 X	10800	-0-	-0-	-0-		235	1	10565	2	N		-0-
11		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-		289	1	10025	2	N		-0-
*12		9989 X	9989	-0-	-0-	-0-		220	1	9769	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			67,217			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011										TOTAL DEPTH	5922	PERF.	6240 - 9902		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6	
06		14B2 EXT	52	-0-	52	52		52	2	Y	-0-			6	
07		14B2 EXT	8515	-0-	8515	8567		8504	2	11	9	Y		16	
08		14B2 EXT	3054	-0-	3054	11621		3053	2	1	9	Y		17	
09		14B2 EXT	2925	-0-	2925	14546		2925	2	Y	-0-			17	
10		14B2 EXT	4579	-0-	4579	19125		285	1	4270	2	Y	30	1	9
								24	9						
11		20468 X	1343	-0-	-19125	-0-		1343	2	Y	-0-			9	
12		4898 X	3509	-0-	-1389	-0-		3507	3	2	9	Y		11	
TOTAL GAS PROD:			23,977			TOTAL CONDENSATE PROD:			35						

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011										TOTAL DEPTH	5657	PERF.	6293 - 8845					
01		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-		778	1	5936	3	N		234				
02		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-		591	1	5614	3	N		275				
								45	9									
03		6696 X	6583	-0-	-113	-0-		541	1	5832	3	N	191	188	1	3	8	275
								210	9									
04		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-		6729	2	N	-0-	147	7	128				
05		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-		6804	2	N	-0-			128				
06		6510 X	5868	-0-	-642	-0-		5868	2	N	-0-			128				
07		6944 X	6357	-0-	-587	-0-		6357	2	N	-0-	91	1	37				
08		6944 X	6465	-0-	-479	-0-		6465	2	N	-0-			37				
09		6720 X	5664	-0-	-1056	-0-		5664	2	N	-0-			37				
10		6789 X	5203	-0-	-1586	-0-		5203	2	N	-0-			37				
11		6270 X	4652	-0-	-1618	-0-		4652	2	N	-0-			37				
*12		6417 X	4645	-0-	-1772	-0-		4645	3	N	-0-			37				
TOTAL GAS PROD:			71,934			TOTAL CONDENSATE PROD:			232									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
EXELON NORTH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261525	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 8630 - 11566		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-				N	-0-		-0-	
02	10962 X	-0-	-0-	-10962	-0-				N	-0-		-0-	
03	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-				N	-0-		-0-	
04	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-				N	-0-		-0-	
05	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-		8983	2	N	-0-		-0-	
06	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-		9266	2	N	-0-		-0-	
07	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-		67	1	6525	2	N	-0-	
08	8990 X	6319	-0-	-2671	-0-		139	1	6180	2	N	-0-	
09	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-		205	1	10919	2	N	-0-	
10	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-		325	1	14582	2	N	-0-	
11	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-		398	1	13777	2	N	-0-	
*12	15212 X	15212	-0-	-0-	-0-		335	1	14877	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		86,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	261526	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7493	PERF. 8603 - 15042
01	4681 X	2848	-0-	-1833	-0-		2848	2	N	-0-	-0-
02	3277 X	2237	-0-	-1040	-0-		2237	2	N	-0-	-0-
03	3441 X	47	-0-	-3394	-0-		47	2	N	-0-	-0-
04	2760 X	211	-0-	-2549	-0-		211	2	N	-0-	-0-
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-	-0-
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-	-0-
07	2387 X	4	-0-	-2383	-0-		4	2	N	-0-	-0-
08	328 X	328	-0-	-0-	-0-		328	2	N	-0-	-0-
09	229 X	229	-0-	-0-	-0-		229	2	N	-0-	-0-
10	317 X	317	-0-	-0-	-0-		317	2	N	-0-	-0-
11	978 X	978	-0-	-0-	-0-		978	2	N	-0-	-0-
*12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		1311	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	261527	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 8600 - 11670	
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-	-0-	
02	725 X	-0-	-0-	-725	-0-				N	-0-	-0-	
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		1274	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	5729	-0-	2729	2729		5729	2	N	-0-	-0-	
07	3100 N	11113	-0-	8013	10742		113	1	11000	2	N	-0-
08	3100 N	9847	-0-	6747	17489		217	1	9630	2	N	-0-
09	29977 X	12488	-0-	-17489	-0-		230	1	12258	2	N	-0-
10	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-		203	1	9119	2	N	-0-
11	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-		299	1	10372	2	N	-0-
*12	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-		216	1	9603	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		70,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
RADAR WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261595	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 5920	- 10086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		T. A.	2	-0-	2	4	2 3		N	-0-			47
02		T. A.	1	-0-	1	5	1 3		N	-0-			47
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			47
04		1	1	-0-	-0-	5	1 2		N	-0-	7 7		40
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			40
06		T. A.	7363	-0-	7363	7368	7363 2		N	-0-			40
07		T. A.	10541	-0-	10541	17909	10541 2		N	-0-			40
08		T. A.	10673	-0-	10673	28582	10673 2		N	-0-			40
09		39769 X	11187	-0-	-28582	-0-	11187 2		N	-0-			40
10		10540 X	9970	-0-	-570	-0-	9970 2		N	-0-			40
11		10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	1044 1	9381 2	N	-0-			40
*12		10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	1079 1	9717 3	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		70,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		N 15H	RRCID ->	261885	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	7363	PERF. 7570	- 16395
01		41323 X	32945	-0-	-8378	-0-	32945 2		N	-0-		-0-
02		36714 X	29823	-0-	-6891	-0-	29823 2		N	-0-		-0-
03		37603 X	33186	-0-	-4417	-0-	33186 2		N	-0-		-0-
04		35880 X	29675	-0-	-6205	-0-	29675 2		N	-0-		-0-
05		36642 X	29441	-0-	-7201	-0-	29441 2		N	-0-		-0-
06		32130 X	25989	-0-	-6141	-0-	25989 2		N	-0-		-0-
07		33201 X	24650	-0-	-8551	-0-	24650 2		N	-0-		-0-
08		34265 X	34265	-0-	-0-	-0-	34265 2		N	-0-		-0-
09		31541 X	31541	-0-	-0-	-0-	31541 2		N	-0-		-0-
10		30981 X	30981	-0-	-0-	-0-	30981 2		N	-0-		-0-
11		33150 X	28722	-0-	-4428	-0-	28722 2		N	-0-		-0-
12		32767 X	26325	-0-	-6442	-0-	26325 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		357,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #:		7H	RRCID ->	262291	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7554	PERF. 7865	- 11369
01		3007 X	2364	-0-	-643	-0-	2364 2		N	-0-		-0-
02		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859 2		N	-0-		-0-
03		3007 X	1950	-0-	-1057	-0-	1950 2		N	-0-		-0-
04		2280 X	2246	-0-	-34	-0-	2246 2		N	-0-		-0-
05		5208 X	2236	-0-	-2972	-0-	2236 2		N	-0-		-0-
06		5040 X	1860	-0-	-3180	-0-	1860 2		N	-0-		-0-
07		5208 X	1721	-0-	-3487	-0-	1721 2		N	-0-		-0-
08		2325 X	1681	-0-	-644	-0-	1681 2		N	-0-		-0-
09		2250 X	1514	-0-	-736	-0-	1514 2		N	-0-		-0-
10		2232 X	1444	-0-	-788	-0-	1444 2		N	-0-		-0-
11		1860 X	1342	-0-	-518	-0-	1342 2		N	-0-		-0-
*12		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		7874 X	7217	-0-	-657	-0-		7189 3	28 9	Y	25	66 1		58			
02		7250 X	6960	-0-	-290	-0-		6936 3	24 9	Y	22	1 8		79			
03		7130 X	6570	-0-	-560	-0-		6569 3	1 9	Y	1	1 8		79			
04		6990 X	6352	-0-	-638	-0-		6352 2		Y	-0-	66 1		13			
05		7440 X	6527	-0-	-913	-0-		6527 2		Y	-0-			13			
06		7200 X	6083	-0-	-1117	-0-		6077 2	6 9	Y	5			18			
07		7440 X	4955	-0-	-2485	-0-		4955 2		Y	-0-			18			
08		6572 X	5598	-0-	-974	-0-		358 1	5173 2	Y	61	61 1		18			
								67 9									
09		6360 X	4134	-0-	-2226	-0-		265 1	3841 2	Y	25			43			
								28 9									
10		6541 X	3788	-0-	-2753	-0-		261 1	3527 2	Y	-0-			43			
11		6472 X	6472	-0-	-0-	-0-		6472 2		Y	-0-			43			
*12		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-		7976 3		Y	-0-			43			
TOTAL GAS PROD:			72,632			TOTAL CONDENSATE PROD:			139								

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011													TOTAL DEPTH	5861	PERF.	6325 -	9426
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4			
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 2		Y	-0-			4			
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		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	193	-0-	193	193		8 1	185 2	Y	-0-			4			
*12		2380 N	2187	-0-	-193	-0-		92 1	2095 2	Y	-0-			4			
TOTAL GAS PROD:			2,499			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011													TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6725 -	10652
01		13144 X	12249	-0-	-895	-0-		12249 3		Y	-0-			33			
02		12296 X	11140	-0-	-1156	-0-		11139 3	1 9	Y	1	1 8		33			
03		12865 X	11834	-0-	-1031	-0-		11833 3	1 9	Y	1	1 8		33			
04		12450 X	11086	-0-	-1364	-0-		11086 2		Y	-0-			33			
05		12400 X	11095	-0-	-1305	-0-		11095 2		Y	-0-			33			
06		11730 X	11011	-0-	-719	-0-		10985 2	26 9	Y	24			57			
07		11904 X	10988	-0-	-916	-0-		10987 2	1 9	Y	1			58			
08		11842 X	11121	-0-	-721	-0-		11119 2	2 9	Y	2			60			
09		11100 X	10833	-0-	-267	-0-		10833 2		Y	-0-			60			
10		11377 X	11208	-0-	-169	-0-		11208 2		Y	-0-			60			
11		11010 X	10584	-0-	-426	-0-		10572 2	12 9	Y	11	62 1		9			
*12		11441 X	11441	-0-	-0-	-0-		11441 3		Y	-0-			9			
TOTAL GAS PROD:			134,590			TOTAL CONDENSATE PROD:			40								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372										COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 7485	PERF. 7790	- 12462
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16306 X	14055	-0-	-2251	-0-	14055	2	N	-0-			-0-
02		14587 X	12494	-0-	-2093	-0-	12494	2	N	-0-			-0-
03		15593 X	13794	-0-	-1799	-0-	13794	2	N	-0-			-0-
04		14010 X	13357	-0-	-653	-0-	13357	2	N	-0-			-0-
05		14198 X	12782	-0-	-1416	-0-	12782	2	N	-0-			-0-
06		13590 X	11303	-0-	-2287	-0-	11303	2	N	-0-			-0-
07		13795 X	12029	-0-	-1766	-0-	12029	2	N	-0-			-0-
08		13795 X	12322	-0-	-1473	-0-	12322	2	N	-0-			-0-
09		13350 X	12833	-0-	-517	-0-	12833	2	N	-0-			-0-
10		12772 X	11515	-0-	-1257	-0-	11515	2	N	-0-			-0-
11		11910 X	9119	-0-	-2791	-0-	9119	2	N	-0-			-0-
12		13268 X	9739	-0-	-3529	-0-	9739	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			145,342			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373										COMPL. DATE 09/14/2011	TOTAL DEPTH 5893	PERF. 6130	- 8751
01		13115 X	13115	-0-	-0-	-0-	4	1	13103	3	Y	7	24
							8	9					
02		12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	3			Y	-0-	24
03		12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	12803	3			Y	-0-	24
04		12600 X	11619	-0-	-981	-0-	11619	2			Y	-0-	24
05		13020 X	11546	-0-	-1474	-0-	11546	2			Y	-0-	24
06		13050 X	10761	-0-	-2289	-0-	10761	2			Y	-0-	24
07		13485 X	10873	-0-	-2612	-0-	10873	2			Y	-0-	24
08		12803 X	10929	-0-	-1874	-0-	10929	2			Y	-0-	24
09		11610 X	10368	-0-	-1242	-0-	10368	2			Y	-0-	24
10		11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	596	1	11127	2	Y	13	37
							14	9					
11		10770 X	10452	-0-	-318	-0-	416	1	10025	2	Y	10	47
							11	9					
12		10943 X	7323	-0-	-3620	-0-	309	1	7011	2	Y	3	50
							3	9					
TOTAL GAS PROD:			134,135			TOTAL CONDENSATE PROD:			33				

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423										COMPL. DATE 03/15/2012	TOTAL DEPTH 7446	PERF. 7855	- 13502
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	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	709	-0-	709	714	80	1	629	2	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	675	-0-	675	1389	20	1	655	2	N	-0-	-0-
11		3497 X	2108	-0-	-1389	-0-	2108	2			N	-0-	-0-
*12		10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	181	1	10168	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,846			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 #:	6H	RRCID ->	263467	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 6260 - 9141	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	8		15
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
04		104 N	104	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	15 7	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		17 K	17	-0-	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	2102	-0-	2102	2102	84 1	2017 2	Y	1	1
							1 9				
*12		3100 N	5112	-0-	2012	4114	216 1	4893 2	Y	3	4
							3 9				
TOTAL GAS PROD:			7,335	TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT		WELL #:	S 2H	RRCID ->	263579	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7347	PERF. 7950 - 16252	
01		37510 X	35339	-0-	-2171	-0-	35339 2	N	-0-	-0-	
02		35061 X	32551	-0-	-2510	-0-	32551 2	N	-0-	-0-	
03		36797 X	34006	-0-	-2791	-0-	34006 2	N	-0-	-0-	
04		34950 X	32242	-0-	-2708	-0-	32242 2	N	-0-	-0-	
05		36084 X	33058	-0-	-3026	-0-	33058 2	N	-0-	-0-	
06		34200 X	32892	-0-	-1308	-0-	32892 2	N	-0-	-0-	
07		34782 X	32689	-0-	-2093	-0-	32689 2	N	-0-	-0-	
08		34007 X	30229	-0-	-3778	-0-	30229 2	N	-0-	-0-	
09		32880 X	28457	-0-	-4423	-0-	28457 2	N	-0-	-0-	
10		33976 X	29917	-0-	-4059	-0-	29917 2	N	-0-	-0-	
11		32880 X	28241	-0-	-4639	-0-	28241 2	N	-0-	-0-	
12		32147 X	29282	-0-	-2865	-0-	29282 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			378,903	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT		WELL #:	S 3H	RRCID ->	263580	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7667 - 15852	
01		24490 X	21028	-0-	-3462	-0-	21028 2	N	-0-	-0-	
02		22040 X	19758	-0-	-2282	-0-	19758 2	N	-0-	-0-	
03		23560 X	20764	-0-	-2796	-0-	20764 2	N	-0-	-0-	
04		22590 X	19892	-0-	-2698	-0-	19892 2	N	-0-	-0-	
05		21111 X	18198	-0-	-2913	-0-	18198 2	N	-0-	-0-	
06		20430 X	16935	-0-	-3495	-0-	16935 2	N	-0-	-0-	
07		21111 X	18114	-0-	-2997	-0-	18114 2	N	-0-	-0-	
08		20770 X	19258	-0-	-1512	-0-	19258 2	N	-0-	-0-	
09		19890 X	18693	-0-	-1197	-0-	18693 2	N	-0-	-0-	
10		20298 X	20298	-0-	-0-	-0-	20298 2	N	-0-	-0-	
11		19568 X	19568	-0-	-0-	-0-	19568 2	N	-0-	-0-	
12		19313 X	16238	-0-	-3075	-0-	16238 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			228,744	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
DYER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263613	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	6225 - 8877	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	8520 3	51 9	Y	46			60
02		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4653 3	12 9	Y	11	57 1	1 8	13
03		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6190 3	39 9	Y	35	1 8		47
04		6900 X	5873	-0-	-1027	-0-	5873 2		Y	-0-			47
05		7130 X	4113	-0-	-3017	-0-	4099 2	14 9	Y	13	60 1		-0-
06		6420 X	4035	-0-	-2385	-0-	4014 2	21 9	Y	19			19
07		6231 X	4705	-0-	-1526	-0-	4693 2	12 9	Y	11			30
08		6231 X	5551	-0-	-680	-0-	5523 2	28 9	Y	25	48 1		7
09		5880 X	5010	-0-	-870	-0-	5004 2	6 9	Y	5			12
10		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4832 2	76 9	Y	69			81
11		5370 X	5007	-0-	-363	-0-	4968 2	39 9	Y	35	79 1		37
12		5270 X	3764	-0-	-1506	-0-	3755 3	9 9	Y	8			45
TOTAL GAS PROD:		62,431				TOTAL CONDENSATE PROD:				277			

DYER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263614	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	5692	PERF.	5925 - 8652	
01		8153 X	4874	-0-	-3279	-0-	4809 3	65 9	Y	59			89
02		7627 X	6546	-0-	-1081	-0-	6484 3	62 9	Y	56	84 1	1 8	60
03		8153 X	6066	-0-	-2087	-0-	5990 3	76 9	Y	69	1 8		128
04		7500 X	6173	-0-	-1327	-0-	6173 2		Y	-0-			128
05		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091 2		Y	-0-	103 1		25
06		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	6962 2	47 9	Y	43			68
07		7006 X	6815	-0-	-191	-0-	6760 2	55 9	Y	50			118
08		7099 X	6570	-0-	-529	-0-	6566 2	4 9	Y	4	107 1		15
09		7020 X	6253	-0-	-767	-0-	6253 2		Y	-0-			15
10		7254 X	6393	-0-	-861	-0-	6393 2		Y	-0-			15
11		7020 X	6127	-0-	-893	-0-	6106 2	21 9	Y	19	23 1		11
12		6603 X	6313	-0-	-290	-0-	6293 3	20 9	Y	18			29
TOTAL GAS PROD:		76,230				TOTAL CONDENSATE PROD:				318			

ALLIANCE GRAPHICS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	263702	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	7730 - 11832	
01		20770 X	17474	-0-	-3296	-0-	17474 2		N	-0-			-0-
02		18966 X	16503	-0-	-2463	-0-	16503 2		N	-0-			-0-
03		19034 X	16742	-0-	-2292	-0-	16742 2		N	-0-			-0-
04		17790 X	16690	-0-	-1100	-0-	16690 2		N	-0-			-0-
05		17639 X	16746	-0-	-893	-0-	16746 2		N	-0-			-0-
06		17070 X	16466	-0-	-604	-0-	16466 2		N	-0-			-0-
07		17639 X	13186	-0-	-4453	-0-	13186 2		N	-0-			-0-
08		17236 X	14667	-0-	-2569	-0-	14667 2		N	-0-			-0-
09		16680 X	13881	-0-	-2799	-0-	13881 2		N	-0-			-0-
10		17019 X	14621	-0-	-2398	-0-	14621 2		N	-0-			-0-
11		16470 X	13408	-0-	-3062	-0-	13408 2		N	-0-			-0-
12		14508 X	13636	-0-	-872	-0-	13636 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		184,020				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
LA FRANCE UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 263707	COMPL. DATE 09/28/2011	TOTAL DEPTH 5836	PERF. 6150	- 8481				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				Y	-0-			43
02	638 X	-0-	-0-	-638	-0-				Y	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
06	T. A.	16	-0-	16	16	16	2		Y	-0-			43
07	T. A.	681	-0-	681	697	681	2		Y	-0-			43
08	T. A.	2347	-0-	2347	3044	2346	2	1 9	Y	1			44
09	5807 X	2763	-0-	-3044	-0-	2763	2		Y	-0-			44
10	3100 N	4957	-0-	1857	1857	1455	1	3478 2	Y	22			66
						24	9						
11	3000 N	6421	-0-	3421	5278	1426	1	4995 2	Y	-0-			66
*12	10842 X	5564	-0-	-5278	-0-	5564	3		Y	-0-	2 1		64
TOTAL GAS PROD:		22,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

LA FRANCE UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 263710	COMPL. DATE 09/28/2011	TOTAL DEPTH 5844	PERF. 6190	- 8991				
01	11811 X	11742	-0-	-69	-0-	11735	3	7 9	Y	6			99
02	11049 X	10811	-0-	-238	-0-	10809	3	2 9	Y	2	2 8		99
03	11811 X	11275	-0-	-536	-0-	11274	3	1 9	Y	1	1 8		99
04	11370 X	11219	-0-	-151	-0-	11219	2		Y	-0-			99
05	11749 X	11063	-0-	-686	-0-	11063	2		Y	-0-			99
06	DLQ G-10	11082	-0-	11082	11082	11082	2		Y	-0-			99
07	22245 X	11163	-0-	-11082	-0-	11163	2		Y	-0-			99
08	11470 X	9780	-0-	-1690	-0-	9780	2		Y	-0-			99
09	11100 X	8942	-0-	-2158	-0-	8942	2		Y	-0-			99
10	11439 X	8705	-0-	-2734	-0-	8705	2		Y	-0-			99
11	11070 X	7163	-0-	-3907	-0-	7080	2	83 9	Y	75			174
*12	10013 X	7121	-0-	-2892	-0-	7048	3	73 9	Y	66	187 1		53
TOTAL GAS PROD:		120,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		150							

CHARCA HANGER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 263711	COMPL. DATE 10/18/2011	TOTAL DEPTH 6372	PERF. 6630	- 11227				
01	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	3		Y	-0-			27
02	11687 X	11162	-0-	-525	-0-	11161	3	1 9	Y	1	1 8		27
03	12555 X	11573	-0-	-982	-0-	11572	3	1 9	Y	1	1 8		27
04	12150 X	10894	-0-	-1256	-0-	10894	2		Y	-0-			27
05	12555 X	10993	-0-	-1562	-0-	10993	2		Y	-0-			27
06	12030 X	10502	-0-	-1528	-0-	10469	2	33 9	Y	30			57
07	11935 X	10645	-0-	-1290	-0-	10644	2	1 9	Y	1			58
08	11563 X	10778	-0-	-785	-0-	10776	2	2 9	Y	2			60
09	10890 X	10368	-0-	-522	-0-	10368	2		Y	-0-			60
10	11005 X	10341	-0-	-664	-0-	10341	2		Y	-0-			60
11	10500 X	9891	-0-	-609	-0-	9879	2	12 9	Y	11	62 1		9
12	10788 X	7980	-0-	-2808	-0-	7980	3		Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		127,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																		
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE				
01		24738 X	20040	-0-	-4698	-0-	19993 2	47 9	Y		43	30 1		37				
02		23142 X	19495	-0-	-3647	-0-	19464 2	31 9	Y		28	31 1		34				
03		22444 X	19735	-0-	-2709	-0-	19693 2	42 9	Y		38	39 1		33				
04		21120 X	19266	-0-	-1854	-0-	19266 2		Y		-0-			33				
05		21824 X	16670	-0-	-5154	-0-	16627 2	43 9	Y		39	42 1		30				
06	DLQ	G-10	17722	-0-	17722	17722	17722 2	50 9	Y		45	45 1		30				
07		36336 X	18614	-0-	-17722	-0-	18589 2	25 9	Y		23			53				
08		19716 X	15519	-0-	-4197	-0-	15509 2	10 9	Y		9	48 1		14				
09		19080 X	13933	-0-	-5147	-0-	13933 2		Y		-0-			14				
10		19716 X	17518	-0-	-2198	-0-	374 1	17104 2	Y		36	38 1		12				
							40 9											
11		18000 X	17202	-0-	-798	-0-	375 1	16827 2	Y		-0-			12				
*12		18600 X	18229	-0-	-371	-0-	412 1	17763 2	Y		49	39 1		22				
							54 9											

TOTAL GAS PROD: 213,943

TOTAL CONDENSATE PROD: 310

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714													COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5735 - 11342	
01		10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	10580 2	29 9	Y		26	20 1		22				
02		6206 X	1042	-0-	-5164	-0-	1042 2		Y		-0-	19 1		3				
03		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6742 2	11 9	Y		10	5 1		8				
04		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7714 2		Y		-0-			8				
05		8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	8842 2	35 9	Y		32	22 1		18				
06	DLQ	G-10	8439	-0-	8439	8439	8416 2	23 9	Y		21	21 1		18				
07		16403 X	7964	-0-	-8439	-0-	7960 2	4 9	Y		4			22				
08		9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	9099 2	4 9	Y		4	20 1		6				
09		9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	9738 2		Y		-0-			6				
10		8525 X	3228	-0-	-5297	-0-	69 1	3144 2	Y		14	15 1		5				
							15 9											
11		8250 X	5355	-0-	-2895	-0-	117 1	5238 2	Y		-0-			5				
12		8928 X	4387	-0-	-4541	-0-	99 1	4275 2	Y		12	11 1		6				
							13 9											

TOTAL GAS PROD: 83,209

TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715													COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 5439		PERF. 5810 - 12282	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		9	7 1		7				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		5	6 1		6				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		7	7 1		6				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			6				
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		Y		-0-	1 1		5				
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y		-0-	2 1		3				
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	649 2	23 9	Y		21			24				
08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	732 2	2 9	Y		2	20 1		6				
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y		-0-			6				
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y		12	14 1		4				
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y		-0-			4				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2	4 1		2				

TOTAL GAS PROD: 2,557

TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16213 X	7562	-0-	-8651	-0-	7562 3		Y	-0-			148
02		15167 X	7042	-0-	-8125	-0-	6966 3	76 9	Y	69	5 8		212
03		15035 X	7679	-0-	-7356	-0-	7672 3	7 9	Y	6	6 8		212
04		13530 X	8093	-0-	-5437	-0-	8093 2		Y	-0-	1 7		211
05		8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	1079 1	7871 2	Y	-0-			211
06		10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	1018 1	9472 2	Y	-0-			211
07		14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	1032 1	13239 2	Y	-0-			211
08		12748 X	12748	-0-	-0-	-0-	12748 2		Y	-0-			211
09		11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	11984 2		Y	-0-			211
10		13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	1053 1	12562 2	Y	-0-			211
11		12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	12276 2		Y	-0-			211
*12		13381 X	13381	-0-	-0-	-0-	13381 3		Y	-0-			211

TOTAL GAS PROD: 128,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602													
01		24025 X	22708	-0-	-1317	-0-	22708 2		N	-0-			-0-
02		20329 X	18688	-0-	-1641	-0-	18688 2		N	-0-			-0-
03		21731 X	21227	-0-	-504	-0-	21227 2		N	-0-			-0-
04		21990 X	20359	-0-	-1631	-0-	20359 2		N	-0-			-0-
05		22723 X	19899	-0-	-2824	-0-	19899 2		N	-0-			-0-
06		21990 X	21024	-0-	-966	-0-	21024 2		N	-0-			-0-
07		21235 X	20579	-0-	-656	-0-	20579 2		N	-0-			-0-
08		21235 X	19165	-0-	-2070	-0-	19165 2		N	-0-			-0-
09		21030 X	19805	-0-	-1225	-0-	19805 2		N	-0-			-0-
10		21731 X	19758	-0-	-1973	-0-	19758 2		N	-0-			-0-
11		21030 X	18663	-0-	-2367	-0-	18663 2		N	-0-			-0-
12		20584 X	18335	-0-	-2249	-0-	18335 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 240,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482													
01		22723 X	21242	-0-	-1481	-0-	21242 2		N	-0-			-0-
02		20996 X	19682	-0-	-1314	-0-	19682 2		N	-0-			-0-
03		22196 X	20737	-0-	-1459	-0-	20737 2		N	-0-			-0-
04		20940 X	19510	-0-	-1430	-0-	19510 2		N	-0-			-0-
05		21638 X	19830	-0-	-1808	-0-	19830 2		N	-0-			-0-
06		20550 X	18961	-0-	-1589	-0-	18961 2		N	-0-			-0-
07		21049 X	18566	-0-	-2483	-0-	18566 2		N	-0-			-0-
08		20739 X	18822	-0-	-1917	-0-	18822 2		N	-0-			-0-
09		19500 X	18614	-0-	-886	-0-	18614 2		N	-0-			-0-
10		19840 X	18923	-0-	-917	-0-	18923 2		N	-0-			-0-
11		18960 X	17976	-0-	-984	-0-	17976 2		N	-0-			-0-
*12		18267 X	18267	-0-	-0-	-0-	18267 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	15159 X	13561	-0-	-1598	-0-	13561	3		Y	-0-		-0-
02	13717 X	12758	-0-	-959	-0-	12757	3	1	9	Y	1	-0-
03	14663 X	13281	-0-	-1382	-0-	13280	3	1	9	Y	1	-0-
04	14190 X	12925	-0-	-1265	-0-	12925	2			Y	-0-	-0-
05	14663 X	13635	-0-	-1028	-0-	13420	2	215	9	Y	195	-0-
06	13200 X	12726	-0-	-474	-0-	12713	2	13	9	Y	12	12
07	13640 X	13039	-0-	-601	-0-	13037	2	2	9	Y	2	14
08	13640 X	12213	-0-	-1427	-0-	12198	2	15	9	Y	14	3
09	13200 X	11874	-0-	-1326	-0-	11855	2	19	9	Y	17	20
10	13640 X	12218	-0-	-1422	-0-	12179	2	39	9	Y	35	55
11	12720 X	12518	-0-	-202	-0-	731	1	11724	2	Y	57	36
						63	9					
*12	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	13966	3	20	9	Y	18	54
TOTAL GAS PROD:		154,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		352						

ALLIANCE GRAPHICS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	263971	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 7750 -	10532
01	18321 X	16001	-0-	-2320	-0-	16001	2		N	-0-		-0-
02	17139 X	14774	-0-	-2365	-0-	14774	2		N	-0-		-0-
03	17174 X	15647	-0-	-1527	-0-	15647	2		N	-0-		-0-
04	16020 X	14476	-0-	-1544	-0-	14476	2		N	-0-		-0-
05	15996 X	14048	-0-	-1948	-0-	14048	2		N	-0-		-0-
06	15480 X	13372	-0-	-2108	-0-	13372	2		N	-0-		-0-
07	15779 X	14149	-0-	-1630	-0-	14149	2		N	-0-		-0-
08	15655 X	13536	-0-	-2119	-0-	13536	2		N	-0-		-0-
09	14490 X	12113	-0-	-2377	-0-	12113	2		N	-0-		-0-
10	14136 X	12527	-0-	-1609	-0-	12527	2		N	-0-		-0-
11	13680 X	11853	-0-	-1827	-0-	11853	2		N	-0-		-0-
12	13516 X	12055	-0-	-1461	-0-	12055	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		164,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ACTON MEADOWS		WELL #:		2H	RRCID ->	263972	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 6325 -	9040
01	11780 X	8719	-0-	-3061	-0-	8706	3	13	9	Y	12	73
02	9744 X	7655	-0-	-2089	-0-	7647	3	8	9	Y	7	78
03	10416 X	8474	-0-	-1942	-0-	8446	3	28	9	Y	25	100
04	9660 X	9428	-0-	-232	-0-	870	1	8558	2	Y	-0-	100
05	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	1049	1	9410	2	Y	-0-	6
06	DLQ G-10	11596	-0-	11596	11596	1029	1	10567	2	Y	-0-	6
07	25038 X	13442	-0-	-11596	-0-	2130	1	11312	2	Y	-0-	6
08	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	2055	1	10734	2	Y	-0-	6
09	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	2012	1	10999	2	Y	45	5
						50	9					
10	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	2158	1	11518	2	Y	-0-	5
11	13020 X	11599	-0-	-1421	-0-	2068	1	9531	2	Y	-0-	5
*12	13283 X	13283	-0-	-0-	-0-	2158	1	11125	2	Y	-0-	5
TOTAL GAS PROD:		134,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		89						

OIL AND GAS DIVISION

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		32767 X	32503	-0-	-264	-0-	32503	2		N	-0-			-0-
02		30566 X	30356	-0-	-210	-0-	30356	2		N	-0-			-0-
03		32116 X	31596	-0-	-520	-0-	31596	2		N	-0-			-0-
04		31440 X	30133	-0-	-1307	-0-	30133	2		N	-0-			-0-
05		32488 X	31226	-0-	-1262	-0-	31226	2		N	-0-			-0-
06		31440 X	31346	-0-	-94	-0-	31346	2		N	-0-			-0-
07		32457 X	31571	-0-	-886	-0-	31571	2		N	-0-			-0-
08		31589 X	30886	-0-	-703	-0-	30886	2		N	-0-			-0-
09		31350 X	29140	-0-	-2210	-0-	29140	2		N	-0-			-0-
10		32395 X	29234	-0-	-3161	-0-	29234	2		N	-0-			-0-
11		31350 X	27307	-0-	-4043	-0-	27307	2		N	-0-			-0-
12		31372 X	28550	-0-	-2822	-0-	28550	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 363,848

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882															
01		16833 X	9828	-0-	-7005	-0-	9709	2	119	9	Y	108	160	1	85
02		15747 X	12447	-0-	-3300	-0-	12415	2	32	9	Y	29			114
03		12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	12028	2	98	9	Y	89			203
04		10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	300	1	10064	2	Y	-0-	152	1	51
05		13299 X	11732	-0-	-1567	-0-	11732	2			Y	-0-			51
06		DLQ G-10	11958	-0-	11958	11958	457	1	11498	2	Y	3	54	1	-0-
							3	9							
07		24270 X	12312	-0-	-11958	-0-	12310	2	2	9	Y	2			2
08		12121 X	11680	-0-	-441	-0-	476	1	11202	2	Y	2			4
							2	9							
09		11940 X	11540	-0-	-400	-0-	11539	2	1	9	Y	1			5
10		14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	603	1	13673	2	Y	4			9
							4	9							
11		11940 X	11603	-0-	-337	-0-	11597	2	6	9	Y	5			14
*12		14075 X	14075	-0-	-0-	-0-	661	1	13391	3	Y	21	35	1	-0-
							23	9							

TOTAL GAS PROD: 143,945

TOTAL CONDENSATE PROD: 264

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986															
01		18228 X	17061	-0-	-1167	-0-	17061	2			N	-0-			-0-
02		16008 X	15653	-0-	-355	-0-	15653	2			N	-0-			-0-
03		17112 X	16570	-0-	-542	-0-	16570	2			N	-0-			-0-
04		16500 X	15559	-0-	-941	-0-	15559	2			N	-0-			-0-
05		17050 X	14804	-0-	-2246	-0-	14804	2			N	-0-			-0-
06		16500 X	14649	-0-	-1851	-0-	14649	2			N	-0-			-0-
07		16740 X	15319	-0-	-1421	-0-	15319	2			N	-0-			-0-
08		16585 X	14331	-0-	-2254	-0-	14331	2			N	-0-			-0-
09		15570 X	12323	-0-	-3247	-0-	12323	2			N	-0-			-0-
10		15314 X	11997	-0-	-3317	-0-	11997	2			N	-0-			-0-
11		14820 X	12627	-0-	-2193	-0-	12627	2			N	-0-			-0-
12		14787 X	12815	-0-	-1972	-0-	12815	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,708

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	13609 X	12115	-0-	-1494	-0-	12115 2		N	-0-		-0-
02	12325 X	11214	-0-	-1111	-0-	11214 2		N	-0-		-0-
03	12896 X	11725	-0-	-1171	-0-	11725 2		N	-0-		-0-
04	12360 X	10729	-0-	-1631	-0-	420 1	10309 2	N	-0-		-0-
05	12121 X	9346	-0-	-2775	-0-	361 1	8985 2	N	-0-		-0-
06	11730 X	8697	-0-	-3033	-0-	349 1	8348 2	N	-0-		-0-
07	11997 X	9962	-0-	-2035	-0-	491 1	9471 2	N	-0-		-0-
08	11718 X	10453	-0-	-1265	-0-	557 1	9896 2	N	-0-		-0-
09	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	624 1	10347 2	N	-0-		-0-
10	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	533 1	9844 2	N	-0-		-0-
11	10110 X	10088	-0-	-22	-0-	495 1	9593 2	N	-0-		-0-
12	10106 X	8209	-0-	-1897	-0-	420 1	7789 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		123,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCGILVERY UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	264128	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	6408 - 9312
01	8339 X	7924	-0-	-415	-0-	682 1	7221 3	Y	19	112 1	76
						21 9					
02	7801 X	7344	-0-	-457	-0-	662 1	6636 3	Y	42	2 8	116
						46 9					
03	8339 X	7542	-0-	-797	-0-	463 1	7077 3	Y	2	2 8	116
						2 9					
04	7680 X	7213	-0-	-467	-0-	7213 2		Y	-0-	74 1	42
05	7936 X	7472	-0-	-464	-0-	7472 2		Y	-0-		42
06	7680 X	7215	-0-	-465	-0-	7208 2	7 9	Y	6		48
07	7843 X	7134	-0-	-709	-0-	7134 2		Y	-0-		48
08	7533 X	7045	-0-	-488	-0-	450 1	6510 2	Y	77	76 1	49
						85 9					
09	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	480 1	6961 2	Y	78		127
						86 9					
10	7471 X	6328	-0-	-1143	-0-	435 1	5878 2	Y	14		141
						15 9					
11	7230 X	4674	-0-	-2556	-0-	4674 2		Y	-0-		141
12	6851 X	3570	-0-	-3281	-0-	3570 3		Y	-0-		141
TOTAL GAS PROD:		80,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		238					

ALLIANCE-LAU (SA)		WELL #:	D 13H	RRCID ->	264184	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7610 - 10400
01	26133 X	24224	-0-	-1909	-0-	24224 2		N	-0-		-0-
02	24215 X	22519	-0-	-1696	-0-	22519 2		N	-0-		-0-
03	25668 X	23386	-0-	-2282	-0-	23386 2		N	-0-		-0-
04	23430 X	22321	-0-	-1109	-0-	22321 2		N	-0-		-0-
05	24211 X	23012	-0-	-1199	-0-	23012 2		N	-0-		-0-
06	23430 X	22117	-0-	-1313	-0-	22117 2		N	-0-		-0-
07	24087 X	22268	-0-	-1819	-0-	22268 2		N	-0-		-0-
08	23374 X	22384	-0-	-990	-0-	22384 2		N	-0-		-0-
09	22320 X	21493	-0-	-827	-0-	21493 2		N	-0-		-0-
10	23002 X	21025	-0-	-1977	-0-	21025 2		N	-0-		-0-
11	22110 X	20545	-0-	-1565	-0-	20545 2		N	-0-		-0-
12	22382 X	20998	-0-	-1384	-0-	20998 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		266,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			100
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			100
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			100
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	50 7		50
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			50
06		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		N	-0-			50
07		3100 N	7564	-0-	4464	4464	7564 2		N	-0-			50
08		3100 N	7500	-0-	4400	8864	7500 2		N	-0-			50
09		3000 N	7018	-0-	4018	12882	7015 2	3 9	N	3			53
10		19873 X	6991	-0-	-12882	-0-	6988 2	3 9	N	3			56
11		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6582 2	2 9	N	2			58
*12		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295 3		N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		45,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

BRANHAM KELLER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264284	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	5349	PERF. 6300 -	9100	
01		12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-			N	-0-			8
02		11542 X	-0-	-0-	-11542	-0-			N	-0-			8
03		10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-			N	-0-			8
04		9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-			N	-0-			8
05		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627 2		N	-0-			8
06		10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	10077 2		N	-0-			8
07		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6626 2		N	-0-			8
08		8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034 2		N	-0-			8
09		10080 X	7634	-0-	-2446	-0-	7634 2		N	-0-			8
10		10416 X	6728	-0-	-3688	-0-	138 1	6580 2	N	9			17
							10 9						
11		10080 X	6223	-0-	-3857	-0-	6223 2		N	-0-			17
12		8029 X	7574	-0-	-455	-0-	7574 3		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		57,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #:		8H	RRCID ->	264286	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	7489	PERF. 7755 -	11442	
01		16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	16157 2		N	-0-			-0-
02		16907 X	14618	-0-	-2289	-0-	14618 2		N	-0-			-0-
03		18073 X	16003	-0-	-2070	-0-	16003 2		N	-0-			-0-
04		17490 X	15566	-0-	-1924	-0-	15566 2		N	-0-			-0-
05		17887 X	13949	-0-	-3938	-0-	13949 2		N	-0-			-0-
06		15630 X	13594	-0-	-2036	-0-	13594 2		N	-0-			-0-
07		17682 X	17682	-0-	-0-	-0-	17682 2		N	-0-			-0-
08		17665 X	17665	-0-	-0-	-0-	17665 2		N	-0-			-0-
09		16872 X	16872	-0-	-0-	-0-	16872 2		N	-0-			-0-
10		17670 X	16347	-0-	-1323	-0-	16347 2		N	-0-			-0-
11		17100 X	15674	-0-	-1426	-0-	15674 2		N	-0-			-0-
12		17670 X	15925	-0-	-1745	-0-	15925 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		190,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	7522	2	18 9	Y	16	17 1		13
02	9425 X	675	-0-	-8750	-0-	674	2	1 9	Y	1			14
03	10075 X	2643	-0-	-7432	-0-	2641	2	2 9	Y	2			16
04	9750 X	4743	-0-	-5007	-0-	137	1	4606 2	Y	-0-	16 1		-0-
05	8122 X	6551	-0-	-1571	-0-	6551	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	7050	-0-	7050	7050	268	1	6748 2	Y	31	31 1		-0-
						34	9						
07	13732 X	6682	-0-	-7050	-0-	6680	2	2 9	Y	2			2
08	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	269	1	6564 2	Y	-0-			2
09	6930 X	4852	-0-	-2078	-0-	4852	2		Y	-0-			2
10	7161 X	1855	-0-	-5306	-0-	78	1	1777 2	Y	-0-			2
11	6930 X	5454	-0-	-1476	-0-	5454	2		Y	-0-			2
12	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-				Y	3	3 1		2
TOTAL GAS PROD:		54,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

BLAIR EAST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	264562	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	10508	- 14503
01	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	27	1	867 2	N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
*12	3100 N	7959	-0-	4859	4859	139	1	7820 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	264851	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	8409	- 10518
01	18476 X	17323	-0-	-1153	-0-	17323	2		N	-0-			-0-
02	17197 X	16039	-0-	-1158	-0-	16039	2		N	-0-			-0-
03	18228 X	16539	-0-	-1689	-0-	16539	2		N	-0-			-0-
04	17190 X	15455	-0-	-1735	-0-	15455	2		N	-0-			-0-
05	17329 X	15958	-0-	-1371	-0-	15958	2		N	-0-			-0-
06	16770 X	15410	-0-	-1360	-0-	15410	2		N	-0-			-0-
07	17143 X	15433	-0-	-1710	-0-	15433	2		N	-0-			-0-
08	16554 X	14446	-0-	-2108	-0-	14446	2		N	-0-			-0-
09	15450 X	13266	-0-	-2184	-0-	13266	2		N	-0-			-0-
10	15965 X	13466	-0-	-2499	-0-	13466	2		N	-0-			-0-
11	15420 X	13231	-0-	-2189	-0-	13231	2		N	-0-			-0-
12	14508 X	13558	-0-	-950	-0-	13558	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		180,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		20832 X	16789	-0-	-4043	-0-	16789 2		N	-0-			-0-
02		18038 X	15791	-0-	-2247	-0-	15791 2		N	-0-			-0-
03		18445 X	16719	-0-	-1726	-0-	16719 2		N	-0-			-0-
04		17520 X	15818	-0-	-1702	-0-	15818 2		N	-0-			-0-
05		16895 X	15768	-0-	-1127	-0-	15768 2		N	-0-			-0-
06		16350 X	15370	-0-	-980	-0-	15370 2		N	-0-			-0-
07		16895 X	16218	-0-	-677	-0-	16218 2		N	-0-			-0-
08		16709 X	15830	-0-	-879	-0-	15830 2		N	-0-			-0-
09		15810 X	14214	-0-	-1596	-0-	14214 2		N	-0-			-0-
10		16213 X	14251	-0-	-1962	-0-	14251 2		N	-0-			-0-
11		15690 X	14069	-0-	-1621	-0-	14069 2		N	-0-			-0-
12		16151 X	13810	-0-	-2341	-0-	13810 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352													
01		31341 X	28133	-0-	-3208	-0-	28133 2		N	-0-			-0-
02		29000 X	25840	-0-	-3160	-0-	25840 2		N	-0-			-0-
03		30411 X	27650	-0-	-2761	-0-	27650 2		N	-0-			-0-
04		29010 X	26110	-0-	-2900	-0-	26110 2		N	-0-			-0-
05		28923 X	25762	-0-	-3161	-0-	25762 2		N	-0-			-0-
06		27240 X	24066	-0-	-3174	-0-	24066 2		N	-0-			-0-
07		27652 X	24987	-0-	-2665	-0-	24987 2		N	-0-			-0-
08		27652 X	25881	-0-	-1771	-0-	25881 2		N	-0-			-0-
09		26100 X	24443	-0-	-1657	-0-	24443 2		N	-0-			-0-
10		25761 X	19922	-0-	-5839	-0-	19922 2		N	-0-			-0-
11		25852 X	25852	-0-	-0-	-0-	25852 2		N	-0-			-0-
12		25823 X	25519	-0-	-304	-0-	25519 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 304,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002													
01		35526 X	35099	-0-	-427	-0-	35099 2		N	-0-			-0-
02		33234 X	31397	-0-	-1837	-0-	31397 2		N	-0-			-0-
03		35185 X	32037	-0-	-3148	-0-	32037 2		N	-0-			-0-
04		34050 X	30812	-0-	-3238	-0-	30812 2		N	-0-			-0-
05		35092 X	31761	-0-	-3331	-0-	31761 2		N	-0-			-0-
06		33960 X	32159	-0-	-1801	-0-	32159 2		N	-0-			-0-
07		33573 X	32059	-0-	-1514	-0-	32059 2		N	-0-			-0-
08		32023 X	29357	-0-	-2666	-0-	29357 2		N	-0-			-0-
09		32160 X	28118	-0-	-4042	-0-	28118 2		N	-0-			-0-
10		33232 X	29599	-0-	-3633	-0-	29599 2		N	-0-			-0-
11		32160 X	26767	-0-	-5393	-0-	26767 2		N	-0-			-0-
12		30597 X	26057	-0-	-4540	-0-	26057 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 365,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		28303 X	23777	-0-	-4526	-0-	23777	2			N	-0-				-0-
02		26477 X	21547	-0-	-4930	-0-	21547	2			N	-0-				-0-
03		27962 X	21306	-0-	-6656	-0-	21306	2			N	-0-				-0-
04		27060 X	14796	-0-	-12264	-0-	14796	2			N	-0-				-0-
05		27776 X	11651	-0-	-16125	-0-	11651	2			N	-0-				-0-
06		23010 X	10764	-0-	-12246	-0-	10764	2			N	-0-				-0-
07		23033 X	21267	-0-	-1766	-0-	21267	2			N	-0-				-0-
08		24735 X	24735	-0-	-0-	-0-	24735	2			N	-0-				-0-
09		22674 X	22674	-0-	-0-	-0-	22674	2			N	-0-				-0-
10		22223 X	22223	-0-	-0-	-0-	22223	2			N	-0-				-0-
11		23940 X	21500	-0-	-2440	-0-	21500	2			N	-0-				-0-
12		24738 X	22188	-0-	-2550	-0-	22188	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		238,428				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742																
01		21173 X	-0-	-0-	-21173	-0-					N	-0-				-0-
02		16588 X	13164	-0-	-3424	-0-	13164	2			N	-0-				-0-
03		26497 X	26497	-0-	-0-	-0-	26497	2			N	-0-				-0-
04		25191 X	25191	-0-	-0-	-0-	25191	2			N	-0-				-0-
05		26213 X	26213	-0-	-0-	-0-	26213	2			N	-0-				-0-
06		25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	25451	2			N	-0-				-0-
07		25451 X	24319	-0-	-1132	-0-	24319	2			N	-0-				-0-
08		25451 X	24031	-0-	-1420	-0-	24031	2			N	-0-				-0-
09		24630 X	23909	-0-	-721	-0-	23909	2			N	-0-				-0-
10		25451 X	24639	-0-	-812	-0-	24639	2			N	-0-				-0-
11		24630 X	23052	-0-	-1578	-0-	23052	2			N	-0-				-0-
12		24707 X	23841	-0-	-866	-0-	23841	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		260,307				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705																
01		9951 X	4	-0-	-9947	-0-	4	3			Y	-0-				24
02		9309 X	-0-	-0-	-9309	-0-					Y	27	16	1		35
03		9486 X	4	-0-	-9482	-0-	4	3			Y	-0-				35
04		7710 X	666	-0-	-7044	-0-	666	2			Y	-0-				35
05		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			Y	-0-	11	1		24
06		T. A.	8910	-0-	8910	8910	337	1	8573	2	Y	-0-				24
07		T. A.	9094	-0-	9094	18004	352	1	8741	2	Y	1				25
							1	9								
08		T. A.	8901	-0-	8901	26905	351	1	8550	2	Y	-0-	16	1		9
09		34213 X	7308	-0-	-26905	-0-	7300	2	8	9	Y	7				16
10		8866 X	7649	-0-	-1217	-0-	325	1	7324	2	Y	-0-	9	1		7
11		8580 X	8406	-0-	-174	-0-	354	1	8005	2	Y	43				50
							47	9								
*12		9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	9043	3	28	9	Y	25	52	1		23
TOTAL GAS PROD:		68,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		103								

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE	
01		16860 X	16860	-0-	-0-	-0-	-0-	16860	3	Y	-0-			254	
02		15863 X	15863	-0-	-0-	-0-	-0-	15866	3	Y	161	171 1	1 8	243	
03		16167 X	16167	-0-	-0-	-0-	-0-	16165	3	Y	2	2 8		243	
04		15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	-0-	15643	2	Y	-0-			243	
05		13702 X	11245	-0-	-2457	-0-	-0-	11245	2	Y	-0-	176 1		67	
06		16320 X	9822	-0-	-6498	-0-	-0-	371	1	Y	-0-			67	
07		16864 X	9519	-0-	-7345	-0-	-0-	368	1	Y	25			92	
								28	9						
08		16182 X	9477	-0-	-6705	-0-	-0-	369	1	Y	116	130 1		78	
								128	9						
09		15630 X	8968	-0-	-6662	-0-	-0-	8909	2	Y	54			132	
10		11253 X	8922	-0-	-2331	-0-	-0-	379	1	Y	-0-	46 1		86	
11		9810 X	7602	-0-	-2208	-0-	-0-	322	1	Y	-0-			86	
*12		8897 X	8106	-0-	-791	-0-	-0-	8106	3	Y	-0-	46 1		40	
TOTAL GAS PROD:										138,194	TOTAL CONDENSATE PROD:			358	

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012										TOTAL DEPTH	7345	PERF.	8082	-	15832
01		39168 X	39168	-0-	-0-	-0-	-0-	39168	2	N	-0-			-0-	
02		35902 X	33654	-0-	-2248	-0-	-0-	33654	2	N	-0-			-0-	
03		38378 X	33315	-0-	-5063	-0-	-0-	33315	2	N	-0-			-0-	
04		37890 X	32695	-0-	-5195	-0-	-0-	32695	2	N	-0-			-0-	
05		39153 X	33185	-0-	-5968	-0-	-0-	33185	2	N	-0-			-0-	
06		37890 X	29824	-0-	-8066	-0-	-0-	29824	2	N	-0-			-0-	
07		35960 X	25991	-0-	-9969	-0-	-0-	25991	2	N	-0-			-0-	
08		33790 X	28675	-0-	-5115	-0-	-0-	28675	2	N	-0-			-0-	
09		32700 X	27820	-0-	-4880	-0-	-0-	27820	2	N	-0-			-0-	
10		33170 X	28411	-0-	-4759	-0-	-0-	28411	2	N	-0-			-0-	
11		29820 X	26498	-0-	-3322	-0-	-0-	26498	2	N	-0-			-0-	
12		28737 X	25243	-0-	-3494	-0-	-0-	25243	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:										364,479	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012										TOTAL DEPTH	6126	PERF.	6890	-	10542
01		10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	-0-	10085	3	Y	-0-			-0-	
02		9077 X	8727	-0-	-350	-0-	-0-	8726	3	Y	1	1 8		-0-	
03		10323 X	10160	-0-	-163	-0-	-0-	10158	3	Y	2	2 8		-0-	
04		9990 X	9314	-0-	-676	-0-	-0-	9314	2	Y	-0-			-0-	
05		10323 X	8188	-0-	-2135	-0-	-0-	8188	2	Y	-0-			-0-	
06		9840 X	7641	-0-	-2199	-0-	-0-	288	1	Y	24			24	
								26	9						
07		10168 X	8211	-0-	-1957	-0-	-0-	318	1	Y	1			25	
								1	9						
08		10168 X	8615	-0-	-1553	-0-	-0-	340	1	Y	-0-	16 1		9	
09		9300 X	7651	-0-	-1649	-0-	-0-	7643	2	Y	7			16	
10		8215 X	6912	-0-	-1303	-0-	-0-	294	1	Y	-0-	9 1		7	
11		8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	Y	35			42	
								39	9						
*12		8525 X	8366	-0-	-159	-0-	-0-	8337	3	Y	26	48 1		20	
TOTAL GAS PROD:										102,392	TOTAL CONDENSATE PROD:			96	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	24118 X	21566	-0-	-2552	-0-	21566	2			Y	-0-					-0-	
02	22562 X	21017	-0-	-1545	-0-	21017	2			Y	-0-					-0-	
03	24118 X	21505	-0-	-2613	-0-	21505	2			Y	-0-					-0-	
04	21480 X	21196	-0-	-284	-0-	614	1	20582	2	Y	-0-					-0-	
05	22475 X	20792	-0-	-1683	-0-	20792	2			Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	19344	-0-	19344	19344	736	1	18513	2	Y	86	86	1			-0-	
						95	9										
07	37501 X	18157	-0-	-19344	-0-	18096	2	61	9	Y	55					55	
08	19003 X	18172	-0-	-831	-0-	745	1	17382	2	Y	41					96	
						45	9										
09	18390 X	16615	-0-	-1775	-0-	16587	2	28	9	Y	25					121	
10	19646 X	19646	-0-	-0-	-0-	828	1	18771	2	Y	43					164	
						47	9										
11	18390 X	16734	-0-	-1656	-0-	16691	2	43	9	Y	39					203	
12	18166 X	18077	-0-	-89	-0-	849	1	17189	2	Y	35	144	1			94	
						39	9										
TOTAL GAS PROD:		232,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		324											

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003																	
01	8153 X	5022	-0-	-3131	-0-	5001	3	21	9	Y	19					33	
02	7627 X	4096	-0-	-3531	-0-	4089	3	7	9	Y	6	1	8			38	
03	7595 X	4770	-0-	-2825	-0-	4764	3	6	9	Y	5	1	8			42	
04	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			Y	-0-	37	7			5	
05	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			Y	-0-	5	1			-0-	
06	DLQ G-10	7476	-0-	7476	7476	7476	2			Y	-0-					-0-	
07	14937 X	7461	-0-	-7476	-0-	7453	2	8	9	Y	7					7	
08	7471 X	7040	-0-	-431	-0-	7036	2	4	9	Y	4					11	
09	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			Y	-0-					11	
10	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	331	1	8921	2	Y	11					22	
						12	9										
11	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	371	1	9561	2	Y	20	30	1			12	
						22	9										
12	7006 X	6729	-0-	-277	-0-	6716	3	13	9	Y	12					24	
TOTAL GAS PROD:		83,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		84											

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15283 X	14213	-0-	-1070	-0-	14149	3	64	9	Y	58					99
02	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	13559	3	23	9	Y	21	2	8			118
03	14255 X	14255	-0-	-0-	-0-	14241	3	14	9	Y	13	2	8			129
04	13740 X	13642	-0-	-98	-0-	13642	2			Y	-0-	9	7			120
05	14508 X	12866	-0-	-1642	-0-	12778	2	88	9	Y	80	177	1			23
06	14040 X	12023	-0-	-2017	-0-	12023	2			Y	-0-					23
07	14508 X	12257	-0-	-2251	-0-	12257	2			Y	-0-					23
08	14260 X	12238	-0-	-2022	-0-	12218	2	20	9	Y	18					41
09	13650 X	9540	-0-	-4110	-0-	9397	2	143	9	Y	130					171
10	12865 X	9776	-0-	-3089	-0-	349	1	9405	2	Y	20					191
						22	9									
11	12030 X	5548	-0-	-6482	-0-	206	1	5324	2	Y	16	137	1			70
						18	9									
12	12245 X	9347	-0-	-2898	-0-	9327	3	20	9	Y	18					88
TOTAL GAS PROD:		139,287				TOTAL CONDENSATE PROD:		374								

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609										COMPL. DATE 09/13/2012	TOTAL DEPTH 5680	PERF. 6010	- 10032			
01	14384 X	12598	-0-	-1786	-0-	12598	3			Y	-0-					1
02	13456 X	11581	-0-	-1875	-0-	11578	3	3	9	Y	3	2	8			2
03	13919 X	12170	-0-	-1749	-0-	12168	3	2	9	Y	2	2	8			2
04	12960 X	12219	-0-	-741	-0-	12219	2			Y	-0-					2
05	12927 X	12001	-0-	-926	-0-	12001	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	DLQ G-10	11940	-0-	11940	11940	11940	2			Y	-0-					-0-
07	24126 X	12186	-0-	-11940	-0-	12175	2	11	9	Y	10					10
08	12617 X	12072	-0-	-545	-0-	12072	2			Y	-0-					10
09	12210 X	11552	-0-	-658	-0-	11552	2			Y	-0-					10
10	12338 X	11191	-0-	-1147	-0-	400	1	10783	2	Y	7					17
						8	9									
11	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	466	1	12025	2	Y	11	22	1			6
						12	9									
*12	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	12239	3	23	9	Y	21					27
TOTAL GAS PROD:		144,275				TOTAL CONDENSATE PROD:		54								

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612										COMPL. DATE 05/31/2012	TOTAL DEPTH 6457	PERF. 6805	- 10482			
01	9765 X	9730	-0-	-35	-0-	9696	3	34	9	N	31					128
02	9019 X	8652	-0-	-367	-0-	8639	3	13	9	N	12	1	8			139
03	9579 X	9096	-0-	-483	-0-	9074	3	22	9	N	20	1	8			158
04	9420 X	8554	-0-	-866	-0-	8554	2			N	-0-					158
05	9734 X	8693	-0-	-1041	-0-	8693	2			N	-0-					158
06	9420 X	8500	-0-	-920	-0-	8478	2	22	9	N	20					178
07	9238 X	8719	-0-	-519	-0-	8713	2	6	9	N	5					183
08	9083 X	8530	-0-	-553	-0-	8518	2	12	9	N	11					194
09	8550 X	8104	-0-	-446	-0-	8104	2			N	-0-					194
10	8773 X	8245	-0-	-528	-0-	8245	2			N	-0-					194
11	8278 X	7938	-0-	-340	-0-	7938	2			N	-0-					194
12	8401 X	8099	-0-	-302	-0-	8099	3			N	-0-					194
TOTAL GAS PROD:		102,860				TOTAL CONDENSATE PROD:		99								

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		26753 X	24584	-0-	-2169	-0-	24584	2		N	-0-	-0-
02		24418 X	24281	-0-	-137	-0-	24281	2		N	-0-	-0-
03		25828 X	25828	-0-	-0-	-0-	25828	2		N	-0-	-0-
04		24723 X	24723	-0-	-0-	-0-	24723	2		N	-0-	-0-
05		25947 X	25695	-0-	-252	-0-	25695	2		N	-0-	-0-
06		25110 X	24570	-0-	-540	-0-	24570	2		N	-0-	-0-
07		25947 X	24181	-0-	-1766	-0-	24181	2		N	-0-	-0-
08		25823 X	22821	-0-	-3002	-0-	22821	2		N	-0-	-0-
09		24870 X	22469	-0-	-2401	-0-	22469	2		N	-0-	-0-
10		25699 X	22452	-0-	-3247	-0-	22452	2		N	-0-	-0-
11		24570 X	21026	-0-	-3544	-0-	21026	2		N	-0-	-0-
12		23095 X	21078	-0-	-2017	-0-	21078	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			283,708			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26
05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		Y	-0-	-0-
06		T. A.	1431	-0-	1431	1431	342	1	1089	2	Y	-0-
07		14B2 EXT	745	-0-	745	2176	156	1	589	2	Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2176				Y	-0-	-0-
09		2702 X	526	-0-	-2176	-0-	525	2	1	9	Y	1
10		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	468	1	2381	2	Y	4
							4	9				
11		3000 N	6373	-0-	3373	3373	6372	2	1	9	Y	6
*12		3100 N	4126	-0-	1026	4399	4122	3	4	9	Y	10
TOTAL GAS PROD:			17,897			TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

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-	40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
06		14B2 EXT	71	-0-	71	71	17	1	54	2	Y	-0-
07		14B2 EXT	114	-0-	114	185	24	1	90	2	Y	-0-
08		14B2 EXT	186	-0-	186	371	186	2		Y	-0-	13
09		14B2 EXT	327	-0-	327	698	327	2		Y	-0-	13
10		14B2 EXT	194	-0-	194	892	32	1	162	2	Y	-0-
11		963 X	71	-0-	-892	-0-	71	2		Y	-0-	13
*12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	13
TOTAL GAS PROD:			963			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		47182 X	44534	-0-	-2648	-0-	44534 2		N	-0-			-0-
02		43326 X	40767	-0-	-2559	-0-	40767 2		N	-0-			-0-
03		45601 X	39565	-0-	-6036	-0-	39565 2		N	-0-			-0-
04		43110 X	36417	-0-	-6693	-0-	36417 2		N	-0-			-0-
05		44547 X	29316	-0-	-15231	-0-	29316 2		N	-0-			-0-
06		43110 X	20983	-0-	-22127	-0-	20983 2		N	-0-			-0-
07		43586 X	21280	-0-	-22306	-0-	21280 2		N	-0-			-0-
08		39556 X	34247	-0-	-5309	-0-	34247 2		N	-0-			-0-
09		36420 X	32773	-0-	-3647	-0-	32773 2		N	-0-			-0-
10		35117 X	35117	-0-	-0-	-0-	35117 2		N	-0-			-0-
11		34145 X	34145	-0-	-0-	-0-	34145 2		N	-0-			-0-
*12		35656 X	35656	-0-	-0-	-0-	35656 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		404,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874										COMPL. DATE 07/20/2012	TOTAL DEPTH 5318	PERF. 5460 - 8843	
01		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			Y	-0-			34
02		4814 X	-0-	-0-	-4814	-0-			Y	-0-			34
03		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			Y	-0-			34
04		1800 X	378	-0-	-1422	-0-	378 2		Y	-0-			34
05		9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	9721 2		Y	-0-			34
06		T. A.	10725	-0-	10725	10725	2564 1	8161 2	Y	-0-			34
07		T. A.	13566	-0-	13566	24291	2841 1	10725 2	Y	-0-			34
08		T. A.	11583	-0-	11583	35874	11583 2		Y	-0-			34
09		47849 X	11975	-0-	-35874	-0-	11975 2		Y	-0-			34
10		15339 X	15339	-0-	-0-	-0-	2521 1	12818 2	Y	-0-			34
11		12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	12161 2		Y	-0-			34
*12		14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	14551 3		Y	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		99,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894										COMPL. DATE 05/21/2012	TOTAL DEPTH 6142	PERF. 6779 - 11222	
01		2418 X	1638	-0-	-780	-0-	1638 3		Y	-0-			-0-
02		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2609 3	3 9	Y	3			-0-
03		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2309 3	4 9	Y	4	3 8		-0-
04		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		Y	-0-			-0-
05		8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	8440 2		Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	9365	-0-	9365	9365	353 1	8986 2	Y	24			24
							26 9						
07		18682 X	9317	-0-	-9365	-0-	361 1	8955 2	Y	1			25
							1 9						
08		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	332 1	8087 2	Y	4	18 1		11
							4 9						
09		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7787 2	8 9	Y	7			18
10		8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	371 1	8362 2	Y	-0-	10 1		8
11		8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	377 1	8519 2	Y	33			41
							36 9						
12		8339 X	4316	-0-	-4023	-0-	4303 3	13 9	Y	12	25 1		28
TOTAL GAS PROD:		74,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		88							

OIL AND GAS DIVISION

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 03/21/2012 TOTAL DEPTH 5788 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	33740	-0-	33740	33740	1226 1 32514 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,740			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		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	3702	-0-	702	702	3702 2	N	-0-			-0-
07	3100	N	7297	-0-	4197	4899	7297 2	N	-0-			-0-
08	3100	N	5733	-0-	2633	7532	5733 2	N	-0-			-0-
09	12365	X	4833	-0-	-7532	-0-	4833 2	N	-0-			-0-
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 2	N	-0-			-0-
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 2	N	-0-			-0-
*12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,798			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666												
01	57970	X	46452	-0-	-11518	-0-	46452 2	N	-0-			-0-
02	54230	X	42037	-0-	-12193	-0-	42037 2	N	-0-			-0-
03	46097	X	43726	-0-	-2371	-0-	43726 2	N	-0-			-0-
04	44940	X	40888	-0-	-4052	-0-	40888 2	N	-0-			-0-
05	46438	X	39441	-0-	-6997	-0-	39441 2	N	-0-			-0-
06	44940	X	36759	-0-	-8181	-0-	36759 2	N	-0-			-0-
07	44950	X	34556	-0-	-10394	-0-	34556 2	N	-0-			-0-
08	43741	X	35062	-0-	-8679	-0-	35062 2	N	-0-			-0-
09	40890	X	33060	-0-	-7830	-0-	33060 2	N	-0-			-0-
10	39432	X	35572	-0-	-3860	-0-	35572 2	N	-0-			-0-
11	36750	X	36093	-0-	-657	-0-	36093 2	N	-0-			-0-
*12	36720	X	36720	-0-	-0-	-0-	36720 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			460,366			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5769 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	25389	-0-	25389	-0-	25389		922 1	24467 2			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,389			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185													
01		8215 X	6952	-0-	-1263	-0-	6884 2	68 9	N	62	53 1		53
02		6786 X	6523	-0-	-263	-0-	6484 2	39 9	N	35	45 1		43
03		7161 X	7151	-0-	-10	-0-	7095 2	56 9	N	51	50 1		44
04		6930 X	6439	-0-	-491	-0-	6439 2		N	-0-			44
05		7161 X	6548	-0-	-613	-0-	6548 2		N	-0-	16 1		28
06		6930 X	6638	-0-	-292	-0-	6638 2		N	-0-	17 1		11
07		7161 X	6588	-0-	-573	-0-	6584 2	4 9	N	4			15
08		7161 X	6332	-0-	-829	-0-	6319 2	13 9	N	12	21 1		6
09		6630 X	6396	-0-	-234	-0-	6396 2		N	-0-			6
10		8866 X	4349	-0-	-4517	-0-	93 1	4239 2	N	15	16 1		5
							17 9						
11		6630 X	3414	-0-	-3216	-0-	74 1	3340 2	N	-0-			5
12		6572 X	3171	-0-	-3401	-0-	70 1	3037 2	N	58	40 1		23
							64 9						
TOTAL GAS PROD:			70,501			TOTAL CONDENSATE PROD:			237				

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350													
01		9982 X	8420	-0-	-1562	-0-	8362 2	58 9	N	53	33 1		45
02		9396 X	8073	-0-	-1323	-0-	8032 2	41 9	N	37	38 1		44
03		10044 X	8040	-0-	-2004	-0-	7994 2	46 9	N	42	49 1		37
04		9720 X	7669	-0-	-2051	-0-	7669 2		N	-0-			37
05		8618 X	7544	-0-	-1074	-0-	7544 2		N	-0-	19 1		18
06		8340 X	7311	-0-	-1029	-0-	7310 2	1 9	N	1	19 1		-0-
07		8618 X	7071	-0-	-1547	-0-	7071 2		N	-0-			-0-
08		8029 X	6777	-0-	-1252	-0-	6771 2	6 9	N	5	4 1		1
09		7680 X	6978	-0-	-702	-0-	6978 2		N	-0-			1
10		9486 X	8435	-0-	-1051	-0-	180 1	8229 2	N	24	19 1		6
							26 9						
11		7320 X	7026	-0-	-294	-0-	153 1	6873 2	N	-0-			6
*12		7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	178 1	7695 2	N	60	42 1		24
							66 9						
TOTAL GAS PROD:			91,283			TOTAL CONDENSATE PROD:			222				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12803 X	11076	-0-	-1727	-0-	11076	2		N	-0-				-0-
02		11977 X	10074	-0-	-1903	-0-	10074	2		N	-0-				-0-
03		12803 X	10086	-0-	-2717	-0-	10086	2		N	-0-				-0-
04		12030 X	9605	-0-	-2425	-0-	9605	2		N	-0-				-0-
05		11842 X	9815	-0-	-2027	-0-	9789	2	26 9	N	24				-0-
06		10710 X	9255	-0-	-1455	-0-	9215	2	40 9	N	36	24 1	23 1		13
07		10757 X	8763	-0-	-1994	-0-	8763	2		N	-0-				13
08		10075 X	8826	-0-	-1249	-0-	8826	2		N	-0-	10 1			3
09		9600 X	8750	-0-	-850	-0-	8750	2		N	-0-				3
10		11656 X	9323	-0-	-2333	-0-	199 1	9117 2		N	6	7 1			2
							7 9								
11		9270 X	9040	-0-	-230	-0-	197 1	8843 2		N	-0-				2
*12		9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	211 1	9092 2		N	-0-	1 1			1
TOTAL GAS PROD:			113,916	TOTAL CONDENSATE PROD:			66								

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012										TOTAL DEPTH	N/A	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-								

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013										TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7915 - 12355		
01	61008 X	44284	-0-	-16724	-0-	44284	2			N	-0-				-0-
02	57072 X	36133	-0-	-20939	-0-	36133	2			N	-0-				-0-
03	48918 X	36487	-0-	-12431	-0-	36487	2			N	-0-				-0-
04	47340 X	31747	-0-	-15593	-0-	31747	2			N	-0-				-0-
05	48918 X	29535	-0-	-19383	-0-	29535	2			N	-0-				-0-
06	42870 X	32461	-0-	-10409	-0-	32461	2			N	-0-				-0-
07	38626 X	31582	-0-	-7044	-0-	31582	2			N	-0-				-0-
08	36487 X	29200	-0-	-7287	-0-	29200	2			N	-0-				-0-
09	32460 X	27443	-0-	-5017	-0-	27443	2			N	-0-				-0-
10	33542 X	27947	-0-	-5595	-0-	27947	2			N	-0-				-0-
11	32460 X	26401	-0-	-6059	-0-	26401	2			N	-0-				-0-
12	29946 X	27254	-0-	-2692	-0-	27254	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			380,474	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861											
DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786											
01	33139	X	29660	-0-	-3479	-0-	29660 2	N	-0-		-0-
02	30305	X	27035	-0-	-3270	-0-	27035 2	N	-0-		-0-
03	31434	X	28274	-0-	-3160	-0-	28274 2	N	-0-		-0-
04	29670	X	26663	-0-	-3007	-0-	26663 2	N	-0-		-0-
05	30442	X	27023	-0-	-3419	-0-	27023 2	N	-0-		-0-
06	28710	X	25349	-0-	-3361	-0-	25349 2	N	-0-		-0-
07	28892	X	25373	-0-	-3519	-0-	25373 2	N	-0-		-0-
08	28272	X	27240	-0-	-1032	-0-	27240 2	N	-0-		-0-
09	26670	X	25524	-0-	-1146	-0-	25524 2	N	-0-		-0-
10	27032	X	26219	-0-	-813	-0-	26219 2	N	-0-		-0-
11	26370	X	24727	-0-	-1643	-0-	24727 2	N	-0-		-0-
12	27249	X	25132	-0-	-2117	-0-	25132 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 318,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064											
01	54653	X	45538	-0-	-9115	-0-	45538 2	N	-0-		-0-
02	48749	X	41406	-0-	-7343	-0-	41406 2	N	-0-		-0-
03	50406	X	42994	-0-	-7412	-0-	42994 2	N	-0-		-0-
04	46710	X	38815	-0-	-7895	-0-	38815 2	N	-0-		-0-
05	46934	X	34467	-0-	-12467	-0-	34467 2	N	-0-		-0-
06	44070	X	36059	-0-	-8011	-0-	36059 2	N	-0-		-0-
07	44268	X	39068	-0-	-5200	-0-	39068 2	N	-0-		-0-
08	42997	X	37999	-0-	-4998	-0-	37999 2	N	-0-		-0-
09	38820	X	35115	-0-	-3705	-0-	35115 2	N	-0-		-0-
10	39060	X	35895	-0-	-3165	-0-	35895 2	N	-0-		-0-
11	37800	X	34735	-0-	-3065	-0-	34735 2	N	-0-		-0-
12	38068	X	33529	-0-	-4539	-0-	33529 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 455,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		39711 X	35466	-0-	-4245	-0-	35466	2		N	-0-			-0-
02		36337 X	32438	-0-	-3899	-0-	32438	2		N	-0-			-0-
03		37293 X	33953	-0-	-3340	-0-	33953	2		N	-0-			-0-
04		35760 X	32315	-0-	-3445	-0-	32315	2		N	-0-			-0-
05		36239 X	32923	-0-	-3316	-0-	32923	2		N	-0-			-0-
06		34320 X	30545	-0-	-3775	-0-	30545	2		N	-0-			-0-
07		34689 X	31062	-0-	-3627	-0-	31062	2		N	-0-			-0-
08		33945 X	31370	-0-	-2575	-0-	31370	2		N	-0-			-0-
09		32310 X	30140	-0-	-2170	-0-	30140	2		N	-0-			-0-
10		32922 X	31307	-0-	-1615	-0-	31307	2		N	-0-			-0-
11		30540 X	29699	-0-	-841	-0-	29699	2		N	-0-			-0-
12		31372 X	29324	-0-	-2048	-0-	29324	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			380,542				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

01		35960 X	31976	-0-	-3984	-0-	31976	2		N	-0-			-0-
02		32741 X	29202	-0-	-3539	-0-	29202	2		N	-0-			-0-
03		33728 X	30376	-0-	-3352	-0-	30376	2		N	-0-			-0-
04		32040 X	28799	-0-	-3241	-0-	28799	2		N	-0-			-0-
05		32798 X	29263	-0-	-3535	-0-	29263	2		N	-0-			-0-
06		30930 X	27792	-0-	-3138	-0-	27792	2		N	-0-			-0-
07		31217 X	27467	-0-	-3750	-0-	27467	2		N	-0-			-0-
08		30380 X	27817	-0-	-2563	-0-	27817	2		N	-0-			-0-
09		28800 X	26127	-0-	-2673	-0-	26127	2		N	-0-			-0-
10		29264 X	25684	-0-	-3580	-0-	25684	2		N	-0-			-0-
11		27780 X	24631	-0-	-3149	-0-	24631	2		N	-0-			-0-
12		27807 X	25084	-0-	-2723	-0-	25084	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			334,218				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

01		59117 X	44070	-0-	-15047	-0-	44070	2		N	-0-			-0-
02		51330 X	40100	-0-	-11230	-0-	40100	2		N	-0-			-0-
03		52483 X	40498	-0-	-11985	-0-	40498	2		N	-0-			-0-
04		46500 X	36658	-0-	-9842	-0-	36658	2		N	-0-			-0-
05		46221 X	37051	-0-	-9170	-0-	37051	2		N	-0-			-0-
06		42660 X	34709	-0-	-7951	-0-	34709	2		N	-0-			-0-
07		42873 X	33265	-0-	-9608	-0-	33265	2		N	-0-			-0-
08		40486 X	29949	-0-	-10537	-0-	29949	2		N	-0-			-0-
09		36660 X	26495	-0-	-10165	-0-	26495	2		N	-0-			-0-
10		37045 X	24429	-0-	-12616	-0-	24429	2		N	-0-			-0-
11		34710 X	30533	-0-	-4177	-0-	30533	2		N	-0-			-0-
12		33263 X	29673	-0-	-3590	-0-	29673	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			407,430				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 #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		69851 X	36805	-0-	-33046	-0-	36805	2		N	-0-	-0-			-0-
02		55999 X	31336	-0-	-24663	-0-	31336	2		N	-0-	-0-			-0-
03		59861 X	30333	-0-	-29528	-0-	30333	2		N	-0-	-0-			-0-
04		35700 X	26737	-0-	-8963	-0-	26737	2		N	-0-	-0-			-0-
05		36797 X	28349	-0-	-8448	-0-	28349	2		N	-0-	-0-			-0-
06		35610 X	30935	-0-	-4675	-0-	30935	2		N	-0-	-0-			-0-
07		33789 X	33789	-0-	-0-	-0-	33789	2		N	-0-	-0-			-0-
08		32573 X	32573	-0-	-0-	-0-	32573	2		N	-0-	-0-			-0-
09		30930 X	30644	-0-	-286	-0-	30644	2		N	-0-	-0-			-0-
10		33790 X	30450	-0-	-3340	-0-	30450	2		N	-0-	-0-			-0-
11		32700 X	28039	-0-	-4661	-0-	28039	2		N	-0-	-0-			-0-
12		33356 X	28585	-0-	-4771	-0-	28585	2		N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		368,575				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966															
01		41013 X	35356	-0-	-5657	-0-	35356	2		N	-0-	-0-			-0-
02		37033 X	32175	-0-	-4858	-0-	32175	2		N	-0-	-0-			-0-
03		38874 X	33350	-0-	-5524	-0-	33350	2		N	-0-	-0-			-0-
04		36300 X	31337	-0-	-4963	-0-	31337	2		N	-0-	-0-			-0-
05		37510 X	31116	-0-	-6394	-0-	31116	2		N	-0-	-0-			-0-
06		34230 X	29371	-0-	-4859	-0-	29371	2		N	-0-	-0-			-0-
07		34379 X	29240	-0-	-5139	-0-	29240	2		N	-0-	-0-			-0-
08		33356 X	28173	-0-	-5183	-0-	28173	2		N	-0-	-0-			-0-
09		31350 X	26316	-0-	-5034	-0-	26316	2		N	-0-	-0-			-0-
10		31124 X	26035	-0-	-5089	-0-	26035	2		N	-0-	-0-			-0-
11		29370 X	25524	-0-	-3846	-0-	25524	2		N	-0-	-0-			-0-
12		28365 X	24999	-0-	-3366	-0-	24999	2		N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		352,992				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431															
01		T. A.	23390	-0-	23390	23390	23390	2		N	-0-	-0-			-0-
02		63951 X	40561	-0-	-23390	-0-	40561	2		N	-0-	-0-			-0-
03		39561 X	39561	-0-	-0-	-0-	39561	2		N	-0-	-0-			-0-
04		38149 X	38149	-0-	-0-	-0-	38149	2		N	-0-	-0-			-0-
05		43369 X	34677	-0-	-8692	-0-	34677	2		N	-0-	-0-			-0-
06		41970 X	31708	-0-	-10262	-0-	31708	2		N	-0-	-0-			-0-
07		43369 X	35056	-0-	-8313	-0-	35056	2		N	-0-	-0-			-0-
08		39556 X	35040	-0-	-4516	-0-	35040	2		N	-0-	-0-			-0-
09		38160 X	33701	-0-	-4459	-0-	33701	2		N	-0-	-0-			-0-
10		35061 X	33175	-0-	-1886	-0-	33175	2		N	-0-	-0-			-0-
11		33930 X	30686	-0-	-3244	-0-	30686	2		N	-0-	-0-			-0-
12		34813 X	31182	-0-	-3631	-0-	31182	2		N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		406,886				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 #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		51491 X	40978	-0-	-10513	-0-	40978	2	N	-0-			-0-
02		45211 X	36928	-0-	-8283	-0-	36928	2	N	-0-			-0-
03		45322 X	37965	-0-	-7357	-0-	37965	2	N	-0-			-0-
04		42480 X	35933	-0-	-6547	-0-	35933	2	N	-0-			-0-
05		42780 X	37123	-0-	-5657	-0-	37123	2	N	-0-			-0-
06		39660 X	34785	-0-	-4875	-0-	34785	2	N	-0-			-0-
07		39463 X	32577	-0-	-6886	-0-	32577	2	N	-0-			-0-
08		37975 X	31917	-0-	-6058	-0-	31917	2	N	-0-			-0-
09		35940 X	29808	-0-	-6132	-0-	29808	2	N	-0-			-0-
10		37138 X	28721	-0-	-8417	-0-	28721	2	N	-0-			-0-
11		34800 X	24480	-0-	-10320	-0-	24480	2	N	-0-			-0-
12		32271 X	25954	-0-	-6317	-0-	25954	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			397,169			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520													
01		46655 X	38866	-0-	-7789	-0-	38866	2	N	-0-			-0-
02		41731 X	36247	-0-	-5484	-0-	36247	2	N	-0-			-0-
03		44020 X	37698	-0-	-6322	-0-	37698	2	N	-0-			-0-
04		41130 X	34719	-0-	-6411	-0-	34719	2	N	-0-			-0-
05		41695 X	33276	-0-	-8419	-0-	33276	2	N	-0-			-0-
06		37620 X	32647	-0-	-4973	-0-	32647	2	N	-0-			-0-
07		38750 X	33057	-0-	-5693	-0-	33057	2	N	-0-			-0-
08		37696 X	32075	-0-	-5621	-0-	32075	2	N	-0-			-0-
09		34710 X	29976	-0-	-4734	-0-	29976	2	N	-0-			-0-
10		33728 X	29775	-0-	-3953	-0-	29775	2	N	-0-			-0-
11		32640 X	27783	-0-	-4857	-0-	27783	2	N	-0-			-0-
12		32302 X	27785	-0-	-4517	-0-	27785	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			393,904			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852													
01		44857 X	36357	-0-	-8500	-0-	36357	2	N	-0-			-0-
02		39498 X	32172	-0-	-7326	-0-	32172	2	N	-0-			-0-
03		40083 X	32850	-0-	-7233	-0-	32850	2	N	-0-			-0-
04		38190 X	30925	-0-	-7265	-0-	30925	2	N	-0-			-0-
05		39463 X	30831	-0-	-8632	-0-	30831	2	N	-0-			-0-
06		35190 X	29974	-0-	-5216	-0-	29974	2	N	-0-			-0-
07		34379 X	28919	-0-	-5460	-0-	28919	2	N	-0-			-0-
08		32860 X	27695	-0-	-5165	-0-	27695	2	N	-0-			-0-
09		30930 X	25996	-0-	-4934	-0-	25996	2	N	-0-			-0-
10		30969 X	25780	-0-	-5189	-0-	25780	2	N	-0-			-0-
11		29970 X	25203	-0-	-4767	-0-	25203	2	N	-0-			-0-
*12		33186 X	33186	-0-	-0-	-0-	33186	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			359,888			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		76353 X	62151	-0-	-14202	-0-	62151	2		N	-0-			-0-
02		67773 X	55412	-0-	-12361	-0-	55412	2		N	-0-			-0-
03		68913 X	57418	-0-	-11495	-0-	57418	2		N	-0-			-0-
04		62070 X	53626	-0-	-8444	-0-	53626	2		N	-0-			-0-
05		62155 X	52851	-0-	-9304	-0-	52851	2		N	-0-			-0-
06		60150 X	49958	-0-	-10192	-0-	49958	2		N	-0-			-0-
07		59241 X	49494	-0-	-9747	-0-	49494	2		N	-0-			-0-
08		57412 X	48779	-0-	-8633	-0-	48779	2		N	-0-			-0-
09		53640 X	46187	-0-	-7453	-0-	46187	2		N	-0-			-0-
10		52855 X	46878	-0-	-5977	-0-	46878	2		N	-0-			-0-
11		49950 X	20450	-0-	-29500	-0-	20450	2		N	-0-			-0-
12		48918 X	693	-0-	-48225	-0-	693	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 543,897														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

01		58280 X	51391	-0-	-6889	-0-	51391	2		N	-0-			-0-
02		54520 X	46915	-0-	-7605	-0-	46915	2		N	-0-			-0-
03		55955 X	48677	-0-	-7278	-0-	48677	2		N	-0-			-0-
04		52200 X	45964	-0-	-6236	-0-	45964	2		N	-0-			-0-
05		52793 X	45964	-0-	-6829	-0-	45964	2		N	-0-			-0-
06		49740 X	44298	-0-	-5442	-0-	44298	2		N	-0-			-0-
07		50158 X	44657	-0-	-5501	-0-	44657	2		N	-0-			-0-
08		48670 X	43128	-0-	-5542	-0-	43128	2		N	-0-			-0-
09		45960 X	40627	-0-	-5333	-0-	40627	2		N	-0-			-0-
10		45973 X	41291	-0-	-4682	-0-	41291	2		N	-0-			-0-
11		44310 X	39035	-0-	-5275	-0-	39035	2		N	-0-			-0-
12		43958 X	39176	-0-	-4782	-0-	39176	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 531,123														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

01		53041 X	46763	-0-	-6278	-0-	46763	2		N	-0-			-0-
02		49619 X	42681	-0-	-6938	-0-	42681	2		N	-0-			-0-
03		51150 X	44304	-0-	-6846	-0-	44304	2		N	-0-			-0-
04		47550 X	41664	-0-	-5886	-0-	41664	2		N	-0-			-0-
05		48019 X	41801	-0-	-6218	-0-	41801	2		N	-0-			-0-
06		45240 X	40538	-0-	-4702	-0-	40538	2		N	-0-			-0-
07		45632 X	40534	-0-	-5098	-0-	40534	2		N	-0-			-0-
08		44299 X	39263	-0-	-5036	-0-	39263	2		N	-0-			-0-
09		41670 X	36696	-0-	-4974	-0-	36696	2		N	-0-			-0-
10		41881 X	36401	-0-	-5480	-0-	36401	2		N	-0-			-0-
11		40530 X	34912	-0-	-5618	-0-	34912	2		N	-0-			-0-
12		40052 X	35277	-0-	-4775	-0-	35277	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 480,834														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	88598 X	73391	-0-	-15207	-0-	73391	2		N	-0-			-0-
02	79663 X	66131	-0-	-13532	-0-	66131	2		N	-0-			-0-
03	79174 X	68163	-0-	-11011	-0-	68163	2		N	-0-			-0-
04	76440 X	63631	-0-	-12809	-0-	63631	2		N	-0-			-0-
05	76074 X	62955	-0-	-13119	-0-	62955	2		N	-0-			-0-
06	71010 X	59494	-0-	-11516	-0-	59494	2		N	-0-			-0-
07	70680 X	58940	-0-	-11740	-0-	58940	2		N	-0-			-0-
08	68169 X	57159	-0-	-11010	-0-	57159	2		N	-0-			-0-
09	63630 X	54026	-0-	-9604	-0-	54026	2		N	-0-			-0-
10	62961 X	54662	-0-	-8299	-0-	54662	2		N	-0-			-0-
11	59490 X	18333	-0-	-41157	-0-	18333	2		N	-0-			-0-
12	57443 X	-0-	-0-	-57443	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 636,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

01	80011 X	66233	-0-	-13778	-0-	66233	2		N	-0-			-0-
02	71572 X	59990	-0-	-11582	-0-	59990	2		N	-0-			-0-
03	73129 X	61951	-0-	-11178	-0-	61951	2		N	-0-			-0-
04	66630 X	56745	-0-	-9885	-0-	56745	2		N	-0-			-0-
05	66247 X	55166	-0-	-11081	-0-	55166	2		N	-0-			-0-
06	64110 X	52178	-0-	-11932	-0-	52178	2		N	-0-			-0-
07	64139 X	53991	-0-	-10148	-0-	53991	2		N	-0-			-0-
08	61938 X	53080	-0-	-8858	-0-	53080	2		N	-0-			-0-
09	56760 X	50599	-0-	-6161	-0-	50599	2		N	-0-			-0-
10	55180 X	51295	-0-	-3885	-0-	51295	2		N	-0-			-0-
11	52260 X	48708	-0-	-3552	-0-	48708	2		N	-0-			-0-
12	52824 X	48581	-0-	-4243	-0-	48581	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 658,517 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-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M				
01		105831 X	52494	-0-	-53337	-0-	52494	2		N	-0-			-0-
02		48778 X	46683	-0-	-2095	-0-	46683	2		N	-0-			-0-
03		53351 X	48281	-0-	-5070	-0-	48281	2		N	-0-			-0-
04		51630 X	43594	-0-	-8036	-0-	43594	2		N	-0-			-0-
05		53351 X	42104	-0-	-11247	-0-	42104	2		N	-0-			-0-
06		50790 X	39203	-0-	-11587	-0-	39203	2		N	-0-			-0-
07		49910 X	38308	-0-	-11602	-0-	38308	2		N	-0-			-0-
08		48267 X	37118	-0-	-11149	-0-	37118	2		N	-0-			-0-
09		43590 X	37084	-0-	-6506	-0-	37084	2		N	-0-			-0-
10		42098 X	41449	-0-	-649	-0-	41449	2		N	-0-			-0-
11		39210 X	37786	-0-	-1424	-0-	37786	2		N	-0-			-0-
*12		38668 X	38668	-0-	-0-	-0-	38668	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		502,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711														
01		96091 X	46898	-0-	-49193	-0-	46898	2		N	-0-			-0-
02		55448 X	41193	-0-	-14255	-0-	41193	2		N	-0-			-0-
03		56544 X	42577	-0-	-13967	-0-	42577	2		N	-0-			-0-
04		47610 X	38266	-0-	-9344	-0-	38266	2		N	-0-			-0-
05		49197 X	35000	-0-	-14197	-0-	35000	2		N	-0-			-0-
06		45390 X	36258	-0-	-9132	-0-	36258	2		N	-0-			-0-
07		44020 X	36958	-0-	-7062	-0-	36958	2		N	-0-			-0-
08		42563 X	35306	-0-	-7257	-0-	35306	2		N	-0-			-0-
09		38280 X	35301	-0-	-2979	-0-	35301	2		N	-0-			-0-
10		37479 X	35825	-0-	-1654	-0-	35825	2		N	-0-			-0-
11		36270 X	32641	-0-	-3629	-0-	32641	2		N	-0-			-0-
12		36239 X	33643	-0-	-2596	-0-	33643	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		449,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387														
01		81468 X	62010	-0-	-19458	-0-	62010	2		N	-0-			-0-
02		70731 X	54541	-0-	-16190	-0-	54541	2		N	-0-			-0-
03		72168 X	55379	-0-	-16789	-0-	55379	2		N	-0-			-0-
04		64230 X	51086	-0-	-13144	-0-	51086	2		N	-0-			-0-
05		62000 X	50000	-0-	-12000	-0-	50000	2		N	-0-			-0-
06		60000 X	47570	-0-	-12430	-0-	47570	2		N	-0-			-0-
07		58311 X	47609	-0-	-10702	-0-	47609	2		N	-0-			-0-
08		55366 X	45822	-0-	-9544	-0-	45822	2		N	-0-			-0-
09		51090 X	42816	-0-	-8274	-0-	42816	2		N	-0-			-0-
10		50003 X	42769	-0-	-7234	-0-	42769	2		N	-0-			-0-
11		47580 X	40009	-0-	-7571	-0-	40009	2		N	-0-			-0-
12		46407 X	39016	-0-	-7391	-0-	39016	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		578,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		103695 X	73915	-0-	-29780	-0-	73915	2		N	-0-				-0-
02		87232 X	64688	-0-	-22544	-0-	64688	2		N	-0-				-0-
03		85777 X	65170	-0-	-20607	-0-	65170	2		N	-0-				-0-
04		73440 X	59673	-0-	-13767	-0-	59673	2		N	-0-				-0-
05		73904 X	57610	-0-	-16294	-0-	57610	2		N	-0-				-0-
06		71520 X	54694	-0-	-16826	-0-	54694	2		N	-0-				-0-
07		69161 X	52942	-0-	-16219	-0-	52942	2		N	-0-				-0-
08		65162 X	50583	-0-	-14579	-0-	50583	2		N	-0-				-0-
09		59670 X	47341	-0-	-12329	-0-	47341	2		N	-0-				-0-
10		57598 X	46954	-0-	-10644	-0-	46954	2		N	-0-				-0-
11		54690 X	43640	-0-	-11050	-0-	43640	2		N	-0-				-0-
12		50716 X	42220	-0-	-8496	-0-	42220	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		659,430				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 12/26/2014										TOTAL DEPTH	7563	PERF.	N/A		
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-							

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015										TOTAL DEPTH	7429	PERF.	8207	-	15088
01		89931 X	67457	-0-	-22474	-0-	67457	2		N	-0-				-0-
02		78416 X	59175	-0-	-19241	-0-	59175	2		N	-0-				-0-
03		78554 X	60017	-0-	-18537	-0-	60017	2		N	-0-				-0-
04		69930 X	54725	-0-	-15205	-0-	54725	2		N	-0-				-0-
05		67456 X	54660	-0-	-12796	-0-	54660	2		N	-0-				-0-
06		65280 X	52455	-0-	-12825	-0-	52455	2		N	-0-				-0-
07		63271 X	52007	-0-	-11264	-0-	52007	2		N	-0-				-0-
08		60016 X	50257	-0-	-9759	-0-	50257	2		N	-0-				-0-
09		54720 X	47028	-0-	-7692	-0-	47028	2		N	-0-				-0-
10		54653 X	46938	-0-	-7715	-0-	46938	2		N	-0-				-0-
11		52470 X	44011	-0-	-8459	-0-	44011	2		N	-0-				-0-
12		50871 X	43484	-0-	-7387	-0-	43484	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		632,214				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		91202 X	64712	-0-	-26490	-0-	-0-	64712	2		N	-0-				-0-
02		78358 X	56314	-0-	-22044	-0-	-0-	56314	2		N	-0-				-0-
03		73780 X	56508	-0-	-17272	-0-	-0-	56508	2		N	-0-				-0-
04		65730 X	51904	-0-	-13826	-0-	-0-	51904	2		N	-0-				-0-
05		64697 X	50451	-0-	-14246	-0-	-0-	50451	2		N	-0-				-0-
06		62610 X	47932	-0-	-14678	-0-	-0-	47932	2		N	-0-				-0-
07		60202 X	47999	-0-	-12203	-0-	-0-	47999	2		N	-0-				-0-
08		56513 X	45946	-0-	-10567	-0-	-0-	45946	2		N	-0-				-0-
09		51900 X	42202	-0-	-9698	-0-	-0-	42202	2		N	-0-				-0-
10		50437 X	41971	-0-	-8466	-0-	-0-	41971	2		N	-0-				-0-
11		47940 X	38671	-0-	-9269	-0-	-0-	38671	2		N	-0-				-0-
12		46562 X	37907	-0-	-8655	-0-	-0-	37907	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			582,517			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A																
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		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-							

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7553 PERF. N/A																
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645										COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 7592	PERF. 8280	- 12722	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		79639 X	63374	-0-	-16265	-0-	63374	2		N	-0-			-0-
02		70644 X	57407	-0-	-13237	-0-	57407	2		N	-0-			-0-
03		70432 X	59951	-0-	-10481	-0-	59951	2		N	-0-			-0-
04		67320 X	56136	-0-	-11184	-0-	56136	2		N	-0-			-0-
05		66464 X	55680	-0-	-10784	-0-	55680	2		N	-0-			-0-
06		61320 X	52992	-0-	-8328	-0-	52992	2		N	-0-			-0-
07		52730 X	52730	-0-	-0-	-0-	52730	2		N	-0-			-0-
08		T. A.	51146	-0-	51146	51146	51146	2		N	-0-			-0-
09		T. A.	48086	-0-	48086	99232	48086	2		N	-0-			-0-
10		T. A.	48329	-0-	48329	147561	48329	2		N	-0-			-0-
11		166388 X	18827	-0-	-147561	-0-	18827	2		N	-0-			-0-
12		50623 X	-0-	-0-	-50623	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			564,658				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703										COMPL. DATE 01/22/2015	TOTAL DEPTH 7504	PERF. N/A		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704										COMPL. DATE 02/04/2015	TOTAL DEPTH 7516	PERF. N/A		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
BINFORD		WELL #:		1	RRCID -> 197460	COMPL. DATE 10/31/2003	TOTAL DEPTH 8346	PERF. 7852	- 8220			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VANDERBEKEN		WELL #:		1	RRCID -> 201572	COMPL. DATE 05/11/2004	TOTAL DEPTH 8254	PERF. 7830	- 8230			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCDANIEL RANCH UNIT		WELL #:		1 H	RRCID -> 230084	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 3892	PERF. 4095	- 6352			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999							
MURPHY, VIVIAN		WELL #:		1	RRCID ->	278665	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4700 - 4760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	2030		N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	2030		N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	2030		N	-0-		-0-
04		2030 N	-0-	-0-	-2030	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC		083268		RRCID ->		238846	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8158 - 8640
BOSQUE SWD		WELL #:		1							
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 #:		RRCID ->		239040	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	11428	PERF. 9104 - 11250
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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BOX HILL OPERATING, INC.			084427								
BROWDER		WELL #:	1H	RRCID ->	232879	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	4948	PERF. 5200 -	6869
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
02		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3	N	-0-		-0-
03		837 N	308	-0-	-529	-0-	308 3	N	-0-		-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
05		2046 N	189	-0-	-1857	-0-	189 3	N	-0-		-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
08		186 N	16	-0-	-170	-0-	16 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		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,745			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCDANIEL RANCH UNIT		WELL #:	1 P	RRCID ->	235000	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3296 -	3386
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A		WELL #:	1H	RRCID ->	238915	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	3923	PERF. 4900 -	7800
01	DLQ G-10	11	-0-	11	236	11 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	8	-0-	8	244	8 3		Y	-0-		-0-
03	244 N	-0-	-0-	-244	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE				
BOX HILL OPERATING, INC.		//CONT.//	084427							
CRAWFORD		WELL #:	4H	RRCID -> 248767	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH	4008	PERF. 4554 - 7987		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #:	3	RRCID -> 248854	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH	4270	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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	-0-	-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 #:	5H	RRCID -> 252621	COMPL. DATE 01/03/2009	TOTAL DEPTH	3935	PERF. 4332 - 7940		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3255 X	2385	-0-	-870	-0-			85	1	2300	2	N	-0-			-0-
02	3016 X	2995	-0-	-21	-0-			103	1	2892	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	3015	-0-	-209	-0-			104	1	2911	2	N	-0-			-0-
04	2850 X	2771	-0-	-79	-0-			98	1	2673	2	N	-0-			-0-
05	3193 X	2784	-0-	-409	-0-			2784	3			N	-0-			-0-
06	3090 X	2445	-0-	-645	-0-			2445	3			N	-0-			-0-
07	3193 X	2482	-0-	-711	-0-			2482	3			N	-0-			-0-
08	3007 X	2337	-0-	-670	-0-			2337	3			N	-0-			-0-
09	2760 X	2487	-0-	-273	-0-			2487	3			N	-0-			-0-
10	2790 X	2367	-0-	-423	-0-			2367	3			N	-0-			-0-
11	2460 X	2454	-0-	-6	-0-			2454	3			N	-0-			-0-
*12	2500 N	2558	-0-	58	-0-		58	2558	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #:		2RM		RRCID -> 194039		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944						
01	775 N	680	-0-	-95	-0-			24	1	656	2	N	-0-			-0-
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-			60	1	1691	2	N	-0-			-0-
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-			48	1	1319	2	N	-0-			-0-
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-			44	1	1212	2	N	-0-			-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-			1160	3			N	-0-			-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-			898	3			N	-0-			-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-			859	3			N	-0-			-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-			871	3			N	-0-			-0-
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-			1062	3			N	-0-			-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-			885	3			N	-0-			-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-			884	3			N	-0-			-0-
*12	843 N	843	-0-	-0-	-0-			843	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EAGLE VISTA		WELL #:		1		RRCID -> 199503		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126						
01	3038 X	2889	-0-	-149	-0-			103	1	2786	2	N	-0-			-0-
02	2842 X	2805	-0-	-37	-0-			97	1	2708	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2848	-0-	-128	-0-			99	1	2749	2	N	-0-			-0-
04	2880 X	2873	-0-	-7	-0-			101	1	2772	2	N	-0-			-0-
05	3007 N	2714	-0-	-293	-0-			2714	3			N	-0-			-0-
06	2760 N	2620	-0-	-140	-0-			2620	3			N	-0-			-0-
07	2976 N	2652	-0-	-324	-0-			2652	3			N	-0-			-0-
08	2728 N	2284	-0-	-444	-0-			2284	3			N	-0-			-0-
09	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-			2713	3			N	-0-			-0-
10	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-			2796	3			N	-0-			-0-
11	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-			2791	3			N	-0-			-0-
*12	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-			2787	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,772		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 #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	4334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4350 X	3323	-0-	-1027	-0-	-0-	83	1	3240	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4650 X	4275	-0-	-375	-0-	-0-	111	1	4164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4500 X	3214	-0-	-1286	-0-	-0-	82	1	3132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4650 X	4437	-0-	-213	-0-	-0-	4437	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4320 X	4029	-0-	-291	-0-	-0-	4029	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4278 X	3919	-0-	-359	-0-	-0-	3919	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4433 X	3821	-0-	-612	-0-	-0-	3821	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4290 X	3809	-0-	-481	-0-	-0-	3809	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4433 X	3859	-0-	-574	-0-	-0-	3859	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		47,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

01	3720 X	3627	-0-	-93	-0-	-0-	99	1	3528	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3480 X	3460	-0-	-20	-0-	-0-	86	1	3374	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3720 X	3637	-0-	-83	-0-	-0-	94	1	3543	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3600 X	3471	-0-	-129	-0-	-0-	89	1	3382	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3720 X	3485	-0-	-235	-0-	-0-	3485	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3570 X	3162	-0-	-408	-0-	-0-	3162	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3689 X	3191	-0-	-498	-0-	-0-	3191	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3627 X	3201	-0-	-426	-0-	-0-	3201	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3480 X	3338	-0-	-142	-0-	-0-	3338	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3472 X	2891	-0-	-581	-0-	-0-	2891	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3150 X	3001	-0-	-149	-0-	-0-	3001	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		39,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

01	3348 X	2752	-0-	-596	-0-	-0-	75	1	2677	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3161 X	2768	-0-	-393	-0-	-0-	69	1	2699	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3379 X	3030	-0-	-349	-0-	-0-	78	1	2952	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3270 X	2879	-0-	-391	-0-	-0-	74	1	2805	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3069 X	2829	-0-	-240	-0-	-0-	2829	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2940 X	2807	-0-	-133	-0-	-0-	2807	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3038 X	3023	-0-	-15	-0-	-0-	3023	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3038 X	2858	-0-	-180	-0-	-0-	2858	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2880 X	2744	-0-	-136	-0-	-0-	2744	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3038 X	2801	-0-	-237	-0-	-0-	2801	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2500 N	2872	-0-	372	-0-	-0-	2872	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	98 1	3506 2	N	-0-			-0-
02		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	84 1	3291 2	N	-0-			-0-
03		3596 X	3586	-0-	-10	-0-	93 1	3493 2	N	-0-			-0-
04		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	89 1	3395 2	N	-0-			-0-
05		3596 X	3498	-0-	-98	-0-	3498 3		N	-0-			-0-
06		3480 X	3261	-0-	-219	-0-	3261 3		N	-0-			-0-
07		3596 X	3349	-0-	-247	-0-	3349 3		N	-0-			-0-
08		3596 X	3215	-0-	-381	-0-	3215 3		N	-0-			-0-
09		3480 X	3348	-0-	-132	-0-	3348 3		N	-0-			-0-
10		3503 X	2986	-0-	-517	-0-	2986 3		N	-0-			-0-
11		3270 X	3040	-0-	-230	-0-	3040 3		N	-0-			-0-
*12		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,856			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240													
01		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	130 1	4632 2	N	-0-			-0-
02		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	108 1	4249 2	N	-0-			-0-
03		4526 X	4498	-0-	-28	-0-	117 1	4381 2	N	-0-			-0-
04		4440 X	4215	-0-	-225	-0-	108 1	4107 2	N	-0-			-0-
05		4588 X	4398	-0-	-190	-0-	4398 3		N	-0-			-0-
06		4440 X	4134	-0-	-306	-0-	4134 3		N	-0-			-0-
07		4588 X	4197	-0-	-391	-0-	4197 3		N	-0-			-0-
08		4495 X	3994	-0-	-501	-0-	3994 3		N	-0-			-0-
09		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263 3		N	-0-			-0-
10		4402 X	3746	-0-	-656	-0-	3746 3		N	-0-			-0-
11		4140 X	3923	-0-	-217	-0-	3923 3		N	-0-			-0-
*12		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,375			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030													
01		5394 X	5341	-0-	-53	-0-	191 1	5150 2	N	-0-			-0-
02		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	174 1	4883 2	N	-0-			-0-
03		5394 X	5386	-0-	-8	-0-	187 1	5199 2	N	-0-			-0-
04		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	185 1	5077 2	N	-0-			-0-
05		5394 X	4925	-0-	-469	-0-	4925 3		N	-0-			-0-
06		5220 X	4398	-0-	-822	-0-	4398 3		N	-0-			-0-
07		5394 X	4898	-0-	-496	-0-	4898 3		N	-0-			-0-
08		5394 X	4576	-0-	-818	-0-	4576 3		N	-0-			-0-
09		5220 X	4805	-0-	-415	-0-	4805 3		N	-0-			-0-
10		4929 X	4306	-0-	-623	-0-	4306 3		N	-0-			-0-
11		4740 X	4680	-0-	-60	-0-	4680 3		N	-0-			-0-
*12		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,328			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	90	1	2419	2	N	-0-	-0-
02	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	82	1	2314	2	N	-0-	-0-
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	87	1	2434	2	N	-0-	-0-
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	84	1	2320	2	N	-0-	-0-
05	2480 N	2258	-0-	-222	-0-	2258	3			N	-0-	-0-
06	2400 N	2200	-0-	-200	-0-	2200	3			N	-0-	-0-
07	2480 N	2203	-0-	-277	-0-	2203	3			N	-0-	-0-
08	2263 N	1920	-0-	-343	-0-	1920	3			N	-0-	-0-
09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-	-0-
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-	-0-
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-	-0-
*12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 210465		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3317 X	2806	-0-	-511	-0-	76	1	2730	2	N	-0-	-0-
02	3103 X	2589	-0-	-514	-0-	64	1	2525	2	N	-0-	-0-
03	3317 X	3028	-0-	-289	-0-	78	1	2950	2	N	-0-	-0-
04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	84	1	3197	2	N	-0-	-0-
05	3131 X	2969	-0-	-162	-0-	2969	3			N	-0-	-0-
06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-	-0-
07	3317 X	3012	-0-	-305	-0-	3012	3			N	-0-	-0-
08	3317 X	2766	-0-	-551	-0-	2766	3			N	-0-	-0-
09	3210 X	2464	-0-	-746	-0-	2464	3			N	-0-	-0-
10	3317 X	2215	-0-	-1102	-0-	2215	3			N	-0-	-0-
11	3210 X	2313	-0-	-897	-0-	2313	3			N	-0-	-0-
*12	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALKING "T" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214495		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6386 X	6179	-0-	-207	-0-	269	1	5910	2	N	-0-	-0-
02	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	341	1	6497	2	N	-0-	-0-
03	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	383	1	6525	2	N	-0-	-0-
04	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	400	1	6820	2	N	-0-	-0-
05	6386 X	6128	-0-	-258	-0-	6128	3			N	-0-	-0-
06	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-	-0-
07	6386 X	5279	-0-	-1107	-0-	5279	3			N	-0-	-0-
08	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			N	-0-	-0-
09	6180 X	5820	-0-	-360	-0-	5820	3			N	-0-	-0-
10	6386 X	5665	-0-	-721	-0-	5665	3			N	-0-	-0-
11	6180 X	5568	-0-	-612	-0-	5568	3			N	-0-	-0-
*12	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		73,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
BASHAM		WELL #:		1H	RRCID ->	220861	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	8440 - 10488	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3		N	-0-			-0-
02		1566 N	1316	-0-	-250	-0-	1316 3		N	-0-			-0-
03		1736 N	1234	-0-	-502	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
04		1890 N	1510	-0-	-380	-0-	1510 3		N	-0-			-0-
05		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		N	-0-			-0-
06		1200 N	826	-0-	-374	-0-	826 3		N	-0-			-0-
07		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3		N	-0-			-0-
08		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3		N	-0-			-0-
09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3		N	-0-			-0-
10		1829 N	1666	-0-	-163	-0-	1666 3		N	-0-			-0-
11		1770 N	1732	-0-	-38	-0-	1732 3		N	-0-			-0-
*12		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,956		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5766 X	4620	-0-	-1146	-0-	4620 3		N	-0-			-0-
02		5394 X	4466	-0-	-928	-0-	4466 3		N	-0-			-0-
03		4712 X	4483	-0-	-229	-0-	4483 3		N	-0-			-0-
04		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 3		N	-0-			-0-
05		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213 3		N	-0-			-0-
06		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775 3		N	-0-			-0-
07		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073 3		N	-0-			-0-
08		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210 3		N	-0-			-0-
09		5040 X	5011	-0-	-29	-0-	5011 3		N	-0-			-0-
10		5208 X	4979	-0-	-229	-0-	4979 3		N	-0-			-0-
11		5040 X	4973	-0-	-67	-0-	4973 3		N	-0-			-0-
*12		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONCRIEF RANCH NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	221198	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	7093 - 9437	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	416 1	4205 2	N	-0-			58
02		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	358 1	3808 2	N	5			63
03		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	352 1	4104 2	N	125	180 1		8
04		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	138 9	3945 2	N	14			22
05		4154 X	3999	-0-	-155	-0-	347 1		N				
06		4020 X	3867	-0-	-153	-0-	15 9	62 9	N	56			78
07		4154 X	3922	-0-	-232	-0-	3937 3	7 9	N	6			84
08		4154 X	3868	-0-	-286	-0-	3837 3	85 9	N	77			161
09		4020 X	3731	-0-	-289	-0-	3868 3		N	-0-	154 1		7
10		3999 X	3820	-0-	-179	-0-	3731 3		N	-0-			7
11		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3820 3		N	-0-			7
*12		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3733 3	191 9	N	174	23 1		158
TOTAL GAS PROD:		48,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		457							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870							
ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	223963	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 8750 - 10755
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4278 X	4261	-0-	-17	-0-	4261 2	N	-0-		-0-
02		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 2	N	-0-		-0-
03		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523 2	N	-0-		-0-
04		4200 X	4196	-0-	-4	-0-	4196 2	N	-0-		-0-
05		4402 X	4216	-0-	-186	-0-	4216 3	N	-0-		-0-
06		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 3	N	-0-		-0-
07		4402 X	4194	-0-	-208	-0-	4194 3	N	-0-		-0-
08		4402 X	4304	-0-	-98	-0-	4304 3	N	-0-		-0-
09		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 3	N	-0-		-0-
10		4402 X	4196	-0-	-206	-0-	4196 3	N	-0-		-0-
11		4260 X	4142	-0-	-118	-0-	4142 3	N	-0-		-0-
*12		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		51,246		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMPBELL-CAUDLE		WELL #:		1 H	RRCID ->	230712	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8401	PERF. 8950 - 8955
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4526 X	4200	-0-	-326	-0-	4200 2	N	-0-		-0-
02		4234 X	4057	-0-	-177	-0-	4057 2	N	-0-		-0-
03		4588 X	4186	-0-	-402	-0-	4186 2	N	-0-		-0-
04		4440 X	4161	-0-	-279	-0-	4161 2	N	-0-		-0-
05		4588 X	4030	-0-	-558	-0-	4030 3	N	-0-		-0-
06		4200 X	4089	-0-	-111	-0-	4089 3	N	-0-		-0-
07		4340 X	3928	-0-	-412	-0-	3928 3	N	-0-		-0-
08		4309 X	4048	-0-	-261	-0-	4048 3	N	-0-		-0-
09		4170 X	3885	-0-	-285	-0-	3885 3	N	-0-		-0-
10		4216 X	4157	-0-	-59	-0-	4157 3	N	-0-		-0-
11		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638 3	N	-0-		-0-
*12		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
VIETH		WELL #:		1 H	RRCID -> 231533	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH 5912	PERF. 6521	- 9101			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	5589	-0-	5589	10363	5589	2	N	-0-			42
02	T. A.	4540	-0-	4540	14903	4540	2	N	-0-			42
03	T. A.	4602	-0-	4602	19505	4602	2	N	-0-			42
04	23702 X	4197	-0-	-19505	-0-	4197	2	N	-0-			42
05	4650 X	4226	-0-	-424	-0-	4226	3	N	-0-			42
06	4500 X	3824	-0-	-676	-0-	3824	3	N	-0-			42
07	4650 X	3925	-0-	-725	-0-	3925	3	N	-0-			42
08	4588 X	3834	-0-	-754	-0-	3834	3	N	-0-			42
09	4200 X	3776	-0-	-424	-0-	3776	3	N	-0-			42
10	4216 X	3736	-0-	-480	-0-	3736	3	N	-0-			42
11	3810 X	3689	-0-	-121	-0-	3689	3	N	-0-			42
*12	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3	N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		49,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YANCEY		WELL #:		1 H	RRCID -> 231703	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 10820	PERF. 8390	- 10728			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	3817	-0-	-244	-0-	3794	3	N	21			77
02	3799 X	3664	-0-	-135	-0-	3520	3	N	131			208
03	4061 X	3922	-0-	-139	-0-	3921	3	N	1	184	1	25
04	3930 X	3778	-0-	-152	-0-	3745	3	N	30			55
05	4061 X	3841	-0-	-220	-0-	3789	2	N	47			102
06	3810 X	3790	-0-	-220	-0-	3725	3	N	59			161
07	3937 X	3929	-0-	-8	-0-	3894	3	N	32			193
08	3937 X	3176	-0-	-761	-0-	3154	3	N	20			213
09	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4139	3	N	33	187	1	59
10	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4128	3	N	30			89
11	3810 X	3633	-0-	-177	-0-	3608	3	N	23			112
*12	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4064	3	N	10			122
TOTAL GAS PROD:		45,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		437						

MONCRIEF RANCH NORTH		WELL #:		3 H	RRCID -> 231730	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 6479	PERF. 6810	- 8681			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	3385	-0-	-211	-0-	304	1	N	4			153
02	3364 X	2964	-0-	-400	-0-	254	1	N	4			157
03	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	286	1	N	-0-			157
04	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	307	1	N	17			174
05	3379 X	3331	-0-	-48	-0-	3331	3	N	-0-			174
06	3480 X	3196	-0-	-284	-0-	3196	3	N	-0-			174
07	3596 X	3068	-0-	-528	-0-	3068	3	N	-0-			174
08	3596 X	2942	-0-	-654	-0-	2942	3	N	-0-			174
09	3480 X	2734	-0-	-746	-0-	2734	3	N	-0-			174
10	3317 X	3247	-0-	-70	-0-	3247	3	N	-0-			174
11	3210 X	3125	-0-	-85	-0-	3125	3	N	-0-			174
*12	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3	N	-0-			174
TOTAL GAS PROD:		38,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
NEW UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 231894	COMPL. DATE 08/15/2007	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 7920 - 9495			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8517 2		N	-0-			-0-
02	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995 2		N	-0-			-0-
03	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	8947 2		N	-0-			-0-
04	6210 X	4670	-0-	-1540	-0-	4670 2		N	-0-			-0-
05	6417 X	288	-0-	-6129	-0-	288 3		N	-0-			-0-
06	6210 X	34	-0-	-6176	-0-	34 3		N	-0-			-0-
07	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9818 3		N	-0-			-0-
08	6417 X	6010	-0-	-407	-0-	6010 3		N	-0-			-0-
09	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375 3		N	-0-			-0-
10	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7955 3		N	-0-			-0-
11	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425 3		N	-0-			-0-
*12	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		72,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALKING "T"		WELL #:		3	RRCID -> 231899	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH	7133	PERF. 6664 - 6855			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	75 1	1661 2	N	-0-			-0-
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	106 1	2021 2	N	-0-			-0-
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	116 1	1979 2	N	-0-			-0-
04	1680 N	1494	-0-	-186	-0-	83 1	1411 2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1323	-0-	-413	-0-	1323 3		N	-0-			-0-
06	1680 N	1273	-0-	-407	-0-	1273 3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1227	-0-	-323	-0-	1227 3		N	-0-			-0-
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		N	-0-			-0-
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3		N	-0-			-0-
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
11	1410 N	1333	-0-	-77	-0-	1333 3		N	-0-			-0-
12	1516 N	1378	-0-	-138	-0-	1378 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALKING T 5&6 UNIT		WELL #:		6 H	RRCID -> 231900	COMPL. DATE 02/03/2007	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 7565 - 8693			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	7285 X	6211	-0-	-1074	-0-	270 1	5941 2	N	-0-			-0-
02	6641 X	6449	-0-	-192	-0-	322 1	6127 2	N	-0-			-0-
03	6727 X	6658	-0-	-69	-0-	369 1	6289 2	N	-0-			-0-
04	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	366 1	6235 2	N	-0-			-0-
05	6882 X	6101	-0-	-781	-0-	6101 3		N	-0-			-0-
06	6660 X	5634	-0-	-1026	-0-	5634 3		N	-0-			-0-
07	6882 X	4850	-0-	-2032	-0-	4850 3		N	-0-			-0-
08	6820 X	5759	-0-	-1061	-0-	5759 3		N	-0-			-0-
09	6600 X	5557	-0-	-1043	-0-	5557 3		N	-0-			-0-
10	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351 3		N	-0-			-0-
11	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6145 3		N	-0-			-0-
*12	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		72,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870											
WALKING T 5&6 UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	231901	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	8155 -	8427		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3100 N	4627	-0-	1527	7495		201	1	4426	2	N	-0-			-0-
02	11886 X	4391	-0-	-7495			219	1	4172	2	N	-0-			-0-
03	4388 X	4388	-0-	-0-			243	1	4145	2	N	-0-			-0-
04	4210 X	4210	-0-	-0-			233	1	3977	2	N	-0-			-0-
05	3793 X	3793	-0-	-0-			3793	3			N	-0-			-0-
06	3307 X	3307	-0-	-0-			3307	3			N	-0-			-0-
07	2749 X	2749	-0-	-0-			2749	3			N	-0-			-0-
08	3369 X	3369	-0-	-0-			3369	3			N	-0-			-0-
09	3074 X	3074	-0-	-0-			3074	3			N	-0-			-0-
10	3460 X	3460	-0-	-0-			3460	3			N	-0-			-0-
11	3246 X	3246	-0-	-0-			3246	3			N	-0-			-0-
*12	3282 X	3282	-0-	-0-			3282	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COOK HILLS		WELL #:		1 H	RRCID ->	231903	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	8010 -	10040
01	12896 X	7325	-0-	-5571	-0-	7325	2		N	-0-			-0-
02	12064 X	7438	-0-	-4626	-0-	7438	2		N	-0-			-0-
03	12896 X	9441	-0-	-3455	-0-	9441	2		N	-0-			-0-
04	12030 X	8623	-0-	-3407	-0-	8623	2		N	-0-			-0-
05	12431 X	8416	-0-	-4015	-0-	8416	3		N	-0-			-0-
06	9150 X	7737	-0-	-1413	-0-	7737	3		N	-0-			-0-
07	9455 X	7765	-0-	-1690	-0-	7765	3		N	-0-			-0-
08	9455 X	8614	-0-	-841	-0-	8614	3		N	-0-			-0-
09	8610 X	8227	-0-	-383	-0-	8227	3		N	-0-			-0-
10	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	3		N	-0-			-0-
11	8340 X	7181	-0-	-1159	-0-	7181	3		N	-0-			-0-
*12	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		98,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEMPLE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232302	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7055 -	8182
01	5921 X	5578	-0-	-343	-0-	242	1	5336	2	N	-0-		-0-
02	5539 X	5428	-0-	-111	-0-	271	1	5157	2	N	-0-		-0-
03	5921 X	5518	-0-	-403	-0-	306	1	5212	2	N	-0-		-0-
04	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	305	1	5201	2	N	-0-		-0-
05	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	3		N	-0-			-0-
06	5610 X	5178	-0-	-432	-0-	5178	3		N	-0-			-0-
07	5797 X	4344	-0-	-1453	-0-	4344	3		N	-0-			-0-
08	5828 X	5351	-0-	-477	-0-	5351	3		N	-0-			-0-
09	5640 X	5056	-0-	-584	-0-	5056	3		N	-0-			-0-
10	5828 X	4931	-0-	-897	-0-	4931	3		N	-0-			-0-
11	5190 X	4720	-0-	-470	-0-	4720	3		N	-0-			-0-
*12	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
PERKINS UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 232992		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6758 X	5114	-0-	-1644	-0-	5114 3				-0-
02	6322 X	4743	-0-	-1579	-0-	4741 3	2 9		2 8	-0-
03	6758 X	5135	-0-	-1623	-0-	5135 3				-0-
04	4950 X	4543	-0-	-407	-0-	4543 3				-0-
05	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5273 3	1 9		1 8	-0-
06	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659 3				-0-
07	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8966 3				-0-
08	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7665 3				-0-
09	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7747 3				-0-
10	8897 X	8208	-0-	-689	-0-	8208 3				-0-
11	8610 X	7557	-0-	-1053	-0-	7557 3				-0-
*12	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073 3				-0-
TOTAL GAS PROD:		77,684				TOTAL CONDENSATE PROD:		3		

MONCRIEF RANCH NORTH		WELL #:		4 H RRCID -> 233845		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	479 1	4841 2			16
02	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	424 1	4511 2			26
03	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	417 1	4861 2			7
04	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	412 1	4690 2			28
05	5177 X	4769	-0-	-408	-0-	4769 3				28
06	5010 X	4663	-0-	-347	-0-	4656 3	7 9			34
07	5177 X	4809	-0-	-368	-0-	4646 3	163 9			182
08	5177 X	4737	-0-	-440	-0-	4735 3	2 9		36 1	148
09	5010 X	4587	-0-	-423	-0-	4587 3				148
10	4805 X	4726	-0-	-79	-0-	4726 3				148
11	4650 X	4617	-0-	-33	-0-	4584 3	33 9		173 1	5
*12	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4323 3	201 9		184 1	4
TOTAL GAS PROD:		58,283				TOTAL CONDENSATE PROD:		565		

BEDNARZ		WELL #:		1 H RRCID -> 233885		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	11572 2				-0-
02	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	11493 2				-0-
03	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	11728 2				-0-
04	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	10517 2				-0-
05	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9980 3				-0-
06	9210 X	8475	-0-	-735	-0-	8475 3				-0-
07	9517 X	9164	-0-	-353	-0-	9164 3				-0-
08	9517 X	8282	-0-	-1235	-0-	8282 3				-0-
09	9210 X	9052	-0-	-158	-0-	9052 3				-0-
10	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	9528 3				-0-
11	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	9743 3				-0-
*12	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175 3				-0-
TOTAL GAS PROD:		116,709				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1891 N	1753	-0-	-138	-0-	1753 3		N	-0-			-0-
02		1769 N	1637	-0-	-132	-0-	1637 3		N	-0-			-0-
03		1860 N	1763	-0-	-97	-0-	1763 3		N	-0-			-0-
04		1710 N	494	-0-	-1216	-0-	494 3		N	-0-			-0-
05		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		N	-0-			-0-
06		1710 N	1039	-0-	-671	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
07		496 N	333	-0-	-163	-0-	333 3		N	-0-			-0-
08		1891 N	464	-0-	-1427	-0-	464 3		N	-0-			-0-
09		1050 N	442	-0-	-608	-0-	442 3		N	-0-			-0-
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
11		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3		N	-0-			-0-
*12		800 N	1382	-0-	582	582	1382 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

01		1643 X	28	-0-	-1615	-0-	28 3		N	-0-			-0-
02		1537 X	596	-0-	-941	-0-	596 3		N	-0-			-0-
03		1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3		N	-0-			-0-
04		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 3		N	-0-			-0-
05		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		N	-0-			-0-
06		1800 X	685	-0-	-1115	-0-	685 3		N	-0-			-0-
07		3100 X	1480	-0-	-1620	-0-	1480 3		N	-0-			-0-
08		3100 X	295	-0-	-2805	-0-	295 3		N	-0-			-0-
09		3000 X	47	-0-	-2953	-0-	47 3		N	-0-			-0-
10		1612 X	107	-0-	-1505	-0-	107 3		N	-0-			-0-
11		1440 X	136	-0-	-1304	-0-	136 3		N	-0-			-0-
12		T. A.	1688	-0-	1688	1688	1688 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

01		5859 X	3201	-0-	-2658	-0-	3201 2		N	-0-			-0-
02		5394 X	5120	-0-	-274	-0-	5120 2		N	-0-			-0-
03		5859 X	4990	-0-	-869	-0-	4990 2		N	-0-			-0-
04		5670 X	4417	-0-	-1253	-0-	4417 2		N	-0-			-0-
05		5859 X	4243	-0-	-1616	-0-	4243 3		N	-0-			-0-
06		5310 X	4787	-0-	-523	-0-	4787 3		N	-0-			-0-
07		5487 X	4566	-0-	-921	-0-	4566 3		N	-0-			-0-
08		4991 X	4955	-0-	-36	-0-	4955 3		N	-0-			-0-
09		4800 X	2525	-0-	-2275	-0-	2525 3		N	-0-			-0-
10		4960 X	544	-0-	-4416	-0-	544 3		N	-0-			-0-
11		4800 X	913	-0-	-3887	-0-	913 3		N	-0-			-0-
*12		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870													
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	13464 2	62 9	N	56	116 1		48
02		15215 X	15215	-0-	-0-	-0-	15174 2	41 9	N	37			85
03		13361 X	13322	-0-	-39	-0-	13266 2	56 9	N	51	77 1		59
04		12930 X	12914	-0-	-16	-0-	12885 2	29 9	N	26	58 1		27
05		13361 X	13246	-0-	-115	-0-	13218 3	28 9	N	25			52
06		12930 X	12620	-0-	-310	-0-	12620 3		N	-0-			52
07		13361 X	12414	-0-	-947	-0-	12414 3		N	-0-			52
08		13330 X	12447	-0-	-883	-0-	12314 3	133 9	N	121	128 1		45
09		12900 X	11746	-0-	-1154	-0-	11718 3	28 9	N	25			70
10		13237 X	11908	-0-	-1329	-0-	11895 3	13 9	N	12			82
11		12630 X	11397	-0-	-1233	-0-	11380 3	17 9	N	15			97
*12		12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	12195 3	28 9	N	25			122
TOTAL GAS PROD:			152,978			TOTAL CONDENSATE PROD:			393				

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555													
01		6913 X	6805	-0-	-108	-0-	6805 3		N	-0-			170
02		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474 3		N	-0-			170
03		6913 X	6857	-0-	-56	-0-	6857 3		N	-0-			170
04		6690 X	6498	-0-	-192	-0-	6498 3		N	-0-			170
05		6913 X	6646	-0-	-267	-0-	6646 3		N	-0-			170
06		6690 X	6433	-0-	-257	-0-	6433 3		N	-0-			170
07		6913 X	6742	-0-	-171	-0-	6742 3		N	-0-			170
08		6851 X	6400	-0-	-451	-0-	6400 3		N	-0-			170
09		6510 X	6320	-0-	-190	-0-	6320 3		N	-0-			170
10		6727 X	6654	-0-	-73	-0-	6654 3		N	-0-			170
11		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6527 3		N	-0-			170
*12		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563 3		N	-0-			170
TOTAL GAS PROD:			78,919			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307													
01		14105 X	11677	-0-	-2428	-0-	270 1	11361 2	N	42	77 1		57
							46 9						
02		14007 X	11343	-0-	-2664	-0-	264 1	11065 2	N	13			70
							14 9						
03		14973 X	12063	-0-	-2910	-0-	300 1	11757 2	N	5			75
							6 9						
04		12720 X	11561	-0-	-1159	-0-	280 1	11270 2	N	10			85
							11 9						
05		12648 X	11549	-0-	-1099	-0-	11521 3	28 9	N	25			110
06		11730 X	10982	-0-	-748	-0-	10974 3	8 9	N	7			117
07		12121 X	10373	-0-	-1748	-0-	10362 3	11 9	N	10			127
08		12059 X	10999	-0-	-1060	-0-	10988 3	11 9	N	10	64 1		73
09		11550 X	10353	-0-	-1197	-0-	10347 3	6 9	N	5			78
10		11563 X	10616	-0-	-947	-0-	10608 3	8 9	N	7			85
11		10980 X	10009	-0-	-971	-0-	10003 3	6 9	N	5			90
*12		10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	10225 3	6 9	N	5			95
TOTAL GAS PROD:			131,756			TOTAL CONDENSATE PROD:			144				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
LAWRENCE		WELL #:		1H	RRCID ->	243330	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	8962 - 11357	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		8742 X	4817	-0-	-3925	-0-	4817 3		N	-0-		-0-	
02		8178 X	6805	-0-	-1373	-0-	6805 3		N	-0-		-0-	
03		8742 X	4700	-0-	-4042	-0-	4700 3		N	-0-		-0-	
04		8460 X	5886	-0-	-2574	-0-	5886 3		N	-0-		-0-	
05		7285 X	5443	-0-	-1842	-0-	5443 3		N	-0-		-0-	
06		7050 X	6617	-0-	-433	-0-	6617 3		N	-0-		-0-	
07		7285 X	6084	-0-	-1201	-0-	6084 3		N	-0-		-0-	
08		6076 X	6050	-0-	-26	-0-	6050 3		N	-0-		-0-	
09		6630 X	6184	-0-	-446	-0-	6184 3		N	-0-		-0-	
10		6851 X	6415	-0-	-436	-0-	6415 3		N	-0-		-0-	
11		6630 X	5844	-0-	-786	-0-	5844 3		N	-0-		-0-	
*12		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	8022 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		72,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PETTY		WELL #:		1H	RRCID ->	245674	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8200 - 9502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5704 X	4560	-0-	-1144	-0-	4560 2		N	-0-		-0-	
02		5336 X	4214	-0-	-1122	-0-	4214 2		N	-0-		-0-	
03		5704 X	4313	-0-	-1391	-0-	4313 2		N	-0-		-0-	
04		5520 X	1980	-0-	-3540	-0-	1980 2		N	-0-		-0-	
05		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880 3		N	-0-		-0-	
06		4410 X	4149	-0-	-261	-0-	4149 3		N	-0-		-0-	
07		4495 X	3468	-0-	-1027	-0-	3468 3		N	-0-		-0-	
08		5704 X	2631	-0-	-3073	-0-	2631 3		N	-0-		-0-	
09		5520 X	3379	-0-	-2141	-0-	3379 3		N	-0-		-0-	
10		5704 X	2768	-0-	-2936	-0-	2768 3		N	-0-		-0-	
11		4140 X	2332	-0-	-1808	-0-	2332 3		N	-0-		-0-	
*12		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		44,426		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046 2		N	-0-		-0-	
02		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7044 2		N	-0-		-0-	
03		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982 2		N	-0-		-0-	
04		6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6678 2		N	-0-		-0-	
05		6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128 3		N	-0-		-0-	
06		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 3		N	-0-		-0-	
07		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306 3		N	-0-		-0-	
08		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840 3		N	-0-		-0-	
09		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 3		N	-0-		-0-	
10		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 3		N	-0-		-0-	
11		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 3		N	-0-		-0-	
*12		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		68,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3875 X	3737	-0-	-138	-0-	3737	3		N	-0-			-0-
02		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3		N	-0-			-0-
03		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3		N	-0-			-0-
04		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3		N	-0-			-0-
05		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3		N	-0-			-0-
06		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3		N	-0-			-0-
07		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3		N	-0-			-0-
08		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3		N	-0-			-0-
09		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3		N	-0-			-0-
10		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3		N	-0-			-0-
11		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3		N	-0-			-0-
*12		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,484											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

01		9424 X	8709	-0-	-715	-0-	8709	2		N	-0-			-0-
02		9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2		N	-0-			-0-
03		10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2		N	-0-			-0-
04		9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2		N	-0-			-0-
05		9424 X	9253	-0-	-171	-0-	9253	3		N	-0-			-0-
06		9120 X	9019	-0-	-101	-0-	9019	3		N	-0-			-0-
07		9424 X	8855	-0-	-569	-0-	8855	3		N	-0-			-0-
08		9424 X	8880	-0-	-544	-0-	8880	3		N	-0-			-0-
09		9120 X	8331	-0-	-789	-0-	8331	3		N	-0-			-0-
10		9331 X	8022	-0-	-1309	-0-	8022	3		N	-0-			-0-
11		9030 X	8730	-0-	-300	-0-	8730	3		N	-0-			-0-
*12		10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			109,653											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

01		3100 X	2511	-0-	-589	-0-	2507	3	4 9	N	4	85 1		32
02		2900 X	2266	-0-	-634	-0-	2263	3	3 9	N	3			35
03		3100 X	2339	-0-	-761	-0-	2331	3	8 9	N	7			42
04		2610 X	2384	-0-	-226	-0-	2377	3	7 9	N	6			48
05		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3054	3	7 9	N	6	1 8		53
06		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3187	3	9 9	N	8			61
07		3100 N	3402	-0-	302	302	3398	3	4 9	N	4			65
08		3100 N	3431	-0-	331	633	3425	3	6 9	N	5			70
09		3643 X	3010	-0-	-633	-0-	3004	3	6 9	N	5			75
10		3100 X	2982	-0-	-118	-0-	2972	3	10 9	N	9			84
11		3000 X	2991	-0-	-9	-0-	2989	3	2 9	N	2			86
*12		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3129	3	6 9	N	5			91
TOTAL GAS PROD:			34,708								64			
														TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4774 X	1387	-0-	-3387	-0-	125	1	1262	2	N	-0-			26
02		4466 X	3199	-0-	-1267	-0-	274	1	2917	2	N	7			33
							8	9							
03		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	415	1	4839	2	N	72			105
							79	9							
04		4200 X	3842	-0-	-358	-0-	310	1	3532	2	N	-0-			105
05		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4226	3		1	9	N	1		106
06		4650 X	3983	-0-	-667	-0-	3983	3				N	-0-		106
07		4805 X	3187	-0-	-1618	-0-	3187	3				N	-0-		106
08		4805 X	3863	-0-	-942	-0-	3863	3				N	-0-		106
09		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3				N	-0-		106
10		4216 X	4111	-0-	-105	-0-	4111	3				N	-0-		106
11		3990 X	3813	-0-	-177	-0-	3813	3				N	-0-		106
*12		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3				N	-0-		106
TOTAL GAS PROD:			44,572			TOTAL CONDENSATE PROD:			80						

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505															
01		4588 X	4468	-0-	-120	-0-	401	1	4055	2	N	11			35
							12	9							
02		4292 X	4095	-0-	-197	-0-	351	1	3730	2	N	13			48
							14	9							
03		4588 X	4317	-0-	-271	-0-	340	1	3971	2	N	5			53
							6	9							
04		4350 X	4304	-0-	-46	-0-	348	1	3956	2	N	-0-			53
05		4464 X	3932	-0-	-532	-0-	3932	3				N	-0-		53
06		4320 X	3639	-0-	-681	-0-	3639	3				N	-0-		53
07		4433 X	4074	-0-	-359	-0-	4074	3				N	-0-		53
08		4433 X	3734	-0-	-699	-0-	3734	3				N	-0-		53
09		4290 X	3878	-0-	-412	-0-	3878	3				N	-0-		53
10		4061 X	3281	-0-	-780	-0-	3281	3				N	-0-		53
11		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4082	3		10	9	N	-9		62
*12		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3				N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:			47,574			TOTAL CONDENSATE PROD:			38						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
MONCRIEF RANCH SOUTH		WELL #: 10H		RRCID -> 252214		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6076 X	5999	-0-	-77	-0-	539 1	5445 2	N	14	93
02	5684 X	5618	-0-	-66	-0-	15 9	5058 2	N	76	169
03	6076 X	5899	-0-	-177	-0-	84 9	5400 2	N	33	39
04	5880 X	5693	-0-	-187	-0-	463 1	5210 2	N	23	62
05	6076 X	5323	-0-	-753	-0-	36 9	24 9	N	22	84
06	5820 X	5243	-0-	-577	-0-	25 9	48 9	N	44	128
07	6014 X	5253	-0-	-761	-0-	458 1		N	-0-	128
08	5890 X	5377	-0-	-513	-0-	5299 3	73 9	N	66	35
09	5700 X	5133	-0-	-567	-0-	5195 3		N	159 1	35
10	5425 X	5297	-0-	-128	-0-	5253 3		N	-0-	35
11	5250 X	5133	-0-	-117	-0-	5304 3	11 9	N	-0-	45
*12	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5122 3	140 9	N	10	9
						5309 3			127	
TOTAL GAS PROD:		65,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		415				

FEDERAL 1937		WELL #: 1		RRCID -> 253280		COMPL. DATE 11/00/2009		TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3286 X	2837	-0-	-449	-0-	2837 2		N	-0-	-0-
02	2987 X	2887	-0-	-100	-0-	2887 2		N	-0-	-0-
03	3162 X	2863	-0-	-299	-0-	2863 2		N	-0-	-0-
04	3060 X	2604	-0-	-456	-0-	2604 2		N	-0-	-0-
05	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 3		N	-0-	-0-
06	3000 X	2948	-0-	-52	-0-	2948 3		N	-0-	-0-
07	3100 X	2930	-0-	-170	-0-	2930 3		N	-0-	-0-
08	3193 X	2971	-0-	-222	-0-	2971 3		N	-0-	-0-
09	3090 X	2854	-0-	-236	-0-	2854 3		N	-0-	-0-
10	3193 X	2914	-0-	-279	-0-	2914 3		N	-0-	-0-
11	2940 X	2736	-0-	-204	-0-	2736 3		N	-0-	-0-
*12	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FEDERAL 1937		WELL #: 2		RRCID -> 253281		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8277 X	7503	-0-	-774	-0-	7503 2		N	-0-	-0-
02	7714 X	7069	-0-	-645	-0-	7069 2		N	-0-	-0-
03	8215 X	7523	-0-	-692	-0-	7523 2		N	-0-	-0-
04	7950 X	6671	-0-	-1279	-0-	6671 2		N	-0-	-0-
05	7936 X	7527	-0-	-409	-0-	7527 3		N	-0-	-0-
06	7320 X	6753	-0-	-567	-0-	6753 3		N	-0-	-0-
07	7564 X	6796	-0-	-768	-0-	6796 3		N	-0-	-0-
08	7533 X	6546	-0-	-987	-0-	6546 3		N	-0-	-0-
09	7290 X	6015	-0-	-1275	-0-	6015 3		N	-0-	-0-
10	7533 X	5884	-0-	-1649	-0-	5884 3		N	-0-	-0-
11	6750 X	4813	-0-	-1937	-0-	4813 3		N	-0-	-0-
*12	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		79,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
H&D		WELL #:		1H	RRCID -> 253644	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH	8021	PERF.10325	- 11010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		4092 X	2682	-0-	-1410	-0-	2682 3	N	-0-		-0-
02		3799 X	3171	-0-	-628	-0-	3171 3	N	-0-		-0-
03		4061 X	2326	-0-	-1735	-0-	2326 3	N	-0-		-0-
04		3930 X	2334	-0-	-1596	-0-	2334 3	N	-0-		-0-
05		4061 X	2905	-0-	-1156	-0-	2905 3	N	-0-		-0-
06		3270 X	3018	-0-	-252	-0-	3018 3	N	-0-		-0-
07		3379 X	3076	-0-	-303	-0-	3076 3	N	-0-		-0-
08		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 3	N	-0-		-0-
09		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 3	N	-0-		-0-
10		3131 X	2779	-0-	-352	-0-	2779 3	N	-0-		-0-
11		3090 X	1991	-0-	-1099	-0-	1991 3	N	-0-		-0-
*12		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,402		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	297 1	N	13		99
02		11832 X	11673	-0-	-159	-0-	272 1	N	33	96 1	36
03		12648 X	12287	-0-	-361	-0-	305 1	N	8		44
04		12240 X	11675	-0-	-565	-0-	283 1	N	6		50
05		12648 X	11639	-0-	-1009	-0-	11633 3	N	5		55
06		12240 X	11402	-0-	-838	-0-	11390 3	N	11		66
07		12493 X	11118	-0-	-1375	-0-	11105 3	N	12		78
08		12276 X	11357	-0-	-919	-0-	11348 3	N	8		86
09		11670 X	10403	-0-	-1267	-0-	10397 3	N	5		91
10		11780 X	10234	-0-	-1546	-0-	10231 3	N	3		94
11		11400 X	10054	-0-	-1346	-0-	10054 3	N	-0-		94
*12		10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	10033 3	N	-0-		94
TOTAL GAS PROD:		134,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		104					

CARTER		WELL #:		2H	RRCID -> 256862	COMPL. DATE 10/21/2009	TOTAL DEPTH	7616	PERF.10050	- 10200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		7657 X	6084	-0-	-1573	-0-	6039 3	N	41	112 1	13
02		7163 X	3669	-0-	-3494	-0-	3665 3	N	4		17
03		6510 X	6477	-0-	-33	-0-	6465 3	N	11		28
04		6300 X	5148	-0-	-1152	-0-	5139 3	N	8		36
05		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6315 3	N	5		41
06		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6336 3	N	14		55
07		6479 X	6391	-0-	-88	-0-	6381 3	N	9		64
08		6479 X	5975	-0-	-504	-0-	5962 3	N	12		76
09		6360 X	5931	-0-	-429	-0-	5918 3	N	12		88
10		6572 X	6159	-0-	-413	-0-	6151 3	N	7		95
11		6360 X	4738	-0-	-1622	-0-	4736 3	N	2		97
*12		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5371 3	N	2		99
TOTAL GAS PROD:		68,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		127					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
GLEN CASSITY		WELL #:		1H	RRCID -> 258439	COMPL. DATE 07/01/2010	TOTAL DEPTH 7876	PERF. 7825	- 10339
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 2		N	142
02	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539 2		N	142
03	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969 2		N	142
04	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877 2		N	142
05	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926 3		N	142
06	3900 X	2997	-0-	-903	-0-	2997 3		N	142
07	4030 X	2754	-0-	-1276	-0-	2754 3		N	142
08	4030 X	3150	-0-	-880	-0-	3150 3		N	142
09	3900 X	2829	-0-	-1071	-0-	2829 3		N	142
10	4030 X	2641	-0-	-1389	-0-	2641 3		N	142
11	3060 X	2310	-0-	-750	-0-	2310 3		N	142
*12	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 3		N	142
TOTAL GAS PROD:		44,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DWIGHT DODSON UNIT		WELL #:		4 H	RRCID -> 260465	COMPL. DATE 07/12/2010	TOTAL DEPTH 7508	PERF. 9448	- 10453
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	17856 X	17567	-0-	-289	-0-	406 1	17122 2	N	101
02	16704 X	15931	-0-	-773	-0-	371 1	15538 2	N	121
03	18073 X	16447	-0-	-1626	-0-	409 1	16016 2	N	22
04	17490 X	16068	-0-	-1422	-0-	390 1	15672 2	N	27
05	18073 X	15839	-0-	-2234	-0-	15828 3	11 9	N	37
06	17010 X	14049	-0-	-2961	-0-	14039 3	10 9	N	46
07	17019 X	13112	-0-	-3907	-0-	13099 3	13 9	N	58
08	16616 X	13612	-0-	-3004	-0-	13608 3	4 9	N	62
09	16080 X	12481	-0-	-3599	-0-	12472 3	9 9	N	70
10	15841 X	13594	-0-	-2247	-0-	13580 3	14 9	N	83
11	14040 X	12143	-0-	-1897	-0-	12141 3	2 9	N	85
*12	12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	12610 3	28 9	N	20
TOTAL GAS PROD:		173,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		163			

DWIGHT DODSON UNIT		WELL #:		5 H	RRCID -> 263704	COMPL. DATE 11/12/2010	TOTAL DEPTH 7441	PERF. 7793	- 10238
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	431 1	18168 2	N	109
02	15921 X	15907	-0-	-14	-0-	370 1	15496 2	N	46
03	18135 X	16394	-0-	-1741	-0-	407 1	15932 2	N	96
04	18030 X	15684	-0-	-2346	-0-	379 1	15235 2	N	27
05	18631 X	15565	-0-	-3066	-0-	15559 3	6 9	N	32
06	18030 X	14987	-0-	-3043	-0-	14967 3	20 9	N	50
07	17019 X	14795	-0-	-2224	-0-	14778 3	17 9	N	65
08	16399 X	15238	-0-	-1161	-0-	15220 3	18 9	N	81
09	15690 X	14712	-0-	-978	-0-	14695 3	17 9	N	96
10	15562 X	14251	-0-	-1311	-0-	14239 3	12 9	N	107
11	15000 X	13289	-0-	-1711	-0-	13279 3	10 9	N	116
*12	14436 X	14436	-0-	-0-	-0-	14402 3	34 9	N	48
TOTAL GAS PROD:		183,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		294			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
PARK SPRING		WELL #:		1 H	RRCID ->	264025	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	7338 - 11224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4433 X	3683	-0-	-750	-0-		3613 3	70 9	N	64	161 1		55
02	4147 X	1598	-0-	-2549	-0-		1545 3	53 9	N	48			103
03	4433 X	1739	-0-	-2694	-0-		1697 3	42 9	N	38			141
04	4140 X	2523	-0-	-1617	-0-		2493 3	30 9	N	27			168
05	3689 X	1621	-0-	-2068	-0-		1593 3	28 9	N	25			193
06	3570 X	2779	-0-	-791	-0-		2760 3	19 9	N	17			210
07	2604 X	1839	-0-	-765	-0-		1813 3	26 9	N	24	186 1		48
08	2604 X	1988	-0-	-616	-0-		1958 3	30 9	N	27			75
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			75
10	2883 X	22	-0-	-2861	-0-		22 3		N	-0-			75
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			75
12	T. A.	12	-0-	12	-0-	12	12 3		N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:				17,804			TOTAL CONDENSATE PROD:						270

NEW UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272648	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	7805 - 11275
01	20026 X	15636	-0-	-4390	-0-		15636 2		N	-0-		-0-
02	18734 X	14975	-0-	-3759	-0-		14975 2		N	-0-		-0-
03	20026 X	18733	-0-	-1293	-0-		18733 2		N	-0-		-0-
04	20238 X	20238	-0-	-0-	-0-		20238 2		N	-0-		-0-
05	19375 X	14819	-0-	-4556	-0-		14819 3		N	-0-		-0-
06	18120 X	12076	-0-	-6044	-0-		12076 3		N	-0-		-0-
07	20026 X	11501	-0-	-8525	-0-		11501 3		N	-0-		-0-
08	20026 X	10544	-0-	-9482	-0-		10544 3		N	-0-		-0-
09	19380 X	12536	-0-	-6844	-0-		12536 3		N	-0-		-0-
10	14818 X	12282	-0-	-2536	-0-		12282 3		N	-0-		-0-
11	12090 X	11981	-0-	-109	-0-		11981 3		N	-0-		-0-
*12	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-		13123 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				168,444			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BRIAR ENERGY CORPORATION		090877		WELL #:		1	RRCID ->	202453	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	7961	PERF.	7624 - 7862
01	1860 N	1006	-0-	-854	-0-		1006 3		N	-0-			116	
02	1450 N	777	-0-	-673	-0-		777 3		N	-0-			116	
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		1699 3		N	-0-			116	
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-		2019 3	4 9	N	4	55 1		65	
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		1876 3	10 9	N	9			74	
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-		2011 3		N	-0-			74	
07	2077 N	1247	-0-	-830	-0-		1247 3		N	-0-			74	
08	1891 N	589	-0-	-1302	-0-		589 3		N	-0-			74	
09	2010 N	895	-0-	-1115	-0-		889 3	6 9	N	5			79	
10	1240 N	613	-0-	-627	-0-		613 3		N	-0-			79	
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-		1935 3	8 9	N	7			86	
*12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		1790 3	12 9	N	11			97	
TOTAL GAS PROD:				16,491			TOTAL CONDENSATE PROD:						36	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. 0911137
 JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

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

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	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
 BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
 SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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							
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592											
SIKES				WELL #: 1	RRCID -> 209245	COMPL. DATE 01/12/2012	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 1960	- 1984						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL A UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 248559	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 4408	PERF. 4939	- 7784						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-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							
BRIGADIER OPERATING, LLC		//CONT.//		092592											
TC OWEN		WELL #: B 3		RRCID -> 274001	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4868	- 5374							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-							

HALSELL RANCH		WELL #: B 11		RRCID -> 274113	COMPL. DATE 07/29/2014	TOTAL DEPTH 5315	PERF. 4952	- 5000							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-							

AMBURN		WELL #: B 1		RRCID -> 274167	COMPL. DATE 08/06/2014	TOTAL DEPTH 5252	PERF. 5000	- 5050							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
 GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

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

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

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274560 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4964 - 4990

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
 BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 10 RRCID -> 275179 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 5126

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2016 - W/O TO 09-273680

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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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							
BRIGADIER OPERATING, LLC		//CONT.//		092592											
VAN ZANDT		WELL #: B 1		RRCID -> 276112	COMPL. DATE 08/22/2014	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 5630	- 5680							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-							

DOUGLASS		WELL #: B 1		RRCID -> 277829	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 5602	PERF. 5356	- 5406							
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-				71
02	3335 X	2680	-0-	-655	-0-	2680	2			N	-0-				71
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-				71
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-				71
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-				71
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-				71
08	2542 X	474	-0-	-2068	-0-	474	2			N	-0-				71
09	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1629	2	11	9	N	10				81
10	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3205	2	21	9	N	19				100
11	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1847	2	15	9	N	14				114
12	1705 X	1658	-0-	-47	-0-	1635	2	23	9	N	21				135
TOTAL GAS PROD:		14,070				TOTAL CONDENSATE PROD:		64							

SCUDDER		WELL #: 4		RRCID -> 278663	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 5464	PERF. 4908	- 5370							
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-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE						
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406									
MCDONALD		WELL #:	1	RRCID -> 198828	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7149 - 7350					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	208	-0-	-226	-0-	208 2	N	-0-			1
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-			1
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			1
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			1
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 4		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					11/10/2016	-	PLUGGED 11/10/16					
TOTAL GAS PROD:		1,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RETTIG		WELL #:	1	RRCID -> 201584	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 7480	PERF. 7075 - 7308					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
PLUGGED AND ABANDONED					10/31/2016	-	PLUGGED 10/31/16					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAGBY		WELL #:	1	RRCID -> 203400	COMPL. DATE 07/13/2004	TOTAL DEPTH 7518	PERF. 7108 - 7309					
01	186 N	38	-0-	-148	-0-	38 2	N	-0-				
02	174 N	135	-0-	-39	-0-	135 2	N	-0-				
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-				
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-				
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
PLUGGED AND ABANDONED					10/20/2016	-	PLUGGED 10/20/16					
TOTAL GAS PROD:		520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
PERKINS				WELL #:	1	RRCID ->	234974	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	6035	PERF. 5838 - 5980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			252
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	N	1	1 8		252
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			252
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			252
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			252
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
10		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			252
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			252
*12		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			252
TOTAL GAS PROD:		2,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
NORTH				WELL #:	1	RRCID ->	125288	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7264 - 7810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 N	3611	-0-	511	1905	3611 2		N	-0-			69
02		5050 X	3145	-0-	-1905	-0-	3145 2		N	-0-			69
03		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2		N	-0-			69
04		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2		N	-0-			69
05		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2		N	-0-			69
06		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2		N	-0-			69
07		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 3		N	-0-			69
08		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 3		N	-0-			69
09		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3077 3	2 9	N	2			71
10		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2948 3	1 9	N	1			72
11		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 3		N	-0-			72
*12		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 3		N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		38,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

SCHOOLFIELD UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	176677	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	8778	PERF. 7881 - 8626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2046 X	1722	-0-	-324	-0-	1722 2		N	-0-			-0-
02		1769 X	1554	-0-	-215	-0-	1554 2		N	-0-			-0-
03		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-			-0-
04		1680 N	1577	-0-	-103	-0-	1577 2		N	-0-			-0-
05		3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2		N	-0-			-0-
06		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-			-0-
07		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 3		N	-0-			-0-
08		2914 N	2169	-0-	-745	-0-	2169 3		N	-0-			-0-
09		2370 N	2042	-0-	-328	-0-	2042 3		N	-0-			-0-
10		2263 N	2048	-0-	-215	-0-	2048 3		N	-0-			-0-
11		2100 N	1931	-0-	-169	-0-	1931 3		N	-0-			-0-
12		2108 N	1948	-0-	-160	-0-	1948 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	-0-	3750	2				N	-0-					35
02		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	-0-	3480	2				N	-0-					35
03		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	-0-	4071	2				N	-0-					35
04		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	-0-	3772	2				N	-0-					35
05		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	-0-	4352	2				N	-0-					35
06		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	-0-	4049	2				N	-0-					35
07		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	-0-	4029	3	26	9		N	24					59
08		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	-0-	3922	3	22	9		N	20					79
09		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	-0-	3745	3				N	-0-					79
10		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	-0-	3461	3	2	9		N	2					81
11		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	-0-	3612	3	11	9		N	10					91
*12		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	-0-	3014	3	3	9		N	3					94
TOTAL GAS PROD:			45,321			TOTAL CONDENSATE PROD:			59										

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800																			
01		527 N	371	-0-	-156	-0-	-0-	371	2				N	-0-					44
02		377 N	310	-0-	-67	-0-	-0-	310	2				N	-0-					44
03		403 N	356	-0-	-47	-0-	-0-	356	2				N	-0-					44
04		360 N	332	-0-	-28	-0-	-0-	332	2				N	-0-					44
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2				N	-0-					44
06		330 N	290	-0-	-40	-0-	-0-	290	2				N	-0-					44
07		341 N	286	-0-	-55	-0-	-0-	286	3				N	-0-					44
08		341 N	284	-0-	-57	-0-	-0-	284	3				N	-0-					44
09		300 N	287	-0-	-13	-0-	-0-	287	3				N	-0-					44
10		279 N	241	-0-	-38	-0-	-0-	241	3				N	-0-					44
11		270 N	193	-0-	-77	-0-	-0-	193	3				N	-0-					44
12		310 N	196	-0-	-114	-0-	-0-	196	3				N	-0-					44
TOTAL GAS PROD:			3,488			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802																			
01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2				N	-0-					-0-
02		1537 N	1511	-0-	-26	-0-	-0-	1511	2				N	-0-					-0-
03		1550 N	1462	-0-	-88	-0-	-0-	1462	2				N	-0-					-0-
04		1500 N	1232	-0-	-268	-0-	-0-	1232	2				N	-0-					-0-
05		1612 N	1558	-0-	-54	-0-	-0-	1558	2				N	-0-					-0-
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	2				N	-0-					-0-
07		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	3				N	-0-					-0-
08		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	3				N	-0-					-0-
09		1530 N	1522	-0-	-8	-0-	-0-	1522	3				N	-0-					-0-
10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	3				N	-0-					-0-
11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	3				N	-0-					-0-
*12		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	3				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			18,334			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000										TOTAL DEPTH	8806	PERF. 7837	-	8654
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1821 2	6 9	N	5			39	
02		1740 N	1681	-0-	-59	-0-	1670 2	11 9	N	10			49	
03		1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1739 2	13 9	N	12			61	
04		1770 N	1707	-0-	-63	-0-	1659 2	48 9	N	44	78 1		27	
05		1798 N	1687	-0-	-111	-0-	1687 2		N	-0-			27	
06		1710 N	1668	-0-	-42	-0-	1668 2		N	-0-			27	
07		1767 N	1683	-0-	-84	-0-	1683 3		N	-0-			27	
08		1674 N	1673	-0-	-1	-0-	1659 3	14 9	N	13			40	
09		1680 N	1678	-0-	-2	-0-	1678 3		N	-0-			40	
10		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		N	-0-			40	
11		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1629 3	17 9	N	15			55	
12		1736 N	1697	-0-	-39	-0-	1697 3		N	-0-			55	
TOTAL GAS PROD:										20,407	TOTAL CONDENSATE PROD:		99	

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000										TOTAL DEPTH	8604	PERF. 7656	-	8478
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	686 2	4 9	N	4			71	
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	623 2	47 9	N	43	56 1		58	
03		775 N	688	-0-	-87	-0-	673 2	15 9	N	14	40 1		32	
04		660 N	646	-0-	-14	-0-	646 2		N	-0-			32	
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	752 2	8 9	N	7			39	
06		660 N	627	-0-	-33	-0-	621 2	6 9	N	5			44	
07		682 N	620	-0-	-62	-0-	614 3	6 9	N	5			49	
08		775 N	665	-0-	-110	-0-	662 3	3 9	N	3			52	
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	656 3	6 9	N	5			57	
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			57	
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	670 3	21 9	N	19			76	
*12		706 N	706	-0-	-0-	-0-	685 3	21 9	N	19	51 1		44	
TOTAL GAS PROD:										8,116	TOTAL CONDENSATE PROD:		124	

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000										TOTAL DEPTH	8834	PERF. 7810	-	8700
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
PLUGGED AND ABANDONED										09/04/2015	- PLUGGED		09/04/15	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	
01		1333 N	1252	-0-	-81	-0-		1252	2	N	-0-			83
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1183	2	N	9			92
03		1271 N	1257	-0-	-14	-0-		1229	2	N	25	94	1	23
04		1200 N	1164	-0-	-36	-0-		1164	2	N	-0-			23
05		1271 N	509	-0-	-762	-0-		507	2	N	2			25
06		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		1260	2	N	-0-			25
07		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		1427	3	N	7			32
08		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		1273	3	N	3			35
09		1260 N	1205	-0-	-55	-0-		1202	3	N	3			38
10		1426 N	1232	-0-	-194	-0-		1232	3	N	-0-			38
11		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		1254	3	N	10			48
*12		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		1267	3	N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:				14,315				TOTAL CONDENSATE PROD:						59

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001										TOTAL DEPTH	8601	PERF. 7714 -	8500	
01		1674 N	1615	-0-	-59	-0-		1587	2	N	25			61
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		1461	2	N	86	125	1	22
03		1612 N	1572	-0-	-40	-0-		1561	2	N	10			32
04		1560 N	1503	-0-	-57	-0-		1497	2	N	5			37
05		1674 N	1660	-0-	-14	-0-		1577	2	N	75	95	1	17
06		1530 N	1514	-0-	-16	-0-		1502	2	N	11			28
07		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		1604	3	N	14			42
08		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		1605	3	N	75	98	1	19
09		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		1529	3	N	-0-			19
10		1612 N	1583	-0-	-29	-0-		1573	3	N	9			28
11		1620 N	1526	-0-	-94	-0-		1509	3	N	15			43
12		1581 N	1564	-0-	-17	-0-		1553	3	N	10			53
TOTAL GAS PROD:				18,929				TOTAL CONDENSATE PROD:						335

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001										TOTAL DEPTH	8657	PERF. 7620 -	8540	
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	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-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1550 N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2		N	-0-			27
02		1450 N	1405	-0-	-45	-0-	1405	2		N	-0-			27
03		1550 N	1454	-0-	-96	-0-	1448	2	6	9	N	5		32
04		1470 N	1433	-0-	-37	-0-	1420	2	13	9	N	12		44
05		1488 N	1481	-0-	-7	-0-	1470	2	11	9	N	10		54
06		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1412	2	53	9	N	48	75 1	27
07		1488 N	1436	-0-	-52	-0-	1436	3		N	-0-			27
08		1488 N	1419	-0-	-69	-0-	1419	3		N	-0-			27
09		1470 N	1378	-0-	-92	-0-	1378	3		N	-0-			27
10		1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1408	3		N	-0-			27
11		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		N	-0-			27
*12		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:											17,529	TOTAL CONDENSATE PROD:		75

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001										TOTAL DEPTH	8614	PERF. 7650	-	8490
01		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1237	2	10	9	N	9		49
02		1160 N	1124	-0-	-36	-0-	1111	2	13	9	N	12		61
03		1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1140	2	14	9	N	13		74
04		1200 N	1062	-0-	-138	-0-	1062	2		N	-0-			74
05		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1248	2	19	9	N	17		91
06		1110 N	1095	-0-	-15	-0-	1086	2	9	9	N	8		99
07		1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1051	3	12	9	N	11	83 1	27
08		1240 N	1033	-0-	-207	-0-	1033	3		N	-0-			27
09		1110 N	979	-0-	-131	-0-	979	3		N	-0-			27
10		1054 N	992	-0-	-62	-0-	992	3		N	-0-			27
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	979	3	14	9	N	13		40
12		1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	3		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:											13,001	TOTAL CONDENSATE PROD:		83

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001										TOTAL DEPTH	8648	PERF. 7816	-	8568
01		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			57
02		1334 N	1011	-0-	-323	-0-	1011	2		N	-0-			57
03		1581 N	1175	-0-	-406	-0-	1175	2		N	-0-			57
04		1410 N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2		N	-0-			57
05		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1403	2	61	9	N	55		112
06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	9	N	3		115
07		1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3		N	-0-			115
08		1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1353	3	20	9	N	18		133
09		1320 N	1289	-0-	-31	-0-	1275	3	14	9	N	13	123 1	23
10		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			23
11		1320 N	1148	-0-	-172	-0-	1148	3		N	-0-			23
12		1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291	3		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:											15,662	TOTAL CONDENSATE PROD:		89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2170 N	2155	-0-	-15	-0-		2059	2	96	9	19
02		1972 N	1843	-0-	-129	-0-		1843	2			19
03		2139 N	1827	-0-	-312	-0-		1808	2	19	9	36
04		2100 N	1886	-0-	-214	-0-		1877	2	9	9	44
05		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		2096	2	23	9	65
06		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		1909	2	56	9	36
07		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		1998	3	7	9	42
08		2108 N	2005	-0-	-103	-0-		1999	3	6	9	47
09		1980 N	1905	-0-	-75	-0-		1899	3	6	9	52
10		2015 N	1966	-0-	-49	-0-		1898	3	68	9	18
11		1950 N	1858	-0-	-92	-0-		1847	3	11	9	28
12		1984 N	1927	-0-	-57	-0-		1912	3	15	9	42
TOTAL GAS PROD:			23,461				TOTAL CONDENSATE PROD:			286		

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
02		14B2 EXT	771	-0-	771	-0-		771	2			55
03		14B2 EXT	411	-0-	411	-0-		1182	2			55
04		14B2 EXT	428	-0-	428	-0-		1610	2			55
05		T. A.	1042	-0-	1042	-0-		1016	2	26	9	79
06		3864 X	1212	-0-	-2652	-0-		1210	2	2	9	81
07		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-		1123	3			81
08		938 N	938	-0-	-0-	-0-		932	3	6	9	86
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-		915	3			86
10		908 N	908	-0-	-0-	-0-		898	3	10	9	16
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-		757	3			16
12		775 N	692	-0-	-83	-0-		692	3			16
TOTAL GAS PROD:			9,197				TOTAL CONDENSATE PROD:			40		

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600												
01		2139 N	1304	-0-	-835	-0-		1304	2			55
02		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		1962	2			55
03		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-		2063	2			55
04		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		1892	2			55
05		2108 N	1031	-0-	-1077	-0-		1031	2			55
06		2010 N	1877	-0-	-133	-0-		1877	2			55
07		1953 N	1903	-0-	-50	-0-		1903	3			55
08		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-		1978	3	2	9	57
09		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-		1985	3			57
10		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-		2019	3	50	9	57
11		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		1946	3			28
12		2046 N	1910	-0-	-136	-0-		1910	3			28
TOTAL GAS PROD:			21,922				TOTAL CONDENSATE PROD:			47		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1					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: 1				

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468																	
01		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1654	2	85	9	N	77	89	1			18
02		1537 N	1531	-0-	-6	-0-	1531	2			N	-0-					18
03		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1601	2	66	9	N	60					78
04		1680 N	1575	-0-	-105	-0-	1549	2	26	9	N	24	84	1			18
05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1706	2	6	9	N	5					23
06		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1835	2	12	9	N	11					34
07		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2014	3	29	9	N	26					60
08		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1910	3	39	9	N	35	52	1			43
09		1860 N	1595	-0-	-265	-0-	1551	3	44	9	N	40	65	1			18
10		2046 N	1595	-0-	-451	-0-	1595	3			N	-0-					18
11		1890 N	1601	-0-	-289	-0-	1555	3	46	9	N	42					60
12		1643 N	1608	-0-	-35	-0-	1579	3	29	9	N	26	68	1			18
TOTAL GAS PROD: 20,462													TOTAL CONDENSATE PROD: 346				

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620																	
01		775 N	715	-0-	-60	-0-	692	2	23	9	N	21	1	8			80
02		725 N	679	-0-	-46	-0-	665	2	14	9	N	13					93
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	703	2	17	9	N	15					108
04		690 N	682	-0-	-8	-0-	671	2	11	9	N	10					118
05		713 N	707	-0-	-6	-0-	696	2	11	9	N	10					128
06		690 N	685	-0-	-5	-0-	674	2	11	9	N	10					138
07		713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					138
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	720	3	22	9	N	20					158
09		690 N	689	-0-	-1	-0-	689	3			N	-0-					158
10		713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					158
11		720 N	699	-0-	-21	-0-	666	3	33	9	N	30					188
12		713 N	712	-0-	-1	-0-	694	3	18	9	N	16	179	1			25
TOTAL GAS PROD: 8,441													TOTAL CONDENSATE PROD: 145				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1045 2	32 9	N	29			74
02		1015 N	1010	-0-	-5	-0-	1001 2	9 9	N	8			82
03		1085 N	1075	-0-	-10	-0-	1053 2	22 9	N	20			102
04		1050 N	972	-0-	-78	-0-	961 2	11 9	N	10			112
05		1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1016 2	13 9	N	12			124
06		1050 N	970	-0-	-80	-0-	949 2	21 9	N	19			143
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1021 3	9 9	N	8	125 1		26
08		1023 N	977	-0-	-46	-0-	973 3	4 9	N	4			30
09		960 N	958	-0-	-2	-0-	945 3	13 9	N	12			42
10		1023 N	851	-0-	-172	-0-	851 3		N	-0-			42
11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1131 3	22 9	N	20			62
*12		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			12,230			TOTAL CONDENSATE PROD:			142				

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7672 -	8480
01		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2868 2	15 9	N	14			61
02		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2048 2	85 9	N	77	114 1		24
03		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1806 2	20 9	N	18			42
04		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-			42
05		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1416 2	37 9	N	34			76
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1332 2	6 9	N	5			81
07		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1683 3	17 9	N	15			96
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1568 3	30 9	N	27	96 1		27
09		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1470 3	23 9	N	21	27 1		21
10		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-			21
11		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1311 3	6 9	N	5			26
*12		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1484 3	37 9	N	34			60
TOTAL GAS PROD:			20,223			TOTAL CONDENSATE PROD:			250				

BUCKLEY WELL #: 2 RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001										TOTAL DEPTH	8516	PERF. 7556 -	8420
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 07/23/2014 - P&A 07/23/14													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		837 N	788	-0-	-49	-0-	788 2			N	-0-			99	
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	737 2	25	9	N	23	80	1	42	
03		806 N	770	-0-	-36	-0-	770 2			N	-0-			42	
04		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2			N	-0-			42	
05		806 N	736	-0-	-70	-0-	736 2			N	-0-			42	
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2			N	-0-			42	
07		775 N	735	-0-	-40	-0-	735 3			N	-0-			42	
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3			N	-0-			42	
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	755 3	11	9	N	10			52	
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3			N	-0-			52	
11		780 N	756	-0-	-24	-0-	746 3	10	9	N	9			61	
12		806 N	770	-0-	-36	-0-	770 3			N	-0-			61	
TOTAL GAS PROD:		9,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		42									

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001												TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7898 -	8700
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001												TOTAL DEPTH	8454	PERF. 7604 -	8350
01	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1392 2	11	9	N	10			52	
02	1305	N	1303	-0-	-2	-0-	1297 2	6	9	N	5			57	
03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1392 2	2	9	N	2			59	
04	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1259 2	8	9	N	7			66	
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1427 2	3	9	N	3			69	
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1361 2	14	9	N	13			82	
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1433 3	8	9	N	7			89	
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1424 3	3	9	N	3			92	
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393 3	4	9	N	4			96	
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1438 3	7	9	N	6			102	
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1402 3	4	9	N	4			106	
12	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1406 3	3	9	N	3			109	
TOTAL GAS PROD:		16,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		67									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	2	20	9	N	18					71
02		1160 N	1036	-0-	-124	-0-	-0-	1026	2	10	9	N	9					80
03		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2	7	9	N	6					86
04		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	2	10	9	N	9					95
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2	26	9	N	24	85	1			34
06		1350 N	796	-0-	-554	-0-	-0-	796	2			N	-0-					34
07		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	3	3	9	N	3					37
08		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	1792	3	6	9	N	5					42
09		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	3	3	9	N	3					45
10		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	3	2	9	N	2					47
11		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					47
*12		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	3	9	9	N	8					55
TOTAL GAS PROD:			17,692			TOTAL CONDENSATE PROD:			87									

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

01		1364 N	1361	-0-	-3	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					34
02		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2	101	9	N	92	99	1			27
03		1364 N	1334	-0-	-30	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					27
04		1320 N	1260	-0-	-60	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					27
05		1364 N	1359	-0-	-5	-0-	-0-	1348	2	11	9	N	10					37
06		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	2	19	9	N	17					54
07		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	3	17	9	N	15					69
08		1364 N	1341	-0-	-23	-0-	-0-	1306	3	35	9	N	32	62	1			39
09		1320 N	1263	-0-	-57	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					39
10		1333 N	1318	-0-	-15	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					39
11		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	3	58	9	N	53					92
*12		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1326	3	1	9	N	1	66	1			27
TOTAL GAS PROD:			15,939			TOTAL CONDENSATE PROD:			220									

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

01		1457 N	1105	-0-	-352	-0-	-0-	1102	2	3	9	N	3					30
02		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2	8	9	N	7					37
03		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	2	14	9	N	13					50
04		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2	30	9	N	27					77
05		1426 N	1239	-0-	-187	-0-	-0-	1231	2	8	9	N	7					84
06		1530 N	1033	-0-	-497	-0-	-0-	1031	2	2	9	N	2					86
07		1674 N	940	-0-	-734	-0-	-0-	939	3	1	9	N	1					87
08		1240 N	1022	-0-	-218	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					87
09		1020 N	869	-0-	-151	-0-	-0-	859	3	10	9	N	9					96
10		930 N	871	-0-	-59	-0-	-0-	868	3	3	9	N	3					99
11		990 N	829	-0-	-161	-0-	-0-	781	3	48	9	N	44	39	1			104
12		899 N	774	-0-	-125	-0-	-0-	771	3	3	9	N	3					107
TOTAL GAS PROD:			13,231			TOTAL CONDENSATE PROD:			119									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333								
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		2B	RRCID -> 186151	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 7446	- 7814	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27

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	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		76
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		76
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-		76
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 2	N	-0-		76
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2	N	-0-		76
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		76
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		76
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		76
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		76
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		76
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		76
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		76

TOTAL GAS PROD: 4,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDELL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 186362	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH 8576	PERF. 7700	- 8478	
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-		24
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	N	-0-		24
03	1581 N	1091	-0-	-490	-0-	1091 2	N	-0-		24
04	1350 N	979	-0-	-371	-0-	979 2	N	-0-		24
05	1209 N	947	-0-	-262	-0-	947 2	N	-0-		24
06	1050 N	891	-0-	-159	-0-	891 2	N	-0-		24
07	1023 N	900	-0-	-123	-0-	900 3	N	-0-		24
08	961 N	876	-0-	-85	-0-	876 3	N	-0-		24
09	900 N	844	-0-	-56	-0-	844 3	N	-0-		24
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	868 3	N	-0-		24
11	840 N	838	-0-	-2	-0-	838 3	N	-0-		24
*12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-		24

TOTAL GAS PROD: 11,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	2	88	9	N	80	130	1			26
02		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	2245	2	18	9	N	16					42
03		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	2319	2	86	9	N	78	76	1			44
04		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	2	6	9	N	5					49
05		2418 N	2254	-0-	-164	-0-	-0-	2246	2	8	9	N	7					56
06		2340 N	2177	-0-	-163	-0-	-0-	2099	2	78	9	N	71	107	1			20
07		2294 N	2240	-0-	-54	-0-	-0-	2233	3	7	9	N	6					26
08		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	2304	3	9	9	N	8					34
09		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	3	19	9	N	17					51
10		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	-0-	2218	3	86	9	N	78	99	1			30
11		2250 N	2099	-0-	-151	-0-	-0-	2092	3	7	9	N	6					36
12		2294 N	2202	-0-	-92	-0-	-0-	2190	3	12	9	N	11					47
TOTAL GAS PROD:			26,929			TOTAL CONDENSATE PROD:			383									

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001										TOTAL DEPTH	8645	PERF. 7818	-	8500				
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	574	-0-	574	574	574	574	2			N	-0-					-0-
07	3810	X	3236	-0-	-574	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
08	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
09	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	1261	-0-	-1963	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	1150	-0-	-1970	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	1155	-0-	-2069	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,644			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001										TOTAL DEPTH	8535	PERF. 7656	-	8420				
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2	18	9	N	16					76
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2	6	9	N	5					81
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	2	21	9	N	19					100
04	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	-0-	1029	2	73	9	N	66	85	1			81
05	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	-0-	1083	2	2	9	N	2					83
06	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	-0-	1029	2	3	9	N	3					86
07	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	-0-	1034	3	22	9	N	20					106
08	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	-0-	997	3	22	9	N	20	85	1			41
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					41
10	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					41
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	991	3	6	9	N	5					46
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	3	13	9	N	12					58
TOTAL GAS PROD:			13,147			TOTAL CONDENSATE PROD:			168									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
BURKHALTER, EWELL		WELL #:		3	RRCID -> 186738		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH	8860	PERF. 7912	- 8750			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-				20
02	609 N	568	-0-	-41	-0-	568	2			N	-0-				20
03	713 N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-				20
04	630 N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-				20
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5				25
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				25
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	638	3	8	9	N	7				32
08	775 N	562	-0-	-213	-0-	551	3	11	9	N	10				42
09	810 N	558	-0-	-252	-0-	558	3			N	-0-				42
10	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-				42
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	619	3	2	9	N	2				44
*12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-				44
TOTAL GAS PROD:		7,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		24									

BURKHALTER, EWELL		WELL #:		4	RRCID -> 186739		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH	8863	PERF. 7898	- 8720			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-				24
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-				24
03	713 N	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-				24
04	660 N	628	-0-	-32	-0-	621	2	7	9	N	6				30
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-				30
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-				30
07	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-				30
08	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-				30
09	630 N	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-				30
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-				30
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-				30
12	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-				30
TOTAL GAS PROD:		7,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT		WELL #:		1B	RRCID -> 187370		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7072	- 7590			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-				-0-
02	609 N	498	-0-	-111	-0-	498	2			N	-0-				-0-
03	620 N	423	-0-	-197	-0-	423	2			N	-0-				-0-
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-				-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-				-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-				-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-				-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-				-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-				-0-
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-				-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-				-0-
12	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		682 N	631	-0-	-51	-0-	631	2		N	-0-				25
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-				25
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-				25
04		600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2		N	-0-				25
05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-				25
06		660 N	593	-0-	-67	-0-	593	2		N	-0-				25
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-				25
08		868 N	717	-0-	-151	-0-	717	3		N	-0-				25
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-				25
10		744 N	709	-0-	-35	-0-	709	3		N	-0-				25
11		690 N	665	-0-	-25	-0-	665	3		N	-0-				25
12		713 N	694	-0-	-19	-0-	694	3		N	-0-				25
TOTAL GAS PROD:			8,227				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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-				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-					

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001										TOTAL DEPTH	8751	PERF. 7854 - 8620			
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3 9	N	3				87
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	2	2 9	N	2				89
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1592	2	11 9	N	10				99
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	2	6 9	N	5				104
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-				104
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2124	2	24 9	N	22				126
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3		N	-0-				126
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2325	3	21 9	N	19	118 1			27
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3		N	-0-				27
10	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	2267	3		N	-0-				27
11	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	2162	3	6 9	N	5				32
12	2294	N	2018	-0-	-276	-0-	2018	3		N	-0-				32
TOTAL GAS PROD:			24,443				TOTAL CONDENSATE PROD:			66					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333								
LEA "B"		WELL #:		3	RRCID -> 187821	COMPL. DATE 01/21/2002	TOTAL DEPTH 8682	PERF. 7784	- 8572	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		47
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		47
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		47
04	450 N	404	-0-	-46	-0-	404 2	N	-0-		47
05	496 N	341	-0-	-155	-0-	327 2	14 9	N	13	60
06	450 N	429	-0-	-21	-0-	429 2		N	-0-	60
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-	60
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-	60
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-	60
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-	60
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-	60
*12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-	60
TOTAL GAS PROD:		5,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

TINDLE "B" UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 187826	COMPL. DATE 02/10/2002	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 7860	- 8690	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071 2	N	-0-		27
02	1131 N	1028	-0-	-103	-0-	1025 2	3 9	N	3	30
03	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1018 2	15 9	N	14	44
04	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	1004 2	7 9	N	6	50
05	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1055 2	13 9	N	12	62
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1023 2	45 9	N	41	76 1
07	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026 3		N	-0-	27
08	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008 3		N	-0-	27
09	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	1003 3		N	-0-	27
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-	27
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-	27
12	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015 3		N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		12,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		76				

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		13B	RRCID -> 187894	COMPL. DATE 03/04/2002	TOTAL DEPTH 8201	PERF. 7370	- 8000	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		25
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		25
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		25
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		25
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-		25
07	310 N	121	-0-	-189	-0-	121 3		N	-0-	25
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	25
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	25
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-	25
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-	25
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:		2,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333									
FORMAN		WELL #:		2	RRCID -> 188135	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 8926	PERF. 8224	- 8740		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FORMAN		WELL #:		3	RRCID -> 188136	COMPL. DATE 09/28/2001	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8250	- 8840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-			

MCKISSICK UNIT		WELL #:		3B	RRCID -> 188258	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7086	- 7560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	103	-0-	-114	-0-	103 2		N	-0-		65
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		65
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		65
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-		65
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		65
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		65
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		65
08	372 N	192	-0-	-180	-0-	192 3		N	-0-		65
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		65
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-		65
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		65
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		65
TOTAL GAS PROD:		2,779				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1537	2	6	9	N	5					69		
02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2	23	9	N	21					90		
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2	17	9	N	15	83	1			22		
04		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					22		
05		1643 N	1177	-0-	-466	-0-	-0-	1168	2	9	9	N	8					30		
06		1470 N	1145	-0-	-325	-0-	-0-	1128	2	17	9	N	15					45		
07		1674 N	1197	-0-	-477	-0-	-0-	1195	3	2	9	N	2					47		
08		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					47		
09		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	3	1	9	N	1					48		
10		1209 N	1188	-0-	-21	-0-	-0-	1137	3	51	9	N	46	67	1			27		
11		1200 N	958	-0-	-242	-0-	-0-	958	3			N	-0-					27		
12		1178 N	1080	-0-	-98	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					27		
TOTAL GAS PROD:			15,357																TOTAL CONDENSATE PROD:	113

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

01		248 N	91	-0-	-157	-0-	-0-	91	2			N	-0-					27		
02		145 N	108	-0-	-37	-0-	-0-	108	2			N	-0-					27		
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	2			N	-0-					27		
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					27		
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					27		
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					27		
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					27		
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					27		
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					27		
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					27		
11		510 N	419	-0-	-91	-0-	-0-	419	3			N	-0-					27		
12		496 N	397	-0-	-99	-0-	-0-	397	3			N	-0-					27		
TOTAL GAS PROD:			4,097																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

01		744 N	713	-0-	-31	-0-	-0-	713	2			N	-0-					30		
02		696 N	667	-0-	-29	-0-	-0-	667	2			N	-0-					30		
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	N	7					37		
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					37		
05		713 N	679	-0-	-34	-0-	-0-	662	2	17	9	N	15					52		
06		690 N	652	-0-	-38	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2					54		
07		713 N	672	-0-	-41	-0-	-0-	671	3	1	9	N	1					55		
08		682 N	675	-0-	-7	-0-	-0-	673	3	2	9	N	2					57		
09		660 N	634	-0-	-26	-0-	-0-	628	3	6	9	N	5					62		
10		682 N	666	-0-	-16	-0-	-0-	666	3			N	-0-					62		
11		660 N	579	-0-	-81	-0-	-0-	569	3	10	9	N	9					71		
12		651 N	621	-0-	-30	-0-	-0-	621	3			N	-0-					71		
TOTAL GAS PROD:			7,969																TOTAL CONDENSATE PROD:	41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		992 N	852	-0-	-140	-0-	852	2			N	57
02		812 N	804	-0-	-8	-0-	804	2			N	57
03		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	57
04		810 N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	57
05		892 N	892	-0-	-0-	-0-	886	2	6	9	N	62
06		960 N	960	-0-	-0-	-0-	950	2	10	9	N	71
07		897 N	897	-0-	-0-	-0-	888	3	9	9	N	79
08		962 N	962	-0-	-0-	-0-	959	3	3	9	N	82
09		960 N	855	-0-	-105	-0-	845	3	10	9	N	91
10		899 N	852	-0-	-47	-0-	843	3	9	9	N	99
11		930 N	857	-0-	-73	-0-	823	3	34	9	N	130
12		899 N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	26
TOTAL GAS PROD:		10,575				TOTAL CONDENSATE PROD:		73				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		496 N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	52
02		435 N	401	-0-	-34	-0-	401	2			N	52
03		465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	52
04		420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	52
05		434 N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	52
06		420 N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	52
07		434 N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	52
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	52
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	362	3	22	9	N	72
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	72
11		360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	72
12		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	72
TOTAL GAS PROD:		4,574				TOTAL CONDENSATE PROD:		20				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	59
02		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	59
03		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	59
04		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	59
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	59
06		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	59
07		1829 N	1739	-0-	-90	-0-	1739	3			N	59
08		1767 N	1716	-0-	-51	-0-	1716	3			N	59
09		1680 N	1664	-0-	-16	-0-	1664	3			N	59
10		1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1676	3			N	59
11		1650 N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3			N	59
*12		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	59
TOTAL GAS PROD:		20,013				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			27
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			27
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			27
04		90 N	45	-0-	-45	-0-	-0-	45	2	N	-0-			27
05		217 N	61	-0-	-156	-0-	-0-	61	2	N	-0-			27
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			27
07		62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	32	3	N	-0-			27
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			27
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			27
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			27
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			27
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			770				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	-0-	4387	2	1 9 N	1	1 8		69
02		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	-0-	5235	2	N	-0-			69
03		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	-0-	4271	2	1 9 N	1	1 8		69
04		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	-0-	4358	2	N	-0-			69
05		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	-0-	4342	2	3 9 N	3			72
06		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	-0-	4173	2	6 9 N	5			77
07		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	-0-	4022	3	4 9 N	4			81
08		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	-0-	4263	3	N	-0-			81
09		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	-0-	4154	3	N	-0-			81
10		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	-0-	4522	3	N	-0-			81
11		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	-0-	4538	3	N	-0-			81
*12		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	-0-	4568	3	N	-0-			81
TOTAL GAS PROD:			52,848				TOTAL CONDENSATE PROD:			14				

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01		496 N	357	-0-	-139	-0-	-0-	357	2	N	-0-			27
02		435 N	296	-0-	-139	-0-	-0-	296	2	N	-0-			27
03		403 N	299	-0-	-104	-0-	-0-	299	2	N	-0-			27
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			27
05		773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			27
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			27
07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-			27
08		775 N	768	-0-	-7	-0-	-0-	768	3	N	-0-			27
09		780 N	742	-0-	-38	-0-	-0-	742	3	N	-0-			27
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-			27
11		750 N	735	-0-	-15	-0-	-0-	735	3	N	-0-			27
12		775 N	742	-0-	-33	-0-	-0-	742	3	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			7,540				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2573 2	44 9	N	40			134	
02		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2		N	-0-			134	
03		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2		N	-0-			134	
04		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2752 2	70 9	N	64	171 1		27	
05		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2		N	-0-			27	
06		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2692 2	9 9	N	8			35	
07		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2781 3	21 9	N	19			54	
08		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2794 3	9 9	N	8			62	
09		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2694 3	13 9	N	12			74	
10		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2745 3	17 9	N	15			89	
11		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2640 3	24 9	N	22	82 1		29	
*12		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 3		N	-0-			29	
TOTAL GAS PROD:			32,879			TOTAL CONDENSATE PROD:			188					

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002										TOTAL DEPTH	8385	PERF. 7500	-	8280
01		1891 N	1861	-0-	-30	-0-	1861 2		N	-0-			50	
02		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1716 2	6 9	N	5			55	
03		1891 N	1867	-0-	-24	-0-	1858 2	9 9	N	8			63	
04		1800 N	1783	-0-	-17	-0-	1775 2	8 9	N	7			70	
05		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1825 2	9 9	N	8			78	
06		1800 N	1770	-0-	-30	-0-	1760 2	10 9	N	9			87	
07		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1773 3	69 9	N	63	103 1		47	
08		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3		N	-0-			47	
09		1770 N	1761	-0-	-9	-0-	1760 3	1 9	N	1			48	
10		1829 N	1797	-0-	-32	-0-	1795 3	2 9	N	2			50	
11		1770 N	1760	-0-	-10	-0-	1758 3	2 9	N	2			52	
*12		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1866 3	6 9	N	5			57	
TOTAL GAS PROD:			21,712			TOTAL CONDENSATE PROD:			110					

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002										TOTAL DEPTH	8699	PERF. 7836	-	8600
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111	
12		14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12 3		N	-0-			111	
TOTAL GAS PROD:			12			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002										TOTAL DEPTH	8690	PERF. 7727	-	8590			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1083	2	1	9	N	1					18
02		1044 N	1000	-0-	-44	-0-	1000	2			N	-0-					18
03		1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1019	2	29	9	N	26					44
04		1050 N	925	-0-	-125	-0-	925	2			N	-0-					44
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1079	2	12	9	N	11					55
06		1020 N	855	-0-	-165	-0-	849	2	6	9	N	5					60
07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1068	3	7	9	N	6					66
08		1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1055	3	1	9	N	1					67
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	995	3	6	9	N	5					72
10		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-					72
11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1024	3	15	9	N	14					86
*12		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	3	1	9	N	1	70	1			17
TOTAL GAS PROD:				12,318		TOTAL CONDENSATE PROD:						70					

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002										TOTAL DEPTH	8657	PERF. 7840	-	8550			
01		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					27
02		2349 N	2217	-0-	-132	-0-	2217	2			N	-0-					27
03		2573 N	2334	-0-	-239	-0-	2334	2			N	-0-					27
04		2310 N	2236	-0-	-74	-0-	2219	2	17	9	N	15					42
05		2356 N	2200	-0-	-156	-0-	2200	2			N	-0-					42
06		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					42
07		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2306	3	20	9	N	18					23
08		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					23
09		2250 N	2186	-0-	-64	-0-	2186	3			N	-0-					23
10		2325 N	2239	-0-	-86	-0-	2239	3			N	-0-					23
11		2190 N	2170	-0-	-20	-0-	2145	3	25	9	N	23	38	1			8
12		2263 N	2202	-0-	-61	-0-	2202	3			N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:				27,030		TOTAL CONDENSATE PROD:						56					

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002										TOTAL DEPTH	8680	PERF. 7848	-	8580			
01		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03		1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04		1140 N	1102	-0-	-38	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05		1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06		1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07		1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08		1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09		1080 N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				13,295		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	14	-0-	14	26	14	2		N	-0-			-0-
*06		100 X	74	-0-	-26	-0-	74	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:			100		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088														
01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			29
02		957 N	782	-0-	-175	-0-	782	2		N	-0-			29
03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			29
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			29
05		994 N	994	-0-	-0-	-0-	991	2	3 9	N	-3			32
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			32
07		992 N	990	-0-	-2	-0-	990	3		N	-0-			32
08		992 N	989	-0-	-3	-0-	989	3		N	-0-			32
09		960 N	798	-0-	-162	-0-	798	3		N	-0-			32
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			32
11		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			32
*12		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			11,251		TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584														
01		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		N	-0-			-0-
02		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
03		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
04		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
05		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
06		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
07		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
08		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3		N	-0-			-0-
09		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3		N	-0-			-0-
10		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
11		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		N	-0-			-0-
*12		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,760		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 X	2991	-0-	-109	-0-	-0-	2991	2		N	-0-			40
02		2900 X	2283	-0-	-617	-0-	-0-	2283	2		N	-0-			40
03		3100 X	2070	-0-	-1030	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			40
04		2880 X	1739	-0-	-1141	-0-	-0-	1739	2		N	-0-			40
05		2976 X	143	-0-	-2833	-0-	-0-	143	2		N	-0-			40
06		2880 X	588	-0-	-2292	-0-	-0-	588	2		N	-0-	40 6		-0-
07		1798 N	1757	-0-	-41	-0-	-0-	1713	3	44 9	N	40			40
08		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-			40
09		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-			40
10		1767 N	1263	-0-	-504	-0-	-0-	1261	3	2 9	N	2			42
11		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-				N	-0-			42
12		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-				N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:				15,700				TOTAL CONDENSATE PROD:				42			

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800															
01		713 N	653	-0-	-60	-0-	-0-	653	2		N	-0-			90
02		638 N	569	-0-	-69	-0-	-0-	569	2		N	-0-			90
03		682 N	678	-0-	-4	-0-	-0-	678	2		N	-0-			90
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			90
05		684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			90
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			90
07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3	14 9	N	13			103
08		682 N	674	-0-	-8	-0-	-0-	666	3	8 9	N	7			110
09		660 N	650	-0-	-10	-0-	-0-	631	3	19 9	N	17	58 1		69
10		744 N	651	-0-	-93	-0-	-0-	651	3		N	-0-			69
11		660 N	629	-0-	-31	-0-	-0-	629	3		N	-0-			69
12		682 N	649	-0-	-33	-0-	-0-	649	3		N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:				7,880				TOTAL CONDENSATE PROD:				37			

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293			N	-0-			26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293			N	-0-			26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293			N	-0-			26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293			N	-0-			26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293			N	-0-			26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293			N	-0-			26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293			N	-0-			26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293			N	-0-			26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293			N	-0-			26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293			N	-0-			26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293			N	-0-			26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293			N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
GAGE-PITTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192256	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	8233	PERF.	7385 -	8040		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-		843	2		N	-0-				30
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-		708	2		N	-0-				30
03	837 N	739	-0-	-98	-0-		739	2		N	-0-				30
04	810 N	768	-0-	-42	-0-		768	2		N	-0-				30
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-		772	2		N	-0-				30
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-		784	2		N	-0-				30
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-		882	3		N	-0-				30
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-		846	3		N	-0-				30
09	780 N	741	-0-	-39	-0-		741	3		N	-0-				30
10	868 N	758	-0-	-110	-0-		758	3		N	-0-				30
11	810 N	683	-0-	-127	-0-		683	3		N	-0-				30
*12	778 N	778	-0-	-0-	-0-		778	3		N	-0-				30
TOTAL GAS PROD:		9,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PARKEY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	192258	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8600 -	7760		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1271 N	1201	-0-	-70	-0-		1183	2	18	9	N	16	66	1	25
02	1160 N	1094	-0-	-66	-0-		1094	2			N	-0-			25
03	1209 N	1174	-0-	-35	-0-		1157	2	17	9	N	15			40
04	1170 N	1119	-0-	-51	-0-		1119	2			N	-0-			40
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		1180	2	20	9	N	18			58
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1148	2	10	9	N	9			67
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		1159	3	9	9	N	8			75
08	1209 N	1157	-0-	-52	-0-		1151	3	6	9	N	5			80
09	1170 N	943	-0-	-227	-0-		937	3	6	9	N	5			85
10	1178 N	1175	-0-	-3	-0-		1151	3	24	9	N	22	85	1	22
11	1110 N	1043	-0-	-67	-0-		1043	3			N	-0-			22
*12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		1239	3			N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		13,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		98									

DOWNE "A" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	192259	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7890 -	8613		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1395 N	1378	-0-	-17	-0-		1378	2		N	-0-				10
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1257	2		N	-0-				10
03	1333 N	1313	-0-	-20	-0-		1313	2		N	-0-				10
04	1320 N	1272	-0-	-48	-0-		1272	2		N	-0-				10
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		1364	2		N	-0-				10
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		1281	2		N	-0-				10
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		1328	3		N	-0-				10
08	1364 N	1311	-0-	-53	-0-		1311	3		N	-0-				10
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		1293	3		N	-0-				10
10	1333 N	1312	-0-	-21	-0-		1312	3		N	-0-				10
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		1283	3		N	-0-				10
*12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		1383	3		N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		15,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1240 N	1130	-0-	-110	-0-	1130 2			N	-0-			27
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2			N	-0-			27
03		1209 N	1118	-0-	-91	-0-	1118 2			N	-0-			27
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2			N	-0-			27
05		1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1145 2			N	-0-			27
06		1080 N	1071	-0-	-9	-0-	1071 2			N	-0-			27
07		1116 N	921	-0-	-195	-0-	921 3			N	-0-			27
08		1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1145 3			N	-0-			27
09		1080 N	1061	-0-	-19	-0-	1061 3			N	-0-			27
10		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3			N	-0-			27
11		1110 N	1031	-0-	-79	-0-	1031 3			N	-0-			27
12		1085 N	1066	-0-	-19	-0-	1066 3			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			12,925			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COCANOUGHNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520														
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			24
02		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2			N	-0-			24
03		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2			N	-0-			24
04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2			N	-0-			24
05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2			N	-0-			24
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2			N	-0-			24
07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3			N	-0-			24
08		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3			N	-0-			24
09		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3			N	-0-			24
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3			N	-0-			24
11		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3			N	-0-			24
*12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1321 3	2 9		N	2			26
TOTAL GAS PROD:			15,668			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002										TOTAL DEPTH	8921	PERF. 7906	-	8740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		558 N	536	-0-	-22	-0-	535 2	1 9	N	1			60	
02		493 N	330	-0-	-163	-0-	322 2	8 9	N	7			67	
03		527 N	508	-0-	-19	-0-	500 2	8 9	N	7			74	
04		510 N	493	-0-	-17	-0-	484 2	9 9	N	8			82	
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	499 2	6 9	N	5			87	
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	482 2	8 9	N	7			94	
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	498 3	6 9	N	5			99	
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	495 3	1 9	N	1			100	
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	484 3	6 9	N	5			105	
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	502 3	26 9	N	24	103 1		26	
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			26	
*12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			26	
TOTAL GAS PROD:			5,873	TOTAL CONDENSATE PROD:							70			

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002										TOTAL DEPTH	8655	PERF. 801	-	8370
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			43	
02		812 N	724	-0-	-88	-0-	724 2		N	-0-			43	
03		806 N	737	-0-	-69	-0-	737 2		N	-0-			43	
04		750 N	718	-0-	-32	-0-	718 2		N	-0-			43	
05		775 N	755	-0-	-20	-0-	755 2		N	-0-			43	
06		720 N	711	-0-	-9	-0-	709 2	2 9	N	2			45	
07		744 N	719	-0-	-25	-0-	716 3	3 9	N	3			48	
08		744 N	738	-0-	-6	-0-	736 3	2 9	N	2			50	
09		720 N	718	-0-	-2	-0-	706 3	12 9	N	11			61	
10		713 N	700	-0-	-13	-0-	700 3		N	-0-	44 1		17	
11		720 N	669	-0-	-51	-0-	669 3		N	-0-			17	
12		744 N	496	-0-	-248	-0-	496 3		N	-0-			17	
TOTAL GAS PROD:			8,464	TOTAL CONDENSATE PROD:							18			

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003										TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7870	-	8060
01		1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174 2		N	-0-			42	
02		1160 N	1027	-0-	-133	-0-	1026 2	1 9	N	1			43	
03		1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1145 2	6 9	N	5			48	
04		1140 N	1111	-0-	-29	-0-	1107 2	4 9	N	4			52	
05		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1186 2	6 9	N	5			57	
06		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1170 2	28 9	N	25			82	
07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1142 3	9 9	N	8	68 1		22	
08		1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142 3		N	-0-			22	
09		1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1142 3		N	-0-			22	
10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-			22	
11		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-			22	
*12		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-			22	
TOTAL GAS PROD:			13,764	TOTAL CONDENSATE PROD:							48			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 193686	COMPL. DATE 01/19/2003	TOTAL DEPTH 7715	PERF. 7028	- 7435						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013														

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

C. W. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 193690	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 8292	PERF. 7470	- 7877					
01	1941	N	1941	-0-	-0-	1922 2	19 9	N	17					83
02	1885	N	1798	-0-	-87	1784 2	14 9	N	13	80	1			16
03	1984	N	1898	-0-	-86	1884 2	14 9	N	13					29
04	1890	N	1290	-0-	-600	1290 2		N	-0-					29
05	1922	N	1848	-0-	-74	1833 2	15 9	N	14					43
06	1927	N	1927	-0-	-0-	1909 2	18 9	N	16					59
07	1968	N	1968	-0-	-0-	1955 3	13 9	N	12					71
08	1974	N	1974	-0-	-0-	1971 3	3 9	N	3	58	1			16
09	1920	N	1767	-0-	-153	1767 3		N	-0-					16
10	2046	N	2046	-0-	-0-	2046 3		N	-0-					16
11	1920	N	26	-0-	-1894	26 3		N	-0-					16
12	1829	N	-0-	-0-	-1829			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 18,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BUCKLEY "C"		WELL #:		4	RRCID -> 193748	COMPL. DATE 02/14/2003	TOTAL DEPTH 8892	PERF. 8058	- 8680					
01	1333	N	890	-0-	-443	890 2		N	-0-					27
02	1291	N	1291	-0-	-0-	1288 2	3 9	N	3					30
03	1345	N	1345	-0-	-0-	1343 2	2 9	N	2					32
04	1290	N	1290	-0-	-0-	1276 2	14 9	N	13					45
05	1395	N	1303	-0-	-92	1303 2		N	-0-					45
06	1290	N	1222	-0-	-68	1222 2		N	-0-					45
07	1333	N	1252	-0-	-81	1252 3		N	-0-					45
08	1302	N	1244	-0-	-58	1244 3		N	-0-					45
09	1230	N	1220	-0-	-10	1209 3	11 9	N	10					55
10	1246	N	1246	-0-	-0-	1246 3		N	-0-					55
11	1250	N	1250	-0-	-0-	1200 3	50 9	N	45	75	1			25
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	1299 3		N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 14,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-					

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-				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-					

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710														
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1135	2	14	9	N	13		37
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	2	7	9	N	6		43
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	N	12		55
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	2	13	9	N	12		67
05	1209	N	608	-0-	-601	-0-	608	2			N	-0-	67 1	-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-		-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-		-0-
08	620	N	82	-0-	-538	-0-	82	3			N	-0-		-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-		-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-		-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-		-0-
12	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,990			TOTAL CONDENSATE PROD:			43					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333							
FORMAN-PORTENBERRY UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 193763	COMPL. DATE 02/07/2003	TOTAL DEPTH	8762	PERF. 8440 - 8690	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. 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-	155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	155	N	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:	2	RRCID -> 193996	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH	8803	PERF. 7934 - 8712	
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-	24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24
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:			5			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333									
MILLER, JANA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 193997	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 8925	PERF. 7860	- 8496		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	639	-0-	-74	-0-	3 1	636 2	N	-0-		27
02	609 N	580	-0-	-29	-0-	3 1	577 2	N	-0-		27
03	651 N	587	-0-	-64	-0-	3 1	584 2	N	-0-		27
04	630 N	546	-0-	-84	-0-	3 1	542 2	N	1		28
						1 9					
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	3 1	641 2	N	-0-		28
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	3 1	599 2	N	-0-		28
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-		28
08	651 N	589	-0-	-62	-0-	588 3		N	-0-		28
09	600 N	532	-0-	-68	-0-	532 3		N	-0-		28
10	620 N	556	-0-	-64	-0-	556 3		N	-0-		28
11	570 N	517	-0-	-53	-0-	517 3		N	-0-		28
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	516 3	4 9	N	4		32
TOTAL GAS PROD:		6,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

C. W. "B"		WELL #:		18	RRCID -> 193998	COMPL. DATE 02/21/2003	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7350	- 7930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

C. W. "A"		WELL #:		5	RRCID -> 193999	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 8082	PERF. 7270	- 7900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1194	-0-	-294	-0-	1194 2		N	-0-		50
02	1189 N	1102	-0-	-87	-0-	1102 2		N	-0-		50
03	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1196 2	8 9	N	7		57
04	1170 N	1135	-0-	-35	-0-	1135 2		N	-0-		57
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1392 2	8 9	N	7		64
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1433 2	7 9	N	6		70
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		N	-0-		70
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1516 3	17 9	N	15		85
09	1440 N	1350	-0-	-90	-0-	1350 3		N	-0-		85
10	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	1313 3		N	-0-		85
11	1470 N	1258	-0-	-212	-0-	1258 3		N	-0-		85
*12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-	85 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		35					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			132
02		174 N	159	-0-	-15	-0-	159	2		N	-0-			132
03		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			132
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			132
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-	100	1	32
06		180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-			32
07		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			32
08		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-			32
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-			32
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			32
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			32
12		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003										TOTAL DEPTH	8752	PERF. 7745	-	8600
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	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-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003										TOTAL DEPTH	8745	PERF. 7754	-	8576
01		899 N	856	-0-	-43	-0-	856	2		N	-0-			24
02		813 N	813	-0-	-0-	-0-	810	2	3	9	N			27
03		899 N	857	-0-	-42	-0-	850	2	7	9	N			33
04		840 N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N			33
05		876 N	876	-0-	-0-	-0-	874	2	2	9	N			35
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N			35
07		868 N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N			35
08		868 N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N			35
09		840 N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N			35
10		868 N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N			35
11		810 N	804	-0-	-6	-0-	801	3	3	9	N			38
12		837 N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N			38

TOTAL GAS PROD: 10,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333								
EVERS "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 194320	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 8738	PERF. 7999	- 8216	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458 2				50
02	5684 X	4951	-0-	-733	-0-	4895 2	56 9	N		101
03	6076 X	5469	-0-	-607	-0-	5468 2	1 9	N		102
04	6690 X	5002	-0-	-1688	-0-	4972 2	30 9	N	77 1	52
05	6913 X	5404	-0-	-1509	-0-	5393 2	11 9	N		62
06	6690 X	5136	-0-	-1554	-0-	5115 2	21 9	N		81
07	5456 X	5251	-0-	-205	-0-	5251 3		N		81
08	5456 X	5291	-0-	-165	-0-	5268 3	23 9	N		102
09	5220 X	5043	-0-	-177	-0-	5024 3	19 9	N		119
10	5394 X	5179	-0-	-215	-0-	5179 3		N		119
11	5130 X	4544	-0-	-586	-0-	4542 3	2 9	N		121
12	5301 X	4785	-0-	-516	-0-	4785 3		N		121
TOTAL GAS PROD:		63,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		148				

EVERS "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 194321	COMPL. DATE 03/11/2003	TOTAL DEPTH 8657	PERF. 7890	- 8172	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	110 K	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
08	12 K	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
TOTAL GAS PROD:		122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EVERS "B" UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 194322	COMPL. DATE 03/18/2003	TOTAL DEPTH 8662	PERF. 7886	- 8146	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
02		870 N	818	-0-	-52	-0-	818	2		N	-0-			-0-
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
06		1080 N	928	-0-	-152	-0-	928	2		N	-0-			-0-
07		1054 N	969	-0-	-85	-0-	969	3		N	-0-			-0-
08		1023 N	921	-0-	-102	-0-	921	3		N	-0-			-0-
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
10		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
12		1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,805			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			135
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			135
03		527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2		N	-0-			135
04		510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2		N	-0-			135
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	551	2	14 9	N	13	121 1		27
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			27
07		527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3		N	-0-			27
08		558 N	361	-0-	-197	-0-	361	3		N	-0-			27
09		540 N	202	-0-	-338	-0-	202	3		N	-0-			27
10		527 N	428	-0-	-99	-0-	428	3		N	-0-			27
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			27
*12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			5,768			TOTAL CONDENSATE PROD:					13			

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			27
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			27
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			27
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			27
05		620 N	462	-0-	-158	-0-	462	2		N	-0-			27
06		540 N	454	-0-	-86	-0-	454	2		N	-0-			27
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			27
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			27
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			27
10		496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3		N	-0-			27
11		480 N	465	-0-	-15	-0-	465	3		N	-0-			27
*12		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			5,848			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1519 N	1454	-0-	-65	-0-	-0-	1454	2			N	-0-				39
02		1421 N	1397	-0-	-24	-0-	-0-	1388	2		9	N	8				47
03		1519 N	1426	-0-	-93	-0-	-0-	1412	2		14	N	13				60
04		1410 N	1346	-0-	-64	-0-	-0-	1331	2		15	N	14				74
05		1488 N	1260	-0-	-228	-0-	-0-	1249	2		11	N	10				84
06		1380 N	437	-0-	-943	-0-	-0-	434	2		3	N	3				87
07		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-				87
08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	3		64	N	58		46	1	99
09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-				99
10		1519 N	1358	-0-	-161	-0-	-0-	1358	3			N	-0-				99
11		1500 N	1314	-0-	-186	-0-	-0-	1314	3			N	-0-				99
12		1364 N	1333	-0-	-31	-0-	-0-	1333	3			N	-0-				99
TOTAL GAS PROD:			15,733			TOTAL CONDENSATE PROD:			106								

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

01		1302 N	1065	-0-	-237	-0-	-0-	1065	2			N	-0-				22
02		1276 N	1020	-0-	-256	-0-	-0-	1020	2			N	-0-				22
03		1271 N	994	-0-	-277	-0-	-0-	994	2			N	-0-				22
04		1020 N	873	-0-	-147	-0-	-0-	873	2			N	-0-				22
05		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-				22
06		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-				22
07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	3		3	N	3				25
08		1178 N	1013	-0-	-165	-0-	-0-	1013	3			N	-0-				25
09		1080 N	968	-0-	-112	-0-	-0-	968	3			N	-0-				25
10		1116 N	1046	-0-	-70	-0-	-0-	1043	3		3	N	3				28
11		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-				28
*12		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	3		17	N	15				43
TOTAL GAS PROD:			12,590			TOTAL CONDENSATE PROD:			21								

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

01		1364 N	1321	-0-	-43	-0-	-0-	1321	2			N	-0-				25
02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	2		11	N	10				35
03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2		11	N	10				45
04		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2		21	N	19				64
05		1612 N	1499	-0-	-113	-0-	-0-	1485	2		14	N	13				77
06		1470 N	1411	-0-	-59	-0-	-0-	1387	2		24	N	22		50	1	49
07		1550 N	1451	-0-	-99	-0-	-0-	1451	3			N	-0-				49
08		1488 N	1241	-0-	-247	-0-	-0-	1241	3			N	-0-				49
09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-				49
10		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-				49
11		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-				49
12		1550 N	1316	-0-	-234	-0-	-0-	1316	3			N	-0-				49
TOTAL GAS PROD:			17,104			TOTAL CONDENSATE PROD:			74								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7538 - 8258	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1922 N	1858	-0-	-64	-0-	1855 2	3 9	N	3			60
02		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1735 2	8 9	N	7			67
03		1891 N	1836	-0-	-55	-0-	1785 2	51 9	N	46	88 1		25
04		1800 N	1737	-0-	-63	-0-	1734 2	3 9	N	3			28
05		1860 N	1826	-0-	-34	-0-	1826 2		N	-0-			28
06		1770 N	1719	-0-	-51	-0-	1717 2	2 9	N	2			30
07		1798 N	1766	-0-	-32	-0-	1760 3	6 9	N	5			35
08		1829 N	1692	-0-	-137	-0-	1689 3	3 9	N	3			38
09		1710 N	1533	-0-	-177	-0-	1525 3	8 9	N	7			45
10		1767 N	1409	-0-	-358	-0-	1409 3		N	-0-			45
11		1650 N	1216	-0-	-434	-0-	1205 3	11 9	N	10			55
12		1581 N	1108	-0-	-473	-0-	1106 3	2 9	N	2			57
TOTAL GAS PROD:		19,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		88							

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003										TOTAL DEPTH	8816	PERF. 7855 - 8616	
01		1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1136 2	11 9	N	10			101
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1106 2	20 9	N	18	93 1		26
03		1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115 2		N	-0-			26
04		1110 N	1029	-0-	-81	-0-	1029 2		N	-0-			26
05		1209 N	960	-0-	-249	-0-	960 2		N	-0-			26
06		1080 N	849	-0-	-231	-0-	849 2		N	-0-			26
07		1054 N	897	-0-	-157	-0-	897 3		N	-0-			26
08		961 N	848	-0-	-113	-0-	848 3		N	-0-			26
09		840 N	777	-0-	-63	-0-	777 3		N	-0-			26
10		899 N	761	-0-	-138	-0-	761 3		N	-0-			26
11		810 N	740	-0-	-70	-0-	740 3		N	-0-			26
12		806 N	773	-0-	-33	-0-	773 3		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		11,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7550 - 8215	
01		1767 N	1682	-0-	-85	-0-	1680 2	2 9	N	2			52
02		1595 N	1547	-0-	-48	-0-	1516 2	31 9	N	28			80
03		1860 N	1588	-0-	-272	-0-	1582 2	6 9	N	5			85
04		1620 N	1460	-0-	-160	-0-	1452 2	8 9	N	7			92
05		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1703 2	44 9	N	40	106 1		26
06		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1620 2	8 9	N	7			33
07		1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1488 3		N	-0-			33
08		1736 N	1606	-0-	-130	-0-	1598 3	8 9	N	7			40
09		1620 N	1573	-0-	-47	-0-	1571 3	2 9	N	2			42
10		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1591 3	3 9	N	3			45
11		1560 N	1509	-0-	-51	-0-	1509 3		N	-0-			45
12		1612 N	1543	-0-	-69	-0-	1543 3		N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		18,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		101							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	571	-0-	-49	-0-		571 2		N	-0-			53
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-		555 2		N	-0-			53
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-		570 2	6 9	N	5			58
04		540 N	507	-0-	-33	-0-		507 2		N	-0-	58 1		-0-
05		589 N	510	-0-	-79	-0-		510 2		N	-0-			-0-
06		570 N	481	-0-	-89	-0-		481 2		N	-0-			-0-
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-		569 3		N	-0-			-0-
08		570 N	570	-0-	-0-	-0-		570 3		N	-0-			-0-
09		527 N	527	-0-	-0-	-0-		527 3		N	-0-			-0-
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-		595 3		N	-0-			-0-
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-		591 3		N	-0-			-0-
*12		608 N	608	-0-	-0-	-0-		608 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,660			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

01	1240 N	1180	-0-	-60	-0-		1180 2			N	-0-			84
02	1102 N	1084	-0-	-18	-0-		1084 2			N	-0-			84
03	1178 N	1157	-0-	-21	-0-		1157 2			N	-0-			84
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-		1109 2			N	-0-			84
05	1147 N	1094	-0-	-53	-0-		1094 2			N	-0-			84
06	1110 N	1018	-0-	-92	-0-		1018 2			N	-0-			84
07	1147 N	1075	-0-	-72	-0-		1075 3			N	-0-			84
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		1086 3			N	-0-			84
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1065 3			N	-0-			84
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		1120 3			N	-0-			84
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		1092 3			N	-0-			84
12	1116 N	1057	-0-	-59	-0-		967 3	90 9		N	82	82 1		84
TOTAL GAS PROD:			13,137			TOTAL CONDENSATE PROD:			82					

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

01	587 N	587	-0-	-0-	-0-		587 2			N	-0-			47
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-		405 2	3 9		N	3			50
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-		462 2	8 9		N	7			57
04	570 N	426	-0-	-144	-0-		418 2	8 9		N	7			64
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-		437 2	1 9		N	1			65
06	450 N	422	-0-	-28	-0-		422 2			N	-0-			65
07	434 N	427	-0-	-7	-0-		427 3			N	-0-			65
08	434 N	425	-0-	-9	-0-		425 3			N	-0-			65
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-		426 3	8 9		N	7			72
10	434 N	404	-0-	-30	-0-		404 3			N	-0-			72
11	420 N	385	-0-	-35	-0-		385 3			N	-0-			72
12	434 N	397	-0-	-37	-0-		397 3			N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:			5,223			TOTAL CONDENSATE PROD:			25					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-	53	1	-0-
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
03		496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2		N	-0-			-0-
04		480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2		N	-0-			-0-
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	496	2	3	9	N	3		3
06		480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2		N	-0-			3
07		465 N	387	-0-	-78	-0-	387	3		N	-0-			3
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			3
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			3
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			3
11		540 N	530	-0-	-10	-0-	530	3		N	-0-			3
12		527 N	512	-0-	-15	-0-	512	3		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			5,922			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510															
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1334	2	19	9	N	17		60	
02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1162	2	8	9	N	7	67	1	-0-
03		1426 N	1265	-0-	-161	-0-	1236	2	29	9	N	26		26	
04		1320 N	1183	-0-	-137	-0-	1183	2			N	-0-		26	
05		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1240	2	19	9	N	17		43	
06		1230 N	1195	-0-	-35	-0-	1182	2	13	9	N	12		55	
07		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1204	3	11	9	N	10		65	
08		1271 N	1203	-0-	-68	-0-	1192	3	11	9	N	10		75	
09		1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1153	3	14	9	N	13		88	
10		1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	3			N	-0-		88	
11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1160	3	43	9	N	39	57	1	70
12		1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-		70	
TOTAL GAS PROD:			14,600			TOTAL CONDENSATE PROD:			151						

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030														
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-		26
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-		26
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-		26
04		360 N	224	-0-	-136	-0-	224	2			N	-0-		26
05		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-		26
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-		26
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-		26
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-		26
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-		26
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-		26
11		360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-		26
12		341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:			3,975			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-		707	2	6	9	N		34
02		696 N	627	-0-	-69	-0-		627	2			N		34
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-		856	2	24	9	N	31 1	25
04		690 N	435	-0-	-255	-0-		435	2			N		25
05		682 N	643	-0-	-39	-0-		643	2			N		25
06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		1079	2			N		25
07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		1305	3			N		25
08		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-		1340	3			N		25
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		1227	3			N		25
10		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		1490	3			N		25
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1386	3			N		25
*12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		1408	3			N		25
TOTAL GAS PROD:				12,533				TOTAL CONDENSATE PROD:						27

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003										TOTAL DEPTH	8681	PERF. 7860	-	8230
01		1209 N	1157	-0-	-52	-0-		1153	2	4	9	N		49
02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		1074	2	3	9	N		52
03		1178 N	1168	-0-	-10	-0-		1127	2	41	9	N		89
04		1110 N	1089	-0-	-21	-0-		1080	2	9	9	N		97
05		1147 N	977	-0-	-170	-0-		955	2	22	9	N		117
06		1140 N	1078	-0-	-62	-0-		1027	2	51	9	N	64 1	99
07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		1234	3	12	9	N	83 1	27
08		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		1054	3			N		27
09		1080 N	1044	-0-	-36	-0-		1043	3	1	9	N		28
10		1240 N	1003	-0-	-237	-0-		1001	3	2	9	N		30
11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		1090	3	2	9	N		32
*12		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		1120	3	3	9	N		35
TOTAL GAS PROD:				13,108				TOTAL CONDENSATE PROD:						137

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003										TOTAL DEPTH	8972	PERF. 7930	-	8760
01		589 N	561	-0-	-28	-0-		561	2			N		27
02		551 N	512	-0-	-39	-0-		510	2	2	9	N		29
03		558 N	542	-0-	-16	-0-		539	2	3	9	N		32
04		540 N	533	-0-	-7	-0-		533	2			N		32
05		558 N	533	-0-	-25	-0-		533	2			N		32
06		510 N	438	-0-	-72	-0-		438	2			N		32
07		560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	3			N		32
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-		548	3			N		32
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-		519	3			N		32
10		558 N	536	-0-	-22	-0-		536	3			N		32
11		540 N	521	-0-	-19	-0-		521	3			N		32
*12		537 N	537	-0-	-0-	-0-		537	3			N		32
TOTAL GAS PROD:				6,340				TOTAL CONDENSATE PROD:						5

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BANKS "A" UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003										TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 N	978	-0-	-14	-0-	978	2		N	-0-			32
02		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			32
03		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1529	2	12	9	N	11	1 8	42
04		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1507	2	20	9	N	18		60
05		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	2	2	9	N	2		62
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-		62
07		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1481	3	3	9	N	3		65
08		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1409	3	4	9	N	4		69
09		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1073	3	70	9	N	64	106 1	27
10		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-		27
11		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1255	3	8	9	N	7		34
*12		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1346	3	3	9	N	3		37
TOTAL GAS PROD:			16,557			TOTAL CONDENSATE PROD:			112					

BANKS "A" UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003										TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584				
01		589 N	511	-0-	-78	-0-	511	2		N	-0-			53
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			53
03		527 N	441	-0-	-86	-0-	441	2		N	-0-			53
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			53
05		558 N	456	-0-	-102	-0-	456	2		N	-0-			53
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			53
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			53
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			53
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			53
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			53
11		690 N	492	-0-	-198	-0-	492	3		N	-0-			53
12		713 N	491	-0-	-222	-0-	491	3		N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:			6,591			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCCLENDON FARMS "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003										TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240				
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			30
02		725 N	633	-0-	-92	-0-	633	2		N	-0-			30
03		837 N	600	-0-	-237	-0-	600	2		N	-0-			30
04		690 N	542	-0-	-148	-0-	542	2		N	-0-			30
05		682 N	501	-0-	-181	-0-	501	2		N	-0-			30
06		570 N	410	-0-	-160	-0-	410	2		N	-0-			30
07		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			30
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			30
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			30
10		589 N	368	-0-	-221	-0-	368	3		N	-0-			30
11		630 N	160	-0-	-470	-0-	160	3		N	-0-			30
*12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			6,618			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	646	-0-	-160	-0-	646 2		N	-0-		38
02		638 N	555	-0-	-83	-0-	555 2		N	-0-		38
03		651 N	599	-0-	-52	-0-	599 2		N	-0-		38
04		630 N	583	-0-	-47	-0-	583 2		N	-0-		38
05		589 N	584	-0-	-5	-0-	584 2		N	-0-		38
06		570 N	533	-0-	-37	-0-	533 2		N	-0-		38
07		589 N	539	-0-	-50	-0-	539 3		N	-0-		38
08		589 N	518	-0-	-71	-0-	518 3		N	-0-		38
09		540 N	514	-0-	-26	-0-	514 3		N	-0-		38
10		527 N	525	-0-	-2	-0-	525 3		N	-0-		38
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		38
12		527 N	372	-0-	-155	-0-	372 3		N	-0-		38
TOTAL GAS PROD:			6,518				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315												
01		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		114
02		899 N	719	-0-	-180	-0-	719 2		N	-0-		114
03		1054 N	616	-0-	-438	-0-	616 2		N	-0-		114
04		990 N	595	-0-	-395	-0-	595 2		N	-0-		114
05		775 N	612	-0-	-163	-0-	612 2		N	-0-		114
06		600 N	591	-0-	-9	-0-	591 2		N	-0-		114
07		620 N	607	-0-	-13	-0-	607 3		N	-0-		114
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-		114
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-		114
10		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-		114
11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	716 3	9 9	N	8		122
12		775 N	667	-0-	-108	-0-	667 3		N	-0-		122
TOTAL GAS PROD:			8,298				TOTAL CONDENSATE PROD:			8		

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610												
01		1426 X	1183	-0-	-243	-0-	1183 2		N	-0-		27
02		1189 N	1067	-0-	-122	-0-	1067 2		N	-0-		27
03		1240 N	1090	-0-	-150	-0-	1090 2		N	-0-		27
04		1140 N	1037	-0-	-103	-0-	1037 2		N	-0-		27
05		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-		27
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-		27
07		1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1036 3		N	-0-		27
08		1209 N	933	-0-	-276	-0-	933 3		N	-0-		27
09		1110 N	917	-0-	-193	-0-	917 3		N	-0-		27
10		1023 N	899	-0-	-124	-0-	899 3		N	-0-		27
11		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-		27
*12		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			12,713				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		868 N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-
03		868 N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-
04		840 N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-
05		868 N	836	-0-	-32	-0-	834	2	2	9	N	2
06		810 N	798	-0-	-12	-0-	798	2			N	2
07		837 N	513	-0-	-324	-0-	457	3	56	9	N	-0-
08		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-
09		810 N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-
11		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-
*12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,777			TOTAL CONDENSATE PROD:			53			

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410												
01		930 N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	39
02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	39
03		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	39
04		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	39
05		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	39
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	39
07		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	39
08		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	39
09		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	39
10		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	39
11		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1094	3	7	9	N	45
12		1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1025	3	4	9	N	49
TOTAL GAS PROD:			12,858			TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918												
01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1001	2	33	9	N	70
02		957 N	917	-0-	-40	-0-	913	2	4	9	N	74
03		992 N	969	-0-	-23	-0-	958	2	11	9	N	84
04		990 N	922	-0-	-68	-0-	916	2	6	9	N	89
05		992 N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	89
06		958 N	958	-0-	-0-	-0-	938	2	20	9	N	107
07		961 N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	107
08		961 N	957	-0-	-4	-0-	951	3	6	9	N	112
09		960 N	934	-0-	-26	-0-	934	3			N	112
10		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	112
11		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1679	3	22	9	N	132
*12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	132
TOTAL GAS PROD:			12,274			TOTAL CONDENSATE PROD:			92			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-		394 2		N	-0-			93
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-		499 2		N	-0-			93
03		1209 N	342	-0-	-867	-0-		342 2		N	-0-			93
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-		434 2		N	-0-			93
05		527 N	508	-0-	-19	-0-		508 2		N	-0-			93
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-		562 2		N	-0-			93
07		526 N	526	-0-	-0-	-0-		526 3		N	-0-			93
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-		699 3		N	-0-			93
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-		729 3	75 9	N	68			161
10		734 N	734	-0-	-0-	-0-		734 3		N	-0-			161
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-		706 3		N	-0-			161
12		837 N	710	-0-	-127	-0-		710 3		N	-0-			161
TOTAL GAS PROD:			6,918			TOTAL CONDENSATE PROD:			68					

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270														
01		1612 N	1281	-0-	-331	-0-		1281 2		N	-0-			117
02		2378 N	1340	-0-	-1038	-0-		1340 2		N	-0-			117
03		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		1776 2		N	-0-			117
04		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-		2028 2		N	-0-			117
05		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-		2137 2		N	-0-			117
06		1710 N	948	-0-	-762	-0-		948 2		N	-0-			117
07		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-		2207 3		N	-0-			117
08		2139 N	1172	-0-	-967	-0-		1172 3		N	-0-			117
09		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		1266 3		N	-0-			117
10		2201 N	1407	-0-	-794	-0-		1407 3		N	-0-			117
11		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-		1521 3		N	-0-			117
*12		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		1334 3		N	-0-			117
TOTAL GAS PROD:			18,417			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540														
01		372 N	355	-0-	-17	-0-		355 2		N	-0-			-0-
02		348 N	297	-0-	-51	-0-		297 2		N	-0-			-0-
03		341 N	337	-0-	-4	-0-		337 2		N	-0-			-0-
04		330 N	318	-0-	-12	-0-		318 2		N	-0-			-0-
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-		320 2	2 9	N	2			2
06		330 N	310	-0-	-20	-0-		310 2		N	-0-			2
07		341 N	317	-0-	-24	-0-		317 3		N	-0-			2
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-		318 3	7 9	N	6			8
09		300 N	290	-0-	-10	-0-		290 3		N	-0-			8
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-		337 3		N	-0-			8
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-		314 3		N	-0-			8
*12		313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 3		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			3,835			TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-	54	
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	-0-	54	
03		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-	54	
04		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-	54	
05		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-	54	
06		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-	54	
07		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	3	N	-0-	54	
08		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	3	N	-0-	54	
09		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	3	N	-0-	54	
10		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	-0-	54	
11		1500 N	1491	-0-	-9	-0-	-0-	1491	3	N	-0-	54	
*12		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	1605	3	N	-0-	54	
TOTAL GAS PROD:			19,318			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1178 N	1119	-0-	-59	-0-	-0-	1100	2	19 9 N	17	65	
02		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	2	2 9 N	2	67	
03		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2	20 9 N	18	85	
04		1080 N	1062	-0-	-18	-0-	-0-	1062	2	N	-0-	85	
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2	20 9 N	18	18	
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2	6 9 N	5	23	
07		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	3	8 9 N	7	30	
08		1147 N	1099	-0-	-48	-0-	-0-	1093	3	6 9 N	5	35	
09		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	3	6 9 N	5	40	
10		1116 N	1042	-0-	-74	-0-	-0-	1042	3	N	-0-	40	
11		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	3	17 9 N	15	55	
12		1116 N	1105	-0-	-11	-0-	-0-	1105	3	N	-0-	55	
TOTAL GAS PROD:			13,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			92				

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1085 N	1033	-0-	-52	-0-	-0-	1033	2	N	-0-	-0-	
02		1015 N	910	-0-	-105	-0-	-0-	910	2	N	-0-	-0-	
03		1147 N	924	-0-	-223	-0-	-0-	924	2	N	-0-	-0-	
04		990 N	865	-0-	-125	-0-	-0-	865	2	N	-0-	-0-	
05		961 N	880	-0-	-81	-0-	-0-	866	2	14 9 N	13	13	
06		900 N	833	-0-	-67	-0-	-0-	833	2	N	-0-	13	
07		899 N	866	-0-	-33	-0-	-0-	866	3	N	-0-	13	
08		868 N	857	-0-	-11	-0-	-0-	857	3	N	-0-	13	
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-	13	
10		905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-	13	
11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-	13	
12		899 N	871	-0-	-28	-0-	-0-	871	3	N	-0-	13	
TOTAL GAS PROD:			10,673			TOTAL CONDENSATE PROD:			13				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			49
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			49
03		1147 N	1112	-0-	-35	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			49
04		1110 N	1081	-0-	-29	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			49
05		1116 N	1101	-0-	-15	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			49
06		1080 N	1049	-0-	-31	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			49
07		1116 N	1023	-0-	-93	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			49
08		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	-0-	1104	3	6 9	N	5			54
09		1050 N	1014	-0-	-36	-0-	-0-	1014	3		N	-0-			54
10		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			54
11		1080 N	1015	-0-	-65	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			54
12		1054 N	1001	-0-	-53	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:			12,747												
				TOTAL CONDENSATE PROD:								5			

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

01		1023 N	965	-0-	-58	-0-	-0-	965	2		N	-0-			39
02		901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			39
03		961 N	951	-0-	-10	-0-	-0-	951	2		N	-0-			39
04		930 N	924	-0-	-6	-0-	-0-	924	2		N	-0-			39
05		961 N	945	-0-	-16	-0-	-0-	945	2		N	-0-			39
06		930 N	637	-0-	-293	-0-	-0-	637	2		N	-0-			39
07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			39
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	946	3	18 9	N	16	30 1		25
09		974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			25
10		992 N	943	-0-	-49	-0-	-0-	943	3		N	-0-			25
11		930 N	900	-0-	-30	-0-	-0-	900	3		N	-0-			25
12		992 N	956	-0-	-36	-0-	-0-	956	3		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			11,040												
				TOTAL CONDENSATE PROD:								16			

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

01		279 N	224	-0-	-55	-0-	-0-	224	2		N	-0-			50
02		261 N	216	-0-	-45	-0-	-0-	216	2		N	-0-			50
03		248 N	227	-0-	-21	-0-	-0-	227	2		N	-0-			50
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			50
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			50
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			50
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			50
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			50
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			50
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			50
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			50
*12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3	2 9	N	2			52
TOTAL GAS PROD:			2,720												
				TOTAL CONDENSATE PROD:								2			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	47	-0-	-697	-0-	47	2		N	-0-			52
02		696 N	23	-0-	-673	-0-	23	2		N	-0-			52
03		527 N	43	-0-	-484	-0-	43	2		N	-0-			52
04		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			52
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			52
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			52
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			52
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			52
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			52
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			52
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			52
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:			309			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COCANOUGHNER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226														
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-			59
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			59
03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-			59
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-			59
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			59
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		N	-0-			59
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3		N	-0-			59
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3		N	-0-			59
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3		N	-0-			59
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3		N	-0-			59
11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3		N	-0-			59
*12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3		N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:			32,286			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			169	
02		377 N	318	-0-	-59	-0-	-0-	318	2		N	-0-			169	
03		372 N	303	-0-	-69	-0-	-0-	303	2		N	-0-			169	
04		360 N	300	-0-	-60	-0-	-0-	300	2		N	-0-			169	
05		341 N	227	-0-	-114	-0-	-0-	227	2		N	-0-			169	
06		300 N	168	-0-	-132	-0-	-0-	168	2		N	-0-			169	
07		310 N	168	-0-	-142	-0-	-0-	168	3		N	-0-			169	
08		217 N	164	-0-	-53	-0-	-0-	164	3		N	-0-			169	
09		180 N	166	-0-	-14	-0-	-0-	166	3		N	-0-			169	
10		155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	145	3		N	-0-			169	
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	-0-	149	3		N	-0-			169	
12		186 N	144	-0-	-42	-0-	-0-	144	3		N	-0-			169	
TOTAL GAS PROD:			2,628												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

01		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	2	3 9	N	3			32	
02		1450 N	1433	-0-	-17	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			32	
03		1612 N	1480	-0-	-132	-0-	-0-	1455	2	25 9	N	23			55	
04		1530 N	1365	-0-	-165	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			55	
05		1519 N	1339	-0-	-180	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			55	
06		1440 N	1272	-0-	-168	-0-	-0-	1266	2	6 9	N	5			60	
07		1426 N	1216	-0-	-210	-0-	-0-	1210	3	6 9	N	5			65	
08		1333 N	1242	-0-	-91	-0-	-0-	1240	3	2 9	N	2			67	
09		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			67	
10		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	3		N	-0-			67	
11		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	3		N	-0-			67	
*12		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	3		N	-0-			67	
TOTAL GAS PROD:			17,044												TOTAL CONDENSATE PROD:	38

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

01		620 N	602	-0-	-18	-0-	-0-	602	2		N	-0-			40	
02		551 N	549	-0-	-2	-0-	-0-	549	2		N	-0-			40	
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			40	
04		570 N	555	-0-	-15	-0-	-0-	555	2		N	-0-			40	
05		589 N	578	-0-	-11	-0-	-0-	578	2		N	-0-			40	
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			40	
07		589 N	498	-0-	-91	-0-	-0-	498	3		N	-0-			40	
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			40	
09		600 N	558	-0-	-42	-0-	-0-	547	3	11 9	N	10			50	
10		496 N	425	-0-	-71	-0-	-0-	425	3		N	-0-			50	
11		600 N	263	-0-	-337	-0-	-0-	263	3		N	-0-			50	
12		589 N	11	-0-	-578	-0-	-0-	11	3		N	-0-			50	
TOTAL GAS PROD:			5,860												TOTAL CONDENSATE PROD:	10

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			79
02		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			79
03		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			79
04		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			79
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			79
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			79
07		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-			79
08		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-			79
09		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-			79
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-			79
11		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1146	3	75 9	N	68			147
*12		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			147
TOTAL GAS PROD:		14,467				TOTAL CONDENSATE PROD:				68				

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600														
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			96
02		1276 N	608	-0-	-668	-0-	608	2		N	-0-			96
03		899 N	615	-0-	-284	-0-	615	2		N	-0-			96
04		690 N	202	-0-	-488	-0-	202	2		N	-0-			96
05		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			96
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			96
07		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			96
08		1271 N	538	-0-	-733	-0-	538	3		N	-0-			96
09		660 N	596	-0-	-64	-0-	476	3	120 9	N	109	93 1		112
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			112
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			112
12		620 N	516	-0-	-104	-0-	516	3		N	-0-			112
TOTAL GAS PROD:		7,575				TOTAL CONDENSATE PROD:				109				

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600														
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			54
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			54
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			54
04		420 N	264	-0-	-156	-0-	264	2		N	-0-			54
05		558 N	422	-0-	-136	-0-	422	2		N	-0-			54
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-	54 1		-0-
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
08		434 N	332	-0-	-102	-0-	307	3	25 9	N	23			23
09		450 N	277	-0-	-173	-0-	262	3	15 9	N	14			37
10		341 N	260	-0-	-81	-0-	260	3		N	-0-			37
11		330 N	180	-0-	-150	-0-	180	3		N	-0-			37
*12		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		4,398				TOTAL CONDENSATE PROD:				37				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
01		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	2531	2	4	9	N	4				101
02		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	2233	2	79	9	N	72		77	1	96
03		2759 N	2322	-0-	-437	-0-	-0-	2319	2	3	9	N	3				99
04		2460 N	2259	-0-	-201	-0-	-0-	2219	2	40	9	N	36		108	1	27
05		2480 N	2298	-0-	-182	-0-	-0-	2298	2			N	-0-				27
06		2250 N	2194	-0-	-56	-0-	-0-	2191	2	3	9	N	3				30
07		2325 N	2246	-0-	-79	-0-	-0-	2231	3	15	9	N	14				44
08		2294 N	2005	-0-	-289	-0-	-0-	1999	3	6	9	N	5				49
09		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	2288	3	7	9	N	6				55
10		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	2232	3	11	9	N	10				65
11		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	2055	3	8	9	N	7				72
12		2387 N	2218	-0-	-169	-0-	-0-	2212	3	6	9	N	5				77
TOTAL GAS PROD:		26,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		165											

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410																	
01		1302 N	1131	-0-	-171	-0-	-0-	1122	2	9	9	N	8				109
02		1334 N	1237	-0-	-97	-0-	-0-	1204	2	33	9	N	30		112	1	27
03		1302 N	1151	-0-	-151	-0-	-0-	1151	2			N	-0-				27
04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-				27
05		1302 N	1170	-0-	-132	-0-	-0-	1170	2			N	-0-				27
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	2	19	9	N	17				44
07		1178 N	1136	-0-	-42	-0-	-0-	1130	3	6	9	N	5				49
08		1178 N	1028	-0-	-150	-0-	-0-	1027	3	1	9	N	1				50
09		1140 N	1087	-0-	-53	-0-	-0-	1079	3	8	9	N	7				57
10		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	3	9	9	N	8				65
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	3	4	9	N	4				69
*12		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	3	7	9	N	6				75
TOTAL GAS PROD:		13,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		86											

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500																	
01		906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2	50	9	N	45		59	1	70
02		899 N	800	-0-	-99	-0-	-0-	800	2			N	-0-				70
03		899 N	846	-0-	-53	-0-	-0-	842	2	4	9	N	4				74
04		870 N	795	-0-	-75	-0-	-0-	794	2	1	9	N	1				75
05		868 N	796	-0-	-72	-0-	-0-	794	2	2	9	N	2				77
06		810 N	759	-0-	-51	-0-	-0-	759	2			N	-0-				77
07		837 N	803	-0-	-34	-0-	-0-	792	3	11	9	N	10				87
08		806 N	795	-0-	-11	-0-	-0-	782	3	13	9	N	12				99
09		750 N	741	-0-	-9	-0-	-0-	739	3	2	9	N	2				101
10		806 N	685	-0-	-121	-0-	-0-	638	3	47	9	N	43		89	1	55
11		780 N	774	-0-	-6	-0-	-0-	770	3	4	9	N	4				59
*12		877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	876	3	1	9	N	1				60
TOTAL GAS PROD:		9,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		124											

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-				57		
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-				57		
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	3 9	N	-0-				60		
04		270 N	245	-0-	-25	-0-	-0-	245	2		N	-0-				60		
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2	4 9	N	-0-				64		
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-				64		
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-				64		
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-				64		
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-				64		
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3	15 9	N	-0-	51 1			27		
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-				27		
*12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-				27		
TOTAL GAS PROD:			4,286												TOTAL CONDENSATE PROD:		21	

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003										TOTAL DEPTH	8545	PERF.	7680	-	8370			
01		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-				30		
02		1363 N	1108	-0-	-255	-0-	-0-	1108	2		N	-0-				30		
03		1519 N	1050	-0-	-469	-0-	-0-	1050	2		N	-0-				30		
04		1410 N	987	-0-	-423	-0-	-0-	987	2		N	-0-				30		
05		1178 N	1114	-0-	-64	-0-	-0-	1114	2		N	-0-				30		
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-				30		
07		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-				30		
08		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-				30		
09		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-				30		
10		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-				30		
11		1170 N	1112	-0-	-58	-0-	-0-	1112	3		N	-0-				30		
12		1209 N	1072	-0-	-137	-0-	-0-	1072	3		N	-0-				30		
TOTAL GAS PROD:			13,572												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003										TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7926	-	8630			
01		3265 X	1869	-0-	-1396	-0-	-0-	1847	2	22 9	N	20				20		
02		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2	28 9	N	25				45		
03		4495 X	1936	-0-	-2559	-0-	-0-	1936	2		N	-0-				45		
04		4350 X	1704	-0-	-2646	-0-	-0-	1704	2		N	-0-				45		
05		4495 X	1663	-0-	-2832	-0-	-0-	1663	2		N	-0-				45		
06		1860 X	1336	-0-	-524	-0-	-0-	1336	2		N	-0-				45		
07		1922 X	1426	-0-	-496	-0-	-0-	1426	3		N	-0-				45		
08		1922 X	1409	-0-	-513	-0-	-0-	1409	3		N	-0-				45		
09		1710 X	1431	-0-	-279	-0-	-0-	1431	3		N	-0-				45		
10		1674 X	1328	-0-	-346	-0-	-0-	1328	3		N	-0-				45		
11		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-				45		
12		1488 X	1314	-0-	-174	-0-	-0-	1314	3		N	-0-				45		
TOTAL GAS PROD:			18,448												TOTAL CONDENSATE PROD:		45	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2356 N	2045	-0-	-311	-0-	2030	2	15	9	N	14		53
02		2030 N	1876	-0-	-154	-0-	1863	2	13	9	N	12		65
03		2108 N	1995	-0-	-113	-0-	1919	2	76	9	N	69	115 1	19
04		1980 N	1838	-0-	-142	-0-	1828	2	10	9	N	9		28
05		2015 N	1909	-0-	-106	-0-	1902	2	7	9	N	6		34
06		1920 N	1826	-0-	-94	-0-	1818	2	8	9	N	7		41
07		1891 N	1855	-0-	-36	-0-	1851	3	4	9	N	4		45
08		1922 N	1857	-0-	-65	-0-	1842	3	15	9	N	14		59
09		1830 N	1784	-0-	-46	-0-	1740	3	44	9	N	40	81 1	18
10		1860 N	1505	-0-	-355	-0-	1505	3			N	-0-		18
11		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2064	3	13	9	N	12		30
*12		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:			22,591			TOTAL CONDENSATE PROD:			187					

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860														
01		899 N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-		101
02		812 N	801	-0-	-11	-0-	801	2			N	-0-		101
03		868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-		101
04		780 N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-		101
05		868 N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-		101
06		780 N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-		101
07		806 N	645	-0-	-161	-0-	645	3			N	-0-		101
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-		101
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-		101
10		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-		101
11		780 N	774	-0-	-6	-0-	768	3	6	9	N	5		106
12		837 N	783	-0-	-54	-0-	770	3	13	9	N	12	91 1	27
TOTAL GAS PROD:			9,353			TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860														
01		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-		28
02		1479 N	1273	-0-	-206	-0-	1269	2	4	9	N	4		32
03		1519 N	1384	-0-	-135	-0-	1381	2	3	9	N	3		35
04		1410 N	1233	-0-	-177	-0-	1225	2	8	9	N	7		42
05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1469	2	11	9	N	10		52
06		1350 N	1285	-0-	-65	-0-	1282	2	3	9	N	3		55
07		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	3	17	9	N	15	44 1	26
08		1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-		26
09		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-		26
10		1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1395	3	4	9	N	4		30
11		1350 N	1348	-0-	-2	-0-	1338	3	10	9	N	9		39
*12		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1403	3	11	9	N	10		49
TOTAL GAS PROD:			16,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			65					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
YOUNG, JEAN		WELL #:		4	RRCID -> 196144	COMPL. DATE 06/26/2003	TOTAL DEPTH 8802	PERF. 7930	- 8606			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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-			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-				

YOUNG, JEAN		WELL #:		5	RRCID -> 196145	COMPL. DATE 07/04/2003	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 7930	- 8650			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65 1	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-				

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		9B	RRCID -> 196150	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH 8195	PERF. 7395	- 7980			
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-		50	
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1536 2	4 9	N	4		54	
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-		54	
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-		54	
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1855 2	9 9	N	8		62	
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1635 2	3 9	N	3		65	
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1658 3	7 9	N	6		71	
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1584 3	9 9	N	8		79	
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1513 3	3 9	N	3		82	
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-		82	
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-		82	
*12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		N	-0-		82	
TOTAL GAS PROD:		19,639				TOTAL CONDENSATE PROD:		32				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1532 2	4 9	N	4			74
02		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1486 2	17 9	N	15			89
03		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1527 2	34 9	N	31	98 1		22
04		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-			22
05		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-			22
06		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1438 2	6 9	N	5			27
07		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-			27
08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1523 3	8 9	N	7			34
09		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1427 3	1 9	N	1			35
10		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3		N	-0-			35
11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1412 3	19 9	N	17			52
*12		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:			17,482			TOTAL CONDENSATE PROD:			80				

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	875 2	6 9	N	5			39
02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	800 2	3 9	N	3			42
03		899 N	835	-0-	-64	-0-	832 2	3 9	N	3			45
04		840 N	799	-0-	-41	-0-	799 2		N	-0-			45
05		868 N	700	-0-	-168	-0-	690 2	10 9	N	9			54
06		810 N	545	-0-	-265	-0-	538 2	7 9	N	6			60
07		837 N	552	-0-	-285	-0-	548 3	4 9	N	4			64
08		713 N	516	-0-	-197	-0-	516 3		N	-0-			64
09		540 N	472	-0-	-68	-0-	471 3	1 9	N	1			65
10		558 N	523	-0-	-35	-0-	523 3		N	-0-			65
11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	504 3	31 9	N	28	73 1		20
*12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			7,672			TOTAL CONDENSATE PROD:			59				

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		744 N	713	-0-	-31	-0-	713 2		N	-0-			27
02		667 N	656	-0-	-11	-0-	656 2		N	-0-			27
03		744 N	708	-0-	-36	-0-	708 2		N	-0-			27
04		690 N	683	-0-	-7	-0-	683 2		N	-0-			27
05		713 N	710	-0-	-3	-0-	710 2		N	-0-			27
06		690 N	675	-0-	-15	-0-	675 2		N	-0-			27
07		713 N	474	-0-	-239	-0-	474 3		N	-0-			27
08		713 N	375	-0-	-338	-0-	375 3		N	-0-			27
09		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		N	-0-			27
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-			27
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-			27
12		1829 N	775	-0-	-1054	-0-	775 3		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			9,346			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	-0-	1198	2		N	-0-				109
02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-				109
03		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-				109
04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-				109
05		1860 N	615	-0-	-1245	-0-	-0-	615	2		N	-0-				109
06		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-				109
07		1426 N	1404	-0-	-22	-0-	-0-	1404	3		N	-0-				109
08		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	3		N	-0-				109
09		1830 N	1383	-0-	-447	-0-	-0-	1383	3		N	-0-				109
10		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	3	13 9	N	12	94 1		27	
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-				27
12		1426 N	1378	-0-	-48	-0-	-0-	1378	3		N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:				16,627				TOTAL CONDENSATE PROD:				12				

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003										TOTAL DEPTH	8855	PERF.	8660	-	7875	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-				37
02		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-				37
03		1426 N	1174	-0-	-252	-0-	-0-	1165	2	9 9	N	8				45
04		1380 N	1303	-0-	-77	-0-	-0-	1286	2	17 9	N	15				60
05		1426 N	1424	-0-	-2	-0-	-0-	1420	2	4 9	N	4				64
06		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	2	36 9	N	33	70 1			27
07		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-				27
08		1426 N	1368	-0-	-58	-0-	-0-	1368	3		N	-0-				27
09		1410 N	1320	-0-	-90	-0-	-0-	1320	3		N	-0-				27
10		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-				27
11		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-				27
*12		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:				16,206				TOTAL CONDENSATE PROD:				60				

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003										TOTAL DEPTH	8807	PERF.	7872	-	8588	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	622	-0-	-60	-0-	-0-	608	2	14 9	N	13				80
02		638 N	540	-0-	-98	-0-	-0-	514	2	26 9	N	24	81 1			23
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	2	10 9	N	9				32
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-				32
05		994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2	18 9	N	16				48
06		1020 N	892	-0-	-128	-0-	-0-	882	2	10 9	N	9				57
07		1240 N	920	-0-	-320	-0-	-0-	920	3		N	-0-				57
08		992 N	858	-0-	-134	-0-	-0-	855	3	3 9	N	3				60
09		900 N	784	-0-	-116	-0-	-0-	778	3	6 9	N	5				65
10		930 N	752	-0-	-178	-0-	-0-	752	3		N	-0-				65
11		840 N	731	-0-	-109	-0-	-0-	714	3	17 9	N	15				80
12		806 N	702	-0-	-104	-0-	-0-	702	3		N	-0-				80
TOTAL GAS PROD:				10,051				TOTAL CONDENSATE PROD:				94				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
04		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
05		488 X	488	-0-	-0-	-0-	482	2	6 9	N	5			5
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			5
07		527 N	479	-0-	-48	-0-	479	3		N	-0-			5
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			5
09		874 N	874	-0-	-0-	-0-	866	3	8 9	N	7			12
10		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			12
11		910 N	910	-0-	-0-	-0-	899	3	11 9	N	10			22
*12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			6,192			TOTAL CONDENSATE PROD:			22					

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646														
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03		124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
08		217 N	124	-0-	-93	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
*12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,094			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552														
01		1023 N	958	-0-	-65	-0-	956	2	2 9	N	2			44
02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	896	2	6 9	N	5			49
03		992 N	959	-0-	-33	-0-	926	2	33 9	N	30			79
04		930 N	879	-0-	-51	-0-	879	2		N	-0-			79
05		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			79
06		930 N	700	-0-	-230	-0-	700	2		N	-0-	79 1		-0-
07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
08		992 N	987	-0-	-5	-0-	987	3		N	-0-			-0-
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
10		1147 N	892	-0-	-255	-0-	892	3		N	-0-			-0-
11		960 N	814	-0-	-146	-0-	814	3		N	-0-			-0-
12		899 N	812	-0-	-87	-0-	812	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,924			TOTAL CONDENSATE PROD:			37					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 N	787	-0-	-112	-0-	787	2		N	-0-			26
02		899 N	356	-0-	-543	-0-	356	2		N	-0-			26
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			26
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			26
05		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-			26
06		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			26
07		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			26
08		1612 N	860	-0-	-752	-0-	860	3		N	-0-			26
09		1290 N	746	-0-	-544	-0-	746	3		N	-0-			26
10		992 N	706	-0-	-286	-0-	706	3		N	-0-			26
11		840 N	619	-0-	-221	-0-	619	3		N	-0-			26
12		775 N	596	-0-	-179	-0-	596	3		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			9,542				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

01		1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2		N	-0-			57
02		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			57
03		1953 N	1190	-0-	-763	-0-	1190	2		N	-0-			57
04		1260 N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2		N	-0-			57
05		1395 N	1193	-0-	-202	-0-	1193	2		N	-0-			57
06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			57
07		1240 N	1144	-0-	-96	-0-	1144	3		N	-0-			57
08		1178 N	1058	-0-	-120	-0-	1058	3		N	-0-			57
09		1140 N	982	-0-	-158	-0-	982	3		N	-0-			57
10		1147 N	985	-0-	-162	-0-	985	3		N	-0-			57
11		1020 N	826	-0-	-194	-0-	826	3		N	-0-			57
*12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			13,485				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

01		2325 N	2308	-0-	-17	-0-	2308	2		N	-0-			124
02		2175 N	2066	-0-	-109	-0-	2066	2		N	-0-			124
03		2325 N	2251	-0-	-74	-0-	2251	2		N	-0-			124
04		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		N	-0-	100	1	24
05		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-			24
06		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			24
07		2728 N	2441	-0-	-287	-0-	2441	3		N	-0-			24
08		2852 N	2439	-0-	-413	-0-	2439	3		N	-0-			24
09		2460 N	2238	-0-	-222	-0-	2238	3		N	-0-			24
10		2449 N	2245	-0-	-204	-0-	2245	3		N	-0-			24
11		2370 N	2090	-0-	-280	-0-	2090	3		N	-0-			24
12		2325 N	2134	-0-	-191	-0-	2134	3		N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			28,185				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1736 N	1585	-0-	-151	-0-	1585 2			N	-0-			62	
02		1595 N	1503	-0-	-92	-0-	1503 2			N	-0-			62	
03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2			N	-0-			62	
04		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2			N	-0-			62	
05		1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1566 2			N	-0-			62	
06		1560 N	629	-0-	-931	-0-	629 2			N	-0-			62	
07		1891 N	1739	-0-	-152	-0-	1739 3			N	-0-			62	
08		1581 N	1238	-0-	-343	-0-	1238 3			N	-0-			62	
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3			N	-0-			62	
10		1736 N	1235	-0-	-501	-0-	1235 3			N	-0-			62	
11		1200 N	1169	-0-	-31	-0-	1169 3			N	-0-			62	
*12		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3			N	-0-			62	

TOTAL GAS PROD: 16,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		558 N	477	-0-	-81	-0-	477 2			N	-0-			-0-	
02		522 N	446	-0-	-76	-0-	446 2			N	-0-			-0-	
03		558 N	512	-0-	-46	-0-	512 2			N	-0-			-0-	
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2			N	-0-			-0-	
05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2			N	-0-			-0-	
06		510 N	478	-0-	-32	-0-	478 2			N	-0-			-0-	
07		558 N	480	-0-	-78	-0-	480 3			N	-0-			-0-	
08		558 N	475	-0-	-83	-0-	475 3			N	-0-			-0-	
09		480 N	455	-0-	-25	-0-	455 3			N	-0-			-0-	
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3			N	-0-			-0-	
11		450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3			N	-0-			-0-	
*12		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3			N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		837 N	819	-0-	-18	-0-	819 2			N	-0-			59	
02		812 N	762	-0-	-50	-0-	762 2			N	-0-			59	
03		868 N	788	-0-	-80	-0-	788 2			N	-0-			59	
04		780 N	668	-0-	-112	-0-	668 2			N	-0-			59	
05		806 N	546	-0-	-260	-0-	546 2			N	-0-			59	
06		750 N	531	-0-	-219	-0-	531 2			N	-0-			59	
07		682 N	270	-0-	-412	-0-	270 3			N	-0-			59	
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3			N	-0-			59	
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3			N	-0-			59	
10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3			N	-0-			59	
11		930 N	771	-0-	-159	-0-	771 3			N	-0-			59	
*12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3			N	-0-			59	

TOTAL GAS PROD: 8,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		775 N	648	-0-	-127	-0-		648	2		N	-0-		26
02		638 N	610	-0-	-28	-0-		603	2	7	9	N	6	32
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-		666	2	3	9	N	3	35
04		841 N	841	-0-	-0-	-0-		841	2			N	-0-	35
05		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		1189	2			N	-0-	35
06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		1132	2	6	9	N	5	40
07		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		1153	3	8	9	N	7	47
08		1178 N	1151	-0-	-27	-0-		1148	3	3	9	N	3	50
09		1140 N	1138	-0-	-2	-0-		1132	3	6	9	N	5	55
10		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		1175	3			N	-0-	55
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		1143	3			N	-0-	55
12		1178 N	1117	-0-	-61	-0-		1117	3			N	-0-	55
TOTAL GAS PROD:		11,980				TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545														
01		918 N	918	-0-	-0-	-0-		918	2			N	-0-	17
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-		778	2	13	9	N	12	29
03		961 N	937	-0-	-24	-0-		923	2	14	9	N	13	42
04		900 N	870	-0-	-30	-0-		870	2			N	-0-	42
05		901 N	901	-0-	-0-	-0-		886	2	15	9	N	14	56
06		900 N	799	-0-	-101	-0-		796	2	3	9	N	3	59
07		899 N	834	-0-	-65	-0-		834	3			N	-0-	59
08		899 N	839	-0-	-60	-0-		833	3	6	9	N	5	64
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-		798	3	19	9	N	17	81
10		837 N	808	-0-	-29	-0-		808	3			N	-0-	26
11		810 N	768	-0-	-42	-0-		768	3			N	-0-	26
12		837 N	771	-0-	-66	-0-		771	3			N	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		10,053				TOTAL CONDENSATE PROD:		64						

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510														
01		681 N	681	-0-	-0-	-0-		681	2			N	-0-	29
02		638 N	623	-0-	-15	-0-		623	2			N	-0-	29
03		682 N	670	-0-	-12	-0-		670	2			N	-0-	29
04		660 N	640	-0-	-20	-0-		640	2			N	-0-	29
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-		674	2			N	-0-	29
06		660 N	651	-0-	-9	-0-		651	2			N	-0-	29
07		677 N	677	-0-	-0-	-0-		677	3			N	-0-	29
08		682 N	666	-0-	-16	-0-		666	3			N	-0-	29
09		660 N	645	-0-	-15	-0-		645	3			N	-0-	29
10		682 N	667	-0-	-15	-0-		667	3			N	-0-	29
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-		644	3			N	-0-	29
12		682 N	650	-0-	-32	-0-		650	3			N	-0-	29
TOTAL GAS PROD:		7,888				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
MYERS-TINDLE UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 196795	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 7890	- 8540					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-TINDLE UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 196796	COMPL. DATE 08/11/2003	TOTAL DEPTH 8762	PERF. 7913	- 8562					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			55
02	1015 N	753	-0-	-262	-0-	753	2			N	-0-			55
03	837 N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-			55
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			55
05	806 N	591	-0-	-215	-0-	591	2			N	-0-			55
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			55
07	837 N	728	-0-	-109	-0-	728	3			N	-0-			55
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			55
09	870 N	530	-0-	-340	-0-	530	3			N	-0-			55
10	713 N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-			55
11	720 N	503	-0-	-217	-0-	490	3	13	9	N	12			67
12	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		8,153				TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

MYERS-TINDLE UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 196797	COMPL. DATE 08/25/2003	TOTAL DEPTH 8793	PERF. 7878	- 8580					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	N	4			54
02	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-			54
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-			54
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			54
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-			54
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-			54
07	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-			54
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-			54
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-			54
10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2254	3	6	9	N	5			59
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2252	3	9	9	N	8			67
*12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		27,623				TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
DOWNE "A" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196798	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7866 -	8540
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2931 2	1 9	N	1			50
02	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2723 2	8 9	N	7			57
03	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2		N	-0-			57
04	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2667 2	14 9	N	13			70
05	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2		N	-0-			70
06	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-			70
07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 3		N	-0-			70
08	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 3		N	-0-			70
09	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701 3		N	-0-			70
10	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 3		N	-0-			70
11	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3		N	-0-	70 1		-0-
*12	3097 N	3097	-0-	-0-	-0-	3020 3	77 9	N	70			70
TOTAL GAS PROD:		33,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		91						

DOWNE A UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	196799	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 7922 -	8560
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3131 X	2868	-0-	-263	-0-	2868 2		N	-0-			63
02	2900 X	2378	-0-	-522	-0-	2378 2		N	-0-			63
03	3100 X	1953	-0-	-1147	-0-	1953 2		N	-0-			63
04	2790 X	1836	-0-	-954	-0-	1836 2		N	-0-			63
05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2		N	-0-			63
06	2790 X	2433	-0-	-357	-0-	2433 2		N	-0-			63
07	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3		N	-0-			63
08	2914 X	2394	-0-	-520	-0-	2394 3		N	-0-			63
09	2820 X	2651	-0-	-169	-0-	2651 3		N	-0-			63
10	2914 X	2680	-0-	-234	-0-	2680 3		N	-0-			63
11	2520 X	2344	-0-	-176	-0-	2344 3		N	-0-			63
*12	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3		N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		29,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOWNE "A" UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	196800	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 7914 -	8566
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-			32
02	1102 N	1023	-0-	-79	-0-	1021 2	2 9	N	2			34
03	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1125 2	3 9	N	3			37
04	1410 N	1054	-0-	-356	-0-	1048 2	6 9	N	5			42
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			42
06	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	1069 2		N	-0-			42
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-			42
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-			42
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1144 3	6 9	N	5			47
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1167 3	2 9	N	2			49
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1216 3	3 9	N	3			52
*12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		13,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003										TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7390 - 7950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	893 2	10 9	N	9			34
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			34
03		877 N	877	-0-	-0-	-0-	876 2	1 9	N	1			35
04		870 N	449	-0-	-421	-0-	449 2		N	-0-			35
05		899 N	674	-0-	-225	-0-	661 2	13 9	N	12			47
06		840 N	746	-0-	-94	-0-	738 2	8 9	N	7			54
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-			54
08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	768 3	22 9	N	20	49 1		25
09		750 N	632	-0-	-118	-0-	632 3		N	-0-			25
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			25
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-			25
*12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			9,043			TOTAL CONDENSATE PROD:			49				

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003										TOTAL DEPTH	8111	PERF. 7310 - 7914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2		N	-0-			27
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			27
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	632 2	2 9	N	2			29
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			29
05		620 N	611	-0-	-9	-0-	611 2		N	-0-			29
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	644 2	6 9	N	5			34
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	641 3	3 9	N	3			37
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	654 3	2 9	N	2			39
09		660 N	646	-0-	-14	-0-	646 3		N	-0-			39
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	815 3	1 9	N	1			40
11		630 N	608	-0-	-22	-0-	608 3		N	-0-			40
*12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	740 3	2 9	N	2			42
TOTAL GAS PROD:			7,680			TOTAL CONDENSATE PROD:			15				

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003										TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7300 - 7850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			56
02		145 N	88	-0-	-57	-0-	88 2		N	-0-			56
03		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		N	-0-			56
04		150 N	71	-0-	-79	-0-	71 2		N	-0-			56
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			56
06		180 N	131	-0-	-49	-0-	131 2		N	-0-			56
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			56
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			56
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			56
10		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3		N	-0-			56
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3		N	-0-			56
12		155 N	139	-0-	-16	-0-	138 3	1 9	N	1			57
TOTAL GAS PROD:			1,575			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1488 X	1350	-0-	-138	-0-	1350	2				N	-0-			44
02		1392 X	1268	-0-	-124	-0-	1268	2				N	-0-			44
03		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1436	2	40	9		N	36			80
04		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9		N	5			85
05		1364 X	1255	-0-	-109	-0-	1255	2				N	-0-			85
06		1440 X	1137	-0-	-303	-0-	1135	2	2	9		N	2			87
07		1488 X	1388	-0-	-100	-0-	1385	3	3	9		N	3			90
08		1488 X	1378	-0-	-110	-0-	1360	3	18	9		N	16			106
09		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1422	3	7	9		N	6			112
10		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3				N	-0-			112
11		1350 X	1184	-0-	-166	-0-	1152	3	32	9		N	29	59	1	82
12		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264	3				N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:			15,942			TOTAL CONDENSATE PROD:			97							

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950																
01		434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2				N	-0-			44
02		406 N	400	-0-	-6	-0-	400	2				N	-0-			44
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2				N	-0-			44
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2				N	-0-			44
05		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2				N	-0-			44
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2				N	-0-			44
07		434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3				N	-0-			44
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3				N	-0-			44
09		420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3				N	-0-			44
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3				N	-0-			44
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3				N	-0-			44
12		434 N	423	-0-	-11	-0-	417	3	6	9		N	5			49
TOTAL GAS PROD:			5,157			TOTAL CONDENSATE PROD:			5							

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670																
01		1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2				N	-0-			27
02		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2				N	-0-			27
03		1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2				N	-0-			27
04		1110 N	1045	-0-	-65	-0-	1045	2				N	-0-			27
05		1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1056	2	3	9		N	3			30
06		1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2				N	-0-			30
07		1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1034	3	11	9		N	10			40
08		1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3				N	-0-			40
09		1050 N	989	-0-	-61	-0-	989	3				N	-0-			40
10		1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3				N	-0-			40
11		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	992	3	29	9		N	26			66
*12		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3				N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:			12,592			TOTAL CONDENSATE PROD:			39							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
BUCKLEY "C"		WELL #:		6	RRCID ->	197179	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 7904 -	8740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2786	-0-	2786	2786	2786	2		N	-0-			-0-
04	5059 X	2273	-0-	-2786	-0-	2273	2		N	-0-			-0-
05	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
06	2700 X	1523	-0-	-1177	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
07	2790 X	1464	-0-	-1326	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
08	2790 X	1361	-0-	-1429	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
09	2280 X	1260	-0-	-1020	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
10	1767 X	1240	-0-	-527	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
11	1530 X	1139	-0-	-391	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
12	1302 N	995	-0-	-307	-0-	995	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TINDLE "A" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197400	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	8788	PERF. 7892 -	8582
01	1426 X	1102	-0-	-324	-0-	1093	2	9 9	N	8		40
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1540	2	6 9	N	5		45
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1760	2	11 9	N	10	1 8	54
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-		54
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	2	1 9	N	1		55
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-		55
07	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1398	3	6 9	N	5		60
08	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3		N	-0-		60
09	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	1327	3	13 9	N	12		72
10	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	1339	3	6 9	N	5		77
11	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	1274	3		N	-0-		77
12	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	1294	3		N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:		16,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

TINDLE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	197418	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	8846	PERF. 7864 -	8600
01	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-		-0-
02	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-		-0-
03	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-		-0-
04	2340 X	1212	-0-	-1128	-0-	1212	2		N	-0-		-0-
05	2418 X	1260	-0-	-1158	-0-	1232	2	28 9	N	25		25
06	2340 X	1171	-0-	-1169	-0-	1171	2		N	-0-		25
07	1581 X	1177	-0-	-404	-0-	1177	3		N	-0-		25
08	1333 X	1150	-0-	-183	-0-	1150	3		N	-0-		25
09	1230 X	1110	-0-	-120	-0-	1110	3		N	-0-		25
10	1271 X	1142	-0-	-129	-0-	1142	3		N	-0-		25
11	1170 X	1100	-0-	-70	-0-	1100	3		N	-0-		25
12	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3		N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		15,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	604	-0-	-140	-0-	-0-	604	2		N	-0-			30
02	667 N	557	-0-	-110	-0-	-0-	557	2		N	-0-			30
03	651 N	561	-0-	-90	-0-	-0-	561	2		N	-0-			30
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	-0-	548	2		N	-0-			30
05	589 N	562	-0-	-27	-0-	-0-	562	2		N	-0-			30
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2	4 9	N	4			34
07	558 N	548	-0-	-10	-0-	-0-	548	3		N	-0-			34
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	-0-	535	3	7 9	N	6			40
09	540 N	506	-0-	-34	-0-	-0-	506	3		N	-0-			40
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	-0-	516	3		N	-0-			40
11	510 N	487	-0-	-23	-0-	-0-	487	3		N	-0-			40
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	-0-	523	3		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		6,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			44
02	1305 N	844	-0-	-461	-0-	-0-	844	2		N	-0-			44
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1795	2	6 9	N	5			49
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1715	2	1 9	N	1			50
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2	2 9	N	2			52
06	1560 N	1376	-0-	-184	-0-	-0-	1276	2	100 9	N	91	49 1		94
07	1612 N	1360	-0-	-252	-0-	-0-	1360	3		N	-0-			94
08	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	-0-	1382	3		N	-0-			94
09	1380 N	1332	-0-	-48	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			94
10	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			94
11	1350 N	1311	-0-	-39	-0-	-0-	1311	3		N	-0-			94
*12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:		16,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		99								

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1334	-0-	-216	-0-	-0-	1317	2	17 9	N	15			44
02	1450 N	844	-0-	-606	-0-	-0-	822	2	22 9	N	20			64
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			64
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2	80 9	N	73	110 1		27
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	2	3 9	N	3			30
06	1800 N	1468	-0-	-332	-0-	-0-	1460	2	8 9	N	7			37
07	1612 N	1490	-0-	-122	-0-	-0-	1487	3	3 9	N	3			40
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	3	37 9	N	34			74
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	3	14 9	N	13	87 1		-0-
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	3	112 9	N	102			102
11	1530 N	1467	-0-	-63	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			34
12	1581 N	1527	-0-	-54	-0-	-0-	1527	3		N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		17,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		270								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003										TOTAL DEPTH	8776	PERF. 7848	-	8562
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2	N	-0-			47	
02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	2	N	5			52	
03		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	8			60	
04		1770 N	1151	-0-	-619	-0-	1107	2	N	40	73	1	27	
05		1705 N	902	-0-	-803	-0-	902	2	N	-0-			27	
06		1560 N	989	-0-	-571	-0-	989	2	N	-0-			27	
07		1178 N	849	-0-	-329	-0-	849	3	N	-0-			27	
08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-			27	
09		990 N	989	-0-	-1	-0-	989	3	N	-0-			27	
10		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-			27	
11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-			27	
12		1023 N	949	-0-	-74	-0-	949	3	N	-0-			27	
TOTAL GAS PROD:		14,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		53								

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003										TOTAL DEPTH	8490	PERF. 7610	-	8320
01		837 N	783	-0-	-54	-0-	783	2	N	-0-			75	
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	733	2	N	2			77	
03		775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2	N	-0-			77	
04		750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2	N	-0-			77	
05		775 N	680	-0-	-95	-0-	677	2	N	3			80	
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	899	2	N	7			87	
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	828	3	N	10			97	
08		834 N	834	-0-	-0-	-0-	831	3	N	3			100	
09		900 N	805	-0-	-95	-0-	801	3	N	4			104	
10		837 N	834	-0-	-3	-0-	827	3	N	6			110	
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	791	3	N	34	121	1	23	
12		837 N	818	-0-	-19	-0-	818	3	N	-0-			23	
TOTAL GAS PROD:		9,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		69								

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003										TOTAL DEPTH	8623	PERF. 7648	-	8440
01		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2	N	-0-			27	
02		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	8			35	
03		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	19			54	
04		1950 N	1457	-0-	-493	-0-	1457	2	N	-0-			54	
05		1736 N	1616	-0-	-120	-0-	1579	2	N	34	63	1	25	
06		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-			25	
07		1519 N	1463	-0-	-56	-0-	1463	3	N	-0-			25	
08		1612 N	1433	-0-	-179	-0-	1425	3	N	7			32	
09		1470 N	1412	-0-	-58	-0-	1403	3	N	8			40	
10		1457 N	1451	-0-	-6	-0-	1451	3	N	-0-			40	
11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1404	3	N	25			65	
12		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424	3	N	-0-			65	
TOTAL GAS PROD:		18,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		101								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			72
02		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			72
03		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			72
04		1380 N	1139	-0-	-241	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			72
05		1457 N	1204	-0-	-253	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			72
06		1320 N	1231	-0-	-89	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			72
07		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-			72
08		1209 N	1198	-0-	-11	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			72
09		1230 N	1135	-0-	-95	-0-	-0-	1135	3		N	-0-			72
10		1240 N	1159	-0-	-81	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			72
11		1170 N	1037	-0-	-133	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			72
12		1178 N	1111	-0-	-67	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:			14,602			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346															
01		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			27
02		913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2	2	9	N	2		29
03		1550 N	942	-0-	-608	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1		30
04		1020 N	898	-0-	-122	-0-	-0-	896	2	2	9	N	2		32
05		961 N	893	-0-	-68	-0-	-0-	893	2			N	-0-		32
06		900 N	860	-0-	-40	-0-	-0-	860	2			N	-0-		32
07		930 N	881	-0-	-49	-0-	-0-	881	3			N	-0-		32
08		899 N	896	-0-	-3	-0-	-0-	894	3	2	9	N	2		34
09		870 N	856	-0-	-14	-0-	-0-	856	3			N	-0-		34
10		868 N	862	-0-	-6	-0-	-0-	862	3			N	-0-		34
11		870 N	833	-0-	-37	-0-	-0-	833	3			N	-0-		34
12		899 N	854	-0-	-45	-0-	-0-	854	3			N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:			10,729			TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670															
01		978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			50
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			50
03		1023 N	940	-0-	-83	-0-	-0-	940	2		N	-0-			50
04		960 N	900	-0-	-60	-0-	-0-	900	2		N	-0-			50
05		961 N	903	-0-	-58	-0-	-0-	903	2		N	-0-			50
06		900 N	849	-0-	-51	-0-	-0-	849	2		N	-0-			50
07		930 N	864	-0-	-66	-0-	-0-	864	3		N	-0-			50
08		899 N	857	-0-	-42	-0-	-0-	857	3		N	-0-			50
09		840 N	802	-0-	-38	-0-	-0-	802	3		N	-0-			50
10		868 N	821	-0-	-47	-0-	-0-	821	3		N	-0-			50
11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			50
*12		980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			10,722			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		3082 N	3082	-0-	-0-	-0-		3074	2	8	9	67	
02		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-		2033	2			67	
03		1767 N	1734	-0-	-33	-0-		1732	2	2	9	69	
04		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		2134	2			69	
05		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		1794	2			69	
06		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		1771	2	1	9	70	
07		1767 N	1155	-0-	-612	-0-		1155	3			70	
08		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		1983	3			70	
09		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		1885	3			70	
10		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		2346	3			70	
11		1710 N	1507	-0-	-203	-0-		1507	3			70	
*12		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		1926	3			70	
TOTAL GAS PROD:			23,351								TOTAL CONDENSATE PROD:		10

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558													
01		2790 N	2531	-0-	-259	-0-		2474	2	57	9	102	
02		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		2073	2	41	9	64	
03		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-		1917	2			64	
04		3000 N	4083	-0-	1083	1083		4076	2	7	9	70	
05		3100 N	3914	-0-	814	1897		3899	2	15	9	84	
06		3000 N	3827	-0-	827	2724		3821	2	6	9	89	
07		6329 X	3605	-0-	-2724	-0-		3583	3	22	9	27	
08		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-		3692	3			27	
09		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-		3601	3	11	9	37	
10		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-		3685	3			37	
11		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-		3607	3	6	9	42	
*12		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-		3616	3			42	
TOTAL GAS PROD:			40,209								TOTAL CONDENSATE PROD:		149

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460													
01		1178 N	1141	-0-	-37	-0-		1141	2			60	
02		1102 N	1084	-0-	-18	-0-		1065	2	19	9	77	
03		1178 N	993	-0-	-185	-0-		971	2	22	9	26	
04		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		1161	2			26	
05		1147 N	1099	-0-	-48	-0-		1092	2	7	9	32	
06		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		1175	2	6	9	37	
07		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		1230	3			37	
08		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		1175	3	11	9	47	
09		1170 N	1134	-0-	-36	-0-		1126	3	8	9	54	
10		1240 N	1182	-0-	-58	-0-		1182	3			54	
11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		1191	3	20	9	72	
12		1178 N	903	-0-	-275	-0-		903	3			72	
TOTAL GAS PROD:			13,505								TOTAL CONDENSATE PROD:		83

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1736 N	1564	-0-	-172	-0-	1564	2		N	-0-			14
02		1566 N	1433	-0-	-133	-0-	1431	2	2	9	N	2		16
03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2		18
04		1500 N	1322	-0-	-178	-0-	1322	2			N	-0-		18
05		1519 N	1341	-0-	-178	-0-	1341	2			N	-0-		18
06		1500 N	1498	-0-	-2	-0-	1498	2			N	-0-		18
07		1364 N	841	-0-	-523	-0-	841	3			N	-0-		18
08		1333 N	1087	-0-	-246	-0-	1058	3	29	9	N	26		44
09		1500 N	1101	-0-	-399	-0-	1079	3	22	9	N	20		64
10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-		64
11		1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1043	3			N	-0-		64
12		1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1089	3	4	9	N	4		68
TOTAL GAS PROD:		14,962				TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630														
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			27
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	142	2	6	9	N	5		32
03		186 N	171	-0-	-15	-0-	169	2	2	9	N	2		34
04		180 N	141	-0-	-39	-0-	140	2	1	9	N	1		35
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-		35
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	219	2	4	9	N	4		39
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-		39
08		217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-		39
09		210 N	92	-0-	-118	-0-	92	3			N	-0-		39
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-		39
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-		39
*12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:		2,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492														
01		806 N	698	-0-	-108	-0-	698	2		N	-0-			87
02		783 N	756	-0-	-27	-0-	756	2			N	-0-		87
03		806 N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-		87
04		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-		87
05		806 N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-		87
06		750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-		87
07		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-		87
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-		87
09		750 N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-		87
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-		87
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-		87
12		775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-		87
TOTAL GAS PROD:		9,020				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		14B2 EXT	-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-								

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345																	
01		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2343	2	83	9	N	75	82	1			52
02		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2173	2	65	9	N	59	57	1			54
03		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2223	2	39	9	N	35	34	1			55
04		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					55
05		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2191	2	50	9	N	45	65	1			35
06		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2074	2	28	9	N	25					60
07		1922 N	1012	-0-	-910	-0-	981	3	31	9	N	28					88
08		1922 N	1783	-0-	-139	-0-	1783	3			N	-0-	65	1			23
09		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2723	3	20	9	N	18					41
10		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2377	3	61	9	N	55	70	1			26
11		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2237	3	25	9	N	23					49
*12		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					49
TOTAL GAS PROD:			25,885			TOTAL CONDENSATE PROD:			363								

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05		14B2 EXT	348	-0-	348	-0-	348	2			Y	-0-					20
06		913 X	565	-0-	-348	-0-	508	2	57	9	Y	52					72
07		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					72
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					72
09		570 N	472	-0-	-98	-0-	472	3			Y	-0-					72
10		2356 N	541	-0-	-1815	-0-	541	3			Y	-0-					72
11		570 N	264	-0-	-306	-0-	264	3			Y	-0-					72
12		2573 X	518	-0-	-2055	-0-	518	3			Y	-0-					72
TOTAL GAS PROD:			5,849			TOTAL CONDENSATE PROD:			52								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 N	783	-0-	-116	-0-	783	2		N	-0-				27
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	881	2	14	9	N	13			40
03		899 N	878	-0-	-21	-0-	867	2	11	9	N	10			50
04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	850	2	10	9	N	9			59
05		961 N	886	-0-	-75	-0-	886	2		N	-0-				59
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	898	2	54	9	N	49	87	1	21
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-				21
08		899 N	890	-0-	-9	-0-	890	3		N	-0-				21
09		960 N	853	-0-	-107	-0-	853	3		N	-0-				21
10		899 N	881	-0-	-18	-0-	881	3		N	-0-				21
11		870 N	858	-0-	-12	-0-	858	3		N	-0-				21
*12		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-				21
TOTAL GAS PROD:		10,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		81									

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003										TOTAL DEPTH	8781	PERF. 7754	-	8638	
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-				-0-
02		986 N	974	-0-	-12	-0-	974	2		N	-0-				-0-
03		1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2		N	-0-				-0-
04		1020 N	973	-0-	-47	-0-	973	2		N	-0-				-0-
05		1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2		N	-0-				-0-
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	991	2	8	9	N	7			7
07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-				7
08		1023 N	984	-0-	-39	-0-	984	3		N	-0-				7
09		994 N	994	-0-	-0-	-0-	983	3	11	9	N	10			17
10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-				17
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-				17
12		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3		N	-0-				17
TOTAL GAS PROD:		12,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		17									

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003										TOTAL DEPTH	8722	PERF. 7804	-	8540	
01		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1383	2	12	9	N	11			60
02		1305 N	1294	-0-	-11	-0-	1294	2		N	-0-				60
03		1395 N	1261	-0-	-134	-0-	1261	2		N	-0-				60
04		1350 N	1227	-0-	-123	-0-	1194	2	33	9	N	30	63	1	27
05		1395 N	1272	-0-	-123	-0-	1269	2	3	9	N	3			30
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1237	2	15	9	N	14			44
07		1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1172	3	12	9	N	11			55
08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-				55
09		1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1219	3		N	-0-				55
10		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-				55
11		1350 N	1214	-0-	-136	-0-	1170	3	44	9	N	40	70	1	25
12		1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1209	3		N	-0-				25
TOTAL GAS PROD:		15,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		109									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
EVERS "C" UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 198682	COMPL. DATE 12/03/2003	TOTAL DEPTH 8630	PERF. 7824	- 8448						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-				34
02	377 N	350	-0-	-27	-0-	350	2			N	-0-				34
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				34
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				34
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-				34
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-				34
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-				34
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-				34
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-				34
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-				34
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-				34
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-				34
TOTAL GAS PROD:		4,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HUEY, GRIFFIN		WELL #:		4	RRCID -> 198684	COMPL. DATE 11/13/2003	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 7754	- 8532						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				27
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				27
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	N	3				30
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				30
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	341	2	13	9	N	12				42
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	416	2	3	9	N	3				45
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-				45
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	330	3	100	9	N	91				136
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-				136
10	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-				136
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-				136
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-				136
TOTAL GAS PROD:		3,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		109									

IRELAND UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 198687	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 8794	PERF. 7890	- 8564						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-				29
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	970	2	12	9	N	11				40
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-				40
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-				40
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1010	2	13	9	N	12				52
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	970	2	8	9	N	7				59
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-				59
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	N	1				60
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-				60
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-				60
11	780 N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-				60
12	806 N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-				60
TOTAL GAS PROD:		10,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		31									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	421 2	17 9	N	15			102		
02		406 N	385	-0-	-21	-0-	383 2	2 9	N	2	77 1		27		
03		434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2		N	-0-			27		
04		420 N	398	-0-	-22	-0-	398 2		N	-0-			27		
05		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			27		
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			27		
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			27		
08		558 N	488	-0-	-70	-0-	488 3		N	-0-			27		
09		660 N	433	-0-	-227	-0-	433 3		N	-0-			27		
10		527 N	444	-0-	-83	-0-	444 3		N	-0-			27		
11		480 N	410	-0-	-70	-0-	410 3		N	-0-			27		
*12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			27		
TOTAL GAS PROD:			5,708		TOTAL CONDENSATE PROD:					17					

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-			N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	1630	-0-	1630	1630	1630 2		N	-0-			-0-		
06	2928	X	1298	-0-	-1630	-0-	1298 2		N	-0-			-0-		
07	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-			-0-		
08	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	1068 3		N	-0-			-0-		
09	1290	N	791	-0-	-499	-0-	791 3		N	-0-			-0-		
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	828 3		N	-0-			-0-		
11	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874 3		N	-0-			-0-		
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,324		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
TINDLE "A" UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 198696	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH 8810	PERF. 7918	- 8594			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	929	2	8	9	N	7	44
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	887	2	12	9	N	11	55
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	N	5	60
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	970	2	6	9	N	5	65
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1051	2	10	9	N	9	74
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1041	2	6	9	N	5	79
07	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1006	3	1	9	N	1	80
08	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1003	3	15	9	N	14	25
09	1050 N	985	-0-	-65	-0-	985	3			N	-0-	25
10	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-	25
11	990 N	885	-0-	-105	-0-	885	3			N	-0-	25
12	1023 N	915	-0-	-108	-0-	900	3	15	9	N	14	39
TOTAL GAS PROD:		11,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		71						

EVERS "B" UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 198702	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH 8785	PERF. 7934	- 8568			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-	70
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-	70
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	70
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-	70
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-	70
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-	70
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-	70
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-	70
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-	70
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-	70
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-	70
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-	70
TOTAL GAS PROD:		5,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EVERS "B" UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 198703	COMPL. DATE 10/04/2003	TOTAL DEPTH 8779	PERF. 7916	- 8520			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	2325 X	1495	-0-	-830	-0-	1495	2			N	-0-	39
02	2175 X	1597	-0-	-578	-0-	1595	2	2	9	N	2	2
03	2325 X	1509	-0-	-816	-0-	1509	2			N	-0-	2
04	1980 X	1825	-0-	-155	-0-	1825	2			N	-0-	2
05	2046 X	1475	-0-	-571	-0-	1475	2			N	-0-	2
06	1650 X	1241	-0-	-409	-0-	1241	2			N	-0-	2
07	1891 N	1241	-0-	-650	-0-	1241	3			N	-0-	2
08	1488 N	1233	-0-	-255	-0-	1226	3	7	9	N	6	8
09	1230 N	1183	-0-	-47	-0-	1183	3			N	-0-	8
10	1240 N	1069	-0-	-171	-0-	1069	3			N	-0-	8
11	1200 N	931	-0-	-269	-0-	931	3			N	-0-	8
*12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		16,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1674 N	1420	-0-	-254	-0-	1409	2	11	9	N	10			50
02		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1506	2	13	9	N	12			62
03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1644	2	19	9	N	17			79
04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1513	2	19	9	N	17			96
05		1612 N	1505	-0-	-107	-0-	1494	2	11	9	N	10			106
06		1620 N	1575	-0-	-45	-0-	1542	2	33	9	N	30	101	1	35
07		1581 N	1445	-0-	-136	-0-	1445	3			N	-0-			35
08		1519 N	1353	-0-	-166	-0-	1349	3	4	9	N	4			39
09		1590 N	1254	-0-	-336	-0-	1254	3			N	-0-			39
10		1457 N	1293	-0-	-164	-0-	1265	3	28	9	N	25			64
11		1320 N	1184	-0-	-136	-0-	1184	3			N	-0-			64
12		1302 N	1129	-0-	-173	-0-	1129	3			N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		16,872				TOTAL CONDENSATE PROD:						125			

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1223	2	30	9	N	27			27
02		1189 N	1132	-0-	-57	-0-	1130	2	2	9	N	2			29
03		1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1204	2	3	9	N	3			32
04		1200 N	1107	-0-	-93	-0-	1099	2	8	9	N	7			39
05		1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1067	2	3	9	N	3			42
06		1170 N	1007	-0-	-163	-0-	1007	2			N	-0-			42
07		1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1015	3	11	9	N	10			52
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1169	3	3	9	N	3			55
09		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-			55
10		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	3	4	9	N	4			59
11		1140 N	1102	-0-	-38	-0-	1102	3			N	-0-			59
12		1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1116	3	6	9	N	5			64
TOTAL GAS PROD:		13,486				TOTAL CONDENSATE PROD:						64			

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-			23
02		1102 N	1024	-0-	-78	-0-	1024	2			N	-0-			23
03		1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-			23
04		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1011	2	59	9	N	54			77
05		1085 N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			N	-0-			77
06		1020 N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			N	-0-			77
07		1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3			N	-0-			77
08		1023 N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-			77
09		1020 N	965	-0-	-55	-0-	965	3			N	-0-			77
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-			77
11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-			77
*12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		12,368				TOTAL CONDENSATE PROD:						54			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1085 N	1006	-0-	-79	-0-	997 2	9 9	N	8			35	
02		1131 N	1025	-0-	-106	-0-	1017 2	8 9	N	7			42	
03		1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1006 2	19 9	N	17			59	
04		960 N	948	-0-	-12	-0-	948 2		N	-0-			59	
05		1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1009 2	13 9	N	12			71	
06		990 N	971	-0-	-19	-0-	964 2	7 9	N	6			77	
07		992 N	977	-0-	-15	-0-	977 3		N	-0-			77	
08		1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1008 3	4 9	N	4			81	
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	985 3	3 9	N	3			84	
10		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-			84	
11		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1031 3	14 9	N	13			97	
*12		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1144 3	10 9	N	9	78 1		28	
TOTAL GAS PROD:										12,214	TOTAL CONDENSATE PROD:		79	

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003										TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7824	-	8538
01		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-			25	
02		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1373 2	11 9	N	10			35	
03		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1285 2	15 9	N	14			49	
04		1740 N	1223	-0-	-517	-0-	1223 2		N	-0-			49	
05		1488 N	1227	-0-	-261	-0-	1227 2		N	-0-			49	
06		1260 N	1171	-0-	-89	-0-	1107 2	64 9	N	58	82 1		25	
07		1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1188 3		N	-0-			25	
08		1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190 3		N	-0-			25	
09		1170 N	1131	-0-	-39	-0-	1131 3		N	-0-			25	
10		1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167 3		N	-0-			25	
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		N	-0-			25	
12		1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144 3		N	-0-			25	
TOTAL GAS PROD:										15,062	TOTAL CONDENSATE PROD:		82	

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003										TOTAL DEPTH	8185	PERF. 7420	-	8000
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	710 2	6 9	N	5			37	
02		638 N	624	-0-	-14	-0-	624 2		N	-0-			37	
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	797 2	6 9	N	5			42	
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			42	
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	736 2	3 9	N	3			45	
06		780 N	723	-0-	-57	-0-	719 2	4 9	N	4			49	
07		775 N	727	-0-	-48	-0-	727 3		N	-0-			49	
08		744 N	709	-0-	-35	-0-	700 3	9 9	N	8			57	
09		720 N	689	-0-	-31	-0-	689 3		N	-0-			57	
10		713 N	604	-0-	-109	-0-	604 3		N	-0-			57	
11		690 N	544	-0-	-146	-0-	538 3	6 9	N	5			62	
12		713 N	603	-0-	-110	-0-	597 3	6 9	N	5			67	
TOTAL GAS PROD:										8,229	TOTAL CONDENSATE PROD:		35	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-		37
02		667 N	659	-0-	-8	-0-	659 2		N	-0-		37
03		713 N	703	-0-	-10	-0-	703 2		N	-0-		37
04		750 N	679	-0-	-71	-0-	679 2		N	-0-		37
05		713 N	709	-0-	-4	-0-	709 2		N	-0-		37
06		690 N	333	-0-	-357	-0-	333 2		N	-0-		37
07		713 N	596	-0-	-117	-0-	596 3		N	-0-		37
08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-		37
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-		37
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-		37
11		690 N	676	-0-	-14	-0-	676 3		N	-0-		37
12		713 N	687	-0-	-26	-0-	687 3		N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:			7,955	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754												
01		1147 N	999	-0-	-148	-0-	999 2		N	-0-		39
02		899 N	872	-0-	-27	-0-	871 2	1 9	N	1		40
03		1023 N	70	-0-	-953	-0-	60 2	10 9	N	9		49
04		960 N	897	-0-	-63	-0-	897 2		N	-0-		49
05		930 N	923	-0-	-7	-0-	923 2		N	-0-		49
06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-		49
07		930 N	920	-0-	-10	-0-	920 3		N	-0-		49
08		930 N	917	-0-	-13	-0-	910 3	7 9	N	6		55
09		870 N	812	-0-	-58	-0-	808 3	4 9	N	4		59
10		930 N	887	-0-	-43	-0-	887 3		N	-0-		59
11		900 N	852	-0-	-48	-0-	852 3		N	-0-		59
*12		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-		59
TOTAL GAS PROD:			9,966	TOTAL CONDENSATE PROD:			20					

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658												
01		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-		25
02		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		N	-0-		25
03		2015 N	1904	-0-	-111	-0-	1904 2		N	-0-		25
04		2100 N	1862	-0-	-238	-0-	1841 2	21 9	N	19		44
05		2914 N	1970	-0-	-944	-0-	1948 2	22 9	N	20		64
06		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1819 2	54 9	N	49	86 1	27
07		1922 N	1849	-0-	-73	-0-	1849 3		N	-0-		27
08		1984 N	1810	-0-	-174	-0-	1810 3		N	-0-		27
09		1860 N	1741	-0-	-119	-0-	1741 3		N	-0-		27
10		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3		N	-0-		27
11		1740 N	1696	-0-	-44	-0-	1683 3	13 9	N	12		39
12		1798 N	1778	-0-	-20	-0-	1778 3		N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:			23,222	TOTAL CONDENSATE PROD:			100					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004										TOTAL DEPTH	8652	PERF.	7708 -	8470
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2		N	-0-			70
02		957 N	930	-0-	-27	-0-	930	2		N	-0-			70
03		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	N	2		72
04		990 N	985	-0-	-5	-0-	985	2		N	-0-			72
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			72
06		1020 N	977	-0-	-43	-0-	977	2		N	-0-			72
07		1023 N	942	-0-	-81	-0-	942	3		N	-0-			72
08		1054 N	986	-0-	-68	-0-	986	3		N	-0-			72
09		990 N	950	-0-	-40	-0-	950	3		N	-0-			72
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			72
11		960 N	928	-0-	-32	-0-	928	3		N	-0-			72
12		992 N	927	-0-	-65	-0-	927	3		N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:			11,725			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004										TOTAL DEPTH	8860	PERF.	7904 -	8655
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1643 N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2		N	-0-			44
02		1450 N	1438	-0-	-12	-0-	1438	2		N	-0-			44
03		1550 N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2		N	-0-			44
04		1470 N	1435	-0-	-35	-0-	1435	2		N	-0-			44
05		1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2		N	-0-			44
06		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			44
07		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			44
08		1550 N	1485	-0-	-65	-0-	1485	3		N	-0-			44
09		1500 N	1479	-0-	-21	-0-	1479	3		N	-0-			44
10		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-			44
11		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		N	-0-			44
*12		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:			17,986			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7912 -	8638
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			67
02		1363 N	1291	-0-	-72	-0-	1291	2		N	-0-			67
03		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			67
04		1590 N	1313	-0-	-277	-0-	1313	2		N	-0-			67
05		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			67
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			67
07		1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	3		N	-0-			67
08		1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1318	3		N	-0-			67
09		1320 N	1266	-0-	-54	-0-	1266	3		N	-0-			67
10		1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1313	3		N	-0-			67
11		1290 N	1288	-0-	-2	-0-	1288	3		N	-0-			67
*12		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:			16,175			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		1240 N	1051	-0-	-189	-0-	1051	2		N	-0-	37 1	-0-
02		1160 N	1105	-0-	-55	-0-	1105	2		N	-0-		-0-
03		1488 N	1145	-0-	-343	-0-	1145	2		N	-0-		-0-
04		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-		-0-
05		1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2		N	-0-		-0-
06		1110 N	555	-0-	-555	-0-	555	2		N	-0-		-0-
07		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1235	3	100 9	N	91	66 1	25
08		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3		N	-0-		25
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-		25
10		1333 N	1090	-0-	-243	-0-	1090	3		N	-0-		25
11		1080 N	1032	-0-	-48	-0-	1032	3		N	-0-		25
12		1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3		N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:			12,752			TOTAL CONDENSATE PROD:			91				

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-		78
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-		78
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-		78
04		420 N	320	-0-	-100	-0-	320	2		N	-0-		78
05		465 N	333	-0-	-132	-0-	333	2		N	-0-		78
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1 9	N	1		79
07		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3		N	-0-		79
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-		79
09		390 N	334	-0-	-56	-0-	334	3		N	-0-		79
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-		79
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		79
*12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-		79
TOTAL GAS PROD:			4,475			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1614	2	43 9	N	39	94 1 1 8	20
02		1566 N	1514	-0-	-52	-0-	1514	2		N	-0-		20
03		1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2		N	-0-		20
04		1590 N	1552	-0-	-38	-0-	1520	2	32 9	N	29		49
05		1612 N	1584	-0-	-28	-0-	1584	2		N	-0-		49
06		1530 N	1523	-0-	-7	-0-	1523	2		N	-0-		49
07		1612 N	1543	-0-	-69	-0-	1543	3		N	-0-		49
08		1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1554	3	14 9	N	13		62
09		1530 N	1430	-0-	-100	-0-	1430	3		N	-0-		62
10		1550 N	1485	-0-	-65	-0-	1485	3		N	-0-		62
11		1530 N	1462	-0-	-68	-0-	1462	3		N	-0-		62
*12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:			18,457			TOTAL CONDENSATE PROD:			81				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004										TOTAL DEPTH	8804	PERF. 7852	-	8544
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-			32
02		1305 N	1281	-0-	-24	-0-	-0-	1281	2	N	-0-			32
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	2	9 9	N	8		40
04		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-		40
05		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	2	4 9	N	4		44
06		1350 N	71	-0-	-1279	-0-	-0-	60	2	11 9	N	10		54
07		1395 N	1367	-0-	-28	-0-	-0-	1347	3	20 9	N	18		72
08		1395 N	1330	-0-	-65	-0-	-0-	1330	3		N	-0-		72
09		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-		72
10		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	3	39 9	N	35	80 1	27
11		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-		27
*12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			14,949			TOTAL CONDENSATE PROD:			75					

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004										TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7932	-	8565
01		946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-			64
02		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-		64
03		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-		64
04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-		64
05		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-		64
06		1410 N	1276	-0-	-134	-0-	-0-	1276	2		N	-0-		64
07		1426 N	1274	-0-	-152	-0-	-0-	1274	3		N	-0-		64
08		1457 N	1245	-0-	-212	-0-	-0-	1245	3		N	-0-		64
09		1290 N	1034	-0-	-256	-0-	-0-	1034	3		N	-0-		64
10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-		64
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-		64
*12		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-		64
TOTAL GAS PROD:			14,961			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004										TOTAL DEPTH	8735	PERF. 7888	-	8624
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	1575	-0-	1575	1575	1575	1575	2		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	1376	-0-	1376	2951	1376	1376	2		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	895	-0-	895	3846	895	895	2		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	541	-0-	541	4387	541	541	2		N	-0-		-0-
07		T. A.	1712	-0-	1712	6099	1712	1712	3		N	-0-		-0-
08		7276 X	1177	-0-	-6099	-0-	1177	1177	3		N	-0-		-0-
09		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-		-0-
10		1705 N	1112	-0-	-593	-0-	-0-	1112	3		N	-0-		-0-
11		1140 N	1073	-0-	-67	-0-	-0-	1073	3		N	-0-		-0-
12		1147 N	1051	-0-	-96	-0-	-0-	1051	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1054 N	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-	54	1			-0-
02		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03		1271 N	1009	-0-	-262	-0-	979	2	30	9	N	27					27
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					27
05		1457 N	445	-0-	-1012	-0-	426	2	19	9	N	17					44
06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1535	2	14	9	N	13					57
07		1116 N	950	-0-	-166	-0-	950	3			N	-0-	57	1			-0-
08		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1438	3	9	9	N	8					8
09		1560 N	1264	-0-	-296	-0-	1243	3	21	9	N	19					27
10		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					27
11		1410 N	1223	-0-	-187	-0-	1206	3	17	9	N	15					42
12		1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			N	-0-					42
TOTAL GAS PROD:		13,746				TOTAL CONDENSATE PROD:		99									

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592																	
01		1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2			N	-0-					24
02		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1440	2	36	9	N	33					57
03		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1539	2	41	9	N	37					94
04		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1482	2	34	9	N	31	98	1			27
05		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					27
06		1530 N	1012	-0-	-518	-0-	1006	2	6	9	N	5					32
07		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1874	3	20	9	N	18					50
08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1660	3	8	9	N	7					57
09		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1555	3	13	9	N	12					69
10		1891 N	1587	-0-	-304	-0-	1587	3			N	-0-					69
11		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1510	3	121	9	N	110	80	1			99
12		1612 N	1530	-0-	-82	-0-	1530	3			N	-0-					99
TOTAL GAS PROD:		18,605				TOTAL CONDENSATE PROD:		253									

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566																	
01		2108 N	1925	-0-	-183	-0-	1912	2	13	9	N	12					89
02		1914 N	1832	-0-	-82	-0-	1769	2	63	9	N	57	122	1			24
03		1984 N	1492	-0-	-492	-0-	1492	2			N	-0-					24
04		1860 N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2			N	-0-					24
05		1953 N	1697	-0-	-256	-0-	1672	2	25	9	N	23					47
06		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1885	2	17	9	N	15					62
07		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1878	3	15	9	N	14					76
08		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1829	3	9	9	N	8					84
09		1890 N	1768	-0-	-122	-0-	1740	3	28	9	N	25	85	1			24
10		1891 N	1797	-0-	-94	-0-	1797	3			N	-0-					24
11		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1761	3	17	9	N	15					39
12		1829 N	1818	-0-	-11	-0-	1818	3			N	-0-					39
TOTAL GAS PROD:		21,345				TOTAL CONDENSATE PROD:		169									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
YOUNG, JEAN		WELL #:		8	RRCID ->	200628	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	8801	PERF. 7926 -	8624			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	241	-0-	241	241		241	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	241						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	241						Y	-0-			-0-
06	241 K	-0-	-0-	-241	241						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	241						Y	-0-			-0-
08	3347 X	3106	-0-	-241	-0-		3106	3			Y	-0-			-0-
09	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-		1753	3			Y	-0-			-0-
10	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-		1777	3			Y	-0-			-0-
11	3000 X	1710	-0-	-1290	-0-		1710	3			Y	-0-			-0-
12	1798 N	1509	-0-	-289	-0-		1509	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,096				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YOUNG, JEAN		WELL #:		7	RRCID ->	200630	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 7914 -	8458			
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-		994	2			N	-0-			91
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-		857	2			N	-0-			91
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		1295	2			N	-0-			91
04	960 N	793	-0-	-167	-0-		793	2			N	-0-			91
05	930 N	770	-0-	-160	-0-		770	2			N	-0-			91
06	1260 N	907	-0-	-353	-0-		830	2	77	9	N	70	74	1	87
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-		850	3			N	-0-			87
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-		866	3			N	-0-			87
09	900 N	689	-0-	-211	-0-		689	3			N	-0-			87
10	837 N	718	-0-	-119	-0-		718	3			N	-0-			87
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-		917	3			N	-0-			87
*12	753 N	753	-0-	-0-	-0-		753	3			N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		10,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

YOUNG, WELDON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200631	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7910 -	8590			
01	496 N	484	-0-	-12	-0-		484	2			N	-0-			87
02	493 N	463	-0-	-30	-0-		463	2			N	-0-			87
03	527 N	498	-0-	-29	-0-		483	2	15	9	N	14			101
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-		468	2	28	9	N	25	92	1	34
05	496 N	473	-0-	-23	-0-		473	2			N	-0-			34
06	480 N	377	-0-	-103	-0-		371	2	6	9	N	5			39
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-		614	3			N	-0-			39
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	3			N	-0-			39
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-		492	3	34	9	N	31			70
10	620 N	493	-0-	-127	-0-		493	3			N	-0-			70
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-		545	3	10	9	N	9			79
*12	599 N	599	-0-	-0-	-0-		599	3			N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		6,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		84							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1053 2	45 9		N	41	24
02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1039 2	1 9		N	1	25
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1005 2	22 9		N	20	45
04		1050 N	978	-0-	-72	-0-	978 2			N	-0-	45
05		1116 N	1048	-0-	-68	-0-	1018 2	30 9		N	27	72
06		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1032 2	6 9		N	5	77
07		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3			N	-0-	77
08		1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1031 3	22 9		N	20	97
09		1050 N	1035	-0-	-15	-0-	1020 3	15 9		N	14	111
10		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044 3			N	-0-	111
11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1046 3	25 9		N	23	134
*12		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3			N	-0-	134
TOTAL GAS PROD:			12,649			TOTAL CONDENSATE PROD:			151			

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2			N	-0-	27
02		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2			N	-0-	27
03		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2			Y	-0-	27
04		1080 N	1008	-0-	-72	-0-	1008 2			Y	-0-	27
05		1209 N	1014	-0-	-195	-0-	1014 2			Y	-0-	27
06		1020 N	971	-0-	-49	-0-	969 2	2 9		Y	2	29
07		1054 N	10	-0-	-1044	-0-	10 3			Y	-0-	-0-
08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3			Y	-0-	-0-
09		960 N	953	-0-	-7	-0-	953 3			Y	-0-	-0-
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3			Y	-0-	-0-
11		1560 N	811	-0-	-749	-0-	811 3			Y	-0-	-0-
12		992 N	955	-0-	-37	-0-	955 3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,600			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2			N	-0-	20
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2			N	-0-	20
03		465 N	406	-0-	-59	-0-	406 2			N	-0-	20
04		450 N	394	-0-	-56	-0-	394 2			N	-0-	20
05		496 N	410	-0-	-86	-0-	410 2			N	-0-	20
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2			N	-0-	20
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3			N	-0-	20
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3			N	-0-	20
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3			N	-0-	20
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3			N	-0-	20
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3			N	-0-	20
*12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3			N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:			5,205			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
LEA "B" UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200782	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8683	PERF.	7758 -	8544		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1147 N	1106	-0-	-41	-0-		1106	2		N	-0-				44
02	1073 N	1022	-0-	-51	-0-		1022	2		N	-0-				44
03	1147 N	1071	-0-	-76	-0-		1071	2		N	-0-				44
04	1080 N	1046	-0-	-34	-0-		1046	2		N	-0-				44
05	1085 N	1082	-0-	-3	-0-		1082	2		N	-0-				44
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1091	2		N	-0-				44
07	1085 N	1062	-0-	-23	-0-		1062	3		N	-0-				44
08	1085 N	1047	-0-	-38	-0-		1047	3		N	-0-				44
09	1080 N	1009	-0-	-71	-0-		1009	3		N	-0-				44
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083	3		N	-0-				44
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		1045	3		N	-0-				44
*12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		1072	3		N	-0-				44

TOTAL GAS PROD: 12,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUM JOINT VENTURE		WELL #:		7	RRCID ->	200968	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7878 -	8664	
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-		724	2	31	9	N	28	48 1 1 8	25
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-		716	2			N	-0-		25
03	620 N	618	-0-	-2	-0-		609	2	9	9	N	8	1 8	32
04	720 N	615	-0-	-105	-0-		615	2			N	-0-		32
05	775 N	724	-0-	-51	-0-		724	2			N	-0-		32
06	600 N	535	-0-	-65	-0-		522	2	13	9	N	12		44
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-		847	3			N	-0-		44
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-		776	3			N	-0-		44
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-		757	3	14	9	N	13		57
10	837 N	753	-0-	-84	-0-		753	3			N	-0-		57
11	750 N	538	-0-	-212	-0-		535	3	3	9	N	3		60
12	806 N	508	-0-	-298	-0-		508	3			N	-0-		60

TOTAL GAS PROD: 8,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SHIFFLETT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	201423	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	8749	PERF.	7862 -	8524	
01	2077 N	1998	-0-	-79	-0-		1936	2	62	9	N	56	160 1	27
02	1914 N	1796	-0-	-118	-0-		1796	2			N	-0-		27
03	2015 N	1818	-0-	-197	-0-		1818	2			N	-0-		27
04	1920 N	1705	-0-	-215	-0-		1705	2			N	-0-		27
05	1922 N	1850	-0-	-72	-0-		1841	2	9	9	N	8		35
06	1770 N	1732	-0-	-38	-0-		1721	2	11	9	N	10		45
07	1767 N	1654	-0-	-113	-0-		1654	3			N	-0-		45
08	1860 N	1287	-0-	-573	-0-		1276	3	11	9	N	10		55
09	1740 N	1118	-0-	-622	-0-		1118	3			N	-0-		55
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		1783	3			N	-0-		55
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		1667	3	13	9	N	12		67
*12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		1677	3			N	-0-		67

TOTAL GAS PROD: 20,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		775 N	714	-0-	-61	-0-	-0-	713	2	1	9	N	1	1	8	77
02		667 N	606	-0-	-61	-0-	-0-	606	2			N	-0-			77
03		713 N	662	-0-	-51	-0-	-0-	662	2			N	-0-			77
04		690 N	618	-0-	-72	-0-	-0-	618	2			N	-0-			77
05		651 N	598	-0-	-53	-0-	-0-	598	2			N	-0-			77
06		630 N	570	-0-	-60	-0-	-0-	570	2			N	-0-			77
07		651 N	619	-0-	-32	-0-	-0-	619	3			N	-0-			77
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			77
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			77
10		620 N	605	-0-	-15	-0-	-0-	605	3			N	-0-			77
11		600 N	592	-0-	-8	-0-	-0-	592	3			N	-0-			77
*12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:			7,433			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506																
01		1395 N	1250	-0-	-145	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			37
02		1247 N	1182	-0-	-65	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			37
03		1333 N	1194	-0-	-139	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			37
04		1260 N	1143	-0-	-117	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			37
05		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			37
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			37
07		1178 N	1156	-0-	-22	-0-	-0-	1156	3			N	-0-			37
08		1333 N	1130	-0-	-203	-0-	-0-	1130	3			N	-0-			37
09		1230 N	1143	-0-	-87	-0-	-0-	1143	3			N	-0-			37
10		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			37
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-			37
12		1178 N	1051	-0-	-127	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			14,124			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	2507	-0-	2507	2507	2507	2507	2			N	-0-			-0-
03		5713 X	3206	-0-	-2507	-0-	-0-	3206	2			N	-0-			-0-
04		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
05		2666 X	1621	-0-	-1045	-0-	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
06		3090 X	1403	-0-	-1687	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
07		3193 X	1278	-0-	-1915	-0-	-0-	1278	3			N	-0-			-0-
08		3193 X	1179	-0-	-2014	-0-	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
09		1860 X	1095	-0-	-765	-0-	-0-	1095	3			N	-0-			-0-
10		1612 X	1099	-0-	-513	-0-	-0-	1099	3			N	-0-			-0-
11		1410 X	1032	-0-	-378	-0-	-0-	1032	3			N	-0-			-0-
12		1116 N	1028	-0-	-88	-0-	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,311			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-			62
02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	861 2	8 9	N	7			69
03		920 N	920	-0-	-0-	-0-	887 2	33 9	N	30	75 1		24
04		1290 N	839	-0-	-451	-0-	839 2		N	-0-			24
05		930 N	869	-0-	-61	-0-	869 2		N	-0-			24
06		900 N	828	-0-	-72	-0-	828 2		N	-0-			24
07		868 N	855	-0-	-13	-0-	855 3		N	-0-			24
08		868 N	848	-0-	-20	-0-	848 3		N	-0-			24
09		840 N	819	-0-	-21	-0-	819 3		N	-0-			24
10		868 N	835	-0-	-33	-0-	835 3		N	-0-			24
11		810 N	796	-0-	-14	-0-	796 3		N	-0-			24
*12		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			10,691		TOTAL CONDENSATE PROD:			37					

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-			50
02		1218 N	1205	-0-	-13	-0-	1205 2		N	-0-			50
03		2015 N	1183	-0-	-832	-0-	1157 2	26 9	N	24			74
04		1350 N	1257	-0-	-93	-0-	1257 2		N	-0-			74
05		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1417 2	98 9	N	89	89 1		74
06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-			74
07		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		N	-0-			74
08		1519 N	1415	-0-	-104	-0-	1415 3		N	-0-			74
09		1350 N	1346	-0-	-4	-0-	1346 3		N	-0-			74
10		1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1368 3		N	-0-			74
11		1380 N	1354	-0-	-26	-0-	1354 3		N	-0-			74
*12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3		N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:			16,217		TOTAL CONDENSATE PROD:			113					

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004										TOTAL DEPTH	7945	PERF. 7272 - 7795	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004										TOTAL DEPTH	8843	PERF. 7904 -	8600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			92
02		725 N	229	-0-	-496	-0-	196 2	33 9	N	30			122
03		775 N	625	-0-	-150	-0-	623 2	2 9	N	2			124
04		992 N	992	-0-	-0-	-0-	968 2	24 9	N	22	120 1		26
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			26
06		600 N	413	-0-	-187	-0-	413 2		N	-0-			26
07		1023 N	456	-0-	-567	-0-	456 3		N	-0-			26
08		620 N	339	-0-	-281	-0-	339 3		N	-0-			26
09		420 N	290	-0-	-130	-0-	290 3		N	-0-			26
10		465 N	279	-0-	-186	-0-	279 3		N	-0-			26
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			26
*12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		5,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004										TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7896 -	8662
01		2542 N	1841	-0-	-701	-0-	1837 2	4 9	N	4			49
02		1827 N	1669	-0-	-158	-0-	1658 2	11 9	N	10			59
03		1891 N	1784	-0-	-107	-0-	1742 2	42 9	N	38	76 1		21
04		1770 N	1596	-0-	-174	-0-	1596 2		N	-0-			21
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-			21
06		1740 N	1692	-0-	-48	-0-	1692 2		N	-0-			21
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3		N	-0-			21
08		1798 N	1695	-0-	-103	-0-	1695 3		N	-0-			21
09		1680 N	1659	-0-	-21	-0-	1650 3	9 9	N	8			29
10		1705 N	1702	-0-	-3	-0-	1702 3		N	-0-			29
11		1650 N	1584	-0-	-66	-0-	1584 3		N	-0-			29
*12		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3		N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		20,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004										TOTAL DEPTH	8699	PERF. 7754 -	8540
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	750 2	10 9	N	9			69
02		696 N	683	-0-	-13	-0-	683 2		N	-0-			69
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			69
04		750 N	626	-0-	-124	-0-	626 2		N	-0-			69
05		744 N	313	-0-	-431	-0-	313 2		N	-0-			69
06		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			69
07		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-			69
08		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-			69
09		990 N	825	-0-	-165	-0-	825 3		N	-0-			69
10		961 N	805	-0-	-156	-0-	805 3		N	-0-			69
11		810 N	755	-0-	-55	-0-	755 3		N	-0-			69
12		868 N	762	-0-	-106	-0-	762 3		N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		9,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1889	2	3	9	N	3			25
02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1452	2	15	9	N	14			39
03		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1441	2	22	9	N	20			59
04		1830 N	1343	-0-	-487	-0-	1343	2			N	-0-			59
05		1581 N	1471	-0-	-110	-0-	1451	2	20	9	N	18			77
06		1410 N	1002	-0-	-408	-0-	987	2	15	9	N	14	77	1	14
07		1395 N	1219	-0-	-176	-0-	1219	3			N	-0-			14
08		1457 N	839	-0-	-618	-0-	839	3			N	-0-			14
09		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-			14
10		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-			14
11		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1465	3	20	9	N	18			32
*12		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		16,447				TOTAL CONDENSATE PROD:						87			

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004										TOTAL DEPTH	8678	PERF. 7836 - 8488			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004										TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7254 - 7712			
01	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-			27
02	406	N	387	-0-	-19	-0-	387	2			N	-0-			27
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-			27
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-			27
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			27
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			27
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-			27
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-			27
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-			27
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-			27
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			27
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		4,759				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01		1240 N	1111	-0-	-129	-0-	1111	2			N	-0-
02		1102 N	1024	-0-	-78	-0-	1024	2			N	-0-
03		1147 N	1035	-0-	-112	-0-	1007	2	28	9	N	25
04		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1166	2	20	9	N	18
05		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1076	2	44	9	N	40
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	N	1
07		1240 N	1017	-0-	-223	-0-	1015	3	2	9	N	2
08		1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1093	3	1	9	N	1
09		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-
10		1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-
11		1050 N	902	-0-	-148	-0-	902	3			N	-0-
12		1054 N	905	-0-	-149	-0-	905	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		87						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01		744 N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-
02		667 N	629	-0-	-38	-0-	629	2			N	-0-
03		713 N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-
04		660 N	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-
05		682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-
07		651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-
08		651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-
09		630 N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-
11		630 N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-
12		651 N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01		1519 N	1435	-0-	-84	-0-	1435	2			N	-0-
02		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-
03		1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2			N	-0-
04		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-
05		1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			N	-0-
06		1470 N	1410	-0-	-60	-0-	1410	2			N	-0-
07		1519 N	1426	-0-	-93	-0-	1426	3			N	-0-
08		1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1394	3			N	-0-
09		1410 N	1360	-0-	-50	-0-	1360	3			N	-0-
10		1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1383	3			N	-0-
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-				N	-0-
*12		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	573	-0-	-16	-0-	-0-	573	2		N	-0-			40
02		522 N	511	-0-	-11	-0-	-0-	511	2		N	-0-			40
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			40
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			40
05		558 N	557	-0-	-1	-0-	-0-	557	2		N	-0-			40
06		540 N	516	-0-	-24	-0-	-0-	516	2		N	-0-			40
07		558 N	526	-0-	-32	-0-	-0-	526	3		N	-0-			40
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			40
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			40
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			40
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			40
*12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			6,608			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

01		2046 N	1460	-0-	-586	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
02		1769 N	1262	-0-	-507	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
03		1891 N	1330	-0-	-561	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
04		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
05		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
06		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-			-0-
07		1767 N	1674	-0-	-93	-0-	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
08		2139 N	1403	-0-	-736	-0-	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
09		2850 N	1312	-0-	-1538	-0-	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
10		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	3		N	-0-			-0-
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-				N	3			3
*12		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			18,715			TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

01		856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			20
02		863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2	8	9	N	7		27
03		775 N	550	-0-	-225	-0-	-0-	539	2	11	9	N	10		37
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-		37
05		930 N	898	-0-	-32	-0-	-0-	885	2	13	9	N	12		49
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	N	3		52
07		1023 N	135	-0-	-888	-0-	-0-	135	3			N	-0-		52
08		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-		52
09		874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	868	3	6	9	N	5		57
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-		57
11		1170 N	812	-0-	-358	-0-	-0-	795	3	17	9	N	15		72
12		899 N	808	-0-	-91	-0-	-0-	808	3			N	-0-		72
TOTAL GAS PROD:			9,612			TOTAL CONDENSATE PROD:			52						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	-0-	6337	2	N	-0-			-0-
02		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	-0-	5925	2	N	20	22	9	20
03		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	-0-	5895	2	N	-0-			20
04		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	-0-	5319	2	N	-0-			20
05		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	-0-	5704	2	N	-0-			20
06		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	-0-	5818	2	N	-0-			20
07		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	-0-	6075	3	N	-0-			20
08		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	-0-	6115	3	N	-0-			20
09		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	-0-	5822	3	N	15	17	9	35
10		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	-0-	5981	3	N	-0-			35
11		5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-	-0-			N	-0-			35
12		6107 X	3726	-0-	-2381	-0-	-0-	3726	3	N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		62,756						TOTAL CONDENSATE PROD:		35				

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646														
01		961 N	919	-0-	-42	-0-	-0-	919	2	N	-0-			18
02		899 N	861	-0-	-38	-0-	-0-	861	2	N	-0-			18
03		930 N	909	-0-	-21	-0-	-0-	909	2	N	-0-			18
04		900 N	876	-0-	-24	-0-	-0-	876	2	N	-0-			18
05		960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			18
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			18
07		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	1765	3	N	-0-			18
08		961 N	896	-0-	-65	-0-	-0-	896	3	N	-0-			18
09		900 N	848	-0-	-52	-0-	-0-	848	3	N	-0-			18
10		1767 N	1003	-0-	-764	-0-	-0-	870	3	N	121	133	9	139
11		870 N	781	-0-	-89	-0-	-0-	780	3	N	1	1	9	21
12		868 N	760	-0-	-108	-0-	-0-	760	3	N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		11,474						TOTAL CONDENSATE PROD:		122				

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448														
01		868 N	663	-0-	-205	-0-	-0-	663	2	N	-0-			54
02		754 N	689	-0-	-65	-0-	-0-	680	2	N	8	9	9	62
03		806 N	701	-0-	-105	-0-	-0-	695	2	N	5	6	9	67
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			67
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2	N	10	11	9	77
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2	N	12	13	9	23
07		774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-			23
08		775 N	745	-0-	-30	-0-	-0-	745	3	N	-0-			23
09		780 N	714	-0-	-66	-0-	-0-	714	3	N	-0-			23
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-			23
11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	754	3	N	14	15	9	37
12		744 N	733	-0-	-11	-0-	-0-	733	3	N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		8,894						TOTAL CONDENSATE PROD:		49				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	352	-0-	-82	-0-		330 2	22 9	N	20			49
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-		375 2	7 9	N	6			55
03		527 N	360	-0-	-167	-0-		339 2	21 9	N	19			74
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-		410 2		N	-0-			74
05		403 N	341	-0-	-62	-0-		338 2	3 9	N	3			77
06		360 N	352	-0-	-8	-0-		350 2	2 9	N	2			79
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-		395 3	62 9	N	56	56 1		79
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-		384 3		N	-0-			79
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-		368 3		N	-0-			79
10		465 N	376	-0-	-89	-0-		376 3		N	-0-			79
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-		368 3		N	-0-			79
*12		430 N	430	-0-	-0-	-0-		430 3		N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:			4,580			TOTAL CONDENSATE PROD:			106					

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660														
01		248 N	200	-0-	-48	-0-		200 2		N	-0-			27
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182 2		N	-0-			27
03		155 N	144	-0-	-11	-0-		144 2		N	-0-			27
04		180 N	154	-0-	-26	-0-		152 2	2 9	N	2			29
05		186 N	126	-0-	-60	-0-		125 2	1 9	N	1			30
06		150 N	94	-0-	-56	-0-		94 2		N	-0-			30
07		155 N	48	-0-	-107	-0-		48 3		N	-0-	30 1		-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-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:			948			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444														
01		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-		2602 2	1 9	N	1			60
02		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-		2402 2	109 9	N	99	132 1		27
03		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-		2768 2	44 9	N	40			67
04		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-		2567 2		N	-0-			67
05		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-		2723 2	79 9	N	72	117 1		22
06		2730 N	2645	-0-	-85	-0-		2603 2	42 9	N	38			60
07		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-		2638 3	51 9	N	46			106
08		2790 N	2654	-0-	-136	-0-		2601 3	53 9	N	48	129 1		25
09		2640 N	2582	-0-	-58	-0-		2547 3	35 9	N	32			57
10		2697 N	2669	-0-	-28	-0-		2669 3		N	-0-			57
11		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-		2590 3	108 9	N	98	130 1		25
12		2666 N	2656	-0-	-10	-0-		2656 3		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			31,888			TOTAL CONDENSATE PROD:			474					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-			84
02		406 N	329	-0-	-77	-0-	326	2	3	9	N	3		87
03		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-			87
04		360 N	346	-0-	-14	-0-	342	2	4	9	N	4		91
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			91
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			91
07		372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3		N	-0-			91
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	352	3	8	9	N	7	71 1	27
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			27
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			27
11		360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3		N	-0-			27
12		372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			4,195			TOTAL CONDENSATE PROD:					14			

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

01		1395 N	817	-0-	-578	-0-	817	2		N	-0-			77
02		1247 N	816	-0-	-431	-0-	816	2		N	-0-			77
03		930 N	873	-0-	-57	-0-	873	2		N	-0-			77
04		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			77
05		868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2		N	-0-			77
06		840 N	795	-0-	-45	-0-	795	2		N	-0-			77
07		930 N	822	-0-	-108	-0-	822	3		N	-0-			77
08		837 N	829	-0-	-8	-0-	829	3		N	-0-			77
09		810 N	743	-0-	-67	-0-	743	3		N	-0-			77
10		837 N	810	-0-	-27	-0-	810	3		N	-0-			77
11		810 N	778	-0-	-32	-0-	778	3		N	-0-			77
*12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:			9,818			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

01		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			29
02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			29
03		775 N	769	-0-	-6	-0-	763	2	6	9	N	5		34
04		780 N	673	-0-	-107	-0-	673	2		N	-0-			34
05		992 N	745	-0-	-247	-0-	701	2	44	9	N	40		74
06		750 N	563	-0-	-187	-0-	560	2	3	9	N	3		77
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	714	3	4	9	N	4		81
08		744 N	687	-0-	-57	-0-	687	3		N	-0-			81
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	669	3	11	9	N	10		91
10		713 N	673	-0-	-40	-0-	667	3	6	9	N	5		96
11		660 N	622	-0-	-38	-0-	615	3	7	9	N	6		102
12		713 N	683	-0-	-30	-0-	679	3	4	9	N	4		106
TOTAL GAS PROD:			8,562			TOTAL CONDENSATE PROD:					77			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
FAIRMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202158	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8885	PERF. 7844 -	8744		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-			87
02	841 N	731	-0-	-110	-0-	731	2			N	-0-			87
03	868 N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-			87
04	720 N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-			87
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			87
06	720 N	371	-0-	-349	-0-	371	2			N	-0-			87
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	739	3	23	9	N	21	84	1	24
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-			24
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			24
10	775 N	625	-0-	-150	-0-	625	3			N	-0-			24
11	780 N	608	-0-	-172	-0-	608	3			N	-0-			24
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		8,161				TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

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-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	970 N	970	-0-	-0-	-0-	957	2	13	9	N	12			62
02	928 N	927	-0-	-1	-0-	876	2	51	9	N	46	81	1	27
03	1023 N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-			27
04	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-			27
05	992 N	925	-0-	-67	-0-	900	2	25	9	N	23			50
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	858	2	29	9	N	26	51	1	25
07	899 N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-			25
08	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-			25
09	900 N	825	-0-	-75	-0-	825	3			N	-0-			25
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-			25
11	840 N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-			25
12	868 N	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		10,564				TOTAL CONDENSATE PROD:		107						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	2	35	9	N	32		1	8	86
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	1805	2	12	9	N	11				97
03		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1919	2	17	9	N	15				112
04		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	2	18	9	N	16	104	1		24
05		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	N	10				34
06		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	2	7	9	N	6				40
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	3	10	9	N	9				49
08		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-				49
09		1500 N	1411	-0-	-89	-0-	-0-	1405	3	6	9	N	5				54
10		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-				54
11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-				54
*12		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-				54
TOTAL GAS PROD:			21,638			TOTAL CONDENSATE PROD:			104								

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662																	
01		465 N	318	-0-	-147	-0-	-0-	318	2			N	-0-				-0-
02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				-0-
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-				-0-
04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-				-0-
05		832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2	17	9	N	15				15
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-				15
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	708	3	11	9	N	10				25
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	715	3	8	9	N	7				32
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-				32
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-				32
11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-				32
*12		846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-				32
TOTAL GAS PROD:			8,842			TOTAL CONDENSATE PROD:			32								

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	1003	-0-	1003	1003	1003	1003	2			N	-0-				-0-
03		1822 X	819	-0-	-1003	-0-	-0-	819	2			N	-0-				-0-
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-				-0-
05		1085 N	823	-0-	-262	-0-	-0-	784	2	39	9	N	35				35
06		780 N	728	-0-	-52	-0-	-0-	715	2	13	9	N	12				47
07		806 N	748	-0-	-58	-0-	-0-	742	3	6	9	N	5				52
08		837 N	695	-0-	-142	-0-	-0-	695	3			N	-0-				52
09		720 N	673	-0-	-47	-0-	-0-	673	3			N	-0-				52
10		744 N	696	-0-	-48	-0-	-0-	696	3			N	-0-				52
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	660	3	24	9	N	22				74
12		682 N	671	-0-	-11	-0-	-0-	671	3			N	-0-				74
TOTAL GAS PROD:			8,307			TOTAL CONDENSATE PROD:			74								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			95
02		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			95
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			95
04		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			95
05		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-			95
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			95
07		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-			95
08		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		N	-0-			95
09		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3		N	-0-			95
10		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-			95
11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-			95
*12		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:			19,060			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983														
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	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-					

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617														
01		1364 N	1185	-0-	-179	-0-	1185	2		N	-0-			27
02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			27
03		1426 N	1216	-0-	-210	-0-	1210	2	6	9	N	5		32
04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	N	12		44
05		1333 N	1174	-0-	-159	-0-	1167	2	7	9	N	6		50
06		1170 N	1166	-0-	-4	-0-	1114	2	52	9	N	47	68	29
07		1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			N	-0-		29
08		1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-		29
09		1170 N	1056	-0-	-114	-0-	1056	3			N	-0-		29
10		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-		29
11		1080 N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			N	-0-		29
*12		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-		29
TOTAL GAS PROD:			13,710			TOTAL CONDENSATE PROD:			70					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004										TOTAL DEPTH	8854	PERF. 7900	-	8674
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1353 X	1353	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			53	
02		2378 X	1059	-0-	-1319	1058	2	1	9	N			54	
03		2542 X	1302	-0-	-1240	1249	2	53	9	N	48	75 1	27	
04		2460 X	1177	-0-	-1283	1177	2			N	-0-		27	
05		1519 X	1209	-0-	-310	1209	2			N	-0-		27	
06		1320 X	1170	-0-	-150	1157	2	13	9	N	12		39	
07		1302 X	1138	-0-	-164	1137	3	1	9	N	1		40	
08		1302 X	1101	-0-	-201	1088	3	13	9	N	12		52	
09		1170 X	846	-0-	-324	846	3			N	-0-		52	
10		1209 X	1123	-0-	-86	1123	3			N	-0-		52	
11		1170 X	1170	-0-	-0-	1100	3	70	9	N	64	94 1	22	
*12		1112 N	1112	-0-	-0-	1112	3			N	-0-		22	
TOTAL GAS PROD:			13,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			138					

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004										TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7248	-	7798
01		63 N	63	-0-	-0-	63	2		N	-0-			63	
02		102 N	102	-0-	-0-	102	2		N	-0-			63	
03		84 N	84	-0-	-0-	84	2		N	-0-			63	
04		81 N	81	-0-	-0-	81	2		N	-0-			63	
05		124 N	79	-0-	-45	79	2		N	-0-			63	
06		90 N	74	-0-	-16	74	2		N	-0-			63	
07		93 N	70	-0-	-23	70	3		N	-0-			63	
08		93 N	68	-0-	-25	68	3		N	-0-			63	
09		61 N	61	-0-	-0-	61	3		N	-0-			63	
10		112 N	112	-0-	-0-	112	3		N	-0-			63	
11		77 N	77	-0-	-0-	77	3		N	-0-			63	
*12		71 N	71	-0-	-0-	71	3		N	-0-			63	
TOTAL GAS PROD:			942			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004										TOTAL DEPTH	8710	PERF. 7756	-	8546
01		1395 N	1256	-0-	-139	1249	2	7	9	N	6		40	
02		1276 N	1163	-0-	-113	1150	2	13	9	N	12		52	
03		1364 N	1206	-0-	-158	1192	2	14	9	N	13		65	
04		1230 N	1139	-0-	-91	1139	2			N	-0-		65	
05		1260 N	1260	-0-	-0-	1245	2	15	9	N	14		79	
06		1215 N	1215	-0-	-0-	1207	2	8	9	N	7		86	
07		1213 N	1213	-0-	-0-	1210	3	3	9	N	3		89	
08		1271 N	1199	-0-	-72	1193	3	6	9	N	5		94	
09		1230 N	1152	-0-	-78	1152	3			N	-0-		94	
10		1209 N	1204	-0-	-5	1184	3	20	9	N	18	89 1	23	
11		1170 N	1163	-0-	-7	1163	3			N	-0-		23	
*12		1208 N	1208	-0-	-0-	1208	3			N	-0-		23	
TOTAL GAS PROD:			14,378			TOTAL CONDENSATE PROD:			78					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004												TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7342 - 7878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		558 N	475	-0-	-83	-0-	475 2		N	-0-			44	
02		522 N	413	-0-	-109	-0-	413 2		N	-0-			44	
03		527 N	473	-0-	-54	-0-	473 2		N	-0-			44	
04		450 N	441	-0-	-9	-0-	441 2		N	-0-			44	
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			44	
06		450 N	448	-0-	-2	-0-	442 2	6 9	N	5			49	
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			49	
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			49	
09		450 N	435	-0-	-15	-0-	435 3		N	-0-			49	
10		465 N	410	-0-	-55	-0-	410 3		N	-0-			49	
11		450 N	396	-0-	-54	-0-	396 3		N	-0-			49	
12		465 N	397	-0-	-68	-0-	397 3		N	-0-			49	
TOTAL GAS PROD:			5,299	TOTAL CONDENSATE PROD:					5					

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004												TOTAL DEPTH	8707	PERF. 7786 - 8450
01		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2136 2	2 9	N	2	99 1		2	
02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-			2	
03		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-			2	
04		2070 N	1142	-0-	-928	-0-	1136 2	6 9	N	5			7	
05		1519 N	1225	-0-	-294	-0-	1206 2	19 9	N	17			24	
06		1260 N	1185	-0-	-75	-0-	1171 2	14 9	N	13			37	
07		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1185 3	62 9	N	56	67 1		26	
08		1240 N	1149	-0-	-91	-0-	1149 3		N	-0-			26	
09		1200 N	1118	-0-	-82	-0-	1118 3		N	-0-			26	
10		1240 N	1131	-0-	-109	-0-	1131 3		N	-0-			26	
11		1110 N	357	-0-	-753	-0-	357 3		N	-0-			26	
*12		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3		N	-0-			26	
TOTAL GAS PROD:			14,855	TOTAL CONDENSATE PROD:					93					

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004												TOTAL DEPTH	8832	PERF. 7862 - 8664
01		1023 N	973	-0-	-50	-0-	969 2	4 9	N	4	29 1		-0-	
02		957 N	761	-0-	-196	-0-	761 2		N	-0-			-0-	
03		930 N	887	-0-	-43	-0-	887 2		N	-0-			-0-	
04		930 N	887	-0-	-43	-0-	887 2		N	-0-			-0-	
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	976 2	37 9	N	34			34	
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	934 2	6 9	N	5			39	
07		966 N	966	-0-	-0-	-0-	960 3	6 9	N	5			44	
08		1023 N	955	-0-	-68	-0-	954 3	1 9	N	1			45	
09		930 N	926	-0-	-4	-0-	922 3	4 9	N	4			49	
10		961 N	957	-0-	-4	-0-	957 3		N	-0-			49	
11		944 N	944	-0-	-0-	-0-	933 3	11 9	N	10			59	
12		961 N	950	-0-	-11	-0-	950 3		N	-0-			59	
TOTAL GAS PROD:			11,159	TOTAL CONDENSATE PROD:					63					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1120 2		N	-0-			27
02		1073 N	1045	-0-	-28	-0-	1045 2		N	-0-			27
03		1178 N	1086	-0-	-92	-0-	1083 2	3 9	N	3			30
04		1080 N	1033	-0-	-47	-0-	1022 2	11 9	N	10			40
05		1116 N	994	-0-	-122	-0-	986 2	8 9	N	7			47
06		1050 N	929	-0-	-121	-0-	929 2		N	-0-			47
07		1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1036 3	9 9	N	8			55
08		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1006 3	62 9	N	56	84 1		27
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-			27
10		1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1012 3		N	-0-			27
11		1020 N	969	-0-	-51	-0-	969 3		N	-0-			27
12		992 N	973	-0-	-19	-0-	973 3		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		12,246				TOTAL CONDENSATE PROD:				84			

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001													
01		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2265 2	13 9	N	12			121
02		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2348 2	29 9	N	26	122 1		25
03		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2663 2	6 9	N	5			30
04		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2546 2	19 9	N	17			47
05		2542 N	2498	-0-	-44	-0-	2484 2	14 9	N	13			60
06		2580 N	2217	-0-	-363	-0-	2184 2	33 9	N	30			90
07		2666 N	2030	-0-	-636	-0-	2024 3	6 9	N	5			95
08		2511 N	2050	-0-	-461	-0-	2042 3	8 9	N	7			102
09		2220 N	1854	-0-	-366	-0-	1845 3	9 9	N	8			110
10		2015 N	1939	-0-	-76	-0-	1902 3	37 9	N	34	144 1		-0-
11		1980 N	1676	-0-	-304	-0-	1676 3		N	-0-			-0-
12		1922 N	1828	-0-	-94	-0-	1828 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,981				TOTAL CONDENSATE PROD:				157			

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960													
01		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			-0-
03		1302 N	1118	-0-	-184	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
04		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-			-0-
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1501 2	41 9	N	37			37
06		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-			37
07		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1469 3	6 9	N	5			42
08		1550 N	1426	-0-	-124	-0-	1417 3	9 9	N	8			50
09		1380 N	1329	-0-	-51	-0-	1321 3	8 9	N	7	57 1		-0-
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1467 3	68 9	N	62			62
11		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1374 3	6 9	N	5			67
12		1364 N	1294	-0-	-70	-0-	1288 3	6 9	N	5			72
TOTAL GAS PROD:		15,902				TOTAL CONDENSATE PROD:				129			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1519 N	1057	-0-	-462	-0-	1057	2			N	-0-
02		1624 N	930	-0-	-694	-0-	927	2	3	9	N	3
03		1519 N	1145	-0-	-374	-0-	1135	2	10	9	N	9
04		1020 N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-
05		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	N	1
06		1110 N	1014	-0-	-96	-0-	1014	2			N	-0-
07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-
08		1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004	3			N	-0-
09		1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-
11		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-
*12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806												
01		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1571	2	62	9	N	106
02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1452	2	19	9	N	44
03		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1581	2	69	9	N	107
04		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1485	2	24	9	N	129
05		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1553	2	61	9	N	26
06		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	26
07		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1539	3	72	9	N	91
08		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1491	3	33	9	N	121
09		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1527	3	11	9	N	131
10		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1539	3	34	9	N	162
11		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1467	3	37	9	N	27
*12		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1485	3	30	9	N	54
TOTAL GAS PROD:		18,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		410						

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600												
01		558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-
02		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-
03		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1384	2	30	9	N	27
05		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-
06		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-
07		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1286	3	34	9	N	31
08		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1254	3	4	9	N	4
09		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1155	3	14	9	N	13
10		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1167	3	17	9	N	15
11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-
*12		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1097	3	30	9	N	27
TOTAL GAS PROD:		14,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		117						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1030	2	12	9	N	11					91				
02		986 N	971	-0-	-15	-0-	964	2	7	9	N	6					97				
03		1023 N	800	-0-	-223	-0-	783	2	17	9	N	15	87	1			25				
04		1020 N	987	-0-	-33	-0-	987	2			N	-0-					25				
05		1023 N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					25				
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					25				
07		1023 N	983	-0-	-40	-0-	973	3	10	9	N	9					34				
08		992 N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					34				
09		960 N	922	-0-	-38	-0-	922	3			N	-0-					34				
10		992 N	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					34				
11		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					34				
12		961 N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					34				
TOTAL GAS PROD:										11,472		TOTAL CONDENSATE PROD: 41									

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7812 -	8625								
01		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-				
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-				
03		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1182	2	32	9	N	29					29				
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1140	2	9	9	N	8					37				
05		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1207	2	9	9	N	8					45				
06		1140 N	486	-0-	-654	-0-	473	2	13	9	N	12					57				
07		1178 N	1022	-0-	-156	-0-	1022	3			N	-0-					57				
08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1281	3	13	9	N	12					69				
09		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1212	3	11	9	N	10					79				
10		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	3	9	9	N	8					87				
11		1260 N	1134	-0-	-126	-0-	1134	3			N	-0-					87				
12		1271 N	1252	-0-	-19	-0-	1235	3	17	9	N	15					102				
TOTAL GAS PROD:										13,389		TOTAL CONDENSATE PROD: 102									

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7368 -	7918								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	224	-0-	-117	-0-	224 2		N	-0-			27
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	331 2	8 9	N	7			34
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			34
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			34
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			34
06		480 N	451	-0-	-29	-0-	451 2		N	-0-			34
07		558 N	432	-0-	-126	-0-	432 3		N	-0-			34
08		496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3		N	-0-			34
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			34
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			34
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			34
*12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:			5,408			TOTAL CONDENSATE PROD:			7				

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004										TOTAL DEPTH	8228	PERF. 7452 - 8095	
01		651 N	634	-0-	-17	-0-	634 2		N	-0-			80
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			80
03		620 N	574	-0-	-46	-0-	574 2		N	-0-			80
04		600 N	541	-0-	-59	-0-	541 2		N	-0-			80
05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			80
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			80
07		991 N	991	-0-	-0-	-0-	979 3	12 9	N	11			91
08		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-			91
09		930 N	911	-0-	-19	-0-	911 3		N	-0-			91
10		992 N	986	-0-	-6	-0-	985 3	1 9	N	1			92
11		930 N	904	-0-	-26	-0-	904 3		N	-0-			92
12		930 N	901	-0-	-29	-0-	901 3		N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:			9,837			TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004										TOTAL DEPTH	8594	PERF. 7694 - 8420	
01		1147 N	1035	-0-	-112	-0-	1035 2		N	-0-			25
02		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1093 2	24 9	N	22			47
03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1319 2	30 9	N	27			74
04		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-			74
05		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1409 2	66 9	N	60	108 1		26
06		1320 N	1101	-0-	-219	-0-	1101 2		N	-0-			26
07		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1319 3	7 9	N	6			32
08		1488 N	1305	-0-	-183	-0-	1288 3	17 9	N	15			47
09		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1230 3	17 9	N	15			62
10		1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1270 3		N	-0-			62
11		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1317 3	48 9	N	44			106
*12		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1450 3	26 9	N	24	98 1		32
TOTAL GAS PROD:			15,317			TOTAL CONDENSATE PROD:			213				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004										TOTAL DEPTH	8706	PERF. 7816	-	8520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		930 N	917	-0-	-13	-0-	887 2	30 9	N	27			77	
02		841 N	805	-0-	-36	-0-	795 2	10 9	N	9			86	
03		899 N	850	-0-	-49	-0-	833 2	17 9	N	15			101	
04		900 N	849	-0-	-51	-0-	836 2	13 9	N	12	56	1	57	
05		868 N	864	-0-	-4	-0-	864 2		N	-0-			57	
06		810 N	762	-0-	-48	-0-	751 2	11 9	N	10			67	
07		868 N	787	-0-	-81	-0-	787 3		N	-0-			67	
08		868 N	827	-0-	-41	-0-	819 3	8 9	N	7			74	
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	835 3	14 9	N	13			87	
10		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-			87	
11		810 N	126	-0-	-684	-0-	122 3	4 9	N	4			91	
*12		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		N	-0-			91	
TOTAL GAS PROD:			9,822			TOTAL CONDENSATE PROD:			97					

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004										TOTAL DEPTH	8620	PERF. 7730	-	8436
01		1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1382 2	26 9	N	24	98	1	18	
02		1392 N	1297	-0-	-95	-0-	1297 2		N	-0-			18	
03		1426 N	1416	-0-	-10	-0-	1393 2	23 9	N	21			39	
04		1350 N	1324	-0-	-26	-0-	1324 2		N	-0-			39	
05		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1387 2	29 9	N	26			65	
06		1380 N	1301	-0-	-79	-0-	1289 2	12 9	N	11	59	1	17	
07		1364 N	1356	-0-	-8	-0-	1356 3		N	-0-			17	
08		1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1341 3	8 9	N	7			24	
09		1290 N	1264	-0-	-26	-0-	1264 3		N	-0-	24	1	-0-	
10		1364 N	1356	-0-	-8	-0-	1356 3		N	-0-			-0-	
11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1295 3	33 9	N	30			30	
12		1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1244 3		N	-0-	30	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,059			TOTAL CONDENSATE PROD:			119					

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004										TOTAL DEPTH	8815	PERF. 7880	-	8722
01		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1339 2	6 9	N	5			47	
02		1334 N	988	-0-	-346	-0-	988 2		N	-0-			47	
03		1395 N	1325	-0-	-70	-0-	1303 2	22 9	N	20			67	
04		1290 N	1227	-0-	-63	-0-	1216 2	11 9	N	10			77	
05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-			77	
06		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1239 2	62 9	N	56	106	1	27	
07		1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1267 3		N	-0-			27	
08		1271 N	1237	-0-	-34	-0-	1237 3		N	-0-			27	
09		1290 N	1267	-0-	-23	-0-	1267 3		N	-0-			27	
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3		N	-0-			27	
11		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1249 3	14 9	N	13			40	
12		1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1204 3		N	-0-			40	
TOTAL GAS PROD:			14,982			TOTAL CONDENSATE PROD:			104					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	906	-0-	-55	-0-	906	2		N	-0-			42
02		870 N	841	-0-	-29	-0-	841	2		N	-0-			42
03		930 N	884	-0-	-46	-0-	884	2		N	-0-			42
04		870 N	844	-0-	-26	-0-	844	2		N	-0-			42
05		899 N	896	-0-	-3	-0-	896	2		N	-0-			42
06		870 N	861	-0-	-9	-0-	861	2		N	-0-			42
07		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			42
08		899 N	697	-0-	-202	-0-	697	3		N	-0-			42
09		870 N	801	-0-	-69	-0-	801	3		N	-0-			42
10		868 N	793	-0-	-75	-0-	793	3		N	-0-			42
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			42
12		837 N	814	-0-	-23	-0-	814	3		N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 10,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			73
02	1421 N	1256	-0-	-165	-0-	1253	2	3	9	N	3			76
03	1581 N	1251	-0-	-330	-0-	1248	2	3	9	N	3			79
04	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	1307	2	6	9	N	5			84
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			84
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			84
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-			84
08	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387	3			N	-0-			84
09	1440 N	1385	-0-	-55	-0-	1326	3	59	9	N	54	96	1	42
10	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1369	3			N	-0-			42
11	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	1275	3			N	-0-			42
12	1426 N	1097	-0-	-329	-0-	1094	3	3	9	N	3			45

TOTAL GAS PROD: 16,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

01	4495 X	3435	-0-	-1060	-0-	3432	2	3	9	N	3			30
02	3567 X	3338	-0-	-229	-0-	3325	2	13	9	N	12			42
03	3689 X	3074	-0-	-615	-0-	3051	2	23	9	N	21	1	8	62
04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3857	2	22	9	N	20			82
05	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4022	2	32	9	N	29			111
06	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3516	2	37	9	N	34	118	1	27
07	3999 X	3800	-0-	-199	-0-	3800	3			N	-0-			27
08	4061 X	3967	-0-	-94	-0-	3954	3	13	9	N	12			39
09	3930 X	3654	-0-	-276	-0-	3654	3			N	-0-			39
10	4061 X	3790	-0-	-271	-0-	3790	3			N	-0-			39
11	3840 X	3398	-0-	-442	-0-	3398	3			N	-0-			39
12	3968 X	3549	-0-	-419	-0-	3549	3			N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 43,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1400	2	23	9	N	21	60	
02		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-	60	
03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1395	2	15	9	N	14	74	
04		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-	74	
05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1457	2	6	9	N	5	79	
06		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-	79	
07		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-	79	
08		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1494	3	18	9	N	16	27	
09		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-	27	
10		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-	27	
11		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-	27	
*12		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1345	3	9	9	N	8	35	
TOTAL GAS PROD:				16,791		TOTAL CONDENSATE PROD:						64		

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004										TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7360	-	7796
01		589 N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-	26	
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-	26	
03		465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-	26	
04		450 N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-	26	
05		527 N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-	26	
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-	26	
07		434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-	26	
08		465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-	26	
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	396	3	51	9	N	46	-0-	
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	424	3	29	9	N	26	26	
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-	26	
*12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-	26	
TOTAL GAS PROD:				5,445		TOTAL CONDENSATE PROD:						72		

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004										TOTAL DEPTH	8660	PERF. 7754	-	8545	
01		2015 N	1812	-0-	-203	-0-	1812	2			N	-0-	90	1	-0-
02		1856 N	1823	-0-	-33	-0-	1823	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2015 N	1928	-0-	-87	-0-	1928	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1848	2	97	9	N	88	88	1	-0-
05		1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1932	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		2015 N	1904	-0-	-111	-0-	1904	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1922 N	1877	-0-	-45	-0-	1877	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1860 N	1792	-0-	-68	-0-	1792	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1891 N	1818	-0-	-73	-0-	1818	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1830 N	1807	-0-	-23	-0-	1807	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2021	3	140	9	N	127	100	1	27
TOTAL GAS PROD:				22,665		TOTAL CONDENSATE PROD:						215			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2047	2	59	9	N	54					121
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1872	2	26	9	N	24	120	1			25
03	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	1981	2	24	9	N	22					47
04	2040 N	1937	-0-	-103	-0-	1937	2			N	-0-					47
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2030	2	39	9	N	35					82
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1938	2	30	9	N	27					109
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					109
08	2077 N	2017	-0-	-60	-0-	1986	3	31	9	N	28					137
09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2203	3	26	9	N	24					161
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					161
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1921	3	48	9	N	44	175	1			30
12	2294 N	1982	-0-	-312	-0-	1982	3			N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		24,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		258										

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2852 N	2345	-0-	-507	-0-	2259	2	86	9	N	78	92	1			26
02	2871 X	2764	-0-	-107	-0-	2749	2	15	9	N	14					40
03	3069 X	2719	-0-	-350	-0-	2719	2			N	-0-					40
04	2970 X	2607	-0-	-363	-0-	2515	2	92	9	N	84	84	1			40
05	2945 X	2695	-0-	-250	-0-	2680	2	15	9	N	14					54
06	2850 X	2551	-0-	-299	-0-	2464	2	87	9	N	79	106	1			27
07	2945 X	2520	-0-	-425	-0-	2520	3			N	-0-					27
08	2697 N	2471	-0-	-226	-0-	2471	3			N	-0-					27
09	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2544	3	8	9	N	7					34
10	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2501	3	84	9	N	76	88	1			22
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					22
12	2635 N	2372	-0-	-263	-0-	2372	3			N	-0-					22
TOTAL GAS PROD:		30,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		352										

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1674 X	1636	-0-	-38	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	1566 X	504	-0-	-1062	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
06	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2207	2	87	9	N	79	52	1			27
07	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					27
08	3131 X	1897	-0-	-1234	-0-	1897	3			N	-0-					27
09	3030 X	1766	-0-	-1264	-0-	1766	3			N	-0-					27
10	3131 X	1783	-0-	-1348	-0-	1783	3			N	-0-					27
11	2280 X	1697	-0-	-583	-0-	1594	3	103	9	N	94					121
12	1922 X	1519	-0-	-403	-0-	1519	3			N	-0-	56	1			65
TOTAL GAS PROD:		20,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		173										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333														
C. W. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 205239	COMPL. DATE 10/30/2004	TOTAL DEPTH 8113	PERF. 7375	- 7990								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #: 22B		RRCID -> 205240	COMPL. DATE 10/03/2004	TOTAL DEPTH 8117	PERF. 7390	- 7904								
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					25
02	1798 N	1543	-0-	-255	-0-	1524	2	19	9	N	17					42
03	1829 N	1452	-0-	-377	-0-	1438	2	14	9	N	13					55
04	1590 N	1453	-0-	-137	-0-	1453	2			N	-0-					55
05	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	1533	2	21	9	N	19					74
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1437	2	11	9	N	10					84
07	1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1333	3	33	9	N	30	88	1			26
08	1550 N	1178	-0-	-372	-0-	1178	3			N	-0-					26
09	1440 N	1275	-0-	-165	-0-	1275	3			N	-0-					26
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	3	1	9	N	1					27
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1459	3	19	9	N	17					44
*12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1585	3	25	9	N	23	42	1			25

TOTAL GAS PROD: 17,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #: 24B		RRCID -> 205241	COMPL. DATE 03/05/2016	TOTAL DEPTH 8065	PERF. 7366	- 7928								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	3686	-0-	3686	3686	3685	2	1	9	N	1	1	8			25
04	14B2 EXT	3328	-0-	3328	7014	3328	2			N	-0-					25
05	14B2 EXT	3177	-0-	3177	10191	3177	2			N	-0-					25
06	14B2 EXT	3020	-0-	3020	13211	3020	2			N	-0-					25
07	16281 X	3070	-0-	-13211	-0-	3024	3	46	9	N	42					67
08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3063	3	19	9	N	17	67	1			17
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3068	3	1	9	N	1	18	1			-0-
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3149	3	145	9	N	132	83	1			49
11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					49
12	2976 X	2946	-0-	-30	-0-	2946	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 31,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		2077 X	1933	-0-	-144	-0-	1933	2		N	-0-			86		
02		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	1840	2	174	9	158	158	1	86		
03		1953 N	1946	-0-	-7	-0-	1946	2		N	-0-			86		
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			86		
05		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2348	2	18	9	16			102		
06		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2859	2	32	9	29			131		
07		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2410	3	9	9	8	88	1	51		
08		2356 N	1908	-0-	-448	-0-	1885	3	23	9	21			72		
09		2880 N	1864	-0-	-1016	-0-	1829	3	35	9	32			104		
10		2418 N	1837	-0-	-581	-0-	1837	3		N	-0-			104		
11		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1835	3	44	9	40			144		
12		1922 N	1842	-0-	-80	-0-	1842	3		N	-0-			144		
TOTAL GAS PROD:				24,806				TOTAL CONDENSATE PROD:				304				

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-			142		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142	1	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-				N	1	1	8	119		
02	4901	X	4254	-0-	-647	-0-	4253	2	1	9	1	1	8	119		
03	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5252	2	25	9	23	98	1	44		
04	4950	X	4875	-0-	-75	-0-	4875	2		N	-0-			44		
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4861	2	80	9	73			117		
06	5100	X	4726	-0-	-374	-0-	4650	2	76	9	69	144	1	42		
07	5270	X	4827	-0-	-443	-0-	4763	3	64	9	58	74	1	26		
08	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	4627	3	1	9	1			27		
09	4890	X	4732	-0-	-158	-0-	4612	3	120	9	109	111	1	25		
10	4929	X	4456	-0-	-473	-0-	4456	3		N	-0-			25		
11	4740	X	4130	-0-	-610	-0-	4057	3	73	9	66			91		
12	4898	X	4252	-0-	-646	-0-	4177	3	75	9	68	134	1	25		
TOTAL GAS PROD:				51,098				TOTAL CONDENSATE PROD:				469				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	-0-	4622	2			-0-
02		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	-0-	5466	2			-0-
03		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	-0-	4555	2	1 9		-0-
04		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	-0-	4993	2		1 8	-0-
05		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	-0-	5078	2			-0-
06		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	-0-	4424	2			-0-
07		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	-0-	4991	3			-0-
08		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	-0-	5722	3			-0-
09		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	-0-	4779	3			-0-
10		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	-0-	6001	3			-0-
11		6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	-0-	6268	3			-0-
*12		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	-0-	6431	3			-0-
TOTAL GAS PROD:			63,331			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1674 N	1544	-0-	-130	-0-	-0-	1489	2	55 9		177
02		1537 N	1403	-0-	-134	-0-	-0-	1375	2	28 9	182 1	20
03		1519 N	1477	-0-	-42	-0-	-0-	1453	2	24 9		42
04		1500 N	1391	-0-	-109	-0-	-0-	1391	2			42
05		1488 N	1485	-0-	-3	-0-	-0-	1434	2	51 9	63 1	25
06		1440 N	1367	-0-	-73	-0-	-0-	1363	2	4 9		29
07		1426 N	1416	-0-	-10	-0-	-0-	1416	3			29
08		1488 N	1402	-0-	-86	-0-	-0-	1379	3	23 9		50
09		1380 N	1352	-0-	-28	-0-	-0-	1333	3	19 9		67
10		1426 N	1349	-0-	-77	-0-	-0-	1349	3			67
11		1350 N	1295	-0-	-55	-0-	-0-	1269	3	26 9		91
12		1395 N	1360	-0-	-35	-0-	-0-	1360	3			91
TOTAL GAS PROD:			16,841			TOTAL CONDENSATE PROD:			209			

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2			-0-
02		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1803	2			-0-
03		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	2			-0-
04		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2			-0-
05		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	2	32 9		29
06		1020 N	299	-0-	-721	-0-	-0-	299	2			29
07		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-					29
08		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-					29
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					29
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
11		3000 N	3242	-0-	242	-0-	242	3242	3			29
*12		2171 N	1929	-0-	-242	-0-	-0-	1929	3			29
TOTAL GAS PROD:			14,747			TOTAL CONDENSATE PROD:			29			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2077 N	1936	-0-	-141	-0-	1936	2				N	-0-			79
02		2117 N	1795	-0-	-322	-0-	1795	2				N	-0-			79
03		2201 N	1786	-0-	-415	-0-	1785	2		1	9	N	1			80
04		1860 N	1809	-0-	-51	-0-	1807	2		2	9	N	2			82
05		1922 N	1833	-0-	-89	-0-	1833	2				N	-0-			82
06		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1771	2		2	9	N	2			84
07		1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3				N	-0-			84
08		1829 N	1807	-0-	-22	-0-	1807	3				N	-0-			84
09		1770 N	1747	-0-	-23	-0-	1744	3		3	9	N	3			87
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1836	3		4	9	N	4			91
11		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3				N	-0-			91
*12		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2276	3		3	9	N	3			94
TOTAL GAS PROD:			22,463			TOTAL CONDENSATE PROD:			15							

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616																
01		1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2				N	-0-			59
02		1827 N	1713	-0-	-114	-0-	1710	2		3	9	N	3			62
03		1922 N	1825	-0-	-97	-0-	1825	2				N	-0-			62
04		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2				N	-0-			62
05		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2				N	-0-			62
06		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2667	2		9	9	N	8			70
07		1953 N	1775	-0-	-178	-0-	1775	3				N	-0-			70
08		1891 N	1789	-0-	-102	-0-	1763	3		26	9	N	24	67	1	27
09		2430 N	1705	-0-	-725	-0-	1705	3				N	-0-			27
10		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3				N	-0-			27
11		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3				N	-0-			27
*12		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1927	3		11	9	N	10			37
TOTAL GAS PROD:			22,716			TOTAL CONDENSATE PROD:			45							

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888																
01		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2				N	-0-			74
02		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2				N	-0-			74
03		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2				N	-0-			74
04		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2				N	-0-			74
05		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2				N	-0-			74
06		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2				N	-0-			74
07		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3				N	-0-			74
08		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3				N	-0-			74
09		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3				N	-0-			74
10		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3358	3		3	9	N	3			77
11		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4359	3		20	9	N	18	77	1	18
*12		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3				N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			54,565			TOTAL CONDENSATE PROD:			21							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004										TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7260	-	7802		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	-0-	4012	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
02		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	-0-	5227	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
03		6913 X	4223	-0-	-2690	-0-	-0-	4222	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
04		6690 X	4886	-0-	-1804	-0-	-0-	4885	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
05		6913 X	4431	-0-	-2482	-0-	-0-	4431	2		N	-0-		-0-		
06		5400 X	4274	-0-	-1126	-0-	-0-	4246	2	28 9	N	25	1 8	24		
07		5580 X	4140	-0-	-1440	-0-	-0-	4140	3		N	-0-		24		
08		5053 X	3983	-0-	-1070	-0-	-0-	3983	3		N	-0-		24		
09		4890 X	3388	-0-	-1502	-0-	-0-	3388	3		N	-0-		24		
10		4433 X	3907	-0-	-526	-0-	-0-	3907	3		N	-0-		24		
11		4260 X	3816	-0-	-444	-0-	-0-	3816	3		N	-0-		24		
12		4154 X	3730	-0-	-424	-0-	-0-	3730	3		N	-0-		24		
TOTAL GAS PROD:		50,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		29										

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	-0-	3112	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
02		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	-0-	3472	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
03		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-		-0-		
04		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	-0-	2660	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
05		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-		-0-		
06		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-		-0-		
07		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	2378	3		N	-0-		-0-		
08		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	2368	3		N	-0-		-0-		
09		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	-0-	2679	3		N	-0-		-0-		
10		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	2332	3		N	-0-		-0-		
11		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	3		N	-0-		-0-		
*12		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	-0-	2814	3		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		30,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		806 N	722	-0-	-84	-0-	-0-	722	2		N	-0-		45		
02		725 N	629	-0-	-96	-0-	-0-	629	2		N	-0-		45		
03		744 N	613	-0-	-131	-0-	-0-	613	2		N	-0-		45		
04		908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2	13 9	N	12		57		
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2	81 9	N	74		131		
06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-		131		
07		930 N	716	-0-	-214	-0-	-0-	691	3	25 9	N	23	127 1	27		
08		806 N	682	-0-	-124	-0-	-0-	682	3		N	-0-		27		
09		630 N	605	-0-	-25	-0-	-0-	605	3		N	-0-		27		
10		713 N	577	-0-	-136	-0-	-0-	577	3		N	-0-		27		
11		660 N	558	-0-	-102	-0-	-0-	558	3		N	-0-		27		
12		620 N	599	-0-	-21	-0-	-0-	599	3		N	-0-		27		
TOTAL GAS PROD:		8,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		109										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-			111
02	290 N	280	-0-	-10	-0-	280	2		N	-0-			111
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2		N	-0-			111
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2		N	-0-			111
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	287	2	31 9	N	28	114 1		25
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2		N	-0-			25
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			25
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-			25
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			25
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-			25
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			25
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		3,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

FERGUSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 207196 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8087 - 8490

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2016 - P/A 01/11/16											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			42
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			42
03	837 N	563	-0-	-274	-0-	563	2		N	-0-			42
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			42
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			42
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			42
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			42
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			42
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			42
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			42
11	900 N	212	-0-	-688	-0-	212	3		N	-0-			42
*12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		9,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 N	895	-0-	-35	-0-	889	2	6	9	N	5					35
02	841 N	834	-0-	-7	-0-	832	2	2	9	N	2					37
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	855	2	13	9	N	12					49
04	870 N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					49
05	899 N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					49
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					49
07	837 N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					49
08	868 N	792	-0-	-76	-0-	792	3			N	-0-					49
09	870 N	716	-0-	-154	-0-	716	3			N	-0-					49
10	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					49
11	780 N	714	-0-	-66	-0-	714	3			N	-0-					49
12	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					49
TOTAL GAS PROD:		9,655														TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

01	2697 N	2591	-0-	-106	-0-	2574	2	17	9	N	15					77
02	2523 N	2490	-0-	-33	-0-	2434	2	56	9	N	51	68	1			60
03	2666 N	2526	-0-	-140	-0-	2481	2	45	9	N	41					101
04	2520 N	2429	-0-	-91	-0-	2412	2	17	9	N	15	78	1			38
05	2666 N	2584	-0-	-82	-0-	2547	2	37	9	N	34					72
06	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2501	2	35	9	N	32					104
07	2511 N	2499	-0-	-12	-0-	2484	3	15	9	N	14	88	1			30
08	2573 N	2557	-0-	-16	-0-	2540	3	17	9	N	15					45
09	2550 N	2454	-0-	-96	-0-	2430	3	24	9	N	22					67
10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2556	3	46	9	N	42	92	1			17
11	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2510	3	14	9	N	13					30
*12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		30,354														TOTAL CONDENSATE PROD: 294

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

01	4464 X	4296	-0-	-168	-0-	4282	2	14	9	N	13					37
02	4176 X	3653	-0-	-523	-0-	3653	2			N	-0-	37	1			-0-
03	4464 X	4205	-0-	-259	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	4056	-0-	-264	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	4198	-0-	-204	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
06	4170 X	4064	-0-	-106	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	4068	-0-	-148	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
08	4216 X	4066	-0-	-150	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
09	4050 X	3988	-0-	-62	-0-	3968	3	20	9	N	18					18
10	4185 X	4089	-0-	-96	-0-	4089	3			N	-0-					18
11	4050 X	3899	-0-	-151	-0-	3899	3			N	-0-					18
*12	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		48,513														TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1271	2	17	9	N	15		57		
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1324	2	21	9	N	19		76		
03		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	2	6	9	N	5		81		
04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	N	1		82		
05		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1321	2	6	9	N	5		87		
06		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	N	15		102		
07		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1331	3	21	9	N	19	97 1	24		
08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-		24		
09		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-		24		
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1293	3	9	9	N	8		32		
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-		32		
*12		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1298	3	31	9	N	28		60		
TOTAL GAS PROD:			15,586			TOTAL CONDENSATE PROD:			115							

PARKEY "B"												WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH	8796	PERF. 7786	-	8648
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	730	2	61	9	N	55	92 1	22				
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-		22				
03		772 N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5		27				
04		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-		27				
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	971	2	46	9	N	42		69				
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	932	2	17	9	N	15		84				
07		968 N	968	-0-	-0-	-0-	955	3	13	9	N	12		96				
08		1023 N	947	-0-	-76	-0-	935	3	12	9	N	11	83 1	24				
09		960 N	936	-0-	-24	-0-	933	3	3	9	N	3		27				
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-		27				
11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	986	3	24	9	N	22		49				
*12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-		49				
TOTAL GAS PROD:			11,021			TOTAL CONDENSATE PROD:			165									

RICKRICH UNIT												WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH	8570	PERF. 7610	-	8438
01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1521	2	61	9	N	55	58 1	89				
02		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1439	2	42	9	N	38	101 1	26				
03		1581 N	1533	-0-	-48	-0-	1521	2	12	9	N	11		37				
04		1530 N	1460	-0-	-70	-0-	1460	2			N	-0-		37				
05		1581 N	1572	-0-	-9	-0-	1537	2	35	9	N	32		69				
06		1470 N	1468	-0-	-2	-0-	1461	2	7	9	N	6		75				
07		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1512	3	31	9	N	28	77 1	26				
08		1581 N	1498	-0-	-83	-0-	1498	3			N	-0-		26				
09		1470 N	1454	-0-	-16	-0-	1450	3	4	9	N	4		30				
10		1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1494	3			N	-0-		30				
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1423	3	39	9	N	35		65				
12		1488 N	1458	-0-	-30	-0-	1458	3			N	-0-		65				
TOTAL GAS PROD:			18,005			TOTAL CONDENSATE PROD:			209									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2387 N	2316	-0-	-71	-0-	2316	2		N	-0-			77
02		2291 N	2243	-0-	-48	-0-	2181	2	62	9	56	113	1	20
03		2418 N	2297	-0-	-121	-0-	2251	2	46	9	42			62
04		2250 N	2139	-0-	-111	-0-	2139	2		N	-0-			62
05		2387 N	2371	-0-	-16	-0-	2304	2	67	9	61	91	1	32
06		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2203	2	28	9	25			57
07		2201 N	2188	-0-	-13	-0-	2164	3	24	9	22			79
08		2356 N	2223	-0-	-133	-0-	2201	3	22	9	20			99
09		2220 N	1974	-0-	-246	-0-	1954	3	20	9	18	97	1	20
10		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3		N	-0-			20
11		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2182	3	61	9	55			75
*12		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2255	3	44	9	40	90	1	25
TOTAL GAS PROD:		26,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		339								

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564														
01		2604 N	2474	-0-	-130	-0-	2474	2		N	-0-			26
02		2436 N	2357	-0-	-79	-0-	2337	2	20	9	18			44
03		2635 N	2481	-0-	-154	-0-	2395	2	86	9	78			122
04		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2378	2	22	9	20	115	1	27
05		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2476	2	35	9	32			59
06		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2416	2	44	9	40			99
07		2480 N	2469	-0-	-11	-0-	2422	3	47	9	43	115	1	27
08		2511 N	2417	-0-	-94	-0-	2417	3		N	-0-			27
09		2460 N	2341	-0-	-119	-0-	2316	3	25	9	23			50
10		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3		N	-0-			50
11		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2460	3	69	9	63	86	1	27
*12		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		29,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		317								

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750														
01		1612 N	1211	-0-	-401	-0-	1197	2	14	9	13			87
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1266	2	22	9	20			107
03		1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1205	2	21	9	19			126
04		1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1113	2	9	9	8			134
05		1364 N	1208	-0-	-156	-0-	1195	2	13	9	12	121	1	25
06		1200 N	1061	-0-	-139	-0-	1057	2	4	9	4			29
07		1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1133	3	9	9	8			37
08		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1140	3	9	9	8			45
09		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1113	3	10	9	9			54
10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1172	3	9	9	8			62
11		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			62
*12		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1155	3	22	9	20			82
TOTAL GAS PROD:		14,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		129								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	738	-0-	-471	-0-	738	2		N	-0-	27	6	-0-
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1101	2	22	9	N			20
03		1426 N	858	-0-	-568	-0-	858	2		N	-0-			20
04		720 N	674	-0-	-46	-0-	674	2		N	-0-			20
05		1209 N	744	-0-	-465	-0-	723	2	21	9	N			39
06		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1630	2	11	9	N			49
07		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1834	3	3	9	N			52
08		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1813	3	11	9	N			62
09		1650 N	1193	-0-	-457	-0-	1185	3	8	9	N			69
10		1829 N	403	-0-	-1426	-0-	403	3		N	-0-			69
11		1770 N	1231	-0-	-539	-0-	1203	3	28	9	N			94
12		1240 N	918	-0-	-322	-0-	918	3		N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:		13,184				TOTAL CONDENSATE PROD:				94				

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696														
01		1581 N	1511	-0-	-70	-0-	1511	2		N	-0-			25
02		1508 N	1403	-0-	-105	-0-	1395	2	8	9	N			32
03		1550 N	1452	-0-	-98	-0-	1439	2	13	9	N			44
04		1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1389	2	7	9	N			50
05		1488 N	1466	-0-	-22	-0-	1455	2	11	9	N			60
06		1410 N	1407	-0-	-3	-0-	1397	2	10	9	N			69
07		1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1404	3	31	9	N	74	1	23
08		1457 N	1377	-0-	-80	-0-	1377	3		N	-0-			23
09		1410 N	1333	-0-	-77	-0-	1333	3		N	-0-			23
10		1426 N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3		N	-0-			23
11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			23
*12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		16,875				TOTAL CONDENSATE PROD:				72				

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550														
01		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1820	2	24	9	N			22
02		2030 N	1693	-0-	-337	-0-	1668	2	25	9	N			45
03		2015 N	1703	-0-	-312	-0-	1681	2	22	9	N			65
04		1770 N	1703	-0-	-67	-0-	1703	2		N	-0-			65
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1788	2	24	9	N			87
06		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1668	2	6	9	N			92
07		1767 N	1708	-0-	-59	-0-	1689	3	19	9	N	82	1	27
08		1798 N	1665	-0-	-133	-0-	1665	3		N	-0-			27
09		1680 N	1564	-0-	-116	-0-	1562	3	2	9	N			29
10		1705 N	1164	-0-	-541	-0-	1164	3		N	-0-			29
11		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1773	3	14	9	N			42
*12		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		20,029				TOTAL CONDENSATE PROD:				124				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2170 N	2108	-0-	-62	-0-	-0-	2101	2	7	9	N	6			140	
02		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	2513	2	28	9	N	25			165	
03		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	2841	2	21	9	N	19			184	
04		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	-0-	2536	2	7	9	N	6			190	
05		2728 N	2725	-0-	-3	-0-	-0-	2695	2	30	9	N	27	175	1	42	
06		2760 N	2596	-0-	-164	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			42	
07		2635 N	2615	-0-	-20	-0-	-0-	2615	3			N	-0-			42	
08		2728 N	2536	-0-	-192	-0-	-0-	2536	3			N	-0-			42	
09		2610 N	2330	-0-	-280	-0-	-0-	2330	3			N	-0-			42	
10		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	-0-	2766	3	34	9	N	31			73	
11		2460 N	2287	-0-	-173	-0-	-0-	2287	3			N	-0-			73	
*12		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	-0-	2493	3	18	9	N	16			89	
TOTAL GAS PROD:			30,454													TOTAL CONDENSATE PROD:	130

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

01	2480 N	2389	-0-	-91	-0-	-0-	2389	2				N	-0-			27	
02	2320 N	2226	-0-	-94	-0-	-0-	2226	2				N	-0-			27	
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	2454	2				N	-0-			27	
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	2331	2				N	-0-			27	
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	2409	2				N	-0-			27	
06	2370 N	2300	-0-	-70	-0-	-0-	2300	2				N	-0-			27	
07	2418 N	1782	-0-	-636	-0-	-0-	1782	3				N	-0-			27	
08	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	2608	3				N	-0-			27	
09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	2325	3				N	-0-			27	
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	2332	3				N	-0-			27	
11	2400 N	2207	-0-	-193	-0-	-0-	2207	3				N	-0-			27	
12	2418 N	2272	-0-	-146	-0-	-0-	2272	3				N	-0-			27	
TOTAL GAS PROD:			27,635													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

01	3937 X	3855	-0-	-82	-0-	-0-	3844	2	11	9		N	10			52	
02	3683 X	3619	-0-	-64	-0-	-0-	3619	2				N	-0-			52	
03	3875 X	3819	-0-	-56	-0-	-0-	3808	2	11	9		N	10			62	
04	3720 X	3561	-0-	-159	-0-	-0-	3561	2				N	-0-			62	
05	3875 X	3855	-0-	-20	-0-	-0-	3855	2				N	-0-			62	
06	3750 X	3620	-0-	-130	-0-	-0-	3620	2				N	-0-			62	
07	3875 X	3655	-0-	-220	-0-	-0-	3655	3				N	-0-			62	
08	3844 X	3687	-0-	-157	-0-	-0-	3687	3				N	-0-			62	
09	3720 X	3534	-0-	-186	-0-	-0-	3534	3				N	-0-			62	
10	3844 X	3496	-0-	-348	-0-	-0-	3487	3	9	9		N	8			70	
11	3630 X	3328	-0-	-302	-0-	-0-	3328	3				N	-0-			70	
12	3689 X	3671	-0-	-18	-0-	-0-	3671	3				N	-0-			70	
TOTAL GAS PROD:			43,700													TOTAL CONDENSATE PROD:	28

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		N	-0-			67
02		2900 N	3046	-0-	146	146	3046	2		N	-0-			67
03		3100 N	3218	-0-	118	264	3218	2		N	-0-			67
04		3000 N	3045	-0-	45	309	3045	2		N	-0-			67
05		1506 X	1197	-0-	-309	-0-	1197	2		N	-0-			67
06		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			67
07		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			67
08		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-			67
09		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			67
10		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		N	-0-			67
11		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3		N	-0-			67
*12		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3		N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:			27,258			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	1542	-0-	-39	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
02		1479 N	1459	-0-	-20	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
03		1550 N	1444	-0-	-106	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
04		1500 N	1402	-0-	-98	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
05		1550 N	1349	-0-	-201	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
06		1410 N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
07		1457 N	1318	-0-	-139	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
08		1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
10		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
11		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3		N	-0-			-0-
*12		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,031			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1503	2	35 9	N	32			32
02		2465 N	1236	-0-	-1229	-0-	1236	2		N	-0-			32
03		1860 N	1447	-0-	-413	-0-	1408	2	39 9	N	35			67
04		1500 N	1374	-0-	-126	-0-	1374	2		N	-0-			67
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1321	2	13 9	N	12			79
06		1410 N	1201	-0-	-209	-0-	1201	2		N	-0-			79
07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1417	3	105 9	N	95	119 1		55
08		1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1309	3		N	-0-			55
09		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	3	6 9	N	5			60
10		1519 N	1250	-0-	-269	-0-	1250	3		N	-0-			60
11		1260 N	1053	-0-	-207	-0-	1032	3	21 9	N	19			79
12		1271 N	1116	-0-	-155	-0-	1116	3		N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:			15,622			TOTAL CONDENSATE PROD:			198					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1519 N	1421	-0-	-98	-0-	1421 2		N	-0-			45
02		1334 N	1292	-0-	-42	-0-	1292 2		N	-0-			45
03		1457 N	1358	-0-	-99	-0-	1358 2		N	-0-			45
04		1380 N	1287	-0-	-93	-0-	1287 2		N	-0-			45
05		1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1392 2		N	-0-			45
06		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-			45
07		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-			45
08		1395 N	1311	-0-	-84	-0-	1311 3		N	-0-			45
09		1380 N	1260	-0-	-120	-0-	1260 3		N	-0-			45
10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		N	-0-			45
11		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1438 3	17 9	N	15			60
*12		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		16,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

01		1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1237 2	1 9	N	1			25
02		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1195 2	2 9	N	2			27
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1262 2	19 9	N	17			44
04		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-			44
05		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1338 2	17 9	N	15			59
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1259 2	9 9	N	8			67
07		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1286 3	11 9	N	10			77
08		1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1256 3	2 9	N	2			79
09		1260 N	1195	-0-	-65	-0-	1189 3	6 9	N	5			84
10		1302 N	1209	-0-	-93	-0-	1209 3		N	-0-			84
11		1230 N	1094	-0-	-136	-0-	1066 3	28 9	N	25	84 1		25
12		1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190 3		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		14,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		85							

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			67
02		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-			67
03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1533 2	1 9	N	1	1 8		67
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1470 2	13 9	N	12			79
05		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-			79
06		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-			79
07		1612 N	1426	-0-	-186	-0-	1426 3		N	-0-			79
08		1705 N	1329	-0-	-376	-0-	1326 3	3 9	N	3			82
09		1680 N	1276	-0-	-404	-0-	1272 3	4 9	N	4			86
10		1426 N	1290	-0-	-136	-0-	1289 3	1 9	N	1			87
11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1369 3	61 9	N	55	103 1		39
*12		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3		N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		17,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		76							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		1275 2		N	-0-			-0-
02		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		1364 2		N	-0-			-0-
03		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		1412 2		N	-0-			-0-
04		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		1379 2		N	-0-			-0-
05		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-		1576 2		N	-0-			-0-
06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-		1766 2		N	-0-			-0-
07		1426 N	1419	-0-	-7	-0-		1419 3		N	-0-			-0-
08		1581 N	1358	-0-	-223	-0-		1358 3		N	-0-			-0-
09		1770 N	1359	-0-	-411	-0-		1359 3		N	-0-			-0-
10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-		1587 3		N	-0-			-0-
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		1553 3		N	-0-			-0-
*12		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		1595 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500														
01		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-		4071 2	28 9	N	25	3 8		95
02		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-		3545 2	1 9	N	1	1 8		95
03		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-		3916 2	37 9	N	34	1 8		128
04		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-		3732 2	4 9	N	4	1 8		131
05		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-		4053 2	43 9	N	39	103 1		67
06		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-		2736 2	66 9	N	60	1 8		126
07		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-		4067 3		N	-0-			126
08		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-		3846 3		N	-0-			126
09		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-		3439 3		N	-0-			126
10		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-		3929 3		N	-0-			126
11		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-		3614 3		N	-0-			126
*12		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-		3650 3		N	-0-			126
TOTAL GAS PROD:		44,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		163								

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820														
01		1767 N	1615	-0-	-152	-0-		1603 2	12 9	N	11			37
02		1595 N	1528	-0-	-67	-0-		1528 2		N	-0-			37
03		1705 N	1610	-0-	-95	-0-		1580 2	30 9	N	27			64
04		1560 N	1523	-0-	-37	-0-		1510 2	13 9	N	12			76
05		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		1651 2	26 9	N	24	76 1		24
06		1560 N	1452	-0-	-108	-0-		1452 2		N	-0-			24
07		1581 N	1530	-0-	-51	-0-		1524 3	6 9	N	5			29
08		1674 N	1567	-0-	-107	-0-		1557 3	10 9	N	9			38
09		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		1509 3	13 9	N	12			50
10		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		1578 3	14 9	N	13			63
11		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		1537 3		N	-0-			63
12		1581 N	1555	-0-	-26	-0-		1531 3	24 9	N	22			85
TOTAL GAS PROD:		18,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		135								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BUREL UNIT	WELL #:	3D	RRCID ->	210404	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	8672	PERF. 7972 -	8752			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1181 2		N	-0-			42
02		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-			42
03		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-			42
04		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1169 2	24 9	N	22	46 1		18
05		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-			18
06		1140 N	950	-0-	-190	-0-	948 2	2 9	N	2			20
07		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-			20
08		1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1181 3		N	-0-			20
09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-			20
10		1240 N	1152	-0-	-88	-0-	1152 3		N	-0-			20
11		1140 N	1092	-0-	-48	-0-	1092 3		N	-0-			20
*12		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		13,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

LANGLEY UNIT										WELL #:		10	RRCID ->	210625	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	8676	PERF. 7750 -	8564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
01		2945 X	2905	-0-	-40	-0-	2858 2	47 9	N	43			112							
02		2755 X	2722	-0-	-33	-0-	2665 2	57 9	N	52	137 1		27							
03		2945 X	2858	-0-	-87	-0-	2812 2	46 9	N	42			69							
04		2850 X	2670	-0-	-180	-0-	2622 2	48 9	N	44	90 1		23							
05		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2957 2	23 9	N	21			44							
06		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2841 2	58 9	N	53			97							
07		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2811 3	35 9	N	32			129							
08		2945 N	2811	-0-	-134	-0-	2788 3	23 9	N	21	106 1		44							
09		2850 N	2686	-0-	-164	-0-	2653 3	33 9	N	30			74							
10		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2862 3	62 9	N	56	92 1		38							
11		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2834 3	19 9	N	17			55							
*12		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2938 3	56 9	N	51	80 1		26							
TOTAL GAS PROD:		34,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		462														

BUREL UNIT										WELL #:		5	RRCID ->	210626	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 7800 -	8590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-			27							
02		1305 N	1282	-0-	-23	-0-	1282 2		N	-0-			27							
03		1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1369 2		N	-0-			27							
04		1350 N	1304	-0-	-46	-0-	1304 2		N	-0-	27 1		-0-							
05		1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324 2		N	-0-			-0-							
06		1320 N	930	-0-	-390	-0-	930 2		N	-0-			-0-							
07		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-			-0-							
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		N	-0-			-0-							
09		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-			-0-							
10		1519 N	1331	-0-	-188	-0-	1331 3		N	-0-			-0-							
11		1320 N	1298	-0-	-22	-0-	1298 3		N	-0-			-0-							
*12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		N	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:		15,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-														

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2542 N	2532	-0-	-10	-0-	2532	2		N	-0-			21
02		2407 N	2395	-0-	-12	-0-	2297	2	98	9	89	83	1	27
03		2573 N	2398	-0-	-175	-0-	2395	2		3	9	3		30
04		2460 N	2405	-0-	-55	-0-	2303	2	102	9	93	102	1	21
05		2573 N	2411	-0-	-162	-0-	2411	2			N	-0-		21
06		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2498	2	45	9	41			62
07		2480 N	2124	-0-	-356	-0-	2083	3	41	9	37	74	1	25
08		2418 N	2379	-0-	-39	-0-	2379	3			N	-0-		25
09		2490 N	2349	-0-	-141	-0-	2316	3	33	9	30			55
10		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2371	3	77	9	70	101	1	24
11		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-		24
12		2418 N	2352	-0-	-66	-0-	2352	3			N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		28,656				TOTAL CONDENSATE PROD:		363						

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005										TOTAL DEPTH	8704	PERF. 7900 -	8610	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	
01	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			N	-0-		14
02	1305	N	1303	-0-	-2	-0-	1275	2	28	9	25			39
03	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	1240	2	17	9	15			54
04	1350	N	1189	-0-	-161	-0-	1189	2			N	-0-		54
05	1395	N	1162	-0-	-233	-0-	1148	2	14	9	13			67
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1290	2	9	9	8			75
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1322	3	12	9	11	59	1	27
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-		27
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	3	3	9	3			30
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-		30
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1300	3	26	9	24			54
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		15,603				TOTAL CONDENSATE PROD:		99						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333									
RICKRICH UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 211936	COMPL. DATE 07/29/2005	TOTAL DEPTH 8620	PERF. 7670	- 8508		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	837 N	794	-0-	-43	-0-	794 2		N	-0-		-0-
02	754 N	747	-0-	-7	-0-	747 2		N	-0-		-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-		-0-
04	780 N	764	-0-	-16	-0-	764 2		N	-0-		-0-
05	806 N	765	-0-	-41	-0-	765 2		N	-0-		-0-
06	780 N	728	-0-	-52	-0-	728 2		N	-0-		-0-
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	751 3		N	-0-		-0-
08	775 N	744	-0-	-31	-0-	744 3		N	-0-		-0-
09	720 N	719	-0-	-1	-0-	719 3		N	-0-		-0-
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	736 3		N	-0-		-0-
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	712 3	85 9	N	77	77 1	-0-
12	744 N	743	-0-	-1	-0-	743 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		77					

STOCKER, EARNEST		WELL #:		3	RRCID -> 212028	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 8866	PERF. 7882	- 8760		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-		-0-
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-		-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	951 2	20 9	N	18		18
06	990 N	832	-0-	-158	-0-	824 2	8 9	N	7		25
07	992 N	812	-0-	-180	-0-	806 3	6 9	N	5		30
08	961 N	766	-0-	-195	-0-	766 3		N	-0-		30
09	840 N	568	-0-	-272	-0-	568 3		N	-0-		30
10	806 N	802	-0-	-4	-0-	800 3	2 9	N	2		32
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	690 3		N	-0-		32
*12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		8,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		32					

HARRISON UNIT		WELL #:		6D	RRCID -> 212189	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 8642	PERF. 7880	- 8620		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
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	39	66 1	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:		39					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005										TOTAL DEPTH	8683	PERF. 7850	-	8626
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5859 X	3908	-0-	-1951	-0-	3908	2		N	-0-			72
02		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4365	2	73	9	N	66	111 1	27
03		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4520	2	52	9	N	47		74
04		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4344	2	76	9	N	69	96 1	47
05		4743 X	4652	-0-	-91	-0-	4572	2	80	9	N	73	93 1	27
06		4590 X	4353	-0-	-237	-0-	4328	2	25	9	N	23		50
07		4743 X	4462	-0-	-281	-0-	4381	3	81	9	N	74	97 1	27
08		4650 X	4483	-0-	-167	-0-	4452	3	31	9	N	28		55
09		4500 X	4107	-0-	-393	-0-	4008	3	99	9	N	90	118 1	27
10		4650 X	4175	-0-	-475	-0-	4175	3			N	-0-		27
11		4350 X	4097	-0-	-253	-0-	4018	3	79	9	N	72		99
*12		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4278	3	57	9	N	52	124 1	27
TOTAL GAS PROD:			52,002			TOTAL CONDENSATE PROD:			594					

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005										TOTAL DEPTH	8723	PERF. 7852	-	8734
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	14B2	EXT	-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-					

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005										TOTAL DEPTH	8723	PERF. 7790	-	8614
01	2139	X	2096	-0-	-43	-0-	2096	2		N	-0-			25
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-			25
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2297	2	2	9	N	2		27
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2094	2	3	9	N	3		30
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2227	2	2	9	N	2		32
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2636	2	3	9	N	3		35
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2147	3	78	9	N	71	106 1	-0-
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-		-0-
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-		-0-
10	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	2023	3			N	-0-		-0-
11	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2038	3			N	-0-		-0-
12	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2058	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,491			TOTAL CONDENSATE PROD:			81					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
BURKHALTER, EWELL		WELL #:	9	RRCID ->	212201	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8873	PERF. 7908 - 8746				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-			67
02		2349 N	2347	-0-	-2	-0-	2260	2	87	9	N	79	121 1	25
03		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-		25
04		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2204	2	4	9	N	4		29
05		2511 N	2318	-0-	-193	-0-	2296	2	22	9	N	20		49
06		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2143	2	58	9	N	53	74 1	28
07		2294 N	2223	-0-	-71	-0-	2223	3			N	-0-		28
08		2325 N	2200	-0-	-125	-0-	2200	3			N	-0-		28
09		2190 N	2106	-0-	-84	-0-	2077	3	29	9	N	26		54
10		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-		54
11		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2277	3	59	9	N	54	81 1	27
*12		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			24,633				TOTAL CONDENSATE PROD:				236			

PARKEY "B"		WELL #:	8	RRCID ->	212202	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 7806 - 8640				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
PLUGGED AND ABANDONED					01/28/2015	-	PLUGGED	01/28/15						
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LEA "B" UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	212361	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 7736 - 8498				
01	1705 N	1653	-0-	-52	-0-	1653	2			N	-0-			29
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1571	2	95	9	N	86	84 1		31
03	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-			31
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			31
05	1767 N	1682	-0-	-85	-0-	1635	2	47	9	N	43			74
06	1650 N	1557	-0-	-93	-0-	1540	2	17	9	N	15			89
07	1705 N	1544	-0-	-161	-0-	1544	3			N	-0-			89
08	1674 N	1464	-0-	-210	-0-	1464	3			N	-0-			89
09	1560 N	1494	-0-	-66	-0-	1494	3			N	-0-			89
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-			89
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-			89
*12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:			19,542				TOTAL CONDENSATE PROD:				144			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2702	2	17	9	N	15			62
02		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2713	2	9	9	N	8			70
03		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2679	2	65	9	N	59	102	1	27
04		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-			27
05		2914 N	2659	-0-	-255	-0-	2659	2			N	-0-			27
06		2670 N	2443	-0-	-227	-0-	2443	2			N	-0-			27
07		2759 N	2449	-0-	-310	-0-	2449	3			N	-0-			27
08		2666 N	2397	-0-	-269	-0-	2397	3			N	-0-			27
09		2430 N	2284	-0-	-146	-0-	2284	3			N	-0-			27
10		2449 N	2316	-0-	-133	-0-	2316	3			N	-0-			27
11		2310 N	2177	-0-	-133	-0-	2177	3			N	-0-			27
12		2356 N	2285	-0-	-71	-0-	2285	3			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:										29,857	TOTAL CONDENSATE PROD:			82	

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005										TOTAL DEPTH	8894	PERF. 7990	-	8864	
01		992 N	973	-0-	-19	-0-	973	2			N	-0-			-0-
02		928 N	904	-0-	-24	-0-	904	2			N	-0-			-0-
03		992 N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-			-0-
04		930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-			-0-
05		995 N	995	-0-	-0-	-0-	976	2	19	9	N	17			17
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			17
07		961 N	958	-0-	-3	-0-	958	3			N	-0-			17
08		992 N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-			17
09		930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-			17
10		961 N	960	-0-	-1	-0-	960	3			N	-0-			17
11		930 N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-			17
*12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:										11,341	TOTAL CONDENSATE PROD:			17	

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005										TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7852	-	8696	
01		1829 N	1751	-0-	-78	-0-	1729	2	22	9	N	20			87
02		1682 N	1582	-0-	-100	-0-	1582	2			N	-0-			87
03		1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1598	2	42	9	N	38	99	1	26
04		1680 N	1426	-0-	-254	-0-	1426	2			N	-0-			26
05		1705 N	1407	-0-	-298	-0-	1407	2			N	-0-			26
06		1590 N	1331	-0-	-259	-0-	1331	2			N	-0-			26
07		1488 N	1332	-0-	-156	-0-	1332	3			N	-0-			26
08		1395 N	1341	-0-	-54	-0-	1329	3	12	9	N	11			37
09		1320 N	1281	-0-	-39	-0-	1281	3			N	-0-			37
10		1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3			N	-0-			37
11		1290 N	1189	-0-	-101	-0-	1176	3	13	9	N	12			49
12		1333 N	1216	-0-	-117	-0-	1216	3			N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:										16,815	TOTAL CONDENSATE PROD:			81	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2015 N	1926	-0-	-89	-0-	1926 2		N	-0-			56
02		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1795 2	1 9	N	1			57
03		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1881 2	21 9	N	19			76
04		1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1677 2	66 9	N	60	79 1		57
05		1922 N	1906	-0-	-16	-0-	1906 2		N	-0-			57
06		1830 N	1793	-0-	-37	-0-	1791 2	2 9	N	2			59
07		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1826 3	9 9	N	8			67
08		1891 N	1821	-0-	-70	-0-	1817 3	4 9	N	4			71
09		1800 N	1768	-0-	-32	-0-	1735 3	33 9	N	30			101
10		1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1784 3	6 9	N	5			106
11		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1712 3	79 9	N	72	151 1		27
*12		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1873 3	2 9	N	2			29
TOTAL GAS PROD:			21,946			TOTAL CONDENSATE PROD:			203				

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204													
01		186 N	152	-0-	-34	-0-	133 2	19 9	N	17			64
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	172 2	14 9	N	13			77
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			77
04		150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2		N	-0-			77
05		186 N	105	-0-	-81	-0-	105 2		N	-0-			77
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	189 2	8 9	N	7			84
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	166 3	8 9	N	7			91
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	183 3	1 9	N	1			92
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	299 3	6 9	N	5			97
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			97
11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1253 3	30 9	N	27	97 1		27
*12		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			4,853			TOTAL CONDENSATE PROD:			77				

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926													
01		3317 X	3176	-0-	-141	-0-	3176 2		N	-0-			70
02		3161 X	3021	-0-	-140	-0-	3021 2		N	-0-			70
03		3379 X	3155	-0-	-224	-0-	3155 2		N	-0-			70
04		3270 X	2940	-0-	-330	-0-	2940 2		N	-0-			70
05		3255 X	3123	-0-	-132	-0-	3123 2		N	-0-			70
06		3120 X	2869	-0-	-251	-0-	2869 2		N	-0-			70
07		3224 X	3069	-0-	-155	-0-	3069 3		N	-0-			70
08		3162 X	3138	-0-	-24	-0-	3138 3		N	-0-			70
09		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 3		N	-0-			70
10		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3119 3	44 9	N	40	83 1		27
11		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 3		N	-0-			27
*12		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 3		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			37,137			TOTAL CONDENSATE PROD:			40				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2821 X	2618	-0-	-203	-0-	2567	2	51	9	N	46	53	1		72
02	2523 X	2444	-0-	-79	-0-	2444	2			N	-0-				72
03	2790 X	2483	-0-	-307	-0-	2462	2	21	9	N	19				91
04	2520 N	2286	-0-	-234	-0-	2286	2			N	-0-				91
05	2604 N	2461	-0-	-143	-0-	2416	2	45	9	N	41	107	1		25
06	2400 N	2249	-0-	-151	-0-	2249	2			N	-0-				25
07	2356 N	2265	-0-	-91	-0-	2259	3	6	9	N	5				30
08	2449 N	2198	-0-	-251	-0-	2192	3	6	9	N	5				35
09	2250 N	2100	-0-	-150	-0-	2092	3	8	9	N	7				42
10	2263 N	2085	-0-	-178	-0-	2085	3			N	-0-				42
11	2130 N	2023	-0-	-107	-0-	2003	3	20	9	N	18				60
12	2170 N	2064	-0-	-106	-0-	2064	3			N	-0-				60
TOTAL GAS PROD:		27,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		141									

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

01	2480 N	1883	-0-	-597	-0-	1880	2	3	9	N	3				102
02	1972 N	1744	-0-	-228	-0-	1710	2	34	9	N	31	89	1		44
03	2139 N	1780	-0-	-359	-0-	1780	2			N	-0-				44
04	1830 N	1640	-0-	-190	-0-	1640	2			N	-0-				44
05	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	1630	2			N	-0-				44
06	1710 N	1444	-0-	-266	-0-	1441	2	3	9	N	3				47
07	1705 N	1444	-0-	-261	-0-	1444	3			N	-0-				47
08	1643 N	1358	-0-	-285	-0-	1358	3			N	-0-				47
09	1440 N	1409	-0-	-31	-0-	1398	3	11	9	N	10				57
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1522	3	6	9	N	5				62
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	3	6	9	N	5				67
*12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1643	3	8	9	N	7				74
TOTAL GAS PROD:		19,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		64									

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-				-0-
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-				-0-
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-				-0-
04	1470 N	1291	-0-	-179	-0-	1291	2			N	-0-				-0-
05	1457 N	1280	-0-	-177	-0-	1271	2	9	9	N	8				8
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	2	2	9	N	2				10
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-				10
08	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	1148	3	8	9	N	7				17
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	3	1	9	N	1				18
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-				18
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-				18
12	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	1724	3			N	-0-				18
TOTAL GAS PROD:		17,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		18									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1860 N	1824	-0-	-36	-0-		1811	2	13	9	N	12			99
02		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		1723	2	34	9	N	31	49	1	81
03		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		1785	2	29	9	N	26			107
04		1770 N	1721	-0-	-49	-0-		1714	2	7	9	N	6	88	1	25
05		1891 N	1855	-0-	-36	-0-		1836	2	19	9	N	17			42
06		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-		1790	2	17	9	N	15			57
07		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-		1814	3	20	9	N	18			75
08		1860 N	1822	-0-	-38	-0-		1804	3	18	9	N	16			91
09		1800 N	1674	-0-	-126	-0-		1650	3	24	9	N	22	89	1	24
10		1829 N	1813	-0-	-16	-0-		1813	3			N	-0-			24
11		1770 N	1752	-0-	-18	-0-		1735	3	17	9	N	15			39
*12		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		1862	3			N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:			21,535			TOTAL CONDENSATE PROD:			178							

WELDON YOUNG UNIT										WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810						
01		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-		3431	2			N	-0-			86
02		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-		3090	2	67	9	Y	61	95	1	52
03		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-		3272	2			Y	-0-			52
04		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-		3115	2			Y	-0-			52
05		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-		3332	2	22	9	Y	20			72
06		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-		3280	2			Y	-0-			72
07		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-		3665	3			Y	-0-			72
08		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-		3480	3			Y	-0-			72
09		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-		3073	3			Y	-0-			72
10		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-		3165	3			Y	-0-			72
11		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-		2997	3			Y	-0-			72
12		3658 X	2973	-0-	-685	-0-		2973	3			Y	-0-			72
TOTAL GAS PROD:			38,962			TOTAL CONDENSATE PROD:			81							

SHIFFLETT "B" UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022						
01		4371 X	4005	-0-	-366	-0-		4005	2			N	-0-			-0-
02		4031 X	3704	-0-	-327	-0-		3704	2			N	-0-			-0-
03		4309 X	3712	-0-	-597	-0-		3712	2			N	-0-			-0-
04		4110 X	3484	-0-	-626	-0-		3484	2			N	-0-			-0-
05		4123 X	3996	-0-	-127	-0-		3996	2			N	-0-			-0-
06		3870 X	3780	-0-	-90	-0-		3780	2			N	-0-			-0-
07		3968 X	3486	-0-	-482	-0-		3486	3			N	-0-			-0-
08		3999 X	3655	-0-	-344	-0-		3655	3			N	-0-			-0-
09		3870 X	3520	-0-	-350	-0-		3520	3			N	-0-			-0-
10		3999 X	3647	-0-	-352	-0-		3647	3			N	-0-			-0-
11		3780 X	3534	-0-	-246	-0-		3534	3			N	-0-			-0-
*12		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-		3696	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,219			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2108 N	1836	-0-	-272	-0-	1800 2	36 9	N		33			62
02		2001 N	1588	-0-	-413	-0-	1582 2	6 9	N		5			67
03		1891 N	1595	-0-	-296	-0-	1567 2	28 9	N		25			92
04		1770 N	1380	-0-	-390	-0-	1362 2	18 9	N		16	83 1		25
05		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N		-0-			25
06		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		N		-0-			25
07		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3		N		-0-			25
08		1891 N	1818	-0-	-73	-0-	1818 3		N		-0-			25
09		2700 N	1757	-0-	-943	-0-	1757 3		N		-0-			25
10		2139 N	1917	-0-	-222	-0-	1917 3		N		-0-			25
11		1770 N	535	-0-	-1235	-0-	535 3		N		-0-			25
*12		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2646 3	135 9	N		123	121 1		27
TOTAL GAS PROD:		21,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		202								

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005										TOTAL DEPTH	8835	PERF. 7778	-	8670
01		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1247 2	19 9	N		17			69
02		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2011 2	19 9	N		17			86
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1763 2	30 9	N		27	86 1		27
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1586 2	3 9	N		3			30
05		2170 N	1784	-0-	-386	-0-	1774 2	10 9	N		9			39
06		1740 N	1633	-0-	-107	-0-	1610 2	23 9	N		21			60
07		1643 N	1611	-0-	-32	-0-	1592 3	19 9	N		17			77
08		1798 N	1606	-0-	-192	-0-	1596 3	10 9	N		9			86
09		1620 N	1532	-0-	-88	-0-	1520 3	12 9	N		11			97
10		1612 N	1571	-0-	-41	-0-	1550 3	21 9	N		19	86 1		30
11		1560 N	1477	-0-	-83	-0-	1477 3		N		-0-			30
12		1581 N	1510	-0-	-71	-0-	1499 3	11 9	N		10			40
TOTAL GAS PROD:		19,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		160								

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005										TOTAL DEPTH	8848	PERF. 7782	-	8694
01		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1581 2	33 9	N		30			30
02		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1263 2	10 9	N		9			39
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1267 2	9 9	N		8			47
04		1560 N	1222	-0-	-338	-0-	1208 2	14 9	N		13			60
05		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1254 2	10 9	N		9			69
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1224 2	13 9	N		12			81
07		1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1225 3	11 9	N		10			91
08		1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1200 3	11 9	N		10			101
09		1230 N	1155	-0-	-75	-0-	1146 3	9 9	N		8			109
10		1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1145 3	6 9	N		5			114
11		1170 N	1152	-0-	-18	-0-	1152 3		N		-0-			114
*12		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1182 3	36 9	N		33	78 1		69
TOTAL GAS PROD:		15,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		147								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		2573 X	2172	-0-	-401	-0-		2172	2		N	-0-		-0-	
02		2407 X	2054	-0-	-353	-0-		2054	2		N	-0-		-0-	
03		2294 N	2131	-0-	-163	-0-		2131	2		N	-0-		-0-	
04		2100 N	2025	-0-	-75	-0-		2025	2		N	-0-		-0-	
05		2201 N	2166	-0-	-35	-0-		2158	2	8	9	N	7	7	
06		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		2075	2		N	-0-		7	
07		2108 N	2031	-0-	-77	-0-		2031	3		N	-0-		7	
08		2170 N	1923	-0-	-247	-0-		1923	3		N	-0-		7	
09		2070 N	1845	-0-	-225	-0-		1845	3		N	-0-		7	
10		2046 N	2030	-0-	-16	-0-		2030	3		N	-0-		7	
11		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		1991	3		N	-0-		7	
*12		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		2048	3		N	-0-		7	
TOTAL GAS PROD:										24,491		TOTAL CONDENSATE PROD:			7

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006										TOTAL DEPTH	8828	PERF. 7772	-	8672	
01		1953 N	1829	-0-	-124	-0-		1815	2	14	9	N	13	45	
02		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-		1726	2	26	9	N	24	69	
03		1922 N	1774	-0-	-148	-0-		1762	2	12	9	N	11	80	
04		1770 N	1711	-0-	-59	-0-		1686	2	25	9	N	23	25	
05		1860 N	1836	-0-	-24	-0-		1836	2			N	-0-	25	
06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-		1745	2	21	9	N	19	44	
07		1767 N	1734	-0-	-33	-0-		1720	3	14	9	N	13	57	
08		1829 N	1756	-0-	-73	-0-		1742	3	14	9	N	13	70	
09		1770 N	1701	-0-	-69	-0-		1686	3	15	9	N	14	84	
10		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		1738	3	13	9	N	12	96	
11		1710 N	1684	-0-	-26	-0-		1684	3			N	-0-	96	
*12		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		1741	3	43	9	N	39	27	
TOTAL GAS PROD:										21,078		TOTAL CONDENSATE PROD:			181

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006										TOTAL DEPTH	8723	PERF. 7866	-	8650	
01		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-		2368	2			N	-0-	34	
02		2465 N	2235	-0-	-230	-0-		2218	2	17	9	N	15	49	
03		2511 N	2361	-0-	-150	-0-		2281	2	80	9	N	73	25	
04		2280 N	2203	-0-	-77	-0-		2203	2			N	-0-	25	
05		2387 N	2333	-0-	-54	-0-		2329	2	4	9	N	4	29	
06		2280 N	2248	-0-	-32	-0-		2223	2	25	9	N	23	52	
07		2263 N	2233	-0-	-30	-0-		2233	3			N	-0-	52	
08		2325 N	2281	-0-	-44	-0-		2226	3	55	9	N	50	25	
09		2250 N	2178	-0-	-72	-0-		2178	3			N	-0-	25	
10		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-		2241	3			N	-0-	25	
11		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-		2240	3	22	9	N	20	45	
*12		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-		2274	3			N	-0-	45	
TOTAL GAS PROD:										27,217		TOTAL CONDENSATE PROD:			185

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005										TOTAL DEPTH	8931	PERF. 8000 - 8564	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1760 2		N	-0-			72
02		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1659 2	116 9	N	105	150 1		27
03		1736 N	1677	-0-	-59	-0-	1677 2		N	-0-			27
04		1710 N	1524	-0-	-186	-0-	1524 2		N	-0-			27
05		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1898 2	30 9	N	27			54
06		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1746 2	14 9	N	13			67
07		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-			67
08		1922 N	1724	-0-	-198	-0-	1724 3		N	-0-			67
09		1770 N	1704	-0-	-66	-0-	1663 3	41 9	N	37			104
10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1703 3	39 9	N	35	112 1		27
11		1680 N	1629	-0-	-51	-0-	1629 3		N	-0-			27
12		1767 N	1716	-0-	-51	-0-	1716 3		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:										20,680	TOTAL CONDENSATE PROD:		217

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006										TOTAL DEPTH	13105	PERF. 9155 - 13105	
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-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005										TOTAL DEPTH	8772	PERF. 7714 - 8630	
01		1457 N	1375	-0-	-82	-0-	1354 2	21 9	N	19			61
02		1363 N	1273	-0-	-90	-0-	1251 2	22 9	N	20			81
03		1426 N	1291	-0-	-135	-0-	1282 2	9 9	N	8			89
04		1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1237 2	23 9	N	21	85 1		25
05		1364 N	1182	-0-	-182	-0-	1182 2		N	-0-			25
06		1260 N	1068	-0-	-192	-0-	1053 2	15 9	N	14			39
07		1302 N	912	-0-	-390	-0-	900 3	12 9	N	11			50
08		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1342 3	13 9	N	12			62
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1255 3	13 9	N	12			74
10		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1281 3	14 9	N	13			87
11		1320 N	1207	-0-	-113	-0-	1207 3		N	-0-			87
*12		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1421 3	22 9	N	20			107
TOTAL GAS PROD:										14,929	TOTAL CONDENSATE PROD:		150

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-			39
02		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2756	2	35	9	32			71
03		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2857	2	6	9	5			76
04		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-			76
05		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2879	2	11	9	10			86
06		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2731	2	33	9	30			116
07		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2758	3	20	9	18	107	1	27
08		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3		N	-0-			27
09		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3		N	-0-			27
10		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3		N	-0-			27
11		2550 N	2544	-0-	-6	-0-	2544	3		N	-0-			27
*12		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		33,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		95								

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008														
01		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2		N	-0-			65
02		2900 N	5101	-0-	2201	-0-	5099	2	2	9	2			67
03		3100 N	8614	-0-	5514	-0-	8586	2	28	9	25			92
04		3000 N	1551	-0-	-1449	-0-	1540	2	11	9	10			102
05		8417 X	2151	-0-	-6266	-0-	2140	2	11	9	10			112
06		2820 X	2223	-0-	-597	-0-	2175	2	48	9	44	131	1	25
07		2914 X	2786	-0-	-128	-0-	2786	3		N	-0-			25
08		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3219	3	4	9	4			29
09		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3067	3	12	9	11			40
10		2790 X	2603	-0-	-187	-0-	2590	3	13	9	12			52
11		2820 X	2493	-0-	-327	-0-	2459	3	34	9	31	58	1	25
12		2914 X	2506	-0-	-408	-0-	2476	3	30	9	27			52
TOTAL GAS PROD:		39,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		176								

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708														
01		3348 X	2686	-0-	-662	-0-	2625	2	61	9	55	80	1	-0-
02		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2		N	-0-			-0-
03		3348 X	3162	-0-	-186	-0-	3162	2		N	-0-			-0-
04		3240 X	3097	-0-	-143	-0-	3067	2	30	9	27			27
05		3503 X	3236	-0-	-267	-0-	3195	2	41	9	37			64
06		3390 X	3120	-0-	-270	-0-	3054	2	66	9	60	97	1	27
07		3503 X	3092	-0-	-411	-0-	3092	3		N	-0-			27
08		3224 X	3050	-0-	-174	-0-	3050	3		N	-0-			27
09		3120 X	3018	-0-	-102	-0-	2996	3	22	9	20			47
10		3224 X	3103	-0-	-121	-0-	3103	3		N	-0-			47
11		3120 X	3072	-0-	-48	-0-	3026	3	46	9	42			89
*12		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3073	3	47	9	43	107	1	25
TOTAL GAS PROD:		37,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		284								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1736 N	1654	-0-	-82	-0-	1615	2	39	9	N	29
02		1566 N	1510	-0-	-56	-0-	1510	2			N	29
03		1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2			N	29
04		1590 N	1533	-0-	-57	-0-	1533	2			N	29
05		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1631	2	7	9	N	35
06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	N	42
07		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1615	3	8	9	N	49
08		1643 N	1611	-0-	-32	-0-	1605	3	6	9	N	54
09		1590 N	1567	-0-	-23	-0-	1558	3	9	9	N	62
10		1612 N	1605	-0-	-7	-0-	1605	3			N	62
11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	3	14	9	N	75
*12		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1950	3	34	9	N	26
TOTAL GAS PROD:			19,742			TOTAL CONDENSATE PROD:			112			

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	2	3	9	N	82
02		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1774	2	28	9	N	107
03		1953 N	1851	-0-	-102	-0-	1830	2	21	9	N	126
04		1830 N	1659	-0-	-171	-0-	1634	2	25	9	N	102
05		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	102
06		1800 N	1786	-0-	-14	-0-	1772	2	14	9	N	25
07		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	25
08		1922 N	1918	-0-	-4	-0-	1910	3	8	9	N	32
09		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1824	3	6	9	N	37
10		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1948	3	17	9	N	52
11		1860 N	1826	-0-	-34	-0-	1826	3			N	52
*12		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1913	3	3	9	N	55
TOTAL GAS PROD:			22,263			TOTAL CONDENSATE PROD:			113			

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	464	2	4	9	N	37
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	37
03		527 N	467	-0-	-60	-0-	458	2	9	9	N	45
04		450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	45
05		496 N	428	-0-	-68	-0-	426	2	2	9	N	47
06		450 N	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	47
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	503	3	2	9	N	49
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	509	3	3	9	N	52
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	451	3	6	9	N	57
10		496 N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	57
11		510 N	334	-0-	-176	-0-	334	3			N	57
12		465 N	328	-0-	-137	-0-	328	3			N	57
TOTAL GAS PROD:			5,090			TOTAL CONDENSATE PROD:			24			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		1550 N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			N	-0-					39			
02		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1422	2	9	9	N	8					47			
03		1519 N	1495	-0-	-24	-0-	1475	2	20	9	N	18					65			
04		1440 N	1417	-0-	-23	-0-	1417	2			N	-0-					65			
05		1519 N	1428	-0-	-91	-0-	1407	2	21	9	N	19					84			
06		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1477	2	9	9	N	8					92			
07		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	3	8	9	N	7					99			
08		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1464	3	13	9	N	12	86	1			25			
09		1500 N	1395	-0-	-105	-0-	1395	3			N	-0-					25			
10		1488 N	1428	-0-	-60	-0-	1428	3			N	-0-					25			
11		1440 N	1372	-0-	-68	-0-	1362	3	10	9	N	9					34			
12		1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3			N	-0-					34			
TOTAL GAS PROD:												17,297	TOTAL CONDENSATE PROD:				81			

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

01		899 X	4	-0-	-895	-0-	4	2			N	-0-					69			
02		348 X	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					69			
03		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					69			
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					69			
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					69			
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					69			
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					69			
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					69			
09		30 N	-0-	-0-	-30	-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:												588	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

01		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	83	97	1			101			
02		5075 X	-0-	-0-	-5075	-0-					N	73	80	1			94			
03		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	104	153	1			45			
04		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					45			
05		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1223	2	85	9	N	77	79	1			43			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43			
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43			
08		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5398	3	47	9	N	43					-0-			
09		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	3			N	-0-					-0-			
10		6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	6369	3	160	9	N	145	118	1			27			
11		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					27			
12		6510 X	5629	-0-	-881	-0-	5629	3			N	-0-					27			
TOTAL GAS PROD:												31,912	TOTAL CONDENSATE PROD:				525			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	1896	2	41	9	N	37			77
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2	13	9	N	12			89
03		1550 N	1549	-0-	-1	-0-	-0-	1532	2	17	9	N	15			104
04		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	2256	2	30	9	N	27	105	1	26
05		3100 N	4029	-0-	929	-0-	929	4029	2			N	-0-			26
06		3000 N	3837	-0-	837	-0-	1766	3834	2	3	9	N	3			29
07		3100 N	3769	-0-	669	-0-	2435	3736	3	33	9	N	30			59
08		5868 X	3433	-0-	-2435	-0-	-0-	3383	3	50	9	N	45	79	1	25
09		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-			25
10		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-			25
11		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	-0-	3258	3	13	9	N	12			37
*12		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	3115	3	9	9	N	8			45
TOTAL GAS PROD:		35,632				TOTAL CONDENSATE PROD:						189				

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565										COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH	8687	PERF. 7872	-	8600	
01		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-			37
02		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-			37
03		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-			37
04		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-			37
05		2325 N	2252	-0-	-73	-0-	-0-	2252	2			N	-0-			37
06		2160 N	1828	-0-	-332	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			37
07		2263 N	1823	-0-	-440	-0-	-0-	1823	3			N	-0-			37
08		2263 N	1780	-0-	-483	-0-	-0-	1780	3			N	-0-			37
09		1830 N	1722	-0-	-108	-0-	-0-	1722	3			N	-0-			37
10		1829 N	1789	-0-	-40	-0-	-0-	1789	3			N	-0-			37
11		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-			37
*12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		23,324				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576										COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7390	-	8040	
01		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	-0-	3217	2	9	9	N	8			35
02		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	-0-	2750	2	21	9	N	19			54
03		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	3037	2	18	9	N	16			70
04		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	3016	2	39	9	N	35	78	1	27
05		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-			27
06		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-			27
07		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	-0-	3036	3	24	9	N	22			49
08		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	-0-	3141	3	11	9	N	10			59
09		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-			59
10		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-			59
11		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	-0-	2821	3	18	9	N	16			75
*12		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	-0-	3079	3	12	9	N	11			86
TOTAL GAS PROD:		36,203				TOTAL CONDENSATE PROD:		137								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			27
02		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			27
03		2356 N	2231	-0-	-125	-0-	2231	2		N	-0-			27
04		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-			27
05		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-			27
06		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-			27
07		2449 N	2432	-0-	-17	-0-	2432	3		N	-0-			27
08		2480 N	2405	-0-	-75	-0-	2405	3		N	-0-			27
09		2340 N	2103	-0-	-237	-0-	2103	3		N	-0-			27
10		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3		N	-0-			27
11		2340 N	2252	-0-	-88	-0-	2252	3		N	-0-			27
*12		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:				27,871		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130														
01		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5430	2	12 9	N	11	2 8		34
02		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5296	2	21 9	N	19	1 8		52
03		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5557	2	15 9	N	14	2 8		64
04		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5605	2	15 9	N	14	1 8		77
05		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4989	2	28 9	N	25	73 1		29
06		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4695	2	1 9	N	1	1 8		29
07		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3		N	-0-			29
08		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3		N	-0-			29
09		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3		N	-0-			29
10		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3		N	-0-			29
11		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3		N	-0-			29
*12		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3		N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:				57,420		TOTAL CONDENSATE PROD:				84				

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			27
03		248 N	52	-0-	-196	-0-	52	2		N	-0-			27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			27
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	22 1		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		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:				246		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	1923	2	57	9	N	52					91
02		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	N	1					92
03		1984 N	1746	-0-	-238	-0-	-0-	1729	2	17	9	N	15	85	1			22
04		1920 N	1896	-0-	-24	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					22
05		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	2	36	9	N	33					55
06		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	2	23	9	N	21					76
07		1953 N	1853	-0-	-100	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					75
08		1984 N	1943	-0-	-41	-0-	-0-	1857	3	86	9	N	78	126	1			27
09		2040 N	1782	-0-	-258	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					27
10		1860 N	1825	-0-	-35	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					27
11		1890 N	1801	-0-	-89	-0-	-0-	1784	3	17	9	N	15					42
12		1829 N	1787	-0-	-42	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					42
TOTAL GAS PROD:			22,461			TOTAL CONDENSATE PROD:			215									

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

01		620 N	602	-0-	-18	-0-	-0-	602	2			N	-0-					26
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					26
03		558 N	536	-0-	-22	-0-	-0-	536	2			N	-0-					26
04		570 N	313	-0-	-257	-0-	-0-	313	2			N	-0-					26
05		589 N	271	-0-	-318	-0-	-0-	271	2			N	-0-					26
06		510 N	479	-0-	-31	-0-	-0-	479	2			N	-0-					26
07		557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					26
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					26
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					26
10		558 N	529	-0-	-29	-0-	-0-	529	3			N	-0-					26
11		570 N	466	-0-	-104	-0-	-0-	466	3			N	-0-					26
12		620 N	440	-0-	-180	-0-	-0-	440	3			N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:			5,938			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

01		434 N	102	-0-	-332	-0-	-0-	102	2			N	-0-					49
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
TOTAL GAS PROD:			102			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005										TOTAL DEPTH	8886	PERF.	9143 - 11401	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	1		N	-0-			107
02		621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	1		N	-0-			107
03		300 X	300	-0-	-0-	-0-	253	1	47 2	N	-0-			107
04		30 X	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			107
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			107
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	5	86 1		26
07		31 N	-0-	-0-	-31	-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		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			26
*12		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			3,146			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006										TOTAL DEPTH	8679	PERF.	7748 - 8622	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2439	2	59 9	N	54			94
02		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-			94
03		2511 N	2094	-0-	-417	-0-	2061	2	33 9	N	30	97 1		27
04		2430 N	1942	-0-	-488	-0-	1942	2		N	-0-			27
05		2511 N	2270	-0-	-241	-0-	2235	2	35 9	N	32			59
06		2040 N	1972	-0-	-68	-0-	1954	2	18 9	N	16			75
07		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-			75
08		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2324	3	43 9	N	39			114
09		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2250	3	21 9	N	19	81 1		52
10		2356 N	2306	-0-	-50	-0-	2306	3		N	-0-			52
11		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2275	3	59 9	N	54	80 1		26
*12		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			27,265			TOTAL CONDENSATE PROD:			244					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006										TOTAL DEPTH	8824	PERF.	7762	-	8694		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	2	3	9	N	3					37
02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1230	2	8	9	N	7					44
03		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1695	2	11	9	N	10					54
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1308	2	11	9	N	10					64
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1344	2	3	9	N	3					67
06		1650 N	1385	-0-	-265	-0-	1375	2	10	9	N	9					76
07		1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1338	3	9	9	N	8					84
08		1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1286	3	6	9	N	5					89
09		1380 N	1225	-0-	-155	-0-	1217	3	8	9	N	7					96
10		1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1304	3	6	9	N	5					101
11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1248	3	20	9	N	18	93	1			26
*12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:		16,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		85											

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006										TOTAL DEPTH	8720	PERF.	7857	-	8602		
01		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					27
02		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					27
03		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					27
04		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4581	2	3	9	N	3					30
05		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4830	2	6	9	N	5					35
06		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4436	2	6	9	N	5					40
07		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					40
08		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					40
09		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4296	3	8	9	N	7					47
10		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4588	3	11	9	N	10					57
11		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					57
*12		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					57
TOTAL GAS PROD:		55,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		30											

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006										TOTAL DEPTH	8204	PERF.	7384	-	8016		
01		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					55
02		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4002	2	34	9	N	31					86
03		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3827	2	12	9	N	11					97
04		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3461	2	59	9	N	54	125	1			26
05		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					26
06		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3471	2	12	9	N	11					37
07		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3351	3	17	9	N	15					52
08		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3478	3	13	9	N	12					64
09		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3426	3	18	9	N	16					80
10		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3581	3	12	9	N	11					91
11		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3362	3	43	9	N	39	105	1			25
*12		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		43,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		200											

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
C. W. "A"		WELL #:		30	RRCID ->	220388	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7346 -	8080	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2511 N	592	-0-	-1919	-0-		592	2	N	-0-			29
02	2320 N	24	-0-	-2296	-0-		24	2	N	-0-			29
03	1891 N	42	-0-	-1849	-0-		42	2	N	-0-			29
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			29
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			29
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

C. W. "A"		WELL #:		28D	RRCID ->	220395	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7445 -	8134
01	3503 X	3431	-0-	-72	-0-		3431	2	N	-0-		59
02	3277 X	2972	-0-	-305	-0-		2972	2	N	-0-		59
03	3503 X	3297	-0-	-206	-0-		3274	2	23 9	N	21	80
04	3390 X	3049	-0-	-341	-0-		3049	2	N	-0-		80
05	3441 X	3043	-0-	-398	-0-		3013	2	30 9	N	27	107
06	3330 X	2880	-0-	-450	-0-		2880	2	N	-0-		107
07	3286 X	2933	-0-	-353	-0-		2911	3	22 9	N	20	127
08	3286 X	2738	-0-	-548	-0-		2710	3	28 9	N	25	127
09	3060 X	2629	-0-	-431	-0-		2629	3	N	-0-		27
10	3038 X	2781	-0-	-257	-0-		2781	3	N	-0-		27
11	2880 X	2584	-0-	-296	-0-		2576	3	8 9	N	7	34
12	2759 X	2699	-0-	-60	-0-		2687	3	12 9	N	11	45
TOTAL GAS PROD:		35,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		111						

BANKS "A" UNIT		WELL #:		11D	RRCID ->	220400	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	8328	PERF. 7503 -	8266
01	1147 N	1108	-0-	-39	-0-		1108	2	N	-0-		49
02	1073 N	1035	-0-	-38	-0-		1035	2	N	-0-		49
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1105	2	12 9	N	11	60
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		1129	2	N	-0-		60
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		1145	2	N	-0-		60
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1091	2	N	-0-		60
07	1178 N	1121	-0-	-57	-0-		1121	3	N	-0-		60
08	1147 N	1103	-0-	-44	-0-		1103	3	N	-0-		60
09	1080 N	1071	-0-	-9	-0-		1071	3	N	-0-		60
10	1116 N	1097	-0-	-19	-0-		1097	3	N	-0-		60
11	1080 N	1053	-0-	-27	-0-		1053	3	N	-0-		60
12	1116 N	1099	-0-	-17	-0-		1099	3	N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:		13,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006										TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7902	-	8814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2170 N	1903	-0-	-267	-0-	1900 2	3 9	N	3			30	
02		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2178 2	26 9	N	24			54	
03		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2066 2	24 9	N	22			76	
04		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2041 2	17 9	N	15			91	
05		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2160 2	62 9	N	56	120 1		27	
06		2010 N	1892	-0-	-118	-0-	1892 2		N	-0-			27	
07		2139 N	2081	-0-	-58	-0-	2081 3		N	-0-			27	
08		2170 N	2077	-0-	-93	-0-	2077 3		N	-0-			27	
09		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1984 3	31 9	N	28			55	
10		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3		N	-0-			55	
11		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1970 3	67 9	N	61	89 1		27	
12		2077 N	2025	-0-	-52	-0-	2025 3		N	-0-			27	
TOTAL GAS PROD:										24,703	TOTAL CONDENSATE PROD:		209	

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006										TOTAL DEPTH	7468	PERF. 8730	-	11302
01		15345 X	14551	-0-	-794	-0-	14520 2	31 9	N	28			117	
02		14355 X	13441	-0-	-914	-0-	13393 2	48 9	N	44			161	
03		15345 X	13984	-0-	-1361	-0-	13977 2	7 9	N	6			167	
04		14850 X	13777	-0-	-1073	-0-	13763 2	14 9	N	13	155 1		25	
05		15345 X	13942	-0-	-1403	-0-	13858 2	84 9	N	76			101	
06		14070 X	12587	-0-	-1483	-0-	12528 2	59 9	N	54	70 1		85	
07		14353 X	12587	-0-	-1766	-0-	12587 3		N	-0-			85	
08		14229 X	12278	-0-	-1951	-0-	12278 3		N	-0-			85	
09		13770 X	11713	-0-	-2057	-0-	11713 3		N	-0-			85	
10		13950 X	11515	-0-	-2435	-0-	11515 3		N	-0-			85	
11		12600 X	10588	-0-	-2012	-0-	10482 3	106 9	N	96	156 1		25	
12		11718 X	10638	-0-	-1080	-0-	10638 3		N	-0-			25	
TOTAL GAS PROD:										151,601	TOTAL CONDENSATE PROD:		317	

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006										TOTAL DEPTH	8725	PERF. 7770	-	8625
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2635 X	2290	-0-	-345	-0-	2290	2		N	-0-			27
02		2465 X	2126	-0-	-339	-0-	2120	2	6 9	N	5			32
03		2635 X	2254	-0-	-381	-0-	2254	2		N	-0-			32
04		2550 X	2117	-0-	-433	-0-	2117	2		N	-0-			32
05		2635 X	2218	-0-	-417	-0-	2218	2		N	-0-			32
06		2220 X	2034	-0-	-186	-0-	2034	2		N	-0-			32
07		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3		N	-0-			32
08		2232 N	2150	-0-	-82	-0-	2150	3		N	-0-			32
09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3		N	-0-			32
10		2263 N	2155	-0-	-108	-0-	2155	3		N	-0-			32
11		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3		N	-0-			32
*12		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		26,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769														
01		1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2		N	-0-			27
02		1044 N	997	-0-	-47	-0-	997	2		N	-0-			27
03		1240 N	1109	-0-	-131	-0-	1107	2	2 9	N	2			29
04		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1037	2	20 9	N	18			47
05		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1077	2	11 9	N	10			57
06		1080 N	1063	-0-	-17	-0-	1005	2	58 9	N	53	84 1		26
07		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3		N	-0-			26
08		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3		N	-0-			26
09		1050 N	1012	-0-	-38	-0-	1012	3		N	-0-			26
10		1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3		N	-0-			26
11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1012	3	21 9	N	19			45
*12		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		12,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		102								

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846														
01		3441 X	2602	-0-	-839	-0-	2602	2		N	-0-			-0-
02		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2		N	-0-			-0-
03		3472 X	3233	-0-	-239	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
04		3360 X	3068	-0-	-292	-0-	3068	2		N	-0-			-0-
05		3472 X	3162	-0-	-310	-0-	3162	2		N	-0-			-0-
06		3360 X	3076	-0-	-284	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
07		3472 X	3137	-0-	-335	-0-	3137	3		N	-0-			-0-
08		3224 X	3068	-0-	-156	-0-	3068	3		N	-0-			-0-
09		3090 X	3077	-0-	-13	-0-	3077	3		N	-0-			-0-
10		3193 X	3107	-0-	-86	-0-	3107	3		N	-0-			-0-
11		3090 X	2969	-0-	-121	-0-	2969	3		N	-0-			-0-
12		3193 X	2737	-0-	-456	-0-	2737	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333									
HUGHSTON UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	223636	COMPL. DATE	06/01/2016	TOTAL DEPTH	8748	PERF. 7864 - 8632
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	8995	-0-	8995	8995		8994 2	1 9	N	1 8	-0-
07	15678 X	6683	-0-	-8995	-0-		6683 3		N		-0-
08	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-		5422 3		N		-0-
09	9000 X	5510	-0-	-3490	-0-		5510 3		N		-0-
10	9300 X	5397	-0-	-3903	-0-		5397 3		N		-0-
11	9000 X	4919	-0-	-4081	-0-		4919 3		N		-0-
12	6572 X	4890	-0-	-1682	-0-		4890 3		N		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

HUGHSTON UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	223637	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7853 - 8606
01	1519 N	1236	-0-	-283	-0-		1236 2		N	-0-	56
02	1305 N	1115	-0-	-190	-0-		1115 2		N	-0-	56
03	1302 N	1200	-0-	-102	-0-		1200 2		N	-0-	56
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		1527 2		N	-0-	56
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		1424 2		N	-0-	56
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243 2		N	-0-	56
07	1581 N	1380	-0-	-201	-0-		1380 3		N	-0-	56
08	1426 N	1305	-0-	-121	-0-		1305 3		N	-0-	56
09	1230 N	1189	-0-	-41	-0-		1189 3		N	-0-	56
10	1395 N	1158	-0-	-237	-0-		1158 3		N	-0-	56
11	1260 N	1178	-0-	-82	-0-		1178 3		N	-0-	56
*12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		1415 3		N	-0-	56
TOTAL GAS PROD:		15,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		41B	RRCID ->	223638	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	8136	PERF. 7380 - 8004
01	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-		2886 2		N	-0-	50
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-		2224 2		N	-0-	50
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		2066 2		N	-0-	50
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-		1982 2		N	-0-	50
05	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		2055 2		N	-0-	50
06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-		1950 2		N	-0-	50
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-		2015 3	2 9	N	2	52
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-		2061 3	2 9	N	2	54
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		1973 3		N	-0-	54
10	1860 N	1673	-0-	-187	-0-		1673 3		N	-0-	54
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-		2102 3	9 9	N	8	62
12	1860 N	1634	-0-	-226	-0-		1631 3	3 9	N	3	65
TOTAL GAS PROD:		24,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4433 X	3729	-0-	-704	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
02		4147 X	2999	-0-	-1148	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
03		4433 X	2153	-0-	-2280	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
04		4290 X	2629	-0-	-1661	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
05		4154 X	2881	-0-	-1273	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
06		3600 X	3242	-0-	-358	-0-	3242	2		N	-0-			-0-
07		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3		N	-0-			-0-
08		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3		N	-0-			-0-
09		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3		N	-0-			-0-
10		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3		N	-0-			-0-
11		4290 X	3598	-0-	-692	-0-	3598	3		N	-0-			-0-
12		4495 X	3936	-0-	-559	-0-	3936	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,516				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

01		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-			-0-
02		2320 N	2303	-0-	-17	-0-	2303	2		N	-0-			-0-
03		2542 N	2362	-0-	-180	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
04		2400 N	2286	-0-	-114	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
05		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2		N	-0-			-0-
06		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
07		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3		N	-0-			-0-
08		2480 N	2336	-0-	-144	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
09		2340 N	2289	-0-	-51	-0-	2272	3	17	9	N	15		15
10		2387 N	2224	-0-	-163	-0-	2224	3		N	-0-			15
11		2250 N	1677	-0-	-573	-0-	1677	3		N	-0-			15
12		2356 N	1934	-0-	-422	-0-	1934	3		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			27,113				TOTAL CONDENSATE PROD:				15			

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

01		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3850	2	22	9	N	20		111
02		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3559	2	19	9	N	17	104	24
03		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3739	2	9	9	N	8	1	32
04		3600 X	3329	-0-	-271	-0-	3329	2			N	-0-		32
05		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3890	2	24	9	N	22		54
06		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3677	2	9	9	N	8		62
07		3720 X	3688	-0-	-32	-0-	3675	3	13	9	N	12		74
08		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3848	3	35	9	N	32	82	24
09		3600 X	3347	-0-	-253	-0-	3347	3			N	-0-		24
10		3720 X	3694	-0-	-26	-0-	3694	3			N	-0-		24
11		3600 X	3533	-0-	-67	-0-	3533	3			N	-0-		24
*12		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3864	3	1	9	N	1		25
TOTAL GAS PROD:			44,137				TOTAL CONDENSATE PROD:				120			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1237	2	2	9	N	2		42
02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1150	2	17	9	N	15		57
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1192	2	50	9	N	45	87 1	15
04		1200 N	1147	-0-	-53	-0-	1147	2			N	-0-		15
05		1240 N	859	-0-	-381	-0-	859	2			N	-0-		15
06		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-		15
07		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1252	3	6	9	N	5		20
08		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-		20
09		1410 N	1257	-0-	-153	-0-	1240	3	17	9	N	15		35
10		1271 N	1261	-0-	-10	-0-	1261	3			N	-0-		35
11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-		35
12		1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1301	3			N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		14,591				TOTAL CONDENSATE PROD:		82						

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710														
01		1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1139	2	37	9	N	34	71 1	27
02		1102 N	858	-0-	-244	-0-	858	2			N	-0-		27
03		1178 N	926	-0-	-252	-0-	926	2			N	-0-		27
04		1140 N	846	-0-	-294	-0-	846	2			N	-0-		27
05		930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-		27
06		900 N	567	-0-	-333	-0-	567	2			N	-0-		27
07		868 N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-		27
08		868 N	803	-0-	-65	-0-	803	3			N	-0-		27
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-		27
10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-		27
11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-		27
*12		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		10,287				TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766														
01		1612 N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-		28
02		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-		28
03		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-		28
04		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1651	2	23	9	N	21		49
05		2294 N	1699	-0-	-595	-0-	1657	2	42	9	N	38	60 1	27
06		2130 N	1487	-0-	-643	-0-	1487	2			N	-0-		27
07		1736 N	1544	-0-	-192	-0-	1544	3			N	-0-		27
08		1705 N	1484	-0-	-221	-0-	1484	3			N	-0-		27
09		1500 N	1406	-0-	-94	-0-	1406	3			N	-0-		27
10		1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1514	3			N	-0-		27
11		1440 N	1420	-0-	-20	-0-	1420	3			N	-0-		27
*12		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		19,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		3100 N	3019	-0-	-81	2258	863 1	2059 2	N	88	110 1		25	
02		4834 X	2576	-0-	-2258	-0-	97 9							
03		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	807 1	1769 2	N	-0-			25	
04		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	863 1	1361 2	N	-0-			25	
05		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	835 1	1176 2	N	-0-			25	
06		1890 X	1401	-0-	-489	-0-	835 1	1267 2	N	-0-			25	
07		1953 X	1522	-0-	-431	-0-	84 1	1317 2	N	-0-			25	
08		1953 X	1489	-0-	-464	-0-	1522 3		N	-0-			25	
09		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1489 3		N	-0-			25	
10		1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1470 3		N	-0-			25	
11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-			25	
*12		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1453 3		N	-0-			25	
TOTAL GAS PROD:			22,309	TOTAL CONDENSATE PROD:			88							

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823														
01		8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	8689 2	7 9	N	6	1 8		39	
02		12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	12110 2	9 9	N	8			47	
03		11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	11493 2	18 9	N	16	1 8		62	
04		11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	11355 2	9 9	N	8			70	
05		12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	12056 2	78 9	N	71	82 1		59	
06		11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	11074 2		N	-0-			59	
07		11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	11119 3		N	-0-			59	
08		10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	10211 3		N	-0-			59	
09		9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	9843 3		N	-0-			59	
10		10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10592 3		N	-0-			59	
11		9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	9695 3		N	-0-			59	
*12		10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	10023 3		N	-0-			59	
TOTAL GAS PROD:			128,381	TOTAL CONDENSATE PROD:			109							

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258														
01		6138 X	5603	-0-	-535	-0-	5567 2	36 9	N	33			60	
02		5713 X	5567	-0-	-146	-0-	5557 2	10 9	N	9			69	
03		6107 X	5765	-0-	-342	-0-	5696 2	69 9	N	63	101 1	1 8	30	
04		5910 X	5450	-0-	-460	-0-	5407 2	43 9	N	39			69	
05		6107 X	5536	-0-	-571	-0-	5523 2	13 9	N	12			81	
06		5760 X	5586	-0-	-174	-0-	5434 2	152 9	N	138	118 1		101	
07		5952 X	5552	-0-	-400	-0-	5552 3		N	-0-			101	
08		5766 X	5524	-0-	-242	-0-	5524 3		N	-0-			101	
09		5580 X	5475	-0-	-105	-0-	5408 3	67 9	N	61	74 1		88	
10		5766 X	5445	-0-	-321	-0-	5445 3		N	-0-			88	
11		5580 X	5405	-0-	-175	-0-	5395 3	10 9	N	9			97	
*12		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5832 3	64 9	N	58	96 1		59	
TOTAL GAS PROD:			66,804	TOTAL CONDENSATE PROD:			422							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			45
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			45
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			45
04		900 N	708	-0-	-192	-0-	708	2		N	-0-			45
05		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			45
06		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-			45
07		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3		N	-0-			45
08		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3		N	-0-			45
09		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2109	3	4 9	N	4			49
10		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-			49
11		1650 N	1516	-0-	-134	-0-	1516	3		N	-0-			49
12		1705 N	1330	-0-	-375	-0-	1330	3		N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		19,677				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682														
01		2077 N	1806	-0-	-271	-0-	1806	2		N	-0-			47
02		2378 N	1431	-0-	-947	-0-	1431	2		N	-0-			47
03		1953 N	1531	-0-	-422	-0-	1531	2		N	-0-			47
04		1740 N	1468	-0-	-272	-0-	1468	2		N	-0-			47
05		1519 N	1044	-0-	-475	-0-	1044	2		N	-0-			47
06		1470 N	792	-0-	-678	-0-	792	2		N	-0-			47
07		1519 N	820	-0-	-699	-0-	820	3		N	-0-			47
08		1054 N	802	-0-	-252	-0-	802	3		N	-0-			47
09		780 N	745	-0-	-35	-0-	745	3		N	-0-			47
10		806 N	594	-0-	-212	-0-	594	3		N	-0-			47
11		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-			47
*12		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3		N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		14,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314														
01		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1898	2	83 9	N	75			75
02		2146 N	1915	-0-	-231	-0-	1915	2		N	-0-			75
03		2573 N	2013	-0-	-560	-0-	2013	2		N	-0-			75
04		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-			75
05		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-			75
06		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		N	-0-			75
07		2325 N	2154	-0-	-171	-0-	2154	3		N	-0-			75
08		2263 N	2178	-0-	-85	-0-	2176	3	2 9	N	2			77
09		2100 N	1989	-0-	-111	-0-	1987	3	2 9	N	2			79
10		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2228	3	1 9	N	1			80
11		2100 N	1965	-0-	-135	-0-	1961	3	4 9	N	4			84
12		2046 N	2029	-0-	-17	-0-	2026	3	3 9	N	3			87
TOTAL GAS PROD:		25,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		87						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2688	2	4	9	N	4	1	8			45
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2279	2	29	9	N	26	44	1			27
03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2305	2	14	9	N	13					40
04	2610 N	2199	-0-	-411	-0-	2193	2	6	9	N	5					45
05	2480 N	2464	-0-	-16	-0-	2458	2	6	9	N	5					50
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2306	2	11	9	N	10					60
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2272	3	8	9	N	7					67
08	2449 N	2240	-0-	-209	-0-	2232	3	8	9	N	7					74
09	2310 N	1699	-0-	-611	-0-	1698	3	1	9	N	1					75
10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2381	3	8	9	N	7					82
11	2160 N	2009	-0-	-151	-0-	2001	3	8	9	N	7					89
*12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2004	3	3	9	N	3					92
TOTAL GAS PROD:		26,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		95										

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

01	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	2418	2	2	9	N	2					47
02	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2610	2	2	9	N	2					49
03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2531	2	12	9	N	11					60
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					60
05	2790 N	2439	-0-	-351	-0-	2439	2			N	-0-					60
06	2460 N	2276	-0-	-184	-0-	2276	2			N	-0-					60
07	2480 N	2393	-0-	-87	-0-	2393	3			N	-0-					60
08	2449 N	2436	-0-	-13	-0-	2436	3			N	-0-					60
09	2280 N	2192	-0-	-88	-0-	2190	3	2	9	N	2					62
10	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					62
11	2370 N	2305	-0-	-65	-0-	2305	3			N	-0-					62
*12	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					62
TOTAL GAS PROD:		28,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		17										

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					40
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					40
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					40
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					40
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					40
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					40
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					40
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					40
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					40
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					40
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					40
*12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					40
TOTAL GAS PROD:		11,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																					
FOX												WELL #: 8		RRCID -> 225364		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 8215		PERF. 7398 - 8086	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
01		2635 N	2399	-0-	-236	-0-	2395	2	4	9	N	4	35								
02		2291 N	1328	-0-	-963	-0-	1324	2	4	9	N	4	39								
03		2232 N	559	-0-	-1673	-0-	559	2			N	-0-	39								
04		2310 N	251	-0-	-2059	-0-	251	2			N	-0-	39								
05		1519 N	1350	-0-	-169	-0-	1349	2	1	9	N	1	40								
06		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1794	2	133	9	N	121	25								
07		248 N	70	-0-	-178	-0-	70	3			N	-0-	25								
08		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-	25								
09		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-	-0-								
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	61								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61								
TOTAL GAS PROD:		7,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		252															

MILLER-CUFFMAN UNIT												WELL #: 13D		RRCID -> 225992		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8709		PERF. 7852 - 8682	
01		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1661	2	30	9	N	27	149								
02		1595 N	1586	-0-	-9	-0-	1549	2	37	9	N	34	25								
03		1719 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-	25								
04		1650 N	1623	-0-	-27	-0-	1623	2			N	-0-	25								
05		1705 N	1591	-0-	-114	-0-	1518	2	73	9	N	66	91								
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1662	2	22	9	N	20	111								
07		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1679	3	11	9	N	10	27								
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1584	3	28	9	N	25	52								
09		1680 N	1608	-0-	-72	-0-	1595	3	13	9	N	12	64								
10		1705 N	1617	-0-	-88	-0-	1617	3			N	-0-	64								
11		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1570	3	41	9	N	37	101								
12		1674 N	1619	-0-	-55	-0-	1619	3			N	-0-	101								
TOTAL GAS PROD:		19,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		231															

ASKEY "C"												WELL #: 5D		RRCID -> 226543		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7434 - 8014	
01		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-	-0-								
02		2117 N	1552	-0-	-565	-0-	1552	2			N	-0-	-0-								
03		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-	-0-								
04		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-	-0-								
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-	-0-								
06		1740 N	1564	-0-	-176	-0-	1564	2			N	-0-	-0-								
07		1922 N	1556	-0-	-366	-0-	1556	3			N	-0-	-0-								
08		1674 N	1555	-0-	-119	-0-	1555	3			N	-0-	-0-								
09		1560 N	1433	-0-	-127	-0-	1433	3			N	-0-	-0-								
10		1550 N	1472	-0-	-78	-0-	1472	3			N	-0-	-0-								
11		1500 N	1397	-0-	-103	-0-	1397	3			N	-0-	-0-								
*12		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-	-0-								
TOTAL GAS PROD:		18,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	-0-	9868	2	171	9	N	155	60	1	1	8	126	
02		9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	-0-	9058	2	75	9	N	68	67	1			127	
03		9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	-0-	9334	2	25	9	N	23	1	8			149	
04		8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	-0-	8530	2	26	9	N	24	77	1			96	
05		9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	-0-	9545	2	26	9	N	24					120	
06		9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	-0-	9531	2	7	9	N	6	1	8			125	
07		11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	-0-	11074	3			N	-0-					125	
08		11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	-0-	10956	3	79	9	N	72	167	1			30	
09		10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	-0-	10655	3	113	9	N	103	64	1			69	
10		10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	-0-	10814	3	34	9	N	31					100	
11		10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	-0-	10413	3	114	9	N	104	171	1			33	
*12		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	-0-	10778	3	11	9	N	10					43	
TOTAL GAS PROD:			121,237			TOTAL CONDENSATE PROD:			620										

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216																		
01		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					20
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	2	15	9	N	14					34
03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	2	14	9	N	13					47
04		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2	11	9	N	10					57
05		1271 N	1155	-0-	-116	-0-	-0-	1151	2	4	9	N	4					61
06		1350 N	1105	-0-	-245	-0-	-0-	1091	2	14	9	N	13					74
07		1426 N	1112	-0-	-314	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					74
08		1147 N	1109	-0-	-38	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					74
09		1110 N	1107	-0-	-3	-0-	-0-	1077	3	30	9	N	27					101
10		1116 N	1113	-0-	-3	-0-	-0-	1099	3	14	9	N	13					114
11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	3	35	9	N	32	121	1			25
12		1147 N	1060	-0-	-87	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:			14,104			TOTAL CONDENSATE PROD:			126									

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628																		
01		2077 N	1949	-0-	-128	-0-	-0-	1947	2	2	9	N	2					34
02		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2	99	9	N	90	98	1			26
03		1984 N	1881	-0-	-103	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					26
04		1890 N	1796	-0-	-94	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					26
05		2046 N	868	-0-	-1178	-0-	-0-	868	2			N	-0-					26
06		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	2	66	9	N	60					86
07		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					86
08		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					86
09		2370 N	1796	-0-	-574	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					86
10		1984 N	1804	-0-	-180	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					86
11		1800 N	1758	-0-	-42	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					86
12		1860 N	1852	-0-	-8	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					86
TOTAL GAS PROD:			21,815			TOTAL CONDENSATE PROD:			152									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	498	-0-	-184	-0-	498	2			N	-0-				72
02	493 N	462	-0-	-31	-0-	462	2			N	-0-				72
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-				72
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				72
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	542	2		2 9	N	2				74
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-				74
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-				74
08	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-				74
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-				74
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-				74
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	532	3		7 9	N	6	55 1			25
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-				25
TOTAL GAS PROD:		6,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

01	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2			N	-0-				-0-
02	1624 N	1603	-0-	-21	-0-	1603	2			N	-0-				-0-
03	1705 N	987	-0-	-718	-0-	987	2			N	-0-				-0-
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-				-0-
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-				-0-
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-				-0-
07	1736 N	1564	-0-	-172	-0-	1564	3			N	-0-				-0-
08	1767 N	1566	-0-	-201	-0-	1566	3			N	-0-				-0-
09	1530 N	1520	-0-	-10	-0-	1520	3			N	-0-				-0-
10	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	1535	3			N	-0-				-0-
11	1530 N	1441	-0-	-89	-0-	1441	3			N	-0-				-0-
12	1581 N	1537	-0-	-44	-0-	1507	3		30 9	N	27				27
TOTAL GAS PROD:		18,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		27									

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

01	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	1732	2		19 9	N	17				73
02	1653 N	1609	-0-	-44	-0-	1609	2			N	-0-				73
03	1736 N	1380	-0-	-356	-0-	1380	2			N	-0-				73
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-				73
05	1705 N	1686	-0-	-19	-0-	1686	2			N	-0-				73
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1587	2		8 9	N	7	55 1			25
07	1984 N	1584	-0-	-400	-0-	1584	3			N	-0-				25
08	1674 N	1558	-0-	-116	-0-	1558	3			N	-0-				25
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1598	3		11 9	N	10				35
10	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1564	3		6 9	N	5				40
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-				40
*12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1768	3		10 9	N	9				49
TOTAL GAS PROD:		19,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		48									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	808	-0-	-60	-0-	808	2		N	-0-			9
02		754 N	728	-0-	-26	-0-	728	2		N	-0-			9
03		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		N	-0-			9
04		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			9
05		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-			9
06		2610 N	1230	-0-	-1380	-0-	1230	2		N	-0-			9
07		1395 N	1061	-0-	-334	-0-	1061	3		N	-0-			9
08		2077 N	1292	-0-	-785	-0-	1292	3		N	-0-			9
09		1230 N	1081	-0-	-149	-0-	1081	3		N	-0-			9
10		1054 N	928	-0-	-126	-0-	928	3		N	-0-			9
11		1260 N	837	-0-	-423	-0-	837	3		N	-0-			9
12		1116 N	836	-0-	-280	-0-	836	3		N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			14,917											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

01		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			106
02		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			106
03		1023 N	595	-0-	-428	-0-	595	2		N	-0-			106
04		1110 N	1085	-0-	-25	-0-	1085	2		N	-0-			106
05		1085 N	975	-0-	-110	-0-	975	2		N	-0-			106
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			106
07		1116 N	956	-0-	-160	-0-	956	3		N	-0-			106
08		961 N	941	-0-	-20	-0-	941	3		N	-0-			106
09		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	914	3	106	9	N	96	178 1	24
10		961 N	936	-0-	-25	-0-	936	3		N	-0-			24
11		900 N	235	-0-	-665	-0-	171	3	64	9	N	58		82
*12		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:			11,047											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 154

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

01		1798 N	1790	-0-	-8	-0-	1777	2	13	9	N	12		82
02		1624 N	1595	-0-	-29	-0-	1595	2			N	-0-		82
03		1798 N	1697	-0-	-101	-0-	1695	2	2	9	N	2		84
04		1740 N	1578	-0-	-162	-0-	1578	2			N	-0-		84
05		1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1554	2	17	9	N	15		99
06		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-		99
07		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-		99
08		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-		99
09		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-		99
10		1798 N	1705	-0-	-93	-0-	1705	3			N	-0-		99
11		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-		99
*12		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-		99
TOTAL GAS PROD:			20,488											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1984 N	1966	-0-	-18	-0-	1966	2		N	-0-			47
02		1885 N	1814	-0-	-71	-0-	1814	2		N	-0-			47
03		2046 N	1828	-0-	-218	-0-	1828	2		N	-0-			47
04		1890 N	606	-0-	-1284	-0-	606	2		N	-0-			47
05		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			47
06		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			47
07		620 N	154	-0-	-466	-0-	154	3		N	-0-			47
08		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3		N	-0-			47
09		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-			47
10		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3		N	-0-			47
11		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1897	3	2 9	N	-2			49
*12		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:			15,796			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			32
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			32
03		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-			32
04		240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2		N	-0-			32
05		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2		N	-0-			32
06		240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2		N	-0-			32
07		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3		N	-0-			32
08		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			32
09		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-			32
10		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			32
11		210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3		N	-0-			32
12		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			2,651			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2		N	-0-			82
02		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1084	2	80 9	N	73	128 1		27
03		1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2		N	-0-			27
04		1110 N	954	-0-	-156	-0-	954	2		N	-0-			27
05		1240 N	1104	-0-	-136	-0-	1087	2	17 9	N	15			42
06		1050 N	994	-0-	-56	-0-	987	2	7 9	N	6			48
07		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			48
08		1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1044	3		N	-0-			48
09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1059	3	34 9	N	31	56 1		23
10		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			23
11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1024	3	10 9	N	9			32
12		1116 N	1008	-0-	-108	-0-	1008	3		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			12,730			TOTAL CONDENSATE PROD:			134					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007										TOTAL DEPTH	8848	PERF.	8676	-	7752
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		1767 N	1620	-0-	-147	-0-	1612 2	8 9	N	7			54		
02		1653 N	1549	-0-	-104	-0-	1531 2	18 9	N	16			70		
03		1705 N	1641	-0-	-64	-0-	1624 2	17 9	N	15			85		
04		1560 N	1553	-0-	-7	-0-	1536 2	17 9	N	15	80 1		20		
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1728 2	8 9	N	7			27		
06		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1645 2	19 9	N	17			44		
07		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		N	-0-			44		
08		1736 N	1639	-0-	-97	-0-	1638 3	1 9	N	1			45		
09		1650 N	1578	-0-	-72	-0-	1568 3	10 9	N	9			54		
10		1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1626 3		N	-0-			54		
11		1590 N	1585	-0-	-5	-0-	1562 3	23 9	N	21			75		
*12		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-			75		
TOTAL GAS PROD:		19,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		108									

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007										TOTAL DEPTH	8664	PERF.	7730	-	8582
01		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1044 2	8 9	N	7			74		
02		993 N	993	-0-	-0-	-0-	990 2	3 9	N	3			77		
03		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1042 2	3 9	N	3			80		
04		1020 N	1006	-0-	-14	-0-	992 2	14 9	N	13	66 1		27		
05		1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041 2		N	-0-			27		
06		1020 N	1009	-0-	-11	-0-	1009 2		N	-0-			27		
07		1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1028 3		N	-0-			27		
08		1054 N	986	-0-	-68	-0-	986 3		N	-0-			27		
09		1020 N	932	-0-	-88	-0-	932 3		N	-0-			27		
10		1023 N	963	-0-	-60	-0-	963 3		N	-0-			27		
11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	957 3	3 9	N	3			30		
*12		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3		N	-0-			30		
TOTAL GAS PROD:		12,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		29									

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	8828	PERF.	7838	-	8664
01		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		N	-0-			44		
02		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			44		
03		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-			44		
04		2040 N	1394	-0-	-646	-0-	1394 2		N	-0-			44		
05		1581 N	1471	-0-	-110	-0-	1459 2	12 9	N	11			55		
06		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1400 2	48 9	N	44	72 1		27		
07		1426 N	1407	-0-	-19	-0-	1407 3		N	-0-			27		
08		1457 N	1390	-0-	-67	-0-	1390 3		N	-0-			27		
09		1440 N	1353	-0-	-87	-0-	1353 3		N	-0-			27		
10		1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1386 3		N	-0-			27		
11		1350 N	1344	-0-	-6	-0-	1344 3		N	-0-			27		
12		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1381 3		N	-0-			27		
TOTAL GAS PROD:		17,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		55									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	-0-	9249	2	6	9	N	5				57
02		8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	-0-	8460	2	83	9	N	75	112	1		20
03		9145 X	8744	-0-	-401	-0-	-0-	8742	2	2	9	N	2				22
04		8970 X	8476	-0-	-494	-0-	-0-	8476	2			N	-0-				22
05		9269 X	8921	-0-	-348	-0-	-0-	8891	2	30	9	N	27				49
06		8970 X	7931	-0-	-1039	-0-	-0-	7919	2	12	9	N	11				60
07		9145 X	7882	-0-	-1263	-0-	-0-	7872	3	10	9	N	9				69
08		8928 X	7961	-0-	-967	-0-	-0-	7948	3	13	9	N	12				81
09		8640 X	7701	-0-	-939	-0-	-0-	7689	3	12	9	N	11				92
10		8928 X	7129	-0-	-1799	-0-	-0-	7096	3	33	9	N	30				122
11		7920 X	5917	-0-	-2003	-0-	-0-	5789	3	128	9	N	116	106	1		132
*12		7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	-0-	7845	3			N	-0-				132
TOTAL GAS PROD:				96,305				TOTAL CONDENSATE PROD:				298					

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007												TOTAL DEPTH	8673	PERF. 7718 - 8578			
01		1767 N	1637	-0-	-130	-0-	-0-	1618	2	19	9	N	17				47
02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	2	11	9	N	10				57
03		1674 N	1640	-0-	-34	-0-	-0-	1621	2	19	9	N	17				74
04		1590 N	1570	-0-	-20	-0-	-0-	1570	2			N	-0-				74
05		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	2	44	9	N	40	91	1		23
06		1590 N	1568	-0-	-22	-0-	-0-	1568	2			N	-0-				23
07		1612 N	1387	-0-	-225	-0-	-0-	1385	3	2	9	N	2				25
08		1705 N	1642	-0-	-63	-0-	-0-	1636	3	6	9	N	5				30
09		1560 N	1516	-0-	-44	-0-	-0-	1505	3	11	9	N	10				40
10		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-				40
11		1590 N	1462	-0-	-128	-0-	-0-	1438	3	24	9	N	22				62
12		1581 N	1377	-0-	-204	-0-	-0-	1377	3			N	-0-				62
TOTAL GAS PROD:				18,566				TOTAL CONDENSATE PROD:				123					

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007												TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8690 - 7889			
01		1953 N	1925	-0-	-28	-0-	-0-	1891	2	34	9	N	31	89	1		27
02		1798 N	1082	-0-	-716	-0-	-0-	1082	2			N	-0-				27
03		1953 N	1515	-0-	-438	-0-	-0-	1515	2			N	-0-				27
04		1860 N	1541	-0-	-319	-0-	-0-	1541	2			N	-0-				27
05		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-				27
06		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-				27
07		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-				27
08		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-				27
09		1710 N	1649	-0-	-61	-0-	-0-	1640	3	9	9	N	8				35
10		1736 N	1661	-0-	-75	-0-	-0-	1661	3			N	-0-				35
11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1615	3	4	9	N	4				39
12		1705 N	1658	-0-	-47	-0-	-0-	1658	3			N	-0-				39
TOTAL GAS PROD:				19,283				TOTAL CONDENSATE PROD:				43					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4340 X	3317	-0-	-1023	-0-	3247 2	70 9	N	64			91	
02		3335 X	3114	-0-	-221	-0-	3056 2	58 9	N	53	69 1		75	
03		3565 X	3214	-0-	-351	-0-	3195 2	19 9	N	17			92	
04		3330 X	3025	-0-	-305	-0-	3000 2	25 9	N	23	90 1		25	
05		3379 X	3370	-0-	-9	-0-	3324 2	46 9	N	42			67	
06		3210 X	3152	-0-	-58	-0-	3117 2	35 9	N	32			99	
07		3317 X	3072	-0-	-245	-0-	3050 3	22 9	N	20	92 1		27	
08		3379 X	2984	-0-	-395	-0-	2962 3	22 9	N	20			47	
09		3270 X	2941	-0-	-329	-0-	2924 3	17 9	N	15			62	
10		3379 X	3129	-0-	-250	-0-	3129 3		N	-0-			62	
11		3150 X	2960	-0-	-190	-0-	2885 3	75 9	N	68	102 1		28	
12		3069 X	3018	-0-	-51	-0-	3018 3		N	-0-			28	
TOTAL GAS PROD:			37,296			TOTAL CONDENSATE PROD:				354				

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007										TOTAL DEPTH	9075	PERF. 7938	-	8912
01		1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001 2		N	-0-			39	
02		957 N	942	-0-	-15	-0-	942 2		N	-0-			39	
03		992 N	991	-0-	-1	-0-	991 2		N	-0-			39	
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			39	
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			39	
06		960 N	954	-0-	-6	-0-	954 2		N	-0-			39	
07		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		N	-0-			39	
08		992 N	964	-0-	-28	-0-	964 3		N	-0-			39	
09		960 N	939	-0-	-21	-0-	939 3		N	-0-			39	
10		1240 N	958	-0-	-282	-0-	958 3		N	-0-			39	
11		930 N	927	-0-	-3	-0-	927 3		N	-0-			39	
12		961 N	960	-0-	-1	-0-	960 3		N	-0-			39	
TOTAL GAS PROD:			11,829			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007										TOTAL DEPTH	8456	PERF. 9045	-	10472
01		4681 X	4651	-0-	-30	-0-	4555 2	96 9	N	87	119 1		25	
02		4379 X	3700	-0-	-679	-0-	3661 2	39 9	N	35			60	
03		4061 X	3780	-0-	-281	-0-	3686 2	94 9	N	85	107 1		38	
04		4500 X	3461	-0-	-1039	-0-	3461 2		N	-0-			38	
05		4650 X	3897	-0-	-753	-0-	3766 2	131 9	N	119	78 1		79	
06		4500 X	3505	-0-	-995	-0-	3494 2	11 9	N	10			89	
07		3968 X	3790	-0-	-178	-0-	3739 3	51 9	N	46	101 1		34	
08		3906 X	3601	-0-	-305	-0-	3567 3	34 9	N	31			65	
09		3780 X	3570	-0-	-210	-0-	3518 3	52 9	N	47			112	
10		3906 X	3740	-0-	-166	-0-	3740 3		N	-0-			112	
11		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3575 3	140 9	N	127	108 1		131	
12		3782 X	3518	-0-	-264	-0-	3506 3	12 9	N	11	107 1		35	
TOTAL GAS PROD:			44,928			TOTAL CONDENSATE PROD:				598				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2				N	-0-					30
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2				N	-0-					30
03	1457 N	1280	-0-	-177	-0-	1280	2				N	-0-					30
04	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	1213	2				N	-0-					30
05	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236	2				N	-0-					30
06	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2				N	-0-					30
07	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3				N	-0-					30
08	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3				N	-0-					30
09	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148	3				N	-0-					30
10	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179	3				N	-0-					30
11	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	1132	3				N	-0-					30
*12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3				N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		14,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

01	2108 N	2075	-0-	-33	-0-	2073	2	2	9		N	2					30
02	2088 N	1990	-0-	-98	-0-	1966	2	24	9		N	22					52
03	2170 N	2021	-0-	-149	-0-	2021	2				N	-0-					52
04	2010 N	2001	-0-	-9	-0-	1927	2	74	9		N	67	91	1			28
05	2139 N	2091	-0-	-48	-0-	2091	2				N	-0-					28
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2				N	-0-					28
07	2077 N	1518	-0-	-559	-0-	1518	3				N	-0-					28
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2037	3	107	9		N	97	99	1			26
09	1980 N	1973	-0-	-7	-0-	1973	3				N	-0-					26
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3				N	-0-					26
11	2070 N	1995	-0-	-75	-0-	1974	3	21	9		N	19					45
*12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3				N	-0-					45
TOTAL GAS PROD:		23,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		207											

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

01	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1094	2				N	-0-					50
02	1160 N	998	-0-	-162	-0-	990	2	8	9		N	7					57
03	1395 N	1204	-0-	-191	-0-	1203	2	1	9		N	1					58
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9		N	2					60
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	2	2	9		N	2					62
06	1170 N	1159	-0-	-11	-0-	1159	2				N	-0-					62
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	3	1	9		N	1					63
08	1147 N	1053	-0-	-94	-0-	1053	3				N	-0-					63
09	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	1134	3				N	-0-					63
10	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	1073	3	2	9		N	2					65
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3				N	-0-					65
12	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1060	3				N	-0-					65
TOTAL GAS PROD:		13,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		15											

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH	8787	PERF. 7858	-	8612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-			60	
02		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-			60	
03		1488 N	1347	-0-	-141	-0-	1347 2		N	-0-			60	
04		1620 N	1309	-0-	-311	-0-	1309 2		N	-0-			60	
05		1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1435 2		N	-0-			60	
06		1290 N	1119	-0-	-171	-0-	1119 2		N	-0-			60	
07		1364 N	1165	-0-	-199	-0-	1165 3		N	-0-			60	
08		1426 N	1217	-0-	-209	-0-	1217 3		N	-0-			60	
09		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3		N	-0-			60	
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-			60	
11		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		N	-0-			60	
*12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-			60	
TOTAL GAS PROD:			15,645			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007										TOTAL DEPTH	8832	PERF. 7892	-	8752
01		1984 N	1771	-0-	-213	-0-	1771 2		N	-0-			27	
02		1798 N	1711	-0-	-87	-0-	1661 2	50 9	N	45			72	
03		1829 N	283	-0-	-1546	-0-	283 2		N	-0-			72	
04		1710 N	1501	-0-	-209	-0-	1501 2		N	-0-			72	
05		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1845 2	50 9	N	45	90 1		27	
06		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-			27	
07		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		N	-0-			27	
08		1891 N	1649	-0-	-242	-0-	1649 3		N	-0-			27	
09		1680 N	1632	-0-	-48	-0-	1597 3	35 9	N	32			59	
10		1705 N	1694	-0-	-11	-0-	1646 3	48 9	N	44	76 1		27	
11		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-			27	
*12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-			27	
TOTAL GAS PROD:			18,790			TOTAL CONDENSATE PROD:			166					

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007										TOTAL DEPTH	8868	PERF. 7892	-	8732
01		2418 N	2338	-0-	-80	-0-	2331 2	7 9	N	6			35	
02		2291 N	2242	-0-	-49	-0-	2194 2	48 9	N	44			79	
03		2418 N	2330	-0-	-88	-0-	2296 2	34 9	N	31	83 1		27	
04		2250 N	2221	-0-	-29	-0-	2221 2		N	-0-			27	
05		2387 N	2310	-0-	-77	-0-	2310 2		N	-0-			27	
06		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2226 2	42 9	N	38			65	
07		2294 N	2272	-0-	-22	-0-	2272 3		N	-0-			65	
08		2325 N	2240	-0-	-85	-0-	2240 3		N	-0-			65	
09		2280 N	2181	-0-	-99	-0-	2181 3		N	-0-			65	
10		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2210 3	56 9	N	51	88 1		28	
11		2160 N	2063	-0-	-97	-0-	2063 3		N	-0-			28	
12		2263 N	1957	-0-	-306	-0-	1957 3		N	-0-			28	
TOTAL GAS PROD:			26,688			TOTAL CONDENSATE PROD:			170					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-			27
02	1827 N	1526	-0-	-301	-0-	1517	2	9 9 N	8			35
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1893	2	4 9 N	4			39
04	1950 N	1806	-0-	-144	-0-	1781	2	25 9 N	23			62
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1927	2	105 9 N	95	95 1		62
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N			62
07	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3		N			30
08	2046 N	1731	-0-	-315	-0-	1731	3		N			30
09	1860 N	674	-0-	-1186	-0-	634	3	40 9 N	36			66
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2385	3	51 9 N	46	85 1		27
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		N			27
*12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N			27
TOTAL GAS PROD:		21,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		212						

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

01	2883 N	2632	-0-	-251	-0-	2607	2	25 9 N	23			28
02	2697 N	2393	-0-	-304	-0-	2385	2	8 9 N	7			35
03	2604 N	2546	-0-	-58	-0-	2474	2	72 9 N	65	71 1		29
04	2550 N	2435	-0-	-115	-0-	2435	2		N			29
05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		N			29
06	2460 N	2200	-0-	-260	-0-	2200	2		N			29
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2581	3	1 9 N	1			30
08	2697 N	2028	-0-	-669	-0-	2018	3	10 9 N	9			39
09	2190 N	1514	-0-	-676	-0-	1503	3	11 9 N	10			49
10	2573 N	1437	-0-	-1136	-0-	1437	3		N			49
11	1950 N	1348	-0-	-602	-0-	1336	3	12 9 N	11			60
12	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	1349	3		N			60
TOTAL GAS PROD:		25,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		126						

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

01	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	1652	2	11 9 N	10			64
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1551	2	136 9 N	124	153 1		35
03	1798 N	1646	-0-	-152	-0-	1646	2		N			35
04	1620 N	1579	-0-	-41	-0-	1579	2		N			35
05	1798 N	1677	-0-	-121	-0-	1666	2	11 9 N	10			45
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1591	2	26 9 N	24			69
07	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	1616	3	9 9 N	8			77
08	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	1598	3	41 9 N	37	89 1		25
09	1620 N	1551	-0-	-69	-0-	1551	3		N			25
10	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3		N			25
11	1590 N	1545	-0-	-45	-0-	1545	3		N			25
12	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	1573	3		N			25
TOTAL GAS PROD:		19,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		213						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
HUEY, GRIFFIN		WELL #:		8 D	RRCID -> 233838	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	8678	PERF. 7784 -	8780	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	992 N	951	-0-	-41	-0-	945	2	6 9	N	5		44
02	928 N	888	-0-	-40	-0-	877	2	11 9	N	10		54
03	961 N	885	-0-	-76	-0-	879	2	6 9	N	5		59
04	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2		N	-0-		59
05	961 N	950	-0-	-11	-0-	932	2	18 9	N	16		75
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	945	2	6 9	N	5		80
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	890	3	4 9	N	4		84
08	961 N	910	-0-	-51	-0-	907	3	3 9	N	3		87
09	960 N	888	-0-	-72	-0-	882	3	6 9	N	5		92
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-		92
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	895	3	18 9	N	16	81 1	27
12	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	3		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		10,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		69						

HURLEY UNIT		WELL #:		2 D	RRCID -> 233929	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	7927	PERF. 7248 -	7832	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4712 X	4370	-0-	-342	-0-	4368	2	2 9	Y	2		17
02	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4446	2	139 9	Y	126	63 1	80
03	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2		Y	-0-		80
04	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2		Y	-0-		80
05	4712 X	4699	-0-	-13	-0-	4699	2		Y	-0-	63 1	17
06	4740 X	4460	-0-	-280	-0-	4458	2	2 9	Y	2		19
07	4898 X	4560	-0-	-338	-0-	4552	3	8 9	Y	7		26
08	4867 X	4590	-0-	-277	-0-	4560	3	30 9	Y	27		53
09	4620 X	4382	-0-	-238	-0-	4362	3	20 9	Y	18	56 1	15
10	4712 X	4438	-0-	-274	-0-	4413	3	25 9	Y	23		38
11	4470 X	4337	-0-	-133	-0-	4330	3	7 9	Y	6		44
12	4588 X	4318	-0-	-270	-0-	4278	3	40 9	Y	36	60 1	20
TOTAL GAS PROD:		54,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		247						

TINDLE UNIT		WELL #:		16 D	RRCID -> 233930	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	8746	PERF. 7888 -	8730	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-		27
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-		27
03	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2		N	-0-		27
04	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	1085	2		N	-0-		27
05	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1130	2	6 9	N	5		32
06	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2		N	-0-		32
07	1116 N	931	-0-	-185	-0-	931	3		N	-0-		32
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	3	2 9	N	2		34
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1806	3	14 9	N	13		47
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		N	-0-		47
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2311	3	6 9	N	5		52
*12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3		N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		17,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	2293	-0-	-435	-0-	2291	2	2	9	Y	2					17
02	2523 X	2348	-0-	-175	-0-	2209	2	139	9	Y	126	63	1			80
03	2666 X	2360	-0-	-306	-0-	2360	2			Y	-0-					80
04	2490 X	2329	-0-	-161	-0-	2329	2			Y	-0-					80
05	2511 N	2341	-0-	-170	-0-	2341	2			Y	-0-	63	1			17
06	2280 N	2247	-0-	-33	-0-	2245	2	2	9	Y	2					19
07	2418 N	2391	-0-	-27	-0-	2383	3	8	9	Y	7					26
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2382	3	30	9	Y	27					53
09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2260	3	20	9	Y	18	56	1			15
10	2387 N	2362	-0-	-25	-0-	2337	3	25	9	Y	23					38
11	2340 N	2226	-0-	-114	-0-	2219	3	7	9	Y	6					44
12	2356 N	2071	-0-	-285	-0-	2031	3	40	9	Y	36	60	1			20
TOTAL GAS PROD:		27,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		247										

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

01	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4114	2	25	9	N	23					60
02	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3856	2	19	9	N	17					77
03	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3945	2	79	9	N	72	105	1			44
04	4020 X	3517	-0-	-503	-0-	3499	2	18	9	N	16					60
05	4154 X	3971	-0-	-183	-0-	3919	2	52	9	N	47	60	1			47
06	4020 X	3817	-0-	-203	-0-	3754	2	63	9	N	57					104
07	4154 X	3856	-0-	-298	-0-	3810	3	46	9	N	42					146
08	4030 X	3912	-0-	-118	-0-	3853	3	59	9	N	54	173	1			27
09	3840 X	3657	-0-	-183	-0-	3635	3	22	9	N	20					47
10	3968 X	3796	-0-	-172	-0-	3757	3	39	9	N	35					82
11	3810 X	3682	-0-	-128	-0-	3620	3	62	9	N	56	94	1			44
12	3875 X	3678	-0-	-197	-0-	3655	3	23	9	N	21					65
TOTAL GAS PROD:		45,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		460										

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

01	1271 N	1104	-0-	-167	-0-	1104	2			N	-0-					52
02	783 N	651	-0-	-132	-0-	651	2			N	-0-					52
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					52
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					52
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	817	2	39	9	N	35					87
06	1770 N	1693	-0-	-77	-0-	1690	2	3	9	N	3					90
07	1767 N	330	-0-	-1437	-0-	275	3	55	9	N	50					140
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1487	3	7	9	N	6					146
09	1680 N	1198	-0-	-482	-0-	1198	3			N	-0-					146
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					146
11	1440 N	1142	-0-	-298	-0-	1142	3			N	-0-					146
12	1240 N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-					146
TOTAL GAS PROD:		14,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		94										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5711	2	146	9	N	133	175	1	-0-
02		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5363	2	47	9	N	43			43
03		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4761	2	1	9	N	1	1	8	43
04		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6008	2	3	9	N	3	1	8	45
05		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7196	2	25	9	N	23			68
06		7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7384	2	14	9	N	13	1	8	80
07		6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6691	3	22	9	N	20			100
08		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6537	3	44	9	N	40			140
09		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6599	3	111	9	N	101	187	1	54
10		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6891	3	1	9	N	1			55
11		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6445	3	22	9	N	20			75
*12		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7401	3	14	9	N	13			88
TOTAL GAS PROD:			77,437			TOTAL CONDENSATE PROD:			411						

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902															
01		9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	8947	2	100	9	N	91	1	8	117
02		8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	8573	2	87	9	N	79	168	1	27
03		9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	9205	2	19	9	N	17		1	44
04		8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	8731	2	68	9	N	62			106
05		8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	8762	2	18	9	N	16			122
06		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	8555	2	86	9	N	78	69	1	131
07		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8831	3	43	9	N	39	143	1	27
08		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	8817	3	9	9	N	8			35
09		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8261	3	72	9	N	65			100
10		8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	8659	3	195	9	N	177	177	1	100
11		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	3			N	-0-			100
*12		8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8218	3	32	9	N	29			129
TOTAL GAS PROD:			104,392			TOTAL CONDENSATE PROD:			661						

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090															
01		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1810	2	7	9	N	6			44
02		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-			44
03		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2217	2	53	9	N	48	65	1	27
04		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-			27
05		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2262	2	8	9	N	7			34
06		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2145	2	9	9	N	8			42
07		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2156	3	13	9	N	12			54
08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2057	3	11	9	N	10			64
09		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	3	1	9	N	1			65
10		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2113	3	2	9	N	2			67
11		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2006	3	14	9	N	13			80
*12		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1974	3	45	9	N	41	81	1	40
TOTAL GAS PROD:			24,796			TOTAL CONDENSATE PROD:			148						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	713 54	1 9	10763	2	N	49	6 8	70
02	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	667 11	1 9	9280	2	N	10	3 8	77
03	11276 X	11276	-0-	-0-	-0-	713 50	1 9	10513	2	N	45	5 8	117
04	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	690 53	1 9	9966	2	N	48	4 8	161
05	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	713 22	1 9	9570	2	N	20	161 1	20
06	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	690 23	1 9	10290	2	N	21	4 8	37
07	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	713 44	1 9	10510	3	N	40	40 1	37
08	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	713 35	1 9	8845	3	N	-0-		37
09	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	690 35	1 9	8527	3	N	32		69
10	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	713 46	1 9	12811	3	N	42		111
11	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	690 31	1 9	10121	3	N	28		139
*12	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	713 70	1 9	11199	3	N	64	173 1	30

TOTAL GAS PROD: 131,252

TOTAL CONDENSATE PROD: 399

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7450 - 8098	
01	5053 X	4926	-0-	-127	-0-	4887	2	39 9	N	35			60
02	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2		N	-0-			60
03	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5288	2	86 9	N	78	112 1		26
04	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2		N	-0-			26
05	5580 X	5559	-0-	-21	-0-	5525	2	34 9	N	31			57
06	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2		N	-0-			57
07	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6018	3	46 9	N	42			99
08	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5799	3	51 9	N	46	106 1		39
09	5400 X	5292	-0-	-108	-0-	5292	3		N	-0-			39
10	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	3		N	-0-			39
11	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5557	3	29 9	N	26			65
12	5766 X	5634	-0-	-132	-0-	5555	3	79 9	N	72	112 1		25

TOTAL GAS PROD: 66,642

TOTAL CONDENSATE PROD: 330

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008										TOTAL DEPTH	8163	PERF. 7374 - 8030	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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	-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:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352																	
01		6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6331	2	121	9	N	110	163	1	1	8	25
02		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6063	2	74	9	N	67					92
03		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6622	2	109	9	N	99	163	1	1	8	27
04		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5278	2	111	9	N	101	71	1			57
05		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	5995	2	143	9	N	130	160	1			27
06		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5427	2	87	9	N	79					106
07		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4732	3	101	9	N	92	171	1			27
08		8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	8323	3	31	9	N	28					55
09		8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	8781	3	13	9	N	12					67
10		8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	7898	3	153	9	N	139	179	1			27
11		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	3			N	-0-					27
*12		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5104	3	88	9	N	80					107
TOTAL GAS PROD:			78,200											TOTAL CONDENSATE PROD:	937		

COCANOUGHUR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302																	
01		6014 X	5024	-0-	-990	-0-	4954	2	70	9	N	64	61	1	1	8	27
02		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					27
03		6138 X	5790	-0-	-348	-0-	5736	2	54	9	N	49	1	8			75
04		5940 X	5407	-0-	-533	-0-	5359	2	48	9	N	44	91	1	1	8	27
05		6138 X	6044	-0-	-94	-0-	6044	2			N	-0-					27
06		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6294	2	26	9	N	24	1	8			50
07		6138 X	6093	-0-	-45	-0-	6060	3	33	9	N	30					80
08		6045 X	5743	-0-	-302	-0-	5612	3	131	9	N	119	174	1			25
09		5940 X	5466	-0-	-474	-0-	5466	3			N	-0-					25
10		6138 X	5535	-0-	-603	-0-	5487	3	48	9	N	44					69
11		5940 X	4670	-0-	-1270	-0-	4664	3	6	9	N	5					74
12		6107 X	5198	-0-	-909	-0-	5186	3	12	9	N	11					85
TOTAL GAS PROD:			67,325											TOTAL CONDENSATE PROD:	390		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007										TOTAL DEPTH	8851	PERF. 7956 - 8902	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2394 2	6 9		N	5			32
02	2407 N	2218	-0-	-189	-0-	2210 2	8 9		N	7			39
03	2449 N	2340	-0-	-109	-0-	2317 2	23 9		N	21			60
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2253 2	76 9		N	69	104 1		25
05	2356 N	2305	-0-	-51	-0-	2305 2			N	-0-			25
06	2250 N	2241	-0-	-9	-0-	2241 2			N	-0-			25
07	2418 N	2308	-0-	-110	-0-	2295 3	13 9		N	12			37
08	2294 N	2279	-0-	-15	-0-	2268 3	11 9		N	10			47
09	2250 N	2189	-0-	-61	-0-	2189 3			N	-0-			47
10	2294 N	2241	-0-	-53	-0-	2241 3			N	-0-			47
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2215 3	86 9		N	78	100 1		25
*12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3			N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:										27,482	TOTAL CONDENSATE PROD:		202

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008										TOTAL DEPTH	7812	PERF. 8210 - 10952	
01	10075 X	8608	-0-	-1467	-0-	8527 2	81 9		N	74			134
02	9425 X	8659	-0-	-766	-0-	8585 2	74 9		N	67	176 1		25
03	10075 X	9223	-0-	-852	-0-	9197 2	26 9		N	24			49
04	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	9644 2	127 9		N	115	139 1		25
05	9889 X	9498	-0-	-391	-0-	9472 2	26 9		N	24			49
06	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	9099 2			N	-0-			49
07	10075 X	10037	-0-	-38	-0-	10037 3			N	-0-			49
08	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	10583 3			N	-0-			49
09	9750 X	9609	-0-	-141	-0-	9438 3	171 9		N	155	155 1		49
10	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	10473 3			N	-0-			49
11	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	10169 3			N	-0-			49
*12	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	10887 3			N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:										116,616	TOTAL CONDENSATE PROD:		459

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008										TOTAL DEPTH	7868	PERF. 8546 - 10824	
01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4922 2	44 9		N	40			67
02	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4887 2	77 9		N	70			137
03	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4850 2	85 9		N	77	174 1		40
04	4800 X	4255	-0-	-545	-0-	4223 2	32 9		N	29			69
05	5301 X	3798	-0-	-1503	-0-	3776 2	22 9		N	20			89
06	5130 X	4793	-0-	-337	-0-	4793 2			N	-0-	62 1		27
07	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9770 3	36 9		N	33			60
08	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9098 3	155 9		N	141	174 1		27
09	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8577 3	36 9		N	33			60
10	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7789 3	165 9		N	150			210
11	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	8984 3			N	-0-	181 1		29
12	9424 X	8599	-0-	-825	-0-	8411 3	188 9		N	171	175 1		25
TOTAL GAS PROD:										80,920	TOTAL CONDENSATE PROD:		764

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3731	2	76	9	N	69	167	1	28
02		3480 X	3405	-0-	-75	-0-	3397	2	8	9	N	7			35
03		3720 X	3550	-0-	-170	-0-	3515	2	35	9	N	32			67
04		3600 X	3509	-0-	-91	-0-	3509	2			N	-0-			67
05		3720 X	3709	-0-	-11	-0-	3666	2	43	9	N	39			106
06		3600 X	3488	-0-	-112	-0-	3427	2	61	9	N	55	101	1	60
07		3627 X	3536	-0-	-91	-0-	3536	3			N	-0-			60
08		3720 X	3451	-0-	-269	-0-	3449	3	2	9	N	2			62
09		3600 X	3264	-0-	-336	-0-	3185	3	79	9	N	72	74	1	60
10		3720 X	3165	-0-	-555	-0-	3165	3			N	-0-			60
11		3480 X	2726	-0-	-754	-0-	2718	3	8	9	N	7			67
12		3534 X	3086	-0-	-448	-0-	3084	3	2	9	N	2			69
TOTAL GAS PROD:			40,696											TOTAL CONDENSATE PROD:	285

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6324 X	5733	-0-	-591	-0-	12	1	5602	2	N	108	161	1	26
							119	9							
02		5684 X	4798	-0-	-886	-0-	11	1	4764	2	N	21			47
							23	9							
03		6076 X	5051	-0-	-1025	-0-	12	1	4970	2	N	63			110
							69	9							
04		5730 X	3995	-0-	-1735	-0-	11	1	3944	2	N	36	102	1	44
							40	9							
05		5859 X	3616	-0-	-2243	-0-	12	1	3603	2	N	1			45
							1	9							
06		5550 X	595	-0-	-4955	-0-	11	1	578	2	N	5			50
							6	9							
07		5115 X	43	-0-	-5072	-0-	12	1	31	3	N	-0-			50
08		5053 X	2744	-0-	-2309	-0-	10	1	2734	3	N	-0-			50
09		11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	12	1	11237	3	N	25			75
							28	9							
10		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	12	1	6694	3	N	56			131
							62	9							
11		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	12	1	5523	3	N	69	173	1	27
							76	9							
*12		11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	12	1	11455	3	N	32			59
							35	9							
TOTAL GAS PROD:			61,733											TOTAL CONDENSATE PROD:	416

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7781 X	7123	-0-	-658	-0-	12	1	6915	2	N	178	176	1	27
						196	9							
02	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	11	1	7709	2	N	70			97
						77	9							
03	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	12	1	7724	2	N	113	182	1	27
						124	9						1 8	
04	7530 X	7512	-0-	-18	-0-	11	1	7402	2	N	90			117
						99	9							
05	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	12	1	7803	2	N	77	169	1	25
						85	9							
06	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	11	1	7450	2	N	141	125	1	41
						155	9							
07	7781 X	7393	-0-	-388	-0-	12	1	7208	3	N	157	171	1	27
						173	9							
08	7781 X	7338	-0-	-443	-0-	12	1	7298	3	N	25			52
						28	9							
09	7530 X	6767	-0-	-763	-0-	12	1	6590	3	N	150	177	1	25
						165	9							
10	7781 X	6824	-0-	-957	-0-	12	1	6755	3	N	52			77
						57	9							
11	7530 X	7075	-0-	-455	-0-	12	1	6929	3	N	122	172	1	27
						134	9							
12	6758 X	6714	-0-	-44	-0-	12	1	6666	3	N	33			60
						36	9							

TOTAL GAS PROD: 87,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		33BD	RRCID ->	244551	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	7430 - 8046	
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			59
02	2900 N	3081	-0-	181	181	3080	2	1	N	1			60
03	2841 N	2660	-0-	-181	-0-	2647	2	13	N	12			72
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-			72
05	3100 X	1965	-0-	-1135	-0-	1956	2	9	N	8			80
06	3000 X	2325	-0-	-675	-0-	2313	2	12	N	11	78	1	13
07	3100 X	2363	-0-	-737	-0-	2363	3		N	-0-			13
08	2666 X	2164	-0-	-502	-0-	2164	3		N	-0-			13
09	2340 X	1898	-0-	-442	-0-	1896	3	2	N	2			15
10	2418 X	2295	-0-	-123	-0-	2295	3		N	-0-			15
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2174	3	3	N	3			18
*12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2064	3	36	N	33			51

TOTAL GAS PROD: 26,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		42BD	RRCID ->	245066	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	7462 - 8078	
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3435	2	17	N	15			70
02	2900 X	2826	-0-	-74	-0-	2826	2		N	-0-			70
03	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3805	2	57	N	52	97	1	25
04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2		N	-0-			25
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3678	2	21	N	19			44
06	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3588	2	11	N	10			54
07	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3643	3	22	N	20			74
08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3640	3	23	N	21	70	1	25
09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3		N	-0-			25
10	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4123	3	2	N	2			27
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3561	3	6	N	5			32
*12	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3682	3	3	N	3			35

TOTAL GAS PROD: 43,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
COCANOUGHUR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		7378 X	5554	-0-	-1824	-0-	5481 2	73 9	N	66	126 1	2 8	50	
02		6902 X	6879	-0-	-23	-0-	6878 2	1 9	N	1	1 8		50	
03		7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7595 2	2 9	N	2	2 8		50	
04		6330 X	4864	-0-	-1466	-0-	4781 2	83 9	N	75	94 1	1 8	30	
05		7347 X	79	-0-	-7268	-0-	73 2	6 9	N	5			35	
06		7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-			N	-0-			35	
07		7378 X	4163	-0-	-3215	-0-	4157 3	6 9	N	5			40	
08		13144 X	13144	-0-	-0-	-0-	13142 3	2 9	N	2			42	
09		10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	10402 3		N	-0-			42	
10		9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	9679 3		N	-0-			42	
11		10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	10807 3		N	-0-			42	
12		12586 X	11052	-0-	-1534	-0-	11052 3		N	-0-			42	
TOTAL GAS PROD:			84,220			TOTAL CONDENSATE PROD:			156					

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		6510 X	6100	-0-	-410	-0-	6032 2	68 9	N	62	166 1		54	
02		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6224 2	47 9	N	43			97	
03		6510 X	6334	-0-	-176	-0-	6304 2	30 9	N	27			124	
04		6300 X	5991	-0-	-309	-0-	5889 2	102 9	N	93	164 1		53	
05		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6540 2	14 9	N	13			66	
06		6300 X	6131	-0-	-169	-0-	6120 2	11 9	N	10			76	
07		6510 X	6345	-0-	-165	-0-	6278 3	67 9	N	61			137	
08		6510 X	6363	-0-	-147	-0-	6299 3	64 9	N	58	143 1		52	
09		6300 X	6124	-0-	-176	-0-	6109 3	15 9	N	14			66	
10		8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	8180 3	67 9	N	61			127	
11		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	7830 3	45 9	N	41			168	
*12		8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	8183 3	46 9	N	42			210	
TOTAL GAS PROD:			80,564			TOTAL CONDENSATE PROD:			525					

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	6 1	10819 2	N	75			211	
02		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	83 9	5 1	N	54	167 1		98	
03		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	59 9	29 1	N	30			128	
04		8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	33 9	6 1	N	77	96 1		109	
05		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	85 9	63 1	N	33			142	
06		8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	36 9	374 1	N	50			192	
07		8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	55 9	6 1	N	62	180 1		74	
08		8370 X	8245	-0-	-125	-0-	68 9	6 1	N	15			89	
09		8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	17 9	6 1	N	30			119	
10		8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	33 9	8368 3	N	58	65 1		112	
11		8100 X	7505	-0-	-595	-0-	6 1	7499 3	N	-0-			112	
12		8649 X	8171	-0-	-478	-0-	6 1	8079 3	N	78			190	
TOTAL GAS PROD:			103,561			TOTAL CONDENSATE PROD:			562					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10850 X	9732	-0-	-1118	-0-	9688 2	44 9	N	40			67
02		10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	10523 2	84 9	N	76	60 1		83
03		10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	10790 2	52 9	N	47			130
04		10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	10215 2	109 9	N	99	202 1		27
05		11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	11581 2	55 9	N	50			77
06		11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	11141 2	122 9	N	111	161 1		27
07		11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	11136 3	73 9	N	66			93
08		10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	10924 3	33 9	N	30			123
09		10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10551 3	80 9	N	73	169 1		27
10		10850 X	10077	-0-	-773	-0-	10052 3	25 9	N	23	27 1		23
11		10500 X	9431	-0-	-1069	-0-	9418 3	13 9	N	12			35
12		11222 X	9410	-0-	-1812	-0-	9228 3	182 9	N	165			200
TOTAL GAS PROD:										126,119	TOTAL CONDENSATE PROD:		792

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082													
01		12214 X	11395	-0-	-819	-0-	11393 2	2 9	Y	2			17
02		11078 X	10788	-0-	-290	-0-	10649 2	139 9	Y	126	63 1		80
03		11966 X	11153	-0-	-813	-0-	11153 2		Y	-0-			80
04		11580 X	10509	-0-	-1071	-0-	10509 2		Y	-0-			80
05		11966 X	10871	-0-	-1095	-0-	10871 2		Y	-0-	63 1		17
06		11160 X	10388	-0-	-772	-0-	10386 2	2 9	Y	2			19
07		11532 X	10694	-0-	-838	-0-	10686 3	8 9	Y	7			26
08		11160 X	10509	-0-	-651	-0-	10479 3	30 9	Y	27			53
09		10530 X	9815	-0-	-715	-0-	9795 3	20 9	Y	18	56 1		15
10		10881 X	10040	-0-	-841	-0-	10015 3	25 9	Y	23			38
11		10380 X	10000	-0-	-380	-0-	9993 3	7 9	Y	6			44
12		10695 X	10542	-0-	-153	-0-	10502 3	40 9	Y	36	60 1		20
TOTAL GAS PROD:										126,704	TOTAL CONDENSATE PROD:		247

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402													
01		6541 X	5563	-0-	-978	-0-	3 1	5446 2	N	104			182
02		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	114 9	3 1		49	152 1		79
03		6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	54 9	3 1		163	162 1	1 8	79
04		5880 X	5871	-0-	-9	-0-	179 9	3 1		83			162
05		6448 X	6396	-0-	-52	-0-	91 9	3 1		163	166 1		159
06		6240 X	5937	-0-	-303	-0-	179 9	3 1		54			213
07		6448 X	6433	-0-	-15	-0-	59 9	4 1		83	163 1		133
08		6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	91 9	4 1		171	172 1		132
09		6180 X	6169	-0-	-11	-0-	188 9	4 1		-0-			132
10		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	4 1	6340 3		171	173 1		130
11		6270 X	5969	-0-	-301	-0-	4 1	5834 3		119			249
*12		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	131 9	4 1		56	84 1		221
							62 9						
TOTAL GAS PROD:										74,496	TOTAL CONDENSATE PROD:		1,216

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404													COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 8923		PERF. 7876 - 8807	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01		2418 N	2339	-0-	-79	-0-	3 1	2325 2	N	10			37					
							11 9											
02		2262 N	2229	-0-	-33	-0-	3 1	2213 2	N	12			49					
							13 9											
03		2418 N	2347	-0-	-71	-0-	3 1	2324 2	N	18			67					
							20 9											
04		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	3 1	2243 2	N	18			85					
							20 9											
05		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	3 1	2447 2	N	9			94					
							10 9											
06		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	3 1	2289 2	N	13			107					
							14 9											
07		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	4 1	2368 3	N	27	107 1		27					
							30 9											
08		2418 N	2404	-0-	-14	-0-	4 1	2400 3	N	-0-			27					
09		2310 N	2257	-0-	-53	-0-	4 1	2244 3	N	8			35					
							9 9											
10		2387 N	2349	-0-	-38	-0-	2336 3	13 9	N	12			47					
11		2340 N	2207	-0-	-133	-0-	4 1	2203 3	N	-0-			47					
12		2325 N	2308	-0-	-17	-0-	4 1	2273 3	N	28			75					
							31 9											
TOTAL GAS PROD:			27,874			TOTAL CONDENSATE PROD:			155									

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482													COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 8903 - 10313	
01		12865 X	12025	-0-	-840	-0-	12024 2	1 9	N	1	1 8		32					
02		11774 X	11186	-0-	-588	-0-	11186 2		N	-0-			32					
03		12586 X	11668	-0-	-918	-0-	11668 2		N	-0-			32					
04		11880 X	11479	-0-	-401	-0-	11218 2	261 9	N	237	182 1	1 8	86					
05		12214 X	11102	-0-	-1112	-0-	11079 2	23 9	N	21			107					
06		11640 X	10578	-0-	-1062	-0-	10561 2	17 9	N	15			122					
07		11966 X	10931	-0-	-1035	-0-	10931 3		N	-0-			122					
08		11873 X	10972	-0-	-901	-0-	10951 3	21 9	N	19	71 1		70					
09		11490 X	10676	-0-	-814	-0-	10676 3		N	-0-			70					
10		11098 X	10919	-0-	-179	-0-	10919 3		N	-0-			70					
11		10620 X	10618	-0-	-2	-0-	10575 3	43 9	N	39			109					
12		10850 X	10669	-0-	-181	-0-	10669 3		N	-0-			109					
TOTAL GAS PROD:			132,823			TOTAL CONDENSATE PROD:			332									

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222													COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8960 - 11862	
01		9331 X	8135	-0-	-1196	-0-	8040 2	95 9	N	86	136 1		27					
02		8729 X	8302	-0-	-427	-0-	8210 2	92 9	N	84	84 1		27					
03		9331 X	8365	-0-	-966	-0-	8365 2		N	-0-			27					
04		8910 X	8138	-0-	-772	-0-	7987 2	151 9	N	137	137 1		27					
05		9207 X	4363	-0-	-4844	-0-	4329 2	34 9	N	31			58					
06		8580 X	8175	-0-	-405	-0-	8091 2	84 9	N	76	107 1		27					
07		8866 X	8381	-0-	-485	-0-	8381 3		N	-0-			27					
08		8401 X	8251	-0-	-150	-0-	8145 3	106 9	N	96	96 1		27					
09		8190 X	7779	-0-	-411	-0-	7754 3	25 9	N	23			50					
10		8463 X	8225	-0-	-238	-0-	8225 3		N	-0-			50					
11		8190 X	7507	-0-	-683	-0-	7385 3	122 9	N	111	134 1		27					
12		8370 X	7523	-0-	-847	-0-	7454 3	69 9	N	63			90					
TOTAL GAS PROD:			93,144			TOTAL CONDENSATE PROD:			707									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT		
							CODE	CODE			CODE	CODE		
01		9610 X	9581	-0-	-29	-0-	9580	2	1	9	N	1	72	
02		9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9298	2	39	9	N	35	107	
03		9610 X	9338	-0-	-272	-0-	9338	2			N	-0-	107	
04		9300 X	9021	-0-	-279	-0-	8962	2	59	9	N	54	37	
05		10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2			N	-0-	37	
06		10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	10252	2	66	9	N	60	97	
07		9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	3			N	-0-	97	
08		9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	9843	3	50	9	N	45	142	
09		9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9504	3	33	9	N	30	172	
10		9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	9760	3	31	9	N	28	61	
11		10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	3			N	-0-	61	
*12		11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	3			N	-0-	61	
TOTAL GAS PROD:										118,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		253

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT		
							CODE	CODE			CODE	CODE		
01		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	725	1	3715	2	N	62	85	
02		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	68	9	3722	2	N	55	74	
03		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	61	9	3788	2	N	75	147	
04		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	701	1	3590	2	N	52	27	
05		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	57	9	4102	2	N	119	104	
06		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	702	1	3936	2	N	43	146	
07		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	131	9	3920	3	N	59	30	
08		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	701	1	3515	3	N	77	107	
09		3750 X	3477	-0-	-273	-0-	65	9	2726	3	N	86	27	
10		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	85	9	3706	3	N	18	45	
11		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	702	1	3946	3	N	-0-	45	
*12		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	20	9	4218	3	N	92	77	
TOTAL GAS PROD:										54,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		738

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT		
							CODE	CODE			CODE	CODE		
01		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6841	2	121	9	N	110	96	
02		6264 X	5408	-0-	-856	-0-	5321	2	87	9	N	79	109	
03		6696 X	6472	-0-	-224	-0-	6372	2	100	9	N	91	94	
04		6480 X	6446	-0-	-34	-0-	6372	2	74	9	N	67	70	
05		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6667	2	108	9	N	98	70	
06		6480 X	5622	-0-	-858	-0-	5497	2	125	9	N	114	52	
07		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6763	3	227	9	N	206	97	
08		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6715	3	168	9	N	153	52	
09		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6634	3	121	9	N	110	162	
10		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6657	3	122	9	N	111	87	
11		6480 X	6463	-0-	-17	-0-	6335	3	128	9	N	116	203	
12		6975 X	6387	-0-	-588	-0-	6386	3	1	9	N	1	76	
TOTAL GAS PROD:										77,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,256

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		10602 X	10060	-0-	-542	-0-		10017	2	43	9	N	39		2	8	64
02		9831 X	9033	-0-	-798	-0-		9032	2	1	9	N	1		1	8	64
03		10230 X	8953	-0-	-1277	-0-		8895	2	58	9	N	53		89	1	27
04		9900 X	9283	-0-	-617	-0-		9282	2	1	9	N	1		1	8	27
05		10230 X	9078	-0-	-1152	-0-		9043	2	35	9	N	32				59
06		9750 X	9181	-0-	-569	-0-		9177	2	4	9	N	4		1	8	62
07		9641 X	9062	-0-	-579	-0-		9062	3			N	-0-				62
08		9579 X	8574	-0-	-1005	-0-		8574	3			N	-0-				62
09		9270 X	6618	-0-	-2652	-0-		6618	3			N	-0-				62
10		9486 X	5703	-0-	-3783	-0-		5703	3			N	-0-				62
11		9180 X	8373	-0-	-807	-0-		8348	3	25	9	N	23				85
12		9052 X	7965	-0-	-1087	-0-		7919	3	46	9	N	42				127
TOTAL GAS PROD:			101,883			TOTAL CONDENSATE PROD:			195								

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

01		9836 X	9836	-0-	-0-	-0-		9767	2	69	9	N	63		1	8	87
02		9158 X	9158	-0-	-0-	-0-		9139	2	19	9	N	17		76	1	27
03		9193 X	9193	-0-	-0-	-0-		9167	2	26	9	N	24		1	8	50
04		8428 X	8428	-0-	-0-	-0-		8374	2	54	9	N	49		73	1	26
05		8308 X	5861	-0-	-2447	-0-		5846	2	15	9	N	14				40
06		8040 X	5047	-0-	-2993	-0-		5025	2	22	9	N	20				60
07		8308 X	2527	-0-	-5781	-0-		2521	3	6	9	N	5				65
08		20274 X	20274	-0-	-0-	-0-		20213	3	61	9	N	55		94	1	26
09		15879 X	15879	-0-	-0-	-0-		15835	3	44	9	N	40		39	1	27
10		14208 X	14208	-0-	-0-	-0-		14189	3	19	9	N	17				44
11		14146 X	14146	-0-	-0-	-0-		14134	3	12	9	N	11				55
12		17608 X	13688	-0-	-3920	-0-		13539	3	149	9	N	135		91	1	99
TOTAL GAS PROD:			128,245			TOTAL CONDENSATE PROD:			450								

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

01		341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	2			N	-0-				25
02		319 N	277	-0-	-42	-0-		277	2			N	-0-				25
03		341 N	311	-0-	-30	-0-		311	2			N	-0-				25
04		330 N	274	-0-	-56	-0-		274	2			N	-0-				25
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-		322	2			N	-0-				25
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	2			N	-0-				25
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	3			N	-0-				25
08		310 N	298	-0-	-12	-0-		298	3			N	-0-				25
09		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-		1635	3			N	-0-				25
10		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-		2177	3			N	-0-				25
11		300 N	224	-0-	-76	-0-		224	3			N	-0-				25
12		1643 N	224	-0-	-1419	-0-		224	3			N	-0-				25
TOTAL GAS PROD:			6,679			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
BLAKE-ALLISON		WELL #:		3H	RRCID ->	249866	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8713 - 10666
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	713 1	4822 2	N	56	1 8		109
02	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	667 1	4558 2	N	5			114
03	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	713 1	4922 2	N	9	1 8		122
04	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	690 1	5126 2	N	6	1 8		127
05	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	713 1	4774 2	N	9			136
06	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	667 1	4049 2	N	17	69 1		84
07	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	713 1	4675 3	N	-0-			84
08	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	345 1	3634 3	N	-0-			84
09	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	598 1	4274 3	N	3			87
10	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	713 1	7630 3	N	-0-			87
11	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	690 1	7392 3	N	-0-			87
*12	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	713 1	8271 3	N	2			89
						2 9						

TOTAL GAS PROD: 72,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

FOX		WELL #:		13H	RRCID ->	249966	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7946	PERF.	8320 - 12574
01	7843 X	7071	-0-	-772	-0-	7046 2	25 9	N	23	1 8		60
02	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	8720 2	166 9	N	151	183 1	1 8	27
03	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	9688 2	21 9	N	19	1 8		45
04	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9583 2	81 9	N	74			119
05	9486 X	6794	-0-	-2692	-0-	6708 2	86 9	N	78	170 1		27
06	9390 X	5396	-0-	-3994	-0-	5394 2	2 9	N	2			29
07	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	10992 3	12 9	N	11			40
08	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	11329 3	66 9	N	60			100
09	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	10672 3	22 9	N	20	120 1		-0-
10	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	10414 3	44 9	N	40			40
11	9810 X	9650	-0-	-160	-0-	9613 3	37 9	N	34			74
*12	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9797 3	202 9	N	184	164 1		94

TOTAL GAS PROD: 110,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

HARRISON UNIT		WELL #:		22H	RRCID ->	249970	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8854 - 11352
01	6169 X	6092	-0-	-77	-0-	6006 2	86 9	N	78	50 1		70
02	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	7929 2	88 9	N	80	107 1		43
03	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	8004 2		N	-0-			43
04	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6376 2	74 9	N	67	55 1		55
05	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	8833 2	22 9	N	20			75
06	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7534 2	54 9	N	49	80 1		44
07	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863 3		N	-0-			44
08	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	6892 3	112 9	N	102	91 1		55
09	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6942 3	30 9	N	27			82
10	6231 X	6170	-0-	-61	-0-	6170 3		N	-0-			82
11	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	9438 3		N	-0-			82
*12	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7802 3	128 9	N	116	173 1		25

TOTAL GAS PROD: 90,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9486 X	8716	-0-	-770	-0-	713	1	7942	2	N	55	1	8			89
							61	9									
02		8816 X	8170	-0-	-646	-0-	667	1	7430	2	N	66	68	1			87
							73	9									
03		9393 X	8700	-0-	-693	-0-	713	1	7859	2	N	116	1	8			202
							128	9									
04		8910 X	8039	-0-	-871	-0-	690	1	7348	2	N	1	176	1			27
							1	9									
05		8959 X	8612	-0-	-347	-0-	713	1	7780	2	N	108	70	1			65
							119	9									
06		8460 X	8392	-0-	-68	-0-	690	1	7652	2	N	45	1	8			109
							50	9									
07		8742 X	8741	-0-	-1	-0-	713	1	7936	3	N	84	166	1			27
							92	9									
08		8711 X	8648	-0-	-63	-0-	713	1	7891	3	N	40					67
							44	9									
09		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	690	1	7627	3	N	90	69	1			88
							99	9									
10		8742 X	8508	-0-	-234	-0-	713	1	7747	3	N	44					132
							48	9									
11		8460 X	8140	-0-	-320	-0-	690	1	7373	3	N	70	174	1			28
							77	9									
*12		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	713	1	7549	3	N	36					64
							40	9									
TOTAL GAS PROD:			101,384			TOTAL CONDENSATE PROD:			755								

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065																	
01		6851 X	6493	-0-	-358	-0-	6448	2	45	9	N	41					110
02		6699 X	6213	-0-	-486	-0-	6132	2	81	9	N	74	157	1			27
03		7161 X	6307	-0-	-854	-0-	6219	2	88	9	N	80	82	1			25
04		6930 X	5519	-0-	-1411	-0-	5519	2			N	-0-					25
05		6634 X	6293	-0-	-341	-0-	6217	2	76	9	N	69					94
06		6420 X	5869	-0-	-551	-0-	5823	2	46	9	N	42	110	1			26
07		6634 X	5922	-0-	-712	-0-	5899	3	23	9	N	21					47
08		6293 X	5842	-0-	-451	-0-	5790	3	52	9	N	47					94
09		6090 X	5650	-0-	-440	-0-	5571	3	79	9	N	72					166
10		6293 X	5842	-0-	-451	-0-	5842	3			N	-0-	138	1			28
11		5880 X	5780	-0-	-100	-0-	5710	3	70	9	N	64					92
12		5890 X	5843	-0-	-47	-0-	5843	3			N	-0-					92
TOTAL GAS PROD:			71,573			TOTAL CONDENSATE PROD:			510								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1178 N	467	-0-	-711	-0-	357	1	110	2	Y	-0-		24
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	311	1	816	2	Y	-0-		24
03	1147 N	770	-0-	-377	-0-	69	1	694	2	Y	6		30
						7	9						
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-		30
05	1209 N	567	-0-	-642	-0-	548	2	19	9	Y	17		47
06	750 N	376	-0-	-374	-0-	373	2	3	9	Y	3		50
07	651 N	327	-0-	-324	-0-	316	3	11	9	Y	10		60
08	558 N	275	-0-	-283	-0-	264	3	11	9	Y	10		70
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	588	3	6	9	Y	5		75
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-		75
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-		75
*12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-		75
TOTAL GAS PROD:		7,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657													
01	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	9335	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-		-0-
03	8990 X	8763	-0-	-227	-0-	8762	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04	8700 X	8692	-0-	-8	-0-	8561	2	131	9	N	119	100 1	1 8
05	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	9576	2	10	9	N	9		27
06	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-		27
07	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	3			N	-0-		27
08	8990 X	8942	-0-	-48	-0-	8942	3			N	-0-		27
09	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8775	3	74	9	N	67	78 1	16
10	8990 X	8935	-0-	-55	-0-	8935	3			N	-0-		16
11	8700 X	7867	-0-	-833	-0-	7867	3			N	-0-		16
12	9145 X	8425	-0-	-720	-0-	8381	3	44	9	N	40		56
TOTAL GAS PROD:		106,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		237							

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246														
01	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	265	1	3851	2	N	125	171 1	4 8	39
						138	9							
02	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	333	1	1188	2	N	2	2 8		39
						2	9							
03	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	360	1	5957	2	N	45	7 8		77
						50	9							
04	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	275	1	3786	2	N	96	108 1	3 8	62
						106	9							
05	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	246	1	1575	2	N	2			64
						2	9							
06	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	223	1	1166	2	N	6	1 8		69
						7	9							
07	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	242	1	1087	3	N	3			72
						3	9							
08	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	242	1	1070	3	N	24			96
						26	9							
09	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	234	1	835	3	N	44	75 1		65
						48	9							
10	658 X	658	-0-	-0-	-0-	242	1	416	3	N	-0-			65
11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	111	1	411	3	N	-0-			65
12	310 X	221	-0-	-89	-0-	4	1	217	3	N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		24,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		347								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10850 X	7440	-0-	-3410	-0-	259 1	7064 2	N	106	63 1	1 8		154	
						117 9								
02	10150 X	5763	-0-	-4387	-0-	333 1	5280 2	N	136	164 1	1 8		125	
						150 9								
03	10850 X	6281	-0-	-4569	-0-	360 1	5866 2	N	50	2 8			173	
						55 9								
04	8130 X	6402	-0-	-1728	-0-	271 1	6045 2	N	78	166 1	1 8		84	
						86 9								
05	7750 X	4644	-0-	-3106	-0-	239 1	4358 2	N	43				127	
						47 9								
06	7200 X	4435	-0-	-2765	-0-	239 1	4141 2	N	50	57 1	2 8		118	
						55 9								
07	6603 X	5241	-0-	-1362	-0-	242 1	4969 3	N	27				145	
						30 9								
08	6603 X	6556	-0-	-47	-0-	242 1	6280 3	N	31				176	
						34 9								
09	6390 X	6146	-0-	-244	-0-	234 1	5812 3	N	91	149 1			118	
						100 9								
10	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	230 1	6615 3	N	31				149	
						34 9								
11	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	295 1	7158 3	N	25				174	
						28 9								
12	5921 X	3936	-0-	-1985	-0-	349 1	3477 3	N	100	172 1			102	
						110 9								
TOTAL GAS PROD:		71,204				TOTAL CONDENSATE PROD:		768						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	201 1	4441 2	N	74	116 1	2 8		67	
						81 9								
02	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	11 1	5404 2	N	75	1 8			141	
						83 9								
03	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	4 1	5003 2	N	88	173 1	2 8		54	
						97 9								
04	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	156 1	4660 2	N	89	2 8			141	
						98 9								
05	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	239 1	5658 2	N	75	164 1			52	
						83 9								
06	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	239 1	5008 2	N	108	107 1	1 8		52	
						119 9								
07	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	242 1	4358 3	N	-0-				52	
08	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	242 1	5003 3	N	3				55	
						3 9								
09	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	234 1	5775 3	N	136	94 1			97	
						150 9								
10	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	242 1	6022 3	N	-0-				97	
11	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	295 1	8816 3	N	161	174 1			84	
						177 9								
*12	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	349 1	9189 3	N	-0-				84	
TOTAL GAS PROD:		72,682				TOTAL CONDENSATE PROD:		809						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
COCANOUGHHER 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7812 X	7481	-0-	-331	-0-	713 1	6684 2	N		76	184 1	11 8		25
02	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	667 1	7933 2	N		5	5 8			25
03	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	713 1	8802 2	N		13	10 8			28
04	7560 X	1337	-0-	-6223	-0-	690 1	646 2	N		1	1 8			28
05	7812 X	719	-0-	-7093	-0-	690 1	29 2	N		-0-				28
06	7560 X	702	-0-	-6858	-0-	690 1	11 2	N		1	1 8			28
07	7812 X	5792	-0-	-2020	-0-	713 1	5055 3	N		22				50
08	7812 X	7708	-0-	-104	-0-	713 1	6989 3	N		5				55
09	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	690 1	6075 3	N		-0-				55
10	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	713 1	5969 3	N		10				65
11	7470 X	5560	-0-	-1910	-0-	690 1	4859 3	N		10				75
*12	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	713 1	4167 3	N		7				82
TOTAL GAS PROD: 65,780						TOTAL CONDENSATE PROD: 150								

COCANOUGHHER 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-			N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GAGE-PITTS UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 253046										COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208 X	4602	-0-	-606	-0-	6	1	4561	2	N	32			100
						35	9							
02	4930 X	4198	-0-	-732	-0-	5	1	4169	2	N	22			122
						24	9							
03	5270 X	4421	-0-	-849	-0-	6	1	4345	2	N	64	161	1	25
						70	9							
04	5100 X	4244	-0-	-856	-0-	6	1	4232	2	N	5			30
						6	9							
05	5053 X	4771	-0-	-282	-0-	6	1	4751	2	N	13			43
						14	9							
06	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	6	1	4698	2	N	5			48
						6	9							
07	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	6	1	4784	3	N	103	44	1	107
						113	9							
08	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	6	1	4985	3	N	-0-			107
09	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	6	1	4692	3	N	84	164	1	27
						92	9							
10	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4806	3	102	9	N	93			120
11	4830 X	4559	-0-	-271	-0-	6	1	4553	3	N	-0-			120
12	4991 X	4867	-0-	-124	-0-	6	1	4855	3	N	5			125
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		55,963			TOTAL CONDENSATE PROD:		426							

GAGE-PITTS UNIT										WELL #: 5H RRCID -> 253049				COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321			
01	5890 X	5465	-0-	-425	-0-	6	1	5423	2	N	33	1	8	100			
						36	9										
02	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	5	1	6428	2	N	109	183	1	25			
						120	9										
03	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6	1	6539	2	N	240	182	1	83			
						264	9										
04	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6	1	6419	2	N	120	176	1	26			
						132	9										
05	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	6	1	9721	2	N	91			117			
						100	9										
06	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	6	1	8472	2	N	179	170	1	125			
						197	9					1	8				
07	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	6	1	8675	3	N	42	141	1	26			
						46	9										
08	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	6	1	8485	3	N	194	180	1	40			
						213	9										
09	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	6	1	8073	3	N	156	169	1	27			
						172	9										
10	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8178	3	124	9	N	113			140			
11	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	6	1	7682	3	N	87	187	1	40			
						96	9										
12	8525 X	8032	-0-	-493	-0-	6	1	7842	3	N	167	182	1	25			
						184	9										
TOTAL GAS PROD:		93,686			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,531										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		20980 X	20980	-0-	-0-	-0-	6	1	20943	2	N	28	1 8	54
							31	9						
02		19604 X	19195	-0-	-409	-0-	5	1	19137	2	N	48		102
							53	9						
03		21996 X	21996	-0-	-0-	-0-	6	1	21959	2	N	28	1 8	129
							31	9						
04		21307 X	21307	-0-	-0-	-0-	6	1	21245	2	N	51	33 1	146
							56	9					1 8	
05		21483 X	20482	-0-	-1001	-0-	6	1	20433	2	N	39	158 1	27
							43	9						
06		21300 X	18187	-0-	-3113	-0-	6	1	18167	2	N	13	1 8	39
							14	9						
07		22010 X	21344	-0-	-666	-0-	6	1	21326	3	N	11		50
							12	9						
08		22010 X	21167	-0-	-843	-0-	6	1	21131	3	N	27		77
							30	9						
09		21300 X	19237	-0-	-2063	-0-	6	1	19212	3	N	17		94
							19	9						
10		21359 X	18868	-0-	-2491	-0-	18844	3	24	9	N	22		116
11		20670 X	16811	-0-	-3859	-0-	6	1	16785	3	N	18		134
							20	9						
12		19809 X	17755	-0-	-2054	-0-	6	1	17690	3	N	54	162 1	26
							59	9						

TOTAL GAS PROD: 237,329

TOTAL CONDENSATE PROD: 356

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038														
01		12028 X	8823	-0-	-3205	-0-	8693	2	130	9	N	118	134 1	48
02		11136 X	10148	-0-	-988	-0-	10118	2	30	9	N	27		75
03		11904 X	8804	-0-	-3100	-0-	8718	2	86	9	N	78	84 1	69
04		10410 X	8316	-0-	-2094	-0-	8316	2			N	-0-		69
05		10850 X	9690	-0-	-1160	-0-	9548	2	142	9	N	129		198
06		10500 X	9988	-0-	-512	-0-	9923	2	65	9	N	59	122 1	135
07		10850 X	9729	-0-	-1121	-0-	9632	3	97	9	N	88	97 1	126
08		9703 X	9241	-0-	-462	-0-	9241	3			N	-0-		126
09		9990 X	8440	-0-	-1550	-0-	8328	3	112	9	N	102	119 1	109
10		10323 X	9057	-0-	-1266	-0-	9057	3			N	-0-		109
11		9990 X	9692	-0-	-298	-0-	9589	3	103	9	N	94	102 1	101
*12		9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9662	3	1	9	N	1	49 1	53

TOTAL GAS PROD: 111,591

TOTAL CONDENSATE PROD: 696

COCANOUGH B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		806 N	490	-0-	-316	-0-		490	2		N	-0-				81
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-		491	2		N	-0-				81
03		651 N	474	-0-	-177	-0-		474	2		N	-0-				81
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-		498	2		N	-0-				81
05		527 N	331	-0-	-196	-0-		331	2		N	-0-				81
06		450 N	372	-0-	-78	-0-		372	2		N	-0-				81
07		527 N	313	-0-	-214	-0-		313	3		N	-0-				81
08		701 N	701	-0-	-0-	-0-		701	3		N	-0-				81
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	3		N	-0-				81
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-		599	3		N	-0-				81
11		690 N	500	-0-	-190	-0-		500	3		N	-0-				81
12		589 N	526	-0-	-63	-0-		526	3		N	-0-				81
TOTAL GAS PROD:			5,874			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742																
01		9176 X	7272	-0-	-1904	-0-		7134	2	138	9	N	125	80	1	96
02		9343 X	9343	-0-	-0-	-0-		9286	2	57	9	N	52			148
03		9187 X	9187	-0-	-0-	-0-		9104	2	83	9	N	75	100	1	123
04		9204 X	9204	-0-	-0-	-0-		9203	2	1	9	N	1	78	1	45
05		9982 X	9845	-0-	-137	-0-		9709	2	136	9	N	124	79	1	90
06		9748 X	9748	-0-	-0-	-0-		9592	2	156	9	N	142	44	1	188
07		9982 X	9812	-0-	-170	-0-		9717	3	95	9	N	86	157	1	117
08		9858 X	9580	-0-	-278	-0-		9453	3	127	9	N	115	105	1	127
09		9750 X	8958	-0-	-792	-0-		8845	3	113	9	N	103	69	1	161
10		10075 X	9082	-0-	-993	-0-		9081	3	1	9	N	1	109	1	53
11		9750 X	8431	-0-	-1319	-0-		8315	3	116	9	N	105			158
12		9300 X	8676	-0-	-624	-0-		8643	3	33	9	N	30	104	1	84
TOTAL GAS PROD:			109,138			TOTAL CONDENSATE PROD:			959							

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722																
01		8122 X	5927	-0-	-2195	-0-		362	1	5501	2	N	58	94	1	68
02		7598 X	5712	-0-	-1886	-0-		64	9	339	1		5254	2	N	108
03		8122 X	4932	-0-	-3190	-0-		119	9	362	1		4530	2	N	36
04		6270 X	5586	-0-	-684	-0-		40	9	351	1		5156	2	N	72
05		6479 X	6323	-0-	-156	-0-		79	9	362	1		5938	2	N	21
06		5910 X	5295	-0-	-615	-0-		23	9	351	1		4835	2	N	99
07		6107 X	5793	-0-	-314	-0-		109	9	362	1		5346	3	N	77
08		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-		85	9	362	1		5951	3	N	25
09		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-		28	9	351	1		5713	3	N	72
10		6324 X	5865	-0-	-459	-0-		79	9	357	1		5451	3	N	52
11		6150 X	3969	-0-	-2181	-0-		57	9	351	1		3527	3	N	83
12		5890 X	3739	-0-	-2151	-0-		91	9	362	1		3338	3	N	35
TOTAL GAS PROD:			65,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			738							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8804 X	5427	-0-	-3377	-0-	362	1	4967	2	N	89	88	1	60
						98	9							
02	4843 X	4569	-0-	-274	-0-	339	1	4206	2	N	22			82
						24	9							
03	5642 X	4345	-0-	-1297	-0-	362	1	3944	2	N	35	1	8	116
						39	9							
04	5460 X	3970	-0-	-1490	-0-	351	1	3582	2	N	34	66	1	83
						37	9						1	8
05	5642 X	3321	-0-	-2321	-0-	362	1	2959	2	N	-0-			83
06	5250 X	3701	-0-	-1549	-0-	351	1	3339	2	N	10			93
						11	9							
07	4898 X	2983	-0-	-1915	-0-	362	1	2590	3	N	27			120
						30	9							
08	4340 X	2788	-0-	-1552	-0-	362	1	2412	3	N	12			132
						13	9							
09	3960 X	2409	-0-	-1551	-0-	351	1	2045	3	N	12			144
						13	9							
10	3813 X	3265	-0-	-548	-0-	357	1	2895	3	N	13			157
						14	9							
11	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	351	1	4332	3	N	-0-			157
*12	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	362	1	4630	3	N	52			209
						57	9							
TOTAL GAS PROD:		46,510				TOTAL CONDENSATE PROD:				306				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16016 X	8759	-0-	-7257	-0-	6	1	8661	2	N	84	34	1	115
						92	9						1	8
02	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	5	1	8609	2	N	35	46	1	104
						39	9							
03	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	6	1	10152	2	N	126	163	1	67
						139	9							
04	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	6	1	5812	2	N	27	1	8	93
						30	9							
05	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	6	1	5607	2	N	80	122	1	51
						88	9							
06	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	6	1	4173	2	N	25			76
						28	9							
07	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	6	1	5322	3	N	82	81	1	77
						90	9							
08	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	6	1	4549	3	N	19			96
						21	9							
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	6	1	3588	3	N	35			131
						39	9							
10	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3344	3	57	9	N	52			183
11	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	6	1	2987	3	N	42	74	1	151
						46	9							
*12	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	6	1	4034	3	N	35			186
						39	9							
TOTAL GAS PROD:		67,611				TOTAL CONDENSATE PROD:				642				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13392 X	5273	-0-	-8119	-0-	6	1	5062	2	N	186	147	118
						205	9						
02	12035 X	3740	-0-	-8295	-0-	5	1	3672	2	N	57	125	50
						63	9						
03	10230 X	2895	-0-	-7335	-0-	6	1	2810	2	N	72	1	121
						79	9						
04	9060 X	8848	-0-	-212	-0-	6	1	8762	2	N	73	143	51
						80	9						
05	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	6	1	8720	2	N	117	65	103
						129	9						
06	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	6	1	8748	2	N	1	1	103
						1	9						
07	9145 X	8356	-0-	-789	-0-	6	1	8293	3	N	52	103	52
						57	9						
08	9145 X	8245	-0-	-900	-0-	6	1	8189	3	N	45		97
						50	9						
09	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	6	1	8891	3	N	84	129	52
						92	9						
10	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	9263	3	180	9	N	164	164	52
11	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	6	1	9103	3	N	-0-		52
12	9300 X	8939	-0-	-361	-0-	6	1	8734	3	N	181	171	62
						199	9						
TOTAL GAS PROD:		91,447				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,032			

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	713	1	4568	2	N	85	72	93
						94	9					2	
02	4495 X	4413	-0-	-82	-0-	667	1	3736	2	N	9	1	101
						10	9						
03	4805 X	4352	-0-	-453	-0-	713	1	3593	2	N	42	1	142
						46	9						
04	4650 X	3265	-0-	-1385	-0-	690	1	2547	2	N	25	1	166
						28	9						
05	4805 X	3657	-0-	-1148	-0-	713	1	2925	2	N	17	66	117
						19	9						
06	4650 X	3495	-0-	-1155	-0-	690	1	2776	2	N	26	1	142
						29	9						
07	4712 X	3292	-0-	-1420	-0-	713	1	2526	3	N	48	100	90
						53	9						
08	4340 X	3866	-0-	-474	-0-	713	1	3152	3	N	1		91
						1	9						
09	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	690	1	2955	3	N	30		121
						33	9						
10	3658 X	1196	-0-	-2462	-0-	713	1	465	3	N	16	68	69
						18	9						
11	3750 X	3441	-0-	-309	-0-	690	1	2751	3	N	-0-		69
*12	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	713	1	4713	3	N	30		99
						33	9						
TOTAL GAS PROD:		45,489				TOTAL CONDENSATE PROD:				329			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	713	1	3617	2	N	106	106	1		54	
						117	9									
02	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	667	1	3387	2	N	33				87	
						36	9									
03	3844 X	3300	-0-	-544	-0-	713	1	2446	2	N	128	161	1		54	
						141	9									
04	3720 X	2881	-0-	-839	-0-	690	1	2132	2	N	54				108	
						59	9									
05	3844 X	3380	-0-	-464	-0-	713	1	2584	2	N	75	129	1		54	
						83	9									
06	3720 X	3692	-0-	-28	-0-	690	1	2910	2	N	84	29	1		109	
						92	9									
07	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	713	1	3137	3	N	105	82	1		132	
						116	9									
08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	713	1	2642	3	N	43	87	1		88	
						47	9									
09	3690 X	3118	-0-	-572	-0-	690	1	2375	3	N	48				136	
						53	9									
10	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	713	1	3329	3	N	42	114	1		64	
						46	9									
11	3720 X	3179	-0-	-541	-0-	690	1	2489	3	N	-0-				64	
12	3968 X	2516	-0-	-1452	-0-	713	1	1630	3	N	157	169	1		52	
						173	9									
TOTAL GAS PROD:		42,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		875										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	719	1	5620	2	N	8				137	
						9	9									
02	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	672	1	4965	2	N	74	179	1		32	
						81	9									
03	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	627	1	5008	2	N	18				50	
						20	9									
04	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	351	1	4835	2	N	-0-				50	
05	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	247	1	4904	2	N	102	65	1		87	
						112	9									
06	4800 X	4786	-0-	-14	-0-	75	1	4711	2	N	-0-				87	
07	4960 X	4601	-0-	-359	-0-	6	1	4562	3	N	30				117	
						33	9									
08	4960 X	4256	-0-	-704	-0-	6	1	4205	3	N	41	76	1		82	
						45	9									
09	4800 X	3990	-0-	-810	-0-	6	1	3978	3	N	5				87	
						6	9									
10	4960 X	4027	-0-	-933	-0-	3998	3	29	9	N	26	69	1		44	
11	4800 X	3587	-0-	-1213	-0-	6	1	3581	3	N	-0-				44	
12	4588 X	3250	-0-	-1338	-0-	6	1	3233	3	N	10				54	
						11	9									
TOTAL GAS PROD:		56,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		314										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	725	1	4353	2	N	49	2	8	101		
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	54	9	678	1	N	61	107	1	54		
03	3627 X	3555	-0-	-72	-0-	67	9	725	1	N	9	1	8	62		
04	4980 X	3337	-0-	-1643	-0-	10	9	701	1	N	28	1	8	89		
05	5146 X	3803	-0-	-1343	-0-	31	9	725	1	N	41	47	1	83		
06	4980 X	3624	-0-	-1356	-0-	45	9	701	1	N	16	1	8	98		
07	4464 X	4192	-0-	-272	-0-	18	9	725	1	N	42			140		
08	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	46	9	725	1	N	38	95	1	83		
09	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	42	9	702	1	N	24			107		
10	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	26	9	725	1	N	34	88	1	53		
11	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	37	9	702	1	N	-0-			53		
12	4650 X	4363	-0-	-287	-0-	58	9	725	1	N	53			106		
TOTAL GAS PROD:						50,622	TOTAL CONDENSATE PROD:						395			

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	17176 X	17176	-0-	-0-	-0-	6	1	17076	2	N	85			156		
02	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	94	9	281	1	N	55	157	1	54		
03	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	61	9	6	1	N	29			83		
04	19531 X	19531	-0-	-0-	-0-	32	9	6	1	N	83			166		
05	19528 X	19528	-0-	-0-	-0-	91	9	6	1	N	58	170	1	54		
06	18503 X	18503	-0-	-0-	-0-	64	9	29	1	N	50			104		
07	18507 X	18507	-0-	-0-	-0-	55	9	6	1	N	7			111		
08	18560 X	18560	-0-	-0-	-0-	8	9	6	1	N	25			136		
09	17223 X	17223	-0-	-0-	-0-	28	9	6	1	N	21			157		
10	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	23	9	17615	3	N	-0-			157		
11	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	6	1	6	1	N	108	161	1	104		
*12	18029 X	18029	-0-	-0-	-0-	119	9	6	1	N	73			177		
TOTAL GAS PROD:						209,945	TOTAL CONDENSATE PROD:						594			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	719	1	9601	2	N	40	99
						44	9					
02	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	672	1	9771	2	N	35	134
						39	9					
03	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	696	1	9415	2	N	31	164
						34	9				1 8	
04	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	696	1	6309	2	N	-0-	164
05	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	719	1	6965	2	N	56	60
						62	9				160 1	
06	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	696	1	8051	2	N	2	62
						2	9					
07	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	719	1	8347	3	N	12	74
						13	9					
08	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	719	1	7402	3	N	35	109
						39	9					
09	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	696	1	7158	3	N	13	122
						14	9					
10	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	713	1	9866	3	N	-0-	122
11	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	696	1	9662	3	N	90	212
						99	9					
*12	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	719	1	7882	3	N	48	102
						53	9				158 1	
TOTAL GAS PROD:		109,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		362						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	713	1	9401	2	N	70	27
						77	9				179 1	
02	8555 X	8233	-0-	-322	-0-	644	1	7556	2	N	30	25
						33	9				32 1	
03	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	713	1	8435	2	N	1	25
						1	9				1 8	
04	8850 X	8486	-0-	-364	-0-	690	1	7774	2	N	20	45
						22	9					
05	9145 X	8077	-0-	-1068	-0-	713	1	7351	2	N	12	57
						13	9					
06	8850 X	6508	-0-	-2342	-0-	644	1	5844	2	N	18	36
						20	9				39 1	
07	9145 X	9091	-0-	-54	-0-	713	1	8378	3	N	-0-	36
08	9145 X	9132	-0-	-13	-0-	713	1	8419	3	N	-0-	36
09	8490 X	7423	-0-	-1067	-0-	690	1	6733	3	N	-0-	36
10	9083 X	6204	-0-	-2879	-0-	713	1	5491	3	N	-0-	36
11	8850 X	6121	-0-	-2729	-0-	690	1	5380	3	N	46	82
						51	9					
12	7905 X	3508	-0-	-4397	-0-	713	1	2789	3	N	5	87
						6	9					
TOTAL GAS PROD:		92,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		202						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010										TOTAL DEPTH	8594	PERF. 8848	- 12070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	9982 2	41 9	N	37	2 8		89
02		11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	11241 2	69 9	N	63	124 1	1 8	27
03		15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	15061 2	3 9	N	3	3 8		27
04		13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	13210 2	2 9	N	2	2 8		27
05		13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	13497 2		N	-0-			27
06		11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	11269 2	1 9	N	1	1 8		27
07		11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	11760 3		N	-0-			27
08		11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	11743 3		N	-0-			27
09		11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	11830 3		N	-0-			27
10		12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	12229 3	19 9	N	17			44
11		11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	11242 3		N	-0-			44
*12		12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	12928 3		N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:										146,127	TOTAL CONDENSATE PROD:		123

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010										TOTAL DEPTH	8499	PERF. 8757	- 11111
01		12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	12554 2	1 9	N	1	1 8		80
02		15437 X	15437	-0-	-0-	-0-	15428 2	9 9	N	8	1 8		87
03		13667 X	13667	-0-	-0-	-0-	13667 2	10 9	N	9	1 8		95
04		13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	13236 2	17 9	N	15	84 1	1 8	25
05		15172 X	15172	-0-	-0-	-0-	15150 2	22 9	N	20			45
06		14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	14334 2	1 9	N	1	1 8		45
07		15358 X	15358	-0-	-0-	-0-	15358 3		N	-0-			45
08		16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	16247 3		N	-0-			45
09		15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	15061 3		N	-0-			45
10		16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	16140 3		N	-0-			45
11		15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	15431 3		N	-0-			45
12		15562 X	15407	-0-	-155	-0-	15407 3		N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:										178,063	TOTAL CONDENSATE PROD:		54

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010										TOTAL DEPTH	8537	PERF. 8748	- 10595
01		9610 X	7710	-0-	-1900	-0-	7676 2	34 9	N	31			88
02		9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	9332 2		N	-0-			88
03		9331 X	8271	-0-	-1060	-0-	8269 2	2 9	N	2			90
04		9030 X	7159	-0-	-1871	-0-	7107 2	52 9	N	47	74 1		63
05		9610 X	7095	-0-	-2515	-0-	7095 2		N	-0-			63
06		9300 X	5107	-0-	-4193	-0-	5107 2		N	-0-			63
07		9610 X	7972	-0-	-1638	-0-	7972 3		N	-0-			63
08		8277 X	8045	-0-	-232	-0-	8045 3		N	-0-			63
09		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895 3		N	-0-			63
10		7967 X	7677	-0-	-290	-0-	7673 3	4 9	N	4			67
11		7800 X	6243	-0-	-1557	-0-	6243 3		N	-0-			67
*12		9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9406 3	12 9	N	11			78
TOTAL GAS PROD:										91,924	TOTAL CONDENSATE PROD:		95

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7006 X	6036	-0-	-970	-0-	719 1	5309 2	N	7	2 8		70	
02		6554 X	5568	-0-	-986	-0-	672 1	4862 2	N	31	1 8		100	
03		7006 X	1832	-0-	-5174	-0-	719 1	1110 2	N	3	1 8		102	
04		6660 X	910	-0-	-5750	-0-	627 1	282 2	N	1	1 8		102	
05		6262 X	2318	-0-	-3944	-0-	719 1	1597 2	N	2			104	
06		7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	696 1	6511 2	N	10	86 1	1 8	27	
07		5952 X	734	-0-	-5218	-0-	719 1	15 3	N	-0-			27	
08		2325 X	685	-0-	-1640	-0-	650 1	35 3	N	-0-			27	
09		6780 X	701	-0-	-6079	-0-	512 1	189 3	N	-0-			27	
10		7006 X	194	-0-	-6812	-0-	184 1	10 3	N	-0-			27	
11		6780 X	270	-0-	-6510	-0-	98 1	172 3	N	-0-			27	
12		T. A.	942	-0-	942	942	719 1	223 3	N	-0-			27	

TOTAL GAS PROD: 27,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336													
01		8215 X	739	-0-	-7476	-0-	713 1	26 9	N	24			77
02		7685 X	4366	-0-	-3319	-0-	667 1	3677 2	N	20			97
03		8215 X	7487	-0-	-728	-0-	713 1	6756 2	N	16			113
04		12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	690 1	11730 2	N	34	47 1		100
05		11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	713 1	11212 2	N	25			125
06		11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	667 1	10628 2	N	45	117 1		53
07		9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	9399 3		N	-0-			52
08		8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	8297 3	22 9	N	20			72
09		14124 X	14124	-0-	-0-	-0-	14124 3		N	-0-			72
10		10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	10139 3		N	-0-			72
11		8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	8396 3	72 9	N	65			137
12		10478 X	7711	-0-	-2767	-0-	7711 3		N	-0-			137

TOTAL GAS PROD: 106,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450													
01		7750 X	6715	-0-	-1035	-0-	6684 2	31 9	N	28	1 8		52
02		7250 X	6395	-0-	-855	-0-	6337 2	58 9	N	53	69 1		36
03		7750 X	6332	-0-	-1418	-0-	6332 2		N	-0-			36
04		6870 X	6776	-0-	-94	-0-	6776 2		N	-0-			36
05		6851 X	6633	-0-	-218	-0-	6624 2	9 9	N	8			44
06		6630 X	4923	-0-	-1707	-0-	4917 2	6 9	N	5			49
07		7006 X	6298	-0-	-708	-0-	6279 3	19 9	N	17			66
08		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7319 3	11 9	N	10			76
09		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	6990 3	11 9	N	10			86
10		7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7292 3		N	-0-			86
11		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7090 3	13 9	N	12			98
12		7316 X	5491	-0-	-1825	-0-	5484 3	7 9	N	6			104

TOTAL GAS PROD: 78,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	503	-0-	-3837	-0-	276	1	227	2	N	-0-		67
02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	414	1	2657	2	N	10		77
						11	9						
03	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	713	1	10636	2	N	177	187 1	67
						195	9						
04	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	690	1	10494	2	N	-0-		67
05	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	702	1	10851	2	N	124		191
						136	9						
06	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	345	1	5842	2	N	40	174 1	57
						44	9						
07	4340 X	796	-0-	-3544	-0-	265	1	520	3	N	10		67
						11	9						
08	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-		67
09	4200 X	35	-0-	-4165	-0-	35	1			N	-0-		67
10	4340 X	392	-0-	-3948	-0-	150	1	243	3	N	-0-		67
11	4200 X	196	-0-	-4004	-0-	138	1	58	3	N	-0-		67
12	T. A.	2387	-0-	2387	2387	127	1	2260	3	N	-0-		67
TOTAL GAS PROD:		48,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		361							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014 X	5170	-0-	-844	-0-	361	1	4775	2	Y	31	1 8	82
						34	9						
02	5133 X	4542	-0-	-591	-0-	338	1	4156	2	Y	44	44 1	82
						48	9						
03	5766 X	4813	-0-	-953	-0-	361	1	4434	2	Y	16	1 8	97
						18	9						
04	5580 X	3226	-0-	-2354	-0-	348	1	2847	2	Y	28	1 8	124
						31	9						
05	5766 X	3755	-0-	-2011	-0-	360	1	3378	2	Y	15		139
						17	9						
06	5010 X	3532	-0-	-1478	-0-	349	1	3144	2	Y	35	115 1	59
						39	9						
07	4867 X	3528	-0-	-1339	-0-	362	1	3143	3	Y	21		80
						23	9						
08	4805 X	3049	-0-	-1756	-0-	362	1	2672	3	Y	14		94
						15	9						
09	3630 X	3404	-0-	-226	-0-	351	1	3034	3	Y	17		111
						19	9						
10	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	357	1	8475	3	Y	28		139
						31	9						
11	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	351	1	8289	3	Y	-0-		139
*12	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	362	1	8170	3	Y	79	164 1	54
						87	9						
TOTAL GAS PROD:		61,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		328							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14260 X	12463	-0-	-1797	-0-	12	1	12388	2	N	57	117	1	79
						63	9							
02	12673 X	11659	-0-	-1014	-0-	11	1	11554	2	N	85			164
						94	9							
03	16450 X	16450	-0-	-0-	-0-	12	1	16254	2	N	167	166	1	164
						184	9						1	8
04	13800 X	13296	-0-	-504	-0-	11	1	13215	2	N	64	174	1	54
						70	9							
05	14260 X	9193	-0-	-5067	-0-	12	1	9025	2	N	142			196
						156	9							
06	13800 X	5805	-0-	-7995	-0-	149	1	5656	2	N	-0-			196
07	14260 X	4050	-0-	-10210	-0-	368	1	3682	3	N	-0-			196
08	14260 X	8374	-0-	-5886	-0-	368	1	7987	3	N	17	159	1	54
						19	9							
09	13765 X	13765	-0-	-0-	-0-	357	1	13408	3	N	-0-			54
10	18375 X	18375	-0-	-0-	-0-	368	1	17827	3	N	163	162	1	55
						179	9							
11	18111 X	18111	-0-	-0-	-0-	357	1	17570	3	N	167	167	1	55
						184	9							
*12	19803 X	19803	-0-	-0-	-0-	368	1	19357	3	N	71			126
						78	9							
TOTAL GAS PROD:		151,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		933								

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032														
01	768 X	768	-0-	-0-	-0-	679	1	89	9	N	81	167	1	27
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	598	1	66	9	N	60		1	87
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	621	1	30	9	N	27			114
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	575	1	58	9	N	53	140	1	27
05	620 N	92	-0-	-528	-0-	92	1			N	-0-			27
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			27
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			27
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		2,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		221								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	11377 X	9092	-0-	-2285	-0-	6	1	8926	2	N	145	165	1	1	8	53
02	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	160	9									53
03	11377 X	10067	-0-	-1310	-0-	5	1	11178	2	N	-0-					53
						6	1	10060	2	N	1	1	8			
04	10950 X	10120	-0-	-830	-0-	1	9									
						6	1	10042	2	N	65	65	1	1	8	52
						72	9									
05	11377 X	9954	-0-	-1423	-0-	6	1	9948	2	N	-0-					52
06	11010 X	5747	-0-	-5263	-0-	6	1	5741	2	N	-0-					52
07	11377 X	2169	-0-	-9208	-0-	6	1	2163	3	N	-0-					52
08	13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	6	1	13931	3	N	-0-					52
09	16537 X	16537	-0-	-0-	-0-	6	1	16531	3	N	-0-					52
10	15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	15267	3			N	-0-					52
11	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	6	1	15009	3	N	-0-					52
12	17081 X	14463	-0-	-2618	-0-	6	1	14311	3	N	133					185
						146	9									

TOTAL GAS PROD: 133,551

TOTAL CONDENSATE PROD: 344

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309																
01	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	363	1	6637	2	Y	72	2	8			124
						79	9									
02	6496 X	6256	-0-	-240	-0-	340	1	5846	2	Y	64	133	1	1	8	54
						70	9									
03	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	364	1	7030	2	Y	49	2	8			101
						54	9									
04	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	353	1	7555	2	Y	97	144	1	2	8	52
						107	9									
05	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	365	1	8069	2	Y	45					97
						50	9									
06	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	352	1	7163	2	Y	52	72	1	2	8	75
						57	9									
07	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	362	1	7772	3	Y	71					146
						78	9									
08	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	362	1	8297	3	Y	45					191
						50	9									
09	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	351	1	7657	3	Y	57	171	1			77
						63	9									
10	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	357	1	9124	3	Y	62					139
						68	9									
11	7500 X	7450	-0-	-50	-0-	351	1	7099	3	Y	-0-					139
*12	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	362	1	8297	3	Y	103	167	1			75
						113	9									

TOTAL GAS PROD: 95,617

TOTAL CONDENSATE PROD: 717

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	15500 X	13505	-0-	-1995	-0-	6	1	13297	2	N	184	182	1	2	49	
						202	9									
02	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	5	1	14579	2	N	1	1	8		49	
						1	9									
03	15407 X	13844	-0-	-1563	-0-	6	1	13737	2	N	92	86	1	1	8	54
						101	9									
04	14880 X	12732	-0-	-2148	-0-	6	1	12619	2	N	97	95	1	1	8	55
						107	9									
05	18771 X	18771	-0-	-0-	-0-	6	1	18765	2	N	-0-				55	
06	16894 X	16894	-0-	-0-	-0-	6	1	16780	2	N	98	1	8		152	
						108	9									
07	18270 X	18270	-0-	-0-	-0-	6	1	18264	3	N	-0-				152	
08	17638 X	17638	-0-	-0-	-0-	6	1	17541	3	N	83	121	1		114	
						91	9									
09	16201 X	16201	-0-	-0-	-0-	6	1	16195	3	N	-0-				114	
10	15500 X	14980	-0-	-520	-0-	14980	3			N	-0-				114	
11	15000 X	11781	-0-	-3219	-0-	6	1	11775	3	N	-0-				114	
12	18259 X	12667	-0-	-5592	-0-	6	1	12540	3	N	110				224	
						121	9									
TOTAL GAS PROD:		181,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		665										

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427																
01	10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	345	1	9800	2	N	117	176	1		76	
						129	9									
02	10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	207	1	9862	2	N	30				106	
						33	9									
03	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	9805	2	166	9	N	151	179	1		78	
04	9000 X	8962	-0-	-38	-0-	8811	2	151	9	N	137	164	1		51	
05	9300 X	8950	-0-	-350	-0-	12	1	8890	2	N	44				95	
						48	9									
06	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	345	1	8658	2	N	71				166	
						78	9									
07	9300 X	9076	-0-	-224	-0-	449	1	8549	3	N	72	141	1		97	
						79	9									
08	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	713	1	8565	3	N	54				151	
						59	9									
09	9000 X	8759	-0-	-241	-0-	656	1	8037	3	N	60				211	
						66	9									
10	9300 X	8233	-0-	-1067	-0-	564	1	7570	3	N	90	154	1		147	
						99	9									
11	9000 X	7971	-0-	-1029	-0-	552	1	7339	3	N	73	167	1		53	
						80	9									
12	8246 X	8115	-0-	-131	-0-	587	1	7443	3	N	77				130	
						85	9									
TOTAL GAS PROD:		108,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		976										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011													TOTAL DEPTH	8835	PERF. 9242 - 12099
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10695 X	9856	-0-	-839	-0-	9833	2	23	9	N	21				82
02	10005 X	9771	-0-	-234	-0-	9771	2			N	-0-				82
03	10695 X	1842	-0-	-8853	-0-	1686	2	156	9	N	142	164	1		60
04	10350 X	965	-0-	-9385	-0-	965	2			N	-0-				60
05	10695 X	547	-0-	-10148	-0-	547	2			N	-0-				60
06	10110 X	4656	-0-	-5454	-0-	529	1	4121	2	N	5				65
07	10447 X	10050	-0-	-397	-0-	426	1	9585	3	N	36				101
08	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	644	1	9771	3	N	38				139
09	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	667	1	10798	3	N	27				166
10	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	713	1	11701	3	N	53	170	1		49
11	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	541	1	10863	3	N	32				81
12	11873 X	10693	-0-	-1180	-0-	414	1	10195	3	N	76				157
TOTAL GAS PROD:		94,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		430									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011													TOTAL DEPTH	8835	PERF. 9109 - 12516
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	34	1	9028	2	N	117	173	1	1 8	52
02	6960 X	6891	-0-	-69	-0-	129	9								
03	7440 X	6884	-0-	-556	-0-	117	1	6774	2	N	-0-				52
04	7200 X	7039	-0-	-161	-0-	95	1	6789	2	N	-0-				52
05	7440 X	6750	-0-	-690	-0-	124	1	6743	2	N	156	156	1		52
06	7200 X	6450	-0-	-750	-0-	172	9								
07	7378 X	6933	-0-	-445	-0-	128	1	6605	2	N	15				67
08	7285 X	6807	-0-	-478	-0-	17	9								
09	7050 X	6296	-0-	-754	-0-	166	1	6218	2	N	60				127
10	6944 X	6507	-0-	-437	-0-	66	9								
11	6720 X	6194	-0-	-526	-0-	303	1	6609	3	N	19				146
12	6758 X	6396	-0-	-362	-0-	21	9								
TOTAL GAS PROD:		82,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		628									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12927 X	7191	-0-	-5736	-0-	92	1	7046	2	N	48	165	1	52
02		11455 X	10620	-0-	-835	-0-	53	9							52
03		11098 X	10965	-0-	-133	-0-	15	1	10605	2	N	-0-			156
04		10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	23	1	10828	2	N	104			
05		11346 X	10870	-0-	-476	-0-	114	9							
06		10980 X	10561	-0-	-419	-0-	59	1	10507	2	N	75	180	1	51
07		11346 X	10232	-0-	-1114	-0-	83	9							
08		11005 X	10609	-0-	-396	-0-	71	1	10716	2	N	75			126
09		10650 X	10170	-0-	-480	-0-	83	9							
10		11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	132	1	10341	2	N	80	155	1	51
11		11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	88	9							
*12		11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	15	1	10195	3	N	19			70
							21	9							
							96	1	10461	3	N	47			117
							52	9							
							23	1	10110	3	N	34			151
							37	9							
							35	1	11258	3	N	63	162	1	52
							69	9							
							11071	3	28	9	N	25			77
							11266	3	55	9	N	50			127
TOTAL GAS PROD:			125,649			TOTAL CONDENSATE PROD:			620						

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011													TOTAL DEPTH	8423	PERF. 9175 - 12362
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3875 X	3497	-0-	-378	-0-	725	1	2706	2	N	60	7	8	141
02		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	66	9							
03		3875 X	2432	-0-	-1443	-0-	678	1	3934	2	N	24	109	1	54
04		3660 X	2256	-0-	-1404	-0-	26	9							
05		3875 X	3254	-0-	-621	-0-	725	1	1643	2	N	58	6	8	106
06		3750 X	1076	-0-	-2674	-0-	64	9							
07		6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	678	1	1571	2	N	6	6	8	106
08		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	7	9							
09		3150 X	885	-0-	-2265	-0-	725	1	2518	2	N	10			116
10		3875 X	758	-0-	-3117	-0-	11	9							
11		3750 X	778	-0-	-2972	-0-	193	1	882	2	N	1	1	8	116
*12		421 X	421	-0-	-0-	-0-	1	9							
							725	1	5904	3	N	6			122
							7	9							
							725	1	4962	3	N	-0-			122
							702	1	183	3	N	-0-			122
							725	1	33	3	N	-0-			122
							702	1	61	3	N	14			136
							15	9							
							380	1	41	3	N	-0-			136
TOTAL GAS PROD:			32,318			TOTAL CONDENSATE PROD:			179						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	713	1	10295	2	N	32	83
						35	9					
02	8120 X	5859	-0-	-2261	-0-	644	1	5181	2	N	31	114
						34	9					
03	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	713	1	7993	2	N	107	52
						118	9				169	1
04	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	690	1	7714	2	N	-0-	52
05	8680 X	8573	-0-	-107	-0-	713	1	7735	2	N	114	166
						125	9					
06	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	161	1	8626	2	N	52	60
						57	9				158	1
07	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	288	1	8863	3	N	46	66
						51	9				40	1
08	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	69	1	8915	3	N	44	110
						48	9					
09	8400 X	8365	-0-	-35	-0-	8332	3	33	9	N	30	140
10	8680 X	8012	-0-	-668	-0-	7784	3	228	9	N	207	190
11	8400 X	7377	-0-	-1023	-0-	150	1	7199	3	N	25	77
						28	9					
12	9052 X	7882	-0-	-1170	-0-	299	1	7528	3	N	50	127
						55	9					
TOTAL GAS PROD:		101,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		738						

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910												
01	8556 X	4685	-0-	-3871	-0-	168	1	4517	2	N	-0-	53
02	8410 X	7631	-0-	-779	-0-	271	1	7178	2	N	165	53
						182	9					
03	8990 X	7433	-0-	-1557	-0-	302	1	7131	2	N	-0-	53
04	8700 X	7050	-0-	-1650	-0-	258	1	6792	2	N	-0-	53
05	8153 X	7618	-0-	-535	-0-	262	1	7169	2	N	170	54
						187	9				169	1
06	7890 X	7275	-0-	-615	-0-	200	1	7025	2	N	45	99
						50	9					
07	8153 X	7243	-0-	-910	-0-	406	1	6792	3	N	40	139
						44	9					
08	7626 X	6707	-0-	-919	-0-	464	1	6190	3	N	48	187
						53	9					
09	7380 X	6654	-0-	-726	-0-	518	1	6088	3	N	44	69
						48	9				162	1
10	7626 X	7391	-0-	-235	-0-	679	1	6668	3	N	40	109
						44	9					
11	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	690	1	8008	3	N	30	139
						33	9					
*12	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	713	1	7766	3	N	96	52
						106	9				183	1
TOTAL GAS PROD:		87,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		678						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9920 X	8977	-0-	-943	-0-	98	1	8840	2	N	35	3	8	57
						39	9							
02	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	178	1	8980	2	N	144	173	1	27
						158	9						1	8
03	9517 X	8543	-0-	-974	-0-	236	1	8223	2	N	76	3	8	100
						84	9							
04	9210 X	8173	-0-	-1037	-0-	293	1	7773	2	N	97	168	1	27
						107	9						2	8
05	9920 X	7570	-0-	-2350	-0-	351	1	7219	2	N	-0-			27
06	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	351	1	9276	2	N	74	1	8	100
						81	9							
07	9920 X	9707	-0-	-213	-0-	362	1	9242	3	N	94	163	1	31
						103	9							
08	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	282	1	9114	3	N	79			110
						87	9							
09	9600 X	8215	-0-	-1385	-0-	132	1	8083	3	N	-0-			110
10	9920 X	7850	-0-	-2070	-0-	357	1	7482	3	N	10			120
						11	9							
11	9600 X	8307	-0-	-1293	-0-	121	1	8052	3	N	122	177	1	65
						134	9							
12	9703 X	8445	-0-	-1258	-0-	224	1	8204	3	N	15			80
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		104,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		746								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	3204	-0-	-2066	-0-	627	1	2560	2	N	15	5	8	37
						17	9							
02	4930 X	4506	-0-	-424	-0-	431	1	4050	2	N	23	3	8	57
						25	9							
03	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	489	1	7722	2	N	157	7	8	207
						173	9							
04	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	408	1	6647	2	N	16	179	1	40
						18	9						4	8
05	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	351	1	6158	2	N	-0-			40
06	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	351	1	6031	2	N	155	167	1	25
						171	9						3	8
07	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	362	1	5786	3	N	-0-			25
08	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	443	1	6116	3	N	64			89
						70	9							
09	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	569	1	5207	3	N	107	171	1	25
						118	9							
10	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	357	1	5063	3	N	4			29
						4	9							
11	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	581	1	5355	3	N	31			60
						34	9							
12	6634 X	5950	-0-	-684	-0-	500	1	5383	3	N	61			121
						67	9							
TOTAL GAS PROD:		72,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		633								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12555 X	10165	-0-	-2390	-0-	719	1	9379	2	N	61	166	1	1 8	23
02	11745 X	9114	-0-	-2631	-0-	67	9	8432	2	N	9				32
03	12555 X	8676	-0-	-3879	-0-	672	1	7954	2	N	24	1	8		55
04	12060 X	8086	-0-	-3974	-0-	10	9	7412	2	N	1	1	8		55
05	11997 X	9048	-0-	-2949	-0-	696	1	8251	2	N	71				126
06	9840 X	9408	-0-	-432	-0-	26	9	8646	2	N	60	162	1		24
07	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	673	1	9646	3	N	1				25
08	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	1	9	8833	3	N	9				34
09	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	719	1	9282	3	N	46				80
10	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	10	9	10003	3	N	-0-				80
11	10020 X	9453	-0-	-567	-0-	696	1	8709	3	N	44				124
12	9362 X	5978	-0-	-3384	-0-	51	9	5386	3	N	10				134
						713	1								
						48	9								
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		110,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		336									

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364															
01	11780 X	10704	-0-	-1076	-0-	75	1	10592	2	N	34	1	8		85
02	11020 X	10029	-0-	-991	-0-	37	9	9953	2	N	44				129
03	11780 X	9035	-0-	-2745	-0-	28	1	8960	2	N	63	166	1	1 8	25
04	11400 X	9724	-0-	-1676	-0-	48	9	9718	2	N	-0-				25
05	11780 X	8724	-0-	-3056	-0-	6	1	8692	2	N	24				49
06	10380 X	10003	-0-	-377	-0-	6	1	9942	2	N	29	1	8		77
07	10726 X	10371	-0-	-355	-0-	29	1	10332	3	N	30				107
08	10044 X	5336	-0-	-4708	-0-	32	9	5276	3	N	7				114
09	9990 X	5535	-0-	-4455	-0-	6	1	5515	3	N	13				127
10	10385 X	1152	-0-	-9233	-0-	8	9	899	3	N	-0-				127
11	10050 X	479	-0-	-9571	-0-	14	9	266	3	N	-0-				127
12	2976 X	2473	-0-	-503	-0-	253	1	2097	3	N	2				129
						213	1								
						374	1								
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		83,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		246									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9765 X	9325	-0-	-440	-0-	12 1	9312 2	N	1	1 8		166
02	8961 X	8353	-0-	-608	-0-	11 1	8342 2	N	-0-			166
03	9579 X	9056	-0-	-523	-0-	12 1	8956 2	N	80	1 8		245
04	9270 X	8787	-0-	-483	-0-	88 9	8746 2	N	27	117 1	1 8	154
05	9517 X	8763	-0-	-754	-0-	30 9	8751 2	N	-0-			154
06	9030 X	8938	-0-	-92	-0-	12 1	8917 2	N	9	91 1		72
07	9083 X	7183	-0-	-1900	-0-	10 9	7171 3	N	-0-			72
08	9083 X	8325	-0-	-758	-0-	12 1	8313 3	N	-0-			72
09	8940 X	7199	-0-	-1741	-0-	12 1	7089 3	N	89	90 1		71
10	9238 X	5860	-0-	-3378	-0-	98 9	5823 3	N	23			94
11	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	25 9	10966 3	N	-0-			94
*12	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	12 1	10720 3	N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:		103,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		229						

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 1		N	-0-			69
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 1		N	-0-			69
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 1		N	-0-			69
04	420 N	261	-0-	-159	-0-	261 1		N	-0-			69
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 1		N	-0-			69
06	300 N	204	-0-	-96	-0-	204 1		N	-0-			69
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			69
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			69
09	210 N	-0-	-0-	-210	-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:		1,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	863 1	6308 2	N	7	64 1	1 8	31				
02	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	780 1	5750 2	N	1	1 8		31				
03	6169 X	6015	-0-	-154	-0-	863 1	5151 2	N	1	1 8		31				
04	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	835 1	5879 2	N	1	1 8		31				
05	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	863 1	5922 2	N	105			136				
06	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	835 1	5774 2	N	34	100 1		70				
07	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	863 1	5898 3	N	-0-			71				
08	6169 X	5999	-0-	-170	-0-	863 1	5092 3	N	40	35 1		76				
09	5970 X	5856	-0-	-114	-0-	835 1	5021 3	N	-0-			76				
10	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	863 1	5516 3	N	6			82				
11	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	835 1	5454 3	N	10			92				
12	5487 X	5296	-0-	-191	-0-	668 1	4553 3	N	68			160				
TOTAL GAS PROD:						76,585	TOTAL CONDENSATE PROD:						273			

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 9026																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32				
03	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			32				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32				
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			32				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32				
TOTAL GAS PROD:						403	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9455 X	7816	-0-	-1639	-0-	12	1	7770	2	N	31	2	8	81
						34	9							
02	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	11	1	8779	2	N	66	1	8	146
						73	9							
03	8649 X	5547	-0-	-3102	-0-	12	1	5512	2	N	21	1	8	166
						23	9							
04	8370 X	7486	-0-	-884	-0-	11	1	7474	2	N	1	1	8	166
						1	9							
05	9455 X	9309	-0-	-146	-0-	12	1	9297	2	N	-0-			166
06	9150 X	7982	-0-	-1168	-0-	11	1	7968	2	N	3	1	8	168
						3	9							
07	9455 X	7988	-0-	-1467	-0-	12	1	7961	3	N	14	126	1	56
						15	9							
08	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	12	1	9700	3	N	-0-			56
09	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	12	1	11056	3	N	-0-			56
10	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	12	1	11376	3	N	-0-			56
11	9150 X	7683	-0-	-1467	-0-	12	1	7671	3	N	-0-			56
12	11439 X	8297	-0-	-3142	-0-	12	1	8244	3	N	37			93
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		103,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		173								

FORMAN		WELL #: 8H		RRCID -> 261839		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 8623		PERF. 9067 - 11320				
01	14262 X	14262	-0-	-0-	-0-	299	1	13801	2	Y	147	169	1	22
						162	9							
02	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	58	1	11766	2	Y	65			87
						72	9							
03	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	12893	2	112	9	Y	102	161	1	27
04	12750 X	11365	-0-	-1385	-0-	11344	2	21	9	Y	19	1	8	45
05	13175 X	11369	-0-	-1806	-0-	11340	2	29	9	Y	26			71
06	13800 X	9118	-0-	-4682	-0-	9041	2	77	9	Y	70			141
07	13020 X	8237	-0-	-4783	-0-	8190	3	47	9	Y	43	162	1	22
08	13020 X	6143	-0-	-6877	-0-	276	1	5847	3	Y	18			40
						20	9							
09	11370 X	5633	-0-	-5737	-0-	5581	3	52	9	Y	47			87
10	11377 X	8569	-0-	-2808	-0-	12	1	8488	3	Y	64			151
						70	9							
11	9120 X	7030	-0-	-2090	-0-	6991	3	39	9	Y	35	159	1	27
*12	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	322	1	7714	3	Y	20			47
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		114,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		656								

FORMAN		WELL #: 12H		RRCID -> 261840		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 8773		PERF. 9018 - 11059				
01	0 N	-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-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10106 X	7974	-0-	-2132	-0-	368	1	7549	2	Y	52	9	8	97
02	10121 X	9879	-0-	-242	-0-	57	9	344	1	Y	128	167	1	54
03	10819 X	3605	-0-	-7214	-0-	141	9	368	1	Y	9	9	8	54
04	10470 X	6298	-0-	-4172	-0-	10	9	356	1	Y	6	6	8	54
05	10571 X	8852	-0-	-1719	-0-	7	9	334	1	Y	77			131
06	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	85	9	356	1	Y	136	164	1	97
07	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	150	9	362	1	Y	80			177
08	14384 X	14384	-0-	-0-	-0-	88	9	362	1	Y	124	201	1	100
09	12473 X	12473	-0-	-0-	-0-	136	9	385	1	Y	80			180
10	7750 X	7112	-0-	-638	-0-	88	9	357	1	Y	33			213
11	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	36	9	351	1	Y	82	232	1	63
*12	13223 X	13223	-0-	-0-	-0-	90	9	362	1	Y	63			126
						69	9							
TOTAL GAS PROD:		121,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		870								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8804 X	7977	-0-	-827	-0-	6	1	7793	2	N	162	160	1	56
02	8265 X	8137	-0-	-128	-0-	178	9	5	1	N	33			89
03	8835 X	7415	-0-	-1420	-0-	36	9	6	1	N	127	164	1	52
04	8550 X	7144	-0-	-1406	-0-	140	9	6	1	N	42			94
05	8711 X	7453	-0-	-1258	-0-	46	9	6	1	N	118	161	1	51
06	8430 X	7271	-0-	-1159	-0-	6	1	130	9	N	74			125
07	8711 X	7255	-0-	-1456	-0-	81	9	6	1	N	33			158
08	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	36	9	6	1	N	60	169	1	49
09	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	66	9	6	1	N	111	62	1	98
10	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	122	9	6	1	N				98
11	7440 X	7070	-0-	-370	-0-	7578	3	6	1	N	-0-			98
12	7626 X	7408	-0-	-218	-0-	6	1	6	1	N	152			250
						167	9							
TOTAL GAS PROD:		90,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		912								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7099 X	5682	-0-	-1417	-0-	6	1	5552	2	N	113	164	1		52	
						124	9									
02	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	5	1	6755	2	N	58				110	
						64	9									
03	7099 X	6287	-0-	-812	-0-	6	1	6153	2	N	116	174	1		52	
						128	9									
04	6570 X	6050	-0-	-520	-0-	6	1	5994	2	N	45				97	
						50	9									
05	7285 X	6190	-0-	-1095	-0-	6	1	6054	2	N	118	162	1		53	
						130	9									
06	7050 X	6295	-0-	-755	-0-	6	1	6254	2	N	32				85	
						35	9									
07	7285 X	6450	-0-	-835	-0-	6	1	6294	3	N	136	169	1		52	
						150	9									
08	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	6	1	7222	3	N	23				75	
						25	9									
09	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	6	1	7643	3	N	105	128	1		52	
						116	9									
10	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8284	3	178	9	N	162	77	1		137	
11	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	6	1	7935	3	N	-0-				137	
*12	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	6	1	7934	3	N	43				180	
						47	9									
TOTAL GAS PROD:		83,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		951										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	19375 X	15611	-0-	-3764	-0-	368	1	15136	2	N	97	185	1		60		
						107	9										
02	18125 X	13923	-0-	-4202	-0-	344	1	13485	2	N	85				145		
						94	9										
03	18972 X	13593	-0-	-5379	-0-	368	1	13129	2	N	87	167	1		65		
						96	9										
04	22682 X	22682	-0-	-0-	-0-	356	1	22248	2	N	71				136		
						78	9										
05	24830 X	24830	-0-	-0-	-0-	299	1	24480	2	N	46				182		
						51	9										
06	22051 X	22051	-0-	-0-	-0-	23	1	21991	2	N	34	163	1		53		
						37	9										
07	19375 X	11473	-0-	-7902	-0-	12	1	11413	3	N	44				97		
						48	9										
08	19375 X	11264	-0-	-8111	-0-	12	1	11195	3	N	52				149		
						57	9										
09	18750 X	10792	-0-	-7958	-0-	23	1	10734	3	N	32	128	1		53		
						35	9										
10	19375 X	9684	-0-	-9691	-0-	12	1	9672	3	N	-0-				53		
11	18750 X	9467	-0-	-9283	-0-	12	1	9374	3	N	74				127		
						81	9										
12	10385 X	9693	-0-	-692	-0-	12	1	9582	3	N	90	166	1		51		
						99	9										
TOTAL GAS PROD:		175,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		712											

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14725 X	13837	-0-	-888	-0-	357	1	13448	2	N	29					116
02	13920 X	13179	-0-	-741	-0-	32	9									57
03	14880 X	11446	-0-	-3434	-0-	334	1	12729	2	N	105	164	1			136
04	14400 X	5938	-0-	-8462	-0-	116	9				79					50
05	14880 X	467	-0-	-14413	-0-	357	1	11002	2	N	74	160	1			87
06	13620 X	580	-0-	-13040	-0-	87	9				35	62	1			60
07	19122 X	19122	-0-	-0-	-0-	345	1	5512	2	N	51					111
08	17458 X	17458	-0-	-0-	-0-	81	9				76					187
09	15938 X	15938	-0-	-0-	-0-	26	9	15831	3	N	24	146	1			65
10	15568 X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	3			N	-0-					65
11	14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	14689	3	125	9	N	114					179
12	17329 X	15789	-0-	-1540	-0-	15635	3	154	9	N	140	223	1			96
TOTAL GAS PROD:		144,136				TOTAL CONDENSATE PROD:		764								

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133										COMPL. DATE 10/09/2005			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854			
01	1023 N	391	-0-	-632	-0-	391	1			Y	-0-					51
02	1044 N	610	-0-	-434	-0-	610	1			Y	-0-					51
03	1457 N	483	-0-	-974	-0-	483	1			Y	-0-					51
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	345	1	1055	2	Y	27					78
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	30	9									
06	3000 N	10987	-0-	7987	7987	138	1	1169	2	Y	13					91
07	3100 N	12523	-0-	9423	17410	14	9									
08	3100 N	12265	-0-	9165	26575	483	1	10324	2	Y	164	177	1	1	8	77
09	38720 X	12145	-0-	-26575	-0-	180	9									
10	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	207	1	12316	3	Y	-0-					77
11	14330 X	14330	-0-	-0-	-0-	345	1	11878	3	Y	38					115
12	11470 X	3111	-0-	-8359	-0-	42	9									
						552	1	11540	3	Y	48					163
						53	9									
						449	1	13574	3	Y	71	179	1			55
						78	9									
						598	1	13687	3	Y	41					96
						45	9									
						276	1	2802	3	Y	30					126
						33	9									
TOTAL GAS PROD:		83,696				TOTAL CONDENSATE PROD:		432								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	4960 X	4345	-0-	-615	-0-	725	1	3576	2	N	40	8	8			107	
						44	9										
02	4640 X	3950	-0-	-690	-0-	655	1	3258	2	N	34	4	8			137	
						37	9										
03	4774 X	4420	-0-	-354	-0-	725	1	3565	2	N	118	180	1	8	8	67	
						130	9										
04	4440 X	3947	-0-	-493	-0-	701	1	3237	2	N	8	5	8			70	
						9	9										
05	4588 X	3857	-0-	-731	-0-	702	1	3155	2	N	-0-					70	
06	4290 X	3947	-0-	-343	-0-	701	1	3187	2	N	54	3	8			121	
						59	9										
07	4433 X	4049	-0-	-384	-0-	725	1	3194	3	N	119	175	1			65	
						131	9										
08	4433 X	4029	-0-	-404	-0-	725	1	3302	3	N	2					67	
						2	9										
09	3960 X	3381	-0-	-579	-0-	702	1	2679	3	N	-0-					67	
10	4092 X	4019	-0-	-73	-0-	725	1	3281	3	N	12					79	
						13	9										
11	3960 X	2557	-0-	-1403	-0-	702	1	1849	3	N	5					84	
						6	9										
12	4061 X	2338	-0-	-1723	-0-	725	1	1613	3	N	-0-					84	
TOTAL GAS PROD:		44,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		392											

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011										TOTAL DEPTH	8762	PERF.	8980 - 12522				
01	13398 X	13398	-0-	-0-	-0-	357	1	12929	2	Y	102	1	8			176	
						112	9										
02	12499 X	8901	-0-	-3598	-0-	334	1	8481	2	Y	78	175	1			79	
						86	9										
03	13361 X	12142	-0-	-1219	-0-	357	1	11707	2	Y	71	1	8			149	
						78	9										
04	12930 X	10953	-0-	-1977	-0-	345	1	10525	2	Y	75	166	1	1	8	57	
						83	9										
05	13361 X	12321	-0-	-1040	-0-	391	1	11825	2	Y	95					152	
						105	9										
06	10950 X	4568	-0-	-6382	-0-	345	1	4129	2	Y	85	168	1			69	
						94	9										
07	13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	362	1	13421	3	Y	57					126	
						63	9										
08	11315 X	6211	-0-	-5104	-0-	362	1	5791	3	Y	53					179	
						58	9										
09	10950 X	10432	-0-	-518	-0-	316	1	10049	3	Y	61	154	1			86	
						67	9										
10	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	357	1	10965	3	Y	80					166	
						88	9										
11	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	351	1	10528	3	Y	82	167	1			81	
						90	9										
12	11346 X	10530	-0-	-816	-0-	362	1	10036	3	Y	120					201	
						132	9										
TOTAL GAS PROD:		125,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		959											

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7595 X	6519	-0-	-1076	-0-	725	1	5758	2	N	33	2	8	91	
						36	9								
02	6264 X	5732	-0-	-532	-0-	678	1	5011	2	N	39	1	8	129	
						43	9								
03	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	725	1	6324	2	N	50	2	8	177	
						55	9								
04	6300 X	6232	-0-	-68	-0-	678	1	5502	2	N	47	171	1	8	52
						52	9								
05	6510 X	6250	-0-	-260	-0-	725	1	5506	2	N	17			69	
						19	9								
06	6870 X	4780	-0-	-2090	-0-	701	1	4078	2	N	1	1	8	69	
						1	9								
07	7099 X	5567	-0-	-1532	-0-	725	1	4801	3	N	37			106	
						41	9								
08	7099 X	5067	-0-	-2032	-0-	725	1	4253	3	N	81			187	
						89	9								
09	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	702	1	5825	3	N	24	159	1	52	
						26	9								
10	12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	725	1	12006	3	N	-0-			52	
11	12160 X	12160	-0-	-0-	-0-	702	1	11458	3	N	-0-			52	
*12	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	725	1	10503	3	N	91			143	
						100	9								
TOTAL GAS PROD:		90,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		420									

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12555 X	12095	-0-	-460	-0-	719	1	11270	2	N	96	182	1	8	58
						106	9								
02	11745 X	11516	-0-	-229	-0-	672	1	10843	2	N	1	1	8	58	
						1	9								
03	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	719	1	12766	2	N	33	3	8	88	
						36	9								
04	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	696	1	12305	2	N	4	4	8	88	
						4	9								
05	12307 X	4579	-0-	-7728	-0-	696	1	3883	2	N	-0-			88	
06	12150 X	840	-0-	-11310	-0-	696	1	19	2	N	114	148	1	8	53
						125	9								
07	12555 X	2829	-0-	-9726	-0-	578	1	2251	3	N	-0-			53	
08	14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	719	1	13575	3	N	-0-			53	
09	14874 X	14874	-0-	-0-	-0-	696	1	14121	3	N	52	52	1	53	
						57	9								
10	14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	713	1	13420	3	N	-0-			53	
11	13295 X	13295	-0-	-0-	-0-	696	1	12599	3	N	-0-			53	
*12	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	719	1	12771	3	N	73	72	1	54	
						80	9								
TOTAL GAS PROD:		128,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		373									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11625 X	10303	-0-	-1322	-0-	713	1	9516	2	N	67	98	1	1	8	86
						74	9									
02	10498 X	8605	-0-	-1893	-0-	667	1	7890	2	N	44					130
						48	9									
03	10354 X	8593	-0-	-1761	-0-	713	1	7836	2	N	40	1	8			169
						44	9									
04	9960 X	8151	-0-	-1809	-0-	667	1	7459	2	N	23	165	1	1	8	26
						25	9									
05	10292 X	8285	-0-	-2007	-0-	713	1	7529	2	N	39					65
						43	9									
06	9960 X	7981	-0-	-1979	-0-	690	1	7194	2	N	88	74	1			79
						97	9									
07	9207 X	7971	-0-	-1236	-0-	713	1	7258	3	N	-0-					79
08	8587 X	7970	-0-	-617	-0-	713	1	7251	3	N	5					84
						6	9									
09	8160 X	7422	-0-	-738	-0-	690	1	6732	3	N	-0-					84
10	8277 X	7990	-0-	-287	-0-	713	1	7277	3	N	-0-					84
11	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	690	1	7437	3	N	-0-					84
12	7967 X	7536	-0-	-431	-0-	713	1	6691	3	N	120					204
						132	9									

TOTAL GAS PROD: 98,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10509 X	8286	-0-	-2223	-0-	725	1	7520	2	N	37	2	8			154
						41	9									
02	9831 X	7630	-0-	-2201	-0-	678	1	6861	2	N	83	172	1	1	8	64
						91	9									
03	10509 X	6712	-0-	-3797	-0-	725	1	5928	2	N	54	2	8			116
						59	9									
04	9390 X	8737	-0-	-653	-0-	678	1	8058	2	N	1	1	8			116
						1	9									
05	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	725	1	8626	2	N	102	166	1			52
						112	9									
06	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	701	1	8636	2	N	65	1	8			116
						72	9									
07	9021 X	8555	-0-	-466	-0-	725	1	7761	3	N	63					179
						69	9									
08	9455 X	8043	-0-	-1412	-0-	725	1	7276	3	N	38	164	1			53
						42	9									
09	9420 X	7086	-0-	-2334	-0-	702	1	6384	3	N	-0-					53
10	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	725	1	11302	3	N	-0-					53
11	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	702	1	11708	3	N	152	155	1			50
						167	9									
*12	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	725	1	8837	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 108,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8928 X	7853	-0-	-1075	-0-	707	1	7139	2	Y	6	2	8			148
02	8352 X	6971	-0-	-1381	-0-	569	1	6391	2	Y	10	59	1	1	8	98
03	8928 X	6034	-0-	-2894	-0-	707	1	5298	2	Y	26	3	8			121
04	7590 X	5368	-0-	-2222	-0-	696	1	4670	2	Y	2	2	8			121
05	7843 X	5512	-0-	-2331	-0-	719	1	4793	2	Y	-0-					121
06	6930 X	5337	-0-	-1593	-0-	696	1	4586	2	Y	50	60	1	2	8	109
07	7161 X	5172	-0-	-1989	-0-	719	1	4453	3	Y	-0-					109
08	6045 X	5254	-0-	-791	-0-	719	1	4535	3	Y	-0-					109
09	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	696	1	5115	3	Y	-0-					109
10	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	713	1	5597	3	Y	-0-					109
11	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	696	1	5409	3	Y	-0-					109
12	6014 X	5900	-0-	-114	-0-	719	1	5181	3	Y	-0-					109
TOTAL GAS PROD:		71,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		94										

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011										TOTAL DEPTH	7814	PERF. 8364	- 11656			
01	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	725	1	6503	2	N	22	13	8			96
02	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	678	1	5981	2	N	37	6	8			127
03	7130 X	6909	-0-	-221	-0-	725	1	6030	2	N	140	180	1	12	8	75
04	6900 X	6876	-0-	-24	-0-	701	1	6114	2	N	55	9	8			121
05	7130 X	5074	-0-	-2056	-0-	702	1	4372	2	N	-0-					121
06	6900 X	5988	-0-	-912	-0-	701	1	5158	2	N	117	165	1	8	8	65
07	7130 X	6114	-0-	-1016	-0-	725	1	5389	3	N	-0-					65
08	7099 X	2433	-0-	-4666	-0-	472	1	1962	3	N	-0-					65
09	6870 X	415	-0-	-6455	-0-	104	1	311	3	N	-0-					65
10	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	725	1	6212	3	N	5					70
11	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	702	1	5795	3	N	19					89
*12	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	725	1	5462	3	N	5					94
TOTAL GAS PROD:		67,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		400										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	725	1	2675	2	N	24	4 8	152
02	2059 X	2001	-0-	-58	-0-	678	1	1313	2	N	9	1 8	160
03	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	725	1	2306	2	N	56	169 1 3 8	44
04	2130 X	1562	-0-	-568	-0-	678	1	883	2	N	1	1 8	44
05	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	725	1	2791	2	N	31		75
06	2130 X	2071	-0-	-59	-0-	701	1	1353	2	N	15	1 8	89
07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	725	1	2321	3	N	5		94
08	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	725	1	2410	3	N	60		154
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	702	1	2001	3	N	-0-		154
10	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	725	1	1533	3	N	13		167
11	2130 X	2116	-0-	-14	-0-	702	1	1414	3	N	-0-		167
*12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	725	1	2369	3	N	5		172
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		32,146				TOTAL CONDENSATE PROD:				219			

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

01	3658 X	3626	-0-	-32	-0-	12	1	3614	2	N	-0-		103
02	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	11	1	3567	2	N	66	117 1	52
03	3782 X	3663	-0-	-119	-0-	12	1	3648	2	N	3		55
04	3660 X	3639	-0-	-21	-0-	11	1	3588	2	N	36		91
05	3906 X	3857	-0-	-49	-0-	12	1	3772	2	N	66	105 1	52
06	3780 X	3589	-0-	-191	-0-	11	1	3554	2	N	22		74
07	3906 X	3460	-0-	-446	-0-	12	1	3412	3	N	33		107
08	3844 X	3344	-0-	-500	-0-	12	1	3303	3	N	27		134
09	3720 X	3331	-0-	-389	-0-	12	1	3287	3	N	29	112 1	51
10	3844 X	3579	-0-	-265	-0-	12	1	3539	3	N	25		76
11	3600 X	3172	-0-	-428	-0-	12	1	3132	3	N	25		101
*12	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	12	1	3711	3	N	28		129
						28	9						
						31	9						
TOTAL GAS PROD:		42,665				TOTAL CONDENSATE PROD:				360			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247 X	3716	-0-	-531	-0-	397	1	3283	2	N	33	3 8	136
02	3857 X	3122	-0-	-735	-0-	316	1	2773	2	N	30	63 1 1 8	102
03	3875 X	3196	-0-	-679	-0-	362	1	2805	2	N	26	2 8	126
04	3750 X	2236	-0-	-1514	-0-	339	1	1884	2	N	12	1 8	137
05	3875 X	3444	-0-	-431	-0-	362	1	3059	2	N	21		158
06	3600 X	3094	-0-	-506	-0-	351	1	2719	2	N	22	83 1 1 8	96
07	3348 X	2986	-0-	-362	-0-	362	1	2622	3	N	1		97
08	3441 X	2677	-0-	-764	-0-	362	1	2303	3	N	10		107
09	3330 X	2393	-0-	-937	-0-	351	1	2042	3	N	-0-		107
10	3441 X	2857	-0-	-584	-0-	357	1	2500	3	N	-0-		107
11	3090 X	2859	-0-	-231	-0-	351	1	2508	3	N	-0-		107
12	1798 X	1358	-0-	-440	-0-	259	1	1099	3	N	-0-		107
TOTAL GAS PROD:		33,938				TOTAL CONDENSATE PROD:		155					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	17	1	7399	2	Y	80	2 8	161
02	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	109	1	7645	2	Y	23	112 1 1 8	71
03	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	17	1	8130	2	Y	69	1 8	139
04	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	6	1	7713	2	Y	12	81 1 1 8	69
05	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	6	1	8012	2	Y	-0-		69
06	8010 X	7861	-0-	-149	-0-	6	1	7739	2	Y	105	108 1 1 8	65
07	8277 X	7987	-0-	-290	-0-	6	1	7940	3	Y	37		102
08	8215 X	7847	-0-	-368	-0-	6	1	7799	3	Y	39		141
09	7860 X	7141	-0-	-719	-0-	6	1	7135	3	Y	-0-		141
10	8122 X	7466	-0-	-656	-0-	7387	3	79	9	Y	72	159 1	54
11	7860 X	6738	-0-	-1122	-0-	6	1	6732	3	Y	-0-		54
12	7998 X	6378	-0-	-1620	-0-	6	1	6372	3	Y	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		90,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		437					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6541 X	6322	-0-	-219	-0-	328	1	5958	2	N	33	1	8	74
						36	9							
02	6670 X	5612	-0-	-1058	-0-	362	1	5188	2	N	56	102	1	27
						62	9						1	8
03	7130 X	5540	-0-	-1590	-0-	362	1	5169	2	N	8	1	8	34
						9	9							
04	6900 X	5844	-0-	-1056	-0-	339	1	5498	2	N	6	1	8	39
						7	9							
05	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	362	1	6246	2	N	16			55
						18	9							
06	6120 X	5403	-0-	-717	-0-	351	1	5042	2	N	9			64
						10	9							
07	6045 X	4592	-0-	-1453	-0-	362	1	4222	3	N	6			70
						7	9							
08	6634 X	5382	-0-	-1252	-0-	362	1	5007	3	N	12			82
						13	9							
09	6420 X	5132	-0-	-1288	-0-	351	1	4781	3	N	-0-			82
10	6634 X	5414	-0-	-1220	-0-	357	1	5050	3	N	7			89
						8	9							
11	5400 X	4837	-0-	-563	-0-	351	1	4486	3	N	-0-			89
*12	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	466	1	4752	3	N	8			97
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		65,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		161								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	3278	-0-	-442	-0-	517	1	2733	2	Y	25	2	8	49
						28	9							
02	3567 X	2698	-0-	-869	-0-	484	1	2197	2	Y	15			64
						17	9							
03	3813 X	2592	-0-	-1221	-0-	517	1	2034	2	Y	37	2	8	99
						41	9							
04	3690 X	2499	-0-	-1191	-0-	501	1	1968	2	Y	27	1	8	125
						30	9							
05	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	517	1	3137	2	Y	45	142	1	28
						50	9							
06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	501	1	3025	2	Y	22	1	8	49
						24	9							
07	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	517	1	2381	3	Y	63	72	1	40
						69	9							
08	3410 X	2569	-0-	-841	-0-	518	1	2048	3	Y	4			44
						4	9							
09	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	501	1	3394	3	Y	38			82
						42	9							
10	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	512	1	4148	3	Y	20			102
						22	9							
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	501	1	3172	3	Y	-0-			102
12	4061 X	3421	-0-	-640	-0-	517	1	2802	3	Y	93	168	1	27
						102	9							
TOTAL GAS PROD:		39,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		389								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13609 X	11985	-0-	-1624	-0-	725	1	11150	2	N	100	172	1	1 8 27
						110	9							
02	12731 X	10197	-0-	-2534	-0-	678	1	9489	2	N	27			54
						30	9							
03	13144 X	10162	-0-	-2982	-0-	725	1	9371	2	N	60			114
						66	9							
04	12480 X	9688	-0-	-2792	-0-	678	1	8966	2	N	40			154
						44	9							
05	12493 X	10852	-0-	-1641	-0-	725	1	10082	2	N	41	169	1	26
						45	9							
06	11610 X	10003	-0-	-1607	-0-	701	1	9216	2	N	78	65	1	39
						86	9							
07	10912 X	8993	-0-	-1919	-0-	725	1	8250	3	N	16			55
						18	9							
08	10850 X	9011	-0-	-1839	-0-	633	1	8354	3	N	22			77
						24	9							
09	16257 X	16257	-0-	-0-	-0-	219	1	15959	3	N	72			149
						79	9							
10	15081 X	15081	-0-	-0-	-0-	58	1	14959	3	N	59	181	1	27
						65	9							
11	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	12	1	15738	3	N	35			62
						39	9							
12	16244 X	16076	-0-	-168	-0-	12	1	15974	3	N	82			144
						90	9							
TOTAL GAS PROD:		144,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		632								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17515 X	16250	-0-	-1265	-0-	725	1	15488	2	N	34	158	1	1 8 51
						37	9							
02	16385 X	12489	-0-	-3896	-0-	655	1	11775	2	N	54	1	8	104
						59	9							
03	17515 X	4326	-0-	-13189	-0-	725	1	3583	2	N	16	1	8	119
						18	9							
04	16950 X	12236	-0-	-4714	-0-	701	1	11534	2	N	1	1	8	119
						1	9							
05	17174 X	13300	-0-	-3874	-0-	725	1	12501	2	N	67			186
						74	9							
06	15720 X	7345	-0-	-8375	-0-	609	1	6718	2	N	16	1	8	201
						18	9							
07	13361 X	8890	-0-	-4471	-0-	564	1	8316	3	N	9	153	1	57
						10	9							
08	13299 X	12086	-0-	-1213	-0-	725	1	11338	3	N	21			78
						23	9							
09	12870 X	7762	-0-	-5108	-0-	702	1	7034	3	N	24			102
						26	9							
10	13299 X	7350	-0-	-5949	-0-	725	1	6625	3	N	-0-			102
11	11700 X	8977	-0-	-2723	-0-	702	1	8244	3	N	28			130
						31	9							
12	6665 X	4389	-0-	-2276	-0-	725	1	3647	3	N	15			145
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		115,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		285								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	725	1	10647	2	N	130	174	1	1 8 27
						143	9							
02	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	678	1	9075	2	N	17			44
						19	9							
03	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	725	1	10390	2	N	74	1	8	117
						81	9							
04	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	678	1	10582	2	N	84	173	1	1 8 27
						92	9							
05	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	702	1	10967	2	N	-0-			27
06	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	701	1	11119	2	N	53			80
						58	9							
07	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	725	1	11168	3	N	44	23	1	101
						48	9							
08	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	725	1	11490	3	N	19			120
						21	9							
09	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	702	1	10214	3	N	77	170	1	27
						85	9							
10	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	725	1	10009	3	N	-0-			27
11	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	702	1	9773	3	N	78			105
						86	9							
12	12245 X	10544	-0-	-1701	-0-	725	1	9730	3	N	81	159	1	27
						89	9							
TOTAL GAS PROD:		134,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		657								

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8835 X	7313	-0-	-1522	-0-	725	1	6558	2	N	27	2	8	94
						30	9							
02	8265 X	7630	-0-	-635	-0-	678	1	6918	2	N	31	1	8	124
						34	9							
03	8835 X	7386	-0-	-1449	-0-	725	1	6594	2	N	61	1	8	184
						67	9							
04	8550 X	2705	-0-	-5845	-0-	678	1	2027	2	N	-0-	159	1	1 8 24
05	8215 X	8131	-0-	-84	-0-	725	1	7328	2	N	71			95
						78	9							
06	7890 X	5897	-0-	-1993	-0-	701	1	5149	2	N	43	42	1	1 8 95
						47	9							
07	8153 X	6534	-0-	-1619	-0-	725	1	5802	3	N	6			101
						7	9							
08	8122 X	6187	-0-	-1935	-0-	725	1	5456	3	N	5			106
						6	9							
09	7860 X	4878	-0-	-2982	-0-	702	1	4148	3	N	25			131
						28	9							
10	8122 X	4647	-0-	-3475	-0-	725	1	3922	3	N	-0-			131
11	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	702	1	9183	3	N	23			154
						25	9							
*12	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	725	1	9774	3	N	37			191
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		81,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		329								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11253 X	9984	-0-	-1269	-0-	362	1	9414	2	N	189	177	1	27	
						208	9								
02	9947 X	9451	-0-	-496	-0-	339	1	9105	2	N	6	6	8	27	
						7	9								
03	10633 X	10156	-0-	-477	-0-	362	1	9574	2	N	200	174	1	40	
						220	9					13	8		
04	10230 X	6146	-0-	-4084	-0-	351	1	5628	2	N	152	160	1	27	
						167	9					5	8		
05	10292 X	9857	-0-	-435	-0-	351	1	9492	2	N	13			40	
						14	9								
06	9840 X	9152	-0-	-688	-0-	351	1	8590	2	N	192	182	1	44	
						211	9					6	8		
07	10168 X	5988	-0-	-4180	-0-	362	1	5537	3	N	80			124	
						88	9								
08	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	362	1	10359	3	N	103	178	1	49	
						113	9								
09	9540 X	6695	-0-	-2845	-0-	351	1	6310	3	N	31			80	
						34	9								
10	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	357	1	9430	3	N	126	181	1	25	
						139	9								
11	10470 X	8985	-0-	-1485	-0-	351	1	8418	3	N	196	179	1	42	
						216	9								
12	10819 X	8752	-0-	-2067	-0-	362	1	8192	3	N	180	183	1	39	
						198	9								

TOTAL GAS PROD: 105,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,468

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603										COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 8747		PERF. 9053 - 11745	
01	6634 X	6321	-0-	-313	-0-	725	1	5473	2	N	112	169	1	52	
						123	9								
02	6206 X	5734	-0-	-472	-0-	678	1	4946	2	N	100			152	
						110	9								
03	6510 X	5807	-0-	-703	-0-	725	1	4993	2	N	81	170	1	62	
						89	9					1	8		
04	6300 X	6002	-0-	-298	-0-	701	1	5301	2	N	-0-			62	
05	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	702	1	7801	2	N	204	172	1	94	
						224	9								
06	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	678	1	6146	2	N	93			187	
						102	9								
07	6200 X	5862	-0-	-338	-0-	725	1	5087	3	N	46	160	1	73	
						51	9								
08	6634 X	5959	-0-	-675	-0-	725	1	5135	3	N	90			163	
						99	9								
09	6420 X	5787	-0-	-633	-0-	702	1	4984	3	N	92	179	1	76	
						101	9								
10	6634 X	6506	-0-	-128	-0-	725	1	5685	3	N	87			163	
						96	9								
11	6420 X	5981	-0-	-439	-0-	702	1	5212	3	N	61	166	1	58	
						67	9								
*12	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	725	1	5934	3	N	105			163	
						116	9								

TOTAL GAS PROD: 76,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177 X	4126	-0-	-1051	-0-	362 1	3670 2	N	85	8	8			147
02	4843 X	4297	-0-	-546	-0-	94 9	3911 2	N	43	4	8			186
03	5022 X	3971	-0-	-1051	-0-	339 1	3524 2	N	77	190	1	8	8	65
04	4680 X	3613	-0-	-1067	-0-	47 9	3256 2	N	5	5	8			65
05	4588 X	4470	-0-	-118	-0-	362 1	4100 2	N	17					82
06	4440 X	3957	-0-	-483	-0-	85 9	3555 2	N	46	4	8			124
07	4588 X	4370	-0-	-218	-0-	351 1	4007 3	N	-0-					124
08	4464 X	4224	-0-	-240	-0-	19 9	3836 3	N	23					147
09	4320 X	3914	-0-	-406	-0-	51 9	3487 3	N	69	162	1			54
10	4464 X	3951	-0-	-513	-0-	76 9	3594 3	N	-0-					54
11	4230 X	3538	-0-	-692	-0-	357 1	3145 3	N	38					92
12	4371 X	3316	-0-	-1055	-0-	42 9	2937 3	N	15					107
						17 9								
TOTAL GAS PROD:		47,747				TOTAL CONDENSATE PROD:			418					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24613 X	24613	-0-	-0-	-0-	725 1	23794 2	N	85	181	1	1	8	25
02	21270 X	21270	-0-	-0-	-0-	94 9	20516 2	N	69					94
03	21513 X	21513	-0-	-0-	-0-	678 1	20683 2	N	95	163	1	1	8	25
04	22708 X	22708	-0-	-0-	-0-	76 9	21879 2	N	137	1	8			161
05	24000 X	24000	-0-	-0-	-0-	105 9	23234 2	N	37	169	1			29
06	22056 X	22056	-0-	-0-	-0-	151 9	21202 2	N	139	143	1			25
07	16120 X	10426	-0-	-5694	-0-	725 1	9781 3	N	32					57
08	16120 X	12817	-0-	-3303	-0-	41 9	12096 3	N	17					74
09	15600 X	12106	-0-	-3494	-0-	702 1	11275 3	N	117	166	1			25
10	16120 X	12391	-0-	-3729	-0-	19 9	11667 3	N	-0-					25
11	15600 X	11421	-0-	-4179	-0-	702 1	10613 3	N	96					121
*12	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	106 9	12266 3	N	69	164	1			26
						76 9								
TOTAL GAS PROD:		208,388				TOTAL CONDENSATE PROD:			893					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	16399 X	14901	-0-	-1498	-0-	466	1	14318	2	N	106	171 1	52
						117	9						
02	15341 X	13032	-0-	-2309	-0-	488	1	12448	2	N	87		139
						96	9						
03	15562 X	14332	-0-	-1230	-0-	627	1	13591	2	N	104	168 1	75
						114	9						
04	15060 X	13051	-0-	-2009	-0-	454	1	12597	2	N	-0-		75
05	15562 X	10091	-0-	-5471	-0-	443	1	9542	2	N	96		171
						106	9						
06	14430 X	13165	-0-	-1265	-0-	443	1	12669	2	N	48	165 1	54
						53	9						
07	14322 X	11222	-0-	-3100	-0-	546	1	10629	3	N	43		97
						47	9						
08	14322 X	9757	-0-	-4565	-0-	397	1	9305	3	N	50		147
						55	9						
09	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	305	1	15666	3	N	72	168 1	51
						79	9						
10	20054 X	20054	-0-	-0-	-0-	150	1	19904	3	N	-0-		51
11	16599 X	16599	-0-	-0-	-0-	397	1	16141	3	N	55		106
						61	9						
12	16585 X	16438	-0-	-147	-0-	397	1	16024	3	N	15		121
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		168,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		676							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9920 X	8946	-0-	-974	-0-	259	1	8593	2	N	85	153 1	25
						94	9					1 8	
02	9280 X	9090	-0-	-190	-0-	189	1	8868	2	N	30		55
						33	9						
03	9920 X	9335	-0-	-585	-0-	98	1	9174	2	N	57		112
						63	9						
04	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	224	1	9980	2	N	94	180 1	26
						103	9						
05	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	282	1	13367	2	N	51		77
						56	9						
06	13349 X	13349	-0-	-0-	-0-	259	1	13032	2	N	53		130
						58	9						
07	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	178	1	14319	3	N	57	161 1	26
						63	9						
08	12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	328	1	12508	3	N	79		105
						87	9						
09	17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	397	1	17278	3	N	86	165 1	26
						95	9						
10	15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	564	1	15282	3	N	-0-		26
11	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	75	1	13628	3	N	49		75
						54	9						
12	18135 X	15382	-0-	-2753	-0-	305	1	15036	3	N	37		112
						41	9						
TOTAL GAS PROD:		154,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		678							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	517	1	1589	2	Y	29	1	8	91			
						32	9										
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	484	1	1625	2	Y	44	1	8	134			
						48	9										
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	517	1	1368	2	Y	87	166	1	1 8	54		
						96	9										
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	501	1	1498	2	Y	24	1	8	77			
						26	9										
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	517	1	1247	2	Y	59	36	1	100			
						65	9										
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	501	1	1394	2	Y	33	1	8	132			
						36	9										
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	517	1	1821	3	Y	78	112	1	98			
						86	9										
08	3100 N	3136	-0-	36	36	517	1	2615	3	Y	4			102			
						4	9										
09	1800 N	1606	-0-	-194	-0-	501	1	1055	3	Y	45			147			
						50	9										
10	1860 N	557	-0-	-1303	-0-	512	1	45	9	Y	41	138	1	50			
11	1800 X	1533	-0-	-267	-0-	501	1	975	3	Y	52			102			
						57	9										
*12	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	517	1	1514	3	Y	-0-			102			
TOTAL GAS PROD:		23,348											TOTAL CONDENSATE PROD:	496			

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844																	
01	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	725	1	9933	2	N	174	173	1	1 8	52		
						191	9										
02	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	678	1	9204	2	N	172	172	1	52			
						189	9										
03	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	725	1	9628	2	N	62	1	8	113			
						68	9										
04	9600 X	9543	-0-	-57	-0-	701	1	8709	2	N	121	180	1	1 8	53		
						133	9										
05	9920 X	8611	-0-	-1309	-0-	702	1	7732	2	N	161	161	1	53			
						177	9										
06	9600 X	8894	-0-	-706	-0-	701	1	8135	2	N	53			106			
						58	9										
07	9920 X	9864	-0-	-56	-0-	725	1	9109	3	N	27			133			
						30	9										
08	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	725	1	9889	3	N	75	155	1	53			
						83	9										
09	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	702	1	9355	3	N	61			114			
						67	9										
10	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	725	1	10291	3	N	99	160	1	53			
						109	9										
11	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	679	1	12466	3	N	162	163	1	52			
						178	9										
*12	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	725	1	13594	3	N	204	176	1	80			
						224	9										
TOTAL GAS PROD:		128,065											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,371			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	2624	-0-	-693	-0-	725	1	1810	2	N	81	1	8	134
02	2987 X	2945	-0-	-42	-0-	89	9	678	1	N	34	110	1	57
03	3193 X	3008	-0-	-185	-0-	37	9	725	1	N	48	1	8	104
04	3060 X	3053	-0-	-7	-0-	53	9	701	1	N	31	1	8	134
05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	34	9	702	1	N	55	135	1	54
06	3060 X	2761	-0-	-299	-0-	61	9	563	1	N	11	1	8	64
07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	12	9	725	1	N	27			91
08	3224 X	3100	-0-	-124	-0-	30	9	725	1	N	26			117
09	3120 X	2892	-0-	-228	-0-	29	9	702	1	N	34			151
10	3224 X	2858	-0-	-366	-0-	37	9	725	1	N	20			171
11	3090 X	2744	-0-	-346	-0-	22	9	702	1	N	-0-			171
*12	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	66	9	725	1	N	60	117	1	114
TOTAL GAS PROD:		35,338			TOTAL CONDENSATE PROD:		427							

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	3631	-0-	-306	-0-	725	1	2837	2	N	63	1	8	116
02	3683 X	2561	-0-	-1122	-0-	69	9	632	1	N	50	111	1	55
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	55	9	656	1	N	44	1	8	98
04	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	48	9	678	1	N	30			128
05	3844 X	3513	-0-	-331	-0-	33	9	35	1	N	17	90	1	55
06	4230 X	3407	-0-	-823	-0-	19	9	80	1	N	11	1	8	65
07	4371 X	3396	-0-	-975	-0-	12	9	12	1	N	17			82
08	4371 X	3328	-0-	-1043	-0-	19	9	12	1	N	24			106
09	4110 X	3199	-0-	-911	-0-	26	9	12	1	N	11			117
10	3534 X	3238	-0-	-296	-0-	12	9	12	1	N	12	53	1	76
11	3420 X	3046	-0-	-374	-0-	13	9	12	1	N	-0-			76
12	3255 X	3125	-0-	-130	-0-	12	1	12	1	N	-0-			76
TOTAL GAS PROD:		40,920			TOTAL CONDENSATE PROD:		279							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	46	1	7840	2	N	48		134
						53	9						
02	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	23	1	7370	2	N	10	117 1	27
						11	9						
03	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7572	2	54	9	N	49		76
04	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	46	1	7293	2	N	13		89
						14	9						
05	7161 X	7135	-0-	-26	-0-	7121	2	14	9	N	13		102
06	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	92	1	7388	2	N	42	117 1	27
						46	9						
07	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	3			N	-0-		27
08	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8150	3	20	9	N	18		45
09	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8215	3	8	9	N	7		52
10	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	3			N	-0-		52
11	6930 X	6737	-0-	-193	-0-	6715	3	22	9	N	20		72
12	7068 X	6654	-0-	-414	-0-	6633	3	21	9	N	19		91
TOTAL GAS PROD:		91,136			TOTAL CONDENSATE PROD:								239

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	4207	-0-	-71	-0-	725	1	3393	2	N	81	2 8	106
						89	9						
02	4002 X	3910	-0-	-92	-0-	678	1	3191	2	N	37	68 1 1 8	74
						41	9						
03	4278 X	3753	-0-	-525	-0-	725	1	2972	2	N	51	1 8	124
						56	9						
04	4140 X	3274	-0-	-866	-0-	425	1	2826	2	N	21	1 8	144
						23	9						
05	4216 X	3537	-0-	-679	-0-	12	1	3524	2	N	1	72 1	73
						1	9						
06	4080 X	3397	-0-	-683	-0-	11	1	3385	2	N	1	1 8	73
						1	9						
07	4185 X	3455	-0-	-730	-0-	12	1	3443	3	N	-0-		73
08	3751 X	3471	-0-	-280	-0-	12	1	3459	3	N	-0-		73
09	3420 X	3308	-0-	-112	-0-	12	1	3296	3	N	-0-		73
10	3534 X	3196	-0-	-338	-0-	12	1	3126	3	N	53		126
						58	9						
11	3390 X	3217	-0-	-173	-0-	12	1	3205	3	N	-0-		126
12	3472 X	3242	-0-	-230	-0-	12	1	3230	3	N	-0-		126
TOTAL GAS PROD:		41,967			TOTAL CONDENSATE PROD:								245

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012													TOTAL DEPTH	8952	PERF. 9233 - 12895
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	15099 X	15099	-0-	-0-	-0-	6	1	14853	2	N	218	179	1	141	
						240	9								
02	14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	5	1	14078	2	N	114	82	1	173	
						125	9								
03	15075 X	15075	-0-	-0-	-0-	6	1	14940	2	N	117	139	1	151	
						129	9								
04	15548 X	15548	-0-	-0-	-0-	6	1	15520	2	N	20	117	1	54	
						22	9								
05	16812 X	16812	-0-	-0-	-0-	6	1	16485	2	N	292	181	1	165	
						321	9								
06	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	6	1	14059	2	N	50			215	
						55	9								
07	14260 X	13942	-0-	-318	-0-	6	1	13822	3	N	104	179	1	140	
						114	9								
08	14260 X	13843	-0-	-417	-0-	6	1	13737	3	N	91	172	1	59	
						100	9								
09	13800 X	12316	-0-	-1484	-0-	6	1	12249	3	N	55			114	
						61	9								
10	14260 X	14221	-0-	-39	-0-	14111	3	110	9	N	100	161	1	53	
11	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	6	1	13858	3	N	88			141	
						97	9								
*12	16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	6	1	15922	3	N	133	167	1	107	
						146	9								
TOTAL GAS PROD:		175,219			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,382								

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	6	1	15892	2	N	165	181	1	92	
						182	9								
02	16111 X	16111	-0-	-0-	-0-	5	1	15953	2	N	139	169	1	62	
						153	9								
03	15561 X	15561	-0-	-0-	-0-	6	1	15469	2	N	78	50	1	90	
						86	9								
04	15210 X	15086	-0-	-124	-0-	6	1	14960	2	N	109	72	1	127	
						120	9								
05	17918 X	17918	-0-	-0-	-0-	6	1	17767	2	N	132	171	1	88	
						145	9								
06	17961 X	17961	-0-	-0-	-0-	6	1	17815	2	N	127	162	1	53	
						140	9								
07	16945 X	16945	-0-	-0-	-0-	6	1	16892	3	N	43			96	
						47	9								
08	16489 X	16489	-0-	-0-	-0-	6	1	16331	3	N	138	181	1	53	
						152	9								
09	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	6	1	15680	3	N	44			97	
						48	9								
10	15717 X	15308	-0-	-409	-0-	15180	3	128	9	N	116	160	1	53	
11	15210 X	14252	-0-	-958	-0-	6	1	14196	3	N	45			98	
						50	9								
*12	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	6	1	15428	3	N	131	176	1	53	
						144	9								
TOTAL GAS PROD:		193,023			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,267								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17980 X	15538	-0-	-2442	-0-	6	1	15423	2	N	99	176	1	2 8	53
						109	9								
02	16646 X	16493	-0-	-153	-0-	5	1	16335	2	N	139	97	1		95
						153	9								
03	17794 X	16182	-0-	-1612	-0-	6	1	16060	2	N	105	2	8		198
						116	9								
04	17220 X	13811	-0-	-3409	-0-	6	1	13737	2	N	62	165	1	1 8	94
						68	9								
05	17763 X	17315	-0-	-448	-0-	17	1	17136	2	N	147	185	1		56
						162	9								
06	17070 X	16563	-0-	-507	-0-	144	1	16305	2	N	104	103	1	1 8	56
						114	9								
07	24446 X	24446	-0-	-0-	-0-	98	1	24301	3	N	43				99
						47	9								
08	23351 X	23351	-0-	-0-	-0-	98	1	23097	3	N	142	176	1		65
						156	9								
09	22104 X	22104	-0-	-0-	-0-	40	1	21900	3	N	149				214
						164	9								
10	20805 X	20805	-0-	-0-	-0-	104	1	20686	3	N	14	174	1		54
						15	9								
11	20039 X	20039	-0-	-0-	-0-	6	1	19956	3	N	70				124
						77	9								
12	23467 X	20718	-0-	-2749	-0-	6	1	20609	3	N	94	167	1		51
						103	9								
TOTAL GAS PROD:		227,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,168									

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14384 X	11000	-0-	-3384	-0-	719	1	10234	2	N	43	1	8		136
						47	9								
02	12963 X	10364	-0-	-2599	-0-	672	1	9635	2	N	52	160	1	1 8	27
						57	9								
03	12896 X	10182	-0-	-2714	-0-	719	1	9383	2	N	73	1	8		99
						80	9								
04	11610 X	6979	-0-	-4631	-0-	627	1	6341	2	N	10				109
						11	9								
05	11067 X	8411	-0-	-2656	-0-	707	1	7631	2	N	66	151	1		24
						73	9								
06	10710 X	8705	-0-	-2005	-0-	558	1	8124	2	N	21				45
						23	9								
07	11067 X	8086	-0-	-2981	-0-	627	1	7427	3	N	29				74
						32	9								
08	10168 X	7691	-0-	-2477	-0-	627	1	7028	3	N	33				107
						36	9								
09	8700 X	8662	-0-	-38	-0-	661	1	8001	3	N	-0-				107
10	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	610	1	9918	3	N	77	160	1		24
						85	9								
11	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	696	1	9447	3	N	20				44
						22	9								
*12	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	719	1	8820	3	N	30				74
						33	9								
TOTAL GAS PROD:		110,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		454									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-			54
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1		N	-0-			54
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	1		N	-0-			54
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	1		N	-0-			54
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	1		N	-0-			54
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	1		N	-0-	54	1	-0-
07	217 N	12	-0-	-205	-0-	12	1		N	-0-			-0-
08	217 N	12	-0-	-205	-0-	12	1		N	-0-			-0-
09	210 N	12	-0-	-198	-0-	12	1		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1		N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1		N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

	HIGGS UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	266212	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	8678	PERF.	9059 - 11321	
01	4030 X	3637	-0-	-393	-0-	725	1	2911	2	N	1	1	8	162
02	3770 X	3323	-0-	-447	-0-	678	1	2644	2	N	1	1	8	162
03	4030 X	3307	-0-	-723	-0-	725	1	2581	2	N	1	1	8	162
04	3900 X	2812	-0-	-1088	-0-	701	1	2030	2	N	74	177	1	59
05	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	725	1	5237	2	N	-0-			59
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	701	1	4328	2	N	34	1	8	92
07	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	725	1	2943	3	N	15			107
08	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	725	1	3799	3	N	19			126
09	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	702	1	5433	3	N	20			146
10	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	725	1	4003	3	N	36			182
11	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	702	1	3179	3	N	38	161	1	59
*12	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	725	1	3222	3	N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:		51,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		239								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	21338 X	21338	-0-	-0-	-0-	63	1	21120	2	N	141	164	1	53
						155	9							
02	19720 X	19618	-0-	-102	-0-	166	1	19424	2	N	25			78
						28	9							
03	21080 X	20179	-0-	-901	-0-	374	1	19636	2	N	154	180	1	52
						169	9							
04	20400 X	20211	-0-	-189	-0-	339	1	19866	2	N	5			57
						6	9							
05	21080 X	21063	-0-	-17	-0-	627	1	20268	2	N	153	160	1	50
						168	9							
06	20400 X	18213	-0-	-2187	-0-	696	1	17517	2	N	-0-			50
07	20956 X	17710	-0-	-3246	-0-	627	1	16976	3	N	97			147
						107	9							
08	21049 X	19206	-0-	-1843	-0-	6	1	19122	3	N	71	167	1	51
						78	9							
09	20370 X	17719	-0-	-2651	-0-	6	1	17623	3	N	82			133
						90	9							
10	21049 X	18929	-0-	-2120	-0-	18929	3			N	-0-			133
11	18600 X	18162	-0-	-438	-0-	6	1	18049	3	N	97	178	1	52
						107	9							
*12	18496 X	18496	-0-	-0-	-0-	6	1	18351	3	N	126			178
						139	9							
TOTAL GAS PROD:		230,844				TOTAL CONDENSATE PROD:				951				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	17981 X	17981	-0-	-0-	-0-	661	1	17210	2	N	100	181	1	54
						110	9							
02	16141 X	16141	-0-	-0-	-0-	511	1	15399	2	N	210	173	1	91
						231	9							
03	17306 X	17306	-0-	-0-	-0-	351	1	16601	2	N	322	166	1	247
						354	9							
04	15600 X	13511	-0-	-2089	-0-	362	1	13149	2	N	-0-	172	1	75
05	16455 X	16455	-0-	-0-	-0-	29	1	16246	2	N	164	181	1	58
						180	9							
06	15762 X	15762	-0-	-0-	-0-	6	1	15563	2	N	175	176	1	57
						193	9							
07	16120 X	15820	-0-	-300	-0-	6	1	15615	3	N	182	180	1	59
						200	9							
08	16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	6	1	16112	3	N	194	184	1	69
						213	9							
09	15600 X	15156	-0-	-444	-0-	6	1	14957	3	N	175			244
						193	9							
10	16120 X	13710	-0-	-2410	-0-	13710	3			N	-0-	180	1	64
11	15600 X	13777	-0-	-1823	-0-	6	1	13613	3	N	144	157	1	51
						158	9							
12	16337 X	14673	-0-	-1664	-0-	6	1	14303	3	N	331	329	1	53
						364	9							
TOTAL GAS PROD:		186,623				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,997				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	719	1	10130	2	N	2	2 8	53
02	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	678	1	9393	2	N	15	1 8	67
03	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	723	1	9849	2	N	8	2 8	73
04	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	701	1	9514	2	N	4	1 8	76
05	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	724	1	8964	2	N	2		78
06	8700 X	8326	-0-	-374	-0-	700	1	7625	2	N	1	1 8	78
07	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	722	1	9035	3	N	-0-		78
08	8990 X	7303	-0-	-1687	-0-	719	1	6583	3	N	1		79
09	8700 X	8111	-0-	-589	-0-	696	1	7415	3	N	-0-		79
10	8990 X	8870	-0-	-120	-0-	713	1	8138	3	N	17		96
11	8700 X	7451	-0-	-1249	-0-	696	1	6755	3	N	-0-		96
12	9331 X	4831	-0-	-4500	-0-	719	1	4112	3	N	-0-		96
TOTAL GAS PROD:		106,077				TOTAL CONDENSATE PROD:		50					

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149													
01	11005 X	10279	-0-	-726	-0-	725	1	9464	2	N	82	1 8	132
02	10295 X	9460	-0-	-835	-0-	655	1	8669	2	N	124	164 1	92
03	11005 X	7699	-0-	-3306	-0-	633	1	6937	2	N	117	157 1 1 8	51
04	10650 X	7732	-0-	-2918	-0-	701	1	7031	2	N	-0-		51
05	10943 X	10285	-0-	-658	-0-	702	1	9368	2	N	195	169 1	77
06	9960 X	9564	-0-	-396	-0-	701	1	8711	2	N	138	163 1	52
07	10106 X	9656	-0-	-450	-0-	725	1	8863	3	N	62		114
08	10292 X	9969	-0-	-323	-0-	725	1	9117	3	N	115	173 1	56
09	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	702	1	9574	3	N	92		148
10	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	725	1	10189	3	N	20	115 1	53
11	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	702	1	9980	3	N	198	96 1	155
*12	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	725	1	9980	3	N	129	163 1	121
TOTAL GAS PROD:		117,704				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,272					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
FORSYTHE SPEER		WELL #:		7H	RRCID ->	266771	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	7247 - 9669	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	882	-0-	-2063	-0-	281	1	577	2	N	22	3 8	116
02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-	24	9			N	7		123
03	2945 X	2	-0-	-2943	-0-	2	1			N	-0-		123
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	10	73 1	60
05	2945 X	46	-0-	-2899	-0-	46	1			N	-0-		60
06	840 X	530	-0-	-310	-0-	530	1			N	-0-		60
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-		60
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	719	1	810	3	N	-0-		60
09	3000 N	4656	-0-	1656	1656	696	1	3960	3	N	-0-		60
10	3100 N	5062	-0-	1962	3618	713	1	4349	3	N	-0-		60
11	3000 N	4416	-0-	1416	5034	696	1	3720	3	N	-0-		60
*12	10841 X	5807	-0-	-5034	-0-	719	1	5088	3	N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:		23,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		39					

FORSYTHE SPEER		WELL #:		15H	RRCID ->	267086	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	7305 - 10037	
01	6758 X	4054	-0-	-2704	-0-	719	1	3322	2	N	12	12 8	115
02	6206 X	3129	-0-	-3077	-0-	13	9	672	1	N	6	6 8	115
03	6634 X	3818	-0-	-2816	-0-	7	9	719	1	N	36	14 8	137
04	3990 X	2871	-0-	-1119	-0-	40	9	673	1	N	10	7 8	140
05	4061 X	2704	-0-	-1357	-0-	11	9	719	1	N	-0-		140
06	3930 X	2982	-0-	-948	-0-	696	1	2277	2	N	8	8 8	140
07	3813 X	3140	-0-	-673	-0-	9	9	719	1	N	5		145
08	3813 X	3507	-0-	-306	-0-	6	9	719	1	N	3		148
09	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3	9	696	1	N	-0-		148
10	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	713	1	2841	3	N	-0-		148
11	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	696	1	3673	3	N	-0-		148
*12	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	719	1	3391	3	N	-0-		148
TOTAL GAS PROD:		42,866				TOTAL CONDENSATE PROD:		80					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 FORSYTHE DEEVER-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10850 X	10613	-0-	-237	-0-	719	1	9857	2	N	34	2	8	146
						37	9							
02	10150 X	9812	-0-	-338	-0-	672	1	9112	2	N	25	1	8	170
						28	9							
03	10757 X	10303	-0-	-454	-0-	719	1	9507	2	N	70	173	1	2 8 65
						77	9							
04	10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	673	1	9592	2	N	25	3	8	87
						28	9							
05	10602 X	9084	-0-	-1518	-0-	719	1	8332	2	N	30			117
						33	9							
06	10260 X	9012	-0-	-1248	-0-	696	1	8279	2	N	34	88	1	1 8 62
						37	9							
07	10633 X	9012	-0-	-1621	-0-	719	1	8294	3	N	-0-			62
08	10633 X	9474	-0-	-1159	-0-	719	1	8711	3	N	40			102
						44	9							
09	10290 X	9110	-0-	-1180	-0-	696	1	8414	3	N	-0-			102
10	9300 X	9182	-0-	-118	-0-	713	1	8432	3	N	34			136
						37	9							
11	9180 X	8873	-0-	-307	-0-	696	1	8177	3	N	-0-			136
12	9486 X	9252	-0-	-234	-0-	719	1	8500	3	N	30			166
						33	9							
TOTAL GAS PROD:		114,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		322								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13547 X	8625	-0-	-4922	-0-	512	1	8047	2	Y	60	6	8	137
						66	9							
02	12905 X	9713	-0-	-3192	-0-	479	1	9129	2	Y	95	176	1	3 8 53
						105	9							
03	13795 X	11120	-0-	-2675	-0-	479	1	10632	2	Y	8	8	8	53
						9	9							
04	13350 X	12182	-0-	-1168	-0-	495	1	11481	2	Y	187	185	1	2 8 53
						206	9							
05	13578 X	12571	-0-	-1007	-0-	512	1	11989	2	Y	64			117
						70	9							
06	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	495	1	11881	2	Y	123	153	1	4 8 83
						135	9							
07	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	545	1	11179	3	Y	82			165
						90	9							
08	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	512	1	11190	3	Y	65	178	1	52
						72	9							
09	10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	495	1	10237	3	Y	111	103	1	60
						122	9							
10	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	512	1	10387	3	Y	85	95	1	50
						94	9							
11	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	495	1	9842	3	Y	23			73
						25	9							
12	11811 X	8408	-0-	-3403	-0-	479	1	7797	3	Y	120			193
						132	9							
TOTAL GAS PROD:		130,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,023								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	725 1	9575 2	N	29	4 8		98		
02	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	32 9	678 1	N	44	1 8		141		
03	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	48 9	725 1	N	81	166 1	4 8	52		
04	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	89 9	678 1	N	2	2 8		52		
05	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	2 9	725 1	N	109			161		
06	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	120 9	701 1	N	65	165 1	2 8	59		
07	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	72 9	725 1	N	23			82		
08	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	25 9	725 1	N	50			132		
09	9000 X	8318	-0-	-682	-0-	55 9	702 1	N	43			175		
10	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	47 9	725 1	N	-0-			175		
11	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	725 1	702 1	N	44	161 1		58		
*12	10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	48 9	725 1	N	37			95		
						41 9								
TOTAL GAS PROD:		125,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		527								

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407												
01	T. A.	1201	-0-	1201	1724	397 1	804 2	Y	-0-			77
02	T. A.	849	-0-	849	2573	396 1	452 2	Y	1			78
03	2648 X	75	-0-	-2573	-0-	1 9	52 1	Y	-0-			78
04	32 X	32	-0-	-0-	-0-	6 1	23 2	Y	-0-			78
05	899 N	29	-0-	-870	-0-	6 1	26 2	Y	-0-			78
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	23 2	Y	-0-			78
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	6 1	133 2	Y	-0-			78
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	6 1	17 3	Y	-0-			78
09	150 N	36	-0-	-114	-0-	6 1	16 3	Y	-0-			78
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	6 1	30 3	Y	-0-			78
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	253 1	30 3	Y	-0-			78
12	T. A.	61	-0-	61	61	121 1	44 3	Y	-0-			78
						6 1	55 3	Y	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		2,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14570 X	13644	-0-	-926	-0-	512	1	13044	2	Y	80	2	8	130
						88	9							
02	13253 X	11298	-0-	-1955	-0-	479	1	10705	2	Y	104	181	1	52
						114	9							
03	14167 X	13480	-0-	-687	-0-	545	1	12814	2	Y	110	2	8	160
						121	9							
04	13680 X	12240	-0-	-1440	-0-	495	1	11665	2	Y	73	180	1	52
						80	9							
05	13640 X	13414	-0-	-226	-0-	512	1	12800	2	Y	93			145
						102	9							
06	13200 X	12315	-0-	-885	-0-	495	1	11718	2	Y	93	141	1	96
						102	9							
07	13485 X	12285	-0-	-1200	-0-	479	1	11694	3	Y	102			198
						112	9							
08	13485 X	10984	-0-	-2501	-0-	512	1	10470	3	Y	2	162	1	38
						2	9							
09	12990 X	10471	-0-	-2519	-0-	495	1	9888	3	Y	80	83	1	35
						88	9							
10	13423 X	10373	-0-	-3050	-0-	512	1	9762	3	Y	90	88	1	37
						99	9							
11	12330 X	9881	-0-	-2449	-0-	495	1	9386	3	Y	-0-			37
12	12276 X	11144	-0-	-1132	-0-	380	1	10647	3	Y	106			143
						117	9							
TOTAL GAS PROD:		141,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		933								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16430 X	11834	-0-	-4596	-0-	719	1	11062	2	Y	48	6	8	155
						53	9							
02	15370 X	11202	-0-	-4168	-0-	672	1	10441	2	Y	81	160	1	73
						89	9							
03	14694 X	12447	-0-	-2247	-0-	719	1	11659	2	Y	63	6	8	130
						69	9							
04	14220 X	11620	-0-	-2600	-0-	696	1	10822	2	Y	93	166	1	53
						102	9							
05	13175 X	11750	-0-	-1425	-0-	719	1	11009	2	Y	20			73
						22	9							
06	12060 X	10538	-0-	-1522	-0-	696	1	9796	2	Y	42	3	8	112
						46	9							
07	12462 X	12298	-0-	-164	-0-	719	1	11523	3	Y	51			163
						56	9							
08	12462 X	11436	-0-	-1026	-0-	719	1	10666	3	Y	46	157	1	52
						51	9							
09	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	696	1	11172	3	Y	53			105
						58	9							
10	12307 X	11512	-0-	-795	-0-	713	1	10799	3	Y	-0-			105
11	11910 X	10803	-0-	-1107	-0-	696	1	10006	3	Y	92			197
						101	9							
12	11935 X	11009	-0-	-926	-0-	719	1	10251	3	Y	35			232
						39	9							
TOTAL GAS PROD:		138,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		624								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8370 X	7523	-0-	-847	-0-	725	1	6718	2	N	73	5	8	183
02	7830 X	5098	-0-	-2732	-0-	80	9	4376	2	N	40	160	1	2 8 61
03	8215 X	7097	-0-	-1118	-0-	44	9	6349	2	N	21	6	8	76
04	7950 X	7547	-0-	-403	-0-	23	9	6792	2	N	70	3	8	143
05	8215 X	6728	-0-	-1487	-0-	77	9	5970	2	N	30			173
06	7290 X	6206	-0-	-1084	-0-	33	9	5455	2	N	45	162	1	3 8 53
07	7812 X	6323	-0-	-1489	-0-	50	9	5587	3	N	10			63
08	7812 X	6352	-0-	-1460	-0-	725	1	5581	3	N	42			105
09	7560 X	5303	-0-	-2257	-0-	46	9	4588	3	N	12			117
10	6727 X	6472	-0-	-255	-0-	702	1	5707	3	N	37			154
11	6210 X	5678	-0-	-532	-0-	13	9	4884	3	N	84	168	1	70
12	6355 X	5421	-0-	-934	-0-	41	9	4677	3	N	17			87
						92	9							
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		75,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		481								

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711														
01	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	725	1	7503	2	N	44	5	8	196
02	6960 X	5744	-0-	-1216	-0-	48	9	5035	2	N	28	167	1	2 8 55
03	7440 X	5400	-0-	-2040	-0-	678	1	4644	2	N	28	4	8	79
04	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	31	9	6633	2	N	27	3	8	103
05	7440 X	6255	-0-	-1185	-0-	31	9	5508	2	N	20			123
06	7200 X	6563	-0-	-637	-0-	30	9	5827	2	N	32	102	1	2 8 51
07	7440 X	5798	-0-	-1642	-0-	701	1	5065	3	N	7			58
08	7440 X	6698	-0-	-742	-0-	35	9	5938	3	N	32			90
09	7200 X	5249	-0-	-1951	-0-	8	9	4536	3	N	10			100
10	6789 X	5679	-0-	-1110	-0-	725	1	4936	3	N	17			117
11	6570 X	5769	-0-	-801	-0-	11	9	5043	3	N	22			139
12	6262 X	6187	-0-	-75	-0-	19	9	5449	3	N	12			151
						24	9							
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		74,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		279								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11873 X	10969	-0-	-904	-0-	702	1	10069	2	N	180	184	1		49
						198	9								
02	10991 X	10174	-0-	-817	-0-	678	1	9321	2	N	159	158	1		50
						175	9								
03	11749 X	10599	-0-	-1150	-0-	725	1	9684	2	N	173	170	1	1 8	52
						190	9								
04	10860 X	9822	-0-	-1038	-0-	701	1	9010	2	N	101	42	1		111
						111	9								
05	11222 X	10667	-0-	-555	-0-	702	1	9749	2	N	196	112	1		195
						216	9								
06	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	701	1	9885	2	N	135	184	1	2 8	144
						149	9								
07	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	725	1	11110	3	N	88	179	1		53
						97	9								
08	10664 X	9855	-0-	-809	-0-	725	1	8934	3	N	178	178	1		53
						196	9								
09	10740 X	9618	-0-	-1122	-0-	702	1	8839	3	N	70				123
						77	9								
10	11935 X	10005	-0-	-1930	-0-	725	1	9122	3	N	144	181	1		86
						158	9								
11	11550 X	9852	-0-	-1698	-0-	702	1	8989	3	N	146	173	1		59
						161	9								
*12	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	725	1	9280	3	N	171	177	1		53
						188	9								
TOTAL GAS PROD:		124,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,741									

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146															
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-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6200 X	5822	-0-	-378	-0-	719	1	5082	2	N	19	1	8	157	
						21	9								
02	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	672	1	5817	2	N	14	1	8	170	
						15	9								
03	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	719	1	5997	2	N	26	1	8	195	
						29	9								
04	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	673	1	5508	2	N	67	175	1	8	85
						74	9								
05	6200 X	5491	-0-	-709	-0-	719	1	4772	2	N	-0-			85	
06	6000 X	5384	-0-	-616	-0-	696	1	4660	2	N	25			110	
						28	9								
07	6200 X	5929	-0-	-271	-0-	719	1	5191	3	N	17			127	
						19	9								
08	6200 X	5522	-0-	-678	-0-	719	1	4774	3	N	27			154	
						30	9								
09	6000 X	5265	-0-	-735	-0-	696	1	4496	3	N	66			220	
						73	9								
10	5921 X	4638	-0-	-1283	-0-	713	1	3923	3	N	2	164	1	58	
						2	9								
11	5730 X	4310	-0-	-1420	-0-	696	1	3614	3	N	-0-			58	
12	5921 X	5206	-0-	-715	-0-	719	1	4433	3	N	49			107	
						54	9								
TOTAL GAS PROD:		67,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		312									

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	719	1	7729	2	N	45	8	8	160	
						50	9								
02	6641 X	6246	-0-	-395	-0-	672	1	5565	2	N	8	3	8	165	
						9	9								
03	7099 X	6347	-0-	-752	-0-	719	1	5604	2	N	22	7	8	180	
						24	9								
04	7500 X	2483	-0-	-5017	-0-	673	1	1763	2	N	43	169	1	8	53
						47	9								
05	7750 X	2011	-0-	-5739	-0-	719	1	1292	2	N	-0-			53	
06	7500 X	6144	-0-	-1356	-0-	696	1	5442	2	N	5	5	8	53	
						6	9								
07	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	719	1	7213	3	N	-0-			53	
08	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	719	1	6773	3	N	8			61	
						9	9								
09	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	696	1	6027	3	N	-0-			61	
10	7750 X	3608	-0-	-4142	-0-	575	1	3027	3	N	5			66	
						6	9								
11	7500 X	5567	-0-	-1933	-0-	696	1	4871	3	N	-0-			66	
12	7936 X	5787	-0-	-2149	-0-	719	1	5068	3	N	-0-			66	
TOTAL GAS PROD:		68,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		136									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
01		10600 X	10600	-0-	-0-	-0-		725 1	9866 2			N	8		8 8		54	
								9 9										
02		9860 X	7759	-0-	-2101	-0-		678 1	6864 2			N	197		186 1	3 8	62	
								217 9										
03		9703 X	7099	-0-	-2604	-0-		725 1	6312 2			N	56		5 8		113	
								62 9										
04		10200 X	7301	-0-	-2899	-0-		701 1	6423 2			N	161		166 1	4 8	104	
								177 9										
05		10540 X	7198	-0-	-3342	-0-		702 1	6496 2			N	-0-				104	
06		10200 X	6856	-0-	-3344	-0-		701 1	6036 2			N	108		155 1	3 8	54	
								119 9										
07		8308 X	6876	-0-	-1432	-0-		725 1	6073 3			N	71				125	
								78 9										
08		7533 X	6615	-0-	-918	-0-		702 1	5861 3			N	47				172	
								52 9										
09		7290 X	6730	-0-	-560	-0-		702 1	5950 3			N	71		172 1		71	
								78 9										
10		7192 X	6570	-0-	-622	-0-		725 1	5733 3			N	102		121 1		52	
								112 9										
11		6870 X	6389	-0-	-481	-0-		702 1	5677 3			N	9				61	
								10 9										
12		6944 X	6436	-0-	-508	-0-		725 1	5610 3			N	92				153	
								101 9										
TOTAL GAS PROD:			86,429			TOTAL CONDENSATE PROD:			922									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013													TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8016	-	11604
01		713 N	184	-0-	-529	-0-		184 1				N	-0-				-0-	
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-						N	-0-				-0-	
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-		506 1				N	-0-				-0-	
04		598 N	598	-0-	-0-	-0-		598 1				N	-0-				-0-	
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-		644 1				N	-0-				-0-	
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-		690 1				N	-0-				-0-	
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-				-0-	
08		651 N	-0-	-0-	-651	-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		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 1				N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,628			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10075 X	6198	-0-	-3877	-0-	655	1	5436	2	N	97	13	8	111
						107	9							
02	9425 X	7349	-0-	-2076	-0-	678	1	6557	2	N	104	180	1	8 8 27
						114	9							
03	10075 X	7181	-0-	-2894	-0-	724	1	6240	2	N	197	183	1	14 8 27
						217	9							
04	9120 X	6747	-0-	-2373	-0-	701	1	6036	2	N	9	9	8	27
						10	9							
05	9424 X	7232	-0-	-2192	-0-	701	1	6344	2	N	170	170	1	27
						187	9							
06	7590 X	7100	-0-	-490	-0-	701	1	6277	2	N	111	8	8	130
						122	9							
07	7843 X	7228	-0-	-615	-0-	725	1	6392	3	N	101	159	1	72
						111	9							
08	7223 X	7020	-0-	-203	-0-	725	1	6137	3	N	144	186	1	30
						158	9							
09	7110 X	5852	-0-	-1258	-0-	702	1	5150	3	N	-0-			30
10	7347 X	6023	-0-	-1324	-0-	713	1	5243	3	N	61			91
						67	9							
11	7110 X	6049	-0-	-1061	-0-	696	1	5258	3	N	86	145	1	32
						95	9							
*12	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	725	1	5128	3	N	165			197
						182	9							

TOTAL GAS PROD: 80,014

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,245

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17794 X	16165	-0-	-1629	-0-	725	1	15310	2	N	118	165	1	7 8 94
						130	9							
02	16327 X	11073	-0-	-5254	-0-	678	1	10321	2	N	67	3	8	158
						74	9							
03	17453 X	14444	-0-	-3009	-0-	725	1	13607	2	N	102	165	1	7 8 88
						112	9							
04	16440 X	1009	-0-	-15431	-0-	701	1	307	2	N	1	1	8	88
						1	9							
05	16585 X	15957	-0-	-628	-0-	564	1	15248	2	N	132	166	1	54
						145	9							
06	20484 X	20484	-0-	-0-	-0-	517	1	19814	2	N	139	5	8	188
						153	9							
07	20818 X	20818	-0-	-0-	-0-	242	1	20475	3	N	92	167	1	113
						101	9							
08	19356 X	19356	-0-	-0-	-0-	12	1	19233	3	N	101	162	1	52
						111	9							
09	19859 X	19859	-0-	-0-	-0-	12	1	19741	3	N	96			148
						106	9							
10	19530 X	2659	-0-	-16871	-0-	12	1	2618	3	N	26			174
						29	9							
11	18900 X	5177	-0-	-13723	-0-	357	1	4751	3	N	63	183	1	54
						69	9							
12	19995 X	19571	-0-	-424	-0-	725	1	18824	3	N	20			74
						22	9							

TOTAL GAS PROD: 166,572

TOTAL CONDENSATE PROD: 957

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

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	8680 X	8	-0-	-8672	-0-	1 1	7 9	N	6			73
02	8120 X	7	-0-	-8113	-0-	3 1	4 9	N	4	4 8		73
03	3906 X	1133	-0-	-2773	-0-	6 1	1040 2	N	79	117 1	9 8	26
						87 9						
04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	10 1	3977 2	N	25	14 8		37
						28 9						
05	37 X	37	-0-	-0-	-0-	6 1	31 9	N	28			65
06	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	6 1	5776 2	N	13	13 8		65
						14 9						
07	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	517 1	10373 3	N	55			120
						61 9						
08	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	517 1	10255 3	N	99	172 1		47
						109 9						
09	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	501 1	8858 3	N	-0-			47
10	8680 X	2336	-0-	-6344	-0-	297 1	2030 3	N	8			55
						9 9						
11	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-			N	-0-			55
12	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		44,525				TOTAL CONDENSATE PROD:			317			

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

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	T. A.	68	-0-	68	85	35 1	33 9	N	30	43 1		27
02	T. A.	69	-0-	69	154	69 1		N	-0-			27
03	T. A.	92	-0-	92	246	92 1		N	-0-			27
04	T. A.	200	-0-	200	446	115 1	85 2	N	-0-			27
05	T. A.	15972	-0-	15972	16418	621 1	15351 2	N	-0-			27
06	32211 X	15793	-0-	-16418	-0-	552 1	15083 2	N	144	147 1		24
						158 9						
07	18564 X	18564	-0-	-0-	-0-	357 1	18135 3	N	65			89
						72 9						
08	16832 X	16832	-0-	-0-	-0-	357 1	16415 3	N	55			144
						61 9						
09	15780 X	11883	-0-	-3897	-0-	345 1	11482 3	N	51	169 1		26
						56 9						
10	17825 X	11529	-0-	-6296	-0-	357 1	11172 3	N	-0-			26
11	17250 X	11424	-0-	-5826	-0-	345 1	11079 3	N	-0-			26
12	12927 X	10154	-0-	-2773	-0-	357 1	9606 3	N	174	174 1		26
						191 9						
TOTAL GAS PROD:		112,580				TOTAL CONDENSATE PROD:			519			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	6510 X	4792	-0-	-1718	-0-	667 1	4094 2	N		28			65
02	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	31 9	5018 2	N		11	48 1	1 8	27
03	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	644 1	6974 2	N		1	1 8		27
04	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	1 9							
05	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	6649 2	14 9	N		13			40
06	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7694 2	6 9	N		5			45
07	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7855 2	17 9	N		15			60
08	6510 X	3721	-0-	-2789	-0-	7017 3	8 9	N		7			67
09	6300 X	566	-0-	-5734	-0-	3718 3	3 9	N		3			70
10	6510 X	5643	-0-	-867	-0-	566 3		N		-0-			70
11	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	5643 3		N		-0-			70
*12	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7602 3	10 9	N		9			79
						7113 3	14 9	N		13			92

TOTAL GAS PROD: 72,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

MCMURREY RANCH UNIT B		WELL #:		14 H	RRCID ->	269864	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 9082	- 10712	
01	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	357 1	4238 2	Y		-0-			73
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	311 1	3384 2	Y		79	50 1		102
03	3596 X	2959	-0-	-637	-0-	87 9							
04	3480 X	3360	-0-	-120	-0-	46 1	2913 2	Y		-0-			102
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	46 1	3314 2	Y		-0-			102
06	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3752 2	21 9	Y		19			121
07	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	23 1	3464 2	Y		10			131
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	11 9							
09	3150 X	2886	-0-	-264	-0-	3408 3	11 9	Y		10			141
10	3255 X	2946	-0-	-309	-0-	3458 3	42 9	Y		38	152 1		27
11	3150 X	2861	-0-	-289	-0-	2886 3		Y		-0-			27
12	3503 X	2726	-0-	-777	-0-	2946 3		Y		-0-			27
						2848 3	13 9	Y		12			39
						2720 3	6 9	Y		5			44

TOTAL GAS PROD: 40,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	8711 X	6296	-0-	-2415	-0-	501	1	5616	2	Y	163	161	1	1 8	48	
						179	9									
02	6815 X	5867	-0-	-948	-0-	484	1	5192	2	Y	174	171	1		51	
						191	9									
03	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	517	1	8291	2	Y	169	168	1	1 8	51	
						186	9									
04	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	501	1	6801	2	Y	332	330	1		53	
						365	9									
05	7781 X	7615	-0-	-166	-0-	517	1	6910	2	Y	171	158	1		66	
						188	9									
06	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	501	1	6895	2	Y	209	168	1		107	
						230	9									
07	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	517	1	7300	3	Y	161	161	1		107	
						177	9									
08	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	517	1	7119	3	Y	176	177	1		106	
						194	9									
09	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	501	1	6522	3	Y	132	183	1		55	
						145	9									
10	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	512	1	6084	3	Y	184				239	
						202	9									
11	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	501	1	6632	3	Y	154	343	1		50	
						169	9									
12	7998 X	7427	-0-	-571	-0-	501	1	6741	3	Y	168	167	1		51	
						185	9									
TOTAL GAS PROD:		88,585													TOTAL CONDENSATE PROD:	2,193

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	13361 X	10984	-0-	-2377	-0-	534	1	10041	2	Y	372	357	1	1 8	94	
						409	9									
02	12499 X	8021	-0-	-4478	-0-	418	1	7278	2	Y	295	336	1		53	
						325	9									
03	13113 X	8930	-0-	-4183	-0-	517	1	8225	2	Y	171	170	1	1 8	53	
						188	9									
04	12000 X	9861	-0-	-2139	-0-	501	1	8978	2	Y	347	346	1	1 8	53	
						382	9									
05	10974 X	10109	-0-	-865	-0-	517	1	9316	2	Y	251	181	1		123	
						276	9									
06	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	501	1	8284	2	Y	273	342	1	1 8	53	
						300	9									
07	9300 X	8781	-0-	-519	-0-	517	1	8064	3	Y	181	172	1		62	
						199	9									
08	9300 X	8901	-0-	-399	-0-	517	1	8145	3	Y	216	159	1		119	
						238	9									
09	9000 X	8112	-0-	-888	-0-	501	1	7324	3	Y	261	326	1		54	
						287	9									
10	9300 X	8449	-0-	-851	-0-	512	1	7719	3	Y	199				253	
						219	9									
11	9000 X	7985	-0-	-1015	-0-	501	1	7304	3	Y	164	362	1		55	
						180	9									
12	8897 X	8141	-0-	-756	-0-	501	1	7435	3	Y	186	165	1		76	
						205	9									
TOTAL GAS PROD:		107,359													TOTAL CONDENSATE PROD:	2,916

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	1034	1	5454	2	Y	16	13	8			93
02		7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	965	1	6236	2	Y	7	7	8			93
03		6200 X	4923	-0-	-1277	-0-	765	1	4038	2	Y	109	70	1	7	8	125
04		6000 X	166	-0-	-5834	-0-	166	1			Y	-0-					125
05		6200 X	5051	-0-	-1149	-0-	666	1	4385	2	Y	-0-					125
06		6300 X	3191	-0-	-3109	-0-	798	1	2385	2	Y	7	7	8			125
07		6510 X	2538	-0-	-3972	-0-	517	1	1998	3	Y	20					145
08		5053 X	2754	-0-	-2299	-0-	517	1	2216	3	Y	18					163
09		4890 X	2421	-0-	-2469	-0-	501	1	1914	3	Y	5					168
10		5053 X	3917	-0-	-1136	-0-	726	1	3103	3	Y	80	185	1			63
11		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	1002	1	3653	3	Y	-0-					63
*12		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	1035	1	4036	3	Y	9					72
TOTAL GAS PROD:			48,412			TOTAL CONDENSATE PROD:			271								

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661																	
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					73
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	N	3	3	8			73
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					73
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	53	2	36	9	N	33	79	1			27
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:			164			TOTAL CONDENSATE PROD:			36								

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316																	
01		527 N	465	-0-	-62	-0-	450	2	15	9	N	14					54
02		493 N	422	-0-	-71	-0-	422	2			N	-0-					54
03		465 N	451	-0-	-14	-0-	450	2	1	9	N	1					55
04		450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					55
05		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					55
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					55
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					55
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					55
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					55
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					55
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					55
*12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					55
TOTAL GAS PROD:			6,678			TOTAL CONDENSATE PROD:			15								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
BURNETT OIL CO., INC.				110016										
INGLE				WELL #:	1H	RRCID ->	212537	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	9140 - 10840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		310 N	29	-0-	-281	-0-	1 1	28 2		N	-0-			-0-
02		290 N	2	-0-	-288	-0-	2 2			N	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04		300 N	8	-0-	-292	-0-	8 2			N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			-0-
07		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2			N	-0-			-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	8 1	209 2		N	-0-			-0-
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-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:				274			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	
01	14B2 EXT	73	-0-	73	164	73 1				N	-0-			122
02	14B2 EXT	52	-0-	52	216	52 2				N	-0-			122
03	14B2 EXT	47	-0-	47	263	47 2				N	-0-			122
04	14B2 EXT	58	-0-	58	321	58 2				N	-0-			122
05	14B2 EXT	35	-0-	35	356	35 2				N	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-			122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-			122
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-			122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-			122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-			122
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			122
TOTAL GAS PROD:				265			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C.				123567										
BIRD				WELL #:	1	RRCID ->	226316	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5872 - 5885	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3				N	-0-			185
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3				N	-0-			185
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3				N	-0-			185
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3				N	-0-			185
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3				N	-0-			185
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3				N	-0-			185
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			185
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3				N	-0-			185
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			185
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
TOTAL GAS PROD:				2,954			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C.		//CONT.//		123567							
CHADWELL, ODELL		WELL #:		4	RRCID ->	228068	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	6669	PERF. 6472 - 6565
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3	N	-0-		-0-
04		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3	N	-0-		-0-
05		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-		-0-
06		1080 N	38	-0-	-1042	-0-	38 3	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		992 N	524	-0-	-468	-0-	524 3	N	-0-		-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHADWELL, ODELL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	228069	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6430 - 6510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3	N	-0-		-0-
04		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3	N	-0-		-0-
05		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-		-0-
06		1080 N	38	-0-	-1042	-0-	38 3	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		992 N	525	-0-	-467	-0-	525 3	N	-0-		-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR & MAULDIN		WELL #:		4	RRCID ->	228789	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	6776	PERF. 6580 - 6690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		-0-
03		775 N	309	-0-	-466	-0-	309 3	N	-0-		-0-
04		420 N	272	-0-	-148	-0-	272 3	N	-0-		-0-
05		496 N	266	-0-	-230	-0-	266 3	N	-0-		-0-
06		300 N	237	-0-	-63	-0-	237 3	N	-0-		-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
08		279 N	185	-0-	-94	-0-	185 3	N	-0-		-0-
09		240 N	172	-0-	-68	-0-	172 3	N	-0-		-0-
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-		-0-
11		180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3	N	-0-		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C.		//CONT.//		123567								
TAYLOR & MAULDIN		WELL #:		2	RRCID ->	241199	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6008	PERF.	5940 - 5950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		-0-
03		775 N	310	-0-	-465	-0-	310	3	N	-0-		-0-
04		420 N	273	-0-	-147	-0-	273	3	N	-0-		-0-
05		496 N	266	-0-	-230	-0-	266	3	N	-0-		-0-
06		300 N	238	-0-	-62	-0-	238	3	N	-0-		-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
08		279 N	186	-0-	-93	-0-	186	3	N	-0-		-0-
09		240 N	172	-0-	-68	-0-	172	3	N	-0-		-0-
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-		-0-
11		180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3	N	-0-		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,882		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
01		992 N	760	-0-	-232	-0-	760	2	N	-0-		87				
02		1131 N	652	-0-	-479	-0-	652	2	N	-0-		87				
03		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-		87				
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-		87				
05		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-		87				
06		930 N	538	-0-	-392	-0-	538	2	N	-0-		87				
07		1054 N	481	-0-	-573	-0-	481	2	N	-0-		87				
08		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-		87				
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	791	2	N	40 9	36	123				
10		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-		123				
11		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-		123				
12		868 N	606	-0-	-262	-0-	606	2	N	-0-		123				
TOTAL GAS PROD:		9,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		36										

DIAMOND MUNCASTER		WELL #:		1KR	RRCID ->	198080	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8448 - 8703
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
PLUGGED AND ABANDONED		10/09/2015		- PLUGGED		10/09/15						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CANAN MOWREY OPERATING, LLC				129008								
COOK HILLS		WELL #:		2	RRCID ->	241529	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7847	PERF. 7600 - 9805	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	10586	-0-	10586	25257	10586 2		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	8754	-0-	8754	34011	8754 2		N	-0-		-0-
03		43695 X	9684	-0-	-34011	-0-	9684 2		N	-0-		-0-
04		9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	9907 2		N	-0-		-0-
05		13485 X	9850	-0-	-3635	-0-	9850 2		N	-0-		-0-
06		10230 X	9826	-0-	-404	-0-	9826 2		N	-0-		-0-
07		10230 X	9252	-0-	-978	-0-	9252 2		N	-0-		-0-
08		10230 X	5171	-0-	-5059	-0-	5171 2		N	-0-		-0-
09		9900 X	2324	-0-	-7576	-0-	2324 2		N	-0-		-0-
10		10168 X	8567	-0-	-1601	-0-	8567 2		N	-0-		-0-
11		11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	11945 2		N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	11795	-0-	11795	11795	11795 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		107,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON OPERATING, LLC				129966	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
FORTENBERRY, JANET				2	RRCID ->	204293	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	8806	PERF. N/A	
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	846 2	55 9	N	50	95 1	67
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	748 2	14 9	N	13		80
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	754 2	36 9	N	33	57 1 1 8	55
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-		55
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		55
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		55
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		55
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		55
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		55
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375 2		N	-0-		55
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	336 2		N	-0-		55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
TOTAL GAS PROD:		6,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		96						

FORTENBERRY, JANET				1	RRCID ->	204617	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	8808	PERF. 8215 - 8775	
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	81 1	37
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-		37
03	496	N	-0-	-0-	-496	-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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-	11 6	26
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		26
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		26
09	570	N	206	-0-	-364	-0-	206 2		N	-0-		26
10	341	N	178	-0-	-163	-0-	178 2		N	-0-		26
11	240	N	138	-0-	-102	-0-	138 2		N	-0-		26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
TOTAL GAS PROD:		1,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CANYON OPERATING, LLC		//CONT.//		129966											
HAZEL		WELL #:		2	RRCID ->	205110	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	8710 -	9030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	55	1		12
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-				12
03	248 N	-0-	-0-	-248	-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	745 N	745	-0-	-0-	-0-	684	2	61	9	N	55	1	8		66
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	506	2	23	9	N	21				87
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	N	3				90
09	750 N	200	-0-	-550	-0-	200	2			N	-0-				90
10	527 N	155	-0-	-372	-0-	154	2	1	9	N	1	1	8		90
11	300 N	15	-0-	-285	-0-	15	2			N	-0-				90
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
TOTAL GAS PROD:		1,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		80									

FORTENBERRY, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	206685	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	7934 -	8975		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-				111
02	580 N	514	-0-	-66	-0-	514	2			N	-0-	1	1		110
03	558 N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-				110
04	600 N	410	-0-	-190	-0-	410	2			N	-0-				110
05	558 N	385	-0-	-173	-0-	385	2			N	-0-				110
06	420 N	316	-0-	-104	-0-	316	2			N	-0-				110
07	434 N	297	-0-	-137	-0-	297	2			N	-0-				110
08	372 N	259	-0-	-113	-0-	258	2	1	9	N	1	1	8		110
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-				110
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-				110
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				110
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110
TOTAL GAS PROD:		4,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	206687	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8290 -	8740		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1023 N	756	-0-	-267	-0-	697	2	59	9	N	54	188	1		58
02	812 N	462	-0-	-350	-0-	462	2			N	-0-				58
03	961 N	409	-0-	-552	-0-	409	2			N	-0-				58
04	720 N	348	-0-	-372	-0-	348	2			N	-0-				58
05	496 N	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-				58
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	922	2	176	9	N	160	165	1		53
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	769	2	86	9	N	78	85	1		46
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	824	2	94	9	N	85	83	1		48
09	1110 N	837	-0-	-273	-0-	770	2	67	9	N	61				109
10	868 N	742	-0-	-126	-0-	670	2	72	9	N	65				174
11	900 N	706	-0-	-194	-0-	615	2	91	9	N	83	176	1		81
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81
TOTAL GAS PROD:		7,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		586									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966														
FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	105	1	75
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-			75
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			75
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			75
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			75
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			75
08		217 N	115	-0-	-102	-0-	115	2		N	-0-			75
09		180 N	89	-0-	-91	-0-	89	2		N	-0-			75
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			75
11		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-			75
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:			892		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950														
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		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:			2		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020															
01		744 N	569	-0-	-175	-0-	538	2	31	9	N	28	97	1	91
02		725 N	665	-0-	-60	-0-	631	2	34	9	N	31	1	8	121
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	715	2	37	9	N	34	128	1	25
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	682	2	67	9	N	61	1	8	85
05		713 N	706	-0-	-7	-0-	682	2	24	9	N	22	67	1	38
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	659	2	63	9	N	57	2	8	93
07		775 N	709	-0-	-66	-0-	689	2	20	9	N	18	87	1	23
08		713 N	708	-0-	-5	-0-	679	2	29	9	N	26	1	8	48
09		720 N	579	-0-	-141	-0-	571	2	8	9	N	7	1	8	54
10		713 N	465	-0-	-248	-0-	465	2			N	-0-			54
11		690 N	456	-0-	-234	-0-	456	2			N	-0-			54
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:			7,080		TOTAL CONDENSATE PROD:			284							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
CANYON OPERATING, LLC		//CONT.//		129966								
FORTENBERRY, HENRY		WELL #:		3	RRCID ->	208994	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	8922	PERF.	7871 - 8600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1537 2	204 9	N	185	190 1		98
02	1450 N	986	-0-	-464	-0-	951 2	35 9	N	32	2 8		128
03	1550 N	1308	-0-	-242	-0-	1128 2	180 9	N	164	192 1	5 8	95
04	1500 N	1483	-0-	-17	-0-	1320 2	163 9	N	148	192 1	4 8	47
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1293 2	120 9	N	109	83 1	5 8	68
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1236 2	149 9	N	135	152 1	5 8	46
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1362 2	167 9	N	152	108 1	5 8	85
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1301 2	139 9	N	126	163 1	3 8	45
09	1380 N	992	-0-	-388	-0-	963 2	29 9	N	26	1 8		70
10	1519 N	556	-0-	-963	-0-	534 2	22 9	N	20			90
11	1380 N	413	-0-	-967	-0-	395 2	18 9	N	16	1 8		105
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD:		13,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,113						

FORTENBERRY, HENRY		WELL #:		2	RRCID ->	209028	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8150 - 9010
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80 2		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-			-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2		N	-0-			-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FORTENBERRY, JANET		WELL #:		6	RRCID ->	209111	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	9007	PERF.	7762 - 8900
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			29
03	62 N	-0-	-0-	-62	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			29
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CANYON OPERATING, LLC		//CONT.// 129966										
HAZEL		WELL #: 4		RRCID -> 209837		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 9116		PERF. 8158 - 9060		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1956 2	79 9	N	72	140 1		87
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1868 2	12 9	N	11			98
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1981 2	47 9	N	43	1 8		140
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1902 2	19 9	N	17			157
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1914 2	40 9	N	36	155 1	1 8	37
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-			37
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1738 2	23 9	N	21			58
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1733 2	35 9	N	32			90
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-			90
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1759 2	4 9	N	4	1 8		93
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-			93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
TOTAL GAS PROD:		20,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		236						

FORTENBERRY, CHARLOTTE		WELL #: 1 A		RRCID -> 209838		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 9148		PERF. 7880 - 9017		
01	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	4549 2	1001 9	N	910	958 1	5 8	364
02	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	4549 2	990 9	N	900	968 1	17 8	279
03	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	4508 2	934 9	N	849	925 1	23 8	180
04	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	4117 2	948 9	N	862	746 1	10 8	286
05	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	4112 2	975 9	N	886	863 1	27 8	282
06	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	3517 2	843 9	N	766	928 1	20 8	100
07	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	3867 2	967 9	N	879	736 1	16 8	227
08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	2888 2	702 9	N	638	765 1	12 8	88
09	1530 X	1305	-0-	-225	-0-	1038 2	267 9	N	243	180 1	4 8	147
10	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	3989 2	1368 9	N	1244	695 1	13 8	683
11	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	3467 2	977 9	N	888	1052 1	24 8	495
12	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT			495
TOTAL GAS PROD:		50,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,065						

FORTENBERRY, JANET		WELL #: 5		RRCID -> 209950		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 9046		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	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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CANYON OPERATING, LLC		//CONT.//		129966								
HAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	209956	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 7976 - 9040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	618	-0-	-312	-0-	615 2	3 9	N	3		33
02		812 N	447	-0-	-365	-0-	441 2	6 9	N	5		38
03		682 N	417	-0-	-265	-0-	409 2	8 9	N	7		45
04		600 N	335	-0-	-265	-0-	334 2	1 9	N	1		46
05		465 N	357	-0-	-108	-0-	349 2	8 9	N	7	33 1	20
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	530 2	2 9	N	2	1 8	21
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	831 2	7 9	N	6	1 8	26
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	929 2	37 9	N	34		60
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-		60
10		937 N	937	-0-	-0-	-0-	934 2	3 9	N	3		63
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-		63
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
TOTAL GAS PROD:		7,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	210261	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	8955	PERF. 8155 - 8860	
01		496 N	436	-0-	-60	-0-	436 2		N	-0-		40
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		40
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		40
04		420 N	400	-0-	-20	-0-	400 2		N	-0-		40
05		434 N	357	-0-	-77	-0-	357 2		N	-0-		40
06		420 N	314	-0-	-106	-0-	314 2		N	-0-		40
07		403 N	286	-0-	-117	-0-	286 2		N	-0-		40
08		372 N	311	-0-	-61	-0-	311 2		N	-0-		40
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		40
10		279 N	220	-0-	-59	-0-	218 2	2 9	N	2		42
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	507 2	9 9	N	8		50
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:		3,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

KNIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	210463	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 7890 - 8900	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-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	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														
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966														
HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			53
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-			53
03		279 N	-0-	-0-	-279	-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		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			53
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			53
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			53
09		360 N	110	-0-	-250	-0-	110	2		N	-0-			53
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			53
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			53
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:				817	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900															
01		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1392	2	268	9	N	244	190	1	105
02		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1297	2	132	9	N	120	2	8	223
03		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1370	2	114	9	N	104	195	1	130
04		1620 N	1518	-0-	-102	-0-	1358	2	160	9	N	145	189	1	85
05		1519 N	1490	-0-	-29	-0-	1359	2	131	9	N	119	108	1	93
06		1440 N	1422	-0-	-18	-0-	1328	2	94	9	N	85	142	1	33
07		1581 N	1510	-0-	-71	-0-	1376	2	134	9	N	122	101	1	52
08		1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1364	2	110	9	N	100	108	1	42
09		1410 N	1363	-0-	-47	-0-	1313	2	50	9	N	45	2	8	85
10		1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1347	2	112	9	N	102			187
11		1440 N	1410	-0-	-30	-0-	1294	2	116	9	N	105	188	1	104
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				104
TOTAL GAS PROD:				16,219	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,291						

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765															
01		496 N	475	-0-	-21	-0-	417	2	58	9	N	53			210
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	437	2	37	9	N	34	180	1	63
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	465	2	36	9	N	33	1	8	95
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	488	2	7	9	N	6			101
05		496 N	422	-0-	-74	-0-	420	2	2	9	N	2	1	8	102
06		480 N	262	-0-	-218	-0-	262	2			N	-0-			102
07		527 N	146	-0-	-381	-0-	146	2			N	-0-			102
08		434 N	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-			102
09		270 N	56	-0-	-214	-0-	56	2			N	-0-			102
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			102
11		90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			102
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
TOTAL GAS PROD:				2,918	TOTAL CONDENSATE PROD:				128						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CANYON OPERATING, LLC		//CONT.//		129966							
KNIGHT		WELL #:		5	RRCID ->	213491	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	9031	PERF. 7940 - 8860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FORTENBERRY, CHARLOTTE		WELL #:		2	RRCID ->	214820	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9087	PERF. 7760 - 8739
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		210 N	210	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
02		213 N	213	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
05		240 N	240	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-
06		237 N	237	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
07		248 N	194	-0-	-54	194	2	N	-0-		-0-
08		248 N	102	-0-	-146	102	2	N	-0-		-0-
09		240 N	100	-0-	-140	100	2	N	-0-		-0-
10		186 N	158	-0-	-28	158	2	N	-0-		-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,113	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	214831	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 851 - 8750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		682 N	463	-0-	-219	463	2	N	-0-		92
02		551 N	381	-0-	-170	381	2	N	-0-		92
03		527 N	366	-0-	-161	366	2	N	-0-		92
04		450 N	380	-0-	-70	380	2	N	-0-		92
05		403 N	332	-0-	-71	332	2	N	-0-		92
06		477 N	477	-0-	-0-	477	2	N	-0-		92
07		403 N	330	-0-	-73	330	2	N	-0-		92
08		341 N	335	-0-	-6	335	2	N	-0-		92
09		480 N	324	-0-	-156	324	2	N	-0-		92
10		341 N	282	-0-	-59	282	2	N	-0-		92
11		330 N	1	-0-	-329	1	2	N	-0-		92
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		92
TOTAL GAS PROD:			3,671	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CANYON OPERATING, LLC		//CONT.//		129966							
FORTENBERRY, HENRY		WELL #:		5	RRCID ->	216470	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	9051	PERF. 7904 - 8800
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	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-			

PRUETT		WELL #:		1	RRCID ->	226741	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	11422	PERF. 8480 - 8850
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 13	LEASE	33345	03/06/2014				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PRUETT		WELL #:		2	RRCID ->	238911	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	8967	PERF. 8526 - 8925
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160	7	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RSK "A"		WELL #:		7H	RRCID ->	245119	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7636	PERF. 8480 - 9750
01	2531 N	1573	-0-	-958	-0-	1573	2		N	-0-	52
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-	52
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-	52
04	1050 N	885	-0-	-165	-0-	885	2		N	-0-	52
05	1085 N	617	-0-	-468	-0-	617	2		N	-0-	52
06	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2		N	-0-	52
07	3100 N	3324	-0-	224	224	3324	2		N	-0-	52
08	1079 N	855	-0-	-224	-0-	855	2		N	-0-	52
09	1050 N	684	-0-	-366	-0-	684	2		N	-0-	52
10	1085 X	10	-0-	-1075	-0-	10	2		N	-0-	52
11	1050 X	758	-0-	-292	-0-	758	2		N	-0-	52
12	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT	52
TOTAL GAS PROD:		14,094				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CANYON OPERATING, LLC		//CONT.//		129966									
RSK		WELL #:		1	RRCID ->	246070	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7237 -	7844
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	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-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEETER		WELL #:		1H	RRCID ->	247250	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7250 -	8842
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11873 X	11295	-0-	-578	-0-	11295	2		N	-0-			-0-
02	11107 X	10392	-0-	-715	-0-	10392	2		N	-0-			-0-
03	11687 X	11000	-0-	-687	-0-	11000	2		N	-0-			-0-
04	11310 X	10721	-0-	-589	-0-	10721	2		N	-0-			-0-
05	11687 X	10813	-0-	-874	-0-	10813	2		N	-0-			-0-
06	10920 X	9562	-0-	-1358	-0-	9562	2		N	-0-			-0-
07	11098 X	-0-	-0-	-11098	-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	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2		N	-0-			-0-
11	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		75,608				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RSK "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	256099	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	8225 -	10665
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	28070 X	14344	-0-	-13726	-0-	14293	2	51 9	N	46			65
02	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	12074	2	92 9	N	84			149
03	12059 X	9662	-0-	-2397	-0-	9572	2	90 9	N	82	186 1		45
04	13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	13111	2	39 9	N	35			80
05	12059 X	11933	-0-	-126	-0-	11889	2	44 9	N	40			120
06	11670 X	6791	-0-	-4879	-0-	6747	2	44 9	N	40			160
07	12059 X	4625	-0-	-7434	-0-	4625	2		N	-0-			160
08	12059 X	10773	-0-	-1286	-0-	10773	2		N	-0-			160
09	11670 X	9885	-0-	-1785	-0-	9885	2		N	-0-			160
10	11935 X	10961	-0-	-974	-0-	10961	2		N	-0-			160
11	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	12539	2	7 9	N	6			166
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			166
TOTAL GAS PROD:		116,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		333					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) CANYON OPERATING, LLC RSK "A"		//CONT.// //CONT.//	65280 200 129966	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	50793 X	25022	-0-	-25771	-0-	24924	2	98	9	N	89	187	1			21
02	17933 X	17933	-0-	-0-	-0-	17724	2	209	9	N	190	171	1			21
03	26784 X	23131	-0-	-3653	-0-	23037	2	94	9	N	85					106
04	27180 X	23706	-0-	-3474	-0-	23626	2	80	9	N	73					179
05	28086 X	22965	-0-	-5121	-0-	22902	2	63	9	N	57	191	1			45
06	24210 X	24085	-0-	-125	-0-	23920	2	165	9	N	150	191	1			4
07	24490 X	22488	-0-	-2002	-0-	22392	2	96	9	N	87					91
08	24490 X	22393	-0-	-2097	-0-	22275	2	118	9	N	107	188	1			10
09	24090 X	21065	-0-	-3025	-0-	21010	2	55	9	N	50					60
10	24893 X	18267	-0-	-6626	-0-	18193	2	74	9	N	67					127
11	24090 X	23804	-0-	-286	-0-	23735	2	69	9	N	63	186	1			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		244,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,018										

RSK "A"		WELL #:	1H	RRCID ->	264464	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	7827	- 10982				
01	10695 X	5268	-0-	-5427	-0-	5268	2			N	-0-		11			
02	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-		11			
03	6386 X	640	-0-	-5746	-0-	640	2			N	-0-		11			
04	6180 X	1237	-0-	-4943	-0-	1237	2			N	-0-		11			
05	6386 X	742	-0-	-5644	-0-	742	2			N	-0-		11			
06	5100 X	1099	-0-	-4001	-0-	1099	2			N	-0-		11			
07	3968 X	721	-0-	-3247	-0-	721	2			N	-0-		11			
08	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-		11			
09	1230 X	839	-0-	-391	-0-	839	2			N	-0-		11			
10	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-		11			
11	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-		11			
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11			
TOTAL GAS PROD:		19,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CENTRAL BASIN OIL INV. INC. HITT, J. B.		141188	WELL #:	4CB	RRCID ->	251185	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5626	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/25/2016		- P/A		05/25/2016							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CENTURY PETROLEUM, INC. MONTGOMERY "B"		141763	WELL #:	1	RRCID ->	209892	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5998 - 6064	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763										
JAGODA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 210868		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	558 N	283	-0-	-275	-0-	279 2	4 9	N	4			33
02	261 N	253	-0-	-8	-0-	242 2	11 9	N	10			43
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	354 2	11 9	N	10			53
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	156 2	129 9	N	117	165 1		5
05	279 N	135	-0-	-144	-0-	134 2	1 9	N	1			6
06	360 N	117	-0-	-243	-0-	116 2	1 9	N	1			7
07	310 N	103	-0-	-207	-0-	102 2	1 9	N	1			8
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	80 2	1 9	N	1			9
09	120 N	57	-0-	-63	-0-	56 2	1 9	N	1			10
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	31 2	1 9	N	1			11
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	1			12
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		1,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		148						

JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 233555		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888				
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1742 2	2 9	N	2			34
02	1653 N	1631	-0-	-22	-0-	1629 2	2 9	N	2			36
03	1767 N	1753	-0-	-14	-0-	1751 2	2 9	N	2			38
04	1680 N	1645	-0-	-35	-0-	1643 2	2 9	N	2			40
05	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1674 2	2 9	N	2			42
06	1710 N	1645	-0-	-65	-0-	1643 2	2 9	N	2			44
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1720 2	2 9	N	2			46
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1722 2	2 9	N	2			48
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-			48
10	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	1724 2		N	-0-			48
11	1680 N	1545	-0-	-135	-0-	1545 2		N	-0-			48
*12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		20,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

HUTTON C		WELL #: 1		RRCID -> 239753		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940				
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			9
02	348 N	319	-0-	-29	-0-	319 2		N	-0-			9
03	403 N	347	-0-	-56	-0-	347 2		N	-0-			9
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			9
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			9
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			9
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			9
08	465 N	400	-0-	-65	-0-	400 2		N	-0-			9
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			9
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			9
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			9
*12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		4,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-				-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-				-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-				-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-				-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-				-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-				-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-				-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-				-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-				-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-				-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-				-0-
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,438			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 201690		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 4		RRCID -> 201700		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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														
01		6541 X	5869	-0-	-672	-0-	5869	2		N	-0-			-0-
02		5800 X	5164	-0-	-636	-0-	5164	2		N	-0-			-0-
03		6045 X	5420	-0-	-625	-0-	5420	2		N	-0-			-0-
04		5850 X	5630	-0-	-220	-0-	5630	2		N	-0-			-0-
05		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2		N	-0-			-0-
06		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2		N	-0-			-0-
07		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2		N	-0-			-0-
08		6200 X	6153	-0-	-47	-0-	6153	2		N	-0-			-0-
09		6000 X	5756	-0-	-244	-0-	5756	2		N	-0-			-0-
10		6200 X	5989	-0-	-211	-0-	5989	2		N	-0-			-0-
11		6000 X	5609	-0-	-391	-0-	5609	2		N	-0-			-0-
12		6200 X	5512	-0-	-688	-0-	5512	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,480			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
LAKEVIEW		WELL #:		1H	RRCID -> 203084	COMPL. DATE 06/16/2004	TOTAL DEPTH 6837	PERF. 7420	- 9893					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		1	RRCID -> 203287	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6431	- 6554					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-	

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004										TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7190 -	11017
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
LAKEVIEW		WELL #:		2H	RRCID ->	204654	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	6403	PERF. 7775 - 10296	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	8153 X	7120	-0-	-1033	-0-	7120	2		N	-0-	-0-	
02	7627 X	6731	-0-	-896	-0-	6731	2		N	-0-	-0-	
03	7998 X	6837	-0-	-1161	-0-	6837	2		N	-0-	-0-	
04	7170 X	6941	-0-	-229	-0-	6941	2		N	-0-	-0-	
05	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2		N	-0-	-0-	
06	6960 X	6790	-0-	-170	-0-	6790	2		N	-0-	-0-	
07	7192 X	6231	-0-	-961	-0-	6231	2		N	-0-	-0-	
08	7440 X	6108	-0-	-1332	-0-	6108	2		N	-0-	-0-	
09	7200 X	5691	-0-	-1509	-0-	5691	2		N	-0-	-0-	
10	7440 X	5688	-0-	-1752	-0-	5688	2		N	-0-	-0-	
11	6780 X	5461	-0-	-1319	-0-	5461	2		N	-0-	-0-	
12	6231 X	5772	-0-	-459	-0-	5772	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		76,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOATRAMP		WELL #:		1H	RRCID ->	204936	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7350 - 10233	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2		N	-0-	-0-	
02	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2		N	-0-	-0-	
03	4402 X	3633	-0-	-769	-0-	3633	2		N	-0-	-0-	
04	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-				N	-0-	-0-	
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-	-0-	
06	4410 X	2357	-0-	-2053	-0-	2357	2		N	-0-	-0-	
07	4557 X	2118	-0-	-2439	-0-	2118	2		N	-0-	-0-	
08	3627 X	2702	-0-	-925	-0-	2702	2		N	-0-	-0-	
09	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-	-0-	
10	2449 X	2260	-0-	-189	-0-	2260	2		N	-0-	-0-	
11	2610 X	2386	-0-	-224	-0-	2386	2		N	-0-	-0-	
12	2697 X	2607	-0-	-90	-0-	2607	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHLAKE		WELL #:		1H	RRCID ->	204938	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	6927	PERF. 8202 - 9750	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MEADOWS		WELL #:		2H	RRCID ->	205468	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	6518	PERF. 7602 - 9120
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEE		WELL #:		2H	RRCID ->	206183	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	6822	PERF. 7902 - 9380
01	4588 X	4325	-0-	-263	-0-	4325	2			N	-0-
02	4292 X	3651	-0-	-641	-0-	3651	2			N	-0-
03	4402 X	4001	-0-	-401	-0-	4001	2			N	-0-
04	4260 X	3849	-0-	-411	-0-	3849	2			N	-0-
05	4402 X	3964	-0-	-438	-0-	3964	2			N	-0-
06	4200 X	2941	-0-	-1259	-0-	2941	2			N	-0-
07	3999 X	3412	-0-	-587	-0-	3412	2			N	-0-
08	3999 X	3621	-0-	-378	-0-	3621	2			N	-0-
09	3840 X	3374	-0-	-466	-0-	3374	2			N	-0-
10	3968 X	3412	-0-	-556	-0-	3412	2			N	-0-
11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-
*12	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		43,972				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JENNY		WELL #:		1H	RRCID ->	206793	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 7410 - 10552
01	6076 X	5381	-0-	-695	-0-	5381	2			N	-0-
02	5568 X	5298	-0-	-270	-0-	5298	2			N	-0-
03	5952 X	5899	-0-	-53	-0-	5899	2			N	-0-
04	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-
05	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-
06	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-
07	5890 X	5881	-0-	-9	-0-	5881	2			N	-0-
08	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-
09	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-
10	5921 X	5893	-0-	-28	-0-	5893	2			N	-0-
11	5730 X	5705	-0-	-25	-0-	5705	2			N	-0-
12	5952 X	5830	-0-	-122	-0-	5830	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		68,801				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4371 X	2017	-0-	-2354	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
02		4089 X	1888	-0-	-2201	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
03		2201 X	2009	-0-	-192	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
04		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
05		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
06		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
07		2263 X	2238	-0-	-25	-0-	2238	2		N	-0-			-0-
08		3069 X	1557	-0-	-1512	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
09		2970 X	781	-0-	-2189	-0-	781	2		N	-0-			-0-
10		3069 X	1006	-0-	-2063	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
11		2280 X	1463	-0-	-817	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
12		2232 X	1439	-0-	-793	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,929				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

01		7502 X	6188	-0-	-1314	-0-	6188	2		N	-0-			-0-
02		7018 X	6298	-0-	-720	-0-	6298	2		N	-0-			-0-
03		6882 X	6421	-0-	-461	-0-	6421	2		N	-0-			-0-
04		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2		N	-0-			-0-
05		6727 X	5578	-0-	-1149	-0-	5578	2		N	-0-			-0-
06		6510 X	5923	-0-	-587	-0-	5923	2		N	-0-			-0-
07		6727 X	6092	-0-	-635	-0-	6092	2		N	-0-			-0-
08		6696 X	6026	-0-	-670	-0-	6026	2		N	-0-			-0-
09		6480 X	5752	-0-	-728	-0-	5752	2		N	-0-			-0-
10		6107 X	5815	-0-	-292	-0-	5815	2		N	-0-			-0-
11		5910 X	5671	-0-	-239	-0-	5671	2		N	-0-			-0-
12		6107 X	5796	-0-	-311	-0-	5796	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			72,045				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

01		4402 X	4003	-0-	-399	-0-	4003	2		N	-0-			-0-
02		4118 X	3525	-0-	-593	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
03		4278 X	3709	-0-	-569	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
04		3960 X	3919	-0-	-41	-0-	3919	2		N	-0-			-0-
05		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
06		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		N	-0-			-0-
07		4061 X	4020	-0-	-41	-0-	4020	2		N	-0-			-0-
08		4185 X	4042	-0-	-143	-0-	4042	2		N	-0-			-0-
09		4050 X	3849	-0-	-201	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
10		4185 X	3966	-0-	-219	-0-	3966	2		N	-0-			-0-
11		3930 X	3236	-0-	-694	-0-	3236	2		N	-0-			-0-
12		4030 X	3478	-0-	-552	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,849				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004										TOTAL DEPTH	5850	PERF. 7320	-	9530	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-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	
01		1426 X	1152	-0-	-274	-0-	1152	2		N	-0-			-0-	
02		1131 X	671	-0-	-460	-0-	671	2		N	-0-			-0-	
03		992 X	731	-0-	-261	-0-	731	2		N	-0-			-0-	
04		1110 X	783	-0-	-327	-0-	783	2		N	-0-			-0-	
05		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-	
06		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-	
07		806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-	
08		806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-	
09		780 X	-0-	-0-	-780	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,337											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005										TOTAL DEPTH	6673	PERF.	8200 - 9111	
01		527 N	169	-0-	-358	-0-	169	2		N	-0-			-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-			-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			169			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005										TOTAL DEPTH	6844	PERF.	7911 - 8115	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2		N	-0-				-0-
02		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2		N	-0-				-0-
03		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2		N	-0-				-0-
04		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2		N	-0-				-0-
05		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2		N	-0-				-0-
06		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2		N	-0-				-0-
07		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2		N	-0-				-0-
08		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2		N	-0-				-0-
09		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2		N	-0-				-0-
10		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2		N	-0-				-0-
11		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2		N	-0-				-0-
*12		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			55,496			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005										TOTAL DEPTH	6464	PERF.	6902 - 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-						

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005										TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7400 - 9657		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-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						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
HADLEY		WELL #:		1	RRCID ->	210669	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	7487	PERF. 6800 - 7132			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		1	RRCID ->	210959	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	7448	PERF. 7474 - 9610			
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	10	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2449 N	1389	-0-	-1060	-0-	1389 2			N	-0-			-0-
02		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2			N	-0-			-0-
03		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2			N	-0-			-0-
04		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2			N	-0-			-0-
05		2542 N	2135	-0-	-407	-0-	2135 2			N	-0-			-0-
06		2280 N	2061	-0-	-219	-0-	2061 2			N	-0-			-0-
07		2263 N	2251	-0-	-12	-0-	2251 2			N	-0-			-0-
08		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2			N	-0-			-0-
09		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2			N	-0-			-0-
10		2263 N	2164	-0-	-99	-0-	2164 2			N	-0-			-0-
11		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2			N	-0-			-0-
*12		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990														
01		3720 X	3639	-0-	-81	-0-	3609 2	30 9		N	27			150
02		3509 X	3438	-0-	-71	-0-	3432 2	6 9		N	5			155
03		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3899 2	36 9		N	33	171 1		17
04		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4213 2	75 9		N	68			85
05		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4254 2	25 9		N	23			108
06		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3863 2	4 9		N	4			112
07		4216 X	3989	-0-	-227	-0-	3989 2			N	-0-			112
08		4216 X	3699	-0-	-517	-0-	3699 2			N	-0-			112
09		4080 X	3525	-0-	-555	-0-	3525 2			N	-0-			112
10		4216 X	3672	-0-	-544	-0-	3661 2	11 9		N	10			122
11		3870 X	3349	-0-	-521	-0-	3337 2	12 9		N	11			133
*12		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 2			N	-0-			133
TOTAL GAS PROD:			45,059			TOTAL CONDENSATE PROD:			181					

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328														
01		7595 X	7186	-0-	-409	-0-	7186 2			N	-0-			-0-
02		7134 X	6577	-0-	-557	-0-	6577 2			N	-0-			-0-
03		7626 X	6845	-0-	-781	-0-	6845 2			N	-0-			-0-
04		7380 X	6445	-0-	-935	-0-	6445 2			N	-0-			-0-
05		7316 X	6638	-0-	-678	-0-	6638 2			N	-0-			-0-
06		6960 X	6366	-0-	-594	-0-	6366 2			N	-0-			-0-
07		7037 X	6821	-0-	-216	-0-	6821 2			N	-0-			-0-
08		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002 2			N	-0-			-0-
09		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780 2			N	-0-			-0-
10		6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6924 2			N	-0-			-0-
11		6780 X	6765	-0-	-15	-0-	6765 2			N	-0-			-0-
12		7006 X	6817	-0-	-189	-0-	6817 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			81,166			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005										TOTAL DEPTH	7187	PERF.	7680 - 9915	
01		5828 X	5166	-0-	-662	-0-	5166	2		N	-0-			-0-
02		5452 X	4842	-0-	-610	-0-	4842	2		N	-0-			-0-
03		5456 X	5101	-0-	-355	-0-	5101	2		N	-0-			-0-
04		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2		N	-0-			-0-
05		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2		N	-0-			-0-
06		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2		N	-0-			-0-
07		5394 X	4859	-0-	-535	-0-	4859	2		N	-0-			-0-
08		5797 X	5757	-0-	-40	-0-	5757	2		N	-0-			-0-
09		5610 X	4911	-0-	-699	-0-	4911	2		N	-0-			-0-
10		5797 X	4872	-0-	-925	-0-	4872	2		N	-0-			-0-
11		5580 X	4585	-0-	-995	-0-	4585	2		N	-0-			-0-
12		5766 X	4771	-0-	-995	-0-	4771	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										61,156	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005										TOTAL DEPTH	6399	PERF.	6850 - 10377	
01		8587 X	7896	-0-	-691	-0-	7896	2		N	-0-			-0-
02		8033 X	7193	-0-	-840	-0-	7193	2		N	-0-			-0-
03		8587 X	7848	-0-	-739	-0-	7848	2		N	-0-			-0-
04		8160 X	7469	-0-	-691	-0-	7469	2		N	-0-			-0-
05		7998 X	7501	-0-	-497	-0-	7501	2		N	-0-			-0-
06		7650 X	7108	-0-	-542	-0-	7108	2		N	-0-			-0-
07		7843 X	7104	-0-	-739	-0-	7104	2		N	-0-			-0-
08		7843 X	6987	-0-	-856	-0-	6987	2		N	-0-			-0-
09		7470 X	7028	-0-	-442	-0-	7028	2		N	-0-			-0-
10		7502 X	6911	-0-	-591	-0-	6911	2		N	-0-			-0-
11		7110 X	6623	-0-	-487	-0-	6623	2		N	-0-			-0-
12		7254 X	6735	-0-	-519	-0-	6735	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										86,403	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12834 X	4050	-0-	-8784	-0-		4050 2		N	-0-			-0-
02		12006 X	3912	-0-	-8094	-0-		3912 2		N	-0-			-0-
03		6386 X	2512	-0-	-3874	-0-		2512 2		N	-0-			-0-
04		3960 X	10	-0-	-3950	-0-		10 2		N	-0-			-0-
05		4185 X	4002	-0-	-183	-0-		4002 2		N	-0-			-0-
06		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-		4913 2		N	-0-			-0-
07		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-		5829 2		N	-0-			-0-
08		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-		4812 2		N	-0-			-0-
09		4920 X	4867	-0-	-53	-0-		4867 2		N	-0-			-0-
10		5828 X	5045	-0-	-783	-0-		5045 2		N	-0-			-0-
11		5640 X	3775	-0-	-1865	-0-		3775 2		N	-0-			-0-
12		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,727		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005										TOTAL DEPTH	6626	PERF.	6972 -	9722
01		6231 X	4318	-0-	-1913	-0-		4318 2		N	-0-			-0-
02		5829 X	4110	-0-	-1719	-0-		4110 2		N	-0-			-0-
03		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-		7488 2		N	-0-			-0-
04		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-		6156 2		N	-0-			-0-
05		5177 X	3127	-0-	-2050	-0-		3127 2		N	-0-			-0-
06		7260 X	1335	-0-	-5925	-0-		1335 2		N	-0-			-0-
07		7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-				N	-0-			-0-
08		7502 X	1426	-0-	-6076	-0-		1426 2		N	-0-			-0-
09		6150 X	3141	-0-	-3009	-0-		3141 2		N	-0-			-0-
10		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-		4484 2		N	-0-			-0-
11		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-		4270 2		N	-0-			-0-
*12		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-		3575 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,430		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005										TOTAL DEPTH	7186	PERF.	8148 -	9320
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	1870	-0-	1870	1870		1870 2		N	-0-			-0-
*12		4424 X	2554	-0-	-1870	-0-		2554 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,424		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9920 X	9374	-0-	-546	-0-	9374	2			N	-0-			-0-
02		9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-			-0-
03		9827 X	9312	-0-	-515	-0-	9312	2			N	-0-			-0-
04		11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-			-0-
05		10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			N	-0-			-0-
06		10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-			-0-
07		11501 X	10151	-0-	-1350	-0-	10151	2			N	-0-			-0-
08		11501 X	10039	-0-	-1462	-0-	10039	2			N	-0-			-0-
09		11130 X	9515	-0-	-1615	-0-	9515	2			N	-0-			-0-
10		10943 X	9953	-0-	-990	-0-	9953	2			N	-0-			-0-
11		10050 X	9862	-0-	-188	-0-	9862	2			N	-0-			-0-
*12		10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			120,120			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	4411	2			N	-0-			-0-
02	4350	X	4118	-0-	-232	-0-	4118	2			N	-0-			-0-
03	4464	X	3268	-0-	-1196	-0-	3268	2			N	-0-			-0-
04	4260	X	3768	-0-	-492	-0-	3768	2			N	-0-			-0-
05	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	4247	2			N	-0-			-0-
06	4260	X	4061	-0-	-199	-0-	4061	2			N	-0-			-0-
07	4402	X	4371	-0-	-31	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-			-0-
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-			-0-
10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-			-0-
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-			-0-
12	4898	X	2102	-0-	-2796	-0-	2102	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,683			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8928 X	3318	-0-	-5610	-0-	3318	2			N	-0-			-0-
02		8352 X	4043	-0-	-4309	-0-	4043	2			N	-0-			-0-
03		8928 X	2534	-0-	-6394	-0-	2534	2			N	-0-			-0-
04		6840 X	3746	-0-	-3094	-0-	3746	2			N	-0-			-0-
05		4712 X	4109	-0-	-603	-0-	4109	2			N	-0-			-0-
06		4170 X	4017	-0-	-153	-0-	4017	2			N	-0-			-0-
07		4929 X	4325	-0-	-604	-0-	4325	2			N	-0-			-0-
08		4123 X	1329	-0-	-2794	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
09		4020 X	1911	-0-	-2109	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
10		4340 X	1526	-0-	-2814	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
11		4200 X	612	-0-	-3588	-0-	612	2			N	-0-			-0-
12		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,470			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
EAST GODLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	213407	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	6229	PERF. 7066 - 10332
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1 X	1	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		46 X	46	-0-	-0-		46 2	N	-0-		-0-
05		1 X	-0-	-0-	-1			N	-0-		-0-
06		1 X	-0-	-0-	-1			N	-0-		-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-
09		60 X	-0-	-0-	-60			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			47			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MAYFLY EMERGER		WELL #:		2 H	RRCID ->	213435	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	6745	PERF. 9250 - 9585
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8215 X	6936	-0-	-1279		6936 2	N	-0-		-0-
02		7134 X	6270	-0-	-864		6270 2	N	-0-		-0-
03		6789 X	6612	-0-	-177		6612 2	N	-0-		-0-
04		6480 X	5990	-0-	-490		5990 2	N	-0-		-0-
05		6696 X	6088	-0-	-608		6088 2	N	-0-		-0-
06		6480 X	6057	-0-	-423		6057 2	N	-0-		-0-
07		6696 X	6471	-0-	-225		6471 2	N	-0-		-0-
08		6603 X	6333	-0-	-270		6333 2	N	-0-		-0-
09		6060 X	5996	-0-	-64		5996 2	N	-0-		-0-
10		6479 X	6295	-0-	-184		6295 2	N	-0-		-0-
11		6270 X	6104	-0-	-166		6104 2	N	-0-		-0-
12		6479 X	5781	-0-	-698		5781 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			74,933			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BETHANEY		WELL #:		4 H	RRCID ->	214288	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	6674	PERF. 7098 - 9568
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
ARMSTRONG		WELL #:		2H	RRCID ->	214330	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 6908 - 8947		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 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	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIXIE RUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	214531	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6929 - 8325		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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		
01	11191 X	9965	-0-	-1226	-0-	9965	2		N	-0-			-0-
02	10585 X	10096	-0-	-489	-0-	10096	2		N	-0-			-0-
03	11315 X	10956	-0-	-359	-0-	10956	2		N	-0-			-0-
04	10950 X	10481	-0-	-469	-0-	10481	2		N	-0-			-0-
05	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2		N	-0-			-0-
06	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2		N	-0-			-0-
07	10943 X	10576	-0-	-367	-0-	10576	2		N	-0-			-0-
08	10943 X	9864	-0-	-1079	-0-	9864	2		N	-0-			-0-
09	11220 X	9726	-0-	-1494	-0-	9726	2		N	-0-			-0-
10	11594 X	10199	-0-	-1395	-0-	10199	2		N	-0-			-0-
11	11220 X	9127	-0-	-2093	-0-	9127	2		N	-0-			-0-
12	10571 X	9406	-0-	-1165	-0-	9406	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		122,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
DAPHNEY		WELL #:		1H	RRCID ->	214808	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	6562	PERF. 8000 - 10302				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		6 H	RRCID ->	214810	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 6780 - 9667				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
HOLIBAUGH		WELL #:		2H	RRCID ->	214962	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 6758 - 8382				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		1H	RRCID ->	215294	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 7346 - 10782				
01	5828 X	5570	-0-	-258	-0-	5570	2		N	-0-	-0-				
02	5481 X	5185	-0-	-296	-0-	5185	2		N	-0-	-0-				
03	5859 X	5697	-0-	-162	-0-	5697	2		N	-0-	-0-				
04	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2		N	-0-	-0-				
05	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2		N	-0-	-0-				
06	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2		N	-0-	-0-				
07	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2		N	-0-	-0-				
08	6944 X	6745	-0-	-199	-0-	6745	2		N	-0-	-0-				
09	6720 X	6436	-0-	-284	-0-	6436	2		N	-0-	-0-				
10	6944 X	6529	-0-	-415	-0-	6529	2		N	-0-	-0-				
11	6690 X	6375	-0-	-315	-0-	6375	2		N	-0-	-0-				
12	6820 X	6516	-0-	-304	-0-	6516	2		N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		75,973				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PADON		WELL #:		1H	RRCID ->	215315	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	6588	PERF. 6821 - 8643				
01	3534 X	3510	-0-	-24	-0-	3510	2		N	-0-	-0-				
02	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		N	-0-	-0-				
03	3317 X	3271	-0-	-46	-0-	3271	2		N	-0-	-0-				
04	3390 X	3127	-0-	-263	-0-	3127	2		N	-0-	-0-				
05	3503 X	2367	-0-	-1136	-0-	2367	2		N	-0-	-0-				
06	3390 X	3220	-0-	-170	-0-	3220	2		N	-0-	-0-				
07	3379 X	3045	-0-	-334	-0-	3045	2		N	-0-	-0-				
08	3286 X	2980	-0-	-306	-0-	2980	2		N	-0-	-0-				
09	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		N	-0-	-0-				
10	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		N	-0-	-0-				
*11	3210 X	3117	-0-	-93	-0-	3117	2		N	-0-	-0-				
*12	17108 X	17108	-0-	-0-	-0-	17108	2		N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		51,678				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
WEST LAKE		WELL #:		4H	RRCID ->	215342	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6819	PERF. 7230 - 11522
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		3875 X	3668	-0-	-207	-0-	3668 2	N	-0-	-0-	
02		3625 X	3418	-0-	-207	-0-	3418 2	N	-0-	-0-	
03		3968 X	3535	-0-	-433	-0-	3535 2	N	-0-	-0-	
04		3840 X	3349	-0-	-491	-0-	3349 2	N	-0-	-0-	
05		3968 X	3608	-0-	-360	-0-	3608 2	N	-0-	-0-	
06		3540 X	704	-0-	-2836	-0-	704 2	N	-0-	-0-	
07		3658 X	2655	-0-	-1003	-0-	2655 2	N	-0-	-0-	
08		3596 X	996	-0-	-2600	-0-	996 2	N	-0-	-0-	
09		3480 X	1128	-0-	-2352	-0-	1128 2	N	-0-	-0-	
10		3596 X	3505	-0-	-91	-0-	3505 2	N	-0-	-0-	
11		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6195 2	N	-0-	-0-	
*12		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		38,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIZE FAMILY		WELL #:		11H	RRCID ->	215439	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 7142 - 10212
01		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179 2	N	-0-	-0-	
02		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678 2	N	-0-	-0-	
03		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289 2	N	-0-	-0-	
04		5970 X	4988	-0-	-982	-0-	4988 2	N	-0-	-0-	
05		6169 X	4108	-0-	-2061	-0-	4108 2	N	-0-	-0-	
06		6090 X	5016	-0-	-1074	-0-	5016 2	N	-0-	-0-	
07		6293 X	3567	-0-	-2726	-0-	3567 2	N	-0-	-0-	
08		6293 X	3510	-0-	-2783	-0-	3510 2	N	-0-	-0-	
09		5010 X	3714	-0-	-1296	-0-	3714 2	N	-0-	-0-	
10		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535 2	N	-0-	-0-	
11		5010 X	4999	-0-	-11	-0-	4999 2	N	-0-	-0-	
*12		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		57,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIZE FAMILY		WELL #:		19	RRCID ->	215440	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 7265 - 10712
01		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292 2	N	-0-	-0-	
02		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 2	N	-0-	-0-	
03		6107 X	3709	-0-	-2398	-0-	3709 2	N	-0-	-0-	
04		5910 X	3612	-0-	-2298	-0-	3612 2	N	-0-	-0-	
05		6107 X	4166	-0-	-1941	-0-	4166 2	N	-0-	-0-	
06		5130 X	4537	-0-	-593	-0-	4537 2	N	-0-	-0-	
07		4371 X	4311	-0-	-60	-0-	4311 2	N	-0-	-0-	
08		4154 X	3082	-0-	-1072	-0-	3082 2	N	-0-	-0-	
09		4530 X	3590	-0-	-940	-0-	3590 2	N	-0-	-0-	
10		4681 X	3915	-0-	-766	-0-	3915 2	N	-0-	-0-	
11		4530 X	3590	-0-	-940	-0-	3590 2	N	-0-	-0-	
12		4309 X	2450	-0-	-1859	-0-	2450 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		46,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WILLIAMS		WELL #:		6H	RRCID ->	215500	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	6913	PERF. 7247 - 10352	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3565 X	2937	-0-	-628	-0-	2937 2		N	-0-		-0-
02		3335 X	2399	-0-	-936	-0-	2399 2		N	-0-		-0-
03		2790 X	2077	-0-	-713	-0-	2077 2		N	-0-		-0-
04		2850 X	2079	-0-	-771	-0-	2079 2		N	-0-		-0-
05		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-		-0-
06		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-		-0-
07		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		-0-
08		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-		-0-
09		2070 X	-0-	-0-	-2070	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HYDER		WELL #:		1	RRCID ->	215610	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	7222	PERF. 7600 - 10205	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-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 #:		10H	RRCID ->	215926	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	6644	PERF. 10355 - 11067	
01	7874 X	6529	-0-	-1345	-0-	6529 2			N	-0-	-0-	
02	6989 X	4632	-0-	-2357	-0-	4632 2			N	-0-	-0-	
03	7068 X	5454	-0-	-1614	-0-	5454 2			N	-0-	-0-	
04	6840 X	5895	-0-	-945	-0-	5895 2			N	-0-	-0-	
05	7068 X	5859	-0-	-1209	-0-	5859 2			N	-0-	-0-	
06	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6933 2			N	-0-	-0-	
07	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889 2			N	-0-	-0-	
08	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8971 2			N	-0-	-0-	
09	6930 X	6905	-0-	-25	-0-	6905 2			N	-0-	-0-	
10	7161 X	5749	-0-	-1412	-0-	5749 2			N	-0-	-0-	
11	7800 X	3949	-0-	-3851	-0-	3949 2			N	-0-	-0-	
12	8959 X	5229	-0-	-3730	-0-	5229 2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		72,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MIZE FAMILY		WELL #:	25H	RRCID ->	215933	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	6841	PERF. 7401 - 9413	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
02		462 N	462	-0-	-0-	462	2	N	-0-		-0-
03		524 N	524	-0-	-0-	524	2	N	-0-		-0-
04		435 N	435	-0-	-0-	435	2	N	-0-		-0-
05		496 N	239	-0-	-257	239	2	N	-0-		-0-
06		510 N	-0-	-0-	-510			N	-0-		-0-
07		3100 N	4576	-0-	1476	1476	2	N	-0-		-0-
08		3100 N	4365	-0-	1265	2741	2	N	-0-		-0-
09		3000 N	3873	-0-	873	3614	2	N	-0-		-0-
10		7133 X	3519	-0-	-3614	-0-		N	-0-		-0-
11		3490 X	3490	-0-	-0-	3490	2	N	-0-		-0-
*12		3658 X	3658	-0-	-0-	3658	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,151			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MIZE FAMILY		WELL #:	15H	RRCID ->	215935	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6834	PERF. 7338 - 10630	
01		9548 X	7947	-0-	-1601	-0-	7947	2	N	-0-	
02		8932 X	7536	-0-	-1396	-0-	7536	2	N	-0-	
03		8928 X	7740	-0-	-1188	-0-	7740	2	N	-0-	
04		7740 X	7511	-0-	-229	-0-	7511	2	N	-0-	
05		8060 X	7768	-0-	-292	-0-	7768	2	N	-0-	
06		7800 X	7531	-0-	-269	-0-	7531	2	N	-0-	
07		8060 X	7452	-0-	-608	-0-	7452	2	N	-0-	
08		7781 X	7327	-0-	-454	-0-	7327	2	N	-0-	
09		7530 X	6997	-0-	-533	-0-	6997	2	N	-0-	
10		7781 X	7138	-0-	-643	-0-	7138	2	N	-0-	
11		7530 X	6693	-0-	-837	-0-	6693	2	N	-0-	
12		7440 X	7261	-0-	-179	-0-	7261	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			88,901			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-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
DAPHNEY		WELL #:		2H	RRCID ->	216111	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6522	PERF. 7571 - 11037			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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-						

CATES		WELL #:		3H	RRCID ->	216112	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	6566	PERF. 6943 - 10402			
01	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2		N	-0-	-0-			
02	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2		N	-0-	-0-			
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2		N	-0-	-0-			
04	2820 X	270	-0-	-2550	-0-	270	2		N	-0-	-0-			
05	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2		N	-0-	-0-			
06	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2		N	-0-	-0-			
07	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2		N	-0-	-0-			
08	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2		N	-0-	-0-			
09	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2		N	-0-	-0-			
10	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2		N	-0-	-0-			
11	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2		N	-0-	-0-			
*12	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		67,751				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBINSON BRANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	216196	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	6869	PERF. 7310 - 9492			
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-	-0-			
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-	-0-			
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-	-0-			
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-			
05	217 N	-0-	-0-	-217	-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:		2,179				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
VIVIAN		WELL #:		2H	RRCID ->	216199	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	6897 - 9827
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3007 X	2959	-0-	-48	-0-		2959 2		N	-0-		-0-
02	2813 X	2443	-0-	-370	-0-		2443 2		N	-0-		-0-
03	2976 X	2701	-0-	-275	-0-		2701 2		N	-0-		-0-
04	2880 X	2639	-0-	-241	-0-		2639 2		N	-0-		-0-
05	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-		2981 2		N	-0-		-0-
06	2850 X	2841	-0-	-9	-0-		2841 2		N	-0-		-0-
07	2728 X	2438	-0-	-290	-0-		2438 2		N	-0-		-0-
08	2976 X	2366	-0-	-610	-0-		2366 2		N	-0-		-0-
09	2880 X	2081	-0-	-799	-0-		2081 2		N	-0-		-0-
10	2976 X	2738	-0-	-238	-0-		2738 2		N	-0-		-0-
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-		2970 2		N	-0-		-0-
*12	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-		2694 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN		WELL #:		4H	RRCID ->	216201	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	7361 - 10827
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-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 #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006										TOTAL DEPTH	6680	PERF. 7021 - 10152		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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		
01	5363	X	5354	-0-	-9	-0-	5354	2		N	-0-			-0-
02	4901	X	4714	-0-	-187	-0-	4714	2		N	-0-			-0-
03	5239	X	4908	-0-	-331	-0-	4908	2		N	-0-			-0-
04	5190	X	4771	-0-	-419	-0-	4771	2		N	-0-			-0-
05	5363	X	5230	-0-	-133	-0-	5230	2		N	-0-			-0-
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2		N	-0-			-0-
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2		N	-0-			-0-
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2		N	-0-			-0-
09	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2		N	-0-			-0-
10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2		N	-0-			-0-
11	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2		N	-0-			-0-
*12	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,150			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-		-0-
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-		-0-
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		-0-
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-		-0-
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,032			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932													
01		5735 X	5367	-0-	-368	-0-	5367	2		N	-0-		-0-
02		5365 X	5261	-0-	-104	-0-	5261	2		N	-0-		-0-
03		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2		N	-0-		-0-
04		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2		N	-0-		-0-
05		5611 X	5417	-0-	-194	-0-	5417	2		N	-0-		-0-
06		5430 X	5108	-0-	-322	-0-	5108	2		N	-0-		-0-
07		5611 X	5262	-0-	-349	-0-	5262	2		N	-0-		-0-
08		5549 X	5293	-0-	-256	-0-	5293	2		N	-0-		-0-
09		5370 X	5026	-0-	-344	-0-	5026	2		N	-0-		-0-
10		5425 X	4974	-0-	-451	-0-	4974	2		N	-0-		-0-
11		5130 X	4613	-0-	-517	-0-	4613	2		N	-0-		-0-
12		5301 X	4932	-0-	-369	-0-	4932	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			62,179			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557													
01		372 N	104	-0-	-268	-0-	104	2		N	-0-		-0-
02		377 N	292	-0-	-85	-0-	292	2		N	-0-		-0-
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
05		310 N	45	-0-	-265	-0-	45	2		N	-0-		-0-
06		210 N	66	-0-	-144	-0-	66	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		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	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:			793			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
TOWNSEND		WELL #:		1H	RRCID ->	216399	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	6869	PERF. 7414 - 9731
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3813 X	3398	-0-	-415	-0-	3398 2	N	-0-	-0-	
02		3509 X	3433	-0-	-76	-0-	3433 2	N	-0-	-0-	
03		3658 X	3626	-0-	-32	-0-	3626 2	N	-0-	-0-	
04		3540 X	3520	-0-	-20	-0-	3520 2	N	-0-	-0-	
05		3658 X	3563	-0-	-95	-0-	3563 2	N	-0-	-0-	
06		3540 X	3496	-0-	-44	-0-	3496 2	N	-0-	-0-	
07		3658 X	3594	-0-	-64	-0-	3594 2	N	-0-	-0-	
08		3627 X	3577	-0-	-50	-0-	3577 2	N	-0-	-0-	
09		3510 X	2924	-0-	-586	-0-	2924 2	N	-0-	-0-	
10		3565 X	2869	-0-	-696	-0-	2869 2	N	-0-	-0-	
11		3390 X	2794	-0-	-596	-0-	2794 2	N	-0-	-0-	
12		3596 X	3140	-0-	-456	-0-	3140 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIZE FAMILY		WELL #:		14H	RRCID ->	216401	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7246 - 10180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-		N	-0-	-0-	
02		3886 X	-0-	-0-	-3886	-0-		N	-0-	-0-	
03		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-		N	-0-	-0-	
04		3270 X	-0-	-0-	-3270	-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		T. A.	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005										TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6700	-	9605
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		13299 X	9464	-0-	-3835	-0-	9464	2		N	-0-				-0-
02		12441 X	9343	-0-	-3098	-0-	9343	2		N	-0-				-0-
03		13299 X	11239	-0-	-2060	-0-	11239	2		N	-0-				-0-
04		12540 X	11302	-0-	-1238	-0-	11302	2		N	-0-				-0-
05		11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2		N	-0-				-0-
06		11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	2		N	-0-				-0-
07		11687 X	10869	-0-	-818	-0-	10869	2		N	-0-				-0-
08		11687 X	11040	-0-	-647	-0-	11040	2		N	-0-				-0-
09		11310 X	10609	-0-	-701	-0-	10609	2		N	-0-				-0-
10		11439 X	10959	-0-	-480	-0-	10959	2		N	-0-				-0-
11		11070 X	10667	-0-	-403	-0-	10667	2		N	-0-				-0-
*12		11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 129,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
CHILDRESS		WELL #:		4 H	RRCID -> 216839	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 7788 - 10113			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1209 N	837	-0-	-372	-0-	837 2		N	-0-			-0-
02		928 N	1	-0-	-927	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
04		810 N	-0-	-0-	-810	-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:			838	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PARNELL		WELL #:		5H	RRCID -> 216840	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	7194	PERF. 7553 - 11257			
01		1240 X	704	-0-	-536	-0-	704 2		N	-0-			-0-
02		1160 X	1128	-0-	-32	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
03		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943 2		N	-0-			-0-
04		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727 2		N	-0-			-0-
05		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
06		1200 X	595	-0-	-605	-0-	595 2		N	-0-			-0-
07		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
08		1240 X	896	-0-	-344	-0-	896 2		N	-0-			-0-
09		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		N	-0-			-0-
10		1240 X	908	-0-	-332	-0-	908 2		N	-0-			-0-
11		870 X	509	-0-	-361	-0-	509 2		N	-0-			-0-
12		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,627	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN, E.		WELL #:		4H	RRCID -> 216850	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	7133	PERF. 7552 - 11670			
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		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			-0-
06		982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		465 X	347	-0-	-118	-0-	347 2		N	-0-			-0-
09		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-			-0-
10		1023 X	616	-0-	-407	-0-	616 2		N	-0-			-0-
11		990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
12		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,655	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837															
01		6417 X	5312	-0-	-1105	-0-	5312	2		N	-0-			-0-	
02		6003 X	4940	-0-	-1063	-0-	4940	2		N	-0-			-0-	
03		6200 X	5695	-0-	-505	-0-	5695	2		N	-0-			-0-	
04		5220 X	4952	-0-	-268	-0-	4952	2		N	-0-			-0-	
05		5394 X	5183	-0-	-211	-0-	5183	2		N	-0-			-0-	
06		5520 X	4747	-0-	-773	-0-	4747	2		N	-0-			-0-	
07		5704 X	4766	-0-	-938	-0-	4766	2		N	-0-			-0-	
08		5704 X	4684	-0-	-1020	-0-	4684	2		N	-0-			-0-	
09		5010 X	4476	-0-	-534	-0-	4476	2		N	-0-			-0-	
10		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2		N	-0-			-0-	
11		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2		N	-0-			-0-	
*12		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			60,522											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-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
DIXIE RUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	216871	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	6597	PERF. 6966 - 11096				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		1H	RRCID ->	216876	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 7668 - 10022				
01	6727 X	2230	-0-	-4497	-0-	2230	2		N	-0-	-0-				
02	5365 X	2278	-0-	-3087	-0-	2278	2		N	-0-	-0-				
03	3317 X	2263	-0-	-1054	-0-	2263	2		N	-0-	-0-				
04	2820 X	1839	-0-	-981	-0-	1839	2		N	-0-	-0-				
05	2449 X	1599	-0-	-850	-0-	1599	2		N	-0-	-0-				
06	2370 X	1485	-0-	-885	-0-	1485	2		N	-0-	-0-				
07	2449 X	1452	-0-	-997	-0-	1452	2		N	-0-	-0-				
08	2263 X	1350	-0-	-913	-0-	1350	2		N	-0-	-0-				
09	1830 X	1340	-0-	-490	-0-	1340	2		N	-0-	-0-				
10	1612 X	1244	-0-	-368	-0-	1244	2		N	-0-	-0-				
11	1500 X	1230	-0-	-270	-0-	1230	2		N	-0-	-0-				
12	1395 N	727	-0-	-668	-0-	727	2		N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		19,037				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEAVES		WELL #:		1H	RRCID ->	216879	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 7428 - 10791				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 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-					

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

01	2914 X	2804	-0-	-110	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
02	2697 X	2454	-0-	-243	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
03	2883 X	2467	-0-	-416	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
04	2790 X	2585	-0-	-205	-0-	2585	2		N	-0-			-0-
05	2790 X	2649	-0-	-141	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
06	2700 X	2547	-0-	-153	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
07	2666 X	2629	-0-	-37	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
08	2666 X	2639	-0-	-27	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
09	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
10	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		N	-0-			-0-
11	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
12	2697 X	2603	-0-	-94	-0-	2603	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,493				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
COOPER		WELL #:		3H	RRCID ->	216907	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 7545 - 10511				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		5H	RRCID ->	216908	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	7091	PERF. 7497 - 10802				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

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

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3720 X	3394	-0-	-326	-0-	3394	2		N	-0-			-0-
02		2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-				N	-0-			-0-
03		3472 X	135	-0-	-3337	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04		3360 X	550	-0-	-2810	-0-	550	2		N	-0-			-0-
05		3472 X	986	-0-	-2486	-0-	986	2		N	-0-			-0-
06		3270 X	1395	-0-	-1875	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
07		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
08		992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
09		1410 X	1	-0-	-1409	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		1612 X	1090	-0-	-522	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
11		1560 X	1380	-0-	-180	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
*12		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,938			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1674 N	462	-0-	-1212	-0-	462	2		N	-0-			-0-
02		1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-				N	-0-			-0-
03		1333 N	657	-0-	-676	-0-	657	2		N	-0-			-0-
04		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
05		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
07		1209 N	899	-0-	-310	-0-	899	2		N	-0-			-0-
08		1798 N	1086	-0-	-712	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
09		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
10		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
11		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
*12		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,415			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2		N	-0-			-0-
02		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2		N	-0-			-0-
03		8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2		N	-0-			-0-
04		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2		N	-0-			-0-
05		10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2		N	-0-			-0-
06		10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2		N	-0-			-0-
07		10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2		N	-0-			-0-
08		9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	2		N	-0-			-0-
09		9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2		N	-0-			-0-
10		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2		N	-0-			-0-
11		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2		N	-0-			-0-
*12		7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			104,322			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5642 X	4190	-0-	-1452	-0-	4190	2		N	-0-			-0-
02		5278 X	3856	-0-	-1422	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
03		5642 X	3760	-0-	-1882	-0-	3760	2		N	-0-			-0-
04		4050 X	3601	-0-	-449	-0-	3601	2		N	-0-			-0-
05		4185 X	3158	-0-	-1027	-0-	3158	2		N	-0-			-0-
06		4050 X	3168	-0-	-882	-0-	3168	2		N	-0-			-0-
07		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2		N	-0-			-0-
08		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2		N	-0-			-0-
09		3600 X	3407	-0-	-193	-0-	3407	2		N	-0-			-0-
10		4805 X	2915	-0-	-1890	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
11		4680 X	2730	-0-	-1950	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
12		4836 X	4145	-0-	-691	-0-	4145	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,572				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2		N	-0-			-0-
02		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2		N	-0-			-0-
03		3627 X	3130	-0-	-497	-0-	3130	2		N	-0-			-0-
04		3510 X	2620	-0-	-890	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
05		3720 X	2654	-0-	-1066	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
06		3600 X	3035	-0-	-565	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
07		3720 X	2714	-0-	-1006	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
08		3131 X	2387	-0-	-744	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
09		3030 X	2386	-0-	-644	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
10		3131 X	2528	-0-	-603	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
11		3030 X	2199	-0-	-831	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
*12		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,251				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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4123 X	2675	-0-	-1448	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
02		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2		N	-0-			-0-
03		6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2		N	-0-			-0-
04		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2		N	-0-			-0-
05		9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2		N	-0-			-0-
06		10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2		N	-0-			-0-
07		11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	2		N	-0-			-0-
08		11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2		N	-0-			-0-
09		11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2		N	-0-			-0-
10		11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2		N	-0-			-0-
11		11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2		N	-0-			-0-
12		11749 X	10935	-0-	-814	-0-	10935	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			110,752				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
STEPHENS		WELL #:		1H	RRCID ->	216964	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 7202 - 9147	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1550 X	229	-0-	-1321	-0-	229 2	N	-0-			-0-
02		1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-		N	-0-			-0-
03		1550 X	1063	-0-	-487	-0-	1063 2	N	-0-			-0-
04		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	N	-0-			-0-
05		1550 X	68	-0-	-1482	-0-	68 2	N	-0-			-0-
06		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-		N	-0-			-0-
07		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-		N	-0-			-0-
08		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-		N	-0-			-0-
09		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-		N	-0-			-0-
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,997									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK		WELL #:		3H	RRCID ->	217163	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7219	PERF. 8038 - 12229	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14601 X	615	-0-	-13986	-0-	615 2	N	-0-			-0-
02		13659 X	54	-0-	-13605	-0-	54 2	N	-0-			-0-
03		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-		N	-0-			-0-
04		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-		N	-0-			-0-
05		47 X	-0-	-0-	-47	-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:			669									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER		WELL #:		4H	RRCID ->	217165	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7566 - 11597	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		9052 X	7236	-0-	-1816	-0-	7236	2		N	-0-	-0-
02		7830 X	6944	-0-	-886	-0-	6944	2		N	-0-	-0-
03		7719 X	5581	-0-	-2138	-0-	5581	2		N	-0-	-0-
04		7350 X	1251	-0-	-6099	-0-	1251	2		N	-0-	-0-
05		7409 X	2812	-0-	-4597	-0-	2812	2		N	-0-	-0-
06		7170 X	4283	-0-	-2887	-0-	4283	2		N	-0-	-0-
07		7409 X	3647	-0-	-3762	-0-	3647	2		N	-0-	-0-
08		5580 X	3188	-0-	-2392	-0-	3188	2		N	-0-	-0-
09		4290 X	3414	-0-	-876	-0-	3414	2		N	-0-	-0-
10		4433 X	2287	-0-	-2146	-0-	2287	2		N	-0-	-0-
11		4290 X	339	-0-	-3951	-0-	339	2		N	-0-	-0-
12		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,982				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699											
SMITH, R.		WELL #:	2H	RRCID ->	218340	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7102 - 10602			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-						

EAST GODLEY		WELL #:	6H	RRCID ->	218581	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	6653	PERF.	7109 - 9477			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583										COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH 6925	PERF. 7129	- 9493	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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	
01		3441 X	3073	-0-	-368	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
02		3190 X	2612	-0-	-578	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
03		3255 X	3034	-0-	-221	-0-	3034	2		N	-0-			-0-
04		3000 X	2891	-0-	-109	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
05		3069 X	2997	-0-	-72	-0-	2997	2		N	-0-			-0-
06		2970 X	2756	-0-	-214	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
07		3038 X	2937	-0-	-101	-0-	2937	2		N	-0-			-0-
08		3038 X	2299	-0-	-739	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
09		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2		N	-0-			-0-
10		3007 X	2076	-0-	-931	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
11		2850 X	1917	-0-	-933	-0-	1917	2		N	-0-			-0-
12		2945 X	1676	-0-	-1269	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,581		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562										COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 6522	PERF. 6826	- 8382	
01		11408 X	3903	-0-	-7505	-0-	3903	2		N	-0-			-0-
02		10672 X	6201	-0-	-4471	-0-	6201	2		N	-0-			-0-
03		11408 X	9627	-0-	-1781	-0-	9627	2		N	-0-			-0-
04		8730 X	7875	-0-	-855	-0-	7875	2		N	-0-			-0-
05		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2		N	-0-			-0-
06		9330 X	7405	-0-	-1925	-0-	7405	2		N	-0-			-0-
07		9641 X	7472	-0-	-2169	-0-	7472	2		N	-0-			-0-
08		9641 X	7311	-0-	-2330	-0-	7311	2		N	-0-			-0-
09		7890 X	7106	-0-	-784	-0-	7106	2		N	-0-			-0-
10		7657 X	7001	-0-	-656	-0-	7001	2		N	-0-			-0-
11		7410 X	6166	-0-	-1244	-0-	6166	2		N	-0-			-0-
12		7471 X	6476	-0-	-995	-0-	6476	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			83,810		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
WILLIAMS		WELL #:		5H	RRCID ->	219572	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 7329 - 9691		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394 X	436	-0-	-4958	-0-		436 2		N	-0-			-0-
02	5046 X	-0-	-0-	-5046	-0-				N	-0-			-0-
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-				N	-0-			-0-
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-				N	-0-			-0-
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				N	-0-			-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		436				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS		WELL #:		8H	RRCID ->	219586	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7317 - 9786		
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-			-0-
02	2784 X	-0-	-0-	-2784	-0-				N	-0-			-0-
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

C & E UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	219966	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 7250 - 9082		
01	3937 X	3657	-0-	-280	-0-	3657 2			N	-0-			-0-
02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983 2			N	-0-			-0-
03	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2			N	-0-			-0-
04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 2			N	-0-			-0-
05	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400 2			N	-0-			-0-
06	4110 X	4048	-0-	-62	-0-	4048 2			N	-0-			-0-
07	4402 X	3995	-0-	-407	-0-	3995 2			N	-0-			-0-
08	4402 X	3972	-0-	-430	-0-	3972 2			N	-0-			-0-
09	4260 X	3952	-0-	-308	-0-	3952 2			N	-0-			-0-
10	4402 X	4087	-0-	-315	-0-	4087 2			N	-0-			-0-
11	4050 X	3913	-0-	-137	-0-	3913 2			N	-0-			-0-
*12	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,685				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7936 X	7553	-0-	-383	-0-	7553	2			N	-0-			-0-
02		7105 X	6799	-0-	-306	-0-	6799	2			N	-0-			-0-
03		7564 X	7520	-0-	-44	-0-	7520	2			N	-0-			-0-
04		7320 X	7292	-0-	-28	-0-	7292	2			N	-0-			-0-
05		7564 X	6775	-0-	-789	-0-	6775	2			N	-0-			-0-
06		7320 X	6495	-0-	-825	-0-	6495	2			N	-0-			-0-
07		7533 X	6399	-0-	-1134	-0-	6399	2			N	-0-			-0-
08		8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			N	-0-			-0-
09		8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-			-0-
10		7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-			-0-
11		8160 X	6368	-0-	-1792	-0-	6368	2			N	-0-			-0-
12		8494 X	6670	-0-	-1824	-0-	6670	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			86,074			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

01		7874 X	6953	-0-	-921	-0-	6953	2			N	-0-			-0-
02		7366 X	6540	-0-	-826	-0-	6540	2			N	-0-			-0-
03		7874 X	5135	-0-	-2739	-0-	5135	2			N	-0-			-0-
04		6720 X	5643	-0-	-1077	-0-	5643	2			N	-0-			-0-
05		7006 X	5653	-0-	-1353	-0-	5653	2			N	-0-			-0-
06		6780 X	3583	-0-	-3197	-0-	3583	2			N	-0-			-0-
07		7006 X	2806	-0-	-4200	-0-	2806	2			N	-0-			-0-
08		5828 X	3766	-0-	-2062	-0-	3766	2			N	-0-			-0-
09		5640 X	4597	-0-	-1043	-0-	4597	2			N	-0-			-0-
10		5642 X	2297	-0-	-3345	-0-	2297	2			N	-0-			-0-
11		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-			-0-
12		4743 X	1376	-0-	-3367	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,303			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

01		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-			-0-
02		4002 X	3998	-0-	-4	-0-	3998	2			N	-0-			-0-
03		4278 X	4273	-0-	-5	-0-	4273	2			N	-0-			-0-
04		4140 X	4116	-0-	-24	-0-	4116	2			N	-0-			-0-
05		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-			-0-
06		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-			-0-
07		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-			-0-
08		4309 X	4196	-0-	-113	-0-	4196	2			N	-0-			-0-
09		4200 X	3591	-0-	-609	-0-	3591	2			N	-0-			-0-
10		4340 X	2643	-0-	-1697	-0-	2643	2			N	-0-			-0-
11		4200 X	1573	-0-	-2627	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
12		4278 X	1708	-0-	-2570	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,181			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006										TOTAL DEPTH	6933	PERF. 7624 - 9701		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-	

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006										TOTAL DEPTH	7628	PERF. 7990 - 9642		
01		8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2		N	-0-			-0-
02		7134 X	5452	-0-	-1682	-0-	5452	2		N	-0-			-0-
03		9145 X	3745	-0-	-5400	-0-	3745	2		N	-0-			-0-
04		8850 X	5274	-0-	-3576	-0-	5274	2		N	-0-			-0-
05		9145 X	6643	-0-	-2502	-0-	6643	2		N	-0-			-0-
06		8580 X	6254	-0-	-2326	-0-	6254	2		N	-0-			-0-
07		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2		N	-0-			-0-
08		6634 X	5949	-0-	-685	-0-	5949	2		N	-0-			-0-
09		6420 X	5844	-0-	-576	-0-	5844	2		N	-0-			-0-
10		6634 X	5794	-0-	-840	-0-	5794	2		N	-0-			-0-
11		6240 X	4573	-0-	-1667	-0-	4573	2		N	-0-			-0-
12		6045 X	4669	-0-	-1376	-0-	4669	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										69,019	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005										TOTAL DEPTH	7099	PERF. 7428 - 9096		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4898 X	4800	-0-	-98	-0-	4800 2		N	-0-			-0-
02		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677 2		N	-0-			-0-
03		4867 X	4544	-0-	-323	-0-	4544 2		N	-0-			-0-
04		4710 X	3499	-0-	-1211	-0-	3499 2		N	-0-			-0-
05		4960 X	3709	-0-	-1251	-0-	3709 2		N	-0-			-0-
06		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799 2		N	-0-			-0-
07		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280 2		N	-0-			-0-
08		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412 2		N	-0-			-0-
09		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321 2		N	-0-			-0-
10		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6639 2		N	-0-			-0-
11		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6459 2		N	-0-			-0-
12		6541 X	5323	-0-	-1218	-0-	5323 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			64,462		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401													
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-					

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352													
01		6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434 2		N	-0-			-0-
02		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018 2		N	-0-			-0-
03		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304 2		N	-0-			-0-
04		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501 2		N	-0-			-0-
05		6355 X	6015	-0-	-340	-0-	6015 2		N	-0-			-0-
06		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604 2		N	-0-			-0-
07		6355 X	5795	-0-	-560	-0-	5795 2		N	-0-			-0-
08		6355 X	5510	-0-	-845	-0-	5510 2		N	-0-			-0-
09		6150 X	5489	-0-	-661	-0-	5489 2		N	-0-			-0-
10		6355 X	3800	-0-	-2555	-0-	3800 2		N	-0-			-0-
11		6150 X	2695	-0-	-3455	-0-	2695 2		N	-0-			-0-
12		5797 X	984	-0-	-4813	-0-	984 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			62,149		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006										TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7527 - 9801
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-		8069	2	N	-0-			-0-
02	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-		6469	2	N	-0-			-0-
03	6851 X	6544	-0-	-307	-0-		6544	2	N	-0-			-0-
04	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-		7041	2	N	-0-			-0-
05	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-		6892	2	N	-0-			-0-
06	6630 X	4505	-0-	-2125	-0-		4505	2	N	-0-			-0-
07	6851 X	6681	-0-	-170	-0-		6681	2	N	-0-			-0-
08	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-		7091	2	N	-0-			-0-
09	6630 X	6493	-0-	-137	-0-		6493	2	N	-0-			-0-
10	6851 X	5362	-0-	-1489	-0-		5362	2	N	-0-			-0-
11	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-		6771	2	N	-0-			-0-
12	7099 X	5627	-0-	-1472	-0-		5627	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006										TOTAL DEPTH	6802	PERF.	7148 - 9478
01	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-		5252	2	N	-0-			-0-
02	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-		4842	2	N	-0-			-0-
03	5456 X	5268	-0-	-188	-0-		5268	2	N	-0-			-0-
04	5280 X	5121	-0-	-159	-0-		5121	2	N	-0-			-0-
05	5456 X	5003	-0-	-453	-0-		5003	2	N	-0-			-0-
06	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-		5294	2	N	-0-			-0-
07	5301 X	5275	-0-	-26	-0-		5275	2	N	-0-			-0-
08	5301 X	5168	-0-	-133	-0-		5168	2	N	-0-			-0-
09	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-		5654	2	N	-0-			-0-
10	5456 X	5366	-0-	-90	-0-		5366	2	N	-0-			-0-
11	5280 X	5061	-0-	-219	-0-		5061	2	N	-0-			-0-
12	5828 X	5173	-0-	-655	-0-		5173	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-					

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312														
01	2139	N	1188	-0-	-951	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
03	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
05	2201	N	2016	-0-	-185	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
06	2010	N	1141	-0-	-869	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
12	1116	N	261	-0-	-855	-0-	261	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,916			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792														
01	3658	X	105	-0-	-3553	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	3422	X	908	-0-	-2514	-0-	908	2		N	-0-			-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-				N	-0-			-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,013			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		2263 N	2238	-0-	-25	-0-	2238	2		N	-0-			-0-	
02		2117 N	2110	-0-	-7	-0-	2110	2		N	-0-			-0-	
03		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-			-0-	
04		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			-0-	
05		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-			-0-	
06		2190 N	2146	-0-	-44	-0-	2146	2		N	-0-			-0-	
07		2325 N	2175	-0-	-150	-0-	2175	2		N	-0-			-0-	
08		2294 N	2119	-0-	-175	-0-	2119	2		N	-0-			-0-	
09		2160 N	2008	-0-	-152	-0-	2008	2		N	-0-			-0-	
10		2170 N	2082	-0-	-88	-0-	2082	2		N	-0-			-0-	
11		2040 N	2018	-0-	-22	-0-	2018	2		N	-0-			-0-	
*12		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,766			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006										TOTAL DEPTH	6992	PERF.	7241	-	10036
01		4061 X	4009	-0-	-52	-0-	4009	2		N	-0-			-0-	
02		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2		N	-0-			-0-	
03		3968 X	3959	-0-	-9	-0-	3959	2		N	-0-			-0-	
04		3870 X	3713	-0-	-157	-0-	3713	2		N	-0-			-0-	
05		4061 X	3723	-0-	-338	-0-	3723	2		N	-0-			-0-	
06		3930 X	3560	-0-	-370	-0-	3560	2		N	-0-			-0-	
07		4061 X	3669	-0-	-392	-0-	3669	2		N	-0-			-0-	
08		3968 X	3633	-0-	-335	-0-	3633	2		N	-0-			-0-	
09		3720 X	3499	-0-	-221	-0-	3499	2		N	-0-			-0-	
10		3720 X	3547	-0-	-173	-0-	3547	2		N	-0-			-0-	
11		3570 X	3342	-0-	-228	-0-	3342	2		N	-0-			-0-	
12		3658 X	3484	-0-	-174	-0-	3484	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			43,925			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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2		N	-0-			-0-
02		5568 X	5560	-0-	-8	-0-	5560	2		N	-0-			-0-
03		6262 X	5853	-0-	-409	-0-	5853	2		N	-0-			-0-
04		6060 X	5953	-0-	-107	-0-	5953	2		N	-0-			-0-
05		6262 X	5936	-0-	-326	-0-	5936	2		N	-0-			-0-
06		5760 X	5111	-0-	-649	-0-	5111	2		N	-0-			-0-
07		6138 X	5482	-0-	-656	-0-	5482	2		N	-0-			-0-
08		6138 X	5309	-0-	-829	-0-	5309	2		N	-0-			-0-
09		5940 X	5312	-0-	-628	-0-	5312	2		N	-0-			-0-
10		5921 X	5419	-0-	-502	-0-	5419	2		N	-0-			-0-
11		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2		N	-0-			-0-
12		5487 X	5419	-0-	-68	-0-	5419	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										67,052	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781										COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 7600 - 9633		
01		5580 X	5453	-0-	-127	-0-	5453	2		N	-0-			-0-
02		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2		N	-0-			-0-
03		4619 X	488	-0-	-4131	-0-	488	2		N	-0-			-0-
04		5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-				N	-0-			-0-
05		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-				N	-0-			-0-
06		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				N	-0-			-0-
07		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-				N	-0-			-0-
08		496 X	-0-	-0-	-496	-0-				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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										11,339	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
BELL		WELL #:		2H	RRCID -> 223782	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 7489	PERF. 7900	- 10248						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-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						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16151 X	14977	-0-	-1174	-0-	14977	2		N	-0-				-0-
02		15022 X	13715	-0-	-1307	-0-	13715	2		N	-0-				-0-
03		15810 X	14583	-0-	-1227	-0-	14583	2		N	-0-				-0-
04		14910 X	13510	-0-	-1400	-0-	13510	2		N	-0-				-0-
05		15314 X	12382	-0-	-2932	-0-	12382	2		N	-0-				-0-
06		14490 X	12158	-0-	-2332	-0-	12158	2		N	-0-				-0-
07		14663 X	12338	-0-	-2325	-0-	12338	2		N	-0-				-0-
08		14570 X	12017	-0-	-2553	-0-	12017	2		N	-0-				-0-
09		13500 X	11653	-0-	-1847	-0-	11653	2		N	-0-				-0-
10		12555 X	12176	-0-	-379	-0-	12176	2		N	-0-				-0-
11		12150 X	11554	-0-	-596	-0-	11554	2		N	-0-				-0-
12		12338 X	11815	-0-	-523	-0-	11815	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			152,878			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006										TOTAL DEPTH	6446	PERF.	6956	-	8917
01		4495 X	3852	-0-	-643	-0-	3852	2		N	-0-				-0-
02		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2		N	-0-				-0-
03		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2		N	-0-				-0-
04		3900 X	3824	-0-	-76	-0-	3824	2		N	-0-				-0-
05		4557 X	3878	-0-	-679	-0-	3878	2		N	-0-				-0-
06		4410 X	3802	-0-	-608	-0-	3802	2		N	-0-				-0-
07		4557 X	3892	-0-	-665	-0-	3892	2		N	-0-				-0-
08		4154 X	3899	-0-	-255	-0-	3899	2		N	-0-				-0-
09		3810 X	3646	-0-	-164	-0-	3646	2		N	-0-				-0-
10		3937 X	3689	-0-	-248	-0-	3689	2		N	-0-				-0-
11		3810 X	3186	-0-	-624	-0-	3186	2		N	-0-				-0-
12		3906 X	3570	-0-	-336	-0-	3570	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			45,667			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006										TOTAL DEPTH	7035	PERF.	7292	-	9897
01		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2		N	-0-				-0-
02		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2		N	-0-				-0-
03		4402 X	4181	-0-	-221	-0-	4181	2		N	-0-				-0-
04		4260 X	3994	-0-	-266	-0-	3994	2		N	-0-				-0-
05		4402 X	3951	-0-	-451	-0-	3951	2		N	-0-				-0-
06		4170 X	3721	-0-	-449	-0-	3721	2		N	-0-				-0-
07		4309 X	3745	-0-	-564	-0-	3745	2		N	-0-				-0-
08		4185 X	2822	-0-	-1363	-0-	2822	2		N	-0-				-0-
09		3990 X	1320	-0-	-2670	-0-	1320	2		N	-0-				-0-
10		3937 X	339	-0-	-3598	-0-	339	2		N	-0-				-0-
11		3720 X	78	-0-	-3642	-0-	78	2		N	-0-				-0-
12		3751 X	38	-0-	-3713	-0-	38	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			32,528			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
WELBORN		WELL #:		1H	RRCID ->	223873	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8525 - 11301	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8184 X	6845	-0-	-1339	-0-	6845	2	N	-0-			-0-
02		7134 X	6427	-0-	-707	-0-	6427	2	N	-0-			-0-
03		7595 X	6830	-0-	-765	-0-	6830	2	N	-0-			-0-
04		7350 X	6411	-0-	-939	-0-	6411	2	N	-0-			-0-
05		7285 X	5670	-0-	-1615	-0-	5670	2	N	-0-			-0-
06		6660 X	5137	-0-	-1523	-0-	5137	2	N	-0-			-0-
07		6882 X	6068	-0-	-814	-0-	6068	2	N	-0-			-0-
08		6820 X	6301	-0-	-519	-0-	6301	2	N	-0-			-0-
09		6420 X	5582	-0-	-838	-0-	5582	2	N	-0-			-0-
*10		6076 X	5977	-0-	-99	-0-	5977	2	N	-0-			-0-
11		6090 X	5542	-0-	-548	-0-	5542	2	N	-0-			-0-
12		6293 X	5660	-0-	-633	-0-	5660	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		72,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WICKER		WELL #:		1H	RRCID ->	223874	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	7399 - 9900
01		T. A.	3670	-0-	3670	7355	3670	2	N	-0-		-0-
02		T. A.	3391	-0-	3391	10746	3391	2	N	-0-		-0-
03		14689 X	3943	-0-	-10746	-0-	3943	2	N	-0-		-0-
04		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2	N	-0-		-0-
05		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2	N	-0-		-0-
06		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2	N	-0-		-0-
07		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2	N	-0-		-0-
08		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2	N	-0-		-0-
09		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2	N	-0-		-0-
10		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2	N	-0-		-0-
11		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2	N	-0-		-0-
12		5673 X	5023	-0-	-650	-0-	5023	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		54,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARDENAS		WELL #:		1H	RRCID ->	223875	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	6950 - 9350
01		2852 X	2363	-0-	-489	-0-	2363	2	N	-0-		-0-
02		2610 X	1859	-0-	-751	-0-	1859	2	N	-0-		-0-
03		2790 X	2120	-0-	-670	-0-	2120	2	N	-0-		-0-
04		2280 X	1943	-0-	-337	-0-	1943	2	N	-0-		-0-
05		2356 X	1472	-0-	-884	-0-	1472	2	N	-0-		-0-
06		2280 X	290	-0-	-1990	-0-	290	2	N	-0-		-0-
07		2108 X	1229	-0-	-879	-0-	1229	2	N	-0-		-0-
08		2108 X	1791	-0-	-317	-0-	1791	2	N	-0-		-0-
09		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-		-0-
10		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-		-0-
11		1740 X	1375	-0-	-365	-0-	1375	2	N	-0-		-0-
12		2108 N	1673	-0-	-435	-0-	1673	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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	
01		4371 X	1852	-0-	-2519	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
02		4089 X	1727	-0-	-2362	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
03		4371 X	1928	-0-	-2443	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
04		2910 X	121	-0-	-2789	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05		1860 X	852	-0-	-1008	-0-	852	2		N	-0-			-0-
06		1860 X	811	-0-	-1049	-0-	811	2		N	-0-			-0-
07		1922 X	818	-0-	-1104	-0-	818	2		N	-0-			-0-
08		1922 X	1184	-0-	-738	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
09		810 X	685	-0-	-125	-0-	685	2		N	-0-			-0-
10		837 X	305	-0-	-532	-0-	305	2		N	-0-			-0-
11		1140 X	350	-0-	-790	-0-	350	2		N	-0-			-0-
*12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										11,594	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006										TOTAL DEPTH	7177	PERF.	7489 - 11072	
01		12989 X	12069	-0-	-920	-0-	12069	2		N	-0-			-0-
02		14123 X	13532	-0-	-591	-0-	13532	2		N	-0-			-0-
03		15097 X	14304	-0-	-793	-0-	14304	2		N	-0-			-0-
04		14610 X	14233	-0-	-377	-0-	14233	2		N	-0-			-0-
05		15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	2		N	-0-			-0-
06		14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2		N	-0-			-0-
07		15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	15547	2		N	-0-			-0-
08		15097 X	15041	-0-	-56	-0-	15041	2		N	-0-			-0-
09		14610 X	12953	-0-	-1657	-0-	12953	2		N	-0-			-0-
10		15097 X	11760	-0-	-3337	-0-	11760	2		N	-0-			-0-
11		14610 X	14248	-0-	-362	-0-	14248	2		N	-0-			-0-
12		15562 X	14632	-0-	-930	-0-	14632	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										167,842	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2		N	-0-			-0-
02		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 2		N	-0-			-0-
03		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2		N	-0-			-0-
04		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2		N	-0-			-0-
05		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2		N	-0-			-0-
06		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 2		N	-0-			-0-
07		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 2		N	-0-			-0-
08		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 2		N	-0-			-0-
09		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2		N	-0-			-0-
10		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2		N	-0-			-0-
11		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2		N	-0-			-0-
*12		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850													
01		13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-			N	-0-			-0-
02		12905 X	-0-	-0-	-12905	-0-			N	-0-			-0-
03		13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-			N	-0-			-0-
04		12840 X	-0-	-0-	-12840	-0-			N	-0-			-0-
05		2914 X	-0-	3	-2911	-0-	3 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		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
09		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
10		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119													
01		6324 X	1353	-0-	-4971	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
02		4205 X	-0-	-0-	-4205	-0-			N	-0-			-0-
03		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-			-0-
04		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			-0-
05		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			-0-
06		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
RISINGER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	223913	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	7263	PERF. 7765 - 9830				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
TRWD		WELL #:		1H	RRCID ->	223989	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 7138 - 9478
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	9620 2	N	-0-	-0-	
02		9077 X	9068	-0-	-9	-0-	9068 2	N	-0-	-0-	
03		10385 X	9442	-0-	-943	-0-	9442 2	N	-0-	-0-	
04		10050 X	9544	-0-	-506	-0-	9544 2	N	-0-	-0-	
05		10385 X	9084	-0-	-1301	-0-	9084 2	N	-0-	-0-	
06		9390 X	8655	-0-	-735	-0-	8655 2	N	-0-	-0-	
07		9858 X	9026	-0-	-832	-0-	9026 2	N	-0-	-0-	
08		9858 X	8798	-0-	-1060	-0-	8798 2	N	-0-	-0-	
09		9540 X	8356	-0-	-1184	-0-	8356 2	N	-0-	-0-	
10		9083 X	8621	-0-	-462	-0-	8621 2	N	-0-	-0-	
11		8730 X	8112	-0-	-618	-0-	8112 2	N	-0-	-0-	
12		8897 X	8406	-0-	-491	-0-	8406 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		106,732		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	12691 2	N	-0-	-0-	
02		10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	10823 2	N	-0-	-0-	
03		11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	11136 2	N	-0-	-0-	
04		10680 X	10594	-0-	-86	-0-	10594 2	N	-0-	-0-	
05		11036 X	5507	-0-	-5529	-0-	5507 2	N	-0-	-0-	
06		10680 X	1722	-0-	-8958	-0-	1722 2	N	-0-	-0-	
07		11036 X	769	-0-	-10267	-0-	769 2	N	-0-	-0-	
08		11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-		N	-0-	-0-	
09		10590 X	1	-0-	-10589	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
10		5518 X	3850	-0-	-1668	-0-	3850 2	N	-0-	-0-	
11		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 2	N	-0-	-0-	
*12		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		65,583		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15996 X	13964	-0-	-2032	-0-	13964 2	N	-0-	-0-	
02		14964 X	13920	-0-	-1044	-0-	13920 2	N	-0-	-0-	
03		16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	16510 2	N	-0-	-0-	
04		16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	16382 2	N	-0-	-0-	
05		16629 X	16629	-0-	-0-	-0-	16629 2	N	-0-	-0-	
06		15990 X	15389	-0-	-601	-0-	15389 2	N	-0-	-0-	
07		16926 X	16327	-0-	-599	-0-	16327 2	N	-0-	-0-	
08		16926 X	16132	-0-	-794	-0-	16132 2	N	-0-	-0-	
09		16380 X	15431	-0-	-949	-0-	15431 2	N	-0-	-0-	
10		16616 X	15921	-0-	-695	-0-	15921 2	N	-0-	-0-	
11		15810 X	14734	-0-	-1076	-0-	14734 2	N	-0-	-0-	
12		16337 X	15830	-0-	-507	-0-	15830 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		187,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
BLUE DRAKE WOODY "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	224006	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	6681	PERF. 8390 - 9625
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5022 X	4086	-0-	-936	-0-	4086	2		N	-0-	-0-
02	4698 X	3638	-0-	-1060	-0-	3638	2		N	-0-	-0-
03	5022 X	4290	-0-	-732	-0-	4290	2		N	-0-	-0-
04	4530 X	3657	-0-	-873	-0-	3657	2		N	-0-	-0-
05	4588 X	3704	-0-	-884	-0-	3704	2		N	-0-	-0-
06	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2		N	-0-	-0-
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2		N	-0-	-0-
08	4278 X	4105	-0-	-173	-0-	4105	2		N	-0-	-0-
09	4410 X	3955	-0-	-455	-0-	3955	2		N	-0-	-0-
10	4619 X	4244	-0-	-375	-0-	4244	2		N	-0-	-0-
11	4470 X	4280	-0-	-190	-0-	4280	2		N	-0-	-0-
12	4557 X	3564	-0-	-993	-0-	3564	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		48,543				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RISINGER		WELL #:		1	RRCID ->	224592	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 7860 - 10649
01	14B2 EXT	5828	-0-	5828	5828	5828	2		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	2378	-0-	2378	8206	2378	2		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	344	-0-	344	8550	344	2		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	150	-0-	150	8700	150	2		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8700				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	3714	-0-	3714	12414	3714	2		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	228	-0-	228	12642	228	2		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	1133	-0-	1133	13775	1133	2		N	-0-	-0-
09	13775 X	-0-	-0-	-13775	-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	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,775				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		8122 X	7922	-0-	-200	-0-	7922	2		N	-0-			-0-
02		7598 X	7075	-0-	-523	-0-	7075	2		N	-0-			-0-
03		8029 X	7680	-0-	-349	-0-	7680	2		N	-0-			-0-
04		7770 X	6912	-0-	-858	-0-	6912	2		N	-0-			-0-
05		7936 X	7053	-0-	-883	-0-	7053	2		N	-0-			-0-
06		7680 X	5383	-0-	-2297	-0-	5383	2		N	-0-			-0-
07		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2		N	-0-			-0-
08		7688 X	7089	-0-	-599	-0-	7089	2		N	-0-			-0-
09		6900 X	6669	-0-	-231	-0-	6669	2		N	-0-			-0-
10		7998 X	7017	-0-	-981	-0-	7017	2		N	-0-			-0-
11		7740 X	6923	-0-	-817	-0-	6923	2		N	-0-			-0-
12		7998 X	6969	-0-	-1029	-0-	6969	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			84,703							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-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BUFFALO RIDGE		WELL #:		5H	RRCID ->	224779	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7575 - 9801		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5890 X	5427	-0-	-463	-0-	5427	2		N	-0-		-0-	
02	5510 X	4933	-0-	-577	-0-	4933	2		N	-0-		-0-	
03	5704 X	5087	-0-	-617	-0-	5087	2		N	-0-		-0-	
04	5520 X	4876	-0-	-644	-0-	4876	2		N	-0-		-0-	
05	5704 X	4770	-0-	-934	-0-	4770	2		N	-0-		-0-	
06	5250 X	4749	-0-	-501	-0-	4749	2		N	-0-		-0-	
07	5270 X	4772	-0-	-498	-0-	4772	2		N	-0-		-0-	
08	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2		N	-0-		-0-	
09	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2		N	-0-		-0-	
10	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2		N	-0-		-0-	
11	4950 X	4861	-0-	-89	-0-	4861	2		N	-0-		-0-	
12	5115 X	4996	-0-	-119	-0-	4996	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		59,565		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	3565 X	842	-0-	-2723	-0-	842	2		N	-0-	-0-
02	2871 X	1543	-0-	-1328	-0-	1543	2		N	-0-	-0-
03	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-	-0-
04	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-	-0-
05	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-	-0-
06	2820 X	1541	-0-	-1279	-0-	1541	2		N	-0-	-0-
07	2914 X	2386	-0-	-528	-0-	2386	2		N	-0-	-0-
08	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2		N	-0-	-0-
09	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2		N	-0-	-0-
10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		N	-0-	-0-
11	4050 X	3670	-0-	-380	-0-	3670	2		N	-0-	-0-
12	4278 X	4034	-0-	-244	-0-	4034	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
CART BARN		WELL #:		1H	RRCID ->	225404	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7336 - 10038			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		1H	RRCID ->	225406	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	6981	PERF. 7418 - 9572			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	2650	-0-	-140	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
02	2668 N	2432	-0-	-236	-0-	2432	2			N	-0-			-0-
03	2790 N	2687	-0-	-103	-0-	2687	2			N	-0-			-0-
04	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-			-0-
05	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-			-0-
06	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
07	2790 N	2701	-0-	-89	-0-	2701	2			N	-0-			-0-
08	2728 N	2571	-0-	-157	-0-	2571	2			N	-0-			-0-
09	2670 N	2450	-0-	-220	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
10	2697 N	2549	-0-	-148	-0-	2549	2			N	-0-			-0-
11	2490 N	2457	-0-	-33	-0-	2457	2			N	-0-			-0-
12	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,142				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETRUS-HARRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225830	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	7161	PERF. 7696 - 10335			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		8215 X	5868	-0-	-2347	-0-	5868 2		N	-0-		-0-
02		7076 X	5869	-0-	-1207	-0-	5869 2		N	-0-		-0-
03		7347 X	6056	-0-	-1291	-0-	6056 2		N	-0-		-0-
04		6330 X	5789	-0-	-541	-0-	5789 2		N	-0-		-0-
05		6262 X	5990	-0-	-272	-0-	5990 2		N	-0-		-0-
06		6060 X	6055	-0-	-5	-0-	6055 2		N	-0-		-0-
07		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6572 2		N	-0-		-0-
08		6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782 2		N	-0-		-0-
09		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405 2		N	-0-		-0-
10		6572 X	6328	-0-	-244	-0-	6328 2		N	-0-		-0-
11		6570 X	5883	-0-	-687	-0-	5883 2		N	-0-		-0-
12		6789 X	5946	-0-	-843	-0-	5946 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			73,543				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800												
01		7843 X	7612	-0-	-231	-0-	7612 2		N	-0-		34
02		7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7860 2	13 9	N	12		46
03		8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	8317 2		N	-0-		46
04		7620 X	6832	-0-	-788	-0-	6832 2		N	-0-		46
05		8401 X	7830	-0-	-571	-0-	7820 2	10 9	N	9		55
06		8130 X	6772	-0-	-1358	-0-	6768 2	4 9	N	4		59
07		8401 X	7439	-0-	-962	-0-	7435 2	4 9	N	4		63
08		8308 X	7486	-0-	-822	-0-	7477 2	9 9	N	8		71
09		7590 X	7075	-0-	-515	-0-	7075 2		N	-0-		71
10		7843 X	7100	-0-	-743	-0-	7100 2		N	-0-		71
11		7230 X	6502	-0-	-728	-0-	6502 2		N	-0-		71
12		7471 X	6564	-0-	-907	-0-	6564 2		N	-0-		71
TOTAL GAS PROD:			87,402				TOTAL CONDENSATE PROD:			37		

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
LITTLE HOSS		WELL #:		Z 1H	RRCID ->	225835	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	6604	PERF. 7025 -	9888	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	6761	-0-	6761	9764	6761 2		N	-0-			11
02		T. A.	828	-0-	828	10592	824 2	4 9	N	4			15
03		11390 X	798	-0-	-10592	-0-	798 2		N	-0-			15
04		6540 X	4491	-0-	-2049	-0-	4491 2		N	-0-			15
05		6758 X	2355	-0-	-4403	-0-	2352 2	3 9	N	3			18
06		6540 X	3833	-0-	-2707	-0-	3832 2	1 9	N	1			19
07		4650 X	2504	-0-	-2146	-0-	2502 2	2 9	N	2			21
08		4650 X	2358	-0-	-2292	-0-	2355 2	3 9	N	3			24
09		4500 X	2593	-0-	-1907	-0-	2593 2		N	-0-			24
10		3968 X	3799	-0-	-169	-0-	3799 2		N	-0-			24
11		3840 X	2109	-0-	-1731	-0-	2109 2		N	-0-			24
12		2666 X	2295	-0-	-371	-0-	2295 2		N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		34,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

EAST BROWN		WELL #:		3H	RRCID ->	225836	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 7532 -	10899
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIDDEN CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	225861	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7822 -	10094
01		11067 X	7691	-0-	-3376	-0-	7691 2		N	-0-		-0-
02		10353 X	5962	-0-	-4391	-0-	5962 2		N	-0-		-0-
03		11067 X	7439	-0-	-3628	-0-	7439 2		N	-0-		-0-
04		10470 X	6365	-0-	-4105	-0-	6365 2		N	-0-		-0-
05		9579 X	1851	-0-	-7728	-0-	1851 2		N	-0-		-0-
06		7440 X	39	-0-	-7401	-0-	39 2		N	-0-		-0-
07		7440 X	42	-0-	-7398	-0-	42 2		N	-0-		-0-
08		7440 X	33	-0-	-7407	-0-	33 2		N	-0-		-0-
09		6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-			N	-0-		-0-
10		1860 X	-0-	-0-	-1860	-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:		29,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

MIZE FAMILY		WELL #: 12H		RRCID -> 225865	COMPL. DATE 10/22/2006	TOTAL DEPTH 6504	PERF. 7161	-		9536	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
GOEX		WELL #:		4H	RRCID -> 225875	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7721	- 11672					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 D		WELL #:		4H	RRCID -> 225962	COMPL. DATE 07/16/2006	TOTAL DEPTH 7395	PERF. 7923	- 10103					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			-0-
02	3509 X	-0-	-0-	-3509	-0-					N	-0-			-0-
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-
04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-			-0-
05	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-			-0-
06	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-			-0-
07	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	2			N	-0-			-0-
08	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-			-0-
09	4770 X	3466	-0-	-1304	-0-	3466	2			N	-0-			-0-
10	4929 X	141	-0-	-4788	-0-	141	2			N	-0-			-0-
11	4770 X	14	-0-	-4756	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,984				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTER-STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 225998	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 7261	PERF. 8484	- 10935					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			-0-
02	2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-					N	-0-			-0-
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
04	870 X	1	-0-	-869	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			-0-
06	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-			-0-
07	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-			-0-
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
09	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-			-0-
10	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-			-0-
11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,807				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-								

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345																	
01		4991 X	4221	-0-	-770	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
02		3828 X	3318	-0-	-510	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
03		4371 X	3145	-0-	-1226	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04		4230 X	2915	-0-	-1315	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
05		4371 X	2374	-0-	-1997	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06		4080 X	99	-0-	-3981	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07		3534 X	1817	-0-	-1717	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
08		3131 X	2012	-0-	-1119	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
09		2910 X	301	-0-	-2609	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10		2387 X	289	-0-	-2098	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
*12		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			24,589			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-	

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006										TOTAL DEPTH	6863	PERF. 7445 - 9690		
01		4774 X	4182	-0-	-592	-0-	4182	2		N	-0-			-0-
02		4437 X	3809	-0-	-628	-0-	3809	2		N	-0-			-0-
03		4743 X	4132	-0-	-611	-0-	4132	2		N	-0-			-0-
04		4590 X	4011	-0-	-579	-0-	4011	2		N	-0-			-0-
05		4309 X	3677	-0-	-632	-0-	3677	2		N	-0-			-0-
06		4050 X	3925	-0-	-125	-0-	3925	2		N	-0-			-0-
07		4154 X	3999	-0-	-155	-0-	3999	2		N	-0-			-0-
08		4154 X	4086	-0-	-68	-0-	4086	2		N	-0-			-0-
09		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2		N	-0-			-0-
10		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2		N	-0-			-0-
11		3960 X	3840	-0-	-120	-0-	3840	2		N	-0-			-0-
12		4619 X	3488	-0-	-1131	-0-	3488	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										48,194	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006										TOTAL DEPTH	7141	PERF. 7717 - 10801		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-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							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
COOPER		WELL #:		8H	RRCID -> 226061	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 7181	PERF. 7710	- 9272						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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						
01	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2	N	-0-		-0-					
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2	N	-0-		-0-					
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2	N	-0-		-0-					
04	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2	N	-0-		-0-					
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2	N	-0-		-0-					
06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2	N	-0-		-0-					
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	N	-0-		-0-					
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-					
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-					
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-					
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-					
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		15,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHANEY		WELL #:		1H	RRCID -> 226076	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 7348	PERF. 8158	- 10875						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006										TOTAL DEPTH	7142	PERF.	7356	-	9187
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2604 N	2521	-0-	-83	-0-	2521	2		N	-0-				-0-
02		2465 N	2334	-0-	-131	-0-	2334	2		N	-0-				-0-
03		2511 N	2220	-0-	-291	-0-	2220	2		N	-0-				-0-
04		2430 N	2152	-0-	-278	-0-	2152	2		N	-0-				-0-
05		2480 N	2386	-0-	-94	-0-	2386	2		N	-0-				-0-
06		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-				-0-
07		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-				-0-
08		2387 N	2357	-0-	-30	-0-	2357	2		N	-0-				-0-
09		2310 N	2236	-0-	-74	-0-	2236	2		N	-0-				-0-
10		2387 N	2308	-0-	-79	-0-	2308	2		N	-0-				-0-
11		2280 N	2245	-0-	-35	-0-	2245	2		N	-0-				-0-
12		2325 N	2187	-0-	-138	-0-	2187	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			27,642	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7874 X	6933	-0-	-941	-0-	6933	2		N	-0-			-0-
02		7076 X	6262	-0-	-814	-0-	6262	2		N	-0-			-0-
03		7285 X	6727	-0-	-558	-0-	6727	2		N	-0-			-0-
04		7050 X	6530	-0-	-520	-0-	6530	2		N	-0-			-0-
05		7285 X	6377	-0-	-908	-0-	6377	2		N	-0-			-0-
06		6720 X	6706	-0-	-14	-0-	6706	2		N	-0-			-0-
07		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2		N	-0-			-0-
08		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2		N	-0-			-0-
09		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2		N	-0-			-0-
10		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2		N	-0-			-0-
11		7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2		N	-0-			-0-
12		7037 X	6869	-0-	-168	-0-	6869	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		81,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEAR CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	226107	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 7114 - 8706			
01		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2		N	-0-			-0-
02		5075 X	4267	-0-	-808	-0-	4267	2		N	-0-			-0-
03		5425 X	4641	-0-	-784	-0-	4641	2		N	-0-			-0-
04		5250 X	5128	-0-	-122	-0-	5128	2		N	-0-			-0-
05		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2		N	-0-			-0-
06		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2		N	-0-			-0-
07		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2		N	-0-			-0-
08		6913 X	6268	-0-	-645	-0-	6268	2		N	-0-			-0-
09		6690 X	6214	-0-	-476	-0-	6214	2		N	-0-			-0-
10		6913 X	6725	-0-	-188	-0-	6725	2		N	-0-			-0-
11		6210 X	5088	-0-	-1122	-0-	5088	2		N	-0-			-0-
12		6417 X	5274	-0-	-1143	-0-	5274	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		68,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEAR CREEK		WELL #:		3H	RRCID ->	226109	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 7262 - 9096			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2	N	-0-			-0-
02	145 N	6	-0-	-139	-0-	6	2	N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902												
01	3131 X	2744	-0-	-387	-0-	2744	2	N	-0-			-0-
02	2755 X	2564	-0-	-191	-0-	2564	2	N	-0-			-0-
03	2945 X	2325	-0-	-620	-0-	2325	2	N	-0-			-0-
04	2670 X	1269	-0-	-1401	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-			-0-
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-			-0-
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			-0-
08	2325 X	293	-0-	-2032	-0-	293	2	N	-0-			-0-
09	1260 X	1	-0-	-1259	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-			-0-
*12	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699										
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4278 X	4022	-0-	-256	-0-	4022 2		N	-0-			-0-
02		4002 X	3614	-0-	-388	-0-	3614 2		N	-0-			-0-
03		4247 X	3913	-0-	-334	-0-	3913 2		N	-0-			-0-
04		3990 X	3133	-0-	-857	-0-	3133 2		N	-0-			-0-
05		4092 X	3894	-0-	-198	-0-	3894 2		N	-0-			-0-
06		3900 X	3657	-0-	-243	-0-	3657 2		N	-0-			-0-
07		3906 X	3676	-0-	-230	-0-	3676 2		N	-0-			-0-
08		3906 X	3548	-0-	-358	-0-	3548 2		N	-0-			-0-
09		3780 X	3317	-0-	-463	-0-	3317 2		N	-0-			-0-
10		3906 X	3317	-0-	-589	-0-	3317 2		N	-0-			-0-
11		3660 X	3106	-0-	-554	-0-	3106 2		N	-0-			-0-
12		3658 X	3200	-0-	-458	-0-	3200 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,397			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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3441 X	3021	-0-	-420	-0-	3021 2		N	-0-			-0-
02		3103 X	2804	-0-	-299	-0-	2804 2		N	-0-			-0-
03		3131 X	2880	-0-	-251	-0-	2880 2		N	-0-			-0-
04		2910 X	2757	-0-	-153	-0-	2757 2		N	-0-			-0-
05		3007 X	2680	-0-	-327	-0-	2680 2		N	-0-			-0-
06		2910 X	2630	-0-	-280	-0-	2630 2		N	-0-			-0-
07		3007 X	2719	-0-	-288	-0-	2719 2		N	-0-			-0-
08		2883 X	2727	-0-	-156	-0-	2727 2		N	-0-			-0-
09		2760 X	2467	-0-	-293	-0-	2467 2		N	-0-			-0-
10		2728 X	2499	-0-	-229	-0-	2499 2		N	-0-			-0-
11		2640 X	2284	-0-	-356	-0-	2284 2		N	-0-			-0-
12		2542 N	2320	-0-	-222	-0-	2320 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,788			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 (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-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		4774 X	4443	-0-	-331	-0-	4443	2		N	-0-			-0-	
02		4379 X	4349	-0-	-30	-0-	4349	2		N	-0-			-0-	
03		4619 X	4548	-0-	-71	-0-	4548	2		N	-0-			-0-	
04		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2		N	-0-			-0-	
05		4650 X	4491	-0-	-159	-0-	4491	2		N	-0-			-0-	
06		4500 X	4410	-0-	-90	-0-	4410	2		N	-0-			-0-	
07		4991 X	4561	-0-	-430	-0-	4561	2		N	-0-			-0-	
08		4991 X	4488	-0-	-503	-0-	4488	2		N	-0-			-0-	
09		4830 X	4272	-0-	-558	-0-	4272	2		N	-0-			-0-	
10		4557 X	4277	-0-	-280	-0-	4277	2		N	-0-			-0-	
11		4410 X	4139	-0-	-271	-0-	4139	2		N	-0-			-0-	
12		4557 X	4092	-0-	-465	-0-	4092	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:										52,896	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146										COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	7738 - 10380
01		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-	
02		2320 N	2292	-0-	-28	-0-	2292	2		N	-0-			-0-	
03		2666 N	2441	-0-	-225	-0-	2441	2		N	-0-			-0-	
04		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-	
05		2449 N	2420	-0-	-29	-0-	2420	2		N	-0-			-0-	
06		2370 N	2287	-0-	-83	-0-	2287	2		N	-0-			-0-	
07		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-			-0-	
08		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-			-0-	
09		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			-0-	
10		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-			-0-	
11		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-			-0-	
*12		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:										29,112	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
INDUS STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	226147	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	8699 - 9703
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		6634 X	5670	-0-	-964	-0-	5670 2	N	-0-			-0-
02		6206 X	4902	-0-	-1304	-0-	4902 2	N	-0-			-0-
03		6231 X	5240	-0-	-991	-0-	5240 2	N	-0-			-0-
04		5850 X	5057	-0-	-793	-0-	5057 2	N	-0-			-0-
05		6045 X	5469	-0-	-576	-0-	5469 2	N	-0-			-0-
06		5490 X	4341	-0-	-1149	-0-	4341 2	N	-0-			-0-
07		5239 X	5103	-0-	-136	-0-	5103 2	N	-0-			-0-
08		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281 2	N	-0-			-0-
09		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963 2	N	-0-			-0-
10		6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668 2	N	-0-			-0-
11		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203 2	N	-0-			-0-
12		6293 X	6023	-0-	-270	-0-	6023 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		66,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INDUS-CAMPUS DRIVE		WELL #:		1H	RRCID ->	226149	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7942 - 9230
01		4619 X	4597	-0-	-22	-0-	4597 2	N	-0-			-0-
02		4495 X	4042	-0-	-453	-0-	4042 2	N	-0-			-0-
03		4929 X	4278	-0-	-651	-0-	4278 2	N	-0-			-0-
04		4770 X	3967	-0-	-803	-0-	3967 2	N	-0-			-0-
05		4929 X	3913	-0-	-1016	-0-	3913 2	N	-0-			-0-
06		4440 X	3653	-0-	-787	-0-	3653 2	N	-0-			-0-
07		4309 X	3795	-0-	-514	-0-	3795 2	N	-0-			-0-
08		4278 X	3800	-0-	-478	-0-	3800 2	N	-0-			-0-
09		3960 X	3597	-0-	-363	-0-	3597 2	N	-0-			-0-
10		3906 X	3827	-0-	-79	-0-	3827 2	N	-0-			-0-
11		3690 X	3654	-0-	-36	-0-	3654 2	N	-0-			-0-
12		3813 X	3668	-0-	-145	-0-	3668 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FEATHERSTON		WELL #:		1	RRCID ->	226150	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	7259	PERF.	7600 - 9686
01		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7782 2	N	-0-			-0-
02		7163 X	6868	-0-	-295	-0-	6868 2	N	-0-			-0-
03		7471 X	7427	-0-	-44	-0-	7427 2	N	-0-			-0-
04		7530 X	6696	-0-	-834	-0-	6696 2	N	-0-			-0-
05		7781 X	3427	-0-	-4354	-0-	3427 2	N	-0-			-0-
06		7530 X	4811	-0-	-2719	-0-	4811 2	N	-0-			-0-
07		7440 X	4640	-0-	-2800	-0-	4640 2	N	-0-			-0-
08		7440 X	4582	-0-	-2858	-0-	4582 2	N	-0-			-0-
09		6690 X	3683	-0-	-3007	-0-	3683 2	N	-0-			-0-
10		4960 X	3877	-0-	-1083	-0-	3877 2	N	-0-			-0-
11		4800 X	4179	-0-	-621	-0-	4179 2	N	-0-			-0-
12		4650 X	4330	-0-	-320	-0-	4330 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12369 X	11357	-0-	-1012	-0-	11357	2		N	-0-			-0-
02		11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2		N	-0-			-0-
03		12245 X	3877	-0-	-8368	-0-	3877	2		N	-0-			-0-
04		11850 X	10165	-0-	-1685	-0-	10165	2		N	-0-			-0-
05		12493 X	11675	-0-	-818	-0-	11675	2		N	-0-			-0-
06		12090 X	11381	-0-	-709	-0-	11381	2		N	-0-			-0-
07		12493 X	11667	-0-	-826	-0-	11667	2		N	-0-			-0-
08		11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2		N	-0-			-0-
09		11370 X	9145	-0-	-2225	-0-	9145	2		N	-0-			-0-
10		11749 X	11239	-0-	-510	-0-	11239	2		N	-0-			-0-
11		11550 X	11264	-0-	-286	-0-	11264	2		N	-0-			-0-
12		11935 X	10662	-0-	-1273	-0-	10662	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			126,054		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006										TOTAL DEPTH	6725	PERF.	7204 - 9521	
01		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-			30
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			30
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			1		TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006										TOTAL DEPTH	6464	PERF.	7149 - 9372	
01		5952 X	4540	-0-	-1412	-0-	4540	2		N	-0-			-0-
02		5307 X	4425	-0-	-882	-0-	4425	2		N	-0-			-0-
03		5580 X	4884	-0-	-696	-0-	4884	2		N	-0-			-0-
04		5280 X	4648	-0-	-632	-0-	4648	2		N	-0-			-0-
05		5363 X	4489	-0-	-874	-0-	4489	2		N	-0-			-0-
06		4740 X	3609	-0-	-1131	-0-	3609	2		N	-0-			-0-
07		4898 X	3617	-0-	-1281	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
08		4898 X	4184	-0-	-714	-0-	4184	2		N	-0-			-0-
09		4650 X	3966	-0-	-684	-0-	3966	2		N	-0-			-0-
10		4495 X	4031	-0-	-464	-0-	4031	2		N	-0-			-0-
11		4050 X	3847	-0-	-203	-0-	3847	2		N	-0-			-0-
12		4030 X	3907	-0-	-123	-0-	3907	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,147		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1922 N	1718	-0-	-204	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
02		1682 N	1575	-0-	-107	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
03		1767 N	1682	-0-	-85	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
04		1650 N	1621	-0-	-29	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
05		1674 N	1505	-0-	-169	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
06		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
07		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
08		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
10		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
*12		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,202			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297														
01		5270 X	4881	-0-	-389	-0-	4881	2		N	-0-			-0-
02		4930 X	3464	-0-	-1466	-0-	3464	2		N	-0-			-0-
03		9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2		N	-0-			-0-
04		9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2		N	-0-			-0-
05		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2		N	-0-			-0-
06		7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2		N	-0-			-0-
07		5642 X	2977	-0-	-2665	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
08		5642 X	4377	-0-	-1265	-0-	4377	2		N	-0-			-0-
09		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2		N	-0-			-0-
10		7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2		N	-0-			-0-
11		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2		N	-0-			-0-
12		6572 X	3703	-0-	-2869	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			74,065			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186														
01		899 N	262	-0-	-637	-0-	262	2		N	-0-			-0-
02		609 N	-0-	-0-	-609	-0-				N	-0-			-0-
03		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				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		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
09		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3213	-0-	113	113	3213	2		N	-0-			-0-
11		1021 N	908	-0-	-113	-0-	908	2		N	-0-			-0-
12		899 N	732	-0-	-167	-0-	732	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,996			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MARSHALL		WELL #:		5H	RRCID ->	226213	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	6873	PERF. 7169 - 10050	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5549 X	4844	-0-	-705	-0-	4844	2	N	-0-		-0-	
02	5162 X	4380	-0-	-782	-0-	4380	2	N	-0-		-0-	
03	5425 X	4705	-0-	-720	-0-	4705	2	N	-0-		-0-	
04	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2	N	-0-		-0-	
05	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2	N	-0-		-0-	
06	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2	N	-0-		-0-	
07	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2	N	-0-		-0-	
08	5642 X	5338	-0-	-304	-0-	5338	2	N	-0-		-0-	
09	5460 X	5013	-0-	-447	-0-	5013	2	N	-0-		-0-	
10	5642 X	4965	-0-	-677	-0-	4965	2	N	-0-		-0-	
11	5460 X	5237	-0-	-223	-0-	5237	2	N	-0-		-0-	
*12	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		62,016		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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CHILDRESS		WELL #:		5H	RRCID ->	226249	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	6883	PERF. 7244 - 9296	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3689 X	3032	-0-	-657	-0-	3032 2	N	-0-			-0-
02		3451 X	3241	-0-	-210	-0-	3241 2	N	-0-			-0-
03		3689 X	3409	-0-	-280	-0-	3409 2	N	-0-			-0-
04		3360 X	3298	-0-	-62	-0-	3298 2	N	-0-			-0-
05		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2	N	-0-			-0-
06		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307 2	N	-0-			-0-
07		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209 2	N	-0-			-0-
08		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201 2	N	-0-			-0-
09		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 2	N	-0-			-0-
10		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955 2	N	-0-			-0-
11		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695 2	N	-0-			-0-
12		5208 X	4457	-0-	-751	-0-	4457 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,251		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8494 X	8325	-0-	-169	-0-	8325 2	N	-0-			-0-
02		7743 X	6820	-0-	-923	-0-	6820 2	N	-0-			-0-
03		8277 X	5131	-0-	-3146	-0-	5131 2	N	-0-			-0-
04		8070 X	318	-0-	-7752	-0-	318 2	N	-0-			-0-
05		8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-		N	-0-			-0-
06		8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-		N	-0-			-0-
07		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-		N	-0-			-0-
08		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-		N	-0-			-0-
09		330 X	-0-	-0-	-330	-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		T. A.	821	-0-	821	821	821 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,415		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2	N	-0-			-0-
02	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2	N	-0-			-0-
03	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2	N	-0-			-0-
04	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2	N	-0-			-0-
05	11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2	N	-0-			-0-
06	15149 X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	2	N	-0-			-0-
07	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2	N	-0-			-0-
08	11284 X	1564	-0-	-9720	-0-	1564	2	N	-0-			-0-
09	11370 X	5274	-0-	-6096	-0-	5274	2	N	-0-			-0-
10	11749 X	9641	-0-	-2108	-0-	9641	2	N	-0-			-0-
11	11370 X	11346	-0-	-24	-0-	11346	2	N	-0-			-0-
12	12462 X	10921	-0-	-1541	-0-	10921	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		116,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378												
01	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	1814	2	19 9	N	17		90
02	1827 N	1728	-0-	-99	-0-	1727	2	1 9	N	1		91
03	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1793	2	7 9	N	6		97
04	1770 N	1582	-0-	-188	-0-	1573	2	9 9	N	8		105
05	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	1759	2	6 9	N	5		110
06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2486	2	9 9	N	8		118
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2298	2	8 9	N	7		125
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2375	2	8 9	N	7	46 1	86
09	2490 N	2239	-0-	-251	-0-	2231	2	8 9	N	7		93
10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2430	2	8 9	N	7		100
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2323	2	9 9	N	8		108
12	2325 N	2302	-0-	-23	-0-	2290	2	12 9	N	11		119
TOTAL GAS PROD:		25,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		92						

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BP 367 WELL #: 2 RRCID -> 226325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7188 - 8637												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2016 - PLUGGED 06/06/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3627 X	3128	-0-	-499	-0-		3128	2		N	-0-			-0-
02		3219 X	2920	-0-	-299	-0-		2920	2		N	-0-			-0-
03		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-		3422	2		N	-0-			-0-
04		3180 X	3006	-0-	-174	-0-		3006	2		N	-0-			-0-
05		3255 X	2975	-0-	-280	-0-		2975	2		N	-0-			-0-
06		3300 X	2805	-0-	-495	-0-		2805	2		N	-0-			-0-
07		3410 X	2917	-0-	-493	-0-		2917	2		N	-0-			-0-
08		3410 X	2908	-0-	-502	-0-		2908	2		N	-0-			-0-
09		3000 X	2778	-0-	-222	-0-		2778	2		N	-0-			-0-
10		2976 X	2908	-0-	-68	-0-		2908	2		N	-0-			-0-
11		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-		3095	2		N	-0-			-0-
*12		3089 N	3089	-0-	-0-	-0-		3089	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,951			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006										TOTAL DEPTH	7142	PERF. 7490 - 9538			
01		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-		2367	2		N	-0-			-0-
02		2001 X	1808	-0-	-193	-0-		1808	2		N	-0-			-0-
03		2294 X	1797	-0-	-497	-0-		1797	2		N	-0-			-0-
04		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
05		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
06		2280 X	1862	-0-	-418	-0-		1862	2		N	-0-			-0-
07		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-		2066	2		N	-0-			-0-
08		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-		2045	2		N	-0-			-0-
09		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-		1903	2		N	-0-			-0-
10		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-		2150	2		N	-0-			-0-
11		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
12		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,998			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007										TOTAL DEPTH	7263	PERF. 7608 - 10003			
01		13020 X	12025	-0-	-995	-0-		12025	2		N	-0-			-0-
02		12180 X	11303	-0-	-877	-0-		11303	2		N	-0-			-0-
03		13020 X	12203	-0-	-817	-0-		12203	2		N	-0-			-0-
04		12240 X	11455	-0-	-785	-0-		11455	2		N	-0-			-0-
05		12648 X	10944	-0-	-1704	-0-		10944	2		N	-0-			-0-
06		11820 X	9109	-0-	-2711	-0-		9109	2		N	-0-			-0-
07		12214 X	10099	-0-	-2115	-0-		10099	2		N	-0-			-0-
08		12214 X	9551	-0-	-2663	-0-		9551	2		N	-0-			-0-
09		11460 X	9550	-0-	-1910	-0-		9550	2		N	-0-			-0-
10		10943 X	9822	-0-	-1121	-0-		9822	2		N	-0-			-0-
11		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-		10298	2		N	-0-			-0-
*12		11577 X	11577	-0-	-0-	-0-		11577	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			127,936			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
TLH		WELL #:		2	RRCID ->	226564	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 7750 -	9532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	2499	-0-	2499	5614	2499	2	N	-0-			-0-
02		T. A.	2964	-0-	2964	8578	2964	2	N	-0-			-0-
03		T. A.	3194	-0-	3194	11772	3194	2	N	-0-			-0-
04		14772 X	3000	-0-	-11772	-0-	3000	2	N	-0-			-0-
05		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2	N	-0-			-0-
06		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2	N	-0-			-0-
07		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2	N	-0-			-0-
08		3441 X	3252	-0-	-189	-0-	3252	2	N	-0-			-0-
09		3690 X	3218	-0-	-472	-0-	3218	2	N	-0-			-0-
10		3813 X	3651	-0-	-162	-0-	3651	2	N	-0-			-0-
11		3690 X	2900	-0-	-790	-0-	2900	2	N	-0-			-0-
12		4650 X	1611	-0-	-3039	-0-	1611	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,392				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VIVIAN		WELL #:		3 H	RRCID ->	226582	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 7379 -	9767
01		7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2	N	-0-		-0-
02		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2	N	-0-		-0-
03		7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2	N	-0-		-0-
04		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2	N	-0-		-0-
05		6665 X	6563	-0-	-102	-0-	6563	2	N	-0-		-0-
06		6450 X	6180	-0-	-270	-0-	6180	2	N	-0-		-0-
07		6665 X	6233	-0-	-432	-0-	6233	2	N	-0-		-0-
08		6665 X	6164	-0-	-501	-0-	6164	2	N	-0-		-0-
09		6450 X	5912	-0-	-538	-0-	5912	2	N	-0-		-0-
10		6572 X	5995	-0-	-577	-0-	5995	2	N	-0-		-0-
11		6180 X	5920	-0-	-260	-0-	5920	2	N	-0-		-0-
*12		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			77,197				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLUE DRAKE WOODY "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	226696	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	4159	PERF. 7355 -	91005
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5704 X	5195	-0-	-509	-0-	5195	2		N	-0-			-0-	
02		5133 X	4940	-0-	-193	-0-	4940	2		N	-0-			-0-	
03		5487 X	5092	-0-	-395	-0-	5092	2		N	-0-			-0-	
04		5310 X	4799	-0-	-511	-0-	4799	2		N	-0-			-0-	
05		5394 X	5259	-0-	-135	-0-	5259	2		N	-0-			-0-	
06		5100 X	4684	-0-	-416	-0-	4684	2		N	-0-			-0-	
07		5270 X	4863	-0-	-407	-0-	4863	2		N	-0-			-0-	
08		5270 X	4611	-0-	-659	-0-	4611	2		N	-0-			-0-	
09		5100 X	4551	-0-	-549	-0-	4551	2		N	-0-			-0-	
10		5270 X	4923	-0-	-347	-0-	4923	2		N	-0-			-0-	
11		4710 X	4624	-0-	-86	-0-	4624	2		N	-0-			-0-	
12		4867 X	4548	-0-	-319	-0-	4548	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			58,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005										TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7710	-	9790
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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		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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2		N	-0-			-0-	
02		8787 X	8160	-0-	-627	-0-	8160	2		N	-0-			-0-	
03		9393 X	9212	-0-	-181	-0-	9212	2		N	-0-			-0-	
04		9330 X	8107	-0-	-1223	-0-	8107	2		N	-0-			-0-	
05		9641 X	8298	-0-	-1343	-0-	8298	2		N	-0-			-0-	
06		9330 X	7466	-0-	-1864	-0-	7466	2		N	-0-			-0-	
07		9207 X	7884	-0-	-1323	-0-	7884	2		N	-0-			-0-	
08		9207 X	6508	-0-	-2699	-0-	6508	2		N	-0-			-0-	
09		8100 X	6376	-0-	-1724	-0-	6376	2		N	-0-			-0-	
10		8308 X	6706	-0-	-1602	-0-	6706	2		N	-0-			-0-	
11		7620 X	5082	-0-	-2538	-0-	5082	2		N	-0-			-0-	
12		7874 X	7212	-0-	-662	-0-	7212	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			90,650			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		N	-0-			25
02		3973 X	3527	-0-	-446	-0-	3527	2		N	-0-			25
03		3906 X	3797	-0-	-109	-0-	3797	2		N	-0-			25
04		4170 X	4015	-0-	-155	-0-	4015	2		N	-0-			25
05		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4858	2	11 9	N	10			35
06		4170 X	1689	-0-	-2481	-0-	1689	2		N	-0-			35
07		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-				N	-0-			35
08		4557 X	454	-0-	-4103	-0-	454	2		N	-0-			35
09		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-				N	-0-			35
10		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-			35
11		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-			35
12		465 X	375	-0-	-90	-0-	375	2		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		23,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917														
01		4805 X	2484	-0-	-2321	-0-	2484	2		N	-0-			17
02		4002 X	1802	-0-	-2200	-0-	1802	2		N	-0-			17
03		4216 X	1983	-0-	-2233	-0-	1983	2		N	-0-			17
04		4080 X	1097	-0-	-2983	-0-	1097	2		N	-0-			17
05		4216 X	16	-0-	-4200	-0-	7	2	9 9	N	8			25
06		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-			25
07		1984 X	1043	-0-	-941	-0-	1043	2		N	-0-			25
08		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		N	-0-			25
09		2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-			25
10		1054 X	348	-0-	-706	-0-	348	2		N	-0-			25
11		2340 X	1312	-0-	-1028	-0-	1312	2		N	-0-			25
12		2418 X	1940	-0-	-478	-0-	1940	2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		16,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
CHILDRESS		WELL #:		10H	RRCID ->	227234	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	7071	PERF. 7523 - 10853			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3100 N	5578	-0-	2478	2478	5578	2			N	-0-			18	
02		2900 N	5903	-0-	3003	5481	5903	2			N	-0-			18	
03		3100 N	4652	-0-	1552	7033	4652	2			N	-0-			18	
04		11210 X	4177	-0-	-7033	-0-	4177	2			N	-0-			18	
05		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4360	2	13	9	N	12			30	
06		6120 X	5256	-0-	-864	-0-	5256	2			N	-0-			30	
07		6324 X	5582	-0-	-742	-0-	5582	2			N	-0-			30	
08		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-			30	
09		5250 X	4924	-0-	-326	-0-	4924	2			N	-0-			30	
10		5580 X	5529	-0-	-51	-0-	5529	2			N	-0-			30	
11		5400 X	4887	-0-	-513	-0-	4887	2			N	-0-			30	
12		5580 X	997	-0-	-4583	-0-	997	2			N	-0-			30	
TOTAL GAS PROD:			57,319											TOTAL CONDENSATE PROD:	12	

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

01		9951 X	7341	-0-	-2610	-0-	7341	2			N	-0-			-0-	
02		9251 X	8294	-0-	-957	-0-	8294	2			N	-0-			-0-	
03		9889 X	1513	-0-	-8376	-0-	1513	2			N	-0-			-0-	
04		9570 X	4850	-0-	-4720	-0-	4850	2			N	-0-			-0-	
05		8866 X	7762	-0-	-1104	-0-	7762	2			N	-0-			-0-	
06		9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-			-0-	
07		11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	2			N	-0-			-0-	
08		10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-			-0-	
09		10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-			-0-	
10		11501 X	10568	-0-	-933	-0-	10568	2			N	-0-			-0-	
11		11130 X	10279	-0-	-851	-0-	10279	2			N	-0-			-0-	
12		11501 X	11190	-0-	-311	-0-	11190	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			103,467											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

01		11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	2			N	-0-			-0-	
02		10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-			-0-	
03		12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	12666	2			N	-0-			-0-	
04		11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-			-0-	
05		11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-			-0-	
06		12270 X	10985	-0-	-1285	-0-	10985	2			N	-0-			-0-	
07		12679 X	11565	-0-	-1114	-0-	11565	2			N	-0-			-0-	
08		12679 X	10944	-0-	-1735	-0-	10944	2			N	-0-			-0-	
09		11430 X	9772	-0-	-1658	-0-	9772	2			N	-0-			-0-	
10		11594 X	10162	-0-	-1432	-0-	10162	2			N	-0-			-0-	
11		11190 X	10122	-0-	-1068	-0-	10122	2			N	-0-			-0-	
12		11563 X	9763	-0-	-1800	-0-	9763	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			131,323											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BELL, ADDIE		WELL #:		1H	RRCID ->	227260	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 8140 - 9198		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1860 N	1653	-0-	-207	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
02	1711 N	1523	-0-	-188	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
03	1736 N	1560	-0-	-176	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1511	-0-	-79	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
05	1643 N	1558	-0-	-85	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1494	-0-	-6	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
09	1500 N	1389	-0-	-111	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1412	-0-	-138	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
*12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROCK CREEK		WELL #:		E 6H	RRCID ->	227262	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7023	PERF. 7378 - 9154	
01	T. A.	5531	-0-	5531	10746	5531	2		N	-0-		-0-
02	T. A.	4769	-0-	4769	15515	4769	2		N	-0-		-0-
03	T. A.	4564	-0-	4564	20079	4564	2		N	-0-		-0-
04	24523 X	4444	-0-	-20079	-0-	4444	2		N	-0-		-0-
05	5518 X	4519	-0-	-999	-0-	4519	2		N	-0-		-0-
06	5340 X	4271	-0-	-1069	-0-	4271	2		N	-0-		-0-
07	5084 X	4539	-0-	-545	-0-	4539	2		N	-0-		-0-
08	4588 X	4408	-0-	-180	-0-	4408	2		N	-0-		-0-
09	4440 X	4210	-0-	-230	-0-	4210	2		N	-0-		-0-
10	4526 X	4125	-0-	-401	-0-	4125	2		N	-0-		-0-
11	4380 X	4185	-0-	-195	-0-	4185	2		N	-0-		-0-
12	4526 X	4251	-0-	-275	-0-	4251	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		53,816		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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6882 X	6463	-0-	-419	-0-	6463	2		N	-0-			-0-
02		6351 X	6160	-0-	-191	-0-	6160	2		N	-0-			-0-
03		6789 X	6282	-0-	-507	-0-	6282	2		N	-0-			-0-
04		6570 X	5998	-0-	-572	-0-	5998	2		N	-0-			-0-
05		6696 X	5998	-0-	-698	-0-	5998	2		N	-0-			-0-
06		6360 X	5658	-0-	-702	-0-	5658	2		N	-0-			-0-
07		6572 X	6022	-0-	-550	-0-	6022	2		N	-0-			-0-
08		6293 X	5871	-0-	-422	-0-	5871	2		N	-0-			-0-
09		6000 X	5658	-0-	-342	-0-	5658	2		N	-0-			-0-
10		6014 X	5770	-0-	-244	-0-	5770	2		N	-0-			-0-
11		5820 X	5737	-0-	-83	-0-	5737	2		N	-0-			-0-
12		6014 X	5912	-0-	-102	-0-	5912	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			71,529			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221														
01		8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2		N	-0-			-0-
02		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2		N	-0-			-0-
03		3720 X	3175	-0-	-545	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
04		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
05		3038 X	2864	-0-	-174	-0-	2864	2		N	-0-			-0-
06		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2		N	-0-			-0-
07		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2		N	-0-			-0-
08		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2		N	-0-			-0-
09		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
10		3751 X	2812	-0-	-939	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
11		3630 X	1563	-0-	-2067	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
12		3751 X	2462	-0-	-1289	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,022			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545														
01		3255 X	2730	-0-	-525	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
02		3045 X	2552	-0-	-493	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
03		3255 X	2752	-0-	-503	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
04		2940 X	2432	-0-	-508	-0-	2432	2		N	-0-			-0-
05		2821 X	2578	-0-	-243	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
06		2670 X	2503	-0-	-167	-0-	2503	2		N	-0-			-0-
07		2759 X	2621	-0-	-138	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
08		2759 X	2681	-0-	-78	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
09		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
10		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
11		2580 X	2571	-0-	-9	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
12		2697 N	2675	-0-	-22	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,397			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-	

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007										TOTAL DEPTH	6921	PERF.	7290 - 10999	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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	
01		2294 N	149	-0-	-2145	-0-	149	2		N	-0-			-0-
02		1189 N	202	-0-	-987	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3141	-0-	141	-0-	3141	2		N	-0-			-0-
05		2887 N	2746	-0-	-141	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
06		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
07		3007 X	1993	-0-	-1014	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
08		3007 X	2688	-0-	-319	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
09		2910 X	2546	-0-	-364	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
10		2759 X	2611	-0-	-148	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
11		2640 X	2439	-0-	-201	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
12		2697 X	2417	-0-	-280	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										24,934	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14477 X	14253	-0-	-224	-0-	14253	2			N	-0-			-0-
02		13050 X	12944	-0-	-106	-0-	12944	2			N	-0-			-0-
03		13525 X	13525	-0-	-0-	-0-	13525	2			N	-0-			-0-
04		13800 X	12560	-0-	-1240	-0-	12560	2			N	-0-			-0-
05		14260 X	11702	-0-	-2558	-0-	11702	2			N	-0-			-0-
06		13800 X	11018	-0-	-2782	-0-	11018	2			N	-0-			-0-
07		13826 X	11359	-0-	-2467	-0-	11359	2			N	-0-			-0-
08		13516 X	10920	-0-	-2596	-0-	10920	2			N	-0-			-0-
09		12570 X	10747	-0-	-1823	-0-	10747	2			N	-0-			-0-
10		11687 X	10982	-0-	-705	-0-	10982	2			N	-0-			-0-
11		11010 X	10471	-0-	-539	-0-	10471	2			N	-0-			-0-
12		11346 X	11237	-0-	-109	-0-	11237	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			141,718			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
FALVEL		WELL #:		9H	RRCID ->	227275	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	7063	PERF. 7624 - 10888
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8835 X	5215	-0-	-3620	-0-	5215 2	N	-0-	-0-	
02		7395 X	5414	-0-	-1981	-0-	5414 2	N	-0-	-0-	
03		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663 2	N	-0-	-0-	
04		5220 X	4778	-0-	-442	-0-	4778 2	N	-0-	-0-	
05		5797 X	4315	-0-	-1482	-0-	4315 2	N	-0-	-0-	
06		5610 X	3368	-0-	-2242	-0-	3368 2	N	-0-	-0-	
07		5797 X	3291	-0-	-2506	-0-	3291 2	N	-0-	-0-	
08		5673 X	1906	-0-	-3767	-0-	1906 2	N	-0-	-0-	
09		4770 X	3141	-0-	-1629	-0-	3141 2	N	-0-	-0-	
10		4309 X	2929	-0-	-1380	-0-	2929 2	N	-0-	-0-	
11		3360 X	2649	-0-	-711	-0-	2649 2	N	-0-	-0-	
12		3286 X	2074	-0-	-1212	-0-	2074 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		44,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOUTH DAM		WELL #:		3H	RRCID ->	227276	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 7580 - 10420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007										TOTAL DEPTH	6427	PERF. 6865 - 9798				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 X	-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	12431 X	11978	-0-	-453	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
02	11484 X	10912	-0-	-572	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
03	12896 X	12598	-0-	-298	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
04	12480 X	11532	-0-	-948	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
05	12896 X	11388	-0-	-1508	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
06	12180 X	10492	-0-	-1688	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
07	12586 X	11565	-0-	-1021	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
08	12586 X	9024	-0-	-3562	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
09	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
10	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
11	11190 X	10638	-0-	-552	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
12	11904 X	10866	-0-	-1038	-0-	10866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-	

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007										TOTAL DEPTH	6455	PERF.	6900 - 10398	
01		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-			-0-
02		2987 X	-0-	-0-	-2987	-0-				N	-0-			-0-
03		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-			-0-
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-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		T. A.	-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	
01		3503 X	2750	-0-	-753	-0-	2750	2		N	-0-			-0-
02		3277 X	2803	-0-	-474	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
03		2883 X	1708	-0-	-1175	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
04		2790 X	474	-0-	-2316	-0-	474	2		N	-0-			-0-
05		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			-0-
06		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				N	-0-			-0-
07		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			-0-
08		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
09		480 X	-0-	-0-	-480	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										7,735	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2		N	-0-				-0-
02		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2		N	-0-				-0-
03		9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2		N	-0-				-0-
04		9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2		N	-0-				-0-
05		9300 X	9142	-0-	-158	-0-	9142	2		N	-0-				-0-
06		9000 X	8564	-0-	-436	-0-	8564	2		N	-0-				-0-
07		9300 X	8791	-0-	-509	-0-	8791	2		N	-0-				-0-
08		9300 X	8559	-0-	-741	-0-	8559	2		N	-0-				-0-
09		9000 X	7765	-0-	-1235	-0-	7765	2		N	-0-				-0-
10		9145 X	8163	-0-	-982	-0-	8163	2		N	-0-				-0-
11		8550 X	7692	-0-	-858	-0-	7692	2		N	-0-				-0-
12		8773 X	7648	-0-	-1125	-0-	7648	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										104,673	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4619 X	4365	-0-	-254	-0-	4363	2	2	9	N	2			29
02		4437 X	4024	-0-	-413	-0-	4022	2	2	9	N	2			31
03		4743 X	4509	-0-	-234	-0-	4509	2			N	-0-			31
04		4590 X	4423	-0-	-167	-0-	4421	2	2	9	N	2			33
05		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4533	2	2	9	N	2			35
06		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5032	2	2	9	N	2			37
07		4557 X	4500	-0-	-57	-0-	4499	2	1	9	N	1			38
08		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-			38
09		4590 X	4149	-0-	-441	-0-	4147	2	2	9	N	2			40
10		4743 X	4230	-0-	-513	-0-	4230	2			N	-0-			40
11		4590 X	3956	-0-	-634	-0-	3956	2			N	-0-			40
12		4619 X	4034	-0-	-585	-0-	4033	2	1	9	N	1			41
TOTAL GAS PROD:		52,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		14									

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007										TOTAL DEPTH	6439	PERF.	6890	-	9423
01		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			9
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11		0 X	-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-									

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007										TOTAL DEPTH	6492	PERF.	7118	-	9406
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11		0 N	-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-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
EAST GODLEY		WELL #:		10H	RRCID ->	228493	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	6729	PERF. 5352 - 9355
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8742 X	7687	-0-	-1055	-0-	7687 2		N	-0-		-0-
02	8178 X	7107	-0-	-1071	-0-	7107 2		N	-0-		-0-
03	9238 X	8766	-0-	-472	-0-	8766 2		N	-0-		-0-
04	8940 X	7697	-0-	-1243	-0-	7697 2		N	-0-		-0-
05	9238 X	6076	-0-	-3162	-0-	6076 2		N	-0-		-0-
06	8490 X	4902	-0-	-3588	-0-	4902 2		N	-0-		-0-
07	8773 X	3374	-0-	-5399	-0-	3374 2		N	-0-		-0-
08	8773 X	3652	-0-	-5121	-0-	3652 2		N	-0-		-0-
09	7710 X	4231	-0-	-3479	-0-	4231 2		N	-0-		-0-
10	6076 X	4131	-0-	-1945	-0-	4131 2		N	-0-		-0-
11	4890 X	4196	-0-	-694	-0-	4196 2		N	-0-		-0-
12	4371 X	3207	-0-	-1164	-0-	3207 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		65,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EAST GODLEY		WELL #:		11H	RRCID ->	228494	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 8245 - 9821
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
01	5673 X	4180	-0-	-1493	-0-	4180 2		N	-0-		-0-
02	5307 X	4127	-0-	-1180	-0-	4127 2		N	-0-		-0-
03	5673 X	4334	-0-	-1339	-0-	4334 2		N	-0-		-0-
04	4440 X	4169	-0-	-271	-0-	4169 2		N	-0-		-0-
05	4588 X	4076	-0-	-512	-0-	4076 2		N	-0-		-0-
06	4260 X	4025	-0-	-235	-0-	4025 2		N	-0-		-0-
07	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 2		N	-0-		-0-
08	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603 2		N	-0-		-0-
09	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458 2		N	-0-		-0-
10	4588 X	4587	-0-	-1	-0-	4587 2		N	-0-		-0-
11	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944 2		N	-0-		-0-
*12	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		52,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3968 X	3360	-0-	-608	-0-	3359 2	1 9	N	1			21
02		3625 X	3092	-0-	-533	-0-	3090 2	2 9	N	2			23
03		3875 X	3452	-0-	-423	-0-	3452 2		N	-0-			23
04		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3822 2	2 9	N	2			25
05		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3638 2	1 9	N	1			26
06		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3426 2	1 9	N	1			27
07		3937 X	3540	-0-	-397	-0-	3539 2	1 9	N	1			28
08		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2		N	-0-			28
09		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4541 2	2 9	N	2			30
10		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 2		N	-0-			30
11		3840 X	3693	-0-	-147	-0-	3693 2		N	-0-			30
12		4681 X	3668	-0-	-1013	-0-	3667 2	1 9	N	1			31
TOTAL GAS PROD:		44,656				TOTAL CONDENSATE PROD:				11			

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007										TOTAL DEPTH	8497	PERF.	9767 - 11359
01		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270 2		N	-0-			-0-
02		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554 2		N	-0-			-0-
03		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6459 2		N	-0-			-0-
04		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138 2		N	-0-			-0-
05		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 2		N	-0-			-0-
06		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6828 2		N	-0-			-0-
07		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317 2		N	-0-			-0-
08		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 2		N	-0-			-0-
09		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103 2		N	-0-			-0-
10		4185 X	3907	-0-	-278	-0-	3907 2		N	-0-			-0-
11		4050 X	3852	-0-	-198	-0-	3852 2		N	-0-			-0-
12		5332 X	3527	-0-	-1805	-0-	3527 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,564				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007										TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7454 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
CEDF		WELL #:		6H	RRCID ->	228499	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7585 - 10498		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	-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	7688 X	7128	-0-	-560	-0-	7128	2		N	-0-		11
02	7424 X	6182	-0-	-1242	-0-	6169	2	13	9	N	12	23
03	7936 X	6363	-0-	-1573	-0-	6363	2			N	-0-	23
04	7680 X	6242	-0-	-1438	-0-	6242	2			N	-0-	23
05	7874 X	6629	-0-	-1245	-0-	6616	2	13	9	N	12	35
06	6900 X	5608	-0-	-1292	-0-	5600	2	8	9	N	7	42
07	6603 X	5379	-0-	-1224	-0-	5377	2	2	9	N	2	44
08	6634 X	6498	-0-	-136	-0-	6490	2	8	9	N	7	51
09	6420 X	4394	-0-	-2026	-0-	4381	2	13	9	N	12	63
10	6634 X	4430	-0-	-2204	-0-	4430	2			N	-0-	63
11	6300 X	3641	-0-	-2659	-0-	3641	2			N	-0-	63
12	6510 X	2563	-0-	-3947	-0-	2550	2	13	9	N	12	75

TOTAL GAS PROD: 65,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

LITTLE HOSS		WELL #:		Y	4H	RRCID ->	228501	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	6494	PERF. 7887 - 8137
01	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-	2
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3531	2	4	9	N	4	6
03	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-	6
04	3780 X	3605	-0-	-175	-0-	3605	2			N	-0-	6
05	3906 X	3714	-0-	-192	-0-	3708	2	6	9	N	5	11
06	3780 X	3379	-0-	-401	-0-	3377	2	2	9	N	2	13
07	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4503	2	1	9	N	1	14
08	3720 X	3294	-0-	-426	-0-	3292	2	2	9	N	2	16
09	3600 X	1938	-0-	-1662	-0-	1932	2	6	9	N	5	21
10	4185 X	3197	-0-	-988	-0-	3197	2			N	-0-	21
11	4050 X	1909	-0-	-2141	-0-	1909	2			N	-0-	21
12	4495 X	3014	-0-	-1481	-0-	3008	2	6	9	N	5	26

TOTAL GAS PROD: 39,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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

01	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-			-0-
02	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-			-0-
03	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-			-0-
04	6000 X	5911	-0-	-89	-0-	5911	2			N	-0-			-0-
05	6541 X	5783	-0-	-758	-0-	5783	2			N	-0-			-0-
06	6390 X	5216	-0-	-1174	-0-	5216	2			N	-0-			-0-
07	6603 X	5048	-0-	-1555	-0-	5048	2			N	-0-			-0-
08	6603 X	4803	-0-	-1800	-0-	4803	2			N	-0-			-0-
09	5910 X	4464	-0-	-1446	-0-	4464	2			N	-0-			-0-
10	5797 X	4396	-0-	-1401	-0-	4396	2			N	-0-			-0-
11	5220 X	4007	-0-	-1213	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
12	4898 X	3936	-0-	-962	-0-	3936	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

01	7626 X	7157	-0-	-469	-0-	7157	2			N	-0-			-0-
02	7134 X	6723	-0-	-411	-0-	6723	2			N	-0-			-0-
03	7626 X	6964	-0-	-662	-0-	6964	2			N	-0-			-0-
04	7170 X	6642	-0-	-528	-0-	6642	2			N	-0-			-0-
05	7254 X	6759	-0-	-495	-0-	6759	2			N	-0-			-0-
06	6960 X	6474	-0-	-486	-0-	6474	2			N	-0-			-0-
07	7192 X	6642	-0-	-550	-0-	6642	2			N	-0-			-0-
08	6975 X	6527	-0-	-448	-0-	6527	2			N	-0-			-0-
09	6630 X	6316	-0-	-314	-0-	6316	2			N	-0-			-0-
10	6758 X	6473	-0-	-285	-0-	6473	2			N	-0-			-0-
11	6480 X	6281	-0-	-199	-0-	6281	2			N	-0-			-0-
12	6634 X	6389	-0-	-245	-0-	6389	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	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		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		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														
01		8959 X	6606	-0-	-2353	-0-	6606	2		N	-0-			-0-
02		8381 X	6145	-0-	-2236	-0-	6145	2		N	-0-			-0-
03		7967 X	6263	-0-	-1704	-0-	6263	2		N	-0-			-0-
04		6420 X	6163	-0-	-257	-0-	6163	2		N	-0-			-0-
05		6603 X	6353	-0-	-250	-0-	6353	2		N	-0-			-0-
06		6390 X	6122	-0-	-268	-0-	6122	2		N	-0-			-0-
07		6572 X	6141	-0-	-431	-0-	6141	2		N	-0-			-0-
08		6355 X	6192	-0-	-163	-0-	6192	2		N	-0-			-0-
09		6150 X	6107	-0-	-43	-0-	6107	2		N	-0-			-0-
10		6355 X	6169	-0-	-186	-0-	6169	2		N	-0-			-0-
11		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2		N	-0-			-0-
12		6324 X	6204	-0-	-120	-0-	6204	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			74,616			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930														
01		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2		N	-0-			-0-
02		3654 X	3617	-0-	-37	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
03		3906 X	3867	-0-	-39	-0-	3867	2		N	-0-			-0-
04		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		N	-0-			-0-
05		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2		N	-0-			-0-
06		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2		N	-0-			-0-
07		4092 X	4038	-0-	-54	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
08		4092 X	3994	-0-	-98	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
09		3960 X	3856	-0-	-104	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
10		4061 X	3941	-0-	-120	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
11		3930 X	3786	-0-	-144	-0-	3786	2		N	-0-			-0-
12		4030 X	3828	-0-	-202	-0-	3828	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,896			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		11966 X	10584	-0-	-1382	-0-	10584 2		N	-0-			-0-
02		11049 X	10052	-0-	-997	-0-	10052 2		N	-0-			-0-
03		11408 X	9496	-0-	-1912	-0-	9496 2		N	-0-			-0-
04		10890 X	10123	-0-	-767	-0-	10123 2		N	-0-			-0-
05		10757 X	10324	-0-	-433	-0-	10324 2		N	-0-			-0-
06		10410 X	9817	-0-	-593	-0-	9817 2		N	-0-			-0-
07		10757 X	9959	-0-	-798	-0-	9959 2		N	-0-			-0-
08		10447 X	8978	-0-	-1469	-0-	8978 2		N	-0-			-0-
09		10110 X	9082	-0-	-1028	-0-	9082 2		N	-0-			-0-
10		10323 X	9198	-0-	-1125	-0-	9198 2		N	-0-			-0-
11		9810 X	8839	-0-	-971	-0-	8839 2		N	-0-			-0-
12		9951 X	9130	-0-	-821	-0-	9130 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			115,582				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MIZE FAMILY		WELL #:	34H	RRCID ->	230893	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	6911	PERF. 8374 -	8614	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6572 X	6456	-0-	-116	-0-	6456 2		N	-0-			-0-
02	6177 X	5845	-0-	-332	-0-	5845 2		N	-0-			-0-
03	6603 X	6508	-0-	-95	-0-	6508 2		N	-0-			-0-
04	6390 X	6366	-0-	-24	-0-	6366 2		N	-0-			-0-
05	6510 X	6477	-0-	-33	-0-	6477 2		N	-0-			-0-
06	6300 X	6225	-0-	-75	-0-	6225 2		N	-0-			-0-
07	6572 X	6327	-0-	-245	-0-	6327 2		N	-0-			-0-
08	6572 X	6333	-0-	-239	-0-	6333 2		N	-0-			-0-
09	6360 X	5002	-0-	-1358	-0-	5002 2		N	-0-			-0-
10	6479 X	6043	-0-	-436	-0-	6043 2		N	-0-			-0-
11	6240 X	5453	-0-	-787	-0-	5453 2		N	-0-			-0-
12	6324 X	5418	-0-	-906	-0-	5418 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		72,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIZE FAMILY		WELL #:		17 H	RRCID ->	230900	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 9307 -	8486
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
TLH		WELL #:	3 H	RRCID ->	231076	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	7069	PERF. 7591 - 10526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		65	41	-0-	-24	-0-	41 2	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:			41	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POTTER-PURCELL		WELL #:	3 H	RRCID ->	231081	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 8592 - 10128	
01	8618 X	8493	-0-	-125	-0-	8493 2		N	-0-	-0-	
02	8062 X	7771	-0-	-291	-0-	7771 2		N	-0-	-0-	
03	8618 X	8420	-0-	-198	-0-	8420 2		N	-0-	-0-	
04	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8530 2		N	-0-	-0-	
05	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	9245 2		N	-0-	-0-	
06	8220 X	8176	-0-	-44	-0-	8176 2		N	-0-	-0-	
07	8773 X	8255	-0-	-518	-0-	8255 2		N	-0-	-0-	
08	8773 X	7872	-0-	-901	-0-	7872 2		N	-0-	-0-	
09	8490 X	7540	-0-	-950	-0-	7540 2		N	-0-	-0-	
10	8773 X	7954	-0-	-819	-0-	7954 2		N	-0-	-0-	
11	8190 X	7677	-0-	-513	-0-	7677 2		N	-0-	-0-	
12	8246 X	7862	-0-	-384	-0-	7862 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			97,795	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROCK CREEK I		WELL #:	1 H	RRCID ->	231082	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	6991	PERF. 7169 - 8811	
01	4030 X	3734	-0-	-296	-0-	3734 2		N	-0-	-0-	
02	3741 X	3425	-0-	-316	-0-	3425 2		N	-0-	-0-	
03	3999 X	3754	-0-	-245	-0-	3754 2		N	-0-	-0-	
04	3870 X	3577	-0-	-293	-0-	3577 2		N	-0-	-0-	
05	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 2		N	-0-	-0-	
06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 2		N	-0-	-0-	
07	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 2		N	-0-	-0-	
08	4185 X	3896	-0-	-289	-0-	3896 2		N	-0-	-0-	
09	4050 X	3374	-0-	-676	-0-	3374 2		N	-0-	-0-	
10	4185 X	3780	-0-	-405	-0-	3780 2		N	-0-	-0-	
11	3930 X	3487	-0-	-443	-0-	3487 2		N	-0-	-0-	
12	3906 X	3414	-0-	-492	-0-	3414 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			44,374	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		13609 X	11617	-0-	-1992	-0-	11617	2		N	-0-			-0-
02		12470 X	10376	-0-	-2094	-0-	10376	2		N	-0-			-0-
03		13206 X	10608	-0-	-2598	-0-	10608	2		N	-0-			-0-
04		12420 X	9744	-0-	-2676	-0-	9744	2		N	-0-			-0-
05		12028 X	10251	-0-	-1777	-0-	10251	2		N	-0-			-0-
06		11250 X	10920	-0-	-330	-0-	10920	2		N	-0-			-0-
07		11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2		N	-0-			-0-
08		10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2		N	-0-			-0-
09		10920 X	10348	-0-	-572	-0-	10348	2		N	-0-			-0-
10		11315 X	10872	-0-	-443	-0-	10872	2		N	-0-			-0-
11		10950 X	10384	-0-	-566	-0-	10384	2		N	-0-			-0-
12		11315 X	10472	-0-	-843	-0-	10472	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			127,703			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225														
01		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
02		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2897	2	3 9	N	3			3
03		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2		N	-0-			3
04		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2		N	-0-			3
05		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3105	2	3 9	N	3			6
06		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2785	2	2 9	N	2			8
07		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			8
08		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2418	2	2 9	N	2			10
09		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2272	2	3 9	N	3			13
10		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		N	-0-			13
11		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		N	-0-			13
*12		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4203	2	4 9	N	4			17
TOTAL GAS PROD:			35,758			TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
RISINGER		WELL #:		5 H	RRCID ->	231086	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	7127	PERF. 8618	- 9565	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	1304	-0-	1304	4698	1304	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	448	-0-	448	5146	448	2		N	-0-			-0-
03	12726 X	7580	-0-	-5146	-0-	7580	2		N	-0-			-0-
04	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
05	3379 X	1	-0-	-3378	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-				N	-0-			-0-
07	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-				N	-0-			-0-
08	7595 X	76	-0-	-7519	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09	900 X	187	-0-	-713	-0-	187	2		N	-0-			-0-
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUCKER		WELL #:		5 H	RRCID ->	231088	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 8678	- 9570
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
01	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2		N	-0-		-0-
02	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2		N	-0-		-0-
03	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2		N	-0-		-0-
04	6030 X	5553	-0-	-477	-0-	5553	2		N	-0-		-0-
05	6231 X	6214	-0-	-17	-0-	6214	2		N	-0-		-0-
06	6030 X	4955	-0-	-1075	-0-	4955	2		N	-0-		-0-
07	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2		N	-0-		-0-
08	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2		N	-0-		-0-
09	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2		N	-0-		-0-
10	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2		N	-0-		-0-
11	6030 X	5348	-0-	-682	-0-	5348	2		N	-0-		-0-
12	8773 X	4526	-0-	-4247	-0-	4526	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		77,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		7843 X	6862	-0-	-981	-0-	6862	2	N	-0-			-0-
02		7337 X	5698	-0-	-1639	-0-	5698	2	N	-0-			-0-
03		6448 X	5639	-0-	-809	-0-	5639	2	N	-0-			-0-
04		6630 X	5608	-0-	-1022	-0-	5608	2	N	-0-			-0-
05		6851 X	3766	-0-	-3085	-0-	3766	2	N	-0-			-0-
06		6630 X	1656	-0-	-4974	-0-	1656	2	N	-0-			-0-
07		6076 X	2224	-0-	-3852	-0-	2224	2	N	-0-			-0-
08		5797 X	3301	-0-	-2496	-0-	3301	2	N	-0-			-0-
09		5610 X	2640	-0-	-2970	-0-	2640	2	N	-0-			-0-
10		3751 X	3171	-0-	-580	-0-	3171	2	N	-0-			-0-
11		3180 X	3041	-0-	-139	-0-	3041	2	N	-0-			-0-
12		3286 X	2813	-0-	-473	-0-	2813	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,419										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

01		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2	N	-0-			-0-
02		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2	N	-0-			-0-
03		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2	N	-0-			-0-
04		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2	N	-0-			-0-
05		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2	N	-0-			-0-
06		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2	N	-0-			-0-
07		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2	N	-0-			-0-
08		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2	N	-0-			-0-
09		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2	N	-0-			-0-
10		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2	N	-0-			-0-
11		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2	N	-0-			-0-
*12		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,527										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

01		0 N	-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-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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		8308 X	6694	-0-	-1614	-0-	6694	2			N	-0-
02		7366 X	5870	-0-	-1496	-0-	5870	2			N	-0-
03		7781 X	6279	-0-	-1502	-0-	6279	2			N	-0-
04		7350 X	5992	-0-	-1358	-0-	5992	2			N	-0-
05		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-
06		6480 X	6015	-0-	-465	-0-	6015	2			N	-0-
07		6293 X	4757	-0-	-1536	-0-	4757	2			N	-0-
08		7130 X	6165	-0-	-965	-0-	6165	2			N	-0-
09		6900 X	6890	-0-	-10	-0-	6890	2			N	-0-
10		7130 X	6889	-0-	-241	-0-	6889	2			N	-0-
11		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-
12		7130 X	5977	-0-	-1153	-0-	5977	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			75,125			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801												
01		4526 X	4001	-0-	-525	-0-	4001	2			N	-0-
02		4089 X	3681	-0-	-408	-0-	3681	2			N	-0-
03		4216 X	4199	-0-	-17	-0-	4199	2			N	-0-
04		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-
05		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-
06		4050 X	3924	-0-	-126	-0-	3924	2			N	-0-
07		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-
08		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-
09		3990 X	3850	-0-	-140	-0-	3850	2			N	-0-
10		4464 X	3948	-0-	-516	-0-	3948	2			N	-0-
11		4320 X	3802	-0-	-518	-0-	3802	2			N	-0-
12		4464 X	3935	-0-	-529	-0-	3935	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,160			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		9641 X	9117	-0-	-524	-0-	9117	2		N	-0-			-0-
02		9193 X	8347	-0-	-846	-0-	8347	2		N	-0-			-0-
03		9827 X	8754	-0-	-1073	-0-	8754	2		N	-0-			-0-
04		9510 X	8451	-0-	-1059	-0-	8451	2		N	-0-			-0-
05		9765 X	8409	-0-	-1356	-0-	8409	2		N	-0-			-0-
06		8820 X	8076	-0-	-744	-0-	8076	2		N	-0-			-0-
07		8928 X	8337	-0-	-591	-0-	8337	2		N	-0-			-0-
08		8742 X	8428	-0-	-314	-0-	8428	2		N	-0-			-0-
09		8460 X	7917	-0-	-543	-0-	7917	2		N	-0-			-0-
10		8401 X	8129	-0-	-272	-0-	8129	2		N	-0-			-0-
11		8160 X	7903	-0-	-257	-0-	7903	2		N	-0-			-0-
12		8215 X	8109	-0-	-106	-0-	8109	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		99,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390														
01		5115 X	4594	-0-	-521	-0-	4594	2		N	-0-			-0-
02		4669 X	4363	-0-	-306	-0-	4363	2		N	-0-			-0-
03		4991 X	4668	-0-	-323	-0-	4668	2		N	-0-			-0-
04		4830 X	4147	-0-	-683	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
05		4991 X	4501	-0-	-490	-0-	4501	2		N	-0-			-0-
06		4530 X	4471	-0-	-59	-0-	4471	2		N	-0-			-0-
07		4681 X	4481	-0-	-200	-0-	4481	2		N	-0-			-0-
08		4681 X	4327	-0-	-354	-0-	4327	2		N	-0-			-0-
09		4470 X	4140	-0-	-330	-0-	4140	2		N	-0-			-0-
10		4619 X	4287	-0-	-332	-0-	4287	2		N	-0-			-0-
11		4470 X	4174	-0-	-296	-0-	4174	2		N	-0-			-0-
*12		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379														
01		6665 X	6572	-0-	-93	-0-	6572	2		N	-0-			-0-
02		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2		N	-0-			-0-
03		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2		N	-0-			-0-
04		6360 X	6324	-0-	-36	-0-	6324	2		N	-0-			-0-
05		6572 X	6328	-0-	-244	-0-	6328	2		N	-0-			-0-
06		6450 X	5691	-0-	-759	-0-	5691	2		N	-0-			-0-
07		6665 X	5804	-0-	-861	-0-	5804	2		N	-0-			-0-
08		6665 X	5775	-0-	-890	-0-	5775	2		N	-0-			-0-
09		6330 X	5321	-0-	-1009	-0-	5321	2		N	-0-			-0-
10		6324 X	5883	-0-	-441	-0-	5883	2		N	-0-			-0-
11		5700 X	5628	-0-	-72	-0-	5628	2		N	-0-			-0-
12		5797 X	5794	-0-	-3	-0-	5794	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		71,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
DFW NORTH		WELL #:		A 1DM	RRCID ->	231320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13165	PERF.11930	- 12920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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	9331 X	345	-0-	-8986	-0-	345	2		N	-0-		-0-
02	8729 X	2078	-0-	-6651	-0-	2078	2		N	-0-		-0-
03	8246 X	739	-0-	-7507	-0-	739	2		N	-0-		-0-
04	7980 X	2381	-0-	-5599	-0-	2381	2		N	-0-		-0-
05	3007 X	874	-0-	-2133	-0-	874	2		N	-0-		-0-
06	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2		N	-0-		-0-
07	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2		N	-0-		-0-
08	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2		N	-0-		-0-
09	12195 X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2		N	-0-		-0-
10	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2		N	-0-		-0-
11	11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2		N	-0-		-0-
12	12617 X	10024	-0-	-2593	-0-	10024	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 78,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX		WELL #:		3 H	RRCID ->	231549	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	7243	PERF. 7650	- 11660
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2		N	-0-			-0-
02		10150 X	8944	-0-	-1206	-0-	8944	2		N	-0-			-0-
03		10850 X	9237	-0-	-1613	-0-	9237	2		N	-0-			-0-
04		10500 X	8926	-0-	-1574	-0-	8926	2		N	-0-			-0-
05		10571 X	8628	-0-	-1943	-0-	8628	2		N	-0-			-0-
06		9840 X	9022	-0-	-818	-0-	9022	2		N	-0-			-0-
07		9548 X	9514	-0-	-34	-0-	9514	2		N	-0-			-0-
08		9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2		N	-0-			-0-
09		9030 X	7442	-0-	-1588	-0-	7442	2		N	-0-			-0-
10		9517 X	7396	-0-	-2121	-0-	7396	2		N	-0-			-0-
11		9210 X	7050	-0-	-2160	-0-	7050	2		N	-0-			-0-
12		9517 X	6358	-0-	-3159	-0-	6358	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

01		12648 X	11985	-0-	-663	-0-	11985	2		N	-0-			-0-
02		11600 X	11094	-0-	-506	-0-	11094	2		N	-0-			-0-
03		12369 X	11671	-0-	-698	-0-	11671	2		N	-0-			-0-
04		11940 X	10985	-0-	-955	-0-	10985	2		N	-0-			-0-
05		12059 X	11237	-0-	-822	-0-	11237	2		N	-0-			-0-
06		11610 X	10796	-0-	-814	-0-	10796	2		N	-0-			-0-
07		11873 X	11050	-0-	-823	-0-	11050	2		N	-0-			-0-
08		11656 X	10951	-0-	-705	-0-	10951	2		N	-0-			-0-
09		10980 X	10506	-0-	-474	-0-	10506	2		N	-0-			-0-
10		11222 X	10691	-0-	-531	-0-	10691	2		N	-0-			-0-
11		10800 X	10359	-0-	-441	-0-	10359	2		N	-0-			-0-
12		11036 X	10826	-0-	-210	-0-	10826	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

01		10261 X	9018	-0-	-1243	-0-	9018	2		N	-0-			-0-
02		8497 X	7799	-0-	-698	-0-	7799	2		N	-0-			-0-
03		10509 X	8519	-0-	-1990	-0-	8519	2		N	-0-			-0-
04		10170 X	8102	-0-	-2068	-0-	8102	2		N	-0-			-0-
05		10509 X	8359	-0-	-2150	-0-	8359	2		N	-0-			-0-
06		8730 X	7913	-0-	-817	-0-	7913	2		N	-0-			-0-
07		8525 X	8077	-0-	-448	-0-	8077	2		N	-0-			-0-
08		8525 X	6877	-0-	-1648	-0-	6877	2		N	-0-			-0-
09		8100 X	7845	-0-	-255	-0-	7845	2		N	-0-			-0-
10		8370 X	7139	-0-	-1231	-0-	7139	2		N	-0-			-0-
11		7920 X	6959	-0-	-961	-0-	6959	2		N	-0-			-0-
12		8122 X	6970	-0-	-1152	-0-	6970	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
ALLEN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231554	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7523 - 10616	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4371 X	3216	-0-	-1155	-0-	3216	2		N	-0-	-0-	
02	4089 X	3106	-0-	-983	-0-	3106	2		N	-0-	-0-	
03	3410 X	1537	-0-	-1873	-0-	1537	2		N	-0-	-0-	
04	3120 X	1633	-0-	-1487	-0-	1633	2		N	-0-	-0-	
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				N	-0-	-0-	
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				N	-0-	-0-	
07	3317 X	1	-0-	-3316	-0-		1 2		N	-0-	-0-	
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-	-0-	
09	1620 X	-0-	-0-	-1620	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FISHER		WELL #:		F 4 H	RRCID ->	231555	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6736 - 9273	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		2 H	RRCID ->	231560	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 7350 - 10850	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2		N	-0-			-0-
02		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2		N	-0-			-0-
03		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2		N	-0-			-0-
04		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2		N	-0-			-0-
05		6169 X	6167	-0-	-2	-0-	6167	2		N	-0-			-0-
06		5970 X	5451	-0-	-519	-0-	5451	2		N	-0-			-0-
07		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2		N	-0-			-0-
08		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2		N	-0-			-0-
09		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2		N	-0-			-0-
10		6851 X	6267	-0-	-584	-0-	6267	2		N	-0-			-0-
11		6630 X	5918	-0-	-712	-0-	5918	2		N	-0-			-0-
12		6851 X	6188	-0-	-663	-0-	6188	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			73,944			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6262 X	6014	-0-	-248	-0-	6014	2		N	-0-			-0-
02		5771 X	5473	-0-	-298	-0-	5473	2		N	-0-			-0-
03		6262 X	5997	-0-	-265	-0-	5997	2		N	-0-			-0-
04		6060 X	5004	-0-	-1056	-0-	5004	2		N	-0-			-0-
05		6262 X	6251	-0-	-11	-0-	6251	2		N	-0-			-0-
06		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2		N	-0-			-0-
07		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2		N	-0-			-0-
08		6262 X	4620	-0-	-1642	-0-	4620	2		N	-0-			-0-
09		6060 X	5320	-0-	-740	-0-	5320	2		N	-0-			-0-
10		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2		N	-0-			-0-
11		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2		N	-0-			-0-
12		6169 X	6149	-0-	-20	-0-	6149	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,351			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		8432 X	3860	-0-	-4572	-0-	3860	2		N	-0-			-0-
02		7105 X	4184	-0-	-2921	-0-	4184	2		N	-0-			-0-
03		7378 X	162	-0-	-7216	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04		6960 X	4804	-0-	-2156	-0-	4804	2		N	-0-			-0-
05		6665 X	5166	-0-	-1499	-0-	5166	2		N	-0-			-0-
06		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		N	-0-			-0-
07		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2		N	-0-			-0-
08		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2		N	-0-			-0-
09		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2		N	-0-			-0-
10		5580 X	4511	-0-	-1069	-0-	4511	2		N	-0-			-0-
11		5400 X	5069	-0-	-331	-0-	5069	2		N	-0-			-0-
12		5921 X	5860	-0-	-61	-0-	5860	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,139			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2		N	-0-			-0-
02		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2		N	-0-			-0-
03		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2		N	-0-			-0-
04		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2		N	-0-			-0-
05		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2		N	-0-			-0-
06		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2		N	-0-			-0-
07		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2		N	-0-			-0-
08		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2		N	-0-			-0-
09		6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2		N	-0-			-0-
10		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2		N	-0-			-0-
11		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2		N	-0-			-0-
12		6913 X	6812	-0-	-101	-0-	6812	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										77,603	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7748 X	7748	-0-	-0-	-0-		7748 2		N	-0-			-0-
02		6757 X	6567	-0-	-190	-0-		6567 2		N	-0-			-0-
03		7223 X	5632	-0-	-1591	-0-		5632 2		N	-0-			-0-
04		7500 X	5192	-0-	-2308	-0-		5192 2		N	-0-			-0-
05		7750 X	5010	-0-	-2740	-0-		5010 2		N	-0-			-0-
06		7500 X	4883	-0-	-2617	-0-		4883 2		N	-0-			-0-
07		7006 X	4496	-0-	-2510	-0-		4496 2		N	-0-			-0-
08		5642 X	4013	-0-	-1629	-0-		4013 2		N	-0-			-0-
09		5190 X	4810	-0-	-380	-0-		4810 2		N	-0-			-0-
10		5053 X	3318	-0-	-1735	-0-		3318 2		N	-0-			-0-
11		4890 X	3175	-0-	-1715	-0-		3175 2		N	-0-			-0-
12		4960 X	1578	-0-	-3382	-0-		1578 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,422			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007										TOTAL DEPTH	6604	PERF.	6985 - 9260	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	2953	-0-	2953	6379	2940	2	13	9	Y	12	16	1			11
02		T. A.	1846	-0-	1846	8225	1837	2	9	9	Y	8	15	1			4
03		10549 X	2324	-0-	-8225	-0-	2310	2	14	9	Y	13					17
04		3330 X	2480	-0-	-850	-0-	2474	2	6	9	Y	5	16	1			6
05		3441 X	3265	-0-	-176	-0-	3253	2	12	9	Y	11	16	1			1
06		2850 X	1748	-0-	-1102	-0-	1735	2	13	9	Y	12					13
07		2573 X	1984	-0-	-589	-0-	1974	2	10	9	Y	9	16	1			6
08		3131 X	2385	-0-	-746	-0-	2384	2	1	9	Y	1					7
09		3030 X	1309	-0-	-1721	-0-	1299	2	10	9	Y	9	16	1			-0-
10		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	-0-				Y	8					8
11		2310 X	891	-0-	-1419	-0-	888	2	3	9	Y	3					11
*12		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2837	2	7	9	Y	6	16	1			1
TOTAL GAS PROD:			24,029		TOTAL CONDENSATE PROD:			97									

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

01		14043 X	11979	-0-	-2064	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
02		14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
03		15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	15137	2			N	-0-					-0-
04		14679 X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
05		14663 X	14589	-0-	-74	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
06		14190 X	11244	-0-	-2946	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
07		14663 X	9458	-0-	-5205	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
08		14663 X	10336	-0-	-4327	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
09		14190 X	13597	-0-	-593	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
10		14601 X	14025	-0-	-576	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
11		13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
12		14043 X	14004	-0-	-39	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			156,699		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

01		7843 X	6605	-0-	-1238	-0-	6540	2	65	9	Y	59	80	1			76
02		7337 X	6019	-0-	-1318	-0-	5974	2	45	9	Y	41	77	1			40
03		7843 X	6366	-0-	-1477	-0-	6294	2	72	9	Y	65					105
04		7050 X	5884	-0-	-1166	-0-	5855	2	29	9	Y	26	77	1			54
05		6820 X	6398	-0-	-422	-0-	6337	2	61	9	Y	55	78	1			31
06		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6182	2	62	9	Y	56					87
07		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6300	2	51	9	Y	46	77	1			56
08		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6263	2	9	9	Y	8					64
09		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6483	2	50	9	Y	45	78	1			31
10		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7329	2	46	9	Y	42					73
11		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6682	2	13	9	Y	12					85
*12		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5893	2	32	9	Y	29	79	1			35
TOTAL GAS PROD:			76,667		TOTAL CONDENSATE PROD:			484									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		13454 X	12913	-0-	-541	-0-	12913 2		N	-0-		-0-
02		12470 X	11854	-0-	-616	-0-	11854 2		N	-0-		-0-
03		13857 X	12266	-0-	-1591	-0-	12266 2		N	-0-		-0-
04		13410 X	11542	-0-	-1868	-0-	11542 2		N	-0-		-0-
05		13857 X	10560	-0-	-3297	-0-	10560 2		N	-0-		-0-
06		12510 X	10769	-0-	-1741	-0-	10769 2		N	-0-		-0-
07		12679 X	10699	-0-	-1980	-0-	10699 2		N	-0-		-0-
08		12276 X	11190	-0-	-1086	-0-	11190 2		N	-0-		-0-
09		11550 X	9300	-0-	-2250	-0-	9300 2		N	-0-		-0-
10		11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	11213 2		N	-0-		-0-
11		10830 X	10801	-0-	-29	-0-	10801 2		N	-0-		-0-
12		11191 X	10864	-0-	-327	-0-	10864 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		133,971				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BP 367		WELL #:		3 H	RRCID ->	231820	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 7225 - 9648
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/09/2016		- PLUGGED		06/09/16					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIS		WELL #:		2 H	RRCID ->	231821	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7280 - 10175
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9982 X	8755	-0-	-1227	-0-	8755	2		N	-0-				-0-
02		9164 X	8182	-0-	-982	-0-	8182	2		N	-0-				-0-
03		9765 X	8138	-0-	-1627	-0-	8138	2		N	-0-				-0-
04		9300 X	7717	-0-	-1583	-0-	7717	2		N	-0-				-0-
05		9176 X	7917	-0-	-1259	-0-	7917	2		N	-0-				-0-
06		8460 X	7892	-0-	-568	-0-	7892	2		N	-0-				-0-
07		8742 X	8044	-0-	-698	-0-	8044	2		N	-0-				-0-
08		8153 X	8025	-0-	-128	-0-	8025	2		N	-0-				-0-
09		7890 X	7787	-0-	-103	-0-	7787	2		N	-0-				-0-
10		8153 X	8094	-0-	-59	-0-	8094	2		N	-0-				-0-
11		7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2		N	-0-				-0-
12		8060 X	7970	-0-	-90	-0-	7970	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			96,435			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007										TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7389	-	9760
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		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
01		1767 X	395	-0-	-1372	-0-	395	2		N	-0-				-0-
02		1653 X	59	-0-	-1594	-0-	59	2		N	-0-				-0-
03		1147 X	13	-0-	-1134	-0-	13	2		N	-0-				-0-
04		720 X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-				-0-
05		744 X	454	-0-	-290	-0-	454	2		N	-0-				-0-
06		610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-				-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
08		465 X	-0-	-0-	-465	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,531			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	14726	2		N	-0-			-0-
02		13233 X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2		N	-0-			-0-
03		13330 X	12941	-0-	-389	-0-	12941	2		N	-0-			-0-
04		14250 X	8539	-0-	-5711	-0-	8539	2		N	-0-			-0-
05		14725 X	14006	-0-	-719	-0-	14006	2		N	-0-			-0-
06		14250 X	14078	-0-	-172	-0-	14078	2		N	-0-			-0-
07		16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	2		N	-0-			-0-
08		16271 X	16271	-0-	-0-	-0-	16271	2		N	-0-			-0-
09		14070 X	13193	-0-	-877	-0-	13193	2		N	-0-			-0-
10		16306 X	12286	-0-	-4020	-0-	12286	2		N	-0-			-0-
11		15780 X	11690	-0-	-4090	-0-	11690	2		N	-0-			-0-
12		16306 X	12739	-0-	-3567	-0-	12739	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		160,000				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007										TOTAL DEPTH	6901	PERF. 7112 - 10049		
01		5363 X	4443	-0-	-920	-0-	4443	2		N	-0-			-0-
02		4727 X	3858	-0-	-869	-0-	3858	2		N	-0-			-0-
03		5146 X	4089	-0-	-1057	-0-	4089	2		N	-0-			-0-
04		4980 X	4012	-0-	-968	-0-	4012	2		N	-0-			-0-
05		5146 X	3318	-0-	-1828	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
06		4290 X	4093	-0-	-197	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
07		4154 X	3629	-0-	-525	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
08		4154 X	2789	-0-	-1365	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
09		4080 X	2545	-0-	-1535	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
10		4216 X	2604	-0-	-1612	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
11		4080 X	2747	-0-	-1333	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
12		3627 X	2643	-0-	-984	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,770				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006										TOTAL DEPTH	7184	PERF. 7477 - 9766		
01		6417 X	5177	-0-	-1240	-0-	5177	2		N	-0-			-0-
02		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2		N	-0-			-0-
03		7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2		N	-0-			-0-
04		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2		N	-0-			-0-
05		6851 X	6743	-0-	-108	-0-	6743	2		N	-0-			-0-
06		6630 X	5844	-0-	-786	-0-	5844	2		N	-0-			-0-
07		6851 X	6414	-0-	-437	-0-	6414	2		N	-0-			-0-
08		6851 X	6480	-0-	-371	-0-	6480	2		N	-0-			-0-
09		6540 X	6204	-0-	-336	-0-	6204	2		N	-0-			-0-
10		6758 X	6233	-0-	-525	-0-	6233	2		N	-0-			-0-
11		6270 X	6259	-0-	-11	-0-	6259	2		N	-0-			-0-
12		6479 X	6315	-0-	-164	-0-	6315	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76,665				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007										TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7606 - 10126	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16128 X	16128	-0-	-0-	-0-	16128	2			N	-0-			-0-
02	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2			N	-0-			-0-
03	15964 X	15964	-0-	-0-	-0-	15964	2			N	-0-			-0-
04	15288 X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2			N	-0-			-0-
05	15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	15394	2			N	-0-			-0-
06	14700 X	14319	-0-	-381	-0-	14319	2			N	-0-			-0-
07	15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	15309	2			N	-0-			-0-
08	15190 X	14437	-0-	-753	-0-	14437	2			N	-0-			-0-
09	14700 X	12844	-0-	-1856	-0-	12844	2			N	-0-			-0-
10	15190 X	12735	-0-	-2455	-0-	12735	2			N	-0-			-0-
11	14700 X	11809	-0-	-2891	-0-	11809	2			N	-0-			-0-
12	15314 X	12494	-0-	-2820	-0-	12494	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		171,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007										TOTAL DEPTH	6909	PERF.	7380 - 10724	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	11651 K	-0-	-0-	-11651	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-			-0-
02	7540 X	7196	-0-	-344	-0-	7196	2			N	-0-			-0-
03	8060 X	7495	-0-	-565	-0-	7495	2			N	-0-			-0-
04	7800 X	7386	-0-	-414	-0-	7386	2			N	-0-			-0-
05	8060 X	6828	-0-	-1232	-0-	6828	2			N	-0-			-0-
06	7770 X	6919	-0-	-851	-0-	6919	2			N	-0-			-0-
07	7688 X	7079	-0-	-609	-0-	7079	2			N	-0-			-0-
08	7626 X	6959	-0-	-667	-0-	6959	2			N	-0-			-0-
09	7380 X	6783	-0-	-597	-0-	6783	2			N	-0-			-0-
10	7161 X	6817	-0-	-344	-0-	6817	2			N	-0-			-0-
11	6930 X	6205	-0-	-725	-0-	6205	2			N	-0-			-0-
12	7068 X	6590	-0-	-478	-0-	6590	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		84,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		7657 X	5536	-0-	-2121	-0-	5534 2	2 9	N	N	2	22
02		7163 X	4645	-0-	-2518	-0-	4643 2	2 9	N	N	2	24
03		7316 X	5926	-0-	-1390	-0-	5926 2		N	N	-0-	24
04		7080 X	5618	-0-	-1462	-0-	5616 2	2 9	N	N	2	26
05		7316 X	5999	-0-	-1317	-0-	5997 2	2 9	N	N	2	28
06		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6134 2	2 9	N	N	2	30
07		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6597 2	1 9	N	N	1	31
08		6014 X	2660	-0-	-3354	-0-	2660 2		N	N	-0-	31
09		6150 X	749	-0-	-5401	-0-	747 2	2 9	N	N	2	33
10		6603 X	2840	-0-	-3763	-0-	2840 2		N	N	-0-	33
11		6390 X	3406	-0-	-2984	-0-	3406 2		N	N	-0-	33
12		6603 X	3337	-0-	-3266	-0-	3336 2	1 9	N	N	1	34
TOTAL GAS PROD:			53,450				TOTAL CONDENSATE PROD:			14		

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593												
01		5239 X	4652	-0-	-587	-0-	4652 2		N	N	-0-	-0-
02		4901 X	4283	-0-	-618	-0-	4283 2		N	N	-0-	-0-
03		4960 X	4643	-0-	-317	-0-	4643 2		N	N	-0-	-0-
04		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 2		N	N	-0-	-0-
05		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 2		N	N	-0-	-0-
06		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536 2		N	N	-0-	-0-
07		4743 X	4662	-0-	-81	-0-	4662 2		N	N	-0-	-0-
08		4743 X	4693	-0-	-50	-0-	4693 2		N	N	-0-	-0-
09		4590 X	4452	-0-	-138	-0-	4452 2		N	N	-0-	-0-
10		4743 X	4539	-0-	-204	-0-	4539 2		N	N	-0-	-0-
11		4530 X	4228	-0-	-302	-0-	4228 2		N	N	-0-	-0-
12		4681 X	4198	-0-	-483	-0-	4198 2		N	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			54,214				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	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
PARNELL		WELL #:		12 H	RRCID ->	232373	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 8000 - 10762				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAIL		WELL #:		1 H	RRCID ->	232382	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 7681 - 9299				
01	T. A.	4519	-0-	4519	8043	4519	2		N	-0-	-0-				
02	T. A.	4229	-0-	4229	12272	4229	2		N	-0-	-0-				
03	16481 X	4209	-0-	-12272		4209	2		N	-0-	-0-				
04	3843 X	3843	-0-	-0-		3843	2		N	-0-	-0-				
05	4526 X	2989	-0-	-1537		2989	2		N	-0-	-0-				
06	4380 X	2188	-0-	-2192		2188	2		N	-0-	-0-				
07	4526 X	2673	-0-	-1853		2673	2		N	-0-	-0-				
08	4216 X	3496	-0-	-720		3496	2		N	-0-	-0-				
09	3840 X	3466	-0-	-374		3466	2		N	-0-	-0-				
10	3054 X	3054	-0-	-0-		3054	2		N	-0-	-0-				
11	3390 X	2978	-0-	-412		2978	2		N	-0-	-0-				
12	3596 X	1914	-0-	-1682		1914	2		N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		39,558				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARNELL		WELL #:		13 H	RRCID ->	232383	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 7570 - 10255				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2		N	-0-	-0-				
03	50 X	-0-	-0-	-50					N	-0-	-0-				
04	0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
05	62 X	-0-	-0-	-62					N	-0-	-0-				
06	60 X	-0-	-0-	-60					N	-0-	-0-				
07	62 X	-0-	-0-	-62					N	-0-	-0-				
08	0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
09	0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		50				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		3 H	RRCID ->	232410	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	6497	PERF. 6795 - 10725		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	7099 X	3422	-0-	-3677	-0-	3422	2		N	-0-		-0-	
02	6815 X	2062	-0-	-4753	-0-	2062	2		N	-0-		-0-	
03	7285 X	1814	-0-	-5471	-0-	1814	2		N	-0-		-0-	
04	7050 X	1229	-0-	-5821	-0-	1229	2		N	-0-		-0-	
05	5952 X	1775	-0-	-4177	-0-	1775	2		N	-0-		-0-	
06	3300 X	1688	-0-	-1612	-0-	1688	2		N	-0-		-0-	
07	2201 X	1064	-0-	-1137	-0-	1064	2		N	-0-		-0-	
08	1829 X	1174	-0-	-655	-0-	1174	2		N	-0-		-0-	
09	1710 X	1431	-0-	-279	-0-	1431	2		N	-0-		-0-	
10	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-		-0-	
11	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-		-0-	
*12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZFN TRIPLETS		WELL #:		1 H	RRCID ->	232411	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7449 - 8561		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	7626 X	7018	-0-	-608	-0-	7018	2		N	-0-		-0-	
02	6902 X	6536	-0-	-366	-0-	6536	2		N	-0-		-0-	
03	7378 X	6793	-0-	-585	-0-	6793	2		N	-0-		-0-	
04	7140 X	6445	-0-	-695	-0-	6445	2		N	-0-		-0-	
05	7378 X	6676	-0-	-702	-0-	6676	2		N	-0-		-0-	
06	6780 X	6435	-0-	-345	-0-	6435	2		N	-0-		-0-	
07	6975 X	6611	-0-	-364	-0-	6611	2		N	-0-		-0-	
08	6789 X	6612	-0-	-177	-0-	6612	2		N	-0-		-0-	
09	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2		N	-0-		-0-	
10	6665 X	6613	-0-	-52	-0-	6613	2		N	-0-		-0-	
11	6450 X	6261	-0-	-189	-0-	6261	2		N	-0-		-0-	
12	6758 X	6009	-0-	-749	-0-	6009	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		78,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JETER		WELL #:		1 H	RRCID ->	232430	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 9200 - 10365		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1178 N	594	-0-	-584	-0-	594	2		N	-0-		-0-	
02	2726 X	322	-0-	-2404	-0-	322	2		N	-0-		-0-	
03	2914 X	295	-0-	-2619	-0-	295	2		N	-0-		-0-	
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-		-0-	
05	1395 X	301	-0-	-1094	-0-	301	2		N	-0-		-0-	
06	570 X	257	-0-	-313	-0-	257	2		N	-0-		-0-	
07	341 X	237	-0-	-104	-0-	237	2		N	-0-		-0-	
08	310 N	180	-0-	-130	-0-	180	2		N	-0-		-0-	
09	270 N	178	-0-	-92	-0-	178	2		N	-0-		-0-	
10	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2		N	-0-		-0-	
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-	
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007										TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7380 - 9485		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10649 X	10649	-0-	-0-	-0-		10649 2		N	-0-			-0-
02		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-		10298 2		N	-0-			-0-
03		10555 X	10555	-0-	-0-	-0-		10555 2		N	-0-			-0-
04		10320 X	9603	-0-	-717	-0-		9603 2		N	-0-			-0-
05		11313 X	11313	-0-	-0-	-0-		11313 2		N	-0-			-0-
06		11941 X	11941	-0-	-0-	-0-		11941 2		N	-0-			-0-
07		11702 X	11702	-0-	-0-	-0-		11702 2		N	-0-			-0-
08		11337 X	11337	-0-	-0-	-0-		11337 2		N	-0-			-0-
09		11252 X	11252	-0-	-0-	-0-		11252 2		N	-0-			-0-
10		11604 X	11604	-0-	-0-	-0-		11604 2		N	-0-			-0-
11		11514 X	11514	-0-	-0-	-0-		11514 2		N	-0-			-0-
*12		12124 X	12124	-0-	-0-	-0-		12124 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			133,892				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007										TOTAL DEPTH	7198	PERF. 7878 - 12029		
01		18073 X	13972	-0-	-4101	-0-		13972 2		N	-0-			-0-
02		16936 X	11424	-0-	-5512	-0-		11424 2		N	-0-			-0-
03		18104 X	12597	-0-	-5507	-0-		12597 2		N	-0-			-0-
04		17520 X	12209	-0-	-5311	-0-		12209 2		N	-0-			-0-
05		17050 X	12243	-0-	-4807	-0-		12243 2		N	-0-			-0-
06		13530 X	11660	-0-	-1870	-0-		11660 2		N	-0-			-0-
07		12617 X	12071	-0-	-546	-0-		12071 2		N	-0-			-0-
08		12617 X	8194	-0-	-4423	-0-		8194 2		N	-0-			-0-
09		12210 X	11298	-0-	-912	-0-		11298 2		N	-0-			-0-
10		12587 X	12587	-0-	-0-	-0-		12587 2		N	-0-			-0-
11		11733 X	11733	-0-	-0-	-0-		11733 2		N	-0-			-0-
12		12059 X	11706	-0-	-353	-0-		11706 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			141,694				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-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MEADOWS		WELL #:		10 H	RRCID ->	232458	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6897 - 9991				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		6 H	RRCID ->	232460	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 9762 - 10697				
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-							

BRENTWOOD B		WELL #:		5 H	RRCID ->	232849	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	7142	PERF. 7391 - 10234				
01	11532 X	9769	-0-	-1763	-0-	9769	2			N	-0-				-0-
02	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-				-0-
03	10664 X	9196	-0-	-1468	-0-	9196	2			N	-0-				-0-
04	9480 X	4718	-0-	-4762	-0-	4718	2			N	-0-				-0-
05	11904 X	9845	-0-	-2059	-0-	9845	2			N	-0-				-0-
06	11520 X	8594	-0-	-2926	-0-	8594	2			N	-0-				-0-
07	11904 X	9504	-0-	-2400	-0-	9504	2			N	-0-				-0-
08	9858 X	9108	-0-	-750	-0-	9108	2			N	-0-				-0-
09	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-				-0-
10	9858 X	9632	-0-	-226	-0-	9632	2			N	-0-				-0-
11	9210 X	8921	-0-	-289	-0-	8921	2			N	-0-				-0-
12	9920 X	8564	-0-	-1356	-0-	8564	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		108,588				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
CRUEY		WELL #:		2 H	RRCID -> 232850	COMPL. DATE 08/19/2007	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7862	- 9570		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	2418 X	434	-0-	-1984	-0-	434	2			N	-0-
02	1972 N	234	-0-	-1738	-0-	234	2			N	-0-
03	1023 N	423	-0-	-600	-0-	423	2			N	-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-
07	899 N	394	-0-	-505	-0-	394	2			N	-0-
08	465 N	234	-0-	-231	-0-	234	2			N	-0-
09	690 N	280	-0-	-410	-0-	280	2			N	-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRUEY		WELL #:		1 H	RRCID -> 232851	COMPL. DATE 08/19/2007	TOTAL DEPTH 7484	PERF. 7874	- 9935		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-
02	4814 X	4249	-0-	-565	-0-	4249	2			N	-0-
03	5208 X	4301	-0-	-907	-0-	4301	2			N	-0-
04	5850 X	3294	-0-	-2556	-0-	3294	2			N	-0-
05	6045 X	2982	-0-	-3063	-0-	2982	2			N	-0-
06	5850 X	2782	-0-	-3068	-0-	2782	2			N	-0-
07	4557 X	2931	-0-	-1626	-0-	2931	2			N	-0-
08	4309 X	2779	-0-	-1530	-0-	2779	2			N	-0-
09	3300 X	2045	-0-	-1255	-0-	2045	2			N	-0-
10	2976 X	2592	-0-	-384	-0-	2592	2			N	-0-
11	2850 X	2491	-0-	-359	-0-	2491	2			N	-0-
12	2945 X	2000	-0-	-945	-0-	2000	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007										TOTAL DEPTH	7617	PERF. 7971 - 10310		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	-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:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007										TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7319 - 11010		
01	7161 X	6445	-0-	-716	-0-	6445	2			N	-0-			-0-
02	6699 X	5905	-0-	-794	-0-	5905	2			N	-0-			-0-
03	7006 X	6201	-0-	-805	-0-	6201	2			N	-0-			-0-
04	6510 X	5869	-0-	-641	-0-	5869	2			N	-0-			-0-
05	6448 X	6039	-0-	-409	-0-	6039	2			N	-0-			-0-
06	6240 X	5903	-0-	-337	-0-	5903	2			N	-0-			-0-
07	6324 X	5886	-0-	-438	-0-	5886	2			N	-0-			-0-
08	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-			-0-
09	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-			-0-
10	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-			-0-
11	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-			-0-
12	7130 X	6708	-0-	-422	-0-	6708	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										76,516	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007										TOTAL DEPTH	7417	PERF. 7676 - 9564		
01	10044 X	3927	-0-	-6117	-0-	3927	2			N	-0-			-0-
02	9396 X	7853	-0-	-1543	-0-	7853	2			N	-0-			-0-
03	10044 X	7047	-0-	-2997	-0-	7047	2			N	-0-			-0-
04	8700 X	8213	-0-	-487	-0-	8213	2			N	-0-			-0-
05	8401 X	7997	-0-	-404	-0-	7997	2			N	-0-			-0-
06	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-			-0-
07	8494 X	7385	-0-	-1109	-0-	7385	2			N	-0-			-0-
08	8494 X	5189	-0-	-3305	-0-	5189	2			N	-0-			-0-
09	8460 X	4114	-0-	-4346	-0-	4114	2			N	-0-			-0-
10	8742 X	5367	-0-	-3375	-0-	5367	2			N	-0-			-0-
11	8460 X	4930	-0-	-3530	-0-	4930	2			N	-0-			-0-
12	6665 X	4871	-0-	-1794	-0-	4871	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										75,345	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6138 X	5939	-0-	-199	-0-		5939 2		N	-0-			-0-
02		5742 X	5435	-0-	-307	-0-		5435 2		N	-0-			-0-
03		6138 X	5699	-0-	-439	-0-		5699 2		N	-0-			-0-
04		5760 X	5363	-0-	-397	-0-		5363 2		N	-0-			-0-
05		5952 X	5256	-0-	-696	-0-		5256 2		N	-0-			-0-
06		5760 X	5294	-0-	-466	-0-		5294 2		N	-0-			-0-
07		5797 X	3169	-0-	-2628	-0-		3169 2		N	-0-			-0-
08		5704 X	3989	-0-	-1715	-0-		3989 2		N	-0-			-0-
09		5370 X	3006	-0-	-2364	-0-		3006 2		N	-0-			-0-
10		5456 X	1774	-0-	-3682	-0-		1774 2		N	-0-			-0-
11		5280 X	1779	-0-	-3501	-0-		1779 2		N	-0-			-0-
12		3999 X	3426	-0-	-573	-0-		3426 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				50,129				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602														
01		3782 X	3236	-0-	-546	-0-		3236 2		N	-0-			-0-
02		3480 X	3011	-0-	-469	-0-		3011 2		N	-0-			-0-
03		3224 X	3074	-0-	-150	-0-		3074 2		N	-0-			-0-
04		3120 X	3057	-0-	-63	-0-		3057 2		N	-0-			-0-
05		3224 X	3001	-0-	-223	-0-		3001 2		N	-0-			-0-
06		3120 X	2615	-0-	-505	-0-		2615 2		N	-0-			-0-
07		3224 X	2117	-0-	-1107	-0-		2117 2		N	-0-			-0-
08		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-			-0-
09		3060 X	2959	-0-	-101	-0-		2959 2		N	-0-			-0-
10		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-		3233 2		N	-0-			-0-
11		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-		3179 2		N	-0-			-0-
12		3069 X	3061	-0-	-8	-0-		3061 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				32,543				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741														
01		7922 X	7922	-0-	-0-	-0-		7922 2		N	-0-			-0-
02		6496 X	1359	-0-	-5137	-0-		1359 2		N	-0-			-0-
03		7967 X	1898	-0-	-6069	-0-		1898 2		N	-0-			-0-
04		7710 X	621	-0-	-7089	-0-		621 2		N	-0-			-0-
05		7967 X	282	-0-	-7685	-0-		282 2		N	-0-			-0-
06		7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-				N	-0-			-0-
07		1891 X	242	-0-	-1649	-0-		242 2		N	-0-			-0-
08		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-		5876 2		N	-0-			-0-
09		7274 X	7274	-0-	-0-	-0-		7274 2		N	-0-			-0-
10		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-		8268 2		N	-0-			-0-
11		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-		7131 2		N	-0-			-0-
*12		7573 X	7573	-0-	-0-	-0-		7573 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				48,446				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3565 X	3418	-0-	-147	-0-	3418	2		N	-0-			-0-
02		3335 X	3170	-0-	-165	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
03		3534 X	3340	-0-	-194	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
04		3360 X	3210	-0-	-150	-0-	3210	2		N	-0-			-0-
05		3472 X	3237	-0-	-235	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
06		3300 X	3137	-0-	-163	-0-	3137	2		N	-0-			-0-
07		3379 X	3250	-0-	-129	-0-	3250	2		N	-0-			-0-
08		3348 X	3276	-0-	-72	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
09		3210 X	2727	-0-	-483	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
10		3255 X	2909	-0-	-346	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
11		3180 X	2798	-0-	-382	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
12		3286 X	2898	-0-	-388	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601														
01		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2		N	-0-			-0-
02		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		N	-0-			-0-
03		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		N	-0-			-0-
04		4170 X	3819	-0-	-351	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
05		4309 X	3700	-0-	-609	-0-	3700	2		N	-0-			-0-
06		4170 X	3229	-0-	-941	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
07		4216 X	3671	-0-	-545	-0-	3671	2		N	-0-			-0-
08		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2		N	-0-			-0-
09		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			-0-
10		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
11		4020 X	3896	-0-	-124	-0-	3896	2		N	-0-			-0-
12		4154 X	3752	-0-	-402	-0-	3752	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,477			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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007										TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7804	-	9269	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		6448 X	6057	-0-	-391	-0-	6057	2		N	-0-			-0-	
02		6032 X	5463	-0-	-569	-0-	5463	2		N	-0-			-0-	
03		6293 X	5190	-0-	-1103	-0-	5190	2		N	-0-			-0-	
04		5940 X	4972	-0-	-968	-0-	4972	2		N	-0-			-0-	
05		6138 X	5196	-0-	-942	-0-	5196	2		N	-0-			-0-	
06		5850 X	4376	-0-	-1474	-0-	4376	2		N	-0-			-0-	
07		5828 X	4899	-0-	-929	-0-	4899	2		N	-0-			-0-	
08		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2		N	-0-			-0-	
09		5040 X	4523	-0-	-517	-0-	4523	2		N	-0-			-0-	
10		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-				N	-0-			-0-	
11		5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-				N	-0-			-0-	
12		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			45,951											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006										TOTAL DEPTH	6927	PERF. 7349	-	11200	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-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		8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2		N	-0-			-0-	
02		7946 X	7930	-0-	-16	-0-	7930	2		N	-0-			-0-	
03		8959 X	8459	-0-	-500	-0-	8459	2		N	-0-			-0-	
04		8670 X	7542	-0-	-1128	-0-	7542	2		N	-0-			-0-	
05		8959 X	7325	-0-	-1634	-0-	7325	2		N	-0-			-0-	
06		8310 X	7283	-0-	-1027	-0-	7283	2		N	-0-			-0-	
07		8463 X	6928	-0-	-1535	-0-	6928	2		N	-0-			-0-	
08		8463 X	6833	-0-	-1630	-0-	6833	2		N	-0-			-0-	
09		7530 X	6512	-0-	-1018	-0-	6512	2		N	-0-			-0-	
10		7533 X	6562	-0-	-971	-0-	6562	2		N	-0-			-0-	
11		7290 X	6252	-0-	-1038	-0-	6252	2		N	-0-			-0-	
12		6820 X	6321	-0-	-499	-0-	6321	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			86,528											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5549 X	5013	-0-	-536	-0-	5013	2		N	-0-			-0-	
02		5191 X	4551	-0-	-640	-0-	4551	2		N	-0-			-0-	
03		5270 X	4383	-0-	-887	-0-	4383	2		N	-0-			-0-	
04		5070 X	3670	-0-	-1400	-0-	3670	2		N	-0-			-0-	
05		5115 X	4410	-0-	-705	-0-	4410	2		N	-0-			-0-	
06		4860 X	4426	-0-	-434	-0-	4426	2		N	-0-			-0-	
07		4867 X	4305	-0-	-562	-0-	4305	2		N	-0-			-0-	
08		4402 X	4288	-0-	-114	-0-	4288	2		N	-0-			-0-	
09		4440 X	4048	-0-	-392	-0-	4048	2		N	-0-			-0-	
10		4588 X	4186	-0-	-402	-0-	4186	2		N	-0-			-0-	
11		4440 X	3987	-0-	-453	-0-	3987	2		N	-0-			-0-	
12		4309 X	4075	-0-	-234	-0-	4075	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			51,342											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

01		8215 X	7124	-0-	-1091	-0-	7124	2		N	-0-			-0-	
02		7685 X	6998	-0-	-687	-0-	6998	2		N	-0-			-0-	
03		8215 X	6341	-0-	-1874	-0-	6341	2		N	-0-			-0-	
04		7140 X	5694	-0-	-1446	-0-	5694	2		N	-0-			-0-	
05		7471 X	6761	-0-	-710	-0-	6761	2		N	-0-			-0-	
06		7230 X	6614	-0-	-616	-0-	6614	2		N	-0-			-0-	
07		7471 X	7099	-0-	-372	-0-	7099	2		N	-0-			-0-	
08		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2		N	-0-			-0-	
09		6600 X	4356	-0-	-2244	-0-	4356	2		N	-0-			-0-	
10		7099 X	5084	-0-	-2015	-0-	5084	2		N	-0-			-0-	
11		6870 X	4254	-0-	-2616	-0-	4254	2		N	-0-			-0-	
12		7099 X	5627	-0-	-1472	-0-	5627	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			72,816											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

01		11749 X	10620	-0-	-1129	-0-	10620	2		N	-0-			-0-	
02		10730 X	9730	-0-	-1000	-0-	9730	2		N	-0-			-0-	
03		11377 X	10449	-0-	-928	-0-	10449	2		N	-0-			-0-	
04		10560 X	9831	-0-	-729	-0-	9831	2		N	-0-			-0-	
05		10912 X	9720	-0-	-1192	-0-	9720	2		N	-0-			-0-	
06		10290 X	9275	-0-	-1015	-0-	9275	2		N	-0-			-0-	
07		10447 X	9234	-0-	-1213	-0-	9234	2		N	-0-			-0-	
08		10447 X	8573	-0-	-1874	-0-	8573	2		N	-0-			-0-	
09		9840 X	8471	-0-	-1369	-0-	8471	2		N	-0-			-0-	
10		9734 X	8763	-0-	-971	-0-	8763	2		N	-0-			-0-	
11		9270 X	8560	-0-	-710	-0-	8560	2		N	-0-			-0-	
12		9238 X	8784	-0-	-454	-0-	8784	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			112,010											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007										TOTAL DEPTH	6999	PERF. 7440	-	9497
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8215 X	7566	-0-	-649	-0-	7566	2		N	-0-			-0-
02		7540 X	6580	-0-	-960	-0-	6580	2		N	-0-			-0-
03		7998 X	6778	-0-	-1220	-0-	6778	2		N	-0-			-0-
04		7620 X	6701	-0-	-919	-0-	6701	2		N	-0-			-0-
05		7688 X	6819	-0-	-869	-0-	6819	2		N	-0-			-0-
06		7320 X	6568	-0-	-752	-0-	6568	2		N	-0-			-0-
07		7037 X	6928	-0-	-109	-0-	6928	2		N	-0-			-0-
08		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2		N	-0-			-0-
09		6690 X	6444	-0-	-246	-0-	6444	2		N	-0-			-0-
10		6913 X	6484	-0-	-429	-0-	6484	2		N	-0-			-0-
11		6960 X	6164	-0-	-796	-0-	6164	2		N	-0-			-0-
12		7192 X	6339	-0-	-853	-0-	6339	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			80,550		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8897 X	6662	-0-	-2235	-0-	6662	2		N	-0-			-0-
02		8323 X	5979	-0-	-2344	-0-	5979	2		N	-0-			-0-
03		8897 X	4159	-0-	-4738	-0-	4159	2		N	-0-			-0-
04		7740 X	3821	-0-	-3919	-0-	3821	2		N	-0-			-0-
05		7936 X	3381	-0-	-4555	-0-	3381	2		N	-0-			-0-
06		6450 X	1250	-0-	-5200	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
07		6386 X	1871	-0-	-4515	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
08		4154 X	3583	-0-	-571	-0-	3583	2		N	-0-			-0-
09		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		N	-0-			-0-
10		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2		N	-0-			-0-
11		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2		N	-0-			-0-
12		4092 X	3590	-0-	-502	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,485		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		21018 X	18553	-0-	-2465	-0-	18553	2		N	-0-			-0-	
02		19662 X	17329	-0-	-2333	-0-	17329	2		N	-0-			-0-	
03		20615 X	15916	-0-	-4699	-0-	15916	2		N	-0-			-0-	
04		19950 X	16624	-0-	-3326	-0-	16624	2		N	-0-			-0-	
05		20641 X	20641	-0-	-0-	-0-	20641	2		N	-0-			-0-	
06		21720 X	21720	-0-	-0-	-0-	21720	2		N	-0-			-0-	
07		22417 X	22417	-0-	-0-	-0-	22417	2		N	-0-			-0-	
08		21065 X	21065	-0-	-0-	-0-	21065	2		N	-0-			-0-	
09		21720 X	20437	-0-	-1283	-0-	20437	2		N	-0-			-0-	
10		22444 X	19302	-0-	-3142	-0-	19302	2		N	-0-			-0-	
11		21720 X	20122	-0-	-1598	-0-	20122	2		N	-0-			-0-	
12		22413 X	19527	-0-	-2886	-0-	19527	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			233,653		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568										COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6772	PERF.	7025 - 9575
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 8 H RRCID -> 233569										COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7758 - 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				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075														
01		5828 X	5779	-0-	-49	-0-	5779	2		N	-0-			-0-
02		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2		N	-0-			-0-
03		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2		N	-0-			-0-
04		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2		N	-0-			-0-
05		6448 X	4623	-0-	-1825	-0-	4623	2		N	-0-			-0-
06		6360 X	4523	-0-	-1837	-0-	4523	2		N	-0-			-0-
07		6572 X	5190	-0-	-1382	-0-	5190	2		N	-0-			-0-
08		6572 X	5152	-0-	-1420	-0-	5152	2		N	-0-			-0-
09		5910 X	4233	-0-	-1677	-0-	4233	2		N	-0-			-0-
10		5177 X	4362	-0-	-815	-0-	4362	2		N	-0-			-0-
11		5010 X	2586	-0-	-2424	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
12		5177 X	3004	-0-	-2173	-0-	3004	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,972			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		15221 X	13907	-0-	-1314	-0-	13907	2		N	-0-			-0-
02		14123 X	12687	-0-	-1436	-0-	12687	2		N	-0-			-0-
03		14911 X	13759	-0-	-1152	-0-	13759	2		N	-0-			-0-
04		14430 X	13185	-0-	-1245	-0-	13185	2		N	-0-			-0-
05		14167 X	12675	-0-	-1492	-0-	12675	2		N	-0-			-0-
06		13470 X	12573	-0-	-897	-0-	12573	2		N	-0-			-0-
07		13764 X	12846	-0-	-918	-0-	12846	2		N	-0-			-0-
08		13764 X	12752	-0-	-1012	-0-	12752	2		N	-0-			-0-
09		13200 X	12189	-0-	-1011	-0-	12189	2		N	-0-			-0-
10		12989 X	12952	-0-	-37	-0-	12952	2		N	-0-			-0-
11		12570 X	12259	-0-	-311	-0-	12259	2		N	-0-			-0-
12		12834 X	12771	-0-	-63	-0-	12771	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			154,555			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

01		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
02		2900 N	3197	-0-	297	297	3197	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	4214	-0-	1114	1411	4214	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3591	-0-	591	2002	3591	2		N	-0-			-0-
05		2002 X	-0-	-0-	-2002	-0-				N	-0-			-0-
06		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-				N	-0-			-0-
07		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-			-0-
08		4216 X	1171	-0-	-3045	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
09		3600 X	1620	-0-	-1980	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
10		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
11		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
*12		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,562			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

01		5642 X	3890	-0-	-1752	-0-	3890	2		N	-0-			-0-
02		5278 X	4907	-0-	-371	-0-	4907	2		N	-0-			-0-
03		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2		N	-0-			-0-
04		3750 X	472	-0-	-3278	-0-	472	2		N	-0-			-0-
05		5239 X	1847	-0-	-3392	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
06		5070 X	3517	-0-	-1553	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
07		5239 X	3221	-0-	-2018	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
08		4247 X	1217	-0-	-3030	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
09		3510 X	1222	-0-	-2288	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
10		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-			-0-
11		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	-0-			-0-
12		3224 X	883	-0-	-2341	-0-	883	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,427			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8074 2		N	-0-			-0-
02		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7490 2		N	-0-			-0-
03		8029 X	7915	-0-	-114	-0-	7915 2		N	-0-			-0-
04		7770 X	7542	-0-	-228	-0-	7542 2		N	-0-			-0-
05		8029 X	7927	-0-	-102	-0-	7927 2		N	-0-			-0-
06		7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7846 2		N	-0-			-0-
07		7998 X	7123	-0-	-875	-0-	7123 2		N	-0-			-0-
08		7936 X	7051	-0-	-885	-0-	7051 2		N	-0-			-0-
09		7770 X	7373	-0-	-397	-0-	7373 2		N	-0-			-0-
10		8029 X	7447	-0-	-582	-0-	7447 2		N	-0-			-0-
11		7770 X	7055	-0-	-715	-0-	7055 2		N	-0-			-0-
12		7626 X	7341	-0-	-285	-0-	7341 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			90,184		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	11160	X	9880	-0-	-1280	-0-	9880 2		N	-0-			-0-
02	9628	X	9360	-0-	-268	-0-	9360 2		N	-0-			-0-
03	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10063 2		N	-0-			-0-
04	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10063 2		N	-0-			-0-
05	10013	X	8444	-0-	-1569	-0-	8444 2		N	-0-			-0-
06	9750	X	2647	-0-	-7103	-0-	2647 2		N	-0-			-0-
07	10385	X	3154	-0-	-7231	-0-	3154 2		N	-0-			-0-
08	10385	X	5034	-0-	-5351	-0-	5034 2		N	-0-			-0-
09	10050	X	4363	-0-	-5687	-0-	4363 2		N	-0-			-0-
10	8432	X	4058	-0-	-4374	-0-	4058 2		N	-0-			-0-
11	4860	X	3349	-0-	-1511	-0-	3349 2		N	-0-			-0-
12	5022	X	1844	-0-	-3178	-0-	1844 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			72,259		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
PANCHASARP		WELL #:		2 H	RRCID ->	233936	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7263	PERF. 7591 - 10873			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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 #: G		3 H	RRCID ->	233937	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	6334	PERF. 6559 - 9392			
01	11253 X	10241	-0-	-1012	-0-	10226	2	15 9	Y	14				27
02	10556 X	9207	-0-	-1349	-0-	9205	2	2 9	Y	2	24	1		5
03	11284 X	10036	-0-	-1248	-0-	10025	2	11 9	Y	10				15
04	10920 X	9726	-0-	-1194	-0-	9718	2	8 9	Y	7				22
05	11253 X	9637	-0-	-1616	-0-	9629	2	8 9	Y	7	23	1		6
06	9810 X	9563	-0-	-247	-0-	9554	2	9 9	Y	8				14
07	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	10948	2	8 9	Y	7				21
08	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	11056	2	4 9	Y	4				25
09	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	10658	2	2 9	Y	2	24	1		3
10	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	12599	2	3 9	Y	3				6
11	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	2		Y	-0-				6
*12	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2		Y	-0-				6

TOTAL GAS PROD: 127,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

LITTLE HOSS 3		WELL #: L		2 H	RRCID ->	233939	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	6224	PERF. 6512 - 10216			
01	10013 X	9457	-0-	-556	-0-	9450	2	7 9	Y	6				11
02	9367 X	8501	-0-	-866	-0-	8500	2	1 9	Y	1				12
03	9765 X	8435	-0-	-1330	-0-	8435	2		Y	-0-				12
04	9150 X	8699	-0-	-451	-0-	8691	2	8 9	Y	7				19
05	9455 X	8804	-0-	-651	-0-	8794	2	10 9	Y	9				28
06	8700 X	8604	-0-	-96	-0-	8600	2	4 9	Y	4	26	1		6
07	8990 X	8732	-0-	-258	-0-	8729	2	3 9	Y	3				9
08	8990 X	8385	-0-	-605	-0-	8385	2		Y	-0-				9
09	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2		Y	-0-				9
10	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	9594	2	3 9	Y	3				12
11	8610 X	8503	-0-	-107	-0-	8500	2	3 9	Y	3				15
12	8897 X	8676	-0-	-221	-0-	8676	2		Y	-0-				15

TOTAL GAS PROD: 105,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MCNEILL		WELL #:		2 H	RRCID -> 233940	COMPL. DATE 10/07/2007	TOTAL DEPTH 7265	PERF. 7750	- 11060					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YOUNG		WELL #:		2 H	RRCID -> 233944	COMPL. DATE 10/14/2007	TOTAL DEPTH 7176	PERF. 7419	- 11017					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-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		WELL #:		1 H	RRCID -> 233945	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 7179	PERF. 7444	- 9552					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
EASON		WELL #:		2 H	RRCID ->	233946	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	6379	PERF. 6863 - 9923		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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	2914 X	2487	-0-	-427	-0-	2487	2		N	-0-	-0-	
02	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2		N	-0-	-0-	
03	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2		N	-0-	-0-	
04	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-	-0-	
05	5084 X	3603	-0-	-1481	-0-	3603	2		N	-0-	-0-	
06	4920 X	3469	-0-	-1451	-0-	3469	2		N	-0-	-0-	
07	5084 X	3760	-0-	-1324	-0-	3760	2		N	-0-	-0-	
08	4526 X	3180	-0-	-1346	-0-	3180	2		N	-0-	-0-	
09	3840 X	3316	-0-	-524	-0-	3316	2		N	-0-	-0-	
10	3751 X	3715	-0-	-36	-0-	3715	2		N	-0-	-0-	
11	3630 X	3204	-0-	-426	-0-	3204	2		N	-0-	-0-	
12	3751 X	2913	-0-	-838	-0-	2913	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		42,760				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	5115 X	2971	-0-	-2144	-0-	2964	2	7 9	Y	6	14	
02	4785 X	2932	-0-	-1853	-0-	2931	2	1 9	Y	1	6	
03	3813 X	2842	-0-	-971	-0-	2838	2	4 9	Y	4	10	
04	2880 X	2064	-0-	-816	-0-	2061	2	3 9	Y	3	13	
05	3131 X	2593	-0-	-538	-0-	2590	2	3 9	Y	3	7	
06	3030 X	2542	-0-	-488	-0-	2539	2	3 9	Y	3	10	
07	3131 X	1270	-0-	-1861	-0-	1267	2	3 9	Y	3	13	
08	2852 X	2740	-0-	-112	-0-	2738	2	2 9	Y	2	15	
09	2550 X	813	-0-	-1737	-0-	812	2	1 9	Y	1	7	
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				Y	1	8	
11	2640 X	664	-0-	-1976	-0-	664	2		Y	-0-	8	
*12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		Y	-0-	8	
TOTAL GAS PROD:		22,994				TOTAL CONDENSATE PROD:		27				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049														
01	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2		N	-0-			-0-
02	9338	X	9238	-0-	-100	-0-	9238	2		N	-0-			-0-
03	10199	X	7346	-0-	-2853	-0-	7346	2		N	-0-			-0-
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-				N	-0-			-0-
05	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-				N	-0-			-0-
06	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-				N	-0-			-0-
07	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-				N	-0-			-0-
08	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-				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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,109			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865														
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
DIXIE RUTH		WELL #:		5 H	RRCID ->	234459	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	6543	PERF. 6987 - 10721			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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			
01	5549 X	4230	-0-	-1319	-0-	4205	2	25	9	N	23			114
02	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5540	2	19	9	N	17			131
03	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-			131
04	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5021	2	14	9	N	13	104	1	40
*05	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6020	2	13	9	N	12			52
*06	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5796	2	10	9	N	9			61
*07	5921 X	5644	-0-	-277	-0-	5631	2	13	9	N	12			73
*08	6045 X	6036	-0-	-9	-0-	6033	2	3	9	N	3			76
*09	5850 X	5413	-0-	-437	-0-	5398	2	15	9	N	14			90
*10	6045 X	5855	-0-	-190	-0-	5844	2	11	9	N	10			100
*11	5850 X	5581	-0-	-269	-0-	5567	2	14	9	N	13			113
*12	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6352	2	19	9	N	17			130
TOTAL GAS PROD:		67,331				TOTAL CONDENSATE PROD:		143						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
JOHNS MANVILLE		WELL #:		2 H	RRCID ->	234616	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	7249	PERF. 7736 - 9661	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10447 X	8754	-0-	-1693	-0-	8754	2		N	-0-		-0-
02	9773 X	8032	-0-	-1741	-0-	8032	2		N	-0-		-0-
03	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2		N	-0-		-0-
04	8460 X	8109	-0-	-351	-0-	8109	2		N	-0-		-0-
05	8742 X	3879	-0-	-4863	-0-	3879	2		N	-0-		-0-
06	8460 X	5484	-0-	-2976	-0-	5484	2		N	-0-		-0-
07	8587 X	6617	-0-	-1970	-0-	6617	2		N	-0-		-0-
08	8370 X	4466	-0-	-3904	-0-	4466	2		N	-0-		-0-
09	8100 X	5590	-0-	-2510	-0-	5590	2		N	-0-		-0-
10	6603 X	5960	-0-	-643	-0-	5960	2		N	-0-		-0-
11	6390 X	5317	-0-	-1073	-0-	5317	2		N	-0-		-0-
12	6603 X	6191	-0-	-412	-0-	6191	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 76,543 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	
01	9021 X	8487	-0-	-534	-0-	8487	2		N	-0-		-0-
02	8758 X	7067	-0-	-1691	-0-	7067	2		N	-0-		-0-
03	10044 X	7795	-0-	-2249	-0-	7795	2		N	-0-		-0-
04	9720 X	7959	-0-	-1761	-0-	7959	2		N	-0-		-0-
05	10044 X	9242	-0-	-802	-0-	9242	2		N	-0-		-0-
06	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2		N	-0-		-0-
07	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2		N	-0-		-0-
08	9238 X	7729	-0-	-1509	-0-	7729	2		N	-0-		-0-
09	9090 X	8659	-0-	-431	-0-	8659	2		N	-0-		-0-
10	9393 X	8639	-0-	-754	-0-	8639	2		N	-0-		-0-
11	9090 X	8224	-0-	-866	-0-	8224	2		N	-0-		-0-
*12	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 100,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DFW		WELL #:		A 10HZ	RRCID ->	234995	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8375 - 11805		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-					

MIZE FAMILY		WELL #:		41 H	RRCID ->	234996	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6638	PERF. 6985 - 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-					

MINERALS, W. S.		WELL #:		8 H	RRCID ->	234997	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	7214	PERF. 7476 - 9758		
01	12834 X	11551	-0-	-1283	-0-	11551	2		N	-0-			-0-
02	12267 X	11222	-0-	-1045	-0-	11222	2		N	-0-			-0-
03	13113 X	12013	-0-	-1100	-0-	12013	2		N	-0-			-0-
04	12690 X	11388	-0-	-1302	-0-	11388	2		N	-0-			-0-
05	12803 X	11227	-0-	-1576	-0-	11227	2		N	-0-			-0-
06	11640 X	10816	-0-	-824	-0-	10816	2		N	-0-			-0-
07	12028 X	10633	-0-	-1395	-0-	10633	2		N	-0-			-0-
08	12028 X	10182	-0-	-1846	-0-	10182	2		N	-0-			-0-
09	11400 X	9528	-0-	-1872	-0-	9528	2		N	-0-			-0-
10	11222 X	9827	-0-	-1395	-0-	9827	2		N	-0-			-0-
11	10830 X	9572	-0-	-1258	-0-	9572	2		N	-0-			-0-
12	10602 X	9711	-0-	-891	-0-	9711	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		127,670				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
TM		WELL #:	2 H	RRCID ->	234998	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	6821	PERF. 7118 -	9252	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3937 X	3742	-0-	-195	-0-	3742 2	N	-0-			-0-
02		3683 X	3004	-0-	-679	-0-	3004 2	N	-0-			-0-
03		3875 X	2796	-0-	-1079	-0-	2796 2	N	-0-			-0-
04		3690 X	2892	-0-	-798	-0-	2892 2	N	-0-			-0-
05		3751 X	3157	-0-	-594	-0-	3157 2	N	-0-			-0-
06		3630 X	3393	-0-	-237	-0-	3393 2	N	-0-			-0-
07		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2	N	-0-			-0-
08		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2	N	-0-			-0-
09		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2	N	-0-			-0-
10		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 2	N	-0-			-0-
11		3660 X	3499	-0-	-161	-0-	3499 2	N	-0-			-0-
12		3782 X	3499	-0-	-283	-0-	3499 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS MANVILLE		WELL #:		6 H	RRCID ->	234999	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	7227	PERF. 7630 -	9975
01		10292 X	9795	-0-	-497	-0-	9795 2	N	-0-			-0-
02		9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	9652 2	N	-0-			-0-
03		10230 X	10068	-0-	-162	-0-	10068 2	N	-0-			-0-
04		9720 X	9421	-0-	-299	-0-	9421 2	N	-0-			-0-
05		10323 X	9031	-0-	-1292	-0-	9031 2	N	-0-			-0-
06		9990 X	8852	-0-	-1138	-0-	8852 2	N	-0-			-0-
07		10323 X	9225	-0-	-1098	-0-	9225 2	N	-0-			-0-
08		10075 X	9083	-0-	-992	-0-	9083 2	N	-0-			-0-
09		9420 X	7228	-0-	-2192	-0-	7228 2	N	-0-			-0-
10		9238 X	8733	-0-	-505	-0-	8733 2	N	-0-			-0-
11		8940 X	8492	-0-	-448	-0-	8492 2	N	-0-			-0-
12		9238 X	8661	-0-	-577	-0-	8661 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, E.		WELL #:		6 H	RRCID ->	235018	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	7099	PERF. 7565 -	12505
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406 2	N	-0-			-0-
03		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134 2	N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-		N	-0-			-0-
06		5580 X	2389	-0-	-3191	-0-	2389 2	N	-0-			-0-
07		5766 X	2253	-0-	-3513	-0-	2253 2	N	-0-			-0-
08		5146 X	3660	-0-	-1486	-0-	3660 2	N	-0-			-0-
09		2400 X	2115	-0-	-285	-0-	2115 2	N	-0-			-0-
10		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162 2	N	-0-			-0-
11		3540 X	3168	-0-	-372	-0-	3168 2	N	-0-			-0-
12		3658 X	3581	-0-	-77	-0-	3581 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13392 X	12305	-0-	-1087	-0-	12305	2			N	-0-			-0-
02		12383 X	11257	-0-	-1126	-0-	11257	2			N	-0-			-0-
03		12617 X	11737	-0-	-880	-0-	11737	2			N	-0-			-0-
04		12210 X	11215	-0-	-995	-0-	11215	2			N	-0-			-0-
05		12617 X	11479	-0-	-1138	-0-	11479	2			N	-0-			-0-
06		11910 X	11292	-0-	-618	-0-	11292	2			N	-0-			-0-
07		12028 X	11670	-0-	-358	-0-	11670	2			N	-0-			-0-
08		11749 X	11640	-0-	-109	-0-	11640	2			N	-0-			-0-
09		11280 X	11119	-0-	-161	-0-	11119	2			N	-0-			-0-
10		11656 X	11431	-0-	-225	-0-	11431	2			N	-0-			-0-
11		11280 X	10833	-0-	-447	-0-	10833	2			N	-0-			-0-
12		11656 X	10839	-0-	-817	-0-	10839	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		136,817				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		9331 X	8141	-0-	-1190	-0-	8141	2			N	-0-			-0-
02		8410 X	7475	-0-	-935	-0-	7475	2			N	-0-			-0-
03		8680 X	7917	-0-	-763	-0-	7917	2			N	-0-			-0-
04		8100 X	7615	-0-	-485	-0-	7615	2			N	-0-			-0-
05		8184 X	7843	-0-	-341	-0-	7843	2			N	-0-			-0-
06		7890 X	7486	-0-	-404	-0-	7486	2			N	-0-			-0-
07		7998 X	7740	-0-	-258	-0-	7740	2			N	-0-			-0-
08		7905 X	7737	-0-	-168	-0-	7737	2			N	-0-			-0-
09		7620 X	7470	-0-	-150	-0-	7470	2			N	-0-			-0-
10		7843 X	7595	-0-	-248	-0-	7595	2			N	-0-			-0-
11		7500 X	7267	-0-	-233	-0-	7267	2			N	-0-			-0-
12		7750 X	7458	-0-	-292	-0-	7458	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		91,744				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
RICH		WELL #:	2 H	RRCID ->	235022	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 7155 - 9585	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RANDOLPH		WELL #:	1 H	RRCID ->	235023	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10445	PERF. 8150 - 10315	
01	279 X	1	-0-	-278	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
02	261 X	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-	-0-	
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
05	1 X	-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-			

CHILDRESS		WELL #:	14 H	RRCID ->	235024	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	8891	PERF. 7404 - 10718	
01	10323 X	10116	-0-	-207	-0-	10116 2		N	-0-	-0-	
02	9657 X	9087	-0-	-570	-0-	9087 2		N	-0-	-0-	
03	10323 X	9277	-0-	-1046	-0-	9277 2		N	-0-	-0-	
04	9990 X	8987	-0-	-1003	-0-	8987 2		N	-0-	-0-	
05	10323 X	8768	-0-	-1555	-0-	8768 2		N	-0-	-0-	
06	9780 X	8463	-0-	-1317	-0-	8463 2		N	-0-	-0-	
07	9703 X	8477	-0-	-1226	-0-	8477 2		N	-0-	-0-	
08	9300 X	8433	-0-	-867	-0-	8433 2		N	-0-	-0-	
09	9000 X	7998	-0-	-1002	-0-	7998 2		N	-0-	-0-	
10	8773 X	8096	-0-	-677	-0-	8096 2		N	-0-	-0-	
11	8460 X	7766	-0-	-694	-0-	7766 2		N	-0-	-0-	
12	8463 X	7628	-0-	-835	-0-	7628 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			103,096	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2		N	-0-		-0-
02		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		N	-0-		-0-
03		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 2		N	-0-		-0-
04		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 2		N	-0-		-0-
05		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-		-0-
06		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-
07		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2		N	-0-		-0-
08		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 2		N	-0-		-0-
09		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2		N	-0-		-0-
10		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2		N	-0-		-0-
11		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		N	-0-		-0-
*12		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,231			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919												
01		8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	8800 2		N	-0-		-0-
02		7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	7707 2		N	-0-		-0-
03		7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827 2		N	-0-		-0-
04		7500 X	7358	-0-	-142	-0-	7358 2		N	-0-		-0-
05		7750 X	7600	-0-	-150	-0-	7600 2		N	-0-		-0-
06		7500 X	7195	-0-	-305	-0-	7195 2		N	-0-		-0-
07		7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7836 2		N	-0-		-0-
08		7750 X	6579	-0-	-1171	-0-	6579 2		N	-0-		-0-
09		7350 X	6488	-0-	-862	-0-	6488 2		N	-0-		-0-
10		7750 X	6849	-0-	-901	-0-	6849 2		N	-0-		-0-
11		7500 X	6106	-0-	-1394	-0-	6106 2		N	-0-		-0-
12		7843 X	5163	-0-	-2680	-0-	5163 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			85,508			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891												
01		2449 X	1667	-0-	-782	-0-	1667 2		N	-0-		-0-
02		2291 X	807	-0-	-1484	-0-	807 2		N	-0-		-0-
03		2418 X	1163	-0-	-1255	-0-	1163 2		N	-0-		-0-
04		2340 X	1974	-0-	-366	-0-	1974 2		N	-0-		-0-
05		2263 X	1767	-0-	-496	-0-	1767 2		N	-0-		-0-
06		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-		-0-
07		2046 X	1874	-0-	-172	-0-	1874 2		N	-0-		-0-
08		2046 X	1702	-0-	-344	-0-	1702 2		N	-0-		-0-
09		2160 X	1920	-0-	-240	-0-	1920 2		N	-0-		-0-
10		2232 X	1773	-0-	-459	-0-	1773 2		N	-0-		-0-
11		2160 X	1523	-0-	-637	-0-	1523 2		N	-0-		-0-
12		1984 N	1293	-0-	-691	-0-	1293 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,622			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		13485 X	6953	-0-	-6532	-0-		6953 2		N	-0-			-0-	
02		12615 X	3239	-0-	-9376	-0-		3239 2		N	-0-			-0-	
03		13485 X	1356	-0-	-12129	-0-		1356 2		N	-0-			-0-	
04		12630 X	189	-0-	-12441	-0-		189 2		N	-0-			-0-	
05		12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-				N	-0-			-0-	
06		6720 X	786	-0-	-5934	-0-		786 2		N	-0-			-0-	
07		3472 X	433	-0-	-3039	-0-		433 2		N	-0-			-0-	
08		1364 X	1119	-0-	-245	-0-		1119 2		N	-0-			-0-	
09		780 X	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-	
10		806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-	
11		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,075											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007										TOTAL DEPTH	7189	PERF.	7506 - 9563		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-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		
01		7657 X	7007	-0-	-650	-0-		7007 2		N	-0-			-0-	
02		7163 X	6225	-0-	-938	-0-		6225 2		N	-0-			-0-	
03		7657 X	6535	-0-	-1122	-0-		6535 2		N	-0-			-0-	
04		6870 X	6231	-0-	-639	-0-		6231 2		N	-0-			-0-	
05		7099 X	6226	-0-	-873	-0-		6226 2		N	-0-			-0-	
06		6780 X	5987	-0-	-793	-0-		5987 2		N	-0-			-0-	
07		6665 X	5948	-0-	-717	-0-		5948 2		N	-0-			-0-	
08		6541 X	6137	-0-	-404	-0-		6137 2		N	-0-			-0-	
09		6240 X	5690	-0-	-550	-0-		5690 2		N	-0-			-0-	
10		6231 X	4842	-0-	-1389	-0-		4842 2		N	-0-			-0-	
11		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-		6195 2		N	-0-			-0-	
*12		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-		6225 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			73,248											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11780 X	11098	-0-	-682	-0-	-0-	11098	2		N	-0-			-0-
02		11020 X	10118	-0-	-902	-0-	-0-	10118	2		N	-0-			-0-
03		11780 X	10606	-0-	-1174	-0-	-0-	10606	2		N	-0-			-0-
04		11400 X	10257	-0-	-1143	-0-	-0-	10257	2		N	-0-			-0-
05		11656 X	10711	-0-	-945	-0-	-0-	10711	2		N	-0-			-0-
06		10740 X	10211	-0-	-529	-0-	-0-	10211	2		N	-0-			-0-
07		10819 X	10003	-0-	-816	-0-	-0-	10003	2		N	-0-			-0-
08		10726 X	10057	-0-	-669	-0-	-0-	10057	2		N	-0-			-0-
09		10380 X	9526	-0-	-854	-0-	-0-	9526	2		N	-0-			-0-
10		10726 X	6801	-0-	-3925	-0-	-0-	6801	2		N	-0-			-0-
11		10200 X	8634	-0-	-1566	-0-	-0-	8634	2		N	-0-			-0-
12		10044 X	8721	-0-	-1323	-0-	-0-	8721	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			116,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455															
01		6231 X	5535	-0-	-696	-0-	-0-	5535	2		N	-0-			-0-
02		5829 X	4602	-0-	-1227	-0-	-0-	4602	2		N	-0-			-0-
03		6231 X	4242	-0-	-1989	-0-	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
04		6030 X	3984	-0-	-2046	-0-	-0-	3984	2		N	-0-			-0-
05		6138 X	3410	-0-	-2728	-0-	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
06		5370 X	895	-0-	-4475	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
07		4929 X	752	-0-	-4177	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
08		4247 X	3652	-0-	-595	-0-	-0-	3652	2		N	-0-			-0-
09		3990 X	3911	-0-	-79	-0-	-0-	3911	2		N	-0-			-0-
10		3410 X	1438	-0-	-1972	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
11		3540 X	1868	-0-	-1672	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
12		3472 X	2428	-0-	-1044	-0-	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,717			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538															
01		13454 X	11607	-0-	-1847	-0-	-0-	11607	2		N	-0-			-0-
02		13137 X	11742	-0-	-1395	-0-	-0-	11742	2		N	-0-			-0-
03		14043 X	13586	-0-	-457	-0-	-0-	13586	2		N	-0-			-0-
04		13590 X	12823	-0-	-767	-0-	-0-	12823	2		N	-0-			-0-
05		12555 X	10146	-0-	-2409	-0-	-0-	10146	2		N	-0-			-0-
06		13140 X	11763	-0-	-1377	-0-	-0-	11763	2		N	-0-			-0-
07		13578 X	11927	-0-	-1651	-0-	-0-	11927	2		N	-0-			-0-
08		13578 X	11790	-0-	-1788	-0-	-0-	11790	2		N	-0-			-0-
09		12810 X	12475	-0-	-335	-0-	-0-	12475	2		N	-0-			-0-
10		12152 X	11685	-0-	-467	-0-	-0-	11685	2		N	-0-			-0-
11		11760 X	10926	-0-	-834	-0-	-0-	10926	2		N	-0-			-0-
12		12896 X	11433	-0-	-1463	-0-	-0-	11433	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			141,903			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
TERRY		WELL #:		2H	RRCID ->	236466	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7437	PERF. 7863 - 10146	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2		N	-0-		-0-
02	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2		N	-0-		-0-
03	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2		N	-0-		-0-
04	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2		N	-0-		-0-
05	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2		N	-0-		-0-
06	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2		N	-0-		-0-
07	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2		N	-0-		-0-
08	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2		N	-0-		-0-
09	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2		N	-0-		-0-
10	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2		N	-0-		-0-
11	6960 X	6925	-0-	-35	-0-	6925	2		N	-0-		-0-
12	9827 X	9245	-0-	-582	-0-	9245	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 108,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH		WELL #:		A 4HL	RRCID ->	236467	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	8269	PERF. 9972 - 10824	
01	6882 X	5409	-0-	-1473	-0-	5409	2		N	-0-		-0-
02	5626 X	4372	-0-	-1254	-0-	4372	2		N	-0-		-0-
03	5921 X	5402	-0-	-519	-0-	5402	2		N	-0-		-0-
04	5640 X	2929	-0-	-2711	-0-	2929	2		N	-0-		-0-
05	5394 X	1793	-0-	-3601	-0-	1793	2		N	-0-		-0-
06	5220 X	1554	-0-	-3666	-0-	1554	2		N	-0-		-0-
07	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2		N	-0-		-0-
08	5394 X	5103	-0-	-291	-0-	5103	2		N	-0-		-0-
09	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2		N	-0-		-0-
10	5952 X	5430	-0-	-522	-0-	5430	2		N	-0-		-0-
11	5760 X	5506	-0-	-254	-0-	5506	2		N	-0-		-0-
12	5952 X	5509	-0-	-443	-0-	5509	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 54,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & E UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	236468	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 7149 - 9255	
01	5859 X	4715	-0-	-1144	-0-	4715	2		N	-0-		-0-
02	5336 X	4303	-0-	-1033	-0-	4303	2		N	-0-		-0-
03	5704 X	4611	-0-	-1093	-0-	4611	2		N	-0-		-0-
04	5100 X	4461	-0-	-639	-0-	4461	2		N	-0-		-0-
05	5239 X	4413	-0-	-826	-0-	4413	2		N	-0-		-0-
06	4560 X	3836	-0-	-724	-0-	3836	2		N	-0-		-0-
07	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2		N	-0-		-0-
08	4619 X	4263	-0-	-356	-0-	4263	2		N	-0-		-0-
09	4470 X	3954	-0-	-516	-0-	3954	2		N	-0-		-0-
10	4867 X	4054	-0-	-813	-0-	4054	2		N	-0-		-0-
11	4710 X	3993	-0-	-717	-0-	3993	2		N	-0-		-0-
12	4619 X	1648	-0-	-2971	-0-	1648	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 49,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		8896 X	8896	-0-	-0-	-0-		8896 2		N	-0-			-0-	
02		8524 X	8524	-0-	-0-	-0-		8524 2		N	-0-			-0-	
03		10551 X	10551	-0-	-0-	-0-		10551 2		N	-0-			-0-	
04		9014 X	9014	-0-	-0-	-0-		9014 2		N	-0-			-0-	
05		9114 X	8320	-0-	-794	-0-		8320 2		N	-0-			-0-	
06		9660 X	8081	-0-	-1579	-0-		8081 2		N	-0-			-0-	
07		9982 X	8491	-0-	-1491	-0-		8491 2		N	-0-			-0-	
08		9982 X	8414	-0-	-1568	-0-		8414 2		N	-0-			-0-	
09		9000 X	7895	-0-	-1105	-0-		7895 2		N	-0-			-0-	
10		8494 X	8004	-0-	-490	-0-		8004 2		N	-0-			-0-	
11		8220 X	7722	-0-	-498	-0-		7722 2		N	-0-			-0-	
12		8494 X	7918	-0-	-576	-0-		7918 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		101,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007										TOTAL DEPTH	6275	PERF.	6973	-	9492
01		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-		6252 2		N	-0-			-0-	
02		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-		6483 2		N	-0-			-0-	
03		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-		6323 2		N	-0-			-0-	
04		6060 X	5574	-0-	-486	-0-		5574 2		N	-0-			-0-	
05		6820 X	5325	-0-	-1495	-0-		5325 2		N	-0-			-0-	
06		6600 X	5326	-0-	-1274	-0-		5326 2		N	-0-			-0-	
07		6820 X	5738	-0-	-1082	-0-		5738 2		N	-0-			-0-	
08		6324 X	6066	-0-	-258	-0-		6066 2		N	-0-			-0-	
09		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-		5978 2		N	-0-			-0-	
10		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-		6061 2		N	-0-			-0-	
11		5880 X	5723	-0-	-157	-0-		5723 2		N	-0-			-0-	
12		6169 X	5757	-0-	-412	-0-		5757 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		70,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007										TOTAL DEPTH	7242	PERF.	7457	-	10955
01		20597 X	20597	-0-	-0-	-0-		20597 2		N	-0-			-0-	
02		19584 X	19584	-0-	-0-	-0-		19584 2		N	-0-			-0-	
03		17859 X	17859	-0-	-0-	-0-		17859 2		N	-0-			-0-	
04		19920 X	15653	-0-	-4267	-0-		15653 2		N	-0-			-0-	
05		20925 X	13727	-0-	-7198	-0-		13727 2		N	-0-			-0-	
06		20250 X	12522	-0-	-7728	-0-		12522 2		N	-0-			-0-	
07		20925 X	13384	-0-	-7541	-0-		13384 2		N	-0-			-0-	
08		17856 X	13805	-0-	-4051	-0-		13805 2		N	-0-			-0-	
09		15660 X	14153	-0-	-1507	-0-		14153 2		N	-0-			-0-	
10		13733 X	12861	-0-	-872	-0-		12861 2		N	-0-			-0-	
11		13350 X	12217	-0-	-1133	-0-		12217 2		N	-0-			-0-	
12		14632 X	13974	-0-	-658	-0-		13974 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		180,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																					
RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007										TOTAL DEPTH	6601	PERF. 6830	-	9475							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007										TOTAL DEPTH	6576	PERF. 7050	-	9810							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-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		14496 X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2		N	-0-						-0-				
02		14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	14294	2		N	-0-						-0-				
03		13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2		N	-0-						-0-				
04		12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	2		N	-0-						-0-				
05		12245 X	11605	-0-	-640	-0-	11605	2		N	-0-						-0-				
06		11850 X	10671	-0-	-1179	-0-	10671	2		N	-0-						-0-				
07		12245 X	11171	-0-	-1074	-0-	11171	2		N	-0-						-0-				
08		12245 X	11265	-0-	-980	-0-	11265	2		N	-0-						-0-				
09		11850 X	10957	-0-	-893	-0-	10957	2		N	-0-						-0-				
10		11594 X	10334	-0-	-1260	-0-	10334	2		N	-0-						-0-				
11		10890 X	9986	-0-	-904	-0-	9986	2		N	-0-						-0-				
12		11315 X	8999	-0-	-2316	-0-	8999	2		N	-0-						-0-				
TOTAL GAS PROD:										139,996	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10695 X	9687	-0-	-1008	-0-		9687 2		N	-0-			-0-
02		9831 X	9031	-0-	-800	-0-		9031 2		N	-0-			-0-
03		10385 X	9359	-0-	-1026	-0-		9359 2		N	-0-			-0-
04		9780 X	8732	-0-	-1048	-0-		8732 2		N	-0-			-0-
05		9889 X	8967	-0-	-922	-0-		8967 2		N	-0-			-0-
06		9360 X	8604	-0-	-756	-0-		8604 2		N	-0-			-0-
07		9641 X	8973	-0-	-668	-0-		8973 2		N	-0-			-0-
08		9362 X	8566	-0-	-796	-0-		8566 2		N	-0-			-0-
09		8730 X	8244	-0-	-486	-0-		8244 2		N	-0-			-0-
10		8959 X	8679	-0-	-280	-0-		8679 2		N	-0-			-0-
11		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-		8869 2		N	-0-			-0-
*12		9156 X	9156	-0-	-0-	-0-		9156 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			106,867			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428														
01		9447 X	9447	-0-	-0-	-0-		9447 2		N	-0-			-0-
02		8613 X	7848	-0-	-765	-0-		7848 2		N	-0-			-0-
03		10974 X	8130	-0-	-2844	-0-		8130 2		N	-0-			-0-
04		10620 X	6676	-0-	-3944	-0-		6676 2		N	-0-			-0-
05		10974 X	5107	-0-	-5867	-0-		5107 2		N	-0-			-0-
06		9150 X	4272	-0-	-4878	-0-		4272 2		N	-0-			-0-
07		8401 X	7703	-0-	-698	-0-		7703 2		N	-0-			-0-
08		8122 X	7691	-0-	-431	-0-		7691 2		N	-0-			-0-
09		7235 X	7235	-0-	-0-	-0-		7235 2		N	-0-			-0-
10		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-		8462 2		N	-0-			-0-
11		8270 X	8270	-0-	-0-	-0-		8270 2		N	-0-			-0-
*12		9262 X	9262	-0-	-0-	-0-		9262 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			90,103			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-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007										TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7400 - 10027					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008										TOTAL DEPTH	6520	PERF. 6700 - 10045					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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					
01		10044 X	9630	-0-	-414	-0-	9630	2		N	-0-						-0-
02		8642 X	8111	-0-	-531	-0-	8111	2		N	-0-						-0-
03		8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2		N	-0-						-0-
04		9330 X	9299	-0-	-31	-0-	9299	2		N	-0-						-0-
05		9641 X	2004	-0-	-7637	-0-	2004	2		N	-0-						-0-
06		9330 X	1	-0-	-9329	-0-	1	2		N	-0-						-0-
07		9610 X	950	-0-	-8660	-0-	950	2		N	-0-						-0-
08		9610 X	766	-0-	-8844	-0-	766	2		N	-0-						-0-
09		9300 X	1115	-0-	-8185	-0-	1115	2		N	-0-						-0-
10		2015 X	1079	-0-	-936	-0-	1079	2		N	-0-						-0-
11		948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-						-0-
12		1147 X	583	-0-	-564	-0-	583	2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			43,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9641 X	6299	-0-	-3342	-0-	6299	2		N	-0-			-0-
02		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2		N	-0-			-0-
03		6138 X	4640	-0-	-1498	-0-	4640	2		N	-0-			-0-
04		6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-				N	-0-			-0-
05		6293 X	434	-0-	-5859	-0-	434	2		N	-0-			-0-
06		6090 X	2424	-0-	-3666	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
07		5921 X	2507	-0-	-3414	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
08		4650 X	912	-0-	-3738	-0-	912	2		N	-0-			-0-
09		2430 X	168	-0-	-2262	-0-	168	2		N	-0-			-0-
10		2511 X	2464	-0-	-47	-0-	2464	2		N	-0-			-0-
11		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
12		2511 X	2180	-0-	-331	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,383			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007										TOTAL DEPTH	7252	PERF. 7575	-	10380
01		7967 X	3455	-0-	-4512	-0-	3455	2		N	-0-			-0-
02		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
03		3193 X	1607	-0-	-1586	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
04		3330 X	1410	-0-	-1920	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
05		3441 X	644	-0-	-2797	-0-	644	2		N	-0-			-0-
06		3330 X	397	-0-	-2933	-0-	397	2		N	-0-			-0-
07		3410 X	378	-0-	-3032	-0-	378	2		N	-0-			-0-
08		1612 X	710	-0-	-902	-0-	710	2		N	-0-			-0-
09		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			-0-
10		651 X	588	-0-	-63	-0-	588	2		N	-0-			-0-
11		690 X	232	-0-	-458	-0-	232	2		N	-0-			-0-
12		713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,624			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH	8341	PERF. 8540	-	10950
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
HESS		WELL #:		1 H	RRCID ->	236494	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7434 - 9717		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DICKESON A		WELL #:		2 H	RRCID ->	236495	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	7333	PERF. 7573 - 9992	
01	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2		N	-0-		-0-
02	9019 X	7387	-0-	-1632	-0-	7387	2		N	-0-		-0-
03	9641 X	8497	-0-	-1144	-0-	8497	2		N	-0-		-0-
04	9330 X	7030	-0-	-2300	-0-	7030	2		N	-0-		-0-
05	9641 X	6234	-0-	-3407	-0-	6234	2		N	-0-		-0-
06	9180 X	6508	-0-	-2672	-0-	6508	2		N	-0-		-0-
07	8494 X	2440	-0-	-6054	-0-	2440	2		N	-0-		-0-
08	8494 X	8325	-0-	-169	-0-	8325	2		N	-0-		-0-
09	7020 X	4720	-0-	-2300	-0-	4720	2		N	-0-		-0-
10	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2		N	-0-		-0-
11	8070 X	5747	-0-	-2323	-0-	5747	2		N	-0-		-0-
12	8339 X	5803	-0-	-2536	-0-	5803	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		79,018				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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
HESS		WELL #:		3 H	RRCID -> 236497	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 7181	PERF. 7687	- 10543		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	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	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-

DFW NORTH		WELL #:		A 4HK	RRCID -> 236498	COMPL. DATE 10/12/2007	TOTAL DEPTH 8363	PERF. 8440	- 10432		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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		
01	7998 X	7172	-0-	-826	-0-	7172	2	N	-0-		-0-
02	7482 X	6475	-0-	-1007	-0-	6475	2	N	-0-		-0-
03	7130 X	6735	-0-	-395	-0-	6735	2	N	-0-		-0-
04	6930 X	6735	-0-	-195	-0-	6735	2	N	-0-		-0-
05	7161 X	2789	-0-	-4372	-0-	2789	2	N	-0-		-0-
06	6930 X	3991	-0-	-2939	-0-	3991	2	N	-0-		-0-
07	6975 X	5547	-0-	-1428	-0-	5547	2	N	-0-		-0-
08	6975 X	5031	-0-	-1944	-0-	5031	2	N	-0-		-0-
09	6750 X	5819	-0-	-931	-0-	5819	2	N	-0-		-0-
10	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2	N	-0-		-0-
11	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2	N	-0-		-0-
12	6014 X	5996	-0-	-18	-0-	5996	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 68,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11067 X	10390	-0-	-677	-0-	10390	2		N	-0-			-0-
02		9802 X	9801	-0-	-1	-0-	9801	2		N	-0-			-0-
03		10726 X	9584	-0-	-1142	-0-	9584	2		N	-0-			-0-
04		10380 X	10130	-0-	-250	-0-	10130	2		N	-0-			-0-
05		10726 X	9597	-0-	-1129	-0-	9597	2		N	-0-			-0-
06		10140 X	9379	-0-	-761	-0-	9379	2		N	-0-			-0-
07		11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	2		N	-0-			-0-
08		10478 X	7487	-0-	-2991	-0-	7487	2		N	-0-			-0-
09		10140 X	174	-0-	-9966	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10		11005 X	1492	-0-	-9513	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
11		10650 X	2561	-0-	-8089	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
12		11005 X	9779	-0-	-1226	-0-	9779	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			91,388			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976														
01		7626 X	7199	-0-	-427	-0-	7199	2		N	-0-			-0-
02		7134 X	6900	-0-	-234	-0-	6900	2		N	-0-			-0-
03		7626 X	7513	-0-	-113	-0-	7513	2		N	-0-			-0-
04		7260 X	6773	-0-	-487	-0-	6773	2		N	-0-			-0-
05		7378 X	4341	-0-	-3037	-0-	4341	2		N	-0-			-0-
06		7260 X	5293	-0-	-1967	-0-	5293	2		N	-0-			-0-
07		7502 X	6206	-0-	-1296	-0-	6206	2		N	-0-			-0-
08		7502 X	6806	-0-	-696	-0-	6806	2		N	-0-			-0-
09		6780 X	6223	-0-	-557	-0-	6223	2		N	-0-			-0-
10		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2		N	-0-			-0-
*11		6600 X	6371	-0-	-229	-0-	6371	2		N	-0-			-0-
12		6820 X	6655	-0-	-165	-0-	6655	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			77,170			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549														
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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DOTY		WELL #:		6 H	RRCID ->	236521	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 7408 - 11690	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	17701 X	8611	-0-	-9090	-0-	8611	2			N	-0-	-0-
02	16559 X	7889	-0-	-8670	-0-	7889	2			N	-0-	-0-
03	11656 X	7769	-0-	-3887	-0-	7769	2			N	-0-	-0-
04	8340 X	6368	-0-	-1972	-0-	6368	2			N	-0-	-0-
05	8618 X	6409	-0-	-2209	-0-	6409	2			N	-0-	-0-
06	8340 X	5891	-0-	-2449	-0-	5891	2			N	-0-	-0-
07	8432 X	4776	-0-	-3656	-0-	4776	2			N	-0-	-0-
08	7781 X	4769	-0-	-3012	-0-	4769	2			N	-0-	-0-
09	6360 X	4116	-0-	-2244	-0-	4116	2			N	-0-	-0-
10	6417 X	1706	-0-	-4711	-0-	1706	2			N	-0-	-0-
11	5880 X	703	-0-	-5177	-0-	703	2			N	-0-	-0-
12	4774 X	362	-0-	-4412	-0-	362	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		59,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEENTER		WELL #:		1 H	RRCID ->	236522	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 7731 - 10237
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		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-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533														
01		8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2		N	-0-			-0-
02		8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2		N	-0-			-0-
03		9083 X	8429	-0-	-654	-0-	8429	2		N	-0-			-0-
04		8790 X	6607	-0-	-2183	-0-	6607	2		N	-0-			-0-
05		9083 X	7619	-0-	-1464	-0-	7619	2		N	-0-			-0-
06		8610 X	7630	-0-	-980	-0-	7630	2		N	-0-			-0-
07		8587 X	7866	-0-	-721	-0-	7866	2		N	-0-			-0-
08		8432 X	7748	-0-	-684	-0-	7748	2		N	-0-			-0-
09		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	2		N	-0-			-0-
10		7874 X	7724	-0-	-150	-0-	7724	2		N	-0-			-0-
11		7620 X	6923	-0-	-697	-0-	6923	2		N	-0-			-0-
12		8091 X	6887	-0-	-1204	-0-	6887	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			92,166			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090														
01		11904 X	10997	-0-	-907	-0-	10997	2		N	-0-			-0-
02		11484 X	10824	-0-	-660	-0-	10824	2		N	-0-			-0-
03		12276 X	11188	-0-	-1088	-0-	11188	2		N	-0-			-0-
04		11880 X	10600	-0-	-1280	-0-	10600	2		N	-0-			-0-
05		12059 X	10261	-0-	-1798	-0-	10261	2		N	-0-			-0-
06		11190 X	9535	-0-	-1655	-0-	9535	2		N	-0-			-0-
07		11563 X	10585	-0-	-978	-0-	10585	2		N	-0-			-0-
08		11191 X	11135	-0-	-56	-0-	11135	2		N	-0-			-0-
09		10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2		N	-0-			-0-
10		10571 X	10210	-0-	-361	-0-	10210	2		N	-0-			-0-
11		10770 X	9940	-0-	-830	-0-	9940	2		N	-0-			-0-
12		11160 X	10272	-0-	-888	-0-	10272	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			126,341			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
RUNWAY		WELL #:		1 H	RRCID ->	236537	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	7062	PERF. 7331 - 11840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11346 X	9978	-0-	-1368	-0-	9978	2		N	-0-			-0-
02	10556 X	9218	-0-	-1338	-0-	9218	2		N	-0-			-0-
03	11036 X	9787	-0-	-1249	-0-	9787	2		N	-0-			-0-
04	10260 X	8743	-0-	-1517	-0-	8743	2		N	-0-			-0-
05	10292 X	8900	-0-	-1392	-0-	8900	2		N	-0-			-0-
06	9660 X	8657	-0-	-1003	-0-	8657	2		N	-0-			-0-
07	9858 X	8676	-0-	-1182	-0-	8676	2		N	-0-			-0-
08	9796 X	6849	-0-	-2947	-0-	6849	2		N	-0-			-0-
09	8730 X	6302	-0-	-2428	-0-	6302	2		N	-0-			-0-
10	8959 X	6294	-0-	-2665	-0-	6294	2		N	-0-			-0-
11	8670 X	6923	-0-	-1747	-0-	6923	2		N	-0-			-0-
12	8680 X	6541	-0-	-2139	-0-	6541	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		96,868				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLER		WELL #:		1 H	RRCID ->	236587	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 7340 - 9400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6386 X	5323	-0-	-1063	-0-	5323	2		N	-0-			-0-
02	5887 X	4890	-0-	-997	-0-	4890	2		N	-0-			-0-
03	6293 X	5311	-0-	-982	-0-	5311	2		N	-0-			-0-
04	6090 X	5116	-0-	-974	-0-	5116	2		N	-0-			-0-
05	6262 X	4802	-0-	-1460	-0-	4802	2		N	-0-			-0-
06	5160 X	4766	-0-	-394	-0-	4766	2		N	-0-			-0-
07	5301 X	5154	-0-	-147	-0-	5154	2		N	-0-			-0-
08	5301 X	4989	-0-	-312	-0-	4989	2		N	-0-			-0-
09	5130 X	4893	-0-	-237	-0-	4893	2		N	-0-			-0-
10	5146 X	4833	-0-	-313	-0-	4833	2		N	-0-			-0-
11	4980 X	4713	-0-	-267	-0-	4713	2		N	-0-			-0-
12	5146 X	3366	-0-	-1780	-0-	3366	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,156				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4464 X	3972	-0-	-492	-0-		3972 2		Y	-0-			-0-
02		4147 X	4023	-0-	-124	-0-		4023 2		Y	-0-			-0-
03		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-		4199 2		Y	-0-			-0-
04		3930 X	3794	-0-	-136	-0-		3794 2		Y	-0-			-0-
05		4309 X	3553	-0-	-756	-0-		3553 2		Y	-0-			-0-
06		4170 X	3778	-0-	-392	-0-		3778 2		Y	-0-			-0-
07		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-		4433 2		Y	-0-			-0-
08		4185 X	3844	-0-	-341	-0-		3844 2		Y	-0-			-0-
09		3780 X	3069	-0-	-711	-0-		3069 2		Y	-0-			-0-
10		4433 X	2976	-0-	-1457	-0-		2976 2		Y	-0-			-0-
11		4290 X	2682	-0-	-1608	-0-		2682 2		Y	-0-			-0-
12		4433 X	2820	-0-	-1613	-0-		2820 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,143											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

01		T. A.	8626	-0-	8626	17344		8626 2		N	-0-			-0-
02		T. A.	7954	-0-	7954	25298		7954 2		N	-0-			-0-
03		33612 X	8314	-0-	-25298	-0-		8314 2		N	-0-			-0-
04		8100 X	7916	-0-	-184	-0-		7916 2		N	-0-			-0-
05		8370 X	7924	-0-	-446	-0-		7924 2		N	-0-			-0-
06		8100 X	7913	-0-	-187	-0-		7913 2		N	-0-			-0-
07		8370 X	7857	-0-	-513	-0-		7857 2		N	-0-			-0-
08		8308 X	7756	-0-	-552	-0-		7756 2		N	-0-			-0-
09		7920 X	7356	-0-	-564	-0-		7356 2		N	-0-			-0-
10		8184 X	7510	-0-	-674	-0-		7510 2		N	-0-			-0-
11		7920 X	7400	-0-	-520	-0-		7400 2		N	-0-			-0-
*12		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-		8036 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			94,562											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

01		9176 X	8345	-0-	-831	-0-		8345 2		N	-0-			-0-
02		8584 X	7705	-0-	-879	-0-		7705 2		N	-0-			-0-
03		9176 X	8000	-0-	-1176	-0-		8000 2		N	-0-			-0-
04		8070 X	4611	-0-	-3459	-0-		4611 2		N	-0-			-0-
05		8339 X	6385	-0-	-1954	-0-		6385 2		N	-0-			-0-
06		8070 X	7300	-0-	-770	-0-		7300 2		N	-0-			-0-
07		8246 X	7403	-0-	-843	-0-		7403 2		N	-0-			-0-
08		7998 X	5763	-0-	-2235	-0-		5763 2		N	-0-			-0-
09		7290 X	6283	-0-	-1007	-0-		6283 2		N	-0-			-0-
10		7533 X	6510	-0-	-1023	-0-		6510 2		N	-0-			-0-
11		7290 X	3734	-0-	-3556	-0-		3734 2		N	-0-			-0-
12		7409 X	6509	-0-	-900	-0-		6509 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			78,548											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2	N	-0-			-0-		
02		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2	N	-0-			-0-		
03		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2	N	-0-			-0-		
04		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2	N	-0-			-0-		
05		8246 X	4125	-0-	-4121	-0-	4125	2	N	-0-			-0-		
06		7980 X	2896	-0-	-5084	-0-	2896	2	N	-0-			-0-		
07		8246 X	3207	-0-	-5039	-0-	3207	2	N	-0-			-0-		
08		8029 X	3989	-0-	-4040	-0-	3989	2	N	-0-			-0-		
09		6750 X	4995	-0-	-1755	-0-	4995	2	N	-0-			-0-		
10		4123 X	3997	-0-	-126	-0-	3997	2	N	-0-			-0-		
11		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2	N	-0-			-0-		
12		5177 X	4051	-0-	-1126	-0-	4051	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			60,264		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007										TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7750	-	9985
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-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
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2	N	-0-			-0-		
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2	N	-0-			-0-		
03	4092	X	4064	-0-	-28	-0-	4064	2	N	-0-			-0-		
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2	N	-0-			-0-		
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2	N	-0-			-0-		
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2	N	-0-			-0-		
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2	N	-0-			-0-		
08	4309	X	4110	-0-	-199	-0-	4110	2	N	-0-			-0-		
09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2	N	-0-			-0-		
10	4309	X	4289	-0-	-20	-0-	4289	2	N	-0-			-0-		
11	4170	X	3670	-0-	-500	-0-	3670	2	N	-0-			-0-		
*12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			50,473		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
DFW NORTH		WELL #: A		9HK	RRCID -> 237446	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 8629	- 13594		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		15063 X	7940	-0-	-7123	-0-	7940 2	N	-0-		-0-
02		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357 2	N	-0-		-0-
03		7378 X	6114	-0-	-1264	-0-	6114 2	N	-0-		-0-
04		7680 X	5936	-0-	-1744	-0-	5936 2	N	-0-		-0-
05		7936 X	6024	-0-	-1912	-0-	6024 2	N	-0-		-0-
06		7680 X	3750	-0-	-3930	-0-	3750 2	N	-0-		-0-
07		6789 X	4572	-0-	-2217	-0-	4572 2	N	-0-		-0-
08		6138 X	2966	-0-	-3172	-0-	2966 2	N	-0-		-0-
09		5940 X	4855	-0-	-1085	-0-	4855 2	N	-0-		-0-
10		6014 X	5237	-0-	-777	-0-	5237 2	N	-0-		-0-
11		4410 X	3332	-0-	-1078	-0-	3332 2	N	-0-		-0-
12		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			57,083	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLENCO		WELL #: 1H		RRCID -> 237450	COMPL. DATE 12/27/2007	TOTAL DEPTH 7496	PERF. 7860	- 9552			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8033 2	Y	-0-		14
02		7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	7019 2	Y	-0-		14
03		7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7377 2	Y	-0-		14
04		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7044 2	Y	-0-		14
05		6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6802 2	Y	3		17
06		7350 X	6662	-0-	-688	-0-	6662 2	Y	-0-		17
07		7502 X	6177	-0-	-1325	-0-	6171 2	Y	5		22
08		7378 X	6436	-0-	-942	-0-	6368 2	Y	62		84
09		7050 X	6303	-0-	-747	-0-	6303 2	Y	-0-		84
10		6882 X	6704	-0-	-178	-0-	6704 2	Y	-0-		84
11		6660 X	6451	-0-	-209	-0-	6451 2	Y	-0-		84
*12		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401 2	Y	-0-		84
TOTAL GAS PROD:			81,412	TOTAL CONDENSATE PROD:			70				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10726 X	8703	-0-	-2023	-0-	8703	2			N	-0-			-0-
02		9686 X	7079	-0-	-2607	-0-	7079	2			N	-0-			-0-
03		9920 X	8204	-0-	-1716	-0-	8204	2			N	-0-			-0-
04		9300 X	7416	-0-	-1884	-0-	7416	2			N	-0-			-0-
05		9331 X	6885	-0-	-2446	-0-	6885	2			N	-0-			-0-
06		8430 X	6509	-0-	-1921	-0-	6509	2			N	-0-			-0-
07		8215 X	6769	-0-	-1446	-0-	6769	2			N	-0-			-0-
08		8215 X	6584	-0-	-1631	-0-	6584	2			N	-0-			-0-
09		7410 X	6297	-0-	-1113	-0-	6297	2			N	-0-			-0-
10		6882 X	6128	-0-	-754	-0-	6128	2			N	-0-			-0-
11		6540 X	5616	-0-	-924	-0-	5616	2			N	-0-			-0-
12		6758 X	6081	-0-	-677	-0-	6081	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,271	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

01		8649 X	6032	-0-	-2617	-0-	6032	2			N	-0-			-0-
02		8091 X	4347	-0-	-3744	-0-	4347	2			N	-0-			-0-
03		8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-			-0-
04		5850 X	1849	-0-	-4001	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
05		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-			-0-
06		5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-			-0-
07		4650 X	-0-	-0-	-4650	-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	-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:			12,228	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-											

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
PANTHER HEIGHTS		WELL #:		2H	RRCID ->	237466	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 7406 - 9741
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-		N	-0-		-0-
02		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 2	N	-0-		-0-
03		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702 2	N	-0-		-0-
04		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358 2	N	-0-		-0-
05		4185 X	4058	-0-	-127	-0-	4058 2	N	-0-		-0-
06		5520 X	4567	-0-	-953	-0-	4567 2	N	-0-		-0-
07		5704 X	5217	-0-	-487	-0-	5217 2	N	-0-		-0-
08		5704 X	3042	-0-	-2662	-0-	3042 2	N	-0-		-0-
09		5370 X	3514	-0-	-1856	-0-	3514 2	N	-0-		-0-
10		5208 X	1807	-0-	-3401	-0-	1807 2	N	-0-		-0-
11		5040 X	389	-0-	-4651	-0-	389 2	N	-0-		-0-
12		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLEBURNE LANDFILL		WELL #:		1H	RRCID ->	237467	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	7357	PERF. 8932 - 9840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-		-0-
02		1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-		N	-0-		-0-
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		247		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROCK CREEK		WELL #:		C 1H	RRCID ->	237471	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	6865	PERF. 7369 - 11041
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9455 2	N	-0-		-0-
02		10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10978 2	N	-0-		-0-
03		13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	13000 2	N	-0-		-0-
04		12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	12712 2	N	-0-		-0-
05		11749 X	11697	-0-	-52	-0-	11697 2	N	-0-		-0-
06		12390 X	10982	-0-	-1408	-0-	10982 2	N	-0-		-0-
07		12803 X	11495	-0-	-1308	-0-	11495 2	N	-0-		-0-
08		12803 X	10702	-0-	-2101	-0-	10702 2	N	-0-		-0-
09		12390 X	11657	-0-	-733	-0-	11657 2	N	-0-		-0-
10		11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	11956 2	N	-0-		-0-
11		11130 X	10633	-0-	-497	-0-	10633 2	N	-0-		-0-
12		12059 X	11737	-0-	-322	-0-	11737 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		137,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	5630	-0-	5630	10953	5630 2		N	-0-			-0-
02		T. A.	4614	-0-	4614	15567	4614 2		N	-0-			-0-
03		20256 X	4689	-0-	-15567	-0-	4689 2		N	-0-			-0-
04		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 2		N	-0-			-0-
05		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 2		N	-0-			-0-
06		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 2		N	-0-			-0-
07		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446 2		N	-0-			-0-
08		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676 2		N	-0-			-0-
09		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335 2		N	-0-			-0-
10		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476 2		N	-0-			-0-
11		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267 2		N	-0-			-0-
12		5673 X	4977	-0-	-696	-0-	4977 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60,673			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285												
01		7905 X	6849	-0-	-1056	-0-	6849	2			N	-0-
02		8120 X	7854	-0-	-266	-0-	7854	2			N	-0-
03		8680 X	7059	-0-	-1621	-0-	7059	2			N	-0-
04		8400 X	3615	-0-	-4785	-0-	3615	2			N	-0-
05		8401 X	1276	-0-	-7125	-0-	1276	2			N	-0-
06		8130 X	1530	-0-	-6600	-0-	1530	2			N	-0-
07		8401 X	1684	-0-	-6717	-0-	1684	2			N	-0-
08		7068 X	1086	-0-	-5982	-0-	1086	2			N	-0-
09		3630 X	1951	-0-	-1679	-0-	1951	2			N	-0-
10		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-
11		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-
12		2015 X	656	-0-	-1359	-0-	656	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,972			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487												
01		3627 X	1968	-0-	-1659	-0-	1968	2			N	-0-
02		3973 X	-0-	-0-	-3973	-0-					N	-0-
03		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-
04		4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-
05		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-
06		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-			-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-			-0-
03		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-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 #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

01		9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2		N	-0-			-0-
02		8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2		N	-0-			-0-
03		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2		N	-0-			-0-
04		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2		N	-0-			-0-
05		8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2		N	-0-			-0-
06		8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2		N	-0-			-0-
07		8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2		N	-0-			-0-
08		8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2		N	-0-			-0-
09		8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2		N	-0-			-0-
10		8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2		N	-0-			-0-
11		6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2		N	-0-			-0-
12		8711 X	7206	-0-	-1505	-0-	7206	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 100,274														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007										TOTAL DEPTH	6990	PERF. 7324	- 10003	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		11811 X	8823	-0-	-2988	-0-	8823	2		N	-0-			-0-
02		11049 X	7362	-0-	-3687	-0-	7362	2		N	-0-			-0-
03		11811 X	7234	-0-	-4577	-0-	7234	2		N	-0-			-0-
04		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2		N	-0-			-0-
05		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2		N	-0-			-0-
06		8550 X	8495	-0-	-55	-0-	8495	2		N	-0-			-0-
07		9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2		N	-0-			-0-
08		12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	2		N	-0-			-0-
09		11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2		N	-0-			-0-
10		11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2		N	-0-			-0-
11		11790 X	10973	-0-	-817	-0-	10973	2		N	-0-			-0-
12		12183 X	11227	-0-	-956	-0-	11227	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			116,867			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007										TOTAL DEPTH	8282	PERF. 8650	- 11811	
01		10044 X	3723	-0-	-6321	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
02		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2		N	-0-			-0-
03		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2		N	-0-			-0-
04		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2		N	-0-			-0-
05		6541 X	4695	-0-	-1846	-0-	4695	2		N	-0-			-0-
06		6330 X	5249	-0-	-1081	-0-	5249	2		N	-0-			-0-
07		6541 X	5879	-0-	-662	-0-	5879	2		N	-0-			-0-
08		5828 X	4457	-0-	-1371	-0-	4457	2		N	-0-			-0-
09		5250 X	3777	-0-	-1473	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
10		5890 X	5678	-0-	-212	-0-	5678	2		N	-0-			-0-
11		5700 X	5515	-0-	-185	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
12		5890 X	5286	-0-	-604	-0-	5286	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,965			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007										TOTAL DEPTH	7708	PERF. 8500	- 10023	
01		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2		N	-0-			-0-
02		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2		N	-0-			-0-
03		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2		N	-0-			-0-
04		4830 X	4526	-0-	-304	-0-	4526	2		N	-0-			-0-
05		4991 X	4446	-0-	-545	-0-	4446	2		N	-0-			-0-
06		4830 X	3961	-0-	-869	-0-	3961	2		N	-0-			-0-
07		4774 X	4537	-0-	-237	-0-	4537	2		N	-0-			-0-
08		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2		N	-0-			-0-
09		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2		N	-0-			-0-
10		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2		N	-0-			-0-
11		5460 X	5426	-0-	-34	-0-	5426	2		N	-0-			-0-
12		5766 X	5514	-0-	-252	-0-	5514	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,327			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		13857 X	10263	-0-	-3594	-0-	10263	2	N	-0-			-0-
02		12412 X	10907	-0-	-1505	-0-	10907	2	N	-0-			-0-
03		12803 X	11441	-0-	-1362	-0-	11441	2	N	-0-			-0-
04		11190 X	9631	-0-	-1559	-0-	9631	2	N	-0-			-0-
05		11656 X	9767	-0-	-1889	-0-	9767	2	N	-0-			-0-
06		11280 X	9648	-0-	-1632	-0-	9648	2	N	-0-			-0-
07		11656 X	9562	-0-	-2094	-0-	9562	2	N	-0-			-0-
08		11439 X	9267	-0-	-2172	-0-	9267	2	N	-0-			-0-
09		9660 X	8565	-0-	-1095	-0-	8565	2	N	-0-			-0-
10		9982 X	8550	-0-	-1432	-0-	8550	2	N	-0-			-0-
11		9660 X	8087	-0-	-1573	-0-	8087	2	N	-0-			-0-
12		9548 X	8206	-0-	-1342	-0-	8206	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			113,894			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007										TOTAL DEPTH	7072	PERF.	7663 - 9743
01		3813 X	2842	-0-	-971	-0-	2842	2	N	-0-			-0-
02		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2	N	-0-			-0-
03		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2	N	-0-			-0-
04		2760 X	1458	-0-	-1302	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
05		4216 X	2545	-0-	-1671	-0-	2545	2	N	-0-			-0-
06		4080 X	2933	-0-	-1147	-0-	2933	2	N	-0-			-0-
07		4216 X	3016	-0-	-1200	-0-	3016	2	N	-0-			-0-
08		3317 X	2963	-0-	-354	-0-	2963	2	N	-0-			-0-
09		2940 X	2916	-0-	-24	-0-	2916	2	N	-0-			-0-
10		3038 X	3026	-0-	-12	-0-	3026	2	N	-0-			-0-
11		2940 X	2925	-0-	-15	-0-	2925	2	N	-0-			-0-
12		3007 X	2258	-0-	-749	-0-	2258	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,124			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007										TOTAL DEPTH	7198	PERF.	7610 - 9550
01		6138 X	4062	-0-	-2076	-0-	4062	2	N	-0-			-0-
02		5046 X	3978	-0-	-1068	-0-	3978	2	N	-0-			-0-
03		7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2	N	-0-			-0-
04		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2	N	-0-			-0-
05		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2	N	-0-			-0-
06		6780 X	5956	-0-	-824	-0-	5956	2	N	-0-			-0-
07		7006 X	6787	-0-	-219	-0-	6787	2	N	-0-			-0-
08		7006 X	5940	-0-	-1066	-0-	5940	2	N	-0-			-0-
09		6360 X	5890	-0-	-470	-0-	5890	2	N	-0-			-0-
10		6789 X	6352	-0-	-437	-0-	6352	2	N	-0-			-0-
11		6570 X	6217	-0-	-353	-0-	6217	2	N	-0-			-0-
12		6789 X	5562	-0-	-1227	-0-	5562	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,566			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699									
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		13578 X	4920	-0-	-8658	-0-	4920	2		N	-0-	-0-
02		12702 X	2571	-0-	-10131	-0-	2571	2		N	-0-	-0-
03		13578 X	1309	-0-	-12269	-0-	1309	2		N	-0-	-0-
04		9060 X	1329	-0-	-7731	-0-	1329	2		N	-0-	-0-
05		8122 X	520	-0-	-7602	-0-	520	2		N	-0-	-0-
06		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-				N	-0-	-0-
07		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-	-0-
08		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-	-0-
09		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-	-0-
10		527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,649				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

LITTLE HOSS 7		WELL #:		F 4H	RRCID ->	237534	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	6183	PERF. 6773 - 7676	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	
07		T. A.	-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	2407	-0-	2407	2407	2407	2	Y	-0-	21	
TOTAL GAS PROD:			2,407				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

ROCK CREEK		WELL #:		C 3H	RRCID ->	237537	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	6857	PERF. 7399 - 10853	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-				N	-0-			-0-
02		6699 X	-0-	-0-	-6699	-0-				N	-0-			-0-
03		7161 X	884	-0-	-6277	-0-	884	2		N	-0-			-0-
04		5670 X	1	-0-	-5669	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05		3627 X	3364	-0-	-263	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
06		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2		N	-0-			-0-
07		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2		N	-0-			-0-
08		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2		N	-0-			-0-
09		7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2		N	-0-			-0-
10		7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2		N	-0-			-0-
11		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2		N	-0-			-0-
*12		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,400		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-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 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
DFW NORTH		WELL #: A 7HR		RRCID -> 237768		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 2H		RRCID -> 237772		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

01		7068 X	6715	-0-	-353	-0-	6712	2	3 9	N	3			51	
02		6612 X	6103	-0-	-509	-0-	6100	2	3 9	N	3			54	
03		7068 X	6549	-0-	-519	-0-	6549	2		N	-0-			54	
04		6840 X	6811	-0-	-29	-0-	6807	2	4 9	N	4			58	
05		6851 X	6827	-0-	-24	-0-	6825	2	2 9	N	2			60	
06		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7088	2	3 9	N	3			63	
07		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7503	2	2 9	N	2			65	
08		7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2		N	-0-			65	
09		6840 X	6518	-0-	-322	-0-	6514	2	4 9	N	4			69	
10		7068 X	6389	-0-	-679	-0-	6389	2		N	-0-			69	
11		6840 X	4673	-0-	-2167	-0-	4673	2		N	-0-			69	
12		7564 X	5117	-0-	-2447	-0-	5115	2	2 9	N	2			71	
TOTAL GAS PROD:			77,858											TOTAL CONDENSATE PROD:	23

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

01		3379 X	3020	-0-	-359	-0-	3020	2		N	-0-			-0-	
02		3161 X	2538	-0-	-623	-0-	2538	2		N	-0-			-0-	
03		3162 X	3013	-0-	-149	-0-	3013	2		N	-0-			-0-	
04		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		N	-0-			-0-	
05		3007 X	2977	-0-	-30	-0-	2977	2		N	-0-			-0-	
06		2910 X	2864	-0-	-46	-0-	2864	2		N	-0-			-0-	
07		3038 X	3005	-0-	-33	-0-	3005	2		N	-0-			-0-	
08		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-			-0-	
09		2940 X	2896	-0-	-44	-0-	2896	2		N	-0-			-0-	
10		3007 X	2998	-0-	-9	-0-	2998	2		N	-0-			-0-	
11		2970 X	2945	-0-	-25	-0-	2945	2		N	-0-			-0-	
12		3069 X	2978	-0-	-91	-0-	2978	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			35,248											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790										COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 6511	PERF. 7075	- 9635	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791										COMPL. DATE 03/26/2007	TOTAL DEPTH 7453	PERF. 7989	- 10039	
01	7347	X	5542	-0-	-1805	-0-	5542	2		N	-0-			-0-
02	6873	X	5852	-0-	-1021	-0-	5852	2		N	-0-			-0-
03	7347	X	5261	-0-	-2086	-0-	5261	2		N	-0-			-0-
04	6630	X	5312	-0-	-1318	-0-	5312	2		N	-0-			-0-
05	6851	X	5020	-0-	-1831	-0-	5020	2		N	-0-			-0-
06	6060	X	4045	-0-	-2015	-0-	4045	2		N	-0-			-0-
07	6262	X	4056	-0-	-2206	-0-	4056	2		N	-0-			-0-
08	5487	X	5142	-0-	-345	-0-	5142	2		N	-0-			-0-
09	5310	X	3888	-0-	-1422	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
10	5022	X	4335	-0-	-687	-0-	4335	2		N	-0-			-0-
11	4980	X	4393	-0-	-587	-0-	4393	2		N	-0-			-0-
12	5146	X	2902	-0-	-2244	-0-	2902	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792										COMPL. DATE 12/31/2014	TOTAL DEPTH 7207	PERF. 7383	- 9718	
01	11935	X	6730	-0-	-5205	-0-	6730	2		N	-0-			-0-
02	10875	X	8593	-0-	-2282	-0-	8593	2		N	-0-			-0-
03	11625	X	11269	-0-	-356	-0-	11269	2		N	-0-			-0-
04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2		N	-0-			-0-
05	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2		N	-0-			-0-
06	10920	X	10685	-0-	-235	-0-	10685	2		N	-0-			-0-
07	11439	X	10761	-0-	-678	-0-	10761	2		N	-0-			-0-
08	11439	X	10376	-0-	-1063	-0-	10376	2		N	-0-			-0-
09	11070	X	9853	-0-	-1217	-0-	9853	2		N	-0-			-0-
10	11315	X	9330	-0-	-1985	-0-	9330	2		N	-0-			-0-
11	10680	X	9075	-0-	-1605	-0-	9075	2		N	-0-			-0-
12	10757	X	8648	-0-	-2109	-0-	8648	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		14384 X	11540	-0-	-2844	-0-	11540 2		N	-0-			-0-
02		13456 X	10364	-0-	-3092	-0-	10364 2		N	-0-			-0-
03		14384 X	10861	-0-	-3523	-0-	10861 2		N	-0-			-0-
04		12450 X	9993	-0-	-2457	-0-	9993 2		N	-0-			-0-
05		11904 X	11168	-0-	-736	-0-	11168 2		N	-0-			-0-
06		11160 X	10238	-0-	-922	-0-	10238 2		N	-0-			-0-
07		11067 X	10232	-0-	-835	-0-	10232 2		N	-0-			-0-
08		11160 X	10133	-0-	-1027	-0-	10133 2		N	-0-			-0-
09		10800 X	10226	-0-	-574	-0-	10226 2		N	-0-			-0-
10		11160 X	9906	-0-	-1254	-0-	9906 2		N	-0-			-0-
11		10230 X	9753	-0-	-477	-0-	9753 2		N	-0-			-0-
12		10571 X	9186	-0-	-1385	-0-	9186 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 123,600													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

01		3410 X	3171	-0-	-239	-0-	3171 2		N	-0-			-0-
02		3103 X	2742	-0-	-361	-0-	2742 2		N	-0-			-0-
03		2976 X	2624	-0-	-352	-0-	2624 2		N	-0-			-0-
04		3060 X	2879	-0-	-181	-0-	2879 2		N	-0-			-0-
05		3162 X	2979	-0-	-183	-0-	2979 2		N	-0-			-0-
06		3060 X	2280	-0-	-780	-0-	2280 2		N	-0-			-0-
07		2976 X	1919	-0-	-1057	-0-	1919 2		N	-0-			-0-
08		2976 X	1458	-0-	-1518	-0-	1458 2		N	-0-			-0-
09		2880 X	1661	-0-	-1219	-0-	1661 2		N	-0-			-0-
10		2976 X	2661	-0-	-315	-0-	2661 2		N	-0-			-0-
11		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		N	-0-			-0-
*12		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 29,607													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

01		14446 X	14042	-0-	-404	-0-	14042 2		N	-0-			-0-
02		13195 X	12560	-0-	-635	-0-	12560 2		N	-0-			-0-
03		14322 X	13430	-0-	-892	-0-	13430 2		N	-0-			-0-
04		13860 X	12381	-0-	-1479	-0-	12381 2		N	-0-			-0-
05		14322 X	12350	-0-	-1972	-0-	12350 2		N	-0-			-0-
06		13590 X	11721	-0-	-1869	-0-	11721 2		N	-0-			-0-
07		13423 X	12013	-0-	-1410	-0-	12013 2		N	-0-			-0-
08		13423 X	11685	-0-	-1738	-0-	11685 2		N	-0-			-0-
09		12390 X	11300	-0-	-1090	-0-	11300 2		N	-0-			-0-
10		12338 X	11471	-0-	-867	-0-	11471 2		N	-0-			-0-
11		11730 X	11287	-0-	-443	-0-	11287 2		N	-0-			-0-
12		11935 X	11786	-0-	-149	-0-	11786 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 146,026													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13423 X	11676	-0-	-1747	-0-		11676 2		N	-0-			-0-
02		12209 X	10479	-0-	-1730	-0-		10479 2		N	-0-			-0-
03		12958 X	11013	-0-	-1945	-0-		11013 2		N	-0-			-0-
04		11850 X	10445	-0-	-1405	-0-		10445 2		N	-0-			-0-
05		11811 X	11029	-0-	-782	-0-		11029 2		N	-0-			-0-
06		11310 X	10419	-0-	-891	-0-		10419 2		N	-0-			-0-
07		11191 X	10800	-0-	-391	-0-		10800 2		N	-0-			-0-
08		11036 X	10679	-0-	-357	-0-		10679 2		N	-0-			-0-
09		10680 X	10182	-0-	-498	-0-		10182 2		N	-0-			-0-
10		11036 X	10245	-0-	-791	-0-		10245 2		N	-0-			-0-
11		10440 X	9163	-0-	-1277	-0-		9163 2		N	-0-			-0-
12		10788 X	8802	-0-	-1986	-0-		8802 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		124,932				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601														
01		T. A.	11930	-0-	11930	22986		11930 2		N	-0-			-0-
02		T. A.	10653	-0-	10653	33639		10653 2		N	-0-			-0-
03		44605 X	10966	-0-	-33639	-0-		10966 2		N	-0-			-0-
04		11433 X	11433	-0-	-0-	-0-		11433 2		N	-0-			-0-
05		11935 X	9306	-0-	-2629	-0-		9306 2		N	-0-			-0-
06		11550 X	8900	-0-	-2650	-0-		8900 2		N	-0-			-0-
07		11811 X	7903	-0-	-3908	-0-		7903 2		N	-0-			-0-
08		11811 X	8222	-0-	-3589	-0-		8222 2		N	-0-			-0-
09		11430 X	7833	-0-	-3597	-0-		7833 2		N	-0-			-0-
10		9300 X	8034	-0-	-1266	-0-		8034 2		N	-0-			-0-
11		8910 X	7343	-0-	-1567	-0-		7343 2		N	-0-			-0-
12		8215 X	6378	-0-	-1837	-0-		6378 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		108,901				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200														
01		7688 X	7137	-0-	-551	-0-		7134 2	3 9	N	3			47
02		7192 X	6714	-0-	-478	-0-		6711 2	3 9	N	3			50
03		7564 X	7208	-0-	-356	-0-		7208 2		N	-0-			50
04		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-		7129 2	3 9	N	3			53
05		7223 X	7223	-0-	-0-	-0-		7221 2	2 9	N	2			55
06		6990 X	6903	-0-	-87	-0-		6901 2	2 9	N	2			57
07		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-		7431 2	2 9	N	2			59
08		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-		7439 2		N	-0-			59
09		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-		7182 2	4 9	N	4			63
10		7440 X	6940	-0-	-500	-0-		6940 2		N	-0-			63
11		7200 X	5823	-0-	-1377	-0-		5823 2		N	-0-			63
12		7440 X	6492	-0-	-948	-0-		6490 2	2 9	N	2			65
TOTAL GAS PROD:		83,630				TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5084 X	4009	-0-	-1075	-0-	4009	2		N	-0-				-0-
02		4582 X	3312	-0-	-1270	-0-	3312	2		N	-0-				-0-
03		4650 X	4297	-0-	-353	-0-	4297	2		N	-0-				-0-
04		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2		N	-0-				-0-
05		3999 X	2970	-0-	-1029	-0-	2970	2		N	-0-				-0-
06		4170 X	3057	-0-	-1113	-0-	3057	2		N	-0-				-0-
07		4309 X	2815	-0-	-1494	-0-	2815	2		N	-0-				-0-
08		4309 X	3096	-0-	-1213	-0-	3096	2		N	-0-				-0-
09		3960 X	2828	-0-	-1132	-0-	2828	2		N	-0-				-0-
10		3162 X	3098	-0-	-64	-0-	3098	2		N	-0-				-0-
11		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-				-0-
12		3100 X	2888	-0-	-212	-0-	2888	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			39,442											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* 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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2		N	-0-				86
02		8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2		N	-0-				86
03		8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2		N	-0-				86
04		7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2		N	-0-				86
05		7347 X	5413	-0-	-1934	-0-	5413	2		N	-0-				86
06		7110 X	76	-0-	-7034	-0-	76	2		N	-0-				86
07		7347 X	2832	-0-	-4515	-0-	2832	2		N	-0-				86
08		7347 X	5718	-0-	-1629	-0-	5718	2		N	-0-				86
09		7110 X	4270	-0-	-2840	-0-	4270	2		N	-0-				86
10		5425 X	3835	-0-	-1590	-0-	3835	2		N	-0-				86
11		5520 X	2435	-0-	-3085	-0-	2435	2		N	-0-				86
12		5704 X	2751	-0-	-2953	-0-	2751	2		N	-0-				86
TOTAL GAS PROD:			60,796											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4402 X	4300	-0-	-102	-0-	4300	2	N	-0-			-0-
02		4089 X	3937	-0-	-152	-0-	3937	2	N	-0-			-0-
03		4371 X	3994	-0-	-377	-0-	3994	2	N	-0-			-0-
04		4170 X	3759	-0-	-411	-0-	3759	2	N	-0-			-0-
05		4309 X	2665	-0-	-1644	-0-	2665	2	N	-0-			-0-
06		4170 X	2936	-0-	-1234	-0-	2936	2	N	-0-			-0-
07		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-			-0-
08		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			N	-0-			-0-
09		3750 X	1904	-0-	-1846	-0-	1904	2	N	-0-			-0-
10		3038 X	2808	-0-	-230	-0-	2808	2	N	-0-			-0-
11		2940 X	2469	-0-	-471	-0-	2469	2	N	-0-			-0-
*12		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,423			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4340 X	2985	-0-	-1355	-0-	2985	2			N	-0-			-0-
02		4060 X	2843	-0-	-1217	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
03		3441 X	2885	-0-	-556	-0-	2885	2			N	-0-			-0-
04		3120 X	2763	-0-	-357	-0-	2763	2			N	-0-			-0-
05		3224 X	1754	-0-	-1470	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
06		2940 X	4	-0-	-2936	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07		3038 X	4	-0-	-3034	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
09		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-
10		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
11		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,238			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092															
01		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-			-0-
02		5713 X	-0-	-0-	-5713	-0-					N	-0-			-0-
03		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-			-0-
04		6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-			-0-
05		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-			-0-
06		5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,884			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390															
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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8525 X	5496	-0-	-3029	-0-		5496	2		N	-0-			-0-
02		7134 X	5350	-0-	-1784	-0-		5350	2		N	-0-			-0-
03		6138 X	6074	-0-	-64	-0-		6074	2		N	-0-			-0-
04		5310 X	5086	-0-	-224	-0-		5086	2		N	-0-			-0-
05		5704 X	4872	-0-	-832	-0-		4872	2		N	-0-			-0-
06		5880 X	2196	-0-	-3684	-0-		2196	2		N	-0-			-0-
07		6076 X	2377	-0-	-3699	-0-		2377	2		N	-0-			-0-
08		6076 X	2658	-0-	-3418	-0-		2658	2		N	-0-			-0-
09		5100 X	2207	-0-	-2893	-0-		2207	2		N	-0-			-0-
10		4867 X	2686	-0-	-2181	-0-		2686	2		N	-0-			-0-
11		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-		2709	2		N	-0-			-0-
*12		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-		2747	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

01		10199 X	8951	-0-	-1248	-0-		8951	2		N	-0-			-0-
02		9541 X	8376	-0-	-1165	-0-		8376	2		N	-0-			-0-
03		10161 X	10161	-0-	-0-	-0-		10161	2		N	-0-			-0-
04		9360 X	8515	-0-	-845	-0-		8515	2		N	-0-			-0-
05		9672 X	8412	-0-	-1260	-0-		8412	2		N	-0-			-0-
06		9840 X	7798	-0-	-2042	-0-		7798	2		N	-0-			-0-
07		10168 X	7422	-0-	-2746	-0-		7422	2		N	-0-			-0-
08		10168 X	7354	-0-	-2814	-0-		7354	2		N	-0-			-0-
09		8520 X	7058	-0-	-1462	-0-		7058	2		N	-0-			-0-
10		8401 X	7547	-0-	-854	-0-		7547	2		N	-0-			-0-
11		7800 X	7031	-0-	-769	-0-		7031	2		N	-0-			-0-
12		7409 X	7315	-0-	-94	-0-		7315	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

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-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
LITTLE HOSS 4 WELL #: 0 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-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		4619 X	1875	-0-	-2744	-0-	1875	2		N	-0-			-0-	
02		4321 X	3148	-0-	-1173	-0-	3148	2		N	-0-			-0-	
03		3782 X	3602	-0-	-180	-0-	3602	2		N	-0-			-0-	
04		3630 X	3504	-0-	-126	-0-	3504	2		N	-0-			-0-	
05		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2		N	-0-			-0-	
06		3480 X	3436	-0-	-44	-0-	3436	2		N	-0-			-0-	
07		3627 X	2783	-0-	-844	-0-	2783	2		N	-0-			-0-	
08		3627 X	3612	-0-	-15	-0-	3612	2		N	-0-			-0-	
09		3510 X	3429	-0-	-81	-0-	3429	2		N	-0-			-0-	
10		3565 X	3496	-0-	-69	-0-	3496	2		N	-0-			-0-	
11		3510 X	3222	-0-	-288	-0-	3222	2		N	-0-			-0-	
12		3627 X	3209	-0-	-418	-0-	3209	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			38,881											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008										TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7366 - 10682			
01		12679 X	-0-	-0-	-12679	-0-				N	-0-			-0-	
02		11861 X	2052	-0-	-9809	-0-	2052	2		N	-0-			-0-	
03		12400 X	10152	-0-	-2248	-0-	10152	2		N	-0-			-0-	
04		11970 X	9981	-0-	-1989	-0-	9981	2		N	-0-			-0-	
05		10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2		N	-0-			-0-	
06		9780 X	9423	-0-	-357	-0-	9423	2		N	-0-			-0-	
07		10137 X	7938	-0-	-2199	-0-	7938	2		N	-0-			-0-	
08		10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-				N	-0-			-0-	
09		10020 X	2986	-0-	-7034	-0-	2986	2		N	-0-			-0-	
10		11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	11116	2		N	-0-			-0-	
11		9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2		N	-0-			-0-	
*12		9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			83,085											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-				N	-0-			-0-
02		7047 X	2564	-0-	-4483	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
03		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-				N	-0-			-0-
04		6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-				N	-0-			-0-
05		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			-0-
06		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-			-0-
07		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
10		7068 X	6497	-0-	-571	-0-	6497	2		N	-0-			-0-
11		6840 X	6132	-0-	-708	-0-	6132	2		N	-0-			-0-
12		7068 X	6353	-0-	-715	-0-	6353	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,587				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

01		9734 X	9440	-0-	-294	-0-	9440	2		N	-0-			-0-
02		10121 X	8524	-0-	-1597	-0-	8524	2		N	-0-			-0-
03		10819 X	9285	-0-	-1534	-0-	9285	2		N	-0-			-0-
04		10470 X	9497	-0-	-973	-0-	9497	2		N	-0-			-0-
05		10788 X	9389	-0-	-1399	-0-	9389	2		N	-0-			-0-
06		9150 X	8885	-0-	-265	-0-	8885	2		N	-0-			-0-
07		9827 X	9106	-0-	-721	-0-	9106	2		N	-0-			-0-
08		9827 X	8516	-0-	-1311	-0-	8516	2		N	-0-			-0-
09		9510 X	9102	-0-	-408	-0-	9102	2		N	-0-			-0-
10		9393 X	8998	-0-	-395	-0-	8998	2		N	-0-			-0-
11		8880 X	8574	-0-	-306	-0-	8574	2		N	-0-			-0-
12		9393 X	8828	-0-	-565	-0-	8828	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			108,144				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

01		10168 X	7807	-0-	-2361	-0-	7807	2		N	-0-			-0-
02		9512 X	7423	-0-	-2089	-0-	7423	2		N	-0-			-0-
03		10168 X	8024	-0-	-2144	-0-	8024	2		N	-0-			-0-
04		9570 X	7923	-0-	-1647	-0-	7923	2		N	-0-			-0-
05		7936 X	7744	-0-	-192	-0-	7744	2		N	-0-			-0-
06		7770 X	7603	-0-	-167	-0-	7603	2		N	-0-			-0-
07		8184 X	7131	-0-	-1053	-0-	7131	2		N	-0-			-0-
08		8184 X	6851	-0-	-1333	-0-	6851	2		N	-0-			-0-
09		7920 X	7592	-0-	-328	-0-	7592	2		N	-0-			-0-
10		7843 X	7766	-0-	-77	-0-	7766	2		N	-0-			-0-
11		7590 X	7244	-0-	-346	-0-	7244	2		N	-0-			-0-
12		7843 X	7031	-0-	-812	-0-	7031	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			90,139				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699											
LITTLE HOSS		WELL #:	M 5H	RRCID ->	238350	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6522 PERF. 7153 - 9645					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015														

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

WICKER		WELL #:	4H	RRCID ->	238353	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	6802 PERF. 7388 - 9863	
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702 2	N	-0-	-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540 2	N	-0-	-0-
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572 2	N	-0-	-0-
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 2	N	-0-	-0-
05	4495	X	4484	-0-	-11	-0-	4484 2	N	-0-	-0-
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 2	N	-0-	-0-
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588 2	N	-0-	-0-
08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946 2	N	-0-	-0-
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796 2	N	-0-	-0-
10	4495	X	4449	-0-	-46	-0-	4449 2	N	-0-	-0-
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 2	N	-0-	-0-
12	6944	X	4829	-0-	-2115	-0-	4829 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 59,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDF		WELL #:	9H	RRCID ->	238362	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	7206 PERF. 7515 - 10735	
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 2	N	-0-	-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2	N	-0-	-0-
03	3627	X	3352	-0-	-275	-0-	3352 2	N	-0-	-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837 2	N	-0-	-0-
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967 2	N	-0-	-0-
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335 2	N	-0-	-0-
07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 2	N	-0-	-0-
08	3844	X	3396	-0-	-448	-0-	3396 2	N	-0-	-0-
09	3720	X	2387	-0-	-1333	-0-	2387 2	N	-0-	-0-
10	3844	X	2882	-0-	-962	-0-	2882 2	N	-0-	-0-
11	3720	X	3132	-0-	-588	-0-	3132 2	N	-0-	-0-
12	4216	X	2617	-0-	-1599	-0-	2617 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 43,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008										TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6700 -	8688			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5487 X	3770	-0-	-1717	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
02		4756 X	4458	-0-	-298	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
03		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
04		4920 X	2799	-0-	-2121	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
05		4774 X	502	-0-	-4272	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06		6120 X	631	-0-	-5489	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07		6324 X	1628	-0-	-4696	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08		6324 X	1701	-0-	-4623	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
09		2790 X	1591	-0-	-1199	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10		1643 X	1093	-0-	-550	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
*12		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				29,294		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

CHAPEL CREEK UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 238366		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH	6731	PERF.	6830 -	9326
01		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4605	2	20	9	N	18					112	
02		5539 X	4337	-0-	-1202	-0-	4324	2	13	9	N	12					124	
03		5921 X	3734	-0-	-2187	-0-	3722	2	12	9	N	11					135	
04		5730 X	4225	-0-	-1505	-0-	4214	2	11	9	N	10					145	
05		5673 X	5641	-0-	-32	-0-	5629	2	12	9	N	11					156	
06		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5772	2	14	9	N	13					169	
07		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6121	2	14	9	N	13					182	
08		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6508	2	14	9	N	13	113	1			82	
09		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7330	2	11	9	N	10					92	
10		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	7564	2	12	9	N	11					103	
11		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7137	2	11	9	N	10					113	
12		7595 X	7045	-0-	-550	-0-	7030	2	15	9	N	14					127	
TOTAL GAS PROD:				70,115		TOTAL CONDENSATE PROD:						146						

RUNNELS										WELL #: 1H RRCID -> 238367		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH	6790	PERF.	7074 -	10216
01		2821 X	2401	-0-	-420	-0-	2401	2			N	-0-					-0-	
02		2639 X	2209	-0-	-430	-0-	2209	2			N	-0-					-0-	
03		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-	
04		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-	
05		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-	
06		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-	
07		2945 X	2679	-0-	-266	-0-	2679	2			N	-0-					-0-	
08		2945 X	2731	-0-	-214	-0-	2731	2			N	-0-					-0-	
09		2850 X	2561	-0-	-289	-0-	2561	2			N	-0-					-0-	
10		2914 X	2590	-0-	-324	-0-	2590	2			N	-0-					-0-	
11		2700 X	2485	-0-	-215	-0-	2485	2			N	-0-					-0-	
12		2635 N	2617	-0-	-18	-0-	2617	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				31,417		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16647 X	15779	-0-	-868	-0-	15779 2		N	-0-			-0-
02		14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	14815 2		N	-0-			-0-
03		15004 X	13754	-0-	-1250	-0-	13754 2		N	-0-			-0-
04		15270 X	13378	-0-	-1892	-0-	13378 2		N	-0-			-0-
05		15841 X	13646	-0-	-2195	-0-	13646 2		N	-0-			-0-
06		15330 X	13163	-0-	-2167	-0-	13163 2		N	-0-			-0-
07		15841 X	13215	-0-	-2626	-0-	13215 2		N	-0-			-0-
08		15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	15221 2		N	-0-			-0-
09		13794 X	13794	-0-	-0-	-0-	13794 2		N	-0-			-0-
10		13640 X	12279	-0-	-1361	-0-	12279 2		N	-0-			-0-
11		14730 X	11793	-0-	-2937	-0-	11793 2		N	-0-			-0-
12		15221 X	12056	-0-	-3165	-0-	12056 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			162,893			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-				

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864													
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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
YOUNG		WELL #:		3H	RRCID ->	238377	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 7547 - 10548			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

GATEWAY PARK		WELL #:		4H	RRCID ->	238379	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 7313 - 9848
01	12679 X	12384	-0-	-295	-0-	12384	2		N	-0-	-0-
02	11861 X	10987	-0-	-874	-0-	10987	2		N	-0-	-0-
03	12679 X	11148	-0-	-1531	-0-	11148	2		N	-0-	-0-
04	12150 X	10649	-0-	-1501	-0-	10649	2		N	-0-	-0-
05	12369 X	10527	-0-	-1842	-0-	10527	2		N	-0-	-0-
06	11970 X	10039	-0-	-1931	-0-	10039	2		N	-0-	-0-
07	11749 X	10040	-0-	-1709	-0-	10040	2		N	-0-	-0-
08	11160 X	10479	-0-	-681	-0-	10479	2		N	-0-	-0-
09	10650 X	10141	-0-	-509	-0-	10141	2		N	-0-	-0-
10	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2		N	-0-	-0-
11	10140 X	10110	-0-	-30	-0-	10110	2		N	-0-	-0-
12	10478 X	9965	-0-	-513	-0-	9965	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 127,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, FLORA		WELL #:		4H	RRCID ->	238381	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 7900 - 10792
01	11749 X	10448	-0-	-1301	-0-	10448	2		N	-0-	-0-
02	10875 X	9355	-0-	-1520	-0-	9355	2		N	-0-	-0-
03	11532 X	9607	-0-	-1925	-0-	9607	2		N	-0-	-0-
04	10920 X	8936	-0-	-1984	-0-	8936	2		N	-0-	-0-
05	10974 X	8815	-0-	-2159	-0-	8815	2		N	-0-	-0-
06	10110 X	8647	-0-	-1463	-0-	8647	2		N	-0-	-0-
07	10013 X	8789	-0-	-1224	-0-	8789	2		N	-0-	-0-
08	9610 X	8620	-0-	-990	-0-	8620	2		N	-0-	-0-
09	8940 X	8186	-0-	-754	-0-	8186	2		N	-0-	-0-
10	8928 X	8295	-0-	-633	-0-	8295	2		N	-0-	-0-
11	8640 X	7970	-0-	-670	-0-	7970	2		N	-0-	-0-
12	8773 X	7828	-0-	-945	-0-	7828	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 105,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		7750 X	6481	-0-	-1269	-0-	6481	2		N	-0-	-0-
02		6728 X	6296	-0-	-432	-0-	6296	2		N	-0-	-0-
03		7006 X	6633	-0-	-373	-0-	6633	2		N	-0-	-0-
04		6780 X	6336	-0-	-444	-0-	6336	2		N	-0-	-0-
05		7006 X	6648	-0-	-358	-0-	6648	2		N	-0-	-0-
06		6510 X	4798	-0-	-1712	-0-	4798	2		N	-0-	-0-
07		6727 X	6248	-0-	-479	-0-	6248	2		N	-0-	-0-
08		6634 X	6391	-0-	-243	-0-	6391	2		N	-0-	-0-
09		6420 X	5949	-0-	-471	-0-	5949	2		N	-0-	-0-
10		6634 X	5716	-0-	-918	-0-	5716	2		N	-0-	-0-
11		6180 X	5125	-0-	-1055	-0-	5125	2		N	-0-	-0-
12		6386 X	5597	-0-	-789	-0-	5597	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			72,218			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065												
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
TRWD		WELL #:		3H	RRCID ->	238522	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	7079	PERF. 7590 -	9876		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		11036 X	10539	-0-	-497	-0-		10539	2	N	-0-			-0-
02		10324 X	10022	-0-	-302	-0-		10022	2	N	-0-			-0-
03		10912 X	10578	-0-	-334	-0-		10578	2	N	-0-			-0-
04		10440 X	9934	-0-	-506	-0-		9934	2	N	-0-			-0-
05		10726 X	10213	-0-	-513	-0-		10213	2	N	-0-			-0-
06		10380 X	9786	-0-	-594	-0-		9786	2	N	-0-			-0-
07		10726 X	10149	-0-	-577	-0-		10149	2	N	-0-			-0-
08		10571 X	10091	-0-	-480	-0-		10091	2	N	-0-			-0-
09		9930 X	9745	-0-	-185	-0-		9745	2	N	-0-			-0-
10		10199 X	10003	-0-	-196	-0-		10003	2	N	-0-			-0-
11		9810 X	9677	-0-	-133	-0-		9677	2	N	-0-			-0-
12		10137 X	9492	-0-	-645	-0-		9492	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		120,229				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MANNING		WELL #:		2H	RRCID ->	238523	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6874 -	10196		
01		961 X	853	-0-	-108	-0-		853	2	N	-0-		-0-	
02		1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-				N	-0-		-0-	
03		1519 X	684	-0-	-835	-0-		684	2	N	-0-		-0-	
04		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-		1497	2	N	-0-		-0-	
05		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-		2757	2	N	-0-		-0-	
06		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-		3261	2	N	-0-		-0-	
07		1550 X	1512	-0-	-38	-0-		1512	2	N	-0-		-0-	
08		2759 X	549	-0-	-2210	-0-		549	2	N	-0-		-0-	
09		3270 X	441	-0-	-2829	-0-		441	2	N	-0-		-0-	
10		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-		-0-	
11		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				N	-0-		-0-	
12		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,554				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MANNING		WELL #:		3H	RRCID ->	238525	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6539	PERF. 6900 -	10186		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
DFW NORTH		WELL #: A 2HP		RRCID -> 238539	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 8406	PERF. 8600	- 9717				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	3751 X	3503	-0-	-248	-0-	3503	2	N	-0-			-0-
02	3509 X	3276	-0-	-233	-0-	3276	2	N	-0-			-0-
03	3565 X	3476	-0-	-89	-0-	3476	2	N	-0-			-0-
04	3450 X	3417	-0-	-33	-0-	3417	2	N	-0-			-0-
05	3503 X	3420	-0-	-83	-0-	3420	2	N	-0-			-0-
06	3390 X	3232	-0-	-158	-0-	3232	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3452	-0-	-82	-0-	3452	2	N	-0-			-0-
08	3534 X	3497	-0-	-37	-0-	3497	2	N	-0-			-0-
09	3420 X	3386	-0-	-34	-0-	3386	2	N	-0-			-0-
10	3441 X	3428	-0-	-13	-0-	3428	2	N	-0-			-0-
11	3390 X	3173	-0-	-217	-0-	3173	2	N	-0-			-0-
12	3503 X	3317	-0-	-186	-0-	3317	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,577				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		727 N	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
04		0 N	-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:			727											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07		T. A.	-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																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489																	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

01	7502 X	7003	-0-	-499	-0-	7003	2			N	-0-			-0-
02	7018 X	6471	-0-	-547	-0-	6471	2			N	-0-			-0-
03	7502 X	6802	-0-	-700	-0-	6802	2			N	-0-			-0-
04	6930 X	6458	-0-	-472	-0-	6458	2			N	-0-			-0-
05	7037 X	6728	-0-	-309	-0-	6728	2			N	-0-			-0-
06	6780 X	6382	-0-	-398	-0-	6382	2			N	-0-			-0-
07	6913 X	6560	-0-	-353	-0-	6560	2			N	-0-			-0-
08	6789 X	6662	-0-	-127	-0-	6662	2			N	-0-			-0-
09	6510 X	6292	-0-	-218	-0-	6292	2			N	-0-			-0-
10	6727 X	6319	-0-	-408	-0-	6319	2			N	-0-			-0-
11	6450 X	6126	-0-	-324	-0-	6126	2			N	-0-			-0-
12	6665 X	6179	-0-	-486	-0-	6179	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

01	6727 X	6464	-0-	-263	-0-	6464	2			N	-0-			-0-
02	6293 X	2818	-0-	-3475	-0-	2818	2			N	-0-			-0-
03	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			-0-
04	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-			-0-
05	6634 X	1	-0-	-6633	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	6270 X	335	-0-	-5935	-0-	335	2			N	-0-			-0-
07	3007 X	1	-0-	-3006	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-			-0-
*11	19234 X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	2			N	-0-			-0-
*12	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
LONGHORN		WELL #:		2H	RRCID -> 238708	COMPL. DATE 12/29/2007	TOTAL DEPTH 7545	PERF. 7700	- 9655					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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		4HG	RRCID -> 238712	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH 8133	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6851 X	6469	-0-	-382	-0-	6469	2		N	-0-			-0-
02		6409 X	5785	-0-	-624	-0-	5785	2		N	-0-			-0-
03		6789 X	5748	-0-	-1041	-0-	5748	2		N	-0-			-0-
04		6540 X	5230	-0-	-1310	-0-	5230	2		N	-0-			-0-
05		6758 X	5552	-0-	-1206	-0-	5552	2		N	-0-			-0-
06		6270 X	5828	-0-	-442	-0-	5828	2		N	-0-			-0-
07		6169 X	5780	-0-	-389	-0-	5780	2		N	-0-			-0-
08		5735 X	5460	-0-	-275	-0-	5460	2		N	-0-			-0-
09		5820 X	5277	-0-	-543	-0-	5277	2		N	-0-			-0-
10		6014 X	5316	-0-	-698	-0-	5316	2		N	-0-			-0-
11		5820 X	5118	-0-	-702	-0-	5118	2		N	-0-			-0-
12		5766 X	4821	-0-	-945	-0-	4821	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66,384				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

01		17112 X	15608	-0-	-1504	-0-	15608	2		N	-0-			-0-
02		15457 X	14485	-0-	-972	-0-	14485	2		N	-0-			-0-
03		16523 X	15468	-0-	-1055	-0-	15468	2		N	-0-			-0-
04		15330 X	14771	-0-	-559	-0-	14771	2		N	-0-			-0-
05		15593 X	13062	-0-	-2531	-0-	13062	2		N	-0-			-0-
06		15090 X	13272	-0-	-1818	-0-	13272	2		N	-0-			-0-
07		15469 X	13798	-0-	-1671	-0-	13798	2		N	-0-			-0-
08		15469 X	13312	-0-	-2157	-0-	13312	2		N	-0-			-0-
09		14760 X	12847	-0-	-1913	-0-	12847	2		N	-0-			-0-
10		13795 X	12984	-0-	-811	-0-	12984	2		N	-0-			-0-
11		13350 X	12214	-0-	-1136	-0-	12214	2		N	-0-			-0-
12		13640 X	12331	-0-	-1309	-0-	12331	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			164,152				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

01		14632 X	11589	-0-	-3043	-0-	11589	2		N	-0-			-0-
02		12963 X	5440	-0-	-7523	-0-	5440	2		N	-0-			-0-
03		12493 X	7175	-0-	-5318	-0-	7175	2		N	-0-			-0-
04		12090 X	8364	-0-	-3726	-0-	8364	2		N	-0-			-0-
05		11780 X	7508	-0-	-4272	-0-	7508	2		N	-0-			-0-
06		11220 X	1544	-0-	-9676	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
07		8649 X	8493	-0-	-156	-0-	8493	2		N	-0-			-0-
08		8649 X	7616	-0-	-1033	-0-	7616	2		N	-0-			-0-
09		8370 X	6161	-0-	-2209	-0-	6161	2		N	-0-			-0-
10		8494 X	6958	-0-	-1536	-0-	6958	2		N	-0-			-0-
11		8220 X	6073	-0-	-2147	-0-	6073	2		N	-0-			-0-
12		8494 X	6151	-0-	-2343	-0-	6151	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			83,072				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CEDF		WELL #:		4H	RRCID ->	238724	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7639 - 9496	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4092 X	4013	-0-	-79	-0-	4013 2		N	-0-			-0-
02	3799 X	3380	-0-	-419	-0-	3380 2		N	-0-			-0-
03	3937 X	2933	-0-	-1004	-0-	2933 2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3865	-0-	-5	-0-	3865 2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3603	-0-	-396	-0-	3603 2		N	-0-			-0-
06	3870 X	3426	-0-	-444	-0-	3426 2		N	-0-			-0-
07	3999 X	3587	-0-	-412	-0-	3587 2		N	-0-			-0-
08	3999 X	3522	-0-	-477	-0-	3522 2		N	-0-			-0-
09	3870 X	3170	-0-	-700	-0-	3170 2		N	-0-			-0-
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 2		N	-0-			-0-
11	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2		N	-0-			-0-
*12	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,603		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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7492	2	13	9	N	12			82
02		6931 X	6414	-0-	-517	-0-	6408	2	6	9	N	5			87
03		7409 X	6630	-0-	-779	-0-	6621	2	9	9	N	8			95
04		7170 X	7062	-0-	-108	-0-	7049	2	13	9	N	12			107
05		7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7854	2	13	9	N	12	76	1	43
06		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7768	2	8	9	N	7			50
07		8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	8044	2	4	9	N	4			54
08		9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-			54
09		8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-			54
10		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-			54
11		7170 X	6720	-0-	-450	-0-	6720	2			N	-0-			54
12		9052 X	5669	-0-	-3383	-0-	5669	2			N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:			88,924			TOTAL CONDENSATE PROD:			60						

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007										TOTAL DEPTH	7136	PERF.	7285	-	9031
01		6169 X	3420	-0-	-2749	-0-	3420	2			N	-0-			-0-
02		3973 X	2836	-0-	-1137	-0-	2836	2			N	-0-			-0-
03		3999 X	2143	-0-	-1856	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
04		3870 X	1519	-0-	-2351	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
05		3410 X	3180	-0-	-230	-0-	3180	2			N	-0-			-0-
06		3300 X	2841	-0-	-459	-0-	2841	2			N	-0-			-0-
07		3038 X	2759	-0-	-279	-0-	2759	2			N	-0-			-0-
08		3193 X	2643	-0-	-550	-0-	2643	2			N	-0-			-0-
09		3090 X	2866	-0-	-224	-0-	2866	2			N	-0-			-0-
10		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-			-0-
11		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-			-0-
*12		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,748			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007										TOTAL DEPTH	7918	PERF.	8041	-	9943
01		7378 X	1497	-0-	-5881	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
02		6902 X	-0-	-0-	-6902	-0-					N	-0-			-0-
03		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			-0-
04		4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-			-0-
05		1581 X	930	-0-	-651	-0-	930	2			N	-0-			-0-
06		1440 X	276	-0-	-1164	-0-	276	2			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
09		900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
10		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,703			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-				N	56
02		5800 X	-0-	-0-	-5800	-0-				N	56
03		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-				N	56
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				N	56
05		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	56
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	56
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	56
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	56
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	56
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	56
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	56
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	56
TOTAL GAS PROD:			-0-			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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4774 X	2460	-0-	-2314	-0-	2460	2	N	-0-			-0-
02		4466 X	-0-	-0-	-4466	-0-			N	-0-			-0-
03		4898 X	532	-0-	-4366	-0-	532	2	N	-0-			-0-
04		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2	N	-0-			-0-
05		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2	N	-0-			-0-
06		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2	N	-0-			-0-
07		4898 X	4836	-0-	-62	-0-	4836	2	N	-0-			-0-
08		4898 X	4247	-0-	-651	-0-	4247	2	N	-0-			-0-
09		4740 X	3437	-0-	-1303	-0-	3437	2	N	-0-			-0-
10		4898 X	238	-0-	-4660	-0-	238	2	N	-0-			-0-
11		4740 X	10	-0-	-4730	-0-	10	2	N	-0-			-0-
12		4836 X	7	-0-	-4829	-0-	7	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,698			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-				

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144													
01		11098 X	7740	-0-	-3358	-0-	7740	2	N	-0-			-0-
02		10382 X	9002	-0-	-1380	-0-	9002	2	N	-0-			-0-
03		10571 X	9529	-0-	-1042	-0-	9529	2	N	-0-			-0-
04		10230 X	8625	-0-	-1605	-0-	8625	2	N	-0-			-0-
05		9982 X	8687	-0-	-1295	-0-	8687	2	N	-0-			-0-
06		9300 X	9017	-0-	-283	-0-	9017	2	N	-0-			-0-
07		9610 X	9103	-0-	-507	-0-	9103	2	N	-0-			-0-
08		9517 X	8746	-0-	-771	-0-	8746	2	N	-0-			-0-
09		9030 X	8174	-0-	-856	-0-	8174	2	N	-0-			-0-
10		9331 X	8652	-0-	-679	-0-	8652	2	N	-0-			-0-
11		9030 X	8081	-0-	-949	-0-	8081	2	N	-0-			-0-
12		9114 X	8061	-0-	-1053	-0-	8061	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			103,417			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		10912 X	9844	-0-	-1068	-0-	9844	2	N	-0-			-0-
02		10208 X	8731	-0-	-1477	-0-	8731	2	N	-0-			-0-
03		10912 X	9119	-0-	-1793	-0-	9119	2	N	-0-			-0-
04		10050 X	8773	-0-	-1277	-0-	8773	2	N	-0-			-0-
05		10137 X	8501	-0-	-1636	-0-	8501	2	N	-0-			-0-
06		9540 X	8208	-0-	-1332	-0-	8208	2	N	-0-			-0-
07		9331 X	8447	-0-	-884	-0-	8447	2	N	-0-			-0-
08		9114 X	7969	-0-	-1145	-0-	7969	2	N	-0-			-0-
09		8760 X	8087	-0-	-673	-0-	8087	2	N	-0-			-0-
10		8494 X	8177	-0-	-317	-0-	8177	2	N	-0-			-0-
11		8220 X	7049	-0-	-1171	-0-	7049	2	N	-0-			-0-
12		8432 X	8376	-0-	-56	-0-	8376	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373										COMPL. DATE 03/02/2008	TOTAL DEPTH 8303	PERF. 9120 - 11290	
01		13392 X	12165	-0-	-1227	-0-	12165	2	N	-0-			-0-
02		12528 X	10985	-0-	-1543	-0-	10985	2	N	-0-			-0-
03		12555 X	6598	-0-	-5957	-0-	6598	2	N	-0-			-0-
04		12150 X	11513	-0-	-637	-0-	11513	2	N	-0-			-0-
05		12152 X	11336	-0-	-816	-0-	11336	2	N	-0-			-0-
06		11760 X	10484	-0-	-1276	-0-	10484	2	N	-0-			-0-
07		11904 X	11251	-0-	-653	-0-	11251	2	N	-0-			-0-
08		11904 X	10737	-0-	-1167	-0-	10737	2	N	-0-			-0-
09		11520 X	8223	-0-	-3297	-0-	8223	2	N	-0-			-0-
10		11346 X	10412	-0-	-934	-0-	10412	2	N	-0-			-0-
11		10890 X	8567	-0-	-2323	-0-	8567	2	N	-0-			-0-
12		11253 X	10347	-0-	-906	-0-	10347	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380										COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 8801	PERF. N/A	
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-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007										TOTAL DEPTH	7472	PERF.	7370	-	9872
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	-0-	9635	2	N	-0-	-0-			-0-
02		8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	-0-	8654	2	N	-0-	-0-			-0-
03		16749 X	16749	-0-	-0-	-0-	-0-	16749	2	N	-0-	-0-			-0-
04		13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	-0-	13758	2	N	-0-	-0-			-0-
05		10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	-0-	10454	2	N	-0-	-0-			-0-
06		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	-0-	7195	2	N	-0-	-0-			-0-
07		8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	-0-	8372	2	N	-0-	-0-			-0-
08		8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	-0-	8821	2	N	-0-	-0-			-0-
09		9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	-0-	9155	2	N	-0-	-0-			-0-
10		9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	-0-	9206	2	N	-0-	-0-			-0-
11		9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	-0-	9850	2	N	-0-	-0-			-0-
*12		9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	-0-	9061	2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		120,910						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008										TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8950	-	11710
01		24676 X	18009	-0-	-6667	-0-	-0-	18009	2	N	-0-	-0-			-0-
02		22765 X	16775	-0-	-5990	-0-	-0-	16775	2	N	-0-	-0-			-0-
03		21514 X	18824	-0-	-2690	-0-	-0-	18824	2	N	-0-	-0-			-0-
04		19800 X	17236	-0-	-2564	-0-	-0-	17236	2	N	-0-	-0-			-0-
05		19716 X	17549	-0-	-2167	-0-	-0-	17549	2	N	-0-	-0-			-0-
06		18210 X	16490	-0-	-1720	-0-	-0-	16490	2	N	-0-	-0-			-0-
07		18817 X	15952	-0-	-2865	-0-	-0-	15952	2	N	-0-	-0-			-0-
08		18817 X	15374	-0-	-3443	-0-	-0-	15374	2	N	-0-	-0-			-0-
09		17250 X	14099	-0-	-3151	-0-	-0-	14099	2	N	-0-	-0-			-0-
10		17546 X	12469	-0-	-5077	-0-	-0-	12469	2	N	-0-	-0-			-0-
11		16500 X	13212	-0-	-3288	-0-	-0-	13212	2	N	-0-	-0-			-0-
12		15965 X	12623	-0-	-3342	-0-	-0-	12623	2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		188,612						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008										TOTAL DEPTH	7638	PERF.	8580	-	11950
01		17883 X	17883	-0-	-0-	-0-	-0-	17883	2	N	-0-	-0-			-0-
02		16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	-0-	16580	2	N	-0-	-0-			-0-
03		17264 X	17264	-0-	-0-	-0-	-0-	17264	2	N	-0-	-0-			-0-
04		16376 X	16376	-0-	-0-	-0-	-0-	16376	2	N	-0-	-0-			-0-
05		16120 X	14565	-0-	-1555	-0-	-0-	14565	2	N	-0-	-0-			-0-
06		15600 X	15238	-0-	-362	-0-	-0-	15238	2	N	-0-	-0-			-0-
07		16120 X	14341	-0-	-1779	-0-	-0-	14341	2	N	-0-	-0-			-0-
08		16120 X	10779	-0-	-5341	-0-	-0-	10779	2	N	-0-	-0-			-0-
09		15600 X	12656	-0-	-2944	-0-	-0-	12656	2	N	-0-	-0-			-0-
10		15748 X	14909	-0-	-839	-0-	-0-	14909	2	N	-0-	-0-			-0-
11		15240 X	14882	-0-	-358	-0-	-0-	14882	2	N	-0-	-0-			-0-
*12		14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	-0-	14979	2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		180,452						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
08		14B2 EXT	-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-						

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

01		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	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-						

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14074 X	12303	-0-	-1771	-0-		12303 2		N	-0-			-0-
02		12760 X	11600	-0-	-1160	-0-		11600 2		N	-0-			-0-
03		13640 X	11983	-0-	-1657	-0-		11983 2		N	-0-			-0-
04		13200 X	11467	-0-	-1733	-0-		11467 2		N	-0-			-0-
05		12400 X	11806	-0-	-594	-0-		11806 2		N	-0-			-0-
06		12000 X	11187	-0-	-813	-0-		11187 2		N	-0-			-0-
07		12400 X	12062	-0-	-338	-0-		12062 2		N	-0-			-0-
08		11997 X	11804	-0-	-193	-0-		11804 2		N	-0-			-0-
09		11460 X	11238	-0-	-222	-0-		11238 2		N	-0-			-0-
10		12059 X	11379	-0-	-680	-0-		11379 2		N	-0-			-0-
11		11670 X	10647	-0-	-1023	-0-		10647 2		N	-0-			-0-
12		12028 X	11117	-0-	-911	-0-		11117 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			138,593			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-			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-					

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007										TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6908 - 9635	
01		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
02		690 X	690	-0-	-0-	-0-		690 2		N	-0-			-0-
03		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-		1575 2		N	-0-			-0-
04		1342 X	1342	-0-	-0-	-0-		1342 2		N	-0-			-0-
05		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-		3597 2		N	-0-			-0-
06		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-		3253 2		N	-0-			-0-
07		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-		1722 2		N	-0-			-0-
08		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-		4533 2		N	-0-			-0-
09		3480 X	2733	-0-	-747	-0-		2733 2		N	-0-			-0-
10		3596 X	3583	-0-	-13	-0-		3583 2		N	-0-			-0-
11		4380 X	2976	-0-	-1404	-0-		2976 2		N	-0-			-0-
12		4526 X	4173	-0-	-353	-0-		4173 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,177			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	-0-	5601	2	36	9	N	33			69
02		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	-0-	4881	2	44	9	N	40	68	1	41
03		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	-0-	5117	2	43	9	N	39			80
04		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	-0-	4810	2	40	9	N	36	66	1	50
05		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	-0-	5113	2	39	9	N	35			85
06		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	-0-	5216	2	2	9	N	2	65	1	22
07		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	-0-	5851	2	20	9	N	18			40
08		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	-0-	5317	2	34	9	N	31			71
09		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	-0-	5131	2	18	9	N	16	64	1	23
10		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	-0-	5671	2	25	9	N	23			46
11		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	-0-	4887	2	25	9	N	23			69
*12		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	-0-	5221	2	23	9	N	21	65	1	25
TOTAL GAS PROD:			63,165			TOTAL CONDENSATE PROD:			317							

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH	7328	PERF. 7701	-	10807		
01		14973 X	14636	-0-	-337	-0-	-0-	14636	2			N	-0-			-0-
02		14065 X	13579	-0-	-486	-0-	-0-	13579	2			N	-0-			-0-
03		15035 X	10656	-0-	-4379	-0-	-0-	10656	2			N	-0-			-0-
04		14550 X	13817	-0-	-733	-0-	-0-	13817	2			N	-0-			-0-
05		14694 X	13514	-0-	-1180	-0-	-0-	13514	2			N	-0-			-0-
06		14160 X	12583	-0-	-1577	-0-	-0-	12583	2			N	-0-			-0-
07		14508 X	12974	-0-	-1534	-0-	-0-	12974	2			N	-0-			-0-
08		14291 X	12654	-0-	-1637	-0-	-0-	12654	2			N	-0-			-0-
09		13830 X	12359	-0-	-1471	-0-	-0-	12359	2			N	-0-			-0-
10		13516 X	12836	-0-	-680	-0-	-0-	12836	2			N	-0-			-0-
11		12570 X	12481	-0-	-89	-0-	-0-	12481	2			N	-0-			-0-
12		12989 X	9810	-0-	-3179	-0-	-0-	9810	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			151,899			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007										TOTAL DEPTH	6287	PERF. 6463	-	8326		
01		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	-0-	4881	2	34	9	N	31			68
02		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	-0-	4326	2	43	9	N	39	66	1	41
03		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	-0-	4614	2	41	9	N	37			78
04		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	-0-	4446	2	37	9	N	34	64	1	48
05		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	-0-	4451	2	36	9	N	33			81
06		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	-0-	3987	2	1	9	N	1	63	1	19
07		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	-0-	4000	2	20	9	N	18			37
08		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	-0-	3934	2	33	9	N	30			67
09		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	-0-	3824	2	17	9	N	15	62	1	20
10		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	-0-	3863	2	24	9	N	22			42
11		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	-0-	3694	2	25	9	N	23			65
*12		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	-0-	3852	2	22	9	N	20	63	1	22
TOTAL GAS PROD:			50,205			TOTAL CONDENSATE PROD:			303							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
KIM		WELL #:		1H	RRCID ->	239517	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	7457	PERF. 7776 - 10561
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5983 X	5198	-0-	-785	-0-	5198 2	N	-0-	-0-	
02		5510 X	3958	-0-	-1552	-0-	3958 2	N	-0-	-0-	
03		5642 X	4565	-0-	-1077	-0-	4565 2	N	-0-	-0-	
04		5340 X	2757	-0-	-2583	-0-	2757 2	N	-0-	-0-	
05		5518 X	4262	-0-	-1256	-0-	4262 2	N	-0-	-0-	
06		5040 X	4043	-0-	-997	-0-	4043 2	N	-0-	-0-	
07		4557 X	4086	-0-	-471	-0-	4086 2	N	-0-	-0-	
08		4557 X	4203	-0-	-354	-0-	4203 2	N	-0-	-0-	
09		4110 X	4027	-0-	-83	-0-	4027 2	N	-0-	-0-	
10		4247 X	4047	-0-	-200	-0-	4047 2	N	-0-	-0-	
11		4080 X	3752	-0-	-328	-0-	3752 2	N	-0-	-0-	
12		4216 X	3576	-0-	-640	-0-	3576 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		48,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LITTLE HOSS		WELL #:		W 2H	RRCID ->	239519	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	6379	PERF. 6554 - 9258
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21	
08		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-					

HIDDEN CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	239520	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7799 - 11672
01		2914 X	-0-	-0-	-2914	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
DFW		WELL #:	A 5HU	RRCID ->	239523	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8679 - 11511
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		3335 X	3335	-0-	-0-	3335	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,335	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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

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

01	6045	X	5432	-0-	-613	-0-	5432	2		N	-0-			-0-
02	5249	X	4947	-0-	-302	-0-	4947	2		N	-0-			-0-
03	5611	X	5118	-0-	-493	-0-	5118	2		N	-0-			-0-
04	5400	X	4975	-0-	-425	-0-	4975	2		N	-0-			-0-
05	5487	X	5244	-0-	-243	-0-	5244	2		N	-0-			-0-
06	5250	X	4876	-0-	-374	-0-	4876	2		N	-0-			-0-
07	5301	X	4979	-0-	-322	-0-	4979	2		N	-0-			-0-
08	5239	X	5074	-0-	-165	-0-	5074	2		N	-0-			-0-
09	5070	X	4808	-0-	-262	-0-	4808	2		N	-0-			-0-
10	5239	X	4951	-0-	-288	-0-	4951	2		N	-0-			-0-
11	4920	X	4801	-0-	-119	-0-	4801	2		N	-0-			-0-
12	5084	X	4795	-0-	-289	-0-	4795	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60,000											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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														
01		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2		N	-0-			-0-
02		4205 X	4061	-0-	-144	-0-	4061	2		N	-0-			-0-
03		4588 X	4204	-0-	-384	-0-	4204	2		N	-0-			-0-
04		4440 X	4268	-0-	-172	-0-	4268	2		N	-0-			-0-
05		4588 X	2850	-0-	-1738	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
06		4410 X	1623	-0-	-2787	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
07		4402 X	3403	-0-	-999	-0-	3403	2		N	-0-			-0-
08		4402 X	1639	-0-	-2763	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
09		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-				N	-0-			-0-
10		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2		N	-0-			-0-
11		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
*12		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,805			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052														
01		7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2		N	-0-			-0-
02		8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2		N	-0-			-0-
03		11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2		N	-0-			-0-
04		10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	10899	2		N	-0-			-0-
05		9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2		N	-0-			-0-
06		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2		N	-0-			-0-
07		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2		N	-0-			-0-
08		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2		N	-0-			-0-
09		7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2		N	-0-			-0-
10		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2		N	-0-			-0-
11		8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2		N	-0-			-0-
*12		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			99,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DFW		WELL #: A		6HU	RRCID ->	239543	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	8300 - 11145	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4898 X	2549	-0-	-2349	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
02	3393 X	2344	-0-	-1049	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
03	3627 X	2725	-0-	-902	-0-	2725	2		N	-0-			-0-
04	2790 X	2514	-0-	-276	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
05	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
06	2640 X	2475	-0-	-165	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
07	2728 X	2676	-0-	-52	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
08	2728 X	1272	-0-	-1456	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
09	2640 X	1086	-0-	-1554	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
10	2728 X	2541	-0-	-187	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2		N	-0-			-0-
*12	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRIMBLE UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	239544	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7645 - 10712		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	12741 X	12431	-0-	-310	-0-	12431	2		N	-0-			-0-
02	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	11682	2		N	-0-			-0-
03	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2		N	-0-			-0-
04	12030 X	11078	-0-	-952	-0-	11078	2		N	-0-			-0-
05	12493 X	10756	-0-	-1737	-0-	10756	2		N	-0-			-0-
06	12090 X	10270	-0-	-1820	-0-	10270	2		N	-0-			-0-
07	12493 X	9104	-0-	-3389	-0-	9104	2		N	-0-			-0-
08	12400 X	10256	-0-	-2144	-0-	10256	2		N	-0-			-0-
09	11070 X	9697	-0-	-1373	-0-	9697	2		N	-0-			-0-
10	10757 X	9800	-0-	-957	-0-	9800	2		N	-0-			-0-
11	10260 X	9639	-0-	-621	-0-	9639	2		N	-0-			-0-
12	10261 X	10165	-0-	-96	-0-	10165	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		127,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DFW		WELL #: B		1HY	RRCID ->	239548	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	8451 - 12008	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
02	0 N	-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-	

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727																	
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-	
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-	
03	1767 N	1385	-0-	-382	-0-	1385	2			N	-0-					-0-	
04	1560 N	1036	-0-	-524	-0-	1036	2			N	-0-					-0-	
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-	
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-	
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,631												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
PARNELL		WELL #:		2H	RRCID -> 239631	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 7169	PERF. 7351	- 10445							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANNA		WELL #:		3H	RRCID -> 239636	COMPL. DATE 03/07/2008	TOTAL DEPTH 7097	PERF. 7425	- 10196							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		196				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPINKS		WELL #:		2H	RRCID -> 239645	COMPL. DATE 03/27/2008	TOTAL DEPTH 7393	PERF. 7736	- 11037							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9889 X	8428	-0-	-1461	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
02	8497 X	7654	-0-	-843	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
03	9083 X	8197	-0-	-886	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
04	8550 X	7618	-0-	-932	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
05	8618 X	7825	-0-	-793	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
06	8160 X	8114	-0-	-46	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
07	8184 X	7945	-0-	-239	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
08	8184 X	7830	-0-	-354	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
09	8100 X	7695	-0-	-405	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
10	8370 X	7984	-0-	-386	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
11	8100 X	7531	-0-	-569	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
12	7967 X	7551	-0-	-416	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		94,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CARDENAS		WELL #:		4H	RRCID -> 239655	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 6508	PERF. 6678	- 9571			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-				

WELBORN		WELL #:		2H	RRCID -> 239657	COMPL. DATE 02/02/2008	TOTAL DEPTH 7935	PERF. 8283	- 10641			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-				

SANDLIN-HERITAGE		WELL #:		B 1H	RRCID -> 239660	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 7353	PERF. 7674	- 10615			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2821 X	1162	-0-	-1659	-0-	1162	2	N	-0-			-0-
02		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2	N	-0-			-0-
03		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2	N	-0-			-0-
04		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2	N	-0-			-0-
05		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2	N	-0-			-0-
06		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2	N	-0-			-0-
07		7099 X	538	-0-	-6561	-0-	538	2	N	-0-			-0-
08		7099 X	4088	-0-	-3011	-0-	4088	2	N	-0-			-0-
09		6870 X	3126	-0-	-3744	-0-	3126	2	N	-0-			-0-
10		7099 X	3733	-0-	-3366	-0-	3733	2	N	-0-			-0-
11		6870 X	3129	-0-	-3741	-0-	3129	2	N	-0-			-0-
12		4092 X	3580	-0-	-512	-0-	3580	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

01		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2	N	-0-			-0-
02		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2	N	-0-			-0-
03		7099 X	7008	-0-	-91	-0-	7008	2	N	-0-			-0-
04		6870 X	6718	-0-	-152	-0-	6718	2	N	-0-			-0-
05		7099 X	6807	-0-	-292	-0-	6807	2	N	-0-			-0-
06		6870 X	6853	-0-	-17	-0-	6853	2	N	-0-			-0-
07		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2	N	-0-			-0-
08		7006 X	6301	-0-	-705	-0-	6301	2	N	-0-			-0-
09		6840 X	5557	-0-	-1283	-0-	5557	2	N	-0-			-0-
10		7099 X	4133	-0-	-2966	-0-	4133	2	N	-0-			-0-
11		6870 X	2300	-0-	-4570	-0-	2300	2	N	-0-			-0-
12		7130 X	1333	-0-	-5797	-0-	1333	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

01		10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2	N	-0-			-0-
02		9541 X	9302	-0-	-239	-0-	9302	2	N	-0-			-0-
03		10199 X	9764	-0-	-435	-0-	9764	2	N	-0-			-0-
04		9870 X	9350	-0-	-520	-0-	9350	2	N	-0-			-0-
05		10199 X	9454	-0-	-745	-0-	9454	2	N	-0-			-0-
06		9870 X	9152	-0-	-718	-0-	9152	2	N	-0-			-0-
07		10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2	N	-0-			-0-
08		9765 X	8668	-0-	-1097	-0-	8668	2	N	-0-			-0-
09		10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	2	N	-0-			-0-
10		10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2	N	-0-			-0-
11		9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	9922	2	N	-0-			-0-
12		10602 X	10224	-0-	-378	-0-	10224	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4681 X	4444	-0-	-237	-0-	4444	2			-0-
02		4379 X	3944	-0-	-435	-0-	3944	2			-0-
03		4495 X	4486	-0-	-9	-0-	4486	2			-0-
04		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			-0-
05		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			-0-
06		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			-0-
07		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			-0-
08		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			-0-
09		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			-0-
10		5022 X	4829	-0-	-193	-0-	4829	2			-0-
11		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			-0-
*12		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			-0-
TOTAL GAS PROD:			60,443			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3689 X	3331	-0-	-358	-0-	3331	2			-0-
02		3393 X	3260	-0-	-133	-0-	3260	2			-0-
03		3627 X	3371	-0-	-256	-0-	3371	2			-0-
04		3390 X	3249	-0-	-141	-0-	3249	2			-0-
05		3503 X	3089	-0-	-414	-0-	3089	2			-0-
06		3360 X	3204	-0-	-156	-0-	3204	2			-0-
07		3472 X	3272	-0-	-200	-0-	3272	2			-0-
08		3379 X	3186	-0-	-193	-0-	3186	2			-0-
09		3240 X	3062	-0-	-178	-0-	3062	2			-0-
10		3317 X	2934	-0-	-383	-0-	2934	2			-0-
11		3210 X	3001	-0-	-209	-0-	3001	2			-0-
12		3286 X	3002	-0-	-284	-0-	3002	2			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,961			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

HAWLEY A UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	239678	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	7204	PERF. 7386 - 10303	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
TRIMBLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239693	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7321	PERF. 7724 - 10563
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		12896 X	10064	-0-	-2832	-0-	10064 2	N	-0-		-0-
02		12064 X	10265	-0-	-1799	-0-	10265 2	N	-0-		-0-
03		12896 X	11048	-0-	-1848	-0-	11048 2	N	-0-		-0-
04		12450 X	10763	-0-	-1687	-0-	10763 2	N	-0-		-0-
05		12865 X	9970	-0-	-2895	-0-	9970 2	N	-0-		-0-
06		10680 X	9645	-0-	-1035	-0-	9645 2	N	-0-		-0-
07		11129 X	9634	-0-	-1495	-0-	9634 2	N	-0-		-0-
08		11129 X	10208	-0-	-921	-0-	10208 2	N	-0-		-0-
09		10770 X	8325	-0-	-2445	-0-	8325 2	N	-0-		-0-
10		9982 X	7787	-0-	-2195	-0-	7787 2	N	-0-		-0-
11		9870 X	7221	-0-	-2649	-0-	7221 2	N	-0-		-0-
12		10199 X	7964	-0-	-2235	-0-	7964 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		112,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIZE FAMILY		WELL #:		16H	RRCID ->	239759	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	6987	PERF. 7136 - 10176
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	8685 2	N	-0-		-0-
02		9657 X	8358	-0-	-1299	-0-	8358 2	N	-0-		-0-
03		10323 X	8868	-0-	-1455	-0-	8868 2	N	-0-		-0-
04		9990 X	8560	-0-	-1430	-0-	8560 2	N	-0-		-0-
05		9579 X	8836	-0-	-743	-0-	8836 2	N	-0-		-0-
06		8640 X	8235	-0-	-405	-0-	8235 2	N	-0-		-0-
07		8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996 2	N	-0-		-0-
08		8866 X	8693	-0-	-173	-0-	8693 2	N	-0-		-0-
09		8550 X	7753	-0-	-797	-0-	7753 2	N	-0-		-0-
10		8990 X	8154	-0-	-836	-0-	8154 2	N	-0-		-0-
11		8700 X	8656	-0-	-44	-0-	8656 2	N	-0-		-0-
12		8990 X	7908	-0-	-1082	-0-	7908 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		101,702		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6944 X	2777	-0-	-4167	-0-	2777 2	N	-0-		-0-
02		6496 X	3018	-0-	-3478	-0-	3018 2	N	-0-		-0-
03		6944 X	6333	-0-	-611	-0-	6333 2	N	-0-		-0-
04		8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8433 2	N	-0-		-0-
05		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575 2	N	-0-		-0-
06		8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8159 2	N	-0-		-0-
07		8711 X	7039	-0-	-1672	-0-	7039 2	N	-0-		-0-
08		8711 X	5798	-0-	-2913	-0-	5798 2	N	-0-		-0-
09		8430 X	5458	-0-	-2972	-0-	5458 2	N	-0-		-0-
10		8432 X	7652	-0-	-780	-0-	7652 2	N	-0-		-0-
11		8160 X	6863	-0-	-1297	-0-	6863 2	N	-0-		-0-
*12		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		75,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12617 X	10375	-0-	-2242	-0-	10375	2	N	-0-			-0-
02		11803 X	9628	-0-	-2175	-0-	9628	2	N	-0-			-0-
03		11780 X	9986	-0-	-1794	-0-	9986	2	N	-0-			-0-
04		10050 X	9072	-0-	-978	-0-	9072	2	N	-0-			-0-
05		10385 X	10042	-0-	-343	-0-	10042	2	N	-0-			-0-
06		10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	2	N	-0-			-0-
07		11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2	N	-0-			-0-
08		11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	2	N	-0-			-0-
09		10590 X	10471	-0-	-119	-0-	10471	2	N	-0-			-0-
10		11129 X	9291	-0-	-1838	-0-	9291	2	N	-0-			-0-
11		10800 X	9977	-0-	-823	-0-	9977	2	N	-0-			-0-
12		11160 X	8965	-0-	-2195	-0-	8965	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			120,693		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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													
01		T. A.	4322	-0-	4322	13729	4322	2	N	-0-			-0-
02		T. A.	2868	-0-	2868	16597	2868	2	N	-0-			-0-
03		T. A.	2854	-0-	2854	19451	2854	2	N	-0-			-0-
04		20306 X	855	-0-	-19451	-0-	855	2	N	-0-			-0-
05		9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-			N	-0-			-0-
06		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			N	-0-			-0-
07		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-			-0-
08		2852 X	1	-0-	-2851	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09		870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-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:			10,900		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	-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

01	16399	X	13819	-0-	-2580	-0-	13819	2		N	-0-			-0-
02	14123	X	12837	-0-	-1286	-0-	12837	2		N	-0-			-0-
03	15097	X	13344	-0-	-1753	-0-	13344	2		N	-0-			-0-
04	13410	X	12998	-0-	-412	-0-	12998	2		N	-0-			-0-
05	13857	X	13139	-0-	-718	-0-	13139	2		N	-0-			-0-
06	13380	X	13248	-0-	-132	-0-	13248	2		N	-0-			-0-
07	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	13802	2		N	-0-			-0-
08	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13613	2		N	-0-			-0-
09	13260	X	12873	-0-	-387	-0-	12873	2		N	-0-			-0-
10	13795	X	12709	-0-	-1086	-0-	12709	2		N	-0-			-0-
11	13350	X	12076	-0-	-1274	-0-	12076	2		N	-0-			-0-
12	13795	X	12481	-0-	-1314	-0-	12481	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			156,939											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

01	18848	X	17242	-0-	-1606	-0-	17242	2		N	-0-			-0-
02	17255	X	15881	-0-	-1374	-0-	15881	2		N	-0-			-0-
03	18445	X	16790	-0-	-1655	-0-	16790	2		N	-0-			-0-
04	17580	X	15646	-0-	-1934	-0-	15646	2		N	-0-			-0-
05	18011	X	14930	-0-	-3081	-0-	14930	2		N	-0-			-0-
06	16680	X	15258	-0-	-1422	-0-	15258	2		N	-0-			-0-
07	16988	X	15527	-0-	-1461	-0-	15527	2		N	-0-			-0-
08	16802	X	15063	-0-	-1739	-0-	15063	2		N	-0-			-0-
09	15660	X	14276	-0-	-1384	-0-	14276	2		N	-0-			-0-
10	15779	X	14894	-0-	-885	-0-	14894	2		N	-0-			-0-
11	15270	X	14236	-0-	-1034	-0-	14236	2		N	-0-			-0-
12	15376	X	14843	-0-	-533	-0-	14843	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			184,586											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14167 X	12438	-0-	-1729	-0-	12438	2		N	-0-			-0-
02		12731 X	11131	-0-	-1600	-0-	11131	2		N	-0-			-0-
03		13609 X	11851	-0-	-1758	-0-	11851	2		N	-0-			-0-
04		12720 X	10872	-0-	-1848	-0-	10872	2		N	-0-			-0-
05		13144 X	11957	-0-	-1187	-0-	11957	2		N	-0-			-0-
06		12030 X	9479	-0-	-2551	-0-	9479	2		N	-0-			-0-
07		11904 X	9840	-0-	-2064	-0-	9840	2		N	-0-			-0-
08		11966 X	9658	-0-	-2308	-0-	9658	2		N	-0-			-0-
09		11580 X	10189	-0-	-1391	-0-	10189	2		N	-0-			-0-
10		11966 X	9752	-0-	-2214	-0-	9752	2		N	-0-			-0-
11		9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2		N	-0-			-0-
*12		10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		127,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432														
01		9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2		N	-0-			-0-
02		9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2		N	-0-			-0-
03		10106 X	9460	-0-	-646	-0-	9460	2		N	-0-			-0-
04		9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2		N	-0-			-0-
05		10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2		N	-0-			-0-
06		10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2		N	-0-			-0-
07		10292 X	8685	-0-	-1607	-0-	8685	2		N	-0-			-0-
08		10292 X	8954	-0-	-1338	-0-	8954	2		N	-0-			-0-
09		10260 X	9363	-0-	-897	-0-	9363	2		N	-0-			-0-
10		10602 X	8776	-0-	-1826	-0-	8776	2		N	-0-			-0-
11		10260 X	7578	-0-	-2682	-0-	7578	2		N	-0-			-0-
*12		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		109,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515														
01		16864 X	13892	-0-	-2972	-0-	13892	2		N	-0-			-0-
02		15718 X	12003	-0-	-3715	-0-	12003	2		N	-0-			-0-
03		16802 X	13334	-0-	-3468	-0-	13334	2		N	-0-			-0-
04		16020 X	12580	-0-	-3440	-0-	12580	2		N	-0-			-0-
05		13888 X	12594	-0-	-1294	-0-	12594	2		N	-0-			-0-
06		13440 X	12250	-0-	-1190	-0-	12250	2		N	-0-			-0-
07		13330 X	12850	-0-	-480	-0-	12850	2		N	-0-			-0-
08		13330 X	12735	-0-	-595	-0-	12735	2		N	-0-			-0-
09		12570 X	11924	-0-	-646	-0-	11924	2		N	-0-			-0-
10		12865 X	12187	-0-	-678	-0-	12187	2		N	-0-			-0-
11		12450 X	11704	-0-	-746	-0-	11704	2		N	-0-			-0-
12		12865 X	11989	-0-	-876	-0-	11989	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		150,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
HUNTER		WELL #: A 3H		RRCID -> 239865	COMPL. DATE 05/11/2008	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 7026	- 10371							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 D		WELL #: D 5H		RRCID -> 239867	COMPL. DATE 05/26/2007	TOTAL DEPTH 6455	PERF. 6837	- 10218							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	T. A.	-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-							

KENAH		WELL #: 5H		RRCID -> 239886	COMPL. DATE 06/17/2008	TOTAL DEPTH 7552	PERF. 7940	- 11362							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10478 X	2415	-0-	-8063	-0-	2415	2			N	-0-				-0-
02	9802 X	-0-	-0-	-9802	-0-					N	-0-				-0-
03	10478 X	5712	-0-	-4766	-0-	5712	2			N	-0-				-0-
04	5640 X	5192	-0-	-448	-0-	5192	2			N	-0-				-0-
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-				-0-
06	5520 X	3192	-0-	-2328	-0-	3192	2			N	-0-				-0-
07	5704 X	2549	-0-	-3155	-0-	2549	2			N	-0-				-0-
08	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-				-0-
09	5190 X	2465	-0-	-2725	-0-	2465	2			N	-0-				-0-
10	3689 X	1727	-0-	-1962	-0-	1727	2			N	-0-				-0-
11	3180 X	1684	-0-	-1496	-0-	1684	2			N	-0-				-0-
12	2542 X	2080	-0-	-462	-0-	2080	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		30,698				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888										COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF.	7909 - 12171			
01	15810	X	14499	-0-	-1311	-0-	14499	2			N	-0-						-0-
02	14268	X	13196	-0-	-1072	-0-	13196	2			N	-0-						-0-
03	14260	X	13571	-0-	-689	-0-	13571	2			N	-0-						-0-
04	14040	X	12581	-0-	-1459	-0-	12581	2			N	-0-						-0-
05	14508	X	13998	-0-	-510	-0-	13998	2			N	-0-						-0-
06	14040	X	13287	-0-	-753	-0-	13287	2			N	-0-						-0-
07	14105	X	13487	-0-	-618	-0-	13487	2			N	-0-						-0-
08	14012	X	12114	-0-	-1898	-0-	12114	2			N	-0-						-0-
09	13560	X	11401	-0-	-2159	-0-	11401	2			N	-0-						-0-
10	14012	X	12192	-0-	-1820	-0-	12192	2			N	-0-						-0-
11	13290	X	12144	-0-	-1146	-0-	12144	2			N	-0-						-0-
12	13485	X	11817	-0-	-1668	-0-	11817	2			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 154,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889										COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	8514 - 11329			
01	744	X	1	-0-	-743	-0-	1	2			N	-0-						-0-
02	696	X	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-						-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						-0-
06	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-						-0-
07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-						-0-
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-						-0-
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-						-0-
10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-						-0-
11	3360	X	1598	-0-	-1762	-0-	1598	2			N	-0-						-0-
12	3472	X	1155	-0-	-2317	-0-	1155	2			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 14,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4557 X	3790	-0-	-767	-0-	3790 2		N	-0-			-0-
02	4350 X	2923	-0-	-1427	-0-	2923 2		N	-0-			-0-
03	4650 X	3293	-0-	-1357	-0-	3293 2		N	-0-			-0-
04	4500 X	3720	-0-	-780	-0-	3720 2		N	-0-			-0-
05	4247 X	3555	-0-	-692	-0-	3555 2		N	-0-			-0-
06	3660 X	3379	-0-	-281	-0-	3379 2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3567	-0-	-277	-0-	3567 2		N	-0-			-0-
08	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572 2		N	-0-			-0-
09	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2		N	-0-			-0-
10	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 2		N	-0-			-0-
11	4410 X	4161	-0-	-249	-0-	4161 2		N	-0-			-0-
12	4557 X	404	-0-	-4153	-0-	404 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,567		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								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
MIZE FAMILY		WELL #: 36H		RRCID -> 239894		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
OLIVIA		WELL #:		3H	RRCID ->	239902	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	6911	PERF. 7130 - 10575		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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	14756 X	13785	-0-	-971	-0-	13785	2		N	-0-	-0-	
02	13833 X	12947	-0-	-886	-0-	12947	2		N	-0-	-0-	
03	15593 X	15593	-0-	-0-	-0-	15593	2		N	-0-	-0-	
04	14310 X	13633	-0-	-677	-0-	13633	2		N	-0-	-0-	
05	14229 X	13430	-0-	-799	-0-	13430	2		N	-0-	-0-	
06	14670 X	11072	-0-	-3598	-0-	11072	2		N	-0-	-0-	
07	15159 X	13469	-0-	-1690	-0-	13469	2		N	-0-	-0-	
08	15159 X	13561	-0-	-1598	-0-	13561	2		N	-0-	-0-	
09	13620 X	13404	-0-	-216	-0-	13404	2		N	-0-	-0-	
10	13454 X	12946	-0-	-508	-0-	12946	2		N	-0-	-0-	
11	13110 X	11058	-0-	-2052	-0-	11058	2		N	-0-	-0-	
12	13609 X	11662	-0-	-1947	-0-	11662	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		156,560				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MACKEY		WELL #:		3H	RRCID ->	239905	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	7249	PERF. 7589 - 9990	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007										TOTAL DEPTH	6452	PERF.	7016	-	9935
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048 2		N	-0-			18		
02		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5513 2	9 9	N	8			26		
03		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5480 2	8 9	N	7			33		
04		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5220 2	10 9	N	9			42		
05		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5231 2	9 9	N	8	31 1		19		
06		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4926 2	1 9	N	1			20		
07		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5147 2	10 9	N	9			29		
08		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5321 2	10 9	N	9			38		
09		4860 X	4733	-0-	-127	-0-	4723 2	10 9	N	9			47		
10		5022 X	4838	-0-	-184	-0-	4828 2	10 9	N	9			56		
11		4860 X	4645	-0-	-215	-0-	4645 2		N	-0-	20 1		36		
12		5332 X	4776	-0-	-556	-0-	4776 2		N	-0-			36		
TOTAL GAS PROD:				60,935		TOTAL CONDENSATE PROD:				69					

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008										TOTAL DEPTH	7598	PERF.	8000	-	10569
01		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-			-0-		
02		4292 X	-0-	-0-	-4292	-0-			N	-0-			-0-		
03		2356 X	-0-	-0-	-2356	-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		T. A.	-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		12400 X	7599	-0-	-4801	-0-	7599 2		N	-0-			-0-		
02		11600 X	9552	-0-	-2048	-0-	9552 2		N	-0-			-0-		
03		11966 X	7011	-0-	-4955	-0-	7011 2		N	-0-			-0-		
04		11580 X	2858	-0-	-8722	-0-	2858 2		N	-0-			-0-		
05		10199 X	7385	-0-	-2814	-0-	7385 2		N	-0-			-0-		
06		9870 X	4990	-0-	-4880	-0-	4990 2		N	-0-			-0-		
07		10199 X	6237	-0-	-3962	-0-	6237 2		N	-0-			-0-		
08		7378 X	6167	-0-	-1211	-0-	6167 2		N	-0-			-0-		
09		9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	9588 2		N	-0-			-0-		
10		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	8641 2		N	-0-			-0-		
11		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6635 2		N	-0-			-0-		
12		9920 X	7591	-0-	-2329	-0-	7591 2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:				84,254		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
WILKINSON		WELL #: I 1H		RRCID ->	239915	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6537	PERF.	6720 - 8955			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: C 2H		RRCID ->	239933	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	6741 - 9100			
01	13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	13347	2	19	9	Y	17			124
02	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	11895	2	17	9	Y	15			139
03	13851 X	13851	-0-	-0-	-0-	13839	2	12	9	Y	11			150
04	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	12200	2	23	9	Y	21			171
05	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	12512	2	17	9	Y	15	127	1	59
06	12300 X	11684	-0-	-616	-0-	11651	2	33	9	Y	30			89
07	12710 X	12608	-0-	-102	-0-	12605	2	3	9	Y	3			92
08	13607 X	13607	-0-	-0-	-0-	13589	2	18	9	Y	16			108
*09	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	2			Y	-0-			108
*10	12617 X	10655	-0-	-1962	-0-	10655	2			Y	-0-			108
11	12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			Y	-0-			108
12	13547 X	13263	-0-	-284	-0-	13250	2	13	9	Y	12			120
TOTAL GAS PROD:		151,183				TOTAL CONDENSATE PROD:		140						

DFW		WELL #: B 1HW		RRCID ->	239938	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8145 - 11839			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
TXI		WELL #:		2H	RRCID ->	239951	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 7940 - 10494				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3224 X	632	-0-	-2592	-0-		632	2		N	-0-				-0-
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-		3032	2		N	-0-				-0-
03	3224 X	2158	-0-	-1066	-0-		2158	2		N	-0-				-0-
04	2970 X	2292	-0-	-678	-0-		2292	2		N	-0-				-0-
05	3255 X	1081	-0-	-2174	-0-		1081	2		N	-0-				-0-
06	3150 X	2113	-0-	-1037	-0-		2113	2		N	-0-				-0-
07	3255 X	1917	-0-	-1338	-0-		1917	2		N	-0-				-0-
08	2356 X	1885	-0-	-471	-0-		1885	2		N	-0-				-0-
09	2280 X	1307	-0-	-973	-0-		1307	2		N	-0-				-0-
10	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-		2328	2		N	-0-				-0-
11	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-		2211	2		N	-0-				-0-
12	1922 X	190	-0-	-1732	-0-		190	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BECKY		WELL #:		1H	RRCID ->	239952	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	6874	PERF. 7301 - 10521				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	6944 X	6585	-0-	-359	-0-		6585	2		N	-0-				-0-
02	6467 X	6165	-0-	-302	-0-		6165	2		N	-0-				-0-
03	6789 X	6472	-0-	-317	-0-		6472	2		N	-0-				-0-
04	6450 X	6358	-0-	-92	-0-		6358	2		N	-0-				-0-
05	6665 X	6182	-0-	-483	-0-		6182	2		N	-0-				-0-
06	6390 X	5844	-0-	-546	-0-		5844	2		N	-0-				-0-
07	6603 X	5719	-0-	-884	-0-		5719	2		N	-0-				-0-
08	6572 X	5683	-0-	-889	-0-		5683	2		N	-0-				-0-
09	6360 X	5582	-0-	-778	-0-		5582	2		N	-0-				-0-
10	6169 X	5657	-0-	-512	-0-		5657	2		N	-0-				-0-
11	5850 X	5418	-0-	-432	-0-		5418	2		N	-0-				-0-
12	5766 X	5626	-0-	-140	-0-		5626	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		71,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAIDLAW		WELL #:		3H	RRCID ->	239954	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7341	PERF. 7499 - 10278				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	16689 X	16689	-0-	-0-	-0-		16689	2		N	-0-				-0-
02	8758 X	6218	-0-	-2540	-0-		6218	2		N	-0-				-0-
03	13626 X	13626	-0-	-0-	-0-		13626	2		N	-0-				-0-
04	9060 X	8021	-0-	-1039	-0-		8021	2		N	-0-				-0-
05	9362 X	479	-0-	-8883	-0-		479	2		N	-0-				-0-
06	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-				-0-
07	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-				-0-
08	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-				-0-
09	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-				-0-
10	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-		3969	2		N	-0-				-0-
11	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-		5547	2		N	-0-				-0-
*12	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-		1401	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		55,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
WINSCOTT		WELL #: A 2H		RRCID -> 239956		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUNBELT B		WELL #: 3H		RRCID -> 239957		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628								
01	25933 X	25933	-0-	-0-	-0-	25933	2	N	-0-							-0-
02	25855 X	25855	-0-	-0-	-0-	25855	2	N	-0-							-0-
03	27009 X	27009	-0-	-0-	-0-	27009	2	N	-0-							-0-
04	23561 X	23561	-0-	-0-	-0-	23561	2	N	-0-							-0-
05	22828 X	22828	-0-	-0-	-0-	22828	2	N	-0-							-0-
06	21113 X	21113	-0-	-0-	-0-	21113	2	N	-0-							-0-
07	23105 X	23105	-0-	-0-	-0-	23105	2	N	-0-							-0-
08	22082 X	22082	-0-	-0-	-0-	22082	2	N	-0-							-0-
09	20527 X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	2	N	-0-							-0-
10	22142 X	22142	-0-	-0-	-0-	22142	2	N	-0-							-0-
11	21629 X	21629	-0-	-0-	-0-	21629	2	N	-0-							-0-
*12	22058 X	22058	-0-	-0-	-0-	22058	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		277,842				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINSCOTT		WELL #: A 1H		RRCID -> 239959		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801								
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-							-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-							-0-
03	558 N	354	-0-	-204	-0-	354	2	N	-0-							-0-
04	570 N	322	-0-	-248	-0-	322	2	N	-0-							-0-
05	434 N	269	-0-	-165	-0-	269	2	N	-0-							-0-
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2	N	-0-							-0-
07	341 N	229	-0-	-112	-0-	229	2	N	-0-							-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-							-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-							-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-							-0-
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2	N	-0-							-0-
12	496 N	300	-0-	-196	-0-	300	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		4,288				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699						
DONNA KAY		WELL #:		3H	RRCID ->	239963	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	7402 PERF. 7676 - 10486
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7068 X	6539	-0-	-529	-0-	6539 2	N	-0-	-0-
02		6467 X	6134	-0-	-333	-0-	6134 2	N	-0-	-0-
03		6789 X	6460	-0-	-329	-0-	6460 2	N	-0-	-0-
04		6480 X	6110	-0-	-370	-0-	6110 2	N	-0-	-0-
05		6665 X	6350	-0-	-315	-0-	6350 2	N	-0-	-0-
06		6360 X	6206	-0-	-154	-0-	6206 2	N	-0-	-0-
07		6572 X	6327	-0-	-245	-0-	6327 2	N	-0-	-0-
08		6448 X	6265	-0-	-183	-0-	6265 2	N	-0-	-0-
09		6210 X	6014	-0-	-196	-0-	6014 2	N	-0-	-0-
10		6417 X	6057	-0-	-360	-0-	6057 2	N	-0-	-0-
11		6210 X	5870	-0-	-340	-0-	5870 2	N	-0-	-0-
12		6324 X	5959	-0-	-365	-0-	5959 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		74,291		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		30504 X	30130	-0-	-374	-0-	30130 2	N	-0-	-0-
02		28536 X	27897	-0-	-639	-0-	27897 2	N	-0-	-0-
03		30504 X	29605	-0-	-899	-0-	29605 2	N	-0-	-0-
04		29520 X	27971	-0-	-1549	-0-	27971 2	N	-0-	-0-
05		30132 X	28542	-0-	-1590	-0-	28542 2	N	-0-	-0-
06		29160 X	27351	-0-	-1809	-0-	27351 2	N	-0-	-0-
07		29822 X	28040	-0-	-1782	-0-	28040 2	N	-0-	-0-
08		29605 X	27290	-0-	-2315	-0-	27290 2	N	-0-	-0-
09		27960 X	25490	-0-	-2470	-0-	25490 2	N	-0-	-0-
10		28551 X	26260	-0-	-2291	-0-	26260 2	N	-0-	-0-
11		27360 X	25396	-0-	-1964	-0-	25396 2	N	-0-	-0-
12		28055 X	25645	-0-	-2410	-0-	25645 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		329,617		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10447 X	7444	-0-	-3003	-0-	7444 2	N	-0-	-0-
02		9773 X	5416	-0-	-4357	-0-	5416 2	N	-0-	-0-
03		9486 X	5611	-0-	-3875	-0-	5611 2	N	-0-	-0-
04		8940 X	5086	-0-	-3854	-0-	5086 2	N	-0-	-0-
05		7440 X	1120	-0-	-6320	-0-	1120 2	N	-0-	-0-
06		7200 X	656	-0-	-6544	-0-	656 2	N	-0-	-0-
07		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-		N	-0-	-0-
08		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-		N	-0-	-0-
09		5100 X	945	-0-	-4155	-0-	945 2	N	-0-	-0-
10		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2	N	-0-	-0-
11		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2	N	-0-	-0-
*12		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008										TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8580 - 11865
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10137 X	1444	-0-	-8693	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
02		9135 X	3071	-0-	-6064	-0-	3071	2		N	-0-			-0-
03		9455 X	3100	-0-	-6355	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
04		6300 X	2108	-0-	-4192	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
05		11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	2		N	-0-			-0-
06		11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2		N	-0-			-0-
07		13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	2		N	-0-			-0-
08		15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	15141	2		N	-0-			-0-
09		14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	2		N	-0-			-0-
10		12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	12854	2		N	-0-			-0-
11		12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	2		N	-0-			-0-
12		15128 X	12188	-0-	-2940	-0-	12188	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			113,295			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052														
01		9362 X	344	-0-	-9018	-0-	344	2		N	-0-			-0-
02		8700 X	4636	-0-	-4064	-0-	4636	2		N	-0-			-0-
03		9300 X	4926	-0-	-4374	-0-	4926	2		N	-0-			-0-
04		8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-				N	-0-			-0-
05		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-				N	-0-			-0-
06		4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-				N	-0-			-0-
07		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-				N	-0-			-0-
08		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,906			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552														
01		31110 X	31110	-0-	-0-	-0-	31110	2		N	-0-			-0-
02		26754 X	26754	-0-	-0-	-0-	26754	2		N	-0-			-0-
03		26226 X	26226	-0-	-0-	-0-	26226	2		N	-0-			-0-
04		30120 X	26955	-0-	-3165	-0-	26955	2		N	-0-			-0-
05		31124 X	22712	-0-	-8412	-0-	22712	2		N	-0-			-0-
06		30120 X	26344	-0-	-3776	-0-	26344	2		N	-0-			-0-
07		28613 X	24804	-0-	-3809	-0-	24804	2		N	-0-			-0-
08		27869 X	23326	-0-	-4543	-0-	23326	2		N	-0-			-0-
09		26970 X	21990	-0-	-4980	-0-	21990	2		N	-0-			-0-
10		27218 X	22509	-0-	-4709	-0-	22509	2		N	-0-			-0-
11		26425 X	26425	-0-	-0-	-0-	26425	2		N	-0-			-0-
12		24800 X	24169	-0-	-631	-0-	24169	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			303,324			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6572 X	6383	-0-	-189	-0-	6383	2		N	-0-			-0-
02		6148 X	5927	-0-	-221	-0-	5927	2		N	-0-			-0-
03		6510 X	3879	-0-	-2631	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
04		6210 X	787	-0-	-5423	-0-	787	2		N	-0-			-0-
05		6386 X	4362	-0-	-2024	-0-	4362	2		N	-0-			-0-
06		6180 X	4757	-0-	-1423	-0-	4757	2		N	-0-			-0-
07		6324 X	5218	-0-	-1106	-0-	5218	2		N	-0-			-0-
08		4371 X	4151	-0-	-220	-0-	4151	2		N	-0-			-0-
09		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2		N	-0-			-0-
10		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2		N	-0-			-0-
11		5040 X	4345	-0-	-695	-0-	4345	2		N	-0-			-0-
12		5611 X	4858	-0-	-753	-0-	4858	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,157			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

01	T. A.	7896	-0-	7896	14605	7896	2			N	-0-			-0-
02	T. A.	7533	-0-	7533	22138	7533	2			N	-0-			-0-
03	30352 X	8214	-0-	-22138	-0-	8214	2			N	-0-			-0-
04	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-			-0-
05	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-			-0-
06	7950 X	3342	-0-	-4608	-0-	3342	2			N	-0-			-0-
07	8246 X	5940	-0-	-2306	-0-	5940	2			N	-0-			-0-
08	8556 X	7727	-0-	-829	-0-	7727	2			N	-0-			-0-
09	8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	8556 X	5200	-0-	-3356	-0-	5200	2			N	-0-			-0-
11	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-			-0-
12	7719 X	7638	-0-	-81	-0-	7638	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			77,635			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4433 X	3544	-0-	-889	-0-	3544	2		N	-0-			-0-	
02		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2		N	-0-			-0-	
03		4433 X	4194	-0-	-239	-0-	4194	2		N	-0-			-0-	
04		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2		N	-0-			-0-	
05		4588 X	3700	-0-	-888	-0-	3700	2		N	-0-			-0-	
06		4440 X	453	-0-	-3987	-0-	453	2		N	-0-			-0-	
07		4588 X	1457	-0-	-3131	-0-	1457	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		3689 X	-0-	-0-	-3689	-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:			21,757											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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		13981 X	12873	-0-	-1108	-0-	12873	2		N	-0-			-0-	
02		12847 X	11510	-0-	-1337	-0-	11510	2		N	-0-			-0-	
03		13733 X	12660	-0-	-1073	-0-	12660	2		N	-0-			-0-	
04		13080 X	11221	-0-	-1859	-0-	11221	2		N	-0-			-0-	
05		13330 X	11093	-0-	-2237	-0-	11093	2		N	-0-			-0-	
06		12450 X	10217	-0-	-2233	-0-	10217	2		N	-0-			-0-	
07		12648 X	11567	-0-	-1081	-0-	11567	2		N	-0-			-0-	
08		12648 X	11007	-0-	-1641	-0-	11007	2		N	-0-			-0-	
09		11220 X	10815	-0-	-405	-0-	10815	2		N	-0-			-0-	
10		11563 X	11456	-0-	-107	-0-	11456	2		N	-0-			-0-	
11		11190 X	10974	-0-	-216	-0-	10974	2		N	-0-			-0-	
12		11563 X	11195	-0-	-368	-0-	11195	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			136,588											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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14818 X	13040	-0-	-1778	-0-	13040	2		N	-0-			-0-	
02		13862 X	7072	-0-	-6790	-0-	7072	2		N	-0-			-0-	
03		6045 X	4411	-0-	-1634	-0-	4411	2		N	-0-			-0-	
04		12630 X	6884	-0-	-5746	-0-	6884	2		N	-0-			-0-	
05		13051 X	6365	-0-	-6686	-0-	6365	2		N	-0-			-0-	
06		12630 X	1383	-0-	-11247	-0-	1383	2		N	-0-			-0-	
07		7564 X	2601	-0-	-4963	-0-	2601	2		N	-0-			-0-	
08		7099 X	5963	-0-	-1136	-0-	5963	2		N	-0-			-0-	
09		6870 X	5388	-0-	-1482	-0-	5388	2		N	-0-			-0-	
10		6355 X	5225	-0-	-1130	-0-	5225	2		N	-0-			-0-	
11		8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2		N	-0-			-0-	
*12		9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			76,020											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10664 X	10491	-0-	-173	-0-	10491	2	N	-0-			-0-
02		10063 X	9319	-0-	-744	-0-	9319	2	N	-0-			-0-
03		10850 X	10692	-0-	-158	-0-	10692	2	N	-0-			-0-
04		10500 X	9200	-0-	-1300	-0-	9200	2	N	-0-			-0-
05		10850 X	10426	-0-	-424	-0-	10426	2	N	-0-			-0-
06		10350 X	9832	-0-	-518	-0-	9832	2	N	-0-			-0-
07		10695 X	9544	-0-	-1151	-0-	9544	2	N	-0-			-0-
08		10695 X	9937	-0-	-758	-0-	9937	2	N	-0-			-0-
09		10080 X	8601	-0-	-1479	-0-	8601	2	N	-0-			-0-
10		10416 X	8569	-0-	-1847	-0-	8569	2	N	-0-			-0-
11		9840 X	8342	-0-	-1498	-0-	8342	2	N	-0-			-0-
12		9920 X	8633	-0-	-1287	-0-	8633	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			113,586			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163													
01		6324 X	2639	-0-	-3685	-0-	2639	2	N	-0-			-0-
02		5916 X	4376	-0-	-1540	-0-	4376	2	N	-0-			-0-
03		6045 X	4993	-0-	-1052	-0-	4993	2	N	-0-			-0-
04		5850 X	3231	-0-	-2619	-0-	3231	2	N	-0-			-0-
05		6045 X	3748	-0-	-2297	-0-	3748	2	N	-0-			-0-
06		4830 X	2515	-0-	-2315	-0-	2515	2	N	-0-			-0-
07		4991 X	2615	-0-	-2376	-0-	2615	2	N	-0-			-0-
08		4991 X	2501	-0-	-2490	-0-	2501	2	N	-0-			-0-
09		3630 X	1972	-0-	-1658	-0-	1972	2	N	-0-			-0-
10		3751 X	2911	-0-	-840	-0-	2911	2	N	-0-			-0-
11		2520 X	2182	-0-	-338	-0-	2182	2	N	-0-			-0-
12		2604 X	766	-0-	-1838	-0-	766	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,449			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
GREEN OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	240393	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	7449	PERF. 7719 - 11151
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3162 X	2352	-0-	-810	-0-	2352 2	N	-0-		-0-
02		2697 X	1785	-0-	-912	-0-	1785 2	N	-0-		-0-
03		2883 X	2186	-0-	-697	-0-	2186 2	N	-0-		-0-
04		2790 X	2000	-0-	-790	-0-	2000 2	N	-0-		-0-
05		2573 X	1813	-0-	-760	-0-	1813 2	N	-0-		-0-
06		2280 X	267	-0-	-2013	-0-	267 2	N	-0-		-0-
07		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-		N	-0-		-0-
08		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-		N	-0-		-0-
09		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2	N	-0-		-0-
10		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2	N	-0-		-0-
11		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2	N	-0-		-0-
12		2356 X	2041	-0-	-315	-0-	2041 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		6H	RRCID ->	240395	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	6487	PERF. 6631 - 8596
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-					

HOLLY		WELL #:		3H	RRCID ->	240396	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7246	PERF. 7624 - 9995
01		6851 X	5167	-0-	-1684	-0-	5167 2	N	-0-		-0-
02		6525 X	6312	-0-	-213	-0-	6312 2	N	-0-		-0-
03		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7132 2	N	-0-		-0-
04		6750 X	6542	-0-	-208	-0-	6542 2	N	-0-		-0-
05		6758 X	5297	-0-	-1461	-0-	5297 2	N	-0-		-0-
06		6900 X	5073	-0-	-1827	-0-	5073 2	N	-0-		-0-
07		7130 X	5421	-0-	-1709	-0-	5421 2	N	-0-		-0-
08		7130 X	1828	-0-	-5302	-0-	1828 2	N	-0-		-0-
09		6540 X	4669	-0-	-1871	-0-	4669 2	N	-0-		-0-
10		5425 X	5251	-0-	-174	-0-	5251 2	N	-0-		-0-
11		5250 X	4700	-0-	-550	-0-	4700 2	N	-0-		-0-
12		5425 X	3392	-0-	-2033	-0-	3392 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		60,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2		N	-0-			-0-
02		10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2		N	-0-			-0-
03		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2		N	-0-			-0-
04		6720 X	3233	-0-	-3487	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
05		6944 X	6411	-0-	-533	-0-	6411	2		N	-0-			-0-
06		6720 X	3256	-0-	-3464	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
07		6944 X	5066	-0-	-1878	-0-	5066	2		N	-0-			-0-
08		6944 X	6434	-0-	-510	-0-	6434	2		N	-0-			-0-
09		6210 X	5269	-0-	-941	-0-	5269	2		N	-0-			-0-
10		6417 X	6383	-0-	-34	-0-	6383	2		N	-0-			-0-
11		6240 X	6018	-0-	-222	-0-	6018	2		N	-0-			-0-
*12		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			73,944				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004														
01		7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2		N	-0-			-0-
02		7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2		N	-0-			-0-
03		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2		N	-0-			-0-
04		7590 X	6155	-0-	-1435	-0-	6155	2		N	-0-			-0-
05		7905 X	5545	-0-	-2360	-0-	5545	2		N	-0-			-0-
06		7650 X	5596	-0-	-2054	-0-	5596	2		N	-0-			-0-
07		7905 X	5688	-0-	-2217	-0-	5688	2		N	-0-			-0-
08		7378 X	5640	-0-	-1738	-0-	5640	2		N	-0-			-0-
09		6150 X	5515	-0-	-635	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
10		5797 X	5639	-0-	-158	-0-	5639	2		N	-0-			-0-
11		5610 X	5415	-0-	-195	-0-	5415	2		N	-0-			-0-
*12		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			74,322				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143														
01		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		N	-0-			-0-
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
03		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
04		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-				N	-0-			-0-
05		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			-0-
06		2730 X	322	-0-	-2408	-0-	322	2		N	-0-			-0-
07		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
08		1333 X	-0-	-0-	-1333	-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:			6,324				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

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

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
HESS		WELL #:		5H	RRCID -> 240404	COMPL. DATE 06/25/2008	TOTAL DEPTH 7207	PERF. 7362	- 9390						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		2H	RRCID -> 240406	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 7249	PERF. 7475	- 10072						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10416 X	6939	-0-	-3477	-0-	6939	2			N	-0-				-0-
02	9019 X	8911	-0-	-108	-0-	8911	2			N	-0-				-0-
03	9300 X	9108	-0-	-192	-0-	9108	2			N	-0-				-0-
04	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2			N	-0-				-0-
05	9517 X	8512	-0-	-1005	-0-	8512	2			N	-0-				-0-
06	9210 X	9027	-0-	-183	-0-	9027	2			N	-0-				-0-
07	9920 X	8143	-0-	-1777	-0-	8143	2			N	-0-				-0-
08	9920 X	9879	-0-	-41	-0-	9879	2			N	-0-				-0-
09	9600 X	9448	-0-	-152	-0-	9448	2			N	-0-				-0-
10	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-				-0-
11	9570 X	9424	-0-	-146	-0-	9424	2			N	-0-				-0-
12	9889 X	9555	-0-	-334	-0-	9555	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		108,154				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
FWISD		WELL #:		3H	RRCID -> 240407	COMPL. DATE 02/18/2009	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 7740	- 10269			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	2417	-0-	-1303	-0-	2417 2		N	-0-			-0-
02	3480 X	2225	-0-	-1255	-0-	2225 2		N	-0-			-0-
03	1860 X	1234	-0-	-626	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
04	2340 X	64	-0-	-2276	-0-	64 2		N	-0-			-0-
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2		N	-0-			-0-
06	2340 X	2227	-0-	-113	-0-	2227 2		N	-0-			-0-
07	2387 X	255	-0-	-2132	-0-	255 2		N	-0-			-0-
08	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 2		N	-0-			-0-
09	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2		N	-0-			-0-
10	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2		N	-0-			-0-
11	3360 X	2827	-0-	-533	-0-	2827 2		N	-0-			-0-
12	3968 X	2937	-0-	-1031	-0-	2937 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HESS		WELL #:		6H	RRCID -> 240408	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 7190	PERF. 7366	- 9372			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		2H	RRCID -> 240409	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 7280	PERF. 7746	- 10037			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685 2		N	-0-			-0-
02	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7622 2		N	-0-			-0-
03	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8072 2		N	-0-			-0-
04	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7400 2		N	-0-			-0-
05	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973 2		N	-0-			-0-
06	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368 2		N	-0-			-0-
07	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776 2		N	-0-			-0-
08	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834 2		N	-0-			-0-
09	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308 2		N	-0-			-0-
10	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379 2		N	-0-			-0-
11	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257 2		N	-0-			-0-
*12	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7409 X	5492	-0-	-1917	-0-	5492	2			N	-0-			-0-
02		7047 X	5391	-0-	-1656	-0-	5391	2			N	-0-			-0-
03		7533 X	6776	-0-	-757	-0-	6776	2			N	-0-			-0-
04		7290 X	6640	-0-	-650	-0-	6640	2			N	-0-			-0-
05		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-			-0-
06		6570 X	5523	-0-	-1047	-0-	5523	2			N	-0-			-0-
07		6851 X	3376	-0-	-3475	-0-	3376	2			N	-0-			-0-
08		6851 X	3974	-0-	-2877	-0-	3974	2			N	-0-			-0-
09		6630 X	5898	-0-	-732	-0-	5898	2			N	-0-			-0-
10		6014 X	4739	-0-	-1275	-0-	4739	2			N	-0-			-0-
11		5520 X	4406	-0-	-1114	-0-	4406	2			N	-0-			-0-
12		6107 X	4791	-0-	-1316	-0-	4791	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			63,011	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

01		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
02		4785 X	1892	-0-	-2893	-0-	1892	2			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		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-			-0-
07		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,899	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

01		12431 X	11301	-0-	-1130	-0-	11301	2			N	-0-			-0-
02		11339 X	10561	-0-	-778	-0-	10561	2			N	-0-			-0-
03		11997 X	10440	-0-	-1557	-0-	10440	2			N	-0-			-0-
04		11040 X	10566	-0-	-474	-0-	10566	2			N	-0-			-0-
05		11315 X	10563	-0-	-752	-0-	10563	2			N	-0-			-0-
06		10950 X	10340	-0-	-610	-0-	10340	2			N	-0-			-0-
07		11284 X	10399	-0-	-885	-0-	10399	2			N	-0-			-0-
08		10912 X	10226	-0-	-686	-0-	10226	2			N	-0-			-0-
09		10560 X	9776	-0-	-784	-0-	9776	2			N	-0-			-0-
10		10695 X	10270	-0-	-425	-0-	10270	2			N	-0-			-0-
11		10350 X	9461	-0-	-889	-0-	9461	2			N	-0-			-0-
12		10385 X	10044	-0-	-341	-0-	10044	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			123,947	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-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																	
01		9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
02		7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
03		8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
04		9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
05		8897 X	7589	-0-	-1308	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
06		8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
07		8897 X	7568	-0-	-1329	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
08		8897 X	7868	-0-	-1029	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
09		8610 X	8328	-0-	-282	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
10		8897 X	6510	-0-	-2387	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
11		8610 X	6919	-0-	-1691	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
12		8618 X	4629	-0-	-3989	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			93,934			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		16709 X	14470	-0-	-2239	-0-	14470	2		N	-0-			-0-
02		14732 X	13759	-0-	-973	-0-	13759	2		N	-0-			-0-
03		15190 X	13069	-0-	-2121	-0-	13069	2		N	-0-			-0-
04		14220 X	13899	-0-	-321	-0-	13899	2		N	-0-			-0-
05		14694 X	14002	-0-	-692	-0-	14002	2		N	-0-			-0-
06		14220 X	12920	-0-	-1300	-0-	12920	2		N	-0-			-0-
07		14694 X	13693	-0-	-1001	-0-	13693	2		N	-0-			-0-
08		14353 X	13387	-0-	-966	-0-	13387	2		N	-0-			-0-
09		13890 X	12234	-0-	-1656	-0-	12234	2		N	-0-			-0-
10		14012 X	13157	-0-	-855	-0-	13157	2		N	-0-			-0-
11		13260 X	11929	-0-	-1331	-0-	11929	2		N	-0-			-0-
12		13702 X	11272	-0-	-2430	-0-	11272	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,791

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979														
01		13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2		N	-0-			-0-
02		11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	2		N	-0-			-0-
03		9362 X	6256	-0-	-3106	-0-	6256	2		N	-0-			-0-
04		10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2		N	-0-			-0-
05		9362 X	5639	-0-	-3723	-0-	5639	2		N	-0-			-0-
06		9060 X	1447	-0-	-7613	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
07		9362 X	1323	-0-	-8039	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
08		9362 X	5	-0-	-9357	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09		9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-				N	-0-			-0-
10		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				N	-0-			-0-
11		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,687

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885														
01		5983 X	5826	-0-	-157	-0-	5826	2		N	-0-			-0-
02		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2		N	-0-			-0-
03		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2		N	-0-			-0-
04		5670 X	4572	-0-	-1098	-0-	4572	2		N	-0-			-0-
05		5983 X	5891	-0-	-92	-0-	5891	2		N	-0-			-0-
06		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2		N	-0-			-0-
07		5983 X	5801	-0-	-182	-0-	5801	2		N	-0-			-0-
08		5983 X	5648	-0-	-335	-0-	5648	2		N	-0-			-0-
09		5790 X	5204	-0-	-586	-0-	5204	2		N	-0-			-0-
10		5983 X	5000	-0-	-983	-0-	5000	2		N	-0-			-0-
11		5790 X	5368	-0-	-422	-0-	5368	2		N	-0-			-0-
*12		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,819

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DANG		WELL #:		1H	RRCID -> 240460	COMPL. DATE 06/22/2008	TOTAL DEPTH 6805	PERF. 7226	- 9751			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-				

DFW		WELL #:		B 11HY	RRCID -> 240461	COMPL. DATE 03/23/2008	TOTAL DEPTH 8052	PERF. 8389	- 11886			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-				

CATES		WELL #:		2H	RRCID -> 240462	COMPL. DATE 06/28/2008	TOTAL DEPTH 6674	PERF. 6937	- 9566			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		21080 X	10198	-0-	-10882	-0-	10198	2		N	-0-			-0-	
02		19720 X	10024	-0-	-9696	-0-	10024	2		N	-0-			-0-	
03		21080 X	2675	-0-	-18405	-0-	2675	2		N	-0-			-0-	
04		12510 X	7535	-0-	-4975	-0-	7535	2		N	-0-			-0-	
05		12710 X	7323	-0-	-5387	-0-	7323	2		N	-0-			-0-	
06		10380 X	9549	-0-	-831	-0-	9549	2		N	-0-			-0-	
07		10726 X	10531	-0-	-195	-0-	10531	2		N	-0-			-0-	
08		9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2		N	-0-			-0-	
09		11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	11129	2		N	-0-			-0-	
10		10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2		N	-0-			-0-	
11		10200 X	9317	-0-	-883	-0-	9317	2		N	-0-			-0-	
12		11501 X	9607	-0-	-1894	-0-	9607	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			107,932											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

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

01	9641	X	7215	-0-	-2426	-0-	7215	2		N	-0-			-0-	
02	10730	X	7363	-0-	-3367	-0-	7363	2		N	-0-			-0-	
03	11470	X	7739	-0-	-3731	-0-	7739	2		N	-0-			-0-	
04	11100	X	8884	-0-	-2216	-0-	8884	2		N	-0-			-0-	
05	10261	X	9377	-0-	-884	-0-	9377	2		N	-0-			-0-	
06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	2		N	-0-			-0-	
07	9176	X	7832	-0-	-1344	-0-	7832	2		N	-0-			-0-	
08	9362	X	6057	-0-	-3305	-0-	6057	2		N	-0-			-0-	
09	9060	X	6143	-0-	-2917	-0-	6143	2		N	-0-			-0-	
10	9362	X	6723	-0-	-2639	-0-	6723	2		N	-0-			-0-	
11	8910	X	4729	-0-	-4181	-0-	4729	2		N	-0-			-0-	
12	7843	X	7101	-0-	-742	-0-	7101	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			88,068											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
02		1595 X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-			-0-
03		916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
04		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
07		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
08		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
09		210 X	-0-	-0-	-210	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,114			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008										TOTAL DEPTH	7234	PERF.	7631 - 10112		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008										TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7151 - 9231		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
01		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2	N	-0-	-0-	
02		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2	N	-0-	-0-	
03		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2	N	-0-	-0-	
04		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2	N	-0-	-0-	
05		4867 X	398	-0-	-4469	-0-	398	2	N	-0-	-0-	
06		5670 X	612	-0-	-5058	-0-	612	2	N	-0-	-0-	
07		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-			N	-0-	-0-	
08		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-			N	-0-	-0-	
09		4740 X	-0-	-0-	-4740	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,641				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DOTY		WELL #:		3H	RRCID ->	240519	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6931	PERF. 7419 - 11683	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14136 X	12128	-0-	-2008	-0-	12114	2	14	9	Y	13			73
02		13108 X	11460	-0-	-1648	-0-	11458	2	2	9	Y	2			75
03		13888 X	11752	-0-	-2136	-0-	11752	2			Y	-0-			75
04		13410 X	11108	-0-	-2302	-0-	11108	2			Y	-0-			75
05		12245 X	11204	-0-	-1041	-0-	11195	2	9	9	Y	8			83
06		11850 X	10779	-0-	-1071	-0-	10765	2	14	9	Y	13	50	1	46
07		12245 X	11254	-0-	-991	-0-	11252	2	2	9	Y	2			48
08		11749 X	11688	-0-	-61	-0-	11688	2			Y	-0-			48
09		11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			Y	-0-			48
10		11253 X	8844	-0-	-2409	-0-	8844	2			Y	-0-			48
11		11310 X	11252	-0-	-58	-0-	11252	2			Y	-0-			48
12		11966 X	11349	-0-	-617	-0-	11349	2			Y	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		134,395				TOTAL CONDENSATE PROD:						38			

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008										TOTAL DEPTH	6909	PERF.	7191 - 9979		
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-			

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008										TOTAL DEPTH	7188	PERF.	7556 - 11764		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CEDF		WELL #:		7H	RRCID ->	240524	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 7615 - 10604	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	5673 X	3550	-0-	-2123	-0-	3550	2			N	-0-	-0-
02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-	-0-
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-	-0-
04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-	-0-
05	4154 X	1903	-0-	-2251	-0-	1903	2			N	-0-	-0-
06	4020 X	1834	-0-	-2186	-0-	1834	2			N	-0-	-0-
07	4154 X	523	-0-	-3631	-0-	523	2			N	-0-	-0-
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-	-0-
09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-	-0-
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	-0-
11	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-	-0-
12	T. A.	2361	-0-	2361	2361	2361	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,826				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HAYNIE		WELL #:		3H	RRCID ->	240527	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 7587 - 12328	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

NORTH LAKE		WELL #:		6H	RRCID ->	240549	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	6742	PERF. 7305 - 10152	
01	9114 X	7338	-0-	-1776	-0-	7338	2			N	-0-	-0-
02	8033 X	6593	-0-	-1440	-0-	6593	2			N	-0-	-0-
03	7750 X	6715	-0-	-1035	-0-	6715	2			N	-0-	-0-
04	7500 X	7466	-0-	-34	-0-	7466	2			N	-0-	-0-
05	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-	-0-
06	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-	-0-
07	7719 X	7083	-0-	-636	-0-	7083	2			N	-0-	-0-
08	7905 X	7280	-0-	-625	-0-	7280	2			N	-0-	-0-
09	7650 X	6744	-0-	-906	-0-	6744	2			N	-0-	-0-
10	7905 X	6923	-0-	-982	-0-	6923	2			N	-0-	-0-
11	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-	-0-
12	7285 X	7051	-0-	-234	-0-	7051	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		85,436				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2914 X	2373	-0-	-541	-0-	2373	2		N	-0-			-0-	
02		2726 X	2686	-0-	-40	-0-	2686	2		N	-0-			-0-	
03		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2		N	-0-			-0-	
04		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2		N	-0-			-0-	
05		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-			-0-	
06		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2		N	-0-			-0-	
07		3348 X	3248	-0-	-100	-0-	3248	2		N	-0-			-0-	
08		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2		N	-0-			-0-	
09		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		N	-0-			-0-	
10		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		N	-0-			-0-	
11		3240 X	2846	-0-	-394	-0-	2846	2		N	-0-			-0-	
12		3565 X	2452	-0-	-1113	-0-	2452	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			37,833											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856															
01		5735 X	5591	-0-	-144	-0-	5591	2		N	-0-			-0-	
02		5365 X	5133	-0-	-232	-0-	5133	2		N	-0-			-0-	
03		5704 X	5413	-0-	-291	-0-	5413	2		N	-0-			-0-	
04		5520 X	4899	-0-	-621	-0-	4899	2		N	-0-			-0-	
05		5642 X	4637	-0-	-1005	-0-	4637	2		N	-0-			-0-	
06		5400 X	4236	-0-	-1164	-0-	4236	2		N	-0-			-0-	
07		5487 X	4488	-0-	-999	-0-	4488	2		N	-0-			-0-	
08		5425 X	4465	-0-	-960	-0-	4465	2		N	-0-			-0-	
09		4890 X	4251	-0-	-639	-0-	4251	2		N	-0-			-0-	
10		4650 X	4377	-0-	-273	-0-	4377	2		N	-0-			-0-	
11		4350 X	4229	-0-	-121	-0-	4229	2		N	-0-			-0-	
12		4495 X	1454	-0-	-3041	-0-	1454	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			53,173											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223															
01		10788 X	8830	-0-	-1958	-0-	8830	2		N	-0-			-0-	
02		9019 X	7961	-0-	-1058	-0-	7961	2		N	-0-			-0-	
03		9641 X	8104	-0-	-1537	-0-	8104	2		N	-0-			-0-	
04		9150 X	7689	-0-	-1461	-0-	7689	2		N	-0-			-0-	
05		9455 X	7582	-0-	-1873	-0-	7582	2		N	-0-			-0-	
06		8550 X	7176	-0-	-1374	-0-	7176	2		N	-0-			-0-	
07		8525 X	7390	-0-	-1135	-0-	7390	2		N	-0-			-0-	
08		8091 X	7492	-0-	-599	-0-	7492	2		N	-0-			-0-	
09		7680 X	6938	-0-	-742	-0-	6938	2		N	-0-			-0-	
10		7595 X	7483	-0-	-112	-0-	7483	2		N	-0-			-0-	
11		7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2		N	-0-			-0-	
*12		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			91,951											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9393 X	9220	-0-	-173	-0-	9220	2		N	-0-				-0-
02		8787 X	8598	-0-	-189	-0-	8598	2		N	-0-				-0-
03		9300 X	8812	-0-	-488	-0-	8812	2		N	-0-				-0-
04		9000 X	7956	-0-	-1044	-0-	7956	2		N	-0-				-0-
05		9300 X	7743	-0-	-1557	-0-	7743	2		N	-0-				-0-
06		8910 X	7652	-0-	-1258	-0-	7652	2		N	-0-				-0-
07		9176 X	7836	-0-	-1340	-0-	7836	2		N	-0-				-0-
08		8804 X	7809	-0-	-995	-0-	7809	2		N	-0-				-0-
09		7950 X	7655	-0-	-295	-0-	7655	2		N	-0-				-0-
10		7905 X	7717	-0-	-188	-0-	7717	2		N	-0-				-0-
11		7650 X	7427	-0-	-223	-0-	7427	2		N	-0-				-0-
12		7905 X	7816	-0-	-89	-0-	7816	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 96,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008										TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8080	-	12090
01		7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2		N	-0-				-0-
02		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2		N	-0-				-0-
03		7161 X	490	-0-	-6671	-0-	490	2		N	-0-				-0-
04		7560 X	387	-0-	-7173	-0-	387	2		N	-0-				-0-
05		7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-				N	-0-				-0-
06		7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-				N	-0-				-0-
07		6479 X	243	-0-	-6236	-0-	243	2		N	-0-				-0-
08		496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-				-0-
09		390 X	1	-0-	-389	-0-	1	2		N	-0-				-0-
10		248 X	140	-0-	-108	-0-	140	2		N	-0-				-0-
11		240 X	229	-0-	-11	-0-	229	2		N	-0-				-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008										TOTAL DEPTH	6544	PERF.	6800	-	10620
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
07		T. A.	-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		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-				13

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791												
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	-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:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860												
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	-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:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007										TOTAL DEPTH	7125	PERF.	7392	-	9449
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		6944 X	6438	-0-	-506	-0-	6438	2		N	-0-			-0-	
02		6496 X	5328	-0-	-1168	-0-	5328	2		N	-0-			-0-	
03		6758 X	6248	-0-	-510	-0-	6248	2		N	-0-			-0-	
04		6510 X	6287	-0-	-223	-0-	6287	2		N	-0-			-0-	
05		6727 X	6494	-0-	-233	-0-	6494	2		N	-0-			-0-	
06		6240 X	5656	-0-	-584	-0-	5656	2		N	-0-			-0-	
07		6510 X	5327	-0-	-1183	-0-	5327	2		N	-0-			-0-	
08		6510 X	5749	-0-	-761	-0-	5749	2		N	-0-			-0-	
09		6300 X	5564	-0-	-736	-0-	5564	2		N	-0-			-0-	
10		6479 X	5631	-0-	-848	-0-	5631	2		N	-0-			-0-	
11		5670 X	5412	-0-	-258	-0-	5412	2		N	-0-			-0-	
*12		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			70,020			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007										TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8635	-	11823
01		28396 X	24175	-0-	-4221	-0-	24175	2		N	-0-			-0-	
02		25317 X	21817	-0-	-3500	-0-	21817	2		N	-0-			-0-	
03		25606 X	22763	-0-	-2843	-0-	22763	2		N	-0-			-0-	
04		24780 X	20635	-0-	-4145	-0-	20635	2		N	-0-			-0-	
05		24180 X	20818	-0-	-3362	-0-	20818	2		N	-0-			-0-	
06		23400 X	19495	-0-	-3905	-0-	19495	2		N	-0-			-0-	
07		23312 X	19643	-0-	-3669	-0-	19643	2		N	-0-			-0-	
08		22754 X	19001	-0-	-3753	-0-	19001	2		N	-0-			-0-	
09		20640 X	16965	-0-	-3675	-0-	16965	2		N	-0-			-0-	
10		20832 X	18156	-0-	-2676	-0-	18156	2		N	-0-			-0-	
11		19500 X	17175	-0-	-2325	-0-	17175	2		N	-0-			-0-	
12		19654 X	16766	-0-	-2888	-0-	16766	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			237,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007										TOTAL DEPTH	6857	PERF.	7076	-	9186
01		4681 X	3986	-0-	-695	-0-	3986	2	20	9	N	18		90	
02		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5888	2	19	9	N	17		107	
03		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6131	2	13	9	N	12		119	
04		5220 X	5144	-0-	-76	-0-	5129	2	15	9	N	14	91	42	
*05		14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	14607	2	12	9	N	11	1	53	
*06		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7694	2	6	9	N	5		58	
*07		6293 X	4723	-0-	-1570	-0-	4719	2	4	9	N	4		62	
*08		7812 X	5429	-0-	-2383	-0-	5427	2	2	9	N	2		64	
*09		7560 X	4785	-0-	-2775	-0-	4770	2	15	9	N	14		78	
*10		7812 X	4501	-0-	-3311	-0-	4494	2	7	9	N	6		84	
*11		7560 X	4310	-0-	-3250	-0-	4299	2	11	9	N	10		94	
*12		5425 X	4551	-0-	-874	-0-	4537	2	14	9	N	13		107	
TOTAL GAS PROD:			71,799			TOTAL CONDENSATE PROD:			126						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6882 X	4231	-0-	-2651	-0-	4231	2			N	-0-			-0-
02		6438 X	3700	-0-	-2738	-0-	3700	2			N	-0-			-0-
03		5301 X	2633	-0-	-2668	-0-	2633	2			N	-0-			-0-
04		5130 X	2279	-0-	-2851	-0-	2279	2			N	-0-			-0-
05		5301 X	907	-0-	-4394	-0-	907	2			N	-0-			-0-
06		4080 X	1	-0-	-4079	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		3968 X	3541	-0-	-427	-0-	3541	2			N	-0-			-0-
08		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-			-0-
09		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-			-0-
10		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-			-0-
11		8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-			-0-
*12		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

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-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

01	5580 X	4637	-0-	-943	-0-	4637	2				N	-0-			-0-
02	5162 X	4125	-0-	-1037	-0-	4125	2				N	-0-			-0-
03	5518 X	5164	-0-	-354	-0-	5164	2				N	-0-			-0-
04	5250 X	4852	-0-	-398	-0-	4852	2				N	-0-			-0-
05	5301 X	4740	-0-	-561	-0-	4740	2				N	-0-			-0-
06	5010 X	4238	-0-	-772	-0-	4238	2				N	-0-			-0-
07	5177 X	4620	-0-	-557	-0-	4620	2				N	-0-			-0-
08	5177 X	4492	-0-	-685	-0-	4492	2				N	-0-			-0-
09	4860 X	2870	-0-	-1990	-0-	2870	2				N	-0-			-0-
10	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2				N	-0-			-0-
11	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2				N	-0-			-0-
12	4619 X	4462	-0-	-157	-0-	4462	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WEST LAKE		WELL #:		3H	RRCID -> 240886	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH 6871	PERF. 7220	- 9902			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882 X	6109	-0-	-773	-0-	6109 2		N	-0-			-0-
02	6699 X	5384	-0-	-1315	-0-	5384 2		N	-0-			-0-
03	7161 X	5644	-0-	-1517	-0-	5644 2		N	-0-			-0-
04	6930 X	5907	-0-	-1023	-0-	5907 2		N	-0-			-0-
05	6913 X	6254	-0-	-659	-0-	6254 2		N	-0-			-0-
06	5910 X	5889	-0-	-21	-0-	5889 2		N	-0-			-0-
07	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161 2		N	-0-			-0-
08	6262 X	6215	-0-	-47	-0-	6215 2		N	-0-			-0-
09	6060 X	5975	-0-	-85	-0-	5975 2		N	-0-			-0-
10	6262 X	6114	-0-	-148	-0-	6114 2		N	-0-			-0-
11	6000 X	5690	-0-	-310	-0-	5690 2		N	-0-			-0-
12	6200 X	5599	-0-	-601	-0-	5599 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		70,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST LAKE		WELL #:		8H	RRCID -> 240887	COMPL. DATE 08/31/2008	TOTAL DEPTH 6845	PERF. 7086	- 10355			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2		N	-0-			-0-
02		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2		N	-0-			-0-
03		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2		N	-0-			-0-
04		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2		N	-0-			-0-
05		6665 X	6345	-0-	-320	-0-	6345	2		N	-0-			-0-
06		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2		N	-0-			-0-
07		6851 X	5978	-0-	-873	-0-	5978	2		N	-0-			-0-
08		6851 X	6643	-0-	-208	-0-	6643	2		N	-0-			-0-
09		6930 X	6084	-0-	-846	-0-	6084	2		N	-0-			-0-
10		7161 X	4333	-0-	-2828	-0-	4333	2		N	-0-			-0-
11		6930 X	3503	-0-	-3427	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
12		6634 X	4689	-0-	-1945	-0-	4689	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				70,873			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GRAVES		WELL #:		6H	RRCID ->	240890	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 7432 - 9217			
01		6975 X	5093	-0-	-1882	-0-	5093	2		N	-0-			-0-
02		6525 X	6086	-0-	-439	-0-	6086	2		N	-0-			-0-
03		6975 X	6053	-0-	-922	-0-	6053	2		N	-0-			-0-
04		6600 X	5906	-0-	-694	-0-	5906	2		N	-0-			-0-
05		6727 X	5495	-0-	-1232	-0-	5495	2		N	-0-			-0-
06		6300 X	5354	-0-	-946	-0-	5354	2		N	-0-			-0-
07		6510 X	5814	-0-	-696	-0-	5814	2		N	-0-			-0-
08		6107 X	5740	-0-	-367	-0-	5740	2		N	-0-			-0-
09		5910 X	5802	-0-	-108	-0-	5802	2		N	-0-			-0-
10		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2		N	-0-			-0-
11		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2		N	-0-			-0-
12		5983 X	5906	-0-	-77	-0-	5906	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				69,147			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MANN, S.		WELL #:		4H	RRCID ->	240891	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 7457 - 9390			
01		7471 X	7259	-0-	-212	-0-	7259	2		N	-0-			-0-
02		9483 X	5440	-0-	-4043	-0-	5440	2		N	-0-			-0-
03		10137 X	7690	-0-	-2447	-0-	7690	2		N	-0-			-0-
04		9810 X	8259	-0-	-1551	-0-	8259	2		N	-0-			-0-
05		8618 X	6966	-0-	-1652	-0-	6966	2		N	-0-			-0-
06		7440 X	6029	-0-	-1411	-0-	6029	2		N	-0-			-0-
07		8525 X	3159	-0-	-5366	-0-	3159	2		N	-0-			-0-
08		8525 X	3003	-0-	-5522	-0-	3003	2		N	-0-			-0-
09		8250 X	3558	-0-	-4692	-0-	3558	2		N	-0-			-0-
10		6975 X	3457	-0-	-3518	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
11		6030 X	3319	-0-	-2711	-0-	3319	2		N	-0-			-0-
12		3689 X	3526	-0-	-163	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				61,665			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5270 X	3356	-0-	-1914	-0-	3324	2	32	9	Y	29	39	1	34
02		4756 X	3061	-0-	-1695	-0-	3038	2	23	9	Y	21	38	1	17
03		4960 X	3325	-0-	-1635	-0-	3290	2	35	9	Y	32			49
04		4050 X	3114	-0-	-936	-0-	3100	2	14	9	Y	13	38	1	24
05		3472 X	2818	-0-	-654	-0-	2788	2	30	9	Y	27	38	1	13
06		3240 X	2682	-0-	-558	-0-	2651	2	31	9	Y	28			41
07		3317 X	2668	-0-	-649	-0-	2644	2	24	9	Y	22	38	1	25
08		3317 X	3113	-0-	-204	-0-	3109	2	4	9	Y	4			29
09		3120 X	3093	-0-	-27	-0-	3068	2	25	9	Y	23	38	1	14
10		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3089	2	23	9	Y	21			35
11		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3450	2	7	9	Y	6			41
*12		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2599	2	17	9	Y	15	39	1	17
TOTAL GAS PROD:		36,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		241									

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008										TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7650 - 10501			
01		6417 X	4369	-0-	-2048	-0-	4369	2		N	-0-				-0-
02		6003 X	3411	-0-	-2592	-0-	3411	2		N	-0-				-0-
03		7130 X	2504	-0-	-4626	-0-	2504	2		N	-0-				-0-
04		6900 X	430	-0-	-6470	-0-	430	2		N	-0-				-0-
05		7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-				N	-0-				-0-
06		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-				N	-0-				-0-
07		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-				-0-
08		2511 X	-0-	-0-	-2511	-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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008										TOTAL DEPTH	7035	PERF. 7400 - 9383			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953														
01		13299 X	10091	-0-	-3208	-0-	10091	2		N	-0-			-0-
02		10585 X	3945	-0-	-6640	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
03		11904 X	1747	-0-	-10157	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
04		11520 X	271	-0-	-11249	-0-	271	2		N	-0-			-0-
05		11904 X	3684	-0-	-8220	-0-	3684	2		N	-0-			-0-
06		9780 X	7680	-0-	-2100	-0-	7680	2		N	-0-			-0-
07		8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2		N	-0-			-0-
08		9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2		N	-0-			-0-
09		7680 X	6994	-0-	-686	-0-	6994	2		N	-0-			-0-
10		8866 X	7611	-0-	-1255	-0-	7611	2		N	-0-			-0-
11		8790 X	7064	-0-	-1726	-0-	7064	2		N	-0-			-0-
12		9083 X	5448	-0-	-3635	-0-	5448	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										72,471	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2728 X	2341	-0-	-387	-0-	2341	2		N	-0-			-0-	
02		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-			-0-	
03		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-			-0-	
04		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-				N	-0-			-0-	
05		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-			-0-	
06		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			-0-	
07		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,003	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373															
01		3751 X	1442	-0-	-2309	-0-	1442	2		N	-0-			-0-	
02		3509 X	2248	-0-	-1261	-0-	2248	2		N	-0-			-0-	
03		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-			-0-	
04		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2		N	-0-			-0-	
05		3255 X	236	-0-	-3019	-0-	236	2		N	-0-			-0-	
06		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-			-0-	
07		4340 X	1639	-0-	-2701	-0-	1639	2		N	-0-			-0-	
08		4340 X	2867	-0-	-1473	-0-	2867	2		N	-0-			-0-	
09		4200 X	2915	-0-	-1285	-0-	2915	2		N	-0-			-0-	
10		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-	
11		2760 X	1900	-0-	-860	-0-	1900	2		N	-0-			-0-	
12		3007 X	1571	-0-	-1436	-0-	1571	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,161	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338															
01		8556 X	7772	-0-	-784	-0-	7772	2		N	-0-			-0-	
02		9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2		N	-0-			-0-	
03		10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2		N	-0-			-0-	
04		9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2		N	-0-			-0-	
05		10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2		N	-0-			-0-	
06		9450 X	9427	-0-	-23	-0-	9427	2		N	-0-			-0-	
07		9765 X	9181	-0-	-584	-0-	9181	2		N	-0-			-0-	
08		9765 X	9726	-0-	-39	-0-	9726	2		N	-0-			-0-	
09		9450 X	9123	-0-	-327	-0-	9123	2		N	-0-			-0-	
10		9765 X	9411	-0-	-354	-0-	9411	2		N	-0-			-0-	
11		9420 X	8899	-0-	-521	-0-	8899	2		N	-0-			-0-	
12		9734 X	9036	-0-	-698	-0-	9036	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			112,695	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10075 X	8513	-0-	-1562	-0-	8513	2		N	-0-			-0-
02		9425 X	8400	-0-	-1025	-0-	8400	2		N	-0-			-0-
03		9455 X	8263	-0-	-1192	-0-	8263	2		N	-0-			-0-
04		8250 X	7273	-0-	-977	-0-	7273	2		N	-0-			-0-
05		8990 X	7537	-0-	-1453	-0-	7537	2		N	-0-			-0-
06		8700 X	7523	-0-	-1177	-0-	7523	2		N	-0-			-0-
07		8990 X	7488	-0-	-1502	-0-	7488	2		N	-0-			-0-
08		8277 X	7140	-0-	-1137	-0-	7140	2		N	-0-			-0-
09		7530 X	6760	-0-	-770	-0-	6760	2		N	-0-			-0-
10		7781 X	6604	-0-	-1177	-0-	6604	2		N	-0-			-0-
11		7530 X	6458	-0-	-1072	-0-	6458	2		N	-0-			-0-
12		7161 X	6080	-0-	-1081	-0-	6080	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			88,039		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692														
01		1457 X	1	-0-	-1456	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
05		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2		N	-0-			-0-
06		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2		N	-0-			-0-
07		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2		N	-0-			-0-
08		7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2		N	-0-			-0-
09		5130 X	335	-0-	-4795	-0-	335	2		N	-0-			-0-
10		6355 X	4424	-0-	-1931	-0-	4424	2		N	-0-			-0-
11		7620 X	4730	-0-	-2890	-0-	4730	2		N	-0-			-0-
12		7874 X	3383	-0-	-4491	-0-	3383	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,449		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008										TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7144 - 11486	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007										TOTAL DEPTH	7284	PERF.	8556 - 10390	
01		9207 X	8918	-0-	-289	-0-	8918	2		N	-0-			-0-
02		10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2		N	-0-			-0-
03		10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2		N	-0-			-0-
04		9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2		N	-0-			-0-
05		12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	2		N	-0-			-0-
06		10650 X	10277	-0-	-373	-0-	10277	2		N	-0-			-0-
07		11005 X	394	-0-	-10611	-0-	394	2		N	-0-			-0-
08		12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-				N	-0-			-0-
09		11700 X	-0-	-0-	-11700	-0-				N	-0-			-0-
10		12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-				N	-0-			-0-
11		10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008										TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7880 - 11180	
01		9610 X	9242	-0-	-368	-0-	9242	2		N	-0-			-0-
02		10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2		N	-0-			-0-
03		13152 X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	2		N	-0-			-0-
04		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2		N	-0-			-0-
05		11067 X	9321	-0-	-1746	-0-	9321	2		N	-0-			-0-
06		12720 X	8447	-0-	-4273	-0-	8447	2		N	-0-			-0-
07		13144 X	6795	-0-	-6349	-0-	6795	2		N	-0-			-0-
08		13144 X	8035	-0-	-5109	-0-	8035	2		N	-0-			-0-
09		10350 X	8547	-0-	-1803	-0-	8547	2		N	-0-			-0-
10		9331 X	8239	-0-	-1092	-0-	8239	2		N	-0-			-0-
11		8460 X	8128	-0-	-332	-0-	8128	2		N	-0-			-0-
12		8835 X	7226	-0-	-1609	-0-	7226	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
JOHNS MANVILLE		WELL #:		5H	RRCID ->	241322	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 7625 - 10421
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14012 X	8834	-0-	-5178	-0-	8834 2	N	-0-	-0-	
02		13108 X	11264	-0-	-1844	-0-	11264 2	N	-0-	-0-	
03		14012 X	12596	-0-	-1416	-0-	12596 2	N	-0-	-0-	
04		12630 X	11250	-0-	-1380	-0-	11250 2	N	-0-	-0-	
05		12028 X	11348	-0-	-680	-0-	11348 2	N	-0-	-0-	
06		12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	12434 2	N	-0-	-0-	
07		12586 X	11971	-0-	-615	-0-	11971 2	N	-0-	-0-	
08		12586 X	9886	-0-	-2700	-0-	9886 2	N	-0-	-0-	
09		12420 X	11575	-0-	-845	-0-	11575 2	N	-0-	-0-	
10		12834 X	10861	-0-	-1973	-0-	10861 2	N	-0-	-0-	
11		12420 X	9558	-0-	-2862	-0-	9558 2	N	-0-	-0-	
12		11966 X	9961	-0-	-2005	-0-	9961 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		131,538		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10974 X	830	-0-	-10144	-0-	830 2	N	-0-	-0-	
02		9222 X	3582	-0-	-5640	-0-	3582 2	N	-0-	-0-	
03		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324 2	N	-0-	-0-	
04		9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	9076 2	N	-0-	-0-	
05		3844 X	3757	-0-	-87	-0-	3757 2	N	-0-	-0-	
06		7080 X	4423	-0-	-2657	-0-	4423 2	N	-0-	-0-	
07		9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08		9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09		9090 X	1287	-0-	-7803	-0-	1287 2	N	-0-	-0-	
10		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842 2	N	-0-	-0-	
11		4410 X	1176	-0-	-3234	-0-	1176 2	N	-0-	-0-	
12		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MANN, S.		WELL #:		14H	RRCID ->	241425	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 7650 - 10003
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3813 X	953	-0-	-2860	-0-	953 2	N	-0-	-0-	
02		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2	N	-0-	-0-	
03		3131 X	1592	-0-	-1539	-0-	1592 2	N	-0-	-0-	
04		3030 X	631	-0-	-2399	-0-	631 2	N	-0-	-0-	
05		4309 X	3350	-0-	-959	-0-	3350 2	N	-0-	-0-	
06		4170 X	2090	-0-	-2080	-0-	2090 2	N	-0-	-0-	
07		4309 X	4013	-0-	-296	-0-	4013 2	N	-0-	-0-	
08		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 2	N	-0-	-0-	
09		3240 X	2418	-0-	-822	-0-	2418 2	N	-0-	-0-	
10		3999 X	2936	-0-	-1063	-0-	2936 2	N	-0-	-0-	
11		3870 X	3383	-0-	-487	-0-	3383 2	N	-0-	-0-	
12		3999 X	2846	-0-	-1153	-0-	2846 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DFW		WELL #:		A 8HD	RRCID ->	241426	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8930 - 12137	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2666 X	1649	-0-	-1017	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
02	2494 X	711	-0-	-1783	-0-	711	2		N	-0-			-0-
03	2666 X	380	-0-	-2286	-0-	380	2		N	-0-			-0-
04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-			-0-
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			-0-
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WINSBOTT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	241439	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	7348 - 9102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	11904 X	9370	-0-	-2534	-0-	9361	2	9 9	Y	8		42
02	11020 X	9008	-0-	-2012	-0-	9007	2	1 9	Y	1		43
03	11780 X	10002	-0-	-1778	-0-	10002	2		Y	-0-		43
04	10320 X	9630	-0-	-690	-0-	9630	2		Y	-0-		43
05	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9706	2	6 9	Y	5		48
06	9300 X	6506	-0-	-2794	-0-	6497	2	9 9	Y	8	31 1	25
07	9610 X	6416	-0-	-3194	-0-	6415	2	1 9	Y	1		26
08	9610 X	7067	-0-	-2543	-0-	7067	2		Y	-0-		26
09	9300 X	5889	-0-	-3411	-0-	5889	2		Y	-0-		26
10	9610 X	6249	-0-	-3361	-0-	6249	2		Y	-0-		26
11	6840 X	5415	-0-	-1425	-0-	5415	2		Y	-0-		26
12	7068 X	5890	-0-	-1178	-0-	5890	2		Y	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		91,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
J & L		WELL #:		1H	RRCID ->	242656	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 6683 -	9436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1736 N	1633	-0-	-103	-0-	1633 2	N	-0-		-0-	
02		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	N	-0-		-0-	
03		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2	N	-0-		-0-	
04		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2	N	-0-		-0-	
05		1798 N	1658	-0-	-140	-0-	1658 2	N	-0-		-0-	
06		1980 N	1911	-0-	-69	-0-	1911 2	N	-0-		-0-	
07		1829 N	1435	-0-	-394	-0-	1435 2	N	-0-		-0-	
08		1643 N	1343	-0-	-300	-0-	1343 2	N	-0-		-0-	
09		1920 N	1553	-0-	-367	-0-	1553 2	N	-0-		-0-	
10		1426 N	1309	-0-	-117	-0-	1309 2	N	-0-		-0-	
11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2	N	-0-		-0-	
12		1612 N	512	-0-	-1100	-0-	512 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,436		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		15035 X	14060	-0-	-975	-0-	14060 2	N	-0-		-0-	
02		14065 X	13642	-0-	-423	-0-	13642 2	N	-0-		-0-	
03		15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	15020 2	N	-0-		-0-	
04		14130 X	12727	-0-	-1403	-0-	12727 2	N	-0-		-0-	
05		14570 X	14248	-0-	-322	-0-	14248 2	N	-0-		-0-	
06		14550 X	13572	-0-	-978	-0-	13572 2	N	-0-		-0-	
07		15035 X	13966	-0-	-1069	-0-	13966 2	N	-0-		-0-	
08		15035 X	12781	-0-	-2254	-0-	12781 2	N	-0-		-0-	
09		13800 X	11174	-0-	-2626	-0-	11174 2	N	-0-		-0-	
10		14260 X	7832	-0-	-6428	-0-	7832 2	N	-0-		-0-	
*11		13560 X	8089	-0-	-5471	-0-	8089 2	N	-0-		-0-	
12		13981 X	10161	-0-	-3820	-0-	10161 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		147,272		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6479 X	5930	-0-	-549	-0-	5930 2	N	-0-		-0-	
02		6061 X	5739	-0-	-322	-0-	5739 2	N	-0-		-0-	
03		6355 X	6048	-0-	-307	-0-	6048 2	N	-0-		-0-	
04		6000 X	5597	-0-	-403	-0-	5597 2	N	-0-		-0-	
05		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281 2	N	-0-		-0-	
06		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028 2	N	-0-		-0-	
07		6138 X	5966	-0-	-172	-0-	5966 2	N	-0-		-0-	
08		6293 X	5718	-0-	-575	-0-	5718 2	N	-0-		-0-	
09		6090 X	5331	-0-	-759	-0-	5331 2	N	-0-		-0-	
10		6293 X	5679	-0-	-614	-0-	5679 2	N	-0-		-0-	
*11		6030 X	5571	-0-	-459	-0-	5571 2	N	-0-		-0-	
12		5952 X	5707	-0-	-245	-0-	5707 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		69,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11780 X	9310	-0-	-2470	-0-	9310	2		N	-0-			-0-
02		10904 X	8986	-0-	-1918	-0-	8986	2		N	-0-			-0-
03		11656 X	9754	-0-	-1902	-0-	9754	2		N	-0-			-0-
04		9720 X	7786	-0-	-1934	-0-	7786	2		N	-0-			-0-
05		11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2		N	-0-			-0-
06		10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2		N	-0-			-0-
07		9765 X	8811	-0-	-954	-0-	8811	2		N	-0-			-0-
08		11625 X	8769	-0-	-2856	-0-	8769	2		N	-0-			-0-
09		11250 X	9593	-0-	-1657	-0-	9593	2		N	-0-			-0-
10		11625 X	9754	-0-	-1871	-0-	9754	2		N	-0-			-0-
11		10170 X	8799	-0-	-1371	-0-	8799	2		N	-0-			-0-
12		9920 X	8981	-0-	-939	-0-	8981	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			112,312		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085														
01		9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2		N	-0-			-0-
02		8236 X	5688	-0-	-2548	-0-	5688	2		N	-0-			-0-
03		8804 X	6481	-0-	-2323	-0-	6481	2		N	-0-			-0-
04		9300 X	6837	-0-	-2463	-0-	6837	2		N	-0-			-0-
05		9610 X	6487	-0-	-3123	-0-	6487	2		N	-0-			-0-
06		9300 X	6209	-0-	-3091	-0-	6209	2		N	-0-			-0-
07		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2		N	-0-			-0-
08		7068 X	5802	-0-	-1266	-0-	5802	2		N	-0-			-0-
09		6840 X	2668	-0-	-4172	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
10		7936 X	3920	-0-	-4016	-0-	3920	2		N	-0-			-0-
11		7680 X	2005	-0-	-5675	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
12		7936 X	5764	-0-	-2172	-0-	5764	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,423		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675														
01		12896 X	11852	-0-	-1044	-0-	11852	2		N	-0-			-0-
02		11919 X	10463	-0-	-1456	-0-	10463	2		N	-0-			-0-
03		12741 X	11048	-0-	-1693	-0-	11048	2		N	-0-			-0-
04		12330 X	10341	-0-	-1989	-0-	10341	2		N	-0-			-0-
05		12555 X	9959	-0-	-2596	-0-	9959	2		N	-0-			-0-
06		11460 X	8208	-0-	-3252	-0-	8208	2		N	-0-			-0-
07		11191 X	8948	-0-	-2243	-0-	8948	2		N	-0-			-0-
08		11036 X	10198	-0-	-838	-0-	10198	2		N	-0-			-0-
09		10350 X	9112	-0-	-1238	-0-	9112	2		N	-0-			-0-
10		9951 X	9731	-0-	-220	-0-	9731	2		N	-0-			-0-
11		9870 X	9686	-0-	-184	-0-	9686	2		N	-0-			-0-
12		10199 X	9791	-0-	-408	-0-	9791	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			119,337		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664										COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH 6529	PERF. 6875	- 9302	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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	
01	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2		N	-0-			-0-	
02	4930 X	3228	-0-	-1702	-0-	3228	2		N	-0-			-0-	
03	5270 X	4448	-0-	-822	-0-	4448	2		N	-0-			-0-	
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-				N	-0-			-0-	
05	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-				N	-0-			-0-	
06	5040 X	2228	-0-	-2812	-0-	2228	2		N	-0-			-0-	
07	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2		N	-0-			-0-	
08	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2		N	-0-			-0-	
09	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		N	-0-			-0-	
10	5363 X	3317	-0-	-2046	-0-	3317	2		N	-0-			-0-	
11	5190 X	4496	-0-	-694	-0-	4496	2		N	-0-			-0-	
12	5363 X	4040	-0-	-1323	-0-	4040	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		40,590							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668										COMPL. DATE 07/31/2008	TOTAL DEPTH 6986	PERF. 7247	- 9692	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7967 X	6506	-0-	-1461	-0-	6506 2		N	-0-			-0-
02		7453 X	5965	-0-	-1488	-0-	5965 2		N	-0-			-0-
03		7719 X	5971	-0-	-1748	-0-	5971 2		N	-0-			-0-
04		7110 X	5526	-0-	-1584	-0-	5526 2		N	-0-			-0-
05		6758 X	5030	-0-	-1728	-0-	5030 2		N	-0-			-0-
06		6300 X	4808	-0-	-1492	-0-	4808 2		N	-0-			-0-
07		6386 X	5078	-0-	-1308	-0-	5078 2		N	-0-			-0-
08		5983 X	5104	-0-	-879	-0-	5104 2		N	-0-			-0-
09		5520 X	5146	-0-	-374	-0-	5146 2		N	-0-			-0-
10		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790 2		N	-0-			-0-
11		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763 2		N	-0-			-0-
*12		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6899 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			68,586			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008										TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8490 - 14709
01		16399 X	7357	-0-	-9042	-0-	7357 2		N	-0-			-0-
02		15739 X	15739	-0-	-0-	-0-	15739 2		N	-0-			-0-
03		16399 X	14655	-0-	-1744	-0-	14655 2		N	-0-			-0-
04		15540 X	13180	-0-	-2360	-0-	13180 2		N	-0-			-0-
05		16833 X	13664	-0-	-3169	-0-	13664 2		N	-0-			-0-
06		16290 X	15647	-0-	-643	-0-	15647 2		N	-0-			-0-
07		17094 X	17094	-0-	-0-	-0-	17094 2		N	-0-			-0-
08		14663 X	13639	-0-	-1024	-0-	13639 2		N	-0-			-0-
09		15660 X	15352	-0-	-308	-0-	15352 2		N	-0-			-0-
10		17081 X	16325	-0-	-756	-0-	16325 2		N	-0-			-0-
11		16530 X	14829	-0-	-1701	-0-	14829 2		N	-0-			-0-
12		17081 X	15808	-0-	-1273	-0-	15808 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			173,289			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008										TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8626 - 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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-			N	-0-			-0-
02		6380 X	-0-	-0-	-6380	-0-			N	-0-			-0-
03		3441 X	-0-	-0-	-3441	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6355 X	-0-	-0-	-6355	-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		14B2 EXT	-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		18538 X	12482	-0-	-6056	-0-	12482	2		N	-0-			-0-	
02		16327 X	7449	-0-	-8878	-0-	7449	2		N	-0-			-0-	
03		14601 X	9067	-0-	-5534	-0-	9067	2		N	-0-			-0-	
04		13560 X	4365	-0-	-9195	-0-	4365	2		N	-0-			-0-	
05		14012 X	4778	-0-	-9234	-0-	4778	2		N	-0-			-0-	
06		12090 X	8406	-0-	-3684	-0-	8406	2		N	-0-			-0-	
07		15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	15644	2		N	-0-			-0-	
08		11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2		N	-0-			-0-	
09		8400 X	7365	-0-	-1035	-0-	7365	2		N	-0-			-0-	
10		15655 X	11406	-0-	-4249	-0-	11406	2		N	-0-			-0-	
11		15150 X	10286	-0-	-4864	-0-	10286	2		N	-0-			-0-	
12		15655 X	10037	-0-	-5618	-0-	10037	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		112,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008										TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8250	-	11877
01		4774 X	3745	-0-	-1029	-0-	3745	2		N	-0-			-0-	
02		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2		N	-0-			-0-	
03		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2		N	-0-			-0-	
04		4110 X	1395	-0-	-2715	-0-	1395	2		N	-0-			-0-	
05		5053 X	87	-0-	-4966	-0-	87	2		N	-0-			-0-	
06		5040 X	2	-0-	-5038	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
07		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008										TOTAL DEPTH	8239	PERF.	8432	-	11466
01		7936 X	5473	-0-	-2463	-0-	5473	2		N	-0-			-0-	
02		5104 X	4830	-0-	-274	-0-	4830	2		N	-0-			-0-	
03		6076 X	5214	-0-	-862	-0-	5214	2		N	-0-			-0-	
04		5880 X	4730	-0-	-1150	-0-	4730	2		N	-0-			-0-	
05		6076 X	4887	-0-	-1189	-0-	4887	2		N	-0-			-0-	
06		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2		N	-0-			-0-	
07		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2		N	-0-			-0-	
08		5208 X	4779	-0-	-429	-0-	4779	2		N	-0-			-0-	
09		5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		5673 X	4478	-0-	-1195	-0-	4478	2		N	-0-			-0-	
11		5490 X	1979	-0-	-3511	-0-	1979	2		N	-0-			-0-	
12		5363 X	489	-0-	-4874	-0-	489	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
02		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	-0-	6470	2		N	-0-			-0-
04		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	-0-	7213	2		N	-0-			-0-
05		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	-0-	6699	2		N	-0-			-0-
06		6270 X	5195	-0-	-1075	-0-	-0-	5195	2		N	-0-			-0-
07		7440 X	4601	-0-	-2839	-0-	-0-	4601	2		N	-0-			-0-
08		7440 X	4392	-0-	-3048	-0-	-0-	4392	2		N	-0-			-0-
09		7200 X	2407	-0-	-4793	-0-	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
10		6696 X	3663	-0-	-3033	-0-	-0-	3663	2		N	-0-			-0-
11		5190 X	3772	-0-	-1418	-0-	-0-	3772	2		N	-0-			-0-
*12		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	-0-	5069	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802										COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 7570	- 11041		
01		15810 X	14271	-0-	-1539	-0-	-0-	14271	2		N	-0-			-0-
02		14761 X	12903	-0-	-1858	-0-	-0-	12903	2		N	-0-			-0-
03		15779 X	13766	-0-	-2013	-0-	-0-	13766	2		N	-0-			-0-
04		15150 X	12719	-0-	-2431	-0-	-0-	12719	2		N	-0-			-0-
05		15376 X	12045	-0-	-3331	-0-	-0-	12045	2		N	-0-			-0-
06		13800 X	11965	-0-	-1835	-0-	-0-	11965	2		N	-0-			-0-
07		13795 X	12335	-0-	-1460	-0-	-0-	12335	2		N	-0-			-0-
08		13764 X	11910	-0-	-1854	-0-	-0-	11910	2		N	-0-			-0-
09		12720 X	11395	-0-	-1325	-0-	-0-	11395	2		N	-0-			-0-
10		12369 X	11408	-0-	-961	-0-	-0-	11408	2		N	-0-			-0-
11		11970 X	11061	-0-	-909	-0-	-0-	11061	2		N	-0-			-0-
12		12307 X	11268	-0-	-1039	-0-	-0-	11268	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			147,046			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823										COMPL. DATE 08/31/2008	TOTAL DEPTH 6403	PERF. 6967	- 10396		
01		5115 X	1762	-0-	-3353	-0-	-0-	1745	2	17	9	N	15		63
02		5336 X	2771	-0-	-2565	-0-	-0-	2771	2			N	-0-		63
03		5704 X	2868	-0-	-2836	-0-	-0-	2859	2	9	9	N	8	59	12
04		5520 X	4815	-0-	-705	-0-	-0-	4815	2			N	-0-		12
05		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	-0-	4862	2	14	9	N	13		25
06		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-		25
07		4991 X	3483	-0-	-1508	-0-	-0-	3483	2			N	-0-		25
08		4991 X	3217	-0-	-1774	-0-	-0-	3189	2	28	9	N	25		50
09		4830 X	1665	-0-	-3165	-0-	-0-	1662	2	3	9	N	3		53
10		4867 X	1307	-0-	-3560	-0-	-0-	1307	2			N	-0-		53
11		3600 X	3113	-0-	-487	-0-	-0-	3102	2	11	9	N	10		63
*12		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	-0-	3524	2	15	9	N	14	63	14
TOTAL GAS PROD:			37,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			88						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4402 X	3924	-0-	-478	-0-	3890 2	34 9	N	31			135
02		4118 X	3608	-0-	-510	-0-	3608 2		N	-0-			135
03		3999 X	3721	-0-	-278	-0-	3704 2	17 9	N	15	118 1		32
04		3870 X	3583	-0-	-287	-0-	3583 2		N	-0-			32
05		3999 X	2707	-0-	-1292	-0-	2679 2	28 9	N	25			57
06		3810 X	3142	-0-	-668	-0-	3142 2		N	-0-			57
07		3844 X	3017	-0-	-827	-0-	3017 2		N	-0-			57
08		3720 X	1990	-0-	-1730	-0-	1950 2	40 9	N	36			93
09		3570 X	2989	-0-	-581	-0-	2981 2	8 9	N	7			100
10		3255 X	3139	-0-	-116	-0-	3139 2		N	-0-			100
11		3150 X	1697	-0-	-1453	-0-	1674 2	23 9	N	21			121
*12		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3503 2	30 9	N	27	116 1		32
TOTAL GAS PROD:			37,050			TOTAL CONDENSATE PROD:			162				

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008										TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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. (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		9393 X	4632	-0-	-4761	-0-	4632 2		N	-0-			-0-
02		8787 X	-0-	-0-	-8787	-0-			N	-0-			-0-
03		9393 X	2884	-0-	-6509	-0-	2884 2		N	-0-			-0-
04		8730 X	4967	-0-	-3763	-0-	4967 2		N	-0-			-0-
05		5766 X	5214	-0-	-552	-0-	5214 2		N	-0-			-0-
06		4470 X	3570	-0-	-900	-0-	3570 2		N	-0-			-0-
07		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429 2		N	-0-			-0-
08		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489 2		N	-0-			-0-
09		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061 2		N	-0-			-0-
10		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513 2		N	-0-			-0-
11		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585 2		N	-0-			-0-
*12		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,046				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

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

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

01	9951 X	7798	-0-	-2153	-0-	7798 2			N	-0-			-0-
02	9309 X	6867	-0-	-2442	-0-	6867 2			N	-0-			-0-
03	9951 X	7146	-0-	-2805	-0-	7146 2			N	-0-			-0-
04	8220 X	6998	-0-	-1222	-0-	6998 2			N	-0-			-0-
05	8494 X	7093	-0-	-1401	-0-	7093 2			N	-0-			-0-
06	7560 X	6832	-0-	-728	-0-	6832 2			N	-0-			-0-
07	7347 X	6849	-0-	-498	-0-	6849 2			N	-0-			-0-
08	7223 X	6818	-0-	-405	-0-	6818 2			N	-0-			-0-
09	6990 X	6805	-0-	-185	-0-	6805 2			N	-0-			-0-
10	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7225 2			N	-0-			-0-
11	6840 X	6725	-0-	-115	-0-	6725 2			N	-0-			-0-
12	7037 X	6820	-0-	-217	-0-	6820 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			83,976				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5384	2	6	9	N	5		77
02		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-		77
03		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-		77
04		4860 X	4783	-0-	-77	-0-	4783	2			N	-0-		77
05		5022 X	4846	-0-	-176	-0-	4825	2			N	19		96
06		4860 X	4655	-0-	-205	-0-	4644	2			N	11	9	106
07		5022 X	4786	-0-	-236	-0-	4784	2			N	2	9	108
08		5022 X	4787	-0-	-235	-0-	4787	2			N	-0-		108
09		4770 X	4647	-0-	-123	-0-	4647	2			N	-0-		108
10		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-		108
11		4650 X	4628	-0-	-22	-0-	4628	2			N	-0-		108
*12		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-		108
TOTAL GAS PROD:			58,211			TOTAL CONDENSATE PROD:			36					

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373														
01		4433 X	546	-0-	-3887	-0-	546	2			N	-0-		-0-
02		4147 X	489	-0-	-3658	-0-	489	2			N	-0-		-0-
03		4433 X	518	-0-	-3915	-0-	518	2			N	-0-		-0-
04		660 X	436	-0-	-224	-0-	436	2			N	-0-		-0-
05		558 X	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-		-0-
06		540 X	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-		-0-
07		527 X	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-		-0-
08		527 X	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-		-0-
09		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-		-0-
10		521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-		-0-
11		482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-		-0-
12		496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764														
01		7037 X	6121	-0-	-916	-0-	6121	2			N	-0-		-0-
02		5336 X	5301	-0-	-35	-0-	5301	2			N	-0-		-0-
03		5859 X	5370	-0-	-489	-0-	5370	2			N	-0-		-0-
04		5910 X	5338	-0-	-572	-0-	5338	2			N	-0-		-0-
05		6107 X	5597	-0-	-510	-0-	5597	2			N	-0-		-0-
06		5910 X	5125	-0-	-785	-0-	5125	2			N	-0-		-0-
07		5673 X	5410	-0-	-263	-0-	5410	2			N	-0-		-0-
08		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-		-0-
09		5430 X	4777	-0-	-653	-0-	4777	2			N	-0-		-0-
10		5611 X	2496	-0-	-3115	-0-	2496	2			N	-0-		-0-
11		5550 X	3962	-0-	-1588	-0-	3962	2			N	-0-		-0-
*12		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			61,353			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MEDC		WELL #:		3H	RRCID -> 243284	COMPL. DATE 09/21/2008	TOTAL DEPTH 8356	PERF. 8658	- 10044			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-				

DFW NORTH		WELL #:		A 4HS	RRCID -> 243286	COMPL. DATE 09/14/2008	TOTAL DEPTH 8287	PERF. 8620	- 11822			
01	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	9954 2		N	-0-			-0-
02	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	9032 2		N	-0-			-0-
03	9300 X	8892	-0-	-408	-0-	8892 2		N	-0-			-0-
04	9330 X	8837	-0-	-493	-0-	8837 2		N	-0-			-0-
05	9641 X	8401	-0-	-1240	-0-	8401 2		N	-0-			-0-
06	9330 X	8104	-0-	-1226	-0-	8104 2		N	-0-			-0-
07	9641 X	8219	-0-	-1422	-0-	8219 2		N	-0-			-0-
08	9145 X	7325	-0-	-1820	-0-	7325 2		N	-0-			-0-
09	8850 X	8151	-0-	-699	-0-	8151 2		N	-0-			-0-
10	8401 X	8066	-0-	-335	-0-	8066 2		N	-0-			-0-
11	8100 X	7879	-0-	-221	-0-	7879 2		N	-0-			-0-
*12	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		102,018				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11377 X	9950	-0-	-1427	-0-	9950	2		N	-0-			-0-
02		10643 X	8741	-0-	-1902	-0-	8741	2		N	-0-			-0-
03		11098 X	9080	-0-	-2018	-0-	9080	2		N	-0-			-0-
04		10740 X	8105	-0-	-2635	-0-	8105	2		N	-0-			-0-
05		10478 X	6195	-0-	-4283	-0-	6195	2		N	-0-			-0-
06		9630 X	2246	-0-	-7384	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
07		9331 X	5540	-0-	-3791	-0-	5540	2		N	-0-			-0-
08		9083 X	5094	-0-	-3989	-0-	5094	2		N	-0-			-0-
09		8100 X	5110	-0-	-2990	-0-	5110	2		N	-0-			-0-
10		6200 X	4876	-0-	-1324	-0-	4876	2		N	-0-			-0-
11		5370 X	4804	-0-	-566	-0-	4804	2		N	-0-			-0-
12		5549 X	4750	-0-	-799	-0-	4750	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			74,491			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378										COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 7261	PERF. 7340	- 8151	
01		3379 X	3190	-0-	-189	-0-	3190	2		N	-0-			-0-
02		3161 X	2860	-0-	-301	-0-	2860	2		N	-0-			-0-
03		3379 X	3081	-0-	-298	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
04		3180 X	2904	-0-	-276	-0-	2904	2		N	-0-			-0-
05		3255 X	3016	-0-	-239	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
06		3090 X	3027	-0-	-63	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
07		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		N	-0-			-0-
08		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2		N	-0-			-0-
09		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		N	-0-			-0-
10		3255 X	3108	-0-	-147	-0-	3108	2		N	-0-			-0-
11		3150 X	2968	-0-	-182	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
12		3224 X	3042	-0-	-182	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,697			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400										COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH 6702	PERF. 6925	- 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07		T. A.	-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		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-				19
TOTAL GAS PROD:			2,377				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179																
01		6355 X	5969	-0-	-386	-0-	5917	2	52	9	N	47	80	1		30
02		5945 X	5531	-0-	-414	-0-	5485	2	46	9	N	42	39	1		33
03		6355 X	5759	-0-	-596	-0-	5712	2	47	9	N	43	40	1		36
04		5940 X	5700	-0-	-240	-0-	5664	2	36	9	N	33	39	1		30
05		5983 X	5038	-0-	-945	-0-	5013	2	25	9	N	23				53
06		5790 X	4832	-0-	-958	-0-	4817	2	15	9	N	14	39	1		28
07		5921 X	5527	-0-	-394	-0-	5484	2	43	9	N	39	39	1		28
08		5890 X	5554	-0-	-336	-0-	5547	2	7	9	N	6				34
09		5700 X	5254	-0-	-446	-0-	5231	2	23	9	N	21	39	1		16
10		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5571	2	3	9	N	3				19
11		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5470	2	43	9	N	39	39	1		19
*12		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5731	2	50	9	N	45	40	1		24
TOTAL GAS PROD:			66,032				TOTAL CONDENSATE PROD:				355					

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755																
01		6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6773	2	24	9	N	22	39	1		12
02		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6113	2	22	9	N	20	19	1		13
03		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6004	2	23	9	N	21	19	1		15
04		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6406	2	18	9	N	16	19	1		12
05		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4648	2	12	9	N	11				23
06		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4199	2	8	9	N	7	18	1		12
07		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3743	2	20	9	N	18	18	1		12
08		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3975	2	3	9	N	3				15
09		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3936	2	11	9	N	10	18	1		7
10		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4314	2	1	9	N	1				8
11		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4267	2	21	9	N	19	19	1		8
*12		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4224	2	24	9	N	22	19	1		11
TOTAL GAS PROD:			58,789				TOTAL CONDENSATE PROD:				170					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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											
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	5549 X	5420	-0-	-129	-0-	5420	2			N	-0-
02	5133 X	5033	-0-	-100	-0-	5033	2			N	-0-
03	5456 X	5362	-0-	-94	-0-	5362	2			N	-0-
04	5280 X	5198	-0-	-82	-0-	5198	2			N	-0-
05	5425 X	5017	-0-	-408	-0-	5017	2			N	-0-
06	5250 X	5075	-0-	-175	-0-	5075	2			N	-0-
07	5394 X	5176	-0-	-218	-0-	5176	2			N	-0-
08	5363 X	4932	-0-	-431	-0-	4932	2			N	-0-
09	5190 X	4724	-0-	-466	-0-	4724	2			N	-0-
10	5239 X	5104	-0-	-135	-0-	5104	2			N	-0-
11	5070 X	4843	-0-	-227	-0-	4843	2			N	-0-
12	4960 X	4949	-0-	-11	-0-	4949	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			60,833			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 X		1	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		1 X		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
05		1 X		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
06		1 X		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062														
01		10757 X	8158	-0-	-2599	-0-	8158	2		N	-0-			-0-
02		10063 X	7301	-0-	-2762	-0-	7301	2		N	-0-			-0-
03		10757 X	8667	-0-	-2090	-0-	8667	2		N	-0-			-0-
04		8490 X	8041	-0-	-449	-0-	8041	2		N	-0-			-0-
05		9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2		N	-0-			-0-
06		10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2		N	-0-			-0-
07		9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2		N	-0-			-0-
08		9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2		N	-0-			-0-
09		10770 X	9392	-0-	-1378	-0-	9392	2		N	-0-			-0-
10		11129 X	9985	-0-	-1144	-0-	9985	2		N	-0-			-0-
11		10770 X	9730	-0-	-1040	-0-	9730	2		N	-0-			-0-
*12		10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			110,709			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480														
01		1 X		1	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
02		455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		1 X		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
05		496 X		-0-	-0-	-496				N	-0-			-0-
06		480 X		-0-	-0-	-480				N	-0-			-0-
07		496 X		-0-	-0-	-496				N	-0-			-0-
08		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			456			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		18352 X	14730	-0-	-3622	-0-	14730	2		N	-0-	-0-
02		17168 X	13533	-0-	-3635	-0-	13533	2		N	-0-	-0-
03		17050 X	13977	-0-	-3073	-0-	13977	2		N	-0-	-0-
04		15150 X	13423	-0-	-1727	-0-	13423	2		N	-0-	-0-
05		15655 X	13991	-0-	-1664	-0-	13991	2		N	-0-	-0-
06		14250 X	13361	-0-	-889	-0-	13361	2		N	-0-	-0-
07		14477 X	13747	-0-	-730	-0-	13747	2		N	-0-	-0-
08		13981 X	13770	-0-	-211	-0-	13770	2		N	-0-	-0-
09		13530 X	13265	-0-	-265	-0-	13265	2		N	-0-	-0-
10		13981 X	12252	-0-	-1729	-0-	12252	2		N	-0-	-0-
11		13350 X	12527	-0-	-823	-0-	12527	2		N	-0-	-0-
12		13764 X	12342	-0-	-1422	-0-	12342	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			160,918				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
TRIMBLE		WELL #:		5H	RRCID ->	243853	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	7740 - 10380	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	5466	-0-	5466	5466	5466	2		N	-0-		-0-
03		12785 X	7319	-0-	-5466	-0-	7319	2		N	-0-		-0-
04		8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2		N	-0-		-0-
05		11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2		N	-0-		-0-
06		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2		N	-0-		-0-
07		10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2		N	-0-		-0-
08		11315 X	10278	-0-	-1037	-0-	10278	2		N	-0-		-0-
09		10950 X	10509	-0-	-441	-0-	10509	2		N	-0-		-0-
10		11315 X	10059	-0-	-1256	-0-	10059	2		N	-0-		-0-
11		10320 X	8956	-0-	-1364	-0-	8956	2		N	-0-		-0-
12		10850 X	8010	-0-	-2840	-0-	8010	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		100,853				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2		N	-0-		-0-
02		9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2		N	-0-		-0-
03		10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2		N	-0-		-0-
04		9690 X	8066	-0-	-1624	-0-	8066	2		N	-0-		-0-
05		10013 X	8974	-0-	-1039	-0-	8974	2		N	-0-		-0-
06		9690 X	8429	-0-	-1261	-0-	8429	2		N	-0-		-0-
07		10013 X	6710	-0-	-3303	-0-	6710	2		N	-0-		-0-
08		10013 X	8912	-0-	-1101	-0-	8912	2		N	-0-		-0-
09		8670 X	8468	-0-	-202	-0-	8468	2		N	-0-		-0-
10		8959 X	8546	-0-	-413	-0-	8546	2		N	-0-		-0-
11		8610 X	870	-0-	-7740	-0-	870	2		N	-0-		-0-
12		8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		88,149				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENNON, I. G.		WELL #:		2H	RRCID ->	243928	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	7450 - 11039	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
POINDEXTER		WELL #:		4H	RRCID ->	243929	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 7275 - 10681			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4774 X	4407	-0-	-367	-0-	4407	2		N	-0-			-0-
02		4350 X	4190	-0-	-160	-0-	4190	2		N	-0-			-0-
03		4588 X	4137	-0-	-451	-0-	4137	2		N	-0-			-0-
04		4410 X	3972	-0-	-438	-0-	3972	2		N	-0-			-0-
05		4526 X	4015	-0-	-511	-0-	4015	2		N	-0-			-0-
06		4320 X	3910	-0-	-410	-0-	3910	2		N	-0-			-0-
07		4464 X	4049	-0-	-415	-0-	4049	2		N	-0-			-0-
08		4123 X	4007	-0-	-116	-0-	4007	2		N	-0-			-0-
09		3960 X	3834	-0-	-126	-0-	3834	2		N	-0-			-0-
10		4061 X	3891	-0-	-170	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
11		3930 X	3760	-0-	-170	-0-	3760	2		N	-0-			-0-
12		4061 X	3836	-0-	-225	-0-	3836	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SKAGGS		WELL #:		1H	RRCID ->	243930	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	7043	PERF. 7410 - 12175			
01		13144 X	11840	-0-	-1304	-0-	11840	2		N	-0-			-0-
02		12296 X	10825	-0-	-1471	-0-	10825	2		N	-0-			-0-
03		13144 X	10601	-0-	-2543	-0-	10601	2		N	-0-			-0-
04		12090 X	10288	-0-	-1802	-0-	10288	2		N	-0-			-0-
05		11842 X	10358	-0-	-1484	-0-	10358	2		N	-0-			-0-
06		11460 X	10229	-0-	-1231	-0-	10229	2		N	-0-			-0-
07		11563 X	10417	-0-	-1146	-0-	10417	2		N	-0-			-0-
08		10633 X	10350	-0-	-283	-0-	10350	2		N	-0-			-0-
09		10290 X	9791	-0-	-499	-0-	9791	2		N	-0-			-0-
10		10571 X	9926	-0-	-645	-0-	9926	2		N	-0-			-0-
11		10230 X	9740	-0-	-490	-0-	9740	2		N	-0-			-0-
12		10416 X	10065	-0-	-351	-0-	10065	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		124,430				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CISD		WELL #:		7H	RRCID ->	243940	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7250 - 10630			
01		4340 X	665	-0-	-3675	-0-	665	2		N	-0-			-0-
02		4060 X	2167	-0-	-1893	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
03		1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
04		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
05		2325 X	652	-0-	-1673	-0-	652	2		N	-0-			-0-
06		2250 X	2132	-0-	-118	-0-	2132	2		N	-0-			-0-
07		2325 X	545	-0-	-1780	-0-	545	2		N	-0-			-0-
08		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
09		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
10		2201 X	1410	-0-	-791	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
11		2130 X	151	-0-	-1979	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
RLB		WELL #:	1H	RRCID ->	243967	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 7410 -	9826	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		20243 X	11789	-0-	-8454	-0-	11789 2	N	-0-			-0-
02		18502 X	11846	-0-	-6656	-0-	11846 2	N	-0-			-0-
03		18786 X	14901	-0-	-3885	-0-	14901 2	N	-0-			-0-
04		17250 X	12467	-0-	-4783	-0-	12467 2	N	-0-			-0-
05		14734 X	14734	-0-	-0-	-0-	14734 2	N	-0-			-0-
06		14430 X	14288	-0-	-142	-0-	14288 2	N	-0-			-0-
07		14911 X	14676	-0-	-235	-0-	14676 2	N	-0-			-0-
08		14911 X	14208	-0-	-703	-0-	14208 2	N	-0-			-0-
09		14280 X	13232	-0-	-1048	-0-	13232 2	N	-0-			-0-
10		14756 X	13747	-0-	-1009	-0-	13747 2	N	-0-			-0-
11		14280 X	12743	-0-	-1537	-0-	12743 2	N	-0-			-0-
12		14632 X	10402	-0-	-4230	-0-	10402 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #:		6H	RRCID ->	243984	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 7219 -	9834
01		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-		N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-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		6448 X	2018	-0-	-4430	-0-	2018 2	N	-0-			-0-
02		3683 X	1758	-0-	-1925	-0-	1758 2	N	-0-			-0-
03		3441 X	2482	-0-	-959	-0-	2482 2	N	-0-			-0-
04		3330 X	3159	-0-	-171	-0-	3159 2	N	-0-			-0-
05		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 2	N	-0-			-0-
06		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 2	N	-0-			-0-
07		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680 2	N	-0-			-0-
08		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656 2	N	-0-			-0-
09		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452 2	N	-0-			-0-
10		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308 2	N	-0-			-0-
11		4530 X	4112	-0-	-418	-0-	4112 2	N	-0-			-0-
*12		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4774 X	4112	-0-	-662	-0-	4112 2		N	-0-			-0-
02		6380 X	4817	-0-	-1563	-0-	4817 2		N	-0-			-0-
03		6820 X	5448	-0-	-1372	-0-	5448 2		N	-0-			-0-
04		6600 X	4538	-0-	-2062	-0-	4538 2		N	-0-			-0-
05		6510 X	4104	-0-	-2406	-0-	4104 2		N	-0-			-0-
06		5280 X	4595	-0-	-685	-0-	4595 2		N	-0-			-0-
07		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518 2		N	-0-			-0-
08		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701 2		N	-0-			-0-
09		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024 2		N	-0-			-0-
10		5518 X	4633	-0-	-885	-0-	4633 2		N	-0-			-0-
11		5520 X	3789	-0-	-1731	-0-	3789 2		N	-0-			-0-
12		5704 X	2668	-0-	-3036	-0-	2668 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264													
01		22692 X	20695	-0-	-1997	-0-	20695 2		N	-0-			-0-
02		20329 X	18332	-0-	-1997	-0-	18332 2		N	-0-			-0-
03		21328 X	19553	-0-	-1775	-0-	19553 2		N	-0-			-0-
04		20250 X	17873	-0-	-2377	-0-	17873 2		N	-0-			-0-
05		20708 X	16804	-0-	-3904	-0-	16804 2		N	-0-			-0-
06		20040 X	16558	-0-	-3482	-0-	16558 2		N	-0-			-0-
07		19592 X	17172	-0-	-2420	-0-	17172 2		N	-0-			-0-
08		19561 X	17645	-0-	-1916	-0-	17645 2		N	-0-			-0-
09		17880 X	16686	-0-	-1194	-0-	16686 2		N	-0-			-0-
10		17174 X	16302	-0-	-872	-0-	16302 2		N	-0-			-0-
11		17070 X	14693	-0-	-2377	-0-	14693 2		N	-0-			-0-
12		17639 X	15248	-0-	-2391	-0-	15248 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026													
01		2976 X	1994	-0-	-982	-0-	1994 2		N	-0-			-0-
02		2784 X	545	-0-	-2239	-0-	545 2		N	-0-			-0-
03		2976 X	1430	-0-	-1546	-0-	1430 2		N	-0-			-0-
04		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		N	-0-			-0-
05		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2		N	-0-			-0-
06		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-			-0-
07		2418 X	750	-0-	-1668	-0-	750 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		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MEADOWS		WELL #:		9H	RRCID ->	243997	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 6900 - 9676		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		4H	RRCID ->	243999	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	6474	PERF. 6818 - 10683	
01	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	2		N	-0-	-0-	
02	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2		N	-0-	-0-	
03	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2		N	-0-	-0-	
04	8280 X	7042	-0-	-1238	-0-	7042	2		N	-0-	-0-	
05	8835 X	6604	-0-	-2231	-0-	6604	2		N	-0-	-0-	
06	8670 X	5598	-0-	-3072	-0-	5598	2		N	-0-	-0-	
07	8959 X	6232	-0-	-2727	-0-	6232	2		N	-0-	-0-	
08	8959 X	6032	-0-	-2927	-0-	6032	2		N	-0-	-0-	
09	7050 X	6191	-0-	-859	-0-	6191	2		N	-0-	-0-	
10	6603 X	6049	-0-	-554	-0-	6049	2		N	-0-	-0-	
11	6030 X	5664	-0-	-366	-0-	5664	2		N	-0-	-0-	
12	6386 X	5065	-0-	-1321	-0-	5065	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		80,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TORRES		WELL #:		4H	RRCID ->	244008	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7424	PERF. 7624 - 9682	
01	7595 X	1275	-0-	-6320	-0-	1275	2		N	-0-	-0-	
02	7105 X	4301	-0-	-2804	-0-	4301	2		N	-0-	-0-	
03	7595 X	4089	-0-	-3506	-0-	4089	2		N	-0-	-0-	
04	6960 X	5018	-0-	-1942	-0-	5018	2		N	-0-	-0-	
05	6820 X	5935	-0-	-885	-0-	5935	2		N	-0-	-0-	
06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2		N	-0-	-0-	
07	5177 X	1386	-0-	-3791	-0-	1386	2		N	-0-	-0-	
08	5921 X	3352	-0-	-2569	-0-	3352	2		N	-0-	-0-	
09	5730 X	4411	-0-	-1319	-0-	4411	2		N	-0-	-0-	
10	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2		N	-0-	-0-	
11	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2		N	-0-	-0-	
*12	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		53,552				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699													
BUFFALO RIDGE		WELL #:	9H	RRCID -> 244010	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 7037	PERF. 7331	- 10962								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:	3H	RRCID -> 244025	COMPL. DATE 11/24/2008	TOTAL DEPTH 7203	PERF. 7437	- 9754								
01	4836 X	4575	-0-	-261	-0-	4575	2	N	-0-							-0-
02	4524 X	4217	-0-	-307	-0-	4217	2	N	-0-							-0-
03	4495 X	3694	-0-	-801	-0-	3694	2	N	-0-							-0-
04	4440 X	1397	-0-	-3043	-0-	1397	2	N	-0-							-0-
05	4588 X	2046	-0-	-2542	-0-	2046	2	N	-0-							-0-
06	4440 X	2214	-0-	-2226	-0-	2214	2	N	-0-							-0-
07	4495 X	1413	-0-	-3082	-0-	1413	2	N	-0-							-0-
08	3689 X	3419	-0-	-270	-0-	3419	2	N	-0-							-0-
09	2220 X	2066	-0-	-154	-0-	2066	2	N	-0-							-0-
10	2294 X	862	-0-	-1432	-0-	862	2	N	-0-							-0-
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			N	-0-							-0-
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		25,903				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST GATE		WELL #:	1H	RRCID -> 244029	COMPL. DATE 12/13/2012	TOTAL DEPTH 7068	PERF. 7314	- 9071								
01	14446 X	10935	-0-	-3511	-0-	10935	2	N	-0-							-0-
02	12818 X	11512	-0-	-1306	-0-	11512	2	N	-0-							-0-
03	13733 X	13092	-0-	-641	-0-	13092	2	N	-0-							-0-
04	13290 X	12048	-0-	-1242	-0-	12048	2	N	-0-							-0-
05	13733 X	12514	-0-	-1219	-0-	12514	2	N	-0-							-0-
06	12660 X	11743	-0-	-917	-0-	11743	2	N	-0-							-0-
07	13082 X	11778	-0-	-1304	-0-	11778	2	N	-0-							-0-
08	13082 X	11393	-0-	-1689	-0-	11393	2	N	-0-							-0-
09	12120 X	10569	-0-	-1551	-0-	10569	2	N	-0-							-0-
10	12524 X	11550	-0-	-974	-0-	11550	2	N	-0-							-0-
11	11730 X	10192	-0-	-1538	-0-	10192	2	N	-0-							-0-
12	11780 X	11056	-0-	-724	-0-	11056	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		138,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		17484 X	16219	-0-	-1265	-0-	16219	2	N	-0-			-0-
02		16356 X	10811	-0-	-5545	-0-	10811	2	N	-0-			-0-
03		17298 X	10511	-0-	-6787	-0-	10511	2	N	-0-			-0-
04		16740 X	10363	-0-	-6377	-0-	10363	2	N	-0-			-0-
05		17298 X	13713	-0-	-3585	-0-	13713	2	N	-0-			-0-
06		15690 X	10212	-0-	-5478	-0-	10212	2	N	-0-			-0-
07		11563 X	1	-0-	-11562	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08		13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-			N	-0-			-0-
09		13260 X	10570	-0-	-2690	-0-	10570	2	N	-0-			-0-
10		13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	2	N	-0-			-0-
11		12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2	N	-0-			-0-
*12		11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			120,042		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		19065 X	17755	-0-	-1310	-0-	17755	2	N	-0-			-0-
02		17806 X	16853	-0-	-953	-0-	16853	2	N	-0-			-0-
03		17701 X	17472	-0-	-229	-0-	17472	2	N	-0-			-0-
04		17190 X	16794	-0-	-396	-0-	16794	2	N	-0-			-0-
05		18011 X	17402	-0-	-609	-0-	17402	2	N	-0-			-0-
06		17430 X	16510	-0-	-920	-0-	16510	2	N	-0-			-0-
07		18011 X	16387	-0-	-1624	-0-	16387	2	N	-0-			-0-
08		17484 X	6824	-0-	-10660	-0-	6824	2	N	-0-			-0-
09		16830 X	8551	-0-	-8279	-0-	8551	2	N	-0-			-0-
10		17391 X	8631	-0-	-8760	-0-	8631	2	N	-0-			-0-
11		16500 X	2546	-0-	-13954	-0-	2546	2	N	-0-			-0-
12		16399 X	10992	-0-	-5407	-0-	10992	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			156,717		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

01	10633	X	7375	-0-	-3258	-0-	7375	2		N	-0-			-0-
02	9947	X	7452	-0-	-2495	-0-	7452	2		N	-0-			-0-
03	10478	X	7720	-0-	-2758	-0-	7720	2		N	-0-			-0-
04	9240	X	7256	-0-	-1984	-0-	7256	2		N	-0-			-0-
05	8711	X	7692	-0-	-1019	-0-	7692	2		N	-0-			-0-
06	7710	X	7401	-0-	-309	-0-	7401	2		N	-0-			-0-
07	7967	X	7321	-0-	-646	-0-	7321	2		N	-0-			-0-
08	7719	X	7431	-0-	-288	-0-	7431	2		N	-0-			-0-
09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2		N	-0-			-0-
10	7688	X	7555	-0-	-133	-0-	7555	2		N	-0-			-0-
11	7410	X	3625	-0-	-3785	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			78,306			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-	

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602														
01	6479	X	6178	-0-	-301	-0-	6178	2		N	-0-			-0-
02	5887	X	5438	-0-	-449	-0-	5438	2		N	-0-			-0-
03	6231	X	5968	-0-	-263	-0-	5968	2		N	-0-			-0-
04	6030	X	5688	-0-	-342	-0-	5688	2		N	-0-			-0-
05	6231	X	6097	-0-	-134	-0-	6097	2		N	-0-			-0-
06	5970	X	5796	-0-	-174	-0-	5796	2		N	-0-			-0-
07	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2		N	-0-			-0-
08	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2		N	-0-			-0-
09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2		N	-0-			-0-
10	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2		N	-0-			-0-
11	7260	X	6910	-0-	-350	-0-	6910	2		N	-0-			-0-
12	7502	X	7066	-0-	-436	-0-	7066	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										76,906	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995														
01	11873	X	10370	-0-	-1503	-0-	10370	2		N	-0-			-0-
02	11107	X	7771	-0-	-3336	-0-	7771	2		N	-0-			-0-
03	10385	X	3775	-0-	-6610	-0-	3775	2		N	-0-			-0-
04	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2		N	-0-			-0-
05	10385	X	9914	-0-	-471	-0-	9914	2		N	-0-			-0-
06	10050	X	7376	-0-	-2674	-0-	7376	2		N	-0-			-0-
07	11129	X	7533	-0-	-3596	-0-	7533	2		N	-0-			-0-
08	11129	X	7759	-0-	-3370	-0-	7759	2		N	-0-			-0-
09	10770	X	7356	-0-	-3414	-0-	7356	2		N	-0-			-0-
10	9920	X	7375	-0-	-2545	-0-	7375	2		N	-0-			-0-
11	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2		N	-0-			-0-
*12	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										95,676	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT
01		15727 X	15727	-0-	-0-	-0-	-0-	15727	2	N	-0-	-0-
02		14616 X	13693	-0-	-923	-0-	-0-	13693	2	N	-0-	-0-
03		15624 X	12659	-0-	-2965	-0-	-0-	12659	2	N	-0-	-0-
04		15210 X	12960	-0-	-2250	-0-	-0-	12960	2	N	-0-	-0-
05		15717 X	14223	-0-	-1494	-0-	-0-	14223	2	N	-0-	-0-
06		15210 X	14551	-0-	-659	-0-	-0-	14551	2	N	-0-	-0-
07		15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	-0-	15234	2	N	-0-	-0-
08		15165 X	15165	-0-	-0-	-0-	-0-	15165	2	N	-0-	-0-
09		14550 X	11802	-0-	-2748	-0-	-0-	11802	2	N	-0-	-0-
10		15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	-0-	15336	2	N	-0-	-0-
11		15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	-0-	15221	2	N	-0-	-0-
*12		15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	-0-	15264	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			171,835			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325												
01		20215 X	20215	-0-	-0-	-0-	-0-	20215	2	N	-0-	-0-
02		18418 X	18418	-0-	-0-	-0-	-0-	18418	2	N	-0-	-0-
03		23198 X	23198	-0-	-0-	-0-	-0-	23198	2	N	-0-	-0-
04		25290 X	25290	-0-	-0-	-0-	-0-	25290	2	N	-0-	-0-
05		27774 X	27774	-0-	-0-	-0-	-0-	27774	2	N	-0-	-0-
06		22646 X	22646	-0-	-0-	-0-	-0-	22646	2	N	-0-	-0-
07		23932 X	23420	-0-	-512	-0-	-0-	23420	2	N	-0-	-0-
08		23932 X	22102	-0-	-1830	-0-	-0-	22102	2	N	-0-	-0-
09		23160 X	21332	-0-	-1828	-0-	-0-	21332	2	N	-0-	-0-
10		23932 X	22910	-0-	-1022	-0-	-0-	22910	2	N	-0-	-0-
11		22650 X	21723	-0-	-927	-0-	-0-	21723	2	N	-0-	-0-
12		23405 X	22392	-0-	-1013	-0-	-0-	22392	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			271,420			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588												
01		20894 X	19435	-0-	-1459	-0-	-0-	19435	2	N	-0-	-0-
02		18386 X	17546	-0-	-840	-0-	-0-	17546	2	N	-0-	-0-
03		19654 X	18826	-0-	-828	-0-	-0-	18826	2	N	-0-	-0-
04		18840 X	17283	-0-	-1557	-0-	-0-	17283	2	N	-0-	-0-
05		19468 X	16187	-0-	-3281	-0-	-0-	16187	2	N	-0-	-0-
06		18810 X	16344	-0-	-2466	-0-	-0-	16344	2	N	-0-	-0-
07		18817 X	17208	-0-	-1609	-0-	-0-	17208	2	N	-0-	-0-
08		18817 X	16888	-0-	-1929	-0-	-0-	16888	2	N	-0-	-0-
09		17280 X	16157	-0-	-1123	-0-	-0-	16157	2	N	-0-	-0-
10		17205 X	16471	-0-	-734	-0-	-0-	16471	2	N	-0-	-0-
11		16650 X	15606	-0-	-1044	-0-	-0-	15606	2	N	-0-	-0-
12		17205 X	15555	-0-	-1650	-0-	-0-	15555	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			203,506			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-					

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-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																	
01		14086 X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
02		12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
03		13275 X	13275	-0-	-0-	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
04		12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
05		14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
06		12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
07		12555 X	12372	-0-	-183	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
08		12555 X	9682	-0-	-2873	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
09		12150 X	11997	-0-	-153	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
10		12555 X	11094	-0-	-1461	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
11		12150 X	10394	-0-	-1756	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
12		12400 X	9970	-0-	-2430	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 145,052												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
EUDALY		WELL #:		2H	RRCID -> 244919	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 7089	PERF. 7345	- 10382					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEGEND, LARRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 244920	COMPL. DATE 02/13/2009	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 7680	- 10696					
01	10819 X	10553	-0-	-266	-0-	10553 2			N	-0-			-0-	
02	10121 X	9572	-0-	-549	-0-	9572 2			N	-0-			-0-	
03	10416 X	9590	-0-	-826	-0-	9590 2			N	-0-			-0-	
04	10200 X	8373	-0-	-1827	-0-	8373 2			N	-0-			-0-	
05	10540 X	7519	-0-	-3021	-0-	7519 2			N	-0-			-0-	
06	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	11228 2			N	-0-			-0-	
07	10230 X	8473	-0-	-1757	-0-	8473 2			N	-0-			-0-	
08	9579 X	8960	-0-	-619	-0-	8960 2			N	-0-			-0-	
09	11220 X	9029	-0-	-2191	-0-	9029 2			N	-0-			-0-	
10	11594 X	8392	-0-	-3202	-0-	8392 2			N	-0-			-0-	
11	11220 X	7887	-0-	-3333	-0-	7887 2			N	-0-			-0-	
*12	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	9950 2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		109,526				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARK, LOYD		WELL #:		1H	RRCID -> 244921	COMPL. DATE 11/15/2009	TOTAL DEPTH 8575	PERF. 8560	- 11746					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131 2			N	-0-			-0-	
03	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	9174 2			N	-0-			-0-	
04	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7530 2			N	-0-			-0-	
05	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7645 2			N	-0-			-0-	
06	8880 X	5514	-0-	-3366	-0-	5514 2			N	-0-			-0-	
07	14001 X	14001	-0-	-0-	-0-	14001 2			N	-0-			-0-	
08	13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	13873 2			N	-0-			-0-	
09	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	11736 2			N	-0-			-0-	
10	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	11699 2			N	-0-			-0-	
11	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	11336 2			N	-0-			-0-	
12	14012 X	10561	-0-	-3451	-0-	10561 2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		109,200				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02		1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-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-								

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 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-								

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873 2		N	-0-		-0-
02		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097 2		N	-0-		-0-
03		5642 X	5127	-0-	-515	-0-	5127 2		N	-0-		-0-
04		5460 X	4903	-0-	-557	-0-	4903 2		N	-0-		-0-
05		5642 X	3866	-0-	-1776	-0-	3866 2		N	-0-		-0-
06		5280 X	3229	-0-	-2051	-0-	3229 2		N	-0-		-0-
07		5456 X	4363	-0-	-1093	-0-	4363 2		N	-0-		-0-
08		5115 X	4322	-0-	-793	-0-	4322 2		N	-0-		-0-
09		4890 X	4323	-0-	-567	-0-	4323 2		N	-0-		-0-
10		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738 2		N	-0-		-0-
11		4230 X	2434	-0-	-1796	-0-	2434 2		N	-0-		-0-
12		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			48,275				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290												
01		5084 X	4549	-0-	-535	-0-	4549 2	9 9	Y	8		55
02		4756 X	3153	-0-	-1603	-0-	3145 2	8 9	Y	7		62
03		5022 X	3929	-0-	-1093	-0-	3922 2	7 9	Y	6		68
04		4680 X	3679	-0-	-1001	-0-	3668 2	11 9	Y	10		78
05		4774 X	3089	-0-	-1685	-0-	3081 2	8 9	Y	7	63 1	22
06		3330 X	2319	-0-	-1011	-0-	2302 2	17 9	Y	15		37
07		3441 X	2230	-0-	-1211	-0-	2228 2	2 9	Y	2		39
08		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3449 2	8 9	Y	7		46
*09		3330 X	2935	-0-	-395	-0-	2935 2		Y	-0-		46
*10		3100 X	3041	-0-	-59	-0-	3041 2		Y	-0-		46
11		3330 X	2950	-0-	-380	-0-	2950 2		Y	-0-		46
*12		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1603 2	4 9	Y	4		50
TOTAL GAS PROD:			36,938				TOTAL CONDENSATE PROD:			66		

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DFW		WELL #:		C 5HE	RRCID ->	245102	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	9398	PERF. 9921 - 12236		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	8463 X	1440	-0-	-7023	-0-	1440	2		N	-0-	-0-	
02	7917 X	962	-0-	-6955	-0-	962	2		N	-0-	-0-	
03	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2		N	-0-	-0-	
04	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2		N	-0-	-0-	
05	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2		N	-0-	-0-	
06	8880 X	7127	-0-	-1753	-0-	7127	2		N	-0-	-0-	
07	9424 X	7988	-0-	-1436	-0-	7988	2		N	-0-	-0-	
08	10478 X	7448	-0-	-3030	-0-	7448	2		N	-0-	-0-	
09	10140 X	5142	-0-	-4998	-0-	5142	2		N	-0-	-0-	
10	10478 X	6117	-0-	-4361	-0-	6117	2		N	-0-	-0-	
11	7740 X	6495	-0-	-1245	-0-	6495	2		N	-0-	-0-	
12	7998 X	5406	-0-	-2592	-0-	5406	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		76,914				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NOVIKOFF		WELL #:		2H	RRCID ->	245216	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 7430 - 9913	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
TCC		WELL #:		4H	RRCID -> 245218	COMPL. DATE 05/10/2010	TOTAL DEPTH 8363	PERF. 8834	- 11268					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	10571 X	9201	-0-	-1370	-0-	9201 2	N	-0-		-0-				
02	9744 X	8732	-0-	-1012	-0-	8732 2	N	-0-		-0-				
03	10199 X	8639	-0-	-1560	-0-	8639 2	N	-0-		-0-				
04	9870 X	7777	-0-	-2093	-0-	7777 2	N	-0-		-0-				
05	9951 X	8908	-0-	-1043	-0-	8908 2	N	-0-		-0-				
06	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9208 2	N	-0-		-0-				
07	9331 X	8880	-0-	-451	-0-	8880 2	N	-0-		-0-				
08	8897 X	8164	-0-	-733	-0-	8164 2	N	-0-		-0-				
09	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	9233 2	N	-0-		-0-				
10	9517 X	9017	-0-	-500	-0-	9017 2	N	-0-		-0-				
11	9210 X	8499	-0-	-711	-0-	8499 2	N	-0-		-0-				
12	9548 X	8864	-0-	-684	-0-	8864 2	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		105,122				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPARTO		WELL #:		3H	RRCID -> 245256	COMPL. DATE 12/11/2009	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 7470	- 10874					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7254 X	6330	-0-	-924	-0-	6330	2			N	-0-			-0-
02		6496 X	5274	-0-	-1222	-0-	5274	2			N	-0-			-0-
03		6851 X	3265	-0-	-3586	-0-	3265	2			N	-0-			-0-
04		6630 X	4736	-0-	-1894	-0-	4736	2			N	-0-			-0-
05		6851 X	5086	-0-	-1765	-0-	5086	2			N	-0-			-0-
06		6120 X	4558	-0-	-1562	-0-	4558	2			N	-0-			-0-
07		5642 X	3462	-0-	-2180	-0-	3462	2			N	-0-			-0-
08		5084 X	3773	-0-	-1311	-0-	3773	2			N	-0-			-0-
09		4920 X	4553	-0-	-367	-0-	4553	2			N	-0-			-0-
10		5084 X	2796	-0-	-2288	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
11		4560 X	3256	-0-	-1304	-0-	3256	2			N	-0-			-0-
12		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DUKE UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	245265	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8488 - 11237	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16647 X	2741	-0-	-13906	-0-	2741 2	N	-0-			-0-
02		20551 X	20551	-0-	-0-	-0-	20551 2	N	-0-			-0-
03		18265 X	18265	-0-	-0-	-0-	18265 2	N	-0-			-0-
04		15324 X	15324	-0-	-0-	-0-	15324 2	N	-0-			-0-
05		18445 X	14768	-0-	-3677	-0-	14768 2	N	-0-			-0-
06		17850 X	14400	-0-	-3450	-0-	14400 2	N	-0-			-0-
07		18445 X	15128	-0-	-3317	-0-	15128 2	N	-0-			-0-
08		18259 X	14045	-0-	-4214	-0-	14045 2	N	-0-			-0-
09		15330 X	12646	-0-	-2684	-0-	12646 2	N	-0-			-0-
10		15128 X	12821	-0-	-2307	-0-	12821 2	N	-0-			-0-
11		14640 X	11894	-0-	-2746	-0-	11894 2	N	-0-			-0-
12		15128 X	10448	-0-	-4680	-0-	10448 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		163,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRUETT		WELL #:		1H	RRCID ->	245269	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8131	PERF. 8466 - 11200	
01		6882 X	6486	-0-	-396	-0-	6486 2	N	-0-			-0-
02		10063 X	7465	-0-	-2598	-0-	7465 2	N	-0-			-0-
03		10757 X	7369	-0-	-3388	-0-	7369 2	N	-0-			-0-
04		10410 X	6526	-0-	-3884	-0-	6526 2	N	-0-			-0-
05		8959 X	6329	-0-	-2630	-0-	6329 2	N	-0-			-0-
06		7710 X	2677	-0-	-5033	-0-	2677 2	N	-0-			-0-
07		7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-		N	-0-			-0-
08		7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-		N	-0-			-0-
09		6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-		N	-0-			-0-
10		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-		N	-0-			-0-
11		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRIMBLE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245276	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7876 - 10937	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-			-0-
02		10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	2			N	-0-			-0-
03		10230 X	10150	-0-	-80	-0-	10150	2			N	-0-			-0-
04		9900 X	9181	-0-	-719	-0-	9181	2			N	-0-			-0-
05		10416 X	8736	-0-	-1680	-0-	8736	2			N	-0-			-0-
06		10080 X	8271	-0-	-1809	-0-	8271	2			N	-0-			-0-
07		10416 X	8802	-0-	-1614	-0-	8802	2			N	-0-			-0-
08		10137 X	9735	-0-	-402	-0-	9735	2			N	-0-			-0-
09		9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-			-0-
10		8804 X	8494	-0-	-310	-0-	8494	2			N	-0-			-0-
11		9420 X	8203	-0-	-1217	-0-	8203	2			N	-0-			-0-
12		9765 X	8564	-0-	-1201	-0-	8564	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			109,775			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-						

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480															
01		9858 X	8114	-0-	-1744	-0-	8114	2			N	-0-			-0-
02		8468 X	7207	-0-	-1261	-0-	7207	2			N	-0-			-0-
03		8742 X	5811	-0-	-2931	-0-	5811	2			N	-0-			-0-
04		8460 X	5877	-0-	-2583	-0-	5877	2			N	-0-			-0-
05		8742 X	3361	-0-	-5381	-0-	3361	2			N	-0-			-0-
06		7860 X	4928	-0-	-2932	-0-	4928	2			N	-0-			-0-
07		7719 X	5793	-0-	-1926	-0-	5793	2			N	-0-			-0-
08		6076 X	5917	-0-	-159	-0-	5917	2			N	-0-			-0-
09		5880 X	5320	-0-	-560	-0-	5320	2			N	-0-			-0-
10		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-			-0-
11		5730 X	4957	-0-	-773	-0-	4957	2			N	-0-			-0-
*12		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,538			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	-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			
01		7316 X	7184	-0-	-132	-0-	7184	2		N	-0-			-0-
02		7134 X	6370	-0-	-764	-0-	6370	2		N	-0-			-0-
03		7626 X	6642	-0-	-984	-0-	6642	2		N	-0-			-0-
04		7380 X	6510	-0-	-870	-0-	6510	2		N	-0-			-0-
05		7564 X	6297	-0-	-1267	-0-	6297	2		N	-0-			-0-
06		6960 X	5957	-0-	-1003	-0-	5957	2		N	-0-			-0-
07		6820 X	6041	-0-	-779	-0-	6041	2		N	-0-			-0-
08		6727 X	5971	-0-	-756	-0-	5971	2		N	-0-			-0-
09		6510 X	5838	-0-	-672	-0-	5838	2		N	-0-			-0-
10		6293 X	5947	-0-	-346	-0-	5947	2		N	-0-			-0-
11		5970 X	5719	-0-	-251	-0-	5719	2		N	-0-			-0-
12		6045 X	5839	-0-	-206	-0-	5839	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			74,315											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK		WELL #:		E 3H	RRCID ->	245670	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	6993	PERF. 7238 - 11201			
01		13082 X	12408	-0-	-674	-0-	12408	2		N	-0-			-0-
02		12093 X	11355	-0-	-738	-0-	11355	2		N	-0-			-0-
03		12927 X	12058	-0-	-869	-0-	12058	2		N	-0-			-0-
04		12120 X	11043	-0-	-1077	-0-	11043	2		N	-0-			-0-
05		12524 X	11270	-0-	-1254	-0-	11270	2		N	-0-			-0-
06		12000 X	11217	-0-	-783	-0-	11217	2		N	-0-			-0-
07		12152 X	11248	-0-	-904	-0-	11248	2		N	-0-			-0-
08		12059 X	10856	-0-	-1203	-0-	10856	2		N	-0-			-0-
09		11220 X	10416	-0-	-804	-0-	10416	2		N	-0-			-0-
10		11594 X	10649	-0-	-945	-0-	10649	2		N	-0-			-0-
11		11220 X	10449	-0-	-771	-0-	10449	2		N	-0-			-0-
12		11253 X	10669	-0-	-584	-0-	10669	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			133,638											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6107 X	5647	-0-	-460	-0-	-0-	5647	2		N	-0-			-0-
02		5568 X	5038	-0-	-530	-0-	-0-	5038	2		N	-0-			-0-
03		5766 X	5161	-0-	-605	-0-	-0-	5161	2		N	-0-			-0-
04		5580 X	5489	-0-	-91	-0-	-0-	5489	2		N	-0-			-0-
05		5766 X	4346	-0-	-1420	-0-	-0-	4346	2		N	-0-			-0-
06		5460 X	4557	-0-	-903	-0-	-0-	4557	2		N	-0-			-0-
07		5673 X	4970	-0-	-703	-0-	-0-	4970	2		N	-0-			-0-
08		5673 X	4036	-0-	-1637	-0-	-0-	4036	2		N	-0-			-0-
09		5490 X	3968	-0-	-1522	-0-	-0-	3968	2		N	-0-			-0-
10		4960 X	3885	-0-	-1075	-0-	-0-	3885	2		N	-0-			-0-
11		4800 X	3708	-0-	-1092	-0-	-0-	3708	2		N	-0-			-0-
12		4619 X	3548	-0-	-1071	-0-	-0-	3548	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,353			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782															
01		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	-0-	6009	2		N	-0-			-0-
02		5046 X	4957	-0-	-89	-0-	-0-	4957	2		N	-0-			-0-
03		5828 X	5019	-0-	-809	-0-	-0-	5019	2		N	-0-			-0-
04		5820 X	4415	-0-	-1405	-0-	-0-	4415	2		N	-0-			-0-
05		6014 X	5035	-0-	-979	-0-	-0-	5035	2		N	-0-			-0-
06		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	-0-	5881	2		N	-0-			-0-
07		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	-0-	6357	2		N	-0-			-0-
08		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	-0-	5753	2		N	-0-			-0-
09		5880 X	4813	-0-	-1067	-0-	-0-	4813	2		N	-0-			-0-
10		6355 X	4054	-0-	-2301	-0-	-0-	4054	2		N	-0-			-0-
11		6150 X	5122	-0-	-1028	-0-	-0-	5122	2		N	-0-			-0-
12		6355 X	4002	-0-	-2353	-0-	-0-	4002	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,417			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402															
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	-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:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6696 X	6679	-0-	-17	-0-	6648	2	31	9	Y	28						61
02		6264 X	6039	-0-	-225	-0-	6033	2	6	9	Y	5						66
03		6696 X	6000	-0-	-696	-0-	6000	2			Y	-0-						66
04		6480 X	5931	-0-	-549	-0-	5895	2	36	9	Y	33						99
05		6696 X	6096	-0-	-600	-0-	6051	2	45	9	Y	41						140
06		6450 X	2164	-0-	-4286	-0-	2145	2	19	9	Y	17	116	1				41
07		6448 X	2691	-0-	-3757	-0-	2673	2	18	9	Y	16						57
08		6138 X	3023	-0-	-3115	-0-	3023	2			Y	-0-						57
09		5940 X	2581	-0-	-3359	-0-	2581	2			Y	-0-						57
10		6107 X	4288	-0-	-1819	-0-	4274	2	14	9	Y	13						70
11		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4646	2	15	9	Y	14						84
*12		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-						84
TOTAL GAS PROD:			54,559			TOTAL CONDENSATE PROD:			167									

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

01		7099 X	6445	-0-	-654	-0-	6445	2			N	-0-						-0-
02		6322 X	5881	-0-	-441	-0-	5881	2			N	-0-						-0-
03		7006 X	6083	-0-	-923	-0-	6083	2			N	-0-						-0-
04		6780 X	6223	-0-	-557	-0-	6223	2			N	-0-						-0-
05		7006 X	6082	-0-	-924	-0-	6082	2			N	-0-						-0-
06		6240 X	5944	-0-	-296	-0-	5944	2			N	-0-						-0-
07		6417 X	6149	-0-	-268	-0-	6149	2			N	-0-						-0-
08		6417 X	6052	-0-	-365	-0-	6052	2			N	-0-						-0-
09		6210 X	5680	-0-	-530	-0-	5680	2			N	-0-						-0-
10		6138 X	5526	-0-	-612	-0-	5526	2			N	-0-						-0-
11		5940 X	5922	-0-	-18	-0-	5922	2			N	-0-						-0-
12		6138 X	5607	-0-	-531	-0-	5607	2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			71,594			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

01		3100 N	4676	-0-	1576	2510	4639	2	37	9	N	34						51
02		2900 N	3667	-0-	767	3277	3622	2	45	9	N	41	58	1				34
03		7334 X	4057	-0-	-3277	-0-	4014	2	43	9	N	39						73
04		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4637	2	41	9	N	37	64	1				46
05		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4673	2	40	9	N	36						82
06		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3886	2	2	9	N	2	64	1				20
07		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4271	2	21	9	N	19						39
08		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3511	2	35	9	N	32						71
09		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3518	2	18	9	N	16	66	1				21
10		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3076	2	26	9	N	24						45
11		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3075	2	26	9	N	24						69
*12		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3516	2	24	9	N	22	67	1				24
TOTAL GAS PROD:			46,796			TOTAL CONDENSATE PROD:			326									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13578 X	12541	-0-	-1037	-0-	12541	2		N	-0-			-0-
02		12702 X	11330	-0-	-1372	-0-	11330	2		N	-0-			-0-
03		13361 X	11997	-0-	-1364	-0-	11997	2		N	-0-			-0-
04		12630 X	9852	-0-	-2778	-0-	9852	2		N	-0-			-0-
05		12865 X	9174	-0-	-3691	-0-	9174	2		N	-0-			-0-
06		12150 X	11182	-0-	-968	-0-	11182	2		N	-0-			-0-
07		12121 X	11590	-0-	-531	-0-	11590	2		N	-0-			-0-
08		11997 X	11280	-0-	-717	-0-	11280	2		N	-0-			-0-
09		11190 X	10746	-0-	-444	-0-	10746	2		N	-0-			-0-
10		11594 X	10994	-0-	-600	-0-	10994	2		N	-0-			-0-
11		11220 X	10386	-0-	-834	-0-	10386	2		N	-0-			-0-
12		11594 X	10412	-0-	-1182	-0-	10412	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		131,484			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722										COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL DEPTH 6805	PERF. 7230	- 10425	
01		9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2		N	-0-			-0-
02		8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2		N	-0-			-0-
03		9641 X	9239	-0-	-402	-0-	9239	2		N	-0-			-0-
04		9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2		N	-0-			-0-
05		9641 X	9513	-0-	-128	-0-	9513	2		N	-0-			-0-
06		9330 X	8551	-0-	-779	-0-	8551	2		N	-0-			-0-
07		9641 X	8532	-0-	-1109	-0-	8532	2		N	-0-			-0-
08		9641 X	8408	-0-	-1233	-0-	8408	2		N	-0-			-0-
09		9330 X	8148	-0-	-1182	-0-	8148	2		N	-0-			-0-
10		9517 X	8222	-0-	-1295	-0-	8222	2		N	-0-			-0-
11		8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2		N	-0-			-0-
12		8525 X	7597	-0-	-928	-0-	7597	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		104,883			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725										COMPL. DATE 10/12/2007	TOTAL DEPTH 7081	PERF. 7715	- 11520	
01		9703 X	8020	-0-	-1683	-0-	8020	2		N	-0-			-0-
02		9077 X	7236	-0-	-1841	-0-	7236	2		N	-0-			-0-
03		8897 X	7530	-0-	-1367	-0-	7530	2		N	-0-			-0-
04		8520 X	7142	-0-	-1378	-0-	7142	2		N	-0-			-0-
05		8432 X	7256	-0-	-1176	-0-	7256	2		N	-0-			-0-
06		7770 X	7600	-0-	-170	-0-	7600	2		N	-0-			-0-
07		7750 X	7496	-0-	-254	-0-	7496	2		N	-0-			-0-
08		7533 X	7429	-0-	-104	-0-	7429	2		N	-0-			-0-
09		7590 X	7023	-0-	-567	-0-	7023	2		N	-0-			-0-
10		7843 X	7162	-0-	-681	-0-	7162	2		N	-0-			-0-
11		7590 X	7583	-0-	-7	-0-	7583	2		N	-0-			-0-
12		7502 X	7242	-0-	-260	-0-	7242	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		88,719			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6603 X	3669	-0-	-2934	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
02		5162 X	4300	-0-	-862	-0-	4300	2		N	-0-			-0-
03		5518 X	4296	-0-	-1222	-0-	4296	2		N	-0-			-0-
04		5340 X	3945	-0-	-1395	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
05		4588 X	3255	-0-	-1333	-0-	3255	2		N	-0-			-0-
06		4440 X	1180	-0-	-3260	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
07		4588 X	2884	-0-	-1704	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
08		4309 X	2505	-0-	-1804	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
09		3960 X	2726	-0-	-1234	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
10		3255 X	3234	-0-	-21	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
11		2790 X	809	-0-	-1981	-0-	809	2		N	-0-			-0-
*12		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,011			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455														
01		12245 X	10183	-0-	-2062	-0-	10183	2		N	-0-			-0-
02		10817 X	9242	-0-	-1575	-0-	9242	2		N	-0-			-0-
03		11191 X	9367	-0-	-1824	-0-	9367	2		N	-0-			-0-
04		10410 X	9060	-0-	-1350	-0-	9060	2		N	-0-			-0-
05		10447 X	9113	-0-	-1334	-0-	9113	2		N	-0-			-0-
06		9840 X	8778	-0-	-1062	-0-	8778	2		N	-0-			-0-
07		9889 X	8838	-0-	-1051	-0-	8838	2		N	-0-			-0-
08		9362 X	8665	-0-	-697	-0-	8665	2		N	-0-			-0-
09		9060 X	8186	-0-	-874	-0-	8186	2		N	-0-			-0-
10		9114 X	8356	-0-	-758	-0-	8356	2		N	-0-			-0-
11		8790 X	7899	-0-	-891	-0-	7899	2		N	-0-			-0-
*12		7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			105,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631														
01		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6129	2	21	9	Y	19		40
02		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6238	2	2	9	Y	2	32	10
03		4898 X	4896	-0-	-2	-0-	4881	2	15	9	Y	14		24
04		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5858	2	10	9	Y	9		33
05		5983 X	5590	-0-	-393	-0-	5580	2	10	9	Y	9	31	11
06		5790 X	2395	-0-	-3395	-0-	2383	2	12	9	Y	11		22
07		5983 X	11	-0-	-5972	-0-	1	2	10	9	Y	9		31
08		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	5		36
09		5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	2	31	7
10		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	4		11
11		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-		11
12		11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		11
TOTAL GAS PROD:			31,150			TOTAL CONDENSATE PROD:			84					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007										TOTAL DEPTH	6837	PERF.	7446 - 10380	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-	

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008										TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7639 - 11120	
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		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	
01		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2		N	-0-			-0-
02		5278 X	5024	-0-	-254	-0-	5024	2		N	-0-			-0-
03		5642 X	5628	-0-	-14	-0-	5628	2		N	-0-			-0-
04		5550 X	5308	-0-	-242	-0-	5308	2		N	-0-			-0-
05		5735 X	5289	-0-	-446	-0-	5289	2		N	-0-			-0-
06		5550 X	5382	-0-	-168	-0-	5382	2		N	-0-			-0-
07		5642 X	5614	-0-	-28	-0-	5614	2		N	-0-			-0-
08		5642 X	5463	-0-	-179	-0-	5463	2		N	-0-			-0-
09		5370 X	5229	-0-	-141	-0-	5229	2		N	-0-			-0-
10		5611 X	5318	-0-	-293	-0-	5318	2		N	-0-			-0-
11		5430 X	5136	-0-	-294	-0-	5136	2		N	-0-			-0-
12		5425 X	5225	-0-	-200	-0-	5225	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										64,390	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
FWISD		WELL #:		2H	RRCID -> 245734	COMPL. DATE 02/18/2009	TOTAL DEPTH 7323	PERF. 7676	- 10124						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17				33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	29	1		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13				19
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	Y	8				27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	28	1		7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10				17
07	26 X	26	-0-	-0-	-0-	17	2	9	9	Y	8				25
08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	5				30
09	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	2	29	1		3
10	31 X	22	-0-	-9	-0-	19	2	3	9	Y	3				6
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				6
*12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-				6
TOTAL GAS PROD:		176				TOTAL CONDENSATE PROD:		76							

SUNSET OAKS		WELL #:		1H	RRCID -> 245739	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH 7337	PERF. 7676	- 10268						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
SUNSET OAKS		WELL #:		5H	RRCID -> 245740	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 7331	PERF. 7740	- 10358						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16386 X	16386	-0-	-0-	-0-	16386	2			N	-0-				-0-
02	15834 X	13776	-0-	-2058	-0-	13776	2			N	-0-				-0-
03	16988 X	14479	-0-	-2509	-0-	14479	2			N	-0-				-0-
04	16440 X	12077	-0-	-4363	-0-	12077	2			N	-0-				-0-
05	16988 X	10665	-0-	-6323	-0-	10665	2			N	-0-				-0-
06	15870 X	13045	-0-	-2825	-0-	13045	2			N	-0-				-0-
07	14725 X	14027	-0-	-698	-0-	14027	2			N	-0-				-0-
08	16653 X	16653	-0-	-0-	-0-	16653	2			N	-0-				-0-
09	16304 X	16304	-0-	-0-	-0-	16304	2			N	-0-				-0-
10	14012 X	12914	-0-	-1098	-0-	12914	2			N	-0-				-0-
11	16110 X	15062	-0-	-1048	-0-	15062	2			N	-0-				-0-
12	16833 X	14637	-0-	-2196	-0-	14637	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		170,025				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
SUNSET OAKS		WELL #:		2H	RRCID ->	245751	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7600 - 10455
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11222 X	7336	-0-	-3886	-0-	7336 2	N	-0-		-0-
02		10498 X	7464	-0-	-3034	-0-	7464 2	N	-0-		-0-
03		11222 X	7685	-0-	-3537	-0-	7685 2	N	-0-		-0-
04		8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	8941 2	N	-0-		-0-
05		9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	9757 2	N	-0-		-0-
06		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8500 2	N	-0-		-0-
07		9238 X	6873	-0-	-2365	-0-	6873 2	N	-0-		-0-
08		9765 X	4760	-0-	-5005	-0-	4760 2	N	-0-		-0-
09		9450 X	3728	-0-	-5722	-0-	3728 2	N	-0-		-0-
10		9765 X	7038	-0-	-2727	-0-	7038 2	N	-0-		-0-
11		8490 X	7142	-0-	-1348	-0-	7142 2	N	-0-		-0-
*12		7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7370 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			86,594	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARY'S CREEK "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	245753	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	6666	PERF. 7075 - 10442
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-		N	-0-		-0-
02		2494 X	-0-	-0-	-2494	-0-		N	-0-		-0-
03		2666 X	-0-	-0-	-2666	-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		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-				

TARRANT MINERALS		WELL #:		2H	RRCID ->	245755	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	7057	PERF. 7304 - 8918
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6696 X	6518	-0-	-178	-0-	6518 2	N	-0-		-0-
02		6264 X	6130	-0-	-134	-0-	6130 2	N	-0-		-0-
03		6696 X	6452	-0-	-244	-0-	6452 2	N	-0-		-0-
04		6480 X	6236	-0-	-244	-0-	6236 2	N	-0-		-0-
05		6572 X	6324	-0-	-248	-0-	6324 2	N	-0-		-0-
06		6330 X	5772	-0-	-558	-0-	5772 2	N	-0-		-0-
07		6541 X	5986	-0-	-555	-0-	5986 2	N	-0-		-0-
08		6448 X	5820	-0-	-628	-0-	5820 2	N	-0-		-0-
09		6240 X	5672	-0-	-568	-0-	5672 2	N	-0-		-0-
10		6324 X	5851	-0-	-473	-0-	5851 2	N	-0-		-0-
11		5790 X	5578	-0-	-212	-0-	5578 2	N	-0-		-0-
*12		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			72,337	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14012 X	12270	-0-	-1742	-0-	12270	2		N	-0-			-0-
02		13717 X	12173	-0-	-1544	-0-	12173	2		N	-0-			-0-
03		14663 X	10643	-0-	-4020	-0-	10643	2		N	-0-			-0-
04		14190 X	8156	-0-	-6034	-0-	8156	2		N	-0-			-0-
05		13020 X	10915	-0-	-2105	-0-	10915	2		N	-0-			-0-
06		12600 X	12081	-0-	-519	-0-	12081	2		N	-0-			-0-
07		13020 X	9995	-0-	-3025	-0-	9995	2		N	-0-			-0-
08		10912 X	10225	-0-	-687	-0-	10225	2		N	-0-			-0-
09		12090 X	10589	-0-	-1501	-0-	10589	2		N	-0-			-0-
10		12493 X	10091	-0-	-2402	-0-	10091	2		N	-0-			-0-
11		12090 X	9904	-0-	-2186	-0-	9904	2		N	-0-			-0-
12		10943 X	10062	-0-	-881	-0-	10062	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		127,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213														
01		17546 X	1205	-0-	-16341	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
02		16414 X	5322	-0-	-11092	-0-	5322	2		N	-0-			-0-
03		17546 X	6452	-0-	-11094	-0-	6452	2		N	-0-			-0-
04		9240 X	6951	-0-	-2289	-0-	6951	2		N	-0-			-0-
05		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2		N	-0-			-0-
06		6240 X	5526	-0-	-714	-0-	5526	2		N	-0-			-0-
07		7192 X	5900	-0-	-1292	-0-	5900	2		N	-0-			-0-
08		7192 X	2410	-0-	-4782	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
09		6960 X	2638	-0-	-4322	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
10		6045 X	2980	-0-	-3065	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
11		5700 X	2687	-0-	-3013	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
12		5890 X	2144	-0-	-3746	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015														
01		10540 X	7785	-0-	-2755	-0-	7785	2		N	-0-			-0-
02		9860 X	6917	-0-	-2943	-0-	6917	2		N	-0-			-0-
03		10540 X	7210	-0-	-3330	-0-	7210	2		N	-0-			-0-
04		9660 X	6896	-0-	-2764	-0-	6896	2		N	-0-			-0-
05		8804 X	7154	-0-	-1650	-0-	7154	2		N	-0-			-0-
06		7530 X	6082	-0-	-1448	-0-	6082	2		N	-0-			-0-
07		7409 X	5851	-0-	-1558	-0-	5851	2		N	-0-			-0-
08		7223 X	6210	-0-	-1013	-0-	6210	2		N	-0-			-0-
09		6930 X	6385	-0-	-545	-0-	6385	2		N	-0-			-0-
10		7161 X	6254	-0-	-907	-0-	6254	2		N	-0-			-0-
11		6090 X	5674	-0-	-416	-0-	5674	2		N	-0-			-0-
12		6603 X	5350	-0-	-1253	-0-	5350	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		77,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
FWISD		WELL #:		1H	RRCID ->	245765	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 7813 - 10167
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
01	T. A.	8125	-0-	8125	8498	8125	2		N	-0-	-0-
02	T. A.	8040	-0-	8040	16538	8040	2		N	-0-	-0-
03	26341 X	9803	-0-	-16538		9803	2		N	-0-	-0-
04	10911 X	10911	-0-	-0-		10911	2		N	-0-	-0-
05	9143 X	9143	-0-	-0-		9143	2		N	-0-	-0-
06	9480 X	8844	-0-	-636		8844	2		N	-0-	-0-
07	11284 X	8800	-0-	-2484		8800	2		N	-0-	-0-
08	11284 X	6919	-0-	-4365		6919	2		N	-0-	-0-
09	10920 X	6644	-0-	-4276		6644	2		N	-0-	-0-
10	9145 X	6576	-0-	-2569		6576	2		N	-0-	-0-
11	8850 X	7187	-0-	-1663		7187	2		N	-0-	-0-
12	8804 X	6886	-0-	-1918		6886	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		97,878				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DUNCAN		WELL #:		1H	RRCID ->	245768	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	6996	PERF. 7231 - 10322
01	4991 X	3361	-0-	-1630	-0-	3361	2		N	-0-	-0-
02	4669 X	3252	-0-	-1417	-0-	3252	2		N	-0-	-0-
03	3937 X	2857	-0-	-1080	-0-	2857	2		N	-0-	-0-
04	3810 X	3304	-0-	-506	-0-	3304	2		N	-0-	-0-
05	3472 X	3211	-0-	-261	-0-	3211	2		N	-0-	-0-
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2		N	-0-	-0-
07	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		N	-0-	-0-
08	3410 X	1564	-0-	-1846	-0-	1564	2		N	-0-	-0-
09	3600 X	1179	-0-	-2421	-0-	1179	2		N	-0-	-0-
10	3720 X	2408	-0-	-1312	-0-	2408	2		N	-0-	-0-
11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-	-0-
*12	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,723				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8215 X	6719	-0-	-1496	-0-	6719	2		N	-0-			-0-
02		7685 X	6985	-0-	-700	-0-	6985	2		N	-0-			-0-
03		7905 X	7707	-0-	-198	-0-	7707	2		N	-0-			-0-
04		8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2		N	-0-			-0-
05		7905 X	6909	-0-	-996	-0-	6909	2		N	-0-			-0-
06		7470 X	6351	-0-	-1119	-0-	6351	2		N	-0-			-0-
07		8463 X	5587	-0-	-2876	-0-	5587	2		N	-0-			-0-
08		8463 X	5106	-0-	-3357	-0-	5106	2		N	-0-			-0-
09		8190 X	5753	-0-	-2437	-0-	5753	2		N	-0-			-0-
10		6913 X	4941	-0-	-1972	-0-	4941	2		N	-0-			-0-
11		6360 X	2685	-0-	-3675	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
12		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				66,918				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843										COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 7047	PERF. 7309	- 10252	
01		9021 X	8355	-0-	-666	-0-	8355	2		N	-0-			-0-
02		8758 X	8412	-0-	-346	-0-	8412	2		N	-0-			-0-
03		9641 X	9138	-0-	-503	-0-	9138	2		N	-0-			-0-
04		9330 X	8624	-0-	-706	-0-	8624	2		N	-0-			-0-
05		9641 X	8925	-0-	-716	-0-	8925	2		N	-0-			-0-
06		8850 X	8072	-0-	-778	-0-	8072	2		N	-0-			-0-
07		9145 X	8149	-0-	-996	-0-	8149	2		N	-0-			-0-
08		9145 X	8077	-0-	-1068	-0-	8077	2		N	-0-			-0-
09		8640 X	7731	-0-	-909	-0-	7731	2		N	-0-			-0-
10		8928 X	7805	-0-	-1123	-0-	7805	2		N	-0-			-0-
11		8070 X	7519	-0-	-551	-0-	7519	2		N	-0-			-0-
12		8153 X	7776	-0-	-377	-0-	7776	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				98,583				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844										COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 6548	PERF. 7060	- 10321	
01		961 N	1	-0-	-960	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		1 N		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278														
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
02	2407	N	2367	-0-	-40	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
03	2728	N	2494	-0-	-234	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
04	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
05	2542	N	2418	-0-	-124	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
06	2400	N	2132	-0-	-268	-0-	2132	2		N	-0-			-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
10	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
12	2511	N	2232	-0-	-279	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										29,362	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102														
01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2		N	-0-			-0-
02	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2		N	-0-			-0-
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2		N	-0-			-0-
04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2		N	-0-			-0-
05	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2		N	-0-			-0-
06	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2		N	-0-			-0-
07	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2		N	-0-			-0-
08	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2		N	-0-			-0-
09	6360	X	6318	-0-	-42	-0-	6318	2		N	-0-			-0-
10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2		N	-0-			-0-
11	6360	X	6051	-0-	-309	-0-	6051	2		N	-0-			-0-
12	8153	X	5901	-0-	-2252	-0-	5901	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										81,492	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278															
01		10230 X	8858	-0-	-1372	-0-	8772	2	86	9	N	78	134	1	52
02		9367 X	7416	-0-	-1951	-0-	7339	2	77	9	N	70	66	1	56
03		10013 X	8581	-0-	-1432	-0-	8502	2	79	9	N	72	66	1	62
04		9150 X	8205	-0-	-945	-0-	8144	2	61	9	N	55	66	1	51
05		8897 X	8044	-0-	-853	-0-	8002	2	42	9	N	38			89
06		8580 X	8193	-0-	-387	-0-	8167	2	26	9	N	24	65	1	48
07		8587 X	8564	-0-	-23	-0-	8492	2	72	9	N	65	64	1	49
08		8587 X	8524	-0-	-63	-0-	8514	2	10	9	N	9			58
09		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8425	2	37	9	N	34	65	1	27
10		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8751	2	6	9	N	5			32
11		8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	8840	2	73	9	N	66	66	1	32
*12		9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	9415	2	84	9	N	76	67	1	41
TOTAL GAS PROD:			102,016			TOTAL CONDENSATE PROD:			592						

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		21266 X	17993	-0-	-3273	-0-	17993	2		N	-0-			-0-
02		18270 X	14286	-0-	-3984	-0-	14286	2		N	-0-			-0-
03		19127 X	17613	-0-	-1514	-0-	17613	2		N	-0-			-0-
04		18510 X	16226	-0-	-2284	-0-	16226	2		N	-0-			-0-
05		18290 X	11750	-0-	-6540	-0-	11750	2		N	-0-			-0-
06		17400 X	11468	-0-	-5932	-0-	11468	2		N	-0-			-0-
07		17608 X	12698	-0-	-4910	-0-	12698	2		N	-0-			-0-
08		17608 X	15648	-0-	-1960	-0-	15648	2		N	-0-			-0-
09		16230 X	994	-0-	-15236	-0-	994	2		N	-0-			-0-
10		12710 X	12316	-0-	-394	-0-	12316	2		N	-0-			-0-
11		16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	16496	2		N	-0-			-0-
12		15655 X	15212	-0-	-443	-0-	15212	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			162,700			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

01		T. A.	4432	-0-	4432	27405	4432	2		N	-0-			-0-
02		32224 X	4819	-0-	-27405	-0-	4819	2		N	-0-			-0-
03		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2		N	-0-			-0-
04		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2		N	-0-			-0-
05		5146 X	5141	-0-	-5	-0-	5141	2		N	-0-			-0-
06		4980 X	4630	-0-	-350	-0-	4630	2		N	-0-			-0-
07		5146 X	4623	-0-	-523	-0-	4623	2		N	-0-			-0-
08		5146 X	4491	-0-	-655	-0-	4491	2		N	-0-			-0-
09		4980 X	4841	-0-	-139	-0-	4841	2		N	-0-			-0-
10		5146 X	4050	-0-	-1096	-0-	4050	2		N	-0-			-0-
11		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2		N	-0-			-0-
12		4991 X	3738	-0-	-1253	-0-	3738	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,090			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 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-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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														
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-				

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677														
01	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-			-0-
02	4524 X	4428	-0-	-96	-0-	4428	2			N	-0-			-0-
03	4836 X	4752	-0-	-84	-0-	4752	2			N	-0-			-0-
04	4680 X	4666	-0-	-14	-0-	4666	2			N	-0-			-0-
05	4836 X	4657	-0-	-179	-0-	4657	2			N	-0-			-0-
06	4680 X	4578	-0-	-102	-0-	4578	2			N	-0-			-0-
07	4836 X	4698	-0-	-138	-0-	4698	2			N	-0-			-0-
08	4836 X	4656	-0-	-180	-0-	4656	2			N	-0-			-0-
09	4680 X	3926	-0-	-754	-0-	3926	2			N	-0-			-0-
10	4743 X	4325	-0-	-418	-0-	4325	2			N	-0-			-0-
11	4590 X	3980	-0-	-610	-0-	3980	2			N	-0-			-0-
*12	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 54,238										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	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														
01	T. A.		5159	-0-	5159	9801	5159	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		5804	-0-	5804	15605	5804	2		N	-0-			-0-
03	18448 X		2843	-0-	-15605		2843	2		N	-0-			-0-
04	7602 X		7602	-0-	-0-		7602	2		N	-0-			-0-
05	1922 X		1848	-0-	-74		1848	2		N	-0-			-0-
06	6000 X		2006	-0-	-3994		2006	2		N	-0-			-0-
07	7843 X		1635	-0-	-6208		1635	2		N	-0-			-0-
08	7843 X		2061	-0-	-5782		2061	2		N	-0-			-0-
09	7590 X		1713	-0-	-5877		1713	2		N	-0-			-0-
10	2077 X		1850	-0-	-227		1850	2		N	-0-			-0-
11	2010 X		1321	-0-	-689		1321	2		N	-0-			-0-
12	2046 X		510	-0-	-1536		510	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 34,352												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333														
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 LITTLE HOSS WELL #: 0 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
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

01	12493 X	2179	-0-	-10314	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
02	11426 X	88	-0-	-11338	-0-	88	2			N	-0-			-0-
03	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-			-0-
04	9390 X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-			-0-
05	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-			-0-
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,267			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

01	6510 X	1990	-0-	-4520	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
02	6090 X	2132	-0-	-3958	-0-	2132	2			N	-0-			-0-
03	6510 X	5198	-0-	-1312	-0-	5198	2			N	-0-			-0-
04	6090 X	4268	-0-	-1822	-0-	4268	2			N	-0-			-0-
05	3007 X	1551	-0-	-1456	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
06	5040 X	1103	-0-	-3937	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
07	5208 X	4235	-0-	-973	-0-	4235	2			N	-0-			-0-
08	5208 X	2952	-0-	-2256	-0-	2952	2			N	-0-			-0-
09	4260 X	3576	-0-	-684	-0-	3576	2			N	-0-			-0-
10	4247 X	2719	-0-	-1528	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
11	4110 X	3294	-0-	-816	-0-	3294	2			N	-0-			-0-
12	4247 X	248	-0-	-3999	-0-	248	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,266			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
FORSBERG		WELL #:		1H	RRCID ->	245921	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8218 - 9953
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4495 X	4098	-0-	-397	-0-	4098 2	N	-0-		-0-	
02		4205 X	3773	-0-	-432	-0-	3773 2	N	-0-		-0-	
03		4309 X	4070	-0-	-239	-0-	4070 2	N	-0-		-0-	
04		4140 X	3805	-0-	-335	-0-	3805 2	N	-0-		-0-	
05		4092 X	3836	-0-	-256	-0-	3836 2	N	-0-		-0-	
06		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160 2	N	-0-		-0-	
07		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2	N	-0-		-0-	
08		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2	N	-0-		-0-	
09		4170 X	3989	-0-	-181	-0-	3989 2	N	-0-		-0-	
10		4309 X	4052	-0-	-257	-0-	4052 2	N	-0-		-0-	
11		4170 X	3910	-0-	-260	-0-	3910 2	N	-0-		-0-	
12		4247 X	3876	-0-	-371	-0-	3876 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LITTLE HOSS		WELL #:		W 7H	RRCID ->	245926	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	6374	PERF.	6588 - 9930
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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		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-						

GAINER		WELL #:		5H	RRCID ->	245927	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7148 - 9199
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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																	
01	3937 X	3544	-0-	-393	-0-	3544	2			N	-0-					-0-	
02	3683 X	3298	-0-	-385	-0-	3298	2			N	-0-					-0-	
03	3937 X	951	-0-	-2986	-0-	951	2			N	-0-					-0-	
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-	
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-	
06	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-	
07	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-	
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,793												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
WILKINSON		WELL #: B 3H		RRCID -> 245933	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 6717	- 10563							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: B 1H		RRCID -> 245935	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 6524	PERF. 6796	- 10690							
01	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2			N	-0-				-0-
02	11397 X	9893	-0-	-1504	-0-	9893	2			N	-0-				-0-
03	12183 X	9587	-0-	-2596	-0-	9587	2			N	-0-				-0-
04	11790 X	8930	-0-	-2860	-0-	8930	2			N	-0-				-0-
05	11501 X	9322	-0-	-2179	-0-	9322	2			N	-0-				-0-
06	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-				-0-
07	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2			N	-0-				-0-
08	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-				-0-
09	10830 X	10776	-0-	-54	-0-	10776	2			N	-0-				-0-
10	11191 X	11038	-0-	-153	-0-	11038	2			N	-0-				-0-
11	10950 X	10388	-0-	-562	-0-	10388	2			N	-0-				-0-
12	11315 X	10490	-0-	-825	-0-	10490	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		124,414				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LITTLE HOSS		WELL #: W 5H		RRCID -> 245946	COMPL. DATE 05/11/2008	TOTAL DEPTH 6386	PERF. 6641	- 9522							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5053 X	4042	-0-	-1011	-0-	4042	2		N	-0-			-0-
02		4727 X	3677	-0-	-1050	-0-	3677	2		N	-0-			-0-
03		5053 X	3966	-0-	-1087	-0-	3966	2		N	-0-			-0-
04		4710 X	3735	-0-	-975	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
05		4619 X	3788	-0-	-831	-0-	3788	2		N	-0-			-0-
06		3900 X	3573	-0-	-327	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
07		3968 X	3811	-0-	-157	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
08		3968 X	3870	-0-	-98	-0-	3870	2		N	-0-			-0-
09		3750 X	3486	-0-	-264	-0-	3486	2		N	-0-			-0-
10		3813 X	3742	-0-	-71	-0-	3742	2		N	-0-			-0-
11		3750 X	3544	-0-	-206	-0-	3544	2		N	-0-			-0-
12		3875 X	2457	-0-	-1418	-0-	2457	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

01		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-
02		2175 X	-0-	-0-	-2175	-0-				N	-0-			-0-
03		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-			-0-
04		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			-0-
05		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
06		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2		N	-0-			-0-
07		3224 X	2164	-0-	-1060	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
08		3224 X	219	-0-	-3005	-0-	219	2		N	-0-			-0-
09		3870 X	1618	-0-	-2252	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
10		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2		N	-0-			-0-
11		3870 X	1822	-0-	-2048	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
*12		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

01		6324 X	5578	-0-	-746	-0-	5578	2		N	-0-			-0-
02		5887 X	4344	-0-	-1543	-0-	4344	2		N	-0-			-0-
03		6293 X	4649	-0-	-1644	-0-	4649	2		N	-0-			-0-
04		6060 X	4694	-0-	-1366	-0-	4694	2		N	-0-			-0-
05		6262 X	4926	-0-	-1336	-0-	4926	2		N	-0-			-0-
06		5400 X	4764	-0-	-636	-0-	4764	2		N	-0-			-0-
07		4836 X	4811	-0-	-25	-0-	4811	2		N	-0-			-0-
08		4929 X	4800	-0-	-129	-0-	4800	2		N	-0-			-0-
09		4770 X	4628	-0-	-142	-0-	4628	2		N	-0-			-0-
10		4929 X	4646	-0-	-283	-0-	4646	2		N	-0-			-0-
11		4770 X	4615	-0-	-155	-0-	4615	2		N	-0-			-0-
12		4805 X	4593	-0-	-212	-0-	4593	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6727 X	4573	-0-	-2154	-0-	4573 2		N	-0-			-0-
02		5916 X	3630	-0-	-2286	-0-	3630 2		N	-0-			-0-
03		5704 X	3026	-0-	-2678	-0-	3026 2		N	-0-			-0-
04		4980 X	1618	-0-	-3362	-0-	1618 2		N	-0-			-0-
05		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-			-0-
06		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295 2		N	-0-			-0-
07		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465 2		N	-0-			-0-
08		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 2		N	-0-			-0-
09		5310 X	1130	-0-	-4180	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
10		5487 X	29	-0-	-5458	-0-	29 2		N	-0-			-0-
11		5310 X	192	-0-	-5118	-0-	192 2		N	-0-			-0-
*12		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,863				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

01		8463 X	7064	-0-	-1399	-0-	7064 2		N	-0-			-0-
02		7917 X	6150	-0-	-1767	-0-	6150 2		N	-0-			-0-
03		9486 X	1242	-0-	-8244	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
04		9180 X	8328	-0-	-852	-0-	8328 2		N	-0-			-0-
05		9486 X	7328	-0-	-2158	-0-	7328 2		N	-0-			-0-
06		6840 X	5947	-0-	-893	-0-	5947 2		N	-0-			-0-
07		8618 X	3815	-0-	-4803	-0-	3815 2		N	-0-			-0-
08		8618 X	2614	-0-	-6004	-0-	2614 2		N	-0-			-0-
09		8340 X	2393	-0-	-5947	-0-	2393 2		N	-0-			-0-
10		7316 X	3077	-0-	-4239	-0-	3077 2		N	-0-			-0-
11		5940 X	5405	-0-	-535	-0-	5405 2		N	-0-			-0-
12		3813 X	3364	-0-	-449	-0-	3364 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,727				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

01		7719 X	2081	-0-	-5638	-0-	2081 2		N	-0-			-0-
02		7221 X	126	-0-	-7095	-0-	126 2		N	-0-			-0-
03		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021 2		N	-0-			-0-
04		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231 2		N	-0-			-0-
05		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2		N	-0-			-0-
06		5820 X	2391	-0-	-3429	-0-	2391 2		N	-0-			-0-
07		7471 X	2444	-0-	-5027	-0-	2444 2		N	-0-			-0-
08		7471 X	3196	-0-	-4275	-0-	3196 2		N	-0-			-0-
09		7230 X	2632	-0-	-4598	-0-	2632 2		N	-0-			-0-
10		3131 X	2714	-0-	-417	-0-	2714 2		N	-0-			-0-
11		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749 2		N	-0-			-0-
*12		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,042				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6727 X	6668	-0-	-59	-0-	6668	2	Y	-0-			-0-
02		5742 X	5268	-0-	-474	-0-	5268	2	Y	-0-			-0-
03		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2	Y	-0-			-0-
04		6450 X	6341	-0-	-109	-0-	6341	2	Y	-0-			-0-
05		6665 X	5448	-0-	-1217	-0-	5448	2	Y	-0-			-0-
06		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2	Y	-0-			-0-
07		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2	Y	-0-			-0-
08		7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2	Y	-0-			-0-
09		6990 X	5802	-0-	-1188	-0-	5802	2	Y	-0-			-0-
10		7533 X	6970	-0-	-563	-0-	6970	2	Y	-0-			-0-
11		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2	Y	-0-			-0-
12		7533 X	7031	-0-	-502	-0-	7031	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79,286			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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													
01	4123	X	3242	-0-	-881	-0-	3242	2	N	-0-			-0-
02	3857	X	3096	-0-	-761	-0-	3096	2	N	-0-			-0-
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2	N	-0-			-0-
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2	N	-0-			-0-
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3862	-0-	-188	-0-	3862	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3823	-0-	-362	-0-	3823	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	4032	-0-	-184	-0-	4032	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	4008	-0-	-72	-0-	4008	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	3724	-0-	-492	-0-	3724	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	3551	-0-	-349	-0-	3551	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3577	-0-	-577	-0-	3577	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,327			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		11005 X	10748	-0-	-257	-0-	10748	2		N	-0-			-0-
02		10295 X	10059	-0-	-236	-0-	10059	2		N	-0-			-0-
03		10850 X	10461	-0-	-389	-0-	10461	2		N	-0-			-0-
04		10500 X	9898	-0-	-602	-0-	9898	2		N	-0-			-0-
05		10757 X	9073	-0-	-1684	-0-	9073	2		N	-0-			-0-
06		10410 X	8363	-0-	-2047	-0-	8363	2		N	-0-			-0-
07		10757 X	9687	-0-	-1070	-0-	9687	2		N	-0-			-0-
08		10447 X	9724	-0-	-723	-0-	9724	2		N	-0-			-0-
09		9900 X	9293	-0-	-607	-0-	9293	2		N	-0-			-0-
10		9672 X	9661	-0-	-11	-0-	9661	2		N	-0-			-0-
11		9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2		N	-0-			-0-
12		9734 X	9545	-0-	-189	-0-	9545	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			115,975			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194														
01		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2		N	-0-			-0-
02		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2		N	-0-			-0-
03		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2		N	-0-			-0-
04		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2		N	-0-			-0-
05		7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2		N	-0-			-0-
06		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2		N	-0-			-0-
07		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2		N	-0-			-0-
08		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2		N	-0-			-0-
09		6330 X	4925	-0-	-1405	-0-	4925	2		N	-0-			-0-
10		6541 X	3039	-0-	-3502	-0-	3039	2		N	-0-			-0-
11		6330 X	2694	-0-	-3636	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
12		7006 X	5042	-0-	-1964	-0-	5042	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,816			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3441 X	3419	-0-	-22	-0-	3416	2	3 9	N	3		45
02		3219 X	2920	-0-	-299	-0-	2920	2		N	-0-		45
03		3379 X	3191	-0-	-188	-0-	3191	2		N	-0-		45
04		3300 X	3010	-0-	-290	-0-	3010	2		N	-0-		45
05		3410 X	3072	-0-	-338	-0-	3059	2	13 9	N	12		57
06		3300 X	2937	-0-	-363	-0-	2930	2	7 9	N	6		63
07		3193 X	2958	-0-	-235	-0-	2957	2	1 9	N	1		64
08		3193 X	2945	-0-	-248	-0-	2945	2		N	-0-		64
09		3000 X	2848	-0-	-152	-0-	2848	2		N	-0-		64
10		3069 X	2959	-0-	-110	-0-	2959	2		N	-0-		64
11		2940 X	2821	-0-	-119	-0-	2821	2		N	-0-		64
12		2945 X	2911	-0-	-34	-0-	2911	2		N	-0-		64
TOTAL GAS PROD:			35,991		TOTAL CONDENSATE PROD:			22					

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-					

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DFW		WELL #:		C 4HE	RRCID ->	246012	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9477	PERF.10113 - 11778	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		A 4H	RRCID ->	246031	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 6588 - 10452
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	14B2 EXT	-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-			

CULTON, ELVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	246040	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7516 - 9596
01	6076 X	5131	-0-	-945	-0-	5131	2		N	-0-	-0-
02	5684 X	4005	-0-	-1679	-0-	4005	2		N	-0-	-0-
03	6076 X	4285	-0-	-1791	-0-	4285	2		N	-0-	-0-
04	5730 X	4206	-0-	-1524	-0-	4206	2		N	-0-	-0-
05	5425 X	4245	-0-	-1180	-0-	4245	2		N	-0-	-0-
06	4980 X	4167	-0-	-813	-0-	4167	2		N	-0-	-0-
07	4340 X	4089	-0-	-251	-0-	4089	2		N	-0-	-0-
08	4340 X	4113	-0-	-227	-0-	4113	2		N	-0-	-0-
09	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		N	-0-	-0-
10	4309 X	3774	-0-	-535	-0-	3774	2		N	-0-	-0-
11	4170 X	3625	-0-	-545	-0-	3625	2		N	-0-	-0-
12	4774 X	3616	-0-	-1158	-0-	3616	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		49,872				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007										TOTAL DEPTH	7043	PERF.	7530	-	9701	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6200 X	5852	-0-	-348	-0-	-0-	5852	2		N	-0-				-0-
02		5684 X	5638	-0-	-46	-0-	-0-	5638	2		N	-0-				-0-
03		6262 X	5748	-0-	-514	-0-	-0-	5748	2		N	-0-				-0-
04		6060 X	5595	-0-	-465	-0-	-0-	5595	2		N	-0-				-0-
05		6262 X	5679	-0-	-583	-0-	-0-	5679	2		N	-0-				-0-
06		5820 X	5337	-0-	-483	-0-	-0-	5337	2		N	-0-				-0-
07		6014 X	5694	-0-	-320	-0-	-0-	5694	2		N	-0-				-0-
08		5797 X	5777	-0-	-20	-0-	-0-	5777	2		N	-0-				-0-
09		5610 X	5577	-0-	-33	-0-	-0-	5577	2		N	-0-				-0-
10		5704 X	5571	-0-	-133	-0-	-0-	5571	2		N	-0-				-0-
11		5580 X	5284	-0-	-296	-0-	-0-	5284	2		N	-0-				-0-
*12		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	-0-	5783	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		67,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008										TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7480	-	10685	
01		9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	-0-	9623	2		N	-0-				-0-
02		10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	-0-	10582	2		N	-0-				-0-
03		6169 X	5910	-0-	-259	-0-	-0-	5910	2		N	-0-				-0-
04		10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	-0-	10257	2		N	-0-				-0-
05		6169 X	4626	-0-	-1543	-0-	-0-	4626	2		N	-0-				-0-
06		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	-0-	5985	2		N	-0-				-0-
07		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	-0-	6778	2		N	-0-				-0-
08		6169 X	3807	-0-	-2362	-0-	-0-	3807	2		N	-0-				-0-
09		5970 X	2719	-0-	-3251	-0-	-0-	2719	2		N	-0-				-0-
10		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	-0-	7241	2		N	-0-				-0-
11		5970 X	5817	-0-	-153	-0-	-0-	5817	2		N	-0-				-0-
12		6789 X	6280	-0-	-509	-0-	-0-	6280	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		79,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008										TOTAL DEPTH	7257	PERF.	7480	-	10053	
01		10106 X	8989	-0-	-1117	-0-	-0-	8989	2		N	-0-				-0-
02		9454 X	3629	-0-	-5825	-0-	-0-	3629	2		N	-0-				-0-
03		9734 X	6018	-0-	-3716	-0-	-0-	6018	2		N	-0-				-0-
04		8910 X	7032	-0-	-1878	-0-	-0-	7032	2		N	-0-				-0-
05		9145 X	8756	-0-	-389	-0-	-0-	8756	2		N	-0-				-0-
06		8700 X	7934	-0-	-766	-0-	-0-	7934	2		N	-0-				-0-
07		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	-0-	8566	2		N	-0-				-0-
08		8742 X	8722	-0-	-20	-0-	-0-	8722	2		N	-0-				-0-
09		8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	-0-	8640	2		N	-0-				-0-
10		8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	-0-	8760	2		N	-0-				-0-
11		8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	-0-	8584	2		N	-0-				-0-
12		8928 X	2250	-0-	-6678	-0-	-0-	2250	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		87,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11718 X	9181	-0-	-2537	-0-	9181	2	N	-0-			-0-
02		10962 X	8289	-0-	-2673	-0-	8289	2	N	-0-			-0-
03		10261 X	8519	-0-	-1742	-0-	8519	2	N	-0-			-0-
04		9150 X	7878	-0-	-1272	-0-	7878	2	N	-0-			-0-
05		9362 X	7287	-0-	-2075	-0-	7287	2	N	-0-			-0-
06		8880 X	6257	-0-	-2623	-0-	6257	2	N	-0-			-0-
07		8866 X	6959	-0-	-1907	-0-	6959	2	N	-0-			-0-
08		8525 X	6772	-0-	-1753	-0-	6772	2	N	-0-			-0-
09		7890 X	6451	-0-	-1439	-0-	6451	2	N	-0-			-0-
10		7285 X	7027	-0-	-258	-0-	7027	2	N	-0-			-0-
11		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2	N	-0-			-0-
12		6944 X	6741	-0-	-203	-0-	6741	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			88,134		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-					

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414													
01		4402 X	77	-0-	-4325	-0-	77	2	N	-0-			-0-
02		3886 X	-0-	-0-	-3886	-0-			N	-0-			-0-
03		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-			-0-
04		1410 X	778	-0-	-632	-0-	778	2	N	-0-			-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06		881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			-0-
07		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-			-0-
08		806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
09		870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-
10		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
11		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	250	-0-	250	250	250	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,308		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	46	-0-	-46	-46	46	2			N	-0-			-0-
03	1023 X	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,023				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-				

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	-2	-2	2	2			N	-0-			-0-
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-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:		1,150				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		7502 X	2186	-0-	-5316	-0-		2174	2	12	9	18
02		7018 X	2659	-0-	-4359	-0-		2651	2	8	9	25
03		6696 X	3297	-0-	-3399	-0-		3297	2			25
04		4650 X	3331	-0-	-1319	-0-		3331	2			25
05		4278 X	3865	-0-	-413	-0-		3857	2			32
06		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-		3265	2	14	9	17
07		3441 X	2491	-0-	-950	-0-		2490	2	1	9	18
08		3875 X	2416	-0-	-1459	-0-		2401	2	15	9	32
09		3750 X	1731	-0-	-2019	-0-		1727	2	4	9	36
10		3875 X	2218	-0-	-1657	-0-		2211	2	7	9	42
11		3270 X	2290	-0-	-980	-0-		2290	2			42
12		2480 X	2267	-0-	-213	-0-		2267	2			42
TOTAL GAS PROD:			32,030	TOTAL CONDENSATE PROD:								63

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-		33	2	91	9	110
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			110
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-		28	2	35	9	142
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2			37
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			37
07		31 N	20	-0-	-11	-0-		13	2	7	9	43
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						101
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						134
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						139
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			313	TOTAL CONDENSATE PROD:								217

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978												
01		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-		8689	2			10
02		8864 X	8864	-0-	-0-	-0-		8853	2	11	9	20
03		9450 X	9450	-0-	-0-	-0-		9440	2	10	9	29
04		9396 X	9396	-0-	-0-	-0-		9385	2	11	9	39
05		9720 X	9720	-0-	-0-	-0-		9710	2	10	9	12
06		9223 X	9223	-0-	-0-	-0-		9222	2	1	9	13
07		9952 X	9952	-0-	-0-	-0-		9941	2	11	9	23
08		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-		10190	2	12	9	34
09		9766 X	9766	-0-	-0-	-0-		9755	2	11	9	44
10		8955 X	8955	-0-	-0-	-0-		8943	2	12	9	55
11		8357 X	8357	-0-	-0-	-0-		8357	2			31
12		10199 X	9639	-0-	-560	-0-		9639	2			31
TOTAL GAS PROD:			112,213	TOTAL CONDENSATE PROD:								81

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1853 N	62	-0-	-1791	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02		609 N	326	-0-	-283	-0-	326	2		N	-0-			-0-
03		1426 X	337	-0-	-1089	-0-	337	2		N	-0-			-0-
04		1380 X	683	-0-	-697	-0-	683	2		N	-0-			-0-
05		1426 X	580	-0-	-846	-0-	580	2		N	-0-			-0-
06		597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
07		713 X	263	-0-	-450	-0-	263	2		N	-0-			-0-
08		713 X	77	-0-	-636	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				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: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

01		11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	2		N	-0-			-0-
02		10034 X	9859	-0-	-175	-0-	9859	2		N	-0-			-0-
03		10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	10830	2		N	-0-			-0-
04		10380 X	8181	-0-	-2199	-0-	8181	2		N	-0-			-0-
05		10726 X	9091	-0-	-1635	-0-	9091	2		N	-0-			-0-
06		10380 X	8799	-0-	-1581	-0-	8799	2		N	-0-			-0-
07		10726 X	9178	-0-	-1548	-0-	9178	2		N	-0-			-0-
08		10726 X	9424	-0-	-1302	-0-	9424	2		N	-0-			-0-
09		8790 X	7689	-0-	-1101	-0-	7689	2		N	-0-			-0-
10		9176 X	8602	-0-	-574	-0-	8602	2		N	-0-			-0-
11		9120 X	3323	-0-	-5797	-0-	3323	2		N	-0-			-0-
12		9424 X	7652	-0-	-1772	-0-	7652	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

01		7130 X	4124	-0-	-3006	-0-	4124	2		N	-0-			-0-
02		6670 X	4232	-0-	-2438	-0-	4232	2		N	-0-			-0-
03		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2		N	-0-			-0-
04		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2		N	-0-			-0-
05		4526 X	4280	-0-	-246	-0-	4280	2		N	-0-			-0-
06		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2		N	-0-			-0-
07		5239 X	3772	-0-	-1467	-0-	3772	2		N	-0-			-0-
08		5239 X	4456	-0-	-783	-0-	4456	2		N	-0-			-0-
09		6060 X	2911	-0-	-3149	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
10		6262 X	2819	-0-	-3443	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
11		6060 X	4714	-0-	-1346	-0-	4714	2		N	-0-			-0-
12		4464 X	3572	-0-	-892	-0-	3572	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12245 X	10482	-0-	-1763	-0-		10482 2		N	-0-			-0-
02		11455 X	9508	-0-	-1947	-0-		9508 2		N	-0-			-0-
03		11563 X	10251	-0-	-1312	-0-		10251 2		N	-0-			-0-
04		10980 X	8563	-0-	-2417	-0-		8563 2		N	-0-			-0-
05		10943 X	3906	-0-	-7037	-0-		3906 2		N	-0-			-0-
06		10140 X	7334	-0-	-2806	-0-		7334 2		N	-0-			-0-
07		10261 X	9125	-0-	-1136	-0-		9125 2		N	-0-			-0-
08		10261 X	9112	-0-	-1149	-0-		9112 2		N	-0-			-0-
09		8550 X	8446	-0-	-104	-0-		8446 2		N	-0-			-0-
10		9114 X	7994	-0-	-1120	-0-		7994 2		N	-0-			-0-
11		8820 X	7985	-0-	-835	-0-		7985 2		N	-0-			-0-
12		9114 X	8108	-0-	-1006	-0-		8108 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		100,814				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007										TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7968	-	9074
01		6975 X	6435	-0-	-540	-0-		6435 2		N	-0-			-0-
02		6438 X	5976	-0-	-462	-0-		5976 2		N	-0-			-0-
03		6851 X	6336	-0-	-515	-0-		6336 2		N	-0-			-0-
04		6480 X	6078	-0-	-402	-0-		6078 2		N	-0-			-0-
05		6479 X	6209	-0-	-270	-0-		6209 2		N	-0-			-0-
06		6240 X	5999	-0-	-241	-0-		5999 2		N	-0-			-0-
07		6386 X	6010	-0-	-376	-0-		6010 2		N	-0-			-0-
08		6324 X	5929	-0-	-395	-0-		5929 2		N	-0-			-0-
09		6090 X	5897	-0-	-193	-0-		5897 2		N	-0-			-0-
10		6200 X	5842	-0-	-358	-0-		5842 2		N	-0-			-0-
11		6000 X	5180	-0-	-820	-0-		5180 2		N	-0-			-0-
12		6107 X	6029	-0-	-78	-0-		6029 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		71,920				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008										TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7375	-	9733
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150										COMPL. DATE 12/03/2006	TOTAL DEPTH 7162	PERF. 7531	- 9063	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2		N	-0-			-0-
02		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2		N	-0-			-0-
03		6541 X	6508	-0-	-33	-0-	6508	2		N	-0-			-0-
04		6330 X	6106	-0-	-224	-0-	6106	2		N	-0-			-0-
05		6541 X	6228	-0-	-313	-0-	6228	2		N	-0-			-0-
06		6330 X	5783	-0-	-547	-0-	5783	2		N	-0-			-0-
07		6541 X	6336	-0-	-205	-0-	6336	2		N	-0-			-0-
08		6510 X	6363	-0-	-147	-0-	6363	2		N	-0-			-0-
09		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2		N	-0-			-0-
10		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2		N	-0-			-0-
11		6150 X	6023	-0-	-127	-0-	6023	2		N	-0-			-0-
12		6479 X	6298	-0-	-181	-0-	6298	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			75,047		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177										COMPL. DATE 08/03/2008	TOTAL DEPTH 6289	PERF. 6587	- 9717	
01		14787 X	13646	-0-	-1141	-0-	13636	2	10 9	Y	9			39
02		13833 X	11852	-0-	-1981	-0-	11842	2	10 9	Y	9			48
03		14632 X	12790	-0-	-1842	-0-	12767	2	23 9	Y	21			69
04		14160 X	12556	-0-	-1604	-0-	12549	2	7 9	Y	6			75
05		13640 X	12631	-0-	-1009	-0-	12616	2	15 9	Y	14			89
06		12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	12380	2	17 9	Y	15			104
07		12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	12927	2	8 9	Y	7	82 1		29
08		9176 X	8965	-0-	-211	-0-	8965	2		Y	-0-			29
09		8880 X	8584	-0-	-296	-0-	8584	2		Y	-0-			29
10		9176 X	7929	-0-	-1247	-0-	7929	2		Y	-0-			29
11		8880 X	8238	-0-	-642	-0-	8221	2	17 9	Y	15			44
12		12927 X	12151	-0-	-776	-0-	12151	2		Y	-0-			44
TOTAL GAS PROD:			134,674		TOTAL CONDENSATE PROD:			96						

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259										COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 7208	PERF. 7670	- 10079	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008										TOTAL DEPTH	6765	PERF.	6952	-	8507
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		2666 X	2345	-0-	-321	-0-	2341 2	4 9	N	4			59		
02		2494 X	1162	-0-	-1332	-0-	1159 2	3 9	N	3			62		
03		2666 X	2143	-0-	-523	-0-	2140 2	3 9	N	3			65		
04		2280 X	2107	-0-	-173	-0-	2104 2	3 9	N	3			68		
05		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2385 2	2 9	N	2			70		
06		2280 X	2263	-0-	-17	-0-	2262 2	1 9	N	1			71		
07		2170 X	2152	-0-	-18	-0-	2152 2		N	-0-			71		
08		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2792 2	3 9	N	3	29 1		45		
09		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		N	-0-			45		
10		2387 X	2377	-0-	-10	-0-	2377 2		N	-0-			45		
11		2700 X	2095	-0-	-605	-0-	2095 2		N	-0-			45		
12		2790 X	2512	-0-	-278	-0-	2512 2		N	-0-			45		
TOTAL GAS PROD:										26,983	TOTAL CONDENSATE PROD:		19		

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008										TOTAL DEPTH	6548	PERF.	7310	-	11241
01		13578 X	11588	-0-	-1990	-0-	11588 2		N	-0-			-0-		
02		12615 X	11118	-0-	-1497	-0-	11118 2		N	-0-			-0-		
03		13485 X	11599	-0-	-1886	-0-	11599 2		N	-0-			-0-		
04		12390 X	11528	-0-	-862	-0-	11528 2		N	-0-			-0-		
05		11873 X	11801	-0-	-72	-0-	11801 2		N	-0-			-0-		
06		11490 X	11270	-0-	-220	-0-	11270 2		N	-0-			-0-		
07		11904 X	10960	-0-	-944	-0-	10960 2		N	-0-			-0-		
08		11904 X	11467	-0-	-437	-0-	11467 2		N	-0-			-0-		
09		11520 X	10454	-0-	-1066	-0-	10454 2		N	-0-			-0-		
10		11811 X	10675	-0-	-1136	-0-	10675 2		N	-0-			-0-		
11		11280 X	10282	-0-	-998	-0-	10282 2		N	-0-			-0-		
12		11470 X	10710	-0-	-760	-0-	10710 2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:										133,452	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008										TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7730	-	10396
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15779 X	13001	-0-	-2778	-0-		13001 2		N	-0-			-0-
02		14500 X	11183	-0-	-3317	-0-		11183 2		N	-0-			-0-
03		15469 X	11529	-0-	-3940	-0-		11529 2		N	-0-			-0-
04		14460 X	12392	-0-	-2068	-0-		12392 2		N	-0-			-0-
05		13795 X	6812	-0-	-6983	-0-		6812 2		N	-0-			-0-
06		12570 X	11816	-0-	-754	-0-		11816 2		N	-0-			-0-
07		12940 X	12940	-0-	-0-	-0-		12940 2		N	-0-			-0-
08		12803 X	12037	-0-	-766	-0-		12037 2		N	-0-			-0-
09		12390 X	11275	-0-	-1115	-0-		11275 2		N	-0-			-0-
10		12927 X	12808	-0-	-119	-0-		12808 2		N	-0-			-0-
11		12510 X	11865	-0-	-645	-0-		11865 2		N	-0-			-0-
12		12927 X	12172	-0-	-755	-0-		12172 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			139,830			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008										TOTAL DEPTH	7197	PERF.	7550 - 9881	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008										TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8570 - 12383	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699										
KENNON, I. G.		WELL #:	3H	RRCID ->	246350	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7700 - 9658			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-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	16182 X	15155	-0-	-1027	-0-	15155	2	N	-0-	-0-		
02	15254 X	14512	-0-	-742	-0-	14512	2	N	-0-	-0-		
03	16306 X	15141	-0-	-1165	-0-	15141	2	N	-0-	-0-		
04	15780 X	14220	-0-	-1560	-0-	14220	2	N	-0-	-0-		
05	15500 X	15084	-0-	-416	-0-	15084	2	N	-0-	-0-		
06	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	15122	2	N	-0-	-0-		
07	15500 X	13414	-0-	-2086	-0-	13414	2	N	-0-	-0-		
08	15128 X	12031	-0-	-3097	-0-	12031	2	N	-0-	-0-		
09	15120 X	11186	-0-	-3934	-0-	11186	2	N	-0-	-0-		
10	15624 X	9051	-0-	-6573	-0-	9051	2	N	-0-	-0-		
11	15120 X	10108	-0-	-5012	-0-	10108	2	N	-0-	-0-		
12	13423 X	9027	-0-	-4396	-0-	9027	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		154,051					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SKAGGS		WELL #:	2H	RRCID ->	246354	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	7049	PERF. 7400 - 12350		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008										TOTAL DEPTH	6622	PERF.	7028 - 11553
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		9517 X	7487	-0-	-2030	-0-	7487	2		Y	-0-		25
02		8758 X	6984	-0-	-1774	-0-	6984	2		Y	-0-		25
03		9362 X	7422	-0-	-1940	-0-	7422	2		Y	-0-		25
04		8100 X	7867	-0-	-233	-0-	7867	2		Y	-0-		25
05		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8392	2	11	9	Y	10	35
06		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2		Y	-0-		35
07		9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	9450	2	8	9	Y	7	42
08		9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2		Y	-0-		42
09		9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2		Y	-0-		42
10		9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2		Y	-0-		42
11		9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2		Y	-0-		42
12		9951 X	9486	-0-	-465	-0-	9486	2		Y	-0-		42
TOTAL GAS PROD:			103,709			TOTAL CONDENSATE PROD:			17				

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008										TOTAL DEPTH	7240	PERF.	7382 - 9101
01		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2		N	-0-		-0-
02		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2		N	-0-		-0-
03		4588 X	3820	-0-	-768	-0-	3820	2		N	-0-		-0-
04		4440 X	2739	-0-	-1701	-0-	2739	2		N	-0-		-0-
05		4588 X	2856	-0-	-1732	-0-	2856	2		N	-0-		-0-
06		4230 X	2921	-0-	-1309	-0-	2921	2		N	-0-		-0-
07		4278 X	1616	-0-	-2662	-0-	1616	2		N	-0-		-0-
08		3813 X	3140	-0-	-673	-0-	3140	2		N	-0-		-0-
09		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-		-0-
10		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		N	-0-		-0-
11		3030 X	2769	-0-	-261	-0-	2769	2		N	-0-		-0-
12		3162 X	2631	-0-	-531	-0-	2631	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,955			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008										TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8455 - 14195
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320														
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192														
01		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-				N	-0-			-0-
02		5887 X	-0-	-0-	-5887	-0-				N	-0-			-0-
03		6293 X	2046	-0-	-4247	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
04		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2		N	-0-			-0-
05		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2		N	-0-			-0-
06		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2		N	-0-			-0-
07		6386 X	4850	-0-	-1536	-0-	4850	2		N	-0-			-0-
08		6386 X	4598	-0-	-1788	-0-	4598	2		N	-0-			-0-
09		6180 X	4476	-0-	-1704	-0-	4476	2		N	-0-			-0-
10		5797 X	4827	-0-	-970	-0-	4827	2		N	-0-			-0-
11		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2		N	-0-			-0-
*12		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,776			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
WAKEMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	246370	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 7550 - 10063		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	11873 X	10362	-0-	-1511	-0-	10362	2		N	-0-		-0-	
02	11107 X	9213	-0-	-1894	-0-	9213	2		N	-0-		-0-	
03	11439 X	9376	-0-	-2063	-0-	9376	2		N	-0-		-0-	
04	10050 X	8879	-0-	-1171	-0-	8879	2		N	-0-		-0-	
05	10354 X	4628	-0-	-5726	-0-	4628	2		N	-0-		-0-	
06	10020 X	3083	-0-	-6937	-0-	3083	2		N	-0-		-0-	
07	9858 X	8286	-0-	-1572	-0-	8286	2		N	-0-		-0-	
08	9362 X	2521	-0-	-6841	-0-	2521	2		N	-0-		-0-	
09	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2		N	-0-		-0-	
10	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2		N	-0-		-0-	
11	8010 X	2499	-0-	-5511	-0-	2499	2		N	-0-		-0-	
12	9548 X	6810	-0-	-2738	-0-	6810	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		84,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB		WELL #:		2H	RRCID ->	246405	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7925 - 10428
01	4774 X	4293	-0-	-481	-0-	4293	2		N	-0-	-0-
02	4060 X	3338	-0-	-722	-0-	3338	2		N	-0-	-0-
03	4154 X	2194	-0-	-1960	-0-	2194	2		N	-0-	-0-
04	4140 X	2289	-0-	-1851	-0-	2289	2		N	-0-	-0-
05	4278 X	1767	-0-	-2511	-0-	1767	2		N	-0-	-0-
06	4140 X	1679	-0-	-2461	-0-	1679	2		N	-0-	-0-
07	3565 X	2076	-0-	-1489	-0-	2076	2		N	-0-	-0-
08	2356 X	2019	-0-	-337	-0-	2019	2		N	-0-	-0-
09	2280 X	2021	-0-	-259	-0-	2021	2		N	-0-	-0-
10	2077 X	1975	-0-	-102	-0-	1975	2		N	-0-	-0-
11	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-	-0-
12	2077 N	1992	-0-	-85	-0-	1992	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICH		WELL #:		5H	RRCID ->	246418	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	6791	PERF. 7100 - 10096
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
UPCHURCH		WELL #:		1H	RRCID ->	246421	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 7758 - 10219			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	7471 X	6683	-0-	-788	-0-	6683	2		N	-0-	-0-			
02	6989 X	6113	-0-	-876	-0-	6113	2		N	-0-	-0-			
03	6913 X	6627	-0-	-286	-0-	6627	2		N	-0-	-0-			
04	6690 X	3899	-0-	-2791	-0-	3899	2		N	-0-	-0-			
05	6696 X	843	-0-	-5853	-0-	843	2		N	-0-	-0-			
06	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2		N	-0-	-0-			
07	6634 X	6522	-0-	-112	-0-	6522	2		N	-0-	-0-			
08	6634 X	6356	-0-	-278	-0-	6356	2		N	-0-	-0-			
09	7410 X	6357	-0-	-1053	-0-	6357	2		N	-0-	-0-			
10	7657 X	6275	-0-	-1382	-0-	6275	2		N	-0-	-0-			
11	7410 X	5967	-0-	-1443	-0-	5967	2		N	-0-	-0-			
12	6572 X	6034	-0-	-538	-0-	6034	2		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		69,089				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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
ALLEN		WELL #:		3H	RRCID ->	246424	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7595 - 10940		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6386 X	5369	-0-	-1017	-0-		5369 2		N	-0-			-0-
02	5974 X	5636	-0-	-338	-0-		5636 2		N	-0-			-0-
03	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-		7327 2		N	-0-			-0-
04	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-		6765 2		N	-0-			-0-
05	6758 X	6161	-0-	-597	-0-		6161 2		N	-0-			-0-
06	7080 X	2472	-0-	-4608	-0-		2472 2		N	-0-			-0-
07	7316 X	4133	-0-	-3183	-0-		4133 2		N	-0-			-0-
08	7316 X	2871	-0-	-4445	-0-		2871 2		N	-0-			-0-
09	6780 X	3697	-0-	-3083	-0-		3697 2		N	-0-			-0-
10	6169 X	2942	-0-	-3227	-0-		2942 2		N	-0-			-0-
11	3990 X	2505	-0-	-1485	-0-		2505 2		N	-0-			-0-
12	4123 X	2530	-0-	-1593	-0-		2530 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHADA		WELL #:		2H	RRCID ->	246425	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7344	PERF. 7540 - 11119	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-						

CITY OF BURLESON		WELL #:		4H	RRCID ->	246435	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7329	PERF. 7580 - 9116	
01	8897 X	4132	-0-	-4765	-0-		4132 2		N	-0-		-0-
02	8120 X	5104	-0-	-3016	-0-		5104 2		N	-0-		-0-
03	8680 X	3453	-0-	-5227	-0-		3453 2		N	-0-		-0-
04	7020 X	6076	-0-	-944	-0-		6076 2		N	-0-		-0-
05	5456 X	4501	-0-	-955	-0-		4501 2		N	-0-		-0-
06	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-		5440 2		N	-0-		-0-
07	6293 X	5276	-0-	-1017	-0-		5276 2		N	-0-		-0-
08	6293 X	4858	-0-	-1435	-0-		4858 2		N	-0-		-0-
09	6090 X	4800	-0-	-1290	-0-		4800 2		N	-0-		-0-
10	5611 X	4960	-0-	-651	-0-		4960 2		N	-0-		-0-
11	5430 X	4654	-0-	-776	-0-		4654 2		N	-0-		-0-
12	5270 X	4762	-0-	-508	-0-		4762 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4743 X	4615	-0-	-128	-0-	4615	2		N	-0-			-0-
02		4118 X	3139	-0-	-979	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
03		4774 X	3888	-0-	-886	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
04		4620 X	3688	-0-	-932	-0-	3688	2		N	-0-			-0-
05		4774 X	3699	-0-	-1075	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
06		4470 X	3156	-0-	-1314	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
07		3875 X	3254	-0-	-621	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
08		3875 X	3560	-0-	-315	-0-	3560	2		N	-0-			-0-
09		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
10		3689 X	3299	-0-	-390	-0-	3299	2		N	-0-			-0-
11		3450 X	3026	-0-	-424	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
12		3906 X	3280	-0-	-626	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,381				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502														
01		20801 X	18448	-0-	-2353	-0-	18448	2		N	-0-			-0-
02		18937 X	15964	-0-	-2973	-0-	15964	2		N	-0-			-0-
03		20243 X	16938	-0-	-3305	-0-	16938	2		N	-0-			-0-
04		19590 X	16757	-0-	-2833	-0-	16757	2		N	-0-			-0-
05		19437 X	18090	-0-	-1347	-0-	18090	2		N	-0-			-0-
06		18000 X	18000	-0-	-0-	-0-	18000	2		N	-0-			-0-
07		18464 X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	2		N	-0-			-0-
08		18104 X	17564	-0-	-540	-0-	17564	2		N	-0-			-0-
09		18000 X	17027	-0-	-973	-0-	17027	2		N	-0-			-0-
10		18600 X	17539	-0-	-1061	-0-	17539	2		N	-0-			-0-
11		18000 X	17104	-0-	-896	-0-	17104	2		N	-0-			-0-
12		17794 X	17624	-0-	-170	-0-	17624	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			209,519				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586														
01		9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	2		N	-0-			-0-
02		9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2		N	-0-			-0-
03		10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2		N	-0-			-0-
04		9450 X	9220	-0-	-230	-0-	9220	2		N	-0-			-0-
05		9765 X	9234	-0-	-531	-0-	9234	2		N	-0-			-0-
06		9450 X	8792	-0-	-658	-0-	8792	2		N	-0-			-0-
07		9765 X	9070	-0-	-695	-0-	9070	2		N	-0-			-0-
08		9765 X	9039	-0-	-726	-0-	9039	2		N	-0-			-0-
09		9210 X	8817	-0-	-393	-0-	8817	2		N	-0-			-0-
10		9238 X	8585	-0-	-653	-0-	8585	2		N	-0-			-0-
11		8790 X	8192	-0-	-598	-0-	8192	2		N	-0-			-0-
12		9114 X	53	-0-	-9061	-0-	53	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			100,543				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803																	
01		8463 X	7808	-0-	-655	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
02		7917 X	7280	-0-	-637	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
03		8215 X	7612	-0-	-603	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
04		7770 X	7505	-0-	-265	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
05		8029 X	7271	-0-	-758	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
06		7560 X	6909	-0-	-651	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
07		7781 X	7053	-0-	-728	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
08		7750 X	7087	-0-	-663	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
09		7500 X	6883	-0-	-617	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
10		7285 X	7021	-0-	-264	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
11		6900 X	6846	-0-	-54	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
12		7099 X	6929	-0-	-170	-0-	6929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199																	
01		12679 X	11250	-0-	-1429	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
02		12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
03		12679 X	11854	-0-	-825	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
04		11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
05		14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
06		15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
07		15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	15176	2			N	-0-					-0-
08		14852 X	14852	-0-	-0-	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
09		15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
10		17089 X	17089	-0-	-0-	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
11		14167 X	14167	-0-	-0-	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
12		15686 X	13436	-0-	-2250	-0-	13436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13981 X	10866	-0-	-3115	-0-	10838	2	28	9	N	25		202
02		13079 X	10593	-0-	-2486	-0-	10547	2	46	9	N	42		244
03		10974 X	10174	-0-	-800	-0-	10146	2	28	9	N	25	101 1	168
04		13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	13353	2	14	9	N	13		181
05		15937 X	15937	-0-	-0-	-0-	15924	2	13	9	N	12		193
06		10950 X	9836	-0-	-1114	-0-	9834	2	2	9	N	2		195
07		15942 X	15942	-0-	-0-	-0-	15942	2			N	-0-		195
08		15934 X	10733	-0-	-5201	-0-	10733	2			N	-0-		195
09		15420 X	8364	-0-	-7056	-0-	8338	2	26	9	N	24		219
10		15934 X	7792	-0-	-8142	-0-	7792	2			N	-0-		219
11		15420 X	9103	-0-	-6317	-0-	9102	2	1	9	N	1		220
12		12679 X	9349	-0-	-3330	-0-	9336	2	13	9	N	12		232
TOTAL GAS PROD:		132,056				TOTAL CONDENSATE PROD:		156						

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009										TOTAL DEPTH	8144	PERF. 9787 - 15044		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-						

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008										TOTAL DEPTH	7005	PERF. 7412 - 9186		
01	9796	X	7921	-0-	-1875	-0-	7921	2			N	-0-		-0-
02	8700	X	7781	-0-	-919	-0-	7781	2			N	-0-		-0-
03	9083	X	8156	-0-	-927	-0-	8156	2			N	-0-		-0-
04	8790	X	7770	-0-	-1020	-0-	7770	2			N	-0-		-0-
05	8308	X	7825	-0-	-483	-0-	7825	2			N	-0-		-0-
06	8040	X	7636	-0-	-404	-0-	7636	2			N	-0-		-0-
07	8308	X	8041	-0-	-267	-0-	8041	2			N	-0-		-0-
08	8153	X	7774	-0-	-379	-0-	7774	2			N	-0-		-0-
09	7770	X	7511	-0-	-259	-0-	7511	2			N	-0-		-0-
10	8029	X	7210	-0-	-819	-0-	7210	2			N	-0-		-0-
11	7770	X	6838	-0-	-932	-0-	6838	2			N	-0-		-0-
12	8029	X	6940	-0-	-1089	-0-	6940	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		91,403				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		12958 X	12481	-0-	-477	-0-	12481	2		N	-0-			-0-
02		12122 X	11070	-0-	-1052	-0-	11070	2		N	-0-			-0-
03		12958 X	11745	-0-	-1213	-0-	11745	2		N	-0-			-0-
04		12210 X	11542	-0-	-668	-0-	11542	2		N	-0-			-0-
05		12617 X	11084	-0-	-1533	-0-	11084	2		N	-0-			-0-
06		12090 X	10143	-0-	-1947	-0-	10143	2		N	-0-			-0-
07		11935 X	11218	-0-	-717	-0-	11218	2		N	-0-			-0-
08		11935 X	10750	-0-	-1185	-0-	10750	2		N	-0-			-0-
09		11550 X	10512	-0-	-1038	-0-	10512	2		N	-0-			-0-
10		11222 X	10962	-0-	-260	-0-	10962	2		N	-0-			-0-
11		10860 X	10429	-0-	-431	-0-	10429	2		N	-0-			-0-
12		11222 X	10294	-0-	-928	-0-	10294	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		132,230			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007										TOTAL DEPTH	7446	PERF. 7695	-	9340
01		6045 X	5480	-0-	-565	-0-	5480	2		N	-0-			-0-
02		5423 X	5141	-0-	-282	-0-	5141	2		N	-0-			-0-
03		5797 X	1576	-0-	-4221	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
04		5610 X	3434	-0-	-2176	-0-	3434	2		N	-0-			-0-
05		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2		N	-0-			-0-
06		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2		N	-0-			-0-
07		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2		N	-0-			-0-
08		7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2		N	-0-			-0-
09		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2		N	-0-			-0-
10		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2		N	-0-			-0-
11		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2		N	-0-			-0-
12		7781 X	7720	-0-	-61	-0-	7720	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76,374			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007										TOTAL DEPTH	7114	PERF. 7475	-	10235
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-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
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
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-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

01	2945 X	1613	-0-	-1332	-0-	1613	2	N	-0-	-0-							
02	2668 X	503	-0-	-2165	-0-	503	2	N	-0-	-0-							
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-	-0-							
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-	-0-							
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-	-0-							
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:			2,116											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

01	18321 X	15894	-0-	-2427	-0-	15894	2	N	-0-	-0-							
02	17139 X	12716	-0-	-4423	-0-	12716	2	N	-0-	-0-							
03	18135 X	15606	-0-	-2529	-0-	15606	2	N	-0-	-0-							
04	17550 X	9631	-0-	-7919	-0-	9631	2	N	-0-	-0-							
05	16999 X	16999	-0-	-0-	-0-	16999	2	N	-0-	-0-							
06	15390 X	15147	-0-	-243	-0-	15147	2	N	-0-	-0-							
07	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	2	N	-0-	-0-							
08	16988 X	15409	-0-	-1579	-0-	15409	2	N	-0-	-0-							
09	16440 X	14403	-0-	-2037	-0-	14403	2	N	-0-	-0-							
10	16988 X	16300	-0-	-688	-0-	16300	2	N	-0-	-0-							
11	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2	N	-0-	-0-							
*12	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	2	N	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:			179,390											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
LITTLE HOSS		WELL #: 0 3H		RRCID -> 246539		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	805 X	805	-0-	-0-	-0-		805 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		805				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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
01		11656 X	11112	-0-	-544	-0-		11112	2	N	-0-			-0-
02		10963 X	10963	-0-	-0-	-0-		10963	2	N	-0-			-0-
03		14539 X	11115	-0-	-3424	-0-		11115	2	N	-0-			-0-
04		14070 X	10942	-0-	-3128	-0-		10942	2	N	-0-			-0-
05		14539 X	12122	-0-	-2417	-0-		12122	2	N	-0-			-0-
06		12278 X	12278	-0-	-0-	-0-		12278	2	N	-0-			-0-
07		12946 X	12946	-0-	-0-	-0-		12946	2	N	-0-			-0-
08		12501 X	12501	-0-	-0-	-0-		12501	2	N	-0-			-0-
09		12270 X	11114	-0-	-1156	-0-		11114	2	N	-0-			-0-
10		12958 X	11037	-0-	-1921	-0-		11037	2	N	-0-			-0-
11		12540 X	9909	-0-	-2631	-0-		9909	2	N	-0-			-0-
*12		13550 X	13550	-0-	-0-	-0-		13550	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		139,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217														
01		9548 X	8573	-0-	-975	-0-		8573	2	N	-0-			-0-
02		8497 X	7851	-0-	-646	-0-		7851	2	N	-0-			-0-
03		8897 X	8190	-0-	-707	-0-		8190	2	N	-0-			-0-
04		8610 X	7236	-0-	-1374	-0-		7236	2	N	-0-			-0-
05		8804 X	7661	-0-	-1143	-0-		7661	2	N	-0-			-0-
06		8310 X	5128	-0-	-3182	-0-		5128	2	N	-0-			-0-
07		8401 X	8041	-0-	-360	-0-		8041	2	N	-0-			-0-
08		8184 X	7722	-0-	-462	-0-		7722	2	N	-0-			-0-
09		7873 X	7873	-0-	-0-	-0-		7873	2	N	-0-			-0-
10		8388 X	8388	-0-	-0-	-0-		8388	2	N	-0-			-0-
11		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-		8462	2	N	-0-			-0-
*12		8597 X	8597	-0-	-0-	-0-		8597	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		93,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497														
01		16647 X	15023	-0-	-1624	-0-		15023	2	N	-0-			-0-
02		15573 X	14887	-0-	-686	-0-		14887	2	N	-0-			-0-
03		15965 X	15577	-0-	-388	-0-		15577	2	N	-0-			-0-
04		15450 X	14964	-0-	-486	-0-		14964	2	N	-0-			-0-
05		15956 X	15956	-0-	-0-	-0-		15956	2	N	-0-			-0-
06		15390 X	14904	-0-	-486	-0-		14904	2	N	-0-			-0-
07		15903 X	14888	-0-	-1015	-0-		14888	2	N	-0-			-0-
08		15965 X	13799	-0-	-2166	-0-		13799	2	N	-0-			-0-
09		15450 X	13092	-0-	-2358	-0-		13092	2	N	-0-			-0-
10		15965 X	13857	-0-	-2108	-0-		13857	2	N	-0-			-0-
11		14910 X	13460	-0-	-1450	-0-		13460	2	N	-0-			-0-
12		14880 X	13339	-0-	-1541	-0-		13339	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		173,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699											
LEE, W. R.		WELL #:	3H	RRCID ->	246559	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7200 - 10484			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:	V 1H	RRCID ->	246562	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6741 - 9156			
01	5146 X	5025	-0-	-121	-0-	4997	2	28	9	N	25			60
02	4814 X	4433	-0-	-381	-0-	4420	2	13	9	N	12	44	1	28
03	5146 X	4705	-0-	-441	-0-	4675	2	30	9	N	27			55
04	4950 X	4618	-0-	-332	-0-	4600	2	18	9	N	16	43	1	28
05	5022 X	4302	-0-	-720	-0-	4289	2	13	9	N	12			40
06	4860 X	3919	-0-	-941	-0-	3908	2	11	9	N	10			50
07	4774 X	3159	-0-	-1615	-0-	3145	2	14	9	N	13	43	1	20
08	4774 X	3641	-0-	-1133	-0-	3631	2	10	9	N	9			29
09	4620 X	3609	-0-	-1011	-0-	3602	2	7	9	N	6			35
10	4309 X	3316	-0-	-993	-0-	3305	2	11	9	N	10			45
11	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4115	2	14	9	N	13	43	1	15
*12	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		49,190			TOTAL CONDENSATE PROD:						153			

GREEN OAKS		WELL #:	4H	RRCID ->	246563	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	7454	PERF.	7801 - 10984			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10757 X	8896	-0-	-1861	-0-	8896	2	N	-0-			-0-
02		9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2	N	-0-			-0-
03		11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	11981	2	N	-0-			-0-
04		11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	2	N	-0-			-0-
05		10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	2	N	-0-			-0-
06		10470 X	6003	-0-	-4467	-0-	6003	2	N	-0-			-0-
07		10819 X	3444	-0-	-7375	-0-	3444	2	N	-0-			-0-
08		10819 X	7554	-0-	-3265	-0-	7554	2	N	-0-			-0-
09		10470 X	10108	-0-	-362	-0-	10108	2	N	-0-			-0-
10		10416 X	9777	-0-	-639	-0-	9777	2	N	-0-			-0-
11		9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2	N	-0-			-0-
12		10447 X	9550	-0-	-897	-0-	9550	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			107,959			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		T. A.	13030	-0-	13030	23528	13030	2	N	-0-			-0-
02		T. A.	12952	-0-	12952	36480	12952	2	N	-0-			-0-
03		49220 X	12740	-0-	-36480	-0-	12740	2	N	-0-			-0-
04		12570 X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2	N	-0-			-0-
05		13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2	N	-0-			-0-
06		12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	12267	2	N	-0-			-0-
07		12555 X	10432	-0-	-2123	-0-	10432	2	N	-0-			-0-
08		12555 X	11619	-0-	-936	-0-	11619	2	N	-0-			-0-
09		12150 X	10525	-0-	-1625	-0-	10525	2	N	-0-			-0-
10		12555 X	10229	-0-	-2326	-0-	10229	2	N	-0-			-0-
11		12150 X	9571	-0-	-2579	-0-	9571	2	N	-0-			-0-
12		11625 X	9791	-0-	-1834	-0-	9791	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			139,582			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MANUEL LABOR		WELL #:		8H	RRCID ->	246695	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	6478	PERF. 6697	- 9336	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5518 X	4635	-0-	-883	-0-	4635 2		N	-0-			-0-
02		5162 X	4850	-0-	-312	-0-	4850 2		N	-0-			-0-
03		5518 X	2002	-0-	-3516	-0-	2002 2		N	-0-			-0-
04		4710 X	2782	-0-	-1928	-0-	2782 2		N	-0-			-0-
05		5177 X	2613	-0-	-2564	-0-	2613 2		N	-0-			-0-
06		5010 X	2783	-0-	-2227	-0-	2783 2		N	-0-			-0-
07		5177 X	3215	-0-	-1962	-0-	3215 2		N	-0-			-0-
08		2883 X	2388	-0-	-495	-0-	2388 2		N	-0-			-0-
09		2790 X	944	-0-	-1846	-0-	944 2		N	-0-			-0-
10		3224 X	3220	-0-	-4	-0-	3220 2		N	-0-			-0-
11		3120 X	2593	-0-	-527	-0-	2593 2		N	-0-			-0-
12		3224 X	2769	-0-	-455	-0-	2769 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				34,794			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5642 X	5344	-0-	-298	-0-	5344 2		N	-0-			-0-
02		5278 X	4792	-0-	-486	-0-	4792 2		N	-0-			-0-
03		5456 X	5265	-0-	-191	-0-	5265 2		N	-0-			-0-
04		5190 X	4984	-0-	-206	-0-	4984 2		N	-0-			-0-
05		5363 X	4794	-0-	-569	-0-	4794 2		N	-0-			-0-
06		5160 X	4896	-0-	-264	-0-	4896 2		N	-0-			-0-
07		5270 X	4659	-0-	-611	-0-	4659 2		N	-0-			-0-
08		5270 X	4756	-0-	-514	-0-	4756 2		N	-0-			-0-
09		4980 X	4805	-0-	-175	-0-	4805 2		N	-0-			-0-
10		5053 X	4984	-0-	-69	-0-	4984 2		N	-0-			-0-
11		4890 X	4608	-0-	-282	-0-	4608 2		N	-0-			-0-
12		4960 X	4463	-0-	-497	-0-	4463 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				58,350			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5394 X	2747	-0-	-2647	-0-	2747 2		N	-0-			-0-
02		5046 X	3028	-0-	-2018	-0-	3028 2		N	-0-			-0-
03		3627 X	3114	-0-	-513	-0-	3114 2		N	-0-			-0-
04		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228 2		N	-0-			-0-
05		3534 X	2725	-0-	-809	-0-	2725 2		N	-0-			-0-
06		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2		N	-0-			-0-
07		4371 X	2126	-0-	-2245	-0-	2126 2		N	-0-			-0-
08		4371 X	3260	-0-	-1111	-0-	3260 2		N	-0-			-0-
09		4230 X	3452	-0-	-778	-0-	3452 2		N	-0-			-0-
10		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2		N	-0-			-0-
11		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2		N	-0-			-0-
12		3565 X	2780	-0-	-785	-0-	2780 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				38,189			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
NUNER		WELL #:	3H	RRCID ->	246700	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	7425 - 9512	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2	N	-0-	-0-	-0-		
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	1830 N	690	-0-	-1140	-0-	690 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	1829 N	1269	-0-	-560	-0-	1269 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	1710 N	1251	-0-	-459	-0-	1251 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	1271 N	868	-0-	-403	-0-	868 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	1260 N	523	-0-	-737	-0-	523 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2	N	-0-	-0-	-0-		
*12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 14,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT		WELL #:		6H	RRCID ->	246703	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	7520 - 9553
01	9641 X	8756	-0-	-885	-0-	8756 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	8729 X	7912	-0-	-817	-0-	7912 2	N	-0-	-0-	-0-		
03	9331 X	8344	-0-	-987	-0-	8344 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	8850 X	7823	-0-	-1027	-0-	7823 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	9145 X	8020	-0-	-1125	-0-	8020 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	8460 X	7647	-0-	-813	-0-	7647 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	8463 X	7799	-0-	-664	-0-	7799 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	8339 X	7809	-0-	-530	-0-	7809 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	7830 X	7458	-0-	-372	-0-	7458 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	8029 X	7515	-0-	-514	-0-	7515 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	7650 X	7213	-0-	-437	-0-	7213 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	7812 X	7322	-0-	-490	-0-	7322 2	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 93,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON		WELL #: A		2H	RRCID ->	246710	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	6574	PERF.	6800 - 9972
01	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	5249 X	5006	-0-	-243	-0-	5006 2	N	-0-	-0-	-0-		
03	5611 X	5562	-0-	-49	-0-	5562 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	6180 X	6024	-0-	-156	-0-	6024 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	6634 X	6039	-0-	-595	-0-	6039 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	6420 X	5921	-0-	-499	-0-	5921 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	6634 X	6104	-0-	-530	-0-	6104 2	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 70,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5022 X	3771	-0-	-1251	-0-	3771 2		N	-0-			-0-
02		4553 X	4032	-0-	-521	-0-	4032 2		N	-0-			-0-
03		4712 X	4483	-0-	-229	-0-	4483 2		N	-0-			-0-
04		4380 X	4239	-0-	-141	-0-	4239 2		N	-0-			-0-
05		4309 X	4292	-0-	-17	-0-	4292 2		N	-0-			-0-
06		4350 X	3939	-0-	-411	-0-	3939 2		N	-0-			-0-
07		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 2		N	-0-			-0-
08		4495 X	4429	-0-	-66	-0-	4429 2		N	-0-			-0-
09		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 2		N	-0-			-0-
10		4743 X	4212	-0-	-531	-0-	4212 2		N	-0-			-0-
11		4590 X	3882	-0-	-708	-0-	3882 2		N	-0-			-0-
12		4743 X	4002	-0-	-741	-0-	4002 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,498				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008										TOTAL DEPTH	7073	PERF. 7226	- 9194
01		10292 X	8968	-0-	-1324	-0-	8968 2		N	-0-			-0-
02		9918 X	8234	-0-	-1684	-0-	8234 2		N	-0-			-0-
03		10602 X	8585	-0-	-2017	-0-	8585 2		N	-0-			-0-
04		10260 X	8533	-0-	-1727	-0-	8533 2		N	-0-			-0-
05		9672 X	7960	-0-	-1712	-0-	7960 2		N	-0-			-0-
06		8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	8811 2		N	-0-			-0-
07		8804 X	8460	-0-	-344	-0-	8460 2		N	-0-			-0-
08		8804 X	4597	-0-	-4207	-0-	4597 2		N	-0-			-0-
09		8820 X	3740	-0-	-5080	-0-	3740 2		N	-0-			-0-
10		9114 X	3788	-0-	-5326	-0-	3788 2		N	-0-			-0-
11		8820 X	6733	-0-	-2087	-0-	6733 2		N	-0-			-0-
*12		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10338 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			88,747				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008										TOTAL DEPTH	7496	PERF. 7950	- 10691
01		4929 X	4788	-0-	-141	-0-	4788 2		N	-0-			-0-
02		4611 X	3467	-0-	-1144	-0-	3467 2		N	-0-			-0-
03		4929 X	4266	-0-	-663	-0-	4266 2		N	-0-			-0-
04		4770 X	2957	-0-	-1813	-0-	2957 2		N	-0-			-0-
05		4774 X	3659	-0-	-1115	-0-	3659 2		N	-0-			-0-
06		4620 X	3834	-0-	-786	-0-	3834 2		N	-0-			-0-
07		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550 2		N	-0-			-0-
08		4278 X	3968	-0-	-310	-0-	3968 2		N	-0-			-0-
09		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 2		N	-0-			-0-
10		4557 X	4031	-0-	-526	-0-	4031 2		N	-0-			-0-
11		4410 X	4145	-0-	-265	-0-	4145 2		N	-0-			-0-
12		4557 X	4204	-0-	-353	-0-	4204 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,933				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
WILLIAMS		WELL #:		13H	RRCID ->	246779	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 7180 - 9843		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6758 X	6596	-0-	-162	-0-	6596	2		N	-0-			-0-
02	7598 X	3007	-0-	-4591	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
03	8835 X	1103	-0-	-7732	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
04	8550 X	1324	-0-	-7226	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
05	8835 X	1473	-0-	-7362	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
06	6390 X	1180	-0-	-5210	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	490	-0-	-2734	-0-	490	2		N	-0-			-0-
08	1488 X	853	-0-	-635	-0-	853	2		N	-0-			-0-
09	1440 X	984	-0-	-456	-0-	984	2		N	-0-			-0-
10	1488 X	577	-0-	-911	-0-	577	2		N	-0-			-0-
11	1170 X	934	-0-	-236	-0-	934	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,521				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	14229 X	13175	-0-	-1054	-0-	13175	2		N	-0-			-0-
02	13108 X	12096	-0-	-1012	-0-	12096	2		N	-0-			-0-
03	13950 X	12765	-0-	-1185	-0-	12765	2		N	-0-			-0-
04	13170 X	12706	-0-	-464	-0-	12706	2		N	-0-			-0-
05	13392 X	12419	-0-	-973	-0-	12419	2		N	-0-			-0-
06	12750 X	10813	-0-	-1937	-0-	10813	2		N	-0-			-0-
07	13144 X	12450	-0-	-694	-0-	12450	2		N	-0-			-0-
08	13144 X	12608	-0-	-536	-0-	12608	2		N	-0-			-0-
09	12720 X	11656	-0-	-1064	-0-	11656	2		N	-0-			-0-
10	12462 X	11567	-0-	-895	-0-	11567	2		N	-0-			-0-
11	12210 X	11180	-0-	-1030	-0-	11180	2		N	-0-			-0-
12	12617 X	11496	-0-	-1121	-0-	11496	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		144,931				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11408 X	9933	-0-	-1475	-0-	9933	2		N	-0-			-0-
02		10672 X	9815	-0-	-857	-0-	9815	2		N	-0-			-0-
03		11470 X	9432	-0-	-2038	-0-	9432	2		N	-0-			-0-
04		11100 X	9341	-0-	-1759	-0-	9341	2		N	-0-			-0-
05		11470 X	8687	-0-	-2783	-0-	8687	2		N	-0-			-0-
06		10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2		N	-0-			-0-
07		10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2		N	-0-			-0-
08		10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2		N	-0-			-0-
09		10320 X	3155	-0-	-7165	-0-	3155	2		N	-0-			-0-
10		10664 X	183	-0-	-10481	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11		10320 X	1578	-0-	-8742	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
*12		12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			95,143			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355														
01		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2		N	-0-			-0-
02		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2		N	-0-			-0-
03		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2		N	-0-			-0-
04		6150 X	5881	-0-	-269	-0-	5881	2		N	-0-			-0-
05		6355 X	4932	-0-	-1423	-0-	4932	2		N	-0-			-0-
06		6150 X	5189	-0-	-961	-0-	5189	2		N	-0-			-0-
07		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2		N	-0-			-0-
08		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2		N	-0-			-0-
09		5880 X	5760	-0-	-120	-0-	5760	2		N	-0-			-0-
10		6355 X	5473	-0-	-882	-0-	5473	2		N	-0-			-0-
11		6150 X	3192	-0-	-2958	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
12		6355 X	4187	-0-	-2168	-0-	4187	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,739			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662														
01		7564 X	7158	-0-	-406	-0-	7158	2		N	-0-			-0-
02		6931 X	6441	-0-	-490	-0-	6441	2		N	-0-			-0-
03		7378 X	7069	-0-	-309	-0-	7069	2		N	-0-			-0-
04		6930 X	6309	-0-	-621	-0-	6309	2		N	-0-			-0-
05		7161 X	6899	-0-	-262	-0-	6899	2		N	-0-			-0-
06		6930 X	5747	-0-	-1183	-0-	5747	2		N	-0-			-0-
07		7068 X	6463	-0-	-605	-0-	6463	2		N	-0-			-0-
08		7068 X	6546	-0-	-522	-0-	6546	2		N	-0-			-0-
09		6690 X	6240	-0-	-450	-0-	6240	2		N	-0-			-0-
10		6913 X	6620	-0-	-293	-0-	6620	2		N	-0-			-0-
11		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2		N	-0-			-0-
12		6541 X	6509	-0-	-32	-0-	6509	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			78,476			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11036 X	10317	-0-	-719	-0-	10317	2			Y	-0-			44
02		10150 X	9236	-0-	-914	-0-	9233	2	3	9	Y	3			47
03		10354 X	9889	-0-	-465	-0-	9882	2	7	9	Y	6			53
04		10020 X	9535	-0-	-485	-0-	9477	2	58	9	Y	53			106
05		10323 X	9581	-0-	-742	-0-	9550	2	31	9	Y	28			134
06		9750 X	9062	-0-	-688	-0-	9062	2			Y	-0-			134
07		9889 X	9166	-0-	-723	-0-	9166	2			Y	-0-			134
08		9889 X	9508	-0-	-381	-0-	9508	2			Y	-0-			134
09		9540 X	9089	-0-	-451	-0-	9089	2			Y	-0-			134
10		9579 X	9260	-0-	-319	-0-	9260	2			Y	-0-			134
11		9210 X	8710	-0-	-500	-0-	8710	2			Y	-0-			134
*12		9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			Y	-0-			134
TOTAL GAS PROD:			112,885			TOTAL CONDENSATE PROD:			90						

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
FRITTS		WELL #:		5H	RRCID ->	246858	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7355 - 8942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2511 X	1617	-0-	-894	-0-	1617 2	N	-0-		-0-
02		2349 X	1760	-0-	-589	-0-	1760 2	N	-0-		-0-
03		2263 X	1709	-0-	-554	-0-	1709 2	N	-0-		-0-
04		1770 X	1449	-0-	-321	-0-	1449 2	N	-0-		-0-
05		1891 X	1436	-0-	-455	-0-	1436 2	N	-0-		-0-
06		1830 X	1102	-0-	-728	-0-	1102 2	N	-0-		-0-
07		1891 X	1413	-0-	-478	-0-	1413 2	N	-0-		-0-
08		1705 X	1134	-0-	-571	-0-	1134 2	N	-0-		-0-
09		1440 X	1088	-0-	-352	-0-	1088 2	N	-0-		-0-
10		1426 X	973	-0-	-453	-0-	973 2	N	-0-		-0-
11		1380 X	1119	-0-	-261	-0-	1119 2	N	-0-		-0-
12		1116 N	832	-0-	-284	-0-	832 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRITTS		WELL #:		4H	RRCID ->	246859	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	7131	PERF. 7449 - 9920
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699										
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		9300 X	2988	-0-	-6312	-0-	2988 2		N	-0-			-0-
02		6699 X	4598	-0-	-2101	-0-	4598 2		N	-0-			-0-
03		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721 2		N	-0-			-0-
04		5880 X	66	-0-	-5814	-0-	66 2		N	-0-			-0-
05		9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	9865 2		N	-0-			-0-
06		6510 X	3100	-0-	-3410	-0-	3100 2		N	-0-			-0-
07		6727 X	6609	-0-	-118	-0-	6609 2		N	-0-			-0-
08		9858 X	7272	-0-	-2586	-0-	7272 2		N	-0-			-0-
09		9540 X	5475	-0-	-4065	-0-	5475 2		N	-0-			-0-
10		9858 X	5385	-0-	-4473	-0-	5385 2		N	-0-			-0-
11		7050 X	4771	-0-	-2279	-0-	4771 2		N	-0-			-0-
12		7285 X	4897	-0-	-2388	-0-	4897 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,747			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOWINGTON		WELL #:	3H	RRCID ->	246866	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	6792	PERF. 7020 - 10282			
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	-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:			-0-			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-	-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	-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:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
PETTY		WELL #:		1H	RRCID ->	246873	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7589 - 11693	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		19623 X	18271	-0-	-1352	-0-	18271 2		N	-0-		-0-
02		18357 X	16269	-0-	-2088	-0-	16269 2		N	-0-		-0-
03		19623 X	17612	-0-	-2011	-0-	17612 2		N	-0-		-0-
04		18300 X	16978	-0-	-1322	-0-	16978 2		N	-0-		-0-
05		18910 X	15779	-0-	-3131	-0-	15779 2		N	-0-		-0-
06		17670 X	14813	-0-	-2857	-0-	14813 2		N	-0-		-0-
07		17608 X	13794	-0-	-3814	-0-	13794 2		N	-0-		-0-
08		17608 X	9016	-0-	-8592	-0-	9016 2		N	-0-		-0-
09		16980 X	7155	-0-	-9825	-0-	7155 2		N	-0-		-0-
10		15779 X	6200	-0-	-9579	-0-	6200 2		N	-0-		-0-
11		14820 X	9191	-0-	-5629	-0-	9191 2		N	-0-		-0-
12		11005 X	9666	-0-	-1339	-0-	9666 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		154,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LITTLE HOSS		WELL #:		I 2H	RRCID ->	246883	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 7993 - 9244	
01		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7650 2		N	-0-		22
02		6873 X	-0-	-0-	-6873	-0-			N	-0-		22
03		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-			N	-0-		22
04		4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-			N	-0-		22
05		4309 X	186	-0-	-4123	-0-	182 2	4 9	N	4		26
06		3510 X	990	-0-	-2520	-0-	981 2	9 9	N	8		34
07		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1151 2	2 9	N	2		36
08		186 X	1	-0-	-185	-0-	1 2		N	-0-		36
09		990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		36
10		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		36
11		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-		36
12		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		36
TOTAL GAS PROD:		9,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

GOEX		WELL #:		7H	RRCID ->	246884	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 7650 - 11720	
01		632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-		-0-
02		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-		-0-
03		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-		-0-
04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-		-0-
05		465 N	63	-0-	-402	-0-	63 2		N	-0-		-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-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		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4123 X	3775	-0-	-348	-0-	3775	2	N	-0-			-0-
02		3770 X	3531	-0-	-239	-0-	3531	2	N	-0-			-0-
03		3937 X	3738	-0-	-199	-0-	3738	2	N	-0-			-0-
04		3780 X	3586	-0-	-194	-0-	3586	2	N	-0-			-0-
05		3813 X	3628	-0-	-185	-0-	3628	2	N	-0-			-0-
06		3660 X	3494	-0-	-166	-0-	3494	2	N	-0-			-0-
07		3782 X	3607	-0-	-175	-0-	3607	2	N	-0-			-0-
08		3751 X	3734	-0-	-17	-0-	3734	2	N	-0-			-0-
09		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2	N	-0-			-0-
10		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2	N	-0-			-0-
11		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2	N	-0-			-0-
*12		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,539	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

01		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2	N	-0-			-0-
02		7482 X	6035	-0-	-1447	-0-	6035	2	N	-0-			-0-
03		8494 X	5354	-0-	-3140	-0-	5354	2	N	-0-			-0-
04		8220 X	6520	-0-	-1700	-0-	6520	2	N	-0-			-0-
05		8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2	N	-0-			-0-
06		9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2	N	-0-			-0-
07		6727 X	1448	-0-	-5279	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
08		8494 X	3205	-0-	-5289	-0-	3205	2	N	-0-			-0-
09		8220 X	4930	-0-	-3290	-0-	4930	2	N	-0-			-0-
10		8494 X	4061	-0-	-4433	-0-	4061	2	N	-0-			-0-
11		8220 X	3019	-0-	-5201	-0-	3019	2	N	-0-			-0-
12		5084 X	4211	-0-	-873	-0-	4211	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			64,265	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7781 X	5060	-0-	-2721	-0-	5060	2	N	-0-			-0-
02		7279 X	-0-	-0-	-7279	-0-			N	-0-			-0-
03		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-			N	-0-			-0-
04		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2	N	-0-			-0-
05		5487 X	4215	-0-	-1272	-0-	4215	2	N	-0-			-0-
06		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2	N	-0-			-0-
07		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2	N	-0-			-0-
08		9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2	N	-0-			-0-
09		9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2	N	-0-			-0-
10		7254 X	7254	-0-	-531	-0-	6723	2	N	-0-			-0-
*11		8460 X	2250	-0-	-6210	-0-	2250	2	N	-0-			-0-
12		9920 X	4625	-0-	-5295	-0-	4625	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,351		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 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-					

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367													
01		7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2	N	-0-			-0-
02		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2	N	-0-			-0-
03		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2	N	-0-			-0-
04		7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2	N	-0-			-0-
05		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2	N	-0-			-0-
06		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2	N	-0-			-0-
07		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2	N	-0-			-0-
08		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2	N	-0-			-0-
09		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2	N	-0-			-0-
10		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2	N	-0-			-0-
11		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2	N	-0-			-0-
*12		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			84,196		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
S&B SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	246957	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7615 - 9618				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		1H	RRCID ->	246962	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 6967 - 8772				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10261 X	7734	-0-	-2527	-0-	7734	2		N	-0-			-0-
02		9164 X	6671	-0-	-2493	-0-	6671	2		N	-0-			-0-
03		9641 X	7890	-0-	-1751	-0-	7890	2		N	-0-			-0-
04		9090 X	7328	-0-	-1762	-0-	7328	2		N	-0-			-0-
05		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2		N	-0-			-0-
06		7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2		N	-0-			-0-
07		8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2		N	-0-			-0-
08		8432 X	8084	-0-	-348	-0-	8084	2		N	-0-			-0-
09		8160 X	7649	-0-	-511	-0-	7649	2		N	-0-			-0-
10		8432 X	7624	-0-	-808	-0-	7624	2		N	-0-			-0-
11		8010 X	7716	-0-	-294	-0-	7716	2		N	-0-			-0-
12		8277 X	7233	-0-	-1044	-0-	7233	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			92,366			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12214 X	10813	-0-	-1401	-0-	10813	2		N	-0-			-0-
02		11426 X	8850	-0-	-2576	-0-	8850	2		N	-0-			-0-
03		12059 X	9238	-0-	-2821	-0-	9238	2		N	-0-			-0-
04		11100 X	8996	-0-	-2104	-0-	8996	2		N	-0-			-0-
05		11470 X	9052	-0-	-2418	-0-	9052	2		N	-0-			-0-
06		10470 X	8572	-0-	-1898	-0-	8572	2		N	-0-			-0-
07		9455 X	7815	-0-	-1640	-0-	7815	2		N	-0-			-0-
08		9300 X	7385	-0-	-1915	-0-	7385	2		N	-0-			-0-
09		9000 X	7639	-0-	-1361	-0-	7639	2		N	-0-			-0-
10		9052 X	7558	-0-	-1494	-0-	7558	2		N	-0-			-0-
11		8580 X	6566	-0-	-2014	-0-	6566	2		N	-0-			-0-
12		7905 X	7124	-0-	-781	-0-	7124	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			99,608			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4309 X	4163	-0-	-146	-0-	-0-	4163	2	N	-0-	-0-
02		4031 X	3883	-0-	-148	-0-	-0-	3883	2	N	-0-	-0-
03		4309 X	4102	-0-	-207	-0-	-0-	4102	2	N	-0-	-0-
04		4110 X	3921	-0-	-189	-0-	-0-	3921	2	N	-0-	-0-
05		4247 X	4050	-0-	-197	-0-	-0-	4050	2	N	-0-	-0-
06		4020 X	3854	-0-	-166	-0-	-0-	3854	2	N	-0-	-0-
07		4154 X	3995	-0-	-159	-0-	-0-	3995	2	N	-0-	-0-
08		4092 X	4003	-0-	-89	-0-	-0-	4003	2	N	-0-	-0-
09		3930 X	3831	-0-	-99	-0-	-0-	3831	2	N	-0-	-0-
10		4061 X	3948	-0-	-113	-0-	-0-	3948	2	N	-0-	-0-
11		3870 X	3775	-0-	-95	-0-	-0-	3775	2	N	-0-	-0-
12		3999 X	3859	-0-	-140	-0-	-0-	3859	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			47,384			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202												
01		6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	-0-	6875	2	N	-0-	-0-
02		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	-0-	6037	2	N	-0-	-0-
03		6448 X	6009	-0-	-439	-0-	-0-	6009	2	N	-0-	-0-
04		6660 X	6067	-0-	-593	-0-	-0-	6067	2	N	-0-	-0-
05		6882 X	4875	-0-	-2007	-0-	-0-	4875	2	N	-0-	-0-
06		6660 X	4963	-0-	-1697	-0-	-0-	4963	2	N	-0-	-0-
07		6448 X	5709	-0-	-739	-0-	-0-	5709	2	N	-0-	-0-
08		6262 X	5755	-0-	-507	-0-	-0-	5755	2	N	-0-	-0-
09		6060 X	6019	-0-	-41	-0-	-0-	6019	2	N	-0-	-0-
10		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	-0-	7614	2	N	-0-	-0-
11		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	-0-	8681	2	N	-0-	-0-
*12		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	-0-	8492	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			77,096			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241												
01		18011 X	14955	-0-	-3056	-0-	-0-	14955	2	N	-0-	-0-
02		16182 X	13000	-0-	-3182	-0-	-0-	13000	2	N	-0-	-0-
03		17050 X	14285	-0-	-2765	-0-	-0-	14285	2	N	-0-	-0-
04		15900 X	11853	-0-	-4047	-0-	-0-	11853	2	N	-0-	-0-
05		15686 X	12754	-0-	-2932	-0-	-0-	12754	2	N	-0-	-0-
06		14460 X	11805	-0-	-2655	-0-	-0-	11805	2	N	-0-	-0-
07		14291 X	12308	-0-	-1983	-0-	-0-	12308	2	N	-0-	-0-
08		14291 X	11874	-0-	-2417	-0-	-0-	11874	2	N	-0-	-0-
09		12330 X	12103	-0-	-227	-0-	-0-	12103	2	N	-0-	-0-
10		12741 X	12005	-0-	-736	-0-	-0-	12005	2	N	-0-	-0-
11		11910 X	11483	-0-	-427	-0-	-0-	11483	2	N	-0-	-0-
12		12493 X	12325	-0-	-168	-0-	-0-	12325	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			150,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
DFW		WELL #: A 1HZ		RRCID -> 247098		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	2857	-0-	-1173	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
03	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
04	2760 X	2386	-0-	-374	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2342	-0-	-510	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
06	2760 X	2340	-0-	-420	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
07	2852 X	2007	-0-	-845	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
08	2821 X	1	-0-	-2820	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	2400 X	1742	-0-	-658	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
10	2418 X	1577	-0-	-841	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
11	2340 X	1218	-0-	-1122	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
*12	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLMER		WELL #: 2H		RRCID -> 247099		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363					
01	2232 N	2065	-0-	-167	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
02	2001 N	1913	-0-	-88	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
03	2108 N	1851	-0-	-257	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
04	2010 N	1749	-0-	-261	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
05	2046 N	983	-0-	-1063	-0-	983	2		N	-0-			-0-
06	1800 N	429	-0-	-1371	-0-	429	2		N	-0-			-0-
07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
08	992 N	397	-0-	-595	-0-	397	2		N	-0-			-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
10	2015 N	967	-0-	-1048	-0-	967	2		N	-0-			-0-
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
*12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL		WELL #: 3H		RRCID -> 247174		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223					
01	7843 X	6207	-0-	-1636	-0-	6207	2		N	-0-			-0-
02	7337 X	2996	-0-	-4341	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
03	6169 X	5168	-0-	-1001	-0-	5168	2		N	-0-			-0-
04	6000 X	5016	-0-	-984	-0-	5016	2		N	-0-			-0-
05	6200 X	5318	-0-	-882	-0-	5318	2		N	-0-			-0-
06	6000 X	1012	-0-	-4988	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
07	5177 X	4084	-0-	-1093	-0-	4084	2		N	-0-			-0-
08	5332 X	5096	-0-	-236	-0-	5096	2		N	-0-			-0-
09	5160 X	4725	-0-	-435	-0-	4725	2		N	-0-			-0-
10	5332 X	5133	-0-	-199	-0-	5133	2		N	-0-			-0-
11	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2		N	-0-			-0-
*12	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
FWISD		WELL #:	5H	RRCID ->	247176	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7304	PERF. 7500 - 10326	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARYS CREEK A		WELL #:	4H	RRCID ->	247230	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6780	PERF. 7188 - 11068	
01	8556 X	6451	-0-	-2105	-0-	6451 2		N	-0-	-0-	
02	7917 X	5844	-0-	-2073	-0-	5844 2		N	-0-	-0-	
03	8711 X	862	-0-	-7849	-0-	862 2		N	-0-	-0-	
04	8430 X	958	-0-	-7472	-0-	958 2		N	-0-	-0-	
05	281 X		-0-	-281	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,115	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ARMET DALE STREET		WELL #:	7H	RRCID ->	247235	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 7605 - 10459	
01	8060 X	7888	-0-	-172	-0-	7888 2		N	-0-	-0-	
02	7540 X	7079	-0-	-461	-0-	7079 2		N	-0-	-0-	
03	8060 X	7050	-0-	-1010	-0-	7050 2		N	-0-	-0-	
04	7800 X	7013	-0-	-787	-0-	7013 2		N	-0-	-0-	
05	8060 X	6997	-0-	-1063	-0-	6997 2		N	-0-	-0-	
06	7620 X	7101	-0-	-519	-0-	7101 2		N	-0-	-0-	
07	7564 X	7147	-0-	-417	-0-	7147 2		N	-0-	-0-	
08	7254 X	6915	-0-	-339	-0-	6915 2		N	-0-	-0-	
09	7110 X	6760	-0-	-350	-0-	6760 2		N	-0-	-0-	
10	7347 X	6914	-0-	-433	-0-	6914 2		N	-0-	-0-	
11	7110 X	6417	-0-	-693	-0-	6417 2		N	-0-	-0-	
12	7130 X	6560	-0-	-570	-0-	6560 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			83,841	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
FWISD		WELL #:		6H	RRCID ->	247237	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	7267	PERF. 7460 - 10384		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		4H	RRCID ->	247242	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7574 - 10770	
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-				

TARRANT MINERALS B		WELL #:		4H	RRCID ->	247244	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7260 - 8943	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-		-0-
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-		-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-		-0-
05	2108 N	1187	-0-	-921	-0-	1187	2		N	-0-		-0-
06	1680 N	1526	-0-	-154	-0-	1526	2		N	-0-		-0-
07	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	1101	2		N	-0-		-0-
08	1178 N	37	-0-	-1141	-0-	37	2		N	-0-		-0-
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-		-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-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:		8,715				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WILKINSON		WELL #: A 1H		RRCID -> 247249	COMPL. DATE 07/31/2008	TOTAL DEPTH 6603	PERF. 6920	- 8780				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2	N	-0-			-0-
02		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 2	N	-0-			-0-
03		3720 X	3674	-0-	-46	-0-	3674 2	N	-0-			-0-
04		3600 X	3470	-0-	-130	-0-	3470 2	N	-0-			-0-
05		3720 X	3503	-0-	-217	-0-	3503 2	N	-0-			-0-
06		3600 X	3573	-0-	-27	-0-	3573 2	N	-0-			-0-
07		3720 X	630	-0-	-3090	-0-	630 2	N	-0-			-0-
08		3689 X	1042	-0-	-2647	-0-	1042 2	N	-0-			-0-
09		3570 X	1614	-0-	-1956	-0-	1614 2	N	-0-			-0-
10		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2	N	-0-			-0-
11		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 2	N	-0-			-0-
*12		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,587	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HYDER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 247261	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 7351	PERF. 7475	- 10463			
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	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:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HYDER		WELL #:		8H	RRCID -> 247266	COMPL. DATE 11/02/2008	TOTAL DEPTH 7288	PERF. 7540	- 10785			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
02	T. A.	-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	-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:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007										TOTAL DEPTH	8163	PERF.	8450 - 10510	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007										TOTAL DEPTH	7017	PERF.	7183 - 10232	
01		9114 X	7436	-0-	-1678	-0-	7436	2		N	-0-			-0-
02		8468 X	6744	-0-	-1724	-0-	6744	2		N	-0-			-0-
03		8153 X	7438	-0-	-715	-0-	7438	2		N	-0-			-0-
04		7200 X	7145	-0-	-55	-0-	7145	2		N	-0-			-0-
05		7440 X	7162	-0-	-278	-0-	7162	2		N	-0-			-0-
06		7200 X	7006	-0-	-194	-0-	7006	2		N	-0-			-0-
07		7440 X	7126	-0-	-314	-0-	7126	2		N	-0-			-0-
08		7440 X	7048	-0-	-392	-0-	7048	2		N	-0-			-0-
09		7140 X	6990	-0-	-150	-0-	6990	2		N	-0-			-0-
10		7254 X	7189	-0-	-65	-0-	7189	2		N	-0-			-0-
11		7020 X	6778	-0-	-242	-0-	6778	2		N	-0-			-0-
12		7223 X	6978	-0-	-245	-0-	6978	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										85,040	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007										TOTAL DEPTH	7423	PERF.	7524 - 9209	
01		5766 X	4964	-0-	-802	-0-	4964	2		N	-0-			-0-
02		5394 X	4925	-0-	-469	-0-	4925	2		N	-0-			-0-
03		5735 X	3575	-0-	-2160	-0-	3575	2		N	-0-			-0-
04		5550 X	5098	-0-	-452	-0-	5098	2		N	-0-			-0-
05		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2		N	-0-			-0-
06		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2		N	-0-			-0-
07		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2		N	-0-			-0-
08		7223 X	6443	-0-	-780	-0-	6443	2		N	-0-			-0-
09		6990 X	6322	-0-	-668	-0-	6322	2		N	-0-			-0-
10		7223 X	6240	-0-	-983	-0-	6240	2		N	-0-			-0-
11		6630 X	5295	-0-	-1335	-0-	5295	2		N	-0-			-0-
12		6541 X	4046	-0-	-2495	-0-	4046	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										67,402	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4619 X	1532	-0-	-3087	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
02		4060 X	1391	-0-	-2669	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
03		3875 X	682	-0-	-3193	-0-	682	2		N	-0-			-0-
04		2160 X	191	-0-	-1969	-0-	191	2		N	-0-			-0-
05		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
06		1470 X	1184	-0-	-286	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
07		1488 X	243	-0-	-1245	-0-	243	2		N	-0-			-0-
08		2170 X	751	-0-	-1419	-0-	751	2		N	-0-			-0-
09		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-			-0-
10		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			-0-
11		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,159		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2		N	-0-			-0-
02		5423 X	5352	-0-	-71	-0-	5352	2		N	-0-			-0-
03		6200 X	4797	-0-	-1403	-0-	4797	2		N	-0-			-0-
04		6000 X	4948	-0-	-1052	-0-	4948	2		N	-0-			-0-
05		6200 X	4692	-0-	-1508	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
06		5820 X	1329	-0-	-4491	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
07		5735 X	1359	-0-	-4376	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
08		5115 X	610	-0-	-4505	-0-	610	2		N	-0-			-0-
09		4950 X	565	-0-	-4385	-0-	565	2		N	-0-			-0-
10		4681 X	136	-0-	-4545	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
12		1364 X	746	-0-	-618	-0-	746	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,111		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		13888 X	12229	-0-	-1659	-0-	12229 2		N	-0-			-0-
02		12064 X	11368	-0-	-696	-0-	11368 2		N	-0-			-0-
03		12555 X	12468	-0-	-87	-0-	12468 2		N	-0-			-0-
04		12150 X	12072	-0-	-78	-0-	12072 2		N	-0-			-0-
05		12555 X	12491	-0-	-64	-0-	12491 2		N	-0-			-0-
06		12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	12295 2		N	-0-			-0-
07		12462 X	11288	-0-	-1174	-0-	11288 2		N	-0-			-0-
08		12493 X	11313	-0-	-1180	-0-	11313 2		N	-0-			-0-
09		12300 X	11432	-0-	-868	-0-	11432 2		N	-0-			-0-
10		12710 X	11542	-0-	-1168	-0-	11542 2		N	-0-			-0-
11		12300 X	10893	-0-	-1407	-0-	10893 2		N	-0-			-0-
12		11811 X	11192	-0-	-619	-0-	11192 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			140,583		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135													
01		1860 X	1641	-0-	-219	-0-	1641 2		N	-0-			-0-
02		1740 X	1126	-0-	-614	-0-	1126 2		N	-0-			-0-
03		1767 X	1688	-0-	-79	-0-	1688 2		N	-0-			-0-
04		1590 X	1390	-0-	-200	-0-	1390 2		N	-0-			-0-
05		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-			-0-
06		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-			-0-
07		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-			-0-
08		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-			-0-
09		1740 X	1716	-0-	-24	-0-	1716 2		N	-0-			-0-
10		1860 X	1593	-0-	-267	-0-	1593 2		N	-0-			-0-
11		1890 X	1743	-0-	-147	-0-	1743 2		N	-0-			-0-
12		1953 X	1800	-0-	-153	-0-	1800 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,056		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196													
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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007										TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7552 - 10488	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		AMT	AMT	
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	-0-	9563	2	N	-0-			-0-
02		9164 X	5337	-0-	-3827	-0-	-0-	5337	2	N	-0-			-0-
03		9796 X	7845	-0-	-1951	-0-	-0-	7845	2	N	-0-			-0-
04		9480 X	6443	-0-	-3037	-0-	-0-	6443	2	N	-0-			-0-
05		9796 X	8082	-0-	-1714	-0-	-0-	8082	2	N	-0-			-0-
06		9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	-0-	9663	2	N	-0-			-0-
07		9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	-0-	9539	2	N	-0-			-0-
08		8091 X	7658	-0-	-433	-0-	-0-	7658	2	N	-0-			-0-
09		9660 X	9369	-0-	-291	-0-	-0-	9369	2	N	-0-			-0-
10		9982 X	8154	-0-	-1828	-0-	-0-	8154	2	N	-0-			-0-
11		9660 X	5675	-0-	-3985	-0-	-0-	5675	2	N	-0-			-0-
*12		13223 X	13223	-0-	-0-	-0-	-0-	13223	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		100,551				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008										TOTAL DEPTH	7039	PERF.	7247 - 9629	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		AMT	AMT	
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		930 X	1	-0-	-929	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-			-0-
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-			-0-
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-24	-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:		1,734				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008										TOTAL DEPTH	7170	PERF.	7400 - 11075	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		AMT	AMT	
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		13020 X	12045	-0-	-975	-0-	-0-	12045	2	N	-0-			-0-
02		11774 X	11076	-0-	-698	-0-	-0-	11076	2	N	-0-			-0-
03		12400 X	11691	-0-	-709	-0-	-0-	11691	2	N	-0-			-0-
04		12000 X	11199	-0-	-801	-0-	-0-	11199	2	N	-0-			-0-
05		12400 X	11283	-0-	-1117	-0-	-0-	11283	2	N	-0-			-0-
06		11670 X	7518	-0-	-4152	-0-	-0-	7518	2	N	-0-			-0-
07		11842 X	9176	-0-	-2666	-0-	-0-	9176	2	N	-0-			-0-
08		11687 X	10075	-0-	-1612	-0-	-0-	10075	2	N	-0-			-0-
09		11190 X	9783	-0-	-1407	-0-	-0-	9783	2	N	-0-			-0-
10		11284 X	10367	-0-	-917	-0-	-0-	10367	2	N	-0-			-0-
11		10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	-0-	10607	2	N	-0-			-0-
*12		11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	-0-	11455	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		126,275				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007										TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7734	-	8961
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2294 X	2111	-0-	-183	-0-	2111	2		N	-0-			-0-	
02		2146 X	1464	-0-	-682	-0-	1464	2		N	-0-			-0-	
03		2294 X	1602	-0-	-692	-0-	1602	2		N	-0-			-0-	
04		2220 X	1162	-0-	-1058	-0-	1162	2		N	-0-			-0-	
05		2294 X	1634	-0-	-660	-0-	1634	2		N	-0-			-0-	
06		2040 X	625	-0-	-1415	-0-	625	2		N	-0-			-0-	
07		1612 X	556	-0-	-1056	-0-	556	2		N	-0-			-0-	
08		1643 N	159	-0-	-1484	-0-	159	2		N	-0-			-0-	
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-	
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-	
11		3000 N	4096	-0-	1096	1096	4096	2		N	-0-			-0-	
*12		1096 N	-0-	-0-	-1096	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				13,409				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008										TOTAL DEPTH	6472	PERF.	6950	-	11043
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-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
01		3503 X	3311	-0-	-192	-0-	3311	2		N	-0-			-0-	
02		3393 X	2623	-0-	-770	-0-	2623	2		N	-0-			-0-	
03		3627 X	2589	-0-	-1038	-0-	2589	2		N	-0-			-0-	
04		3510 X	2701	-0-	-809	-0-	2701	2		N	-0-			-0-	
05		3596 X	2615	-0-	-981	-0-	2615	2		N	-0-			-0-	
06		3210 X	2554	-0-	-656	-0-	2554	2		N	-0-			-0-	
07		2790 X	2629	-0-	-161	-0-	2629	2		N	-0-			-0-	
08		2790 X	2584	-0-	-206	-0-	2584	2		N	-0-			-0-	
09		2700 X	2311	-0-	-389	-0-	2311	2		N	-0-			-0-	
10		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2		N	-0-			-0-	
11		2550 X	2348	-0-	-202	-0-	2348	2		N	-0-			-0-	
*12		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				32,608				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11346 X	9046	-0-	-2300	-0-	9046	2		N	-0-			-0-
02		10005 X	8187	-0-	-1818	-0-	8187	2		N	-0-			-0-
03		10416 X	8594	-0-	-1822	-0-	8594	2		N	-0-			-0-
04		9360 X	6007	-0-	-3353	-0-	6007	2		N	-0-			-0-
05		9672 X	5634	-0-	-4038	-0-	5634	2		N	-0-			-0-
06		8760 X	4679	-0-	-4081	-0-	4679	2		N	-0-			-0-
07		8742 X	6069	-0-	-2673	-0-	6069	2		N	-0-			-0-
08		8587 X	5703	-0-	-2884	-0-	5703	2		N	-0-			-0-
09		6000 X	4381	-0-	-1619	-0-	4381	2		N	-0-			-0-
10		6076 X	5221	-0-	-855	-0-	5221	2		N	-0-			-0-
11		5880 X	5375	-0-	-505	-0-	5375	2		N	-0-			-0-
12		6076 X	5649	-0-	-427	-0-	5649	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			74,545				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007										TOTAL DEPTH	6988	PERF. 7935	-	9446
01		1829 X	1	-0-	-1828	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02		1479 X	-0-	-0-	-1479	-0-				N	-0-			-0-
03		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-
04		120 X	-0-	-0-	-120	-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		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		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			248				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007										TOTAL DEPTH	7217	PERF. 7478	-	9366
01		10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2		N	-0-			-0-
02		9048 X	8663	-0-	-385	-0-	8663	2		N	-0-			-0-
03		9672 X	7562	-0-	-2110	-0-	7562	2		N	-0-			-0-
04		9360 X	7950	-0-	-1410	-0-	7950	2		N	-0-			-0-
05		9672 X	7440	-0-	-2232	-0-	7440	2		N	-0-			-0-
06		9360 X	6932	-0-	-2428	-0-	6932	2		N	-0-			-0-
07		9269 X	6809	-0-	-2460	-0-	6809	2		N	-0-			-0-
08		8215 X	7115	-0-	-1100	-0-	7115	2		N	-0-			-0-
09		7950 X	6997	-0-	-953	-0-	6997	2		N	-0-			-0-
10		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2		N	-0-			-0-
11		9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2		N	-0-			-0-
*12		8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			96,296				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7967 X	7760	-0-	-207	-0-		7760	2		N	-0-			-0-
02		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-		7883	2		N	-0-			-0-
03		8184 X	7957	-0-	-227	-0-		7957	2		N	-0-			-0-
04		7920 X	7342	-0-	-578	-0-		7342	2		N	-0-			-0-
05		8432 X	7915	-0-	-517	-0-		7915	2		N	-0-			-0-
06		8160 X	7750	-0-	-410	-0-		7750	2		N	-0-			-0-
07		8432 X	7565	-0-	-867	-0-		7565	2		N	-0-			-0-
08		7967 X	6622	-0-	-1345	-0-		6622	2		N	-0-			-0-
09		7740 X	5073	-0-	-2667	-0-		5073	2		N	-0-			-0-
10		7998 X	5504	-0-	-2494	-0-		5504	2		N	-0-			-0-
11		7740 X	798	-0-	-6942	-0-		798	2		N	-0-			-0-
12		7564 X	2355	-0-	-5209	-0-		2355	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			74,524					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

01		3100 N	3105	-0-	5	-0-		3105	2		N	-0-			-0-
02		1599 N	1594	-0-	-5	-0-		1594	2		N	-0-			-0-
03		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		1866	2		N	-0-			-0-
04		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		1429	2		N	-0-			-0-
05		837 N	607	-0-	-230	-0-		607	2		N	-0-			-0-
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-		946	2		N	-0-			-0-
07		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243	2		N	-0-			-0-
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-		661	2		N	-0-			-0-
09		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1316	2		N	-0-			-0-
10		837 N	685	-0-	-152	-0-		685	2		N	-0-			-0-
11		630 N	530	-0-	-100	-0-		530	2		N	-0-			-0-
12		837 N	574	-0-	-263	-0-		574	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,556					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

01		8897 X	8614	-0-	-283	-0-		8614	2		N	-0-			-0-
02		8497 X	7984	-0-	-513	-0-		7984	2		N	-0-			-0-
03		9083 X	7796	-0-	-1287	-0-		7796	2		N	-0-			-0-
04		8790 X	7691	-0-	-1099	-0-		7691	2		N	-0-			-0-
05		8897 X	8413	-0-	-484	-0-		8413	2		N	-0-			-0-
06		8340 X	8270	-0-	-70	-0-		8270	2		N	-0-			-0-
07		8578 X	8578	-0-	-0-	-0-		8578	2		N	-0-			-0-
08		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-		8566	2		N	-0-			-0-
09		8637 X	8637	-0-	-0-	-0-		8637	2		N	-0-			-0-
10		8764 X	8764	-0-	-0-	-0-		8764	2		N	-0-			-0-
11		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-		8377	2		N	-0-			-0-
12		8742 X	8219	-0-	-523	-0-		8219	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			99,909					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
GM		WELL #:	2H	RRCID ->	248092	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8741	PERF.	8917 - 10990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11749 X	9343	-0-	-2406	-0-	9343 2	N	-0-			-0-
02		9599 X	8089	-0-	-1510	-0-	8089 2	N	-0-			-0-
03		9889 X	8632	-0-	-1257	-0-	8632 2	N	-0-			-0-
04		9480 X	6316	-0-	-3164	-0-	6316 2	N	-0-			-0-
05		9796 X	5882	-0-	-3914	-0-	5882 2	N	-0-			-0-
06		9030 X	6446	-0-	-2584	-0-	6446 2	N	-0-			-0-
07		8649 X	6484	-0-	-2165	-0-	6484 2	N	-0-			-0-
08		8618 X	6762	-0-	-1856	-0-	6762 2	N	-0-			-0-
09		6450 X	5913	-0-	-537	-0-	5913 2	N	-0-			-0-
10		6665 X	4478	-0-	-2187	-0-	4478 2	N	-0-			-0-
11		6540 X	5213	-0-	-1327	-0-	5213 2	N	-0-			-0-
12		6758 X	6321	-0-	-437	-0-	6321 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79,879									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRITTS				WELL #:	2H	RRCID ->	248118	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7353 - 10845
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	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:			-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

THORNTON				WELL #:	2H	RRCID ->	248140	COMPL. DATE	02/05/2012	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	7426 - 10238
01	9703 X	7933	-0-	-1770	-0-	7933 2		N	-0-			-0-	
02	9077 X	6817	-0-	-2260	-0-	6817 2		N	-0-			-0-	
03	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	8079 2		N	-0-			-0-	
04	7740 X	3370	-0-	-4370	-0-	3370 2		N	-0-			-0-	
05	7998 X	7200	-0-	-798	-0-	7200 2		N	-0-			-0-	
06	7830 X	5315	-0-	-2515	-0-	5315 2		N	-0-			-0-	
07	8091 X	6482	-0-	-1609	-0-	6482 2		N	-0-			-0-	
08	8091 X	3835	-0-	-4256	-0-	3835 2		N	-0-			-0-	
09	6960 X	576	-0-	-6384	-0-	576 2		N	-0-			-0-	
10	7192 X	103	-0-	-7089	-0-	103 2		N	-0-			-0-	
11	6270 X	857	-0-	-5413	-0-	857 2		N	-0-			-0-	
12	6479 X	936	-0-	-5543	-0-	936 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			51,503										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MARTHA		WELL #:		1H	RRCID ->	248141	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7182	PERF. 7459 - 10712		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETRUS		WELL #:		1H	RRCID ->	248144	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 7420 - 10889	
01	13981 X	12069	-0-	-1912	-0-	12069	2		N	-0-	-0-	
02	12586 X	10628	-0-	-1958	-0-	10628	2		N	-0-	-0-	
03	13268 X	11106	-0-	-2162	-0-	11106	2		N	-0-	-0-	
04	12300 X	10520	-0-	-1780	-0-	10520	2		N	-0-	-0-	
05	12524 X	10366	-0-	-2158	-0-	10366	2		N	-0-	-0-	
06	11670 X	9477	-0-	-2193	-0-	9477	2		N	-0-	-0-	
07	11346 X	9681	-0-	-1665	-0-	9681	2		N	-0-	-0-	
08	11098 X	9309	-0-	-1789	-0-	9309	2		N	-0-	-0-	
09	10530 X	9109	-0-	-1421	-0-	9109	2		N	-0-	-0-	
10	10354 X	9210	-0-	-1144	-0-	9210	2		N	-0-	-0-	
11	9480 X	9313	-0-	-167	-0-	9313	2		N	-0-	-0-	
*12	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		120,401				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MANN, S.		WELL #:		15H	RRCID ->	248146	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	7263	PERF. 7710 - 9898	
01	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2		N	-0-	-0-	
02	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2		N	-0-	-0-	
03	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2		N	-0-	-0-	
04	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2		N	-0-	-0-	
05	6045 X	1592	-0-	-4453	-0-	1592	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	6045 X	957	-0-	-5088	-0-	957	2		N	-0-	-0-	
09	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-				N	-0-	-0-	
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-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:		33,632				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187										COMPL. DATE 11/23/2008	TOTAL DEPTH 8235	PERF. 9800	- 13172	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	6262 X	1	-0-	-6261	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
02	5858 X	1	-0-	-5857	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
03	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	-0-			-0-	
04	2280 X	93	-0-	-2187	-0-	93	2		N	-0-			-0-	
05	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-	
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-	
07	93 X	-0-	-0-	-93	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			468	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192										COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 7309	PERF. 7640	- 11149	
01	14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	14592	2		N	-0-			-0-	
02	13949 X	13396	-0-	-553	-0-	13396	2		N	-0-			-0-	
03	14942 X	14157	-0-	-785	-0-	14157	2		N	-0-			-0-	
04	14460 X	13580	-0-	-880	-0-	13580	2		N	-0-			-0-	
05	14942 X	13776	-0-	-1166	-0-	13776	2		N	-0-			-0-	
06	14130 X	13088	-0-	-1042	-0-	13088	2		N	-0-			-0-	
07	14322 X	13483	-0-	-839	-0-	13483	2		N	-0-			-0-	
08	14167 X	13073	-0-	-1094	-0-	13073	2		N	-0-			-0-	
09	13590 X	12721	-0-	-869	-0-	12721	2		N	-0-			-0-	
10	13764 X	13096	-0-	-668	-0-	13096	2		N	-0-			-0-	
11	13080 X	12363	-0-	-717	-0-	12363	2		N	-0-			-0-	
12	13485 X	12896	-0-	-589	-0-	12896	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			160,221	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195										COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 7322	PERF. 7670	- 10927	
01	13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	13102	2		N	-0-			-0-	
02	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2		N	-0-			-0-	
03	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2		N	-0-			-0-	
04	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2		N	-0-			-0-	
05	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	11390	2		N	-0-			-0-	
06	11109 X	11109	-0-	-0-	-0-	11109	2		N	-0-			-0-	
07	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2		N	-0-			-0-	
08	11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2		N	-0-			-0-	
09	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2		N	-0-			-0-	
10	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2		N	-0-			-0-	
11	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	2		N	-0-			-0-	
*12	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			135,363	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DAISEY		WELL #:		1H	RRCID -> 248221	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 6653	PERF. 7185	- 9330			
M	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 3H	RRCID -> 248225	COMPL. DATE 12/17/2008	TOTAL DEPTH 6748	PERF. 6969	- 11445			
M	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		4H	RRCID -> 248226	COMPL. DATE 12/15/2008	TOTAL DEPTH 7446	PERF. 7808	- 9513			
M	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 WINSYCOTT 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		15252 X	13113	-0-	-2139	-0-	-0-	13113	2		N	-0-			-0-
02		14268 X	12016	-0-	-2252	-0-	-0-	12016	2		N	-0-			-0-
03		15252 X	12835	-0-	-2417	-0-	-0-	12835	2		N	-0-			-0-
04		12750 X	12287	-0-	-463	-0-	-0-	12287	2		N	-0-			-0-
05		13175 X	11993	-0-	-1182	-0-	-0-	11993	2		N	-0-			-0-
06		12690 X	11432	-0-	-1258	-0-	-0-	11432	2		N	-0-			-0-
07		12834 X	12234	-0-	-600	-0-	-0-	12234	2		N	-0-			-0-
08		12834 X	12238	-0-	-596	-0-	-0-	12238	2		N	-0-			-0-
09		12300 X	11998	-0-	-302	-0-	-0-	11998	2		N	-0-			-0-
10		13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	-0-	13755	2		N	-0-			-0-
11		11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	-0-	11992	2		N	-0-			-0-
*12		12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	-0-	12998	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSYCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

01		14229 X	11771	-0-	-2458	-0-	-0-	11771	2		N	-0-			-0-
02		12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	-0-	12009	2		N	-0-			-0-
03		13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	-0-	13615	2		N	-0-			-0-
04		14485 X	14485	-0-	-0-	-0-	-0-	14485	2		N	-0-			-0-
05		13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	-0-	13045	2		N	-0-			-0-
06		13170 X	12489	-0-	-681	-0-	-0-	12489	2		N	-0-			-0-
07		14973 X	13494	-0-	-1479	-0-	-0-	13494	2		N	-0-			-0-
08		14973 X	13368	-0-	-1605	-0-	-0-	13368	2		N	-0-			-0-
09		14490 X	13462	-0-	-1028	-0-	-0-	13462	2		N	-0-			-0-
10		13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	-0-	13652	2		N	-0-			-0-
11		13050 X	12680	-0-	-370	-0-	-0-	12680	2		N	-0-			-0-
12		13919 X	12661	-0-	-1258	-0-	-0-	12661	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,731 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-	-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				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007										TOTAL DEPTH	6841	PERF. 7383 - 9617		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
02	1334 N	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-			-0-
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008										TOTAL DEPTH	7236	PERF. 7600 - 10501		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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		
01	1147 X	1	-0-	-1146	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1073 X	172	-0-	-901	-0-	172	2			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	186 X	-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:										173	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 WINSOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	16151 X	15272	-0-	-879	-0-	15272 2		N	-0-			-0-
02	15109 X	14091	-0-	-1018	-0-	14091 2		N	-0-			-0-
03	15500 X	15141	-0-	-359	-0-	15141 2		N	-0-			-0-
04	15000 X	13892	-0-	-1108	-0-	13892 2		N	-0-			-0-
05	15500 X	14373	-0-	-1127	-0-	14373 2		N	-0-			-0-
06	14790 X	14307	-0-	-483	-0-	14307 2		N	-0-			-0-
07	15949 X	15949	-0-	-0-	-0-	15949 2		N	-0-			-0-
08	16219 X	16219	-0-	-0-	-0-	16219 2		N	-0-			-0-
09	15508 X	15508	-0-	-0-	-0-	15508 2		N	-0-			-0-
10	15934 X	15219	-0-	-715	-0-	15219 2		N	-0-			-0-
11	15690 X	14123	-0-	-1567	-0-	14123 2		N	-0-			-0-
12	16213 X	13236	-0-	-2977	-0-	13236 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

01	12152 X	7108	-0-	-5044	-0-	7108 2		N	-0-			-0-
02	10991 X	8562	-0-	-2429	-0-	8562 2		N	-0-			-0-
03	11749 X	9509	-0-	-2240	-0-	9509 2		N	-0-			-0-
04	11370 X	8377	-0-	-2993	-0-	8377 2		N	-0-			-0-
05	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	9399 2		N	-0-			-0-
06	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9781 2		N	-0-			-0-
07	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	9711 2		N	-0-			-0-
08	9517 X	8667	-0-	-850	-0-	8667 2		N	-0-			-0-
09	9780 X	9523	-0-	-257	-0-	9523 2		N	-0-			-0-
10	10106 X	9360	-0-	-746	-0-	9360 2		N	-0-			-0-
11	9780 X	8988	-0-	-792	-0-	8988 2		N	-0-			-0-
12	9827 X	3733	-0-	-6094	-0-	3733 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-				N	-0-			-0-
02		7743 X	-0-	-0-	-7743	-0-				N	-0-			-0-
03		6634 X	2484	-0-	-4150	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
04		5970 X	1510	-0-	-4460	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
05		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
06		2400 X	144	-0-	-2256	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07		2480 X	128	-0-	-2352	-0-	128	2		N	-0-			-0-
08		2480 X	216	-0-	-2264	-0-	216	2		N	-0-			-0-
09		1500 X	322	-0-	-1178	-0-	322	2		N	-0-			-0-
10		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
11		210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,866		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

01		5022 X	3485	-0-	-1537	-0-	3485	2		N	-0-			-0-
02		4698 X	3031	-0-	-1667	-0-	3031	2		N	-0-			-0-
03		5022 X	3388	-0-	-1634	-0-	3388	2		N	-0-			-0-
04		3660 X	2065	-0-	-1595	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
05		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2		N	-0-			-0-
06		3360 X	640	-0-	-2720	-0-	640	2		N	-0-			-0-
07		3379 X	1	-0-	-3378	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		3906 X	3232	-0-	-674	-0-	3232	2		N	-0-			-0-
09		3780 X	1568	-0-	-2212	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
10		3906 X	2206	-0-	-1700	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
11		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2		N	-0-			-0-
12		3224 X	2341	-0-	-883	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,427		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

01		9641 X	5620	-0-	-4021	-0-	5620	2		N	-0-			-0-
02		7801 X	2905	-0-	-4896	-0-	2905	2		N	-0-			-0-
03		6355 X	3929	-0-	-2426	-0-	3929	2		N	-0-			-0-
04		5670 X	3918	-0-	-1752	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
05		5704 X	2671	-0-	-3033	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
06		5430 X	2545	-0-	-2885	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
07		4061 X	2796	-0-	-1265	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
08		4061 X	2618	-0-	-1443	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
09		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-				N	-0-			-0-
10		2790 X	2703	-0-	-87	-0-	2703	2		N	-0-			-0-
11		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2		N	-0-			-0-
*12		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,072		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11687 X	9755	-0-	-1932	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
02	10672 X	9417	-0-	-1255	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
03	11284 X	10161	-0-	-1123	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
04	10920 X	8936	-0-	-1984	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
05	10075 X	6673	-0-	-3402	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
06	9840 X	6382	-0-	-3458	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
07	10168 X	6700	-0-	-3468	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
08	10168 X	6163	-0-	-4005	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
09	8940 X	5771	-0-	-3169	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
10	6696 X	5923	-0-	-773	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
11	6480 X	5497	-0-	-983	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
12	6696 X	5578	-0-	-1118	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		86,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WINSBOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1686	-0-	1686	1686	1686	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1360	-0-	1360	3046	1360	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	254	-0-	254	3300	254	2			N	-0-					-0-
*12	3472 X	172	-0-	-3300	-0-	172	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065																
01	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3751	-0-	-93	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3091	-0-	-779	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	2723	-0-	-1276	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	705	-0-	-3165	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
08	3751 X	2978	-0-	-773	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
11	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
*12	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		30,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 1H RRCID -> 248386 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7815 - 10499																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2016																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13994 X	13994	-0-	-0-	-0-	13994	2		N	-0-			-0-
02		13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2		N	-0-			-0-
03		12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	2		N	-0-			-0-
04		12195 X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2		N	-0-			-0-
05		14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	14154	2		N	-0-			-0-
06		15373 X	15373	-0-	-0-	-0-	15373	2		N	-0-			-0-
07		14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	2		N	-0-			-0-
08		12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	12106	2		N	-0-			-0-
09		13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	13026	2		N	-0-			-0-
10		13631 X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2		N	-0-			-0-
11		13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2		N	-0-			-0-
12		14105 X	13875	-0-	-230	-0-	13875	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		161,165				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

01		4309 X	2377	-0-	-1932	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
02		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2		N	-0-			-0-
03		4123 X	3447	-0-	-676	-0-	3447	2		N	-0-			-0-
04		3990 X	3716	-0-	-274	-0-	3716	2		N	-0-			-0-
05		4805 X	3133	-0-	-1672	-0-	3133	2		N	-0-			-0-
06		4650 X	2905	-0-	-1745	-0-	2905	2		N	-0-			-0-
07		4805 X	3899	-0-	-906	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
08		3844 X	2936	-0-	-908	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
09		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2		N	-0-			-0-
10		3906 X	2381	-0-	-1525	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
11		3780 X	2847	-0-	-933	-0-	2847	2		N	-0-			-0-
12		4061 X	3607	-0-	-454	-0-	3607	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,677				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 WINSKOTT 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11811 X	11410	-0-	-401	-0-	11410 2		N	-0-			-0-
02		10962 X	10301	-0-	-661	-0-	10301 2		N	-0-			-0-
03		11594 X	10974	-0-	-620	-0-	10974 2		N	-0-			-0-
04		11040 X	10637	-0-	-403	-0-	10637 2		N	-0-			-0-
05		11408 X	10225	-0-	-1183	-0-	10225 2		N	-0-			-0-
06		11040 X	9420	-0-	-1620	-0-	9420 2		N	-0-			-0-
07		11005 X	10111	-0-	-894	-0-	10111 2		N	-0-			-0-
08		11005 X	9566	-0-	-1439	-0-	9566 2		N	-0-			-0-
09		12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	12518 2		N	-0-			-0-
10		12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	12226 2		N	-0-			-0-
11		11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	11604 2		N	-0-			-0-
12		12927 X	12404	-0-	-523	-0-	12404 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			131,396				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WINSKOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

01		9145 X	5962	-0-	-3183	-0-	5962 2		N	-0-			-0-
02		8294 X	8232	-0-	-62	-0-	8232 2		N	-0-			-0-
03		8804 X	4960	-0-	-3844	-0-	4960 2		N	-0-			-0-
04		8130 X	950	-0-	-7180	-0-	950 2		N	-0-			-0-
05		8804 X	2527	-0-	-6277	-0-	2527 2		N	-0-			-0-
06		8520 X	203	-0-	-8317	-0-	203 2		N	-0-			-0-
07		8804 X	3538	-0-	-5266	-0-	3538 2		N	-0-			-0-
08		4960 X	707	-0-	-4253	-0-	707 2		N	-0-			-0-
09		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087 2		N	-0-			-0-
10		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775 2		N	-0-			-0-
11		3420 X	505	-0-	-2915	-0-	505 2		N	-0-			-0-
12		6293 X	668	-0-	-5625	-0-	668 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,114				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

01		93 X	-0-	-0-	-93	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
TARRANT MINERALS		WELL #:		3H	RRCID ->	248424	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 7334 - 9656
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	8401 X	7728	-0-	-673	-0-	7728 2	N	-0-		-0-	
02	7859 X	7352	-0-	-507	-0-	7352 2	N	-0-		-0-	
03	8370 X	7753	-0-	-617	-0-	7753 2	N	-0-		-0-	
04	8100 X	7695	-0-	-405	-0-	7695 2	N	-0-		-0-	
05	8029 X	7510	-0-	-519	-0-	7510 2	N	-0-		-0-	
06	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	8035 2	N	-0-		-0-	
07	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8101 2	N	-0-		-0-	
08	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	8567 2	N	-0-		-0-	
09	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8284 2	N	-0-		-0-	
10	8308 X	7813	-0-	-495	-0-	7813 2	N	-0-		-0-	
11	8280 X	7818	-0-	-462	-0-	7818 2	N	-0-		-0-	
12	8556 X	7555	-0-	-1001	-0-	7555 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		94,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHEVY		WELL #:		4H	RRCID ->	248426	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 7750 - 10456
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	13206 X	12748	-0-	-458	-0-	12748 2	N	-0-		-0-	
02	12354 X	12005	-0-	-349	-0-	12005 2	N	-0-		-0-	
03	13206 X	12979	-0-	-227	-0-	12979 2	N	-0-		-0-	
04	12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	12562 2	N	-0-		-0-	
05	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	13582 2	N	-0-		-0-	
06	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	12672 2	N	-0-		-0-	
07	12989 X	12368	-0-	-621	-0-	12368 2	N	-0-		-0-	
08	13578 X	13202	-0-	-376	-0-	13202 2	N	-0-		-0-	
09	13140 X	12967	-0-	-173	-0-	12967 2	N	-0-		-0-	
10	13578 X	13343	-0-	-235	-0-	13343 2	N	-0-		-0-	
11	12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	12894 2	N	-0-		-0-	
12	13392 X	13049	-0-	-343	-0-	13049 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		154,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

C & E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248519	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6948	PERF. 7165 - 11606
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	12896 X	11513	-0-	-1383	-0-	11513 2	N	-0-		-0-	
02	12064 X	10817	-0-	-1247	-0-	10817 2	N	-0-		-0-	
03	12896 X	11201	-0-	-1695	-0-	11201 2	N	-0-		-0-	
04	12240 X	10715	-0-	-1525	-0-	10715 2	N	-0-		-0-	
05	12648 X	10901	-0-	-1747	-0-	10901 2	N	-0-		-0-	
06	11190 X	10573	-0-	-617	-0-	10573 2	N	-0-		-0-	
07	11563 X	10227	-0-	-1336	-0-	10227 2	N	-0-		-0-	
08	11191 X	9895	-0-	-1296	-0-	9895 2	N	-0-		-0-	
09	10710 X	9503	-0-	-1207	-0-	9503 2	N	-0-		-0-	
10	10912 X	9599	-0-	-1313	-0-	9599 2	N	-0-		-0-	
11	10560 X	9369	-0-	-1191	-0-	9369 2	N	-0-		-0-	
12	10230 X	9609	-0-	-621	-0-	9609 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		123,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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														
01		8866 X	8449	-0-	-417	-0-	8449	2		N	-0-			-0-
02		8004 X	7702	-0-	-302	-0-	7702	2		N	-0-			-0-
03		8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2		N	-0-			-0-
04		8190 X	6262	-0-	-1928	-0-	6262	2		N	-0-			-0-
05		8463 X	1049	-0-	-7414	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
06		9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2		N	-0-			-0-
07		8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2		N	-0-			-0-
08		8742 X	8391	-0-	-351	-0-	8391	2		N	-0-			-0-
09		9060 X	8149	-0-	-911	-0-	8149	2		N	-0-			-0-
10		9362 X	8216	-0-	-1146	-0-	8216	2		N	-0-			-0-
11		9060 X	7664	-0-	-1396	-0-	7664	2		N	-0-			-0-
12		8773 X	8000	-0-	-773	-0-	8000	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 90,464										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170														
01		20367 X	18422	-0-	-1945	-0-	18422	2		N	-0-			-0-
02		19053 X	15643	-0-	-3410	-0-	15643	2		N	-0-			-0-
03		19964 X	16711	-0-	-3253	-0-	16711	2		N	-0-			-0-
04		19260 X	17142	-0-	-2118	-0-	17142	2		N	-0-			-0-
05		19902 X	14307	-0-	-5595	-0-	14307	2		N	-0-			-0-
06		17820 X	13424	-0-	-4396	-0-	13424	2		N	-0-			-0-
07		17701 X	15996	-0-	-1705	-0-	15996	2		N	-0-			-0-
08		17701 X	15346	-0-	-2355	-0-	15346	2		N	-0-			-0-
09		17130 X	14211	-0-	-2919	-0-	14211	2		N	-0-			-0-
10		15996 X	14897	-0-	-1099	-0-	14897	2		N	-0-			-0-
11		15480 X	15340	-0-	-140	-0-	15340	2		N	-0-			-0-
12		15965 X	15195	-0-	-770	-0-	15195	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 186,634										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
PETTY		WELL #:		2H	RRCID ->	248570	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 7290 - 11298
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		5890 X	4818	-0-	-1072	-0-	4818 2	N	-0-	-0-	
02		5510 X	4496	-0-	-1014	-0-	4496 2	N	-0-	-0-	
03		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215 2	N	-0-	-0-	
04		4650 X	3582	-0-	-1068	-0-	3582 2	N	-0-	-0-	
05		4805 X	548	-0-	-4257	-0-	548 2	N	-0-	-0-	
06		5040 X	2519	-0-	-2521	-0-	2519 2	N	-0-	-0-	
07		5208 X	2264	-0-	-2944	-0-	2264 2	N	-0-	-0-	
08		9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	9298 2	N	-0-	-0-	
09		10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	10389 2	N	-0-	-0-	
10		10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	10028 2	N	-0-	-0-	
11		9000 X	7985	-0-	-1015	-0-	7985 2	N	-0-	-0-	
12		10726 X	8469	-0-	-2257	-0-	8469 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		69,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANNA		WELL #:		9H	RRCID ->	248584	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7205	PERF. 7520 - 10540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2356 X	1	-0-	-2355	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
02		1508 X	-0-	-0-	-1508	-0-		N	-0-	-0-	
03		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2	N	-0-	-0-	
04		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2	N	-0-	-0-	
05		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2	N	-0-	-0-	
06		3060 X	2156	-0-	-904	-0-	2156 2	N	-0-	-0-	
07		3162 X	2189	-0-	-973	-0-	2189 2	N	-0-	-0-	
08		3162 X	672	-0-	-2490	-0-	672 2	N	-0-	-0-	
09		2940 X	1514	-0-	-1426	-0-	1514 2	N	-0-	-0-	
10		3038 X	1173	-0-	-1865	-0-	1173 2	N	-0-	-0-	
11		2160 X	1326	-0-	-834	-0-	1326 2	N	-0-	-0-	
12		2201 X	408	-0-	-1793	-0-	408 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOREST LANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248585	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7527	PERF. 8510 - 10403
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-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									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-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									
01		13888 X	8416	-0-	-5472	-0-	8416	2		N	-0-						-0-				
02		12992 X	7794	-0-	-5198	-0-	7794	2		N	-0-						-0-				
03		13888 X	8246	-0-	-5642	-0-	8246	2		N	-0-						-0-				
04		11790 X	8984	-0-	-2806	-0-	8984	2		N	-0-						-0-				
05		9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	2		N	-0-						-0-				
06		8130 X	3620	-0-	-4510	-0-	3620	2		N	-0-						-0-				
07		9269 X	915	-0-	-8354	-0-	915	2		N	-0-						-0-				
08		9579 X	1179	-0-	-8400	-0-	1179	2		N	-0-						-0-				
09		9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-	-0-	2		N	-0-						-0-				
10		9579 X	4728	-0-	-4851	-0-	4728	2		N	-0-						-0-				
11		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2		N	-0-						-0-				
*12		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		N	-0-						-0-				
TOTAL GAS PROD:										61,236	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		922 N	922	-0-	-0-	-0-		922 2		N	-0-			-0-	
02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		1129 2		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-	
05		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,051				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008										TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7425	-	10145
01		T. A.	7386	-0-	7386	16165		7386 2		N	-0-			-0-	
02		T. A.	7199	-0-	7199	23364		7199 2		N	-0-			-0-	
03		T. A.	6686	-0-	6686	30050		6686 2		N	-0-			-0-	
04		36915 X	6865	-0-	-30050	-0-		6865 2		N	-0-			-0-	
05		8773 X	3225	-0-	-5548	-0-		3225 2		N	-0-			-0-	
06		7440 X	7261	-0-	-179	-0-		7261 2		N	-0-			-0-	
07		7688 X	4775	-0-	-2913	-0-		4775 2		N	-0-			-0-	
08		7099 X	6202	-0-	-897	-0-		6202 2		N	-0-			-0-	
09		7260 X	6218	-0-	-1042	-0-		6218 2		N	-0-			-0-	
10		7502 X	5266	-0-	-2236	-0-		5266 2		N	-0-			-0-	
11		7260 X	2229	-0-	-5031	-0-		2229 2		N	-0-			-0-	
12		6417 X	5035	-0-	-1382	-0-		5035 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			68,347				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008										TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7788	-	11259
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699												
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-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					
01	3534 X	2806	-0-	-728	-0-	2806	2	N	-0-	-0-					
02	3306 X	2898	-0-	-408	-0-	2898	2	N	-0-	-0-					
03	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2	N	-0-	-0-					
04	3330 X	3086	-0-	-244	-0-	3086	2	N	-0-	-0-					
05	3441 X	2200	-0-	-1241	-0-	2200	2	N	-0-	-0-					
06	4020 X	3176	-0-	-844	-0-	3176	2	N	-0-	-0-					
07	4154 X	2919	-0-	-1235	-0-	2919	2	N	-0-	-0-					
08	4154 X	2735	-0-	-1419	-0-	2735	2	N	-0-	-0-					
09	3180 X	2045	-0-	-1135	-0-	2045	2	N	-0-	-0-					
10	3286 X	2523	-0-	-763	-0-	2523	2	N	-0-	-0-					
11	3180 X	2970	-0-	-210	-0-	2970	2	N	-0-	-0-					
12	2914 X	1750	-0-	-1164	-0-	1750	2	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		33,248													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSKOTT NORTHWEST		WELL #:	H	2H	RRCID ->	248594	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	6594	PERF. 6913 - 10211				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	248595	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	7173	PERF. 7559 - 10286
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		32581 X	30177	-0-	-2404	-0-	30177 2	N	-0-		-0-
02		29870 X	27053	-0-	-2817	-0-	27053 2	N	-0-		-0-
03		31310 X	29126	-0-	-2184	-0-	29126 2	N	-0-		-0-
04		29940 X	27061	-0-	-2879	-0-	27061 2	N	-0-		-0-
05		30690 X	27090	-0-	-3600	-0-	27090 2	N	-0-		-0-
06		29190 X	26066	-0-	-3124	-0-	26066 2	N	-0-		-0-
07		29140 X	26998	-0-	-2142	-0-	26998 2	N	-0-		-0-
08		29140 X	27058	-0-	-2082	-0-	27058 2	N	-0-		-0-
09		27060 X	26177	-0-	-883	-0-	26177 2	N	-0-		-0-
10		27094 X	26771	-0-	-323	-0-	26771 2	N	-0-		-0-
11		26190 X	25495	-0-	-695	-0-	25495 2	N	-0-		-0-
12		27063 X	25985	-0-	-1078	-0-	25985 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			325,057	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TCC		WELL #:		3H	RRCID ->	248596	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 8690 - 11685
01	T. A.		768	-0-	768	1619	768 2	N	-0-		-0-
02	T. A.		640	-0-	640	2259	640 2	N	-0-		-0-
03	2602 X		343	-0-	-2259	-0-	343 2	N	-0-		-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	837 X		-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		-0-
06	750 X		-0-	-0-	-750	-0-		N	-0-		-0-
07	682 X		-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-
08	341 X		-0-	-0-	-341	-0-		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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,751	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA		WELL #:		1H	RRCID ->	248597	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 7590 - 11470
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
WASHINGTON, S.		WELL #:		1H	RRCID ->	248598	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8300 - 11252	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 2		N	-0-			-0-
02		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2		N	-0-			-0-
03		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2		N	-0-			-0-
04		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2		N	-0-			-0-
05		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2		N	-0-			-0-
06		810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
09		810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
10		837 X	153	-0-	-684	-0-	153 2		N	-0-			-0-
11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
*12		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HIGH POINT		WELL #:		1H	RRCID ->	248599	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	9000 - 11561	
01		14012 X	12262	-0-	-1750	-0-	12262 2		N	-0-			-0-
02		11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	11611 2		N	-0-			-0-
03		12338 X	11327	-0-	-1011	-0-	11327 2		N	-0-			-0-
04		11940 X	10692	-0-	-1248	-0-	10692 2		N	-0-			-0-
05		12400 X	11270	-0-	-1130	-0-	11270 2		N	-0-			-0-
06		12000 X	10839	-0-	-1161	-0-	10839 2		N	-0-			-0-
07		12400 X	12300	-0-	-100	-0-	12300 2		N	-0-			-0-
08		12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	12609 2		N	-0-			-0-
09		11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	11576 2		N	-0-			-0-
10		12307 X	11039	-0-	-1268	-0-	11039 2		N	-0-			-0-
11		12210 X	10883	-0-	-1327	-0-	10883 2		N	-0-			-0-
12		12617 X	11067	-0-	-1550	-0-	11067 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		137,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON BAZAAR		WELL #:		1H	RRCID ->	248600	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	7200 - 9532	
01		15996 X	12565	-0-	-3431	-0-	12565 2		N	-0-			-0-
02		14761 X	11965	-0-	-2796	-0-	11965 2		N	-0-			-0-
03		16332 X	16332	-0-	-0-	-0-	16332 2		N	-0-			-0-
04		14750 X	14750	-0-	-0-	-0-	14750 2		N	-0-			-0-
05		15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	15073 2		N	-0-			-0-
06		15480 X	11256	-0-	-4224	-0-	11256 2		N	-0-			-0-
07		15996 X	13429	-0-	-2567	-0-	13429 2		N	-0-			-0-
08		15996 X	11217	-0-	-4779	-0-	11217 2		N	-0-			-0-
09		14760 X	9300	-0-	-5460	-0-	9300 2		N	-0-			-0-
10		15066 X	12697	-0-	-2369	-0-	12697 2		N	-0-			-0-
*11		13031 X	13031	-0-	-0-	-0-	13031 2		N	-0-			-0-
12		13423 X	12330	-0-	-1093	-0-	12330 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		153,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
RICHBURG		WELL #:		1H	RRCID -> 248601	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 6848	PERF. 7170	- 9737		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DFW		WELL #: B		9HN	RRCID -> 248602	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 7982	PERF. 8255	- 13887		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	15633 2		N	-0-		-0-
02	2697 X	1565	-0-	-1132	-0-	1565 2		N	-0-		-0-
03	2883 X	881	-0-	-2002	-0-	881 2		N	-0-		-0-
04	2790 X	824	-0-	-1966	-0-	824 2		N	-0-		-0-
05	2883 X	559	-0-	-2324	-0-	559 2		N	-0-		-0-
06	2790 X	727	-0-	-2063	-0-	727 2		N	-0-		-0-
07	1674 X	710	-0-	-964	-0-	710 2		N	-0-		-0-
08	868 X	693	-0-	-175	-0-	693 2		N	-0-		-0-
09	810 X	559	-0-	-251	-0-	559 2		N	-0-		-0-
10	713 N	561	-0-	-152	-0-	561 2		N	-0-		-0-
11	660 N	498	-0-	-162	-0-	498 2		N	-0-		-0-
12	589 N	391	-0-	-198	-0-	391 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,601				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2		N	-0-			-0-
04		8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2		N	-0-			-0-
05		8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2		N	-0-			-0-
06		8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2		N	-0-			-0-
07		8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2		N	-0-			-0-
08		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2		N	-0-			-0-
09		9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2		N	-0-			-0-
10		7812 X	7629	-0-	-183	-0-	7629	2		N	-0-			-0-
11		7560 X	6858	-0-	-702	-0-	6858	2		N	-0-			-0-
12		9393 X	8855	-0-	-538	-0-	8855	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			83,253			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862														
01		9269 X	8775	-0-	-494	-0-	8775	2		N	-0-			-0-
02		8671 X	8028	-0-	-643	-0-	8028	2		N	-0-			-0-
03		9269 X	7112	-0-	-2157	-0-	7112	2		N	-0-			-0-
04		8490 X	6887	-0-	-1603	-0-	6887	2		N	-0-			-0-
05		8773 X	6683	-0-	-2090	-0-	6683	2		N	-0-			-0-
06		8490 X	6535	-0-	-1955	-0-	6535	2		N	-0-			-0-
07		8587 X	6587	-0-	-2000	-0-	6587	2		N	-0-			-0-
08		7130 X	5976	-0-	-1154	-0-	5976	2		N	-0-			-0-
09		6900 X	6723	-0-	-177	-0-	6723	2		N	-0-			-0-
10		6758 X	6575	-0-	-183	-0-	6575	2		N	-0-			-0-
11		6540 X	6530	-0-	-10	-0-	6530	2		N	-0-			-0-
12		6944 X	6493	-0-	-451	-0-	6493	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,904			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765														
01		15903 X	14980	-0-	-923	-0-	14980	2		N	-0-			-0-
02		14529 X	13789	-0-	-740	-0-	13789	2		N	-0-			-0-
03		15159 X	13732	-0-	-1427	-0-	13732	2		N	-0-			-0-
04		14490 X	13131	-0-	-1359	-0-	13131	2		N	-0-			-0-
05		14973 X	12615	-0-	-2358	-0-	12615	2		N	-0-			-0-
06		14490 X	12380	-0-	-2110	-0-	12380	2		N	-0-			-0-
07		14725 X	11971	-0-	-2754	-0-	11971	2		N	-0-			-0-
08		13733 X	11887	-0-	-1846	-0-	11887	2		N	-0-			-0-
09		13140 X	11691	-0-	-1449	-0-	11691	2		N	-0-			-0-
10		12803 X	11992	-0-	-811	-0-	11992	2		N	-0-			-0-
11		12390 X	11550	-0-	-840	-0-	11550	2		N	-0-			-0-
12		12090 X	11901	-0-	-189	-0-	11901	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			151,619			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BOGI		WELL #:		1H	RRCID ->	248607	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7957 PERF. 8275 - 11896			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	30597 X	24461	-0-	-6136	-0-		24461	2	N	-0-			-0-
02	28623 X	24141	-0-	-4482	-0-		24141	2	N	-0-			-0-
03	25451 X	25451	-0-	-0-	-0-		25451	2	N	-0-			-0-
04	24180 X	19300	-0-	-4880	-0-		19300	2	N	-0-			-0-
05	25792 X	18861	-0-	-6931	-0-		18861	2	N	-0-			-0-
06	24960 X	10795	-0-	-14165	-0-		10795	2	N	-0-			-0-
07	25792 X	15060	-0-	-10732	-0-		15060	2	N	-0-			-0-
08	25451 X	14206	-0-	-11245	-0-		14206	2	N	-0-			-0-
09	19290 X	10452	-0-	-8838	-0-		10452	2	N	-0-			-0-
10	18848 X	15151	-0-	-3697	-0-		15151	2	N	-0-			-0-
11	14580 X	14387	-0-	-193	-0-		14387	2	N	-0-			-0-
12	15066 X	9718	-0-	-5348	-0-		9718	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		201,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

QUAIL HOLLOW		WELL #:		1H	RRCID ->	248609	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7003 PERF. 7380 - 9776			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	6231 X	5374	-0-	-857	-0-		5374	2	N	-0-			-0-
02	5162 X	5006	-0-	-156	-0-		5006	2	N	-0-			-0-
03	5518 X	5218	-0-	-300	-0-		5218	2	N	-0-			-0-
04	5190 X	4968	-0-	-222	-0-		4968	2	N	-0-			-0-
05	5363 X	4942	-0-	-421	-0-		4942	2	N	-0-			-0-
06	5190 X	4862	-0-	-328	-0-		4862	2	N	-0-			-0-
07	5363 X	5093	-0-	-270	-0-		5093	2	N	-0-			-0-
08	5208 X	5008	-0-	-200	-0-		5008	2	N	-0-			-0-
09	4980 X	4851	-0-	-129	-0-		4851	2	N	-0-			-0-
10	5084 X	4926	-0-	-158	-0-		4926	2	N	-0-			-0-
11	4920 X	4066	-0-	-854	-0-		4066	2	N	-0-			-0-
12	5084 X	4147	-0-	-937	-0-		4147	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DFW		WELL #: A		5HZ	RRCID ->	248610	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	8083 PERF. 9050 - 15601			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	11486 X	11486	-0-	-0-	-0-		11486	2	N	-0-			-0-
04	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-		8766	2	N	-0-			-0-
05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-		3041	2	N	-0-			-0-
06	11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-				N	-0-			-0-
07	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-				N	-0-			-0-
08	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-				N	-0-			-0-
09	8760 X	-0-	-0-	-8760	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	7409 X	6827	-0-	-582	-0-	6827 2			N	-0-			20
02	6931 X	6172	-0-	-759	-0-	6119 2	53 9		N	48			68
03	7409 X	6502	-0-	-907	-0-	6502 2			N	-0-			68
04	6960 X	6260	-0-	-700	-0-	6260 2			N	-0-			68
05	7068 X	6308	-0-	-760	-0-	6299 2	9 9		N	8			76
06	6600 X	4384	-0-	-2216	-0-	4384 2			N	-0-			76
07	6603 X	2308	-0-	-4295	-0-	2308 2			N	-0-			76
08	6510 X	6007	-0-	-503	-0-	6007 2			N	-0-			76
09	6270 X	6205	-0-	-65	-0-	6196 2	9 9		N	8			84
10	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308 2			N	-0-			84
11	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920 2			N	-0-			84
12	6417 X	6379	-0-	-38	-0-	6353 2	26 9		N	24			108
TOTAL GAS PROD:		69,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		88							

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205													
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 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	2 X	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-			-0-
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-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:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2	N	-0-			-0-
02		11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	11082	2	N	-0-			-0-
03		11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	11501	2	N	-0-			-0-
04		11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2	N	-0-			-0-
05		11842 X	9668	-0-	-2174	-0-	9668	2	N	-0-			-0-
06		11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	11487	2	N	-0-			-0-
07		12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2	N	-0-			-0-
08		11935 X	11589	-0-	-346	-0-	11589	2	N	-0-			-0-
09		11550 X	11119	-0-	-431	-0-	11119	2	N	-0-			-0-
10		12059 X	11512	-0-	-547	-0-	11512	2	N	-0-			-0-
11		11670 X	10959	-0-	-711	-0-	10959	2	N	-0-			-0-
12		12059 X	11308	-0-	-751	-0-	11308	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		134,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543													
01		7471 X	6225	-0-	-1246	-0-	6221	2	4 9 N	4			162
02		6902 X	5405	-0-	-1497	-0-	5384	2	21 9 N	19			181
03		7378 X	5469	-0-	-1909	-0-	5468	2	1 9 N	1			182
04		7140 X	5406	-0-	-1734	-0-	5404	2	2 9 N	2			184
05		7378 X	5428	-0-	-1950	-0-	5426	2	2 9 N	2			186
06		6030 X	4830	-0-	-1200	-0-	4826	2	4 9 N	4			190
07		5766 X	4752	-0-	-1014	-0-	4696	2	56 9 N	51	129 1		112
08		5580 X	4622	-0-	-958	-0-	4620	2	2 9 N	2			114
09		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5701	2	33 9 N	30			144
10		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5588	2	14 9 N	13			157
11		4830 X	4041	-0-	-789	-0-	4009	2	32 9 N	29			186
12		5828 X	4011	-0-	-1817	-0-	4000	2	11 9 N	10			196
TOTAL GAS PROD:		61,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		167							

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270													
01		12524 X	11702	-0-	-822	-0-	11702	2	N	-0-			-0-
02		10440 X	9408	-0-	-1032	-0-	9408	2	N	-0-			-0-
03		11160 X	9349	-0-	-1811	-0-	9349	2	N	-0-			-0-
04		11310 X	8774	-0-	-2536	-0-	8774	2	N	-0-			-0-
05		11687 X	8660	-0-	-3027	-0-	8660	2	N	-0-			-0-
06		11310 X	8606	-0-	-2704	-0-	8606	2	N	-0-			-0-
07		10044 X	8775	-0-	-1269	-0-	8775	2	N	-0-			-0-
08		9362 X	8629	-0-	-733	-0-	8629	2	N	-0-			-0-
09		8760 X	8201	-0-	-559	-0-	8201	2	N	-0-			-0-
10		8897 X	8248	-0-	-649	-0-	8248	2	N	-0-			-0-
11		8610 X	8208	-0-	-402	-0-	8208	2	N	-0-			-0-
12		8773 X	8141	-0-	-632	-0-	8141	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		106,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2		N	-0-				-0-
02		13485 X	12286	-0-	-1199	-0-	12286	2		N	-0-				-0-
03		20284 X	20284	-0-	-0-	-0-	20284	2		N	-0-				-0-
04		19247 X	19247	-0-	-0-	-0-	19247	2		N	-0-				-0-
05		19716 X	7515	-0-	-12201	-0-	7515	2		N	-0-				-0-
06		19080 X	4154	-0-	-14926	-0-	4154	2		N	-0-				-0-
07		19716 X	1479	-0-	-18237	-0-	1479	2		N	-0-				-0-
08		19716 X	7560	-0-	-12156	-0-	7560	2		N	-0-				-0-
09		19080 X	9271	-0-	-9809	-0-	9271	2		N	-0-				-0-
10		8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2		N	-0-				-0-
11		8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2		N	-0-				-0-
12		9579 X	3952	-0-	-5627	-0-	3952	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		119,160				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011										TOTAL DEPTH	7169	PERF.	7530 - 9825		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009										TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7551 - 11170		
01		11842 X	10982	-0-	-860	-0-	10982	2		N	-0-				-0-
02		11078 X	9892	-0-	-1186	-0-	9892	2		N	-0-				-0-
03		11842 X	8516	-0-	-3326	-0-	8516	2		N	-0-				-0-
04		11460 X	8796	-0-	-2664	-0-	8796	2		N	-0-				-0-
05		11842 X	9942	-0-	-1900	-0-	9942	2		N	-0-				-0-
06		10620 X	9459	-0-	-1161	-0-	9459	2		N	-0-				-0-
07		10571 X	9839	-0-	-732	-0-	9839	2		N	-0-				-0-
08		9951 X	9664	-0-	-287	-0-	9664	2		N	-0-				-0-
09		9630 X	9089	-0-	-541	-0-	9089	2		N	-0-				-0-
10		9951 X	8917	-0-	-1034	-0-	8917	2		N	-0-				-0-
11		9510 X	8459	-0-	-1051	-0-	8459	2		N	-0-				-0-
12		9796 X	8266	-0-	-1530	-0-	8266	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		111,821				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
PARNOLAN		WELL #:		2H	RRCID ->	248655	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7281	PERF. 7717 - 11463	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8556 X	3769	-0-	-4787	-0-	3769 2	N	-0-			-0-
02		11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	11943 2	N	-0-			-0-
03		13751 X	13751	-0-	-0-	-0-	13751 2	N	-0-			-0-
04		11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	11950 2	N	-0-			-0-
05		8742 X	3394	-0-	-5348	-0-	3394 2	N	-0-			-0-
06		8460 X	3254	-0-	-5206	-0-	3254 2	N	-0-			-0-
07		10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	10616 2	N	-0-			-0-
08		13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	13329 2	N	-0-			-0-
09		12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	12606 2	N	-0-			-0-
10		12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	12524 2	N	-0-			-0-
11		11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	11896 2	N	-0-			-0-
12		13330 X	3521	-0-	-9809	-0-	3521 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		112,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARNOLAN		WELL #:		3H	RRCID ->	248656	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 7585 - 11313	
01		18848 X	17707	-0-	-1141	-0-	17707 2	N	-0-			-0-
02		16733 X	15706	-0-	-1027	-0-	15706 2	N	-0-			-0-
03		17887 X	15723	-0-	-2164	-0-	15723 2	N	-0-			-0-
04		17160 X	15246	-0-	-1914	-0-	15246 2	N	-0-			-0-
05		17701 X	16078	-0-	-1623	-0-	16078 2	N	-0-			-0-
06		17130 X	13919	-0-	-3211	-0-	13919 2	N	-0-			-0-
07		16802 X	16767	-0-	-35	-0-	16767 2	N	-0-			-0-
08		16089 X	15822	-0-	-267	-0-	15822 2	N	-0-			-0-
09		15570 X	14881	-0-	-689	-0-	14881 2	N	-0-			-0-
10		16771 X	15784	-0-	-987	-0-	15784 2	N	-0-			-0-
11		16230 X	14856	-0-	-1374	-0-	14856 2	N	-0-			-0-
12		16647 X	15907	-0-	-740	-0-	15907 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		188,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOWELL MEADOWS		WELL #:		1H	RRCID ->	248657	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	7113	PERF. 7344 - 9282	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10013 X	8983	-0-	-1030	-0-	8983	2		N	-0-			-0-
02		9367 X	8469	-0-	-898	-0-	8469	2		N	-0-			-0-
03		9765 X	8582	-0-	-1183	-0-	8582	2		N	-0-			-0-
04		9180 X	8084	-0-	-1096	-0-	8084	2		N	-0-			-0-
05		9362 X	8087	-0-	-1275	-0-	8087	2		N	-0-			-0-
06		8760 X	7746	-0-	-1014	-0-	7746	2		N	-0-			-0-
07		9052 X	7901	-0-	-1151	-0-	7901	2		N	-0-			-0-
08		8587 X	8069	-0-	-518	-0-	8069	2		N	-0-			-0-
09		8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2		N	-0-			-0-
10		8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2		N	-0-			-0-
11		7800 X	7660	-0-	-140	-0-	7660	2		N	-0-			-0-
12		8959 X	7592	-0-	-1367	-0-	7592	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			98,057			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959														
01		4588 X	2948	-0-	-1640	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
02		4118 X	2331	-0-	-1787	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
03		4402 X	3080	-0-	-1322	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
04		3960 X	2774	-0-	-1186	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
05		3720 X	3115	-0-	-605	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
06		2970 X	2568	-0-	-402	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
07		3069 X	1797	-0-	-1272	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
08		3100 X	1	-0-	-3099	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		3000 X	1	-0-	-2999	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			-0-
11		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,615			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009														
01		4960 X	4388	-0-	-572	-0-	4388	2		N	-0-			-0-
02		4640 X	3631	-0-	-1009	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
03		4960 X	3319	-0-	-1641	-0-	3319	2		N	-0-			-0-
04		4800 X	2944	-0-	-1856	-0-	2944	2		N	-0-			-0-
05		4557 X	3595	-0-	-962	-0-	3595	2		N	-0-			-0-
06		4260 X	3532	-0-	-728	-0-	3532	2		N	-0-			-0-
07		3875 X	3645	-0-	-230	-0-	3645	2		N	-0-			-0-
08		3596 X	3528	-0-	-68	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
09		3540 X	3335	-0-	-205	-0-	3335	2		N	-0-			-0-
10		3658 X	3479	-0-	-179	-0-	3479	2		N	-0-			-0-
11		3540 X	3296	-0-	-244	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
12		3658 X	3379	-0-	-279	-0-	3379	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897										COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	7079	-	9622
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		12400 X	11428	-0-	-972	-0-	11428	2		N	-0-			-0-			
02		11310 X	10685	-0-	-625	-0-	10685	2		N	-0-			-0-			
03		11718 X	11235	-0-	-483	-0-	11235	2		N	-0-			-0-			
04		11310 X	10839	-0-	-471	-0-	10839	2		N	-0-			-0-			
05		11687 X	11175	-0-	-512	-0-	11175	2		N	-0-			-0-			
06		11070 X	10701	-0-	-369	-0-	10701	2		N	-0-			-0-			
07		11408 X	11162	-0-	-246	-0-	11162	2		N	-0-			-0-			
08		11222 X	10828	-0-	-394	-0-	10828	2		N	-0-			-0-			
09		10830 X	10347	-0-	-483	-0-	10347	2		N	-0-			-0-			
10		11160 X	10561	-0-	-599	-0-	10561	2		N	-0-			-0-			
11		10800 X	10076	-0-	-724	-0-	10076	2		N	-0-			-0-			
12		11067 X	10358	-0-	-709	-0-	10358	2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		129,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898										COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7530	-	11742
01		40951 X	38781	-0-	-2170	-0-	38781	2		N	-0-			-0-			
02		37236 X	35492	-0-	-1744	-0-	35492	2		N	-0-			-0-			
03		39556 X	37886	-0-	-1670	-0-	37886	2		N	-0-			-0-			
04		38280 X	35083	-0-	-3197	-0-	35083	2		N	-0-			-0-			
05		38781 X	36351	-0-	-2430	-0-	36351	2		N	-0-			-0-			
06		37530 X	35271	-0-	-2259	-0-	35271	2		N	-0-			-0-			
07		37944 X	36005	-0-	-1939	-0-	36005	2		N	-0-			-0-			
08		37882 X	35517	-0-	-2365	-0-	35517	2		N	-0-			-0-			
09		35280 X	33742	-0-	-1538	-0-	33742	2		N	-0-			-0-			
10		36456 X	35685	-0-	-771	-0-	35685	2		N	-0-			-0-			
11		35280 X	34028	-0-	-1252	-0-	34028	2		N	-0-			-0-			
12		35991 X	34670	-0-	-1321	-0-	34670	2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		428,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899										COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	7645	-	10958
01		15810 X	15096	-0-	-714	-0-	15096	2		N	-0-			-0-			
02		14790 X	13697	-0-	-1093	-0-	13697	2		N	-0-			-0-			
03		15717 X	14328	-0-	-1389	-0-	14328	2		N	-0-			-0-			
04		15210 X	13800	-0-	-1410	-0-	13800	2		N	-0-			-0-			
05		15097 X	13485	-0-	-1612	-0-	13485	2		N	-0-			-0-			
06		14610 X	12181	-0-	-2429	-0-	12181	2		N	-0-			-0-			
07		14632 X	12116	-0-	-2516	-0-	12116	2		N	-0-			-0-			
08		14322 X	13269	-0-	-1053	-0-	13269	2		N	-0-			-0-			
09		13800 X	12977	-0-	-823	-0-	12977	2		N	-0-			-0-			
10		13485 X	11611	-0-	-1874	-0-	11611	2		N	-0-			-0-			
11		12840 X	11167	-0-	-1673	-0-	11167	2		N	-0-			-0-			
12		13423 X	10887	-0-	-2536	-0-	10887	2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		154,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14601 X	11098	-0-	-3503	-0-	11098 2		N	-0-			-0-
02		12586 X	9952	-0-	-2634	-0-	9952 2		N	-0-			-0-
03		12307 X	9104	-0-	-3203	-0-	9104 2		N	-0-			-0-
04		11190 X	9615	-0-	-1575	-0-	9615 2		N	-0-			-0-
05		11315 X	8557	-0-	-2758	-0-	8557 2		N	-0-			-0-
06		10740 X	8082	-0-	-2658	-0-	8082 2		N	-0-			-0-
07		10633 X	8236	-0-	-2397	-0-	8236 2		N	-0-			-0-
08		9951 X	8419	-0-	-1532	-0-	8419 2		N	-0-			-0-
09		9630 X	8149	-0-	-1481	-0-	8149 2		N	-0-			-0-
10		8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8559 2		N	-0-			-0-
11		8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8330 2		N	-0-			-0-
*12		8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	8550 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			106,651			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		9083 X	8140	-0-	-943	-0-	8140 2		N	-0-			-0-
02		8410 X	7311	-0-	-1099	-0-	7311 2		N	-0-			-0-
03		7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845 2		N	-0-			-0-
04		7890 X	7654	-0-	-236	-0-	7654 2		N	-0-			-0-
05		8153 X	6736	-0-	-1417	-0-	6736 2		N	-0-			-0-
06		7890 X	5496	-0-	-2394	-0-	5496 2		N	-0-			-0-
07		7905 X	6286	-0-	-1619	-0-	6286 2		N	-0-			-0-
08		7905 X	4723	-0-	-3182	-0-	4723 2		N	-0-			-0-
09		7650 X	3904	-0-	-3746	-0-	3904 2		N	-0-			-0-
10		8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8046 2		N	-0-			-0-
11		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	8091 2		N	-0-			-0-
*12		8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8204 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,436			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2	N	-0-			-0-
02		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2	N	-0-			-0-
03		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2	N	-0-			-0-
04		1290 X	518	-0-	-772	-0-	518	2	N	-0-			-0-
05		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2	N	-0-			-0-
06		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2	N	-0-			-0-
07		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2	N	-0-			-0-
08		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-			-0-
09		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2	N	-0-			-0-
10		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-			-0-
11		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2	N	-0-			-0-
*12		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,793	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

01		9300 X	1606	-0-	-7694	-0-	1606	2	N	-0-			-0-
02		8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2	N	-0-			-0-
03		7781 X	7236	-0-	-545	-0-	7236	2	N	-0-			-0-
04		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2	N	-0-			-0-
05		9052 X	8334	-0-	-718	-0-	8334	2	N	-0-			-0-
06		8760 X	5891	-0-	-2869	-0-	5891	2	N	-0-			-0-
07		9052 X	7227	-0-	-1825	-0-	7227	2	N	-0-			-0-
08		8339 X	7548	-0-	-791	-0-	7548	2	N	-0-			-0-
09		8070 X	6209	-0-	-1861	-0-	6209	2	N	-0-			-0-
10		8339 X	6269	-0-	-2070	-0-	6269	2	N	-0-			-0-
11		7290 X	6335	-0-	-955	-0-	6335	2	N	-0-			-0-
12		7533 X	6422	-0-	-1111	-0-	6422	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79,158	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
SHAW		WELL #:		4H	RRCID ->	249044	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	6982	PERF. 7475 - 10638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		203 X	-0-	-0-	-203			N	-0-		-0-
03		217 X	-0-	-0-	-217			N	-0-		-0-
04		210 X	-0-	-0-	-210			N	-0-		-0-
05		6793 X	6793	-0-	-0-	6793	2	N	-0-		-0-
06		8644 X	8644	-0-	-0-	8644	2	N	-0-		-0-
07		6367 X	6367	-0-	-0-	6367	2	N	-0-		-0-
08		7395 X	7395	-0-	-0-	7395	2	N	-0-		-0-
09		7980 X	6202	-0-	-1778	6202	2	N	-0-		-0-
10		8246 X	5935	-0-	-2311	5935	2	N	-0-		-0-
11		8640 X	5414	-0-	-3226	5414	2	N	-0-		-0-
12		7409 X	4452	-0-	-2957	4452	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			51,202			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLUE DRAKE WOODY "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	249045	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	6561	PERF. 6931 - 12286
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-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		13299 X	9535	-0-	-3764	9535	2	N	-0-		-0-
02		12412 X	9100	-0-	-3312	9100	2	N	-0-		-0-
03		13268 X	10569	-0-	-2699	10569	2	N	-0-		-0-
04		11400 X	10329	-0-	-1071	10329	2	N	-0-		-0-
05		11005 X	10357	-0-	-648	10357	2	N	-0-		-0-
06		10230 X	9206	-0-	-1024	9206	2	N	-0-		-0-
07		10664 X	10027	-0-	-637	10027	2	N	-0-		-0-
08		10664 X	9238	-0-	-1426	9238	2	N	-0-		-0-
09		10320 X	9820	-0-	-500	9820	2	N	-0-		-0-
10		10354 X	9864	-0-	-490	9864	2	N	-0-		-0-
11		10163 X	10163	-0-	-0-	10163	2	N	-0-		-0-
*12		10727 X	10727	-0-	-0-	10727	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			118,935			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009										TOTAL DEPTH	6729	PERF.	7386 - 9169	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-		3636 2		N	-0-			-0-
02		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-		2534 2		N	-0-			-0-
03		2573 X	2443	-0-	-130	-0-		2443 2		N	-0-			-0-
04		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-		3253 2		N	-0-			-0-
05		2573 X	1494	-0-	-1079	-0-		1494 2		N	-0-			-0-
06		2490 X	1425	-0-	-1065	-0-		1425 2		N	-0-			-0-
07		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-		2676 2		N	-0-			-0-
08		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-		2786 2		N	-0-			-0-
09		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-		3060 2		N	-0-			-0-
10		2573 X	2545	-0-	-28	-0-		2545 2		N	-0-			-0-
11		2490 X	2333	-0-	-157	-0-		2333 2		N	-0-			-0-
12		2573 X	2238	-0-	-335	-0-		2238 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				30,423				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009										TOTAL DEPTH	7407	PERF.	7877 - 10947	
01		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
02		1334 X	1	-0-	-1333	-0-		1 2		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		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		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:				2				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010										TOTAL DEPTH	7384	PERF.	8097 - 11220	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
CREED		WELL #:		3H	RRCID ->	249059	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	7154	PERF. 7450 - 11725
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-		N	-0-		-0-
02		7395 X	1950	-0-	-5445	-0-	1950 2	N	-0-		-0-
03		7905 X	1924	-0-	-5981	-0-	1924 2	N	-0-		-0-
04		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-		N	-0-		-0-
05		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-		N	-0-		-0-
06		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 2	N	-0-		-0-
07		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2	N	-0-		-0-
08		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2	N	-0-		-0-
09		3390 X	1216	-0-	-2174	-0-	1216 2	N	-0-		-0-
10		3503 X	1203	-0-	-2300	-0-	1203 2	N	-0-		-0-
11		3390 X	1117	-0-	-2273	-0-	1117 2	N	-0-		-0-
12		2728 X	980	-0-	-1748	-0-	980 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DFW		WELL #:		A 8HZ	RRCID ->	249060	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 8516 - 15745
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-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 #:		C 5HL	RRCID ->	249061	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 8300 - 11576
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8122 X	7001	-0-	-1121	-0-	7001 2	N	-0-		-0-
02		7482 X	7210	-0-	-272	-0-	7210 2	N	-0-		-0-
03		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8064 2	N	-0-		-0-
04		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7739 2	N	-0-		-0-
05		7719 X	6162	-0-	-1557	-0-	6162 2	N	-0-		-0-
06		7800 X	5917	-0-	-1883	-0-	5917 2	N	-0-		-0-
07		8060 X	6873	-0-	-1187	-0-	6873 2	N	-0-		-0-
08		8060 X	5343	-0-	-2717	-0-	5343 2	N	-0-		-0-
09		7740 X	4356	-0-	-3384	-0-	4356 2	N	-0-		-0-
10		6882 X	1210	-0-	-5672	-0-	1210 2	N	-0-		-0-
11		6660 X	5209	-0-	-1451	-0-	5209 2	N	-0-		-0-
12		6882 X	5090	-0-	-1792	-0-	5090 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		70,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-				N	-0-			-0-
02		4408 X	4234	-0-	-174	-0-	4234	2		N	-0-			-0-
03		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2		N	-0-			-0-
04		4200 X	4049	-0-	-151	-0-	4049	2		N	-0-			-0-
05		4526 X	956	-0-	-3570	-0-	956	2		N	-0-			-0-
06		4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-				N	-0-			-0-
07		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-				N	-0-			-0-
08		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-				N	-0-			-0-
09		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				N	-0-			-0-
10		961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,400			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766														
01		14204 X	14204	-0-	-0-	-0-	14204	2		N	-0-			-0-
02		12992 X	12820	-0-	-172	-0-	12820	2		N	-0-			-0-
03		13888 X	12415	-0-	-1473	-0-	12415	2		N	-0-			-0-
04		13740 X	11608	-0-	-2132	-0-	11608	2		N	-0-			-0-
05		14198 X	11230	-0-	-2968	-0-	11230	2		N	-0-			-0-
06		13740 X	11592	-0-	-2148	-0-	11592	2		N	-0-			-0-
07		13702 X	10329	-0-	-3373	-0-	10329	2		N	-0-			-0-
08		12400 X	10436	-0-	-1964	-0-	10436	2		N	-0-			-0-
09		11610 X	10859	-0-	-751	-0-	10859	2		N	-0-			-0-
10		11966 X	10474	-0-	-1492	-0-	10474	2		N	-0-			-0-
11		11580 X	10330	-0-	-1250	-0-	10330	2		N	-0-			-0-
12		11222 X	10581	-0-	-641	-0-	10581	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			136,878			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WINSKOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637														
01		12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	2		N	-0-			-0-
02		13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	13039	2		N	-0-			-0-
03		14051 X	14051	-0-	-0-	-0-	14051	2		N	-0-			-0-
04		12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2		N	-0-			-0-
05		12938 X	12938	-0-	-0-	-0-	12938	2		N	-0-			-0-
06		12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2		N	-0-			-0-
07		12754 X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2		N	-0-			-0-
08		11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2		N	-0-			-0-
09		9360 X	8482	-0-	-878	-0-	8482	2		N	-0-			-0-
10		9672 X	7707	-0-	-1965	-0-	7707	2		N	-0-			-0-
11		9360 X	7393	-0-	-1967	-0-	7393	2		N	-0-			-0-
12		12741 X	8224	-0-	-4517	-0-	8224	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			134,569			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DIXIE RUTH		WELL #:		8H	RRCID ->	249074	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	6925 - 11275
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6293 X	1255	-0-	-5038	-0-	1255 2	N	-0-			-0-
02		5887 X	1244	-0-	-4643	-0-	1244 2	N	-0-			-0-
03		6293 X	838	-0-	-5455	-0-	838 2	N	-0-			-0-
04		4080 X	1624	-0-	-2456	-0-	1624 2	N	-0-			-0-
05		3999 X	696	-0-	-3303	-0-	696 2	N	-0-			-0-
06		1290 X	1174	-0-	-116	-0-	1174 2	N	-0-			-0-
07		1674 X	1120	-0-	-554	-0-	1120 2	N	-0-			-0-
08		1674 X	1057	-0-	-617	-0-	1057 2	N	-0-			-0-
09		1620 X	1237	-0-	-383	-0-	1237 2	N	-0-			-0-
10		1209 X	1003	-0-	-206	-0-	1003 2	N	-0-			-0-
11		1170 X	795	-0-	-375	-0-	795 2	N	-0-			-0-
12		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN		WELL #:		4H	RRCID ->	249075	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	8162 - 10256
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	6789 X	5228	-0-	-1561	-0-	5228 2		N	-0-			-0-
02	5307 X	4446	-0-	-861	-0-	4446 2		N	-0-			-0-
03	5673 X	3392	-0-	-2281	-0-	3392 2		N	-0-			-0-
04	5490 X	4337	-0-	-1153	-0-	4337 2		N	-0-			-0-
05	5456 X	3921	-0-	-1535	-0-	3921 2		N	-0-			-0-
06	5070 X	4495	-0-	-575	-0-	4495 2		N	-0-			-0-
07	4743 X	4633	-0-	-110	-0-	4633 2		N	-0-			-0-
08	4495 X	4324	-0-	-171	-0-	4324 2		N	-0-			-0-
09	4500 X	3286	-0-	-1214	-0-	3286 2		N	-0-			-0-
10	4650 X	3834	-0-	-816	-0-	3834 2		N	-0-			-0-
11	4500 X	3432	-0-	-1068	-0-	3432 2		N	-0-			-0-
12	4619 X	3799	-0-	-820	-0-	3799 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009												TOTAL DEPTH	8158	PERF.	8290	-	14881
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02		1218 X		1 -0-	-1217	-0-		1	2		N	-0-					-0-
03		1302 X	241	-0-	-1061	-0-		241	2		N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		1 X	-0-	-0-	-1	-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		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			242		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009												TOTAL DEPTH	6541	PERF.	6957	-	9181
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-									

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009												TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7117	-	9998
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-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14012 X	13216	-0-	-796	-0-	13216	2			N	-0-			-0-
02		13108 X	12210	-0-	-898	-0-	12210	2			N	-0-			-0-
03		14012 X	12863	-0-	-1149	-0-	12863	2			N	-0-			-0-
04		13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	13682	2			N	-0-			-0-
05		14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2			N	-0-			-0-
06		12780 X	12424	-0-	-356	-0-	12424	2			N	-0-			-0-
07		14136 X	1032	-0-	-13104	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
08		14198 X		-0-	-14198	-0-					N	-0-			-0-
09		13740 X	73	-0-	-13667	-0-	73	2			N	-0-			-0-
10		14198 X		-0-	-14198	-0-					N	-0-			-0-
11		12420 X		-0-	-12420	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79,708			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621															
01		7564 X	6346	-0-	-1218	-0-	6346	2			N	-0-			-0-
02		7076 X	5772	-0-	-1304	-0-	5772	2			N	-0-			-0-
03		6603 X	5277	-0-	-1326	-0-	5277	2			N	-0-			-0-
04		6390 X	5250	-0-	-1140	-0-	5250	2			N	-0-			-0-
05		6479 X	5913	-0-	-566	-0-	5913	2			N	-0-			-0-
06		6150 X	5570	-0-	-580	-0-	5570	2			N	-0-			-0-
07		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-			-0-
08		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-			-0-
09		9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-			-0-
10		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-			-0-
11		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-			-0-
12		9579 X	7099	-0-	-2480	-0-	7099	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			78,049			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
CREED		WELL #:		1H	RRCID ->	249099	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7600 - 11835
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HICKMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	249100	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	6972	PERF. 7800 - 11562
01	19685 X	19425	-0-	-260	-0-	19425	2		N	-0-	-0-
02	17671 X	17671	-0-	-0-	-0-	17671	2		N	-0-	-0-
03	19592 X	18502	-0-	-1090	-0-	18502	2		N	-0-	-0-
04	18960 X	16430	-0-	-2530	-0-	16430	2		N	-0-	-0-
05	19592 X	17057	-0-	-2535	-0-	17057	2		N	-0-	-0-
06	18810 X	17370	-0-	-1440	-0-	17370	2		N	-0-	-0-
07	18879 X	18282	-0-	-597	-0-	18282	2		N	-0-	-0-
08	18507 X	14880	-0-	-3627	-0-	14880	2		N	-0-	-0-
09	17370 X	16271	-0-	-1099	-0-	16271	2		N	-0-	-0-
10	18290 X	16883	-0-	-1407	-0-	16883	2		N	-0-	-0-
11	17700 X	16272	-0-	-1428	-0-	16272	2		N	-0-	-0-
12	18290 X	16690	-0-	-1600	-0-	16690	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		205,733				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FORSBERG		WELL #:		2H	RRCID ->	249101	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	8126	PERF. 8416 - 10308
01	8246 X	7080	-0-	-1166	-0-	7080	2		N	-0-	-0-
02	7105 X	6224	-0-	-881	-0-	6224	2		N	-0-	-0-
03	7347 X	7037	-0-	-310	-0-	7037	2		N	-0-	-0-
04	7020 X	6333	-0-	-687	-0-	6333	2		N	-0-	-0-
05	7068 X	6526	-0-	-542	-0-	6526	2		N	-0-	-0-
06	6840 X	6218	-0-	-622	-0-	6218	2		N	-0-	-0-
07	7037 X	6074	-0-	-963	-0-	6074	2		N	-0-	-0-
08	7037 X	6445	-0-	-592	-0-	6445	2		N	-0-	-0-
09	6330 X	5838	-0-	-492	-0-	5838	2		N	-0-	-0-
10	6541 X	6100	-0-	-441	-0-	6100	2		N	-0-	-0-
11	6240 X	5715	-0-	-525	-0-	5715	2		N	-0-	-0-
12	6448 X	5759	-0-	-689	-0-	5759	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		75,349				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9207 X	8631	-0-	-576	-0-		8631 2		N	-0-			-0-
02		8410 X	8223	-0-	-187	-0-		8223 2		N	-0-			-0-
03		8990 X	8698	-0-	-292	-0-		8698 2		N	-0-			-0-
04		8640 X	8316	-0-	-324	-0-		8316 2		N	-0-			-0-
05		8928 X	8187	-0-	-741	-0-		8187 2		N	-0-			-0-
06		8520 X	7908	-0-	-612	-0-		7908 2		N	-0-			-0-
07		8804 X	8316	-0-	-488	-0-		8316 2		N	-0-			-0-
08		8711 X	4957	-0-	-3754	-0-		4957 2		N	-0-			-0-
09		8310 X	7531	-0-	-779	-0-		7531 2		N	-0-			-0-
10		8308 X	8061	-0-	-247	-0-		8061 2		N	-0-			-0-
11		8040 X	7577	-0-	-463	-0-		7577 2		N	-0-			-0-
12		8308 X	7696	-0-	-612	-0-		7696 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			94,101			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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5518 X	5057	-0-	-461	-0-		5057 2		N	-0-			-0-
02		5162 X	4652	-0-	-510	-0-		4652 2		N	-0-			-0-
03		5425 X	4893	-0-	-532	-0-		4893 2		N	-0-			-0-
04		5040 X	4860	-0-	-180	-0-		4860 2		N	-0-			-0-
05		5115 X	4972	-0-	-143	-0-		4972 2		N	-0-			-0-
06		4890 X	4675	-0-	-215	-0-		4675 2		N	-0-			-0-
07		5022 X	4728	-0-	-294	-0-		4728 2		N	-0-			-0-
08		5022 X	4722	-0-	-300	-0-		4722 2		N	-0-			-0-
09		4860 X	4006	-0-	-854	-0-		4006 2		N	-0-			-0-
10		4960 X	4337	-0-	-623	-0-		4337 2		N	-0-			-0-
11		4680 X	4536	-0-	-144	-0-		4536 2		N	-0-			-0-
*12		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-		4938 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,376			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		12648 X	11061	-0-	-1587	-0-	11061 2		N	-0-		-0-
02		11803 X	10442	-0-	-1361	-0-	10442 2		N	-0-		-0-
03		12462 X	8062	-0-	-4400	-0-	8062 2		N	-0-		-0-
04		10980 X	8506	-0-	-2474	-0-	8506 2		N	-0-		-0-
05		11191 X	9215	-0-	-1976	-0-	9215 2		N	-0-		-0-
06		10800 X	9235	-0-	-1565	-0-	9235 2		N	-0-		-0-
07		11160 X	8448	-0-	-2712	-0-	8448 2		N	-0-		-0-
08		9207 X	9008	-0-	-199	-0-	9008 2		N	-0-		-0-
09		9240 X	7819	-0-	-1421	-0-	7819 2		N	-0-		-0-
10		9548 X	8861	-0-	-687	-0-	8861 2		N	-0-		-0-
11		9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	9655 2		N	-0-		-0-
12		9021 X	9005	-0-	-16	-0-	9005 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			109,317			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

01		8401 X	6812	-0-	-1589	-0-	6812 2		N	-0-		-0-
02		7859 X	6333	-0-	-1526	-0-	6333 2		N	-0-		-0-
03		8060 X	7165	-0-	-895	-0-	7165 2		N	-0-		-0-
04		8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	8533 2		N	-0-		-0-
05		7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045 2		N	-0-		-0-
06		6930 X	5537	-0-	-1393	-0-	5537 2		N	-0-		-0-
07		8804 X	7905	-0-	-899	-0-	7905 2		N	-0-		-0-
08		8804 X	7836	-0-	-968	-0-	7836 2		N	-0-		-0-
09		8520 X	7630	-0-	-890	-0-	7630 2		N	-0-		-0-
10		7905 X	7251	-0-	-654	-0-	7251 2		N	-0-		-0-
11		7650 X	7263	-0-	-387	-0-	7263 2		N	-0-		-0-
12		7905 X	7159	-0-	-746	-0-	7159 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			86,469			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

01		8370 X	7423	-0-	-947	-0-	7423 2		N	-0-		-0-
02		7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	7999 2		N	-0-		-0-
03		8029 X	6997	-0-	-1032	-0-	6997 2		N	-0-		-0-
04		7770 X	7104	-0-	-666	-0-	7104 2		N	-0-		-0-
05		8556 X	8063	-0-	-493	-0-	8063 2		N	-0-		-0-
06		8280 X	7984	-0-	-296	-0-	7984 2		N	-0-		-0-
07		8556 X	8056	-0-	-500	-0-	8056 2		N	-0-		-0-
08		8060 X	7079	-0-	-981	-0-	7079 2		N	-0-		-0-
09		7980 X	6395	-0-	-1585	-0-	6395 2		N	-0-		-0-
10		8246 X	7367	-0-	-879	-0-	7367 2		N	-0-		-0-
11		7980 X	7224	-0-	-756	-0-	7224 2		N	-0-		-0-
12		7781 X	7349	-0-	-432	-0-	7349 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			89,040			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 2H RRCID -> 249129 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7632 - 10489

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2016 - PLUGGED 02/26/16												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
TXI B		WELL #:		3H	RRCID ->	249130	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7850 - 11800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18383 X	17838	-0-	-545	-0-	17838 2	N	-0-	-0-	
02		17197 X	16616	-0-	-581	-0-	16616 2	N	-0-	-0-	
03		18011 X	17052	-0-	-959	-0-	17052 2	N	-0-	-0-	
04		17250 X	15727	-0-	-1523	-0-	15727 2	N	-0-	-0-	
05		17825 X	14806	-0-	-3019	-0-	14806 2	N	-0-	-0-	
06		17250 X	14119	-0-	-3131	-0-	14119 2	N	-0-	-0-	
07		17763 X	14909	-0-	-2854	-0-	14909 2	N	-0-	-0-	
08		17050 X	14673	-0-	-2377	-0-	14673 2	N	-0-	-0-	
09		15720 X	14259	-0-	-1461	-0-	14259 2	N	-0-	-0-	
10		14911 X	14587	-0-	-324	-0-	14587 2	N	-0-	-0-	
11		14430 X	14206	-0-	-224	-0-	14206 2	N	-0-	-0-	
*12		14926 X	14926	-0-	-0-	-0-	14926 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		183,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOSTER		WELL #:		4H	RRCID ->	249132	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	7093	PERF. 7275 - 10552
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-					

BRANSOM		WELL #:		1H	RRCID ->	249133	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 7985 - 9775
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153										COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8180	-	12316
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		26474 X	24737	-0-	-1737	-0-	24737	2		N	-0-			-0-			
02		22794 X	20042	-0-	-2752	-0-	20042	2		N	-0-			-0-			
03		24738 X	21600	-0-	-3138	-0-	21600	2		N	-0-			-0-			
04		23940 X	20584	-0-	-3356	-0-	20584	2		N	-0-			-0-			
05		24738 X	19600	-0-	-5138	-0-	19600	2		N	-0-			-0-			
06		23940 X	20352	-0-	-3588	-0-	20352	2		N	-0-			-0-			
07		21607 X	19957	-0-	-1650	-0-	19957	2		N	-0-			-0-			
08		21607 X	20011	-0-	-1596	-0-	20011	2		N	-0-			-0-			
09		20580 X	19252	-0-	-1328	-0-	19252	2		N	-0-			-0-			
10		21018 X	19174	-0-	-1844	-0-	19174	2		N	-0-			-0-			
11		20340 X	18679	-0-	-1661	-0-	18679	2		N	-0-			-0-			
12		20026 X	18390	-0-	-1636	-0-	18390	2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			242,378				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155										COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	7227	PERF.	7381	-	12330
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			-0-			
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		360 N	-0-	-0-	-360	-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:			1,708				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157										COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8540	-	11297
01		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	78	-0-	78	79	78	2		N	-0-			-0-			
03		79 X	-0-	-0-	-79	-0-				N	-0-			-0-			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-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:			79				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		15283 X	12415	-0-	-2868	-0-	12415	2	N	-0-			-0-
02		13949 X	11630	-0-	-2319	-0-	11630	2	N	-0-			-0-
03		13795 X	8387	-0-	-5408	-0-	8387	2	N	-0-			-0-
04		12000 X	6063	-0-	-5937	-0-	6063	2	N	-0-			-0-
05		12431 X	10397	-0-	-2034	-0-	10397	2	N	-0-			-0-
06		12030 X	8690	-0-	-3340	-0-	8690	2	N	-0-			-0-
07		12431 X	10362	-0-	-2069	-0-	10362	2	N	-0-			-0-
08		10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2	N	-0-			-0-
09		10050 X	8464	-0-	-1586	-0-	8464	2	N	-0-			-0-
10		10385 X	9457	-0-	-928	-0-	9457	2	N	-0-			-0-
11		10200 X	9148	-0-	-1052	-0-	9148	2	N	-0-			-0-
12		10540 X	10089	-0-	-451	-0-	10089	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			115,629			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617													
01		13826 X	10598	-0-	-3228	-0-	10598	2	N	-0-			-0-
02		12934 X	9813	-0-	-3121	-0-	9813	2	N	-0-			-0-
03		12369 X	9943	-0-	-2426	-0-	9943	2	N	-0-			-0-
04		11010 X	9568	-0-	-1442	-0-	9568	2	N	-0-			-0-
05		11036 X	8937	-0-	-2099	-0-	8937	2	N	-0-			-0-
06		10260 X	8478	-0-	-1782	-0-	8478	2	N	-0-			-0-
07		10478 X	8483	-0-	-1995	-0-	8483	2	N	-0-			-0-
08		9951 X	8160	-0-	-1791	-0-	8160	2	N	-0-			-0-
09		9570 X	8059	-0-	-1511	-0-	8059	2	N	-0-			-0-
10		8928 X	8493	-0-	-435	-0-	8493	2	N	-0-			-0-
11		8490 X	8310	-0-	-180	-0-	8310	2	N	-0-			-0-
*12		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			107,368			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
TCC		WELL #:		2H	RRCID ->	249162	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8555 - 11522	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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-				

SOUTHWEST PARKWAY		WELL #:		3H	RRCID ->	249166	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	8890	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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		22971 X	13919	-0-	-9052	-0-	-0-	13919	2		N	-0-			-0-
02		21489 X	14161	-0-	-7328	-0-	-0-	14161	2		N	-0-			-0-
03		18378 X	18378	-0-	-0-	-0-	-0-	18378	2		N	-0-			-0-
04		15676 X	15676	-0-	-0-	-0-	-0-	15676	2		N	-0-			-0-
05		15128 X	15030	-0-	-98	-0-	-0-	15030	2		N	-0-			-0-
06		17790 X	15583	-0-	-2207	-0-	-0-	15583	2		N	-0-			-0-
07		18383 X	18067	-0-	-316	-0-	-0-	18067	2		N	-0-			-0-
08		19510 X	19510	-0-	-0-	-0-	-0-	19510	2		N	-0-			-0-
09		16957 X	16957	-0-	-0-	-0-	-0-	16957	2		N	-0-			-0-
10		20399 X	20399	-0-	-0-	-0-	-0-	20399	2		N	-0-			-0-
11		19233 X	19233	-0-	-0-	-0-	-0-	19233	2		N	-0-			-0-
*12		19535 X	19535	-0-	-0-	-0-	-0-	19535	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

01		23715 X	21633	-0-	-2082	-0-	-0-	21633	2		N	-0-			-0-
02		22185 X	19655	-0-	-2530	-0-	-0-	19655	2		N	-0-			-0-
03		22382 X	19481	-0-	-2901	-0-	-0-	19481	2		N	-0-			-0-
04		21120 X	18168	-0-	-2952	-0-	-0-	18168	2		N	-0-			-0-
05		21638 X	17789	-0-	-3849	-0-	-0-	17789	2		N	-0-			-0-
06		20940 X	17170	-0-	-3770	-0-	-0-	17170	2		N	-0-			-0-
07		21018 X	18030	-0-	-2988	-0-	-0-	18030	2		N	-0-			-0-
08		19468 X	17067	-0-	-2401	-0-	-0-	17067	2		N	-0-			-0-
09		18180 X	15812	-0-	-2368	-0-	-0-	15812	2		N	-0-			-0-
10		18042 X	16649	-0-	-1393	-0-	-0-	16649	2		N	-0-			-0-
11		17460 X	15850	-0-	-1610	-0-	-0-	15850	2		N	-0-			-0-
12		18042 X	16112	-0-	-1930	-0-	-0-	16112	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

01		11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	-0-	11530	2		N	-0-			-0-
02		8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	-0-	8612	2		N	-0-			-0-
03		12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	-0-	12398	2		N	-0-			-0-
04		11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	-0-	11681	2		N	-0-			-0-
05		11532 X	7591	-0-	-3941	-0-	-0-	7591	2		N	-0-			-0-
06		12000 X	6842	-0-	-5158	-0-	-0-	6842	2		N	-0-			-0-
07		12400 X	9163	-0-	-3237	-0-	-0-	9163	2		N	-0-			-0-
08		12400 X	5950	-0-	-6450	-0-	-0-	5950	2		N	-0-			-0-
09		11670 X	8599	-0-	-3071	-0-	-0-	8599	2		N	-0-			-0-
10		10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	-0-	10955	2		N	-0-			-0-
11		10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	-0-	10650	2		N	-0-			-0-
12		9176 X	7971	-0-	-1205	-0-	-0-	7971	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		21142 X	18774	-0-	-2368	-0-	18774	2	N	-0-			-0-
02		21141 X	17653	-0-	-3488	-0-	17653	2	N	-0-			-0-
03		22599 X	18928	-0-	-3671	-0-	18928	2	N	-0-			-0-
04		21870 X	18716	-0-	-3154	-0-	18716	2	N	-0-			-0-
05		21359 X	17988	-0-	-3371	-0-	17988	2	N	-0-			-0-
06		18330 X	11383	-0-	-6947	-0-	11383	2	N	-0-			-0-
07		19344 X	13450	-0-	-5894	-0-	13450	2	N	-0-			-0-
08		19344 X	13228	-0-	-6116	-0-	13228	2	N	-0-			-0-
09		18720 X	6871	-0-	-11849	-0-	6871	2	N	-0-			-0-
10		17980 X	8977	-0-	-9003	-0-	8977	2	N	-0-			-0-
11		13020 X	8332	-0-	-4688	-0-	8332	2	N	-0-			-0-
12		13454 X	1050	-0-	-12404	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			155,350			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229													
01		22134 X	19383	-0-	-2751	-0-	19383	2	N	-0-			-0-
02		20706 X	18049	-0-	-2657	-0-	18049	2	N	-0-			-0-
03		20429 X	19586	-0-	-843	-0-	19586	2	N	-0-			-0-
04		19770 X	15115	-0-	-4655	-0-	15115	2	N	-0-			-0-
05		20088 X	17260	-0-	-2828	-0-	17260	2	N	-0-			-0-
06		18960 X	16299	-0-	-2661	-0-	16299	2	N	-0-			-0-
07		19592 X	16205	-0-	-3387	-0-	16205	2	N	-0-			-0-
08		19592 X	17294	-0-	-2298	-0-	17294	2	N	-0-			-0-
09		16710 X	14854	-0-	-1856	-0-	14854	2	N	-0-			-0-
10		17267 X	17115	-0-	-152	-0-	17115	2	N	-0-			-0-
11		16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	16741	2	N	-0-			-0-
12		17298 X	16360	-0-	-938	-0-	16360	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			204,261			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	-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:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639												
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	-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:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466												
01	19344 X	14026	-0-	-5318	-0-	14026	2		N	-0-		-0-
02	18096 X	8111	-0-	-9985	-0-	8111	2		N	-0-		-0-
03	19344 X	675	-0-	-18669	-0-	675	2		N	-0-		-0-
04	18000 X	11257	-0-	-6743	-0-	11257	2		N	-0-		-0-
05	17050 X	5664	-0-	-11386	-0-	5664	2		N	-0-		-0-
06	13560 X	4804	-0-	-8756	-0-	4804	2		N	-0-		-0-
07	11625 X	8190	-0-	-3435	-0-	8190	2		N	-0-		-0-
08	11625 X	7254	-0-	-4371	-0-	7254	2		N	-0-		-0-
09	11250 X	8285	-0-	-2965	-0-	8285	2		N	-0-		-0-
10	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2		N	-0-		-0-
11	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2		N	-0-		-0-
*12	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		95,309				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
OTRA BACA B		WELL #:		17H	RRCID ->	249722	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	6682	PERF. 7375 - 10976		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	2620	-0-	-883	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
02	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-			-0-
03	3937 X	1938	-0-	-1999	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
04	3810 X	3701	-0-	-109	-0-	3701	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3092	-0-	-845	-0-	3092	2		N	-0-			-0-
06	3690 X	2790	-0-	-900	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
07	3813 X	2088	-0-	-1725	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
08	3813 X	2152	-0-	-1661	-0-	2152	2		N	-0-			-0-
09	3690 X	2104	-0-	-1586	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
10	3100 X	2639	-0-	-461	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
11	2790 X	1424	-0-	-1366	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,103				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BERRY		WELL #:		3H	RRCID ->	249865	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7643 - 10206		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 2H	RRCID ->	249939	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	6769	PERF. 7092 - 11375		
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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		16368 X	15491	-0-	-877	-0-	15491	2		N	-0-			-0-
02		15312 X	14019	-0-	-1293	-0-	14019	2		N	-0-			-0-
03		16368 X	15058	-0-	-1310	-0-	15058	2		N	-0-			-0-
04		15120 X	14058	-0-	-1062	-0-	14058	2		N	-0-			-0-
05		15624 X	14575	-0-	-1049	-0-	14575	2		N	-0-			-0-
06		15000 X	14126	-0-	-874	-0-	14126	2		N	-0-			-0-
07		15066 X	14516	-0-	-550	-0-	14516	2		N	-0-			-0-
08		15066 X	14369	-0-	-697	-0-	14369	2		N	-0-			-0-
09		14130 X	13653	-0-	-477	-0-	13653	2		N	-0-			-0-
10		14601 X	13885	-0-	-716	-0-	13885	2		N	-0-			-0-
11		14130 X	13359	-0-	-771	-0-	13359	2		N	-0-			-0-
12		14508 X	13693	-0-	-815	-0-	13693	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		170,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569														
01		10292 X	3898	-0-	-6394	-0-	3898	2		N	-0-			-0-
02		9628 X	9031	-0-	-597	-0-	9031	2		N	-0-			-0-
03		9858 X	9341	-0-	-517	-0-	9341	2		N	-0-			-0-
04		10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2		N	-0-			-0-
05		10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2		N	-0-			-0-
06		9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2		N	-0-			-0-
07		10850 X	9912	-0-	-938	-0-	9912	2		N	-0-			-0-
08		10850 X	7699	-0-	-3151	-0-	7699	2		N	-0-			-0-
09		10500 X	8045	-0-	-2455	-0-	8045	2		N	-0-			-0-
10		10602 X	8238	-0-	-2364	-0-	8238	2		N	-0-			-0-
11		9960 X	6675	-0-	-3285	-0-	6675	2		N	-0-			-0-
12		9920 X	9267	-0-	-653	-0-	9267	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		103,149				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700														
01		11129 X	8665	-0-	-2464	-0-	8665	2		N	-0-			-0-
02		9483 X	6037	-0-	-3446	-0-	6037	2		N	-0-			-0-
03		10447 X	3576	-0-	-6871	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
04		10110 X	5791	-0-	-4319	-0-	5791	2		N	-0-			-0-
05		10447 X	5968	-0-	-4479	-0-	5968	2		N	-0-			-0-
06		8400 X	6396	-0-	-2004	-0-	6396	2		N	-0-			-0-
07		6448 X	4806	-0-	-1642	-0-	4806	2		N	-0-			-0-
08		5983 X	5364	-0-	-619	-0-	5364	2		N	-0-			-0-
09		6390 X	4630	-0-	-1760	-0-	4630	2		N	-0-			-0-
10		6603 X	5117	-0-	-1486	-0-	5117	2		N	-0-			-0-
11		6390 X	6177	-0-	-213	-0-	6177	2		N	-0-			-0-
*12		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		68,580				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
GOLF		WELL #:		2H	RRCID ->	249951	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 8143 - 11297	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		806 X	246	-0-	-560	-0-	246 2	N	-0-		-0-	
02		754 X	45	-0-	-709	-0-	45 2	N	-0-		-0-	
03		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6869 2	N	-0-		-0-	
04		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119 2	N	-0-		-0-	
05		805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-		-0-	
06		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478 2	N	-0-		-0-	
07		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-		N	-0-		-0-	
08		6882 X	119	-0-	-6763	-0-	119 2	N	-0-		-0-	
09		7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-		N	-0-		-0-	
10		7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-		N	-0-		-0-	
11		7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-		N	-0-		-0-	
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,681		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-		N	-0-		-0-	
02		7134 X	-0-	-0-	-7134	-0-		N	-0-		-0-	
03		4836 X	2161	-0-	-2675	-0-	2161 2	N	-0-		-0-	
04		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2	N	-0-		-0-	
05		406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-		-0-	
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-		N	-0-		-0-	
07		2232 X	1799	-0-	-433	-0-	1799 2	N	-0-		-0-	
08		2232 X	1	-0-	-2231	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
09		2160 X	1001	-0-	-1159	-0-	1001 2	N	-0-		-0-	
10		1798 X	1109	-0-	-689	-0-	1109 2	N	-0-		-0-	
11		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-		N	-0-		-0-	
12		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBINSON, BARNEY		WELL #:		1H	RRCID ->	249953	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	7137	PERF. 7205 - 9593	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		23963 X	21154	-0-	-2809	-0-	21154 2	N	-0-		-0-	
02		21808 X	19707	-0-	-2101	-0-	19707 2	N	-0-		-0-	
03		22971 X	20451	-0-	-2520	-0-	20451 2	N	-0-		-0-	
04		20520 X	18665	-0-	-1855	-0-	18665 2	N	-0-		-0-	
05		21204 X	19427	-0-	-1777	-0-	19427 2	N	-0-		-0-	
06		20460 X	18743	-0-	-1717	-0-	18743 2	N	-0-		-0-	
07		21080 X	19555	-0-	-1525	-0-	19555 2	N	-0-		-0-	
08		20460 X	19398	-0-	-1062	-0-	19398 2	N	-0-		-0-	
09		18810 X	18411	-0-	-399	-0-	18411 2	N	-0-		-0-	
10		19561 X	19084	-0-	-477	-0-	19084 2	N	-0-		-0-	
11		18930 X	18604	-0-	-326	-0-	18604 2	N	-0-		-0-	
12		19561 X	17147	-0-	-2414	-0-	17147 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		230,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
GOLF		WELL #:		3H	RRCID ->	249954	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	6952	PERF. 7379 - 10984
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11811 X	6673	-0-	-5138	-0-	6673 2	N	-0-		-0-
02		9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419 2	N	-0-		-0-
03		9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-		N	-0-		-0-
04		8970 X	167	-0-	-8803	-0-	167 2	N	-0-		-0-
05		10075 X	4136	-0-	-5939	-0-	4136 2	N	-0-		-0-
06		9750 X	5287	-0-	-4463	-0-	5287 2	N	-0-		-0-
07		10075 X	6711	-0-	-3364	-0-	6711 2	N	-0-		-0-
08		8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	8300 2	N	-0-		-0-
09		11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	11572 2	N	-0-		-0-
10		8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	8900 2	N	-0-		-0-
11		8040 X	7830	-0-	-210	-0-	7830 2	N	-0-		-0-
12		11966 X	4312	-0-	-7654	-0-	4312 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		73,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ATHERTON MURPHY F UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	250116	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	2060	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-					

FORD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250184	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7333	PERF. 8039 - 10361
01	9393 X	8266	-0-	-1127	-0-	8266 2		N	-0-		-0-
02	8642 X	8054	-0-	-588	-0-	8054 2		N	-0-		-0-
03	8928 X	8439	-0-	-489	-0-	8439 2		N	-0-		-0-
04	8640 X	8073	-0-	-567	-0-	8073 2		N	-0-		-0-
05	8804 X	8066	-0-	-738	-0-	8066 2		N	-0-		-0-
06	8340 X	5957	-0-	-2383	-0-	5957 2		N	-0-		-0-
07	8618 X	5757	-0-	-2861	-0-	5757 2		N	-0-		-0-
08	8432 X	6582	-0-	-1850	-0-	6582 2		N	-0-		-0-
09	8070 X	5568	-0-	-2502	-0-	5568 2		N	-0-		-0-
10	8060 X	7346	-0-	-714	-0-	7346 2		N	-0-		-0-
11	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856 2		N	-0-		-0-
*12	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		85,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699											
HOLLAND		WELL #:	3H	RRCID -> 250186	COMPL. DATE 03/29/2009	TOTAL DEPTH 7546	PERF. 7845	- 10475						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	25327 X	3177	-0-	-22150	-0-	3177	2			N	-0-			-0-
02	23693 X	7816	-0-	-15877	-0-	7816	2			N	-0-			-0-
03	25327 X	12124	-0-	-13203	-0-	12124	2			N	-0-			-0-
04	21090 X	11872	-0-	-9218	-0-	11872	2			N	-0-			-0-
05	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-			-0-
06	12780 X	9779	-0-	-3001	-0-	9779	2			N	-0-			-0-
07	13423 X	8986	-0-	-4437	-0-	8986	2			N	-0-			-0-
08	12276 X	8848	-0-	-3428	-0-	8848	2			N	-0-			-0-
09	11880 X	5751	-0-	-6129	-0-	5751	2			N	-0-			-0-
10	10788 X	6392	-0-	-4396	-0-	6392	2			N	-0-			-0-
11	9780 X	7398	-0-	-2382	-0-	7398	2			N	-0-			-0-
*12	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		102,790				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRANCIS		WELL #:	1H	RRCID -> 250226	COMPL. DATE 04/16/2009	TOTAL DEPTH 8524	PERF. 8848	- 11801						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6789 X	4769	-0-	-2020	-0-	4769	2			N	-0-			-0-
02	4901 X	4166	-0-	-735	-0-	4166	2			N	-0-			-0-
03	5239 X	4845	-0-	-394	-0-	4845	2			N	-0-			-0-
04	5070 X	4403	-0-	-667	-0-	4403	2			N	-0-			-0-
05	4991 X	4441	-0-	-550	-0-	4441	2			N	-0-			-0-
06	4680 X	4478	-0-	-202	-0-	4478	2			N	-0-			-0-
07	4836 X	4587	-0-	-249	-0-	4587	2			N	-0-			-0-
08	4836 X	4471	-0-	-365	-0-	4471	2			N	-0-			-0-
09	4470 X	4271	-0-	-199	-0-	4271	2			N	-0-			-0-
10	4619 X	3577	-0-	-1042	-0-	3577	2			N	-0-			-0-
11	4470 X	3879	-0-	-591	-0-	3879	2			N	-0-			-0-
12	4588 X	4030	-0-	-558	-0-	4030	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,917				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
LONESTAR		WELL #:		1H	RRCID ->	250228	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 7388 - 12036		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-

DFW		WELL #:		C 4HH	RRCID ->	250231	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	9127	PERF. 9700 - 15876		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 BEAR CREEK		WELL #:		C 7HL	RRCID ->	250240	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	7911	PERF. 8400 - 13954		
01	15872 X	14251	-0-	-1621	-0-	14251	2		N	-0-			-0-
02	14587 X	14450	-0-	-137	-0-	14450	2		N	-0-			-0-
03	15035 X	12147	-0-	-2888	-0-	12147	2		N	-0-			-0-
04	14370 X	13348	-0-	-1022	-0-	13348	2		N	-0-			-0-
05	15438 X	13439	-0-	-1999	-0-	13439	2		N	-0-			-0-
06	14940 X	9501	-0-	-5439	-0-	9501	2		N	-0-			-0-
07	15438 X	9812	-0-	-5626	-0-	9812	2		N	-0-			-0-
08	13795 X	10417	-0-	-3378	-0-	10417	2		N	-0-			-0-
09	13350 X	8896	-0-	-4454	-0-	8896	2		N	-0-			-0-
10	13454 X	13353	-0-	-101	-0-	13353	2		N	-0-			-0-
11	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	12874	2		N	-0-			-0-
*12	12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
RIDLSEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11904 X	10758	-0-	-1146	-0-	10758	2		N	-0-			-0-
02		11136 X	10036	-0-	-1100	-0-	10036	2		N	-0-			-0-
03		11439 X	10434	-0-	-1005	-0-	10434	2		N	-0-			-0-
04		10920 X	10180	-0-	-740	-0-	10180	2		N	-0-			-0-
05		11284 X	10643	-0-	-641	-0-	10643	2		N	-0-			-0-
06		10410 X	10152	-0-	-258	-0-	10152	2		N	-0-			-0-
07		10726 X	10371	-0-	-355	-0-	10371	2		N	-0-			-0-
08		10633 X	9908	-0-	-725	-0-	9908	2		N	-0-			-0-
09		10290 X	9365	-0-	-925	-0-	9365	2		N	-0-			-0-
10		10633 X	9572	-0-	-1061	-0-	9572	2		N	-0-			-0-
11		10140 X	9267	-0-	-873	-0-	9267	2		N	-0-			-0-
12		10385 X	9558	-0-	-827	-0-	9558	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		120,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522														
01		7564 X	6155	-0-	-1409	-0-	6155	2		N	-0-			-0-
02		6786 X	5692	-0-	-1094	-0-	5692	2		N	-0-			-0-
03		6665 X	6002	-0-	-663	-0-	6002	2		N	-0-			-0-
04		5970 X	5618	-0-	-352	-0-	5618	2		N	-0-			-0-
05		6169 X	5580	-0-	-589	-0-	5580	2		N	-0-			-0-
06		5970 X	5457	-0-	-513	-0-	5457	2		N	-0-			-0-
07		6076 X	5536	-0-	-540	-0-	5536	2		N	-0-			-0-
08		6014 X	5563	-0-	-451	-0-	5563	2		N	-0-			-0-
09		5610 X	5402	-0-	-208	-0-	5402	2		N	-0-			-0-
10		5642 X	5571	-0-	-71	-0-	5571	2		N	-0-			-0-
11		5460 X	5281	-0-	-179	-0-	5281	2		N	-0-			-0-
12		5580 X	5216	-0-	-364	-0-	5216	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		67,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639														
01		19561 X	18848	-0-	-713	-0-	18848	2		N	-0-			-0-
02		18299 X	16640	-0-	-1659	-0-	16640	2		N	-0-			-0-
03		18321 X	17979	-0-	-342	-0-	17979	2		N	-0-			-0-
04		18240 X	14982	-0-	-3258	-0-	14982	2		N	-0-			-0-
05		18848 X	10967	-0-	-7881	-0-	10967	2		N	-0-			-0-
06		18240 X	14855	-0-	-3385	-0-	14855	2		N	-0-			-0-
07		17980 X	16567	-0-	-1413	-0-	16567	2		N	-0-			-0-
08		17980 X	15254	-0-	-2726	-0-	15254	2		N	-0-			-0-
09		14970 X	13713	-0-	-1257	-0-	13713	2		N	-0-			-0-
10		16554 X	13951	-0-	-2603	-0-	13951	2		N	-0-			-0-
11		16020 X	11874	-0-	-4146	-0-	11874	2		N	-0-			-0-
12		16554 X	10522	-0-	-6032	-0-	10522	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		176,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		17794 X	12851	-0-	-4943	-0-	12851	2		N	-0-			-0-
02		12934 X	11507	-0-	-1427	-0-	11507	2		N	-0-			-0-
03		13826 X	11439	-0-	-2387	-0-	11439	2		N	-0-			-0-
04		13380 X	9131	-0-	-4249	-0-	9131	2		N	-0-			-0-
05		13299 X	6932	-0-	-6367	-0-	6932	2		N	-0-			-0-
06		12450 X	9925	-0-	-2525	-0-	9925	2		N	-0-			-0-
07		12307 X	9890	-0-	-2417	-0-	9890	2		N	-0-			-0-
08		11439 X	10794	-0-	-645	-0-	10794	2		N	-0-			-0-
09		11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2		N	-0-			-0-
10		10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2		N	-0-			-0-
11		11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2		N	-0-			-0-
*12		11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			127,548		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022														
01		11067 X	9558	-0-	-1509	-0-	9558	2		N	-0-			-0-
02		9918 X	7676	-0-	-2242	-0-	7676	2		N	-0-			-0-
03		10199 X	9283	-0-	-916	-0-	9283	2		N	-0-			-0-
04		9240 X	7522	-0-	-1718	-0-	7522	2		N	-0-			-0-
05		9548 X	4435	-0-	-5113	-0-	4435	2		N	-0-			-0-
06		9240 X	5595	-0-	-3645	-0-	5595	2		N	-0-			-0-
07		9269 X	6188	-0-	-3081	-0-	6188	2		N	-0-			-0-
08		9269 X	6241	-0-	-3028	-0-	6241	2		N	-0-			-0-
09		7530 X	6162	-0-	-1368	-0-	6162	2		N	-0-			-0-
10		6200 X	6006	-0-	-194	-0-	6006	2		N	-0-			-0-
11		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2		N	-0-			-0-
*12		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,639		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		26102 X	24188	-0-	-1914	-0-	24188 2		N	-0-			-0-
02		23780 X	22759	-0-	-1021	-0-	22759 2		N	-0-			-0-
03		25420 X	23879	-0-	-1541	-0-	23879 2		N	-0-			-0-
04		24330 X	22599	-0-	-1731	-0-	22599 2		N	-0-			-0-
05		24800 X	23135	-0-	-1665	-0-	23135 2		N	-0-			-0-
06		23550 X	22180	-0-	-1370	-0-	22180 2		N	-0-			-0-
07		24335 X	22131	-0-	-2204	-0-	22131 2		N	-0-			-0-
08		23870 X	22497	-0-	-1373	-0-	22497 2		N	-0-			-0-
09		22590 X	17507	-0-	-5083	-0-	17507 2		N	-0-			-0-
10		23126 X	18494	-0-	-4632	-0-	18494 2		N	-0-			-0-
11		22170 X	16174	-0-	-5996	-0-	16174 2		N	-0-			-0-
12		22506 X	9226	-0-	-13280	-0-	9226 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			244,769				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

01		9982 X	7838	-0-	-2144	-0-	7838 2		N	-0-			-0-
02		9338 X	7329	-0-	-2009	-0-	7329 2		N	-0-			-0-
03		10509 X	8251	-0-	-2258	-0-	8251 2		N	-0-			-0-
04		10170 X	9181	-0-	-989	-0-	9181 2		N	-0-			-0-
05		10509 X	7767	-0-	-2742	-0-	7767 2		N	-0-			-0-
06		7980 X	7438	-0-	-542	-0-	7438 2		N	-0-			-0-
07		9486 X	6073	-0-	-3413	-0-	6073 2		N	-0-			-0-
08		9486 X	6146	-0-	-3340	-0-	6146 2		N	-0-			-0-
09		9180 X	3929	-0-	-5251	-0-	3929 2		N	-0-			-0-
10		7781 X	4234	-0-	-3547	-0-	4234 2		N	-0-			-0-
11		7440 X	4878	-0-	-2562	-0-	4878 2		N	-0-			-0-
12		6138 X	5967	-0-	-171	-0-	5967 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79,031				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

01		18197 X	15971	-0-	-2226	-0-	15971 2		N	-0-			-0-
02		17023 X	14180	-0-	-2843	-0-	14180 2		N	-0-			-0-
03		16337 X	15169	-0-	-1168	-0-	15169 2		N	-0-			-0-
04		15450 X	12492	-0-	-2958	-0-	12492 2		N	-0-			-0-
05		15965 X	10824	-0-	-5141	-0-	10824 2		N	-0-			-0-
06		15450 X	14743	-0-	-707	-0-	14743 2		N	-0-			-0-
07		15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	15212 2		N	-0-			-0-
08		15159 X	13403	-0-	-1756	-0-	13403 2		N	-0-			-0-
09		14730 X	11584	-0-	-3146	-0-	11584 2		N	-0-			-0-
10		15221 X	13341	-0-	-1880	-0-	13341 2		N	-0-			-0-
11		14730 X	12813	-0-	-1917	-0-	12813 2		N	-0-			-0-
12		15221 X	12727	-0-	-2494	-0-	12727 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			162,459				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
TECH CHEMICAL		WELL #:		2H	RRCID ->	250261	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7102 PERF. 7469 - 10856	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3029 N	3029	-0-	-0-	3029	2	N	-0-		-0-
02		2900 N	9458	-0-	6558	9458	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2997	-0-	-103	6455	2997	2	N	-0-	-0-
04		3000 N	817	-0-	-2183	4272	817	2	N	-0-	-0-
05		5578 X	1306	-0-	-4272	-0-	1306	2	N	-0-	-0-
06		2850 X	1758	-0-	-1092	-0-	1758	2	N	-0-	-0-
07		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2	N	-0-	-0-
08		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2	N	-0-	-0-
09		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2	N	-0-	-0-
10		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2	N	-0-	-0-
11		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2	N	-0-	-0-
*12		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,680		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4929 X	3488	-0-	-1441	-0-	3488	2	N	-0-	-0-
02		4089 X	3417	-0-	-672	-0-	3417	2	N	-0-	-0-
03		4371 X	3787	-0-	-584	-0-	3787	2	N	-0-	-0-
04		3840 X	3512	-0-	-328	-0-	3512	2	N	-0-	-0-
05		3720 X	3710	-0-	-10	-0-	3710	2	N	-0-	-0-
06		3660 X	3511	-0-	-149	-0-	3511	2	N	-0-	-0-
07		3782 X	3559	-0-	-223	-0-	3559	2	N	-0-	-0-
08		3782 X	3142	-0-	-640	-0-	3142	2	N	-0-	-0-
09		3600 X	3067	-0-	-533	-0-	3067	2	N	-0-	-0-
10		3720 X	3032	-0-	-688	-0-	3032	2	N	-0-	-0-
11		3510 X	3188	-0-	-322	-0-	3188	2	N	-0-	-0-
*12		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,835		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
PANCHASARP A		WELL #:		3H	RRCID -> 250286	COMPL. DATE 02/25/2009	TOTAL DEPTH 7332	PERF. 7657	- 11393						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TECH CHEMICAL		WELL #:		3H	RRCID -> 250289	COMPL. DATE 02/14/2009	TOTAL DEPTH 7140	PERF. 8062	- 11175						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3017 N	1220	-0-	-1797	-0-	1220	2			N	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-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	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					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:		1,220				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRINITY FORGE		WELL #:		2H	RRCID -> 250290	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 8479	- 10562						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5952 X	5693	-0-	-259	-0-	5693	2			N	-0-				-0-
02	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-				-0-
03	5425 X	5216	-0-	-209	-0-	5216	2			N	-0-				-0-
04	5520 X	3892	-0-	-1628	-0-	3892	2			N	-0-				-0-
05	6324 X	12	-0-	-6312	-0-	12	2			N	-0-				-0-
06	6120 X	72	-0-	-6048	-0-	72	2			N	-0-				-0-
07	6324 X	31	-0-	-6293	-0-	31	2			N	-0-				-0-
08	5208 X	447	-0-	-4761	-0-	447	2			N	-0-				-0-
09	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-				-0-
10	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-				-0-
11	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-				-0-
12	4092 X	3461	-0-	-631	-0-	3461	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		32,839				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		12214 X	5757	-0-	-6457	-0-	5757	2		N	-0-			-0-
02		11049 X	6182	-0-	-4867	-0-	6182	2		N	-0-			-0-
03		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2		N	-0-			-0-
04		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2		N	-0-			-0-
05		6603 X	4263	-0-	-2340	-0-	4263	2		N	-0-			-0-
06		6390 X	4570	-0-	-1820	-0-	4570	2		N	-0-			-0-
07		6603 X	3963	-0-	-2640	-0-	3963	2		N	-0-			-0-
08		6510 X	3950	-0-	-2560	-0-	3950	2		N	-0-			-0-
09		6180 X	3815	-0-	-2365	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
10		4712 X	4082	-0-	-630	-0-	4082	2		N	-0-			-0-
11		6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2		N	-0-			-0-
*12		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,025		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		18538 X	16987	-0-	-1551	-0-	16987	2		N	-0-			-0-
02		17342 X	15477	-0-	-1865	-0-	15477	2		N	-0-			-0-
03		18259 X	16402	-0-	-1857	-0-	16402	2		N	-0-			-0-
04		16620 X	15582	-0-	-1038	-0-	15582	2		N	-0-			-0-
05		16988 X	15913	-0-	-1075	-0-	15913	2		N	-0-			-0-
06		16440 X	15588	-0-	-852	-0-	15588	2		N	-0-			-0-
07		16554 X	16122	-0-	-432	-0-	16122	2		N	-0-			-0-
08		16399 X	15940	-0-	-459	-0-	15940	2		N	-0-			-0-
09		15722 X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	2		N	-0-			-0-
10		17701 X	17701	-0-	-0-	-0-	17701	2		N	-0-			-0-
11		16704 X	16704	-0-	-0-	-0-	16704	2		N	-0-			-0-
*12		16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	16526	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			194,664		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
LINKS		WELL #:		1H	RRCID ->	250341	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 7990 - 12454		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		22878 X	12925	-0-	-9953	-0-	12925	2	N	-0-		-0-	
02		19517 X	14384	-0-	-5133	-0-	14384	2	N	-0-		-0-	
03		20863 X	16116	-0-	-4747	-0-	16116	2	N	-0-		-0-	
04		20190 X	14860	-0-	-5330	-0-	14860	2	N	-0-		-0-	
05		15376 X	14415	-0-	-961	-0-	14415	2	N	-0-		-0-	
06		15600 X	10914	-0-	-4686	-0-	10914	2	N	-0-		-0-	
07		16120 X	13606	-0-	-2514	-0-	13606	2	N	-0-		-0-	
08		16120 X	12950	-0-	-3170	-0-	12950	2	N	-0-		-0-	
09		14850 X	12218	-0-	-2632	-0-	12218	2	N	-0-		-0-	
10		14415 X	9691	-0-	-4724	-0-	9691	2	N	-0-		-0-	
11		13170 X	12532	-0-	-638	-0-	12532	2	N	-0-		-0-	
12		13609 X	11829	-0-	-1780	-0-	11829	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		156,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHOENIX		WELL #:		2H	RRCID ->	250343	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 7570 - 10908		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		21700 X	18370	-0-	-3330	-0-	18370	2	N	-0-		-0-	
02		20300 X	15337	-0-	-4963	-0-	15337	2	N	-0-		-0-	
03		21700 X	18318	-0-	-3382	-0-	18318	2	N	-0-		-0-	
04		19860 X	17219	-0-	-2641	-0-	17219	2	N	-0-		-0-	
05		18910 X	17486	-0-	-1424	-0-	17486	2	N	-0-		-0-	
06		17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	17936	2	N	-0-		-0-	
07		18321 X	18030	-0-	-291	-0-	18030	2	N	-0-		-0-	
08		18537 X	18537	-0-	-0-	-0-	18537	2	N	-0-		-0-	
09		17940 X	17654	-0-	-286	-0-	17654	2	N	-0-		-0-	
10		18538 X	18020	-0-	-518	-0-	18020	2	N	-0-		-0-	
11		17940 X	17537	-0-	-403	-0-	17537	2	N	-0-		-0-	
12		18538 X	17840	-0-	-698	-0-	17840	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		212,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRIGHT STAR UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	250344	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8966 - 11622		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4960 X	1143	-0-	-3817	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
02		4640 X	1037	-0-	-3603	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
03		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2		N	-0-			-0-
04		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2		N	-0-			-0-
05		1581 X	1337	-0-	-244	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
06		4020 X	72	-0-	-3948	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07		6138 X	673	-0-	-5465	-0-	673	2		N	-0-			-0-
08		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-				N	-0-			-0-
09		5940 X	380	-0-	-5560	-0-	380	2		N	-0-			-0-
10		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
11		660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
12		682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,754			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334														
01		5983 X	3712	-0-	-2271	-0-	3712	2		N	-0-			-0-
02		5626 X	3710	-0-	-1916	-0-	3710	2		N	-0-			-0-
03		6014 X	4222	-0-	-1792	-0-	4222	2		N	-0-			-0-
04		5820 X	4101	-0-	-1719	-0-	4101	2		N	-0-			-0-
05		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2		N	-0-			-0-
06		4080 X	3613	-0-	-467	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
07		4247 X	3643	-0-	-604	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
08		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-			-0-
09		4110 X	1	-0-	-4109	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-				N	-0-			-0-
11		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-				N	-0-			-0-
12		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,052			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379														
01		15655 X	13949	-0-	-1706	-0-	13949	2		N	-0-			-0-
02		12702 X	11670	-0-	-1032	-0-	11670	2		N	-0-			-0-
03		15190 X	13028	-0-	-2162	-0-	13028	2		N	-0-			-0-
04		14700 X	9918	-0-	-4782	-0-	9918	2		N	-0-			-0-
05		15190 X	9697	-0-	-5493	-0-	9697	2		N	-0-			-0-
06		14190 X	10801	-0-	-3389	-0-	10801	2		N	-0-			-0-
07		13857 X	10133	-0-	-3724	-0-	10133	2		N	-0-			-0-
08		13857 X	9013	-0-	-4844	-0-	9013	2		N	-0-			-0-
09		11520 X	9847	-0-	-1673	-0-	9847	2		N	-0-			-0-
10		11160 X	9666	-0-	-1494	-0-	9666	2		N	-0-			-0-
11		10800 X	9276	-0-	-1524	-0-	9276	2		N	-0-			-0-
12		10168 X	9211	-0-	-957	-0-	9211	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			126,209			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		12338 X	11520	-0-	-818	-0-	11520	2	N	-0-			-0-
02		11542 X	10480	-0-	-1062	-0-	10480	2	N	-0-			-0-
03		12276 X	11803	-0-	-473	-0-	11803	2	N	-0-			-0-
04		11880 X	10821	-0-	-1059	-0-	10821	2	N	-0-			-0-
05		11842 X	11067	-0-	-775	-0-	11067	2	N	-0-			-0-
06		11430 X	10229	-0-	-1201	-0-	10229	2	N	-0-			-0-
07		11811 X	9026	-0-	-2785	-0-	9026	2	N	-0-			-0-
08		11811 X	8660	-0-	-3151	-0-	8660	2	N	-0-			-0-
09		10830 X	7735	-0-	-3095	-0-	7735	2	N	-0-			-0-
10		11067 X	8110	-0-	-2957	-0-	8110	2	N	-0-			-0-
11		10230 X	8981	-0-	-1249	-0-	8981	2	N	-0-			-0-
*12		9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSBOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010										TOTAL DEPTH	6972	PERF.	7450 - 12660
01		20576 X	20576	-0-	-0-	-0-	20576	2	N	-0-			-0-
02		20370 X	20370	-0-	-0-	-0-	20370	2	N	-0-			-0-
03		21926 X	21926	-0-	-0-	-0-	21926	2	N	-0-			-0-
04		19920 X	19399	-0-	-521	-0-	19399	2	N	-0-			-0-
05		21762 X	15400	-0-	-6362	-0-	15400	2	N	-0-			-0-
06		21210 X	7110	-0-	-14100	-0-	7110	2	N	-0-			-0-
07		21917 X	11614	-0-	-10303	-0-	11614	2	N	-0-			-0-
08		21917 X	14905	-0-	-7012	-0-	14905	2	N	-0-			-0-
09		19410 X	18511	-0-	-899	-0-	18511	2	N	-0-			-0-
10		19924 X	19924	-0-	-0-	-0-	19924	2	N	-0-			-0-
11		18654 X	18654	-0-	-0-	-0-	18654	2	N	-0-			-0-
*12		19200 X	19200	-0-	-0-	-0-	19200	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011										TOTAL DEPTH	6795	PERF.	7411 - 11536
01		20832 X	16015	-0-	-4817	-0-	16015	2	N	-0-			-0-
02		19082 X	13931	-0-	-5151	-0-	13931	2	N	-0-			-0-
03		17980 X	15005	-0-	-2975	-0-	15005	2	N	-0-			-0-
04		17400 X	14682	-0-	-2718	-0-	14682	2	N	-0-			-0-
05		17019 X	15296	-0-	-1723	-0-	15296	2	N	-0-			-0-
06		15510 X	14693	-0-	-817	-0-	14693	2	N	-0-			-0-
07		15159 X	14440	-0-	-719	-0-	14440	2	N	-0-			-0-
08		15283 X	12311	-0-	-2972	-0-	12311	2	N	-0-			-0-
09		14790 X	13063	-0-	-1727	-0-	13063	2	N	-0-			-0-
10		15283 X	15242	-0-	-41	-0-	15242	2	N	-0-			-0-
11		14700 X	13586	-0-	-1114	-0-	13586	2	N	-0-			-0-
12		14446 X	14129	-0-	-317	-0-	14129	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE	
01		21018 X	18664	-0-	-2354	-0-	18664	2		N	-0-			-0-	
02		19372 X	16594	-0-	-2778	-0-	16594	2		N	-0-			-0-	
03		20522 X	855	-0-	-19667	-0-	855	2		N	-0-			-0-	
04		19080 X	-0-	-0-	-19080	-0-				N	-0-			-0-	
05		18941 X	-0-	-0-	-18941	-0-				N	-0-			-0-	
06		18060 X	-0-	-0-	-18060	-0-				N	-0-			-0-	
07		17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-				N	-0-			-0-	
08		868 X	-0-	-0-	-868	-0-				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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			36,113											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	5379	-0-	5379	5379	5379	2		N	-0-			-0-	
10		12567 X	7188	-0-	-5379	-0-	7188	2		N	-0-			-0-	
11		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2		N	-0-			-0-	
*12		9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,909											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168															
01		19995 X	14176	-0-	-5819	-0-	14176	2		N	-0-			-0-	
02		18705 X	13806	-0-	-4899	-0-	13806	2		N	-0-			-0-	
03		18879 X	14799	-0-	-4080	-0-	14799	2		N	-0-			-0-	
04		17910 X	15596	-0-	-2314	-0-	15596	2		N	-0-			-0-	
05		17546 X	8844	-0-	-8702	-0-	8844	2		N	-0-			-0-	
06		14310 X	13116	-0-	-1194	-0-	13116	2		N	-0-			-0-	
07		16522 X	16522	-0-	-0-	-0-	16522	2		N	-0-			-0-	
08		16120 X	15407	-0-	-713	-0-	15407	2		N	-0-			-0-	
09		15600 X	13245	-0-	-2355	-0-	13245	2		N	-0-			-0-	
10		17649 X	17649	-0-	-0-	-0-	17649	2		N	-0-			-0-	
11		15990 X	13274	-0-	-2716	-0-	13274	2		N	-0-			-0-	
12		16523 X	15818	-0-	-705	-0-	15818	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			172,252											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
GOLF		WELL #:		1H	RRCID ->	250362	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6979	PERF. 7450 - 11473				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	3100 N	4333	-0-	1233	1233	4333	2				N	-0-			-0-
09	3000 N	10026	-0-	7026	8259	10026	2				N	-0-			-0-
10	3100 N	11259	-0-	8159	16418	11259	2				N	-0-			-0-
11	27145 X	10727	-0-	-16418	-0-	10727	2				N	-0-			-0-
*12	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

REGENCY WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	250363	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 8555 - 14318				
01	21514 X	19582	-0-	-1932	-0-	19582	2				N	-0-			-0-
02	17139 X	16673	-0-	-466	-0-	16673	2				N	-0-			-0-
03	21173 X	16496	-0-	-4677	-0-	16496	2				N	-0-			-0-
04	20490 X	11068	-0-	-9422	-0-	11068	2				N	-0-			-0-
05	21173 X	3206	-0-	-17967	-0-	3206	2				N	-0-			-0-
06	18960 X	1	-0-	-18959	-0-	1	2				N	-0-			-0-
07	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-						N	-0-			-0-
08	16492 X	-0-	-0-	-16492	-0-						N	-0-			-0-
09	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-						N	-0-			-0-
10	3193 X	678	-0-	-2515	-0-	678	2				N	-0-			-0-
11	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		71,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WINSKOTT WEST		WELL #: D		5H	RRCID ->	250365	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	6781	PERF. 7096 - 7398				
01	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2				N	-0-			-0-
02	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2				N	-0-			-0-
03	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2				N	-0-			-0-
04	5490 X	5244	-0-	-246	-0-	5244	2				N	-0-			-0-
05	5673 X	5291	-0-	-382	-0-	5291	2				N	-0-			-0-
06	5490 X	4984	-0-	-506	-0-	4984	2				N	-0-			-0-
07	5642 X	5169	-0-	-473	-0-	5169	2				N	-0-			-0-
08	5456 X	4974	-0-	-482	-0-	4974	2				N	-0-			-0-
09	5250 X	4610	-0-	-640	-0-	4610	2				N	-0-			-0-
10	5301 X	5156	-0-	-145	-0-	5156	2				N	-0-			-0-
11	5010 X	4521	-0-	-489	-0-	4521	2				N	-0-			-0-
12	5177 X	4631	-0-	-546	-0-	4631	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		16181 X	16181	-0-	-0-	-0-	16181	2		N	-0-			-0-
02		14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	14683	2		N	-0-			-0-
03		25927 X	25927	-0-	-0-	-0-	25927	2		N	-0-			-0-
04		24292 X	24292	-0-	-0-	-0-	24292	2		N	-0-			-0-
05		24762 X	24762	-0-	-0-	-0-	24762	2		N	-0-			-0-
06		24102 X	24102	-0-	-0-	-0-	24102	2		N	-0-			-0-
07		23293 X	23293	-0-	-0-	-0-	23293	2		N	-0-			-0-
08		22410 X	22410	-0-	-0-	-0-	22410	2		N	-0-			-0-
09		21452 X	21452	-0-	-0-	-0-	21452	2		N	-0-			-0-
10		21003 X	21003	-0-	-0-	-0-	21003	2		N	-0-			-0-
11		21119 X	21119	-0-	-0-	-0-	21119	2		N	-0-			-0-
12		23281 X	21462	-0-	-1819	-0-	21462	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		260,686				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009										TOTAL DEPTH	7584	PERF.	7971 - 10184	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009										TOTAL DEPTH	7110	PERF.	7450 - 12851	
01		31775 X	30279	-0-	-1496	-0-	30279	2		N	-0-			-0-
02		29377 X	27472	-0-	-1905	-0-	27472	2		N	-0-			-0-
03		31403 X	28810	-0-	-2593	-0-	28810	2		N	-0-			-0-
04		30210 X	27408	-0-	-2802	-0-	27408	2		N	-0-			-0-
05		31031 X	27027	-0-	-4004	-0-	27027	2		N	-0-			-0-
06		29310 X	25227	-0-	-4083	-0-	25227	2		N	-0-			-0-
07		29357 X	26286	-0-	-3071	-0-	26286	2		N	-0-			-0-
08		28799 X	26533	-0-	-2266	-0-	26533	2		N	-0-			-0-
09		27420 X	25360	-0-	-2060	-0-	25360	2		N	-0-			-0-
10		27032 X	25641	-0-	-1391	-0-	25641	2		N	-0-			-0-
11		25680 X	24416	-0-	-1264	-0-	24416	2		N	-0-			-0-
12		25978 X	24334	-0-	-1644	-0-	24334	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		318,793				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
HIGH POINT		WELL #:		2H	RRCID ->	250370	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8800 - 11201	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7263 2		N	-0-			-0-
02		6148 X	5421	-0-	-727	-0-	5421 2		N	-0-			-0-
03		6572 X	5328	-0-	-1244	-0-	5328 2		N	-0-			-0-
04		7020 X	5942	-0-	-1078	-0-	5942 2		N	-0-			-0-
05		7254 X	5782	-0-	-1472	-0-	5782 2		N	-0-			-0-
06		7020 X	3429	-0-	-3591	-0-	3429 2		N	-0-			-0-
07		6138 X	32	-0-	-6106	-0-	32 2		N	-0-			-0-
08		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			N	-0-			-0-
09		5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-			N	-0-			-0-
10		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			N	-0-			-0-
11		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 2		N	-0-			-0-
*12		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNA HYRAL		WELL #:		1H	RRCID ->	250397	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	8482 - 11291
01		12400 X	4071	-0-	-8329	-0-	4071 2		N	-0-		-0-
02		11600 X	5356	-0-	-6244	-0-	5356 2		N	-0-		-0-
03		12400 X	5297	-0-	-7103	-0-	5297 2		N	-0-		-0-
04		6090 X	4995	-0-	-1095	-0-	4995 2		N	-0-		-0-
05		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898 2		N	-0-		-0-
06		5550 X	1062	-0-	-4488	-0-	1062 2		N	-0-		-0-
07		5735 X	4283	-0-	-1452	-0-	4283 2		N	-0-		-0-
08		5890 X	4513	-0-	-1377	-0-	4513 2		N	-0-		-0-
09		5700 X	5223	-0-	-477	-0-	5223 2		N	-0-		-0-
10		5890 X	4513	-0-	-1377	-0-	4513 2		N	-0-		-0-
11		4380 X	4002	-0-	-378	-0-	4002 2		N	-0-		-0-
12		5394 X	3919	-0-	-1475	-0-	3919 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		53,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GAINER		WELL #:		2H	RRCID ->	250804	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7280 - 10408
01		8308 X	7771	-0-	-537	-0-	7771 2		N	-0-		-0-
02		7772 X	5712	-0-	-2060	-0-	5712 2		N	-0-		-0-
03		7316 X	5612	-0-	-1704	-0-	5612 2		N	-0-		-0-
04		7530 X	3691	-0-	-3839	-0-	3691 2		N	-0-		-0-
05		7781 X	4157	-0-	-3624	-0-	4157 2		N	-0-		-0-
06		7530 X	1217	-0-	-6313	-0-	1217 2		N	-0-		-0-
07		6107 X	555	-0-	-5552	-0-	555 2		N	-0-		-0-
08		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825 2		N	-0-		-0-
09		4020 X	3945	-0-	-75	-0-	3945 2		N	-0-		-0-
10		4154 X	3969	-0-	-185	-0-	3969 2		N	-0-		-0-
11		5640 X	4005	-0-	-1635	-0-	4005 2		N	-0-		-0-
12		5828 X	4567	-0-	-1261	-0-	4567 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		51,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
KENDRICK		WELL #:		2H	RRCID -> 250807	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 7995	PERF. 8335	- 9303					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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 6HZ	RRCID -> 250829	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 8690	- 11612					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
02		1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-				N	-0-			-0-
03		1054 X	-0-	-0-	-1054	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620														
01		T. A.	5185	-0-	5185	11009	5185	2		N	-0-			-0-
02		T. A.	4976	-0-	4976	15985	4976	2		N	-0-			-0-
03		20331 X	4346	-0-	-15985	-0-	4346	2		N	-0-			-0-
04		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2		N	-0-			-0-
05		5828 X	3811	-0-	-2017	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
06		5160 X	4512	-0-	-648	-0-	4512	2		N	-0-			-0-
07		5332 X	4780	-0-	-552	-0-	4780	2		N	-0-			-0-
08		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2		N	-0-			-0-
09		4500 X	3823	-0-	-677	-0-	3823	2		N	-0-			-0-
10		4774 X	3990	-0-	-784	-0-	3990	2		N	-0-			-0-
11		4710 X	4610	-0-	-100	-0-	4610	2		N	-0-			-0-
12		4867 X	3057	-0-	-1810	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,274			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193														
01		13640 X	8557	-0-	-5083	-0-	8557	2		N	-0-			-0-
02		12760 X	8130	-0-	-4630	-0-	8130	2		N	-0-			-0-
03		13640 X	9358	-0-	-4282	-0-	9358	2		N	-0-			-0-
04		12840 X	6212	-0-	-6628	-0-	6212	2		N	-0-			-0-
05		10974 X	8468	-0-	-2506	-0-	8468	2		N	-0-			-0-
06		9060 X	7293	-0-	-1767	-0-	7293	2		N	-0-			-0-
07		9362 X	6258	-0-	-3104	-0-	6258	2		N	-0-			-0-
08		9362 X	7228	-0-	-2134	-0-	7228	2		N	-0-			-0-
09		9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2		N	-0-			-0-
10		9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2		N	-0-			-0-
11		7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2		N	-0-			-0-
12		9548 X	7384	-0-	-2164	-0-	7384	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			94,983			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699													
DFW		WELL #: A 3HU		RRCID -> 250938	COMPL. DATE 08/20/2009	TOTAL DEPTH 8214	PERF. 8800	- 10946							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

RENFRO		WELL #: 5H		RRCID -> 250939	COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 8200	- 11044							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14322 X	11402	-0-	-2920	-0-	11402	2			N	-0-				-0-
02	13398 X	10189	-0-	-3209	-0-	10189	2			N	-0-				-0-
03	13454 X	11284	-0-	-2170	-0-	11284	2			N	-0-				-0-
04	13020 X	10514	-0-	-2506	-0-	10514	2			N	-0-				-0-
05	11408 X	10860	-0-	-548	-0-	10860	2			N	-0-				-0-
06	11040 X	10585	-0-	-455	-0-	10585	2			N	-0-				-0-
07	12025 X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2			N	-0-				-0-
08	11284 X	7783	-0-	-3501	-0-	7783	2			N	-0-				-0-
09	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-				-0-
10	12028 X	11454	-0-	-574	-0-	11454	2			N	-0-				-0-
11	11640 X	11145	-0-	-495	-0-	11145	2			N	-0-				-0-
12	12462 X	11185	-0-	-1277	-0-	11185	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 130,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 250940	COMPL. DATE 08/30/2011	TOTAL DEPTH 6933	PERF. 7305	- 10437							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	18693 X	15553	-0-	-3140	-0-	15553	2			N	-0-				-0-
02	17487 X	14985	-0-	-2502	-0-	14985	2			N	-0-				-0-
03	18693 X	6705	-0-	-11988	-0-	6705	2			N	-0-				-0-
04	17520 X	17471	-0-	-49	-0-	17471	2			N	-0-				-0-
05	18463 X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	2			N	-0-				-0-
06	17295 X	17295	-0-	-0-	-0-	17295	2			N	-0-				-0-
07	19034 X	19034	-0-	-0-	-0-	19034	2			N	-0-				-0-
08	18476 X	16969	-0-	-1507	-0-	16969	2			N	-0-				-0-
09	17880 X	16390	-0-	-1490	-0-	16390	2			N	-0-				-0-
10	19034 X	17971	-0-	-1063	-0-	17971	2			N	-0-				-0-
11	18420 X	16684	-0-	-1736	-0-	16684	2			N	-0-				-0-
12	19034 X	16239	-0-	-2795	-0-	16239	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 193,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		19964 X	16016	-0-	-3948	-0-	16016	2		N	-0-		-0-	
02		18676 X	12945	-0-	-5731	-0-	12945	2		N	-0-		-0-	
03		18972 X	14687	-0-	-4285	-0-	14687	2		N	-0-		-0-	
04		17970 X	13280	-0-	-4690	-0-	13280	2		N	-0-		-0-	
05		16771 X	13912	-0-	-2859	-0-	13912	2		N	-0-		-0-	
06		15510 X	12952	-0-	-2558	-0-	12952	2		N	-0-		-0-	
07		14694 X	13580	-0-	-1114	-0-	13580	2		N	-0-		-0-	
08		14694 X	11954	-0-	-2740	-0-	11954	2		N	-0-		-0-	
09		13470 X	10085	-0-	-3385	-0-	10085	2		N	-0-		-0-	
10		13919 X	11925	-0-	-1994	-0-	11925	2		N	-0-		-0-	
11		13140 X	11137	-0-	-2003	-0-	11137	2		N	-0-		-0-	
12		13578 X	11000	-0-	-2578	-0-	11000	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			153,473				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759													
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-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944										COMPL. DATE 09/18/2009	TOTAL DEPTH 7372	PERF. 7700 - 10177			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		12431 X	3682	-0-	-8749	-0-	3682	2		N	-0-			-0-	
02		10991 X	8116	-0-	-2875	-0-	8116	2		N	-0-			-0-	
03		11749 X	7452	-0-	-4297	-0-	7452	2		N	-0-			-0-	
04		9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2		N	-0-			-0-	
05		11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2		N	-0-			-0-	
06		11170 X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2		N	-0-			-0-	
07		9579 X	3246	-0-	-6333	-0-	3246	2		N	-0-			-0-	
08		11997 X	7986	-0-	-4011	-0-	7986	2		N	-0-			-0-	
09		11610 X	10786	-0-	-824	-0-	10786	2		N	-0-			-0-	
10		11997 X	5694	-0-	-6303	-0-	5694	2		N	-0-			-0-	
11		11160 X	4837	-0-	-6323	-0-	4837	2		N	-0-			-0-	
12		11160 X	4185	-0-	-6975	-0-	4185	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			88,407											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945										COMPL. DATE 09/02/2009	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8345 - 14830			
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
02		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-			-0-	
03		8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2		N	-0-			-0-	
04		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2		N	-0-			-0-	
05		10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2		N	-0-			-0-	
06		11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2		N	-0-			-0-	
07		14282 X	14282	-0-	-0-	-0-	14282	2		N	-0-			-0-	
08		10726 X	7785	-0-	-2941	-0-	7785	2		N	-0-			-0-	
09		11550 X	7344	-0-	-4206	-0-	7344	2		N	-0-			-0-	
10		14291 X	12798	-0-	-1493	-0-	12798	2		N	-0-			-0-	
11		13830 X	6678	-0-	-7152	-0-	6678	2		N	-0-			-0-	
12		14291 X	-0-	-0-	-14291	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			91,720											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WINSKOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946										COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 6802	PERF. 7457 - 10717			
01		25854 X	25033	-0-	-821	-0-	25033	2		N	-0-			-0-	
02		23925 X	23422	-0-	-503	-0-	23422	2		N	-0-			-0-	
03		25575 X	23324	-0-	-2251	-0-	23324	2		N	-0-			-0-	
04		24360 X	23261	-0-	-1099	-0-	23261	2		N	-0-			-0-	
05		25048 X	23662	-0-	-1386	-0-	23662	2		N	-0-			-0-	
06		24240 X	22756	-0-	-1484	-0-	22756	2		N	-0-			-0-	
07		25048 X	23039	-0-	-2009	-0-	23039	2		N	-0-			-0-	
08		24025 X	22221	-0-	-1804	-0-	22221	2		N	-0-			-0-	
09		23250 X	20232	-0-	-3018	-0-	20232	2		N	-0-			-0-	
10		23653 X	18899	-0-	-4754	-0-	18899	2		N	-0-			-0-	
11		22770 X	20356	-0-	-2414	-0-	20356	2		N	-0-			-0-	
12		23033 X	21407	-0-	-1626	-0-	21407	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			267,612											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752														
01		9145 X	5431	-0-	-3714	-0-	5431	2		N	-0-			-0-
02		8903 X	6386	-0-	-2517	-0-	6386	2		N	-0-			-0-
03		10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-				N	-0-			-0-
04		9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-				N	-0-			-0-
05		10075 X	899	-0-	-9176	-0-	899	2		N	-0-			-0-
06		6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-				N	-0-			-0-
07		6820 X	1793	-0-	-5027	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
08		6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2		N	-0-			-0-
09		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		N	-0-			-0-
10		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
11		6720 X	6523	-0-	-197	-0-	6523	2		N	-0-			-0-
12		6944 X	1342	-0-	-5602	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,768			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063														
01		16585 X	13644	-0-	-2941	-0-	13644	2		N	-0-			-0-
02		12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	12228	2		N	-0-			-0-
03		14632 X	7566	-0-	-7066	-0-	7566	2		N	-0-			-0-
04		14160 X	-0-	-0-	-14160	-0-				N	-0-			-0-
05		14632 X	-0-	-0-	-14632	-0-				N	-0-			-0-
06		13200 X	-0-	-0-	-13200	-0-				N	-0-			-0-
07		13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-				N	-0-			-0-
08		7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-				N	-0-			-0-
09		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	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		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,439			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14477 X	12893	-0-	-1584	-0-	12893	2		N	-0-			-0-
02		13108 X	11587	-0-	-1521	-0-	11587	2		N	-0-			-0-
03		14012 X	12911	-0-	-1101	-0-	12911	2		N	-0-			-0-
04		13560 X	12688	-0-	-872	-0-	12688	2		N	-0-			-0-
05		13392 X	11577	-0-	-1815	-0-	11577	2		N	-0-			-0-
06		12480 X	12052	-0-	-428	-0-	12052	2		N	-0-			-0-
07		13113 X	10560	-0-	-2553	-0-	10560	2		N	-0-			-0-
08		13113 X	11777	-0-	-1336	-0-	11777	2		N	-0-			-0-
09		12690 X	12186	-0-	-504	-0-	12186	2		N	-0-			-0-
10		12462 X	12044	-0-	-418	-0-	12044	2		N	-0-			-0-
11		12060 X	10307	-0-	-1753	-0-	10307	2		N	-0-			-0-
12		12586 X	7857	-0-	-4729	-0-	7857	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			138,439			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292														
01		4619 X	3452	-0-	-1167	-0-	3452	2		N	-0-			-0-
02		4321 X	2269	-0-	-2052	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
03		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-			-0-
04		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				N	-0-			-0-
05		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-			-0-
06		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				N	-0-			-0-
07		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,721			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082														
01		36363 X	34533	-0-	-1830	-0-	34533	2		N	-0-			-0-
02		32915 X	29614	-0-	-3301	-0-	29614	2		N	-0-			-0-
03		34627 X	30418	-0-	-4209	-0-	30418	2		N	-0-			-0-
04		33420 X	28233	-0-	-5187	-0-	28233	2		N	-0-			-0-
05		34534 X	29150	-0-	-5384	-0-	29150	2		N	-0-			-0-
06		33420 X	27889	-0-	-5531	-0-	27889	2		N	-0-			-0-
07		31651 X	28793	-0-	-2858	-0-	28793	2		N	-0-			-0-
08		30411 X	25697	-0-	-4714	-0-	25697	2		N	-0-			-0-
09		28230 X	21724	-0-	-6506	-0-	21724	2		N	-0-			-0-
10		29140 X	21884	-0-	-7256	-0-	21884	2		N	-0-			-0-
11		27900 X	22429	-0-	-5471	-0-	22429	2		N	-0-			-0-
12		28799 X	15336	-0-	-13463	-0-	15336	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			315,700			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011										TOTAL DEPTH	8502	PERF.	9350 - 11823	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		19716 X	17767	-0-	-1949	-0-	17767	2		N	-0-			-0-
02		18444 X	16512	-0-	-1932	-0-	16512	2		N	-0-			-0-
03		18197 X	15586	-0-	-2611	-0-	15586	2		N	-0-			-0-
04		17610 X	16469	-0-	-1141	-0-	16469	2		N	-0-			-0-
05		17918 X	16218	-0-	-1700	-0-	16218	2		N	-0-			-0-
06		17190 X	10764	-0-	-6426	-0-	10764	2		N	-0-			-0-
07		17639 X	16920	-0-	-719	-0-	16920	2		N	-0-			-0-
08		17019 X	13655	-0-	-3364	-0-	13655	2		N	-0-			-0-
09		16470 X	13258	-0-	-3212	-0-	13258	2		N	-0-			-0-
10		16926 X	14047	-0-	-2879	-0-	14047	2		N	-0-			-0-
11		16380 X	11491	-0-	-4889	-0-	11491	2		N	-0-			-0-
12		16926 X	14146	-0-	-2780	-0-	14146	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			176,833				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009										TOTAL DEPTH	8348	PERF.	8700 - 11102	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009										TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7530 - 11720	
01		17546 X	14992	-0-	-2554	-0-	14992	2		N	-0-			-0-
02		16414 X	13281	-0-	-3133	-0-	13281	2		N	-0-			-0-
03		16399 X	14259	-0-	-2140	-0-	14259	2		N	-0-			-0-
04		15270 X	13569	-0-	-1701	-0-	13569	2		N	-0-			-0-
05		15562 X	13037	-0-	-2525	-0-	13037	2		N	-0-			-0-
06		14520 X	13117	-0-	-1403	-0-	13117	2		N	-0-			-0-
07		14260 X	13091	-0-	-1169	-0-	13091	2		N	-0-			-0-
08		14260 X	13106	-0-	-1154	-0-	13106	2		N	-0-			-0-
09		13560 X	12901	-0-	-659	-0-	12901	2		N	-0-			-0-
10		13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	13924	2		N	-0-			-0-
11		13110 X	10056	-0-	-3054	-0-	10056	2		N	-0-			-0-
*12		13901 X	13901	-0-	-0-	-0-	13901	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			159,234				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11098 X	10896	-0-	-202	-0-	10896 2		N	-0-			-0-
02		10092 X	10070	-0-	-22	-0-	10070 2		N	-0-			-0-
03		10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	10882 2		N	-0-			-0-
04		10530 X	9631	-0-	-899	-0-	9631 2		N	-0-			-0-
05		10881 X	9788	-0-	-1093	-0-	9788 2		N	-0-			-0-
06		10530 X	9883	-0-	-647	-0-	9883 2		N	-0-			-0-
07		10881 X	10100	-0-	-781	-0-	10100 2		N	-0-			-0-
08		10881 X	9770	-0-	-1111	-0-	9770 2		N	-0-			-0-
09		9870 X	9329	-0-	-541	-0-	9329 2		N	-0-			-0-
10		10199 X	9543	-0-	-656	-0-	9543 2		N	-0-			-0-
11		9870 X	9104	-0-	-766	-0-	9104 2		N	-0-			-0-
12		10013 X	9358	-0-	-655	-0-	9358 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			118,354			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474													
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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009										TOTAL DEPTH	8257	PERF.	8540	-	11807
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		8990 X	7328	-0-	-1662	-0-	7328	2		N	-0-			-0-	
02		7946 X	7281	-0-	-665	-0-	7281	2		N	-0-			-0-	
03		8494 X	6310	-0-	-2184	-0-	6310	2		N	-0-			-0-	
04		8220 X	4841	-0-	-3379	-0-	4841	2		N	-0-			-0-	
05		7781 X	4557	-0-	-3224	-0-	4557	2		N	-0-			-0-	
06		7530 X	7207	-0-	-323	-0-	7207	2		N	-0-			-0-	
07		8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2		N	-0-			-0-	
08		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2		N	-0-			-0-	
09		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2		N	-0-			-0-	
10		8215 X	8005	-0-	-210	-0-	8005	2		N	-0-			-0-	
11		7950 X	7560	-0-	-390	-0-	7560	2		N	-0-			-0-	
12		8246 X	7795	-0-	-451	-0-	7795	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			84,398			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009										TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7650	-	9598
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007										TOTAL DEPTH	6612	PERF.	7147	-	9576
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		N	-0-			-0-	
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-	
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-			-0-	
04	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			-0-	
05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			-0-	
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-			-0-	
07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-			-0-	
08	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-	
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		N	-0-			-0-	
10	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			-0-	
11	720	N	541	-0-	-179	-0-	541	2		N	-0-			-0-	
*12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13826 X	11647	-0-	-2179	-0-	11647	2	N	-0-			-0-
02	13195 X	9878	-0-	-3317	-0-	9878	2	N	-0-			-0-
03	14105 X	13239	-0-	-866	-0-	13239	2	N	-0-			-0-
04	13650 X	12001	-0-	-1649	-0-	12001	2	N	-0-			-0-
05	12555 X	10464	-0-	-2091	-0-	10464	2	N	-0-			-0-
06	12810 X	11488	-0-	-1322	-0-	11488	2	N	-0-			-0-
07	13237 X	11819	-0-	-1418	-0-	11819	2	N	-0-			-0-
08	13237 X	12203	-0-	-1034	-0-	12203	2	N	-0-			-0-
09	12000 X	11378	-0-	-622	-0-	11378	2	N	-0-			-0-
10	11873 X	9553	-0-	-2320	-0-	9553	2	N	-0-			-0-
11	11820 X	9713	-0-	-2107	-0-	9713	2	N	-0-			-0-
12	12214 X	11036	-0-	-1178	-0-	11036	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

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

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
BERRY		WELL #: 1H		RRCID -> 251045		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 10H		RRCID -> 251047		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
HOLLAND		WELL #:		4H	RRCID ->	251049	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	7542	PERF. 7814 - 10512		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		4H	RRCID ->	251056	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 6859 - 11586	
01	5518 X	5493	-0-	-25	-0-	5493	2		N	-0-		-0-
02	5162 X	4654	-0-	-508	-0-	4654	2		N	-0-		-0-
03	5611 X	4877	-0-	-734	-0-	4877	2		N	-0-		-0-
04	5430 X	4542	-0-	-888	-0-	4542	2		N	-0-		-0-
05	5611 X	4596	-0-	-1015	-0-	4596	2		N	-0-		-0-
06	5310 X	4505	-0-	-805	-0-	4505	2		N	-0-		-0-
07	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2		N	-0-		-0-
08	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2		N	-0-		-0-
09	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2		N	-0-		-0-
10	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2		N	-0-		-0-
11	5070 X	4756	-0-	-314	-0-	4756	2		N	-0-		-0-
12	5239 X	4822	-0-	-417	-0-	4822	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,475				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EUDALY		WELL #:		1H	RRCID ->	251057	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 7452 - 9720	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #:		3H	RRCID ->	251059	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7139	PERF.	7360 - 10120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-		-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	3821	-0-	721	-0-	3821	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	11180	-0-	8180	-0-	8901	2	11180	N	-0-		-0-
07	3100 N	10049	-0-	6949	-0-	15850	2	10049	N	-0-		-0-
08	25760 X	9910	-0-	-15850	-0-	9910	2		N	-0-		-0-
09	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2		N	-0-		-0-
10	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2		N	-0-		-0-
11	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2		N	-0-		-0-
*12	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 73,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	251060	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	8959 - 13023
01	7812 X	7591	-0-	-221	-0-	7591	2		N	-0-		-0-
02	7598 X	6902	-0-	-696	-0-	6902	2		N	-0-		-0-
03	8122 X	7898	-0-	-224	-0-	7898	2		N	-0-		-0-
04	7860 X	7514	-0-	-346	-0-	7514	2		N	-0-		-0-
05	7967 X	7240	-0-	-727	-0-	7240	2		N	-0-		-0-
06	7650 X	7493	-0-	-157	-0-	7493	2		N	-0-		-0-
07	7905 X	7492	-0-	-413	-0-	7492	2		N	-0-		-0-
08	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2		N	-0-		-0-
09	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2		N	-0-		-0-
10	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2		N	-0-		-0-
11	7950 X	7304	-0-	-646	-0-	7304	2		N	-0-		-0-
12	8215 X	7065	-0-	-1150	-0-	7065	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 90,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
TEXAN		WELL #:		1H	RRCID -> 251093	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 7291	PERF. 7593	- 12381								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

PEACOCK		WELL #:		6H	RRCID -> 251097	COMPL. DATE 01/19/2009	TOTAL DEPTH 7269	PERF. 7587	- 9514	
01	1054 X	751	-0-	-303	-0-	751 2	N	-0-		-0-
02	986 X	586	-0-	-400	-0-	586 2	N	-0-		-0-
03	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2	N	-0-		-0-
04	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2	N	-0-		-0-
05	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2	N	-0-		-0-
06	1710 X	1425	-0-	-285	-0-	1425 2	N	-0-		-0-
07	1767 X	1389	-0-	-378	-0-	1389 2	N	-0-		-0-
08	1767 X	1306	-0-	-461	-0-	1306 2	N	-0-		-0-
09	1500 X	1194	-0-	-306	-0-	1194 2	N	-0-		-0-
10	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2	N	-0-		-0-
11	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,492								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACOCK		WELL #:		5H	RRCID -> 251100	COMPL. DATE 01/21/2009	TOTAL DEPTH 7196	PERF. 7620	- 10449	
01	6510 X	5312	-0-	-1198	-0-	5312 2	N	-0-		-0-
02	6090 X	5372	-0-	-718	-0-	5372 2	N	-0-		-0-
03	7006 X	5480	-0-	-1526	-0-	5480 2	N	-0-		-0-
04	6780 X	5463	-0-	-1317	-0-	5463 2	N	-0-		-0-
05	7006 X	5102	-0-	-1904	-0-	5102 2	N	-0-		-0-
06	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775 2	N	-0-		-0-
07	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098 2	N	-0-		-0-
08	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741 2	N	-0-		-0-
09	5790 X	5785	-0-	-5	-0-	5785 2	N	-0-		-0-
10	6107 X	5899	-0-	-208	-0-	5899 2	N	-0-		-0-
11	5910 X	4807	-0-	-1103	-0-	4807 2	N	-0-		-0-
12	6107 X	5646	-0-	-461	-0-	5646 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		66,480								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410													
01	5208 X	4339	-0-	-869	-0-	4339	2		N	-0-			-0-
02	4872 X	3840	-0-	-1032	-0-	3840	2		N	-0-			-0-
03	4712 X	3924	-0-	-788	-0-	3924	2		N	-0-			-0-
04	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2		N	-0-			-0-
05	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2		N	-0-			-0-
06	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2		N	-0-			-0-
07	4681 X	4348	-0-	-333	-0-	4348	2		N	-0-			-0-
08	4805 X	4450	-0-	-355	-0-	4450	2		N	-0-			-0-
09	4650 X	4164	-0-	-486	-0-	4164	2		N	-0-			-0-
10	4805 X	4249	-0-	-556	-0-	4249	2		N	-0-			-0-
11	4470 X	4022	-0-	-448	-0-	4022	2		N	-0-			-0-
12	4464 X	4119	-0-	-345	-0-	4119	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										51,274	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920													
01	12369 X	11266	-0-	-1103	-0-	11266	2		N	-0-			-0-
02	11571 X	10534	-0-	-1037	-0-	10534	2		N	-0-			-0-
03	11997 X	10972	-0-	-1025	-0-	10972	2		N	-0-			-0-
04	11550 X	10354	-0-	-1196	-0-	10354	2		N	-0-			-0-
05	11935 X	10260	-0-	-1675	-0-	10260	2		N	-0-			-0-
06	10890 X	8559	-0-	-2331	-0-	8559	2		N	-0-			-0-
07	11253 X	9796	-0-	-1457	-0-	9796	2		N	-0-			-0-
08	10974 X	9048	-0-	-1926	-0-	9048	2		N	-0-			-0-
09	10350 X	8854	-0-	-1496	-0-	8854	2		N	-0-			-0-
10	10261 X	8629	-0-	-1632	-0-	8629	2		N	-0-			-0-
11	9480 X	8576	-0-	-904	-0-	8576	2		N	-0-			-0-
12	9796 X	7991	-0-	-1805	-0-	7991	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										114,839	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11811 X	10529	-0-	-1282	-0-	-0-	10529	2		Y	-0-			8
02		10382 X	9691	-0-	-691	-0-	-0-	9691	2		Y	-0-			8
03		11284 X	9968	-0-	-1316	-0-	-0-	9968	2		Y	-0-			8
04		10920 X	9586	-0-	-1334	-0-	-0-	9586	2		Y	-0-			8
05		11284 X	10070	-0-	-1214	-0-	-0-	10063	2	7 9	Y	6			14
06		9870 X	8995	-0-	-875	-0-	-0-	8995	2		Y	-0-			14
07		10199 X	9019	-0-	-1180	-0-	-0-	9016	2	3 9	Y	3			17
08		10075 X	9108	-0-	-967	-0-	-0-	9108	2		Y	-0-			17
09		9750 X	8801	-0-	-949	-0-	-0-	8801	2		Y	-0-			17
10		10075 X	8745	-0-	-1330	-0-	-0-	8745	2		Y	-0-			17
11		9000 X	8151	-0-	-849	-0-	-0-	8151	2		Y	-0-			17
*12		9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	-0-	9454	2		Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		112,117				TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775															
01		11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	-0-	11140	2		N	-0-			-0-
02		12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	-0-	12178	2		N	-0-			-0-
03		13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	-0-	13025	2		N	-0-			-0-
04		9450 X	7366	-0-	-2084	-0-	-0-	7366	2		N	-0-			-0-
05		9765 X	8182	-0-	-1583	-0-	-0-	8182	2		N	-0-			-0-
06		9450 X	1932	-0-	-7518	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
07		11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	-0-	11078	2		N	-0-			-0-
08		12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	-0-	12863	2		N	-0-			-0-
09		11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	-0-	11993	2		N	-0-			-0-
10		12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	-0-	12317	2		N	-0-			-0-
11		11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	-0-	11511	2		N	-0-			-0-
12		12865 X	10023	-0-	-2842	-0-	-0-	10023	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		123,608				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354															
01		T. A.	-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	-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:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6820 X	1	-0-	-6819	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02		6380 X	5934	-0-	-446	-0-	5934	2		N	-0-			-0-
03		6727 X	5468	-0-	-1259	-0-	5468	2		N	-0-			-0-
04		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2		N	-0-			-0-
05		6355 X	5261	-0-	-1094	-0-	5261	2		N	-0-			-0-
06		6150 X	4964	-0-	-1186	-0-	4964	2		N	-0-			-0-
07		6355 X	5994	-0-	-361	-0-	5994	2		N	-0-			-0-
08		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2		N	-0-			-0-
09		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2		N	-0-			-0-
10		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2		N	-0-			-0-
11		6270 X	3775	-0-	-2495	-0-	3775	2		N	-0-			-0-
12		6479 X	5684	-0-	-795	-0-	5684	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,202			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936														
01		8866 X	7780	-0-	-1086	-0-	7780	2		N	-0-			-0-
02		8294 X	6021	-0-	-2273	-0-	6021	2		N	-0-			-0-
03		9176 X	7484	-0-	-1692	-0-	7484	2		N	-0-			-0-
04		8880 X	8820	-0-	-60	-0-	8820	2		N	-0-			-0-
05		9176 X	8568	-0-	-608	-0-	8568	2		N	-0-			-0-
06		7530 X	5446	-0-	-2084	-0-	5446	2		N	-0-			-0-
07		9114 X	6210	-0-	-2904	-0-	6210	2		N	-0-			-0-
08		9114 X	6295	-0-	-2819	-0-	6295	2		N	-0-			-0-
09		8820 X	4052	-0-	-4768	-0-	4052	2		N	-0-			-0-
10		8556 X	5378	-0-	-3178	-0-	5378	2		N	-0-			-0-
11		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2		N	-0-			-0-
*12		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79,500			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249														
01		10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2		N	-0-			-0-
02		9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2		N	-0-			-0-
03		10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2		N	-0-			-0-
04		10290 X	10153	-0-	-137	-0-	10153	2		N	-0-			-0-
05		10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2		N	-0-			-0-
06		10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2		N	-0-			-0-
07		10478 X	10439	-0-	-39	-0-	10439	2		N	-0-			-0-
08		11005 X	6124	-0-	-4881	-0-	6124	2		N	-0-			-0-
09		10650 X	7774	-0-	-2876	-0-	7774	2		N	-0-			-0-
10		11005 X	8609	-0-	-2396	-0-	8609	2		N	-0-			-0-
11		10350 X	7976	-0-	-2374	-0-	7976	2		N	-0-			-0-
12		10447 X	7364	-0-	-3083	-0-	7364	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			110,546			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MCMILLAN		WELL #:		1H	RRCID ->	251389	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	7051	PERF. 7850 -	9616	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4092 X	3878	-0-	-214	-0-	3878	2	N	-0-			-0-
02		3828 X	3426	-0-	-402	-0-	3426	2	N	-0-			-0-
03		4061 X	3376	-0-	-685	-0-	3376	2	N	-0-			-0-
04		3870 X	3434	-0-	-436	-0-	3434	2	N	-0-			-0-
05		3937 X	3572	-0-	-365	-0-	3572	2	N	-0-			-0-
06		3750 X	3144	-0-	-606	-0-	3144	2	N	-0-			-0-
07		3658 X	604	-0-	-3054	-0-	604	2	N	-0-			-0-
08		3565 X	1937	-0-	-1628	-0-	1937	2	N	-0-			-0-
09		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2	N	-0-			-0-
10		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2	N	-0-			-0-
11		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2	N	-0-			-0-
12		3999 X	3635	-0-	-364	-0-	3635	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FORD		WELL #:		3H	RRCID ->	251391	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 7819 -	11855	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		8959 X	7535	-0-	-1424	-0-	7535	2	N	-0-			-0-
02		7656 X	6972	-0-	-684	-0-	6972	2	N	-0-			-0-
03		7936 X	7378	-0-	-558	-0-	7378	2	N	-0-			-0-
04		7530 X	7116	-0-	-414	-0-	7116	2	N	-0-			-0-
05		7781 X	7455	-0-	-326	-0-	7455	2	N	-0-			-0-
06		7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2	N	-0-			-0-
07		7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2	N	-0-			-0-
08		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2	N	-0-			-0-
09		7680 X	6938	-0-	-742	-0-	6938	2	N	-0-			-0-
10		7967 X	7006	-0-	-961	-0-	7006	2	N	-0-			-0-
11		7710 X	6490	-0-	-1220	-0-	6490	2	N	-0-			-0-
12		7874 X	6474	-0-	-1400	-0-	6474	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		86,719		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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
SENER		WELL #:		3H	RRCID ->	251395	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7600 - 10262		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				N	-0-			-0-
02	5220 X	3251	-0-	-1969	-0-	3251	2		N	-0-			-0-
03	5580 X	4257	-0-	-1323	-0-	4257	2		N	-0-			-0-
04	4290 X	1752	-0-	-2538	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
05	4433 X	1979	-0-	-2454	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-				N	-0-			-0-
07	4247 X	2488	-0-	-1759	-0-	2488	2		N	-0-			-0-
08	4247 X	1100	-0-	-3147	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		N	-0-			-0-
10	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-			-0-
11	2400 X	2286	-0-	-114	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
12	4061 X	1037	-0-	-3024	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,979				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHAW		WELL #:		2H	RRCID ->	251396	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	6937	PERF. 7240 - 10626	
01	9424 X	5107	-0-	-4317	-0-	5107	2		N	-0-		-0-
02	8816 X	2087	-0-	-6729	-0-	2087	2		N	-0-		-0-
03	9424 X	7068	-0-	-2356	-0-	7068	2		N	-0-		-0-
04	5850 X	5658	-0-	-192	-0-	5658	2		N	-0-		-0-
05	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2		N	-0-		-0-
06	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2		N	-0-		-0-
07	7068 X	4378	-0-	-2690	-0-	4378	2		N	-0-		-0-
08	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2		N	-0-		-0-
09	7650 X	6953	-0-	-697	-0-	6953	2		N	-0-		-0-
10	7905 X	7285	-0-	-620	-0-	7285	2		N	-0-		-0-
11	7650 X	6884	-0-	-766	-0-	6884	2		N	-0-		-0-
12	7192 X	6733	-0-	-459	-0-	6733	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		73,433				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HYDER		WELL #:		9H	RRCID ->	251397	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	7191	PERF. 7530 - 10906	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
SENER													
WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01		12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2		N	-0-		-0-
02		11194 X	11122	-0-	-72	-0-	11122	2		N	-0-		-0-
03		11966 X	11596	-0-	-370	-0-	11596	2		N	-0-		-0-
04		12240 X	12027	-0-	-213	-0-	12027	2		N	-0-		-0-
05		12648 X	11702	-0-	-946	-0-	11702	2		N	-0-		-0-
06		12240 X	11166	-0-	-1074	-0-	11166	2		N	-0-		-0-
07		12431 X	11237	-0-	-1194	-0-	11237	2		N	-0-		-0-
08		12431 X	11909	-0-	-522	-0-	11909	2		N	-0-		-0-
09		12030 X	10537	-0-	-1493	-0-	10537	2		N	-0-		-0-
10		11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2		N	-0-		-0-
11		11520 X	11297	-0-	-223	-0-	11297	2		N	-0-		-0-
*12		12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			139,095			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GAINER										WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558			
01		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-		-0-
02		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2		N	-0-		-0-
03		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2		N	-0-		-0-
04		5430 X	5174	-0-	-256	-0-	5174	2		N	-0-		-0-
05		7781 X	5440	-0-	-2341	-0-	5440	2		N	-0-		-0-
06		7530 X	6557	-0-	-973	-0-	6557	2		N	-0-		-0-
07		7781 X	6081	-0-	-1700	-0-	6081	2		N	-0-		-0-
08		6138 X	2253	-0-	-3885	-0-	2253	2		N	-0-		-0-
09		6570 X	3414	-0-	-3156	-0-	3414	2		N	-0-		-0-
10		6789 X	4074	-0-	-2715	-0-	4074	2		N	-0-		-0-
11		6570 X	4923	-0-	-1647	-0-	4923	2		N	-0-		-0-
12		6076 X	4990	-0-	-1086	-0-	4990	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			59,377			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HYDER										WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 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		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2945 X	2595	-0-	-350	-0-		2595	2		N	-0-				-0-
02		2552 X	-0-	-0-	-2552	-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		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-				-0-
06		2520 X	155	-0-	-2365	-0-		155	2		N	-0-				-0-
07		400 X	400	-0-	-0-	-0-		400	2		N	-0-				-0-
08		841 X	841	-0-	-0-	-0-		841	2		N	-0-				-0-
09		994 X	994	-0-	-0-	-0-		994	2		N	-0-				-0-
10		544 X	544	-0-	-0-	-0-		544	2		N	-0-				-0-
11		810 X	137	-0-	-673	-0-		137	2		N	-0-				-0-
12		1023 X	819	-0-	-204	-0-		819	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014										TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7412	-	10549	
01		15058 X	15058	-0-	-0-	-0-		15058	2		N	-0-				-0-
02		14297 X	14281	-0-	-16	-0-		14281	2		N	-0-				-0-
03		15283 X	14813	-0-	-470	-0-		14813	2		N	-0-				-0-
04		14790 X	13819	-0-	-971	-0-		13819	2		N	-0-				-0-
05		15283 X	14335	-0-	-948	-0-		14335	2		N	-0-				-0-
06		14760 X	12764	-0-	-1996	-0-		12764	2		N	-0-				-0-
07		15252 X	14734	-0-	-518	-0-		14734	2		N	-0-				-0-
08		14818 X	13412	-0-	-1406	-0-		13412	2		N	-0-				-0-
09		13860 X	12574	-0-	-1286	-0-		12574	2		N	-0-				-0-
10		14725 X	12706	-0-	-2019	-0-		12706	2		N	-0-				-0-
11		14250 X	12057	-0-	-2193	-0-		12057	2		N	-0-				-0-
12		12958 X	12256	-0-	-702	-0-		12256	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			162,809			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012										TOTAL DEPTH	7188	PERF.	7501	-	9506	
01		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-		7704	2		N	-0-				-0-
02		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-		6762	2		N	-0-				-0-
03		6665 X	5867	-0-	-798	-0-		5867	2		N	-0-				-0-
04		7470 X	5173	-0-	-2297	-0-		5173	2		N	-0-				-0-
05		7719 X	5274	-0-	-2445	-0-		5274	2		N	-0-				-0-
06		7470 X	5411	-0-	-2059	-0-		5411	2		N	-0-				-0-
07		7223 X	5501	-0-	-1722	-0-		5501	2		N	-0-				-0-
08		5859 X	5077	-0-	-782	-0-		5077	2		N	-0-				-0-
09		5400 X	4731	-0-	-669	-0-		4731	2		N	-0-				-0-
10		5580 X	4846	-0-	-734	-0-		4846	2		N	-0-				-0-
11		5400 X	4747	-0-	-653	-0-		4747	2		N	-0-				-0-
12		5487 X	2856	-0-	-2631	-0-		2856	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			63,949			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* 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-					

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595																		
01	19189	X	16801	-0-	-2388	-0-	16801	2					N	-0-				-0-
02	17458	X	15302	-0-	-2156	-0-	15302	2					N	-0-				-0-
03	18662	X	13926	-0-	-4736	-0-	13926	2					N	-0-				-0-
04	17730	X	13719	-0-	-4011	-0-	13719	2					N	-0-				-0-
05	17701	X	14820	-0-	-2881	-0-	14820	2					N	-0-				-0-
06	16260	X	14332	-0-	-1928	-0-	14332	2					N	-0-				-0-
07	16368	X	13258	-0-	-3110	-0-	13258	2					N	-0-				-0-
08	14818	X	14133	-0-	-685	-0-	14133	2					N	-0-				-0-
09	14340	X	13167	-0-	-1173	-0-	13167	2					N	-0-				-0-
10	14818	X	13543	-0-	-1275	-0-	13543	2					N	-0-				-0-
11	14340	X	13049	-0-	-1291	-0-	13049	2					N	-0-				-0-
12	14136	X	14051	-0-	-85	-0-	14051	2					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 170,101													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-	-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	-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: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
FOSTER		WELL #:		10H	RRCID ->	251603	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	7109	PERF. 7429 - 10284		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	6655	-0-	6655	15110	6655	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	5953	-0-	5953	21063	5953	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	5186	-0-	5186	26249	5186	2		N	-0-			-0-
04	32005 X	5756	-0-	-26249	-0-	5756	2		N	-0-			-0-
05	8463 X	5669	-0-	-2794	-0-	5669	2		N	-0-			-0-
06	6450 X	4822	-0-	-1628	-0-	4822	2		N	-0-			-0-
07	6355 X	4479	-0-	-1876	-0-	4479	2		N	-0-			-0-
08	5952 X	4162	-0-	-1790	-0-	4162	2		N	-0-			-0-
09	5760 X	5138	-0-	-622	-0-	5138	2		N	-0-			-0-
10	5673 X	5114	-0-	-559	-0-	5114	2		N	-0-			-0-
11	4830 X	2149	-0-	-2681	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
12	5301 X	3514	-0-	-1787	-0-	3514	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

W. S. MINERALS		WELL #:		10H	RRCID ->	251605	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 7405 - 9408		
01	10602 X	9358	-0-	-1244	-0-	9358	2		N	-0-			-0-
02	9657 X	8790	-0-	-867	-0-	8790	2		N	-0-			-0-
03	10106 X	8729	-0-	-1377	-0-	8729	2		N	-0-			-0-
04	9510 X	8615	-0-	-895	-0-	8615	2		N	-0-			-0-
05	9827 X	8819	-0-	-1008	-0-	8819	2		N	-0-			-0-
06	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2		N	-0-			-0-
07	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2		N	-0-			-0-
08	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2		N	-0-			-0-
09	9150 X	8285	-0-	-865	-0-	8285	2		N	-0-			-0-
10	9982 X	8912	-0-	-1070	-0-	8912	2		N	-0-			-0-
11	9660 X	7942	-0-	-1718	-0-	7942	2		N	-0-			-0-
*12	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		105,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCANIER		WELL #:		10H	RRCID ->	251607	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7303	PERF. N/A		
01	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-				N	-0-			-0-
02	5365 X	-0-	-0-	-5365	-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	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MCANIER		WELL #:		8H	RRCID -> 251608	COMPL. DATE 02/21/2009	TOTAL DEPTH 7045	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8804 X	153	-0-	-8651	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		153				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYFAIR		WELL #:		2H	RRCID -> 251634	COMPL. DATE 04/07/2009	TOTAL DEPTH 7214	PERF. 7430 - 9200					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 X	1115	-0-	-63	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
02	1102 X	794	-0-	-308	-0-	794	2		N	-0-			-0-
03	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
04	1080 X	806	-0-	-274	-0-	806	2		N	-0-			-0-
05	1116 X	979	-0-	-137	-0-	979	2		N	-0-			-0-
06	1230 X	922	-0-	-308	-0-	922	2		N	-0-			-0-
07	1271 X	764	-0-	-507	-0-	764	2		N	-0-			-0-
08	1271 X	815	-0-	-456	-0-	815	2		N	-0-			-0-
09	960 X	1	-0-	-959	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
11	930 X	918	-0-	-12	-0-	918	2		N	-0-			-0-
*12	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,681				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOSSIL RIDGE A		WELL #:		6H	RRCID -> 251635	COMPL. DATE 10/14/2007	TOTAL DEPTH 7288	PERF. 7463 - 9832					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2		N	-0-			-0-
02	8526 X	7497	-0-	-1029	-0-	7497	2		N	-0-			-0-
03	9114 X	7983	-0-	-1131	-0-	7983	2		N	-0-			-0-
04	8820 X	7281	-0-	-1539	-0-	7281	2		N	-0-			-0-
05	8928 X	7291	-0-	-1637	-0-	7291	2		N	-0-			-0-
06	8220 X	7388	-0-	-832	-0-	7388	2		N	-0-			-0-
07	8029 X	7117	-0-	-912	-0-	7117	2		N	-0-			-0-
08	7998 X	6853	-0-	-1145	-0-	6853	2		N	-0-			-0-
09	7380 X	6685	-0-	-695	-0-	6685	2		N	-0-			-0-
10	7626 X	6926	-0-	-700	-0-	6926	2		N	-0-			-0-
11	7380 X	4592	-0-	-2788	-0-	4592	2		N	-0-			-0-
12	7130 X	5574	-0-	-1556	-0-	5574	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		83,675				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699											
WARD		WELL #:		3H	RRCID ->	251660	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	6662	PERF. 6961 - 11620			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		18303 X	18303	-0-	-0-	-0-	18303	2		N	-0-			-0-
02		17109 X	17109	-0-	-0-	-0-	17109	2		N	-0-			-0-
03		17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	17791	2		N	-0-			-0-
04		14989 X	14989	-0-	-0-	-0-	14989	2		N	-0-			-0-
05		15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	2		N	-0-			-0-
06		16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	16869	2		N	-0-			-0-
07		17022 X	17022	-0-	-0-	-0-	17022	2		N	-0-			-0-
08		16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	16328	2		N	-0-			-0-
09		14940 X	14280	-0-	-660	-0-	14280	2		N	-0-			-0-
10		15438 X	15125	-0-	-313	-0-	15125	2		N	-0-			-0-
11		15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	15370	2		N	-0-			-0-
12		17019 X	15767	-0-	-1252	-0-	15767	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		194,553				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CEDF		WELL #:		3H	RRCID ->	251662	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7510 - 10416			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2		N	-0-			-0-
02		5075 X	4995	-0-	-80	-0-	4995	2		N	-0-			-0-
03		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2		N	-0-			-0-
04		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2		N	-0-			-0-
05		5487 X	5431	-0-	-56	-0-	5431	2		N	-0-			-0-
06		5610 X	5310	-0-	-300	-0-	5310	2		N	-0-			-0-
07		5797 X	5250	-0-	-547	-0-	5250	2		N	-0-			-0-
08		5797 X	5036	-0-	-761	-0-	5036	2		N	-0-			-0-
09		5610 X	5000	-0-	-610	-0-	5000	2		N	-0-			-0-
10		5487 X	5127	-0-	-360	-0-	5127	2		N	-0-			-0-
11		5310 X	4810	-0-	-500	-0-	4810	2		N	-0-			-0-
12		5239 X	4872	-0-	-367	-0-	4872	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			62,721		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819														
01		4092 X	3915	-0-	-177	-0-	3915	2		N	-0-			-0-
02		3828 X	3624	-0-	-204	-0-	3624	2		N	-0-			-0-
03		3968 X	2843	-0-	-1125	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
04		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2		N	-0-			-0-
05		3906 X	3903	-0-	-3	-0-	3903	2		N	-0-			-0-
06		3780 X	1641	-0-	-2139	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
07		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2		N	-0-			-0-
08		4185 X	3957	-0-	-228	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
09		4050 X	3086	-0-	-964	-0-	3086	2		N	-0-			-0-
10		5177 X	4057	-0-	-1120	-0-	4057	2		N	-0-			-0-
11		5010 X	3664	-0-	-1346	-0-	3664	2		N	-0-			-0-
12		5177 X	1712	-0-	-3465	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,633		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045														
01		11532 X	10298	-0-	-1234	-0-	10298	2		N	-0-			-0-
02		9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2		N	-0-			-0-
03		10230 X	9820	-0-	-410	-0-	9820	2		N	-0-			-0-
04		9960 X	9489	-0-	-471	-0-	9489	2		N	-0-			-0-
05		10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2		N	-0-			-0-
06		10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2		N	-0-			-0-
07		10013 X	9332	-0-	-681	-0-	9332	2		N	-0-			-0-
08		10478 X	9022	-0-	-1456	-0-	9022	2		N	-0-			-0-
09		10140 X	8894	-0-	-1246	-0-	8894	2		N	-0-			-0-
10		10478 X	8734	-0-	-1744	-0-	8734	2		N	-0-			-0-
11		10110 X	8017	-0-	-2093	-0-	8017	2		N	-0-			-0-
12		9331 X	7699	-0-	-1632	-0-	7699	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			111,252		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
GM		WELL #:	1H	RRCID ->	251680	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8905 - 10737
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14136 X	9645	-0-	-4491	-0-	9645 2	N	-0-		-0-	
02	11571 X	9322	-0-	-2249	-0-	9322 2	N	-0-		-0-	
03	12369 X	10121	-0-	-2248	-0-	10121 2	N	-0-		-0-	
04	11970 X	9109	-0-	-2861	-0-	9109 2	N	-0-		-0-	
05	11718 X	8317	-0-	-3401	-0-	8317 2	N	-0-		-0-	
06	9780 X	5581	-0-	-4199	-0-	5581 2	N	-0-		-0-	
07	10106 X	6149	-0-	-3957	-0-	6149 2	N	-0-		-0-	
08	10106 X	6423	-0-	-3683	-0-	6423 2	N	-0-		-0-	
09	9120 X	5270	-0-	-3850	-0-	5270 2	N	-0-		-0-	
10	8308 X	6443	-0-	-1865	-0-	6443 2	N	-0-		-0-	
11	6210 X	4110	-0-	-2100	-0-	4110 2	N	-0-		-0-	
12	6417 X	4503	-0-	-1914	-0-	4503 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		84,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDSON		WELL #:		5H	RRCID ->	251682	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7587 - 9515
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	1745	-0-	1745	1745	1745 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE SETTLEMENT UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	251683	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6688	PERF.	7320 - 10540
01	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	9972 2	12 9	N	11			170
02	10092 X	7637	-0-	-2455	-0-	7571 2	66 9	N	60			230
03	12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	12000 2	15 9	N	14	95 1		149
04	10620 X	2531	-0-	-8089	-0-	2527 2	4 9	N	4			153
05	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-			N	1			154
06	11730 X	1859	-0-	-9871	-0-	1858 2	1 9	N	1			155
07	12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-			N	-0-			155
08	12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-			N	-0-			155
09	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3149 2	9 9	N	8			163
10	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5557 2	2 9	N	2			165
11	1860 X	903	-0-	-957	-0-	903 2		N	-0-			165
12	3255 X	793	-0-	-2462	-0-	793 2		N	-0-			165
TOTAL GAS PROD:		44,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		101						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
PRUETT		WELL #:		2H	RRCID ->	251685	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 8399 - 11373				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	251687	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7722 - 10483
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-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 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	251873	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 8774 - 10487
01	12741 X	11440	-0-	-1301	-0-	11440	2		N	-0-	-0-
02	11919 X	11030	-0-	-889	-0-	11030	2		N	-0-	-0-
03	12741 X	10755	-0-	-1986	-0-	10755	2		N	-0-	-0-
04	11340 X	9157	-0-	-2183	-0-	9157	2		N	-0-	-0-
05	11780 X	10079	-0-	-1701	-0-	10079	2		N	-0-	-0-
06	11400 X	10006	-0-	-1394	-0-	10006	2		N	-0-	-0-
07	11780 X	9952	-0-	-1828	-0-	9952	2		N	-0-	-0-
08	10757 X	9777	-0-	-980	-0-	9777	2		N	-0-	-0-
09	10020 X	8239	-0-	-1781	-0-	8239	2		N	-0-	-0-
10	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2		N	-0-	-0-
11	10020 X	9773	-0-	-247	-0-	9773	2		N	-0-	-0-
*12	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	10065	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		121,192				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16070 X	16070	-0-	-0-	-0-		16070 2		N	-0-			-0-
02		13986 X	13986	-0-	-0-	-0-		13986 2		N	-0-			-0-
03		16833 X	14352	-0-	-2481	-0-		14352 2		N	-0-			-0-
04		16290 X	13265	-0-	-3025	-0-		13265 2		N	-0-			-0-
05		16833 X	13528	-0-	-3305	-0-		13528 2		N	-0-			-0-
06		15540 X	13681	-0-	-1859	-0-		13681 2		N	-0-			-0-
07		14942 X	12615	-0-	-2327	-0-		12615 2		N	-0-			-0-
08		14353 X	12023	-0-	-2330	-0-		12023 2		N	-0-			-0-
09		13680 X	11472	-0-	-2208	-0-		11472 2		N	-0-			-0-
10		14136 X	12274	-0-	-1862	-0-		12274 2		N	-0-			-0-
11		13680 X	11609	-0-	-2071	-0-		11609 2		N	-0-			-0-
12		12617 X	10988	-0-	-1629	-0-		10988 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			155,863			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

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

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

01	7440 X	6502	-0-	-938	-0-	-0-		6502 2		N	-0-			-0-
02	6612 X	5838	-0-	-774	-0-	-0-		5838 2		N	-0-			-0-
03	6820 X	5878	-0-	-942	-0-	-0-		5878 2		N	-0-			-0-
04	6600 X	6070	-0-	-530	-0-	-0-		6070 2		N	-0-			-0-
05	6603 X	5553	-0-	-1050	-0-	-0-		5553 2		N	-0-			-0-
06	6300 X	5221	-0-	-1079	-0-	-0-		5221 2		N	-0-			-0-
07	6262 X	5397	-0-	-865	-0-	-0-		5397 2		N	-0-			-0-
08	6262 X	5373	-0-	-889	-0-	-0-		5373 2		N	-0-			-0-
09	6060 X	5784	-0-	-276	-0-	-0-		5784 2		N	-0-			-0-
10	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	-0-		6043 2		N	-0-			-0-
11	5220 X	4994	-0-	-226	-0-	-0-		4994 2		N	-0-			-0-
12	5983 X	4880	-0-	-1103	-0-	-0-		4880 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,533			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
JOHNS MANVILLE		WELL #:		4H	RRCID ->	252063	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7456 - 9671		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8277 X	2746	-0-	-5531	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
02	4524 X	2203	-0-	-2321	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				N	-0-			-0-
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				N	-0-			-0-
05	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2		N	-0-			-0-
06	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2		N	-0-			-0-
07	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2		N	-0-			-0-
08	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2		N	-0-			-0-
09	5880 X	809	-0-	-5071	-0-	809	2		N	-0-			-0-
10	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2		N	-0-			-0-
11	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2		N	-0-			-0-
*12	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCANIER		WELL #:		13H	RRCID ->	252084	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	7182	PERF. 7465 - 12805		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5952 X	2246	-0-	-3706	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
02	5568 X	1452	-0-	-4116	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
03	5952 X	800	-0-	-5152	-0-	800	2		N	-0-			-0-
04	7290 X	1241	-0-	-6049	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
05	2232 X	1311	-0-	-921	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-			-0-
07	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			-0-
08	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
09	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		N	-0-			-0-
11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
12	2387 X	843	-0-	-1544	-0-	843	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD		WELL #:		B 1H	RRCID ->	252100	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 7515 - 13041		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	16616 X	14903	-0-	-1713	-0-	14903	2		N	-0-			-0-
02	15109 X	14241	-0-	-868	-0-	14241	2		N	-0-			-0-
03	16151 X	14883	-0-	-1268	-0-	14883	2		N	-0-			-0-
04	15180 X	13515	-0-	-1665	-0-	13515	2		N	-0-			-0-
05	15221 X	14045	-0-	-1176	-0-	14045	2		N	-0-			-0-
06	14730 X	13712	-0-	-1018	-0-	13712	2		N	-0-			-0-
07	15221 X	14966	-0-	-255	-0-	14966	2		N	-0-			-0-
08	15201 X	15201	-0-	-0-	-0-	15201	2		N	-0-			-0-
09	15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2		N	-0-			-0-
10	14973 X	14925	-0-	-48	-0-	14925	2		N	-0-			-0-
11	14700 X	14037	-0-	-663	-0-	14037	2		N	-0-			-0-
12	15686 X	14510	-0-	-1176	-0-	14510	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		174,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		10254 X	10254	-0-	-0-	-0-		10254	2		N	-0-		-0-
02		9338 X	9232	-0-	-106	-0-		9232	2		N	-0-		-0-
03		9982 X	9932	-0-	-50	-0-		9932	2		N	-0-		-0-
04		9660 X	9493	-0-	-167	-0-		9493	2		N	-0-		-0-
05		10066 X	10066	-0-	-0-	-0-		10066	2		N	-0-		-0-
06		9806 X	9806	-0-	-0-	-0-		9806	2		N	-0-		-0-
07		9920 X	8914	-0-	-1006	-0-		8914	2		N	-0-		-0-
08		9982 X	8144	-0-	-1838	-0-		8144	2		N	-0-		-0-
09		9660 X	7597	-0-	-2063	-0-		7597	2		N	-0-		-0-
10		9982 X	7725	-0-	-2257	-0-		7725	2		N	-0-		-0-
11		9660 X	8201	-0-	-1459	-0-		8201	2		N	-0-		-0-
12		8928 X	8597	-0-	-331	-0-		8597	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		107,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009										TOTAL DEPTH	6691	PERF.	7193 - 9093	
01		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-		6748	2		N	-0-		-0-
02		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-		6038	2		N	-0-		-0-
03		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-		5947	2		N	-0-		-0-
04		6540 X	5438	-0-	-1102	-0-		5438	2		N	-0-		-0-
05		6758 X	5209	-0-	-1549	-0-		5209	2		N	-0-		-0-
06		6540 X	4397	-0-	-2143	-0-		4397	2		N	-0-		-0-
07		6448 X	6208	-0-	-240	-0-		6208	2		N	-0-		-0-
08		5952 X	5466	-0-	-486	-0-		5466	2		N	-0-		-0-
09		5430 X	5313	-0-	-117	-0-		5313	2		N	-0-		-0-
10		6200 X	5578	-0-	-622	-0-		5578	2		N	-0-		-0-
11		6000 X	5424	-0-	-576	-0-		5150	2	274 9	N	249	180 1	69
12		6200 X	5622	-0-	-578	-0-		5608	2	14 9	N	13		82
TOTAL GAS PROD:		67,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		262								

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011										TOTAL DEPTH	7063	PERF.	7609 - 10426	
01		8463 X	8378	-0-	-85	-0-		8378	2		N	-0-		-0-
02		7917 X	6264	-0-	-1653	-0-		6264	2		N	-0-		-0-
03		8308 X	6869	-0-	-1439	-0-		6869	2		N	-0-		-0-
04		8100 X	5869	-0-	-2231	-0-		5869	2		N	-0-		-0-
05		8370 X	7003	-0-	-1367	-0-		7003	2		N	-0-		-0-
06		8100 X	4286	-0-	-3814	-0-		4286	2		N	-0-		-0-
07		6882 X	3599	-0-	-3283	-0-		3599	2		N	-0-		-0-
08		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-		7224	2		N	-0-		-0-
09		6780 X	5023	-0-	-1757	-0-		5023	2		N	-0-		-0-
10		7006 X	5017	-0-	-1989	-0-		5017	2		N	-0-		-0-
11		6990 X	4576	-0-	-2414	-0-		4576	2		N	-0-		-0-
12		7223 X	2091	-0-	-5132	-0-		2091	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		66,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
FWISD		WELL #:		4H	RRCID ->	252121	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	7321	PERF. 7459 - 10264		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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-			

SENER		WELL #:		2H	RRCID ->	252126	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7338	PERF. 7485 - 10208		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		9HR	RRCID ->	252132	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	8211	PERF. 9025 - 11917		
01		1612 X	1291	-0-	-321	-0-	1291	2	N	-0-			-0-
02		1508 X	-0-	-0-	-1508	-0-			N	-0-			-0-
03		1488 X	1247	-0-	-241	-0-	1247	2	N	-0-			-0-
04		1440 X	978	-0-	-462	-0-	978	2	N	-0-			-0-
05		1488 X	1133	-0-	-355	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
06		1260 X	1230	-0-	-30	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
07		1240 X	1169	-0-	-71	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
08		1240 X	1052	-0-	-188	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
09		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-			-0-
10		1271 X	1223	-0-	-48	-0-	1223	2	N	-0-			-0-
11		1230 X	990	-0-	-240	-0-	990	2	N	-0-			-0-
12		1302 X	1248	-0-	-54	-0-	1248	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,823				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		18879 X	-0-	-0-	-18879	-0-				N	-0-			-0-
02		11774 X	3583	-0-	-8191	-0-	3583	2		N	-0-			-0-
03		12586 X	8505	-0-	-4081	-0-	8505	2		N	-0-			-0-
04		11520 X	9464	-0-	-2056	-0-	9464	2		N	-0-			-0-
05		9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2		N	-0-			-0-
06		8220 X	3138	-0-	-5082	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
07		9765 X	247	-0-	-9518	-0-	247	2		N	-0-			-0-
08		9765 X	139	-0-	-9626	-0-	139	2		N	-0-			-0-
09		9450 X	1	-0-	-9449	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		9424 X	79	-0-	-9345	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11		3150 X	622	-0-	-2528	-0-	622	2		N	-0-			-0-
12		248 X	135	-0-	-113	-0-	135	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,325											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

01		5115 X	4691	-0-	-424	-0-	4691	2		N	-0-			-0-
02		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2		N	-0-			-0-
03		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2		N	-0-			-0-
04		4530 X	4372	-0-	-158	-0-	4372	2		N	-0-			-0-
05		4960 X	4011	-0-	-949	-0-	4011	2		N	-0-			-0-
06		4800 X	4161	-0-	-639	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
07		4960 X	4066	-0-	-894	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
08		4960 X	3904	-0-	-1056	-0-	3904	2		N	-0-			-0-
09		4380 X	3431	-0-	-949	-0-	3431	2		N	-0-			-0-
10		4309 X	3655	-0-	-654	-0-	3655	2		N	-0-			-0-
11		4170 X	3472	-0-	-698	-0-	3472	2		N	-0-			-0-
12		4061 X	3587	-0-	-474	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,958											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

01		15283 X	14494	-0-	-789	-0-	14494	2		N	-0-			-0-
02		14181 X	13283	-0-	-898	-0-	13283	2		N	-0-			-0-
03		15159 X	13776	-0-	-1383	-0-	13776	2		N	-0-			-0-
04		14490 X	13105	-0-	-1385	-0-	13105	2		N	-0-			-0-
05		14570 X	13486	-0-	-1084	-0-	13486	2		N	-0-			-0-
06		14040 X	13191	-0-	-849	-0-	13191	2		N	-0-			-0-
07		14198 X	13152	-0-	-1046	-0-	13152	2		N	-0-			-0-
08		13764 X	12973	-0-	-791	-0-	12973	2		N	-0-			-0-
09		13200 X	12308	-0-	-892	-0-	12308	2		N	-0-			-0-
10		13640 X	12835	-0-	-805	-0-	12835	2		N	-0-			-0-
11		13200 X	12348	-0-	-852	-0-	12348	2		N	-0-			-0-
12		13144 X	12804	-0-	-340	-0-	12804	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			157,755											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
SKAGGS		WELL #:		3H	RRCID ->	252153	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7063	PERF. 7305 - 12414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		12865 X	12557	-0-	-308	-0-	12557 2		N	-0-		-0-
02		11977 X	11786	-0-	-191	-0-	11786 2		N	-0-		-0-
03		12710 X	12375	-0-	-335	-0-	12375 2		N	-0-		-0-
04		12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	12322 2		N	-0-		-0-
05		12710 X	12442	-0-	-268	-0-	12442 2		N	-0-		-0-
06		12180 X	12051	-0-	-129	-0-	12051 2		N	-0-		-0-
07		12741 X	12470	-0-	-271	-0-	12470 2		N	-0-		-0-
08		12741 X	12122	-0-	-619	-0-	12122 2		N	-0-		-0-
09		12330 X	11738	-0-	-592	-0-	11738 2		N	-0-		-0-
10		12462 X	12003	-0-	-459	-0-	12003 2		N	-0-		-0-
11		12060 X	11639	-0-	-421	-0-	11639 2		N	-0-		-0-
12		12462 X	11786	-0-	-676	-0-	11786 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		145,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SKAGGS		WELL #:		4H	RRCID ->	252157	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	6973	PERF. 7375 - 11552	
01		8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8688 2		N	-0-		-0-
02		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8220 2		N	-0-		-0-
03		9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9349 2		N	-0-		-0-
04		9030 X	8845	-0-	-185	-0-	8845 2		N	-0-		-0-
05		9331 X	8696	-0-	-635	-0-	8696 2		N	-0-		-0-
06		9060 X	8178	-0-	-882	-0-	8178 2		N	-0-		-0-
07		9362 X	8243	-0-	-1119	-0-	8243 2		N	-0-		-0-
08		9362 X	8050	-0-	-1312	-0-	8050 2		N	-0-		-0-
09		8850 X	7678	-0-	-1172	-0-	7678 2		N	-0-		-0-
10		8711 X	7747	-0-	-964	-0-	7747 2		N	-0-		-0-
11		8190 X	7619	-0-	-571	-0-	7619 2		N	-0-		-0-
12		8246 X	7783	-0-	-463	-0-	7783 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		99,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIZE FAMILY		WELL #:		44H	RRCID ->	252158	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	6776	PERF. 7000 - 9831	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
WEST WILLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	252160	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7670 - 8650				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-				-0-
02	3538 X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	-0-				-0-
03	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-		7556	2		N	-0-				-0-
04	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-		11488	2		N	-0-				-0-
05	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-		10921	2		N	-0-				-0-
06	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-		9757	2		N	-0-				-0-
07	11873 X	8883	-0-	-2990	-0-		8883	2		N	-0-				-0-
08	11873 X	7843	-0-	-4030	-0-		7843	2		N	-0-				-0-
09	11490 X	8270	-0-	-3220	-0-		8270	2		N	-0-				-0-
10	10912 X	9759	-0-	-1153	-0-		9759	2		N	-0-				-0-
11	9750 X	9012	-0-	-738	-0-		9012	2		N	-0-				-0-
*12	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-		15336	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		98,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ARMET DALE STREET		WELL #:		5H	RRCID ->	252163	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7169	PERF. 7517 - 9730				
01	12586 X	12071	-0-	-515	-0-		12071	2		N	-0-				-0-
02	11629 X	10323	-0-	-1306	-0-		10323	2		N	-0-				-0-
03	12152 X	11250	-0-	-902	-0-		11250	2		N	-0-				-0-
04	11670 X	10000	-0-	-1670	-0-		10000	2		N	-0-				-0-
05	12059 X	9361	-0-	-2698	-0-		9361	2		N	-0-				-0-
06	11670 X	8939	-0-	-2731	-0-		8939	2		N	-0-				-0-
07	11253 X	10202	-0-	-1051	-0-		10202	2		N	-0-				-0-
08	11253 X	9493	-0-	-1760	-0-		9493	2		N	-0-				-0-
09	9990 X	9337	-0-	-653	-0-		9337	2		N	-0-				-0-
10	10199 X	9854	-0-	-345	-0-		9854	2		N	-0-				-0-
11	9870 X	8885	-0-	-985	-0-		8885	2		N	-0-				-0-
12	9982 X	8388	-0-	-1594	-0-		8388	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		118,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MT. OLIVET		WELL #:		1H	RRCID ->	252164	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 8213 - 11467				
01	16399 X	-0-	-0-	-16399	-0-					N	-0-				-0-
02	19546 X	-0-	-0-	-19546	-0-					N	-0-				-0-
03	20894 X	2083	-0-	-18811	-0-		2083	2		N	-0-				-0-
04	20220 X	-0-	-0-	-20220	-0-					N	-0-				-0-
05	18910 X	4458	-0-	-14452	-0-		4458	2		N	-0-				-0-
06	2010 X	590	-0-	-1420	-0-		590	2		N	-0-				-0-
07	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-		2711	2		N	-0-				-0-
08	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-		5979	2		N	-0-				-0-
09	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-		9674	2		N	-0-				-0-
10	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-		9345	2		N	-0-				-0-
11	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-		11037	2		N	-0-				-0-
*12	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-		10632	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		56,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
DONNA RAY		WELL #:		1H	RRCID ->	252166	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7950 - 12450
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		21421 X	12775	-0-	-8646	-0-	12775 2	N	-0-		-0-
02		20329 X	6538	-0-	-13791	-0-	6538 2	N	-0-		-0-
03		22763 X	22763	-0-	-0-	-0-	22763 2	N	-0-		-0-
04		21030 X	14827	-0-	-6203	-0-	14827 2	N	-0-		-0-
05		21452 X	8656	-0-	-12796	-0-	8656 2	N	-0-		-0-
06		21840 X	-0-	-0-	-21840	-0-		N	-0-		-0-
07		22568 X	7880	-0-	-14688	-0-	7880 2	N	-0-		-0-
08		22568 X	7620	-0-	-14948	-0-	7620 2	N	-0-		-0-
09		14820 X	12799	-0-	-2021	-0-	12799 2	N	-0-		-0-
10		11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	11189 2	N	-0-		-0-
11		15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	15058 2	N	-0-		-0-
12		13237 X	13168	-0-	-69	-0-	13168 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		133,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ARMET DALE STREET		WELL #:		6H	RRCID ->	252170	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 7485 - 10405
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		17112 X	13185	-0-	-3927	-0-	13185 2	N	-0-		-0-
02		16008 X	14822	-0-	-1186	-0-	14822 2	N	-0-		-0-
03		16678 X	16100	-0-	-578	-0-	16100 2	N	-0-		-0-
04		16080 X	12857	-0-	-3223	-0-	12857 2	N	-0-		-0-
05		15841 X	14018	-0-	-1823	-0-	14018 2	N	-0-		-0-
06		15570 X	12419	-0-	-3151	-0-	12419 2	N	-0-		-0-
07		16089 X	11867	-0-	-4222	-0-	11867 2	N	-0-		-0-
08		16089 X	12553	-0-	-3536	-0-	12553 2	N	-0-		-0-
09		13560 X	12045	-0-	-1515	-0-	12045 2	N	-0-		-0-
10		14012 X	12808	-0-	-1204	-0-	12808 2	N	-0-		-0-
11		12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	12765 2	N	-0-		-0-
*12		13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	13155 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		158,594				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DONNA RAY EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	252171	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	7476	PERF. 7930 - 13281
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
I G KENNON		WELL #:		6H	RRCID -> 252173	COMPL. DATE 05/13/2009	TOTAL DEPTH 7201	PERF. 7800	- 9660					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EUDALY		WELL #:		3H	RRCID -> 252174	COMPL. DATE 05/29/2009	TOTAL DEPTH 7129	PERF. 7355	- 10103					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4898 X	4294	-0-	-604	-0-	4294	2			N	-0-			-0-
02	4582 X	4392	-0-	-190	-0-	4392	2			N	-0-			-0-
03	4309 X	4255	-0-	-54	-0-	4255	2			N	-0-			-0-
04	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-			-0-
05	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-			-0-
06	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-			-0-
07	4681 X	3881	-0-	-800	-0-	3881	2			N	-0-			-0-
08	5084 X	1444	-0-	-3640	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
09	4920 X	425	-0-	-4495	-0-	425	2			N	-0-			-0-
10	5084 X	1008	-0-	-4076	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
11	4710 X	984	-0-	-3726	-0-	984	2			N	-0-			-0-
12	3875 X	1203	-0-	-2672	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,151				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIZE FAMILY		WELL #:		27H	RRCID -> 252182	COMPL. DATE 05/16/2009	TOTAL DEPTH 6947	PERF. 7150	- 8855					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
5704 X	5480	-0-	-224	-0-	5480	2	N	-0-	-0-					
5481 X	4916	-0-	-565	-0-	4916	2	N	-0-	-0-					
5859 X	5061	-0-	-798	-0-	5061	2	N	-0-	-0-					
5670 X	4540	-0-	-1130	-0-	4540	2	N	-0-	-0-					
5797 X	4263	-0-	-1534	-0-	4263	2	N	-0-	-0-					
5310 X	5010	-0-	-300	-0-	5010	2	N	-0-	-0-					
5270 X	4672	-0-	-598	-0-	4672	2	N	-0-	-0-					
5053 X	5043	-0-	-10	-0-	5043	2	N	-0-	-0-					
5010 X	4573	-0-	-437	-0-	4573	2	N	-0-	-0-					
5177 X	4935	-0-	-242	-0-	4935	2	N	-0-	-0-					
5010 X	4398	-0-	-612	-0-	4398	2	N	-0-	-0-					
5053 X	4342	-0-	-711	-0-	4342	2	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:											57,233	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
6820 X	4921	-0-	-1899	-0-	4921	2	N	-0-	58					
5974 X	5205	-0-	-769	-0-	5205	2	N	-0-	58					
6386 X	5957	-0-	-429	-0-	5957	2	N	-0-	58					
5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2	N	-0-	58					
5549 X	4831	-0-	-718	-0-	4831	2	N	-0-	58					
5760 X	1509	-0-	-4251	-0-	1509	2	N	-0-	58					
6014 X	5294	-0-	-720	-0-	5294	2	N	-0-	58					
6014 X	5116	-0-	-898	-0-	5116	2	N	-0-	58					
8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2	N	-0-	58					
8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2	N	-0-	58					
8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2	N	-0-	58					
8401 X	7775	-0-	-626	-0-	7775	2	N	-0-	58					
TOTAL GAS PROD:											71,068	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
01	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-
02	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			-0-
03	1023 N	575	-0-	-448	-0-	575	2	N	-0-			-0-
04	810 N	296	-0-	-514	-0-	296	2	N	-0-			-0-
05	620 N	143	-0-	-477	-0-	143	2	N	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
08	155 N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,426			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 1H RRCID -> 252188 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7528 - 10230												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178												
01	14074 X	12915	-0-	-1159	-0-	12915	2	N	-0-			-0-
02	13166 X	12232	-0-	-934	-0-	12232	2	N	-0-			-0-
03	14074 X	13156	-0-	-918	-0-	13156	2	N	-0-			-0-
04	12570 X	12512	-0-	-58	-0-	12512	2	N	-0-			-0-
05	13082 X	12670	-0-	-412	-0-	12670	2	N	-0-			-0-
06	12720 X	12128	-0-	-592	-0-	12128	2	N	-0-			-0-
07	13144 X	12300	-0-	-844	-0-	12300	2	N	-0-			-0-
08	13144 X	11854	-0-	-1290	-0-	11854	2	N	-0-			-0-
09	12510 X	11168	-0-	-1342	-0-	11168	2	N	-0-			-0-
10	12679 X	11312	-0-	-1367	-0-	11312	2	N	-0-			-0-
11	12120 X	11214	-0-	-906	-0-	11214	2	N	-0-			-0-
12	12307 X	11683	-0-	-624	-0-	11683	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		145,144			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		11036 X	8943	-0-	-2093	-0-	8943 2		N	-0-			-0-
02		9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	9993 2		N	-0-			-0-
03		9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	9180 2		N	-0-			-0-
04		9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9402 2		N	-0-			-0-
05		10695 X	7520	-0-	-3175	-0-	7520 2		N	-0-			-0-
06		10350 X	4628	-0-	-5722	-0-	4628 2		N	-0-			-0-
07		10695 X	8557	-0-	-2138	-0-	8557 2		N	-0-			-0-
08		9703 X	8260	-0-	-1443	-0-	8260 2		N	-0-			-0-
09		9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	9472 2		N	-0-			-0-
10		8556 X	7414	-0-	-1142	-0-	7414 2		N	-0-			-0-
11		8280 X	2305	-0-	-5975	-0-	2305 2		N	-0-			-0-
12		9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		85,674				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7688 X	6587	-0-	-1101	-0-	6587 2		N	-0-			-0-
02		7192 X	5888	-0-	-1304	-0-	5888 2		N	-0-			-0-
03		7688 X	5871	-0-	-1817	-0-	5871 2		N	-0-			-0-
04		6360 X	5840	-0-	-520	-0-	5840 2		N	-0-			-0-
05		6572 X	6548	-0-	-24	-0-	6548 2		N	-0-			-0-
06		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550 2		N	-0-			-0-
07		6293 X	5579	-0-	-714	-0-	5579 2		N	-0-			-0-
08		6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834 2		N	-0-			-0-
09		6540 X	4220	-0-	-2320	-0-	4220 2		N	-0-			-0-
10		6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			N	-0-			-0-
11		6600 X	1186	-0-	-5414	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
12		6820 X	2707	-0-	-4113	-0-	2707 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,810				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 (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012										TOTAL DEPTH	6968	PERF. 7270 -	9893	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		8773 X	4841	-0-	-3932	-0-	4841	2		N	-0-			-0-
02		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2		N	-0-			-0-
03		9269 X	7452	-0-	-1817	-0-	7452	2		N	-0-			-0-
04		8970 X	8149	-0-	-821	-0-	8149	2		N	-0-			-0-
05		453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
06		358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
07		9052 X	7927	-0-	-1125	-0-	7927	2		N	-0-			-0-
08		8432 X	6324	-0-	-2108	-0-	6324	2		N	-0-			-0-
09		8160 X	3141	-0-	-5019	-0-	3141	2		N	-0-			-0-
10		9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2		N	-0-			-0-
11		7680 X	4241	-0-	-3439	-0-	4241	2		N	-0-			-0-
12		7936 X	5446	-0-	-2490	-0-	5446	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				67,059				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009										TOTAL DEPTH	7004	PERF. 9417 -	10166	
01		12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2		N	-0-			-0-
02		11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	2		N	-0-			-0-
03		12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	12299	2		N	-0-			-0-
04		12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	2		N	-0-			-0-
05		12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	12103	2		N	-0-			-0-
06		11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2		N	-0-			-0-
07		12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	2		N	-0-			-0-
08		12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2		N	-0-			-0-
09		11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2		N	-0-			-0-
10		12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2		N	-0-			-0-
11		11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2		N	-0-			-0-
*12		13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	13435	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				146,205				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009										TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7515 -	9811	
01		2511 X	2001	-0-	-510	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
02		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		N	-0-			-0-
03		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
04		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
05		2883 X	950	-0-	-1933	-0-	950	2		N	-0-			-0-
06		2880 X	1479	-0-	-1401	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
07		2976 X	1556	-0-	-1420	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
08		2976 X	2008	-0-	-968	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
09		2130 X	1819	-0-	-311	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
10		1550 X	1037	-0-	-513	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
11		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				18,653				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7347 X	6904	-0-	-443	-0-	6904	2	N	-0-			-0-
02		7221 X	6437	-0-	-784	-0-	6437	2	N	-0-			-0-
03		7719 X	7226	-0-	-493	-0-	7226	2	N	-0-			-0-
04		7470 X	6866	-0-	-604	-0-	6866	2	N	-0-			-0-
05		7502 X	6838	-0-	-664	-0-	6838	2	N	-0-			-0-
06		6990 X	6871	-0-	-119	-0-	6871	2	N	-0-			-0-
07		7223 X	6869	-0-	-354	-0-	6869	2	N	-0-			-0-
08		7223 X	6721	-0-	-502	-0-	6721	2	N	-0-			-0-
09		6870 X	6497	-0-	-373	-0-	6497	2	N	-0-			-0-
10		7099 X	6632	-0-	-467	-0-	6632	2	N	-0-			-0-
11		6870 X	6232	-0-	-638	-0-	6232	2	N	-0-			-0-
12		6882 X	2653	-0-	-4229	-0-	2653	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			76,746		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589													
01		1240 X	1109	-0-	-131	-0-	1109	2	N	-0-			-0-
02		1218 X	28	-0-	-1190	-0-	28	2	N	-0-			-0-
03		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
04		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			-0-
05		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
06		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,137		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070														
01		11470 X	9192	-0-	-2278	-0-	9192	2		N	-0-			-0-
02		10034 X	7556	-0-	-2478	-0-	7556	2		N	-0-			-0-
03		10726 X	8434	-0-	-2292	-0-	8434	2		N	-0-			-0-
04		9300 X	8981	-0-	-319	-0-	8981	2		N	-0-			-0-
05		9207 X	7659	-0-	-1548	-0-	7659	2		N	-0-			-0-
06		8910 X	7189	-0-	-1721	-0-	7189	2		N	-0-			-0-
07		9269 X	6707	-0-	-2562	-0-	6707	2		N	-0-			-0-
08		9269 X	6902	-0-	-2367	-0-	6902	2		N	-0-			-0-
09		8970 X	6752	-0-	-2218	-0-	6752	2		N	-0-			-0-
10		7657 X	6352	-0-	-1305	-0-	6352	2		N	-0-			-0-
11		7200 X	5983	-0-	-1217	-0-	5983	2		N	-0-			-0-
12		6975 X	5546	-0-	-1429	-0-	5546	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			87,253			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938														
01		4836 X	3309	-0-	-1527	-0-	3309	2		N	-0-			-0-
02		4524 X	3236	-0-	-1288	-0-	3236	2		N	-0-			-0-
03		3038 X	1756	-0-	-1282	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
04		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2		N	-0-			-0-
05		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2		N	-0-			-0-
06		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		N	-0-			-0-
07		6510 X	3631	-0-	-2879	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
08		6510 X	2900	-0-	-3610	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
09		6300 X	3485	-0-	-2815	-0-	3485	2		N	-0-			-0-
10		5332 X	3838	-0-	-1494	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
11		5160 X	2820	-0-	-2340	-0-	2635	2	185 9	N	168			168
12		3627 X	2293	-0-	-1334	-0-	2293	2		N	-0-			168
TOTAL GAS PROD:			42,911			TOTAL CONDENSATE PROD:			168					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		17019 X	16592	-0-	-427	-0-	16592 2		N	-0-			-0-
02		17603 X	12142	-0-	-5461	-0-	12142 2		N	-0-			-0-
03		18817 X	12621	-0-	-6196	-0-	12621 2		N	-0-			-0-
04		18210 X	15060	-0-	-3150	-0-	15060 2		N	-0-			-0-
05		16585 X	11108	-0-	-5477	-0-	11108 2		N	-0-			-0-
06		16050 X	12931	-0-	-3119	-0-	12931 2		N	-0-			-0-
07		15562 X	8967	-0-	-6595	-0-	8967 2		N	-0-			-0-
08		15562 X	6141	-0-	-9421	-0-	6141 2		N	-0-			-0-
09		15060 X	10601	-0-	-4459	-0-	10601 2		N	-0-			-0-
10		13361 X	11459	-0-	-1902	-0-	11459 2		N	-0-			-0-
11		12930 X	12077	-0-	-853	-0-	12077 2		N	-0-			-0-
*12		12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	12893 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			142,592		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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													
01	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	1811 2		N	-0-			-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		N	-0-			-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-			-0-
04	1740	N	380	-0-	-1360	-0-	380 2		N	-0-			-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-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:			6,043		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CORDELIA		WELL #:		4H	RRCID ->	252410	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 7535 - 11036	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8091 X	4487	-0-	-3604	-0-	4487 2		N	-0-		-0-
02		6989 X	4505	-0-	-2484	-0-	4505 2		N	-0-		-0-
03		7471 X	5266	-0-	-2205	-0-	5266 2		N	-0-		-0-
04		7230 X	4871	-0-	-2359	-0-	4871 2		N	-0-		-0-
05		5797 X	4825	-0-	-972	-0-	4825 2		N	-0-		-0-
06		5100 X	4259	-0-	-841	-0-	4259 2		N	-0-		-0-
07		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881 2		N	-0-		-0-
08		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702 2		N	-0-		-0-
09		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669 2		N	-0-		-0-
10		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6796 2		N	-0-		-0-
11		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6690 2		N	-0-		-0-
*12		8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		68,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORDELIA		WELL #:		1H	RRCID ->	252415	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 7663 - 11546	
01		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	8871 2		N	-0-		-0-
02		7395 X	6484	-0-	-911	-0-	6484 2		N	-0-		-0-
03		7223 X	6359	-0-	-864	-0-	6359 2		N	-0-		-0-
04		8580 X	1190	-0-	-7390	-0-	1190 2		N	-0-		-0-
05		8866 X	3434	-0-	-5432	-0-	3434 2		N	-0-		-0-
06		8580 X	7134	-0-	-1446	-0-	7134 2		N	-0-		-0-
07		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7591 2		N	-0-		-0-
08		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8069 2		N	-0-		-0-
09		7140 X	5980	-0-	-1160	-0-	5980 2		N	-0-		-0-
10		7595 X	7519	-0-	-76	-0-	7519 2		N	-0-		-0-
11		7800 X	7425	-0-	-375	-0-	7425 2		N	-0-		-0-
12		8060 X	6772	-0-	-1288	-0-	6772 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		76,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DFW FAY		WELL #:		B 2HH	RRCID ->	252416	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 8560 - 13990	
01		16058 X	15903	-0-	-155	-0-	15903 2		N	-0-		-0-
02		15022 X	13674	-0-	-1348	-0-	13674 2		N	-0-		-0-
03		15779 X	14189	-0-	-1590	-0-	14189 2		N	-0-		-0-
04		15390 X	10669	-0-	-4721	-0-	10669 2		N	-0-		-0-
05		15903 X	13226	-0-	-2677	-0-	13226 2		N	-0-		-0-
06		15390 X	11764	-0-	-3626	-0-	11764 2		N	-0-		-0-
07		14632 X	13532	-0-	-1100	-0-	13532 2		N	-0-		-0-
08		14198 X	12611	-0-	-1587	-0-	12611 2		N	-0-		-0-
09		12810 X	12757	-0-	-53	-0-	12757 2		N	-0-		-0-
10		13547 X	12582	-0-	-965	-0-	12582 2		N	-0-		-0-
11		13110 X	13043	-0-	-67	-0-	13043 2		N	-0-		-0-
*12		13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	13880 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		157,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		6107 X	2798	-0-	-3309	-0-	2798	2		N	-0-			-0-	
02		5481 X	3020	-0-	-2461	-0-	3020	2		N	-0-			-0-	
03		5859 X	5563	-0-	-296	-0-	5563	2		N	-0-			-0-	
04		4590 X	1469	-0-	-3121	-0-	1469	2		N	-0-			-0-	
05		3224 X	406	-0-	-2818	-0-	406	2		N	-0-			-0-	
06		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-				N	-0-			-0-	
07		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-				N	-0-			-0-	
08		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-				N	-0-			-0-	
09		1470 X	-0-	-0-	-1470	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,256											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878															
01		4867 X	3647	-0-	-1220	-0-	3647	2		N	-0-			-0-	
02		6380 X	3538	-0-	-2842	-0-	3538	2		N	-0-			-0-	
03		6820 X	1638	-0-	-5182	-0-	1638	2		N	-0-			-0-	
04		6600 X	406	-0-	-6194	-0-	406	2		N	-0-			-0-	
05		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-			-0-	
06		3660 X	1056	-0-	-2604	-0-	1056	2		N	-0-			-0-	
07		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-			-0-	
08		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-			-0-	
09		1050 X	862	-0-	-188	-0-	862	2		N	-0-			-0-	
10		1085 X	196	-0-	-889	-0-	196	2		N	-0-			-0-	
11		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			-0-	
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,189											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082															
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		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2		N	-0-			-0-	
07		7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2		N	-0-			-0-	
08		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2		N	-0-			-0-	
09		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2		N	-0-			-0-	
10		8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2		N	-0-			-0-	
11		7650 X	7276	-0-	-374	-0-	7276	2		N	-0-			-0-	
*12		8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			53,800											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
GLADE TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	252427	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7625 - 10202
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		8031 X	8031	-0-	-0-	8031 2		N	-0-	-0-	
02		7631 X	7631	-0-	-0-	7631 2		N	-0-	-0-	
03		8928 X	8500	-0-	-428	8500 2		N	-0-	-0-	
04		8640 X	7594	-0-	-1046	7594 2		N	-0-	-0-	
05		8928 X	7336	-0-	-1592	7336 2		N	-0-	-0-	
06		8220 X	6155	-0-	-2065	6155 2		N	-0-	-0-	
07		8494 X	6403	-0-	-2091	6403 2		N	-0-	-0-	
08		8494 X	5976	-0-	-2518	5976 2		N	-0-	-0-	
09		7590 X	6522	-0-	-1068	6522 2		N	-0-	-0-	
10		7347 X	6758	-0-	-589	6758 2		N	-0-	-0-	
11		6210 X	1430	-0-	-4780	1430 2		N	-0-	-0-	
12		6727 X	3516	-0-	-3211	3516 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		75,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAGUNA POINT		WELL #:		2H	RRCID ->	252428	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 7300 - 11247
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		3000 N	7105	-0-	4105	4105 2		N	-0-	-0-	
10		3100 N	5991	-0-	2891	6996 2		N	-0-	-0-	
11		3000 N	5686	-0-	2686	9682 2		N	-0-	-0-	
*12		17736 X	8054	-0-	-9682	8054 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCANIER		WELL #:		5H	RRCID ->	252431	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 7600 - 10649
01		12245 X	6461	-0-	-5784	6461 2		N	-0-	-0-	
02		11455 X	6490	-0-	-4965	6490 2		N	-0-	-0-	
03		9207 X	6907	-0-	-2300	6907 2		N	-0-	-0-	
04		8430 X	4029	-0-	-4401	4029 2		N	-0-	-0-	
05		7719 X	3683	-0-	-4036	3683 2		N	-0-	-0-	
06		6720 X	2730	-0-	-3990	2730 2		N	-0-	-0-	
07		6944 X	2291	-0-	-4653	2291 2		N	-0-	-0-	
08		6913 X	-0-	-0-	-6913			N	-0-	-0-	
09		4020 X	1	-0-	-4019	1 2		N	-0-	-0-	
10		3689 X	-0-	-0-	-3689			N	-0-	-0-	
11		2730 X	-0-	-0-	-2730			N	-0-	-0-	
12		806 X	-0-	-0-	-806			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
02		1073 X		711	-0-	-362		711	2	N	-0-			-0-
03		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		775 X		370	-0-	-405		370	2	N	-0-			-0-
06		459 N		459	-0-	-0-		459	2	N	-0-			-0-
07		410 N		410	-0-	-0-		410	2	N	-0-			-0-
08		650 N		650	-0-	-0-		650	2	N	-0-			-0-
09		450 N		1	-0-	-449		1	2	N	-0-			-0-
10		403 N		138	-0-	-265		138	2	N	-0-			-0-
11		630 N		290	-0-	-340		290	2	N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,029			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780														
01		5332 X	2884	-0-	-2448	-0-		2884	2	N	-0-			-0-
02		4321 X	2920	-0-	-1401	-0-		2920	2	N	-0-			-0-
03		4619 X	2854	-0-	-1765	-0-		2854	2	N	-0-			-0-
04		3330 X	2196	-0-	-1134	-0-		2196	2	N	-0-			-0-
05		3441 X	2576	-0-	-865	-0-		2576	2	N	-0-			-0-
06		3030 X	2309	-0-	-721	-0-		2309	2	N	-0-			-0-
07		3131 X	2164	-0-	-967	-0-		2164	2	N	-0-			-0-
08		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-		3070	2	N	-0-			-0-
09		2490 X	2468	-0-	-22	-0-		2468	2	N	-0-			-0-
10		2573 X	1272	-0-	-1301	-0-		1272	2	N	-0-			-0-
11		2970 X	2274	-0-	-696	-0-		2274	2	N	-0-			-0-
12		3069 X	1562	-0-	-1507	-0-		1562	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		9393 X	4266	-0-	-5127	-0-	4266	2		N	-0-			-0-
02		8787 X	4764	-0-	-4023	-0-	4764	2		N	-0-			-0-
03		9021 X	4302	-0-	-4719	-0-	4302	2		N	-0-			-0-
04		7680 X	3927	-0-	-3753	-0-	3927	2		N	-0-			-0-
05		5084 X	3775	-0-	-1309	-0-	3775	2		N	-0-			-0-
06		4920 X	3796	-0-	-1124	-0-	3796	2		N	-0-			-0-
07		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2		N	-0-			-0-
08		7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2		N	-0-			-0-
09		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2		N	-0-			-0-
10		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2		N	-0-			-0-
11		7590 X	6628	-0-	-962	-0-	6628	2		N	-0-			-0-
12		8339 X	6486	-0-	-1853	-0-	6486	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,238			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128														
01		23560 X	10348	-0-	-13212	-0-	10348	2		N	-0-			-0-
02		20793 X	15401	-0-	-5392	-0-	15401	2		N	-0-			-0-
03		20832 X	20832	-0-	-0-	-0-	20832	2		N	-0-			-0-
04		20077 X	20077	-0-	-0-	-0-	20077	2		N	-0-			-0-
05		20903 X	20903	-0-	-0-	-0-	20903	2		N	-0-			-0-
06		20988 X	20988	-0-	-0-	-0-	20988	2		N	-0-			-0-
07		21014 X	21014	-0-	-0-	-0-	21014	2		N	-0-			-0-
08		20894 X	19563	-0-	-1331	-0-	19563	2		N	-0-			-0-
09		21000 X	19646	-0-	-1354	-0-	19646	2		N	-0-			-0-
10		21700 X	19772	-0-	-1928	-0-	19772	2		N	-0-			-0-
11		21000 X	16003	-0-	-4997	-0-	16003	2		N	-0-			-0-
12		21018 X	5823	-0-	-15195	-0-	5823	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			210,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222														
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		9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2		N	-0-			-0-
07		12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2		N	-0-			-0-
08		12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	12647	2		N	-0-			-0-
09		15044 X	15044	-0-	-0-	-0-	15044	2		N	-0-			-0-
10		14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	14726	2		N	-0-			-0-
11		14086 X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2		N	-0-			-0-
12		15531 X	14157	-0-	-1374	-0-	14157	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			92,154			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699										
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	* * 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TRINITY FORGE		WELL #:	1H	RRCID ->	252492	COMPL. DATE	07/19/2009	TOTAL DEPTH	8132	PERF. 8350 - 10432		
01	11718 X	9728	-0-	-1990	-0-	9728	2	N	-0-	-0-		
02	10962 X	8559	-0-	-2403	-0-	8559	2	N	-0-	-0-		
03	11718 X	8978	-0-	-2740	-0-	8978	2	N	-0-	-0-		
04	10500 X	8357	-0-	-2143	-0-	8357	2	N	-0-	-0-		
05	9982 X	8418	-0-	-1564	-0-	8418	2	N	-0-	-0-		
06	9420 X	8145	-0-	-1275	-0-	8145	2	N	-0-	-0-		
07	9145 X	7600	-0-	-1545	-0-	7600	2	N	-0-	-0-		
08	8990 X	5798	-0-	-3192	-0-	5798	2	N	-0-	-0-		
09	8370 X	6603	-0-	-1767	-0-	6603	2	N	-0-	-0-		
10	8432 X	7495	-0-	-937	-0-	7495	2	N	-0-	-0-		
11	8160 X	7419	-0-	-741	-0-	7419	2	N	-0-	-0-		
12	7595 X	7276	-0-	-319	-0-	7276	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		94,376					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-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DFW NORTH		WELL #:		A 9HN	RRCID ->	252502	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	8319	PERF. 8685 - 13688	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		6H	RRCID ->	252515	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	6962	PERF. 7332 - 10705	
01	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-				N	-0-	-0-	
02	8149 X	-0-	-0-	-8149	-0-				N	-0-	-0-	
03	8711 X	177	-0-	-8534	-0-	177	2		N	-0-	-0-	
04	900 X	110	-0-	-790	-0-	110	2		N	-0-	-0-	
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	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	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		N	-0-	-0-	
11	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-	-0-	
*12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,010				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALKER UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	252516	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8632	PERF. 8975 - 13199	
01	3100 N	9777	-0-	6677	15008	9777	2		N	-0-	-0-	
02	24055 X	9047	-0-	-15008	-0-	9047	2		N	-0-	-0-	
03	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2		N	-0-	-0-	
04	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2		N	-0-	-0-	
05	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2		N	-0-	-0-	
06	9450 X	9148	-0-	-302	-0-	9148	2		N	-0-	-0-	
07	9672 X	9095	-0-	-577	-0-	9095	2		N	-0-	-0-	
08	9672 X	8734	-0-	-938	-0-	8734	2		N	-0-	-0-	
09	9240 X	7847	-0-	-1393	-0-	7847	2		N	-0-	-0-	
10	9548 X	7926	-0-	-1622	-0-	7926	2		N	-0-	-0-	
11	9150 X	7224	-0-	-1926	-0-	7224	2		N	-0-	-0-	
12	9083 X	7223	-0-	-1860	-0-	7223	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		104,183				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
GLADE TRUST		WELL #:	3H	RRCID -> 252525	COMPL. DATE 06/20/2009	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7660	- 10135			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:	3H	RRCID -> 252527	COMPL. DATE 05/31/2009	TOTAL DEPTH 7074	PERF. 7412	- 11643			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		26226 X	25568	-0-	-658	-0-	25568	2	N	-0-	-0-	-0-
02		23751 X	18777	-0-	-4974	-0-	18777	2	N	-0-	-0-	-0-
03		27964 X	27964	-0-	-0-	-0-	27964	2	N	-0-	-0-	-0-
04		26532 X	26532	-0-	-0-	-0-	26532	2	N	-0-	-0-	-0-
05		26670 X	26670	-0-	-0-	-0-	26670	2	N	-0-	-0-	-0-
06		27060 X	25095	-0-	-1965	-0-	25095	2	N	-0-	-0-	-0-
07		27962 X	25414	-0-	-2548	-0-	25414	2	N	-0-	-0-	-0-
08		27962 X	24602	-0-	-3360	-0-	24602	2	N	-0-	-0-	-0-
09		26520 X	24001	-0-	-2519	-0-	24001	2	N	-0-	-0-	-0-
10		26660 X	24486	-0-	-2174	-0-	24486	2	N	-0-	-0-	-0-
11		25110 X	23623	-0-	-1487	-0-	23623	2	N	-0-	-0-	-0-
12		25420 X	24826	-0-	-594	-0-	24826	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			297,558				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		16585 X	15460	-0-	-1125	-0-	15460	2	N	-0-	-0-	-0-
02		14964 X	13986	-0-	-978	-0-	13986	2	N	-0-	-0-	-0-
03		15686 X	14496	-0-	-1190	-0-	14496	2	N	-0-	-0-	-0-
04		15180 X	14608	-0-	-572	-0-	14608	2	N	-0-	-0-	-0-
05		15686 X	14987	-0-	-699	-0-	14987	2	N	-0-	-0-	-0-
06		14970 X	12454	-0-	-2516	-0-	12454	2	N	-0-	-0-	-0-
07		15097 X	13025	-0-	-2072	-0-	13025	2	N	-0-	-0-	-0-
08		15097 X	12919	-0-	-2178	-0-	12919	2	N	-0-	-0-	-0-
09		14610 X	12467	-0-	-2143	-0-	12467	2	N	-0-	-0-	-0-
10		14973 X	12898	-0-	-2075	-0-	12898	2	N	-0-	-0-	-0-
11		13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	13034	2	N	-0-	-0-	-0-
12		13020 X	12891	-0-	-129	-0-	12891	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			163,225				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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		21576 X	17283	-0-	-4293	-0-	17283	2	N	-0-	-0-	-0-
02		20184 X	15262	-0-	-4922	-0-	15262	2	N	-0-	-0-	-0-
03		21576 X	13019	-0-	-8557	-0-	13019	2	N	-0-	-0-	-0-
04		20700 X	17713	-0-	-2987	-0-	17713	2	N	-0-	-0-	-0-
05		21390 X	17738	-0-	-3652	-0-	17738	2	N	-0-	-0-	-0-
06		16740 X	15110	-0-	-1630	-0-	15110	2	N	-0-	-0-	-0-
07		18290 X	14912	-0-	-3378	-0-	14912	2	N	-0-	-0-	-0-
08		18290 X	12883	-0-	-5407	-0-	12883	2	N	-0-	-0-	-0-
09		17700 X	15919	-0-	-1781	-0-	15919	2	N	-0-	-0-	-0-
10		17732 X	16993	-0-	-739	-0-	16993	2	N	-0-	-0-	-0-
11		15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2	N	-0-	-0-	-0-
12		16461 X	6607	-0-	-9854	-0-	6607	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			179,074				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BOSLER		WELL #:		5H	RRCID ->	252646	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	6729	PERF. 7650 - 11746		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	5673 X	664	-0-	-5009	-0-	664	2		N	-0-		81	
02	5307 X	560	-0-	-4747	-0-	548	2	12	9	11		92	
03	5673 X	1130	-0-	-4543	-0-	1117	2	13	9	12		104	
04	4500 X	165	-0-	-4335	-0-	156	2	9	9	8		112	
05	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2068	2	21	9	19		131	
06	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6196	2	13	9	12		143	
07	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5680	2	10	9	9	53 1	99	
08	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5842	2	2	9	2		101	
09	6210 X	5249	-0-	-961	-0-	5219	2	30	9	27		128	
10	6417 X	5092	-0-	-1325	-0-	5078	2	14	9	13		141	
11	6210 X	5293	-0-	-917	-0-	5261	2	32	9	29		170	
12	5208 X	4302	-0-	-906	-0-	4291	2	11	9	10		180	
TOTAL GAS PROD:		42,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		152							

DFW		WELL #:		A 10HD	RRCID ->	252647	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	8178	PERF. 8350 - 15602		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	21297 X	20457	-0-	-840	-0-	20457	2		N	-0-		-0-	
02	18038 X	16484	-0-	-1554	-0-	16484	2		N	-0-		-0-	
03	20367 X	16447	-0-	-3920	-0-	16447	2		N	-0-		-0-	
04	19800 X	15577	-0-	-4223	-0-	15577	2		N	-0-		-0-	
05	20460 X	14674	-0-	-5786	-0-	14674	2		N	-0-		-0-	
06	19800 X	13935	-0-	-5865	-0-	13935	2		N	-0-		-0-	
07	17608 X	13589	-0-	-4019	-0-	13589	2		N	-0-		-0-	
08	16461 X	12512	-0-	-3949	-0-	12512	2		N	-0-		-0-	
09	15570 X	13068	-0-	-2502	-0-	13068	2		N	-0-		-0-	
10	14663 X	13605	-0-	-1058	-0-	13605	2		N	-0-		-0-	
11	13950 X	13921	-0-	-29	-0-	13921	2		N	-0-		-0-	
12	13578 X	11558	-0-	-2020	-0-	11558	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		175,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN, MARY		WELL #:		1H	RRCID ->	252648	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 7090 - 11746		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	18352 X	14132	-0-	-4220	-0-	14132	2		N	-0-		-0-	
02	17081 X	14697	-0-	-2384	-0-	14697	2		N	-0-		-0-	
03	17763 X	16678	-0-	-1085	-0-	16678	2		N	-0-		-0-	
04	16680 X	15567	-0-	-1113	-0-	15567	2		N	-0-		-0-	
05	15779 X	9140	-0-	-6639	-0-	9140	2		N	-0-		-0-	
06	16140 X	15305	-0-	-835	-0-	15305	2		N	-0-		-0-	
07	16678 X	15163	-0-	-1515	-0-	15163	2		N	-0-		-0-	
08	16678 X	14771	-0-	-1907	-0-	14771	2		N	-0-		-0-	
09	15570 X	14241	-0-	-1329	-0-	14241	2		N	-0-		-0-	
10	15810 X	14550	-0-	-1260	-0-	14550	2		N	-0-		-0-	
11	15300 X	13738	-0-	-1562	-0-	13738	2		N	-0-		-0-	
12	15159 X	13777	-0-	-1382	-0-	13777	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		171,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		24087 X	22389	-0-	-1698	-0-		22389	2		N	-0-			-0-
02		22533 X	21171	-0-	-1362	-0-		21171	2		N	-0-			-0-
03		23746 X	22676	-0-	-1070	-0-		22676	2		N	-0-			-0-
04		22980 X	21069	-0-	-1911	-0-		21069	2		N	-0-			-0-
05		23746 X	21524	-0-	-2222	-0-		21524	2		N	-0-			-0-
06		22597 X	22597	-0-	-0-	-0-		22597	2		N	-0-			-0-
07		22661 X	21545	-0-	-1116	-0-		21545	2		N	-0-			-0-
08		22661 X	21060	-0-	-1601	-0-		21060	2		N	-0-			-0-
09		22590 X	19807	-0-	-2783	-0-		19807	2		N	-0-			-0-
10		23343 X	19656	-0-	-3687	-0-		19656	2		N	-0-			-0-
11		22590 X	18681	-0-	-3909	-0-		18681	2		N	-0-			-0-
12		21545 X	19140	-0-	-2405	-0-		19140	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			251,315					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

01		5983 X	5105	-0-	-878	-0-		5105	2		N	-0-			-0-
02		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-		7073	2		N	-0-			-0-
03		7068 X	6087	-0-	-981	-0-		6087	2		N	-0-			-0-
04		6840 X	2293	-0-	-4547	-0-		2293	2		N	-0-			-0-
05		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-			-0-
06		6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-			-0-
07		7068 X	2606	-0-	-4462	-0-		2606	2		N	-0-			-0-
08		6076 X	3138	-0-	-2938	-0-		3138	2		N	-0-			-0-
09		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
10		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
11		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			-0-
12		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,302					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

01		12896 X	11083	-0-	-1813	-0-		11083	2		N	-0-			-0-
02		12064 X	10280	-0-	-1784	-0-		10280	2		N	-0-			-0-
03		12648 X	10866	-0-	-1782	-0-		10866	2		N	-0-			-0-
04		12060 X	10652	-0-	-1408	-0-		10652	2		N	-0-			-0-
05		12121 X	10740	-0-	-1381	-0-		10740	2		N	-0-			-0-
06		10740 X	9949	-0-	-791	-0-		9949	2		N	-0-			-0-
07		11005 X	9989	-0-	-1016	-0-		9989	2		N	-0-			-0-
08		11005 X	9756	-0-	-1249	-0-		9756	2		N	-0-			-0-
09		10650 X	9707	-0-	-943	-0-		9707	2		N	-0-			-0-
10		10726 X	10024	-0-	-702	-0-		10024	2		N	-0-			-0-
11		9960 X	8732	-0-	-1228	-0-		8732	2		N	-0-			-0-
12		10044 X	8183	-0-	-1861	-0-		8183	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			119,961					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			-0-
02		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-		4937 2		N	-0-			-0-
03		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-		5127 2		N	-0-			-0-
04		3750 X	973	-0-	-2777	-0-		973 2		N	-0-			-0-
05		4991 X	1	-0-	-4990	-0-		1 2		N	-0-			-0-
06		4830 X	1203	-0-	-3627	-0-		1203 2		N	-0-			-0-
07		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				N	-0-			-0-
08		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				N	-0-			-0-
09		1200 X	1	-0-	-1199	-0-		1 2		N	-0-			-0-
10		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-		2790 2		N	-0-			-0-
11		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-		3088 2		N	-0-			-0-
12		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,120			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 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-					

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
06		T. A.	-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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
LITTLE HOSS		WELL #: N 7H		RRCID -> 252671	COMPL. DATE 05/16/2009	TOTAL DEPTH 6378	PERF. 6990	- 11460				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	9982 X	9107	-0-	-875	-0-	9104 2	3 9	N	3			38
02	9193 X	8254	-0-	-939	-0-	8252 2	2 9	N	2			40
03	9734 X	8922	-0-	-812	-0-	8922 2		N	-0-			40
04	9420 X	8505	-0-	-915	-0-	8502 2	3 9	N	3			43
05	9269 X	7942	-0-	-1327	-0-	7940 2	2 9	N	2			45
06	8820 X	7949	-0-	-871	-0-	7947 2	2 9	N	2			47
07	8928 X	8094	-0-	-834	-0-	8093 2	1 9	N	1			48
08	8928 X	8081	-0-	-847	-0-	8081 2		N	-0-			48
09	8520 X	7646	-0-	-874	-0-	7643 2	3 9	N	3			51
10	8215 X	7846	-0-	-369	-0-	7846 2		N	-0-			51
11	7950 X	7296	-0-	-654	-0-	7296 2		N	-0-			51
12	8091 X	7950	-0-	-141	-0-	7949 2	1 9	N	1			52
TOTAL GAS PROD:		97,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

KINNEAR		WELL #: 2H		RRCID -> 252672	COMPL. DATE 07/03/2009	TOTAL DEPTH 7412	PERF. 7897	- 10820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864 2		N	-0-			-0-
02	3857 X	3380	-0-	-477	-0-	3380 2		N	-0-			-0-
03	4123 X	1488	-0-	-2635	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
04	4710 X	2089	-0-	-2621	-0-	2089 2		N	-0-			-0-
05	4867 X	3505	-0-	-1362	-0-	3505 2		N	-0-			-0-
06	4710 X	3199	-0-	-1511	-0-	3199 2		N	-0-			-0-
07	3627 X	1089	-0-	-2538	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
08	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-			-0-
09	3390 X	2197	-0-	-1193	-0-	2197 2		N	-0-			-0-
10	3503 X	1125	-0-	-2378	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
11	3210 X	2079	-0-	-1131	-0-	2079 2		N	-0-			-0-
*12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLLY		WELL #: 4H		RRCID -> 252673	COMPL. DATE 06/25/2009	TOTAL DEPTH 7246	PERF. 7720	- 9992				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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 (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2	N	-0-			-0-
02		7018 X	6697	-0-	-321	-0-	6697	2	N	-0-			-0-
03		7843 X	5682	-0-	-2161	-0-	5682	2	N	-0-			-0-
04		7590 X	7356	-0-	-234	-0-	7356	2	N	-0-			-0-
05		7843 X	6268	-0-	-1575	-0-	6268	2	N	-0-			-0-
06		6930 X	2274	-0-	-4656	-0-	2274	2	N	-0-			-0-
07		7595 X	2161	-0-	-5434	-0-	2161	2	N	-0-			-0-
08		7595 X	1813	-0-	-5782	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
09		7350 X	723	-0-	-6627	-0-	723	2	N	-0-			-0-
10		6262 X	814	-0-	-5448	-0-	814	2	N	-0-			-0-
11		2280 X	1548	-0-	-732	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
12		2170 X	1521	-0-	-649	-0-	1521	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,542		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601													
01		15438 X	13284	-0-	-2154	-0-	13284	2	N	-0-			-0-
02		12992 X	12123	-0-	-869	-0-	12123	2	N	-0-			-0-
03		15931 X	15931	-0-	-0-	-0-	15931	2	N	-0-			-0-
04		14926 X	14926	-0-	-0-	-0-	14926	2	N	-0-			-0-
05		14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	14309	2	N	-0-			-0-
06		15420 X	9753	-0-	-5667	-0-	9753	2	N	-0-			-0-
07		15934 X	6824	-0-	-9110	-0-	6824	2	N	-0-			-0-
08		15934 X	4251	-0-	-11683	-0-	4251	2	N	-0-			-0-
09		14940 X	6794	-0-	-8146	-0-	6794	2	N	-0-			-0-
10		14322 X	6671	-0-	-7651	-0-	6671	2	N	-0-			-0-
11		9750 X	6106	-0-	-3644	-0-	6106	2	N	-0-			-0-
12		7006 X	5406	-0-	-1600	-0-	5406	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			116,378		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745													
01		2728 X	2721	-0-	-7	-0-	2721	2	N	-0-			-0-
02		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2	N	-0-			-0-
03		4371 X	2845	-0-	-1526	-0-	2845	2	N	-0-			-0-
04		4230 X	763	-0-	-3467	-0-	763	2	N	-0-			-0-
05		4371 X	655	-0-	-3716	-0-	655	2	N	-0-			-0-
06		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-			-0-
07		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-			-0-
08		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			-0-
09		750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
10		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,788		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
FORSBERG		WELL #:		5H	RRCID -> 252677	COMPL. DATE 07/04/2009	TOTAL DEPTH 8122	PERF. 8360	- 11542		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6674 2		N	-0-		-0-
02	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132 2		N	-0-		-0-
03	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6948 2		N	-0-		-0-
04	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6426 2		N	-0-		-0-
05	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582 2		N	-0-		-0-
06	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507 2		N	-0-		-0-
07	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595 2		N	-0-		-0-
08	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664 2		N	-0-		-0-
09	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6299 2		N	-0-		-0-
10	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6422 2		N	-0-		-0-
11	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258 2		N	-0-		-0-
*12	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		77,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FORSBERG		WELL #:		6H	RRCID -> 252678	COMPL. DATE 07/03/2009	TOTAL DEPTH 8079	PERF. 8359	- 11490		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8990 X	8361	-0-	-629	-0-	8361 2		N	-0-		-0-
02	7917 X	7613	-0-	-304	-0-	7613 2		N	-0-		-0-
03	8463 X	8247	-0-	-216	-0-	8247 2		N	-0-		-0-
04	8190 X	7839	-0-	-351	-0-	7839 2		N	-0-		-0-
05	8370 X	7974	-0-	-396	-0-	7974 2		N	-0-		-0-
06	8100 X	7357	-0-	-743	-0-	7357 2		N	-0-		-0-
07	8246 X	7303	-0-	-943	-0-	7303 2		N	-0-		-0-
08	8246 X	7587	-0-	-659	-0-	7587 2		N	-0-		-0-
09	7830 X	7230	-0-	-600	-0-	7230 2		N	-0-		-0-
10	7967 X	7610	-0-	-357	-0-	7610 2		N	-0-		-0-
11	7350 X	7258	-0-	-92	-0-	7258 2		N	-0-		-0-
12	7595 X	7081	-0-	-514	-0-	7081 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		91,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

1ST BAPTIST CHURCH		WELL #:		2H	RRCID -> 252679	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH 7345	PERF. 7906	- 11419		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		10912 X	8189	-0-	-2723	-0-	8189	2		N	-0-			-0-	
02		10208 X	2323	-0-	-7885	-0-	2323	2		N	-0-			-0-	
03		10912 X	2324	-0-	-8588	-0-	2324	2		N	-0-			-0-	
04		10050 X	5811	-0-	-4239	-0-	5811	2		N	-0-			-0-	
05		10385 X	2759	-0-	-7626	-0-	2759	2		N	-0-			-0-	
06		7920 X	56	-0-	-7864	-0-	56	2		N	-0-			-0-	
07		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-				N	-0-			-0-	
08		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-				N	-0-			-0-	
09		5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-				N	-0-			-0-	
10		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-			-0-	
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,462											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681										COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 7302	PERF. 7680 - 11611			
01		14446 X	11911	-0-	-2535	-0-	11911	2		N	-0-			-0-	
02		13514 X	13123	-0-	-391	-0-	13123	2		N	-0-			-0-	
03		14446 X	2430	-0-	-12016	-0-	2430	2		N	-0-			-0-	
04		11520 X	426	-0-	-11094	-0-	426	2		N	-0-			-0-	
05		14043 X	1013	-0-	-13030	-0-	1013	2		N	-0-			-0-	
06		13590 X	2021	-0-	-11569	-0-	2021	2		N	-0-			-0-	
07		14043 X	1109	-0-	-12934	-0-	1109	2		N	-0-			-0-	
08		2418 X	1	-0-	-2417	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
09		2010 X	1	-0-	-2009	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
10		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-	
11		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		N	-0-			-0-	
*12		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			36,384											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683										COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL DEPTH 7226	PERF. 7575 - 11756			
01		17949 X	16988	-0-	-961	-0-	16988	2		N	-0-			-0-	
02		16859 X	16859	-0-	-0-	-0-	16859	2		N	-0-			-0-	
03		17390 X	17390	-0-	-0-	-0-	17390	2		N	-0-			-0-	
04		16440 X	15729	-0-	-711	-0-	15729	2		N	-0-			-0-	
05		18011 X	8178	-0-	-9833	-0-	8178	2		N	-0-			-0-	
06		17430 X	-0-	-0-	-17430	-0-				N	-0-			-0-	
07		18011 X	10326	-0-	-7685	-0-	10326	2		N	-0-			-0-	
08		17391 X	13956	-0-	-3435	-0-	13956	2		N	-0-			-0-	
09		15720 X	12178	-0-	-3542	-0-	12178	2		N	-0-			-0-	
10		10323 X	1784	-0-	-8539	-0-	1784	2		N	-0-			-0-	
11		13500 X	7510	-0-	-5990	-0-	7510	2		N	-0-			-0-	
12		13950 X	7185	-0-	-6765	-0-	7185	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			128,083											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
EAST GODLEY		WELL #:		12H	RRCID ->	252684	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	6699	PERF. 7050 - 9752					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EAST GODLEY		WELL #:		13H	RRCID ->	252685	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 7012 - 11212					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 WINSYCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		15748 X	13395	-0-	-2353	-0-	-0-	13395	2			N	-0-			-0-
02		14732 X	12933	-0-	-1799	-0-	-0-	12933	2			N	-0-			-0-
03		15531 X	14035	-0-	-1496	-0-	-0-	14035	2			N	-0-			-0-
04		15030 X	12200	-0-	-2830	-0-	-0-	12200	2			N	-0-			-0-
05		14291 X	13681	-0-	-610	-0-	-0-	13681	2			N	-0-			-0-
06		13590 X	12922	-0-	-668	-0-	-0-	12922	2			N	-0-			-0-
07		14043 X	9187	-0-	-4856	-0-	-0-	9187	2			N	-0-			-0-
08		14043 X	12088	-0-	-1955	-0-	-0-	12088	2			N	-0-			-0-
09		13230 X	12546	-0-	-684	-0-	-0-	12546	2			N	-0-			-0-
10		13671 X	10923	-0-	-2748	-0-	-0-	10923	2			N	-0-			-0-
11		12930 X	12817	-0-	-113	-0-	-0-	12817	2			N	-0-			-0-
12		12958 X	12569	-0-	-389	-0-	-0-	12569	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			149,296			TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

01	17763 X	17395	-0-	-368	-0-	-0-	-0-	17395	2			N	-0-			-0-
02	16849 X	13965	-0-	-2884	-0-	-0-	-0-	13965	2			N	-0-			-0-
03	18011 X	1106	-0-	-16905	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
04	17430 X	6198	-0-	-11232	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-			-0-
05	17484 X	10142	-0-	-7342	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-			-0-
06	16830 X	11742	-0-	-5088	-0-	-0-	-0-	11742	2			N	-0-			-0-
07	15138 X	15138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15138	2			N	-0-			-0-
08	15486 X	15486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15486	2			N	-0-			-0-
09	14867 X	14867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14867	2			N	-0-			-0-
10	15128 X	12965	-0-	-2163	-0-	-0-	-0-	12965	2			N	-0-			-0-
11	15000 X	12691	-0-	-2309	-0-	-0-	-0-	12691	2			N	-0-			-0-
12	15500 X	12856	-0-	-2644	-0-	-0-	-0-	12856	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			144,551			TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BURLERSON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		22072 X	17795	-0-	-4277	-0-		17795	2		N	-0-		-0-
02		20648 X	16330	-0-	-4318	-0-		16330	2		N	-0-		-0-
03		18259 X	17496	-0-	-763	-0-		17496	2		N	-0-		-0-
04		17220 X	16760	-0-	-460	-0-		16760	2		N	-0-		-0-
05		17794 X	17606	-0-	-188	-0-		17606	2		N	-0-		-0-
06		17220 X	8351	-0-	-8869	-0-		8351	2		N	-0-		-0-
07		17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-		-0-
08		17608 X	6	-0-	-17602	-0-		6	2		N	-0-		-0-
09		17040 X	-0-	-0-	-17040	-0-					N	-0-		-0-
10		17608 X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-		-0-
11		8340 X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-		-0-
12		6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 94,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998														
01		24056 X	24056	-0-	-0-	-0-		24056	2		N	-0-		-0-
02		25723 X	22462	-0-	-3261	-0-		22462	2		N	-0-		-0-
03		27497 X	21546	-0-	-5951	-0-		21546	2		N	-0-		-0-
04		26610 X	20076	-0-	-6534	-0-		20076	2		N	-0-		-0-
05		25079 X	19720	-0-	-5359	-0-		19720	2		N	-0-		-0-
06		23280 X	16742	-0-	-6538	-0-		16742	2		N	-0-		-0-
07		24025 X	18313	-0-	-5712	-0-		18313	2		N	-0-		-0-
08		21545 X	14783	-0-	-6762	-0-		14783	2		N	-0-		-0-
09		20070 X	18721	-0-	-1349	-0-		18721	2		N	-0-		-0-
10		19716 X	19136	-0-	-580	-0-		19136	2		N	-0-		-0-
11		18244 X	18244	-0-	-0-	-0-		18244	2		N	-0-		-0-
12		19344 X	17506	-0-	-1838	-0-		17506	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 231,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535														
01		8773 X	7522	-0-	-1251	-0-		7481	2	41	9	N	37	281
02		8091 X	6937	-0-	-1154	-0-		6907	2	30	9	N	27	114
03		8463 X	7581	-0-	-882	-0-		7545	2	36	9	N	33	147
04		7650 X	6843	-0-	-807	-0-		6823	2	20	9	N	18	165
05		7564 X	7561	-0-	-3	-0-		7533	2	28	9	N	25	190
06		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-		8754	2	28	9	N	25	215
07		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-		9118	2	29	9	N	26	241
08		9667 X	9667	-0-	-0-	-0-		9643	2	24	9	N	22	77
09		10520 X	10520	-0-	-0-	-0-		10494	2	26	9	N	24	101
10		9595 X	9595	-0-	-0-	-0-		9566	2	29	9	N	26	127
11		9360 X	8618	-0-	-742	-0-		8597	2	21	9	N	19	146
12		10881 X	9943	-0-	-938	-0-		9904	2	39	9	N	35	181

TOTAL GAS PROD: 102,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
GM		WELL #:	3H	RRCID ->	252844	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	8771	PERF.	9221 - 11133	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	T. A.	1	-0-	1	8566	1	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	4398	-0-	4398	12964	4398	2	N	-0-			-0-
03	20801 X	7837	-0-	-12964	-0-	7837	2	N	-0-			-0-
04	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2	N	-0-			-0-
05	8556 X	6335	-0-	-2221	-0-	6335	2	N	-0-			-0-
06	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-			N	-0-			-0-
07	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-			N	-0-			-0-
08	8990 X	5535	-0-	-3455	-0-	5535	2	N	-0-			-0-
09	8700 X	365	-0-	-8335	-0-	365	2	N	-0-			-0-
10	6324 X	5745	-0-	-579	-0-	5745	2	N	-0-			-0-
11	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2	N	-0-			-0-
12	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,632				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITE B				WELL #:	2H	RRCID ->	252846	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	8804 - 11588
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	16461 X	11793	-0-	-4668	-0-	11793	2	N	-0-			-0-	
02	19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	19714	2	N	-0-			-0-	
03	18343 X	18343	-0-	-0-	-0-	18343	2	N	-0-			-0-	
04	15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2	N	-0-			-0-	
05	19065 X	17683	-0-	-1382	-0-	17683	2	N	-0-			-0-	
06	18450 X	16567	-0-	-1883	-0-	16567	2	N	-0-			-0-	
07	19065 X	15965	-0-	-3100	-0-	15965	2	N	-0-			-0-	
08	18352 X	12100	-0-	-6252	-0-	12100	2	N	-0-			-0-	
09	17100 X	10033	-0-	-7067	-0-	10033	2	N	-0-			-0-	
10	17670 X	9932	-0-	-7738	-0-	9932	2	N	-0-			-0-	
11	16560 X	3937	-0-	-12623	-0-	3937	2	N	-0-			-0-	
12	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		151,682				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITE A UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	252847	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8517 - 11169
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	8835 X	5043	-0-	-3792	-0-	5043	2	N	-0-			-0-	
02	16704 X	6702	-0-	-10002	-0-	6702	2	N	-0-			-0-	
03	17856 X	6544	-0-	-11312	-0-	6544	2	N	-0-			-0-	
04	17280 X	15664	-0-	-1616	-0-	15664	2	N	-0-			-0-	
05	15980 X	15980	-0-	-0-	-0-	15980	2	N	-0-			-0-	
06	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2	N	-0-			-0-	
07	16182 X	15746	-0-	-436	-0-	15746	2	N	-0-			-0-	
08	16182 X	14395	-0-	-1787	-0-	14395	2	N	-0-			-0-	
09	15660 X	5237	-0-	-10423	-0-	5237	2	N	-0-			-0-	
10	15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-			N	-0-			-0-	
11	15240 X	-0-	-0-	-15240	-0-			N	-0-			-0-	
12	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		99,001				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699											
GM		WELL #:		4H	RRCID ->	252848	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8778	PERF. 8955 - 10738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-			-0-
02	725 X	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-			-0-
03	775 X	-0-	-0-	-775	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SW BAPTIST		WELL #:		1H	RRCID ->	252851	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7345 - 8929			
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-						

GM		WELL #:		7H	RRCID ->	252852	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8767	PERF. 9050 - 10945			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		16337 X	14114	-0-	-2223	-0-	14114	2		N	-0-			-0-
02		15283 X	12750	-0-	-2533	-0-	12750	2		N	-0-			-0-
03		14632 X	12506	-0-	-2126	-0-	12506	2		N	-0-			-0-
04		14160 X	12746	-0-	-1414	-0-	12746	2		N	-0-			-0-
05		14105 X	13157	-0-	-948	-0-	13157	2		N	-0-			-0-
06		13650 X	12551	-0-	-1099	-0-	12551	2		N	-0-			-0-
07		13640 X	11852	-0-	-1788	-0-	11852	2		N	-0-			-0-
08		13175 X	10843	-0-	-2332	-0-	10843	2		N	-0-			-0-
09		12750 X	9792	-0-	-2958	-0-	9792	2		N	-0-			-0-
10		13144 X	10437	-0-	-2707	-0-	10437	2		N	-0-			-0-
11		12540 X	10705	-0-	-1835	-0-	10705	2		N	-0-			-0-
12		11842 X	10718	-0-	-1124	-0-	10718	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			142,171			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135														
01		18910 X	17374	-0-	-1536	-0-	17374	2		N	-0-			-0-
02		17690 X	15331	-0-	-2359	-0-	15331	2		N	-0-			-0-
03		18910 X	16522	-0-	-2388	-0-	16522	2		N	-0-			-0-
04		18180 X	15865	-0-	-2315	-0-	15865	2		N	-0-			-0-
05		17670 X	13785	-0-	-3885	-0-	13785	2		N	-0-			-0-
06		16800 X	7975	-0-	-8825	-0-	7975	2		N	-0-			-0-
07		16523 X	3270	-0-	-13253	-0-	3270	2		N	-0-			-0-
08		16523 X	1838	-0-	-14685	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
09		15870 X	1	-0-	-15869	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		13795 X	2724	-0-	-11071	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
11		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2		N	-0-			-0-
12		3255 X	2860	-0-	-395	-0-	2860	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			106,033			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
AULD		WELL #:		1H	RRCID ->	253129	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	9350 - 13355
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		22568 X	19940	-0-	-2628	-0-	19940 2	N	-0-			-0-
02		19227 X	18578	-0-	-649	-0-	18578 2	N	-0-			-0-
03		21359 X	19648	-0-	-1711	-0-	19648 2	N	-0-			-0-
04		20670 X	19208	-0-	-1462	-0-	19208 2	N	-0-			-0-
05		21359 X	19443	-0-	-1916	-0-	19443 2	N	-0-			-0-
06		19290 X	17827	-0-	-1463	-0-	17827 2	N	-0-			-0-
07		19871 X	17253	-0-	-2618	-0-	17253 2	N	-0-			-0-
08		19840 X	16931	-0-	-2909	-0-	16931 2	N	-0-			-0-
09		19200 X	13109	-0-	-6091	-0-	13109 2	N	-0-			-0-
10		19437 X	14249	-0-	-5188	-0-	14249 2	N	-0-			-0-
11		17820 X	13118	-0-	-4702	-0-	13118 2	N	-0-			-0-
12		17267 X	15465	-0-	-1802	-0-	15465 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		204,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOODMAN B		WELL #:		2H	RRCID ->	253142	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	7277	PERF.	7810 - 9366
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WILLOW CREEEK A		WELL #:		3H	RRCID ->	253158	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	7287	PERF. 7643 - 10989	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-					

CHEVY		WELL #:		3H	RRCID ->	253160	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	7244	PERF. 7550 - 11968	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		21545 X	10476	-0-	-11069	-0-	10476 2	N	-0-			-0-
02		20010 X	14958	-0-	-5052	-0-	14958 2	N	-0-			-0-
03		19685 X	14863	-0-	-4822	-0-	14863 2	N	-0-			-0-
04		17280 X	14060	-0-	-3220	-0-	14060 2	N	-0-			-0-
05		17814 X	17814	-0-	-0-	-0-	17814 2	N	-0-			-0-
06		15480 X	14911	-0-	-569	-0-	14911 2	N	-0-			-0-
07		15996 X	14225	-0-	-1771	-0-	14225 2	N	-0-			-0-
08		17825 X	11273	-0-	-6552	-0-	11273 2	N	-0-			-0-
09		17250 X	13211	-0-	-4039	-0-	13211 2	N	-0-			-0-
10		17825 X	13682	-0-	-4143	-0-	13682 2	N	-0-			-0-
11		14910 X	13352	-0-	-1558	-0-	13352 2	N	-0-			-0-
12		14229 X	13412	-0-	-817	-0-	13412 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			166,237	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GREEN RIDGE LANE		WELL #:		1H	RRCID ->	253161	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 8588 - 11955	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
KENAH		WELL #:		6H	RRCID ->	253163	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	7576 PERF. 8200 - 9897		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2	N	-0-		-0-
02		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2	N	-0-		-0-
03		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2	N	-0-		-0-
04		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2	N	-0-		-0-
05		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2	N	-0-		-0-
06		4260 X	3584	-0-	-676	-0-	3584	2	N	-0-		-0-
07		4402 X	4217	-0-	-185	-0-	4217	2	N	-0-		-0-
08		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2	N	-0-		-0-
09		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2	N	-0-		-0-
10		4402 X	3759	-0-	-643	-0-	3759	2	N	-0-		-0-
11		4260 X	3939	-0-	-321	-0-	3939	2	N	-0-		-0-
12		4867 X	3754	-0-	-1113	-0-	3754	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KENAH		WELL #:		7H	RRCID ->	253169	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	7570 PERF. 8000 - 9813		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2	N	-0-		-0-
02		8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2	N	-0-		-0-
03		10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2	N	-0-		-0-
04		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2	N	-0-		-0-
05		10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2	N	-0-		-0-
06		9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2	N	-0-		-0-
07		9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2	N	-0-		-0-
08		9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2	N	-0-		-0-
09		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2	N	-0-		-0-
10		7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2	N	-0-		-0-
11		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2	N	-0-		-0-
12		9455 X	6348	-0-	-3107	-0-	6348	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		105,402		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11842 X	11036	-0-	-806	-0-	11036	2	N	-0-		-0-
02		11832 X	9393	-0-	-2439	-0-	9393	2	N	-0-		-0-
03		12648 X	9815	-0-	-2833	-0-	9815	2	N	-0-		-0-
04		12240 X	6965	-0-	-5275	-0-	6965	2	N	-0-		-0-
05		11718 X	8351	-0-	-3367	-0-	8351	2	N	-0-		-0-
06		10680 X	7093	-0-	-3587	-0-	7093	2	N	-0-		-0-
07		10044 X	6940	-0-	-3104	-0-	6940	2	N	-0-		-0-
08		9827 X	6856	-0-	-2971	-0-	6856	2	N	-0-		-0-
09		8070 X	7299	-0-	-771	-0-	7299	2	N	-0-		-0-
10		8339 X	5089	-0-	-3250	-0-	5089	2	N	-0-		-0-
11		7080 X	4622	-0-	-2458	-0-	4622	2	N	-0-		-0-
12		7533 X	138	-0-	-7395	-0-	138	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		83,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4123 X	3933	-0-	-190	-0-	3933	2		N	-0-			-0-
02		3712 X	3540	-0-	-172	-0-	3540	2		N	-0-			-0-
03		3968 X	3450	-0-	-518	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
04		3840 X	3820	-0-	-20	-0-	3820	2		N	-0-			-0-
05		3937 X	3911	-0-	-26	-0-	3911	2		N	-0-			-0-
06		3810 X	3628	-0-	-182	-0-	3628	2		N	-0-			-0-
07		3937 X	3689	-0-	-248	-0-	3689	2		N	-0-			-0-
08		3937 X	3655	-0-	-282	-0-	3655	2		N	-0-			-0-
09		3810 X	3808	-0-	-2	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
*10		3906 X	3830	-0-	-76	-0-	3830	2		N	-0-			-0-
11		3630 X	3605	-0-	-25	-0-	3605	2		N	-0-			-0-
12		3937 X	3602	-0-	-335	-0-	3602	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,471		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977														
01		12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2		N	-0-			-0-
02		11281 X	11105	-0-	-176	-0-	11105	2		N	-0-			-0-
03		11811 X	11390	-0-	-421	-0-	11390	2		N	-0-			-0-
04		11820 X	11071	-0-	-749	-0-	11071	2		N	-0-			-0-
05		12214 X	11177	-0-	-1037	-0-	11177	2		N	-0-			-0-
06		11820 X	10728	-0-	-1092	-0-	10728	2		N	-0-			-0-
07		11873 X	11012	-0-	-861	-0-	11012	2		N	-0-			-0-
08		11439 X	10891	-0-	-548	-0-	10891	2		N	-0-			-0-
09		11070 X	10214	-0-	-856	-0-	10214	2		N	-0-			-0-
10		11191 X	10332	-0-	-859	-0-	10332	2		N	-0-			-0-
11		10740 X	9937	-0-	-803	-0-	9937	2		N	-0-			-0-
12		10664 X	10211	-0-	-453	-0-	10211	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			130,273		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999														
01		4588 X	3304	-0-	-1284	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
02		4292 X	2775	-0-	-1517	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
03		3999 X	2931	-0-	-1068	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
04		3210 X	2389	-0-	-821	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
05		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				N	-0-			-0-
06		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				N	-0-			-0-
07		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-			-0-
08		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-			-0-
09		2400 X	-0-	-0-	-2400	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,399		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-			-0-
02	3973 X	2700	-0-	-1273	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
03	5239 X	2701	-0-	-2538	-0-	2701	2			N	-0-			-0-
04	5070 X	1859	-0-	-3211	-0-	1859	2			N	-0-			-0-
05	5239 X	1120	-0-	-4119	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			-0-
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
08	2697 X	1	-0-	-2696	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
10	1116 X	420	-0-	-696	-0-	420	2			N	-0-			-0-
11	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	17329 X	14931	-0-	-2398	-0-	14931	2			N	-0-			-0-
02	15747 X	13464	-0-	-2283	-0-	13464	2			N	-0-			-0-
03	16833 X	13874	-0-	-2959	-0-	13874	2			N	-0-			-0-
04	15540 X	13269	-0-	-2271	-0-	13269	2			N	-0-			-0-
05	15438 X	13386	-0-	-2052	-0-	13386	2			N	-0-			-0-
06	14460 X	12691	-0-	-1769	-0-	12691	2			N	-0-			-0-
07	14384 X	12339	-0-	-2045	-0-	12339	2			N	-0-			-0-
08	13888 X	13591	-0-	-297	-0-	13591	2			N	-0-			-0-
09	13260 X	13023	-0-	-237	-0-	13023	2			N	-0-			-0-
10	13392 X	11935	-0-	-1457	-0-	11935	2			N	-0-			-0-
11	13140 X	10787	-0-	-2353	-0-	10787	2			N	-0-			-0-
12	13578 X	12006	-0-	-1572	-0-	12006	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		155,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
LINKS		WELL #:		2H	RRCID ->	253317	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 7720 - 12558	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	21762 X	17613	-0-	-4149	-0-	17613	2	N	-0-			-0-
02	19952 X	15349	-0-	-4603	-0-	15349	2	N	-0-			-0-
03	20832 X	17874	-0-	-2958	-0-	17874	2	N	-0-			-0-
04	19440 X	15523	-0-	-3917	-0-	15523	2	N	-0-			-0-
05	17670 X	16296	-0-	-1374	-0-	16296	2	N	-0-			-0-
06	17310 X	15616	-0-	-1694	-0-	15616	2	N	-0-			-0-
07	17887 X	15813	-0-	-2074	-0-	15813	2	N	-0-			-0-
08	17887 X	15965	-0-	-1922	-0-	15965	2	N	-0-			-0-
09	15780 X	15125	-0-	-655	-0-	15125	2	N	-0-			-0-
10	16306 X	15324	-0-	-982	-0-	15324	2	N	-0-			-0-
11	15630 X	15365	-0-	-265	-0-	15365	2	N	-0-			-0-
12	15965 X	14820	-0-	-1145	-0-	14820	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		190,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EAST GODLEY		WELL #:		14H	RRCID ->	253318	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 7238 - 8853
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		3H	RRCID ->	253357	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 8548 - 11788
01	11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2	N	-0-		-0-
02	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2	N	-0-		-0-
03	9486 X	8042	-0-	-1444	-0-	8042	2	N	-0-		-0-
04	10860 X	3827	-0-	-7033	-0-	3827	2	N	-0-		-0-
05	11222 X	4429	-0-	-6793	-0-	4429	2	N	-0-		-0-
06	10860 X	6335	-0-	-4525	-0-	6335	2	N	-0-		-0-
07	8897 X	6203	-0-	-2694	-0-	6203	2	N	-0-		-0-
08	8029 X	6112	-0-	-1917	-0-	6112	2	N	-0-		-0-
09	6330 X	5536	-0-	-794	-0-	5536	2	N	-0-		-0-
10	6541 X	5196	-0-	-1345	-0-	5196	2	N	-0-		-0-
11	6330 X	3810	-0-	-2520	-0-	3810	2	N	-0-		-0-
12	6200 X	5672	-0-	-528	-0-	5672	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		74,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		1 X		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
05		1 X		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
06		1 X		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

01	16926 X	-0-	-0-	-16926	-0-					N	-0-			-0-
02	3683 X	-0-	-0-	-3683	-0-					N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1 X		-0-	-0-	-1					N	-0-			-0-
07	1 X		-0-	-0-	-1					N	-0-			-0-
08	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
09	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	60 X		-0-	-0-	-60					N	-0-			-0-
12	62 X		-0-	-0-	-62					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			134			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

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-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31715 X	10076	-0-	-21639	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
02	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
03	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
04	30 X		1	-0-	-29		1	2		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	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1 X	-0-	-0-	-1	-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:		30,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594																
01	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					2
02	1798 X	1591	-0-	-207	-0-	1590	2	1	9	N	1					3
03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	N	1					4
04	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2429	2	1	9	N	1					5
05	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2848	2	1	9	N	1	3	1			3
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					3
07	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2950	2	1	9	N	1					4
08	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2813	2	1	9	N	1					5
09	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2549	2	1	9	N	1					6
10	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2963	2	1	9	N	1					7
11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-	3	1			4
*12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		30,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381																
01	12555 X	11361	-0-	-1194	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
02	11310 X	10035	-0-	-1275	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
03	11997 X	10780	-0-	-1217	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
04	11370 X	10413	-0-	-957	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
05	11346 X	10512	-0-	-834	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
06	10980 X	9784	-0-	-1196	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
07	10788 X	9815	-0-	-973	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
08	10788 X	9789	-0-	-999	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
09	10410 X	9177	-0-	-1233	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
10	10509 X	9930	-0-	-579	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
11	9780 X	9542	-0-	-238	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
12	9827 X	9564	-0-	-263	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		120,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31031 X	29272	-0-	-1759	-0-	29272	2		N	-0-			-0-
02		29029 X	26803	-0-	-2226	-0-	26803	2		N	-0-			-0-
03		30008 X	27719	-0-	-2289	-0-	27719	2		N	-0-			-0-
04		29040 X	27335	-0-	-1705	-0-	27335	2		N	-0-			-0-
05		29264 X	27989	-0-	-1275	-0-	27989	2		N	-0-			-0-
06		28320 X	25121	-0-	-3199	-0-	25121	2		N	-0-			-0-
07		28644 X	27222	-0-	-1422	-0-	27222	2		N	-0-			-0-
08		28241 X	26768	-0-	-1473	-0-	26768	2		N	-0-			-0-
09		27330 X	24617	-0-	-2713	-0-	24617	2		N	-0-			-0-
10		27993 X	25504	-0-	-2489	-0-	25504	2		N	-0-			-0-
11		26340 X	25287	-0-	-1053	-0-	25287	2		N	-0-			-0-
12		27218 X	25484	-0-	-1734	-0-	25484	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 319,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	17760	-0-	17760	36745	17760	2		N	-0-			-0-
02		T. A.	16924	-0-	16924	53669	16924	2		N	-0-			-0-
03		68562 X	14893	-0-	-53669	-0-	14893	2		N	-0-			-0-
04		14520 X	13833	-0-	-687	-0-	13833	2		N	-0-			-0-
05		16122 X	16122	-0-	-0-	-0-	16122	2		N	-0-			-0-
06		14520 X	14167	-0-	-353	-0-	14167	2		N	-0-			-0-
07		15004 X	14878	-0-	-126	-0-	14878	2		N	-0-			-0-
08		15004 X	14962	-0-	-42	-0-	14962	2		N	-0-			-0-
09		14520 X	14474	-0-	-46	-0-	14474	2		N	-0-			-0-
10		15004 X	14619	-0-	-385	-0-	14619	2		N	-0-			-0-
11		15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	15319	2		N	-0-			-0-
*12		15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	15546	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 183,497 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16368 X	14932	-0-	-1436	-0-	14932	2		N	-0-			-0-
02		15080 X	13736	-0-	-1344	-0-	13736	2		N	-0-			-0-
03		15996 X	14450	-0-	-1546	-0-	14450	2		N	-0-			-0-
04		15270 X	13815	-0-	-1455	-0-	13815	2		N	-0-			-0-
05		15686 X	14004	-0-	-1682	-0-	14004	2		N	-0-			-0-
06		14460 X	13133	-0-	-1327	-0-	13133	2		N	-0-			-0-
07		14694 X	13928	-0-	-766	-0-	13928	2		N	-0-			-0-
08		14446 X	13743	-0-	-703	-0-	13743	2		N	-0-			-0-
09		13830 X	13072	-0-	-758	-0-	13072	2		N	-0-			-0-
10		14012 X	13536	-0-	-476	-0-	13536	2		N	-0-			-0-
11		13470 X	12875	-0-	-595	-0-	12875	2		N	-0-			-0-
12		13919 X	13242	-0-	-677	-0-	13242	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 164,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340														
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		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														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13950 X	12688	-0-	-1262	-0-	12688	2		N	-0-			-0-
02		12760 X	10934	-0-	-1826	-0-	10934	2		N	-0-			-0-
03		14012 X	12967	-0-	-1045	-0-	12967	2		N	-0-			-0-
04		13560 X	12096	-0-	-1464	-0-	12096	2		N	-0-			-0-
05		14012 X	10806	-0-	-3206	-0-	10806	2		N	-0-			-0-
06		12540 X	10768	-0-	-1772	-0-	10768	2		N	-0-			-0-
07		12958 X	11142	-0-	-1816	-0-	11142	2		N	-0-			-0-
08		12958 X	11080	-0-	-1878	-0-	11080	2		N	-0-			-0-
09		12090 X	10270	-0-	-1820	-0-	10270	2		N	-0-			-0-
10		11129 X	10585	-0-	-544	-0-	10585	2		N	-0-			-0-
11		10770 X	8510	-0-	-2260	-0-	8510	2		N	-0-			-0-
12		11129 X	7712	-0-	-3417	-0-	7712	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		129,558				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809														
01		11842 X	9926	-0-	-1916	-0-	9926	2		N	-0-			-0-
02		11078 X	9327	-0-	-1751	-0-	9327	2		N	-0-			-0-
03		11842 X	9458	-0-	-2384	-0-	9458	2		N	-0-			-0-
04		10500 X	9794	-0-	-706	-0-	9794	2		N	-0-			-0-
05		11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2		N	-0-			-0-
06		14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	2		N	-0-			-0-
07		11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2		N	-0-			-0-
08		11966 X	10627	-0-	-1339	-0-	10627	2		N	-0-			-0-
09		12360 X	10292	-0-	-2068	-0-	10292	2		N	-0-			-0-
10		12772 X	11231	-0-	-1541	-0-	11231	2		N	-0-			-0-
11		12360 X	11034	-0-	-1326	-0-	11034	2		N	-0-			-0-
*12		11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		130,896				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598														
01		18445 X	15869	-0-	-2576	-0-	15869	2		N	-0-			-0-
02		16559 X	14699	-0-	-1860	-0-	14699	2		N	-0-			-0-
03		17701 X	15290	-0-	-2411	-0-	15290	2		N	-0-			-0-
04		16590 X	14470	-0-	-2120	-0-	14470	2		N	-0-			-0-
05		16089 X	14679	-0-	-1410	-0-	14679	2		N	-0-			-0-
06		15360 X	12702	-0-	-2658	-0-	12702	2		N	-0-			-0-
07		15717 X	13073	-0-	-2644	-0-	13073	2		N	-0-			-0-
08		15283 X	12455	-0-	-2828	-0-	12455	2		N	-0-			-0-
09		14460 X	11619	-0-	-2841	-0-	11619	2		N	-0-			-0-
10		14694 X	12248	-0-	-2446	-0-	12248	2		N	-0-			-0-
11		12690 X	10696	-0-	-1994	-0-	10696	2		N	-0-			-0-
12		13082 X	11912	-0-	-1170	-0-	11912	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		159,712				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
CROSSROADS EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	253584	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 8700 - 10302		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		1H	RRCID ->	253589	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 8600 - 11345
01	18197 X	15094	-0-	-3103	-0-	15094	2		N	-0-	-0-
02	16588 X	14669	-0-	-1919	-0-	14669	2		N	-0-	-0-
03	15934 X	15337	-0-	-597	-0-	15337	2		N	-0-	-0-
04	14850 X	10071	-0-	-4779	-0-	10071	2		N	-0-	-0-
05	15686 X	14969	-0-	-717	-0-	14969	2		N	-0-	-0-
06	15180 X	13812	-0-	-1368	-0-	13812	2		N	-0-	-0-
07	15686 X	13406	-0-	-2280	-0-	13406	2		N	-0-	-0-
08	15345 X	14455	-0-	-890	-0-	14455	2		N	-0-	-0-
09	14490 X	12386	-0-	-2104	-0-	12386	2		N	-0-	-0-
10	15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	15261	2		N	-0-	-0-
11	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2		N	-0-	-0-
12	14446 X	14426	-0-	-20	-0-	14426	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 168,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW		WELL #: A 10HU		RRCID ->	253590	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	8103	PERF. 8645 - 15016	
01	14B2 EXT	23270	-0-	23270	29922	23270	2		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	15632	-0-	15632	45554	15632	2		N	-0-	-0-
03	73936 X	28382	-0-	-45554	-0-	28382	2		N	-0-	-0-
04	29671 X	29671	-0-	-0-	-0-	29671	2		N	-0-	-0-
05	26187 X	26187	-0-	-0-	-0-	26187	2		N	-0-	-0-
06	27480 X	22642	-0-	-4838	-0-	22642	2		N	-0-	-0-
07	30659 X	18003	-0-	-12656	-0-	18003	2		N	-0-	-0-
08	30659 X	11599	-0-	-19060	-0-	11599	2		N	-0-	-0-
09	29670 X	1731	-0-	-27939	-0-	1731	2		N	-0-	-0-
10	26195 X	2818	-0-	-23377	-0-	2818	2		N	-0-	-0-
11	22650 X	-0-	-0-	-22650	-0-				N	-0-	-0-
12	18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 179,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		19158 X	18506	-0-	-652	-0-	18506	2		N	-0-			-0-
02		17922 X	17858	-0-	-64	-0-	17858	2		N	-0-			-0-
03		19158 X	18126	-0-	-1032	-0-	18126	2		N	-0-			-0-
04		18420 X	17243	-0-	-1177	-0-	17243	2		N	-0-			-0-
05		19096 X	17343	-0-	-1753	-0-	17343	2		N	-0-			-0-
06		18480 X	17043	-0-	-1437	-0-	17043	2		N	-0-			-0-
07		19096 X	18038	-0-	-1058	-0-	18038	2		N	-0-			-0-
08		18135 X	17868	-0-	-267	-0-	17868	2		N	-0-			-0-
09		17328 X	17328	-0-	-0-	-0-	17328	2		N	-0-			-0-
10		18042 X	17525	-0-	-517	-0-	17525	2		N	-0-			-0-
11		17460 X	16918	-0-	-542	-0-	16918	2		N	-0-			-0-
12		18042 X	17372	-0-	-670	-0-	17372	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		211,168				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINSBROOK WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992														
01		8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2		N	-0-			-0-
02		4930 X	81	-0-	-4849	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03		10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		10410 X	1213	-0-	-9197	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
05		10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		8580 X	1245	-0-	-7335	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
07		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		1240 X	135	-0-	-1105	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09		1260 X	22	-0-	-1238	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10		1302 X	456	-0-	-846	-0-	456	2		N	-0-			-0-
11		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2		N	-0-			-0-
*12		3100 N	4317	-0-	1217	1217	4317	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,169				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINSBROOK WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429														
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	-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:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
GRACE		WELL #:		2H	RRCID ->	253597	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 7515 - 10610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	9359 2	N	-0-		-0-
02		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650 2	N	-0-		-0-
03		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	9065 2	N	-0-		-0-
04		8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8385 2	N	-0-		-0-
05		8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	8557 2	N	-0-		-0-
06		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	8099 2	N	-0-		-0-
07		8339 X	8087	-0-	-252	-0-	8087 2	N	-0-		-0-
08		8339 X	7778	-0-	-561	-0-	7778 2	N	-0-		-0-
09		9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098 2	N	-0-		-0-
10		8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8591 2	N	-0-		-0-
11		8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	8523 2	N	-0-		-0-
12		9393 X	8687	-0-	-706	-0-	8687 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		102,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAN		WELL #:		2H	RRCID ->	253618	COMPL. DATE	08/30/2009	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 7554 - 12583
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-		-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAN		WELL #:		3H	RRCID ->	253619	COMPL. DATE	08/30/2009	TOTAL DEPTH	7126	PERF. 7519 - 12435
01		20801 X	-0-	-0-	-20801	-0-		N	-0-		-0-
02		18734 X	-0-	-0-	-18734	-0-		N	-0-		-0-
03		20026 X	-0-	-0-	-20026	-0-		N	-0-		-0-
04		18690 X	-0-	-0-	-18690	-0-		N	-0-		-0-
05		12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-		N	-0-		-0-
06		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2	N	-0-		-0-
07		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2	N	-0-		-0-
08		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2	N	-0-		-0-
09		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2	N	-0-		-0-
10		2139 X	1660	-0-	-479	-0-	1660 2	N	-0-		-0-
11		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2	N	-0-		-0-
*12		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
TEXAN		WELL #:		4H	RRCID ->	253620	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 7645 - 12449
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	13289 2	N	-0-	-0-	
02		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6646 2	N	-0-	-0-	
03		6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6776 2	N	-0-	-0-	
04		11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	11219 2	N	-0-	-0-	
05		9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	9231 2	N	-0-	-0-	
06		9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	9301 2	N	-0-	-0-	
07		9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	9634 2	N	-0-	-0-	
08		9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	9779 2	N	-0-	-0-	
09		10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	10369 2	N	-0-	-0-	
10		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	9506 2	N	-0-	-0-	
11		8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	8733 2	N	-0-	-0-	
*12		11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	11541 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		116,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOSHUA		WELL #:		1H	RRCID ->	253642	COMPL. DATE	09/07/2009	TOTAL DEPTH	7459	PERF. 7880 - 11203
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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		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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		22475 X	22182	-0-	-293	-0-	22182 2	N	-0-	-0-	
02		21025 X	20432	-0-	-593	-0-	20432 2	N	-0-	-0-	
03		22475 X	21483	-0-	-992	-0-	21483 2	N	-0-	-0-	
04		21480 X	20227	-0-	-1253	-0-	20227 2	N	-0-	-0-	
05		22196 X	21758	-0-	-438	-0-	21758 2	N	-0-	-0-	
06		21480 X	20895	-0-	-585	-0-	20895 2	N	-0-	-0-	
07		21855 X	21133	-0-	-722	-0-	21133 2	N	-0-	-0-	
08		21762 X	20286	-0-	-1476	-0-	20286 2	N	-0-	-0-	
09		21060 X	18356	-0-	-2704	-0-	18356 2	N	-0-	-0-	
10		21762 X	18174	-0-	-3588	-0-	18174 2	N	-0-	-0-	
11		20910 X	17246	-0-	-3664	-0-	17246 2	N	-0-	-0-	
12		21142 X	17163	-0-	-3979	-0-	17163 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		239,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		12493 X	11654	-0-	-839	-0-	11654	2		N	-0-			-0-
02		11687 X	7415	-0-	-4272	-0-	7415	2		N	-0-			-0-
03		12493 X	10660	-0-	-1833	-0-	10660	2		N	-0-			-0-
04		12090 X	10398	-0-	-1692	-0-	10398	2		N	-0-			-0-
05		12493 X	10426	-0-	-2067	-0-	10426	2		N	-0-			-0-
06		11280 X	10050	-0-	-1230	-0-	10050	2		N	-0-			-0-
07		10757 X	9812	-0-	-945	-0-	9812	2		N	-0-			-0-
08		10757 X	10046	-0-	-711	-0-	10046	2		N	-0-			-0-
09		10410 X	9650	-0-	-760	-0-	9650	2		N	-0-			-0-
10		10416 X	9828	-0-	-588	-0-	9828	2		N	-0-			-0-
11		10050 X	9575	-0-	-475	-0-	9575	2		N	-0-			-0-
12		10044 X	9756	-0-	-288	-0-	9756	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			119,270			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751														
01		17236 X	14892	-0-	-2344	-0-	14892	2		N	-0-			-0-
02		16124 X	9421	-0-	-6703	-0-	9421	2		N	-0-			-0-
03		17236 X	12541	-0-	-4695	-0-	12541	2		N	-0-			-0-
04		15720 X	12679	-0-	-3041	-0-	12679	2		N	-0-			-0-
05		15562 X	11892	-0-	-3670	-0-	11892	2		N	-0-			-0-
06		14400 X	11998	-0-	-2402	-0-	11998	2		N	-0-			-0-
07		13113 X	12168	-0-	-945	-0-	12168	2		N	-0-			-0-
08		13113 X	11890	-0-	-1223	-0-	11890	2		N	-0-			-0-
09		12690 X	11322	-0-	-1368	-0-	11322	2		N	-0-			-0-
10		12400 X	11496	-0-	-904	-0-	11496	2		N	-0-			-0-
11		12000 X	10860	-0-	-1140	-0-	10860	2		N	-0-			-0-
*12		12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			143,355			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178														
01		14012 X	8674	-0-	-5338	-0-	8674	2		N	-0-			-0-
02		13108 X	9490	-0-	-3618	-0-	9490	2		N	-0-			-0-
03		14012 X	10024	-0-	-3988	-0-	10024	2		N	-0-			-0-
04		12600 X	8988	-0-	-3612	-0-	8988	2		N	-0-			-0-
05		12772 X	9002	-0-	-3770	-0-	9002	2		N	-0-			-0-
06		9810 X	7820	-0-	-1990	-0-	7820	2		N	-0-			-0-
07		10137 X	7302	-0-	-2835	-0-	7302	2		N	-0-			-0-
08		10013 X	7596	-0-	-2417	-0-	7596	2		N	-0-			-0-
09		9000 X	8130	-0-	-870	-0-	8130	2		N	-0-			-0-
10		8990 X	8434	-0-	-556	-0-	8434	2		N	-0-			-0-
11		7830 X	7217	-0-	-613	-0-	7217	2		N	-0-			-0-
12		8401 X	6715	-0-	-1686	-0-	6715	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			99,392			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	13245 2		N	-0-			-0-
02		13398 X	10482	-0-	-2916	-0-	10482 2		N	-0-			-0-
03		14911 X	9157	-0-	-5754	-0-	9157 2		N	-0-			-0-
04		14430 X	8676	-0-	-5754	-0-	8676 2		N	-0-			-0-
05		14911 X	8374	-0-	-6537	-0-	8374 2		N	-0-			-0-
06		12810 X	5719	-0-	-7091	-0-	5719 2		N	-0-			-0-
07		11191 X	5685	-0-	-5506	-0-	5685 2		N	-0-			-0-
08		9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	9652 2		N	-0-			-0-
09		9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9504 2		N	-0-			-0-
10		9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	9227 2		N	-0-			-0-
11		9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	9392 2		N	-0-			-0-
*12		10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	10010 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

01		13299 X	6342	-0-	-6957	-0-	6342 2		N	-0-			-0-
02		12180 X	6548	-0-	-5632	-0-	6548 2		N	-0-			-0-
03		12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	12064 2		N	-0-			-0-
04		11400 X	9656	-0-	-1744	-0-	9656 2		N	-0-			-0-
05		9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	9372 2		N	-0-			-0-
06		11670 X	6546	-0-	-5124	-0-	6546 2		N	-0-			-0-
07		12059 X	4899	-0-	-7160	-0-	4899 2		N	-0-			-0-
08		12059 X	6389	-0-	-5670	-0-	6389 2		N	-0-			-0-
09		9660 X	5913	-0-	-3747	-0-	5913 2		N	-0-			-0-
10		9362 X	6628	-0-	-2734	-0-	6628 2		N	-0-			-0-
11		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504 2		N	-0-			-0-
*12		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

01		38037 X	36631	-0-	-1406	-0-	36631 2		N	-0-			-0-
02		34771 X	33324	-0-	-1447	-0-	33324 2		N	-0-			-0-
03		36983 X	35330	-0-	-1653	-0-	35330 2		N	-0-			-0-
04		35790 X	33514	-0-	-2276	-0-	33514 2		N	-0-			-0-
05		36983 X	33468	-0-	-3515	-0-	33468 2		N	-0-			-0-
06		35460 X	31938	-0-	-3522	-0-	31938 2		N	-0-			-0-
07		35619 X	32567	-0-	-3052	-0-	32567 2		N	-0-			-0-
08		35340 X	32213	-0-	-3127	-0-	32213 2		N	-0-			-0-
09		33510 X	30069	-0-	-3441	-0-	30069 2		N	-0-			-0-
10		33480 X	30888	-0-	-2592	-0-	30888 2		N	-0-			-0-
11		31950 X	28922	-0-	-3028	-0-	28922 2		N	-0-			-0-
12		32581 X	28423	-0-	-4158	-0-	28423 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 387,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		18538 X	16913	-0-	-1625	-0-	16913	2	N	-0-			-0-
02		17342 X	15728	-0-	-1614	-0-	15728	2	N	-0-			-0-
03		18538 X	16151	-0-	-2387	-0-	16151	2	N	-0-			-0-
04		17250 X	15764	-0-	-1486	-0-	15764	2	N	-0-			-0-
05		17825 X	15339	-0-	-2486	-0-	15339	2	N	-0-			-0-
06		16380 X	13121	-0-	-3259	-0-	13121	2	N	-0-			-0-
07		16802 X	14892	-0-	-1910	-0-	14892	2	N	-0-			-0-
08		16275 X	14615	-0-	-1660	-0-	14615	2	N	-0-			-0-
09		15750 X	12090	-0-	-3660	-0-	12090	2	N	-0-			-0-
10		15345 X	13487	-0-	-1858	-0-	13487	2	N	-0-			-0-
11		14400 X	13120	-0-	-1280	-0-	13120	2	N	-0-			-0-
12		14880 X	13080	-0-	-1800	-0-	13080	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			174,300			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457													
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722													
01		9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2	N	-0-			-0-
02		8816 X	8553	-0-	-263	-0-	8553	2	N	-0-			-0-
03		10261 X	9010	-0-	-1251	-0-	9010	2	N	-0-			-0-
04		9930 X	8413	-0-	-1517	-0-	8413	2	N	-0-			-0-
05		10261 X	8856	-0-	-1405	-0-	8856	2	N	-0-			-0-
06		9420 X	8375	-0-	-1045	-0-	8375	2	N	-0-			-0-
07		9145 X	8731	-0-	-414	-0-	8731	2	N	-0-			-0-
08		9021 X	8635	-0-	-386	-0-	8635	2	N	-0-			-0-
09		8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2	N	-0-			-0-
10		9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2	N	-0-			-0-
11		8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2	N	-0-			-0-
12		8866 X	8780	-0-	-86	-0-	8780	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			105,679			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT 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-					

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568														
01		6851 X	5150	-0-	-1701	-0-	5150	2		N	-0-			-0-
02		5278 X	5254	-0-	-24	-0-	5254	2		N	-0-			-0-
03		5208 X	4252	-0-	-956	-0-	4252	2		N	-0-			-0-
04		5040 X	4996	-0-	-44	-0-	4996	2		N	-0-			-0-
05		5611 X	4839	-0-	-772	-0-	4839	2		N	-0-			-0-
06		5430 X	4798	-0-	-632	-0-	4798	2		N	-0-			-0-
07		5611 X	4777	-0-	-834	-0-	4777	2		N	-0-			-0-
08		5177 X	4732	-0-	-445	-0-	4732	2		N	-0-			-0-
09		5010 X	4618	-0-	-392	-0-	4618	2		N	-0-			-0-
10		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2		N	-0-			-0-
11		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2		N	-0-			-0-
12		4774 X	4674	-0-	-100	-0-	4674	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,646			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172														
01		9765 X	9072	-0-	-693	-0-	9072	2		N	-0-			-0-
02		8787 X	8373	-0-	-414	-0-	8373	2		N	-0-			-0-
03		9393 X	7910	-0-	-1483	-0-	7910	2		N	-0-			-0-
04		9090 X	8813	-0-	-277	-0-	8813	2		N	-0-			-0-
05		9114 X	8683	-0-	-431	-0-	8683	2		N	-0-			-0-
06		8790 X	8251	-0-	-539	-0-	8251	2		N	-0-			-0-
07		9114 X	8245	-0-	-869	-0-	8245	2		N	-0-			-0-
08		9114 X	8399	-0-	-715	-0-	8399	2		N	-0-			-0-
09		8820 X	7983	-0-	-837	-0-	7983	2		N	-0-			-0-
10		8680 X	8276	-0-	-404	-0-	8276	2		N	-0-			-0-
11		8250 X	7716	-0-	-534	-0-	7716	2		N	-0-			-0-
12		8401 X	7701	-0-	-700	-0-	7701	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			99,422			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MCMENAMY		WELL #:		2H	RRCID ->	253723	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7678	PERF. 7837 - 9399
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7533 X	6631	-0-	-902	-0-	6631 2	N	-0-	-0-	
02		7018 X	5466	-0-	-1552	-0-	5466 2	N	-0-	-0-	
03		7037 X	5927	-0-	-1110	-0-	5927 2	N	-0-	-0-	
04		6570 X	5573	-0-	-997	-0-	5573 2	N	-0-	-0-	
05		6634 X	5185	-0-	-1449	-0-	5185 2	N	-0-	-0-	
06		6420 X	3398	-0-	-3022	-0-	3398 2	N	-0-	-0-	
07		5921 X	4298	-0-	-1623	-0-	4298 2	N	-0-	-0-	
08		5921 X	5577	-0-	-344	-0-	5577 2	N	-0-	-0-	
09		5580 X	4509	-0-	-1071	-0-	4509 2	N	-0-	-0-	
10		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243 2	N	-0-	-0-	
11		5400 X	4713	-0-	-687	-0-	4713 2	N	-0-	-0-	
12		5580 X	4682	-0-	-898	-0-	4682 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		61,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SW BAPTIST		WELL #:		2H	RRCID ->	253726	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 7695 - 10191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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	5HQ	RRCID ->	253742	COMPL. DATE	05/25/2009	TOTAL DEPTH	9515	PERF.10551 - 16233
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		21607 X	20631	-0-	-976	-0-	20631 2		N	-0-			-0-
02		20213 X	18929	-0-	-1284	-0-	18929 2		N	-0-			-0-
03		21855 X	18435	-0-	-3420	-0-	18435 2		N	-0-			-0-
04		21150 X	17907	-0-	-3243	-0-	17907 2		N	-0-			-0-
05		21855 X	18930	-0-	-2925	-0-	18930 2		N	-0-			-0-
06		19980 X	18761	-0-	-1219	-0-	18761 2		N	-0-			-0-
07		20243 X	13766	-0-	-6477	-0-	13766 2		N	-0-			-0-
08		18941 X	13147	-0-	-5794	-0-	13147 2		N	-0-			-0-
09		18750 X	15152	-0-	-3598	-0-	15152 2		N	-0-			-0-
10		19375 X	15128	-0-	-4247	-0-	15128 2		N	-0-			-0-
11		18750 X	13316	-0-	-5434	-0-	13316 2		N	-0-			-0-
12		15655 X	14976	-0-	-679	-0-	14976 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			199,078				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

01		21204 X	19223	-0-	-1981	-0-	19223 2		N	-0-			-0-
02		19517 X	17765	-0-	-1752	-0-	17765 2		N	-0-			-0-
03		20863 X	16567	-0-	-4296	-0-	16567 2		N	-0-			-0-
04		19650 X	16479	-0-	-3171	-0-	16479 2		N	-0-			-0-
05		19809 X	17910	-0-	-1899	-0-	17910 2		N	-0-			-0-
06		18600 X	17268	-0-	-1332	-0-	17268 2		N	-0-			-0-
07		19003 X	17543	-0-	-1460	-0-	17543 2		N	-0-			-0-
08		17918 X	16528	-0-	-1390	-0-	16528 2		N	-0-			-0-
09		17340 X	15800	-0-	-1540	-0-	15800 2		N	-0-			-0-
10		17918 X	16836	-0-	-1082	-0-	16836 2		N	-0-			-0-
11		17280 X	14846	-0-	-2434	-0-	14846 2		N	-0-			-0-
12		17546 X	14831	-0-	-2715	-0-	14831 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			201,596				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709												
01		11501 X	7495	-0-	-4006	-0-	7495	2			N	-0-
02		10382 X	7443	-0-	-2939	-0-	7443	2			N	-0-
03		9796 X	7616	-0-	-2180	-0-	7616	2			N	-0-
04		7410 X	5279	-0-	-2131	-0-	5279	2			N	-0-
05		7967 X	5952	-0-	-2015	-0-	5952	2			N	-0-
06		7710 X	2973	-0-	-4737	-0-	2973	2			N	-0-
07		7967 X	270	-0-	-7697	-0-	270	2			N	-0-
08		7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-
09		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-
10		11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			N	-0-
11		11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-
*12		9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			78,808			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699							
LARUE WELTY		WELL #:	1H	RRCID ->	253799	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8259 - 11408
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1705 X	82	-0-	-1623	-0-	82 2	N	-0-		-0-
02	1508 X	-0-	-0-	-1508	-0-		N	-0-		-0-
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-		N	-0-		-0-
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-		N	-0-		-0-
05	496 X	-0-	-0-	-496	-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 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		82			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DFW		WELL #:	A 6HC	RRCID ->	253800	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 8685 - 14302
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14756 X	6391	-0-	-8365	-0-	6391 2	N	-0-		-0-
02	13804 X	11390	-0-	-2414	-0-	11390 2	N	-0-		-0-
03	12741 X	10482	-0-	-2259	-0-	10482 2	N	-0-		-0-
04	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	11059 2	N	-0-		-0-
05	12183 X	9433	-0-	-2750	-0-	9433 2	N	-0-		-0-
06	11790 X	10577	-0-	-1213	-0-	10577 2	N	-0-		-0-
07	12183 X	11867	-0-	-316	-0-	11867 2	N	-0-		-0-
08	12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	12083 2	N	-0-		-0-
09	11070 X	10135	-0-	-935	-0-	10135 2	N	-0-		-0-
10	11873 X	10534	-0-	-1339	-0-	10534 2	N	-0-		-0-
11	11700 X	9676	-0-	-2024	-0-	9676 2	N	-0-		-0-
12	12090 X	9760	-0-	-2330	-0-	9760 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		123,387			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LITTLE HOSS 6		WELL #:	K 5H	RRCID ->	253804	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	6721	PERF. 6936 - 11358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5766 X	2621	-0-	-3145	-0-	2621 2	Y	-0-		14
02	5394 X	3662	-0-	-1732	-0-	3662 2	Y	-0-		14
03	5766 X	5636	-0-	-130	-0-	5636 2	Y	-0-		14
04	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 2	Y	-0-		14
05	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5266 2	6 9 Y	5		19
06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868 2	Y	-0-		19
07	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5886 2	3 9 Y	3		22
08	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780 2	Y	-0-		22
09	5880 X	5287	-0-	-593	-0-	5287 2	Y	-0-		22
10	6076 X	6039	-0-	-37	-0-	6039 2	Y	-0-		22
11	5880 X	5875	-0-	-5	-0-	5875 2	Y	-0-		22
12	5890 X	2984	-0-	-2906	-0-	2984 2	Y	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		58,843			TOTAL CONDENSATE PROD:		8			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
COOPER		WELL #: 13H		RRCID -> 253805		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 10H		RRCID -> 253808		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

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

01	11997 X	7716	-0-	-4281	-0-	7716	2		N	-0-			-0-
02	11223 X	7141	-0-	-4082	-0-	7141	2		N	-0-			-0-
03	10385 X	10087	-0-	-298	-0-	10087	2		N	-0-			-0-
04	10050 X	9868	-0-	-182	-0-	9868	2		N	-0-			-0-
05	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	2		N	-0-			-0-
06	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2		N	-0-			-0-
07	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	10565	2		N	-0-			-0-
08	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	2		N	-0-			-0-
09	12477 X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	2		N	-0-			-0-
10	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	2		N	-0-			-0-
11	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2		N	-0-			-0-
12	12896 X	10352	-0-	-2544	-0-	10352	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		122,389				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		12307 X	11557	-0-	-750	-0-	-0-	11557	2	N	-0-	-0-	
02		11513 X	10946	-0-	-567	-0-	-0-	10946	2	N	-0-	-0-	
03		12307 X	10912	-0-	-1395	-0-	-0-	10912	2	N	-0-	-0-	
04		11550 X	10208	-0-	-1342	-0-	-0-	10208	2	N	-0-	-0-	
05		11935 X	10185	-0-	-1750	-0-	-0-	10185	2	N	-0-	-0-	
06		11310 X	9637	-0-	-1673	-0-	-0-	9637	2	N	-0-	-0-	
07		11687 X	9428	-0-	-2259	-0-	-0-	9428	2	N	-0-	-0-	
08		10912 X	7795	-0-	-3117	-0-	-0-	7795	2	N	-0-	-0-	
09		10200 X	9170	-0-	-1030	-0-	-0-	9170	2	N	-0-	-0-	
10		10199 X	9915	-0-	-284	-0-	-0-	9915	2	N	-0-	-0-	
11		9630 X	8987	-0-	-643	-0-	-0-	8987	2	N	-0-	-0-	
12		9486 X	9088	-0-	-398	-0-	-0-	9088	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			117,828			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384												
01		16926 X	15520	-0-	-1406	-0-	-0-	15520	2	N	-0-	-0-
02		15834 X	13642	-0-	-2192	-0-	-0-	13642	2	N	-0-	-0-
03		16213 X	14251	-0-	-1962	-0-	-0-	14251	2	N	-0-	-0-
04		15690 X	11145	-0-	-4545	-0-	-0-	11145	2	N	-0-	-0-
05		15531 X	12774	-0-	-2757	-0-	-0-	12774	2	N	-0-	-0-
06		15030 X	11981	-0-	-3049	-0-	-0-	11981	2	N	-0-	-0-
07		14570 X	12284	-0-	-2286	-0-	-0-	12284	2	N	-0-	-0-
08		14260 X	12039	-0-	-2221	-0-	-0-	12039	2	N	-0-	-0-
09		12360 X	11074	-0-	-1286	-0-	-0-	11074	2	N	-0-	-0-
10		12772 X	11219	-0-	-1553	-0-	-0-	11219	2	N	-0-	-0-
11		11970 X	11146	-0-	-824	-0-	-0-	11146	2	N	-0-	-0-
12		12276 X	11107	-0-	-1169	-0-	-0-	11107	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			148,182			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882												
01		16926 X	16822	-0-	-104	-0-	-0-	16822	2	N	-0-	-0-
02		16385 X	15175	-0-	-1210	-0-	-0-	15175	2	N	-0-	-0-
03		17515 X	16199	-0-	-1316	-0-	-0-	16199	2	N	-0-	-0-
04		16950 X	15901	-0-	-1049	-0-	-0-	15901	2	N	-0-	-0-
05		16833 X	16164	-0-	-669	-0-	-0-	16164	2	N	-0-	-0-
06		16290 X	15174	-0-	-1116	-0-	-0-	15174	2	N	-0-	-0-
07		16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	-0-	16596	2	N	-0-	-0-
08		16430 X	15566	-0-	-864	-0-	-0-	15566	2	N	-0-	-0-
09		15900 X	13931	-0-	-1969	-0-	-0-	13931	2	N	-0-	-0-
10		16585 X	15447	-0-	-1138	-0-	-0-	15447	2	N	-0-	-0-
11		16050 X	14848	-0-	-1202	-0-	-0-	14848	2	N	-0-	-0-
12		16275 X	14671	-0-	-1604	-0-	-0-	14671	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			186,494			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699										
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6727 X	6179	-0-	-548	-0-	6179 2		N	-0-			-0-
02		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231 2		N	-0-			-0-
03		6479 X	6222	-0-	-257	-0-	6222 2		N	-0-			-0-
04		6270 X	5935	-0-	-335	-0-	5935 2		N	-0-			-0-
05		6665 X	6299	-0-	-366	-0-	6299 2		N	-0-			-0-
06		6450 X	5906	-0-	-544	-0-	5906 2		N	-0-			-0-
07		6665 X	6203	-0-	-462	-0-	6203 2		N	-0-			-0-
08		6293 X	6117	-0-	-176	-0-	6117 2		N	-0-			-0-
09		6090 X	5582	-0-	-508	-0-	5582 2		N	-0-			-0-
10		6293 X	6213	-0-	-80	-0-	6213 2		N	-0-			-0-
11		6000 X	5995	-0-	-5	-0-	5995 2		N	-0-			-0-
12		6200 X	6031	-0-	-169	-0-	6031 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			72,913			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CULTON, ELVIS		WELL #:	3H	RRCID ->	253978	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	7219	PERF. 7800 - 9933			
01		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495 2		N	-0-			-0-
02		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816 2		N	-0-			-0-
03		4836 X	4686	-0-	-150	-0-	4686 2		N	-0-			-0-
04		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 2		N	-0-			-0-
05		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148 2		N	-0-			-0-
06		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861 2		N	-0-			-0-
07		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307 2		N	-0-			-0-
08		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093 2		N	-0-			-0-
09		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2		N	-0-			-0-
10		4836 X	4656	-0-	-180	-0-	4656 2		N	-0-			-0-
11		4680 X	4507	-0-	-173	-0-	4507 2		N	-0-			-0-
12		5301 X	4639	-0-	-662	-0-	4639 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,723			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CITY OF CLEBURNE		WELL #:	11H	RRCID ->	253989	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	7232	PERF. 6658 - 6681			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6138 X	5804	-0-	-334	-0-	5804	2		N	-0-			-0-
02		5742 X	5403	-0-	-339	-0-	5403	2		N	-0-			-0-
03		5797 X	2806	-0-	-2991	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
04		5610 X	4996	-0-	-614	-0-	4996	2		N	-0-			-0-
05		5797 X	4687	-0-	-1110	-0-	4687	2		N	-0-			-0-
06		5610 X	4185	-0-	-1425	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
07		5766 X	4026	-0-	-1740	-0-	4026	2		N	-0-			-0-
08		5177 X	3577	-0-	-1600	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
09		5010 X	3945	-0-	-1065	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
10		4681 X	3791	-0-	-890	-0-	3791	2		N	-0-			-0-
11		4200 X	3128	-0-	-1072	-0-	3128	2		N	-0-			-0-
12		4092 X	1907	-0-	-2185	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,255		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575														
01		14012 X	12913	-0-	-1099	-0-	12913	2		N	-0-			-0-
02		13108 X	11131	-0-	-1977	-0-	11131	2		N	-0-			-0-
03		14012 X	12565	-0-	-1447	-0-	12565	2		N	-0-			-0-
04		13140 X	12813	-0-	-327	-0-	12813	2		N	-0-			-0-
05		13051 X	12937	-0-	-114	-0-	12937	2		N	-0-			-0-
06		12510 X	12334	-0-	-176	-0-	12334	2		N	-0-			-0-
07		13237 X	12058	-0-	-1179	-0-	12058	2		N	-0-			-0-
08		13237 X	11863	-0-	-1374	-0-	11863	2		N	-0-			-0-
09		12810 X	11579	-0-	-1231	-0-	11579	2		N	-0-			-0-
10		12927 X	11988	-0-	-939	-0-	11988	2		N	-0-			-0-
11		12330 X	10763	-0-	-1567	-0-	10763	2		N	-0-			-0-
12		12059 X	10359	-0-	-1700	-0-	10359	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			143,303		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487														
01		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2		N	-0-			-0-
02		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2		N	-0-			-0-
03		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2		N	-0-			-0-
04		6360 X	6156	-0-	-204	-0-	6156	2		N	-0-			-0-
05		6572 X	6315	-0-	-257	-0-	6315	2		N	-0-			-0-
06		6360 X	6158	-0-	-202	-0-	6158	2		N	-0-			-0-
07		6510 X	6284	-0-	-226	-0-	6284	2		N	-0-			-0-
08		6510 X	5858	-0-	-652	-0-	5858	2		N	-0-			-0-
09		6150 X	5341	-0-	-809	-0-	5341	2		N	-0-			-0-
10		6355 X	5121	-0-	-1234	-0-	5121	2		N	-0-			-0-
11		6150 X	4598	-0-	-1552	-0-	4598	2		N	-0-			-0-
12		6293 X	4526	-0-	-1767	-0-	4526	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,466		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 URRY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	2175 X	-0-	-0-	-2175	-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	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	19530 X	18174	-0-	-1356	-0-	18174	2			N	-0-					-0-
02	17719 X	16352	-0-	-1367	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
03	18941 X	17513	-0-	-1428	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
04	18330 X	16371	-0-	-1959	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
05	18166 X	17284	-0-	-882	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
06	17580 X	16366	-0-	-1214	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
07	17515 X	16904	-0-	-611	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
08	17515 X	16373	-0-	-1142	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
09	16740 X	15806	-0-	-934	-0-	15806	2			N	-0-					-0-
10	17298 X	16264	-0-	-1034	-0-	16264	2			N	-0-					-0-
11	16380 X	16098	-0-	-282	-0-	16098	2			N	-0-					-0-
12	16895 X	16321	-0-	-574	-0-	16321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

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

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11594 X	11444	-0-	-150	-0-	11444	2		N	-0-			-0-
02		10701 X	9974	-0-	-727	-0-	9974	2		N	-0-			-0-
03		11439 X	10626	-0-	-813	-0-	10626	2		N	-0-			-0-
04		11070 X	9651	-0-	-1419	-0-	9651	2		N	-0-			-0-
05		11439 X	9674	-0-	-1765	-0-	9674	2		N	-0-			-0-
06		11070 X	7946	-0-	-3124	-0-	7946	2		N	-0-			-0-
07		10664 X	8034	-0-	-2630	-0-	8034	2		N	-0-			-0-
08		10633 X	6877	-0-	-3756	-0-	6877	2		N	-0-			-0-
09		9660 X	8402	-0-	-1258	-0-	8402	2		N	-0-			-0-
10		9672 X	8010	-0-	-1662	-0-	8010	2		N	-0-			-0-
11		7950 X	7819	-0-	-131	-0-	7819	2		N	-0-			-0-
*12		8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		107,356				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003										COMPL. DATE 07/11/2010	TOTAL DEPTH 8680	PERF. 9050	- 11622	
01		13671 X	11246	-0-	-2425	-0-	11246	2		N	-0-			-0-
02		10730 X	9300	-0-	-1430	-0-	9300	2		N	-0-			-0-
03		11470 X	6530	-0-	-4940	-0-	6530	2		N	-0-			-0-
04		11460 X	9527	-0-	-1933	-0-	9527	2		N	-0-			-0-
05		11842 X	10982	-0-	-860	-0-	10982	2		N	-0-			-0-
06		11460 X	9554	-0-	-1906	-0-	9554	2		N	-0-			-0-
07		10540 X	9495	-0-	-1045	-0-	9495	2		N	-0-			-0-
08		11687 X	10102	-0-	-1585	-0-	10102	2		N	-0-			-0-
09		11310 X	9095	-0-	-2215	-0-	9095	2		N	-0-			-0-
10		10974 X	9046	-0-	-1928	-0-	9046	2		N	-0-			-0-
11		9780 X	8261	-0-	-1519	-0-	8261	2		N	-0-			-0-
12		10106 X	8286	-0-	-1820	-0-	8286	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		111,424				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004										COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH 7605	PERF. 7830	- 9953	
01		4712 X	3383	-0-	-1329	-0-	3383	2		N	-0-			-0-
02		4321 X	3118	-0-	-1203	-0-	3118	2		N	-0-			-0-
03		4588 X	3477	-0-	-1111	-0-	3477	2		N	-0-			-0-
04		3870 X	3442	-0-	-428	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
05		3596 X	3576	-0-	-20	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
06		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
07		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
08		3565 X	3329	-0-	-236	-0-	3329	2		N	-0-			-0-
09		3780 X	3128	-0-	-652	-0-	3128	2		N	-0-			-0-
10		4123 X	3659	-0-	-464	-0-	3659	2		N	-0-			-0-
11		3990 X	3530	-0-	-460	-0-	3530	2		N	-0-			-0-
12		3782 X	3437	-0-	-345	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,965				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3642	-0-	542		1618		3642	2	N	-0-			-0-
02		1618 N	-0-	-0-	-1618		-0-				N	-0-			-0-
03		589 X	-0-	-0-	-589		-0-				N	-0-			-0-
04		4042 X	4042	-0-	-0-		-0-		4042	2	N	-0-			-0-
05		6678 X	6678	-0-	-0-		-0-		6678	2	N	-0-			-0-
06		7346 X	7346	-0-	-0-		-0-		7346	2	N	-0-			-0-
07		4185 X	-0-	-0-	-4185		-0-				N	-0-			-0-
08		6665 X	1049	-0-	-5616		-0-		1049	2	N	-0-			-0-
09		7350 X	-0-	-0-	-7350		-0-				N	-0-			-0-
10		7595 X	-0-	-0-	-7595		-0-				N	-0-			-0-
11		7350 X	-0-	-0-	-7350		-0-				N	-0-			-0-
12		1054 X	-0-	-0-	-1054		-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,757			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311															
01		27807 X	14750	-0-	-13057		-0-		14750	2	N	-0-			-0-
02		26013 X	11185	-0-	-14828		-0-		11185	2	N	-0-			-0-
03		27807 X	10902	-0-	-16905		-0-		10902	2	N	-0-			-0-
04		14280 X	9118	-0-	-5162		-0-		9118	2	N	-0-			-0-
05		14756 X	10317	-0-	-4439		-0-		10317	2	N	-0-			-0-
06		14280 X	11118	-0-	-3162		-0-		11118	2	N	-0-			-0-
07		13736 X	13736	-0-	-0-		-0-		13736	2	N	-0-			-0-
08		13779 X	13779	-0-	-0-		-0-		13779	2	N	-0-			-0-
09		13987 X	13987	-0-	-0-		-0-		13987	2	N	-0-			-0-
10		13733 X	12024	-0-	-1709		-0-		12024	2	N	-0-			-0-
11		13320 X	10415	-0-	-2905		-0-		10415	2	N	-0-			-0-
12		14446 X	12497	-0-	-1949		-0-		12497	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			143,828			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2		N	-0-			-0-	
02		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		N	-0-			-0-	
03		272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	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		30 X	-0-	-0-	-30	-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		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:			10,930			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		18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	18803	2		N	-0-			-0-	
02		12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2		N	-0-			-0-	
03		11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2		N	-0-			-0-	
04		11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2		N	-0-			-0-	
05		11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2		N	-0-			-0-	
06		10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	2		N	-0-			-0-	
07		14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	2		N	-0-			-0-	
08		14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2		N	-0-			-0-	
09		13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2		N	-0-			-0-	
10		12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2		N	-0-			-0-	
11		11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2		N	-0-			-0-	
*12		12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			154,192			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
BARABAS		WELL #:		3H	RRCID -> 254012	COMPL. DATE 01/01/2010	TOTAL DEPTH 7507	PERF. 7760	- 10742					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-			-0-
02	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-			-0-
03	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2			N	-0-			-0-
04	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-			-0-
05	13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			N	-0-			-0-
06	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-			-0-
07	12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-			-0-
08	10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-			-0-
09	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-			-0-
10	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-			-0-
11	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-			-0-
*12	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		115,461				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARABAS		WELL #:		4H	RRCID -> 254014	COMPL. DATE 01/01/2010	TOTAL DEPTH 7561	PERF. 7760	- 9955					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
BELL		WELL #:		10H	RRCID ->	254015	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	7538	PERF. 7815 - 11374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11346 X	8203	-0-	-3143	-0-	8203 2	N	-0-		-0-
02		10353 X	7274	-0-	-3079	-0-	7274 2	N	-0-		-0-
03		11067 X	10284	-0-	-783	-0-	10284 2	N	-0-		-0-
04		9450 X	7984	-0-	-1466	-0-	7984 2	N	-0-		-0-
05		9238 X	4351	-0-	-4887	-0-	4351 2	N	-0-		-0-
06		9960 X	3106	-0-	-6854	-0-	3106 2	N	-0-		-0-
07		10292 X	5932	-0-	-4360	-0-	5932 2	N	-0-		-0-
08		10292 X	5777	-0-	-4515	-0-	5777 2	N	-0-		-0-
09		7980 X	7385	-0-	-595	-0-	7385 2	N	-0-		-0-
10		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6928 2	N	-0-		-0-
11		5730 X	5117	-0-	-613	-0-	5117 2	N	-0-		-0-
12		7626 X	7147	-0-	-479	-0-	7147 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		79,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BELL		WELL #:		12H	RRCID ->	254016	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 8153 - 10752
01		15376 X	6953	-0-	-8423	-0-	6953 2	N	-0-		-0-
02		14384 X	6972	-0-	-7412	-0-	6972 2	N	-0-		-0-
03		13268 X	1004	-0-	-12264	-0-	1004 2	N	-0-		-0-
04		12600 X	6840	-0-	-5760	-0-	6840 2	N	-0-		-0-
05		11749 X	148	-0-	-11601	-0-	148 2	N	-0-		-0-
06		7200 X	6982	-0-	-218	-0-	6982 2	N	-0-		-0-
07		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696 2	N	-0-		-0-
08		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7162 2	N	-0-		-0-
09		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7357 2	N	-0-		-0-
10		7688 X	7161	-0-	-527	-0-	7161 2	N	-0-		-0-
11		7440 X	4527	-0-	-2913	-0-	4527 2	N	-0-		-0-
12		7688 X	7591	-0-	-97	-0-	7591 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		70,393		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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BROWN		WELL #:		6H	RRCID ->	254019	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 7585 - 12393		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		7H	RRCID ->	254035	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 7593 - 11741		
01	32860 X	30975	-0-	-1885	-0-	30975	2		N	-0-			-0-
02	31494 X	27205	-0-	-4289	-0-	27205	2		N	-0-			-0-
03	33666 X	28000	-0-	-5666	-0-	28000	2		N	-0-			-0-
04	32580 X	26400	-0-	-6180	-0-	26400	2		N	-0-			-0-
05	31775 X	29120	-0-	-2655	-0-	29120	2		N	-0-			-0-
06	29970 X	26702	-0-	-3268	-0-	26702	2		N	-0-			-0-
07	30668 X	30668	-0-	-0-	-0-	30668	2		N	-0-			-0-
08	29302 X	29302	-0-	-0-	-0-	29302	2		N	-0-			-0-
09	28170 X	25836	-0-	-2334	-0-	25836	2		N	-0-			-0-
10	30659 X	27865	-0-	-2794	-0-	27865	2		N	-0-			-0-
11	29670 X	27426	-0-	-2244	-0-	27426	2		N	-0-			-0-
12	30411 X	27521	-0-	-2890	-0-	27521	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 337,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE		WELL #:		10H	RRCID ->	254037	COMPL. DATE	11/14/2009	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 7295 - 10032		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BUFFALO RIDGE		WELL #:		11H	RRCID ->	254038	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	7129	PERF. 7348 - 11394		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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	12369 X	9010	-0-	-3359	-0-	9010	2		N	-0-	-0-	
02	11571 X	9357	-0-	-2214	-0-	9357	2		N	-0-	-0-	
03	11718 X	9931	-0-	-1787	-0-	9931	2		N	-0-	-0-	
04	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2		N	-0-	-0-	
05	10013 X	7469	-0-	-2544	-0-	7469	2		N	-0-	-0-	
06	9690 X	7972	-0-	-1718	-0-	7972	2		N	-0-	-0-	
07	10013 X	9780	-0-	-233	-0-	9780	2		N	-0-	-0-	
08	9920 X	5552	-0-	-4368	-0-	5552	2		N	-0-	-0-	
09	9210 X	8676	-0-	-534	-0-	8676	2		N	-0-	-0-	
10	9765 X	8501	-0-	-1264	-0-	8501	2		N	-0-	-0-	
11	9450 X	7915	-0-	-1535	-0-	7915	2		N	-0-	-0-	
12	9765 X	8070	-0-	-1695	-0-	8070	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		101,450				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WINSKOTT		WELL #: G		3H	RRCID ->	254087	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	6852	PERF. 7100 - 12962	
01	18445 X	17296	-0-	-1149	-0-	17296	2		N	-0-	-0-	
02	17255 X	15633	-0-	-1622	-0-	15633	2		N	-0-	-0-	
03	17988 X	17988	-0-	-0-	-0-	17988	2		N	-0-	-0-	
04	17438 X	17438	-0-	-0-	-0-	17438	2		N	-0-	-0-	
05	17298 X	16760	-0-	-538	-0-	16760	2		N	-0-	-0-	
06	17400 X	14543	-0-	-2857	-0-	14543	2		N	-0-	-0-	
07	18011 X	9467	-0-	-8544	-0-	9467	2		N	-0-	-0-	
08	18011 X	9631	-0-	-8380	-0-	9631	2		N	-0-	-0-	
09	17430 X	13734	-0-	-3696	-0-	13734	2		N	-0-	-0-	
10	16771 X	16085	-0-	-686	-0-	16085	2		N	-0-	-0-	
11	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	2		N	-0-	-0-	
*12	15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	15193	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		179,943				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
FOSTER		WELL #:		9H	RRCID -> 254096	COMPL. DATE 11/09/2009	TOTAL DEPTH 7244	PERF. 7571	- 11724			
M	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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		3H	RRCID -> 254097	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 6971	PERF. 7187	- 10668			
M	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WINSKOTT WEST		WELL #: C 4H		RRCID -> 254100	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 6766	PERF. 7175	- 10779				
M	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	17205 X	16072	-0-	-1133	-0-	16072 2		N	-0-			-0-
02	15660 X	13851	-0-	-1809	-0-	13851 2		N	-0-			-0-
03	15965 X	14404	-0-	-1561	-0-	14404 2		N	-0-			-0-
04	15540 X	13900	-0-	-1640	-0-	13900 2		N	-0-			-0-
05	16058 X	13599	-0-	-2459	-0-	13599 2		N	-0-			-0-
06	15540 X	12443	-0-	-3097	-0-	12443 2		N	-0-			-0-
07	14818 X	11016	-0-	-3802	-0-	11016 2		N	-0-			-0-
08	14415 X	13408	-0-	-1007	-0-	13408 2		N	-0-			-0-
09	13890 X	13743	-0-	-147	-0-	13743 2		N	-0-			-0-
10	14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	14049 2		N	-0-			-0-
11	13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	13340 2		N	-0-			-0-
12	14198 X	13759	-0-	-439	-0-	13759 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		163,584				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
PANTHER HEIGHTS		WELL #:		4H	RRCID ->	254103	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 7815 - 10279		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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		
01	T. A.	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	5819	-0-	5819	5820	5819	2		N	-0-			-0-
03	13286 X	7466	-0-	-5820	-0-	7466	2		N	-0-			-0-
04	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2		N	-0-			-0-
05	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2		N	-0-			-0-
06	7230 X	5335	-0-	-1895	-0-	5335	2		N	-0-			-0-
07	8308 X	5614	-0-	-2694	-0-	5614	2		N	-0-			-0-
08	8308 X	6822	-0-	-1486	-0-	6822	2		N	-0-			-0-
09	8040 X	6442	-0-	-1598	-0-	6442	2		N	-0-			-0-
10	7533 X	5693	-0-	-1840	-0-	5693	2		N	-0-			-0-
11	6600 X	5504	-0-	-1096	-0-	5504	2		N	-0-			-0-
12	6820 X	5462	-0-	-1358	-0-	5462	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE		WELL #:		12H	RRCID ->	254105	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7261 - 9451		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
BUFFALO RIDGE		WELL #:		14H	RRCID ->	254109	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 7261 - 10183
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	10695 X	7555	-0-	-3140	-0-	7555 2	N	-0-		-0-	
02	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	10149 2	N	-0-		-0-	
03	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	10739 2	N	-0-		-0-	
04	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	10699 2	N	-0-		-0-	
05	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	11335 2	N	-0-		-0-	
06	10380 X	10351	-0-	-29	-0-	10351 2	N	-0-		-0-	
07	10726 X	10566	-0-	-160	-0-	10566 2	N	-0-		-0-	
08	10726 X	10374	-0-	-352	-0-	10374 2	N	-0-		-0-	
09	10380 X	9401	-0-	-979	-0-	9401 2	N	-0-		-0-	
10	10726 X	10121	-0-	-605	-0-	10121 2	N	-0-		-0-	
11	10350 X	9211	-0-	-1139	-0-	9211 2	N	-0-		-0-	
12	10571 X	3870	-0-	-6701	-0-	3870 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		114,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CITY OF CLEBURNE		WELL #:		7H	RRCID ->	254133	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	7222	PERF. 7437 - 9102
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	13020 X	7416	-0-	-5604	-0-	7416 2	N	-0-		-0-	
02	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	10042 2	N	-0-		-0-	
03	11346 X	9249	-0-	-2097	-0-	9249 2	N	-0-		-0-	
04	10980 X	6307	-0-	-4673	-0-	6307 2	N	-0-		-0-	
05	11346 X	9273	-0-	-2073	-0-	9273 2	N	-0-		-0-	
06	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	12918 2	N	-0-		-0-	
07	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	13589 2	N	-0-		-0-	
08	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	12085 2	N	-0-		-0-	
09	12930 X	11307	-0-	-1623	-0-	11307 2	N	-0-		-0-	
10	13578 X	10502	-0-	-3076	-0-	10502 2	N	-0-		-0-	
11	13140 X	10317	-0-	-2823	-0-	10317 2	N	-0-		-0-	
12	13578 X	9972	-0-	-3606	-0-	9972 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		122,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-			-0-
02		3625 X	-0-	-0-	-3625	-0-				N	-0-			-0-
03		3875 X	-0-	-0-	-3875	-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		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-			

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

01		3007 X	2818	-0-	-189	-0-	2818	2		N	-0-			-0-
02		2842 X	2258	-0-	-584	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
03		3038 X	2855	-0-	-183	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
04		2940 X	2542	-0-	-398	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
05		3038 X	1232	-0-	-1806	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
06		2760 X	2492	-0-	-268	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
07		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
08		2852 X	416	-0-	-2436	-0-	416	2		N	-0-			-0-
09		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2		N	-0-			-0-
10		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2		N	-0-			-0-
11		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		N	-0-			-0-
12		7099 X	3930	-0-	-3169	-0-	3930	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,890				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

01		16461 X	12583	-0-	-3878	-0-	12583	2		N	-0-			-0-
02		15399 X	14881	-0-	-518	-0-	14881	2		N	-0-			-0-
03		17285 X	17285	-0-	-0-	-0-	17285	2		N	-0-			-0-
04		18733 X	18733	-0-	-0-	-0-	18733	2		N	-0-			-0-
05		17871 X	17871	-0-	-0-	-0-	17871	2		N	-0-			-0-
06		17604 X	17604	-0-	-0-	-0-	17604	2		N	-0-			-0-
07		19344 X	17661	-0-	-1683	-0-	17661	2		N	-0-			-0-
08		19344 X	16646	-0-	-2698	-0-	16646	2		N	-0-			-0-
09		18720 X	13518	-0-	-5202	-0-	13518	2		N	-0-			-0-
10		18197 X	16253	-0-	-1944	-0-	16253	2		N	-0-			-0-
11		17610 X	14952	-0-	-2658	-0-	14952	2		N	-0-			-0-
12		17670 X	17031	-0-	-639	-0-	17031	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			195,018				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		7843 X	7750	-0-	-93	-0-	7750	2		N	-0-	-0-
02		7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2		N	-0-	-0-
03		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2		N	-0-	-0-
04		7500 X	6663	-0-	-837	-0-	6663	2		N	-0-	-0-
05		8246 X	6838	-0-	-1408	-0-	6838	2		N	-0-	-0-
06		7980 X	7185	-0-	-795	-0-	7185	2		N	-0-	-0-
07		8246 X	6724	-0-	-1522	-0-	6724	2		N	-0-	-0-
08		7812 X	6972	-0-	-840	-0-	6972	2		N	-0-	-0-
09		7200 X	6717	-0-	-483	-0-	6717	2		N	-0-	-0-
10		7440 X	7289	-0-	-151	-0-	7289	2		N	-0-	-0-
11		7200 X	5803	-0-	-1397	-0-	5803	2		N	-0-	-0-
12		6975 X	5538	-0-	-1437	-0-	5538	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			83,211				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023												
01		5890 X	3554	-0-	-2336	-0-	3554	2		N	-0-	-0-
02		5510 X	1239	-0-	-4271	-0-	1239	2		N	-0-	-0-
03		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-				N	-0-	-0-
04		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				N	-0-	-0-
05		3565 X	515	-0-	-3050	-0-	515	2		N	-0-	-0-
06		3450 X	339	-0-	-3111	-0-	339	2		N	-0-	-0-
07		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-	-0-
08		527 X	190	-0-	-337	-0-	190	2		N	-0-	-0-
09		510 X	260	-0-	-250	-0-	260	2		N	-0-	-0-
10		527 X	262	-0-	-265	-0-	262	2		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:			6,359				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812												
01		10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2		N	-0-	-0-
02		9860 X	8566	-0-	-1294	-0-	8566	2		N	-0-	-0-
03		10540 X	8362	-0-	-2178	-0-	8362	2		N	-0-	-0-
04		10200 X	7972	-0-	-2228	-0-	7972	2		N	-0-	-0-
05		10137 X	8537	-0-	-1600	-0-	8537	2		N	-0-	-0-
06		9810 X	5685	-0-	-4125	-0-	5685	2		N	-0-	-0-
07		9145 X	1854	-0-	-7291	-0-	1854	2		N	-0-	-0-
08		8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-				N	-0-	-0-
09		8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-				N	-0-	-0-
10		8525 X	631	-0-	-7894	-0-	631	2		N	-0-	-0-
11		5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-				N	-0-	-0-
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			51,731				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	13346	2	N	-0-			-0-
02		12499 X	12170	-0-	-329	-0-	12170	2	N	-0-			-0-
03		13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	2	N	-0-			-0-
04		12930 X	12374	-0-	-556	-0-	12374	2	N	-0-			-0-
05		13361 X	11634	-0-	-1727	-0-	11634	2	N	-0-			-0-
06		12990 X	9831	-0-	-3159	-0-	9831	2	N	-0-			-0-
07		13423 X	10340	-0-	-3083	-0-	10340	2	N	-0-			-0-
08		13423 X	10296	-0-	-3127	-0-	10296	2	N	-0-			-0-
09		12360 X	9411	-0-	-2949	-0-	9411	2	N	-0-			-0-
10		11625 X	8902	-0-	-2723	-0-	8902	2	N	-0-			-0-
11		10020 X	8812	-0-	-1208	-0-	8812	2	N	-0-			-0-
12		10354 X	9818	-0-	-536	-0-	9818	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			130,350		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508													
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-					

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715													
01		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2	N	-0-			-0-
02		7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2	N	-0-			-0-
03		8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2	N	-0-			-0-
04		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2	N	-0-			-0-
05		8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2	N	-0-			-0-
06		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2	N	-0-			-0-
07		7998 X	7300	-0-	-698	-0-	7300	2	N	-0-			-0-
08		7998 X	7905	-0-	-93	-0-	7905	2	N	-0-			-0-
09		7740 X	7629	-0-	-111	-0-	7629	2	N	-0-			-0-
10		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2	N	-0-			-0-
11		7740 X	7708	-0-	-32	-0-	7708	2	N	-0-			-0-
12		7905 X	7560	-0-	-345	-0-	7560	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			94,781		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2	N	-0-			-0-
02		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2	N	-0-			-0-
03		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2	N	-0-			-0-
04		6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2	N	-0-			-0-
05		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2	N	-0-			-0-
06		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2	N	-0-			-0-
07		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2	N	-0-			-0-
08		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2	N	-0-			-0-
09		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2	N	-0-			-0-
10		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2	N	-0-			-0-
11		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2	N	-0-			-0-
*12		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			62,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390													
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-				

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623													
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-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
CAMP FIRE		WELL #:		1H	RRCID -> 254350	COMPL. DATE 03/13/2009	TOTAL DEPTH 6787	PERF. 6935	- 9189					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15810 X	14509	-0-	-1301	-0-	14509	2			N	-0-			-0-
02	14790 X	13675	-0-	-1115	-0-	13675	2			N	-0-			-0-
03	15469 X	14296	-0-	-1173	-0-	14296	2			N	-0-			-0-
04	14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	14569	2			N	-0-			-0-
05	15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	15579	2			N	-0-			-0-
06	14160 X	13931	-0-	-229	-0-	13931	2			N	-0-			-0-
07	15066 X	7671	-0-	-7395	-0-	7671	2			N	-0-			-0-
08	15593 X	3505	-0-	-12088	-0-	3505	2			N	-0-			-0-
09	15090 X	2113	-0-	-12977	-0-	2113	2			N	-0-			-0-
10	15593 X	2135	-0-	-13458	-0-	2135	2			N	-0-			-0-
11	13920 X	1673	-0-	-12247	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
12	5022 X	1570	-0-	-3452	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		105,226				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELAINE		WELL #:		2H	RRCID -> 254380	COMPL. DATE 11/27/2009	TOTAL DEPTH 7281	PERF. 7729	- 10634					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699										
DUCK LAKE		WELL #:	11H	RRCID ->	254381	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 8050 - 10112			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2		N	-0-			-0-
02	9889 X	9666	-0-	-223	-0-	9666	2		N	-0-			-0-
03	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2		N	-0-			-0-
04	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2		N	-0-			-0-
05	12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	2		N	-0-			-0-
06	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2		N	-0-			-0-
07	12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2		N	-0-			-0-
08	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	2		N	-0-			-0-
09	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2		N	-0-			-0-
10	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2		N	-0-			-0-
11	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2		N	-0-			-0-
12	12338 X	11307	-0-	-1031	-0-	11307	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		140,083				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SKAGGS		WELL #:	5H	RRCID ->	254396	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 7374 - 11385			
01	8959 X	5144	-0-	-3815	-0-	5144	2		N	-0-			-0-
02	7946 X	3630	-0-	-4316	-0-	3630	2		N	-0-			-0-
03	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-				N	-0-			-0-
04	7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-				N	-0-			-0-
05	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-				N	-0-			-0-
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-				N	-0-			-0-
07	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-			-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	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,812				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011										TOTAL DEPTH	6782	PERF. 7405 - 10366		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		19809 X	16961	-0-	-2848	-0-	16961	2		N	-0-			-0-
02		17980 X	15539	-0-	-2441	-0-	15539	2		N	-0-			-0-
03		18445 X	16368	-0-	-2077	-0-	16368	2		N	-0-			-0-
04		17100 X	16003	-0-	-1097	-0-	16003	2		N	-0-			-0-
05		16957 X	15836	-0-	-1121	-0-	15836	2		N	-0-			-0-
06		16410 X	15733	-0-	-677	-0-	15733	2		N	-0-			-0-
07		16616 X	15476	-0-	-1140	-0-	15476	2		N	-0-			-0-
08		16523 X	14980	-0-	-1543	-0-	14980	2		N	-0-			-0-
09		15990 X	14796	-0-	-1194	-0-	14796	2		N	-0-			-0-
10		16244 X	14760	-0-	-1484	-0-	14760	2		N	-0-			-0-
11		15720 X	14165	-0-	-1555	-0-	14165	2		N	-0-			-0-
12		15469 X	14574	-0-	-895	-0-	14574	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										185,191	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010										TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7485 - 10493		
01		16399 X	15023	-0-	-1376	-0-	15023	2		N	-0-			-0-
02		14587 X	14496	-0-	-91	-0-	14496	2		N	-0-			-0-
03		15035 X	14392	-0-	-643	-0-	14392	2		N	-0-			-0-
04		14550 X	14246	-0-	-304	-0-	14246	2		N	-0-			-0-
05		16022 X	16022	-0-	-0-	-0-	16022	2		N	-0-			-0-
06		16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2		N	-0-			-0-
07		16674 X	16674	-0-	-0-	-0-	16674	2		N	-0-			-0-
08		16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	2		N	-0-			-0-
09		16170 X	15425	-0-	-745	-0-	15425	2		N	-0-			-0-
10		16709 X	15826	-0-	-883	-0-	15826	2		N	-0-			-0-
11		16170 X	15291	-0-	-879	-0-	15291	2		N	-0-			-0-
12		16647 X	15760	-0-	-887	-0-	15760	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										185,458	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010										TOTAL DEPTH	7426	PERF. 7760 - 10234		
01		3100 N	19660	-0-	16560	32614	19660	2		N	-0-			-0-
02		2900 N	25708	-0-	22808	55422	25708	2		N	-0-			-0-
03		82814 X	27392	-0-	-55422	-0-	27392	2		N	-0-			-0-
04		20502 X	20502	-0-	-0-	-0-	20502	2		N	-0-			-0-
05		27466 X	24771	-0-	-2695	-0-	24771	2		N	-0-			-0-
06		26580 X	16210	-0-	-10370	-0-	16210	2		N	-0-			-0-
07		27466 X	14067	-0-	-13399	-0-	14067	2		N	-0-			-0-
08		27404 X	12201	-0-	-15203	-0-	12201	2		N	-0-			-0-
09		23970 X	10310	-0-	-13660	-0-	10310	2		N	-0-			-0-
10		24769 X	12047	-0-	-12722	-0-	12047	2		N	-0-			-0-
11		16200 X	13804	-0-	-2396	-0-	13804	2		N	-0-			-0-
12		14074 X	10285	-0-	-3789	-0-	10285	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										206,957	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

01		8463 X	8037	-0-	-426	-0-	8037	2			N	-0-					-0-		
02		7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-		
03		8432 X	8302	-0-	-130	-0-	8302	2			N	-0-					-0-		
04		7890 X	7548	-0-	-342	-0-	7548	2			N	-0-					-0-		
05		8494 X	8483	-0-	-11	-0-	8483	2			N	-0-					-0-		
06		8220 X	8105	-0-	-115	-0-	8105	2			N	-0-					-0-		
07		8494 X	7991	-0-	-503	-0-	7991	2			N	-0-					-0-		
08		8494 X	8224	-0-	-270	-0-	8224	2			N	-0-					-0-		
09		8220 X	7838	-0-	-382	-0-	7838	2			N	-0-					-0-		
10		8494 X	7933	-0-	-561	-0-	7933	2			N	-0-					-0-		
11		8100 X	7696	-0-	-404	-0-	7696	2			N	-0-					-0-		
12		8215 X	7679	-0-	-536	-0-	7679	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			95,783															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
CROUCH B		WELL #:		3H	RRCID ->	254622	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	7118	PERF. 7603 - 11007
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13392 X	9886	-0-	-3506	-0-	9886 2	N	-0-	-0-	
02		12383 X	9333	-0-	-3050	-0-	9333 2	N	-0-	-0-	
03		13237 X	10092	-0-	-3145	-0-	10092 2	N	-0-	-0-	
04		9570 X	7572	-0-	-1998	-0-	7572 2	N	-0-	-0-	
05		9982 X	9046	-0-	-936	-0-	9046 2	N	-0-	-0-	
06		9780 X	8446	-0-	-1334	-0-	8446 2	N	-0-	-0-	
07		10106 X	8573	-0-	-1533	-0-	8573 2	N	-0-	-0-	
08		10106 X	8410	-0-	-1696	-0-	8410 2	N	-0-	-0-	
09		9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9816 2	N	-0-	-0-	
10		9052 X	8963	-0-	-89	-0-	8963 2	N	-0-	-0-	
11		8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8542 2	N	-0-	-0-	
12		10137 X	9090	-0-	-1047	-0-	9090 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		107,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANNA		WELL #:		6H	RRCID ->	254624	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	7161	PERF. 7800 - 10368
01		12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-		N	-0-	-0-	
02		2378 X	-0-	-0-	-2378	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANNA		WELL #:		8H	RRCID ->	254626	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	7178	PERF. 7549 - 10023
01		1271 X	1	-0-	-1270	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		1 X	-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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		36487 X	35586	-0-	-901	-0-	35586	2		N	-0-			-0-
02		34046 X	31269	-0-	-2777	-0-	31269	2		N	-0-			-0-
03		36394 X	33864	-0-	-2530	-0-	33864	2		N	-0-			-0-
04		34440 X	31546	-0-	-2894	-0-	31546	2		N	-0-			-0-
05		35588 X	30994	-0-	-4594	-0-	30994	2		N	-0-			-0-
06		34440 X	28751	-0-	-5689	-0-	28751	2		N	-0-			-0-
07		33852 X	30284	-0-	-3568	-0-	30284	2		N	-0-			-0-
08		33852 X	29909	-0-	-3943	-0-	29909	2		N	-0-			-0-
09		31560 X	27599	-0-	-3961	-0-	27599	2		N	-0-			-0-
10		31000 X	28990	-0-	-2010	-0-	28990	2		N	-0-			-0-
11		29310 X	26826	-0-	-2484	-0-	26826	2		N	-0-			-0-
12		30287 X	26613	-0-	-3674	-0-	26613	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			362,231				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WINSBROOK WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010										TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7500 - 13669	
01		14942 X	13273	-0-	-1669	-0-	13273	2		N	-0-			-0-
02		13688 X	12181	-0-	-1507	-0-	12181	2		N	-0-			-0-
03		14632 X	10952	-0-	-3680	-0-	10952	2		N	-0-			-0-
04		14160 X	12362	-0-	-1798	-0-	12362	2		N	-0-			-0-
05		13268 X	13205	-0-	-63	-0-	13205	2		N	-0-			-0-
06		14334 X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2		N	-0-			-0-
07		13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	13091	2		N	-0-			-0-
08		13206 X	13062	-0-	-144	-0-	13062	2		N	-0-			-0-
09		14340 X	389	-0-	-13951	-0-	389	2		N	-0-			-0-
10		14818 X	793	-0-	-14025	-0-	793	2		N	-0-			-0-
11		14340 X	-0-	-0-	-14340	-0-				N	-0-			-0-
12		13082 X	45	-0-	-13037	-0-	45	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			103,687				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WINSBROOK WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010										TOTAL DEPTH	7041	PERF.	7600 - 12522	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		22971 X	9035	-0-	-13936	-0-	9035	2	N	-0-			-0-
02		20590 X	6710	-0-	-13880	-0-	6710	2	N	-0-			-0-
03		21638 X	7185	-0-	-14453	-0-	7185	2	N	-0-			-0-
04		14430 X	8925	-0-	-5505	-0-	8925	2	N	-0-			-0-
05		10199 X	8139	-0-	-2060	-0-	8139	2	N	-0-			-0-
06		8730 X	6088	-0-	-2642	-0-	6088	2	N	-0-			-0-
07		9238 X	3841	-0-	-5397	-0-	3841	2	N	-0-			-0-
08		9238 X	6128	-0-	-3110	-0-	6128	2	N	-0-			-0-
09		8940 X	7539	-0-	-1401	-0-	7539	2	N	-0-			-0-
10		8153 X	424	-0-	-7729	-0-	424	2	N	-0-			-0-
11		6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-			N	-0-			-0-
12		7781 X	5616	-0-	-2165	-0-	5616	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,630		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601													
01		14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	14092	2	N	-0-			-0-
02		12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	2	N	-0-			-0-
03		12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	12602	2	N	-0-			-0-
04		12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2	N	-0-			-0-
05		13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	13789	2	N	-0-			-0-
06		13283 X	13283	-0-	-0-	-0-	13283	2	N	-0-			-0-
07		13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	13764	2	N	-0-			-0-
08		13206 X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	2	N	-0-			-0-
09		10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2	N	-0-			-0-
10		9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2	N	-0-			-0-
11		9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2	N	-0-			-0-
*12		9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			145,012		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767													
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675										COMPL. DATE 11/23/2011	TOTAL DEPTH 7122	PERF. 7711 - 10121		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		21266 X	3823	-0-	-17443	-0-	3823	2		N	-0-			-0-
02		18212 X	-0-	-0-	-18212	-0-				N	-0-			-0-
03		16771 X	9677	-0-	-7094	-0-	9677	2		N	-0-			-0-
04		12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2		N	-0-			-0-
05		15714 X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	2		N	-0-			-0-
06		12151 X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2		N	-0-			-0-
07		13330 X	11979	-0-	-1351	-0-	11979	2		N	-0-			-0-
08		15717 X	2920	-0-	-12797	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
09		15210 X	7295	-0-	-7915	-0-	7295	2		N	-0-			-0-
10		15717 X	7791	-0-	-7926	-0-	7791	2		N	-0-			-0-
11		12150 X	9540	-0-	-2610	-0-	9540	2		N	-0-			-0-
12		11842 X	8872	-0-	-2970	-0-	8872	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691										COMPL. DATE 11/05/2011	TOTAL DEPTH 6923	PERF. 7550 - 10397		
01		22010 X	19210	-0-	-2800	-0-	19210	2		N	-0-			-0-
02		20300 X	17514	-0-	-2786	-0-	17514	2		N	-0-			-0-
03		19902 X	18608	-0-	-1294	-0-	18608	2		N	-0-			-0-
04		19260 X	17135	-0-	-2125	-0-	17135	2		N	-0-			-0-
05		19561 X	19010	-0-	-551	-0-	19010	2		N	-0-			-0-
06		18600 X	18269	-0-	-331	-0-	18269	2		N	-0-			-0-
07		18724 X	18365	-0-	-359	-0-	18365	2		N	-0-			-0-
08		19003 X	18237	-0-	-766	-0-	18237	2		N	-0-			-0-
09		18390 X	17756	-0-	-634	-0-	17756	2		N	-0-			-0-
10		19003 X	18130	-0-	-873	-0-	18130	2		N	-0-			-0-
11		18270 X	17415	-0-	-855	-0-	17415	2		N	-0-			-0-
12		18352 X	18010	-0-	-342	-0-	18010	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 217,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710										COMPL. DATE 12/16/2011	TOTAL DEPTH 8577	PERF. 8900 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
AGAPE		WELL #:		3H	RRCID ->	254752	COMPL. DATE	09/06/2010	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8750 - 11763
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14880 X	14810	-0-	-70	-0-	14810 2	N	-0-			-0-
02		14297 X	13285	-0-	-1012	-0-	13285 2	N	-0-			-0-
03		15283 X	13687	-0-	-1596	-0-	13687 2	N	-0-			-0-
04		14790 X	12075	-0-	-2715	-0-	12075 2	N	-0-			-0-
05		14818 X	12652	-0-	-2166	-0-	12652 2	N	-0-			-0-
06		14340 X	9432	-0-	-4908	-0-	9432 2	N	-0-			-0-
07		14198 X	8294	-0-	-5904	-0-	8294 2	N	-0-			-0-
08		13702 X	10870	-0-	-2832	-0-	10870 2	N	-0-			-0-
09		12240 X	11022	-0-	-1218	-0-	11022 2	N	-0-			-0-
10		12648 X	9622	-0-	-3026	-0-	9622 2	N	-0-			-0-
11		10530 X	10145	-0-	-385	-0-	10145 2	N	-0-			-0-
12		11377 X	9882	-0-	-1495	-0-	9882 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		135,776		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12183 X	7662	-0-	-4521	-0-	7662 2	N	-0-			-0-
02		7482 X	6191	-0-	-1291	-0-	6191 2	N	-0-			-0-
03		8153 X	5478	-0-	-2675	-0-	5478 2	N	-0-			-0-
04		7890 X	6528	-0-	-1362	-0-	6528 2	N	-0-			-0-
05		8153 X	5826	-0-	-2327	-0-	5826 2	N	-0-			-0-
06		7800 X	4182	-0-	-3618	-0-	4182 2	N	-0-			-0-
07		7161 X	3219	-0-	-3942	-0-	3219 2	N	-0-			-0-
08		7161 X	339	-0-	-6822	-0-	339 2	N	-0-			-0-
09		6930 X	3240	-0-	-3690	-0-	3240 2	N	-0-			-0-
10		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232 2	N	-0-			-0-
11		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590 2	N	-0-			-0-
*12		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,835		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		19778 X	18650	-0-	-1128	-0-	18650 2	N	-0-			-0-
02		18299 X	16305	-0-	-1994	-0-	16305 2	N	-0-			-0-
03		19561 X	17421	-0-	-2140	-0-	17421 2	N	-0-			-0-
04		18930 X	15568	-0-	-3362	-0-	15568 2	N	-0-			-0-
05		18662 X	15149	-0-	-3513	-0-	15149 2	N	-0-			-0-
06		18060 X	15060	-0-	-3000	-0-	15060 2	N	-0-			-0-
07		17422 X	12856	-0-	-4566	-0-	12856 2	N	-0-			-0-
08		17422 X	15493	-0-	-1929	-0-	15493 2	N	-0-			-0-
09		15570 X	14530	-0-	-1040	-0-	14530 2	N	-0-			-0-
10		15562 X	15500	-0-	-62	-0-	15500 2	N	-0-			-0-
11		15060 X	14768	-0-	-292	-0-	14768 2	N	-0-			-0-
12		15500 X	14789	-0-	-711	-0-	14789 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		186,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		22909 X	19413	-0-	-3496	-0-	19413	2		N	-0-			-0-
02		21431 X	19575	-0-	-1856	-0-	19575	2		N	-0-			-0-
03		21979 X	21815	-0-	-164	-0-	21815	2		N	-0-			-0-
04		21270 X	19955	-0-	-1315	-0-	19955	2		N	-0-			-0-
05		21134 X	21134	-0-	-0-	-0-	21134	2		N	-0-			-0-
06		21120 X	18667	-0-	-2453	-0-	18667	2		N	-0-			-0-
07		21824 X	21374	-0-	-450	-0-	21374	2		N	-0-			-0-
08		21824 X	21139	-0-	-685	-0-	21139	2		N	-0-			-0-
09		20460 X	18147	-0-	-2313	-0-	18147	2		N	-0-			-0-
10		21359 X	19785	-0-	-1574	-0-	19785	2		N	-0-			-0-
11		20670 X	18331	-0-	-2339	-0-	18331	2		N	-0-			-0-
12		21359 X	18742	-0-	-2617	-0-	18742	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			238,077			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209														
01		31868 X	24976	-0-	-6892	-0-	24976	2		N	-0-			-0-
02		26970 X	21864	-0-	-5106	-0-	21864	2		N	-0-			-0-
03		28830 X	21458	-0-	-7372	-0-	21458	2		N	-0-			-0-
04		27900 X	12583	-0-	-15317	-0-	12583	2		N	-0-			-0-
05		27063 X	17811	-0-	-9252	-0-	17811	2		N	-0-			-0-
06		24180 X	23150	-0-	-1030	-0-	23150	2		N	-0-			-0-
07		26031 X	26031	-0-	-0-	-0-	26031	2		N	-0-			-0-
08		21452 X	20067	-0-	-1385	-0-	20067	2		N	-0-			-0-
09		24680 X	24680	-0-	-0-	-0-	24680	2		N	-0-			-0-
10		26040 X	18540	-0-	-7500	-0-	18540	2		N	-0-			-0-
11		25200 X	22473	-0-	-2727	-0-	22473	2		N	-0-			-0-
12		26040 X	22074	-0-	-3966	-0-	22074	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			255,707			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369														
01		22312 X	22312	-0-	-0-	-0-	22312	2		N	-0-			-0-
02		20718 X	20718	-0-	-0-	-0-	20718	2		N	-0-			-0-
03		21480 X	21480	-0-	-0-	-0-	21480	2		N	-0-			-0-
04		20111 X	20111	-0-	-0-	-0-	20111	2		N	-0-			-0-
05		20150 X	17370	-0-	-2780	-0-	17370	2		N	-0-			-0-
06		19500 X	17218	-0-	-2282	-0-	17218	2		N	-0-			-0-
07		20150 X	18220	-0-	-1930	-0-	18220	2		N	-0-			-0-
08		20150 X	16407	-0-	-3743	-0-	16407	2		N	-0-			-0-
09		19500 X	16067	-0-	-3433	-0-	16067	2		N	-0-			-0-
10		18228 X	16318	-0-	-1910	-0-	16318	2		N	-0-			-0-
11		17640 X	15593	-0-	-2047	-0-	15593	2		N	-0-			-0-
12		17608 X	15642	-0-	-1966	-0-	15642	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			217,456			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010										TOTAL DEPTH	8992	PERF.	9125 - 12102		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		15190 X	10848	-0-	-4342	-0-	10848	2		N	-0-				-0-
02		14210 X	4853	-0-	-9357	-0-	4853	2		N	-0-				-0-
03		15190 X	7590	-0-	-7600	-0-	7590	2		N	-0-				-0-
04		14160 X	10277	-0-	-3883	-0-	10277	2		N	-0-				-0-
05		13578 X	12551	-0-	-1027	-0-	12551	2		N	-0-				-0-
06		13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2		N	-0-				-0-
07		14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	14469	2		N	-0-				-0-
08		14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	14391	2		N	-0-				-0-
09		13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	13658	2		N	-0-				-0-
10		14477 X	14323	-0-	-154	-0-	14323	2		N	-0-				-0-
11		14010 X	13138	-0-	-872	-0-	13138	2		N	-0-				-0-
12		14477 X	13844	-0-	-633	-0-	13844	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			143,164				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010										TOTAL DEPTH	7173	PERF.	7647 - 12874		
01		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-				-0-
02		406 X	-0-	-0-	-405	-0-	1	2		N	-0-				-0-
03		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-				-0-
04		420 X	-0-	-0-	-420	-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-					

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009										TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7553 - 9652		
01		12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-				N	-0-				-0-
02		11426 X	-0-	-0-	-11426	-0-				N	-0-				-0-
03		7626 X	-0-	-0-	-7573	-0-	53	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		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		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			679				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10633 X	3749	-0-	-6884	-0-	3749	2		N	-0-			19
02		8932 X	5645	-0-	-3287	-0-	5645	2		N	-0-			19
03		9548 X	3101	-0-	-6447	-0-	3101	2		N	-0-			19
04		9240 X	2081	-0-	-7159	-0-	2081	2		N	-0-			19
05		6138 X	901	-0-	-5237	-0-	895	2	6 9	N	5			24
06		5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-				N	11			35
07		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-				N	2			37
08		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			37
09		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-			37
10		899 X	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			37
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			15,477		TOTAL CONDENSATE PROD:			18						

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927														
01		5363 X	4878	-0-	-485	-0-	4878	2		N	-0-			-0-
02		5017 X	4740	-0-	-277	-0-	4740	2		N	-0-			-0-
03		5084 X	5000	-0-	-84	-0-	5000	2		N	-0-			-0-
04		4710 X	4666	-0-	-44	-0-	4666	2		N	-0-			-0-
05		5053 X	4392	-0-	-661	-0-	4392	2		N	-0-			-0-
06		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2		N	-0-			-0-
07		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2		N	-0-			-0-
08		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2		N	-0-			-0-
09		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2		N	-0-			-0-
10		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2		N	-0-			-0-
11		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2		N	-0-			-0-
*12		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66,547		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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
AUSSIE		WELL #:		1H	RRCID ->	254833	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7024	PERF. 7180 - 11214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		32178 X	29348	-0-	-2830	-0-	29348 2	N	-0-			-0-
02		29551 X	26955	-0-	-2596	-0-	26955 2	N	-0-			-0-
03		30349 X	28367	-0-	-1982	-0-	28367 2	N	-0-			-0-
04		29370 X	26885	-0-	-2485	-0-	26885 2	N	-0-			-0-
05		30039 X	26876	-0-	-3163	-0-	26876 2	N	-0-			-0-
06		28410 X	25927	-0-	-2483	-0-	25927 2	N	-0-			-0-
07		28799 X	26293	-0-	-2506	-0-	26293 2	N	-0-			-0-
08		28365 X	26132	-0-	-2233	-0-	26132 2	N	-0-			-0-
09		26880 X	25508	-0-	-1372	-0-	25508 2	N	-0-			-0-
10		26877 X	25089	-0-	-1788	-0-	25089 2	N	-0-			-0-
11		25920 X	23398	-0-	-2522	-0-	23398 2	N	-0-			-0-
12		26350 X	24824	-0-	-1526	-0-	24824 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		315,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AURORA		WELL #:		2H	RRCID ->	254834	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	7561	PERF. 7763 - 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-						

WADDELL		WELL #:		1H	RRCID ->	254968	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 7791 - 11002	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2	N	-0-			-0-
02		9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2	N	-0-			-0-
03		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2	N	-0-			-0-
04		11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2	N	-0-			-0-
05		11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	2	N	-0-			-0-
06		11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2	N	-0-			-0-
07		11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2	N	-0-			-0-
08		11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2	N	-0-			-0-
09		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2	N	-0-			-0-
10		10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2	N	-0-			-0-
11		10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2	N	-0-			-0-
12		11315 X	10740	-0-	-575	-0-	10740	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			129,137		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
WHITE LAKE HILLS		WELL #:	8H	RRCID ->	254974	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7344	PERF. 7880 - 10634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		16461 X	16065	-0-	-396	-0-	16065 2	N	-0-		-0-
02		15399 X	14403	-0-	-996	-0-	14403 2	N	-0-		-0-
03		16461 X	14532	-0-	-1929	-0-	14532 2	N	-0-		-0-
04		15540 X	14399	-0-	-1141	-0-	14399 2	N	-0-		-0-
05		16058 X	13852	-0-	-2206	-0-	13852 2	N	-0-		-0-
06		15540 X	3532	-0-	-12008	-0-	3532 2	N	-0-		-0-
07		15407 X	6473	-0-	-8934	-0-	6473 2	N	-0-		-0-
08		14880 X	11946	-0-	-2934	-0-	11946 2	N	-0-		-0-
09		14400 X	11608	-0-	-2792	-0-	11608 2	N	-0-		-0-
10		13857 X	12374	-0-	-1483	-0-	12374 2	N	-0-		-0-
11		11550 X	9928	-0-	-1622	-0-	9928 2	N	-0-		-0-
*12		13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	13373 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		142,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CROSSROADS EAST		WELL #:	5H	RRCID ->	254975	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	8487	PERF. 9150 - 11316	
01		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2	N	-0-	-0-	
02		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2	N	-0-	-0-	
03		2635 X	2027	-0-	-608	-0-	2027 2	N	-0-	-0-	
04		3000 X	1218	-0-	-1782	-0-	1218 2	N	-0-	-0-	
05		3100 X	1088	-0-	-2012	-0-	1088 2	N	-0-	-0-	
06		3000 X	607	-0-	-2393	-0-	607 2	N	-0-	-0-	
07		2263 X	1846	-0-	-417	-0-	1846 2	N	-0-	-0-	
08		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2	N	-0-	-0-	
09		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2	N	-0-	-0-	
10		1860 X	1636	-0-	-224	-0-	1636 2	N	-0-	-0-	
11		2430 X	1091	-0-	-1339	-0-	1091 2	N	-0-	-0-	
12		2511 X	1508	-0-	-1003	-0-	1508 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIZE FAMILY		WELL #:	37H	RRCID ->	254979	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6877 - 9477	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		33139 X	30736	-0-	-2403	-0-	30736	2	N	-0-			-0-
02		30508 X	28094	-0-	-2414	-0-	28094	2	N	-0-			-0-
03		32116 X	29549	-0-	-2567	-0-	29549	2	N	-0-			-0-
04		30660 X	27956	-0-	-2704	-0-	27956	2	N	-0-			-0-
05		31279 X	28433	-0-	-2846	-0-	28433	2	N	-0-			-0-
06		29730 X	26976	-0-	-2754	-0-	26976	2	N	-0-			-0-
07		30039 X	27534	-0-	-2505	-0-	27534	2	N	-0-			-0-
08		29543 X	27165	-0-	-2378	-0-	27165	2	N	-0-			-0-
09		27960 X	25929	-0-	-2031	-0-	25929	2	N	-0-			-0-
10		28427 X	26376	-0-	-2051	-0-	26376	2	N	-0-			-0-
11		26970 X	25231	-0-	-1739	-0-	25231	2	N	-0-			-0-
12		27156 X	25773	-0-	-1383	-0-	25773	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			329,752			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-				

CHILD'S KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770													
01		32178 X	28982	-0-	-3196	-0-	28982	2	N	-0-			-0-
02		29406 X	27770	-0-	-1636	-0-	27770	2	N	-0-			-0-
03		31434 X	29232	-0-	-2202	-0-	29232	2	N	-0-			-0-
04		30420 X	27960	-0-	-2460	-0-	27960	2	N	-0-			-0-
05		29884 X	28477	-0-	-1407	-0-	28477	2	N	-0-			-0-
06		28740 X	26684	-0-	-2056	-0-	26684	2	N	-0-			-0-
07		29698 X	27414	-0-	-2284	-0-	27414	2	N	-0-			-0-
08		29233 X	26867	-0-	-2366	-0-	26867	2	N	-0-			-0-
09		27960 X	24969	-0-	-2991	-0-	24969	2	N	-0-			-0-
10		28489 X	26904	-0-	-1585	-0-	26904	2	N	-0-			-0-
11		26670 X	24743	-0-	-1927	-0-	24743	2	N	-0-			-0-
12		27404 X	24406	-0-	-2998	-0-	24406	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			324,408			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		22630 X	18190	-0-	-4440	-0-	18190	2		N	-0-			-0-
02		20619 X	18380	-0-	-2239	-0-	18380	2		N	-0-			-0-
03		21917 X	19557	-0-	-2360	-0-	19557	2		N	-0-			-0-
04		19800 X	18215	-0-	-1585	-0-	18215	2		N	-0-			-0-
05		20460 X	18369	-0-	-2091	-0-	18369	2		N	-0-			-0-
06		19020 X	17144	-0-	-1876	-0-	17144	2		N	-0-			-0-
07		19654 X	18090	-0-	-1564	-0-	18090	2		N	-0-			-0-
08		20103 X	20103	-0-	-0-	-0-	20103	2		N	-0-			-0-
09		19480 X	19480	-0-	-0-	-0-	19480	2		N	-0-			-0-
10		19306 X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2		N	-0-			-0-
11		19440 X	18736	-0-	-704	-0-	18736	2		N	-0-			-0-
12		20119 X	19025	-0-	-1094	-0-	19025	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

01		52886 X	46278	-0-	-6608	-0-	46278	2		N	-0-			-0-
02		47763 X	42509	-0-	-5254	-0-	42509	2		N	-0-			-0-
03		47709 X	45130	-0-	-2579	-0-	45130	2		N	-0-			-0-
04		45120 X	42841	-0-	-2279	-0-	42841	2		N	-0-			-0-
05		46531 X	41725	-0-	-4806	-0-	41725	2		N	-0-			-0-
06		44790 X	43428	-0-	-1362	-0-	43428	2		N	-0-			-0-
07		45446 X	44487	-0-	-959	-0-	44487	2		N	-0-			-0-
08		45136 X	44157	-0-	-979	-0-	44157	2		N	-0-			-0-
09		43516 X	43516	-0-	-0-	-0-	43516	2		N	-0-			-0-
10		44888 X	43674	-0-	-1214	-0-	43674	2		N	-0-			-0-
11		43440 X	41276	-0-	-2164	-0-	41276	2		N	-0-			-0-
12		44981 X	42115	-0-	-2866	-0-	42115	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 521,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

01		22444 X	22037	-0-	-407	-0-	22037	2		N	-0-			-0-
02		20735 X	15863	-0-	-4872	-0-	15863	2		N	-0-			-0-
03		22165 X	15353	-0-	-6812	-0-	15353	2		N	-0-			-0-
04		21450 X	15042	-0-	-6408	-0-	15042	2		N	-0-			-0-
05		22041 X	11071	-0-	-10970	-0-	11071	2		N	-0-			-0-
06		21330 X	16614	-0-	-4716	-0-	16614	2		N	-0-			-0-
07		16957 X	3872	-0-	-13085	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
08		15531 X	2919	-0-	-12612	-0-	2919	2		N	-0-			-0-
09		18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	18077	2		N	-0-			-0-
10		18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2		N	-0-			-0-
11		17646 X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	2		N	-0-			-0-
12		18693 X	15342	-0-	-3351	-0-	15342	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699										
GLADE TRUST		WELL #:	4H	RRCID ->	255020	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	7416	PERF. 7870 - 10201			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 RIDGE A		WELL #:	10H	RRCID ->	255021	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7257	PERF. 7545 - 10718
01	20344 X	20344	-0-	-0-	-0-	20344	2	N	-0-	-0-
02	18299 X	8240	-0-	-10059	-0-	8240	2	N	-0-	-0-
03	19561 X	10197	-0-	-9364	-0-	10197	2	N	-0-	-0-
04	19680 X	11113	-0-	-8567	-0-	11113	2	N	-0-	-0-
05	20336 X	11399	-0-	-8937	-0-	11399	2	N	-0-	-0-
06	19680 X	11528	-0-	-8152	-0-	11528	2	N	-0-	-0-
07	12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2	N	-0-	-0-
08	13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	13143	2	N	-0-	-0-
09	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2	N	-0-	-0-
10	16286 X	16286	-0-	-0-	-0-	16286	2	N	-0-	-0-
11	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	16328	2	N	-0-	-0-
12	15004 X	12565	-0-	-2439	-0-	12565	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 158,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE B		WELL #:	3H	RRCID ->	255023	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 8625 - 11044
01	19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	19114	2	N	-0-	-0-
02	18301 X	18301	-0-	-0-	-0-	18301	2	N	-0-	-0-
03	18405 X	18405	-0-	-0-	-0-	18405	2	N	-0-	-0-
04	19355 X	19355	-0-	-0-	-0-	19355	2	N	-0-	-0-
05	20315 X	20315	-0-	-0-	-0-	20315	2	N	-0-	-0-
06	19298 X	19298	-0-	-0-	-0-	19298	2	N	-0-	-0-
07	19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	19249	2	N	-0-	-0-
08	18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	18315	2	N	-0-	-0-
09	15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	15630	2	N	-0-	-0-
10	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2	N	-0-	-0-
11	17109 X	17109	-0-	-0-	-0-	17109	2	N	-0-	-0-
12	19251 X	15861	-0-	-3390	-0-	15861	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 215,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DUKE B		WELL #:		2H	RRCID ->	255028	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8338	PERF. 8950 - 11039		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	19423 X	19423	-0-	-0-	-0-		19423 2		N	-0-			-0-
02	19153 X	19153	-0-	-0-	-0-		19153 2		N	-0-			-0-
03	19349 X	19349	-0-	-0-	-0-		19349 2		N	-0-			-0-
04	18810 X	16117	-0-	-2693	-0-		16117 2		N	-0-			-0-
05	20460 X	15262	-0-	-5198	-0-		15262 2		N	-0-			-0-
06	19800 X	16436	-0-	-3364	-0-		16436 2		N	-0-			-0-
07	20460 X	14258	-0-	-6202	-0-		14258 2		N	-0-			-0-
08	19344 X	14986	-0-	-4358	-0-		14986 2		N	-0-			-0-
09	16440 X	11625	-0-	-4815	-0-		11625 2		N	-0-			-0-
10	16988 X	15288	-0-	-1700	-0-		15288 2		N	-0-			-0-
11	16440 X	14343	-0-	-2097	-0-		14343 2		N	-0-			-0-
12	14973 X	11178	-0-	-3795	-0-		11178 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		187,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CORNERSTONE SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	255029	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 8450 - 13489	
01	53754 X	50556	-0-	-3198	-0-		50556 2		N	-0-		-0-
02	50286 X	46019	-0-	-4267	-0-		46019 2		N	-0-		-0-
03	51925 X	48782	-0-	-3143	-0-		48782 2		N	-0-		-0-
04	50250 X	46159	-0-	-4091	-0-		46159 2		N	-0-		-0-
05	50561 X	45658	-0-	-4903	-0-		45658 2		N	-0-		-0-
06	48930 X	42526	-0-	-6404	-0-		42526 2		N	-0-		-0-
07	49197 X	45080	-0-	-4117	-0-		45080 2		N	-0-		-0-
08	48794 X	43705	-0-	-5089	-0-		43705 2		N	-0-		-0-
09	46170 X	39056	-0-	-7114	-0-		39056 2		N	-0-		-0-
10	45663 X	42791	-0-	-2872	-0-		42791 2		N	-0-		-0-
11	43620 X	39983	-0-	-3637	-0-		39983 2		N	-0-		-0-
12	45074 X	41813	-0-	-3261	-0-		41813 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		532,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COWBOYS OF COLOR		WELL #:		1H	RRCID ->	255031	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7550 - 10229	
01	25110 X	22806	-0-	-2304	-0-		22806 2		N	-0-		-0-
02	22185 X	21981	-0-	-204	-0-		21981 2		N	-0-		-0-
03	23722 X	23722	-0-	-0-	-0-		23722 2		N	-0-		-0-
04	22980 X	22980	-0-	-0-	-0-		22980 2		N	-0-		-0-
05	23498 X	22823	-0-	-675	-0-		22823 2		N	-0-		-0-
06	22950 X	21729	-0-	-1221	-0-		21729 2		N	-0-		-0-
07	23746 X	22279	-0-	-1467	-0-		22279 2		N	-0-		-0-
08	23746 X	21674	-0-	-2072	-0-		21674 2		N	-0-		-0-
09	22980 X	20173	-0-	-2807	-0-		20173 2		N	-0-		-0-
10	22816 X	21259	-0-	-1557	-0-		21259 2		N	-0-		-0-
11	21720 X	20962	-0-	-758	-0-		20962 2		N	-0-		-0-
12	22289 X	20911	-0-	-1378	-0-		20911 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		263,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
CENTREPORT		WELL #:		3H	RRCID -> 255058	COMPL. DATE 07/29/2011	TOTAL DEPTH 9445	PERF. 9835	- 15528						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-							

SPARTO		WELL #:		4H	RRCID -> 255075	COMPL. DATE 12/06/2009	TOTAL DEPTH 7159	PERF. 7575	- 11597						
01	27714 X	23744	-0-	-3970	-0-	23744 2	N	-0-		-0-					
02	25926 X	20600	-0-	-5326	-0-	20600 2	N	-0-		-0-					
03	26071 X	20786	-0-	-5285	-0-	20786 2	N	-0-		-0-					
04	23760 X	19383	-0-	-4377	-0-	19383 2	N	-0-		-0-					
05	24242 X	22581	-0-	-1661	-0-	22581 2	N	-0-		-0-					
06	22980 X	21536	-0-	-1444	-0-	21536 2	N	-0-		-0-					
07	22010 X	21521	-0-	-489	-0-	21521 2	N	-0-		-0-					
08	22568 X	20545	-0-	-2023	-0-	20545 2	N	-0-		-0-					
09	21840 X	18463	-0-	-3377	-0-	18463 2	N	-0-		-0-					
10	22568 X	19547	-0-	-3021	-0-	19547 2	N	-0-		-0-					
11	21540 X	18830	-0-	-2710	-0-	18830 2	N	-0-		-0-					
12	21514 X	18868	-0-	-2646	-0-	18868 2	N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		246,404				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PATE		WELL #:		1H	RRCID -> 255081	COMPL. DATE 06/03/2010	TOTAL DEPTH 7123	PERF. 7575	- 11385						
01	8742 X	5758	-0-	-2984	-0-	5758 2	N	-0-		-0-					
02	8352 X	4842	-0-	-3510	-0-	4842 2	N	-0-		-0-					
03	8928 X	4661	-0-	-4267	-0-	4661 2	N	-0-		-0-					
04	8640 X	4178	-0-	-4462	-0-	4178 2	N	-0-		-0-					
05	7223 X	4097	-0-	-3126	-0-	4097 2	N	-0-		-0-					
06	5580 X	3220	-0-	-2360	-0-	3220 2	N	-0-		-0-					
07	5177 X	2456	-0-	-2721	-0-	2456 2	N	-0-		-0-					
08	4650 X	3282	-0-	-1368	-0-	3282 2	N	-0-		-0-					
09	4170 X	2530	-0-	-1640	-0-	2530 2	N	-0-		-0-					
10	4092 X	3502	-0-	-590	-0-	3502 2	N	-0-		-0-					
11	3210 X	1754	-0-	-1456	-0-	1754 2	N	-0-		-0-					
12	3286 X	1353	-0-	-1933	-0-	1353 2	N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		41,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699						
GREEN RIDGE LANE		WELL #:		2H	RRCID -> 255138	COMPL. DATE 04/07/2010	TOTAL DEPTH 8113	PERF. 8483	- 12612	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
01	31620 X	18650	-0-	-12970	-0-	18650 2	N	-0-		-0-
02	29580 X	14729	-0-	-14851	-0-	14729 2	N	-0-		-0-
03	24583 X	14724	-0-	-9859	-0-	14724 2	N	-0-		-0-
04	18840 X	14644	-0-	-4196	-0-	14644 2	N	-0-		-0-
05	19468 X	12434	-0-	-7034	-0-	12434 2	N	-0-		-0-
06	18060 X	15351	-0-	-2709	-0-	15351 2	N	-0-		-0-
07	16434 X	16434	-0-	-0-	-0-	16434 2	N	-0-		-0-
08	16399 X	16399	-0-	-0-	-0-	16399 2	N	-0-		-0-
09	16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	16717 2	N	-0-		-0-
10	21015 X	21015	-0-	-0-	-0-	21015 2	N	-0-		-0-
11	19946 X	19946	-0-	-0-	-0-	19946 2	N	-0-		-0-
*12	18038 X	18038	-0-	-0-	-0-	18038 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		199,081				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FOSSIL RIDGE A		WELL #:		9H	RRCID -> 255143	COMPL. DATE 01/19/2010	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 7590	- 10780	
01	20832 X	16103	-0-	-4729	-0-	16103 2	N	-0-		-0-
02	19488 X	17318	-0-	-2170	-0-	17318 2	N	-0-		-0-
03	20150 X	18003	-0-	-2147	-0-	18003 2	N	-0-		-0-
04	18810 X	16391	-0-	-2419	-0-	16391 2	N	-0-		-0-
05	18507 X	16797	-0-	-1710	-0-	16797 2	N	-0-		-0-
06	17910 X	15604	-0-	-2306	-0-	15604 2	N	-0-		-0-
07	18507 X	16132	-0-	-2375	-0-	16132 2	N	-0-		-0-
08	18011 X	15968	-0-	-2043	-0-	15968 2	N	-0-		-0-
09	16380 X	14639	-0-	-1741	-0-	14639 2	N	-0-		-0-
10	16802 X	14899	-0-	-1903	-0-	14899 2	N	-0-		-0-
11	15600 X	14666	-0-	-934	-0-	14666 2	N	-0-		-0-
12	16120 X	15489	-0-	-631	-0-	15489 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		192,009				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-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 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009										TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8135 - 14307								
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010										TOTAL DEPTH	7346	PERF.	7946 - 13230								
01		10509 X	10449	-0-	-60	-0-	10449	2		N	-0-						-0-				
02		9831 X	9465	-0-	-366	-0-	9465	2		N	-0-						-0-				
03		10509 X	1224	-0-	-9285	-0-	1224	2		N	-0-						-0-				
04		10110 X	7994	-0-	-2116	-0-	7994	2		N	-0-						-0-				
05		10447 X	5835	-0-	-4612	-0-	5835	2		N	-0-						-0-				
06		10110 X	2588	-0-	-7522	-0-	2588	2		N	-0-						-0-				
07		10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2		N	-0-						-0-				
08		9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	2		N	-0-						-0-				
09		9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2		N	-0-						-0-				
10		10974 X	9223	-0-	-1751	-0-	9223	2		N	-0-						-0-				
11		10620 X	9889	-0-	-731	-0-	9889	2		N	-0-						-0-				
12		10974 X	4379	-0-	-6595	-0-	4379	2		N	-0-						-0-				
TOTAL GAS PROD:										91,071	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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		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-				

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823														
01	54715 X	50222	-0-	-4493	-0-	50222	2			N	-0-			-0-
02	51185 X	45791	-0-	-5394	-0-	45791	2			N	-0-			-0-
03	51305 X	48946	-0-	-2359	-0-	48946	2			N	-0-			-0-
04	49650 X	46041	-0-	-3609	-0-	46041	2			N	-0-			-0-
05	50313 X	45726	-0-	-4587	-0-	45726	2			N	-0-			-0-
06	48600 X	43958	-0-	-4642	-0-	43958	2			N	-0-			-0-
07	48949 X	44845	-0-	-4104	-0-	44845	2			N	-0-			-0-
08	48949 X	43461	-0-	-5488	-0-	43461	2			N	-0-			-0-
09	46050 X	38467	-0-	-7583	-0-	38467	2			N	-0-			-0-
10	45725 X	42641	-0-	-3084	-0-	42641	2			N	-0-			-0-
11	43950 X	40578	-0-	-3372	-0-	40578	2			N	-0-			-0-
12	44857 X	41567	-0-	-3290	-0-	41567	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 532,243										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692														
01	33046 X	23951	-0-	-9095	-0-	23951	2			N	-0-			-0-
02	29638 X	17160	-0-	-12478	-0-	17160	2			N	-0-			-0-
03	31682 X	18421	-0-	-13261	-0-	18421	2			N	-0-			-0-
04	28650 X	20964	-0-	-7686	-0-	20964	2			N	-0-			-0-
05	27125 X	20978	-0-	-6147	-0-	20978	2			N	-0-			-0-
06	23190 X	20141	-0-	-3049	-0-	20141	2			N	-0-			-0-
07	21669 X	19882	-0-	-1787	-0-	19882	2			N	-0-			-0-
08	22754 X	22754	-0-	-0-	-0-	22754	2			N	-0-			-0-
09	21396 X	21396	-0-	-0-	-0-	21396	2			N	-0-			-0-
10	23110 X	23110	-0-	-0-	-0-	23110	2			N	-0-			-0-
11	23376 X	23376	-0-	-0-	-0-	23376	2			N	-0-			-0-
12	22754 X	20990	-0-	-1764	-0-	20990	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 253,123										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13516 X	6350	-0-	-7166	-0-		6350	2	N	-0-			-0-
02		7511 X	6126	-0-	-1385	-0-		6126	2	N	-0-			-0-
03		6200 X	4468	-0-	-1732	-0-		4468	2	N	-0-			-0-
04		6150 X	731	-0-	-5419	-0-		731	2	N	-0-			-0-
05		6541 X	3967	-0-	-2574	-0-		3967	2	N	-0-			-0-
06		6330 X	415	-0-	-5915	-0-		415	2	N	-0-			-0-
07		6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-				N	-0-			-0-
08		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	-0-			-0-
09		3840 X	1	-0-	-3839	-0-		1	2	N	-0-			-0-
10		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-				N	-0-			-0-
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,058				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432														
01		14229 X	12912	-0-	-1317	-0-		12912	2	N	-0-			-0-
02		13311 X	11591	-0-	-1720	-0-		11591	2	N	-0-			-0-
03		13764 X	12463	-0-	-1301	-0-		12463	2	N	-0-			-0-
04		13110 X	12565	-0-	-545	-0-		12565	2	N	-0-			-0-
05		15199 X	15199	-0-	-0-	-0-		15199	2	N	-0-			-0-
06		12510 X	10569	-0-	-1941	-0-		10569	2	N	-0-			-0-
07		12989 X	11730	-0-	-1259	-0-		11730	2	N	-0-			-0-
08		15190 X	11686	-0-	-3504	-0-		11686	2	N	-0-			-0-
09		14700 X	11506	-0-	-3194	-0-		11506	2	N	-0-			-0-
10		15190 X	12102	-0-	-3088	-0-		12102	2	N	-0-			-0-
11		11378 X	11378	-0-	-0-	-0-		11378	2	N	-0-			-0-
12		11904 X	11125	-0-	-779	-0-		11125	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			144,826				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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011										TOTAL DEPTH	6794	PERF.	7250 - 12726	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		35247 X	31618	-0-	-3629	-0-	31618	2		Y	-0-			-0-
02		32973 X	28481	-0-	-4492	-0-	28481	2		Y	-0-			-0-
03		34844 X	29428	-0-	-5416	-0-	29428	2		Y	-0-			-0-
04		32700 X	27643	-0-	-5057	-0-	27643	2		Y	-0-			-0-
05		33573 X	27512	-0-	-6061	-0-	27512	2		Y	-0-			-0-
06		30120 X	25720	-0-	-4400	-0-	25720	2		Y	-0-			-0-
07		30442 X	25021	-0-	-5421	-0-	25021	2		Y	-0-			-0-
08		29419 X	25269	-0-	-4150	-0-	25269	2		Y	-0-			-0-
09		27630 X	23741	-0-	-3889	-0-	23741	2		Y	-0-			-0-
10		27497 X	23989	-0-	-3508	-0-	23989	2		Y	-0-			-0-
11		25710 X	22715	-0-	-2995	-0-	22715	2		Y	-0-			-0-
12		25265 X	21562	-0-	-3703	-0-	21562	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		312,699			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011										TOTAL DEPTH	6815	PERF.	7450 - 12641	
01		8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-				N	-0-			-0-
02		7917 X	129	-0-	-7788	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-				N	-0-			-0-
04		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-				N	-0-			-0-
05		4 X	-0-	-0-	-4	-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:		129			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7763 - 11627	
01		11253 X	7384	-0-	-3869	-0-	7384	2		N	-0-			-0-
02		10527 X	7172	-0-	-3355	-0-	7172	2		N	-0-			-0-
03		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2		N	-0-			-0-
04		12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	12624	2		N	-0-			-0-
05		12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2		N	-0-			-0-
06		10350 X	10243	-0-	-107	-0-	10243	2		N	-0-			-0-
07		12555 X	11307	-0-	-1248	-0-	11307	2		N	-0-			-0-
08		13675 X	13675	-0-	-0-	-0-	13675	2		N	-0-			-0-
09		14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	14710	2		N	-0-			-0-
10		13836 X	13836	-0-	-0-	-0-	13836	2		N	-0-			-0-
11		12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2		N	-0-			-0-
12		15190 X	11427	-0-	-3763	-0-	11427	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		137,789			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		41664 X	39443	-0-	-2221	-0-		39443	2		N	-0-			-0-
02		38976 X	36876	-0-	-2100	-0-		36876	2		N	-0-			-0-
03		40920 X	39278	-0-	-1642	-0-		39278	2		N	-0-			-0-
04		39600 X	37885	-0-	-1715	-0-		37885	2		N	-0-			-0-
05		40920 X	38778	-0-	-2142	-0-		38778	2		N	-0-			-0-
06		38160 X	37099	-0-	-1061	-0-		37099	2		N	-0-			-0-
07		39432 X	37890	-0-	-1542	-0-		37890	2		N	-0-			-0-
08		39277 X	37091	-0-	-2186	-0-		37091	2		N	-0-			-0-
09		37890 X	34786	-0-	-3104	-0-		34786	2		N	-0-			-0-
10		38781 X	34190	-0-	-4591	-0-		34190	2		N	-0-			-0-
11		37110 X	33279	-0-	-3831	-0-		33279	2		N	-0-			-0-
12		37386 X	33939	-0-	-3447	-0-		33939	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		440,534				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850															
01		21080 X	19963	-0-	-1117	-0-		19963	2		N	-0-			-0-
02		19720 X	17893	-0-	-1827	-0-		17893	2		N	-0-			-0-
03		20522 X	19170	-0-	-1352	-0-		19170	2		N	-0-			-0-
04		19860 X	18295	-0-	-1565	-0-		18295	2		N	-0-			-0-
05		19964 X	18676	-0-	-1288	-0-		18676	2		N	-0-			-0-
06		19320 X	17547	-0-	-1773	-0-		17547	2		N	-0-			-0-
07		19158 X	18168	-0-	-990	-0-		18168	2		N	-0-			-0-
08		19158 X	17089	-0-	-2069	-0-		17089	2		N	-0-			-0-
09		18300 X	15698	-0-	-2602	-0-		15698	2		N	-0-			-0-
10		18662 X	13800	-0-	-4862	-0-		13800	2		N	-0-			-0-
11		17580 X	14680	-0-	-2900	-0-		14680	2		N	-0-			-0-
12		18166 X	14520	-0-	-3646	-0-		14520	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		205,499				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728															
01		5394 X	1945	-0-	-3449	-0-		1945	2		N	-0-			-0-
02		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-		7350	2		N	-0-			-0-
03		7750 X	7519	-0-	-231	-0-		7519	2		N	-0-			-0-
04		7500 X	1896	-0-	-5604	-0-		1896	2		N	-0-			-0-
05		7750 X	3599	-0-	-4151	-0-		3599	2		N	-0-			-0-
06		7500 X	2871	-0-	-4629	-0-		2871	2		N	-0-			-0-
07		7750 X	5490	-0-	-2260	-0-		5490	2		N	-0-			-0-
08		7533 X	4296	-0-	-3237	-0-		4296	2		N	-0-			-0-
09		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-		3665	2		N	-0-			-0-
10		5487 X	2384	-0-	-3103	-0-		2384	2		N	-0-			-0-
11		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-		5566	2		N	-0-			-0-
12		5487 X	5258	-0-	-229	-0-		5258	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,839				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 WINSWOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9703 X	9647	-0-	-56	-0-	9647	2			N	-0-			-0-
02		9077 X	5323	-0-	-3754	-0-	5323	2			N	-0-			-0-
03		9703 X	5379	-0-	-4324	-0-	5379	2			N	-0-			-0-
04		9330 X	4890	-0-	-4440	-0-	4890	2			N	-0-			-0-
05		9641 X	4980	-0-	-4661	-0-	4980	2			N	-0-			-0-
06		9330 X	1941	-0-	-7389	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
07		5704 X	1324	-0-	-4380	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
08		7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-			-0-
09		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-			-0-
10		4991 X	4325	-0-	-666	-0-	4325	2			N	-0-			-0-
11		7200 X	3526	-0-	-3674	-0-	3526	2			N	-0-			-0-
12		7440 X	5326	-0-	-2114	-0-	5326	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSWOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

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

WINSWOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

01		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02		522 X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-			-0-
03		434 X	-0-	-0-	-434	-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		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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		29264 X	27121	-0-	-2143	-0-	27121 2		N	-0-		-0-
02		26535 X	25798	-0-	-737	-0-	25798 2		N	-0-		-0-
03		26970 X	20767	-0-	-6203	-0-	20767 2		N	-0-		-0-
04		26250 X	2295	-0-	-23955	-0-	2295 2		N	-0-		-0-
05		27590 X	11570	-0-	-16020	-0-	11570 2		N	-0-		-0-
06		26700 X	3221	-0-	-23479	-0-	3221 2		N	-0-		-0-
07		27590 X	12402	-0-	-15188	-0-	12402 2		N	-0-		-0-
08		20770 X	12205	-0-	-8565	-0-	12205 2		N	-0-		-0-
09		11190 X	7306	-0-	-3884	-0-	7306 2		N	-0-		-0-
10		13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	13696 2		N	-0-		-0-
11		12000 X	9352	-0-	-2648	-0-	9352 2		N	-0-		-0-
*12		14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	14346 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			160,079			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367												
01		26071 X	18278	-0-	-7793	-0-	18278 2		N	-0-		-0-
02		23345 X	16432	-0-	-6913	-0-	16432 2		N	-0-		-0-
03		20522 X	17885	-0-	-2637	-0-	17885 2		N	-0-		-0-
04		19740 X	17422	-0-	-2318	-0-	17422 2		N	-0-		-0-
05		19561 X	16676	-0-	-2885	-0-	16676 2		N	-0-		-0-
06		17700 X	16472	-0-	-1228	-0-	16472 2		N	-0-		-0-
07		18011 X	7161	-0-	-10850	-0-	7161 2		N	-0-		-0-
08		18011 X	123	-0-	-17888	-0-	123 2		N	-0-		-0-
09		17430 X	2708	-0-	-14722	-0-	2708 2		N	-0-		-0-
10		17019 X	14142	-0-	-2877	-0-	14142 2		N	-0-		-0-
11		17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	17158 2		N	-0-		-0-
*12		17676 X	17676	-0-	-0-	-0-	17676 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			162,133			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271												
01		47616 X	44135	-0-	-3481	-0-	44135 2		N	-0-		-0-
02		43819 X	40281	-0-	-3538	-0-	40281 2		N	-0-		-0-
03		45415 X	42189	-0-	-3226	-0-	42189 2		N	-0-		-0-
04		43020 X	39751	-0-	-3269	-0-	39751 2		N	-0-		-0-
05		44144 X	40690	-0-	-3454	-0-	40690 2		N	-0-		-0-
06		42720 X	41342	-0-	-1378	-0-	41342 2		N	-0-		-0-
07		43059 X	42754	-0-	-305	-0-	42754 2		N	-0-		-0-
08		42410 X	42410	-0-	-0-	-0-	42410 2		N	-0-		-0-
09		41340 X	39272	-0-	-2068	-0-	39272 2		N	-0-		-0-
10		42749 X	42179	-0-	-570	-0-	42179 2		N	-0-		-0-
11		41370 X	40095	-0-	-1275	-0-	40095 2		N	-0-		-0-
12		42749 X	40965	-0-	-1784	-0-	40965 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			496,063			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
KISD		WELL #:		3H	RRCID ->	255481	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 8300 - 11882	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		28334 X	27800	-0-	-534	-0-	27800	2	N	-0-	-0-	-0-
02		26506 X	24204	-0-	-2302	-0-	24204	2	N	-0-	-0-	-0-
03		27621 X	26287	-0-	-1334	-0-	26287	2	N	-0-	-0-	-0-
04		26910 X	25044	-0-	-1866	-0-	25044	2	N	-0-	-0-	-0-
05		27807 X	25353	-0-	-2454	-0-	25353	2	N	-0-	-0-	-0-
06		26910 X	24692	-0-	-2218	-0-	24692	2	N	-0-	-0-	-0-
07		26288 X	25754	-0-	-534	-0-	25754	2	N	-0-	-0-	-0-
08		26288 X	25114	-0-	-1174	-0-	25114	2	N	-0-	-0-	-0-
09		25050 X	22601	-0-	-2449	-0-	22601	2	N	-0-	-0-	-0-
10		25761 X	24426	-0-	-1335	-0-	24426	2	N	-0-	-0-	-0-
11		24930 X	23244	-0-	-1686	-0-	23244	2	N	-0-	-0-	-0-
12		25761 X	24442	-0-	-1319	-0-	24442	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		298,961				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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		6231 X	4682	-0-	-1549	-0-	4682	2	N	-0-	-0-	-0-
02		5655 X	3307	-0-	-2348	-0-	3307	2	N	-0-	-0-	-0-
03		6014 X	4423	-0-	-1591	-0-	4423	2	N	-0-	-0-	-0-
04		4530 X	3672	-0-	-858	-0-	3672	2	N	-0-	-0-	-0-
05		4681 X	2110	-0-	-2571	-0-	2110	2	N	-0-	-0-	-0-
06		4530 X	2892	-0-	-1638	-0-	2892	2	N	-0-	-0-	-0-
07		4433 X	3027	-0-	-1406	-0-	3027	2	N	-0-	-0-	-0-
08		4433 X	3146	-0-	-1287	-0-	3146	2	N	-0-	-0-	-0-
09		3660 X	2949	-0-	-711	-0-	2949	2	N	-0-	-0-	-0-
10		3038 X	2905	-0-	-133	-0-	2905	2	N	-0-	-0-	-0-
11		3030 X	2450	-0-	-580	-0-	2450	2	N	-0-	-0-	-0-
12		3131 X	2810	-0-	-321	-0-	2810	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,373				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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		13175 X	9303	-0-	-3872	-0-	9303	2	N	-0-	-0-	-0-
02		11571 X	7827	-0-	-3744	-0-	7827	2	N	-0-	-0-	-0-
03		8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2	N	-0-	-0-	-0-
04		10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2	N	-0-	-0-	-0-
05		10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2	N	-0-	-0-	-0-
06		10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2	N	-0-	-0-	-0-
07		10850 X	10753	-0-	-97	-0-	10753	2	N	-0-	-0-	-0-
08		10850 X	10340	-0-	-510	-0-	10340	2	N	-0-	-0-	-0-
09		11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2	N	-0-	-0-	-0-
10		11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2	N	-0-	-0-	-0-
11		10410 X	9881	-0-	-529	-0-	9881	2	N	-0-	-0-	-0-
12		11997 X	9663	-0-	-2334	-0-	9663	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		120,877				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
POINDEXTER		WELL #:		1H	RRCID ->	255497	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 7583 - 10982		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9424 X	8514	-0-	-910	-0-	8514	2		N	-0-			-0-
02	8323 X	8176	-0-	-147	-0-	8176	2		N	-0-			-0-
03	9021 X	8565	-0-	-456	-0-	8565	2		N	-0-			-0-
04	8730 X	6135	-0-	-2595	-0-	6135	2		N	-0-			-0-
05	9021 X	6417	-0-	-2604	-0-	6417	2		N	-0-			-0-
06	8460 X	6492	-0-	-1968	-0-	6492	2		N	-0-			-0-
07	8742 X	6909	-0-	-1833	-0-	6909	2		N	-0-			-0-
08	8556 X	6864	-0-	-1692	-0-	6864	2		N	-0-			-0-
09	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2		N	-0-			-0-
10	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2		N	-0-			-0-
11	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2		N	-0-			-0-
*12	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		86,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRAVES		WELL #:		7H	RRCID ->	255503	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 7449 - 8990	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	255506	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 8775 - 13892	
01	36580 X	34010	-0-	-2570	-0-	34010	2		N	-0-		-0-
02	33234 X	30831	-0-	-2403	-0-	30831	2		N	-0-		-0-
03	35526 X	32430	-0-	-3096	-0-	32430	2		N	-0-		-0-
04	34380 X	29650	-0-	-4730	-0-	29650	2		N	-0-		-0-
05	34596 X	31657	-0-	-2939	-0-	31657	2		N	-0-		-0-
06	32910 X	29641	-0-	-3269	-0-	29641	2		N	-0-		-0-
07	32953 X	30200	-0-	-2753	-0-	30200	2		N	-0-		-0-
08	32426 X	30187	-0-	-2239	-0-	30187	2		N	-0-		-0-
09	30630 X	27555	-0-	-3075	-0-	27555	2		N	-0-		-0-
10	31651 X	29074	-0-	-2577	-0-	29074	2		N	-0-		-0-
11	29640 X	27584	-0-	-2056	-0-	27584	2		N	-0-		-0-
12	30194 X	28095	-0-	-2099	-0-	28095	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		360,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		19592 X	15841	-0-	-3751	-0-	15841	2		N	-0-				-0-
02		18328 X	12782	-0-	-5546	-0-	12782	2		N	-0-				-0-
03		19592 X	16998	-0-	-2594	-0-	16998	2		N	-0-				-0-
04		17850 X	16210	-0-	-1640	-0-	16210	2		N	-0-				-0-
05		17298 X	16302	-0-	-996	-0-	16302	2		N	-0-				-0-
06		16440 X	16061	-0-	-379	-0-	16061	2		N	-0-				-0-
07		16988 X	15815	-0-	-1173	-0-	15815	2		N	-0-				-0-
08		16988 X	15377	-0-	-1611	-0-	15377	2		N	-0-				-0-
09		16200 X	15338	-0-	-862	-0-	15338	2		N	-0-				-0-
10		16932 X	16932	-0-	-0-	-0-	16932	2		N	-0-				-0-
11		16417 X	16417	-0-	-0-	-0-	16417	2		N	-0-				-0-
12		15841 X	7318	-0-	-8523	-0-	7318	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			181,391			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		5673 X	4355	-0-	-1318	-0-	4355	2		N	-0-				-0-
02		5307 X	3987	-0-	-1320	-0-	3987	2		N	-0-				-0-
03		5673 X	4200	-0-	-1473	-0-	4200	2		N	-0-				-0-
04		5400 X	3883	-0-	-1517	-0-	3883	2		N	-0-				-0-
05		4867 X	3433	-0-	-1434	-0-	3433	2		N	-0-				-0-
06		4200 X	2620	-0-	-1580	-0-	2620	2		N	-0-				-0-
07		4247 X	2386	-0-	-1861	-0-	2386	2		N	-0-				-0-
08		4185 X	2063	-0-	-2122	-0-	2063	2		N	-0-				-0-
09		3870 X	2393	-0-	-1477	-0-	2393	2		N	-0-				-0-
10		3441 X	2224	-0-	-1217	-0-	2224	2		N	-0-				-0-
11		2610 X	1086	-0-	-1524	-0-	1086	2		N	-0-				-0-
12		2480 X	2317	-0-	-163	-0-	2317	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			34,947			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	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-					

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360														
01		9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2		N	-0-			-0-
02		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2		N	-0-			-0-
03		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2		N	-0-			-0-
04		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2		N	-0-			-0-
05		7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2		N	-0-			-0-
06		7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2		N	-0-			-0-
07		8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2		N	-0-			-0-
08		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2		N	-0-			-0-
09		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2		N	-0-			-0-
*10		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2		N	-0-			-0-
11		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
12		682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			76,029			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233														
01		14818 X	13753	-0-	-1065	-0-	13753	2		N	-0-			-0-
02		12412 X	11528	-0-	-884	-0-	11528	2		N	-0-			-0-
03		13268 X	11535	-0-	-1733	-0-	11535	2		N	-0-			-0-
04		13320 X	11507	-0-	-1813	-0-	11507	2		N	-0-			-0-
05		14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	14458	2		N	-0-			-0-
06		13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	13899	2		N	-0-			-0-
07		14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	14325	2		N	-0-			-0-
08		14446 X	13950	-0-	-496	-0-	13950	2		N	-0-			-0-
09		13980 X	13205	-0-	-775	-0-	13205	2		N	-0-			-0-
10		14446 X	13089	-0-	-1357	-0-	13089	2		N	-0-			-0-
11		13890 X	12323	-0-	-1567	-0-	12323	2		N	-0-			-0-
12		14322 X	12541	-0-	-1781	-0-	12541	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			156,113			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		21917 X	20841	-0-	-1076	-0-	20841	2		N	-0-			-0-
02		19865 X	18803	-0-	-1062	-0-	18803	2		N	-0-			-0-
03		21173 X	20602	-0-	-571	-0-	20602	2		N	-0-			-0-
04		20746 X	20746	-0-	-0-	-0-	20746	2		N	-0-			-0-
05		20832 X	17971	-0-	-2861	-0-	17971	2		N	-0-			-0-
06		20160 X	19084	-0-	-1076	-0-	19084	2		N	-0-			-0-
07		21452 X	18870	-0-	-2582	-0-	18870	2		N	-0-			-0-
08		21452 X	19864	-0-	-1588	-0-	19864	2		N	-0-			-0-
09		20760 X	18603	-0-	-2157	-0-	18603	2		N	-0-			-0-
10		19716 X	16621	-0-	-3095	-0-	16621	2		N	-0-			-0-
11		19230 X	14588	-0-	-4642	-0-	14588	2		N	-0-			-0-
12		19871 X	11713	-0-	-8158	-0-	11713	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		218,306				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970														
01		14787 X	14729	-0-	-58	-0-	14729	2		N	-0-			-0-
02		20092 X	20092	-0-	-0-	-0-	20092	2		N	-0-			-0-
03		20592 X	20592	-0-	-0-	-0-	20592	2		N	-0-			-0-
04		18863 X	18863	-0-	-0-	-0-	18863	2		N	-0-			-0-
05		21483 X	17732	-0-	-3751	-0-	17732	2		N	-0-			-0-
06		20790 X	14094	-0-	-6696	-0-	14094	2		N	-0-			-0-
07		21483 X	11582	-0-	-9901	-0-	11582	2		N	-0-			-0-
08		20584 X	15273	-0-	-5311	-0-	15273	2		N	-0-			-0-
09		18870 X	15574	-0-	-3296	-0-	15574	2		N	-0-			-0-
10		17732 X	14667	-0-	-3065	-0-	14667	2		N	-0-			-0-
11		14790 X	13743	-0-	-1047	-0-	13743	2		N	-0-			-0-
12		16089 X	13928	-0-	-2161	-0-	13928	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		190,869				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345														
01		12400 X	11155	-0-	-1245	-0-	11155	2		N	-0-			-0-
02		11165 X	10448	-0-	-717	-0-	10448	2		N	-0-			-0-
03		12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	12120	2		N	-0-			-0-
04		12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	2		N	-0-			-0-
05		14811 X	14811	-0-	-0-	-0-	14811	2		N	-0-			-0-
06		14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	14175	2		N	-0-			-0-
07		14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	14083	2		N	-0-			-0-
08		13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2		N	-0-			-0-
09		12000 X	11908	-0-	-92	-0-	11908	2		N	-0-			-0-
10		12400 X	12026	-0-	-374	-0-	12026	2		N	-0-			-0-
11		12000 X	6526	-0-	-5474	-0-	6526	2		N	-0-			-0-
12		14074 X	8512	-0-	-5562	-0-	8512	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		140,956				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
PRUETT MOUNTIAN		WELL #:		1H	RRCID ->	255626	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 8625 - 11582		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	255646	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7820 - 10959	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DONNA RAY		WELL #:		3H	RRCID ->	255647	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 8005 - 11034	
01	15841 X	12836	-0-	-3005	-0-	12836	2		N	-0-		-0-
02	14819 X	14124	-0-	-695	-0-	14124	2		N	-0-		-0-
03	15066 X	13133	-0-	-1933	-0-	13133	2		N	-0-		-0-
04	14580 X	11300	-0-	-3280	-0-	11300	2		N	-0-		-0-
05	15097 X	10134	-0-	-4963	-0-	10134	2		N	-0-		-0-
06	14610 X	8821	-0-	-5789	-0-	8821	2		N	-0-		-0-
07	15097 X	11687	-0-	-3410	-0-	11687	2		N	-0-		-0-
08	13144 X	12123	-0-	-1021	-0-	12123	2		N	-0-		-0-
09	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	2		N	-0-		-0-
10	11687 X	11508	-0-	-179	-0-	11508	2		N	-0-		-0-
11	11730 X	9396	-0-	-2334	-0-	9396	2		N	-0-		-0-
12	12152 X	10532	-0-	-1620	-0-	10532	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		137,362				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WORK		WELL #:		1H	RRCID ->	255652	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7912 - 10084						
01	19003	X	18465	-0-	-538	-0-	18465	2	N	-0-	-0-						
02	17719	X	16997	-0-	-722	-0-	16997	2	N	-0-	-0-						
03	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	18912	2	N	-0-	-0-						
04	17880	X	15608	-0-	-2272	-0-	15608	2	N	-0-	-0-						
05	18476	X	15825	-0-	-2651	-0-	15825	2	N	-0-	-0-						
06	18300	X	13609	-0-	-4691	-0-	13609	2	N	-0-	-0-						
07	18910	X	15852	-0-	-3058	-0-	15852	2	N	-0-	-0-						
08	18910	X	234	-0-	-18676	-0-	234	2	N	-0-	-0-						
09	15600	X	301	-0-	-15299	-0-	301	2	N	-0-	-0-						
10	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-			N	-0-	-0-						
11	15330	X	-0-	-0-	-15330	-0-			N	-0-	-0-						
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:			115,803														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE		WELL #:		1H	RRCID ->	255689	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 8488 - 10860						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MCMURRY		WELL #:		2H	RRCID ->	255693	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 7441 - 11072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13751 X	13751	-0-	-0-	-0-	13751	2	N	-0-		-0-
02		20653 X	20653	-0-	-0-	-0-	20653	2	N	-0-		-0-
03		22112 X	22112	-0-	-0-	-0-	22112	2	N	-0-		-0-
04		20554 X	20554	-0-	-0-	-0-	20554	2	N	-0-		-0-
05		19280 X	19280	-0-	-0-	-0-	19280	2	N	-0-		-0-
06		18415 X	18415	-0-	-0-	-0-	18415	2	N	-0-		-0-
07		17298 X	17267	-0-	-31	-0-	17267	2	N	-0-		-0-
08		17298 X	16669	-0-	-629	-0-	16669	2	N	-0-		-0-
09		16740 X	14428	-0-	-2312	-0-	14428	2	N	-0-		-0-
10		17298 X	13699	-0-	-3599	-0-	13699	2	N	-0-		-0-
11		16740 X	10667	-0-	-6073	-0-	10667	2	N	-0-		-0-
12		17267 X	11673	-0-	-5594	-0-	11673	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		199,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMURRY		WELL #:		3H	RRCID ->	255694	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 7502 - 11229	
01		31341 X	29874	-0-	-1467	-0-	29874	2	N	-0-		-0-
02		29319 X	27361	-0-	-1958	-0-	27361	2	N	-0-		-0-
03		30969 X	28855	-0-	-2114	-0-	28855	2	N	-0-		-0-
04		29640 X	27186	-0-	-2454	-0-	27186	2	N	-0-		-0-
05		30380 X	27245	-0-	-3135	-0-	27245	2	N	-0-		-0-
06		28920 X	25102	-0-	-3818	-0-	25102	2	N	-0-		-0-
07		29233 X	25359	-0-	-3874	-0-	25359	2	N	-0-		-0-
08		28861 X	25232	-0-	-3629	-0-	25232	2	N	-0-		-0-
09		27180 X	24482	-0-	-2698	-0-	24482	2	N	-0-		-0-
10		27249 X	24286	-0-	-2963	-0-	24286	2	N	-0-		-0-
11		25666 X	25666	-0-	-0-	-0-	25666	2	N	-0-		-0-
12		25358 X	24904	-0-	-454	-0-	24904	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		315,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIMOCK		WELL #:		1H	RRCID ->	255697	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 7529 - 11392	
01		14570 X	7105	-0-	-7465	-0-	7105	2	N	-0-		-0-
02		9802 X	7771	-0-	-2031	-0-	7771	2	N	-0-		-0-
03		9455 X	8564	-0-	-891	-0-	8564	2	N	-0-		-0-
04		7530 X	6942	-0-	-588	-0-	6942	2	N	-0-		-0-
05		8308 X	8132	-0-	-176	-0-	8132	2	N	-0-		-0-
06		8280 X	7356	-0-	-924	-0-	7356	2	N	-0-		-0-
07		8556 X	8161	-0-	-395	-0-	8161	2	N	-0-		-0-
08		11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	2	N	-0-		-0-
09		11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2	N	-0-		-0-
10		11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2	N	-0-		-0-
11		11040 X	10037	-0-	-1003	-0-	10037	2	N	-0-		-0-
12		11501 X	7875	-0-	-3626	-0-	7875	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		105,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		17949 X	17659	-0-	-290	-0-	17659	2		N	-0-			-0-
02		17052 X	16081	-0-	-971	-0-	16081	2		N	-0-			-0-
03		18228 X	15581	-0-	-2647	-0-	15581	2		N	-0-			-0-
04		17640 X	13947	-0-	-3693	-0-	13947	2		N	-0-			-0-
05		18197 X	13775	-0-	-4422	-0-	13775	2		N	-0-			-0-
06		17100 X	13126	-0-	-3974	-0-	13126	2		N	-0-			-0-
07		17205 X	13903	-0-	-3302	-0-	13903	2		N	-0-			-0-
08		15593 X	13960	-0-	-1633	-0-	13960	2		N	-0-			-0-
09		13950 X	13519	-0-	-431	-0-	13519	2		N	-0-			-0-
10		13888 X	13559	-0-	-329	-0-	13559	2		N	-0-			-0-
11		15589 X	15589	-0-	-0-	-0-	15589	2		N	-0-			-0-
*12		16389 X	16389	-0-	-0-	-0-	16389	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		177,088				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121														
01		12927 X	204	-0-	-12723	-0-	204	2		N	-0-			-0-
02		10063 X	6865	-0-	-3198	-0-	6865	2		N	-0-			-0-
03		10757 X	4551	-0-	-6206	-0-	4551	2		N	-0-			-0-
04		10050 X	650	-0-	-9400	-0-	650	2		N	-0-			-0-
05		7347 X	3237	-0-	-4110	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
06		7110 X	22	-0-	-7088	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07		7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-				N	-0-			-0-
08		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-			-0-
09		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				N	-0-			-0-
10		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-			-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,529				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637														
01		21328 X	16203	-0-	-5125	-0-	16203	2		N	-0-			-0-
02		18618 X	16386	-0-	-2232	-0-	16386	2		N	-0-			-0-
03		19468 X	7229	-0-	-12239	-0-	7229	2		N	-0-			-0-
04		18780 X	6254	-0-	-12526	-0-	6254	2		N	-0-			-0-
05		19096 X	18637	-0-	-459	-0-	18637	2		N	-0-			-0-
06		17630 X	17630	-0-	-0-	-0-	17630	2		N	-0-			-0-
07		17941 X	17941	-0-	-0-	-0-	17941	2		N	-0-			-0-
08		18631 X	16648	-0-	-1983	-0-	16648	2		N	-0-			-0-
09		18030 X	14230	-0-	-3800	-0-	14230	2		N	-0-			-0-
10		18631 X	16216	-0-	-2415	-0-	16216	2		N	-0-			-0-
11		17640 X	17067	-0-	-573	-0-	17067	2		N	-0-			-0-
12		17949 X	17503	-0-	-446	-0-	17503	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		181,944				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
WINSYCOTT 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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3356	-0-	256	256	3356	2	N	-0-			-0-
02		2900 N	10435	-0-	7535	7791	10435	2	N	-0-			-0-
03		12205 X	4414	-0-	-7791	-0-	4414	2	N	-0-			-0-
04		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2	N	-0-			-0-
05		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2	N	-0-			-0-
06		10800 X	4744	-0-	-6056	-0-	4744	2	N	-0-			-0-
07		11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2	N	-0-			-0-
08		10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	2	N	-0-			-0-
09		10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2	N	-0-			-0-
10		11687 X	9310	-0-	-2377	-0-	9310	2	N	-0-			-0-
11		11310 X	3736	-0-	-7574	-0-	3736	2	N	-0-			-0-
12		11687 X	5370	-0-	-6317	-0-	5370	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			85,196				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 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-			

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106													
01		10199 X	8639	-0-	-1560	-0-	8639	2	N	-0-			-0-
02		9396 X	8292	-0-	-1104	-0-	8292	2	N	-0-			-0-
03		10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	2	N	-0-			-0-
04		10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2	N	-0-			-0-
05		10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	2	N	-0-			-0-
06		9870 X	8717	-0-	-1153	-0-	8717	2	N	-0-			-0-
07		10757 X	9166	-0-	-1591	-0-	9166	2	N	-0-			-0-
08		10757 X	9247	-0-	-1510	-0-	9247	2	N	-0-			-0-
09		10410 X	9523	-0-	-887	-0-	9523	2	N	-0-			-0-
10		10571 X	9226	-0-	-1345	-0-	9226	2	N	-0-			-0-
11		8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2	N	-0-			-0-
12		9827 X	9406	-0-	-421	-0-	9406	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			112,380				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		
01		16658 X	16658	-0-	-0-	-0-		16658 2		N	-0-
02		21160 X	21160	-0-	-0-	-0-		21160 2		N	-0-
03		21238 X	21238	-0-	-0-	-0-		21238 2		N	-0-
04		20201 X	20201	-0-	-0-	-0-		20201 2		N	-0-
05		23394 X	23394	-0-	-0-	-0-		23394 2		N	-0-
06		22358 X	22358	-0-	-0-	-0-		22358 2		N	-0-
07		22923 X	22923	-0-	-0-	-0-		22923 2		N	-0-
08		20824 X	20824	-0-	-0-	-0-		20824 2		N	-0-
09		21260 X	21260	-0-	-0-	-0-		21260 2		N	-0-
10		20843 X	20843	-0-	-0-	-0-		20843 2		N	-0-
11		17812 X	17812	-0-	-0-	-0-		17812 2		N	-0-
*12		16079 X	16079	-0-	-0-	-0-		16079 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			244,750				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LINDAMOOD WELL #: 1H RRCID -> 255856 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7230 - 11498											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2016 - PLUGGED 02/09/16											
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966											
01		37138 X	34614	-0-	-2524	-0-		34614 2		N	-0-
02		34481 X	33106	-0-	-1375	-0-		33106 2		N	-0-
03		36704 X	33920	-0-	-2784	-0-		33920 2		N	-0-
04		34890 X	33970	-0-	-920	-0-		33970 2		N	-0-
05		35774 X	35223	-0-	-551	-0-		35223 2		N	-0-
06		34260 X	33566	-0-	-694	-0-		33566 2		N	-0-
07		35402 X	34100	-0-	-1302	-0-		34100 2		N	-0-
08		35530 X	35530	-0-	-0-	-0-		35530 2		N	-0-
09		35596 X	35596	-0-	-0-	-0-		35596 2		N	-0-
10		42447 X	42447	-0-	-0-	-0-		42447 2		N	-0-
11		39426 X	39426	-0-	-0-	-0-		39426 2		N	-0-
*12		40668 X	40668	-0-	-0-	-0-		40668 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			432,166				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775											
01		11688 X	11688	-0-	-0-	-0-		11688 2		N	-0-
02		9860 X	9840	-0-	-20	-0-		9840 2		N	-0-
03		10757 X	10521	-0-	-236	-0-		10521 2		N	-0-
04		11310 X	9754	-0-	-1556	-0-		9754 2		N	-0-
05		11687 X	8848	-0-	-2839	-0-		8848 2		N	-0-
06		11310 X	8423	-0-	-2887	-0-		8423 2		N	-0-
07		10509 X	5244	-0-	-5265	-0-		5244 2		N	-0-
08		10509 X	6683	-0-	-3826	-0-		6683 2		N	-0-
09		9750 X	7186	-0-	-2564	-0-		7186 2		N	-0-
10		8835 X	7479	-0-	-1356	-0-		7479 2		N	-0-
11		8430 X	7846	-0-	-584	-0-		7846 2		N	-0-
*12		7742 X	7742	-0-	-0-	-0-		7742 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			101,254				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		23746 X	14928	-0-	-8818	-0-	14924	2	4	9	N	4					54
02		22214 X	8924	-0-	-13290	-0-	8921	2	3	9	N	3					57
03		18786 X	5137	-0-	-13649	-0-	5136	2	1	9	N	1					58
04		14550 X	6502	-0-	-8048	-0-	6499	2	3	9	N	3	29	1			32
05		15035 X	10110	-0-	-4925	-0-	10110	2			N	-0-					32
06		14460 X	9619	-0-	-4841	-0-	9619	2			N	-0-					32
07		10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-0-					32
08		10106 X	9400	-0-	-706	-0-	9400	2			N	-0-					32
09		9780 X	8604	-0-	-1176	-0-	8604	2			N	-0-					32
10		10788 X	6798	-0-	-3990	-0-	6798	2			N	-0-					32
11		10440 X	4441	-0-	-5999	-0-	4441	2			N	-0-					32
12		10788 X	5095	-0-	-5693	-0-	5095	2			N	-0-					32
TOTAL GAS PROD:		100,350				TOTAL CONDENSATE PROD:		11									

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158																	
01		7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
02		7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
03		6789 X	5983	-0-	-806	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
04		7350 X	5311	-0-	-2039	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
05		7595 X	5406	-0-	-2189	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
06		7350 X	6408	-0-	-942	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
07		7533 X	6023	-0-	-1510	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
08		5983 X	5311	-0-	-672	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
09		6420 X	4895	-0-	-1525	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
10		6634 X	4228	-0-	-2406	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11		6420 X	4709	-0-	-1711	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
12		6014 X	4878	-0-	-1136	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		67,773				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591																	
01		16492 X	13674	-0-	-2818	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
02		15428 X	13072	-0-	-2356	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
03		16492 X	13465	-0-	-3027	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
04		14700 X	12483	-0-	-2217	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
05		13981 X	10636	-0-	-3345	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
06		13530 X	7112	-0-	-6418	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
07		13981 X	7713	-0-	-6268	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
08		13454 X	8445	-0-	-5009	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
09		12480 X	8029	-0-	-4451	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
10		10633 X	10141	-0-	-492	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
11		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
*12		9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		122,832				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WINSCOTT		WELL #:		J 2H	RRCID ->	255975	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	6939	PERF. 7441 - 9870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MALLICK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255989	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6691	PERF. 7225 - 11510
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	64
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	72
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	81
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57 1 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		14B2 EXT	-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:			38

MERCADO		WELL #:		5H	RRCID ->	256022	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	7094	PERF. 7245 - 10290
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		7778 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7778	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		7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-			N	-0-	-0-
07		7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-			N	-0-	-0-
08		7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-			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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,778					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		15190 X	11606	-0-	-3584	-0-	-0-	11606	2		N	-0-			-0-
02		14210 X	10495	-0-	-3715	-0-	-0-	10495	2		N	-0-			-0-
03		14942 X	10982	-0-	-3960	-0-	-0-	10982	2		N	-0-			-0-
04		13170 X	10389	-0-	-2781	-0-	-0-	10389	2		N	-0-			-0-
05		11594 X	10381	-0-	-1213	-0-	-0-	10381	2		N	-0-			-0-
06		11220 X	9935	-0-	-1285	-0-	-0-	9935	2		N	-0-			-0-
07		11222 X	10067	-0-	-1155	-0-	-0-	10067	2		N	-0-			-0-
08		10974 X	9839	-0-	-1135	-0-	-0-	9839	2		N	-0-			-0-
09		10380 X	9073	-0-	-1307	-0-	-0-	9073	2		N	-0-			-0-
10		10385 X	9548	-0-	-837	-0-	-0-	9548	2		N	-0-			-0-
11		9930 X	9184	-0-	-746	-0-	-0-	9184	2		N	-0-			-0-
12		9858 X	9119	-0-	-739	-0-	-0-	9119	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			120,618			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782															
01		14734 X	14734	-0-	-0-	-0-	-0-	14734	2		N	-0-			-0-
02		13572 X	13275	-0-	-297	-0-	-0-	13275	2		N	-0-			-0-
03		13609 X	12264	-0-	-1345	-0-	-0-	12264	2		N	-0-			-0-
04		14250 X	11912	-0-	-2338	-0-	-0-	11912	2		N	-0-			-0-
05		14725 X	11796	-0-	-2929	-0-	-0-	11796	2		N	-0-			-0-
06		14250 X	11788	-0-	-2462	-0-	-0-	11788	2		N	-0-			-0-
07		14198 X	11419	-0-	-2779	-0-	-0-	11419	2		N	-0-			-0-
08		12307 X	11653	-0-	-654	-0-	-0-	11653	2		N	-0-			-0-
09		11910 X	11668	-0-	-242	-0-	-0-	11668	2		N	-0-			-0-
10		12183 X	11230	-0-	-953	-0-	-0-	11230	2		N	-0-			-0-
11		11790 X	10683	-0-	-1107	-0-	-0-	10683	2		N	-0-			-0-
12		12059 X	11246	-0-	-813	-0-	-0-	11246	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			143,668			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418															
01		39246 X	28217	-0-	-11029	-0-	-0-	28217	2		N	-0-			-0-
02		31987 X	26756	-0-	-5231	-0-	-0-	26756	2		N	-0-			-0-
03		25017 X	24374	-0-	-643	-0-	-0-	24374	2		N	-0-			-0-
04		27300 X	18581	-0-	-8719	-0-	-0-	18581	2		N	-0-			-0-
05		28613 X	269	-0-	-28344	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
06		27690 X	-0-	-0-	-27690	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
07		28613 X	16670	-0-	-11943	-0-	-0-	16670	2		N	-0-			-0-
08		29398 X	29398	-0-	-0-	-0-	-0-	29398	2		N	-0-			-0-
09		22437 X	22437	-0-	-0-	-0-	-0-	22437	2		N	-0-			-0-
10		29551 X	29551	-0-	-0-	-0-	-0-	29551	2		N	-0-			-0-
11		28440 X	26164	-0-	-2276	-0-	-0-	26164	2		N	-0-			-0-
12		29388 X	1625	-0-	-27763	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			224,042			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223																
01	6944 X	3341	-0-	-3603	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
02	5597 X	-0-	-0-	-5597	-0-					N	-0-					-0-
03	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
04	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
05	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
07	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
08	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
09	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
10	5301 X	5085	-0-	-216	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
11	6060 X	5761	-0-	-299	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
12	6262 X	5879	-0-	-383	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		40,564				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-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010										TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7872 - 10302			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12741 X	9328	-0-	-3413	-0-	9328	2		N	-0-				-0-
02		11919 X	7632	-0-	-4287	-0-	7632	2		N	-0-				-0-
03		10571 X	8389	-0-	-2182	-0-	8389	2		N	-0-				-0-
04		9030 X	8712	-0-	-318	-0-	8712	2		N	-0-				-0-
05		9331 X	6925	-0-	-2406	-0-	6925	2		N	-0-				-0-
06		9030 X	4189	-0-	-4841	-0-	4189	2		N	-0-				-0-
07		8990 X	4406	-0-	-4584	-0-	4406	2		N	-0-				-0-
08		8990 X	4226	-0-	-4764	-0-	4226	2		N	-0-				-0-
09		8700 X	3854	-0-	-4846	-0-	3854	2		N	-0-				-0-
10		6913 X	4741	-0-	-2172	-0-	4741	2		N	-0-				-0-
11		4260 X	4089	-0-	-171	-0-	4089	2		N	-0-				-0-
12		4402 X	3720	-0-	-682	-0-	3720	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			70,211			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010										TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7706 - 10136			
01		2511 X	-0-	-0-	-2511	-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-						

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010										TOTAL DEPTH	7271	PERF. 7725 - 10067			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-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			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
FALVEL		WELL #:		10H	RRCID ->	256118	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 7353 - 10015
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MANN, S.		WELL #:		11H	RRCID ->	256119	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 7483 - 10389
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-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
01	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2	N	-0-		-0-
02	5452 X	4227	-0-	-1225	-0-	4227	2	N	-0-		-0-
03	5828 X	4946	-0-	-882	-0-	4946	2	N	-0-		-0-
04	6480 X	5400	-0-	-1080	-0-	5400	2	N	-0-		-0-
05	6696 X	5074	-0-	-1622	-0-	5074	2	N	-0-		-0-
06	6480 X	4642	-0-	-1838	-0-	4642	2	N	-0-		-0-
07	5580 X	4917	-0-	-663	-0-	4917	2	N	-0-		-0-
08	5580 X	4408	-0-	-1172	-0-	4408	2	N	-0-		-0-
09	5400 X	3145	-0-	-2255	-0-	3145	2	N	-0-		-0-
10	5084 X	3784	-0-	-1300	-0-	3784	2	N	-0-		-0-
11	4770 X	3172	-0-	-1598	-0-	3172	2	N	-0-		-0-
12	4929 X	4859	-0-	-70	-0-	4859	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			55,268	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
WINSYCOTT WEST		WELL #:		C 6H	RRCID ->	256135	COMPL. DATE	11/28/2009	TOTAL DEPTH	6738 PERF. 7571 - 9227	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4495 X	4338	-0-	-157	-0-	4338 2		N	-0-		-0-
02	4205 X	4012	-0-	-193	-0-	4012 2		N	-0-		-0-
03	4464 X	4158	-0-	-306	-0-	4158 2		N	-0-		-0-
04	4320 X	3914	-0-	-406	-0-	3914 2		N	-0-		-0-
05	4464 X	3833	-0-	-631	-0-	3833 2		N	-0-		-0-
06	4200 X	3775	-0-	-425	-0-	3775 2		N	-0-		-0-
07	4278 X	4019	-0-	-259	-0-	4019 2		N	-0-		-0-
08	4154 X	3863	-0-	-291	-0-	3863 2		N	-0-		-0-
09	3900 X	3728	-0-	-172	-0-	3728 2		N	-0-		-0-
10	4030 X	3514	-0-	-516	-0-	3514 2		N	-0-		-0-
11	3900 X	3446	-0-	-454	-0-	3446 2		N	-0-		-0-
12	4030 X	3604	-0-	-426	-0-	3604 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITE A		WELL #:		3H	RRCID ->	256136	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	8180 PERF. 8438 - 11896	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	30299 X	30299	-0-	-0-	-0-	30299 2		N	-0-		-0-
02	30769 X	26563	-0-	-4206	-0-	26563 2		N	-0-		-0-
03	32891 X	26819	-0-	-6072	-0-	26819 2		N	-0-		-0-
04	31830 X	22394	-0-	-9436	-0-	22394 2		N	-0-		-0-
05	30287 X	17986	-0-	-12301	-0-	17986 2		N	-0-		-0-
06	29310 X	23660	-0-	-5650	-0-	23660 2		N	-0-		-0-
07	28396 X	22764	-0-	-5632	-0-	22764 2		N	-0-		-0-
08	26815 X	25732	-0-	-1083	-0-	25732 2		N	-0-		-0-
09	23670 X	9665	-0-	-14005	-0-	9665 2		N	-0-		-0-
10	24459 X	13972	-0-	-10487	-0-	13972 2		N	-0-		-0-
11	24900 X	20369	-0-	-4531	-0-	20369 2		N	-0-		-0-
12	25730 X	18831	-0-	-6899	-0-	18831 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		259,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRADERS VILLAGE		WELL #:		1H	RRCID ->	256137	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8733 PERF. 9500 - 12241	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	15252 X	12696	-0-	-2556	-0-	12696 2		N	-0-		-0-
02	13514 X	11403	-0-	-2111	-0-	11403 2		N	-0-		-0-
03	14446 X	120	-0-	-14326	-0-	120 2		N	-0-		-0-
04	13500 X	-0-	-0-	-13500	-0-			N	-0-		-0-
05	13950 X	8360	-0-	-5590	-0-	8360 2		N	-0-		-0-
06	12300 X	10487	-0-	-1813	-0-	10487 2		N	-0-		-0-
07	12183 X	10000	-0-	-2183	-0-	10000 2		N	-0-		-0-
08	11918 X	11918	-0-	-0-	-0-	11918 2		N	-0-		-0-
09	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	12929 2		N	-0-		-0-
10	13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	13072 2		N	-0-		-0-
11	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	12950 2		N	-0-		-0-
*12	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	13376 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		117,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* 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-					

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663														
01		20708 X	15806	-0-	-4902	-0-	15806	2		N	-0-			-0-
02		19372 X	17386	-0-	-1986	-0-	17386	2		N	-0-			-0-
03		20389 X	20389	-0-	-0-	-0-	20389	2		N	-0-			-0-
04		18930 X	17938	-0-	-992	-0-	17938	2		N	-0-			-0-
05		19406 X	17749	-0-	-1657	-0-	17749	2		N	-0-			-0-
06		19740 X	11191	-0-	-8549	-0-	11191	2		N	-0-			-0-
07		20398 X	10584	-0-	-9814	-0-	10584	2		N	-0-			-0-
08		20398 X	15136	-0-	-5262	-0-	15136	2		N	-0-			-0-
09		17940 X	16410	-0-	-1530	-0-	16410	2		N	-0-			-0-
10		17763 X	16677	-0-	-1086	-0-	16677	2		N	-0-			-0-
11		16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	16106	2		N	-0-			-0-
12		16957 X	7982	-0-	-8975	-0-	7982	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			183,354			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737														
01		22754 X	20872	-0-	-1882	-0-	20872	2		N	-0-			-0-
02		20735 X	18892	-0-	-1843	-0-	18892	2		N	-0-			-0-
03		22165 X	19712	-0-	-2453	-0-	19712	2		N	-0-			-0-
04		21450 X	18929	-0-	-2521	-0-	18929	2		N	-0-			-0-
05		22010 X	19708	-0-	-2302	-0-	19708	2		N	-0-			-0-
06		20190 X	18350	-0-	-1840	-0-	18350	2		N	-0-			-0-
07		20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	20277	2		N	-0-			-0-
08		20182 X	20182	-0-	-0-	-0-	20182	2		N	-0-			-0-
09		19080 X	17821	-0-	-1259	-0-	17821	2		N	-0-			-0-
10		20274 X	20070	-0-	-204	-0-	20070	2		N	-0-			-0-
11		20115 X	20115	-0-	-0-	-0-	20115	2		N	-0-			-0-
12		20274 X	19021	-0-	-1253	-0-	19021	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			233,949			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
SHADY OAKS		WELL #:		5H	RRCID -> 256161	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 6768	PERF. 7300	- 10954			
M	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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			
M	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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 RIDGE LANE		WELL #:		3H	RRCID -> 256199	COMPL. DATE 04/07/2010	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 8464	- 12059			
M	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		18693 X	16800	-0-	-1893	-0-	16800	2		N	-0-			-0-
02		17487 X	15816	-0-	-1671	-0-	15816	2		N	-0-			-0-
03		18693 X	16565	-0-	-2128	-0-	16565	2		N	-0-			-0-
04		17730 X	15798	-0-	-1932	-0-	15798	2		N	-0-			-0-
05		16895 X	16299	-0-	-596	-0-	16299	2		N	-0-			-0-
06		16350 X	15317	-0-	-1033	-0-	15317	2		N	-0-			-0-
07		16895 X	15584	-0-	-1311	-0-	15584	2		N	-0-			-0-
08		16554 X	14956	-0-	-1598	-0-	14956	2		N	-0-			-0-
09		15810 X	15015	-0-	-795	-0-	15015	2		N	-0-			-0-
10		16306 X	15238	-0-	-1068	-0-	15238	2		N	-0-			-0-
11		15330 X	15090	-0-	-240	-0-	15090	2		N	-0-			-0-
12		15593 X	12817	-0-	-2776	-0-	12817	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		185,295				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936														
01		13330 X	12530	-0-	-800	-0-	12530	2		N	-0-			-0-
02		12151 X	11306	-0-	-845	-0-	11306	2		N	-0-			-0-
03		12989 X	12107	-0-	-882	-0-	12107	2		N	-0-			-0-
04		12300 X	11647	-0-	-653	-0-	11647	2		N	-0-			-0-
05		12524 X	11141	-0-	-1383	-0-	11141	2		N	-0-			-0-
06		12120 X	10942	-0-	-1178	-0-	10942	2		N	-0-			-0-
07		12121 X	10876	-0-	-1245	-0-	10876	2		N	-0-			-0-
08		12121 X	10961	-0-	-1160	-0-	10961	2		N	-0-			-0-
09		11640 X	9843	-0-	-1797	-0-	9843	2		N	-0-			-0-
10		11315 X	10512	-0-	-803	-0-	10512	2		N	-0-			-0-
11		10950 X	10418	-0-	-532	-0-	10418	2		N	-0-			-0-
12		10974 X	10127	-0-	-847	-0-	10127	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		132,410				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627														
01		30008 X	27839	-0-	-2169	-0-	27839	2		N	-0-			-0-
02		27927 X	25319	-0-	-2608	-0-	25319	2		N	-0-			-0-
03		29636 X	26363	-0-	-3273	-0-	26363	2		N	-0-			-0-
04		28290 X	25260	-0-	-3030	-0-	25260	2		N	-0-			-0-
05		28644 X	25969	-0-	-2675	-0-	25969	2		N	-0-			-0-
06		26940 X	24182	-0-	-2758	-0-	24182	2		N	-0-			-0-
07		27063 X	26135	-0-	-928	-0-	26135	2		N	-0-			-0-
08		26350 X	25189	-0-	-1161	-0-	25189	2		N	-0-			-0-
09		25260 X	23942	-0-	-1318	-0-	23942	2		N	-0-			-0-
10		26133 X	24530	-0-	-1603	-0-	24530	2		N	-0-			-0-
11		25290 X	23497	-0-	-1793	-0-	23497	2		N	-0-			-0-
12		26133 X	23372	-0-	-2761	-0-	23372	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		301,597				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	-0-			-0-
02		5307 X	179	-0-	-5128	-0-	179	2		N	-0-			-0-
03		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				N	-0-			-0-
04		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-				N	-0-			-0-
05		2201 X	36	-0-	-2165	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07		710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		713 X	78	-0-	-635	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
*12		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,458			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033														
01		8029 X	7276	-0-	-753	-0-	7276	2		N	-0-			-0-
02		7685 X	6997	-0-	-688	-0-	6997	2		N	-0-			-0-
03		8215 X	7007	-0-	-1208	-0-	7007	2		N	-0-			-0-
04		7950 X	6651	-0-	-1299	-0-	6651	2		N	-0-			-0-
05		7471 X	5452	-0-	-2019	-0-	5452	2		N	-0-			-0-
06		7230 X	5541	-0-	-1689	-0-	5541	2		N	-0-			-0-
07		7471 X	6109	-0-	-1362	-0-	6109	2		N	-0-			-0-
08		7006 X	6039	-0-	-967	-0-	6039	2		N	-0-			-0-
09		6660 X	6218	-0-	-442	-0-	6218	2		N	-0-			-0-
10		6107 X	6011	-0-	-96	-0-	6011	2		N	-0-			-0-
11		5910 X	5504	-0-	-406	-0-	5504	2		N	-0-			-0-
12		6417 X	6096	-0-	-321	-0-	6096	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			74,901			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155														
01		6014 X	4061	-0-	-1953	-0-	4061	2		N	-0-			-0-
02		5626 X	854	-0-	-4772	-0-	854	2		N	-0-			-0-
03		5146 X	2415	-0-	-2731	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
04		4800 X	1822	-0-	-2978	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
05		4805 X	832	-0-	-3973	-0-	832	2		N	-0-			-0-
06		3930 X	1	-0-	-3929	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			-0-
08		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			-0-
09		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			-0-
10		837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
11		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,985			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
SANDERS VIEW		WELL #:		1H	RRCID ->	256290	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	7344	PERF. 7840 - 11255		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 BLUFFS		WELL #:		2H	RRCID ->	256294	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	6852	PERF. 7230 - 10540		
01	36828 X	34115	-0-	-2713	-0-	34115	2		N	-0-			-0-
02	34452 X	31411	-0-	-3041	-0-	31411	2		N	-0-			-0-
03	36022 X	32904	-0-	-3118	-0-	32904	2		N	-0-			-0-
04	33090 X	30613	-0-	-2477	-0-	30613	2		N	-0-			-0-
05	34100 X	32118	-0-	-1982	-0-	32118	2		N	-0-			-0-
06	33000 X	31305	-0-	-1695	-0-	31305	2		N	-0-			-0-
07	33573 X	31641	-0-	-1932	-0-	31641	2		N	-0-			-0-
08	32891 X	30117	-0-	-2774	-0-	30117	2		N	-0-			-0-
09	31320 X	29103	-0-	-2217	-0-	29103	2		N	-0-			-0-
10	32364 X	29791	-0-	-2573	-0-	29791	2		N	-0-			-0-
11	31320 X	27191	-0-	-4129	-0-	27191	2		N	-0-			-0-
12	31651 X	28058	-0-	-3593	-0-	28058	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 368,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA TRIANGLE		WELL #:		1H	RRCID ->	256322	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	6828	PERF. 6975 - 10035		
01	17484 X	14133	-0-	-3351	-0-	14133	2		N	-0-			-0-
02	15718 X	14450	-0-	-1268	-0-	14450	2		N	-0-			-0-
03	16182 X	15690	-0-	-492	-0-	15690	2		N	-0-			-0-
04	15660 X	15015	-0-	-645	-0-	15015	2		N	-0-			-0-
05	16089 X	15846	-0-	-243	-0-	15846	2		N	-0-			-0-
06	15180 X	15159	-0-	-21	-0-	15159	2		N	-0-			-0-
07	15686 X	15238	-0-	-448	-0-	15238	2		N	-0-			-0-
08	15841 X	14461	-0-	-1380	-0-	14461	2		N	-0-			-0-
09	15330 X	13553	-0-	-1777	-0-	13553	2		N	-0-			-0-
10	15841 X	13773	-0-	-2068	-0-	13773	2		N	-0-			-0-
11	15150 X	13162	-0-	-1988	-0-	13162	2		N	-0-			-0-
12	15221 X	13452	-0-	-1769	-0-	13452	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008										TOTAL DEPTH	8603 PERF. 8860 - 12280			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7812 X	7149	-0-	-663	-0-	7149	2		N	-0-			-0-
02		7308 X	5666	-0-	-1642	-0-	5666	2		N	-0-			-0-
03		7812 X	6212	-0-	-1600	-0-	6212	2		N	-0-			-0-
04		6930 X	6644	-0-	-286	-0-	6644	2		N	-0-			-0-
05		7161 X	6774	-0-	-387	-0-	6774	2		N	-0-			-0-
06		6930 X	6265	-0-	-665	-0-	6265	2		N	-0-			-0-
07		6851 X	5929	-0-	-922	-0-	5929	2		N	-0-			-0-
08		6851 X	5822	-0-	-1029	-0-	5822	2		N	-0-			-0-
09		6630 X	5257	-0-	-1373	-0-	5257	2		N	-0-			-0-
10		6789 X	4909	-0-	-1880	-0-	4909	2		N	-0-			-0-
11		6270 X	4807	-0-	-1463	-0-	4807	2		N	-0-			-0-
12		5921 X	4423	-0-	-1498	-0-	4423	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010										TOTAL DEPTH	8693 PERF. 9240 - 12191			
01		16647 X	14477	-0-	-2170	-0-	14477	2		N	-0-			-0-
02		13398 X	12910	-0-	-488	-0-	12910	2		N	-0-			-0-
03		15686 X	12029	-0-	-3657	-0-	12029	2		N	-0-			-0-
04		15180 X	12641	-0-	-2539	-0-	12641	2		N	-0-			-0-
05		15686 X	12801	-0-	-2885	-0-	12801	2		N	-0-			-0-
06		14730 X	12278	-0-	-2452	-0-	12278	2		N	-0-			-0-
07		14632 X	12156	-0-	-2476	-0-	12156	2		N	-0-			-0-
08		13857 X	13848	-0-	-9	-0-	13848	2		N	-0-			-0-
09		13410 X	12415	-0-	-995	-0-	12415	2		N	-0-			-0-
10		12803 X	9572	-0-	-3231	-0-	9572	2		N	-0-			-0-
11		13410 X	10316	-0-	-3094	-0-	10316	2		N	-0-			-0-
12		13857 X	10540	-0-	-3317	-0-	10540	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011										TOTAL DEPTH	8335 PERF. 8575 - 10931			
01		15934 X	11630	-0-	-4304	-0-	11630	2		N	-0-			-0-
02		14906 X	9888	-0-	-5018	-0-	9888	2		N	-0-			-0-
03		15934 X	8510	-0-	-7424	-0-	8510	2		N	-0-			-0-
04		13290 X	7295	-0-	-5995	-0-	7295	2		N	-0-			-0-
05		13733 X	8981	-0-	-4752	-0-	8981	2		N	-0-			-0-
06		11250 X	5037	-0-	-6213	-0-	5037	2		N	-0-			-0-
07		10571 X	7133	-0-	-3438	-0-	7133	2		N	-0-			-0-
08		10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2		N	-0-			-0-
09		8700 X	7107	-0-	-1593	-0-	7107	2		N	-0-			-0-
10		8990 X	8214	-0-	-776	-0-	8214	2		N	-0-			-0-
11		10050 X	6936	-0-	-3114	-0-	6936	2		N	-0-			-0-
12		10385 X	6836	-0-	-3549	-0-	6836	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DUCK LAKE		WELL #:		8H	RRCID ->	256347	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	7750 - 10144	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18693 X	17566	-0-	-1127	-0-	17566	2	N	-0-			-0-
02		15921 X	15394	-0-	-527	-0-	15394	2	N	-0-			-0-
03		17236 X	14891	-0-	-2345	-0-	14891	2	N	-0-			-0-
04		17010 X	9255	-0-	-7755	-0-	9255	2	N	-0-			-0-
05		17577 X	12176	-0-	-5401	-0-	12176	2	N	-0-			-0-
06		17010 X	12619	-0-	-4391	-0-	12619	2	N	-0-			-0-
07		16461 X	12766	-0-	-3695	-0-	12766	2	N	-0-			-0-
08		14880 X	10416	-0-	-4464	-0-	10416	2	N	-0-			-0-
09		12630 X	11478	-0-	-1152	-0-	11478	2	N	-0-			-0-
10		13051 X	11563	-0-	-1488	-0-	11563	2	N	-0-			-0-
11		12630 X	11330	-0-	-1300	-0-	11330	2	N	-0-			-0-
12		12772 X	11939	-0-	-833	-0-	11939	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		151,393		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		22630 X	20269	-0-	-2361	-0-	20269	2	N	-0-			-0-
02		21373 X	15994	-0-	-5379	-0-	15994	2	N	-0-			-0-
03		22847 X	15305	-0-	-7542	-0-	15305	2	N	-0-			-0-
04		22110 X	20146	-0-	-1964	-0-	20146	2	N	-0-			-0-
05		22785 X	19649	-0-	-3136	-0-	19649	2	N	-0-			-0-
06		19620 X	17571	-0-	-2049	-0-	17571	2	N	-0-			-0-
07		21403 X	21403	-0-	-0-	-0-	21403	2	N	-0-			-0-
08		20832 X	15425	-0-	-5407	-0-	15425	2	N	-0-			-0-
09		20160 X	18873	-0-	-1287	-0-	18873	2	N	-0-			-0-
10		21390 X	20697	-0-	-693	-0-	20697	2	N	-0-			-0-
11		20700 X	20494	-0-	-206	-0-	20494	2	N	-0-			-0-
12		21390 X	20447	-0-	-943	-0-	20447	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		226,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GANN		WELL #:		5H	RRCID ->	256355	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7935 - 9848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15159 X	12227	-0-	-2932	-0-	12227	2	N	-0-			-0-
02		14181 X	12403	-0-	-1778	-0-	12403	2	N	-0-			-0-
03		14818 X	13227	-0-	-1591	-0-	13227	2	N	-0-			-0-
04		13770 X	12229	-0-	-1541	-0-	12229	2	N	-0-			-0-
05		14136 X	6399	-0-	-7737	-0-	6399	2	N	-0-			-0-
06		12840 X	3579	-0-	-9261	-0-	3579	2	N	-0-			-0-
07		13268 X	2585	-0-	-10683	-0-	2585	2	N	-0-			-0-
08		13237 X	2429	-0-	-10808	-0-	2429	2	N	-0-			-0-
09		12240 X	3747	-0-	-8493	-0-	3747	2	N	-0-			-0-
10		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2	N	-0-			-0-
11		3570 X	2965	-0-	-605	-0-	2965	2	N	-0-			-0-
*12		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		84,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
GREENBRIAR		WELL #:		2H	RRCID ->	256363	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	7112	PERF. 7540 - 12549				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	15872	X	14879	-0-	-993	-0-	14879	2		N	-0-				-0-
02	14848	X	13357	-0-	-1491	-0-	13357	2		N	-0-				-0-
03	15717	X	14292	-0-	-1425	-0-	14292	2		N	-0-				-0-
04	15210	X	13444	-0-	-1766	-0-	13444	2		N	-0-				-0-
05	15376	X	12887	-0-	-2489	-0-	12887	2		N	-0-				-0-
06	14400	X	13340	-0-	-1060	-0-	13340	2		N	-0-				-0-
07	14291	X	13428	-0-	-863	-0-	13428	2		N	-0-				-0-
08	14291	X	8004	-0-	-6287	-0-	8004	2		N	-0-				-0-
09	13440	X	9301	-0-	-4139	-0-	9301	2		N	-0-				-0-
10	13795	X	12936	-0-	-859	-0-	12936	2		N	-0-				-0-
11	13350	X	7777	-0-	-5573	-0-	7777	2		N	-0-				-0-
12	13423	X	4994	-0-	-8429	-0-	4994	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 138,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANN		WELL #:		3H	RRCID ->	256397	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 7780 - 10926				
01	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-			N	-0-					-0-
02	13311	X	3862	-0-	-9449	-0-	3862	2		N	-0-				-0-
03	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	2		N	-0-				-0-
04	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	2		N	-0-				-0-
05	27036	X	27036	-0-	-0-	-0-	27036	2		N	-0-				-0-
06	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	2		N	-0-				-0-
07	20759	X	20759	-0-	-0-	-0-	20759	2		N	-0-				-0-
08	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	18238	2		N	-0-				-0-
09	17310	X	1107	-0-	-16203	-0-	1107	2		N	-0-				-0-
10	17887	X	4759	-0-	-13128	-0-	4759	2		N	-0-				-0-
11	17310	X	3366	-0-	-13944	-0-	3366	2		N	-0-				-0-
12	20770	X	329	-0-	-20441	-0-	329	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 134,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING B		WELL #:		3H	RRCID ->	256398	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7540 - 13613				
01	41416	X	35345	-0-	-6071	-0-	35345	2		N	-0-				-0-
02	38744	X	34580	-0-	-4164	-0-	34580	2		N	-0-				-0-
03	39153	X	36811	-0-	-2342	-0-	36811	2		N	-0-				-0-
04	37890	X	32540	-0-	-5350	-0-	32540	2		N	-0-				-0-
05	39153	X	23353	-0-	-15800	-0-	23353	2		N	-0-				-0-
06	35760	X	22347	-0-	-13413	-0-	22347	2		N	-0-				-0-
07	36952	X	26970	-0-	-9982	-0-	26970	2		N	-0-				-0-
08	36797	X	35173	-0-	-1624	-0-	35173	2		N	-0-				-0-
09	32550	X	27164	-0-	-5386	-0-	27164	2		N	-0-				-0-
10	35287	X	35287	-0-	-0-	-0-	35287	2		N	-0-				-0-
11	34050	X	33167	-0-	-883	-0-	33167	2		N	-0-				-0-
12	35185	X	27065	-0-	-8120	-0-	27065	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 369,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
OLAI		WELL #:		1H	RRCID ->	256412	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	7330 - 9115
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2573 X	178	-0-	-2395	-0-	178 2	N	-0-			-0-
02		1856 X	-0-	-0-	-1856	-0-		N	-0-			-0-
03		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-			-0-
04		540 X	1	-0-	-539	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05		558 X	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-			-0-
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			-0-
07		1 X	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
08		1 X	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
09		1 X	-0-	-0-	-1	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			179	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GRAPEVINE MILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	256430	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8616 - 12212
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13206 X	9621	-0-	-3585	-0-	9621 2	N	-0-			-0-
02		12354 X	8811	-0-	-3543	-0-	8811 2	N	-0-			-0-
03		13206 X	9974	-0-	-3232	-0-	9974 2	N	-0-			-0-
04		9300 X	8819	-0-	-481	-0-	8819 2	N	-0-			-0-
05		9610 X	9035	-0-	-575	-0-	9035 2	N	-0-			-0-
06		9660 X	7220	-0-	-2440	-0-	7220 2	N	-0-			-0-
07		9982 X	6964	-0-	-3018	-0-	6964 2	N	-0-			-0-
08		9982 X	7085	-0-	-2897	-0-	7085 2	N	-0-			-0-
09		8820 X	6432	-0-	-2388	-0-	6432 2	N	-0-			-0-
10		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9147 2	N	-0-			-0-
11		10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	10139 2	N	-0-			-0-
*12		11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	11014 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			104,261	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BECKY		WELL #:		3H	RRCID ->	256468	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6969	PERF.	7250 - 10744
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8959 X	8298	-0-	-661	-0-	8298 2	N	-0-			-0-
02		8236 X	7585	-0-	-651	-0-	7585 2	N	-0-			-0-
03		8587 X	8064	-0-	-523	-0-	8064 2	N	-0-			-0-
04		8310 X	8106	-0-	-204	-0-	8106 2	N	-0-			-0-
05		8525 X	8465	-0-	-60	-0-	8465 2	N	-0-			-0-
06		8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8382 2	N	-0-			-0-
07		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8576 2	N	-0-			-0-
08		8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605 2	N	-0-			-0-
09		8370 X	8350	-0-	-20	-0-	8350 2	N	-0-			-0-
10		8649 X	8327	-0-	-322	-0-	8327 2	N	-0-			-0-
11		8370 X	8110	-0-	-260	-0-	8110 2	N	-0-			-0-
12		8618 X	8161	-0-	-457	-0-	8161 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			99,029	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470										COMPL. DATE 10/22/2007	TOTAL DEPTH 6746	PERF. 7772	- 10036	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7347 X	6384	-0-	-963	-0-	6384	2		N	-0-			-0-
02		6873 X	5105	-0-	-1768	-0-	5105	2		N	-0-			-0-
03		7192 X	5075	-0-	-2117	-0-	5075	2		N	-0-			-0-
04		6960 X	2817	-0-	-4143	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
05		6386 X	2851	-0-	-3535	-0-	2851	2		N	-0-			-0-
06		6180 X	799	-0-	-5381	-0-	799	2		N	-0-			-0-
07		5456 X	845	-0-	-4611	-0-	845	2		N	-0-			-0-
08		5084 X	915	-0-	-4169	-0-	915	2		N	-0-			-0-
09		2820 X	321	-0-	-2499	-0-	321	2		N	-0-			-0-
10		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			-0-
11		900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
12		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503										COMPL. DATE 07/08/2010	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 9350	- 13002	
01		21111 X	17997	-0-	-3114	-0-	17997	2		N	-0-			-0-
02		18705 X	17241	-0-	-1464	-0-	17241	2		N	-0-			-0-
03		19189 X	18022	-0-	-1167	-0-	18022	2		N	-0-			-0-
04		18570 X	16296	-0-	-2274	-0-	16296	2		N	-0-			-0-
05		18445 X	16576	-0-	-1869	-0-	16576	2		N	-0-			-0-
06		17850 X	16060	-0-	-1790	-0-	16060	2		N	-0-			-0-
07		18445 X	16042	-0-	-2403	-0-	16042	2		N	-0-			-0-
08		18011 X	10066	-0-	-7945	-0-	10066	2		N	-0-			-0-
09		16290 X	13818	-0-	-2472	-0-	13818	2		N	-0-			-0-
10		16585 X	14398	-0-	-2187	-0-	14398	2		N	-0-			-0-
11		16050 X	14403	-0-	-1647	-0-	14403	2		N	-0-			-0-
12		16027 X	13546	-0-	-2481	-0-	13546	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504										COMPL. DATE 10/15/2011	TOTAL DEPTH 7012	PERF. 7048	- 9981	
01		4402 X	392	-0-	-4010	-0-	392	2		N	-0-			-0-
02		6786 X	-0-	-0-	-6786	-0-				N	-0-			-0-
03		7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-				N	-0-			-0-
04		7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-				N	-0-			-0-
05		13 X	-0-	-0-	-13	-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: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
LILLY		WELL #:		1H	RRCID ->	256505	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	8400 - 11369
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
02	8556 X	8555	-0-	-1	-0-	8555	2	N	-0-			-0-
03	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2	N	-0-			-0-
04	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2	N	-0-			-0-
05	9145 X	6194	-0-	-2951	-0-	6194	2	N	-0-			-0-
06	8850 X	3876	-0-	-4974	-0-	3876	2	N	-0-			-0-
07	9145 X	2013	-0-	-7132	-0-	2013	2	N	-0-			-0-
08	7750 X	1675	-0-	-6075	-0-	1675	2	N	-0-			-0-
09	7290 X	4549	-0-	-2741	-0-	4549	2	N	-0-			-0-
10	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			N	-0-			-0-
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			N	-0-			-0-
12	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,905		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-						

LITTLE HOSS		WELL #:		T 1H	RRCID ->	256528	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	8581	PERF.	6832 - 10835
01	7595 X	3705	-0-	-3890	-0-	3692	2	13 9	N	12		81
02	7105 X	5370	-0-	-1735	-0-	5366	2	4 9	N	4		85
03	6324 X	4148	-0-	-2176	-0-	4139	2	9 9	N	8		93
04	5040 X	3673	-0-	-1367	-0-	3660	2	13 9	N	12		105
05	5735 X	3006	-0-	-2729	-0-	2994	2	12 9	N	11	76 1	40
06	5550 X	3743	-0-	-1807	-0-	3735	2	8 9	N	7		47
07	5735 X	3655	-0-	-2080	-0-	3652	2	3 9	N	3		50
08	4154 X	3396	-0-	-758	-0-	3396	2		N	-0-		50
09	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2		N	-0-		50
10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2		N	-0-		50
11	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2		N	-0-		50
*12	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		48,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
AIRPLANE		WELL #:		1H	RRCID ->	256567	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 8560 - 12522		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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 RIDGE A		WELL #:		11H	RRCID ->	256568	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7279	PERF. 7715 - 10706
01	22692 X	17718	-0-	-4974	-0-	17718	2		N	-0-	-0-
02	21228 X	16967	-0-	-4261	-0-	16967	2		N	-0-	-0-
03	18321 X	18022	-0-	-299	-0-	18022	2		N	-0-	-0-
04	17730 X	16865	-0-	-865	-0-	16865	2		N	-0-	-0-
05	18321 X	17066	-0-	-1255	-0-	17066	2		N	-0-	-0-
06	17550 X	16454	-0-	-1096	-0-	16454	2		N	-0-	-0-
07	18135 X	16599	-0-	-1536	-0-	16599	2		N	-0-	-0-
08	18011 X	16209	-0-	-1802	-0-	16209	2		N	-0-	-0-
09	16860 X	14041	-0-	-2819	-0-	14041	2		N	-0-	-0-
10	17081 X	11525	-0-	-5556	-0-	11525	2		N	-0-	-0-
11	16440 X	13578	-0-	-2862	-0-	13578	2		N	-0-	-0-
12	16368 X	15049	-0-	-1319	-0-	15049	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 190,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL		WELL #:		17H	RRCID ->	256582	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7325 - 9729
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699							
GREEN RIDGE LANE		WELL #:	4H	RRCID ->	256650	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	8087	PERF. 8396 - 11159
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
01	21607 X	15789	-0-	-5818	-0-	15789	2	N	-0-	-0-
02	20213 X	11625	-0-	-8588	-0-	11625	2	N	-0-	-0-
03	20429 X	11541	-0-	-8888	-0-	11541	2	N	-0-	-0-
04	18900 X	11908	-0-	-6992	-0-	11908	2	N	-0-	-0-
05	17825 X	7490	-0-	-10335	-0-	7490	2	N	-0-	-0-
06	23954 X	23954	-0-	-0-	-0-	23954	2	N	-0-	-0-
07	12431 X	8416	-0-	-4015	-0-	8416	2	N	-0-	-0-
08	12307 X	7744	-0-	-4563	-0-	7744	2	N	-0-	-0-
09	14604 X	14604	-0-	-0-	-0-	14604	2	N	-0-	-0-
10	24738 X	11971	-0-	-12767	-0-	11971	2	N	-0-	-0-
11	23940 X	6948	-0-	-16992	-0-	6948	2	N	-0-	-0-
12	15097 X	-0-	-0-	-15097	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 131,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPLANE		WELL #:	2H	RRCID ->	256697	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	8282	PERF. 8750 - 12500
01	22444 X	20084	-0-	-2360	-0-	20084	2	N	-0-	-0-
02	21547 X	19267	-0-	-2280	-0-	19267	2	N	-0-	-0-
03	23033 X	13455	-0-	-9578	-0-	13455	2	N	-0-	-0-
04	22290 X	18219	-0-	-4071	-0-	18219	2	N	-0-	-0-
05	20832 X	16463	-0-	-4369	-0-	16463	2	N	-0-	-0-
06	19920 X	19021	-0-	-899	-0-	19021	2	N	-0-	-0-
07	20584 X	13804	-0-	-6780	-0-	13804	2	N	-0-	-0-
08	18817 X	12501	-0-	-6316	-0-	12501	2	N	-0-	-0-
09	19020 X	15449	-0-	-3571	-0-	15449	2	N	-0-	-0-
10	19654 X	11241	-0-	-8413	-0-	11241	2	N	-0-	-0-
11	19020 X	16787	-0-	-2233	-0-	16787	2	N	-0-	-0-
*12	16450 X	16450	-0-	-0-	-0-	16450	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 192,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010										TOTAL DEPTH	6396	PERF. 6637	-	8408
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND PROD	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT			AMT	AMT	
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	-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: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010										TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8750	-	13272
01	24986	X	23704	-0-	-1282	-0-	23704	2		N	-0-			-0-
02	24302	X	22067	-0-	-2235	-0-	22067	2		N	-0-			-0-
03	25978	X	23678	-0-	-2300	-0-	23678	2		N	-0-			-0-
04	25140	X	22034	-0-	-3106	-0-	22034	2		N	-0-			-0-
05	25513	X	22358	-0-	-3155	-0-	22358	2		N	-0-			-0-
06	22950	X	21626	-0-	-1324	-0-	21626	2		N	-0-			-0-
07	23684	X	19627	-0-	-4057	-0-	19627	2		N	-0-			-0-
08	23684	X	12476	-0-	-11208	-0-	12476	2		N	-0-			-0-
09	22020	X	11693	-0-	-10327	-0-	11693	2		N	-0-			-0-
10	22351	X	12420	-0-	-9931	-0-	12420	2		N	-0-			-0-
11	21630	X	12014	-0-	-9616	-0-	12014	2		N	-0-			-0-
12	19623	X	13548	-0-	-6075	-0-	13548	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 217,245										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010										TOTAL DEPTH	8755	PERF. 9160	-	12397
01	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	19128	2		N	-0-			-0-
02	17893	X	17713	-0-	-180	-0-	17713	2		N	-0-			-0-
03	19127	X	18478	-0-	-649	-0-	18478	2		N	-0-			-0-
04	18510	X	17606	-0-	-904	-0-	17606	2		N	-0-			-0-
05	19127	X	18074	-0-	-1053	-0-	18074	2		N	-0-			-0-
06	18510	X	16518	-0-	-1992	-0-	16518	2		N	-0-			-0-
07	18941	X	16703	-0-	-2238	-0-	16703	2		N	-0-			-0-
08	18476	X	16079	-0-	-2397	-0-	16079	2		N	-0-			-0-
09	17610	X	15105	-0-	-2505	-0-	15105	2		N	-0-			-0-
10	18073	X	15897	-0-	-2176	-0-	15897	2		N	-0-			-0-
11	16530	X	14575	-0-	-1955	-0-	14575	2		N	-0-			-0-
12	16709	X	14684	-0-	-2025	-0-	14684	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 200,560										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
UNICORN		WELL #:		1H	RRCID ->	256812	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 7475 -	9941
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		15748 X	15613	-0-	-135	-0-	15613 2	N	-0-	-0-	-0-	
02		14732 X	12747	-0-	-1985	-0-	12747 2	N	-0-	-0-	-0-	
03		15717 X	13658	-0-	-2059	-0-	13658 2	N	-0-	-0-	-0-	
04		15210 X	12983	-0-	-2227	-0-	12983 2	N	-0-	-0-	-0-	
05		15717 X	13361	-0-	-2356	-0-	13361 2	N	-0-	-0-	-0-	
06		15120 X	12578	-0-	-2542	-0-	12578 2	N	-0-	-0-	-0-	
07		13671 X	13156	-0-	-515	-0-	13156 2	N	-0-	-0-	-0-	
08		13671 X	12666	-0-	-1005	-0-	12666 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		12990 X	11587	-0-	-1403	-0-	11587 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		13361 X	11967	-0-	-1394	-0-	11967 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		12720 X	11467	-0-	-1253	-0-	11467 2	N	-0-	-0-	-0-	
12		13144 X	11522	-0-	-1622	-0-	11522 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		153,305		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
02		4002 X	-0-	-0-	-4002	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
03		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
04		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
05		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RALL RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	256817	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 7430 -	11015
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		19933 X	19509	-0-	-424	-0-	19509 2	N	-0-	-0-	-0-	
02		18705 X	18015	-0-	-690	-0-	18015 2	N	-0-	-0-	-0-	
03		22077 X	22077	-0-	-0-	-0-	22077 2	N	-0-	-0-	-0-	
04		19500 X	14135	-0-	-5365	-0-	14135 2	N	-0-	-0-	-0-	
05		20150 X	19091	-0-	-1059	-0-	19091 2	N	-0-	-0-	-0-	
06		20190 X	18086	-0-	-2104	-0-	18086 2	N	-0-	-0-	-0-	
07		20863 X	17245	-0-	-3618	-0-	17245 2	N	-0-	-0-	-0-	
08		20863 X	17502	-0-	-3361	-0-	17502 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		18480 X	16667	-0-	-1813	-0-	16667 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		19096 X	17563	-0-	-1533	-0-	17563 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		18090 X	17443	-0-	-647	-0-	17443 2	N	-0-	-0-	-0-	
12		17515 X	17495	-0-	-20	-0-	17495 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		214,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
EDGECLIFF C		WELL #:		3H	RRCID ->	256818	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 7517 - 11925	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	18879 X	16622	-0-	-2257	-0-	16622	2	N	-0-		-0-	
02	17661 X	15486	-0-	-2175	-0-	15486	2	N	-0-		-0-	
03	17980 X	16325	-0-	-1655	-0-	16325	2	N	-0-		-0-	
04	17370 X	15888	-0-	-1482	-0-	15888	2	N	-0-		-0-	
05	16647 X	15999	-0-	-648	-0-	15999	2	N	-0-		-0-	
06	16080 X	15243	-0-	-837	-0-	15243	2	N	-0-		-0-	
07	16554 X	15463	-0-	-1091	-0-	15463	2	N	-0-		-0-	
08	16430 X	15187	-0-	-1243	-0-	15187	2	N	-0-		-0-	
09	15900 X	13709	-0-	-2191	-0-	13709	2	N	-0-		-0-	
10	15996 X	13590	-0-	-2406	-0-	13590	2	N	-0-		-0-	
11	15240 X	13134	-0-	-2106	-0-	13134	2	N	-0-		-0-	
12	15469 X	12453	-0-	-3016	-0-	12453	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		179,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TCC SOUTHWEST		WELL #:		1H	RRCID ->	256819	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 8430 - 11803	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-		-0-	
02	2610 N	2479	-0-	-131	-0-	2479	2	N	-0-		-0-	
03	2759 N	731	-0-	-2028	-0-	731	2	N	-0-		-0-	
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-		-0-	
05	2635 N	910	-0-	-1725	-0-	910	2	N	-0-		-0-	
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-		-0-	
07	930 N	463	-0-	-467	-0-	463	2	N	-0-		-0-	
08	899 N	133	-0-	-766	-0-	133	2	N	-0-		-0-	
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		-0-	
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2	N	-0-		-0-	
11	120 N	29	-0-	-91	-0-	29	2	N	-0-		-0-	
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,784		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14632 X	10154	-0-	-4478	-0-	10154	2		N	-0-			-0-
02		13688 X	10595	-0-	-3093	-0-	10595	2		N	-0-			-0-
03		13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	13075	2		N	-0-			-0-
04		12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2		N	-0-			-0-
05		13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	13449	2		N	-0-			-0-
06		12660 X	11724	-0-	-936	-0-	11724	2		N	-0-			-0-
07		13082 X	9697	-0-	-3385	-0-	9697	2		N	-0-			-0-
08		13454 X	11241	-0-	-2213	-0-	11241	2		N	-0-			-0-
09		13020 X	11174	-0-	-1846	-0-	11174	2		N	-0-			-0-
10		13454 X	11639	-0-	-1815	-0-	11639	2		N	-0-			-0-
11		11730 X	10710	-0-	-1020	-0-	10710	2		N	-0-			-0-
12		11532 X	10814	-0-	-718	-0-	10814	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		136,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230														
01		29636 X	26486	-0-	-3150	-0-	26486	2		N	-0-			-0-
02		26767 X	22276	-0-	-4491	-0-	22276	2		N	-0-			-0-
03		27962 X	26313	-0-	-1649	-0-	26313	2		N	-0-			-0-
04		26310 X	25148	-0-	-1162	-0-	25148	2		N	-0-			-0-
05		26474 X	25619	-0-	-855	-0-	25619	2		N	-0-			-0-
06		25620 X	24360	-0-	-1260	-0-	24360	2		N	-0-			-0-
07		26319 X	25148	-0-	-1171	-0-	25148	2		N	-0-			-0-
08		26319 X	24686	-0-	-1633	-0-	24686	2		N	-0-			-0-
09		25140 X	23504	-0-	-1636	-0-	23504	2		N	-0-			-0-
10		25606 X	23110	-0-	-2496	-0-	23110	2		N	-0-			-0-
11		24360 X	23266	-0-	-1094	-0-	23266	2		N	-0-			-0-
12		25141 X	23765	-0-	-1376	-0-	23765	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		293,681				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200														
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9796 X	9476	-0-	-320	-0-	9476	2		N	-0-				-0-
02		9193 X	8919	-0-	-274	-0-	8919	2		N	-0-				-0-
03		9827 X	9419	-0-	-408	-0-	9419	2		N	-0-				-0-
04		9510 X	9088	-0-	-422	-0-	9088	2		N	-0-				-0-
05		11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2		N	-0-				-0-
06		9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2		N	-0-				-0-
07		10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2		N	-0-				-0-
08		11129 X	10021	-0-	-1108	-0-	10021	2		N	-0-				-0-
09		10770 X	9768	-0-	-1002	-0-	9768	2		N	-0-				-0-
10		11129 X	10350	-0-	-779	-0-	10350	2		N	-0-				-0-
11		9780 X	7974	-0-	-1806	-0-	7974	2		N	-0-				-0-
12		10106 X	7954	-0-	-2152	-0-	7954	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			113,726			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010										TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8690	-	12247
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011										TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7518	-	11915
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.	2860	-0-	2860	2860	2860	2860	2		N	-0-				-0-
04	T. A.	2570	-0-	2570	5430	2570	2570	2		N	-0-				-0-
05	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,430			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
FLIGHT PATH		WELL #:		3H	RRCID ->	256875	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	8320	PERF.11698 - 13700		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5456 X	4439	-0-	-1017	-0-	4439	2		N	-0-			-0-
02	5104 X	4781	-0-	-323	-0-	4781	2		N	-0-			-0-
03	4247 X	3580	-0-	-667	-0-	3580	2		N	-0-			-0-
04	4290 X	2331	-0-	-1959	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
05	5115 X	3775	-0-	-1340	-0-	3775	2		N	-0-			-0-
06	4950 X	3984	-0-	-966	-0-	3984	2		N	-0-			-0-
07	5115 X	493	-0-	-4622	-0-	493	2		N	-0-			-0-
08	3782 X	223	-0-	-3559	-0-	223	2		N	-0-			-0-
09	3990 X	2235	-0-	-1755	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
10	4123 X	2388	-0-	-1735	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
11	3990 X	2058	-0-	-1932	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
*12	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EDGECLIFF D		WELL #:		3H	RRCID ->	256882	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7763 - 11968	
01	15469 X	12708	-0-	-2761	-0-	12708	2		N	-0-		-0-
02	14210 X	11873	-0-	-2337	-0-	11873	2		N	-0-		-0-
03	14353 X	12493	-0-	-1860	-0-	12493	2		N	-0-		-0-
04	13890 X	11864	-0-	-2026	-0-	11864	2		N	-0-		-0-
05	15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	2		N	-0-		-0-
06	14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	14362	2		N	-0-		-0-
07	14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	14853	2		N	-0-		-0-
08	15221 X	12500	-0-	-2721	-0-	12500	2		N	-0-		-0-
09	14730 X	11908	-0-	-2822	-0-	11908	2		N	-0-		-0-
10	15221 X	9387	-0-	-5834	-0-	9387	2		N	-0-		-0-
11	14370 X	7056	-0-	-7314	-0-	7056	2		N	-0-		-0-
12	14384 X	6405	-0-	-7979	-0-	6405	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		140,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURLESON ELKS		WELL #:		4H	RRCID ->	256889	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7907 - 10761	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010										TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8560	-	12372		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LINDAMOOD WELL #: 2H RRCID -> 256924 COMPL. DATE 11/07/2010										TOTAL DEPTH	6583	PERF.	8105	-	11496		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2016 - PLUGGED 02/11/16																	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010										TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7670	-	11094		
01		20956 X	15294	-0-	-5662	-0-	15294	2		N	-0-						-0-
02		19604 X	8203	-0-	-11401	-0-	8203	2		N	-0-						-0-
03		20429 X	5288	-0-	-15141	-0-	5288	2		N	-0-						-0-
04		18870 X	9620	-0-	-9250	-0-	9620	2		N	-0-						-0-
05		19344 X	11439	-0-	-7905	-0-	11439	2		N	-0-						-0-
06		15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	15026	2		N	-0-						-0-
07		15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2		N	-0-						-0-
08		14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	14030	2		N	-0-						-0-
09		15030 X	13045	-0-	-1985	-0-	13045	2		N	-0-						-0-
10		15531 X	13386	-0-	-2145	-0-	13386	2		N	-0-						-0-
11		15030 X	13731	-0-	-1299	-0-	13731	2		N	-0-						-0-
12		15221 X	13290	-0-	-1931	-0-	13290	2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			147,558			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010										TOTAL DEPTH	6875	PERF.	7084	-	8602		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
KINNEAR		WELL #:		4H	RRCID ->	256928	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 8002 - 10972
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FOSSIL RIDGE A		WELL #:		12H	RRCID ->	256929	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 7714 - 9788
01	18569 X	13908	-0-	-4661	-0-	13908	2		N	-0-	
02	16791 X	13587	-0-	-3204	-0-	13587	2		N	-0-	
03	17174 X	16731	-0-	-443	-0-	16731	2		N	-0-	
04	16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2		N	-0-	
05	16217 X	16217	-0-	-0-	-0-	16217	2		N	-0-	
06	16200 X	12685	-0-	-3515	-0-	12685	2		N	-0-	
07	17019 X	14801	-0-	-2218	-0-	14801	2		N	-0-	
08	17019 X	14173	-0-	-2846	-0-	14173	2		N	-0-	
09	16470 X	14335	-0-	-2135	-0-	14335	2		N	-0-	
10	16213 X	15200	-0-	-1013	-0-	15200	2		N	-0-	
11	14310 X	13591	-0-	-719	-0-	13591	2		N	-0-	
*12	16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2		N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		177,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BACSIK		WELL #:		1H	RRCID ->	256930	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 9800 - 11372
01	11811 X	5660	-0-	-6151	-0-	5660	2		N	-0-	
02	8439 X	5142	-0-	-3297	-0-	5142	2		N	-0-	
03	7378 X	5697	-0-	-1681	-0-	5697	2		N	-0-	
04	6360 X	5814	-0-	-546	-0-	5814	2		N	-0-	
05	6417 X	5219	-0-	-1198	-0-	5219	2		N	-0-	
06	5520 X	4432	-0-	-1088	-0-	4432	2		N	-0-	
07	6014 X	4563	-0-	-1451	-0-	4563	2		N	-0-	
08	6014 X	3915	-0-	-2099	-0-	3915	2		N	-0-	
09	5820 X	3923	-0-	-1897	-0-	3923	2		N	-0-	
10	5208 X	3056	-0-	-2152	-0-	3056	2		N	-0-	
11	4440 X	2857	-0-	-1583	-0-	2857	2		N	-0-	
12	4557 X	2455	-0-	-2102	-0-	2455	2		N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		52,733				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-			-0-
02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-			N	-0-			-0-
03	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2	N	-0-			-0-
04	2430 X	814	-0-	-1616	-0-	814	2	N	-0-			-0-
05	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2	N	-0-			-0-
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-			-0-
07	3503 X	653	-0-	-2850	-0-	653	2	N	-0-			-0-
08	4340 X	2927	-0-	-1413	-0-	2927	2	N	-0-			-0-
09	4200 X	3090	-0-	-1110	-0-	3090	2	N	-0-			-0-
10	4340 X	4058	-0-	-282	-0-	4058	2	N	-0-			-0-
11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2	N	-0-			-0-
12	3193 X	2179	-0-	-1014	-0-	2179	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593												
01	19406 X	18200	-0-	-1206	-0-	18200	2	N	-0-			-0-
02	18154 X	16901	-0-	-1253	-0-	16901	2	N	-0-			-0-
03	19406 X	17722	-0-	-1684	-0-	17722	2	N	-0-			-0-
04	18141 X	18141	-0-	-0-	-0-	18141	2	N	-0-			-0-
05	18556 X	18556	-0-	-0-	-0-	18556	2	N	-0-			-0-
06	17610 X	16167	-0-	-1443	-0-	16167	2	N	-0-			-0-
07	18755 X	18239	-0-	-516	-0-	18239	2	N	-0-			-0-
08	18755 X	16983	-0-	-1772	-0-	16983	2	N	-0-			-0-
09	18150 X	15886	-0-	-2264	-0-	15886	2	N	-0-			-0-
10	18569 X	16017	-0-	-2552	-0-	16017	2	N	-0-			-0-
11	17640 X	15353	-0-	-2287	-0-	15353	2	N	-0-			-0-
12	18228 X	16129	-0-	-2099	-0-	16129	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		204,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		7H	RRCID -> 256936	COMPL. DATE 06/18/2010	TOTAL DEPTH 6384	PERF. 6681	- 8586					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-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					
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-		-0-				
02	1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-		N	-0-		-0-				
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-		-0-				
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHARLES BARKER		WELL #:		4H	RRCID -> 256942	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 7480	PERF. 7900	- 10595					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
TANTARRA ESTATES		WELL #:		3H	RRCID ->	256943	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7394	PERF. 7556 - 9345
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
01	14012 X	12408	-0-	-1604	-0-	12408	2		N	-0-	-0-
02	13108 X	12251	-0-	-857	-0-	12251	2		N	-0-	-0-
03	13795 X	13035	-0-	-760	-0-	13035	2		N	-0-	-0-
04	13050 X	10111	-0-	-2939	-0-	10111	2		N	-0-	-0-
05	13082 X	10646	-0-	-2436	-0-	10646	2		N	-0-	-0-
06	12660 X	9492	-0-	-3168	-0-	9492	2		N	-0-	-0-
07	13082 X	9760	-0-	-3322	-0-	9760	2		N	-0-	-0-
08	13020 X	7844	-0-	-5176	-0-	7844	2		N	-0-	-0-
09	10290 X	5970	-0-	-4320	-0-	5970	2		N	-0-	-0-
10	10633 X	8607	-0-	-2026	-0-	8607	2		N	-0-	-0-
11	9480 X	8686	-0-	-794	-0-	8686	2		N	-0-	-0-
12	9765 X	9042	-0-	-723	-0-	9042	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		117,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

I-20 JV		WELL #:		6H	RRCID ->	256953	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	8341	PERF. 9150 - 11872
01	18228 X	13570	-0-	-4658	-0-	13570	2		N	-0-	-0-
02	16066 X	13062	-0-	-3004	-0-	13062	2		N	-0-	-0-
03	15593 X	13698	-0-	-1895	-0-	13698	2		N	-0-	-0-
04	14730 X	11539	-0-	-3191	-0-	11539	2		N	-0-	-0-
05	14167 X	8385	-0-	-5782	-0-	8385	2		N	-0-	-0-
06	13500 X	13226	-0-	-274	-0-	13226	2		N	-0-	-0-
07	13950 X	13134	-0-	-816	-0-	13134	2		N	-0-	-0-
08	13702 X	12595	-0-	-1107	-0-	12595	2		N	-0-	-0-
09	13230 X	8608	-0-	-4622	-0-	8608	2		N	-0-	-0-
10	13671 X	10123	-0-	-3548	-0-	10123	2		N	-0-	-0-
11	13230 X	10361	-0-	-2869	-0-	10361	2		N	-0-	-0-
12	13144 X	11439	-0-	-1705	-0-	11439	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		139,740				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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	18414	X	16988	-0-	-1426	-0-	16988	2		N	-0-			-0-
02	17226	X	14407	-0-	-2819	-0-	14407	2		N	-0-			-0-
03	17918	X	14757	-0-	-3161	-0-	14757	2		N	-0-			-0-
04	17010	X	14862	-0-	-2148	-0-	14862	2		N	-0-			-0-
05	17267	X	13647	-0-	-3620	-0-	13647	2		N	-0-			-0-
06	16440	X	12585	-0-	-3855	-0-	12585	2		N	-0-			-0-
07	15407	X	9293	-0-	-6114	-0-	9293	2		N	-0-			-0-
08	15345	X	9699	-0-	-5646	-0-	9699	2		N	-0-			-0-
09	14850	X	9905	-0-	-4945	-0-	9905	2		N	-0-			-0-
10	13640	X	8329	-0-	-5311	-0-	8329	2		N	-0-			-0-
11	12600	X	11370	-0-	-1230	-0-	11370	2		N	-0-			-0-
12	10230	X	10133	-0-	-97	-0-	10133	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 145,975										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
RICHBURG		WELL #:		3H	RRCID ->	256974	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	6836	PERF. 7177 - 9472	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5549 X	3062	-0-	-2487	-0-	3062	2		N	-0-		-0-
02	5191 X	2752	-0-	-2439	-0-	2752	2		N	-0-		-0-
03	3627 X	2690	-0-	-937	-0-	2690	2		N	-0-		-0-
04	3480 X	2245	-0-	-1235	-0-	2245	2		N	-0-		-0-
05	3379 X	2745	-0-	-634	-0-	2745	2		N	-0-		-0-
06	2970 X	1587	-0-	-1383	-0-	1587	2		N	-0-		-0-
07	2945 X	902	-0-	-2043	-0-	902	2		N	-0-		-0-
08	2759 X	740	-0-	-2019	-0-	740	2		N	-0-		-0-
09	2670 X	1117	-0-	-1553	-0-	1117	2		N	-0-		-0-
10	2759 X	1942	-0-	-817	-0-	1942	2		N	-0-		-0-
11	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-		-0-
*12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIVERCREST		WELL #:		S 7H	RRCID ->	256975	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 7085 - 12032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	26691 X	23042	-0-	-3649	-0-	23042	2		N	-0-		-0-
02	23838 X	21317	-0-	-2521	-0-	21317	2		N	-0-		-0-
03	25482 X	20962	-0-	-4520	-0-	20962	2		N	-0-		-0-
04	23370 X	20532	-0-	-2838	-0-	20532	2		N	-0-		-0-
05	23033 X	17925	-0-	-5108	-0-	17925	2		N	-0-		-0-
06	22290 X	20997	-0-	-1293	-0-	20997	2		N	-0-		-0-
07	22785 X	22355	-0-	-430	-0-	22355	2		N	-0-		-0-
08	22291 X	22291	-0-	-0-	-0-	22291	2		N	-0-		-0-
09	21000 X	20826	-0-	-174	-0-	20826	2		N	-0-		-0-
10	22351 X	21513	-0-	-838	-0-	21513	2		N	-0-		-0-
11	21630 X	20599	-0-	-1031	-0-	20599	2		N	-0-		-0-
12	22351 X	20876	-0-	-1475	-0-	20876	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		253,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	256979	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7416	PERF.10615 - 11984	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	18507 X	17633	-0-	-874	-0-	17633	2		N	-0-		-0-
02	18942 X	18942	-0-	-0-	-0-	18942	2		N	-0-		-0-
03	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	19454	2		N	-0-		-0-
04	19745 X	19745	-0-	-0-	-0-	19745	2		N	-0-		-0-
05	20243 X	19625	-0-	-618	-0-	19625	2		N	-0-		-0-
06	19590 X	18754	-0-	-836	-0-	18754	2		N	-0-		-0-
07	20398 X	19699	-0-	-699	-0-	19699	2		N	-0-		-0-
08	20398 X	13333	-0-	-7065	-0-	13333	2		N	-0-		-0-
09	19740 X	13440	-0-	-6300	-0-	13440	2		N	-0-		-0-
10	19685 X	15666	-0-	-4019	-0-	15666	2		N	-0-		-0-
11	19050 X	17709	-0-	-1341	-0-	17709	2		N	-0-		-0-
12	19685 X	18877	-0-	-808	-0-	18877	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		212,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		18135 X	14252	-0-	-3883	-0-	14252	2		N	-0-			-0-	
02		16907 X	15142	-0-	-1765	-0-	15142	2		N	-0-			-0-	
03		18073 X	16644	-0-	-1429	-0-	16644	2		N	-0-			-0-	
04		16620 X	13490	-0-	-3130	-0-	13490	2		N	-0-			-0-	
05		17019 X	16329	-0-	-690	-0-	16329	2		N	-0-			-0-	
06		16110 X	14069	-0-	-2041	-0-	14069	2		N	-0-			-0-	
07		16647 X	14054	-0-	-2593	-0-	14054	2		N	-0-			-0-	
08		16647 X	14098	-0-	-2549	-0-	14098	2		N	-0-			-0-	
09		15810 X	12678	-0-	-3132	-0-	12678	2		N	-0-			-0-	
10		16337 X	14995	-0-	-1342	-0-	14995	2		N	-0-			-0-	
11		14070 X	13838	-0-	-232	-0-	13838	2		N	-0-			-0-	
12		14105 X	13873	-0-	-232	-0-	13873	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			173,462			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010										TOTAL DEPTH	7133	PERF.	7380	-	9670
01		6851 X	5451	-0-	-1400	-0-	5451	2		N	-0-			-0-	
02		6061 X	4907	-0-	-1154	-0-	4907	2		N	-0-			-0-	
03		6138 X	5181	-0-	-957	-0-	5181	2		N	-0-			-0-	
04		5940 X	4225	-0-	-1715	-0-	4225	2		N	-0-			-0-	
05		5673 X	4540	-0-	-1133	-0-	4540	2		N	-0-			-0-	
06		5280 X	4657	-0-	-623	-0-	4657	2		N	-0-			-0-	
07		5239 X	4642	-0-	-597	-0-	4642	2		N	-0-			-0-	
08		5177 X	4650	-0-	-527	-0-	4650	2		N	-0-			-0-	
09		4650 X	4563	-0-	-87	-0-	4563	2		N	-0-			-0-	
10		4805 X	4490	-0-	-315	-0-	4490	2		N	-0-			-0-	
11		4650 X	4300	-0-	-350	-0-	4300	2		N	-0-			-0-	
12		4712 X	3610	-0-	-1102	-0-	3610	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			55,216			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012										TOTAL DEPTH	9510	PERF.	10562	-	14666
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
OLAI		WELL #:		5H	RRCID ->	256994	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 7080 - 8452
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-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
01	21669 X	21579	-0-	-90	-0-	21579	2	N	-0-		-0-
02	20300 X	19375	-0-	-925	-0-	19375	2	N	-0-		-0-
03	22134 X	20580	-0-	-1554	-0-	20580	2	N	-0-		-0-
04	21420 X	18804	-0-	-2616	-0-	18804	2	N	-0-		-0-
05	22134 X	18877	-0-	-3257	-0-	18877	2	N	-0-		-0-
06	20880 X	17189	-0-	-3691	-0-	17189	2	N	-0-		-0-
07	20708 X	18236	-0-	-2472	-0-	18236	2	N	-0-		-0-
08	20584 X	18320	-0-	-2264	-0-	18320	2	N	-0-		-0-
09	18810 X	11103	-0-	-7707	-0-	11103	2	N	-0-		-0-
10	18879 X	11017	-0-	-7862	-0-	11017	2	N	-0-		-0-
11	17730 X	14402	-0-	-3328	-0-	14402	2	N	-0-		-0-
12	18321 X	15442	-0-	-2879	-0-	15442	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 204,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VALLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	256996	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 7837 - 9563
01	14074 X	12477	-0-	-1597	-0-	12477	2	N	-0-		-0-
02	13427 X	12154	-0-	-1273	-0-	12154	2	N	-0-		-0-
03	14353 X	13403	-0-	-950	-0-	13403	2	N	-0-		-0-
04	13890 X	12452	-0-	-1438	-0-	12452	2	N	-0-		-0-
05	12989 X	5614	-0-	-7375	-0-	5614	2	N	-0-		-0-
06	12960 X	3577	-0-	-9383	-0-	3577	2	N	-0-		-0-
07	13392 X	8311	-0-	-5081	-0-	8311	2	N	-0-		-0-
08	13392 X	9801	-0-	-3591	-0-	9801	2	N	-0-		-0-
09	12450 X	11114	-0-	-1336	-0-	11114	2	N	-0-		-0-
10	8308 X	2433	-0-	-5875	-0-	2433	2	N	-0-		-0-
11	9480 X	6626	-0-	-2854	-0-	6626	2	N	-0-		-0-
12	11470 X	9707	-0-	-1763	-0-	9707	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 107,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
RENPRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13361 X	8610	-0-	-4751	-0-		8610 2		N	-0-			-0-
02		14906 X	7473	-0-	-7433	-0-		7473 2		N	-0-			-0-
03		18042 X	-0-	-0-	-18042	-0-				N	-0-			-0-
04		17460 X	4790	-0-	-12670	-0-		4790 2		N	-0-			-0-
05		18042 X	-0-	-0-	-18042	-0-				N	-0-			-0-
06		8340 X	2910	-0-	-5430	-0-		2910 2		N	-0-			-0-
07		14506 X	14506	-0-	-0-	-0-		14506 2		N	-0-			-0-
08		17765 X	17765	-0-	-0-	-0-		17765 2		N	-0-			-0-
09		8795 X	8795	-0-	-0-	-0-		8795 2		N	-0-			-0-
10		14508 X	5048	-0-	-9460	-0-		5048 2		N	-0-			-0-
11		17190 X	5320	-0-	-11870	-0-		5320 2		N	-0-			-0-
12		17763 X	2731	-0-	-15032	-0-		2731 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			77,948			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577														
01		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-		2860 2		N	-0-			-0-
02		2755 X	2646	-0-	-109	-0-		2646 2		N	-0-			-0-
03		2945 X	-0-	-0-	-691	-0-		2254 2		N	-0-			-0-
04		2850 X	2258	-0-	-592	-0-		2258 2		N	-0-			-0-
05		2852 X	1337	-0-	-1515	-0-		1337 2		N	-0-			-0-
06		2760 X	815	-0-	-1945	-0-		815 2		N	-0-			-0-
07		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-		3394 2		N	-0-			-0-
08		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-		2614 2		N	-0-			-0-
09		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-		2699 2		N	-0-			-0-
10		3379 X	2454	-0-	-925	-0-		2454 2		N	-0-			-0-
11		3270 X	2593	-0-	-677	-0-		2593 2		N	-0-			-0-
12		3379 X	2618	-0-	-761	-0-		2618 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,542			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
GM WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	257015	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	8718	PERF. 9020 - 13453	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		29512 X	28400	-0-	-1112	-0-	28400 2		N	-0-		-0-
02		27608 X	25065	-0-	-2543	-0-	25065 2		N	-0-		-0-
03		25612 X	25612	-0-	-0-	-0-	25612 2		N	-0-		-0-
04		27480 X	23271	-0-	-4209	-0-	23271 2		N	-0-		-0-
05		28396 X	23538	-0-	-4858	-0-	23538 2		N	-0-		-0-
06		27480 X	22164	-0-	-5316	-0-	22164 2		N	-0-		-0-
07		26784 X	22982	-0-	-3802	-0-	22982 2		N	-0-		-0-
08		25606 X	22425	-0-	-3181	-0-	22425 2		N	-0-		-0-
09		23280 X	17329	-0-	-5951	-0-	17329 2		N	-0-		-0-
10		23529 X	21578	-0-	-1951	-0-	21578 2		N	-0-		-0-
11		22230 X	20517	-0-	-1713	-0-	20517 2		N	-0-		-0-
12		22971 X	20332	-0-	-2639	-0-	20332 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		273,213				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CATES		WELL #:		6H	RRCID ->	257016	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 8150 - 10839	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-		-0-
02		3422 X	-0-	-0-	-3422	-0-			N	-0-		-0-
03		403 X	-0-	-0-	-403	-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		T. A.	-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		25699 X	21315	-0-	-4384	-0-	21315 2		N	-0-		-0-
02		23345 X	20382	-0-	-2963	-0-	20382 2		N	-0-		-0-
03		24273 X	20901	-0-	-3372	-0-	20901 2		N	-0-		-0-
04		22500 X	19752	-0-	-2748	-0-	19752 2		N	-0-		-0-
05		22754 X	19636	-0-	-3118	-0-	19636 2		N	-0-		-0-
06		21090 X	19024	-0-	-2066	-0-	19024 2		N	-0-		-0-
07		21793 X	19425	-0-	-2368	-0-	19425 2		N	-0-		-0-
08		20894 X	19437	-0-	-1457	-0-	19437 2		N	-0-		-0-
09		19740 X	19576	-0-	-164	-0-	19576 2		N	-0-		-0-
10		24916 X	24916	-0-	-0-	-0-	24916 2		N	-0-		-0-
11		28447 X	28447	-0-	-0-	-0-	28447 2		N	-0-		-0-
*12		29995 X	29995	-0-	-0-	-0-	29995 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		262,806				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4154 X	1693	-0-	-2461	-0-	1693	2		N	-0-			-0-	
02		3944 X	1425	-0-	-2519	-0-	1425	2		N	-0-			-0-	
03		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2		N	-0-			-0-	
04		4080 X	713	-0-	-3367	-0-	713	2		N	-0-			-0-	
05		1705 X	331	-0-	-1374	-0-	331	2		N	-0-			-0-	
06		4380 X	876	-0-	-3504	-0-	876	2		N	-0-			-0-	
07		4526 X	522	-0-	-4004	-0-	522	2		N	-0-			-0-	
08		4526 X	105	-0-	-4421	-0-	105	2		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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,203		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		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		13702 X	12577	-0-	-1125	-0-	-0-	12577 2		N	-0-			-0-
02		11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	-0-	11894 2		N	-0-			-0-
03		12586 X	11984	-0-	-602	-0-	-0-	11984 2		N	-0-			-0-
04		12180 X	11307	-0-	-873	-0-	-0-	11307 2		N	-0-			-0-
05		12710 X	11825	-0-	-885	-0-	-0-	11825 2		N	-0-			-0-
06		12300 X	11343	-0-	-957	-0-	-0-	11343 2		N	-0-			-0-
07		12710 X	11632	-0-	-1078	-0-	-0-	11632 2		N	-0-			-0-
08		11997 X	10801	-0-	-1196	-0-	-0-	10801 2		N	-0-			-0-
09		11430 X	7342	-0-	-4088	-0-	-0-	7342 2		N	-0-			-0-
10		11811 X	6543	-0-	-5268	-0-	-0-	6543 2		N	-0-			-0-
11		11340 X	3165	-0-	-8175	-0-	-0-	3165 2		N	-0-			-0-
12		11625 X	5957	-0-	-5668	-0-	-0-	5957 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		116,370				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460														
01		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	-0-	9342 2		N	-0-			-0-
02		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	-0-	8595 2		N	-0-			-0-
03		9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	-0-	9161 2		N	-0-			-0-
04		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	-0-	8638 2		N	-0-			-0-
05		8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	-0-	8698 2		N	-0-			-0-
06		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	-0-	8490 2		N	-0-			-0-
07		8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	-0-	8767 2		N	-0-			-0-
08		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	-0-	8856 2		N	-0-			-0-
09		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	-0-	8482 2		N	-0-			-0-
10		8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	-0-	8561 2		N	-0-			-0-
11		8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	-0-	8145 2		N	-0-			-0-
*12		8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	-0-	8896 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		104,631				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276														
01		7998 X	7744	-0-	-254	-0-	-0-	7744 2		N	-0-			-0-
02		7482 X	7014	-0-	-468	-0-	-0-	7014 2		N	-0-			-0-
03		7595 X	7018	-0-	-577	-0-	-0-	7018 2		N	-0-			-0-
04		7500 X	6784	-0-	-716	-0-	-0-	6784 2		N	-0-			-0-
05		7750 X	5858	-0-	-1892	-0-	-0-	5858 2		N	-0-			-0-
06		7500 X	7429	-0-	-71	-0-	-0-	7429 2		N	-0-			-0-
07		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	-0-	7770 2		N	-0-			-0-
08		8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	-0-	8119 2		N	-0-			-0-
09		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	-0-	7663 2		N	-0-			-0-
10		7781 X	7084	-0-	-697	-0-	-0-	7084 2		N	-0-			-0-
11		7860 X	7634	-0-	-226	-0-	-0-	7634 2		N	-0-			-0-
12		8122 X	7484	-0-	-638	-0-	-0-	7484 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		87,601				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
WEBB		WELL #:		3H	RRCID ->	257057	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	7583	PERF. 7970 - 10437
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-		N	-0-		-0-
02		2523 X	-0-	-0-	-2523	-0-		N	-0-		-0-
03		2697 X	-0-	-0-	-2697	-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		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		T. A.	-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		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		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		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-	-0-
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-	-0-
03		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	N	-0-	-0-
04		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	-0-	-0-
05		1271 N	1006	-0-	-265	-0-	1006	2	N	-0-	-0-
06		1230 N	657	-0-	-573	-0-	657	2	N	-0-	-0-
07		1271 N	791	-0-	-480	-0-	791	2	N	-0-	-0-
08		992 N	639	-0-	-353	-0-	639	2	N	-0-	-0-
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-	-0-
10		806 N	623	-0-	-183	-0-	623	2	N	-0-	-0-
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-	-0-
12		930 N	891	-0-	-39	-0-	891	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,909				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
OLAI		WELL #:		3H	RRCID ->	257065	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	6854	PERF. 7150 -	8960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	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	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	10623 2		N	-0-			-0-
02	8381 X	6403	-0-	-1978	-0-	6403 2		N	-0-			-0-
03	8959 X	8130	-0-	-829	-0-	8130 2		N	-0-			-0-
04	9090 X	7629	-0-	-1461	-0-	7629 2		N	-0-			-0-
05	9393 X	6505	-0-	-2888	-0-	6505 2		N	-0-			-0-
06	9090 X	2816	-0-	-6274	-0-	2816 2		N	-0-			-0-
07	8122 X	5237	-0-	-2885	-0-	5237 2		N	-0-			-0-
08	8122 X	5147	-0-	-2975	-0-	5147 2		N	-0-			-0-
09	7620 X	3893	-0-	-3727	-0-	3893 2		N	-0-			-0-
10	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177 2		N	-0-			-0-
11	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9342 2		N	-0-			-0-
*12	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	9227 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		85,129										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALVATION		WELL #:		1H	RRCID ->	257082	COMPL. DATE	12/24/2011	TOTAL DEPTH	7009	PERF. 7163 -	10394
01	17980 X	383	-0-	-17597	-0-	383 2		N	-0-			-0-
02	18241 X	18241	-0-	-0-	-0-	18241 2		N	-0-			-0-
03	25650 X	25650	-0-	-0-	-0-	25650 2		N	-0-			-0-
04	23550 X	2986	-0-	-20564	-0-	2986 2		N	-0-			-0-
05	24944 X	24944	-0-	-0-	-0-	24944 2		N	-0-			-0-
06	24810 X	8115	-0-	-16695	-0-	8115 2		N	-0-			-0-
07	25637 X	23571	-0-	-2066	-0-	23571 2		N	-0-			-0-
08	25637 X	10041	-0-	-15596	-0-	10041 2		N	-0-			-0-
09	24150 X	14728	-0-	-9422	-0-	14728 2		N	-0-			-0-
10	24955 X	10043	-0-	-14912	-0-	10043 2		N	-0-			-0-
11	22800 X	-0-	-0-	-22800	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	23560 X	11396	-0-	-12164	-0-	11396 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		150,098										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		17205 X	16841	-0-	-364	-0-	16841	2		N	-0-			-0-
02		16263 X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	2		N	-0-			-0-
03		17980 X	16038	-0-	-1942	-0-	16038	2		N	-0-			-0-
04		17400 X	15983	-0-	-1417	-0-	15983	2		N	-0-			-0-
05		17980 X	4235	-0-	-13745	-0-	4235	2		N	-0-			-0-
06		16830 X	572	-0-	-16258	-0-	572	2		N	-0-			-0-
07		17391 X	105	-0-	-17286	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08		16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-				N	-0-			-0-
09		15990 X	-0-	-0-	-15990	-0-				N	-0-			-0-
10		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-			-0-
11		570 X	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		70,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010										TOTAL DEPTH	6584	PERF. 6831 - 11735		
01		10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	10971	2	8 9	N	7			45
02		9889 X	9531	-0-	-358	-0-	9529	2	2 9	N	2			47
03		10571 X	10228	-0-	-343	-0-	10224	2	4 9	N	4			51
04		10230 X	9894	-0-	-336	-0-	9886	2	8 9	N	7			58
05		10571 X	9641	-0-	-930	-0-	9634	2	7 9	N	6	41 1		23
06		10230 X	8868	-0-	-1362	-0-	8865	2	3 9	N	3			26
07		10230 X	10218	-0-	-12	-0-	10216	2	2 9	N	2			28
08		10230 X	8557	-0-	-1673	-0-	8557	2		N	-0-			28
09		9900 X	8503	-0-	-1397	-0-	8503	2		N	-0-			28
10		10230 X	9403	-0-	-827	-0-	9403	2		N	-0-			28
11		9900 X	8950	-0-	-950	-0-	8950	2		N	-0-			28
12		10230 X	9800	-0-	-430	-0-	9800	2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		114,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		31								

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010										TOTAL DEPTH	7393	PERF. 7589 - 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-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		7068 X	6759	-0-	-309	-0-	6759	2		Y	-0-			-0-
02		6612 X	5954	-0-	-658	-0-	5954	2		Y	-0-			-0-
03		7068 X	6357	-0-	-711	-0-	6357	2		Y	-0-			-0-
04		6600 X	6023	-0-	-577	-0-	6023	2		Y	-0-			-0-
05		6758 X	4258	-0-	-2500	-0-	4257	2	1 9	Y	1			1
06		6390 X	5647	-0-	-743	-0-	5647	2		Y	-0-			1
07		6355 X	5431	-0-	-924	-0-	5430	2	1 9	Y	1			2
08		6355 X	5359	-0-	-996	-0-	5359	2		Y	-0-			2
09		6030 X	4573	-0-	-1457	-0-	4573	2		Y	-0-			2
10		5828 X	5660	-0-	-168	-0-	5660	2		Y	-0-			2
11		5640 X	5112	-0-	-528	-0-	5112	2		Y	-0-			2
12		5425 X	3557	-0-	-1868	-0-	3557	2		Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:				64,690		TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510														
01		6014 X	5881	-0-	-133	-0-	5881	2		N	-0-			-0-
02		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2		N	-0-			-0-
03		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2		N	-0-			-0-
04		6120 X	6018	-0-	-102	-0-	6018	2		N	-0-			-0-
05		6324 X	5756	-0-	-568	-0-	5756	2		N	-0-			-0-
06		6150 X	5912	-0-	-238	-0-	5912	2		N	-0-			-0-
07		6355 X	6214	-0-	-141	-0-	6214	2		N	-0-			-0-
08		6355 X	6132	-0-	-223	-0-	6132	2		N	-0-			-0-
09		6030 X	5715	-0-	-315	-0-	5715	2		N	-0-			-0-
10		6200 X	5741	-0-	-459	-0-	5741	2		N	-0-			-0-
11		6000 X	5282	-0-	-718	-0-	5282	2		N	-0-			-0-
12		6200 X	5149	-0-	-1051	-0-	5149	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				69,981		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464														
01		13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-				N	-0-			-0-
02		12992 X	2588	-0-	-10404	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
03		13888 X	3569	-0-	-10319	-0-	3569	2		N	-0-			-0-
04		839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
05		13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2		N	-0-			-0-
06		3450 X	3253	-0-	-197	-0-	3253	2		N	-0-			-0-
07		3565 X	369	-0-	-3196	-0-	369	2		N	-0-			-0-
08		13640 X	233	-0-	-13407	-0-	233	2		N	-0-			-0-
09		13200 X	5614	-0-	-7586	-0-	5614	2		N	-0-			-0-
10		13640 X	10798	-0-	-2842	-0-	10798	2		N	-0-			-0-
11		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2		N	-0-			-0-
*12		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				56,452		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		19437 X	17302	-0-	-2135	-0-	17302	2		N	-0-			-0-
02		18734 X	15881	-0-	-2853	-0-	15881	2		N	-0-			-0-
03		20026 X	16573	-0-	-3453	-0-	16573	2		N	-0-			-0-
04		19380 X	15569	-0-	-3811	-0-	15569	2		N	-0-			-0-
05		17391 X	13696	-0-	-3695	-0-	13696	2		N	-0-			-0-
06		16740 X	11759	-0-	-4981	-0-	11759	2		N	-0-			-0-
07		16988 X	10598	-0-	-6390	-0-	10598	2		N	-0-			-0-
08		16585 X	10599	-0-	-5986	-0-	10599	2		N	-0-			-0-
09		15570 X	4434	-0-	-11136	-0-	4434	2		N	-0-			-0-
10		13702 X	9419	-0-	-4283	-0-	9419	2		N	-0-			-0-
11		11760 X	11703	-0-	-57	-0-	11703	2		N	-0-			-0-
*12		11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			149,289		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065														
01		2821 X	2457	-0-	-364	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
02		2639 X	1918	-0-	-721	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
03		2542 X	2154	-0-	-388	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
04		2370 X	1968	-0-	-402	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
05		2449 X	1711	-0-	-738	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
06		2370 X	1731	-0-	-639	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
07		2139 X	2040	-0-	-99	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
08		2139 X	1966	-0-	-173	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
09		1980 X	1900	-0-	-80	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
10		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
11		1980 X	1829	-0-	-151	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
12		2046 X	1892	-0-	-154	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,615		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
RODEO GROUNDS		WELL #:		2H	RRCID ->	257114	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	7142	PERF.	8350 - 10502	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4061 X	2244	-0-	-1817	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
02	3219 X	1676	-0-	-1543	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	1532	-0-	-2002	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
04	3420 X	1659	-0-	-1761	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
05	3534 X	1702	-0-	-1832	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
06	2160 X	1714	-0-	-446	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
07	1798 X	1763	-0-	-35	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
08	1705 X	652	-0-	-1053	-0-	652	2		N	-0-			-0-
09	1710 X	1156	-0-	-554	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
10	1767 X	846	-0-	-921	-0-	846	2		N	-0-			-0-
11	1710 X	1031	-0-	-679	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	866	-0-	-343	-0-	866	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHEELER		WELL #:		1H	RRCID ->	257119	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	9153 - 11971
01	T. A.	3394	-0-	3394	6442	3394	2		N	-0-		-0-
02	T. A.	1039	-0-	1039	7481	1039	2		N	-0-		-0-
03	7481 X	-0-	-0-	-7481	-0-				N	-0-		-0-
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-		-0-
05	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2		N	-0-		-0-
06	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2		N	-0-		-0-
07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		N	-0-		-0-
08	4929 X	339	-0-	-4590	-0-	339	2		N	-0-		-0-
09	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-				N	-0-		-0-
*10	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-				N	-0-		-0-
11	7830 X	348	-0-	-7482	-0-	348	2		N	-0-		-0-
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLAI		WELL #:		2H	RRCID ->	257132	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	7368 - 9175
01	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2		N	-0-		-0-
02	6351 X	4499	-0-	-1852	-0-	4499	2		N	-0-		-0-
03	6789 X	4483	-0-	-2306	-0-	4483	2		N	-0-		-0-
04	6570 X	4986	-0-	-1584	-0-	4986	2		N	-0-		-0-
05	6789 X	5462	-0-	-1327	-0-	5462	2		N	-0-		-0-
06	6570 X	3508	-0-	-3062	-0-	3508	2		N	-0-		-0-
07	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-				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	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
FORD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	257140	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 7820 -	9939
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12524 X	11997	-0-	-527	-0-	11997 2	N	-0-			-0-
02		11716 X	11369	-0-	-347	-0-	11369 2	N	-0-			-0-
03		12183 X	11667	-0-	-516	-0-	11667 2	N	-0-			-0-
04		11670 X	10589	-0-	-1081	-0-	10589 2	N	-0-			-0-
05		12152 X	10841	-0-	-1311	-0-	10841 2	N	-0-			-0-
06		11760 X	10439	-0-	-1321	-0-	10439 2	N	-0-			-0-
07		12152 X	10606	-0-	-1546	-0-	10606 2	N	-0-			-0-
08		11656 X	9762	-0-	-1894	-0-	9762 2	N	-0-			-0-
09		10590 X	9377	-0-	-1213	-0-	9377 2	N	-0-			-0-
10		10850 X	10010	-0-	-840	-0-	10010 2	N	-0-			-0-
11		10440 X	9444	-0-	-996	-0-	9444 2	N	-0-			-0-
12		10602 X	9424	-0-	-1178	-0-	9424 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		125,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORDELIA		WELL #:		3H	RRCID ->	257151	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7536 -	11507
01		16740 X	12681	-0-	-4059	-0-	12681 2	N	-0-			-0-
02		15660 X	11916	-0-	-3744	-0-	11916 2	N	-0-			-0-
03		16740 X	13248	-0-	-3492	-0-	13248 2	N	-0-			-0-
04		16200 X	12691	-0-	-3509	-0-	12691 2	N	-0-			-0-
05		16740 X	14357	-0-	-2383	-0-	14357 2	N	-0-			-0-
06		14475 X	14475	-0-	-0-	-0-	14475 2	N	-0-			-0-
07		14515 X	14515	-0-	-0-	-0-	14515 2	N	-0-			-0-
08		14353 X	13269	-0-	-1084	-0-	13269 2	N	-0-			-0-
09		14490 X	12361	-0-	-2129	-0-	12361 2	N	-0-			-0-
10		14973 X	13331	-0-	-1642	-0-	13331 2	N	-0-			-0-
11		14490 X	13568	-0-	-922	-0-	13568 2	N	-0-			-0-
12		13795 X	13170	-0-	-625	-0-	13170 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		159,582		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-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
LONESTAR		WELL #:		3H	RRCID ->	257158	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 7394 - 12030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		4H	RRCID ->	257194	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	9456	PERF. 9835 - 14262		
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-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	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		
01	8525 X	5086	-0-	-3439	-0-	5086	2		N	-0-			-0-
02	6235 X	1613	-0-	-4622	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
03	6572 X	1526	-0-	-5046	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
04	6330 X	3586	-0-	-2744	-0-	3586	2		N	-0-			-0-
05	6169 X	1127	-0-	-5042	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-				N	-0-			-0-
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			-0-
08	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			-0-
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-				N	-0-			-0-
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,938				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9045 X	9045	-0-	-0-	-0-		9045 2		N	-0-			-0-
02		3393 X	2537	-0-	-856	-0-		2537 2		N	-0-			-0-
03		3627 X	991	-0-	-2636	-0-		991 2		N	-0-			-0-
04		3510 X	1578	-0-	-1932	-0-		1578 2		N	-0-			-0-
05		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-		3900 2		N	-0-			-0-
06		3510 X	2662	-0-	-848	-0-		2662 2		N	-0-			-0-
07		2697 X	1978	-0-	-719	-0-		1978 2		N	-0-			-0-
08		3627 X	2607	-0-	-1020	-0-		2607 2		N	-0-			-0-
09		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	-0-			-0-
10		3627 X	38	-0-	-3589	-0-		38 2		N	-0-			-0-
11		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				N	-0-			-0-
12		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,336				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748														
01		17360 X	15090	-0-	-2270	-0-		15090 2		N	-0-			-0-
02		16240 X	10244	-0-	-5996	-0-		10244 2		N	-0-			-0-
03		17360 X	7332	-0-	-10028	-0-		7332 2		N	-0-			-0-
04		15660 X	15457	-0-	-203	-0-		15457 2		N	-0-			-0-
05		15639 X	15639	-0-	-0-	-0-		15639 2		N	-0-			-0-
06		14610 X	13829	-0-	-781	-0-		13829 2		N	-0-			-0-
07		15965 X	14665	-0-	-1300	-0-		14665 2		N	-0-			-0-
08		15965 X	13690	-0-	-2275	-0-		13690 2		N	-0-			-0-
09		15450 X	13468	-0-	-1982	-0-		13468 2		N	-0-			-0-
10		15624 X	12840	-0-	-2784	-0-		12840 2		N	-0-			-0-
11		14190 X	12366	-0-	-1824	-0-		12366 2		N	-0-			-0-
12		14663 X	13552	-0-	-1111	-0-		13552 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			158,172				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
MIZE FAMILY-STEPHENS (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 257240		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
02	5394 X	5056	-0-	-338	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
03	5766 X	3598	-0-	-2168	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	3441	-0-	-2319	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	2626	-0-	-3326	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
06	5760 X	1003	-0-	-4757	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	5394 X	2584	-0-	-2810	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	2508	-0-	-1088	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
09	3450 X	2121	-0-	-1329	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
10	2635 X	2354	-0-	-281	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
11	2490 X	1758	-0-	-732	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	2573 X	1500	-0-	-1073	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTSIDE		WELL #: 1H		RRCID -> 257261		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824								
01	44361 X	34085	-0-	-10276	-0-	34085	2			N	-0-					-0-
02	41325 X	-0-	-0-	-41325	-0-					N	-0-					-0-
03	43183 X	-0-	-0-	-43183	-0-					N	-0-					-0-
04	38940 X	3634	-0-	-35306	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
05	50464 X	50464	-0-	-0-	-0-	50464	2			N	-0-					-0-
06	42009 X	42009	-0-	-0-	-0-	42009	2			N	-0-					-0-
07	41854 X	41854	-0-	-0-	-0-	41854	2			N	-0-					-0-
08	46159 X	29415	-0-	-16744	-0-	29415	2			N	-0-					-0-
09	44670 X	36717	-0-	-7953	-0-	36717	2			N	-0-					-0-
10	46159 X	36357	-0-	-9802	-0-	36357	2			N	-0-					-0-
11	42000 X	33019	-0-	-8981	-0-	33019	2			N	-0-					-0-
12	41850 X	32962	-0-	-8888	-0-	32962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
PAGE		WELL #:	5H	RRCID ->	257264	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	7650 - 9765
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOUNT TABOR		WELL #:		1H	RRCID ->	257274	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7600 - 10214
01	23343 X	21351	-0-	-1992	-0-	21351	2	N	-0-			-0-
02	21837 X	19269	-0-	-2568	-0-	19269	2	N	-0-			-0-
03	23343 X	23128	-0-	-215	-0-	23128	2	N	-0-			-0-
04	22560 X	20807	-0-	-1753	-0-	20807	2	N	-0-			-0-
05	21514 X	18870	-0-	-2644	-0-	18870	2	N	-0-			-0-
06	22380 X	18024	-0-	-4356	-0-	18024	2	N	-0-			-0-
07	23126 X	19423	-0-	-3703	-0-	19423	2	N	-0-			-0-
08	23126 X	21414	-0-	-1712	-0-	21414	2	N	-0-			-0-
09	20820 X	19013	-0-	-1807	-0-	19013	2	N	-0-			-0-
10	19437 X	17843	-0-	-1594	-0-	17843	2	N	-0-			-0-
11	20730 X	17533	-0-	-3197	-0-	17533	2	N	-0-			-0-
12	21421 X	17078	-0-	-4343	-0-	17078	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		233,753				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LITTLE HOSS		WELL #:		D 8H	RRCID ->	257287	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	6952 - 11287
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2		N	-0-				-0-
02		12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2		N	-0-				-0-
03		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-				-0-
04		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2		N	-0-				-0-
05		14993 X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2		N	-0-				-0-
06		12750 X	10632	-0-	-2118	-0-	10632	2		N	-0-				-0-
07		14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2		N	-0-				-0-
08		15004 X	4506	-0-	-10498	-0-	4506	2		N	-0-				-0-
09		14520 X	4212	-0-	-10308	-0-	4212	2		N	-0-				-0-
10		15004 X	4359	-0-	-10645	-0-	4359	2		N	-0-				-0-
11		13560 X	8971	-0-	-4589	-0-	8971	2		N	-0-				-0-
12		13144 X	11741	-0-	-1403	-0-	11741	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			101,129											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010										TOTAL DEPTH	7124	PERF.	8010	-	11476
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4309 X	3538	-0-	-771	-0-	3538	2			N	-0-			-0-
02		4263 X	3642	-0-	-621	-0-	3642	2			N	-0-			-0-
03		5208 X	4805	-0-	-403	-0-	4805	2			N	-0-			-0-
04		5040 X	1091	-0-	-3949	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
05		5208 X	3412	-0-	-1796	-0-	3412	2			N	-0-			-0-
06		4650 X	2752	-0-	-1898	-0-	2752	2			N	-0-			-0-
07		4805 X	2075	-0-	-2730	-0-	2075	2			N	-0-			-0-
08		4805 X	4268	-0-	-537	-0-	4268	2			N	-0-			-0-
09		3300 X	3193	-0-	-107	-0-	3193	2			N	-0-			-0-
10		3410 X	3288	-0-	-122	-0-	3288	2			N	-0-			-0-
11		4140 X	3372	-0-	-768	-0-	3372	2			N	-0-			-0-
12		4278 X	437	-0-	-3841	-0-	437	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,873			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442															
01		16771 X	11601	-0-	-5170	-0-	11601	2			N	-0-			-0-
02		16269 X	7000	-0-	-9269	-0-	7000	2			N	-0-			-0-
03		17391 X	1	-0-	-17390	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04		16830 X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-			-0-
05		11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-			-0-
06		11220 X	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-			-0-
07		7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-			-0-
08		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					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:			18,602			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985															
01		31837 X	20935	-0-	-10902	-0-	20935	2			N	-0-			-0-
02		29783 X	19109	-0-	-10674	-0-	19109	2			N	-0-			-0-
03		31837 X	11431	-0-	-20406	-0-	11431	2			N	-0-			-0-
04		30450 X	8063	-0-	-22387	-0-	8063	2			N	-0-			-0-
05		27063 X	4282	-0-	-22781	-0-	4282	2			N	-0-			-0-
06		20250 X	7164	-0-	-13086	-0-	7164	2			N	-0-			-0-
07		20429 X	5767	-0-	-14662	-0-	5767	2			N	-0-			-0-
08		11439 X	1635	-0-	-9804	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
09		8070 X	6641	-0-	-1429	-0-	6641	2			N	-0-			-0-
10		14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	14897	2			N	-0-			-0-
11		13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	13040	2			N	-0-			-0-
*12		14483 X	14483	-0-	-0-	-0-	14483	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			127,447			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		46841 X	44405	-0-	-2436	-0-		44405	2		N	-0-			-0-	
02		42601 X	41159	-0-	-1442	-0-		41159	2		N	-0-			-0-	
03		44888 X	41710	-0-	-3178	-0-		41710	2		N	-0-			-0-	
04		43440 X	39969	-0-	-3471	-0-		39969	2		N	-0-			-0-	
05		44392 X	39066	-0-	-5326	-0-		39066	2		N	-0-			-0-	
06		42960 X	35582	-0-	-7378	-0-		35582	2		N	-0-			-0-	
07		43989 X	36443	-0-	-7546	-0-		36443	2		N	-0-			-0-	
08		41695 X	40621	-0-	-1074	-0-		40621	2		N	-0-			-0-	
09		39960 X	34382	-0-	-5578	-0-		34382	2		N	-0-			-0-	
10		39060 X	37639	-0-	-1421	-0-		37639	2		N	-0-			-0-	
11		39300 X	37522	-0-	-1778	-0-		37522	2		N	-0-			-0-	
*12		37629 X	37629	-0-	-0-	-0-		37629	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		466,127				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347										COMPL. DATE 10/27/2010	TOTAL DEPTH 6647	PERF. 6850	- 8743			
01		5642 X	3077	-0-	-2565	-0-		3077	2		N	-0-			-0-	
02		4901 X	911	-0-	-3990	-0-		911	2		N	-0-			-0-	
03		6199 X	6199	-0-	-0-	-0-		6199	2		N	-0-			-0-	
04		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-		5696	2		N	-0-			-0-	
05		5394 X	4727	-0-	-667	-0-		4727	2		N	-0-			-0-	
06		5460 X	3174	-0-	-2286	-0-		3174	2		N	-0-			-0-	
07		5642 X	4641	-0-	-1001	-0-		4641	2		N	-0-			-0-	
08		5642 X	5241	-0-	-401	-0-		5241	2		N	-0-			-0-	
09		5460 X	1722	-0-	-3738	-0-		1722	2		N	-0-			-0-	
10		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-		-0-	2		N	-0-			-0-	
11		5070 X	3102	-0-	-1968	-0-		3102	2		N	-0-			-0-	
*12		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-		5614	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		44,104				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349										COMPL. DATE 11/11/2010	TOTAL DEPTH 7418	PERF. 8190	- 10341			
01		12369 X	10392	-0-	-1977	-0-		10392	2		N	-0-			-0-	
02		11571 X	9654	-0-	-1917	-0-		9654	2		N	-0-			-0-	
03		11594 X	10275	-0-	-1319	-0-		10275	2		N	-0-			-0-	
04		10770 X	9536	-0-	-1234	-0-		9536	2		N	-0-			-0-	
05		10695 X	8838	-0-	-1857	-0-		8838	2		N	-0-			-0-	
06		10050 X	7803	-0-	-2247	-0-		7803	2		N	-0-			-0-	
07		10323 X	7632	-0-	-2691	-0-		7632	2		N	-0-			-0-	
08		10261 X	7274	-0-	-2987	-0-		7274	2		N	-0-			-0-	
09		9540 X	6543	-0-	-2997	-0-		6543	2		N	-0-			-0-	
10		8835 X	7511	-0-	-1324	-0-		7511	2		N	-0-			-0-	
11		7800 X	7741	-0-	-59	-0-		7741	2		N	-0-			-0-	
*12		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-		7975	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		101,174				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
DUCK LAKE		WELL #:		9H	RRCID ->	257359	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	7555	PERF. 7729 - 10191				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	22320 X	17701	-0-	-4619	-0-	17701	2			N	-0-				-0-
02	18821 X	16131	-0-	-2690	-0-	16131	2			N	-0-				-0-
03	19313 X	17045	-0-	-2268	-0-	17045	2			N	-0-				-0-
04	17160 X	10882	-0-	-6278	-0-	10882	2			N	-0-				-0-
05	17732 X	13362	-0-	-4370	-0-	13362	2			N	-0-				-0-
06	17130 X	12217	-0-	-4913	-0-	12217	2			N	-0-				-0-
07	17236 X	10660	-0-	-6576	-0-	10660	2			N	-0-				-0-
08	17050 X	9556	-0-	-7494	-0-	9556	2			N	-0-				-0-
09	12930 X	12642	-0-	-288	-0-	12642	2			N	-0-				-0-
10	13361 X	12960	-0-	-401	-0-	12960	2			N	-0-				-0-
11	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2			N	-0-				-0-
*12	14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		160,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

I-20 JV		WELL #:		7H	RRCID ->	257360	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	8268	PERF. 9190 - 11821				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	18451	-0-	18451	33929	18451	2			N	-0-				-0-
02	T. A.	11596	-0-	11596	45525	11596	2			N	-0-				-0-
03	57124 X	11599	-0-	-45525	-0-	11599	2			N	-0-				-0-
04	13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-				-0-
05	18445 X	13192	-0-	-5253	-0-	13192	2			N	-0-				-0-
06	17850 X	12094	-0-	-5756	-0-	12094	2			N	-0-				-0-
07	13485 X	12130	-0-	-1355	-0-	12130	2			N	-0-				-0-
08	13485 X	8330	-0-	-5155	-0-	8330	2			N	-0-				-0-
09	13050 X	11971	-0-	-1079	-0-	11971	2			N	-0-				-0-
10	13206 X	11081	-0-	-2125	-0-	11081	2			N	-0-				-0-
11	12090 X	11668	-0-	-422	-0-	11668	2			N	-0-				-0-
12	12369 X	11025	-0-	-1344	-0-	11025	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		146,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FOREST LANE		WELL #:		2H	RRCID ->	257361	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 7714 - 10273				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-				-0-
02	3016 X	196	-0-	-2820	-0-	196	2			N	-0-				-0-
03	3224 X	600	-0-	-2624	-0-	600	2			N	-0-				-0-
04	3120 X	294	-0-	-2826	-0-	294	2			N	-0-				-0-
05	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-				-0-
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				-0-
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-				-0-
09	1920 X	406	-0-	-1514	-0-	406	2			N	-0-				-0-
10	1984 X	769	-0-	-1215	-0-	769	2			N	-0-				-0-
11	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				-0-
12	434 X	275	-0-	-159	-0-	275	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		21104 X	21104	-0-	-0-	-0-	21104	2	N	-0-			-0-
02		13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2	N	-0-			-0-
03		17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	17713	2	N	-0-			-0-
04		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2	N	-0-			-0-
05		8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2	N	-0-			-0-
06		10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2	N	-0-			-0-
07		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2	N	-0-			-0-
08		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2	N	-0-			-0-
09		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2	N	-0-			-0-
10		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2	N	-0-			-0-
11		9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2	N	-0-			-0-
*12		8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			107,093			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026													
01		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2	N	-0-			-0-
02		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2	N	-0-			-0-
03		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2	N	-0-			-0-
04		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2	N	-0-			-0-
05		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2	N	-0-			-0-
06		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2	N	-0-			-0-
07		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2	N	-0-			-0-
08		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2	N	-0-			-0-
09		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2	N	-0-			-0-
10		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2	N	-0-			-0-
11		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2	N	-0-			-0-
*12		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			71,506			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		21292 X	21292	-0-	-0-	-0-	-0-	21292	2	N	-0-	-0-			-0-
02		12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	-0-	12549	2	N	-0-	-0-			-0-
03		11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	-0-	11226	2	N	-0-	-0-			-0-
04		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	2745	2	N	-0-	-0-			-0-
05		558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	-0-	5228	2	N	-0-	-0-			-0-
07		558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08		558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09		540 X	-0-	-0-	-540	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10		558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11		540 X	-0-	-0-	-540	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,040			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011										TOTAL DEPTH	6776	PERF.	7650	-	11037
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		22072 X	7159	-0-	-14913	-0-	-0-	7159	2	N	-0-	-0-			-0-
02		18850 X	-0-	-0-	-18850	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03		17360 X	16416	-0-	-944	-0-	-0-	16416	2	N	-0-	-0-			-0-
04		12630 X	12059	-0-	-571	-0-	-0-	12059	2	N	-0-	-0-			-0-
05		13051 X	1	-0-	-13050	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-			-0-
06		17602 X	17602	-0-	-0-	-0-	-0-	17602	2	N	-0-	-0-			-0-
07		16430 X	9631	-0-	-6799	-0-	-0-	9631	2	N	-0-	-0-			-0-
08		22371 X	22371	-0-	-0-	-0-	-0-	22371	2	N	-0-	-0-			-0-
09		17610 X	10256	-0-	-7354	-0-	-0-	10256	2	N	-0-	-0-			-0-
10		18197 X	13970	-0-	-4227	-0-	-0-	13970	2	N	-0-	-0-			-0-
11		21660 X	8981	-0-	-12679	-0-	-0-	8981	2	N	-0-	-0-			-0-
12		22382 X	13504	-0-	-8878	-0-	-0-	13504	2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			131,950			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011										TOTAL DEPTH	6851	PERF.	7130	-	13810
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		57009 X	51733	-0-	-5276	-0-	-0-	51733	2	N	-0-	-0-			-0-
02		52171 X	46953	-0-	-5218	-0-	-0-	46953	2	N	-0-	-0-			-0-
03		54870 X	49164	-0-	-5706	-0-	-0-	49164	2	N	-0-	-0-			-0-
04		51570 X	44240	-0-	-7330	-0-	-0-	44240	2	N	-0-	-0-			-0-
05		52948 X	46833	-0-	-6115	-0-	-0-	46833	2	N	-0-	-0-			-0-
06		50070 X	44772	-0-	-5298	-0-	-0-	44772	2	N	-0-	-0-			-0-
07		50189 X	46434	-0-	-3755	-0-	-0-	46434	2	N	-0-	-0-			-0-
08		49166 X	46208	-0-	-2958	-0-	-0-	46208	2	N	-0-	-0-			-0-
09		45330 X	43172	-0-	-2158	-0-	-0-	43172	2	N	-0-	-0-			-0-
10		46841 X	44205	-0-	-2636	-0-	-0-	44205	2	N	-0-	-0-			-0-
11		44940 X	39716	-0-	-5224	-0-	-0-	39716	2	N	-0-	-0-			-0-
12		46438 X	42532	-0-	-3906	-0-	-0-	42532	2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			545,962			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010										TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6925	-	9746
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7967 X	5640	-0-	-2327	-0-		5640 2		N	-0-			-0-	
02		7453 X	5113	-0-	-2340	-0-		5113 2		N	-0-			-0-	
03		7967 X	6635	-0-	-1332	-0-		6635 2		N	-0-			-0-	
04		7380 X	6822	-0-	-558	-0-		6822 2		N	-0-			-0-	
05		6293 X	5528	-0-	-765	-0-		5528 2		N	-0-			-0-	
06		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-		6738 2		N	-0-			-0-	
07		7037 X	6441	-0-	-596	-0-		6441 2		N	-0-			-0-	
08		7037 X	6256	-0-	-781	-0-		6256 2		N	-0-			-0-	
09		6810 X	6073	-0-	-737	-0-		6073 2		N	-0-			-0-	
10		6975 X	6285	-0-	-690	-0-		6285 2		N	-0-			-0-	
11		6750 X	4266	-0-	-2484	-0-		4266 2		N	-0-			-0-	
12		6448 X	3567	-0-	-2881	-0-		3567 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			69,364			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010										TOTAL DEPTH	7226	PERF.	7647	-	12096
01		20460 X	17770	-0-	-2690	-0-		17770 2		N	-0-			-0-	
02		18705 X	16271	-0-	-2434	-0-		16271 2		N	-0-			-0-	
03		19561 X	16976	-0-	-2585	-0-		16976 2		N	-0-			-0-	
04		18630 X	16412	-0-	-2218	-0-		16412 2		N	-0-			-0-	
05		18148 X	18148	-0-	-0-	-0-		18148 2		N	-0-			-0-	
06		18229 X	18229	-0-	-0-	-0-		18229 2		N	-0-			-0-	
07		17851 X	17851	-0-	-0-	-0-		17851 2		N	-0-			-0-	
08		18135 X	14503	-0-	-3632	-0-		14503 2		N	-0-			-0-	
09		18240 X	16210	-0-	-2030	-0-		16210 2		N	-0-			-0-	
10		18848 X	17815	-0-	-1033	-0-		17815 2		N	-0-			-0-	
11		18240 X	16651	-0-	-1589	-0-		16651 2		N	-0-			-0-	
12		17856 X	12083	-0-	-5773	-0-		12083 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			198,919			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010										TOTAL DEPTH	7239	PERF.	7540	-	10596
01		7564 X	7204	-0-	-360	-0-		7204 2		N	-0-			-0-	
02		7801 X	7720	-0-	-81	-0-		7720 2		N	-0-			-0-	
03		8339 X	7548	-0-	-791	-0-		7548 2		N	-0-			-0-	
04		8070 X	7598	-0-	-472	-0-		7598 2		N	-0-			-0-	
05		8246 X	7124	-0-	-1122	-0-		7124 2		N	-0-			-0-	
06		7980 X	7309	-0-	-671	-0-		7309 2		N	-0-			-0-	
07		8246 X	8168	-0-	-78	-0-		8168 2		N	-0-			-0-	
08		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-		8065 2		N	-0-			-0-	
09		7764 X	7764	-0-	-0-	-0-		7764 2		N	-0-			-0-	
10		8153 X	7844	-0-	-309	-0-		7844 2		N	-0-			-0-	
11		7890 X	7513	-0-	-377	-0-		7513 2		N	-0-			-0-	
12		8153 X	7971	-0-	-182	-0-		7971 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			91,828			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
CULLISON		WELL #:		4H	RRCID ->	257408	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 7959 - 9346
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7998 X	2739	-0-	-5259	-0-	2739 2	N	-0-		-0-
02		7482 X	5104	-0-	-2378	-0-	5104 2	N	-0-		-0-
03		7409 X	3984	-0-	-3425	-0-	3984 2	N	-0-		-0-
04		3510 X	2179	-0-	-1331	-0-	2179 2	N	-0-		-0-
05		5456 X	4392	-0-	-1064	-0-	4392 2	N	-0-		-0-
06		5280 X	3897	-0-	-1383	-0-	3897 2	N	-0-		-0-
07		5456 X	4191	-0-	-1265	-0-	4191 2	N	-0-		-0-
08		4402 X	3809	-0-	-593	-0-	3809 2	N	-0-		-0-
09		4260 X	3851	-0-	-409	-0-	3851 2	N	-0-		-0-
10		4402 X	4018	-0-	-384	-0-	4018 2	N	-0-		-0-
11		4050 X	3709	-0-	-341	-0-	3709 2	N	-0-		-0-
12		4185 X	4174	-0-	-11	-0-	4174 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 46,047 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7006 X	6749	-0-	-257	-0-	6749 2	N	-0-		-0-
02		5568 X	4295	-0-	-1273	-0-	4295 2	N	-0-		-0-
03		6944 X	4977	-0-	-1967	-0-	4977 2	N	-0-		-0-
04		6720 X	5567	-0-	-1153	-0-	5567 2	N	-0-		-0-
05		6944 X	4747	-0-	-2197	-0-	4747 2	N	-0-		-0-
06		6540 X	4460	-0-	-2080	-0-	4460 2	N	-0-		-0-
07		5766 X	4429	-0-	-1337	-0-	4429 2	N	-0-		-0-
08		5766 X	4402	-0-	-1364	-0-	4402 2	N	-0-		-0-
09		5580 X	4090	-0-	-1490	-0-	4090 2	N	-0-		-0-
10		4743 X	3766	-0-	-977	-0-	3766 2	N	-0-		-0-
11		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 2	N	-0-		-0-
12		4433 X	2649	-0-	-1784	-0-	2649 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 54,607 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		17112 X	15456	-0-	-1656	-0-	15456 2	N	-0-		-0-
02		15776 X	14824	-0-	-952	-0-	14824 2	N	-0-		-0-
03		16616 X	15130	-0-	-1486	-0-	15130 2	N	-0-		-0-
04		16080 X	14128	-0-	-1952	-0-	14128 2	N	-0-		-0-
05		15841 X	14964	-0-	-877	-0-	14964 2	N	-0-		-0-
06		15330 X	14141	-0-	-1189	-0-	14141 2	N	-0-		-0-
07		15841 X	14488	-0-	-1353	-0-	14488 2	N	-0-		-0-
08		15128 X	14316	-0-	-812	-0-	14316 2	N	-0-		-0-
09		14490 X	13172	-0-	-1318	-0-	13172 2	N	-0-		-0-
10		14973 X	12609	-0-	-2364	-0-	12609 2	N	-0-		-0-
11		14130 X	12136	-0-	-1994	-0-	12136 2	N	-0-		-0-
12		13981 X	12261	-0-	-1720	-0-	12261 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 167,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
GRAHAM A		WELL #:		3H	RRCID ->	257463	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 8175 - 12901		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	591	-0-	591	591		591 2		N	-0-			-0-
02	31368 X	30777	-0-	-591	-0-		30777 2		N	-0-			-0-
03	28598 X	28598	-0-	-0-	-0-		28598 2		N	-0-			-0-
04	23251 X	23251	-0-	-0-	-0-		23251 2		N	-0-			-0-
05	24618 X	13933	-0-	-10685	-0-		13933 2		N	-0-			-0-
06	23010 X	-0-	-0-	-23010	-0-				N	-0-			-0-
07	23777 X	-0-	-0-	-23777	-0-				N	-0-			-0-
08	23777 X	-0-	-0-	-23777	-0-				N	-0-			-0-
09	23010 X	-0-	-0-	-23010	-0-				N	-0-			-0-
10	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		97,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STONE MYERS		WELL #:		1H	RRCID ->	257476	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7642	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-							

SANDLIN		WELL #:		3H	RRCID ->	257507	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7083	PERF. 7700 - 11438		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
RALPH		WELL #:		1H	RRCID -> 257517	COMPL. DATE 01/02/2011	TOTAL DEPTH 7361	PERF. 7575	- 9402				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11315 X	-0-	-0-	-11315	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				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	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6752 2			N	-0-			-0-
02	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-				N	-0-			-0-
03	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2			N	-0-			-0-
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				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	-0-	-0-	-1116	-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:		8,041				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5766 X	5045	-0-	-721	-0-	5045	2		N	-0-			-0-
02		5017 X	4951	-0-	-66	-0-	4951	2		N	-0-			-0-
03		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2		N	-0-			-0-
04		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2		N	-0-			-0-
05		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2		N	-0-			-0-
06		5250 X	5137	-0-	-113	-0-	5137	2		N	-0-			-0-
07		5425 X	5200	-0-	-225	-0-	5200	2		N	-0-			-0-
08		5425 X	5224	-0-	-201	-0-	5224	2		N	-0-			-0-
09		5220 X	4926	-0-	-294	-0-	4926	2		N	-0-			-0-
10		5363 X	5054	-0-	-309	-0-	5054	2		N	-0-			-0-
11		5130 X	4870	-0-	-260	-0-	4870	2		N	-0-			-0-
12		5239 X	4778	-0-	-461	-0-	4778	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,191			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390														
01		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2		N	-0-			-0-
02		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2		N	-0-			-0-
03		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2		N	-0-			-0-
04		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
05		3596 X	2205	-0-	-1391	-0-	2205	2		N	-0-			-0-
06		3480 X	2526	-0-	-954	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
07		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2		N	-0-			-0-
08		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2		N	-0-			-0-
09		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2		N	-0-			-0-
10		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2		N	-0-			-0-
11		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2		N	-0-			-0-
12		4867 X	3229	-0-	-1638	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,117			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402														
01		2046 N	933	-0-	-1113	-0-	933	2		N	-0-			-0-
02		1914 N	-0-	-0-	-1914	-0-				N	-0-			-0-
03		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,736			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12462 X	1645	-0-	-10817	-0-	1645	2	N	-0-			-0-
02		12093 X	9936	-0-	-2157	-0-	9936	2	N	-0-			-0-
03		13104 X	13104	-0-	-0-	-0-	13104	2	N	-0-			-0-
04		12510 X	10262	-0-	-2248	-0-	10262	2	N	-0-			-0-
05		10633 X	10312	-0-	-321	-0-	10312	2	N	-0-			-0-
06		12510 X	6319	-0-	-6191	-0-	6319	2	N	-0-			-0-
07		12927 X	4890	-0-	-8037	-0-	4890	2	N	-0-			-0-
08		12927 X	4379	-0-	-8548	-0-	4379	2	N	-0-			-0-
09		10260 X	5273	-0-	-4987	-0-	5273	2	N	-0-			-0-
10		10323 X	1313	-0-	-9010	-0-	1313	2	N	-0-			-0-
11		6330 X	2873	-0-	-3457	-0-	2873	2	N	-0-			-0-
12		5456 X	4484	-0-	-972	-0-	4484	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			74,790		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	28520	X	27489	-0-	-1031	-0-	27489	2	N	-0-			-0-
02	29719	X	29719	-0-	-0-	-0-	29719	2	N	-0-			-0-
03	31345	X	31345	-0-	-0-	-0-	31345	2	N	-0-			-0-
04	32172	X	32172	-0-	-0-	-0-	32172	2	N	-0-			-0-
05	34899	X	34899	-0-	-0-	-0-	34899	2	N	-0-			-0-
06	33565	X	33565	-0-	-0-	-0-	33565	2	N	-0-			-0-
07	33232	X	32904	-0-	-328	-0-	32904	2	N	-0-			-0-
08	34906	X	31181	-0-	-3725	-0-	31181	2	N	-0-			-0-
09	33780	X	25832	-0-	-7948	-0-	25832	2	N	-0-			-0-
10	34906	X	11850	-0-	-23056	-0-	11850	2	N	-0-			-0-
11	33570	X	12088	-0-	-21482	-0-	12088	2	N	-0-			-0-
12	32891	X	12439	-0-	-20452	-0-	12439	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			315,483		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5991	2	4	9	N	4		20
02		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-		20
03		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7031	2	2	9	N		15 1	7
04		5040 X	3548	-0-	-1492	-0-	3548	2			N	-0-		7
05		5208 X	3323	-0-	-1885	-0-	3319	2	4	9	N	4		11
06		5040 X	4125	-0-	-915	-0-	4125	2			N	-0-		11
07		5208 X	4234	-0-	-974	-0-	4234	2			N	-0-		11
08		5208 X	4027	-0-	-1181	-0-	4020	2	7	9	N	6		17
09		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4751	2	1	9	N	1		18
10		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-		18
11		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5065	2	2	9	N	2		20
12		3906 X	2699	-0-	-1207	-0-	2695	2	4	9	N	4	16 1	8
TOTAL GAS PROD:		58,245				TOTAL CONDENSATE PROD:								23

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010										TOTAL DEPTH	7335	PERF. 7704	- 10906	
01		859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-		-0-
02		1276 X	-0-	-0-	-1276	-0-					N	-0-		-0-
03		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-		-0-
04		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-		-0-
05		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		-0-
06		840 X	6	-0-	-834	-0-	6	2			N	-0-		-0-
07		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
08		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
09		6 X	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-		-0-
10		6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-
11		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		879				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011										TOTAL DEPTH	7697	PERF. 7763	- 9238	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
PARNELL		WELL #:		11H	RRCID ->	257590	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 7292 - 11323	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5952 X	3860	-0-	-2092	-0-	3860 2		N	-0-		-0-
02		5568 X	2729	-0-	-2839	-0-	2729 2		N	-0-		-0-
03		7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7212 2		N	-0-		-0-
04		8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	8808 2		N	-0-		-0-
05		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7633 2		N	-0-		-0-
06		5760 X	1447	-0-	-4313	-0-	1447 2		N	-0-		-0-
07		5952 X	3047	-0-	-2905	-0-	3047 2		N	-0-		-0-
08		5952 X	3760	-0-	-2192	-0-	3760 2		N	-0-		-0-
09		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113 2		N	-0-		-0-
10		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794 2		N	-0-		-0-
11		8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8935 2		N	-0-		-0-
12		6324 X	4770	-0-	-1554	-0-	4770 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		65,108		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10633 X	4528	-0-	-6105	-0-	4528 2		N	-0-		-0-
02		7888 X	4882	-0-	-3006	-0-	4882 2		N	-0-		-0-
03		8432 X	3028	-0-	-5404	-0-	3028 2		N	-0-		-0-
04		8160 X	2098	-0-	-6062	-0-	2098 2		N	-0-		-0-
05		5208 X	2228	-0-	-2980	-0-	2228 2		N	-0-		-0-
06		5040 X	2220	-0-	-2820	-0-	2220 2		N	-0-		-0-
07		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913 2		N	-0-		-0-
08		3038 X	2530	-0-	-508	-0-	2530 2		N	-0-		-0-
09		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2		N	-0-		-0-
10		5921 X	2857	-0-	-3064	-0-	2857 2		N	-0-		-0-
11		5730 X	2682	-0-	-3048	-0-	2682 2		N	-0-		-0-
12		5921 X	2823	-0-	-3098	-0-	2823 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,718		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7688 X	5084	-0-	-2604	-0-	5084 2		N	-0-		-0-
02		6902 X	6438	-0-	-464	-0-	6438 2		N	-0-		-0-
03		7192 X	6944	-0-	-248	-0-	6944 2		N	-0-		-0-
04		6750 X	5308	-0-	-1442	-0-	5308 2		N	-0-		-0-
05		6882 X	5407	-0-	-1475	-0-	5407 2		N	-0-		-0-
06		6720 X	4522	-0-	-2198	-0-	4522 2		N	-0-		-0-
07		6944 X	5333	-0-	-1611	-0-	5333 2		N	-0-		-0-
08		6944 X	5113	-0-	-1831	-0-	5113 2		N	-0-		-0-
09		5310 X	4933	-0-	-377	-0-	4933 2		N	-0-		-0-
10		5394 X	4655	-0-	-739	-0-	4655 2		N	-0-		-0-
11		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563 2		N	-0-		-0-
12		5332 X	4679	-0-	-653	-0-	4679 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		63,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		26381 X	17484	-0-	-8897	-0-		17484 2		N	-0-			-0-	
02		23606 X	16332	-0-	-7274	-0-		16332 2		N	-0-			-0-	
03		17649 X	17649	-0-	-0-	-0-		17649 2		N	-0-			-0-	
04		16920 X	10209	-0-	-6711	-0-		10209 2		N	-0-			-0-	
05		17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-				N	-0-			-0-	
06		17070 X	-0-	-0-	-17070	-0-				N	-0-			-0-	
07		17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-				N	-0-			-0-	
08		17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-				N	-0-			-0-	
09		10200 X	-0-	-0-	-10200	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				61,674				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011										TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7230	-	11426
01		11563 X	10190	-0-	-1373	-0-		10190 2		N	-0-			-0-	
02		10643 X	9291	-0-	-1352	-0-		9291 2		N	-0-			-0-	
03		10912 X	9481	-0-	-1431	-0-		9481 2		N	-0-			-0-	
04		10350 X	8917	-0-	-1433	-0-		8917 2		N	-0-			-0-	
05		10230 X	8479	-0-	-1751	-0-		8479 2		N	-0-			-0-	
06		9870 X	7952	-0-	-1918	-0-		7952 2		N	-0-			-0-	
07		9920 X	7693	-0-	-2227	-0-		7693 2		N	-0-			-0-	
08		9486 X	7815	-0-	-1671	-0-		7815 2		N	-0-			-0-	
09		8910 X	7644	-0-	-1266	-0-		7644 2		N	-0-			-0-	
10		8060 X	7271	-0-	-789	-0-		7271 2		N	-0-			-0-	
11		7950 X	7116	-0-	-834	-0-		7116 2		N	-0-			-0-	
12		7905 X	7279	-0-	-626	-0-		7279 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				99,128				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011										TOTAL DEPTH	6419	PERF.	7255	-	10715
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		19848 X	19848	-0-	-0-	-0-	-0-	19848	2		N	-0-			-0-
02		18162 X	18162	-0-	-0-	-0-	-0-	18162	2		N	-0-			-0-
03		19337 X	19337	-0-	-0-	-0-	-0-	19337	2		N	-0-			-0-
04		18477 X	18477	-0-	-0-	-0-	-0-	18477	2		N	-0-			-0-
05		18763 X	18763	-0-	-0-	-0-	-0-	18763	2		N	-0-			-0-
06		18099 X	18099	-0-	-0-	-0-	-0-	18099	2		N	-0-			-0-
07		18340 X	18340	-0-	-0-	-0-	-0-	18340	2		N	-0-			-0-
08		17577 X	16719	-0-	-858	-0-	-0-	16719	2		N	-0-			-0-
09		17010 X	15501	-0-	-1509	-0-	-0-	15501	2		N	-0-			-0-
10		17577 X	16645	-0-	-932	-0-	-0-	16645	2		N	-0-			-0-
11		17010 X	16398	-0-	-612	-0-	-0-	16398	2		N	-0-			-0-
12		18352 X	17139	-0-	-1213	-0-	-0-	17139	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 10498 - 13793

01		25203 X	23393	-0-	-1810	-0-	-0-	23393	2		N	-0-			-0-
02		23577 X	21212	-0-	-2365	-0-	-0-	21212	2		N	-0-			-0-
03		24397 X	21471	-0-	-2926	-0-	-0-	21471	2		N	-0-			-0-
04		23610 X	20262	-0-	-3348	-0-	-0-	20262	2		N	-0-			-0-
05		23405 X	20422	-0-	-2983	-0-	-0-	20422	2		N	-0-			-0-
06		22650 X	19262	-0-	-3388	-0-	-0-	19262	2		N	-0-			-0-
07		22661 X	19876	-0-	-2785	-0-	-0-	19876	2		N	-0-			-0-
08		21483 X	19282	-0-	-2201	-0-	-0-	19282	2		N	-0-			-0-
09		20250 X	17087	-0-	-3163	-0-	-0-	17087	2		N	-0-			-0-
10		20429 X	18197	-0-	-2232	-0-	-0-	18197	2		N	-0-			-0-
11		19260 X	18106	-0-	-1154	-0-	-0-	18106	2		N	-0-			-0-
12		19871 X	18701	-0-	-1170	-0-	-0-	18701	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

01		13671 X	13240	-0-	-431	-0-	-0-	13240	2		N	-0-			-0-
02		12789 X	11818	-0-	-971	-0-	-0-	11818	2		N	-0-			-0-
03		13671 X	12134	-0-	-1537	-0-	-0-	12134	2		N	-0-			-0-
04		12900 X	11022	-0-	-1878	-0-	-0-	11022	2		N	-0-			-0-
05		13330 X	10720	-0-	-2610	-0-	-0-	10720	2		N	-0-			-0-
06		12810 X	10495	-0-	-2315	-0-	-0-	10495	2		N	-0-			-0-
07		12648 X	11368	-0-	-1280	-0-	-0-	11368	2		N	-0-			-0-
08		12121 X	10419	-0-	-1702	-0-	-0-	10419	2		N	-0-			-0-
09		11010 X	10083	-0-	-927	-0-	-0-	10083	2		N	-0-			-0-
10		11377 X	10365	-0-	-1012	-0-	-0-	10365	2		N	-0-			-0-
11		11010 X	10262	-0-	-748	-0-	-0-	10262	2		N	-0-			-0-
12		11377 X	10451	-0-	-926	-0-	-0-	10451	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		20571 X	20571	-0-	-0-	-0-	20571	2		N	-0-			-0-
02		19227 X	18212	-0-	-1015	-0-	18212	2		N	-0-			-0-
03		20274 X	19327	-0-	-947	-0-	19327	2		N	-0-			-0-
04		19920 X	17476	-0-	-2444	-0-	17476	2		N	-0-			-0-
05		20584 X	17738	-0-	-2846	-0-	17738	2		N	-0-			-0-
06		19920 X	16863	-0-	-3057	-0-	16863	2		N	-0-			-0-
07		19468 X	17500	-0-	-1968	-0-	17500	2		N	-0-			-0-
08		19313 X	17834	-0-	-1479	-0-	17834	2		N	-0-			-0-
09		17490 X	16464	-0-	-1026	-0-	16464	2		N	-0-			-0-
10		17732 X	17522	-0-	-210	-0-	17522	2		N	-0-			-0-
11		17250 X	16690	-0-	-560	-0-	16690	2		N	-0-			-0-
12		17825 X	17144	-0-	-681	-0-	17144	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540														
01		34875 X	30969	-0-	-3906	-0-	30969	2		N	-0-			-0-
02		32132 X	27266	-0-	-4866	-0-	27266	2		N	-0-			-0-
03		33604 X	28900	-0-	-4704	-0-	28900	2		N	-0-			-0-
04		31440 X	30351	-0-	-1089	-0-	30351	2		N	-0-			-0-
05		31434 X	31294	-0-	-140	-0-	31294	2		N	-0-			-0-
06		29970 X	29176	-0-	-794	-0-	29176	2		N	-0-			-0-
07		31372 X	29678	-0-	-1694	-0-	29678	2		N	-0-			-0-
08		31372 X	29032	-0-	-2340	-0-	29032	2		N	-0-			-0-
09		30360 X	26610	-0-	-3750	-0-	26610	2		N	-0-			-0-
10		31279 X	27004	-0-	-4275	-0-	27004	2		N	-0-			-0-
11		29190 X	23583	-0-	-5607	-0-	23583	2		N	-0-			-0-
12		29667 X	23269	-0-	-6398	-0-	23269	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 337,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BRANSOM		WELL #:		6H	RRCID ->	257627	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 8112 - 10531		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	50003 X	47852	-0-	-2151	-0-	47852	2		N	-0-		-0-
02	46893 X	42885	-0-	-4008	-0-	42885	2		N	-0-		-0-
03	50127 X	43900	-0-	-6227	-0-	43900	2		N	-0-		-0-
04	48510 X	43919	-0-	-4591	-0-	43919	2		N	-0-		-0-
05	49228 X	45292	-0-	-3936	-0-	45292	2		N	-0-		-0-
06	46320 X	44095	-0-	-2225	-0-	44095	2		N	-0-		-0-
07	45849 X	44860	-0-	-989	-0-	44860	2		N	-0-		-0-
08	45384 X	42266	-0-	-3118	-0-	42266	2		N	-0-		-0-
09	44100 X	40903	-0-	-3197	-0-	40903	2		N	-0-		-0-
10	45570 X	41081	-0-	-4489	-0-	41081	2		N	-0-		-0-
11	44100 X	39725	-0-	-4375	-0-	39725	2		N	-0-		-0-
12	43679 X	41075	-0-	-2604	-0-	41075	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		517,853				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FELLOWSHIP		WELL #:		7H	RRCID ->	257640	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8218	PERF. 9250 - 11221	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WELLIVER		WELL #:		7H	RRCID ->	257678	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	7148	PERF. 7403 - 9746	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6851 X	2907	-0-	-3944	-0-	2907	2		N	-0-		-0-
02	6409 X	1365	-0-	-5044	-0-	1365	2		N	-0-		-0-
03	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-				N	-0-		-0-
04	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-				N	-0-		-0-
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-		-0-
06	2820 X	1194	-0-	-1626	-0-	1194	2		N	-0-		-0-
07	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2		N	-0-		-0-
08	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2		N	-0-		-0-
09	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-		-0-
10	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2		N	-0-		-0-
11	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2		N	-0-		-0-
*12	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAKEMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	257688	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	7393	PERF. 8076 - 10967
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-					

RIVER OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	257700	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6736	PERF. 7555 - 11649
01	13641 X	13641	-0-	-0-	-0-	13641	2		N	-0-	-0-
02	16037 X	7267	-0-	-8770	-0-	7267	2		N	-0-	-0-
03	17143 X	3601	-0-	-13542	-0-	3601	2		N	-0-	-0-
04	16590 X	-0-	-0-	-16590	-0-				N	-0-	-0-
05	17143 X	-0-	-0-	-17143	-0-				N	-0-	-0-
06	13200 X	1	-0-	-13199	-0-	1	2		N	-0-	-0-
07	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2		N	-0-	-0-
08	13152 X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	2		N	-0-	-0-
09	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2		N	-0-	-0-
10	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	2		N	-0-	-0-
11	12720 X	9169	-0-	-3551	-0-	9169	2		N	-0-	-0-
12	13144 X	9609	-0-	-3535	-0-	9609	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		90,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		16368 X	15129	-0-	-1239	-0-	15129	2	N	-0-			-0-
02		15051 X	13609	-0-	-1442	-0-	13609	2	N	-0-			-0-
03		15965 X	13580	-0-	-2385	-0-	13580	2	N	-0-			-0-
04		15450 X	13662	-0-	-1788	-0-	13662	2	N	-0-			-0-
05		15376 X	14440	-0-	-936	-0-	14440	2	N	-0-			-0-
06		14742 X	14742	-0-	-0-	-0-	14742	2	N	-0-			-0-
07		14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2	N	-0-			-0-
08		14446 X	14043	-0-	-403	-0-	14043	2	N	-0-			-0-
09		14730 X	13983	-0-	-747	-0-	13983	2	N	-0-			-0-
10		15221 X	14154	-0-	-1067	-0-	14154	2	N	-0-			-0-
11		15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	2	N	-0-			-0-
*12		14801 X	14801	-0-	-0-	-0-	14801	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			172,419		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064													
01		1395 X	305	-0-	-1090	-0-	305	2	N	-0-			-0-
02		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
03		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
04		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			305		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

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

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

01	28954 X	26160	-0-	-2794	-0-	26160	2		N	-0-			-0-
02	26187 X	23656	-0-	-2531	-0-	23656	2		N	-0-			-0-
03	27435 X	24348	-0-	-3087	-0-	24348	2		N	-0-			-0-
04	26340 X	23195	-0-	-3145	-0-	23195	2		N	-0-			-0-
05	26815 X	21677	-0-	-5138	-0-	21677	2		N	-0-			-0-
06	25320 X	22243	-0-	-3077	-0-	22243	2		N	-0-			-0-
07	25296 X	22510	-0-	-2786	-0-	22510	2		N	-0-			-0-
08	24683 X	24683	-0-	-0-	-0-	24683	2		N	-0-			-0-
09	25472 X	25472	-0-	-0-	-0-	25472	2		N	-0-			-0-
10	26711 X	26711	-0-	-0-	-0-	26711	2		N	-0-			-0-
11	24888 X	24888	-0-	-0-	-0-	24888	2		N	-0-			-0-
12	26319 X	24307	-0-	-2012	-0-	24307	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 289,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

01	10106 X	8473	-0-	-1633	-0-	8473	2		N	-0-			-0-
02	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	2		N	-0-			-0-
03	10106 X	2574	-0-	-7532	-0-	2574	2		N	-0-			-0-
04	9780 X	1054	-0-	-8726	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
05	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2		N	-0-			-0-
06	9780 X	7475	-0-	-2305	-0-	7475	2		N	-0-			-0-
07	10106 X	9278	-0-	-828	-0-	9278	2		N	-0-			-0-
08	10106 X	8845	-0-	-1261	-0-	8845	2		N	-0-			-0-
09	9780 X	9255	-0-	-525	-0-	9255	2		N	-0-			-0-
10	10106 X	9730	-0-	-376	-0-	9730	2		N	-0-			-0-
11	8970 X	8918	-0-	-52	-0-	8918	2		N	-0-			-0-
12	9579 X	9287	-0-	-292	-0-	9287	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7626 X	6364	-0-	-1262	-0-	6320	2	44	9	N	40			95
02		7134 X	6326	-0-	-808	-0-	6304	2	22	9	N	20	70	1	45
03		7347 X	6057	-0-	-1290	-0-	6010	2	47	9	N	43			88
04		6270 X	5439	-0-	-831	-0-	5410	2	29	9	N	26	69	1	45
05		6758 X	5556	-0-	-1202	-0-	5535	2	21	9	N	19			64
06		6540 X	4352	-0-	-2188	-0-	4333	2	19	9	N	17			81
07		6758 X	6076	-0-	-682	-0-	6054	2	22	9	N	20	69	1	32
08		6045 X	3483	-0-	-2562	-0-	3473	2	10	9	N	9			41
09		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	5995	2	12	9	N	11			52
10		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6118	2	19	9	N	17			69
11		5880 X	4979	-0-	-901	-0-	4958	2	21	9	N	19	65	1	23
12		6200 X	5472	-0-	-728	-0-	5472	2			N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			66,248			TOTAL CONDENSATE PROD:			241						

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		37820 X	33280	-0-	-4540	-0-	33280	2	N	-0-	-0-
02		33872 X	30762	-0-	-3110	-0-	30762	2	N	-0-	-0-
03		35247 X	32985	-0-	-2262	-0-	32985	2	N	-0-	-0-
04		33780 X	30811	-0-	-2969	-0-	30811	2	N	-0-	-0-
05		34317 X	29879	-0-	-4438	-0-	29879	2	N	-0-	-0-
06		32220 X	29489	-0-	-2731	-0-	29489	2	N	-0-	-0-
07		32984 X	29863	-0-	-3121	-0-	29863	2	N	-0-	-0-
08		32984 X	29286	-0-	-3698	-0-	29286	2	N	-0-	-0-
09		30810 X	28232	-0-	-2578	-0-	28232	2	N	-0-	-0-
10		30473 X	28360	-0-	-2113	-0-	28360	2	N	-0-	-0-
11		29490 X	27088	-0-	-2402	-0-	27088	2	N	-0-	-0-
12		29853 X	27422	-0-	-2431	-0-	27422	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		357,457		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		24397 X	23452	-0-	-945	-0-	23452	2	Y	-0-	-0-
02		22910 X	21478	-0-	-1432	-0-	21478	2	Y	-0-	-0-
03		26720 X	26720	-0-	-0-	-0-	26720	2	Y	-0-	-0-
04		23773 X	23773	-0-	-0-	-0-	23773	2	Y	-0-	-0-
05		26987 X	26987	-0-	-0-	-0-	26987	2	Y	-0-	-0-
06		25860 X	21380	-0-	-4480	-0-	21380	2	Y	-0-	-0-
07		26722 X	24219	-0-	-2503	-0-	24219	2	Y	-0-	-0-
08		27001 X	25883	-0-	-1118	-0-	25883	2	Y	-0-	-0-
09		26130 X	24351	-0-	-1779	-0-	24351	2	Y	-0-	-0-
10		27001 X	24492	-0-	-2509	-0-	24492	2	Y	-0-	-0-
11		25050 X	23207	-0-	-1843	-0-	23207	2	Y	-0-	-0-
12		25885 X	23182	-0-	-2703	-0-	23182	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		289,124		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		21979 X	3163	-0-	-18816	-0-	3163	2	N	-0-	-0-
02		20561 X	11849	-0-	-8712	-0-	11849	2	N	-0-	-0-
03		21979 X	7088	-0-	-14891	-0-	7088	2	N	-0-	-0-
04		20100 X	7060	-0-	-13040	-0-	7060	2	N	-0-	-0-
05		12679 X	1239	-0-	-11440	-0-	1239	2	N	-0-	-0-
06		12270 X	11	-0-	-12259	-0-	11	2	N	-0-	-0-
07		12679 X	12	-0-	-12667	-0-	12	2	N	-0-	-0-
08		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
09		7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
10		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
11		12 X	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
12		12 X	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		6851 X	410	-0-	-6441	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02		6409 X	-0-	-0-	-6409	-0-					N	-0-					-0-
03		1395 X	1126	-0-	-269	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04		31585 X	31585	-0-	-0-	-0-	31585	2			N	-0-					-0-
05		36158 X	36158	-0-	-0-	-0-	36158	2			N	-0-					-0-
06		35422 X	35422	-0-	-0-	-0-	35422	2			N	-0-					-0-
07		33825 X	33825	-0-	-0-	-0-	33825	2			N	-0-					-0-
08		35207 X	35207	-0-	-0-	-0-	35207	2			N	-0-					-0-
09		33750 X	31946	-0-	-1804	-0-	31946	2			N	-0-					-0-
10		34875 X	34007	-0-	-868	-0-	34007	2			N	-0-					-0-
11		33903 X	33903	-0-	-0-	-0-	33903	2			N	-0-					-0-
12		35216 X	35193	-0-	-23	-0-	35193	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											308,782	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010										TOTAL DEPTH	7097	PERF.	7440 - 12014				
01		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02		9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
03		8463 X	3068	-0-	-5395	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04		8190 X	6444	-0-	-1746	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
05		10354 X	9594	-0-	-760	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
06		11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
07		11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
08		12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
09		11160 X	10417	-0-	-743	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
10		11532 X	10086	-0-	-1446	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
11		11160 X	10501	-0-	-659	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
12		12927 X	9784	-0-	-3143	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											111,117	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01		24552 X	20716	-0-	-3836	-0-	20716 2		N	-0-			-0-				
02		21207 X	21207	-0-	-0-	-0-	21207 2		N	-0-			-0-				
03		22892 X	22892	-0-	-0-	-0-	22892 2		N	-0-			-0-				
04		21440 X	21440	-0-	-0-	-0-	21440 2		N	-0-			-0-				
05		21915 X	21915	-0-	-0-	-0-	21915 2		N	-0-			-0-				
06		20649 X	20649	-0-	-0-	-0-	20649 2		N	-0-			-0-				
07		20744 X	20744	-0-	-0-	-0-	20744 2		N	-0-			-0-				
08		20598 X	20598	-0-	-0-	-0-	20598 2		N	-0-			-0-				
09		18270 X	17964	-0-	-306	-0-	17964 2		N	-0-			-0-				
10		21917 X	19552	-0-	-2365	-0-	19552 2		N	-0-			-0-				
11		20640 X	19328	-0-	-1312	-0-	19328 2		N	-0-			-0-				
12		20739 X	19873	-0-	-866	-0-	19873 2		N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:			246,878			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011												TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7852	-	12347
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010												TOTAL DEPTH	6929	PERF.	7170	-	8897
01		9424 X	8010	-0-	-1414	-0-	8010 2		N	-0-			-0-				
02		8294 X	7186	-0-	-1108	-0-	7186 2		N	-0-			-0-				
03		8866 X	7608	-0-	-1258	-0-	7608 2		N	-0-			-0-				
04		7740 X	6663	-0-	-1077	-0-	6663 2		N	-0-			-0-				
05		7998 X	7134	-0-	-864	-0-	7134 2		N	-0-			-0-				
06		7740 X	4784	-0-	-2956	-0-	4784 2		N	-0-			-0-				
07		7688 X	2156	-0-	-5532	-0-	2156 2		N	-0-			-0-				
08		7595 X	5790	-0-	-1805	-0-	5790 2		N	-0-			-0-				
09		6900 X	6099	-0-	-801	-0-	6099 2		N	-0-			-0-				
10		7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464 2		N	-0-			-0-				
11		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977 2		N	-0-			-0-				
12		6293 X	5109	-0-	-1184	-0-	5109 2		N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:			73,980			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		12834 X	11589	-0-	-1245	-0-	11589	2		N	-0-			-0-
02		11919 X	10513	-0-	-1406	-0-	10513	2		N	-0-			-0-
03		12028 X	11847	-0-	-181	-0-	11847	2		N	-0-			-0-
04		11640 X	11411	-0-	-229	-0-	11411	2		N	-0-			-0-
05		11904 X	11797	-0-	-107	-0-	11797	2		N	-0-			-0-
06		11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	11764	2		N	-0-			-0-
07		12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2		N	-0-			-0-
08		11842 X	11757	-0-	-85	-0-	11757	2		N	-0-			-0-
09		12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2		N	-0-			-0-
10		12400 X	12180	-0-	-220	-0-	12180	2		N	-0-			-0-
11		12122 X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2		N	-0-			-0-
12		12741 X	11681	-0-	-1060	-0-	11681	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790										COMPL. DATE 10/30/2010	TOTAL DEPTH 7109	PERF. 7568	- 10267	
01		11842 X	10463	-0-	-1379	-0-	10463	2		N	-0-			-0-
02		11078 X	9017	-0-	-2061	-0-	9017	2		N	-0-			-0-
03		11842 X	9668	-0-	-2174	-0-	9668	2		N	-0-			-0-
04		10680 X	8251	-0-	-2429	-0-	8251	2		N	-0-			-0-
05		10478 X	9028	-0-	-1450	-0-	9028	2		N	-0-			-0-
06		10140 X	9392	-0-	-748	-0-	9392	2		N	-0-			-0-
07		9672 X	9659	-0-	-13	-0-	9659	2		N	-0-			-0-
08		9672 X	8677	-0-	-995	-0-	8677	2		N	-0-			-0-
09		9390 X	8859	-0-	-531	-0-	8859	2		N	-0-			-0-
10		10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	2		N	-0-			-0-
11		9390 X	7329	-0-	-2061	-0-	7329	2		N	-0-			-0-
12		9672 X	6706	-0-	-2966	-0-	6706	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791										COMPL. DATE 04/18/2011	TOTAL DEPTH 7090	PERF. 7309	- 11845	
01		12555 X	11027	-0-	-1528	-0-	11027	2		N	-0-			-0-
02		11745 X	10782	-0-	-963	-0-	10782	2		N	-0-			-0-
03		11780 X	11163	-0-	-617	-0-	11163	2		N	-0-			-0-
04		10680 X	10537	-0-	-143	-0-	10537	2		N	-0-			-0-
05		11532 X	9823	-0-	-1709	-0-	9823	2		N	-0-			-0-
06		11160 X	8391	-0-	-2769	-0-	8391	2		N	-0-			-0-
07		12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2		N	-0-			-0-
08		12090 X	9707	-0-	-2383	-0-	9707	2		N	-0-			-0-
09		11700 X	9302	-0-	-2398	-0-	9302	2		N	-0-			-0-
10		12338 X	9569	-0-	-2769	-0-	9569	2		N	-0-			-0-
11		11940 X	9111	-0-	-2829	-0-	9111	2		N	-0-			-0-
12		12338 X	9040	-0-	-3298	-0-	9040	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6076 X	5594	-0-	-482	-0-	5594	2		N	-0-			-0-
02		5684 X	992	-0-	-4692	-0-	992	2		N	-0-			-0-
03		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-			-0-
04		5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-				N	-0-			-0-
05		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				N	-0-			-0-
06		5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-				N	-0-			-0-
07		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-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:			6,586		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31620 X	30591	-0-	-1029	-0-	30591	2		N	-0-			-0-
02		29580 X	28603	-0-	-977	-0-	28603	2		N	-0-			-0-
03		31094 X	31094	-0-	-0-	-0-	31094	2		N	-0-			-0-
04		29610 X	29022	-0-	-588	-0-	29022	2		N	-0-			-0-
05		30597 X	28688	-0-	-1909	-0-	28688	2		N	-0-			-0-
06		30090 X	26665	-0-	-3425	-0-	26665	2		N	-0-			-0-
07		31093 X	27168	-0-	-3925	-0-	27168	2		N	-0-			-0-
08		31093 X	27227	-0-	-3866	-0-	27227	2		N	-0-			-0-
09		29010 X	24490	-0-	-4520	-0-	24490	2		N	-0-			-0-
10		28675 X	26281	-0-	-2394	-0-	26281	2		N	-0-			-0-
11		26670 X	25603	-0-	-1067	-0-	25603	2		N	-0-			-0-
12		27218 X	24739	-0-	-2479	-0-	24739	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			330,171		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		22382 X	15829	-0-	-6553	-0-	15829	2		N	-0-			-0-
02		20938 X	8000	-0-	-12938	-0-	8000	2		N	-0-			-0-
03		22382 X	13222	-0-	-9160	-0-	13222	2		N	-0-			-0-
04		19410 X	14293	-0-	-5117	-0-	14293	2		N	-0-			-0-
05		20311 X	20311	-0-	-0-	-0-	20311	2		N	-0-			-0-
06		16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2		N	-0-			-0-
07		17434 X	17434	-0-	-0-	-0-	17434	2		N	-0-			-0-
08		22219 X	22219	-0-	-0-	-0-	22219	2		N	-0-			-0-
09		19650 X	12896	-0-	-6754	-0-	12896	2		N	-0-			-0-
10		20305 X	9213	-0-	-11092	-0-	9213	2		N	-0-			-0-
11		21510 X	8186	-0-	-13324	-0-	8186	2		N	-0-			-0-
12		22227 X	7124	-0-	-15103	-0-	7124	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			164,795		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
DIXIE RUTH		WELL #:		9H	RRCID -> 257797	COMPL. DATE 12/30/2010	TOTAL DEPTH 6672	PERF. 6835	- 11181							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-						N	-0-				-0-
02	2117 X	-0-	-0-	-2117	-0-						N	-0-				-0-
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-				-0-
04	990 X	-0-	-0-	-990	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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.	2026	-0-	2026	2026		2026	2			N	-0-				-0-
10	3257 X	1231	-0-	-2026	-0-		1231	2			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE B		WELL #:		3H	RRCID -> 257807	COMPL. DATE 10/22/2010	TOTAL DEPTH 8241	PERF. 8680	- 11757							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17453 X	17330	-0-	-123	-0-		17330	2			N	-0-				-0-
02	16269 X	14752	-0-	-1517	-0-		14752	2			N	-0-				-0-
03	16833 X	13538	-0-	-3295	-0-		13538	2			N	-0-				-0-
04	16770 X	14826	-0-	-1944	-0-		14826	2			N	-0-				-0-
05	17329 X	15144	-0-	-2185	-0-		15144	2			N	-0-				-0-
06	16770 X	12308	-0-	-4462	-0-		12308	2			N	-0-				-0-
07	15779 X	15193	-0-	-586	-0-		15193	2			N	-0-				-0-
08	15314 X	14161	-0-	-1153	-0-		14161	2			N	-0-				-0-
09	14820 X	12409	-0-	-2411	-0-		12409	2			N	-0-				-0-
10	15190 X	11865	-0-	-3325	-0-		11865	2			N	-0-				-0-
11	14700 X	12661	-0-	-2039	-0-		12661	2			N	-0-				-0-
12	15190 X	12655	-0-	-2535	-0-		12655	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		166,842				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	44857 X	41323	-0-	-3534	-0-	41323 2		N	-0-			-0-
02	41963 X	38346	-0-	-3617	-0-	38346 2		N	-0-			-0-
03	43927 X	40278	-0-	-3649	-0-	40278 2		N	-0-			-0-
04	41670 X	37772	-0-	-3898	-0-	37772 2		N	-0-			-0-
05	42315 X	37764	-0-	-4551	-0-	37764 2		N	-0-			-0-
06	39990 X	36271	-0-	-3719	-0-	36271 2		N	-0-			-0-
07	40982 X	36856	-0-	-4126	-0-	36856 2		N	-0-			-0-
08	40269 X	35941	-0-	-4328	-0-	35941 2		N	-0-			-0-
09	37770 X	33891	-0-	-3879	-0-	33891 2		N	-0-			-0-
10	37758 X	34387	-0-	-3371	-0-	34387 2		N	-0-			-0-
11	36270 X	33162	-0-	-3108	-0-	33162 2		N	-0-			-0-
12	36487 X	33695	-0-	-2792	-0-	33695 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		439,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606												
01	13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	13814 2	6 9	Y	5			9
02	13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	13300 2	1 9	Y	1	7 1		3
03	14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	14588 2	3 9	Y	3			6
04	13380 X	13162	-0-	-218	-0-	13160 2	2 9	Y	2			8
05	14229 X	13336	-0-	-893	-0-	13334 2	2 9	Y	2	7 1		3
06	13680 X	13448	-0-	-232	-0-	13445 2	3 9	Y	3			6
07	14136 X	9320	-0-	-4816	-0-	9318 2	2 9	Y	2			8
08	14136 X	9164	-0-	-4972	-0-	9163 2	1 9	Y	1			9
09	13440 X	8385	-0-	-5055	-0-	8384 2	1 9	Y	1	7 1		3
10	13888 X	2755	-0-	-11133	-0-	2754 2	1 9	Y	1			4
11	13440 X	3263	-0-	-10177	-0-	3263 2		Y	-0-			4
*12	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	9466 2		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		124,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238												
01	124 X	-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	3000 N	20657	-0-	17657	17657	20657 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	39895	-0-	36795	54452	39895 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	36110	-0-	33110	87562	36110 2		N	-0-			-0-
07	125073 X	37511	-0-	-87562	-0-	37511 2		N	-0-			-0-
08	39897 X	37521	-0-	-2376	-0-	37521 2		N	-0-			-0-
09	38610 X	32534	-0-	-6076	-0-	32534 2		N	-0-			-0-
10	39897 X	35283	-0-	-4614	-0-	35283 2		N	-0-			-0-
11	36300 X	32521	-0-	-3779	-0-	32521 2		N	-0-			-0-
12	37510 X	31916	-0-	-5594	-0-	31916 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		303,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		15872 X	14749	-0-	-1123	-0-	14749	2	N	-0-			-0-
02		14529 X	13690	-0-	-839	-0-	13690	2	N	-0-			-0-
03		15376 X	14619	-0-	-757	-0-	14619	2	N	-0-			-0-
04		14730 X	13969	-0-	-761	-0-	13969	2	N	-0-			-0-
05		14756 X	14645	-0-	-111	-0-	14645	2	N	-0-			-0-
06		14280 X	13913	-0-	-367	-0-	13913	2	N	-0-			-0-
07		14632 X	14012	-0-	-620	-0-	14012	2	N	-0-			-0-
08		14632 X	13775	-0-	-857	-0-	13775	2	N	-0-			-0-
09		14160 X	12722	-0-	-1438	-0-	12722	2	N	-0-			-0-
*10		14632 X	14260	-0-	-372	-0-	14260	2	N	-0-			-0-
11		13920 X	12898	-0-	-1022	-0-	12898	2	N	-0-			-0-
12		14012 X	13290	-0-	-722	-0-	13290	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			166,542		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187													
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-					

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354													
01		3255 X	3047	-0-	-208	-0-	3047	2	N	-0-			-0-
02		3103 X	2524	-0-	-579	-0-	2524	2	N	-0-			-0-
03		3472 X	2608	-0-	-864	-0-	2608	2	N	-0-			-0-
04		3360 X	2100	-0-	-1260	-0-	2100	2	N	-0-			-0-
05		3472 X	2520	-0-	-952	-0-	2520	2	N	-0-			-0-
06		2940 X	2751	-0-	-189	-0-	2751	2	N	-0-			-0-
07		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2	N	-0-			-0-
08		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2	N	-0-			-0-
09		2760 X	2700	-0-	-60	-0-	2700	2	N	-0-			-0-
10		2945 X	2494	-0-	-451	-0-	2494	2	N	-0-			-0-
11		2850 X	2362	-0-	-488	-0-	2362	2	N	-0-			-0-
12		2945 X	2429	-0-	-516	-0-	2429	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,291		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8029 X	4766	-0-	-3263	-0-	4766	2		N	-0-			-0-
02		8468 X	6102	-0-	-2366	-0-	6102	2		N	-0-			-0-
03		9052 X	4422	-0-	-4630	-0-	4422	2		N	-0-			-0-
04		8760 X	7796	-0-	-964	-0-	7796	2		N	-0-			-0-
05		6510 X	5304	-0-	-1206	-0-	5304	2		N	-0-			-0-
06		6300 X	3859	-0-	-2441	-0-	3859	2		N	-0-			-0-
07		8060 X	5937	-0-	-2123	-0-	5937	2		N	-0-			-0-
08		8060 X	6315	-0-	-1745	-0-	6315	2		N	-0-			-0-
09		7800 X	7118	-0-	-682	-0-	7118	2		N	-0-			-0-
10		8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2		N	-0-			-0-
11		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2		N	-0-			-0-
*12		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			77,641			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297														
01		3937 X	2461	-0-	-1476	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
02		3509 X	2274	-0-	-1235	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
03		3131 X	2251	-0-	-880	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
04		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
05		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		N	-0-			-0-
06		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
07		3255 X	2864	-0-	-391	-0-	2864	2		N	-0-			-0-
08		3255 X	3145	-0-	-110	-0-	3145	2		N	-0-			-0-
09		3150 X	2856	-0-	-294	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
10		3100 X	2523	-0-	-577	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
11		3030 X	2554	-0-	-476	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
*12		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,302			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716														
01		26567 X	24109	-0-	-2458	-0-	24109	2		N	-0-			-0-
02		24389 X	22030	-0-	-2359	-0-	22030	2		N	-0-			-0-
03		25730 X	22836	-0-	-2894	-0-	22836	2		N	-0-			-0-
04		24360 X	21141	-0-	-3219	-0-	21141	2		N	-0-			-0-
05		24676 X	21145	-0-	-3531	-0-	21145	2		N	-0-			-0-
06		23340 X	19293	-0-	-4047	-0-	19293	2		N	-0-			-0-
07		23560 X	20555	-0-	-3005	-0-	20555	2		N	-0-			-0-
08		22847 X	20008	-0-	-2839	-0-	20008	2		N	-0-			-0-
09		21150 X	18955	-0-	-2195	-0-	18955	2		N	-0-			-0-
10		21142 X	20041	-0-	-1101	-0-	20041	2		N	-0-			-0-
11		19890 X	18922	-0-	-968	-0-	18922	2		N	-0-			-0-
12		20212 X	19204	-0-	-1008	-0-	19204	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			248,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011										TOTAL DEPTH	7012	PERF.	7660	-	12793	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		20925 X	19347	-0-	-1578	-0-	19347	2			N	-0-				-0-
02		19575 X	18099	-0-	-1476	-0-	18099	2			N	-0-				-0-
03		20925 X	16512	-0-	-4413	-0-	16512	2			N	-0-				-0-
04		19440 X	15369	-0-	-4071	-0-	15369	2			N	-0-				-0-
05		19344 X	18028	-0-	-1316	-0-	18028	2			N	-0-				-0-
06		18720 X	15914	-0-	-2806	-0-	15914	2			N	-0-				-0-
07		19344 X	12783	-0-	-6561	-0-	12783	2			N	-0-				-0-
08		18042 X	12364	-0-	-5678	-0-	12364	2			N	-0-				-0-
09		17460 X	15263	-0-	-2197	-0-	15263	2			N	-0-				-0-
10		18042 X	15839	-0-	-2203	-0-	15839	2			N	-0-				-0-
11		15900 X	15339	-0-	-561	-0-	15339	2			N	-0-				-0-
12		15779 X	9839	-0-	-5940	-0-	9839	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			184,696			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011										TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8590	-	13103	
01		24707 X	16890	-0-	-7817	-0-	16890	2			N	-0-				-0-
02		26961 X	26961	-0-	-0-	-0-	26961	2			N	-0-				-0-
03		19686 X	19686	-0-	-0-	-0-	19686	2			N	-0-				-0-
04		18813 X	18813	-0-	-0-	-0-	18813	2			N	-0-				-0-
05		28830 X	19275	-0-	-9555	-0-	19275	2			N	-0-				-0-
06		27900 X	19528	-0-	-8372	-0-	19528	2			N	-0-				-0-
07		28830 X	19053	-0-	-9777	-0-	19053	2			N	-0-				-0-
08		20803 X	20803	-0-	-0-	-0-	20803	2			N	-0-				-0-
09		19530 X	17542	-0-	-1988	-0-	17542	2			N	-0-				-0-
10		20181 X	18478	-0-	-1703	-0-	18478	2			N	-0-				-0-
11		20130 X	18063	-0-	-2067	-0-	18063	2			N	-0-				-0-
*12		20974 X	20974	-0-	-0-	-0-	20974	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			236,066			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012										TOTAL DEPTH	6876	PERF.	7642	-	11059	
01		1271 X	1	-0-	-1270	-0-	1	2			N	-0-				-0-
02		1189 X	1	-0-	-1188	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03		1271 X	680	-0-	-591	-0-	680	2			N	-0-				-0-
04		9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-				-0-
05		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-				-0-
06		660 X	18	-0-	-642	-0-	18	2			N	-0-				-0-
07		9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		9420 X	-0-	-0-	-9420	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			13,020			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		35433 X	32733	-0-	-2700	-0-	32733	2		N	-0-			-0-
02		32683 X	30057	-0-	-2626	-0-	30057	2		N	-0-			-0-
03		34472 X	31632	-0-	-2840	-0-	31632	2		N	-0-			-0-
04		32850 X	29968	-0-	-2882	-0-	29968	2		N	-0-			-0-
05		33511 X	30336	-0-	-3175	-0-	30336	2		N	-0-			-0-
06		31680 X	28842	-0-	-2838	-0-	28842	2		N	-0-			-0-
07		32116 X	29523	-0-	-2593	-0-	29523	2		N	-0-			-0-
08		31620 X	29202	-0-	-2418	-0-	29202	2		N	-0-			-0-
09		29970 X	27845	-0-	-2125	-0-	27845	2		N	-0-			-0-
10		30349 X	28371	-0-	-1978	-0-	28371	2		N	-0-			-0-
11		28830 X	27237	-0-	-1593	-0-	27237	2		N	-0-			-0-
12		28706 X	27843	-0-	-863	-0-	27843	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			353,589		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	-0-	-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 #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010										TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8260 - 10924	
01		15128 X	13416	-0-	-1712	-0-	13416	2		N	-0-			-0-
02		13543 X	12125	-0-	-1418	-0-	12125	2		N	-0-			-0-
03		14043 X	12680	-0-	-1363	-0-	12680	2		N	-0-			-0-
04		13530 X	11999	-0-	-1531	-0-	11999	2		N	-0-			-0-
05		13423 X	11803	-0-	-1620	-0-	11803	2		N	-0-			-0-
06		12990 X	11226	-0-	-1764	-0-	11226	2		N	-0-			-0-
07		12958 X	11967	-0-	-991	-0-	11967	2		N	-0-			-0-
08		12679 X	11718	-0-	-961	-0-	11718	2		N	-0-			-0-
09		12000 X	11271	-0-	-729	-0-	11271	2		N	-0-			-0-
*10		11966 X	11643	-0-	-323	-0-	11643	2		N	-0-			-0-
11		11580 X	11266	-0-	-314	-0-	11266	2		N	-0-			-0-
12		11966 X	10921	-0-	-1045	-0-	10921	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			142,035		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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					
01		589 X	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02		56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		1 X	-0-	-0-	-1	-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		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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			57			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011										TOTAL DEPTH	7613	PERF. 8107 - 13870					
01		32488 X	22812	-0-	-9676	-0-	22812	2			N	-0-					-0-
02		30392 X	19580	-0-	-10812	-0-	19580	2			N	-0-					-0-
03		29016 X	18941	-0-	-10075	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
04		22080 X	-0-	-0-	-22080	-0-					N	-0-					-0-
05		22816 X	5543	-0-	-17273	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
06		22080 X	187	-0-	-21893	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07		20925 X	19598	-0-	-1327	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
08		18941 X	1180	-0-	-17761	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
09		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
10		19592 X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	-0-					-0-
11		18960 X	-0-	-0-	-18960	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			87,841			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098																
01		21886 X	19181	-0-	-2705	-0-	19181	2			N	-0-				-0-
02		20474 X	17393	-0-	-3081	-0-	17393	2			N	-0-				-0-
03		21452 X	17995	-0-	-3457	-0-	17995	2			N	-0-				-0-
04		18630 X	17148	-0-	-1482	-0-	17148	2			N	-0-				-0-
05		19251 X	16894	-0-	-2357	-0-	16894	2			N	-0-				-0-
06		18570 X	17090	-0-	-1480	-0-	17090	2			N	-0-				-0-
07		18600 X	16893	-0-	-1707	-0-	16893	2			N	-0-				-0-
08		18129 X	18129	-0-	-0-	-0-	18129	2			N	-0-				-0-
09		17160 X	16556	-0-	-604	-0-	16556	2			N	-0-				-0-
10		17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-				-0-
11		17550 X	13293	-0-	-4257	-0-	13293	2			N	-0-				-0-
12		18135 X	17798	-0-	-337	-0-	17798	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 206,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806																
01		8184 X	5691	-0-	-2493	-0-	5691	2			N	-0-				-0-
02		7656 X	4521	-0-	-3135	-0-	4521	2			N	-0-				-0-
03		6324 X	3298	-0-	-3026	-0-	3298	2			N	-0-				-0-
04		6120 X	2810	-0-	-3310	-0-	2810	2			N	-0-				-0-
05		6324 X	2192	-0-	-4132	-0-	2192	2			N	-0-				-0-
06		5520 X	868	-0-	-4652	-0-	868	2			N	-0-				-0-
07		4836 X	377	-0-	-4459	-0-	377	2			N	-0-				-0-
08		3286 X	76	-0-	-3210	-0-	76	2			N	-0-				-0-
09		2820 X	2	-0-	-2818	-0-	2	2			N	-0-				-0-
10		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-				-0-
11		870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		27001 X	23960	-0-	-3041	-0-	23960	2		N	-0-			-0-
02		25259 X	24681	-0-	-578	-0-	24681	2		N	-0-			-0-
03		27256 X	27256	-0-	-0-	-0-	27256	2		N	-0-			-0-
04		25532 X	25532	-0-	-0-	-0-	25532	2		N	-0-			-0-
05		26381 X	25544	-0-	-837	-0-	25544	2		N	-0-			-0-
06		26370 X	21320	-0-	-5050	-0-	21320	2		N	-0-			-0-
07		27249 X	17987	-0-	-9262	-0-	17987	2		N	-0-			-0-
08		27249 X	20649	-0-	-6600	-0-	20649	2		N	-0-			-0-
09		25530 X	20981	-0-	-4549	-0-	20981	2		N	-0-			-0-
10		25544 X	22598	-0-	-2946	-0-	22598	2		N	-0-			-0-
11		21557 X	21557	-0-	-0-	-0-	21557	2		N	-0-			-0-
*12		22123 X	22123	-0-	-0-	-0-	22123	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			274,188			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110										COMPL. DATE 09/12/2010	TOTAL DEPTH 7405	PERF. 9650	- 11652	
01		T. A.	8658	-0-	8658	17767	8658	2		N	-0-			-0-
02		T. A.	8486	-0-	8486	26253	8486	2		N	-0-			-0-
03		33066 X	6813	-0-	-26253	-0-	6813	2		N	-0-			-0-
04		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2		N	-0-			-0-
05		9114 X	6735	-0-	-2379	-0-	6735	2		N	-0-			-0-
06		8790 X	7208	-0-	-1582	-0-	7208	2		N	-0-			-0-
07		9083 X	7665	-0-	-1418	-0-	7665	2		N	-0-			-0-
08		6851 X	6267	-0-	-584	-0-	6267	2		N	-0-			-0-
09		7200 X	6529	-0-	-671	-0-	6529	2		N	-0-			-0-
10		7657 X	6626	-0-	-1031	-0-	6626	2		N	-0-			-0-
11		7410 X	5798	-0-	-1612	-0-	5798	2		N	-0-			-0-
12		7657 X	5440	-0-	-2217	-0-	5440	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,867			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111										COMPL. DATE 01/27/2011	TOTAL DEPTH 7402	PERF. 7718	- 9570	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-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	-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: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825													
01	25823 X	24407	-0-	-1416	-0-	24407	2		N	-0-			-0-
02	24157 X	21539	-0-	-2618	-0-	21539	2		N	-0-			-0-
03	25110 X	23319	-0-	-1791	-0-	23319	2		N	-0-			-0-
04	24300 X	22886	-0-	-1414	-0-	22886	2		N	-0-			-0-
05	24769 X	23290	-0-	-1479	-0-	23290	2		N	-0-			-0-
06	23610 X	21685	-0-	-1925	-0-	21685	2		N	-0-			-0-
07	23653 X	22752	-0-	-901	-0-	22752	2		N	-0-			-0-
08	23653 X	21262	-0-	-2391	-0-	21262	2		N	-0-			-0-
09	22890 X	18905	-0-	-3985	-0-	18905	2		N	-0-			-0-
10	23281 X	20354	-0-	-2927	-0-	20354	2		N	-0-			-0-
11	22020 X	19568	-0-	-2452	-0-	19568	2		N	-0-			-0-
12	22754 X	19583	-0-	-3171	-0-	19583	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 259,550										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565													
01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-				N	-0-			-0-
02	1740 X	178	-0-	-1562	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			-0-
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 178										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		12183 X	10094	-0-	-2089	-0-	10094 2		N	-0-			-0-
02		11397 X	7196	-0-	-4201	-0-	7196 2		N	-0-			-0-
03		12183 X	7836	-0-	-4347	-0-	7836 2		N	-0-			-0-
04		10770 X	9706	-0-	-1064	-0-	9706 2		N	-0-			-0-
05		11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	11110 2		N	-0-			-0-
06		10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	10258 2		N	-0-			-0-
07		10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	10253 2		N	-0-			-0-
08		11098 X	9752	-0-	-1346	-0-	9752 2		N	-0-			-0-
09		10740 X	9211	-0-	-1529	-0-	9211 2		N	-0-			-0-
10		11098 X	9116	-0-	-1982	-0-	9116 2		N	-0-			-0-
11		10260 X	8585	-0-	-1675	-0-	8585 2		N	-0-			-0-
12		10261 X	8331	-0-	-1930	-0-	8331 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			111,448			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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	12550 2		N	-0-			-0-
02		12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	12366 2		N	-0-			-0-
03		11408 X	9985	-0-	-1423	-0-	9985 2		N	-0-			-0-
04		12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	12238 2		N	-0-			-0-
05		13206 X	6610	-0-	-6596	-0-	6610 2		N	-0-			-0-
06		12780 X	4661	-0-	-8119	-0-	4661 2		N	-0-			-0-
07		13206 X	4888	-0-	-8318	-0-	4888 2		N	-0-			-0-
08		12648 X	5152	-0-	-7496	-0-	5152 2		N	-0-			-0-
09		12240 X	4937	-0-	-7303	-0-	4937 2		N	-0-			-0-
10		6603 X	4725	-0-	-1878	-0-	4725 2		N	-0-			-0-
11		4980 X	4041	-0-	-939	-0-	4041 2		N	-0-			-0-
*12		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			87,377			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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		30814 X	24222	-0-	-6592	-0-	24222 2		N	-0-			-0-
02		27811 X	21378	-0-	-6433	-0-	21378 2		N	-0-			-0-
03		27900 X	26844	-0-	-1056	-0-	26844 2		N	-0-			-0-
04		25680 X	1785	-0-	-23895	-0-	1785 2		N	-0-			-0-
05		25668 X	-0-	-0-	-25668	-0-			N	-0-			-0-
06		25980 X	-0-	-0-	-25980	-0-			N	-0-			-0-
07		26846 X	-0-	-0-	-26846	-0-			N	-0-			-0-
08		26846 X	-0-	-0-	-26846	-0-			N	-0-			-0-
09		1800 X	-0-	-0-	-1800	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			74,229			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
STOCKYARDS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	258229	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	6949	PERF. 7300 - 12463	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		451 X	451	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-
02		2755 X	-0-	-0-	-2755			N	-0-		-0-
03		3596 X	1528	-0-	-2068	1528	2	N	-0-		-0-
04		3480 X	1653	-0-	-1827	1653	2	N	-0-		-0-
05		3596 X	2154	-0-	-1442	2154	2	N	-0-		-0-
06		1470 X	751	-0-	-719	751	2	N	-0-		-0-
07		2169 X	2169	-0-	-0-	2169	2	N	-0-		-0-
08		2139 X	795	-0-	-1344	795	2	N	-0-		-0-
09		2070 X	-0-	-0-	-2070			N	-0-		-0-
10		2170 X	-0-	-0-	-2170			N	-0-		-0-
11		2100 X	-0-	-0-	-2100			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,501			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WELBORN		WELL #:	6H	RRCID ->	258234	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 8495 - 9942	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13733 X	12707	-0-	-1026	12707	2	N	-0-		-0-
02		12586 X	11726	-0-	-860	11726	2	N	-0-		-0-
03		13361 X	12573	-0-	-788	12573	2	N	-0-		-0-
04		12750 X	11971	-0-	-779	11971	2	N	-0-		-0-
05		12710 X	12255	-0-	-455	12255	2	N	-0-		-0-
06		12300 X	11672	-0-	-628	11672	2	N	-0-		-0-
07		12586 X	11861	-0-	-725	11861	2	N	-0-		-0-
08		12586 X	12001	-0-	-585	12001	2	N	-0-		-0-
09		11970 X	11230	-0-	-740	11230	2	N	-0-		-0-
*10		12245 X	12164	-0-	-81	12164	2	N	-0-		-0-
11		11670 X	11056	-0-	-614	11056	2	N	-0-		-0-
12		11997 X	11370	-0-	-627	11370	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			142,586			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RIVERCREST		WELL #:	N 7H	RRCID ->	258237	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 7078 - 10051	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		18104 X	280	-0-	-17824	280	2	N	-0-		-0-
02		16936 X	2140	-0-	-14796	2140	2	N	-0-		-0-
03		17112 X	1504	-0-	-15608	1504	2	N	-0-		-0-
04		15870 X	1164	-0-	-14706	1164	2	N	-0-		-0-
05		8215 X	1001	-0-	-7214	1001	2	N	-0-		-0-
06		2220 X	17	-0-	-2203	17	2	N	-0-		-0-
07		2294 X	-0-	-0-	-2294			N	-0-		-0-
08		1519 X	121	-0-	-1398	121	2	N	-0-		-0-
09		1170 X	189	-0-	-981	189	2	N	-0-		-0-
10		992 X	-0-	-0-	-992			N	-0-		-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,416			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01		20090 X	20090	-0-	-0-	-0-	-0-	20090 2		N	-0-			-0-
02		16559 X	15770	-0-	-789	-0-	-0-	15770 2		N	-0-			-0-
03		19189 X	10043	-0-	-9146	-0-	-0-	10043 2		N	-0-			-0-
04		19440 X	12909	-0-	-6531	-0-	-0-	12909 2		N	-0-			-0-
05		20088 X	4520	-0-	-15568	-0-	-0-	4520 2		N	-0-			-0-
06		19440 X	-0-	-0-	-19440	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		16864 X	133	-0-	-16731	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
08		13330 X	29	-0-	-13301	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
09		12900 X	-0-	-0-	-12900	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			63,494				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256										COMPL. DATE 11/28/2011	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 8765	- 14817	
01		29791 X	27458	-0-	-2333	-0-	-0-	27458 2		N	-0-			-0-
02		27289 X	25245	-0-	-2044	-0-	-0-	25245 2		N	-0-			-0-
03		28954 X	26091	-0-	-2863	-0-	-0-	26091 2		N	-0-			-0-
04		28020 X	23382	-0-	-4638	-0-	-0-	23382 2		N	-0-			-0-
05		27807 X	23544	-0-	-4263	-0-	-0-	23544 2		N	-0-			-0-
06		26580 X	22454	-0-	-4126	-0-	-0-	22454 2		N	-0-			-0-
07		27001 X	22717	-0-	-4284	-0-	-0-	22717 2		N	-0-			-0-
08		26102 X	23215	-0-	-2887	-0-	-0-	23215 2		N	-0-			-0-
09		23370 X	21363	-0-	-2007	-0-	-0-	21363 2		N	-0-			-0-
10		23529 X	22472	-0-	-1057	-0-	-0-	22472 2		N	-0-			-0-
11		22470 X	21581	-0-	-889	-0-	-0-	21581 2		N	-0-			-0-
12		23219 X	21953	-0-	-1266	-0-	-0-	21953 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			281,475				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261										COMPL. DATE 09/10/2011	TOTAL DEPTH 9471	PERF. 9908	- 16994	
01		16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	-0-	16025 2		N	-0-			-0-
02		13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	-0-	13809 2		N	-0-			-0-
03		16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	-0-	16449 2		N	-0-			-0-
04		16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	-0-	16344 2		N	-0-			-0-
05		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	-0-	4946 2		N	-0-			-0-
06		3570 X	366	-0-	-3204	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
07		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		3689 X	253	-0-	-3436	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
09		3570 X	99	-0-	-3471	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
10		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			68,291				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
INDUS STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	258264	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	7790 - 9939
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	9889 X	8716	-0-	-1173	-0-	8716	2		N	-0-		-0-
02	8903 X	7253	-0-	-1650	-0-	7253	2		N	-0-		-0-
03	9517 X	7716	-0-	-1801	-0-	7716	2		N	-0-		-0-
04	9210 X	6546	-0-	-2664	-0-	6546	2		N	-0-		-0-
05	9393 X	5271	-0-	-4122	-0-	5271	2		N	-0-		-0-
06	8430 X	6452	-0-	-1978	-0-	6452	2		N	-0-		-0-
07	7750 X	6543	-0-	-1207	-0-	6543	2		N	-0-		-0-
08	7719 X	6668	-0-	-1051	-0-	6668	2		N	-0-		-0-
09	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2		N	-0-		-0-
10	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2		N	-0-		-0-
11	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2		N	-0-		-0-
12	6944 X	6800	-0-	-144	-0-	6800	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		82,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEANN		WELL #:		2H	RRCID ->	258265	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	7229 - 10147
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	16231	2		N	-0-		-0-
02	13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	13314	2		N	-0-		-0-
03	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2		N	-0-		-0-
04	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2		N	-0-		-0-
05	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2		N	-0-		-0-
06	1050 X	436	-0-	-614	-0-	436	2		N	-0-		-0-
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		-0-
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		-0-
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-		-0-
10	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2		N	-0-		-0-
11	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2		N	-0-		-0-
*12	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		79,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARKANSAS		WELL #:		1H	RRCID ->	258268	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	9120 - 14723
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	41540 X	40393	-0-	-1147	-0-	40393	2		N	-0-		-0-
02	38744 X	36834	-0-	-1910	-0-	36834	2		N	-0-		-0-
03	41478 X	38663	-0-	-2815	-0-	38663	2		N	-0-		-0-
04	40140 X	37411	-0-	-2729	-0-	37411	2		N	-0-		-0-
05	41478 X	37957	-0-	-3521	-0-	37957	2		N	-0-		-0-
06	39090 X	35387	-0-	-3703	-0-	35387	2		N	-0-		-0-
07	39370 X	36627	-0-	-2743	-0-	36627	2		N	-0-		-0-
08	38657 X	34015	-0-	-4642	-0-	34015	2		N	-0-		-0-
09	37410 X	34513	-0-	-2897	-0-	34513	2		N	-0-		-0-
10	37944 X	35199	-0-	-2745	-0-	35199	2		N	-0-		-0-
11	35460 X	33943	-0-	-1517	-0-	33943	2		N	-0-		-0-
12	36642 X	34611	-0-	-2031	-0-	34611	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		435,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
TINDALL		WELL #:		4H	RRCID ->	258281	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7113	PERF. 7245 - 10579	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	15934 X	2853	-0-	-13081	-0-	2853 2		N	-0-			-0-
02	14036 X	1	-0-	-14035	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	15345 X	636	-0-	-14709	-0-	636 2		N	-0-			-0-
04	16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	16869 2		N	-0-			-0-
05	15345 X	14613	-0-	-732	-0-	14613 2		N	-0-			-0-
06	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	11532 2		N	-0-			-0-
07	17422 X	13496	-0-	-3926	-0-	13496 2		N	-0-			-0-
08	17422 X	2048	-0-	-15374	-0-	2048 2		N	-0-			-0-
09	16860 X	244	-0-	-16616	-0-	244 2		N	-0-			-0-
10	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-			N	-0-			-0-
11	13050 X	-0-	-0-	-13050	-0-			N	-0-			-0-
12	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORROW STEVENS A		WELL #:		2H	RRCID ->	258286	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	7679	PERF. 7900 - 12125	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	30938 X	30603	-0-	-335	-0-	30603 2		N	-0-			-0-
02	30305 X	28608	-0-	-1697	-0-	28608 2		N	-0-			-0-
03	32395 X	29981	-0-	-2414	-0-	29981 2		N	-0-			-0-
04	31350 X	28533	-0-	-2817	-0-	28533 2		N	-0-			-0-
05	32023 X	4343	-0-	-27680	-0-	4343 2		N	-0-			-0-
06	29610 X	23201	-0-	-6409	-0-	23201 2		N	-0-			-0-
07	30566 X	2065	-0-	-28501	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
08	29977 X	10857	-0-	-19120	-0-	10857 2		N	-0-			-0-
09	28530 X	22442	-0-	-6088	-0-	22442 2		N	-0-			-0-
10	23963 X	23468	-0-	-495	-0-	23468 2		N	-0-			-0-
11	23190 X	21365	-0-	-1825	-0-	21365 2		N	-0-			-0-
12	23188 X	20243	-0-	-2945	-0-	20243 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		245,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FIELDERDALE		WELL #:		6H	RRCID ->	258297	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8347	PERF. 8649 - 10602	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4960 X	4789	-0-	-171	-0-	4789 2		N	-0-			-0-
02	4756 X	4325	-0-	-431	-0-	4325 2		N	-0-			-0-
03	5084 X	4464	-0-	-620	-0-	4464 2		N	-0-			-0-
04	4920 X	4029	-0-	-891	-0-	4029 2		N	-0-			-0-
05	5053 X	4529	-0-	-524	-0-	4529 2		N	-0-			-0-
06	4620 X	4326	-0-	-294	-0-	4326 2		N	-0-			-0-
07	4619 X	4497	-0-	-122	-0-	4497 2		N	-0-			-0-
08	4526 X	4440	-0-	-86	-0-	4440 2		N	-0-			-0-
09	4380 X	4101	-0-	-279	-0-	4101 2		N	-0-			-0-
10	4526 X	4246	-0-	-280	-0-	4246 2		N	-0-			-0-
11	4350 X	4127	-0-	-223	-0-	4127 2		N	-0-			-0-
12	4495 X	4393	-0-	-102	-0-	4393 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		33150 X	33150	-0-	-0-	-0-	33150	2		N	-0-			-0-
02		31241 X	31241	-0-	-0-	-0-	31241	2		N	-0-			-0-
03		32910 X	32910	-0-	-0-	-0-	32910	2		N	-0-			-0-
04		14390 X	14390	-0-	-0-	-0-	14390	2		N	-0-			-0-
05		22579 X	22579	-0-	-0-	-0-	22579	2		N	-0-			-0-
06		33588 X	33588	-0-	-0-	-0-	33588	2		N	-0-			-0-
07		13152 X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	2		N	-0-			-0-
08		2666 X	26	-0-	-2640	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-			-0-
10		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			-0-
11		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-			-0-
12		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			181,036				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		28768 X	27078	-0-	-1690	-0-	27078	2		N	-0-			-0-
02		25839 X	23050	-0-	-2789	-0-	23050	2		N	-0-			-0-
03		27621 X	26378	-0-	-1243	-0-	26378	2		N	-0-			-0-
04		26730 X	24862	-0-	-1868	-0-	24862	2		N	-0-			-0-
05		27280 X	23582	-0-	-3698	-0-	23582	2		N	-0-			-0-
06		26190 X	23068	-0-	-3122	-0-	23068	2		N	-0-			-0-
07		26381 X	23931	-0-	-2450	-0-	23931	2		N	-0-			-0-
08		26381 X	22823	-0-	-3558	-0-	22823	2		N	-0-			-0-
09		24870 X	21014	-0-	-3856	-0-	21014	2		N	-0-			-0-
10		23932 X	20630	-0-	-3302	-0-	20630	2		N	-0-			-0-
11		23160 X	16070	-0-	-7090	-0-	16070	2		N	-0-			-0-
12		23932 X	12657	-0-	-11275	-0-	12657	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			265,143				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2		N	-0-			-0-
02		5162 X	3627	-0-	-1535	-0-	3627	2		N	-0-			-0-
03		5518 X	3727	-0-	-1791	-0-	3727	2		N	-0-			-0-
04		5340 X	2602	-0-	-2738	-0-	2602	2		N	-0-			-0-
05		5518 X	3843	-0-	-1675	-0-	3843	2		N	-0-			-0-
06		5340 X	3344	-0-	-1996	-0-	3344	2		N	-0-			-0-
07		3875 X	3079	-0-	-796	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
08		3844 X	2647	-0-	-1197	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
09		3720 X	2282	-0-	-1438	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
10		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		N	-0-			-0-
11		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2		N	-0-			-0-
*12		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,814				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
CITY OF CLEBURNE		WELL #:		12H	RRCID ->	258305	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	7167	PERF. 7470 - 9756		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOC OWEN		WELL #:		8H	RRCID ->	258306	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6928	PERF. 7350 - 10087	
01	7378 X	6886	-0-	-492	-0-	6886	2		N	-0-	-0-	
02	6786 X	6438	-0-	-348	-0-	6438	2		N	-0-	-0-	
03	7254 X	6601	-0-	-653	-0-	6601	2		N	-0-	-0-	
04	6900 X	6045	-0-	-855	-0-	6045	2		N	-0-	-0-	
05	7006 X	5128	-0-	-1878	-0-	5128	2		N	-0-	-0-	
06	6660 X	4815	-0-	-1845	-0-	4815	2		N	-0-	-0-	
07	6882 X	5810	-0-	-1072	-0-	5810	2		N	-0-	-0-	
08	6603 X	4482	-0-	-2121	-0-	4482	2		N	-0-	-0-	
09	6060 X	4294	-0-	-1766	-0-	4294	2		N	-0-	-0-	
10	5797 X	4876	-0-	-921	-0-	4876	2		N	-0-	-0-	
11	5610 X	4488	-0-	-1122	-0-	4488	2		N	-0-	-0-	
12	5797 X	5304	-0-	-493	-0-	5304	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		65,167				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARBISON-FISCHER		WELL #:		4H	RRCID ->	258307	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 7677 - 9472	
01	12152 X	11086	-0-	-1066	-0-	11086	2		N	-0-	-0-	
02	10672 X	10221	-0-	-451	-0-	10221	2		N	-0-	-0-	
03	11377 X	10723	-0-	-654	-0-	10723	2		N	-0-	-0-	
04	11010 X	9936	-0-	-1074	-0-	9936	2		N	-0-	-0-	
05	11377 X	5634	-0-	-5743	-0-	5634	2		N	-0-	-0-	
06	10740 X	9394	-0-	-1346	-0-	9394	2		N	-0-	-0-	
07	10912 X	10662	-0-	-250	-0-	10662	2		N	-0-	-0-	
08	10726 X	9964	-0-	-762	-0-	9964	2		N	-0-	-0-	
09	9930 X	9465	-0-	-465	-0-	9465	2		N	-0-	-0-	
10	10664 X	9844	-0-	-820	-0-	9844	2		N	-0-	-0-	
11	10320 X	9433	-0-	-887	-0-	9433	2		N	-0-	-0-	
12	10540 X	9532	-0-	-1008	-0-	9532	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		115,894				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		17081 X	13986	-0-	-3095	-0-	13986	2	N	-0-			-0-
02		17226 X	13980	-0-	-3246	-0-	13980	2	N	-0-			-0-
03		18414 X	15639	-0-	-2775	-0-	15639	2	N	-0-			-0-
04		17820 X	14735	-0-	-3085	-0-	14735	2	N	-0-			-0-
05		15376 X	14731	-0-	-645	-0-	14731	2	N	-0-			-0-
06		15120 X	4844	-0-	-10276	-0-	4844	2	N	-0-			-0-
07		15624 X	3467	-0-	-12157	-0-	3467	2	N	-0-			-0-
08		15624 X	6907	-0-	-8717	-0-	6907	2	N	-0-			-0-
09		14730 X	9355	-0-	-5375	-0-	9355	2	N	-0-			-0-
10		14725 X	14444	-0-	-281	-0-	14444	2	N	-0-			-0-
11		14126 X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2	N	-0-			-0-
*12		11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			138,058		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02		T. A.	-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	1	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374													
01		18972 X	15448	-0-	-3524	-0-	15448	2	N	-0-			-0-
02		17748 X	16111	-0-	-1637	-0-	16111	2	N	-0-			-0-
03		18972 X	15683	-0-	-3289	-0-	15683	2	N	-0-			-0-
04		16740 X	15411	-0-	-1329	-0-	15411	2	N	-0-			-0-
05		17298 X	15421	-0-	-1877	-0-	15421	2	N	-0-			-0-
06		16680 X	14669	-0-	-2011	-0-	14669	2	N	-0-			-0-
07		17236 X	12400	-0-	-4836	-0-	12400	2	N	-0-			-0-
08		15934 X	14023	-0-	-1911	-0-	14023	2	N	-0-			-0-
09		15420 X	14287	-0-	-1133	-0-	14287	2	N	-0-			-0-
10		15407 X	14337	-0-	-1070	-0-	14337	2	N	-0-			-0-
11		14670 X	13662	-0-	-1008	-0-	13662	2	N	-0-			-0-
12		14756 X	13644	-0-	-1112	-0-	13644	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			175,096		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
01		19313 X	18156	-0-	-1157	-0-	18156	2			N	-0-			-0-		
02		17864 X	16211	-0-	-1653	-0-	16211	2			N	-0-			-0-		
03		18445 X	15710	-0-	-2735	-0-	15710	2			N	-0-			-0-		
04		17850 X	15677	-0-	-2173	-0-	15677	2			N	-0-			-0-		
05		18383 X	15923	-0-	-2460	-0-	15923	2			N	-0-			-0-		
06		17580 X	15595	-0-	-1985	-0-	15595	2			N	-0-			-0-		
07		17329 X	16653	-0-	-676	-0-	16653	2			N	-0-			-0-		
08		16704 X	16704	-0-	-0-	-0-	16704	2			N	-0-			-0-		
09		15690 X	14660	-0-	-1030	-0-	14660	2			N	-0-			-0-		
10		16647 X	14379	-0-	-2268	-0-	14379	2			N	-0-			-0-		
11		16170 X	13958	-0-	-2212	-0-	13958	2			N	-0-			-0-		
12		16709 X	14208	-0-	-2501	-0-	14208	2			N	-0-			-0-		

TOTAL GAS PROD: 187,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346										COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7549	-	11566
01		26239 X	26239	-0-	-0-	-0-	26239	2			N	-0-			-0-		
02		21251 X	21251	-0-	-0-	-0-	21251	2			N	-0-			-0-		
03		18301 X	18301	-0-	-0-	-0-	18301	2			N	-0-			-0-		
04		660 X	158	-0-	-502	-0-	158	2			N	-0-			-0-		
05		15148 X	15148	-0-	-0-	-0-	15148	2			N	-0-			-0-		
06		10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	2			N	-0-			-0-		
07		12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-			-0-		
08		15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-			-0-		
09		15845 X	15845	-0-	-0-	-0-	15845	2			N	-0-			-0-		
10		15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	15306	2			N	-0-			-0-		
11		9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-			-0-		
*12		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			-0-		

TOTAL GAS PROD: 161,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374										COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8750	-	12760
01		16864 X	13674	-0-	-3190	-0-	13674	2			N	-0-			-0-		
02		15776 X	12079	-0-	-3697	-0-	12079	2			N	-0-			-0-		
03		14849 X	14828	-0-	-21	-0-	14828	2			N	-0-			-0-		
04		14370 X	8546	-0-	-5824	-0-	8546	2			N	-0-			-0-		
05		14508 X	2538	-0-	-11970	-0-	2538	2			N	-0-			-0-		
06		14340 X	830	-0-	-13510	-0-	830	2			N	-0-			-0-		
07		14818 X	278	-0-	-14540	-0-	278	2			N	-0-			-0-		
08		14818 X	914	-0-	-13904	-0-	914	2			N	-0-			-0-		
09		10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			N	-0-			-0-		
10		11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-			-0-		
11		12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	12844	2			N	-0-			-0-		
*12		13088 X	13088	-0-	-0-	-0-	13088	2			N	-0-			-0-		

TOTAL GAS PROD: 101,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011										TOTAL DEPTH	6251	PERF.	6465	-	10274
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	CODE
01		T. A.	7489	-0-	7489		16111		7477	2	12 9	Y	11		29
02		T. A.	7303	-0-	7303		23414		7301	2	2 9	Y	2		31
03		31340 X	7926	-0-	-23414		-0-		7926	2		Y	-0-		31
04		7423 X	7423	-0-	-0-		-0-		7409	2	14 9	Y	13		44
05		7971 X	7971	-0-	-0-		-0-		7952	2	19 9	Y	17		61
06		8323 X	8323	-0-	-0-		-0-		8314	2	9 9	Y	8	49 1	20
07		8514 X	8514	-0-	-0-		-0-		8507	2	7 9	Y	6		26
08		8400 X	8400	-0-	-0-		-0-		8400	2		Y	-0-		26
09		7470 X	6257	-0-	-1213		-0-		6257	2		Y	-0-		26
10		7719 X	5213	-0-	-2506		-0-		5206	2	7 9	Y	6		32
11		7470 X	7467	-0-	-3		-0-		7460	2	7 9	Y	6		38
12		7502 X	6781	-0-	-721		-0-		6781	2		Y	-0-		38
TOTAL GAS PROD:			89,067			TOTAL CONDENSATE PROD:			69						

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010										TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7725	-	10421
01		17177 X	17177	-0-	-0-		-0-		17177	2		N	-0-		-0-
02		15979 X	15624	-0-	-355		-0-		15624	2		N	-0-		-0-
03		17825 X	16539	-0-	-1286		-0-		16539	2		N	-0-		-0-
04		17250 X	14783	-0-	-2467		-0-		14783	2		N	-0-		-0-
05		17825 X	15453	-0-	-2372		-0-		15453	2		N	-0-		-0-
06		16620 X	14660	-0-	-1960		-0-		14660	2		N	-0-		-0-
07		16709 X	15007	-0-	-1702		-0-		15007	2		N	-0-		-0-
08		16554 X	14862	-0-	-1692		-0-		14862	2		N	-0-		-0-
09		14940 X	13994	-0-	-946		-0-		13994	2		N	-0-		-0-
10		15438 X	14466	-0-	-972		-0-		14466	2		N	-0-		-0-
11		14670 X	13888	-0-	-782		-0-		13888	2		N	-0-		-0-
12		15004 X	14419	-0-	-585		-0-		14419	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			180,872			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011										TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7600	-	10656
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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		17867 X	17867	-0-	-0-	-0-	17867 2		N	-0-			-0-
02		16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	16121 2		N	-0-			-0-
03		18569 X	15877	-0-	-2692	-0-	15877 2		N	-0-			-0-
04		17970 X	15631	-0-	-2339	-0-	15631 2		N	-0-			-0-
05		18569 X	15710	-0-	-2859	-0-	15710 2		N	-0-			-0-
06		17280 X	12257	-0-	-5023	-0-	12257 2		N	-0-			-0-
07		17236 X	14909	-0-	-2327	-0-	14909 2		N	-0-			-0-
08		16151 X	14039	-0-	-2112	-0-	14039 2		N	-0-			-0-
09		15630 X	13778	-0-	-1852	-0-	13778 2		N	-0-			-0-
10		15717 X	13584	-0-	-2133	-0-	13584 2		N	-0-			-0-
11		14430 X	12161	-0-	-2269	-0-	12161 2		N	-0-			-0-
12		14911 X	12890	-0-	-2021	-0-	12890 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			174,824				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43 1		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

01		10819 X	10812	-0-	-7	-0-	10812 2		N	-0-			-0-
02		10121 X	9218	-0-	-903	-0-	9218 2		N	-0-			-0-
03		11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	11203 2		N	-0-			-0-
04		10470 X	10271	-0-	-199	-0-	10271 2		N	-0-			-0-
05		10819 X	10631	-0-	-188	-0-	10631 2		N	-0-			-0-
06		10470 X	8219	-0-	-2251	-0-	8219 2		N	-0-			-0-
07		10819 X	9823	-0-	-996	-0-	9823 2		N	-0-			-0-
08		10819 X	9680	-0-	-1139	-0-	9680 2		N	-0-			-0-
09		10290 X	9239	-0-	-1051	-0-	9239 2		N	-0-			-0-
10		10633 X	9386	-0-	-1247	-0-	9386 2		N	-0-			-0-
11		9510 X	9255	-0-	-255	-0-	9255 2		N	-0-			-0-
12		9827 X	8614	-0-	-1213	-0-	8614 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			116,351				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		15159 X	14115	-0-	-1044	-0-	14115	2		N	-0-				-0-
02		13978 X	12106	-0-	-1872	-0-	12106	2		N	-0-				-0-
03		16089 X	14142	-0-	-1947	-0-	14142	2		N	-0-				-0-
04		15570 X	12992	-0-	-2578	-0-	12992	2		N	-0-				-0-
05		16089 X	11677	-0-	-4412	-0-	11677	2		N	-0-				-0-
06		14580 X	8586	-0-	-5994	-0-	8586	2		N	-0-				-0-
07		15066 X	8420	-0-	-6646	-0-	8420	2		N	-0-				-0-
08		15066 X	8358	-0-	-6708	-0-	8358	2		N	-0-				-0-
09		13800 X	6384	-0-	-7416	-0-	6384	2		N	-0-				-0-
10		11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	2		N	-0-				-0-
11		12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2		N	-0-				-0-
*12		11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		132,839		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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-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
01		25234 X	23637	-0-	-1597	-0-	23637	2		N	-0-				-0-
02		23606 X	21360	-0-	-2246	-0-	21360	2		N	-0-				-0-
03		24924 X	22863	-0-	-2061	-0-	22863	2		N	-0-				-0-
04		23670 X	19399	-0-	-4271	-0-	19399	2		N	-0-				-0-
05		24428 X	20295	-0-	-4133	-0-	20295	2		N	-0-				-0-
06		22860 X	21278	-0-	-1582	-0-	21278	2		N	-0-				-0-
07		22878 X	21881	-0-	-997	-0-	21881	2		N	-0-				-0-
08		22878 X	22301	-0-	-577	-0-	22301	2		N	-0-				-0-
09		21270 X	21170	-0-	-100	-0-	21170	2		N	-0-				-0-
10		21979 X	21246	-0-	-733	-0-	21246	2		N	-0-				-0-
11		21570 X	20132	-0-	-1438	-0-	20132	2		N	-0-				-0-
12		22289 X	21085	-0-	-1204	-0-	21085	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		256,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		24304 X	23396	-0-	-908	-0-	23396	2	N	-0-			-0-
02		22475 X	21016	-0-	-1459	-0-	21016	2	N	-0-			-0-
03		23746 X	21660	-0-	-2086	-0-	21660	2	N	-0-			-0-
04		22650 X	20561	-0-	-2089	-0-	20561	2	N	-0-			-0-
05		23405 X	19678	-0-	-3727	-0-	19678	2	N	-0-			-0-
06		22650 X	18193	-0-	-4457	-0-	18193	2	N	-0-			-0-
07		22475 X	18740	-0-	-3735	-0-	18740	2	N	-0-			-0-
08		21669 X	18782	-0-	-2887	-0-	18782	2	N	-0-			-0-
09		20550 X	18086	-0-	-2464	-0-	18086	2	N	-0-			-0-
10		19685 X	18564	-0-	-1121	-0-	18564	2	N	-0-			-0-
11		18180 X	16784	-0-	-1396	-0-	16784	2	N	-0-			-0-
12		18786 X	17911	-0-	-875	-0-	17911	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			233,371		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957													
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-					

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978													
01		26443 X	26326	-0-	-117	-0-	26326	2	N	-0-			-0-
02		24963 X	24963	-0-	-0-	-0-	24963	2	N	-0-			-0-
03		25827 X	25827	-0-	-0-	-0-	25827	2	N	-0-			-0-
04		25470 X	21569	-0-	-3901	-0-	21569	2	N	-0-			-0-
05		29939 X	29939	-0-	-0-	-0-	29939	2	N	-0-			-0-
06		25830 X	24325	-0-	-1505	-0-	24325	2	N	-0-			-0-
07		27182 X	27182	-0-	-0-	-0-	27182	2	N	-0-			-0-
08		29946 X	25498	-0-	-4448	-0-	25498	2	N	-0-			-0-
09		28980 X	20310	-0-	-8670	-0-	20310	2	N	-0-			-0-
10		29946 X	20674	-0-	-9272	-0-	20674	2	N	-0-			-0-
11		26387 X	26387	-0-	-0-	-0-	26387	2	N	-0-			-0-
*12		29959 X	29959	-0-	-0-	-0-	29959	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			302,959		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		26412 X	20890	-0-	-5522	-0-	-0-	20890	2		N	-0-			-0-
02		23026 X	15270	-0-	-7756	-0-	-0-	15270	2		N	-0-			-0-
03		24614 X	17211	-0-	-7403	-0-	-0-	17211	2		N	-0-			-0-
04		22470 X	16843	-0-	-5627	-0-	-0-	16843	2		N	-0-			-0-
05		22413 X	16329	-0-	-6084	-0-	-0-	16329	2		N	-0-			-0-
06		20220 X	16187	-0-	-4033	-0-	-0-	16187	2		N	-0-			-0-
07		17391 X	16299	-0-	-1092	-0-	-0-	16299	2		N	-0-			-0-
08		17391 X	15251	-0-	-2140	-0-	-0-	15251	2		N	-0-			-0-
09		16830 X	15483	-0-	-1347	-0-	-0-	15483	2		N	-0-			-0-
10		16740 X	14691	-0-	-2049	-0-	-0-	14691	2		N	-0-			-0-
11		16200 X	13471	-0-	-2729	-0-	-0-	13471	2		N	-0-			-0-
12		16306 X	12778	-0-	-3528	-0-	-0-	12778	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 190,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876															
01		21049 X	17051	-0-	-3998	-0-	-0-	17051	2		N	-0-			-0-
02		17168 X	15062	-0-	-2106	-0-	-0-	15062	2		N	-0-			-0-
03		16985 X	16985	-0-	-0-	-0-	-0-	16985	2		N	-0-			-0-
04		16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	-0-	16725	2		N	-0-			-0-
05		17050 X	16123	-0-	-927	-0-	-0-	16123	2		N	-0-			-0-
06		16500 X	11781	-0-	-4719	-0-	-0-	11781	2		N	-0-			-0-
07		17298 X	15221	-0-	-2077	-0-	-0-	15221	2		N	-0-			-0-
08		17298 X	15725	-0-	-1573	-0-	-0-	15725	2		N	-0-			-0-
09		16740 X	13378	-0-	-3362	-0-	-0-	13378	2		N	-0-			-0-
10		16120 X	12337	-0-	-3783	-0-	-0-	12337	2		N	-0-			-0-
11		15210 X	13653	-0-	-1557	-0-	-0-	13653	2		N	-0-			-0-
12		15717 X	12534	-0-	-3183	-0-	-0-	12534	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794															
01		15221 X	14088	-0-	-1133	-0-	-0-	14088	2		N	-0-			-0-
02		15834 X	13579	-0-	-2255	-0-	-0-	13579	2		N	-0-			-0-
03		16926 X	12339	-0-	-4587	-0-	-0-	12339	2		N	-0-			-0-
04		16380 X	13317	-0-	-3063	-0-	-0-	13317	2		N	-0-			-0-
05		16399 X	13833	-0-	-2566	-0-	-0-	13833	2		N	-0-			-0-
06		14040 X	13373	-0-	-667	-0-	-0-	13373	2		N	-0-			-0-
07		14508 X	12202	-0-	-2306	-0-	-0-	12202	2		N	-0-			-0-
08		13826 X	13769	-0-	-57	-0-	-0-	13769	2		N	-0-			-0-
09		13380 X	12207	-0-	-1173	-0-	-0-	12207	2		N	-0-			-0-
10		13826 X	13792	-0-	-34	-0-	-0-	13792	2		N	-0-			-0-
11		13971 X	13971	-0-	-0-	-0-	-0-	13971	2		N	-0-			-0-
*12		14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	-0-	14023	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
UPRR		WELL #:		1H	RRCID -> 258575	COMPL. DATE 04/23/2011	TOTAL DEPTH 8699	PERF. 9322	- 12705					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCULLLEY		WELL #:		5H	RRCID -> 258576	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 7407	PERF. 7720	- 10868					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8587 X	7039	-0-	-1548	-0-	7039	2			N	-0-			-0-
02	8033 X	6369	-0-	-1664	-0-	6369	2			N	-0-			-0-
03	8463 X	6873	-0-	-1590	-0-	6873	2			N	-0-			-0-
04	6810 X	6227	-0-	-583	-0-	6227	2			N	-0-			-0-
05	7037 X	6095	-0-	-942	-0-	6095	2			N	-0-			-0-
06	6810 X	5665	-0-	-1145	-0-	5665	2			N	-0-			-0-
07	6882 X	5702	-0-	-1180	-0-	5702	2			N	-0-			-0-
08	6882 X	1470	-0-	-5412	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
09	6240 X	5420	-0-	-820	-0-	5420	2			N	-0-			-0-
10	6107 X	5816	-0-	-291	-0-	5816	2			N	-0-			-0-
11	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-			-0-
*12	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		69,642				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUCHANAN		WELL #:		6H	RRCID -> 258577	COMPL. DATE 02/24/2011	TOTAL DEPTH 7032	PERF. 7285	- 8962					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4836 X	3589	-0-	-1247	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
02		4524 X	2564	-0-	-1960	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
03		4836 X	1170	-0-	-3666	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
04		3960 X	3138	-0-	-822	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
05		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2		N	-0-			-0-
06		3480 X	3285	-0-	-195	-0-	3285	2		N	-0-			-0-
07		3255 X	2826	-0-	-429	-0-	2826	2		N	-0-			-0-
08		3627 X	937	-0-	-2690	-0-	937	2		N	-0-			-0-
09		3510 X	604	-0-	-2906	-0-	604	2		N	-0-			-0-
10		3627 X	934	-0-	-2693	-0-	934	2		N	-0-			-0-
11		3300 X	2255	-0-	-1045	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
12		2821 X	1503	-0-	-1318	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,431		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656														
01		21618 X	21618	-0-	-0-	-0-	21618	2		N	-0-			-0-
02		19314 X	18439	-0-	-875	-0-	18439	2		N	-0-			-0-
03		20832 X	19825	-0-	-1007	-0-	19825	2		N	-0-			-0-
04		20910 X	15920	-0-	-4990	-0-	15920	2		N	-0-			-0-
05		21607 X	17925	-0-	-3682	-0-	17925	2		N	-0-			-0-
06		20910 X	16563	-0-	-4347	-0-	16563	2		N	-0-			-0-
07		19840 X	17560	-0-	-2280	-0-	17560	2		N	-0-			-0-
08		19840 X	16973	-0-	-2867	-0-	16973	2		N	-0-			-0-
09		17340 X	15952	-0-	-1388	-0-	15952	2		N	-0-			-0-
10		17918 X	15585	-0-	-2333	-0-	15585	2		N	-0-			-0-
11		16980 X	15710	-0-	-1270	-0-	15710	2		N	-0-			-0-
12		17546 X	16312	-0-	-1234	-0-	16312	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			208,382		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005														
01		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
02		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
03		8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2		N	-0-			-0-
04		9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2		N	-0-			-0-
05		6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2		N	-0-			-0-
06		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2		N	-0-			-0-
07		9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2		N	-0-			-0-
08		8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2		N	-0-			-0-
09		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2		N	-0-			-0-
10		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2		N	-0-			-0-
11		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2		N	-0-			-0-
*12		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,190		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		36301 X	30212	-0-	-6089	-0-	30212	2			N	-0-			-0-
02		33640 X	26700	-0-	-6940	-0-	26700	2			N	-0-			-0-
03		33139 X	26674	-0-	-6465	-0-	26674	2			N	-0-			-0-
04		31530 X	3484	-0-	-28046	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
05		31496 X	22652	-0-	-8844	-0-	22652	2			N	-0-			-0-
06		29250 X	25834	-0-	-3416	-0-	25834	2			N	-0-			-0-
07		28568 X	28568	-0-	-0-	-0-	28568	2			N	-0-			-0-
08		31972 X	31972	-0-	-0-	-0-	31972	2			N	-0-			-0-
09		29822 X	29822	-0-	-0-	-0-	29822	2			N	-0-			-0-
10		28582 X	28420	-0-	-162	-0-	28420	2			N	-0-			-0-
11		30930 X	25416	-0-	-5514	-0-	25416	2			N	-0-			-0-
12		31961 X	26687	-0-	-5274	-0-	26687	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			306,441			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121															
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-						

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437															
01		20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	20685	2			N	-0-			-0-
02		18548 X	18548	-0-	-0-	-0-	18548	2			N	-0-			-0-
03		21359 X	18588	-0-	-2771	-0-	18588	2			N	-0-			-0-
04		20670 X	18776	-0-	-1894	-0-	18776	2			N	-0-			-0-
05		21359 X	18954	-0-	-2405	-0-	18954	2			N	-0-			-0-
06		20010 X	17373	-0-	-2637	-0-	17373	2			N	-0-			-0-
07		19840 X	17061	-0-	-2779	-0-	17061	2			N	-0-			-0-
08		19406 X	18129	-0-	-1277	-0-	18129	2			N	-0-			-0-
09		18780 X	17981	-0-	-799	-0-	17981	2			N	-0-			-0-
10		18941 X	18216	-0-	-725	-0-	18216	2			N	-0-			-0-
11		17572 X	17572	-0-	-0-	-0-	17572	2			N	-0-			-0-
12		18569 X	17927	-0-	-642	-0-	17927	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			219,810			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		8711 X	6438	-0-	-2273	-0-	6438	2		N	-0-			-0-
02		7598 X	5558	-0-	-2040	-0-	5558	2		N	-0-			-0-
03		7812 X	5374	-0-	-2438	-0-	5374	2		N	-0-			-0-
04		7560 X	4126	-0-	-3434	-0-	4126	2		N	-0-			-0-
05		7161 X	3037	-0-	-4124	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
06		6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-				N	-0-			-0-
07		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-				N	-0-			-0-
08		5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-				N	-0-			-0-
09		4140 X	-0-	-0-	-4140	-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:			24,533		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346														
01		10137 X	8271	-0-	-1866	-0-	8271	2		N	-0-			-0-
02		9483 X	8117	-0-	-1366	-0-	8117	2		N	-0-			-0-
03		9827 X	8811	-0-	-1016	-0-	8811	2		N	-0-			-0-
04		9120 X	8454	-0-	-666	-0-	8454	2		N	-0-			-0-
05		10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2		N	-0-			-0-
06		8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2		N	-0-			-0-
07		9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2		N	-0-			-0-
08		10385 X	8718	-0-	-1667	-0-	8718	2		N	-0-			-0-
09		10050 X	9191	-0-	-859	-0-	9191	2		N	-0-			-0-
10		10385 X	9386	-0-	-999	-0-	9386	2		N	-0-			-0-
11		8820 X	7220	-0-	-1600	-0-	7220	2		N	-0-			-0-
12		9486 X	7006	-0-	-2480	-0-	7006	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			103,457		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880														
01		53289 X	47635	-0-	-5654	-0-	47635	2		N	-0-			-0-
02		49677 X	43806	-0-	-5871	-0-	43806	2		N	-0-			-0-
03		50282 X	46368	-0-	-3914	-0-	46368	2		N	-0-			-0-
04		47430 X	42823	-0-	-4607	-0-	42823	2		N	-0-			-0-
05		49011 X	44532	-0-	-4479	-0-	44532	2		N	-0-			-0-
06		46110 X	41516	-0-	-4594	-0-	41516	2		N	-0-			-0-
07		46841 X	39679	-0-	-7162	-0-	39679	2		N	-0-			-0-
08		46376 X	41383	-0-	-4993	-0-	41383	2		N	-0-			-0-
09		43110 X	37724	-0-	-5386	-0-	37724	2		N	-0-			-0-
10		44547 X	40469	-0-	-4078	-0-	40469	2		N	-0-			-0-
11		41520 X	37584	-0-	-3936	-0-	37584	2		N	-0-			-0-
12		41385 X	32162	-0-	-9223	-0-	32162	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			495,681		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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												
01		36270 X	31863	-0-	-4407	-0-	31863	2			N	-0-
02		33263 X	29915	-0-	-3348	-0-	29915	2			N	-0-
03		35464 X	30206	-0-	-5258	-0-	30206	2			N	-0-
04		32820 X	28993	-0-	-3827	-0-	28993	2			N	-0-
05		32860 X	29989	-0-	-2871	-0-	29989	2			N	-0-
06		30960 X	27362	-0-	-3598	-0-	27362	2			N	-0-
07		31992 X	27791	-0-	-4201	-0-	27791	2			N	-0-
08		30194 X	27657	-0-	-2537	-0-	27657	2			N	-0-
09		29010 X	26054	-0-	-2956	-0-	26054	2			N	-0-
10		29977 X	25508	-0-	-4469	-0-	25508	2			N	-0-
11		27360 X	24197	-0-	-3163	-0-	24197	2			N	-0-
12		27776 X	24950	-0-	-2826	-0-	24950	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			334,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799												
01		13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-
02		4843 X	-0-	-0-	-4843	-0-					N	-0-
03		1271 X	1	-0-	-1270	-0-	1	2			N	-0-
04		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
06		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
07		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
08		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6944 X	3872	-0-	-3072	-0-	3855 2	17 9	Y	15				52
02		6496 X	3382	-0-	-3114	-0-	3379 2	3 9	Y	3				55
03		6076 X	5061	-0-	-1015	-0-	5061 2		Y	-0-				55
04		5460 X	4896	-0-	-564	-0-	4896 2		Y	-0-				64
05		5642 X	4948	-0-	-694	-0-	4938 2	10 9	Y	9				38
06		4260 X	3611	-0-	-649	-0-	3596 2	15 9	Y	14	40 1			41
07		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4705 2	3 9	Y	3				41
08		4402 X	3137	-0-	-1265	-0-	3137 2		Y	-0-				41
09		4260 X	4127	-0-	-133	-0-	4127 2		Y	-0-				41
10		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726 2		Y	-0-				41
11		4260 X	3337	-0-	-923	-0-	3337 2		Y	-0-				41
12		4712 X	3566	-0-	-1146	-0-	3566 2		Y	-0-				41
TOTAL GAS PROD:		49,371				TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

WEDGEWOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	258838	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	7499 - 12315		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16864 X	6585	-0-	-10279	-0-	6585 2		N	-0-				-0-
02		10933 X	1616	-0-	-9317	-0-	1616 2		N	-0-				-0-
03		8122 X	5618	-0-	-2504	-0-	5618 2		N	-0-				-0-
04		7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7652 2		N	-0-				-0-
05		6572 X	5098	-0-	-1474	-0-	5098 2		N	-0-				-0-
06		6360 X	4190	-0-	-2170	-0-	4190 2		N	-0-				-0-
07		7905 X	6506	-0-	-1399	-0-	6506 2		N	-0-				-0-
08		12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	12042 2		N	-0-				-0-
09		7650 X	3901	-0-	-3749	-0-	3901 2		N	-0-				-0-
10		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084 2		N	-0-				-0-
11		11640 X	3595	-0-	-8045	-0-	3595 2		N	-0-				-0-
12		12028 X	2197	-0-	-9831	-0-	2197 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		66,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TXI C		WELL #:		1H	RRCID ->	258840	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	7586	PERF.	7830 - 10994		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4650 X	752	-0-	-3898	-0-	752 2		N	-0-			1
02		1421 X	890	-0-	-531	-0-	887 2	3 9	N	3			4
03		2046 X	837	-0-	-1209	-0-	834 2	3 9	N	3			7
04		1980 X	514	-0-	-1466	-0-	510 2	4 9	N	4			11
05		2046 X	376	-0-	-1670	-0-	373 2	3 9	N	3	14 1		-0-
06		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
07		961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	4			4
08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	2			6
09		510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			6
10		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			6
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6 1		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,369				TOTAL CONDENSATE PROD:			19			

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

01		5394 X	3865	-0-	-1529	-0-	3865 2		N	-0-			-0-
02		4988 X	3619	-0-	-1369	-0-	3619 2		N	-0-			-0-
03		5208 X	3997	-0-	-1211	-0-	3997 2		N	-0-			-0-
04		4980 X	3909	-0-	-1071	-0-	3909 2		N	-0-			-0-
05		4402 X	3609	-0-	-793	-0-	3609 2		N	-0-			-0-
06		3870 X	3430	-0-	-440	-0-	3430 2		N	-0-			-0-
07		4030 X	3410	-0-	-620	-0-	3410 2		N	-0-			-0-
08		4030 X	3997	-0-	-33	-0-	3997 2		N	-0-			-0-
09		3900 X	3305	-0-	-595	-0-	3305 2		N	-0-			-0-
10		3596 X	3473	-0-	-123	-0-	3473 2		N	-0-			-0-
11		3870 X	3090	-0-	-780	-0-	3090 2		N	-0-			-0-
12		3999 X	3134	-0-	-865	-0-	3134 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,838				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

01		14136 X	9778	-0-	-4358	-0-	9778 2		N	-0-			-0-
02		13224 X	9737	-0-	-3487	-0-	9737 2		N	-0-			-0-
03		13733 X	10364	-0-	-3369	-0-	10364 2		N	-0-			-0-
04		12090 X	8581	-0-	-3509	-0-	8581 2		N	-0-			-0-
05		10974 X	8119	-0-	-2855	-0-	8119 2		N	-0-			-0-
06		10080 X	3052	-0-	-7028	-0-	3052 2		N	-0-			-0-
07		10416 X	4152	-0-	-6264	-0-	4152 2		N	-0-			-0-
08		10354 X	3356	-0-	-6998	-0-	3356 2		N	-0-			-0-
09		9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9818 2		N	-0-			-0-
10		10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	10695 2		N	-0-			-0-
11		10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	10042 2		N	-0-			-0-
12		10137 X	6210	-0-	-3927	-0-	6210 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			93,904				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2697 X	2532	-0-	-165	-0-	2531	2	1	9	Y	1		3	
02		2523 X	2457	-0-	-66	-0-	2456	2	1	9	Y	1		4	
03		2697 X	2380	-0-	-317	-0-	2378	2	2	9	Y	2		6	
04		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2849	2	1	9	Y	1		7	
05		2635 X	2340	-0-	-295	-0-	2338	2	2	9	Y	2		9	
06		2550 X	2320	-0-	-230	-0-	2318	2	2	9	Y	2		11	
07		2945 X	2093	-0-	-852	-0-	2092	2	1	9	Y	1	9 1	3	
08		2945 X	729	-0-	-2216	-0-	729	2			Y	-0-		3	
09		2850 X	378	-0-	-2472	-0-	378	2			Y	-0-		3	
10		2387 X	664	-0-	-1723	-0-	664	2			Y	-0-		3	
11		2310 X	1225	-0-	-1085	-0-	1223	2	2	9	Y	2		5	
*12		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-		5	
TOTAL GAS PROD:											22,041	TOTAL CONDENSATE PROD:		12	

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

01		37479 X	34830	-0-	-2649	-0-	34830	2			N	-0-		-0-	
02		35061 X	31932	-0-	-3129	-0-	31932	2			N	-0-		-0-	
03		37262 X	33846	-0-	-3416	-0-	33846	2			N	-0-		-0-	
04		35010 X	32773	-0-	-2237	-0-	32773	2			N	-0-		-0-	
05		35898 X	33092	-0-	-2806	-0-	33092	2			N	-0-		-0-	
06		33720 X	31417	-0-	-2303	-0-	31417	2			N	-0-		-0-	
07		34131 X	31967	-0-	-2164	-0-	31967	2			N	-0-		-0-	
08		33852 X	31961	-0-	-1891	-0-	31961	2			N	-0-		-0-	
09		32760 X	30132	-0-	-2628	-0-	30132	2			N	-0-		-0-	
10		33077 X	30618	-0-	-2459	-0-	30618	2			N	-0-		-0-	
11		31410 X	28882	-0-	-2528	-0-	28882	2			N	-0-		-0-	
12		31961 X	30022	-0-	-1939	-0-	30022	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:											381,472	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

01		27590 X	25183	-0-	-2407	-0-	25183	2			N	-0-		-0-	
02		25810 X	20348	-0-	-5462	-0-	20348	2			N	-0-		-0-	
03		23281 X	20522	-0-	-2759	-0-	20522	2			N	-0-		-0-	
04		24360 X	13597	-0-	-10763	-0-	13597	2			N	-0-		-0-	
05		25172 X	20456	-0-	-4716	-0-	20456	2			N	-0-		-0-	
06		24360 X	18166	-0-	-6194	-0-	18166	2			N	-0-		-0-	
07		21762 X	20183	-0-	-1579	-0-	20183	2			N	-0-		-0-	
08		20522 X	17497	-0-	-3025	-0-	17497	2			N	-0-		-0-	
09		19800 X	8727	-0-	-11073	-0-	8727	2			N	-0-		-0-	
10		20460 X	15193	-0-	-5267	-0-	15193	2			N	-0-		-0-	
11		19530 X	16498	-0-	-3032	-0-	16498	2			N	-0-		-0-	
12		20181 X	12964	-0-	-7217	-0-	12964	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:											209,334	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		10571 X	9647	-0-	-924	-0-	9647 2		N	-0-			-0-
02		9889 X	8755	-0-	-1134	-0-	8755 2		N	-0-			-0-
03		10323 X	9104	-0-	-1219	-0-	9104 2		N	-0-			-0-
04		9690 X	8639	-0-	-1051	-0-	8639 2		N	-0-			-0-
05		10013 X	8213	-0-	-1800	-0-	8213 2		N	-0-			-0-
06		9330 X	6411	-0-	-2919	-0-	6411 2		N	-0-			-0-
07		9362 X	7757	-0-	-1605	-0-	7757 2		N	-0-			-0-
08		9114 X	6718	-0-	-2396	-0-	6718 2		N	-0-			-0-
09		8640 X	7187	-0-	-1453	-0-	7187 2		N	-0-			-0-
10		8215 X	7273	-0-	-942	-0-	7273 2		N	-0-			-0-
11		7500 X	6792	-0-	-708	-0-	6792 2		N	-0-			-0-
12		7750 X	7330	-0-	-420	-0-	7330 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			93,826		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011										TOTAL DEPTH	7411	PERF. 7908 - 10725	
01		6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-			N	-0-			-0-
02		5887 X	-0-	-0-	-5887	-0-			N	-0-			-0-
03		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			N	-0-			-0-
04		5100 X	-0-	-0-	-5100	-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		T. A.	-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	
01		21886 X	21081	-0-	-805	-0-	21081 2		N	-0-			-0-
02		20474 X	18561	-0-	-1913	-0-	18561 2		N	-0-			-0-
03		21886 X	18773	-0-	-3113	-0-	18773 2		N	-0-			-0-
04		20400 X	18713	-0-	-1687	-0-	18713 2		N	-0-			-0-
05		21080 X	18896	-0-	-2184	-0-	18896 2		N	-0-			-0-
06		20400 X	19932	-0-	-468	-0-	19932 2		N	-0-			-0-
07		20714 X	20714	-0-	-0-	-0-	20714 2		N	-0-			-0-
08		19344 X	19236	-0-	-108	-0-	19236 2		N	-0-			-0-
09		19920 X	16438	-0-	-3482	-0-	16438 2		N	-0-			-0-
10		20708 X	17206	-0-	-3502	-0-	17206 2		N	-0-			-0-
11		20040 X	17300	-0-	-2740	-0-	17300 2		N	-0-			-0-
12		20708 X	17275	-0-	-3433	-0-	17275 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			224,125		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		21731 X	12756	-0-	-8975	-0-	12756	2		N	-0-			-0-
02		20329 X	7170	-0-	-13159	-0-	7170	2		N	-0-			-0-
03		21731 X	1	-0-	-21730	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04		20520 X	-0-	-0-	-20520	-0-				N	-0-			-0-
05		21018 X	-0-	-0-	-21018	-0-				N	-0-			-0-
06		12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-				N	-0-			-0-
07		7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-				N	-0-			-0-
08		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				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:			19,927											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951														
01		18933 X	18933	-0-	-0-	-0-	18933	2		N	-0-			-0-
02		27879 X	27879	-0-	-0-	-0-	27879	2		N	-0-			-0-
03		30091 X	30091	-0-	-0-	-0-	30091	2		N	-0-			-0-
04		28045 X	28045	-0-	-0-	-0-	28045	2		N	-0-			-0-
05		27137 X	27137	-0-	-0-	-0-	27137	2		N	-0-			-0-
06		29386 X	29386	-0-	-0-	-0-	29386	2		N	-0-			-0-
07		25039 X	25039	-0-	-0-	-0-	25039	2		N	-0-			-0-
08		21686 X	21686	-0-	-0-	-0-	21686	2		N	-0-			-0-
09		17390 X	17390	-0-	-0-	-0-	17390	2		N	-0-			-0-
10		19499 X	19499	-0-	-0-	-0-	19499	2		N	-0-			-0-
11		18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2		N	-0-			-0-
*12		23948 X	23948	-0-	-0-	-0-	23948	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			287,569											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302														
01		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2		N	-0-			-0-
02		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2		N	-0-			-0-
03		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2		N	-0-			-0-
04		4560 X	237	-0-	-4323	-0-	237	2		N	-0-			-0-
05		5022 X	1270	-0-	-3752	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
06		4860 X	2075	-0-	-2785	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
07		5022 X	1309	-0-	-3713	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
08		4898 X	1528	-0-	-3370	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
09		2070 X	935	-0-	-1135	-0-	935	2		N	-0-			-0-
10		2139 X	1389	-0-	-750	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
11		2070 X	1391	-0-	-679	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
*12		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,480											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		23126 X	19501	-0-	-3625	-0-	19501	2		N	-0-				-0-
02		21634 X	17980	-0-	-3654	-0-	17980	2		N	-0-				-0-
03		23126 X	16757	-0-	-6369	-0-	16757	2		N	-0-				-0-
04		20940 X	15228	-0-	-5712	-0-	15228	2		N	-0-				-0-
05		20398 X	19457	-0-	-941	-0-	19457	2		N	-0-				-0-
06		18870 X	17321	-0-	-1549	-0-	17321	2		N	-0-				-0-
07		19707 X	19707	-0-	-0-	-0-	19707	2		N	-0-				-0-
08		19468 X	18803	-0-	-665	-0-	18803	2		N	-0-				-0-
09		18840 X	17334	-0-	-1506	-0-	17334	2		N	-0-				-0-
10		19716 X	9951	-0-	-9765	-0-	9951	2		N	-0-				-0-
11		19080 X	12706	-0-	-6374	-0-	12706	2		N	-0-				-0-
12		19220 X	17212	-0-	-2008	-0-	17212	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		201,957				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011										TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7725	- 12305		
01		4633 X	-0-	-0-	-4633	-0-				N	-0-				-0-
02		174 X	-0-	-0-	-174	-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		186 X	-0-	-0-	-186	-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-							

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011										TOTAL DEPTH	7589	PERF. 8220	- 12261		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7600 - 9470		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		18011 X	15687	-0-	-2324	-0-	15687	2		N	-0-				-0-
02		15486 X	13980	-0-	-1506	-0-	13980	2		N	-0-				-0-
03		16554 X	12164	-0-	-4390	-0-	12164	2		N	-0-				-0-
04		15960 X	12757	-0-	-3203	-0-	12757	2		N	-0-				-0-
05		16368 X	11429	-0-	-4939	-0-	11429	2		N	-0-				-0-
06		15180 X	12011	-0-	-3169	-0-	12011	2		N	-0-				-0-
07		14942 X	10738	-0-	-4204	-0-	10738	2		N	-0-				-0-
08		13175 X	12566	-0-	-609	-0-	12566	2		N	-0-				-0-
09		12750 X	12144	-0-	-606	-0-	12144	2		N	-0-				-0-
10		12400 X	12020	-0-	-380	-0-	12020	2		N	-0-				-0-
11		12150 X	11054	-0-	-1096	-0-	11054	2		N	-0-				-0-
12		12555 X	11100	-0-	-1455	-0-	11100	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			147,650			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011										TOTAL DEPTH	6177	PERF.	6369 - 10266		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	563				Y	38	92	1		53
02		T. A.	189	-0-	189	752	160	2	29	9	Y	26			79
03		T. A.	305	-0-	305	1057	305	2			Y	-0-			79
04		1450 X	393	-0-	-1057	-0-	393	2			Y	-0-			79
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			79
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	79	1	-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			887			TOTAL CONDENSATE PROD:			64						

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011										TOTAL DEPTH	8437	PERF.	9165 - 13092		
01		23250 X	21779	-0-	-1471	-0-	21779	2		N	-0-				-0-
02		21257 X	19765	-0-	-1492	-0-	19765	2		N	-0-				-0-
03		22289 X	21873	-0-	-416	-0-	21873	2		N	-0-				-0-
04		21570 X	21034	-0-	-536	-0-	21034	2		N	-0-				-0-
05		21793 X	20916	-0-	-877	-0-	20916	2		N	-0-				-0-
06		21180 X	19445	-0-	-1735	-0-	19445	2		N	-0-				-0-
07		21886 X	20078	-0-	-1808	-0-	20078	2		N	-0-				-0-
08		21886 X	20200	-0-	-1686	-0-	20200	2		N	-0-				-0-
09		21030 X	18437	-0-	-2593	-0-	18437	2		N	-0-				-0-
10		20925 X	18235	-0-	-2690	-0-	18235	2		N	-0-				-0-
11		19560 X	19042	-0-	-518	-0-	19042	2		N	-0-				-0-
12		20212 X	19299	-0-	-913	-0-	19299	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			240,103			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18910 X	17233	-0-	-1677	-0-		17233 2		N	-0-			-0-
02		17371 X	15882	-0-	-1489	-0-		15882 2		N	-0-			-0-
03		18569 X	16513	-0-	-2056	-0-		16513 2		N	-0-			-0-
04		17700 X	13928	-0-	-3772	-0-		13928 2		N	-0-			-0-
05		17546 X	16122	-0-	-1424	-0-		16122 2		N	-0-			-0-
06		16680 X	15677	-0-	-1003	-0-		15677 2		N	-0-			-0-
07		16988 X	15390	-0-	-1598	-0-		15390 2		N	-0-			-0-
08		16523 X	14635	-0-	-1888	-0-		14635 2		N	-0-			-0-
09		15690 X	12811	-0-	-2879	-0-		12811 2		N	-0-			-0-
10		16213 X	13248	-0-	-2965	-0-		13248 2		N	-0-			-0-
11		15690 X	12457	-0-	-3233	-0-		12457 2		N	-0-			-0-
12		15376 X	12394	-0-	-2982	-0-		12394 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			176,290			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011										TOTAL DEPTH	7239	PERF. 7675 - 11686		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	5270	X	2082	-0-	-3188	-0-		2082 2		N	-0-			-0-
02	3074	X	2334	-0-	-740	-0-		2334 2		N	-0-			-0-
03	3286	X	1909	-0-	-1377	-0-		1909 2		N	-0-			-0-
04	2010	X	84	-0-	-1926	-0-		84 2		N	-0-			-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-			-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-			-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-			-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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	24366	X	21843	-0-	-2523	-0-	21843	2			N	-0-					-0-
02	22794	X	18228	-0-	-4566	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	18879	-0-	-5177	-0-	18879	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	18913	-0-	-3527	-0-	18913	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	16162	-0-	-5693	-0-	16162	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	14166	-0-	-6984	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	14072	-0-	-5458	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	15427	-0-	-4103	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	14129	-0-	-4771	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	14216	-0-	-1935	-0-	14216	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	11270	-0-	-3670	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	11869	-0-	-3569	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			189,174			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170																	
01	9672	X	8541	-0-	-1131	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	7799	-0-	-872	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8094	-0-	-1175	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7718	-0-	-1012	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7865	-0-	-1156	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7359	-0-	-921	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7212	-0-	-1127	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7267	-0-	-824	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7029	-0-	-681	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6621	-0-	-1253	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6153	-0-	-1197	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6750	-0-	-504	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			88,408			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
YORN		WELL #:		4H	RRCID ->	258942	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	8611 - 11359	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2		N	-0-		-0-	
02	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2		N	-0-		-0-	
03	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2		N	-0-		-0-	
04	7860 X	862	-0-	-6998	-0-	862	2		N	-0-		-0-	
05	8122 X	1577	-0-	-6545	-0-	1577	2		N	-0-		-0-	
06	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-				N	-0-		-0-	
07	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				N	-0-		-0-	
08	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				N	-0-		-0-	
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-		-0-	
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HF MEADOWS		WELL #:		3H	RRCID ->	258944	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7138	PERF.	7404 - 9536
01	403 X	-0-	-0-	-403	-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	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-						

PEGASUS		WELL #:		1H	RRCID ->	258951	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	7742 - 11364
01	34999 X	30225	-0-	-4774	-0-	30225	2		N	-0-		-0-
02	31175 X	28452	-0-	-2723	-0-	28452	2		N	-0-		-0-
03	33108 X	31019	-0-	-2089	-0-	31019	2		N	-0-		-0-
04	30480 X	29624	-0-	-856	-0-	29624	2		N	-0-		-0-
05	31496 X	29948	-0-	-1548	-0-	29948	2		N	-0-		-0-
06	30030 X	28358	-0-	-1672	-0-	28358	2		N	-0-		-0-
07	31031 X	28981	-0-	-2050	-0-	28981	2		N	-0-		-0-
08	31031 X	28365	-0-	-2666	-0-	28365	2		N	-0-		-0-
09	29610 X	27075	-0-	-2535	-0-	27075	2		N	-0-		-0-
10	29946 X	27096	-0-	-2850	-0-	27096	2		N	-0-		-0-
11	28350 X	25989	-0-	-2361	-0-	25989	2		N	-0-		-0-
12	28737 X	25964	-0-	-2773	-0-	25964	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		341,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
CJD		WELL #:	2H	RRCID ->	258952	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	7641	PERF. 7825 - 10390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9920 X	3753	-0-	-6167	-0-	3753 2	N	-0-		-0-
02		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8361 2	N	-0-		-0-
03		10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	10265 2	N	-0-		-0-
04		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187 2	N	-0-		-0-
05		9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	9466 2	N	-0-		-0-
06		9930 X	1863	-0-	-8067	-0-	1863 2	N	-0-		-0-
07		10261 X	5945	-0-	-4316	-0-	5945 2	N	-0-		-0-
08		10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	10727 2	N	-0-		-0-
09		9150 X	6559	-0-	-2591	-0-	6559 2	N	-0-		-0-
10		9455 X	5238	-0-	-4217	-0-	5238 2	N	-0-		-0-
11		10380 X	6403	-0-	-3977	-0-	6403 2	N	-0-		-0-
12		10726 X	1610	-0-	-9116	-0-	1610 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			78,377			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MANN, S.		WELL #:	18H	RRCID ->	258957	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	7214	PERF. 7375 - 9427	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BUSTER BROWN		WELL #:	2H	RRCID ->	258958	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	7183	PERF. 7356 - 11023	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6510 X	2478	-0-	-4032	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
02		6090 X	3090	-0-	-3000	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
03		6510 X	1216	-0-	-5294	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
04		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-			-0-
05		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				N	-0-			-0-
06		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				N	-0-			-0-
07		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				N	-0-			-0-
08		1209 X	1173	-0-	-36	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
09		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		N	-0-			-0-
10		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
11		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		N	-0-			-0-
12		3503 X	3032	-0-	-471	-0-	3032	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,694				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

01		47523 X	44866	-0-	-2657	-0-	44866	2		N	-0-			-0-
02		42485 X	42334	-0-	-151	-0-	42334	2		N	-0-			-0-
03		46066 X	44232	-0-	-1834	-0-	44232	2		N	-0-			-0-
04		44580 X	41565	-0-	-3015	-0-	41565	2		N	-0-			-0-
05		46066 X	43737	-0-	-2329	-0-	43737	2		N	-0-			-0-
06		43800 X	40606	-0-	-3194	-0-	40606	2		N	-0-			-0-
07		45260 X	39336	-0-	-5924	-0-	39336	2		N	-0-			-0-
08		44237 X	39227	-0-	-5010	-0-	39227	2		N	-0-			-0-
09		42330 X	35432	-0-	-6898	-0-	35432	2		N	-0-			-0-
10		43741 X	38055	-0-	-5686	-0-	38055	2		N	-0-			-0-
11		40620 X	36643	-0-	-3977	-0-	36643	2		N	-0-			-0-
12		39339 X	36765	-0-	-2574	-0-	36765	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			482,798				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

01		10540 X	9905	-0-	-635	-0-	9905	2		N	-0-			-0-
02		9860 X	8913	-0-	-947	-0-	8913	2		N	-0-			-0-
03		11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2		N	-0-			-0-
04		10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2		N	-0-			-0-
05		9920 X	9149	-0-	-771	-0-	9149	2		N	-0-			-0-
06		11070 X	4920	-0-	-6150	-0-	4920	2		N	-0-			-0-
07		11439 X	3939	-0-	-7500	-0-	3939	2		N	-0-			-0-
08		11439 X	3393	-0-	-8046	-0-	3393	2		N	-0-			-0-
09		10350 X	1054	-0-	-9296	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
10		9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-				N	-0-			-0-
11		4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-				N	-0-			-0-
12		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			63,089				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		19499 X	16917	-0-	-2582	-0-	16917	2		N	-0-			-0-
02		17197 X	15433	-0-	-1764	-0-	15433	2		N	-0-			-0-
03		17050 X	15545	-0-	-1505	-0-	15545	2		N	-0-			-0-
04		16380 X	15870	-0-	-510	-0-	15870	2		N	-0-			-0-
05		16926 X	15681	-0-	-1245	-0-	15681	2		N	-0-			-0-
06		16380 X	15081	-0-	-1299	-0-	15081	2		N	-0-			-0-
07		16492 X	15637	-0-	-855	-0-	15637	2		N	-0-			-0-
08		16399 X	14629	-0-	-1770	-0-	14629	2		N	-0-			-0-
09		15870 X	12158	-0-	-3712	-0-	12158	2		N	-0-			-0-
10		15998 X	15998	-0-	-0-	-0-	15998	2		N	-0-			-0-
11		15625 X	15625	-0-	-0-	-0-	15625	2		N	-0-			-0-
*12		15685 X	15685	-0-	-0-	-0-	15685	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

01		11718 X	10848	-0-	-870	-0-	10848	2		N	-0-			-0-
02		11919 X	11376	-0-	-543	-0-	11376	2		N	-0-			-0-
03		13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	2		N	-0-			-0-
04		13464 X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	2		N	-0-			-0-
05		12949 X	12949	-0-	-0-	-0-	12949	2		N	-0-			-0-
06		13320 X	11253	-0-	-2067	-0-	11253	2		N	-0-			-0-
07		13919 X	11474	-0-	-2445	-0-	11474	2		N	-0-			-0-
08		13919 X	7070	-0-	-6849	-0-	7070	2		N	-0-			-0-
09		13470 X	7431	-0-	-6039	-0-	7431	2		N	-0-			-0-
10		12958 X	6749	-0-	-6209	-0-	6749	2		N	-0-			-0-
11		11250 X	5703	-0-	-5547	-0-	5703	2		N	-0-			-0-
12		11470 X	6123	-0-	-5347	-0-	6123	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

01		10354 X	9873	-0-	-481	-0-	9873	2		N	-0-			-0-
02		9686 X	6941	-0-	-2745	-0-	6941	2		N	-0-			-0-
03		9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2		N	-0-			-0-
04		9540 X	9427	-0-	-113	-0-	9427	2		N	-0-			-0-
05		9858 X	9365	-0-	-493	-0-	9365	2		N	-0-			-0-
06		9540 X	8243	-0-	-1297	-0-	8243	2		N	-0-			-0-
07		9734 X	8969	-0-	-765	-0-	8969	2		N	-0-			-0-
08		9734 X	7700	-0-	-2034	-0-	7700	2		N	-0-			-0-
09		9420 X	6083	-0-	-3337	-0-	6083	2		N	-0-			-0-
10		9362 X	6930	-0-	-2432	-0-	6930	2		N	-0-			-0-
11		8670 X	6818	-0-	-1852	-0-	6818	2		N	-0-			-0-
12		8959 X	7697	-0-	-1262	-0-	7697	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011										TOTAL DEPTH	7633	PERF. 7540	- 10911	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		24056 X	24028	-0-	-28	-0-	24028	2		N	-0-			-0-
02		22240 X	22240	-0-	-0-	-0-	22240	2		N	-0-			-0-
03		22521 X	22521	-0-	-0-	-0-	22521	2		N	-0-			-0-
04		23250 X	20958	-0-	-2292	-0-	20958	2		N	-0-			-0-
05		24025 X	20418	-0-	-3607	-0-	20418	2		N	-0-			-0-
06		23250 X	19180	-0-	-4070	-0-	19180	2		N	-0-			-0-
07		23777 X	18903	-0-	-4874	-0-	18903	2		N	-0-			-0-
08		22506 X	19470	-0-	-3036	-0-	19470	2		N	-0-			-0-
09		20970 X	18036	-0-	-2934	-0-	18036	2		N	-0-			-0-
10		20429 X	18495	-0-	-1934	-0-	18495	2		N	-0-			-0-
11		19170 X	17721	-0-	-1449	-0-	17721	2		N	-0-			-0-
12		19468 X	17768	-0-	-1700	-0-	17768	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			239,738		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011										TOTAL DEPTH	7265	PERF. 7373	- 11117	
01		32705 X	30375	-0-	-2330	-0-	30375	2		N	-0-			-0-
02		30595 X	28040	-0-	-2555	-0-	28040	2		N	-0-			-0-
03		31744 X	29312	-0-	-2432	-0-	29312	2		N	-0-			-0-
04		29850 X	28002	-0-	-1848	-0-	28002	2		N	-0-			-0-
05		30783 X	29141	-0-	-1642	-0-	29141	2		N	-0-			-0-
06		29400 X	27284	-0-	-2116	-0-	27284	2		N	-0-			-0-
07		29977 X	26678	-0-	-3299	-0-	26678	2		N	-0-			-0-
08		29326 X	25624	-0-	-3702	-0-	25624	2		N	-0-			-0-
09		28200 X	24359	-0-	-3841	-0-	24359	2		N	-0-			-0-
10		29140 X	25307	-0-	-3833	-0-	25307	2		N	-0-			-0-
11		27270 X	23991	-0-	-3279	-0-	23991	2		N	-0-			-0-
12		26691 X	24279	-0-	-2412	-0-	24279	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			322,392		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011										TOTAL DEPTH	7057	PERF. 7450	- 10914	
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		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
06		395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
07		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
08		496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
09		480 X	-0-	-0-	-480	-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		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,965		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
AC STONE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 259098	COMPL. DATE 10/17/2010	TOTAL DEPTH 7868	PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

FULSON		WELL #:		1H	RRCID -> 259101	COMPL. DATE 02/20/2011	TOTAL DEPTH 8399	PERF. 8680 - 13850	
01	29419 X	17693	-0-	-11726	-0-	17693 2	N	-0-	
02	24563 X	18556	-0-	-6007	-0-	18556 2	N	-0-	
03	24211 X	23768	-0-	-443	-0-	23768 2	N	-0-	
04	23430 X	22509	-0-	-921	-0-	22509 2	N	-0-	
05	24211 X	16804	-0-	-7407	-0-	16804 2	N	-0-	
06	23010 X	20689	-0-	-2321	-0-	20689 2	N	-0-	
07	23777 X	17687	-0-	-6090	-0-	17687 2	N	-0-	
08	23777 X	15433	-0-	-8344	-0-	15433 2	N	-0-	
09	22500 X	14964	-0-	-7536	-0-	14964 2	N	-0-	
10	21390 X	17966	-0-	-3424	-0-	17966 2	N	-0-	
11	20700 X	14965	-0-	-5735	-0-	14965 2	N	-0-	
12	17701 X	14034	-0-	-3667	-0-	14034 2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		215,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
GATEWAY GIBSON		WELL #:		3H	RRCID -> 259102	COMPL. DATE 03/18/2011	TOTAL DEPTH 8416	PERF. 8572	- 11403						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		I 5H	RRCID -> 259103	COMPL. DATE 07/17/2011	TOTAL DEPTH 6524	PERF. 9000	- 12316						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-				32
02	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-				32
03	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-				32
04	1170 X	886	-0-	-284	-0-	886	2			N	-0-				32
05	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2120	2	7	9	N	6				38
06	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1518	2	15	9	N	14				52
07	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2240	2	2	9	N	2				54
08	2139 X	24	-0-	-2115	-0-	24	2			N	-0-				54
09	2070 X	469	-0-	-1601	-0-	469	2			N	-0-				54
10	2232 X	853	-0-	-1379	-0-	853	2			N	-0-				54
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-				54
12	496 N	125	-0-	-371	-0-	125	2			N	-0-				54
TOTAL GAS PROD:		11,421				TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

LITTLE HOSS 7		WELL #:		B 1H	RRCID -> 259104	COMPL. DATE 04/17/2011	TOTAL DEPTH 6292	PERF. 6631	- 10160						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BING		WELL #:		2H	RRCID ->	259105	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	7087 - 11044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		20181 X	13061	-0-	-7120	-0-	13041 2	20 9	N	18			159
02		18879 X	14575	-0-	-4304	-0-	14557 2	18 9	N	16	112 1		63
03		20181 X	16075	-0-	-4106	-0-	16065 2	10 9	N	9			72
04		15420 X	15420	-0-	-0-	-0-	15410 2	10 9	N	9			81
05		16732 X	16732	-0-	-0-	-0-	16721 2	11 9	N	10			91
06		24220 X	24220	-0-	-0-	-0-	24206 2	14 9	N	13			104
07		16089 X	14684	-0-	-1405	-0-	14678 2	6 9	N	5			109
08		16740 X	10210	-0-	-6530	-0-	10210 2		N	-0-			109
09		19530 X	13369	-0-	-6161	-0-	13359 2	10 9	N	9			118
10		20181 X	14054	-0-	-6127	-0-	14044 2	10 9	N	9			127
11		19530 X	15606	-0-	-3924	-0-	15596 2	10 9	N	9			136
*12		15316 X	15316	-0-	-0-	-0-	15302 2	14 9	N	13			149
TOTAL GAS PROD:		183,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		120							

GREENBRIAR		WELL #:		1H	RRCID ->	259108	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7412 - 12368	
01		25916 X	24121	-0-	-1795	-0-	24121 2		N	-0-			-0-
02		24244 X	21678	-0-	-2566	-0-	21678 2		N	-0-			-0-
03		25916 X	22674	-0-	-3242	-0-	22674 2		N	-0-			-0-
04		24750 X	21732	-0-	-3018	-0-	21732 2		N	-0-			-0-
05		25544 X	23700	-0-	-1844	-0-	23700 2		N	-0-			-0-
06		23340 X	19744	-0-	-3596	-0-	19744 2		N	-0-			-0-
07		23188 X	20392	-0-	-2796	-0-	20392 2		N	-0-			-0-
08		23715 X	21266	-0-	-2449	-0-	21266 2		N	-0-			-0-
09		22950 X	20593	-0-	-2357	-0-	20593 2		N	-0-			-0-
10		23715 X	21446	-0-	-2269	-0-	21446 2		N	-0-			-0-
11		20870 X	20870	-0-	-0-	-0-	20870 2		N	-0-			-0-
12		21266 X	20312	-0-	-954	-0-	20312 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		258,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CJD		WELL #:		1H	RRCID ->	259109	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	7626	PERF.	8274 - 9982	
01		17856 X	15828	-0-	-2028	-0-	15828 2		N	-0-			-0-
02		14355 X	11633	-0-	-2722	-0-	11633 2		N	-0-			-0-
03		16027 X	12683	-0-	-3344	-0-	12683 2		N	-0-			-0-
04		15510 X	12728	-0-	-2782	-0-	12728 2		N	-0-			-0-
05		16027 X	14331	-0-	-1696	-0-	14331 2		N	-0-			-0-
06		15330 X	13298	-0-	-2032	-0-	13298 2		N	-0-			-0-
07		13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	13449 2		N	-0-			-0-
08		14322 X	13880	-0-	-442	-0-	13880 2		N	-0-			-0-
09		13860 X	13347	-0-	-513	-0-	13347 2		N	-0-			-0-
10		14473 X	14473	-0-	-0-	-0-	14473 2		N	-0-			-0-
11		14740 X	14740	-0-	-0-	-0-	14740 2		N	-0-			-0-
*12		15016 X	15016	-0-	-0-	-0-	15016 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		165,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	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																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	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-								

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
LANDING		WELL #:		3H	RRCID ->	259121	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 8506 - 12994	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	33511 X	32048	-0-	-1463	-0-	32048	2	N	-0-			-0-
02	31146 X	21056	-0-	-10090	-0-	21056	2	N	-0-			-0-
03	32798 X	31978	-0-	-820	-0-	31978	2	N	-0-			-0-
04	31740 X	29166	-0-	-2574	-0-	29166	2	N	-0-			-0-
05	32581 X	28655	-0-	-3926	-0-	28655	2	N	-0-			-0-
06	31020 X	27520	-0-	-3500	-0-	27520	2	N	-0-			-0-
07	31992 X	27538	-0-	-4454	-0-	27538	2	N	-0-			-0-
08	31992 X	27212	-0-	-4780	-0-	27212	2	N	-0-			-0-
09	29160 X	23862	-0-	-5298	-0-	23862	2	N	-0-			-0-
10	28644 X	25823	-0-	-2821	-0-	25823	2	N	-0-			-0-
11	27510 X	24854	-0-	-2656	-0-	24854	2	N	-0-			-0-
12	27528 X	25072	-0-	-2456	-0-	25072	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		324,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BACSIK		WELL #:		4H	RRCID ->	259123	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7036	PERF. 7750 - 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-					

BACSIK		WELL #:		3H	RRCID ->	259152	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	7213	PERF. 10399 - 11451
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24428 X	17372	-0-	-7056	-0-	17372	2			N	-0-				-0-
02	22852 X	16664	-0-	-6188	-0-	16664	2			N	-0-				-0-
03	24428 X	11204	-0-	-13224	-0-	11204	2			N	-0-				-0-
04	23040 X	16475	-0-	-6565	-0-	16475	2			N	-0-				-0-
05	23808 X	13728	-0-	-10080	-0-	13728	2			N	-0-				-0-
06	17250 X	10838	-0-	-6412	-0-	10838	2			N	-0-				-0-
07	17825 X	11152	-0-	-6673	-0-	11152	2			N	-0-				-0-
08	17019 X	8125	-0-	-8894	-0-	8125	2			N	-0-				-0-
09	16470 X	12980	-0-	-3490	-0-	12980	2			N	-0-				-0-
10	13733 X	13233	-0-	-500	-0-	13233	2			N	-0-				-0-
11	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2			N	-0-				-0-
12	13423 X	12977	-0-	-446	-0-	12977	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 156,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

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

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

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

01	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	13029	2			N	-0-				-0-
02	11339 X	10489	-0-	-850	-0-	10489	2			N	-0-				-0-
03	15159 X	10565	-0-	-4594	-0-	10565	2			N	-0-				-0-
04	14670 X	12274	-0-	-2396	-0-	12274	2			N	-0-				-0-
05	15159 X	10780	-0-	-4379	-0-	10780	2			N	-0-				-0-
06	12600 X	10237	-0-	-2363	-0-	10237	2			N	-0-				-0-
07	12679 X	10177	-0-	-2502	-0-	10177	2			N	-0-				-0-
08	12679 X	11466	-0-	-1213	-0-	11466	2			N	-0-				-0-
09	12270 X	10803	-0-	-1467	-0-	10803	2			N	-0-				-0-
10	10788 X	9849	-0-	-939	-0-	9849	2			N	-0-				-0-
11	11100 X	3133	-0-	-7967	-0-	3133	2			N	-0-				-0-
12	11470 X	3852	-0-	-7618	-0-	3852	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 116,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		12413 X	12413	-0-	-0-	-0-	-0-	12413	2	N	-0-			-0-
02		9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	-0-	9728	2	N	-0-			-0-
03		12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	-0-	12603	2	N	-0-			-0-
04		12785 X	12785	-0-	-0-	-0-	-0-	12785	2	N	-0-			-0-
05		13901 X	13901	-0-	-0-	-0-	-0-	13901	2	N	-0-			-0-
06		13943 X	13943	-0-	-0-	-0-	-0-	13943	2	N	-0-			-0-
07		10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	-0-	10838	2	N	-0-			-0-
08		10695 X	4331	-0-	-6364	-0-	-0-	4331	2	N	-0-			-0-
09		10350 X	1792	-0-	-8558	-0-	-0-	1792	2	N	-0-			-0-
10		10695 X	5531	-0-	-5164	-0-	-0-	5531	2	N	-0-			-0-
11		10350 X	6293	-0-	-4057	-0-	-0-	6293	2	N	-0-			-0-
12		10850 X	5173	-0-	-5677	-0-	-0-	5173	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

01		19499 X	11828	-0-	-7671	-0-	-0-	11828	2	N	-0-			-0-
02		17980 X	11140	-0-	-6840	-0-	-0-	11140	2	N	-0-			-0-
03		19220 X	12486	-0-	-6734	-0-	-0-	12486	2	N	-0-			-0-
04		17520 X	13508	-0-	-4012	-0-	-0-	13508	2	N	-0-			-0-
05		14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	-0-	14725	2	N	-0-			-0-
06		12090 X	10368	-0-	-1722	-0-	-0-	10368	2	N	-0-			-0-
07		13950 X	9650	-0-	-4300	-0-	-0-	9650	2	N	-0-			-0-
08		14725 X	12823	-0-	-1902	-0-	-0-	12823	2	N	-0-			-0-
09		14250 X	13105	-0-	-1145	-0-	-0-	13105	2	N	-0-			-0-
10		14725 X	13249	-0-	-1476	-0-	-0-	13249	2	N	-0-			-0-
11		12420 X	11584	-0-	-836	-0-	-0-	11584	2	N	-0-			-0-
12		13547 X	12224	-0-	-1323	-0-	-0-	12224	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

01		26226 X	22258	-0-	-3968	-0-	-0-	22258	2	N	-0-			-0-
02		24534 X	20912	-0-	-3622	-0-	-0-	20912	2	N	-0-			-0-
03		25203 X	21271	-0-	-3932	-0-	-0-	21271	2	N	-0-			-0-
04		23340 X	20203	-0-	-3137	-0-	-0-	20203	2	N	-0-			-0-
05		22351 X	21867	-0-	-484	-0-	-0-	21867	2	N	-0-			-0-
06		21657 X	21657	-0-	-0-	-0-	-0-	21657	2	N	-0-			-0-
07		22351 X	22169	-0-	-182	-0-	-0-	22169	2	N	-0-			-0-
08		21855 X	20980	-0-	-875	-0-	-0-	20980	2	N	-0-			-0-
09		21660 X	20707	-0-	-953	-0-	-0-	20707	2	N	-0-			-0-
10		22382 X	20872	-0-	-1510	-0-	-0-	20872	2	N	-0-			-0-
11		21660 X	19348	-0-	-2312	-0-	-0-	19348	2	N	-0-			-0-
12		22165 X	19713	-0-	-2452	-0-	-0-	19713	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 251,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-				N	-0-			-0-
02		6032 X	-0-	-0-	-6032	-0-				N	-0-			-0-
03		4402 X	-0-	-0-	-4402	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

01		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		N	-0-			-0-
02		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2		N	-0-			-0-
03		8649 X	7331	-0-	-1318	-0-	7331	2		N	-0-			-0-
04		8370 X	6779	-0-	-1591	-0-	6779	2		N	-0-			-0-
05		8649 X	6351	-0-	-2298	-0-	6351	2		N	-0-			-0-
06		8190 X	6830	-0-	-1360	-0-	6830	2		N	-0-			-0-
07		8463 X	1755	-0-	-6708	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
08		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-				N	-0-			-0-
09		6840 X	2347	-0-	-4493	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
10		7068 X	2594	-0-	-4474	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
11		6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-				N	-0-			-0-
12		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

01		39277 X	31250	-0-	-8027	-0-	31250	2		N	-0-			-0-
02		35438 X	27874	-0-	-7564	-0-	27874	2		N	-0-			-0-
03		34224 X	28329	-0-	-5895	-0-	28329	2		N	-0-			-0-
04		32730 X	25513	-0-	-7217	-0-	25513	2		N	-0-			-0-
05		32519 X	25425	-0-	-7094	-0-	25425	2		N	-0-			-0-
06		30240 X	23368	-0-	-6872	-0-	23368	2		N	-0-			-0-
07		29791 X	22834	-0-	-6957	-0-	22834	2		N	-0-			-0-
08		28334 X	15723	-0-	-12611	-0-	15723	2		N	-0-			-0-
09		25500 X	17562	-0-	-7938	-0-	17562	2		N	-0-			-0-
10		25477 X	25477	-0-	-0-	-0-	25477	2		N	-0-			-0-
11		28010 X	28010	-0-	-0-	-0-	28010	2		N	-0-			-0-
*12		28025 X	28025	-0-	-0-	-0-	28025	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 299,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		50499 X	41622	-0-	-8877	-0-	41622	2		N	-0-				-0-
02		45965 X	43315	-0-	-2650	-0-	43315	2		N	-0-				-0-
03		48825 X	45186	-0-	-3639	-0-	45186	2		N	-0-				-0-
04		45930 X	43055	-0-	-2875	-0-	43055	2		N	-0-				-0-
05		46314 X	43549	-0-	-2765	-0-	43549	2		N	-0-				-0-
06		44820 X	40630	-0-	-4190	-0-	40630	2		N	-0-				-0-
07		46314 X	41122	-0-	-5192	-0-	41122	2		N	-0-				-0-
08		45198 X	41002	-0-	-4196	-0-	41002	2		N	-0-				-0-
09		43050 X	38670	-0-	-4380	-0-	38670	2		N	-0-				-0-
10		43555 X	40438	-0-	-3117	-0-	40438	2		N	-0-				-0-
11		40620 X	37448	-0-	-3172	-0-	37448	2		N	-0-				-0-
12		41137 X	38512	-0-	-2625	-0-	38512	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			494,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011										TOTAL DEPTH	8441	PERF.	8595	-	12420
01		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-				N	-0-				-0-
02		1189 X	-0-	-0-	-1189	-0-				N	-0-				-0-
03		527 X	-0-	-0-	-527	-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		T. A.	-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		19535 X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2		N	-0-				-0-
02		17371 X	16948	-0-	-423	-0-	16948	2		N	-0-				-0-
03		21421 X	17958	-0-	-3463	-0-	17958	2		N	-0-				-0-
04		20730 X	16100	-0-	-4630	-0-	16100	2		N	-0-				-0-
05		21421 X	16612	-0-	-4809	-0-	16612	2		N	-0-				-0-
06		18900 X	14926	-0-	-3974	-0-	14926	2		N	-0-				-0-
07		18104 X	15240	-0-	-2864	-0-	15240	2		N	-0-				-0-
08		17949 X	14951	-0-	-2998	-0-	14951	2		N	-0-				-0-
09		16110 X	13488	-0-	-2622	-0-	13488	2		N	-0-				-0-
10		16616 X	14367	-0-	-2249	-0-	14367	2		N	-0-				-0-
11		14940 X	13436	-0-	-1504	-0-	13436	2		N	-0-				-0-
12		15252 X	8358	-0-	-6894	-0-	8358	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			181,919			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010										TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7815	-	13357
01		49445 X	45624	-0-	-3821	-0-	45624	2		N	-0-				-0-
02		46255 X	43820	-0-	-2435	-0-	43820	2		N	-0-				-0-
03		48329 X	45714	-0-	-2615	-0-	45714	2		N	-0-				-0-
04		45690 X	43157	-0-	-2533	-0-	43157	2		N	-0-				-0-
05		46841 X	43537	-0-	-3304	-0-	43537	2		N	-0-				-0-
06		45330 X	41620	-0-	-3710	-0-	41620	2		N	-0-				-0-
07		46841 X	42498	-0-	-4343	-0-	42498	2		N	-0-				-0-
08		45725 X	41697	-0-	-4028	-0-	41697	2		N	-0-				-0-
09		43170 X	40098	-0-	-3072	-0-	40098	2		N	-0-				-0-
10		43524 X	40582	-0-	-2942	-0-	40582	2		N	-0-				-0-
11		41610 X	38336	-0-	-3274	-0-	38336	2		N	-0-				-0-
12		42036 X	38253	-0-	-3783	-0-	38253	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										504,936	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																						
MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011										TOTAL DEPTH	6679	PERF. 7461	- 12202									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		23529 X	20089	-0-	-3440	-0-	20079	2	10	9	N	9					77					
02		22011 X	17365	-0-	-4646	-0-	17357	2	8	9	N	7					84					
03		23529 X	11734	-0-	-11795	-0-	11726	2	8	9	N	7					91					
04		22530 X	15594	-0-	-6936	-0-	15582	2	12	9	N	11	47	1			55					
05		21080 X	13208	-0-	-7872	-0-	13200	2	8	9	N	7					62					
06		19440 X	15453	-0-	-3987	-0-	15450	2	3	9	N	3					65					
07		20235 X	20235	-0-	-0-	-0-	20232	2	3	9	N	3					68					
08		19497 X	19497	-0-	-0-	-0-	19491	2	6	9	N	5					73					
09		19720 X	19720	-0-	-0-	-0-	19716	2	4	9	N	4					77					
10		20243 X	19554	-0-	-689	-0-	19550	2	4	9	N	4					81					
11		19590 X	15475	-0-	-4115	-0-	15472	2	3	9	N	3					84					
12		20367 X	16274	-0-	-4093	-0-	16274	2			N	-0-					84					
TOTAL GAS PROD:										204,198		TOTAL CONDENSATE PROD:										63

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011										TOTAL DEPTH	8359	PERF. 8745	- 12919									
01		1209 X	76	-0-	-1133	-0-	76	2			N	-0-					-0-					
02		116 X	63	-0-	-53	-0-	63	2			N	-0-					-0-					
03		1302 X	54	-0-	-1248	-0-	54	2			N	-0-					-0-					
04		1260 X	38	-0-	-1222	-0-	38	2			N	-0-					-0-					
05		1302 X	46	-0-	-1256	-0-	46	2			N	-0-					-0-					
06		60 X	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-					
07		62 X	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-					
08		62 X	-0-	-0-	-62	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:										304		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011										TOTAL DEPTH	7495	PERF. 8000	- 13892									
01		8246 X	6461	-0-	-1785	-0-	6461	2			N	-0-					-0-					
02		11078 X	9046	-0-	-2032	-0-	9046	2			N	-0-					-0-					
03		11842 X	8948	-0-	-2894	-0-	8948	2			N	-0-					-0-					
04		11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-					
05		9672 X	6339	-0-	-3333	-0-	6339	2			N	-0-					-0-					
06		9360 X	2645	-0-	-6715	-0-	2645	2			N	-0-					-0-					
07		12369 X	12112	-0-	-257	-0-	12112	2			N	-0-					-0-					
08		16267 X	16267	-0-	-0-	-0-	16267	2			N	-0-					-0-					
09		15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	2			N	-0-					-0-					
10		12121 X	11584	-0-	-537	-0-	11584	2			N	-0-					-0-					
11		15750 X	3426	-0-	-12324	-0-	3426	2			N	-0-					-0-					
12		16275 X	11393	-0-	-4882	-0-	11393	2			N	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:										115,279		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
GEARHART		WELL #:		6H	RRCID ->	259187	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	7456	PERF. 8203 - 11759		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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		
01	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-				N	-0-			-0-
02	6902 X	-0-	-0-	-6902	-0-				N	-0-			-0-
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-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	T. A.	-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		
01	40796 X	36520	-0-	-4276	-0-	36520	2		N	-0-			-0-
02	37207 X	33835	-0-	-3372	-0-	33835	2		N	-0-			-0-
03	39773 X	35413	-0-	-4360	-0-	35413	2		N	-0-			-0-
04	36870 X	33586	-0-	-3284	-0-	33586	2		N	-0-			-0-
05	37727 X	34290	-0-	-3437	-0-	34290	2		N	-0-			-0-
06	35340 X	32545	-0-	-2795	-0-	32545	2		N	-0-			-0-
07	36177 X	33323	-0-	-2854	-0-	33323	2		N	-0-			-0-
08	35402 X	33068	-0-	-2334	-0-	33068	2		N	-0-			-0-
09	33600 X	31135	-0-	-2465	-0-	31135	2		N	-0-			-0-
10	34286 X	31485	-0-	-2801	-0-	31485	2		N	-0-			-0-
11	32550 X	30437	-0-	-2113	-0-	30437	2		N	-0-			-0-
12	33325 X	31837	-0-	-1488	-0-	31837	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 397,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-			

NUGENT		WELL #:		3H	RRCID ->	259201	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	6837	PERF. 7290 - 11176
01	23919	X	23919	-0-	-0-	-0-	23919	2	N	-0-	71
02	22749	X	22749	-0-	-0-	-0-	22749	2	N	-0-	71
03	23033	X	22798	-0-	-235	-0-	22798	2	N	-0-	71
04	22290	X	20865	-0-	-1425	-0-	20865	2	N	-0-	71
05	23033	X	21283	-0-	-1750	-0-	21283	2	N	-0-	71
06	22764	X	22764	-0-	-0-	-0-	22764	2	N	-0-	71
07	23512	X	23512	-0-	-0-	-0-	23512	2	N	-0-	71
08	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	22928	2	N	-0-	71
09	22290	X	21913	-0-	-377	-0-	21913	2	N	-0-	71
10	23033	X	21113	-0-	-1920	-0-	21113	2	N	-0-	71
11	22290	X	18304	-0-	-3986	-0-	18304	2	N	-0-	71
12	23219	X	20280	-0-	-2939	-0-	20280	2	N	-0-	71
TOTAL GAS PROD:			262,428				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DICK DAVIDSON		WELL #:		2H	RRCID ->	259202	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	6984	PERF. 7625 - 12699
01	42687	X	38630	-0-	-4057	-0-	38630	2	N	-0-	-0-
02	39933	X	33851	-0-	-6082	-0-	33851	2	N	-0-	-0-
03	41540	X	37498	-0-	-4042	-0-	37498	2	N	-0-	-0-
04	39840	X	34320	-0-	-5520	-0-	34320	2	N	-0-	-0-
05	39618	X	36924	-0-	-2694	-0-	36924	2	N	-0-	-0-
06	37380	X	34468	-0-	-2912	-0-	34468	2	N	-0-	-0-
07	37510	X	35381	-0-	-2129	-0-	35381	2	N	-0-	-0-
08	37510	X	34953	-0-	-2557	-0-	34953	2	N	-0-	-0-
09	35730	X	32317	-0-	-3413	-0-	32317	2	N	-0-	-0-
10	36921	X	33091	-0-	-3830	-0-	33091	2	N	-0-	-0-
11	34470	X	31589	-0-	-2881	-0-	31589	2	N	-0-	-0-
12	35371	X	31916	-0-	-3455	-0-	31916	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			414,938				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2		N	-0-			-0-
02		9280 X	5770	-0-	-3510	-0-	5770	2		N	-0-			-0-
03		9920 X	5913	-0-	-4007	-0-	5913	2		N	-0-			-0-
04		9600 X	3894	-0-	-5706	-0-	3894	2		N	-0-			-0-
05		8928 X	1620	-0-	-7308	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
06		8640 X	3113	-0-	-5527	-0-	3113	2		N	-0-			-0-
07		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-				N	-0-			-0-
08		5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-				N	-0-			-0-
09		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-				N	-0-			-0-
10		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-			-0-
11		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,226		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011										TOTAL DEPTH	7817	PERF. 7780	-	9932
01		15376 X	12538	-0-	-2838	-0-	12538	2		N	-0-			-0-
02		14384 X	10884	-0-	-3500	-0-	10884	2		N	-0-			-0-
03		13299 X	8409	-0-	-4890	-0-	8409	2		N	-0-			-0-
04		12120 X	7611	-0-	-4509	-0-	7611	2		N	-0-			-0-
05		12524 X	9980	-0-	-2544	-0-	9980	2		N	-0-			-0-
06		12120 X	7412	-0-	-4708	-0-	7412	2		N	-0-			-0-
07		11625 X	9571	-0-	-2054	-0-	9571	2		N	-0-			-0-
08		9982 X	9884	-0-	-98	-0-	9884	2		N	-0-			-0-
09		9660 X	4358	-0-	-5302	-0-	4358	2		N	-0-			-0-
10		9982 X	8537	-0-	-1445	-0-	8537	2		N	-0-			-0-
11		9570 X	9400	-0-	-170	-0-	9400	2		N	-0-			-0-
12		9889 X	8429	-0-	-1460	-0-	8429	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			107,013		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011										TOTAL DEPTH	6526	PERF. 6818	-	9977
01		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2		N	-0-			-0-
02		7105 X	-0-	-0-	-7105	-0-				N	-0-			-0-
03		8463 X	5109	-0-	-3354	-0-	5109	2		N	-0-			-0-
04		8190 X	5713	-0-	-2477	-0-	5713	2		N	-0-			-0-
05		8463 X	6624	-0-	-1839	-0-	6624	2		N	-0-			-0-
06		7350 X	6134	-0-	-1216	-0-	6134	2		N	-0-			-0-
07		5890 X	5341	-0-	-549	-0-	5341	2		N	-0-			-0-
08		6634 X	3879	-0-	-2755	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
09		6420 X	4759	-0-	-1661	-0-	4759	2		N	-0-			-0-
10		6634 X	4796	-0-	-1838	-0-	4796	2		N	-0-			-0-
11		6120 X	5193	-0-	-927	-0-	5193	2		N	-0-			-0-
12		5332 X	5169	-0-	-163	-0-	5169	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60,318		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011										TOTAL DEPTH	7437	PERF. 7587	-	9645
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		19747 X	17659	-0-	-2088	-0-	17659 2		N	-0-			-0-	
02		18473 X	17970	-0-	-503	-0-	17970 2		N	-0-			-0-	
03		19143 X	19143	-0-	-0-	-0-	19143 2		N	-0-			-0-	
04		17916 X	17916	-0-	-0-	-0-	17916 2		N	-0-			-0-	
05		19220 X	18358	-0-	-862	-0-	18358 2		N	-0-			-0-	
06		18600 X	16769	-0-	-1831	-0-	16769 2		N	-0-			-0-	
07		19220 X	17581	-0-	-1639	-0-	17581 2		N	-0-			-0-	
08		19158 X	17324	-0-	-1834	-0-	17324 2		N	-0-			-0-	
09		17910 X	16468	-0-	-1442	-0-	16468 2		N	-0-			-0-	
10		18352 X	16671	-0-	-1681	-0-	16671 2		N	-0-			-0-	
11		17010 X	15905	-0-	-1105	-0-	15905 2		N	-0-			-0-	
12		17577 X	15870	-0-	-1707	-0-	15870 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:										207,634	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011										TOTAL DEPTH	7155	PERF. 7560	-	14979
01		62341 X	58620	-0-	-3721	-0-	58620 2		N	-0-			-0-	
02		56898 X	54389	-0-	-2509	-0-	54389 2		N	-0-			-0-	
03		59861 X	57535	-0-	-2326	-0-	57535 2		N	-0-			-0-	
04		57930 X	54570	-0-	-3360	-0-	54570 2		N	-0-			-0-	
05		59272 X	56004	-0-	-3268	-0-	56004 2		N	-0-			-0-	
06		56730 X	53414	-0-	-3316	-0-	53414 2		N	-0-			-0-	
07		58125 X	54469	-0-	-3656	-0-	54469 2		N	-0-			-0-	
08		57536 X	53274	-0-	-4262	-0-	53274 2		N	-0-			-0-	
09		54570 X	52177	-0-	-2393	-0-	52177 2		N	-0-			-0-	
10		56017 X	53564	-0-	-2453	-0-	53564 2		N	-0-			-0-	
11		53400 X	51802	-0-	-1598	-0-	51802 2		N	-0-			-0-	
12		54467 X	52886	-0-	-1581	-0-	52886 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:										652,704	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011										TOTAL DEPTH	7827	PERF. 8250	-	14080
01		45396 X	19913	-0-	-25483	-0-	19913 2		N	-0-			-0-	
02		21687 X	21687	-0-	-0-	-0-	21687 2		N	-0-			-0-	
03		25482 X	20952	-0-	-4530	-0-	20952 2		N	-0-			-0-	
04		24660 X	14993	-0-	-9667	-0-	14993 2		N	-0-			-0-	
05		25482 X	19251	-0-	-6231	-0-	19251 2		N	-0-			-0-	
06		22440 X	17028	-0-	-5412	-0-	17028 2		N	-0-			-0-	
07		23188 X	14132	-0-	-9056	-0-	14132 2		N	-0-			-0-	
08		20956 X	14374	-0-	-6582	-0-	14374 2		N	-0-			-0-	
09		18630 X	12377	-0-	-6253	-0-	12377 2		N	-0-			-0-	
10		19251 X	16025	-0-	-3226	-0-	16025 2		N	-0-			-0-	
11		17040 X	11983	-0-	-5057	-0-	11983 2		N	-0-			-0-	
*12		16676 X	16676	-0-	-0-	-0-	16676 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:										199,391	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
NEWELL		WELL #:		4H	RRCID ->	259234	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7840	- 10649			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WILLIS		WELL #:		2H	RRCID ->	259235	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 7550	- 12524
01	32457 X	31027	-0-	-1430	-0-	31027	2		N	-0-		-0-
02	29841 X	26812	-0-	-3029	-0-	26812	2		N	-0-		-0-
03	31899 X	29289	-0-	-2610	-0-	29289	2		N	-0-		-0-
04	30870 X	27990	-0-	-2880	-0-	27990	2		N	-0-		-0-
05	31558 X	28746	-0-	-2812	-0-	28746	2		N	-0-		-0-
06	30030 X	27883	-0-	-2147	-0-	27883	2		N	-0-		-0-
07	29295 X	28004	-0-	-1291	-0-	28004	2		N	-0-		-0-
08	29295 X	27204	-0-	-2091	-0-	27204	2		N	-0-		-0-
09	27990 X	25760	-0-	-2230	-0-	25760	2		N	-0-		-0-
10	28799 X	26319	-0-	-2480	-0-	26319	2		N	-0-		-0-
11	27870 X	18246	-0-	-9624	-0-	18246	2		N	-0-		-0-
12	27962 X	26320	-0-	-1642	-0-	26320	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		323,600				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GREENWOOD A		WELL #:		1H	RRCID ->	259236	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	6934	PERF. 7452	- 12736
01	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	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	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-		-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		-0-
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-		-0-
10	3100 N	3487	-0-	387	387	3487	2		N	-0-		-0-
11	1461 N	1074	-0-	-387	-0-	1074	2		N	-0-		-0-
*12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CORDELIA		WELL #:		9H	RRCID ->	259240	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7826 - 10295	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9623 2		N	-0-		-0-
02		8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8422 2		N	-0-		-0-
03		9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9434 2		N	-0-		-0-
04		9300 X	8605	-0-	-695	-0-	8605 2		N	-0-		-0-
05		9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	9854 2		N	-0-		-0-
06		9300 X	9069	-0-	-231	-0-	9069 2		N	-0-		-0-
07		9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	9862 2		N	-0-		-0-
08		9858 X	8606	-0-	-1252	-0-	8606 2		N	-0-		-0-
09		9540 X	6996	-0-	-2544	-0-	6996 2		N	-0-		-0-
10		9858 X	8661	-0-	-1197	-0-	8661 2		N	-0-		-0-
11		9540 X	8797	-0-	-743	-0-	8797 2		N	-0-		-0-
12		9858 X	8685	-0-	-1173	-0-	8685 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		106,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GEARHART		WELL #:		7H	RRCID ->	259241	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	7453	PERF. 8332 - 12215	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		12834 X	2729	-0-	-10105	-0-	2729 2		N	-0-		-0-
02		9077 X	3558	-0-	-5519	-0-	3558 2		N	-0-		-0-
03		5053 X	247	-0-	-4806	-0-	247 2		N	-0-		-0-
04		4890 X	34	-0-	-4856	-0-	34 2		N	-0-		-0-
05		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-		-0-
06		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			N	-0-		-0-
07		3813 X	1	-0-	-3812	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-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:		6,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO BILL		WELL #:		1H	RRCID ->	259242	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 8577 - 10457	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		12431 X	10951	-0-	-1480	-0-	10951 2		N	-0-			-0-
02		11629 X	8600	-0-	-3029	-0-	8600 2		N	-0-			-0-
03		12431 X	10106	-0-	-2325	-0-	10106 2		N	-0-			-0-
04		10590 X	7698	-0-	-2892	-0-	7698 2		N	-0-			-0-
05		10943 X	8601	-0-	-2342	-0-	8601 2		N	-0-			-0-
06		10590 X	6895	-0-	-3695	-0-	6895 2		N	-0-			-0-
07		10106 X	9947	-0-	-159	-0-	9947 2		N	-0-			-0-
08		10106 X	9494	-0-	-612	-0-	9494 2		N	-0-			-0-
09		8310 X	7776	-0-	-534	-0-	7776 2		N	-0-			-0-
10		9951 X	7264	-0-	-2687	-0-	7264 2		N	-0-			-0-
11		9630 X	7925	-0-	-1705	-0-	7925 2		N	-0-			-0-
12		9951 X	7518	-0-	-2433	-0-	7518 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			102,775			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927													
01		21080 X	16729	-0-	-4351	-0-	16729 2		N	-0-			-0-
02		19720 X	9299	-0-	-10421	-0-	9299 2		N	-0-			-0-
03		21080 X	16000	-0-	-5080	-0-	16000 2		N	-0-			-0-
04		18030 X	14500	-0-	-3530	-0-	14500 2		N	-0-			-0-
05		17391 X	13777	-0-	-3614	-0-	13777 2		N	-0-			-0-
06		16200 X	13520	-0-	-2680	-0-	13520 2		N	-0-			-0-
07		15996 X	14008	-0-	-1988	-0-	14008 2		N	-0-			-0-
08		15996 X	13773	-0-	-2223	-0-	13773 2		N	-0-			-0-
09		14490 X	13405	-0-	-1085	-0-	13405 2		N	-0-			-0-
10		14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	14413 2		N	-0-			-0-
11		14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	14080 2		N	-0-			-0-
12		14012 X	13593	-0-	-419	-0-	13593 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			167,097			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-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						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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																
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-	2	1			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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																
01	45508 X	44709	-0-	-799	-0-	44709	2			N	-0-					-0-
02	42572 X	41357	-0-	-1215	-0-	41357	2			N	-0-					-0-
03	45229 X	43741	-0-	-1488	-0-	43741	2			N	-0-					-0-
04	43770 X	41624	-0-	-2146	-0-	41624	2			N	-0-					-0-
05	44702 X	42061	-0-	-2641	-0-	42061	2			N	-0-					-0-
06	43260 X	37877	-0-	-5383	-0-	37877	2			N	-0-					-0-
07	44206 X	40903	-0-	-3303	-0-	40903	2			N	-0-					-0-
08	43741 X	40406	-0-	-3335	-0-	40406	2			N	-0-					-0-
09	41610 X	38591	-0-	-3019	-0-	38591	2			N	-0-					-0-
10	42067 X	38854	-0-	-3213	-0-	38854	2			N	-0-					-0-
11	39570 X	37590	-0-	-1980	-0-	37590	2			N	-0-					-0-
12	40889 X	38169	-0-	-2720	-0-	38169	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:										485,882	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		16151 X	6194	-0-	-9957	-0-	6194	2			N	-0-				-0-
02		15109 X	6351	-0-	-8758	-0-	6351	2			N	-0-				-0-
03		15624 X	8548	-0-	-7076	-0-	8548	2			N	-0-				-0-
04		11040 X	10204	-0-	-836	-0-	10204	2			N	-0-				-0-
05		10354 X	6465	-0-	-3889	-0-	6465	2			N	-0-				-0-
06		8280 X	4448	-0-	-3832	-0-	4448	2			N	-0-				-0-
07		10540 X	5185	-0-	-5355	-0-	5185	2			N	-0-				-0-
08		10540 X	8392	-0-	-2148	-0-	8392	2			N	-0-				-0-
09		10200 X	9290	-0-	-910	-0-	9290	2			N	-0-				-0-
10		9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-				-0-
11		8130 X	7899	-0-	-231	-0-	7899	2			N	-0-				-0-
12		9610 X	8659	-0-	-951	-0-	8659	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		90,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011										TOTAL DEPTH	6761	PERF. 7150 - 11002				
01		21742 X	21742	-0-	-0-	-0-	21734	2	8	9	N	7				52
02		21170 X	19907	-0-	-1263	-0-	19898	2	9	9	N	8				60
03		22630 X	21718	-0-	-912	-0-	21690	2	28	9	N	25				85
04		21900 X	18090	-0-	-3810	-0-	18086	2	4	9	N	4	60	1		29
05		21731 X	17538	-0-	-4193	-0-	17538	2			N	-0-				29
06		21030 X	16585	-0-	-4445	-0-	16583	2	2	9	N	2				31
07		21731 X	15669	-0-	-6062	-0-	15667	2	2	9	N	2				33
08		21731 X	19805	-0-	-1926	-0-	19804	2	1	9	N	1				34
09		20936 X	20936	-0-	-0-	-0-	20933	2	3	9	N	3				37
10		24710 X	24710	-0-	-0-	-0-	24709	2	1	9	N	1				38
11		22312 X	22312	-0-	-0-	-0-	22310	2	2	9	N	2				40
12		21638 X	21240	-0-	-398	-0-	21240	2			N	-0-				40
TOTAL GAS PROD:		240,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		55										

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011										TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7660 - 11478				
01		14663 X	8548	-0-	-6115	-0-	8548	2			N	-0-				-0-
02		10904 X	6988	-0-	-3916	-0-	6988	2			N	-0-				-0-
03		11501 X	7682	-0-	-3819	-0-	7682	2			N	-0-				-0-
04		10200 X	7633	-0-	-2567	-0-	7633	2			N	-0-				-0-
05		9982 X	1397	-0-	-8585	-0-	1397	2			N	-0-				-0-
06		8280 X	7485	-0-	-795	-0-	7485	2			N	-0-				-0-
07		7874 X	7404	-0-	-470	-0-	7404	2			N	-0-				-0-
08		7874 X	7720	-0-	-154	-0-	7720	2			N	-0-				-0-
09		7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-				-0-
10		8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-				-0-
11		7500 X	4435	-0-	-3065	-0-	4435	2			N	-0-				-0-
12		7998 X	2364	-0-	-5634	-0-	2364	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		78,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-				N	-0-			-0-
02		5423 X	-0-	-0-	-5423	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485														
01		12803 X	6297	-0-	-6506	-0-	6297	2		N	-0-			-0-
02		8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2		N	-0-			-0-
03		9517 X	9026	-0-	-491	-0-	9026	2		N	-0-			-0-
04		9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2		N	-0-			-0-
05		9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2		N	-0-			-0-
06		8940 X	6353	-0-	-2587	-0-	6353	2		N	-0-			-0-
07		9610 X	6185	-0-	-3425	-0-	6185	2		N	-0-			-0-
08		9920 X	6646	-0-	-3274	-0-	6646	2		N	-0-			-0-
09		9600 X	7287	-0-	-2313	-0-	7287	2		N	-0-			-0-
10		9920 X	4103	-0-	-5817	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
11		8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2		N	-0-			-0-
12		7533 X	7169	-0-	-364	-0-	7169	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 89,528												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142														
01		9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	2		N	-0-			-0-
02		8091 X	4616	-0-	-3475	-0-	4616	2		N	-0-			-0-
03		10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-				N	-0-			-0-
04		10170 X	1119	-0-	-9051	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
05		10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-				N	-0-			-0-
06		8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-				N	-0-			-0-
07		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				N	-0-			-0-
08		1147 X	276	-0-	-871	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
12		1426 X	308	-0-	-1118	-0-	308	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 19,461												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	11764	2	1	9	N	1					48
02		12959 X	12959	-0-	-0-	-0-	12959	2			N	-0-	25	1			23
03		12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	2			N	-0-					23
04		12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	12037	2	1	9	N	1					24
05		12803 X	10904	-0-	-1899	-0-	10904	2			N	-0-					24
06		12390 X	7532	-0-	-4858	-0-	7532	2			N	-0-					24
07		12803 X	7814	-0-	-4989	-0-	7814	2			N	-0-					24
08		12431 X	6552	-0-	-5879	-0-	6552	2			N	-0-					24
09		12030 X	8630	-0-	-3400	-0-	8630	2			N	-0-					24
10		10912 X	8513	-0-	-2399	-0-	8513	2			N	-0-					24
11		8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					24
12		8928 X	7739	-0-	-1189	-0-	7739	2			N	-0-					24
TOTAL GAS PROD:		115,470				TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592																	
01		6541 X	5435	-0-	-1106	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
02		6293 X	5636	-0-	-657	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
03		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
04		6660 X	6369	-0-	-291	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
05		6882 X	6691	-0-	-191	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
06		6900 X	6090	-0-	-810	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
07		7130 X	6177	-0-	-953	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
08		7130 X	5947	-0-	-1183	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
09		6480 X	5233	-0-	-1247	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
10		6696 X	5333	-0-	-1363	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
11		6090 X	5044	-0-	-1046	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
12		6169 X	5008	-0-	-1161	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		70,087				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739																	
01		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04		3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05		3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06		3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
DON JERNIGAN		WELL #:		1H	RRCID ->	259402	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 6880 - 10126				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	
01	19309 X	19309	-0-	-0-	-0-	19309	2		N	-0-	-0-	
02	18058 X	18058	-0-	-0-	-0-	18058	2		N	-0-	-0-	
03	18104 X	14270	-0-	-3834	-0-	14270	2		N	-0-	-0-	
04	17520 X	15125	-0-	-2395	-0-	15125	2		N	-0-	-0-	
05	18104 X	17642	-0-	-462	-0-	17642	2		N	-0-	-0-	
06	17520 X	16439	-0-	-1081	-0-	16439	2		N	-0-	-0-	
07	18104 X	17323	-0-	-781	-0-	17323	2		N	-0-	-0-	
08	17639 X	17090	-0-	-549	-0-	17090	2		N	-0-	-0-	
09	17070 X	14801	-0-	-2269	-0-	14801	2		N	-0-	-0-	
10	17639 X	14939	-0-	-2700	-0-	14939	2		N	-0-	-0-	
11	16770 X	14515	-0-	-2255	-0-	14515	2		N	-0-	-0-	
12	17329 X	14515	-0-	-2814	-0-	14515	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		194,026				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GEARHART		WELL #:		4H	RRCID ->	259404	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	7365	PERF. 7825 - 11737	
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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		17918 X	9615	-0-	-8303	-0-	9615	2		N	-0-			-0-
02		16762 X	15521	-0-	-1241	-0-	15521	2		N	-0-			-0-
03		18141 X	18141	-0-	-0-	-0-	18141	2		N	-0-			-0-
04		18528 X	18528	-0-	-0-	-0-	18528	2		N	-0-			-0-
05		16585 X	7485	-0-	-9100	-0-	7485	2		N	-0-			-0-
06		17550 X	8502	-0-	-9048	-0-	8502	2		N	-0-			-0-
07		19065 X	12594	-0-	-6471	-0-	12594	2		N	-0-			-0-
08		19065 X	12949	-0-	-6116	-0-	12949	2		N	-0-			-0-
09		18450 X	11424	-0-	-7026	-0-	11424	2		N	-0-			-0-
10		21448 X	21448	-0-	-0-	-0-	21448	2		N	-0-			-0-
11		24048 X	24048	-0-	-0-	-0-	24048	2		N	-0-			-0-
*12		18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	18204	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										178,459	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011										TOTAL DEPTH	7629	PERF.	7781 - 12071	
01		40486 X	38523	-0-	-1963	-0-	38523	2		N	-0-			-0-
02		37874 X	34980	-0-	-2894	-0-	34980	2		N	-0-			-0-
03		40486 X	38789	-0-	-1697	-0-	38789	2		N	-0-			-0-
04		38280 X	36223	-0-	-2057	-0-	36223	2		N	-0-			-0-
05		38564 X	34056	-0-	-4508	-0-	34056	2		N	-0-			-0-
06		37530 X	31320	-0-	-6210	-0-	31320	2		N	-0-			-0-
07		38781 X	31242	-0-	-7539	-0-	31242	2		N	-0-			-0-
08		38781 X	29623	-0-	-9158	-0-	29623	2		N	-0-			-0-
09		36210 X	27306	-0-	-8904	-0-	27306	2		N	-0-			-0-
10		34069 X	27411	-0-	-6658	-0-	27411	2		N	-0-			-0-
11		31320 X	25783	-0-	-5537	-0-	25783	2		N	-0-			-0-
12		30876 X	23403	-0-	-7473	-0-	23403	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										378,659	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011										TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7990 - 10627	
01		19158 X	15709	-0-	-3449	-0-	15709	2		N	-0-			-0-
02		17777 X	14569	-0-	-3208	-0-	14569	2		N	-0-			-0-
03		17391 X	15132	-0-	-2259	-0-	15132	2		N	-0-			-0-
04		15840 X	13198	-0-	-2642	-0-	13198	2		N	-0-			-0-
05		16368 X	14550	-0-	-1818	-0-	14550	2		N	-0-			-0-
06		15210 X	13192	-0-	-2018	-0-	13192	2		N	-0-			-0-
07		15562 X	14417	-0-	-1145	-0-	14417	2		N	-0-			-0-
08		15128 X	14111	-0-	-1017	-0-	14111	2		N	-0-			-0-
09		14070 X	13596	-0-	-474	-0-	13596	2		N	-0-			-0-
10		14539 X	14504	-0-	-35	-0-	14504	2		N	-0-			-0-
11		13950 X	11492	-0-	-2458	-0-	11492	2		N	-0-			-0-
12		14415 X	13747	-0-	-668	-0-	13747	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										168,217	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BC ASSOCIATES		WELL #:		6H	RRCID ->	259408	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	7908	PERF. 8461 - 12794		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-				N	-0-			-0-
02	12151 X	4539	-0-	-7612	-0-	4539	2		N	-0-			-0-
03	12989 X	6077	-0-	-6912	-0-	6077	2		N	-0-			-0-
04	12570 X	5199	-0-	-7371	-0-	5199	2		N	-0-			-0-
05	4867 X	4540	-0-	-327	-0-	4540	2		N	-0-			-0-
06	5880 X	4464	-0-	-1416	-0-	4464	2		N	-0-			-0-
07	6076 X	5097	-0-	-979	-0-	5097	2		N	-0-			-0-
08	14088 X	14088	-0-	-0-	-0-	14088	2		N	-0-			-0-
09	16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2		N	-0-			-0-
10	14574 X	14574	-0-	-0-	-0-	14574	2		N	-0-			-0-
11	13620 X	11473	-0-	-2147	-0-	11473	2		N	-0-			-0-
12	17143 X	12635	-0-	-4508	-0-	12635	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		99,286		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	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29	-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	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-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
RALL RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	259436	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7039	PERF. 7510 -	9802	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10633 X	10062	-0-	-571	-0-		10062 2		N	-0-			-0-
02	9773 X	9226	-0-	-547	-0-		9226 2		N	-0-			-0-
03	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-		10990 2		N	-0-			-0-
04	10110 X	8537	-0-	-1573	-0-		8537 2		N	-0-			-0-
05	10075 X	9538	-0-	-537	-0-		9538 2		N	-0-			-0-
06	10650 X	10472	-0-	-178	-0-		10472 2		N	-0-			-0-
07	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-		11949 2		N	-0-			-0-
08	11005 X	10295	-0-	-710	-0-		10295 2		N	-0-			-0-
09	10470 X	9165	-0-	-1305	-0-		9165 2		N	-0-			-0-
10	11935 X	7516	-0-	-4419	-0-		7516 2		N	-0-			-0-
11	11550 X	5781	-0-	-5769	-0-		5781 2		N	-0-			-0-
12	11935 X	4743	-0-	-7192	-0-		4743 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		108,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NW MERCADO		WELL #:		2H	RRCID ->	259437	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7057	PERF. 7288 -	11298
01	25916 X	15195	-0-	-10721	-0-		15195 2		N	-0-		-0-
02	24244 X	13542	-0-	-10702	-0-		13542 2		N	-0-		-0-
03	25823 X	17851	-0-	-7972	-0-		17851 2		N	-0-		-0-
04	24900 X	12279	-0-	-12621	-0-		12279 2		N	-0-		-0-
05	23405 X	17765	-0-	-5640	-0-		17765 2		N	-0-		-0-
06	17280 X	9592	-0-	-7688	-0-		9592 2		N	-0-		-0-
07	17856 X	12606	-0-	-5250	-0-		12606 2		N	-0-		-0-
08	17856 X	17065	-0-	-791	-0-		17065 2		N	-0-		-0-
09	21432 X	21432	-0-	-0-	-0-		21432 2		N	-0-		-0-
10	23619 X	23619	-0-	-0-	-0-		23619 2		N	-0-		-0-
11	21435 X	21435	-0-	-0-	-0-		21435 2		N	-0-		-0-
12	22134 X	20052	-0-	-2082	-0-		20052 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		202,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINNEAR		WELL #:		1H	RRCID ->	259494	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7429	PERF. 8528 -	11629
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		15531 X	14714	-0-	-817	-0-	14714	2		N	-0-			-0-
02		14529 X	13971	-0-	-558	-0-	13971	2		N	-0-			-0-
03		15531 X	13885	-0-	-1646	-0-	13885	2		N	-0-			-0-
04		14880 X	13107	-0-	-1773	-0-	13107	2		N	-0-			-0-
05		15376 X	13257	-0-	-2119	-0-	13257	2		N	-0-			-0-
06		14460 X	11424	-0-	-3036	-0-	11424	2		N	-0-			-0-
07		14942 X	11704	-0-	-3238	-0-	11704	2		N	-0-			-0-
08		13888 X	11536	-0-	-2352	-0-	11536	2		N	-0-			-0-
09		13110 X	11801	-0-	-1309	-0-	11801	2		N	-0-			-0-
10		13268 X	12097	-0-	-1171	-0-	12097	2		N	-0-			-0-
11		11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	2		N	-0-			-0-
12		12183 X	11918	-0-	-265	-0-	11918	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		151,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260														
01		35278 X	31692	-0-	-3586	-0-	31692	2		N	-0-			-0-
02		33002 X	28733	-0-	-4269	-0-	28733	2		N	-0-			-0-
03		35278 X	29245	-0-	-6033	-0-	29245	2		N	-0-			-0-
04		33060 X	23918	-0-	-9142	-0-	23918	2		N	-0-			-0-
05		33821 X	11176	-0-	-22645	-0-	11176	2		N	-0-			-0-
06		30660 X	10120	-0-	-20540	-0-	10120	2		N	-0-			-0-
07		30721 X	5711	-0-	-25010	-0-	5711	2		N	-0-			-0-
08		29233 X	8269	-0-	-20964	-0-	8269	2		N	-0-			-0-
09		23910 X	5416	-0-	-18494	-0-	5416	2		N	-0-			-0-
10		11191 X	7970	-0-	-3221	-0-	7970	2		N	-0-			-0-
11		10110 X	7038	-0-	-3072	-0-	7038	2		N	-0-			-0-
12		8277 X	5236	-0-	-3041	-0-	5236	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		174,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-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

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
02		29 X	-0-	-0-	-29	-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		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
06		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
09		6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-	
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-	
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			49											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		32426 X	28498	-0-	-3928	-0-	28498	2	N	-0-			-0-
02		27550 X	25172	-0-	-2378	-0-	25172	2	N	-0-			-0-
03		31217 X	25228	-0-	-5989	-0-	25228	2	N	-0-			-0-
04		33714 X	33714	-0-	-0-	-0-	33714	2	N	-0-			-0-
05		31217 X	28081	-0-	-3136	-0-	28081	2	N	-0-			-0-
06		29275 X	29275	-0-	-0-	-0-	29275	2	N	-0-			-0-
07		32426 X	21063	-0-	-11363	-0-	21063	2	N	-0-			-0-
08		32426 X	24364	-0-	-8062	-0-	24364	2	N	-0-			-0-
09		31380 X	20076	-0-	-11304	-0-	20076	2	N	-0-			-0-
10		30256 X	15142	-0-	-15114	-0-	15142	2	N	-0-			-0-
11		29280 X	19292	-0-	-9988	-0-	19292	2	N	-0-			-0-
12		24366 X	12662	-0-	-11704	-0-	12662	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			282,567		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07		T. A.	-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-					

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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

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

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

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

01	16926 X	15505	-0-	-1421	-0-	15454	2	51	9	Y	46	63	1	50
02	15167 X	14253	-0-	-914	-0-	14218	2	35	9	Y	32	60	1	22
03	16213 X	15518	-0-	-695	-0-	15463	2	55	9	Y	50			72
04	15690 X	14533	-0-	-1157	-0-	14511	2	22	9	Y	20	61	1	31
05	15717 X	14168	-0-	-1549	-0-	14122	2	46	9	Y	42	60	1	13
06	13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	13773	2	48	9	Y	44			57
07	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	14447	2	40	9	Y	36	60	1	33
08	14917 X	14917	-0-	-0-	-0-	14910	2	7	9	Y	6			39
09	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	13590	2	39	9	Y	35	60	1	14
10	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	13718	2	35	9	Y	32			46
11	13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	13784	2	11	9	Y	10			56
*12	14342 X	14342	-0-	-0-	-0-	14317	2	25	9	Y	23	62	1	17

TOTAL GAS PROD: 172,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717										COMPL. DATE 02/28/2012	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 8155	- 11049
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		15934 X	10667	-0-	-5267	-0-	10667	2	N	-0-			-0-
02		12557 X	8918	-0-	-3639	-0-	8918	2	N	-0-			-0-
03		10664 X	7678	-0-	-2986	-0-	7678	2	N	-0-			-0-
04		10320 X	3948	-0-	-6372	-0-	3948	2	N	-0-			-0-
05		10664 X	7931	-0-	-2733	-0-	7931	2	N	-0-			-0-
06		10320 X	7794	-0-	-2526	-0-	7794	2	N	-0-			-0-
07		9548 X	6392	-0-	-3156	-0-	6392	2	N	-0-			-0-
08		7936 X	5600	-0-	-2336	-0-	5600	2	N	-0-			-0-
09		7800 X	5438	-0-	-2362	-0-	5438	2	N	-0-			-0-
10		8060 X	2598	-0-	-5462	-0-	2598	2	N	-0-			-0-
11		7800 X	1249	-0-	-6551	-0-	1249	2	N	-0-			-0-
12		6386 X	2377	-0-	-4009	-0-	2377	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,590			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718										COMPL. DATE 04/29/2011	TOTAL DEPTH 8787	PERF. 9245	- 12334
01		16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	16718	2	N	-0-			-0-
02		14036 X	14000	-0-	-36	-0-	14000	2	N	-0-			-0-
03		15810 X	13210	-0-	-2600	-0-	13210	2	N	-0-			-0-
04		16140 X	11642	-0-	-4498	-0-	11642	2	N	-0-			-0-
05		16678 X	12382	-0-	-4296	-0-	12382	2	N	-0-			-0-
06		16140 X	11164	-0-	-4976	-0-	11164	2	N	-0-			-0-
07		14973 X	11001	-0-	-3972	-0-	11001	2	N	-0-			-0-
08		13206 X	10526	-0-	-2680	-0-	10526	2	N	-0-			-0-
09		11970 X	9793	-0-	-2177	-0-	9793	2	N	-0-			-0-
10		12369 X	9824	-0-	-2545	-0-	9824	2	N	-0-			-0-
11		11160 X	9589	-0-	-1571	-0-	9589	2	N	-0-			-0-
*12		11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			140,861			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814										COMPL. DATE 05/16/2011	TOTAL DEPTH 8539	PERF. 8650	- 11542
01		17422 X	14870	-0-	-2552	-0-	14870	2	N	-0-			-0-
02		16298 X	14033	-0-	-2265	-0-	14033	2	N	-0-			-0-
03		16182 X	13529	-0-	-2653	-0-	13529	2	N	-0-			-0-
04		15660 X	11198	-0-	-4462	-0-	11198	2	N	-0-			-0-
05		15376 X	13382	-0-	-1994	-0-	13382	2	N	-0-			-0-
06		14520 X	12329	-0-	-2191	-0-	12329	2	N	-0-			-0-
07		15004 X	12332	-0-	-2672	-0-	12332	2	N	-0-			-0-
08		13516 X	12765	-0-	-751	-0-	12765	2	N	-0-			-0-
09		12960 X	12248	-0-	-712	-0-	12248	2	N	-0-			-0-
10		13392 X	12126	-0-	-1266	-0-	12126	2	N	-0-			-0-
11		12360 X	11589	-0-	-771	-0-	11589	2	N	-0-			-0-
12		12772 X	9808	-0-	-2964	-0-	9808	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			150,209			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	-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:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011										TOTAL DEPTH	7072	PERF. 7424 - 10607			
01		13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		13021 X	-0-	-0-	-13021	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		803 X	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
10		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		837 X	-0-	-0-	-837	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,125			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011										TOTAL DEPTH	7110	PERF. 7380 - 11624			
01		18228 X	16375	-0-	-1853	-0-	-0-	16375	2		N	-0-			-0-
02		16849 X	15060	-0-	-1789	-0-	-0-	15060	2		N	-0-			-0-
03		19377 X	19377	-0-	-0-	-0-	-0-	19377	2		N	-0-			-0-
04		16410 X	16348	-0-	-62	-0-	-0-	16348	2		N	-0-			-0-
05		16864 X	15426	-0-	-1438	-0-	-0-	15426	2		N	-0-			-0-
06		17640 X	12684	-0-	-4956	-0-	-0-	12684	2		N	-0-			-0-
07		18228 X	14729	-0-	-3499	-0-	-0-	14729	2		N	-0-			-0-
08		18228 X	11964	-0-	-6264	-0-	-0-	11964	2		N	-0-			-0-
09		16350 X	12822	-0-	-3528	-0-	-0-	12822	2		N	-0-			-0-
10		15438 X	13776	-0-	-1662	-0-	-0-	13776	2		N	-0-			-0-
11		14250 X	12801	-0-	-1449	-0-	-0-	12801	2		N	-0-			-0-
12		14725 X	8538	-0-	-6187	-0-	-0-	8538	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			169,900			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		7502 X	7438	-0-	-64	-0-	7438	2		N	-0-			-0-
02		7134 X	6802	-0-	-332	-0-	6802	2		N	-0-			-0-
03		7688 X	7667	-0-	-21	-0-	7667	2		N	-0-			-0-
04		7440 X	7289	-0-	-151	-0-	7289	2		N	-0-			-0-
05		7688 X	6888	-0-	-800	-0-	6888	2		N	-0-			-0-
06		7410 X	6915	-0-	-495	-0-	6915	2		N	-0-			-0-
07		7657 X	7302	-0-	-355	-0-	7302	2		N	-0-			-0-
08		7657 X	7127	-0-	-530	-0-	7127	2		N	-0-			-0-
09		7290 X	7056	-0-	-234	-0-	7056	2		N	-0-			-0-
10		7316 X	7183	-0-	-133	-0-	7183	2		N	-0-			-0-
11		7080 X	6844	-0-	-236	-0-	6844	2		N	-0-			-0-
12		7316 X	6946	-0-	-370	-0-	6946	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412														
01		24986 X	23274	-0-	-1712	-0-	23274	2		N	-0-			-0-
02		22968 X	21247	-0-	-1721	-0-	21247	2		N	-0-			-0-
03		23002 X	21681	-0-	-1321	-0-	21681	2		N	-0-			-0-
04		22530 X	19996	-0-	-2534	-0-	19996	2		N	-0-			-0-
05		23281 X	20590	-0-	-2691	-0-	20590	2		N	-0-			-0-
06		22530 X	19096	-0-	-3434	-0-	19096	2		N	-0-			-0-
07		22723 X	20368	-0-	-2355	-0-	20368	2		N	-0-			-0-
08		21669 X	19985	-0-	-1684	-0-	19985	2		N	-0-			-0-
09		20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	20829	2		N	-0-			-0-
10		20771 X	20771	-0-	-0-	-0-	20771	2		N	-0-			-0-
11		19710 X	19459	-0-	-251	-0-	19459	2		N	-0-			-0-
12		21514 X	19613	-0-	-1901	-0-	19613	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022														
01		29543 X	19238	-0-	-10305	-0-	19238	2		N	-0-			-0-
02		27637 X	18770	-0-	-8867	-0-	18770	2		N	-0-			-0-
03		29924 X	29924	-0-	-0-	-0-	29924	2		N	-0-			-0-
04		25906 X	25906	-0-	-0-	-0-	25906	2		N	-0-			-0-
05		24458 X	24458	-0-	-0-	-0-	24458	2		N	-0-			-0-
06		28950 X	26595	-0-	-2355	-0-	26595	2		N	-0-			-0-
07		29915 X	26005	-0-	-3910	-0-	26005	2		N	-0-			-0-
08		29915 X	25401	-0-	-4514	-0-	25401	2		N	-0-			-0-
09		26610 X	24408	-0-	-2202	-0-	24408	2		N	-0-			-0-
10		27497 X	25746	-0-	-1751	-0-	25746	2		N	-0-			-0-
11		26610 X	24442	-0-	-2168	-0-	24442	2		N	-0-			-0-
12		26009 X	23688	-0-	-2321	-0-	23688	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 294,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	25699 X		1	-0-	-25698	-0-		1	2	N	-0-			-0-
02	24041 X		-0-	-0-	-24041	-0-				N	-0-			-0-
03	21173 X		-0-	-0-	-21173	-0-				N	-0-			-0-
04	20490 X		-0-	-0-	-20490	-0-				N	-0-			-0-
05	15841 X		-0-	-0-	-15841	-0-				N	-0-			-0-
06	1 X		-0-	-0-	-1	-0-				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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

01	18228 X	16759	-0-	-1469	-0-	16759	2			N	-0-			-0-
02	16704 X	15541	-0-	-1163	-0-	15541	2			N	-0-			-0-
03	17856 X	16169	-0-	-1687	-0-	16169	2			N	-0-			-0-
04	17280 X	15645	-0-	-1635	-0-	15645	2			N	-0-			-0-
05	17019 X	12793	-0-	-4226	-0-	12793	2			N	-0-			-0-
06	16230 X	15132	-0-	-1098	-0-	15132	2			N	-0-			-0-
07	16616 X	14953	-0-	-1663	-0-	14953	2			N	-0-			-0-
08	16182 X	13485	-0-	-2697	-0-	13485	2			N	-0-			-0-
09	15660 X	14718	-0-	-942	-0-	14718	2			N	-0-			-0-
10	15624 X	14430	-0-	-1194	-0-	14430	2			N	-0-			-0-
11	15120 X	13259	-0-	-1861	-0-	13259	2			N	-0-			-0-
*12	16193 X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

01	10788 X		-0-	-0-	-10788	-0-				N	-0-			-0-
02	6235 X		-0-	-0-	-6235	-0-				N	-0-			-0-
03	682 X		-0-	-0-	-682	-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	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
07	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	-0-	4516	2		N	-0-			-0-
08	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	-0-	4940	2		N	-0-			-0-
09	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	-0-	5906	2		N	-0-			-0-
10	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	-0-	5969	2		N	-0-			-0-
11	4770 X	1313	-0-	-0-	-3457	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
12	6107 X		-0-	-0-	-6107	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14074 X	10683	-0-	-3391	-0-	10683 2		N	-0-			-0-
02		13166 X	11374	-0-	-1792	-0-	11374 2		N	-0-			-0-
03		12462 X	10146	-0-	-2316	-0-	10146 2		N	-0-			-0-
04		10770 X	5810	-0-	-4960	-0-	5810 2		N	-0-			-0-
05		12152 X	4941	-0-	-7211	-0-	4941 2		N	-0-			-0-
06		11760 X	6667	-0-	-5093	-0-	6667 2		N	-0-			-0-
07		12152 X	9257	-0-	-2895	-0-	9257 2		N	-0-			-0-
08		10137 X	9820	-0-	-317	-0-	9820 2		N	-0-			-0-
09		6660 X	6310	-0-	-350	-0-	6310 2		N	-0-			-0-
10		9269 X	9213	-0-	-56	-0-	9213 2		N	-0-			-0-
11		9510 X	7783	-0-	-1727	-0-	7783 2		N	-0-			-0-
12		9827 X	6325	-0-	-3502	-0-	6325 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			98,329				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011										TOTAL DEPTH	8559	PERF. 8680 - 11600	
01		18104 X	16836	-0-	-1268	-0-	16836 2		N	-0-			-0-
02		16936 X	15479	-0-	-1457	-0-	15479 2		N	-0-			-0-
03		17143 X	16039	-0-	-1104	-0-	16039 2		N	-0-			-0-
04		16590 X	13579	-0-	-3011	-0-	13579 2		N	-0-			-0-
05		16833 X	13769	-0-	-3064	-0-	13769 2		N	-0-			-0-
06		16290 X	12876	-0-	-3414	-0-	12876 2		N	-0-			-0-
07		16554 X	13654	-0-	-2900	-0-	13654 2		N	-0-			-0-
08		16027 X	13981	-0-	-2046	-0-	13981 2		N	-0-			-0-
09		13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	13741 2		N	-0-			-0-
10		13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	13866 2		N	-0-			-0-
11		13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	13644 2		N	-0-			-0-
12		14198 X	13712	-0-	-486	-0-	13712 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			171,176				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011										TOTAL DEPTH	7150	PERF. 7749 - 10313	
01		22010 X	21857	-0-	-153	-0-	21857 2		N	-0-			-0-
02		21763 X	21763	-0-	-0-	-0-	21763 2		N	-0-			-0-
03		21570 X	21570	-0-	-0-	-0-	21570 2		N	-0-			-0-
04		21150 X	17668	-0-	-3482	-0-	17668 2		N	-0-			-0-
05		23250 X	19345	-0-	-3905	-0-	19345 2		N	-0-			-0-
06		22500 X	18316	-0-	-4184	-0-	18316 2		N	-0-			-0-
07		23250 X	18118	-0-	-5132	-0-	18118 2		N	-0-			-0-
08		21576 X	18081	-0-	-3495	-0-	18081 2		N	-0-			-0-
09		18720 X	17252	-0-	-1468	-0-	17252 2		N	-0-			-0-
10		19344 X	19266	-0-	-78	-0-	19266 2		N	-0-			-0-
11		18330 X	17941	-0-	-389	-0-	17941 2		N	-0-			-0-
*12		18256 X	18256	-0-	-0-	-0-	18256 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			229,433				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
BLACKBERRY SPRINGS		WELL #:		1H	RRCID ->	259838	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 7317 - 10567				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

JOSHUA		WELL #:		4H	RRCID ->	259839	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7368	PERF. 7681 - 11367				
01	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-				-0-
02	203 X	-0-	-0-	-203	-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	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				
01	23577 X	23577	-0-	-0-	-0-	23577	2			N	-0-				-0-
02	21972 X	21972	-0-	-0-	-0-	21972	2			N	-0-				-0-
03	23839 X	23231	-0-	-608	-0-	23231	2			N	-0-				-0-
04	23070 X	18361	-0-	-4709	-0-	18361	2			N	-0-				-0-
05	23839 X	17607	-0-	-6232	-0-	17607	2			N	-0-				-0-
06	22830 X	20628	-0-	-2202	-0-	20628	2			N	-0-				-0-
07	23498 X	22461	-0-	-1037	-0-	22461	2			N	-0-				-0-
08	23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	23579	2			N	-0-				-0-
09	21640 X	21640	-0-	-0-	-0-	21640	2			N	-0-				-0-
10	22475 X	19184	-0-	-3291	-0-	19184	2			N	-0-				-0-
11	22830 X	18353	-0-	-4477	-0-	18353	2			N	-0-				-0-
12	23591 X	21855	-0-	-1736	-0-	21855	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 252,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		32612 X	31143	-0-	-1469	-0-	31143	2		N	-0-			-0-
02		30508 X	27607	-0-	-2901	-0-	27607	2		N	-0-			-0-
03		32240 X	29778	-0-	-2462	-0-	29778	2		N	-0-			-0-
04		30630 X	27792	-0-	-2838	-0-	27792	2		N	-0-			-0-
05		31155 X	27874	-0-	-3281	-0-	27874	2		N	-0-			-0-
06		30150 X	24746	-0-	-5404	-0-	24746	2		N	-0-			-0-
07		29791 X	26121	-0-	-3670	-0-	26121	2		N	-0-			-0-
08		29791 X	25074	-0-	-4717	-0-	25074	2		N	-0-			-0-
09		27780 X	24229	-0-	-3551	-0-	24229	2		N	-0-			-0-
10		27869 X	26462	-0-	-1407	-0-	26462	2		N	-0-			-0-
11		25290 X	14947	-0-	-10343	-0-	14947	2		N	-0-			-0-
12		26133 X	25957	-0-	-176	-0-	25957	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			311,730			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961														
01		14043 X	13967	-0-	-76	-0-	13967	2		N	-0-			-0-
02		13282 X	11843	-0-	-1439	-0-	11843	2		N	-0-			-0-
03		14198 X	11890	-0-	-2308	-0-	11890	2		N	-0-			-0-
04		13740 X	10910	-0-	-2830	-0-	10910	2		N	-0-			-0-
05		13981 X	10810	-0-	-3171	-0-	10810	2		N	-0-			-0-
06		13530 X	10538	-0-	-2992	-0-	10538	2		N	-0-			-0-
07		12648 X	9998	-0-	-2650	-0-	9998	2		N	-0-			-0-
08		11904 X	9967	-0-	-1937	-0-	9967	2		N	-0-			-0-
09		10920 X	9811	-0-	-1109	-0-	9811	2		N	-0-			-0-
10		10881 X	9387	-0-	-1494	-0-	9387	2		N	-0-			-0-
11		10530 X	9533	-0-	-997	-0-	9533	2		N	-0-			-0-
12		10137 X	9538	-0-	-599	-0-	9538	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			128,192			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733														
01		12369 X	8331	-0-	-4038	-0-	8331	2		N	-0-			-0-
02		11571 X	10540	-0-	-1031	-0-	10540	2		N	-0-			-0-
03		12369 X	9683	-0-	-2686	-0-	9683	2		N	-0-			-0-
04		9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2		N	-0-			-0-
05		11253 X	9842	-0-	-1411	-0-	9842	2		N	-0-			-0-
06		10890 X	8374	-0-	-2516	-0-	8374	2		N	-0-			-0-
07		11253 X	8987	-0-	-2266	-0-	8987	2		N	-0-			-0-
08		9827 X	8462	-0-	-1365	-0-	8462	2		N	-0-			-0-
09		9510 X	7121	-0-	-2389	-0-	7121	2		N	-0-			-0-
10		9827 X	5473	-0-	-4354	-0-	5473	2		N	-0-			-0-
11		8700 X	6367	-0-	-2333	-0-	6367	2		N	-0-			-0-
12		8990 X	7125	-0-	-1865	-0-	7125	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			99,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BING		WELL #:		3H	RRCID ->	259850	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	7037 - 11006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		23467 X	21989	-0-	-1478	-0-	21981 2	8 9	N	7			117
02		22185 X	20219	-0-	-1966	-0-	20205 2	14 9	N	13	53 1		77
03		23901 X	19750	-0-	-4151	-0-	19746 2	4 9	N	4			81
04		23130 X	20357	-0-	-2773	-0-	20351 2	6 9	N	5			86
05		23901 X	19137	-0-	-4764	-0-	19130 2	7 9	N	6			92
06		21270 X	7543	-0-	-13727	-0-	7542 2	1 9	N	1			93
07		21607 X	17099	-0-	-4508	-0-	17099 2		N	-0-			93
08		21506 X	21506	-0-	-0-	-0-	21506 2		N	-0-			93
09		20370 X	18787	-0-	-1583	-0-	18786 2	1 9	N	1			94
10		19919 X	19919	-0-	-0-	-0-	19915 2	4 9	N	4			98
11		20820 X	17953	-0-	-2867	-0-	17945 2	8 9	N	7			105
12		21514 X	18669	-0-	-2845	-0-	18662 2	7 9	N	6			111
TOTAL GAS PROD:		222,928				TOTAL CONDENSATE PROD:				54			

MORTIMER		WELL #:		1H	RRCID ->	259851	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7540 - 11536	
01		21917 X	21814	-0-	-103	-0-	21814 2		N	-0-		-0-	
02		20880 X	20046	-0-	-834	-0-	20046 2		N	-0-		-0-	
03		22320 X	21432	-0-	-888	-0-	21432 2		N	-0-		-0-	
04		21600 X	20064	-0-	-1536	-0-	20064 2		N	-0-		-0-	
05		21824 X	19438	-0-	-2386	-0-	19438 2		N	-0-		-0-	
06		21120 X	19043	-0-	-2077	-0-	19043 2		N	-0-		-0-	
07		21421 X	19117	-0-	-2304	-0-	19117 2		N	-0-		-0-	
08		21421 X	18667	-0-	-2754	-0-	18667 2		N	-0-		-0-	
09		20070 X	16018	-0-	-4052	-0-	16018 2		N	-0-		-0-	
10		19685 X	17315	-0-	-2370	-0-	17315 2		N	-0-		-0-	
11		19050 X	12709	-0-	-6341	-0-	12709 2		N	-0-		-0-	
*12		20178 X	20178	-0-	-0-	-0-	20178 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		225,841				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DUCK LAKE		WELL #:		5H	RRCID ->	259852	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7819 - 13834	
01		15035 X	7754	-0-	-7281	-0-	7754 2		N	-0-		-0-	
02		17835 X	11614	-0-	-6221	-0-	11614 2		N	-0-		-0-	
03		19065 X	15853	-0-	-3212	-0-	15853 2		N	-0-		-0-	
04		18450 X	6910	-0-	-11540	-0-	6910 2		N	-0-		-0-	
05		15613 X	15613	-0-	-0-	-0-	15613 2		N	-0-		-0-	
06		15330 X	11690	-0-	-3640	-0-	11690 2		N	-0-		-0-	
07		15841 X	11824	-0-	-4017	-0-	11824 2		N	-0-		-0-	
08		18275 X	18275	-0-	-0-	-0-	18275 2		N	-0-		-0-	
09		20211 X	20211	-0-	-0-	-0-	20211 2		N	-0-		-0-	
10		24559 X	24559	-0-	-0-	-0-	24559 2		N	-0-		-0-	
11		17700 X	9338	-0-	-8362	-0-	9338 2		N	-0-		-0-	
12		20894 X	13534	-0-	-7360	-0-	13534 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		167,175				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	9756	-0-	9756	35572	9756	2		N	-0-		-0-
02		T. A.	21157	-0-	21157	56729	21157	2		N	-0-		-0-
03		88649 X	31920	-0-	-56729	-0-	31920	2		N	-0-		-0-
04		32759 X	32759	-0-	-0-	-0-	32759	2		N	-0-		-0-
05		30761 X	30761	-0-	-0-	-0-	30761	2		N	-0-		-0-
06		30900 X	4924	-0-	-25976	-0-	4924	2		N	-0-		-0-
07		34887 X	34887	-0-	-0-	-0-	34887	2		N	-0-		-0-
08		33852 X	31925	-0-	-1927	-0-	31925	2		N	-0-		-0-
09		32760 X	12971	-0-	-19789	-0-	12971	2		N	-0-		-0-
10		34875 X	26245	-0-	-8630	-0-	26245	2		N	-0-		-0-
11		33750 X	22342	-0-	-11408	-0-	22342	2		N	-0-		-0-
12		34875 X	-0-	-0-	-34875	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		259,647				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUKE UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	259860	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8550 - 10882	
01		19747 X	15310	-0-	-4437	-0-	15310	2		N	-0-		-0-
02		17284 X	15586	-0-	-1698	-0-	15586	2		N	-0-		-0-
03		16895 X	15832	-0-	-1063	-0-	15832	2		N	-0-		-0-
04		16350 X	14124	-0-	-2226	-0-	14124	2		N	-0-		-0-
05		16647 X	12543	-0-	-4104	-0-	12543	2		N	-0-		-0-
06		16110 X	13053	-0-	-3057	-0-	13053	2		N	-0-		-0-
07		16647 X	14205	-0-	-2442	-0-	14205	2		N	-0-		-0-
08		15841 X	13208	-0-	-2633	-0-	13208	2		N	-0-		-0-
09		14130 X	10836	-0-	-3294	-0-	10836	2		N	-0-		-0-
10		14198 X	11317	-0-	-2881	-0-	11317	2		N	-0-		-0-
11		13740 X	11934	-0-	-1806	-0-	11934	2		N	-0-		-0-
12		14198 X	11980	-0-	-2218	-0-	11980	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		159,928				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUKE UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	259902	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8317	PERF.	8490 - 11299	
01		24490 X	22532	-0-	-1958	-0-	22532	2		N	-0-		-0-
02		22910 X	18022	-0-	-4888	-0-	18022	2		N	-0-		-0-
03		22382 X	20599	-0-	-1783	-0-	20599	2		N	-0-		-0-
04		21810 X	18582	-0-	-3228	-0-	18582	2		N	-0-		-0-
05		22537 X	18366	-0-	-4171	-0-	18366	2		N	-0-		-0-
06		21810 X	17928	-0-	-3882	-0-	17928	2		N	-0-		-0-
07		20584 X	18365	-0-	-2219	-0-	18365	2		N	-0-		-0-
08		20584 X	17770	-0-	-2814	-0-	17770	2		N	-0-		-0-
09		18570 X	15857	-0-	-2713	-0-	15857	2		N	-0-		-0-
10		18538 X	11582	-0-	-6956	-0-	11582	2		N	-0-		-0-
11		17940 X	13591	-0-	-4349	-0-	13591	2		N	-0-		-0-
12		18352 X	16921	-0-	-1431	-0-	16921	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		210,115				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ROCK CREEK		WELL #:		C 6H	RRCID ->	259904	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	6935	PERF. 7396 - 11277
01	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2		N	-0-	-0-
02	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2		N	-0-	-0-
03	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2		N	-0-	-0-
04	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2		N	-0-	-0-
05	8680 X	6578	-0-	-2102	-0-	6578	2		N	-0-	-0-
06	8400 X	2832	-0-	-5568	-0-	2832	2		N	-0-	-0-
07	9765 X	4279	-0-	-5486	-0-	4279	2		N	-0-	-0-
08	9765 X	6162	-0-	-3603	-0-	6162	2		N	-0-	-0-
09	9450 X	4939	-0-	-4511	-0-	4939	2		N	-0-	-0-
10	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2		N	-0-	-0-
11	5970 X	3071	-0-	-2899	-0-	3071	2		N	-0-	-0-
12	6169 X	3859	-0-	-2310	-0-	3859	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		69,611				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

UNISON		WELL #:		2H	RRCID ->	259906	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	7399	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-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
GM		WELL #:	5H	RRCID ->	259924	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	8736	PERF. 8834 - 10845	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16027 X	13061	-0-	-2966	-0-	13061 2	N	-0-	-0-	
02		14703 X	12542	-0-	-2161	-0-	12542 2	N	-0-	-0-	
03		15717 X	12879	-0-	-2838	-0-	12879 2	N	-0-	-0-	
04		15210 X	11940	-0-	-3270	-0-	11940 2	N	-0-	-0-	
05		14973 X	12168	-0-	-2805	-0-	12168 2	N	-0-	-0-	
06		12960 X	11653	-0-	-1307	-0-	11653 2	N	-0-	-0-	
07		13392 X	11200	-0-	-2192	-0-	11200 2	N	-0-	-0-	
08		12865 X	11567	-0-	-1298	-0-	11567 2	N	-0-	-0-	
09		11940 X	10692	-0-	-1248	-0-	10692 2	N	-0-	-0-	
10		12183 X	11307	-0-	-876	-0-	11307 2	N	-0-	-0-	
11		11640 X	11077	-0-	-563	-0-	11077 2	N	-0-	-0-	
12		11563 X	11331	-0-	-232	-0-	11331 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		141,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LITTLE HOSS		WELL #:		A 7H	RRCID ->	259925	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	6426	PERF. 7040 - 10376
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		19623 X	18642	-0-	-981	-0-	18642	2		N	-0-			-0-
02		18357 X	16831	-0-	-1526	-0-	16831	2		N	-0-			-0-
03		18104 X	7705	-0-	-10399	-0-	7705	2		N	-0-			-0-
04		18030 X	17127	-0-	-903	-0-	17127	2		N	-0-			-0-
05		18631 X	17646	-0-	-985	-0-	17646	2		N	-0-			-0-
06		18030 X	10810	-0-	-7220	-0-	10810	2		N	-0-			-0-
07		17980 X	16785	-0-	-1195	-0-	16785	2		N	-0-			-0-
08		17701 X	15772	-0-	-1929	-0-	15772	2		N	-0-			-0-
09		17130 X	14207	-0-	-2923	-0-	14207	2		N	-0-			-0-
10		17639 X	15239	-0-	-2400	-0-	15239	2		N	-0-			-0-
11		16230 X	15278	-0-	-952	-0-	15278	2		N	-0-			-0-
12		16771 X	15156	-0-	-1615	-0-	15156	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										181,198	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011										TOTAL DEPTH	6391	PERF.	6542 - 11722	
01		13175 X	4449	-0-	-8726	-0-	4412	2	37 9	Y	34			64
02		8294 X	5977	-0-	-2317	-0-	5971	2	6 9	Y	5	57	1	12
03		8432 X	7464	-0-	-968	-0-	7438	2	26 9	Y	24			36
04		8100 X	7778	-0-	-322	-0-	7760	2	18 9	Y	16			52
05		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8352	2	18 9	Y	16	55	1	13
06		7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7779	2	21 9	Y	19			32
07		9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	9863	2	18 9	Y	16			48
08		10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	10314	2	11 9	Y	10			58
09		9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9400	2	4 9	Y	4	54	1	8
10		9889 X	8700	-0-	-1189	-0-	8692	2	8 9	Y	7			15
11		9990 X	8210	-0-	-1780	-0-	8210	2		Y	-0-			15
12		9951 X	8920	-0-	-1031	-0-	8920	2		Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:										97,278	TOTAL CONDENSATE PROD:		151	

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011										TOTAL DEPTH	7551	PERF.	7764 - 10324	
01		20336 X	16479	-0-	-3857	-0-	16479	2		N	-0-			-0-
02		19024 X	15917	-0-	-3107	-0-	15917	2		N	-0-			-0-
03		20336 X	17128	-0-	-3208	-0-	17128	2		N	-0-			-0-
04		19200 X	17674	-0-	-1526	-0-	17674	2		N	-0-			-0-
05		18166 X	14605	-0-	-3561	-0-	14605	2		N	-0-			-0-
06		16590 X	13519	-0-	-3071	-0-	13519	2		N	-0-			-0-
07		18259 X	14134	-0-	-4125	-0-	14134	2		N	-0-			-0-
08		18259 X	13356	-0-	-4903	-0-	13356	2		N	-0-			-0-
09		17670 X	12392	-0-	-5278	-0-	12392	2		N	-0-			-0-
10		14601 X	13022	-0-	-1579	-0-	13022	2		N	-0-			-0-
11		13680 X	11236	-0-	-2444	-0-	11236	2		N	-0-			-0-
12		14136 X	10940	-0-	-3196	-0-	10940	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										170,402	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		28179 X	26058	-0-	-2121	-0-	26058	2		N	-0-			-0-
02		26361 X	23933	-0-	-2428	-0-	23933	2		N	-0-			-0-
03		27838 X	25611	-0-	-2227	-0-	25611	2		N	-0-			-0-
04		26550 X	23149	-0-	-3401	-0-	23149	2		N	-0-			-0-
05		26970 X	24710	-0-	-2260	-0-	24710	2		N	-0-			-0-
06		25230 X	23675	-0-	-1555	-0-	23675	2		N	-0-			-0-
07		25606 X	24512	-0-	-1094	-0-	24512	2		N	-0-			-0-
08		25606 X	23150	-0-	-2456	-0-	23150	2		N	-0-			-0-
09		23910 X	22631	-0-	-1279	-0-	22631	2		N	-0-			-0-
10		24707 X	23188	-0-	-1519	-0-	23188	2		N	-0-			-0-
11		23730 X	21379	-0-	-2351	-0-	21379	2		N	-0-			-0-
12		23870 X	21681	-0-	-2189	-0-	21681	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		283,677				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CEDF		WELL #:		5H	RRCID ->	259939	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	7082	PERF. 7400 - 11550			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2		N	-0-			-0-
02		6583 X	5372	-0-	-1211	-0-	5372	2		N	-0-			-0-
03		7037 X	5831	-0-	-1206	-0-	5831	2		N	-0-			-0-
04		6810 X	5559	-0-	-1251	-0-	5559	2		N	-0-			-0-
05		7037 X	5734	-0-	-1303	-0-	5734	2		N	-0-			-0-
06		6810 X	5364	-0-	-1446	-0-	5364	2		N	-0-			-0-
07		5828 X	4721	-0-	-1107	-0-	4721	2		N	-0-			-0-
08		8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2		N	-0-			-0-
09		8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2		N	-0-			-0-
10		9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2		N	-0-			-0-
11		7740 X	7509	-0-	-231	-0-	7509	2		N	-0-			-0-
12		9083 X	5343	-0-	-3740	-0-	5343	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		79,223				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPEE		WELL #:		1H	RRCID ->	259940	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	7184	PERF. 7990 - 10429			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		25544 X	23835	-0-	-1709	-0-	23835	2		N	-0-			-0-
02		23664 X	21871	-0-	-1793	-0-	21871	2		N	-0-			-0-
03		25296 X	23008	-0-	-2288	-0-	23008	2		N	-0-			-0-
04		23910 X	21778	-0-	-2132	-0-	21778	2		N	-0-			-0-
05		24335 X	21319	-0-	-3016	-0-	21319	2		N	-0-			-0-
06		23070 X	19823	-0-	-3247	-0-	19823	2		N	-0-			-0-
07		23374 X	22612	-0-	-762	-0-	22612	2		N	-0-			-0-
08		23002 X	22348	-0-	-654	-0-	22348	2		N	-0-			-0-
09		21780 X	21146	-0-	-634	-0-	21146	2		N	-0-			-0-
10		22599 X	20337	-0-	-2262	-0-	20337	2		N	-0-			-0-
11		21870 X	19330	-0-	-2540	-0-	19330	2		N	-0-			-0-
12		22599 X	20341	-0-	-2258	-0-	20341	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		257,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
CEDF		WELL #:		8H	RRCID ->	259947	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	7104 PERF. 8150 - 11002			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	7936 X	3610	-0-	-4326	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
02	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2		N	-0-			-0-
03	5673 X	4753	-0-	-920	-0-	4753	2		N	-0-			-0-
04	5490 X	4522	-0-	-968	-0-	4522	2		N	-0-			-0-
05	6851 X	6400	-0-	-451	-0-	6400	2		N	-0-			-0-
06	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2		N	-0-			-0-
07	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2		N	-0-			-0-
08	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2		N	-0-			-0-
09	10230 X	9093	-0-	-1137	-0-	9093	2		N	-0-			-0-
10	10571 X	7638	-0-	-2933	-0-	7638	2		N	-0-			-0-
11	10470 X	6364	-0-	-4106	-0-	6364	2		N	-0-			-0-
12	10819 X	7258	-0-	-3561	-0-	7258	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		87,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUMMER CREEK		WELL #:		5H	RRCID ->	259951	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7037 PERF. 7250 - 11206			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	18972 X	16926	-0-	-2046	-0-	16926	2		N	-0-			-0-
02	17893 X	7775	-0-	-10118	-0-	7775	2		N	-0-			-0-
03	19127 X	1287	-0-	-17840	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
04	18510 X	12460	-0-	-6050	-0-	12460	2		N	-0-			-0-
05	17019 X	15286	-0-	-1733	-0-	15286	2		N	-0-			-0-
06	16380 X	15006	-0-	-1374	-0-	15006	2		N	-0-			-0-
07	15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	15590	2		N	-0-			-0-
08	15283 X	14185	-0-	-1098	-0-	14185	2		N	-0-			-0-
09	15000 X	13826	-0-	-1174	-0-	13826	2		N	-0-			-0-
10	15593 X	13078	-0-	-2515	-0-	13078	2		N	-0-			-0-
11	15090 X	11604	-0-	-3486	-0-	11604	2		N	-0-			-0-
12	14260 X	12810	-0-	-1450	-0-	12810	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		149,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORROW STEVENS A		WELL #:		1H	RRCID ->	259952	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7697 PERF. 7875 - 11025			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	26753 X	-0-	-0-	-26753	-0-				N	-0-			-0-
02	21982 X	-0-	-0-	-21982	-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	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
08	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
HIGHTOWER		WELL #:		1H	RRCID ->	259953	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7488	PERF. 7829 - 12503	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	29576 X	29576	-0-	-0-	-0-	29576	2	N	-0-		-0-	
02	27550 X	27200	-0-	-350	-0-	27200	2	N	-0-		-0-	
03	29667 X	27566	-0-	-2101	-0-	27566	2	N	-0-		-0-	
04	28710 X	24357	-0-	-4353	-0-	24357	2	N	-0-		-0-	
05	29667 X	25086	-0-	-4581	-0-	25086	2	N	-0-		-0-	
06	28620 X	22232	-0-	-6388	-0-	22232	2	N	-0-		-0-	
07	29078 X	25467	-0-	-3611	-0-	25467	2	N	-0-		-0-	
08	27559 X	25655	-0-	-1904	-0-	25655	2	N	-0-		-0-	
09	24360 X	23945	-0-	-415	-0-	23945	2	N	-0-		-0-	
10	25482 X	23663	-0-	-1819	-0-	23663	2	N	-0-		-0-	
11	24840 X	21093	-0-	-3747	-0-	21093	2	N	-0-		-0-	
12	25668 X	21704	-0-	-3964	-0-	21704	2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 297,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORBETT		WELL #:		1H	RRCID ->	259954	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	7039	PERF. 7301 - 9589	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	16833 X	15022	-0-	-1811	-0-	15022	2	N	-0-		-0-	
02	15225 X	13962	-0-	-1263	-0-	13962	2	N	-0-		-0-	
03	16275 X	14242	-0-	-2033	-0-	14242	2	N	-0-		-0-	
04	14970 X	13432	-0-	-1538	-0-	13432	2	N	-0-		-0-	
05	15035 X	13863	-0-	-1172	-0-	13863	2	N	-0-		-0-	
06	14550 X	13573	-0-	-977	-0-	13573	2	N	-0-		-0-	
07	14911 X	13696	-0-	-1215	-0-	13696	2	N	-0-		-0-	
08	14229 X	13678	-0-	-551	-0-	13678	2	N	-0-		-0-	
09	13560 X	12373	-0-	-1187	-0-	12373	2	N	-0-		-0-	
10	14012 X	11712	-0-	-2300	-0-	11712	2	N	-0-		-0-	
11	13560 X	11466	-0-	-2094	-0-	11466	2	N	-0-		-0-	
12	13702 X	9573	-0-	-4129	-0-	9573	2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 156,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV		WELL #:		5H	RRCID ->	259964	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 8865 - 11666	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	20832 X	16820	-0-	-4012	-0-	16820	2	N	-0-		-0-	
02	19488 X	14615	-0-	-4873	-0-	14615	2	N	-0-		-0-	
03	18352 X	13124	-0-	-5228	-0-	13124	2	N	-0-		-0-	
04	17760 X	8735	-0-	-9025	-0-	8735	2	N	-0-		-0-	
05	18352 X	9002	-0-	-9350	-0-	9002	2	N	-0-		-0-	
06	16290 X	7168	-0-	-9122	-0-	7168	2	N	-0-		-0-	
07	15624 X	4603	-0-	-11021	-0-	4603	2	N	-0-		-0-	
08	13113 X	7771	-0-	-5342	-0-	7771	2	N	-0-		-0-	
09	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2	N	-0-		-0-	
10	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2	N	-0-		-0-	
11	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2	N	-0-		-0-	
*12	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 126,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

ROCK CREEK		WELL #:		H 3H	RRCID ->	259969	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7013	PERF. 7235 - 10387	
01	19375 X	10123	-0-	-9252	-0-	10123	2		N	-0-	-0-	
02	18125 X	12283	-0-	-5842	-0-	12283	2		N	-0-	-0-	
03	18879 X	10733	-0-	-8146	-0-	10733	2		N	-0-	-0-	
04	17670 X	6685	-0-	-10985	-0-	6685	2		N	-0-	-0-	
05	16182 X	-0-	-0-	-16182	-0-				N	-0-	-0-	
06	12720 X	-0-	-0-	-12720	-0-				N	-0-	-0-	
07	13144 X	392	-0-	-12752	-0-	392	2		N	-0-	-0-	
08	10726 X	8239	-0-	-2487	-0-	8239	2		N	-0-	-0-	
09	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2		N	-0-	-0-	
10	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2		N	-0-	-0-	
11	7980 X	3912	-0-	-4068	-0-	3912	2		N	-0-	-0-	
12	8587 X	5816	-0-	-2771	-0-	5816	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			75,133									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER		WELL #:		2H	RRCID ->	259970	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7698 - 12992	
01	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	12545	2		N	-0-	-0-	
02	20932 X	20932	-0-	-0-	-0-	20932	2		N	-0-	-0-	
03	22176 X	22176	-0-	-0-	-0-	22176	2		N	-0-	-0-	
04	19750 X	19750	-0-	-0-	-0-	19750	2		N	-0-	-0-	
05	17554 X	17554	-0-	-0-	-0-	17554	2		N	-0-	-0-	
06	14385 X	14385	-0-	-0-	-0-	14385	2		N	-0-	-0-	
07	16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2		N	-0-	-0-	
08	17804 X	17804	-0-	-0-	-0-	17804	2		N	-0-	-0-	
09	21422 X	21422	-0-	-0-	-0-	21422	2		N	-0-	-0-	
10	23465 X	23465	-0-	-0-	-0-	23465	2		N	-0-	-0-	
11	18789 X	18789	-0-	-0-	-0-	18789	2		N	-0-	-0-	
12	22134 X	20311	-0-	-1823	-0-	20311	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			225,330									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		15531 X	14827	-0-	-704	-0-	14827	2	N	-0-			-0-
02		14529 X	13050	-0-	-1479	-0-	13050	2	N	-0-			-0-
03		15531 X	14229	-0-	-1302	-0-	14229	2	N	-0-			-0-
04		14340 X	13863	-0-	-477	-0-	13863	2	N	-0-			-0-
05		14818 X	14513	-0-	-305	-0-	14513	2	N	-0-			-0-
06		14340 X	13932	-0-	-408	-0-	13932	2	N	-0-			-0-
07		14322 X	13072	-0-	-1250	-0-	13072	2	N	-0-			-0-
08		14508 X	12714	-0-	-1794	-0-	12714	2	N	-0-			-0-
09		14040 X	12513	-0-	-1527	-0-	12513	2	N	-0-			-0-
10		14508 X	12689	-0-	-1819	-0-	12689	2	N	-0-			-0-
11		13920 X	11472	-0-	-2448	-0-	11472	2	N	-0-			-0-
12		13082 X	12338	-0-	-744	-0-	12338	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			159,212		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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		868 X	152	-0-	-716	-0-	152	2	N	-0-			-0-
02		812 X	89	-0-	-723	-0-	89	2	N	-0-			-0-
03		124 X	-0-	-0-	-124	-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		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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			241		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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14446 X	12824	-0-	-1622	-0-	12824	2	N	-0-			-0-
02		12876 X	12723	-0-	-153	-0-	12723	2	N	-0-			-0-
03		16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2	N	-0-			-0-
04		14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	14035	2	N	-0-			-0-
05		13609 X	13291	-0-	-318	-0-	13291	2	N	-0-			-0-
06		14070 X	12235	-0-	-1835	-0-	12235	2	N	-0-			-0-
07		14539 X	11890	-0-	-2649	-0-	11890	2	N	-0-			-0-
08		14539 X	11609	-0-	-2930	-0-	11609	2	N	-0-			-0-
09		14040 X	10208	-0-	-3832	-0-	10208	2	N	-0-			-0-
10		13299 X	11105	-0-	-2194	-0-	11105	2	N	-0-			-0-
11		12240 X	11682	-0-	-558	-0-	11682	2	N	-0-			-0-
12		11904 X	11327	-0-	-577	-0-	11327	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			149,339		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
PEAR		WELL #:		2H	RRCID ->	259976	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 7430	- 14962	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	23376 X	23376	-0-	-0-	-0-	23376	2		N	-0-			-0-
02	21321 X	21321	-0-	-0-	-0-	21321	2		N	-0-			-0-
03	27606 X	27606	-0-	-0-	-0-	27606	2		N	-0-			-0-
04	27419 X	27419	-0-	-0-	-0-	27419	2		N	-0-			-0-
05	23064 X	17812	-0-	-5252	-0-	17812	2		N	-0-			-0-
06	22320 X	21314	-0-	-1006	-0-	21314	2		N	-0-			-0-
07	23064 X	22598	-0-	-466	-0-	22598	2		N	-0-			-0-
08	27782 X	27782	-0-	-0-	-0-	27782	2		N	-0-			-0-
09	22320 X	19804	-0-	-2516	-0-	19804	2		N	-0-			-0-
10	22599 X	16417	-0-	-6182	-0-	16417	2		N	-0-			-0-
11	22320 X	16251	-0-	-6069	-0-	16251	2		N	-0-			-0-
12	27776 X	18893	-0-	-8883	-0-	18893	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		260,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RALPH		WELL #:		2H	RRCID ->	259977	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	7452	PERF. 7650	- 11401
01	12741 X	4257	-0-	-8484	-0-	4257	2		N	-0-		-0-
02	11919 X	5228	-0-	-6691	-0-	5228	2		N	-0-		-0-
03	13223 X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2		N	-0-		-0-
04	12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2		N	-0-		-0-
05	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2		N	-0-		-0-
06	12810 X	10413	-0-	-2397	-0-	10413	2		N	-0-		-0-
07	13237 X	10450	-0-	-2787	-0-	10450	2		N	-0-		-0-
08	13237 X	9726	-0-	-3511	-0-	9726	2		N	-0-		-0-
09	12330 X	9310	-0-	-3020	-0-	9310	2		N	-0-		-0-
10	11284 X	9551	-0-	-1733	-0-	9551	2		N	-0-		-0-
11	10410 X	9092	-0-	-1318	-0-	9092	2		N	-0-		-0-
12	10447 X	8869	-0-	-1578	-0-	8869	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		113,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIDGLEA CC		WELL #:		4H	RRCID ->	259987	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6838	PERF. 7656	- 10777
01	23498 X	18547	-0-	-4951	-0-	18547	2		N	-0-		-0-
02	21982 X	17287	-0-	-4695	-0-	17287	2		N	-0-		-0-
03	23498 X	17706	-0-	-5792	-0-	17706	2		N	-0-		-0-
04	20190 X	17219	-0-	-2971	-0-	17219	2		N	-0-		-0-
05	20646 X	17524	-0-	-3122	-0-	17524	2		N	-0-		-0-
06	17940 X	15684	-0-	-2256	-0-	15684	2		N	-0-		-0-
07	18476 X	16978	-0-	-1498	-0-	16978	2		N	-0-		-0-
08	17794 X	16033	-0-	-1761	-0-	16033	2		N	-0-		-0-
09	17220 X	15605	-0-	-1615	-0-	15605	2		N	-0-		-0-
10	17515 X	15624	-0-	-1891	-0-	15624	2		N	-0-		-0-
11	16440 X	15129	-0-	-1311	-0-	15129	2		N	-0-		-0-
12	16988 X	15656	-0-	-1332	-0-	15656	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		198,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		52111 X	47524	-0-	-4587	-0-	47524	2		N	-0-	-0-
02		47792 X	43822	-0-	-3970	-0-	43822	2		N	-0-	-0-
03		50313 X	45873	-0-	-4440	-0-	45873	2		N	-0-	-0-
04		47910 X	43732	-0-	-4178	-0-	43732	2		N	-0-	-0-
05		48546 X	44558	-0-	-3988	-0-	44558	2		N	-0-	-0-
06		45990 X	42577	-0-	-3413	-0-	42577	2		N	-0-	-0-
07		46841 X	42633	-0-	-4208	-0-	42633	2		N	-0-	-0-
08		45880 X	39916	-0-	-5964	-0-	39916	2		N	-0-	-0-
09		43740 X	38231	-0-	-5509	-0-	38231	2		N	-0-	-0-
10		44547 X	38729	-0-	-5818	-0-	38729	2		N	-0-	-0-
11		42570 X	37866	-0-	-4704	-0-	37866	2		N	-0-	-0-
12		41509 X	38449	-0-	-3060	-0-	38449	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			503,910			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		34317 X	29233	-0-	-5084	-0-	29233	2		N	-0-	-0-
02		32103 X	28269	-0-	-3834	-0-	28269	2		N	-0-	-0-
03		32612 X	29082	-0-	-3530	-0-	29082	2		N	-0-	-0-
04		28380 X	26656	-0-	-1724	-0-	26656	2		N	-0-	-0-
05		30225 X	27553	-0-	-2672	-0-	27553	2		N	-0-	-0-
06		29250 X	26121	-0-	-3129	-0-	26121	2		N	-0-	-0-
07		30225 X	26664	-0-	-3561	-0-	26664	2		N	-0-	-0-
08		29078 X	25853	-0-	-3225	-0-	25853	2		N	-0-	-0-
09		26670 X	26418	-0-	-252	-0-	26418	2		N	-0-	-0-
10		27559 X	25283	-0-	-2276	-0-	25283	2		N	-0-	-0-
11		26130 X	23419	-0-	-2711	-0-	23419	2		N	-0-	-0-
12		27311 X	25578	-0-	-1733	-0-	25578	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			320,129			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2		N	-0-	-0-
02		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2		N	-0-	-0-
03		5828 X	4577	-0-	-1251	-0-	4577	2		N	-0-	-0-
04		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2		N	-0-	-0-
05		6076 X	5174	-0-	-902	-0-	5174	2		N	-0-	-0-
06		5880 X	3544	-0-	-2336	-0-	3544	2		N	-0-	-0-
07		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-	-6076	2		N	-0-	-0-
08		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-	-5859	2		N	-0-	-0-
09		5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-	-5670	2		N	-0-	-0-
10		5177 X	3113	-0-	-2064	-0-	3113	2		N	-0-	-0-
11		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2		N	-0-	-0-
*12		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			42,969			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
AD	WELL #:	1H	RRCID ->	260290	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8885	- 12040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	16120	X	15907	-0-	-213	-0-	15907 2	N	-0-		-0-
02	15080	X	14681	-0-	-399	-0-	14681 2	N	-0-		-0-
03	16492	X	15309	-0-	-1183	-0-	15309 2	N	-0-		-0-
04	15960	X	13742	-0-	-2218	-0-	13742 2	N	-0-		-0-
05	16492	X	14052	-0-	-2440	-0-	14052 2	N	-0-		-0-
06	15390	X	11320	-0-	-4070	-0-	11320 2	N	-0-		-0-
07	15686	X	11069	-0-	-4617	-0-	11069 2	N	-0-		-0-
08	15314	X	9560	-0-	-5754	-0-	9560 2	N	-0-		-0-
09	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670 2	N	-0-		-0-
10	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	14914 2	N	-0-		-0-
11	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	15634 2	N	-0-		-0-
12	15159	X	14203	-0-	-956	-0-	14203 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		165,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LITTLE HOSS		WELL #:		Q 2H	RRCID ->	260423	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	8600	- 11430
01	12927	X	10761	-0-	-2166	-0-	10754 2	7 9	N	6			24
02	12093	X	9255	-0-	-2838	-0-	9247 2	8 9	N	7			31
03	11749	X	10046	-0-	-1703	-0-	10029 2	17 9	N	15			46
04	10410	X	9561	-0-	-849	-0-	9557 2	4 9	N	4			50
05	10757	X	8628	-0-	-2129	-0-	8617 2	11 9	N	10			60
06	10410	X	7732	-0-	-2678	-0-	7721 2	11 9	N	10			70
07	10044	X	8230	-0-	-1814	-0-	8224 2	6 9	N	5	59	1	16
08	10044	X	7002	-0-	-3042	-0-	7002 2		N	-0-			16
09	9570	X	8467	-0-	-1103	-0-	8467 2		N	-0-			16
10	8618	X	7170	-0-	-1448	-0-	7170 2		N	-0-			16
11	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9073 2	12 9	N	11			27
*12	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436 2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		106,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		68							

SMITH		WELL #:		5H	RRCID ->	260424	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7614	PERF.	7830	- 12834
01	24180	X	5229	-0-	-18951	-0-	5229 2		N	-0-			-0-
02	22620	X	15372	-0-	-7248	-0-	15372 2		N	-0-			-0-
03	23808	X	15118	-0-	-8690	-0-	15118 2		N	-0-			-0-
04	22500	X	18358	-0-	-4142	-0-	18358 2		N	-0-			-0-
05	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402 2		N	-0-			-0-
06	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	16272 2		N	-0-			-0-
07	18972	X	16022	-0-	-2950	-0-	16022 2		N	-0-			-0-
08	18972	X	15772	-0-	-3200	-0-	15772 2		N	-0-			-0-
09	18360	X	4064	-0-	-14296	-0-	4064 2		N	-0-			-0-
10	18414	X	6580	-0-	-11834	-0-	6580 2		N	-0-			-0-
11	16260	X	9974	-0-	-6286	-0-	9974 2		N	-0-			-0-
12	15996	X	3337	-0-	-12659	-0-	3337 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		144,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011										TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7850 - 14350	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		50964 X	49715	-0-	-1249	-0-	49715	2		N	-0-			-0-
02		46922 X	45258	-0-	-1664	-0-	45258	2		N	-0-			-0-
03		50158 X	48321	-0-	-1837	-0-	48321	2		N	-0-			-0-
04		48540 X	43937	-0-	-4603	-0-	43937	2		N	-0-			-0-
05		49724 X	45960	-0-	-3764	-0-	45960	2		N	-0-			-0-
06		48120 X	44037	-0-	-4083	-0-	44037	2		N	-0-			-0-
07		48391 X	44907	-0-	-3484	-0-	44907	2		N	-0-			-0-
08		48329 X	43905	-0-	-4424	-0-	43905	2		N	-0-			-0-
09		44490 X	43707	-0-	-783	-0-	43707	2		N	-0-			-0-
10		45973 X	44817	-0-	-1156	-0-	44817	2		N	-0-			-0-
11		44040 X	42480	-0-	-1560	-0-	42480	2		N	-0-			-0-
*12		44517 X	44517	-0-	-0-	-0-	44517	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		541,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011										TOTAL DEPTH	7034	PERF.	7267 - 11090	
01		21948 X	19367	-0-	-2581	-0-	19367	2		N	-0-			-0-
02		20329 X	16874	-0-	-3455	-0-	16874	2		N	-0-			-0-
03		21731 X	18332	-0-	-3399	-0-	18332	2		N	-0-			-0-
04		21030 X	16695	-0-	-4335	-0-	16695	2		N	-0-			-0-
05		20925 X	16892	-0-	-4033	-0-	16892	2		N	-0-			-0-
06		18750 X	16855	-0-	-1895	-0-	16855	2		N	-0-			-0-
07		18321 X	16678	-0-	-1643	-0-	16678	2		N	-0-			-0-
08		18321 X	15752	-0-	-2569	-0-	15752	2		N	-0-			-0-
09		16860 X	15211	-0-	-1649	-0-	15211	2		N	-0-			-0-
10		17422 X	15793	-0-	-1629	-0-	15793	2		N	-0-			-0-
11		16860 X	15918	-0-	-942	-0-	15918	2		N	-0-			-0-
12		16678 X	15882	-0-	-796	-0-	15882	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		200,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013										TOTAL DEPTH	8814	PERF.	9040 - 10978	
01		19096 X	11433	-0-	-7663	-0-	11433	2		N	-0-			-0-
02		17864 X	11948	-0-	-5916	-0-	11948	2		N	-0-			-0-
03		15934 X	6215	-0-	-9719	-0-	6215	2		N	-0-			-0-
04		15420 X	719	-0-	-14701	-0-	719	2		N	-0-			-0-
05		14570 X	-0-	-0-	-14570	-0-				N	-0-			-0-
06		12360 X	-0-	-0-	-12360	-0-				N	-0-			-0-
07		12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-				N	-0-			-0-
08		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-				N	-0-			-0-
09		720 X	-0-	-0-	-720	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13144 X	11122	-0-	-2022	-0-	11122	2		N	-0-				-0-
02		12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2		N	-0-				-0-
03		12413 X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2		N	-0-				-0-
04		10770 X	8424	-0-	-2346	-0-	8424	2		N	-0-				-0-
05		13175 X	1738	-0-	-11437	-0-	1738	2		N	-0-				-0-
06		12750 X	6188	-0-	-6562	-0-	6188	2		N	-0-				-0-
07		13175 X	5587	-0-	-7588	-0-	5587	2		N	-0-				-0-
08		12400 X	10125	-0-	-2275	-0-	10125	2		N	-0-				-0-
09		8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2		N	-0-				-0-
10		6386 X	6082	-0-	-304	-0-	6082	2		N	-0-				-0-
11		9810 X	4705	-0-	-5105	-0-	4705	2		N	-0-				-0-
12		10137 X	3159	-0-	-6978	-0-	3159	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			90,849			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		14787 X	9836	-0-	-4951	-0-	9836	2		N	-0-				-0-
02		13833 X	8405	-0-	-5428	-0-	8405	2		N	-0-				-0-
03		13919 X	3308	-0-	-10611	-0-	3308	2		N	-0-				-0-
04		11610 X	7757	-0-	-3853	-0-	7757	2		N	-0-				-0-
05		10540 X	9919	-0-	-621	-0-	9919	2		N	-0-				-0-
06		9510 X	7356	-0-	-2154	-0-	7356	2		N	-0-				-0-
07		8990 X	8573	-0-	-417	-0-	8573	2		N	-0-				-0-
08		9920 X	9663	-0-	-257	-0-	9663	2		N	-0-				-0-
09		9600 X	7529	-0-	-2071	-0-	7529	2		N	-0-				-0-
10		9920 X	7426	-0-	-2494	-0-	7426	2		N	-0-				-0-
11		9360 X	7871	-0-	-1489	-0-	7871	2		N	-0-				-0-
12		9672 X	8593	-0-	-1079	-0-	8593	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			96,236			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
TURNBOW		WELL #:		2H	RRCID ->	260460	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7800 - 13097	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16288 X	16288	-0-	-0-	-0-	16288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		15172 X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		15190 X	14578	-0-	-612	-0-	14578	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		15750 X	13821	-0-	-1929	-0-	13821	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		16275 X	13826	-0-	-2449	-0-	13826	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		15750 X	10607	-0-	-5143	-0-	10607	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		16213 X	13307	-0-	-2906	-0-	13307	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		14570 X	13786	-0-	-784	-0-	13786	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	15252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14601 X	13508	-0-	-1093	-0-	13508	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 168,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW STEVENS A		WELL #:		5H	RRCID ->	260467	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	7699	PERF.	8193 - 12451
01		22413 X	-0-	-0-	-22413	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		20967 X	51	-0-	-20916	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
03		22134 X	-0-	-0-	-22134	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD		WELL #:		4H	RRCID ->	260493	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7567	PERF.	7830 - 9982
01		17484 X	12455	-0-	-5029	-0-	12455	2	N	-0-	-0-	-0-
02		16356 X	10962	-0-	-5394	-0-	10962	2	N	-0-	-0-	-0-
03		15624 X	10733	-0-	-4891	-0-	10733	2	N	-0-	-0-	-0-
04		13530 X	10086	-0-	-3444	-0-	10086	2	N	-0-	-0-	-0-
05		12741 X	9315	-0-	-3426	-0-	9315	2	N	-0-	-0-	-0-
06		12060 X	7479	-0-	-4581	-0-	7479	2	N	-0-	-0-	-0-
07		11718 X	8215	-0-	-3503	-0-	8215	2	N	-0-	-0-	-0-
08		10726 X	8858	-0-	-1868	-0-	8858	2	N	-0-	-0-	-0-
09		10080 X	8888	-0-	-1192	-0-	8888	2	N	-0-	-0-	-0-
10		9300 X	8167	-0-	-1133	-0-	8167	2	N	-0-	-0-	-0-
11		8580 X	6922	-0-	-1658	-0-	6922	2	N	-0-	-0-	-0-
12		9176 X	1558	-0-	-7618	-0-	1558	2	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 103,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8773 X	8702	-0-	-71	-0-	8702	2		N	-0-			-0-
02		8178 X	7728	-0-	-450	-0-	7728	2		N	-0-			-0-
03		8990 X	7887	-0-	-1103	-0-	7887	2		N	-0-			-0-
04		8700 X	7354	-0-	-1346	-0-	7354	2		N	-0-			-0-
05		8990 X	6930	-0-	-2060	-0-	6930	2		N	-0-			-0-
06		8430 X	6425	-0-	-2005	-0-	6425	2		N	-0-			-0-
07		8246 X	6531	-0-	-1715	-0-	6531	2		N	-0-			-0-
08		7874 X	6749	-0-	-1125	-0-	6749	2		N	-0-			-0-
09		7350 X	6433	-0-	-917	-0-	6433	2		N	-0-			-0-
10		6944 X	6345	-0-	-599	-0-	6345	2		N	-0-			-0-
11		6540 X	5767	-0-	-773	-0-	5767	2		N	-0-			-0-
12		6758 X	6701	-0-	-57	-0-	6701	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			83,552			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497										COMPL. DATE 12/04/2011	TOTAL DEPTH 6444	PERF. 8995	- 12936	
01		6231 X	4281	-0-	-1950	-0-	4277	2	4 9	N	4			18
02		5829 X	4221	-0-	-1608	-0-	4215	2	6 9	N	5			23
03		6231 X	4858	-0-	-1373	-0-	4847	2	11 9	N	10			33
04		5940 X	4583	-0-	-1357	-0-	4580	2	3 9	N	3			36
05		6138 X	4641	-0-	-1497	-0-	4633	2	8 9	N	7			43
06		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5047	2	8 9	N	7			50
07		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5855	2	3 9	N	3	42 1		11
08		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2		N	-0-			11
09		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2		N	-0-			11
10		5859 X	5388	-0-	-471	-0-	5388	2		N	-0-			11
11		5730 X	5021	-0-	-709	-0-	5012	2	9 9	N	8			19
12		5921 X	4964	-0-	-957	-0-	4964	2		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			60,068			TOTAL CONDENSATE PROD:			47					

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502										COMPL. DATE 03/09/2012	TOTAL DEPTH 7216	PERF. 7810	- 11339	
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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011										TOTAL DEPTH	7690	PERF.	8185 - 13937	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		39680 X	36545	-0-	-3135	-0-		36545	2	N	-0-			-0-
02		37120 X	31576	-0-	-5544	-0-		31576	2	N	-0-			-0-
03		38781 X	32557	-0-	-6224	-0-		32557	2	N	-0-			-0-
04		35370 X	33452	-0-	-1918	-0-		33452	2	N	-0-			-0-
05		36549 X	32369	-0-	-4180	-0-		32369	2	N	-0-			-0-
06		35370 X	29582	-0-	-5788	-0-		29582	2	N	-0-			-0-
07		34565 X	29152	-0-	-5413	-0-		29152	2	N	-0-			-0-
08		34565 X	29061	-0-	-5504	-0-		29061	2	N	-0-			-0-
09		33450 X	27870	-0-	-5580	-0-		27870	2	N	-0-			-0-
10		32364 X	29519	-0-	-2845	-0-		29519	2	N	-0-			-0-
11		29580 X	26481	-0-	-3099	-0-		26481	2	N	-0-			-0-
12		29140 X	25651	-0-	-3489	-0-		25651	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		363,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011										TOTAL DEPTH	8376	PERF.	8500 - 10726	
01		10849 X	10849	-0-	-0-	-0-		10849	2	N	-0-			-0-
02		9977 X	9977	-0-	-0-	-0-		9977	2	N	-0-			-0-
03		12449 X	12449	-0-	-0-	-0-		12449	2	N	-0-			-0-
04		5430 X	2014	-0-	-3416	-0-		2014	2	N	-0-			-0-
05		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-				N	-0-			-0-
06		5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-				N	-0-			-0-
07		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-				N	-0-			-0-
08		5611 X	1657	-0-	-3954	-0-		1657	2	N	-0-			-0-
09		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-		7700	2	N	-0-			-0-
10		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-		7528	2	N	-0-			-0-
11		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-		8552	2	N	-0-			-0-
*12		9597 X	9597	-0-	-0-	-0-		9597	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		70,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012										TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8300 - 15356	
01		83607 X	43576	-0-	-40031	-0-		43576	2	N	-0-			-0-
02		68382 X	59483	-0-	-8899	-0-		59483	2	N	-0-			-0-
03		72013 X	67190	-0-	-4823	-0-		67190	2	N	-0-			-0-
04		69690 X	62025	-0-	-7665	-0-		62025	2	N	-0-			-0-
05		69626 X	57678	-0-	-11948	-0-		57678	2	N	-0-			-0-
06		65010 X	20109	-0-	-44901	-0-		20109	2	N	-0-			-0-
07		67177 X	43171	-0-	-24006	-0-		43171	2	N	-0-			-0-
08		67177 X	36589	-0-	-30588	-0-		36589	2	N	-0-			-0-
09		62040 X	49437	-0-	-12603	-0-		49437	2	N	-0-			-0-
10		61229 X	61229	-0-	-0-	-0-		61229	2	N	-0-			-0-
11		41790 X	13455	-0-	-28335	-0-		13455	2	N	-0-			-0-
12		51088 X	-0-	-0-	-51088	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		513,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		17918 X	14705	-0-	-3213	-0-	14705	2		N	-0-			-0-
02		15718 X	15190	-0-	-528	-0-	15190	2		N	-0-			-0-
03		16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2		N	-0-			-0-
04		15240 X	14628	-0-	-612	-0-	14628	2		N	-0-			-0-
05		18035 X	18035	-0-	-0-	-0-	18035	2		N	-0-			-0-
06		17295 X	17295	-0-	-0-	-0-	17295	2		N	-0-			-0-
07		17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	2		N	-0-			-0-
08		18042 X	16299	-0-	-1743	-0-	16299	2		N	-0-			-0-
09		17460 X	15639	-0-	-1821	-0-	15639	2		N	-0-			-0-
10		18042 X	15663	-0-	-2379	-0-	15663	2		N	-0-			-0-
11		17310 X	15081	-0-	-2229	-0-	15081	2		N	-0-			-0-
12		17174 X	16005	-0-	-1169	-0-	16005	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			191,974			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600														
01		15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-				N	-0-			-0-
02		6177 X	-0-	-0-	-6177	-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		14B2 EXT	-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		39525 X	36099	-0-	-3426	-0-	36099	2		N	-0-			-0-
02		36975 X	31246	-0-	-5729	-0-	31246	2		N	-0-			-0-
03		39525 X	6349	-0-	-33176	-0-	6349	2		N	-0-			-0-
04		35160 X	-0-	-0-	-35160	-0-				N	-0-			-0-
05		36332 X	-0-	-0-	-36332	-0-				N	-0-			-0-
06		34920 X	-0-	-0-	-34920	-0-				N	-0-			-0-
07		33387 X	-0-	-0-	-33387	-0-				N	-0-			-0-
08		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			73,694			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		27497 X	19700	-0-	-7797	-0-	19700	2		N	-0-			-0-
02		21837 X	19450	-0-	-2387	-0-	19450	2		N	-0-			-0-
03		23343 X	21005	-0-	-2338	-0-	21005	2		N	-0-			-0-
04		22590 X	18152	-0-	-4438	-0-	18152	2		N	-0-			-0-
05		21793 X	18597	-0-	-3196	-0-	18597	2		N	-0-			-0-
06		20527 X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	2		N	-0-			-0-
07		21018 X	19896	-0-	-1122	-0-	19896	2		N	-0-			-0-
08		21018 X	16234	-0-	-4784	-0-	16234	2		N	-0-			-0-
09		20520 X	19208	-0-	-1312	-0-	19208	2		N	-0-			-0-
10		21204 X	16522	-0-	-4682	-0-	16522	2		N	-0-			-0-
11		20520 X	11556	-0-	-8964	-0-	11556	2		N	-0-			-0-
12		19902 X	17945	-0-	-1957	-0-	17945	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		218,792			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082														
01		16895 X	15641	-0-	-1254	-0-	15641	2		N	-0-			-0-
02		15805 X	14192	-0-	-1613	-0-	14192	2		N	-0-			-0-
03		16895 X	15093	-0-	-1802	-0-	15093	2		N	-0-			-0-
04		16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	2		N	-0-			-0-
05		16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	16418	2		N	-0-			-0-
06		15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	15260	2		N	-0-			-0-
07		16709 X	15063	-0-	-1646	-0-	15063	2		N	-0-			-0-
08		16709 X	14194	-0-	-2515	-0-	14194	2		N	-0-			-0-
09		16170 X	13611	-0-	-2559	-0-	13611	2		N	-0-			-0-
10		16430 X	13595	-0-	-2835	-0-	13595	2		N	-0-			-0-
11		15270 X	13743	-0-	-1527	-0-	13743	2		N	-0-			-0-
12		14849 X	13424	-0-	-1425	-0-	13424	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		176,409			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802														
01		15066 X	11063	-0-	-4003	-0-	11063	2		N	-0-			-0-
02		12818 X	10261	-0-	-2557	-0-	10261	2		N	-0-			-0-
03		11997 X	10924	-0-	-1073	-0-	10924	2		N	-0-			-0-
04		11550 X	10253	-0-	-1297	-0-	10253	2		N	-0-			-0-
05		11067 X	9321	-0-	-1746	-0-	9321	2		N	-0-			-0-
06		10710 X	6114	-0-	-4596	-0-	6114	2		N	-0-			-0-
07		10974 X	7732	-0-	-3242	-0-	7732	2		N	-0-			-0-
08		10912 X	9218	-0-	-1694	-0-	9218	2		N	-0-			-0-
09		10260 X	9138	-0-	-1122	-0-	9138	2		N	-0-			-0-
10		9331 X	9069	-0-	-262	-0-	9069	2		N	-0-			-0-
11		9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2		N	-0-			-0-
*12		10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		113,346			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		20243 X	13896	-0-	-6347	-0-		13896	2		N	-0-		-0-
02		18067 X	12678	-0-	-5389	-0-		12678	2		N	-0-		-0-
03		17608 X	13457	-0-	-4151	-0-		13457	2		N	-0-		-0-
04		15630 X	12672	-0-	-2958	-0-		12672	2		N	-0-		-0-
05		15469 X	12431	-0-	-3038	-0-		12431	2		N	-0-		-0-
06		13440 X	11706	-0-	-1734	-0-		11706	2		N	-0-		-0-
07		13547 X	11708	-0-	-1839	-0-		11708	2		N	-0-		-0-
08		13454 X	11051	-0-	-2403	-0-		11051	2		N	-0-		-0-
09		12660 X	11200	-0-	-1460	-0-		11200	2		N	-0-		-0-
10		12431 X	11240	-0-	-1191	-0-		11240	2		N	-0-		-0-
11		11700 X	10870	-0-	-830	-0-		10870	2		N	-0-		-0-
*12		11967 X	11967	-0-	-0-	-0-		11967	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			144,876			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739														
01		19933 X	17908	-0-	-2025	-0-		17908	2		N	-0-		-0-
02		18038 X	16626	-0-	-1412	-0-		16626	2		N	-0-		-0-
03		19282 X	15260	-0-	-4022	-0-		15260	2		N	-0-		-0-
04		18660 X	15464	-0-	-3196	-0-		15464	2		N	-0-		-0-
05		19034 X	14273	-0-	-4761	-0-		14273	2		N	-0-		-0-
06		17340 X	13882	-0-	-3458	-0-		13882	2		N	-0-		-0-
07		17763 X	14686	-0-	-3077	-0-		14686	2		N	-0-		-0-
08		15965 X	14628	-0-	-1337	-0-		14628	2		N	-0-		-0-
09		15450 X	14215	-0-	-1235	-0-		14215	2		N	-0-		-0-
10		14694 X	13912	-0-	-782	-0-		13912	2		N	-0-		-0-
11		14220 X	12573	-0-	-1647	-0-		12573	2		N	-0-		-0-
12		14694 X	13483	-0-	-1211	-0-		13483	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			176,910			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679														
01		46965 X	41043	-0-	-5922	-0-		41043	2		N	-0-		-0-
02		43935 X	38338	-0-	-5597	-0-		38338	2		N	-0-		-0-
03		46965 X	39518	-0-	-7447	-0-		39518	2		N	-0-		-0-
04		42630 X	37577	-0-	-5053	-0-		37577	2		N	-0-		-0-
05		42718 X	38492	-0-	-4226	-0-		38492	2		N	-0-		-0-
06		39720 X	36410	-0-	-3310	-0-		36410	2		N	-0-		-0-
07		40982 X	36609	-0-	-4373	-0-		36609	2		N	-0-		-0-
08		39525 X	35598	-0-	-3927	-0-		35598	2		N	-0-		-0-
09		37590 X	33887	-0-	-3703	-0-		33887	2		N	-0-		-0-
10		38502 X	34401	-0-	-4101	-0-		34401	2		N	-0-		-0-
11		36420 X	32222	-0-	-4198	-0-		32222	2		N	-0-		-0-
12		36115 X	33103	-0-	-3012	-0-		33103	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			437,198			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011										TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8600	-	12547
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		16988 X	10867	-0-	-6121	-0-		10867 2		N	-0-			-0-	
02		15892 X	1427	-0-	-14465	-0-		1427 2		N	-0-			-0-	
03		16430 X	1347	-0-	-15083	-0-		1347 2		N	-0-			-0-	
04		16691 X	16691	-0-	-0-	-0-		16691 2		N	-0-			-0-	
05		19160 X	19160	-0-	-0-	-0-		19160 2		N	-0-			-0-	
06		21004 X	21004	-0-	-0-	-0-		21004 2		N	-0-			-0-	
07		22995 X	22995	-0-	-0-	-0-		22995 2		N	-0-			-0-	
08		19214 X	19214	-0-	-0-	-0-		19214 2		N	-0-			-0-	
09		21000 X	12756	-0-	-8244	-0-		12756 2		N	-0-			-0-	
10		23002 X	19208	-0-	-3794	-0-		19208 2		N	-0-			-0-	
11		22260 X	15520	-0-	-6740	-0-		15520 2		N	-0-			-0-	
12		23002 X	16730	-0-	-6272	-0-		16730 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				176,919				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012										TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7768	-	10447
01		22568 X	12627	-0-	-9941	-0-		12627 2		N	-0-			-0-	
02		21112 X	12477	-0-	-8635	-0-		12477 2		N	-0-			-0-	
03		22568 X	11139	-0-	-11429	-0-		11139 2		N	-0-			-0-	
04		20580 X	6866	-0-	-13714	-0-		6866 2		N	-0-			-0-	
05		13330 X	3352	-0-	-9978	-0-		3352 2		N	-0-			-0-	
06		12900 X	4195	-0-	-8705	-0-		4195 2		N	-0-			-0-	
07		13330 X	3063	-0-	-10267	-0-		3063 2		N	-0-			-0-	
08		20062 X	20062	-0-	-0-	-0-		20062 2		N	-0-			-0-	
09		19387 X	19387	-0-	-0-	-0-		19387 2		N	-0-			-0-	
10		18730 X	18730	-0-	-0-	-0-		18730 2		N	-0-			-0-	
11		19410 X	17036	-0-	-2374	-0-		17036 2		N	-0-			-0-	
12		20057 X	16442	-0-	-3615	-0-		16442 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				145,376				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012										TOTAL DEPTH	8773	PERF.	9590	-	14052
01		20553 X	16746	-0-	-3807	-0-		16746 2		N	-0-			-0-	
02		19053 X	11211	-0-	-7842	-0-		11211 2		N	-0-			-0-	
03		20367 X	18734	-0-	-1633	-0-		18734 2		N	-0-			-0-	
04		18720 X	16938	-0-	-1782	-0-		16938 2		N	-0-			-0-	
05		18507 X	15885	-0-	-2622	-0-		15885 2		N	-0-			-0-	
06		18120 X	16584	-0-	-1536	-0-		16584 2		N	-0-			-0-	
07		18724 X	16939	-0-	-1785	-0-		16939 2		N	-0-			-0-	
08		18724 X	17929	-0-	-795	-0-		17929 2		N	-0-			-0-	
09		17301 X	17301	-0-	-0-	-0-		17301 2		N	-0-			-0-	
10		17143 X	17124	-0-	-19	-0-		17124 2		N	-0-			-0-	
11		17340 X	8522	-0-	-8818	-0-		8522 2		N	-0-			-0-	
12		17918 X	8646	-0-	-9272	-0-		8646 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				182,559				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-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

01	3844 X	261	-0-	-3583	-0-	261	2			N	-0-			-0-
02	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-			-0-
03	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-			-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	16212 X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-			-0-
06	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2			N	-0-			-0-
07	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	15388	2			N	-0-			-0-
08	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	2			N	-0-			-0-
09	11160 X	9411	-0-	-1749	-0-	9411	2			N	-0-			-0-
10	11532 X	7744	-0-	-3788	-0-	7744	2			N	-0-			-0-
11	11160 X	8815	-0-	-2345	-0-	8815	2			N	-0-			-0-
12	15376 X	12248	-0-	-3128	-0-	12248	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

01	64325 X	52945	-0-	-11380	-0-	52945	2			N	-0-			-0-
02	59044 X	50492	-0-	-8552	-0-	50492	2			N	-0-			-0-
03	62093 X	51548	-0-	-10545	-0-	51548	2			N	-0-			-0-
04	60090 X	48391	-0-	-11699	-0-	48391	2			N	-0-			-0-
05	58032 X	55688	-0-	-2344	-0-	55688	2			N	-0-			-0-
06	53804 X	53804	-0-	-0-	-0-	53804	2			N	-0-			-0-
07	55192 X	55192	-0-	-0-	-0-	55192	2			N	-0-			-0-
08	55676 X	54266	-0-	-1410	-0-	54266	2			N	-0-			-0-
09	53880 X	51975	-0-	-1905	-0-	51975	2			N	-0-			-0-
10	55676 X	52911	-0-	-2765	-0-	52911	2			N	-0-			-0-
11	53790 X	50578	-0-	-3212	-0-	50578	2			N	-0-			-0-
12	55025 X	51408	-0-	-3617	-0-	51408	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 629,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31257 X	31257	-0-	-0-	-0-	-0-	31257	2	N	-0-			-0-
02		29841 X	29632	-0-	-209	-0-	-0-	29632	2	N	-0-			-0-
03		32240 X	30956	-0-	-1284	-0-	-0-	30956	2	N	-0-			-0-
04		31200 X	29117	-0-	-2083	-0-	-0-	29117	2	N	-0-			-0-
05		32240 X	29466	-0-	-2774	-0-	-0-	29466	2	N	-0-			-0-
06		30660 X	27678	-0-	-2982	-0-	-0-	27678	2	N	-0-			-0-
07		31682 X	29824	-0-	-1858	-0-	-0-	29824	2	N	-0-			-0-
08		30969 X	30381	-0-	-588	-0-	-0-	30381	2	N	-0-			-0-
09		29130 X	29003	-0-	-127	-0-	-0-	29003	2	N	-0-			-0-
10		30169 X	30169	-0-	-0-	-0-	-0-	30169	2	N	-0-			-0-
11		29400 X	25054	-0-	-4346	-0-	-0-	25054	2	N	-0-			-0-
12		30380 X	25550	-0-	-4830	-0-	-0-	25550	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			348,087			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517														
01		29233 X	23263	-0-	-5970	-0-	-0-	23263	2	N	-0-			-0-
02		17922 X	16781	-0-	-1141	-0-	-0-	16781	2	N	-0-			-0-
03		19995 X	19900	-0-	-95	-0-	-0-	19900	2	N	-0-			-0-
04		22500 X	9334	-0-	-13166	-0-	-0-	9334	2	N	-0-			-0-
05		23250 X	17072	-0-	-6178	-0-	-0-	17072	2	N	-0-			-0-
06		22500 X	19435	-0-	-3065	-0-	-0-	19435	2	N	-0-			-0-
07		19902 X	16242	-0-	-3660	-0-	-0-	16242	2	N	-0-			-0-
08		19902 X	13452	-0-	-6450	-0-	-0-	13452	2	N	-0-			-0-
09		19440 X	10128	-0-	-9312	-0-	-0-	10128	2	N	-0-			-0-
10		20088 X	16905	-0-	-3183	-0-	-0-	16905	2	N	-0-			-0-
11		19440 X	15473	-0-	-3967	-0-	-0-	15473	2	N	-0-			-0-
*12		17200 X	17200	-0-	-0-	-0-	-0-	17200	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			195,185			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631														
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		798 X	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-			-0-
03		349 X	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
04		10 X	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-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:			1,147			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		30628 X	18500	-0-	-12128	-0-	18500	2	N	-0-			-0-
02		27521 X	24423	-0-	-3098	-0-	24423	2	N	-0-			-0-
03		26908 X	22424	-0-	-4484	-0-	22424	2	N	-0-			-0-
04		26040 X	23198	-0-	-2842	-0-	23198	2	N	-0-			-0-
05		26102 X	23669	-0-	-2433	-0-	23669	2	N	-0-			-0-
06		25260 X	20307	-0-	-4953	-0-	20307	2	N	-0-			-0-
07		26102 X	20859	-0-	-5243	-0-	20859	2	N	-0-			-0-
08		23963 X	19540	-0-	-4423	-0-	19540	2	N	-0-			-0-
09		23190 X	18290	-0-	-4900	-0-	18290	2	N	-0-			-0-
10		23684 X	18136	-0-	-5548	-0-	18136	2	N	-0-			-0-
11		20538 X	20538	-0-	-0-	-0-	20538	2	N	-0-			-0-
*12		23447 X	23447	-0-	-0-	-0-	23447	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 253,331 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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	1	-0-	-1363	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02		841 N		-0-	-841	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		1 N		-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13516 X	13392	-0-	-124	-0-	13392	2	N	-0-			-0-
02		13166 X	8334	-0-	-4832	-0-	8334	2	N	-0-			-0-
03		14074 X	11890	-0-	-2184	-0-	11890	2	N	-0-			-0-
04		13620 X	11536	-0-	-2084	-0-	11536	2	N	-0-			-0-
05		13392 X	11109	-0-	-2283	-0-	11109	2	N	-0-			-0-
06		12960 X	11880	-0-	-1080	-0-	11880	2	N	-0-			-0-
07		12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	12254	2	N	-0-			-0-
08		11935 X	11592	-0-	-343	-0-	11592	2	N	-0-			-0-
09		11880 X	11269	-0-	-611	-0-	11269	2	N	-0-			-0-
10		12276 X	11748	-0-	-528	-0-	11748	2	N	-0-			-0-
11		11880 X	9428	-0-	-2452	-0-	9428	2	N	-0-			-0-
12		12245 X	10809	-0-	-1436	-0-	10809	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		28954 X	21912	-0-	-7042	-0-	-0-	21912	2		N	-0-			-0-
02		27028 X	21867	-0-	-5161	-0-	-0-	21867	2		N	-0-			-0-
03		28892 X	24475	-0-	-4417	-0-	-0-	24475	2		N	-0-			-0-
04		25740 X	22447	-0-	-3293	-0-	-0-	22447	2		N	-0-			-0-
05		25420 X	23069	-0-	-2351	-0-	-0-	23069	2		N	-0-			-0-
06		23700 X	21430	-0-	-2270	-0-	-0-	21430	2		N	-0-			-0-
07		24490 X	22883	-0-	-1607	-0-	-0-	22883	2		N	-0-			-0-
08		24490 X	21094	-0-	-3396	-0-	-0-	21094	2		N	-0-			-0-
09		22440 X	19414	-0-	-3026	-0-	-0-	19414	2		N	-0-			-0-
10		23064 X	19535	-0-	-3529	-0-	-0-	19535	2		N	-0-			-0-
11		22140 X	13941	-0-	-8199	-0-	-0-	13941	2		N	-0-			-0-
12		22878 X	17264	-0-	-5614	-0-	-0-	17264	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			249,331			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621															
01		25668 X	20812	-0-	-4856	-0-	-0-	20812	2		N	-0-			-0-
02		24012 X	13815	-0-	-10197	-0-	-0-	13815	2		N	-0-			-0-
03		24769 X	14304	-0-	-10465	-0-	-0-	14304	2		N	-0-			-0-
04		23970 X	16862	-0-	-7108	-0-	-0-	16862	2		N	-0-			-0-
05		23529 X	13382	-0-	-10147	-0-	-0-	13382	2		N	-0-			-0-
06		20130 X	11334	-0-	-8796	-0-	-0-	11334	2		N	-0-			-0-
07		17422 X	15071	-0-	-2351	-0-	-0-	15071	2		N	-0-			-0-
08		17422 X	10665	-0-	-6757	-0-	-0-	10665	2		N	-0-			-0-
09		16860 X	13684	-0-	-3176	-0-	-0-	13684	2		N	-0-			-0-
10		15066 X	11243	-0-	-3823	-0-	-0-	11243	2		N	-0-			-0-
11		14580 X	8873	-0-	-5707	-0-	-0-	8873	2		N	-0-			-0-
12		15066 X	12629	-0-	-2437	-0-	-0-	12629	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			162,674			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321															
01		21452 X	17299	-0-	-4153	-0-	-0-	17299	2		N	-0-			-0-
02		20068 X	14468	-0-	-5600	-0-	-0-	14468	2		N	-0-			-0-
03		21452 X	14793	-0-	-6659	-0-	-0-	14793	2		N	-0-			-0-
04		18240 X	14365	-0-	-3875	-0-	-0-	14365	2		N	-0-			-0-
05		17298 X	9920	-0-	-7378	-0-	-0-	9920	2		N	-0-			-0-
06		16740 X	8147	-0-	-8593	-0-	-0-	8147	2		N	-0-			-0-
07		15469 X	10061	-0-	-5408	-0-	-0-	10061	2		N	-0-			-0-
08		14849 X	11742	-0-	-3107	-0-	-0-	11742	2		N	-0-			-0-
09		14370 X	10487	-0-	-3883	-0-	-0-	10487	2		N	-0-			-0-
10		11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	-0-	11426	2		N	-0-			-0-
11		12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	-0-	12130	2		N	-0-			-0-
*12		11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	-0-	11752	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			146,590			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
CHELSEA		WELL #:		1H	RRCID ->	260913	COMPL. DATE	11/27/2011	TOTAL DEPTH	8453	PERF. 8700 - 11706				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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				
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 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	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:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CORNERSTONE NORTH		WELL #:		5H	RRCID ->	260915	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	8304	PERF. 8840 - 12738				
01	50251 X	45189	-0-	-5062	-0-	45189	2			N	-0-				-0-
02	46023 X	40482	-0-	-5541	-0-	40482	2			N	-0-				-0-
03	46221 X	44114	-0-	-2107	-0-	44114	2			N	-0-				-0-
04	44730 X	40901	-0-	-3829	-0-	40901	2			N	-0-				-0-
05	46221 X	40904	-0-	-5317	-0-	40904	2			N	-0-				-0-
06	43740 X	39903	-0-	-3837	-0-	39903	2			N	-0-				-0-
07	44113 X	39888	-0-	-4225	-0-	39888	2			N	-0-				-0-
08	44113 X	38763	-0-	-5350	-0-	38763	2			N	-0-				-0-
09	40890 X	35242	-0-	-5648	-0-	35242	2			N	-0-				-0-
10	41230 X	37794	-0-	-3436	-0-	37794	2			N	-0-				-0-
11	39900 X	35822	-0-	-4078	-0-	35822	2			N	-0-				-0-
12	39897 X	37010	-0-	-2887	-0-	37010	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		476,012				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		18941 X	17607	-0-	-1334	-0-	17607	2		N	-0-			-0-
02		17429 X	16641	-0-	-788	-0-	16641	2		N	-0-			-0-
03		18537 X	18537	-0-	-0-	-0-	18537	2		N	-0-			-0-
04		20579 X	20579	-0-	-0-	-0-	20579	2		N	-0-			-0-
05		20999 X	20999	-0-	-0-	-0-	20999	2		N	-0-			-0-
06		17940 X	12939	-0-	-5001	-0-	12939	2		N	-0-			-0-
07		19747 X	12365	-0-	-7382	-0-	12365	2		N	-0-			-0-
08		19747 X	13637	-0-	-6110	-0-	13637	2		N	-0-			-0-
09		19110 X	12275	-0-	-6835	-0-	12275	2		N	-0-			-0-
10		19747 X	14386	-0-	-5361	-0-	14386	2		N	-0-			-0-
11		15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2		N	-0-			-0-
*12		14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			189,823			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004														
01		21545 X	16723	-0-	-4822	-0-	16723	2		N	-0-			-0-
02		20126 X	18386	-0-	-1740	-0-	18386	2		N	-0-			-0-
03		21514 X	19882	-0-	-1632	-0-	19882	2		N	-0-			-0-
04		20820 X	18614	-0-	-2206	-0-	18614	2		N	-0-			-0-
05		20646 X	18093	-0-	-2553	-0-	18093	2		N	-0-			-0-
06		19230 X	16453	-0-	-2777	-0-	16453	2		N	-0-			-0-
07		19871 X	17180	-0-	-2691	-0-	17180	2		N	-0-			-0-
08		19871 X	17488	-0-	-2383	-0-	17488	2		N	-0-			-0-
09		18600 X	15798	-0-	-2802	-0-	15798	2		N	-0-			-0-
10		18104 X	15599	-0-	-2505	-0-	15599	2		N	-0-			-0-
11		16920 X	16053	-0-	-867	-0-	16053	2		N	-0-			-0-
12		17484 X	16942	-0-	-542	-0-	16942	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			207,211			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469														
01		47926 X	41518	-0-	-6408	-0-	41518	2		N	-0-			-0-
02		43065 X	36113	-0-	-6952	-0-	36113	2		N	-0-			-0-
03		45694 X	37177	-0-	-8517	-0-	37177	2		N	-0-			-0-
04		44160 X	33289	-0-	-10871	-0-	33289	2		N	-0-			-0-
05		44485 X	40110	-0-	-4375	-0-	40110	2		N	-0-			-0-
06		40170 X	38281	-0-	-1889	-0-	38281	2		N	-0-			-0-
07		38595 X	37949	-0-	-646	-0-	37949	2		N	-0-			-0-
08		40114 X	35149	-0-	-4965	-0-	35149	2		N	-0-			-0-
09		38820 X	33746	-0-	-5074	-0-	33746	2		N	-0-			-0-
10		40114 X	34552	-0-	-5562	-0-	34552	2		N	-0-			-0-
11		38280 X	31525	-0-	-6755	-0-	31525	2		N	-0-			-0-
12		36394 X	32486	-0-	-3908	-0-	32486	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			431,895			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
RANDOLPH		WELL #:		2H	RRCID ->	260934	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 7830	- 11502	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2		N	-0-			-0-
02	4988 X	3376	-0-	-1612	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
03	3937 X	3735	-0-	-202	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
04	6720 X	3485	-0-	-3235	-0-	3485	2		N	-0-			-0-
05	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-				N	-0-			-0-
06	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-				N	-0-			-0-
07	3720 X	3353	-0-	-367	-0-	3353	2		N	-0-			-0-
08	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2		N	-0-			-0-
09	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2		N	-0-			-0-
10	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2		N	-0-			-0-
11	5430 X	4153	-0-	-1277	-0-	4153	2		N	-0-			-0-
12	5611 X	4314	-0-	-1297	-0-	4314	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

C STATION		WELL #:		2H	RRCID ->	260939	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7813	- 13187
01	36394 X	30940	-0-	-5454	-0-	30940	2		N	-0-		-0-
02	32596 X	27256	-0-	-5340	-0-	27256	2		N	-0-		-0-
03	33480 X	28775	-0-	-4705	-0-	28775	2		N	-0-		-0-
04	31620 X	26836	-0-	-4784	-0-	26836	2		N	-0-		-0-
05	32674 X	24601	-0-	-8073	-0-	24601	2		N	-0-		-0-
06	29940 X	24186	-0-	-5754	-0-	24186	2		N	-0-		-0-
07	29140 X	23585	-0-	-5555	-0-	23585	2		N	-0-		-0-
08	28768 X	23596	-0-	-5172	-0-	23596	2		N	-0-		-0-
09	26850 X	22586	-0-	-4264	-0-	22586	2		N	-0-		-0-
10	24986 X	24680	-0-	-306	-0-	24680	2		N	-0-		-0-
11	25704 X	25704	-0-	-0-	-0-	25704	2		N	-0-		-0-
*12	26711 X	26711	-0-	-0-	-0-	26711	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		309,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIAMOND OAKS		WELL #:		4H	RRCID ->	260941	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 7723	- 13487
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	6551	-0-	3451	8134	6521 2	30 9	Y	27	77 1		53
02		13445 X	5311	-0-	-8134	-0-	5286 2	25 9	Y	23			76
03		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854 2		Y	-0-			76
04		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983 2		Y	-0-			76
05		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4893 2	23 9	Y	21			97
06		6330 X	4732	-0-	-1598	-0-	4689 2	43 9	Y	39	82 1		54
07		5673 X	5357	-0-	-316	-0-	5356 2	1 9	Y	1			55
08		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5447 2	43 9	Y	39			94
09		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5215 2	11 9	Y	10			104
10		5363 X	5334	-0-	-29	-0-	5313 2	21 9	Y	19			123
11		5310 X	4931	-0-	-379	-0-	4931 2		Y	-0-			123
12		5487 X	5014	-0-	-473	-0-	5014 2		Y	-0-			123
TOTAL GAS PROD:				62,699		TOTAL CONDENSATE PROD:				179			

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012										TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8590 - 12456
01		15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	15459 2		N	-0-			-0-
02		15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	15789 2		N	-0-			-0-
03		19736 X	19736	-0-	-0-	-0-	19736 2		N	-0-			-0-
04		17655 X	17655	-0-	-0-	-0-	17655 2		N	-0-			-0-
05		15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	15533 2		N	-0-			-0-
06		12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	12858 2		N	-0-			-0-
07		14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	14424 2		N	-0-			-0-
08		9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	9920 2		N	-0-			-0-
09		12773 X	12773	-0-	-0-	-0-	12773 2		N	-0-			-0-
10		13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	13559 2		N	-0-			-0-
11		12274 X	12274	-0-	-0-	-0-	12274 2		N	-0-			-0-
*12		11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	11445 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				171,425		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011										TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8800 - 14860
01		33883 X	30121	-0-	-3762	-0-	30121 2		N	-0-			-0-
02		31349 X	27392	-0-	-3957	-0-	27392 2		N	-0-			-0-
03		31775 X	28631	-0-	-3144	-0-	28631 2		N	-0-			-0-
04		30690 X	27009	-0-	-3681	-0-	27009 2		N	-0-			-0-
05		31124 X	27489	-0-	-3635	-0-	27489 2		N	-0-			-0-
06		29160 X	25831	-0-	-3329	-0-	25831 2		N	-0-			-0-
07		29295 X	26491	-0-	-2804	-0-	26491 2		N	-0-			-0-
08		28644 X	27136	-0-	-1508	-0-	27136 2		N	-0-			-0-
09		27000 X	25502	-0-	-1498	-0-	25502 2		N	-0-			-0-
10		27497 X	23724	-0-	-3773	-0-	23724 2		N	-0-			-0-
11		26250 X	23128	-0-	-3122	-0-	23128 2		N	-0-			-0-
12		27125 X	24693	-0-	-2432	-0-	24693 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				317,147		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
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)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					-0-
02		18096 X	-0-	1 -0-	-18095	-0-		1	2		N	-0-					-0-
03		19344 X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-
04		18720 X	17889	-0-	-831	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
05		26590 X	26590	-0-	-0-	-0-	26590	2			N	-0-					-0-
06		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
07		18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-					-0-
08		26598 X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	-0-					-0-
09		25740 X	-0-	-0-	-25740	-0-					N	-0-					-0-
10		26598 X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	-0-					-0-
11		8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			52,791			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011												TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7778 - 10554		
01		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02		2639 X	789	-0-	-1850	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
04		4800 X	19	-0-	-4781	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
06		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09		7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
10		7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
11		7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			13,182			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011												TOTAL DEPTH	6184	PERF.	6530 - 9318		
01		3627 X	768	-0-	-2859	-0-	715	2	53	9	N	48	81	1			25
02		3393 X	700	-0-	-2693	-0-	654	2	46	9	N	42	40	1			27
03		3627 X	1872	-0-	-1755	-0-	1822	2	50	9	N	45	40	1			32
04		2370 X	1083	-0-	-1287	-0-	1046	2	37	9	N	34	40	1			26
05		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3313	2	25	9	N	23					49
06		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2987	2	15	9	N	14	40	1			23
07		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	3982	2	44	9	N	40	39	1			24
08		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3793	2	7	9	N	6					30
09		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3384	2	23	9	N	21	40	1			11
10		4030 X	3288	-0-	-742	-0-	3285	2	3	9	N	3					14
11		3900 X	3100	-0-	-800	-0-	3055	2	45	9	N	41	41	1			14
12		3596 X	3005	-0-	-591	-0-	2954	2	51	9	N	46	41	1			19
TOTAL GAS PROD:			31,389			TOTAL CONDENSATE PROD:			363								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		18724 X	14853	-0-	-3871	-0-	14853	2			N	-0-
02		14442 X	12403	-0-	-2039	-0-	12403	2			N	-0-
03		16492 X	13850	-0-	-2642	-0-	13850	2			N	-0-
04		15960 X	13058	-0-	-2902	-0-	13058	2			N	-0-
05		16492 X	13954	-0-	-2538	-0-	13954	2			N	-0-
06		14370 X	12800	-0-	-1570	-0-	12800	2			N	-0-
07		15008 X	15008	-0-	-0-	-0-	15008	2			N	-0-
08		13950 X	11817	-0-	-2133	-0-	11817	2			N	-0-
09		13500 X	12332	-0-	-1168	-0-	12332	2			N	-0-
10		15004 X	13663	-0-	-1341	-0-	13663	2			N	-0-
11		14520 X	13022	-0-	-1498	-0-	13022	2			N	-0-
12		15004 X	12263	-0-	-2741	-0-	12263	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			159,023			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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	973	2	39	9	N	25
02		1508 N	532	-0-	-976	-0-	498	2	34	9	N	27
03		1085 N	294	-0-	-791	-0-	258	2	36	9	N	30
04		990 N	303	-0-	-687	-0-	275	2	28	9	N	25
05		558 N	162	-0-	-396	-0-	143	2	19	9	N	17
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	11
07		310 N	33	-0-	-277	-0-	1	2	32	9	N	29
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	9	2	18	9	N	16
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	3	2	2	9	N	2
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	661	2	33	9	N	30
*12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1191	2	39	9	N	35
TOTAL GAS PROD:			4,292			TOTAL CONDENSATE PROD:			268			

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		17205 X	12483	-0-	-4722	-0-	12483	2			N	-0-
02		16095 X	12392	-0-	-3703	-0-	12392	2			N	-0-
03		14167 X	10009	-0-	-4158	-0-	10009	2			N	-0-
04		12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-
05		17350 X	17350	-0-	-0-	-0-	17350	2			N	-0-
06		18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	18211	2			N	-0-
07		18762 X	18762	-0-	-0-	-0-	18762	2			N	-0-
08		18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-
09		18210 X	15205	-0-	-3005	-0-	15205	2			N	-0-
10		18817 X	15609	-0-	-3208	-0-	15609	2			N	-0-
11		18210 X	14747	-0-	-3463	-0-	14747	2			N	-0-
12		18879 X	15638	-0-	-3241	-0-	15638	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			182,107			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		19995 X	17798	-0-	-2197	-0-	17798	2	N	-0-				-0-
02		18705 X	15733	-0-	-2972	-0-	15733	2	N	-0-				-0-
03		19995 X	18031	-0-	-1964	-0-	18031	2	N	-0-				-0-
04		19350 X	16671	-0-	-2679	-0-	16671	2	N	-0-				-0-
05		19034 X	16870	-0-	-2164	-0-	16870	2	N	-0-				-0-
06		17460 X	16349	-0-	-1111	-0-	16349	2	N	-0-				-0-
07		18042 X	16365	-0-	-1677	-0-	16365	2	N	-0-				-0-
08		18042 X	15936	-0-	-2106	-0-	15936	2	N	-0-				-0-
09		16680 X	14859	-0-	-1821	-0-	14859	2	N	-0-				-0-
10		16895 X	15295	-0-	-1600	-0-	15295	2	N	-0-				-0-
11		16350 X	14596	-0-	-1754	-0-	14596	2	N	-0-				-0-
12		16337 X	14830	-0-	-1507	-0-	14830	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		193,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576														
01		9455 X	6124	-0-	-3331	-0-	6100	2	24 9	Y	22			39
02		8323 X	5192	-0-	-3131	-0-	5189	2	3 9	Y	3	37 1		5
03		8897 X	3407	-0-	-5490	-0-	3389	2	18 9	Y	16			21
04		7200 X	6177	-0-	-1023	-0-	6165	2	12 9	Y	11			32
05		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6743	2	11 9	Y	10	36 1		6
06		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6909	2	14 9	Y	13			19
07		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6978	2	12 9	Y	11			30
08		5673 X	2516	-0-	-3157	-0-	2509	2	7 9	Y	6			36
09		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6161	2	3 9	Y	3	37 1		2
10		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5880	2	4 9	Y	4			6
11		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2		Y	-0-			6
*12		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2		Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		67,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		99								

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286														
01		73160 X	65440	-0-	-7720	-0-	65440	2		N	-0-			-0-
02		67976 X	60192	-0-	-7784	-0-	60192	2		N	-0-			-0-
03		71300 X	63323	-0-	-7977	-0-	63323	2		N	-0-			-0-
04		66390 X	63894	-0-	-2496	-0-	63894	2		N	-0-			-0-
05		68603 X	65495	-0-	-3108	-0-	65495	2		N	-0-			-0-
06		63330 X	61874	-0-	-1456	-0-	61874	2		N	-0-			-0-
07		66030 X	62919	-0-	-3111	-0-	62919	2		N	-0-			-0-
08		66030 X	62153	-0-	-3877	-0-	62153	2		N	-0-			-0-
09		63900 X	58464	-0-	-5436	-0-	58464	2		N	-0-			-0-
10		65503 X	59396	-0-	-6107	-0-	59396	2		N	-0-			-0-
11		61860 X	58403	-0-	-3457	-0-	58403	2		N	-0-			-0-
12		62930 X	59195	-0-	-3735	-0-	59195	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		740,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		19375 X	17167	-0-	-2208	-0-	17167	2		N	-0-				-0-
02		16762 X	15101	-0-	-1661	-0-	15101	2		N	-0-				-0-
03		17608 X	17148	-0-	-460	-0-	17148	2		N	-0-				-0-
04		16620 X	15679	-0-	-941	-0-	15679	2		N	-0-				-0-
05		17174 X	10780	-0-	-6394	-0-	10780	2		N	-0-				-0-
06		16620 X	11283	-0-	-5337	-0-	11283	2		N	-0-				-0-
07		17143 X	11093	-0-	-6050	-0-	11093	2		N	-0-				-0-
08		17143 X	9443	-0-	-7700	-0-	9443	2		N	-0-				-0-
09		15690 X	10721	-0-	-4969	-0-	10721	2		N	-0-				-0-
10		11656 X	9407	-0-	-2249	-0-	9407	2		N	-0-				-0-
11		11280 X	7606	-0-	-3674	-0-	7606	2		N	-0-				-0-
*12		11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			146,957			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013												TOTAL DEPTH	8816	PERF. 9072 - 11568	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012												TOTAL DEPTH	7331	PERF. 7800 - 10382	
01		15159 X	10893	-0-	-4266	-0-	10893	2		N	-0-				-0-
02		13572 X	11669	-0-	-1903	-0-	11669	2		N	-0-				-0-
03		14198 X	9349	-0-	-4849	-0-	9349	2		N	-0-				-0-
04		11850 X	10513	-0-	-1337	-0-	10513	2		N	-0-				-0-
05		12462 X	4529	-0-	-7933	-0-	4529	2		N	-0-				-0-
06		12060 X	3474	-0-	-8586	-0-	3474	2		N	-0-				-0-
07		12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-				N	-0-				-0-
08		10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-				N	-0-				-0-
09		10500 X	-0-	-0-	-10500	-0-				N	-0-				-0-
10		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-				N	-0-				-0-
11		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-				N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			50,427			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* 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-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963														
01		837 N	105	-0-	-732	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02		1015 N	783	-0-	-232	-0-	783	2		N	-0-			-0-
03		961 N	897	-0-	-64	-0-	897	2		N	-0-			-0-
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
05		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
06		870 N	111	-0-	-759	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
08		868 N	-0-	-0-	-868	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		10075 X	1187	-0-	-8888	-0-	1186 2	1 9	N	1			18
02		9425 X	5987	-0-	-3438	-0-	5987 2		N	-0-			18
03		10075 X	6842	-0-	-3233	-0-	6839 2	3 9	N	3			21
04		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6777 2	1 9	N	1			22
05		206 X	-0-	-0-	-206	-0-			N	-0-			22
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			20,794			TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032													
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-				

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639													
01		28117 X	25033	-0-	-3084	-0-	25033 2		N	-0-			-0-
02		25694 X	23699	-0-	-1995	-0-	23699 2		N	-0-			-0-
03		25885 X	24984	-0-	-901	-0-	24984 2		N	-0-			-0-
04		24690 X	23875	-0-	-815	-0-	23875 2		N	-0-			-0-
05		25513 X	24458	-0-	-1055	-0-	24458 2		N	-0-			-0-
06		24510 X	23695	-0-	-815	-0-	23695 2		N	-0-			-0-
07		25327 X	24376	-0-	-951	-0-	24376 2		N	-0-			-0-
08		24986 X	23656	-0-	-1330	-0-	23656 2		N	-0-			-0-
09		23880 X	22630	-0-	-1250	-0-	22630 2		N	-0-			-0-
10		24490 X	23153	-0-	-1337	-0-	23153 2		N	-0-			-0-
11		23700 X	22538	-0-	-1162	-0-	22538 2		N	-0-			-0-
*12		24425 X	24425	-0-	-0-	-0-	24425 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			286,522			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		34523 X	34523	-0-	-0-	-0-	34523	2		N	-0-			-0-
02		29783 X	29601	-0-	-182	-0-	29601	2		N	-0-			-0-
03		40892 X	40892	-0-	-0-	-0-	40892	2		N	-0-			-0-
04		38998 X	38998	-0-	-0-	-0-	38998	2		N	-0-			-0-
05		36208 X	27798	-0-	-8410	-0-	27798	2		N	-0-			-0-
06		35040 X	18234	-0-	-16806	-0-	18234	2		N	-0-			-0-
07		36208 X	20631	-0-	-15577	-0-	20631	2		N	-0-			-0-
08		36208 X	24671	-0-	-11537	-0-	24671	2		N	-0-			-0-
09		35040 X	23839	-0-	-11201	-0-	23839	2		N	-0-			-0-
10		27807 X	23264	-0-	-4543	-0-	23264	2		N	-0-			-0-
11		23880 X	22958	-0-	-922	-0-	22958	2		N	-0-			-0-
12		24676 X	22937	-0-	-1739	-0-	22937	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			328,346			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600														
01		19003 X	16372	-0-	-2631	-0-	16372	2		N	-0-			-0-
02		18167 X	18167	-0-	-0-	-0-	18167	2		N	-0-			-0-
03		19268 X	19268	-0-	-0-	-0-	19268	2		N	-0-			-0-
04		18740 X	18740	-0-	-0-	-0-	18740	2		N	-0-			-0-
05		19406 X	19090	-0-	-316	-0-	19090	2		N	-0-			-0-
06		18780 X	18373	-0-	-407	-0-	18373	2		N	-0-			-0-
07		19406 X	18211	-0-	-1195	-0-	18211	2		N	-0-			-0-
08		20214 X	20214	-0-	-0-	-0-	20214	2		N	-0-			-0-
09		18805 X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2		N	-0-			-0-
10		20062 X	20062	-0-	-0-	-0-	20062	2		N	-0-			-0-
11		19560 X	19148	-0-	-412	-0-	19148	2		N	-0-			-0-
12		20212 X	19037	-0-	-1175	-0-	19037	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			225,487			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150														
01		12772 X	10013	-0-	-2759	-0-	10013	2		N	-0-			-0-
02		11716 X	10732	-0-	-984	-0-	10732	2		N	-0-			-0-
03		10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2		N	-0-			-0-
04		9690 X	9363	-0-	-327	-0-	9363	2		N	-0-			-0-
05		11470 X	4653	-0-	-6817	-0-	4653	2		N	-0-			-0-
06		11100 X	4933	-0-	-6167	-0-	4933	2		N	-0-			-0-
07		11470 X	7779	-0-	-3691	-0-	7779	2		N	-0-			-0-
08		10757 X	7956	-0-	-2801	-0-	7956	2		N	-0-			-0-
09		9360 X	8140	-0-	-1220	-0-	8140	2		N	-0-			-0-
10		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2		N	-0-			-0-
11		8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2		N	-0-			-0-
*12		8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			99,938			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																				
GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011										TOTAL DEPTH	6909	PERF.	7580	-	13003					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		19313 X	8357	-0-	-10956	-0-	-0-	8357	2		N	-0-					-0-			
02		18067 X	13064	-0-	-5003	-0-	-0-	13064	2		N	-0-					-0-			
03		23716 X	23716	-0-	-0-	-0-	-0-	23716	2		N	-0-					-0-			
04		25692 X	25692	-0-	-0-	-0-	-0-	25692	2		N	-0-					-0-			
05		19585 X	19585	-0-	-0-	-0-	-0-	19585	2		N	-0-					-0-			
06		22950 X	7234	-0-	-15716	-0-	-0-	7234	2		N	-0-					-0-			
07		26536 X	6877	-0-	-19659	-0-	-0-	6877	2		N	-0-					-0-			
08		26536 X	9204	-0-	-17332	-0-	-0-	9204	2		N	-0-					-0-			
09		25680 X	14183	-0-	-11497	-0-	-0-	14183	2		N	-0-					-0-			
10		25751 X	25751	-0-	-0-	-0-	-0-	25751	2		N	-0-					-0-			
11		26915 X	26915	-0-	-0-	-0-	-0-	26915	2		N	-0-					-0-			
*12		21445 X	21445	-0-	-0-	-0-	-0-	21445	2		N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:										202,023	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012										TOTAL DEPTH	7129	PERF.	7262	-	13573					
01		34379 X	23319	-0-	-11060	-0-	-0-	23319	2		N	-0-					-0-			
02		28971 X	20594	-0-	-8377	-0-	-0-	20594	2		N	-0-					-0-			
03		28303 X	22330	-0-	-5973	-0-	-0-	22330	2		N	-0-					-0-			
04		25080 X	21274	-0-	-3806	-0-	-0-	21274	2		N	-0-					-0-			
05		23312 X	21667	-0-	-1645	-0-	-0-	21667	2		N	-0-					-0-			
06		22560 X	21063	-0-	-1497	-0-	-0-	21063	2		N	-0-					-0-			
07		22320 X	21870	-0-	-450	-0-	-0-	21870	2		N	-0-					-0-			
08		22733 X	22733	-0-	-0-	-0-	-0-	22733	2		N	-0-					-0-			
09		22707 X	22707	-0-	-0-	-0-	-0-	22707	2		N	-0-					-0-			
10		22151 X	22151	-0-	-0-	-0-	-0-	22151	2		N	-0-					-0-			
11		21990 X	20631	-0-	-1359	-0-	-0-	20631	2		N	-0-					-0-			
12		23467 X	20975	-0-	-2492	-0-	-0-	20975	2		N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:										261,314	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011										TOTAL DEPTH	8611	PERF.	9000	-	13679					
01		29136 X	29136	-0-	-0-	-0-	-0-	29136	2		N	-0-					-0-			
02		25022 X	25022	-0-	-0-	-0-	-0-	25022	2		N	-0-					-0-			
03		29118 X	29118	-0-	-0-	-0-	-0-	29118	2		N	-0-					-0-			
04		27892 X	27892	-0-	-0-	-0-	-0-	27892	2		N	-0-					-0-			
05		21091 X	21091	-0-	-0-	-0-	-0-	21091	2		N	-0-					-0-			
06		18162 X	18162	-0-	-0-	-0-	-0-	18162	2		N	-0-					-0-			
07		18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	-0-	18906	2		N	-0-					-0-			
08		16774 X	16774	-0-	-0-	-0-	-0-	16774	2		N	-0-					-0-			
09		16424 X	16424	-0-	-0-	-0-	-0-	16424	2		N	-0-					-0-			
10		16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	-0-	16756	2		N	-0-					-0-			
11		15184 X	15184	-0-	-0-	-0-	-0-	15184	2		N	-0-					-0-			
*12		14444 X	14444	-0-	-0-	-0-	-0-	14444	2		N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:										248,909	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DUNN		WELL #:		4H	RRCID ->	261658	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	7583	PERF. 7620 - 10777	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	23120 X	23120	-0-	-0-	-0-		23120 2		N	-0-		-0-
02	22127 X	21268	-0-	-859	-0-		21268 2		N	-0-		-0-
03	23653 X	23170	-0-	-483	-0-		23170 2		N	-0-		-0-
04	22890 X	22288	-0-	-602	-0-		22288 2		N	-0-		-0-
05	23126 X	18729	-0-	-4397	-0-		18729 2		N	-0-		-0-
06	22410 X	17517	-0-	-4893	-0-		17517 2		N	-0-		-0-
07	23157 X	19227	-0-	-3930	-0-		19227 2		N	-0-		-0-
08	23157 X	19539	-0-	-3618	-0-		19539 2		N	-0-		-0-
09	22290 X	18347	-0-	-3943	-0-		18347 2		N	-0-		-0-
10	19220 X	18625	-0-	-595	-0-		18625 2		N	-0-		-0-
11	18900 X	17659	-0-	-1241	-0-		17659 2		N	-0-		-0-
12	19530 X	18351	-0-	-1179	-0-		18351 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 237,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOOP		WELL #:		1H	RRCID ->	261660	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	6779	PERF. 6930 - 10451	
01	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-		8847 2		N	-0-		26
02	7163 X	4928	-0-	-2235	-0-		4928 2		N	-0-		26
03	11677 X	11677	-0-	-0-	-0-		11665 2	12 9	N	-0-		37
04	8550 X	4289	-0-	-4261	-0-		4289 2		N	-0-		37
05	8835 X	7499	-0-	-1336	-0-		7498 2	1 9	N	-0-		38
06	11310 X	7454	-0-	-3856	-0-		7453 2	1 9	N	-0-		39
07	11687 X	3571	-0-	-8116	-0-		3571 2		N	-0-		39
08	11687 X	10697	-0-	-990	-0-		10697 2		N	-0-		39
09	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-		10201 2		N	-0-		39
10	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-		8744 2		N	-0-		39
11	10350 X	7834	-0-	-2516	-0-		7834 2		N	-0-		39
12	10261 X	5636	-0-	-4625	-0-		5636 2		N	-0-		39

TOTAL GAS PROD: 91,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DEL BOCA VISTA		WELL #:		1H	RRCID ->	261661	COMPL. DATE	02/05/2012	TOTAL DEPTH	7865	PERF. 8155 - 14530	
01	T. A.	19351	-0-	19351	38106		19351 2		N	-0-		-0-
02	T. A.	17535	-0-	17535	55641		17535 2		N	-0-		-0-
03	72322 X	16681	-0-	-55641	-0-		16681 2		N	-0-		-0-
04	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-		11542 2		N	-0-		-0-
05	19344 X	6571	-0-	-12773	-0-		6571 2		N	-0-		-0-
06	18720 X	11613	-0-	-7107	-0-		11613 2		N	-0-		-0-
07	18755 X	18015	-0-	-740	-0-		18015 2		N	-0-		-0-
08	16678 X	15243	-0-	-1435	-0-		15243 2		N	-0-		-0-
09	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-		14155 2		N	-0-		-0-
10	19006 X	19006	-0-	-0-	-0-		19006 2		N	-0-		-0-
11	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-		18979 2		N	-0-		-0-
*12	20166 X	20166	-0-	-0-	-0-		20166 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 188,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
RAMBO		WELL #:		3H	RRCID ->	261673	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	7241	PERF. 7575 - 11802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		26722 X	25085	-0-	-1637	-0-	25085 2	N	-0-			-0-
02		24911 X	23151	-0-	-1760	-0-	23151 2	N	-0-			-0-
03		26412 X	24732	-0-	-1680	-0-	24732 2	N	-0-			-0-
04		25230 X	23492	-0-	-1738	-0-	23492 2	N	-0-			-0-
05		25327 X	23401	-0-	-1926	-0-	23401 2	N	-0-			-0-
06		24270 X	21645	-0-	-2625	-0-	21645 2	N	-0-			-0-
07		24738 X	22178	-0-	-2560	-0-	22178 2	N	-0-			-0-
08		24738 X	21497	-0-	-3241	-0-	21497 2	N	-0-			-0-
09		23490 X	18824	-0-	-4666	-0-	18824 2	N	-0-			-0-
10		23405 X	17886	-0-	-5519	-0-	17886 2	N	-0-			-0-
11		21660 X	17912	-0-	-3748	-0-	17912 2	N	-0-			-0-
12		18910 X	17537	-0-	-1373	-0-	17537 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		257,340		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	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
02	1073 X	-0-	-0-	-1073	-0-			N	-0-		-0-
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-		-0-
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			N	-0-		-0-
05	4495 X	10	-0-	-4485	-0-	10 2		N	-0-		-0-
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
09	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
10	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
11	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
*12	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696										COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 6771	PERF. 7000	- 9589
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8960 2	9 9	9 9	N	8			48
02	7279 X	6099	-0-	-1180	-0-	6095 2	4 9	4 9	N	4			52
03	8804 X	6548	-0-	-2256	-0-	6547 2	1 9	1 9	N	1			53
04	8520 X	6366	-0-	-2154	-0-	6366 2			N	-0-			53
05	8804 X	6511	-0-	-2293	-0-	6511 2			N	-0-			53
06	8520 X	6006	-0-	-2514	-0-	6004 2	2 9	2 9	N	2			55
07	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6626 2	3 9	3 9	N	3			58
08	6572 X	5490	-0-	-1082	-0-	5487 2	3 9	3 9	N	3			61
09	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7417 2	3 9	3 9	N	3			64
10	6634 X	6604	-0-	-30	-0-	6600 2	4 9	4 9	N	4			68
11	6420 X	5563	-0-	-857	-0-	5562 2	1 9	1 9	N	1			69
12	7657 X	5254	-0-	-2403	-0-	5254 2			N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		77,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724										COMPL. DATE 04/14/2012	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7545	- 13948
01	52421 X	47491	-0-	-4930	-0-	47491 2			N	-0-			-0-
02	47531 X	44219	-0-	-3312	-0-	44219 2			N	-0-			-0-
03	50809 X	35436	-0-	-15373	-0-	35436 2			N	-0-			-0-
04	48420 X	44626	-0-	-3794	-0-	44626 2			N	-0-			-0-
05	47492 X	43990	-0-	-3502	-0-	43990 2			N	-0-			-0-
06	45960 X	41852	-0-	-4108	-0-	41852 2			N	-0-			-0-
07	47275 X	42021	-0-	-5254	-0-	42021 2			N	-0-			-0-
08	46128 X	41494	-0-	-4634	-0-	41494 2			N	-0-			-0-
09	44640 X	37530	-0-	-7110	-0-	37530 2			N	-0-			-0-
10	43989 X	38580	-0-	-5409	-0-	38580 2			N	-0-			-0-
11	41850 X	37082	-0-	-4768	-0-	37082 2			N	-0-			-0-
12	41695 X	38074	-0-	-3621	-0-	38074 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		492,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725										COMPL. DATE 10/03/2011	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7516	- 11387
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 2			N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
05	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2			N	-0-			-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			-0-
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
RUDDER		WELL #:		3H	RRCID ->	261727	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	7296	PERF.12208 - 12954
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		26164 X	20105	-0-	-6059	-0-	20105 2	N	-0-	-0-	
02		24476 X	18071	-0-	-6405	-0-	18071 2	N	-0-	-0-	
03		26164 X	2120	-0-	-24044	-0-	2120 2	N	-0-	-0-	
04		19470 X	18038	-0-	-1432	-0-	18038 2	N	-0-	-0-	
05		20119 X	19868	-0-	-251	-0-	19868 2	N	-0-	-0-	
06		19470 X	3876	-0-	-15594	-0-	3876 2	N	-0-	-0-	
07		19313 X	9121	-0-	-10192	-0-	9121 2	N	-0-	-0-	
08		20394 X	20394	-0-	-0-	-0-	20394 2	N	-0-	-0-	
09		19389 X	19389	-0-	-0-	-0-	19389 2	N	-0-	-0-	
10		19871 X	16759	-0-	-3112	-0-	16759 2	N	-0-	-0-	
11		19740 X	6729	-0-	-13011	-0-	6729 2	N	-0-	-0-	
12		20398 X	9235	-0-	-11163	-0-	9235 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		163,705		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		21390 X	16455	-0-	-4935	-0-	16455 2	N	-0-	-0-	
02		18879 X	16202	-0-	-2677	-0-	16202 2	N	-0-	-0-	
03		19251 X	16966	-0-	-2285	-0-	16966 2	N	-0-	-0-	
04		17880 X	15777	-0-	-2103	-0-	15777 2	N	-0-	-0-	
05		18073 X	15131	-0-	-2942	-0-	15131 2	N	-0-	-0-	
06		16770 X	15375	-0-	-1395	-0-	15375 2	N	-0-	-0-	
07		17329 X	16075	-0-	-1254	-0-	16075 2	N	-0-	-0-	
08		16957 X	16943	-0-	-14	-0-	16943 2	N	-0-	-0-	
09		16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	16178 2	N	-0-	-0-	
10		16089 X	14829	-0-	-1260	-0-	14829 2	N	-0-	-0-	
11		16410 X	14503	-0-	-1907	-0-	14503 2	N	-0-	-0-	
12		16957 X	14896	-0-	-2061	-0-	14896 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		189,330		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		17608 X	14985	-0-	-2623	-0-	14985 2	N	-0-	-0-	
02		15747 X	13341	-0-	-2406	-0-	13341 2	N	-0-	-0-	
03		16833 X	14374	-0-	-2459	-0-	14374 2	N	-0-	-0-	
04		15630 X	11054	-0-	-4576	-0-	11054 2	N	-0-	-0-	
05		15841 X	12783	-0-	-3058	-0-	12783 2	N	-0-	-0-	
06		14490 X	12930	-0-	-1560	-0-	12930 2	N	-0-	-0-	
07		14384 X	12343	-0-	-2041	-0-	12343 2	N	-0-	-0-	
08		14384 X	12795	-0-	-1589	-0-	12795 2	N	-0-	-0-	
09		12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	12361 2	N	-0-	-0-	
10		12431 X	11860	-0-	-571	-0-	11860 2	N	-0-	-0-	
11		12930 X	11846	-0-	-1084	-0-	11846 2	N	-0-	-0-	
12		12803 X	12199	-0-	-604	-0-	12199 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		152,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		17484 X	16074	-0-	-1410	-0-	-1410	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
02		16037 X	14453	-0-	-1584	-0-	-1584	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
03		16957 X	15750	-0-	-1207	-0-	-1207	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
04		16410 X	15936	-0-	-474	-0-	-474	-0-	15936	2			N	-0-					-0-
05		16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16986	2			N	-0-					-0-
06		16769 X	16769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16769	2			N	-0-					-0-
07		17077 X	17077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
08		16988 X	14533	-0-	-2455	-0-	-2455	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
09		16770 X	14382	-0-	-2388	-0-	-2388	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
10		17329 X	14802	-0-	-2527	-0-	-2527	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
11		16770 X	14508	-0-	-2262	-0-	-2262	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
12		15903 X	14016	-0-	-1887	-0-	-1887	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			185,286			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011										TOTAL DEPTH	7489	PERF.	7876	-	13012				
01		28241 X	22759	-0-	-5482	-0-	-5482	-0-	22759	2			N	-0-					-0-
02		25172 X	24629	-0-	-543	-0-	-543	-0-	24629	2			N	-0-					-0-
03		29233 X	24720	-0-	-4513	-0-	-4513	-0-	24720	2			N	-0-					-0-
04		28290 X	15396	-0-	-12894	-0-	-12894	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
05		29233 X	21922	-0-	-7311	-0-	-7311	-0-	21922	2			N	-0-					-0-
06		25470 X	21185	-0-	-4285	-0-	-4285	-0-	21185	2			N	-0-					-0-
07		26319 X	20760	-0-	-5559	-0-	-5559	-0-	20760	2			N	-0-					-0-
08		24707 X	22544	-0-	-2163	-0-	-2163	-0-	22544	2			N	-0-					-0-
09		23199 X	23199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23199	2			N	-0-					-0-
10		23585 X	23585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23585	2			N	-0-					-0-
11		21810 X	21299	-0-	-511	-0-	-511	-0-	21299	2			N	-0-					-0-
12		23963 X	19152	-0-	-4811	-0-	-4811	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			261,150			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012										TOTAL DEPTH	7248	PERF.	8750	-	12902				
01		21855 X	20834	-0-	-1021	-0-	-1021	-0-	20834	2			N	-0-					-0-
02		20445 X	19326	-0-	-1119	-0-	-1119	-0-	19326	2			N	-0-					-0-
03		21855 X	19641	-0-	-2214	-0-	-2214	-0-	19641	2			N	-0-					-0-
04		21090 X	18526	-0-	-2564	-0-	-2564	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
05		21173 X	17794	-0-	-3379	-0-	-3379	-0-	17794	2			N	-0-					-0-
06		20160 X	16441	-0-	-3719	-0-	-3719	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
07		20646 X	17336	-0-	-3310	-0-	-3310	-0-	17336	2			N	-0-					-0-
08		19654 X	17616	-0-	-2038	-0-	-2038	-0-	17616	2			N	-0-					-0-
09		18540 X	16365	-0-	-2175	-0-	-2175	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
10		17842 X	17842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17842	2			N	-0-					-0-
11		17040 X	16873	-0-	-167	-0-	-167	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
12		17608 X	17206	-0-	-402	-0-	-402	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			215,800			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		20373 X	20373	-0-	-0-	-0-	20373 2		N	-0-			-0-
02		19037 X	19037	-0-	-0-	-0-	19037 2		N	-0-			-0-
03		24493 X	24493	-0-	-0-	-0-	24493 2		N	-0-			-0-
04		25442 X	25442	-0-	-0-	-0-	25442 2		N	-0-			-0-
05		23297 X	23297	-0-	-0-	-0-	23297 2		N	-0-			-0-
06		23700 X	22620	-0-	-1080	-0-	22620 2		N	-0-			-0-
07		26288 X	17640	-0-	-8648	-0-	17640 2		N	-0-			-0-
08		26288 X	21284	-0-	-5004	-0-	21284 2		N	-0-			-0-
09		25440 X	21652	-0-	-3788	-0-	21652 2		N	-0-			-0-
10		23374 X	21969	-0-	-1405	-0-	21969 2		N	-0-			-0-
11		22620 X	21739	-0-	-881	-0-	21739 2		N	-0-			-0-
12		22382 X	18305	-0-	-4077	-0-	18305 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			257,851		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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													
01	12524	X	1	-0-	-12523	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	11716	X	1048	-0-	-10668	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
03	5859	X	879	-0-	-4980	-0-	879 2		N	-0-			-0-
04	5670	X	1638	-0-	-4032	-0-	1638 2		N	-0-			-0-
05	1116	X	214	-0-	-902	-0-	214 2		N	-0-			-0-
06	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590 2		N	-0-			-0-
07	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	12240 2		N	-0-			-0-
08	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561 2		N	-0-			-0-
09	4590	X	525	-0-	-4065	-0-	525 2		N	-0-			-0-
10	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-			N	-0-			-0-
11	11850	X	1095	-0-	-10755	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
12	12245	X	397	-0-	-11848	-0-	397 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,188		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		21669 X	17861	-0-	-3808	-0-	17861	2	N	-0-			20
02		20271 X	19294	-0-	-977	-0-	19294	2	N	-0-			20
03		21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	21238	2	N	-0-			20
04		20010 X	18287	-0-	-1723	-0-	18287	2	N	-0-			20
05		20677 X	18285	-0-	-2392	-0-	18285	2	N	-0-			20
06		20550 X	17670	-0-	-2880	-0-	17670	2	N	-0-			20
07		21235 X	13522	-0-	-7713	-0-	13522	2	N	-0-			20
08		21235 X	12731	-0-	-8504	-0-	12731	2	N	-0-			20
09		20108 X	20108	-0-	-0-	-0-	20108	2	N	-0-			20
10		22661 X	22661	-0-	-0-	-0-	22661	2	N	-0-			20
11		20928 X	20928	-0-	-0-	-0-	20928	2	N	-0-			20
12		20770 X	19301	-0-	-1469	-0-	19301	2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			221,886		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599													
01	19561	X	16934	-0-	-2627	-0-	16934	2	N	-0-			-0-
02	16675	X	12531	-0-	-4144	-0-	12531	2	N	-0-			-0-
03	17081	X	16594	-0-	-487	-0-	16594	2	N	-0-			-0-
04	16380	X	16231	-0-	-149	-0-	16231	2	N	-0-			-0-
05	16926	X	8854	-0-	-8072	-0-	8854	2	N	-0-			-0-
06	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	17286	2	N	-0-			-0-
07	16771	X	16348	-0-	-423	-0-	16348	2	N	-0-			-0-
08	16771	X	14500	-0-	-2271	-0-	14500	2	N	-0-			-0-
09	17280	X	16549	-0-	-731	-0-	16549	2	N	-0-			-0-
10	17856	X	17337	-0-	-519	-0-	17337	2	N	-0-			-0-
11	17280	X	16702	-0-	-578	-0-	16702	2	N	-0-			-0-
12	17112	X	15156	-0-	-1956	-0-	15156	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			185,022		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		21762 X	20709	-0-	-1053	-0-	20709	2	N	-0-	-0-	-0-
02		20358 X	19512	-0-	-846	-0-	19512	2	N	-0-	-0-	-0-
03		21762 X	20307	-0-	-1455	-0-	20307	2	N	-0-	-0-	-0-
04		20460 X	20214	-0-	-246	-0-	20214	2	N	-0-	-0-	-0-
05		21111 X	20834	-0-	-277	-0-	20834	2	N	-0-	-0-	-0-
06		20190 X	17557	-0-	-2633	-0-	17557	2	N	-0-	-0-	-0-
07		20894 X	18356	-0-	-2538	-0-	18356	2	N	-0-	-0-	-0-
08		20894 X	18795	-0-	-2099	-0-	18795	2	N	-0-	-0-	-0-
09		20220 X	18797	-0-	-1423	-0-	18797	2	N	-0-	-0-	-0-
10		20832 X	18437	-0-	-2395	-0-	18437	2	N	-0-	-0-	-0-
11		18180 X	17997	-0-	-183	-0-	17997	2	N	-0-	-0-	-0-
12		19127 X	17463	-0-	-1664	-0-	17463	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			228,978			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199												
01		28074 X	28074	-0-	-0-	-0-	28074	2	N	-0-	-0-	-0-
02		26450 X	26450	-0-	-0-	-0-	26450	2	N	-0-	-0-	-0-
03		26908 X	25154	-0-	-1754	-0-	25154	2	N	-0-	-0-	-0-
04		26040 X	25420	-0-	-620	-0-	25420	2	N	-0-	-0-	-0-
05		26908 X	25156	-0-	-1752	-0-	25156	2	N	-0-	-0-	-0-
06		26040 X	23675	-0-	-2365	-0-	23675	2	N	-0-	-0-	-0-
07		26908 X	23754	-0-	-3154	-0-	23754	2	N	-0-	-0-	-0-
08		26257 X	23622	-0-	-2635	-0-	23622	2	N	-0-	-0-	-0-
09		25410 X	22859	-0-	-2551	-0-	22859	2	N	-0-	-0-	-0-
10		25141 X	23717	-0-	-1424	-0-	23717	2	N	-0-	-0-	-0-
11		23670 X	19780	-0-	-3890	-0-	19780	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		24315 X	24315	-0-	-0-	-0-	24315	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			291,976			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430												
01		20274 X	17922	-0-	-2352	-0-	17922	2	N	-0-	-0-	-0-
02		18647 X	16508	-0-	-2139	-0-	16508	2	N	-0-	-0-	-0-
03		19189 X	17415	-0-	-1774	-0-	17415	2	N	-0-	-0-	-0-
04		18330 X	17169	-0-	-1161	-0-	17169	2	N	-0-	-0-	-0-
05		18228 X	17780	-0-	-448	-0-	17780	2	N	-0-	-0-	-0-
06		17340 X	16832	-0-	-508	-0-	16832	2	N	-0-	-0-	-0-
07		17732 X	16851	-0-	-881	-0-	16851	2	N	-0-	-0-	-0-
08		17794 X	15411	-0-	-2383	-0-	15411	2	N	-0-	-0-	-0-
09		17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	17489	2	N	-0-	-0-	-0-
10		17794 X	15976	-0-	-1818	-0-	15976	2	N	-0-	-0-	-0-
11		16830 X	15355	-0-	-1475	-0-	15355	2	N	-0-	-0-	-0-
12		18073 X	9534	-0-	-8539	-0-	9534	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			194,242			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956																	
01	59396	X	47206	-0-	-12190	-0-	47206	2			N	-0-					-0-
02	53070	X	41512	-0-	-11558	-0-	41512	2			N	-0-					-0-
03	50592	X	41646	-0-	-8946	-0-	41646	2			N	-0-					-0-
04	46680	X	38420	-0-	-8260	-0-	38420	2			N	-0-					-0-
05	48143	X	37822	-0-	-10321	-0-	37822	2			N	-0-					-0-
06	45690	X	35336	-0-	-10354	-0-	35336	2			N	-0-					-0-
07	44361	X	35766	-0-	-8595	-0-	35766	2			N	-0-					-0-
08	41633	X	34482	-0-	-7151	-0-	34482	2			N	-0-					-0-
09	38430	X	32281	-0-	-6149	-0-	32281	2			N	-0-					-0-
10	37820	X	30798	-0-	-7022	-0-	30798	2			N	-0-					-0-
11	35340	X	29694	-0-	-5646	-0-	29694	2			N	-0-					-0-
12	35774	X	28886	-0-	-6888	-0-	28886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468																	
01	29667	X	26892	-0-	-2775	-0-	26892	2			N	-0-					-0-
02	27753	X	19212	-0-	-8541	-0-	19212	2			N	-0-					-0-
03	29667	X	28282	-0-	-1385	-0-	28282	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	24795	-0-	-3495	-0-	24795	2			N	-0-					-0-
05	27280	X	20641	-0-	-6639	-0-	20641	2			N	-0-					-0-
06	27360	X	18724	-0-	-8636	-0-	18724	2			N	-0-					-0-
07	28272	X	17769	-0-	-10503	-0-	17769	2			N	-0-					-0-
08	28272	X	14326	-0-	-13946	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	16747	-0-	-8063	-0-	16747	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	17965	-0-	-2681	-0-	17965	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	17057	-0-	-1663	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	15062	-0-	-2701	-0-	15062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		23002 X	-0-	-0-	-23002	-0-					N	-0-			-0-
02		21518 X	-0-	-0-	-21518	-0-					N	-0-			-0-
03		23002 X	729	-0-	-22273	-0-		729	2		N	-0-			-0-
04		18630 X	11064	-0-	-7566	-0-		11064	2		N	-0-			-0-
05		22199 X	22199	-0-	-0-	-0-		22199	2		N	-0-			-0-
06		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-		2892	2		N	-0-			-0-
07		11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-			-0-
08		22196 X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-			-0-
09		21480 X	-0-	-0-	-21480	-0-					N	-0-			-0-
10		22196 X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-			-0-
11		2880 X	84	-0-	-2796	-0-		84	2		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MERRIMAC WELL #: 2H RRCID -> 262033 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 11957															
01		15624 X	12404	-0-	-3220	-0-		12404	2		N	-0-			-0-
02		14616 X	12952	-0-	-1664	-0-		12952	2		N	-0-			-0-
03		15624 X	13790	-0-	-1834	-0-		13790	2		N	-0-			-0-
04		13446 X	10638	-0-	-2808	-0-		10638	2		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2016 - PLUGGED 04/28/16															
TOTAL GAS PROD:			49,784			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-			-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2		N	-0-			-0-
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	2		N	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2		N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			485			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786															
01		41571 X	34881	-0-	-6690	-0-		34881	2		N	-0-			-0-
02		35902 X	31440	-0-	-4462	-0-		31440	2		N	-0-			-0-
03		38068 X	33023	-0-	-5045	-0-		33023	2		N	-0-			-0-
04		36840 X	31628	-0-	-5212	-0-		31628	2		N	-0-			-0-
05		35495 X	31329	-0-	-4166	-0-		31329	2		N	-0-			-0-
06		33750 X	30710	-0-	-3040	-0-		30710	2		N	-0-			-0-
07		33604 X	30396	-0-	-3208	-0-		30396	2		N	-0-			-0-
08		33015 X	31135	-0-	-1880	-0-		31135	2		N	-0-			-0-
09		31620 X	29163	-0-	-2457	-0-		29163	2		N	-0-			-0-
10		31744 X	30595	-0-	-1149	-0-		30595	2		N	-0-			-0-
11		30720 X	28125	-0-	-2595	-0-		28125	2		N	-0-			-0-
12		31124 X	29537	-0-	-1587	-0-		29537	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			371,962			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		17050 X	10454	-0-	-6596	-0-	10454 2	N	-0-		-0-
02		15660 X	11486	-0-	-4174	-0-	11486 2	N	-0-		-0-
03		14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	14010 2	N	-0-		-0-
04		12780 X	10868	-0-	-1912	-0-	10868 2	N	-0-		-0-
05		13206 X	5573	-0-	-7633	-0-	5573 2	N	-0-		-0-
06		13560 X	9900	-0-	-3660	-0-	9900 2	N	-0-		-0-
07		14012 X	4810	-0-	-9202	-0-	4810 2	N	-0-		-0-
08		14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-		N	-0-		-0-
09		10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-		N	-0-		-0-
10		10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-		N	-0-		-0-
11		9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-		N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		67,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		3H	RRCID ->	262040	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	7044	PERF. 7300 - 12248
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-			

BUSTER BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	262050	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 7240 - 10957
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		36921 X	36750	-0-	-171	-0-	36750	2	N	-0-	-0-	-0-
02		34159 X	34159	-0-	-0-	-0-	34159	2	N	-0-	-0-	-0-
03		38095 X	38095	-0-	-0-	-0-	38095	2	N	-0-	-0-	-0-
04		37742 X	37742	-0-	-0-	-0-	37742	2	N	-0-	-0-	-0-
05		40505 X	40505	-0-	-0-	-0-	40505	2	N	-0-	-0-	-0-
06		38533 X	38533	-0-	-0-	-0-	38533	2	N	-0-	-0-	-0-
07		39148 X	39148	-0-	-0-	-0-	39148	2	N	-0-	-0-	-0-
08		38781 X	34614	-0-	-4167	-0-	34614	2	N	-0-	-0-	-0-
09		37530 X	26861	-0-	-10669	-0-	26861	2	N	-0-	-0-	-0-
10		38781 X	31332	-0-	-7449	-0-	31332	2	N	-0-	-0-	-0-
11		37530 X	24677	-0-	-12853	-0-	24677	2	N	-0-	-0-	-0-
12		38347 X	26449	-0-	-11898	-0-	26449	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		408,865				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		13919 X	12622	-0-	-1297	-0-	12622	2	N	-0-	-0-	-0-
02		13021 X	10829	-0-	-2192	-0-	10829	2	N	-0-	-0-	-0-
03		13516 X	11209	-0-	-2307	-0-	11209	2	N	-0-	-0-	-0-
04		12210 X	10668	-0-	-1542	-0-	10668	2	N	-0-	-0-	-0-
05		12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	2	N	-0-	-0-	-0-
06		13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2	N	-0-	-0-	-0-
07		11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2	N	-0-	-0-	-0-
08		12648 X	10596	-0-	-2052	-0-	10596	2	N	-0-	-0-	-0-
09		13320 X	6740	-0-	-6580	-0-	6740	2	N	-0-	-0-	-0-
10		13764 X	9725	-0-	-4039	-0-	9725	2	N	-0-	-0-	-0-
11		13320 X	10226	-0-	-3094	-0-	10226	2	N	-0-	-0-	-0-
12		11966 X	10468	-0-	-1498	-0-	10468	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		131,010				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ESCALADE		WELL #:		2H	RRCID ->	262060	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	8819	PERF. 8900 - 11136	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		16182 X	13324	-0-	-2858	-0-	13324	2	N	-0-	-0-	-0-
02		15109 X	12690	-0-	-2419	-0-	12690	2	N	-0-	-0-	-0-
03		16151 X	11203	-0-	-4948	-0-	11203	2	N	-0-	-0-	-0-
04		15630 X	4518	-0-	-11112	-0-	4518	2	N	-0-	-0-	-0-
05		14973 X	5998	-0-	-8975	-0-	5998	2	N	-0-	-0-	-0-
06		13140 X	9977	-0-	-3163	-0-	9977	2	N	-0-	-0-	-0-
07		13578 X	9352	-0-	-4226	-0-	9352	2	N	-0-	-0-	-0-
08		11191 X	7847	-0-	-3344	-0-	7847	2	N	-0-	-0-	-0-
09		9990 X	8060	-0-	-1930	-0-	8060	2	N	-0-	-0-	-0-
10		13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	13451	2	N	-0-	-0-	-0-
11		10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	10848	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		118,009				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BLAIR		WELL #:		1H	RRCID ->	262061	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7905 - 9702	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		6H	RRCID ->	262092	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	7926	PERF. 8442 - 11974	
01	37541 X	36312	-0-	-1229	-0-	36312	2		N	-0-	-0-	
02	32683 X	29970	-0-	-2713	-0-	29970	2		N	-0-	-0-	
03	39525 X	32274	-0-	-7251	-0-	32274	2		N	-0-	-0-	
04	38250 X	22230	-0-	-16020	-0-	22230	2		N	-0-	-0-	
05	39525 X	19594	-0-	-19931	-0-	19594	2		N	-0-	-0-	
06	35130 X	5637	-0-	-29493	-0-	5637	2		N	-0-	-0-	
07	32271 X	-0-	-0-	-32271	-0-				N	-0-	-0-	
08	32271 X	-0-	-0-	-32271	-0-				N	-0-	-0-	
09	22230 X	-0-	-0-	-22230	-0-				N	-0-	-0-	
10	19592 X	-0-	-0-	-19592	-0-				N	-0-	-0-	
11	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		146,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BARNES		WELL #:		1H	RRCID ->	262093	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 7850 - 10661	
01	16988 X	15472	-0-	-1516	-0-	15472	2		N	-0-	-0-	
02	15892 X	13776	-0-	-2116	-0-	13776	2		N	-0-	-0-	
03	16368 X	14872	-0-	-1496	-0-	14872	2		N	-0-	-0-	
04	15390 X	13836	-0-	-1554	-0-	13836	2		N	-0-	-0-	
05	15469 X	13332	-0-	-2137	-0-	13332	2		N	-0-	-0-	
06	14970 X	12959	-0-	-2011	-0-	12959	2		N	-0-	-0-	
07	14880 X	13743	-0-	-1137	-0-	13743	2		N	-0-	-0-	
08	14880 X	14715	-0-	-165	-0-	14715	2		N	-0-	-0-	
09	13830 X	13174	-0-	-656	-0-	13174	2		N	-0-	-0-	
10	13733 X	10232	-0-	-3501	-0-	10232	2		N	-0-	-0-	
11	14250 X	8102	-0-	-6148	-0-	8102	2		N	-0-	-0-	
12	14725 X	4235	-0-	-10490	-0-	4235	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		148,448				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
NUGENT		WELL #:		1H	RRCID ->	262102	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	6728	PERF. 7331 - 13614	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	35681 X	34965	-0-	-716	-0-	34955 2	10 9		N	9		121
02	33263 X	32773	-0-	-490	-0-	32772 2	1 9		N	1		122
03	35309 X	34282	-0-	-1027	-0-	34282 2			N	-0-		122
04	34020 X	32458	-0-	-1562	-0-	32458 2			N	-0-		122
05	35154 X	33827	-0-	-1327	-0-	33827 2			N	-0-		122
06	33900 X	32482	-0-	-1418	-0-	32482 2			N	-0-		122
07	35030 X	32458	-0-	-2572	-0-	32458 2			N	-0-		122
08	34286 X	32418	-0-	-1868	-0-	32418 2			N	-0-		122
09	32730 X	31179	-0-	-1551	-0-	31179 2			N	-0-		122
10	33821 X	31458	-0-	-2363	-0-	31458 2			N	-0-		122
11	32490 X	30922	-0-	-1568	-0-	30922 2			N	-0-		122
12	32457 X	31877	-0-	-580	-0-	31877 2			N	-0-		122
TOTAL GAS PROD:		391,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		4H	RRCID ->	262272	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7350 - 12187	
01	16291 X	16291	-0-	-0-	-0-	16291 2			N	-0-	-0-	
02	15660 X	15072	-0-	-588	-0-	15072 2			N	-0-	-0-	
03	16833 X	15575	-0-	-1258	-0-	15575 2			N	-0-	-0-	
04	16290 X	14790	-0-	-1500	-0-	14790 2			N	-0-	-0-	
05	16833 X	15052	-0-	-1781	-0-	15052 2			N	-0-	-0-	
06	15863 X	15863	-0-	-0-	-0-	15863 2			N	-0-	-0-	
07	16120 X	14894	-0-	-1226	-0-	14894 2			N	-0-	-0-	
08	15562 X	14401	-0-	-1161	-0-	14401 2			N	-0-	-0-	
09	14790 X	14355	-0-	-435	-0-	14355 2			N	-0-	-0-	
10	15252 X	14349	-0-	-903	-0-	14349 2			N	-0-	-0-	
11	15870 X	14066	-0-	-1804	-0-	14066 2			N	-0-	-0-	
*12	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	14501 2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		179,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLENCREST		WELL #:		6H	RRCID ->	262273	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	7411	PERF. 8000 - 11307	
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	-0-	
02	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915 2			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-	
05	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-				N	-0-	-0-	
06	8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-				N	-0-	-0-	
07	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-				N	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		44237 X	39425	-0-	-4812		-0-	39425	2		N	-0-			-0-
02		40484 X	35397	-0-	-5087		-0-	35397	2		N	-0-			-0-
03		42346 X	37862	-0-	-4484		-0-	37862	2		N	-0-			-0-
04		39930 X	36675	-0-	-3255		-0-	36675	2		N	-0-			-0-
05		40207 X	36190	-0-	-4017		-0-	36190	2		N	-0-			-0-
06		38160 X	34641	-0-	-3519		-0-	34641	2		N	-0-			-0-
07		37913 X	34646	-0-	-3267		-0-	34646	2		N	-0-			-0-
08		37913 X	34262	-0-	-3651		-0-	34262	2		N	-0-			-0-
09		36690 X	32749	-0-	-3941		-0-	32749	2		N	-0-			-0-
10		36177 X	32552	-0-	-3625		-0-	32552	2		N	-0-			-0-
11		34650 X	31795	-0-	-2855		-0-	31795	2		N	-0-			-0-
12		34658 X	32151	-0-	-2507		-0-	32151	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 418,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011										TOTAL DEPTH	7561	PERF.	8020	-	10942
01		21979 X	19558	-0-	-2421		-0-	19558	2		N	-0-			-0-
02		19807 X	17545	-0-	-2262		-0-	17545	2		N	-0-			-0-
03		21173 X	18921	-0-	-2252		-0-	18921	2		N	-0-			-0-
04		19740 X	17631	-0-	-2109		-0-	17631	2		N	-0-			-0-
05		20367 X	16706	-0-	-3661		-0-	16706	2		N	-0-			-0-
06		18930 X	17366	-0-	-1564		-0-	17366	2		N	-0-			-0-
07		18910 X	17283	-0-	-1627		-0-	17283	2		N	-0-			-0-
08		18910 X	16679	-0-	-2231		-0-	16679	2		N	-0-			-0-
09		17640 X	15447	-0-	-2193		-0-	15447	2		N	-0-			-0-
10		17949 X	15954	-0-	-1995		-0-	15954	2		N	-0-			-0-
11		17370 X	14692	-0-	-2678		-0-	14692	2		N	-0-			-0-
12		17298 X	14321	-0-	-2977		-0-	14321	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011										TOTAL DEPTH	6963	PERF.	7814	-	11083
01		25296 X	24691	-0-	-605		-0-	24691	2		N	-0-			-0-
02		23872 X	23872	-0-	-0-		-0-	23872	2		N	-0-			-0-
03		25637 X	23184	-0-	-2453		-0-	23184	2		N	-0-			-0-
04		24810 X	22703	-0-	-2107		-0-	22703	2		N	-0-			-0-
05		25637 X	23849	-0-	-1788		-0-	23849	2		N	-0-			-0-
06		24690 X	22896	-0-	-1794		-0-	22896	2		N	-0-			-0-
07		25513 X	23352	-0-	-2161		-0-	23352	2		N	-0-			-0-
08		23839 X	23037	-0-	-802		-0-	23037	2		N	-0-			-0-
09		23070 X	22506	-0-	-564		-0-	22506	2		N	-0-			-0-
10		23839 X	23500	-0-	-339		-0-	23500	2		N	-0-			-0-
11		22890 X	21426	-0-	-1464		-0-	21426	2		N	-0-			-0-
*12		23506 X	23506	-0-	-0-		-0-	23506	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 278,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		21847 X	21847	-0-	-0-	-0-	21847	2		N	-0-			-0-
02		18845 X	18845	-0-	-0-	-0-	18845	2		N	-0-			-0-
03		22774 X	22774	-0-	-0-	-0-	22774	2		N	-0-			-0-
04		20364 X	20364	-0-	-0-	-0-	20364	2		N	-0-			-0-
05		8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2		N	-0-			-0-
06		7470 X	3458	-0-	-4012	-0-	3458	2		N	-0-			-0-
07		7719 X	6101	-0-	-1618	-0-	6101	2		N	-0-			-0-
08		12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2		N	-0-			-0-
09		13487 X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2		N	-0-			-0-
10		10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2		N	-0-			-0-
11		12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2		N	-0-			-0-
12		13950 X	11531	-0-	-2419	-0-	11531	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155														
01		21948 X	21751	-0-	-197	-0-	21751	2		N	-0-			64
02		20532 X	19242	-0-	-1290	-0-	19242	2		N	-0-			64
03		21700 X	21348	-0-	-352	-0-	21348	2		N	-0-			64
04		21060 X	20546	-0-	-514	-0-	20546	2		N	-0-			64
05		21762 X	19784	-0-	-1978	-0-	19784	2		N	-0-			64
06		21060 X	19328	-0-	-1732	-0-	19328	2		N	-0-			64
07		21359 X	19018	-0-	-2341	-0-	19018	2		N	-0-			64
08		21359 X	18779	-0-	-2580	-0-	18779	2		N	-0-			64
09		20550 X	18156	-0-	-2394	-0-	18156	2		N	-0-			64
10		19964 X	18548	-0-	-1416	-0-	18548	2		N	-0-			64
11		19320 X	18035	-0-	-1285	-0-	18035	2		N	-0-			64
12		19003 X	18627	-0-	-376	-0-	18627	2		N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 233,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541														
01		16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	16051	2		N	-0-			-0-
02		16274 X	16274	-0-	-0-	-0-	16274	2		N	-0-			-0-
03		16306 X	16213	-0-	-93	-0-	16213	2		N	-0-			-0-
04		15780 X	14252	-0-	-1528	-0-	14252	2		N	-0-			-0-
05		17391 X	14917	-0-	-2474	-0-	14917	2		N	-0-			-0-
06		16830 X	14628	-0-	-2202	-0-	14628	2		N	-0-			-0-
07		17391 X	15008	-0-	-2383	-0-	15008	2		N	-0-			-0-
08		16213 X	14552	-0-	-1661	-0-	14552	2		N	-0-			-0-
09		14640 X	11702	-0-	-2938	-0-	11702	2		N	-0-			-0-
10		15128 X	13289	-0-	-1839	-0-	13289	2		N	-0-			-0-
11		14640 X	13393	-0-	-1247	-0-	13393	2		N	-0-			-0-
12		15004 X	14006	-0-	-998	-0-	14006	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4433 X	1760	-0-	-2673	-0-	1760	2	N	-0-			-0-
02		4147 X	-0-	-0-	-4147	-0-			N	-0-			-0-
03		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-
04		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			N	-0-			-0-
05		1767 X	1	-0-	-1766	-0-		1 2	N	-0-			-0-
06		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,761				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119													
01		17050 X	15559	-0-	-1491	-0-	15559	2	N	-0-			-0-
02		15573 X	14182	-0-	-1391	-0-	14182	2	N	-0-			-0-
03		16647 X	14824	-0-	-1823	-0-	14824	2	N	-0-			-0-
04		15660 X	14210	-0-	-1450	-0-	14210	2	N	-0-			-0-
05		15810 X	14311	-0-	-1499	-0-	14311	2	N	-0-			-0-
06		15060 X	14363	-0-	-697	-0-	14363	2	N	-0-			-0-
07		15159 X	14941	-0-	-218	-0-	14941	2	N	-0-			-0-
08		14818 X	14452	-0-	-366	-0-	14452	2	N	-0-			-0-
09		14370 X	13750	-0-	-620	-0-	13750	2	N	-0-			-0-
10		14942 X	12883	-0-	-2059	-0-	12883	2	N	-0-			-0-
11		14460 X	12654	-0-	-1806	-0-	12654	2	N	-0-			-0-
12		14942 X	14241	-0-	-701	-0-	14241	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			170,370				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282													
01		19747 X	14387	-0-	-5360	-0-	14387	2	N	-0-			-0-
02		17719 X	89	-0-	-17630	-0-	89	2	N	-0-			-0-
03		19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-			N	-0-			-0-
04		19230 X	-0-	-0-	-19230	-0-			N	-0-			-0-
05		19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-			N	-0-			-0-
06		13920 X	-0-	-0-	-13920	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,476				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DRISKILL		WELL #:		5H	RRCID ->	262511	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	7924	PERF. 8317 - 12427		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SANDERS VIEW		WELL #:		6H	RRCID ->	262512	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7406	PERF. 7800 - 11098	
01	20832 X	11689	-0-	-9143	-0-	11689	2		N	-0-	-0-	
02	16414 X	9332	-0-	-7082	-0-	9332	2		N	-0-	-0-	
03	15159 X	11373	-0-	-3786	-0-	11373	2		N	-0-	-0-	
04	12390 X	10835	-0-	-1555	-0-	10835	2		N	-0-	-0-	
05	12803 X	10492	-0-	-2311	-0-	10492	2		N	-0-	-0-	
06	11310 X	7104	-0-	-4206	-0-	7104	2		N	-0-	-0-	
07	11377 X	9852	-0-	-1525	-0-	9852	2		N	-0-	-0-	
08	11377 X	9059	-0-	-2318	-0-	9059	2		N	-0-	-0-	
09	10830 X	8231	-0-	-2599	-0-	8231	2		N	-0-	-0-	
10	10478 X	7493	-0-	-2985	-0-	7493	2		N	-0-	-0-	
11	9540 X	8108	-0-	-1432	-0-	8108	2		N	-0-	-0-	
*12	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		113,467				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TIGER		WELL #:		2H	RRCID ->	262522	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	8004	PERF. 8499 - 10973	
01	22351 X	21330	-0-	-1021	-0-	21330	2		N	-0-	-0-	
02	20909 X	18406	-0-	-2503	-0-	18406	2		N	-0-	-0-	
03	22196 X	20467	-0-	-1729	-0-	20467	2		N	-0-	-0-	
04	21480 X	17838	-0-	-3642	-0-	17838	2		N	-0-	-0-	
05	21948 X	18423	-0-	-3525	-0-	18423	2		N	-0-	-0-	
06	20640 X	16194	-0-	-4446	-0-	16194	2		N	-0-	-0-	
07	20460 X	14111	-0-	-6349	-0-	14111	2		N	-0-	-0-	
08	20460 X	16760	-0-	-3700	-0-	16760	2		N	-0-	-0-	
09	17850 X	15360	-0-	-2490	-0-	15360	2		N	-0-	-0-	
10	18414 X	13283	-0-	-5131	-0-	13283	2		N	-0-	-0-	
11	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	2		N	-0-	-0-	
12	16771 X	15707	-0-	-1064	-0-	15707	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		204,127				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699										
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		27528 X	23411	-0-	-4117	-0-	23411 2		N	-0-			-0-
02		24824 X	22861	-0-	-1963	-0-	22861 2		N	-0-			-0-
03		25978 X	23888	-0-	-2090	-0-	23888 2		N	-0-			-0-
04		25140 X	20728	-0-	-4412	-0-	20728 2		N	-0-			-0-
05		25265 X	19741	-0-	-5524	-0-	19741 2		N	-0-			-0-
06		23640 X	19308	-0-	-4332	-0-	19308 2		N	-0-			-0-
07		24428 X	19525	-0-	-4903	-0-	19525 2		N	-0-			-0-
08		23901 X	20587	-0-	-3314	-0-	20587 2		N	-0-			-0-
09		20730 X	18849	-0-	-1881	-0-	18849 2		N	-0-			-0-
10		20635 X	20635	-0-	-0-	-0-	20635 2		N	-0-			-0-
11		19920 X	19406	-0-	-514	-0-	19406 2		N	-0-			-0-
12		20584 X	19686	-0-	-898	-0-	19686 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			248,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VINTAGE		WELL #:	3H	RRCID ->	262539	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	7183	PERF. 7390 - 12135			
01		30659 X	26682	-0-	-3977	-0-	26682 2		N	-0-			-0-
02		26419 X	24145	-0-	-2274	-0-	24145 2		N	-0-			-0-
03		28086 X	25606	-0-	-2480	-0-	25606 2		N	-0-			-0-
04		26790 X	22797	-0-	-3993	-0-	22797 2		N	-0-			-0-
05		27063 X	26223	-0-	-840	-0-	26223 2		N	-0-			-0-
06		25830 X	23824	-0-	-2006	-0-	23824 2		N	-0-			-0-
07		25823 X	24195	-0-	-1628	-0-	24195 2		N	-0-			-0-
08		26226 X	23757	-0-	-2469	-0-	23757 2		N	-0-			-0-
09		25380 X	19519	-0-	-5861	-0-	19519 2		N	-0-			-0-
10		26226 X	20624	-0-	-5602	-0-	20624 2		N	-0-			-0-
11		23820 X	20776	-0-	-3044	-0-	20776 2		N	-0-			-0-
12		24087 X	20267	-0-	-3820	-0-	20267 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			278,415			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANDERS VIEW		WELL #:	2H	RRCID ->	262548	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 7650 - 11055			
01		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			N	-0-			-0-
02		14 X	-0-	-0-	-14	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
VINTAGE		WELL #:		1H	RRCID ->	262550	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	7214	PERF. 7450	- 11441	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		26877 X	22991	-0-	-3886	-0-	22991 2		N	-0-			-0-
02		23084 X	21041	-0-	-2043	-0-	21041 2		N	-0-			-0-
03		24676 X	22082	-0-	-2594	-0-	22082 2		N	-0-			-0-
04		23250 X	20478	-0-	-2772	-0-	20478 2		N	-0-			-0-
05		23560 X	21581	-0-	-1979	-0-	21581 2		N	-0-			-0-
06		22260 X	19995	-0-	-2265	-0-	19995 2		N	-0-			-0-
07		22506 X	20252	-0-	-2254	-0-	20252 2		N	-0-			-0-
08		22072 X	19919	-0-	-2153	-0-	19919 2		N	-0-			-0-
09		20880 X	19030	-0-	-1850	-0-	19030 2		N	-0-			-0-
10		21576 X	18819	-0-	-2757	-0-	18819 2		N	-0-			-0-
11		20010 X	18627	-0-	-1383	-0-	18627 2		N	-0-			-0-
12		20212 X	19220	-0-	-992	-0-	19220 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		244,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VINTAGE		WELL #:		2H	RRCID ->	262551	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 7350	- 12090
01		23839 X	21857	-0-	-1982	-0-	21857 2		N	-0-		-0-
02		22301 X	20031	-0-	-2270	-0-	20031 2		N	-0-		-0-
03		23839 X	21039	-0-	-2800	-0-	21039 2		N	-0-		-0-
04		21960 X	19744	-0-	-2216	-0-	19744 2		N	-0-		-0-
05		22351 X	20245	-0-	-2106	-0-	20245 2		N	-0-		-0-
06		21150 X	18761	-0-	-2389	-0-	18761 2		N	-0-		-0-
07		21421 X	18989	-0-	-2432	-0-	18989 2		N	-0-		-0-
08		21049 X	18619	-0-	-2430	-0-	18619 2		N	-0-		-0-
09		19740 X	18126	-0-	-1614	-0-	18126 2		N	-0-		-0-
10		20243 X	19863	-0-	-380	-0-	19863 2		N	-0-		-0-
11		18750 X	18427	-0-	-323	-0-	18427 2		N	-0-		-0-
*12		18764 X	18764	-0-	-0-	-0-	18764 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		234,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUDER		WELL #:		3H	RRCID ->	262559	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 8388	- 12305
01		35216 X	31224	-0-	-3992	-0-	31224 2		N	-0-		-0-
02		32625 X	27369	-0-	-5256	-0-	27369 2		N	-0-		-0-
03		33480 X	28855	-0-	-4625	-0-	28855 2		N	-0-		-0-
04		31620 X	26518	-0-	-5102	-0-	26518 2		N	-0-		-0-
05		31837 X	27010	-0-	-4827	-0-	27010 2		N	-0-		-0-
06		30210 X	24788	-0-	-5422	-0-	24788 2		N	-0-		-0-
07		29264 X	25999	-0-	-3265	-0-	25999 2		N	-0-		-0-
08		28861 X	24756	-0-	-4105	-0-	24756 2		N	-0-		-0-
09		26520 X	22193	-0-	-4327	-0-	22193 2		N	-0-		-0-
10		27001 X	22195	-0-	-4806	-0-	22195 2		N	-0-		-0-
11		25170 X	21599	-0-	-3571	-0-	21599 2		N	-0-		-0-
12		26009 X	20662	-0-	-5347	-0-	20662 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		303,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16523 X	15848	-0-	-675	-0-	15848	2		N	-0-			-0-
02		14674 X	14150	-0-	-524	-0-	14150	2		N	-0-			-0-
03		15686 X	14190	-0-	-1496	-0-	14190	2		N	-0-			-0-
04		15330 X	14059	-0-	-1271	-0-	14059	2		N	-0-			-0-
05		15841 X	13706	-0-	-2135	-0-	13706	2		N	-0-			-0-
06		15330 X	11718	-0-	-3612	-0-	11718	2		N	-0-			-0-
07		15128 X	12678	-0-	-2450	-0-	12678	2		N	-0-			-0-
08		14539 X	13782	-0-	-757	-0-	13782	2		N	-0-			-0-
09		14070 X	12115	-0-	-1955	-0-	12115	2		N	-0-			-0-
10		13702 X	12430	-0-	-1272	-0-	12430	2		N	-0-			-0-
11		13350 X	12109	-0-	-1241	-0-	12109	2		N	-0-			-0-
12		13795 X	12134	-0-	-1661	-0-	12134	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			158,919			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	14296	2		N	-0-			-0-
02		11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2		N	-0-			-0-
03		11532 X	11285	-0-	-247	-0-	11285	2		N	-0-			-0-
04		13830 X	13217	-0-	-613	-0-	13217	2		N	-0-			-0-
05		14291 X	10813	-0-	-3478	-0-	10813	2		N	-0-			-0-
06		13830 X	9615	-0-	-4215	-0-	9615	2		N	-0-			-0-
07		13671 X	8079	-0-	-5592	-0-	8079	2		N	-0-			-0-
08		13671 X	9675	-0-	-3996	-0-	9675	2		N	-0-			-0-
09		13230 X	10459	-0-	-2771	-0-	10459	2		N	-0-			-0-
10		11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	11713	2		N	-0-			-0-
11		10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2		N	-0-			-0-
12		10819 X	9759	-0-	-1060	-0-	9759	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			131,327			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		23312 X	20831	-0-	-2481	-0-	20831	2		N	-0-			-0-
02		21808 X	16919	-0-	-4889	-0-	16919	2		N	-0-			-0-
03		22258 X	18702	-0-	-3556	-0-	18702	2		N	-0-			-0-
04		20730 X	17384	-0-	-3346	-0-	17384	2		N	-0-			-0-
05		21421 X	17667	-0-	-3754	-0-	17667	2		N	-0-			-0-
06		20160 X	16452	-0-	-3708	-0-	16452	2		N	-0-			-0-
07		18693 X	16186	-0-	-2507	-0-	16186	2		N	-0-			-0-
08		18693 X	16551	-0-	-2142	-0-	16551	2		N	-0-			-0-
09		17370 X	16228	-0-	-1142	-0-	16228	2		N	-0-			-0-
10		17670 X	16265	-0-	-1405	-0-	16265	2		N	-0-			-0-
11		16440 X	15253	-0-	-1187	-0-	15253	2		N	-0-			-0-
12		16771 X	15967	-0-	-804	-0-	15967	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			204,405			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BARNES		WELL #:		2H	RRCID ->	262564	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7570 - 10696		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11439 X	2833	-0-	-8606	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
02	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2		N	-0-			-0-
03	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	12934	2		N	-0-			-0-
04	10980 X	10482	-0-	-498	-0-	10482	2		N	-0-			-0-
05	14012 X	8451	-0-	-5561	-0-	8451	2		N	-0-			-0-
06	13560 X	3224	-0-	-10336	-0-	3224	2		N	-0-			-0-
07	14012 X	5088	-0-	-8924	-0-	5088	2		N	-0-			-0-
08	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-				N	-0-			-0-
09	10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-				N	-0-			-0-
10	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-				N	-0-			-0-
11	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TIGER		WELL #:		1H	RRCID ->	262572	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7968	PERF. 8140 - 9571		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11594 X	9342	-0-	-2252	-0-	9342	2		N	-0-			-0-
02	10846 X	9849	-0-	-997	-0-	9849	2		N	-0-			-0-
03	10695 X	5362	-0-	-5333	-0-	5362	2		N	-0-			-0-
04	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2		N	-0-			-0-
05	10540 X	9649	-0-	-891	-0-	9649	2		N	-0-			-0-
06	10200 X	8785	-0-	-1415	-0-	8785	2		N	-0-			-0-
07	10540 X	8748	-0-	-1792	-0-	8748	2		N	-0-			-0-
08	10323 X	6673	-0-	-3650	-0-	6673	2		N	-0-			-0-
09	9990 X	3766	-0-	-6224	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
10	9641 X	3179	-0-	-6462	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
11	8790 X	5898	-0-	-2892	-0-	5898	2		N	-0-			-0-
12	8742 X	4264	-0-	-4478	-0-	4264	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		85,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLEBURNE PROPANE		WELL #:		6H	RRCID ->	262573	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	7343	PERF. 9600 - 13354		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14663 X	14156	-0-	-507	-0-	14156	2		N	-0-			-0-
02	13485 X	13117	-0-	-368	-0-	13117	2		N	-0-			-0-
03	14167 X	12001	-0-	-2166	-0-	12001	2		N	-0-			-0-
04	13710 X	12524	-0-	-1186	-0-	12524	2		N	-0-			-0-
05	14167 X	13079	-0-	-1088	-0-	13079	2		N	-0-			-0-
06	13710 X	12556	-0-	-1154	-0-	12556	2		N	-0-			-0-
07	14012 X	12707	-0-	-1305	-0-	12707	2		N	-0-			-0-
08	13082 X	12668	-0-	-414	-0-	12668	2		N	-0-			-0-
09	12660 X	12044	-0-	-616	-0-	12044	2		N	-0-			-0-
10	13082 X	12001	-0-	-1081	-0-	12001	2		N	-0-			-0-
11	12570 X	11470	-0-	-1100	-0-	11470	2		N	-0-			-0-
12	12710 X	9648	-0-	-3062	-0-	9648	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		147,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
YORN		WELL #:		2H	RRCID ->	262574	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 8205 - 12928	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WESTCLIFF		WELL #:		8H	RRCID ->	262608	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7217	PERF. 7548 - 11396	
01	13764 X	12919	-0-	-845	-0-	12919	2		N	-0-	-0-	
02	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	2		N	-0-	-0-	
03	15229 X	15229	-0-	-0-	-0-	15229	2		N	-0-	-0-	
04	14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2		N	-0-	-0-	
05	13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2		N	-0-	-0-	
06	14730 X	13127	-0-	-1603	-0-	13127	2		N	-0-	-0-	
07	15221 X	13201	-0-	-2020	-0-	13201	2		N	-0-	-0-	
08	15221 X	13395	-0-	-1826	-0-	13395	2		N	-0-	-0-	
09	14220 X	12472	-0-	-1748	-0-	12472	2		N	-0-	-0-	
10	13919 X	12349	-0-	-1570	-0-	12349	2		N	-0-	-0-	
11	13140 X	12271	-0-	-869	-0-	12271	2		N	-0-	-0-	
12	13392 X	12716	-0-	-676	-0-	12716	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		158,717				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BMX COOK UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	262610	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 7995 - 11060	
01	15903 X	13181	-0-	-2722	-0-	13181	2		N	-0-	-0-	
02	14326 X	10040	-0-	-4286	-0-	10040	2		N	-0-	-0-	
03	14353 X	10803	-0-	-3550	-0-	10803	2		N	-0-	-0-	
04	13110 X	10255	-0-	-2855	-0-	10255	2		N	-0-	-0-	
05	13547 X	9335	-0-	-4212	-0-	9335	2		N	-0-	-0-	
06	12750 X	9569	-0-	-3181	-0-	9569	2		N	-0-	-0-	
07	10788 X	8026	-0-	-2762	-0-	8026	2		N	-0-	-0-	
08	10788 X	5426	-0-	-5362	-0-	5426	2		N	-0-	-0-	
09	10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-				N	-0-	-0-	
10	9889 X	8702	-0-	-1187	-0-	8702	2		N	-0-	-0-	
11	9570 X	9163	-0-	-407	-0-	9163	2		N	-0-	-0-	
*12	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		103,148				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DUNN		WELL #:		5H	RRCID ->	262687	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	7574	PERF. 7726 - 11089		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	24428 X	20683	-0-	-3745	-0-	20683	2		N	-0-			-0-
02	22707 X	18761	-0-	-3946	-0-	18761	2		N	-0-			-0-
03	24273 X	8970	-0-	-15303	-0-	8970	2		N	-0-			-0-
04	21630 X	10522	-0-	-11108	-0-	10522	2		N	-0-			-0-
05	22134 X	21566	-0-	-568	-0-	21566	2		N	-0-			-0-
06	22257 X	22257	-0-	-0-	-0-	22257	2		N	-0-			-0-
07	22497 X	22497	-0-	-0-	-0-	22497	2		N	-0-			-0-
08	21576 X	21407	-0-	-169	-0-	21407	2		N	-0-			-0-
09	22260 X	20818	-0-	-1442	-0-	20818	2		N	-0-			-0-
10	23002 X	18578	-0-	-4424	-0-	18578	2		N	-0-			-0-
11	22260 X	18798	-0-	-3462	-0-	18798	2		N	-0-			-0-
12	22506 X	19503	-0-	-3003	-0-	19503	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		224,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUKE UNITED		WELL #:		1H	RRCID ->	262688	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	8599	PERF. 8820 - 13009		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	24924 X	21567	-0-	-3357	-0-	21567	2		N	-0-			-0-
02	22359 X	19598	-0-	-2761	-0-	19598	2		N	-0-			-0-
03	23467 X	20709	-0-	-2758	-0-	20709	2		N	-0-			-0-
04	21630 X	19283	-0-	-2347	-0-	19283	2		N	-0-			-0-
05	21576 X	18577	-0-	-2999	-0-	18577	2		N	-0-			-0-
06	20880 X	17757	-0-	-3123	-0-	17757	2		N	-0-			-0-
07	20956 X	18265	-0-	-2691	-0-	18265	2		N	-0-			-0-
08	20708 X	18095	-0-	-2613	-0-	18095	2		N	-0-			-0-
09	19290 X	17234	-0-	-2056	-0-	17234	2		N	-0-			-0-
10	18569 X	17576	-0-	-993	-0-	17576	2		N	-0-			-0-
11	17760 X	16273	-0-	-1487	-0-	16273	2		N	-0-			-0-
12	18259 X	17051	-0-	-1208	-0-	17051	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		221,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LITTLE HOSS		WELL #:		V 6H	RRCID ->	262758	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	6456	PERF. 6950 - 10832		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		19375 X	15628	-0-	-3747	-0-		15628	2	N	-0-			-0-
02		16820 X	14466	-0-	-2354	-0-		14466	2	N	-0-			-0-
03		16988 X	15709	-0-	-1279	-0-		15709	2	N	-0-			-0-
04		16110 X	15079	-0-	-1031	-0-		15079	2	N	-0-			-0-
05		16027 X	15399	-0-	-628	-0-		15399	2	N	-0-			-0-
06		15210 X	14397	-0-	-813	-0-		14397	2	N	-0-			-0-
07		15717 X	14333	-0-	-1384	-0-		14333	2	N	-0-			-0-
08		15717 X	14427	-0-	-1290	-0-		14427	2	N	-0-			-0-
09		15090 X	13071	-0-	-2019	-0-		13071	2	N	-0-			-0-
10		15407 X	13873	-0-	-1534	-0-		13873	2	N	-0-			-0-
11		14400 X	13277	-0-	-1123	-0-		13277	2	N	-0-			-0-
12		14415 X	12335	-0-	-2080	-0-		12335	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011										TOTAL DEPTH	6659	PERF.	6967 - 12049	
01		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-		7151	2	N	-0-			-0-
02		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-		7633	2	N	-0-			-0-
03		7759 X	7759	-0-	-0-	-0-		7759	2	N	-0-			-0-
04		6930 X	4049	-0-	-2881	-0-		4049	2	N	-0-			-0-
05		7936 X	4590	-0-	-3346	-0-		4590	2	N	-0-			-0-
06		7680 X	1778	-0-	-5902	-0-		1778	2	N	-0-			-0-
07		7936 X	1694	-0-	-6242	-0-		1694	2	N	-0-			-0-
08		7750 X	2054	-0-	-5696	-0-		2054	2	N	-0-			-0-
09		4440 X	4378	-0-	-62	-0-		4378	2	N	-0-			-0-
10		4588 X	3636	-0-	-952	-0-		3636	2	N	-0-			-0-
11		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-		5824	2	N	-0-			-0-
*12		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-		5395	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011										TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7600 - 9879	
01		9207 X	7972	-0-	-1235	-0-		7972	2	N	-0-			-0-
02		8613 X	7872	-0-	-741	-0-		7872	2	N	-0-			-0-
03		8711 X	7720	-0-	-991	-0-		7720	2	N	-0-			-0-
04		7980 X	6214	-0-	-1766	-0-		6214	2	N	-0-			-0-
05		8401 X	4128	-0-	-4273	-0-		4128	2	N	-0-			-0-
06		8130 X	4308	-0-	-3822	-0-		4308	2	N	-0-			-0-
07		8401 X	4568	-0-	-3833	-0-		4568	2	N	-0-			-0-
08		7719 X	2774	-0-	-4945	-0-		2774	2	N	-0-			-0-
09		6210 X	3246	-0-	-2964	-0-		3246	2	N	-0-			-0-
10		4557 X	3719	-0-	-838	-0-		3719	2	N	-0-			-0-
11		4410 X	3000	-0-	-1410	-0-		3000	2	N	-0-			-0-
12		4557 X	2811	-0-	-1746	-0-		2811	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		13733 X	12395	-0-	-1338	-0-	12395	2			N	-0-			-0-
02		12847 X	11180	-0-	-1667	-0-	11180	2			N	-0-			-0-
03		13299 X	12047	-0-	-1252	-0-	12047	2			N	-0-			-0-
04		12480 X	11370	-0-	-1110	-0-	11370	2			N	-0-			-0-
05		12555 X	11598	-0-	-957	-0-	11598	2			N	-0-			-0-
06		12000 X	11335	-0-	-665	-0-	11335	2			N	-0-			-0-
07		12059 X	11351	-0-	-708	-0-	11351	2			N	-0-			-0-
08		12059 X	11368	-0-	-691	-0-	11368	2			N	-0-			-0-
09		11370 X	10771	-0-	-599	-0-	10771	2			N	-0-			-0-
10		11718 X	10244	-0-	-1474	-0-	10244	2			N	-0-			-0-
11		11340 X	9771	-0-	-1569	-0-	9771	2			N	-0-			-0-
12		11377 X	9732	-0-	-1645	-0-	9732	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			133,162			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011										TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7478	-	13132
01		16833 X	15189	-0-	-1644	-0-	15189	2			N	-0-			-0-
02		15747 X	13798	-0-	-1949	-0-	13798	2			N	-0-			-0-
03		16833 X	14396	-0-	-2437	-0-	14396	2			N	-0-			-0-
04		15060 X	13116	-0-	-1944	-0-	13116	2			N	-0-			-0-
05		15949 X	15949	-0-	-0-	-0-	15949	2			N	-0-			-0-
06		15401 X	15401	-0-	-0-	-0-	15401	2			N	-0-			-0-
07		14756 X	13361	-0-	-1395	-0-	13361	2			N	-0-			-0-
08		15934 X	13076	-0-	-2858	-0-	13076	2			N	-0-			-0-
09		15420 X	11254	-0-	-4166	-0-	11254	2			N	-0-			-0-
10		15934 X	8971	-0-	-6963	-0-	8971	2			N	-0-			-0-
11		15390 X	11385	-0-	-4005	-0-	11385	2			N	-0-			-0-
12		13361 X	12224	-0-	-1137	-0-	12224	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			158,120			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011										TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7400	-	12078
01		7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-			-0-
02		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-			-0-
03		6789 X	6702	-0-	-87	-0-	6702	2			N	-0-			-0-
04		7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-			-0-
05		7099 X	5048	-0-	-2051	-0-	5048	2			N	-0-			-0-
06		6870 X	182	-0-	-6688	-0-	182	2			N	-0-			-0-
07		8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		180 X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,927			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
WEAVER		WELL #:		1H	RRCID ->	262798	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6786 - 12359		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		55180 X	49181	-0-	-5999	-0-	49181	2		N	-0-		-0-	
02		50779 X	44426	-0-	-6353	-0-	44426	2		N	-0-		-0-	
03		51863 X	45577	-0-	-6286	-0-	45577	2		N	-0-		-0-	
04		50190 X	42763	-0-	-7427	-0-	42763	2		N	-0-		-0-	
05		51863 X	43960	-0-	-7903	-0-	43960	2		N	-0-		-0-	
06		47580 X	40607	-0-	-6973	-0-	40607	2		N	-0-		-0-	
07		47492 X	40362	-0-	-7130	-0-	40362	2		N	-0-		-0-	
08		45570 X	39013	-0-	-6557	-0-	39013	2		N	-0-		-0-	
09		42750 X	36934	-0-	-5816	-0-	36934	2		N	-0-		-0-	
10		43958 X	38170	-0-	-5788	-0-	38170	2		N	-0-		-0-	
11		40620 X	35835	-0-	-4785	-0-	35835	2		N	-0-		-0-	
12		39525 X	36212	-0-	-3313	-0-	36212	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		493,040				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PELICAN BAY		WELL #:		4H	RRCID ->	262806	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	7555 - 12773
01		49662 X	47902	-0-	-1760	-0-	47902	2		N	-0-	-0-
02		46458 X	43472	-0-	-2986	-0-	43472	2		N	-0-	-0-
03		49662 X	45779	-0-	-3883	-0-	45779	2		N	-0-	-0-
04		47490 X	44486	-0-	-3004	-0-	44486	2		N	-0-	-0-
05		48205 X	45096	-0-	-3109	-0-	45096	2		N	-0-	-0-
06		46350 X	43388	-0-	-2962	-0-	43388	2		N	-0-	-0-
07		46469 X	44414	-0-	-2055	-0-	44414	2		N	-0-	-0-
08		45973 X	43196	-0-	-2777	-0-	43196	2		N	-0-	-0-
09		44490 X	41945	-0-	-2545	-0-	41945	2		N	-0-	-0-
10		45105 X	43417	-0-	-1688	-0-	43417	2		N	-0-	-0-
11		43380 X	42001	-0-	-1379	-0-	42001	2		N	-0-	-0-
12		44423 X	41957	-0-	-2466	-0-	41957	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		527,053				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEANN		WELL #:		9H	RRCID ->	262808	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	7325 - 10771
01		17608 X	15840	-0-	-1768	-0-	15840	2		N	-0-	-0-
02		15080 X	14354	-0-	-726	-0-	14354	2		N	-0-	-0-
03		16337 X	13663	-0-	-2674	-0-	13663	2		N	-0-	-0-
04		15810 X	12546	-0-	-3264	-0-	12546	2		N	-0-	-0-
05		16337 X	7743	-0-	-8594	-0-	7743	2		N	-0-	-0-
06		15330 X	8981	-0-	-6349	-0-	8981	2		N	-0-	-0-
07		15345 X	11370	-0-	-3975	-0-	11370	2		N	-0-	-0-
08		13671 X	7910	-0-	-5761	-0-	7910	2		N	-0-	-0-
09		12540 X	10389	-0-	-2151	-0-	10389	2		N	-0-	-0-
10		11377 X	11123	-0-	-254	-0-	11123	2		N	-0-	-0-
11		11010 X	10223	-0-	-787	-0-	10223	2		N	-0-	-0-
12		11377 X	9795	-0-	-1582	-0-	9795	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		133,937				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CHEVY		WELL #:		11H	RRCID ->	262810	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7600 - 10085	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9517 X	6854	-0-	-2663	-0-	6854	2		N	-0-		-0-
02	8091 X	6358	-0-	-1733	-0-	6358	2		N	-0-		-0-
03	7905 X	5885	-0-	-2020	-0-	5885	2		N	-0-		-0-
04	7650 X	6412	-0-	-1238	-0-	6412	2		N	-0-		-0-
05	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2		N	-0-		-0-
06	6630 X	5606	-0-	-1024	-0-	5606	2		N	-0-		-0-
07	6789 X	6322	-0-	-467	-0-	6322	2		N	-0-		-0-
08	6851 X	6746	-0-	-105	-0-	6746	2		N	-0-		-0-
09	6630 X	5775	-0-	-855	-0-	5775	2		N	-0-		-0-
10	6851 X	5790	-0-	-1061	-0-	5790	2		N	-0-		-0-
11	6540 X	4309	-0-	-2231	-0-	4309	2		N	-0-		-0-
12	6758 X	3341	-0-	-3417	-0-	3341	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		70,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALLMARK WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	262829	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7271	PERF. 8465 - 11973	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12431 X	10300	-0-	-2131	-0-	10300	2		N	-0-		-0-
02	11252 X	9772	-0-	-1480	-0-	9772	2		N	-0-		-0-
03	11718 X	10076	-0-	-1642	-0-	10076	2		N	-0-		-0-
04	10620 X	9945	-0-	-675	-0-	9945	2		N	-0-		-0-
05	10850 X	9620	-0-	-1230	-0-	9620	2		N	-0-		-0-
06	10110 X	9067	-0-	-1043	-0-	9067	2		N	-0-		-0-
07	10447 X	9067	-0-	-1380	-0-	9067	2		N	-0-		-0-
08	10292 X	9229	-0-	-1063	-0-	9229	2		N	-0-		-0-
09	9960 X	8734	-0-	-1226	-0-	8734	2		N	-0-		-0-
10	9610 X	8749	-0-	-861	-0-	8749	2		N	-0-		-0-
11	9060 X	8068	-0-	-992	-0-	8068	2		N	-0-		-0-
*12	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		111,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
SANDERS VIEW		WELL #:		4H	RRCID ->	262833	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7389	PERF. 8275 - 10825
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		12617 X	10473	-0-	-2144	-0-	10473 2	N	-0-		-0-
02		11803 X	10802	-0-	-1001	-0-	10802 2	N	-0-		-0-
03		10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	10794 2	N	-0-		-0-
04		12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	12331 2	N	-0-		-0-
05		11532 X	8636	-0-	-2896	-0-	8636 2	N	-0-		-0-
06		11160 X	8343	-0-	-2817	-0-	8343 2	N	-0-		-0-
07		12741 X	9968	-0-	-2773	-0-	9968 2	N	-0-		-0-
08		12741 X	8590	-0-	-4151	-0-	8590 2	N	-0-		-0-
09		12330 X	9541	-0-	-2789	-0-	9541 2	N	-0-		-0-
10		9982 X	9459	-0-	-523	-0-	9459 2	N	-0-		-0-
11		9660 X	8925	-0-	-735	-0-	8925 2	N	-0-		-0-
12		9982 X	9039	-0-	-943	-0-	9039 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		116,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-		N	-0-		-0-
02		2668 X	-0-	-0-	-2668	-0-		N	-0-		-0-
03		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-		N	-0-		-0-
04		2760 X	1	-0-	-2759	-0-	1 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		1 X	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
08		1 X	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
09		1 X	-0-	-0-	-1	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8153 X	7487	-0-	-666	-0-	7487 2	N	-0-		-0-
02		7627 X	6431	-0-	-1196	-0-	6431 2	N	-0-		-0-
03		7409 X	7227	-0-	-182	-0-	7227 2	N	-0-		-0-
04		7260 X	6356	-0-	-904	-0-	6356 2	N	-0-		-0-
05		7502 X	6703	-0-	-799	-0-	6703 2	N	-0-		-0-
06		7260 X	6367	-0-	-893	-0-	6367 2	N	-0-		-0-
07		7223 X	6353	-0-	-870	-0-	6353 2	N	-0-		-0-
08		7223 X	2897	-0-	-4326	-0-	2897 2	N	-0-		-0-
09		6480 X	5040	-0-	-1440	-0-	5040 2	N	-0-		-0-
10		6696 X	6635	-0-	-61	-0-	6635 2	N	-0-		-0-
11		6360 X	5829	-0-	-531	-0-	5829 2	N	-0-		-0-
*12		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		73,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		44919 X	42585	-0-	-2334	-0-	42585	2		N	-0-			-0-
02		40020 X	39158	-0-	-862	-0-	39158	2		N	-0-			-0-
03		42780 X	41399	-0-	-1381	-0-	41399	2		N	-0-			-0-
04		41400 X	38600	-0-	-2800	-0-	38600	2		N	-0-			-0-
05		42594 X	39685	-0-	-2909	-0-	39685	2		N	-0-			-0-
06		41220 X	37428	-0-	-3792	-0-	37428	2		N	-0-			-0-
07		41850 X	38466	-0-	-3384	-0-	38466	2		N	-0-			-0-
08		41385 X	34741	-0-	-6644	-0-	34741	2		N	-0-			-0-
09		38610 X	35924	-0-	-2686	-0-	35924	2		N	-0-			-0-
10		39680 X	36647	-0-	-3033	-0-	36647	2		N	-0-			-0-
11		37440 X	34415	-0-	-3025	-0-	34415	2		N	-0-			-0-
12		38471 X	35909	-0-	-2562	-0-	35909	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			454,957			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4681 X	3077	-0-	-1604	-0-	3077	2		N	-0-			-0-
02		4147 X	3072	-0-	-1075	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
03		4371 X	3312	-0-	-1059	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
04		3900 X	2814	-0-	-1086	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
05		4030 X	928	-0-	-3102	-0-	928	2		N	-0-			-0-
06		3210 X	2903	-0-	-307	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
07		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
08		3317 X	2729	-0-	-588	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
09		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
10		3658 X	3328	-0-	-330	-0-	3328	2		N	-0-			-0-
11		3540 X	1801	-0-	-1739	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
12		3751 X	2630	-0-	-1121	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,879			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		19468 X	14169	-0-	-5299	-0-	14169	2		N	-0-			-0-
02		18212 X	7087	-0-	-11125	-0-	7087	2		N	-0-			-0-
03		18445 X	15190	-0-	-3255	-0-	15190	2		N	-0-			-0-
04		15360 X	12890	-0-	-2470	-0-	12890	2		N	-0-			-0-
05		15872 X	9390	-0-	-6482	-0-	9390	2		N	-0-			-0-
06		14700 X	2672	-0-	-12028	-0-	2672	2		N	-0-			-0-
07		15190 X	7907	-0-	-7283	-0-	7907	2		N	-0-			-0-
08		15190 X	12114	-0-	-3076	-0-	12114	2		N	-0-			-0-
09		12900 X	-0-	-0-	-12900	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
10		9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
11		11730 X	5738	-0-	-5992	-0-	5738	2		N	-0-			-0-
*12		13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	13054	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			100,211			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975 X	4449	-0-	-2526	-0-		4397	2	52	9	N	47		101
02	6525 X	5786	-0-	-739	-0-		5761	2	25	9	N	23	82 1	42
03	6727 X	5452	-0-	-1275	-0-		5397	2	55	9	N	50		92
04	6150 X	4373	-0-	-1777	-0-		4339	2	34	9	N	31	80 1	43
05	6355 X	2712	-0-	-3643	-0-		2690	2	22	9	N	20		63
06	6000 X	3267	-0-	-2733	-0-		3245	2	22	9	N	20		83
07	6200 X	3097	-0-	-3103	-0-		3071	2	26	9	N	24	78 1	29
08	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-		5978	2	20	9	N	18		47
09	4380 X	4359	-0-	-21	-0-		4345	2	14	9	N	13		60
10	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-		6151	2	22	9	N	20		80
11	5790 X	5374	-0-	-416	-0-		5349	2	25	9	N	23	82 1	21
12	5983 X	3588	-0-	-2395	-0-		3588	2			N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:				54,628			TOTAL CONDENSATE PROD:						289	

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

01	28055 X	25625	-0-	-2430	-0-		25625	2			N	-0-		-0-
02	25259 X	22895	-0-	-2364	-0-		22895	2			N	-0-		-0-
03	26908 X	24043	-0-	-2865	-0-		24043	2			N	-0-		-0-
04	24990 X	23630	-0-	-1360	-0-		23630	2			N	-0-		-0-
05	25637 X	23432	-0-	-2205	-0-		23432	2			N	-0-		-0-
06	24810 X	22832	-0-	-1978	-0-		22832	2			N	-0-		-0-
07	24459 X	22726	-0-	-1733	-0-		22726	2			N	-0-		-0-
08	24428 X	21449	-0-	-2979	-0-		21449	2			N	-0-		-0-
09	23640 X	22031	-0-	-1609	-0-		22031	2			N	-0-		-0-
10	23591 X	21196	-0-	-2395	-0-		21196	2			N	-0-		-0-
11	22830 X	19552	-0-	-3278	-0-		19552	2			N	-0-		-0-
12	22754 X	21616	-0-	-1138	-0-		21616	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				271,027			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

01	2356 X	155	-0-	-2201	-0-		155	2			N	-0-		-0-
02	4205 X	-0-	-0-	-4205	-0-						N	-0-		-0-
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-						N	-0-		-0-
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-						N	-0-		-0-
05	589 X	-0-	-0-	-589	-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	257 X	257	-0-	-0-	-0-		257	2			N	-0-		-0-
09	248 X	248	-0-	-0-	-0-		248	2			N	-0-		-0-
10	641 X	641	-0-	-0-	-0-		641	2			N	-0-		-0-
11	735 X	735	-0-	-0-	-0-		735	2			N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,036			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		22227 X	21533	-0-	-694	-0-	-0-	21533	2		N	-0-			-0-	
02		20793 X	20138	-0-	-655	-0-	-0-	20138	2		N	-0-			-0-	
03		22227 X	17516	-0-	-4711	-0-	-0-	17516	2		N	-0-			-0-	
04		20850 X	10349	-0-	-10501	-0-	-0-	10349	2		N	-0-			-0-	
05		21545 X	6903	-0-	-14642	-0-	-0-	6903	2		N	-0-			-0-	
06		20850 X	315	-0-	-20535	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-	
07		21514 X	3094	-0-	-18420	-0-	-0-	3094	2		N	-0-			-0-	
08		17515 X	7227	-0-	-10288	-0-	-0-	7227	2		N	-0-			-0-	
09		11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	-0-	11213	2		N	-0-			-0-	
10		8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	-0-	8152	2		N	-0-			-0-	
11		6990 X	5608	-0-	-1382	-0-	-0-	5608	2		N	-0-			-0-	
12		11594 X	4839	-0-	-6755	-0-	-0-	4839	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			116,887			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	-0-	12941	2		N	-0-			-0-	
02		10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	-0-	10548	2		N	-0-			-0-	
03		10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	-0-	10403	2		N	-0-			-0-	
04		9930 X	9578	-0-	-352	-0-	-0-	9578	2		N	-0-			-0-	
05		10261 X	9109	-0-	-1152	-0-	-0-	9109	2		N	-0-			-0-	
06		9930 X	6190	-0-	-3740	-0-	-0-	6190	2		N	-0-			-0-	
07		10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		10261 X	1	-0-	-10260	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
09		9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		9114 X	-0-	-0-	-9114	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		6180 X	790	-0-	-5390	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-	
*12		789 X	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			60,349			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5084 X	4489	-0-	-595	-0-	-0-	4489	2		N	-0-			-0-	
02		4756 X	3747	-0-	-1009	-0-	-0-	3747	2		N	-0-			-0-	
03		4898 X	1760	-0-	-3138	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			-0-	
04		4740 X	3891	-0-	-849	-0-	-0-	3891	2		N	-0-			-0-	
05		4898 X	3456	-0-	-1442	-0-	-0-	3456	2		N	-0-			-0-	
06		4350 X	4118	-0-	-232	-0-	-0-	4118	2		N	-0-			-0-	
07		4030 X	3802	-0-	-228	-0-	-0-	3802	2		N	-0-			-0-	
08		4030 X	1718	-0-	-2312	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-	
09		4110 X	1487	-0-	-2623	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-	
10		4247 X	1289	-0-	-2958	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-	
11		4110 X	2699	-0-	-1411	-0-	-0-	2699	2		N	-0-			-0-	
*12		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	-0-	4886	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			37,342			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12741 X	6656	-0-	-6085	-0-	6656	2		N	-0-			-0-
02		11919 X	8807	-0-	-3112	-0-	8807	2		N	-0-			-0-
03		12059 X	8597	-0-	-3462	-0-	8597	2		N	-0-			-0-
04		8820 X	7302	-0-	-1518	-0-	7302	2		N	-0-			-0-
05		9424 X	4794	-0-	-4630	-0-	4794	2		N	-0-			-0-
06		9120 X	2008	-0-	-7112	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
07		9424 X	3802	-0-	-5622	-0-	3802	2		N	-0-			-0-
08		8587 X	4696	-0-	-3891	-0-	4696	2		N	-0-			-0-
09		7290 X	5832	-0-	-1458	-0-	5832	2		N	-0-			-0-
10		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2		N	-0-			-0-
11		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2		N	-0-			-0-
12		6014 X	3216	-0-	-2798	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,022			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		15841 X	13664	-0-	-2177	-0-	13664	2		N	-0-			-0-
02		14819 X	12660	-0-	-2159	-0-	12660	2		N	-0-			-0-
03		14694 X	13377	-0-	-1317	-0-	13377	2		N	-0-			-0-
04		13590 X	12795	-0-	-795	-0-	12795	2		N	-0-			-0-
05		14043 X	13125	-0-	-918	-0-	13125	2		N	-0-			-0-
06		13230 X	11023	-0-	-2207	-0-	11023	2		N	-0-			-0-
07		13547 X	11296	-0-	-2251	-0-	11296	2		N	-0-			-0-
08		13392 X	10774	-0-	-2618	-0-	10774	2		N	-0-			-0-
09		12810 X	9362	-0-	-3448	-0-	9362	2		N	-0-			-0-
10		13113 X	9942	-0-	-3171	-0-	9942	2		N	-0-			-0-
11		11010 X	8220	-0-	-2790	-0-	8220	2		N	-0-			-0-
12		11284 X	9738	-0-	-1546	-0-	9738	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			135,976			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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2		N	-0-			-0-
02		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		N	-0-			-0-
03		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2		N	-0-			-0-
04		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2		N	-0-			-0-
05		4557 X	2681	-0-	-1876	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
06		4410 X	164	-0-	-4246	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07		4557 X	59	-0-	-4498	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,884			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		34596 X	31935	-0-	-2661	-0-	31935	2			N	-0-
02		32277 X	28792	-0-	-3485	-0-	28792	2			N	-0-
03		33325 X	30124	-0-	-3201	-0-	30124	2			N	-0-
04		32250 X	28267	-0-	-3983	-0-	28267	2			N	-0-
05		33325 X	29543	-0-	-3782	-0-	29543	2			N	-0-
06		30900 X	27857	-0-	-3043	-0-	27857	2			N	-0-
07		30783 X	27900	-0-	-2883	-0-	27900	2			N	-0-
08		30132 X	27537	-0-	-2595	-0-	27537	2			N	-0-
09		28590 X	25779	-0-	-2811	-0-	25779	2			N	-0-
10		29543 X	25672	-0-	-3871	-0-	25672	2			N	-0-
11		27870 X	24623	-0-	-3247	-0-	24623	2			N	-0-
12		27900 X	25131	-0-	-2769	-0-	25131	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			333,160			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208												
01		39897 X	35049	-0-	-4848	-0-	35049	2			N	-0-
02		36192 X	32417	-0-	-3775	-0-	32417	2			N	-0-
03		37603 X	33878	-0-	-3725	-0-	33878	2			N	-0-
04		34500 X	31789	-0-	-2711	-0-	31789	2			N	-0-
05		35061 X	30789	-0-	-4272	-0-	30789	2			N	-0-
06		33930 X	29177	-0-	-4753	-0-	29177	2			N	-0-
07		34658 X	28286	-0-	-6372	-0-	28286	2			N	-0-
08		33883 X	28546	-0-	-5337	-0-	28546	2			N	-0-
09		31800 X	27307	-0-	-4493	-0-	27307	2			N	-0-
10		30783 X	19182	-0-	-11601	-0-	19182	2			N	-0-
11		29190 X	19236	-0-	-9954	-0-	19236	2			N	-0-
12		28551 X	23056	-0-	-5495	-0-	23056	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			338,712			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324												
01		14415 X	13159	-0-	-1256	-0-	13159	2			N	-0-
02		13485 X	11985	-0-	-1500	-0-	11985	2			N	-0-
03		14136 X	12460	-0-	-1676	-0-	12460	2			N	-0-
04		13290 X	12095	-0-	-1195	-0-	12095	2			N	-0-
05		13454 X	12044	-0-	-1410	-0-	12044	2			N	-0-
06		12720 X	11445	-0-	-1275	-0-	11445	2			N	-0-
07		12803 X	11496	-0-	-1307	-0-	11496	2			N	-0-
08		12493 X	11416	-0-	-1077	-0-	11416	2			N	-0-
09		12090 X	10746	-0-	-1344	-0-	10746	2			N	-0-
10		12059 X	11174	-0-	-885	-0-	11174	2			N	-0-
11		11460 X	10810	-0-	-650	-0-	10810	2			N	-0-
12		11501 X	11250	-0-	-251	-0-	11250	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			140,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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:			1												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661																	
01	38781 X	35844	-0-	-2937	-0-	35844	2			N	-0-						-0-
02	36279 X	32705	-0-	-3574	-0-	32705	2			N	-0-						-0-
03	38223 X	34275	-0-	-3948	-0-	34275	2			N	-0-						-0-
04	36780 X	32015	-0-	-4765	-0-	32015	2			N	-0-						-0-
05	36766 X	33502	-0-	-3264	-0-	33502	2			N	-0-						-0-
06	34680 X	31025	-0-	-3655	-0-	31025	2			N	-0-						-0-
07	34968 X	32037	-0-	-2931	-0-	32037	2			N	-0-						-0-
08	34286 X	32183	-0-	-2103	-0-	32183	2			N	-0-						-0-
09	32430 X	29214	-0-	-3216	-0-	29214	2			N	-0-						-0-
10	33511 X	29637	-0-	-3874	-0-	29637	2			N	-0-						-0-
11	31140 X	28333	-0-	-2807	-0-	28333	2			N	-0-						-0-
12	32178 X	28646	-0-	-3532	-0-	28646	2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			379,416												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313																	
01	21669 X	19482	-0-	-2187	-0-	19482	2			N	-0-						-0-
02	20271 X	18711	-0-	-1560	-0-	18711	2			N	-0-						-0-
03	21669 X	17080	-0-	-4589	-0-	17080	2			N	-0-						-0-
04	19390 X	19390	-0-	-0-	-0-	19390	2			N	-0-						-0-
05	20105 X	20105	-0-	-0-	-0-	20105	2			N	-0-						-0-
06	19350 X	19350	-0-	-0-	-0-	19350	2			N	-0-						-0-
07	20026 X	18961	-0-	-1065	-0-	18961	2			N	-0-						-0-
08	20119 X	18969	-0-	-1150	-0-	18969	2			N	-0-						-0-
09	19470 X	18047	-0-	-1423	-0-	18047	2			N	-0-						-0-
10	20119 X	18248	-0-	-1871	-0-	18248	2			N	-0-						-0-
11	19350 X	16401	-0-	-2949	-0-	16401	2			N	-0-						-0-
12	18972 X	13044	-0-	-5928	-0-	13044	2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			217,788												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		19468 X	17648	-0-	-1820	-0-	17648	2	N	-0-		-0-
02		18154 X	17293	-0-	-861	-0-	17293	2	N	-0-		-0-
03		19406 X	17724	-0-	-1682	-0-	17724	2	N	-0-		-0-
04		18750 X	16882	-0-	-1868	-0-	16882	2	N	-0-		-0-
05		18476 X	13367	-0-	-5109	-0-	13367	2	N	-0-		-0-
06		17880 X	12685	-0-	-5195	-0-	12685	2	N	-0-		-0-
07		18476 X	14921	-0-	-3555	-0-	14921	2	N	-0-		-0-
08		17732 X	15382	-0-	-2350	-0-	15382	2	N	-0-		-0-
09		16890 X	15233	-0-	-1657	-0-	15233	2	N	-0-		-0-
10		16535 X	16535	-0-	-0-	-0-	16535	2	N	-0-		-0-
11		15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2	N	-0-		-0-
*12		16511 X	16511	-0-	-0-	-0-	16511	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			189,684			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		20925 X	19044	-0-	-1881	-0-	19044	2	N	-0-		-0-
02		19024 X	17492	-0-	-1532	-0-	17492	2	N	-0-		-0-
03		19871 X	18065	-0-	-1806	-0-	18065	2	N	-0-		-0-
04		18660 X	16860	-0-	-1800	-0-	16860	2	N	-0-		-0-
05		19282 X	18017	-0-	-1265	-0-	18017	2	N	-0-		-0-
06		18420 X	16040	-0-	-2380	-0-	16040	2	N	-0-		-0-
07		18693 X	15794	-0-	-2899	-0-	15794	2	N	-0-		-0-
08		18073 X	15966	-0-	-2107	-0-	15966	2	N	-0-		-0-
09		17430 X	16399	-0-	-1031	-0-	16399	2	N	-0-		-0-
10		18011 X	16820	-0-	-1191	-0-	16820	2	N	-0-		-0-
11		16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2	N	-0-		-0-
12		16957 X	16643	-0-	-314	-0-	16643	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			203,261			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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		18011 X	15583	-0-	-2428	-0-	15583	2	N	-0-		-0-
02		16849 X	15022	-0-	-1827	-0-	15022	2	N	-0-		-0-
03		18011 X	16337	-0-	-1674	-0-	16337	2	N	-0-		-0-
04		17430 X	15013	-0-	-2417	-0-	15013	2	N	-0-		-0-
05		16461 X	15489	-0-	-972	-0-	15489	2	N	-0-		-0-
06		15810 X	14751	-0-	-1059	-0-	14751	2	N	-0-		-0-
07		16337 X	14538	-0-	-1799	-0-	14538	2	N	-0-		-0-
08		16337 X	12852	-0-	-3485	-0-	12852	2	N	-0-		-0-
09		15000 X	10959	-0-	-4041	-0-	10959	2	N	-0-		-0-
10		15500 X	11481	-0-	-4019	-0-	11481	2	N	-0-		-0-
11		14760 X	11543	-0-	-3217	-0-	11543	2	N	-0-		-0-
12		13392 X	5860	-0-	-7532	-0-	5860	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			159,428			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	18322	2		N	-0-			-0-
02		16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	16361	2		N	-0-			-0-
03		16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	16938	2		N	-0-			-0-
04		13200 X	12812	-0-	-388	-0-	12812	2		N	-0-			-0-
05		13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	13944	2		N	-0-			-0-
06		13688 X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	2		N	-0-			-0-
07		13640 X	13013	-0-	-627	-0-	13013	2		N	-0-			-0-
08		13640 X	13164	-0-	-476	-0-	13164	2		N	-0-			-0-
09		13200 X	7544	-0-	-5656	-0-	7544	2		N	-0-			-0-
10		13640 X	3035	-0-	-10605	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
11		15634 X	15634	-0-	-0-	-0-	15634	2		N	-0-			-0-
*12		14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			158,571			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998										COMPL. DATE 05/20/2012	TOTAL DEPTH 6877	PERF. 7301 - 10615		
01		20584 X	18453	-0-	-2131	-0-	18453	2		N	-0-			-0-
02		18792 X	16853	-0-	-1939	-0-	16853	2		N	-0-			-0-
03		19654 X	17054	-0-	-2600	-0-	17054	2		N	-0-			-0-
04		18810 X	17272	-0-	-1538	-0-	17272	2		N	-0-			-0-
05		19375 X	17422	-0-	-1953	-0-	17422	2		N	-0-			-0-
06		17850 X	16463	-0-	-1387	-0-	16463	2		N	-0-			-0-
07		18011 X	16513	-0-	-1498	-0-	16513	2		N	-0-			-0-
08		18024 X	18024	-0-	-0-	-0-	18024	2		N	-0-			-0-
09		17506 X	17506	-0-	-0-	-0-	17506	2		N	-0-			-0-
10		17422 X	17326	-0-	-96	-0-	17326	2		N	-0-			-0-
11		17430 X	17059	-0-	-371	-0-	17059	2		N	-0-			-0-
12		18104 X	17165	-0-	-939	-0-	17165	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			207,110			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001										COMPL. DATE 04/05/2012	TOTAL DEPTH 7292	PERF. 7905 - 11253		
01		35557 X	34762	-0-	-795	-0-	34762	2		N	-0-			-0-
02		32944 X	31107	-0-	-1837	-0-	31107	2		N	-0-			-0-
03		35216 X	33317	-0-	-1899	-0-	33317	2		N	-0-			-0-
04		33630 X	31459	-0-	-2171	-0-	31459	2		N	-0-			-0-
05		34751 X	31004	-0-	-3747	-0-	31004	2		N	-0-			-0-
06		33630 X	28571	-0-	-5059	-0-	28571	2		N	-0-			-0-
07		33325 X	28976	-0-	-4349	-0-	28976	2		N	-0-			-0-
08		33325 X	29834	-0-	-3491	-0-	29834	2		N	-0-			-0-
09		31470 X	28750	-0-	-2720	-0-	28750	2		N	-0-			-0-
10		31000 X	28592	-0-	-2408	-0-	28592	2		N	-0-			-0-
11		28860 X	27676	-0-	-1184	-0-	27676	2		N	-0-			-0-
12		29822 X	28848	-0-	-974	-0-	28848	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			362,896			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		29419 X	25751	-0-	-3668	-0-	25751	2		N	-0-			-0-
02		27521 X	21829	-0-	-5692	-0-	21829	2		N	-0-			-0-
03		28675 X	20672	-0-	-8003	-0-	20672	2		N	-0-			-0-
04		26820 X	25278	-0-	-1542	-0-	25278	2		N	-0-			-0-
05		27345 X	27345	-0-	-0-	-0-	27345	2		N	-0-			-0-
06		26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	26966	2		N	-0-			-0-
07		26514 X	26514	-0-	-0-	-0-	26514	2		N	-0-			-0-
08		27670 X	27670	-0-	-0-	-0-	27670	2		N	-0-			-0-
09		26970 X	25654	-0-	-1316	-0-	25654	2		N	-0-			-0-
10		27869 X	26034	-0-	-1835	-0-	26034	2		N	-0-			-0-
11		26970 X	25376	-0-	-1594	-0-	25376	2		N	-0-			-0-
12		27683 X	25325	-0-	-2358	-0-	25325	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			304,414			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826														
01		14508 X	12025	-0-	-2483	-0-	12025	2		N	-0-			-0-
02		13224 X	9907	-0-	-3317	-0-	9907	2		N	-0-			-0-
03		14136 X	4779	-0-	-9357	-0-	4779	2		N	-0-			-0-
04		13620 X	1	-0-	-13619	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05		12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-				N	-0-			-0-
06		11640 X	-0-	-0-	-11640	-0-				N	-0-			-0-
07		10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-				N	-0-			-0-
08		4774 X	1	-0-	-4773	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,721			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475														
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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		18135 X	16809	-0-	-1326	-0-		16809	2	N	-0-			-0-
02		16965 X	15032	-0-	-1933	-0-		15032	2	N	-0-			-0-
03		17670 X	15719	-0-	-1951	-0-		15719	2	N	-0-			-0-
04		17100 X	16508	-0-	-592	-0-		16508	2	N	-0-			-0-
05		17670 X	16544	-0-	-1126	-0-		16544	2	N	-0-			-0-
06		16260 X	15876	-0-	-384	-0-		15876	2	N	-0-			-0-
07		17050 X	16259	-0-	-791	-0-		16259	2	N	-0-			-0-
08		17050 X	16193	-0-	-857	-0-		16193	2	N	-0-			-0-
09		16500 X	15144	-0-	-1356	-0-		15144	2	N	-0-			-0-
10		16554 X	15561	-0-	-993	-0-		15561	2	N	-0-			-0-
11		15870 X	14806	-0-	-1064	-0-		14806	2	N	-0-			-0-
12		16120 X	9314	-0-	-6806	-0-		9314	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		183,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012										TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7525 - 11791	
01		8742 X	7615	-0-	-1127	-0-		7615	2	N	-0-			-0-
02		8178 X	4953	-0-	-3225	-0-		4953	2	N	-0-			-0-
03		8742 X	5708	-0-	-3034	-0-		5708	2	N	-0-			-0-
04		7860 X	5962	-0-	-1898	-0-		5962	2	N	-0-			-0-
05		8122 X	5637	-0-	-2485	-0-		5637	2	N	-0-			-0-
06		7380 X	534	-0-	-6846	-0-		534	2	N	-0-			-0-
07		6169 X	4028	-0-	-2141	-0-		4028	2	N	-0-			-0-
08		6169 X	4087	-0-	-2082	-0-		4087	2	N	-0-			-0-
09		5970 X	4246	-0-	-1724	-0-		4246	2	N	-0-			-0-
10		5642 X	4396	-0-	-1246	-0-		4396	2	N	-0-			-0-
11		3960 X	3739	-0-	-221	-0-		3739	2	N	-0-			-0-
12		4402 X	103	-0-	-4299	-0-		103	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012										TOTAL DEPTH	7133	PERF.	7820 - 11672	
01		30194 X	26473	-0-	-3721	-0-		26473	2	N	-0-			-0-
02		27608 X	24237	-0-	-3371	-0-		24237	2	N	-0-			-0-
03		28830 X	25255	-0-	-3575	-0-		25255	2	N	-0-			-0-
04		27240 X	23915	-0-	-3325	-0-		23915	2	N	-0-			-0-
05		27311 X	24143	-0-	-3168	-0-		24143	2	N	-0-			-0-
06		25620 X	21916	-0-	-3704	-0-		21916	2	N	-0-			-0-
07		25916 X	21539	-0-	-4377	-0-		21539	2	N	-0-			-0-
08		25265 X	21039	-0-	-4226	-0-		21039	2	N	-0-			-0-
09		23910 X	19729	-0-	-4181	-0-		19729	2	N	-0-			-0-
10		24149 X	21204	-0-	-2945	-0-		21204	2	N	-0-			-0-
11		21930 X	20417	-0-	-1513	-0-		20417	2	N	-0-			-0-
12		21545 X	21189	-0-	-356	-0-		21189	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		271,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10137 X	9245	-0-	-892	-0-	9245	2		N	-0-			-0-
02		9483 X	8599	-0-	-884	-0-	8599	2		N	-0-			-0-
03		10044 X	8826	-0-	-1218	-0-	8826	2		N	-0-			-0-
04		9720 X	8199	-0-	-1521	-0-	8199	2		N	-0-			-0-
05		9703 X	7748	-0-	-1955	-0-	7748	2		N	-0-			-0-
06		8940 X	7358	-0-	-1582	-0-	7358	2		N	-0-			-0-
07		9207 X	7444	-0-	-1763	-0-	7444	2		N	-0-			-0-
08		8835 X	7381	-0-	-1454	-0-	7381	2		N	-0-			-0-
09		8190 X	6430	-0-	-1760	-0-	6430	2		N	-0-			-0-
10		7750 X	6522	-0-	-1228	-0-	6522	2		N	-0-			-0-
11		7350 X	6462	-0-	-888	-0-	6462	2		N	-0-			-0-
12		7440 X	6537	-0-	-903	-0-	6537	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			90,751		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14446 X	12172	-0-	-2274	-0-	12172	2		N	-0-			-0-
02		12238 X	9966	-0-	-2272	-0-	9966	2		N	-0-			-0-
03		13082 X	3758	-0-	-9324	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
04		12660 X	42	-0-	-12618	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05		12183 X	2015	-0-	-10168	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
06		13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2		N	-0-			-0-
07		10664 X	9221	-0-	-1443	-0-	9221	2		N	-0-			-0-
08		3751 X	3347	-0-	-404	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
09		13650 X	4863	-0-	-8787	-0-	4863	2		N	-0-			-0-
10		14105 X	8850	-0-	-5255	-0-	8850	2		N	-0-			-0-
11		13650 X	8806	-0-	-4844	-0-	8806	2		N	-0-			-0-
12		9207 X	8872	-0-	-335	-0-	8872	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			85,563		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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		35371 X	32270	-0-	-3101	-0-	32270	2		N	-0-			-0-
02		32712 X	29773	-0-	-2939	-0-	29773	2		N	-0-			-0-
03		32209 X	31247	-0-	-962	-0-	31247	2		N	-0-			-0-
04		31230 X	29129	-0-	-2101	-0-	29129	2		N	-0-			-0-
05		32271 X	27086	-0-	-5185	-0-	27086	2		N	-0-			-0-
06		31230 X	24771	-0-	-6459	-0-	24771	2		N	-0-			-0-
07		31837 X	24159	-0-	-7678	-0-	24159	2		N	-0-			-0-
08		31248 X	23859	-0-	-7389	-0-	23859	2		N	-0-			-0-
09		29130 X	22096	-0-	-7034	-0-	22096	2		N	-0-			-0-
10		27094 X	19825	-0-	-7269	-0-	19825	2		N	-0-			-0-
11		24780 X	23508	-0-	-1272	-0-	23508	2		N	-0-			-0-
*12		25285 X	25285	-0-	-0-	-0-	25285	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			313,008		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		34162 X	27549	-0-	-6613	-0-	27549	2		N	-0-			-0-
02		29696 X	25746	-0-	-3950	-0-	25746	2		N	-0-			-0-
03		31744 X	28753	-0-	-2991	-0-	28753	2		N	-0-			-0-
04		28800 X	25867	-0-	-2933	-0-	25867	2		N	-0-			-0-
05		29760 X	24205	-0-	-5555	-0-	24205	2		N	-0-			-0-
06		27840 X	23958	-0-	-3882	-0-	23958	2		N	-0-			-0-
07		28768 X	24084	-0-	-4684	-0-	24084	2		N	-0-			-0-
08		28768 X	24320	-0-	-4448	-0-	24320	2		N	-0-			-0-
09		25860 X	24011	-0-	-1849	-0-	24011	2		N	-0-			-0-
10		24769 X	23977	-0-	-792	-0-	23977	2		N	-0-			-0-
11		23970 X	22604	-0-	-1366	-0-	22604	2		N	-0-			-0-
12		24800 X	22950	-0-	-1850	-0-	22950	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			298,024			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160														
01		25606 X	24223	-0-	-1383	-0-	24223	2		N	-0-			-0-
02		23954 X	18487	-0-	-5467	-0-	18487	2		N	-0-			-0-
03		25606 X	16523	-0-	-9083	-0-	16523	2		N	-0-			-0-
04		24780 X	17584	-0-	-7196	-0-	17584	2		N	-0-			-0-
05		25606 X	19627	-0-	-5979	-0-	19627	2		N	-0-			-0-
06		23430 X	20243	-0-	-3187	-0-	20243	2		N	-0-			-0-
07		21048 X	21048	-0-	-0-	-0-	21048	2		N	-0-			-0-
08		22745 X	22745	-0-	-0-	-0-	22745	2		N	-0-			-0-
*09		20250 X	5978	-0-	-14272	-0-	5978	2		N	-0-			-0-
10		21049 X	1708	-0-	-19341	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
11		22020 X	-0-	-0-	-22020	-0-				N	-0-			-0-
12		22754 X	-0-	-0-	-22754	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			168,166			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889														
01		15376 X	14313	-0-	-1063	-0-	14313	2		N	-0-			-0-
02		14384 X	11851	-0-	-2533	-0-	11851	2		N	-0-			-0-
03		15376 X	12417	-0-	-2959	-0-	12417	2		N	-0-			-0-
04		14010 X	11503	-0-	-2507	-0-	11503	2		N	-0-			-0-
05		14322 X	11538	-0-	-2784	-0-	11538	2		N	-0-			-0-
06		13860 X	10292	-0-	-3568	-0-	10292	2		N	-0-			-0-
07		12679 X	10516	-0-	-2163	-0-	10516	2		N	-0-			-0-
08		12431 X	10271	-0-	-2160	-0-	10271	2		N	-0-			-0-
09		11490 X	9913	-0-	-1577	-0-	9913	2		N	-0-			-0-
10		11532 X	10330	-0-	-1202	-0-	10330	2		N	-0-			-0-
11		10290 X	9345	-0-	-945	-0-	9345	2		N	-0-			-0-
12		10509 X	9564	-0-	-945	-0-	9564	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			131,853			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16926 X	15205	-0-	-1721	-0-		15205	2		N	-0-			-0-
02		15834 X	13902	-0-	-1932	-0-		13902	2		N	-0-			-0-
03		15097 X	14539	-0-	-558	-0-		14539	2		N	-0-			-0-
04		14700 X	13111	-0-	-1589	-0-		13111	2		N	-0-			-0-
05		15190 X	12506	-0-	-2684	-0-		12506	2		N	-0-			-0-
06		14700 X	11668	-0-	-3032	-0-		11668	2		N	-0-			-0-
07		14849 X	11762	-0-	-3087	-0-		11762	2		N	-0-			-0-
08		14539 X	11433	-0-	-3106	-0-		11433	2		N	-0-			-0-
09		13110 X	10903	-0-	-2207	-0-		10903	2		N	-0-			-0-
10		12493 X	11159	-0-	-1334	-0-		11159	2		N	-0-			-0-
11		11670 X	6637	-0-	-5033	-0-		6637	2		N	-0-			-0-
*12		11863 X	11863	-0-	-0-	-0-		11863	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		144,688				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012										TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7600	-	10392
01		13981 X	12055	-0-	-1926	-0-		12055	2		N	-0-			-0-
02		12992 X	11122	-0-	-1870	-0-		11122	2		N	-0-			-0-
03		13888 X	11371	-0-	-2517	-0-		11371	2		N	-0-			-0-
04		12210 X	10652	-0-	-1558	-0-		10652	2		N	-0-			-0-
05		12338 X	11687	-0-	-651	-0-		11687	2		N	-0-			-0-
06		11941 X	11941	-0-	-0-	-0-		11941	2		N	-0-			-0-
07		12234 X	12234	-0-	-0-	-0-		12234	2		N	-0-			-0-
08		11754 X	11754	-0-	-0-	-0-		11754	2		N	-0-			-0-
09		11940 X	11296	-0-	-644	-0-		11296	2		N	-0-			-0-
10		12338 X	11580	-0-	-758	-0-		11580	2		N	-0-			-0-
11		11940 X	11120	-0-	-820	-0-		11120	2		N	-0-			-0-
12		12245 X	10503	-0-	-1742	-0-		10503	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		137,315				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012										TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7430	-	9633
01		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
02		1334 X	-0-	-0-	-1334	-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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		225 X	225	-0-	-0-	-0-		225	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		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-		1705	2		N	-0-			-0-
*12		6728 X	6728	-0-	-0-	-0-		6728	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,658				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
DOSKOCIL		WELL #:		2H	RRCID ->	263158	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 8500 - 15390				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

EDGECLIFF C		WELL #:		5H	RRCID ->	263162	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7842 - 12314
01	23312 X	17171	-0-	-6141	-0-	17171	2		N	-0-	-0-
02	20735 X	14923	-0-	-5812	-0-	14923	2		N	-0-	-0-
03	21607 X	19267	-0-	-2340	-0-	19267	2		N	-0-	-0-
04	20885 X	20885	-0-	-0-	-0-	20885	2		N	-0-	-0-
05	21281 X	21281	-0-	-0-	-0-	21281	2		N	-0-	-0-
06	20003 X	20003	-0-	-0-	-0-	20003	2		N	-0-	-0-
07	21576 X	20654	-0-	-922	-0-	20654	2		N	-0-	-0-
08	21576 X	21318	-0-	-258	-0-	21318	2		N	-0-	-0-
09	21774 X	21774	-0-	-0-	-0-	21774	2		N	-0-	-0-
10	21730 X	21730	-0-	-0-	-0-	21730	2		N	-0-	-0-
11	21375 X	21375	-0-	-0-	-0-	21375	2		N	-0-	-0-
12	22010 X	21017	-0-	-993	-0-	21017	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 241,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORKS		WELL #:		1H	RRCID ->	263163	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	8407	PERF. 8575 - 11047
01	124 X	1	-0-	-123	-0-	1	2		N	-0-	-0-
02	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-	-0-
03	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-	-0-
04	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-	-0-
05	1395 X	925	-0-	-470	-0-	925	2		N	-0-	-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-	-0-
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-	-0-
08	2480 X	49	-0-	-2431	-0-	49	2		N	-0-	-0-
09	2160 X	1208	-0-	-952	-0-	1208	2		N	-0-	-0-
10	930 X	885	-0-	-45	-0-	885	2		N	-0-	-0-
11	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-	-0-
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		44268 X	29093	-0-	-15175	-0-	-0-	29093	2		N	-0-			-0-
02		34742 X	25957	-0-	-8785	-0-	-0-	25957	2		N	-0-			-0-
03		36115 X	27450	-0-	-8665	-0-	-0-	27450	2		N	-0-			-0-
04		30720 X	26749	-0-	-3971	-0-	-0-	26749	2		N	-0-			-0-
05		29078 X	25626	-0-	-3452	-0-	-0-	25626	2		N	-0-			-0-
06		28140 X	21721	-0-	-6419	-0-	-0-	21721	2		N	-0-			-0-
07		27745 X	19161	-0-	-8584	-0-	-0-	19161	2		N	-0-			-0-
08		27652 X	23910	-0-	-3742	-0-	-0-	23910	2		N	-0-			-0-
09		26760 X	23955	-0-	-2805	-0-	-0-	23955	2		N	-0-			-0-
10		28274 X	28274	-0-	-0-	-0-	-0-	28274	2		N	-0-			-0-
11		27630 X	27630	-0-	-0-	-0-	-0-	27630	2		N	-0-			-0-
*12		27679 X	27679	-0-	-0-	-0-	-0-	27679	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			307,205			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958															
01		17560 X	17560	-0-	-0-	-0-	-0-	17560	2		N	-0-			-0-
02		19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	-0-	19461	2		N	-0-			-0-
03		18631 X	16811	-0-	-1820	-0-	-0-	16811	2		N	-0-			-0-
04		18030 X	14277	-0-	-3753	-0-	-0-	14277	2		N	-0-			-0-
05		18631 X	15126	-0-	-3505	-0-	-0-	15126	2		N	-0-			-0-
06		18030 X	12793	-0-	-5237	-0-	-0-	12793	2		N	-0-			-0-
07		18631 X	13845	-0-	-4786	-0-	-0-	13845	2		N	-0-			-0-
08		16802 X	13834	-0-	-2968	-0-	-0-	13834	2		N	-0-			-0-
09		14640 X	12203	-0-	-2437	-0-	-0-	12203	2		N	-0-			-0-
10		15128 X	14089	-0-	-1039	-0-	-0-	14089	2		N	-0-			-0-
11		13410 X	4342	-0-	-9068	-0-	-0-	4342	2		N	-0-			-0-
12		13857 X	13739	-0-	-118	-0-	-0-	13739	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			168,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389															
01		24769 X	23909	-0-	-860	-0-	-0-	23909	2		N	-0-			-0-
02		23171 X	22482	-0-	-689	-0-	-0-	22482	2		N	-0-			-0-
03		24769 X	22630	-0-	-2139	-0-	-0-	22630	2		N	-0-			-0-
04		23610 X	22045	-0-	-1565	-0-	-0-	22045	2		N	-0-			-0-
05		24397 X	22262	-0-	-2135	-0-	-0-	22262	2		N	-0-			-0-
06		23250 X	21318	-0-	-1932	-0-	-0-	21318	2		N	-0-			-0-
07		24025 X	22023	-0-	-2002	-0-	-0-	22023	2		N	-0-			-0-
08		22785 X	22025	-0-	-760	-0-	-0-	22025	2		N	-0-			-0-
09		22050 X	20746	-0-	-1304	-0-	-0-	20746	2		N	-0-			-0-
10		22258 X	21048	-0-	-1210	-0-	-0-	21048	2		N	-0-			-0-
11		21330 X	19925	-0-	-1405	-0-	-0-	19925	2		N	-0-			-0-
12		22010 X	20679	-0-	-1331	-0-	-0-	20679	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			261,092			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		27931 X	25039	-0-	-2892	-0-	25039	2		N	-0-			-0-
02		23701 X	23701	-0-	-0-	-0-	23701	2		N	-0-			-0-
03		27205 X	27205	-0-	-0-	-0-	27205	2		N	-0-			-0-
04		25797 X	25797	-0-	-0-	-0-	25797	2		N	-0-			-0-
05		25327 X	20606	-0-	-4721	-0-	20606	2		N	-0-			-0-
06		26340 X	19373	-0-	-6967	-0-	19373	2		N	-0-			-0-
07		27218 X	14942	-0-	-12276	-0-	14942	2		N	-0-			-0-
08		27218 X	12968	-0-	-14250	-0-	12968	2		N	-0-			-0-
09		25800 X	12585	-0-	-13215	-0-	12585	2		N	-0-			-0-
10		20615 X	14443	-0-	-6172	-0-	14443	2		N	-0-			-0-
11		19380 X	12790	-0-	-6590	-0-	12790	2		N	-0-			-0-
12		14942 X	10799	-0-	-4143	-0-	10799	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		220,248				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		17577 X	13888	-0-	-3689	-0-	13888	2		N	-0-			-0-
02		13166 X	12648	-0-	-518	-0-	12648	2		N	-0-			-0-
03		13857 X	13432	-0-	-425	-0-	13432	2		N	-0-			-0-
04		13440 X	12916	-0-	-524	-0-	12916	2		N	-0-			-0-
05		13888 X	7553	-0-	-6335	-0-	7553	2		N	-0-			-0-
06		13440 X	6835	-0-	-6605	-0-	6835	2		N	-0-			-0-
07		13516 X	9263	-0-	-4253	-0-	9263	2		N	-0-			-0-
08		13423 X	4365	-0-	-9058	-0-	4365	2		N	-0-			-0-
09		12930 X	10056	-0-	-2874	-0-	10056	2		N	-0-			-0-
10		9269 X	9213	-0-	-56	-0-	9213	2		N	-0-			-0-
11		8970 X	3571	-0-	-5399	-0-	3571	2		N	-0-			-0-
12		10385 X	2513	-0-	-7872	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		106,253				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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16120 X	14460	-0-	-1660	-0-	14460	2		N	-0-			-0-
02		15080 X	13121	-0-	-1959	-0-	13121	2		N	-0-			-0-
03		15159 X	13702	-0-	-1457	-0-	13702	2		N	-0-			-0-
04		14670 X	13247	-0-	-1423	-0-	13247	2		N	-0-			-0-
05		14880 X	13259	-0-	-1621	-0-	13259	2		N	-0-			-0-
06		13980 X	12634	-0-	-1346	-0-	12634	2		N	-0-			-0-
07		14012 X	12827	-0-	-1185	-0-	12827	2		N	-0-			-0-
08		13702 X	12923	-0-	-779	-0-	12923	2		N	-0-			-0-
09		13260 X	11875	-0-	-1385	-0-	11875	2		N	-0-			-0-
10		13268 X	12058	-0-	-1210	-0-	12058	2		N	-0-			-0-
11		12630 X	11693	-0-	-937	-0-	11693	2		N	-0-			-0-
12		12927 X	12162	-0-	-765	-0-	12162	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		153,961				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		41354 X	29862	-0-	-11492	-0-	29862 2		N	-0-			-0-		
02		38686 X	3656	-0-	-35030	-0-	3656 2		N	-0-			-0-		
03		37355 X	-0-	-0-	-37355	-0-			N	-0-			-0-		
04		35760 X	-0-	-0-	-35760	-0-			N	-0-			-0-		
05		35185 X	-0-	-0-	-35185	-0-			N	-0-			-0-		
06		28890 X	10351	-0-	-18539	-0-	10351 2		N	-0-			-0-		
07		35230 X	35230	-0-	-0-	-0-	35230 2		N	-0-			-0-		
08		26221 X	26221	-0-	-0-	-0-	26221 2		N	-0-			-0-		
09		10350 X	801	-0-	-9549	-0-	801 2		N	-0-			-0-		
10		35216 X	-0-	-0-	-35216	-0-			N	-0-			-0-		
11		34080 X	-0-	-0-	-34080	-0-			N	-0-			-0-		
12		35216 X	-0-	-0-	-35216	-0-			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			106,121				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012										TOTAL DEPTH	7303	PERF.	7373	-	9030
01		21545 X	18438	-0-	-3107	-0-	18438 2		N	-0-			-0-		
02		20155 X	15614	-0-	-4541	-0-	15614 2		N	-0-			-0-		
03		20460 X	12767	-0-	-7693	-0-	12767 2		N	-0-			-0-		
04		19410 X	11922	-0-	-7488	-0-	11922 2		N	-0-			-0-		
05		18817 X	11843	-0-	-6974	-0-	11843 2		N	-0-			-0-		
06		17850 X	11061	-0-	-6789	-0-	11061 2		N	-0-			-0-		
07		16678 X	9768	-0-	-6910	-0-	9768 2		N	-0-			-0-		
08		12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-			N	-0-			-0-		
*09		11910 X	-0-	-0-	-11910	-0-			N	-0-			-0-		
10		30743 X	30743	-0-	-0-	-0-	30743 2		N	-0-			-0-		
11		34687 X	34687	-0-	-0-	-0-	34687 2		N	-0-			-0-		
*12		44644 X	44644	-0-	-0-	-0-	44644 2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			201,487				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012										TOTAL DEPTH	7246	PERF.	7950	-	10796
01		20522 X	18297	-0-	-2225	-0-	18297 2		N	-0-			-0-		
02		19198 X	16840	-0-	-2358	-0-	16840 2		N	-0-			-0-		
03		19406 X	18086	-0-	-1320	-0-	18086 2		N	-0-			-0-		
04		18780 X	16598	-0-	-2182	-0-	16598 2		N	-0-			-0-		
05		18817 X	16659	-0-	-2158	-0-	16659 2		N	-0-			-0-		
06		17700 X	10890	-0-	-6810	-0-	10890 2		N	-0-			-0-		
07		18073 X	16226	-0-	-1847	-0-	16226 2		N	-0-			-0-		
08		18073 X	15344	-0-	-2729	-0-	15344 2		N	-0-			-0-		
09		16590 X	14547	-0-	-2043	-0-	14547 2		N	-0-			-0-		
10		16647 X	14416	-0-	-2231	-0-	14416 2		N	-0-			-0-		
11		15690 X	13311	-0-	-2379	-0-	13311 2		N	-0-			-0-		
12		15934 X	13040	-0-	-2894	-0-	13040 2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			184,254				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		29760 X	26556	-0-	-3204	-0-	26556	2		N	-0-			-0-
02		27840 X	26833	-0-	-1007	-0-	26833	2		N	-0-			-0-
03		29760 X	26945	-0-	-2815	-0-	26945	2		N	-0-			-0-
04		28080 X	27297	-0-	-783	-0-	27297	2		N	-0-			-0-
05		29016 X	25902	-0-	-3114	-0-	25902	2		N	-0-			-0-
06		27750 X	25290	-0-	-2460	-0-	25290	2		N	-0-			-0-
07		28675 X	25493	-0-	-3182	-0-	25493	2		N	-0-			-0-
08		28210 X	23947	-0-	-4263	-0-	23947	2		N	-0-			-0-
09		27300 X	23762	-0-	-3538	-0-	23762	2		N	-0-			-0-
10		26133 X	23766	-0-	-2367	-0-	23766	2		N	-0-			-0-
11		25290 X	22762	-0-	-2528	-0-	22762	2		N	-0-			-0-
12		25482 X	23670	-0-	-1812	-0-	23670	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			302,223			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		29946 X	26696	-0-	-3250	-0-	26696	2		N	-0-			-0-
02		26680 X	24904	-0-	-1776	-0-	24904	2		N	-0-			-0-
03		28334 X	25931	-0-	-2403	-0-	25931	2		N	-0-			-0-
04		27270 X	24690	-0-	-2580	-0-	24690	2		N	-0-			-0-
05		27652 X	24875	-0-	-2777	-0-	24875	2		N	-0-			-0-
06		25830 X	23155	-0-	-2675	-0-	23155	2		N	-0-			-0-
07		26629 X	22176	-0-	-4453	-0-	22176	2		N	-0-			-0-
08		25916 X	22677	-0-	-3239	-0-	22677	2		N	-0-			-0-
09		24690 X	21679	-0-	-3011	-0-	21679	2		N	-0-			-0-
10		24862 X	21567	-0-	-3295	-0-	21567	2		N	-0-			-0-
11		23160 X	21480	-0-	-1680	-0-	21480	2		N	-0-			-0-
12		22692 X	21935	-0-	-757	-0-	21935	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			281,765			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		23374 X	22398	-0-	-976	-0-	22398	2		N	-0-			-0-
02		21344 X	19988	-0-	-1356	-0-	19988	2		N	-0-			-0-
03		22289 X	20814	-0-	-1475	-0-	20814	2		N	-0-			-0-
04		21690 X	19198	-0-	-2492	-0-	19198	2		N	-0-			-0-
05		22413 X	19418	-0-	-2995	-0-	19418	2		N	-0-			-0-
06		21690 X	15274	-0-	-6416	-0-	15274	2		N	-0-			-0-
07		21359 X	18382	-0-	-2977	-0-	18382	2		N	-0-			-0-
08		20801 X	17820	-0-	-2981	-0-	17820	2		N	-0-			-0-
09		19200 X	16234	-0-	-2966	-0-	16234	2		N	-0-			-0-
10		19406 X	13790	-0-	-5616	-0-	13790	2		N	-0-			-0-
11		17790 X	14223	-0-	-3567	-0-	14223	2		N	-0-			-0-
12		18383 X	14882	-0-	-3501	-0-	14882	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			212,421			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		9765 X	4617	-0-	-5148	-0-	4617 2		N	-0-			-0-		
02		9135 X	5455	-0-	-3680	-0-	5455 2		N	-0-			-0-		
03		10912 X	4635	-0-	-6277	-0-	4635 2		N	-0-			-0-		
04		10560 X	7820	-0-	-2740	-0-	7820 2		N	-0-			-0-		
05		10912 X	9917	-0-	-995	-0-	9917 2		N	-0-			-0-		
06		10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	10001 2		N	-0-			-0-		
07		8091 X	8043	-0-	-48	-0-	8043 2		N	-0-			-0-		
08		9920 X	8784	-0-	-1136	-0-	8784 2		N	-0-			-0-		
09		9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-			N	-0-			-0-		
10		10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-			N	-0-			-0-		
11		9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-			N	-0-			-0-		
12		8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			59,272				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310										COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	8541	PERF.	8700 - 12040
01		33480 X	28233	-0-	-5247	-0-	28233 2		N	-0-			-0-		
02		31320 X	25873	-0-	-5447	-0-	25873 2		N	-0-			-0-		
03		30721 X	26674	-0-	-4047	-0-	26674 2		N	-0-			-0-		
04		29550 X	24901	-0-	-4649	-0-	24901 2		N	-0-			-0-		
05		29233 X	26402	-0-	-2831	-0-	26402 2		N	-0-			-0-		
06		27330 X	23988	-0-	-3342	-0-	23988 2		N	-0-			-0-		
07		27652 X	24160	-0-	-3492	-0-	24160 2		N	-0-			-0-		
08		26660 X	23602	-0-	-3058	-0-	23602 2		N	-0-			-0-		
09		25560 X	21646	-0-	-3914	-0-	21646 2		N	-0-			-0-		
10		26412 X	23459	-0-	-2953	-0-	23459 2		N	-0-			-0-		
11		24000 X	22379	-0-	-1621	-0-	22379 2		N	-0-			-0-		
12		24149 X	22520	-0-	-1629	-0-	22520 2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			293,837				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311										COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7517 - 11705
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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		22010 X	14452	-0-	-7558	-0-	14452	2		N	-0-			-0-
02		20590 X	19459	-0-	-1131	-0-	19459	2		N	-0-			-0-
03		22010 X	19602	-0-	-2408	-0-	19602	2		N	-0-			-0-
04		19623 X	19623	-0-	-0-	-0-	19623	2		N	-0-			-0-
05		20801 X	18240	-0-	-2561	-0-	18240	2		N	-0-			-0-
06		20130 X	17736	-0-	-2394	-0-	17736	2		N	-0-			-0-
07		20801 X	14846	-0-	-5955	-0-	14846	2		N	-0-			-0-
08		20274 X	12118	-0-	-8156	-0-	12118	2		N	-0-			-0-
09		19620 X	16785	-0-	-2835	-0-	16785	2		N	-0-			-0-
10		20324 X	20324	-0-	-0-	-0-	20324	2		N	-0-			-0-
11		21005 X	21005	-0-	-0-	-0-	21005	2		N	-0-			-0-
*12		20395 X	20395	-0-	-0-	-0-	20395	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			214,585			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054														
01		19189 X	15836	-0-	-3353	-0-	15836	2		N	-0-			-0-
02		18226 X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2		N	-0-			-0-
03		19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	19973	2		N	-0-			-0-
04		18374 X	18374	-0-	-0-	-0-	18374	2		N	-0-			-0-
05		19468 X	18100	-0-	-1368	-0-	18100	2		N	-0-			-0-
06		19320 X	17167	-0-	-2153	-0-	17167	2		N	-0-			-0-
07		19964 X	16891	-0-	-3073	-0-	16891	2		N	-0-			-0-
08		19964 X	16104	-0-	-3860	-0-	16104	2		N	-0-			-0-
09		18360 X	16150	-0-	-2210	-0-	16150	2		N	-0-			-0-
10		18104 X	10635	-0-	-7469	-0-	10635	2		N	-0-			-0-
11		17160 X	2121	-0-	-15039	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
12		16895 X	5168	-0-	-11727	-0-	5168	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			174,745			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880														
01		17327 X	17327	-0-	-0-	-0-	17327	2		N	-0-			-0-
02		14439 X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	2		N	-0-			-0-
03		8773 X	5053	-0-	-3720	-0-	5053	2		N	-0-			-0-
04		16770 X	6648	-0-	-10122	-0-	6648	2		N	-0-			-0-
05		17329 X	3849	-0-	-13480	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
06		16770 X	4725	-0-	-12045	-0-	4725	2		N	-0-			-0-
07		18350 X	18350	-0-	-0-	-0-	18350	2		N	-0-			-0-
08		18239 X	18239	-0-	-0-	-0-	18239	2		N	-0-			-0-
09		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2		N	-0-			-0-
10		18352 X	-0-	-0-	-18352	-0-				N	-0-			-0-
11		17760 X	-0-	-0-	-17760	-0-				N	-0-			-0-
12		18352 X	-0-	-0-	-18352	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			96,061			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		13454 X	11492	-0-	-1962	-0-	11492	2		N	-0-	-0-
02		10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2		N	-0-	-0-
03		11253 X	10885	-0-	-368	-0-	10885	2		N	-0-	-0-
04		11130 X	9724	-0-	-1406	-0-	9724	2		N	-0-	-0-
05		11501 X	11150	-0-	-351	-0-	11150	2		N	-0-	-0-
06		11130 X	7806	-0-	-3324	-0-	7806	2		N	-0-	-0-
07		11315 X	9701	-0-	-1614	-0-	9701	2		N	-0-	-0-
08		11160 X	9489	-0-	-1671	-0-	9489	2		N	-0-	-0-
09		10800 X	6927	-0-	-3873	-0-	6927	2		N	-0-	-0-
10		11160 X	5219	-0-	-5941	-0-	5219	2		N	-0-	-0-
11		9390 X	6568	-0-	-2822	-0-	6568	2		N	-0-	-0-
12		9703 X	8519	-0-	-1184	-0-	8519	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 108,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361												
01		13031 X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2		N	-0-	-0-
02		16748 X	16748	-0-	-0-	-0-	16748	2		N	-0-	-0-
03		22196 X	13829	-0-	-8367	-0-	13829	2		N	-0-	-0-
04		21480 X	-0-	-0-	-21480	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
05		22196 X	18914	-0-	-3282	-0-	18914	2		N	-0-	-0-
06		17340 X	13163	-0-	-4177	-0-	13163	2		N	-0-	-0-
07		19986 X	19986	-0-	-0-	-0-	19986	2		N	-0-	-0-
08		18910 X	17330	-0-	-1580	-0-	17330	2		N	-0-	-0-
09		18300 X	18204	-0-	-96	-0-	18204	2		N	-0-	-0-
10		19995 X	15028	-0-	-4967	-0-	15028	2		N	-0-	-0-
11		19350 X	6088	-0-	-13262	-0-	6088	2		N	-0-	-0-
12		19933 X	11313	-0-	-8620	-0-	11313	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 163,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN DALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326												
01		5704 X	3601	-0-	-2103	-0-	3576	2	25	9	N	49
02		4785 X	2784	-0-	-2001	-0-	2772	2	12	9	N	60
03		4588 X	3412	-0-	-1176	-0-	3383	2	29	9	N	86
04		4440 X	3559	-0-	-881	-0-	3559	2			N	39
05		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5328	2	17	9	N	54
06		3480 X	1861	-0-	-1619	-0-	1855	2	6	9	N	59
07		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5664	2	7	9	N	65
08		5332 X	3058	-0-	-2274	-0-	3055	2	3	9	N	68
09		5160 X	3936	-0-	-1224	-0-	3925	2	11	9	N	78
10		5673 X	5494	-0-	-179	-0-	5482	2	12	9	N	89
11		5490 X	5344	-0-	-146	-0-	5321	2	23	9	N	78
*12		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6600	2	20	9	N	96

TOTAL GAS PROD: 50,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	7326	-0-	7326	9480	7326	2		N	-0-			-0-
02		T. A.	6539	-0-	6539	16019	6539	2		N	-0-			-0-
03		T. A.	2854	-0-	2854	18873	2854	2		N	-0-			-0-
04		23725 X	4852	-0-	-18873	-0-	4852	2		N	-0-			-0-
05		7316 X	4100	-0-	-3216	-0-	4100	2		N	-0-			-0-
06		7080 X	695	-0-	-6385	-0-	695	2		N	-0-			-0-
07		6975 X	3439	-0-	-3536	-0-	3439	2		N	-0-			-0-
08		5022 X	4763	-0-	-259	-0-	4763	2		N	-0-			-0-
09		4860 X	29	-0-	-4831	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-				N	-0-			-0-
11		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-				N	-0-			-0-
12		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,597		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152														
01		26009 X	22899	-0-	-3110	-0-	22899	2		N	-0-			-0-
02		23809 X	18105	-0-	-5704	-0-	18105	2		N	-0-			-0-
03		24490 X	21681	-0-	-2809	-0-	21681	2		N	-0-			-0-
04		23859 X	23859	-0-	-0-	-0-	23859	2		N	-0-			-0-
05		23932 X	23751	-0-	-181	-0-	23751	2		N	-0-			-0-
06		22170 X	20738	-0-	-1432	-0-	20738	2		N	-0-			-0-
07		24645 X	22884	-0-	-1761	-0-	22884	2		N	-0-			-0-
08		24645 X	23363	-0-	-1282	-0-	23363	2		N	-0-			-0-
09		23850 X	21914	-0-	-1936	-0-	21914	2		N	-0-			-0-
10		23746 X	22172	-0-	-1574	-0-	22172	2		N	-0-			-0-
11		22620 X	20898	-0-	-1722	-0-	20898	2		N	-0-			-0-
12		23374 X	21671	-0-	-1703	-0-	21671	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			263,935		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376														
01		47895 X	37944	-0-	-9951	-0-	37944	2		N	-0-			-0-
02		43123 X	33547	-0-	-9576	-0-	33547	2		N	-0-			-0-
03		41757 X	34320	-0-	-7437	-0-	34320	2		N	-0-			-0-
04		39990 X	32133	-0-	-7857	-0-	32133	2		N	-0-			-0-
05		38998 X	32771	-0-	-6227	-0-	32771	2		N	-0-			-0-
06		36720 X	30681	-0-	-6039	-0-	30681	2		N	-0-			-0-
07		35867 X	31110	-0-	-4757	-0-	31110	2		N	-0-			-0-
08		34317 X	30288	-0-	-4029	-0-	30288	2		N	-0-			-0-
09		32130 X	25683	-0-	-6447	-0-	25683	2		N	-0-			-0-
10		32767 X	26567	-0-	-6200	-0-	26567	2		N	-0-			-0-
11		30690 X	25678	-0-	-5012	-0-	25678	2		N	-0-			-0-
12		31124 X	25502	-0-	-5622	-0-	25502	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			366,224		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		24986 X	22737	-0-	-2249	-0-	22737	2	N	-0-	-0-	-0-
02		23374 X	20785	-0-	-2589	-0-	20785	2	N	-0-	-0-	-0-
03		24428 X	22492	-0-	-1936	-0-	22492	2	N	-0-	-0-	-0-
04		23070 X	20876	-0-	-2194	-0-	20876	2	N	-0-	-0-	-0-
05		23715 X	20748	-0-	-2967	-0-	20748	2	N	-0-	-0-	-0-
06		21990 X	20613	-0-	-1377	-0-	20613	2	N	-0-	-0-	-0-
07		22506 X	21484	-0-	-1022	-0-	21484	2	N	-0-	-0-	-0-
08		22506 X	21300	-0-	-1206	-0-	21300	2	N	-0-	-0-	-0-
09		20880 X	20399	-0-	-481	-0-	20399	2	N	-0-	-0-	-0-
10		21483 X	20515	-0-	-968	-0-	20515	2	N	-0-	-0-	-0-
11		20790 X	20644	-0-	-146	-0-	20644	2	N	-0-	-0-	-0-
12		21483 X	21001	-0-	-482	-0-	21001	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			253,594			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		34317 X	29313	-0-	-5004	-0-	29313	2	N	-0-	-0-	-0-
02		29928 X	25518	-0-	-4410	-0-	25518	2	N	-0-	-0-	-0-
03		31992 X	27473	-0-	-4519	-0-	27473	2	N	-0-	-0-	-0-
04		29730 X	27049	-0-	-2681	-0-	27049	2	N	-0-	-0-	-0-
05		30070 X	27193	-0-	-2877	-0-	27193	2	N	-0-	-0-	-0-
06		28380 X	27050	-0-	-1330	-0-	27050	2	N	-0-	-0-	-0-
07		27962 X	27674	-0-	-288	-0-	27674	2	N	-0-	-0-	-0-
08		27962 X	27301	-0-	-661	-0-	27301	2	N	-0-	-0-	-0-
09		27060 X	26372	-0-	-688	-0-	26372	2	N	-0-	-0-	-0-
10		27962 X	27224	-0-	-738	-0-	27224	2	N	-0-	-0-	-0-
11		27060 X	25980	-0-	-1080	-0-	25980	2	N	-0-	-0-	-0-
12		27683 X	25727	-0-	-1956	-0-	25727	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			323,874			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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		22475 X	20900	-0-	-1575	-0-	20900	2	N	-0-	-0-	-0-
02		20938 X	18607	-0-	-2331	-0-	18607	2	N	-0-	-0-	-0-
03		22382 X	20104	-0-	-2278	-0-	20104	2	N	-0-	-0-	-0-
04		20880 X	19368	-0-	-1512	-0-	19368	2	N	-0-	-0-	-0-
05		20894 X	19113	-0-	-1781	-0-	19113	2	N	-0-	-0-	-0-
06		20220 X	17344	-0-	-2876	-0-	17344	2	N	-0-	-0-	-0-
07		20119 X	17825	-0-	-2294	-0-	17825	2	N	-0-	-0-	-0-
08		20119 X	18044	-0-	-2075	-0-	18044	2	N	-0-	-0-	-0-
09		19380 X	16960	-0-	-2420	-0-	16960	2	N	-0-	-0-	-0-
10		19127 X	16119	-0-	-3008	-0-	16119	2	N	-0-	-0-	-0-
11		17460 X	15939	-0-	-1521	-0-	15939	2	N	-0-	-0-	-0-
12		18042 X	15893	-0-	-2149	-0-	15893	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			216,216			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014										TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9400 - 12690	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		20770 X	16627	-0-	-4143	-0-	16627	2		N	-0-			-0-
02		16646 X	13901	-0-	-2745	-0-	13901	2		N	-0-			-0-
03		17794 X	16984	-0-	-810	-0-	16984	2		N	-0-			-0-
04		19306 X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2		N	-0-			-0-
05		21270 X	21270	-0-	-0-	-0-	21270	2		N	-0-			-0-
06		17078 X	17078	-0-	-0-	-0-	17078	2		N	-0-			-0-
07		19964 X	17740	-0-	-2224	-0-	17740	2		N	-0-			-0-
08		21266 X	12224	-0-	-9042	-0-	12224	2		N	-0-			-0-
09		20580 X	11631	-0-	-8949	-0-	11631	2		N	-0-			-0-
10		21266 X	12380	-0-	-8886	-0-	12380	2		N	-0-			-0-
11		17160 X	12759	-0-	-4401	-0-	12759	2		N	-0-			-0-
12		17732 X	12992	-0-	-4740	-0-	12992	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		184,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012										TOTAL DEPTH	6755	PERF.	7589 - 11956	
01		60822 X	54969	-0-	-5853	-0-	54969	2		N	-0-			-0-
02		55332 X	51120	-0-	-4212	-0-	51120	2		N	-0-			-0-
03		59148 X	53587	-0-	-5561	-0-	53587	2		N	-0-			-0-
04		57240 X	50307	-0-	-6933	-0-	50307	2		N	-0-			-0-
05		57257 X	51355	-0-	-5902	-0-	51355	2		N	-0-			-0-
06		53190 X	48563	-0-	-4627	-0-	48563	2		N	-0-			-0-
07		54653 X	48566	-0-	-6087	-0-	48566	2		N	-0-			-0-
08		53599 X	47747	-0-	-5852	-0-	47747	2		N	-0-			-0-
09		50310 X	44525	-0-	-5785	-0-	44525	2		N	-0-			-0-
10		51367 X	45250	-0-	-6117	-0-	45250	2		N	-0-			-0-
11		48570 X	42180	-0-	-6390	-0-	42180	2		N	-0-			-0-
12		48546 X	43063	-0-	-5483	-0-	43063	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		581,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015										TOTAL DEPTH	8788	PERF.	9153 - 13831	
01		54281 X	40293	-0-	-13988	-0-	40293	2		N	-0-			-0-
02		49155 X	35812	-0-	-13343	-0-	35812	2		N	-0-			-0-
03		46438 X	36341	-0-	-10097	-0-	36341	2		N	-0-			-0-
04		44940 X	32759	-0-	-12181	-0-	32759	2		N	-0-			-0-
05		43679 X	29301	-0-	-14378	-0-	29301	2		N	-0-			-0-
06		39000 X	25764	-0-	-13236	-0-	25764	2		N	-0-			-0-
07		38285 X	24659	-0-	-13626	-0-	24659	2		N	-0-			-0-
08		36332 X	21214	-0-	-15118	-0-	21214	2		N	-0-			-0-
09		32760 X	7286	-0-	-25474	-0-	7286	2		N	-0-			-0-
10		29295 X	26504	-0-	-2791	-0-	26504	2		N	-0-			-0-
11		25770 X	19710	-0-	-6060	-0-	19710	2		N	-0-			-0-
12		24645 X	14238	-0-	-10407	-0-	14238	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		313,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		22072 X	19478	-0-	-2594	-0-	19478	2		N	-0-			-0-	
02		22069 X	19311	-0-	-2758	-0-	19311	2		N	-0-			-0-	
03		23591 X	20256	-0-	-3335	-0-	20256	2		N	-0-			-0-	
04		22830 X	18321	-0-	-4509	-0-	18321	2		N	-0-			-0-	
05		22103 X	18622	-0-	-3481	-0-	18622	2		N	-0-			-0-	
06		19980 X	17164	-0-	-2816	-0-	17164	2		N	-0-			-0-	
07		20646 X	18222	-0-	-2424	-0-	18222	2		N	-0-			-0-	
08		20243 X	17153	-0-	-3090	-0-	17153	2		N	-0-			-0-	
*09		18330 X	4596	-0-	-13734	-0-	4596	2		N	-0-			-0-	
10		18631 X		-0-	-18631	-0-				N	-0-			-0-	
11		17640 X		-0-	-17640	-0-				N	-0-			-0-	
12		18228 X		-0-	-18228	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		153,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575										COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7585 - 13720
01		34038 X	28881	-0-	-5157	-0-	28881	2		N	-0-			-0-	
02		30421 X	28415	-0-	-2006	-0-	28415	2		N	-0-			-0-	
03		31341 X	28245	-0-	-3096	-0-	28245	2		N	-0-			-0-	
04		28410 X	27806	-0-	-604	-0-	27806	2		N	-0-			-0-	
05		30380 X	27625	-0-	-2755	-0-	27625	2		N	-0-			-0-	
06		29400 X	25545	-0-	-3855	-0-	25545	2		N	-0-			-0-	
07		30380 X	29486	-0-	-894	-0-	29486	2		N	-0-			-0-	
08		29781 X	29781	-0-	-0-	-0-	29781	2		N	-0-			-0-	
09		28344 X	28344	-0-	-0-	-0-	28344	2		N	-0-			-0-	
10		29481 X	28599	-0-	-882	-0-	28599	2		N	-0-			-0-	
11		28830 X	26856	-0-	-1974	-0-	26856	2		N	-0-			-0-	
12		29791 X	27736	-0-	-2055	-0-	27736	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		337,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590										COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	7116	PERF.	7680 - 14108
01		32643 X	30034	-0-	-2609	-0-	30034	2		N	-0-			-0-	
02		30537 X	25171	-0-	-5366	-0-	25171	2		N	-0-			-0-	
03		32488 X	28285	-0-	-4203	-0-	28285	2		N	-0-			-0-	
04		30330 X	27111	-0-	-3219	-0-	27111	2		N	-0-			-0-	
05		30442 X	26183	-0-	-4259	-0-	26183	2		N	-0-			-0-	
06		29070 X	22755	-0-	-6315	-0-	22755	2		N	-0-			-0-	
07		28272 X	25956	-0-	-2316	-0-	25956	2		N	-0-			-0-	
08		28272 X	24787	-0-	-3485	-0-	24787	2		N	-0-			-0-	
09		27120 X	21346	-0-	-5774	-0-	21346	2		N	-0-			-0-	
10		26195 X	18732	-0-	-7463	-0-	18732	2		N	-0-			-0-	
11		25110 X	19192	-0-	-5918	-0-	19192	2		N	-0-			-0-	
12		25947 X	21863	-0-	-4084	-0-	21863	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		291,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013										TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7340 - 13309	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		29636 X	25414	-0-	-4222	-0-		25414	2	N	-0-			-0-
02		27434 X	23731	-0-	-3703	-0-		23731	2	N	-0-			-0-
03		25916 X	24624	-0-	-1292	-0-		24624	2	N	-0-			-0-
04		24600 X	23084	-0-	-1516	-0-		23084	2	N	-0-			-0-
05		25420 X	22877	-0-	-2543	-0-		22877	2	N	-0-			-0-
06		24600 X	20248	-0-	-4352	-0-		20248	2	N	-0-			-0-
07		25358 X	20786	-0-	-4572	-0-		20786	2	N	-0-			-0-
08		24614 X	20806	-0-	-3808	-0-		20806	2	N	-0-			-0-
09		23070 X	18801	-0-	-4269	-0-		18801	2	N	-0-			-0-
10		22878 X	19925	-0-	-2953	-0-		19925	2	N	-0-			-0-
11		20250 X	18684	-0-	-1566	-0-		18684	2	N	-0-			-0-
12		20801 X	17284	-0-	-3517	-0-		17284	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		256,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012										TOTAL DEPTH	7192	PERF.	7900 - 10613	
01		8928 X	7402	-0-	-1526	-0-		7402	2	N	-0-			-0-
02		8352 X	6917	-0-	-1435	-0-		6917	2	N	-0-			-0-
03		8928 X	4262	-0-	-4666	-0-		4262	2	N	-0-			-0-
04		7260 X	6879	-0-	-381	-0-		6879	2	N	-0-			-0-
05		7409 X	7338	-0-	-71	-0-		7338	2	N	-0-			-0-
06		7170 X	3043	-0-	-4127	-0-		3043	2	N	-0-			-0-
07		7409 X	4643	-0-	-2766	-0-		4643	2	N	-0-			-0-
08		7347 X	3373	-0-	-3974	-0-		3373	2	N	-0-			-0-
09		7110 X	6182	-0-	-928	-0-		6182	2	N	-0-			-0-
10		7347 X	5426	-0-	-1921	-0-		5426	2	N	-0-			-0-
11		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-				N	-0-			-0-
12		6386 X	4125	-0-	-2261	-0-		4125	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012										TOTAL DEPTH	7108	PERF.	7700 - 12303	
01		35774 X	32216	-0-	-3558	-0-		32216	2	N	-0-			-0-
02		32799 X	29477	-0-	-3322	-0-		29477	2	N	-0-			-0-
03		34379 X	30822	-0-	-3557	-0-		30822	2	N	-0-			-0-
04		32490 X	29306	-0-	-3184	-0-		29306	2	N	-0-			-0-
05		32860 X	29418	-0-	-3442	-0-		29418	2	N	-0-			-0-
06		31170 X	28100	-0-	-3070	-0-		28100	2	N	-0-			-0-
07		31496 X	28100	-0-	-3396	-0-		28100	2	N	-0-			-0-
08		30814 X	27388	-0-	-3426	-0-		27388	2	N	-0-			-0-
09		29310 X	26186	-0-	-3124	-0-		26186	2	N	-0-			-0-
10		29419 X	27694	-0-	-1725	-0-		27694	2	N	-0-			-0-
11		28110 X	26347	-0-	-1763	-0-		26347	2	N	-0-			-0-
12		28086 X	26815	-0-	-1271	-0-		26815	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		341,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		25358 X	20374	-0-	-4984	-0-	20374	2	N	-0-			-0-
02		22533 X	18935	-0-	-3598	-0-	18935	2	N	-0-			-0-
03		21700 X	19906	-0-	-1794	-0-	19906	2	N	-0-			-0-
04		19710 X	18329	-0-	-1381	-0-	18329	2	N	-0-			-0-
05		20367 X	15887	-0-	-4480	-0-	15887	2	N	-0-			-0-
06		19710 X	18665	-0-	-1045	-0-	18665	2	N	-0-			-0-
07		20243 X	17781	-0-	-2462	-0-	17781	2	N	-0-			-0-
08		19902 X	17299	-0-	-2603	-0-	17299	2	N	-0-			-0-
09		18660 X	12598	-0-	-6062	-0-	12598	2	N	-0-			-0-
10		19282 X	14156	-0-	-5126	-0-	14156	2	N	-0-			-0-
11		18660 X	13485	-0-	-5175	-0-	13485	2	N	-0-			-0-
12		17794 X	14704	-0-	-3090	-0-	14704	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			202,119			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	8093	-0-	8093	8093	8093	2	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	11542	-0-	11542	19635	11542	2	N	-0-			-0-
05		32730 X	13095	-0-	-19635	-0-	13095	2	N	-0-			-0-
06		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
07		11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-			N	-0-			-0-
08		13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-			N	-0-			-0-
09		12660 X	-0-	-0-	-12660	-0-			N	-0-			-0-
10		13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-			N	-0-			-0-
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,003			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862													
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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		38161 X	31117	-0-	-7044	-0-	-0-	31117	2		N	-0-			-0-
02		35699 X	27900	-0-	-7799	-0-	-0-	27900	2		N	-0-			-0-
03		34348 X	28593	-0-	-5755	-0-	-0-	28593	2		N	-0-			-0-
04		32280 X	25944	-0-	-6336	-0-	-0-	25944	2		N	-0-			-0-
05		31837 X	26122	-0-	-5715	-0-	-0-	26122	2		N	-0-			-0-
06		30120 X	24159	-0-	-5961	-0-	-0-	24159	2		N	-0-			-0-
07		29822 X	24626	-0-	-5196	-0-	-0-	24626	2		N	-0-			-0-
08		28582 X	22504	-0-	-6078	-0-	-0-	22504	2		N	-0-			-0-
09		25950 X	21381	-0-	-4569	-0-	-0-	21381	2		N	-0-			-0-
10		26133 X	22603	-0-	-3530	-0-	-0-	22603	2		N	-0-			-0-
11		24150 X	22003	-0-	-2147	-0-	-0-	22003	2		N	-0-			-0-
12		24614 X	21537	-0-	-3077	-0-	-0-	21537	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			298,489			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013										TOTAL DEPTH	7081	PERF.	7538 - 11092		
01		21979 X	19277	-0-	-2702	-0-	-0-	19277	2		N	-0-			-0-
02		20155 X	17266	-0-	-2889	-0-	-0-	17266	2		N	-0-			-0-
03		20832 X	17403	-0-	-3429	-0-	-0-	17403	2		N	-0-			-0-
04		20040 X	15105	-0-	-4935	-0-	-0-	15105	2		N	-0-			-0-
05		20212 X	20163	-0-	-49	-0-	-0-	20163	2		N	-0-			-0-
06		18925 X	18925	-0-	-0-	-0-	-0-	18925	2		N	-0-			-0-
07		18445 X	15534	-0-	-2911	-0-	-0-	15534	2		N	-0-			-0-
08		20150 X	12754	-0-	-7396	-0-	-0-	12754	2		N	-0-			-0-
09		19500 X	18877	-0-	-623	-0-	-0-	18877	2		N	-0-			-0-
10		20150 X	19605	-0-	-545	-0-	-0-	19605	2		N	-0-			-0-
11		19710 X	19710	-0-	-0-	-0-	-0-	19710	2		N	-0-			-0-
12		19499 X	18321	-0-	-1178	-0-	-0-	18321	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			212,940			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012										TOTAL DEPTH	7150	PERF.	7294 - 10583		
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		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:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		28768 X	26340	-0-	-2428	-0-	26340	2		N	-0-		-0-
02		26535 X	24028	-0-	-2507	-0-	24028	2		N	-0-		-0-
03		27621 X	25122	-0-	-2499	-0-	25122	2		N	-0-		-0-
04		26280 X	23876	-0-	-2404	-0-	23876	2		N	-0-		-0-
05		26846 X	23854	-0-	-2992	-0-	23854	2		N	-0-		-0-
06		25500 X	21163	-0-	-4337	-0-	21163	2		N	-0-		-0-
07		25699 X	21207	-0-	-4492	-0-	21207	2		N	-0-		-0-
08		25110 X	20803	-0-	-4307	-0-	20803	2		N	-0-		-0-
09		23880 X	19799	-0-	-4081	-0-	19799	2		N	-0-		-0-
10		23839 X	20469	-0-	-3370	-0-	20469	2		N	-0-		-0-
11		21150 X	18940	-0-	-2210	-0-	18940	2		N	-0-		-0-
12		21204 X	20049	-0-	-1155	-0-	20049	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			265,650			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		32922 X	29115	-0-	-3807	-0-	29115	2		N	-0-		-0-
02		30798 X	27720	-0-	-3078	-0-	27720	2		N	-0-		-0-
03		32333 X	28059	-0-	-4274	-0-	28059	2		N	-0-		-0-
04		29940 X	26701	-0-	-3239	-0-	26701	2		N	-0-		-0-
05		29884 X	26610	-0-	-3274	-0-	26610	2		N	-0-		-0-
06		28680 X	25200	-0-	-3480	-0-	25200	2		N	-0-		-0-
07		29636 X	26617	-0-	-3019	-0-	26617	2		N	-0-		-0-
08		28055 X	25202	-0-	-2853	-0-	25202	2		N	-0-		-0-
09		26700 X	24111	-0-	-2589	-0-	24111	2		N	-0-		-0-
10		26629 X	24598	-0-	-2031	-0-	24598	2		N	-0-		-0-
11		25770 X	24858	-0-	-912	-0-	24858	2		N	-0-		-0-
12		26629 X	23471	-0-	-3158	-0-	23471	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			312,262			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14563 X	14563	-0-	-0-	-0-	14519	2	44 9	N	40	93 1	61
02		13282 X	13277	-0-	-5	-0-	13255	2	22 9	N	20		81
03		14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	14932	2	53 9	N	48		129
04		14397 X	14397	-0-	-0-	-0-	14378	2	19 9	N	17	104 1	42
05		15883 X	15883	-0-	-0-	-0-	15851	2	32 9	N	29		71
06		14490 X	11781	-0-	-2709	-0-	11769	2	12 9	N	11		82
07		14973 X	14026	-0-	-947	-0-	14004	2	22 9	N	20		102
08		15128 X	14803	-0-	-325	-0-	14781	2	22 9	N	20		122
09		14640 X	12921	-0-	-1719	-0-	12901	2	20 9	N	18		140
10		15128 X	13352	-0-	-1776	-0-	13329	2	23 9	N	21		161
11		14340 X	13177	-0-	-1163	-0-	13143	2	34 9	N	31	122 1	70
*12		15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	15006	2	22 9	N	20		90
TOTAL GAS PROD:			168,193			TOTAL CONDENSATE PROD:			295				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
STRUCTURAL STEEL		WELL #:		2H	RRCID ->	263651	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	7109	PERF. 7322 - 13224				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	35123	X	33360	-0-	-1763	-0-	33360	2		N	-0-				-0-
02	32857	X	30706	-0-	-2151	-0-	30706	2		N	-0-				-0-
03	35123	X	31558	-0-	-3565	-0-	31558	2		N	-0-				-0-
04	33420	X	29829	-0-	-3591	-0-	29829	2		N	-0-				-0-
05	34162	X	31212	-0-	-2950	-0-	31212	2		N	-0-				-0-
06	32280	X	29200	-0-	-3080	-0-	29200	2		N	-0-				-0-
07	32829	X	29260	-0-	-3569	-0-	29260	2		N	-0-				-0-
08	31558	X	30360	-0-	-1198	-0-	30360	2		N	-0-				-0-
09	30210	X	29581	-0-	-629	-0-	29581	2		N	-0-				-0-
10	31217	X	30192	-0-	-1025	-0-	30192	2		N	-0-				-0-
11	29370	X	28144	-0-	-1226	-0-	28144	2		N	-0-				-0-
12	30566	X	29163	-0-	-1403	-0-	29163	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		362,565				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEANN		WELL #:		10H	RRCID ->	263668	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 7450 - 10409				
01	16988	X	13835	-0-	-3153	-0-	13835	2		N	-0-				-0-
02	15892	X	13374	-0-	-2518	-0-	13374	2		N	-0-				-0-
03	16988	X	13957	-0-	-3031	-0-	13957	2		N	-0-				-0-
04	14430	X	13044	-0-	-1386	-0-	13044	2		N	-0-				-0-
05	14601	X	14185	-0-	-416	-0-	14185	2		N	-0-				-0-
06	13830	X	13825	-0-	-5	-0-	13825	2		N	-0-				-0-
07	14291	X	12997	-0-	-1294	-0-	12997	2		N	-0-				-0-
08	14198	X	12530	-0-	-1668	-0-	12530	2		N	-0-				-0-
09	13830	X	11049	-0-	-2781	-0-	11049	2		N	-0-				-0-
10	14291	X	10805	-0-	-3486	-0-	10805	2		N	-0-				-0-
11	13830	X	9716	-0-	-4114	-0-	9716	2		N	-0-				-0-
*12	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	13586	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		152,903				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YORK		WELL #:		2H	RRCID ->	263681	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 8097 - 12228				
01	26226	X	24724	-0-	-1502	-0-	24724	2		N	-0-				-0-
02	26042	X	22261	-0-	-3781	-0-	22261	2		N	-0-				-0-
03	27838	X	22834	-0-	-5004	-0-	22834	2		N	-0-				-0-
04	26940	X	17914	-0-	-9026	-0-	17914	2		N	-0-				-0-
05	26381	X	21887	-0-	-4494	-0-	21887	2		N	-0-				-0-
06	23940	X	20828	-0-	-3112	-0-	20828	2		N	-0-				-0-
07	23808	X	21528	-0-	-2280	-0-	21528	2		N	-0-				-0-
08	22847	X	21326	-0-	-1521	-0-	21326	2		N	-0-				-0-
09	21180	X	20613	-0-	-567	-0-	20613	2		N	-0-				-0-
10	21886	X	20708	-0-	-1178	-0-	20708	2		N	-0-				-0-
11	20820	X	19966	-0-	-854	-0-	19966	2		N	-0-				-0-
12	21514	X	18927	-0-	-2587	-0-	18927	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		253,516				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		19468 X	16843	-0-	-2625	-0-	16843	2	N	-0-			-0-
02		18212 X	15426	-0-	-2786	-0-	15426	2	N	-0-			-0-
03		19375 X	16211	-0-	-3164	-0-	16211	2	N	-0-			-0-
04		17160 X	16527	-0-	-633	-0-	16527	2	N	-0-			-0-
05		16833 X	16787	-0-	-46	-0-	16787	2	N	-0-			-0-
06		16402 X	16402	-0-	-0-	-0-	16402	2	N	-0-			-0-
07		17081 X	16487	-0-	-594	-0-	16487	2	N	-0-			-0-
08		17081 X	16282	-0-	-799	-0-	16282	2	N	-0-			-0-
09		16530 X	15435	-0-	-1095	-0-	15435	2	N	-0-			-0-
10		16957 X	15521	-0-	-1436	-0-	15521	2	N	-0-			-0-
11		16410 X	14309	-0-	-2101	-0-	14309	2	N	-0-			-0-
12		16492 X	14966	-0-	-1526	-0-	14966	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			191,196			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		16957 X	8984	-0-	-7973	-0-	8984	2	N	-0-			-0-
02		15863 X	14566	-0-	-1297	-0-	14566	2	N	-0-			-0-
03		16957 X	15838	-0-	-1119	-0-	15838	2	N	-0-			-0-
04		15060 X	14770	-0-	-290	-0-	14770	2	N	-0-			-0-
05		15562 X	14191	-0-	-1371	-0-	14191	2	N	-0-			-0-
06		15330 X	12280	-0-	-3050	-0-	12280	2	N	-0-			-0-
07		15841 X	6265	-0-	-9576	-0-	6265	2	N	-0-			-0-
08		15841 X	9565	-0-	-6276	-0-	9565	2	N	-0-			-0-
09		14760 X	14071	-0-	-689	-0-	14071	2	N	-0-			-0-
10		14198 X	13735	-0-	-463	-0-	13735	2	N	-0-			-0-
11		12270 X	10721	-0-	-1549	-0-	10721	2	N	-0-			-0-
12		14539 X	9696	-0-	-4843	-0-	9696	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			144,682			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		37107 X	34802	-0-	-2305	-0-	34802	2		N	-0-				-0-
02		34713 X	32367	-0-	-2346	-0-	32367	2		N	-0-				-0-
03		35495 X	32855	-0-	-2640	-0-	32855	2		N	-0-				-0-
04		33690 X	31065	-0-	-2625	-0-	31065	2		N	-0-				-0-
05		34813 X	22556	-0-	-12257	-0-	22556	2		N	-0-				-0-
06		33691 X	33691	-0-	-0-	-0-	33691	2		N	-0-				-0-
07		34596 X	30273	-0-	-4323	-0-	30273	2		N	-0-				-0-
08		32860 X	30471	-0-	-2389	-0-	30471	2		N	-0-				-0-
09		33690 X	28990	-0-	-4700	-0-	28990	2		N	-0-				-0-
10		34813 X	29496	-0-	-5317	-0-	29496	2		N	-0-				-0-
11		33690 X	28134	-0-	-5556	-0-	28134	2		N	-0-				-0-
12		30473 X	28308	-0-	-2165	-0-	28308	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			363,008			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013															
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966															
01		27652 X	20587	-0-	-7065	-0-	20587	2		N	-0-				-0-
02		25027 X	18414	-0-	-6613	-0-	18414	2		N	-0-				-0-
03		25916 X	25307	-0-	-609	-0-	25307	2		N	-0-				-0-
04		25096 X	25096	-0-	-0-	-0-	25096	2		N	-0-				-0-
05		25366 X	25366	-0-	-0-	-0-	25366	2		N	-0-				-0-
06		24480 X	24073	-0-	-407	-0-	24073	2		N	-0-				-0-
07		25947 X	24620	-0-	-1327	-0-	24620	2		N	-0-				-0-
08		25947 X	23449	-0-	-2498	-0-	23449	2		N	-0-				-0-
09		25110 X	22774	-0-	-2336	-0-	22774	2		N	-0-				-0-
10		25358 X	22554	-0-	-2804	-0-	22554	2		N	-0-				-0-
11		24060 X	22603	-0-	-1457	-0-	22603	2		N	-0-				-0-
12		24614 X	23266	-0-	-1348	-0-	23266	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			278,109			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		41478 X	35513	-0-	-5965	-0-	35513	2		N	-0-			-0-
02		38802 X	30900	-0-	-7902	-0-	30900	2		N	-0-			-0-
03		41478 X	32150	-0-	-9328	-0-	32150	2		N	-0-			-0-
04		37200 X	29609	-0-	-7591	-0-	29609	2		N	-0-			-0-
05		35526 X	28570	-0-	-6956	-0-	28570	2		N	-0-			-0-
06		34380 X	25136	-0-	-9244	-0-	25136	2		N	-0-			-0-
07		33046 X	27910	-0-	-5136	-0-	27910	2		N	-0-			-0-
08		32147 X	25937	-0-	-6210	-0-	25937	2		N	-0-			-0-
09		29610 X	22891	-0-	-6719	-0-	22891	2		N	-0-			-0-
10		28582 X	21805	-0-	-6777	-0-	21805	2		N	-0-			-0-
11		27000 X	16400	-0-	-10600	-0-	16400	2		N	-0-			-0-
12		27900 X	17146	-0-	-10754	-0-	17146	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			313,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		27869 X	23866	-0-	-4003	-0-	23866	2		N	-0-			-0-
02		23606 X	21811	-0-	-1795	-0-	21811	2		N	-0-			-0-
03		25141 X	22998	-0-	-2143	-0-	22998	2		N	-0-			-0-
04		24030 X	22538	-0-	-1492	-0-	22538	2		N	-0-			-0-
05		24366 X	22526	-0-	-1840	-0-	22526	2		N	-0-			-0-
06		23100 X	20639	-0-	-2461	-0-	20639	2		N	-0-			-0-
07		23312 X	20939	-0-	-2373	-0-	20939	2		N	-0-			-0-
08		23281 X	20479	-0-	-2802	-0-	20479	2		N	-0-			-0-
09		22530 X	19172	-0-	-3358	-0-	19172	2		N	-0-			-0-
10		22537 X	19636	-0-	-2901	-0-	19636	2		N	-0-			-0-
11		20640 X	18582	-0-	-2058	-0-	18582	2		N	-0-			-0-
12		20801 X	18269	-0-	-2532	-0-	18269	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			251,455			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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		26846 X	20708	-0-	-6138	-0-	20708	2		N	-0-			-0-
02		24592 X	19200	-0-	-5392	-0-	19200	2		N	-0-			-0-
03		25668 X	20981	-0-	-4687	-0-	20981	2		N	-0-			-0-
04		24180 X	19882	-0-	-4298	-0-	19882	2		N	-0-			-0-
05		23033 X	19126	-0-	-3907	-0-	19126	2		N	-0-			-0-
06		20310 X	18424	-0-	-1886	-0-	18424	2		N	-0-			-0-
07		20987 X	19885	-0-	-1102	-0-	19885	2		N	-0-			-0-
08		20987 X	18310	-0-	-2677	-0-	18310	2		N	-0-			-0-
09		19890 X	17088	-0-	-2802	-0-	17088	2		N	-0-			-0-
10		19871 X	19019	-0-	-852	-0-	19019	2		N	-0-			-0-
11		19230 X	17733	-0-	-1497	-0-	17733	2		N	-0-			-0-
12		18786 X	17752	-0-	-1034	-0-	17752	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			228,108			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		15097 X	13377	-0-	-1720	-0-	13377	2		N	-0-			-0-
02		14123 X	12274	-0-	-1849	-0-	12274	2		N	-0-			-0-
03		15097 X	13311	-0-	-1786	-0-	13311	2		N	-0-			-0-
04		13920 X	12949	-0-	-971	-0-	12949	2		N	-0-			-0-
05		14012 X	13333	-0-	-679	-0-	13333	2		N	-0-			-0-
06		13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	13540	2		N	-0-			-0-
07		13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	13479	2		N	-0-			-0-
08		13392 X	12409	-0-	-983	-0-	12409	2		N	-0-			-0-
09		13530 X	12349	-0-	-1181	-0-	12349	2		N	-0-			-0-
10		13981 X	12674	-0-	-1307	-0-	12674	2		N	-0-			-0-
11		13530 X	12049	-0-	-1481	-0-	12049	2		N	-0-			-0-
12		13485 X	12479	-0-	-1006	-0-	12479	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		154,223				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501														
01		15128 X	1603	-0-	-13525	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
02		7337 X	3291	-0-	-4046	-0-	3291	2		N	-0-			-0-
03		7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2		N	-0-			-0-
04		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2		N	-0-			-0-
05		3503 X	972	-0-	-2531	-0-	972	2		N	-0-			-0-
06		7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-				N	-0-			-0-
07		7905 X	32	-0-	-7873	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08		7905 X	1569	-0-	-6336	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
09		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2		N	-0-			-0-
10		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2		N	-0-			-0-
11		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2		N	-0-			-0-
*12		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,519				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924															
01		5611 X	4876	-0-	-735	-0-	4850	2	26	9	N	24	49	1	68
02		5249 X	3941	-0-	-1308	-0-	3930	2	11	9	N	10			78
03		5425 X	4153	-0-	-1272	-0-	4147	2	6	9	N	5			83
04		4830 X	3654	-0-	-1176	-0-	3648	2	6	9	N	5	37	1	51
05		4991 X	1595	-0-	-3396	-0-	1594	2	1	9	N	1			52
06		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5204	2	8	9	N	7			59
07		4216 X	4136	-0-	-80	-0-	4132	2	4	9	N	4			63
08		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5732	2	3	9	N	3			66
09		5220 X	5093	-0-	-127	-0-	5081	2	12	9	N	11			77
10		5394 X	3779	-0-	-1615	-0-	3772	2	7	9	N	6			83
11		5550 X	4259	-0-	-1291	-0-	4253	2	6	9	N	5	29	1	59
12		5735 X	2485	-0-	-3250	-0-	2476	2	9	9	N	8			67
TOTAL GAS PROD:		48,918				TOTAL CONDENSATE PROD:		89							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001														
01		19499 X	12978	-0-	-6521	-0-	12978	2		N	-0-			-0-
02		17922 X	15609	-0-	-2313	-0-	15609	2		N	-0-			-0-
03		18166 X	18049	-0-	-117	-0-	18049	2		N	-0-			-0-
04		17277 X	17277	-0-	-0-	-0-	17277	2		N	-0-			-0-
05		16678 X	15194	-0-	-1484	-0-	15194	2		N	-0-			-0-
06		17460 X	13486	-0-	-3974	-0-	13486	2		N	-0-			-0-
07		18042 X	12905	-0-	-5137	-0-	12905	2		N	-0-			-0-
08		18042 X	13587	-0-	-4455	-0-	13587	2		N	-0-			-0-
09		17280 X	13862	-0-	-3418	-0-	13862	2		N	-0-			-0-
10		15190 X	13545	-0-	-1645	-0-	13545	2		N	-0-			-0-
11		13500 X	13074	-0-	-426	-0-	13074	2		N	-0-			-0-
12		14322 X	13130	-0-	-1192	-0-	13130	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			172,696			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098														
01		21762 X	17764	-0-	-3998	-0-	17764	2		N	-0-			-0-
02		20097 X	16336	-0-	-3761	-0-	16336	2		N	-0-			-0-
03		20894 X	17137	-0-	-3757	-0-	17137	2		N	-0-			-0-
04		18270 X	16051	-0-	-2219	-0-	16051	2		N	-0-			-0-
05		17763 X	15221	-0-	-2542	-0-	15221	2		N	-0-			-0-
06		17190 X	13524	-0-	-3666	-0-	13524	2		N	-0-			-0-
07		17453 X	13996	-0-	-3457	-0-	13996	2		N	-0-			-0-
08		17143 X	14402	-0-	-2741	-0-	14402	2		N	-0-			-0-
09		16050 X	14545	-0-	-1505	-0-	14545	2		N	-0-			-0-
10		15221 X	14764	-0-	-457	-0-	14764	2		N	-0-			-0-
11		17117 X	17117	-0-	-0-	-0-	17117	2		N	-0-			-0-
*12		17114 X	17114	-0-	-0-	-0-	17114	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			187,971			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		21948 X	19118	-0-	-2830	-0-	19118	2		N	-0-			-0-
02		20532 X	19084	-0-	-1448	-0-	19084	2		N	-0-			-0-
03		21297 X	18068	-0-	-3229	-0-	18068	2		N	-0-			-0-
04		20520 X	16324	-0-	-4196	-0-	16324	2		N	-0-			-0-
05		20398 X	18673	-0-	-1725	-0-	18673	2		N	-0-			-0-
06		19740 X	17572	-0-	-2168	-0-	17572	2		N	-0-			-0-
07		20398 X	17995	-0-	-2403	-0-	17995	2		N	-0-			-0-
08		18662 X	17697	-0-	-965	-0-	17697	2		N	-0-			-0-
09		18060 X	16681	-0-	-1379	-0-	16681	2		N	-0-			-0-
10		18662 X	16382	-0-	-2280	-0-	16382	2		N	-0-			-0-
11		17580 X	14964	-0-	-2616	-0-	14964	2		N	-0-			-0-
12		17980 X	15725	-0-	-2255	-0-	15725	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		208,283			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412														
01		21917 X	20407	-0-	-1510	-0-	20407	2		N	-0-			-0-
02		20503 X	18412	-0-	-2091	-0-	18412	2		N	-0-			-0-
03		21514 X	16512	-0-	-5002	-0-	16512	2		N	-0-			-0-
04		20250 X	17250	-0-	-3000	-0-	17250	2		N	-0-			-0-
05		20925 X	16813	-0-	-4112	-0-	16813	2		N	-0-			-0-
06		19740 X	15689	-0-	-4051	-0-	15689	2		N	-0-			-0-
07		19685 X	16149	-0-	-3536	-0-	16149	2		N	-0-			-0-
08		17825 X	15515	-0-	-2310	-0-	15515	2		N	-0-			-0-
09		17338 X	17338	-0-	-0-	-0-	17338	2		N	-0-			-0-
10		17836 X	17836	-0-	-0-	-0-	17836	2		N	-0-			-0-
11		16872 X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	2		N	-0-			-0-
12		17918 X	16392	-0-	-1526	-0-	16392	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		205,185			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745														
01		25854 X	23126	-0-	-2728	-0-	23126	2		N	-0-			-0-
02		23200 X	21610	-0-	-1590	-0-	21610	2		N	-0-			-0-
03		23994 X	21815	-0-	-2179	-0-	21815	2		N	-0-			-0-
04		23220 X	20856	-0-	-2364	-0-	20856	2		N	-0-			-0-
05		23126 X	20936	-0-	-2190	-0-	20936	2		N	-0-			-0-
06		22380 X	19840	-0-	-2540	-0-	19840	2		N	-0-			-0-
07		23095 X	21008	-0-	-2087	-0-	21008	2		N	-0-			-0-
08		21824 X	19973	-0-	-1851	-0-	19973	2		N	-0-			-0-
09		20850 X	19613	-0-	-1237	-0-	19613	2		N	-0-			-0-
10		21018 X	20083	-0-	-935	-0-	20083	2		N	-0-			-0-
11		20340 X	19305	-0-	-1035	-0-	19305	2		N	-0-			-0-
12		20925 X	18836	-0-	-2089	-0-	18836	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		247,001			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

YORK		WELL #:		4H	RRCID ->	264334	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7723 - 9386			
01		15655 X	10805	-0-	-4850	-0-	10805	2		N	-0-			-0-
02		12847 X	9600	-0-	-3247	-0-	9600	2		N	-0-			-0-
03		13206 X	11929	-0-	-1277	-0-	11929	2		N	-0-			-0-
04		12150 X	11124	-0-	-1026	-0-	11124	2		N	-0-			-0-
05		11780 X	11023	-0-	-757	-0-	11023	2		N	-0-			-0-
06		11550 X	10102	-0-	-1448	-0-	10102	2		N	-0-			-0-
07		11935 X	10404	-0-	-1531	-0-	10404	2		N	-0-			-0-
08		11935 X	10054	-0-	-1881	-0-	10054	2		N	-0-			-0-
09		11130 X	9778	-0-	-1352	-0-	9778	2		N	-0-			-0-
10		11036 X	9639	-0-	-1397	-0-	9639	2		N	-0-			-0-
11		10110 X	7999	-0-	-2111	-0-	7999	2		N	-0-			-0-
12		10416 X	9724	-0-	-692	-0-	9724	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			122,181				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-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9114 X	325	-0-	-8789	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02		4988 X	3341	-0-	-1647	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
03		11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2		N	-0-			-0-
04		12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2		N	-0-			-0-
05		11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2		N	-0-			-0-
06		10920 X	7389	-0-	-3531	-0-	7389	2		N	-0-			-0-
07		12524 X	5449	-0-	-7075	-0-	5449	2		N	-0-			-0-
08		12524 X	1662	-0-	-10862	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
09		12120 X	1895	-0-	-10225	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
10		11129 X	2165	-0-	-8964	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
11		7380 X	1389	-0-	-5991	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
12		5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,451				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170														
01		21514 X	16801	-0-	-4713	-0-	16801	2		N	-0-			-0-
02		19807 X	16136	-0-	-3671	-0-	16136	2		N	-0-			-0-
03		20088 X	17314	-0-	-2774	-0-	17314	2		N	-0-			-0-
04		19230 X	16507	-0-	-2723	-0-	16507	2		N	-0-			-0-
05		18383 X	17552	-0-	-831	-0-	17552	2		N	-0-			-0-
06		16770 X	16710	-0-	-60	-0-	16710	2		N	-0-			-0-
07		17329 X	15774	-0-	-1555	-0-	15774	2		N	-0-			-0-
08		17546 X	16920	-0-	-626	-0-	16920	2		N	-0-			-0-
09		16980 X	15988	-0-	-992	-0-	15988	2		N	-0-			-0-
10		17546 X	15514	-0-	-2032	-0-	15514	2		N	-0-			-0-
11		16710 X	14641	-0-	-2069	-0-	14641	2		N	-0-			-0-
12		16926 X	14407	-0-	-2519	-0-	14407	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		194,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974														
01		1	1	-0-	-0-	-0-	1	2		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:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
RYDER		WELL #:		1H	RRCID ->	264363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	7441	PERF. 7550 - 11608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		15190 X	8993	-0-	-6197	-0-	8993 2	N	-0-		-0-
02		13514 X	5615	-0-	-7899	-0-	5615 2	N	-0-		-0-
03		14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-		N	-0-		-0-
04		13140 X	-0-	-0-	-13140	-0-		N	-0-		-0-
05		12834 X	4449	-0-	-8385	-0-	4449 2	N	-0-		-0-
06		8700 X	2230	-0-	-6470	-0-	2230 2	N	-0-		-0-
07		6014 X	3459	-0-	-2555	-0-	3459 2	N	-0-		-0-
08		4464 X	3217	-0-	-1247	-0-	3217 2	N	-0-		-0-
09		4320 X	3883	-0-	-437	-0-	3883 2	N	-0-		-0-
10		4464 X	2096	-0-	-2368	-0-	2096 2	N	-0-		-0-
11		3360 X	2251	-0-	-1109	-0-	2251 2	N	-0-		-0-
12		3999 X	2753	-0-	-1246	-0-	2753 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICHLAND HILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	264366	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	7379	PERF. 7467 - 11795
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		19220 X	19048	-0-	-172	-0-	19048 2	N	-0-		-0-
02		19952 X	2942	-0-	-17010	-0-	2942 2	N	-0-		-0-
03		21328 X	-0-	-0-	-21328	-0-		N	-0-		-0-
04		20640 X	-0-	-0-	-20640	-0-		N	-0-		-0-
05		19716 X	-0-	-0-	-19716	-0-		N	-0-		-0-
06		18420 X	-0-	-0-	-18420	-0-		N	-0-		-0-
07		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-		N	-0-		-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,990		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		33015 X	12202	-0-	-20813	-0-	12202 2	N	-0-		-0-
02		30711 X	704	-0-	-30007	-0-	704 2	N	-0-		-0-
03		32829 X	17507	-0-	-15322	-0-	17507 2	N	-0-		-0-
04		30120 X	6800	-0-	-23320	-0-	6800 2	N	-0-		-0-
05		28086 X	18489	-0-	-9597	-0-	18489 2	N	-0-		-0-
06		16950 X	11201	-0-	-5749	-0-	11201 2	N	-0-		-0-
07		23955 X	23955	-0-	-0-	-0-	23955 2	N	-0-		-0-
08		25348 X	25348	-0-	-0-	-0-	25348 2	N	-0-		-0-
09		17880 X	9958	-0-	-7922	-0-	9958 2	N	-0-		-0-
10		23963 X	-0-	-0-	-23963	-0-		N	-0-		-0-
11		24540 X	1136	-0-	-23404	-0-	1136 2	N	-0-		-0-
12		25358 X	41	-0-	-25317	-0-	41 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		127,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		19313 X	17218	-0-	-2095	-0-	17218	2		N	-0-			-0-
02		18067 X	15937	-0-	-2130	-0-	15937	2		N	-0-			-0-
03		19327 X	19327	-0-	-0-	-0-	19327	2		N	-0-			-0-
04		21500 X	21500	-0-	-0-	-0-	21500	2		N	-0-			-0-
05		19189 X	17250	-0-	-1939	-0-	17250	2		N	-0-			-0-
06		18690 X	16517	-0-	-2173	-0-	16517	2		N	-0-			-0-
07		22227 X	18513	-0-	-3714	-0-	18513	2		N	-0-			-0-
08		22227 X	19368	-0-	-2859	-0-	19368	2		N	-0-			-0-
09		21510 X	19653	-0-	-1857	-0-	19653	2		N	-0-			-0-
10		19590 X	19590	-0-	-0-	-0-	19590	2		N	-0-			-0-
11		19394 X	19394	-0-	-0-	-0-	19394	2		N	-0-			-0-
12		20305 X	18828	-0-	-1477	-0-	18828	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			223,095		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342														
01		15500 X	11747	-0-	-3753	-0-	11747	2		N	-0-			-0-
02		14500 X	11234	-0-	-3266	-0-	11234	2		N	-0-			-0-
03		13361 X	11694	-0-	-1667	-0-	11694	2		N	-0-			-0-
04		12360 X	11503	-0-	-857	-0-	11503	2		N	-0-			-0-
05		12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	12694	2		N	-0-			-0-
06		11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2		N	-0-			-0-
07		11997 X	11860	-0-	-137	-0-	11860	2		N	-0-			-0-
08		12679 X	11950	-0-	-729	-0-	11950	2		N	-0-			-0-
09		12270 X	10604	-0-	-1666	-0-	10604	2		N	-0-			-0-
10		12679 X	9656	-0-	-3023	-0-	9656	2		N	-0-			-0-
11		11670 X	9590	-0-	-2080	-0-	9590	2		N	-0-			-0-
12		11935 X	10063	-0-	-1872	-0-	10063	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			134,260		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542														
01		15283 X	13760	-0-	-1523	-0-	13760	2		N	-0-			-0-
02		14297 X	12689	-0-	-1608	-0-	12689	2		N	-0-			-0-
03		14818 X	13218	-0-	-1600	-0-	13218	2		N	-0-			-0-
04		14010 X	12273	-0-	-1737	-0-	12273	2		N	-0-			-0-
05		14012 X	12489	-0-	-1523	-0-	12489	2		N	-0-			-0-
06		13320 X	10966	-0-	-2354	-0-	10966	2		N	-0-			-0-
07		13578 X	11319	-0-	-2259	-0-	11319	2		N	-0-			-0-
08		13206 X	11303	-0-	-1903	-0-	11303	2		N	-0-			-0-
09		12270 X	10395	-0-	-1875	-0-	10395	2		N	-0-			-0-
10		12493 X	11208	-0-	-1285	-0-	11208	2		N	-0-			-0-
11		10980 X	10745	-0-	-235	-0-	10745	2		N	-0-			-0-
12		11315 X	10499	-0-	-816	-0-	10499	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			140,864		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		27528 X	25344	-0-	-2184	-0-	25344	2			N	-0-					-0-
02		25462 X	25374	-0-	-88	-0-	25374	2			N	-0-					-0-
03		26164 X	24876	-0-	-1288	-0-	24876	2			N	-0-					-0-
04		26094 X	26094	-0-	-0-	-0-	26094	2			N	-0-					-0-
05		27125 X	26059	-0-	-1066	-0-	26059	2			N	-0-					-0-
06		26250 X	23660	-0-	-2590	-0-	23660	2			N	-0-					-0-
07		27125 X	25142	-0-	-1983	-0-	25142	2			N	-0-					-0-
08		26970 X	24520	-0-	-2450	-0-	24520	2			N	-0-					-0-
09		26100 X	23515	-0-	-2585	-0-	23515	2			N	-0-					-0-
10		26071 X	21317	-0-	-4754	-0-	21317	2			N	-0-					-0-
11		24330 X	22339	-0-	-1991	-0-	22339	2			N	-0-					-0-
12		25141 X	23330	-0-	-1811	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:										291,570	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012										TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8755 - 11987		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		26939 X	24804	-0-	-2135	-0-	-0-	24804	2		N	-0-			-0-
02		25201 X	22528	-0-	-2673	-0-	-0-	22528	2		N	-0-			-0-
03		25606 X	24421	-0-	-1185	-0-	-0-	24421	2		N	-0-			-0-
04		24600 X	22733	-0-	-1867	-0-	-0-	22733	2		N	-0-			-0-
05		25420 X	22354	-0-	-3066	-0-	-0-	22354	2		N	-0-			-0-
06		24000 X	20635	-0-	-3365	-0-	-0-	20635	2		N	-0-			-0-
07		24428 X	20586	-0-	-3842	-0-	-0-	20586	2		N	-0-			-0-
08		24428 X	19090	-0-	-5338	-0-	-0-	19090	2		N	-0-			-0-
09		22740 X	16830	-0-	-5910	-0-	-0-	16830	2		N	-0-			-0-
10		22351 X	16837	-0-	-5514	-0-	-0-	16837	2		N	-0-			-0-
11		20640 X	15464	-0-	-5176	-0-	-0-	15464	2		N	-0-			-0-
12		20584 X	15167	-0-	-5417	-0-	-0-	15167	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		241,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012										TOTAL DEPTH	8213	PERF.	8335 - 13927		
01		24955 X	23308	-0-	-1647	-0-	-0-	23308	2		N	-0-			-0-
02		23345 X	19941	-0-	-3404	-0-	-0-	19941	2		N	-0-			-0-
03		24955 X	20370	-0-	-4585	-0-	-0-	20370	2		N	-0-			-0-
04		24150 X	17838	-0-	-6312	-0-	-0-	17838	2		N	-0-			-0-
05		23312 X	21462	-0-	-1850	-0-	-0-	21462	2		N	-0-			-0-
06		22560 X	20077	-0-	-2483	-0-	-0-	20077	2		N	-0-			-0-
07		21328 X	20172	-0-	-1156	-0-	-0-	20172	2		N	-0-			-0-
08		21452 X	19653	-0-	-1799	-0-	-0-	19653	2		N	-0-			-0-
09		20760 X	18217	-0-	-2543	-0-	-0-	18217	2		N	-0-			-0-
10		21452 X	18876	-0-	-2576	-0-	-0-	18876	2		N	-0-			-0-
11		20070 X	17683	-0-	-2387	-0-	-0-	17683	2		N	-0-			-0-
12		20181 X	18197	-0-	-1984	-0-	-0-	18197	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		235,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013										TOTAL DEPTH	7083	PERF.	7525 - 11435		
01		22506 X	19027	-0-	-3479	-0-	-0-	19027	2		N	-0-			-0-
02		21054 X	16544	-0-	-4510	-0-	-0-	16544	2		N	-0-			-0-
03		21762 X	18425	-0-	-3337	-0-	-0-	18425	2		N	-0-			-0-
04		19770 X	18171	-0-	-1599	-0-	-0-	18171	2		N	-0-			-0-
05		19189 X	15711	-0-	-3478	-0-	-0-	15711	2		N	-0-			-0-
06		18420 X	18112	-0-	-308	-0-	-0-	18112	2		N	-0-			-0-
07		19724 X	19724	-0-	-0-	-0-	-0-	19724	2		N	-0-			-0-
08		18786 X	17503	-0-	-1283	-0-	-0-	17503	2		N	-0-			-0-
09		18180 X	15191	-0-	-2989	-0-	-0-	15191	2		N	-0-			-0-
10		19716 X	16622	-0-	-3094	-0-	-0-	16622	2		N	-0-			-0-
11		19080 X	14924	-0-	-4156	-0-	-0-	14924	2		N	-0-			-0-
12		19561 X	14587	-0-	-4974	-0-	-0-	14587	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		204,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

01	55490 X	36685	-0-	-18805	-0-	36685	2			N	-0-			-0-
02	46139 X	34018	-0-	-12121	-0-	34018	2			N	-0-			-0-
03	45198 X	34180	-0-	-11018	-0-	34180	2			N	-0-			-0-
04	40470 X	30867	-0-	-9603	-0-	30867	2			N	-0-			-0-
05	39432 X	32223	-0-	-7209	-0-	32223	2			N	-0-			-0-
06	35490 X	30371	-0-	-5119	-0-	30371	2			N	-0-			-0-
07	36363 X	29943	-0-	-6420	-0-	29943	2			N	-0-			-0-
08	34193 X	28811	-0-	-5382	-0-	28811	2			N	-0-			-0-
09	31170 X	27091	-0-	-4079	-0-	27091	2			N	-0-			-0-
10	32209 X	26451	-0-	-5758	-0-	26451	2			N	-0-			-0-
11	30360 X	24664	-0-	-5696	-0-	24664	2			N	-0-			-0-
12	29543 X	24411	-0-	-5132	-0-	24411	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 359,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

01	35619 X	31448	-0-	-4171	-0-	31448	2			N	-0-			-0-
02	33321 X	28556	-0-	-4765	-0-	28556	2			N	-0-			-0-
03	33139 X	29635	-0-	-3504	-0-	29635	2			N	-0-			-0-
04	32070 X	27364	-0-	-4706	-0-	27364	2			N	-0-			-0-
05	32147 X	27305	-0-	-4842	-0-	27305	2			N	-0-			-0-
06	30420 X	24948	-0-	-5472	-0-	24948	2			N	-0-			-0-
07	30535 X	24449	-0-	-6086	-0-	24449	2			N	-0-			-0-
08	29636 X	23013	-0-	-6623	-0-	23013	2			N	-0-			-0-
09	27360 X	21102	-0-	-6258	-0-	21102	2			N	-0-			-0-
10	27311 X	22697	-0-	-4614	-0-	22697	2			N	-0-			-0-
11	24960 X	21413	-0-	-3547	-0-	21413	2			N	-0-			-0-
12	24459 X	21442	-0-	-3017	-0-	21442	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 303,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
OAKWOOD															
//CONT.// 65280 200										NON-ASSOCIATED					
//CONT.// 147699															
WELL #: 3H										RRCID -> 264892		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		19910 X	19910	-0-	-0-	-0-			19910	2	N	-0-			-0-
02		17777 X	17035	-0-	-742	-0-			17035	2	N	-0-			-0-
03		19322 X	19322	-0-	-0-	-0-			19322	2	N	-0-			-0-
04		20865 X	20865	-0-	-0-	-0-			20865	2	N	-0-			-0-
05		19643 X	19643	-0-	-0-	-0-			19643	2	N	-0-			-0-
06		18540 X	18018	-0-	-522	-0-			18018	2	N	-0-			-0-
07		19158 X	18915	-0-	-243	-0-			18915	2	N	-0-			-0-
08		19158 X	19106	-0-	-52	-0-			19106	2	N	-0-			-0-
09		19203 X	19203	-0-	-0-	-0-			19203	2	N	-0-			-0-
10		20658 X	20658	-0-	-0-	-0-			20658	2	N	-0-			-0-
11		19152 X	19152	-0-	-0-	-0-			19152	2	N	-0-			-0-
12		19840 X	19201	-0-	-639	-0-			19201	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		231,028						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOZARTH										CAPACITY		CNTY: WISE			
WELL #: 3H										RRCID -> 264893		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273	
01		24118 X	19198	-0-	-4920	-0-			19198	2	N	-0-			-0-
02		22562 X	13060	-0-	-9502	-0-			13060	2	N	-0-			-0-
03		24118 X	4327	-0-	-19791	-0-			4327	2	N	-0-			-0-
04		20700 X	4075	-0-	-16625	-0-			4075	2	N	-0-			-0-
05		19189 X	7186	-0-	-12003	-0-			7186	2	N	-0-			-0-
06		18570 X	10483	-0-	-8087	-0-			10483	2	N	-0-			-0-
07		13950 X	12767	-0-	-1183	-0-			12767	2	N	-0-			-0-
08		13662 X	13662	-0-	-0-	-0-			13662	2	N	-0-			-0-
09		12960 X	12960	-0-	-0-	-0-			12960	2	N	-0-			-0-
10		13100 X	13100	-0-	-0-	-0-			13100	2	N	-0-			-0-
11		13230 X	12613	-0-	-617	-0-			12613	2	N	-0-			-0-
12		13671 X	13206	-0-	-465	-0-			13206	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		136,637						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CALMONT										CAPACITY		CNTY: WISE			
WELL #: 4H										RRCID -> 264895		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294	
01		18538 X	14188	-0-	-4350	-0-			14188	2	N	-0-			19
02		17516 X	17432	-0-	-84	-0-			17432	2	N	-0-	2	1	17
03		18724 X	18314	-0-	-410	-0-			18314	2	N	-0-			17
04		18120 X	15929	-0-	-2191	-0-			15928	2	N	1	9		18
05		18631 X	16778	-0-	-1853	-0-			16778	2	N	-0-			18
06		18030 X	15266	-0-	-2764	-0-			15266	2	N	-0-			18
07		18631 X	11961	-0-	-6670	-0-			11960	2	N	1	9		19
08		18321 X	7632	-0-	-10689	-0-			7632	2	N	-0-			19
09		16230 X	11884	-0-	-4346	-0-			11884	2	N	-0-			19
10		16771 X	13010	-0-	-3761	-0-			13009	2	N	1	9		20
11		15270 X	12826	-0-	-2444	-0-			12826	2	N	-0-			20
*12		14366 X	14366	-0-	-0-	-0-			14366	2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		169,586						TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		17763 X	16331	-0-	-1432	-0-	16331	2		N	-0-			-0-
02		16124 X	14752	-0-	-1372	-0-	14752	2		N	-0-			-0-
03		16368 X	13979	-0-	-2389	-0-	13979	2		N	-0-			-0-
04		15840 X	14396	-0-	-1444	-0-	14396	2		N	-0-			-0-
05		16368 X	10841	-0-	-5527	-0-	10841	2		N	-0-			-0-
06		15810 X	11246	-0-	-4564	-0-	11246	2		N	-0-			-0-
07		15779 X	9588	-0-	-6191	-0-	9588	2		N	-0-			-0-
08		14880 X	12447	-0-	-2433	-0-	12447	2		N	-0-			-0-
09		14400 X	12200	-0-	-2200	-0-	12200	2		N	-0-			-0-
10		11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2		N	-0-			-0-
11		12060 X	11383	-0-	-677	-0-	11383	2		N	-0-			-0-
12		12617 X	11318	-0-	-1299	-0-	11318	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		150,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976														
01		37448 X	31912	-0-	-5536	-0-	31912	2		N	-0-			-0-
02		35032 X	29271	-0-	-5761	-0-	29271	2		N	-0-			-0-
03		33976 X	30165	-0-	-3811	-0-	30165	2		N	-0-			-0-
04		32880 X	27647	-0-	-5233	-0-	27647	2		N	-0-			-0-
05		32984 X	28053	-0-	-4931	-0-	28053	2		N	-0-			-0-
06		30870 X	25063	-0-	-5807	-0-	25063	2		N	-0-			-0-
07		31279 X	26473	-0-	-4806	-0-	26473	2		N	-0-			-0-
08		30163 X	24962	-0-	-5201	-0-	24962	2		N	-0-			-0-
09		27660 X	23703	-0-	-3957	-0-	23703	2		N	-0-			-0-
10		28055 X	24985	-0-	-3070	-0-	24985	2		N	-0-			-0-
11		25620 X	23146	-0-	-2474	-0-	23146	2		N	-0-			-0-
12		26474 X	22278	-0-	-4196	-0-	22278	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		317,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724														
01		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2655	2	7 9	Y	6			47
02		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2807	2	2 9	Y	2			49
03		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2723	2	21 9	Y	19	39	1	29
04		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2771	2	18 9	Y	16			45
05		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2394	2	15 9	Y	14	38	1	21
06		2910 X	2445	-0-	-465	-0-	2426	2	19 9	Y	17			38
07		3007 X	2415	-0-	-592	-0-	2397	2	18 9	Y	16			54
08		2883 X	2395	-0-	-488	-0-	2385	2	10 9	Y	9	37	1	26
09		2790 X	2208	-0-	-582	-0-	2200	2	8 9	Y	7			33
10		2542 X	2537	-0-	-5	-0-	2513	2	24 9	Y	22			55
11		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		Y	-0-	39	1	16
*12		3100 N	3498	-0-	398	398	3492	2	6 9	Y	5			21
TOTAL GAS PROD:		31,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		133								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		26877 X	24445	-0-	-2432	-0-	24445	2		N	-0-			21
02		24911 X	21008	-0-	-3903	-0-	21008	2		N	-0-	3 1		18
03		23436 X	20508	-0-	-2928	-0-	20506	2	2 9	N	2			20
04		23670 X	20799	-0-	-2871	-0-	20798	2	1 9	N	1			21
05		24459 X	20068	-0-	-4391	-0-	20067	2	1 9	N	1			22
06		23670 X	20679	-0-	-2991	-0-	20679	2		N	-0-			22
07		22444 X	21631	-0-	-813	-0-	21631	2		N	-0-			22
08		24297 X	24297	-0-	-0-	-0-	24297	2		N	-0-			22
09		21668 X	21668	-0-	-0-	-0-	21668	2		N	-0-			22
10		22041 X	22041	-0-	-0-	-0-	22041	2		N	-0-			22
11		23520 X	20265	-0-	-3255	-0-	20265	2		N	-0-			22
12		24304 X	18755	-0-	-5549	-0-	18754	2	1 9	N	1			23
TOTAL GAS PROD:			256,164		TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254														
01		9703 X	7496	-0-	-2207	-0-	7496	2		N	-0-			-0-
02		7917 X	1244	-0-	-6673	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
03		8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-				N	-0-			-0-
04		7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-				N	-0-			-0-
05		7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-				N	-0-			-0-
06		7260 X	-0-	-0-	-7260	-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		78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	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		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,818		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279														
01		21607 X	8672	-0-	-12935	-0-	8672	2		N	-0-			-0-
02		20213 X	17710	-0-	-2503	-0-	17710	2		N	-0-			-0-
03		21111 X	15164	-0-	-5947	-0-	15164	2		N	-0-			-0-
04		16730 X	16730	-0-	-0-	-0-	16730	2		N	-0-			-0-
05		18941 X	13387	-0-	-5554	-0-	13387	2		N	-0-			-0-
06		18330 X	11409	-0-	-6921	-0-	11409	2		N	-0-			-0-
07		18941 X	11905	-0-	-7036	-0-	11905	2		N	-0-			-0-
08		17298 X	11117	-0-	-6181	-0-	11117	2		N	-0-			-0-
09		16740 X	12123	-0-	-4617	-0-	12123	2		N	-0-			-0-
10		13392 X	12415	-0-	-977	-0-	12415	2		N	-0-			-0-
11		11520 X	5786	-0-	-5734	-0-	5786	2		N	-0-			-0-
12		12524 X	11326	-0-	-1198	-0-	11326	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			147,744		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		17391 X	14286	-0-	-3105	-0-	-0-	14286	2		N	-0-			-0-	
02		16269 X	13146	-0-	-3123	-0-	-0-	13146	2		N	-0-			-0-	
03		17360 X	13174	-0-	-4186	-0-	-0-	13174	2		N	-0-			-0-	
04		15570 X	9446	-0-	-6124	-0-	-0-	9446	2		N	-0-			-0-	
05		15097 X	12286	-0-	-2811	-0-	-0-	12286	2		N	-0-			-0-	
06		13830 X	11009	-0-	-2821	-0-	-0-	11009	2		N	-0-			-0-	
07		14043 X	12016	-0-	-2027	-0-	-0-	12016	2		N	-0-			-0-	
08		13175 X	11402	-0-	-1773	-0-	-0-	11402	2		N	-0-			-0-	
09		11880 X	11619	-0-	-261	-0-	-0-	11619	2		N	-0-			-0-	
10		12276 X	11928	-0-	-348	-0-	-0-	11928	2		N	-0-			-0-	
11		11640 X	10872	-0-	-768	-0-	-0-	10872	2		N	-0-			-0-	
12		12028 X	11171	-0-	-857	-0-	-0-	11171	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			142,355												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

01		39711 X	31727	-0-	-7984	-0-	-0-	31727	2		N	-0-			-0-	
02		34684 X	29652	-0-	-5032	-0-	-0-	29652	2		N	-0-			-0-	
03		35495 X	30154	-0-	-5341	-0-	-0-	30154	2		N	-0-			-0-	
04		32520 X	28380	-0-	-4140	-0-	-0-	28380	2		N	-0-			-0-	
05		32891 X	27896	-0-	-4995	-0-	-0-	27896	2		N	-0-			-0-	
06		30690 X	26420	-0-	-4270	-0-	-0-	26420	2		N	-0-			-0-	
07		31682 X	26682	-0-	-5000	-0-	-0-	26682	2		N	-0-			-0-	
08		30163 X	25717	-0-	-4446	-0-	-0-	25717	2		N	-0-			-0-	
09		28380 X	23516	-0-	-4864	-0-	-0-	23516	2		N	-0-			-0-	
10		27900 X	20656	-0-	-7244	-0-	-0-	20656	2		N	-0-			-0-	
11		26430 X	12871	-0-	-13559	-0-	-0-	12871	2		N	-0-			-0-	
12		26567 X	23736	-0-	-2831	-0-	-0-	23736	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			307,407												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

01		21142 X	16698	-0-	-4444	-0-	-0-	16698	2		N	-0-			-0-	
02		18299 X	15275	-0-	-3024	-0-	-0-	15275	2		N	-0-			-0-	
03		18879 X	16377	-0-	-2502	-0-	-0-	16377	2		N	-0-			-0-	
04		17670 X	15457	-0-	-2213	-0-	-0-	15457	2		N	-0-			-0-	
05		16740 X	15517	-0-	-1223	-0-	-0-	15517	2		N	-0-			-0-	
06		16170 X	14893	-0-	-1277	-0-	-0-	14893	2		N	-0-			-0-	
07		16368 X	14958	-0-	-1410	-0-	-0-	14958	2		N	-0-			-0-	
08		16368 X	15268	-0-	-1100	-0-	-0-	15268	2		N	-0-			-0-	
09		15450 X	14053	-0-	-1397	-0-	-0-	14053	2		N	-0-			-0-	
10		15531 X	14890	-0-	-641	-0-	-0-	14890	2		N	-0-			-0-	
11		14880 X	14255	-0-	-625	-0-	-0-	14255	2		N	-0-			-0-	
12		15283 X	13804	-0-	-1479	-0-	-0-	13804	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			181,445												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MILES		WELL #:		2H	RRCID ->	264972	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 7645 - 11128	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #:		6H	RRCID ->	264975	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7645	PERF. 8375 - 11860
01	28892 X	24700	-0-	-4192	-0-	24700	2		N	-0-	-0-
02	27028 X	21989	-0-	-5039	-0-	21989	2		N	-0-	-0-
03	28892 X	22321	-0-	-6571	-0-	22321	2		N	-0-	-0-
04	26040 X	20795	-0-	-5245	-0-	20795	2		N	-0-	-0-
05	26908 X	20245	-0-	-6663	-0-	20245	2		N	-0-	-0-
06	23910 X	19173	-0-	-4737	-0-	19173	2		N	-0-	-0-
07	23498 X	17616	-0-	-5882	-0-	17616	2		N	-0-	-0-
08	22320 X	14614	-0-	-7706	-0-	14614	2		N	-0-	-0-
09	20790 X	16081	-0-	-4709	-0-	16081	2		N	-0-	-0-
10	20243 X	16498	-0-	-3745	-0-	16498	2		N	-0-	-0-
11	19170 X	15977	-0-	-3193	-0-	15977	2		N	-0-	-0-
12	17608 X	15654	-0-	-1954	-0-	15654	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 225,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASHA		WELL #:		4H	RRCID ->	264982	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7900 - 14208
01	43028 X	38512	-0-	-4516	-0-	38512	2		N	-0-	-0-
02	39324 X	35260	-0-	-4064	-0-	35260	2		N	-0-	-0-
03	42036 X	36176	-0-	-5860	-0-	36176	2		N	-0-	-0-
04	39360 X	34003	-0-	-5357	-0-	34003	2		N	-0-	-0-
05	39432 X	33596	-0-	-5836	-0-	33596	2		N	-0-	-0-
06	37260 X	31872	-0-	-5388	-0-	31872	2		N	-0-	-0-
07	37696 X	32415	-0-	-5281	-0-	32415	2		N	-0-	-0-
08	36177 X	32079	-0-	-4098	-0-	32079	2		N	-0-	-0-
09	33990 X	30783	-0-	-3207	-0-	30783	2		N	-0-	-0-
10	33604 X	31036	-0-	-2568	-0-	31036	2		N	-0-	-0-
11	31860 X	29569	-0-	-2291	-0-	29569	2		N	-0-	-0-
12	32426 X	30786	-0-	-1640	-0-	30786	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 396,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048													
01		T. A.	19335	-0-	19335	34878	19335	2	N	-0-			-0-
02		T. A.	19020	-0-	19020	53898	19020	2	N	-0-			-0-
03		73834 X	19936	-0-	-53898		19936	2	N	-0-			-0-
04		16873 X	16873	-0-	-0-		16873	2	N	-0-			-0-
05		20336 X	15377	-0-	-4959		15377	2	N	-0-			-0-
06		19680 X	18671	-0-	-1009		18671	2	N	-0-			-0-
07		20616 X	20616	-0-	-0-		20616	2	N	-0-			-0-
08		19933 X	19648	-0-	-285		19648	2	N	-0-			-0-
09		21223 X	21223	-0-	-0-		21223	2	N	-0-			-0-
10		21908 X	21908	-0-	-0-		21908	2	N	-0-			-0-
11		19950 X	17646	-0-	-2304		17646	2	N	-0-			-0-
12		21917 X	19211	-0-	-2706		19211	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 229,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254													
01		13609 X	11558	-0-	-2051	-0-	11558	2	N	-0-			-0-
02		11687 X	10535	-0-	-1152	-0-	10535	2	N	-0-			-0-
03		12338 X	11136	-0-	-1202	-0-	11136	2	N	-0-			-0-
04		11670 X	10321	-0-	-1349	-0-	10321	2	N	-0-			-0-
05		11656 X	10438	-0-	-1218	-0-	10438	2	N	-0-			-0-
06		11190 X	9554	-0-	-1636	-0-	9554	2	N	-0-			-0-
07		11253 X	9651	-0-	-1602	-0-	9651	2	N	-0-			-0-
08		11129 X	9602	-0-	-1527	-0-	9602	2	N	-0-			-0-
09		10320 X	9072	-0-	-1248	-0-	9072	2	N	-0-			-0-
10		10447 X	9293	-0-	-1154	-0-	9293	2	N	-0-			-0-
11		9540 X	8882	-0-	-658	-0-	8882	2	N	-0-			-0-
12		9641 X	8688	-0-	-953	-0-	8688	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		25761 X	20388	-0-	-5373	-0-	20388	2	N	-0-			-0-
02		24099 X	14036	-0-	-10063	-0-	14036	2	N	-0-			-0-
03		25761 X	18725	-0-	-7036	-0-	18725	2	N	-0-			-0-
04		20160 X	18428	-0-	-1732	-0-	18428	2	N	-0-			-0-
05		20832 X	18656	-0-	-2176	-0-	18656	2	N	-0-			-0-
06		19740 X	17452	-0-	-2288	-0-	17452	2	N	-0-			-0-
07		19034 X	18843	-0-	-191	-0-	18843	2	N	-0-			-0-
08		19203 X	19203	-0-	-0-	-0-	19203	2	N	-0-			-0-
09		18420 X	17900	-0-	-520	-0-	17900	2	N	-0-			-0-
10		18910 X	18910	-0-	-0-	-0-	18910	2	N	-0-			-0-
11		20231 X	20231	-0-	-0-	-0-	20231	2	N	-0-			-0-
12		19189 X	18045	-0-	-1144	-0-	18045	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			220,817		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 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-					

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899													
01	22568	X	20426	-0-	-2142	-0-	20426	2	N	-0-			-0-
02	21112	X	18093	-0-	-3019	-0-	18093	2	N	-0-			-0-
03	22164	X	22164	-0-	-0-	-0-	22164	2	N	-0-			-0-
04	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	22813	2	N	-0-			-0-
05	21266	X	20944	-0-	-322	-0-	20944	2	N	-0-			-0-
06	21450	X	20940	-0-	-510	-0-	20940	2	N	-0-			-0-
07	22568	X	21350	-0-	-1218	-0-	21350	2	N	-0-			-0-
08	22568	X	20793	-0-	-1775	-0-	20793	2	N	-0-			-0-
09	21840	X	19601	-0-	-2239	-0-	19601	2	N	-0-			-0-
10	21638	X	19765	-0-	-1873	-0-	19765	2	N	-0-			-0-
11	20940	X	18185	-0-	-2755	-0-	18185	2	N	-0-			-0-
12	20801	X	18896	-0-	-1905	-0-	18896	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			243,970		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
BREES		WELL #:		4H	RRCID -> 265048	COMPL. DATE 10/08/2012	TOTAL DEPTH 7507	PERF. 7710	- 12552					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		1H	RRCID -> 265342	COMPL. DATE 03/11/2013	TOTAL DEPTH 8517	PERF. 9230	- 14301	
01	26288 X	19207	-0-	-7081	-0-	19207 2	N	-0-		-0-
02	24592 X	21394	-0-	-3198	-0-	21394 2	N	-0-		-0-
03	23746 X	22490	-0-	-1256	-0-	22490 2	N	-0-		-0-
04	22980 X	20808	-0-	-2172	-0-	20808 2	N	-0-		-0-
05	22878 X	20475	-0-	-2403	-0-	20475 2	N	-0-		-0-
06	22140 X	17422	-0-	-4718	-0-	17422 2	N	-0-		-0-
07	22878 X	19941	-0-	-2937	-0-	19941 2	N	-0-		-0-
08	22475 X	19615	-0-	-2860	-0-	19615 2	N	-0-		-0-
09	20820 X	18636	-0-	-2184	-0-	18636 2	N	-0-		-0-
10	20460 X	19179	-0-	-1281	-0-	19179 2	N	-0-		-0-
11	20228 X	20228	-0-	-0-	-0-	20228 2	N	-0-		-0-
*12	20306 X	20306	-0-	-0-	-0-	20306 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 239,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODHAVEN		WELL #:		4H	RRCID -> 265344	COMPL. DATE 09/27/2012	TOTAL DEPTH 7481	PERF. 7880	- 10617	
01	18476 X	15049	-0-	-3427	-0-	15049 2	N	-0-		-0-
02	17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	17770 2	N	-0-		-0-
03	18476 X	18103	-0-	-373	-0-	18103 2	N	-0-		-0-
04	17880 X	16180	-0-	-1700	-0-	16180 2	N	-0-		-0-
05	18476 X	17806	-0-	-670	-0-	17806 2	N	-0-		-0-
06	17880 X	16478	-0-	-1402	-0-	16478 2	N	-0-		-0-
07	18476 X	16067	-0-	-2409	-0-	16067 2	N	-0-		-0-
08	18104 X	16322	-0-	-1782	-0-	16322 2	N	-0-		-0-
09	17220 X	14953	-0-	-2267	-0-	14953 2	N	-0-		-0-
10	17794 X	15688	-0-	-2106	-0-	15688 2	N	-0-		-0-
11	16470 X	13200	-0-	-3270	-0-	13200 2	N	-0-		-0-
12	16337 X	11762	-0-	-4575	-0-	11762 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 189,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		51088 X	32114	-0-	-18974	-0-		32114	2		N	-0-			-0-
02		42659 X	27853	-0-	-14806	-0-		27853	2		N	-0-			-0-
03		41354 X	28646	-0-	-12708	-0-		28646	2		N	-0-			-0-
04		35910 X	27879	-0-	-8031	-0-		27879	2		N	-0-			-0-
05		34813 X	26631	-0-	-8182	-0-		26631	2		N	-0-			-0-
06		31080 X	25131	-0-	-5949	-0-		25131	2		N	-0-			-0-
07		29760 X	24810	-0-	-4950	-0-		24810	2		N	-0-			-0-
08		28799 X	23500	-0-	-5299	-0-		23500	2		N	-0-			-0-
09		27870 X	21509	-0-	-6361	-0-		21509	2		N	-0-			-0-
10		26629 X	20900	-0-	-5729	-0-		20900	2		N	-0-			-0-
11		25140 X	19769	-0-	-5371	-0-		19769	2		N	-0-			-0-
12		24521 X	19417	-0-	-5104	-0-		19417	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 298,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328															
01		21452 X	19730	-0-	-1722	-0-		19730	2		N	-0-			-0-
02		19575 X	12896	-0-	-6679	-0-		12896	2		N	-0-			-0-
03		20305 X	4360	-0-	-15945	-0-		4360	2		N	-0-			-0-
04		19650 X	9657	-0-	-9993	-0-		9657	2		N	-0-			-0-
05		31378 X	31378	-0-	-0-	-0-		31378	2		N	-0-			-0-
06		30706 X	30706	-0-	-0-	-0-		30706	2		N	-0-			-0-
07		31616 X	31616	-0-	-0-	-0-		31616	2		N	-0-			-0-
08		30836 X	30836	-0-	-0-	-0-		30836	2		N	-0-			-0-
09		29103 X	29103	-0-	-0-	-0-		29103	2		N	-0-			-0-
10		29471 X	29471	-0-	-0-	-0-		29471	2		N	-0-			-0-
11		27972 X	27972	-0-	-0-	-0-		27972	2		N	-0-			-0-
12		31620 X	27910	-0-	-3710	-0-		27910	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 285,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467															
01		33077 X	29410	-0-	-3667	-0-		29410	2		N	-0-			-0-
02		30943 X	22573	-0-	-8370	-0-		22573	2		N	-0-			-0-
03		33077 X	25201	-0-	-7876	-0-		25201	2		N	-0-			-0-
04		30780 X	26164	-0-	-4616	-0-		26164	2		N	-0-			-0-
05		29760 X	26510	-0-	-3250	-0-		26510	2		N	-0-			-0-
06		28470 X	23564	-0-	-4906	-0-		23564	2		N	-0-			-0-
07		27032 X	25077	-0-	-1955	-0-		25077	2		N	-0-			-0-
08		27032 X	23908	-0-	-3124	-0-		23908	2		N	-0-			-0-
09		26160 X	21476	-0-	-4684	-0-		21476	2		N	-0-			-0-
10		26505 X	25020	-0-	-1485	-0-		25020	2		N	-0-			-0-
11		24270 X	24104	-0-	-166	-0-		24104	2		N	-0-			-0-
12		25079 X	24581	-0-	-498	-0-		24581	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 297,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		28582 X	26766	-0-	-1816	-0-	26766	2			N	-0-			-0-
02		26738 X	25005	-0-	-1733	-0-	25005	2			N	-0-			-0-
03		27714 X	26325	-0-	-1389	-0-	26325	2			N	-0-			-0-
04		26760 X	25025	-0-	-1735	-0-	25025	2			N	-0-			-0-
05		27311 X	25269	-0-	-2042	-0-	25269	2			N	-0-			-0-
06		25890 X	24074	-0-	-1816	-0-	24074	2			N	-0-			-0-
07		26722 X	23949	-0-	-2773	-0-	23949	2			N	-0-			-0-
08		26319 X	23358	-0-	-2961	-0-	23358	2			N	-0-			-0-
09		25020 X	22462	-0-	-2558	-0-	22462	2			N	-0-			-0-
10		25265 X	22795	-0-	-2470	-0-	22795	2			N	-0-			-0-
11		24060 X	21847	-0-	-2213	-0-	21847	2			N	-0-			-0-
12		23591 X	22291	-0-	-1300	-0-	22291	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		289,166				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALVARADO WELBORN		WELL #:		4H	RRCID ->	265580	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 8700 - 15007				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		25358 X	21155	-0-	-4203	-0-	21155	2			N	-0-			-0-
02		22272 X	19787	-0-	-2485	-0-	19787	2			N	-0-			-0-
03		22847 X	20849	-0-	-1998	-0-	20849	2			N	-0-			-0-
04		21270 X	19375	-0-	-1895	-0-	19375	2			N	-0-			-0-
05		21545 X	19610	-0-	-1935	-0-	19610	2			N	-0-			-0-
06		20460 X	18277	-0-	-2183	-0-	18277	2			N	-0-			-0-
07		21142 X	13370	-0-	-7772	-0-	13370	2			N	-0-			-0-
08		20863 X	18948	-0-	-1915	-0-	18948	2			N	-0-			-0-
09		19380 X	17084	-0-	-2296	-0-	17084	2			N	-0-			-0-
10		19623 X	17773	-0-	-1850	-0-	17773	2			N	-0-			-0-
11		18330 X	17298	-0-	-1032	-0-	17298	2			N	-0-			-0-
12		18941 X	16892	-0-	-2049	-0-	16892	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		220,418				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAR		WELL #:		1H	RRCID ->	265585	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	6919	PERF. 7340 - 14097				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20917 X	20917	-0-	-0-	-0-	20917	2			N	-0-			-0-
02		19256 X	18393	-0-	-863	-0-	18393	2			N	-0-			-0-
03		20956 X	17728	-0-	-3228	-0-	17728	2			N	-0-			-0-
04		20280 X	16900	-0-	-3380	-0-	16900	2			N	-0-			-0-
05		20956 X	17578	-0-	-3378	-0-	17578	2			N	-0-			-0-
06		20250 X	16015	-0-	-4235	-0-	16015	2			N	-0-			-0-
07		19654 X	16256	-0-	-3398	-0-	16256	2			N	-0-			-0-
08		17732 X	16040	-0-	-1692	-0-	16040	2			N	-0-			-0-
09		17010 X	13937	-0-	-3073	-0-	13937	2			N	-0-			-0-
10		17577 X	13998	-0-	-3579	-0-	13998	2			N	-0-			-0-
11		16020 X	13669	-0-	-2351	-0-	13669	2			N	-0-			-0-
12		16244 X	12932	-0-	-3312	-0-	12932	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		194,363				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	19499 X	15011	-0-	-4488	-0-	15011	2			N	-0-			-0-
02	17922 X	15259	-0-	-2663	-0-	15259	2			N	-0-			-0-
03	18476 X	15225	-0-	-3251	-0-	15225	2			N	-0-			-0-
04	15930 X	13875	-0-	-2055	-0-	13875	2			N	-0-			-0-
05	16306 X	14568	-0-	-1738	-0-	14568	2			N	-0-			-0-
06	15780 X	13191	-0-	-2589	-0-	13191	2			N	-0-			-0-
07	16306 X	12445	-0-	-3861	-0-	12445	2			N	-0-			-0-
08	15221 X	12429	-0-	-2792	-0-	12429	2			N	-0-			-0-
09	14100 X	12118	-0-	-1982	-0-	12118	2			N	-0-			-0-
10	14570 X	10953	-0-	-3617	-0-	10953	2			N	-0-			-0-
11	13200 X	11488	-0-	-1712	-0-	11488	2			N	-0-			-0-
12	12524 X	10588	-0-	-1936	-0-	10588	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

01	47120 X	41695	-0-	-5425	-0-	41695	2			N	-0-			-0-
02	42572 X	37197	-0-	-5375	-0-	37197	2			N	-0-			-0-
03	43865 X	38106	-0-	-5759	-0-	38106	2			N	-0-			-0-
04	42450 X	35427	-0-	-7023	-0-	35427	2			N	-0-			-0-
05	43865 X	36419	-0-	-7446	-0-	36419	2			N	-0-			-0-
06	40350 X	16831	-0-	-23519	-0-	16831	2			N	-0-			-0-
07	39773 X	24384	-0-	-15389	-0-	24384	2			N	-0-			-0-
08	38099 X	24935	-0-	-13164	-0-	24935	2			N	-0-			-0-
09	35430 X	23609	-0-	-11821	-0-	23609	2			N	-0-			-0-
10	36425 X	24373	-0-	-12052	-0-	24373	2			N	-0-			-0-
11	24120 X	23932	-0-	-188	-0-	23932	2			N	-0-			-0-
12	24924 X	22762	-0-	-2162	-0-	22762	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 349,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

01	33480 X	28837	-0-	-4643	-0-	28837	2			N	-0-			-0-
02	30363 X	26775	-0-	-3588	-0-	26775	2			N	-0-			-0-
03	31403 X	28020	-0-	-3383	-0-	28020	2			N	-0-			-0-
04	29520 X	26808	-0-	-2712	-0-	26808	2			N	-0-			-0-
05	29667 X	27625	-0-	-2042	-0-	27625	2			N	-0-			-0-
06	27900 X	26694	-0-	-1206	-0-	26694	2			N	-0-			-0-
07	28613 X	26068	-0-	-2545	-0-	26068	2			N	-0-			-0-
08	28024 X	25132	-0-	-2892	-0-	25132	2			N	-0-			-0-
09	26820 X	24504	-0-	-2316	-0-	24504	2			N	-0-			-0-
10	27621 X	24885	-0-	-2736	-0-	24885	2			N	-0-			-0-
11	26700 X	23768	-0-	-2932	-0-	23768	2			N	-0-			-0-
12	25792 X	23894	-0-	-1898	-0-	23894	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 313,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
PAR		WELL #:		2H	RRCID ->	265921	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	7294 - 12401	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		17459 X	17459	-0-	-0-	-0-	17459	2	N	-0-			-0-
02		17139 X	15049	-0-	-2090	-0-	15049	2	N	-0-			-0-
03		20212 X	13476	-0-	-6736	-0-	13476	2	N	-0-			-0-
04		19560 X	13760	-0-	-5800	-0-	13760	2	N	-0-			-0-
05		20212 X	11939	-0-	-8273	-0-	11939	2	N	-0-			-0-
06		16890 X	14121	-0-	-2769	-0-	14121	2	N	-0-			-0-
07		16089 X	14888	-0-	-1201	-0-	14888	2	N	-0-			-0-
08		14439 X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	2	N	-0-			-0-
09		14130 X	13598	-0-	-532	-0-	13598	2	N	-0-			-0-
10		14880 X	13333	-0-	-1547	-0-	13333	2	N	-0-			-0-
11		14400 X	12542	-0-	-1858	-0-	12542	2	N	-0-			-0-
12		14880 X	13035	-0-	-1845	-0-	13035	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	265922	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	8695 - 12772	
01		25854 X	24424	-0-	-1430	-0-	24424	2	N	-0-			-0-
02		22823 X	13735	-0-	-9088	-0-	13735	2	N	-0-			-0-
03		25730 X	14629	-0-	-11101	-0-	14629	2	N	-0-			-0-
04		24900 X	-0-	-0-	-24900	-0-			N	-0-			-0-
05		25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-			N	-0-			-0-
06		23640 X	-0-	-0-	-23640	-0-			N	-0-			-0-
07		14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-			N	-0-			-0-
08		14632 X	-0-	-0-	-14632	-0-			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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WELBORN		WELL #:		6H	RRCID ->	265923	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8684 - 13251	
01		15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	15764	2	N	-0-			-0-
02		14964 X	14892	-0-	-72	-0-	14892	2	N	-0-			-0-
03		15996 X	15692	-0-	-304	-0-	15692	2	N	-0-			-0-
04		15480 X	14476	-0-	-1004	-0-	14476	2	N	-0-			-0-
05		15934 X	13686	-0-	-2248	-0-	13686	2	N	-0-			-0-
06		15420 X	13172	-0-	-2248	-0-	13172	2	N	-0-			-0-
07		15934 X	13120	-0-	-2814	-0-	13120	2	N	-0-			-0-
08		15686 X	13019	-0-	-2667	-0-	13019	2	N	-0-			-0-
09		14490 X	11596	-0-	-2894	-0-	11596	2	N	-0-			-0-
10		13671 X	12800	-0-	-871	-0-	12800	2	N	-0-			-0-
11		13170 X	12155	-0-	-1015	-0-	12155	2	N	-0-			-0-
12		13113 X	11745	-0-	-1368	-0-	11745	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BREES		WELL #:		2H	RRCID -> 265924	COMPL. DATE 04/21/2012	TOTAL DEPTH 7524	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-				

IGOR TRT		WELL #:		1H	RRCID -> 265925	COMPL. DATE 01/24/2013	TOTAL DEPTH 7366	PERF. 7604 - 10976				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	9734 X	8213	-0-	-1521	-0-	8213 2		N	-0-			-0-
02	8990 X	7689	-0-	-1301	-0-	7689 2		N	-0-			-0-
03	9610 X	7814	-0-	-1796	-0-	7814 2		N	-0-			-0-
04	8460 X	6500	-0-	-1960	-0-	6500 2		N	-0-			-0-
05	8742 X	6634	-0-	-2108	-0-	6634 2		N	-0-			-0-
06	7950 X	6167	-0-	-1783	-0-	6167 2		N	-0-			-0-
07	8215 X	5456	-0-	-2759	-0-	5456 2		N	-0-			-0-
08	7812 X	6658	-0-	-1154	-0-	6658 2		N	-0-			-0-
09	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6635 2		N	-0-			-0-
10	6634 X	6524	-0-	-110	-0-	6524 2		N	-0-			-0-
11	6450 X	5792	-0-	-658	-0-	5792 2		N	-0-			-0-
12	6851 X	6383	-0-	-468	-0-	6383 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		80,465				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013										TOTAL DEPTH	6943	PERF.	7125	-	14338
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		27280 X	25318	-0-	-1962	-0-	25318	2		N	-0-			-0-	
02		25433 X	22699	-0-	-2734	-0-	22699	2		N	-0-			-0-	
03		27187 X	23154	-0-	-4033	-0-	23154	2		N	-0-			-0-	
04		25680 X	21847	-0-	-3833	-0-	21847	2		N	-0-			-0-	
05		26443 X	23571	-0-	-2872	-0-	23571	2		N	-0-			-0-	
06		24510 X	18851	-0-	-5659	-0-	18851	2		N	-0-			-0-	
07		24287 X	24287	-0-	-0-	-0-	24287	2		N	-0-			-0-	
08		23560 X	22657	-0-	-903	-0-	22657	2		N	-0-			-0-	
09		22800 X	21091	-0-	-1709	-0-	21091	2		N	-0-			-0-	
10		24273 X	22279	-0-	-1994	-0-	22279	2		N	-0-			-0-	
11		23490 X	21542	-0-	-1948	-0-	21542	2		N	-0-			-0-	
12		24273 X	21706	-0-	-2567	-0-	21706	2		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 269,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015										TOTAL DEPTH	7361	PERF.	7761	-	13294
01		46996 X	29441	-0-	-17555	-0-	29441	2		N	-0-			-0-	
02		38628 X	27711	-0-	-10917	-0-	27711	2		N	-0-			-0-	
03		38440 X	26033	-0-	-12407	-0-	26033	2		N	-0-			-0-	
04		33420 X	27050	-0-	-6370	-0-	27050	2		N	-0-			-0-	
05		31403 X	21875	-0-	-9528	-0-	21875	2		N	-0-			-0-	
06		28680 X	22726	-0-	-5954	-0-	22726	2		N	-0-			-0-	
07		29636 X	23822	-0-	-5814	-0-	23822	2		N	-0-			-0-	
08		27962 X	22579	-0-	-5383	-0-	22579	2		N	-0-			-0-	
09		27060 X	20811	-0-	-6249	-0-	20811	2		N	-0-			-0-	
10		23808 X	20588	-0-	-3220	-0-	20588	2		N	-0-			-0-	
11		23040 X	18853	-0-	-4187	-0-	18853	2		N	-0-			-0-	
12		23529 X	18527	-0-	-5002	-0-	18527	2		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 280,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013										TOTAL DEPTH	7227	PERF.	7824	-	11726
01		40021 X	35987	-0-	-4034	-0-	35987	2		N	-0-			-0-	
02		36772 X	33428	-0-	-3344	-0-	33428	2		N	-0-			-0-	
03		38409 X	35131	-0-	-3278	-0-	35131	2		N	-0-			-0-	
04		36300 X	33361	-0-	-2939	-0-	33361	2		N	-0-			-0-	
05		36642 X	33555	-0-	-3087	-0-	33555	2		N	-0-			-0-	
06		34830 X	31956	-0-	-2874	-0-	31956	2		N	-0-			-0-	
07		35743 X	32924	-0-	-2819	-0-	32924	2		N	-0-			-0-	
08		35123 X	32434	-0-	-2689	-0-	32434	2		N	-0-			-0-	
09		33360 X	31018	-0-	-2342	-0-	31018	2		N	-0-			-0-	
10		33542 X	31435	-0-	-2107	-0-	31435	2		N	-0-			-0-	
11		31950 X	30117	-0-	-1833	-0-	30117	2		N	-0-			-0-	
12		32612 X	30552	-0-	-2060	-0-	30552	2		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 391,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183														
01		30287 X	27788	-0-	-2499	-0-	27788	2		N	-0-			-0-
02		28333 X	25268	-0-	-3065	-0-	25268	2		N	-0-			-0-
03		29636 X	26483	-0-	-3153	-0-	26483	2		N	-0-			-0-
04		27780 X	23107	-0-	-4673	-0-	23107	2		N	-0-			-0-
05		28055 X	25840	-0-	-2215	-0-	25840	2		N	-0-			-0-
06		26880 X	24394	-0-	-2486	-0-	24394	2		N	-0-			-0-
07		27001 X	25479	-0-	-1522	-0-	25479	2		N	-0-			-0-
08		26474 X	25414	-0-	-1060	-0-	25414	2		N	-0-			-0-
09		25020 X	24457	-0-	-563	-0-	24457	2		N	-0-			-0-
10		25854 X	25396	-0-	-458	-0-	25396	2		N	-0-			-0-
11		24877 X	24877	-0-	-0-	-0-	24877	2		N	-0-			-0-
12		25482 X	25143	-0-	-339	-0-	25143	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										303,646	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799														
01		5673 X	3111	-0-	-2562	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
02		5307 X	3083	-0-	-2224	-0-	3083	2		N	-0-			-0-
03		3627 X	2776	-0-	-851	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
04		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2		N	-0-			-0-
05		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2		N	-0-			-0-
06		6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2		N	-0-			-0-
07		5673 X	5534	-0-	-139	-0-	5534	2		N	-0-			-0-
08		5921 X	5888	-0-	-33	-0-	5888	2		N	-0-			-0-
09		6810 X	1	-0-	-6809	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-				N	-0-			-0-
11		6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-				N	-0-			-0-
12		5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										38,603	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
BILL PICKETT		WELL #:		2H	RRCID ->	265994	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 7352 - 11508			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-			

SUBLETT		WELL #:		2H	RRCID ->	266011	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	7247	PERF. 7505 - 10500
01		9269 X	8499	-0-	-770	-0-	8499	2	N	-0-	-0-
02		8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2	N	-0-	-0-
03		9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2	N	-0-	-0-
04		8220 X	7537	-0-	-683	-0-	7537	2	N	-0-	-0-
05		9455 X	7627	-0-	-1828	-0-	7627	2	N	-0-	-0-
06		9150 X	5837	-0-	-3313	-0-	5837	2	N	-0-	-0-
07		9455 X	5200	-0-	-4255	-0-	5200	2	N	-0-	-0-
08		9114 X	5286	-0-	-3828	-0-	5286	2	N	-0-	-0-
09		7530 X	4252	-0-	-3278	-0-	4252	2	N	-0-	-0-
10		7626 X	4402	-0-	-3224	-0-	4402	2	N	-0-	-0-
11		5850 X	4040	-0-	-1810	-0-	4040	2	N	-0-	-0-
12		5301 X	4150	-0-	-1151	-0-	4150	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			74,791				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

EAGLE		WELL #:		1H	RRCID ->	266226	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	6922	PERF. 7348 - 14842
01		35712 X	32168	-0-	-3544	-0-	32168	2	N	-0-	-0-
02		33408 X	29490	-0-	-3918	-0-	29490	2	N	-0-	-0-
03		34131 X	30998	-0-	-3133	-0-	30998	2	N	-0-	-0-
04		32550 X	27415	-0-	-5135	-0-	27415	2	N	-0-	-0-
05		32984 X	30188	-0-	-2796	-0-	30188	2	N	-0-	-0-
06		31140 X	28829	-0-	-2311	-0-	28829	2	N	-0-	-0-
07		31527 X	29780	-0-	-1747	-0-	29780	2	N	-0-	-0-
08		31000 X	28909	-0-	-2091	-0-	28909	2	N	-0-	-0-
09		29220 X	27529	-0-	-1691	-0-	27529	2	N	-0-	-0-
10		30194 X	27802	-0-	-2392	-0-	27802	2	N	-0-	-0-
11		28830 X	27222	-0-	-1608	-0-	27222	2	N	-0-	-0-
12		29791 X	27396	-0-	-2395	-0-	27396	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			347,726				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		23359 X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	2		N	-0-			-0-
02		20482 X	20482	-0-	-0-	-0-	20482	2		N	-0-			-0-
03		17289 X	17289	-0-	-0-	-0-	17289	2		N	-0-			-0-
04		21168 X	21168	-0-	-0-	-0-	21168	2		N	-0-			-0-
05		18425 X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	2		N	-0-			-0-
06		18317 X	18317	-0-	-0-	-0-	18317	2		N	-0-			-0-
07		18130 X	18130	-0-	-0-	-0-	18130	2		N	-0-			-0-
08		18886 X	18886	-0-	-0-	-0-	18886	2		N	-0-			-0-
09		15417 X	15417	-0-	-0-	-0-	15417	2		N	-0-			-0-
10		14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	14668	2		N	-0-			-0-
11		15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	2		N	-0-			-0-
*12		12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			214,881		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074														
01		23529 X	17564	-0-	-5965	-0-	17564	2		N	-0-			-0-
02		22011 X	18478	-0-	-3533	-0-	18478	2		N	-0-			-0-
03		23529 X	18016	-0-	-5513	-0-	18016	2		N	-0-			-0-
04		17880 X	16693	-0-	-1187	-0-	16693	2		N	-0-			-0-
05		19747 X	18992	-0-	-755	-0-	18992	2		N	-0-			-0-
06		19110 X	15198	-0-	-3912	-0-	15198	2		N	-0-			-0-
07		19747 X	17385	-0-	-2362	-0-	17385	2		N	-0-			-0-
08		19003 X	16816	-0-	-2187	-0-	16816	2		N	-0-			-0-
09		18390 X	15596	-0-	-2794	-0-	15596	2		N	-0-			-0-
10		19003 X	16108	-0-	-2895	-0-	16108	2		N	-0-			-0-
11		16830 X	15056	-0-	-1774	-0-	15056	2		N	-0-			-0-
12		17391 X	14898	-0-	-2493	-0-	14898	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			200,800		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192														
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		10726 X	5651	-0-	-5075	-0-	5651	2		N	-0-			-0-
02		7685 X	4484	-0-	-3201	-0-	4484	2		N	-0-			-0-
03		8215 X	2075	-0-	-6140	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
04		6750 X	1015	-0-	-5735	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
05		7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2		N	-0-			-0-
06		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2		N	-0-			-0-
07		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2		N	-0-			-0-
08		7750 X	6567	-0-	-1183	-0-	6567	2		N	-0-			-0-
09		7500 X	6373	-0-	-1127	-0-	6373	2		N	-0-			-0-
10		7750 X	6696	-0-	-1054	-0-	6696	2		N	-0-			-0-
11		6630 X	3936	-0-	-2694	-0-	3936	2		N	-0-			-0-
*12		11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			68,869		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810														
01		10137 X	9176	-0-	-961	-0-	9176	2		N	-0-			-0-
02		9483 X	7117	-0-	-2366	-0-	7117	2		N	-0-			-0-
03		10571 X	7334	-0-	-3237	-0-	7334	2		N	-0-			-0-
04		10230 X	1004	-0-	-9226	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
05		10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-				N	-0-			-0-
06		8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-				N	-0-			-0-
07		7595 X	210	-0-	-7385	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08		7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-				N	-0-			-0-
09		9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2		N	-0-			-0-
10		10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2		N	-0-			-0-
11		8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2		N	-0-			-0-
12		9827 X	7838	-0-	-1989	-0-	7838	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,889		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583														
01		16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	16598	2		N	-0-			-0-
02		14210 X	14130	-0-	-80	-0-	14130	2		N	-0-			-0-
03		15190 X	13772	-0-	-1418	-0-	13772	2		N	-0-			-0-
04		14700 X	13561	-0-	-1139	-0-	13561	2		N	-0-			-0-
05		15190 X	14345	-0-	-845	-0-	14345	2		N	-0-			-0-
06		14700 X	14203	-0-	-497	-0-	14203	2		N	-0-			-0-
07		15097 X	14448	-0-	-649	-0-	14448	2		N	-0-			-0-
08		14353 X	13343	-0-	-1010	-0-	13343	2		N	-0-			-0-
09		14190 X	13333	-0-	-857	-0-	13333	2		N	-0-			-0-
10		14663 X	13120	-0-	-1543	-0-	13120	2		N	-0-			-0-
11		14190 X	12585	-0-	-1605	-0-	12585	2		N	-0-			-0-
12		14446 X	12557	-0-	-1889	-0-	12557	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			165,995		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
LANCASTER		WELL #:		1H	RRCID ->	266760	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	7581	PERF. 7900	- 13622
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		103912 X	85460	-0-	-18452	-0-	85460 2	N	-0-			-0-
02		93003 X	76251	-0-	-16752	-0-	76251 2	N	-0-			-0-
03		95263 X	79123	-0-	-16140	-0-	79123 2	N	-0-			-0-
04		87600 X	73150	-0-	-14450	-0-	73150 2	N	-0-			-0-
05		89776 X	72959	-0-	-16817	-0-	72959 2	N	-0-			-0-
06		82710 X	69788	-0-	-12922	-0-	69788 2	N	-0-			-0-
07		81499 X	70337	-0-	-11162	-0-	70337 2	N	-0-			-0-
08		79112 X	68497	-0-	-10615	-0-	68497 2	N	-0-			-0-
09		73140 X	64058	-0-	-9082	-0-	64058 2	N	-0-			-0-
10		72974 X	65097	-0-	-7877	-0-	65097 2	N	-0-			-0-
11		69780 X	61211	-0-	-8569	-0-	61211 2	N	-0-			-0-
12		69564 X	61881	-0-	-7683	-0-	61881 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		847,812		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3565 X	2441	-0-	-1124	-0-	2441 2	N	-0-			-0-
02		3335 X	2496	-0-	-839	-0-	2496 2	N	-0-			-0-
03		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2	N	-0-			-0-
04		2370 X	2090	-0-	-280	-0-	2090 2	N	-0-			-0-
05		2666 X	724	-0-	-1942	-0-	724 2	N	-0-			-0-
06		2910 X	1004	-0-	-1906	-0-	1004 2	N	-0-			-0-
07		3007 X	1652	-0-	-1355	-0-	1652 2	N	-0-			-0-
08		3007 X	2154	-0-	-853	-0-	2154 2	N	-0-			-0-
09		2100 X	209	-0-	-1891	-0-	209 2	N	-0-			-0-
10		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-		N	-0-			-0-
11		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-		N	-0-			-0-
12		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUNGE WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	266764	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7016	PERF. 7326	- 11436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		23126 X	20257	-0-	-2869	-0-	20257 2	N	-0-			-0-
02		21344 X	18281	-0-	-3063	-0-	18281 2	N	-0-			-0-
03		22816 X	19369	-0-	-3447	-0-	19369 2	N	-0-			-0-
04		21720 X	17752	-0-	-3968	-0-	17752 2	N	-0-			-0-
05		21142 X	18807	-0-	-2335	-0-	18807 2	N	-0-			-0-
06		19590 X	16048	-0-	-3542	-0-	16048 2	N	-0-			-0-
07		19530 X	15842	-0-	-3688	-0-	15842 2	N	-0-			-0-
08		19375 X	18894	-0-	-481	-0-	18894 2	N	-0-			-0-
09		18781 X	18781	-0-	-0-	-0-	18781 2	N	-0-			-0-
10		20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	20197 2	N	-0-			-0-
11		18270 X	18224	-0-	-46	-0-	18224 2	N	-0-			-0-
12		19406 X	18201	-0-	-1205	-0-	18201 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		220,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
02	4002 X	-0-	-0-	-4002	-0-					N	-0-					-0-
03	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
04	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
06	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
07	8525 X	8503	-0-	-22	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
08	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
09	8370 X	6138	-0-	-2232	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
10	8649 X	3318	-0-	-5331	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
11	8520 X	5849	-0-	-2671	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
12	8804 X	7826	-0-	-978	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		68,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052																
01	46965 X	39920	-0-	-7045	-0-	39920	2			N	-0-					-0-
02	42630 X	36170	-0-	-6460	-0-	36170	2			N	-0-					-0-
03	44082 X	37099	-0-	-6983	-0-	37099	2			N	-0-					-0-
04	41040 X	35019	-0-	-6021	-0-	35019	2			N	-0-					-0-
05	41757 X	34335	-0-	-7422	-0-	34335	2			N	-0-					-0-
06	38640 X	32755	-0-	-5885	-0-	32755	2			N	-0-					-0-
07	38657 X	33072	-0-	-5585	-0-	33072	2			N	-0-					-0-
08	37107 X	32292	-0-	-4815	-0-	32292	2			N	-0-					-0-
09	35010 X	30899	-0-	-4111	-0-	30899	2			N	-0-					-0-
10	34348 X	31434	-0-	-2914	-0-	31434	2			N	-0-					-0-
11	32760 X	30101	-0-	-2659	-0-	30101	2			N	-0-					-0-
12	32922 X	30092	-0-	-2830	-0-	30092	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		403,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057																
01	22010 X	22009	-0-	-1	-0-	22009	2			N	-0-					-0-
02	20590 X	11154	-0-	-9436	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
03	19034 X	9394	-0-	-9640	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
04	21300 X	9617	-0-	-11683	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
05	22010 X	8959	-0-	-13051	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
06	21300 X	8045	-0-	-13255	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
07	11935 X	9062	-0-	-2873	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
08	9951 X	8805	-0-	-1146	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
09	9630 X	8613	-0-	-1017	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
10	9052 X	8248	-0-	-804	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
11	8760 X	7994	-0-	-766	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
12	9052 X	6981	-0-	-2071	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		118,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		66681 X	57117	-0-	-9564	-0-	-0-	57117	2		N	-0-			-0-
02		59479 X	42231	-0-	-17248	-0-	-0-	42231	2		N	-0-			-0-
03		61566 X	53808	-0-	-7758	-0-	-0-	53808	2		N	-0-			-0-
04		58980 X	50786	-0-	-8194	-0-	-0-	50786	2		N	-0-			-0-
05		60667 X	50863	-0-	-9804	-0-	-0-	50863	2		N	-0-			-0-
06		55260 X	47747	-0-	-7513	-0-	-0-	47747	2		N	-0-			-0-
07		53816 X	47420	-0-	-6396	-0-	-0-	47420	2		N	-0-			-0-
08		53816 X	47797	-0-	-6019	-0-	-0-	47797	2		N	-0-			-0-
09		50790 X	45288	-0-	-5502	-0-	-0-	45288	2		N	-0-			-0-
10		50871 X	45734	-0-	-5137	-0-	-0-	45734	2		N	-0-			-0-
11		47760 X	43473	-0-	-4287	-0-	-0-	43473	2		N	-0-			-0-
12		47802 X	44057	-0-	-3745	-0-	-0-	44057	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		576,321				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013										TOTAL DEPTH	7396	PERF. 7600 - 12714			
01		21762 X	17844	-0-	-3918	-0-	-0-	17844	2		N	-0-			-0-
02		19517 X	14713	-0-	-4804	-0-	-0-	14713	2		N	-0-			-0-
03		20367 X	20003	-0-	-364	-0-	-0-	20003	2		N	-0-			-0-
04		22339 X	22339	-0-	-0-	-0-	-0-	22339	2		N	-0-			-0-
05		25351 X	25351	-0-	-0-	-0-	-0-	25351	2		N	-0-			-0-
06		23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	-0-	23132	2		N	-0-			-0-
07		23302 X	23302	-0-	-0-	-0-	-0-	23302	2		N	-0-			-0-
08		22506 X	22045	-0-	-461	-0-	-0-	22045	2		N	-0-			-0-
09		21780 X	20278	-0-	-1502	-0-	-0-	20278	2		N	-0-			-0-
10		22506 X	20455	-0-	-2051	-0-	-0-	20455	2		N	-0-			-0-
11		21780 X	19946	-0-	-1834	-0-	-0-	19946	2		N	-0-			-0-
12		23157 X	20917	-0-	-2240	-0-	-0-	20917	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		250,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013										TOTAL DEPTH	7209	PERF. 7420 - 13071			
01		36518 X	32249	-0-	-4269	-0-	-0-	32249	2		N	-0-			-0-
02		33640 X	29433	-0-	-4207	-0-	-0-	29433	2		N	-0-			-0-
03		34193 X	31484	-0-	-2709	-0-	-0-	31484	2		N	-0-			-0-
04		32250 X	28711	-0-	-3539	-0-	-0-	28711	2		N	-0-			-0-
05		33325 X	29008	-0-	-4317	-0-	-0-	29008	2		N	-0-			-0-
06		31200 X	27472	-0-	-3728	-0-	-0-	27472	2		N	-0-			-0-
07		31496 X	28061	-0-	-3435	-0-	-0-	28061	2		N	-0-			-0-
08		31496 X	28727	-0-	-2769	-0-	-0-	28727	2		N	-0-			-0-
09		28710 X	25077	-0-	-3633	-0-	-0-	25077	2		N	-0-			-0-
10		29016 X	26410	-0-	-2606	-0-	-0-	26410	2		N	-0-			-0-
11		27810 X	24778	-0-	-3032	-0-	-0-	24778	2		N	-0-			-0-
12		28737 X	25324	-0-	-3413	-0-	-0-	25324	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		336,734				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		30845 X	26794	-0-	-4051	-0-	26794	2		N	-0-			-0-
02		26883 X	23848	-0-	-3035	-0-	23848	2		N	-0-			-0-
03		28396 X	26232	-0-	-2164	-0-	26232	2		N	-0-			-0-
04		27480 X	24705	-0-	-2775	-0-	24705	2		N	-0-			-0-
05		28303 X	23632	-0-	-4671	-0-	23632	2		N	-0-			-0-
06		25920 X	22762	-0-	-3158	-0-	22762	2		N	-0-			-0-
07		26226 X	21717	-0-	-4509	-0-	21717	2		N	-0-			-0-
08		26226 X	22120	-0-	-4106	-0-	22120	2		N	-0-			-0-
09		24720 X	21625	-0-	-3095	-0-	21625	2		N	-0-			-0-
10		24255 X	24255	-0-	-0-	-0-	24255	2		N	-0-			-0-
11		22770 X	21946	-0-	-824	-0-	21946	2		N	-0-			-0-
12		22351 X	22273	-0-	-78	-0-	22273	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			281,909		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12648 X	9821	-0-	-2827	-0-	9821	2		N	-0-			-0-
02		12354 X	9375	-0-	-2979	-0-	9375	2		N	-0-			-0-
03		13206 X	10415	-0-	-2791	-0-	10415	2		N	-0-			-0-
04		12780 X	10554	-0-	-2226	-0-	10554	2		N	-0-			-0-
05		10850 X	10708	-0-	-142	-0-	10708	2		N	-0-			-0-
06		10080 X	9674	-0-	-406	-0-	9674	2		N	-0-			-0-
07		10912 X	9944	-0-	-968	-0-	9944	2		N	-0-			-0-
08		10912 X	10113	-0-	-799	-0-	10113	2		N	-0-			-0-
09		10560 X	9407	-0-	-1153	-0-	9407	2		N	-0-			-0-
10		10695 X	9959	-0-	-736	-0-	9959	2		N	-0-			-0-
11		9780 X	9391	-0-	-389	-0-	9391	2		N	-0-			-0-
12		10106 X	9440	-0-	-666	-0-	9440	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			118,801		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		27156 X	23597	-0-	-3559	-0-	23597	2		N	-0-			-0-
02		25404 X	20165	-0-	-5239	-0-	20165	2		N	-0-			-0-
03		25358 X	20766	-0-	-4592	-0-	20766	2		N	-0-			-0-
04		24540 X	18491	-0-	-6049	-0-	18491	2		N	-0-			-0-
05		23591 X	19977	-0-	-3614	-0-	19977	2		N	-0-			-0-
06		22830 X	20961	-0-	-1869	-0-	20961	2		N	-0-			-0-
07		21889 X	21889	-0-	-0-	-0-	21889	2		N	-0-			-0-
08		20770 X	20654	-0-	-116	-0-	20654	2		N	-0-			-0-
*09		20970 X	17754	-0-	-3216	-0-	17754	2		N	-0-			-0-
10		21886 X	20295	-0-	-1591	-0-	20295	2		N	-0-			-0-
11		21180 X	18864	-0-	-2316	-0-	18864	2		N	-0-			-0-
12		22103 X	17547	-0-	-4556	-0-	17547	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			240,960		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		54095 X	52844	-0-	-1251	-0-	52844	2		N	-0-			-0-
02		50721 X	48862	-0-	-1859	-0-	48862	2		N	-0-			-0-
03		54219 X	50951	-0-	-3268	-0-	50951	2		N	-0-			-0-
04		52470 X	48462	-0-	-4008	-0-	48462	2		N	-0-			-0-
05		53754 X	49016	-0-	-4738	-0-	49016	2		N	-0-			-0-
06		51150 X	46550	-0-	-4600	-0-	46550	2		N	-0-			-0-
07		52235 X	46316	-0-	-5919	-0-	46316	2		N	-0-			-0-
08		50964 X	45333	-0-	-5631	-0-	45333	2		N	-0-			-0-
09		48450 X	43239	-0-	-5211	-0-	43239	2		N	-0-			-0-
10		49011 X	44005	-0-	-5006	-0-	44005	2		N	-0-			-0-
11		46560 X	41820	-0-	-4740	-0-	41820	2		N	-0-			-0-
12		46314 X	42051	-0-	-4263	-0-	42051	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			559,449			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHILD'S KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		24614 X	21716	-0-	-2898	-0-	21716	2		N	-0-			-0-
02		23026 X	20027	-0-	-2999	-0-	20027	2		N	-0-			-0-
03		23126 X	20859	-0-	-2267	-0-	20859	2		N	-0-			-0-
04		22380 X	18043	-0-	-4337	-0-	18043	2		N	-0-			-0-
05		21731 X	19137	-0-	-2594	-0-	19137	2		N	-0-			-0-
06		21030 X	18378	-0-	-2652	-0-	18378	2		N	-0-			-0-
07		21421 X	18778	-0-	-2643	-0-	18778	2		N	-0-			-0-
08		20863 X	18185	-0-	-2678	-0-	18185	2		N	-0-			-0-
09		18510 X	16766	-0-	-1744	-0-	16766	2		N	-0-			-0-
10		19127 X	15753	-0-	-3374	-0-	15753	2		N	-0-			-0-
11		18390 X	17110	-0-	-1280	-0-	17110	2		N	-0-			-0-
12		18786 X	17377	-0-	-1409	-0-	17377	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			222,129			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		54157 X	49032	-0-	-5125	-0-	49032	2		N	-0-			-0-
02		50605 X	45087	-0-	-5518	-0-	45087	2		N	-0-			-0-
03		54095 X	50919	-0-	-3176	-0-	50919	2		N	-0-			-0-
04		50550 X	45506	-0-	-5044	-0-	45506	2		N	-0-			-0-
05		49631 X	45702	-0-	-3929	-0-	45702	2		N	-0-			-0-
06		49290 X	43759	-0-	-5531	-0-	43759	2		N	-0-			-0-
07		50933 X	43677	-0-	-7256	-0-	43677	2		N	-0-			-0-
08		50933 X	42515	-0-	-8418	-0-	42515	2		N	-0-			-0-
09		45510 X	40403	-0-	-5107	-0-	40403	2		N	-0-			-0-
10		45694 X	41240	-0-	-4454	-0-	41240	2		N	-0-			-0-
11		43770 X	39281	-0-	-4489	-0-	39281	2		N	-0-			-0-
12		40300 X	39457	-0-	-843	-0-	39457	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			526,578			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		43648 X	37008	-0-	-6640	-0-	37008	2	N	-0-	-0-	-0-
02		38802 X	36121	-0-	-2681	-0-	36121	2	N	-0-	-0-	-0-
03		41292 X	38378	-0-	-2914	-0-	38378	2	N	-0-	-0-	-0-
04		39960 X	34357	-0-	-5603	-0-	34357	2	N	-0-	-0-	-0-
05		40362 X	35343	-0-	-5019	-0-	35343	2	N	-0-	-0-	-0-
06		37380 X	33859	-0-	-3521	-0-	33859	2	N	-0-	-0-	-0-
07		38626 X	34806	-0-	-3820	-0-	34806	2	N	-0-	-0-	-0-
08		38378 X	33858	-0-	-4520	-0-	33858	2	N	-0-	-0-	-0-
09		34350 X	30199	-0-	-4151	-0-	30199	2	N	-0-	-0-	-0-
10		35340 X	25442	-0-	-9898	-0-	25442	2	N	-0-	-0-	-0-
11		33870 X	23321	-0-	-10549	-0-	23321	2	N	-0-	-0-	-0-
12		34813 X	22982	-0-	-11831	-0-	22982	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			385,674				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870												
01		51243 X	48114	-0-	-3129	-0-	48114	2	N	-0-	-0-	-0-
02		47937 X	44309	-0-	-3628	-0-	44309	2	N	-0-	-0-	-0-
03		50871 X	47114	-0-	-3757	-0-	47114	2	N	-0-	-0-	-0-
04		48450 X	43887	-0-	-4563	-0-	43887	2	N	-0-	-0-	-0-
05		49228 X	44355	-0-	-4873	-0-	44355	2	N	-0-	-0-	-0-
06		46560 X	42612	-0-	-3948	-0-	42612	2	N	-0-	-0-	-0-
07		47368 X	43647	-0-	-3721	-0-	43647	2	N	-0-	-0-	-0-
08		47120 X	43200	-0-	-3920	-0-	43200	2	N	-0-	-0-	-0-
09		43890 X	41077	-0-	-2813	-0-	41077	2	N	-0-	-0-	-0-
10		44361 X	41575	-0-	-2786	-0-	41575	2	N	-0-	-0-	-0-
11		42600 X	39309	-0-	-3291	-0-	39309	2	N	-0-	-0-	-0-
12		43648 X	39925	-0-	-3723	-0-	39925	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			519,124				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077												
01		54064 X	38322	-0-	-15742	-0-	38322	2	N	-0-	-0-	-0-
02		45617 X	34205	-0-	-11412	-0-	34205	2	N	-0-	-0-	-0-
03		45105 X	34960	-0-	-10145	-0-	34960	2	N	-0-	-0-	-0-
04		41070 X	33512	-0-	-7558	-0-	33512	2	N	-0-	-0-	-0-
05		40331 X	31270	-0-	-9061	-0-	31270	2	N	-0-	-0-	-0-
06		37080 X	28970	-0-	-8110	-0-	28970	2	N	-0-	-0-	-0-
07		36549 X	29002	-0-	-7547	-0-	29002	2	N	-0-	-0-	-0-
08		34968 X	27855	-0-	-7113	-0-	27855	2	N	-0-	-0-	-0-
09		33510 X	25726	-0-	-7784	-0-	25726	2	N	-0-	-0-	-0-
10		31279 X	24960	-0-	-6319	-0-	24960	2	N	-0-	-0-	-0-
11		28980 X	24491	-0-	-4489	-0-	24491	2	N	-0-	-0-	-0-
12		29016 X	23560	-0-	-5456	-0-	23560	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			356,833				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		55924 X	48876	-0-	-7048	-0-	48876	2		N	-0-			-0-
02		50866 X	40855	-0-	-10011	-0-	40855	2		N	-0-			-0-
03		50747 X	31397	-0-	-19350	-0-	31397	2		N	-0-			-0-
04		49110 X	43624	-0-	-5486	-0-	43624	2		N	-0-			-0-
05		49941 X	43715	-0-	-6226	-0-	43715	2		N	-0-			-0-
06		47310 X	40489	-0-	-6821	-0-	40489	2		N	-0-			-0-
07		45074 X	41506	-0-	-3568	-0-	41506	2		N	-0-			-0-
08		45074 X	43616	-0-	-1458	-0-	43616	2		N	-0-			-0-
09		43620 X	42253	-0-	-1367	-0-	42253	2		N	-0-			-0-
10		43710 X	42007	-0-	-1703	-0-	42007	2		N	-0-			-0-
11		42210 X	41021	-0-	-1189	-0-	41021	2		N	-0-			-0-
12		43648 X	41643	-0-	-2005	-0-	41643	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			501,002			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 17091														
01		50840 X	45003	-0-	-5837	-0-	45003	2		N	-0-			-0-
02		46748 X	41202	-0-	-5546	-0-	41202	2		N	-0-			-0-
03		49042 X	42830	-0-	-6212	-0-	42830	2		N	-0-			-0-
04		46440 X	41111	-0-	-5329	-0-	41111	2		N	-0-			-0-
05		46066 X	41198	-0-	-4868	-0-	41198	2		N	-0-			-0-
06		43560 X	39746	-0-	-3814	-0-	39746	2		N	-0-			-0-
07		44051 X	40239	-0-	-3812	-0-	40239	2		N	-0-			-0-
08		42842 X	39357	-0-	-3485	-0-	39357	2		N	-0-			-0-
09		41100 X	37439	-0-	-3661	-0-	37439	2		N	-0-			-0-
10		41199 X	37884	-0-	-3315	-0-	37884	2		N	-0-			-0-
11		39750 X	35973	-0-	-3777	-0-	35973	2		N	-0-			-0-
12		40238 X	36732	-0-	-3506	-0-	36732	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			478,714			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855														
01		30535 X	28069	-0-	-2466	-0-	28069	2		N	-0-			-0-
02		28101 X	25759	-0-	-2342	-0-	25759	2		N	-0-			-0-
03		29729 X	27055	-0-	-2674	-0-	27055	2		N	-0-			-0-
04		28170 X	25403	-0-	-2767	-0-	25403	2		N	-0-			-0-
05		28458 X	25640	-0-	-2818	-0-	25640	2		N	-0-			-0-
06		27150 X	24022	-0-	-3128	-0-	24022	2		N	-0-			-0-
07		27528 X	25118	-0-	-2410	-0-	25118	2		N	-0-			-0-
08		27063 X	24502	-0-	-2561	-0-	24502	2		N	-0-			-0-
09		25410 X	23374	-0-	-2036	-0-	23374	2		N	-0-			-0-
10		25637 X	23630	-0-	-2007	-0-	23630	2		N	-0-			-0-
11		24300 X	22224	-0-	-2076	-0-	22224	2		N	-0-			-0-
12		24738 X	23312	-0-	-1426	-0-	23312	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			298,108			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
COLT		WELL #:		2H	RRCID ->	269039	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	8380 - 15686	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	68634 X	48336	-0-	-20298	-0-		48336	2	N	-0-			-0-
02	57246 X	43518	-0-	-13728	-0-		43518	2	N	-0-			-0-
03	56265 X	44825	-0-	-11440	-0-		44825	2	N	-0-			-0-
04	51420 X	40800	-0-	-10620	-0-		40800	2	N	-0-			-0-
05	51150 X	40639	-0-	-10511	-0-		40639	2	N	-0-			-0-
06	46770 X	37119	-0-	-9651	-0-		37119	2	N	-0-			-0-
07	46531 X	36850	-0-	-9681	-0-		36850	2	N	-0-			-0-
08	44826 X	35303	-0-	-9523	-0-		35303	2	N	-0-			-0-
09	40800 X	33222	-0-	-7578	-0-		33222	2	N	-0-			-0-
10	40641 X	33817	-0-	-6824	-0-		33817	2	N	-0-			-0-
11	37110 X	27439	-0-	-9671	-0-		27439	2	N	-0-			-0-
12	35991 X	24221	-0-	-11770	-0-		24221	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 446,089

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOY		WELL #:		2H	RRCID ->	269057	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7697 - 17078
01	48887 X	45877	-0-	-3010	-0-		45877	2	N	-0-		-0-
02	45733 X	42062	-0-	-3671	-0-		42062	2	N	-0-		-0-
03	48887 X	43919	-0-	-4968	-0-		43919	2	N	-0-		-0-
04	46830 X	43057	-0-	-3773	-0-		43057	2	N	-0-		-0-
05	47492 X	43472	-0-	-4020	-0-		43472	2	N	-0-		-0-
06	44400 X	41536	-0-	-2864	-0-		41536	2	N	-0-		-0-
07	44950 X	42934	-0-	-2016	-0-		42934	2	N	-0-		-0-
08	44485 X	42221	-0-	-2264	-0-		42221	2	N	-0-		-0-
09	43050 X	40106	-0-	-2944	-0-		40106	2	N	-0-		-0-
10	43462 X	41181	-0-	-2281	-0-		41181	2	N	-0-		-0-
11	41550 X	38791	-0-	-2759	-0-		38791	2	N	-0-		-0-
12	42935 X	38816	-0-	-4119	-0-		38816	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 503,972

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	269060	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	8193	PERF.	8434 - 16732
01	58683 X	52180	-0-	-6503	-0-		52180	2	N	-0-		-0-
02	54143 X	47349	-0-	-6794	-0-		47349	2	N	-0-		-0-
03	56544 X	49796	-0-	-6748	-0-		49796	2	N	-0-		-0-
04	53640 X	46258	-0-	-7382	-0-		46258	2	N	-0-		-0-
05	53599 X	48403	-0-	-5196	-0-		48403	2	N	-0-		-0-
06	50490 X	43493	-0-	-6997	-0-		43493	2	N	-0-		-0-
07	50623 X	46030	-0-	-4593	-0-		46030	2	N	-0-		-0-
08	49786 X	45839	-0-	-3947	-0-		45839	2	N	-0-		-0-
09	46830 X	43683	-0-	-3147	-0-		43683	2	N	-0-		-0-
10	48391 X	44645	-0-	-3746	-0-		44645	2	N	-0-		-0-
11	44550 X	42630	-0-	-1920	-0-		42630	2	N	-0-		-0-
12	46035 X	44807	-0-	-1228	-0-		44807	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 555,113

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31434 X	28929	-0-	-2505	-0-	28929	2	N	-0-	-0-	-0-
02		29174 X	26581	-0-	-2593	-0-	26581	2	N	-0-	-0-	-0-
03		30690 X	27844	-0-	-2846	-0-	27844	2	N	-0-	-0-	-0-
04		29130 X	25609	-0-	-3521	-0-	25609	2	N	-0-	-0-	-0-
05		29636 X	26359	-0-	-3277	-0-	26359	2	N	-0-	-0-	-0-
06		27990 X	25450	-0-	-2540	-0-	25450	2	N	-0-	-0-	-0-
07		28427 X	25878	-0-	-2549	-0-	25878	2	N	-0-	-0-	-0-
08		27838 X	25415	-0-	-2423	-0-	25415	2	N	-0-	-0-	-0-
09		25620 X	24403	-0-	-1217	-0-	24403	2	N	-0-	-0-	-0-
10		26350 X	24888	-0-	-1462	-0-	24888	2	N	-0-	-0-	-0-
11		25440 X	23931	-0-	-1509	-0-	23931	2	N	-0-	-0-	-0-
12		25420 X	24177	-0-	-1243	-0-	24177	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			309,464			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		57350 X	50742	-0-	-6608	-0-	50742	2	N	-0-	-0-	-0-
02		53650 X	47329	-0-	-6321	-0-	47329	2	N	-0-	-0-	-0-
03		56544 X	51121	-0-	-5423	-0-	51121	2	N	-0-	-0-	-0-
04		51150 X	48194	-0-	-2956	-0-	48194	2	N	-0-	-0-	-0-
05		52266 X	48508	-0-	-3758	-0-	48508	2	N	-0-	-0-	-0-
06		49470 X	45443	-0-	-4027	-0-	45443	2	N	-0-	-0-	-0-
07		51119 X	46788	-0-	-4331	-0-	46788	2	N	-0-	-0-	-0-
08		51119 X	45964	-0-	-5155	-0-	45964	2	N	-0-	-0-	-0-
09		48180 X	42293	-0-	-5887	-0-	42293	2	N	-0-	-0-	-0-
10		48515 X	43621	-0-	-4894	-0-	43621	2	N	-0-	-0-	-0-
11		45450 X	40954	-0-	-4496	-0-	40954	2	N	-0-	-0-	-0-
12		46779 X	41086	-0-	-5693	-0-	41086	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			552,043			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		36394 X	32597	-0-	-3797	-0-	32597	2	N	-0-	-0-	-0-
02		33872 X	29382	-0-	-4490	-0-	29382	2	N	-0-	-0-	-0-
03		34286 X	31414	-0-	-2872	-0-	31414	2	N	-0-	-0-	-0-
04		32370 X	28983	-0-	-3387	-0-	28983	2	N	-0-	-0-	-0-
05		33449 X	28673	-0-	-4776	-0-	28673	2	N	-0-	-0-	-0-
06		31560 X	26642	-0-	-4918	-0-	26642	2	N	-0-	-0-	-0-
07		31403 X	26877	-0-	-4526	-0-	26877	2	N	-0-	-0-	-0-
08		31403 X	26805	-0-	-4598	-0-	26805	2	N	-0-	-0-	-0-
09		28980 X	20263	-0-	-8717	-0-	20263	2	N	-0-	-0-	-0-
10		28675 X	23470	-0-	-5205	-0-	23470	2	N	-0-	-0-	-0-
11		26640 X	23830	-0-	-2810	-0-	23830	2	N	-0-	-0-	-0-
12		26877 X	23770	-0-	-3107	-0-	23770	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			322,706			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		24800 X	19733	-0-	-5067	-0-		19733	2		N	-0-			-0-
02		23200 X	21977	-0-	-1223	-0-		21977	2		N	-0-			-0-
03		22971 X	22189	-0-	-782	-0-		22189	2		N	-0-			-0-
04		19110 X	17519	-0-	-1591	-0-		17519	2		N	-0-			-0-
05		23498 X	16433	-0-	-7065	-0-		16433	2		N	-0-			-0-
06		22740 X	10857	-0-	-11883	-0-		10857	2		N	-0-			-0-
07		23498 X	10001	-0-	-13497	-0-		10001	2		N	-0-			-0-
08		22196 X	9237	-0-	-12959	-0-		9237	2		N	-0-			-0-
09		17520 X	9348	-0-	-8172	-0-		9348	2		N	-0-			-0-
10		16430 X	9765	-0-	-6665	-0-		9765	2		N	-0-			-0-
11		10860 X	8885	-0-	-1975	-0-		8885	2		N	-0-			-0-
12		10013 X	9032	-0-	-981	-0-		9032	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		164,976				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013										TOTAL DEPTH	7222	PERF.	8053 - 11592		
01		35030 X	31500	-0-	-3530	-0-		31500	2		N	-0-			-0-
02		32509 X	28168	-0-	-4341	-0-		28168	2		N	-0-			-0-
03		33976 X	29292	-0-	-4684	-0-		29292	2		N	-0-			-0-
04		31470 X	27018	-0-	-4452	-0-		27018	2		N	-0-			-0-
05		32271 X	27530	-0-	-4741	-0-		27530	2		N	-0-			-0-
06		30480 X	26214	-0-	-4266	-0-		26214	2		N	-0-			-0-
07		30101 X	26191	-0-	-3910	-0-		26191	2		N	-0-			-0-
08		29295 X	26363	-0-	-2932	-0-		26363	2		N	-0-			-0-
09		27030 X	22583	-0-	-4447	-0-		22583	2		N	-0-			-0-
10		27528 X	23510	-0-	-4018	-0-		23510	2		N	-0-			-0-
11		26220 X	23061	-0-	-3159	-0-		23061	2		N	-0-			-0-
12		26350 X	23196	-0-	-3154	-0-		23196	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		314,626				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013										TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7483 - 13511		
01		45942 X	41586	-0-	-4356	-0-		41586	2		N	-0-			-0-
02		42543 X	38104	-0-	-4439	-0-		38104	2		N	-0-			-0-
03		45012 X	41100	-0-	-3912	-0-		41100	2		N	-0-			-0-
04		43050 X	37297	-0-	-5753	-0-		37297	2		N	-0-			-0-
05		43741 X	37743	-0-	-5998	-0-		37743	2		N	-0-			-0-
06		40230 X	35759	-0-	-4471	-0-		35759	2		N	-0-			-0-
07		41106 X	36726	-0-	-4380	-0-		36726	2		N	-0-			-0-
08		41106 X	36350	-0-	-4756	-0-		36350	2		N	-0-			-0-
09		37290 X	28001	-0-	-9289	-0-		28001	2		N	-0-			-0-
10		37758 X	33156	-0-	-4602	-0-		33156	2		N	-0-			-0-
11		35760 X	33172	-0-	-2588	-0-		33172	2		N	-0-			-0-
12		36735 X	34215	-0-	-2520	-0-		34215	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		433,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013										TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8890	-	12787
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		43493 X	39079	-0-	-4414	-0-		39079	2		N	-0-		-0-	
02		38628 X	36027	-0-	-2601	-0-		36027	2		N	-0-		-0-	
03		40517 X	37570	-0-	-2947	-0-		37570	2		N	-0-		-0-	
04		39210 X	35747	-0-	-3463	-0-		35747	2		N	-0-		-0-	
05		39339 X	36255	-0-	-3084	-0-		36255	2		N	-0-		-0-	
06		37830 X	35007	-0-	-2823	-0-		35007	2		N	-0-		-0-	
07		38502 X	35627	-0-	-2875	-0-		35627	2		N	-0-		-0-	
08		37572 X	34616	-0-	-2956	-0-		34616	2		N	-0-		-0-	
09		35760 X	32256	-0-	-3504	-0-		32256	2		N	-0-		-0-	
10		36270 X	33628	-0-	-2642	-0-		33628	2		N	-0-		-0-	
11		35010 X	32031	-0-	-2979	-0-		32031	2		N	-0-		-0-	
12		35619 X	32659	-0-	-2960	-0-		32659	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			420,502				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013										TOTAL DEPTH	8586	PERF.	8845	-	11696
01		4309 X	3886	-0-	-423	-0-		3886	2		N	-0-		-0-	
02		3973 X	3174	-0-	-799	-0-		3174	2		N	-0-		-0-	
03		3410 X	3211	-0-	-199	-0-		3211	2		N	-0-		-0-	
04		3750 X	2959	-0-	-791	-0-		2959	2		N	-0-		-0-	
05		3875 X	2695	-0-	-1180	-0-		2695	2		N	-0-		-0-	
06		3750 X	1644	-0-	-2106	-0-		1644	2		N	-0-		-0-	
07		3379 X	2886	-0-	-493	-0-		2886	2		N	-0-		-0-	
08		3224 X	2181	-0-	-1043	-0-		2181	2		N	-0-		-0-	
09		2970 X	1937	-0-	-1033	-0-		1937	2		N	-0-		-0-	
10		2883 X	2439	-0-	-444	-0-		2439	2		N	-0-		-0-	
11		2790 X	1709	-0-	-1081	-0-		1709	2		N	-0-		-0-	
12		2883 X	2534	-0-	-349	-0-		2534	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,255				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013										TOTAL DEPTH	6377	PERF.	6680	-	11231
01		3534 X	3010	-0-	-524	-0-		2999	2	11 9	Y	10		78	
02		3509 X	3025	-0-	-484	-0-		3021	2	4 9	Y	4		82	
03		4774 X	3737	-0-	-1037	-0-		3704	2	33 9	Y	30	61 1	51	
04		4620 X	3871	-0-	-749	-0-		3843	2	28 9	Y	25		76	
05		4774 X	2062	-0-	-2712	-0-		2037	2	25 9	Y	23	61 1	38	
06		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-		3241	2	30 9	Y	27		65	
07		2852 X	2798	-0-	-54	-0-		2769	2	29 9	Y	26		91	
08		2852 X	2702	-0-	-150	-0-		2685	2	17 9	Y	15	60 1	46	
09		2760 X	2420	-0-	-340	-0-		2408	2	12 9	Y	11		57	
10		2852 X	2690	-0-	-162	-0-		2651	2	39 9	Y	35		92	
11		2760 X	2512	-0-	-248	-0-		2512	2		Y	-0-	61 1	31	
12		2790 X	2726	-0-	-64	-0-		2716	2	10 9	Y	9		40	
TOTAL GAS PROD:			34,824				TOTAL CONDENSATE PROD:			215					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		5208 X	2682	-0-	-2526	-0-	2665	2	17	9	Y		111
02		3799 X	1488	-0-	-2311	-0-	1482	2	6	9	Y		116
03		5797 X	2980	-0-	-2817	-0-	2929	2	51	9	Y	94 1	68
04		5610 X	4474	-0-	-1136	-0-	4431	2	43	9	Y		107
05		5797 X	2990	-0-	-2807	-0-	2950	2	40	9	Y	94 1	49
06		2880 X	826	-0-	-2054	-0-	780	2	46	9	Y		91
07		4619 X	2580	-0-	-2039	-0-	2537	2	43	9	Y		130
08		4619 X	2709	-0-	-1910	-0-	2684	2	25	9	Y	92 1	61
09		4470 X	1854	-0-	-2616	-0-	1834	2	20	9	Y		79
10		2976 X	2678	-0-	-298	-0-	2617	2	61	9	Y		134
11		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	94 1	40
12		2697 X	2155	-0-	-542	-0-	2140	2	15	9	Y		54
TOTAL GAS PROD:		30,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		332							

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		47957 X	38841	-0-	-9116	-0-	38841	2			N	-0-	-0-
02		42833 X	34764	-0-	-8069	-0-	34764	2			N	-0-	-0-
03		43431 X	36823	-0-	-6608	-0-	36823	2			N	-0-	-0-
04		40290 X	35222	-0-	-5068	-0-	35222	2			N	-0-	-0-
05		40703 X	33632	-0-	-7071	-0-	33632	2			N	-0-	-0-
06		37590 X	31952	-0-	-5638	-0-	31952	2			N	-0-	-0-
07		37169 X	31604	-0-	-5565	-0-	31604	2			N	-0-	-0-
08		36828 X	31124	-0-	-5704	-0-	31124	2			N	-0-	-0-
09		35220 X	29940	-0-	-5280	-0-	29940	2			N	-0-	-0-
10		33635 X	28826	-0-	-4809	-0-	28826	2			N	-0-	-0-
11		31950 X	26907	-0-	-5043	-0-	26907	2			N	-0-	-0-
12		31589 X	27440	-0-	-4149	-0-	27440	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		387,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		31837 X	24287	-0-	-7550	-0-	24287	2			Y	-0-	-0-
02		29783 X	21272	-0-	-8511	-0-	21272	2			Y	-0-	-0-
03		29760 X	28566	-0-	-1194	-0-	28566	2			Y	-0-	-0-
04		28800 X	27956	-0-	-844	-0-	27956	2			Y	-0-	-0-
05		27283 X	27283	-0-	-0-	-0-	27283	2			Y	-0-	-0-
06		27630 X	25887	-0-	-1743	-0-	25887	2			Y	-0-	-0-
07		28892 X	25530	-0-	-3362	-0-	25530	2			Y	-0-	-0-
08		28892 X	24617	-0-	-4275	-0-	24617	2			Y	-0-	-0-
09		27960 X	23520	-0-	-4440	-0-	23520	2			Y	-0-	-0-
10		27280 X	23386	-0-	-3894	-0-	23386	2			Y	-0-	-0-
11		25890 X	22569	-0-	-3321	-0-	22569	2			Y	-0-	-0-
12		25544 X	22633	-0-	-2911	-0-	22633	2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		297,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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														
01		29481 X	25577	-0-	-3904	-0-	25577	2		N	-0-			-0-
02		25346 X	23024	-0-	-2322	-0-	23024	2		N	-0-			-0-
03		25761 X	24936	-0-	-825	-0-	24936	2		N	-0-			-0-
04		24750 X	24166	-0-	-584	-0-	24166	2		N	-0-			-0-
05		25791 X	25791	-0-	-0-	-0-	25791	2		N	-0-			-0-
06		24750 X	24506	-0-	-244	-0-	24506	2		N	-0-			-0-
07		24986 X	24236	-0-	-750	-0-	24236	2		N	-0-			-0-
08		25792 X	23635	-0-	-2157	-0-	23635	2		N	-0-			-0-
09		24960 X	22350	-0-	-2610	-0-	22350	2		N	-0-			-0-
10		25792 X	23561	-0-	-2231	-0-	23561	2		N	-0-			-0-
11		24510 X	21356	-0-	-3154	-0-	21356	2		N	-0-			-0-
12		24242 X	20150	-0-	-4092	-0-	20150	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 283,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187														
01		37076 X	34287	-0-	-2789	-0-	34287	2		N	-0-			-0-
02		33901 X	31040	-0-	-2861	-0-	31040	2		N	-0-			-0-
03		35681 X	32832	-0-	-2849	-0-	32832	2		N	-0-			-0-
04		34470 X	31023	-0-	-3447	-0-	31023	2		N	-0-			-0-
05		35619 X	30802	-0-	-4817	-0-	30802	2		N	-0-			-0-
06		33180 X	30096	-0-	-3084	-0-	30096	2		N	-0-			-0-
07		33170 X	31481	-0-	-1689	-0-	31481	2		N	-0-			-0-
08		32829 X	31414	-0-	-1415	-0-	31414	2		N	-0-			-0-
09		31020 X	29856	-0-	-1164	-0-	29856	2		N	-0-			-0-
10		31496 X	29867	-0-	-1629	-0-	29867	2		N	-0-			-0-
11		30480 X	28317	-0-	-2163	-0-	28317	2		N	-0-			-0-
12		31496 X	28268	-0-	-3228	-0-	28268	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 369,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																						
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		32953 X	21230	-0-	-11723	-0-	21216	2	14	9	Y	13					20					
02		29580 X	16783	-0-	-12797	-0-	16783	2			Y	-0-					20					
03		27621 X	26587	-0-	-1034	-0-	26587	2			Y	-0-	16	1			4					
04		25281 X	25281	-0-	-0-	-0-	25279	2	2	9	Y	2					6					
05		27303 X	27303	-0-	-0-	-0-	27301	2	2	9	Y	2					8					
06		28473 X	28473	-0-	-0-	-0-	28473	2			Y	-0-					8					
07		28636 X	28636	-0-	-0-	-0-	28636	2			Y	-0-					8					
08		28226 X	28226	-0-	-0-	-0-	28226	2			Y	-0-					8					
09		28470 X	26561	-0-	-1909	-0-	26561	2			Y	-0-					8					
10		29419 X	27182	-0-	-2237	-0-	27182	2			Y	-0-					8					
11		28470 X	26524	-0-	-1946	-0-	26524	2			Y	-0-					8					
12		28644 X	26975	-0-	-1669	-0-	26975	2			Y	-0-					8					
TOTAL GAS PROD:										309,761		TOTAL CONDENSATE PROD:										17

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013										TOTAL DEPTH	6890	PERF. 7370 - 13226										
01		48414 X	48414	-0-	-0-	-0-	48380	2	34	9	Y	31					51					
02		44450 X	44450	-0-	-0-	-0-	44450	2			Y	-0-					51					
03		46097 X	43954	-0-	-2143	-0-	43954	2			Y	-0-	40	1			11					
04		44610 X	41699	-0-	-2911	-0-	41692	2	7	9	Y	6					17					
05		46097 X	41058	-0-	-5039	-0-	41051	2	7	9	Y	6					23					
06		46860 X	35731	-0-	-11129	-0-	35731	2			Y	-0-					23					
07		47523 X	36313	-0-	-11210	-0-	36313	2			Y	-0-					23					
08		43958 X	35634	-0-	-8324	-0-	35634	2			Y	-0-					23					
09		41700 X	34130	-0-	-7570	-0-	34130	2			Y	-0-					23					
10		41044 X	34635	-0-	-6409	-0-	34635	2			Y	-0-					23					
11		35730 X	32606	-0-	-3124	-0-	32606	2			Y	-0-					23					
12		36301 X	32367	-0-	-3934	-0-	32367	2			Y	-0-					23					
TOTAL GAS PROD:										460,991		TOTAL CONDENSATE PROD:										43

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013										TOTAL DEPTH	6567	PERF. 7500 - 16294										
01		78244 X	68464	-0-	-9780	-0-	68464	2			N	-0-					-0-					
02		73196 X	61892	-0-	-11304	-0-	61892	2			N	-0-					-0-					
03		74214 X	64622	-0-	-9592	-0-	64622	2			N	-0-					-0-					
04		69480 X	58293	-0-	-11187	-0-	58293	2			N	-0-					-0-					
05		70122 X	61823	-0-	-8299	-0-	61823	2			N	-0-					-0-					
06		66270 X	58699	-0-	-7571	-0-	58699	2			N	-0-					-0-					
07		66154 X	58567	-0-	-7587	-0-	58567	2			N	-0-					-0-					
08		64635 X	56758	-0-	-7877	-0-	56758	2			N	-0-					-0-					
09		59820 X	53413	-0-	-6407	-0-	53413	2			N	-0-					-0-					
10		61814 X	54956	-0-	-6858	-0-	54956	2			N	-0-					-0-					
11		58710 X	52026	-0-	-6684	-0-	52026	2			N	-0-					-0-					
12		58559 X	52834	-0-	-5725	-0-	52834	2			N	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:										702,347		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		44237 X	36282	-0-	-7955	-0-	36282	2		N	-0-			-0-
02		39585 X	32974	-0-	-6611	-0-	32974	2		N	-0-			-0-
03		40889 X	34711	-0-	-6178	-0-	34711	2		N	-0-			-0-
04		38100 X	32662	-0-	-5438	-0-	32662	2		N	-0-			-0-
05		38316 X	31724	-0-	-6592	-0-	31724	2		N	-0-			-0-
06		35100 X	30462	-0-	-4638	-0-	30462	2		N	-0-			-0-
07		35247 X	30390	-0-	-4857	-0-	30390	2		N	-0-			-0-
08		34720 X	29415	-0-	-5305	-0-	29415	2		N	-0-			-0-
09		32670 X	28895	-0-	-3775	-0-	28895	2		N	-0-			-0-
10		31713 X	28832	-0-	-2881	-0-	28832	2		N	-0-			-0-
11		30450 X	27383	-0-	-3067	-0-	27383	2		N	-0-			-0-
12		30380 X	26365	-0-	-4015	-0-	26365	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 370,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626														
01		40672 X	37573	-0-	-3099	-0-	37573	2		N	-0-			-0-
02		37816 X	33955	-0-	-3861	-0-	33955	2		N	-0-			-0-
03		39091 X	35745	-0-	-3346	-0-	35745	2		N	-0-			-0-
04		37110 X	33684	-0-	-3426	-0-	33684	2		N	-0-			-0-
05		38223 X	33670	-0-	-4553	-0-	33670	2		N	-0-			-0-
06		36360 X	31888	-0-	-4472	-0-	31888	2		N	-0-			-0-
07		36301 X	32589	-0-	-3712	-0-	32589	2		N	-0-			-0-
08		35743 X	32220	-0-	-3523	-0-	32220	2		N	-0-			-0-
09		33690 X	28813	-0-	-4877	-0-	28813	2		N	-0-			-0-
10		33666 X	31020	-0-	-2646	-0-	31020	2		N	-0-			-0-
11		31890 X	28883	-0-	-3007	-0-	28883	2		N	-0-			-0-
12		32581 X	29003	-0-	-3578	-0-	29003	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 389,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265														
01		25265 X	22336	-0-	-2929	-0-	22336	2		N	-0-			-0-
02		23635 X	19570	-0-	-4065	-0-	19570	2		N	-0-			-0-
03		23374 X	20550	-0-	-2824	-0-	20550	2		N	-0-			-0-
04		22620 X	19721	-0-	-2899	-0-	19721	2		N	-0-			-0-
05		23157 X	9420	-0-	-13737	-0-	9420	2		N	-0-			-0-
06		21630 X	15472	-0-	-6158	-0-	15472	2		N	-0-			-0-
07		20925 X	19654	-0-	-1271	-0-	19654	2		N	-0-			-0-
08		20553 X	19508	-0-	-1045	-0-	19508	2		N	-0-			-0-
09		19710 X	19462	-0-	-248	-0-	19462	2		N	-0-			-0-
10		22742 X	22742	-0-	-0-	-0-	22742	2		N	-0-			-0-
11		19183 X	19183	-0-	-0-	-0-	19183	2		N	-0-			-0-
12		20119 X	18361	-0-	-1758	-0-	18361	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		36766 X	31945	-0-	-4821	-0-	31945	2		N	-0-			-0-
02		33843 X	28476	-0-	-5367	-0-	28476	2		N	-0-			-0-
03		33139 X	30108	-0-	-3031	-0-	30108	2		N	-0-			-0-
04		32070 X	27308	-0-	-4762	-0-	27308	2		N	-0-			-0-
05		32705 X	31025	-0-	-1680	-0-	31025	2		N	-0-			-0-
06		30900 X	26282	-0-	-4618	-0-	26282	2		N	-0-			-0-
07		30442 X	25943	-0-	-4499	-0-	25943	2		N	-0-			-0-
08		31031 X	25418	-0-	-5613	-0-	25418	2		N	-0-			-0-
09		30030 X	19056	-0-	-10974	-0-	19056	2		N	-0-			-0-
10		31031 X	13470	-0-	-17561	-0-	13470	2		N	-0-			-0-
11		26280 X	21464	-0-	-4816	-0-	21464	2		N	-0-			-0-
12		25947 X	22191	-0-	-3756	-0-	22191	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			302,686			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

01		122605 X	94176	-0-	-28429	-0-	94176	2		N	-0-			-0-
02		107503 X	82962	-0-	-24541	-0-	82962	2		N	-0-			-0-
03		108221 X	84603	-0-	-23618	-0-	84603	2		N	-0-			-0-
04		101670 X	79838	-0-	-21832	-0-	79838	2		N	-0-			-0-
05		100161 X	78139	-0-	-22022	-0-	78139	2		N	-0-			-0-
06		91140 X	72976	-0-	-18164	-0-	72976	2		N	-0-			-0-
07		88691 X	72788	-0-	-15903	-0-	72788	2		N	-0-			-0-
08		84599 X	69706	-0-	-14893	-0-	69706	2		N	-0-			-0-
09		79830 X	65570	-0-	-14260	-0-	65570	2		N	-0-			-0-
10		78151 X	66592	-0-	-11559	-0-	66592	2		N	-0-			-0-
11		72990 X	63107	-0-	-9883	-0-	63107	2		N	-0-			-0-
12		71703 X	62741	-0-	-8962	-0-	62741	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			893,198			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

01		21328 X	13700	-0-	-7628	-0-	13700	2		N	-0-			-0-
02		18589 X	14038	-0-	-4551	-0-	14038	2		N	-0-			-0-
03		24274 X	24274	-0-	-0-	-0-	24274	2		N	-0-			-0-
04		23070 X	23070	-0-	-0-	-0-	23070	2		N	-0-			-0-
05		23070 X	23070	-0-	-0-	-0-	23070	2		N	-0-			-0-
06		23490 X	21870	-0-	-1620	-0-	21870	2		N	-0-			-0-
07		24273 X	21585	-0-	-2688	-0-	21585	2		N	-0-			-0-
08		24273 X	19735	-0-	-4538	-0-	19735	2		N	-0-			-0-
09		23070 X	21439	-0-	-1631	-0-	21439	2		N	-0-			-0-
10		23064 X	20640	-0-	-2424	-0-	20640	2		N	-0-			-0-
11		21870 X	18532	-0-	-3338	-0-	18532	2		N	-0-			-0-
12		22165 X	19782	-0-	-2383	-0-	19782	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			241,735			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		36735 X	28466	-0-	-8269	-0-	28466	2	N	-0-			-0-
02		32538 X	25493	-0-	-7045	-0-	25493	2	N	-0-			-0-
03		33325 X	25707	-0-	-7618	-0-	25707	2	N	-0-			-0-
04		30690 X	24027	-0-	-6663	-0-	24027	2	N	-0-			-0-
05		30473 X	22689	-0-	-7784	-0-	22689	2	N	-0-			-0-
06		27540 X	22049	-0-	-5491	-0-	22049	2	N	-0-			-0-
07		27249 X	22480	-0-	-4769	-0-	22480	2	N	-0-			-0-
08		25699 X	22029	-0-	-3670	-0-	22029	2	N	-0-			-0-
09		24030 X	21946	-0-	-2084	-0-	21946	2	N	-0-			-0-
10		22785 X	21809	-0-	-976	-0-	21809	2	N	-0-			-0-
11		22050 X	20933	-0-	-1117	-0-	20933	2	N	-0-			-0-
12		22692 X	21203	-0-	-1489	-0-	21203	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			278,831		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 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-					

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
LANCASTER		WELL #:		2H	RRCID ->	270158	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	7566	PERF.11018 - 11611				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				-0-
02	319 N	201	-0-	-118	-0-	201	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	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HODGES TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	270767	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7086	PERF. 7275 - 11159				
01	26009 X	24001	-0-	-2008	-0-	24001	2			N	-0-				-0-
02	23432 X	21648	-0-	-1784	-0-	21648	2			N	-0-				-0-
03	25048 X	23027	-0-	-2021	-0-	23027	2			N	-0-				-0-
04	23790 X	21803	-0-	-1987	-0-	21803	2			N	-0-				-0-
05	24583 X	22604	-0-	-1979	-0-	22604	2			N	-0-				-0-
06	23220 X	20795	-0-	-2425	-0-	20795	2			N	-0-				-0-
07	23126 X	18143	-0-	-4983	-0-	18143	2			N	-0-				-0-
08	23033 X	16483	-0-	-6550	-0-	16483	2			N	-0-				-0-
09	21870 X	17882	-0-	-3988	-0-	17882	2			N	-0-				-0-
10	22599 X	16455	-0-	-6144	-0-	16455	2			N	-0-				-0-
11	20790 X	14693	-0-	-6097	-0-	14693	2			N	-0-				-0-
12	18476 X	10442	-0-	-8034	-0-	10442	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		227,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HODGES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	270768	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7092	PERF. 7320 - 11407				
01	28551 X	23694	-0-	-4857	-0-	23694	2			N	-0-				-0-
02	25665 X	21088	-0-	-4577	-0-	21088	2			N	-0-				-0-
03	26319 X	22433	-0-	-3886	-0-	22433	2			N	-0-				-0-
04	24630 X	21332	-0-	-3298	-0-	21332	2			N	-0-				-0-
05	23684 X	21863	-0-	-1821	-0-	21863	2			N	-0-				-0-
06	22920 X	21078	-0-	-1842	-0-	21078	2			N	-0-				-0-
07	22537 X	21683	-0-	-854	-0-	21683	2			N	-0-				-0-
08	22444 X	21953	-0-	-491	-0-	21953	2			N	-0-				-0-
09	21330 X	19944	-0-	-1386	-0-	19944	2			N	-0-				-0-
10	21855 X	17941	-0-	-3914	-0-	17941	2			N	-0-				-0-
11	21240 X	19101	-0-	-2139	-0-	19101	2			N	-0-				-0-
12	21948 X	20180	-0-	-1768	-0-	20180	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		252,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		25389 X	23885	-0-	-1504	-0-	23885	2	N	-0-			-0-
02		22910 X	20776	-0-	-2134	-0-	20776	2	N	-0-			-0-
03		23653 X	21849	-0-	-1804	-0-	21849	2	N	-0-			-0-
04		23100 X	20560	-0-	-2540	-0-	20560	2	N	-0-			-0-
05		23870 X	20685	-0-	-3185	-0-	20685	2	N	-0-			-0-
06		23100 X	19839	-0-	-3261	-0-	19839	2	N	-0-			-0-
07		22196 X	19953	-0-	-2243	-0-	19953	2	N	-0-			-0-
08		21855 X	19490	-0-	-2365	-0-	19490	2	N	-0-			-0-
09		20550 X	17978	-0-	-2572	-0-	17978	2	N	-0-			-0-
10		20677 X	19749	-0-	-928	-0-	19749	2	N	-0-			-0-
11		19830 X	17955	-0-	-1875	-0-	17955	2	N	-0-			-0-
12		19964 X	17588	-0-	-2376	-0-	17588	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			240,307		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 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-					

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454													
01		40238 X	33054	-0-	-7184	-0-	33054	2	N	-0-			-0-
02		35177 X	29825	-0-	-5352	-0-	29825	2	N	-0-			-0-
03		36859 X	30956	-0-	-5903	-0-	30956	2	N	-0-			-0-
04		34770 X	28876	-0-	-5894	-0-	28876	2	N	-0-			-0-
05		35340 X	27723	-0-	-7617	-0-	27723	2	N	-0-			-0-
06		31980 X	26553	-0-	-5427	-0-	26553	2	N	-0-			-0-
07		31868 X	26556	-0-	-5312	-0-	26556	2	N	-0-			-0-
08		30969 X	25640	-0-	-5329	-0-	25640	2	N	-0-			-0-
09		28890 X	24497	-0-	-4393	-0-	24497	2	N	-0-			-0-
10		27714 X	24636	-0-	-3078	-0-	24636	2	N	-0-			-0-
11		26550 X	22833	-0-	-3717	-0-	22833	2	N	-0-			-0-
12		26567 X	23580	-0-	-2987	-0-	23580	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			324,729		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		20863 X	18073	-0-	-2790	-0-	18073	2		Y	-0-			-0-
02		19517 X	17476	-0-	-2041	-0-	17476	2		Y	-0-			-0-
03		23531 X	23531	-0-	-0-	-0-	23531	2		Y	-0-			-0-
04		21077 X	21077	-0-	-0-	-0-	21077	2		Y	-0-			-0-
05		20681 X	20681	-0-	-0-	-0-	20681	2		Y	-0-			-0-
06		22770 X	18046	-0-	-4724	-0-	18046	2		Y	-0-			-0-
07		23529 X	19582	-0-	-3947	-0-	19582	2		Y	-0-			-0-
08		23529 X	18857	-0-	-4672	-0-	18857	2		Y	-0-			-0-
09		21090 X	16664	-0-	-4426	-0-	16664	2		Y	-0-			-0-
10		20677 X	17687	-0-	-2990	-0-	17687	2		Y	-0-			-0-
11		18960 X	16751	-0-	-2209	-0-	16751	2		Y	-0-			-0-
12		19313 X	15589	-0-	-3724	-0-	15589	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		224,014				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

01		26071 X	23718	-0-	-2353	-0-	23718	2		N	-0-			-0-
02		23809 X	21474	-0-	-2335	-0-	21474	2		N	-0-			-0-
03		25079 X	22424	-0-	-2655	-0-	22424	2		N	-0-			-0-
04		23340 X	20325	-0-	-3015	-0-	20325	2		N	-0-			-0-
05		23839 X	18805	-0-	-5034	-0-	18805	2		N	-0-			-0-
06		22950 X	17101	-0-	-5849	-0-	17101	2		N	-0-			-0-
07		22940 X	18090	-0-	-4850	-0-	18090	2		N	-0-			-0-
08		22413 X	17271	-0-	-5142	-0-	17271	2		N	-0-			-0-
09		20340 X	15242	-0-	-5098	-0-	15242	2		N	-0-			-0-
10		18817 X	17193	-0-	-1624	-0-	17193	2		N	-0-			-0-
11		17520 X	16557	-0-	-963	-0-	16557	2		N	-0-			-0-
12		18104 X	16803	-0-	-1301	-0-	16803	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		225,003				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

01		20517 X	20517	-0-	-0-	-0-	20517	2		N	-0-			-0-
02		18425 X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	2		N	-0-			-0-
03		21483 X	19001	-0-	-2482	-0-	19001	2		N	-0-			-0-
04		20790 X	16941	-0-	-3849	-0-	16941	2		N	-0-			-0-
05		21483 X	16018	-0-	-5465	-0-	16018	2		N	-0-			-0-
06		19860 X	15764	-0-	-4096	-0-	15764	2		N	-0-			-0-
07		19685 X	16887	-0-	-2798	-0-	16887	2		N	-0-			-0-
08		19003 X	16237	-0-	-2766	-0-	16237	2		N	-0-			-0-
09		16950 X	15422	-0-	-1528	-0-	15422	2		N	-0-			-0-
10		16895 X	15929	-0-	-966	-0-	15929	2		N	-0-			-0-
11		16350 X	15028	-0-	-1322	-0-	15028	2		N	-0-			-0-
12		16895 X	15354	-0-	-1541	-0-	15354	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		201,523				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		26567 X	21377	-0-	-5190	-0-	21377	2		N	-0-			-0-
02		23519 X	19444	-0-	-4075	-0-	19444	2		N	-0-			-0-
03		24707 X	20964	-0-	-3743	-0-	20964	2		N	-0-			-0-
04		22800 X	17292	-0-	-5508	-0-	17292	2		N	-0-			-0-
05		22599 X	19249	-0-	-3350	-0-	19249	2		N	-0-			-0-
06		20700 X	20689	-0-	-11	-0-	20689	2		N	-0-			-0-
07		21507 X	21507	-0-	-0-	-0-	21507	2		N	-0-			-0-
08		20956 X	20333	-0-	-623	-0-	20333	2		N	-0-			-0-
09		20700 X	18619	-0-	-2081	-0-	18619	2		N	-0-			-0-
10		21514 X	18770	-0-	-2744	-0-	18770	2		N	-0-			-0-
11		20820 X	18539	-0-	-2281	-0-	18539	2		N	-0-			-0-
12		21514 X	18496	-0-	-3018	-0-	18496	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			235,279			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

01		33015 X	28426	-0-	-4589	-0-	28426	2		N	-0-			-0-
02		29667 X	25974	-0-	-3693	-0-	25974	2		N	-0-			-0-
03		30969 X	27274	-0-	-3695	-0-	27274	2		N	-0-			-0-
04		29130 X	24982	-0-	-4148	-0-	24982	2		N	-0-			-0-
05		29264 X	23382	-0-	-5882	-0-	23382	2		N	-0-			-0-
06		27510 X	23031	-0-	-4479	-0-	23031	2		N	-0-			-0-
07		27776 X	24588	-0-	-3188	-0-	24588	2		N	-0-			-0-
08		27280 X	23491	-0-	-3789	-0-	23491	2		N	-0-			-0-
09		24990 X	22509	-0-	-2481	-0-	22509	2		N	-0-			-0-
10		24583 X	23181	-0-	-1402	-0-	23181	2		N	-0-			-0-
11		23790 X	20553	-0-	-3237	-0-	20553	2		N	-0-			-0-
12		24583 X	23173	-0-	-1410	-0-	23173	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			290,564			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

01		28117 X	22471	-0-	-5646	-0-	22471	2		N	-0-			-0-
02		24737 X	20181	-0-	-4556	-0-	20181	2		N	-0-			-0-
03		25668 X	21009	-0-	-4659	-0-	21009	2		N	-0-			-0-
04		23790 X	21700	-0-	-2090	-0-	21700	2		N	-0-			-0-
05		23746 X	20592	-0-	-3154	-0-	20592	2		N	-0-			-0-
06		21750 X	19658	-0-	-2092	-0-	19658	2		N	-0-			-0-
07		22413 X	20591	-0-	-1822	-0-	20591	2		N	-0-			-0-
08		22413 X	19417	-0-	-2996	-0-	19417	2		N	-0-			-0-
09		21690 X	18099	-0-	-3591	-0-	18099	2		N	-0-			-0-
10		20584 X	19327	-0-	-1257	-0-	19327	2		N	-0-			-0-
11		19920 X	18931	-0-	-989	-0-	18931	2		N	-0-			-0-
12		20584 X	18870	-0-	-1714	-0-	18870	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			240,846			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014										TOTAL DEPTH	7278	PERF.	7550 - 12786	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		60512 X	53298	-0-	-7214	-0-		53298	2	N	-0-			-0-
02		56260 X	48790	-0-	-7470	-0-		48790	2	N	-0-			-0-
03		59365 X	49493	-0-	-9872	-0-		49493	2	N	-0-			-0-
04		55080 X	47641	-0-	-7439	-0-		47641	2	N	-0-			-0-
05		53940 X	47662	-0-	-6278	-0-		47662	2	N	-0-			-0-
06		51570 X	44709	-0-	-6861	-0-		44709	2	N	-0-			-0-
07		52142 X	44882	-0-	-7260	-0-		44882	2	N	-0-			-0-
08		49507 X	43804	-0-	-5703	-0-		43804	2	N	-0-			-0-
09		47640 X	41159	-0-	-6481	-0-		41159	2	N	-0-			-0-
10		47647 X	41324	-0-	-6323	-0-		41324	2	N	-0-			-0-
11		44700 X	38978	-0-	-5722	-0-		38978	2	N	-0-			-0-
12		44113 X	39260	-0-	-4853	-0-		39260	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		541,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014										TOTAL DEPTH	6815	PERF.	7170 - 11519	
01		43152 X	33675	-0-	-9477	-0-		33675	2	Y	-0-			-0-
02		37497 X	30989	-0-	-6508	-0-		30989	2	Y	-0-			-0-
03		38936 X	31826	-0-	-7110	-0-		31826	2	Y	-0-			-0-
04		35880 X	29018	-0-	-6862	-0-		29018	2	Y	-0-			-0-
05		35464 X	29285	-0-	-6179	-0-		29285	2	Y	-0-			-0-
06		32580 X	27507	-0-	-5073	-0-		27507	2	Y	-0-			-0-
07		33139 X	25806	-0-	-7333	-0-		25806	2	Y	-0-			-0-
08		31837 X	23525	-0-	-8312	-0-		23525	2	Y	-0-			-0-
09		29010 X	24714	-0-	-4296	-0-		24714	2	Y	-0-			-0-
10		29295 X	25984	-0-	-3311	-0-		25984	2	Y	-0-			-0-
11		27510 X	25530	-0-	-1980	-0-		25530	2	Y	-0-			-0-
*12		26221 X	26221	-0-	-0-	-0-		26221	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		334,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014										TOTAL DEPTH	6795	PERF.	7550 - 11997	
01		39742 X	30452	-0-	-9290	-0-		30424	2	28 9	Y	25		42
02		34771 X	27560	-0-	-7211	-0-		27560	2		Y	-0-		42
03		36332 X	26889	-0-	-9443	-0-		26889	2		Y	-0-	33 1	9
04		32010 X	24267	-0-	-7743	-0-		24261	2	6 9	Y	5		14
05		32302 X	21247	-0-	-11055	-0-		21241	2	6 9	Y	5		19
06		29460 X	17667	-0-	-11793	-0-		17667	2		Y	-0-		19
07		29450 X	21821	-0-	-7629	-0-		21821	2		Y	-0-		19
08		26877 X	24562	-0-	-2315	-0-		24562	2		Y	-0-		19
09		24270 X	18569	-0-	-5701	-0-		18569	2		Y	-0-		19
10		21824 X	16887	-0-	-4937	-0-		16887	2		Y	-0-		19
11		23760 X	12085	-0-	-11675	-0-		12085	2		Y	-0-		19
12		24552 X	14083	-0-	-10469	-0-		14083	2		Y	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		256,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		54436 X	45904	-0-	-8532	-0-	45904	2		N	-0-	-0-	
02		49271 X	42507	-0-	-6764	-0-	42507	2		N	-0-	-0-	
03		49197 X	44023	-0-	-5174	-0-	44023	2		N	-0-	-0-	
04		47610 X	40599	-0-	-7011	-0-	40599	2		N	-0-	-0-	
05		47771 X	41718	-0-	-6053	-0-	41718	2		N	-0-	-0-	
06		44430 X	39163	-0-	-5267	-0-	39163	2		N	-0-	-0-	
07		45446 X	39392	-0-	-6054	-0-	39392	2		N	-0-	-0-	
08		44020 X	37568	-0-	-6452	-0-	37568	2		N	-0-	-0-	
09		40590 X	34260	-0-	-6330	-0-	34260	2		N	-0-	-0-	
10		41726 X	34462	-0-	-7264	-0-	34462	2		N	-0-	-0-	
11		39150 X	32860	-0-	-6290	-0-	32860	2		N	-0-	-0-	
12		39401 X	32831	-0-	-6570	-0-	32831	2		N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 465,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886												
01		39897 X	32444	-0-	-7453	-0-	32444	2		Y	-0-	-0-
02		37323 X	28804	-0-	-8519	-0-	28804	2		Y	-0-	-0-
03		38657 X	27712	-0-	-10945	-0-	27712	2		Y	-0-	-0-
04		35220 X	27003	-0-	-8217	-0-	27003	2		Y	-0-	-0-
05		34813 X	27172	-0-	-7641	-0-	27172	2		Y	-0-	-0-
06		30450 X	19624	-0-	-10826	-0-	19624	2		Y	-0-	-0-
07		30783 X	24965	-0-	-5818	-0-	24965	2		Y	-0-	-0-
08		27900 X	23872	-0-	-4028	-0-	23872	2		Y	-0-	-0-
09		27000 X	21514	-0-	-5486	-0-	21514	2		Y	-0-	-0-
10		27187 X	22084	-0-	-5103	-0-	22084	2		Y	-0-	-0-
11		24150 X	19868	-0-	-4282	-0-	19868	2		Y	-0-	-0-
12		24862 X	18525	-0-	-6337	-0-	18525	2		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 293,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525												
01		70649 X	46376	-0-	-24273	-0-	46357	2	19 9	Y	17	28
02		60117 X	40424	-0-	-19693	-0-	40424	2		Y	-0-	28
03		56668 X	40532	-0-	-16136	-0-	40532	2		Y	-0-	6
04		50130 X	38879	-0-	-11251	-0-	38876	2	3 9	Y	3	9
05		48639 X	37766	-0-	-10873	-0-	37763	2	3 9	Y	3	12
06		44790 X	33861	-0-	-10929	-0-	33861	2		Y	-0-	12
07		43214 X	35368	-0-	-7846	-0-	35368	2		Y	-0-	12
08		40517 X	34129	-0-	-6388	-0-	34129	2		Y	-0-	12
09		38880 X	32865	-0-	-6015	-0-	32865	2		Y	-0-	12
10		37758 X	32574	-0-	-5184	-0-	32574	2		Y	-0-	12
11		34230 X	30620	-0-	-3610	-0-	30620	2		Y	-0-	12
12		34813 X	30197	-0-	-4616	-0-	30197	2		Y	-0-	12

TOTAL GAS PROD: 433,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62837 X	52105	-0-	-10732	-0-	52105	2		N	-0-			-0-
02		57188 X	49722	-0-	-7466	-0-	49722	2		N	-0-			-0-
03		60326 X	51203	-0-	-9123	-0-	51203	2		N	-0-			-0-
04		55920 X	48589	-0-	-7331	-0-	48589	2		N	-0-			-0-
05		56606 X	48408	-0-	-8198	-0-	48408	2		N	-0-			-0-
06		51450 X	45338	-0-	-6112	-0-	45338	2		N	-0-			-0-
07		53165 X	44543	-0-	-8622	-0-	44543	2		N	-0-			-0-
08		51212 X	44593	-0-	-6619	-0-	44593	2		N	-0-			-0-
09		48600 X	41875	-0-	-6725	-0-	41875	2		N	-0-			-0-
10		48422 X	42365	-0-	-6057	-0-	42365	2		N	-0-			-0-
11		45330 X	39750	-0-	-5580	-0-	39750	2		N	-0-			-0-
12		44578 X	40572	-0-	-4006	-0-	40572	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		549,063				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501														
01		52111 X	38590	-0-	-13521	-0-	38590	2	51	9	Y	46		74
02		48749 X	33681	-0-	-15068	-0-	33681	2			Y	-0-		74
03		49693 X	33879	-0-	-15814	-0-	33879	2			Y	-0-	60	14
04		43770 X	31285	-0-	-12485	-0-	31276	2	9	9	Y	8		22
05		42470 X	30756	-0-	-11714	-0-	30746	2	10	9	Y	9		31
06		37350 X	28527	-0-	-8823	-0-	28527	2			Y	-0-		31
07		35991 X	28859	-0-	-7132	-0-	28859	2			Y	-0-		31
08		33883 X	28737	-0-	-5146	-0-	28737	2			Y	-0-		31
09		31290 X	27704	-0-	-3586	-0-	27704	2			Y	-0-		31
10		30752 X	26860	-0-	-3892	-0-	26860	2			Y	-0-		31
11		28530 X	25698	-0-	-2832	-0-	25698	2			Y	-0-		31
12		28861 X	26750	-0-	-2111	-0-	26750	2			Y	-0-		31
TOTAL GAS PROD:		361,326				TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898														
01		39804 X	31598	-0-	-8206	-0-	31598	2			N	-0-		-0-
02		34713 X	27949	-0-	-6764	-0-	27949	2			N	-0-		-0-
03		34937 X	28681	-0-	-6256	-0-	28681	2			N	-0-		-0-
04		32850 X	26224	-0-	-6626	-0-	26224	2			N	-0-		-0-
05		33945 X	25395	-0-	-8550	-0-	25395	2			N	-0-		-0-
06		30570 X	23553	-0-	-7017	-0-	23553	2			N	-0-		-0-
07		29884 X	22969	-0-	-6915	-0-	22969	2			N	-0-		-0-
08		28675 X	22408	-0-	-6267	-0-	22408	2			N	-0-		-0-
09		26220 X	20722	-0-	-5498	-0-	20722	2			N	-0-		-0-
10		25389 X	21020	-0-	-4369	-0-	21020	2			N	-0-		-0-
11		26885 X	26885	-0-	-0-	-0-	26885	2			N	-0-		-0-
*12		26878 X	26878	-0-	-0-	-0-	26878	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		304,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699							
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01		63426 X	55715	-0-	-7711	-0-	55715 2			-0-
02		59334 X	50537	-0-	-8797	-0-	50537 2			-0-
03		61814 X	53128	-0-	-8686	-0-	53128 2			-0-
04		57390 X	51213	-0-	-6177	-0-	51213 2			-0-
05		57443 X	51634	-0-	-5809	-0-	51634 2			-0-
06		53910 X	48209	-0-	-5701	-0-	48209 2			-0-
07		54033 X	49187	-0-	-4846	-0-	49187 2			-0-
08		53134 X	48335	-0-	-4799	-0-	48335 2			-0-
09		51210 X	45769	-0-	-5441	-0-	45769 2			-0-
10		51646 X	46494	-0-	-5152	-0-	46494 2			-0-
11		48210 X	44407	-0-	-3803	-0-	44407 2			-0-
12		49197 X	45061	-0-	-4136	-0-	45061 2			-0-
TOTAL GAS PROD:			589,689			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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01		10757 X	10215	-0-	-542	-0-	10196 2	19 9	Y	17
02		10034 X	9379	-0-	-655	-0-	9379 2		Y	-0-
03		11098 X	10210	-0-	-888	-0-	10210 2		Y	28
04		10740 X	9531	-0-	-1209	-0-	9528 2	3 9	Y	6
05		11098 X	9639	-0-	-1459	-0-	9636 2	3 9	Y	9
06		9900 X	9099	-0-	-801	-0-	9099 2		Y	12
07		10199 X	8310	-0-	-1889	-0-	8310 2		Y	12
08		10199 X	8176	-0-	-2023	-0-	8176 2		Y	12
09		9540 X	7853	-0-	-1687	-0-	7853 2		Y	12
10		9641 X	7886	-0-	-1755	-0-	7886 2		Y	12
11		9090 X	7980	-0-	-1110	-0-	7980 2		Y	12
*12		9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	9406 2		Y	12
TOTAL GAS PROD:			107,684			TOTAL CONDENSATE PROD:				23

ZIEGLER		WELL #:	5H	RRCID ->	271262	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	7339	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		24792 X	24792	-0-	-0-	-0-	-0-	24792	2		N	-0-			-0-
02		23461 X	18297	-0-	-5164	-0-	-0-	18297	2		N	-0-			-0-
03		25079 X	17184	-0-	-7895	-0-	-0-	17184	2		N	-0-			-0-
04		24270 X	15850	-0-	-8420	-0-	-0-	15850	2		N	-0-			-0-
05		24800 X	13288	-0-	-11512	-0-	-0-	13288	2		N	-0-			-0-
06		24000 X	13337	-0-	-10663	-0-	-0-	13337	2		N	-0-			-0-
07		19561 X	15904	-0-	-3657	-0-	-0-	15904	2		N	-0-			-0-
08		17174 X	14321	-0-	-2853	-0-	-0-	14321	2		N	-0-			-0-
09		15840 X	12240	-0-	-3600	-0-	-0-	12240	2		N	-0-			-0-
10		17496 X	17496	-0-	-0-	-0-	-0-	17496	2		N	-0-			-0-
11		16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	-0-	16157	2		N	-0-			-0-
12		15903 X	13016	-0-	-2887	-0-	-0-	13016	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			191,882			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		27280 X	21883	-0-	-5397	-0-	-0-	21883	2		N	-0-			-0-
02		24447 X	19060	-0-	-5387	-0-	-0-	19060	2		N	-0-			-0-
03		24831 X	9118	-0-	-15713	-0-	-0-	9118	2		N	-0-			-0-
04		22920 X	16571	-0-	-6349	-0-	-0-	16571	2		N	-0-			-0-
05		23095 X	18308	-0-	-4787	-0-	-0-	18308	2		N	-0-			-0-
06		21180 X	17769	-0-	-3411	-0-	-0-	17769	2		N	-0-			-0-
07		20367 X	17846	-0-	-2521	-0-	-0-	17846	2		N	-0-			-0-
08		18321 X	9840	-0-	-8481	-0-	-0-	9840	2		N	-0-			-0-
09		17760 X	15533	-0-	-2227	-0-	-0-	15533	2		N	-0-			-0-
10		20451 X	20451	-0-	-0-	-0-	-0-	20451	2		N	-0-			-0-
11		18134 X	18134	-0-	-0-	-0-	-0-	18134	2		N	-0-			-0-
*12		20539 X	20539	-0-	-0-	-0-	-0-	20539	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			205,052			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		39742 X	21328	-0-	-18414	-0-	-0-	21328	2		N	-0-			-0-
02		32857 X	19188	-0-	-13669	-0-	-0-	19188	2		N	-0-			-0-
03		33294 X	17774	-0-	-15520	-0-	-0-	17774	2		N	-0-			-0-
04		32220 X	14375	-0-	-17845	-0-	-0-	14375	2		N	-0-			-0-
05		33294 X	12625	-0-	-20669	-0-	-0-	12625	2		N	-0-			-0-
06		20640 X	14699	-0-	-5941	-0-	-0-	14699	2		N	-0-			-0-
07		20522 X	14678	-0-	-5844	-0-	-0-	14678	2		N	-0-			-0-
08		17763 X	12517	-0-	-5246	-0-	-0-	12517	2		N	-0-			-0-
09		14700 X	4727	-0-	-9973	-0-	-0-	4727	2		N	-0-			-0-
10		15190 X	7048	-0-	-8142	-0-	-0-	7048	2		N	-0-			-0-
11		15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	-0-	15490	2		N	-0-			-0-
12		14663 X	6747	-0-	-7916	-0-	-0-	6747	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			161,196			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		29140 X	23274	-0-	-5866	-0-	23274	2		N	-0-			-0-
02		25723 X	21513	-0-	-4210	-0-	21513	2		N	-0-			-0-
03		26381 X	23782	-0-	-2599	-0-	23782	2		N	-0-			-0-
04		24660 X	22267	-0-	-2393	-0-	22267	2		N	-0-			-0-
05		25458 X	25458	-0-	-0-	-0-	25458	2		N	-0-			-0-
06		24105 X	24105	-0-	-0-	-0-	24105	2		N	-0-			-0-
07		24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	24547	2		N	-0-			-0-
08		25451 X	24049	-0-	-1402	-0-	24049	2		N	-0-			-0-
09		24630 X	22379	-0-	-2251	-0-	22379	2		N	-0-			-0-
10		25451 X	22852	-0-	-2599	-0-	22852	2		N	-0-			-0-
11		24120 X	21816	-0-	-2304	-0-	21816	2		N	-0-			-0-
12		24552 X	21435	-0-	-3117	-0-	21435	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		277,477			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751														
01		84661 X	77236	-0-	-7425	-0-	77236	2		N	-0-			-0-
02		76589 X	69850	-0-	-6739	-0-	69850	2		N	-0-			-0-
03		79360 X	72955	-0-	-6405	-0-	72955	2		N	-0-			-0-
04		76800 X	68752	-0-	-8048	-0-	68752	2		N	-0-			-0-
05		79360 X	69849	-0-	-9511	-0-	69849	2		N	-0-			-0-
06		74730 X	65749	-0-	-8981	-0-	65749	2		N	-0-			-0-
07		74679 X	67438	-0-	-7241	-0-	67438	2		N	-0-			-0-
08		72943 X	65820	-0-	-7123	-0-	65820	2		N	-0-			-0-
09		68760 X	61091	-0-	-7669	-0-	61091	2		N	-0-			-0-
10		69843 X	62147	-0-	-7696	-0-	62147	2		N	-0-			-0-
11		65760 X	58643	-0-	-7117	-0-	58643	2		N	-0-			-0-
12		66619 X	58976	-0-	-7643	-0-	58976	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		798,506			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576														
01		27311 X	-0-	-0-	-27311	-0-				N	-0-			-0-
02		25549 X	-0-	-0-	-25549	-0-				N	-0-			-0-
03		24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-				N	-0-			-0-
04		21030 X	-0-	-0-	-21030	-0-				N	-0-			-0-
05		33 X	-0-	-0-	-33	-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-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
TRWD BEND		WELL #:		3H	RRCID ->	272422	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7620 - 11443	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		61628 X	51969	-0-	-9659	-0-	51969 2	N	-0-			-0-
02		55187 X	46181	-0-	-9006	-0-	46181 2	N	-0-			-0-
03		56234 X	48660	-0-	-7574	-0-	48660 2	N	-0-			-0-
04		52950 X	46108	-0-	-6842	-0-	46108 2	N	-0-			-0-
05		53351 X	45687	-0-	-7664	-0-	45687 2	N	-0-			-0-
06		50280 X	43832	-0-	-6448	-0-	43832 2	N	-0-			-0-
07		49352 X	44355	-0-	-4997	-0-	44355 2	N	-0-			-0-
08		48670 X	42409	-0-	-6261	-0-	42409 2	N	-0-			-0-
09		46110 X	41393	-0-	-4717	-0-	41393 2	N	-0-			-0-
10		45694 X	40787	-0-	-4907	-0-	40787 2	N	-0-			-0-
11		43830 X	39844	-0-	-3986	-0-	39844 2	N	-0-			-0-
12		44020 X	39731	-0-	-4289	-0-	39731 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		530,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEAVER		WELL #:		4H	RRCID ->	272424	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	6559	PERF. 6890 - 11761	
01		32860 X	30490	-0-	-2370	-0-	30490 2	N	-0-			-0-
02		30740 X	25944	-0-	-4796	-0-	25944 2	N	-0-			-0-
03		32271 X	28349	-0-	-3922	-0-	28349 2	N	-0-			-0-
04		31230 X	27033	-0-	-4197	-0-	27033 2	N	-0-			-0-
05		32085 X	25663	-0-	-6422	-0-	25663 2	N	-0-			-0-
06		29520 X	25136	-0-	-4384	-0-	25136 2	N	-0-			-0-
07		28334 X	26303	-0-	-2031	-0-	26303 2	N	-0-			-0-
08		28334 X	24420	-0-	-3914	-0-	24420 2	N	-0-			-0-
09		27030 X	23731	-0-	-3299	-0-	23731 2	N	-0-			-0-
10		26288 X	23222	-0-	-3066	-0-	23222 2	N	-0-			-0-
11		25440 X	20158	-0-	-5282	-0-	20158 2	N	-0-			-0-
12		25575 X	21651	-0-	-3924	-0-	21651 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		302,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GATEWAY PARK		WELL #:		8H	RRCID ->	272425	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7218	PERF. 8300 - 12706	
01		38068 X	617	-0-	-37451	-0-	617 2	N	-0-			-0-
02		35612 X	370	-0-	-35242	-0-	370 2	N	-0-			-0-
03		38068 X	-0-	-0-	-38068	-0-		N	-0-			-0-
04		24990 X	-0-	-0-	-24990	-0-		N	-0-			-0-
05		9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-		N	-0-			-0-
06		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042 2	N	-0-			-0-
07		51986 X	51986	-0-	-0-	-0-	51986 2	N	-0-			-0-
08		48694 X	48694	-0-	-0-	-0-	48694 2	N	-0-			-0-
09		44651 X	44651	-0-	-0-	-0-	44651 2	N	-0-			-0-
10		44451 X	44451	-0-	-0-	-0-	44451 2	N	-0-			-0-
11		41428 X	41428	-0-	-0-	-0-	41428 2	N	-0-			-0-
12		50220 X	41460	-0-	-8760	-0-	41460 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		281,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		57882 X	57882	-0-	-0-	-0-	-0-	57882	2		N	-0-			-0-
02		53703 X	53703	-0-	-0-	-0-	-0-	53703	2		N	-0-			-0-
03		55862 X	55471	-0-	-391	-0-	-0-	55471	2		N	-0-			-0-
04		54060 X	53358	-0-	-702	-0-	-0-	53358	2		N	-0-			-0-
05		55862 X	51978	-0-	-3884	-0-	-0-	51978	2		N	-0-			-0-
06		54060 X	47530	-0-	-6530	-0-	-0-	47530	2		N	-0-			-0-
07		55862 X	44889	-0-	-10973	-0-	-0-	44889	2		N	-0-			-0-
08		55459 X	44334	-0-	-11125	-0-	-0-	44334	2		N	-0-			-0-
09		53370 X	41969	-0-	-11401	-0-	-0-	41969	2		N	-0-			-0-
10		51987 X	42291	-0-	-9696	-0-	-0-	42291	2		N	-0-			-0-
11		47520 X	40072	-0-	-7448	-0-	-0-	40072	2		N	-0-			-0-
12		44826 X	40686	-0-	-4140	-0-	-0-	40686	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		574,163				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036															
01		82770 X	50784	-0-	-31986	-0-	-0-	50784	2		N	-0-			-0-
02		73457 X	45044	-0-	-28413	-0-	-0-	45044	2		N	-0-			-0-
03		76570 X	47732	-0-	-28838	-0-	-0-	47732	2		N	-0-			-0-
04		51300 X	44289	-0-	-7011	-0-	-0-	44289	2		N	-0-			-0-
05		53010 X	45146	-0-	-7864	-0-	-0-	45146	2		N	-0-			-0-
06		49140 X	42377	-0-	-6763	-0-	-0-	42377	2		N	-0-			-0-
07		48143 X	40599	-0-	-7544	-0-	-0-	40599	2		N	-0-			-0-
08		47740 X	38458	-0-	-9282	-0-	-0-	38458	2		N	-0-			-0-
09		44280 X	36201	-0-	-8079	-0-	-0-	36201	2		N	-0-			-0-
10		45136 X	36242	-0-	-8894	-0-	-0-	36242	2		N	-0-			-0-
11		42390 X	33354	-0-	-9036	-0-	-0-	33354	2		N	-0-			-0-
12		39494 X	32537	-0-	-6957	-0-	-0-	32537	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		492,763				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926															
01		34906 X	28226	-0-	-6680	-0-	-0-	28226	2		N	-0-			-0-
02		32654 X	24786	-0-	-7868	-0-	-0-	24786	2		N	-0-			-0-
03		34627 X	25802	-0-	-8825	-0-	-0-	25802	2		N	-0-			-0-
04		33510 X	19140	-0-	-14370	-0-	-0-	19140	2		N	-0-			-0-
05		34627 X	25582	-0-	-9045	-0-	-0-	25582	2		N	-0-			-0-
06		27330 X	24890	-0-	-2440	-0-	-0-	24890	2		N	-0-			-0-
07		26505 X	25266	-0-	-1239	-0-	-0-	25266	2		N	-0-			-0-
08		25792 X	23180	-0-	-2612	-0-	-0-	23180	2		N	-0-			-0-
09		24900 X	20354	-0-	-4546	-0-	-0-	20354	2		N	-0-			-0-
10		25730 X	23515	-0-	-2215	-0-	-0-	23515	2		N	-0-			-0-
11		24900 X	18639	-0-	-6261	-0-	-0-	18639	2		N	-0-			-0-
12		25265 X	14670	-0-	-10595	-0-	-0-	14670	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		274,050				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		49259 X	43722	-0-	-5537	-0-	43722	2			N	-0-			-0-
02		44109 X	39445	-0-	-4664	-0-	39445	2			N	-0-			-0-
03		46035 X	42080	-0-	-3955	-0-	42080	2			N	-0-			-0-
04		44550 X	38744	-0-	-5806	-0-	38744	2			N	-0-			-0-
05		45260 X	39654	-0-	-5606	-0-	39654	2			N	-0-			-0-
06		42300 X	38314	-0-	-3986	-0-	38314	2			N	-0-			-0-
07		42160 X	38688	-0-	-3472	-0-	38688	2			N	-0-			-0-
08		42067 X	36987	-0-	-5080	-0-	36987	2			N	-0-			-0-
09		38730 X	33355	-0-	-5375	-0-	33355	2			N	-0-			-0-
10		39649 X	3507	-0-	-36142	-0-	3507	2			N	-0-			-0-
11		38310 X	-0-	-0-	-38310	-0-					N	-0-			-0-
12		37634 X	-0-	-0-	-37634	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			354,496												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

01		36394 X	35193	-0-	-1201	-0-	35193	2			N	-0-			-0-
02		34046 X	32765	-0-	-1281	-0-	32765	2			N	-0-			-0-
03		35712 X	34424	-0-	-1288	-0-	34424	2			N	-0-			-0-
04		34440 X	32398	-0-	-2042	-0-	32398	2			N	-0-			-0-
05		35526 X	32397	-0-	-3129	-0-	32397	2			N	-0-			-0-
06		34050 X	30681	-0-	-3369	-0-	30681	2			N	-0-			-0-
07		35030 X	29961	-0-	-5069	-0-	29961	2			N	-0-			-0-
08		34410 X	28450	-0-	-5960	-0-	28450	2			N	-0-			-0-
09		32400 X	23767	-0-	-8633	-0-	23767	2			N	-0-			-0-
10		32395 X	21003	-0-	-11392	-0-	21003	2			N	-0-			-0-
11		30690 X	21966	-0-	-8724	-0-	21966	2			N	-0-			-0-
12		28954 X	26646	-0-	-2308	-0-	26646	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			349,651												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

01		16864 X	15261	-0-	-1603	-0-	15261	2			N	-0-			-0-
02		15776 X	6097	-0-	-9679	-0-	6097	2			N	-0-			-0-
03		16864 X	2391	-0-	-14473	-0-	2391	2			N	-0-			-0-
04		15210 X	5063	-0-	-10147	-0-	5063	2			N	-0-			-0-
05		15252 X	9880	-0-	-5372	-0-	9880	2			N	-0-			-0-
06		14760 X	7741	-0-	-7019	-0-	7741	2			N	-0-			-0-
07		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-			-0-
08		9889 X	201	-0-	-9688	-0-	201	2			N	-0-			-0-
09		9570 X	1136	-0-	-8434	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
10		14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	2			N	-0-			-0-
11		13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-			-0-
*12		10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			94,830												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		34720 X	28563	-0-	-6157	-0-	28563	2	N	-0-			-0-
02		29928 X	25496	-0-	-4432	-0-	25496	2	N	-0-			-0-
03		31992 X	20125	-0-	-11867	-0-	20125	2	N	-0-			-0-
04		30420 X	22607	-0-	-7813	-0-	22607	2	N	-0-			-0-
05		31062 X	24968	-0-	-6094	-0-	24968	2	N	-0-			-0-
06		27630 X	25517	-0-	-2113	-0-	25517	2	N	-0-			-0-
07		27249 X	25947	-0-	-1302	-0-	25947	2	N	-0-			-0-
08		24955 X	14113	-0-	-10842	-0-	14113	2	N	-0-			-0-
09		25530 X	5707	-0-	-19823	-0-	5707	2	N	-0-			-0-
10		26381 X	17751	-0-	-8630	-0-	17751	2	N	-0-			-0-
11		26063 X	26063	-0-	-0-	-0-	26063	2	N	-0-			-0-
12		24583 X	22778	-0-	-1805	-0-	22778	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			259,635				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971													
01		44330 X	36627	-0-	-7703	-0-	36627	2	N	-0-			-0-
02		39875 X	33939	-0-	-5936	-0-	33939	2	N	-0-			-0-
03		40362 X	34699	-0-	-5663	-0-	34699	2	N	-0-			-0-
04		39060 X	32155	-0-	-6905	-0-	32155	2	N	-0-			-0-
05		38409 X	31164	-0-	-7245	-0-	31164	2	N	-0-			-0-
06		35460 X	29750	-0-	-5710	-0-	29750	2	N	-0-			-0-
07		36270 X	29362	-0-	-6908	-0-	29362	2	N	-0-			-0-
08		34689 X	28584	-0-	-6105	-0-	28584	2	N	-0-			-0-
09		32160 X	25312	-0-	-6848	-0-	25312	2	N	-0-			-0-
10		31155 X	27264	-0-	-3891	-0-	27264	2	N	-0-			-0-
11		29760 X	25782	-0-	-3978	-0-	25782	2	N	-0-			-0-
12		29357 X	25838	-0-	-3519	-0-	25838	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			360,476				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		44693 X	44693	-0-	-0-	-0-	44693	2	N	-0-			-0-
06		40434 X	40434	-0-	-0-	-0-	40434	2	N	-0-			-0-
07		38705 X	38705	-0-	-0-	-0-	38705	2	N	-0-			-0-
08		44702 X	36407	-0-	-8295	-0-	36407	2	N	-0-			-0-
09		43260 X	33785	-0-	-9475	-0-	33785	2	N	-0-			-0-
10		44702 X	33606	-0-	-11096	-0-	33606	2	N	-0-			-0-
11		40440 X	28926	-0-	-11514	-0-	28926	2	N	-0-			-0-
12		37200 X	29679	-0-	-7521	-0-	29679	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			286,235				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01		42873 X	34843	-0-	-8030	-0-	-0-	34843	2	N	-0-	-0-	
02		38657 X	31136	-0-	-7521	-0-	-0-	31136	2	N	-0-	-0-	
03		39928 X	32092	-0-	-7836	-0-	-0-	32092	2	N	-0-	-0-	
04		37500 X	28992	-0-	-8508	-0-	-0-	28992	2	N	-0-	-0-	
05		37293 X	29902	-0-	-7391	-0-	-0-	29902	2	N	-0-	-0-	
06		33720 X	25115	-0-	-8605	-0-	-0-	25115	2	N	-0-	-0-	
07		33294 X	23949	-0-	-9345	-0-	-0-	23949	2	N	-0-	-0-	
08		32085 X	4301	-0-	-27784	-0-	-0-	4301	2	N	-0-	-0-	
09		28980 X	-0-	-0-	-28980	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		29915 X	-0-	-0-	-29915	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		25110 X	-0-	-0-	-25110	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		23963 X	-0-	-0-	-23963	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		210,330				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026												
01		61163 X	52169	-0-	-8994	-0-	-0-	52169	2	N	-0-	-0-
02		56260 X	45314	-0-	-10946	-0-	-0-	45314	2	N	-0-	-0-
03		58559 X	48883	-0-	-9676	-0-	-0-	48883	2	N	-0-	-0-
04		54300 X	45957	-0-	-8343	-0-	-0-	45957	2	N	-0-	-0-
05		54219 X	45869	-0-	-8350	-0-	-0-	45869	2	N	-0-	-0-
06		50490 X	42928	-0-	-7562	-0-	-0-	42928	2	N	-0-	-0-
07		48887 X	42114	-0-	-6773	-0-	-0-	42114	2	N	-0-	-0-
08		48887 X	39049	-0-	-9838	-0-	-0-	39049	2	N	-0-	-0-
09		45960 X	33917	-0-	-12043	-0-	-0-	33917	2	N	-0-	-0-
10		45880 X	34428	-0-	-11452	-0-	-0-	34428	2	N	-0-	-0-
11		42930 X	33028	-0-	-9902	-0-	-0-	33028	2	N	-0-	-0-
12		40641 X	31806	-0-	-8835	-0-	-0-	31806	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		495,462				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176												
01		101866 X	85375	-0-	-16491	-0-	-0-	85375	2	N	-0-	-0-
02		91350 X	77023	-0-	-14327	-0-	-0-	77023	2	N	-0-	-0-
03		93310 X	79802	-0-	-13508	-0-	-0-	79802	2	N	-0-	-0-
04		86970 X	75274	-0-	-11696	-0-	-0-	75274	2	N	-0-	-0-
05		87296 X	75468	-0-	-11828	-0-	-0-	75468	2	N	-0-	-0-
06		82620 X	72031	-0-	-10589	-0-	-0-	72031	2	N	-0-	-0-
07		82336 X	72174	-0-	-10162	-0-	-0-	72174	2	N	-0-	-0-
08		79794 X	69671	-0-	-10123	-0-	-0-	69671	2	N	-0-	-0-
09		75270 X	65353	-0-	-9917	-0-	-0-	65353	2	N	-0-	-0-
10		75454 X	68046	-0-	-7408	-0-	-0-	68046	2	N	-0-	-0-
11		72030 X	63326	-0-	-8704	-0-	-0-	63326	2	N	-0-	-0-
12		70866 X	62846	-0-	-8020	-0-	-0-	62846	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		866,389				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
LAKE WORTH A TRT		WELL #:		3H	RRCID ->	273632	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 6650	- 16173
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	85808 X	73784	-0-	-12024	-0-	73784	2		N	-0-		-0-
02	80272 X	62483	-0-	-17789	-0-	62483	2		N	-0-		-0-
03	81902 X	66081	-0-	-15821	-0-	66081	2		N	-0-		-0-
04	76290 X	57456	-0-	-18834	-0-	57456	2		N	-0-		-0-
05	74121 X	60417	-0-	-13704	-0-	60417	2		N	-0-		-0-
06	71400 X	56421	-0-	-14979	-0-	56421	2		N	-0-		-0-
07	66805 X	54559	-0-	-12246	-0-	54559	2		N	-0-		-0-
08	66092 X	50784	-0-	-15308	-0-	50784	2		N	-0-		-0-
09	58470 X	46819	-0-	-11651	-0-	46819	2		N	-0-		-0-
10	60419 X	47088	-0-	-13331	-0-	47088	2		N	-0-		-0-
11	56430 X	42258	-0-	-14172	-0-	42258	2		N	-0-		-0-
12	53940 X	42084	-0-	-11856	-0-	42084	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		660,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIDGMAR		WELL #:		3H	RRCID ->	273635	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 7060	- 11851
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	35836 X	31042	-0-	-4794	-0-	31042	2		N	-0-		-0-
02	33379 X	26322	-0-	-7057	-0-	26322	2		N	-0-		-0-
03	34100 X	26277	-0-	-7823	-0-	26277	2		N	-0-		-0-
04	30030 X	10919	-0-	-19111	-0-	10919	2		N	-0-		-0-
05	31031 X	23488	-0-	-7543	-0-	23488	2		N	-0-		-0-
06	30030 X	20433	-0-	-9597	-0-	20433	2		N	-0-		-0-
07	28148 X	20292	-0-	-7856	-0-	20292	2		N	-0-		-0-
08	26288 X	16904	-0-	-9384	-0-	16904	2		N	-0-		-0-
09	22740 X	17333	-0-	-5407	-0-	17333	2		N	-0-		-0-
10	23498 X	12789	-0-	-10709	-0-	12789	2		N	-0-		-0-
11	20430 X	17782	-0-	-2648	-0-	17782	2		N	-0-		-0-
12	20305 X	6561	-0-	-13744	-0-	6561	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		230,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIDGMAR		WELL #:		4H	RRCID ->	273636	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 7180	- 12551
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	48918 X	39070	-0-	-9848	-0-	39070	2		N	-0-		-0-
02	44544 X	34760	-0-	-9784	-0-	34760	2		N	-0-		-0-
03	43927 X	35502	-0-	-8425	-0-	35502	2		N	-0-		-0-
04	41070 X	33779	-0-	-7291	-0-	33779	2		N	-0-		-0-
05	41199 X	29638	-0-	-11561	-0-	29638	2		N	-0-		-0-
06	37800 X	23106	-0-	-14694	-0-	23106	2		N	-0-		-0-
07	37169 X	29484	-0-	-7685	-0-	29484	2		N	-0-		-0-
08	35495 X	27850	-0-	-7645	-0-	27850	2		N	-0-		-0-
09	33780 X	27712	-0-	-6068	-0-	27712	2		N	-0-		-0-
10	29636 X	22853	-0-	-6783	-0-	22853	2		N	-0-		-0-
11	28530 X	25974	-0-	-2556	-0-	25974	2		N	-0-		-0-
12	29481 X	25204	-0-	-4277	-0-	25204	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		354,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
RIDGMAR		WELL #:		5H	RRCID ->	273978	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 7250 - 12577
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		62093 X	50617	-0-	-11476	-0-	50617 2	N	-0-		-0-
02		55448 X	45427	-0-	-10021	-0-	45427 2	N	-0-		-0-
03		55459 X	47009	-0-	-8450	-0-	47009 2	N	-0-		-0-
04		50790 X	44016	-0-	-6774	-0-	44016 2	N	-0-		-0-
05		52235 X	43519	-0-	-8716	-0-	43519 2	N	-0-		-0-
06		48990 X	42917	-0-	-6073	-0-	42917 2	N	-0-		-0-
07		48546 X	42679	-0-	-5867	-0-	42679 2	N	-0-		-0-
08		46996 X	42434	-0-	-4562	-0-	42434 2	N	-0-		-0-
09		44010 X	39924	-0-	-4086	-0-	39924 2	N	-0-		-0-
10		44361 X	40449	-0-	-3912	-0-	40449 2	N	-0-		-0-
11		42930 X	38125	-0-	-4805	-0-	38125 2	N	-0-		-0-
12		42687 X	38396	-0-	-4291	-0-	38396 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		515,512		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		90148 X	57191	-0-	-32957	-0-	57191 2	N	-0-		-0-
02		80069 X	62251	-0-	-17818	-0-	62251 2	N	-0-		-0-
03		85591 X	62871	-0-	-22720	-0-	62871 2	N	-0-		-0-
04		77790 X	63169	-0-	-14621	-0-	63169 2	N	-0-		-0-
05		77438 X	61462	-0-	-15976	-0-	61462 2	N	-0-		-0-
06		64410 X	58335	-0-	-6075	-0-	58335 2	N	-0-		-0-
07		66557 X	51037	-0-	-15520	-0-	51037 2	N	-0-		-0-
08		65286 X	51513	-0-	-13773	-0-	51513 2	N	-0-		-0-
09		63180 X	37467	-0-	-25713	-0-	37467 2	N	-0-		-0-
10		61473 X	45541	-0-	-15932	-0-	45541 2	N	-0-		-0-
11		58350 X	48371	-0-	-9979	-0-	48371 2	N	-0-		-0-
12		51522 X	47100	-0-	-4422	-0-	47100 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		646,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENGLER		WELL #:		1H	RRCID ->	274612	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7488	PERF. 7920 - 13336
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		37851 X	26028	-0-	-11823	-0-	26028 2	N	-0-		-0-
02		32654 X	22073	-0-	-10581	-0-	22073 2	N	-0-		-0-
03		33914 X	20982	-0-	-12932	-0-	20982 2	N	-0-		-0-
04		31410 X	19291	-0-	-12119	-0-	19291 2	N	-0-		-0-
05		29977 X	19286	-0-	-10691	-0-	19286 2	N	-0-		-0-
06		25200 X	15750	-0-	-9450	-0-	15750 2	N	-0-		-0-
07		23591 X	16074	-0-	-7517	-0-	16074 2	N	-0-		-0-
08		20987 X	17050	-0-	-3937	-0-	17050 2	N	-0-		-0-
09		19942 X	19942	-0-	-0-	-0-	19942 2	N	-0-		-0-
10		20209 X	20209	-0-	-0-	-0-	20209 2	N	-0-		-0-
11		19020 X	19020	-0-	-0-	-0-	19020 2	N	-0-		-0-
12		20615 X	17198	-0-	-3417	-0-	17198 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		232,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		51460 X	43217	-0-	-8243	-0-	43217	2		N	-0-			-0-
02		44254 X	39011	-0-	-5243	-0-	39011	2		N	-0-			-0-
03		46903 X	40464	-0-	-6439	-0-	40464	2		N	-0-			-0-
04		44040 X	37116	-0-	-6924	-0-	37116	2		N	-0-			-0-
05		45415 X	37135	-0-	-8280	-0-	37135	2		N	-0-			-0-
06		41820 X	35222	-0-	-6598	-0-	35222	2		N	-0-			-0-
07		41695 X	36125	-0-	-5570	-0-	36125	2		N	-0-			-0-
08		40455 X	34054	-0-	-6401	-0-	34054	2		N	-0-			-0-
09		37110 X	32796	-0-	-4314	-0-	32796	2		N	-0-			-0-
10		37138 X	33378	-0-	-3760	-0-	33378	2		N	-0-			-0-
11		35220 X	31260	-0-	-3960	-0-	31260	2		N	-0-			-0-
12		36115 X	31460	-0-	-4655	-0-	31460	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			431,238			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

01		43741 X	35505	-0-	-8236	-0-	35505	2		N	-0-			-0-
02		39150 X	32134	-0-	-7016	-0-	32134	2		N	-0-			-0-
03		39804 X	33607	-0-	-6197	-0-	33607	2		N	-0-			-0-
04		37080 X	30739	-0-	-6341	-0-	30739	2		N	-0-			-0-
05		37417 X	31692	-0-	-5725	-0-	31692	2		N	-0-			-0-
06		34350 X	29540	-0-	-4810	-0-	29540	2		N	-0-			-0-
07		34348 X	29540	-0-	-4808	-0-	29540	2		N	-0-			-0-
08		33604 X	28728	-0-	-4876	-0-	28728	2		N	-0-			-0-
09		30750 X	27003	-0-	-3747	-0-	27003	2		N	-0-			-0-
10		31682 X	27647	-0-	-4035	-0-	27647	2		N	-0-			-0-
11		29550 X	25492	-0-	-4058	-0-	25492	2		N	-0-			-0-
12		29543 X	25902	-0-	-3641	-0-	25902	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			357,529			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

01		45880 X	39025	-0-	-6855	-0-	39025	2		N	-0-			-0-
02		42195 X	33181	-0-	-9014	-0-	33181	2		N	-0-			-0-
03		42377 X	35636	-0-	-6741	-0-	35636	2		N	-0-			-0-
04		38610 X	34192	-0-	-4418	-0-	34192	2		N	-0-			-0-
05		39308 X	33369	-0-	-5939	-0-	33369	2		N	-0-			-0-
06		37770 X	31606	-0-	-6164	-0-	31606	2		N	-0-			-0-
07		35650 X	31471	-0-	-4179	-0-	31471	2		N	-0-			-0-
08		35650 X	30246	-0-	-5404	-0-	30246	2		N	-0-			-0-
09		34200 X	28996	-0-	-5204	-0-	28996	2		N	-0-			-0-
10		33356 X	28912	-0-	-4444	-0-	28912	2		N	-0-			-0-
11		31620 X	27856	-0-	-3764	-0-	27856	2		N	-0-			-0-
12		31465 X	27377	-0-	-4088	-0-	27377	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			381,867			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699										
AARON B		WELL #:	4H	RRCID ->	274629	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	7240	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-

CASTLEBERRY TRT		WELL #:	1H	RRCID ->	274683	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	6711	PERF. 7235 - 11503			
01	27063 X	14948	-0-	-12115	-0-	14948	2		N	-0-			-0-
02	23548 X	16676	-0-	-6872	-0-	16676	2		N	-0-			-0-
03	21266 X	13401	-0-	-7865	-0-	13401	2		N	-0-			-0-
04	16920 X	13626	-0-	-3294	-0-	13626	2		N	-0-			-0-
05	17825 X	14231	-0-	-3594	-0-	14231	2		N	-0-			-0-
06	17250 X	13210	-0-	-4040	-0-	13210	2		N	-0-			-0-
07	17825 X	15295	-0-	-2530	-0-	15295	2		N	-0-			-0-
08	14229 X	14045	-0-	-184	-0-	14045	2		N	-0-			-0-
09	14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2		N	-0-			-0-
10	15283 X	11611	-0-	-3672	-0-	11611	2		N	-0-			-0-
11	14790 X	10507	-0-	-4283	-0-	10507	2		N	-0-			-0-
12	15376 X	11470	-0-	-3906	-0-	11470	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, BARNEY		WELL #:	3H	RRCID ->	274700	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7174	PERF. 7257 - 10681			
01	38316 X	30675	-0-	-7641	-0-	30675	2		N	-0-			-0-
02	34046 X	27574	-0-	-6472	-0-	27574	2		N	-0-			-0-
03	34689 X	27702	-0-	-6987	-0-	27702	2		N	-0-			-0-
04	32010 X	25486	-0-	-6524	-0-	25486	2		N	-0-			-0-
05	32271 X	24715	-0-	-7556	-0-	24715	2		N	-0-			-0-
06	29700 X	21998	-0-	-7702	-0-	21998	2		N	-0-			-0-
07	29481 X	21534	-0-	-7947	-0-	21534	2		N	-0-			-0-
08	27714 X	19545	-0-	-8169	-0-	19545	2		N	-0-			-0-
09	25500 X	18648	-0-	-6852	-0-	18648	2		N	-0-			-0-
10	24707 X	16847	-0-	-7860	-0-	16847	2		N	-0-			-0-
11	21990 X	14084	-0-	-7906	-0-	14084	2		N	-0-			-0-
*12	24317 X	24317	-0-	-0-	-0-	24317	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 273,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		52576 X	41668	-0-	-10908	-0-	41668	2		N	-0-			-0-
02		45356 X	37024	-0-	-8332	-0-	37024	2		N	-0-			-0-
03		46469 X	38209	-0-	-8260	-0-	38209	2		N	-0-			-0-
04		43290 X	34763	-0-	-8527	-0-	34763	2		N	-0-			-0-
05		44733 X	33043	-0-	-11690	-0-	33043	2		N	-0-			-0-
06		40320 X	31564	-0-	-8756	-0-	31564	2		N	-0-			-0-
07		39587 X	31923	-0-	-7664	-0-	31923	2		N	-0-			-0-
08		38223 X	31999	-0-	-6224	-0-	31999	2		N	-0-			-0-
09		34770 X	29790	-0-	-4980	-0-	29790	2		N	-0-			-0-
10		33046 X	30349	-0-	-2697	-0-	30349	2		N	-0-			-0-
11		31560 X	27814	-0-	-3746	-0-	27814	2		N	-0-			-0-
12		31992 X	27295	-0-	-4697	-0-	27295	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			395,441			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829														
01		37076 X	29118	-0-	-7958	-0-	29118	2		N	-0-			-0-
02		33205 X	23715	-0-	-9490	-0-	23715	2		N	-0-			-0-
03		31310 X	19623	-0-	-11687	-0-	19623	2		N	-0-			-0-
04		30300 X	15367	-0-	-14933	-0-	15367	2		N	-0-			-0-
05		29109 X	17259	-0-	-11850	-0-	17259	2		N	-0-			-0-
06		28170 X	17522	-0-	-10648	-0-	17522	2		N	-0-			-0-
07		25358 X	22285	-0-	-3073	-0-	22285	2		N	-0-			-0-
08		20015 X	20015	-0-	-0-	-0-	20015	2		N	-0-			-0-
09		19434 X	19434	-0-	-0-	-0-	19434	2		N	-0-			-0-
10		22289 X	18443	-0-	-3846	-0-	18443	2		N	-0-			-0-
11		21570 X	14024	-0-	-7546	-0-	14024	2		N	-0-			-0-
12		22289 X	14566	-0-	-7723	-0-	14566	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			231,371			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736														
01		70680 X	59940	-0-	-10740	-0-	59940	2		N	-0-			-0-
02		66120 X	56126	-0-	-9994	-0-	56126	2		N	-0-			-0-
03		68448 X	55535	-0-	-12913	-0-	55535	2		N	-0-			-0-
04		62700 X	52653	-0-	-10047	-0-	52653	2		N	-0-			-0-
05		62217 X	53743	-0-	-8474	-0-	53743	2		N	-0-			-0-
06		58050 X	49929	-0-	-8121	-0-	49929	2		N	-0-			-0-
07		59985 X	48993	-0-	-10992	-0-	48993	2		N	-0-			-0-
08		55521 X	49055	-0-	-6466	-0-	49055	2		N	-0-			-0-
09		52650 X	46375	-0-	-6275	-0-	46375	2		N	-0-			-0-
10		53754 X	46839	-0-	-6915	-0-	46839	2		N	-0-			-0-
11		49920 X	44489	-0-	-5431	-0-	44489	2		N	-0-			-0-
12		49042 X	44719	-0-	-4323	-0-	44719	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			608,396			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		55707 X	38622	-0-	-17085	-0-	38622	2		N	-0-			-0-
02		45298 X	38991	-0-	-6307	-0-	38991	2		N	-0-			-0-
03		43090 X	42215	-0-	-875	-0-	42215	2		N	-0-			-0-
04		40088 X	40088	-0-	-0-	-0-	40088	2		N	-0-			-0-
05		41695 X	40844	-0-	-851	-0-	40844	2		N	-0-			-0-
06		40860 X	38704	-0-	-2156	-0-	38704	2		N	-0-			-0-
07		42222 X	39831	-0-	-2391	-0-	39831	2		N	-0-			-0-
08		42222 X	38635	-0-	-3587	-0-	38635	2		N	-0-			-0-
09		40080 X	35866	-0-	-4214	-0-	35866	2		N	-0-			-0-
10		40858 X	35818	-0-	-5040	-0-	35818	2		N	-0-			-0-
11		38700 X	33676	-0-	-5024	-0-	33676	2		N	-0-			-0-
*12		42719 X	42719	-0-	-0-	-0-	42719	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		466,009				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALSBUURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341														
01		35650 X	28654	-0-	-6996	-0-	28654	2		N	-0-			-0-
02		32364 X	26422	-0-	-5942	-0-	26422	2		N	-0-			-0-
03		32364 X	26526	-0-	-5838	-0-	26526	2		N	-0-			-0-
04		30060 X	24925	-0-	-5135	-0-	24925	2		N	-0-			-0-
05		30938 X	25556	-0-	-5382	-0-	25556	2		N	-0-			-0-
06		27720 X	23761	-0-	-3959	-0-	23761	2		N	-0-			-0-
07		28241 X	23045	-0-	-5196	-0-	23045	2		N	-0-			-0-
08		26536 X	21855	-0-	-4681	-0-	21855	2		N	-0-			-0-
09		24930 X	20949	-0-	-3981	-0-	20949	2		N	-0-			-0-
10		25544 X	20916	-0-	-4628	-0-	20916	2		N	-0-			-0-
11		23760 X	20854	-0-	-2906	-0-	20854	2		N	-0-			-0-
12		23033 X	20648	-0-	-2385	-0-	20648	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		284,111				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522														
01		49972 X	41802	-0-	-8170	-0-	41802	2		N	-0-			-0-
02		43181 X	36980	-0-	-6201	-0-	36980	2		N	-0-			-0-
03		43958 X	35455	-0-	-8503	-0-	35455	2		N	-0-			-0-
04		40440 X	32373	-0-	-8067	-0-	32373	2		N	-0-			-0-
05		41788 X	24994	-0-	-16794	-0-	24994	2		N	-0-			-0-
06		40440 X	20124	-0-	-20316	-0-	20124	2		N	-0-			-0-
07		39525 X	20416	-0-	-19109	-0-	20416	2		N	-0-			-0-
08		35464 X	16569	-0-	-18895	-0-	16569	2		N	-0-			-0-
09		32370 X	23968	-0-	-8402	-0-	23968	2		N	-0-			-0-
10		24986 X	23377	-0-	-1609	-0-	23377	2		N	-0-			-0-
11		22083 X	22083	-0-	-0-	-0-	22083	2		N	-0-			-0-
12		24769 X	17673	-0-	-7096	-0-	17673	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		315,814				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BIG DADDY		WELL #:		7H	RRCID ->	276031	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	7539	PERF. 7945 - 11078		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	53196 X	35644	-0-	-17552	-0-	35644	2		N	-0-			-0-
02	44834 X	31281	-0-	-13553	-0-	31281	2		N	-0-			-0-
03	44175 X	31654	-0-	-12521	-0-	31654	2		N	-0-			-0-
04	39600 X	28538	-0-	-11062	-0-	28538	2		N	-0-			-0-
05	38099 X	26971	-0-	-11128	-0-	26971	2		N	-0-			-0-
06	34500 X	19875	-0-	-14625	-0-	19875	2		N	-0-			-0-
07	33449 X	19295	-0-	-14154	-0-	19295	2		N	-0-			-0-
08	31651 X	3261	-0-	-28390	-0-	3261	2		N	-0-			-0-
09	28530 X	-0-	-0-	-28530	-0-				N	-0-			-0-
10	26970 X	-0-	-0-	-26970	-0-				N	-0-			-0-
11	19890 X	-0-	-0-	-19890	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		196,519				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENGLER-MANN		WELL #:		3H	RRCID ->	276094	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7602	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-					

BIG DADDY		WELL #:		5H	RRCID ->	276109	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	7499	PERF. 8450 - 11185		
01	59737 X	41038	-0-	-18699	-0-	41038	2		N	-0-			-0-
02	50634 X	36177	-0-	-14457	-0-	36177	2		N	-0-			-0-
03	50096 X	37012	-0-	-13084	-0-	37012	2		N	-0-			-0-
04	44820 X	33372	-0-	-11448	-0-	33372	2		N	-0-			-0-
05	43648 X	33822	-0-	-9826	-0-	33822	2		N	-0-			-0-
06	39720 X	31447	-0-	-8273	-0-	31447	2		N	-0-			-0-
07	38657 X	30592	-0-	-8065	-0-	30592	2		N	-0-			-0-
08	37014 X	29386	-0-	-7628	-0-	29386	2		N	-0-			-0-
09	33360 X	27567	-0-	-5793	-0-	27567	2		N	-0-			-0-
10	33821 X	27977	-0-	-5844	-0-	27977	2		N	-0-			-0-
11	31440 X	25707	-0-	-5733	-0-	25707	2		N	-0-			-0-
12	30101 X	25297	-0-	-4804	-0-	25297	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		379,394				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
TCCD SOUTH		WELL #:		4H	RRCID -> 276161	COMPL. DATE 10/30/2014	TOTAL DEPTH 7628	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TCCD SOUTH		WELL #:		5H	RRCID -> 276290	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH 7619	PERF. N/A						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NRH		WELL #:		5H	RRCID -> 276569	COMPL. DATE 03/28/2015	TOTAL DEPTH 7463	PERF. 8524 - 13301						
01	74803 X	58313	-0-	-16490	-0-	58313 2				N	-0-			-0-
02	66497 X	51809	-0-	-14688	-0-	51809 2				N	-0-			-0-
03	71083 X	52607	-0-	-18476	-0-	52607 2				N	-0-			-0-
04	63960 X	48288	-0-	-15672	-0-	48288 2				N	-0-			-0-
05	61938 X	47658	-0-	-14280	-0-	47658 2				N	-0-			-0-
06	56430 X	44423	-0-	-12007	-0-	44423 2				N	-0-			-0-
07	55397 X	43942	-0-	-11455	-0-	43942 2				N	-0-			-0-
08	52607 X	42450	-0-	-10157	-0-	42450 2				N	-0-			-0-
09	48300 X	39821	-0-	-8479	-0-	39821 2				N	-0-			-0-
10	47647 X	39600	-0-	-8047	-0-	39600 2				N	-0-			-0-
11	44430 X	37264	-0-	-7166	-0-	37264 2				N	-0-			-0-
12	43462 X	37482	-0-	-5980	-0-	37482 2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		543,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
COLT		WELL #:		3H	RRCID ->	276571	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 8490 - 15967
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		76849 X	55503	-0-	-21346	-0-	55503 2	N	-0-		-0-
02		68933 X	46759	-0-	-22174	-0-	46759 2	N	-0-		-0-
03		69626 X	46056	-0-	-23570	-0-	46056 2	N	-0-		-0-
04		59880 X	42870	-0-	-17010	-0-	42870 2	N	-0-		-0-
05		57722 X	46243	-0-	-11479	-0-	46243 2	N	-0-		-0-
06		53700 X	48582	-0-	-5118	-0-	48582 2	N	-0-		-0-
07		49972 X	47355	-0-	-2617	-0-	47355 2	N	-0-		-0-
08		46252 X	43487	-0-	-2765	-0-	43487 2	N	-0-		-0-
09		48570 X	39639	-0-	-8931	-0-	39639 2	N	-0-		-0-
10		50189 X	35634	-0-	-14555	-0-	35634 2	N	-0-		-0-
11		48570 X	41809	-0-	-6761	-0-	41809 2	N	-0-		-0-
12		46376 X	43609	-0-	-2767	-0-	43609 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		537,546		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		54467 X	42987	-0-	-11480	-0-	42987 2	N	-0-		-0-
02		44979 X	38152	-0-	-6827	-0-	38152 2	N	-0-		-0-
03		48081 X	39235	-0-	-8846	-0-	39235 2	N	-0-		-0-
04		45630 X	35911	-0-	-9719	-0-	35911 2	N	-0-		-0-
05		44237 X	33621	-0-	-10616	-0-	33621 2	N	-0-		-0-
06		58188 X	58188	-0-	-0-	-0-	58188 2	N	-0-		-0-
07		40796 X	34022	-0-	-6774	-0-	34022 2	N	-0-		-0-
08		39246 X	30066	-0-	-9180	-0-	30066 2	N	-0-		-0-
09		35910 X	31686	-0-	-4224	-0-	31686 2	N	-0-		-0-
10		60140 X	30159	-0-	-29981	-0-	30159 2	N	-0-		-0-
11		58200 X	28516	-0-	-29684	-0-	28516 2	N	-0-		-0-
12		34007 X	28357	-0-	-5650	-0-	28357 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		430,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TCCD SOUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	277061	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	7603	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-								

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A																	
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-								

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7147 PERF. N/A																	
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-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
HOG A		WELL #:		5H	RRCID ->	277311	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	7188	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHIEF OIL & GAS LLC				148216										
RED OAK RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	228750	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	6187	PERF. 7471 - 8083			
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/31/2015 - PLUGGED		10/31/15								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEARFORK PRODUCTION, LLC				159652										
ARNOLD-BRYSON		WELL #:		1 H	RRCID ->	236983	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	8277	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-						

POOLVILLE-BRADLEY				1 H	RRCID ->	236989	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7809	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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CLEARFORK PRODUCTION, LLC //CONT.// 159652
 POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

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

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 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-															

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-															

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
COLOTEX OPERATING, LLC			168908													
BARRON		WELL #:	3	RRCID ->	231729	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	3841	PERF. 3756 - 3806						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

CROWN EQUIPMENT CO.			191534	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
LANKFORD		WELL #:	1	RRCID ->	196837	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5994 - 6042						
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					26
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					26
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					26
04	900 N	353	-0-	-547	-0-	353	2			N	-0-					26
05	868 N	327	-0-	-541	-0-	327	2			N	-0-					26
06	630 N	376	-0-	-254	-0-	376	2			N	-0-					26
07	372 N	217	-0-	-155	-0-	217	2			N	-0-					26
08	341 N	172	-0-	-169	-0-	172	2			N	-0-					26
09	390 N	183	-0-	-207	-0-	183	2			N	-0-					26
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					26
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					26
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					26
TOTAL GAS PROD:			4,405			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

BARKER			191534	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BARKER		WELL #:	1	RRCID ->	198880	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	6028	PERF. 5912 - 5995						
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	N	3					133
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					133
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	N	1	114	1			20
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					20
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	N	1					21
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					21
07	1209 N	939	-0-	-270	-0-	939	2			N	-0-					21
08	1023 N	892	-0-	-131	-0-	892	2			N	-0-					21
09	1230 N	517	-0-	-713	-0-	517	2			N	-0-					21
10	930 N	93	-0-	-837	-0-	93	2			N	-0-					21
11	870 N	611	-0-	-259	-0-	611	2			N	-0-					21
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					21
TOTAL GAS PROD:			9,297			TOTAL CONDENSATE PROD:					5					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.//		191534							
BARTOLI		WELL #:		1	RRCID ->	201608	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	6102 PERF. 5950 - 6074	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		179 N	179	-0-	-0-	179 2		N	-0-		24
02		67 N	67	-0-	-0-	67 2		N	-0-		24
03		115 N	115	-0-	-0-	115 2		N	-0-		24
04		180 N	174	-0-	-6	174 2		N	-0-		24
05		256 N	256	-0-	-0-	256 2		N	-0-		24
06		247 N	247	-0-	-0-	247 2		N	-0-		24
07		250 N	250	-0-	-0-	250 2		N	-0-		24
08		250 N	250	-0-	-0-	250 2		N	-0-		24
09		240 N	194	-0-	-46	194 2		N	-0-		24
10		248 N	202	-0-	-46	202 2		N	-0-		24
11		240 N	178	-0-	-62	178 2		N	-0-		24
12		186 N	NO RPT	-0-	-186			N	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:		2,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCCONATHY		WELL #:		1	RRCID ->	201619	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	6120 PERF. 5960 - 6078	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		601 N	601	-0-	-0-	601 2		N	-0-		36
02		597 N	597	-0-	-0-	597 2		N	-0-		36
03		547 N	547	-0-	-0-	547 2		N	-0-		36
04		570 N	434	-0-	-136	434 2		N	-0-		36
05		651 N	351	-0-	-300	351 2		N	-0-		36
06		540 N	349	-0-	-191	349 2		N	-0-		36
07		434 N	330	-0-	-104	330 2		N	-0-		36
08		372 N	372	-0-	-0-	372 2		N	-0-		36
09		360 N	105	-0-	-255	105 2		N	-0-		36
10		391 N	391	-0-	-0-	391 2		N	-0-		36
11		360 N	346	-0-	-14	346 2		N	-0-		36
12		124 N	NO RPT	-0-	-124			N	NO RPT		36
TOTAL GAS PROD:		4,423		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1000 N	1000	-0-	-0-	1000 2		N	-0-		175
02		860 N	860	-0-	-0-	860 2		N	-0-		175
03		916 N	916	-0-	-0-	916 2		N	-0-		175
04		900 N	848	-0-	-52	848 2		N	-0-		175
05		930 N	891	-0-	-39	891 2		N	-0-		175
06		900 N	841	-0-	-59	841 2		N	-0-		175
07		905 N	905	-0-	-0-	905 2		N	-0-		175
08		899 N	857	-0-	-42	857 2		N	-0-		175
09		840 N	840	-0-	-0-	840 2		N	-0-		175
10		899 N	831	-0-	-68	831 2		N	-0-		175
11		840 N	828	-0-	-12	828 2		N	-0-		175
12		868 N	NO RPT	-0-	-868			N	NO RPT		175
TOTAL GAS PROD:		9,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.//		191534									
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	203427	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 5900 - 6000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			28
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			28
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			28
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			28
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			28
06		510 N	474	-0-	-36	-0-	474 2		N	-0-			28
07		527 N	478	-0-	-49	-0-	478 2		N	-0-			28
08		496 N	458	-0-	-38	-0-	458 2		N	-0-			28
09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			28
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			28
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			28
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		5,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IRVINE		WELL #:		1	RRCID ->	203668	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5980 - 6130		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			30
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			30
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			30
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			30
05		217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2		N	-0-			30
06		300 N	233	-0-	-67	-0-	233 2		N	-0-			30
07		341 N	193	-0-	-148	-0-	193 2		N	-0-			30
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			30
09		240 N	196	-0-	-44	-0-	196 2		N	-0-			30
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			30
11		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2		N	-0-			30
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		2,549		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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			72
02		712 N	712	-0-	-0-	-0-	709 2	3 9	N	3			75
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			75
04		990 N	678	-0-	-312	-0-	678 2		N	-0-			75
05		775 N	709	-0-	-66	-0-	709 2		N	-0-			75
06		780 N	679	-0-	-101	-0-	679 2		N	-0-			75
07		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-			75
08		713 N	699	-0-	-14	-0-	699 2		N	-0-			75
09		690 N	559	-0-	-131	-0-	559 2		N	-0-			75
10		744 N	548	-0-	-196	-0-	548 2		N	-0-			75
11		690 N	465	-0-	-225	-0-	465 2		N	-0-			75
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:		7,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.//		191534									
PICKARD		WELL #:		3	RRCID ->	203758	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	6120	PERF. 5894 - 6005		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			72
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	668 2	3 9	N	3			75
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			75
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			75
05		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			75
06		870 N	751	-0-	-119	-0-	751 2		N	-0-			75
07		837 N	835	-0-	-2	-0-	835 2		N	-0-			75
08		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			75
09		750 N	549	-0-	-201	-0-	549 2		N	-0-			75
10		837 N	686	-0-	-151	-0-	686 2		N	-0-			75
11		720 N	564	-0-	-156	-0-	564 2		N	-0-			75
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:		8,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

R & R UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203759	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 5955 - 6120		
01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-			93
02		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-			93
03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-			93
04		1440 N	1356	-0-	-84	-0-	1355 2	1 9	N	1	72 1		22
05		1395 N	1282	-0-	-113	-0-	1282 2		N	-0-			22
06		1290 N	1175	-0-	-115	-0-	1175 2		N	-0-			22
07		1395 N	1191	-0-	-204	-0-	1191 2		N	-0-			22
08		1271 N	1173	-0-	-98	-0-	1173 2		N	-0-			22
09		1170 N	1088	-0-	-82	-0-	1088 2		N	-0-			22
10		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-			22
11		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-			22
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		13,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

LANKFORD		WELL #:		2	RRCID ->	204157	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 6032 - 6146		
01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			66
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			66
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			66
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-			66
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			66
06		1080 N	1077	-0-	-3	-0-	1077 2		N	-0-			66
07		1178 N	1017	-0-	-161	-0-	1017 2		N	-0-			66
08		1116 N	918	-0-	-198	-0-	918 2		N	-0-			66
09		1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1070 2		N	-0-			66
10		1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000 2		N	-0-			66
11		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-			66
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			66
TOTAL GAS PROD:		11,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.//		191534										
CATES		WELL #:		1	RRCID ->	204278	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6209	PERF. 6068 - 6182			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1050 N	1050	-0-	-0-		1050 2			N	-0-			43
02		945 N	945	-0-	-0-		945 2			N	-0-			43
03		938 N	938	-0-	-0-		938 2			N	-0-			43
04		1020 N	901	-0-	-119		901 2			N	-0-			43
05		1023 N	979	-0-	-44		979 2			N	-0-			43
06		923 N	923	-0-	-0-		923 2			N	-0-			43
07		930 N	881	-0-	-49		881 2			N	-0-			43
08		992 N	846	-0-	-146		846 2			N	-0-			43
09		930 N	795	-0-	-135		795 2			N	-0-			43
10		868 N	857	-0-	-11		857 2			N	-0-			43
11		832 N	832	-0-	-0-		832 2			N	-0-			43
12		837 N	NO RPT	-0-	-837					N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		9,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYNES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207509	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 6012 - 6134			
01		669 N	669	-0-	-0-		669 2			N	-0-			53
02		617 N	617	-0-	-0-		606 2	11 9		N	10			63
03		608 N	608	-0-	-0-		608 2			N	-0-			63
04		660 N	623	-0-	-37		614 2	9 9		N	8			71
05		651 N	646	-0-	-5		646 2			N	-0-			71
06		600 N	574	-0-	-26		574 2			N	-0-			71
07		651 N	611	-0-	-40		611 2			N	-0-			71
08		651 N	629	-0-	-22		629 2			N	-0-			71
09		627 N	627	-0-	-0-		627 2			N	-0-			71
10		620 N	430	-0-	-190		420 2	10 9		N	9			80
11		600 N	565	-0-	-35		565 2			N	-0-			80
12		651 N	NO RPT	-0-	-651					N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:		6,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

PICKARD		WELL #:		1	RRCID ->	207510	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5842 - 5957			
01		1095 N	1095	-0-	-0-		1094 2	1 9		N	1			33
02		1100 N	1100	-0-	-0-		1098 2	2 9		N	2			35
03		1027 N	1027	-0-	-0-		1025 2	2 9		N	2			37
04		1050 N	889	-0-	-161		889 2			N	-0-			37
05		1178 N	1097	-0-	-81		1097 2			N	-0-			37
06		1333 N	1333	-0-	-0-		1331 2	2 9		N	2			39
07		1707 N	1707	-0-	-0-		1707 2			N	-0-			39
08		1576 N	1576	-0-	-0-		1576 2			N	-0-			39
09		1639 N	1639	-0-	-0-		1639 2			N	-0-			39
10		1705 N	1614	-0-	-91		1614 2			N	-0-			39
11		1530 N	727	-0-	-803		727 2			N	-0-			39
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705					N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:		13,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			126
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			126
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			126
04		600 N	442	-0-	-158	-0-	442	2		N	-0-			126
05		558 N	411	-0-	-147	-0-	411	2		N	-0-			126
06		480 N	362	-0-	-118	-0-	362	2		N	-0-			126
07		465 N	354	-0-	-111	-0-	354	2		N	-0-			126
08		403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2		N	-0-			126
09		360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2		N	-0-			126
10		341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-			126
11		330 N	282	-0-	-48	-0-	282	2		N	-0-			126
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			126
TOTAL GAS PROD:			4,452				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1 9	N	1			33
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2 9	N	2			35
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2 9	N	2			37
04		570 N	511	-0-	-59	-0-	511	2		N	-0-			37
05		527 N	422	-0-	-105	-0-	422	2		N	-0-			37
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2 9	N	2			39
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			39
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			39
09		570 N	542	-0-	-28	-0-	542	2		N	-0-			39
10		589 N	493	-0-	-96	-0-	493	2		N	-0-			39
11		510 N	477	-0-	-33	-0-	477	2		N	-0-			39
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:			5,708				TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			53
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			53
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			53
04		480 N	434	-0-	-46	-0-	434	2		N	-0-			53
05		496 N	410	-0-	-86	-0-	410	2		N	-0-			53
06		480 N	423	-0-	-57	-0-	423	2		N	-0-			53
07		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-			53
08		403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2		N	-0-			53
09		420 N	417	-0-	-3	-0-	414	2	3 9	N	3			56
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			56
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			56
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:			4,765				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534											
POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 211935		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-			16
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			16
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			16
04	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2		N	-0-			16
05	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2		N	-0-			16
06	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2		N	-0-			16
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			16
08	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2		N	-0-			16
09	1080 N	973	-0-	-107	-0-	973	2		N	-0-			16
10	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2		N	-0-			16
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			16
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: 12,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES		WELL #: 2		RRCID -> 213565		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			144
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			144
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			144
04	660 N	450	-0-	-210	-0-	450	2		N	-0-			144
05	713 N	461	-0-	-252	-0-	461	2		N	-0-			144
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			144
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			144
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			144
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	623	2		N	-0-			144
10	651 N	572	-0-	-79	-0-	572	2		N	-0-			144
11	690 N	586	-0-	-104	-0-	586	2		N	-0-			144
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			144

TOTAL GAS PROD: 6,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANKFORD		WELL #: 3		RRCID -> 213652		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			12
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			12
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			12
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			12
05	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	1332	2		N	-0-			12
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			12
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			12
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			12
09	1410 N	1250	-0-	-160	-0-	1250	2		N	-0-			12
10	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1488	2		N	-0-			12
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			12
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 15,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.//		191534									
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	213710	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	6275	PERF. 6151 -	6240	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	621	2	13	9	N	12		160
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	488	2	6	9	N	5	112 1	53
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	N	2		55
04	600 N	514	-0-	-86	-0-	505	2	9	9	N	8		63
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	564	2	8	9	N	7		70
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	507	2	7	9	N	6		76
07	527 N	475	-0-	-52	-0-	473	2	2	9	N	2		78
08	558 N	502	-0-	-56	-0-	494	2	8	9	N	7		85
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-		85
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-		85
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-		85
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		85
TOTAL GAS PROD:		5,719		TOTAL CONDENSATE PROD:				49					

YEATS		WELL #:		1	RRCID ->	214848	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 6004 -	6138	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	542	2	4	9	N	4		85
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	N	2	67 1	20
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	2	3	9	N	3		23
04	540 N	358	-0-	-182	-0-	356	2	2	9	N	2		25
05	1147 N	541	-0-	-606	-0-	540	2	1	9	N	1		26
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-		26
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-		26
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-		26
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-		26
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-		26
11	1320 N	800	-0-	-520	-0-	800	2			N	-0-		26
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT		26
TOTAL GAS PROD:		7,907		TOTAL CONDENSATE PROD:				12					

BIELSS		WELL #:		1	RRCID ->	216475	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	6281	PERF. 6104 -	6230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1076	2	8	9	N	7		45
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1134	2	7	9	N	6		51
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-		51
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-		51
05	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1177	2	9	9	N	8		59
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1211	2	8	9	N	7		66
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	2	6	9	N	5		71
08	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-		71
09	1230 N	1077	-0-	-153	-0-	1077	2			N	-0-		71
10	1240 N	1062	-0-	-178	-0-	1062	2			N	-0-		71
11	1110 N	970	-0-	-140	-0-	970	2			N	-0-		71
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT		71
TOTAL GAS PROD:		12,367		TOTAL CONDENSATE PROD:				33					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534									
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 218292		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	669	2	6 9	N	5	115
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	678	2	6 9	N	5	120
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-	120
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-	15
05	744 N	702	-0-	-42	-0-	701	2	1 9	N	1	16
06	690 N	656	-0-	-34	-0-	656	2		N	-0-	16
07	713 N	663	-0-	-50	-0-	659	2	4 9	N	4	20
08	713 N	622	-0-	-91	-0-	622	2		N	-0-	20
09	660 N	640	-0-	-20	-0-	640	2		N	-0-	20
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-	20
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-	20
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT	20
TOTAL GAS PROD:		7,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219955		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156		
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	2	6 9	N	5	60
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1108	2	3 9	N	3	63
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1172	2	8 9	N	7	70
04	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2		N	-0-	70
05	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2		N	-0-	70
06	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	1060	2	1 9	N	1	71
07	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1071	2	2 9	N	2	73
08	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2		N	-0-	73
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-	73
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-	73
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-	73
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT	73
TOTAL GAS PROD:		12,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

GRIFFIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223145		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198		
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1060	2	13 9	N	12	90
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11 9	N	10	100
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	986	2	11 9	N	10	110
04	1050 N	945	-0-	-105	-0-	934	2	11 9	N	10	120
05	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1013	2	13 9	N	12	132
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1 9	N	1	15
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1079	2	9 9	N	8	23
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	2	6 9	N	5	28
09	990 N	955	-0-	-35	-0-	947	2	8 9	N	7	35
10	1085 N	953	-0-	-132	-0-	953	2		N	-0-	35
11	1020 N	882	-0-	-138	-0-	882	2		N	-0-	35
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT	35
TOTAL GAS PROD:		10,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		75					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.//		191534							
TIDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	223146	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	6230	PERF. 6064 - 6202
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-		120
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		120
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-		120
04		570 N	461	-0-	-109	-0-	461 2	N	-0-		120
05		496 N	472	-0-	-24	-0-	472 2	N	-0-		120
06		480 N	444	-0-	-36	-0-	444 2	N	-0-	60 1	60
07		465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2	N	-0-		60
08		465 N	445	-0-	-20	-0-	445 2	N	-0-		60
09		450 N	435	-0-	-15	-0-	435 2	N	-0-		60
10		465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2	N	-0-		60
11		420 N	399	-0-	-21	-0-	399 2	N	-0-		60
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:			5,115	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HAYNES-MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	223186	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	6376	PERF. 6072 - 6259
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		111
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		111
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-	111 1	-0-
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2	N	-0-		-0-
05		341 N	236	-0-	-105	-0-	236 2	N	-0-		-0-
06		210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2	N	-0-		-0-
07		217 N	111	-0-	-106	-0-	111 2	N	-0-		-0-
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-		-0-
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		-0-
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		-0-
11		600 N	342	-0-	-258	-0-	342 2	N	-0-		-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,318	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 2	N	-0-		19
02		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2	N	-0-		19
03		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2	N	-0-		19
04		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2	N	-0-		19
05		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2	N	-0-		19
06		2880 X	2830	-0-	-50	-0-	2830 2	N	-0-		19
07		2976 X	2803	-0-	-173	-0-	2799 2	4 9	N	4	23
08		2976 X	2811	-0-	-165	-0-	2811 2		N	-0-	23
09		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2917 2	11 9	N	10	33
10		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2		N	-0-	33
11		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2		N	-0-	33
12		2976 N	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT	33
TOTAL GAS PROD:			32,933	TOTAL CONDENSATE PROD:			14				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.//		191534									
CUMMINS-BUCHANAN		WELL #:		1	RRCID ->	224943	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	6020 - 6179	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			107
02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			107
03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			107
04		972 N	972	-0-	-0-	-0-	961 2	11 9	N	10			117
05		992 N	987	-0-	-5	-0-	976 2	11 9	N	10			127
06		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			127
07		992 N	899	-0-	-93	-0-	899 2		N	-0-			127
08		992 N	832	-0-	-160	-0-	832 2		N	-0-			127
09		960 N	676	-0-	-284	-0-	676 2		N	-0-			127
10		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1253 2	4 9	N	4			131
11		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-			131
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			131
TOTAL GAS PROD:		10,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

BERNARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226165	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6327	PERF.	6084 - 6261	
01		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1761 2	13 9	N	12			192
02		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-			192
03		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-	176 1		16
04		1710 N	1517	-0-	-193	-0-	1517 2		N	-0-			16
05		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-			16
06		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1685 2	6 9	N	5			21
07		1581 N	1545	-0-	-36	-0-	1545 2		N	-0-			21
08		2015 N	1633	-0-	-382	-0-	1633 2		N	-0-			21
09		1680 N	1302	-0-	-378	-0-	1302 2		N	-0-			21
10		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-			21
11		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1734 2	3 9	N	3			24
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		18,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

BONE-DEAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	227163	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6650 - 7775	
01		4030 X	3989	-0-	-41	-0-	3978 2	11 9	N	10			49
02		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4045 2	6 9	N	5			54
03		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4082 2	11 9	N	10			64
04		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3992 2	8 9	N	7			71
05		4030 X	3705	-0-	-325	-0-	3705 2		N	-0-			71
06		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 2		N	-0-			71
07		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4294 2	9 9	N	8			79
08		4030 X	3822	-0-	-208	-0-	3822 2		N	-0-			79
09		3900 X	3686	-0-	-214	-0-	3686 2		N	-0-			79
10		4030 X	3667	-0-	-363	-0-	3667 2		N	-0-			79
11		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3945 2	2 9	N	2			81
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
TOTAL GAS PROD:		43,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534														
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		5239 X	4766	-0-	-473	-0-	4766	2		N	-0-			59
02		4901 X	4333	-0-	-568	-0-	4333	2		N	-0-			59
03		4867 X	4640	-0-	-227	-0-	4640	2		N	-0-			59
04		4650 X	4578	-0-	-72	-0-	4578	2		N	-0-			59
05		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2		N	-0-			59
06		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2		N	-0-			59
07		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2		N	-0-			59
08		5270 X	4535	-0-	-735	-0-	4535	2		N	-0-			59
09		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2		N	-0-			59
10		5270 X	3381	-0-	-1889	-0-	3381	2		N	-0-			59
11		4950 X	3182	-0-	-1768	-0-	3182	2		N	-0-			59
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:			49,953		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	2	17	9	N	15		180
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-		180
03		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1523	2	12	9	N	11		191
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1557	2	2	9	N	2		193
05		1674 N	1181	-0-	-493	-0-	1177	2	4	9	N	4	175	22
06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1522	2	8	9	N	7		29
07		1612 N	1533	-0-	-79	-0-	1529	2	4	9	N	4		33
08		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1439	2	2	9	N	2		35
09		1530 N	1520	-0-	-10	-0-	1507	2	13	9	N	12		47
10		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1745	2	3	9	N	3		50
11		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-		50
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:			16,820		TOTAL CONDENSATE PROD:			60						

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3188	2	2	9	N	2		96
02		2900 X	2891	-0-	-9	-0-	2888	2	3	9	N	3		99
03		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3182	2	8	9	N	7		106
04		3000 X	2991	-0-	-9	-0-	2991	2			N	-0-		106
05		3100 X	2637	-0-	-463	-0-	2636	2	1	9	N	1		107
06		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3179	2	10	9	N	9		116
07		3100 X	3041	-0-	-59	-0-	3041	2			N	-0-		116
08		3100 X	2975	-0-	-125	-0-	2975	2			N	-0-		116
09		3000 X	2910	-0-	-90	-0-	2910	2			N	-0-		116
10		3100 X	2901	-0-	-199	-0-	2901	2			N	-0-		116
11		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-		116
12		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT		116
TOTAL GAS PROD:			32,931		TOTAL CONDENSATE PROD:			22						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534										
IRVINE		WELL #:		3H	RRCID -> 237415	COMPL. DATE 01/02/2008	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 6375 - 8020			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3596 X	3596	-0-	-0-	3596 2		N	-0-			102
02		4228 X	4228	-0-	-0-	4218 2	10 9	N	9			111
03		4362 X	4362	-0-	-0-	4355 2	7 9	N	6			117
04		3798 X	3798	-0-	-0-	3788 2	10 9	N	9			126
05		4238 X	4238	-0-	-0-	4237 2	1 9	N	1			127
06		3644 X	3644	-0-	-0-	3640 2	4 9	N	4			131
07		4261 X	4261	-0-	-0-	4261 2		N	-0-			131
08		3978 X	3978	-0-	-0-	3978 2		N	-0-			131
09		3732 X	3732	-0-	-0-	3732 2		N	-0-			131
10		4172 X	4172	-0-	-0-	4172 2		N	-0-			131
11		4055 X	4055	-0-	-0-	4048 2	7 9	N	6			137
12		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-		N	NO RPT			137
TOTAL GAS PROD:		44,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

CLARK		WELL #:		3H	RRCID -> 238917	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL DEPTH	6096	PERF. 6437 - 8088			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6076 X	6035	-0-	-41	6011 2	24 9	N	22			88
02		5684 X	5506	-0-	-178	5492 2	14 9	N	13			101
03		6076 X	5600	-0-	-476	5586 2	14 9	N	13			114
04		5880 X	4922	-0-	-958	4916 2	6 9	N	5			119
05		6045 X	4608	-0-	-1437	4606 2	2 9	N	2			121
06		6341 X	6341	-0-	-0-	6338 2	3 9	N	3			124
07		6149 X	6149	-0-	-0-	6131 2	18 9	N	16			140
08		5900 X	5900	-0-	-0-	5894 2	6 9	N	5			145
09		5880 X	5556	-0-	-324	5550 2	6 9	N	5			150
10		6076 X	5774	-0-	-302	5766 2	8 9	N	7			157
11		5880 X	5175	-0-	-705	5175 2		N	-0-			157
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			157
TOTAL GAS PROD:		61,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		91						

LANKFORD		WELL #:		4H	RRCID -> 238919	COMPL. DATE 02/24/2008	TOTAL DEPTH	6071	PERF. 6170 - 8075			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4371 X	4104	-0-	-267	4104 2		N	-0-			30
02		4089 X	3607	-0-	-482	3607 2		N	-0-			30
03		4371 X	3656	-0-	-715	3646 2	10 9	N	9			39
04		4230 X	3600	-0-	-630	3600 2		N	-0-			39
05		4092 X	3574	-0-	-518	3574 2		N	-0-			39
06		3960 X	3627	-0-	-333	3627 2		N	-0-			39
07		3844 X	3713	-0-	-131	3713 2		N	-0-			39
08		4059 X	4059	-0-	-0-	4059 2		N	-0-			39
09		3912 X	3912	-0-	-0-	3912 2		N	-0-			39
10		4545 X	4545	-0-	-0-	4545 2		N	-0-			39
11		3930 X	3495	-0-	-435	3495 2		N	-0-			39
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:		41,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534										
PICKARD		WELL #: 5H		RRCID -> 246919		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	4092 X	3773	-0-	-319	-0-	3767	2	6	9	N	5	85
02	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3878	2	7	9	N	6	91
03	4092 X	3732	-0-	-360	-0-	3728	2	4	9	N	4	95
04	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4878	2	11	9	N	10	105
05	4092 X	3991	-0-	-101	-0-	3991	2			N	-0-	105
06	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4652	2	7	9	N	6	111
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4211	2	8	9	N	7	118
08	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4788	2	3	9	N	3	121
09	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4056	2	13	9	N	12	133
10	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-	133
11	3960 X	3776	-0-	-184	-0-	3776	2			N	-0-	133
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	133
TOTAL GAS PROD:		47,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

HAYNES-MURPHY		WELL #: 2H		RRCID -> 246921		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-	74
02	6032 X	5882	-0-	-150	-0-	5871	2	11	9	N	10	84
03	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6773	2	4	9	N	4	33
04	6240 X	6222	-0-	-18	-0-	6213	2	9	9	N	8	41
05	6448 X	5974	-0-	-474	-0-	5974	2			N	-0-	41
06	6240 X	5676	-0-	-564	-0-	5668	2	8	9	N	7	48
07	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6611	2	7	9	N	6	54
08	6448 X	6342	-0-	-106	-0-	6342	2			N	-0-	54
09	6210 X	5803	-0-	-407	-0-	5803	2			N	-0-	54
10	6448 X	6346	-0-	-102	-0-	6339	2	7	9	N	6	60
11	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6229	2	15	9	N	14	74
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	74
TOTAL GAS PROD:		68,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

GOUGE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253206		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	3565 X	3156	-0-	-409	-0-	3153	2	3	9	N	3	53
02	3335 X	2959	-0-	-376	-0-	2959	2			N	-0-	53
03	3565 X	3555	-0-	-10	-0-	3555	2			N	-0-	53
04	3450 X	2906	-0-	-544	-0-	2892	2	14	9	N	13	66
05	3565 X	2870	-0-	-695	-0-	2859	2	11	9	N	10	76
06	3450 X	3197	-0-	-253	-0-	3184	2	13	9	N	12	88
07	3565 X	3346	-0-	-219	-0-	3335	2	11	9	N	10	98
08	3565 X	3433	-0-	-132	-0-	3432	2	1	9	N	1	99
09	3210 X	2702	-0-	-508	-0-	2702	2			N	-0-	99
10	3348 X	3235	-0-	-113	-0-	3228	2	7	9	N	6	105
11	3330 X	2619	-0-	-711	-0-	2617	2	2	9	N	2	107
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	107
TOTAL GAS PROD:		33,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) CROWN EQUIPMENT CO. WHEELER		//CONT.// //CONT.//	65280 200 191534	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	9429	2	9798	5	N	20					79
02		16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	7169	2	9465	5	N	15					94
03		17333 X	17333	-0-	-0-	-0-	6989	2	10333	5	N	10	66	1			38
04		16414 X	16414	-0-	-0-	-0-	6749	2	9645	5	N	18					56
05		16994 X	16994	-0-	-0-	-0-	6690	2	10296	5	N	7					63
06		14861 X	14861	-0-	-0-	-0-	4024	2	10831	5	N	5					68
07		17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	5959	2	11053	5	N	2					70
08		14218 X	14218	-0-	-0-	-0-	4615	2	9600	5	N	3					73
09		7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					73
10		8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	5234	2	2946	5	N	-0-					73
11		13199 X	13199	-0-	-0-	-0-	8739	2	4449	5	N	10					83
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
TOTAL GAS PROD:			154,113				TOTAL CONDENSATE PROD:			90							

CUMMING COMPANY, INC. THE WIMBERLY			194204	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09		510 N	324	-0-	-186	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11		420 N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,223				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WIMBERLY				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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							
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//		194204											
MOE		WELL #:		1H	RRCID ->	217189	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	5259	PERF. 5553 -	7590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEWART		WELL #:		1H	RRCID ->	220869	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	5538	PERF. 5970 -	8489			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "73"		WELL #:		4	RRCID ->	223935	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	4495	PERF. 4260 -	4464			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	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-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//		194204										
STEWART		WELL #:		2H	RRCID -> 224927	COMPL. DATE 07/12/2013	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5183	- 5224					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WAYNICK		WELL #:		RRCID -> 242806	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3762	- 3788		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/17/2010						
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						
INDIANOLA RAILROAD		WELL #:	1	RRCID -> 249815	COMPL. DATE 04/13/2009	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4145 - 4300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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-			

DRECHSEL UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 250805	COMPL. DATE 06/21/2007	TOTAL DEPTH	8469	PERF. 5402 - 8391	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	134	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	134	
03	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	134	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	134	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	134	
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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	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-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//		194204										
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2066	-0-	2066	4409		2066 2		N	-0-			-0-
02		5777 X	1368	-0-	-4409	-0-		1368 2		N	-0-			-0-
03		558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
04		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-				N	-0-			-0-
05		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			-0-
06		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			-0-
07		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,434	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHUFFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	256100	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3734 -	3754		
01	DLQ	G-10	-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-							

SCALING		WELL #:		1	RRCID ->	256477	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3926 -	3946		
01	DLQ	G-10	2165	-0-	2165	4573		2165 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1907	-0-	-893	3680		1907 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	505	-0-	-2595	1085		505 2		N	-0-			-0-
04		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		373 N	373	-0-	-0-	-0-		373 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,950	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	4888	-0-	4888	9152	4888	2		N	-0-			-0-
02		13578 X	4426	-0-	-9152	-0-	4426	2		N	-0-			-0-
03		5208 X	1158	-0-	-4050	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
04		4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-				N	-0-			-0-
05		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-				N	-0-			-0-
06		4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-				N	-0-			-0-
07		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-				N	-0-			-0-
08		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,472				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810														
01	DLQ	G-10	3847	-0-	3847	7431	3847	2		N	-0-			-0-
02		10765 X	3334	-0-	-7431	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
03		3999 X	755	-0-	-3244	-0-	755	2		N	-0-			-0-
04		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-				N	-0-			-0-
05		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	-0-			-0-
06		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			-0-
07		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-			-0-
08		744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,110				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744														
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
02		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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:			2,568				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.// 194204														
HOECK B		WELL #: 1		RRCID -> 259336		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCALING B		WELL #: 2		RRCID -> 259563		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272								
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-							-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-							-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-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:		2,752				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.// 194204											
CRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 262627		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
09	900 N	799	-0-	-101	-0-	799	2		N	-0-			-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPRADLING		WELL #: 1		RRCID -> 262629		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075					
01	DLQ G-10	1313	-0-	1313	3397	1313	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1316	-0-	-1484	1913	1316	2		N	-0-			-0-
03	2820 N	907	-0-	-1913	-0-	907	2		N	-0-			-0-
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
09	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
11	1800 N	1163	-0-	-637	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DDJB SERVICES GP LLC		195916		RRCID -> 230097		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356					
GRANDVIEW SWD		WELL #: 1											
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-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DALE, DOYLE C.			197636											
DALE			WELL #:	2	RRCID ->	238337	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 6070 - 6110			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			148
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			148
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			148
04		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			148
05		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			148
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			148
07		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			148
08		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			148
09		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			148
10		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			148
11		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			148
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			148
TOTAL GAS PROD:			11			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DALLAS PRODUCTION, INC.			197690	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
MANLEY-BENGE			1 H											
MANLEY-BENGE			WELL #:	1 H	RRCID ->	237547	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	5091	PERF. 5551 - 9701			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		62	1	1165	3	N	-0-	123
02		1218 N	1161	-0-	-57	-0-		58	1	1079	3	N	22	145
								24	9					
03		1302 N	1137	-0-	-165	-0-		62	1	1073	3	N	2	147
								2	9					
04		1200 N	1080	-0-	-120	-0-		60	1	1017	3	N	3	150
								3	9					
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		62	1	1023	3	N	-0-	150
06		1110 N	1044	-0-	-66	-0-		60	1	973	3	N	10	160
								11	9					
07		1116 N	1018	-0-	-98	-0-		62	1	955	3	N	1	161
								1	9					
08		1085 N	1027	-0-	-58	-0-		62	1	964	3	N	1	162
								1	9					
09		1050 N	930	-0-	-120	-0-		30	1	898	3	N	2	164
								2	9					
10		1023 N	960	-0-	-63	-0-		62	1	898	3	N	-0-	164
11		990 N	930	-0-	-60	-0-		60	1	852	3	N	16	9
								18	9					
12		961 N	912	-0-	-49	-0-		62	1	850	3	N	-0-	9
TOTAL GAS PROD:			12,511			TOTAL CONDENSATE PROD:					57			

HICKMAN, MELISSA			197690	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
HICKMAN, MELISSA			1H											
HICKMAN, MELISSA			WELL #:	1H	RRCID ->	238339	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 6594 - 8892			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07		T. A.	-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-			

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	3596 X	3129	-0-	-467	-0-	775 1	2309 3	N	41			167	
						45 9							
02	3364 X	2895	-0-	-469	-0-	725 1	2129 3	N	37	168	1	36	
						41 9							
03	3317 X	3089	-0-	-228	-0-	775 1	2282 3	N	29			65	
						32 9							
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	750 1	2207 3	N	79			144	
						87 9							
05	3131 X	2860	-0-	-271	-0-	775 1	2033 3	N	47	163	1	28	
						52 9							
06	3030 X	2528	-0-	-502	-0-	750 1	1736 3	N	38			66	
						42 9							
07	3131 X	2200	-0-	-931	-0-	750 1	1419 3	N	28			94	
						31 9							
08	3131 X	2534	-0-	-597	-0-	775 1	1735 3	N	22			116	
						24 9							
09	3030 X	2178	-0-	-852	-0-	625 1	1520 3	N	30			146	
						33 9							
10	2852 X	2104	-0-	-748	-0-	750 1	1342 3	N	11			157	
						12 9							
11	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	725 1	1899 3	N	16	166	1	7	
						18 9							
12	2542 X	2272	-0-	-270	-0-	775 1	1480 3	N	15			22	
						17 9							
TOTAL GAS PROD:		31,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		393							

COWLEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	252532	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	3004 -	3048
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C.		200532		RRCID ->		230536	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	8949	PERF.	9170 -	10600
SCRUGGS		WELL #:		1H									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	DLQ G-10	11131	-0-	11131	22233	11131 2		N	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	9627	-0-	9627	31860	9627 2		N	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	10321	-0-	10321	42181	10321 2		N	-0-			-0-	
04	51968 X	9787	-0-	-42181	-0-	9787 2		N	-0-			-0-	
05	11129 X	9128	-0-	-2001	-0-	9128 2		N	-0-			-0-	
06	10770 X	8313	-0-	-2457	-0-	8313 2		N	-0-			-0-	
07	10323 X	9134	-0-	-1189	-0-	9134 2		N	-0-			-0-	
08	10323 X	7826	-0-	-2497	-0-	7826 2		N	-0-			-0-	
09	9780 X	8351	-0-	-1429	-0-	8351 2		N	-0-			-0-	
10	9114 X	8330	-0-	-784	-0-	8330 2		N	-0-			-0-	
11	8190 X	7588	-0-	-602	-0-	7588 2		N	-0-			-0-	
12	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		99,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	1327				N	-0-					132
02		0 W	-0-	-0-	-0-	1327				N	-0-	86	1			46
03		0 W	-0-	-0-	-0-	1327				N	-0-					46
04		0 W	-0-	-0-	-0-	1327				N	-0-					46
05		0 W	-0-	-0-	-0-	1327				N	-0-					46
06		0 W	-0-	-0-	-0-	1327				N	-0-					46
07		0 W	-0-	-0-	-0-	1327				N	-0-					46
08		0 W	-0-	-0-	-0-	1327				N	-0-					46
09		0 W	-0-	-0-	-0-	1327				N	3					49
10		0 W	-0-	-0-	-0-	1327				N	-0-					49
11		0 W	-0-	-0-	-0-	1327				N	-0-					49
12		0 W	-0-	-0-	-0-	1327				N	-0-					49

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

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							
01	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	163	1	4713	2	N	-0-					-0-	
02	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	144	1	4066	2	N	-0-					-0-	
03	4340 X	4244	-0-	-96	-0-	142	1	4102	2	N	-0-					-0-	
04	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	143	1	4101	2	N	-0-					-0-	
05	4340 X	4032	-0-	-308	-0-	136	1	3896	2	N	-0-					-0-	
06	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	150	1	4211	2	N	-0-					-0-	
07	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	150	1	4232	2	N	-0-					-0-	
08	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	164	1	4547	2	N	-0-					-0-	
09	4200 X	4152	-0-	-48	-0-	141	1	4011	2	N	-0-					-0-	
10	4340 X	4035	-0-	-305	-0-	136	1	3899	2	N	-0-					-0-	
11	4200 X	4052	-0-	-148	-0-	133	1	3919	2	N	-0-					-0-	
12	4712 X	4391	-0-	-321	-0-	147	1	4244	2	N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: 51,690 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							
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-

OIL AND GAS DIVISION

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														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5921 X	4841	-0-	-1080	-0-	180	1	4643	3	Y	16	12	4	
02	5539 X	4443	-0-	-1096	-0-	189	1	4279	3	Y	2		6	
03	5859 X	4661	-0-	-1198	-0-	162	1	4474	3	Y	16	20	2	
04	4710 X	4374	-0-	-336	-0-	169	1	4211	3	Y	1	1	2	
05	4867 X	4530	-0-	-337	-0-	189	1	4348	3	Y	15	17	-0-	
06	4590 X	4457	-0-	-133	-0-	165	1	4297	3	Y	-0-		-0-	
07	4743 X	4541	-0-	-202	-0-	173	1	4368	3	Y	-0-		-0-	
08	4650 X	4593	-0-	-57	-0-	176	1	4396	3	Y	19	19	-0-	
09	4470 X	4293	-0-	-177	-0-	21	9	4136	3	Y	1	1	-0-	
10	4619 X	4086	-0-	-533	-0-	156	1	4066	3	Y	-0-		-0-	
11	4470 X	4092	-0-	-378	-0-	1	9	4072	3	Y	-0-		-0-	
12	4588 X	4135	-0-	-453	-0-	20	1	4102	3	Y	12		12	
						13	9							

TOTAL GAS PROD: 53,046

TOTAL CONDENSATE PROD: 82

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767													
01	2821 N	2753	-0-	-68	-0-	98	1	2655	3	Y	-0-		-0-
02	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	91	1	2479	3	Y	-0-		-0-
03	2790 N	2674	-0-	-116	-0-	94	1	2580	3	Y	-0-		-0-
04	2670 N	2626	-0-	-44	-0-	90	1	2536	3	Y	-0-		-0-
05	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	96	1	2687	3	Y	-0-		-0-
06	2670 X	2589	-0-	-81	-0-	87	1	2502	3	Y	-0-		-0-
07	2759 X	2700	-0-	-59	-0-	101	1	2599	3	Y	-0-		-0-
08	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	94	1	2498	3	Y	-0-		-0-
09	2700 X	2543	-0-	-157	-0-	87	1	2456	3	Y	-0-		-0-
10	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	13	1	2579	3	Y	-0-		-0-
11	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	13	1	2611	3	Y	-0-		-0-
12	2635 N	2623	-0-	-12	-0-	13	1	2610	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 31,669

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849													
01	3255 X	3216	-0-	-39	-0-	116	1	3100	3	Y	-0-		-0-
02	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	105	1	2950	3	Y	-0-		-0-
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	115	1	3158	3	Y	-0-		-0-
04	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	111	1	3114	3	Y	-0-		-0-
05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	120	1	3282	3	Y	-0-		-0-
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	110	1	3176	3	Y	-0-		-0-
07	3255 X	3226	-0-	-29	-0-	118	1	3108	3	Y	-0-		-0-
08	3255 X	3131	-0-	-124	-0-	112	1	3019	3	Y	-0-		-0-
09	3150 X	3119	-0-	-31	-0-	105	1	3014	3	Y	-0-		-0-
10	3255 X	3209	-0-	-46	-0-	16	1	3193	3	Y	-0-		-0-
11	3150 X	3066	-0-	-84	-0-	15	1	3051	3	Y	-0-		-0-
*12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	16	1	3335	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 38,559

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	126 1	3628 3	N	-0-			-0-
02		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	122 1	3474 3	N	-0-			-0-
03		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	117 1	3560 3	N	-0-			-0-
04		3540 X	3257	-0-	-283	-0-	105 1	3152 3	N	-0-			-0-
05		3658 X	3241	-0-	-417	-0-	109 1	3132 3	N	-0-			-0-
06		3540 X	2904	-0-	-636	-0-	95 1	2809 3	N	-0-			-0-
07		3658 X	3312	-0-	-346	-0-	115 1	3197 3	N	-0-			-0-
08		3658 X	3310	-0-	-348	-0-	114 1	3196 3	N	-0-			-0-
09		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	106 1	3171 3	N	-0-			-0-
10		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	17 1	3528 3	N	-0-			-0-
11		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	16 1	3367 3	N	-0-			-0-
12		3379 X	3285	-0-	-94	-0-	16 1	3269 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4575 - 7475	
01		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	92 1	2465 3	N	-0-			-0-
02		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	81 1	2215 3	N	-0-			-0-
03		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	57 1	1517 3	N	-0-			-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
05		527 N	11	-0-	-516	-0-	11 3		N	-0-			-0-
06		510 N	7	-0-	-503	-0-	7 3		N	-0-			-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	228 1	40 3	N	-0-			-0-
08		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	111 1	2639 3	N	-0-			-0-
09		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	64 1	1786 3	N	-0-			-0-
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	4 1	766 3	N	-0-			-0-
11		510 N	393	-0-	-117	-0-	2 1	391 3	N	-0-			-0-
12		527 N	416	-0-	-111	-0-	2 1	414 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,892		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	
01		894 N	894	-0-	-0-	-0-	31 1	863 3	Y	-0-			2
02		812 N	787	-0-	-25	-0-	29 1	758 3	Y	-0-			2
03		868 N	782	-0-	-86	-0-	28 1	754 3	Y	-0-			2
04		840 N	694	-0-	-146	-0-	27 1	667 3	Y	-0-			2
05		837 N	724	-0-	-113	-0-	25 1	699 3	Y	-0-			2
06		750 N	660	-0-	-90	-0-	22 1	638 3	Y	-0-			2
07		713 N	648	-0-	-65	-0-	24 1	624 3	Y	-0-			2
08		713 N	670	-0-	-43	-0-	24 1	646 3	Y	-0-			2
09		671 N	671	-0-	-0-	-0-	23 1	648 3	Y	-0-			2
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	4 1	784 3	Y	-0-			2
11		687 N	687	-0-	-0-	-0-	3 1	684 3	Y	-0-			2
*12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	4 1	711 3	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		8,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	624 1	1667 3	Y	10	22
02	1769 N	1547	-0-	-222	-0-	11 9	160 1	1387 3	Y	-0-
03	1891 N	1474	-0-	-417	-0-	51 1	1423 3	Y	-0-	22
04	1830 N	1593	-0-	-237	-0-	55 1	1538 3	Y	-0-	22
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	65 1	1665 3	Y	-0-	22
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	57 1	1551 3	Y	-0-	22
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	67 1	1679 3	Y	-0-	22 1
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	66 1	1665 3	Y	1	1 1
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	58 1	1591 3	Y	-0-	-0-
10	1612 N	1325	-0-	-287	-0-	6 1	1319 3	Y	-0-	-0-
11	1560 N	1234	-0-	-326	-0-	6 1	1226 3	Y	2	2
12	1705 N	1601	-0-	-104	-0-	2 9	8 1	1593 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:		5 T	RRCID -> 117777	COMPL. DATE 07/17/1985	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 7304	- 7820	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	67 1	1846 3	Y	-0-	-0-
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	60 1	1643 3	Y	-0-	-0-
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	65 1	1771 3	Y	-0-	-0-
04	1770 N	1735	-0-	-35	-0-	63 1	1672 3	Y	-0-	-0-
05	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	60 1	1687 3	Y	-0-	-0-
06	1770 N	1592	-0-	-178	-0-	52 1	1540 3	Y	-0-	-0-
07	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	63 1	1697 3	Y	-0-	-0-
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	62 1	1722 3	Y	-0-	-0-
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	59 1	1668 3	Y	-0-	-0-
10	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	8 1	1705 3	Y	-0-	-0-
11	1740 N	1661	-0-	-79	-0-	8 1	1653 3	Y	-0-	-0-
*12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	381 1	1900 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,452		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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	45 1	1265 3	N	-0-	-0-
02	1334 N	1219	-0-	-115	-0-	39 1	1180 3	N	-0-	-0-
03	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	43 1	1234 3	N	-0-	-0-
04	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	41 1	1154 3	N	-0-	-0-
05	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	42 1	1195 3	N	-0-	-0-
06	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	41 1	1168 3	N	-0-	-0-
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	45 1	1248 3	N	-0-	-0-
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	43 1	1209 3	N	-0-	-0-
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	41 1	1180 3	N	-0-	-0-
10	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	6 1	1260 3	N	-0-	-0-
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	6 1	1209 3	N	-0-	-0-
12	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	6 1	1239 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		208 N	208	-0-	-0-	7 1	200 3	Y	1	19 1	-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	1 9					-0-
03		260 N	260	-0-	-0-	8 1	224 3	Y	-0-		-0-
04		263 N	263	-0-	-0-	7 1	253 3	Y	-0-		-0-
05		278 N	278	-0-	-0-	8 1	255 3	Y	-0-		-0-
06		251 N	251	-0-	-0-	12 1	266 3	Y	-0-		-0-
07		279 N	255	-0-	-24	11 1	240 3	Y	-0-		-0-
08		279 N	59	-0-	-220	12 1	243 3	Y	-0-		-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	59 3		Y	-0-		-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248			Y	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,806	TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

BOWLES, D. T. GU "B"		WELL #:	3	RRCID ->	119524	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 6666 - 6752	
01		501 N	501	-0-	-0-	19 1	482 3	Y	-0-	37	
02		377 N	238	-0-	-139	8 1	230 3	Y	-0-	37	
03		403 N	218	-0-	-185	7 1	211 3	Y	-0-	37	
04		390 N	303	-0-	-87	13 1	290 3	Y	-0-	37	
05		314 N	314	-0-	-0-	13 1	301 3	Y	-0-	37	
06		286 N	286	-0-	-0-	12 1	274 3	Y	-0-	37	
07		310 N	304	-0-	-6	13 1	291 3	Y	-0-	35 1 2	
08		310 N	78	-0-	-232	5 1	73 3	Y	-0-	2 1 -0-	
09		300 N	-0-	-0-	-300			Y	-0-	-0-	
10		310 N	-0-	-0-	-310			Y	-0-	-0-	
11		90 N	-0-	-0-	-90			Y	-0-	-0-	
12		T. A.	2	-0-	2	2 3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,244	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIRDWELL, E. L. "GU"		WELL #:	2 T	RRCID ->	119528	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 6739 - 6920	
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-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	30 1	835 3	N	-0-			-0-
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	29 1	746 3	N	-0-			-0-
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	28 1	799 3	N	-0-			-0-
04		840 N	806	-0-	-34	-0-	28 1	778 3	N	-0-			-0-
05		837 N	823	-0-	-14	-0-	30 1	793 3	N	-0-			-0-
06		810 N	771	-0-	-39	-0-	28 1	743 3	N	-0-			-0-
07		837 N	798	-0-	-39	-0-	31 1	767 3	N	-0-			-0-
08		837 N	791	-0-	-46	-0-	31 1	760 3	N	-0-			-0-
09		780 N	775	-0-	-5	-0-	29 1	746 3	N	-0-			-0-
10		846 N	846	-0-	-0-	-0-	4 1	842 3	N	-0-			-0-
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	4 1	786 3	N	-0-			-0-
12		806 N	735	-0-	-71	-0-	4 1	731 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,602				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

01		2542 N	2516	-0-	-26	-0-	92 1	2424 3	Y	-0-			-0-
02		2407 N	2045	-0-	-362	-0-	73 1	1972 3	Y	-0-			-0-
03		2635 N	2217	-0-	-418	-0-	79 1	2138 3	Y	-0-			-0-
04		2430 N	2150	-0-	-280	-0-	75 1	2056 3	Y	17			17
							19 9						
05		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	78 1	2142 3	Y	-0-	17 1		-0-
06		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	75 1	2090 3	Y	-0-			-0-
07		2232 N	2189	-0-	-43	-0-	81 1	2108 3	Y	-0-			-0-
08		2232 N	2217	-0-	-15	-0-	80 1	2137 3	Y	-0-			-0-
09		2160 N	2129	-0-	-31	-0-	75 1	2054 3	Y	-0-			-0-
10		2201 N	2112	-0-	-89	-0-	10 1	2102 3	Y	-0-			-0-
11		2160 N	2051	-0-	-109	-0-	10 1	2041 3	Y	-0-			-0-
12		2201 N	2005	-0-	-196	-0-	10 1	1995 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,016				TOTAL CONDENSATE PROD:			17			

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

01		4805 X	4686	-0-	-119	-0-	166 1	4520 3	Y	-0-			-0-
02		4495 X	4404	-0-	-91	-0-	151 1	4253 3	Y	-0-			-0-
03		4805 X	4717	-0-	-88	-0-	159 1	4558 3	Y	-0-			-0-
04		4650 X	4540	-0-	-110	-0-	153 1	4387 3	Y	-0-			-0-
05		4805 X	4649	-0-	-156	-0-	157 1	4492 3	Y	-0-			-0-
06		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	151 1	4274 3	Y	-0-			-0-
07		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	164 1	4411 3	Y	-0-			-0-
08		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	162 1	4462 3	Y	-0-			-0-
09		4410 X	4399	-0-	-11	-0-	146 1	4253 3	Y	-0-			-0-
10		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	22 1	4568 3	Y	-0-			-0-
11		4410 X	4401	-0-	-9	-0-	21 1	4380 3	Y	-0-			-0-
*12		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	22 1	4528 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,560				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	19	1	473	3	Y	-0-		-0-
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	456	3	Y	2		2
							2	9						
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	472	3	Y	-0-		2
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	Y	-0-		2
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	585	3	Y	-0-		2
06		480 N	461	-0-	-19	-0-	17	1	444	3	Y	-0-		2
07		496 N	430	-0-	-66	-0-	18	1	412	3	Y	-0-		2
08		496 N	98	-0-	-398	-0-	6	1	92	3	Y	-0-		2
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		2
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		2
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			3,530	TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	124538	COMPL. DATE	05/08/1987	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7233 -	7702		
01		2821 X	2370	-0-	-451	-0-	85	1	2285	3	Y	-0-		-0-
02		2349 X	2345	-0-	-4	-0-	82	1	2252	3	Y	10		10
							11	9						
03		2387 X	2276	-0-	-111	-0-	79	1	2197	3	Y	-0-		10
04		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	83	1	2342	3	Y	-0-		10
05		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	90	1	2445	3	Y	-0-		10
06		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	81	1	2317	3	Y	-0-		10
07		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	94	1	2392	3	Y	-0-		-0-
08		2480 N	2417	-0-	-63	-0-	87	1	2329	3	Y	1	10 1	-0-
							1	9				1 1		
09		2400 N	2304	-0-	-96	-0-	81	1	2223	3	Y	-0-		-0-
10		2480 N	2420	-0-	-60	-0-	12	1	2408	3	Y	-0-		-0-
11		2340 N	2236	-0-	-104	-0-	11	1	2225	3	Y	-0-		-0-
12		2387 N	2225	-0-	-162	-0-	11	1	2214	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,437	TOTAL CONDENSATE PROD:			11							

KNAPP		WELL #:		3	RRCID ->	126480	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7234 -	7755		
01		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	92	1	2431	3	Y	-0-		-0-
02		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	81	1	2212	3	Y	-0-		-0-
03		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	86	1	2243	3	Y	-0-		-0-
04		2220 N	2216	-0-	-4	-0-	77	1	2139	3	Y	-0-		-0-
05		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	84	1	2321	3	Y	-0-		-0-
06		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	3	Y	-0-		-0-
07		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	93	1	2341	3	Y	-0-		-0-
08		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	92	1	2297	3	Y	-0-		-0-
09		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	81	1	2222	3	Y	-0-		-0-
10		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	12	1	2371	3	Y	-0-		-0-
11		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	11	1	2284	3	Y	-0-		-0-
12		2387 N	2352	-0-	-35	-0-	12	1	2340	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,236	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5208 X	5027	-0-	-181	-0-	169 1	4858 3	Y	-0-	-0-
02		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	169 1	4959 3	Y	-0-	-0-
03		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	177 1	5291 3	Y	-0-	-0-
04		5040 X	4820	-0-	-220	-0-	161 1	4659 3	Y	-0-	-0-
05		5208 X	5135	-0-	-73	-0-	166 1	4969 3	Y	-0-	-0-
06		5040 X	4456	-0-	-584	-0-	142 1	4314 3	Y	-0-	-0-
07		5208 X	4832	-0-	-376	-0-	161 1	4671 3	Y	-0-	-0-
08		5208 X	3916	-0-	-1292	-0-	133 1	3783 3	Y	-0-	-0-
09		4980 X	4516	-0-	-464	-0-	142 1	4374 3	Y	-0-	-0-
10		5146 X	3379	-0-	-1767	-0-	16 1	3363 3	Y	-0-	-0-
11		4680 X	4082	-0-	-598	-0-	20 1	4062 3	Y	-0-	-0-
12		4836 X	3831	-0-	-1005	-0-	19 1	3812 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			54,590			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	72 1	1807 3	Y	-0-	-0-
02		1769 N	1704	-0-	-65	-0-	59 1	1645 3	Y	-0-	-0-
03		1953 N	1870	-0-	-83	-0-	71 1	1799 3	Y	-0-	-0-
04		1830 N	1735	-0-	-95	-0-	62 1	1673 3	Y	-0-	-0-
05		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	65 1	1779 3	Y	-0-	-0-
06		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	69 1	1795 3	Y	-0-	-0-
07		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	74 1	1812 3	Y	-0-	-0-
08		1829 N	1728	-0-	-101	-0-	66 1	1662 3	Y	-0-	-0-
09		1860 N	1722	-0-	-138	-0-	64 1	1658 3	Y	-0-	-0-
10		1891 N	1859	-0-	-32	-0-	9 1	1850 3	Y	-0-	-0-
11		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	9 1	1865 3	Y	-0-	-0-
*12		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	9 1	1857 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,831			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	49 1	1230 3	Y	-0-	-0-
02		1218 X	1175	-0-	-43	-0-	44 1	1131 3	Y	-0-	-0-
03		1302 X	1284	-0-	-18	-0-	43 1	1241 3	Y	-0-	-0-
04		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	42 1	1226 3	Y	-0-	-0-
05		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	48 1	1255 3	Y	-0-	-0-
06		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	41 1	1162 3	Y	41	41
							45 9				
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	49 1	1229 3	Y	6	47 1
							7 9				
08		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	49 1	1251 3	Y	2	2 1
							2 9				
09		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	41 1	1204 3	Y	-0-	-0-
10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	6 1	1267 3	Y	-0-	-0-
11		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	6 1	1232 3	Y	-0-	-0-
*12		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	6 1	1269 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,175			TOTAL CONDENSATE PROD:				49	

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	98	1	2837	2	N	-0-			-0-
02		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	95	1	2698	2	N	-0-			-0-
03		3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	103	1	2974	2	N	-0-			-0-
04		2820 N	2740	-0-	-80	-0-	92	1	2648	2	N	-0-			-0-
05		2914 N	2492	-0-	-422	-0-	84	1	2408	2	N	-0-			-0-
06		2820 N	2297	-0-	-523	-0-	79	1	2218	2	N	-0-			-0-
07		2821 N	2309	-0-	-512	-0-	79	1	2230	2	N	-0-			-0-
08		2480 N	2124	-0-	-356	-0-	74	1	2050	2	N	-0-			-0-
09		2310 N	2291	-0-	-19	-0-	78	1	2213	2	N	-0-			-0-
10		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	79	1	2257	2	N	-0-			-0-
11		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	77	1	2261	2	N	-0-			-0-
12		2356 N	2324	-0-	-32	-0-	78	1	2246	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,056												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

01		3441 X	75	-0-	-3366	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
02		3219 X	-0-	-0-	-3219	-0-					Y	-0-			-0-
03		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-			-0-
04		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	728	1	772	3	Y	-0-			-0-
05		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	934	1	1858	3	Y	5			5
							6	9							
06		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	127	1	2772	3	Y	-0-			5
07		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	107	1	2883	3	Y	-0-			5
08		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	116	1	3033	3	Y	-0-			5
09		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	104	1	2896	3	Y	-0-			5
10		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	15	1	3038	3	Y	-0-			5
11		3060 X	2942	-0-	-118	-0-	14	1	2928	3	Y	-0-			5
12		3162 X	3001	-0-	-161	-0-	15	1	2986	3	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			25,407												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	5			

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

01		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	58	1	1685	3	N	-0-			7
02		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	54	1	1542	3	N	-0-			7
03		1674 N	1614	-0-	-60	-0-	52	1	1562	3	N	-0-			7
04		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	64	1	1878	3	N	-0-			7
05		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	67	1	1986	3	N	-0-			7
06		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	60	1	1845	3	N	-0-			7
07		2015 N	1889	-0-	-126	-0-	64	1	1825	3	N	-0-			7
08		2046 N	2001	-0-	-45	-0-	69	1	1932	3	N	-0-			7
09		1920 N	1822	-0-	-98	-0-	59	1	1763	3	N	-0-			7
10		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	10	1	2054	3	N	-0-			7
11		1950 N	1876	-0-	-74	-0-	9	1	1867	3	N	-0-			7
12		1891 N	1800	-0-	-91	-0-	9	1	1791	3	N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			22,305												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1147 N	1002	-0-	-145	-0-	-0-	36	1	966	3	Y	-0-
02		1044 N	995	-0-	-49	-0-	-0-	37	1	958	3	Y	-0-
03		1147 N	1067	-0-	-80	-0-	-0-	36	1	1031	3	Y	-0-
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	941	3	Y	-0-
05		1054 N	995	-0-	-59	-0-	-0-	35	1	960	3	Y	-0-
06		1020 N	845	-0-	-175	-0-	-0-	28	1	817	3	Y	-0-
07		1023 N	904	-0-	-119	-0-	-0-	32	1	872	3	Y	-0-
08		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1157	3	Y	-0-
09		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1195	3	Y	-0-
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1206	3	Y	-0-
11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	Y	-0-
12		1240 N	1171	-0-	-69	-0-	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650													
01		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	3202	3	Y	-0-
02		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2862	3	Y	1
03		3100 N	3327	-0-	227	-0-	227	115	1	3212	3	Y	-0-
04		2640 X	2338	-0-	-302	-0-	-0-	82	1	2256	3	Y	-0-
05		2728 X	2388	-0-	-340	-0-	-0-	89	1	2299	3	Y	-0-
06		3180 X	3005	-0-	-175	-0-	-0-	107	1	2898	3	Y	-0-
07		3286 X	2965	-0-	-321	-0-	-0-	111	1	2854	3	Y	-0-
08		3286 X	2906	-0-	-380	-0-	-0-	110	1	2796	3	Y	-0-
09		3000 X	2750	-0-	-250	-0-	-0-	97	1	2653	3	Y	-0-
10		3100 X	2916	-0-	-184	-0-	-0-	14	1	2901	3	Y	1
11		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	3449	3	Y	7
12		2976 X	2606	-0-	-370	-0-	-0-	13	1	2589	3	Y	4
TOTAL GAS PROD:			34,960			TOTAL CONDENSATE PROD:			13				

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992													
01		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1786	2	N	-0-
02		1682 N	1626	-0-	-56	-0-	-0-	55	1	1571	2	N	-0-
03		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1929	2	N	-0-
04		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1693	2	N	-0-
05		1736 N	1652	-0-	-84	-0-	-0-	56	1	1596	2	N	-0-
06		1740 N	1655	-0-	-85	-0-	-0-	57	1	1598	2	N	-0-
07		1798 N	1779	-0-	-19	-0-	-0-	61	1	1718	2	N	-0-
08		1643 N	1611	-0-	-32	-0-	-0-	56	1	1555	2	N	-0-
09		1650 N	1573	-0-	-77	-0-	-0-	53	1	1520	2	N	-0-
10		1767 N	1582	-0-	-185	-0-	-0-	53	1	1529	2	N	-0-
11		1560 N	1437	-0-	-123	-0-	-0-	47	1	1390	2	N	-0-
12		1612 N	1532	-0-	-80	-0-	-0-	51	1	1481	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,043			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6510 X	4830	-0-	-1680	-0-	-0-	171 1	4659 3	Y	-0-	-0-			-0-
02		5626 X	4723	-0-	-903	-0-	-0-	164 1	4559 3	Y	-0-	-0-			-0-
03		6014 X	5649	-0-	-365	-0-	-0-	194 1	5455 3	Y	-0-	-0-			-0-
04		5160 X	4729	-0-	-431	-0-	-0-	165 1	4564 3	Y	-0-	-0-			-0-
05		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	-0-	185 1	5187 3	Y	-0-	-0-			-0-
06		5460 X	4451	-0-	-1009	-0-	-0-	150 1	4301 3	Y	-0-	-0-			-0-
07		5642 X	4180	-0-	-1462	-0-	-0-	150 1	4030 3	Y	-0-	-0-			-0-
08		5642 X	3998	-0-	-1644	-0-	-0-	141 1	3857 3	Y	-0-	-0-			-0-
09		5190 X	3958	-0-	-1232	-0-	-0-	134 1	3824 3	Y	-0-	-0-			-0-
10		5363 X	3918	-0-	-1445	-0-	-0-	19 1	3899 3	Y	-0-	-0-			-0-
11		4440 X	3651	-0-	-789	-0-	-0-	18 1	3633 3	Y	-0-	-0-			-0-
12		3999 X	3618	-0-	-381	-0-	-0-	18 1	3600 3	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,077			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368															
01		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	1764 2	N	-0-	-0-			-0-
02		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	1653 2	N	-0-	-0-			-0-
03		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	1758 2	N	-0-	-0-			-0-
04		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	1738 2	N	-0-	-0-			-0-
05		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	1782 2	N	-0-	-0-			-0-
06		1770 N	1767	-0-	-3	-0-	-0-	61 1	1706 2	N	-0-	-0-			-0-
07		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	1825 2	N	-0-	-0-			-0-
08		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	1843 2	N	-0-	-0-			-0-
09		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	1794 2	N	-0-	-0-			-0-
10		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	1915 2	N	-0-	-0-			-0-
11		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	1905 2	N	-0-	-0-			-0-
*12		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	2090 2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,536			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			5
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			5
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			5
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			5
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			5
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			5
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			5
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			5
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			5
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2811 N	2811	-0-	-0-		103 1	2708 3	Y	-0-		-0-
02		2504 N	2504	-0-	-0-		89 1	2415 3	Y	-0-		-0-
03		2573 N	2536	-0-	-37		93 1	2443 3	Y	-0-		-0-
04		2490 N	2426	-0-	-64		89 1	2337 3	Y	-0-		-0-
05		2761 N	2761	-0-	-0-		101 1	2660 3	Y	-0-		-0-
06		2720 N	2720	-0-	-0-		98 1	2622 3	Y	-0-		-0-
07		2745 N	2745	-0-	-0-		101 1	2644 3	Y	-0-		-0-
08		2897 N	2897	-0-	-0-		105 1	2792 3	Y	-0-		-0-
09		2798 N	2798	-0-	-0-		98 1	2700 3	Y	-0-		-0-
10		2681 N	2681	-0-	-0-		13 1	2664 3	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
11		2744 N	2744	-0-	-0-		13 1	2731 3	Y	-0-		-0-
*12		2981 X	2981	-0-	-0-		15 1	2966 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,604	TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

DCCO 1-PETERSON, RUDY		WELL #:	1	RRCID ->	130298	COMPL. DATE	09/23/1988	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	7470 - 8016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2170 N	2155	-0-	-15		52 1	2103 3	Y	-0-		-0-
02		2001 N	1881	-0-	-120		47 1	1834 3	Y	-0-		-0-
03		2170 N	1910	-0-	-260		45 1	1865 3	Y	-0-		-0-
04		2100 N	1688	-0-	-412		37 1	1651 3	Y	-0-		-0-
05		2015 N	1742	-0-	-273		43 1	1699 3	Y	-0-		-0-
06		1800 N	1744	-0-	-56		42 1	1702 3	Y	-0-		-0-
07		1799 N	1799	-0-	-0-		46 1	1753 3	Y	-0-		-0-
08		1746 N	1746	-0-	-0-		45 1	1701 3	Y	-0-		-0-
09		1740 N	1673	-0-	-67		37 1	1636 3	Y	-0-		-0-
10		1798 N	1705	-0-	-93		8 1	1697 3	Y	-0-		-0-
11		1680 N	1639	-0-	-41		8 1	1631 3	Y	-0-		-0-
12		1736 N	1642	-0-	-94		8 1	1634 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,324	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2170 N	1671	-0-	-499		56 1	1615 3	N	-0-		-0-
02		2030 N	1152	-0-	-878		39 1	1113 3	N	-0-		-0-
03		2180 N	2180	-0-	-0-		73 1	2107 3	N	-0-		-0-
04		2329 N	2329	-0-	-0-		77 1	2252 3	N	-0-		-0-
05		2500 N	2500	-0-	-0-		86 1	2414 3	N	-0-		-0-
06		2428 N	2428	-0-	-0-		81 1	2347 3	N	-0-		-0-
07		2559 N	2559	-0-	-0-		89 1	2470 3	N	-0-		-0-
08		2570 N	2570	-0-	-0-		89 1	2481 3	N	-0-		-0-
09		2499 N	2499	-0-	-0-		82 1	2417 3	N	-0-		-0-
10		2616 N	2616	-0-	-0-		13 1	2603 3	N	-0-		-0-
11		2543 N	2543	-0-	-0-		12 1	2531 3	N	-0-		-0-
*12		2613 N	2613	-0-	-0-		13 1	2600 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,660	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		49	1	1273	3	N	-0-	-0-
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		50	1	1275	3	N	-0-	-0-
03		1364 N	1333	-0-	-31	-0-		50	1	1283	3	N	-0-	-0-
04		1290 N	1248	-0-	-42	-0-		47	1	1201	3	N	-0-	-0-
05		1426 N	1236	-0-	-190	-0-		47	1	1189	3	N	-0-	-0-
06		1290 N	1232	-0-	-58	-0-		46	1	1186	3	N	-0-	-0-
07		1302 N	1241	-0-	-61	-0-		49	1	1192	3	N	-0-	-0-
08		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		48	1	1195	3	N	-0-	-0-
09		1230 N	1211	-0-	-19	-0-		46	1	1165	3	N	-0-	-0-
10		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		6	1	1258	3	N	-0-	-0-
11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		6	1	1218	3	N	-0-	-0-
*12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		6	1	1281	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3782 X	3718	-0-	-64	-0-	135 1	3583 3	Y	-0-		-0-
02		3538 X	3226	-0-	-312	-0-	113 1	3113 3	Y	-0-		-0-
03		3596 X	3443	-0-	-153	-0-	121 1	3322 3	Y	-0-		-0-
04		3600 X	3176	-0-	-424	-0-	110 1	3066 3	Y	-0-		-0-
05		3720 X	3216	-0-	-504	-0-	113 1	3103 3	Y	-0-		-0-
06		3420 X	3092	-0-	-328	-0-	105 1	2987 3	Y	-0-		-0-
07		3441 X	3213	-0-	-228	-0-	118 1	3095 3	Y	-0-		-0-
08		3441 X	3105	-0-	-336	-0-	112 1	2993 3	Y	-0-		-0-
09		3180 X	2905	-0-	-275	-0-	99 1	2806 3	Y	-0-		-0-
10		3224 X	3138	-0-	-86	-0-	15 1	3123 3	Y	-0-		-0-
11		3120 X	3082	-0-	-38	-0-	15 1	3067 3	Y	-0-		-0-
12		3100 X	3069	-0-	-31	-0-	15 1	3054 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,383			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528												
01		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	148 1	4060 3	N	-0-		10
02		3857 X	3760	-0-	-97	-0-	128 1	3632 3	N	-0-		10
03		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	145 1	4067 3	N	-0-		10
04		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	140 1	3904 3	N	-0-		10
05		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	144 1	4039 3	N	-0-		10
06		3990 X	3862	-0-	-128	-0-	129 1	3733 3	N	-0-		10
07		4123 X	4115	-0-	-8	-0-	145 1	3970 3	N	-0-		10
08		4123 X	4121	-0-	-2	-0-	144 1	3977 3	N	-0-		10
09		3990 X	3962	-0-	-28	-0-	129 1	3833 3	N	-0-		10
10		4123 X	4083	-0-	-40	-0-	20 1	4063 3	N	-0-		10
11		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	19 1	4011 3	N	-0-		10
12		4123 X	3975	-0-	-148	-0-	20 1	3955 3	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			48,555			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482												
01		372 N	35	-0-	-337	-0-	35 3		N	-0-		73
02		609 N	424	-0-	-185	-0-	15 1	409 3	N	-0-		73
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	36 1	940 3	N	-0-		73
04		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	34 1	982 3	Y	-0-	73 1	-0-
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	35 1	989 3	Y	-0-	2 1	-0-
							2 9					
06		930 N	913	-0-	-17	-0-	34 1	879 3	Y	-0-		-0-
07		1054 N	888	-0-	-166	-0-	32 1	856 3	Y	-0-		-0-
08		1023 N	898	-0-	-125	-0-	32 1	866 3	Y	-0-		-0-
09		900 N	876	-0-	-24	-0-	29 1	847 3	Y	-0-		-0-
10		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	7 1	1408 3	Y	-0-		-0-
11		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	7 1	1402 3	Y	-0-		-0-
*12		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	7 1	1430 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,313			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4650 X	2704	-0-	-1946	-0-		98 1	2606 3	Y	-0-			-0-
02		4292 X	2711	-0-	-1581	-0-		97 1	2614 3	Y	-0-			-0-
03		4464 X	3910	-0-	-554	-0-		135 1	3775 3	Y	-0-			-0-
04		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-		110 1	3143 3	Y	-0-			-0-
05		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-		131 1	3682 3	Y	-0-			-0-
06		3780 X	3510	-0-	-270	-0-		121 1	3389 3	Y	-0-			-0-
07		3906 X	3830	-0-	-76	-0-		138 1	3692 3	Y	-0-			-0-
08		3906 X	3888	-0-	-18	-0-		142 1	3746 3	Y	-0-			-0-
09		3690 X	3538	-0-	-152	-0-		117 1	3421 3	Y	-0-			-0-
10		3844 X	3442	-0-	-402	-0-		17 1	3425 3	Y	-0-			-0-
11		3750 X	2919	-0-	-831	-0-		14 1	2905 3	Y	-0-			-0-
12		3875 X	2641	-0-	-1234	-0-		13 1	2628 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,159			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996										TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6926	-	7420
01		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		49 1	1263 3	Y	-0-			-0-
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		44 1	1239 3	Y	-0-			-0-
03		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		50 1	1292 3	Y	-0-			-0-
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		48 1	1212 3	Y	-0-			-0-
05		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		48 1	1257 3	Y	-0-			-0-
06		1290 N	1206	-0-	-84	-0-		46 1	1160 3	Y	-0-			-0-
07		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		50 1	1273 3	Y	14	14	1	-0-
								15 9						
08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		49 1	1258 3	Y	1	1	1	-0-
								1 9						
09		1200 N	1090	-0-	-110	-0-		41 1	1049 3	Y	-0-			-0-
10		1333 N	1141	-0-	-192	-0-		6 1	1135 3	Y	-0-			-0-
11		1260 N	1206	-0-	-54	-0-		6 1	1200 3	Y	-0-			-0-
12		1116 N	832	-0-	-284	-0-		4 1	828 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,623			TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

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-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	6085	3	N	-0-		-0-
02		7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	7509	3	N	-0-		-0-
03		7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	7001	3	N	-0-		-0-
04		6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	6493	3	N	-0-		-0-
05		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	6421	3	N	-0-		-0-
06		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	6066	3	N	-0-		-0-
07		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	5921	3	N	-0-		-0-
08		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	5929	3	N	-0-		-0-
09		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	5766	3	N	-0-		-0-
10		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	6012	3	N	-0-		-0-
11		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	5744	3	N	-0-		-0-
*12		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	5781	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			76,815			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378																
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1041	3	Y	26	26	1	-0-
02		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	29	9							-0-
03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1061	3	Y	-0-			-0-
04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1182	3	Y	-0-			-0-
05		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1088	3	Y	-0-			-0-
06		1200 N	1095	-0-	-105	-0-	-0-	41	1	1129	3	Y	-0-			-0-
07		1178 N	1101	-0-	-77	-0-	-0-	41	1	1054	3	Y	-0-			-0-
08		1178 N	977	-0-	-201	-0-	-0-	43	1	1058	3	Y	-0-			-0-
09		1110 N	826	-0-	-284	-0-	-0-	37	1	940	3	Y	-0-			-0-
10		1116 N	874	-0-	-242	-0-	-0-	29	1	797	3	Y	-0-			-0-
11		960 N	785	-0-	-175	-0-	-0-	4	1	870	3	Y	-0-			-0-
12		868 N	792	-0-	-76	-0-	-0-	4	1	781	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,185			TOTAL CONDENSATE PROD:			26							

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526																
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	792	3	N	-0-			-0-
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	747	3	N	-0-			-0-
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	834	3	N	-0-			-0-
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	787	3	N	-0-			-0-
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	863	3	N	-0-			-0-
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	833	3	N	-0-			-0-
07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	854	3	N	-0-			-0-
08		888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	868	3	N	-0-			-0-
09		840 N	810	-0-	-30	-0-	-0-	18	1	792	3	N	-0-			-0-
10		868 N	845	-0-	-23	-0-	-0-	3	1	842	3	N	-0-			-0-
11		870 N	827	-0-	-43	-0-	-0-	4	1	823	3	N	-0-			-0-
*12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	841	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,050			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2325 N	731	-0-	-1594	-0-	24 1	707 3	Y	-0-		-0-
02		1827 N	563	-0-	-1264	-0-	21 1	542 3	Y	-0-		-0-
03		930 N	636	-0-	-294	-0-	22 1	614 3	Y	-0-		-0-
04		720 N	699	-0-	-21	-0-	27 1	672 3	Y	-0-		-0-
05		589 N	584	-0-	-5	-0-	23 1	561 3	Y	-0-		-0-
06		630 N	570	-0-	-60	-0-	22 1	548 3	Y	-0-		-0-
07		713 N	538	-0-	-175	-0-	20 1	518 3	Y	-0-		-0-
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	25 1	705 3	Y	-0-		-0-
09		834 N	834	-0-	-0-	-0-	29 1	805 3	Y	-0-		-0-
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	4 1	774 3	Y	-0-		-0-
11		720 N	652	-0-	-68	-0-	3 1	649 3	Y	-0-		-0-
*12		791 N	791	-0-	-0-	-0-	4 1	787 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,106	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ADAMS, CORINNE		WELL #:	1	RRCID ->	135495	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	7224 - 7690	
01	2387 N	2154	-0-	-233	-0-	72 1	2082 2	N	-0-		-0-	
02	2175 N	2150	-0-	-25	-0-	73 1	2077 2	N	-0-		-0-	
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	77 1	2221 2	N	-0-		-0-	
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	74 1	2123 2	N	-0-		-0-	
05	2294 N	2139	-0-	-155	-0-	72 1	2067 2	N	-0-		-0-	
06	2220 N	2121	-0-	-99	-0-	73 1	2048 2	N	-0-		-0-	
07	2263 N	2244	-0-	-19	-0-	77 1	2167 2	N	-0-		-0-	
08	2139 N	2112	-0-	-27	-0-	74 1	2038 2	N	-0-		-0-	
09	2130 N	1892	-0-	-238	-0-	64 1	1828 2	N	-0-		-0-	
10	2232 N	1933	-0-	-299	-0-	65 1	1868 2	N	-0-		-0-	
11	2040 N	1799	-0-	-241	-0-	59 1	1740 2	N	-0-		-0-	
12	1953 N	1785	-0-	-168	-0-	60 1	1725 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,824	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1636	3	Y	-0-		-0-
02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1576	3	Y	-0-		-0-
03		1643 N	1570	-0-	-73	-0-	-0-	57	1	1513	3	Y	-0-		-0-
04		1650 N	1575	-0-	-75	-0-	-0-	55	1	1520	3	Y	-0-		-0-
05		1736 N	1444	-0-	-292	-0-	-0-	53	1	1391	3	Y	-0-		-0-
06		1500 N	1297	-0-	-203	-0-	-0-	47	1	1250	3	Y	-0-		-0-
07		1550 N	1244	-0-	-306	-0-	-0-	44	1	1200	3	Y	-0-		-0-
08		1457 N	1143	-0-	-314	-0-	-0-	43	1	1100	3	Y	-0-		-0-
09		1290 N	1134	-0-	-156	-0-	-0-	41	1	1093	3	Y	-0-		-0-
10		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	3	Y	-0-		-0-
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	3	Y	-0-		-0-
*12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1305	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016															
01		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	2338	3	Y	-0-		-0-
02		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	2182	3	Y	-0-		-0-
03		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	2261	3	Y	-0-		-0-
04		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2196	3	Y	-0-		-0-
05		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2274	3	Y	-0-		-0-
06		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2191	3	Y	-0-		-0-
07		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2240	3	Y	-0-		-0-
08		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2238	3	Y	-0-		-0-
09		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2176	3	Y	-0-		-0-
10		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2306	3	Y	-0-		-0-
11		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2233	3	Y	-0-		-0-
12		2325 N	2095	-0-	-230	-0-	-0-	10	1	2085	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697															
01		2325 N	1960	-0-	-365	-0-	-0-	72	1	1888	3	Y	-0-		-0-
02		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1907	3	Y	17		17
								19	9						
03		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2162	3	Y	-0-		17
04		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2231	3	Y	-0-		17
05		2139 N	2102	-0-	-37	-0-	-0-	73	1	2029	3	Y	-0-		17
06		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	2329	3	Y	-0-		17
07		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2293	3	Y	-0-	17	1
08		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2396	3	Y	1	1	-0-
								1	9						
09		2190 N	2061	-0-	-129	-0-	-0-	69	1	1992	3	Y	-0-		-0-
10		2263 N	2004	-0-	-259	-0-	-0-	10	1	1994	3	Y	-0-		-0-
11		2190 N	2072	-0-	-118	-0-	-0-	10	1	2062	3	Y	-0-		-0-
*12		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2680	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		18									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
BURNS, ANNA BETH		WELL #:	1	RRCID ->	135548	COMPL. DATE	06/18/1990	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7565 -	8176		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	47 1	1940 3	N	-0-				-0-
02		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	47 1	1797 3	N	-0-				-0-
03		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	45 1	1878 3	N	-0-				-0-
04		1920 N	1805	-0-	-115	-0-	43 1	1762 3	N	-0-				-0-
05		1984 N	1911	-0-	-73	-0-	44 1	1867 3	N	-0-				-0-
06		1860 N	1666	-0-	-194	-0-	37 1	1629 3	N	-0-				-0-
07		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	46 1	1820 3	N	-0-				-0-
08		1922 N	1885	-0-	-37	-0-	63 1	1822 3	N	-0-				-0-
09		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	59 1	1748 3	N	-0-				-0-
10		1860 N	1851	-0-	-9	-0-	9 1	1842 3	N	-0-				-0-
11		1830 N	1758	-0-	-72	-0-	9 1	1749 3	N	-0-				-0-
*12		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	9 1	1888 3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 22,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "D"		WELL #:	2	RRCID ->	135550	COMPL. DATE	03/29/1990	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7072 -	7575		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3317 X	3067	-0-	-250	-0-	115 1	2952 3	Y	-0-				-0-
02		3103 X	2211	-0-	-892	-0-	81 1	2108 3	Y	20	20	1		-0-
03		3193 X	2275	-0-	-918	-0-	79 1	2195 3	Y	1	1	1		-0-
04		3060 X	2211	-0-	-849	-0-	82 1	2129 3	Y	-0-				-0-
05		3131 X	2301	-0-	-830	-0-	84 1	2217 3	Y	-0-				-0-
06		2250 X	2171	-0-	-79	-0-	75 1	2096 3	Y	-0-				-0-
07		2325 X	2223	-0-	-102	-0-	81 1	2142 3	Y	-0-				-0-
08		2294 X	2118	-0-	-176	-0-	80 1	2038 3	Y	-0-				-0-
09		2160 N	1997	-0-	-163	-0-	74 1	1923 3	Y	-0-				-0-
10		2232 N	2056	-0-	-176	-0-	10 1	2046 3	Y	-0-				-0-
11		2040 N	1829	-0-	-211	-0-	9 1	1820 3	Y	-0-				-0-
*12		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	10 1	2017 3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 26,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

COX, PEARL		WELL #:	2T	RRCID ->	135642	COMPL. DATE	05/08/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7602 -	7856		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		15542 X	15542	-0-	-0-	-0-	545 1	14997 3	Y	-0-				-0-
02		14181 X	13644	-0-	-537	-0-	468 1	13176 3	Y	-0-				-0-
03		15159 X	14722	-0-	-437	-0-	494 1	14228 3	Y	-0-				-0-
04		14670 X	14368	-0-	-302	-0-	488 1	13880 3	Y	-0-				-0-
05		15159 X	14530	-0-	-629	-0-	489 1	14041 3	Y	-0-				-0-
06		14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	466 1	13689 3	Y	-0-				-0-
07		14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	511 1	14136 3	Y	-0-				-0-
08		14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	512 1	14132 3	Y	-0-				-0-
09		14040 X	14012	-0-	-28	-0-	458 1	13554 3	Y	-0-				-0-
10		14508 X	14004	-0-	-504	-0-	68 1	13936 3	Y	-0-				-0-
11		14040 X	13913	-0-	-127	-0-	67 1	13846 3	Y	-0-				-0-
12		14632 X	13591	-0-	-1041	-0-	67 1	13524 3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 171,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	71 1	2810 3	N	-0-	-0-
02		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	64 1	2666 3	N	-0-	-0-
03		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	68 1	2801 3	N	-0-	-0-
04		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	65 1	2705 3	N	-0-	-0-
05		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	64 1	2786 3	N	-0-	-0-
06		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	59 1	2667 3	N	-0-	-0-
07		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	66 1	2681 3	N	-0-	-0-
08		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	72 1	2768 3	N	-0-	-0-
09		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	60 1	2644 3	N	-0-	-0-
10		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	9 1	2711 3	N	-0-	-0-
11		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	12 1	2555 3	N	-0-	-0-
*12		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	12 1	2457 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,873				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619											
01		3007 N	2808	-0-	-199	-0-	103 1	2703 3	Y	2	10
02		2697 N	2575	-0-	-122	-0-	2 9	2473 3	Y	5	15
03		2852 N	2759	-0-	-93	-0-	6 9	2659 3	Y	1	16
04		2730 N	2581	-0-	-149	-0-	1 9	2482 3	Y	4	20
05		2759 N	2673	-0-	-86	-0-	4 9	2577 3	Y	-0-	20
06		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	92 1	2474 3	Y	-0-	20
07		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	99 1	2552 3	Y	-0-	20
08		2604 N	2554	-0-	-50	-0-	97 1	2455 3	Y	2	22
09		2520 N	2415	-0-	-105	-0-	2 9	2329 3	Y	-0-	22
10		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	86 1	2659 3	Y	-0-	22
11		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	13 1	2615 3	Y	-0-	22
*12		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	13 1	2615 3	Y	-0-	22
TOTAL GAS PROD:			31,658				TOTAL CONDENSATE PROD:			14	

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889											
01		2449 X	2429	-0-	-20	-0-	86 1	2343 3	Y	-0-	-0-
02		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	76 1	2177 3	Y	-0-	-0-
03		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	80 1	2202 3	Y	-0-	-0-
04		2340 N	2131	-0-	-209	-0-	70 1	2061 3	Y	-0-	-0-
05		2418 N	2160	-0-	-258	-0-	73 1	2087 3	Y	-0-	-0-
06		2190 N	1907	-0-	-283	-0-	64 1	1843 3	Y	-0-	-0-
07		2201 N	2080	-0-	-121	-0-	75 1	2005 3	Y	-0-	-0-
08		2170 N	2097	-0-	-73	-0-	75 1	2022 3	Y	-0-	-0-
09		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	65 1	1935 3	Y	-0-	-0-
10		2077 N	2032	-0-	-45	-0-	10 1	2022 3	Y	-0-	-0-
11		2040 N	1942	-0-	-98	-0-	9 1	1933 3	Y	-0-	-0-
*12		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	10 1	2026 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,349				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	152	1	4307	3	N	-0-				-0-
02		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	138	1	4071	3	N	-0-				-0-
03		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	139	1	4183	3	N	-0-				-0-
04		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	141	1	4093	3	N	-0-				-0-
05		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	141	1	4193	3	N	-0-				-0-
06		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	131	1	4024	3	N	-0-				-0-
07		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	141	1	4048	3	N	-0-				-0-
08		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	139	1	3977	3	N	-0-				-0-
09		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	130	1	4008	3	N	-0-				-0-
10		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	21	1	4187	3	N	-0-				-0-
11		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	19	1	3975	3	N	-0-				-0-
*12		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	18	1	3682	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			50,058			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278																
01		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	47	1	1938	3	N	-0-				-0-
02		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	41	1	1792	3	N	-0-				-0-
03		2015 N	1984	-0-	-31	-0-	46	1	1938	3	N	-0-				-0-
04		1920 N	1874	-0-	-46	-0-	43	1	1831	3	N	-0-				-0-
05		1953 N	1808	-0-	-145	-0-	38	1	1770	3	N	-0-				-0-
06		1920 N	1703	-0-	-217	-0-	37	1	1666	3	N	-0-				-0-
07		1922 N	1880	-0-	-42	-0-	46	1	1834	3	N	-0-				-0-
08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	46	1	1828	3	N	-0-				-0-
09		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	37	1	1676	3	N	-0-				-0-
10		1891 N	1833	-0-	-58	-0-	9	1	1824	3	N	-0-				-0-
11		1800 N	1589	-0-	-211	-0-	8	1	1581	3	N	-0-				-0-
12		1767 N	1398	-0-	-369	-0-	7	1	1391	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			21,474			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753																
01		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	62	1	1653	3	Y	-0-				-0-
02		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	53	1	1494	3	Y	-0-				-0-
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	52	1	1510	3	Y	-0-				-0-
04		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	63	1	1817	3	Y	-0-				-0-
05		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	72	1	1928	3	Y	-0-				-0-
06		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	70	1	2046	3	Y	-0-				-0-
07		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	75	1	1985	3	Y	-0-				-0-
08		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	75	1	1992	3	Y	-0-				-0-
09		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	75	1	2134	3	Y	-0-				-0-
10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-				-0-
11		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	9	1	1878	3	Y	-0-				-0-
12		2232 N	2076	-0-	-156	-0-	10	1	2066	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			23,275			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HOUGH, H. V.				WELL #: 4	RRCID -> 136982	COMPL. DATE 10/23/1990	TOTAL DEPTH 7301	PERF. 6712	- 7198					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

MAEYERS-JANUARY				WELL #: 3-T	RRCID -> 136988	COMPL. DATE 02/08/1996	TOTAL DEPTH 7840	PERF. 7158	- 7653	
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	36 1	898 3	Y	-0-	-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	29 1	712 3	Y	-0-	-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	29 1	839 3	Y	-0-	-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	27 1	653 3	Y	-0-	-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	23 1	617 3	Y	-0-	-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	28 1	817 3	Y	-0-	-0-
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	44 1	1094 3	Y	-0-	-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	41 1	1033 3	Y	-0-	-0-
09	810 N	809	-0-	-1	-0-	29 1	780 3	Y	-0-	-0-
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	6 1	1143 3	Y	-0-	-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	5 1	996 3	Y	13	13 1
						14 9				
12	806 N	516	-0-	-290	-0-	3 1	513 3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PATTERSON, M. L.				WELL #: 1	RRCID -> 136993	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 7470	PERF. 6872	- 7336	
01	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	153 1	3973 3	Y	-0-	20
02	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	170 1	4604 3	Y	48	68 1
						53 9				
03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	186 1	5146 3	Y	14	3 1
						15 9				
04	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	185 1	5032 3	Y	28	23 1
						31 9				
05	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	195 1	5214 3	Y	3	1 1
						3 9				
06	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	229 1	6311 3	Y	7	25
						8 9				
07	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	248 1	6371 3	Y	15	40 1
						17 9				
08	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	233 1	6062 3	Y	2	2 1
						2 9				
09	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	220 1	6139 3	Y	-0-	-0-
10	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	32 1	6621 3	Y	-0-	-0-
11	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	31 1	6390 3	Y	-0-	-0-
12	5859 X	5370	-0-	-489	-0-	26 1	5344 3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 69,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990											TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7358	-	7816
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5704 X	5589	-0-	-115	-0-	188 1	5401 3	N		-0-			-0-	
02		5336 X	5030	-0-	-306	-0-	168 1	4862 3	N		-0-			-0-	
03		5704 X	5330	-0-	-374	-0-	175 1	5155 3	N		-0-			-0-	
04		5520 X	5080	-0-	-440	-0-	168 1	4912 3	N		-0-			-0-	
05		5704 X	5038	-0-	-666	-0-	165 1	4873 3	N		-0-			-0-	
06		5400 X	4601	-0-	-799	-0-	147 1	4454 3	N		-0-			-0-	
07		5363 X	4665	-0-	-698	-0-	160 1	4505 3	N		-0-			-0-	
08		5332 X	4565	-0-	-767	-0-	158 1	4407 3	N		-0-			-0-	
09		5070 X	4602	-0-	-468	-0-	147 1	4455 3	N		-0-			-0-	
10		5053 X	4904	-0-	-149	-0-	24 1	4880 3	N		-0-			-0-	
11		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	23 1	4770 3	N		-0-			-0-	
*12		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	24 1	4825 3	N		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			59,046			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990											TOTAL DEPTH	7843	PERF. 7203	-	7700
01		4092 X	3825	-0-	-267	-0-	135 1	3690 3	Y		-0-			-0-	
02		3828 X	3434	-0-	-394	-0-	120 1	3314 3	Y		-0-			-0-	
03		4092 X	3667	-0-	-425	-0-	128 1	3539 3	Y		-0-			-0-	
04		3900 X	3459	-0-	-441	-0-	118 1	3341 3	Y		-0-			-0-	
05		4030 X	3540	-0-	-490	-0-	125 1	3415 3	Y		-0-			-0-	
06		3690 X	3337	-0-	-353	-0-	115 1	3222 3	Y		-0-			-0-	
07		3658 X	3529	-0-	-129	-0-	126 1	3403 3	Y		-0-			-0-	
08		3658 X	3574	-0-	-84	-0-	130 1	3444 3	Y		-0-			-0-	
09		3450 X	3400	-0-	-50	-0-	116 1	3284 3	Y		-0-			-0-	
10		3534 X	3394	-0-	-140	-0-	17 1	3377 3	Y		-0-			-0-	
11		3450 X	3292	-0-	-158	-0-	16 1	3276 3	Y		-0-			-0-	
12		3565 X	3427	-0-	-138	-0-	17 1	3410 3	Y		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			41,878			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990											TOTAL DEPTH	8055	PERF. 7447	-	7901
01		3007 N	2978	-0-	-29	-0-	101 1	2877 3	N		-0-			-0-	
02		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	93 1	2723 3	N		-0-			-0-	
03		3007 N	2978	-0-	-29	-0-	96 1	2882 3	N		-0-			-0-	
04		2880 N	2773	-0-	-107	-0-	92 1	2681 3	N		-0-			-0-	
05		3007 N	2980	-0-	-27	-0-	98 1	2882 3	N		-0-			-0-	
06		2880 N	2846	-0-	-34	-0-	90 1	2756 3	N		-0-			-0-	
07		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	98 1	2848 3	N		-0-			-0-	
08		2976 N	2904	-0-	-72	-0-	97 1	2807 3	N		-0-			-0-	
09		2850 N	2839	-0-	-11	-0-	89 1	2750 3	N		-0-			-0-	
10		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	14 1	2936 3	N		-0-			-0-	
11		2820 N	2646	-0-	-174	-0-	13 1	2633 3	N		-0-			-0-	
12		2945 N	2760	-0-	-185	-0-	14 1	2746 3	N		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,416			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	126	1	3239	3	Y	3			3
						3	9							
02	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	95	1	2448	3	Y	4			7
						4	9							
03	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	107	1	2910	3	Y	3			10
						3	9							
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	102	1	2583	3	Y	2			12
						2	9							
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	118	1	3055	3	Y	-0-			12
06	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	69	1	1878	3	Y	-0-			12
07	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	117	1	2963	3	Y	1			13
						1	9							
08	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	121	1	2991	3	Y	-0-			13
09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	102	1	2754	3	Y	-0-			13
10	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	14	1	2841	3	Y	3	16	1	-0-
						3	9							
11	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	18	1	3743	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	15	1	2977	3	Y	2			2
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		35,405		TOTAL CONDENSATE PROD:						19				

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991												TOTAL DEPTH	7701	PERF. 7050 - 7579
01	775 N	117	-0-	-658	-0-	7	1	110	3	Y	-0-			-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-			-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-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.	1702	-0-	1702	1702	8	1	1694	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	1144	-0-	1144	2846	6	1	1138	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,963		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990												TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7545 - 8210
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	49	1	1271	3	Y	-0-			-0-
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	45	1	1268	3	Y	-0-			-0-
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	51	1	1344	3	Y	-0-			-0-
04	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	41	1	1209	3	Y	-0-			-0-
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	48	1	1346	3	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1221	-0-	-129	-0-	41	1	1180	3	Y	-0-			-0-
07	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	44	1	1216	3	Y	-0-			-0-
08	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	43	1	1226	3	Y	-0-			-0-
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1202	3	Y	-0-			-0-
10	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	6	1	1248	3	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	6	1	1219	3	Y	-0-			-0-
*12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1371	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,522		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	59 1	1710 2	N	-0-			-0-
02		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	58 1	1630 2	N	-0-			-0-
03		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	62 1	1790 2	N	-0-			-0-
04		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	59 1	1691 2	N	-0-			-0-
05		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	62 1	1778 2	N	-0-			-0-
06		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	57 1	1607 2	N	-0-			-0-
07		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	69 1	1942 2	N	-0-			-0-
08		3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	106 1	2939 2	N	-0-			-0-
09		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	73 1	2069 2	N	-0-			-0-
10		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	66 1	1895 2	N	-0-			-0-
11		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	58 1	1710 2	N	-0-			-0-
*12		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	64 1	1848 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,402			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	92 1	2535 3	N	-0-			-0-
02		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	90 1	2446 3	N	-0-			-0-
03		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	94 1	2648 3	N	-0-			-0-
04		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	90 1	2508 3	N	-0-			-0-
05		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	91 1	2593 3	N	-0-			-0-
06		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	87 1	2474 3	N	-0-			-0-
07		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	96 1	2591 3	N	-0-			-0-
08		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	99 1	2638 3	N	-0-			-0-
09		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	87 1	2551 3	N	-0-			-0-
10		2604 N	2603	-0-	-1	-0-	13 1	2590 3	N	-0-			-0-
11		2520 N	2505	-0-	-15	-0-	12 1	2493 3	N	-0-			-0-
*12		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	13 1	2653 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,584			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2480 N	2351	-0-	-129	-0-	85 1	2266 3	Y	-0-			10
02		2175 N	2093	-0-	-82	-0-	75 1	2018 3	Y	-0-			10
03		2108 N	1740	-0-	-368	-0-	58 1	1682 3	Y	-0-			10
04		2280 N	1862	-0-	-418	-0-	68 1	1794 3	Y	-0-			10
05		2232 N	1634	-0-	-598	-0-	59 1	1575 3	Y	-0-			10
06		1680 N	1393	-0-	-287	-0-	47 1	1346 3	Y	-0-			10
07		1922 N	1893	-0-	-29	-0-	69 1	1824 3	Y	-0-			10
08		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	60 1	1594 3	Y	-0-			10
09		1380 N	1275	-0-	-105	-0-	46 1	1229 3	Y	-0-			10
10		1891 N	1564	-0-	-327	-0-	8 1	1556 3	Y	-0-			10
11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	9 1	1896 3	Y	-0-			10
*12		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	8 1	1700 3	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			21,072			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 #:	9	RRCID ->	137815	COMPL. DATE	01/03/1991	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6742 -	7197
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	85 1	2231 3	Y	15	15 1	2
							17 9					
02		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	81 1	2097 3	Y	-0-		2
03		2325 N	2311	-0-	-14	-0-	86 1	2225 3	Y	-0-		2
04		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	89 1	2414 3	Y	-0-		2
05		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	94 1	2477 3	Y	-0-		2
06		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	91 1	2397 3	Y	-0-		2
07		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	100 1	2582 3	Y	-0-		2
08		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	103 1	2626 3	Y	-0-		2
09		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	86 1	2311 3	Y	-0-		2
10		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	12 1	2461 3	Y	-0-		2
11		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	11 1	2285 3	Y	-0-		2
12		2480 N	2330	-0-	-150	-0-	11 1	2313 3	Y	5		7
							6 9					

TOTAL GAS PROD: 29,291

TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	137834	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	7376 -	7818
01		620 N	608	-0-	-12	-0-	20 1	588 3	Y	-0-		-0-
02		580 N	570	-0-	-10	-0-	16 1	554 3	Y	-0-		-0-
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	22 1	580 3	Y	35		35
							39 9					
04		600 N	576	-0-	-24	-0-	22 1	554 3	Y	-0-	35 1	-0-
05		620 N	585	-0-	-35	-0-	19 1	565 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	18 1	618 3	Y	-0-		-0-
07		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	52 1	1502 3	Y	-0-		-0-
08		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	57 1	1548 3	Y	-0-		-0-
09		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	48 1	1457 3	Y	-0-		-0-
10		3100 N	4645	-0-	1545	1545	23 1	4622 3	Y	-0-		-0-
11		3000 N	5376	-0-	2376	3921	26 1	5350 3	Y	-0-		-0-
*12		3100 N	5292	-0-	2192	6113	26 1	5266 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,593

TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PATTERSON, M. L. GU "A"		WELL #:	1	RRCID ->	138737	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	6969 -	7402
01		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	127 1	3281 3	Y	64	64 1	-0-
							70 9					
02		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	118 1	3046 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
03		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	121 1	3239 3	Y	-0-		-0-
04		3180 X	3036	-0-	-144	-0-	109 1	2927 3	Y	-0-		-0-
05		3286 X	3083	-0-	-203	-0-	113 1	2970 3	Y	-0-		-0-
06		3330 X	2913	-0-	-417	-0-	103 1	2810 3	Y	-0-		-0-
07		3379 X	2989	-0-	-390	-0-	111 1	2878 3	Y	-0-		-0-
08		3348 X	2965	-0-	-383	-0-	110 1	2855 3	Y	-0-		-0-
09		3030 X	2908	-0-	-122	-0-	104 1	2804 3	Y	-0-		-0-
10		3069 X	3040	-0-	-29	-0-	15 1	3025 3	Y	-0-		-0-
11		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	14 1	2903 3	Y	-0-		-0-
12		3007 X	2950	-0-	-57	-0-	15 1	2935 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 36,804

TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	939	-0-	-115	-0-	36	1	903	3	Y	-0-		25
02	1015 N	841	-0-	-174	-0-	30	1	792	3	Y	17	42 1	-0-
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	19	9						
						277	1	1485	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
04	3000 N	3075	-0-	75	75	487	1	2588	3	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3258	-0-	158	233	504	1	2754	3	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3144	-0-	144	377	488	1	2656	3	Y	-0-		-0-
07	3676 X	3299	-0-	-377	-0-	509	1	2790	3	Y	-0-		-0-
08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	110	1	2847	3	Y	-0-		-0-
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	487	1	2642	3	Y	-0-		-0-
10	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	417	1	2811	3	Y	-0-		-0-
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	403	1	2773	3	Y	-0-		-0-
*12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	416	1	2664	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,890		TOTAL CONDENSATE PROD:				19					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	1811	-0-	-390	-0-	41	1	1770	3	N	-0-		-0-
02	2001 N	1552	-0-	-449	-0-	34	1	1518	3	N	-0-		-0-
03	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	39	1	1783	3	N	-0-		-0-
04	1740 N	1730	-0-	-10	-0-	37	1	1693	3	N	-0-		-0-
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	38	1	1652	3	N	-0-		-0-
06	1770 N	1505	-0-	-265	-0-	30	1	1475	3	N	-0-		-0-
07	1798 N	1516	-0-	-282	-0-	52	1	1464	3	N	-0-		-0-
08	1705 N	1452	-0-	-253	-0-	45	1	1407	3	N	-0-		-0-
09	1500 N	1349	-0-	-151	-0-	42	1	1307	3	N	-0-		-0-
10	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	7	1	1498	3	N	-0-		-0-
11	1410 N	1329	-0-	-81	-0-	6	1	1323	3	N	-0-		-0-
*12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	1405	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,673		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	57	1	1646	2	N	-0-		-0-
02	1740 N	1624	-0-	-116	-0-	55	1	1569	2	N	-0-		-0-
03	1860 N	1708	-0-	-152	-0-	57	1	1651	2	N	-0-		-0-
04	1650 N	1640	-0-	-10	-0-	55	1	1585	2	N	-0-		-0-
05	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	54	1	1551	2	N	-0-		-0-
06	1650 N	1546	-0-	-104	-0-	53	1	1493	2	N	-0-		-0-
07	1705 N	1514	-0-	-191	-0-	52	1	1462	2	N	-0-		-0-
08	1612 N	1438	-0-	-174	-0-	50	1	1388	2	N	-0-		-0-
09	1560 N	1497	-0-	-63	-0-	51	1	1446	2	N	-0-		-0-
10	1519 N	1341	-0-	-178	-0-	45	1	1296	2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1239	-0-	-141	-0-	41	1	1198	2	N	-0-		-0-
12	1550 N	1218	-0-	-332	-0-	41	1	1177	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,073		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
					(I) MONTHLY	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		3286 X	2898	-0-	-388	-0-	71	1	2827	3	Y	-0-		-0-
02		3045 X	2700	-0-	-345	-0-	64	1	2636	3	Y	-0-		-0-
03		3255 X	3114	-0-	-141	-0-	70	1	3044	3	Y	-0-		-0-
04		3150 X	2421	-0-	-729	-0-	58	1	2363	3	Y	-0-		-0-
05		2883 X	2456	-0-	-427	-0-	56	1	2400	3	Y	-0-		-0-
06		2880 X	2360	-0-	-520	-0-	54	1	2306	3	Y	-0-		-0-
07		2976 X	2387	-0-	-589	-0-	59	1	2328	3	Y	-0-		-0-
08		2449 N	2376	-0-	-73	-0-	58	1	2318	3	Y	-0-		-0-
09		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	13	1	2468	3	Y	-0-		-0-
10		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	12	1	2493	3	Y	-0-		-0-
11		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	12	1	2459	3	Y	-0-		-0-
*12		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	13	1	2588	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:					30,770	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
					(I) MONTHLY	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
					(I) MONTHLY	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		3100 N	3458	-0-	358	566	475	1	2980	3	Y	3	19 1	-0-
02		2900 N	3207	-0-	307	873	442	1	2762	3	Y	3		3
03		4377 X	3504	-0-	-873	-0-	470	1	3030	3	Y	4		7
04		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	454	1	2856	3	Y	1		8
05		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	473	1	2614	3	Y	1		9
06		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	452	1	2479	3	Y	4		13
07		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	471	1	2482	3	Y	4		17
08		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	463	1	2312	3	Y	-0-		17
09		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	446	1	2239	3	Y	-0-		17
10		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	385	1	2638	3	Y	-0-	14 1	3
11		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	373	1	2604	3	Y	1	1 1	3
*12		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	385	1	2656	3	Y	9		12
TOTAL GAS PROD:					36,972	TOTAL CONDENSATE PROD:								30

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-		118 1	3262 3			Y	-0-				-0-
02		3074 X	2951	-0-	-123	-0-		99 1	2852 3			Y	-0-				-0-
03		3286 X	3201	-0-	-85	-0-		109 1	3092 3			Y	-0-				-0-
04		3240 X	2694	-0-	-546	-0-		91 1	2603 3			Y	-0-				-0-
05		3348 X	3093	-0-	-255	-0-		104 1	2989 3			Y	-0-				-0-
06		3210 X	2950	-0-	-260	-0-		99 1	2851 3			Y	-0-				-0-
07		3193 X	2963	-0-	-230	-0-		103 1	2860 3			Y	-0-				-0-
08		3193 X	2986	-0-	-207	-0-		106 1	2880 3			Y	-0-				-0-
09		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-		99 1	2949 3			Y	-0-				-0-
10		3100 X	2908	-0-	-192	-0-		14 1	2894 3			Y	-0-				-0-
11		2940 X	2811	-0-	-129	-0-		14 1	2797 3			Y	-0-				-0-
12		3007 X	2771	-0-	-236	-0-		14 1	2757 3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			35,756			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817																	
01		1271 N	1245	-0-	-26	-0-		43 1	1202 3			Y	-0-				-0-
02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		44 1	1158 3			Y	-0-				-0-
03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		51 1	1407 3			Y	-0-				-0-
04		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		48 1	1268 3			Y	-0-				-0-
05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		48 1	1304 3			Y	-0-				-0-
06		1320 N	1252	-0-	-68	-0-		41 1	1211 3			Y	-0-				-0-
07		1364 N	1063	-0-	-301	-0-		37 1	1026 3			Y	-0-				-0-
08		1364 N	1115	-0-	-249	-0-		39 1	1076 3			Y	-0-				-0-
09		1260 N	1138	-0-	-122	-0-		41 1	1097 3			Y	-0-				-0-
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		6 1	1299 3			Y	-0-				-0-
11		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		6 1	1248 3			Y	-0-				-0-
12		1178 N	1171	-0-	-7	-0-		6 1	1165 3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			14,871			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929																	
01		7285 X	7046	-0-	-239	-0-		239 1	6807 3			Y	-0-				-0-
02		6757 X	5885	-0-	-872	-0-		198 1	5687 3			Y	-0-				-0-
03		7161 X	6276	-0-	-885	-0-		205 1	6071 3			Y	-0-				-0-
04		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-		232 1	6766 3			Y	-0-				-0-
05		7068 X	6813	-0-	-255	-0-		226 1	6587 3			Y	-0-				-0-
06		6810 X	6712	-0-	-98	-0-		217 1	6495 3			Y	-0-				-0-
07		7223 X	6957	-0-	-266	-0-		242 1	6715 3			Y	-0-				-0-
08		7223 X	6823	-0-	-400	-0-		235 1	6588 3			Y	-0-				-0-
09		6990 X	6613	-0-	-377	-0-		211 1	6402 3			Y	-0-				-0-
10		6944 X	6773	-0-	-171	-0-		33 1	6740 3			Y	-0-				-0-
11		6720 X	6533	-0-	-187	-0-		32 1	6501 3			Y	-0-				-0-
12		6851 X	6571	-0-	-280	-0-		32 1	6539 3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			80,000			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	996	-0-	-120	-0-	36	1	960	3	Y	-0-	16	1		-0-	
02		1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-				-0-	
03		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-				-0-	
04		960 N	-0-	-0-	-960	-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:			996											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040																
01		3069 X	2469	-0-	-600	-0-	87	1	2382	3	N	-0-				-0-
02		2871 X	2213	-0-	-658	-0-	76	1	2137	3	N	-0-				-0-
03		3007 X	2224	-0-	-783	-0-	73	1	2151	3	N	-0-				-0-
04		2760 X	1998	-0-	-762	-0-	69	1	1929	3	N	-0-				-0-
05		2511 X	2033	-0-	-478	-0-	67	1	1966	3	N	-0-				-0-
06		2160 N	1714	-0-	-446	-0-	59	1	1655	3	N	-0-				-0-
07		2077 N	1925	-0-	-152	-0-	69	1	1856	3	N	-0-				-0-
08		2046 N	1891	-0-	-155	-0-	68	1	1823	3	N	-0-				-0-
09		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	59	1	1696	3	N	-0-				-0-
10		1922 N	1734	-0-	-188	-0-	8	1	1726	3	N	-0-				-0-
11		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	9	1	1868	3	N	-0-				-0-
*12		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	10	1	2082	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			23,925											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841																
01		9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	312	1	8769	3	N	-0-				-0-
02		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	281	1	8085	3	N	-0-				-0-
03		8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	293	1	8637	3	N	-0-				-0-
04		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	280	1	8143	3	N	-0-				-0-
05		8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	281	1	8178	3	N	-0-				-0-
06		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	254	1	7687	3	N	-0-				-0-
07		8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	276	1	7797	3	N	-0-				-0-
08		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	267	1	7582	3	N	-0-				-0-
09		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	236	1	7269	3	N	-0-				-0-
10		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	37	1	7539	3	N	-0-				-0-
11		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	35	1	7293	3	N	-0-				-0-
*12		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	39	1	7917	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			97,487											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	229	1	5811	3	Y	-0-		9
02		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	206	1	5418	3	Y	-0-		9
03		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	212	1	5609	3	Y	-0-		9
04		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	198	1	5270	3	Y	-0-		9
05		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	207	1	5442	3	Y	-0-		9
06		5850 X	5363	-0-	-487	-0-	194	1	5169	3	Y	-0-		9
07		6014 X	5573	-0-	-441	-0-	210	1	5363	3	Y	-0-		9
08		5828 X	5501	-0-	-327	-0-	207	1	5294	3	Y	-0-		9
09		5460 X	5451	-0-	-9	-0-	196	1	5255	3	Y	-0-		9
10		5642 X	5577	-0-	-65	-0-	27	1	5550	3	Y	-0-		9
11		5400 X	5396	-0-	-4	-0-	26	1	5369	3	Y	1		10
							1	9						
12		5549 X	5473	-0-	-76	-0-	27	1	5444	3	Y	2		12
							2	9						
TOTAL GAS PROD:			66,936	TOTAL CONDENSATE PROD:						3				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4991 X	4784	-0-	-207	-0-	539	1	4235	3	Y	9	39	1	-0-
02		4640 X	4531	-0-	-109	-0-	502	1	4017	3	Y	11	1	1	10
03		4960 X	4663	-0-	-297	-0-	528	1	4116	3	Y	17	27	1	-0-
04		4800 X	4403	-0-	-397	-0-	509	1	3890	3	Y	4	1	1	3
05		4836 X	4734	-0-	-102	-0-	532	1	4192	3	Y	9			12
06		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	514	1	4167	3	Y	3			15
07		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	543	1	4299	3	Y	13	28	1	-0-
08		4526 X	4410	-0-	-116	-0-	169	1	4238	3	Y	3	1	1	2
09		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	494	1	3991	3	Y	1			3
10		4526 X	4515	-0-	-11	-0-	391	1	4109	3	Y	14	17	1	-0-
11		4380 X	4305	-0-	-75	-0-	378	1	3926	3	Y	1	1	1	-0-
12		4495 X	4360	-0-	-135	-0-	392	1	3959	3	Y	8			8
							9	9							
TOTAL GAS PROD:			54,731	TOTAL CONDENSATE PROD:						93					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 143054	COMPL. DATE 08/05/1992	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 7305	- 7829										
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	73	1	1897	3	Y	-0-						26	
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	68	1	1815	3	Y	-0-						26	
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	72	1	2002	3	Y	-0-						26	
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	69	1	1924	3	Y	-0-						26	
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	66	1	1816	3	Y	-0-						26	
06	2010 N	1749	-0-	-261	-0-	59	1	1690	3	Y	-0-						26	
07	2046 N	1855	-0-	-191	-0-	68	1	1787	3	Y	-0-						26	
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	74	1	1982	3	Y	-0-						26	
09	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	69	1	1976	3	Y	13						39	
						14	9											
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	11	1	2143	3	Y	-0-						39	
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	10	1	2060	3	Y	-0-						39	
*12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	10	1	2073	3	Y	-0-						39	
TOTAL GAS PROD:			23,828															TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DENTON CREEK TRADING		WELL #:	1	RRCID -> 143330	COMPL. DATE 11/17/1992	TOTAL DEPTH 8121	PERF. 7457	- 8004										
01	2821 N	2645	-0-	-176	-0-	65	1	2580	3	Y	-0-						-0-	
02	2610 N	2521	-0-	-89	-0-	63	1	2458	3	Y	-0-						-0-	
03	2759 N	2756	-0-	-3	-0-	62	1	2694	3	Y	-0-						-0-	
04	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	64	1	2612	3	Y	-0-						-0-	
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	62	1	2674	3	Y	-0-						-0-	
06	2670 N	2647	-0-	-23	-0-	59	1	2588	3	Y	-0-						-0-	
07	2759 N	2735	-0-	-24	-0-	66	1	2669	3	Y	-0-						-0-	
08	2728 N	2701	-0-	-27	-0-	95	1	2606	3	Y	-0-						-0-	
09	2640 N	2590	-0-	-50	-0-	82	1	2508	3	Y	-0-						-0-	
10	2728 N	2706	-0-	-22	-0-	13	1	2693	3	Y	-0-						-0-	
11	2610 N	2521	-0-	-89	-0-	12	1	2509	3	Y	-0-						-0-	
12	2666 N	2633	-0-	-33	-0-	13	1	2620	3	Y	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,867															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3379 X	2809	-0-	-570	-0-	-0-	103	1	2706	3	Y	-0-				7
02		3161 X	2804	-0-	-357	-0-	-0-	103	1	2700	3	Y	1				8
								1	9								
03		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2970	3	Y	-0-				8
04		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2949	3	Y	-0-				8
05		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	3098	3	Y	-0-				8
06		3000 N	3055	-0-	55	55	55	108	1	2945	3	Y	2				10
								2	9								
07		3164 X	3109	-0-	-55	-0-	-0-	118	1	2989	3	Y	2				12
								2	9								
08		3038 X	2976	-0-	-62	-0-	-0-	111	1	2865	3	Y	-0-				12
09		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2842	3	Y	-0-				12
10		3038 X	2985	-0-	-53	-0-	-0-	15	1	2962	3	Y	7	19	1		-0-
								8	9								
11		2940 X	2876	-0-	-64	-0-	-0-	14	1	2861	3	Y	1	1	1		-0-
								1	9								
12		3038 X	2881	-0-	-157	-0-	-0-	14	1	2867	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			35,788			TOTAL CONDENSATE PROD:			13								

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528																	
01		T. A.	-0-	-0-	-546	-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-								

Troxell, P. K. Gu WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782																	
01		6045 X	5288	-0-	-757	-0-	-0-	182	1	5106	3	Y	-0-				-0-
02		5307 X	4914	-0-	-393	-0-	-0-	167	1	4747	3	Y	-0-				-0-
03		5549 X	5223	-0-	-326	-0-	-0-	175	1	5048	3	Y	-0-				-0-
04		5340 X	4988	-0-	-352	-0-	-0-	168	1	4820	3	Y	-0-				-0-
05		5363 X	5137	-0-	-226	-0-	-0-	171	1	4966	3	Y	-0-				-0-
06		5130 X	4896	-0-	-234	-0-	-0-	159	1	4737	3	Y	-0-				-0-
07		5239 X	5097	-0-	-142	-0-	-0-	179	1	4918	3	Y	-0-				-0-
08		5208 X	4962	-0-	-246	-0-	-0-	171	1	4791	3	Y	-0-				-0-
09		4980 X	4933	-0-	-47	-0-	-0-	160	1	4773	3	Y	-0-				-0-
10		5146 X	5023	-0-	-123	-0-	-0-	24	1	4999	3	Y	-0-				-0-
11		4920 X	4850	-0-	-70	-0-	-0-	23	1	4827	3	Y	-0-				-0-
12		5084 X	5030	-0-	-54	-0-	-0-	25	1	5005	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			60,341			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	Y	-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-
04		180 N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	3	Y	-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	-0-
06		180 N	94	-0-	-86	-0-	6	1	88	3	Y	-0-
07		155 N	52	-0-	-103	-0-	52	3			Y	-0-
08		186 N	9	-0-	-177	-0-	9	3			Y	-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,161				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311												
01		2852 X	2499	-0-	-353	-0-	92	1	2407	3	Y	-0-
02		2668 X	2477	-0-	-191	-0-	89	1	2388	3	Y	-0-
03		2852 X	2565	-0-	-287	-0-	87	1	2478	3	Y	-0-
04		2610 X	2407	-0-	-203	-0-	83	1	2324	3	Y	-0-
05		2635 X	2287	-0-	-348	-0-	79	1	2208	3	Y	-0-
06		2490 N	2351	-0-	-139	-0-	80	1	2271	3	Y	-0-
07		2480 N	2419	-0-	-61	-0-	88	1	2331	3	Y	-0-
08		2294 N	2284	-0-	-10	-0-	81	1	2203	3	Y	-0-
09		2340 N	2257	-0-	-83	-0-	75	1	2182	3	Y	-0-
10		2418 N	2226	-0-	-192	-0-	11	1	2215	3	Y	-0-
11		2220 N	2196	-0-	-24	-0-	11	1	2185	3	Y	-0-
12		2325 N	2173	-0-	-152	-0-	11	1	2162	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,141				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642												
01		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	36	1	1012	3	Y	-0-
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	36	1	920	3	Y	-0-
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	3	Y	-0-
04		900 N	889	-0-	-11	-0-	33	1	856	3	Y	-0-
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	35	1	958	3	Y	-0-
06		1020 N	822	-0-	-198	-0-	28	1	794	3	Y	-0-
07		930 N	752	-0-	-178	-0-	25	1	727	3	Y	-0-
08		992 N	734	-0-	-258	-0-	25	1	709	3	Y	-0-
09		810 N	682	-0-	-128	-0-	23	1	659	3	Y	-0-
10		744 N	678	-0-	-66	-0-	3	1	675	3	Y	-0-
11		720 N	660	-0-	-60	-0-	3	1	657	3	Y	-0-
12		682 N	651	-0-	-31	-0-	3	1	648	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,952				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1922 N	1858	-0-	-64	-0-	-0-	46	1	1812	3	N	-0-			-0-
02		1914 N	1716	-0-	-198	-0-	-0-	41	1	1675	3	N	-0-			-0-
03		1891 N	1823	-0-	-68	-0-	-0-	39	1	1784	3	N	-0-			-0-
04		1800 N	1699	-0-	-101	-0-	-0-	56	1	1643	3	N	-0-			-0-
05		1829 N	1808	-0-	-21	-0-	-0-	60	1	1748	3	N	-0-			-0-
06		1770 N	1761	-0-	-9	-0-	-0-	59	1	1702	3	N	-0-			-0-
07		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1742	3	N	-0-			-0-
08		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1790	3	N	-0-			-0-
09		1770 N	1746	-0-	-24	-0-	-0-	54	1	1692	3	N	-0-			-0-
10		1798 N	1793	-0-	-5	-0-	-0-	9	1	1784	3	N	-0-			-0-
11		1800 N	1781	-0-	-19	-0-	-0-	9	1	1772	3	N	-0-			-0-
*12		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1912	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,564			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504																
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	-0-			-0-
02		377 N	41	-0-	-336	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
03		527 N	109	-0-	-418	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-			-0-
04		503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	483	3	Y	-0-			-0-
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	503	3	Y	-0-			-0-
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	Y	-0-			-0-
07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	567	3	Y	-0-			-0-
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	590	3	Y	-0-			-0-
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	527	3	Y	-0-			-0-
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	740	3	Y	-0-			-0-
11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	797	3	Y	-0-			-0-
*12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	596	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,739			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378																
01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1250	2	N	-0-			-0-
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1118	2	N	-0-			-0-
03		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1402	2	N	-0-			-0-
04		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1543	2	N	-0-			-0-
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	2	N	-0-			-0-
06		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1370	2	N	-0-			-0-
07		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1628	2	N	-0-			-0-
08		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1668	2	N	-0-			-0-
09		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1462	2	N	-0-			-0-
10		1674 N	1434	-0-	-240	-0-	-0-	48	1	1386	2	N	-0-			-0-
11		1680 N	1319	-0-	-361	-0-	-0-	43	1	1276	2	N	-0-			-0-
12		1550 N	1457	-0-	-93	-0-	-0-	49	1	1408	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,492			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	137 1	3970 2	N	-0-				-0-
02		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	344 1	9757 2	N	-0-				-0-
03		9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	327 1	9427 2	N	-0-				-0-
04		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	291 1	8358 2	N	-0-				-0-
05		8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	284 1	8136 2	N	-0-				-0-
06		8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	301 1	8454 2	N	-0-				-0-
07		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	271 1	7632 2	N	-0-				-0-
08		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	257 1	7127 2	N	-0-				-0-
09		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	196 1	5584 2	N	-0-				-0-
10		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	210 1	6030 2	N	-0-				-0-
11		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	196 1	5744 2	N	-0-				-0-
12		7781 X	5512	-0-	-2269	-0-	184 1	5328 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		88,545		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		7192 X	6305	-0-	-887	-0-	222 1	6083 3	Y	-0-				-0-
02		6554 X	5883	-0-	-671	-0-	203 1	5680 3	Y	-0-				-0-
03		7006 X	6120	-0-	-886	-0-	209 1	5911 3	Y	-0-				-0-
04		6480 X	6025	-0-	-455	-0-	202 1	5823 3	Y	-0-				-0-
05		6572 X	6180	-0-	-392	-0-	206 1	5974 3	Y	-0-				-0-
06		6060 X	5858	-0-	-202	-0-	193 1	5665 3	Y	-0-				-0-
07		6262 X	5959	-0-	-303	-0-	209 1	5750 3	Y	-0-				-0-
08		6231 X	5969	-0-	-262	-0-	206 1	5763 3	Y	-0-				-0-
09		6030 X	5873	-0-	-157	-0-	194 1	5679 3	Y	-0-				-0-
10		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	30 1	6221 3	Y	-0-				-0-
11		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	29 1	5929 3	Y	-0-				-0-
12		6045 X	5975	-0-	-70	-0-	29 1	5946 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		72,356		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	74 1	2015 3	Y	-0-				-0-
02		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	76 1	2039 3	Y	-0-				-0-
03		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	73 1	2160 3	Y	-0-				-0-
04		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	77 1	2200 3	Y	-0-				-0-
05		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	90 1	2512 3	Y	-0-				-0-
06		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	76 1	2174 3	Y	-0-				-0-
07		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	83 1	2242 3	Y	-0-				-0-
08		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	82 1	2257 3	Y	-0-				-0-
09		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	76 1	2300 3	Y	-0-				-0-
10		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	12 1	2473 3	Y	-0-				-0-
11		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	12 1	2409 3	Y	-0-				-0-
*12		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	11 1	2301 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		27,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5146 X	4770	-0-	-376	-0-	-0-	117	1	4653	3	Y	-0-			-0-
02		4814 X	4627	-0-	-187	-0-	-0-	112	1	4515	3	Y	-0-			-0-
03		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	5129	3	Y	-0-			-0-
04		4980 X	4932	-0-	-48	-0-	-0-	116	1	4816	3	Y	-0-			-0-
05		5115 X	4846	-0-	-269	-0-	-0-	112	1	4734	3	Y	-0-			-0-
06		5010 X	4784	-0-	-226	-0-	-0-	107	1	4677	3	Y	-0-			-0-
07		5177 X	4782	-0-	-395	-0-	-0-	119	1	4663	3	Y	-0-			-0-
08		5177 X	4757	-0-	-420	-0-	-0-	118	1	4639	3	Y	-0-			-0-
09		4920 X	4562	-0-	-358	-0-	-0-	100	1	4462	3	Y	-0-			-0-
10		4929 X	4626	-0-	-303	-0-	-0-	23	1	4603	3	Y	-0-			-0-
11		4770 X	4514	-0-	-256	-0-	-0-	22	1	4492	3	Y	-0-			-0-
*12		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	4839	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,313			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494																
01		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	4479	2	N	-0-			-0-
02		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	4134	2	N	-0-			-0-
03		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	4172	2	N	-0-			-0-
04		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	3939	2	N	-0-			-0-
05		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	4153	2	N	-0-			-0-
06		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	3909	2	N	-0-			-0-
07		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	3957	2	N	-0-			-0-
08		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	4151	2	N	-0-			-0-
09		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	4047	2	N	-0-			-0-
10		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	4216	2	N	-0-			-0-
11		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	4000	2	N	-0-			-0-
*12		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	4014	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,892			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317																
01		12679 X	10608	-0-	-2071	-0-	-0-	389	1	10205	3	Y	13	25	1	-0-
02		11455 X	9624	-0-	-1831	-0-	-0-	346	1	9278	3	Y	-0-			-0-
03		11873 X	4846	-0-	-7027	-0-	-0-	171	1	4675	3	Y	-0-			-0-
04		10710 X	7909	-0-	-2801	-0-	-0-	281	1	7628	3	Y	-0-			-0-
05		10912 X	9349	-0-	-1563	-0-	-0-	333	1	9016	3	Y	-0-			-0-
06		9690 X	8792	-0-	-898	-0-	-0-	305	1	8487	3	Y	-0-			-0-
07		10013 X	8211	-0-	-1802	-0-	-0-	299	1	7912	3	Y	-0-			-0-
08		9362 X	8273	-0-	-1089	-0-	-0-	301	1	7972	3	Y	-0-			-0-
09		9060 X	7957	-0-	-1103	-0-	-0-	273	1	7684	3	Y	-0-			-0-
10		9362 X	7938	-0-	-1424	-0-	-0-	39	1	7899	3	Y	-0-			-0-
11		8790 X	7687	-0-	-1103	-0-	-0-	37	1	7650	3	Y	-0-			-0-
12		8277 X	7853	-0-	-424	-0-	-0-	39	1	7814	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			99,047			TOTAL CONDENSATE PROD:			13							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	124 1	3450 3	N	-0-			-0-
02		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	107 1	3101 3	N	-0-			-0-
03		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	110 1	3333 3	N	-0-			-0-
04		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	105 1	3072 3	N	-0-			-0-
05		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	104 1	3093 3	N	-0-			-0-
06		3000 X	2924	-0-	-76	-0-	94 1	2830 3	N	-0-			-0-
07		3100 X	3083	-0-	-17	-0-	108 1	2975 3	N	-0-			-0-
08		3100 X	3074	-0-	-26	-0-	107 1	2967 3	N	-0-			-0-
09		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	99 1	2969 3	N	-0-			-0-
10		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	16 1	3239 3	N	-0-			-0-
11		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	15 1	3080 3	N	-0-			-0-
*12		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	16 1	3142 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,256	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

01		3224 X	2558	-0-	-666	-0-	92 1	2466 3	Y	-0-			-0-
02		2784 X	2296	-0-	-488	-0-	82 1	2214 3	Y	-0-			-0-
03		2697 X	2387	-0-	-310	-0-	81 1	2306 3	Y	-0-			-0-
04		2490 X	2243	-0-	-247	-0-	77 1	2166 3	Y	-0-			-0-
05		2573 X	2472	-0-	-101	-0-	86 1	2386 3	Y	-0-			-0-
06		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	88 1	2591 3	Y	-0-			-0-
07		2325 N	2273	-0-	-52	-0-	81 1	2192 3	Y	-0-			-0-
08		2480 N	2333	-0-	-147	-0-	82 1	2251 3	Y	-0-			-0-
09		2610 N	2313	-0-	-297	-0-	76 1	2237 3	Y	-0-			-0-
10		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	12 1	2387 3	Y	-0-			-0-
11		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	11 1	2335 3	Y	-0-			-0-
*12		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	13 1	2678 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,990	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

01		7130 X	7061	-0-	-69	-0-	239 1	6822 3	N	-0-			-0-
02		6670 X	6300	-0-	-370	-0-	207 1	6093 3	N	-0-			-0-
03		7533 X	6543	-0-	-990	-0-	212 1	6331 3	N	-0-			-0-
04		7290 X	6765	-0-	-525	-0-	219 1	6546 3	N	-0-			-0-
05		7533 X	6823	-0-	-710	-0-	225 1	6598 3	N	-0-			-0-
06		6840 X	6676	-0-	-164	-0-	212 1	6464 3	N	-0-			-0-
07		7006 X	6692	-0-	-314	-0-	230 1	6462 3	N	-0-			-0-
08		7006 X	6883	-0-	-123	-0-	234 1	6649 3	N	-0-			-0-
09		6780 X	6339	-0-	-441	-0-	201 1	6138 3	N	-0-			-0-
10		6913 X	6536	-0-	-377	-0-	32 1	6504 3	N	-0-			-0-
11		7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	38 1	7755 3	N	-0-			-0-
*12		7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	37 1	7527 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			81,975	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4278 X	4194	-0-	-84	-0-	144 1	4050 3		N	-0-			-0-
02		3944 X	3764	-0-	-180	-0-	123 1	3641 3		N	-0-			-0-
03		4247 X	4005	-0-	-242	-0-	132 1	3873 3		N	-0-			-0-
04		4110 X	3928	-0-	-182	-0-	127 1	3801 3		N	-0-			-0-
05		4247 X	4176	-0-	-71	-0-	135 1	4041 3		N	-0-			-0-
06		4050 X	3881	-0-	-169	-0-	124 1	3757 3		N	-0-			-0-
07		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	153 1	4288 3		N	-0-			-0-
08		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	152 1	4299 3		N	-0-			-0-
09		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	136 1	4221 3		N	-0-			-0-
10		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	22 1	4492 3		N	-0-			-0-
11		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	21 1	4394 3		N	-0-			-0-
*12		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	21 1	4345 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,492			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993												TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7327 - 7819
01		3007 X	2984	-0-	-23	-0-	105 1	2879 3		Y	-0-			-0-
02		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	99 1	2741 3		Y	-0-			-0-
03		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	102 1	2920 3		Y	-0-			-0-
04		2910 X	2820	-0-	-90	-0-	98 1	2722 3		Y	-0-			-0-
05		3007 X	2785	-0-	-222	-0-	91 1	2694 3		Y	-0-			-0-
06		2910 X	2431	-0-	-479	-0-	81 1	2350 3		Y	-0-			-0-
07		3007 X	2536	-0-	-471	-0-	89 1	2447 3		Y	-0-			-0-
08		2790 N	2416	-0-	-374	-0-	82 1	2334 3		Y	-0-			-0-
09		2430 N	2299	-0-	-131	-0-	76 1	2223 3		Y	-0-			-0-
10		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	13 1	2619 3		Y	-0-			-0-
11		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	13 1	2699 3		Y	-0-			-0-
*12		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	12 1	2496 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,985			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993												TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6704 - 7100
01		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	178 1	4819 3		Y	-0-			-0-
02		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	164 1	4536 3		Y	-0-			-0-
03		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	180 1	5030 3		Y	-0-			-0-
04		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	186 1	5250 3		Y	-0-			-0-
05		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	202 1	5486 3		Y	-0-			-0-
06		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	178 1	4851 3		Y	-0-			-0-
07		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	192 1	4995 3		Y	-0-			-0-
08		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	196 1	5108 3		Y	-0-			-0-
09		4950 X	4796	-0-	-154	-0-	168 1	4628 3		Y	-0-			-0-
10		5115 X	4676	-0-	-439	-0-	23 1	4653 3		Y	-0-			-0-
11		4950 X	4352	-0-	-598	-0-	21 1	4331 3		Y	-0-			-0-
12		5301 X	4431	-0-	-870	-0-	22 1	4409 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,806			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2263 X	1809	-0-	-454	-0-	66 1	1734 3	Y	8			13
							9 9						
02		2117 X	1604	-0-	-513	-0-	59 1	1544 3	Y	1	14	1	-0-
							1 9						
03		2139 X	1904	-0-	-235	-0-	71 1	1830 3	Y	3	1	1	2
							3 9						
04		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	95 1	2477 3	Y	1			3
							1 9						
05		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	106 1	2873 3	Y	1			4
							1 9						
06		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	86 1	2366 3	Y	13	17	1	-0-
							14 9						
07		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	94 1	2419 3	Y	-0-			-0-
08		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	91 1	2274 3	Y	-0-			-0-
09		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	80 1	2132 3	Y	-0-			-0-
10		1643 N	1479	-0-	-164	-0-	7 1	1472 3	Y	-0-			-0-
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	9 1	1779 3	Y	-0-			-0-
12		2263 N	1100	-0-	-1163	-0-	5 1	1095 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,793			TOTAL CONDENSATE PROD:			27				

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260													
01		3100 N	3076	-0-	-24	99	111 1	2965 3	Y	-0-			-0-
02		2795 N	2696	-0-	-99	-0-	91 1	2605 3	Y	-0-			-0-
03		2976 X	2786	-0-	-190	-0-	95 1	2691 3	Y	-0-			-0-
04		2880 X	2592	-0-	-288	-0-	90 1	2502 3	Y	-0-			-0-
05		2976 X	2651	-0-	-325	-0-	90 1	2561 3	Y	-0-			-0-
06		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	93 1	2706 3	Y	-0-			-0-
07		2852 X	2612	-0-	-240	-0-	94 1	2518 3	Y	-0-			-0-
08		2790 X	2442	-0-	-348	-0-	87 1	2355 3	Y	-0-			-0-
09		2760 N	2317	-0-	-443	-0-	76 1	2241 3	Y	-0-			-0-
10		2604 N	2485	-0-	-119	-0-	12 1	2473 3	Y	-0-			-0-
11		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	12 1	2383 3	Y	-0-			-0-
12		2387 N	2294	-0-	-93	-0-	11 1	2283 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,145			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127													
01		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	65 1	2534 3	N	-0-			-0-
02		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	57 1	2400 3	N	-0-			-0-
03		2573 N	2501	-0-	-72	-0-	60 1	2441 3	N	-0-			-0-
04		2520 N	2505	-0-	-15	-0-	58 1	2447 3	N	-0-			-0-
05		2635 N	2473	-0-	-162	-0-	56 1	2417 3	N	-0-			-0-
06		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	54 1	2390 3	N	-0-			-0-
07		2604 N	2468	-0-	-136	-0-	88 1	2380 3	N	-0-			-0-
08		2480 N	2337	-0-	-143	-0-	82 1	2255 3	N	-0-			-0-
09		2430 N	2047	-0-	-383	-0-	65 1	1982 3	N	-0-			-0-
10		2480 N	2011	-0-	-469	-0-	10 1	2001 3	N	-0-			-0-
11		2250 N	1912	-0-	-338	-0-	9 1	1903 3	N	-0-			-0-
*12		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	12 1	2385 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,151			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	88 1	2491 3	N	-0-				-0-
02		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	56 1	2318 3	N	-0-				-0-
03		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	54 1	2323 3	N	-0-				-0-
04		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	84 1	2482 3	N	-0-				-0-
05		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	86 1	2482 3	N	-0-				-0-
06		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	77 1	2288 3	N	-0-				-0-
07		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	88 1	2384 3	N	-0-				-0-
08		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	82 1	2334 3	N	-0-				-0-
09		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	82 1	2404 3	N	-0-				-0-
10		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	13 1	2586 3	N	-0-				-0-
11		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	12 1	2513 3	N	-0-				-0-
*12		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	13 1	2590 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			29,930			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	85 1	3363 3	N	-0-				-0-
02		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	73 1	3076 3	N	-0-				-0-
03		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	69 1	2979 3	N	-0-				-0-
04		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	80 1	3265 3	N	-0-				-0-
05		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	104 1	2973 3	N	-0-				-0-
06		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	100 1	3024 3	N	-0-				-0-
07		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	120 1	3296 3	N	-0-				-0-
08		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	113 1	3099 3	N	-0-				-0-
09		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	100 1	3026 3	N	-0-				-0-
10		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	17 1	3428 3	N	-0-				-0-
11		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	16 1	3314 3	N	-0-				-0-
*12		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	15 1	3112 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			38,847			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	135 1	3682 3	N	-0-				-0-
02		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	122 1	3460 3	N	-0-				-0-
03		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	123 1	3585 3	N	-0-				-0-
04		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	118 1	3407 3	N	-0-				-0-
05		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	121 1	3516 3	N	-0-				-0-
06		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	116 1	3308 3	N	-0-				-0-
07		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	127 1	3486 3	N	-0-				-0-
08		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	130 1	3501 3	N	-0-				-0-
09		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	117 1	3473 3	N	-0-				-0-
10		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	18 1	3673 3	N	-0-				-0-
11		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	17 1	3544 3	N	-0-				-0-
*12		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	17 1	3529 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			43,325			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
01		3100 N	3488	-0-	388	720	116 1	3372 2	N		-0-	-0-
02		2900 N	3332	-0-	432	1152	114 1	3218 2	N		-0-	-0-
03		4606 X	3454	-0-	-1152	-0-	116 1	3338 2	N		-0-	-0-
04		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	111 1	3175 2	N		-0-	-0-
05		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	101 1	2889 2	N		-0-	-0-
06		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	108 1	3033 2	N		-0-	-0-
07		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	117 1	3286 2	N		-0-	-0-
08		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	108 1	2980 2	N		-0-	-0-
09		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	105 1	3000 2	N		-0-	-0-
10		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	98 1	2812 2	N		-0-	-0-
11		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	117 1	3434 2	N		-0-	-0-
*12		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	103 1	2981 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,832	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952													
01		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	186 1	4799 3	Y		9	25 1	-0-
02		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	205 1	5320 3	Y		7		7
03		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	191 1	5106 3	Y		6		13
04		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	142 1	3699 3	Y		3		16
05		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	152 1	3894 3	Y		4		20
06		5730 X	3846	-0-	-1884	-0-	142 1	3701 3	Y		3		23
07		5921 X	4012	-0-	-1909	-0-	153 1	3859 3	Y		-0-	23 1	-0-
08		5301 X	3976	-0-	-1325	-0-	151 1	3824 3	Y		1	1 1	-0-
09		3930 X	3773	-0-	-157	-0-	137 1	3634 3	Y		2		2
10		4061 X	3845	-0-	-216	-0-	19 1	3825 3	Y		1		3
11		3870 X	3657	-0-	-213	-0-	18 1	3639 3	Y		-0-		3
12		3906 X	3838	-0-	-68	-0-	19 1	3808 3	Y		10		13
TOTAL GAS PROD:			50,673	TOTAL CONDENSATE PROD:			46						

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860													
01		3193 X	2810	-0-	-383	-0-	99 1	2711 3	Y		-0-		5
02		2900 X	2472	-0-	-428	-0-	84 1	2388 3	Y		-0-		5
03		3038 X	2648	-0-	-390	-0-	88 1	2560 3	Y		-0-		5
04		2730 X	2572	-0-	-158	-0-	84 1	2488 3	Y		-0-		5
05		2821 X	2724	-0-	-97	-0-	91 1	2633 3	Y		-0-		5
06		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	82 1	2454 3	Y		-0-		5
07		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	89 1	2458 3	Y		-0-		5
08		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	87 1	2353 3	Y		-0-		5
09		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	76 1	2292 3	Y		-0-		5
10		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	13 1	2656 3	Y		-0-		5
11		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	12 1	2479 3	Y		-0-		5
*12		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	13 1	2540 3	Y		-0-		5
TOTAL GAS PROD:			30,830	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	100 1	2766 3	N	-0-			8
02		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	81 1	2229 3	N	-0-			8
03		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	81 1	2356 3	N	-0-			8
04		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	77 1	2136 3	N	-0-			8
05		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	84 1	2350 3	N	-0-			8
06		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	70 1	2038 3	N	-0-			8
07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	76 1	2123 3	N	-0-			8
08		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	80 1	2089 3	N	-0-			8
09		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	69 1	1952 3	N	-0-			8
10		1612 N	1512	-0-	-100	-0-	7 1	1505 3	N	-0-			8
11		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	9 1	1922 3	N	-0-			8
*12		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	9 1	1817 3	N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			26,026		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052													
01		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	66 1	1716 3	Y	-0-			-0-
02		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	59 1	1607 3	Y	-0-			-0-
03		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	64 1	1671 3	Y	-0-			-0-
04		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	61 1	1636 3	Y	-0-			-0-
05		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	60 1	1678 3	Y	-0-			-0-
06		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	58 1	1619 3	Y	-0-			-0-
07		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	63 1	1662 3	Y	-0-			-0-
08		1705 N	1691	-0-	-14	-0-	61 1	1630 3	Y	-0-			-0-
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	58 1	1592 3	Y	-0-			-0-
10		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	8 1	1704 3	Y	-0-			-0-
11		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	8 1	1645 3	Y	-0-			-0-
12		1705 N	1686	-0-	-19	-0-	8 1	1678 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,412		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173													
01		434 N	384	-0-	-50	-0-	13 1	371 2	N	-0-			-0-
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	13 1	358 2	N	-0-			-0-
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	15 1	430 2	N	-0-			-0-
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	14 1	407 2	N	-0-			-0-
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	15 1	416 2	N	-0-			-0-
06		420 N	398	-0-	-22	-0-	14 1	384 2	N	-0-			-0-
07		434 N	425	-0-	-9	-0-	15 1	410 2	N	-0-			-0-
08		434 N	410	-0-	-24	-0-	14 1	396 2	N	-0-			-0-
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	14 1	395 2	N	-0-			-0-
10		434 N	433	-0-	-1	-0-	15 1	418 2	N	-0-			-0-
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	14 1	412 2	N	-0-			-0-
*12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	15 1	427 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,995		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		5115 X	4938	-0-	-177	-0-	165	1	4773	2	N	-0-	-0-	
02		4785 X	4609	-0-	-176	-0-	157	1	4452	2	N	-0-	-0-	
03		5146 X	4841	-0-	-305	-0-	162	1	4679	2	N	-0-	-0-	
04		4980 X	4681	-0-	-299	-0-	158	1	4523	2	N	-0-	-0-	
05		5022 X	4771	-0-	-251	-0-	161	1	4610	2	N	-0-	-0-	
06		4770 X	4633	-0-	-137	-0-	159	1	4474	2	N	-0-	-0-	
07		4929 X	4877	-0-	-52	-0-	167	1	4710	2	N	-0-	-0-	
08		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	171	1	4742	2	N	-0-	-0-	
09		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	160	1	4559	2	N	-0-	-0-	
10		4867 X	4834	-0-	-33	-0-	163	1	4671	2	N	-0-	-0-	
11		4740 X	4679	-0-	-61	-0-	154	1	4525	2	N	-0-	-0-	
12		4898 X	4717	-0-	-181	-0-	158	1	4559	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			57,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7539	-	8083
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2263 N	1711	-0-	-552	-0-	57	1	1654	2	N	-0-	-0-	
02		1711 N	1576	-0-	-135	-0-	54	1	1522	2	N	-0-	-0-	
03		1736 N	1600	-0-	-136	-0-	54	1	1546	2	N	-0-	-0-	
04		1650 N	1579	-0-	-71	-0-	53	1	1526	2	N	-0-	-0-	
05		1674 N	1541	-0-	-133	-0-	52	1	1489	2	N	-0-	-0-	
06		1560 N	1352	-0-	-208	-0-	47	1	1305	2	N	-0-	-0-	
07		1643 N	1454	-0-	-189	-0-	50	1	1404	2	N	-0-	-0-	
08		1550 N	1313	-0-	-237	-0-	46	1	1267	2	N	-0-	-0-	
09		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	65	1	1847	2	N	-0-	-0-	
10		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	70	1	2006	2	N	-0-	-0-	
11		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	65	1	1916	2	N	-0-	-0-	
*12		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	67	1	1938	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,100			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993										TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7129	-	7528
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		4681 X	799	-0-	-3882	-0-	25	1	774	3	N	-0-	-0-	
02		3857 X	3257	-0-	-600	-0-	107	1	3150	3	N	-0-	-0-	
03		4247 X	3871	-0-	-376	-0-	130	1	3741	3	N	-0-	-0-	
04		4110 X	3751	-0-	-359	-0-	125	1	3626	3	N	-0-	-0-	
05		4247 X	4161	-0-	-86	-0-	139	1	4022	3	N	-0-	-0-	
06		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	124	1	3739	3	N	-0-	-0-	
07		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	140	1	3900	3	N	-0-	-0-	
08		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	144	1	4072	3	N	-0-	-0-	
09		4020 X	3974	-0-	-46	-0-	129	1	3845	3	N	-0-	-0-	
10		4154 X	4100	-0-	-54	-0-	20	1	4080	3	N	-0-	-0-	
11		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	20	1	4078	3	N	-0-	-0-	
12		4154 X	4022	-0-	-132	-0-	20	1	4002	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			44,152			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
01	3813 X	2772	-0-	-1041	-0-	103 1	2669 3	N -0-
02	3451 X	3434	-0-	-17	-0-	126 1	3308 3	N -0-
03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	128 1	3465 3	N -0-
04	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	118 1	3375 3	N -0-
05	3658 X	3619	-0-	-39	-0-	125 1	3494 3	N -0-
06	3540 X	3513	-0-	-27	-0-	121 1	3392 3	N -0-
07	3658 X	3514	-0-	-144	-0-	126 1	3388 3	N -0-
08	3627 X	3580	-0-	-47	-0-	130 1	3450 3	N -0-
09	3510 X	3497	-0-	-13	-0-	117 1	3380 3	N -0-
10	3627 X	3526	-0-	-101	-0-	17 1	3509 3	N -0-
11	3510 X	3272	-0-	-238	-0-	16 1	3256 3	N -0-
12	3565 X	2802	-0-	-763	-0-	14 1	2788 3	N -0-

TOTAL GAS PROD: 40,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L.		WELL #:	3	RRCID -> 148184	COMPL. DATE 10/22/1993	TOTAL DEPTH 7925	PERF. 7275	- 7743
01	6479 X	5457	-0-	-1022	-0-	197 1	5260 3	Y -0-
02	5974 X	5142	-0-	-832	-0-	180 1	4962 3	Y -0-
03	5890 X	5519	-0-	-371	-0-	188 1	5331 3	Y -0-
04	5700 X	5277	-0-	-423	-0-	181 1	5096 3	Y -0-
05	5890 X	5386	-0-	-504	-0-	186 1	5200 3	Y -0-
06	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	185 1	5280 3	Y -0-
07	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	214 1	5737 3	Y -0-
08	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	204 1	5405 3	Y -0-
09	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	187 1	5356 3	Y -0-
10	5673 X	5123	-0-	-550	-0-	25 1	5098 3	Y -0-
11	5490 X	5327	-0-	-163	-0-	26 1	5301 3	Y -0-
12	5735 X	5343	-0-	-392	-0-	26 1	5317 3	Y -0-

TOTAL GAS PROD: 65,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2976 N	2838	-0-	-138	-0-	67 1	2771 3		N	-0-			-0-
02		2610 N	2491	-0-	-119	-0-	58 1	2433 3		N	-0-			-0-
03		2883 N	2837	-0-	-46	-0-	62 1	2775 3		N	-0-			-0-
04		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	60 1	2708 3		N	-0-			-0-
05		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	64 1	2785 3		N	-0-			-0-
06		2760 N	2707	-0-	-53	-0-	59 1	2648 3		N	-0-			-0-
07		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	98 1	2848 3		N	-0-			-0-
08		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	97 1	2838 3		N	-0-			-0-
09		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	84 1	2659 3		N	-0-			-0-
10		2945 N	2805	-0-	-140	-0-	14 1	2791 3		N	-0-			-0-
11		2850 N	2707	-0-	-143	-0-	13 1	2694 3		N	-0-			-0-
12		2821 N	2721	-0-	-100	-0-	13 1	2708 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,347				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637														
01		3534 X	3462	-0-	-72	-0-	123 1	3339 3		Y	-0-			-0-
02		3306 X	2982	-0-	-324	-0-	104 1	2878 3		Y	-0-			-0-
03		3534 X	3140	-0-	-394	-0-	108 1	3032 3		Y	-0-			-0-
04		3420 X	2823	-0-	-597	-0-	102 1	2721 3		Y	-0-			-0-
05		3534 X	2961	-0-	-573	-0-	106 1	2855 3		Y	-0-			-0-
06		3270 X	2599	-0-	-671	-0-	92 1	2507 3		Y	-0-			-0-
07		3193 X	2526	-0-	-667	-0-	94 1	2432 3		Y	-0-			-0-
08		3131 X	2410	-0-	-721	-0-	87 1	2323 3		Y	-0-			-0-
09		2880 X	2420	-0-	-460	-0-	81 1	2339 3		Y	-0-			-0-
10		2976 X	2605	-0-	-371	-0-	13 1	2592 3		Y	-0-			-0-
11		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	13 1	2686 3		Y	-0-			-0-
12		2511 N	2208	-0-	-303	-0-	11 1	2197 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,835				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970														
01		2883 N	2624	-0-	-259	-0-	61 1	2563 3		N	-0-			-0-
02		2639 N	2492	-0-	-147	-0-	84 1	2408 3		N	-0-			-0-
03		2635 N	2624	-0-	-11	-0-	82 1	2542 3		N	-0-			-0-
04		2550 N	2506	-0-	-44	-0-	79 1	2427 3		N	-0-			-0-
05		2666 N	2580	-0-	-86	-0-	86 1	2494 3		N	-0-			-0-
06		2550 N	2410	-0-	-140	-0-	77 1	2333 3		N	-0-			-0-
07		2604 N	2500	-0-	-104	-0-	85 1	2415 3		N	-0-			-0-
08		2573 N	2520	-0-	-53	-0-	84 1	2436 3		N	-0-			-0-
09		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	76 1	2388 3		N	-0-			-0-
10		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	12 1	2500 3		N	-0-			-0-
11		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	12 1	2421 3		N	-0-			-0-
12		2542 N	2441	-0-	-101	-0-	12 1	2429 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,106				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	52	1	2100	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	57	1	2432	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2728 N	2361	-0-	-367	-0-	54	1	2307	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	53	1	2274	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2666 N	2480	-0-	-186	-0-	56	1	2424	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	50	1	2230	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2418 N	2035	-0-	-383	-0-	48	1	1987	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2480 N	1967	-0-	-513	-0-	47	1	1920	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2280 N	2100	-0-	-180	-0-	43	1	2057	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	7	1	2143	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	7	1	2171	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	10	1	2098	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	1	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

01	2542 N	2535	-0-	-7	-0-	92	1	2443	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	82	1	2266	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2666 N	2469	-0-	-197	-0-	86	1	2383	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	2460 N	2372	-0-	-88	-0-	82	1	2290	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2511 N	2483	-0-	-28	-0-	90	1	2393	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2400 N	2360	-0-	-40	-0-	80	1	2280	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	87	1	2333	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	2480 N	2473	-0-	-7	-0-	93	1	2380	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	2370 N	2290	-0-	-80	-0-	81	1	2209	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	12	1	2441	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2400 N	2206	-0-	-194	-0-	11	1	2195	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	12	1	2382	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	125 1	5068 3	N	-0-			-0-	
02		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	120 1	4865 3	N	-0-			-0-	
03		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	121 1	5130 3	N	-0-			-0-	
04		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	117 1	5085 3	N	-0-			-0-	
05		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	125 1	5313 3	N	-0-			-0-	
06		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	114 1	5100 3	N	-0-			-0-	
07		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	128 1	5261 3	N	-0-			-0-	
08		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	183 1	5199 3	N	-0-			-0-	
09		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	165 1	5059 3	N	-0-			-0-	
10		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	26 1	5399 3	N	-0-			-0-	
11		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	25 1	5168 3	N	-0-			-0-	
12		5394 X	5103	-0-	-291	-0-	25 1	5078 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			62,999			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994												TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7359 - 7870
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-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-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994												TOTAL DEPTH	8205	PERF. 7522 - 8093
01		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	83 1	3287 3	N	-0-			-0-	
02		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	79 1	3056 3	N	-0-			-0-	
03		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	76 1	3242 3	N	-0-			-0-	
04		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	73 1	3142 3	N	-0-			-0-	
05		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	76 1	3244 3	N	-0-			-0-	
06		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	72 1	3110 3	N	-0-			-0-	
07		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	80 1	3183 3	N	-0-			-0-	
08		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	79 1	3186 3	N	-0-			-0-	
09		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	71 1	3074 3	N	-0-			-0-	
10		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	16 1	3243 3	N	-0-			-0-	
11		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	15 1	3149 3	N	-0-			-0-	
*12		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	16 1	3330 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			38,982			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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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												
01		5053 X	3623	-0-	-1430	-0-	129	1	3494	3	N	-0-
02		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	151	1	4251	3	N	-0-
03		4805 X	4611	-0-	-194	-0-	158	1	4453	3	N	-0-
04		4650 X	4518	-0-	-132	-0-	153	1	4365	3	N	-0-
05		4805 X	4749	-0-	-56	-0-	163	1	4586	3	N	-0-
06		4560 X	4524	-0-	-36	-0-	151	1	4373	3	N	-0-
07		4712 X	4391	-0-	-321	-0-	157	1	4234	3	N	-0-
08		4743 X	4493	-0-	-250	-0-	162	1	4331	3	N	-0-
09		4590 X	4185	-0-	-405	-0-	140	1	4045	3	N	-0-
10		4743 X	4404	-0-	-339	-0-	21	1	4383	3	N	-0-
11		4530 X	4349	-0-	-181	-0-	21	1	4328	3	N	-0-
12		4495 X	4193	-0-	-302	-0-	21	1	4172	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			52,442			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873												
01		3813 X	3812	-0-	-1	-0-	131	1	3681	3	Y	-0-
02		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	122	1	3502	3	Y	-0-
03		3813 X	3754	-0-	-59	-0-	124	1	3630	3	Y	-0-
04		3690 X	3374	-0-	-316	-0-	112	1	3262	3	Y	-0-
05		3813 X	3667	-0-	-146	-0-	122	1	3545	3	Y	-0-
06		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	105	1	3020	3	Y	-0-
07		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	145	1	3943	3	Y	-0-
08		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	137	1	3798	3	Y	-0-
09		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	118	1	3556	3	Y	-0-
10		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	19	1	3902	3	Y	-0-
11		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	18	1	3792	3	Y	-0-
12		4092 X	3844	-0-	-248	-0-	19	1	3825	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			44,628			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2294 N	1692	-0-	-602	-0-		56	1	1636	2	Y	-0-			-0-
02	2146 N	1140	-0-	-1006	-0-		39	1	1101	2	Y	-0-			-0-
03	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-		92	1	2648	2	Y	-0-			-0-
04	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-		93	1	2660	2	Y	-0-			-0-
05	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-		90	1	2586	2	Y	-0-			-0-
06	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-		85	1	2391	2	Y	-0-			-0-
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-		90	1	2547	2	Y	-0-			-0-
08	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-		100	1	2772	2	Y	-0-			-0-
09	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-		87	1	2461	2	Y	-0-			-0-
10	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-		93	1	2663	2	Y	-0-			-0-
11	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-		95	1	2788	2	Y	-0-			-0-
*12	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-		90	1	2596	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ASKEY "A"		WELL #:		2	RRCID -> 150390	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	7293	-	7817		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	7564 X	7292	-0-	-272	-0-		250	1	7042	3	N	-0-			-0-
02	7047 X	6946	-0-	-101	-0-		235	1	6711	3	N	-0-			-0-
03	7502 X	7259	-0-	-243	-0-		240	1	7019	3	N	-0-			-0-
04	7260 X	6823	-0-	-437	-0-		230	1	6593	3	N	-0-			-0-
05	7440 X	6398	-0-	-1042	-0-		218	1	6180	3	N	-0-			-0-
06	7200 X	6575	-0-	-625	-0-		217	1	6358	3	N	-0-			-0-
07	7440 X	7057	-0-	-383	-0-		247	1	6810	3	N	-0-			-0-
08	7254 X	7100	-0-	-154	-0-		250	1	6850	3	N	-0-			-0-
09	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-		229	1	6791	3	N	-0-			-0-
10	7068 X	7034	-0-	-34	-0-		34	1	7000	3	N	-0-			-0-
11	6870 X	6777	-0-	-93	-0-		33	1	6744	3	N	-0-			-0-
12	7254 X	6674	-0-	-580	-0-		33	1	6641	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		82,955		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	5053 X	4751	-0-	-302	-0-		166	1	4585	3	Y	-0-			-0-
02	4727 X	4429	-0-	-298	-0-		151	1	4278	3	Y	-0-			-0-
03	4774 X	4695	-0-	-79	-0-		159	1	4536	3	Y	-0-			-0-
04	4620 X	4553	-0-	-67	-0-		153	1	4400	3	Y	-0-			-0-
05	4774 X	4614	-0-	-160	-0-		157	1	4457	3	Y	-0-			-0-
06	4590 X	4516	-0-	-74	-0-		151	1	4365	3	Y	-0-			-0-
07	4743 X	4502	-0-	-241	-0-		159	1	4343	3	Y	-0-			-0-
08	4712 X	4622	-0-	-90	-0-		163	1	4459	3	Y	-0-			-0-
09	4560 X	4513	-0-	-47	-0-		147	1	4366	3	Y	-0-			-0-
10	4681 X	4243	-0-	-438	-0-		21	1	4222	3	Y	-0-			-0-
11	4530 X	4229	-0-	-301	-0-		20	1	4209	3	Y	-0-			-0-
12	4619 X	4346	-0-	-273	-0-		21	1	4325	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	55	1	1434	3	Y	-0-		-0-
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	52	1	1311	3	Y	-0-		-0-
03		1426 N	1264	-0-	-162	-0-	43	1	1221	3	Y	-0-		-0-
04		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	63	1	1762	3	Y	-0-		-0-
05		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	58	1	1539	3	Y	-0-		-0-
06		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	87	1	2399	3	Y	-0-		-0-
07		3100 N	3306	-0-	206	206	124	1	3182	3	Y	-0-		-0-
08		3100 N	3454	-0-	354	560	129	1	3325	3	Y	-0-		-0-
09		3000 N	3426	-0-	426	986	121	1	3305	3	Y	-0-		-0-
10		4516 X	3530	-0-	-986	-0-	17	1	3513	3	Y	-0-		-0-
11		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	17	1	3445	3	Y	-0-		-0-
*12		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	16	1	3279	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344														
01		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	111	1	3223	2	N	-0-		-0-
02		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	112	1	3160	2	N	-0-		-0-
03		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	114	1	3287	2	N	-0-		-0-
04		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	83	1	2387	2	N	-0-		-0-
05		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	45	1	1299	2	N	-0-		-0-
06		840 X	469	-0-	-371	-0-	16	1	453	2	N	-0-		-0-
07		868 X	643	-0-	-225	-0-	22	1	621	2	N	-0-		-0-
08		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	63	1	1737	2	N	-0-		-0-
09		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	58	1	1653	2	N	-0-		-0-
10		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	75	1	2137	2	N	-0-		-0-
11		858 X	858	-0-	-0-	-0-	28	1	830	2	N	-0-		-0-
12		868 N	175	-0-	-693	-0-	6	1	169	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857														
01		2697 X	2679	-0-	-18	-0-	93	1	2586	3	Y	-0-		-0-
02		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	85	1	2512	3	Y	-0-		-0-
03		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	96	1	2723	3	Y	-0-		-0-
04		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	92	1	2705	3	Y	-0-		-0-
05		2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	98	1	2835	3	Y	-0-		-0-
06		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	94	1	2778	3	Y	-0-		-0-
07		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	103	1	2798	3	Y	-0-		-0-
08		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	101	1	2829	3	Y	-0-		-0-
09		2730 N	2700	-0-	-30	-0-	89	1	2611	3	Y	-0-		-0-
10		2821 N	2617	-0-	-204	-0-	13	1	2604	3	Y	-0-		-0-
11		2730 N	2595	-0-	-135	-0-	13	1	2582	3	Y	-0-		-0-
12		2790 N	2651	-0-	-139	-0-	13	1	2638	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	131 1	3782 2	N	-0-		-0-
02		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	123 1	3495 2	N	-0-		-0-
03		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	126 1	3628 2	N	-0-		-0-
04		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	134 1	3843 2	N	-0-		-0-
05		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	129 1	3707 2	N	-0-		-0-
06		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	112 1	3131 2	N	-0-		-0-
07		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	137 1	3866 2	N	-0-		-0-
08		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	134 1	3725 2	N	-0-		-0-
09		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	124 1	3540 2	N	-0-		-0-
10		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	123 1	3522 2	N	-0-		-0-
11		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	115 1	3384 2	N	-0-		-0-
*12		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	163 1	4699 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			45,873	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												
01		3751 X	3680	-0-	-71	-0-	90 1	3590 3	Y	-0-		-0-
02		3480 X	3461	-0-	-19	-0-	80 1	3381 3	Y	-0-		-0-
03		3689 X	3506	-0-	-183	-0-	84 1	3422 3	Y	-0-		-0-
04		3570 X	3524	-0-	-46	-0-	81 1	3443 3	Y	-0-		-0-
05		3689 X	3572	-0-	-117	-0-	82 1	3490 3	Y	-0-		-0-
06		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	78 1	3309 3	Y	-0-		-0-
07		3472 X	3436	-0-	-36	-0-	86 1	3350 3	Y	-0-		-0-
08		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	125 1	3496 3	Y	-0-		-0-
09		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	116 1	3352 3	Y	-0-		-0-
10		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	17 1	3464 3	Y	-0-		-0-
11		3360 X	3344	-0-	-16	-0-	16 1	3328 3	Y	-0-		-0-
12		3441 X	3376	-0-	-65	-0-	17 1	3359 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			41,856	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037												
01		2759 X	2585	-0-	-174	-0-	65 1	2520 3	N	-0-		-0-
02		2523 N	2412	-0-	-111	-0-	57 1	2355 3	N	-0-		-0-
03		2573 N	2569	-0-	-4	-0-	61 1	2508 3	N	-0-		-0-
04		2490 N	2357	-0-	-133	-0-	57 1	2300 3	N	-0-		-0-
05		2573 N	2389	-0-	-184	-0-	56 1	2333 3	N	-0-		-0-
06		2490 N	2328	-0-	-162	-0-	54 1	2274 3	N	-0-		-0-
07		2449 N	2402	-0-	-47	-0-	59 1	2343 3	N	-0-		-0-
08		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	94 1	2501 3	N	-0-		-0-
09		2340 N	2336	-0-	-4	-0-	76 1	2260 3	N	-0-		-0-
10		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	12 1	2480 3	N	-0-		-0-
11		2520 N	2418	-0-	-102	-0-	12 1	2406 3	N	-0-		-0-
*12		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	12 1	2427 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,322	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	60	1	1748	2	N	-0-	-0-
02		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	59	1	1670	2	N	-0-	-0-
03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	59	1	1705	2	N	-0-	-0-
04		1740 N	1260	-0-	-480	-0-	42	1	1218	2	N	-0-	-0-
05		1860 N	1129	-0-	-731	-0-	38	1	1091	2	N	-0-	-0-
06		1710 N	1128	-0-	-582	-0-	39	1	1089	2	N	-0-	-0-
07		1302 N	1253	-0-	-49	-0-	43	1	1210	2	N	-0-	-0-
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	46	1	1283	2	N	-0-	-0-
09		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	48	1	1372	2	N	-0-	-0-
10		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	58	1	1672	2	N	-0-	-0-
11		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	50	1	1476	2	N	-0-	-0-
12		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	48	1	1376	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,500			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994										TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7510 - 8075	
01		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	71	1	2740	3	Y	-0-	-0-
02		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	64	1	2677	3	Y	-0-	-0-
03		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	68	1	2905	3	Y	-0-	-0-
04		3000 N	3024	-0-	24	24	104	1	2920	3	Y	-0-	-0-
05		3100 N	3413	-0-	313	337	115	1	3298	3	Y	-0-	-0-
06		3000 N	3447	-0-	447	784	116	1	3331	3	Y	-0-	-0-
07		4342 X	3558	-0-	-784	-0-	127	1	3431	3	Y	-0-	-0-
08		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	125	1	3453	3	Y	-0-	-0-
09		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	111	1	3330	3	Y	-0-	-0-
10		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	17	1	3551	3	Y	-0-	-0-
11		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	17	1	3440	3	Y	-0-	-0-
12		3565 X	3522	-0-	-43	-0-	17	1	3505	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,533			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994										TOTAL DEPTH	8042	PERF. 7385 - 7846	
01		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	85	1	3488	3	N	-0-	-0-
02		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	80	1	3352	3	N	-0-	-0-
03		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	84	1	3507	3	N	-0-	-0-
04		3450 X	3383	-0-	-67	-0-	75	1	3308	3	N	-0-	-0-
05		3565 X	3559	-0-	-6	-0-	82	1	3477	3	N	-0-	-0-
06		3450 X	3342	-0-	-108	-0-	72	1	3270	3	N	-0-	-0-
07		3565 X	3295	-0-	-270	-0-	80	1	3215	3	N	-0-	-0-
08		3565 X	3275	-0-	-290	-0-	114	1	3161	3	N	-0-	-0-
09		3450 X	3211	-0-	-239	-0-	100	1	3111	3	N	-0-	-0-
10		3565 X	3245	-0-	-320	-0-	16	1	3229	3	N	-0-	-0-
11		3330 X	3137	-0-	-193	-0-	15	1	3122	3	N	-0-	-0-
*12		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	16	1	3182	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,241			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		5394 X	4390	-0-	-1004	-0-	150 1	4240 3		N	-0-	-0-
02		5046 X	4923	-0-	-123	-0-	161 1	4762 3		N	-0-	-0-
03		5239 X	4891	-0-	-348	-0-	160 1	4731 3		N	-0-	-0-
04		5010 X	4443	-0-	-567	-0-	146 1	4297 3		N	-0-	-0-
05		5270 X	5116	-0-	-154	-0-	171 1	4945 3		N	-0-	-0-
06		5100 X	4770	-0-	-330	-0-	152 1	4618 3		N	-0-	-0-
07		5270 X	4936	-0-	-334	-0-	167 1	4769 3		N	-0-	-0-
08		5115 X	4879	-0-	-236	-0-	166 1	4713 3		N	-0-	-0-
09		4950 X	4727	-0-	-223	-0-	148 1	4579 3		N	-0-	-0-
10		5115 X	4858	-0-	-257	-0-	24 1	4834 3		N	-0-	-0-
11		4770 X	4685	-0-	-85	-0-	23 1	4662 3		N	-0-	-0-
12		4929 X	4678	-0-	-251	-0-	23 1	4655 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			57,296			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060												
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												
01		1674 N	1418	-0-	-256	-0-	47 1	1371 2		Y	-0-	-0-
02		1479 N	1269	-0-	-210	-0-	43 1	1226 2		Y	-0-	-0-
03		1488 N	1176	-0-	-312	-0-	39 1	1137 2		Y	-0-	-0-
04		1380 N	1161	-0-	-219	-0-	39 1	1122 2		Y	-0-	-0-
05		1364 N	1002	-0-	-362	-0-	34 1	968 2		Y	-0-	-0-
06		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	41 1	1137 2		Y	-0-	-0-
07		1209 N	1200	-0-	-9	-0-	41 1	1159 2		Y	-0-	-0-
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	41 1	1147 2		Y	-0-	-0-
09		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	51 1	1458 2		Y	-0-	-0-
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	60 1	1717 2		Y	-0-	-0-
11		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	67 1	1952 2		Y	-0-	-0-
*12		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	74 1	2127 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,098			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1640	3	N	-0-	-0-
02		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1592	3	N	-0-	-0-
03		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1530	3	N	-0-	-0-
04		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1673	3	N	-0-	-0-
05		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1701	3	N	-0-	-0-
06		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	2028	3	N	-0-	-0-
07		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1851	3	N	-0-	-0-
08		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1812	3	N	-0-	-0-
09		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1789	3	N	-0-	-0-
10		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1845	3	N	-0-	-0-
11		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1654	3	N	-0-	-0-
*12		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1454	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:										20,968	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		
01		4278 X	4233	-0-	-45	-0-	-0-	104	1	4129	3	Y	-0-	-0-
02		4031 X	3918	-0-	-113	-0-	-0-	96	1	3822	3	Y	-0-	-0-
03		4309 X	4226	-0-	-83	-0-	-0-	99	1	4127	3	Y	-0-	-0-
04		4170 X	4062	-0-	-108	-0-	-0-	95	1	3967	3	Y	-0-	-0-
05		4278 X	4182	-0-	-96	-0-	-0-	95	1	4087	3	Y	-0-	-0-
06		4110 X	4023	-0-	-87	-0-	-0-	90	1	3933	3	Y	-0-	-0-
07		4216 X	4137	-0-	-79	-0-	-0-	100	1	4037	3	Y	-0-	-0-
08		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	4089	3	Y	-0-	-0-
09		4050 X	4005	-0-	-45	-0-	-0-	134	1	3871	3	Y	-0-	-0-
10		4185 X	4129	-0-	-56	-0-	-0-	20	1	4109	3	Y	-0-	-0-
11		4110 X	4006	-0-	-104	-0-	-0-	19	1	3987	3	Y	-0-	-0-
12		4247 X	4084	-0-	-163	-0-	-0-	20	1	4064	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:										49,238	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997										TOTAL DEPTH	7245 PERF.	6620 - 7068	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	110 1	2851 3	Y	-0-	5
02		2900 N	3212	-0-	312	312	112 1	3100 3	Y	-0-	5
03		3100 N	3302	-0-	202	514	115 1	3187 3	Y	-0-	5
04		3000 N	3058	-0-	58	572	109 1	2949 3	Y	-0-	5
05		3783 X	3211	-0-	-572	-0-	113 1	3098 3	Y	-0-	5
06		3300 X	3047	-0-	-253	-0-	104 1	2943 3	Y	-0-	5
07		3410 X	2999	-0-	-411	-0-	111 1	2888 3	Y	-0-	5
08		3317 X	2797	-0-	-520	-0-	104 1	2693 3	Y	-0-	5
09		3120 X	2398	-0-	-722	-0-	81 1	2317 3	Y	-0-	5
10		3224 X	2470	-0-	-754	-0-	12 1	2458 3	Y	-0-	5
11		3060 X	2488	-0-	-572	-0-	12 1	2476 3	Y	-0-	5
12		3007 X	2332	-0-	-675	-0-	11 1	2321 3	Y	-0-	5
TOTAL GAS PROD:		34,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650											
01		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	146 1	3763 3	Y	-0-	-0-
02		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	125 1	3348 3	Y	-0-	-0-
03		4123 X	3858	-0-	-265	-0-	135 1	3723 3	Y	-0-	-0-
04		3990 X	3679	-0-	-311	-0-	130 1	3549 3	Y	-0-	-0-
05		4123 X	3792	-0-	-331	-0-	136 1	3656 3	Y	-0-	-0-
06		3780 X	3633	-0-	-147	-0-	127 1	3506 3	Y	-0-	-0-
07		3844 X	3588	-0-	-256	-0-	136 1	3452 3	Y	-0-	-0-
08		3844 X	3329	-0-	-515	-0-	123 1	3206 3	Y	-0-	-0-
09		3690 X	3139	-0-	-551	-0-	110 1	3029 3	Y	-0-	-0-
10		3782 X	3667	-0-	-115	-0-	18 1	3649 3	Y	-0-	-0-
11		3630 X	3516	-0-	-114	-0-	17 1	3499 3	Y	-0-	-0-
12		3596 X	3526	-0-	-70	-0-	17 1	3509 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		43,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798											
01		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	113 1	4678 3	N	-0-	-0-
02		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	105 1	4320 3	N	-0-	-0-
03		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	107 1	4643 3	N	-0-	-0-
04		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	103 1	4458 3	N	-0-	-0-
05		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	114 1	4807 3	N	-0-	-0-
06		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	91 1	4145 3	N	-0-	-0-
07		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	114 1	4729 3	N	-0-	-0-
08		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	120 1	4781 3	N	-0-	-0-
09		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	95 1	4489 3	N	-0-	-0-
10		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	15 1	4638 3	N	-0-	-0-
11		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	15 1	4589 3	N	-0-	-0-
*12		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	13 1	3899 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		55,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2356 N	1916	-0-	-440	-0-	72	1	1844	3	Y	-0-			3
02		2117 N	2046	-0-	-71	-0-	74	1	1972	3	Y	-0-			3
03		2170 N	2163	-0-	-7	-0-	78	1	2085	3	Y	-0-			3
04		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	75	1	1993	3	Y	2			5
							2	9							
05		2201 N	1875	-0-	-326	-0-	65	1	1810	3	Y	-0-			5
06		2100 N	1874	-0-	-226	-0-	69	1	1805	3	Y	-0-			5
07		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	100	1	2587	3	Y	-0-			5
08		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	92	1	2302	3	Y	-0-			5
09		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	65	1	1828	3	Y	-0-			5
10		2697 N	1986	-0-	-711	-0-	10	1	1976	3	Y	-0-			5
11		2310 N	1931	-0-	-379	-0-	9	1	1922	3	Y	-0-			5
12		1953 N	1790	-0-	-163	-0-	9	1	1781	3	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			24,625											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568															
01		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	48	1	1214	3	Y	-0-			-0-
02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	50	1	1284	3	Y	-0-			-0-
03		1240 N	266	-0-	-974	-0-	7	1	259	3	Y	-0-			-0-
04		1230 N	10	-0-	-1220	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
05		1426 N	13	-0-	-1413	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
06		270 N	6	-0-	-264	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
07		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	265	1	327	3	Y	-0-			-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-			-0-
10		602 N	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	-0-			-0-
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	-0-			-0-
*12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,564											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804															
01		4526 X	4258	-0-	-268	-0-	158	1	4100	3	Y	-0-			5
02		4205 X	3954	-0-	-251	-0-	147	1	3807	3	Y	-0-			5
03		4309 X	4166	-0-	-143	-0-	149	1	4017	3	Y	-0-			5
04		4170 X	3952	-0-	-218	-0-	143	1	3809	3	Y	-0-			5
05		4309 X	3821	-0-	-488	-0-	136	1	3685	3	Y	-0-			5
06		4020 X	3716	-0-	-304	-0-	132	1	3584	3	Y	-0-			5
07		4154 X	4052	-0-	-102	-0-	153	1	3899	3	Y	-0-			5
08		4154 X	3549	-0-	-605	-0-	134	1	3415	3	Y	-0-			5
09		3960 X	3709	-0-	-251	-0-	133	1	3576	3	Y	-0-			5
10		4061 X	3708	-0-	-353	-0-	18	1	3690	3	Y	-0-			5
11		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	20	1	4078	3	Y	3			8
							3	9							
*12		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	21	1	4204	3	Y	4			12
							4	9							
TOTAL GAS PROD:			47,215											TOTAL CONDENSATE PROD:	7

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3720 X	3669	-0-	-51	-0-	126 1	3543 3	N	-0-			-0-
02		3480 X	3314	-0-	-166	-0-	108 1	3206 3	N	-0-			-0-
03		3720 X	3293	-0-	-427	-0-	110 1	3183 3	N	-0-			-0-
04		3540 X	3104	-0-	-436	-0-	101 1	3003 3	N	-0-			-0-
05		3658 X	3110	-0-	-548	-0-	104 1	3006 3	N	-0-			-0-
06		3540 X	2951	-0-	-589	-0-	95 1	2856 3	N	-0-			-0-
07		3534 X	3033	-0-	-501	-0-	103 1	2930 3	N	-0-			-0-
08		3286 X	2973	-0-	-313	-0-	101 1	2872 3	N	-0-			-0-
09		3090 X	2913	-0-	-177	-0-	94 1	2819 3	N	-0-			-0-
10		3100 X	3007	-0-	-93	-0-	15 1	2992 3	N	-0-			-0-
11		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	14 1	2952 3	N	-0-			-0-
12		3038 X	3007	-0-	-31	-0-	15 1	2992 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,340	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994										TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7297 - 7767	
01		3720 X	3079	-0-	-641	-0-	102 1	2977 3	N	-0-			-0-
02		3480 X	3108	-0-	-372	-0-	101 1	3007 3	N	-0-			-0-
03		3720 X	2978	-0-	-742	-0-	96 1	2882 3	N	-0-			-0-
04		3600 X	2610	-0-	-990	-0-	84 1	2526 3	N	-0-			-0-
05		3317 X	3159	-0-	-158	-0-	104 1	3055 3	N	-0-			-0-
06		3210 X	2429	-0-	-781	-0-	77 1	2352 3	N	-0-			-0-
07		3317 X	3267	-0-	-50	-0-	109 1	3158 3	N	-0-			-0-
08		3162 X	3066	-0-	-96	-0-	103 1	2963 3	N	-0-			-0-
09		3060 X	2834	-0-	-226	-0-	89 1	2745 3	N	-0-			-0-
10		3255 X	3117	-0-	-138	-0-	15 1	3102 3	N	-0-			-0-
11		3150 X	3079	-0-	-71	-0-	15 1	3064 3	N	-0-			-0-
12		3255 X	2940	-0-	-315	-0-	14 1	2926 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,666	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994										TOTAL DEPTH	7380	PERF. 6864 - 7236	
01		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	182 1	5173 3	N	-0-			-0-
02		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	167 1	4823 3	N	-0-			-0-
03		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	168 1	4870 3	N	-0-			-0-
04		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	162 1	4724 3	N	-0-			-0-
05		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	159 1	4695 3	N	-0-			-0-
06		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	159 1	4763 3	N	-0-			-0-
07		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	167 1	4726 3	N	-0-			-0-
08		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	171 1	4788 3	N	-0-			-0-
09		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	149 1	4562 3	N	-0-			-0-
10		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	24 1	4804 3	N	-0-			-0-
11		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	23 1	4644 3	N	-0-			-0-
*12		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	23 1	4754 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,880	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	59 1	2296 3	N	-0-			-0-	
02		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	57 1	2366 3	N	-0-			-0-	
03		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	47 1	2015 3	N	-0-			-0-	
04		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	77 1	2224 3	N	-0-			-0-	
05		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	80 1	2330 3	N	-0-			-0-	
06		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	77 1	2252 3	N	-0-			-0-	
07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	76 1	2021 3	N	-0-			-0-	
08		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	82 1	2223 3	N	-0-			-0-	
09		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	70 1	2095 3	N	-0-			-0-	
10		1984 N	1782	-0-	-202	-0-	9 1	1773 3	N	-0-			-0-	
11		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	10 1	2025 3	N	-0-			-0-	
*12		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	10 1	2008 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994										TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7440	-	7973
01		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	119 1	4829 3	N	-0-			-0-	
02		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	112 1	4554 3	N	-0-			-0-	
03		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	115 1	4803 3	N	-0-			-0-	
04		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	109 1	4642 3	N	-0-			-0-	
05		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	112 1	4781 3	N	-0-			-0-	
06		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	102 1	4560 3	N	-0-			-0-	
07		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	119 1	4669 3	N	-0-			-0-	
08		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	119 1	4661 3	N	-0-			-0-	
09		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	101 1	4526 3	N	-0-			-0-	
10		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	16 1	4852 3	N	-0-			-0-	
11		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	23 1	4754 3	N	-0-			-0-	
*12		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	24 1	4855 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		57,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994										TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7119	-	7643
01		3441 X	3243	-0-	-198	-0-	120 1	3110 3	Y	12			13	
02		3190 X	3063	-0-	-127	-0-	111 1	2952 3	Y	-0-			13	
03		3317 X	3058	-0-	-259	-0-	112 1	2946 3	Y	-0-			13	
04		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	116 1	3063 3	Y	-0-			13	
05		3286 X	3027	-0-	-259	-0-	111 1	2916 3	Y	-0-			13	
06		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	108 1	3009 3	Y	21			34	
07		3224 X	3172	-0-	-52	-0-	118 1	3054 3	Y	-0-			34	
08		3224 X	3114	-0-	-110	-0-	116 1	2998 3	Y	-0-			34	
09		3120 X	3102	-0-	-18	-0-	109 1	2952 3	Y	37	71 1		-0-	
10		3224 X	3045	-0-	-179	-0-	15 1	3026 3	Y	4	4 1		-0-	
11		3120 X	3037	-0-	-83	-0-	15 1	3022 3	Y	-0-			-0-	
12		3038 X	2966	-0-	-72	-0-	15 1	2951 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		37,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		74								

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1147 N	1006	-0-	-141	-0-		36	1	970	3	Y	-0-
02		986 N	889	-0-	-97	-0-		31	1	858	3	Y	-0-
03		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		36	1	1016	3	Y	-0-
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		41	1	1130	3	Y	-0-
05		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		59	1	1583	3	Y	-0-
								14	9				
06		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		64	1	1807	3	Y	-0-
07		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-		81	1	2066	3	Y	-0-
08		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-		68	1	1830	3	Y	-0-
09		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		58	1	1612	3	Y	-0-
10		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		8	1	1610	3	Y	-0-
11		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-		7	1	1498	3	Y	-0-
12		1736 N	1499	-0-	-237	-0-		7	1	1492	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,982				TOTAL CONDENSATE PROD:			13			

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3286 X	3191	-0-	-95	-0-		115	1	3076	3	Y	-0-
02		3074 X	2957	-0-	-117	-0-		104	1	2853	3	Y	-0-
03		3286 X	3126	-0-	-160	-0-		108	1	3018	3	Y	-0-
04		3180 X	2953	-0-	-227	-0-		104	1	2849	3	Y	-0-
05		3286 X	3057	-0-	-229	-0-		107	1	2950	3	Y	-0-
06		3090 X	2863	-0-	-227	-0-		99	1	2764	3	Y	-0-
07		3162 X	2983	-0-	-179	-0-		111	1	2872	3	Y	-0-
08		3131 X	3005	-0-	-126	-0-		106	1	2899	3	Y	-0-
09		2970 X	2949	-0-	-21	-0-		99	1	2850	3	Y	-0-
10		3069 X	3033	-0-	-36	-0-		15	1	3018	3	Y	-0-
11		2910 X	2892	-0-	-18	-0-		14	1	2878	3	Y	-0-
12		3007 N	2984	-0-	-23	-0-		15	1	2969	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,993				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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-		111	1	3212	2	N	-0-
02		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-		98	1	2786	2	N	-0-
03		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-		110	1	3172	2	N	-0-
04		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		106	1	3057	2	N	-0-
05		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-		103	1	2954	2	N	-0-
06		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-		106	1	2977	2	N	-0-
07		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-		110	1	3097	2	N	-0-
08		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-		110	1	3044	2	N	-0-
09		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-		99	1	2806	2	N	-0-
10		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-		114	1	3266	2	N	-0-
11		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-		109	1	3197	2	N	-0-
*12		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-		114	1	3303	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,161				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3223 X	3223	-0-	-0-	120 1	3062 3		Y	37			37
						41 9							
02		3479 X	3479	-0-	-0-	125 1	3354 3		Y	-0-	34 1		3
03		3921 X	3921	-0-	-0-	141 1	3778 3		Y	2	2 1		3
						2 9							
04		3775 X	3775	-0-	-0-	136 1	3639 3		Y	-0-			3
05		3919 X	3919	-0-	-0-	142 1	3752 3		Y	23			26
						25 9							
06		3788 X	3788	-0-	-0-	132 1	3592 3		Y	58	84 1		-0-
						64 9							
07		3906 X	3839	-0-	-67	147 1	3691 3		Y	1	1 1		-0-
						1 9							
08		3906 X	3787	-0-	-119	145 1	3642 3		Y	-0-			-0-
09		3780 X	3682	-0-	-98	133 1	3549 3		Y	-0-			-0-
10		3906 X	3792	-0-	-114	18 1	3768 3		Y	5			5
						6 9							
11		3780 X	3665	-0-	-115	18 1	3647 3		Y	-0-			5
12		3782 X	3724	-0-	-58	18 1	3695 3		Y	10			15
						11 9							
TOTAL GAS PROD:			44,594	TOTAL CONDENSATE PROD:			136						

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846													
01		2976 N	2780	-0-	-196	93 1	2687 2		Y	-0-			-0-
02		2595 N	2595	-0-	-0-	89 1	2506 2		Y	-0-			-0-
03		2774 N	2774	-0-	-0-	93 1	2681 2		Y	-0-			-0-
04		2700 N	2441	-0-	-259	82 1	2359 2		Y	-0-			-0-
05		2759 N	2016	-0-	-743	68 1	1948 2		Y	-0-			-0-
06		2670 N	1811	-0-	-859	62 1	1749 2		Y	-0-			-0-
07		2511 N	2020	-0-	-491	69 1	1951 2		Y	-0-			-0-
08		2117 N	2117	-0-	-0-	74 1	2043 2		Y	-0-			-0-
09		1984 N	1984	-0-	-0-	67 1	1917 2		Y	-0-			-0-
10		2052 N	2052	-0-	-0-	69 1	1983 2		Y	-0-			-0-
11		2040 N	1751	-0-	-289	58 1	1693 2		Y	-0-			-0-
12		2046 N	1957	-0-	-89	65 1	1892 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,298	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939													
01		4681 X	4671	-0-	-10	161 1	4510 3		Y	-0-			-0-
02		4408 X	4277	-0-	-131	144 1	4133 3		Y	-0-			-0-
03		4712 X	4559	-0-	-153	153 1	4406 3		Y	-0-			-0-
04		4560 X	4281	-0-	-279	146 1	4135 3		Y	-0-			-0-
05		4712 X	4382	-0-	-330	151 1	4231 3		Y	-0-			-0-
06		4440 X	4105	-0-	-335	135 1	3970 3		Y	-0-			-0-
07		4557 X	3960	-0-	-597	140 1	3820 3		Y	-0-			-0-
08		4557 X	4482	-0-	-75	157 1	4325 3		Y	-0-			-0-
09		4313 X	4313	-0-	-0-	141 1	4172 3		Y	-0-			-0-
10		4371 X	4314	-0-	-57	21 1	4293 3		Y	-0-			-0-
11		4350 X	4100	-0-	-250	20 1	4080 3		Y	-0-			-0-
12		3968 X	3923	-0-	-45	19 1	3904 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,367	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3255 X	3008	-0-	-247	-0-	114 1	2894 3	Y	-0-				-0-
02		2987 X	2845	-0-	-142	-0-	103 1	2708 3	Y	31	31	1		-0-
							34 9							
03		3193 X	3044	-0-	-149	-0-	108 1	2934 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
04		3090 X	2900	-0-	-190	-0-	103 1	2797 3	Y	-0-				-0-
05		3100 X	2967	-0-	-133	-0-	106 1	2861 3	Y	-0-				-0-
06		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	98 1	2624 3	Y	-0-				-0-
07		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	111 1	2917 3	Y	20	20	1		-0-
							22 9							
08		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	104 1	2697 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
09		2670 N	2513	-0-	-157	-0-	87 1	2426 3	Y	-0-				-0-
10		2759 N	2433	-0-	-326	-0-	12 1	2421 3	Y	-0-				-0-
11		2670 N	2547	-0-	-123	-0-	12 1	2535 3	Y	-0-				-0-
12		3038 X	2657	-0-	-381	-0-	13 1	2644 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			33,488			TOTAL CONDENSATE PROD:			54					

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995												TOTAL DEPTH	7715	PERF. 7154 - 7590
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	32 1	1403 2	N	-0-				-0-
02		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	32 1	1355 2	N	-0-				-0-
03		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	35 1	1552 2	N	-0-				-0-
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	38 1	1651 2	N	-0-				-0-
05		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	40 1	1720 2	N	-0-				-0-
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	60 1	1680 2	N	-0-				-0-
07		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	62 1	1743 2	N	-0-				-0-
08		1767 N	1726	-0-	-41	-0-	60 1	1666 2	N	-0-				-0-
09		1740 N	1595	-0-	-145	-0-	54 1	1541 2	N	-0-				-0-
10		1798 N	1612	-0-	-186	-0-	54 1	1558 2	N	-0-				-0-
11		1680 N	1672	-0-	-8	-0-	55 1	1617 2	N	-0-				-0-
12		1643 N	1633	-0-	-10	-0-	55 1	1578 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			19,641			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994												TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6699 - 7065
01		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	240 1	6522 3	N	-0-				-0-
02		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	203 1	5637 3	N	-0-				-0-
03		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	223 1	6347 3	N	-0-				-0-
04		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	222 1	6214 3	N	-0-				-0-
05		6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	222 1	6193 3	N	-0-				-0-
06		5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	198 1	5684 3	N	-0-				-0-
07		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	225 1	6027 3	N	-0-				-0-
08		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	188 1	5130 3	N	-0-				-0-
09		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	175 1	5039 3	N	-0-				-0-
10		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	27 1	5594 3	N	-0-				-0-
11		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	25 1	5230 3	N	-0-				-0-
*12		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	26 1	5190 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			70,781			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	2208	3	Y	-0-	-0-
02		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2006	3	Y	-0-	-0-
03		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2102	3	Y	-0-	-0-
04		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2043	3	Y	-0-	-0-
05		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2049	3	Y	-0-	-0-
06		2100 N	1920	-0-	-180	-0-	-0-	64	1	1856	3	Y	-0-	-0-
07		2201 N	2165	-0-	-36	-0-	-0-	76	1	2089	3	Y	-0-	-0-
08		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2042	3	Y	-0-	-0-
09		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2042	3	Y	-0-	-0-
10		2170 N	2021	-0-	-149	-0-	-0-	10	1	2011	3	Y	-0-	-0-
11		2040 N	1899	-0-	-141	-0-	-0-	9	1	1890	3	Y	-0-	-0-
12		2077 N	1934	-0-	-143	-0-	-0-	10	1	1924	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,953			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392														
01		1023 N	1021	-0-	-2	-0-	-0-	36	1	985	3	Y	-0-	-0-
02		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1223	3	Y	-0-	-0-
03		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	1643	3	Y	-0-	-0-
04		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	1826	3	Y	-0-	-0-
05		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1535	3	Y	-0-	-0-
06		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1350	3	Y	-0-	-0-
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1318	3	Y	-0-	-0-
08		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1338	3	Y	-0-	-0-
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1349	3	Y	-0-	-0-
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1421	3	Y	-0-	-0-
11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1315	3	Y	-0-	-0-
12		1457 N	1278	-0-	-179	-0-	-0-	6	1	1272	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,688			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383														
01		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	4847	3	Y	-0-	-0-
02		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3501	3	Y	-0-	-0-
03		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	3116	3	Y	-0-	-0-
04		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	3442	3	Y	-0-	-0-
05		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	3956	3	Y	-0-	-0-
06		4350 X	3724	-0-	-626	-0-	-0-	127	1	3597	3	Y	-0-	-0-
07		3875 X	2931	-0-	-944	-0-	-0-	106	1	2825	3	Y	-0-	-0-
08		4092 X	3842	-0-	-250	-0-	-0-	140	1	3702	3	Y	-0-	-0-
09		3960 X	3501	-0-	-459	-0-	-0-	117	1	3384	3	Y	-0-	-0-
10		4092 X	3504	-0-	-588	-0-	-0-	17	1	3487	3	Y	-0-	-0-
11		3720 X	3482	-0-	-238	-0-	-0-	17	1	3465	3	Y	-0-	-0-
12		3751 X	3258	-0-	-493	-0-	-0-	16	1	3242	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			43,791			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	4019	3	Y	-0-					-0-
02		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	3689	3	Y	-0-					-0-
03		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	3773	3	Y	-0-					-0-
04		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	3588	3	Y	-0-					-0-
05		3689 X	3639	-0-	-50	-0-	-0-	125	1	3514	3	Y	-0-					-0-
06		3990 X	3545	-0-	-445	-0-	-0-	116	1	3429	3	Y	-0-					-0-
07		4092 X	3809	-0-	-283	-0-	-0-	133	1	3676	3	Y	-0-					-0-
08		3906 X	3563	-0-	-343	-0-	-0-	125	1	3438	3	Y	-0-					-0-
09		3720 X	3561	-0-	-159	-0-	-0-	117	1	3444	3	Y	-0-					-0-
10		3813 X	3625	-0-	-188	-0-	-0-	18	1	3607	3	Y	-0-					-0-
11		3690 X	3032	-0-	-658	-0-	-0-	15	1	3017	3	Y	-0-					-0-
12		3782 X	3542	-0-	-240	-0-	-0-	17	1	3525	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			43,917			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995												TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7000 - 7427				
01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	998	3	Y	-0-					-0-
02		1044 N	893	-0-	-151	-0-	-0-	31	1	862	3	Y	-0-					-0-
03		1116 N	908	-0-	-208	-0-	-0-	35	1	873	3	Y	-0-					-0-
04		990 N	929	-0-	-61	-0-	-0-	33	1	896	3	Y	-0-					-0-
05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	996	3	Y	-0-					-0-
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1189	3	Y	-0-					-0-
07		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1353	3	Y	-0-					-0-
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1320	3	Y	-0-					-0-
09		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1578	3	Y	-0-					-0-
10		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	3	Y	-0-					-0-
11		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-					-0-
*12		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			15,453			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995												TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7119 - 7578				
01		992 N	982	-0-	-10	-0-	-0-	36	1	946	3	Y	-0-					-0-
02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	899	3	Y	-0-					-0-
03		961 N	583	-0-	-378	-0-	-0-	21	1	562	3	Y	-0-					-0-
04		960 N	70	-0-	-890	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05		992 N	44	-0-	-948	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06		570 N	74	-0-	-496	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	399	3	Y	-0-					-0-
09		966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	583	3	Y	-0-					-0-
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	770	3	Y	-0-					-0-
11		717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	713	3	Y	-0-					-0-
*12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	805	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7006 X	5689	-0-	-1317	-0-	216 1	5458 3	Y	14			85	
							15 9							
02		6554 X	4496	-0-	-2058	-0-	167 1	4315 3	Y	13	98 1		-0-	
							14 9							
03		7006 X	5092	-0-	-1914	-0-	190 1	4878 3	Y	22			22	
							24 9							
04		6150 X	5250	-0-	-900	-0-	196 1	5053 3	Y	1			23	
							1 9							
05		5704 X	5442	-0-	-262	-0-	204 1	5237 3	Y	1			24	
							1 9							
06		5520 X	5147	-0-	-373	-0-	187 1	4936 3	Y	22	46 1		-0-	
							24 9							
07		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	221 1	5459 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
08		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	222 1	5495 3	Y	-0-			-0-	
09		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	201 1	5373 3	Y	-0-			-0-	
10		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	28 1	5706 3	Y	37	37 1		-0-	
							41 9							
*11		5520 X	4949	-0-	-571	-0-	24 1	4923 3	Y	2	2 1		-0-	
							2 9							
12		5766 X	5711	-0-	-55	-0-	28 1	5683 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			64,523			TOTAL CONDENSATE PROD:			113					

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714														
01		2821 N	2042	-0-	-779	-0-	68 1	1974 3	N	-0-			-0-	
02		2407 N	1922	-0-	-485	-0-	62 1	1860 3	N	-0-			-0-	
03		2263 N	2021	-0-	-242	-0-	66 1	1955 3	N	-0-			-0-	
04		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	70 1	2038 3	N	-0-			-0-	
05		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	74 1	2268 3	N	-0-			-0-	
06		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	65 1	2079 3	N	-0-			-0-	
07		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	71 1	2102 3	N	-0-			-0-	
08		2356 N	1988	-0-	-368	-0-	69 1	1919 3	N	-0-			-0-	
09		2130 N	1803	-0-	-327	-0-	54 1	1749 3	N	-0-			-0-	
10		2170 N	1870	-0-	-300	-0-	9 1	1861 3	N	-0-			-0-	
11		1920 N	1707	-0-	-213	-0-	8 1	1699 3	N	-0-			-0-	
12		1860 N	1335	-0-	-525	-0-	7 1	1328 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,455			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745														
01		6820 X	5963	-0-	-857	-0-	209 1	5754 3	Y	-0-			-0-	
02		6380 X	5458	-0-	-922	-0-	188 1	5270 3	Y	-0-			-0-	
03		6293 X	5655	-0-	-638	-0-	195 1	5460 3	Y	-0-			-0-	
04		5940 X	5339	-0-	-601	-0-	185 1	5154 3	Y	-0-			-0-	
05		6138 X	5447	-0-	-691	-0-	186 1	5261 3	Y	-0-			-0-	
06		5550 X	5107	-0-	-443	-0-	174 1	4933 3	Y	-0-			-0-	
07		5735 X	5301	-0-	-434	-0-	189 1	5112 3	Y	-0-			-0-	
08		5642 X	4872	-0-	-770	-0-	174 1	4698 3	Y	-0-			-0-	
09		5340 X	4618	-0-	-722	-0-	157 1	4461 3	Y	-0-			-0-	
10		5456 X	4828	-0-	-628	-0-	24 1	4804 3	Y	-0-			-0-	
11		5130 X	4577	-0-	-553	-0-	22 1	4555 3	Y	-0-			-0-	
12		4836 X	4460	-0-	-376	-0-	22 1	4438 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			61,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378							
TXI GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 154853	COMPL. DATE 03/01/1995	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6866	- 7062	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
01	3906 X	1773	-0-	-2133	-0-	66 1	1707 3	Y	-0-
02	1798 X	1664	-0-	-134	-0-	59 1	1605 3	Y	-0-
03	1922 X	1751	-0-	-171	-0-	64 1	1687 3	Y	-0-
04	1770 X	1670	-0-	-100	-0-	61 1	1609 3	Y	-0-
05	1829 X	1675	-0-	-154	-0-	59 1	1616 3	Y	-0-
06	1680 N	1590	-0-	-90	-0-	57 1	1533 3	Y	-0-
07	1736 N	1636	-0-	-100	-0-	62 1	1574 3	Y	-0-
08	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	60 1	1565 3	Y	-0-
09	1590 N	1420	-0-	-170	-0-	52 1	1368 3	Y	-0-
10	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	7 1	1391 3	Y	-0-
11	1560 N	1238	-0-	-322	-0-	6 1	1232 3	Y	-0-
12	1457 N	991	-0-	-466	-0-	5 1	986 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,431	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #:	4	RRCID -> 154941	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 8080	PERF. 7405	- 7946	
01	2418 N	2371	-0-	-47	-0-	81 1	2290 3	N	-0-
02	2291 N	2230	-0-	-61	-0-	76 1	2154 3	N	-0-
03	2418 N	2338	-0-	-80	-0-	81 1	2257 3	N	-0-
04	2280 N	2246	-0-	-34	-0-	77 1	2169 3	N	-0-
05	2387 N	2293	-0-	-94	-0-	79 1	2214 3	N	-0-
06	2250 N	2189	-0-	-61	-0-	70 1	2119 3	N	-0-
07	2325 N	2247	-0-	-78	-0-	76 1	2171 3	N	-0-
08	2294 N	2285	-0-	-9	-0-	82 1	2203 3	N	-0-
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	70 1	2175 3	N	-0-
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	11 1	2319 3	N	-0-
11	2220 N	2198	-0-	-22	-0-	11 1	2187 3	N	-0-
12	2325 N	2215	-0-	-110	-0-	11 1	2204 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,187	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	5989	3	-0-
02		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	5623	3	-0-
03		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	5886	3	-0-
04		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	5703	3	-0-
05		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	5926	3	-0-
06		5880 X	5793	-0-	-87	-0-	-0-	193	1	5600	3	-0-
07		6076 X	6029	-0-	-47	-0-	-0-	215	1	5814	3	-0-
08		6076 X	5901	-0-	-175	-0-	-0-	212	1	5689	3	-0-
09		5880 X	5756	-0-	-124	-0-	-0-	193	1	5563	3	-0-
10		6076 X	5939	-0-	-137	-0-	-0-	29	1	5910	3	-0-
11		5820 X	5775	-0-	-45	-0-	-0-	28	1	5747	3	-0-
12		5859 X	5802	-0-	-57	-0-	-0-	28	1	5774	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			71,174			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		1550 N	1248	-0-	-302	-0-	-0-	43	1	1205	3	-0-
02		1798 N	1134	-0-	-664	-0-	-0-	38	1	1096	3	-0-
03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1798	3	-0-
04		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1651	3	-0-
05		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1709	3	-0-
06		1800 N	1786	-0-	-14	-0-	-0-	59	1	1727	3	-0-
07		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1779	3	-0-
08		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1765	3	-0-
09		1800 N	1734	-0-	-66	-0-	-0-	59	1	1675	3	-0-
10		1860 N	1740	-0-	-120	-0-	-0-	9	1	1731	3	-0-
11		1770 N	1623	-0-	-147	-0-	-0-	8	1	1615	3	-0-
12		1798 N	1677	-0-	-121	-0-	-0-	8	1	1669	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,959			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2447	3	-0-
02		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2287	3	-0-
03		2480 N	2427	-0-	-53	-0-	-0-	81	1	2346	3	-0-
04		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2342	3	-0-
05		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2397	3	-0-
06		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2272	3	-0-
07		2511 N	2470	-0-	-41	-0-	-0-	88	1	2382	3	-0-
08		2480 N	2444	-0-	-36	-0-	-0-	87	1	2357	3	-0-
09		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2275	3	-0-
10		2480 N	2464	-0-	-16	-0-	-0-	12	1	2452	3	-0-
11		2370 N	2345	-0-	-25	-0-	-0-	11	1	2334	3	-0-
*12		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2337	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,013			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE		
01		4247 X	3835	-0-	-412	-0-	-0-	140	1	3694	3	12		
02		3973 X	3771	-0-	-202	-0-	-0-	133	1	3638	3	12		
03		4030 X	3805	-0-	-225	-0-	-0-	135	1	3670	3	12		
04		3750 X	3528	-0-	-222	-0-	-0-	123	1	3405	3	12		
05		4030 X	3548	-0-	-482	-0-	-0-	125	1	3423	3	12		
06		3780 X	3339	-0-	-441	-0-	-0-	115	1	3224	3	12		
07		3906 X	3392	-0-	-514	-0-	-0-	125	1	3267	3	12		
08		3813 X	3306	-0-	-507	-0-	-0-	123	1	3183	3	12		
09		3540 X	3159	-0-	-381	-0-	-0-	110	1	3049	3	12		
10		3534 X	3186	-0-	-348	-0-	-0-	16	1	3170	3	-0-		
11		3330 X	3058	-0-	-272	-0-	-0-	15	1	3042	3	-0-		
12		3379 X	3093	-0-	-286	-0-	-0-	15	1	3078	3	-0-		
TOTAL GAS PROD:			41,020								TOTAL CONDENSATE PROD:		2	

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-	-0-				Y	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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		2883 N	2723	-0-	-160	-0-	-0-	94	1	2629	3	2		
02		2639 N	2469	-0-	-170	-0-	-0-	84	1	2385	3	2		
03		2728 N	2590	-0-	-138	-0-	-0-	88	1	2502	3	2		
04		2640 N	2479	-0-	-161	-0-	-0-	84	1	2395	3	2		
05		2635 N	2549	-0-	-86	-0-	-0-	86	1	2463	3	2		
06		2520 N	2423	-0-	-97	-0-	-0-	81	1	2342	3	2		
07		2573 N	2488	-0-	-85	-0-	-0-	89	1	2399	3	2		
08		2542 N	2453	-0-	-89	-0-	-0-	82	1	2371	3	2		
09		2430 N	2414	-0-	-16	-0-	-0-	76	1	2338	3	2		
10		2480 N	2327	-0-	-153	-0-	-0-	11	1	2316	3	2		
11		2370 N	2363	-0-	-7	-0-	-0-	11	1	2352	3	2		
12		2480 N	2385	-0-	-95	-0-	-0-	12	1	2373	3	2		
TOTAL GAS PROD:			29,663								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1829 N	1828	-0-	-1	-0-		66	1	1762	3	Y	-0-			-0-
02		1711 N	1657	-0-	-54	-0-		59	1	1598	3	Y	-0-			-0-
03		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-		65	1	1792	3	Y	-0-			-0-
04		1770 N	1738	-0-	-32	-0-		63	1	1675	3	Y	-0-			-0-
05		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-		65	1	1756	3	Y	-0-			-0-
06		1800 N	1769	-0-	-31	-0-		63	1	1706	3	Y	-0-			-0-
07		1798 N	1672	-0-	-126	-0-		62	1	1610	3	Y	-0-			-0-
08		1829 N	1711	-0-	-118	-0-		62	1	1649	3	Y	-0-			-0-
09		1770 N	1670	-0-	-100	-0-		58	1	1612	3	Y	-0-			-0-
10		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		9	1	1739	3	Y	-0-			-0-
11		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		8	1	1656	3	Y	-0-			-0-
*12		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		8	1	1709	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,852			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909																
01		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		51	1	1510	3	N	-0-			-0-
02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		47	1	1405	3	N	-0-			-0-
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		37	1	1080	3	N	-0-			-0-
04		1500 N	1137	-0-	-363	-0-		35	1	1102	3	N	-0-			-0-
05		1550 N	1226	-0-	-324	-0-		42	1	1184	3	N	-0-			-0-
06		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		36	1	1103	3	N	-0-			-0-
07		1178 N	1135	-0-	-43	-0-		39	1	1096	3	N	-0-			-0-
08		1240 N	1098	-0-	-142	-0-		39	1	1059	3	N	-0-			-0-
09		1140 N	1072	-0-	-68	-0-		35	1	1037	3	N	-0-			-0-
10		1147 N	1128	-0-	-19	-0-		6	1	1122	3	N	-0-			-0-
11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		6	1	1234	3	N	-0-			-0-
*12		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		6	1	1121	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,432			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414																
01		1674 N	1304	-0-	-370	-0-		49	1	1255	3	Y	-0-			-0-
02		1421 N	1338	-0-	-83	-0-		45	1	1293	3	Y	-0-			-0-
03		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		58	1	1645	3	Y	-0-			-0-
04		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		55	1	1543	3	Y	-0-			-0-
05		1426 N	1158	-0-	-268	-0-		42	1	1116	3	Y	-0-			-0-
06		1590 N	1478	-0-	-112	-0-		52	1	1426	3	Y	-0-			-0-
07		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		63	1	1688	3	Y	-0-			-0-
08		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		62	1	1668	3	Y	-0-			-0-
09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-		59	1	1623	3	Y	-0-			-0-
10		1643 N	1316	-0-	-327	-0-		6	1	1310	3	Y	-0-			-0-
11		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		8	1	1651	3	Y	-0-			-0-
*12		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		9	1	1716	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,442			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		5270 X	5219	-0-	-51	-0-	180 1	5039 3		N	-0-	-0-
02		4930 X	4817	-0-	-113	-0-	161 1	4656 3		N	-0-	-0-
03		5270 X	5087	-0-	-183	-0-	168 1	4919 3		N	-0-	-0-
04		5100 X	4865	-0-	-235	-0-	161 1	4704 3		N	-0-	-0-
05		5270 X	4891	-0-	-379	-0-	164 1	4727 3		N	-0-	-0-
06		5040 X	4685	-0-	-355	-0-	152 1	4533 3		N	-0-	-0-
07		5146 X	4898	-0-	-248	-0-	172 1	4726 3		N	-0-	-0-
08		5084 X	4704	-0-	-380	-0-	164 1	4540 3		N	-0-	-0-
09		4860 X	4805	-0-	-55	-0-	154 1	4651 3		N	-0-	-0-
10		4898 X	4662	-0-	-236	-0-	23 1	4639 3		N	-0-	-0-
11		4740 X	4593	-0-	-147	-0-	22 1	4571 3		N	-0-	-0-
12		4774 X	4421	-0-	-353	-0-	22 1	4399 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			57,647			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774												
01		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	95 1	2748 3		N	-0-	-0-
02		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	92 1	2654 3		N	-0-	-0-
03		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	105 1	3224 3		N	-0-	-0-
04		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	105 1	3189 3		N	-0-	-0-
05		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	111 1	3363 3		N	-0-	-0-
06		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	101 1	3172 3		N	-0-	-0-
07		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	117 1	3389 3		N	-0-	-0-
08		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	109 1	3145 3		N	-0-	-0-
09		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	95 1	3064 3		N	-0-	-0-
10		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	15 1	3160 3		N	-0-	-0-
11		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	15 1	3061 3		N	-0-	-0-
*12		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	15 1	3112 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,256			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995												
01		6944 X	6599	-0-	-345	-0-	220 1	6379 2		N	-0-	-0-
02		6293 X	6204	-0-	-89	-0-	212 1	5992 2		N	-0-	-0-
03		6758 X	6395	-0-	-363	-0-	214 1	6181 2		N	-0-	-0-
04		6540 X	6159	-0-	-381	-0-	207 1	5952 2		N	-0-	-0-
05		6758 X	6220	-0-	-538	-0-	210 1	6010 2		N	-0-	-0-
06		6420 X	5897	-0-	-523	-0-	203 1	5694 2		N	-0-	-0-
07		6634 X	6136	-0-	-498	-0-	210 1	5926 2		N	-0-	-0-
08		6386 X	6367	-0-	-19	-0-	222 1	6145 2		N	-0-	-0-
09		6150 X	5833	-0-	-317	-0-	198 1	5635 2		N	-0-	-0-
10		6231 X	5900	-0-	-331	-0-	199 1	5701 2		N	-0-	-0-
11		6150 X	5662	-0-	-488	-0-	186 1	5476 2		N	-0-	-0-
12		6355 X	5884	-0-	-471	-0-	197 1	5687 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			73,256			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3379 X	3347	-0-	-32	-0-	112 1	3235 2		N	-0-			-0-	
02		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	109 1	3094 2		N	-0-			-0-	
03		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	114 1	3294 2		N	-0-			-0-	
04		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	115 1	3287 2		N	-0-			-0-	
05		3410 X	3274	-0-	-136	-0-	110 1	3164 2		N	-0-			-0-	
06		3300 X	3263	-0-	-37	-0-	112 1	3151 2		N	-0-			-0-	
07		3410 X	3342	-0-	-68	-0-	114 1	3228 2		N	-0-			-0-	
08		3410 X	3305	-0-	-105	-0-	115 1	3190 2		N	-0-			-0-	
09		3300 X	3166	-0-	-134	-0-	108 1	3058 2		N	-0-			-0-	
10		3379 X	3225	-0-	-154	-0-	109 1	3116 2		N	-0-			-0-	
11		3270 X	3083	-0-	-187	-0-	102 1	2981 2		N	-0-			-0-	
12		3348 X	3163	-0-	-185	-0-	106 1	3057 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				39,181		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995												TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7478 -	8047
01		2728 X	2570	-0-	-158	-0-	65 1	2505 3		Y	-0-			-0-	
02		2581 X	2575	-0-	-6	-0-	63 1	2512 3		Y	-0-			-0-	
03		2759 X	2726	-0-	-33	-0-	62 1	2664 3		Y	-0-			-0-	
04		2670 X	2636	-0-	-34	-0-	64 1	2572 3		Y	-0-			-0-	
05		2759 X	2733	-0-	-26	-0-	62 1	2671 3		Y	-0-			-0-	
06		2640 N	2633	-0-	-7	-0-	59 1	2574 3		Y	-0-			-0-	
07		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	66 1	2677 3		Y	-0-			-0-	
08		2728 N	2692	-0-	-36	-0-	65 1	2627 3		Y	-0-			-0-	
09		2640 N	2600	-0-	-40	-0-	59 1	2541 3		Y	-0-			-0-	
10		2728 N	2682	-0-	-46	-0-	9 1	2673 3		Y	-0-			-0-	
11		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	13 1	2602 3		Y	-0-			-0-	
12		2697 N	2626	-0-	-71	-0-	13 1	2613 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				31,831		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995												TOTAL DEPTH	8215	PERF. 7480 -	8070
01		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	78 1	3103 3		N	-0-			-0-	
02		2523 X	2203	-0-	-320	-0-	55 1	2148 3		N	-0-			-0-	
03		2697 X	2119	-0-	-578	-0-	53 1	2066 3		N	-0-			-0-	
04		2610 X	2458	-0-	-152	-0-	58 1	2400 3		N	-0-			-0-	
05		2697 X	2551	-0-	-146	-0-	62 1	2489 3		N	-0-			-0-	
06		2610 X	2361	-0-	-249	-0-	54 1	2307 3		N	-0-			-0-	
07		2542 X	1999	-0-	-543	-0-	48 1	1951 3		N	-0-			-0-	
08		2542 X	1824	-0-	-718	-0-	62 1	1762 3		N	-0-			-0-	
09		2460 X	1679	-0-	-781	-0-	53 1	1626 3		N	-0-			-0-	
10		1984 N	1746	-0-	-238	-0-	9 1	1737 3		N	-0-			-0-	
11		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	9 1	1834 3		N	-0-			-0-	
*12		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	9 1	1773 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				25,746		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1550 N	1418	-0-	-132	-0-	33 1	1385 3	N	-0-			-0-	
02		1363 N	1341	-0-	-22	-0-	32 1	1309 3	N	-0-			-0-	
03		1426 N	1404	-0-	-22	-0-	31 1	1373 3	N	-0-			-0-	
04		1380 N	1379	-0-	-1	-0-	43 1	1336 3	N	-0-			-0-	
05		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	38 1	1611 3	N	-0-			-0-	
06		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	37 1	1750 3	N	-0-			-0-	
07		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	41 1	1805 3	N	-0-			-0-	
08		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	58 1	1628 3	N	-0-			-0-	
09		1740 N	1577	-0-	-163	-0-	49 1	1528 3	N	-0-			-0-	
10		1798 N	1600	-0-	-198	-0-	8 1	1592 3	N	-0-			-0-	
11		1620 N	1499	-0-	-121	-0-	7 1	1492 3	N	-0-			-0-	
12		1643 N	1544	-0-	-99	-0-	8 1	1536 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:										18,730	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995										TOTAL DEPTH	8061	PERF. 7417	-	7929
01		1581 N	1514	-0-	-67	-0-	38 1	1476 3	Y	-0-			-0-	
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	33 1	1431 3	Y	-0-			-0-	
03		1426 N	1371	-0-	-55	-0-	31 1	1340 3	Y	-0-			-0-	
04		1470 N	1457	-0-	-13	-0-	35 1	1422 3	Y	-0-			-0-	
05		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	37 1	1523 3	Y	-0-			-0-	
06		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	37 1	1680 3	Y	-0-			-0-	
07		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	41 1	1681 3	Y	-0-			-0-	
08		1488 N	1470	-0-	-18	-0-	34 1	1436 3	Y	-0-			-0-	
09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	48 1	1458 3	Y	-0-			-0-	
10		1488 N	1484	-0-	-4	-0-	7 1	1477 3	Y	-0-			-0-	
11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	8 1	1694 3	Y	-0-			-0-	
*12		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	8 1	1682 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:										18,657	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995										TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7395	-	7960
01		1829 N	1662	-0-	-167	-0-	39 1	1623 3	N	-0-			-0-	
02		1711 N	1572	-0-	-139	-0-	39 1	1533 3	N	-0-			-0-	
03		1767 N	1652	-0-	-115	-0-	39 1	1613 3	N	-0-			-0-	
04		1620 N	1590	-0-	-30	-0-	36 1	1554 3	N	-0-			-0-	
05		1674 N	1335	-0-	-339	-0-	32 1	1303 3	N	-0-			-0-	
06		1590 N	1279	-0-	-311	-0-	29 1	1250 3	N	-0-			-0-	
07		1643 N	1427	-0-	-216	-0-	34 1	1393 3	N	-0-			-0-	
08		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	34 1	1300 3	N	-0-			-0-	
09		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	47 1	1334 3	N	-0-			-0-	
10		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	7 1	1477 3	N	-0-			-0-	
11		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	7 1	1525 3	N	-0-			-0-	
*12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	8 1	1635 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:										17,891	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1581 N	1539	-0-	-42	-0-	38	1	1501	3	N	-0-			-0-
02		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	39	1	1511	3	N	-0-			-0-
03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	38	1	1551	3	N	-0-			-0-
04		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	35	1	1490	3	N	-0-			-0-
05		1643 N	1570	-0-	-73	-0-	37	1	1533	3	N	-0-			-0-
06		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	35	1	1529	3	N	-0-			-0-
07		1581 N	1555	-0-	-26	-0-	57	1	1498	3	N	-0-			-0-
08		1581 N	1553	-0-	-28	-0-	56	1	1497	3	N	-0-			-0-
09		1560 N	1497	-0-	-63	-0-	48	1	1449	3	N	-0-			-0-
10		1550 N	1511	-0-	-39	-0-	7	1	1504	3	N	-0-			-0-
11		1500 N	1441	-0-	-59	-0-	7	1	1434	3	N	-0-			-0-
12		1550 N	1513	-0-	-37	-0-	7	1	1506	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995													TOTAL DEPTH	7213	PERF. 6892 - 7110
01		310 N	306	-0-	-4	-0-	12	1	294	3	N	-0-			-0-
02		319 N	313	-0-	-6	-0-	8	1	305	3	N	-0-			-0-
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	N	-0-			-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	N	-0-			-0-
05		341 N	340	-0-	-1	-0-	13	1	327	3	N	-0-			-0-
06		330 N	322	-0-	-8	-0-	12	1	310	3	N	-0-			-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	N	-0-			-0-
08		341 N	88	-0-	-253	-0-	5	1	83	3	N	-0-			-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	-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: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995													TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7390 - 7440
01		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	38	1	1145	3	N	-0-			-0-
02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	31	1	1013	3	N	-0-			-0-
03		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	37	1	1158	3	N	-0-			-0-
04		1140 N	1017	-0-	-123	-0-	34	1	983	3	N	-0-			-0-
05		1116 N	1029	-0-	-87	-0-	31	1	998	3	N	-0-			-0-
06		1170 N	1145	-0-	-25	-0-	36	1	1109	3	N	-0-			-0-
07		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	63	1	1774	3	N	-0-			-0-
08		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	58	1	1669	3	N	-0-			-0-
09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	54	1	1628	3	N	-0-			-0-
10		1829 N	1792	-0-	-37	-0-	9	1	1783	3	N	-0-			-0-
11		1680 N	1485	-0-	-195	-0-	7	1	1478	3	N	-0-			-0-
*12		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	9	1	1756	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2480 N	2462	-0-	-18	-0-	-0-	82	1	2380	3	Y	-0-		-0-
02		2349 N	2321	-0-	-28	-0-	-0-	76	1	2245	3	Y	-0-		-0-
03		2604 N	2413	-0-	-191	-0-	-0-	75	1	2338	3	Y	-0-		-0-
04		2370 N	2279	-0-	-91	-0-	-0-	71	1	2208	3	Y	-0-		-0-
05		2480 N	2188	-0-	-292	-0-	-0-	73	1	2115	3	Y	-0-		-0-
06		2340 N	1981	-0-	-359	-0-	-0-	64	1	1917	3	Y	-0-		-0-
07		2356 N	2248	-0-	-108	-0-	-0-	77	1	2171	3	Y	-0-		-0-
08		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2342	3	Y	-0-		-0-
09		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2347	3	Y	-0-		-0-
10		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2498	3	Y	-0-		-0-
11		2340 N	2332	-0-	-8	-0-	-0-	11	1	2321	3	Y	-0-		-0-
12		2449 N	2339	-0-	-110	-0-	-0-	12	1	2327	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,921					TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

01		2666 N	2571	-0-	-95	-0-	-0-	86	1	2485	2	N	-0-		-0-
02		2436 N	2393	-0-	-43	-0-	-0-	82	1	2311	2	N	-0-		-0-
03		2604 N	2565	-0-	-39	-0-	-0-	86	1	2479	2	N	-0-		-0-
04		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2462	2	N	-0-		-0-
05		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2524	2	N	-0-		-0-
06		2490 N	2428	-0-	-62	-0-	-0-	84	1	2344	2	N	-0-		-0-
07		2635 N	2413	-0-	-222	-0-	-0-	83	1	2330	2	N	-0-		-0-
08		2604 N	2504	-0-	-100	-0-	-0-	87	1	2417	2	N	-0-		-0-
09		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2529	2	N	-0-		-0-
10		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2820	2	N	-0-		-0-
11		2430 N	2360	-0-	-70	-0-	-0-	78	1	2282	2	N	-0-		-0-
12		2666 N	2363	-0-	-303	-0-	-0-	79	1	2284	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,293					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

01		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	3109	3	Y	-0-		-0-
02		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	3315	3	Y	-0-		-0-
03		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	3439	3	Y	-0-		-0-
04		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	3171	3	Y	-0-		-0-
05		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	3196	3	Y	-0-		-0-
06		3540 X	3030	-0-	-510	-0-	-0-	96	1	2934	3	Y	-0-		-0-
07		3658 X	3134	-0-	-524	-0-	-0-	109	1	3025	3	Y	-0-		-0-
08		3565 X	3069	-0-	-496	-0-	-0-	103	1	2966	3	Y	-0-		-0-
09		3270 X	2779	-0-	-491	-0-	-0-	89	1	2690	3	Y	-0-		-0-
10		3317 X	2668	-0-	-649	-0-	-0-	13	1	2655	3	Y	-0-		-0-
11		3030 X	2566	-0-	-464	-0-	-0-	12	1	2554	3	Y	-0-		-0-
12		3131 X	2584	-0-	-547	-0-	-0-	13	1	2571	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,615					TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2728 N	2285	-0-	-443	-0-	54	1	2231	3	Y	-0-				60
02		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	57	1	2438	3	Y	-0-				60
03		2604 N	2568	-0-	-36	-0-	61	1	2507	3	Y	-0-				60
04		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	59	1	2590	3	Y	-0-				60
05		2666 N	2610	-0-	-56	-0-	62	1	2548	3	Y	-0-				60
06		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	59	1	2675	3	Y	-0-				60
07		2728 N	2600	-0-	-128	-0-	66	1	2534	3	Y	-0-				60
08		2604 N	2497	-0-	-107	-0-	88	1	2409	3	Y	-0-				60
09		2640 N	2442	-0-	-198	-0-	81	1	2361	3	Y	-0-				60
10		2604 N	2465	-0-	-139	-0-	12	1	2453	3	Y	-0-				60
11		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	13	1	2614	3	Y	-0-				60
*12		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	13	1	2684	3	Y	-0-				60

TOTAL GAS PROD: 30,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

01		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	142	1	3872	3	Y	-0-				-0-
02		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	134	1	3604	3	Y	-0-				-0-
03		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	143	1	3978	3	Y	-0-				-0-
04		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	138	1	3820	3	Y	-0-				-0-
05		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	144	1	3960	3	Y	-0-				-0-
06		3990 X	3950	-0-	-40	-0-	134	1	3816	3	Y	-0-				-0-
07		4123 X	4044	-0-	-79	-0-	144	1	3900	3	Y	-0-				-0-
08		4123 X	4022	-0-	-101	-0-	142	1	3880	3	Y	-0-				-0-
09		3960 X	3910	-0-	-50	-0-	134	1	3776	3	Y	-0-				-0-
10		4092 X	4030	-0-	-62	-0-	20	1	4010	3	Y	-0-				-0-
11		3960 X	3839	-0-	-121	-0-	19	1	3820	3	Y	-0-				-0-
12		4030 X	3957	-0-	-73	-0-	19	1	3938	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 47,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

01		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	114	1	3241	3	N	-0-				-0-
02		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	115	1	3271	3	N	-0-				-0-
03		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	118	1	3587	3	N	-0-				-0-
04		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	120	1	3492	3	N	-0-				-0-
05		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	123	1	3587	3	N	-0-				-0-
06		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	106	1	3224	3	N	-0-				-0-
07		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	116	1	3333	3	N	-0-				-0-
08		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	108	1	3062	3	N	-0-				-0-
09		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	106	1	3235	3	N	-0-				-0-
10		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	16	1	3268	3	N	-0-				-0-
11		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	15	1	3126	3	N	-0-				-0-
*12		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	15	1	3027	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 40,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	157 1	4477 3	Y	-0-			-0-
02		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	144 1	4138 3	Y	-0-			-0-
03		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	146 1	4293 3	Y	-0-			-0-
04		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	141 1	4050 3	Y	-0-			-0-
05		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	146 1	4199 3	Y	-0-			-0-
06		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	137 1	4105 3	Y	-0-			-0-
07		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	153 1	4317 3	Y	-0-			-0-
08		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	151 1	4193 3	Y	-0-			-0-
09		4170 X	4095	-0-	-75	-0-	130 1	3965 3	Y	-0-			-0-
10		4309 X	4256	-0-	-53	-0-	21 1	4235 3	Y	-0-			-0-
11		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	20 1	4169 3	Y	-0-			-0-
12		4433 X	4363	-0-	-70	-0-	21 1	4342 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995										TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7586 - 8178	
01		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	114 1	4801 3	N	-0-			-0-
02		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	107 1	4620 3	N	-0-			-0-
03		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	115 1	5018 3	N	-0-			-0-
04		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	110 1	4657 3	N	-0-			-0-
05		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	108 1	4629 3	N	-0-			-0-
06		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	109 1	4957 3	N	-0-			-0-
07		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	135 1	5559 3	N	-0-			-0-
08		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	126 1	5317 3	N	-0-			-0-
09		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	108 1	4995 3	N	-0-			-0-
10		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	17 1	5153 3	N	-0-			-0-
11		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	16 1	4834 3	N	-0-			-0-
*12		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	13 1	4102 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995										TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7213 - 7721	
01		3596 X	3279	-0-	-317	-0-	117 1	3162 3	Y	-0-			-0-
02		3277 X	3103	-0-	-174	-0-	112 1	2991 3	Y	-0-			-0-
03		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	115 1	3159 3	Y	-0-			-0-
04		3180 X	2941	-0-	-239	-0-	104 1	2837 3	Y	-0-			-0-
05		3317 X	3175	-0-	-142	-0-	108 1	3067 3	Y	-0-			-0-
06		3180 X	2818	-0-	-362	-0-	98 1	2720 3	Y	-0-			-0-
07		3286 X	3270	-0-	-16	-0-	118 1	3152 3	Y	-0-			-0-
08		3286 X	2830	-0-	-456	-0-	99 1	2731 3	Y	-0-			-0-
09		3060 X	2723	-0-	-337	-0-	93 1	2630 3	Y	-0-			-0-
10		3255 X	2888	-0-	-367	-0-	14 1	2874 3	Y	-0-			-0-
11		3150 X	2503	-0-	-647	-0-	12 1	2491 3	Y	-0-			-0-
12		3069 X	2702	-0-	-367	-0-	13 1	2689 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	56 1	1517 3	Y	-0-		-0-
02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	52 1	1382 3	Y	-0-		-0-
03		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	57 1	1549 3	Y	-0-		-0-
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	55 1	1479 3	Y	-0-		-0-
05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	54 1	1512 3	Y	-0-		-0-
06		1560 N	1470	-0-	-90	-0-	52 1	1418 3	Y	-0-		-0-
07		1581 N	1556	-0-	-25	-0-	57 1	1499 3	Y	-0-		-0-
08		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	56 1	1545 3	Y	-0-		-0-
09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	53 1	1547 3	Y	-0-		-0-
10		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	80 1	1698 3	Y	-0-		-0-
11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	8 1	1578 3	Y	-0-		-0-
12		1643 N	1582	-0-	-61	-0-	8 1	1574 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,886				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188												
01		2852 X	2244	-0-	-608	-0-	79 1	2165 3	N	-0-		10
02		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	104 1	2821 3	N	-0-		10
03		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	113 1	3073 3	N	-0-		10
04		2760 X	1966	-0-	-794	-0-	69 1	1897 3	N	-0-		10
05		2852 X	763	-0-	-2089	-0-	30 1	733 3	N	-0-		10
06		2760 X	30	-0-	-2730	-0-	30 3		N	-0-		10
07		2852 X	227	-0-	-2625	-0-	7 1	220 3	N	-0-		10
08		2852 X	465	-0-	-2387	-0-	18 1	447 3	N	-0-		10
09		1980 X	547	-0-	-1433	-0-	18 1	529 3	N	-0-		10
10		775 X	452	-0-	-323	-0-	2 1	450 3	N	-0-		10
11		450 X	359	-0-	-91	-0-	2 1	357 3	N	-0-		10
12		558 N	320	-0-	-238	-0-	2 1	318 3	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			13,484				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371												
01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	23 1	1017 2	Y	-0-		-0-
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	20 1	864 2	Y	-0-		-0-
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	22 1	962 2	Y	-0-		-0-
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	23 1	1003 2	Y	-0-		-0-
05		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	32 1	1392 2	Y	-0-		-0-
06		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	37 1	1592 2	Y	-0-		-0-
07		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	35 1	1505 2	Y	-0-		-0-
08		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	35 1	1492 2	Y	-0-		-0-
09		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	46 1	1316 2	Y	-0-		-0-
10		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	45 1	1282 2	Y	-0-		-0-
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	40 1	1177 2	Y	-0-		-0-
*12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	43 1	1248 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,251				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2511 X	2362 -0-	-149	-0-	90 1	2261 3	Y	10	42 1			-0-		
02	2349 X	2292 -0-	-57	-0-	11 9							8		
03	2480 X	2332 -0-	-148	-0-	87 1	2195 3	Y	9	1 1					
04	2280 N	2232 -0-	-48	-0-	10 9									
05	2449 N	2314 -0-	-135	-0-	85 1	2226 3	Y	19	27 1			-0-		
06	2214 N	2214 -0-	-0-	-0-	21 9									
07	2316 N	2316 -0-	-0-	-0-	81 1	2150 3	Y	1	1 1			-0-		
08	2263 N	2263 -0-	-0-	-0-	1 9									
09	2160 N	2131 -0-	-29	-0-	89 1	2217 3	Y	7				7		
10	2232 N	2194 -0-	-38	-0-	8 9									
11	2160 N	2031 -0-	-129	-0-	79 1	2126 3	Y	8				15		
12	2201 N	2125 -0-	-76	-0-	9 9									
					92 1	2210 3	Y	13	28 1			-0-		
					14 9									
					90 1	2171 3	Y	2	1 1			1		
					2 9									
					80 1	2041 3	Y	9				10		
					10 9									
					11 1	2170 3	Y	12	22 1			-0-		
					13 9									
					10 1	2020 3	Y	1	1 1			-0-		
					1 9									
					10 1	2109 3	Y	5				5		
					6 9									
TOTAL GAS PROD:		26,806			TOTAL CONDENSATE PROD:			96						

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027												
01	3038 X	2765 -0-	-273	-0-	92 1	2673 2	Y	-0-				-0-
02	2842 X	2767 -0-	-75	-0-	94 1	2673 2	Y	-0-				-0-
03	3038 X	2728 -0-	-310	-0-	91 1	2637 2	Y	-0-				-0-
04	2852 X	2852 -0-	-0-	-0-	96 1	2756 2	Y	-0-				-0-
05	2961 X	2961 -0-	-0-	-0-	100 1	2861 2	Y	-0-				-0-
06	2904 N	2904 -0-	-0-	-0-	100 1	2804 2	Y	-0-				-0-
07	2979 N	2979 -0-	-0-	-0-	102 1	2877 2	Y	-0-				-0-
08	2888 N	2888 -0-	-0-	-0-	101 1	2787 2	Y	-0-				-0-
09	2858 N	2858 -0-	-0-	-0-	97 1	2761 2	Y	-0-				-0-
10	2898 N	2898 -0-	-0-	-0-	98 1	2800 2	Y	-0-				-0-
11	2728 N	2728 -0-	-0-	-0-	90 1	2638 2	Y	-0-				-0-
12	2945 N	2758 -0-	-187	-0-	92 1	2666 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		34,086			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830												
01	3534 X	3473 -0-	-61	-0-	123 1	3350 3	Y	-0-				-0-
02	3306 X	3240 -0-	-66	-0-	113 1	3127 3	Y	-0-				-0-
03	3503 X	3332 -0-	-171	-0-	115 1	3217 3	Y	-0-				-0-
04	3390 X	3258 -0-	-132	-0-	111 1	3147 3	Y	-0-				-0-
05	3472 X	3379 -0-	-93	-0-	115 1	3264 3	Y	-0-				-0-
06	3263 X	3263 -0-	-0-	-0-	110 1	3153 3	Y	-0-				-0-
07	3404 X	3404 -0-	-0-	-0-	120 1	3284 3	Y	-0-				-0-
08	3346 X	3346 -0-	-0-	-0-	118 1	3228 3	Y	-0-				-0-
09	3395 X	3395 -0-	-0-	-0-	111 1	3284 3	Y	-0-				-0-
10	3489 X	3489 -0-	-0-	-0-	17 1	3472 3	Y	-0-				-0-
11	3246 X	3246 -0-	-0-	-0-	16 1	3230 3	Y	-0-				-0-
12	3503 X	3402 -0-	-101	-0-	17 1	3385 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		40,227			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	131 1	3654 3	Y	-0-			-0-
02		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	128 1	3546 3	Y	-0-			-0-
03		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	130 1	3752 3	Y	-0-			-0-
04		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	125 1	3583 3	Y	-0-			-0-
05		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	132 1	3707 3	Y	-0-			-0-
06		3750 X	3666	-0-	-84	-0-	123 1	3543 3	Y	-0-			-0-
07		3875 X	3816	-0-	-59	-0-	134 1	3682 3	Y	-0-			-0-
08		3875 X	3816	-0-	-59	-0-	136 1	3680 3	Y	-0-			-0-
09		3720 X	3666	-0-	-54	-0-	122 1	3544 3	Y	-0-			-0-
10		3844 X	3664	-0-	-180	-0-	18 1	3646 3	Y	-0-			-0-
11		3690 X	3490	-0-	-200	-0-	17 1	3473 3	Y	-0-			-0-
12		3751 X	3747	-0-	-4	-0-	18 1	3729 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,753			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995										TOTAL DEPTH	8015	PERF. 7371 - 7918	
01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	56 1	1552 3	Y	-0-			-0-
02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	53 1	1468 3	Y	-0-			-0-
03		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	52 1	1577 3	Y	-0-			-0-
04		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	77 1	2215 3	Y	-0-			-0-
05		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	86 1	2500 3	Y	-0-			-0-
06		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	87 1	2506 3	Y	-0-			-0-
07		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	96 1	2589 3	Y	-0-			-0-
08		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	81 1	2167 3	Y	-0-			-0-
09		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	75 1	2190 3	Y	-0-			-0-
10		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	11 1	2315 3	Y	-0-			-0-
11		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	10 1	2140 3	Y	-0-			-0-
*12		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	10 1	2044 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,957			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7401 - 8006	
01		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	62 1	1735 3	Y	-0-			-0-
02		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	54 1	1533 3	Y	-0-			-0-
03		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	58 1	1593 3	Y	-0-			-0-
04		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	55 1	1580 3	Y	-0-			-0-
05		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	60 1	1687 3	Y	-0-			-0-
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	52 1	1597 3	Y	-0-			-0-
07		1643 N	1615	-0-	-28	-0-	57 1	1558 3	Y	-0-			-0-
08		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	62 1	1684 3	Y	-0-			-0-
09		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	59 1	1708 3	Y	-0-			-0-
10		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	8 1	1669 3	Y	-0-			-0-
11		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	9 1	1904 3	Y	-0-			-0-
*12		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	9 1	1751 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,544			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	122 1	3288 3	Y	-0-			2
02		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	104 1	2878 3	Y	-0-			2
03		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	113 1	3092 3	Y	-0-			2
04		3060 X	3054	-0-	-6	-0-	109 1	2945 3	Y	-0-			2
05		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	113 1	3060 3	Y	-0-			2
06		3240 X	3072	-0-	-168	-0-	108 1	2964 3	Y	-0-			2
07		3193 X	3154	-0-	-39	-0-	118 1	3036 3	Y	-0-			2
08		3193 X	3133	-0-	-60	-0-	116 1	3017 3	Y	-0-			2
09		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	105 1	2996 3	Y	-0-			2
10		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	15 1	3158 3	Y	-0-			2
11		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	15 1	3059 3	Y	-0-			2
12		3193 X	3094	-0-	-99	-0-	15 1	3079 3	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		37,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995										TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6790 - 7250
01		4092 X	3935	-0-	-157	-0-	146 1	3789 3	Y	-0-			1
02		3828 X	3637	-0-	-191	-0-	133 1	3503 3	Y	1			2
03		4030 X	3751	-0-	-279	-0-	135 1	3616 3	Y	-0-			2
04		3810 X	3473	-0-	-337	-0-	123 1	3350 3	Y	-0-			2
05		3937 X	3665	-0-	-272	-0-	136 1	3529 3	Y	-0-			2
06		3690 X	3592	-0-	-98	-0-	126 1	3466 3	Y	-0-			2
07		3813 X	3667	-0-	-146	-0-	136 1	3531 3	Y	-0-			2
08		3751 X	3511	-0-	-240	-0-	134 1	3377 3	Y	-0-			2
09		3600 X	2994	-0-	-606	-0-	104 1	2890 3	Y	-0-			2
10		3720 X	3254	-0-	-466	-0-	16 1	3238 3	Y	-0-			2
11		3600 X	3469	-0-	-131	-0-	17 1	3452 3	Y	-0-			2
*12		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	18 1	3584 3	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		42,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995										TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6786 - 6974
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	36 1	979 3	Y	-0-			-0-
02		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	52 1	1367 3	Y	-0-			-0-
03		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	63 1	1632 3	Y	-0-			-0-
04		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	53 1	1375 3	Y	-0-			-0-
05		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	53 1	1359 3	Y	-0-			-0-
06		1560 N	1178	-0-	-382	-0-	46 1	1132 3	Y	-0-			-0-
07		1488 N	1240	-0-	-248	-0-	49 1	1191 3	Y	-0-			-0-
08		1426 N	1388	-0-	-38	-0-	54 1	1334 3	Y	-0-			-0-
09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	52 1	1373 3	Y	-0-			-0-
10		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	7 1	1335 3	Y	-0-			-0-
11		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	7 1	1397 3	Y	-0-			-0-
*12		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	6 1	1235 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		3751 X	3148	-0-	-603	-0-	120	1	3028	3	Y	-0-	-0-	
02		3509 X	2961	-0-	-548	-0-	110	1	2851	3	Y	-0-	-0-	
03		3348 X	3114	-0-	-234	-0-	112	1	3000	3	Y	2	2	
04		3060 X	2781	-0-	-279	-0-	102	1	2679	3	Y	-0-	2	
05		3162 X	2819	-0-	-343	-0-	105	1	2714	3	Y	-0-	2	
06		3060 X	2838	-0-	-222	-0-	103	1	2735	3	Y	-0-	2	
07		3162 X	2947	-0-	-215	-0-	111	1	2836	3	Y	-0-	2	
08		3100 X	2902	-0-	-198	-0-	114	1	2788	3	Y	-0-	2	
09		2850 X	2785	-0-	-65	-0-	102	1	2683	3	Y	-0-	2	
10		2945 X	2809	-0-	-136	-0-	14	1	2795	3	Y	-0-	2	
11		2850 X	2818	-0-	-32	-0-	14	1	2804	3	Y	-0-	2	
12		2883 N	2839	-0-	-44	-0-	14	1	2825	3	Y	-0-	2	
TOTAL GAS PROD:			34,761	TOTAL CONDENSATE PROD:					2					

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175														
01		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	47	1	1991	3	N	-0-	2	
02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	47	1	1836	3	N	-0-	2	
03		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	46	1	1958	3	N	-0-	2	
04		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	44	1	1919	3	N	-0-	2	
05		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	45	1	1923	3	N	-0-	2	
06		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	42	1	1846	3	N	-0-	2	
07		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	48	1	1984	3	N	-0-	2	
08		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	47	1	1909	3	N	-0-	2	
09		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	43	1	1961	3	N	-0-	2	
10		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	10	1	2078	3	N	-0-	2	
11		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	9	1	1892	3	N	-0-	2	
*12		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	10	1	1932	3	N	-0-	2	
TOTAL GAS PROD:			23,667	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019														
01		6076 X	5949	-0-	-127	-0-	205	1	5744	3	Y	-0-	-0-	
02		5684 X	5596	-0-	-88	-0-	190	1	5406	3	Y	-0-	-0-	
03		6045 X	5947	-0-	-98	-0-	197	1	5750	3	Y	-0-	-0-	
04		5790 X	5746	-0-	-44	-0-	189	1	5557	3	Y	-0-	-0-	
05		5983 X	5920	-0-	-63	-0-	200	1	5720	3	Y	-0-	-0-	
06		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	182	1	5447	3	Y	-0-	-0-	
07		5766 X	5676	-0-	-90	-0-	203	1	5473	3	Y	-0-	-0-	
08		5766 X	5755	-0-	-11	-0-	206	1	5549	3	Y	-0-	-0-	
09		5580 X	5522	-0-	-58	-0-	182	1	5340	3	Y	-0-	-0-	
10		5766 X	5550	-0-	-216	-0-	27	1	5523	3	Y	-0-	-0-	
11		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	27	1	5557	3	Y	-0-	-0-	
12		5673 X	5664	-0-	-9	-0-	28	1	5636	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			68,538	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4092 X	3614	-0-	-478	-0-	85 1	3529 3	Y	-0-		-0-
02		3770 X	3385	-0-	-385	-0-	80 1	3305 3	Y	-0-		-0-
03		3906 X	3513	-0-	-393	-0-	84 1	3429 3	Y	-0-		-0-
04		3780 X	3123	-0-	-657	-0-	73 1	3050 3	Y	-0-		-0-
05		3906 X	3218	-0-	-688	-0-	76 1	3142 3	Y	-0-		-0-
06		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	72 1	3276 3	Y	-0-		-0-
07		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	87 1	3406 3	Y	-0-		-0-
08		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	86 1	3361 3	Y	-0-		-0-
09		3330 X	3288	-0-	-42	-0-	71 1	3217 3	Y	-0-		-0-
10		3441 X	3157	-0-	-284	-0-	10 1	3147 3	Y	-0-		-0-
11		3330 X	3284	-0-	-46	-0-	16 1	3268 3	Y	-0-		-0-
*12		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	17 1	3443 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,330			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

NALER, MAE C.		WELL #:	4	RRCID ->	156880	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7509 -	8059
01		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	85 1	3537 3	Y	-0-		-0-
02		3538 X	3180	-0-	-358	-0-	79 1	3101 3	Y	-0-		-0-
03		3782 X	3456	-0-	-326	-0-	84 1	3372 3	Y	-0-		-0-
04		3660 X	3235	-0-	-425	-0-	73 1	3162 3	Y	-0-		-0-
05		3627 X	3092	-0-	-535	-0-	69 1	3023 3	Y	-0-		-0-
06		3510 X	3057	-0-	-453	-0-	71 1	2986 3	Y	-0-		-0-
07		3441 X	3181	-0-	-260	-0-	80 1	3101 3	Y	-0-		-0-
08		3441 X	3242	-0-	-199	-0-	79 1	3163 3	Y	-0-		-0-
09		3240 X	3005	-0-	-235	-0-	66 1	2939 3	Y	-0-		-0-
10		3193 X	3061	-0-	-132	-0-	10 1	3051 3	Y	-0-		-0-
11		3150 X	3037	-0-	-113	-0-	15 1	3022 3	Y	-0-		-0-
12		3131 X	3051	-0-	-80	-0-	15 1	3036 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,219			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MCGEE, THELMA		WELL #:	2	RRCID ->	157033	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7262 -	7783
01		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	36 1	1021 3	Y	11		21
							12 9					
02		1160 N	1052	-0-	-108	-0-	37 1	1014 3	Y	1	20 1	2
							1 9					
03		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	63 1	1273 3	Y	6	1 1	7
							7 9					
04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	54 1	1164 3	Y	6		13
							7 9					
05		1116 N	930	-0-	-186	-0-	35 1	895 3	Y	-0-		13
06		1290 N	838	-0-	-452	-0-	28 1	806 3	Y	4		17
							4 9					
07		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	78 1	1481 3	Y	5		22
							6 9					
08		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	60 1	1129 3	Y	-0-		22
09		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	52 1	1024 3	Y	-0-		22
10		1550 N	895	-0-	-655	-0-	6 1	889 3	Y	-0-		22
11		1140 N	734	-0-	-406	-0-	5 1	729 3	Y	-0-		22
12		1116 N	854	-0-	-262	-0-	6 1	848 3	Y	-0-		22
TOTAL GAS PROD:			12,770			TOTAL CONDENSATE PROD:						33

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-		122 1	3323 3	Y	-0-	-0-
02		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-		104 1	2899 3	Y	-0-	-0-
03		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-		144 1	4055 3	Y	-0-	-0-
04		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-		151 1	4124 3	Y	-0-	-0-
05		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-		156 1	4200 3	Y	-0-	-0-
06		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-		140 1	3918 3	Y	-0-	-0-
07		4402 X	3101	-0-	-1301	-0-		113 1	2988 3	Y	-0-	-0-
08		4402 X	2940	-0-	-1462	-0-		106 1	2834 3	Y	-0-	-0-
09		4260 X	2742	-0-	-1518	-0-		93 1	2649 3	Y	-0-	-0-
10		4371 X	2748	-0-	-1623	-0-		13 1	2735 3	Y	-0-	-0-
11		4050 X	2611	-0-	-1439	-0-		13 1	2598 3	Y	-0-	-0-
12		3038 X	2597	-0-	-441	-0-		13 1	2584 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,075			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050												
01		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-		137 1	3798 3	N	-0-	-0-
02		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-		128 1	3530 3	N	-0-	-0-
03		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-		130 1	3781 3	N	-0-	-0-
04		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-		125 1	3528 3	N	-0-	-0-
05		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-		121 1	3422 3	N	-0-	-0-
06		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-		123 1	3617 3	N	-0-	-0-
07		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-		140 1	3806 3	N	-0-	-0-
08		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-		142 1	3867 3	N	-0-	-0-
09		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-		124 1	3729 3	N	-0-	-0-
10		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-		20 1	4010 3	N	-0-	-0-
11		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-		19 1	3914 3	N	-0-	-0-
*12		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-		20 1	3987 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,218			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904												
01		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-		71 1	2908 3	Y	-0-	-0-
02		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-		65 1	2756 3	Y	-0-	-0-
03		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-		69 1	2898 3	Y	-0-	-0-
04		2850 N	2815	-0-	-35	-0-		65 1	2750 3	Y	-0-	-0-
05		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-		69 1	2884 3	Y	-0-	-0-
06		2880 N	2831	-0-	-49	-0-		60 1	2771 3	Y	-0-	-0-
07		2914 N	2903	-0-	-11	-0-		68 1	2835 3	Y	-0-	-0-
08		3029 N	3029	-0-	-0-	-0-		73 1	2956 3	Y	-0-	-0-
09		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-		94 1	2873 3	Y	-0-	-0-
10		3100 N	3121	-0-	21	21		15 1	3106 3	Y	-0-	-0-
11		3000 N	3019	-0-	19	40		15 1	3004 3	Y	-0-	-0-
*12		3061 N	3021	-0-	-40	-0-		15 1	3006 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,426			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4092 X	3730	-0-	-362	-0-	135 1	3595 3	Y	-0-	10
02	3828 X	3622	-0-	-206	-0-	127 1	3495 3	Y	-0-	10
03	4092 X	3858	-0-	-234	-0-	135 1	3723 3	Y	-0-	10
04	3870 X	1238	-0-	-2632	-0-	41 1	1197 3	Y	-0-	10
05	3875 X	3005	-0-	-870	-0-	107 1	2898 3	Y	-0-	10
06	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	156 1	4268 3	Y	-0-	10
07	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	155 1	4093 3	Y	-0-	10
08	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	148 1	3945 3	Y	-0-	10
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	133 1	3717 3	Y	-0-	10
10	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	19 1	3901 3	Y	-0-	10
11	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	18 1	3744 3	Y	-0-	10
*12	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	19 1	3779 3	Y	-0-	10
TOTAL GAS PROD:		43,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DCCO 1-DCTC		WELL #:		4	RRCID -> 157537	COMPL. DATE 02/08/1996	TOTAL DEPTH 8060	PERF. 7416	- 7967	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	85 1	3486 3	N	-0-	40
02	3219 X	3037	-0-	-182	-0-	72 1	2965 3	N	-0-	40
03	3441 X	3178	-0-	-263	-0-	76 1	3102 3	N	-0-	40
04	3450 X	3057	-0-	-393	-0-	72 1	2985 3	N	-0-	40
05	3565 X	3199	-0-	-366	-0-	75 1	3124 3	N	-0-	40
06	3450 X	2694	-0-	-756	-0-	59 1	2635 3	N	-0-	40
07	3255 X	2888	-0-	-367	-0-	73 1	2815 3	N	-0-	40
08	3193 X	2953	-0-	-240	-0-	72 1	2881 3	N	-0-	40
09	3090 X	2764	-0-	-326	-0-	89 1	2675 3	N	-0-	40
10	3193 X	3159	-0-	-34	-0-	15 1	3144 3	N	-0-	40
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	15 1	3011 3	N	-0-	40
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	14 1	2931 3	N	-0-	40
TOTAL GAS PROD:		36,471		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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	72 1	1366 3	Y	-0-	28
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	41 1	803 3	Y	-0-	28
06	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	62 1	1155 3	Y	-0-	28
07	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	65 1	1145 3	Y	-0-	28
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	59 1	1063 3	Y	-0-	28
09	1200 N	1070	-0-	-130	-0-	52 1	1018 3	Y	-0-	28
10	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	7 1	1099 3	Y	-0-	28
11	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	7 1	1017 3	Y	-0-	28
12	1116 N	981	-0-	-135	-0-	6 1	975 3	Y	-0-	28
TOTAL GAS PROD:		10,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		2184	216378									
SCHWARZ, DIETER		WELL #:		1 U	RRCID ->	157717	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7535 -	8150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2449 N	2363	-0-	-86	-0-	81 1	2282 3	N	-0-	-0-	
02		2291 N	2184	-0-	-107	-0-	49 1	2135 3	N	-0-	-0-	
03		2387 N	2365	-0-	-22	-0-	81 1	2284 3	N	-0-	-0-	
04		2280 N	2267	-0-	-13	-0-	77 1	2190 3	N	-0-	-0-	
05		2325 N	2235	-0-	-90	-0-	78 1	2157 3	N	-0-	-0-	
06		2280 N	2194	-0-	-86	-0-	75 1	2119 3	N	-0-	-0-	
07		2356 N	2332	-0-	-24	-0-	83 1	2249 3	N	-0-	-0-	
08		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	82 1	2252 3	N	-0-	-0-	
09		2190 N	2177	-0-	-13	-0-	70 1	2107 3	N	-0-	-0-	
10		2325 N	2322	-0-	-3	-0-	11 1	2311 3	N	-0-	-0-	
11		2250 N	2086	-0-	-164	-0-	10 1	2076 3	N	-0-	-0-	
12		2263 N	2221	-0-	-42	-0-	11 1	2210 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 27,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL, DALE		WELL #:		3	RRCID ->	157931	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7128 -	7676
01		2666 N	1832	-0-	-834	-0-	68 1	1752 3	Y	11		11
							12 9					
02		1856 N	1674	-0-	-182	-0-	60 1	1602 3	Y	11	22 1	-0-
							12 9					
03		1767 N	1737	-0-	-30	-0-	62 1	1674 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
04		1770 N	1615	-0-	-155	-0-	55 1	1560 3	Y	-0-		-0-
05		1798 N	1589	-0-	-209	-0-	58 1	1531 3	Y	-0-		-0-
06		1620 N	1530	-0-	-90	-0-	52 1	1478 3	Y	-0-		-0-
07		1674 N	1516	-0-	-158	-0-	57 1	1459 3	Y	-0-		-0-
08		1581 N	1499	-0-	-82	-0-	56 1	1443 3	Y	-0-		-0-
09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	58 1	1538 3	Y	-0-		-0-
10		1519 N	1514	-0-	-5	-0-	7 1	1507 3	Y	-0-		-0-
11		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	8 1	1640 3	Y	-0-		-0-
*12		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	10 1	2099 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DERTING, B. G.		WELL #:		3	RRCID ->	157993	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6894 -	7298
01		2852 N	2792	-0-	-60	-0-	99 1	2693 3	Y	-0-		-0-
02		2668 N	2274	-0-	-394	-0-	76 1	2198 3	Y	-0-		-0-
03		2852 N	2326	-0-	-526	-0-	80 1	2246 3	Y	-0-		-0-
04		2700 N	2501	-0-	-199	-0-	90 1	2411 3	Y	-0-		-0-
05		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	90 1	2480 3	Y	-0-		-0-
06		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	87 1	2428 3	Y	-0-		-0-
07		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	94 1	2516 3	Y	-0-		-0-
08		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	94 1	2469 3	Y	-0-		-0-
09		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	81 1	2317 3	Y	-0-		-0-
10		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	12 1	2468 3	Y	-0-		-0-
11		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	12 1	2529 3	Y	-0-		-0-
*12		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	13 1	2530 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 30,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4340 X	4214	-0-	-126	-0-	148	1	4066	3	Y	-0-		-0-
02		4060 X	3867	-0-	-193	-0-	136	1	3731	3	Y	-0-		-0-
03		4278 X	4120	-0-	-158	-0-	138	1	3982	3	Y	-0-		-0-
04		4110 X	3946	-0-	-164	-0-	138	1	3808	3	Y	-0-		-0-
05		4216 X	4088	-0-	-128	-0-	139	1	3949	3	Y	-0-		-0-
06		4080 X	3870	-0-	-210	-0-	134	1	3736	3	Y	-0-		-0-
07		4123 X	3983	-0-	-140	-0-	144	1	3839	3	Y	-0-		-0-
08		4123 X	4042	-0-	-81	-0-	143	1	3899	3	Y	-0-		-0-
09		3960 X	3889	-0-	-71	-0-	129	1	3760	3	Y	-0-		-0-
10		4092 X	4013	-0-	-79	-0-	20	1	3993	3	Y	-0-		-0-
11		3900 X	3843	-0-	-57	-0-	19	1	3824	3	Y	-0-		-0-
*12		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	19	1	3851	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		47,745		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3069 X	2962	-0-	-107	-0-	99	1	2863	2	N	-0-		-0-
02		2871 X	2769	-0-	-102	-0-	94	1	2675	2	N	-0-		-0-
03		3069 X	2981	-0-	-88	-0-	100	1	2881	2	N	-0-		-0-
04		2940 X	2889	-0-	-51	-0-	97	1	2792	2	N	-0-		-0-
05		2976 X	2950	-0-	-26	-0-	100	1	2850	2	N	-0-		-0-
06		2880 X	2782	-0-	-98	-0-	96	1	2686	2	N	-0-		-0-
07		2976 N	2900	-0-	-76	-0-	99	1	2801	2	N	-0-		-0-
08		2945 N	2873	-0-	-72	-0-	100	1	2773	2	N	-0-		-0-
09		2790 N	2785	-0-	-5	-0-	95	1	2690	2	N	-0-		-0-
10		2914 N	2805	-0-	-109	-0-	94	1	2711	2	N	-0-		-0-
11		2790 N	2689	-0-	-101	-0-	89	1	2600	2	N	-0-		-0-
12		2883 N	2808	-0-	-75	-0-	94	1	2714	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,193		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2666 N	2192	-0-	-474	-0-	75	1	2117	3	Y	-0-		-0-
02		2378 N	2179	-0-	-199	-0-	76	1	2103	3	Y	-0-		-0-
03		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	94	1	2656	3	Y	-0-		-0-
04		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	90	1	2536	3	Y	-0-		-0-
05		2325 N	1442	-0-	-883	-0-	48	1	1394	3	Y	-0-		-0-
06		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	99	1	2785	3	Y	-0-		-0-
07		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	101	1	2685	3	Y	-0-		-0-
08		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	94	1	2550	3	Y	-0-		-0-
09		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	82	1	2427	3	Y	-0-		-0-
10		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	13	1	2575	3	Y	-0-		-0-
11		2490 N	2476	-0-	-14	-0-	12	1	2464	3	Y	-0-		-0-
12		2573 N	2515	-0-	-58	-0-	12	1	2503	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5580 X	5537	-0-	-43	-0-	185 1	5352 2	N	-0-			-0-
02		5220 X	5175	-0-	-45	-0-	176 1	4999 2	N	-0-			-0-
03		5611 X	5458	-0-	-153	-0-	183 1	5275 2	N	-0-			-0-
04		5430 X	5247	-0-	-183	-0-	177 1	5070 2	N	-0-			-0-
05		5549 X	5255	-0-	-294	-0-	177 1	5078 2	N	-0-			-0-
06		5370 X	4988	-0-	-382	-0-	172 1	4816 2	N	-0-			-0-
07		5518 X	5066	-0-	-452	-0-	173 1	4893 2	N	-0-			-0-
08		5456 X	5068	-0-	-388	-0-	176 1	4892 2	N	-0-			-0-
09		5250 X	4906	-0-	-344	-0-	167 1	4739 2	N	-0-			-0-
10		5270 X	4848	-0-	-422	-0-	163 1	4685 2	N	-0-			-0-
11		4980 X	4515	-0-	-465	-0-	149 1	4366 2	N	-0-			-0-
12		5084 X	4794	-0-	-290	-0-	160 1	4634 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60,857		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996										TOTAL DEPTH	7253	PERF. 6925 - 7098	
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	N	-0-			-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	6 1	140 3	N	-0-			-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	N	-0-			-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	1 1	144 3	N	-0-			-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	1 1	170 3	N	-0-			-0-
*12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	1 1	166 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,195		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996										TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7096 - 7620	
01		1922 N	1571	-0-	-351	-0-	60 1	1511 3	Y	-0-			7
02		2030 N	1602	-0-	-428	-0-	59 1	1543 3	Y	-0-			7
03		1922 N	1878	-0-	-44	-0-	65 1	1813 3	Y	-0-			7
04		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	63 1	1738 3	Y	-0-			7
05		1705 N	1296	-0-	-409	-0-	48 1	1248 3	Y	-0-			7
06		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	69 1	1905 3	Y	-0-			7
07		1860 N	1678	-0-	-182	-0-	62 1	1616 3	Y	-0-			7
08		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	67 1	1723 3	Y	-0-			7
09		1980 N	1948	-0-	-32	-0-	69 1	1879 3	Y	-0-			7
10		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	11 1	2220 3	Y	-0-			7
11		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	10 1	2031 3	Y	-0-			7
12		2015 N	1986	-0-	-29	-0-	10 1	1976 3	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			21,796		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-			50 1	1410 3	Y	-0-	-0-	
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-			52 1	1370 3	Y	-0-	-0-	
03		1395 N	1363	-0-	-32	-0-			44 1	1319 3	Y	-0-	-0-	
04		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-			49 1	1366 3	Y	-0-	-0-	
05		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-			54 1	1525 3	Y	-0-	-0-	
06		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-			52 1	1452 3	Y	-0-	-0-	
07		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-			57 1	1452 3	Y	-0-	-0-	
08		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-			43 1	1207 3	Y	-0-	-0-	
09		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-			47 1	1277 3	Y	-0-	-0-	
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-			6 1	1284 3	Y	-0-	-0-	
11		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-			6 1	1203 3	Y	-0-	-0-	
12		1271 N	1263	-0-	-8	-0-			6 1	1257 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				16,588				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115													
01		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-			158 1	4567 2	N	-0-	-0-
02		4176 X	4013	-0-	-163	-0-			137 1	3876 2	N	-0-	-0-
03		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-			130 1	3762 2	N	-0-	-0-
04		4560 X	3730	-0-	-830	-0-			126 1	3604 2	N	-0-	-0-
05		4712 X	3464	-0-	-1248	-0-			117 1	3347 2	N	-0-	-0-
06		4560 X	3067	-0-	-1493	-0-			106 1	2961 2	N	-0-	-0-
07		4278 X	3329	-0-	-949	-0-			114 1	3215 2	N	-0-	-0-
08		3906 X	3002	-0-	-904	-0-			105 1	2897 2	N	-0-	-0-
09		3720 X	3052	-0-	-668	-0-			104 1	2948 2	N	-0-	-0-
10		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-			126 1	3605 2	N	-0-	-0-
11		3210 X	3160	-0-	-50	-0-			104 1	3056 2	N	-0-	-0-
*12		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-			113 1	3272 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				42,550				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029													
01		3472 X	3333	-0-	-139	-0-			118 1	3215 3	Y	-0-	-0-
02		3248 X	3135	-0-	-113	-0-			107 1	3028 3	Y	-0-	-0-
03		3410 X	3372	-0-	-38	-0-			110 1	3262 3	Y	-0-	-0-
04		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-			111 1	3177 3	Y	-0-	-0-
05		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-			115 1	3241 3	Y	-0-	-0-
06		3270 X	3163	-0-	-107	-0-			105 1	3058 3	Y	-0-	-0-
07		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-			120 1	3331 3	Y	-0-	-0-
08		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-			119 1	3314 3	Y	-0-	-0-
09		3270 X	3220	-0-	-50	-0-			105 1	3115 3	Y	-0-	-0-
10		3379 X	3288	-0-	-91	-0-			16 1	3272 3	Y	-0-	-0-
11		3270 X	3160	-0-	-110	-0-			15 1	3145 3	Y	-0-	-0-
12		3410 X	3194	-0-	-216	-0-			16 1	3178 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				39,393				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	84 1	3369 3	N	-0-			-0-
02		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	79 1	3128 3	N	-0-			-0-
03		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	83 1	3405 3	N	-0-			-0-
04		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	80 1	3205 3	N	-0-			-0-
05		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	81 1	3260 3	N	-0-			-0-
06		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	72 1	3199 3	N	-0-			-0-
07		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	80 1	3158 3	N	-0-			-0-
08		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	118 1	3257 3	N	-0-			-0-
09		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	105 1	3092 3	N	-0-			-0-
10		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	17 1	3419 3	N	-0-			-0-
11		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	16 1	3291 3	N	-0-			-0-
*12		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	15 1	3080 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,693			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996										TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7016 - 7496	
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	12 1	288 3	Y	-0-			-0-
02		377 N	115	-0-	-262	-0-	8 1	107 3	Y	-0-			-0-
03		434 N	85	-0-	-349	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
04		300 N	58	-0-	-242	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
05		491 N	491	-0-	-0-	-0-	270 1	221 3	Y	-0-			-0-
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	131 1	217 3	Y	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	Y	-0-			-0-
08		372 N	85	-0-	-287	-0-	5 1	80 3	Y	-0-			-0-
09		360 N	326	-0-	-34	-0-	12 1	314 3	Y	-0-			-0-
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	3 1	505 3	Y	-0-			-0-
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	2 1	451 3	Y	-0-			-0-
*12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	2 1	442 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,314			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-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
01		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	201	1	5309	3	Y	-0-		-0-
02		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	191	1	5038	3	Y	-0-		-0-
03		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	193	1	5278	3	Y	-0-		-0-
04		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	184	1	4917	3	Y	-0-		-0-
05		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	195	1	5188	3	Y	-0-		-0-
06		5370 X	5014	-0-	-356	-0-	178	1	4836	3	Y	-0-		-0-
07		5549 X	3551	-0-	-1998	-0-	131	1	3420	3	Y	-0-		-0-
08		5456 X	5421	-0-	-35	-0-	201	1	5220	3	Y	-0-		-0-
09		5220 X	5185	-0-	-35	-0-	180	1	5005	3	Y	-0-		-0-
10		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	27	1	5537	3	Y	-0-		-0-
11		5250 X	5218	-0-	-32	-0-	25	1	5193	3	Y	-0-		-0-
12		5270 X	5069	-0-	-201	-0-	25	1	5044	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			61,716			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185														
01		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	52	1	2151	3	N	-0-		-0-
02		1914 N	1909	-0-	-5	-0-	48	1	1861	3	N	-0-		-0-
03		2077 N	1965	-0-	-112	-0-	45	1	1920	3	N	-0-		-0-
04		2130 N	1887	-0-	-243	-0-	44	1	1843	3	N	-0-		-0-
05		2046 N	2017	-0-	-29	-0-	45	1	1972	3	N	-0-		-0-
06		1890 N	1874	-0-	-16	-0-	42	1	1832	3	N	-0-		-0-
07		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	48	1	1913	3	N	-0-		-0-
08		2015 N	1962	-0-	-53	-0-	47	1	1915	3	N	-0-		-0-
09		1860 N	1711	-0-	-149	-0-	37	1	1674	3	N	-0-		-0-
10		1953 N	1859	-0-	-94	-0-	6	1	1853	3	N	-0-		-0-
11		1890 N	1768	-0-	-122	-0-	9	1	1759	3	N	-0-		-0-
*12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	9	1	1772	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,897			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874														
01		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	112	1	3080	3	Y	-0-		-0-
02		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	114	1	3234	3	Y	-0-		-0-
03		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	103	1	3007	3	Y	-0-		-0-
04		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	125	1	3579	3	Y	-0-		-0-
05		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	127	1	3648	3	Y	-0-		-0-
06		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	116	1	3416	3	Y	-0-		-0-
07		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	128	1	3565	3	Y	-0-		-0-
08		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	132	1	3583	3	Y	-0-		-0-
09		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	112	1	3412	3	Y	-0-		-0-
10		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	17	1	3461	3	Y	-0-		-0-
11		3300 X	3188	-0-	-112	-0-	15	1	3173	3	Y	-0-		-0-
12		3720 X	3411	-0-	-309	-0-	17	1	3394	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			41,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		3844 X	3835	-0-	-9	-0-	-0-	92	1	3743	3	N	-0-		-0-
02		3596 X	3537	-0-	-59	-0-	-0-	82	1	3455	3	N	-0-		-0-
03		3844 X	3634	-0-	-210	-0-	-0-	84	1	3550	3	N	-0-		-0-
04		3720 X	3471	-0-	-249	-0-	-0-	81	1	3390	3	N	-0-		-0-
05		3844 X	3567	-0-	-277	-0-	-0-	82	1	3485	3	N	-0-		-0-
06		3720 X	3455	-0-	-265	-0-	-0-	78	1	3377	3	N	-0-		-0-
07		3782 X	3590	-0-	-192	-0-	-0-	87	1	3503	3	N	-0-		-0-
08		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	3572	3	N	-0-		-0-
09		3480 X	3407	-0-	-73	-0-	-0-	76	1	3331	3	N	-0-		-0-
10		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	3598	3	N	-0-		-0-
11		3540 X	3475	-0-	-65	-0-	-0-	17	1	3458	3	N	-0-		-0-
12		3658 X	3327	-0-	-331	-0-	-0-	16	1	3311	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				42,571				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204															
01		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	3430	3	Y	-0-		-0-
02		3277 X	2981	-0-	-296	-0-	-0-	105	1	2876	3	Y	-0-		-0-
03		3441 X	2797	-0-	-644	-0-	-0-	95	1	2702	3	Y	-0-		-0-
04		3390 X	2340	-0-	-1050	-0-	-0-	77	1	2263	3	Y	-0-		-0-
05		3503 X	2413	-0-	-1090	-0-	-0-	84	1	2329	3	Y	-0-		-0-
06		2760 X	2061	-0-	-699	-0-	-0-	70	1	1991	3	Y	-0-		-0-
07		2852 X	2171	-0-	-681	-0-	-0-	76	1	2095	3	Y	-0-		-0-
08		2790 X	2070	-0-	-720	-0-	-0-	75	1	1995	3	Y	-0-		-0-
09		2340 X	1875	-0-	-465	-0-	-0-	64	1	1811	3	Y	-0-		-0-
10		2418 X	1869	-0-	-549	-0-	-0-	9	1	1860	3	Y	-0-		-0-
11		2010 N	1681	-0-	-329	-0-	-0-	8	1	1673	3	Y	-0-		-0-
12		1953 N	1743	-0-	-210	-0-	-0-	9	1	1734	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				27,555				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853															
01		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2824	3	Y	1		18
02		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	97	1	2641	3	Y	18
03		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2690	3	Y	-0-		18
04		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2615	3	Y	-0-		18
05		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2720	3	Y	-0-		18
06		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2564	3	Y	-0-		18
07		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2666	3	Y	-0-		18
08		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2703	3	Y	-0-		18
09		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2655	3	Y	-0-		18
10		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2698	3	Y	-0-		18
11		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2670	3	Y	-0-		18
*12		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2730	3	Y	-0-		18
TOTAL GAS PROD:				33,092				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		3286 X	3176	-0-	-110	-0-	78 1	3098 3	N	-0-			-0-		
02		3074 X	2961	-0-	-113	-0-	72 1	2889 3	N	-0-			-0-		
03		3286 X	3179	-0-	-107	-0-	70 1	3109 3	N	-0-			-0-		
04		3180 X	3168	-0-	-12	-0-	73 1	3095 3	N	-0-			-0-		
05		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	76 1	3195 3	N	-0-			-0-		
06		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	72 1	3180 3	N	-0-			-0-		
07		3286 X	3280	-0-	-6	-0-	80 1	3200 3	N	-0-			-0-		
08		3286 X	3202	-0-	-84	-0-	79 1	3123 3	N	-0-			-0-		
09		3180 X	3119	-0-	-61	-0-	67 1	3052 3	N	-0-			-0-		
10		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	11 1	3370 3	N	-0-			-0-		
11		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	11 1	3248 3	N	-0-			-0-		
*12		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	12 1	3535 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		38,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996												TOTAL DEPTH	7540	PERF. 6990 -	7441
01		2015 N	1734	-0-	-281	-0-	66 1	1668 3	Y	-0-			-0-		
02		1943 N	1291	-0-	-652	-0-	44 1	1247 3	Y	-0-			-0-		
03		2015 N	1780	-0-	-235	-0-	64 1	1716 3	Y	-0-			-0-		
04		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	69 1	1878 3	Y	-0-			-0-		
05		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	65 1	1649 3	Y	-0-			-0-		
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	58 1	1628 3	Y	-0-			-0-		
07		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	57 1	1507 3	Y	-0-			-0-		
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	60 1	1552 3	Y	-0-			-0-		
09		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	58 1	1577 3	Y	-0-			-0-		
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	7 1	1421 3	Y	-0-			-0-		
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	6 1	1137 3	Y	-0-			-0-		
12		1581 N	1197	-0-	-384	-0-	6 1	1191 3	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		18,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996												TOTAL DEPTH	7065	PERF. 6550 -	6959
01		8928 X	3420	-0-	-5508	-0-	131 1	3277 3	Y	11			20		
							12 9								
02		6873 X	3917	-0-	-2956	-0-	146 1	3763 3	Y	7			27		
							8 9								
03		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	161 1	4238 3	Y	11	38 1		-0-		
							12 9								
04		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	155 1	4023 3	Y	1	1 1		-0-		
							1 9								
05		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	164 1	4286 3	Y	-0-			-0-		
06		4260 X	3905	-0-	-355	-0-	142 1	3763 3	Y	-0-			-0-		
07		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	177 1	4310 3	Y	-0-			-0-		
08		4464 X	4352	-0-	-112	-0-	169 1	4183 3	Y	-0-			-0-		
09		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	167 1	4311 3	Y	3			3		
							3 9								
10		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	24 1	4921 3	Y	12	15 1		-0-		
							13 9								
11		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	24 1	5002 3	Y	3	1 1		2		
							3 9								
*12		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	27 1	5564 3	Y	10			12		
							11 9								
TOTAL GAS PROD:		53,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		58									

OIL AND GAS DIVISION

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													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4154 X	3914	-0-	-240	-0-	137 1	3777 3	N	-0-			-0-
02		3857 X	3580	-0-	-277	-0-	122 1	3458 3	N	-0-			-0-
03		4061 X	3763	-0-	-298	-0-	124 1	3639 3	N	-0-			-0-
04		3870 X	3579	-0-	-291	-0-	120 1	3459 3	N	-0-			-0-
05		3999 X	3669	-0-	-330	-0-	122 1	3547 3	N	-0-			-0-
06		3780 X	3435	-0-	-345	-0-	111 1	3324 3	N	-0-			-0-
07		3813 X	3583	-0-	-230	-0-	127 1	3456 3	N	-0-			-0-
08		3751 X	3573	-0-	-178	-0-	125 1	3448 3	N	-0-			-0-
09		3570 X	3417	-0-	-153	-0-	111 1	3306 3	N	-0-			-0-
10		3658 X	3585	-0-	-73	-0-	17 1	3568 3	N	-0-			-0-
11		3480 X	3381	-0-	-99	-0-	16 1	3365 3	N	-0-			-0-
12		3596 X	3337	-0-	-259	-0-	16 1	3321 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,816			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063													
01		1519 N	1504	-0-	-15	-0-	50 1	1454 2	N	-0-			1
02		1421 N	1376	-0-	-45	-0-	47 1	1329 2	N	-0-			1
03		1519 N	1461	-0-	-58	-0-	49 1	1412 2	N	-0-			1
04		1470 N	1401	-0-	-69	-0-	47 1	1354 2	N	-0-			1
05		1457 N	1429	-0-	-28	-0-	48 1	1381 2	N	-0-			1
06		1410 N	1357	-0-	-53	-0-	47 1	1310 2	N	-0-			1
07		1457 N	1394	-0-	-63	-0-	48 1	1346 2	N	-0-			1
08		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	51 1	1419 2	N	-0-			1
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	47 1	1347 2	N	-0-			1
10		1395 N	1373	-0-	-22	-0-	46 1	1327 2	N	-0-			1
11		1410 N	1324	-0-	-86	-0-	44 1	1280 2	N	-0-			1
12		1426 N	1354	-0-	-72	-0-	45 1	1309 2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			16,837			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140													
01		3100 N	3751	-0-	651	1353	139 1	3612 3	Y	-0-			-0-
02		4934 X	3581	-0-	-1353	-0-	132 1	3449 3	Y	-0-			-0-
03		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	141 1	3717 3	Y	19	19 1		-0-
							21 9						
04		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	137 1	3654 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
05		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	142 1	3803 3	Y	-0-			-0-
06		3750 X	3749	-0-	-1	-0-	137 1	3612 3	Y	-0-			-0-
07		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	153 1	3797 3	Y	-0-			-0-
08		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	158 1	4004 3	Y	-0-			-0-
09		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	150 1	4021 3	Y	-0-			-0-
10		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	22 1	4499 3	Y	-0-			-0-
11		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	22 1	4456 3	Y	-0-			-0-
*12		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	22 1	4492 3	Y	6			6
							7 9						
TOTAL GAS PROD:			48,500			TOTAL CONDENSATE PROD:			26				

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8401 X	7394	-0-	-1007	-0-	272 1	7 9	7115 3	Y	6	51 1			3	
02	6989 X	6660	-0-	-329	-0-	243 1	9 9	6408 3	Y	8	1 1			10	
03	7006 X	7003	-0-	-3	-0-	249 1	1 9	6753 3	Y	1				11	
04	7170 X	6588	-0-	-582	-0-	238 1	1 9	6349 3	Y	1				12	
05	7409 X	7215	-0-	-194	-0-	260 1	9 9	6946 3	Y	8				20	
06	6720 X	6648	-0-	-72	-0-	234 1	1	6414 3	Y	-0-				20	
07	6944 X	6477	-0-	-467	-0-	247 1	1	6230 3	Y	-0-				20	
08	6944 X	4919	-0-	-2025	-0-	183 1	14 9	4722 3	Y	13	33 1			-0-	
09	6720 X	5424	-0-	-1296	-0-	191 1	1 9	5232 3	Y	1	1 1			-0-	
10	6944 X	6023	-0-	-921	-0-	29 1	1	5994 3	Y	-0-				-0-	
11	6660 X	5156	-0-	-1504	-0-	25 1	1	5131 3	Y	-0-				-0-	
12	5704 X	4870	-0-	-834	-0-	24 1	1	4846 3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		74,377			TOTAL CONDENSATE PROD:						38				

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996													TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7273 - 7796
01	2635 N	2607	-0-	-28	-0-	97 1	12 9	2510 3	Y	-0-				7	
02	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	89 1	1	2341 3	Y	11				18	
03	2666 N	2527	-0-	-139	-0-	87 1	1 9	2439 3	Y	1				19	
04	2520 N	2480	-0-	-40	-0-	89 1	2 9	2389 3	Y	2				21	
05	2604 N	2587	-0-	-17	-0-	90 1	1	2497 3	Y	-0-				21	
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	87 1	1	2401 3	Y	-0-				21	
07	2573 N	2512	-0-	-61	-0-	94 1	1	2418 3	Y	-0-	14 1			7	
08	2573 N	2507	-0-	-66	-0-	93 1	1 9	2413 3	Y	1	1 1			7	
09	2490 N	2473	-0-	-17	-0-	86 1	1	2387 3	Y	-0-				7	
10	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	13 1	1	2550 3	Y	-0-				7	
11	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	12 1	1	2497 3	Y	-0-				7	
12	2542 N	2354	-0-	-188	-0-	12 1	1	2342 3	Y	-0-				7	
TOTAL GAS PROD:		30,049			TOTAL CONDENSATE PROD:						15				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
PAVILLARD, ALBERT "A"		WELL #:	3	RRCID ->	161117	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	6884 -	7100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10137 X	9898	-0-	-239	-0-	369 1	9529 3	Y	-0-		22
02		9483 X	9308	-0-	-175	-0-	338 1	8970 3	Y	-0-		22
03		10137 X	9684	-0-	-453	-0-	347 1	9313 3	Y	22	44 1	-0-
							24 9					
04		9750 X	8479	-0-	-1271	-0-	306 1	8171 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
05		9951 X	9440	-0-	-511	-0-	343 1	9097 3	Y	-0-		-0-
06		9630 X	8795	-0-	-835	-0-	314 1	8481 3	Y	-0-		-0-
07		9951 X	7527	-0-	-2424	-0-	283 1	7244 3	Y	-0-		-0-
08		9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	377 1	9605 3	Y	-0-		-0-
09		9150 X	8589	-0-	-561	-0-	305 1	8284 3	Y	-0-		-0-
10		9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	46 1	9434 3	Y	-0-		-0-
11		9630 X	8939	-0-	-691	-0-	43 1	8896 3	Y	-0-		-0-
12		9982 X	9889	-0-	-93	-0-	49 1	9840 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			110,010			TOTAL CONDENSATE PROD:			24			

BUCKSHOT		WELL #:	2	RRCID ->	161118	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7405 -	7870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	71 1	2052 2	Y	-0-		-0-
02		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	99 1	2791 2	Y	-0-		-0-
03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	81 1	2333 2	Y	-0-		-0-
04		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	75 1	2143 2	Y	-0-		-0-
05		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	73 1	2085 2	Y	-0-		-0-
06		2340 N	2168	-0-	-172	-0-	75 1	2093 2	Y	-0-		-0-
07		2294 N	2202	-0-	-92	-0-	75 1	2127 2	Y	-0-		-0-
08		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	85 1	2352 2	Y	-0-		-0-
09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	76 1	2156 2	Y	-0-		-0-
10		2201 N	1937	-0-	-264	-0-	65 1	1872 2	Y	-0-		-0-
11		2370 N	1742	-0-	-628	-0-	57 1	1685 2	Y	-0-		-0-
12		2294 N	1818	-0-	-476	-0-	61 1	1757 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,339			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3286 X	2421	-0-	-865	-0-	90 1	2331 3	Y	-0-		5
02		3045 X	2101	-0-	-944	-0-	75 1	2026 3	Y	-0-		5
03		3255 X	2279	-0-	-976	-0-	80 1	2199 3	Y	-0-		5
04		2730 X	2091	-0-	-639	-0-	75 1	2016 3	Y	-0-		5
05		2728 X	2100	-0-	-628	-0-	78 1	2022 3	Y	-0-		5
06		2070 X	1959	-0-	-111	-0-	69 1	1890 3	Y	-0-		5
07		2139 N	2107	-0-	-32	-0-	81 1	2026 3	Y	-0-		5
08		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	93 1	2406 3	Y	-0-		5
09		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	87 1	2434 3	Y	-0-		5
10		3100 N	3172	-0-	72	72	15 1	3145 3	Y	11	16 1	-0-
							12 9					
11		3000 N	3147	-0-	147	219	15 1	3131 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
*12		3100 N	3168	-0-	68	287	16 1	3152 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,565			TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

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 #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1364 N	894	-0-	-470	-0-	31	1	863	3	Y	-0-		-0-
02		1363 N	770	-0-	-593	-0-	29	1	741	3	Y	-0-		-0-
03		1116 N	800	-0-	-316	-0-	28	1	772	3	Y	-0-		-0-
04		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	35	1	1009	3	Y	-0-		-0-
05		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	41	1	1090	3	Y	-0-		-0-
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	35	1	1018	3	Y	-0-		-0-
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	44	1	1154	3	Y	-0-		-0-
08		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	43	1	1119	3	Y	-0-		-0-
09		874 N	874	-0-	-0-	-0-	29	1	845	3	Y	-0-		-0-
10		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-		-0-
11		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	5	1	1006	3	Y	-0-		-0-
*12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	5	1	1055	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,179			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	200	1	5572	3	Y	-0-		-0-
02		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	182	1	5216	3	Y	-0-		-0-
03		5766 X	5639	-0-	-127	-0-	188	1	5451	3	Y	-0-		-0-
04		5580 X	5455	-0-	-125	-0-	183	1	5272	3	Y	-0-		-0-
05		5766 X	5727	-0-	-39	-0-	189	1	5538	3	Y	-0-		-0-
06		5580 X	5490	-0-	-90	-0-	181	1	5309	3	Y	-0-		-0-
07		5766 X	5713	-0-	-53	-0-	198	1	5515	3	Y	-0-		-0-
08		5735 X	5652	-0-	-83	-0-	195	1	5457	3	Y	-0-		-0-
09		5550 X	5333	-0-	-217	-0-	171	1	5162	3	Y	-0-		-0-
10		5735 X	5531	-0-	-204	-0-	27	1	5504	3	Y	-0-		-0-
11		5520 X	5335	-0-	-185	-0-	26	1	5309	3	Y	-0-		-0-
12		5673 X	5373	-0-	-300	-0-	26	1	5347	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			66,418			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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2914 N	2866	-0-	-48	-0-	96	1	2770	2	N	-0-		-0-
02		2668 N	2648	-0-	-20	-0-	90	1	2558	2	N	-0-		-0-
03		2914 N	2833	-0-	-81	-0-	95	1	2738	2	N	-0-		-0-
04		2760 N	2732	-0-	-28	-0-	92	1	2640	2	N	-0-		-0-
05		2821 N	2815	-0-	-6	-0-	95	1	2720	2	N	-0-		-0-
06		2730 N	2662	-0-	-68	-0-	92	1	2570	2	N	-0-		-0-
07		2821 N	2722	-0-	-99	-0-	93	1	2629	2	N	-0-		-0-
08		2821 N	2752	-0-	-69	-0-	96	1	2656	2	N	-0-		-0-
09		2670 N	2649	-0-	-21	-0-	90	1	2559	2	N	-0-		-0-
10		2728 N	2617	-0-	-111	-0-	88	1	2529	2	N	-0-		-0-
11		2670 N	2495	-0-	-175	-0-	82	1	2413	2	N	-0-		-0-
12		2728 N	2550	-0-	-178	-0-	85	1	2465	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,341			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		4247 X	3636	-0-	-611	-0-	124 1	3512 3	N	-0-	-0-	
02		3973 X	3782	-0-	-191	-0-	128 1	3654 3	N	-0-	-0-	
03		4154 X	3934	-0-	-220	-0-	130 1	3804 3	N	-0-	-0-	
04		4020 X	3664	-0-	-356	-0-	125 1	3539 3	N	-0-	-0-	
05		4030 X	3694	-0-	-336	-0-	122 1	3572 3	N	-0-	-0-	
06		3900 X	3564	-0-	-336	-0-	116 1	3448 3	N	-0-	-0-	
07		4030 X	3707	-0-	-323	-0-	128 1	3579 3	N	-0-	-0-	
08		3937 X	3736	-0-	-201	-0-	132 1	3604 3	N	-0-	-0-	
09		3660 X	3532	-0-	-128	-0-	112 1	3420 3	N	-0-	-0-	
10		3720 X	3464	-0-	-256	-0-	17 1	3447 3	N	-0-	-0-	
11		3630 X	3085	-0-	-545	-0-	15 1	3070 3	N	-0-	-0-	
12		3720 X	2961	-0-	-759	-0-	15 1	2946 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			42,759			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996										TOTAL DEPTH	7280	PERF. 6732 - 7174
01		1488 N	1347	-0-	-141	-0-	54 1	1293 3	N	-0-	-0-	
02		1682 N	1255	-0-	-427	-0-	44 1	1211 3	N	-0-	-0-	
03		1426 N	1332	-0-	-94	-0-	50 1	1282 3	N	-0-	-0-	
04		1290 N	1274	-0-	-16	-0-	48 1	1226 3	N	-0-	-0-	
05		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	65 1	1714 3	N	-0-	-0-	
06		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	63 1	1685 3	N	-0-	-0-	
07		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	67 1	1673 3	N	-0-	-0-	
08		1767 N	1302	-0-	-465	-0-	49 1	1253 3	N	-0-	-0-	
09		1740 N	1239	-0-	-501	-0-	46 1	1193 3	N	-0-	-0-	
10		1736 N	1280	-0-	-456	-0-	6 1	1274 3	N	-0-	-0-	
11		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	6 1	1276 3	N	-0-	-0-	
12		1271 N	1256	-0-	-15	-0-	6 1	1250 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,834			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996										TOTAL DEPTH	7310	PERF. 6999 - 7210
01		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	167 1	4606 3	Y	-0-	-0-	
02		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	151 1	4214 3	Y	-0-	-0-	
03		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	153 1	4430 3	Y	-0-	-0-	
04		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	152 1	4227 3	Y	-0-	-0-	
05		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	157 1	4360 3	Y	-0-	-0-	
06		4440 X	4379	-0-	-61	-0-	145 1	4234 3	Y	-0-	-0-	
07		4588 X	4455	-0-	-133	-0-	157 1	4298 3	Y	-0-	-0-	
08		4588 X	4352	-0-	-236	-0-	155 1	4197 3	Y	-0-	-0-	
09		4380 X	4104	-0-	-276	-0-	135 1	3969 3	Y	-0-	-0-	
10		4526 X	4209	-0-	-317	-0-	21 1	4188 3	Y	-0-	-0-	
11		4380 X	4058	-0-	-322	-0-	20 1	4038 3	Y	-0-	-0-	
12		4371 X	4127	-0-	-244	-0-	20 1	4107 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			52,301			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997										TOTAL DEPTH	8009	PERF. 7404 - 7900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4805 X	4682	-0-	-123	-0-	161 1	4521 3	Y	-0-			-0-
02		4495 X	4455	-0-	-40	-0-	151 1	4304 3	Y	-0-			-0-
03		4805 X	4411	-0-	-394	-0-	145 1	4266 3	Y	-0-			-0-
04		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	160 1	4516 3	Y	-0-			-0-
05		4774 X	4584	-0-	-190	-0-	157 1	4427 3	Y	-0-			-0-
06		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	141 1	4065 3	Y	-0-			-0-
07		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	152 1	4218 3	Y	-0-			-0-
08		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	169 1	4580 3	Y	-0-			-0-
09		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	141 1	4218 3	Y	-0-			-0-
10		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	22 1	4593 3	Y	-0-			-0-
11		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	20 1	4201 3	Y	-0-			-0-
12		4743 X	4265	-0-	-478	-0-	21 1	4244 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7138 - 7718	
01		7843 X	7621	-0-	-222	-0-	284 1	7300 3	Y	34	34	1	52
02		7337 X	7191	-0-	-146	-0-	263 1	6927 3	Y	1			53
03		7781 X	7624	-0-	-157	-0-	277 1	7347 3	Y	-0-			53
04		7440 X	7319	-0-	-121	-0-	265 1	7054 3	Y	-0-			53
05		7688 X	7518	-0-	-170	-0-	272 1	7246 3	Y	-0-			53
06		7440 X	7175	-0-	-265	-0-	258 1	6917 3	Y	-0-			53
07		7688 X	7422	-0-	-266	-0-	277 1	7145 3	Y	-0-			53
08		7626 X	7433	-0-	-193	-0-	280 1	7139 3	Y	13	66	1	-0-
09		7320 X	7135	-0-	-185	-0-	253 1	6879 3	Y	3	3	1	-0-
10		7533 X	7367	-0-	-166	-0-	36 1	7331 3	Y	-0-			-0-
11		7200 X	7110	-0-	-90	-0-	34 1	7076 3	Y	-0-			-0-
12		7440 X	7284	-0-	-156	-0-	36 1	7248 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997										TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7505 - 8052	
01		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	144 1	4021 3	N	-0-			-0-
02		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	130 1	3757 3	N	-0-			-0-
03		4123 X	4097	-0-	-26	-0-	138 1	3959 3	N	-0-			-0-
04		3990 X	3928	-0-	-62	-0-	133 1	3795 3	N	-0-			-0-
05		4123 X	4039	-0-	-84	-0-	133 1	3906 3	N	-0-			-0-
06		3990 X	3903	-0-	-87	-0-	129 1	3774 3	N	-0-			-0-
07		4123 X	4040	-0-	-83	-0-	140 1	3900 3	N	-0-			-0-
08		4092 X	4043	-0-	-49	-0-	139 1	3904 3	N	-0-			-0-
09		3930 X	3891	-0-	-39	-0-	125 1	3766 3	N	-0-			-0-
10		4030 X	4023	-0-	-7	-0-	20 1	4003 3	N	-0-			-0-
11		3900 X	3885	-0-	-15	-0-	19 1	3866 3	N	-0-			-0-
12		3999 X	3899	-0-	-100	-0-	19 1	3880 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1984 N	1649	-0-	-335	-0-	58 1	1591 3	Y	-0-		-0-
02		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	61 1	1726 3	Y	-0-		-0-
03		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	67 1	1910 3	Y	-0-		-0-
04		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	65 1	1857 3	Y	-0-		-0-
05		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	72 1	2025 3	Y	-0-		-0-
06		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	67 1	1948 3	Y	-0-		-0-
07		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	80 1	2212 3	Y	-0-		-0-
08		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	82 1	2238 3	Y	-0-		-0-
09		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	73 1	2152 3	Y	-0-		-0-
10		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	11 1	2280 3	Y	-0-		-0-
11		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	10 1	2120 3	Y	-0-		-0-
12		2294 N	2149	-0-	-145	-0-	11 1	2138 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,854			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170												
01		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	121 1	3152 3	Y	-0-		6
02		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	132 1	3453 3	Y	-0-		6
03		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	141 1	3772 3	Y	-0-		6
04		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	130 1	3559 3	Y	-0-		6
05		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	130 1	3448 3	Y	-0-		6
06		3780 X	3408	-0-	-372	-0-	120 1	3288 3	Y	-0-		6
07		3906 X	3569	-0-	-337	-0-	136 1	3433 3	Y	-0-		6
08		3906 X	3449	-0-	-457	-0-	128 1	3321 3	Y	-0-		6
09		3690 X	3188	-0-	-502	-0-	115 1	3073 3	Y	-0-		6
10		3565 X	2905	-0-	-660	-0-	14 1	2891 3	Y	-0-		6
11		3450 X	2923	-0-	-527	-0-	14 1	2909 3	Y	-0-		6
12		3472 X	2979	-0-	-493	-0-	15 1	2964 3	Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:			40,459			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												
01		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	156 1	4338 3	N	-0-		-0-
02		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	137 1	3968 3	N	-0-		-0-
03		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	145 1	4171 3	N	-0-		-0-
04		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	134 1	3902 3	N	-0-		-0-
05		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	146 1	4280 3	N	-0-		-0-
06		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	136 1	4064 3	N	-0-		-0-
07		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	152 1	4207 3	N	-0-		-0-
08		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	151 1	4205 3	N	-0-		-0-
09		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	141 1	4126 3	N	-0-		-0-
10		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	24 1	4928 3	N	-0-		-0-
11		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	22 1	4539 3	N	-0-		-0-
*12		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	26 1	5329 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			53,427			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	86	1	2358	3	Y	-0-
02		2407 N	2240	-0-	-167	-0-	76	1	2164	3	Y	-0-
03		2542 N	2337	-0-	-205	-0-	80	1	2257	3	Y	-0-
04		2370 N	2238	-0-	-132	-0-	77	1	2161	3	Y	-0-
05		2387 N	2285	-0-	-102	-0-	79	1	2206	3	Y	-0-
06		2250 N	1152	-0-	-1098	-0-	41	1	1111	3	Y	-0-
07		2325 N	1440	-0-	-885	-0-	51	1	1389	3	Y	-0-
08		2294 N	2273	-0-	-21	-0-	82	1	2191	3	Y	-0-
09		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	75	1	2201	3	Y	-0-
10		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	151	1	2435	3	Y	-0-
11		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	217	1	2734	3	Y	-0-
*12		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	14	1	2911	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,147			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766												
01		8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	285	1	7816	3	Y	-0-
02		7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	270	1	7553	3	Y	-0-
03		8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	298	1	8569	3	Y	-0-
04		8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	271	1	7730	3	Y	-0-
05		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	277	1	7833	3	Y	-0-
06		8580 X	7712	-0-	-868	-0-	257	1	7455	3	Y	-0-
07		8866 X	7969	-0-	-897	-0-	284	1	7685	3	Y	-0-
08		8866 X	7905	-0-	-961	-0-	281	1	7624	3	Y	-0-
09		8010 X	7555	-0-	-455	-0-	251	1	7304	3	Y	-0-
10		8122 X	7591	-0-	-531	-0-	37	1	7554	3	Y	-0-
11		7710 X	7333	-0-	-377	-0-	35	1	7298	3	Y	-0-
12		7936 X	7390	-0-	-546	-0-	36	1	7354	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			94,357			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488												
01		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	85	1	2291	3	Y	-0-
02		2146 N	2010	-0-	-136	-0-	68	1	1942	3	Y	-0-
03		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	79	1	2169	3	Y	-0-
04		2280 N	2190	-0-	-90	-0-	77	1	2113	3	Y	-0-
05		2139 N	1973	-0-	-166	-0-	71	1	1902	3	Y	-0-
06		2130 N	1801	-0-	-329	-0-	63	1	1738	3	Y	-0-
07		2201 N	1992	-0-	-209	-0-	74	1	1918	3	Y	-0-
08		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	88	1	2382	3	Y	-0-
09		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	70	1	2047	3	Y	-0-
10		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	11	1	2184	3	Y	-0-
11		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	11	1	2165	3	Y	-0-
12		2201 N	2170	-0-	-31	-0-	11	1	2159	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,718			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
ACOLA, SAM "B"		WELL #:	3	RRCID ->	163180	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	6921 - 7412		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1215	-0-	-490	-0-	43	1	1172	3	Y	-0-		-0-
02	1334 N	1085	-0-	-249	-0-	37	1	1033	3	Y	14	14 1	-0-
						15	9						
03	1271 N	1080	-0-	-191	-0-	37	1	1042	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	41	1	1107	3	Y	-0-		-0-
05	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	35	1	1008	3	Y	-0-		-0-
06	990 N	898	-0-	-92	-0-	34	1	864	3	Y	-0-		-0-
07	1023 N	850	-0-	-173	-0-	31	1	819	3	Y	-0-		-0-
08	1023 N	832	-0-	-191	-0-	31	1	801	3	Y	-0-		-0-
09	900 N	779	-0-	-121	-0-	29	1	750	3	Y	-0-		-0-
10	837 N	793	-0-	-44	-0-	4	1	789	3	Y	-0-		-0-
11	810 N	739	-0-	-71	-0-	4	1	735	3	Y	-0-		-0-
12	806 N	762	-0-	-44	-0-	4	1	758	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,224

TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CRABTREE		WELL #:	2	RRCID ->	163510	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7404 - 7918		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	3062	-0-	-503	-0-	106	1	2956	3	Y	-0-		-0-
02	3335 X	2887	-0-	-448	-0-	99	1	2788	3	Y	-0-		-0-
03	3565 X	3339	-0-	-226	-0-	110	1	3229	3	Y	-0-		-0-
04	3300 X	3288	-0-	-12	-0-	111	1	3177	3	Y	-0-		-0-
05	3410 X	3169	-0-	-241	-0-	104	1	3065	3	Y	-0-		-0-
06	3240 X	2680	-0-	-560	-0-	88	1	2592	3	Y	-0-		-0-
07	3410 X	3143	-0-	-267	-0-	108	1	3035	3	Y	-0-		-0-
08	3410 X	3153	-0-	-257	-0-	107	1	3046	3	Y	-0-		-0-
09	3300 X	3073	-0-	-227	-0-	100	1	2973	3	Y	-0-		-0-
10	3162 X	3143	-0-	-19	-0-	15	1	3128	3	Y	-0-		-0-
11	3060 X	2769	-0-	-291	-0-	13	1	2756	3	Y	-0-		-0-
*12	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	15	1	3021	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 36,742

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 N	2471	-0-	-288	-0-	83	1	2388	3	N	-0-		-0-
02	2494 N	2357	-0-	-137	-0-	77	1	2280	3	N	-0-		-0-
03	2511 N	2484	-0-	-27	-0-	81	1	2403	3	N	-0-		-0-
04	2400 N	2164	-0-	-236	-0-	70	1	2094	3	N	-0-		-0-
05	2511 N	2279	-0-	-232	-0-	74	1	2205	3	N	-0-		-0-
06	2400 N	2156	-0-	-244	-0-	65	1	2091	3	N	-0-		-0-
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	78	1	2253	3	N	-0-		-0-
08	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	77	1	2247	3	N	-0-		-0-
09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	70	1	2177	3	N	-0-		-0-
10	2325 N	2190	-0-	-135	-0-	11	1	2179	3	N	-0-		-0-
11	2250 N	2005	-0-	-245	-0-	10	1	1995	3	N	-0-		-0-
12	2325 N	1974	-0-	-351	-0-	10	1	1964	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 26,982

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01		2480 N	2233	-0-	-247	-0-		79 1	2154 3	Y	-0-
02		2262 N	1784	-0-	-478	-0-		60 1	1724 3	Y	-0-
03		2387 N	2150	-0-	-237	-0-		73 1	2077 3	Y	-0-
04		2160 N	1919	-0-	-241	-0-		68 1	1851 3	Y	-0-
05		1922 N	1855	-0-	-67	-0-		65 1	1790 3	Y	-0-
06		2010 N	1796	-0-	-214	-0-		63 1	1733 3	Y	-0-
07		1984 N	1812	-0-	-172	-0-		63 1	1749 3	Y	-0-
08		1860 N	1704	-0-	-156	-0-		62 1	1642 3	Y	-0-
09		1800 N	1587	-0-	-213	-0-		53 1	1534 3	Y	-0-
10		1798 N	1585	-0-	-213	-0-		8 1	1577 3	Y	-0-
11		1650 N	1476	-0-	-174	-0-		7 1	1469 3	Y	-0-
12		1643 N	1468	-0-	-175	-0-		7 1	1461 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504											
01		1984 N	1481	-0-	-503	-0-		55 1	1426 3	N	95
02		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-		75 1	2056 3	N	95
03		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-		72 1	2041 3	N	95
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		55 1	1569 3	N	104
								10 9			
05		2263 N	2038	-0-	-225	-0-		71 1	1967 3	N	15
06		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		75 1	1982 3	N	15
07		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		81 1	2070 3	N	15
08		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-		80 1	2050 3	N	15
09		2070 N	1984	-0-	-86	-0-		69 1	1915 3	N	15
10		2139 N	1729	-0-	-410	-0-		8 1	1721 3	N	15
11		2070 N	1294	-0-	-776	-0-		6 1	1288 3	N	15
12		2046 N	1740	-0-	-306	-0-		9 1	1731 3	N	15
TOTAL GAS PROD:		22,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280											
01		3100 X	2844	-0-	-256	-0-		103 1	2741 3	Y	-0-
02		2900 X	2459	-0-	-441	-0-		89 1	2370 3	Y	-0-
03		3007 X	2585	-0-	-422	-0-		87 1	2498 3	Y	-0-
04		2820 X	2483	-0-	-337	-0-		83 1	2400 3	Y	-0-
05		2852 X	2483	-0-	-369	-0-		85 1	2398 3	Y	-0-
06		2400 N	2260	-0-	-140	-0-		76 1	2184 3	Y	-0-
07		2480 N	2289	-0-	-191	-0-		82 1	2207 3	Y	-0-
08		2480 N	2194	-0-	-286	-0-		80 1	2114 3	Y	-0-
09		2250 N	2038	-0-	-212	-0-		69 1	1969 3	Y	-0-
10		2294 N	2043	-0-	-251	-0-		10 1	2033 3	Y	-0-
11		2130 N	1940	-0-	-190	-0-		9 1	1931 3	Y	-0-
12		2108 N	1952	-0-	-156	-0-		10 1	1942 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WHITESSELL, KATHERINE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	164096	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 6808 - 7106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	297 1	8625 3	Y	-0-	-0-
02		8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	292 1	8687 3	Y	-0-	-0-
03		10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	340 1	10335 3	Y	-0-	-0-
04		8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	290 1	8699 3	Y	-0-	-0-
05		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	283 1	8459 3	Y	-0-	-0-
06		9240 X	8219	-0-	-1021	-0-	260 1	7959 3	Y	-0-	-0-
07		9548 X	8819	-0-	-729	-0-	297 1	8522 3	Y	-0-	-0-
08		9548 X	8619	-0-	-929	-0-	287 1	8332 3	Y	-0-	-0-
09		9000 X	8193	-0-	-807	-0-	255 1	7938 3	Y	-0-	-0-
10		8804 X	8391	-0-	-413	-0-	41 1	8350 3	Y	-0-	-0-
11		8520 X	7739	-0-	-781	-0-	37 1	7702 3	Y	-0-	-0-
12		8649 X	7224	-0-	-1425	-0-	35 1	7189 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		103,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GAGE, STEVEN L.		WELL #:	1	RRCID ->	164097	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	7747	PERF. 7120 - 7640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	85 1	2205 3	Y	-0-	13
02		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	66 1	1739 3	Y	-0-	13
03		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	78 1	2086 3	Y	-0-	13
04		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	75 1	1974 3	Y	-0-	13
05		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	65 1	1748 3	Y	-0-	13
06		1950 N	1912	-0-	-38	-0-	69 1	1843 3	Y	-0-	13
07		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	74 1	1958 3	Y	-0-	13
08		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	78 1	1956 3	Y	-0-	13
09		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	69 1	1933 3	Y	17	30 1 -0-
							19 9				
10		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	10 1	2006 3	Y	2	2 1 -0-
							2 9				
11		1950 N	1835	-0-	-115	-0-	9 1	1826 3	Y	-0-	-0-
12		1984 N	1940	-0-	-44	-0-	10 1	1930 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

BRYAN-ASKEY GU		WELL #:	4	RRCID ->	164099	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7371 - 7867	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #:	4	RRCID ->	164100	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	7374 - 7892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2085 N	2085	-0-	-0-	74 1	2011 3	Y	-0-		12
02		1860 N	1860	-0-	-0-	62 1	1798 3	Y	-0-		12
03		2122 N	2122	-0-	-0-	73 1	2049 3	Y	-0-		12
04		2265 N	2265	-0-	-0-	77 1	2188 3	Y	-0-		12
05		2450 N	2450	-0-	-0-	85 1	2365 3	Y	-0-		12
06		2256 N	2256	-0-	-0-	76 1	2180 3	Y	-0-		12
07		2551 N	2551	-0-	-0-	89 1	2462 3	Y	-0-		12
08		2528 N	2528	-0-	-0-	89 1	2439 3	Y	-0-		12
09		2427 N	2427	-0-	-0-	76 1	2351 3	Y	-0-		12
10		2312 N	2312	-0-	-0-	11 1	2301 3	Y	-0-		12
11		2191 N	2191	-0-	-0-	11 1	2180 3	Y	-0-		12
12		2511 N	2227	-0-	-284	11 1	2216 3	Y	-0-		12

TOTAL GAS PROD: 27,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A"		WELL #:	3	RRCID ->	164359	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7580 - 7824
01		4185 X	3803	-0-	-382	131 1	3672 3	Y	-0-		-0-
02		3770 X	3427	-0-	-343	115 1	3312 3	Y	-0-		-0-
03		4030 X	3599	-0-	-431	117 1	3482 3	Y	-0-		-0-
04		3750 X	3372	-0-	-378	112 1	3260 3	Y	-0-		-0-
05		3875 X	3422	-0-	-453	115 1	3307 3	Y	-0-		-0-
06		3600 X	3196	-0-	-404	105 1	3091 3	Y	-0-		-0-
07		3658 X	3231	-0-	-427	114 1	3117 3	Y	-0-		-0-
08		3596 X	3201	-0-	-395	113 1	3088 3	Y	-0-		-0-
09		3360 X	3049	-0-	-311	99 1	2950 3	Y	-0-		-0-
10		3410 X	3223	-0-	-187	16 1	3207 3	Y	-0-		-0-
11		3210 X	3098	-0-	-112	15 1	3083 3	Y	-0-		-0-
12		3069 X	3043	-0-	-26	15 1	3028 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 39,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY GU		WELL #:	3	RRCID ->	164441	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7319 - 7822
01		1258 N	1258	-0-	-0-	43 1	1215 3	Y	-0-		-0-
02		1184 N	1184	-0-	-0-	39 1	1145 3	Y	-0-		-0-
03		1633 N	1633	-0-	-0-	58 1	1575 3	Y	-0-		-0-
04		1873 N	1873	-0-	-0-	63 1	1810 3	Y	-0-		-0-
05		1985 N	1985	-0-	-0-	67 1	1918 3	Y	-0-		-0-
06		2163 N	2163	-0-	-0-	75 1	2088 3	Y	-0-		-0-
07		1805 N	1805	-0-	-0-	63 1	1742 3	Y	-0-		-0-
08		1550 N	1368	-0-	-182	50 1	1318 3	Y	-0-		-0-
09		1685 N	1685	-0-	-0-	59 1	1626 3	Y	-0-		-0-
10		1818 N	1818	-0-	-0-	9 1	1809 3	Y	-0-		-0-
11		1320 N	1162	-0-	-158	6 1	1156 3	Y	-0-		-0-
*12		1193 N	1193	-0-	-0-	6 1	1187 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2077 N	1852	-0-	-225	-0-	66	1	1786	3	Y	-0-				-0-
02		1856 N	1688	-0-	-168	-0-	60	1	1628	3	Y	-0-				-0-
03		1922 N	1693	-0-	-229	-0-	58	1	1635	3	Y	-0-				-0-
04		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	63	1	1819	3	Y	-0-				-0-
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	66	1	1849	3	Y	-0-				-0-
06		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	59	1	1682	3	Y	-0-				-0-
07		1860 N	1371	-0-	-489	-0-	50	1	1321	3	Y	-0-				-0-
08		1860 N	988	-0-	-872	-0-	37	1	951	3	Y	-0-				-0-
09		1740 N	520	-0-	-1220	-0-	18	1	502	3	Y	-0-				-0-
10		1364 N	880	-0-	-484	-0-	4	1	876	3	Y	-0-				-0-
11		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	6	1	1325	3	Y	-0-				-0-
*12		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	6	1	1220	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755																
01		3596 X	3392	-0-	-204	-0-	122	1	3270	3	Y	-0-				-0-
02		3364 X	2495	-0-	-869	-0-	89	1	2406	3	Y	-0-				-0-
03		3472 X	3143	-0-	-329	-0-	108	1	3035	3	Y	-0-				-0-
04		3360 X	3010	-0-	-350	-0-	104	1	2906	3	Y	-0-				-0-
05		3441 X	3084	-0-	-357	-0-	108	1	2976	3	Y	-0-				-0-
06		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	109	1	3094	3	Y	-0-				-0-
07		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	126	1	3352	3	Y	-0-				-0-
08		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	130	1	3402	3	Y	-0-				-0-
09		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	116	1	3263	3	Y	-0-				-0-
10		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	17	1	3384	3	Y	-0-				-0-
11		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	16	1	3215	3	Y	-0-				-0-
12		3534 X	3163	-0-	-371	-0-	16	1	3147	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 38,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839																
01		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	238	1	6771	3	N	-0-				-0-
02		6554 X	6393	-0-	-161	-0-	213	1	6180	3	N	-0-				-0-
03		7006 X	6687	-0-	-319	-0-	220	1	6467	3	N	-0-				-0-
04		6780 X	6499	-0-	-281	-0-	217	1	6282	3	N	-0-				-0-
05		7006 X	6591	-0-	-415	-0-	219	1	6372	3	N	-0-				-0-
06		6780 X	6290	-0-	-490	-0-	205	1	6085	3	N	-0-				-0-
07		6820 X	6521	-0-	-299	-0-	228	1	6293	3	N	-0-				-0-
08		6727 X	6427	-0-	-300	-0-	221	1	6206	3	N	-0-				-0-
09		6510 X	6159	-0-	-351	-0-	200	1	5959	3	N	-0-				-0-
10		6603 X	6366	-0-	-237	-0-	31	1	6335	3	N	-0-				-0-
11		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	31	1	6406	3	N	-0-				-0-
*12		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	31	1	6317	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 77,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		5456 X	3670	-0-	-1786	-0-	134	1	3536	3	Y	38
02		5104 X	3027	-0-	-2077	-0-	110	1	2917	3	Y	38
03		4898 X	4349	-0-	-549	-0-	150	1	4199	3	Y	38
04		4410 X	3788	-0-	-622	-0-	132	1	3656	3	Y	38
05		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	160	1	4250	3	Y	38
06		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	143	1	3890	3	Y	38
07		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	154	1	4026	3	Y	38
08		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	146	1	3808	3	Y	38
09		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	138	1	3859	3	Y	38
							2	9				
10		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	20	1	4014	3	Y	-0-
11		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	20	1	4015	3	Y	-0-
12		4185 X	3916	-0-	-269	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			47,395				TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765												
01		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	87	1	2393	3	Y	8
02		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	75	1	2074	3	Y	8
03		2201 N	2089	-0-	-112	-0-	72	1	2017	3	Y	8
04		2130 N	1985	-0-	-145	-0-	69	1	1916	3	Y	8
05		2201 N	2060	-0-	-141	-0-	72	1	1988	3	Y	8
06		2010 N	1904	-0-	-106	-0-	64	1	1840	3	Y	8
07		2046 N	1964	-0-	-82	-0-	69	1	1895	3	Y	8
08		2046 N	1947	-0-	-99	-0-	68	1	1879	3	Y	8
09		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	65	1	1854	3	Y	8
10		1953 N	1899	-0-	-54	-0-	9	1	1890	3	Y	8
11		1890 N	1780	-0-	-110	-0-	9	1	1771	3	Y	8
12		1984 N	1825	-0-	-159	-0-	9	1	1816	3	Y	8
TOTAL GAS PROD:			24,001				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838												
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	21	1	944	3	N	-0-
02		754 N	661	-0-	-93	-0-	16	1	645	3	N	-0-
03		806 N	579	-0-	-227	-0-	15	1	564	3	N	-0-
04		780 N	513	-0-	-267	-0-	14	1	499	3	N	-0-
05		713 N	505	-0-	-208	-0-	13	1	492	3	N	-0-
06		570 N	494	-0-	-76	-0-	13	1	481	3	N	-0-
07		527 N	476	-0-	-51	-0-	14	1	462	3	N	-0-
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	14	1	521	3	N	-0-
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	473	3	N	-0-
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	N	-0-
11		510 N	405	-0-	-105	-0-	2	1	403	3	N	-0-
12		496 N	455	-0-	-41	-0-	2	1	453	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,570				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		1705 N	1443	-0-	-262	-0-	45	1	1398	3	Y	-0-
02		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	55	1	1728	3	Y	-0-
03		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	60	1	1776	3	Y	-0-
04		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	57	1	1834	3	Y	-0-
05		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	67	1	1970	3	Y	-0-
06		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	60	1	1847	3	Y	-0-
07		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	78	1	2287	3	Y	-0-
08		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	77	1	2255	3	Y	-0-
09		1830 N	1813	-0-	-17	-0-	54	1	1759	3	Y	-0-
10		1891 N	1734	-0-	-157	-0-	8	1	1726	3	Y	-0-
11		1830 N	1764	-0-	-66	-0-	9	1	1755	3	Y	-0-
*12		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	12	1	2517	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,434			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798												
01		3100 N	3558	-0-	458	926	124	1	3434	3	Y	-0-
02		4235 X	3309	-0-	-926	-0-	114	1	3195	3	Y	-0-
03		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	115	1	3357	3	Y	-0-
04		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	111	1	3122	3	Y	-0-
05		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	114	1	3213	3	Y	-0-
06		3450 X	3136	-0-	-314	-0-	105	1	3031	3	Y	-0-
07		3534 X	3290	-0-	-244	-0-	119	1	3171	3	Y	-0-
08		3472 X	3067	-0-	-405	-0-	112	1	2955	3	Y	-0-
09		3240 X	2986	-0-	-254	-0-	99	1	2887	3	Y	-0-
10		3317 X	3230	-0-	-87	-0-	16	1	3214	3	Y	-0-
11		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	16	1	3246	3	Y	-0-
12		3286 X	3246	-0-	-40	-0-	16	1	3230	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,116			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168												
01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	37	1	1084	3	Y	-0-
02		986 N	944	-0-	-42	-0-	31	1	913	3	Y	-0-
03		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	36	1	996	3	Y	-0-
04		1080 N	961	-0-	-119	-0-	34	1	927	3	Y	-0-
05		1023 N	998	-0-	-25	-0-	35	1	963	3	Y	-0-
06		990 N	882	-0-	-108	-0-	29	1	853	3	Y	-0-
07		992 N	818	-0-	-174	-0-	31	1	787	3	Y	-0-
08		992 N	871	-0-	-121	-0-	31	1	840	3	Y	-0-
09		870 N	847	-0-	-23	-0-	29	1	818	3	Y	-0-
10		904 N	904	-0-	-0-	-0-	4	1	900	3	Y	-0-
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	4	1	848	3	Y	-0-
*12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	899	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,133			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	67	1	1847	3	Y	-0-				-0-
02		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	60	1	1701	3	Y	-0-				-0-
03		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	64	1	1718	3	Y	-0-				-0-
04		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	63	1	1722	3	Y	-0-				-0-
05		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	65	1	1777	3	Y	-0-				-0-
06		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	63	1	1781	3	Y	-0-				-0-
07		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	69	1	1873	3	Y	-0-				-0-
08		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	68	1	1849	3	Y	-0-				-0-
09		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	64	1	1788	3	Y	-0-				-0-
10		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	9	1	1884	3	Y	-0-				-0-
11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	9	1	1861	3	Y	-0-				-0-
12		1922 N	1875	-0-	-47	-0-	9	1	1866	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			22,277			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760																
01		1302 N	970	-0-	-332	-0-	32	1	938	3	N	-0-				-0-
02		1769 N	1023	-0-	-746	-0-	31	1	992	3	N	-0-				-0-
03		1612 N	1059	-0-	-553	-0-	36	1	1023	3	N	-0-				-0-
04		930 N	864	-0-	-66	-0-	28	1	836	3	N	-0-				-0-
05		1085 N	961	-0-	-124	-0-	31	1	930	3	N	-0-				-0-
06		1020 N	861	-0-	-159	-0-	28	1	833	3	N	-0-				-0-
07		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	33	1	1014	3	N	-0-				-0-
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	39	1	1050	3	N	-0-				-0-
09		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	30	1	1020	3	N	-0-				-0-
10		1054 N	951	-0-	-103	-0-	5	1	946	3	N	-0-				-0-
11		1050 N	982	-0-	-68	-0-	5	1	977	3	N	-0-				-0-
12		1085 N	561	-0-	-524	-0-	3	1	558	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,418			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904																
01		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	62	1	1677	3	Y	-0-				-0-
02		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	53	1	1499	3	Y	-0-				-0-
03		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	58	1	1652	3	Y	-0-				-0-
04		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	55	1	1577	3	Y	-0-				-0-
05		1643 N	1624	-0-	-19	-0-	54	1	1570	3	Y	-0-				-0-
06		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	52	1	1514	3	Y	-0-				-0-
07		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	57	1	1496	3	Y	-0-				-0-
08		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	56	1	1511	3	Y	-0-				-0-
09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	48	1	1476	3	Y	-0-				-0-
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	8	1	1606	3	Y	-0-				-0-
11		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	8	1	1621	3	Y	-0-				-0-
*12		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			19,355			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4402 X	4064	-0-	-338	-0-	99	1	3965	3	Y	-0-		-0-
02		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	97	1	3994	3	Y	-0-		-0-
03		4402 X	4321	-0-	-81	-0-	99	1	4222	3	Y	-0-		-0-
04		4260 X	3874	-0-	-386	-0-	88	1	3786	3	Y	-0-		-0-
05		4402 X	4284	-0-	-118	-0-	100	1	4184	3	Y	-0-		-0-
06		4200 X	3986	-0-	-214	-0-	90	1	3896	3	Y	-0-		-0-
07		4340 X	4049	-0-	-291	-0-	100	1	3949	3	Y	-0-		-0-
08		4309 X	3934	-0-	-375	-0-	98	1	3836	3	Y	-0-		-0-
09		4140 X	3900	-0-	-240	-0-	88	1	3812	3	Y	-0-		-0-
10		4278 X	3960	-0-	-318	-0-	13	1	3947	3	Y	-0-		-0-
11		3990 X	3832	-0-	-158	-0-	19	1	3813	3	Y	-0-		-0-
12		4061 X	3991	-0-	-70	-0-	20	1	3971	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			48,286		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997										TOTAL DEPTH	7885	PERF. 7272 - 7733		
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	582	3	Y	-0-		-0-
02		609 N	541	-0-	-68	-0-	21	1	520	3	Y	-0-		-0-
03		589 N	535	-0-	-54	-0-	21	1	514	3	Y	-0-		-0-
04		600 N	543	-0-	-57	-0-	20	1	523	3	Y	-0-		-0-
05		589 N	533	-0-	-56	-0-	19	1	514	3	Y	-0-		-0-
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	22	1	624	3	Y	-0-		-0-
07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	Y	-0-		-0-
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	516	3	Y	-0-		-0-
09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	486	3	Y	-0-		-0-
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	3	1	539	3	Y	-0-		-0-
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	3	1	511	3	Y	-0-		-0-
*12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,547		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		
01		4526 X	4109	-0-	-417	-0-	152	1	3957	3	Y	-0-	18 1	-0-
02		4205 X	4151	-0-	-54	-0-	148	1	4003	3	Y	-0-		-0-
03		4495 X	4365	-0-	-130	-0-	156	1	4209	3	Y	-0-		-0-
04		4350 X	4184	-0-	-166	-0-	150	1	4034	3	Y	-0-		-0-
05		4433 X	4338	-0-	-95	-0-	155	1	4183	3	Y	-0-		-0-
06		4170 X	4120	-0-	-50	-0-	143	1	3977	3	Y	-0-		-0-
07		4309 X	4172	-0-	-137	-0-	155	1	4017	3	Y	-0-		-0-
08		4309 X	4081	-0-	-228	-0-	153	1	3928	3	Y	-0-		-0-
09		4170 X	4143	-0-	-27	-0-	145	1	3998	3	Y	-0-		-0-
10		4309 X	4229	-0-	-80	-0-	21	1	4208	3	Y	-0-		-0-
11		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	20	1	4189	3	Y	-0-		-0-
*12		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	21	1	4189	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			50,311		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
01		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-		103 1	2676 3	N		-0-				8	
02		2494 N	2483	-0-	-11	-0-		89 1	2394 3	N		-0-				8	
03		2666 N	2567	-0-	-99	-0-		93 1	2474 3	N		-0-				8	
04		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-		97 1	2538 3	N		-0-				8	
05		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-		102 1	2809 3	N		-0-				8	
06		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-		92 1	2472 3	N		-0-				8	
07		2666 N	2559	-0-	-107	-0-		94 1	2465 3	N		-0-				8	
08		2666 N	2484	-0-	-182	-0-		93 1	2391 3	N		-0-				8	
09		2550 N	2262	-0-	-288	-0-		80 1	2182 3	N		-0-				8	
10		2573 N	2266	-0-	-307	-0-		11 1	2255 3	N		-0-				8	
11		2400 N	2213	-0-	-187	-0-		11 1	2202 3	N		-0-				8	
*12		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-		12 1	2479 3	N		-0-				8	
TOTAL GAS PROD:				30,214		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997										TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7241	-	7776			
01		4340 X	4154	-0-	-186	-0-		156 1	3998 3	Y		-0-				10	
02		4060 X	3846	-0-	-214	-0-		140 1	3706 3	Y		-0-				10	
03		4216 X	4068	-0-	-148	-0-		148 1	3905 3	Y		14				24	
								15 9									
04		4080 X	3945	-0-	-135	-0-		143 1	3790 3	Y		11				35	
								12 9									
05		4154 X	4090	-0-	-64	-0-		149 1	3918 3	Y		21				56	
								23 9									
06		3900 X	3899	-0-	-1	-0-		138 1	3737 3	Y		22	78 1			-0-	
								24 9									
07		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-		154 1	3922 3	Y		1	1 1			-0-	
								1 9									
08		4030 X	3895	-0-	-135	-0-		146 1	3749 3	Y		-0-				-0-	
09		3900 X	3781	-0-	-119	-0-		133 1	3648 3	Y		-0-				-0-	
10		4030 X	3896	-0-	-134	-0-		19 1	3877 3	Y		-0-				-0-	
11		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-		19 1	4009 3	Y		-0-				-0-	
12		4030 X	3873	-0-	-157	-0-		19 1	3854 3	Y		-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				47,552		TOTAL CONDENSATE PROD:						69					

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997										TOTAL DEPTH	8199	PERF. 7822	-	8094			
01		1922 N	1878	-0-	-44	-0-		63 1	1815 2	N		-0-				-0-	
02		1769 N	1682	-0-	-87	-0-		57 1	1625 2	N		-0-				-0-	
03		1860 N	1675	-0-	-185	-0-		56 1	1619 2	N		-0-				-0-	
04		1830 N	1655	-0-	-175	-0-		56 1	1599 2	N		-0-				-0-	
05		1798 N	1626	-0-	-172	-0-		55 1	1571 2	N		-0-				-0-	
06		1620 N	1582	-0-	-38	-0-		54 1	1528 2	N		-0-				-0-	
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		61 1	1716 2	N		-0-				-0-	
08		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		62 1	1712 2	N		-0-				-0-	
09		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		57 1	1614 2	N		-0-				-0-	
10		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		60 1	1724 2	N		-0-				-0-	
11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		57 1	1683 2	N		-0-				-0-	
12		1736 N	1691	-0-	-45	-0-		57 1	1634 2	N		-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				20,535		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378												
TITCH, R. L.		WELL #:		5	RRCID ->	165475	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7176 - 7637				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1457 N	1221	-0-	-236	-0-	43 1	1178	3	Y	-0-					-0-
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	52 1	1343	3	Y	-0-					-0-
03		1519 N	1362	-0-	-157	-0-	50 1	1312	3	Y	-0-					-0-
04		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	42 1	1211	3	Y	-0-					-0-
05		1488 N	1327	-0-	-161	-0-	48 1	1279	3	Y	-0-					-0-
06		1320 N	1243	-0-	-77	-0-	41 1	1202	3	Y	-0-					-0-
07		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	50 1	1284	3	Y	-0-					-0-
08		1333 N	1294	-0-	-39	-0-	49 1	1245	3	Y	-0-					-0-
09		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	41 1	1224	3	Y	-0-					-0-
10		1333 N	1233	-0-	-100	-0-	6 1	1227	3	Y	-0-					-0-
11		1260 N	928	-0-	-332	-0-	5 1	923	3	Y	-0-					-0-
12		1302 N	924	-0-	-378	-0-	5 1	919	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				14,779			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

YOUNG, W. C. "BILL"		WELL #:		4	RRCID ->	165480	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6681 - 7129				
01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	49 1	1326	3	Y	-0-					-0-
02		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	52 1	1387	3	Y	-0-					-0-
03		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	57 1	1548	3	Y	-0-					-0-
04		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	55 1	1445	3	Y	-0-					-0-
05		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	53 1	1366	3	Y	-0-					-0-
06		1560 N	1242	-0-	-318	-0-	46 1	1196	3	Y	-0-					-0-
07		1550 N	1198	-0-	-352	-0-	44 1	1154	3	Y	-0-					-0-
08		1426 N	1158	-0-	-268	-0-	43 1	1115	3	Y	-0-					-0-
09		1230 N	1043	-0-	-187	-0-	35 1	1008	3	Y	-0-					-0-
10		1209 N	1093	-0-	-116	-0-	5 1	1088	3	Y	-0-					-0-
11		1110 N	1054	-0-	-56	-0-	5 1	1049	3	Y	-0-					-0-
12		1085 N	1074	-0-	-11	-0-	5 1	1069	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				15,200			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	165489	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	6710 - 7072				
01		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	304 1	8458	3	Y	-0-					-0-
02		8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	279 1	7933	3	Y	-0-					-0-
03		8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	276 1	7983	3	Y	-0-					-0-
04		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	253 1	7338	3	Y	-0-					-0-
05		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	254 1	7301	3	Y	18	18	1			-0-
							20 9									
06		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	239 1	6978	3	Y	-0-					-0-
07		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	255 1	7050	3	Y	-0-					-0-
08		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	233 1	6451	3	Y	-0-					-0-
09		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	216 1	6388	3	Y	-0-					-0-
10		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	32 1	6543	3	Y	-0-					-0-
11		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	30 1	6223	3	Y	-0-					-0-
12		6727 X	6188	-0-	-539	-0-	30 1	6158	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				87,225			TOTAL CONDENSATE PROD:				18					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		3100 N	3706	-0-	606	606		135 1	3571 3	Y		-0-
02		2900 N	3761	-0-	861	1467		134 1	3627 3	Y		-0-
03		3100 N	3802	-0-	702	2169		130 1	3672 3	Y		-0-
04		5769 X	3600	-0-	-2169	-0-		124 1	3476 3	Y		-0-
05		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-		114 1	3246 3	Y		-0-
06		3810 X	2787	-0-	-1023	-0-		93 1	2694 3	Y		-0-
07		3937 X	3734	-0-	-203	-0-		133 1	3601 3	Y		-0-
08		3813 X	3700	-0-	-113	-0-		131 1	3569 3	Y		-0-
09		3600 X	3529	-0-	-71	-0-		117 1	3412 3	Y		-0-
10		3720 X	3571	-0-	-149	-0-		17 1	3554 3	Y		-0-
11		3600 X	3437	-0-	-163	-0-		17 1	3420 3	Y		-0-
12		3720 X	3476	-0-	-244	-0-		17 1	3459 3	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			42,463				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353												
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-		19 1	477 3	Y		-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-		16 1	454 3	Y		-0-
03		496 N	489	-0-	-7	-0-		15 1	474 3	Y		-0-
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-		20 1	466 3	Y		-0-
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-		19 1	482 3	Y		-0-
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-		18 1	463 3	Y		-0-
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-		20 1	472 3	Y		-0-
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-		19 1	469 3	Y		-0-
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-		17 1	453 3	Y		-0-
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-		2 1	489 3	Y		-0-
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-		2 1	471 3	Y		-0-
12		465 N	456	-0-	-9	-0-		2 1	454 3	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,793				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778												
01		2046 N	1185	-0-	-861	-0-		38 1	1147 3	N		-0-
02		1856 N	1336	-0-	-520	-0-		45 1	1291 3	N		-0-
03		1767 N	1465	-0-	-302	-0-		45 1	1420 3	N		-0-
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		35 1	1143 3	N		-0-
05		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		43 1	1391 3	N		-0-
06		1410 N	1357	-0-	-53	-0-		42 1	1315 3	N		-0-
07		1209 N	1076	-0-	-133	-0-		38 1	1038 3	N		-0-
08		1426 N	996	-0-	-430	-0-		33 1	963 3	N		-0-
09		1350 N	1120	-0-	-230	-0-		36 1	1084 3	N		-0-
10		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		6 1	1202 3	N		-0-
11		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		7 1	1398 3	N		-0-
*12		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-		8 1	1588 3	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,356				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		4526 X	3935	-0-	-591	-0-	137	1	3798	3	N	-0-
02		4234 X	3184	-0-	-1050	-0-	107	1	3077	3	N	-0-
03		4247 X	3340	-0-	-907	-0-	110	1	3230	3	N	-0-
04		4110 X	3675	-0-	-435	-0-	120	1	3555	3	N	-0-
05		4247 X	3829	-0-	-418	-0-	127	1	3702	3	N	-0-
06		3810 X	3709	-0-	-101	-0-	123	1	3586	3	N	-0-
07		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	135	1	3797	3	N	-0-
08		3844 X	3187	-0-	-657	-0-	113	1	3074	3	N	-0-
09		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	129	1	3904	3	N	-0-
10		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	20	1	4131	3	N	-0-
11		3810 X	3068	-0-	-742	-0-	15	1	3053	3	N	-0-
12		3751 X	2724	-0-	-1027	-0-	13	1	2711	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			42,767				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448												
01		4867 X	4276	-0-	-591	-0-	154	1	4122	3	Y	-0-
02		4524 X	4403	-0-	-121	-0-	156	1	4247	3	Y	-0-
03		4805 X	4389	-0-	-416	-0-	150	1	4239	3	Y	-0-
04		4530 X	4136	-0-	-394	-0-	145	1	3991	3	Y	-0-
05		4712 X	4325	-0-	-387	-0-	151	1	4174	3	Y	-0-
06		4470 X	4005	-0-	-465	-0-	140	1	3865	3	Y	-0-
07		4619 X	4088	-0-	-531	-0-	150	1	3938	3	Y	-0-
08		4402 X	4081	-0-	-321	-0-	148	1	3933	3	Y	-0-
09		4200 X	3918	-0-	-282	-0-	134	1	3784	3	Y	-0-
10		4340 X	4037	-0-	-303	-0-	20	1	4017	3	Y	-0-
11		4020 X	3910	-0-	-110	-0-	19	1	3891	3	Y	-0-
12		4061 X	3990	-0-	-71	-0-	20	1	3970	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			49,558				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677												
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		1395 N	185	-0-	-1210	-0-		4	1	181	2	N	-0-	-0-		
02		1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-						N	-0-	-0-		
03		992 N	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-	-0-		
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-	-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			185											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997												TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7070	-	7423
01		2914 X	2849	-0-	-65	-0-	95	1	2754	2	N	-0-	-0-			
02		2726 X	2676	-0-	-50	-0-	91	1	2585	2	N	-0-	-0-			
03		2914 X	2849	-0-	-65	-0-	95	1	2754	2	N	-0-	-0-			
04		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	94	1	2712	2	N	-0-	-0-			
05		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	99	1	2824	2	N	-0-	-0-			
06		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	97	1	2711	2	N	-0-	-0-			
07		2914 N	2736	-0-	-178	-0-	94	1	2642	2	N	-0-	-0-			
08		2914 N	2816	-0-	-98	-0-	98	1	2718	2	N	-0-	-0-			
09		2820 N	2802	-0-	-18	-0-	95	1	2707	2	N	-0-	-0-			
10		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	97	1	2776	2	N	-0-	-0-			
11		2730 N	2719	-0-	-11	-0-	90	1	2629	2	N	-0-	-0-			
12		2883 N	2768	-0-	-115	-0-	93	1	2675	2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			33,625											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

Troxell, P. K. Gu WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997												TOTAL DEPTH	7873	PERF. 7308	-	7791
01		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	229	1	6354	3	N	-0-	-0-			
02		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	204	1	5795	3	N	-0-	-0-			
03		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	211	1	6059	3	N	-0-	-0-			
04		6030 X	5975	-0-	-55	-0-	202	1	5773	3	N	-0-	-0-			
05		6231 X	6093	-0-	-138	-0-	206	1	5887	3	N	-0-	-0-			
06		6030 X	5847	-0-	-183	-0-	193	1	5654	3	N	-0-	-0-			
07		6231 X	6028	-0-	-203	-0-	215	1	5813	3	N	-0-	-0-			
08		6231 X	5898	-0-	-333	-0-	207	1	5691	3	N	-0-	-0-			
09		5970 X	5815	-0-	-155	-0-	193	1	5622	3	N	-0-	-0-			
10		6107 X	5958	-0-	-149	-0-	29	1	5929	3	N	-0-	-0-			
11		5850 X	5799	-0-	-51	-0-	28	1	5771	3	N	-0-	-0-			
12		6014 X	5552	-0-	-462	-0-	27	1	5525	3	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			71,817											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	3124	3	Y	-0-		-0-
02		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2917	3	Y	-0-		-0-
03		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	3130	3	Y	-0-		-0-
04		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	3024	3	Y	-0-		-0-
05		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	3188	3	Y	-0-		-0-
06		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	3093	3	Y	-0-		-0-
07		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	3234	3	Y	-0-		-0-
08		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	3257	3	Y	-0-		-0-
09		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	3114	3	Y	-0-		-0-
10		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	3324	3	Y	-0-		-0-
11		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	3221	3	Y	-0-		-0-
12		3317 X	3287	-0-	-30	-0-	-0-	16	1	3271	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,934												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

01		1736 N	1124	-0-	-612	-0-	-0-	42	1	1082	3	Y	-0-		-0-
02		1450 N	577	-0-	-873	-0-	-0-	21	1	556	3	Y	-0-		-0-
03		1364 N	1266	-0-	-98	-0-	-0-	43	1	1223	3	Y	-0-		-0-
04		1080 N	886	-0-	-194	-0-	-0-	33	1	853	3	Y	-0-		-0-
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	715	3	Y	-0-		-0-
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	708	3	Y	-0-		-0-
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	601	3	Y	-0-		-0-
08		527 N	295	-0-	-232	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	-0-		-0-
09		510 N	331	-0-	-179	-0-	-0-	12	1	319	3	Y	-0-		-0-
10		527 N	359	-0-	-168	-0-	-0-	2	1	357	3	Y	-0-		-0-
11		300 N	252	-0-	-48	-0-	-0-	1	1	251	3	Y	-0-		-0-
*12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,915												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

01		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2342	3	N	-0-		-0-
02		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2376	3	N	-0-		-0-
03		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2477	3	N	-0-		-0-
04		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2584	3	N	-0-		-0-
05		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	2587	3	N	-0-		-0-
06		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2369	3	N	-0-		-0-
07		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2522	3	N	-0-		-0-
08		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2460	3	N	-0-		-0-
09		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2792	3	N	-0-		-0-
10		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2677	3	N	-0-		-0-
11		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2469	3	N	-0-		-0-
*12		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2477	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,937												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2185	3	Y	-0-		-0-
02		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2031	3	Y	-0-		-0-
03		2077 N	2003	-0-	-74	-0-	-0-	66	1	1937	3	Y	-0-		-0-
04		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2142	3	Y	-0-		-0-
05		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2125	3	Y	-0-		-0-
06		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1899	3	Y	-0-		-0-
07		2201 N	2191	-0-	-10	-0-	-0-	76	1	2115	3	Y	-0-		-0-
08		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	2134	3	Y	-0-		-0-
09		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2010	3	Y	-0-		-0-
10		2201 N	2057	-0-	-144	-0-	-0-	10	1	2047	3	Y	-0-		-0-
11		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2150	3	Y	-0-		-0-
*12		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2223	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1791	3	Y	-0-		-0-
02		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1692	3	Y	-0-		-0-
03		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1771	3	Y	-0-		-0-
04		1740 N	1715	-0-	-25	-0-	-0-	43	1	1672	3	Y	-0-		-0-
05		1798 N	1613	-0-	-185	-0-	-0-	37	1	1576	3	Y	-0-		-0-
06		1740 N	1656	-0-	-84	-0-	-0-	37	1	1619	3	Y	-0-		-0-
07		1767 N	1743	-0-	-24	-0-	-0-	41	1	1702	3	Y	-0-		-0-
08		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1721	3	Y	-0-		-0-
09		1650 N	1547	-0-	-103	-0-	-0-	53	1	1494	3	Y	-0-		-0-
10		1736 N	1646	-0-	-90	-0-	-0-	8	1	1638	3	Y	-0-		-0-
11		1710 N	1291	-0-	-419	-0-	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-		-0-
12		1612 N	1309	-0-	-303	-0-	-0-	6	1	1303	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

01		1705 N	1653	-0-	-52	-0-	-0-	57	1	1596	3	N	-0-		-0-
02		1595 N	1564	-0-	-31	-0-	-0-	53	1	1511	3	N	-0-		-0-
03		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1668	3	N	-0-		-0-
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1572	3	N	-0-		-0-
05		1674 N	1467	-0-	-207	-0-	-0-	48	1	1419	3	N	-0-		-0-
06		1650 N	1350	-0-	-300	-0-	-0-	42	1	1308	3	N	-0-		-0-
07		1674 N	1396	-0-	-278	-0-	-0-	46	1	1350	3	N	-0-		-0-
08		1457 N	1268	-0-	-189	-0-	-0-	43	1	1225	3	N	-0-		-0-
09		1350 N	1236	-0-	-114	-0-	-0-	41	1	1195	3	N	-0-		-0-
10		1395 N	1244	-0-	-151	-0-	-0-	6	1	1238	3	N	-0-		-0-
11		1230 N	1215	-0-	-15	-0-	-0-	6	1	1209	3	N	-0-		-0-
*12		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1313	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	-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:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997										TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7448	-	7914				
01	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	56	1	1576	3	Y	-0-						-0-
02	1595	N	1536	-0-	-59	-0-	53	1	1483	3	Y	-0-						-0-
03	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	51	1	1470	3	Y	-0-						-0-
04	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	49	1	1390	3	Y	-0-						-0-
05	1643	N	1226	-0-	-417	-0-	42	1	1184	3	Y	-0-						-0-
06	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	47	1	1379	3	Y	-0-						-0-
07	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	51	1	1358	3	Y	-0-						-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	56	1	1528	3	Y	-0-						-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	53	1	1525	3	Y	-0-						-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	9	1	1742	3	Y	-0-						-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	7	1	1490	3	Y	-0-						-0-
12	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	7	1	1494	3	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:										18,100	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997										TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6902	-	7346				
01	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	133	1	3411	3	Y	-0-						-0-
02	3654	X	3195	-0-	-459	-0-	118	1	3077	3	Y	-0-						-0-
03	3906	X	3233	-0-	-673	-0-	113	1	3120	3	Y	-0-						-0-
04	3750	X	2474	-0-	-1276	-0-	89	1	2385	3	Y	-0-						-0-
05	3658	X	2769	-0-	-889	-0-	101	1	2668	3	Y	-0-						-0-
06	3330	X	2593	-0-	-737	-0-	92	1	2501	3	Y	-0-						-0-
07	3410	X	2574	-0-	-836	-0-	99	1	2475	3	Y	-0-						-0-
08	3224	X	2671	-0-	-553	-0-	98	1	2573	3	Y	-0-						-0-
09	2670	X	2532	-0-	-138	-0-	87	1	2445	3	Y	-0-						-0-
10	2759	X	2537	-0-	-222	-0-	12	1	2525	3	Y	-0-						-0-
11	2580	X	2406	-0-	-174	-0-	12	1	2394	3	Y	-0-						-0-
12	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	13	1	2530	3	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:										33,071	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997											TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7050	-	7435
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2964	2	N	-0-	-0-	
02		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2750	2	N	-0-	-0-	
03		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2843	2	N	-0-	-0-	
04		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2601	2	N	-0-	-0-	
05		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2705	2	N	-0-	-0-	
06		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2616	2	N	-0-	-0-	
07		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2551	2	N	-0-	-0-	
08		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2542	2	N	-0-	-0-	
09		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2445	2	N	-0-	-0-	
10		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	2485	2	N	-0-	-0-	
11		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2155	2	N	-0-	-0-	
*12		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	2132	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,867											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998											TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7050	-	7389
01		4123 X	2944	-0-	-1179	-0-	-0-	98	1	2846	2	N	-0-	-0-	
02		3480 X	2696	-0-	-784	-0-	-0-	92	1	2604	2	N	-0-	-0-	
03		3379 X	2789	-0-	-590	-0-	-0-	93	1	2696	2	N	-0-	-0-	
04		3120 X	2693	-0-	-427	-0-	-0-	91	1	2602	2	N	-0-	-0-	
05		3131 X	2732	-0-	-399	-0-	-0-	92	1	2640	2	N	-0-	-0-	
06		2850 X	2650	-0-	-200	-0-	-0-	91	1	2559	2	N	-0-	-0-	
07		2883 X	2804	-0-	-79	-0-	-0-	96	1	2708	2	N	-0-	-0-	
08		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2793	2	N	-0-	-0-	
09		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2694	2	N	-0-	-0-	
10		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2809	2	N	-0-	-0-	
11		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	3059	2	N	-0-	-0-	
*12		3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2981	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,145											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998											TOTAL DEPTH	8297	PERF. 7569	-	8172
01		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	3823	3	N	-0-	-0-	
02		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	3462	3	N	-0-	-0-	
03		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	3675	3	N	-0-	-0-	
04		6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	6586	3	N	-0-	-0-	
05		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	8450	3	N	-0-	-0-	
06		8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	8387	3	N	-0-	-0-	
07		8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	7802	3	N	-0-	-0-	
08		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	7458	3	N	-0-	-0-	
09		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	7128	3	N	-0-	-0-	
10		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	7576	3	N	-0-	-0-	
11		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	7313	3	N	-0-	-0-	
*12		7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	7206	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			80,342											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998										TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7254 - 7728	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		15965 X	12122	-0-	-3843	-0-	427 1	11695 3	Y	-0-			-0-
02		14674 X	10780	-0-	-3894	-0-	369 1	10411 3	Y	-0-			-0-
03		14973 X	11249	-0-	-3724	-0-	378 1	10871 3	Y	-0-			-0-
04		13650 X	10226	-0-	-3424	-0-	347 1	9879 3	Y	-0-			-0-
05		13454 X	10240	-0-	-3214	-0-	350 1	9890 3	Y	-0-			-0-
06		11220 X	9796	-0-	-1424	-0-	327 1	9469 3	Y	-0-			-0-
07		11532 X	9765	-0-	-1767	-0-	346 1	9419 3	Y	-0-			-0-
08		11253 X	9511	-0-	-1742	-0-	337 1	9174 3	Y	-0-			-0-
09		10230 X	9011	-0-	-1219	-0-	298 1	8713 3	Y	-0-			-0-
10		10230 X	9177	-0-	-1053	-0-	45 1	9132 3	Y	-0-			-0-
11		9810 X	8734	-0-	-1076	-0-	42 1	8692 3	Y	-0-			-0-
12		9424 X	8758	-0-	-666	-0-	43 1	8715 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										119,369	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998										TOTAL DEPTH	8064	PERF. 7458 - 7958	
01		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	168 1	4879 2	N	-0-			-0-
02		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	156 1	4422 2	N	-0-			-0-
03		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	157 1	4526 2	N	-0-			-0-
04		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	153 1	4404 2	N	-0-			-0-
05		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	150 1	4295 2	N	-0-			-0-
06		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	143 1	4007 2	N	-0-			-0-
07		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	109 1	3066 2	N	-0-			-0-
08		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	109 1	3026 2	N	-0-			-0-
09		2850 X	2611	-0-	-239	-0-	89 1	2522 2	N	-0-			-0-
10		2945 X	2489	-0-	-456	-0-	84 1	2405 2	N	-0-			-0-
11		2850 X	2411	-0-	-439	-0-	79 1	2332 2	N	-0-			-0-
12		2945 X	2696	-0-	-249	-0-	90 1	2606 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										43,977	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998										TOTAL DEPTH	8230	PERF. 7562 - 8130	
01		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	52 1	2156 3	Y	-0-			-0-
02		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	48 1	1924 3	Y	-0-			-0-
03		2263 N	2021	-0-	-242	-0-	46 1	1975 3	Y	-0-			-0-
04		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	51 1	2150 3	Y	-0-			-0-
05		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	50 1	2165 3	Y	-0-			-0-
06		1740 N	1520	-0-	-220	-0-	35 1	1485 3	Y	-0-			-0-
07		1798 N	1794	-0-	-4	-0-	63 1	1731 3	Y	-0-			-0-
08		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	69 1	1988 3	Y	-0-			-0-
09		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	59 1	1774 3	Y	-0-			-0-
10		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	9 1	1843 3	Y	-0-			-0-
11		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	9 1	1826 3	Y	-0-			-0-
*12		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	10 1	1962 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										23,480	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998												TOTAL DEPTH	9687	PERF. 7242 - 7736
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3131 X	2981	-0-	-150	-0-	110 1	2871 3	Y	-0-			-0-	
02		2929 X	2535	-0-	-394	-0-	90 1	2434 3	Y	10			10	
							11 9							
03		3131 X	2734	-0-	-397	-0-	94 1	2640 3	Y	-0-			10	
04		2970 X	2708	-0-	-262	-0-	97 1	2611 3	Y	-0-			10	
05		3038 X	2899	-0-	-139	-0-	102 1	2797 3	Y	-0-			10	
06		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	98 1	2710 3	Y	1			11	
							1 9							
07		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	106 1	2872 3	Y	-0-	11 1		-0-	
08		3100 N	3463	-0-	363	363	124 1	3338 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
09		3000 N	3135	-0-	135	498	105 1	3030 3	Y	-0-			-0-	
10		3100 N	3048	-0-	-52	446	15 1	3033 3	Y	-0-			-0-	
11		3259 X	2813	-0-	-446	-0-	14 1	2799 3	Y	-0-			-0-	
12		3038 X	2863	-0-	-175	-0-	14 1	2849 3	Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 34,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997												TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7497 - 8059
01		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	123 1	4835 3	Y	-0-			-0-	
02		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	119 1	4762 3	Y	-0-			-0-	
03		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	114 1	4841 3	Y	-0-			-0-	
04		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	109 1	4709 3	Y	-0-			-0-	
05		5115 X	4998	-0-	-117	-0-	118 1	4880 3	Y	-0-			-0-	
06		4770 X	4695	-0-	-75	-0-	107 1	4588 3	Y	-0-			-0-	
07		4929 X	4821	-0-	-108	-0-	119 1	4702 3	Y	-0-			-0-	
08		4929 X	4655	-0-	-274	-0-	113 1	4542 3	Y	-0-			-0-	
09		4770 X	4619	-0-	-151	-0-	101 1	4518 3	Y	-0-			-0-	
10		4929 X	4762	-0-	-167	-0-	15 1	4747 3	Y	-0-			-0-	
11		4710 X	4652	-0-	-58	-0-	22 1	4630 3	Y	-0-			-0-	
12		4650 X	4610	-0-	-40	-0-	23 1	4587 3	Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 57,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998												TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6854 - 7058
01		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	135 1	3586 3	Y	-0-	45 1		-0-	
02		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	133 1	3530 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
03		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	128 1	3475 3	Y	-0-			-0-	
04		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	123 1	3264 3	Y	-0-			-0-	
05		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	130 1	3498 3	Y	-0-			-0-	
06		3780 X	3491	-0-	-289	-0-	126 1	3365 3	Y	-0-			-0-	
07		3906 X	3587	-0-	-319	-0-	136 1	3451 3	Y	-0-			-0-	
08		3627 X	3576	-0-	-51	-0-	134 1	3442 3	Y	-0-			-0-	
09		3510 X	3288	-0-	-222	-0-	116 1	3172 3	Y	-0-			-0-	
10		3627 X	3359	-0-	-268	-0-	16 1	3343 3	Y	-0-			-0-	
11		3480 X	3116	-0-	-364	-0-	15 1	3101 3	Y	-0-			-0-	
12		3565 X	3243	-0-	-322	-0-	16 1	3227 3	Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 41,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

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 #:	3	RRCID ->	168007	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 7623 -	8210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2139 N	2120	-0-	-19	-0-	52 1	2068 3	N	-0-		-0-
02		2146 N	1999	-0-	-147	-0-	48 1	1951 3	N	-0-		-0-
03		2201 N	2075	-0-	-126	-0-	47 1	2028 3	N	-0-		-0-
04		2040 N	1985	-0-	-55	-0-	45 1	1940 3	N	-0-		-0-
05		2139 N	2051	-0-	-88	-0-	45 1	2006 3	N	-0-		-0-
06		2010 N	1971	-0-	-39	-0-	43 1	1928 3	N	-0-		-0-
07		2046 N	2006	-0-	-40	-0-	48 1	1958 3	N	-0-		-0-
08		2046 N	1945	-0-	-101	-0-	47 1	1898 3	N	-0-		-0-
09		1980 N	1870	-0-	-110	-0-	42 1	1828 3	N	-0-		-0-
10		2015 N	1962	-0-	-53	-0-	6 1	1956 3	N	-0-		-0-
11		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	9 1	1894 3	N	-0-		-0-
12		1922 N	1912	-0-	-10	-0-	6 1	1906 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,799			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DCCO 1-DCTC		WELL #:	8	RRCID ->	168341	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7460 -	8017	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4030 X	3858	-0-	-172	-0-	92 1	3766 3	N	-0-		-0-
02		3770 X	3692	-0-	-78	-0-	88 1	3604 3	N	-0-		-0-
03		4030 X	3818	-0-	-212	-0-	91 1	3727 3	N	-0-		-0-
04		3840 X	3741	-0-	-99	-0-	87 1	3654 3	N	-0-		-0-
05		3937 X	3866	-0-	-71	-0-	88 1	3778 3	N	-0-		-0-
06		3810 X	3714	-0-	-96	-0-	84 1	3630 3	N	-0-		-0-
07		3937 X	3882	-0-	-55	-0-	94 1	3788 3	N	-0-		-0-
08		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	92 1	3789 3	N	-0-		-0-
09		3750 X	3680	-0-	-70	-0-	82 1	3598 3	N	-0-		-0-
10		3875 X	3741	-0-	-134	-0-	18 1	3723 3	N	-0-		-0-
11		3750 X	3589	-0-	-161	-0-	17 1	3572 3	N	-0-		-0-
12		3875 X	3711	-0-	-164	-0-	18 1	3693 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			45,173			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3255 X	2924	-0-	-331	-0-	105 1	2819 3	Y	-0-		5
02		3045 X	2461	-0-	-584	-0-	89 1	2372 3	Y	-0-		5
03		3069 X	2950	-0-	-119	-0-	101 1	2849 3	Y	-0-		5
04		2970 X	2745	-0-	-225	-0-	97 1	2645 3	Y	3		8
05		2914 X	2601	-0-	-313	-0-	90 1	2511 3	Y	-0-		8
06		2850 X	2792	-0-	-58	-0-	93 1	2697 3	Y	2		10
07		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	106 1	2871 3	Y	-0-		10
08		2945 X	2913	-0-	-32	-0-	105 1	2808 3	Y	-0-		10
09		2790 X	2733	-0-	-57	-0-	93 1	2640 3	Y	-0-		10
10		2976 X	2809	-0-	-167	-0-	14 1	2785 3	Y	9	19 1	-0-
11		2880 X	2667	-0-	-213	-0-	13 1	2653 3	Y	1	1 1	-0-
12		2821 N	2701	-0-	-120	-0-	13 1	2688 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,273			TOTAL CONDENSATE PROD:			15			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	105 1	2813 3	Y	-0-		-0-
02		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	97 1	2643 3	Y	-0-		-0-
03		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	96 1	2750 3	Y	-0-		-0-
04		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	98 1	2705 3	Y	-0-		-0-
05		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	97 1	2768 3	Y	-0-		-0-
06		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	93 1	2628 3	Y	-0-		-0-
07		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	101 1	2732 3	Y	-0-		-0-
08		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	99 1	2719 3	Y	-0-		-0-
09		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	89 1	2624 3	Y	-0-		-0-
10		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	13 1	2742 3	Y	-0-		-0-
11		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	13 1	2678 3	Y	-0-		-0-
12		2790 N	2726	-0-	-64	-0-	13 1	2713 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,429				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680												
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-		

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922												
01	4929	X	4785	-0-	-144	-0-	167 1	4618 3	Y	-0-		-0-
02	4611	X	4407	-0-	-204	-0-	151 1	4256 3	Y	-0-		-0-
03	4929	X	4783	-0-	-146	-0-	159 1	4624 3	Y	-0-		-0-
04	4710	X	4549	-0-	-161	-0-	153 1	4396 3	Y	-0-		-0-
05	4774	X	4465	-0-	-309	-0-	152 1	4313 3	Y	-0-		-0-
06	4620	X	4357	-0-	-263	-0-	145 1	4212 3	Y	-0-		-0-
07	4774	X	4660	-0-	-114	-0-	164 1	4496 3	Y	-0-		-0-
08	4774	X	4708	-0-	-66	-0-	169 1	4539 3	Y	-0-		-0-
09	4560	X	4521	-0-	-39	-0-	147 1	4374 3	Y	-0-		-0-
10	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	22 1	4417 3	Y	-0-		-0-
11	4560	X	4176	-0-	-384	-0-	20 1	4156 3	Y	-0-		-0-
12	4526	X	4359	-0-	-167	-0-	21 1	4338 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			54,209				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998											TOTAL DEPTH	8185	PERF. 7589	-	8101			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2643	2	N	-0-					-0-
02		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	2401	2	N	-0-					-0-
03		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	2513	2	N	-0-					-0-
04		2640 N	2524	-0-	-116	-0-	-0-	85	1	2439	2	N	-0-					-0-
05		2666 N	2574	-0-	-92	-0-	-0-	87	1	2487	2	N	-0-					-0-
06		2520 N	2389	-0-	-131	-0-	-0-	82	1	2307	2	N	-0-					-0-
07		2604 N	2376	-0-	-228	-0-	-0-	81	1	2295	2	N	-0-					-0-
08		2573 N	2317	-0-	-256	-0-	-0-	81	1	2236	2	N	-0-					-0-
09		2400 N	2355	-0-	-45	-0-	-0-	80	1	2275	2	N	-0-					-0-
10		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	2335	2	N	-0-					-0-
11		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2258	2	N	-0-					-0-
12		2449 N	2365	-0-	-84	-0-	-0-	79	1	2286	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			29,471			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		651 N	563	-0-	-88	-0-	-0-	20	1	543	3	Y	-0-					-0-
02		609 N	583	-0-	-26	-0-	-0-	21	1	562	3	Y	-0-					-0-
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	602	3	Y	-0-					-0-
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	Y	-0-					-0-
05		620 N	589	-0-	-31	-0-	-0-	23	1	566	3	Y	-0-					-0-
06		570 N	562	-0-	-8	-0-	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					-0-
07		589 N	572	-0-	-17	-0-	-0-	20	1	552	3	Y	-0-					-0-
08		589 N	565	-0-	-24	-0-	-0-	19	1	546	3	Y	-0-					-0-
09		570 N	539	-0-	-31	-0-	-0-	18	1	521	3	Y	-0-					-0-
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	628	3	Y	-0-					-0-
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	576	3	Y	-0-					-0-
*12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	583	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,995			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3441 X	3346	-0-	-95	-0-	-0-	126	1	3207	3	Y	12					30
02		3190 X	3072	-0-	-118	-0-	-0-	13	9	111	1	2950	3	Y	10			40
03		3410 X	3201	-0-	-209	-0-	-0-	11	9	113	1	3076	3	Y	11	51	1	-0-
04		3240 X	3105	-0-	-135	-0-	-0-	12	9	116	1	2987	3	Y	2	2	1	-0-
05		3348 X	3178	-0-	-170	-0-	-0-	2	9	118	1	3056	3	Y	4			4
06		3240 X	3072	-0-	-168	-0-	-0-	4	9	108	1	2955	3	Y	8			12
07		3286 X	3163	-0-	-123	-0-	-0-	9	9	122	1	3031	3	Y	9	21	1	-0-
08		3224 X	3056	-0-	-168	-0-	-0-	10	9	114	1	2936	3	Y	5	1	1	4
09		3120 X	2910	-0-	-210	-0-	-0-	6	9	103	1	2800	3	Y	6			10
10		3193 X	2980	-0-	-213	-0-	-0-	7	9	14	1	2952	3	Y	13	23	1	-0-
11		3060 X	2956	-0-	-104	-0-	-0-	14	9	14	1	2941	3	Y	1	1	1	-0-
12		3162 X	2933	-0-	-229	-0-	-0-	1	9	14	1	2911	3	Y	7			7
TOTAL GAS PROD:			36,972			TOTAL CONDENSATE PROD:			88									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	209 1	5731 3	Y	-0-		-0-
02		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	195 1	5369 3	Y	-0-		-0-
03		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	180 1	5027 3	Y	-0-		-0-
04		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	187 1	5299 3	Y	-0-		-0-
05		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	193 1	5454 3	Y	-0-		-0-
06		5610 X	5093	-0-	-517	-0-	174 1	4919 3	Y	-0-		-0-
07		5797 X	5115	-0-	-682	-0-	183 1	4932 3	Y	-0-		-0-
08		5673 X	4973	-0-	-700	-0-	179 1	4794 3	Y	-0-		-0-
09		5490 X	4817	-0-	-673	-0-	163 1	4654 3	Y	-0-		-0-
10		5642 X	4996	-0-	-646	-0-	24 1	4972 3	Y	-0-		-0-
11		5100 X	4159	-0-	-941	-0-	20 1	4139 3	Y	-0-		-0-
*12		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	26 1	5176 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			62,199			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322												
01		2294 N	2185	-0-	-109	-0-	79 1	2106 3	Y	-0-		-0-
02		2146 N	2092	-0-	-54	-0-	75 1	2017 3	Y	-0-		-0-
03		2263 N	2172	-0-	-91	-0-	78 1	2094 3	Y	-0-		-0-
04		2100 N	2095	-0-	-5	-0-	75 1	1964 3	Y	51	51 1	-0-
							56 9					
05		2232 N	2151	-0-	-81	-0-	78 1	2071 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
06		2100 N	2065	-0-	-35	-0-	75 1	1990 3	Y	-0-		-0-
07		2170 N	2115	-0-	-55	-0-	80 1	2035 3	Y	-0-		-0-
08		2139 N	2081	-0-	-58	-0-	79 1	2002 3	Y	-0-		-0-
09		2070 N	2018	-0-	-52	-0-	69 1	1949 3	Y	-0-		-0-
10		2108 N	2064	-0-	-44	-0-	10 1	2054 3	Y	-0-		-0-
11		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	10 1	2008 3	Y	-0-		-0-
12		2077 N	2062	-0-	-15	-0-	10 1	2052 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,118			TOTAL CONDENSATE PROD:			53			

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336												
01		3100 X	2877	-0-	-223	-0-	96 1	2781 2	N	-0-		-0-
02		2900 X	2662	-0-	-238	-0-	91 1	2571 2	N	-0-		-0-
03		3100 X	2720	-0-	-380	-0-	91 1	2629 2	N	-0-		-0-
04		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	105 1	3010 2	N	-0-		-0-
05		2883 X	2656	-0-	-227	-0-	90 1	2566 2	N	-0-		-0-
06		2790 X	2554	-0-	-236	-0-	88 1	2466 2	N	-0-		-0-
07		3100 X	2772	-0-	-328	-0-	95 1	2677 2	N	-0-		-0-
08		3100 X	3004	-0-	-96	-0-	105 1	2899 2	N	-0-		-0-
09		3000 X	2596	-0-	-404	-0-	88 1	2508 2	N	-0-		-0-
10		2759 X	1702	-0-	-1057	-0-	57 1	1645 2	N	-0-		-0-
11		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	158 1	4642 2	N	-0-		-0-
*12		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	154 1	4453 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,065			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1612 X	1166	-0-	-446	-0-	44 1	1122 3	Y	-0-			38
02		1508 X	1052	-0-	-456	-0-	38 1	1014 3	Y	-0-			38
03		1116 N	1048	-0-	-68	-0-	38 1	1010 3	Y	-0-			38
04		1140 N	987	-0-	-153	-0-	33 1	954 3	Y	-0-			38
05		1116 N	833	-0-	-283	-0-	30 1	803 3	Y	-0-			38
06		960 N	627	-0-	-333	-0-	22 1	605 3	Y	-0-			38
07		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	57 1	1471 3	Y	-0-			38
08		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	56 1	1457 3	Y	-0-			38
09		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	52 1	1394 3	Y	-0-			38
10		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	7 1	1446 3	Y	-0-			38
11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	6 1	1270 3	Y	-0-			38
*12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	7 1	1504 3	Y	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			14,440			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097													
01		2232 N	2193	-0-	-39	-0-	73 1	2120 2	N	-0-			-0-
02		2030 N	1968	-0-	-62	-0-	67 1	1901 2	N	-0-			-0-
03		2294 N	1876	-0-	-418	-0-	63 1	1813 2	N	-0-			-0-
04		2130 N	1951	-0-	-179	-0-	66 1	1885 2	N	-0-			-0-
05		2108 N	2057	-0-	-51	-0-	69 1	1988 2	N	-0-			-0-
06		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	66 1	1845 2	N	-0-			-0-
07		2015 N	1949	-0-	-66	-0-	67 1	1882 2	N	-0-			-0-
08		2046 N	1955	-0-	-91	-0-	68 1	1887 2	N	-0-			-0-
09		1920 N	1911	-0-	-9	-0-	65 1	1846 2	N	-0-			-0-
10		1953 N	1901	-0-	-52	-0-	64 1	1837 2	N	-0-			-0-
11		1890 N	1854	-0-	-36	-0-	61 1	1793 2	N	-0-			-0-
12		1984 N	1914	-0-	-70	-0-	64 1	1850 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,440			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521													
01		3720 X	3536	-0-	-184	-0-	133 1	3403 3	Y	-0-			9
02		3480 X	3159	-0-	-321	-0-	117 1	3011 3	Y	28			37
03		3720 X	3332	-0-	-388	-0-	120 1	3189 3	Y	21	41 1		17
04		3510 X	2795	-0-	-715	-0-	102 1	2692 3	Y	1	1 1		17
05		3596 X	2498	-0-	-1098	-0-	90 1	2408 3	Y	-0-			17
06		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	120 1	3247 3	Y	-0-			17
07		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	129 1	3284 3	Y	-0-			17
08		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	128 1	3268 3	Y	-0-			17
09		3270 X	3244	-0-	-26	-0-	115 1	3129 3	Y	-0-			17
10		3379 X	3370	-0-	-9	-0-	16 1	3354 3	Y	-0-			17
11		3270 X	3246	-0-	-24	-0-	16 1	3229 3	Y	1			18
12		3410 X	3188	-0-	-222	-0-	16 1	3170 3	Y	2	20 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,544			TOTAL CONDENSATE PROD:			53				

OIL AND GAS DIVISION

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 -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7348 - 7886		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	3221	3	Y	-0-	-0-
02		3103 X	3007	-0-	-96	-0-	-0-	105	1	2902	3	Y	-0-	-0-
03		3317 X	3285	-0-	-32	-0-	-0-	115	1	3170	3	Y	-0-	-0-
04		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	3136	3	Y	-0-	-0-
05		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	3289	3	Y	-0-	-0-
06		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	3307	3	Y	-0-	-0-
07		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	3587	3	Y	-0-	-0-
08		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	3589	3	Y	-0-	-0-
09		3420 X	3188	-0-	-232	-0-	-0-	105	1	3083	3	Y	-0-	-0-
10		3534 X	3242	-0-	-292	-0-	-0-	16	1	3226	3	Y	-0-	-0-
11		3420 X	3062	-0-	-358	-0-	-0-	15	1	3047	3	Y	-0-	-0-
12		3720 X	2775	-0-	-945	-0-	-0-	14	1	2761	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,420				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7471 X	6733	-0-	-738	-0-	-0-	163	1	6570	3	Y	-0-	-0-
02		6931 X	6097	-0-	-834	-0-	-0-	145	1	5952	3	Y	-0-	-0-
03		7192 X	6315	-0-	-877	-0-	-0-	144	1	6171	3	Y	-0-	-0-
04		6840 X	5846	-0-	-994	-0-	-0-	132	1	5714	3	Y	-0-	-0-
05		6851 X	5799	-0-	-1052	-0-	-0-	133	1	5666	3	Y	-0-	-0-
06		5970 X	5489	-0-	-481	-0-	-0-	121	1	5368	3	Y	-0-	-0-
07		6169 X	5754	-0-	-415	-0-	-0-	139	1	5615	3	Y	-0-	-0-
08		6169 X	5694	-0-	-475	-0-	-0-	138	1	5556	3	Y	-0-	-0-
09		5850 X	5366	-0-	-484	-0-	-0-	171	1	5195	3	Y	-0-	-0-
10		5797 X	5488	-0-	-309	-0-	-0-	27	1	5461	3	Y	-0-	-0-
11		5580 X	5269	-0-	-311	-0-	-0-	25	1	5244	3	Y	-0-	-0-
12		5611 X	5160	-0-	-451	-0-	-0-	25	1	5135	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			69,010				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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	3667	3	Y	-0-	19
02		3538 X	3489	-0-	-49	-0-	-0-	125	1	3364	3	Y	-0-	19
03		3782 X	3673	-0-	-109	-0-	-0-	128	1	3545	3	Y	-0-	19
04		3660 X	3560	-0-	-100	-0-	-0-	130	1	3430	3	Y	-0-	19
05		3782 X	3692	-0-	-90	-0-	-0-	136	1	3556	3	Y	-0-	19
06		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	3422	3	Y	-0-	19
07		3658 X	3656	-0-	-2	-0-	-0-	136	1	3520	3	Y	-0-	19
08		3658 X	3601	-0-	-57	-0-	-0-	134	1	3443	3	Y	22	41 1 -0-
09		3540 X	3501	-0-	-39	-0-	-0-	122	1	3377	3	Y	2	2 1 -0-
10		3658 X	3607	-0-	-51	-0-	-0-	18	1	3589	3	Y	-0-	-0-
11		3540 X	3503	-0-	-37	-0-	-0-	17	1	3486	3	Y	-0-	-0-
12		3658 X	3555	-0-	-103	-0-	-0-	17	1	3538	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			43,192				TOTAL CONDENSATE PROD:			24				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		5890 X	5709	-0-	-181	-0-	199 1	5510 3	Y		-0-	-0-
02		5510 X	5394	-0-	-116	-0-	187 1	5207 3	Y		-0-	-0-
03		5859 X	5612	-0-	-247	-0-	188 1	5424 3	Y		-0-	-0-
04		5670 X	5411	-0-	-259	-0-	182 1	5229 3	Y		-0-	-0-
05		5828 X	5652	-0-	-176	-0-	193 1	5459 3	Y		-0-	-0-
06		5430 X	5133	-0-	-297	-0-	170 1	4963 3	Y		-0-	-0-
07		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	201 1	5438 3	Y		-0-	-0-
08		5611 X	5598	-0-	-13	-0-	199 1	5399 3	Y		-0-	-0-
09		5430 X	5402	-0-	-28	-0-	176 1	5226 3	Y		-0-	-0-
10		5611 X	5410	-0-	-201	-0-	26 1	5384 3	Y		-0-	-0-
11		5430 X	5344	-0-	-86	-0-	26 1	5318 3	Y		-0-	-0-
12		5549 X	5170	-0-	-379	-0-	25 1	5145 3	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			65,474			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		6541 X	5827	-0-	-714	-0-	203 1	5624 3	Y		-0-	-0-
02		6119 X	5499	-0-	-620	-0-	189 1	5310 3	Y		-0-	-0-
03		6541 X	5815	-0-	-726	-0-	196 1	5619 3	Y		-0-	-0-
04		6330 X	5215	-0-	-1115	-0-	175 1	5040 3	Y		-0-	-0-
05		6262 X	5343	-0-	-919	-0-	181 1	5162 3	Y		-0-	-0-
06		5610 X	5222	-0-	-388	-0-	171 1	5051 3	Y		-0-	-0-
07		5797 X	5436	-0-	-361	-0-	190 1	5246 3	Y		-0-	-0-
08		5797 X	5476	-0-	-321	-0-	194 1	5282 3	Y		-0-	-0-
09		5220 X	5173	-0-	-47	-0-	170 1	5003 3	Y		-0-	-0-
10		5425 X	5060	-0-	-365	-0-	25 1	5035 3	Y		-0-	-0-
11		5310 X	5057	-0-	-253	-0-	24 1	5033 3	Y		-0-	-0-
12		5487 X	5109	-0-	-378	-0-	25 1	5084 3	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			64,232			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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	55 1	1589 2	N		-0-	-0-
02		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	53 1	1486 2	N		-0-	-0-
03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	57 1	1643 2	N		-0-	-0-
04		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	57 1	1638 2	N		-0-	-0-
05		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	63 1	1795 2	N		-0-	-0-
06		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	63 1	1757 2	N		-0-	-0-
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	68 1	1906 2	N		-0-	-0-
08		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	70 1	1930 2	N		-0-	-0-
09		1830 N	1494	-0-	-336	-0-	51 1	1443 2	N		-0-	-0-
10		1984 N	1326	-0-	-658	-0-	45 1	1281 2	N		-0-	-0-
11		1950 N	1247	-0-	-703	-0-	41 1	1206 2	N		-0-	-0-
12		1550 N	1278	-0-	-272	-0-	43 1	1235 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,575			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998												TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7226 -	8556
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	113 1	4600 3	N	-0-			-0-		
02		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	105 1	4235 3	N	-0-			-0-		
03		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	107 1	4550 3	N	-0-			-0-		
04		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	102 1	4297 3	N	-0-			-0-		
05		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	102 1	4424 3	N	-0-			-0-		
06		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	96 1	4209 3	N	-0-			-0-		
07		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	107 1	4394 3	N	-0-			-0-		
08		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	152 1	4333 3	N	-0-			-0-		
09		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	131 1	4217 3	N	-0-			-0-		
10		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	22 1	4486 3	N	-0-			-0-		
11		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	21 1	4359 3	N	-0-			-0-		
*12		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	15 1	4708 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			53,885			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998												TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7214 -	7648
01		10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	1061 1	9668 3	Y	-0-			-0-		
02		9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	969 1	8618 3	Y	-0-			-0-		
03		8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	460 1	7862 3	Y	-0-			-0-		
04		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	817 1	7599 3	Y	-0-			-0-		
05		8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	731 1	7743 3	Y	-0-			-0-		
06		8940 X	7518	-0-	-1422	-0-	497 1	7021 3	Y	-0-			-0-		
07		9238 X	8395	-0-	-843	-0-	985 1	7410 3	Y	-0-			-0-		
08		8711 X	5167	-0-	-3544	-0-	861 1	4306 3	Y	-0-			-0-		
09		8430 X	6425	-0-	-2005	-0-	613 1	5812 3	Y	-0-			-0-		
10		8463 X	7420	-0-	-1043	-0-	700 1	6720 3	Y	-0-			-0-		
11		8130 X	6930	-0-	-1200	-0-	720 1	6210 3	Y	-0-			-0-		
*12		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	741 1	5738 3	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			93,862			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998												TOTAL DEPTH	7170	PERF. 6662 -	7074
01		25113 X	9215	-0-	-15898	-0-	349 1	8860 3	Y	5	20	1	-0-		
02		9077 X	8676	-0-	-401	-0-	321 1	8347 3	Y	7			7		
03		9207 X	9206	-0-	-1	-0-	333 1	8867 3	Y	5			12		
04		8910 X	8820	-0-	-90	-0-	325 1	8494 3	Y	1			13		
05		9269 X	9152	-0-	-117	-0-	336 1	8814 3	Y	2			15		
06		8910 X	8566	-0-	-344	-0-	313 1	8240 3	Y	12			27		
07		9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	359 1	8949 3	Y	1	28	1	-0-		
08		9207 X	7149	-0-	-2058	-0-	277 1	6871 3	Y	1	1	1	-0-		
09		8850 X	8088	-0-	-762	-0-	293 1	7795 3	Y	-0-			-0-		
10		9207 X	8346	-0-	-861	-0-	41 1	8305 3	Y	-0-			-0-		
11		8910 X	8286	-0-	-624	-0-	40 1	8246 3	Y	-0-			-0-		
*12		8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	39 1	8012 3	Y	3			3		
TOTAL GAS PROD:			102,867			TOTAL CONDENSATE PROD:			37						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998										TOTAL DEPTH	8215	PERF. 7539 - 8104		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	45 1	1312 2	N	-0-				-0-
02		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	45 1	1285 2	N	-0-				-0-
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	49 1	1420 2	N	-0-				-0-
04		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	48 1	1388 2	N	-0-				-0-
05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	49 1	1412 2	N	-0-				-0-
06		1410 N	1193	-0-	-217	-0-	41 1	1152 2	N	-0-				-0-
07		1488 N	1472	-0-	-16	-0-	50 1	1422 2	N	-0-				-0-
08		1457 N	1182	-0-	-275	-0-	41 1	1141 2	N	-0-				-0-
09		1200 N	1193	-0-	-7	-0-	41 1	1152 2	N	-0-				-0-
10		1457 N	1204	-0-	-253	-0-	41 1	1163 2	N	-0-				-0-
11		1140 N	1025	-0-	-115	-0-	34 1	991 2	N	-0-				-0-
12		1240 N	866	-0-	-374	-0-	29 1	837 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										15,188	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998										TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7413 - 7453		
01		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	44 1	1223 3	N	-0-				-0-
02		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	37 1	1008 3	N	-0-				-0-
03		1147 N	958	-0-	-189	-0-	30 1	928 3	N	-0-				-0-
04		1230 N	875	-0-	-355	-0-	28 1	847 3	N	-0-				-0-
05		1116 N	1031	-0-	-85	-0-	35 1	996 3	N	-0-				-0-
06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	36 1	1043 3	N	-0-				-0-
07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	39 1	1150 3	N	-0-				-0-
08		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	43 1	1223 3	N	-0-				-0-
09		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	36 1	1154 3	N	-0-				-0-
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	6 1	1204 3	N	-0-				-0-
11		1230 N	1148	-0-	-82	-0-	6 1	1142 3	N	-0-				-0-
12		1240 N	994	-0-	-246	-0-	5 1	989 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										13,252	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998										TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7114 - 7546		
01		3627 X	3177	-0-	-450	-0-	120 1	3053 3	Y	4	41 1			-0-
02		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	110 1	2817 3	Y	1	1 1			-0-
03		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	113 1	2978 3	Y	-0-				-0-
04		3060 X	2950	-0-	-110	-0-	108 1	2842 3	Y	-0-				-0-
05		3162 X	2956	-0-	-206	-0-	106 1	2850 3	Y	-0-				-0-
06		3060 X	2845	-0-	-215	-0-	103 1	2742 3	Y	-0-				-0-
07		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	123 1	3054 3	Y	-0-				-0-
08		3100 X	3092	-0-	-8	-0-	116 1	2976 3	Y	-0-				-0-
09		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	104 1	2847 3	Y	-0-				-0-
10		3162 X	2988	-0-	-174	-0-	15 1	2973 3	Y	-0-				-0-
11		3060 X	2905	-0-	-155	-0-	14 1	2891 3	Y	-0-				-0-
12		3131 X	2963	-0-	-168	-0-	15 1	2948 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										36,023	TOTAL CONDENSATE PROD: 5			

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998										TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7467 - 8006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	38 1	1448 3	Y	-0-			-0-
02		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	39 1	1458 3	Y	-0-			-0-
03		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	38 1	1522 3	Y	-0-			-0-
04		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	35 1	1482 3	Y	-0-			-0-
05		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	37 1	1530 3	Y	-0-			-0-
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	35 1	1497 3	Y	-0-			-0-
07		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	39 1	1527 3	Y	-0-			-0-
08		1550 N	1539	-0-	-11	-0-	39 1	1500 3	Y	-0-			-0-
09		1500 N	1482	-0-	-18	-0-	35 1	1447 3	Y	-0-			-0-
10		1550 N	1533	-0-	-17	-0-	5 1	1528 3	Y	-0-			-0-
11		1500 N	1453	-0-	-47	-0-	7 1	1446 3	Y	-0-			-0-
*12		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	8 1	1550 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,290			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998										TOTAL DEPTH	7365	PERF. 6820 - 7250	
01		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	106 1	2861 3	Y	-0-			-0-
02		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	114 1	3085 3	Y	-0-			-0-
03		3100 N	3592	-0-	492	-0-	127 1	3465 3	Y	-0-			-0-
04		3000 N	3504	-0-	504	996	123 1	3359 3	Y	20			20
							22 9						
05		4785 X	3789	-0-	-996	-0-	135 1	3654 3	Y	-0-	20 1		-0-
06		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	128 1	3525 3	Y	-0-			-0-
07		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	141 1	3674 3	Y	-0-			-0-
08		3472 X	3361	-0-	-111	-0-	124 1	3237 3	Y	-0-			-0-
09		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	125 1	3510 3	Y	-0-			-0-
10		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	18 1	3765 3	Y	-0-			-0-
11		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	18 1	3606 3	Y	-0-			-0-
*12		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	19 1	3794 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,735			TOTAL CONDENSATE PROD:			20				

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998										TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7207 - 7720	
01		2790 N	2719	-0-	-71	-0-	103 1	2616 3	Y	-0-			-0-
02		2610 N	2523	-0-	-87	-0-	95 1	2428 3	Y	-0-			-0-
03		2728 N	2623	-0-	-105	-0-	99 1	2524 3	Y	-0-			-0-
04		2640 N	2577	-0-	-63	-0-	95 1	2482 3	Y	-0-			-0-
05		2697 N	2584	-0-	-113	-0-	94 1	2465 3	Y	23			23
							25 9						
06		2550 N	2538	-0-	-12	-0-	92 1	2405 3	Y	37	60 1		-0-
							41 9						
07		2666 N	2501	-0-	-165	-0-	99 1	2401 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
08		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	97 1	2478 3	Y	-0-			-0-
09		2550 N	2428	-0-	-122	-0-	86 1	2342 3	Y	-0-			-0-
10		2511 N	2101	-0-	-410	-0-	10 1	2091 3	Y	-0-			-0-
11		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	13 1	2639 3	Y	-0-			-0-
*12		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	13 1	2668 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,502			TOTAL CONDENSATE PROD:			61				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
CLOUGH, MICHAEL		WELL #:	3	RRCID ->	171079	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	7828	PERF. 7219 -	7690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	Y	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-		Y	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	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:			54	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ACOLA, SAM "A"		WELL #:	6	RRCID ->	171124	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 6900 -	7372	
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-					

SEWELL RANCH "A"		WELL #:	3	RRCID ->	171187	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6835 -	7220	
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	67 1	1887 3	Y	-0-		-0-	
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	68 1	1787 3	Y	-0-		-0-	
03	1891 N	1660	-0-	-231	-0-	58 1	1602 3	Y	-0-		-0-	
04	1890 N	1572	-0-	-318	-0-	55 1	1517 3	Y	-0-		-0-	
05	1984 N	1762	-0-	-222	-0-	60 1	1702 3	Y	-0-		-0-	
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	52 1	1558 3	Y	-0-		-0-	
07	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	57 1	1517 3	Y	-0-		-0-	
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	56 1	1561 3	Y	-0-		-0-	
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	53 1	1524 3	Y	-0-		-0-	
10	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	8 1	1556 3	Y	-0-		-0-	
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	8 1	1573 3	Y	-0-		-0-	
12	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	8 1	1535 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,869	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998										TOTAL DEPTH	8086	PERF. 7458 - 7943		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01		4774 X	4235	-0-	-539	-0-	-0-	141 1	4094 2	N	-0-			-0-
02		4466 X	4436	-0-	-30	-0-	-0-	151 1	4285 2	N	-0-			-0-
03		4774 X	4626	-0-	-148	-0-	-0-	155 1	4471 2	N	-0-			-0-
04		4590 X	4449	-0-	-141	-0-	-0-	150 1	4299 2	N	-0-			-0-
05		4743 X	4597	-0-	-146	-0-	-0-	155 1	4442 2	N	-0-			-0-
06		4590 X	4368	-0-	-222	-0-	-0-	150 1	4218 2	N	-0-			-0-
07		4743 X	4441	-0-	-302	-0-	-0-	152 1	4289 2	N	-0-			-0-
08		4619 X	4486	-0-	-133	-0-	-0-	156 1	4330 2	N	-0-			-0-
09		4440 X	4277	-0-	-163	-0-	-0-	145 1	4132 2	N	-0-			-0-
10		4588 X	4429	-0-	-159	-0-	-0-	149 1	4280 2	N	-0-			-0-
11		4380 X	4259	-0-	-121	-0-	-0-	140 1	4119 2	N	-0-			-0-
*12		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	-0-	146 1	4229 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										52,978	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998										TOTAL DEPTH	6847	PERF. 6862 - 9438		
01		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	-0-	110 1	2843 3	Y	6			56
02		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	2536 3	Y	11			67
03		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	106 1	2676 3	Y	-0-	67 1		-0-
04		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	2376 3	Y	2	2 1		-0-
05		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	2660 3	Y	-0-			-0-
06		2640 X	2609	-0-	-31	-0-	-0-	97 1	2512 3	Y	-0-			-0-
07		2728 X	2433	-0-	-295	-0-	-0-	92 1	2341 3	Y	-0-			-0-
08		2728 N	2544	-0-	-184	-0-	-0-	97 1	2445 3	Y	2			2
09		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	2569 3	Y	1			3
10		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	2891 3	Y	-0-			3
11		2460 N	2402	-0-	-58	-0-	-0-	12 1	2368 3	Y	20			23
12		2666 N	2562	-0-	-104	-0-	-0-	13 1	2535 3	Y	13	36 1		-0-
TOTAL GAS PROD:										31,741	TOTAL CONDENSATE PROD:		55	

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998										TOTAL DEPTH	7582	PERF. 6952 - 7358		
01		1891 N	1685	-0-	-206	-0-	-0-	62 1	1623 3	N	-0-			-0-
02		1682 N	1297	-0-	-385	-0-	-0-	44 1	1253 3	N	-0-			-0-
03		1736 N	1630	-0-	-106	-0-	-0-	57 1	1573 3	N	-0-			-0-
04		1620 N	855	-0-	-765	-0-	-0-	28 1	827 3	N	-0-			-0-
05		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	1624 3	N	-0-			-0-
06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	1769 3	N	-0-			-0-
07		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	1834 3	N	-0-			-0-
08		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	1753 3	N	-0-			-0-
09		1830 N	1726	-0-	-104	-0-	-0-	59 1	1667 3	N	-0-			-0-
10		1922 N	1869	-0-	-53	-0-	-0-	9 1	1860 3	N	-0-			-0-
11		1770 N	1663	-0-	-107	-0-	-0-	8 1	1655 3	N	-0-			-0-
12		1798 N	1651	-0-	-147	-0-	-0-	8 1	1643 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										19,620	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 #:	7	RRCID ->	171321	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 6854 - 7251
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2387 N	2200	-0-	-187	-0-	79 1	2121 3	Y	-0-
02		2146 N	1995	-0-	-151	-0-	73 1	1922 3	Y	-0-
03		2232 N	2067	-0-	-165	-0-	72 1	1995 3	Y	-0-
04		2130 N	1933	-0-	-197	-0-	68 1	1865 3	Y	-0-
05		2139 N	1970	-0-	-169	-0-	71 1	1899 3	Y	-0-
06		2010 N	1862	-0-	-148	-0-	64 1	1798 3	Y	-0-
07		1984 N	1896	-0-	-88	-0-	69 1	1827 3	Y	-0-
08		1984 N	1876	-0-	-108	-0-	68 1	1808 3	Y	-0-
09		1860 N	1804	-0-	-56	-0-	64 1	1740 3	Y	-0-
10		1891 N	1838	-0-	-53	-0-	9 1	1829 3	Y	-0-
11		1830 N	1769	-0-	-61	-0-	9 1	1760 3	Y	-0-
12		1829 N	1706	-0-	-123	-0-	8 1	1698 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,916							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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	91 1	2358 3	Y	57
02		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	75 1	2010 3	Y	84
03		2170 N	1886	-0-	-284	-0-	30 9	1820 3	Y	85
04		2130 N	1660	-0-	-470	-0-	65 1	1599 3	Y	85
05		2201 N	1844	-0-	-357	-0-	61 1	1779 3	Y	85
06		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	75 1	2120 3	Y	85
07		1705 N	1625	-0-	-80	-0-	62 1	1563 3	Y	85
08		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	80 1	2078 3	Y	85
09		2190 N	2047	-0-	-143	-0-	74 1	1973 3	Y	85
10		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	11 1	2263 3	Y	85
11		2100 N	1907	-0-	-193	-0-	9 1	1898 3	Y	85
12		2108 N	1952	-0-	-156	-0-	10 1	1942 3	Y	85
TOTAL GAS PROD:			24,112							TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:	9	RRCID ->	171324	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	7777	PERF. 7222 - 7650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4247 X	3907	-0-	-340	-0-	136 1	3771 3	N	-0-
02		3828 X	3542	-0-	-286	-0-	121 1	3421 3	N	-0-
03		4092 X	3901	-0-	-191	-0-	130 1	3771 3	N	-0-
04		3960 X	3635	-0-	-325	-0-	125 1	3510 3	N	-0-
05		4061 X	3732	-0-	-329	-0-	126 1	3606 3	N	-0-
06		3780 X	3538	-0-	-242	-0-	116 1	3422 3	N	-0-
07		3906 X	3780	-0-	-126	-0-	133 1	3647 3	N	-0-
08		3906 X	3862	-0-	-44	-0-	137 1	3725 3	N	-0-
09		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	117 1	3515 3	N	-0-
10		3782 X	3628	-0-	-154	-0-	18 1	3610 3	N	-0-
11		3750 X	3404	-0-	-346	-0-	16 1	3388 3	N	-0-
12		3689 X	3493	-0-	-196	-0-	17 1	3476 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			44,054							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
NEIL, AILEEN		WELL #:	2	RRCID -> 171624	COMPL. DATE 11/21/1998	TOTAL DEPTH 7526	PERF. 7188	- 7398				
M	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	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-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-				

ASKEY, W. A.		WELL #:	3	RRCID -> 171924	COMPL. DATE 11/24/1998	TOTAL DEPTH 7875	PERF. 7220	- 7761				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TIMM, TULLIE		WELL #:	4	RRCID -> 171925	COMPL. DATE 12/03/1998	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 6838	- 7256				
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 3	Y	-0-			-0-
02	145 N	67	-0-	-78	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	15 1	403 3	Y	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	14 1	390 3	Y	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
06	210 N	16	-0-	-194	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
07	217 N	62	-0-	-155	-0-	62 3		Y	-0-			-0-
08	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,206				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	20 1	587 3	Y	-0-				-0-
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	23 1	637 3	Y	-0-				-0-
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	22 1	665 3	Y	-0-				-0-
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	22 1	654 3	Y	-0-				-0-
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	19 1	513 3	Y	-0-				-0-
06		779 N	779	-0-	-0-	-0-	23 1	756 3	Y	-0-				-0-
07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	24 1	647 3	Y	-0-				-0-
08		738 N	738	-0-	-0-	-0-	26 1	712 3	Y	-0-				-0-
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	24 1	720 3	Y	-0-				-0-
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	4 1	728 3	Y	-0-				-0-
11		747 N	747	-0-	-0-	-0-	4 1	743 3	Y	-0-				-0-
*12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	4 1	740 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			8,317			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474														
01		1209 N	1182	-0-	-27	-0-	43 1	1139 3	Y	-0-				-0-
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	39 1	1161 3	Y	-0-				-0-
03		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	43 1	1234 3	Y	-0-				-0-
04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	43 1	1242 3	Y	-0-				-0-
05		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	42 1	1230 3	Y	-0-				-0-
06		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	42 1	1230 3	Y	-0-				-0-
07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	45 1	1274 3	Y	-0-				-0-
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	45 1	1282 3	Y	-0-				-0-
09		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	42 1	1295 3	Y	-0-				-0-
10		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	7 1	1358 3	Y	-0-				-0-
11		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	6 1	1311 3	Y	-0-				-0-
*12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	6 1	1280 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			15,439			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456														
01		T. A.	-0-	-0-	-13	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				26
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				26
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				26
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	1		1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1		-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-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	65 1	1198 3	Y	-0-			7	
02		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	57 1	1114 3	Y	-0-			7	
03		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	63 1	1195 3	Y	-0-			7	
04		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	60 1	1152 3	Y	-0-			7	
05		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	58 1	1155 3	Y	-0-			7	
06		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	57 1	1110 3	Y	-0-			7	
07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	61 1	1179 3	Y	-0-			7	
08		1178 N	1166	-0-	-12	-0-	60 1	1106 3	Y	-0-			7	
09		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	58 1	1125 3	Y	-0-			7	
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	8 1	1177 3	Y	-0-			7	
11		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	8 1	1172 3	Y	-0-			7	
12		1209 N	1141	-0-	-68	-0-	8 1	1133 3	Y	-0-			7	

TOTAL GAS PROD: 14,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999										TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7445	-	7917
01		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	118 1	3305 3	Y	-0-			-0-	
02		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	114 1	3261 3	Y	-0-			-0-	
03		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	116 1	3396 3	Y	-0-			-0-	
04		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	112 1	3219 3	Y	-0-			-0-	
05		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	115 1	3331 3	Y	-0-			-0-	
06		3480 X	3311	-0-	-169	-0-	110 1	3201 3	Y	-0-			-0-	
07		3596 X	3418	-0-	-178	-0-	120 1	3298 3	Y	-0-			-0-	
08		3503 X	3478	-0-	-25	-0-	125 1	3353 3	Y	-0-			-0-	
09		3330 X	3306	-0-	-24	-0-	111 1	3195 3	Y	-0-			-0-	
10		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	17 1	3435 3	Y	-0-			-0-	
11		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	17 1	3415 3	Y	-0-			-0-	
12		3472 X	3233	-0-	-239	-0-	16 1	3217 3	Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 40,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999										TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7400	-	7855
01		6324 X	5916	-0-	-408	-0-	205 1	5711 3	Y	-0-			-0-	
02		5916 X	5498	-0-	-418	-0-	189 1	5309 3	Y	-0-			-0-	
03		6169 X	5672	-0-	-497	-0-	189 1	5483 3	Y	-0-			-0-	
04		5760 X	5435	-0-	-325	-0-	183 1	5252 3	Y	-0-			-0-	
05		5921 X	5522	-0-	-399	-0-	188 1	5334 3	Y	-0-			-0-	
06		5640 X	5270	-0-	-370	-0-	175 1	5095 3	Y	-0-			-0-	
07		5828 X	5530	-0-	-298	-0-	196 1	5334 3	Y	-0-			-0-	
08		5673 X	5398	-0-	-275	-0-	188 1	5210 3	Y	-0-			-0-	
09		5430 X	5104	-0-	-326	-0-	170 1	4934 3	Y	-0-			-0-	
10		5518 X	5257	-0-	-261	-0-	26 1	5231 3	Y	-0-			-0-	
11		5340 X	5065	-0-	-275	-0-	24 1	5041 3	Y	-0-			-0-	
12		5332 X	5217	-0-	-115	-0-	26 1	5191 3	Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 64,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	7578	3	N	-0-		-0-
02		7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	7000	3	N	-0-		-0-
03		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	7265	3	N	-0-		-0-
04		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	6886	3	N	-0-		-0-
05		7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	7002	3	N	-0-		-0-
06		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	6665	3	N	-0-		-0-
07		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	6831	3	N	-0-		-0-
08		6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	6716	3	N	-0-		-0-
09		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	6434	3	N	-0-		-0-
10		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	6815	3	N	-0-		-0-
11		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	6526	3	N	-0-		-0-
*12		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	6763	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		84,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	1564	-0-	1564	1564	1564	53	1	1511	3	N	-0-		-0-
03		6074 X	4510	-0-	-1564	-0-	-0-	147	1	4363	3	N	-0-		-0-
04		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	4327	3	N	-0-		-0-
05		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	4283	3	N	-0-		-0-
06		4350 X	4199	-0-	-151	-0-	-0-	132	1	4067	3	N	-0-		-0-
07		4619 X	4252	-0-	-367	-0-	-0-	142	1	4110	3	N	-0-		-0-
08		4619 X	4389	-0-	-230	-0-	-0-	146	1	4243	3	N	-0-		-0-
09		4470 X	4101	-0-	-369	-0-	-0-	130	1	3971	3	N	-0-		-0-
10		4433 X	4174	-0-	-259	-0-	-0-	20	1	4154	3	N	-0-		-0-
11		4260 X	4064	-0-	-196	-0-	-0-	20	1	4044	3	N	-0-		-0-
*12		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	4359	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012															
01		3503 X	2978	-0-	-525	-0-	-0-	114	1	2864	3	Y	-0-		-0-
02		3248 X	2958	-0-	-290	-0-	-0-	110	1	2848	3	Y	-0-		-0-
03		3472 X	3210	-0-	-262	-0-	-0-	113	1	3097	3	Y	-0-		-0-
04		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2936	3	Y	-0-		-0-
05		3162 X	3156	-0-	-6	-0-	-0-	113	1	3043	3	Y	-0-		-0-
06		3120 X	2962	-0-	-158	-0-	-0-	103	1	2859	3	Y	-0-		-0-
07		3224 X	3070	-0-	-154	-0-	-0-	116	1	2954	3	Y	-0-		-0-
08		3224 X	3059	-0-	-165	-0-	-0-	115	1	2944	3	Y	-0-		-0-
09		3060 X	2851	-0-	-209	-0-	-0-	97	1	2754	3	Y	-0-		-0-
10		3162 X	2895	-0-	-267	-0-	-0-	14	1	2881	3	Y	-0-		-0-
11		2970 X	2960	-0-	-10	-0-	-0-	14	1	2946	3	Y	-0-		-0-
12		3069 X	2881	-0-	-188	-0-	-0-	14	1	2867	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	182 1	4736 3	N	-0-			12
02		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	163 1	4427 3	N	-0-			12
03		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	178 1	4824 3	N	-0-			12
04		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	171 1	4577 3	N	-0-			12
05		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	178 1	4822 3	N	-0-			12
06		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	167 1	4598 3	N	-0-			12
07		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	181 1	4703 3	N	-0-			12
08		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	177 1	4542 3	N	-0-			12
09		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	162 1	4379 3	N	-0-			12
10		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	23 1	4703 3	N	-0-			12
11		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	22 1	4559 3	N	-0-			12
*12		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	23 1	4742 3	N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			57,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999											TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7528 - 8023
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	116 1	3357 2	N	-0-			-0-
02		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	112 1	3171 2	N	-0-			-0-
03		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	119 1	3432 2	N	-0-			-0-
04		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	117 1	3367 2	N	-0-			-0-
05		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	120 1	3435 2	N	-0-			-0-
06		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	115 1	3230 2	N	-0-			-0-
07		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	120 1	3375 2	N	-0-			-0-
08		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	121 1	3344 2	N	-0-			-0-
09		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	116 1	3302 2	N	-0-			-0-
10		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	116 1	3319 2	N	-0-			-0-
11		3300 X	3241	-0-	-59	-0-	107 1	3134 2	N	-0-			-0-
*12		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	125 1	3608 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,478			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999											TOTAL DEPTH	7576	PERF. 7250 - 7420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	22 1	632 2	N	-0-			-0-
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	35 1	986 2	N	-0-			-0-
03		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	43 1	1232 2	N	-0-			-0-
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	53 1	1528 2	N	-0-			-0-
05		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	65 1	1862 2	N	-0-			-0-
06		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	87 1	2451 2	N	-0-			-0-
07		1488 N	1188	-0-	-300	-0-	41 1	1147 2	N	-0-			-0-
08		1488 N	800	-0-	-688	-0-	28 1	772 2	N	-0-			-0-
09		1440 N	695	-0-	-745	-0-	24 1	671 2	N	-0-			-0-
10		1178 N	708	-0-	-470	-0-	24 1	684 2	N	-0-			-0-
11		780 N	778	-0-	-2	-0-	26 1	752 2	N	-0-			-0-
*12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	28 1	798 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,991			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		1116 N	1039	-0-	-77	-0-	35	1	1004	2	N	-0-
02		1044 N	1024	-0-	-20	-0-	35	1	989	2	N	-0-
03		1054 N	833	-0-	-221	-0-	28	1	805	2	N	-0-
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	36	1	1044	2	N	-0-
05		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1218	2	N	-0-
06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	43	1	1212	2	N	-0-
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	40	1	1118	2	N	-0-
08		1271 N	1022	-0-	-249	-0-	36	1	986	2	N	-0-
09		1260 N	1139	-0-	-121	-0-	39	1	1100	2	N	-0-
10		1147 N	795	-0-	-352	-0-	27	1	768	2	N	-0-
11		990 N	819	-0-	-171	-0-	27	1	792	2	N	-0-
12		1178 N	882	-0-	-296	-0-	30	1	852	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,307	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010												
01		1736 N	1638	-0-	-98	-0-	55	1	1583	2	N	-0-
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	55	1	1552	2	N	-0-
03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	56	1	1602	2	N	-0-
04		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	55	1	1587	2	N	-0-
05		1705 N	1651	-0-	-54	-0-	56	1	1595	2	N	-0-
06		1590 N	1533	-0-	-57	-0-	53	1	1480	2	N	-0-
07		1705 N	1635	-0-	-70	-0-	56	1	1579	2	N	-0-
08		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	57	1	1586	2	N	-0-
09		1530 N	1518	-0-	-12	-0-	52	1	1466	2	N	-0-
10		1643 N	1552	-0-	-91	-0-	52	1	1500	2	N	-0-
11		1590 N	1490	-0-	-100	-0-	49	1	1441	2	N	-0-
12		1581 N	1514	-0-	-67	-0-	51	1	1463	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,081	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776												
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	43	1	1162	3	Y	-0-
02		1160 N	1124	-0-	-36	-0-	39	1	1085	3	Y	-0-
03		1209 N	1187	-0-	-22	-0-	43	1	1144	3	Y	-0-
04		1170 N	1150	-0-	-20	-0-	41	1	1109	3	Y	-0-
05		1209 N	1191	-0-	-18	-0-	42	1	1149	3	Y	-0-
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	41	1	1107	3	Y	-0-
07		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	44	1	1149	3	Y	-0-
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	43	1	1138	3	Y	-0-
09		1140 N	1137	-0-	-3	-0-	36	1	1101	3	Y	-0-
10		1178 N	1144	-0-	-34	-0-	6	1	1138	3	Y	-0-
11		1140 N	1106	-0-	-34	-0-	5	1	1101	3	Y	-0-
12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1110	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,882	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-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	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	33	1	1496	3	N	-0-	-0-	
02	1392	N	1234	-0-	-158	-0-	31	1	1203	3	N	-0-	-0-	
03	1581	N	1252	-0-	-329	-0-	31	1	1221	3	N	-0-	-0-	
04	1470	N	1106	-0-	-364	-0-	23	1	1083	3	N	-0-	-0-	
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	43	1	1334	3	N	-0-	-0-	
06	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	36	1	1061	3	N	-0-	-0-	
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	39	1	1088	3	N	-0-	-0-	
08	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	45	1	1293	3	N	-0-	-0-	
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	42	1	1285	3	N	-0-	-0-	
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	6	1	1228	3	N	-0-	-0-	
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	N	-0-	-0-	
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1400	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,480	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999										TOTAL DEPTH	8143	PERF. 7504 - 8006		
01	6231	X	6062	-0-	-169	-0-	202	1	5860	2	N	-0-	-0-	
02	5800	X	5665	-0-	-135	-0-	193	1	5472	2	N	-0-	-0-	
03	6200	X	5889	-0-	-311	-0-	197	1	5692	2	N	-0-	-0-	
04	5910	X	5509	-0-	-401	-0-	185	1	5324	2	N	-0-	-0-	
05	6076	X	5597	-0-	-479	-0-	189	1	5408	2	N	-0-	-0-	
06	5880	X	5332	-0-	-548	-0-	183	1	5149	2	N	-0-	-0-	
07	6045	X	5555	-0-	-490	-0-	190	1	5365	2	N	-0-	-0-	
08	5890	X	5372	-0-	-518	-0-	187	1	5185	2	N	-0-	-0-	
09	5520	X	5168	-0-	-352	-0-	175	1	4993	2	N	-0-	-0-	
10	5611	X	5219	-0-	-392	-0-	176	1	5043	2	N	-0-	-0-	
11	5370	X	4668	-0-	-702	-0-	154	1	4514	2	N	-0-	-0-	
12	5518	X	4654	-0-	-864	-0-	156	1	4498	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			64,690	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		509 N	509	-0-	-0-	-0-	19 1	490 3	Y	-0-			-0-
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	21 1	502 3	Y	-0-			-0-
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	15 1	457 3	Y	-0-			-0-
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	22 1	583 3	Y	-0-			-0-
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	23 1	562 3	Y	-0-			-0-
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	22 1	590 3	Y	-0-			-0-
07		620 N	515	-0-	-105	-0-	20 1	495 3	Y	-0-			-0-
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	24 1	614 3	Y	-0-			-0-
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	23 1	619 3	Y	-0-			-0-
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	4 1	731 3	Y	-0-			-0-
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	3 1	640 3	Y	-0-			-0-
12		620 N	548	-0-	-72	-0-	3 1	545 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,027			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													
01		3472 X	3376	-0-	-96	-0-	83 1	3293 3	Y	-0-			-0-
02		3219 X	3154	-0-	-65	-0-	79 1	3075 3	Y	-0-			-0-
03		3441 X	3409	-0-	-32	-0-	82 1	3327 3	Y	-0-			-0-
04		3330 X	3203	-0-	-127	-0-	73 1	3130 3	Y	-0-			-0-
05		3441 X	3358	-0-	-83	-0-	81 1	3277 3	Y	-0-			-0-
06		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	72 1	3155 3	Y	-0-			-0-
07		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	80 1	3142 3	Y	-0-			-0-
08		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	79 1	3135 3	Y	-0-			-0-
09		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	71 1	3145 3	Y	-0-			-0-
10		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	16 1	3297 3	Y	-0-			-0-
11		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	16 1	3199 3	Y	-0-			-0-
*12		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	16 1	3297 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,220			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014													
01		1643 N	1569	-0-	-74	-0-	38 1	1531 3	Y	-0-			-0-
02		1508 N	1485	-0-	-23	-0-	33 1	1452 3	Y	-0-			-0-
03		1612 N	1531	-0-	-81	-0-	37 1	1494 3	Y	-0-			-0-
04		1530 N	1480	-0-	-50	-0-	49 1	1431 3	Y	-0-			-0-
05		1581 N	1515	-0-	-66	-0-	49 1	1466 3	Y	-0-			-0-
06		1470 N	1461	-0-	-9	-0-	48 1	1413 3	Y	-0-			-0-
07		1519 N	1516	-0-	-3	-0-	52 1	1464 3	Y	-0-			-0-
08		1519 N	1459	-0-	-60	-0-	50 1	1409 3	Y	-0-			-0-
09		1470 N	1450	-0-	-20	-0-	47 1	1403 3	Y	-0-			-0-
10		1519 N	1463	-0-	-56	-0-	7 1	1456 3	Y	-0-			-0-
11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	7 1	1426 3	Y	-0-			-0-
12		1488 N	1412	-0-	-76	-0-	7 1	1405 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,774			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	23 1	630 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	22 1	567 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	21 1	551 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		480 N	458	-0-	-22	-0-	14 1	444 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		843 N	843	-0-	-0-	-0-	30 1	813 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	29 1	917 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	37 1	990 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	38 1	1019 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	35 1	966 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	5 1	1029 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	5 1	1005 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	5 1	998 3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,193			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WCCO 4-MILLER B-2		WELL #:	9	RRCID ->	173573	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6895 -	7299
01		2604 N	2535	-0-	-69	-0-	92 1	2443 3	N	-0-	-0-	-0-
02		2407 N	2266	-0-	-141	-0-	81 1	2185 3	N	-0-	-0-	-0-
03		2604 N	2581	-0-	-23	-0-	93 1	2488 3	N	-0-	-0-	-0-
04		2460 N	2438	-0-	-22	-0-	89 1	2349 3	N	-0-	-0-	-0-
05		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	90 1	2413 3	N	-0-	-0-	-0-
06		2490 N	2398	-0-	-92	-0-	80 1	2318 3	N	-0-	-0-	-0-
07		2511 N	2485	-0-	-26	-0-	94 1	2391 3	N	-0-	-0-	-0-
08		2511 N	2364	-0-	-147	-0-	87 1	2277 3	N	-0-	-0-	-0-
09		2400 N	2335	-0-	-65	-0-	81 1	2254 3	N	-0-	-0-	-0-
10		2480 N	2437	-0-	-43	-0-	12 1	2425 3	N	-0-	-0-	-0-
11		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	11 1	2328 3	N	-0-	-0-	-0-
12		2418 N	2273	-0-	-145	-0-	11 1	2262 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,954			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ACOLA, SAM "B"		WELL #:	4	RRCID ->	173581	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	6984 -	7432
01		775 N	766	-0-	-9	-0-	30 1	736 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		742 N	742	-0-	-0-	-0-	29 1	713 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	28 1	793 3	Y	22	22 1	-0-
							24 9					
04		750 N	727	-0-	-23	-0-	27 1	699 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
05		806 N	783	-0-	-23	-0-	30 1	753 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	28 1	730 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		776 N	776	-0-	-0-	-0-	30 1	746 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	30 1	716 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	24 1	701 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	4 1	744 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	3 1	705 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		744 N	590	-0-	-154	-0-	3 1	587 3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,914			TOTAL CONDENSATE PROD:				23		

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		7471 X	6905	-0-	-566	-0-	-0-	242	1	6663	3	Y	-0-	-0-
02		6989 X	6272	-0-	-717	-0-	-0-	219	1	6053	3	Y	-0-	-0-
03		7440 X	7044	-0-	-396	-0-	-0-	238	1	6806	3	Y	-0-	-0-
04		7080 X	6947	-0-	-133	-0-	-0-	236	1	6711	3	Y	-0-	-0-
05		7316 X	7009	-0-	-307	-0-	-0-	240	1	6769	3	Y	-0-	-0-
06		6510 X	6328	-0-	-182	-0-	-0-	215	1	6113	3	Y	-0-	-0-
07		6727 X	6299	-0-	-428	-0-	-0-	226	1	6073	3	Y	-0-	-0-
08		6727 X	6092	-0-	-635	-0-	-0-	217	1	5875	3	Y	-0-	-0-
09		6510 X	5770	-0-	-740	-0-	-0-	193	1	5577	3	Y	-0-	-0-
10		6727 X	6087	-0-	-640	-0-	-0-	30	1	6057	3	Y	-0-	-0-
11		6330 X	6034	-0-	-296	-0-	-0-	29	1	6005	3	Y	-0-	-0-
*12		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	6165	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		76,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215														
01		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	3746	3	N	-0-	-0-
02		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	3492	3	N	-0-	-0-
03		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	3719	3	N	-0-	-0-
04		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	3549	3	N	-0-	-0-
05		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	3652	3	N	-0-	-0-
06		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	3565	3	N	-0-	-0-
07		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	3679	3	N	-0-	-0-
08		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3688	3	N	-0-	-0-
09		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	3554	3	N	-0-	-0-
10		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	3776	3	N	-0-	-0-
11		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	3662	3	N	-0-	-0-
*12		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	3701	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		44,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272														
01		1240 N	1187	-0-	-53	-0-	-0-	26	1	1161	3	N	-0-	-0-
02		1102 N	1084	-0-	-18	-0-	-0-	25	1	1059	3	N	-0-	-0-
03		1209 N	1079	-0-	-130	-0-	-0-	24	1	1055	3	N	-0-	-0-
04		1140 N	1035	-0-	-105	-0-	-0-	35	1	1000	3	N	-0-	-0-
05		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1258	3	N	-0-	-0-
06		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1245	3	N	-0-	-0-
07		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1276	3	N	-0-	-0-
08		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1260	3	N	-0-	-0-
09		1290 N	1248	-0-	-42	-0-	-0-	41	1	1207	3	N	-0-	-0-
10		1333 N	1269	-0-	-64	-0-	-0-	6	1	1263	3	N	-0-	-0-
11		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1286	3	N	-0-	-0-
*12		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1308	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4898 X	4776	-0-	-122	-0-	167 1	4609 3	Y	-0-	-0-
02		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	166 1	4643 3	Y	-0-	-0-
03		4898 X	4761	-0-	-137	-0-	159 1	4602 3	Y	-0-	-0-
04		4740 X	4545	-0-	-195	-0-	153 1	4392 3	Y	-0-	-0-
05		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	175 1	5055 3	Y	-0-	-0-
06		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	164 1	4784 3	Y	-0-	-0-
07		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	177 1	4874 3	Y	-0-	-0-
08		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	175 1	4851 3	Y	-0-	-0-
09		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	159 1	4696 3	Y	-0-	-0-
10		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	24 1	4983 3	Y	-0-	-0-
11		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	24 1	4848 3	Y	-0-	-0-
*12		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	24 1	4940 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			58,844			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2852 X	2695	-0-	-157	-0-	94 1	2601 3	N	-0-	-0-
02		2668 X	2503	-0-	-165	-0-	84 1	2419 3	N	-0-	-0-
03		2759 N	2642	-0-	-117	-0-	88 1	2554 3	N	-0-	-0-
04		2610 N	2601	-0-	-9	-0-	84 1	2517 3	N	-0-	-0-
05		2666 N	2599	-0-	-67	-0-	86 1	2513 3	N	-0-	-0-
06		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	82 1	2546 3	N	-0-	-0-
07		2697 N	2633	-0-	-64	-0-	90 1	2543 3	N	-0-	-0-
08		2604 N	2583	-0-	-21	-0-	89 1	2494 3	N	-0-	-0-
09		2640 N	2509	-0-	-131	-0-	82 1	2427 3	N	-0-	-0-
10		3100 N	3620	-0-	520	520	18 1	3602 3	N	-0-	-0-
11		3000 N	4748	-0-	1748	2268	23 1	4725 3	N	-0-	-0-
*12		3100 N	5380	-0-	2280	4548	26 1	5354 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,141			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	83 1	3284 3	N	-0-	-0-
02		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	79 1	3099 3	N	-0-	-0-
03		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	76 1	3295 3	N	-0-	-0-
04		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	80 1	3211 3	N	-0-	-0-
05		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	81 1	3285 3	N	-0-	-0-
06		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	72 1	3176 3	N	-0-	-0-
07		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	80 1	3258 3	N	-0-	-0-
08		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	118 1	3195 3	N	-0-	-0-
09		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	100 1	3035 3	N	-0-	-0-
10		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	16 1	3276 3	N	-0-	-0-
11		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	16 1	3228 3	N	-0-	-0-
*12		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	15 1	3106 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,264			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	42 1	1049 3	Y	15	67 1	-0-
							17 9					
02		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	53 1	1474 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	50 1	1284 3	Y	-0-		-0-
04		1080 N	1034	-0-	-46	-0-	35 1	999 3	Y	-0-		-0-
05		1643 N	1262	-0-	-381	-0-	47 1	1215 3	Y	-0-		-0-
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	57 1	1523 3	Y	-0-		-0-
07		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	57 1	1481 3	Y	-0-		-0-
08		1209 N	1207	-0-	-2	-0-	43 1	1164 3	Y	-0-		-0-
09		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	377 1	1315 3	Y	-0-		-0-
10		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	40 1	1503 3	Y	-0-		-0-
11		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	8 1	1619 3	Y	-0-		-0-
*12		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	8 1	1542 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,003				TOTAL CONDENSATE PROD:			16		

PAVILLARD, ALBERT GU "B"		WELL #:	2	RRCID ->	174352	COMPL. DATE	07/06/1999	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	6676 - 7072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7347 X	6809	-0-	-538	-0-	252 1	6547 3	Y	9		10
							10 9					
02		6757 X	6010	-0-	-747	-0-	219 1	5783 3	Y	7		17
							8 9					
03		7099 X	6425	-0-	-674	-0-	233 1	6180 3	Y	11	28 1	-0-
							12 9					
04		6660 X	6061	-0-	-599	-0-	223 1	5835 3	Y	3	1 1	2
							3 9					
05		6820 X	6087	-0-	-733	-0-	224 1	5862 3	Y	1		3
							1 9					
06		6330 X	6065	-0-	-265	-0-	217 1	5846 3	Y	2		5
							2 9					
07		6417 X	6197	-0-	-220	-0-	238 1	5959 3	Y	-0-		5
08		6417 X	6108	-0-	-309	-0-	230 1	5878 3	Y	-0-		5
09		6060 X	5802	-0-	-258	-0-	206 1	5596 3	Y	-0-		5
10		6262 X	5887	-0-	-375	-0-	29 1	5858 3	Y	-0-		5
11		6060 X	5705	-0-	-355	-0-	28 1	5675 3	Y	2		7
							2 9					
12		6169 X	5754	-0-	-415	-0-	28 1	5723 3	Y	3		10
							3 9					
TOTAL GAS PROD:			72,910				TOTAL CONDENSATE PROD:			38		

MCALISTER, O. H.		WELL #:	8	RRCID ->	174366	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7043 - 7425	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4960 X	3792	-0-	-1168	-0-	131 1	3661 3	N	-0-		-0-
02		4640 X	3716	-0-	-924	-0-	128 1	3588 3	N	-0-		-0-
03		4960 X	3783	-0-	-1177	-0-	124 1	3659 3	N	-0-		-0-
04		3660 X	3611	-0-	-49	-0-	120 1	3491 3	N	-0-		-0-
05		3968 X	3663	-0-	-305	-0-	122 1	3541 3	N	-0-		-0-
06		3840 X	3606	-0-	-234	-0-	117 1	3489 3	N	-0-		-0-
07		3968 X	3644	-0-	-324	-0-	127 1	3517 3	N	-0-		-0-
08		3782 X	3425	-0-	-357	-0-	119 1	3306 3	N	-0-		-0-
09		3600 X	3264	-0-	-336	-0-	105 1	3159 3	N	-0-		-0-
10		3720 X	3379	-0-	-341	-0-	16 1	3363 3	N	-0-		-0-
11		3600 X	3314	-0-	-286	-0-	16 1	3298 3	N	-0-		-0-
12		3441 X	3256	-0-	-185	-0-	16 1	3240 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			42,453				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2914 X	2814	-0-	-100	-0-		103	1	2711	3	Y	-0-			-0-
02		2610 N	2608	-0-	-2	-0-		91	1	2517	3	Y	-0-			-0-
03		2821 N	2666	-0-	-155	-0-		93	1	2573	3	Y	-0-			-0-
04		2730 N	2639	-0-	-91	-0-		91	1	2548	3	Y	-0-			-0-
05		2790 N	2709	-0-	-81	-0-		96	1	2613	3	Y	-0-			-0-
06		2580 N	2555	-0-	-25	-0-		87	1	2468	3	Y	-0-			-0-
07		2728 N	2596	-0-	-132	-0-		94	1	2502	3	Y	-0-			-0-
08		2697 N	2626	-0-	-71	-0-		97	1	2529	3	Y	-0-			-0-
09		2550 N	2514	-0-	-36	-0-		87	1	2427	3	Y	-0-			-0-
10		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-		13	1	2619	3	Y	-0-			-0-
11		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-		13	1	2676	3	Y	-0-			-0-
*12		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-		13	1	2710	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,771			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380																
01		2139 N	2065	-0-	-74	-0-		73	1	1985	3	Y	6	32	1	5
02		2088 N	1941	-0-	-147	-0-		68	1	1862	3	Y	10	15	1	-0-
03		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		72	1	2002	3	Y	1	1	1	-0-
04		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-		75	1	1981	3	Y	-0-			-0-
05		2077 N	1871	-0-	-206	-0-		65	1	1806	3	Y	-0-			-0-
06		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-		75	1	2031	3	Y	5			5
07		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-		81	1	2120	3	Y	-0-			5
08		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-		80	1	2054	3	Y	1			6
09		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-		75	1	2054	3	Y	10			16
10		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-		10	1	2133	3	Y	-0-			16
11		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-		10	1	2128	3	Y	2			18
*12		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		10	1	2115	3	Y	2	19	1	1
TOTAL GAS PROD:			25,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			37							

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468																
01		4805 X	4183	-0-	-622	-0-		148	1	4035	3	N	-0-			-0-
02		4379 X	4012	-0-	-367	-0-		141	1	3871	3	N	-0-			-0-
03		4619 X	4359	-0-	-260	-0-		150	1	4209	3	N	-0-			-0-
04		4260 X	3878	-0-	-382	-0-		132	1	3746	3	N	-0-			-0-
05		4402 X	3957	-0-	-445	-0-		138	1	3819	3	N	-0-			-0-
06		4230 X	3485	-0-	-745	-0-		116	1	3369	3	N	-0-			-0-
07		4371 X	3546	-0-	-825	-0-		126	1	3420	3	N	-0-			-0-
08		4371 X	3441	-0-	-930	-0-		123	1	3318	3	N	-0-			-0-
09		3870 X	3299	-0-	-571	-0-		111	1	3188	3	N	-0-			-0-
10		3968 X	3737	-0-	-231	-0-		18	1	3719	3	N	-0-			-0-
11		3480 X	3190	-0-	-290	-0-		15	1	3175	3	N	-0-			-0-
*12		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-		19	1	3780	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,886			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
01		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2167	3	Y	-0-	-0-
02		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1802	3	Y	-0-	-0-
03		2077 N	1789	-0-	-288	-0-	-0-	-0-	64	1	1725	3	Y	-0-	-0-
04		2070 N	1468	-0-	-602	-0-	-0-	-0-	54	1	1414	3	Y	-0-	-0-
05		1984 N	1144	-0-	-840	-0-	-0-	-0-	41	1	1103	3	Y	-0-	-0-
06		1740 N	898	-0-	-842	-0-	-0-	-0-	34	1	864	3	Y	-0-	-0-
07		1519 N	1291	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	50	1	1241	3	Y	-0-	-0-
08		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1341	3	Y	-0-	-0-
09		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1358	3	Y	-0-	-0-
10		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-	-0-
11		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-	-0-
*12		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,913			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
01		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	4329	2	N	-0-	-0-
02		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	4144	2	N	-0-	-0-
03		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	4526	2	N	-0-	-0-
04		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	4516	2	N	-0-	-0-
05		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	4671	2	N	-0-	-0-
06		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	4328	2	N	-0-	-0-
07		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	4531	2	N	-0-	-0-
08		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	4429	2	N	-0-	-0-
09		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	4226	2	N	-0-	-0-
10		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	4327	2	N	-0-	-0-
11		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	4148	2	N	-0-	-0-
12		4650 X	4473	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	150	1	4323	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			54,336			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1092	3	N	-0-	-0-
02		1131 N	872	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	23	1	849	3	N	-0-	-0-
03		1147 N	923	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	23	1	900	3	N	-0-	-0-
04		1080 N	885	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	22	1	863	3	N	-0-	-0-
05		930 N	898	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	19	1	879	3	N	-0-	-0-
06		900 N	830	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	18	1	812	3	N	-0-	-0-
07		930 N	858	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	20	1	838	3	N	-0-	-0-
08		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1044	3	N	-0-	-0-
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	983	3	N	-0-	-0-
10		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1082	3	N	-0-	-0-
11		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1049	3	N	-0-	-0-
*12		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1251	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,858			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1860 N	1814	-0-	-46	-0-	62 1	1752 3	Y	-0-		-0-
02		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	60 1	1700 3	Y	-0-		-0-
03		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	66 1	1810 3	Y	-0-		-0-
04		1770 N	1718	-0-	-52	-0-	57 1	1661 3	Y	-0-		-0-
05		1891 N	1745	-0-	-146	-0-	60 1	1685 3	Y	-0-		-0-
06		1830 N	1670	-0-	-160	-0-	59 1	1611 3	Y	-0-		-0-
07		1767 N	1763	-0-	-4	-0-	63 1	1700 3	Y	-0-		-0-
08		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	62 1	1679 3	Y	-0-		-0-
09		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	59 1	1666 3	Y	-0-		-0-
10		1767 N	1719	-0-	-48	-0-	8 1	1711 3	Y	-0-		-0-
11		1680 N	1662	-0-	-18	-0-	8 1	1654 3	Y	-0-		-0-
*12		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	9 1	1739 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,941			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	3193 X	3128	-0-	-65	-0-	115 1	3013 3	Y	-0-		-0-	
02	2987 X	2892	-0-	-95	-0-	104 1	2788 3	Y	-0-		-0-	
03	3162 X	3101	-0-	-61	-0-	113 1	2988 3	Y	-0-		-0-	
04	3060 X	2884	-0-	-176	-0-	103 1	2781 3	Y	-0-		-0-	
05	3131 X	2885	-0-	-246	-0-	106 1	2779 3	Y	-0-		-0-	
06	3030 X	1054	-0-	-1976	-0-	39 1	1015 3	Y	-0-		-0-	
07	3100 X	1541	-0-	-1559	-0-	57 1	1484 3	Y	-0-		-0-	
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	116 1	3016 3	Y	-0-		-0-	
09	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	104 1	2874 3	Y	-0-		-0-	
10	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	15 1	3005 3	Y	-0-		-0-	
11	3030 X	2940	-0-	-90	-0-	14 1	2926 3	Y	-0-		-0-	
*12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	15 1	3092 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,662			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1829 N	1829	-0-	-0-	66 1	1761 3	Y	2			7
02		1682 N	1654	-0-	-28	2 9	59 1	1595 3	Y	-0-		7
03		1767 N	1645	-0-	-122	57 1	1588 3	Y	-0-			7
04		1770 N	1456	-0-	-314	54 1	1402 3	Y	-0-			7
05		1767 N	1436	-0-	-331	53 1	1383 3	Y	-0-			7
06		1590 N	1448	-0-	-142	51 1	1397 3	Y	-0-			7
07		1519 N	1474	-0-	-45	55 1	1419 3	Y	-0-			7
08		1426 N	1335	-0-	-91	49 1	1286 3	Y	-0-			7
09		1440 N	1137	-0-	-303	41 1	1096 3	Y	-0-			7
10		1488 N	976	-0-	-512	5 1	971 3	Y	-0-			7
11		1290 N	877	-0-	-413	4 1	873 3	Y	-0-			7
12		1085 N	838	-0-	-247	4 1	834 3	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			16,105	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

SLIMP, J.		WELL #:		7	RRCID -> 175266	COMPL. DATE 08/18/1999	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 6723 - 7168				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4228 X	4228	-0-	-0-	157 1	4071 3	Y	-0-			-0-
02		3637 X	3637	-0-	-0-	133 1	3504 3	Y	-0-			-0-
03		3751 X	3457	-0-	-294	121 1	3336 3	Y	-0-			-0-
04		3630 X	2888	-0-	-742	103 1	2785 3	Y	-0-			-0-
05		3751 X	3007	-0-	-744	106 1	2901 3	Y	-0-			-0-
06		3570 X	3002	-0-	-568	103 1	2868 3	Y	28	28 1		-0-
07		3689 X	3000	-0-	-689	31 9	111 1	2889 3	Y	-0-		-0-
08		3472 X	2924	-0-	-548	110 1	2814 3	Y	-0-			-0-
09		3000 X	2612	-0-	-388	92 1	2520 3	Y	-0-			-0-
10		3100 X	2693	-0-	-407	13 1	2680 3	Y	-0-			-0-
11		3000 X	2793	-0-	-207	14 1	2779 3	Y	-0-			-0-
12		2697 N	2203	-0-	-494	11 1	2192 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,444	TOTAL CONDENSATE PROD:			28					

GARRETT, R. S. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 175283	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 7515	PERF. 7031 - 7404				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2697 X	2553	-0-	-144	85 1	2468 2	N	-0-			-0-
02		2523 X	2384	-0-	-139	81 1	2303 2	N	-0-			-0-
03		2697 X	2540	-0-	-157	85 1	2455 2	N	-0-			-0-
04		2473 X	2473	-0-	-0-	83 1	2390 2	N	-0-			-0-
05		2619 X	2619	-0-	-0-	88 1	2531 2	N	-0-			-0-
06		2478 X	2478	-0-	-0-	85 1	2393 2	N	-0-			-0-
07		2542 X	2292	-0-	-250	79 1	2213 2	N	-0-			-0-
08		2604 X	2243	-0-	-361	78 1	2165 2	N	-0-			-0-
09		2520 X	1795	-0-	-725	61 1	1734 2	N	-0-			-0-
10		2604 X	2012	-0-	-592	68 1	1944 2	N	-0-			-0-
11		2490 X	1888	-0-	-602	62 1	1826 2	N	-0-			-0-
*12		1867 N	1867	-0-	-0-	62 1	1805 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,144	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-								

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443																	
01		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	137	1	3964	2	N	-0-					-0-
02		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	142	1	4020	2	N	-0-					-0-
03		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	147	1	4235	2	N	-0-					-0-
04		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	143	1	4098	2	N	-0-					-0-
05		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	146	1	4194	2	N	-0-					-0-
06		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	140	1	3935	2	N	-0-					-0-
07		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	145	1	4087	2	N	-0-					-0-
08		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	144	1	3979	2	N	-0-					-0-
09		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	137	1	3885	2	N	-0-					-0-
10		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	138	1	3973	2	N	-0-					-0-
11		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	127	1	3731	2	N	-0-					-0-
*12		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	129	1	3728	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			49,504			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450																	
01		5332 X	5275	-0-	-57	-0-	176	1	5099	2	Y	-0-					-0-
02		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	171	1	4841	2	Y	-0-					-0-
03		5239 X	5149	-0-	-90	-0-	172	1	4977	2	Y	-0-					-0-
04		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	173	1	4963	2	Y	-0-					-0-
05		5363 X	5238	-0-	-125	-0-	177	1	5061	2	Y	-0-					-0-
06		5190 X	4967	-0-	-223	-0-	171	1	4796	2	Y	-0-					-0-
07		5363 X	5060	-0-	-303	-0-	173	1	4887	2	Y	-0-					-0-
08		5301 X	4963	-0-	-338	-0-	173	1	4790	2	Y	-0-					-0-
09		5130 X	4814	-0-	-316	-0-	163	1	4651	2	Y	-0-					-0-
10		5239 X	4837	-0-	-402	-0-	163	1	4674	2	Y	-0-					-0-
11		4980 X	4581	-0-	-399	-0-	151	1	4430	2	Y	-0-					-0-
12		5053 X	4725	-0-	-328	-0-	158	1	4567	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			59,757			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-		251 1	7287 2	N	-0-			-0-		
02		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-		233 1	6591 2	N	-0-			-0-		
03		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-		219 1	6320 2	N	-0-			-0-		
04		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-		219 1	6275 2	N	-0-			-0-		
05		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-		237 1	6798 2	N	-0-			-0-		
06		6529 X	6529	-0-	-0-	-0-		225 1	6304 2	N	-0-			-0-		
07		6480 X	6480	-0-	-0-	-0-		222 1	6258 2	N	-0-			-0-		
08		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-		221 1	6131 2	N	-0-			-0-		
09		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-		211 1	6011 2	N	-0-			-0-		
10		6231 X	5633	-0-	-598	-0-		190 1	5443 2	N	-0-			-0-		
11		6030 X	3570	-0-	-2460	-0-		118 1	3452 2	N	-0-			-0-		
12		6479 X	6186	-0-	-293	-0-		207 1	5979 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		75,402				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999												TOTAL DEPTH	7595	PERF. 7100	-	7496
01		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-		148 1	4284 2	N	-0-			-0-		
02		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-		141 1	3991 2	N	-0-			-0-		
03		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-		149 1	4290 2	N	-0-			-0-		
04		4260 X	4181	-0-	-79	-0-		141 1	4040 2	N	-0-			-0-		
05		4402 X	4271	-0-	-131	-0-		144 1	4127 2	N	-0-			-0-		
06		4260 X	4028	-0-	-232	-0-		139 1	3889 2	N	-0-			-0-		
07		4402 X	4138	-0-	-264	-0-		142 1	3996 2	N	-0-			-0-		
08		4402 X	4022	-0-	-380	-0-		140 1	3882 2	N	-0-			-0-		
09		4170 X	3998	-0-	-172	-0-		136 1	3862 2	N	-0-			-0-		
10		4278 X	3967	-0-	-311	-0-		134 1	3833 2	N	-0-			-0-		
11		4020 X	3836	-0-	-184	-0-		126 1	3710 2	N	-0-			-0-		
12		4123 X	3896	-0-	-227	-0-		130 1	3766 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		49,340				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999												TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7330	-	7759
01		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-		119 1	3490 3	N	-0-			-0-		
02		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-		108 1	3261 3	N	-0-			-0-		
03		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-		124 1	3686 3	N	-0-			-0-		
04		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-		120 1	3638 3	N	-0-			-0-		
05		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-		123 1	3700 3	N	-0-			-0-		
06		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-		118 1	3570 3	N	-0-			-0-		
07		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-		129 1	3617 3	N	-0-			-0-		
08		3658 X	3528	-0-	-130	-0-		120 1	3408 3	N	-0-			-0-		
09		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-		112 1	3483 3	N	-0-			-0-		
10		3658 X	3626	-0-	-32	-0-		18 1	3608 3	N	-0-			-0-		
11		3540 X	3355	-0-	-185	-0-		16 1	3339 3	N	-0-			-0-		
12		3751 X	3519	-0-	-232	-0-		17 1	3502 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		43,426				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		718 N	718	-0-	-0-	-0-	24 1	694 3	Y	-0-				-0-
02		745 N	745	-0-	-0-	-0-	29 1	716 3	Y	-0-				-0-
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	28 1	782 3	Y	-0-				-0-
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	33 1	834 3	Y	-0-				-0-
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	31 1	880 3	Y	-0-				-0-
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	34 1	925 3	Y	-0-				-0-
07		979 N	979	-0-	-0-	-0-	37 1	942 3	Y	-0-				-0-
08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	37 1	941 3	Y	-0-				-0-
09		810 N	758	-0-	-52	-0-	29 1	729 3	Y	-0-				-0-
10		996 N	996	-0-	-0-	-0-	5 1	991 3	Y	-0-				-0-
11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	4 1	859 3	Y	-0-				-0-
*12		953 N	953	-0-	-0-	-0-	5 1	948 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WCCO 4-MILLER, W. M.		WELL #:		8	RRCID ->	175893	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7034 - 7481		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	25 1	709 3	N	-0-				2
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	23 1	676 3	N	-0-				2
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	28 1	736 3	N	-0-				2
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	27 1	722 3	N	-0-				2
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	30 1	729 3	N	-0-				2
06		743 N	743	-0-	-0-	-0-	23 1	720 3	N	-0-				2
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	25 1	725 3	N	-0-				2
08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	31 1	736 3	N	-0-				2
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	24 1	697 3	N	-0-				2
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	4 1	742 3	N	-0-				2
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	3 1	703 3	N	-0-				2
*12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	4 1	705 3	N	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		8,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAM, J. A.		WELL #:		6	RRCID ->	175903	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7311 - 7783		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	67 1	1854 3	Y	-0-				-0-
02		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	60 1	1724 3	Y	-0-				-0-
03		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	66 1	1868 3	Y	-0-				-0-
04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	63 1	1798 3	Y	-0-				-0-
05		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	66 1	1853 3	Y	-0-				-0-
06		1860 N	1826	-0-	-34	-0-	63 1	1763 3	Y	-0-				-0-
07		1922 N	1870	-0-	-52	-0-	68 1	1802 3	Y	-0-				-0-
08		1922 N	1827	-0-	-95	-0-	67 1	1760 3	Y	-0-				-0-
09		1830 N	1816	-0-	-14	-0-	64 1	1752 3	Y	-0-				-0-
10		1860 N	1858	-0-	-2	-0-	9 1	1849 3	Y	-0-				-0-
11		1770 N	1586	-0-	-184	-0-	8 1	1550 3	Y	25	25	1		-0-
*12		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	28 9							
							10 1	1935 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
TOTAL GAS PROD:		22,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		26								

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1457 N	1297	-0-	-160	-0-	43 1	1254 2	N	-0-			-0-
02		1305 N	1200	-0-	-105	-0-	41 1	1159 2	N	-0-			-0-
03		1333 N	1317	-0-	-16	-0-	44 1	1273 2	N	-0-			-0-
04		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	43 1	1237 2	N	-0-			-0-
05		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	44 1	1270 2	N	-0-			-0-
06		1260 N	1246	-0-	-14	-0-	43 1	1203 2	N	-0-			-0-
07		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	46 1	1295 2	N	-0-			-0-
08		1302 N	1294	-0-	-8	-0-	45 1	1249 2	N	-0-			-0-
09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	43 1	1219 2	N	-0-			-0-
10		1333 N	1274	-0-	-59	-0-	43 1	1231 2	N	-0-			-0-
11		1260 N	1226	-0-	-34	-0-	40 1	1186 2	N	-0-			-0-
12		1302 N	1221	-0-	-81	-0-	41 1	1180 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,272			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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2542 X	1715	-0-	-827	-0-	57 1	1658 2	N	-0-			-0-
02		2378 X	1362	-0-	-1016	-0-	46 1	1316 2	N	-0-			-0-
03		2449 X	1379	-0-	-1070	-0-	46 1	1333 2	N	-0-			-0-
04		2370 X	1492	-0-	-878	-0-	50 1	1442 2	N	-0-			-0-
05		2449 X	1340	-0-	-1109	-0-	45 1	1295 2	N	-0-			-0-
06		1320 N	1314	-0-	-6	-0-	45 1	1269 2	N	-0-			-0-
07		1550 N	1462	-0-	-88	-0-	50 1	1412 2	N	-0-			-0-
08		1333 N	1228	-0-	-105	-0-	43 1	1185 2	N	-0-			-0-
09		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	51 1	1458 2	N	-0-			-0-
10		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	51 1	1450 2	N	-0-			-0-
11		1200 N	1178	-0-	-22	-0-	39 1	1139 2	N	-0-			-0-
12		1550 N	1190	-0-	-360	-0-	40 1	1150 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,670			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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	70 1	3086 2	N	-0-			-0-
02		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	70 1	2988 2	N	-0-			-0-
03		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	70 1	3081 2	N	-0-			-0-
04		3060 X	2923	-0-	-137	-0-	66 1	2857 2	N	-0-			-0-
05		3193 X	2508	-0-	-685	-0-	56 1	2452 2	N	-0-			-0-
06		3090 X	2374	-0-	-716	-0-	82 1	2292 2	N	-0-			-0-
07		3193 X	2600	-0-	-593	-0-	89 1	2511 2	N	-0-			-0-
08		3162 X	2798	-0-	-364	-0-	97 1	2701 2	N	-0-			-0-
09		2910 X	2731	-0-	-179	-0-	93 1	2638 2	N	-0-			-0-
10		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	93 1	2662 2	N	-0-			-0-
11		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	91 1	2675 2	N	-0-			-0-
*12		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	96 1	2771 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,687			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	112 1	3252 2	N	-0-			-0-	
02		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	102 1	2900 2	N	-0-			-0-	
03		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	113 1	3259 2	N	-0-			-0-	
04		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	120 1	3433 2	N	-0-			-0-	
05		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	128 1	3679 2	N	-0-			-0-	
06		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	126 1	3525 2	N	-0-			-0-	
07		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	127 1	3592 2	N	-0-			-0-	
08		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	130 1	3607 2	N	-0-			-0-	
09		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	131 1	3733 2	N	-0-			-0-	
10		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	139 1	3985 2	N	-0-			-0-	
11		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	128 1	3768 2	N	-0-			-0-	
*12		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	139 1	4030 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			44,258			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999												TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7382 - 7840
01		5766 X	5717	-0-	-49	-0-	195 1	5522 3	N	-0-			-0-	
02		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	177 1	5233 3	N	-0-			-0-	
03		5673 X	5637	-0-	-36	-0-	183 1	5454 3	N	-0-			-0-	
04		5520 X	5224	-0-	-296	-0-	169 1	5055 3	N	-0-			-0-	
05		5797 X	5503	-0-	-294	-0-	183 1	5320 3	N	-0-			-0-	
06		5610 X	5103	-0-	-507	-0-	165 1	4938 3	N	-0-			-0-	
07		5797 X	5174	-0-	-623	-0-	179 1	4995 3	N	-0-			-0-	
08		5642 X	5058	-0-	-584	-0-	172 1	4886 3	N	-0-			-0-	
09		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	184 1	5600 3	N	-0-			-0-	
10		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	28 1	5815 3	N	-0-			-0-	
11		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	27 1	5605 3	N	-0-			-0-	
12		5084 X	5071	-0-	-13	-0-	25 1	5046 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			65,156			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999												TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7371 - 7812
01		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	275 1	7752 3	N	-0-			-0-	
02		7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	252 1	7231 3	N	-0-			-0-	
03		7626 X	6908	-0-	-718	-0-	227 1	6681 3	N	-0-			-0-	
04		7380 X	7012	-0-	-368	-0-	232 1	6780 3	N	-0-			-0-	
05		7626 X	6943	-0-	-683	-0-	231 1	6712 3	N	-0-			-0-	
06		7380 X	6326	-0-	-1054	-0-	205 1	6121 3	N	-0-			-0-	
07		7626 X	6600	-0-	-1026	-0-	229 1	6371 3	N	-0-			-0-	
08		7254 X	6452	-0-	-802	-0-	221 1	6231 3	N	-0-			-0-	
09		7020 X	6724	-0-	-296	-0-	34 1	6690 3	N	-0-			-0-	
10		6944 X	6535	-0-	-409	-0-	32 1	6503 3	N	-0-			-0-	
11		6390 X	6279	-0-	-111	-0-	30 1	6249 3	N	-0-			-0-	
12		6882 X	5928	-0-	-954	-0-	29 1	5899 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			81,217			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2134	3	N	-0-	-0-
02		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1915	3	N	-0-	-0-
03		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1978	3	N	-0-	-0-
04		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1893	3	N	-0-	-0-
05		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1953	3	N	-0-	-0-
06		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2007	3	N	-0-	-0-
07		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2138	3	N	-0-	-0-
08		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2103	3	N	-0-	-0-
09		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	2016	3	N	-0-	-0-
10		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2136	3	N	-0-	-0-
11		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2052	3	N	-0-	-0-
*12		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2092	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,072			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999												TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7073 - 7446
01		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1413	2	N	-0-	-0-
02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1334	2	N	-0-	-0-
03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1409	2	N	-0-	-0-
04		1410 N	1404	-0-	-6	-0-	-0-	47	1	1357	2	N	-0-	-0-
05		1488 N	1465	-0-	-23	-0-	-0-	49	1	1416	2	N	-0-	-0-
06		1410 N	1383	-0-	-27	-0-	-0-	48	1	1335	2	N	-0-	-0-
07		1457 N	1442	-0-	-15	-0-	-0-	49	1	1393	2	N	-0-	-0-
08		1457 N	1440	-0-	-17	-0-	-0-	50	1	1390	2	N	-0-	-0-
09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1344	2	N	-0-	-0-
10		1457 N	1392	-0-	-65	-0-	-0-	47	1	1345	2	N	-0-	-0-
11		1380 N	1342	-0-	-38	-0-	-0-	44	1	1298	2	N	-0-	-0-
*12		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1414	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,023			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999												TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7210 - 7626
01		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	3120	2	N	-0-	-0-
02		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2903	2	N	-0-	-0-
03		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	3052	2	N	-0-	-0-
04		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	3043	2	N	-0-	-0-
05		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2938	2	N	-0-	-0-
06		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2619	2	N	-0-	-0-
07		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2347	2	N	-0-	-0-
08		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2091	2	N	-0-	-0-
09		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1957	2	N	-0-	-0-
10		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1983	2	N	-0-	-0-
11		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1822	2	N	-0-	-0-
*12		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1823	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,738			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1697	3	Y	-0-	-0-
02		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1596	3	Y	-0-	-0-
03		1767 N	1744	-0-	-23	-0-	-0-	64	1	1680	3	Y	-0-	-0-
04		1710 N	1410	-0-	-300	-0-	-0-	49	1	1361	3	Y	-0-	-0-
05		1767 N	1410	-0-	-357	-0-	-0-	53	1	1357	3	Y	-0-	-0-
06		1680 N	1435	-0-	-245	-0-	-0-	51	1	1384	3	Y	-0-	-0-
07		1457 N	1398	-0-	-59	-0-	-0-	55	1	1343	3	Y	-0-	-0-
08		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1424	3	Y	-0-	-0-
09		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1620	3	Y	-0-	-0-
10		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1712	3	Y	-0-	-0-
11		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1635	3	Y	-0-	-0-
12		1736 N	1447	-0-	-289	-0-	-0-	7	1	1440	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906														
01		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	4455	3	N	-0-	-0-
02		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	4756	3	N	-0-	-0-
03		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	4879	3	N	-0-	-0-
04		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	4632	3	N	-0-	-0-
05		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	4662	3	N	-0-	-0-
06		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	4337	3	N	-0-	-0-
07		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	4500	3	N	-0-	-0-
08		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	4351	3	N	-0-	-0-
09		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	4030	3	N	-0-	-0-
10		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	4422	3	N	-0-	-0-
11		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	4230	3	N	-0-	-0-
*12		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	4327	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		55,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758														
01		775 N	663	-0-	-112	-0-	-0-	23	1	640	3	Y	-0-	3
02		638 N	608	-0-	-30	-0-	-0-	23	1	585	3	Y	-0-	3
03		682 N	622	-0-	-60	-0-	-0-	22	1	600	3	Y	-0-	3
04		630 N	585	-0-	-45	-0-	-0-	22	1	563	3	Y	-0-	3
05		651 N	603	-0-	-48	-0-	-0-	19	1	584	3	Y	-0-	3
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	661	3	Y	-0-	3
07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	723	3	Y	-0-	3
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	634	3	Y	-0-	3
09		630 N	612	-0-	-18	-0-	-0-	23	1	589	3	Y	-0-	3
10		651 N	621	-0-	-30	-0-	-0-	3	1	618	3	Y	-0-	3
11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	-0-	3
*12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		8,210		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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	53	1	1538	2	N	-0-
02		1682 N	1318	-0-	-364	-0-	45	1	1273	2	N	-0-
03		1922 N	1269	-0-	-653	-0-	43	1	1226	2	N	-0-
04		1530 N	1240	-0-	-290	-0-	42	1	1198	2	N	-0-
05		1395 N	1271	-0-	-124	-0-	43	1	1228	2	N	-0-
06		1230 N	1132	-0-	-98	-0-	39	1	1093	2	N	-0-
07		1271 N	1223	-0-	-48	-0-	42	1	1181	2	N	-0-
08		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	44	1	1231	2	N	-0-
09		1140 N	1095	-0-	-45	-0-	37	1	1058	2	N	-0-
10		1209 N	1097	-0-	-112	-0-	37	1	1060	2	N	-0-
11		1230 N	1080	-0-	-150	-0-	36	1	1044	2	N	-0-
*12		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	39	1	1120	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444												
01		1178 N	289	-0-	-889	-0-	10	1	279	2	N	-0-
02		580 N	193	-0-	-387	-0-	7	1	186	2	N	-0-
03		620 N	485	-0-	-135	-0-	16	1	469	2	N	-0-
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	N	-0-
05		217 N	55	-0-	-162	-0-	2	1	53	2	N	-0-
06		480 N	41	-0-	-439	-0-	1	1	40	2	N	-0-
07		620 N	18	-0-	-602	-0-	1	1	17	2	N	-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,677			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484												
01		2387 N	2188	-0-	-199	-0-	73	1	2115	2	N	-0-
02		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	83	1	2363	2	N	-0-
03		3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	102	1	2955	2	N	-0-
04		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	100	1	2868	2	N	-0-
05		3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	103	1	2942	2	N	-0-
06		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	94	1	2626	2	N	-0-
07		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	100	1	2808	2	N	-0-
08		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	104	1	2887	2	N	-0-
09		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	98	1	2782	2	N	-0-
10		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	93	1	2658	2	N	-0-
11		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	96	1	2814	2	N	-0-
*12		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	99	1	2873	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,836			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-		125	1	3616	2	N	-0-
02		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-		98	1	2781	2	N	-0-
03		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-		100	1	2874	2	N	-0-
04		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-		107	1	3062	2	N	-0-
05		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-		111	1	3181	2	N	-0-
06		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-		106	1	2969	2	N	-0-
07		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-		111	1	3134	2	N	-0-
08		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-		103	1	2844	2	N	-0-
09		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-		102	1	2906	2	N	-0-
10		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-		115	1	3308	2	N	-0-
11		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-		113	1	3325	2	N	-0-
*12		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-		121	1	3504	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,816			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474													
01		2294 N	2053	-0-	-241	-0-		69	1	1984	2	N	-0-
02		2146 N	1990	-0-	-156	-0-		68	1	1922	2	N	-0-
03		2263 N	2176	-0-	-87	-0-		73	1	2103	2	N	-0-
04		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		74	1	2136	2	N	-0-
05		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-		77	1	2216	2	N	-0-
06		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-		75	1	2107	2	N	-0-
07		2294 N	2288	-0-	-6	-0-		78	1	2210	2	N	-0-
08		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		80	1	2230	2	N	-0-
09		2190 N	2176	-0-	-14	-0-		74	1	2102	2	N	-0-
10		2294 N	2218	-0-	-76	-0-		75	1	2143	2	N	-0-
11		2220 N	2090	-0-	-130	-0-		69	1	2021	2	N	-0-
12		2263 N	1941	-0-	-322	-0-		65	1	1876	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,927			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520													
01		1922 N	1875	-0-	-47	-0-		42	1	1833	2	N	-0-
02		1798 N	1610	-0-	-188	-0-		37	1	1573	2	N	-0-
03		1984 N	1752	-0-	-232	-0-		39	1	1713	2	N	-0-
04		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		46	1	1999	2	N	-0-
05		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-		47	1	2049	2	N	-0-
06		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-		75	1	2099	2	N	-0-
07		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-		77	1	2162	2	N	-0-
08		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		78	1	2156	2	N	-0-
09		2160 N	2080	-0-	-80	-0-		71	1	2009	2	N	-0-
10		2232 N	2073	-0-	-159	-0-		70	1	2003	2	N	-0-
11		2160 N	2041	-0-	-119	-0-		67	1	1974	2	N	-0-
12		2139 N	2056	-0-	-83	-0-		69	1	1987	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,275			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1178 N	1150	-0-	-28	-0-		38 1	1112 2		N	-0-			-0-
02		1102 N	1048	-0-	-54	-0-		36 1	1012 2		N	-0-			-0-
03		1178 N	1081	-0-	-97	-0-		36 1	1045 2		N	-0-			-0-
04		1110 N	1063	-0-	-47	-0-		36 1	1027 2		N	-0-			-0-
05		1116 N	1018	-0-	-98	-0-		34 1	984 2		N	-0-			-0-
06		1050 N	928	-0-	-122	-0-		32 1	896 2		N	-0-			-0-
07		1085 N	899	-0-	-186	-0-		31 1	868 2		N	-0-			-0-
08		1023 N	912	-0-	-111	-0-		32 1	880 2		N	-0-			-0-
09		956 N	956	-0-	-0-	-0-		32 1	924 2		N	-0-			-0-
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-		32 1	919 2		N	-0-			-0-
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-		30 1	872 2		N	-0-			-0-
12		992 N	947	-0-	-45	-0-		32 1	915 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,855											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411															
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-		30 1	867 2		N	-0-			-0-
02		522 N	81	-0-	-441	-0-		3 1	78 2		N	-0-			-0-
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-		26 1	761 2		N	-0-			-0-
04		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		39 1	1130 2		N	-0-			-0-
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-		21 1	598 2		N	-0-			-0-
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		35 1	983 2		N	-0-			-0-
07		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		44 1	1235 2		N	-0-			-0-
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		41 1	1146 2		N	-0-			-0-
09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		38 1	1067 2		N	-0-			-0-
10		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		37 1	1049 2		N	-0-			-0-
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-		32 1	934 2		N	-0-			-0-
*12		975 N	975	-0-	-0-	-0-		33 1	942 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,169											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															
01		2263 N	2120	-0-	-143	-0-		71 1	2049 2		N	-0-			-0-
02		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-		66 1	1869 2		N	-0-			-0-
03		2108 N	1976	-0-	-132	-0-		66 1	1910 2		N	-0-			-0-
04		2040 N	1896	-0-	-144	-0-		64 1	1832 2		N	-0-			-0-
05		2077 N	1994	-0-	-83	-0-		67 1	1927 2		N	-0-			-0-
06		1920 N	1889	-0-	-31	-0-		65 1	1824 2		N	-0-			-0-
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-		68 1	1906 2		N	-0-			-0-
08		1984 N	1939	-0-	-45	-0-		68 1	1871 2		N	-0-			-0-
09		1890 N	1768	-0-	-122	-0-		60 1	1708 2		N	-0-			-0-
10		1984 N	1855	-0-	-129	-0-		63 1	1792 2		N	-0-			-0-
11		1890 N	1720	-0-	-170	-0-		57 1	1663 2		N	-0-			-0-
12		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		61 1	1768 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,895											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
01		7626 X	7221	-0-	-405	-0-	250 1	6971 3	Y	-0-		-0-
02		7134 X	6705	-0-	-429	-0-	227 1	6478 3	Y	-0-		-0-
03		7440 X	7055	-0-	-385	-0-	233 1	6822 3	Y	-0-		-0-
04		7200 X	6817	-0-	-383	-0-	230 1	6587 3	Y	-0-		-0-
05		7316 X	6978	-0-	-338	-0-	236 1	6742 3	Y	-0-		-0-
06		6780 X	6731	-0-	-49	-0-	221 1	6510 3	Y	-0-		-0-
07		7006 X	6827	-0-	-179	-0-	240 1	6587 3	Y	-0-		-0-
08		7006 X	6829	-0-	-177	-0-	239 1	6590 3	Y	-0-		-0-
09		6780 X	6528	-0-	-252	-0-	211 1	6317 3	Y	-0-		-0-
10		6975 X	6705	-0-	-270	-0-	33 1	6672 3	Y	-0-		-0-
11		6720 X	6441	-0-	-279	-0-	31 1	6410 3	Y	-0-		-0-
12		6820 X	6500	-0-	-320	-0-	32 1	6468 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			81,337			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468												
01		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	160 1	4398 3	N	-0-		-0-
02		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	144 1	4047 3	N	-0-		-0-
03		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	137 1	3850 3	N	-0-		-0-
04		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	140 1	3874 3	N	-0-		-0-
05		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	139 1	3931 3	N	-0-		-0-
06		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	135 1	3994 3	N	-0-		-0-
07		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	159 1	4414 3	N	-0-		-0-
08		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	151 1	4134 3	N	-0-		-0-
09		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	141 1	4241 3	N	-0-		-0-
10		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	21 1	4275 3	N	-0-		-0-
11		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	21 1	4250 3	N	-0-		-0-
*12		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	19 1	3822 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			50,597			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890												
01		8339 X	5109	-0-	-3230	-0-	180 1	4929 3	Y	-0-		-0-
02		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	286 1	8115 3	Y	-0-		-0-
03		8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	291 1	8299 3	Y	-0-		-0-
04		7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	252 1	7210 3	Y	-0-		-0-
05		8773 X	8398	-0-	-375	-0-	284 1	8114 3	Y	-0-		-0-
06		8250 X	7776	-0-	-474	-0-	258 1	7518 3	Y	-0-		-0-
07		8525 X	7872	-0-	-653	-0-	279 1	7593 3	Y	-0-		-0-
08		8525 X	7161	-0-	-1364	-0-	250 1	6911 3	Y	-0-		-0-
09		8130 X	7749	-0-	-381	-0-	39 1	7710 3	Y	-0-		-0-
10		8401 X	7508	-0-	-893	-0-	37 1	7471 3	Y	-0-		-0-
11		7770 X	7223	-0-	-547	-0-	35 1	7188 3	Y	-0-		-0-
*12		7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	39 1	7860 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			91,148			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		32 1	1247 3			N	-0-				-0-
02		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		31 1	1184 3			N	-0-				-0-
03		1302 N	1289	-0-	-13	-0-		31 1	1258 3			N	-0-				-0-
04		1230 N	1209	-0-	-21	-0-		29 1	1180 3			N	-0-				-0-
05		1302 N	1203	-0-	-99	-0-		26 1	1177 3			N	-0-				-0-
06		1260 N	1046	-0-	-214	-0-		24 1	1022 3			N	-0-				-0-
07		1240 N	1181	-0-	-59	-0-		39 1	1142 3			N	-0-				-0-
08		1209 N	1143	-0-	-66	-0-		39 1	1104 3			N	-0-				-0-
09		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		36 1	1056 3			N	-0-				-0-
10		1178 N	1078	-0-	-100	-0-		5 1	1073 3			N	-0-				-0-
11		1110 N	1080	-0-	-30	-0-		5 1	1075 3			N	-0-				-0-
*12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		6 1	1114 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			13,935			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718																	
01		9424 X	8682	-0-	-742	-0-		298 1	8384 3			Y	-0-				-0-
02		8816 X	8060	-0-	-756	-0-		272 1	7788 3			Y	-0-				-0-
03		9424 X	8282	-0-	-1142	-0-		276 1	8006 3			Y	-0-				-0-
04		8940 X	7790	-0-	-1150	-0-		259 1	7531 3			Y	-0-				-0-
05		8866 X	7907	-0-	-959	-0-		266 1	7641 3			Y	-0-				-0-
06		8190 X	7459	-0-	-731	-0-		245 1	7214 3			Y	-0-				-0-
07		8463 X	7689	-0-	-774	-0-		272 1	7417 3			Y	-0-				-0-
08		8277 X	7536	-0-	-741	-0-		264 1	7272 3			Y	-0-				-0-
09		7800 X	7287	-0-	-513	-0-		240 1	7047 3			Y	-0-				-0-
10		7905 X	7439	-0-	-466	-0-		36 1	7403 3			Y	-0-				-0-
11		7470 X	7173	-0-	-297	-0-		35 1	7138 3			Y	-0-				-0-
12		7595 X	7171	-0-	-424	-0-		35 1	7136 3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			92,475			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-								

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4309 X	4015	-0-	-294	-0-		137 1	3878 3	N		-0-			-0-
02		4002 X	3680	-0-	-322	-0-		128 1	3552 3	N		-0-			-0-
03		4216 X	3849	-0-	-367	-0-		130 1	3719 3	N		-0-			-0-
04		4020 X	3687	-0-	-333	-0-		125 1	3562 3	N		-0-			-0-
05		4123 X	3795	-0-	-328	-0-		127 1	3668 3	N		-0-			-0-
06		3900 X	3433	-0-	-467	-0-		111 1	3322 3	N		-0-			-0-
07		3937 X	3618	-0-	-319	-0-		127 1	3491 3	N		-0-			-0-
08		3844 X	3564	-0-	-280	-0-		125 1	3439 3	N		-0-			-0-
09		3690 X	3462	-0-	-228	-0-		111 1	3351 3	N		-0-			-0-
10		3782 X	3464	-0-	-318	-0-		17 1	3447 3	N		-0-			-0-
11		3510 X	3241	-0-	-269	-0-		16 1	3225 3	N		-0-			-0-
12		3627 X	3128	-0-	-499	-0-		15 1	3113 3	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,936			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519															
01		3038 X	2574	-0-	-464	-0-		57 1	2517 2	Y		-0-			-0-
02		2842 X	2388	-0-	-454	-0-		54 1	2334 2	Y		-0-			-0-
03		3038 X	2180	-0-	-858	-0-		49 1	2131 2	Y		-0-			-0-
04		2850 X	2606	-0-	-244	-0-		59 1	2547 2	Y		-0-			-0-
05		2573 X	2554	-0-	-19	-0-		57 1	2497 2	Y		-0-			-0-
06		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-		88 1	2473 2	Y		-0-			-0-
07		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-		97 1	2722 2	Y		-0-			-0-
08		2542 N	2379	-0-	-163	-0-		83 1	2296 2	Y		-0-			-0-
09		2490 N	2396	-0-	-94	-0-		81 1	2315 2	Y		-0-			-0-
10		2573 N	942	-0-	-1631	-0-		32 1	910 2	Y		-0-			-0-
11		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-		94 1	2753 2	Y		-0-			-0-
*12		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-		90 1	2611 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,947			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148															
01		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-		191 1	5094 3	N		-0-			-0-
02		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-		201 1	5512 3	N		-0-			-0-
03		2170 X	1360	-0-	-810	-0-		44 1	1316 3	N		-0-			-0-
04		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N		-0-			-0-
05		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-		86 1	2472 3	N		-0-			-0-
06		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-		126 1	2029 3	N		-0-			-0-
07		8160 X	8160	-0-	-0-	-0-		830 1	7330 3	N		-0-			-0-
08		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-		256 1	6972 3	N		-0-			-0-
09		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-		222 1	6473 3	N		-0-			-0-
10		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-		35 1	7206 3	N		-0-			-0-
11		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-		35 1	7165 3	N		-0-			-0-
*12		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-		35 1	7123 3	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60,753			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-		19 1	673 3	Y	-0-			-0-
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-		16 1	639 3	Y	-0-			-0-
03		656 N	656	-0-	-0-	-0-		16 1	640 3	Y	-0-			-0-
04		630 N	624	-0-	-6	-0-		15 1	609 3	Y	-0-			-0-
05		651 N	634	-0-	-17	-0-		13 1	621 3	Y	-0-			-0-
06		630 N	613	-0-	-17	-0-		13 1	600 3	Y	-0-			-0-
07		651 N	626	-0-	-25	-0-		20 1	606 3	Y	-0-			-0-
08		620 N	619	-0-	-1	-0-		19 1	600 3	Y	-0-			-0-
09		600 N	592	-0-	-8	-0-		18 1	574 3	Y	-0-			-0-
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-		3 1	622 3	Y	-0-			-0-
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-		3 1	610 3	Y	-0-			-0-
*12		645 N	645	-0-	-0-	-0-		3 1	642 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,594					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

01		527 N	455	-0-	-72	-0-		18 1	437 3	Y	-0-			-0-
02		493 N	492	-0-	-1	-0-		16 1	476 3	Y	-0-			-0-
03		496 N	489	-0-	-7	-0-		15 1	474 3	Y	-0-			-0-
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-		14 1	455 3	Y	-0-			-0-
05		527 N	471	-0-	-56	-0-		18 1	453 3	Y	-0-			-0-
06		480 N	290	-0-	-190	-0-		12 1	278 3	Y	-0-			-0-
07		500 N	500	-0-	-0-	-0-		20 1	480 3	Y	-0-			-0-
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-		18 1	463 3	Y	-0-			-0-
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-		17 1	434 3	Y	-0-			-0-
10		496 N	304	-0-	-192	-0-		2 1	302 3	Y	-0-			-0-
11		480 N	336	-0-	-144	-0-		2 1	334 3	Y	-0-			-0-
12		465 N	382	-0-	-83	-0-		2 1	380 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,120					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

01		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-		160 1	4301 3	N	-0-			-0-
02		4118 X	3853	-0-	-265	-0-		135 1	3718 3	N	-0-			-0-
03		4402 X	979	-0-	-3423	-0-		36 1	943 3	N	-0-			-0-
04		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-				N	-0-			-0-
05		4402 X	2534	-0-	-1868	-0-		90 1	2444 3	N	-0-			-0-
06		4260 X	1943	-0-	-2317	-0-		64 1	1879 3	N	-0-			-0-
07		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-		175 1	4607 3	N	-0-			-0-
08		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-		106 1	2849 3	N	-0-			-0-
09		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-		123 1	3576 3	N	-0-			-0-
10		4402 X	3870	-0-	-532	-0-		19 1	3851 3	N	-0-			-0-
11		4260 X	3703	-0-	-557	-0-		18 1	3685 3	N	-0-			-0-
12		4464 X	3299	-0-	-1165	-0-		16 1	3283 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,078					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3627 X	3584	-0-	-43	-0-	120 1	3464 2	N	-0-			-0-
02		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	116 1	3288 2	N	-0-			-0-
03		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	121 1	3503 2	N	-0-			-0-
04		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	118 1	3395 2	N	-0-			-0-
05		3627 X	3594	-0-	-33	-0-	121 1	3473 2	N	-0-			-0-
06		3510 X	3426	-0-	-84	-0-	118 1	3308 2	N	-0-			-0-
07		3627 X	3540	-0-	-87	-0-	121 1	3419 2	N	-0-			-0-
08		3627 X	3584	-0-	-43	-0-	125 1	3459 2	N	-0-			-0-
09		3510 X	3453	-0-	-57	-0-	117 1	3336 2	N	-0-			-0-
10		3596 X	3570	-0-	-26	-0-	120 1	3450 2	N	-0-			-0-
11		3480 X	3346	-0-	-134	-0-	110 1	3236 2	N	-0-			-0-
12		3596 X	3457	-0-	-139	-0-	116 1	3341 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,095			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526													
01		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	39 1	1728 2	N	-0-			-0-
02		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	38 1	1641 2	N	-0-			-0-
03		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	38 1	1669 2	N	-0-			-0-
04		1710 N	1327	-0-	-383	-0-	30 1	1297 2	N	-0-			-0-
05		1798 N	1743	-0-	-55	-0-	39 1	1704 2	N	-0-			-0-
06		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	59 1	1648 2	N	-0-			-0-
07		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	62 1	1753 2	N	-0-			-0-
08		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	62 1	1728 2	N	-0-			-0-
09		1710 N	1638	-0-	-72	-0-	56 1	1582 2	N	-0-			-0-
10		1829 N	1676	-0-	-153	-0-	56 1	1620 2	N	-0-			-0-
11		1740 N	1649	-0-	-91	-0-	54 1	1595 2	N	-0-			-0-
12		1705 N	1681	-0-	-24	-0-	56 1	1625 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,179			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342													
01		5673 X	4067	-0-	-1606	-0-	147 1	3919 3	Y	1	41 1		-0-
02		5191 X	3502	-0-	-1689	-0-	126 1	3375 3	Y	1	1 1		-0-
03		5332 X	4114	-0-	-1218	-0-	143 1	3971 3	Y	-0-			-0-
04		4620 X	3822	-0-	-798	-0-	138 1	3684 3	Y	-0-			-0-
05		4061 X	3783	-0-	-278	-0-	131 1	3652 3	Y	-0-			-0-
06		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	121 1	3405 3	Y	-0-			-0-
07		3627 X	3405	-0-	-222	-0-	124 1	3281 3	Y	-0-			-0-
08		3627 X	3233	-0-	-394	-0-	116 1	3117 3	Y	-0-			-0-
09		3510 X	2854	-0-	-656	-0-	97 1	2757 3	Y	-0-			-0-
10		3627 X	2708	-0-	-919	-0-	13 1	2695 3	Y	-0-			-0-
11		3510 X	2504	-0-	-1006	-0-	12 1	2492 3	Y	-0-			-0-
12		3379 X	2428	-0-	-951	-0-	12 1	2416 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,946			TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	195 1	5657 2	N	-0-		-0-
02		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	178 1	5036 2	N	-0-		-0-
03		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	183 1	5280 2	N	-0-		-0-
04		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	178 1	5099 2	N	-0-		-0-
05		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	193 1	5522 2	N	-0-		-0-
06		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	183 1	5143 2	N	-0-		-0-
07		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	186 1	5259 2	N	-0-		-0-
08		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	199 1	5510 2	N	-0-		-0-
09		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	186 1	5285 2	N	-0-		-0-
10		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	192 1	5500 2	N	-0-		-0-
11		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	165 1	4860 2	N	-0-		-0-
*12		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	209 1	6044 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			66,442	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLOUGH, MICHAEL		WELL #:	4	RRCID ->	177349	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7275 - 7782	
01		5642 X	4646	-0-	-996	-0-	166 1	4480 3	Y	-0-		-0-
02		5278 X	4209	-0-	-1069	-0-	143 1	4066 3	Y	-0-		-0-
03		4960 X	4831	-0-	-129	-0-	165 1	4666 3	Y	-0-		-0-
04		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	159 1	4429 3	Y	-0-		-0-
05		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	163 1	4567 3	Y	-0-		-0-
06		4650 X	4452	-0-	-198	-0-	151 1	4301 3	Y	-0-		-0-
07		4805 X	4500	-0-	-305	-0-	163 1	4337 3	Y	-0-		-0-
08		4805 X	4142	-0-	-663	-0-	149 1	3993 3	Y	-0-		-0-
09		4590 X	3952	-0-	-638	-0-	134 1	3818 3	Y	-0-		-0-
10		4743 X	4138	-0-	-605	-0-	20 1	4118 3	Y	-0-		-0-
11		4440 X	3974	-0-	-466	-0-	19 1	3955 3	Y	-0-		-0-
12		4154 X	4034	-0-	-120	-0-	20 1	4014 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			52,196	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ACOLA, SAM "A"		WELL #:	7	RRCID ->	177364	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	6880 - 7352	
01		2852 N	2767	-0-	-85	-0-	103 1	2664 3	Y	-0-		20
02		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	96 1	2592 3	Y	-0-		20
03		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	101 1	2742 3	Y	-0-		26
							7 9					
04		2670 N	2577	-0-	-93	-0-	90 1	2487 3	Y	-0-	26 1	-0-
05		2883 N	2802	-0-	-81	-0-	101 1	2700 3	Y	-0-	1 1	-0-
							1 9					
06		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	98 1	2637 3	Y	-0-		-0-
07		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	105 1	2716 3	Y	-0-		-0-
08		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	104 1	2678 3	Y	-0-		-0-
09		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	97 1	2681 3	Y	-0-		-0-
10		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	14 1	2920 3	Y	-0-		-0-
11		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	14 1	2816 3	Y	-0-		-0-
*12		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	14 1	2841 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,419	TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	26 1	1022 3	N	-0-			-0-	
02		957 N	947	-0-	-10	-0-	24 1	923 3	N	-0-			-0-	
03		1054 N	956	-0-	-98	-0-	23 1	933 3	N	-0-			-0-	
04		1020 N	980	-0-	-40	-0-	23 1	957 3	N	-0-			-0-	
05		1023 N	1019	-0-	-4	-0-	24 1	995 3	N	-0-			-0-	
06		998 N	998	-0-	-0-	-0-	23 1	975 3	N	-0-			-0-	
07		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	25 1	990 3	N	-0-			-0-	
08		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	25 1	989 3	N	-0-			-0-	
09		990 N	977	-0-	-13	-0-	30 1	947 3	N	-0-			-0-	
10		1023 N	1009	-0-	-14	-0-	5 1	1004 3	N	-0-			-0-	
11		990 N	989	-0-	-1	-0-	5 1	984 3	N	-0-			-0-	
12		1023 N	974	-0-	-49	-0-	5 1	969 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,926			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7483	-	8062
01		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	110 1	4316 3	N	-0-			-0-	
02		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	102 1	4044 3	N	-0-			-0-	
03		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	105 1	4291 3	N	-0-			-0-	
04		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	101 1	4122 3	N	-0-			-0-	
05		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	101 1	4286 3	N	-0-			-0-	
06		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	96 1	4197 3	N	-0-			-0-	
07		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	105 1	4077 3	N	-0-			-0-	
08		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	156 1	4254 3	N	-0-			-0-	
09		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	140 1	4099 3	N	-0-			-0-	
10		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	20 1	4140 3	N	-0-			-0-	
11		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	17 1	3563 3	N	-0-			-0-	
*12		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	19 1	3948 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			50,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000										TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7294	-	7816
01		3596 X	3361	-0-	-235	-0-	118 1	3243 3	Y	-0-			10	
02		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	128 1	3600 3	Y	-0-			10	
03		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	130 1	3740 3	Y	-0-			10	
04		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	125 1	3496 3	Y	-0-			10	
05		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	126 1	3540 3	Y	-0-			10	
06		3810 X	3470	-0-	-340	-0-	116 1	3354 3	Y	-0-			10	
07		3937 X	3544	-0-	-393	-0-	127 1	3417 3	Y	-0-			10	
08		3875 X	3597	-0-	-278	-0-	125 1	3472 3	Y	-0-			10	
09		3630 X	3492	-0-	-138	-0-	112 1	3380 3	Y	-0-			10	
10		3658 X	3489	-0-	-169	-0-	17 1	3472 3	Y	-0-			10	
*11		3480 X	3424	-0-	-56	-0-	17 1	3407 3	Y	-0-			10	
12		3596 X	3488	-0-	-108	-0-	17 1	3471 3	Y	-0-			10	
TOTAL GAS PROD:			42,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-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	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	46 1	1337 2	N	-0-	-0-
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	45 1	1270 2	N	-0-	-0-
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	46 1	1317 2	N	-0-	-0-
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	46 1	1334 2	N	-0-	-0-
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	47 1	1353 2	N	-0-	-0-
06	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	45 1	1268 2	N	-0-	-0-
07	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	45 1	1273 2	N	-0-	-0-
08	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	46 1	1288 2	N	-0-	-0-
09	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	45 1	1273 2	N	-0-	-0-
10	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	45 1	1284 2	N	-0-	-0-
11	1290 N	1180	-0-	-110	-0-	39 1	1141 2	N	-0-	-0-
12	1364 N	1088	-0-	-276	-0-	36 1	1052 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,721 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	14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	496 1	13670 3	Y	-0-	-0-
02	12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	429 1	12142 3	Y	-0-	-0-
03	13064 X	13064	-0-	-0-	-0-	436 1	12628 3	Y	-0-	-0-
04	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	418 1	12028 3	Y	-0-	-0-
05	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	406 1	11644 3	Y	-0-	-0-
06	11820 X	11267	-0-	-553	-0-	369 1	10898 3	Y	-0-	-0-
07	12214 X	11409	-0-	-805	-0-	398 1	11011 3	Y	-0-	-0-
08	12214 X	10735	-0-	-1479	-0-	375 1	10360 3	Y	-0-	-0-
09	11820 X	10364	-0-	-1456	-0-	336 1	10028 3	Y	-0-	-0-
10	12059 X	9038	-0-	-3021	-0-	44 1	8994 3	Y	-0-	-0-
11	11280 X	9032	-0-	-2248	-0-	44 1	8988 3	Y	-0-	-0-
12	10974 X	9486	-0-	-1488	-0-	47 1	9439 3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 135,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5425 X	4189	-0-	-1236	-0-	144 1	4045 3	N	-0-			-0-
02		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	152 1	4354 3	N	-0-			-0-
03		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	159 1	4586 3	N	-0-			-0-
04		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	153 1	4500 3	N	-0-			-0-
05		4805 X	4722	-0-	-83	-0-	158 1	4564 3	N	-0-			-0-
06		4650 X	4416	-0-	-234	-0-	146 1	4270 3	N	-0-			-0-
07		4805 X	4511	-0-	-294	-0-	159 1	4352 3	N	-0-			-0-
08		4805 X	4461	-0-	-344	-0-	157 1	4304 3	N	-0-			-0-
09		4650 X	4480	-0-	-170	-0-	147 1	4333 3	N	-0-			-0-
10		4712 X	4566	-0-	-146	-0-	22 1	4544 3	N	-0-			-0-
11		4410 X	4369	-0-	-41	-0-	21 1	4348 3	N	-0-			-0-
12		4619 X	4413	-0-	-206	-0-	22 1	4391 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,031			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													
01		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	75 1	2187 3	N	-0-			-0-
02		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	68 1	1956 3	N	-0-			-0-
03		2015 N	1962	-0-	-53	-0-	66 1	1896 3	N	-0-			-0-
04		2190 N	1942	-0-	-248	-0-	64 1	1878 3	N	-0-			-0-
05		2170 N	2108	-0-	-62	-0-	68 1	2040 3	N	-0-			-0-
06		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	64 1	1938 3	N	-0-			-0-
07		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	71 1	2020 3	N	-0-			-0-
08		2108 N	2044	-0-	-64	-0-	69 1	1975 3	N	-0-			-0-
09		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	65 1	1955 3	N	-0-			-0-
10		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	10 1	2084 3	N	-0-			-0-
11		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	10 1	1971 3	N	-0-			-0-
12		2077 N	1976	-0-	-101	-0-	10 1	1966 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,506			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486													
01		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	38 1	1095 2	Y	-0-			-0-
02		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	36 1	1032 2	Y	-0-			-0-
03		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	38 1	1110 2	Y	-0-			-0-
04		1110 N	1090	-0-	-20	-0-	37 1	1053 2	Y	-0-			-0-
05		1147 N	1050	-0-	-97	-0-	35 1	1015 2	Y	-0-			-0-
06		1110 N	987	-0-	-123	-0-	34 1	953 2	Y	-0-			-0-
07		1116 N	1041	-0-	-75	-0-	36 1	1005 2	Y	-0-			-0-
08		1054 N	986	-0-	-68	-0-	34 1	952 2	Y	-0-			-0-
09		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	37 1	1045 2	Y	-0-			-0-
10		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	38 1	1089 2	Y	-0-			-0-
11		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	35 1	1029 2	Y	-0-			-0-
*12		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	38 1	1099 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,913			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	36 1	1024 3	Y	-0-	2 1		-0-
02		988 N	988	-0-	-0-	-0-	36 1	952 3	Y	-0-			-0-
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	29 1	836 3	Y	-0-			-0-
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-	33 1	876 3	Y	-0-			-0-
05		794 N	794	-0-	-0-	-0-	30 1	764 3	Y	-0-			-0-
06		840 N	56	-0-	-784	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
07		899 N	61	-0-	-838	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
08		806 N	85	-0-	-721	-0-	5 1	80 3	Y	-0-			-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	150 3	Y	-0-			-0-
10		734 N	734	-0-	-0-	-0-	310 1	424 3	Y	-0-			-0-
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	242 1	30 3	Y	-0-			-0-
*12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	341 1	30 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,351	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132													
01		4557 X	3947	-0-	-610	-0-	146 1	3801 3	Y	-0-			-0-
02		4263 X	4111	-0-	-152	-0-	148 1	3963 3	Y	-0-			-0-
03		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	156 1	4141 3	Y	-0-			-0-
04		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	149 1	3958 3	Y	-0-			-0-
05		4402 X	4268	-0-	-134	-0-	155 1	4113 3	Y	-0-			-0-
06		4260 X	3842	-0-	-418	-0-	138 1	3704 3	Y	-0-			-0-
07		4402 X	4046	-0-	-356	-0-	153 1	3893 3	Y	-0-			-0-
08		4309 X	4162	-0-	-147	-0-	158 1	4004 3	Y	-0-			-0-
09		4140 X	3919	-0-	-221	-0-	138 1	3781 3	Y	-0-			-0-
10		4278 X	3985	-0-	-293	-0-	19 1	3966 3	Y	-0-			-0-
11		4020 X	3864	-0-	-156	-0-	19 1	3845 3	Y	-0-			-0-
12		4154 X	3795	-0-	-359	-0-	19 1	3776 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,343	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122													
01		2356 X	2091	-0-	-265	-0-	79 1	2012 3	Y	-0-	10 1		-0-
02		2204 X	2103	-0-	-101	-0-	75 1	2028 3	Y	-0-			-0-
03		2356 X	2177	-0-	-179	-0-	78 1	2099 3	Y	-0-			-0-
04		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	75 1	2027 3	Y	-0-			-0-
05		2263 X	2109	-0-	-154	-0-	78 1	2031 3	Y	-0-			-0-
06		2100 N	1964	-0-	-136	-0-	69 1	1895 3	Y	-0-			-0-
07		2170 N	2029	-0-	-141	-0-	74 1	1955 3	Y	-0-			-0-
08		2108 N	1965	-0-	-143	-0-	73 1	1892 3	Y	-0-			-0-
09		1950 N	1910	-0-	-40	-0-	69 1	1841 3	Y	-0-			-0-
10		2015 N	1981	-0-	-34	-0-	10 1	1971 3	Y	-0-			-0-
11		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	9 1	1895 3	Y	-0-			-0-
*12		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	10 1	2039 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,384	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-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-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													
01	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	-0-	143	1	3944	3	Y	-0-
02	3857	X	3830	-0-	-27	-0-	-0-	130	1	3700	3	Y	-0-
03	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	-0-	138	1	3920	3	Y	-0-
04	3990	X	3892	-0-	-98	-0-	-0-	133	1	3759	3	Y	-0-
05	4123	X	3912	-0-	-211	-0-	-0-	133	1	3779	3	Y	-0-
06	3840	X	3750	-0-	-90	-0-	-0-	123	1	3627	3	Y	-0-
07	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	-0-	140	1	3759	3	Y	-0-
08	3968	X	3850	-0-	-118	-0-	-0-	137	1	3713	3	Y	-0-
09	3840	X	3677	-0-	-163	-0-	-0-	123	1	3554	3	Y	-0-
10	3906	X	3892	-0-	-14	-0-	-0-	19	1	3873	3	Y	-0-
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	3828	3	Y	-0-
*12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	3929	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,642			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396													
01	9362	X	8566	-0-	-796	-0-	-0-	286	1	8280	2	N	-0-
02	8758	X	7822	-0-	-936	-0-	-0-	267	1	7555	2	N	-0-
03	9362	X	8158	-0-	-1204	-0-	-0-	273	1	7885	2	N	-0-
04	8670	X	7768	-0-	-902	-0-	-0-	261	1	7507	2	N	-0-
05	8804	X	7856	-0-	-948	-0-	-0-	265	1	7591	2	N	-0-
06	8280	X	7372	-0-	-908	-0-	-0-	254	1	7118	2	N	-0-
07	8370	X	7517	-0-	-853	-0-	-0-	257	1	7260	2	N	-0-
08	8153	X	7356	-0-	-797	-0-	-0-	256	1	7100	2	N	-0-
09	7770	X	7109	-0-	-661	-0-	-0-	241	1	6868	2	N	-0-
10	7843	X	7183	-0-	-660	-0-	-0-	242	1	6941	2	N	-0-
11	7380	X	6630	-0-	-750	-0-	-0-	218	1	6412	2	N	-0-
12	7409	X	6779	-0-	-630	-0-	-0-	227	1	6552	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			90,116			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	2435	2	Y	-0-
02		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	2354	2	Y	-0-
03		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	2724	2	Y	-0-
04		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	2631	2	Y	-0-
05		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	2572	2	Y	-0-
06		2670 N	2647	-0-	-23	-0-	-0-	91	1	2556	2	Y	-0-
07		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2705	2	Y	-0-
08		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2782	2	Y	-0-
09		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2682	2	Y	-0-
10		3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2986	2	Y	-0-
11		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2645	2	Y	-0-
*12		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2876	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,914			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092													
01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	813	3	Y	5
02		783 N	770	-0-	-13	-0-	-0-	29	1	730	3	Y	15
03		837 N	661	-0-	-176	-0-	-0-	22	1	636	3	Y	5
04		810 N	754	-0-	-56	-0-	-0-	27	1	721	3	Y	10
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	936	3	Y	12
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	981	3	Y	14
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	851	3	Y	14
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	902	3	Y	3
09		948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	912	3	Y	3
10		881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	874	3	Y	-0-
11		780 N	705	-0-	-75	-0-	-0-	3	1	702	3	Y	-0-
12		930 N	830	-0-	-100	-0-	-0-	4	1	826	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,206			TOTAL CONDENSATE PROD:			28				

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509													
01		7378 X	7260	-0-	-118	-0-	-0-	242	1	7018	2	Y	-0-
02		6902 X	6687	-0-	-215	-0-	-0-	228	1	6459	2	Y	-0-
03		7316 X	7054	-0-	-262	-0-	-0-	236	1	6818	2	Y	-0-
04		7020 X	6769	-0-	-251	-0-	-0-	228	1	6541	2	Y	-0-
05		7254 X	6930	-0-	-324	-0-	-0-	234	1	6696	2	Y	-0-
06		7020 X	6471	-0-	-549	-0-	-0-	223	1	6248	2	Y	-0-
07		7161 X	6828	-0-	-333	-0-	-0-	234	1	6594	2	Y	-0-
08		7068 X	6721	-0-	-347	-0-	-0-	234	1	6487	2	Y	-0-
09		6780 X	6555	-0-	-225	-0-	-0-	223	1	6332	2	Y	-0-
10		6944 X	6736	-0-	-208	-0-	-0-	227	1	6509	2	Y	-0-
11		6600 X	6332	-0-	-268	-0-	-0-	208	1	6124	2	Y	-0-
12		6820 X	6218	-0-	-602	-0-	-0-	208	1	6010	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			80,561			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	446 1	12927 2	N	-0-	-0-
02		12470 X	12235	-0-	-235	-0-	417 1	11818 2	N	-0-	-0-
03		13330 X	13168	-0-	-162	-0-	441 1	12727 2	N	-0-	-0-
04		12930 X	12750	-0-	-180	-0-	429 1	12321 2	N	-0-	-0-
05		13361 X	13197	-0-	-164	-0-	445 1	12752 2	N	-0-	-0-
06		12930 X	12490	-0-	-440	-0-	430 1	12060 2	N	-0-	-0-
07		13175 X	12840	-0-	-335	-0-	440 1	12400 2	N	-0-	-0-
08		13206 X	12616	-0-	-590	-0-	439 1	12177 2	N	-0-	-0-
09		12780 X	12096	-0-	-684	-0-	411 1	11685 2	N	-0-	-0-
10		13206 X	12430	-0-	-776	-0-	419 1	12011 2	N	-0-	-0-
11		12480 X	11693	-0-	-787	-0-	385 1	11308 2	N	-0-	-0-
12		12834 X	11818	-0-	-1016	-0-	395 1	11423 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			150,706	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212											
01		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	49 1	1299 3	Y	-0-	2
02		1218 N	1207	-0-	-11	-0-	44 1	1163 3	Y	-0-	2
03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	50 1	1309 3	Y	-0-	2
04		1290 N	805	-0-	-485	-0-	28 1	777 3	Y	-0-	2
05		1302 N	1220	-0-	-82	-0-	42 1	1178 3	Y	-0-	2
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	47 1	1288 3	Y	-0-	2
07		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	55 1	1358 3	Y	1	3
							1 9				
08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	55 1	1398 3	Y	-0-	3
09		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	58 1	1572 3	Y	-0-	3
10		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	7 1	1373 3	Y	-0-	3
11		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	7 1	1344 3	Y	-0-	3
12		1426 N	1358	-0-	-68	-0-	7 1	1351 3	Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:			15,860	TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033											
01		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	136 1	3943 2	N	-0-	-0-
02		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	130 1	3673 2	N	-0-	-0-
03		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	133 1	3832 2	N	-0-	-0-
04		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	129 1	3710 2	N	-0-	-0-
05		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	132 1	3786 2	N	-0-	-0-
06		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	128 1	3593 2	N	-0-	-0-
07		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	134 1	3789 2	N	-0-	-0-
08		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	135 1	3733 2	N	-0-	-0-
09		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	127 1	3600 2	N	-0-	-0-
10		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	123 1	3538 2	N	-0-	-0-
11		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	118 1	3470 2	N	-0-	-0-
*12		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	120 1	3457 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			45,669	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	192 1	5346 3	N	-0-			-0-
02		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	190 1	5419 3	N	-0-			-0-
03		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	196 1	5628 3	N	-0-			-0-
04		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	181 1	5182 3	N	-0-			-0-
05		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	188 1	5342 3	N	-0-			-0-
06		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	175 1	5140 3	N	-0-			-0-
07		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	190 1	5272 3	N	-0-			-0-
08		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	193 1	5254 3	N	-0-			-0-
09		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	170 1	5019 3	N	-0-			-0-
10		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	26 1	5386 3	N	-0-			-0-
11		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	22 1	4581 3	N	-0-			-0-
*12		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	25 1	5091 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			64,408		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7800 - 8570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	955	-0-	-223	-0-	24 1	232 2	Y	-0-			-0-
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	699 3	30 1	Y	-0-			-0-
03		961 N	901	-0-	-60	-0-	803 3	22 1	Y	-0-			-0-
04		930 N	897	-0-	-33	-0-	660 3	27 1	Y	-0-			-0-
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	653 3	35 1	Y	-0-			-0-
06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	890 3	28 1	Y	-0-			-0-
07		930 N	915	-0-	-15	-0-	792 3	25 1	Y	-0-			-0-
08		1147 N	1074	-0-	-73	-0-	668 3	31 1	Y	-0-			-0-
09		1080 N	989	-0-	-91	-0-	783 3	29 1	Y	-0-			-0-
10		930 N	918	-0-	-12	-0-	720 3	3 1	Y	31	31 1		-0-
11		1050 N	907	-0-	-143	-0-	666 3	3 1	Y	1	1 1		-0-
*12		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	684 3	4 1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,010		TOTAL CONDENSATE PROD:			32					

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000										TOTAL DEPTH	8605	PERF. 7650 - 8476	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1798 N	1734	-0-	-64	-0-	1732 3	2 9	Y	2			2
02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1603 3	31 9	Y	28			30
03		1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1703 3	35 9	Y	32	62 1		-0-
04		1680 N	1659	-0-	-21	-0-	1657 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
05		1736 N	1705	-0-	-31	-0-	1703 3	2 9	Y	2			2
06		1650 N	1632	-0-	-18	-0-	1629 3	3 9	Y	3			5
07		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1705 3	20 9	Y	18			23
08		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1675 3	48 9	Y	44	67 1		-0-
09		1620 N	1604	-0-	-16	-0-	1594 3	10 9	Y	9	3 1		6
10		1705 N	1644	-0-	-61	-0-	1604 3	40 9	Y	36	42 1		-0-
11		1650 N	1422	-0-	-228	-0-	1420 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
12		1612 N	1370	-0-	-242	-0-	1370 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,590		TOTAL CONDENSATE PROD:			178					

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5332 X	5133	-0-	-199	-0-			171	1	N	-0-			-0-
02		4988 X	4706	-0-	-282	-0-			160	1	N	-0-			-0-
03		5332 X	5046	-0-	-286	-0-			169	1	N	-0-			-0-
04		5100 X	4830	-0-	-270	-0-			163	1	N	-0-			-0-
05		5146 X	4978	-0-	-168	-0-			168	1	N	-0-			-0-
06		4980 X	4705	-0-	-275	-0-			162	1	N	-0-			-0-
07		5053 X	4813	-0-	-240	-0-			165	1	N	-0-			-0-
08		5053 X	4780	-0-	-273	-0-			166	1	N	-0-			-0-
09		4830 X	4511	-0-	-319	-0-			153	1	N	-0-			-0-
10		4991 X	4655	-0-	-336	-0-			157	1	N	-0-			-0-
11		4710 X	4333	-0-	-377	-0-			143	1	N	-0-			-0-
12		4805 X	4435	-0-	-370	-0-			148	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,925			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		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-			325	1	Y	55			83
02		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-			238	1	Y	22			105
03		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-			324	1	Y	81			186
04		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-			235	1	Y	14	170	1	30
05		6603 X	6570	-0-	-33	-0-			328	1	Y	33			63
06		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-			319	1	Y	41			104
07		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-			344	1	Y	56			160
08		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-			347	1	Y	40			200
09		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-			328	1	Y	24	184	1	40
10		6665 X	5907	-0-	-758	-0-			38	1	Y	115			155
11		6510 X	5097	-0-	-1413	-0-			127	9	Y	11			166
12		6820 X	5079	-0-	-1741	-0-			33	1	Y	8			174
TOTAL GAS PROD:			74,459			TOTAL CONDENSATE PROD:			500						

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709															
01		8374 X	8374	-0-	-0-	-0-			278	1	N	-0-			-0-
02		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-			255	1	N	-0-			-0-
03		8020 X	8020	-0-	-0-	-0-			258	1	N	-0-			-0-
04		7857 X	7857	-0-	-0-	-0-			255	1	N	-0-			-0-
05		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-			233	1	N	-0-			-0-
06		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-			213	1	N	-0-			-0-
07		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-			244	1	N	-0-			-0-
08		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-			235	1	N	-0-			-0-
09		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-			191	1	N	-0-			-0-
10		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-			24	1	N	-0-			-0-
11		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-			26	1	N	-0-			-0-
*12		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-			30	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,506			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	389	2	N	-0-					-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	N	-0-					-0-
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	N	-0-					-0-
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	N	-0-					-0-
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	428	2	N	-0-					-0-
06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	N	-0-					-0-
07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	536	2	N	-0-					-0-
08		540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	521	2	N	-0-					-0-
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	N	-0-					-0-
10		558 N	487	-0-	-71	-0-	-0-	16	1	471	2	N	-0-					-0-
11		510 N	507	-0-	-3	-0-	-0-	17	1	490	2	N	-0-					-0-
*12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	546	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,710			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738																		
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1676	3	N	-0-					-0-
02		1653 N	1591	-0-	-62	-0-	-0-	54	1	1537	3	N	-0-					-0-
03		1736 N	1692	-0-	-44	-0-	-0-	58	1	1634	3	N	-0-					-0-
04		1680 N	1634	-0-	-46	-0-	-0-	55	1	1579	3	N	-0-					-0-
05		1705 N	1648	-0-	-57	-0-	-0-	54	1	1594	3	N	-0-					-0-
06		1650 N	1504	-0-	-146	-0-	-0-	48	1	1456	3	N	-0-					-0-
07		1674 N	1487	-0-	-187	-0-	-0-	52	1	1435	3	N	-0-					-0-
08		1643 N	1409	-0-	-234	-0-	-0-	50	1	1359	3	N	-0-					-0-
09		1500 N	1249	-0-	-251	-0-	-0-	41	1	1208	3	N	-0-					-0-
10		1488 N	1377	-0-	-111	-0-	-0-	7	1	1370	3	N	-0-					-0-
11		1350 N	1332	-0-	-18	-0-	-0-	6	1	1326	3	N	-0-					-0-
12		1302 N	1223	-0-	-79	-0-	-0-	6	1	1217	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			17,884			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		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		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:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	78 1	2270 2	N	-0-			-0-
02		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	73 1	2057 2	N	-0-			-0-
03		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	78 1	2240 2	N	-0-			-0-
04		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	74 1	2125 2	N	-0-			-0-
05		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	84 1	2400 2	N	-0-			-0-
06		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	93 1	2603 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3165	-0-	65	65	108 1	3057 2	N	-0-			-0-
08		2977 N	2912	-0-	-65	-0-	101 1	2811 2	N	-0-			-0-
09		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	86 1	2453 2	N	-0-			-0-
10		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	82 1	2348 2	N	-0-			-0-
11		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	75 1	2207 2	N	-0-			-0-
*12		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	91 1	2636 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,230			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394													
01		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	158 1	4144 3	Y	19	52 1		-0-
02		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	148 1	4022 3	Y	1	1 1		-0-
03		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	143 1	3957 3	Y	-0-			-0-
04		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	143 1	3822 3	Y	-0-			-0-
05		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	154 1	4094 3	Y	-0-			-0-
06		4320 X	4132	-0-	-188	-0-	143 1	3989 3	Y	-0-			-0-
07		4464 X	4344	-0-	-120	-0-	161 1	4183 3	Y	-0-			-0-
08		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	159 1	4122 3	Y	-0-			-0-
09		4140 X	4035	-0-	-105	-0-	139 1	3896 3	Y	-0-			-0-
10		4340 X	4250	-0-	-90	-0-	21 1	4229 3	Y	-0-			-0-
11		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	20 1	4184 3	Y	-0-			-0-
12		4309 X	4236	-0-	-73	-0-	21 1	4215 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,289			TOTAL CONDENSATE PROD:			20				

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714													
01		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	188 1	5289 3	N	-0-			-0-
02		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	175 1	4985 3	N	-0-			-0-
03		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	182 1	5353 3	N	-0-			-0-
04		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	175 1	5118 3	N	-0-			-0-
05		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	176 1	5216 3	N	-0-			-0-
06		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	147 1	4467 3	N	-0-			-0-
07		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	160 1	4541 3	N	-0-			-0-
08		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	171 1	4770 3	N	-0-			-0-
09		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	160 1	4766 3	N	-0-			-0-
10		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	26 1	5327 3	N	-0-			-0-
11		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	27 1	5563 3	N	-0-			-0-
*12		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	27 1	5539 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			62,548			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5890 X	5842	-0-	-48	-0-	201 1	5641 3	Y	-0-		-0-
02		5510 X	5461	-0-	-49	-0-	182 1	5279 3	Y	-0-		-0-
03		5859 X	5801	-0-	-58	-0-	190 1	5611 3	Y	-0-		-0-
04		5640 X	5598	-0-	-42	-0-	187 1	5411 3	Y	-0-		-0-
05		5828 X	5763	-0-	-65	-0-	193 1	5570 3	Y	-0-		-0-
06		5640 X	5494	-0-	-146	-0-	181 1	5313 3	Y	-0-		-0-
07		5828 X	5696	-0-	-132	-0-	198 1	5498 3	Y	-0-		-0-
08		5797 X	5686	-0-	-111	-0-	200 1	5486 3	Y	-0-		-0-
09		5610 X	5474	-0-	-136	-0-	177 1	5297 3	Y	-0-		-0-
10		5766 X	5639	-0-	-127	-0-	27 1	5612 3	Y	-0-		-0-
11		5520 X	5432	-0-	-88	-0-	26 1	5406 3	Y	-0-		-0-
*12		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	30 1	6089 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			68,005			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003												
01		2852 N	2823	-0-	-29	-0-	94 1	2729 3	N	-0-		-0-
02		2668 N	2637	-0-	-31	-0-	91 1	2546 3	N	-0-		-0-
03		2821 N	2795	-0-	-26	-0-	96 1	2699 3	N	-0-		-0-
04		2730 N	2699	-0-	-31	-0-	91 1	2608 3	N	-0-		-0-
05		2821 N	2785	-0-	-36	-0-	92 1	2693 3	N	-0-		-0-
06		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	88 1	2613 3	N	-0-		-0-
07		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	96 1	2705 3	N	-0-		-0-
08		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	96 1	2700 3	N	-0-		-0-
09		2700 N	2699	-0-	-1	-0-	89 1	2610 3	N	-0-		-0-
10		2790 N	2753	-0-	-37	-0-	13 1	2740 3	N	-0-		-0-
11		2700 N	2681	-0-	-19	-0-	13 1	2668 3	N	-0-		-0-
12		2790 N	2692	-0-	-98	-0-	13 1	2679 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,862			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469												
01		1550 N	1425	-0-	-125	-0-	48 1	1377 2	Y	-0-		-0-
02		1421 N	1389	-0-	-32	-0-	47 1	1342 2	Y	-0-		-0-
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	51 1	1465 2	Y	-0-		-0-
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	51 1	1450 2	Y	-0-		-0-
05		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	53 1	1508 2	Y	-0-		-0-
06		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	51 1	1441 2	Y	-0-		-0-
07		1550 N	1508	-0-	-42	-0-	52 1	1456 2	Y	-0-		-0-
08		1550 N	1360	-0-	-190	-0-	47 1	1313 2	Y	-0-		-0-
09		1500 N	1439	-0-	-61	-0-	49 1	1390 2	Y	-0-		-0-
10		1519 N	1509	-0-	-10	-0-	51 1	1458 2	Y	-0-		-0-
11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	46 1	1341 2	Y	-0-		-0-
12		1488 N	1388	-0-	-100	-0-	46 1	1342 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,475			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5704 X	5655	-0-	-49	-0-		189 1	5466 2	Y	-0-			-0-
02		5336 X	5062	-0-	-274	-0-		173 1	4889 2	Y	-0-			-0-
03		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-		196 1	5664 2	Y	-0-			-0-
04		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-		200 1	5752 2	Y	-0-			-0-
05		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-		211 1	6037 2	Y	-0-			-0-
06		5310 X	4949	-0-	-361	-0-		170 1	4779 2	Y	-0-			-0-
07		5487 X	4851	-0-	-636	-0-		166 1	4685 2	Y	-0-			-0-
08		5487 X	4804	-0-	-683	-0-		167 1	4637 2	Y	-0-			-0-
09		5310 X	4751	-0-	-559	-0-		161 1	4590 2	Y	-0-			-0-
10		5487 X	4527	-0-	-960	-0-		152 1	4375 2	Y	-0-			-0-
11		4950 X	4373	-0-	-577	-0-		144 1	4229 2	Y	-0-			-0-
12		4898 X	4453	-0-	-445	-0-		149 1	4304 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365														
01		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		43 1	1161 3	N	-0-			-0-
02		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		37 1	1054 3	N	-0-			-0-
03		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		37 1	1106 3	N	-0-			-0-
04		1170 N	1056	-0-	-114	-0-		35 1	1021 3	N	-0-			-0-
05		1178 N	1079	-0-	-99	-0-		35 1	1044 3	N	-0-			-0-
06		1110 N	1006	-0-	-104	-0-		35 1	971 3	N	-0-			-0-
07		1085 N	1035	-0-	-50	-0-		37 1	998 3	N	-0-			-0-
08		1085 N	1020	-0-	-65	-0-		37 1	983 3	N	-0-			-0-
09		1020 N	983	-0-	-37	-0-		35 1	948 3	N	-0-			-0-
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		5 1	1090 3	N	-0-			-0-
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		6 1	1127 3	N	-0-			-0-
*12		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		6 1	1145 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,996			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574														
01		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-		76 1	3333 2	N	-0-			-0-
02		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-		75 1	3224 2	N	-0-			-0-
03		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-		80 1	3505 2	N	-0-			-0-
04		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-		78 1	3392 2	N	-0-			-0-
05		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-		73 1	3168 2	N	-0-			-0-
06		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-		108 1	3021 2	N	-0-			-0-
07		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-		119 1	3350 2	N	-0-			-0-
08		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-		128 1	3545 2	N	-0-			-0-
09		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-		119 1	3375 2	N	-0-			-0-
10		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-		117 1	3343 2	N	-0-			-0-
11		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-		104 1	3061 2	N	-0-			-0-
*12		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-		111 1	3212 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,717			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2836	3	N	-0-	-0-	-0-
02		2755 N	2737	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	64	1	2673	3	N	-0-	-0-	-0-
03		3007 N	2887	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	68	1	2819	3	N	-0-	-0-	-0-
04		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2811	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2914 N	2879	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	69	1	2810	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2782	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2976 N	2868	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	73	1	2795	3	N	-0-	-0-	-0-
08		2883 N	2869	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	72	1	2797	3	N	-0-	-0-	-0-
09		2850 N	2741	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	60	1	2681	3	N	-0-	-0-	-0-
10		2883 N	2867	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	9	1	2858	3	N	-0-	-0-	-0-
11		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	2851	3	N	-0-	-0-	-0-
*12		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	2877	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,234			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																
01		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	3997	2	N	-0-	-0-	-0-
02		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	3671	2	N	-0-	-0-	-0-
03		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	3819	2	N	-0-	-0-	-0-
04		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	3685	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	3741	2	N	-0-	-0-	-0-
06		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3559	2	N	-0-	-0-	-0-
07		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3580	2	N	-0-	-0-	-0-
08		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	3423	2	N	-0-	-0-	-0-
09		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	3414	2	N	-0-	-0-	-0-
10		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	3412	2	N	-0-	-0-	-0-
11		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	3261	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	3286	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			44,348			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																
01		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	6137	2	N	-0-	-0-	-0-
02		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	5401	2	N	-0-	-0-	-0-
03		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	5436	2	N	-0-	-0-	-0-
04		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	5081	2	N	-0-	-0-	-0-
05		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	5085	2	N	-0-	-0-	-0-
06		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	4685	2	N	-0-	-0-	-0-
07		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	4739	2	N	-0-	-0-	-0-
08		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	4639	2	N	-0-	-0-	-0-
09		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	4486	2	N	-0-	-0-	-0-
10		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	4509	2	N	-0-	-0-	-0-
11		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	4252	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	4291	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			60,797			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		6634 X	3517	-0-	-3117	-0-	119	1	3398	3	Y	-0-	-0-
02		6206 X	3033	-0-	-3173	-0-	99	1	2934	3	Y	-0-	-0-
03		6417 X	4540	-0-	-1877	-0-	147	1	4393	3	Y	-0-	-0-
04		6030 X	4293	-0-	-1737	-0-	142	1	4151	3	Y	-0-	-0-
05		5890 X	4936	-0-	-954	-0-	164	1	4772	3	Y	-0-	-0-
06		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	152	1	4601	3	Y	-0-	-0-
07		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	167	1	4753	3	Y	-0-	-0-
08		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	166	1	4722	3	Y	-0-	-0-
09		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	149	1	4631	3	Y	-0-	-0-
10		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	23	1	4729	3	Y	-0-	-0-
11		4500 X	4414	-0-	-86	-0-	21	1	4393	3	Y	-0-	-0-
12		4929 X	4397	-0-	-532	-0-	22	1	4375	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			53,223				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

01		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	62	1	1719	3	Y	-0-	-0-
02		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	54	1	1542	3	Y	-0-	-0-
03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	58	1	1614	3	Y	-0-	-0-
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	55	1	1523	3	Y	-0-	-0-
05		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	59	1	1604	3	Y	-0-	-0-
06		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	52	1	1502	3	Y	-0-	-0-
07		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	57	1	1560	3	Y	-0-	-0-
08		1581 N	1578	-0-	-3	-0-	56	1	1522	3	Y	-0-	-0-
09		1530 N	1405	-0-	-125	-0-	47	1	1358	3	Y	-0-	-0-
10		1581 N	1350	-0-	-231	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-	-0-
11		1530 N	1317	-0-	-213	-0-	6	1	1311	3	Y	-0-	-0-
12		1457 N	1329	-0-	-128	-0-	7	1	1322	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,440				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

01		3100 N	3399	-0-	299	606	122	1	3277	3	Y	-0-	-0-
02		4050 X	3444	-0-	-606	-0-	120	1	3324	3	Y	-0-	-0-
03		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	135	1	3708	3	Y	-0-	-0-
04		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	138	1	3709	3	Y	-0-	-0-
05		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	133	1	3764	3	Y	-0-	-0-
06		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	128	1	3632	3	Y	-0-	-0-
07		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	139	1	3772	3	Y	-0-	-0-
08		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	135	1	3665	3	Y	-0-	-0-
09		3510 X	3489	-0-	-21	-0-	117	1	3372	3	Y	-0-	-0-
10		3627 X	3010	-0-	-617	-0-	15	1	2995	3	Y	-0-	-0-
11		3510 X	2930	-0-	-580	-0-	14	1	2916	3	Y	-0-	-0-
12		3906 X	3049	-0-	-857	-0-	15	1	3034	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			42,379				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
01		6417 X	6092	-0-	-325	-0-			149	1	5943	3	Y	-0-	-0-
02		5858 X	5670	-0-	-188	-0-			135	1	5535	3	Y	-0-	-0-
03		6262 X	6027	-0-	-235	-0-			143	1	5884	3	Y	-0-	-0-
04		6060 X	5817	-0-	-243	-0-			138	1	5679	3	Y	-0-	-0-
05		6200 X	6052	-0-	-148	-0-			206	1	5846	3	Y	-0-	-0-
06		5880 X	5797	-0-	-83	-0-			193	1	5604	3	Y	-0-	-0-
07		6076 X	6019	-0-	-57	-0-			214	1	5805	3	Y	-0-	-0-
08		6045 X	6037	-0-	-8	-0-			213	1	5824	3	Y	-0-	-0-
09		5850 X	5727	-0-	-123	-0-			188	1	5539	3	Y	-0-	-0-
10		6045 X	5885	-0-	-160	-0-			29	1	5856	3	Y	-0-	-0-
11		5850 X	5720	-0-	-130	-0-			28	1	5692	3	Y	-0-	-0-
12		6045 X	5767	-0-	-278	-0-			28	1	5739	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			70,610			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710															
01		13206 X	11097	-0-	-2109	-0-			368	1	10729	3	N	-0-	-0-
02		11977 X	10182	-0-	-1795	-0-			330	1	9852	3	N	-0-	-0-
03		12338 X	10394	-0-	-1944	-0-			327	1	10067	3	N	-0-	-0-
04		11550 X	9720	-0-	-1830	-0-			306	1	9414	3	N	-0-	-0-
05		11594 X	9887	-0-	-1707	-0-			316	1	9571	3	N	-0-	-0-
06		10740 X	9290	-0-	-1450	-0-			287	1	9003	3	N	-0-	-0-
07		10881 X	9456	-0-	-1425	-0-			312	1	9144	3	N	-0-	-0-
08		10385 X	9253	-0-	-1132	-0-			303	1	8950	3	N	-0-	-0-
09		9720 X	8774	-0-	-946	-0-			268	1	8506	3	N	-0-	-0-
10		9889 X	8888	-0-	-1001	-0-			43	1	8845	3	N	-0-	-0-
11		9300 X	8533	-0-	-767	-0-			41	1	8492	3	N	-0-	-0-
12		9331 X	8497	-0-	-834	-0-			42	1	8455	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			113,971			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															
01		8649 X	7846	-0-	-803	-0-			264	1	7582	3	Y	-0-	-0-
02		7859 X	7314	-0-	-545	-0-			238	1	7076	3	Y	-0-	-0-
03		8246 X	7716	-0-	-530	-0-			250	1	7466	3	Y	-0-	-0-
04		7830 X	7340	-0-	-490	-0-			239	1	7101	3	Y	-0-	-0-
05		7967 X	7501	-0-	-466	-0-			245	1	7256	3	Y	-0-	-0-
06		7560 X	7080	-0-	-480	-0-			224	1	6856	3	Y	-0-	-0-
07		7812 X	7506	-0-	-306	-0-			257	1	7249	3	Y	-0-	-0-
08		7719 X	7320	-0-	-399	-0-			248	1	7072	3	Y	-0-	-0-
09		7350 X	7012	-0-	-338	-0-			219	1	6793	3	Y	-0-	-0-
10		7502 X	7160	-0-	-342	-0-			35	1	7125	3	Y	-0-	-0-
11		7260 X	6851	-0-	-409	-0-			33	1	6818	3	Y	-0-	-0-
12		7347 X	6515	-0-	-832	-0-			32	1	6483	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			87,161			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4464 X	4163	-0-	-301	-0-	-0-	139	1	4024	3	N	-0-		-0-
02		4118 X	3683	-0-	-435	-0-	-0-	122	1	3561	3	N	-0-		-0-
03		4309 X	3949	-0-	-360	-0-	-0-	125	1	3824	3	N	-0-		-0-
04		4140 X	3928	-0-	-212	-0-	-0-	127	1	3801	3	N	-0-		-0-
05		4247 X	4063	-0-	-184	-0-	-0-	135	1	3928	3	N	-0-		-0-
06		4020 X	3687	-0-	-333	-0-	-0-	118	1	3569	3	N	-0-		-0-
07		4061 X	3826	-0-	-235	-0-	-0-	134	1	3692	3	N	-0-		-0-
08		4061 X	3738	-0-	-323	-0-	-0-	127	1	3611	3	N	-0-		-0-
09		3930 X	3868	-0-	-62	-0-	-0-	125	1	3743	3	N	-0-		-0-
10		4061 X	3865	-0-	-196	-0-	-0-	19	1	3846	3	N	-0-		-0-
11		3690 X	3632	-0-	-58	-0-	-0-	18	1	3614	3	N	-0-		-0-
12		3844 X	3624	-0-	-220	-0-	-0-	18	1	3606	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			46,026			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5580 X	5346	-0-	-234	-0-	-0-	182	1	5164	3	N	-0-		-0-
02		5162 X	4923	-0-	-239	-0-	-0-	167	1	4756	3	N	-0-		-0-
03		5487 X	5237	-0-	-250	-0-	-0-	169	1	5068	3	N	-0-		-0-
04		5280 X	5050	-0-	-230	-0-	-0-	168	1	4882	3	N	-0-		-0-
05		5456 X	5199	-0-	-257	-0-	-0-	171	1	5028	3	N	-0-		-0-
06		5160 X	4692	-0-	-468	-0-	-0-	152	1	4540	3	N	-0-		-0-
07		5270 X	5126	-0-	-144	-0-	-0-	179	1	4947	3	N	-0-		-0-
08		5239 X	5046	-0-	-193	-0-	-0-	172	1	4874	3	N	-0-		-0-
09		5040 X	4940	-0-	-100	-0-	-0-	160	1	4780	3	N	-0-		-0-
10		5208 X	4965	-0-	-243	-0-	-0-	24	1	4941	3	N	-0-		-0-
11		4950 X	4731	-0-	-219	-0-	-0-	23	1	4708	3	N	-0-		-0-
12		5115 X	4736	-0-	-379	-0-	-0-	23	1	4713	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			59,991			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	3396	3	N	-0-		-0-
02		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	3567	3	N	-0-		-0-
03		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	3756	3	N	-0-		-0-
04		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	3469	3	N	-0-		-0-
05		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	3593	3	N	-0-		-0-
06		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	3349	3	N	-0-		-0-
07		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	3689	3	N	-0-		-0-
08		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3624	3	N	-0-		-0-
09		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	3631	3	N	-0-		-0-
10		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	3944	3	N	-0-		-0-
*11		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	3752	3	N	-0-		-0-
*12		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	3853	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,504			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	66	1	2721	3	Y	-0-				-0-
02		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	64	1	2579	3	Y	-0-				-0-
03		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	62	1	2736	3	Y	-0-				-0-
04		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	65	1	2714	3	Y	-0-				-0-
05		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	97	1	2747	3	Y	-0-				-0-
06		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	88	1	2637	3	Y	-0-				-0-
07		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	97	1	2731	3	Y	-0-				-0-
08		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	101	1	2785	3	Y	-0-				-0-
09		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	89	1	2696	3	Y	-0-				-0-
10		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	14	1	2813	3	Y	-0-				-0-
11		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	13	1	2746	3	Y	-0-				-0-
12		2883 X	2850	-0-	-33	-0-	14	1	2836	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			33,511	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

01		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	106	1	4399	3	Y	-0-				-0-
02		4176 X	4092	-0-	-84	-0-	97	1	3995	3	Y	-0-				-0-
03		4464 X	4290	-0-	-174	-0-	99	1	4191	3	Y	-0-				-0-
04		4320 X	4088	-0-	-232	-0-	96	1	3992	3	Y	-0-				-0-
05		4464 X	4166	-0-	-298	-0-	95	1	4071	3	Y	-0-				-0-
06		4140 X	3853	-0-	-287	-0-	84	1	3769	3	Y	-0-				-0-
07		4278 X	4054	-0-	-224	-0-	100	1	3954	3	Y	-0-				-0-
08		4278 X	4161	-0-	-117	-0-	144	1	4017	3	Y	-0-				-0-
09		4080 X	4015	-0-	-65	-0-	129	1	3886	3	Y	-0-				-0-
10		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	20	1	4180	3	Y	-0-				-0-
11		4020 X	4019	-0-	-1	-0-	19	1	4000	3	Y	-0-				-0-
12		4123 X	4092	-0-	-31	-0-	20	1	4072	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			49,535	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

01		4867 X	4495	-0-	-372	-0-	106	1	4389	3	N	-0-				-0-
02		4553 X	4240	-0-	-313	-0-	104	1	4136	3	N	-0-				-0-
03		4774 X	4441	-0-	-333	-0-	99	1	4342	3	N	-0-				-0-
04		4560 X	4203	-0-	-357	-0-	96	1	4107	3	N	-0-				-0-
05		4619 X	4311	-0-	-308	-0-	146	1	4165	3	N	-0-				-0-
06		4380 X	4085	-0-	-295	-0-	90	1	3995	3	N	-0-				-0-
07		4526 X	4200	-0-	-326	-0-	146	1	4054	3	N	-0-				-0-
08		4433 X	4169	-0-	-264	-0-	144	1	4025	3	N	-0-				-0-
09		4200 X	3997	-0-	-203	-0-	129	1	3868	3	N	-0-				-0-
10		4309 X	4139	-0-	-170	-0-	20	1	4119	3	N	-0-				-0-
11		4080 X	3959	-0-	-121	-0-	19	1	3940	3	N	-0-				-0-
12		4123 X	3938	-0-	-185	-0-	19	1	3919	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			50,177	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1550 N	817	-0-	-733	-0-	-0-		20	1	797	3	N	-0-	-0-
02		986 N	836	-0-	-150	-0-	-0-		30	1	806	3	N	-0-	-0-
03		899 N	888	-0-	-11	-0-	-0-		23	1	865	3	N	-0-	-0-
04		780 N	736	-0-	-44	-0-	-0-		22	1	714	3	N	-0-	-0-
05		933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	902	3	N	-0-	-0-
06		870 N	834	-0-	-36	-0-	-0-		23	1	811	3	N	-0-	-0-
07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	780	3	N	-0-	-0-
08		930 N	712	-0-	-218	-0-	-0-		26	1	686	3	N	-0-	-0-
09		919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	889	3	N	-0-	-0-
10		806 N	733	-0-	-73	-0-	-0-		4	1	729	3	N	-0-	-0-
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	759	3	N	-0-	-0-
12		961 N	706	-0-	-255	-0-	-0-		4	1	702	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,683				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															
01		9052 X	8303	-0-	-749	-0-	-0-		282	1	8021	3	Y	-0-	-0-
02		8352 X	7929	-0-	-423	-0-	-0-		266	1	7663	3	Y	-0-	-0-
03		8835 X	7272	-0-	-1563	-0-	-0-		241	1	7031	3	Y	-0-	-0-
04		8400 X	6370	-0-	-2030	-0-	-0-		211	1	6159	3	Y	-0-	-0-
05		8525 X	6672	-0-	-1853	-0-	-0-		225	1	6447	3	Y	-0-	-0-
06		7470 X	6463	-0-	-1007	-0-	-0-		211	1	6252	3	Y	-0-	-0-
07		7719 X	7045	-0-	-674	-0-	-0-		247	1	6798	3	Y	-0-	-0-
08		7285 X	6991	-0-	-294	-0-	-0-		245	1	6746	3	Y	-0-	-0-
09		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	-0-		211	1	6401	3	Y	-0-	-0-
10		7037 X	6737	-0-	-300	-0-	-0-		33	1	6704	3	Y	-0-	-0-
11		6810 X	6378	-0-	-432	-0-	-0-		31	1	6347	3	Y	-0-	-0-
12		7037 X	6627	-0-	-410	-0-	-0-		33	1	6594	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			83,399				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742															
01		961 N	844	-0-	-117	-0-	-0-		30	1	814	3	N	-0-	-0-
02		870 N	828	-0-	-42	-0-	-0-		30	1	798	3	N	-0-	-0-
03		930 N	882	-0-	-48	-0-	-0-		30	1	852	3	N	-0-	-0-
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	800	3	N	-0-	-0-
05		899 N	867	-0-	-32	-0-	-0-		30	1	837	3	N	-0-	-0-
06		840 N	806	-0-	-34	-0-	-0-		23	1	783	3	N	-0-	-0-
07		868 N	838	-0-	-30	-0-	-0-		31	1	807	3	N	-0-	-0-
08		868 N	529	-0-	-339	-0-	-0-		19	1	510	3	N	-0-	-0-
09		810 N	587	-0-	-223	-0-	-0-		18	1	569	3	N	-0-	-0-
10		837 N	759	-0-	-78	-0-	-0-		4	1	755	3	N	-0-	-0-
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	716	3	N	-0-	-0-
*12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	739	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,231				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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	227	1	6530	3	N	-0-			-0-
02		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	208	1	6135	3	N	-0-			-0-
03		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	213	1	6379	3	N	-0-			-0-
04		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	189	1	5590	3	N	-0-			-0-
05		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	184	1	5490	3	N	-0-			-0-
06		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	147	1	4543	3	N	-0-			-0-
07		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	192	1	5405	3	N	-0-			-0-
08		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	203	1	5718	3	N	-0-			-0-
09		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	184	1	5579	3	N	-0-			-0-
10		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	29	1	5959	3	N	-0-			-0-
11		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	28	1	5724	3	N	-0-			-0-
*12		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	28	1	5639	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,523			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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7936 X	7365	-0-	-571	-0-	272	1	7076	3	Y	15	79	1	21
02		7424 X	6791	-0-	-633	-0-	250	1	6526	3	Y	14	1	1	34
03		7936 X	7126	-0-	-810	-0-	256	1	6870	3	Y	-0-			34
04		7140 X	6783	-0-	-357	-0-	246	1	6536	3	Y	1			35
05		7378 X	6969	-0-	-409	-0-	254	1	6713	3	Y	2			37
06		6780 X	6768	-0-	-12	-0-	239	1	6493	3	Y	33			70
07		7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	269	1	6774	3	Y	39	109	1	-0-
08		7006 X	6873	-0-	-133	-0-	260	1	6613	3	Y	-0-			-0-
09		6780 X	6526	-0-	-254	-0-	231	1	6270	3	Y	23			23
10		7006 X	6876	-0-	-130	-0-	33	1	6839	3	Y	4			27
11		6780 X	6530	-0-	-250	-0-	32	1	6492	3	Y	5			32
12		6975 X	6546	-0-	-429	-0-	32	1	6507	3	Y	6			38
TOTAL GAS PROD:			82,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			142						

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	1090	1	6437	3	N	-0-			-0-
02		7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	499	1	7269	3	N	-0-			-0-
03		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	273	1	8261	3	N	-0-			-0-
04		6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	227	1	6766	3	N	-0-			-0-
05		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	197	1	5955	3	N	-0-			-0-
06		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	178	1	5450	3	N	-0-			-0-
07		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	239	1	6916	3	N	-0-			-0-
08		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	224	1	6465	3	N	-0-			-0-
09		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	206	1	6369	3	N	-0-			-0-
10		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	32	1	6579	3	N	-0-			-0-
11		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	23	1	4787	3	N	-0-			-0-
*12		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	31	1	6342	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			80,815			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3504 X	3504	-0-	-0-	117 1	3387 2	Y	-0-	-0-
02		3309 X	3309	-0-	-0-	113 1	3196 2	Y	-0-	-0-
03		3379 X	3252	-0-	-127	109 1	3143 2	Y	-0-	-0-
04		3390 X	3083	-0-	-307	104 1	2979 2	Y	-0-	-0-
05		3503 X	3198	-0-	-305	108 1	3090 2	Y	-0-	-0-
06		3300 X	3088	-0-	-212	106 1	2982 2	Y	-0-	-0-
07		3410 X	3089	-0-	-321	106 1	2983 2	Y	-0-	-0-
08		3255 X	3079	-0-	-176	107 1	2972 2	Y	-0-	-0-
09		3090 X	2990	-0-	-100	102 1	2888 2	Y	-0-	-0-
10		3193 X	3044	-0-	-149	103 1	2941 2	Y	-0-	-0-
11		3090 X	2877	-0-	-213	95 1	2782 2	Y	-0-	-0-
12		3100 X	2909	-0-	-191	97 1	2812 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 37,422 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5115 X	3654	-0-	-1461	122 1	3532 2	N	-0-	-0-
02		4785 X	3715	-0-	-1070	127 1	3588 2	N	-0-	-0-
03		5115 X	4289	-0-	-826	144 1	4145 2	N	-0-	-0-
04		4950 X	4237	-0-	-713	143 1	4094 2	N	-0-	-0-
05		4464 X	4464	-0-	-0-	151 1	4313 2	N	-0-	-0-
06		4283 X	4283	-0-	-0-	147 1	4136 2	N	-0-	-0-
07		4446 X	4446	-0-	-0-	152 1	4294 2	N	-0-	-0-
08		4464 X	4461	-0-	-3	155 1	4306 2	N	-0-	-0-
09		4338 X	4338	-0-	-0-	147 1	4191 2	N	-0-	-0-
10		4464 X	4412	-0-	-52	149 1	4263 2	N	-0-	-0-
11		4320 X	4124	-0-	-196	136 1	3988 2	N	-0-	-0-
12		4495 X	4219	-0-	-276	141 1	4078 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 50,642 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		759 N	759	-0-	-0-	30 1	729 3	Y	-0-	5
02		812 N	712	-0-	-100	23 1	689 3	Y	-0-	5
03		837 N	765	-0-	-72	28 1	737 3	Y	-0-	5
04		720 N	652	-0-	-68	22 1	630 3	Y	-0-	5
05		775 N	750	-0-	-25	30 1	720 3	Y	-0-	5
06		591 N	591	-0-	-0-	22 1	569 3	Y	-0-	5
07		538 N	538	-0-	-0-	20 1	518 3	Y	-0-	5
08		655 N	655	-0-	-0-	24 1	631 3	Y	-0-	5
09		676 N	676	-0-	-0-	23 1	653 3	Y	-0-	5
10		576 N	576	-0-	-0-	3 1	573 3	Y	-0-	5
11		535 N	535	-0-	-0-	3 1	532 3	Y	-0-	5
12		713 N	659	-0-	-54	3 1	656 3	Y	-0-	5

TOTAL GAS PROD: 7,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	692 3		Y	-0-			-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	727 3	2 9	Y	2			2
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	945 3	3 9	Y	3			5
04	660 N	650	-0-	-10	-0-	644 3	6 9	Y	5			10
05	775 N	655	-0-	-120	-0-	625 3	30 9	Y	27	37 1		-0-
06	900 N	641	-0-	-259	-0-	640 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	682 N	575	-0-	-107	-0-	575 3		Y	-0-			-0-
08	651 N	480	-0-	-171	-0-	480 3		Y	-0-			-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	967 3	9 9	Y	8			8
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	658 3	12 9	Y	11	19 1		-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1004 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,822		TOTAL CONDENSATE PROD:				58				

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	3100 X	2393	-0-	-707	-0-	80 1	2313 2	N	-0-			-0-	
02	2900 X	2101	-0-	-799	-0-	72 1	2029 2	N	-0-			-0-	
03	2666 X	2491	-0-	-175	-0-	83 1	2408 2	N	-0-			-0-	
04	2580 X	2530	-0-	-50	-0-	85 1	2445 2	N	-0-			-0-	
05	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	91 1	2597 2	N	-0-			-0-	
06	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	88 1	2456 2	N	-0-			-0-	
07	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	95 1	2691 2	N	-0-			-0-	
08	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	95 1	2621 2	N	-0-			-0-	
09	2550 N	2324	-0-	-226	-0-	79 1	2245 2	N	-0-			-0-	
10	2790 N	2148	-0-	-642	-0-	72 1	2076 2	N	-0-			-0-	
11	2640 N	1917	-0-	-723	-0-	63 1	1854 2	N	-0-			-0-	
12	2387 N	2245	-0-	-142	-0-	75 1	2170 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,883		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5053 X	4735	-0-	-318	-0-	158 1	4577 2	N	-0-		-0-
02		4727 X	4586	-0-	-141	-0-	156 1	4430 2	N	-0-		-0-
03		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	167 1	4809 2	N	-0-		-0-
04		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	161 1	4618 2	N	-0-		-0-
05		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	167 1	4776 2	N	-0-		-0-
06		4830 X	4670	-0-	-160	-0-	161 1	4509 2	N	-0-		-0-
07		4991 X	4817	-0-	-174	-0-	165 1	4652 2	N	-0-		-0-
08		4991 X	4851	-0-	-140	-0-	169 1	4682 2	N	-0-		-0-
09		4770 X	4640	-0-	-130	-0-	158 1	4482 2	N	-0-		-0-
10		4929 X	4641	-0-	-288	-0-	156 1	4485 2	N	-0-		-0-
11		4680 X	4304	-0-	-376	-0-	142 1	4162 2	N	-0-		-0-
12		4836 X	4540	-0-	-296	-0-	152 1	4388 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			56,482			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BENNETT, WILLIAM		WELL #:	4	RRCID ->	180419	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6996 - 7353	
01		26306 X	26306	-0-	-0-	-0-	877 1	25429 2	N	-0-		-0-
02		23074 X	23074	-0-	-0-	-0-	787 1	22287 2	N	-0-		-0-
03		21421 X	21421	-0-	-0-	-0-	717 1	20704 2	N	-0-		-0-
04		18963 X	18963	-0-	-0-	-0-	638 1	18325 2	N	-0-		-0-
05		18319 X	18319	-0-	-0-	-0-	618 1	17701 2	N	-0-		-0-
06		16513 X	16513	-0-	-0-	-0-	568 1	15945 2	N	-0-		-0-
07		16312 X	16312	-0-	-0-	-0-	558 1	15754 2	N	-0-		-0-
08		15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	540 1	14989 2	N	-0-		-0-
09		14632 X	14632	-0-	-0-	-0-	497 1	14135 2	N	-0-		-0-
10		14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	494 1	14181 2	N	-0-		-0-
11		13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	455 1	13371 2	N	-0-		-0-
12		15810 X	13852	-0-	-1958	-0-	463 1	13389 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			213,422			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B"		WELL #:	2	RRCID ->	180425	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7142 - 7705	
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-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7130 X	7115	-0-	-15	-0-	237 1	6878 2	N	-0-			-0-	
02		6670 X	6558	-0-	-112	-0-	224 1	6334 2	N	-0-			-0-	
03		7130 X	6638	-0-	-492	-0-	222 1	6416 2	N	-0-			-0-	
04		6900 X	6511	-0-	-389	-0-	219 1	6292 2	N	-0-			-0-	
05		7130 X	6899	-0-	-231	-0-	233 1	6666 2	N	-0-			-0-	
06		6900 X	6442	-0-	-458	-0-	222 1	6220 2	N	-0-			-0-	
07		7006 X	6191	-0-	-815	-0-	212 1	5979 2	N	-0-			-0-	
08		6913 X	5964	-0-	-949	-0-	208 1	5756 2	N	-0-			-0-	
09		6690 X	5638	-0-	-1052	-0-	191 1	5447 2	N	-0-			-0-	
10		6913 X	6017	-0-	-896	-0-	203 1	5814 2	N	-0-			-0-	
11		6450 X	6095	-0-	-355	-0-	201 1	5894 2	N	-0-			-0-	
*12		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	210 1	6083 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			76,361	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000										TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7698	-	8372
01		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	132 1	5546 3	N	-0-			-0-	
02		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	121 1	5139 3	N	-0-			-0-	
03		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	129 1	5463 3	N	-0-			-0-	
04		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	125 1	5262 3	N	-0-			-0-	
05		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	183 1	5346 3	N	-0-			-0-	
06		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	171 1	5114 3	N	-0-			-0-	
07		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	185 1	5269 3	N	-0-			-0-	
08		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	184 1	5231 3	N	-0-			-0-	
09		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	165 1	5014 3	N	-0-			-0-	
10		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	26 1	5306 3	N	-0-			-0-	
11		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	25 1	5172 3	N	-0-			-0-	
*12		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	27 1	5435 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			64,770	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000										TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7125	-	7541
01		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	147 1	4264 2	N	-0-			-0-	
02		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	140 1	3974 2	N	-0-			-0-	
03		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	142 1	4093 2	N	-0-			-0-	
04		4050 X	3992	-0-	-58	-0-	134 1	3858 2	N	-0-			-0-	
05		4185 X	3943	-0-	-242	-0-	133 1	3810 2	N	-0-			-0-	
06		4050 X	3784	-0-	-266	-0-	130 1	3654 2	N	-0-			-0-	
07		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	152 1	4301 2	N	-0-			-0-	
08		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	152 1	4204 2	N	-0-			-0-	
09		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	146 1	4159 2	N	-0-			-0-	
10		4185 X	4146	-0-	-39	-0-	140 1	4006 2	N	-0-			-0-	
11		4050 X	3856	-0-	-194	-0-	127 1	3729 2	N	-0-			-0-	
*12		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	143 1	4125 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			49,863	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		4464 X	4333	-0-	-131	-0-	140	1	4193	2	N	-0-				-0-
02		4176 X	3989	-0-	-187	-0-	139	1	3850	2	N	-0-				-0-
03		4464 X	4241	-0-	-223	-0-	143	1	4098	2	N	-0-				-0-
04		4290 X	4176	-0-	-114	-0-	151	1	4025	2	N	-0-				-0-
05		4371 X	4324	-0-	-47	-0-	155	1	4169	2	N	-0-				-0-
06		4200 X	4132	-0-	-68	-0-	152	1	3980	2	N	-0-				-0-
07		4309 X	4088	-0-	-221	-0-	139	1	3949	2	N	-0-				-0-
08		4309 X	4090	-0-	-219	-0-	144	1	3946	2	N	-0-				-0-
09		4170 X	3909	-0-	-261	-0-	132	1	3777	2	N	-0-				-0-
10		4309 X	4063	-0-	-246	-0-	134	1	3929	2	N	-0-				-0-
11		4140 X	3929	-0-	-211	-0-	137	1	3792	2	N	-0-				-0-
12		4092 X	3894	-0-	-198	-0-	133	1	3761	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			49,168			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263																
01		867 N	867	-0-	-0-	-0-	21	1	846	3	N	-0-				-0-
02		797 N	797	-0-	-0-	-0-	17	1	780	3	N	-0-				-0-
03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	16	1	845	3	N	-0-				-0-
04		841 N	841	-0-	-0-	-0-	15	1	826	3	N	-0-				-0-
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	19	1	843	3	N	-0-				-0-
06		840 N	805	-0-	-35	-0-	18	1	787	3	N	-0-				-0-
07		868 N	861	-0-	-7	-0-	26	1	835	3	N	-0-				-0-
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	32	1	852	3	N	-0-				-0-
09		839 N	839	-0-	-0-	-0-	24	1	815	3	N	-0-				-0-
10		881 N	881	-0-	-0-	-0-	4	1	877	3	N	-0-				-0-
11		870 N	852	-0-	-18	-0-	4	1	848	3	N	-0-				-0-
*12		917 N	917	-0-	-0-	-0-	5	1	912	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,267			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896																
01		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	125	1	5217	3	N	-0-				-0-
02		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	115	1	4855	3	N	-0-				-0-
03		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	122	1	5286	3	N	-0-				-0-
04		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	156	1	4730	3	N	-0-				-0-
05		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	110	1	4831	3	N	-0-				-0-
06		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	96	1	4435	3	N	-0-				-0-
07		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	123	1	5119	3	N	-0-				-0-
08		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	172	1	4971	3	N	-0-				-0-
09		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	150	1	4771	3	N	-0-				-0-
10		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	24	1	4985	3	N	-0-				-0-
11		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	24	1	4921	3	N	-0-				-0-
*12		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	23	1	4604	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			59,965			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	3506	2	N	-0-		-0-
02		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	3987	2	N	-0-		-0-
03		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	4101	2	N	-0-		-0-
04		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	4164	2	N	-0-		-0-
05		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	4276	2	N	-0-		-0-
06		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	3975	2	N	-0-		-0-
07		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	4112	2	N	-0-		-0-
08		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	3754	2	N	-0-		-0-
09		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	3539	2	N	-0-		-0-
10		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	3982	2	N	-0-		-0-
11		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	3923	2	N	-0-		-0-
*12		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	4120	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			49,100			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385															
01		2294 N	2257	-0-	-37	-0-	-0-	54	1	2203	3	N	-0-		-0-
02		2175 N	2101	-0-	-74	-0-	-0-	49	1	2052	3	N	-0-		-0-
03		2263 N	2216	-0-	-47	-0-	-0-	47	1	2169	3	N	-0-		-0-
04		2190 N	2131	-0-	-59	-0-	-0-	45	1	2086	3	N	-0-		-0-
05		2232 N	2226	-0-	-6	-0-	-0-	51	1	2175	3	N	-0-		-0-
06		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	2113	3	N	-0-		-0-
07		2201 N	2166	-0-	-35	-0-	-0-	49	1	2117	3	N	-0-		-0-
08		2232 N	2179	-0-	-53	-0-	-0-	71	1	2108	3	N	-0-		-0-
09		2160 N	2042	-0-	-118	-0-	-0-	60	1	1982	3	N	-0-		-0-
10		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2163	3	N	-0-		-0-
11		2100 N	2089	-0-	-11	-0-	-0-	10	1	2079	3	N	-0-		-0-
*12		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2127	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,876			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338															
01		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	4966	3	Y	-0-		-0-
02		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	4548	3	Y	-0-		-0-
03		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	4884	3	Y	-0-		-0-
04		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	5408	3	Y	-0-		-0-
05		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	4585	3	Y	-0-		-0-
06		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	5139	3	Y	-0-		-0-
07		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	5126	3	Y	-0-		-0-
08		5239 X	5043	-0-	-196	-0-	-0-	186	1	4857	3	Y	-0-		-0-
09		5070 X	4937	-0-	-133	-0-	-0-	169	1	4768	3	Y	-0-		-0-
10		5239 X	4755	-0-	-484	-0-	-0-	23	1	4732	3	Y	-0-		-0-
11		5070 X	4610	-0-	-460	-0-	-0-	22	1	4588	3	Y	-0-		-0-
12		5332 X	4879	-0-	-453	-0-	-0-	24	1	4855	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			60,152			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		Y	-0-			-0-
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	959 3	3 9	Y	3			3
03		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1227 3	22 9	Y	20			23
04		1350 N	904	-0-	-446	-0-	900 3	4 9	Y	4			27
05		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1803 3	18 9	Y	16	43 1		-0-
06		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1793 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		Y	-0-			-0-
08		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1512 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
09		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1710 3	10 9	Y	9	1 1		8
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1290 3	19 9	Y	17	25 1		-0-
11		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1504 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		1767 N	884	-0-	-883	-0-	884 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,119				TOTAL CONDENSATE PROD:				98			

CHIEF-PENT		WELL #:		1	RRCID -> 180910	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6824	- 7161				
01		3100 X	1777	-0-	-1323	-0-	62 1	1715 2	N	-0-			-0-
02		2900 X	2533	-0-	-367	-0-	81 1	2452 2	N	-0-			-0-
03		3100 X	2437	-0-	-663	-0-	86 1	2351 2	N	-0-			-0-
04		2400 X	2349	-0-	-51	-0-	80 1	2269 2	N	-0-			-0-
05		2697 X	2457	-0-	-240	-0-	82 1	2375 2	N	-0-			-0-
06		2610 X	2338	-0-	-272	-0-	83 1	2255 2	N	-0-			-0-
07		2418 N	2407	-0-	-11	-0-	82 1	2325 2	N	-0-			-0-
08		2449 N	2416	-0-	-33	-0-	81 1	2335 2	N	-0-			-0-
09		2340 N	2264	-0-	-76	-0-	80 1	2184 2	N	-0-			-0-
10		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	85 1	2462 2	N	-0-			-0-
11		2340 N	2116	-0-	-224	-0-	71 1	2045 2	N	-0-			-0-
12		2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,641				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCKELVEY, CLARK W. FLP		WELL #:		1	RRCID -> 180911	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 7707	PERF. 7195	- 7621				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	97 1	2835 2	N	-0-			-0-
02		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	91 1	2589 2	N	-0-			-0-
03		2821 X	2720	-0-	-101	-0-	93 1	2627 2	N	-0-			-0-
04		2760 X	2319	-0-	-441	-0-	80 1	2239 2	N	-0-			-0-
05		2852 N	2591	-0-	-261	-0-	89 1	2502 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	3413	-0-	413	413	122 1	3291 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3680	-0-	580	993	128 1	3552 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	3629	-0-	529	1522	129 1	3500 2	N	-0-			-0-
09		5108 X	3586	-0-	-1522	-0-	126 1	3460 2	N	-0-			-0-
10		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	122 1	3357 2	N	-0-			-0-
11		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	110 1	3089 2	N	-0-			-0-
*12		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	102 1	2826 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				37,156		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640													
01		5487 X	5425	-0-	-62	-0-	199 1	5226 2	Y	-0-			-0-
02		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	191 1	5164 2	Y	-0-			-0-
03		5487 X	5352	-0-	-135	-0-	231 1	5121 2	Y	-0-			-0-
04		5280 X	5116	-0-	-164	-0-	204 1	4912 2	Y	-0-			-0-
05		5735 X	5202	-0-	-533	-0-	197 1	5005 2	Y	-0-			-0-
06		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	219 1	4844 2	Y	-0-			-0-
07		5177 X	5110	-0-	-67	-0-	207 1	4903 2	Y	-0-			-0-
08		5177 X	5125	-0-	-52	-0-	207 1	4918 2	Y	-0-			-0-
09		5010 X	4938	-0-	-72	-0-	240 1	4698 2	Y	-0-			-0-
10		5177 X	5003	-0-	-174	-0-	5003 2		Y	-0-			-0-
11		5010 X	4859	-0-	-151	-0-	248 1	4611 2	Y	-0-			-0-
12		5022 X	4984	-0-	-38	-0-	275 1	4709 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				61,532		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405													
01		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	133 1	3854 2	N	-0-			-0-
02		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	127 1	3611 2	N	-0-			-0-
03		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	130 1	3741 2	N	-0-			-0-
04		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	124 1	3552 2	N	-0-			-0-
05		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	136 1	3891 2	N	-0-			-0-
06		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	132 1	3696 2	N	-0-			-0-
07		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	131 1	3696 2	N	-0-			-0-
08		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	122 1	3395 2	N	-0-			-0-
09		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	121 1	3452 2	N	-0-			-0-
10		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	124 1	3548 2	N	-0-			-0-
11		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	118 1	3468 2	N	-0-			-0-
*12		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	126 1	3644 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				45,072		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1006 N	1006	-0-	-0-	25	1	981	3	N	-0-		-0-	
02		986 N	882	-0-	-104	17	1	865	3	N	-0-		-0-	
03		1054 N	931	-0-	-123	23	1	908	3	N	-0-		-0-	
04		960 N	835	-0-	-125	21	1	814	3	N	-0-		-0-	
05		930 N	846	-0-	-84	25	1	821	3	N	-0-		-0-	
06		900 N	861	-0-	-39	28	1	833	3	N	-0-		-0-	
07		952 N	952	-0-	-0-	32	1	920	3	N	-0-		-0-	
08		952 N	952	-0-	-0-	32	1	920	3	N	-0-		-0-	
09		916 N	916	-0-	-0-	30	1	886	3	N	-0-		-0-	
10		967 N	967	-0-	-0-	5	1	962	3	N	-0-		-0-	
11		930 N	926	-0-	-4	5	1	921	3	N	-0-		-0-	
*12		982 N	982	-0-	-0-	5	1	977	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,056			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000										TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7143	-	7545
01		4402 X	4385	-0-	-17	146	1	4239	2	N	-0-		-0-	
02		4118 X	4031	-0-	-87	137	1	3894	2	N	-0-		-0-	
03		4464 X	4212	-0-	-252	141	1	4071	2	N	-0-		-0-	
04		4320 X	4118	-0-	-202	139	1	3979	2	N	-0-		-0-	
05		4464 X	4189	-0-	-275	141	1	4048	2	N	-0-		-0-	
06		4230 X	4031	-0-	-199	139	1	3892	2	N	-0-		-0-	
07		4309 X	4144	-0-	-165	142	1	4002	2	N	-0-		-0-	
08		4247 X	4060	-0-	-187	141	1	3919	2	N	-0-		-0-	
09		4110 X	4017	-0-	-93	136	1	3881	2	N	-0-		-0-	
10		4185 X	4136	-0-	-49	139	1	3997	2	N	-0-		-0-	
11		4020 X	3850	-0-	-170	127	1	3723	2	N	-0-		-0-	
12		4123 X	3897	-0-	-226	130	1	3767	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			49,070			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000										TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7322	-	7810
01		1231 N	1231	-0-	-0-	43	1	1188	3	Y	-0-		22	
02		1042 N	1042	-0-	-0-	37	1	1005	3	Y	-0-		22	
03		1116 N	1045	-0-	-71	36	1	1009	3	Y	-0-		22	
04		1080 N	703	-0-	-377	27	1	676	3	Y	-0-		22	
05		1116 N	611	-0-	-505	23	1	588	3	Y	-0-		22	
06		990 N	517	-0-	-473	18	1	499	3	Y	-0-		22	
07		713 N	364	-0-	-349	13	1	351	3	Y	-0-		22	
08		620 N	353	-0-	-267	13	1	340	3	Y	-0-		22	
09		510 N	308	-0-	-202	12	1	296	3	Y	-0-		22	
10		390 N	390	-0-	-0-	2	1	375	3	Y	12	29	1	5
						13	9							
11		365 N	365	-0-	-0-	2	1	362	3	Y	1	1	1	5
						1	9							
*12		395 N	395	-0-	-0-	2	1	393	3	Y	-0-		5	
TOTAL GAS PROD:			7,324			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	690	-0-	-147	-0-	23	1	667	2	N	-0-		-0-
02		758 N	758	-0-	-0-	-0-	26	1	732	2	N	-0-		-0-
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	808	2	N	-0-		-0-
04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	776	2	N	-0-		-0-
05		806 N	789	-0-	-17	-0-	27	1	762	2	N	-0-		-0-
06		810 N	786	-0-	-24	-0-	27	1	759	2	N	-0-		-0-
07		837 N	809	-0-	-28	-0-	28	1	781	2	N	-0-		-0-
08		782 N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	N	-0-		-0-
09		780 N	739	-0-	-41	-0-	25	1	714	2	N	-0-		-0-
10		814 N	814	-0-	-0-	-0-	27	1	787	2	N	-0-		-0-
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	25	1	730	2	N	-0-		-0-
*12		795 N	795	-0-	-0-	-0-	27	1	768	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,356				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748														
01		8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	298	1	8642	2	N	-0-		-0-
02		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	265	1	7511	2	N	-0-		-0-
03		7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	260	1	7493	2	N	-0-		-0-
04		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	248	1	7123	2	N	-0-		-0-
05		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	247	1	7079	2	N	-0-		-0-
06		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	233	1	6530	2	N	-0-		-0-
07		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	232	1	6537	2	N	-0-		-0-
08		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	228	1	6311	2	N	-0-		-0-
09		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	211	1	5995	2	N	-0-		-0-
10		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	209	1	5999	2	N	-0-		-0-
11		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	191	1	5606	2	N	-0-		-0-
*12		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	195	1	5649	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			83,292				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889															
01		10881 X	9699	-0-	-1182	-0-	349	1	9283	3	Y	61	61	1	-0-
							67	9							
02		9918 X	8946	-0-	-972	-0-	319	1	8626	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03		10354 X	9379	-0-	-975	-0-	330	1	9049	3	Y	-0-			-0-
04		9720 X	9300	-0-	-420	-0-	330	1	8970	3	Y	-0-			-0-
05		9827 X	9232	-0-	-595	-0-	328	1	8904	3	Y	-0-			-0-
06		9120 X	8750	-0-	-370	-0-	305	1	8445	3	Y	-0-			-0-
07		9424 X	9031	-0-	-393	-0-	330	1	8701	3	Y	-0-			-0-
08		9424 X	8738	-0-	-686	-0-	321	1	8417	3	Y	-0-			-0-
09		9120 X	8252	-0-	-868	-0-	284	1	7968	3	Y	-0-			-0-
10		9238 X	8474	-0-	-764	-0-	41	1	8433	3	Y	-0-			-0-
11		8760 X	8374	-0-	-386	-0-	40	1	8334	3	Y	-0-			-0-
12		8773 X	8514	-0-	-259	-0-	42	1	8472	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			106,689				TOTAL CONDENSATE PROD:			62					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-		-0-
02		116 N	41	-0-	-75	-0-	41	3			Y	-0-		-0-
03		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-		-0-
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-		-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-		-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	-0-		-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-		-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4 1	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			929						TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466														
01		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	83	1	2392	2	N	-0-		-0-
02		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	79	1	2251	2	N	-0-		-0-
03		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	80	1	2314	2	N	-0-		-0-
04		2400 N	2329	-0-	-71	-0-	78	1	2251	2	N	-0-		-0-
05		2480 N	2404	-0-	-76	-0-	81	1	2323	2	N	-0-		-0-
06		2310 N	2186	-0-	-124	-0-	75	1	2111	2	N	-0-		-0-
07		2418 N	2332	-0-	-86	-0-	80	1	2252	2	N	-0-		-0-
08		2418 N	2313	-0-	-105	-0-	81	1	2232	2	N	-0-		-0-
09		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	75	1	2140	2	N	-0-		-0-
10		2325 N	2238	-0-	-87	-0-	75	1	2163	2	N	-0-		-0-
11		2250 N	2053	-0-	-197	-0-	68	1	1985	2	N	-0-		-0-
12		2294 N	2132	-0-	-162	-0-	71	1	2061	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,401						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		9145 X	7643	-0-	-1502	-0-	255	1	7388	3	N	-0-		-0-
02		8526 X	6921	-0-	-1605	-0-	224	1	6697	3	N	-0-		-0-
03		8742 X	7165	-0-	-1577	-0-	229	1	6936	3	N	-0-		-0-
04		8250 X	7029	-0-	-1221	-0-	222	1	6807	3	N	-0-		-0-
05		8153 X	7210	-0-	-943	-0-	228	1	6982	3	N	-0-		-0-
06		7410 X	6510	-0-	-900	-0-	202	1	6308	3	N	-0-		-0-
07		7409 X	6220	-0-	-1189	-0-	207	1	6013	3	N	-0-		-0-
08		7254 X	6526	-0-	-728	-0-	217	1	6309	3	N	-0-		-0-
09		7020 X	6259	-0-	-761	-0-	192	1	6067	3	N	-0-		-0-
10		7223 X	6699	-0-	-524	-0-	33	1	6666	3	N	-0-		-0-
11		6510 X	6244	-0-	-266	-0-	30	1	6214	3	N	-0-		-0-
12		6541 X	6355	-0-	-186	-0-	31	1	6324	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			80,781						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	66 1	2881 2	N	-0-			-0-
02		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	63 1	2723 2	N	-0-			-0-
03		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	66 1	2895 2	N	-0-			-0-
04		2850 X	2837	-0-	-13	-0-	64 1	2773 2	N	-0-			-0-
05		2945 X	2884	-0-	-61	-0-	65 1	2819 2	N	-0-			-0-
06		2850 X	2819	-0-	-31	-0-	97 1	2722 2	N	-0-			-0-
07		2945 N	2938	-0-	-7	-0-	101 1	2837 2	N	-0-			-0-
08		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	101 1	2806 2	N	-0-			-0-
09		2820 N	2738	-0-	-82	-0-	93 1	2645 2	N	-0-			-0-
10		2945 N	2858	-0-	-87	-0-	96 1	2762 2	N	-0-			-0-
11		2820 N	2796	-0-	-24	-0-	92 1	2704 2	N	-0-			-0-
12		2821 N	2804	-0-	-17	-0-	94 1	2710 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,275				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905													
01		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	60 1	2515 3	N	-0-			-0-
02		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	57 1	2396 3	N	-0-			-0-
03		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	61 1	2521 3	N	-0-			-0-
04		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	58 1	2373 3	N	-0-			-0-
05		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	62 1	2613 3	N	-0-			-0-
06		3000 N	3017	-0-	-17	17	66 1	2951 3	N	-0-			-0-
07		3052 N	3035	-0-	-17	-0-	73 1	2962 3	N	-0-			-0-
08		2511 N	2096	-0-	-415	-0-	52 1	2044 3	N	-0-			-0-
09		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	60 1	2667 3	N	-0-			-0-
10		2511 X	1883	-0-	-628	-0-	6 1	1877 3	N	-0-			-0-
11		2430 X	1518	-0-	-912	-0-	5 1	1513 3	N	-0-			-0-
12		2511 X	644	-0-	-1867	-0-	3 1	641 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,636				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	163 1	4675 3	N	-0-		-0-
02		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	146 1	4258 3	N	-0-		-0-
03		4433 X	4360	-0-	-73	-0-	139 1	4221 3	N	-0-		-0-
04		4290 X	4052	-0-	-238	-0-	134 1	3918 3	N	-0-		-0-
05		4433 X	4155	-0-	-278	-0-	135 1	4020 3	N	-0-		-0-
06		4290 X	3880	-0-	-410	-0-	124 1	3756 3	N	-0-		-0-
07		4433 X	4175	-0-	-258	-0-	141 1	4034 3	N	-0-		-0-
08		4371 X	3955	-0-	-416	-0-	134 1	3821 3	N	-0-		-0-
09		4050 X	4010	-0-	-40	-0-	125 1	3885 3	N	-0-		-0-
10		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	21 1	4321 3	N	-0-		-0-
11		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	20 1	4188 3	N	-0-		-0-
12		4185 X	4170	-0-	-15	-0-	20 1	4150 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			50,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494												
01		14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	494 1	14329 2	N	-0-		-0-
02		11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	400 1	11330 2	N	-0-		-0-
03		10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	345 1	9952 2	N	-0-		-0-
04		10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	350 1	10050 2	N	-0-		-0-
05		11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	384 1	11002 2	N	-0-		-0-
06		9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	343 1	9616 2	N	-0-		-0-
07		9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	341 1	9629 2	N	-0-		-0-
08		8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	308 1	8549 2	N	-0-		-0-
09		9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	319 1	9065 2	N	-0-		-0-
10		9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	310 1	8889 2	N	-0-		-0-
11		8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	284 1	8351 2	N	-0-		-0-
*12		8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	294 1	8487 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			123,421			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573												
01		0 W	763	-0-	763	1542	17 1	746 2	N	-0-		-0-
02		0 W	607	-0-	607	2149	14 1	593 2	N	-0-		-0-
03		0 W	629	-0-	629	2778	14 1	615 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1204	-0-	-1796	982	180 1	1024 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	3141	-0-	41	1023	434 1	2707 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2681	-0-	-319	704	413 1	2268 2	N	-0-		-0-
07		2743 N	2039	-0-	-704	-0-	387 1	1652 2	N	-0-		-0-
08		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	436 1	2676 2	N	-0-		-0-
09		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	419 1	2541 2	N	-0-		-0-
10		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	425 1	2323 2	N	-0-		-0-
11		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	67 1	1916 2	N	-0-		-0-
*12		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	423 1	2237 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,527			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4278 X	4178	-0-	-100	-0-	139 1	4039 2	Y	-0-		-0-
02		3944 X	3872	-0-	-72	-0-	132 1	3740 2	Y	-0-		-0-
03		4216 X	4052	-0-	-164	-0-	136 1	3916 2	Y	-0-		-0-
04		4050 X	3932	-0-	-118	-0-	132 1	3800 2	Y	-0-		-0-
05		4185 X	3903	-0-	-282	-0-	132 1	3771 2	Y	-0-		-0-
06		3990 X	3655	-0-	-335	-0-	126 1	3529 2	Y	-0-		-0-
07		4123 X	3763	-0-	-360	-0-	129 1	3634 2	Y	-0-		-0-
08		4061 X	3671	-0-	-390	-0-	128 1	3543 2	Y	-0-		-0-
09		3930 X	3730	-0-	-200	-0-	127 1	3603 2	Y	-0-		-0-
10		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	137 1	3916 2	Y	-0-		-0-
11		3660 X	3599	-0-	-61	-0-	119 1	3480 2	Y	-0-		-0-
12		3813 X	3578	-0-	-235	-0-	120 1	3458 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			45,986			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	30 1	765 3	Y	-0-		-0-
02		758 N	758	-0-	-0-	-0-	29 1	729 3	Y	-0-		-0-
03		775 N	688	-0-	-87	-0-	22 1	666 3	Y	-0-		-0-
04		780 N	756	-0-	-24	-0-	27 1	729 3	Y	-0-		-0-
05		806 N	802	-0-	-4	-0-	30 1	772 3	Y	-0-		-0-
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	28 1	749 3	Y	-0-		-0-
07		810 N	810	-0-	-0-	-0-	31 1	779 3	Y	-0-		-0-
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	31 1	758 3	Y	-0-		-0-
09		788 N	788	-0-	-0-	-0-	29 1	759 3	Y	-0-		-0-
10		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	220 1	859 3	Y	-0-		-0-
11		765 N	765	-0-	-0-	-0-	4 1	761 3	Y	-0-		-0-
12		806 N	766	-0-	-40	-0-	4 1	762 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,573			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1612 N	1512	-0-	-100	-0-	55 1	1457 3	N	-0-		97
02		1392 N	1384	-0-	-8	-0-	52 1	1332 3	N	-0-		97
03		1519 N	1458	-0-	-61	-0-	51 1	1407 3	N	-0-		97
04		1470 N	1361	-0-	-109	-0-	49 1	1312 3	N	-0-		97
05		1488 N	1411	-0-	-77	-0-	48 1	1362 3	N	-0-		98
06		1410 N	1324	-0-	-86	-0-	47 1	1276 3	N	-0-		99
07		1395 N	1361	-0-	-34	-0-	50 1	1311 3	N	-0-		99
08		1426 N	1343	-0-	-83	-0-	49 1	1294 3	N	-0-		99
09		1320 N	1289	-0-	-31	-0-	47 1	1242 3	N	-0-		99
10		1364 N	1339	-0-	-25	-0-	7 1	1332 3	N	-0-		99
11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	6 1	1317 3	N	-0-		99
*12		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	7 1	1348 3	N	-0-		99
TOTAL GAS PROD:			16,460			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	71 1	2937 3	N	-0-			-0-
02		2755 X	1599	-0-	-1156	-0-	39 1	1560 3	N	-0-			-0-
03		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	69 1	2973 3	N	-0-			-0-
04		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	66 1	2940 3	N	-0-			-0-
05		3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	69 1	2942 3	N	-0-			-0-
06		3000 N	3047	-0-	47	47	66 1	2981 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	3074	-0-	-26	21	73 1	3001 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	3151	-0-	51	72	79 1	3072 3	N	-0-			-0-
09		3026 X	2954	-0-	-72	-0-	66 1	2888 3	N	-0-			-0-
10		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	10 1	3122 3	N	-0-			-0-
11		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	10 1	2973 3	N	-0-			-0-
*12		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	10 1	3015 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,032		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3937 X	3673	-0-	-264	-0-	82 1	3591 2	N	-0-			-0-
02		3596 X	3422	-0-	-174	-0-	78 1	3344 2	N	-0-			-0-
03		3844 X	3570	-0-	-274	-0-	80 1	3490 2	N	-0-			-0-
04		3630 X	3395	-0-	-235	-0-	76 1	3319 2	N	-0-			-0-
05		3751 X	3543	-0-	-208	-0-	80 1	3463 2	N	-0-			-0-
06		3540 X	3424	-0-	-116	-0-	79 1	3345 2	N	-0-			-0-
07		3658 X	3520	-0-	-138	-0-	80 1	3440 2	N	-0-			-0-
08		3565 X	3359	-0-	-206	-0-	117 1	3242 2	N	-0-			-0-
09		3420 X	3288	-0-	-132	-0-	74 1	3214 2	N	-0-			-0-
10		3534 X	3371	-0-	-163	-0-	114 1	3257 2	N	-0-			-0-
11		3420 X	3312	-0-	-108	-0-	109 1	3203 2	N	-0-			-0-
12		3534 X	3390	-0-	-144	-0-	113 1	3277 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,267		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3069 X	2165	-0-	-904	-0-	72 1	2093 2	N	-0-			-0-
02		2871 X	2333	-0-	-538	-0-	80 1	2253 2	N	-0-			-0-
03		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	116 1	3359 2	N	-0-			-0-
04		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	156 1	4476 2	N	-0-			-0-
05		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	167 1	4791 2	N	-0-			-0-
06		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	171 1	4811 2	N	-0-			-0-
07		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	176 1	4966 2	N	-0-			-0-
08		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	176 1	4868 2	N	-0-			-0-
09		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	206 1	5858 2	N	-0-			-0-
10		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	232 1	6663 2	N	-0-			-0-
11		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	143 1	4201 2	N	-0-			-0-
*12		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	145 1	4189 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,368		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	221 1	6404 2	N	-0-			-0-
02		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	203 1	5749 2	N	-0-			-0-
03		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	206 1	5932 2	N	-0-			-0-
04		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	196 1	5637 2	N	-0-			-0-
05		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	195 1	5596 2	N	-0-			-0-
06		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	187 1	5262 2	N	-0-			-0-
07		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	183 1	5172 2	N	-0-			-0-
08		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	181 1	5007 2	N	-0-			-0-
09		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	175 1	4985 2	N	-0-			-0-
10		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	175 1	5019 2	N	-0-			-0-
11		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	163 1	4772 2	N	-0-			-0-
*12		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	168 1	4861 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66,649			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300													
01		8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	289 1	7801 3	Y	-0-			-0-
02		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	238 1	6464 3	Y	-0-			-0-
03		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	259 1	7291 3	Y	-0-			-0-
04		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	239 1	6513 3	Y	-0-			-0-
05		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	238 1	6529 3	Y	-0-			-0-
06		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	225 1	6175 3	Y	-0-			-0-
07		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	236 1	6190 3	Y	-0-			-0-
08		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	172 1	4447 3	Y	-0-			-0-
09		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	220 1	6125 3	Y	-0-			-0-
10		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	30 1	6197 3	Y	-0-			-0-
11		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	29 1	6062 3	Y	-0-			-0-
12		6572 X	5928	-0-	-644	-0-	29 1	5899 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			77,897			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053													
01		1426 N	1364	-0-	-62	-0-	33 1	1331 3	N	-0-			-0-
02		1305 N	1275	-0-	-30	-0-	32 1	1243 3	N	-0-			-0-
03		1364 N	1333	-0-	-31	-0-	31 1	1302 3	N	-0-			-0-
04		1320 N	1282	-0-	-38	-0-	30 1	1252 3	N	-0-			-0-
05		1364 N	1301	-0-	-63	-0-	31 1	1270 3	N	-0-			-0-
06		1290 N	1264	-0-	-26	-0-	29 1	1235 3	N	-0-			-0-
07		1333 N	1295	-0-	-38	-0-	32 1	1263 3	N	-0-			-0-
08		1302 N	1298	-0-	-4	-0-	32 1	1266 3	N	-0-			-0-
09		1260 N	1249	-0-	-11	-0-	41 1	1208 3	N	-0-			-0-
10		1302 N	1288	-0-	-14	-0-	6 1	1282 3	N	-0-			-0-
11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	6 1	1254 3	N	-0-			-0-
12		1302 N	1282	-0-	-20	-0-	6 1	1276 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,491			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		6851 X	6546	-0-	-305	-0-	-0-	229	1	6317	3	Y	-0-	-0-
02		6409 X	6318	-0-	-91	-0-	-0-	219	1	6099	3	Y	-0-	-0-
03		6851 X	6822	-0-	-29	-0-	-0-	231	1	6591	3	Y	-0-	-0-
04		6630 X	6455	-0-	-175	-0-	-0-	222	1	6233	3	Y	-0-	-0-
05		6851 X	6647	-0-	-204	-0-	-0-	230	1	6417	3	Y	-0-	-0-
06		6360 X	6160	-0-	-200	-0-	-0-	209	1	5951	3	Y	-0-	-0-
07		6572 X	6380	-0-	-192	-0-	-0-	226	1	6154	3	Y	-0-	-0-
08		6572 X	6024	-0-	-548	-0-	-0-	217	1	5807	3	Y	-0-	-0-
09		6360 X	5996	-0-	-364	-0-	-0-	199	1	5797	3	Y	-0-	-0-
10		6572 X	6176	-0-	-396	-0-	-0-	30	1	6146	3	Y	-0-	-0-
11		6180 X	6010	-0-	-170	-0-	-0-	29	1	5981	3	Y	-0-	-0-
*12		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	6069	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			75,633			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														
01		1519 N	1367	-0-	-152	-0-	-0-	46	1	1321	2	N	-0-	-0-
02		1218 N	1157	-0-	-61	-0-	-0-	39	1	1118	2	N	-0-	-0-
03		1240 N	1127	-0-	-113	-0-	-0-	38	1	1089	2	N	-0-	-0-
04		1320 N	1108	-0-	-212	-0-	-0-	37	1	1071	2	N	-0-	-0-
05		1240 N	1129	-0-	-111	-0-	-0-	38	1	1091	2	N	-0-	-0-
06		1080 N	985	-0-	-95	-0-	-0-	34	1	951	2	N	-0-	-0-
07		1147 N	1139	-0-	-8	-0-	-0-	39	1	1100	2	N	-0-	-0-
08		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1171	2	N	-0-	-0-
09		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1020	2	N	-0-	-0-
10		1147 N	1068	-0-	-79	-0-	-0-	36	1	1032	2	N	-0-	-0-
11		1170 N	999	-0-	-171	-0-	-0-	33	1	966	2	N	-0-	-0-
*12		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1141	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,529			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460														
01		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	4786	3	N	-0-	-0-
02		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	4122	3	N	-0-	-0-
03		1767 X	1288	-0-	-479	-0-	-0-	43	1	1245	3	N	-0-	-0-
04		1710 X	242	-0-	-1468	-0-	-0-	8	1	234	3	N	-0-	-0-
05		1767 X	235	-0-	-1532	-0-	-0-	7	1	228	3	N	-0-	-0-
06		1710 X	952	-0-	-758	-0-	-0-	29	1	923	3	N	-0-	-0-
07		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	4236	3	N	-0-	-0-
08		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	4535	3	N	-0-	-0-
09		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	4318	3	N	-0-	-0-
10		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	4573	3	N	-0-	-0-
11		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	4355	3	N	-0-	-0-
*12		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	4486	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,943			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3782 X	3531	-0-	-251	-0-	119 1	3412 3		N	-0-			-0-
02		3538 X	3220	-0-	-318	-0-	107 1	3113 3		N	-0-			-0-
03		3689 X	3388	-0-	-301	-0-	110 1	3278 3		N	-0-			-0-
04		3570 X	2778	-0-	-792	-0-	92 1	2686 3		N	-0-			-0-
05		3689 X	2813	-0-	-876	-0-	92 1	2721 3		N	-0-			-0-
06		3420 X	2363	-0-	-1057	-0-	77 1	2286 3		N	-0-			-0-
07		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	116 1	3353 3		N	-0-			-0-
08		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	115 1	3272 3		N	-0-			-0-
09		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	100 1	3145 3		N	-0-			-0-
10		3472 X	3227	-0-	-245	-0-	16 1	3211 3		N	-0-			-0-
11		3360 X	3066	-0-	-294	-0-	15 1	3051 3		N	-0-			-0-
12		3410 X	3185	-0-	-225	-0-	16 1	3169 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				37,672				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000												TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7215 - 7699
01		12276 X	8906	-0-	-3370	-0-	319 1	8587 3		Y	-0-			5
02		10991 X	7631	-0-	-3360	-0-	268 1	7363 3		Y	-0-			5
03		10850 X	8162	-0-	-2688	-0-	281 1	7881 3		Y	-0-			5
04		9480 X	7035	-0-	-2445	-0-	248 1	6787 3		Y	-0-			5
05		9176 X	6642	-0-	-2534	-0-	234 1	6408 3		Y	-0-			5
06		8070 X	7334	-0-	-736	-0-	255 1	7079 3		Y	-0-			5
07		8153 X	6489	-0-	-1664	-0-	237 1	6252 3		Y	-0-			5
08		8153 X	6654	-0-	-1499	-0-	242 1	6412 3		Y	-0-			5
09		7320 X	5767	-0-	-1553	-0-	198 1	5569 3		Y	-0-			5
10		7564 X	6042	-0-	-1522	-0-	29 1	6013 3		Y	-0-			5
11		7320 X	5626	-0-	-1694	-0-	27 1	5599 3		Y	-0-			5
*12		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	33 1	6692 3		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:				83,013				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000												TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7453 - 7957
01		1240 N	1081	-0-	-159	-0-	26 1	1055 3		N	-0-			-0-
02		1160 N	1043	-0-	-117	-0-	24 1	1019 3		N	-0-			-0-
03		1240 N	1105	-0-	-135	-0-	24 1	1081 3		N	-0-			-0-
04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	23 1	1106 3		N	-0-			-0-
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	26 1	1159 3		N	-0-			-0-
06		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	36 1	1116 3		N	-0-			-0-
07		1178 N	1166	-0-	-12	-0-	39 1	1127 3		N	-0-			-0-
08		1178 N	1173	-0-	-5	-0-	39 1	1134 3		N	-0-			-0-
09		1140 N	1103	-0-	-37	-0-	36 1	1065 3		N	-0-			2
							2	9						
10		1178 N	1086	-0-	-92	-0-	5 1	1081 3		N	-0-			2
11		1140 N	986	-0-	-154	-0-	5 1	981 3		N	-0-			2
12		1147 N	918	-0-	-229	-0-	5 1	913 3		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:				13,127				TOTAL CONDENSATE PROD:						2

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	196 1	5235 3	Y	-0-			-0-
02		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	187 1	5157 3	Y	-0-			-0-
03		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	194 1	5447 3	Y	-0-			-0-
04		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	192 1	5223 3	Y	-0-			-0-
05		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	196 1	5390 3	Y	-0-			-0-
06		5400 X	4900	-0-	-500	-0-	168 1	4732 3	Y	-0-			-0-
07		5580 X	5480	-0-	-100	-0-	200 1	5280 3	Y	-0-			-0-
08		5580 X	5335	-0-	-245	-0-	191 1	5144 3	Y	-0-			-0-
09		5400 X	5245	-0-	-155	-0-	180 1	5065 3	Y	-0-			-0-
10		5580 X	5347	-0-	-233	-0-	26 1	5321 3	Y	-0-			-0-
11		5310 X	5268	-0-	-42	-0-	25 1	5243 3	Y	-0-			-0-
12		5394 X	5269	-0-	-125	-0-	26 1	5243 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,261				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001										TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7137 - 7247
01		4867 X	3997	-0-	-870	-0-	146 1	3851 3	Y	-0-			-0-
02		4437 X	3950	-0-	-487	-0-	141 1	3809 3	Y	-0-			-0-
03		4743 X	4374	-0-	-369	-0-	150 1	4224 3	Y	-0-			-0-
04		4590 X	3792	-0-	-798	-0-	132 1	3660 3	Y	-0-			-0-
05		4743 X	4128	-0-	-615	-0-	144 1	3984 3	Y	-0-			-0-
06		4230 X	3745	-0-	-485	-0-	132 1	3613 3	Y	-0-			-0-
07		4371 X	3894	-0-	-477	-0-	144 1	3750 3	Y	-0-			-0-
08		4371 X	3803	-0-	-568	-0-	140 1	3663 3	Y	-0-			-0-
09		3990 X	3906	-0-	-84	-0-	134 1	3772 3	Y	-0-			-0-
10		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	20 1	4156 3	Y	-0-			-0-
11		3780 X	3548	-0-	-232	-0-	17 1	3531 3	Y	-0-			-0-
12		3875 X	3735	-0-	-140	-0-	18 1	3717 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,048				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001										TOTAL DEPTH	8360	PERF.	7669 - 8289
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	322	1	4818	2	N	-0-		-0-
02		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	130	1	3680	2	N	-0-		-0-
03		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	113	1	3273	2	N	-0-		-0-
04		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	71	1	2029	2	N	-0-		-0-
05		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	83	1	2375	2	N	-0-		-0-
06		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	103	1	2891	2	N	-0-		-0-
07		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	96	1	2696	2	N	-0-		-0-
08		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	114	1	3164	2	N	-0-		-0-
09		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	126	1	3579	2	N	-0-		-0-
10		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	141	1	4041	2	N	-0-		-0-
11		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	139	1	4077	2	N	-0-		-0-
*12		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	148	1	4284	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			42,493				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943														
01		1271 N	1088	-0-	-183	-0-	26	1	1062	3	N	-0-		-0-
02		957 N	796	-0-	-161	-0-	17	1	779	3	N	-0-		-0-
03		992 N	943	-0-	-49	-0-	23	1	920	3	N	-0-		-0-
04		1050 N	792	-0-	-258	-0-	15	1	777	3	N	-0-		-0-
05		837 N	790	-0-	-47	-0-	19	1	771	3	N	-0-		-0-
06		900 N	772	-0-	-128	-0-	18	1	754	3	N	-0-		-0-
07		806 N	760	-0-	-46	-0-	20	1	740	3	N	-0-		-0-
08		775 N	734	-0-	-41	-0-	20	1	714	3	N	-0-		-0-
09		780 N	674	-0-	-106	-0-	13	1	661	3	N	-0-		-0-
10		775 N	678	-0-	-97	-0-	2	1	676	3	N	-0-		-0-
11		720 N	611	-0-	-109	-0-	2	1	609	3	N	-0-		-0-
12		682 N	633	-0-	-49	-0-	2	1	631	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,271				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547														
01		5642 X	5465	-0-	-177	-0-	182	1	5283	2	Y	-0-		-0-
02		5278 X	5100	-0-	-178	-0-	174	1	4926	2	Y	-0-		-0-
03		5642 X	5370	-0-	-272	-0-	180	1	5190	2	Y	-0-		-0-
04		5490 X	5150	-0-	-340	-0-	173	1	4977	2	Y	-0-		-0-
05		5487 X	5248	-0-	-239	-0-	177	1	5071	2	Y	-0-		-0-
06		5280 X	4945	-0-	-335	-0-	170	1	4775	2	Y	-0-		-0-
07		5456 X	4982	-0-	-474	-0-	171	1	4811	2	Y	-0-		-0-
08		5363 X	4943	-0-	-420	-0-	172	1	4771	2	Y	-0-		-0-
09		5160 X	4850	-0-	-310	-0-	165	1	4685	2	Y	-0-		-0-
10		5239 X	5196	-0-	-43	-0-	175	1	5021	2	Y	-0-		-0-
11		4950 X	4814	-0-	-136	-0-	159	1	4655	2	Y	-0-		-0-
12		4929 X	4927	-0-	-2	-0-	165	1	4762	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			60,990				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	-0-	493	1	3492	2	N	-0-		-0-
02		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	-0-	471	1	3490	2	N	-0-		-0-
03		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	-0-	538	1	4779	2	N	-0-		-0-
04		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	3910	2	N	-0-		-0-
05		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	-0-	505	1	3823	2	N	-0-		-0-
06		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	3391	2	N	-0-		-0-
07		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	-0-	492	1	3389	2	N	-0-		-0-
08		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	3173	2	N	-0-		-0-
09		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	2914	2	N	-0-		-0-
10		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	-0-	490	1	3374	2	N	-0-		-0-
11		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	-0-	453	1	2723	2	N	-0-		-0-
*12		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	-0-	505	1	3852	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			47,762			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248															
01		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1708	2	N	-0-		-0-
02		1566 N	1496	-0-	-70	-0-	-0-	53	1	1443	2	N	-0-		-0-
03		1674 N	1443	-0-	-231	-0-	-0-	62	1	1381	2	N	-0-		-0-
04		1710 N	1200	-0-	-510	-0-	-0-	48	1	1152	2	N	-0-		-0-
05		1612 N	1405	-0-	-207	-0-	-0-	53	1	1352	2	N	-0-		-0-
06		1410 N	1274	-0-	-136	-0-	-0-	55	1	1219	2	N	-0-		-0-
07		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	2	N	-0-		-0-
08		1395 N	1286	-0-	-109	-0-	-0-	54	1	1232	2	N	-0-		-0-
09		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1203	2	N	-0-		-0-
10		1302 N	1259	-0-	-43	-0-	-0-	1259	2			N	-0-		-0-
11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1234	2	N	-0-		-0-
12		1302 N	1260	-0-	-42	-0-	-0-	69	1	1191	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,248			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679															
01		3658 X	3437	-0-	-221	-0-	-0-	122	1	3315	3	Y	-0-		-0-
02		3364 X	3228	-0-	-136	-0-	-0-	112	1	3116	3	Y	-0-		-0-
03		3596 X	3368	-0-	-228	-0-	-0-	115	1	3253	3	Y	-0-		-0-
04		3360 X	3204	-0-	-156	-0-	-0-	110	1	3094	3	Y	-0-		-0-
05		3472 X	3333	-0-	-139	-0-	-0-	114	1	3219	3	Y	-0-		-0-
06		3300 X	3171	-0-	-129	-0-	-0-	109	1	3062	3	Y	-0-		-0-
07		3410 X	3393	-0-	-17	-0-	-0-	125	1	3268	3	Y	-0-		-0-
08		3379 X	3094	-0-	-285	-0-	-0-	112	1	2982	3	Y	-0-		-0-
09		3240 X	2863	-0-	-377	-0-	-0-	98	1	2765	3	Y	-0-		-0-
10		3379 X	2930	-0-	-449	-0-	-0-	14	1	2916	3	Y	-0-		-0-
11		3270 X	2831	-0-	-439	-0-	-0-	14	1	2817	3	Y	-0-		-0-
12		3038 X	2940	-0-	-98	-0-	-0-	14	1	2926	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,792			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1612 N	879	-0-	-733	-0-	29 1	850 2	N	-0-	-0-
02		1363 N	1114	-0-	-249	-0-	38 1	1076 2	N	-0-	-0-
03		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	41 1	1168 2	N	-0-	-0-
04		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	49 1	1420 2	N	-0-	-0-
05		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	66 1	1883 2	N	-0-	-0-
06		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	64 1	1794 2	N	-0-	-0-
07		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	62 1	1759 2	N	-0-	-0-
08		1953 N	1760	-0-	-193	-0-	61 1	1699 2	N	-0-	-0-
09		1860 N	1490	-0-	-370	-0-	51 1	1439 2	N	-0-	-0-
10		1829 N	1201	-0-	-628	-0-	40 1	1161 2	N	-0-	-0-
11		1710 N	1015	-0-	-695	-0-	33 1	982 2	N	-0-	-0-
12		1550 N	1097	-0-	-453	-0-	37 1	1060 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,862			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

ADAMS, CORINNE		WELL #:	3	RRCID ->	182286	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7197 - 7639	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	74 1	2154 2	N	-0-	-0-
02		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	72 1	2033 2	N	-0-	-0-
03		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	73 1	2115 2	N	-0-	-0-
04		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	65 1	1864 2	N	-0-	-0-
05		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	71 1	2045 2	N	-0-	-0-
06		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	69 1	1948 2	N	-0-	-0-
07		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	68 1	1913 2	N	-0-	-0-
08		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	66 1	1819 2	N	-0-	-0-
09		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	59 1	1674 2	N	-0-	-0-
10		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	57 1	1627 2	N	-0-	-0-
11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	57 1	1678 2	N	-0-	-0-
*12		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	59 1	1691 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,351			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

JOHNSON, L. B. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	182287	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	7644	PERF. 7095 - 7507	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4805 X	3911	-0-	-894	-0-	130 1	3781 2	Y	-0-	-0-
02		4524 X	3671	-0-	-853	-0-	125 1	3546 2	Y	-0-	-0-
03		4836 X	3857	-0-	-979	-0-	129 1	3728 2	Y	-0-	-0-
04		4710 X	3821	-0-	-889	-0-	129 1	3692 2	Y	-0-	-0-
05		4836 X	3937	-0-	-899	-0-	133 1	3804 2	Y	-0-	-0-
06		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	131 1	3682 2	Y	-0-	-0-
07		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	135 1	3819 2	Y	-0-	-0-
08		3813 X	3608	-0-	-205	-0-	126 1	3482 2	Y	-0-	-0-
09		3690 X	3448	-0-	-242	-0-	117 1	3331 2	Y	-0-	-0-
10		3813 X	3499	-0-	-314	-0-	118 1	3381 2	Y	-0-	-0-
11		3690 X	3427	-0-	-263	-0-	113 1	3314 2	Y	-0-	-0-
12		3565 X	3496	-0-	-69	-0-	117 1	3379 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			44,442			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	135	1	3637	3	Y	-0-
02		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	120	1	3327	3	Y	-0-
03		3627 X	3613	-0-	-14	-0-	122	1	3491	3	Y	-0-
04		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	131	1	3557	3	Y	-0-
05		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	125	1	3534	3	Y	-0-
06		3660 X	3554	-0-	-106	-0-	121	1	3433	3	Y	-0-
07		3813 X	3666	-0-	-147	-0-	132	1	3534	3	Y	-0-
08		3813 X	3571	-0-	-242	-0-	130	1	3441	3	Y	-0-
09		3690 X	3444	-0-	-246	-0-	116	1	3328	3	Y	-0-
10		3658 X	3613	-0-	-45	-0-	18	1	3595	3	Y	-0-
11		3540 X	3489	-0-	-51	-0-	17	1	3472	3	Y	-0-
12		3596 X	3405	-0-	-191	-0-	17	1	3388	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		42,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739												
01		2201 N	2116	-0-	-85	-0-	83	1	2033	3	Y	45
02		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	65	1	1668	3	Y	2
03		1984 N	1922	-0-	-62	-0-	71	1	1851	3	Y	
04		2040 N	1886	-0-	-154	-0-	68	1	1818	3	Y	
05		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	83	1	2089	3	Y	
06		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	74	1	1970	3	Y	
07		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	80	1	2038	3	Y	
08		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	85	1	2034	3	Y	
09		1980 N	1881	-0-	-99	-0-	69	1	1812	3	Y	
10		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	10	1	2051	3	Y	
11		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	2000	3	Y	
*12		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	Y	
TOTAL GAS PROD:		24,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989												
01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	1056	2	N	-0-
02		1044 N	914	-0-	-130	-0-	31	1	883	2	N	-0-
03		992 N	964	-0-	-28	-0-	32	1	932	2	N	-0-
04		1050 N	983	-0-	-67	-0-	33	1	950	2	N	-0-
05		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	35	1	1004	2	N	-0-
06		980 N	980	-0-	-0-	-0-	34	1	946	2	N	-0-
07		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	35	1	999	2	N	-0-
08		1054 N	989	-0-	-65	-0-	34	1	955	2	N	-0-
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	962	2	N	-0-
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	991	2	N	-0-
11		960 N	940	-0-	-20	-0-	31	1	909	2	N	-0-
12		1023 N	991	-0-	-32	-0-	33	1	958	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2015 N	1584	-0-	-431	-0-	53	1	1531	2	N	-0-		-0-
02		1885 N	1137	-0-	-748	-0-	39	1	1098	2	N	-0-		-0-
03		1860 N	969	-0-	-891	-0-	32	1	937	2	N	-0-		-0-
04		1530 N	784	-0-	-746	-0-	26	1	758	2	N	-0-		-0-
05		1209 N	746	-0-	-463	-0-	25	1	721	2	N	-0-		-0-
06		930 N	539	-0-	-391	-0-	19	1	520	2	N	-0-		-0-
07		806 N	373	-0-	-433	-0-	13	1	360	2	N	-0-		-0-
08		744 N	267	-0-	-477	-0-	9	1	258	2	N	-0-		-0-
09		540 N	384	-0-	-156	-0-	13	1	371	2	N	-0-		-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	2	N	-0-		-0-
11		270 N	247	-0-	-23	-0-	8	1	239	2	N	-0-		-0-
12		403 N	154	-0-	-249	-0-	5	1	149	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,565				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270														
01		5053 X	4973	-0-	-80	-0-	174	1	4799	3	Y	-0-		-0-
02		4727 X	4618	-0-	-109	-0-	112	1	4506	3	Y	-0-		-0-
03		5053 X	4584	-0-	-469	-0-	107	1	4477	3	Y	-0-		-0-
04		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	168	1	4799	3	Y	-0-		-0-
05		4960 X	4824	-0-	-136	-0-	163	1	4661	3	Y	-0-		-0-
06		4770 X	4592	-0-	-178	-0-	152	1	4440	3	Y	-0-		-0-
07		4929 X	4720	-0-	-209	-0-	166	1	4554	3	Y	-0-		-0-
08		4929 X	4715	-0-	-214	-0-	164	1	4551	3	Y	-0-		-0-
09		4770 X	4537	-0-	-233	-0-	147	1	4390	3	Y	-0-		-0-
10		4836 X	4707	-0-	-129	-0-	23	1	4684	3	Y	-0-		-0-
11		4590 X	4552	-0-	-38	-0-	22	1	4530	3	Y	-0-		-0-
*12		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	23	1	4703	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			56,515				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517														
01		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	148	1	4292	2	Y	-0-		-0-
02		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	144	1	4073	2	Y	-0-		-0-
03		4340 X	4198	-0-	-142	-0-	141	1	4057	2	Y	-0-		-0-
04		4290 X	3879	-0-	-411	-0-	131	1	3748	2	Y	-0-		-0-
05		4495 X	4048	-0-	-447	-0-	137	1	3911	2	Y	-0-		-0-
06		4350 X	3745	-0-	-605	-0-	129	1	3616	2	Y	-0-		-0-
07		4495 X	3717	-0-	-778	-0-	127	1	3590	2	Y	-0-		-0-
08		4185 X	3575	-0-	-610	-0-	124	1	3451	2	Y	-0-		-0-
09		3930 X	3375	-0-	-555	-0-	115	1	3260	2	Y	-0-		-0-
10		4061 X	3471	-0-	-590	-0-	117	1	3354	2	Y	-0-		-0-
11		3750 X	3215	-0-	-535	-0-	106	1	3109	2	Y	-0-		-0-
12		3658 X	3359	-0-	-299	-0-	112	1	3247	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			45,239				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2821 X	2777	-0-	-44	-0-	93	1	2684	2	N	-0-		-0-
02		2639 X	2416	-0-	-223	-0-	82	1	2334	2	N	-0-		-0-
03		2728 N	2698	-0-	-30	-0-	90	1	2608	2	N	-0-		-0-
04		2700 N	2443	-0-	-257	-0-	82	1	2361	2	N	-0-		-0-
05		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	89	1	2561	2	N	-0-		-0-
06		2610 N	2471	-0-	-139	-0-	85	1	2386	2	N	-0-		-0-
07		2511 N	2422	-0-	-89	-0-	83	1	2339	2	N	-0-		-0-
08		2635 N	2306	-0-	-329	-0-	80	1	2226	2	N	-0-		-0-
09		2460 N	2203	-0-	-257	-0-	75	1	2128	2	N	-0-		-0-
10		2418 N	2294	-0-	-124	-0-	77	1	2217	2	N	-0-		-0-
11		2220 N	2058	-0-	-162	-0-	68	1	1990	2	N	-0-		-0-
12		2263 N	1912	-0-	-351	-0-	64	1	1848	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,650				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5983 X	5884	-0-	-99	-0-	134	1	5750	3	N	-0-		-0-
02		5597 X	5419	-0-	-178	-0-	124	1	5295	3	N	-0-		-0-
03		5983 X	5922	-0-	-61	-0-	131	1	5791	3	N	-0-		-0-
04		5790 X	5593	-0-	-197	-0-	126	1	5467	3	N	-0-		-0-
05		5983 X	5814	-0-	-169	-0-	128	1	5686	3	N	-0-		-0-
06		5730 X	5539	-0-	-191	-0-	116	1	5423	3	N	-0-		-0-
07		5921 X	5791	-0-	-130	-0-	194	1	5597	3	N	-0-		-0-
08		5921 X	5620	-0-	-301	-0-	186	1	5434	3	N	-0-		-0-
09		5640 X	5517	-0-	-123	-0-	172	1	5345	3	N	-0-		-0-
10		5828 X	5620	-0-	-208	-0-	27	1	5593	3	N	-0-		-0-
11		5610 X	5472	-0-	-138	-0-	26	1	5446	3	N	-0-		-0-
12		5642 X	5565	-0-	-77	-0-	27	1	5538	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			67,756				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1457 N	1421	-0-	-36	-0-	50	1	1371	3	N	-0-		-0-
02		1334 N	1318	-0-	-16	-0-	45	1	1273	3	N	-0-		-0-
03		1426 N	1386	-0-	-40	-0-	45	1	1341	3	N	-0-		-0-
04		1380 N	1312	-0-	-68	-0-	43	1	1269	3	N	-0-		-0-
05		1395 N	1364	-0-	-31	-0-	48	1	1316	3	N	-0-		-0-
06		1350 N	1301	-0-	-49	-0-	42	1	1259	3	N	-0-		-0-
07		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	45	1	1295	3	N	-0-		-0-
08		1364 N	1324	-0-	-40	-0-	44	1	1280	3	N	-0-		-0-
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	42	1	1250	3	N	-0-		-0-
10		1333 N	1289	-0-	-44	-0-	6	1	1283	3	N	-0-		-0-
11		1290 N	1244	-0-	-46	-0-	6	1	1238	3	N	-0-		-0-
12		1333 N	1290	-0-	-43	-0-	6	1	1284	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,881				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	3539	3	Y	-0-
02		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	3888	3	Y	-0-
03		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	4783	3	Y	-0-
04		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	4155	3	Y	-0-
05		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	4061	3	Y	-0-
06		3600 X	3489	-0-	-111	-0-	-0-	121	1	3368	3	Y	-0-
07		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	3654	3	Y	-0-
08		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	4128	3	Y	-0-
09		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	3719	3	Y	-0-
10		3720 X	3431	-0-	-289	-0-	-0-	17	1	3414	3	Y	-0-
11		3600 X	3242	-0-	-358	-0-	-0-	16	1	3226	3	Y	-0-
12		4278 X	2408	-0-	-1870	-0-	-0-	12	1	2396	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		45,711				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001										TOTAL DEPTH	7675	PERF. 7129 - 7561	
01		7068 X	5997	-0-	-1071	-0-	-0-	200	1	5797	2	N	-0-
02		6177 X	5569	-0-	-608	-0-	-0-	190	1	5379	2	N	-0-
03		6355 X	5572	-0-	-783	-0-	-0-	187	1	5385	2	N	-0-
04		6150 X	5583	-0-	-567	-0-	-0-	188	1	5395	2	N	-0-
05		6355 X	5719	-0-	-636	-0-	-0-	193	1	5526	2	N	-0-
06		5790 X	5513	-0-	-277	-0-	-0-	190	1	5323	2	N	-0-
07		5952 X	5561	-0-	-391	-0-	-0-	190	1	5371	2	N	-0-
08		5766 X	5405	-0-	-361	-0-	-0-	188	1	5217	2	N	-0-
09		5580 X	5323	-0-	-257	-0-	-0-	181	1	5142	2	N	-0-
10		5704 X	5297	-0-	-407	-0-	-0-	178	1	5119	2	N	-0-
11		5520 X	4910	-0-	-610	-0-	-0-	162	1	4748	2	N	-0-
12		5549 X	5083	-0-	-466	-0-	-0-	170	1	4913	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		65,532				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001										TOTAL DEPTH	8455	PERF. 7680 - 8305	
01		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	3498	2	N	-0-
02		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2851	2	N	-0-
03		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	2808	2	N	-0-
04		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2680	2	N	-0-
05		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2694	2	N	-0-
06		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2601	2	N	-0-
07		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2769	2	N	-0-
08		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	3071	2	N	-0-
09		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	3380	2	N	-0-
10		2728 X	2417	-0-	-311	-0-	-0-	2417	2			N	-0-
11		2640 X	2524	-0-	-116	-0-	-0-	129	1	2395	2	N	-0-
12		2728 X	2485	-0-	-243	-0-	-0-	137	1	2348	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,897				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2418 N	2291	-0-	-127	-0-		54	1	2237	3	N	-0-		-0-	
02		2436 N	1951	-0-	-485	-0-		48	1	1903	3	N	-0-		-0-	
03		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-		55	1	2452	3	N	-0-		-0-	
04		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-		53	1	2249	3	N	-0-		-0-	
05		2077 N	1956	-0-	-121	-0-		45	1	1911	3	N	-0-		-0-	
06		2430 N	1770	-0-	-660	-0-		37	1	1733	3	N	-0-		-0-	
07		2387 N	1762	-0-	-625	-0-		41	1	1721	3	N	-0-		-0-	
08		1953 N	1591	-0-	-362	-0-		40	1	1551	3	N	-0-		-0-	
09		1770 N	1487	-0-	-283	-0-		30	1	1457	3	N	-0-		-0-	
10		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		6	1	1868	3	N	-0-		-0-	
11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		6	1	1711	3	N	-0-		-0-	
12		1550 N	1424	-0-	-126	-0-		7	1	1417	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000												TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7814	-	8745
01		217 N	119	-0-	-98	-0-		7	1	112	3	Y	-0-		11	
02		116 N	114	-0-	-2	-0-		8	1	106	3	Y	-0-		11	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-		11	
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-		11	
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-		11	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11	
TOTAL GAS PROD:		233		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		7223 X	6825	-0-	-398	-0-		241	1	6584	3	Y	-0-		-0-	
02		6757 X	6337	-0-	-420	-0-		219	1	6118	3	Y	-0-		-0-	
03		7223 X	6735	-0-	-488	-0-		231	1	6504	3	Y	-0-		-0-	
04		6990 X	6569	-0-	-421	-0-		223	1	6346	3	Y	-0-		-0-	
05		7037 X	6799	-0-	-238	-0-		234	1	6565	3	Y	-0-		-0-	
06		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-		220	1	6294	3	Y	-0-		-0-	
07		6797 X	6797	-0-	-0-	-0-		245	1	6552	3	Y	-0-		-0-	
08		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-		243	1	6523	3	Y	-0-		-0-	
09		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-		216	1	6334	3	Y	-0-		-0-	
10		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-		33	1	6722	3	Y	-0-		-0-	
11		6510 X	6385	-0-	-125	-0-		31	1	6354	3	Y	-0-		-0-	
12		6727 X	6541	-0-	-186	-0-		32	1	6509	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		79,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	52 1	1505 2	N	-0-			-0-
02		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	45 1	1281 2	N	-0-			-0-
03		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	61 1	1760 2	N	-0-			-0-
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	53 1	1528 2	N	-0-			-0-
05		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	59 1	1692 2	N	-0-			-0-
06		1770 N	1663	-0-	-107	-0-	57 1	1606 2	N	-0-			-0-
07		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	59 1	1663 2	N	-0-			-0-
08		1736 N	1713	-0-	-23	-0-	60 1	1653 2	N	-0-			-0-
09		1650 N	1643	-0-	-7	-0-	56 1	1587 2	N	-0-			-0-
10		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	61 1	1751 2	N	-0-			-0-
11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	57 1	1683 2	N	-0-			-0-
12		1705 N	1645	-0-	-60	-0-	55 1	1590 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,974			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001										TOTAL DEPTH	7582	PERF.	7067 - 7460
01		4960 X	4846	-0-	-114	-0-	162 1	4684 2	N	-0-			-0-
02		4640 X	4542	-0-	-98	-0-	155 1	4387 2	N	-0-			-0-
03		4960 X	4754	-0-	-206	-0-	159 1	4595 2	N	-0-			-0-
04		4800 X	4560	-0-	-240	-0-	153 1	4407 2	N	-0-			-0-
05		4867 X	4680	-0-	-187	-0-	158 1	4522 2	N	-0-			-0-
06		4710 X	4450	-0-	-260	-0-	153 1	4297 2	N	-0-			-0-
07		4867 X	4570	-0-	-297	-0-	156 1	4414 2	N	-0-			-0-
08		4743 X	4545	-0-	-198	-0-	158 1	4387 2	N	-0-			-0-
09		4560 X	4360	-0-	-200	-0-	148 1	4212 2	N	-0-			-0-
10		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	159 1	4548 2	N	-0-			-0-
11		4440 X	4233	-0-	-207	-0-	139 1	4094 2	N	-0-			-0-
12		4557 X	4452	-0-	-105	-0-	149 1	4303 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,699			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001										TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7112 - 7642
01		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	62 1	1621 3	Y	-0-			3
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	58 1	1524 3	Y	-0-			3
03		1674 N	1671	-0-	-3	-0-	57 1	1614 3	Y	-0-			3
04		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	61 1	1572 3	Y	-0-			3
05		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	65 1	1699 3	Y	-0-			3
06		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	58 1	1647 3	Y	-0-			3
07		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	63 1	1668 3	Y	-0-			3
08		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	61 1	1634 3	Y	-0-			3
09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	58 1	1538 3	Y	-0-			3
10		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	8 1	1683 3	Y	-0-			3
11		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	8 1	1619 3	Y	-0-			3
12		1643 N	1622	-0-	-21	-0-	8 1	1614 3	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			20,000			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	144 1	4173 2	N	-0-	-0-
02		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	133 1	3764 2	N	-0-	-0-
03		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	147 1	4237 2	N	-0-	-0-
04		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	139 1	3988 2	N	-0-	-0-
05		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	140 1	4018 2	N	-0-	-0-
06		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	135 1	3783 2	N	-0-	-0-
07		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	139 1	3913 2	N	-0-	-0-
08		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	148 1	4110 2	N	-0-	-0-
09		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	142 1	4049 2	N	-0-	-0-
10		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	145 1	4161 2	N	-0-	-0-
11		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	133 1	3916 2	N	-0-	-0-
12		4340 X	4051	-0-	-289	-0-	135 1	3916 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			49,708				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650											
01		248 N	215	-0-	-33	-0-	7 1	208 3	Y	-0-	3
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	8 1	263 3	Y	-0-	3
03		279 N	245	-0-	-34	-0-	7 1	238 3	Y	-0-	3
04		210 N	209	-0-	-1	-0-	8 1	201 3	Y	-0-	3
05		279 N	171	-0-	-108	-0-	6 1	165 3	Y	-0-	3
06		240 N	204	-0-	-36	-0-	6 1	198 3	Y	-0-	3
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	7 1	192 3	Y	-0-	3
08		186 N	65	-0-	-121	-0-	65 3		Y	-0-	3
09		210 N	7	-0-	-203	-0-	7 3		Y	-0-	3
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	3
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	3
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:			1,586				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		1550 N	1106	-0-	-444	-0-	38 1	1068 3	Y	-0-	10
02		1421 N	1246	-0-	-175	-0-	44 1	1202 3	Y	-0-	10
03		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	51 1	1390 3	Y	-0-	10
04		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	49 1	1379 3	Y	-0-	10
05		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	48 1	1392 3	Y	-0-	10
06		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	47 1	1355 3	Y	-0-	10
07		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	51 1	1344 3	Y	-0-	10
08		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	50 1	1376 3	Y	-0-	10
09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	47 1	1322 3	Y	-0-	10
10		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	7 1	1354 3	Y	-0-	10
11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	6 1	1205 3	Y	-0-	10
12		1395 N	1298	-0-	-97	-0-	6 1	1292 3	Y	-0-	10
TOTAL GAS PROD:			16,123				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	23 1	585 3	Y	-0-				-0-
02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	37 1	1045 3	Y	-0-				-0-
03		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	36 1	1019 3	Y	31	31	1		-0-
							34 9							
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	27 1	645 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	23 1	650 3	Y	-0-				-0-
06		1050 N	610	-0-	-440	-0-	22 1	588 3	Y	-0-				-0-
07		682 N	626	-0-	-56	-0-	24 1	602 3	Y	-0-				-0-
08		682 N	627	-0-	-55	-0-	24 1	603 3	Y	-0-				-0-
09		600 N	547	-0-	-53	-0-	18 1	529 3	Y	-0-				-0-
10		620 N	542	-0-	-78	-0-	3 1	539 3	Y	-0-				-0-
11		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	5 1	1033 3	Y	18	18	1		-0-
							20 9							
*12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	4 1	703 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
TOTAL GAS PROD:			8,843			TOTAL CONDENSATE PROD:			51					

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001										TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7397 - 7990		
01		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	228 1	6181 3	Y	-0-				3
02		5858 X	5844	-0-	-14	-0-	204 1	5640 3	Y	-0-				3
03		6262 X	6199	-0-	-63	-0-	210 1	5989 3	Y	-0-				3
04		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	210 1	6000 3	Y	-0-				3
05		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	236 1	6611 3	Y	-0-				3
06		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	210 1	6082 3	Y	-0-				3
07		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	233 1	6265 3	Y	-0-				3
08		6200 X	6102	-0-	-98	-0-	222 1	5880 3	Y	-0-				3
09		6000 X	5613	-0-	-387	-0-	192 1	5421 3	Y	-0-				3
10		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	31 1	6345 3	Y	-0-				3
11		6000 X	5976	-0-	-24	-0-	29 1	5947 3	Y	-0-				3
*12		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	30 1	6089 3	Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:			74,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001										TOTAL DEPTH	8373	PERF. 7651 - 8259		
01		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	132 1	5445 3	N	-0-				-0-
02		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	121 1	5000 3	N	-0-				-0-
03		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	122 1	5389 3	N	-0-				-0-
04		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	118 1	5185 3	N	-0-				-0-
05		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	114 1	5028 3	N	-0-				-0-
06		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	115 1	5134 3	N	-0-				-0-
07		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	129 1	5286 3	N	-0-				-0-
08		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	126 1	5314 3	N	-0-				-0-
09		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	109 1	5110 3	N	-0-				-0-
10		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	18 1	5370 3	N	-0-				-0-
11		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	25 1	5122 3	N	-0-				-0-
*12		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	17 1	5115 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			63,644			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4039 X	4039	-0-	-0-	135 1	3904 2	N	-0-			-0-
02		3916 X	3916	-0-	-0-	134 1	3782 2	N	-0-			-0-
03		4191 X	4191	-0-	-0-	140 1	4051 2	N	-0-			-0-
04		3986 X	3986	-0-	-0-	134 1	3852 2	N	-0-			-0-
05		4027 X	4027	-0-	-0-	136 1	3891 2	N	-0-			-0-
06		3810 X	3810	-0-	-0-	131 1	3679 2	N	-0-			-0-
07		3888 X	3888	-0-	-0-	133 1	3755 2	N	-0-			-0-
08		3872 X	3872	-0-	-0-	135 1	3737 2	N	-0-			-0-
09		3770 X	3770	-0-	-0-	128 1	3642 2	N	-0-			-0-
10		3924 X	3924	-0-	-0-	132 1	3792 2	N	-0-			-0-
11		3826 X	3826	-0-	-0-	126 1	3700 2	N	-0-			-0-
*12		3960 X	3960	-0-	-0-	132 1	3828 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EVERS		WELL #:		2	RRCID ->	182911	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	7866 - 8590
01		1085 N	821	-0-	-264	-0-	23 1	196 2	Y	10	40 1	-0-
							591 3	11 9				
02		932 N	932	-0-	-0-	-0-	23 1	225 2	Y	1	1 1	-0-
							683 3	1 9				
03		992 N	846	-0-	-146	-0-	22 1	205 2	Y	-0-		-0-
							619 3					
04		780 N	748	-0-	-32	-0-	21 1	181 2	Y	-0-		-0-
							546 3					
05		992 N	845	-0-	-147	-0-	23 1	205 2	Y	-0-		-0-
							617 3					
06		814 N	814	-0-	-0-	-0-	22 1	198 2	Y	-0-		-0-
							594 3					
07		866 N	866	-0-	-0-	-0-	24 1	210 2	Y	-0-		-0-
							632 3					
08		818 N	818	-0-	-0-	-0-	24 1	198 2	Y	-0-		-0-
							596 3					
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	23 1	189 2	Y	3		3
							567 3	3 9				
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	3 1	187 2	Y	4		7
							579 3	4 9				
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	3 1	177 2	Y	1		8
							553 3	1 9				
*12		757 N	757	-0-	-0-	-0-	3 1	184 2	Y	-0-		8
							570 3					
TOTAL GAS PROD:		9,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

GRAHAM-SHOOP		WELL #:		4	RRCID ->	182927	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7465 - 7952
01		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	138 1	3991 2	N	-0-		-0-
02		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	91 1	2581 2	N	-0-		-0-
03		2604 X	2243	-0-	-361	-0-	75 1	2168 2	N	-0-		-0-
04		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	97 1	2780 2	N	-0-		-0-
05		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	127 1	3626 2	N	-0-		-0-
06		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	116 1	3251 2	N	-0-		-0-
07		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	142 1	4004 2	N	-0-		-0-
08		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	99 1	2756 2	N	-0-		-0-
09		2520 X	1981	-0-	-539	-0-	67 1	1914 2	N	-0-		-0-
10		2604 X	2017	-0-	-587	-0-	68 1	1949 2	N	-0-		-0-
11		2520 X	1981	-0-	-539	-0-	65 1	1916 2	N	-0-		-0-
12		2604 X	2040	-0-	-564	-0-	68 1	1972 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5146 X	4876	-0-	-270	-0-	169 1	4707 3	N	-0-			-0-
02		4814 X	4503	-0-	-311	-0-	152 1	4351 3	N	-0-			-0-
03		5053 X	4758	-0-	-295	-0-	154 1	4604 3	N	-0-			-0-
04		4890 X	4638	-0-	-252	-0-	154 1	4484 3	N	-0-			-0-
05		4960 X	4735	-0-	-225	-0-	158 1	4577 3	N	-0-			-0-
06		4710 X	4523	-0-	-187	-0-	146 1	4377 3	N	-0-			-0-
07		4805 X	4749	-0-	-56	-0-	166 1	4583 3	N	-0-			-0-
08		4805 X	4605	-0-	-200	-0-	158 1	4447 3	N	-0-			-0-
09		4650 X	4487	-0-	-163	-0-	147 1	4340 3	N	-0-			-0-
10		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	23 1	4780 3	N	-0-			-0-
11		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	24 1	4872 3	N	-0-			-0-
*12		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	24 1	4862 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										56,459	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001										TOTAL DEPTH	8198	PERF. 7497 - 8071	
01		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	33 1	1331 3	Y	-0-			-0-
02		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	32 1	1303 3	Y	-0-			-0-
03		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	39 1	1579 3	Y	-0-			-0-
04		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	36 1	1512 3	Y	-0-			-0-
05		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	37 1	1557 3	Y	-0-			-0-
06		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	35 1	1508 3	Y	-0-			-0-
07		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	39 1	1499 3	Y	-0-			-0-
08		1519 N	1489	-0-	-30	-0-	39 1	1450 3	Y	-0-			-0-
09		1470 N	1437	-0-	-33	-0-	30 1	1407 3	Y	-0-			-0-
10		1519 N	1481	-0-	-38	-0-	5 1	1476 3	Y	-0-			-0-
11		1440 N	1439	-0-	-1	-0-	7 1	1432 3	Y	-0-			-0-
12		1488 N	1462	-0-	-26	-0-	7 1	1455 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										17,848	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000										TOTAL DEPTH	7535	PERF. 7048 - 7424	
01		6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			N	-0-			-0-
02		4640 X	4	-0-	-4636	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03		4092 X	1858	-0-	-2234	-0-	444 1	1414 3	N	-0-			-0-
04		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	787 1	3444 3	N	-0-			-0-
05		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	272 1	1197 3	N	-0-			-0-
06		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	760 1	2150 3	N	-0-			-0-
07		4371 X	4069	-0-	-302	-0-	828 1	3241 3	N	-0-			-0-
08		4371 X	3763	-0-	-608	-0-	819 1	2944 3	N	-0-			-0-
09		4230 X	3667	-0-	-563	-0-	784 1	2883 3	N	-0-			-0-
10		4061 X	3902	-0-	-159	-0-	729 1	3173 3	N	-0-			-0-
11		3930 X	3637	-0-	-293	-0-	704 1	2933 3	N	-0-			-0-
12		3689 X	3686	-0-	-3	-0-	705 1	2981 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										33,196	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	43 1	1147 3	Y	-0-			-0-	
02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	39 1	1163 3	Y	-0-			-0-	
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	43 1	1242 3	Y	-0-			-0-	
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	41 1	1106 3	Y	-0-			-0-	
05		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	42 1	1164 3	Y	-0-			-0-	
06		1230 N	1174	-0-	-56	-0-	41 1	1133 3	Y	-0-			-0-	
07		1178 N	1125	-0-	-53	-0-	39 1	1086 3	Y	-0-			-0-	
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	43 1	1222 3	Y	-0-			-0-	
09		1170 N	1156	-0-	-14	-0-	36 1	1120 3	Y	-0-			-0-	
10		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	6 1	1164 3	Y	-0-			-0-	
11		1230 N	1141	-0-	-89	-0-	6 1	1135 3	Y	-0-			-0-	
*12		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	6 1	1163 3	Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 14,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001										TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7752	-	8440
01		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	50 1	1401 3	Y	-0-			5	
02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	53 1	1468 3	Y	-0-			5	
03		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	52 1	1532 3	Y	-0-			5	
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	50 1	1460 3	Y	-0-			5	
05		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	54 1	1505 3	Y	-0-			5	
06		1530 N	1491	-0-	-39	-0-	52 1	1437 3	Y	2			7	
							2 9							
07		1550 N	1532	-0-	-18	-0-	57 1	1475 3	Y	-0-			7	
08		1550 N	1546	-0-	-4	-0-	56 1	1490 3	Y	-0-			7	
09		1500 N	1477	-0-	-23	-0-	47 1	1430 3	Y	-0-			7	
10		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	7 1	1516 3	Y	-0-			7	
11		1500 N	1452	-0-	-48	-0-	7 1	1445 3	Y	-0-			7	
12		1519 N	1487	-0-	-32	-0-	7 1	1472 3	Y	7			-0-	
							8 9							

TOTAL GAS PROD: 18,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001										TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7020	-	7400
01		868 N	609	-0-	-259	-0-	20 1	589 2	N	-0-			-0-	
02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	30 1	853 2	N	-0-			-0-	
03		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	39 1	1116 2	N	-0-			-0-	
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	38 1	1077 2	N	-0-			-0-	
05		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	39 1	1119 2	N	-0-			-0-	
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	39 1	1097 2	N	-0-			-0-	
07		1147 N	1056	-0-	-91	-0-	36 1	1020 2	N	-0-			-0-	
08		1147 N	993	-0-	-154	-0-	35 1	958 2	N	-0-			-0-	
09		1140 N	971	-0-	-169	-0-	33 1	938 2	N	-0-			-0-	
10		1054 N	1025	-0-	-29	-0-	35 1	990 2	N	-0-			-0-	
11		960 N	861	-0-	-99	-0-	28 1	833 2	N	-0-			-0-	
12		992 N	980	-0-	-12	-0-	33 1	947 2	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 11,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	2449	2	N	-0-					-0-	
02		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2221	2	N	-0-					-0-	
03		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	2125	2	N	-0-					-0-	
04		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1999	2	N	-0-					-0-	
05		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2512	2	N	-0-					-0-	
06		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2182	2	N	-0-					-0-	
07		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	2276	2	N	-0-					-0-	
08		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2149	2	N	-0-					-0-	
09		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1957	2	N	-0-					-0-	
10		2046 N	1931	-0-	-115	-0-	-0-	65	1	1866	2	N	-0-					-0-	
11		1980 N	1714	-0-	-266	-0-	-0-	56	1	1658	2	N	-0-					-0-	
12		2046 N	1633	-0-	-413	-0-	-0-	55	1	1578	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				25,849				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001												TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7660 - 8278					
01		2418 N	2265	-0-	-153	-0-	-0-	54	1	2211	3	N	-0-					-0-	
02		2204 N	2159	-0-	-45	-0-	-0-	50	1	2109	3	N	-0-					-0-	
03		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	2279	3	N	-0-					-0-	
04		2190 N	2164	-0-	-26	-0-	-0-	51	1	2113	3	N	-0-					-0-	
05		2294 N	2278	-0-	-16	-0-	-0-	51	1	2227	3	N	-0-					-0-	
06		2250 N	2235	-0-	-15	-0-	-0-	50	1	2185	3	N	-0-					-0-	
07		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	2214	3	N	-0-					-0-	
08		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	2220	3	N	-0-					-0-	
09		2250 N	2193	-0-	-57	-0-	-0-	48	1	2145	3	N	-0-					-0-	
10		2263 N	2252	-0-	-11	-0-	-0-	7	1	2245	3	N	-0-					-0-	
11		2190 N	2126	-0-	-64	-0-	-0-	7	1	2119	3	N	-0-					-0-	
12		2263 N	2079	-0-	-184	-0-	-0-	7	1	2072	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				26,626				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001												TOTAL DEPTH	8445	PERF. 7650 - 8277					
01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	828	3	Y	-0-					-0-	
02		786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	769	3	Y	-0-					-0-	
03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	830	3	Y	-0-					-0-	
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	808	3	Y	-0-					-0-	
05		846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	816	3	Y	-0-					-0-	
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	808	3	Y	-0-					-0-	
07		868 N	831	-0-	-37	-0-	-0-	26	1	805	3	Y	-0-					-0-	
08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	828	3	Y	-0-					-0-	
09		840 N	824	-0-	-16	-0-	-0-	24	1	800	3	Y	-0-					-0-	
10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	854	3	Y	-0-					-0-	
11		840 N	805	-0-	-35	-0-	-0-	4	1	801	3	Y	-0-					-0-	
12		837 N	489	-0-	-348	-0-	-0-	2	1	487	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				9,657				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		1612 N	1575	-0-	-37	-0-	-0-	56 1	1519 3	Y	-0-	-0-
02		1508 N	1469	-0-	-39	-0-	-0-	33 1	1436 3	Y	-0-	-0-
03		1581 N	1462	-0-	-119	-0-	-0-	37 1	1425 3	Y	-0-	-0-
04		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	1501 3	Y	-0-	-0-
05		1581 N	1531	-0-	-50	-0-	-0-	54 1	1477 3	Y	-0-	-0-
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	1444 3	Y	-0-	-0-
07		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	1493 3	Y	-0-	-0-
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	1478 3	Y	-0-	-0-
09		1500 N	1469	-0-	-31	-0-	-0-	47 1	1422 3	Y	-0-	-0-
10		1550 N	1496	-0-	-54	-0-	-0-	7 1	1489 3	Y	-0-	-0-
11		1470 N	1445	-0-	-25	-0-	-0-	7 1	1438 3	Y	-0-	-0-
12		1519 N	1461	-0-	-58	-0-	-0-	7 1	1454 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,044			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352												
01		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	-0-	158 1	4592 2	N	-0-	-0-
02		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	-0-	141 1	4000 2	N	-0-	-0-
03		4247 X	4151	-0-	-96	-0-	-0-	139 1	4012 2	N	-0-	-0-
04		4110 X	4041	-0-	-69	-0-	-0-	136 1	3905 2	N	-0-	-0-
05		4247 X	4108	-0-	-139	-0-	-0-	139 1	3969 2	N	-0-	-0-
06		4110 X	3732	-0-	-378	-0-	-0-	128 1	3604 2	N	-0-	-0-
07		4247 X	4039	-0-	-208	-0-	-0-	138 1	3901 2	N	-0-	-0-
08		4185 X	4180	-0-	-5	-0-	-0-	146 1	4034 2	N	-0-	-0-
09		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	-0-	151 1	4291 2	N	-0-	-0-
10		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	-0-	155 1	4438 2	N	-0-	-0-
11		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	-0-	148 1	4354 2	N	-0-	-0-
*12		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	-0-	159 1	4606 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			51,444			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266												
01		1395 N	984	-0-	-411	-0-	-0-	36 1	938 3	Y	9	5
02		1160 N	916	-0-	-244	-0-	-0-	10 9				
03		1023 N	957	-0-	-66	-0-	-0-	31 1	885 3	Y	-0-	5
04		960 N	889	-0-	-71	-0-	-0-	36 1	921 3	Y	-0-	5
05		992 N	905	-0-	-87	-0-	-0-	28 1	861 3	Y	-0-	5
06		930 N	852	-0-	-78	-0-	-0-	31 1	874 3	Y	-0-	5
07		930 N	869	-0-	-61	-0-	-0-	28 1	824 3	Y	-0-	5
08		899 N	809	-0-	-90	-0-	-0-	31 1	830 3	Y	7	12
09		840 N	788	-0-	-52	-0-	-0-	8 9				
10		868 N	704	-0-	-164	-0-	-0-	31 1	778 3	Y	-0-	4
11		780 N	613	-0-	-167	-0-	-0-	29 1	756 3	Y	3	7
12		806 N	664	-0-	-142	-0-	-0-	3 9				
								3 1	701 3	Y	-0-	7
								3 1	609 3	Y	1	8
								1 9				
								3 1	642 3	Y	17	25
								19 9				
TOTAL GAS PROD:			9,950			TOTAL CONDENSATE PROD:			37			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	152 1	4410 2	N	-0-			-0-
02		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	150 1	4253 2	N	-0-			-0-
03		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	147 1	4255 2	N	-0-			-0-
04		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	116 1	3325 2	N	-0-			-0-
05		3007 X	2509	-0-	-498	-0-	85 1	2424 2	N	-0-			-0-
06		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	163 1	4586 2	N	-0-			-0-
07		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	165 1	4657 2	N	-0-			-0-
08		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	131 1	3644 2	N	-0-			-0-
09		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	143 1	4071 2	N	-0-			-0-
10		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	205 1	5879 2	N	-0-			-0-
11		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	190 1	5572 2	N	-0-			-0-
*12		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	158 1	4560 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,441			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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	98 1	2837 2	N	-0-			-0-
02		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	173 1	4900 2	N	-0-			-0-
03		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	151 1	4346 2	N	-0-			-0-
04		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	141 1	4043 2	N	-0-			-0-
05		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	99 1	2846 2	N	-0-			-0-
06		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	127 1	3561 2	N	-0-			-0-
07		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	161 1	4552 2	N	-0-			-0-
08		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	129 1	3583 2	N	-0-			-0-
09		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	138 1	3919 2	N	-0-			-0-
10		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	111 1	3188 2	N	-0-			-0-
11		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	101 1	2962 2	N	-0-			-0-
*12		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	98 1	2822 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,086			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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6107 X	5792	-0-	-315	-0-	193 1	5599 2	N	-0-			-0-
02		5713 X	5502	-0-	-211	-0-	188 1	5314 2	N	-0-			-0-
03		6107 X	5850	-0-	-257	-0-	196 1	5654 2	N	-0-			-0-
04		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	193 1	5540 2	N	-0-			-0-
05		5890 X	5662	-0-	-228	-0-	191 1	5471 2	N	-0-			-0-
06		5700 X	4795	-0-	-905	-0-	165 1	4630 2	N	-0-			-0-
07		5921 X	5657	-0-	-264	-0-	194 1	5463 2	N	-0-			-0-
08		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	302 1	8369 2	N	-0-			-0-
09		5730 X	4947	-0-	-783	-0-	168 1	4779 2	N	-0-			-0-
10		5673 X	4970	-0-	-703	-0-	167 1	4803 2	N	-0-			-0-
11		6600 X	4676	-0-	-1924	-0-	154 1	4522 2	N	-0-			-0-
12		5859 X	4402	-0-	-1457	-0-	147 1	4255 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66,657			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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	119 1	2939 3	Y	-0-			-0-
02	2900 N	3028	-0-	128	128	116 1	2912 3	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3164	-0-	64	192	119 1	3000 3	Y	41	34 1		7
						45 9						
04	2782 N	2590	-0-	-192	-0-	95 1	2493 3	Y	2	1 1		8
						2 9						
05	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	94 1	2517 3	Y	-0-			8
06	3120 X	2501	-0-	-619	-0-	91 1	2410 3	Y	-0-			8
07	3224 X	2411	-0-	-813	-0-	92 1	2319 3	Y	-0-			8
08	3162 X	2548	-0-	-614	-0-	97 1	2451 3	Y	-0-			8
09	2580 X	2403	-0-	-177	-0-	86 1	2317 3	Y	-0-			8
10	2604 X	2414	-0-	-190	-0-	12 1	2398 3	Y	4	12 1		-0-
						4 9						
11	2490 X	2380	-0-	-110	-0-	12 1	2367 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	2480 N	2400	-0-	-80	-0-	12 1	2388 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997												
01	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	423 1	2908 3	N	-0-			79
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	505 1	2518 3	N	-0-			79
03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	540 1	2652 3	N	-0-			79
04	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	542 1	2896 3	N	-0-			79
05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	536 1	2555 3	N	-0-			79
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	508 1	2313 3	N	-0-			79
07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	528 1	2314 3	N	-0-			79
08	2604 X	2593	-0-	-11	-0-	515 1	2078 3	N	-0-			79
09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	504 1	2234 3	N	-0-			79
10	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	419 1	2446 3	Y	-0-	74 1		5
11	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	404 1	2219 3	Y	3	3 1		5
						3 9						
*12	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	418 1	2212 3	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		35,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001												TOTAL DEPTH	8209	PERF. 7397 - 8057
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE		
01	1724 N	1724 -0-	-0-	-0-	-0-	62 1	1642 3	Y	18			55		
02	1699 N	1699 -0-	-0-	-0-	-0-	20 9	1626 3	Y	13			68		
03	1824 N	1824 -0-	-0-	-0-	-0-	14 9	1759 3	Y	-0-			68		
04	1721 N	1721 -0-	-0-	-0-	-0-	65 1	1659 3	Y	-0-			68		
05	1738 N	1738 -0-	-0-	-0-	-0-	62 1	1671 3	Y	2			70		
06	1770 N	1742 -0-	-28	-0-	-0-	2 9	1679 3	Y	-0-			70		
07	1830 N	1830 -0-	-0-	-0-	-0-	63 1	1728 3	Y	32	100 1		2		
08	1820 N	1820 -0-	-0-	-0-	-0-	35 9	1744 3	Y	8	5 1		5		
09	1742 N	1742 -0-	-0-	-0-	-0-	67 1	1672 3	Y	5			10		
10	1829 N	1779 -0-	-50	-0-	-0-	9 9	1759 3	Y	10			20		
11	1770 N	1746 -0-	-24	-0-	-0-	6 9	1698 3	Y	36	46 1		10		
12	1798 N	1752 -0-	-46	-0-	-0-	9 1	1741 3	Y	2	2 1		10		
						40 9								
						9 1								
						2 9								
TOTAL GAS PROD:		21,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		126								

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001												TOTAL DEPTH	7480	PERF. 7102 - 7343
01	4030 X	3925 -0-	-105	-0-	-0-	131 1	3794 2	N	-0-			-0-		
02	3654 X	3584 -0-	-70	-0-	-0-	122 1	3462 2	N	-0-			-0-		
03	3906 X	3884 -0-	-22	-0-	-0-	130 1	3754 2	N	-0-			-0-		
04	3810 X	3659 -0-	-151	-0-	-0-	123 1	3536 2	N	-0-			-0-		
05	3937 X	3787 -0-	-150	-0-	-0-	128 1	3659 2	N	-0-			-0-		
06	3810 X	3614 -0-	-196	-0-	-0-	124 1	3490 2	N	-0-			-0-		
07	3875 X	3698 -0-	-177	-0-	-0-	127 1	3571 2	N	-0-			-0-		
08	3875 X	3645 -0-	-230	-0-	-0-	127 1	3518 2	N	-0-			-0-		
09	3660 X	3554 -0-	-106	-0-	-0-	121 1	3433 2	N	-0-			-0-		
10	3782 X	3590 -0-	-192	-0-	-0-	121 1	3469 2	N	-0-			-0-		
11	3600 X	3468 -0-	-132	-0-	-0-	114 1	3354 2	N	-0-			-0-		
12	3689 X	3523 -0-	-166	-0-	-0-	118 1	3405 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		43,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001												TOTAL DEPTH	8415	PERF. 7774 - 8268
01	2449 N	2020 -0-	-429	-0-	-0-	67 1	1953 2	N	-0-			-0-		
02	2436 N	1024 -0-	-1412	-0-	-0-	35 1	989 2	N	-0-			-0-		
03	2604 N	764 -0-	-1840	-0-	-0-	26 1	738 2	N	-0-			-0-		
04	1950 N	1439 -0-	-511	-0-	-0-	48 1	1391 2	N	-0-			-0-		
05	1117 N	1117 -0-	-0-	-0-	-0-	38 1	1079 2	N	-0-			-0-		
06	1505 N	1505 -0-	-0-	-0-	-0-	52 1	1453 2	N	-0-			-0-		
07	1920 N	1920 -0-	-0-	-0-	-0-	66 1	1854 2	N	-0-			-0-		
08	1449 N	1449 -0-	-0-	-0-	-0-	50 1	1399 2	N	-0-			-0-		
09	1500 N	830 -0-	-670	-0-	-0-	28 1	802 2	N	-0-			-0-		
10	1922 N	847 -0-	-1075	-0-	-0-	29 1	818 2	N	-0-			-0-		
11	1410 N	513 -0-	-897	-0-	-0-	17 1	496 2	N	-0-			-0-		
12	868 N	232 -0-	-636	-0-	-0-	8 1	224 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		13,660		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. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		888 N	888	-0-	-0-	-0-	31 1	857 3	N	-0-		-0-
02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	38 1	1044 3	N	-0-		-0-
03		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	45 1	1396 3	N	-0-		-0-
04		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	50 1	1486 3	N	-0-		-0-
05		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	54 1	1563 3	N	-0-		-0-
06		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	238 1	1298 3	N	-0-		-0-
07		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	347 1	1129 3	N	-0-		-0-
08		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	50 1	1414 3	N	-0-		-0-
09		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	48 1	1436 3	N	-0-		-0-
10		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	8 1	1622 3	N	-0-		-0-
11		1380 N	792	-0-	-588	-0-	4 1	788 3	N	-0-		-0-
12		1426 N	977	-0-	-449	-0-	5 1	972 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,923				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		987 N	987	-0-	-0-	-0-	36 1	950 3	Y	1	17 1	11
02		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1 9	37 1	963 3	Y	-0-	11
03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	36 1	1013 3	Y	1		12
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1 9	41 1	1146 3	Y	2	14
05		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	2 9	42 1	1163 3	Y	1	15
06		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1 9	41 1	1219 3	Y	2	17
07		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	2 9	50 1	1261 3	Y	-0-	17
08		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	43 1	1222 3	Y	1		18
09		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1 9	35 1	1009 3	Y	-0-	18
10		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	6 1	1161 3	Y	2		20
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	2 9	5 1	1081 3	Y	-0-	20
*12		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	5 1	6 1	1271 3	Y	1	12
							1 9				9 1	
TOTAL GAS PROD:			13,848				TOTAL CONDENSATE PROD:			11		

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		10044 X	9347	-0-	-697	-0-	323 1	9024 3	Y	-0-		-0-
02		9396 X	9323	-0-	-73	-0-	317 1	9006 3	Y	-0-		-0-
03		9796 X	9593	-0-	-203	-0-	320 1	9273 3	Y	-0-		-0-
04		9480 X	8981	-0-	-499	-0-	300 1	8681 3	Y	-0-		-0-
05		9951 X	8989	-0-	-962	-0-	303 1	8686 3	Y	-0-		-0-
06		9510 X	8242	-0-	-1268	-0-	273 1	7969 3	Y	-0-		-0-
07		9827 X	8453	-0-	-1374	-0-	297 1	8156 3	Y	-0-		-0-
08		9579 X	8236	-0-	-1343	-0-	288 1	7948 3	Y	-0-		-0-
09		8970 X	8086	-0-	-884	-0-	265 1	7821 3	Y	-0-		-0-
10		8990 X	8114	-0-	-876	-0-	40 1	8074 3	Y	-0-		-0-
11		8250 X	8067	-0-	-183	-0-	39 1	8028 3	Y	-0-		-0-
12		8184 X	8133	-0-	-51	-0-	40 1	8093 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			103,564				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001												TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7452 - 7942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1891 N	1752	-0-	-139	-0-	40 1	1712 3	N	-0-			-0-	
02		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	42 1	1822 3	N	-0-			-0-	
03		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	45 1	1920 3	N	-0-			-0-	
04		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	63 1	1811 3	N	-0-			-0-	
05		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	62 1	1933 3	N	-0-			-0-	
06		1890 N	1830	-0-	-60	-0-	59 1	1771 3	N	-0-			-0-	
07		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	65 1	1888 3	N	-0-			-0-	
08		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	70 1	2045 3	N	-0-			-0-	
09		1830 N	1760	-0-	-70	-0-	54 1	1706 3	N	-0-			-0-	
10		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	11 1	2177 3	N	-0-			-0-	
11		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	10 1	2143 3	N	-0-			-0-	
*12		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	10 1	1957 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,416		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001												TOTAL DEPTH	7645	PERF. 7176 - 7528
01		1488 N	1398	-0-	-90	-0-	31 1	1367 2	N	-0-			-0-	
02		1363 N	1339	-0-	-24	-0-	46 1	1293 2	N	-0-			-0-	
03		1395 N	1385	-0-	-10	-0-	46 1	1339 2	N	-0-			-0-	
04		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	32 1	1374 2	N	-0-			-0-	
05		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	33 1	1417 2	N	-0-			-0-	
06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	48 1	1337 2	N	-0-			-0-	
07		1457 N	1420	-0-	-37	-0-	49 1	1371 2	N	-0-			-0-	
08		1457 N	1434	-0-	-23	-0-	50 1	1384 2	N	-0-			-0-	
09		1380 N	1378	-0-	-2	-0-	47 1	1331 2	N	-0-			-0-	
10		1426 N	1390	-0-	-36	-0-	47 1	1343 2	N	-0-			-0-	
11		1380 N	1369	-0-	-11	-0-	45 1	1324 2	N	-0-			-0-	
12		1426 N	1405	-0-	-21	-0-	47 1	1358 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,759		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001												TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7458 - 7956
01		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	87 1	3684 3	N	-0-			-0-	
02		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	89 1	3678 3	N	-0-			-0-	
03		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	85 1	3727 3	N	-0-			-0-	
04		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	142 1	4194 3	N	-0-			-0-	
05		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	110 1	4841 3	N	-0-			-0-	
06		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	121 1	5468 3	N	-0-			-0-	
07		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	141 1	5796 3	N	-0-			-0-	
08		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	205 1	5922 3	N	-0-			-0-	
09		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	185 1	5811 3	N	-0-			-0-	
10		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	28 1	5656 3	N	-0-			-0-	
11		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	28 1	5862 3	N	-0-			-0-	
*12		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	27 1	5427 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			61,314		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
01		1364 N	1349	-0-	-15	-0-	33	1	1316	3	N	-0-		-0-
02		1247 N	1193	-0-	-54	-0-	25	1	1168	3	N	-0-		-0-
03		1333 N	1178	-0-	-155	-0-	30	1	1148	3	N	-0-		-0-
04		1320 N	1275	-0-	-45	-0-	30	1	1245	3	N	-0-		-0-
05		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1265	3	N	-0-		-0-
06		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	24	1	1175	3	N	-0-		-0-
07		1333 N	1249	-0-	-84	-0-	32	1	1217	3	N	-0-		-0-
08		1302 N	1216	-0-	-86	-0-	27	1	1189	3	N	-0-		-0-
09		1200 N	1144	-0-	-56	-0-	24	1	1120	3	N	-0-		-0-
10		1240 N	1225	-0-	-15	-0-	4	1	1221	3	N	-0-		-0-
11		1170 N	1125	-0-	-45	-0-	4	1	1121	3	N	-0-		-0-
12		1178 N	1090	-0-	-88	-0-	4	1	1086	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,539				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748														
01		1643 N	1611	-0-	-32	-0-	61	1	1550	3	Y	-0-		-0-
02		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	53	1	1448	3	Y	10		10
							11	9						
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	57	1	1539	3	Y	-0-		10
04		1560 N	1539	-0-	-21	-0-	55	1	1484	3	Y	-0-		10
05		1612 N	1510	-0-	-102	-0-	54	1	1456	3	Y	-0-		10
06		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	52	1	1419	3	Y	4		14
							4	9						
07		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	57	1	1511	3	Y	-0-	14	1
08		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	56	1	1529	3	Y	1	1	1
							1	9						
09		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	53	1	1455	3	Y	-0-		-0-
10		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	Y	-0-		-0-
11		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	7	1	1464	3	Y	-0-		-0-
12		1550 N	1525	-0-	-25	-0-	8	1	1517	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,451				TOTAL CONDENSATE PROD:			15				

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747														
01		589 N	501	-0-	-88	-0-	19	1	482	3	Y	-0-		-0-
02		551 N	394	-0-	-157	-0-	15	1	379	3	Y	-0-		-0-
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	28	1	789	3	Y	-0-		-0-
04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	28	1	769	3	Y	-0-		-0-
05		827 N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	776	3	Y	19		19
							21	9						
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	28	1	743	3	Y	2	21	1
							2	9						
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	25	1	673	3	Y	-0-		-0-
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	24	1	610	3	Y	-0-		-0-
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	-0-		-0-
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-		-0-
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	3	1	582	3	Y	-0-		-0-
*12		795 N	795	-0-	-0-	-0-	4	1	791	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,957				TOTAL CONDENSATE PROD:			21				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	-0-		243	1	6794	3	N	-0-		-0-
02		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	-0-		213	1	6195	3	N	-0-		-0-
03		6758 X	6698	-0-	-60	-0-	-0-		219	1	6479	3	N	-0-		-0-
04		6540 X	6347	-0-	-193	-0-	-0-		211	1	6136	3	N	-0-		-0-
05		6758 X	6447	-0-	-311	-0-	-0-		219	1	6228	3	N	-0-		-0-
06		6540 X	6192	-0-	-348	-0-	-0-		204	1	5988	3	N	-0-		-0-
07		6758 X	6369	-0-	-389	-0-	-0-		223	1	6146	3	N	-0-		-0-
08		6696 X	6324	-0-	-372	-0-	-0-		219	1	6105	3	N	-0-		-0-
09		6360 X	6160	-0-	-200	-0-	-0-		200	1	5960	3	N	-0-		-0-
10		6448 X	6335	-0-	-113	-0-	-0-		31	1	6304	3	N	-0-		-0-
11		6180 X	6177	-0-	-3	-0-	-0-		30	1	6147	3	N	-0-		-0-
12		6355 X	6196	-0-	-159	-0-	-0-		30	1	6166	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			76,690			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852																
01		10478 X	8824	-0-	-1654	-0-	-0-		300	1	8524	3	N	-0-		-0-
02		9570 X	7804	-0-	-1766	-0-	-0-		260	1	7544	3	N	-0-		-0-
03		9796 X	8096	-0-	-1700	-0-	-0-		264	1	7832	3	N	-0-		-0-
04		9150 X	7845	-0-	-1305	-0-	-0-		259	1	7586	3	N	-0-		-0-
05		9145 X	7934	-0-	-1211	-0-	-0-		262	1	7672	3	N	-0-		-0-
06		8550 X	7480	-0-	-1070	-0-	-0-		241	1	7239	3	N	-0-		-0-
07		8339 X	7674	-0-	-665	-0-	-0-		267	1	7407	3	N	-0-		-0-
08		8122 X	7483	-0-	-639	-0-	-0-		259	1	7224	3	N	-0-		-0-
09		7860 X	7104	-0-	-756	-0-	-0-		230	1	6874	3	N	-0-		-0-
10		7936 X	7188	-0-	-748	-0-	-0-		35	1	7153	3	N	-0-		-0-
11		7470 X	6940	-0-	-530	-0-	-0-		34	1	6906	3	N	-0-		-0-
12		7440 X	6374	-0-	-1066	-0-	-0-		31	1	6343	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			90,746			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469																
01		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	3351	3	N	-0-		-0-
02		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	3127	3	N	-0-		-0-
03		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	3460	3	N	-0-		-0-
04		3300 X	3250	-0-	-50	-0-	-0-		105	1	3145	3	N	-0-		-0-
05		3410 X	3022	-0-	-388	-0-	-0-		98	1	2924	3	N	-0-		-0-
06		3300 X	1996	-0-	-1304	-0-	-0-		64	1	1932	3	N	-0-		-0-
07		3410 X	1785	-0-	-1625	-0-	-0-		63	1	1722	3	N	-0-		-0-
08		3410 X	1543	-0-	-1867	-0-	-0-		51	1	1492	3	N	-0-		-0-
09		3240 X	1488	-0-	-1752	-0-	-0-		48	1	1440	3	N	-0-		-0-
10		3007 X	1799	-0-	-1208	-0-	-0-		9	1	1790	3	N	-0-		-0-
11		2010 X	1909	-0-	-101	-0-	-0-		9	1	1900	3	N	-0-		-0-
*12		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	2105	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,188			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	1845	3	N	-0-
02		1769 N	1567	-0-	-202	-0-	-0-		34	1	1533	3	N	-0-
03		1860 N	1778	-0-	-82	-0-	-0-		39	1	1739	3	N	-0-
04		1830 N	1739	-0-	-91	-0-	-0-		57	1	1682	3	N	-0-
05		1674 N	1554	-0-	-120	-0-	-0-		50	1	1504	3	N	-0-
06		1710 N	1599	-0-	-111	-0-	-0-		53	1	1546	3	N	-0-
07		1798 N	1500	-0-	-298	-0-	-0-		52	1	1448	3	N	-0-
08		1550 N	1208	-0-	-342	-0-	-0-		39	1	1169	3	N	-0-
09		1590 N	1093	-0-	-497	-0-	-0-		36	1	1057	3	N	-0-
10		1488 N	1189	-0-	-299	-0-	-0-		6	1	1183	3	N	-0-
11		1170 N	1016	-0-	-154	-0-	-0-		5	1	1011	3	N	-0-
12		1116 N	983	-0-	-133	-0-	-0-		5	1	978	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,117			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974														
01		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	-0-		125	1	5150	3	Y	-0-
02		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	-0-		121	1	4907	3	Y	-0-
03		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	-0-		121	1	5226	3	Y	-0-
04		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	5122	3	Y	-0-
05		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	-0-		125	1	5353	3	Y	-0-
06		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	5402	3	Y	-0-
07		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1	5304	3	Y	-0-
08		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	-0-		131	1	5231	3	Y	-0-
09		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	5202	3	Y	-0-
10		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	5498	3	Y	-0-
11		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	5205	3	Y	-0-
*12		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	5241	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			64,027			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859														
01		5642 X	5524	-0-	-118	-0-	-0-		188	1	5336	3	N	-0-
02		5278 X	5073	-0-	-205	-0-	-0-		168	1	4905	3	N	-0-
03		5642 X	5432	-0-	-210	-0-	-0-		182	1	5250	3	N	-0-
04		5430 X	5108	-0-	-322	-0-	-0-		168	1	4940	3	N	-0-
05		5518 X	5380	-0-	-138	-0-	-0-		181	1	5199	3	N	-0-
06		5340 X	5082	-0-	-258	-0-	-0-		170	1	4912	3	N	-0-
07		5425 X	5276	-0-	-149	-0-	-0-		184	1	5092	3	N	-0-
08		5425 X	5207	-0-	-218	-0-	-0-		182	1	5025	3	N	-0-
09		5220 X	4888	-0-	-332	-0-	-0-		160	1	4728	3	N	-0-
10		5394 X	5159	-0-	-235	-0-	-0-		25	1	5134	3	N	-0-
11		5100 X	4937	-0-	-163	-0-	-0-		24	1	4913	3	N	-0-
*12		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	5020	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			62,111			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
COX		WELL #:		2	RRCID -> 183773	COMPL. DATE 06/27/2001	TOTAL DEPTH 8404	PERF. 7936	- 8300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BURNS BRANCH		WELL #:		1	RRCID -> 184186	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 8627	PERF. 7704	- 8470		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1264 N	1264	-0-	-0-	1264	3		Y	-0-	-0-
02		1222 N	1222	-0-	-0-	1210	3	12 9	Y	11	11
03		1302 N	1286	-0-	-16	1260	3	26 9	Y	24	35 1
04		1230 N	1175	-0-	-55	1174	3	1 9	Y	1	1 1
05		1322 N	1322	-0-	-0-	1314	3	8 9	Y	7	7
06		1276 N	1276	-0-	-0-	1240	3	36 9	Y	33	40 1
07		1264 N	1264	-0-	-0-	1252	3	12 9	Y	11	1 1
08		1302 N	1235	-0-	-67	1216	3	19 9	Y	17	27 1
09		1260 N	1163	-0-	-97	1154	3	9 9	Y	8	1 1
10		1286 N	1286	-0-	-0-	1262	3	24 9	Y	22	29 1
11		1200 N	1124	-0-	-76	1123	3	1 9	Y	1	1 1
*12		1298 N	1298	-0-	-0-	1298	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,915			TOTAL CONDENSATE PROD:				135	

WITT, J. R.		WELL #:		2	RRCID -> 184208	COMPL. DATE 05/30/2001	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7298	- 7782		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1160 N	1160	-0-	-0-	43	1	1117 3	Y	-0-	-0-
02		1011 N	1011	-0-	-0-	37	1	974 3	Y	-0-	-0-
03		1121 N	1121	-0-	-0-	37	1	1084 3	Y	-0-	-0-
04		913 N	913	-0-	-0-	33	1	880 3	Y	-0-	-0-
05		960 N	960	-0-	-0-	35	1	925 3	Y	-0-	-0-
06		1080 N	937	-0-	-143	34	1	903 3	Y	-0-	-0-
07		930 N	923	-0-	-7	32	1	891 3	Y	-0-	-0-
08		961 N	920	-0-	-41	32	1	888 3	Y	-0-	-0-
09		930 N	774	-0-	-156	29	1	745 3	Y	-0-	-0-
10		930 N	857	-0-	-73	4	1	853 3	Y	-0-	-0-
11		1012 N	1012	-0-	-0-	5	1	1007 3	Y	-0-	-0-
*12		1022 N	1022	-0-	-0-	5	1	1017 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,610			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614																	
01		930 N	927	-0-	-3	-0-	36	1	891	3	Y	-0-					-0-
02		899 N	868	-0-	-31	-0-	31	1	837	3	Y	-0-					-0-
03		961 N	789	-0-	-172	-0-	28	1	761	3	Y	-0-					-0-
04		900 N	738	-0-	-162	-0-	27	1	709	3	Y	2					2
							2	9									
05		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	35	1	1032	3	Y	10					12
							11	9									
06		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	660	1	1391	3	Y	2					14
							2	9									
07		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	708	1	1446	3	Y	7					21
							8	9									
08		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	385	1	1275	3	Y	-0-					21
09		853 N	853	-0-	-0-	-0-	29	1	824	3	Y	-0-	17	1			4
10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	4	1	739	3	Y	-0-	1	1			3
11		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	6	1	1271	3	Y	17					20
							19	9									
*12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	3	Y	15	10	1			28
							17	9									
TOTAL GAS PROD:			14,381			TOTAL CONDENSATE PROD:			53								

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-								

OIL AND GAS DIVISION

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 #:	6	RRCID ->	184270	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	7568	PERF.	7057 - 7437	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	2931	-0-	-727	-0-	98 1	2833 2	N	-0-		-0-
02		3190 X	2676	-0-	-514	-0-	91 1	2585 2	N	-0-		-0-
03		3317 X	2940	-0-	-377	-0-	98 1	2842 2	N	-0-		-0-
04		3030 X	2622	-0-	-408	-0-	88 1	2534 2	N	-0-		-0-
05		2976 X	2519	-0-	-457	-0-	85 1	2434 2	N	-0-		-0-
06		2850 X	2625	-0-	-225	-0-	90 1	2535 2	N	-0-		-0-
07		2945 X	2609	-0-	-336	-0-	89 1	2520 2	N	-0-		-0-
08		2945 X	2444	-0-	-501	-0-	85 1	2359 2	N	-0-		-0-
09		2640 X	2015	-0-	-625	-0-	68 1	1947 2	N	-0-		-0-
10		2728 X	2398	-0-	-330	-0-	81 1	2317 2	N	-0-		-0-
11		2640 X	2205	-0-	-435	-0-	73 1	2132 2	N	-0-		-0-
*12		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	73 1	2098 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,155	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GARRETT, R. S. "B"		WELL #:	7	RRCID ->	184271	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7055 - 7431	
01		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	52 1	1505 2	N	-0-		-0-
02		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	43 1	1227 2	N	-0-		-0-
03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	44 1	1264 2	N	-0-		-0-
04		1500 N	1445	-0-	-55	-0-	49 1	1396 2	N	-0-		-0-
05		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	54 1	1539 2	N	-0-		-0-
06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	53 1	1496 2	N	-0-		-0-
07		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	75 1	2104 2	N	-0-		-0-
08		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	79 1	2179 2	N	-0-		-0-
09		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	71 1	2029 2	N	-0-		-0-
10		2170 N	2064	-0-	-106	-0-	70 1	1994 2	N	-0-		-0-
11		2190 N	1916	-0-	-274	-0-	63 1	1853 2	N	-0-		-0-
12		2170 N	1869	-0-	-301	-0-	63 1	1806 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,108	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EDWARDS, F. M. GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	184292	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	7684 - 8374	
01		1891 N	1884	-0-	-7	-0-	66 1	1801 3	Y	15		15
							17 9					
02		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	60 1	1692 3	Y	4	19 1	-0-
							4 9					
03		1891 N	1853	-0-	-38	-0-	65 1	1787 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
04		1830 N	1787	-0-	-43	-0-	63 1	1724 3	Y	-0-		-0-
05		1891 N	1839	-0-	-52	-0-	65 1	1774 3	Y	-0-		-0-
06		1800 N	1766	-0-	-34	-0-	63 1	1703 3	Y	-0-		-0-
07		1860 N	1831	-0-	-29	-0-	68 1	1753 3	Y	9		9
							10 9					
08		1829 N	1822	-0-	-7	-0-	67 1	1755 3	Y	-0-		9
09		1770 N	1723	-0-	-47	-0-	59 1	1664 3	Y	-0-		9
10		1829 N	1796	-0-	-33	-0-	9 1	1787 3	Y	-0-		9
11		1770 N	1720	-0-	-50	-0-	8 1	1712 3	Y	-0-		9
12		1767 N	1746	-0-	-21	-0-	9 1	1737 3	Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:			21,523	TOTAL CONDENSATE PROD:			29					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2976 N	2871	-0-	-105	-0-	-0-		67	1	2804	3	Y	-0-		-0-
02		2755 N	2671	-0-	-84	-0-	-0-		64	1	2607	3	Y	-0-		-0-
03		2914 N	2869	-0-	-45	-0-	-0-		63	1	2806	3	Y	-0-		-0-
04		2790 N	2759	-0-	-31	-0-	-0-		60	1	2699	3	Y	-0-		-0-
05		2852 N	2819	-0-	-33	-0-	-0-		64	1	2755	3	Y	-0-		-0-
06		2790 N	2755	-0-	-35	-0-	-0-		88	1	2667	3	Y	-0-		-0-
07		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	2758	3	Y	-0-		-0-
08		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	2731	3	Y	-0-		-0-
09		2760 N	2694	-0-	-66	-0-	-0-		84	1	2610	3	Y	-0-		-0-
10		2852 N	2759	-0-	-93	-0-	-0-		13	1	2746	3	Y	-0-		-0-
11		2730 N	2701	-0-	-29	-0-	-0-		13	1	2688	3	Y	-0-		-0-
12		2790 N	2739	-0-	-51	-0-	-0-		13	1	2726	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,319			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870																
01		8835 X	8784	-0-	-51	-0-	-0-		304	1	8480	3	N	-0-		-0-
02		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	-0-		280	1	7999	3	N	-0-		-0-
03		8835 X	8550	-0-	-285	-0-	-0-		285	1	8265	3	N	-0-		-0-
04		8550 X	8296	-0-	-254	-0-	-0-		278	1	8018	3	N	-0-		-0-
05		8835 X	8519	-0-	-316	-0-	-0-		290	1	8229	3	N	-0-		-0-
06		8550 X	8003	-0-	-547	-0-	-0-		263	1	7740	3	N	-0-		-0-
07		8835 X	8376	-0-	-459	-0-	-0-		297	1	8079	3	N	-0-		-0-
08		8587 X	8260	-0-	-327	-0-	-0-		288	1	7972	3	N	-0-		-0-
09		8310 X	7964	-0-	-346	-0-	-0-		263	1	7701	3	N	-0-		-0-
10		8525 X	8286	-0-	-239	-0-	-0-		40	1	8246	3	N	-0-		-0-
11		8100 X	7913	-0-	-187	-0-	-0-		38	1	7875	3	N	-0-		-0-
12		8308 X	7765	-0-	-543	-0-	-0-		38	1	7727	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			98,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863																
01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	1021	3	N	-0-		-0-
02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	979	3	N	-0-		-0-
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	943	3	N	-0-		-0-
04		1020 N	846	-0-	-174	-0-	-0-		28	1	818	3	N	-0-		-0-
05		1085 N	761	-0-	-324	-0-	-0-		19	1	742	3	N	-0-		-0-
06		930 N	698	-0-	-232	-0-	-0-		13	1	685	3	N	-0-		-0-
07		868 N	742	-0-	-126	-0-	-0-		20	1	722	3	N	-0-		-0-
08		775 N	685	-0-	-90	-0-	-0-		25	1	660	3	N	-0-		-0-
09		690 N	675	-0-	-15	-0-	-0-		18	1	657	3	N	-0-		-0-
10		744 N	570	-0-	-174	-0-	-0-		3	1	567	3	N	-0-		-0-
11		660 N	565	-0-	-95	-0-	-0-		3	1	562	3	N	-0-		-0-
12		713 N	539	-0-	-174	-0-	-0-		3	1	536	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,097			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001										TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7470 - 7968		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2325 N	2019	-0-	-306	-0-	68 1	1951 3	N	-0-				-0-
02		2088 N	1901	-0-	-187	-0-	62 1	1839 3	N	-0-				-0-
03		2139 N	1969	-0-	-170	-0-	66 1	1903 3	N	-0-				-0-
04		1950 N	1858	-0-	-92	-0-	57 1	1801 3	N	-0-				-0-
05		2046 N	1648	-0-	-398	-0-	54 1	1594 3	N	-0-				-0-
06		1920 N	1814	-0-	-106	-0-	59 1	1755 3	N	-0-				-0-
07		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	65 1	1863 3	N	-0-				-0-
08		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	64 1	1864 3	N	-0-				-0-
09		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	60 1	1849 3	N	-0-				-0-
10		1922 N	1919	-0-	-3	-0-	9 1	1910 3	N	-0-				-0-
11		1860 N	1780	-0-	-80	-0-	9 1	1771 3	N	-0-				-0-
12		1984 N	1812	-0-	-172	-0-	9 1	1803 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			22,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001										TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7570 - 8023		
01		9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	314 1	9029 3	N	-0-				-0-
02		8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	290 1	8434 3	N	-0-				-0-
03		9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	302 1	9059 3	N	-0-				-0-
04		8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	290 1	8662 3	N	-0-				-0-
05		8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	294 1	8619 3	N	-0-				-0-
06		7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	253 1	7563 3	N	-0-				-0-
07		8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	288 1	8134 3	N	-0-				-0-
08		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	284 1	8014 3	N	-0-				-0-
09		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	242 1	7497 3	N	-0-				-0-
10		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	39 1	7979 3	N	-0-				-0-
11		7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	38 1	7828 3	N	-0-				-0-
*12		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	38 1	7787 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			101,277			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001										TOTAL DEPTH	8267	PERF. 7687 - 8151		
01		6386 X	5866	-0-	-520	-0-	201 1	5665 3	N	-0-				-0-
02		5974 X	5589	-0-	-385	-0-	184 1	5405 3	N	-0-				-0-
03		6386 X	5768	-0-	-618	-0-	190 1	5578 3	N	-0-				-0-
04		6090 X	5708	-0-	-382	-0-	189 1	5519 3	N	-0-				-0-
05		5983 X	5786	-0-	-197	-0-	189 1	5597 3	N	-0-				-0-
06		5790 X	5603	-0-	-187	-0-	182 1	5421 3	N	-0-				-0-
07		5983 X	5739	-0-	-244	-0-	198 1	5541 3	N	-0-				-0-
08		5890 X	5621	-0-	-269	-0-	194 1	5427 3	N	-0-				-0-
09		5700 X	5468	-0-	-232	-0-	177 1	5291 3	N	-0-				-0-
10		5797 X	5680	-0-	-117	-0-	28 1	5652 3	N	-0-				-0-
11		5610 X	4937	-0-	-673	-0-	24 1	4913 3	N	-0-				-0-
12		5642 X	4702	-0-	-940	-0-	23 1	4679 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			66,467			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-	20
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	20
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-	20
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	20
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	20
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	20
07		248 N	208	-0-	-40	-0-	12	1	196	3	Y	20
08		248 N	5	-0-	-243	-0-	5	3		Y	-0-	20
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-	20
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	20
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	20
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
TOTAL GAS PROD:			1,214				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359												
01		6758 X	6696	-0-	-62	-0-	159	1	6537	3	Y	-0-
02		6322 X	6163	-0-	-159	-0-	146	1	6017	3	Y	-0-
03		6758 X	6560	-0-	-198	-0-	145	1	6415	3	Y	-0-
04		6540 X	6360	-0-	-180	-0-	147	1	6213	3	Y	-0-
05		6696 X	6556	-0-	-140	-0-	215	1	6341	3	Y	-0-
06		6480 X	6393	-0-	-87	-0-	206	1	6187	3	Y	-0-
07		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	225	1	6384	3	Y	-0-
08		6572 X	6568	-0-	-4	-0-	222	1	6346	3	Y	-0-
09		6390 X	6031	-0-	-359	-0-	190	1	5841	3	Y	-0-
10		6603 X	6348	-0-	-255	-0-	31	1	6317	3	Y	-0-
11		6390 X	6261	-0-	-129	-0-	30	1	6231	3	Y	-0-
12		6603 X	6302	-0-	-301	-0-	31	1	6271	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			76,847				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941												
01		1550 N	1173	-0-	-377	-0-	26	1	1147	3	N	-0-
02		1479 N	1167	-0-	-312	-0-	25	1	1142	3	N	-0-
03		1519 N	1349	-0-	-170	-0-	31	1	1318	3	N	-0-
04		1140 N	873	-0-	-267	-0-	28	1	845	3	N	-0-
05		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	26	1	1259	3	N	-0-
06		1320 N	778	-0-	-542	-0-	23	1	755	3	N	-0-
07		899 N	647	-0-	-252	-0-	14	1	633	3	N	-0-
08		1271 N	1088	-0-	-183	-0-	27	1	1061	3	N	-0-
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	41	1	1232	3	N	-0-
10		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	5	1	1091	3	N	-0-
11		1050 N	513	-0-	-537	-0-	3	1	510	3	N	-0-
12		1302 N	697	-0-	-605	-0-	3	1	694	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,939				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	-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:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796																		
01		8773 X	7222	-0-	-1551	-0-	250	1	6972	3	N	-0-						-0-
02		7830 X	6885	-0-	-945	-0-	235	1	6650	3	N	-0-						-0-
03		8060 X	7064	-0-	-996	-0-	233	1	6831	3	N	-0-						-0-
04		7530 X	6559	-0-	-971	-0-	218	1	6341	3	N	-0-						-0-
05		7595 X	6871	-0-	-724	-0-	231	1	6640	3	N	-0-						-0-
06		7110 X	6437	-0-	-673	-0-	211	1	6226	3	N	-0-						-0-
07		7347 X	6529	-0-	-818	-0-	229	1	6300	3	N	-0-						-0-
08		7068 X	6492	-0-	-576	-0-	226	1	6266	3	N	-0-						-0-
09		6660 X	6110	-0-	-550	-0-	200	1	5910	3	N	-0-						-0-
10		6882 X	6362	-0-	-520	-0-	31	1	6331	3	N	-0-						-0-
11		6450 X	5990	-0-	-460	-0-	29	1	5961	3	N	-0-						-0-
12		6355 X	5891	-0-	-464	-0-	29	1	5862	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			78,412			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810																		
01		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	118	1	3316	3	N	-0-						-0-
02		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	99	1	2856	3	N	-0-						-0-
03		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	109	1	3105	3	N	-0-						-0-
04		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	105	1	3018	3	N	-0-						-0-
05		2945 X	2878	-0-	-67	-0-	98	1	2780	3	N	-0-						-0-
06		2850 X	2528	-0-	-322	-0-	82	1	2446	3	N	-0-						-0-
07		2945 X	2598	-0-	-347	-0-	90	1	2508	3	N	-0-						-0-
08		2945 X	2572	-0-	-373	-0-	89	1	2483	3	N	-0-						-0-
09		2850 X	2270	-0-	-580	-0-	75	1	2195	3	N	-0-						-0-
10		2883 X	2603	-0-	-280	-0-	13	1	2590	3	N	-0-						-0-
11		2520 X	2137	-0-	-383	-0-	10	1	2127	3	N	-0-						-0-
12		2604 X	1867	-0-	-737	-0-	9	1	1858	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			32,179			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2697 X	2657	-0-	-40	-0-	113 1	2544 2	N		-0-			-0-	
02		2639 X	2446	-0-	-193	-0-	103 1	2343 2	N		-0-			-0-	
03		2821 X	2294	-0-	-527	-0-	100 1	2194 2	N		-0-			-0-	
04		2730 X	2440	-0-	-290	-0-	104 1	2336 2	N		-0-			-0-	
05		2666 X	2529	-0-	-137	-0-	106 1	2423 2	N		-0-			-0-	
06		2580 X	2439	-0-	-141	-0-	107 1	2332 2	N		-0-			-0-	
07		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	108 1	2540 2	N		-0-			-0-	
08		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	109 1	2506 2	N		-0-			-0-	
09		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	102 1	2385 2	N		-0-			-0-	
10		2635 X	2558	-0-	-77	-0-	107 1	2451 2	N		-0-			-0-	
11		2550 X	2426	-0-	-124	-0-	98 1	2328 2	N		-0-			-0-	
12		2573 N	2562	-0-	-11	-0-	107 1	2455 2	N		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,101			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001												TOTAL DEPTH	7569	PERF.	7035 - 7409
01		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	66 1	1898 2	N		-0-			-0-	
02		1827 N	1826	-0-	-1	-0-	62 1	1764 2	N		-0-			-0-	
03		1984 N	1948	-0-	-36	-0-	65 1	1883 2	N		-0-			-0-	
04		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	65 1	1854 2	N		-0-			-0-	
05		1953 N	1899	-0-	-54	-0-	64 1	1835 2	N		-0-			-0-	
06		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	73 1	2054 2	N		-0-			-0-	
07		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	77 1	2175 2	N		-0-			-0-	
08		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	73 1	2012 2	N		-0-			-0-	
09		2130 N	1878	-0-	-252	-0-	64 1	1814 2	N		-0-			-0-	
10		2263 N	2141	-0-	-122	-0-	72 1	2069 2	N		-0-			-0-	
11		2010 N	1982	-0-	-28	-0-	65 1	1917 2	N		-0-			-0-	
*12		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	68 1	1962 2	N		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,051			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001												TOTAL DEPTH	8694	PERF.	7863 - 8674
01		1023 N	860	-0-	-163	-0-	30 1	830 3	Y		-0-			2	
02		841 N	822	-0-	-19	-0-	23 1	799 3	Y		-0-			2	
03		899 N	855	-0-	-44	-0-	29 1	826 3	Y		-0-			2	
04		840 N	791	-0-	-49	-0-	27 1	760 3	Y		4			6	
							4 9								
05		868 N	864	-0-	-4	-0-	30 1	824 3	Y		9	15	1	-0-	
							10 9								
06		840 N	837	-0-	-3	-0-	28 1	809 3	Y		-0-			-0-	
07		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	50 1	1347 3	Y		8			8	
							9 9								
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	48 1	1226 3	Y		11	17	1	2	
							12 9								
09		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	41 1	1076 3	Y		9	1	1	10	
							10 9								
10		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	6 1	1174 3	Y		3			13	
							3 9								
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	5 1	979 3	Y		9	22	1	-0-	
							10 9								
12		1178 N	983	-0-	-195	-0-	5 1	977 3	Y		1	1	1	-0-	
							1 9								
TOTAL GAS PROD:			12,008			TOTAL CONDENSATE PROD:			54						

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001										TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7308 - 7730		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5642 X	5495	-0-	-147	-0-	183	1	5312	3	N	-0-			-0-
02	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	177	1	5170	3	N	-0-			-0-
03	5642 X	5346	-0-	-296	-0-	169	1	5177	3	N	-0-			-0-
04	5400 X	4785	-0-	-615	-0-	155	1	4630	3	N	-0-			-0-
05	5642 X	4762	-0-	-880	-0-	154	1	4608	3	N	-0-			-0-
06	5460 X	4346	-0-	-1114	-0-	137	1	4209	3	N	-0-			-0-
07	5642 X	4681	-0-	-961	-0-	161	1	4520	3	N	-0-			-0-
08	5332 X	4519	-0-	-813	-0-	153	1	4366	3	N	-0-			-0-
09	4800 X	4428	-0-	-372	-0-	136	1	4292	3	N	-0-			-0-
10	4774 X	4600	-0-	-174	-0-	22	1	4578	3	N	-0-			-0-
11	4530 X	4509	-0-	-21	-0-	22	1	4487	3	N	-0-			-0-
*12	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	23	1	4625	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,466			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001										TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7105 - 7659		
01	4247 X	3712	-0-	-535	-0-	135	1	3573	3	Y	4			25
02	3973 X	3471	-0-	-502	-0-	125	1	3346	3	Y	-0-	18	1	7
03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	135	1	3600	3	Y	1	1	1	7
04	3600 X	3311	-0-	-289	-0-	121	1	3190	3	Y	-0-			7
05	3720 X	2822	-0-	-898	-0-	105	1	2717	3	Y	-0-			7
06	3630 X	3259	-0-	-371	-0-	120	1	3121	3	Y	16	23	1	-0-
07	3751 X	3316	-0-	-435	-0-	129	1	3187	3	Y	-0-			-0-
08	3751 X	3020	-0-	-731	-0-	114	1	2906	3	Y	-0-			-0-
09	3300 X	2760	-0-	-540	-0-	97	1	2663	3	Y	-0-			-0-
10	3379 X	2983	-0-	-396	-0-	14	1	2955	3	Y	13	13	1	-0-
11	3270 X	2861	-0-	-409	-0-	14	1	2846	3	Y	1	1	1	-0-
12	3255 X	2828	-0-	-427	-0-	14	1	2814	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,079			TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001										TOTAL DEPTH	8763	PERF. 836 - 8506		
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	26	1	1108	3	Y	-0-			-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	25	1	1020	3	Y	-0-			-0-
03	1054 N	948	-0-	-106	-0-	23	1	925	3	Y	-0-			-0-
04	1020 N	838	-0-	-182	-0-	21	1	817	3	Y	-0-			-0-
05	1054 N	752	-0-	-302	-0-	19	1	733	3	Y	-0-			-0-
06	930 N	694	-0-	-236	-0-	17	1	677	3	Y	-0-			-0-
07	868 N	683	-0-	-185	-0-	14	1	669	3	Y	-0-			-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	20	1	788	3	Y	-0-			-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	17	1	700	3	Y	-0-			-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	3	1	774	3	Y	-0-			-0-
11	780 N	649	-0-	-131	-0-	3	1	646	3	Y	-0-			-0-
12	744 N	614	-0-	-130	-0-	3	1	611	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,659			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001										TOTAL DEPTH	8605	PERF. 7788 - 8542	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001										TOTAL DEPTH	7360	PERF. 6917 - 7165	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	172	1	7170	3	N	-0-		-0-
02	6844 X	6610	-0-	-234	-0-	154	1	6456	3	N	-0-		-0-
03	7316 X	7007	-0-	-309	-0-	159	1	6848	3	N	-0-		-0-
04	7080 X	6716	-0-	-364	-0-	154	1	6562	3	N	-0-		-0-
05	7316 X	7003	-0-	-313	-0-	232	1	6771	3	N	-0-		-0-
06	7080 X	6687	-0-	-393	-0-	217	1	6470	3	N	-0-		-0-
07	7068 X	7054	-0-	-14	-0-	243	1	6811	3	N	-0-		-0-
08	7006 X	6983	-0-	-23	-0-	240	1	6743	3	N	-0-		-0-
09	6780 X	6652	-0-	-128	-0-	212	1	6440	3	N	-0-		-0-
10	7068 X	6816	-0-	-252	-0-	33	1	6783	3	N	-0-		-0-
11	6840 X	6668	-0-	-172	-0-	32	1	6636	3	N	-0-		-0-
12	6820 X	6799	-0-	-21	-0-	33	1	6766	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:										82,337	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-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 HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924													
01		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	67	1	2845	3	N	-0-	
02		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	64	1	2670	3	N	-0-	
03		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	47	1	2150	3	N	-0-	
04		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	45	1	1994	3	N	-0-	
05		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	64	1	2950	3	N	-0-	
06		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	61	1	2902	3	N	-0-	
07		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	68	1	2853	3	N	-0-	
08		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	67	1	2756	3	N	-0-	
09		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	89	1	2712	3	N	-0-	
10		3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	15	1	2997	3	N	-0-	
11		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	14	1	2872	3	N	-0-	
*12		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	14	1	2866	3	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,182							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													
01		14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	473	1	13627	3	N	-0-	
02		13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	444	1	13030	3	N	-0-	
03		14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	457	1	13867	3	N	-0-	
04		12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	390	1	11666	3	N	-0-	
05		13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	448	1	13286	3	N	-0-	
06		13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	438	1	13417	3	N	-0-	
07		14590 X	14590	-0-	-0-	-0-	490	1	14100	3	N	-0-	
08		16459 X	16459	-0-	-0-	-0-	554	1	15905	3	N	-0-	
09		13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	427	1	13247	3	N	-0-	
10		12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	62	1	12716	3	N	-0-	
11		11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	54	1	11229	3	N	-0-	
*12		10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	52	1	10557	3	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			160,936							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001										TOTAL DEPTH	7746	PERF. 7186	-	7635
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	215 1	6225 2	N	-0-			-0-	
02		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	216 1	6119 2	N	-0-			-0-	
03		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	224 1	6451 2	N	-0-			-0-	
04		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	216 1	6201 2	N	-0-			-0-	
05		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	222 1	6346 2	N	-0-			-0-	
06		6180 X	6136	-0-	-44	-0-	211 1	5925 2	N	-0-			-0-	
07		6386 X	5958	-0-	-428	-0-	204 1	5754 2	N	-0-			-0-	
08		6386 X	5722	-0-	-664	-0-	199 1	5523 2	N	-0-			-0-	
09		6180 X	5894	-0-	-286	-0-	200 1	5694 2	N	-0-			-0-	
10		6386 X	5793	-0-	-593	-0-	195 1	5598 2	N	-0-			-0-	
11		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	205 1	6008 2	N	-0-			-0-	
*12		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	204 1	5902 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			74,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001										TOTAL DEPTH	8565	PERF. 7709	-	8371
01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	36 1	992 3	Y	-0-			-0-	
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	31 1	902 3	Y	-0-			-0-	
03		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	36 1	1005 3	Y	-0-			-0-	
04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	34 1	930 3	Y	-0-			-0-	
05		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	35 1	1021 3	Y	-0-			-0-	
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	35 1	1002 3	Y	-0-			-0-	
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	39 1	1063 3	Y	2			2	
							2 9							
08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	43 1	1101 3	Y	6			8	
							7 9							
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	36 1	1106 3	Y	-0-			8	
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	6 1	1208 3	Y	-0-			8	
11		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	6 1	1149 3	Y	-0-			8	
*12		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	6 1	1129 3	Y	5			13	
							6 9							
TOTAL GAS PROD:			12,966			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001										TOTAL DEPTH	7761	PERF. 7207	-	7655
01		5518 X	4781	-0-	-737	-0-	159 1	4622 2	N	-0-			-0-	
02		5017 X	4668	-0-	-349	-0-	159 1	4509 2	N	-0-			-0-	
03		5363 X	5284	-0-	-79	-0-	177 1	5107 2	N	-0-			-0-	
04		4980 X	4892	-0-	-88	-0-	165 1	4727 2	N	-0-			-0-	
05		5146 X	5071	-0-	-75	-0-	171 1	4900 2	N	-0-			-0-	
06		5100 X	4992	-0-	-108	-0-	172 1	4820 2	N	-0-			-0-	
07		5270 X	5176	-0-	-94	-0-	177 1	4999 2	N	-0-			-0-	
08		5270 X	5103	-0-	-167	-0-	178 1	4925 2	N	-0-			-0-	
09		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	175 1	4991 2	N	-0-			-0-	
10		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	185 1	5310 2	N	-0-			-0-	
11		5010 X	4853	-0-	-157	-0-	160 1	4693 2	N	-0-			-0-	
12		5270 X	4953	-0-	-317	-0-	166 1	4787 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			60,434			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001										TOTAL DEPTH	8468	PERF. 7680	-	8344
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3069 N	3001	-0-	-68	-0-	72 1	2929 3	Y	-0-			-0-	
02		2871 N	2799	-0-	-72	-0-	65 1	2734 3	Y	-0-			-0-	
03		3007 N	2968	-0-	-39	-0-	69 1	2899 3	Y	-0-			-0-	
04		2910 N	2870	-0-	-40	-0-	65 1	2805 3	Y	-0-			-0-	
05		3007 N	2957	-0-	-50	-0-	69 1	2888 3	Y	-0-			-0-	
06		2880 N	2814	-0-	-66	-0-	61 1	2753 3	Y	-0-			-0-	
07		2976 N	2857	-0-	-119	-0-	97 1	2760 3	Y	-0-			-0-	
08		2945 N	2902	-0-	-43	-0-	101 1	2801 3	Y	-0-			-0-	
09		2820 N	2769	-0-	-51	-0-	89 1	2680 3	Y	-0-			-0-	
10		2852 N	2846	-0-	-6	-0-	14 1	2832 3	Y	-0-			-0-	
11		2820 N	2793	-0-	-27	-0-	14 1	2779 3	Y	-0-			-0-	
*12		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	14 1	2870 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,460			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001										TOTAL DEPTH	8436	PERF. 7651	-	8331
01		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	78 1	3231 3	Y	-0-			-0-	
02		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	72 1	3029 3	Y	-0-			-0-	
03		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	76 1	3187 3	Y	-0-			-0-	
04		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	67 1	2922 3	Y	-0-			-0-	
05		3007 X	2922	-0-	-85	-0-	64 1	2858 3	Y	-0-			-0-	
06		3210 X	2733	-0-	-477	-0-	59 1	2674 3	Y	-0-			-0-	
07		3317 X	2568	-0-	-749	-0-	90 1	2478 3	Y	-0-			-0-	
08		3255 X	2533	-0-	-722	-0-	89 1	2444 3	Y	-0-			-0-	
09		3000 X	2835	-0-	-165	-0-	89 1	2746 3	Y	-0-			-0-	
10		2914 X	2826	-0-	-88	-0-	14 1	2812 3	Y	-0-			-0-	
11		2730 X	2722	-0-	-8	-0-	13 1	2709 3	Y	-0-			-0-	
12		2945 N	2655	-0-	-290	-0-	13 1	2642 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,456			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014										TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7224	-	7650
01		3100 N	6723	-0-	3623	10606	513 1	6210 2	N	-0-			-0-	
02		19619 X	9013	-0-	-10606	-0-	545 1	8468 2	N	-0-			-0-	
03		8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	559 1	8173 2	N	-0-			-0-	
04		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	507 1	6383 2	N	-0-			-0-	
05		9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	570 1	8593 2	N	-0-			-0-	
06		7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	514 1	6567 2	N	-0-			-0-	
07		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	536 1	7013 2	N	-0-			-0-	
08		7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	543 1	7212 2	N	-0-			-0-	
09		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	513 1	6596 2	N	-0-			-0-	
10		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	520 1	6450 2	N	-0-			-0-	
11		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	492 1	5885 2	N	-0-			-0-	
*12		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	520 1	6500 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			90,382			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3627 X	2962	-0-	-665	-0-	-0-	109 1	2853 3	Y	-0-	-0-			-0-
02		3393 X	2802	-0-	-591	-0-	-0-	100 1	2702 3	Y	-0-	-0-			-0-
03		3627 X	2669	-0-	-958	-0-	-0-	115 1	2554 3	Y	-0-	-0-			-0-
04		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	-0-	146 1	3508 3	Y	-0-	-0-			-0-
05		3565 X	3527	-0-	-38	-0-	-0-	133 1	3394 3	Y	-0-	-0-			-0-
06		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	-0-	147 1	3257 3	Y	-0-	-0-			-0-
07		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	-0-	137 1	3236 3	Y	-0-	-0-			-0-
08		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	-0-	135 1	3186 3	Y	-0-	-0-			-0-
09		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	-0-	167 1	3274 3	Y	-0-	-0-			-0-
10		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	-0-	3293 3		Y	-0-	-0-			-0-
11		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	-0-	189 1	3513 3	Y	-0-	-0-			-0-
12		3565 X	3450	-0-	-115	-0-	-0-	190 1	3260 3	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001										TOTAL DEPTH	8720	PERF. 7889	-	8630	
01		5084 X	4999	-0-	-85	-0-	-0-	183 1	4816 3	N	-0-	-0-			-0-
02		4756 X	4716	-0-	-40	-0-	-0-	168 1	4548 3	N	-0-	-0-			-0-
03		5084 X	4974	-0-	-110	-0-	-0-	214 1	4760 3	N	-0-	-0-			-0-
04		4920 X	4632	-0-	-288	-0-	-0-	185 1	4447 3	N	-0-	-0-			-0-
05		5053 X	4763	-0-	-290	-0-	-0-	180 1	4583 3	N	-0-	-0-			-0-
06		4890 X	4592	-0-	-298	-0-	-0-	199 1	4393 3	N	-0-	-0-			-0-
07		5053 X	4753	-0-	-300	-0-	-0-	192 1	4561 3	N	-0-	-0-			-0-
08		4960 X	4722	-0-	-238	-0-	-0-	191 1	4531 3	N	-0-	-0-			-0-
09		4620 X	4551	-0-	-69	-0-	-0-	221 1	4330 3	N	-0-	-0-			-0-
10		4774 X	4668	-0-	-106	-0-	-0-	4668 3		N	-0-	-0-			-0-
11		4590 X	4362	-0-	-228	-0-	-0-	223 1	4139 3	N	-0-	-0-			-0-
12		4712 X	4070	-0-	-642	-0-	-0-	224 1	3846 3	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001										TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6788	-	7065	
01		2356 N	2215	-0-	-141	-0-	-0-	73 1	2142 2	N	-0-	-0-			-0-
02		2175 N	1764	-0-	-411	-0-	-0-	60 1	1704 2	N	-0-	-0-			-0-
03		2263 N	2204	-0-	-59	-0-	-0-	74 1	2130 2	N	-0-	-0-			-0-
04		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	2156 2	N	-0-	-0-			-0-
05		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	2199 2	N	-0-	-0-			-0-
06		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	2059 2	N	-0-	-0-			-0-
07		2294 N	2162	-0-	-132	-0-	-0-	75 1	2087 2	N	-0-	-0-			-0-
08		2263 N	2108	-0-	-155	-0-	-0-	75 1	2033 2	N	-0-	-0-			-0-
09		2130 N	2092	-0-	-38	-0-	-0-	73 1	2019 2	N	-0-	-0-			-0-
10		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	76 1	2107 2	N	-0-	-0-			-0-
11		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	2021 2	N	-0-	-0-			-0-
*12		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	2111 2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	150	1	4401	2	N	-0-			-0-
02		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	142	1	4034	2	N	-0-			-0-
03		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	164	1	4684	2	N	-0-			-0-
04		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	159	1	4430	2	N	-0-			-0-
05		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	161	1	4520	2	N	-0-			-0-
06		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	161	1	4324	2	N	-0-			-0-
07		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	159	1	4422	2	N	-0-			-0-
08		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	165	1	4473	2	N	-0-			-0-
09		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	161	1	4414	2	N	-0-			-0-
10		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	163	1	4483	2	N	-0-			-0-
11		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	152	1	4264	2	N	-0-			-0-
*12		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	166	1	4563	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,915			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250															
01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	797	3	Y	-0-			-0-
02		772 N	772	-0-	-0-	-0-	29	1	743	3	Y	-0-			-0-
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	28	1	762	3	Y	-0-			-0-
04		690 N	633	-0-	-57	-0-	22	1	611	3	Y	-0-			-0-
05		713 N	561	-0-	-152	-0-	19	1	542	3	Y	-0-			-0-
06		750 N	540	-0-	-210	-0-	18	1	522	3	Y	-0-			-0-
07		651 N	649	-0-	-2	-0-	24	1	625	3	Y	-0-			-0-
08		558 N	447	-0-	-111	-0-	18	1	429	3	Y	-0-			-0-
09		540 N	483	-0-	-57	-0-	17	1	466	3	Y	-0-			-0-
10		651 N	484	-0-	-167	-0-	2	1	482	3	Y	-0-			-0-
11		420 N	272	-0-	-148	-0-	1	1	271	3	Y	-0-			-0-
*12		637 N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	634	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,095			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274															
01		2418 N	2342	-0-	-76	-0-	86	1	2256	2	N	-0-			-0-
02		2146 N	2120	-0-	-26	-0-	75	1	2045	2	N	-0-			-0-
03		2387 N	2318	-0-	-69	-0-	100	1	2218	2	N	-0-			-0-
04		2280 N	2178	-0-	-102	-0-	87	1	2091	2	N	-0-			-0-
05		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	86	1	2190	2	N	-0-			-0-
06		2250 N	2218	-0-	-32	-0-	96	1	2122	2	N	-0-			-0-
07		2263 N	2255	-0-	-8	-0-	91	1	2164	2	N	-0-			-0-
08		2263 N	2138	-0-	-125	-0-	87	1	2051	2	N	-0-			-0-
09		2220 N	2123	-0-	-97	-0-	103	1	2020	2	N	-0-			-0-
10		2263 N	2194	-0-	-69	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
11		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	109	1	2019	2	N	-0-			-0-
12		2201 N	2119	-0-	-82	-0-	117	1	2002	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	123 1	3242 2	N	-0-			-0-	
02		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	122 1	3299 2	N	-0-			-0-	
03		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	142 1	3162 2	N	-0-			-0-	
04		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	126 1	3041 2	N	-0-			-0-	
05		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	121 1	3073 2	N	-0-			-0-	
06		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	134 1	2965 2	N	-0-			-0-	
07		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	129 1	3060 2	N	-0-			-0-	
08		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	129 1	3039 2	N	-0-			-0-	
09		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	148 1	2889 2	N	-0-			-0-	
10		3100 X	3025	-0-	-75	-0-	3025 2		N	-0-			-0-	
11		3000 X	2995	-0-	-5	-0-	153 1	2842 2	N	-0-			-0-	
12		3100 X	3060	-0-	-40	-0-	169 1	2891 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			38,024				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003										TOTAL DEPTH	8742	PERF. 7890	-	8528
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	32 1	1262 3	N	-0-			-0-	
02	1218	N	1203	-0-	-15	-0-	31 1	1172 3	N	-0-			-0-	
03	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	31 1	1247 3	N	-0-			-0-	
04	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	29 1	1193 3	N	-0-			-0-	
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	31 1	1220 3	N	-0-			-0-	
06	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	24 1	1177 3	N	-0-			-0-	
07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	44 1	1211 3	N	-0-			-0-	
08	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	43 1	1161 3	N	-0-			-0-	
09	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	36 1	1119 3	N	-0-			-0-	
10	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	5 1	1010 3	N	-0-			-0-	
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	7 1	1340 3	N	-0-			-0-	
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	6 1	1227 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,658				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004										TOTAL DEPTH	8659	PERF. 8779 - 9830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	47 1	2074 2	N	-0-			-0-
02		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	44 1	1907 2	N	-0-			-0-
03		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	47 1	2061 2	N	-0-			-0-
04		2040 N	2023	-0-	-17	-0-	45 1	1978 2	N	-0-			-0-
05		2077 N	1954	-0-	-123	-0-	44 1	1910 2	N	-0-			-0-
06		2040 N	2034	-0-	-6	-0-	47 1	1987 2	N	-0-			-0-
07		2077 N	2014	-0-	-63	-0-	46 1	1968 2	N	-0-			-0-
08		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	47 1	1981 2	N	-0-			-0-
09		2040 N	2022	-0-	-18	-0-	46 1	1976 2	N	-0-			-0-
10		2015 N	1893	-0-	-122	-0-	43 1	1850 2	N	-0-			-0-
11		1950 N	1819	-0-	-131	-0-	40 1	1779 2	N	-0-			-0-
12		2077 N	2019	-0-	-58	-0-	45 1	1974 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,986		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001										TOTAL DEPTH	7851	PERF. 7277 - 7685	
01		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	63 1	1804 3	N	-0-			-0-
02		1856 N	1742	-0-	-114	-0-	55 1	1687 3	N	-0-			-0-
03		1984 N	1760	-0-	-224	-0-	58 1	1702 3	N	-0-			-0-
04		1800 N	1625	-0-	-175	-0-	50 1	1575 3	N	-0-			-0-
05		1860 N	1766	-0-	-94	-0-	55 1	1711 3	N	-0-			-0-
06		1710 N	1629	-0-	-81	-0-	53 1	1576 3	N	-0-			-0-
07		1674 N	1673	-0-	-1	-0-	58 1	1615 3	N	-0-			-0-
08		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	63 1	1814 3	N	-0-			-0-
09		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	65 1	1936 3	N	-0-			-0-
10		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	10 1	2129 3	N	-0-			-0-
11		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	11 1	2186 3	N	-0-			-0-
12		2077 N	2020	-0-	-57	-0-	10 1	2010 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,296		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001										TOTAL DEPTH	7233	PERF. 6806 - 7120	
01		3689 X	3594	-0-	-95	-0-	118 1	3476 2	N	-0-			-0-
02		3451 X	3013	-0-	-438	-0-	102 1	2911 2	N	-0-			-0-
03		3689 X	3275	-0-	-414	-0-	112 1	3163 2	N	-0-			-0-
04		3570 X	3065	-0-	-505	-0-	106 1	2959 2	N	-0-			-0-
05		3689 X	2990	-0-	-699	-0-	103 1	2887 2	N	-0-			-0-
06		3480 X	2777	-0-	-703	-0-	99 1	2678 2	N	-0-			-0-
07		3286 X	2455	-0-	-831	-0-	86 1	2369 2	N	-0-			-0-
08		3286 X	2258	-0-	-1028	-0-	79 1	2179 2	N	-0-			-0-
09		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	140 1	3887 2	N	-0-			-0-
10		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	137 1	3768 2	N	-0-			-0-
11		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	122 1	3435 2	N	-0-			-0-
*12		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	115 1	3188 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,219		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001												TOTAL DEPTH	8343	PERF. 7650	-	8264
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	124 1	3263 2	N	-0-			-0-			
02		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	111 1	3006 2	N	-0-			-0-			
03		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	139 1	3097 2	N	-0-			-0-			
04		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	125 1	3015 2	N	-0-			-0-			
05		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	122 1	3094 2	N	-0-			-0-			
06		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	134 1	2963 2	N	-0-			-0-			
07		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	129 1	3058 2	N	-0-			-0-			
08		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	127 1	3018 2	N	-0-			-0-			
09		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	146 1	2857 2	N	-0-			-0-			
10		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2		N	-0-			-0-			
11		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	141 1	2625 2	N	-0-			-0-			
12		2852 X	2851	-0-	-1	-0-	157 1	2694 2	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			37,033			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 184996		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7613	-	8277
01		2356 N	2308	-0-	-48	-0-	81 1	2227 3	Y	-0-			-0-									
02		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	49 1	2134 3	Y	-0-			-0-									
03		2325 N	2301	-0-	-24	-0-	53 1	2248 3	Y	-0-			-0-									
04		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	77 1	2156 3	Y	-0-			-0-									
05		2325 N	2210	-0-	-115	-0-	73 1	2137 3	Y	-0-			-0-									
06		2220 N	2198	-0-	-22	-0-	70 1	2128 3	Y	-0-			-0-									
07		2294 N	2279	-0-	-15	-0-	82 1	2197 3	Y	-0-			-0-									
08		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	76 1	2145 3	Y	-0-			-0-									
09		2190 N	2168	-0-	-22	-0-	70 1	2098 3	Y	-0-			-0-									
10		2294 N	2248	-0-	-46	-0-	11 1	2237 3	Y	-0-			-0-									
11		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	11 1	2160 3	Y	-0-			-0-									
*12		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	11 1	2221 3	Y	-0-			-0-									
TOTAL GAS PROD:			26,752			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

EDWARDS, F. M. GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 184997		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH	8578	PERF. 8071	-	8447
01		1550 N	1368	-0-	-182	-0-	50 1	1318 3	Y	-0-			-0-									
02		1421 N	950	-0-	-471	-0-	31 1	919 3	Y	-0-			-0-									
03		1271 N	788	-0-	-483	-0-	28 1	760 3	Y	-0-			-0-									
04		1320 N	718	-0-	-602	-0-	27 1	691 3	Y	-0-			-0-									
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	35 1	1030 3	Y	-0-			-0-									
06		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	47 1	1321 3	Y	-0-			-0-									
07		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	50 1	1334 3	Y	-0-			-0-									
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	49 1	1270 3	Y	7			7									
09		1380 N	1186	-0-	-194	-0-	41 1	1139 3	Y	5			12									
10		1395 N	1314	-0-	-81	-0-	6 1	1308 3	Y	-0-			12									
11		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	7 1	1353 3	Y	-0-			12									
*12		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	6 1	1258 3	Y	1			13									
TOTAL GAS PROD:			14,093			TOTAL CONDENSATE PROD:			13													

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2170 N	1896	-0-	-274	-0-	46	1	1850	3	Y	-0-			-0-
02		1914 N	1792	-0-	-122	-0-	41	1	1751	3	Y	-0-			-0-
03		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	47	1	2010	3	Y	-0-			-0-
04		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	65	1	1948	3	Y	-0-			-0-
05		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	68	1	2010	3	Y	-0-			-0-
06		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	64	1	1944	3	Y	-0-			-0-
07		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	70	1	1996	3	Y	-0-			-0-
08		2046 N	2031	-0-	-15	-0-	69	1	1962	3	Y	-0-			-0-
09		1980 N	1928	-0-	-52	-0-	60	1	1868	3	Y	-0-			-0-
10		2046 N	1886	-0-	-160	-0-	9	1	1877	3	Y	-0-			-0-
11		1980 N	1633	-0-	-347	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-			-0-
12		1984 N	1652	-0-	-332	-0-	8	1	1644	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,040				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	4278	X	3960	-0-	-318	-0-	88	1	3872	2	N	-0-			-0-
02	3828	X	3676	-0-	-152	-0-	84	1	3592	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	4040	-0-	-52	-0-	90	1	3950	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3773	-0-	-67	-0-	85	1	3688	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3813	-0-	-155	-0-	86	1	3727	2	N	-0-			-0-
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	90	1	3822	2	N	-0-			-0-
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	92	1	3944	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3988	-0-	-42	-0-	93	1	3895	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3810	-0-	-90	-0-	86	1	3724	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	85	1	3699	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	3674	-0-	-226	-0-	121	1	3553	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3550	-0-	-480	-0-	119	1	3431	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,016				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	227 1	6576 2	N	-0-		-0-
02		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	214 1	6061 2	N	-0-		-0-
03		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	225 1	6505 2	N	-0-		-0-
04		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	213 1	6115 2	N	-0-		-0-
05		6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	208 1	5972 2	N	-0-		-0-
06		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	201 1	5647 2	N	-0-		-0-
07		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	203 1	5714 2	N	-0-		-0-
08		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	207 1	5739 2	N	-0-		-0-
09		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	192 1	5457 2	N	-0-		-0-
10		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	183 1	5240 2	N	-0-		-0-
11		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	203 1	5960 2	N	-0-		-0-
*12		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	209 1	6038 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			73,509			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920												
01		3224 X	2630	-0-	-594	-0-	88 1	2542 3	N	-0-		-0-
02		2900 X	2425	-0-	-475	-0-	78 1	2347 3	N	-0-		-0-
03		2697 X	2418	-0-	-279	-0-	81 1	2337 3	N	-0-		-0-
04		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	100 1	2943 3	N	-0-		-0-
05		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	99 1	2995 3	N	-0-		-0-
06		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	83 1	2563 3	N	-0-		-0-
07		3131 X	2749	-0-	-382	-0-	91 1	2658 3	N	-0-		-0-
08		3131 X	2913	-0-	-218	-0-	97 1	2816 3	N	-0-		-0-
09		3030 X	2746	-0-	-284	-0-	89 1	2657 3	N	-0-		-0-
10		3100 X	2801	-0-	-299	-0-	14 1	2787 3	N	-0-		-0-
11		2820 X	2558	-0-	-262	-0-	12 1	2546 3	N	-0-		-0-
12		2914 X	2794	-0-	-120	-0-	14 1	2780 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,817			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689												
01		7719 X	7437	-0-	-282	-0-	248 1	7189 2	N	-0-		-0-
02		7163 X	6873	-0-	-290	-0-	234 1	6639 2	N	-0-		-0-
03		7626 X	7484	-0-	-142	-0-	251 1	7233 2	N	-0-		-0-
04		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	251 1	7214 2	N	-0-		-0-
05		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	262 1	7494 2	N	-0-		-0-
06		7230 X	7216	-0-	-14	-0-	248 1	6968 2	N	-0-		-0-
07		7719 X	7313	-0-	-406	-0-	250 1	7063 2	N	-0-		-0-
08		7750 X	7124	-0-	-626	-0-	248 1	6876 2	N	-0-		-0-
09		7500 X	6951	-0-	-549	-0-	236 1	6715 2	N	-0-		-0-
10		7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	267 1	7649 2	N	-0-		-0-
11		7230 X	7221	-0-	-9	-0-	238 1	6983 2	N	-0-		-0-
*12		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	247 1	7139 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			88,142			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001										TOTAL DEPTH	8695	PERF. 7862	-	8601
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	45 1	1771 3	Y	-0-				-0-
02		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	40 1	1631 3	Y	-0-				-0-
03		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	45 1	1779 3	Y	-0-				-0-
04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	63 1	1694 3	Y	-0-				-0-
05		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	60 1	1730 3	Y	8	8	1		-0-
							9 9							
06		1770 N	1745	-0-	-25	-0-	59 1	1686 3	Y	-0-				-0-
07		1829 N	1798	-0-	-31	-0-	63 1	1735 3	Y	-0-				-0-
08		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	62 1	1746 3	Y	-0-				-0-
09		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	59 1	1685 3	Y	-0-				-0-
10		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	9 1	1795 3	Y	-0-				-0-
11		1740 N	1601	-0-	-139	-0-	8 1	1593 3	Y	-0-				-0-
12		1798 N	1683	-0-	-115	-0-	8 1	1675 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										21,050	TOTAL CONDENSATE PROD:			8

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	74 1	2011 3	Y	11	28	1		-0-			
							12 9										
02		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	68 1	1906 3	Y	-0-				-0-			
03		2108 N	2099	-0-	-9	-0-	72 1	2027 3	Y	-0-				-0-			
04		2040 N	2037	-0-	-3	-0-	69 1	1968 3	Y	-0-				-0-			
05		2108 N	2049	-0-	-59	-0-	72 1	1977 3	Y	-0-				-0-			
06		2040 N	2031	-0-	-9	-0-	69 1	1962 3	Y	-0-				-0-			
07		2108 N	1905	-0-	-203	-0-	69 1	1827 3	Y	8				8			
							9 9										
08		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	74 1	1978 3	Y	-0-				8			
09		2040 N	1812	-0-	-228	-0-	64 1	1748 3	Y	-0-				8			
10		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	10 1	1957 3	Y	-0-				8			
11		1980 N	1910	-0-	-70	-0-	9 1	1901 3	Y	-0-				8			
*12		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	10 1	1936 3	Y	2				10			
							2 9										
TOTAL GAS PROD:										23,881	TOTAL CONDENSATE PROD:			21			

CHIEF-PENT										WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH	7235	PERF. 6768	-	7112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	112 1	3299 2	N	-0-				-0-			
02		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	105 1	3089 2	N	-0-				-0-			
03		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	110 1	3317 2	N	-0-				-0-			
04		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	114 1	3212 2	N	-0-				-0-			
05		3410 X	3322	-0-	-88	-0-	108 1	3214 2	N	-0-				-0-			
06		3300 X	3188	-0-	-112	-0-	107 1	3081 2	N	-0-				-0-			
07		3410 X	3270	-0-	-140	-0-	109 1	3161 2	N	-0-				-0-			
08		3410 X	3196	-0-	-214	-0-	108 1	3088 2	N	-0-				-0-			
09		3300 X	3135	-0-	-165	-0-	106 1	3029 2	N	-0-				-0-			
10		3317 X	3140	-0-	-177	-0-	108 1	3032 2	N	-0-				-0-			
11		3180 X	3019	-0-	-161	-0-	105 1	2914 2	N	-0-				-0-			
12		3255 X	3036	-0-	-219	-0-	107 1	2929 2	N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:										38,664	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01		930 N	440	-0-	-490	-0-	-0-	347	1	93	3	Y	-0-	-0-
02		754 N	422	-0-	-332	-0-	-0-	327	1	95	3	Y	-0-	-0-
03		527 N	479	-0-	-48	-0-	-0-	348	1	131	3	Y	-0-	-0-
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	140	3	Y	-0-	-0-
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	155	3	Y	-0-	-0-
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	147	3	Y	-0-	-0-
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	154	3	Y	-0-	-0-
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	160	3	Y	-0-	-0-
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	147	3	Y	-0-	-0-
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	181	3	Y	-0-	-0-
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	177	3	Y	-0-	-0-
*12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	191	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,859			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675														
01		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	4793	3	N	-0-	-0-
02		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	4176	3	N	-0-	-0-
03		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	4557	3	N	-0-	-0-
04		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	4169	3	N	-0-	-0-
05		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	4432	3	N	-0-	-0-
06		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	4355	3	N	-0-	-0-
07		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	4481	3	N	-0-	-0-
08		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	4270	3	N	-0-	-0-
09		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	3879	3	N	-0-	-0-
10		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	4238	3	N	-0-	-0-
11		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	4080	3	N	-0-	-0-
*12		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	4077	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			52,904			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		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1406	3	Y	20	20 1
								22	9					
02		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1738	3	Y	-0-	-0-
03		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2146	3	Y	-0-	-0-
04		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1693	3	Y	-0-	-0-
05		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1608	3	Y	-0-	-0-
06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1556	3	Y	-0-	-0-
07		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1618	3	Y	-0-	-0-
08		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1609	3	Y	-0-	-0-
09		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1554	3	Y	-0-	-0-
10		1581 N	1558	-0-	-23	-0-	-0-	8	1	1550	3	Y	-0-	-0-
11		1530 N	1321	-0-	-209	-0-	-0-	6	1	1315	3	Y	-0-	-0-
12		1612 N	1281	-0-	-331	-0-	-0-	6	1	1275	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,645			TOTAL CONDENSATE PROD:			20					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		2359	216378									
RIGGS, J. H. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	185294	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 7568 - 8225		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2542 N	2460	-0-	-82	-0-	59 1	2401 3	Y	-0-		-0-
02		2407 N	2359	-0-	-48	-0-	56 1	2303 3	Y	-0-		-0-
03		2573 N	2536	-0-	-37	-0-	60 1	2476 3	Y	-0-		-0-
04		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	58 1	2382 3	Y	-0-		-0-
05		2511 N	2505	-0-	-6	-0-	86 1	2419 3	Y	-0-		-0-
06		2400 N	2377	-0-	-23	-0-	81 1	2296 3	Y	-0-		-0-
07		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	89 1	2436 3	Y	-0-		-0-
08		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	88 1	2406 3	Y	-0-		-0-
09		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	81 1	2306 3	Y	-0-		-0-
10		2480 N	2444	-0-	-36	-0-	12 1	2432 3	Y	-0-		-0-
11		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	12 1	2393 3	Y	-0-		-0-
*12		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	12 1	2422 3	Y	12	27 1	2
							13 9					
TOTAL GAS PROD:		29,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

RIGGS, J. H. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	185295	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7555 - 8227		
01	4743 X	4682	-0-	-61	-0-	117 1	4565 3	Y	-0-	-0-		
02	4437 X	4364	-0-	-73	-0-	110 1	4254 3	Y	-0-	-0-		
03	4712 X	4616	-0-	-96	-0-	112 1	4504 3	Y	-0-	-0-		
04	4560 X	4483	-0-	-77	-0-	107 1	4376 3	Y	-0-	-0-		
05	4681 X	4634	-0-	-47	-0-	157 1	4477 3	Y	-0-	-0-		
06	4530 X	4451	-0-	-79	-0-	151 1	4300 3	Y	-0-	-0-		
07	4650 X	4611	-0-	-39	-0-	164 1	4447 3	Y	-0-	-0-		
08	4619 X	4593	-0-	-26	-0-	163 1	4430 3	Y	-0-	-0-		
09	4470 X	4346	-0-	-124	-0-	146 1	4200 3	Y	-0-	-0-		
10	4619 X	4573	-0-	-46	-0-	22 1	4551 3	Y	-0-	-0-		
11	4470 X	4396	-0-	-74	-0-	21 1	4375 3	Y	-0-	-0-		
12	4619 X	4477	-0-	-142	-0-	22 1	4455 3	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		54,226		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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
FOSTER, WANDA		WELL #:	2	RRCID ->	185387	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	7639	PERF.	7143 - 7516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4464 X	4086	-0-	-378	-0-	136 1	3950 2	N	-0-	-0-
02		4089 X	3749	-0-	-340	-0-	128 1	3621 2	N	-0-	-0-
03		4340 X	3970	-0-	-370	-0-	133 1	3837 2	N	-0-	-0-
04		4110 X	3741	-0-	-369	-0-	126 1	3615 2	N	-0-	-0-
05		4185 X	3665	-0-	-520	-0-	124 1	3541 2	N	-0-	-0-
06		3960 X	3451	-0-	-509	-0-	119 1	3332 2	N	-0-	-0-
07		3999 X	3242	-0-	-757	-0-	111 1	3131 2	N	-0-	-0-
08		3968 X	2975	-0-	-993	-0-	104 1	2871 2	N	-0-	-0-
09		3750 X	2738	-0-	-1012	-0-	93 1	2645 2	N	-0-	-0-
10		3658 X	2510	-0-	-1148	-0-	85 1	2425 2	N	-0-	-0-
11		3450 X	2165	-0-	-1285	-0-	71 1	2094 2	N	-0-	-0-
12		3069 X	1944	-0-	-1125	-0-	65 1	1879 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,236			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MARES, H. F. JR.		WELL #:	4	RRCID ->	185388	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7215 - 7767
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	23 1	560 3	Y	-0-	-0-
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	21 1	551 3	Y	-0-	-0-
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	22 1	607 3	Y	-0-	-0-
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	14 1	430 3	Y	3	3
							3 9				
05		607 N	607	-0-	-0-	-0-	23 1	576 3	Y	7	10
							8 9				
06		600 N	584	-0-	-16	-0-	22 1	550 3	Y	11	21
							12 9				
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	24 1	565 3	Y	4	25 1
							4 9				
08		620 N	179	-0-	-441	-0-	7 1	171 3	Y	1	1 1
							1 9				
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,194			TOTAL CONDENSATE PROD:				26	

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	3	RRCID ->	185392	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	7482	PERF.	7021 - 7339
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6 N	-0-	-0-	-6	-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-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	4	RRCID ->	185393	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7015 - 7313	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	100 1	2886 2	N	-0-		-0-
02		2784 X	2512	-0-	-272	-0-	86 1	2426 2	N	-0-		-0-
03		2976 X	2649	-0-	-327	-0-	89 1	2560 2	N	-0-		-0-
04		2880 X	2493	-0-	-387	-0-	84 1	2409 2	N	-0-		-0-
05		2976 X	2495	-0-	-481	-0-	84 1	2411 2	N	-0-		-0-
06		2880 X	2294	-0-	-586	-0-	79 1	2215 2	N	-0-		-0-
07		2697 X	2431	-0-	-266	-0-	83 1	2348 2	N	-0-		-0-
08		2635 X	2497	-0-	-138	-0-	87 1	2410 2	N	-0-		-0-
09		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	79 1	2237 2	N	-0-		-0-
10		2418 N	2198	-0-	-220	-0-	74 1	2124 2	N	-0-		-0-
11		2430 N	2029	-0-	-401	-0-	67 1	1962 2	N	-0-		-0-
12		2387 N	2149	-0-	-238	-0-	72 1	2077 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,049			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HUDDLESTON, NELL "C"		WELL #:	3	RRCID ->	185394	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	6985 - 7347	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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	
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	52 1	2040 3	N	-0-		-0-	
02	1914 N	1899	-0-	-15	-0-	48 1	1851 3	N	-0-		-0-	
03	2015 N	1992	-0-	-23	-0-	46 1	1946 3	N	-0-		-0-	
04	2010 N	1932	-0-	-78	-0-	44 1	1888 3	N	-0-		-0-	
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	50 1	2045 3	N	-0-		-0-	
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	43 1	1881 3	N	-0-		-0-	
07	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	47 1	1861 3	N	-0-		-0-	
08	2108 N	1785	-0-	-323	-0-	41 1	1744 3	N	-0-		-0-	
09	1920 N	1590	-0-	-330	-0-	36 1	1554 3	N	-0-		-0-	
10	1922 N	1569	-0-	-353	-0-	5 1	1564 3	N	-0-		-0-	
11	1740 N	1475	-0-	-265	-0-	5 1	1470 3	N	-0-		-0-	
12	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	5 1	1573 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,839			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	3		Y	-0-				-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	3		Y	-0-				-0-
03		155 N	66	-0-	-89	-0-		66	3		Y	-0-				-0-
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	3		Y	-0-				-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	3		Y	-0-				-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	3		Y	-0-				-0-
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	3		Y	-0-				-0-
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	3		Y	-0-				-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	3		Y	-0-				-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	3		Y	-0-				-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	3		Y	-0-				-0-
*12		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,580											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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																
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-		13	1	135	2	Y	-0-			3
								406	3							
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-		8	1	76	2	Y	-0-			3
								230	3							
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-		7	1	68	2	Y	-0-			3
								205	3							
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-		8	1	66	2	Y	-0-			3
								198	3							
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-		7	1	81	2	Y	-0-			3
								245	3							
06	270	N	255	-0-	-15	-0-		6	1	62	2	Y	-0-			3
								187	3							
07	279	N	223	-0-	-56	-0-		7	1	54	2	Y	-0-			3
								162	3							
08	310	N	178	-0-	-132	-0-		6	1	43	2	Y	-0-			3
								129	3							
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-		24	1	223	2	Y	2			5
								670	3		2	9				
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-		1	1	70	2	Y	-0-			5
								216	3							
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-		295	1	66	2	Y	-0-			5
								205	3							
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-		1	1	70	2	Y	-0-			5
								217	3							
TOTAL GAS PROD:			4,469											TOTAL CONDENSATE PROD:	2	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
EVERS		WELL #:		4	RRCID -> 185609		COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	36	1	342	2	Y	38			38
						1030	3	42	9					
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	37	1	319	2	Y	-0-	38	1	-0-
						965	3							
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	43	1	374	2	Y	2	2	1	-0-
						1128	3	2	9					
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	34	1	323	2	Y	1			1
						970	3	1	9					
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	42	1	400	2	Y	9			10
						1205	3	10	9					
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	41	1	372	2	Y	2			12
						1118	3	2	9					
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	44	1	385	2	Y	7	14	1	5
						1160	3	8	9					
08	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	39	1	346	2	Y	5	1	1	9
						1042	3	6	9					
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	35	1	349	2	Y	4			13
						1047	3	4	9					
10	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	5	1	339	2	Y	7			20
						1052	3	8	9					
11	1380 N	1331	-0-	-49	-0-	5	1	320	2	Y	2			22
						1004	3	2	9					
12	1488 N	1290	-0-	-198	-0-	5	1	312	2	Y	-0-	17	1	5
						973	3							

TOTAL GAS PROD: 17,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

ACOLA, SAM		WELL #:		3	RRCID -> 185643		COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	3892	-0-	-417	-0-	146	1	3718	3	Y	25	57	1	-0-
						28	9							
02	4031 X	3924	-0-	-107	-0-	141	1	3782	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	4309 X	4306	-0-	-3	-0-	156	1	4150	3	Y	-0-			-0-
04	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	149	1	3983	3	Y	-0-			-0-
05	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	155	1	4149	3	Y	-0-			-0-
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	154	1	4151	3	Y	-0-			-0-
07	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	173	1	4332	3	Y	-0-			-0-
08	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	171	1	4323	3	Y	-0-			-0-
09	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	151	1	4117	3	Y	-0-			-0-
10	4309 X	4253	-0-	-56	-0-	21	1	4232	3	Y	-0-			-0-
11	4170 X	4104	-0-	-66	-0-	20	1	4084	3	Y	-0-			-0-
12	4464 X	4216	-0-	-248	-0-	21	1	4195	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LYNNE WEIL		WELL #:		8	RRCID -> 185693		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	8512	-0-	8512	17407	189	1	8323	2	N	-0-			-0-
02	0 W	7786	-0-	7786	25193	177	1	7609	2	N	-0-			-0-
03	0 W	8241	-0-	8241	33434	184	1	8057	2	N	-0-			-0-
04	41192 X	7758	-0-	-33434	-0-	174	1	7584	2	N	-0-			-0-
05	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	180	1	7810	2	N	-0-			-0-
06	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	181	1	7695	2	N	-0-			-0-
07	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	180	1	7686	2	N	-0-			-0-
08	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	179	1	7515	2	N	-0-			-0-
09	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	150	1	6486	2	N	-0-			-0-
10	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	151	1	6555	2	N	-0-			-0-
11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	79	1	3498	2	N	-0-			-0-
*12	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	125	1	5463	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,230 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 #:	3	RRCID ->	185695	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7177 - 7589
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2759 X	2247	-0-	-512	-0-	50 1	2197 2	N	-0-	-0-
02		2581 X	1105	-0-	-1476	-0-	236 1	869 2	N	-0-	-0-
03		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	479 1	4669 2	N	-0-	-0-
04		3000 N	4473	-0-	1473	1473	441 1	4032 2	N	-0-	-0-
05		1488 N	15	-0-	-1473	-0-	15 2		N	-0-	-0-
06		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-	-0-
07		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-	-0-
08		2759 X	296	-0-	-2463	-0-	10 1	286 2	N	-0-	-0-
09		2670 X	1088	-0-	-1582	-0-	102 1	986 2	N	-0-	-0-
10		206 X	206	-0-	-0-	-0-	31 1	175 2	N	-0-	-0-
11		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	776 1	2346 2	N	-0-	-0-
*12		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	786 1	2182 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,668				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WAGGONER				WELL #:	32	RRCID ->	185719	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	7319 - 7933
01		1023 N	999	-0-	-24	-0-	53 1	939 3	Y	6			20
							7 9						
02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	43 1	885 3	Y	7			27
							8 9						
03		1023 N	982	-0-	-41	-0-	48 1	931 3	Y	3			30
							3 9						
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	47 1	910 3	Y	3			33
							3 9						
05		992 N	960	-0-	-32	-0-	46 1	907 3	Y	6			39
							7 9						
06		960 N	894	-0-	-66	-0-	45 1	837 3	Y	11			50
							12 9						
07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	49 1	935 3	Y	12			62
							13 9						
08		980 N	980	-0-	-0-	-0-	48 1	920 3	Y	11			73
							12 9						
09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	46 1	872 3	Y	23			96
							25 9						
10		992 N	947	-0-	-45	-0-	6 1	929 3	Y	11			107
							12 9						
11		960 N	784	-0-	-176	-0-	5 1	768 3	Y	10			117
							11 9						
12		961 N	809	-0-	-152	-0-	5 1	803 3	Y	1	90 1		28
							1 9						
TOTAL GAS PROD:			11,191				TOTAL CONDENSATE PROD:			104			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	43	1	1158	3	Y	-0-	15	1	5
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	38	1	1068	3	Y	-0-			5
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	43	1	1110	3	Y	-0-			5
04	1170 N	1071	-0-	-99	-0-	35	1	1036	3	Y	-0-			5
05	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	36	1	1063	3	Y	-0-			5
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	35	1	1004	3	Y	5			10
						6	9							
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	44	1	1093	3	Y	-0-	10	1	-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	43	1	1083	3	Y	1			1
						1	9							
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	35	1	1025	3	Y	1			2
						1	9							
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-			2
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	5	1	1061	3	Y	1			3
						1	9							
*12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	5	1	1081	3	Y	1			4
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		13,238		TOTAL CONDENSATE PROD:				9						

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593														
01	0 W	5853	-0-	5853	8914	341	1	5512	2	N	-0-			-0-
02	0 W	8858	-0-	8858	17772	495	1	8363	2	N	-0-			-0-
03	0 W	9930	-0-	9930	27702	585	1	9345	2	N	-0-			-0-
04	35436 X	7734	-0-	-27702	-0-	525	1	7209	2	N	-0-			-0-
05	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	491	1	5165	2	N	-0-			-0-
06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	438	1	3342	2	N	-0-			-0-
07	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	428	1	2386	2	N	-0-			-0-
08	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	114	1	4795	2	N	-0-			-0-
09	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	435	1	3775	2	N	-0-			-0-
10	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	434	1	2680	2	N	-0-			-0-
11	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	445	1	3783	2	N	-0-			-0-
*12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	463	1	3975	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,524		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	75 1	2100 3	Y	-0-				-0-
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	74 1	1987 3	Y	13				13
						14 9							
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	72 1	2024 3	Y	-0-	13 1			-0-
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	69 1	1898 3	Y	-0-				-0-
05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	72 1	1951 3	Y	-0-				-0-
06	2040 N	1897	-0-	-143	-0-	64 1	1833 3	Y	-0-				-0-
07	2046 N	1900	-0-	-146	-0-	69 1	1831 3	Y	-0-				-0-
08	2015 N	1849	-0-	-166	-0-	67 1	1782 3	Y	-0-				-0-
09	1890 N	1651	-0-	-239	-0-	58 1	1593 3	Y	-0-				-0-
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	10 1	2000 3	Y	-0-				-0-
11	1800 N	1660	-0-	-140	-0-	8 1	1652 3	Y	-0-				-0-
*12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	8 1	1513 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		22,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8494 X	8312	-0-	-182	-0-	313 1	7990 3	Y	8				28
						9 9							
02	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	278 1	7405 3	Y	3				31
						3 9							
03	8370 X	8247	-0-	-123	-0-	298 1	7948 3	Y	1				32
						1 9							
04	8100 X	8000	-0-	-100	-0-	292 1	7708 3	Y	-0-				32
05	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	307 1	8175 3	Y	-0-				32
06	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	292 1	7936 3	Y	3				35
						3 9							
07	8277 X	8275	-0-	-2	-0-	313 1	7962 3	Y	-0-				35
08	8494 X	8182	-0-	-312	-0-	305 1	7844 3	Y	30	65 1			-0-
						33 9							
09	8220 X	8011	-0-	-209	-0-	282 1	7726 3	Y	3	3 1			-0-
						3 9							
10	8494 X	8137	-0-	-357	-0-	40 1	8097 3	Y	-0-				-0-
11	8220 X	7724	-0-	-496	-0-	37 1	7687 3	Y	-0-				-0-
12	8091 X	7657	-0-	-434	-0-	38 1	7619 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		96,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421													
01	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	62	1	1631	3	Y	1	8
							1	9					
02	1624	N	1589	-0-	-35	-0-	54	1	1535	3	Y	-0-	8
03	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	58	1	1634	3	Y	-0-	8
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	63	1	1653	3	Y	-0-	8
05	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	56	1	1460	3	Y	-0-	8
06	1620	N	1485	-0-	-135	-0-	52	1	1431	3	Y	2	10
							2	9					
07	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	57	1	1483	3	Y	-0-	10
08	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	56	1	1460	3	Y	-0-	10
09	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	47	1	1372	3	Y	-0-	10
10	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	7	1	1420	3	Y	-0-	10
11	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	6	1	1326	3	Y	-0-	10
12	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	6	1	1293	3	Y	10	-0-
							11	9					
TOTAL GAS PROD:			18,236			TOTAL CONDENSATE PROD:			13				

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348													
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	88	1	2452	3	Y	-0-	-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	76	1	2129	3	Y	-0-	-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	73	1	2114	3	Y	-0-	-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	76	1	2080	3	Y	-0-	-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	79	1	2264	3	Y	-0-	-0-
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	82	1	2401	3	Y	-0-	-0-
07	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	76	1	2010	3	Y	-0-	-0-
08	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	75	1	2050	3	Y	-0-	-0-
09	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	69	1	1977	3	Y	-0-	-0-
10	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	10	1	2035	3	Y	-0-	-0-
11	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-	-0-
*12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	11	1	2183	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,457			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001										TOTAL DEPTH	7438	PERF.	6919 - 7329		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	3341	3	N	-0-			-0-
02	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	3994	3	N	-0-			-0-
03	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	4155	3	N	-0-			-0-
04	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	3938	3	N	-0-			-0-
05	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	4045	3	N	-0-			-0-
06	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	3783	3	N	-0-			-0-
07	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	3998	3	N	-0-			-0-
08	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	4092	3	N	-0-			-0-
09	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	3970	3	N	-0-			-0-
10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	4173	3	N	-0-			-0-
11	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	4061	3	N	-0-			-0-
*12	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	4134	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001										TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7080 - 7290		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	806 N	351	-0-	-455	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	-0-			-0-
02	406 N	306	-0-	-100	-0-	-0-	8	1	298	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	317	-0-	-55	-0-	-0-	13	1	304	3	Y	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	17	17	1	-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	406	1	1112	3	Y	1	1	1	-0-
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	425	1	1020	3	Y	-0-			-0-
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	907	3	Y	-0-			-0-
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	699	3	Y	-0-			-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	705	3	Y	-0-			-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	606	3	Y	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	Y	-0-			-0-
12	713 N	494	-0-	-219	-0-	-0-	2	1	492	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		18									

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7848 - 8630		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	868 N	836	-0-	-32	-0-	-0-	23	1	203	2	Y	-0-			-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	610	3	22	1	195	2	Y	10	10
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3	11	9	209	2	Y	14	24
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	629	3	15	9	201	2	Y	1	1
05	868 N	843	-0-	-25	-0-	-0-	23	1	205	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	823	-0-	-17	-0-	-0-	615	3	22	1	198	2	Y	8	8
07	868 N	842	-0-	-26	-0-	-0-	594	3	9	9	202	2	Y	7	15
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	Y	8	23	1	-0-
09	810 N	808	-0-	-2	-0-	-0-	608	3	8	9	195	2	Y	4	1
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	612	3	9	9	202	2	Y	7	10
11	810 N	796	-0-	-14	-0-	-0-	23	1	191	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	-0-	629	3	8	9	198	2	Y	-0-	-0-
							602	3	3	1					
							619	3							
TOTAL GAS PROD:		9,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		59									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	103	1	4068	3	Y	-0-					-0-
02		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	96	1	3847	3	Y	-0-					-0-
03		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	99	1	4067	3	Y	-0-					-0-
04		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	140	1	3890	3	Y	-0-					-0-
05		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	145	1	4062	3	Y	-0-					-0-
06		4020 X	3975	-0-	-45	-0-	134	1	3841	3	Y	-0-					-0-
07		4154 X	4146	-0-	-8	-0-	146	1	4000	3	Y	-0-					-0-
08		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	144	1	4023	3	Y	-0-					-0-
09		4020 X	3989	-0-	-31	-0-	129	1	3860	3	Y	-0-					-0-
10		4154 X	4050	-0-	-104	-0-	20	1	4030	3	Y	-0-					-0-
11		4020 X	3940	-0-	-80	-0-	19	1	3921	3	Y	-0-					-0-
*12		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	20	1	4049	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			48,853			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3169	-0-	69	69	115	1	3054	3	Y	-0-					20
02		2804 N	2735	-0-	-69	-0-	96	1	2621	3	Y	16	36	1			-0-
03		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	87	1	2468	3	Y	2	2	1			-0-
04		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	89	1	2398	3	Y	-0-					-0-
05		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	102	1	2836	3	Y	-0-					-0-
06		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	103	1	2855	3	Y	-0-					-0-
07		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	111	1	2872	3	Y	-0-					-0-
08		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	111	1	2848	3	Y	-0-					-0-
09		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	99	1	2833	3	Y	-0-					-0-
10		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	14	1	2897	3	Y	-0-					-0-
11		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	14	1	2776	3	Y	-0-					-0-
12		2976 N	2862	-0-	-114	-0-	14	1	2848	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			34,281			TOTAL CONDENSATE PROD:			18								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	198	1	1678	2	N	125	192	1			54
02		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	5052	3	138	9		58					112
03		6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	183	1	1564	2	N	52					164
04		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	4738	3	64	9		48					212
05		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	191	1	1668	2	N	51	175	1			88
06		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	5030	3	57	9		50					138
07		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	189	1	1641	2	N	37					175
08		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	4937	3	53	9		40					215
09		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	195	1	1683	2	N	18					233
10		6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	5066	3	56	9		25	189	1			69
11		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	187	1	1628	2	N	48					117
*12		6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	4894	3	55	9		71					188
TOTAL GAS PROD:			82,242			TOTAL CONDENSATE PROD:			623								

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067				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	4340 X	4273	-0-	-67	-0-	162 1	4111 3	Y	-0-			10
02	4031 X	3901	-0-	-130	-0-	146 1	3755 3	Y	-0-			10
03	4402 X	4075	-0-	-327	-0-	148 1	3927 3	Y	-0-			10
04	4260 X	3933	-0-	-327	-0-	143 1	3790 3	Y	-0-			10
05	4402 X	4043	-0-	-359	-0-	147 1	3896 3	Y	-0-			10
06	3960 X	3603	-0-	-357	-0-	126 1	3477 3	Y	-0-			10
07	4092 X	3490	-0-	-602	-0-	130 1	3360 3	Y	-0-			10
08	4061 X	3312	-0-	-749	-0-	122 1	3190 3	Y	-0-			10
09	3930 X	3062	-0-	-868	-0-	109 1	2953 3	Y	-0-			10
10	4030 X	3418	-0-	-612	-0-	17 1	3401 3	Y	-0-			10
11	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	18 1	3762 3	Y	-0-			10
*12	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	19 1	3848 3	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 44,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C"		WELL #:		6	RRCID -> 186460	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 7866	PERF. 7341	- 7721			
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	82 1	2383 3	N	-0-			-0-
02	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	76 1	2210 3	N	-0-			-0-
03	2325 N	2105	-0-	-220	-0-	67 1	2038 3	N	-0-			-0-
04	2400 N	2153	-0-	-247	-0-	70 1	2083 3	N	-0-			-0-
05	2449 N	1774	-0-	-675	-0-	55 1	1719 3	N	-0-			-0-
06	2040 N	1234	-0-	-806	-0-	36 1	1198 3	N	-0-			-0-
07	2232 N	1243	-0-	-989	-0-	39 1	1204 3	N	-0-			-0-
08	1767 N	687	-0-	-1080	-0-	25 1	662 3	N	-0-			-0-
09	1230 N	636	-0-	-594	-0-	18 1	618 3	N	-0-			-0-
10	1240 N	551	-0-	-689	-0-	3 1	548 3	N	-0-			-0-
11	660 N	536	-0-	-124	-0-	3 1	533 3	N	-0-			-0-
12	651 N	520	-0-	-131	-0-	3 1	517 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	-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:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583																		
01	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	49	1	1324	3	Y	-0-						-0-
02	1334	N	1110	-0-	-224	-0-	38	1	1072	3	Y	-0-						-0-
03	1488	N	1028	-0-	-460	-0-	36	1	992	3	Y	-0-						-0-
04	1320	N	811	-0-	-509	-0-	28	1	783	3	Y	-0-						-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	54	1	1495	3	Y	20						20
							22	9										
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	47	1	1271	3	Y	7	27	1				-0-
							8	9										
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	50	1	1365	3	Y	-0-						-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	50	1	1364	3	Y	-0-						-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	41	1	1172	3	Y	-0-						-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-						-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	6	1	1250	3	Y	-0-						-0-
12	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	6	1	1201	3	Y	5						5
							6	9										
TOTAL GAS PROD:			15,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			32									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199																		
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	64	1	1844	2	N	-0-						-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	61	1	1731	2	N	-0-						-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	62	1	1799	2	N	-0-						-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	58	1	1674	2	N	-0-						-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	58	1	1646	2	N	-0-						-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	55	1	1544	2	N	-0-						-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	55	1	1556	2	N	-0-						-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	56	1	1541	2	N	-0-						-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	53	1	1513	2	N	-0-						-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	51	1	1468	2	N	-0-						-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	2	N	-0-						-0-
12	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	49	1	1406	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			19,790			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
EVERS "A"		WELL #:		3	RRCID -> 186477	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7749	- 8378				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1147 N	1143	-0-	-4	-0-	43 1	1100 3	Y	-0-			-0-
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	37 1	1052 3	Y	-0-			-0-
03		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	43 1	1169 3	Y	-0-			-0-
04		1110 N	1087	-0-	-23	-0-	35 1	1052 3	Y	-0-			-0-
05		1147 N	839	-0-	-308	-0-	30 1	809 3	Y	-0-			-0-
06		1170 N	990	-0-	-180	-0-	35 1	955 3	Y	-0-			-0-
07		1116 N	968	-0-	-148	-0-	37 1	931 3	Y	-0-			-0-
08		837 N	829	-0-	-8	-0-	31 1	798 3	Y	-0-			-0-
09		999 N	999	-0-	-0-	-0-	35 1	964 3	Y	-0-			-0-
10		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	6 1	1240 3	Y	17			17
							19 9						
11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	6 1	1136 3	Y	29	29 1		17
							32 9						
*12		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	6 1	1152 3	Y	1	1 1		17
							1 9						
TOTAL GAS PROD:		12,754				TOTAL CONDENSATE PROD:				47			

LINDA COX UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186555	COMPL. DATE 11/29/2001	TOTAL DEPTH 8920	PERF. 7940	- 8910				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	30 1	770 3	Y	17			47
							19 9						
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	28 1	722 3	Y	16			63
							18 9						
03		806 N	740	-0-	-66	-0-	26 1	705 3	Y	8			71
							9 9						
04		780 N	701	-0-	-79	-0-	24 1	664 3	Y	12	49 1		34
							13 9						
05		806 N	701	-0-	-105	-0-	25 1	667 3	Y	8			42
							9 9						
06		720 N	662	-0-	-58	-0-	23 1	628 3	Y	10			52
							11 9						
07		713 N	674	-0-	-39	-0-	25 1	632 3	Y	15			67
							17 9						
08		713 N	645	-0-	-68	-0-	23 1	603 3	Y	17			84
							19 9						
09		660 N	601	-0-	-59	-0-	22 1	578 3	Y	1	82 1		3
							1 9						
10		682 N	658	-0-	-24	-0-	3 1	635 3	Y	18	4 1		17
							20 9						
11		630 N	614	-0-	-16	-0-	3 1	599 3	Y	11			28
							12 9						
*12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	3 1	622 3	Y	13	39 1		2
							14 9						
TOTAL GAS PROD:		8,222				TOTAL CONDENSATE PROD:				146			

HOLLINGSWORTH, KATHRYN		WELL #:		2	RRCID -> 186569	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH 7635	PERF. 7195	- 7541				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	4 1	174 2	N	-0-			-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	4 1	150 2	N	-0-			-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	4 1	173 2	N	-0-			-0-
04		180 N	126	-0-	-54	-0-	3 1	123 2	N	-0-			-0-
05		155 N	154	-0-	-1	-0-	4 1	150 2	N	-0-			-0-
06		180 N	110	-0-	-70	-0-	3 1	107 2	N	-0-			-0-
07		124 N	94	-0-	-30	-0-	2 1	92 2	N	-0-			-0-
08		155 N	100	-0-	-55	-0-	2 1	98 2	N	-0-			-0-
09		120 N	89	-0-	-31	-0-	2 1	87 2	N	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96 2	N	-0-			-0-
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	3 1	83 2	N	-0-			-0-
*12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	103 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,473				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001										TOTAL DEPTH	7658	PERF. 7177 - 7537	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	571 1	10116 2	N	-0-			-0-
02		9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	533 1	9209 2	N	-0-			-0-
03		9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	544 1	8882 2	N	-0-			-0-
04		9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	546 1	9389 2	N	-0-			-0-
05		10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	564 1	9712 2	N	-0-			-0-
06		7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	480 1	6673 2	N	-0-			-0-
07		2666 X	10	-0-	-2656	-0-	10 2		N	-0-			-0-
08		2666 X	616	-0-	-2050	-0-	616 1		N	-0-			-0-
09		2580 X	1984	-0-	-596	-0-	100 1	1884 2	N	-0-			-0-
10		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	298 1	3854 2	N	-0-			-0-
11		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	441 1	3249 2	N	-0-			-0-
*12		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	1137 1	3263 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			72,071		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001										TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7397 - 7855	
01		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	34 1	976 2	Y	-0-			-0-
02		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	38 1	1077 2	Y	-0-			-0-
03		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	38 1	1104 2	Y	-0-			-0-
04		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	38 1	1078 2	Y	-0-			-0-
05		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	41 1	1181 2	Y	-0-			-0-
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	42 1	1174 2	Y	-0-			-0-
07		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	40 1	1127 2	Y	-0-			-0-
08		1209 N	1173	-0-	-36	-0-	41 1	1132 2	Y	-0-			-0-
09		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	41 1	1152 2	Y	-0-			-0-
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	40 1	1138 2	Y	-0-			-0-
11		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	38 1	1106 2	Y	-0-			-0-
12		1240 N	1101	-0-	-139	-0-	37 1	1064 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,777		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001										TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7201 - 7551	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
01		1984 N	1895	-0-	-89	-0-		72 1	1823 3	Y	-0-	43
02		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		66 1	1705 3	Y	-0-	43
03		1953 N	1871	-0-	-82	-0-		65 1	1806 3	Y	-0-	43
04		1830 N	1809	-0-	-21	-0-		68 1	1741 3	Y	-0-	43
05		1891 N	1772	-0-	-119	-0-		65 1	1707 3	Y	-0-	43
06		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-		69 1	1885 3	Y	-0-	43
07		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		74 1	1903 3	Y	-0-	43
08		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-		79 1	1972 3	Y	-0-	43
09		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-		69 1	1829 3	Y	-0-	43
10		1891 N	1836	-0-	-55	-0-		9 1	1827 3	Y	-0-	43
11		1830 N	1627	-0-	-203	-0-		8 1	1619 3	Y	-0-	43
12		1953 N	1864	-0-	-89	-0-		9 1	1855 3	Y	-0-	43

TOTAL GAS PROD: 22,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-		163 1	4259 3	Y	10	41 1	7
								11 9					
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-		149 1	3973 3	Y	2	1 1	8
								2 9					
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-		158 1	4295 3	Y	7		15
								8 9					
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-		159 1	4347 3	Y	4		19
								4 9					
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-		156 1	4298 3	Y	6		25
								7 9					
06	4230	X	4192	-0-	-38	-0-		143 1	4046 3	Y	3		28
								3 9					
07	4371	X	4362	-0-	-9	-0-		162 1	4200 3	Y	-0-	25 1	3
08	4371	X	4352	-0-	-19	-0-		160 1	4181 3	Y	10	1 1	12
								11 9					
09	4230	X	4149	-0-	-81	-0-		145 1	4002 3	Y	2		14
								2 9					
10	4371	X	4231	-0-	-140	-0-		21 1	4208 3	Y	2		16
								2 9					
11	4230	X	4164	-0-	-66	-0-		20 1	4133 3	Y	10	10 1	16
								11 9					
12	4340	X	4254	-0-	-86	-0-		21 1	4232 3	Y	1		17
								1 9					

TOTAL GAS PROD: 51,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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 #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		744 N	741	-0-	-3	-0-	20	1	721	3	N	-0-				-0-	
02		696 N	691	-0-	-5	-0-	16	1	675	3	N	-0-				-0-	
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	16	1	732	3	N	-0-				-0-	
04		720 N	718	-0-	-2	-0-	15	1	703	3	N	-0-				-0-	
05		744 N	740	-0-	-4	-0-	19	1	721	3	N	-0-				-0-	
06		720 N	713	-0-	-7	-0-	17	1	696	3	N	-0-				-0-	
07		744 N	729	-0-	-15	-0-	19	1	710	3	N	-0-				-0-	
08		744 N	722	-0-	-22	-0-	19	1	703	3	N	-0-				-0-	
09		720 N	685	-0-	-35	-0-	23	1	662	3	N	-0-				-0-	
10		744 N	711	-0-	-33	-0-	4	1	707	3	N	-0-				-0-	
11		702 N	702	-0-	-0-	-0-	3	1	699	3	N	-0-				-0-	
12		713 N	707	-0-	-6	-0-	4	1	703	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,607													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-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																	
01		837 N	818	-0-	-19	-0-	20	1	798	3	N	-0-				-0-	
02		783 N	742	-0-	-41	-0-	17	1	725	3	N	-0-				-0-	
03		947 N	947	-0-	-0-	-0-	23	1	924	3	N	-0-				-0-	
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	23	1	892	3	N	-0-				-0-	
05		905 N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	3	N	-0-				-0-	
06		930 N	838	-0-	-92	-0-	28	1	810	3	N	-0-				-0-	
07		961 N	873	-0-	-88	-0-	31	1	842	3	N	-0-				-0-	
08		899 N	823	-0-	-76	-0-	26	1	797	3	N	-0-				-0-	
09		840 N	726	-0-	-114	-0-	24	1	702	3	N	-0-				-0-	
10		868 N	783	-0-	-85	-0-	4	1	779	3	N	-0-				-0-	
11		810 N	746	-0-	-64	-0-	4	1	742	3	N	-0-				-0-	
12		744 N	726	-0-	-18	-0-	4	1	722	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,842													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1829 N	1367	-0-	-462	-0-	46	1	1321	2	N	-0-		-0-
02		1682 N	1191	-0-	-491	-0-	41	1	1150	2	N	-0-		-0-
03		1674 N	1177	-0-	-497	-0-	39	1	1138	2	N	-0-		-0-
04		1320 N	1129	-0-	-191	-0-	38	1	1091	2	N	-0-		-0-
05		1271 N	1160	-0-	-111	-0-	39	1	1121	2	N	-0-		-0-
06		1140 N	1091	-0-	-49	-0-	38	1	1053	2	N	-0-		-0-
07		1178 N	1089	-0-	-89	-0-	37	1	1052	2	N	-0-		-0-
08		1147 N	980	-0-	-167	-0-	34	1	946	2	N	-0-		-0-
09		1080 N	969	-0-	-111	-0-	33	1	936	2	N	-0-		-0-
10		1085 N	966	-0-	-119	-0-	33	1	933	2	N	-0-		-0-
11		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	40	1	1186	2	N	-0-		-0-
*12		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	47	1	1345	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900														
01		4898 X	4854	-0-	-44	-0-	182	1	4672	3	Y	-0-		25
02		4582 X	4527	-0-	-55	-0-	168	1	4359	3	Y	-0-		25
03		4898 X	4808	-0-	-90	-0-	176	1	4632	3	Y	-0-		25
04		4740 X	4620	-0-	-120	-0-	170	1	4450	3	Y	-0-		25
05		4867 X	4742	-0-	-125	-0-	171	1	4571	3	Y	-0-		25
06		4620 X	4615	-0-	-5	-0-	167	1	4444	3	Y	4		29
							4	9						
07		4774 X	4760	-0-	-14	-0-	180	1	4580	3	Y	-0-		29
08		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	177	1	4552	3	Y	42	71 1	-0-
							46	9						
09		4620 X	4578	-0-	-42	-0-	162	1	4413	3	Y	3	3 1	-0-
							3	9						
10		4774 X	4730	-0-	-44	-0-	23	1	4707	3	Y	-0-		-0-
11		4620 X	4605	-0-	-15	-0-	22	1	4583	3	Y	-0-		-0-
*12		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	23	1	4623	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			56,260			TOTAL CONDENSATE PROD:			49					

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260														
01		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	99	1	4095	3	Y	-0-		-0-
02		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	90	1	3818	3	Y	-0-		-0-
03		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	92	1	4035	3	Y	-0-		-0-
04		3960 X	3959	-0-	-1	-0-	133	1	3826	3	Y	-0-		-0-
05		4092 X	4072	-0-	-20	-0-	135	1	3937	3	Y	-0-		-0-
06		4020 X	3865	-0-	-155	-0-	124	1	3741	3	Y	-0-		-0-
07		4154 X	3984	-0-	-170	-0-	135	1	3849	3	Y	-0-		-0-
08		4123 X	4033	-0-	-90	-0-	138	1	3895	3	Y	-0-		-0-
09		3960 X	3871	-0-	-89	-0-	125	1	3746	3	Y	-0-		-0-
10		4061 X	4015	-0-	-46	-0-	20	1	3995	3	Y	-0-		-0-
11		3900 X	3858	-0-	-42	-0-	19	1	3839	3	Y	-0-		-0-
12		4030 X	3890	-0-	-140	-0-	19	1	3871	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			47,776			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001												TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7058	-	7433
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		21607 X	15976	-0-	-5631	-0-		533 1	15443 2		N	-0-			-0-	
02		20213 X	14322	-0-	-5891	-0-		488 1	13834 2		N	-0-			-0-	
03		17112 X	14754	-0-	-2358	-0-		494 1	14260 2		N	-0-			-0-	
04		16260 X	13810	-0-	-2450	-0-		465 1	13345 2		N	-0-			-0-	
05		16337 X	13853	-0-	-2484	-0-		467 1	13386 2		N	-0-			-0-	
06		15450 X	12810	-0-	-2640	-0-		441 1	12369 2		N	-0-			-0-	
07		15314 X	12967	-0-	-2347	-0-		444 1	12523 2		N	-0-			-0-	
08		14756 X	12617	-0-	-2139	-0-		439 1	12178 2		N	-0-			-0-	
09		13800 X	12067	-0-	-1733	-0-		410 1	11657 2		N	-0-			-0-	
10		13857 X	12154	-0-	-1703	-0-		409 1	11745 2		N	-0-			-0-	
11		12810 X	11199	-0-	-1611	-0-		369 1	10830 2		N	-0-			-0-	
12		12927 X	11725	-0-	-1202	-0-		392 1	11333 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		158,254				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001												TOTAL DEPTH	7963	PERF. 7338	-	7836
01		2480 N	2246	-0-	-234	-0-		55 1	2191 3		Y	-0-			-0-	
02		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-		54 1	2233 3		Y	-0-			-0-	
03		2449 N	2365	-0-	-84	-0-		55 1	2310 3		Y	-0-			-0-	
04		2160 N	2027	-0-	-133	-0-		47 1	1980 3		Y	-0-			-0-	
05		2449 N	2340	-0-	-109	-0-		54 1	2286 3		Y	-0-			-0-	
06		2280 N	2170	-0-	-110	-0-		48 1	2122 3		Y	-0-			-0-	
07		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-		52 1	2097 3		Y	-0-			-0-	
08		2325 N	2262	-0-	-63	-0-		55 1	2207 3		Y	-0-			-0-	
09		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-		48 1	2150 3		Y	-0-			-0-	
10		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-		63 1	2189 3		Y	-0-			-0-	
11		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-		72 1	2197 3		Y	-0-			-0-	
12		2263 N	2246	-0-	-17	-0-		75 1	2171 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,811				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001												TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7295	-	7813
01		2325 N	2259	-0-	-66	-0-		54 1	2205 3		Y	-0-			-0-	
02		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		49 1	2011 3		Y	-0-			-0-	
03		2263 N	2178	-0-	-85	-0-		53 1	2125 3		Y	-0-			-0-	
04		2190 N	1967	-0-	-223	-0-		44 1	1923 3		Y	-0-			-0-	
05		2201 N	1923	-0-	-278	-0-		45 1	1878 3		Y	-0-			-0-	
06		2040 N	1830	-0-	-210	-0-		42 1	1788 3		Y	-0-			-0-	
07		2046 N	1872	-0-	-174	-0-		46 1	1826 3		Y	-0-			-0-	
08		1922 N	1775	-0-	-147	-0-		45 1	1730 3		Y	-0-			-0-	
09		1830 N	1676	-0-	-154	-0-		37 1	1639 3		Y	-0-			-0-	
10		1860 N	1676	-0-	-184	-0-		8 1	1668 3		Y	-0-			-0-	
11		1710 N	1428	-0-	-282	-0-		7 1	1421 3		Y	-0-			-0-	
12		1736 N	1645	-0-	-91	-0-		8 1	1637 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,289				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	105 1	3048 2	N	-0-			-0-
02		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	102 1	2903 2	N	-0-			-0-
03		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	103 1	2976 2	N	-0-			-0-
04		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	103 1	2952 2	N	-0-			-0-
05		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	111 1	3173 2	N	-0-			-0-
06		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	111 1	3127 2	N	-0-			-0-
07		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	112 1	3162 2	N	-0-			-0-
08		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	111 1	3075 2	N	-0-			-0-
09		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	106 1	3010 2	N	-0-			-0-
10		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	104 1	2975 2	N	-0-			-0-
11		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	95 1	2795 2	N	-0-			-0-
*12		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	102 1	2946 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,407			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511													
01		3968 X	3781	-0-	-187	-0-	84 1	3697 2	N	-0-			-0-
02		3596 X	3471	-0-	-125	-0-	79 1	3392 2	N	-0-			-0-
03		3844 X	3714	-0-	-130	-0-	83 1	3631 2	N	-0-			-0-
04		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	82 1	3585 2	N	-0-			-0-
05		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	86 1	3722 2	N	-0-			-0-
06		3660 X	3653	-0-	-7	-0-	126 1	3527 2	N	-0-			-0-
07		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	130 1	3673 2	N	-0-			-0-
08		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	134 1	3704 2	N	-0-			-0-
09		3690 X	3651	-0-	-39	-0-	124 1	3527 2	N	-0-			-0-
10		3813 X	3745	-0-	-68	-0-	126 1	3619 2	N	-0-			-0-
11		3720 X	3618	-0-	-102	-0-	119 1	3499 2	N	-0-			-0-
12		3813 X	3659	-0-	-154	-0-	122 1	3537 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,408			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234													
01		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	85 1	3546 3	N	-0-			-0-
02		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	80 1	3312 3	N	-0-			-0-
03		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	78 1	3503 3	N	-0-			-0-
04		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	75 1	3329 3	N	-0-			-0-
05		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	117 1	3519 3	N	-0-			-0-
06		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	106 1	3265 3	N	-0-			-0-
07		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	122 1	3386 3	N	-0-			-0-
08		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	120 1	3375 3	N	-0-			-0-
09		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	106 1	3223 3	N	-0-			-0-
10		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	17 1	3509 3	N	-0-			-0-
11		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	16 1	3364 3	N	-0-			-0-
*12		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	17 1	3448 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,718			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	36 1	289 2	Y	-0-			-0-
						871 3						
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	31 1	271 2	Y	20			20
						822 3	22 9					
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	29 1	285 2	Y	29	49 1		-0-
						858 3	32 9					
04	1170 N	1125	-0-	-45	-0-	33 1	272 2	Y	2	2 1		-0-
						818 3	2 9					
05	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	30 1	282 2	Y	-0-			-0-
						848 3						
06	1170 N	1082	-0-	-88	-0-	28 1	263 2	Y	-0-			-0-
						791 3						
07	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	31 1	276 2	Y	2			2
						829 3	2 9					
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	32 1	287 2	Y	-0-			2
						863 3						
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	30 1	286 2	Y	10			12
						859 3	11 9					
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	5 1	294 2	Y	52	64 1		-0-
						911 3	57 9					
11	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	4 1	270 2	Y	3	3 1		-0-
						844 3	3 9					
12	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	4 1	260 2	Y	-0-			-0-
						811 3						
TOTAL GAS PROD:		13,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		118						

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	11 1	86 2	Y	-0-			15
						257 3						
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	8 1	79 2	Y	3			18
						239 3	3 9					
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	7 1	82 2	Y	-0-			18
						247 3						
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	13 1	90 2	Y	-0-			18
						271 3						
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	12 1	91 2	Y	-0-			18
						274 3						
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	12 1	94 2	Y	4			22
						282 3	4 9					
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	12 1	91 2	Y	5			27
						273 3	6 9					
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	13 1	96 2	Y	-0-			27
						290 3						
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	12 1	100 2	Y	7			34
						301 3	8 9					
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	2 1	106 2	Y	32	51 1		15
						331 3	35 9					
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	2 1	107 2	Y	2	2 1		15
						334 3	2 9					
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	2 1	101 2	Y	-0-			15
						315 3						
TOTAL GAS PROD:		4,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001										TOTAL DEPTH	7970	PERF. 7316	-	7855
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	229 1	6357 3	Y	-0-				-0-
02		6061 X	6029	-0-	-32	-0-	205 1	5824 3	Y	-0-				-0-
03		6479 X	6336	-0-	-143	-0-	211 1	6125 3	Y	-0-				-0-
04		6270 X	6058	-0-	-212	-0-	202 1	5856 3	Y	-0-				-0-
05		6479 X	6394	-0-	-85	-0-	218 1	6176 3	Y	-0-				-0-
06		6120 X	6013	-0-	-107	-0-	199 1	5814 3	Y	-0-				-0-
07		6324 X	6263	-0-	-61	-0-	222 1	6041 3	Y	-0-				-0-
08		6324 X	6174	-0-	-150	-0-	213 1	5961 3	Y	-0-				-0-
09		6120 X	5880	-0-	-240	-0-	195 1	5685 3	Y	-0-				-0-
10		6324 X	6053	-0-	-271	-0-	29 1	6024 3	Y	-0-				-0-
11		6060 X	5819	-0-	-241	-0-	28 1	5791 3	Y	-0-				-0-
12		6138 X	5923	-0-	-215	-0-	29 1	5894 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		73,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001										TOTAL DEPTH	7977	PERF. 7335	-	7857
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001										TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7747	-	8430
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	99 1	2686 3	Y	2				13
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2 9	90 1	Y	11	24	1		-0-
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	12 9	95 1	Y	1	1	1		-0-
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	1 9	90 1	Y	-0-				-0-
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	96 1	2596 3	Y	3				3
06	2700	N	2577	-0-	-123	-0-	3 9	87 1	Y	4				7
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	4 9	101 1	Y	10				17
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	11 9	99 1	Y	1	15	1		3
09	2580	N	2576	-0-	-4	-0-	1 9	87 1	Y	1	1	1		3
10	2790	N	2634	-0-	-156	-0-	1 9	13 1	Y	-0-				3
11	2670	N	2608	-0-	-62	-0-	13 1	2595 3	Y	-0-				3
12	2666	N	2651	-0-	-15	-0-	13 1	2634 3	Y	4				7
TOTAL GAS PROD:		31,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		37								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001										TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7434	-	8016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	62 1	1666	3	Y	-0-			-0-
02		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	54 1	1578	3	Y	-0-			-0-
03		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	58 1	1696	3	Y	-0-			-0-
04		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	55 1	1592	3	Y	-0-			-0-
05		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	60 1	1633	3	Y	-0-			-0-
06		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	53 1	1581	3	Y	-0-			-0-
07		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	58 1	1618	3	Y	-0-			-0-
08		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	57 1	1607	3	Y	-0-			-0-
09		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	53 1	1550	3	Y	-0-			-0-
10		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	8 1	1649	3	Y	-0-			-0-
11		1590 N	1580	-0-	-10	-0-	8 1	1572	3	Y	-0-			-0-
*12		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	8 1	1617	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001										TOTAL DEPTH	8486	PERF. 7707	-	8387
01		1953 N	1862	-0-	-91	-0-	46 1	1816	3	Y	-0-			-0-
02		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	41 1	1692	3	Y	-0-			-0-
03		1891 N	1821	-0-	-70	-0-	39 1	1782	3	Y	-0-			-0-
04		1800 N	1766	-0-	-34	-0-	37 1	1729	3	Y	-0-			-0-
05		1860 N	1800	-0-	-60	-0-	38 1	1762	3	Y	-0-			-0-
06		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	54 1	1687	3	Y	-0-			-0-
07		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	63 1	1729	3	Y	-0-			-0-
08		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	58 1	1709	3	Y	-0-			-0-
09		1680 N	1647	-0-	-33	-0-	53 1	1594	3	Y	-0-			-0-
10		1736 N	1636	-0-	-100	-0-	8 1	1628	3	Y	-0-			-0-
11		1680 N	1603	-0-	-77	-0-	8 1	1595	3	Y	-0-			-0-
12		1705 N	1533	-0-	-172	-0-	8 1	1525	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001										TOTAL DEPTH	7503	PERF. 6995	-	7345
01		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	141 1	4088	2	N	-0-			-0-
02		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	137 1	3873	2	N	-0-			-0-
03		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	134 1	3870	2	N	-0-			-0-
04		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	130 1	3736	2	N	-0-			-0-
05		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	130 1	3714	2	N	-0-			-0-
06		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	121 1	3406	2	N	-0-			-0-
07		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	144 1	4058	2	N	-0-			-0-
08		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	140 1	3871	2	N	-0-			-0-
09		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	142 1	4054	2	N	-0-			-0-
10		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	139 1	3986	2	N	-0-			-0-
11		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	128 1	3747	2	N	-0-			-0-
*12		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	141 1	4067	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001												TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7608 - 8245
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	47 1	2006 3	N	-0-				-0-
02		1914 N	1886	-0-	-28	-0-	48 1	1838 3	N	-0-				-0-
03		2046 N	1993	-0-	-53	-0-	46 1	1947 3	N	-0-				-0-
04		1980 N	1920	-0-	-60	-0-	44 1	1876 3	N	-0-				-0-
05		2015 N	1932	-0-	-83	-0-	62 1	1870 3	N	-0-				-0-
06		1920 N	1888	-0-	-32	-0-	60 1	1828 3	N	-0-				-0-
07		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	70 1	1965 3	N	-0-				-0-
08		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	69 1	1984 3	N	-0-				-0-
09		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	65 1	1898 3	N	-0-				-0-
10		2046 N	2024	-0-	-22	-0-	10 1	2014 3	N	-0-				-0-
11		1980 N	1918	-0-	-62	-0-	9 1	1909 3	N	-0-				-0-
12		2015 N	1964	-0-	-51	-0-	10 1	1954 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			23,629	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001												TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7676 - 8167
01		1302 N	1170	-0-	-132	-0-	26 1	1144 3	N	-0-				-0-
02		1189 N	1146	-0-	-43	-0-	25 1	1121 3	N	-0-				-0-
03		1209 N	984	-0-	-225	-0-	23 1	961 3	N	-0-				-0-
04		1140 N	1047	-0-	-93	-0-	35 1	1012 3	N	-0-				-0-
05		1240 N	1215	-0-	-25	-0-	42 1	1173 3	N	-0-				-0-
06		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	41 1	1181 3	N	-0-				-0-
07		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	45 1	1270 3	N	-0-				-0-
08		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	45 1	1298 3	N	-0-				-0-
09		1230 N	1164	-0-	-66	-0-	36 1	1128 3	N	-0-				-0-
10		1302 N	1202	-0-	-100	-0-	6 1	1196 3	N	-0-				-0-
11		1290 N	1269	-0-	-21	-0-	6 1	1263 3	N	-0-				-0-
*12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	6 1	1310 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			14,393	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001												TOTAL DEPTH	7499	PERF. 7015 - 7370
01		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	49 1	1428 2	N	-0-				-0-
02		1537 N	1165	-0-	-372	-0-	40 1	1125 2	N	-0-				-0-
03		1457 N	1276	-0-	-181	-0-	43 1	1233 2	N	-0-				-0-
04		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	52 1	1492 2	N	-0-				-0-
05		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	53 1	1508 2	N	-0-				-0-
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	48 1	1340 2	N	-0-				-0-
07		1581 N	1512	-0-	-69	-0-	52 1	1460 2	N	-0-				-0-
08		1550 N	1541	-0-	-9	-0-	54 1	1487 2	N	-0-				-0-
09		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	52 1	1474 2	N	-0-				-0-
10		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	53 1	1512 2	N	-0-				-0-
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	50 1	1463 2	N	-0-				-0-
12		1581 N	1522	-0-	-59	-0-	51 1	1471 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			17,590	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001												TOTAL DEPTH	8328	PERF. 7616	-	8229
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1860 N	1794	-0-	-66	-0-		40	1	1754	3	N	-0-			-0-
02		1856 N	944	-0-	-912	-0-		24	1	920	3	N	-0-			-0-
03		1860 N	1242	-0-	-618	-0-		30	1	1212	3	N	-0-			-0-
04		1740 N	1374	-0-	-366	-0-		30	1	1344	3	N	-0-			-0-
05		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		32	1	1418	3	N	-0-			-0-
06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		29	1	1250	3	N	-0-			-0-
07		1426 N	1205	-0-	-221	-0-		27	1	1178	3	N	-0-			-0-
08		1457 N	1362	-0-	-95	-0-		34	1	1328	3	N	-0-			-0-
09		1290 N	1260	-0-	-30	-0-		29	1	1231	3	N	-0-			-0-
10		1209 N	1039	-0-	-170	-0-		3	1	1036	3	N	-0-			-0-
11		1320 N	1207	-0-	-113	-0-		4	1	1203	3	N	-0-			-0-
*12		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		5	1	1414	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001												TOTAL DEPTH	8355	PERF. 7610	-	8202
01		6386 X	6280	-0-	-106	-0-		146	1	6134	3	N	-0-			-0-
02		5974 X	5832	-0-	-142	-0-		138	1	5694	3	N	-0-			-0-
03		6324 X	6156	-0-	-168	-0-		137	1	6019	3	N	-0-			-0-
04		6120 X	5927	-0-	-193	-0-		191	1	5736	3	N	-0-			-0-
05		6324 X	6109	-0-	-215	-0-		202	1	5907	3	N	-0-			-0-
06		6090 X	5881	-0-	-209	-0-		188	1	5693	3	N	-0-			-0-
07		6231 X	6164	-0-	-67	-0-		212	1	5952	3	N	-0-			-0-
08		6169 X	6025	-0-	-144	-0-		204	1	5821	3	N	-0-			-0-
09		5940 X	5800	-0-	-140	-0-		184	1	5616	3	N	-0-			-0-
10		6169 X	5949	-0-	-220	-0-		29	1	5920	3	N	-0-			-0-
11		5970 X	5798	-0-	-172	-0-		28	1	5770	3	N	-0-			-0-
12		5983 X	5877	-0-	-106	-0-		29	1	5848	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001												TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7630	-	8253
01		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		47	1	1994	3	N	-0-			-0-
02		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		48	1	1945	3	N	-0-			-0-
03		2077 N	1980	-0-	-97	-0-		46	1	1934	3	N	-0-			-0-
04		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		51	1	2068	3	N	-0-			-0-
05		2139 N	2123	-0-	-16	-0-		73	1	2050	3	N	-0-			-0-
06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		64	1	1898	3	N	-0-			-0-
07		2201 N	2019	-0-	-182	-0-		70	1	1949	3	N	-0-			-0-
08		2108 N	2001	-0-	-107	-0-		69	1	1932	3	N	-0-			-0-
09		1950 N	1902	-0-	-48	-0-		60	1	1842	3	N	-0-			-0-
10		2015 N	1796	-0-	-219	-0-		9	1	1787	3	N	-0-			-0-
11		1950 N	1710	-0-	-240	-0-		8	1	1702	3	N	-0-			-0-
*12		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		10	1	1996	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1705 N	1632	-0-	-73	-0-	40	1	1592	3	N	-0-		-0-
02		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	34	1	1504	3	N	-0-		-0-
03		1674 N	1633	-0-	-41	-0-	39	1	1594	3	N	-0-		-0-
04		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	51	1	1546	3	N	-0-		-0-
05		1643 N	1623	-0-	-20	-0-	54	1	1569	3	N	-0-		-0-
06		1590 N	1571	-0-	-19	-0-	49	1	1522	3	N	-0-		-0-
07		1643 N	1617	-0-	-26	-0-	53	1	1564	3	N	-0-		-0-
08		1612 N	1609	-0-	-3	-0-	57	1	1552	3	N	-0-		-0-
09		1560 N	1536	-0-	-24	-0-	49	1	1487	3	N	-0-		-0-
10		1612 N	1592	-0-	-20	-0-	8	1	1584	3	N	-0-		-0-
11		1560 N	1518	-0-	-42	-0-	7	1	1511	3	N	-0-		-0-
12		1581 N	1555	-0-	-26	-0-	8	1	1547	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,021			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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	50	1	1371	3	Y	7	9 1	-0-
02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	52	1	1383	3	Y	3		3
03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	51	1	1459	3	Y	-0-		3
04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	49	1	1355	3	Y	-0-		3
05		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	54	1	1461	3	Y	3		6
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	52	1	1410	3	Y	1		7
07		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	57	1	1488	3	Y	-0-		7
08		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	56	1	1442	3	Y	2		9
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	47	1	1341	3	Y	-0-		9
10		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	7	1	1499	3	Y	-0-		9
11		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	7	1	1431	3	Y	-0-		9
*12		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	7	1	1465	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,611			TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	78	1	3205	3	N	-0-		-0-
02		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	72	1	2974	3	N	-0-		-0-
03		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	76	1	3131	3	N	-0-		-0-
04		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	99	1	2818	3	N	-0-		-0-
05		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	110	1	3226	3	N	-0-		-0-
06		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	105	1	3021	3	N	-0-		-0-
07		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	114	1	3087	3	N	-0-		-0-
08		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	113	1	3070	3	N	-0-		-0-
09		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	99	1	2896	3	N	-0-		-0-
10		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	15	1	3084	3	N	-0-		-0-
11		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	14	1	2964	3	N	-0-		-0-
*12		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	15	1	3068	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,454			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001												TOTAL DEPTH	8376	PERF. 7621 -	8236
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6200 X	6092	-0-	-108	-0-	141 1	5951 3		N	-0-			-0-	
02		5800 X	5577	-0-	-223	-0-	130 1	5447 3		N	-0-			-0-	
03		6200 X	6012	-0-	-188	-0-	132 1	5880 3		N	-0-			-0-	
04		5910 X	5835	-0-	-75	-0-	189 1	5646 3		N	-0-			-0-	
05		6107 X	5947	-0-	-160	-0-	191 1	5756 3		N	-0-			-0-	
06		5910 X	5679	-0-	-231	-0-	182 1	5497 3		N	-0-			-0-	
07		6045 X	5791	-0-	-254	-0-	199 1	5592 3		N	-0-			-0-	
08		6045 X	5796	-0-	-249	-0-	196 1	5600 3		N	-0-			-0-	
09		5850 X	5537	-0-	-313	-0-	172 1	5365 3		N	-0-			-0-	
10		5952 X	5711	-0-	-241	-0-	28 1	5683 3		N	-0-			-0-	
11		5670 X	5496	-0-	-174	-0-	27 1	5469 3		N	-0-			-0-	
12		5673 X	5595	-0-	-78	-0-	27 1	5568 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				69,068		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015												TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7321 -	7765
01		9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	318 1	9227 2		N	-0-			-0-	
02		8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	286 1	8106 2		N	-0-			-0-	
03		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	285 1	8232 2		N	-0-			-0-	
04		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	268 1	7707 2		N	-0-			-0-	
05		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	268 1	7668 2		N	-0-			-0-	
06		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	248 1	6973 2		N	-0-			-0-	
07		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	239 1	6730 2		N	-0-			-0-	
08		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	238 1	6601 2		N	-0-			-0-	
09		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	226 1	6441 2		N	-0-			-0-	
10		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	224 1	6431 2		N	-0-			-0-	
11		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	203 1	5971 2		N	-0-			-0-	
*12		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	211 1	6096 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				89,197		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001												TOTAL DEPTH	7543	PERF. 7028 -	7397
01		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	165 1	4770 2		N	-0-			-0-	
02		4321 X	4283	-0-	-38	-0-	146 1	4137 2		N	-0-			-0-	
03		4619 X	4495	-0-	-124	-0-	151 1	4344 2		N	-0-			-0-	
04		4770 X	4329	-0-	-441	-0-	146 1	4183 2		N	-0-			-0-	
05		4929 X	4447	-0-	-482	-0-	150 1	4297 2		N	-0-			-0-	
06		4770 X	4188	-0-	-582	-0-	144 1	4044 2		N	-0-			-0-	
07		4588 X	4331	-0-	-257	-0-	148 1	4183 2		N	-0-			-0-	
08		4495 X	4258	-0-	-237	-0-	148 1	4110 2		N	-0-			-0-	
09		4320 X	4100	-0-	-220	-0-	139 1	3961 2		N	-0-			-0-	
10		4433 X	4287	-0-	-146	-0-	144 1	4143 2		N	-0-			-0-	
11		4200 X	4041	-0-	-159	-0-	133 1	3908 2		N	-0-			-0-	
12		4340 X	4272	-0-	-68	-0-	143 1	4129 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				51,966		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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														
01		3224 X	3222	-0-	-2	-0-	78	1	3144	3	N	-0-		-0-
02		3016 X	2965	-0-	-51	-0-	72	1	2893	3	N	-0-		-0-
03		3224 X	3011	-0-	-213	-0-	69	1	2942	3	N	-0-		-0-
04		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	80	1	3177	3	N	-0-		-0-
05		3224 X	3190	-0-	-34	-0-	108	1	3082	3	N	-0-		-0-
06		3120 X	3060	-0-	-60	-0-	100	1	2960	3	N	-0-		-0-
07		3224 X	3162	-0-	-62	-0-	114	1	3048	3	N	-0-		-0-
08		3224 X	3156	-0-	-68	-0-	113	1	3043	3	N	-0-		-0-
09		3120 X	3005	-0-	-115	-0-	99	1	2906	3	N	-0-		-0-
10		3193 X	3149	-0-	-44	-0-	15	1	3134	3	N	-0-		-0-
11		3060 X	2976	-0-	-84	-0-	14	1	2962	3	N	-0-		-0-
12		3162 X	3052	-0-	-110	-0-	15	1	3037	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,205			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295														
01		4278 X	3864	-0-	-414	-0-	129	1	3735	2	N	-0-		-0-
02		3915 X	3734	-0-	-181	-0-	127	1	3607	2	N	-0-		-0-
03		4061 X	4004	-0-	-57	-0-	134	1	3870	2	N	-0-		-0-
04		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	131	1	3763	2	N	-0-		-0-
05		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	137	1	3933	2	N	-0-		-0-
06		3870 X	3826	-0-	-44	-0-	132	1	3694	2	N	-0-		-0-
07		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	141	1	3977	2	N	-0-		-0-
08		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	156	1	4328	2	N	-0-		-0-
09		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	155	1	4409	2	N	-0-		-0-
10		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	156	1	4474	2	N	-0-		-0-
11		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	143	1	4185	2	N	-0-		-0-
12		4650 X	4361	-0-	-289	-0-	146	1	4215	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			49,877			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001												TOTAL DEPTH	7865	PERF. 7315 - 7713
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	3947	3	N	-0-	-0-
02		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	3732	3	N	-0-	-0-
03		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	4031	3	N	-0-	-0-
04		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3816	3	N	-0-	-0-
05		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	3808	3	N	-0-	-0-
06		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	3700	3	N	-0-	-0-
07		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	3786	3	N	-0-	-0-
08		3813 X	3588	-0-	-225	-0-	-0-	121	1	3467	3	N	-0-	-0-
09		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	3723	3	N	-0-	-0-
10		3813 X	3800	-0-	-13	-0-	-0-	19	1	3781	3	N	-0-	-0-
11		3690 X	3575	-0-	-115	-0-	-0-	17	1	3558	3	N	-0-	-0-
12		3968 X	3668	-0-	-300	-0-	-0-	18	1	3650	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		46,187				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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4743 X	4525	-0-	-218	-0-	-0-	157	1	4368	3	Y	-0-	-0-
02		4437 X	4340	-0-	-97	-0-	-0-	145	1	4195	3	Y	-0-	-0-
03		4743 X	4569	-0-	-174	-0-	-0-	153	1	4416	3	Y	-0-	-0-
04		4590 X	4422	-0-	-168	-0-	-0-	146	1	4276	3	Y	-0-	-0-
05		4650 X	4313	-0-	-337	-0-	-0-	146	1	4167	3	Y	-0-	-0-
06		4500 X	4306	-0-	-194	-0-	-0-	141	1	4165	3	Y	-0-	-0-
07		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	4526	3	Y	-0-	-0-
08		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	4415	3	Y	-0-	-0-
09		4410 X	4358	-0-	-52	-0-	-0-	141	1	4217	3	Y	-0-	-0-
10		4681 X	4335	-0-	-346	-0-	-0-	21	1	4314	3	Y	-0-	-0-
11		4530 X	4092	-0-	-438	-0-	-0-	20	1	4072	3	Y	-0-	-0-
12		4309 X	4173	-0-	-136	-0-	-0-	20	1	4153	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		52,692				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001												TOTAL DEPTH	8042	PERF. 7397 - 7897
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	2761	3	N	-0-	-0-
02		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	2629	3	N	-0-	-0-
03		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	2866	3	N	-0-	-0-
04		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2723	3	N	-0-	-0-
05		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	2799	3	N	-0-	-0-
06		2760 N	2694	-0-	-66	-0-	-0-	59	1	2635	3	N	-0-	-0-
07		3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2935	3	N	-0-	-0-
08		3100 N	3105	-0-	5	-0-	5	74	1	3031	3	N	-0-	-0-
09		3000 N	3056	-0-	56	-0-	61	99	1	2957	3	N	-0-	-0-
10		3100 N	3241	-0-	141	-0-	202	16	1	3225	3	N	-0-	-0-
11		3000 N	3107	-0-	107	-0-	309	15	1	3092	3	N	-0-	-0-
*12		3526 X	3217	-0-	-309	-0-	-0-	16	1	3201	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,534				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001												TOTAL DEPTH	7685	PERF.	7139 - 7551
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1643 N	1244	-0-	-399	-0-	43	1	1201	3	N	-0-		-0-	
02		1537 N	1521	-0-	-16	-0-	53	1	1468	3	N	-0-		-0-	
03		1488 N	1237	-0-	-251	-0-	43	1	1194	3	N	-0-		-0-	
04		1200 N	932	-0-	-268	-0-	33	1	899	3	N	-0-		-0-	
05		1612 N	1252	-0-	-360	-0-	42	1	1210	3	N	-0-		-0-	
06		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	41	1	1185	3	N	-0-		-0-	
07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	44	1	1196	3	N	-0-		-0-	
08		1240 N	1131	-0-	-109	-0-	43	1	1088	3	N	-0-		-0-	
09		1230 N	999	-0-	-231	-0-	35	1	964	3	N	-0-		-0-	
10		1240 N	887	-0-	-353	-0-	4	1	883	3	N	-0-		-0-	
11		1080 N	661	-0-	-419	-0-	3	1	658	3	N	-0-		-0-	
12		1023 N	676	-0-	-347	-0-	3	1	673	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001												TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7415 - 7894
01		2449 N	2176	-0-	-273	-0-	75	1	2101	3	Y	-0-		-0-	
02		2175 N	1910	-0-	-265	-0-	68	1	1842	3	Y	-0-		-0-	
03		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	73	1	2142	3	Y	-0-		-0-	
04		2100 N	1923	-0-	-177	-0-	63	1	1860	3	Y	-0-		-0-	
05		2046 N	1794	-0-	-252	-0-	60	1	1734	3	Y	-0-		-0-	
06		2130 N	1888	-0-	-242	-0-	64	1	1824	3	Y	-0-		-0-	
07		1984 N	1928	-0-	-56	-0-	69	1	1859	3	Y	-0-		-0-	
08		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	69	1	1919	3	Y	-0-		-0-	
09		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	65	1	1842	3	Y	-0-		-0-	
10		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	10	1	1938	3	Y	-0-		-0-	
11		1920 N	1714	-0-	-206	-0-	8	1	1706	3	Y	-0-		-0-	
12		1984 N	1686	-0-	-298	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001												TOTAL DEPTH	8059	PERF.	7424 - 7889
01		2480 N	2033	-0-	-447	-0-	68	1	1965	3	Y	-0-		-0-	
02		2204 N	1551	-0-	-653	-0-	53	1	1498	3	Y	-0-		-0-	
03		2418 N	1944	-0-	-474	-0-	66	1	1878	3	Y	-0-		-0-	
04		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	77	1	2174	3	Y	-0-		-0-	
05		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	73	1	2124	3	Y	-0-		-0-	
06		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	70	1	2050	3	Y	-0-		-0-	
07		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	77	1	2185	3	Y	-0-		-0-	
08		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	69	1	1937	3	Y	-0-		-0-	
09		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	53	1	1615	3	Y	-0-		-0-	
10		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	10	1	2131	3	Y	-0-		-0-	
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	10	1	2108	3	Y	-0-		-0-	
*12		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2092	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2945 X	2855	-0-	-90	-0-	95	1	2760	2	N	-0-	-0-	
02		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	95	1	2685	2	N	-0-	-0-	
03		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	99	1	2855	2	N	-0-	-0-	
04		2850 X	2756	-0-	-94	-0-	93	1	2663	2	N	-0-	-0-	
05		2945 X	2820	-0-	-125	-0-	95	1	2725	2	N	-0-	-0-	
06		2850 X	2758	-0-	-92	-0-	95	1	2663	2	N	-0-	-0-	
07		2945 X	2893	-0-	-52	-0-	99	1	2794	2	N	-0-	-0-	
08		2945 X	2841	-0-	-104	-0-	99	1	2742	2	N	-0-	-0-	
09		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	94	1	2675	2	N	-0-	-0-	
10		2883 N	2821	-0-	-62	-0-	95	1	2726	2	N	-0-	-0-	
11		2760 N	2720	-0-	-40	-0-	90	1	2630	2	N	-0-	-0-	
12		2852 N	2505	-0-	-347	-0-	84	1	2421	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,472			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													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-				

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484														
01		2480 N	2388	-0-	-92	-0-	86	1	2284	3	Y	16	16 1	-0-
							18	9						
02		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	81	1	2157	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	86	1	2383	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	82	1	2245	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	84	1	2355	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	81	1	2281	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	88	1	2373	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		2418 N	2392	-0-	-26	-0-	87	1	2305	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		2340 N	2298	-0-	-42	-0-	76	1	2222	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		2418 N	2408	-0-	-10	-0-	12	1	2396	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		2310 N	2304	-0-	-6	-0-	11	1	2293	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		2387 N	2329	-0-	-58	-0-	11	1	2318	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,415			TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	68 1	2971 2	N		-0-	-0-
02		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	60 1	2561 2	N		-0-	-0-
03		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	63 1	2773 2	N		-0-	-0-
04		2700 N	2551	-0-	-149	-0-	57 1	2494 2	N		-0-	-0-
05		2790 N	2625	-0-	-165	-0-	59 1	2566 2	N		-0-	-0-
06		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	101 1	2828 2	N		-0-	-0-
07		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	95 1	2673 2	N		-0-	-0-
08		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	97 1	2676 2	N		-0-	-0-
09		2700 N	2114	-0-	-586	-0-	72 1	2042 2	N		-0-	-0-
10		2759 N	2498	-0-	-0-	-0-	84 1	2414 2	N		-0-	-0-
11		2670 N	2335	-0-	-335	-0-	77 1	2258 2	N		-0-	-0-
*12		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	74 1	2150 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,313			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483												
01		6510 X	5832	-0-	-678	-0-	463 1	5369 2	Y		-0-	-0-
02		6090 X	5558	-0-	-532	-0-	438 1	5120 2	Y		-0-	-0-
03		6510 X	6320	-0-	-190	-0-	541 1	5779 2	Y		-0-	-0-
04		6270 X	5954	-0-	-316	-0-	519 1	5435 2	Y		-0-	-0-
05		6107 X	5928	-0-	-179	-0-	521 1	5407 2	Y		-0-	-0-
06		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	519 1	5304 2	Y		-0-	-0-
07		5983 X	5516	-0-	-467	-0-	514 1	5002 2	Y		-0-	-0-
08		5983 X	5636	-0-	-347	-0-	196 1	5440 2	Y		-0-	-0-
09		5790 X	5368	-0-	-422	-0-	501 1	4867 2	Y		-0-	-0-
10		5983 X	5681	-0-	-302	-0-	521 1	5160 2	Y		-0-	-0-
11		5790 X	5036	-0-	-754	-0-	481 1	4555 2	Y		-0-	-0-
12		5642 X	5516	-0-	-126	-0-	514 1	5002 2	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			68,168			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493												
01		4247 X	3495	-0-	-752	-0-	78 1	3417 2	Y		-0-	-0-
02		3770 X	3286	-0-	-484	-0-	75 1	3211 2	Y		-0-	-0-
03		3751 X	3299	-0-	-452	-0-	74 1	3225 2	Y		-0-	-0-
04		3480 X	3160	-0-	-320	-0-	71 1	3089 2	Y		-0-	-0-
05		3596 X	3301	-0-	-295	-0-	74 1	3227 2	Y		-0-	-0-
06		3360 X	3090	-0-	-270	-0-	106 1	2984 2	Y		-0-	-0-
07		3472 X	3151	-0-	-321	-0-	108 1	3043 2	Y		-0-	-0-
08		3286 X	3132	-0-	-154	-0-	109 1	3023 2	Y		-0-	-0-
09		3180 X	3111	-0-	-69	-0-	106 1	3005 2	Y		-0-	-0-
10		3286 X	3167	-0-	-119	-0-	107 1	3060 2	Y		-0-	-0-
11		3090 X	2979	-0-	-111	-0-	98 1	2881 2	Y		-0-	-0-
12		3224 X	3041	-0-	-183	-0-	102 1	2939 2	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7037 X	6747	-0-	-290	-0-	235	1	6512	3	Y	-0-		-0-
02		6554 X	6204	-0-	-350	-0-	211	1	5993	3	Y	-0-		-0-
03		6820 X	6553	-0-	-267	-0-	218	1	6335	3	Y	-0-		-0-
04		6570 X	6420	-0-	-150	-0-	216	1	6204	3	Y	-0-		-0-
05		6789 X	6609	-0-	-180	-0-	224	1	6385	3	Y	-0-		-0-
06		6540 X	6223	-0-	-317	-0-	204	1	6019	3	Y	-0-		-0-
07		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	235	1	6484	3	Y	-0-		-0-
08		6634 X	6549	-0-	-85	-0-	231	1	6318	3	Y	-0-		-0-
09		6420 X	6264	-0-	-156	-0-	205	1	6059	3	Y	-0-		-0-
10		6727 X	6532	-0-	-195	-0-	32	1	6500	3	Y	-0-		-0-
11		6510 X	6390	-0-	-120	-0-	31	1	6359	3	Y	-0-		-0-
12		6727 X	6284	-0-	-443	-0-	31	1	6253	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			77,494			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082														
01		3627 X	3554	-0-	-73	-0-	124	1	3430	3	Y	-0-		-0-
02		3393 X	3304	-0-	-89	-0-	80	1	3224	3	Y	-0-		-0-
03		3627 X	3495	-0-	-132	-0-	116	1	3379	3	Y	-0-		-0-
04		3510 X	3370	-0-	-140	-0-	112	1	3258	3	Y	-0-		-0-
05		3565 X	3433	-0-	-132	-0-	115	1	3318	3	Y	-0-		-0-
06		3450 X	3236	-0-	-214	-0-	106	1	3130	3	Y	-0-		-0-
07		3534 X	3439	-0-	-95	-0-	120	1	3319	3	Y	-0-		-0-
08		3503 X	3406	-0-	-97	-0-	119	1	3287	3	Y	-0-		-0-
09		3360 X	3289	-0-	-71	-0-	106	1	3183	3	Y	-0-		-0-
10		3441 X	3349	-0-	-92	-0-	16	1	3333	3	Y	-0-		-0-
11		3330 X	3249	-0-	-81	-0-	16	1	3233	3	Y	-0-		-0-
*12		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	16	1	3266	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,406			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295														
01		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	205	1	5938	2	N	-0-		-0-
02		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	180	1	5106	2	N	-0-		-0-
03		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	183	1	5268	2	N	-0-		-0-
04		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	168	1	4815	2	N	-0-		-0-
05		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	167	1	4777	2	N	-0-		-0-
06		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	153	1	4289	2	N	-0-		-0-
07		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	152	1	4274	2	N	-0-		-0-
08		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	156	1	4315	2	N	-0-		-0-
09		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	147	1	4174	2	N	-0-		-0-
10		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	146	1	4183	2	N	-0-		-0-
11		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	136	1	4007	2	N	-0-		-0-
*12		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	135	1	3904	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			56,978			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 #:		7	RRCID ->	187261	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	8592	PERF. 7727 -	8429		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-		30 1	777 3		Y	2			20
							2 9							
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-		30 1	733 3		Y	1			21
							1 9							
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-		28 1	763 3		Y	-0-			21
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-		27 1	683 3		Y	-0-			21
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-		24 1	650 3		Y	-0-			21
06	780 N	670	-0-	-110	-0-		22 1	648 3		Y	-0-			21
07	744 N	680	-0-	-64	-0-		24 1	656 3		Y	-0-			21
08	682 N	624	-0-	-58	-0-		24 1	600 3		Y	-0-	18 1		3
09	660 N	610	-0-	-50	-0-		23 1	586 3		Y	1	1 1		3
							1 9							
10	682 N	624	-0-	-58	-0-		3 1	621 3		Y	-0-			3
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-		3 1	655 3		Y	-0-			3
*12	665 N	665	-0-	-0-	-0-		3 1	662 3		Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 8,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EDWARDS, F. M. GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	187262	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 7763 -	8466
01	1023 X	883	-0-	-140	-0-		31 1	852 3	Y	-0-	14 1	-0-
02	957 X	816	-0-	-141	-0-		30 1	786 3	Y	-0-		-0-
03	899 X	803	-0-	-96	-0-		28 1	775 3	Y	-0-		-0-
04	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-		34 1	968 3	Y	-0-		-0-
05	868 X	594	-0-	-274	-0-		19 1	575 3	Y	-0-		-0-
06	720 N	514	-0-	-206	-0-		18 1	496 3	Y	-0-		-0-
07	744 N	502	-0-	-242	-0-		20 1	482 3	Y	-0-		-0-
08	589 N	501	-0-	-88	-0-		19 1	482 3	Y	-0-		-0-
09	510 N	439	-0-	-71	-0-		17 1	422 3	Y	-0-		-0-
10	496 N	297	-0-	-199	-0-		1 1	296 3	Y	-0-		-0-
11	480 N	397	-0-	-83	-0-		2 1	395 3	Y	-0-		-0-
12	465 N	418	-0-	-47	-0-		2 1	416 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	187368	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	7213	PERF. 6860 -	7150
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
02	87 N	1	-0-	-86	-0-		1 2		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				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	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	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		545 1	931 2	N	-0-		-0-
*12	545 N	545	-0-	-0-	-0-		19 1	526 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		2821 X	2360	-0-	-461	-0-		76	1	2284	2	N	-0-			-0-	
02		2610 X	2126	-0-	-484	-0-		73	1	2053	2	N	-0-			-0-	
03		2387 N	1886	-0-	-501	-0-		63	1	1823	2	N	-0-			-0-	
04		2280 N	1673	-0-	-607	-0-		61	1	1612	2	N	-0-			-0-	
05		2263 N	1755	-0-	-508	-0-		64	1	1691	2	N	-0-			-0-	
06		1830 N	1762	-0-	-68	-0-		61	1	1701	2	N	-0-			-0-	
07		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		64	1	1753	2	N	-0-			-0-	
08		1767 N	1621	-0-	-146	-0-		64	1	1557	2	N	-0-			-0-	
09		1770 N	1243	-0-	-527	-0-		43	1	1200	2	N	-0-			-0-	
10		1829 N	1006	-0-	-823	-0-		33	1	973	2	N	-0-			-0-	
11		1560 N	891	-0-	-669	-0-		31	1	860	2	N	-0-			-0-	
12		1271 N	751	-0-	-520	-0-		28	1	723	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,891													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	4030	X	4021	-0-	-9	-0-		94	1	3927	3	N	-0-			-0-	
02	3770	X	3669	-0-	-101	-0-		83	1	3586	3	N	-0-			-0-	
03	4030	X	3871	-0-	-159	-0-		86	1	3785	3	N	-0-			-0-	
04	3900	X	3797	-0-	-103	-0-		83	1	3714	3	N	-0-			-0-	
05	4030	X	3932	-0-	-98	-0-		89	1	3843	3	N	-0-			-0-	
06	3900	X	3793	-0-	-107	-0-		80	1	3713	3	N	-0-			-0-	
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-		94	1	3880	3	N	-0-			-0-	
08	3937	X	3895	-0-	-42	-0-		129	1	3766	3	N	-0-			-0-	
09	3810	X	3651	-0-	-159	-0-		113	1	3538	3	N	-0-			-0-	
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-		20	1	3984	3	N	-0-			-0-	
11	3840	X	3839	-0-	-1	-0-		19	1	3820	3	N	-0-			-0-	
12	3968	X	3866	-0-	-102	-0-		19	1	3847	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			46,312													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2170 N	1792	-0-	-378	-0-	-0-		40 1	1752 3	N	-0-			-0-
02		2001 N	1392	-0-	-609	-0-	-0-		33 1	1359 3	N	-0-			-0-
03		2046 N	1632	-0-	-414	-0-	-0-		39 1	1593 3	N	-0-			-0-
04		1740 N	1622	-0-	-118	-0-	-0-		37 1	1585 3	N	-0-			-0-
05		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-		38 1	1809 3	N	-0-			-0-
06		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-		37 1	1745 3	N	-0-			-0-
07		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-		41 1	1801 3	N	-0-			-0-
08		1860 N	1848	-0-	-12	-0-	-0-		58 1	1790 3	N	-0-			-0-
09		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-		54 1	1722 3	N	-0-			-0-
10		1829 N	1800	-0-	-29	-0-	-0-		9 1	1791 3	N	-0-			-0-
11		1800 N	1714	-0-	-86	-0-	-0-		8 1	1706 3	N	-0-			-0-
12		1829 N	1760	-0-	-69	-0-	-0-		9 1	1751 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,807			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001											TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7683	-	8298
01		4030 X	3911	-0-	-119	-0-	-0-		93 1	3818 3	N	-0-			-0-
02		3770 X	3727	-0-	-43	-0-	-0-		88 1	3639 3	N	-0-			-0-
03		4030 X	3788	-0-	-242	-0-	-0-		85 1	3703 3	N	-0-			-0-
04		3900 X	3473	-0-	-427	-0-	-0-		81 1	3392 3	N	-0-			-0-
05		4030 X	3924	-0-	-106	-0-	-0-		89 1	3835 3	N	-0-			-0-
06		3870 X	3751	-0-	-119	-0-	-0-		80 1	3671 3	N	-0-			-0-
07		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	-0-		95 1	3979 3	N	-0-			-0-
08		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	-0-		95 1	3942 3	N	-0-			-0-
09		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	-0-		79 1	3759 3	N	-0-			-0-
10		4030 X	3944	-0-	-86	-0-	-0-		13 1	3931 3	N	-0-			-0-
11		3900 X	3715	-0-	-185	-0-	-0-		18 1	3697 3	N	-0-			-0-
12		4030 X	3763	-0-	-267	-0-	-0-		12 1	3751 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,945			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001											TOTAL DEPTH	8412	PERF. 7698	-	8283
01		2356 N	2261	-0-	-95	-0-	-0-		54 1	2207 3	N	-0-			-0-
02		2146 N	2106	-0-	-40	-0-	-0-		49 1	2057 3	N	-0-			-0-
03		2263 N	2243	-0-	-20	-0-	-0-		53 1	2190 3	N	-0-			-0-
04		2190 N	2189	-0-	-1	-0-	-0-		51 1	2138 3	N	-0-			-0-
05		2263 N	2227	-0-	-36	-0-	-0-		51 1	2176 3	N	-0-			-0-
06		2160 N	2159	-0-	-1	-0-	-0-		49 1	2110 3	N	-0-			-0-
07		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-		77 1	2200 3	N	-0-			-0-
08		2232 N	2211	-0-	-21	-0-	-0-		76 1	2135 3	N	-0-			-0-
09		2160 N	2079	-0-	-81	-0-	-0-		66 1	2013 3	N	-0-			-0-
10		2263 N	2169	-0-	-94	-0-	-0-		11 1	2158 3	N	-0-			-0-
11		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	2152 3	N	-0-			-0-
12		2139 N	2131	-0-	-8	-0-	-0-		10 1	2121 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,214			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01		4836 X	4507	-0-	-329	-0-		106	1	4401	3	N	-0-	-0-	
02		4524 X	4084	-0-	-440	-0-		91	1	3993	3	N	-0-	-0-	
03		4836 X	4475	-0-	-361	-0-		100	1	4375	3	N	-0-	-0-	
04		4530 X	4360	-0-	-170	-0-		97	1	4263	3	N	-0-	-0-	
05		4526 X	4489	-0-	-37	-0-		102	1	4387	3	N	-0-	-0-	
06		4350 X	4328	-0-	-22	-0-		92	1	4236	3	N	-0-	-0-	
07		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-		149	1	4356	3	N	-0-	-0-	
08		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-		153	1	4362	3	N	-0-	-0-	
09		4350 X	4267	-0-	-83	-0-		131	1	4136	3	N	-0-	-0-	
10		4495 X	4370	-0-	-125	-0-		21	1	4349	3	N	-0-	-0-	
11		4380 X	4150	-0-	-230	-0-		20	1	4130	3	N	-0-	-0-	
12		4495 X	4052	-0-	-443	-0-		20	1	4032	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			52,102			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001											TOTAL DEPTH	8403	PERF. 7708	-	8280
01		1674 N	1603	-0-	-71	-0-		39	1	1564	3	N	-0-	-0-	
02		1566 N	1463	-0-	-103	-0-		33	1	1430	3	N	-0-	-0-	
03		1612 N	1489	-0-	-123	-0-		32	1	1457	3	N	-0-	-0-	
04		1560 N	1402	-0-	-158	-0-		30	1	1372	3	N	-0-	-0-	
05		1550 N	1354	-0-	-196	-0-		32	1	1322	3	N	-0-	-0-	
06		1440 N	1348	-0-	-92	-0-		30	1	1318	3	N	-0-	-0-	
07		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		34	1	1445	3	N	-0-	-0-	
08		1364 N	1320	-0-	-44	-0-		45	1	1275	3	N	-0-	-0-	
09		1350 N	1254	-0-	-96	-0-		36	1	1218	3	N	-0-	-0-	
10		1488 N	1333	-0-	-155	-0-		7	1	1326	3	N	-0-	-0-	
11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		7	1	1423	3	N	-0-	-0-	
*12		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		7	1	1509	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,991			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001											TOTAL DEPTH	8403	PERF. 7683	-	8275
01		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-		94	1	4020	3	N	-0-	-0-	
02		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-		83	1	3665	3	N	-0-	-0-	
03		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-		92	1	4002	3	N	-0-	-0-	
04		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-		90	1	3874	3	N	-0-	-0-	
05		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-		90	1	3990	3	N	-0-	-0-	
06		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-		84	1	3813	3	N	-0-	-0-	
07		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-		95	1	3963	3	N	-0-	-0-	
08		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-		135	1	3916	3	N	-0-	-0-	
09		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-		119	1	3728	3	N	-0-	-0-	
10		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-		19	1	3979	3	N	-0-	-0-	
11		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-		19	1	3814	3	N	-0-	-0-	
*12		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-		19	1	3801	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			47,504			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	3772	3	N	-0-
02		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	3302	3	N	-0-
03		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	3663	3	N	-0-
04		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	3527	3	N	-0-
05		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	3634	3	N	-0-
06		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	3589	3	N	-0-
07		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	3761	3	N	-0-
08		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	-0-		122	1	3630	3	N	-0-
09		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	3526	3	N	-0-
10		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	3715	3	N	-0-
11		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	3702	3	N	-0-
*12		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	3642	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			44,306				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193														
01		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	5262	3	N	-0-
02		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	-0-		121	1	4870	3	N	-0-
03		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	-0-		122	1	5244	3	N	-0-
04		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	4956	3	N	-0-
05		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	-0-		177	1	5149	3	N	-0-
06		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	4950	3	N	-0-
07		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	-0-		180	1	5078	3	N	-0-
08		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	-0-		183	1	5115	3	N	-0-
09		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	-0-		160	1	4791	3	N	-0-
10		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	5243	3	N	-0-
11		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	4987	3	N	-0-
12		5239 X	5088	-0-	-151	-0-	-0-		25	1	5063	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			62,086				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203														
01		4960 X	4880	-0-	-80	-0-	-0-		169	1	4711	3	N	-0-
02		4640 X	4510	-0-	-130	-0-	-0-		105	1	4405	3	N	-0-
03		4960 X	4432	-0-	-528	-0-	-0-		100	1	4332	3	N	-0-
04		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	-0-		161	1	4711	3	N	-0-
05		4898 X	4735	-0-	-163	-0-	-0-		158	1	4577	3	N	-0-
06		4710 X	4503	-0-	-207	-0-	-0-		146	1	4357	3	N	-0-
07		4960 X	4646	-0-	-314	-0-	-0-		160	1	4486	3	N	-0-
08		4960 X	4643	-0-	-317	-0-	-0-		164	1	4479	3	N	-0-
09		4800 X	4445	-0-	-355	-0-	-0-		141	1	4304	3	N	-0-
10		4743 X	4600	-0-	-143	-0-	-0-		22	1	4578	3	N	-0-
11		4500 X	4426	-0-	-74	-0-	-0-		21	1	4405	3	N	-0-
*12		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	4645	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			55,360				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		975 N	975	-0-	-0-	-0-	25 1	950 3	Y	-0-			-0-
02		901 N	901	-0-	-0-	-0-	23 1	878 3	Y	-0-			-0-
03		935 N	935	-0-	-0-	-0-	23 1	912 3	Y	-0-			-0-
04		916 N	916	-0-	-0-	-0-	23 1	893 3	Y	-0-			-0-
05		892 N	892	-0-	-0-	-0-	19 1	873 3	Y	-0-			-0-
06		900 N	840	-0-	-60	-0-	18 1	822 3	Y	-0-			-0-
07		930 N	856	-0-	-74	-0-	20 1	836 3	Y	-0-			-0-
08		899 N	871	-0-	-28	-0-	20 1	851 3	Y	-0-			-0-
09		854 N	854	-0-	-0-	-0-	18 1	836 3	Y	-0-			-0-
10		891 N	891	-0-	-0-	-0-	4 1	887 3	Y	-0-			-0-
11		840 N	818	-0-	-22	-0-	4 1	814 3	Y	-0-			-0-
*12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	4 1	856 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,609			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001										TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7506 -	8066
01		5115 X	4986	-0-	-129	-0-	123 1	4863 3	Y	-0-			-0-
02		4785 X	4703	-0-	-82	-0-	112 1	4591 3	Y	-0-			-0-
03		5115 X	5023	-0-	-92	-0-	115 1	4908 3	Y	-0-			-0-
04		4950 X	4816	-0-	-134	-0-	109 1	4707 3	Y	-0-			-0-
05		5053 X	4931	-0-	-122	-0-	113 1	4818 3	Y	-0-			-0-
06		4860 X	4770	-0-	-90	-0-	107 1	4663 3	Y	-0-			-0-
07		5022 X	4816	-0-	-206	-0-	119 1	4697 3	Y	-0-			-0-
08		5022 X	4735	-0-	-287	-0-	118 1	4617 3	Y	-0-			-0-
09		4830 X	4540	-0-	-290	-0-	100 1	4440 3	Y	-0-			-0-
10		4929 X	4700	-0-	-229	-0-	23 1	4677 3	Y	-0-			-0-
11		4770 X	4673	-0-	-97	-0-	23 1	4650 3	Y	-0-			-0-
12		4805 X	4608	-0-	-197	-0-	23 1	4585 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,301			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001										TOTAL DEPTH	8232	PERF. 7530 -	8084
01		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	191 1	5186 3	Y	-0-			-0-
02		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	175 1	5038 3	Y	-0-			-0-
03		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	182 1	5392 3	Y	-0-			-0-
04		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	183 1	5240 3	Y	-0-			-0-
05		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	188 1	5403 3	Y	-0-			-0-
06		5400 X	5227	-0-	-173	-0-	171 1	5056 3	Y	-0-			-0-
07		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	196 1	5426 3	Y	-0-			-0-
08		5580 X	5520	-0-	-60	-0-	190 1	5330 3	Y	-0-			-0-
09		5400 X	5280	-0-	-120	-0-	171 1	5109 3	Y	-0-			-0-
10		5580 X	5488	-0-	-92	-0-	27 1	5461 3	Y	-0-			-0-
11		5400 X	5266	-0-	-134	-0-	25 1	5241 3	Y	-0-			-0-
*12		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	27 1	5437 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,045			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01		5766 X	5677	-0-	-89	-0-		195 1	5482 3	Y	-0-
02		5394 X	5373	-0-	-21	-0-		183 1	5190 3	Y	-0-
03		5766 X	5628	-0-	-138	-0-		183 1	5445 3	Y	-0-
04		5580 X	5477	-0-	-103	-0-		183 1	5294 3	Y	-0-
05		5735 X	5637	-0-	-98	-0-		188 1	5449 3	Y	-0-
06		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-		176 1	5243 3	Y	-0-
07		5580 X	5579	-0-	-1	-0-		197 1	5382 3	Y	-0-
08		5580 X	5559	-0-	-21	-0-		194 1	5365 3	Y	-0-
09		5400 X	5330	-0-	-70	-0-		171 1	5159 3	Y	-0-
10		5580 X	5498	-0-	-82	-0-		27 1	5471 3	Y	-0-
11		5400 X	5314	-0-	-86	-0-		26 1	5288 3	Y	-0-
12		5394 X	5347	-0-	-47	-0-		26 1	5321 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			65,838			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277											
01		6386 X	6277	-0-	-109	-0-		218 1	6059 3	Y	-0-
02		5974 X	5897	-0-	-77	-0-		143 1	5754 3	Y	-0-
03		6386 X	6247	-0-	-139	-0-		143 1	6104 3	Y	-0-
04		6180 X	6051	-0-	-129	-0-		203 1	5848 3	Y	-0-
05		6324 X	6232	-0-	-92	-0-		207 1	6025 3	Y	-0-
06		6090 X	6015	-0-	-75	-0-		199 1	5816 3	Y	-0-
07		6293 X	6079	-0-	-214	-0-		211 1	5868 3	Y	-0-
08		6262 X	6062	-0-	-200	-0-		213 1	5849 3	Y	-0-
09		6060 X	5798	-0-	-262	-0-		189 1	5609 3	Y	-0-
10		6231 X	5981	-0-	-250	-0-		29 1	5952 3	Y	-0-
11		6030 X	5832	-0-	-198	-0-		28 1	5804 3	Y	-0-
12		6076 X	6005	-0-	-71	-0-		29 1	5976 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			72,476			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256											
01		4371 X	4216	-0-	-155	-0-		99 1	4117 3	Y	-0-
02		4089 X	3919	-0-	-170	-0-		96 1	3823 3	Y	-0-
03		4371 X	3961	-0-	-410	-0-		92 1	3869 3	Y	-0-
04		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-		142 1	4166 3	Y	-0-
05		4278 X	4187	-0-	-91	-0-		140 1	4047 3	Y	-0-
06		4080 X	3973	-0-	-107	-0-		129 1	3844 3	Y	-0-
07		4309 X	4116	-0-	-193	-0-		141 1	3975 3	Y	-0-
08		4309 X	4108	-0-	-201	-0-		139 1	3969 3	Y	-0-
09		4170 X	3755	-0-	-415	-0-		119 1	3636 3	Y	-0-
10		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-		20 1	4180 3	Y	-0-
11		3990 X	3922	-0-	-68	-0-		19 1	3903 3	Y	-0-
12		4123 X	3989	-0-	-134	-0-		20 1	3969 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,654			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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	-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:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430												
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	-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:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207													
01	6138	X	5934	-0-	-204	-0-	-0-	201	1	5733	3	N	-0-
02	5742	X	5608	-0-	-134	-0-	-0-	130	1	5478	3	N	-0-
03	6076	X	5958	-0-	-118	-0-	-0-	137	1	5821	3	N	-0-
04	5850	X	5756	-0-	-94	-0-	-0-	189	1	5567	3	N	-0-
05	6014	X	5915	-0-	-99	-0-	-0-	195	1	5720	3	N	-0-
06	5790	X	5703	-0-	-87	-0-	-0-	182	1	5521	3	N	-0-
07	5983	X	5801	-0-	-182	-0-	-0-	198	1	5603	3	N	-0-
08	5952	X	5784	-0-	-168	-0-	-0-	196	1	5588	3	N	-0-
09	5760	X	5553	-0-	-207	-0-	-0-	177	1	5376	3	N	-0-
10	5921	X	5762	-0-	-159	-0-	-0-	28	1	5734	3	N	-0-
11	5700	X	5532	-0-	-168	-0-	-0-	27	1	5505	3	N	-0-
12	5797	X	5611	-0-	-186	-0-	-0-	28	1	5583	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			68,917			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-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												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
01	5425 X	5389	-0-	-36	-0-	-0-	199	1	5168	3	Y	107
							22	9				
02	5075 X	4755	-0-	-320	-0-	-0-	170	1	4581	3	Y	111
							4	9				
03	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	5141	3	Y	111
04	5220 X	3020	-0-	-2200	-0-	-0-	104	1	2916	3	Y	-0-
05	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	5489	3	Y	-0-
							4	9				
06	5220 X	4995	-0-	-225	-0-	-0-	172	1	4804	3	Y	17
							19	9				
07	5332 X	5202	-0-	-130	-0-	-0-	192	1	5004	3	Y	22
							6	9				
08	5425 X	5250	-0-	-175	-0-	-0-	191	1	5056	3	Y	2
							3	9				
09	5250 X	4871	-0-	-379	-0-	-0-	169	1	4700	3	Y	3
							2	9				
10	5425 X	5202	-0-	-223	-0-	-0-	25	1	5171	3	Y	8
							6	9				
11	5070 X	4997	-0-	-73	-0-	-0-	24	1	4971	3	Y	10
							2	9				
12	5239 X	4926	-0-	-313	-0-	-0-	24	1	4887	3	Y	-0-
							15	9				
TOTAL GAS PROD:		59,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		76						

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	2025	3	Y	-0-
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1948	3	Y	-0-
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2033	3	Y	-0-
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1959	3	Y	-0-
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2045	3	Y	-0-
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1988	3	Y	-0-
07	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	-0-	76	1	2017	3	Y	-0-
08	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	-0-	75	1	2028	3	Y	-0-
09	2070 N	2034	-0-	-36	-0-	-0-	69	1	1965	3	Y	-0-
10	2108 N	2075	-0-	-33	-0-	-0-	10	1	2065	3	Y	-0-
11	2040 N	1972	-0-	-68	-0-	-0-	10	1	1962	3	Y	-0-
12	2046 N	2036	-0-	-10	-0-	-0-	10	1	2026	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001												TOTAL DEPTH	7616	PERF. 7174 - 7450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		12648 X	10145	-0-	-2503	-0-	338 1	9807 2	N	-0-			-0-	
02		10759 X	9231	-0-	-1528	-0-	315 1	8916 2	N	-0-			-0-	
03		11501 X	9501	-0-	-2000	-0-	318 1	9183 2	N	-0-			-0-	
04		10590 X	8952	-0-	-1638	-0-	301 1	8651 2	N	-0-			-0-	
05		10447 X	9166	-0-	-1281	-0-	309 1	8857 2	N	-0-			-0-	
06		9810 X	8646	-0-	-1164	-0-	297 1	8349 2	N	-0-			-0-	
07		9858 X	8763	-0-	-1095	-0-	300 1	8463 2	N	-0-			-0-	
08		9486 X	8628	-0-	-858	-0-	300 1	8328 2	N	-0-			-0-	
09		8940 X	8228	-0-	-712	-0-	279 1	7949 2	N	-0-			-0-	
10		9176 X	8200	-0-	-976	-0-	276 1	7924 2	N	-0-			-0-	
11		8640 X	7757	-0-	-883	-0-	255 1	7502 2	N	-0-			-0-	
12		8773 X	7813	-0-	-960	-0-	261 1	7552 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			105,030	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001												TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7076 - 7456
01		6448 X	5999	-0-	-449	-0-	200 1	5799 2	N	-0-			-0-	
02		5945 X	5346	-0-	-599	-0-	182 1	5164 2	N	-0-			-0-	
03		6262 X	5492	-0-	-770	-0-	184 1	5308 2	N	-0-			-0-	
04		5850 X	5289	-0-	-561	-0-	178 1	5111 2	N	-0-			-0-	
05		6045 X	5477	-0-	-568	-0-	185 1	5292 2	N	-0-			-0-	
06		5820 X	5387	-0-	-433	-0-	185 1	5202 2	N	-0-			-0-	
07		5704 X	5444	-0-	-260	-0-	186 1	5258 2	N	-0-			-0-	
08		5487 X	5346	-0-	-141	-0-	186 1	5160 2	N	-0-			-0-	
09		5400 X	5116	-0-	-284	-0-	174 1	4942 2	N	-0-			-0-	
10		5580 X	5244	-0-	-336	-0-	177 1	5067 2	N	-0-			-0-	
11		5400 X	5005	-0-	-395	-0-	165 1	4840 2	N	-0-			-0-	
12		5456 X	5200	-0-	-256	-0-	174 1	5026 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			64,345	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002												TOTAL DEPTH	8707	PERF. 8201 - 8619
01		2325 N	2270	-0-	-55	-0-	80 1	2190 3	Y	-0-			-0-	
02		2204 N	2141	-0-	-63	-0-	49 1	2092 3	Y	-0-			-0-	
03		2325 N	2229	-0-	-96	-0-	73 1	2156 3	Y	-0-			-0-	
04		2190 N	2142	-0-	-48	-0-	70 1	2072 3	Y	-0-			-0-	
05		2294 N	2271	-0-	-23	-0-	78 1	2193 3	Y	-0-			-0-	
06		2130 N	2129	-0-	-1	-0-	70 1	2059 3	Y	-0-			-0-	
07		2201 N	2164	-0-	-37	-0-	76 1	2088 3	Y	-0-			-0-	
08		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	81 1	2158 3	Y	2			2	
							2 9							
09		2130 N	2125	-0-	-5	-0-	70 1	2055 3	Y	-0-			2	
10		2170 N	1902	-0-	-268	-0-	9 1	1893 3	Y	-0-			2	
11		2130 N	1886	-0-	-244	-0-	9 1	1877 3	Y	-0-			2	
12		2170 N	1992	-0-	-178	-0-	10 1	1980 3	Y	2			-0-	
							2 9							
TOTAL GAS PROD:			25,492	TOTAL CONDENSATE PROD:			4							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001										TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7385 - 8094	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	92 1	2379 3	Y		23			67
						25 9							
02	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	89 1	2415 3	Y		15			82
						17 9							
03	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	92 1	2419 3	Y		2			84
						2 9							
04	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	88 1	2277 3	Y		13			97
						14 9							
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	89 1	2370 3	Y		12			109
						13 9							
06	2400 N	2289	-0-	-111	-0-	80 1	2178 3	Y		28			137
						31 9							
07	2449 N	2361	-0-	-88	-0-	87 1	2239 3	Y		32	151 1		18
						35 9							
08	2480 N	2348	-0-	-132	-0-	86 1	2250 3	Y		11			29
						12 9							
09	2280 N	2222	-0-	-58	-0-	80 1	2120 3	Y		20			49
						22 9							
10	2356 N	2276	-0-	-80	-0-	11 1	2243 3	Y		20			69
						22 9							
11	2280 N	2194	-0-	-86	-0-	11 1	2172 3	Y		10			79
						11 9							
12	2294 N	2208	-0-	-86	-0-	11 1	2186 3	Y		10			89
						11 9							
TOTAL GAS PROD:		28,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		196							

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001										TOTAL DEPTH	7815	PERF. 7259 - 7721	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	195 1	5658 2	N		-0-			-0-
02	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	180 1	5103 2	N		-0-			-0-
03	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	183 1	5275 2	N		-0-			-0-
04	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	174 1	4985 2	N		-0-			-0-
05	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	175 1	5016 2	N		-0-			-0-
06	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	165 1	4624 2	N		-0-			-0-
07	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	167 1	4711 2	N		-0-			-0-
08	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	165 1	4587 2	N		-0-			-0-
09	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	155 1	4396 2	N		-0-			-0-
10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	154 1	4431 2	N		-0-			-0-
11	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	143 1	4193 2	N		-0-			-0-
*12	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	147 1	4263 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-		110 1	2792 3	Y		-0-
02		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-		103 1	2705 3	Y		-0-
03		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-		106 1	2845 3	Y		-0-
04		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-		102 1	2710 3	Y		-0-
05		2883 N	2828	-0-	-55	-0-		101 1	2703 3	Y		22
								24 9				
06		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-		131 1	2702 3	Y	18 33 1	7
								20 9				
07		2914 N	2910	-0-	-4	-0-		141 1	2768 3	Y	1 1 1	7
								1 9				
08		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-		104 1	2732 3	Y		7
09		2850 N	2651	-0-	-199	-0-		121 1	2530 3	Y		7
10		2914 N	2639	-0-	-275	-0-		13 1	2626 3	Y		7
11		2730 N	2555	-0-	-175	-0-		12 1	2543 3	Y		7
*12		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-		18 1	2663 3	Y		7

TOTAL GAS PROD: 33,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596												
01		2015 N	1871	-0-	-144	-0-		45 1	1826 3	Y		2
02		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		47 1	1860 3	Y		2
03		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		52 1	1992 3	Y		2
04		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-		50 1	1959 3	Y	4	6
								4 9				
05		2015 N	1945	-0-	-70	-0-		66 1	1875 3	Y	4 10 1	-0-
								4 9				
06		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		64 1	1822 3	Y		-0-
07		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		76 1	2049 3	Y		-0-
08		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-		75 1	1997 3	Y		-0-
09		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-		69 1	1921 3	Y		-0-
10		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-		10 1	1993 3	Y		-0-
11		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		10 1	1951 3	Y		-0-
12		2046 N	1921	-0-	-125	-0-		9 1	1912 3	Y		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450												
01		4867 X	4533	-0-	-334	-0-		151 1	4382 2	N		-0-
02		4553 X	4218	-0-	-335	-0-		144 1	4074 2	N		-0-
03		4681 X	4556	-0-	-125	-0-		153 1	4403 2	N		-0-
04		4440 X	4436	-0-	-4	-0-		149 1	4287 2	N		-0-
05		4526 X	4419	-0-	-107	-0-		149 1	4270 2	N		-0-
06		4410 X	4185	-0-	-225	-0-		144 1	4041 2	N		-0-
07		4588 X	4489	-0-	-99	-0-		154 1	4335 2	N		-0-
08		4588 X	4463	-0-	-125	-0-		155 1	4308 2	N		-0-
09		4440 X	4316	-0-	-124	-0-		147 1	4169 2	N		-0-
10		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-		154 1	4418 2	N		-0-
11		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-		145 1	4258 2	N		-0-
12		4495 X	4476	-0-	-19	-0-		150 1	4326 2	N		-0-

TOTAL GAS PROD: 53,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		899 N	874	-0-	-25	-0-	20 1	854 3	Y	-0-				-0-
02		841 N	834	-0-	-7	-0-	23 1	811 3	Y	-0-				-0-
03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	23 1	868 3	Y	-0-				-0-
04		840 N	822	-0-	-18	-0-	21 1	801 3	Y	-0-				-0-
05		899 N	886	-0-	-13	-0-	19 1	867 3	Y	-0-				-0-
06		870 N	854	-0-	-16	-0-	18 1	836 3	Y	-0-				-0-
07		837 N	818	-0-	-19	-0-	20 1	798 3	Y	-0-				-0-
08		899 N	689	-0-	-210	-0-	18 1	671 3	Y	-0-				-0-
09		840 N	666	-0-	-174	-0-	13 1	653 3	Y	-0-				-0-
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	4 1	812 3	Y	-0-				-0-
11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	4 1	867 3	Y	-0-				-0-
*12		899 N	899	-0-	-0-	-0-	4 1	895 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,920			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
01		3689 X	3604	-0-	-85	-0-	85 1	3519 3	Y	-0-				-0-
02		3451 X	3390	-0-	-61	-0-	80 1	3310 3	Y	-0-				-0-
03		3689 X	3594	-0-	-95	-0-	84 1	3510 3	Y	-0-				-0-
04		3570 X	3465	-0-	-105	-0-	81 1	3384 3	Y	-0-				-0-
05		3689 X	3558	-0-	-131	-0-	82 1	3476 3	Y	-0-				-0-
06		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	78 1	3361 3	Y	-0-				-0-
07		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	87 1	3460 3	Y	-0-				-0-
08		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	86 1	3462 3	Y	-0-				-0-
09		3420 X	3403	-0-	-17	-0-	111 1	3292 3	Y	-0-				-0-
10		3534 X	3505	-0-	-29	-0-	17 1	3488 3	Y	-0-				-0-
11		3420 X	3411	-0-	-9	-0-	16 1	3395 3	Y	-0-				-0-
12		3534 X	3500	-0-	-34	-0-	17 1	3483 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			41,964			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
01		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	85 1	3489 3	N	-0-				-0-
02		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	80 1	3232 3	N	-0-				-0-
03		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	84 1	3427 3	N	-0-				-0-
04		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	80 1	3301 3	N	-0-				-0-
05		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	82 1	3383 3	N	-0-				-0-
06		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	72 1	3138 3	N	-0-				-0-
07		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	80 1	3268 3	N	-0-				-0-
08		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	86 1	3342 3	N	-0-				-0-
09		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	106 1	3196 3	N	-0-				-0-
10		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	17 1	3381 3	N	-0-				-0-
11		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	16 1	3265 3	N	-0-				-0-
*12		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	16 1	3299 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			40,525			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5735 X	5498	-0-	-237	-0-	183 1	5315 2	Y	-0-		-0-
02		5220 X	4964	-0-	-256	-0-	169 1	4795 2	Y	-0-		-0-
03		5549 X	5422	-0-	-127	-0-	182 1	5240 2	Y	-0-		-0-
04		5310 X	5207	-0-	-103	-0-	175 1	5032 2	Y	-0-		-0-
05		5487 X	5209	-0-	-278	-0-	176 1	5033 2	Y	-0-		-0-
06		5310 X	5170	-0-	-140	-0-	178 1	4992 2	Y	-0-		-0-
07		5425 X	5239	-0-	-186	-0-	179 1	5060 2	Y	-0-		-0-
08		5425 X	5082	-0-	-343	-0-	177 1	4905 2	Y	-0-		-0-
09		5220 X	4993	-0-	-227	-0-	170 1	4823 2	Y	-0-		-0-
10		5332 X	5127	-0-	-205	-0-	173 1	4954 2	Y	-0-		-0-
11		5160 X	4833	-0-	-327	-0-	159 1	4674 2	Y	-0-		-0-
12		5239 X	4766	-0-	-473	-0-	159 1	4607 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			61,510			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337												
01		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	351 1	4162 2	N	-0-		-0-
02		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	169 1	4786 2	N	-0-		-0-
03		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	178 1	5138 2	N	-0-		-0-
04		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	183 1	5248 2	N	-0-		-0-
05		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	174 1	4981 2	N	-0-		-0-
06		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	173 1	4863 2	N	-0-		-0-
07		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	183 1	5168 2	N	-0-		-0-
08		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	179 1	4961 2	N	-0-		-0-
09		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	183 1	5210 2	N	-0-		-0-
10		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	210 1	6033 2	N	-0-		-0-
11		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	194 1	5709 2	N	-0-		-0-
12		5549 X	4387	-0-	-1162	-0-	147 1	4240 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			62,823			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014												
01		2635 N	2579	-0-	-56	-0-	88 1	2491 3	Y	-0-		-0-
02		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	83 1	2349 3	Y	-0-		-0-
03		2511 N	2509	-0-	-2	-0-	86 1	2423 3	Y	-0-		-0-
04		2490 N	2465	-0-	-25	-0-	84 1	2381 3	Y	-0-		-0-
05		2604 N	2519	-0-	-85	-0-	86 1	2433 3	Y	-0-		-0-
06		2430 N	2381	-0-	-49	-0-	81 1	2300 3	Y	-0-		-0-
07		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	89 1	2474 3	Y	-0-		-0-
08		2511 N	2445	-0-	-66	-0-	87 1	2358 3	Y	-0-		-0-
09		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	76 1	2299 3	Y	-0-		-0-
10		2573 N	2501	-0-	-72	-0-	12 1	2489 3	Y	-0-		-0-
11		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	12 1	2365 3	Y	-0-		-0-
*12		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	12 1	2438 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2356 N	2329	-0-	-27	-0-	54 1	2275 3	N	-0-				-0-
02		2233 N	2111	-0-	-122	-0-	49 1	2062 3	N	-0-				-0-
03		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	54 1	2296 3	N	-0-				-0-
04		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	53 1	2250 3	N	-0-				-0-
05		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	75 1	2285 3	N	-0-				-0-
06		2280 N	2269	-0-	-11	-0-	72 1	2197 3	N	-0-				-0-
07		2387 N	2325	-0-	-62	-0-	78 1	2247 3	N	-0-				-0-
08		2356 N	2329	-0-	-27	-0-	77 1	2252 3	N	-0-				-0-
09		2280 N	2211	-0-	-69	-0-	66 1	2145 3	N	-0-				-0-
10		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	11 1	2333 3	N	-0-				-0-
11		2250 N	2220	-0-	-30	-0-	11 1	2209 3	N	-0-				-0-
12		2294 N	2252	-0-	-42	-0-	11 1	2241 3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 27,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001										TOTAL DEPTH	7614	PERF. 7100	-	7512
01		4681 X	4311	-0-	-370	-0-	96 1	4215 2	N	-0-				-0-
02		4263 X	4085	-0-	-178	-0-	93 1	3992 2	N	-0-				-0-
03		4557 X	4277	-0-	-280	-0-	96 1	4181 2	N	-0-				-0-
04		4320 X	4096	-0-	-224	-0-	138 1	3958 2	N	-0-				-0-
05		4371 X	4169	-0-	-202	-0-	141 1	4028 2	N	-0-				-0-
06		4230 X	4127	-0-	-103	-0-	142 1	3985 2	N	-0-				-0-
07		4371 X	4309	-0-	-62	-0-	148 1	4161 2	N	-0-				-0-
08		4278 X	4192	-0-	-86	-0-	146 1	4046 2	N	-0-				-0-
09		4140 X	3968	-0-	-172	-0-	135 1	3833 2	N	-0-				-0-
10		4309 X	4057	-0-	-252	-0-	137 1	3920 2	N	-0-				-0-
11		4170 X	3948	-0-	-222	-0-	130 1	3818 2	N	-0-				-0-
12		4247 X	4095	-0-	-152	-0-	137 1	3958 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 49,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002										TOTAL DEPTH	7287	PERF. 6745	-	7153
01		10695 X	5777	-0-	-4918	-0-	203 1	5574 3	N	-0-				-0-
02		10005 X	7687	-0-	-2318	-0-	263 1	7424 3	N	-0-				-0-
03		10695 X	8847	-0-	-1848	-0-	297 1	8550 3	N	-0-				-0-
04		10350 X	5693	-0-	-4657	-0-	194 1	5499 3	N	-0-				-0-
05		8215 X	1614	-0-	-6601	-0-	54 1	1560 3	N	-0-				-0-
06		8550 X	18	-0-	-8532	-0-	18 3		N	-0-				-0-
07		8835 X	478	-0-	-8357	-0-	233 1	245 3	N	-0-				-0-
08		8835 X	1446	-0-	-7389	-0-	50 1	1396 3	N	-0-				-0-
09		5700 X	2373	-0-	-3327	-0-	81 1	2292 3	N	-0-				-0-
10		1612 X	1062	-0-	-550	-0-	5 1	1057 3	N	-0-				-0-
11		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-				-0-
12		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 34,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	117 1	4626 3	N	-0-			-0-	
02		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	97 1	4011 3	N	-0-			-0-	
03		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	99 1	4254 3	N	-0-			-0-	
04		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	95 1	3992 3	N	-0-			-0-	
05		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	106 1	4293 3	N	-0-			-0-	
06		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	89 1	3858 3	N	-0-			-0-	
07		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	114 1	4609 3	N	-0-			-0-	
08		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	164 1	4604 3	N	-0-			-0-	
09		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	147 1	4385 3	N	-0-			-0-	
10		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	23 1	4623 3	N	-0-			-0-	
11		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	21 1	4414 3	N	-0-			-0-	
*12		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	22 1	4531 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			53,294		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	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1326 3	15 9	Y	14			35	
02	1305	N	1194	-0-	-111	-0-	1180 3	14 9	Y	13			48	
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1396 3	22 9	Y	20	47 1		21	
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1420 3	2 9	Y	2	2 1		21	
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1432 3	30 9	Y	27	25 1		23	
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1384 3	19 9	Y	17			40	
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1368 3	6 9	Y	5			45	
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1436 3	8 9	Y	7	31 1		21	
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1399 3	9 9	Y	8	1 1		28	
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1390 3	20 9	Y	18	25 1		21	
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1378 3	1 9	Y	1	1 1		21	
12	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1300 3		Y	-0-			21	
TOTAL GAS PROD:			16,555		TOTAL CONDENSATE PROD:			132						

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
01	4061	X	3909	-0-	-152	-0-	140 1	3699 3	Y	64	119
							70 9				
02	3741	X	3424	-0-	-317	-0-	125 1	3290 3	Y	8	127
							9 9				
03	3999	X	3639	-0-	-360	-0-	128 1	3511 3	Y	-0-	127
04	3780	X	3673	-0-	-107	-0-	130 1	3454 3	Y	81	22
							89 9				
05	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	136 1	3591 3	Y	25	47
							28 9				
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	126 1	3468 3	Y	25	72
							28 9				
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	142 1	3565 3	Y	62	17
							68 9			117 1	
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	140 1	3547 3	Y	22	39
							24 9				
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	127 1	3520 3	Y	17	56
							19 9				
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	18 1	3725 3	Y	11	67
							12 9				
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	17 1	3577 3	Y	40	107
							44 9				
*12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	18 1	3636 3	Y	73	39
							80 9			141 1	
TOTAL GAS PROD:			44,301	TOTAL CONDENSATE PROD:			428				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		723 N	723	-0-	-0-	24 1	699 3	Y	-0-	5
02		754 N	694	-0-	-60	23 1	671 3	Y	-0-	5
03		744 N	728	-0-	-16	28 1	700 3	Y	-0-	5
04		696 N	696	-0-	-0-	27 1	669 3	Y	-0-	5
05		744 N	683	-0-	-61	23 1	660 3	Y	-0-	5
06		690 N	585	-0-	-105	22 1	563 3	Y	-0-	5
07		713 N	537	-0-	-176	20 1	517 3	Y	-0-	5
08		682 N	598	-0-	-84	24 1	574 3	Y	-0-	5
09		651 N	651	-0-	-0-	23 1	628 3	Y	-0-	5
10		677 N	677	-0-	-0-	3 1	671 3	Y	3	8
						3 9				
11		675 N	675	-0-	-0-	3 1	672 3	Y	-0-	8
*12		722 N	722	-0-	-0-	4 1	718 3	Y	-0-	8
TOTAL GAS PROD:			7,969			TOTAL CONDENSATE PROD:			3	

NICHOLSON		WELL #:		1	RRCID -> 188279	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 8481	PERF. 7718	- 8380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	198	-0-	-670	7 1	191 2	Y	-0-	-0-
02		812 N	-0-	-0-	-812			Y	-0-	-0-
03		868 N	-0-	-0-	-868			Y	-0-	-0-
04		853 N	853	-0-	-0-	34 1	819 2	Y	-0-	-0-
05		807 N	807	-0-	-0-	31 1	776 2	Y	-0-	-0-
06		883 N	883	-0-	-0-	38 1	845 2	Y	-0-	-0-
07		748 N	748	-0-	-0-	30 1	718 2	Y	-0-	-0-
08		646 N	646	-0-	-0-	26 1	620 2	Y	-0-	-0-
09		505 N	505	-0-	-0-	25 1	480 2	Y	-0-	-0-
10		685 N	685	-0-	-0-	685 2		Y	-0-	-0-
11		506 N	506	-0-	-0-	26 1	480 2	Y	-0-	-0-
*12		540 N	540	-0-	-0-	30 1	510 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,371			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1179 N	1179	-0-	-0-	43 1	1136 2	Y	-0-	-0-
02		985 N	985	-0-	-0-	35 1	950 2	Y	-0-	-0-
03		1097 N	1097	-0-	-0-	47 1	1050 2	Y	-0-	-0-
04		1101 N	1101	-0-	-0-	44 1	1057 2	Y	-0-	-0-
05		1156 N	1156	-0-	-0-	44 1	1112 2	Y	-0-	-0-
06		1077 N	1077	-0-	-0-	47 1	1030 2	Y	-0-	-0-
07		1023 N	932	-0-	-91	38 1	894 2	Y	-0-	-0-
08		1165 N	1165	-0-	-0-	46 1	1119 2	Y	-0-	-0-
09		1081 N	1081	-0-	-0-	53 1	1028 2	Y	-0-	-0-
10		1238 N	1238	-0-	-0-	1238 2		Y	-0-	-0-
11		1141 N	1141	-0-	-0-	58 1	1083 2	Y	-0-	-0-
*12		1185 N	1185	-0-	-0-	65 1	1120 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,337			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2139 N	1838	-0-	-301	-0-	67	1	1771	2	Y	-0-		-0-
02		1972 N	1629	-0-	-343	-0-	58	1	1571	2	Y	-0-		-0-
03		2015 N	1867	-0-	-148	-0-	80	1	1787	2	Y	-0-		-0-
04		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	74	1	1779	2	Y	-0-		-0-
05		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	71	1	1796	2	Y	-0-		-0-
06		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	78	1	1725	2	Y	-0-		-0-
07		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	73	1	1727	2	Y	-0-		-0-
08		1767 N	1746	-0-	-21	-0-	71	1	1675	2	Y	-0-		-0-
09		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	100	1	1950	2	Y	-0-		-0-
10		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-		-0-
11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	87	1	1615	2	Y	-0-		-0-
*12		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	103	1	1759	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,844			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2108 N	2107	-0-	-1	-0-	71	1	2036	2	N	-0-		-0-
02		2059 N	2028	-0-	-31	-0-	69	1	1959	2	N	-0-		-0-
03		2201 N	1969	-0-	-232	-0-	73	1	1896	2	N	-0-		-0-
04		2040 N	1779	-0-	-261	-0-	62	1	1717	2	N	-0-		-0-
05		2170 N	1717	-0-	-453	-0-	58	1	1659	2	N	-0-		-0-
06		1920 N	1756	-0-	-164	-0-	63	1	1693	2	N	-0-		-0-
07		1829 N	1682	-0-	-147	-0-	59	1	1623	2	N	-0-		-0-
08		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	94	1	2163	2	N	-0-		-0-
09		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	197	1	2246	2	N	-0-		-0-
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	92	1	1924	2	N	-0-		-0-
11		2130 N	1868	-0-	-262	-0-	65	1	1803	2	N	-0-		-0-
12		2201 N	1271	-0-	-930	-0-	54	1	1217	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,893			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
01		6882 X	6467	-0-	-415	-0-	213 1	6254 2	N		-0-	-0-
02		6438 X	6055	-0-	-383	-0-	206 1	5849 2	N		-0-	-0-
03		6882 X	6520	-0-	-362	-0-	220 1	6300 2	N		-0-	-0-
04		6660 X	6065	-0-	-595	-0-	209 1	5856 2	N		-0-	-0-
05		6851 X	6408	-0-	-443	-0-	220 1	6188 2	N		-0-	-0-
06		6300 X	6075	-0-	-225	-0-	217 1	5858 2	N		-0-	-0-
07		6510 X	6326	-0-	-184	-0-	220 1	6106 2	N		-0-	-0-
08		6510 X	6096	-0-	-414	-0-	216 1	5880 2	N		-0-	-0-
09		6210 X	5962	-0-	-248	-0-	209 1	5753 2	N		-0-	-0-
10		6417 X	6068	-0-	-349	-0-	212 1	5856 2	N		-0-	-0-
11		6120 X	5908	-0-	-212	-0-	204 1	5704 2	N		-0-	-0-
*12		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	212 1	5873 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			74,035	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
01		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	171 1	5033 2	N		-0-	-0-
02		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	150 1	4347 2	N		-0-	-0-
03		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	155 1	4457 2	N		-0-	-0-
04		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	149 1	4160 2	N		-0-	-0-
05		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	147 1	4157 2	N		-0-	-0-
06		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	177 1	4635 2	N		-0-	-0-
07		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	160 1	4645 2	N		-0-	-0-
08		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	159 1	4575 2	N		-0-	-0-
09		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	154 1	4377 2	N		-0-	-0-
10		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	159 1	4429 2	N		-0-	-0-
11		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	154 1	4310 2	N		-0-	-0-
*12		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	159 1	4363 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			55,382	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
01		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	129 1	3779 2	N		-0-	-0-
02		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	117 1	3383 2	N		-0-	-0-
03		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	126 1	3604 2	N		-0-	-0-
04		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	124 1	3486 2	N		-0-	-0-
05		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	129 1	3472 2	N		-0-	-0-
06		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	124 1	3344 2	N		-0-	-0-
07		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	127 1	3461 2	N		-0-	-0-
08		3410 X	2964	-0-	-446	-0-	108 1	2856 2	N		-0-	-0-
09		3300 X	2959	-0-	-341	-0-	103 1	2856 2	N		-0-	-0-
10		3410 X	2985	-0-	-425	-0-	98 1	2887 2	N		-0-	-0-
11		3300 X	2849	-0-	-451	-0-	94 1	2755 2	N		-0-	-0-
*12		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	98 1	2839 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,099	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	3382	3	N	-0-	-0-
02		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	3151	3	N	-0-	-0-
03		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	3328	3	N	-0-	-0-
04		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	3194	3	N	-0-	-0-
05		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	3335	3	N	-0-	-0-
06		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	3250	3	N	-0-	-0-
07		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	3322	3	N	-0-	-0-
08		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	3384	3	N	-0-	-0-
09		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	3236	3	N	-0-	-0-
10		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	3437	3	N	-0-	-0-
11		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	3290	3	N	-0-	-0-
*12		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	3169	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,530			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002										TOTAL DEPTH	8548	PERF. 7640 - 8460		
01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	3		Y	-0-	-0-	
02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	940	3	3	9	Y	3	3
03		992 N	984	-0-	-8	-0-	-0-	984	3			Y	-0-	3
04		960 N	945	-0-	-15	-0-	-0-	945	3			Y	-0-	3
05		995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	991	3	4	9	Y	4	7
06		960 N	814	-0-	-146	-0-	-0-	783	3	31	9	Y	28	-0-
07		992 N	624	-0-	-368	-0-	-0-	620	3	4	9	Y	4	3
08		992 N	460	-0-	-532	-0-	-0-	441	3	19	9	Y	17	3
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	846	3	1	9	Y	1	3
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	3	11	9	Y	10	-0-
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	932	3	1	9	Y	1	-0-
12		868 N	778	-0-	-90	-0-	-0-	778	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,369			TOTAL CONDENSATE PROD:			68					

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002										TOTAL DEPTH	8584	PERF. 7666 - 8480		
01		1426 N	1219	-0-	-207	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-	-0-
02		1334 N	1142	-0-	-192	-0-	-0-	1133	3	9	9	Y	8	8
03		1426 N	1247	-0-	-179	-0-	-0-	1235	3	12	9	Y	11	-0-
04		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	3	14	9	Y	13	12
05		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	3	1	9	Y	1	13
06		1200 N	1125	-0-	-75	-0-	-0-	1116	3	9	9	Y	8	-0-
07		1240 N	1129	-0-	-111	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-	-0-
08		1209 N	1188	-0-	-21	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-	-0-
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	3	14	9	Y	13	13
10		1116 N	1093	-0-	-23	-0-	-0-	1072	3	21	9	Y	19	-0-
11		1140 N	1114	-0-	-26	-0-	-0-	1113	3	1	9	Y	1	-0-
12		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,126			TOTAL CONDENSATE PROD:			74					

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	158 1	4565 2	N	-0-			-0-
02		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	145 1	4118 2	N	-0-			-0-
03		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	160 1	4621 2	N	-0-			-0-
04		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	154 1	4427 2	N	-0-			-0-
05		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	160 1	4572 2	N	-0-			-0-
06		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	154 1	4323 2	N	-0-			-0-
07		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	156 1	4391 2	N	-0-			-0-
08		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	156 1	4312 2	N	-0-			-0-
09		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	147 1	4191 2	N	-0-			-0-
10		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	148 1	4252 2	N	-0-			-0-
11		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	141 1	4141 2	N	-0-			-0-
12		4464 X	4394	-0-	-70	-0-	147 1	4247 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,986			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002										TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7078 - 7473	
01		3503 X	3457	-0-	-46	-0-	115 1	3342 2	N	-0-			-0-
02		3248 X	3244	-0-	-4	-0-	111 1	3133 2	N	-0-			-0-
03		3472 X	3425	-0-	-47	-0-	115 1	3310 2	N	-0-			-0-
04		3360 X	3269	-0-	-91	-0-	110 1	3159 2	N	-0-			-0-
05		3472 X	3254	-0-	-218	-0-	110 1	3144 2	N	-0-			-0-
06		3360 X	3161	-0-	-199	-0-	109 1	3052 2	N	-0-			-0-
07		3472 X	3317	-0-	-155	-0-	114 1	3203 2	N	-0-			-0-
08		3410 X	3215	-0-	-195	-0-	112 1	3103 2	N	-0-			-0-
09		3270 X	3050	-0-	-220	-0-	104 1	2946 2	N	-0-			-0-
10		3317 X	3219	-0-	-98	-0-	108 1	3111 2	N	-0-			-0-
11		3210 X	3055	-0-	-155	-0-	101 1	2954 2	N	-0-			-0-
12		3317 X	3240	-0-	-77	-0-	108 1	3132 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,906			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001										TOTAL DEPTH	7315	PERF. 6767 - 7203	
01		7130 X	6349	-0-	-781	-0-	236 1	6113 3	Y	-0-			-0-
02		6467 X	6005	-0-	-462	-0-	219 1	5786 3	Y	-0-			-0-
03		6727 X	6349	-0-	-378	-0-	227 1	6122 3	Y	-0-			-0-
04		6390 X	5911	-0-	-479	-0-	212 1	5699 3	Y	-0-			-0-
05		6479 X	6162	-0-	-317	-0-	225 1	5937 3	Y	-0-			-0-
06		6210 X	6042	-0-	-168	-0-	212 1	5824 3	Y	5			5
07		6417 X	6218	-0-	-199	-0-	234 1	5984 3	Y	-0-			5
08		6355 X	6134	-0-	-221	-0-	231 1	5903 3	Y	-0-			5
09		6030 X	5831	-0-	-199	-0-	206 1	5625 3	Y	-0-			5
10		6231 X	5821	-0-	-410	-0-	28 1	5792 3	Y	1			6
11		6030 X	5802	-0-	-228	-0-	28 1	5759 3	Y	14			20
12		6200 X	5880	-0-	-320	-0-	29 1	5851 3	Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			72,504			TOTAL CONDENSATE PROD:			20				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		45 1	1298 3	N	-0-			-0-
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		39 1	1182 3	N	-0-			-0-
03		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		44 1	1249 3	N	-0-			-0-
04		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		43 1	1347 3	N	-0-			-0-
05		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		50 1	1461 3	N	-0-			-0-
06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		59 1	1753 3	N	-0-			-0-
07		1426 N	1342	-0-	-84	-0-		46 1	1296 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	3344	-0-	244	244		110 1	3234 3	N	-0-			-0-
09		2650 N	2406	-0-	-244	-0-		71 1	2335 3	N	-0-			-0-
10		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-		13 1	2695 3	N	-0-			-0-
11		2940 X	2840	-0-	-100	-0-		14 1	2826 3	N	-0-			-0-
12		3038 X	2452	-0-	-586	-0-		12 1	2440 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				23,662		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002												TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7306 - 7596
01		2604 N	2594	-0-	-10	-0-		87 1	2507 2	N	-0-			-0-
02		2465 N	2381	-0-	-84	-0-		81 1	2300 2	N	-0-			-0-
03		2573 N	2544	-0-	-29	-0-		85 1	2459 2	N	-0-			-0-
04		2520 N	2464	-0-	-56	-0-		83 1	2381 2	N	-0-			-0-
05		2542 N	2529	-0-	-13	-0-		85 1	2444 2	N	-0-			-0-
06		2460 N	1842	-0-	-618	-0-		63 1	1779 2	N	-0-			-0-
07		2542 N	2353	-0-	-189	-0-		81 1	2272 2	N	-0-			-0-
08		2542 N	2505	-0-	-37	-0-		87 1	2418 2	N	-0-			-0-
09		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-		87 1	2481 2	N	-0-			-0-
10		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-		88 1	2523 2	N	-0-			-0-
11		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-		82 1	2413 2	N	-0-			-0-
*12		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-		89 1	2580 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				29,555		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002												TOTAL DEPTH	7685	PERF. 7241 - 7544
01		4681 X	4553	-0-	-128	-0-		152 1	4401 2	N	-0-			-0-
02		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-		147 1	4175 2	N	-0-			-0-
03		4619 X	4579	-0-	-40	-0-		153 1	4426 2	N	-0-			-0-
04		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-		153 1	4405 2	N	-0-			-0-
05		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-		160 1	4576 2	N	-0-			-0-
06		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-		160 1	4481 2	N	-0-			-0-
07		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-		163 1	4589 2	N	-0-			-0-
08		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-		170 1	4707 2	N	-0-			-0-
09		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-		168 1	4784 2	N	-0-			-0-
10		4805 X	4685	-0-	-120	-0-		158 1	4527 2	N	-0-			-0-
11		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-		156 1	4594 2	N	-0-			-0-
*12		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-		168 1	4856 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				56,429		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	
01		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	67	1	1835	3	Y	-0-
02		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	60	1	1680	3	Y	-0-
03		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	65	1	1801	3	Y	-0-
04		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	63	1	1660	3	Y	-0-
05		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	60	1	1670	3	Y	-0-
06		1800 N	1701	-0-	-99	-0-	59	1	1642	3	Y	-0-
07		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	63	1	1712	3	Y	-0-
08		1736 N	1661	-0-	-75	-0-	60	1	1590	3	Y	-0-
							11	9				
09		1710 N	1678	-0-	-32	-0-	58	1	1620	3	Y	-0-
10		1767 N	1701	-0-	-66	-0-	8	1	1693	3	Y	-0-
11		1620 N	1605	-0-	-15	-0-	8	1	1597	3	Y	-0-
12		1736 N	1635	-0-	-101	-0-	8	1	1627	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,717	TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585												
01		1736 N	1680	-0-	-56	-0-	39	1	1641	3	Y	-0-
02		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	39	1	1537	3	Y	-0-
03		1705 N	1681	-0-	-24	-0-	39	1	1642	3	Y	-0-
04		1620 N	1599	-0-	-21	-0-	36	1	1563	3	Y	-0-
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	54	1	1620	3	Y	-0-
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	52	1	1573	3	Y	-0-
07		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	57	1	1611	3	Y	-0-
08		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	58	1	1655	3	Y	-0-
09		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	53	1	1588	3	Y	-0-
10		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	8	1	1666	3	Y	-0-
11		1650 N	1569	-0-	-81	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-
12		1705 N	1627	-0-	-78	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,727	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270												
01		3193 X	3182	-0-	-11	-0-	73	1	3109	3	N	-0-
02		2987 X	2901	-0-	-86	-0-	66	1	2835	3	N	-0-
03		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	76	1	3259	3	N	-0-
04		3090 X	3035	-0-	-55	-0-	67	1	2968	3	N	-0-
05		3193 X	3175	-0-	-18	-0-	71	1	3104	3	N	-0-
06		3090 X	3044	-0-	-46	-0-	66	1	2978	3	N	-0-
07		3193 X	2986	-0-	-207	-0-	98	1	2888	3	N	-0-
08		3193 X	3091	-0-	-102	-0-	103	1	2988	3	N	-0-
09		3060 X	2703	-0-	-357	-0-	84	1	2619	3	N	-0-
10		3162 X	2843	-0-	-319	-0-	14	1	2829	3	N	-0-
11		3030 X	2358	-0-	-672	-0-	11	1	2347	3	N	-0-
12		3100 X	2221	-0-	-879	-0-	11	1	2210	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,874	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		8680 X	8261	-0-	-419	-0-	-0-	276	1	7985	2	N	-0-	-0-
02		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	7277	2	N	-0-	-0-
03		8060 X	8026	-0-	-34	-0-	-0-	269	1	7757	2	N	-0-	-0-
04		7980 X	7685	-0-	-295	-0-	-0-	259	1	7426	2	N	-0-	-0-
05		8246 X	7566	-0-	-680	-0-	-0-	255	1	7311	2	N	-0-	-0-
06		7980 X	7655	-0-	-325	-0-	-0-	263	1	7392	2	N	-0-	-0-
07		8060 X	7858	-0-	-202	-0-	-0-	269	1	7589	2	N	-0-	-0-
08		8029 X	7832	-0-	-197	-0-	-0-	273	1	7559	2	N	-0-	-0-
09		7680 X	7515	-0-	-165	-0-	-0-	255	1	7260	2	N	-0-	-0-
10		7905 X	7627	-0-	-278	-0-	-0-	257	1	7370	2	N	-0-	-0-
11		7650 X	7247	-0-	-403	-0-	-0-	239	1	7008	2	N	-0-	-0-
12		7843 X	7510	-0-	-333	-0-	-0-	251	1	7259	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			92,316			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194														
01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1692	3	N	-0-	-0-
02		1624 N	1600	-0-	-24	-0-	-0-	39	1	1561	3	N	-0-	-0-
03		1705 N	1627	-0-	-78	-0-	-0-	39	1	1588	3	N	-0-	-0-
04		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1718	3	N	-0-	-0-
05		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1709	3	N	-0-	-0-
06		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1646	3	N	-0-	-0-
07		1829 N	1756	-0-	-73	-0-	-0-	63	1	1693	3	N	-0-	-0-
08		1767 N	1759	-0-	-8	-0-	-0-	62	1	1697	3	N	-0-	-0-
09		1710 N	1685	-0-	-25	-0-	-0-	54	1	1631	3	N	-0-	-0-
10		1767 N	1752	-0-	-15	-0-	-0-	9	1	1743	3	N	-0-	-0-
11		1710 N	1704	-0-	-6	-0-	-0-	8	1	1696	3	N	-0-	-0-
12		1736 N	1730	-0-	-6	-0-	-0-	9	1	1721	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,580			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318														
01		10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	10015	2	N	-0-	-0-
02		9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	8697	2	N	-0-	-0-
03		8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	8662	2	N	-0-	-0-
04		8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	8022	2	N	-0-	-0-
05		8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	7946	2	N	-0-	-0-
06		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	7310	2	N	-0-	-0-
07		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	7289	2	N	-0-	-0-
08		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	7049	2	N	-0-	-0-
09		6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	6578	2	N	-0-	-0-
10		6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	6603	2	N	-0-	-0-
11		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	6209	2	N	-0-	-0-
*12		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	5645	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			93,173			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2604 N	2579	-0-	-25	-0-		88 1	2491 3	Y	-0-			-0-
02		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-		55 1	2127 3	Y	-0-			-0-
03		2635 N	2497	-0-	-138	-0-		60 1	2437 3	Y	-0-			-0-
04		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-		84 1	2444 3	Y	-0-			-0-
05		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-		86 1	2492 3	Y	-0-			-0-
06		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-		82 1	2409 3	Y	-0-			-0-
07		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-		90 1	2477 3	Y	-0-			-0-
08		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-		89 1	2455 3	Y	-0-			-0-
09		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-		81 1	2371 3	Y	-0-			-0-
10		3100 N	3271	-0-	171	-0-	171	16 1	3255 3	Y	-0-			-0-
11		3000 N	3847	-0-	847	-0-	1018	19 1	3828 3	Y	-0-			-0-
*12		3100 N	4090	-0-	990	-0-	2008	20 1	4070 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840														
01		4557 X	4503	-0-	-54	-0-		157 1	4346 3	N	-0-			-0-
02		4408 X	4277	-0-	-131	-0-		144 1	4133 3	N	-0-			-0-
03		4712 X	4479	-0-	-233	-0-		146 1	4333 3	N	-0-			-0-
04		4560 X	4275	-0-	-285	-0-		142 1	4133 3	N	-0-			-0-
05		4557 X	4298	-0-	-259	-0-		146 1	4152 3	N	-0-			-0-
06		4410 X	4181	-0-	-229	-0-		135 1	4046 3	N	-0-			-0-
07		4557 X	4350	-0-	-207	-0-		152 1	4198 3	N	-0-			-0-
08		4464 X	4202	-0-	-262	-0-		144 1	4058 3	N	-0-			-0-
09		4290 X	3955	-0-	-335	-0-		129 1	3826 3	N	-0-			-0-
10		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-		21 1	4342 3	N	-0-			-0-
11		4200 X	3853	-0-	-347	-0-		19 1	3834 3	N	-0-			-0-
12		4340 X	4152	-0-	-188	-0-		20 1	4132 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597														
01		1023 N	850	-0-	-173	-0-		20 1	830 3	Y	-0-			-0-
02		957 N	781	-0-	-176	-0-		17 1	764 3	Y	-0-			-0-
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		23 1	1033 3	Y	-0-			-0-
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		28 1	1070 3	Y	-0-			-0-
05		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		42 1	1129 3	Y	-0-			-0-
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		36 1	1032 3	Y	-0-			-0-
07		1147 N	1027	-0-	-120	-0-		37 1	990 3	Y	-0-			-0-
08		1178 N	1083	-0-	-95	-0-		39 1	1044 3	Y	-0-			-0-
09		1080 N	1072	-0-	-8	-0-		35 1	1037 3	Y	-0-			-0-
10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		5 1	1109 3	Y	-0-			-0-
11		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		5 1	1071 3	Y	-0-			-0-
*12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		5 1	1087 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	251 1	7267 2	N	-0-			-0-
02		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	227 1	6432 2	N	-0-			-0-
03		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	232 1	6697 2	N	-0-			-0-
04		6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	221 1	6345 2	N	-0-			-0-
05		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	219 1	6281 2	N	-0-			-0-
06		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	212 1	5937 2	N	-0-			-0-
07		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	211 1	5952 2	N	-0-			-0-
08		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	210 1	5833 2	N	-0-			-0-
09		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	192 1	5466 2	N	-0-			-0-
10		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	197 1	5638 2	N	-0-			-0-
11		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	179 1	5254 2	N	-0-			-0-
*12		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	178 1	5146 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			74,777		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2015 N	1952	-0-	-63	-0-	51 1	1901 3	Y	-0-			-0-
02		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	47 1	1784 3	Y	-0-			-0-
03		1984 N	1959	-0-	-25	-0-	45 1	1914 3	Y	-0-			-0-
04		1890 N	1884	-0-	-6	-0-	44 1	1836 3	Y	4			4
							4 9						
05		1953 N	1943	-0-	-10	-0-	66 1	1867 3	Y	9	13 1		-0-
							10 9						
06		1890 N	1851	-0-	-39	-0-	64 1	1787 3	Y	-0-			-0-
07		1953 N	1921	-0-	-32	-0-	69 1	1852 3	Y	-0-			-0-
08		1953 N	1905	-0-	-48	-0-	68 1	1837 3	Y	-0-			-0-
09		1860 N	1816	-0-	-44	-0-	59 1	1757 3	Y	-0-			-0-
10		1922 N	1909	-0-	-13	-0-	9 1	1900 3	Y	-0-			-0-
11		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	9 1	1827 3	Y	-0-			-0-
12		1891 N	1869	-0-	-22	-0-	9 1	1860 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,676		TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002										TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6538 - 6937	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2201 N	1851	-0-	-350	-0-	66 1	1777 3	Y	7			13
							8 9						
02		2030 N	2008	-0-	-22	-0-	73 1	1931 3	Y	4			17
							4 9						
03		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	78 1	2022 3	Y	-0-			17
04		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	75 1	1943 3	Y	-0-			17
05		2139 N	2079	-0-	-60	-0-	77 1	2002 3	Y	-0-			17
06		2040 N	1984	-0-	-56	-0-	74 1	1910 3	Y	-0-			17
07		2077 N	2048	-0-	-29	-0-	79 1	1969 3	Y	-0-			17
08		2077 N	2020	-0-	-57	-0-	78 1	1942 3	Y	-0-			17
09		1980 N	1920	-0-	-60	-0-	69 1	1851 3	Y	-0-			17
10		2046 N	1946	-0-	-100	-0-	10 1	1936 3	Y	-0-			17
11		1950 N	1914	-0-	-36	-0-	9 1	1905 3	Y	-0-			17
12		1984 N	1941	-0-	-43	-0-	10 1	1920 3	Y	10			27
							11 9						
TOTAL GAS PROD:			23,829		TOTAL CONDENSATE PROD:			21					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-		220 1	6388 2	N		-0-				-0-
02		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-		201 1	5683 2	N		-0-				-0-
03		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-		201 1	5812 2	N		-0-				-0-
04		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-		188 1	5388 2	N		-0-				-0-
05		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-		194 1	5546 2	N		-0-				-0-
06		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-		182 1	5112 2	N		-0-				-0-
07		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-		186 1	5235 2	N		-0-				-0-
08		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-		180 1	4983 2	N		-0-				-0-
09		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-		167 1	4757 2	N		-0-				-0-
10		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-		165 1	4731 2	N		-0-				-0-
11		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-		151 1	4446 2	N		-0-				-0-
*12		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-		158 1	4576 2	N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			64,850											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338																
01		4619 X	4585	-0-	-34	-0-		153 1	4432 2	N		-0-				-0-
02		4321 X	4059	-0-	-262	-0-		138 1	3921 2	N		-0-				-0-
03		4619 X	4283	-0-	-336	-0-		143 1	4140 2	N		-0-				-0-
04		4470 X	4314	-0-	-156	-0-		145 1	4169 2	N		-0-				-0-
05		4619 X	4252	-0-	-367	-0-		143 1	4109 2	N		-0-				-0-
06		4440 X	3950	-0-	-490	-0-		136 1	3814 2	N		-0-				-0-
07		4464 X	4250	-0-	-214	-0-		146 1	4104 2	N		-0-				-0-
08		4464 X	3991	-0-	-473	-0-		139 1	3852 2	N		-0-				-0-
09		4320 X	3956	-0-	-364	-0-		134 1	3822 2	N		-0-				-0-
10		4247 X	4099	-0-	-148	-0-		138 1	3961 2	N		-0-				-0-
11		4110 X	3988	-0-	-122	-0-		131 1	3857 2	N		-0-				-0-
12		4247 X	4001	-0-	-246	-0-		134 1	3867 2	N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			49,728											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382																
01		2387 X	1751	-0-	-636	-0-		58 1	1693 2	N		-0-				-0-
02		2900 N	2925	-0-	25	-0-	25	100 1	2825 2	N		-0-				-0-
03		2617 N	2592	-0-	-25	-0-		87 1	2505 2	N		-0-				-0-
04		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-		72 1	2076 2	N		-0-				-0-
05		2387 X	1887	-0-	-500	-0-		64 1	1823 2	N		-0-				-0-
06		2310 X	1569	-0-	-741	-0-		54 1	1515 2	N		-0-				-0-
07		2387 X	1438	-0-	-949	-0-		49 1	1389 2	N		-0-				-0-
08		2387 X	1342	-0-	-1045	-0-		47 1	1295 2	N		-0-				-0-
09		2160 X	958	-0-	-1202	-0-		33 1	925 2	N		-0-				-0-
10		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-		111 1	3186 2	N		-0-				-0-
11		1290 N	788	-0-	-502	-0-		26 1	762 2	N		-0-				-0-
*12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		43 1	1252 2	N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			21,990											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-		118 1	5196 2	N	-0-			-0-
02		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-		116 1	4979 2	N	-0-			-0-
03		5208 X	5178	-0-	-30	-0-		116 1	5062 2	N	-0-			-0-
04		5130 X	5025	-0-	-105	-0-		113 1	4912 2	N	-0-			-0-
05		5456 X	5220	-0-	-236	-0-		176 1	5044 2	N	-0-			-0-
06		5280 X	4863	-0-	-417	-0-		167 1	4696 2	N	-0-			-0-
07		5456 X	5100	-0-	-356	-0-		175 1	4925 2	N	-0-			-0-
08		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-		193 1	5353 2	N	-0-			-0-
09		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-		182 1	5174 2	N	-0-			-0-
10		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-		181 1	5202 2	N	-0-			-0-
11		5370 X	5237	-0-	-133	-0-		172 1	5065 2	N	-0-			-0-
12		5549 X	5320	-0-	-229	-0-		178 1	5142 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			62,637			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002										TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7327 - 7691		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-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		
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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	-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:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710														
01		4402 X	4207	-0-	-195	-0-	-0-	140	1	4067	2	N	-0-	-0-
02		4060 X	3763	-0-	-297	-0-	-0-	128	1	3635	2	N	-0-	-0-
03		4247 X	4036	-0-	-211	-0-	-0-	135	1	3901	2	N	-0-	-0-
04		4140 X	3913	-0-	-227	-0-	-0-	132	1	3781	2	N	-0-	-0-
05		4216 X	4077	-0-	-139	-0-	-0-	138	1	3939	2	N	-0-	-0-
06		4080 X	3982	-0-	-98	-0-	-0-	137	1	3845	2	N	-0-	-0-
07		4030 X	4001	-0-	-29	-0-	-0-	137	1	3864	2	N	-0-	-0-
08		4092 X	3874	-0-	-218	-0-	-0-	135	1	3739	2	N	-0-	-0-
09		3990 X	3939	-0-	-51	-0-	-0-	134	1	3805	2	N	-0-	-0-
10		4123 X	3837	-0-	-286	-0-	-0-	129	1	3708	2	N	-0-	-0-
11		3990 X	3782	-0-	-208	-0-	-0-	125	1	3657	2	N	-0-	-0-
12		4061 X	3997	-0-	-64	-0-	-0-	134	1	3863	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			47,408							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709														
01		2914 X	2339	-0-	-575	-0-	-0-	78	1	2261	2	N	-0-	-0-
02		2465 X	2146	-0-	-319	-0-	-0-	73	1	2073	2	N	-0-	-0-
03		2542 X	2251	-0-	-291	-0-	-0-	75	1	2176	2	N	-0-	-0-
04		2250 N	2181	-0-	-69	-0-	-0-	73	1	2108	2	N	-0-	-0-
05		2294 N	2128	-0-	-166	-0-	-0-	72	1	2056	2	N	-0-	-0-
06		2190 N	1692	-0-	-498	-0-	-0-	58	1	1634	2	N	-0-	-0-
07		2263 N	1710	-0-	-553	-0-	-0-	59	1	1651	2	N	-0-	-0-
08		2139 N	1107	-0-	-1032	-0-	-0-	39	1	1068	2	N	-0-	-0-
09		1680 N	69	-0-	-1611	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-	-0-
10		1705 N	747	-0-	-958	-0-	-0-	25	1	722	2	N	-0-	-0-
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1167	2	N	-0-	-0-
*12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,620							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE		
01		434 N	326	-0-	-108	-0-		7 1	319 3	Y		-0-					15		
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-		16 1	584 3	Y		-0-					15		
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-		14 1	488 3	Y		-0-					15		
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-		14 1	468 3	Y		-0-					15		
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-		18 1	463 3	Y		-0-					15		
06		480 N	430	-0-	-50	-0-		17 1	413 3	Y		-0-					15		
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-		20 1	489 3	Y		-0-					15		
08		496 N	435	-0-	-61	-0-		18 1	417 3	Y		-0-					15		
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-		17 1	449 3	Y		-0-					15		
10		496 N	470	-0-	-26	-0-		2 1	468 3	Y		-0-					15		
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-		2 1	442 3	Y		-0-					15		
12		496 N	441	-0-	-55	-0-		2 1	439 3	Y		-0-					15		
TOTAL GAS PROD:			5,586													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		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-		106 1	4308 3	N		-0-					-0-		
02		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-		97 1	3960 3	N		-0-					-0-		
03		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-		100 1	4255 3	N		-0-					-0-		
04		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-		135 1	4077 3	N		-0-					-0-		
05		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-		141 1	4211 3	N		-0-					-0-		
06		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-		136 1	4052 3	N		-0-					-0-		
07		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-		148 1	4192 3	N		-0-					-0-		
08		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-		146 1	4199 3	N		-0-					-0-		
09		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-		129 1	3894 3	N		-0-					-0-		
10		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-		21 1	4389 3	N		-0-					-0-		
11		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-		20 1	4147 3	N		-0-					-0-		
*12		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-		21 1	4257 3	N		-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			51,141													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	51	1	1958	3	Y	-0-		3
02		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	47	1	1787	3	Y	-0-		3
03		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	46	1	1959	3	Y	-0-		3
04		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	68	1	1856	3	Y	-0-		3
05		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	67	1	1946	3	Y	3	6 1	-0-
							3	9						
06		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	64	1	1881	3	Y	-0-		-0-
07		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	70	1	1943	3	Y	-0-		-0-
08		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	69	1	1931	3	Y	-0-		-0-
09		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	65	1	1862	3	Y	-0-		-0-
10		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	10	1	1982	3	Y	-0-		-0-
11		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	9	1	1887	3	Y	-0-		-0-
12		1984 N	1941	-0-	-43	-0-	10	1	1931	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,502				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548														
01		3906 X	3111	-0-	-795	-0-	112	1	2999	3	Y	-0-		-0-
02		3277 X	2710	-0-	-567	-0-	91	1	2619	3	Y	-0-		-0-
03		3503 X	2978	-0-	-525	-0-	101	1	2877	3	Y	-0-		-0-
04		3390 X	2691	-0-	-699	-0-	91	1	2600	3	Y	-0-		-0-
05		3503 X	2874	-0-	-629	-0-	98	1	2772	3	Y	4	4 1	-0-
							4	9						
06		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	100	1	2950	3	Y	-0-		-0-
07		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	101	1	2770	3	Y	-0-		-0-
08		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	113	1	3039	3	Y	-0-		-0-
09		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	105	1	3044	3	Y	-0-		-0-
10		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	16	1	3314	3	Y	-0-		-0-
11		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	16	1	3350	3	Y	-0-		-0-
*12		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	17	1	3355	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,654				TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616														
01		2480 X	2442	-0-	-38	-0-	59	1	2383	3	Y	-0-		-0-
02		2291 X	2080	-0-	-211	-0-	49	1	2031	3	Y	-0-		-0-
03		2449 X	2107	-0-	-342	-0-	53	1	2054	3	Y	-0-		-0-
04		2370 X	2028	-0-	-342	-0-	70	1	1958	3	Y	-0-		-0-
05		2449 X	2348	-0-	-101	-0-	79	1	2261	3	Y	7	7 1	-0-
							8	9						
06		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	81	1	2287	3	Y	-0-		-0-
07		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	95	1	2556	3	Y	-0-		-0-
08		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	95	1	2568	3	Y	-0-		-0-
09		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	87	1	2490	3	Y	-0-		-0-
10		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	13	1	2639	3	Y	-0-		-0-
11		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	13	1	2646	3	Y	-0-		-0-
*12		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	13	1	2718	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,306				TOTAL CONDENSATE PROD:			7				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6665 X	6323	-0-	-342	-0-	223 1	6100 3	Y	-0-		-0-
02		6148 X	5906	-0-	-242	-0-	143 1	5763 3	Y	-0-		-0-
03		6510 X	6271	-0-	-239	-0-	211 1	6060 3	Y	-0-		-0-
04		6270 X	6035	-0-	-235	-0-	202 1	5833 3	Y	-0-		-0-
05		6386 X	6220	-0-	-166	-0-	211 1	5998 3	Y	10	10 1	-0-
							11 9					
06		6000 X	5944	-0-	-56	-0-	198 1	5746 3	Y	-0-		-0-
07		6200 X	6008	-0-	-192	-0-	215 1	5793 3	Y	-0-		-0-
08		6200 X	6093	-0-	-107	-0-	213 1	5880 3	Y	-0-		-0-
09		6000 X	5849	-0-	-151	-0-	194 1	5655 3	Y	-0-		-0-
10		6200 X	6052	-0-	-148	-0-	29 1	6023 3	Y	-0-		-0-
11		5940 X	5750	-0-	-190	-0-	28 1	5722 3	Y	-0-		-0-
12		6045 X	5789	-0-	-256	-0-	28 1	5761 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			72,240	TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

MALONE, SAMUEL		WELL #:	3	RRCID ->	188655	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	7875 - 8569	
01		4743 X	4354	-0-	-389	-0-	150 1	4204 3	N	-0-	-0-	
02		4176 X	3954	-0-	-222	-0-	96 1	3858 3	N	-0-	-0-	
03		4464 X	4110	-0-	-354	-0-	138 1	3972 3	N	-0-	-0-	
04		4260 X	3963	-0-	-297	-0-	133 1	3830 3	N	-0-	-0-	
05		4402 X	4296	-0-	-106	-0-	141 1	4155 3	N	-0-	-0-	
06		4200 X	4028	-0-	-172	-0-	130 1	3898 3	N	-0-	-0-	
07		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	146 1	4078 3	N	-0-	-0-	
08		4309 X	4138	-0-	-171	-0-	144 1	3994 3	N	-0-	-0-	
09		4170 X	3959	-0-	-211	-0-	125 1	3834 3	N	-0-	-0-	
10		4309 X	4053	-0-	-256	-0-	20 1	4033 3	N	-0-	-0-	
11		4080 X	3816	-0-	-264	-0-	18 1	3798 3	N	-0-	-0-	
12		4154 X	3837	-0-	-317	-0-	19 1	3818 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			48,732	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	
01		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	236 1	6961 3	N	-0-	-0-	
02		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	210 1	6362 3	N	-0-	-0-	
03		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	209 1	6523 3	N	-0-	-0-	
04		7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	243 1	7537 3	N	-0-	-0-	
05		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	198 1	6104 3	N	-0-	-0-	
06		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	185 1	5914 3	N	-0-	-0-	
07		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	216 1	6370 3	N	-0-	-0-	
08		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	206 1	6106 3	N	-0-	-0-	
09		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	185 1	5863 3	N	-0-	-0-	
10		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	29 1	5884 3	N	-0-	-0-	
11		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	27 1	5476 3	N	-0-	-0-	
*12		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	28 1	5658 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			76,730	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
01	8680 X	8474	-0-	-206	-0-	324	1	8128	3	Y	20	66				
02	8120 X	7613	-0-	-507	-0-	222	9	284	1	7293	3	Y	33	99		
03	8680 X	8594	-0-	-86	-0-	369	1	307	1	8264	3	Y	21	74	1	46
04	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	239	1	301	1	8067	3	Y	18	3	1	61
05	8587 X	8569	-0-	-18	-0-	209	1	307	1	8238	3	Y	22			83
06	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	249	1	292	1	7927	3	Y	25			108
07	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	289	1	320	1	8199	3	Y	15			123
08	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	179	1	318	1	8129	3	Y	10			133
09	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	119	1	277	1	7621	3	Y	18			151
10	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	209	1	41	1	8286	3	Y	7			158
11	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	89	1	39	1	7979	3	Y	10			168
12	8525 X	7857	-0-	-668	-0-	119	1	38	1	7778	3	Y	37	191	1	14
						41	9									
TOTAL GAS PROD:		99,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		236										

WOOD, JAMES L. GU		WELL #:		7	RRCID -> 188658	COMPL. DATE 10/25/2001	TOTAL DEPTH	7892	PERF. 7318	-	7798	
01	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	323	1	9364	2	N	-0-	-0-
02	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	293	1	8300	2	N	-0-	-0-
03	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	292	1	8418	2	N	-0-	-0-
04	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	275	1	7906	2	N	-0-	-0-
05	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	275	1	7870	2	N	-0-	-0-
06	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	257	1	7217	2	N	-0-	-0-
07	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	258	1	7286	2	N	-0-	-0-
08	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	253	1	7013	2	N	-0-	-0-
09	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	232	1	6604	2	N	-0-	-0-
10	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	229	1	6580	2	N	-0-	-0-
11	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	210	1	6167	2	N	-0-	-0-
*12	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	216	1	6239	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		92,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIRKLE, LORENE		WELL #:		5	RRCID -> 188659	COMPL. DATE 01/21/2002	TOTAL DEPTH	8385	PERF. 7624	-	8258	
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	79	1	2159	3	Y	-0-	-0-
02	2088 N	2068	-0-	-20	-0-	49	1	2019	3	Y	-0-	-0-
03	2232 N	2214	-0-	-18	-0-	53	1	2161	3	Y	-0-	-0-
04	2160 N	2132	-0-	-28	-0-	70	1	2062	3	Y	-0-	-0-
05	2201 N	2135	-0-	-66	-0-	73	1	2062	3	Y	-0-	-0-
06	2130 N	2016	-0-	-114	-0-	64	1	1952	3	Y	-0-	-0-
07	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	83	1	2215	3	Y	-0-	-0-
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	81	1	2170	3	Y	-0-	-0-
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	70	1	2086	3	Y	-0-	-0-
10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	11	1	2241	3	Y	-0-	-0-
11	2130 N	2120	-0-	-10	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-	-0-
12	2232 N	2157	-0-	-75	-0-	11	1	2146	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4836 X	4835	-0-	-1	-0-	118 1	4717 3	Y	-0-			-0-
02		4553 X	4421	-0-	-132	-0-	105 1	4316 3	Y	-0-			-0-
03		4867 X	4459	-0-	-408	-0-	106 1	4353 3	Y	-0-			-0-
04		4710 X	4558	-0-	-152	-0-	153 1	4405 3	Y	-0-			-0-
05		4836 X	4550	-0-	-286	-0-	157 1	4393 3	Y	-0-			-0-
06		4590 X	4377	-0-	-213	-0-	145 1	4232 3	Y	-0-			-0-
07		4712 X	4539	-0-	-173	-0-	159 1	4380 3	Y	-0-			-0-
08		4712 X	4541	-0-	-171	-0-	162 1	4379 3	Y	-0-			-0-
09		4560 X	4302	-0-	-258	-0-	141 1	4161 3	Y	-0-			-0-
10		4557 X	4444	-0-	-113	-0-	22 1	4422 3	Y	-0-			-0-
11		4380 X	4316	-0-	-64	-0-	21 1	4295 3	Y	-0-			-0-
12		4526 X	4391	-0-	-135	-0-	22 1	4369 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,733			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259													
01		3224 X	3162	-0-	-62	-0-	73 1	3089 3	N	-0-			-0-
02		3016 X	2940	-0-	-76	-0-	66 1	2874 3	N	-0-			-0-
03		3224 X	3154	-0-	-70	-0-	70 1	3084 3	N	-0-			-0-
04		3120 X	2990	-0-	-130	-0-	66 1	2924 3	N	-0-			-0-
05		3162 X	3058	-0-	-104	-0-	69 1	2989 3	N	-0-			-0-
06		3060 X	2927	-0-	-133	-0-	66 1	2861 3	N	-0-			-0-
07		3162 X	3011	-0-	-151	-0-	73 1	2938 3	N	-0-			-0-
08		3162 X	3011	-0-	-151	-0-	73 1	2938 3	N	-0-			-0-
09		3000 X	2947	-0-	-53	-0-	66 1	2881 3	N	-0-			-0-
10		3069 X	2947	-0-	-122	-0-	14 1	2933 3	N	-0-			-0-
11		2940 X	2635	-0-	-305	-0-	13 1	2622 3	N	-0-			-0-
12		3007 N	2626	-0-	-381	-0-	13 1	2613 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,408			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710													
01		4774 X	4581	-0-	-193	-0-	153 1	4428 2	N	-0-			-0-
02		4466 X	4292	-0-	-174	-0-	146 1	4146 2	N	-0-			-0-
03		4774 X	4538	-0-	-236	-0-	152 1	4386 2	N	-0-			-0-
04		4590 X	4457	-0-	-133	-0-	150 1	4307 2	N	-0-			-0-
05		4650 X	4587	-0-	-63	-0-	155 1	4432 2	N	-0-			-0-
06		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	155 1	4357 2	N	-0-			-0-
07		4619 X	4598	-0-	-21	-0-	157 1	4441 2	N	-0-			-0-
08		4619 X	4516	-0-	-103	-0-	157 1	4359 2	N	-0-			-0-
09		4500 X	4323	-0-	-177	-0-	147 1	4176 2	N	-0-			-0-
10		4650 X	4429	-0-	-221	-0-	149 1	4280 2	N	-0-			-0-
11		4500 X	4304	-0-	-196	-0-	142 1	4162 2	N	-0-			-0-
12		4588 X	4368	-0-	-220	-0-	146 1	4222 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,505			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
01		T. A.	687	-0-	687	1459	24	1	663	3	Y	-0-
02		T. A.	621	-0-	621	2080	23	1	598	3	Y	-0-
03		T. A.	614	-0-	614	2694	22	1	592	3	Y	-0-
04		3345 X	651	-0-	-2694	-0-	22	1	629	3	Y	-0-
05		651 N	518	-0-	-133	-0-	19	1	499	3	Y	-0-
06		600 N	426	-0-	-174	-0-	17	1	409	3	Y	-0-
07		682 N	484	-0-	-198	-0-	19	1	465	3	Y	-0-
08		527 N	488	-0-	-39	-0-	19	1	469	3	Y	-0-
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	17	1	457	3	Y	-0-
10		496 N	434	-0-	-62	-0-	2	1	432	3	Y	-0-
11		480 N	340	-0-	-140	-0-	2	1	338	3	Y	-0-
12		465 N	234	-0-	-231	-0-	1	1	233	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,971				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	73	1	3179	3	N	-0-
02		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	66	1	2831	3	N	-0-
03		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	70	1	3108	3	N	-0-
04		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	100	1	2938	3	N	-0-
05		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	99	1	3018	3	N	-0-
06		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	95	1	2905	3	N	-0-
07		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	104	1	2994	3	N	-0-
08		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	103	1	3003	3	N	-0-
09		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	94	1	2876	3	N	-0-
10		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	15	1	3063	3	N	-0-
11		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	14	1	2974	3	N	-0-
*12		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	15	1	3007	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,744				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		1147 N	1102	-0-	-45	-0-		26 1	1076 3	N		-0-
02		1073 N	966	-0-	-107	-0-		24 1	942 3	N		-0-
03		1116 N	1075	-0-	-41	-0-		24 1	1051 3	N		-0-
04		1080 N	1028	-0-	-52	-0-		23 1	1005 3	N		-0-
05		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		35 1	1016 3	N		-0-
06		1050 N	1023	-0-	-27	-0-		35 1	988 3	N		-0-
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		38 1	1021 3	N		-0-
08		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		39 1	1060 3	N		-0-
09		1020 N	1002	-0-	-18	-0-		30 1	972 3	N		-0-
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		5 1	1049 3	N		-0-
11		1050 N	953	-0-	-97	-0-		5 1	948 3	N		-0-
12		1023 N	940	-0-	-83	-0-		5 1	935 3	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,352				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840												
01		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-		78 1	3253 3	N		-0-
02		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-		80 1	3207 3	N		-0-
03		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-		70 1	3073 3	N		-0-
04		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-		66 1	2844 3	N		-0-
05		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-		64 1	2810 3	N		-0-
06		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-		60 1	2734 3	N		-0-
07		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-		75 1	3090 3	N		-0-
08		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-		80 1	3199 3	N		-0-
09		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-		106 1	3203 3	N		-0-
10		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-		17 1	3482 3	N		-0-
11		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-		16 1	3340 3	N		-0-
*12		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-		15 1	2948 3	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,910				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050												
01		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-		91 1	3631 3	Y		-0-
02		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-		81 1	3404 3	Y		-0-
03		3689 X	3672	-0-	-17	-0-		84 1	3588 3	Y		-0-
04		3570 X	3524	-0-	-46	-0-		81 1	3443 3	Y		-0-
05		3689 X	3560	-0-	-129	-0-		82 1	3478 3	Y		-0-
06		3540 X	3329	-0-	-211	-0-		72 1	3257 3	Y		-0-
07		3658 X	3382	-0-	-276	-0-		80 1	3302 3	Y		-0-
08		3658 X	3405	-0-	-253	-0-		86 1	3319 3	Y		-0-
09		3510 X	3239	-0-	-271	-0-		105 1	3134 3	Y		-0-
10		3565 X	3357	-0-	-208	-0-		16 1	3341 3	Y		-0-
11		3330 X	3294	-0-	-36	-0-		16 1	3278 3	Y		-0-
12		3410 X	3346	-0-	-64	-0-		16 1	3330 3	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			41,315				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1 3912	3 Y	-0-				-0-	
02		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1 3694	3 Y	-0-				-0-	
03		3999 X	3990	-0-	-9	-0-	-0-	91	1 3899	3 Y	-0-				-0-	
04		3870 X	3854	-0-	-16	-0-	-0-	88	1 3766	3 Y	-0-				-0-	
05		3999 X	3967	-0-	-32	-0-	-0-	93	1 3874	3 Y	-0-				-0-	
06		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1 3742	3 Y	-0-				-0-	
07		3937 X	3920	-0-	-17	-0-	-0-	98	1 3822	3 Y	-0-				-0-	
08		3937 X	3897	-0-	-40	-0-	-0-	97	1 3800	3 Y	-0-				-0-	
09		3810 X	3711	-0-	-99	-0-	-0-	123	1 3588	3 Y	-0-				-0-	
10		3937 X	3783	-0-	-154	-0-	-0-	18	1 3765	3 Y	-0-				-0-	
11		3810 X	3700	-0-	-110	-0-	-0-	18	1 3682	3 Y	-0-				-0-	
*12		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1 3780	3 Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		46,239				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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1 3432	3 Y	-0-				-0-	
02		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1 3224	3 Y	-0-				-0-	
03		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1 3416	3 Y	-0-				-0-	
04		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1 3326	3 Y	-0-				-0-	
05		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1 3431	3 Y	-0-				-0-	
06		3420 X	3351	-0-	-69	-0-	-0-	77	1 3274	3 Y	-0-				-0-	
07		3534 X	3471	-0-	-63	-0-	-0-	87	1 3384	3 Y	-0-				-0-	
08		3534 X	3473	-0-	-61	-0-	-0-	86	1 3387	3 Y	-0-				-0-	
09		3420 X	3294	-0-	-126	-0-	-0-	71	1 3223	3 Y	-0-				-0-	
10		3503 X	3367	-0-	-136	-0-	-0-	11	1 3356	3 Y	-0-				-0-	
11		3360 X	3236	-0-	-124	-0-	-0-	16	1 3220	3 Y	-0-				-0-	
12		3441 X	3291	-0-	-150	-0-	-0-	16	1 3275	3 Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		40,723				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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		1085 N	1032	-0-	-53	-0-	-0-	26	1 1006	3 N	-0-				-0-	
02		1015 N	976	-0-	-39	-0-	-0-	24	1 952	3 N	-0-				-0-	
03		1054 N	1036	-0-	-18	-0-	-0-	23	1 1013	3 N	-0-				-0-	
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1 968	3 N	-0-				-0-	
05		1054 N	1036	-0-	-18	-0-	-0-	25	1 1011	3 N	-0-				-0-	
06		990 N	982	-0-	-8	-0-	-0-	23	1 959	3 N	-0-				-0-	
07		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1 1007	3 N	-0-				-0-	
08		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1 990	3 N	-0-				-0-	
09		990 N	969	-0-	-21	-0-	-0-	30	1 939	3 N	-0-				-0-	
10		1023 N	1005	-0-	-18	-0-	-0-	5	1 1000	3 N	-0-				-0-	
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1 988	3 N	-0-				-0-	
*12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1 1000	3 N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,086				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* 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-				Y	-0-	21	1		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	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:			1						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	42	1	1090	3	Y	6			32
02		754 N	155	-0-	-599	-0-	7	9	146	3	Y	1	33	1	-0-
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	1	9			Y	2	2	1	-0-
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-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:			1,294			TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3813 X	3728	-0-	-85	-0-	305 1	3423 2	N	-0-			-0-
02		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	279 1	3033 2	N	-0-			-0-
03		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	278 1	3208 2	N	-0-			-0-
04		3600 X	3301	-0-	-299	-0-	272 1	3029 2	N	-0-			-0-
05		3720 X	3006	-0-	-714	-0-	264 1	2742 2	N	-0-			-0-
06		3600 X	3203	-0-	-397	-0-	272 1	2931 2	N	-0-			-0-
07		3534 X	975	-0-	-2559	-0-	216 1	759 2	N	-0-			-0-
08		3472 X	2894	-0-	-578	-0-	279 1	2615 2	N	-0-			-0-
09		3300 X	3105	-0-	-195	-0-	276 1	2829 2	N	-0-			-0-
10		3317 X	3046	-0-	-271	-0-	294 1	2752 2	N	-0-			-0-
11		3210 X	3010	-0-	-200	-0-	284 1	2726 2	N	-0-			-0-
12		3224 X	2851	-0-	-373	-0-	263 1	2588 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,917	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002										TOTAL DEPTH	8185	PERF. 7485	- 8091
01		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	38 1	1078 3	N	-0-			-0-
02		1102 N	1079	-0-	-23	-0-	25 1	1054 3	N	-0-			-0-
03		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	37 1	1126 3	N	-0-			-0-
04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	35 1	1078 3	N	-0-			-0-
05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	42 1	1206 3	N	-0-			-0-
06		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	42 1	1234 3	N	-0-			-0-
07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	46 1	1303 3	N	-0-			-0-
08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	50 1	1295 3	N	-0-			-0-
09		1290 N	1279	-0-	-11	-0-	41 1	1238 3	N	-0-			-0-
10		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	7 1	1364 3	N	-0-			-0-
11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	6 1	1299 3	N	-0-			-0-
12		1333 N	1332	-0-	-1	-0-	7 1	1325 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,976	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002										TOTAL DEPTH	8197	PERF. 7477	- 8069
01		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	75 1	2089 3	Y	-0-			-0-
02		1972 N	1968	-0-	-4	-0-	48 1	1920 3	Y	-0-			-0-
03		2108 N	2074	-0-	-34	-0-	47 1	2027 3	Y	-0-			-0-
04		2040 N	1954	-0-	-86	-0-	64 1	1890 3	Y	-0-			-0-
05		2108 N	1826	-0-	-282	-0-	60 1	1766 3	Y	-0-			-0-
06		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	69 1	1969 3	Y	-0-			-0-
07		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	76 1	2069 3	Y	-0-			-0-
08		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	75 1	2041 3	Y	-0-			-0-
09		2040 N	1980	-0-	-60	-0-	65 1	1915 3	Y	-0-			-0-
10		2139 N	2084	-0-	-55	-0-	10 1	2074 3	Y	-0-			-0-
11		2040 N	2007	-0-	-33	-0-	10 1	1997 3	Y	-0-			-0-
*12		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	10 1	2042 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,408	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	47	1	1946	3	N	-0-
02		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	49	1	2000	3	N	-0-
03		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	53	1	2188	3	N	-0-
04		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	45	1	2038	3	N	-0-
05		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	51	1	2216	3	N	-0-
06		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	48	1	2119	3	N	-0-
07		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	55	1	2254	3	N	-0-
08		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	53	1	2252	3	N	-0-
09		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	70	1	2197	3	N	-0-
10		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	11	1	2301	3	N	-0-
11		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	11	1	2258	3	N	-0-
12		2356 N	2235	-0-	-121	-0-	11	1	2224	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,497			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531												
01		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	62	1	1661	3	Y	-0-
02		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	39	1	1594	3	Y	-0-
03		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	39	1	1683	3	Y	-0-
04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	55	1	1569	3	Y	-0-
05		1674 N	1666	-0-	-8	-0-	54	1	1612	3	Y	-0-
06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	52	1	1563	3	Y	-0-
07		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	58	1	1609	3	Y	-0-
08		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	57	1	1581	3	Y	-0-
09		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	53	1	1558	3	Y	3
							3	9				
10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	8	1	1664	3	Y	3
11		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	3
12		1612 N	1582	-0-	-30	-0-	8	1	1574	3	Y	3
TOTAL GAS PROD:			19,752			TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660												
01		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	78	1	1976	3	Y	12
02		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	47	1	1883	3	Y	62
							55	9				
03		2015 N	1995	-0-	-20	-0-	71	1	1924	3	Y	62
04		1950 N	1853	-0-	-97	-0-	68	1	1785	3	Y	62
05		2015 N	2005	-0-	-10	-0-	71	1	1846	3	Y	142
							88	9				
06		1920 N	1878	-0-	-42	-0-	69	1	1803	3	Y	42
							6	9			105	1
07		1922 N	1879	-0-	-43	-0-	73	1	1792	3	Y	55
							14	9				
08		1984 N	1875	-0-	-109	-0-	72	1	1794	3	Y	5
							9	9				
09		1890 N	1785	-0-	-105	-0-	64	1	1706	3	Y	16
							15	9			3	1
10		1891 N	1811	-0-	-80	-0-	9	1	1778	3	Y	38
							24	9				
11		1800 N	1709	-0-	-91	-0-	8	1	1699	3	Y	3
							2	9			37	1
*12		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	9	1	1898	3	Y	22
							22	9			1	1
TOTAL GAS PROD:			22,758			TOTAL CONDENSATE PROD:			214			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	3918	2	N	-0-			-0-
02		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	3766	2	N	-0-			-0-
03		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	3849	2	N	-0-			-0-
04		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	3777	2	N	-0-			-0-
05		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	3866	2	N	-0-			-0-
06		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	3090	2	N	-0-			-0-
07		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	3481	2	N	-0-			-0-
08		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	3740	2	N	-0-			-0-
09		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	3221	2	N	-0-			-0-
10		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	3348	2	N	-0-			-0-
11		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2891	2	N	-0-			-0-
*12		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	3572	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,825			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272																
01		5611 X	5568	-0-	-43	-0-	-0-	136	1	5432	3	Y	-0-			-0-
02		5249 X	5222	-0-	-27	-0-	-0-	127	1	5095	3	Y	-0-			-0-
03		5611 X	5533	-0-	-78	-0-	-0-	128	1	5405	3	Y	-0-			-0-
04		5430 X	5307	-0-	-123	-0-	-0-	181	1	5126	3	Y	-0-			-0-
05		5580 X	5424	-0-	-156	-0-	-0-	181	1	5243	3	Y	-0-			-0-
06		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	5058	3	Y	-0-			-0-
07		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	5207	3	Y	-0-			-0-
08		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	5223	3	Y	-0-			-0-
09		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	5046	3	Y	-0-			-0-
10		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	5359	3	Y	-0-			-0-
11		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	5193	3	Y	-0-			-0-
12		5425 X	5323	-0-	-102	-0-	-0-	26	1	5297	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			64,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249																
01		4371 X	4276	-0-	-95	-0-	-0-	104	1	4172	3	Y	-0-			-0-
02		4089 X	4005	-0-	-84	-0-	-0-	96	1	3909	3	Y	-0-			-0-
03		4371 X	4261	-0-	-110	-0-	-0-	99	1	4162	3	Y	-0-			-0-
04		4200 X	4118	-0-	-82	-0-	-0-	140	1	3978	3	Y	-0-			-0-
05		4309 X	4227	-0-	-82	-0-	-0-	145	1	4082	3	Y	-0-			-0-
06		4110 X	4074	-0-	-36	-0-	-0-	135	1	3939	3	Y	-0-			-0-
07		4247 X	4210	-0-	-37	-0-	-0-	151	1	4059	3	Y	-0-			-0-
08		4247 X	4189	-0-	-58	-0-	-0-	149	1	4040	3	Y	-0-			-0-
09		4110 X	4005	-0-	-105	-0-	-0-	129	1	3876	3	Y	-0-			-0-
10		4216 X	4158	-0-	-58	-0-	-0-	20	1	4138	3	Y	-0-			-0-
11		4080 X	4032	-0-	-48	-0-	-0-	19	1	4013	3	Y	-0-			-0-
12		4185 X	4168	-0-	-17	-0-	-0-	20	1	4148	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,723			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
PADDACK, NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	189183	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	7751 - 8863	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 3	Y		-0-			18
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 3	Y		-0-			18
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y		-0-			18
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		Y		-0-			18
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	Y		-0-			18
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3		Y		-0-			18
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		Y		-0-			18
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	132 1	125 3	Y		86	75 1		29
						95 9							
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	126 1	81 3	Y		29	3 1		55
						32 9							
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	21 3	24 9	Y		22	52 1		25
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	224 1	68 3	Y		16	2 1		39
						18 9							
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y		-0-			39
TOTAL GAS PROD:		1,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		153							

BLALOCK, BOB		WELL #:		4	RRCID ->	189214	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7607 - 8212	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	899 N	873	-0-	-26	-0-	21 1	852 3	N		-0-			-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	17 1	792 3	N		-0-			-0-
03	992 N	805	-0-	-187	-0-	16 1	789 3	N		-0-			-0-
04	840 N	780	-0-	-60	-0-	15 1	765 3	N		-0-			-0-
05	868 N	830	-0-	-38	-0-	19 1	811 3	N		-0-			-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	18 1	773 3	N		-0-			-0-
07	806 N	771	-0-	-35	-0-	26 1	745 3	N		-0-			-0-
08	837 N	802	-0-	-35	-0-	26 1	776 3	N		-0-			-0-
09	780 N	746	-0-	-34	-0-	24 1	722 3	N		-0-			-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	4 1	785 3	N		-0-			-0-
11	780 N	732	-0-	-48	-0-	4 1	728 3	N		-0-			-0-
12	775 N	770	-0-	-5	-0-	4 1	766 3	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CURRIE, FLORENCE		WELL #:		5	RRCID ->	189216	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	6848 - 7234	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	7905 X	6974	-0-	-931	-0-	247 1	6727 3	Y		-0-			-0-
02	6844 X	6095	-0-	-749	-0-	211 1	5884 3	Y		-0-			-0-
03	7037 X	6238	-0-	-799	-0-	216 1	6022 3	Y		-0-			-0-
04	6750 X	5855	-0-	-895	-0-	202 1	5653 3	Y		-0-			-0-
05	6975 X	6148	-0-	-827	-0-	211 1	5937 3	Y		-0-			-0-
06	6150 X	5777	-0-	-373	-0-	198 1	5579 3	Y		-0-			-0-
07	6355 X	5696	-0-	-659	-0-	207 1	5489 3	Y		-0-			-0-
08	6231 X	5626	-0-	-605	-0-	200 1	5426 3	Y		-0-			-0-
09	5940 X	5315	-0-	-625	-0-	181 1	5134 3	Y		-0-			-0-
10	6138 X	5421	-0-	-717	-0-	26 1	5395 3	Y		-0-			-0-
11	5790 X	5248	-0-	-542	-0-	25 1	5223 3	Y		-0-			-0-
12	5642 X	5325	-0-	-317	-0-	26 1	5299 3	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		69,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																					
BANNER												WELL #: 6		RRCID -> 189219		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7245 - 7695	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
01		8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	295	1	8553	2	N	-0-					-0-				
02		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	274	1	7767	2	N	-0-					-0-				
03		8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	276	1	7957	2	N	-0-					-0-				
04		7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	264	1	7571	2	N	-0-					-0-				
05		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	264	1	7566	2	N	-0-					-0-				
06		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	252	1	7069	2	N	-0-					-0-				
07		7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	255	1	7197	2	N	-0-					-0-				
08		7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	254	1	7030	2	N	-0-					-0-				
09		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	237	1	6735	2	N	-0-					-0-				
10		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	238	1	6826	2	N	-0-					-0-				
11		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	223	1	6542	2	N	-0-					-0-				
*12		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	235	1	6780	2	N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:			90,660			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

BANNER												WELL #: 8		RRCID -> 189220		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 7942		PERF. 7267 - 7740	
01		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	37	1	1065	2	N	-0-					-0-				
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	962	2	N	-0-					-0-				
03		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	35	1	1005	2	N	-0-					-0-				
04		1080 N	947	-0-	-133	-0-	32	1	915	2	N	-0-					-0-				
05		1054 N	1006	-0-	-48	-0-	34	1	972	2	N	-0-					-0-				
06		1020 N	909	-0-	-111	-0-	31	1	878	2	N	-0-					-0-				
07		992 N	958	-0-	-34	-0-	33	1	925	2	N	-0-					-0-				
08		992 N	927	-0-	-65	-0-	32	1	895	2	N	-0-					-0-				
09		900 N	742	-0-	-158	-0-	25	1	717	2	N	-0-					-0-				
10		961 N	909	-0-	-52	-0-	31	1	878	2	N	-0-					-0-				
11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	30	1	885	2	N	-0-					-0-				
*12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	2	N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:			11,373			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

BANNER												WELL #: 5		RRCID -> 189221		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 7873		PERF. 7243 - 7704	
01		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	139	1	4037	2	N	-0-					-0-				
02		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	129	1	3653	2	N	-0-					-0-				
03		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	125	1	3617	2	N	-0-					-0-				
04		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	119	1	3404	2	N	-0-					-0-				
05		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	122	1	3481	2	N	-0-					-0-				
06		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	114	1	3201	2	N	-0-					-0-				
07		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	114	1	3217	2	N	-0-					-0-				
08		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	113	1	3131	2	N	-0-					-0-				
09		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	107	1	3050	2	N	-0-					-0-				
10		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	108	1	3110	2	N	-0-					-0-				
11		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	100	1	2951	2	N	-0-					-0-				
*12		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	105	1	3023	2	N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:			41,270			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	110 1	3201 2	N		-0-	-0-
02		2987 X	2961	-0-	-26	-0-	101 1	2860 2	N		-0-	-0-
03		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	108 1	3126 2	N		-0-	-0-
04		3150 X	2979	-0-	-171	-0-	100 1	2879 2	N		-0-	-0-
05		3255 X	3003	-0-	-252	-0-	101 1	2902 2	N		-0-	-0-
06		3150 X	3091	-0-	-59	-0-	106 1	2985 2	N		-0-	-0-
07		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	113 1	3195 2	N		-0-	-0-
08		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	116 1	3205 2	N		-0-	-0-
09		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	109 1	3109 2	N		-0-	-0-
10		3255 X	3233	-0-	-22	-0-	109 1	3124 2	N		-0-	-0-
11		3150 X	3090	-0-	-60	-0-	102 1	2988 2	N		-0-	-0-
12		3317 X	3123	-0-	-194	-0-	104 1	3019 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,872	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		5673 X	4116	-0-	-1557	-0-	137 1	3979 2	N		-0-	-0-
02		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	135 1	3813 2	N		-0-	-0-
03		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	139 1	4019 2	N		-0-	-0-
04		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	136 1	3907 2	N		-0-	-0-
05		4216 X	4173	-0-	-43	-0-	141 1	4032 2	N		-0-	-0-
06		4080 X	3913	-0-	-167	-0-	135 1	3778 2	N		-0-	-0-
07		4216 X	3995	-0-	-221	-0-	137 1	3858 2	N		-0-	-0-
08		4185 X	3949	-0-	-236	-0-	137 1	3812 2	N		-0-	-0-
09		4050 X	3836	-0-	-214	-0-	130 1	3706 2	N		-0-	-0-
10		4185 X	3984	-0-	-201	-0-	134 1	3850 2	N		-0-	-0-
11		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	132 1	3890 2	N		-0-	-0-
*12		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	143 1	4133 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,413	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		5797 X	5634	-0-	-163	-0-	137 1	5497 3	Y		-0-	-0-
02		5423 X	5322	-0-	-101	-0-	127 1	5195 3	Y		-0-	-0-
03		5797 X	5628	-0-	-169	-0-	129 1	5499 3	Y		-0-	-0-
04		5580 X	5434	-0-	-146	-0-	125 1	5309 3	Y		-0-	-0-
05		5766 X	5565	-0-	-201	-0-	126 1	5439 3	Y		-0-	-0-
06		5520 X	5351	-0-	-169	-0-	119 1	5232 3	Y		-0-	-0-
07		5704 X	5521	-0-	-183	-0-	134 1	5387 3	Y		-0-	-0-
08		5642 X	5502	-0-	-140	-0-	190 1	5312 3	Y		-0-	-0-
09		5430 X	5263	-0-	-167	-0-	171 1	5092 3	Y		-0-	-0-
10		5580 X	5409	-0-	-171	-0-	26 1	5383 3	Y		-0-	-0-
11		5340 X	5243	-0-	-97	-0-	25 1	5218 3	Y		-0-	-0-
12		5518 X	5296	-0-	-222	-0-	26 1	5270 3	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			65,168	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4154 X	3296	-0-	-858	-0-	109 1	3187 2	N	-0-		-0-
02		3654 X	3221	-0-	-433	-0-	110 1	3111 2	N	-0-		-0-
03		3751 X	3270	-0-	-481	-0-	104 1	3166 2	N	-0-		-0-
04		3390 X	3263	-0-	-127	-0-	113 1	3150 2	N	-0-		-0-
05		3503 X	2484	-0-	-1019	-0-	85 1	2399 2	N	-0-		-0-
06		3330 X	1622	-0-	-1708	-0-	60 1	1562 2	N	-0-		-0-
07		3441 X	1697	-0-	-1744	-0-	63 1	1634 2	N	-0-		-0-
08		3379 X	1738	-0-	-1641	-0-	64 1	1674 2	N	-0-		-0-
09		3270 X	1640	-0-	-1630	-0-	61 1	1579 2	N	-0-		-0-
10		2480 X	1923	-0-	-557	-0-	70 1	1853 2	N	-0-		-0-
11		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	95 1	2708 2	N	-0-		-0-
*12		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	104 1	2931 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,992			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379												
01		217 N	215	-0-	-2	-0-	7 1	208 2	N	-0-		-0-
02		203 N	177	-0-	-26	-0-	6 1	171 2	N	-0-		-0-
03		217 N	184	-0-	-33	-0-	6 1	178 2	N	-0-		-0-
04		210 N	178	-0-	-32	-0-	6 1	172 2	N	-0-		-0-
05		186 N	170	-0-	-16	-0-	6 1	164 2	N	-0-		-0-
06		180 N	164	-0-	-16	-0-	6 1	158 2	N	-0-		-0-
07		186 N	60	-0-	-126	-0-	2 1	58 2	N	-0-		-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10		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:			1,148			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
BOAZ, W. O.		WELL #:	11	RRCID ->	189238	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	7476	PERF. 7061 - 7324			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4681 X	2826	-0-	-1855	-0-	94 1	2732 2	N	-0-			-0-
02		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	159 1	4499 2	N	-0-			-0-
03		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	156 1	4512 2	N	-0-			-0-
04		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	148 1	4252 2	N	-0-			-0-
05		4805 X	4449	-0-	-356	-0-	150 1	4299 2	N	-0-			-0-
06		4650 X	4246	-0-	-404	-0-	146 1	4100 2	N	-0-			-0-
07		4805 X	4324	-0-	-481	-0-	148 1	4176 2	N	-0-			-0-
08		4681 X	4119	-0-	-562	-0-	143 1	3976 2	N	-0-			-0-
09		4410 X	4034	-0-	-376	-0-	137 1	3897 2	N	-0-			-0-
10		4464 X	4054	-0-	-410	-0-	137 1	3917 2	N	-0-			-0-
11		4260 X	3887	-0-	-373	-0-	128 1	3759 2	N	-0-			-0-
12		4309 X	4046	-0-	-263	-0-	135 1	3911 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,711				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNN, CLARA LYLES		WELL #:	6	RRCID ->	189242	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	8581	PERF. 7783 - 8492			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	563	-0-	-522	-0-	20 1	543 3	Y	-0-			-0-
02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	31 1	829 3	Y	10			10
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	28 1	772 3	Y	8	18 1		-0-
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	34 1	935 3	Y	1	1 1		-0-
05		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	35 1	1004 3	Y	-0-			-0-
06		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	34 1	969 3	Y	8			8
07		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	37 1	1014 3	Y	2			10
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	37 1	958 3	Y	-0-			10
09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	30 1	876 3	Y	-0-			10
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	5 1	946 3	Y	6	16 1		-0-
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	4 1	903 3	Y	1	1 1		-0-
*12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	5 1	942 3	Y	3			3
TOTAL GAS PROD:			11,034				TOTAL CONDENSATE PROD:			39			

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	66	1	1675	3	Y	-0-					43
02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	52	1	1407	3	Y	16	59	1			-0-
							18	9									
03		1550 N	1505	-0-	-45	-0-	51	1	1451	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04		1680 N	1457	-0-	-223	-0-	54	1	1403	3	Y	-0-					-0-
05		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	66	1	1830	3	Y	-0-					-0-
06		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	63	1	1686	3	Y	-0-					-0-
07		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	3	Y	-0-					-0-
08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	60	1	1590	3	Y	-0-					-0-
09		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	58	1	1589	3	Y	-0-					-0-
10		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	8	1	1599	3	Y	-0-					-0-
11		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	8	1	1623	3	Y	-0-					-0-
12		1643 N	1633	-0-	-10	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,724

TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336																	
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	1					30
							1	9									
02		145 N	135	-0-	-10	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					30
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	2					32
							2	9									
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					32
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					32
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					32
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					32
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					32
09		667 X	667	-0-	-0-	-0-	23	1	644	3	Y	-0-					32
10		226 X	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					32
11		194 X	194	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	Y	15					47
							17	9									
*12		281 X	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,883

TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		341 N	334	-0-	-7	-0-	7	1	327	3	N	-0-				-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	8	1	321	3	N	-0-				-0-
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	3	N	-0-				-0-
04		330 N	254	-0-	-76	-0-	8	1	246	3	N	-0-				-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,271											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259																
01		6944 X	6616	-0-	-328	-0-	162	1	6454	3	Y	-0-				-0-
02		6496 X	6208	-0-	-288	-0-	151	1	6057	3	Y	-0-				-0-
03		6882 X	6566	-0-	-316	-0-	157	1	6409	3	Y	-0-				-0-
04		6630 X	6318	-0-	-312	-0-	216	1	6102	3	Y	-0-				-0-
05		6727 X	6456	-0-	-271	-0-	224	1	6232	3	Y	-0-				-0-
06		6420 X	6227	-0-	-193	-0-	209	1	6018	3	Y	-0-				-0-
07		6634 X	6441	-0-	-193	-0-	232	1	6209	3	Y	-0-				-0-
08		6572 X	6384	-0-	-188	-0-	229	1	6155	3	Y	-0-				-0-
09		6330 X	6069	-0-	-261	-0-	204	1	5865	3	Y	-0-				-0-
10		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	32	1	6450	3	Y	-0-				-0-
11		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	30	1	6249	3	Y	-0-				-0-
12		6355 X	6305	-0-	-50	-0-	31	1	6274	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			76,351											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002										TOTAL DEPTH	7495	PERF. 6886 - 7266	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6138 X	5900	-0-	-238	-0-	209 1	5691 3	N	-0-			-0-
02		5655 X	5397	-0-	-258	-0-	187 1	5210 3	N	-0-			-0-
03		6045 X	5760	-0-	-285	-0-	195 1	5565 3	N	-0-			-0-
04		5790 X	5481	-0-	-309	-0-	187 1	5294 3	N	-0-			-0-
05		5890 X	5677	-0-	-213	-0-	193 1	5484 3	N	-0-			-0-
06		5700 X	5405	-0-	-295	-0-	181 1	5224 3	N	-0-			-0-
07		5766 X	5646	-0-	-120	-0-	201 1	5445 3	N	-0-			-0-
08		5766 X	5490	-0-	-276	-0-	193 1	5297 3	N	-0-			-0-
09		5490 X	5427	-0-	-63	-0-	181 1	5246 3	N	-0-			-0-
10		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	30 1	6048 3	N	-0-			-0-
11		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	28 1	5690 3	N	-0-			-0-
*12		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	29 1	5964 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,972		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-					

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001										TOTAL DEPTH	7536	PERF. 7059 - 7395	
01	2542	N	2225	-0-	-317	-0-	74 1	2151 2	Y	-0-			-0-
02	2233	N	2109	-0-	-124	-0-	72 1	2037 2	Y	-0-			-0-
03	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	75 1	2154 2	Y	-0-			-0-
04	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	72 1	2058 2	Y	-0-			-0-
05	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	72 1	2051 2	Y	-0-			-0-
06	2160	N	2000	-0-	-160	-0-	69 1	1931 2	Y	-0-			-0-
07	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	71 1	2016 2	Y	-0-			-0-
08	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	71 1	1955 2	Y	-0-			-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	72 1	2037 2	Y	-0-			-0-
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	80 1	2283 2	Y	-0-			-0-
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	70 1	2051 2	Y	-0-			-0-
*12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	76 1	2199 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,797		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2914 X	2899	-0-	-15	-0-	109 1	2783 3	Y	6	45 1		-0-
							7 9						
02		2610 N	2604	-0-	-6	-0-	96 1	2507 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
03		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	100 1	2669 3	Y	2			2
							2 9						
04		2820 N	2628	-0-	-192	-0-	95 1	2530 3	Y	3			5
							3 9						
05		2790 N	2732	-0-	-58	-0-	101 1	2631 3	Y	-0-			5
06		2670 N	2609	-0-	-61	-0-	97 1	2512 3	Y	-0-			5
07		2728 N	2677	-0-	-51	-0-	103 1	2574 3	Y	-0-			5
08		2728 N	2614	-0-	-114	-0-	97 1	2516 3	Y	1			6
							1 9						
09		2610 N	2447	-0-	-163	-0-	86 1	2359 3	Y	2			8
							2 9						
10		2666 N	2351	-0-	-315	-0-	11 1	2340 3	Y	-0-			8
11		2520 N	2113	-0-	-407	-0-	10 1	2101 3	Y	2			10
							2 9						
12		2542 N	2416	-0-	-126	-0-	12 1	2398 3	Y	5			15
							6 9						
TOTAL GAS PROD:			30,861			TOTAL CONDENSATE PROD:			22				

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400													
01		10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	335 1	9711 2	N	-0-			-0-
02		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	310 1	8778 2	N	-0-			-0-
03		9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	314 1	9069 2	N	-0-			-0-
04		8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	299 1	8584 2	N	-0-			-0-
05		8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	301 1	8623 2	N	-0-			-0-
06		8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	287 1	8047 2	N	-0-			-0-
07		8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	288 1	8122 2	N	-0-			-0-
08		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	281 1	7789 2	N	-0-			-0-
09		7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	263 1	7490 2	N	-0-			-0-
10		7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	262 1	7526 2	N	-0-			-0-
11		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	241 1	7078 2	N	-0-			-0-
*12		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	246 1	7108 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			101,352			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861													
01		8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	301 1	8563 3	N	-0-			-0-
02		8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	268 1	7787 3	N	-0-			-0-
03		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	271 1	8026 3	N	-0-			-0-
04		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	254 1	7468 3	N	-0-			-0-
05		7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	256 1	7467 3	N	-0-			-0-
06		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	240 1	7152 3	N	-0-			-0-
07		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	262 1	7363 3	N	-0-			-0-
08		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	252 1	7148 3	N	-0-			-0-
09		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	225 1	6863 3	N	-0-			-0-
10		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	35 1	7131 3	N	-0-			-0-
11		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	33 1	6770 3	N	-0-			-0-
*12		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	33 1	6785 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			90,953			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002										TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7053	-	7497	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3007 X	2185	-0-	-822	-0-	-0-	84	1	2101	3	Y	-0-		-0-
02		2813 X	2527	-0-	-286	-0-	-0-	95	1	2432	3	Y	-0-		-0-
03		2883 X	2612	-0-	-271	-0-	-0-	93	1	2519	3	Y	-0-		-0-
04		2790 X	2071	-0-	-719	-0-	-0-	75	1	1996	3	Y	-0-		-0-
05		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2631	3	Y	-0-		-0-
06		2520 N	2490	-0-	-30	-0-	-0-	92	1	2398	3	Y	-0-		-0-
07		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2525	3	Y	-0-		-0-
08		2728 N	2511	-0-	-217	-0-	-0-	97	1	2414	3	Y	-0-		-0-
09		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2648	3	Y	-0-		-0-
10		3100 N	3559	-0-	459	-0-	459	17	1	3542	3	Y	-0-		-0-
11		3000 N	3296	-0-	296	-0-	755	16	1	3280	3	Y	-0-		-0-
*12		3100 N	3351	-0-	251	-0-	1006	16	1	3335	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 32,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002										TOTAL DEPTH	7388	PERF. 6988	-	7260	
01		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2564	2	N	-0-		-0-
02		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	2281	2	N	-0-		-0-
03		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	2295	2	N	-0-		-0-
04		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2259	2	N	-0-		-0-
05		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2272	2	N	-0-		-0-
06		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	2013	2	N	-0-		-0-
07		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1842	2	N	-0-		-0-
08		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1704	2	N	-0-		-0-
09		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1935	2	N	-0-		-0-
10		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	2128	2	N	-0-		-0-
11		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2077	2	N	-0-		-0-
*12		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2176	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 26,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002										TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7153	-	7635	
01		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1593	3	Y	-0-		-0-
02		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1526	3	Y	-0-		-0-
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1633	3	Y	-0-		-0-
04		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1566	3	Y	-0-		-0-
05		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1612	3	Y	-0-		-0-
06		1620 N	1581	-0-	-39	-0-	-0-	57	1	1524	3	Y	-0-		-0-
07		1674 N	1596	-0-	-78	-0-	-0-	62	1	1534	3	Y	-0-		-0-
08		1674 N	1627	-0-	-47	-0-	-0-	60	1	1567	3	Y	-0-		-0-
09		1590 N	1568	-0-	-22	-0-	-0-	58	1	1510	3	Y	-0-		-0-
10		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1589	3	Y	-0-		-0-
11		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-		-0-
12		1612 N	1604	-0-	-8	-0-	-0-	8	1	1596	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3278 X	2991	-0-	-287	-0-	-0-	67	1	2924	2	N	-0-	-0-
02		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	2301	2	N	-0-	-0-
03		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	2680	2	N	-0-	-0-
04		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2038	2	N	-0-	-0-
05		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	2425	2	N	-0-	-0-
06		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2468	2	N	-0-	-0-
07		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2615	2	N	-0-	-0-
08		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2453	2	N	-0-	-0-
09		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2236	2	N	-0-	-0-
10		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2268	2	N	-0-	-0-
11		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2256	2	N	-0-	-0-
*12		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	2514	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290														
01		2139 N	1770	-0-	-369	-0-	-0-	59	1	1711	2	N	-0-	-0-
02		2900 N	3146	-0-	246	-0-	246	107	1	3039	2	N	-0-	-0-
03		3100 N	3337	-0-	237	-0-	483	112	1	3225	2	N	-0-	-0-
04		3000 N	3142	-0-	142	-0-	625	106	1	3036	2	N	-0-	-0-
05		3765 X	3140	-0-	-625	-0-	-0-	106	1	3034	2	N	-0-	-0-
06		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2933	2	N	-0-	-0-
07		2976 X	2881	-0-	-95	-0-	-0-	99	1	2782	2	N	-0-	-0-
08		2976 X	2713	-0-	-263	-0-	-0-	94	1	2619	2	N	-0-	-0-
09		2880 X	2782	-0-	-98	-0-	-0-	94	1	2688	2	N	-0-	-0-
10		2976 X	2717	-0-	-259	-0-	-0-	92	1	2625	2	N	-0-	-0-
11		2880 X	2523	-0-	-357	-0-	-0-	83	1	2440	2	N	-0-	-0-
12		2883 X	2427	-0-	-456	-0-	-0-	81	1	2346	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569														
01		4898 X	4617	-0-	-281	-0-	-0-	165	1	4452	3	Y	-0-	-0-
02		4582 X	4415	-0-	-167	-0-	-0-	157	1	4258	3	Y	-0-	-0-
03		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	4745	3	Y	-0-	-0-
04		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	4504	3	Y	-0-	-0-
05		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	4662	3	Y	-0-	-0-
06		4740 X	4657	-0-	-83	-0-	-0-	157	1	4500	3	Y	-0-	-0-
07		4898 X	4804	-0-	-94	-0-	-0-	170	1	4634	3	Y	-0-	-0-
08		4898 X	4781	-0-	-117	-0-	-0-	169	1	4612	3	Y	-0-	-0-
09		4680 X	4563	-0-	-117	-0-	-0-	152	1	4411	3	Y	-0-	-0-
10		4836 X	4771	-0-	-65	-0-	-0-	23	1	4748	3	Y	-0-	-0-
11		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	4865	3	Y	-0-	-0-
*12		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	4902	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		56,827		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 #:	8	RRCID -> 189295	COMPL. DATE 04/22/2002	TOTAL DEPTH 8345	PERF. 7593	- 8228	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	10819	X	8091	-0-	-2728	-0-	285 1	7806 3	Y	-0-
02	9396	X	7439	-0-	-1957	-0-	256 1	7183 3	Y	-0-
03	9486	X	7400	-0-	-2086	-0-	247 1	7153 3	Y	-0-
04	8580	X	7148	-0-	-1432	-0-	243 1	6905 3	Y	-0-
05	8556	X	7154	-0-	-1402	-0-	246 1	6908 3	Y	-0-
06	7380	X	6882	-0-	-498	-0-	233 1	6649 3	Y	-0-
07	7626	X	6954	-0-	-672	-0-	247 1	6707 3	Y	-0-
08	7409	X	6856	-0-	-553	-0-	244 1	6612 3	Y	-0-
09	7140	X	6140	-0-	-1000	-0-	204 1	5936 3	Y	-0-
10	7161	X	6982	-0-	-179	-0-	34 1	6948 3	Y	-0-
11	6870	X	6387	-0-	-483	-0-	31 1	6356 3	Y	-0-
12	6603	X	6555	-0-	-48	-0-	32 1	6523 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			83,988	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARDEMAN, DOROTHY JEAN		WELL #:	3	RRCID -> 189298	COMPL. DATE 03/14/2002	TOTAL DEPTH 7913	PERF. 7326	- 7778		
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	194 1	5615 2	N	-0-
02	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	185 1	5236 2	N	-0-
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	194 1	5605 2	N	-0-
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	188 1	5399 2	N	-0-
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	194 1	5552 2	N	-0-
06	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	186 1	5231 2	N	-0-
07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	197 1	5563 2	N	-0-
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	193 1	5350 2	N	-0-
09	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	178 1	5079 2	N	-0-
10	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	180 1	5174 2	N	-0-
11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	164 1	4828 2	N	-0-
*12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	182 1	5261 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			66,128	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		5053 X	4729	-0-	-324	-0-		158 1	4571 2	N	-0-	-0-
02		4727 X	4406	-0-	-321	-0-		150 1	4256 2	N	-0-	-0-
03		4960 X	4610	-0-	-350	-0-		154 1	4456 2	N	-0-	-0-
04		4710 X	4397	-0-	-313	-0-		148 1	4249 2	N	-0-	-0-
05		4743 X	4504	-0-	-239	-0-		152 1	4352 2	N	-0-	-0-
06		4590 X	4162	-0-	-428	-0-		143 1	4019 2	N	-0-	-0-
07		4712 X	4169	-0-	-543	-0-		143 1	4026 2	N	-0-	-0-
08		4619 X	4011	-0-	-608	-0-		140 1	3871 2	N	-0-	-0-
09		4410 X	3820	-0-	-590	-0-		130 1	3690 2	N	-0-	-0-
10		4495 X	3786	-0-	-709	-0-		128 1	3658 2	N	-0-	-0-
11		4170 X	3585	-0-	-585	-0-		118 1	3467 2	N	-0-	-0-
12		4154 X	3596	-0-	-558	-0-		120 1	3476 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			49,775			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858												
01		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		49 1	1408 2	N	-0-	-0-
02		1334 N	1326	-0-	-8	-0-		45 1	1281 2	N	-0-	-0-
03		1457 N	1419	-0-	-38	-0-		48 1	1371 2	N	-0-	-0-
04		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		48 1	1382 2	N	-0-	-0-
05		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-		51 1	1454 2	N	-0-	-0-
06		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		49 1	1366 2	N	-0-	-0-
07		1488 N	1459	-0-	-29	-0-		50 1	1409 2	N	-0-	-0-
08		1519 N	1460	-0-	-59	-0-		51 1	1409 2	N	-0-	-0-
09		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		48 1	1374 2	N	-0-	-0-
10		1457 N	1397	-0-	-60	-0-		47 1	1350 2	N	-0-	-0-
11		1410 N	1246	-0-	-164	-0-		41 1	1205 2	N	-0-	-0-
12		1457 N	1320	-0-	-137	-0-		44 1	1276 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,856			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
LEA		WELL #:	5	RRCID ->	189338	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 7704 -	8510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		Y	-0-			20
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1037 3	6 9	Y	5			25
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1035 3	4 9	Y	4			29
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1008 3	6 9	Y	5			34
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	995 3	9 9	Y	8	22 1		20
06	1020 N	807	-0-	-213	-0-	807 3		Y	-0-			20
07	1054 N	759	-0-	-295	-0-	759 3		Y	-0-			20
08	992 N	703	-0-	-289	-0-	703 3		Y	-0-			20
09	810 N	735	-0-	-75	-0-	735 3		Y	-0-			20
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		Y	-0-			20
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		Y	-0-			20
*12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		10,515		TOTAL CONDENSATE PROD:				22				

LEA		WELL #:	4	RRCID ->	189346	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	8628	PERF. 7724 -	8540	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	1367 3		Y	-0-			-0-
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1436 3	14 9	Y	13			13
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1609 3	41 9	Y	37	50 1		-0-
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1520 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1500 3	2 9	Y	2			2
06	1560 N	1433	-0-	-127	-0-	1433 3		Y	-0-			2
07	1581 N	1328	-0-	-253	-0-	1327 3	1 9	Y	1			3
08	1488 N	1241	-0-	-247	-0-	1241 3		Y	-0-			3
09	1440 N	1256	-0-	-184	-0-	1252 3	4 9	Y	4			7
10	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1208 3		Y	-0-			7
11	1200 N	1034	-0-	-166	-0-	1027 3	7 9	Y	6			13
*12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1175 3	134 9	Y	122	135 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,300		TOTAL CONDENSATE PROD:				187				

SCHLUTER		WELL #:	3	RRCID ->	189347	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	8649	PERF. 7210 -	8524	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	947	-0-	-14	-0-	947 3		Y	-0-			-0-
02	870 N	863	-0-	-7	-0-	863 3		Y	-0-			-0-
03	1085 N	891	-0-	-194	-0-	891 3		Y	-0-			-0-
04	930 N	697	-0-	-233	-0-	697 3		Y	-0-			-0-
05	930 N	893	-0-	-37	-0-	883 3	10 9	Y	9			9
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	941 3	52 9	Y	47	56 1		-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	933 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	921 3	2 9	Y	2			2
09	900 N	883	-0-	-17	-0-	883 3		Y	-0-			2
10	930 N	900	-0-	-30	-0-	900 3		Y	-0-			2
11	900 N	861	-0-	-39	-0-	861 3		Y	-0-			2
*12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	885 3	3 9	Y	3			5
TOTAL GAS PROD:		10,673		TOTAL CONDENSATE PROD:				62				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5239 X	5172	-0-	-67	-0-		123 1	5049 3	Y		-0-			-0-
02		4901 X	4798	-0-	-103	-0-		119 1	4679 3	Y		-0-			-0-
03		5239 X	5113	-0-	-126	-0-		120 1	4993 3	Y		-0-			-0-
04		5010 X	4946	-0-	-64	-0-		167 1	4779 3	Y		-0-			-0-
05		5177 X	4774	-0-	-403	-0-		163 1	4611 3	Y		-0-			-0-
06		4920 X	4818	-0-	-102	-0-		163 1	4655 3	Y		-0-			-0-
07		5084 X	5060	-0-	-24	-0-		182 1	4878 3	Y		-0-			-0-
08		5084 X	4919	-0-	-165	-0-		175 1	4744 3	Y		-0-			-0-
09		4920 X	4805	-0-	-115	-0-		159 1	4646 3	Y		-0-			-0-
10		5053 X	4972	-0-	-81	-0-		24 1	4948 3	Y		-0-			-0-
11		4890 X	4789	-0-	-101	-0-		23 1	4766 3	Y		-0-			-0-
*12		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-		25 1	4981 3	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,172			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490															
01		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		73 1	1921 2	Y		-0-			-0-
02		1827 N	1783	-0-	-44	-0-		63 1	1720 2	Y		-0-			-0-
03		1953 N	1900	-0-	-53	-0-		82 1	1818 2	Y		-0-			-0-
04		1920 N	1828	-0-	-92	-0-		73 1	1755 2	Y		-0-			-0-
05		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		72 1	1825 2	Y		-0-			-0-
06		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		84 1	1849 2	Y		-0-			-0-
07		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		78 1	1851 2	Y		-0-			-0-
08		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		77 1	1820 2	Y		-0-			-0-
09		1920 N	1689	-0-	-231	-0-		82 1	1607 2	Y		-0-			-0-
10		1922 N	1864	-0-	-58	-0-		1864 2		Y		-0-			-0-
11		1830 N	1644	-0-	-186	-0-		84 1	1560 2	Y		-0-			-0-
*12		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-		116 1	1987 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,461			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386															
01		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-		100 1	2947 2	N		-0-			-0-
02		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-		89 1	2721 2	N		-0-			-0-
03		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-		101 1	2903 2	N		-0-			-0-
04		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-		104 1	2908 2	N		-0-			-0-
05		2697 N	2537	-0-	-160	-0-		102 1	2435 2	N		-0-			-0-
06		2971 N	2971	-0-	-0-	-0-		112 1	2859 2	N		-0-			-0-
07		3100 N	3216	-0-	116	116		110 1	3106 2	N		-0-			-0-
08		3100 N	3115	-0-	15	131		111 1	3004 2	N		-0-			-0-
09		2610 N	2186	-0-	-424	-0-		88 1	2098 2	N		-0-			-0-
10		2697 X	2199	-0-	-498	-0-		74 1	2125 2	N		-0-			-0-
11		2610 X	1876	-0-	-734	-0-		62 1	1814 2	N		-0-			-0-
12		2697 X	1381	-0-	-1316	-0-		50 1	1331 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,354			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		47 1	2048 3	Y	-0-			-0-
02		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		47 1	1877 3	Y	-0-			-0-
03		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-		46 1	1977 3	Y	-0-			-0-
04		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-		44 1	1953 3	Y	-0-			-0-
05		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-		45 1	1956 3	Y	-0-			-0-
06		1920 N	1878	-0-	-42	-0-		42 1	1836 3	Y	-0-			-0-
07		1984 N	1896	-0-	-88	-0-		46 1	1850 3	Y	-0-			-0-
08		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-		47 1	1960 3	Y	-0-			-0-
09		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		65 1	1929 3	Y	-0-			-0-
10		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-		10 1	2106 3	Y	-0-			-0-
11		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		10 1	2050 3	Y	-0-			-0-
12		2046 N	1994	-0-	-52	-0-		10 1	1984 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,985				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219														
01		1829 N	1820	-0-	-9	-0-		45 1	1775 3	N	-0-			-0-
02		1740 N	1690	-0-	-50	-0-		40 1	1650 3	N	-0-			-0-
03		1860 N	1683	-0-	-177	-0-		39 1	1644 3	N	-0-			-0-
04		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-		43 1	1787 3	N	-0-			-0-
05		1798 N	1772	-0-	-26	-0-		38 1	1734 3	N	-0-			-0-
06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		37 1	1605 3	N	-0-			-0-
07		1891 N	1761	-0-	-130	-0-		41 1	1720 3	N	-0-			-0-
08		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		62 1	1739 3	N	-0-			-0-
09		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		54 1	1659 3	N	-0-			-0-
10		1767 N	1717	-0-	-50	-0-		8 1	1709 3	N	-0-			-0-
11		1740 N	1681	-0-	-59	-0-		8 1	1673 3	N	-0-			-0-
*12		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		9 1	1767 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,886				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193														
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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
MOORE, GORDON F.		WELL #:	7	RRCID ->	189822	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7569 -	8207
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2046 N	2035	-0-	-11	-0-	68	1	1967	3	N	-0-
02		1972 N	1923	-0-	-49	-0-	68	1	1855	3	N	-0-
03		2077 N	2034	-0-	-43	-0-	66	1	1968	3	N	-0-
04		1980 N	1938	-0-	-42	-0-	63	1	1875	3	N	-0-
05		2046 N	1989	-0-	-57	-0-	67	1	1922	3	N	-0-
06		1980 N	1926	-0-	-54	-0-	64	1	1862	3	N	-0-
07		2015 N	2013	-0-	-2	-0-	70	1	1943	3	N	-0-
08		1984 N	1959	-0-	-25	-0-	69	1	1890	3	N	-0-
09		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	65	1	1857	3	N	-0-
10		2015 N	1993	-0-	-22	-0-	10	1	1983	3	N	-0-
11		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	9	1	1884	3	N	-0-
12		1984 N	1963	-0-	-21	-0-	10	1	1953	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,588				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

MOORE, GORDON F.		WELL #:	10	RRCID ->	189823	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	8331	PERF.	7599 -	8202
01		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	56	1	1527	3	Y	-0-
02		1479 N	1419	-0-	-60	-0-	33	1	1386	3	Y	-0-
03		1550 N	1509	-0-	-41	-0-	37	1	1472	3	Y	-0-
04		1530 N	1469	-0-	-61	-0-	49	1	1420	3	Y	-0-
05		1519 N	1511	-0-	-8	-0-	50	1	1461	3	Y	-0-
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	48	1	1415	3	Y	-0-
07		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	57	1	1494	3	Y	-0-
08		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	56	1	1485	3	Y	-0-
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	48	1	1443	3	Y	-0-
10		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-
11		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-
*12		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	7	1	1479	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,035				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

MOORE, GORDON F.		WELL #:	11	RRCID ->	189824	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7597 -	8205
01		2294 N	2263	-0-	-31	-0-	54	1	2209	3	N	-0-
02		2146 N	2125	-0-	-21	-0-	49	1	2076	3	N	-0-
03		2263 N	2244	-0-	-19	-0-	53	1	2191	3	N	-0-
04		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	51	1	2168	3	N	-0-
05		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	79	1	2201	3	N	-0-
06		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	70	1	2147	3	N	-0-
07		2294 N	2283	-0-	-11	-0-	83	1	2200	3	N	-0-
08		2294 N	2291	-0-	-3	-0-	82	1	2209	3	N	-0-
09		2220 N	2192	-0-	-28	-0-	70	1	2122	3	N	-0-
10		2294 N	2250	-0-	-44	-0-	11	1	2239	3	N	-0-
11		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	11	1	2241	3	N	-0-
*12		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	11	1	2280	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,907				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	89	1	2576	2	N	-0-		-0-
02		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	78	1	2202	2	N	-0-		-0-
03		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	73	1	2098	2	N	-0-		-0-
04		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	69	1	1981	2	N	-0-		-0-
05		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	68	1	1934	2	N	-0-		-0-
06		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	59	1	1641	2	N	-0-		-0-
07		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	57	1	1595	2	N	-0-		-0-
08		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	56	1	1540	2	N	-0-		-0-
09		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	51	1	1456	2	N	-0-		-0-
10		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	51	1	1452	2	N	-0-		-0-
11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	42	1	1227	2	N	-0-		-0-
*12		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	57	1	1655	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,107			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324														
01		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	103	1	2970	2	N	-0-		-0-
02		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	193	1	5463	2	N	-0-		-0-
03		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	193	1	5584	2	N	-0-		-0-
04		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	190	1	5461	2	N	-0-		-0-
05		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	197	1	5647	2	N	-0-		-0-
06		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	192	1	5394	2	N	-0-		-0-
07		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	204	1	5756	2	N	-0-		-0-
08		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	210	1	5828	2	N	-0-		-0-
09		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	198	1	5622	2	N	-0-		-0-
10		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	198	1	5694	2	N	-0-		-0-
11		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	182	1	5331	2	N	-0-		-0-
*12		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	185	1	5349	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			66,344			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 #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		13899 X	13899	-0-	-0-	-0-		309	1	13590	2	N	-0-	
02		12163 X	12163	-0-	-0-	-0-		415	1	11748	2	N	-0-	
03		12393 X	12393	-0-	-0-	-0-		415	1	11978	2	N	-0-	
04		11559 X	11559	-0-	-0-	-0-		389	1	11170	2	N	-0-	
05		11433 X	11433	-0-	-0-	-0-		386	1	11047	2	N	-0-	
06		10819 X	10819	-0-	-0-	-0-		372	1	10447	2	N	-0-	
07		10662 X	10662	-0-	-0-	-0-		365	1	10297	2	N	-0-	
08		10405 X	10405	-0-	-0-	-0-		362	1	10043	2	N	-0-	
09		9855 X	9855	-0-	-0-	-0-		335	1	9520	2	N	-0-	
10		9862 X	9862	-0-	-0-	-0-		332	1	9530	2	N	-0-	
11		9427 X	9427	-0-	-0-	-0-		310	1	9117	2	N	-0-	
*12		9615 X	9615	-0-	-0-	-0-		322	1	9293	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			132,092	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260														
01		2759 N	2065	-0-	-694	-0-		66	1	1999	2	N	-0-	
02		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		74	1	2136	2	N	-0-	
03		2170 N	2161	-0-	-9	-0-		73	1	2088	2	N	-0-	
04		2010 N	1980	-0-	-30	-0-		68	1	1912	2	N	-0-	
05		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-		92	1	2592	2	N	-0-	
06		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-		76	1	2086	2	N	-0-	
07		2046 N	1976	-0-	-70	-0-		67	1	1909	2	N	-0-	
08		2697 N	2101	-0-	-596	-0-		74	1	2027	2	N	-0-	
09		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-		89	1	2437	2	N	-0-	
10		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-		66	1	2019	2	N	-0-	
11		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		76	1	2191	2	N	-0-	
12		2604 N	1999	-0-	-605	-0-		64	1	1935	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			26,216	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3286 X	2224	-0-	-1062	-0-	98	1	2126	2	N	-0-				-0-
02		3074 X	1994	-0-	-1080	-0-	71	1	1923	2	N	-0-				-0-
03		2108 X	1999	-0-	-109	-0-	89	1	1910	2	N	-0-				-0-
04		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	105	1	2244	2	N	-0-				-0-
05		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	103	1	2202	2	N	-0-				-0-
06		2160 X	2019	-0-	-141	-0-	94	1	1925	2	N	-0-				-0-
07		2418 X	2074	-0-	-344	-0-	95	1	1979	2	N	-0-				-0-
08		2418 X	2019	-0-	-399	-0-	94	1	1925	2	N	-0-				-0-
09		2340 X	1892	-0-	-448	-0-	87	1	1805	2	N	-0-				-0-
10		2294 X	2118	-0-	-176	-0-	97	1	2021	2	N	-0-				-0-
11		2010 X	1575	-0-	-435	-0-	73	1	1502	2	N	-0-				-0-
12		1953 N	1626	-0-	-327	-0-	74	1	1552	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		24,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328																
01		4743 X	3946	-0-	-797	-0-	130	1	3816	2	N	-0-				-0-
02		4379 X	3524	-0-	-855	-0-	120	1	3404	2	N	-0-				-0-
03		4464 X	3715	-0-	-749	-0-	126	1	3589	2	N	-0-				-0-
04		4140 X	3257	-0-	-883	-0-	112	1	3145	2	N	-0-				-0-
05		4185 X	3172	-0-	-1013	-0-	108	1	3064	2	N	-0-				-0-
06		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	154	1	4157	2	N	-0-				-0-
07		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	157	1	4350	2	N	-0-				-0-
08		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	154	1	4183	2	N	-0-				-0-
09		4320 X	4018	-0-	-302	-0-	141	1	3877	2	N	-0-				-0-
10		4495 X	4104	-0-	-391	-0-	143	1	3961	2	N	-0-				-0-
11		4350 X	4316	-0-	-34	-0-	151	1	4165	2	N	-0-				-0-
12		4464 X	4324	-0-	-140	-0-	152	1	4172	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		47,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340																
01		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	135	1	3972	2	N	-0-				-0-
02		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	109	1	3107	2	N	-0-				-0-
03		2914 X	2896	-0-	-18	-0-	98	1	2798	2	N	-0-				-0-
04		2820 X	2285	-0-	-535	-0-	79	1	2206	2	N	-0-				-0-
05		2914 X	2166	-0-	-748	-0-	74	1	2092	2	N	-0-				-0-
06		2820 X	2352	-0-	-468	-0-	84	1	2268	2	N	-0-				-0-
07		2914 X	2652	-0-	-262	-0-	92	1	2560	2	N	-0-				-0-
08		2883 X	2853	-0-	-30	-0-	101	1	2752	2	N	-0-				-0-
09		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	94	1	2579	2	N	-0-				-0-
10		2666 X	1031	-0-	-1635	-0-	36	1	995	2	N	-0-				-0-
11		2760 N	782	-0-	-1978	-0-	27	1	755	2	N	-0-				-0-
12		2759 N	168	-0-	-2591	-0-	6	1	162	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		27,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2798	2	-0-
02		2755 X	2337	-0-	-418	-0-	-0-	79	1	2258	2	-0-
03		2945 X	2254	-0-	-691	-0-	-0-	76	1	2178	2	-0-
04		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	3437	2	-0-
05		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	3143	2	-0-
06		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	3399	2	-0-
07		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	3414	2	-0-
08		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	3332	2	-0-
09		3300 X	3295	-0-	-5	-0-	-0-	115	1	3180	2	-0-
10		3410 X	3324	-0-	-86	-0-	-0-	116	1	3208	2	-0-
11		3300 X	3199	-0-	-101	-0-	-0-	110	1	3089	2	-0-
12		3534 X	3124	-0-	-410	-0-	-0-	109	1	3015	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,757			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2301	3	16
02		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9	2191	3	26
03		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	2498	3	39
04		2340 N	2239	-0-	-101	-0-	-0-	12	9	2146	3	50
05		2449 N	2241	-0-	-208	-0-	-0-	93	1	2147	3	60
06		2370 N	2241	-0-	-129	-0-	-0-	14	9	2151	3	70
07		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	2754	3	8
08		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9	2707	3	20
09		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2320	3	26
10		2449 N	2440	-0-	-9	-0-	-0-	7	9	2420	3	33
11		2370 N	2250	-0-	-120	-0-	-0-	86	1	2231	3	9
12		2480 N	2375	-0-	-105	-0-	-0-	11	1	2349	3	21
TOTAL GAS PROD:			29,194			TOTAL CONDENSATE PROD:			116			

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1942	2	-0-
02		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1973	2	-0-
03		1643 N	1378	-0-	-265	-0-	-0-	50	1	1328	2	-0-
04		1950 N	1384	-0-	-566	-0-	-0-	50	1	1334	2	-0-
05		2201 N	1432	-0-	-769	-0-	-0-	51	1	1381	2	-0-
06		1320 N	1304	-0-	-16	-0-	-0-	49	1	1255	2	-0-
07		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1646	2	-0-
08		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1607	2	-0-
09		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1519	2	-0-
10		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1651	2	-0-
11		1620 N	1585	-0-	-35	-0-	-0-	57	1	1528	2	-0-
12		1643 N	966	-0-	-677	-0-	-0-	36	1	930	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,774			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

01		9889 X	7962	-0-	-1927	-0-			269 1	7693 3	N	-0-
02		8526 X	6873	-0-	-1653	-0-			229 1	6644 3	N	-0-
03		8680 X	7516	-0-	-1164	-0-			248 1	7268 3	N	-0-
04		8130 X	6812	-0-	-1318	-0-			225 1	6587 3	N	-0-
05		7967 X	6666	-0-	-1301	-0-			220 1	6446 3	N	-0-
06		7710 X	6676	-0-	-1034	-0-			217 1	6459 3	N	-0-
07		7502 X	6756	-0-	-746	-0-			235 1	6521 3	N	-0-
08		7502 X	6510	-0-	-992	-0-			226 1	6284 3	N	-0-
09		6810 X	6171	-0-	-639	-0-			200 1	5971 3	N	-0-
10		6913 X	6402	-0-	-511	-0-			31 1	6371 3	N	-0-
11		6690 X	6048	-0-	-642	-0-			29 1	6019 3	N	-0-
12		6758 X	6083	-0-	-675	-0-			30 1	6053 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			80,475			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

01		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-			223 1	6185 3	N	-0-
02		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-			211 1	5912 3	N	-0-
03		6560 X	6560	-0-	-0-	-0-			218 1	6342 3	N	-0-
04		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-			209 1	5884 3	N	-0-
05		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-			206 1	5857 3	N	-0-
06		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-			192 1	5553 3	N	-0-
07		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-			196 1	5327 3	N	-0-
08		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-			188 1	5182 3	N	-0-
09		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-			176 1	5267 3	N	-0-
10		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-			27 1	5526 3	N	-0-
11		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-			26 1	5328 3	N	-0-
*12		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-			26 1	5357 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			69,618			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

01		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-			149 1	4154 3	Y	-0-
02		4002 X	3984	-0-	-18	-0-			136 1	3848 3	Y	-0-
03		4278 X	4186	-0-	-92	-0-			138 1	4048 3	Y	-0-
04		4140 X	3974	-0-	-166	-0-			133 1	3841 3	Y	-0-
05		4278 X	4137	-0-	-141	-0-			140 1	3997 3	Y	-0-
06		4080 X	4039	-0-	-41	-0-			135 1	3904 3	Y	-0-
07		4216 X	4163	-0-	-53	-0-			146 1	4017 3	Y	-0-
08		4185 X	4135	-0-	-50	-0-			144 1	3991 3	Y	-0-
09		4050 X	4000	-0-	-50	-0-			129 1	3871 3	Y	-0-
10		4185 X	4126	-0-	-59	-0-			20 1	4106 3	Y	-0-
11		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-			20 1	4053 3	Y	-0-
12		4123 X	4061	-0-	-62	-0-			20 1	4041 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			49,181			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		12989 X	7322	-0-	-5667	-0-			250 1	7072 3	Y	-0-
02		10614 X	6476	-0-	-4138	-0-			219 1	6257 3	Y	-0-
03		9827 X	6595	-0-	-3232	-0-			218 1	6377 3	Y	-0-
04		8220 X	6198	-0-	-2022	-0-			210 1	5988 3	Y	-0-
05		7905 X	6275	-0-	-1630	-0-			212 1	6063 3	Y	-0-
06		6510 X	5837	-0-	-673	-0-			193 1	5644 3	Y	-0-
07		6727 X	5990	-0-	-737	-0-			215 1	5775 3	Y	-0-
08		6603 X	5717	-0-	-886	-0-			200 1	5517 3	Y	-0-
09		6210 X	5011	-0-	-1199	-0-			164 1	4847 3	Y	-0-
10		6262 X	4856	-0-	-1406	-0-			24 1	4832 3	Y	-0-
11		5850 X	4939	-0-	-911	-0-			24 1	4915 3	Y	-0-
12		5270 X	5115	-0-	-155	-0-			25 1	5090 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			70,331			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157												
01		1705 N	1697	-0-	-8	-0-			62 1	1635 3	Y	-0-
02		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-			60 1	1609 3	Y	-0-
03		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-			58 1	1664 3	Y	-0-
04		1650 N	1633	-0-	-17	-0-			55 1	1578 3	Y	-0-
05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-			60 1	1646 3	Y	-0-
06		1650 N	1632	-0-	-18	-0-			57 1	1575 3	Y	-0-
07		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-			63 1	1622 3	Y	-0-
08		1705 N	1658	-0-	-47	-0-			61 1	1597 3	Y	-0-
09		1620 N	1600	-0-	-20	-0-			53 1	1547 3	Y	-0-
10		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-			8 1	1667 3	Y	-0-
11		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-			8 1	1643 3	Y	-0-
12		1643 N	1621	-0-	-22	-0-			8 1	1613 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,949			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217												
01		5580 X	5447	-0-	-133	-0-			187 1	5260 3	Y	-0-
02		5220 X	5119	-0-	-101	-0-			174 1	4945 3	Y	-0-
03		5580 X	5391	-0-	-189	-0-			181 1	5210 3	Y	-0-
04		5400 X	5162	-0-	-238	-0-			175 1	4987 3	Y	-0-
05		5518 X	5332	-0-	-186	-0-			181 1	5151 3	Y	-0-
06		5190 X	5159	-0-	-31	-0-			170 1	4989 3	Y	-0-
07		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-			190 1	5189 3	Y	-0-
08		5363 X	5346	-0-	-17	-0-			188 1	5158 3	Y	-0-
09		5160 X	5133	-0-	-27	-0-			170 1	4963 3	Y	-0-
10		5363 X	5332	-0-	-31	-0-			26 1	5306 3	Y	-0-
11		5190 X	5083	-0-	-107	-0-			25 1	5058 3	Y	-0-
12		5394 X	5256	-0-	-138	-0-			26 1	5230 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			63,139			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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	2883 X	2731	-0-	-152	-0-	94	1	2637	2	N	-0-	-0-
02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	105	1	2956	2	N	-0-	-0-
03	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	96	1	2901	2	N	-0-	-0-
04	2790 X	2772	-0-	-18	-0-	95	1	2677	2	N	-0-	-0-
05	2883 X	2785	-0-	-98	-0-	96	1	2689	2	N	-0-	-0-
06	2790 X	2784	-0-	-6	-0-	94	1	2690	2	N	-0-	-0-
07	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	99	1	2796	2	N	-0-	-0-
08	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	109	1	2970	2	N	-0-	-0-
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	116	1	3049	2	N	-0-	-0-
10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	118	1	3284	2	N	-0-	-0-
11	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	93	1	2868	2	N	-0-	-0-
12	2883 X	2742	-0-	-141	-0-	91	1	2651	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,374			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	6572 X	5849	-0-	-723	-0-	213	1	5618	3	Y	16	20 1 29
02	5974 X	5513	-0-	-461	-0-	189	1	5317	3	Y	2	31
03	6045 X	5942	-0-	-103	-0-	208	1	5724	3	Y	9	40
04	5850 X	5661	-0-	-189	-0-	200	1	5461	3	Y	-0-	13 1 27
05	6045 X	5886	-0-	-159	-0-	209	1	5675	3	Y	2	29
06	5760 X	5619	-0-	-141	-0-	196	1	5423	3	Y	-0-	29
07	5952 X	5771	-0-	-181	-0-	212	1	5558	3	Y	1	30
08	5952 X	5739	-0-	-213	-0-	210	1	5529	3	Y	-0-	30
09	5700 X	5451	-0-	-249	-0-	191	1	5259	3	Y	1	31
10	5890 X	5666	-0-	-224	-0-	28	1	5637	3	Y	1	32
11	5610 X	5389	-0-	-221	-0-	26	1	5362	3	Y	1	21 1 12
12	5766 X	5610	-0-	-156	-0-	28	1	5582	3	Y	-0-	1 1 11
TOTAL GAS PROD:		68,096			TOTAL CONDENSATE PROD:			33				

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	66 1	1778 3	Y	18		20 1		13
							20 9							
02		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	66 1	1721 3	Y	-0-				13
03		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	65 1	1789 3	Y	-0-				13
04		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	63 1	1710 3	Y	11	11 1			13
							12 9							
05		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	65 1	1751 3	Y	-0-				13
06		1800 N	1738	-0-	-62	-0-	63 1	1675 3	Y	-0-				13
07		1860 N	1805	-0-	-55	-0-	68 1	1736 3	Y	1				14
							1 9							
08		1829 N	1799	-0-	-30	-0-	67 1	1732 3	Y	-0-				14
09		1740 N	1729	-0-	-11	-0-	59 1	1670 3	Y	-0-				14
10		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	9 1	1793 3	Y	4				18
							4 9							
11		1740 N	1722	-0-	-18	-0-	8 1	1704 3	Y	9	9 1			18
							10 9							
12		1798 N	1683	-0-	-115	-0-	8 1	1674 3	Y	1	4 1			13
							1 9							
TOTAL GAS PROD:			21,388				TOTAL CONDENSATE PROD:			44				

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540														
01		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	828 1	2977 3	Y	-0-				2
02		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	608 1	3225 3	Y	-0-				2
03		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	564 1	3369 3	Y	1				3
							1 9							
04		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	820 1	3550 3	Y	-0-				3
05		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	642 1	3685 3	Y	-0-				3
06		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	137 1	3657 3	Y	-0-				3
07		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	148 1	3772 3	Y	-0-				3
08		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	140 1	3678 3	Y	-0-				3
09		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	127 1	3472 3	Y	-0-				3
10		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	16 1	3362 3	Y	-0-				3
11		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	16 1	3341 3	Y	-0-				3
12		3844 X	3354	-0-	-490	-0-	16 1	3338 3	Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:			45,489				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560														
01		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	786 1	5311 2	N	-0-				-0-
02		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	757 1	4441 2	N	-0-				-0-
03		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	827 1	4975 2	N	-0-				-0-
04		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	785 1	4128 2	N	-0-				-0-
05		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	739 1	2475 2	N	-0-				-0-
06		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	766 1	2143 2	N	-0-				-0-
07		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	830 1	3292 2	N	-0-				-0-
08		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	901 1	5513 2	N	-0-				-0-
09		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	822 1	4910 2	N	-0-				-0-
10		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	882 1	5506 2	N	-0-				-0-
11		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	872 1	5345 2	N	-0-				-0-
*12		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	827 1	4601 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			62,434				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	146 1	3858 3	Y	12	78 1	-0-
							13 9					
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	139 1	3655 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	142 1	3834 3	Y	-0-		-0-
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	143 1	3859 3	Y	23		23
							25 9					
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	149 1	3919 3	Y	1	24 1	-0-
							1 9					
06	3930	X	3858	-0-	-72	-0-	139 1	3719 3	Y	-0-		-0-
07	4092	X	3990	-0-	-102	-0-	148 1	3842 3	Y	-0-		-0-
08	4092	X	3930	-0-	-162	-0-	147 1	3783 3	Y	-0-		-0-
09	3960	X	3756	-0-	-204	-0-	133 1	3623 3	Y	-0-		-0-
10	4061	X	3938	-0-	-123	-0-	19 1	3919 3	Y	-0-		-0-
11	3870	X	3769	-0-	-101	-0-	18 1	3751 3	Y	-0-		-0-
12	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	19 1	3810 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 46,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SLIMP, J.		WELL #:	8	RRCID ->	190196	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	6749 - 7179	
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	66 1	1656 3	Y	-0-		-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	59 1	1533 3	Y	-0-		-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	57 1	1609 3	Y	-0-		-0-
04	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	55 1	1555 3	Y	-0-		-0-
05	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	59 1	1602 3	Y	-0-		-0-
06	1560	N	1309	-0-	-251	-0-	47 1	1262 3	Y	-0-		-0-
07	1612	N	971	-0-	-641	-0-	37 1	934 3	Y	-0-		-0-
08	1612	N	724	-0-	-888	-0-	25 1	699 3	Y	-0-		-0-
09	1320	N	719	-0-	-601	-0-	24 1	695 3	Y	-0-		-0-
10	961	N	616	-0-	-345	-0-	3 1	613 3	Y	-0-		-0-
11	690	N	572	-0-	-118	-0-	3 1	569 3	Y	-0-		-0-
12	651	N	405	-0-	-246	-0-	2 1	403 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1581 N	942	-0-	-639	-0-	31 1	911 2	Y	-0-			-0-	
02		1537 N	434	-0-	-1103	-0-	15 1	419 2	Y	-0-			-0-	
03		1333 N	1265	-0-	-68	-0-	42 1	1223 2	Y	-0-			-0-	
04		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	51 1	1474 2	Y	-0-			-0-	
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	55 1	1585 2	Y	-0-			-0-	
06		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	52 1	1459 2	Y	-0-			-0-	
07		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	54 1	1510 2	Y	-0-			-0-	
08		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	60 1	1664 2	Y	-0-			-0-	
09		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	47 1	1349 2	Y	-0-			-0-	
10		1302 N	699	-0-	-603	-0-	24 1	675 2	Y	-0-			-0-	
11		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	50 1	1458 2	Y	-0-			-0-	
*12		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	54 1	1574 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,836		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002										TOTAL DEPTH	8057	PERF. 7454	-	7880
01		868 N	350	-0-	-518	-0-	13 1	337 3	N	-0-			-0-	
02		754 N	160	-0-	-594	-0-	8 1	152 3	N	-0-			-0-	
03		527 N	58	-0-	-469	-0-	58 3		N	-0-			-0-	
04		330 N	101	-0-	-229	-0-	101 3		N	-0-			-0-	
05		186 N	86	-0-	-100	-0-	86 3		N	-0-			-0-	
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	N	-0-			-0-	
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 3	N	-0-			-0-	
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	1 1	94 3	N	-0-			-0-	
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 3	N	-0-			-0-	
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		N	-0-			-0-	
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		N	-0-			-0-	
*12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	1 1	138 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,451		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002										TOTAL DEPTH	7315	PERF. 6892	-	7162
01		4216 X	601	-0-	-3615	-0-	601 1		N	-0-			-0-	
02		4959 X	1688	-0-	-3271	-0-	749 1	939 2	N	-0-			-0-	
03		5301 X	2181	-0-	-3120	-0-	735 1	1446 2	N	-0-			-0-	
04		5130 X	403	-0-	-4727	-0-	403 1		N	-0-			-0-	
05		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	1070 1	4697 2	N	-0-			-0-	
06		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	826 1	3126 2	N	-0-			-0-	
07		2170 X	513	-0-	-1657	-0-	513 1		N	-0-			-0-	
08		5766 X	3927	-0-	-1839	-0-	475 1	3452 2	N	-0-			-0-	
09		5580 X	169	-0-	-5411	-0-	169 1		N	-0-			-0-	
10		5766 X	3628	-0-	-2138	-0-	423 1	3205 2	N	-0-			-0-	
11		3960 X	2585	-0-	-1375	-0-	303 1	2282 2	N	-0-			-0-	
12		3937 X	2244	-0-	-1693	-0-	269 1	1975 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,658		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		797 N	797	-0-	-0-	-0-	31	1	766	2	N	-0-		-0-	
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	651	2	N	-0-		-0-	
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	N	-0-		-0-	
04		780 N	730	-0-	-50	-0-	31	1	699	2	N	-0-		-0-	
05		713 N	281	-0-	-432	-0-	11	1	270	2	N	-0-		-0-	
06		720 N	688	-0-	-32	-0-	31	1	657	2	N	-0-		-0-	
07		744 N	618	-0-	-126	-0-	32	1	586	2	N	-0-		-0-	
08		279 N	109	-0-	-170	-0-	3	1	106	2	N	-0-		-0-	
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	31	1	792	2	N	-0-		-0-	
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	N	-0-		-0-	
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	N	-0-		-0-	
12		837 N	510	-0-	-327	-0-	29	1	481	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,194											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430															
01		7905 X	5941	-0-	-1964	-0-	198	1	5743	2	Y	-0-		-0-	
02		6815 X	5199	-0-	-1616	-0-	177	1	5022	2	Y	-0-		-0-	
03		6820 X	5065	-0-	-1755	-0-	170	1	4895	2	Y	-0-		-0-	
04		6210 X	5133	-0-	-1077	-0-	173	1	4960	2	Y	-0-		-0-	
05		5983 X	5229	-0-	-754	-0-	176	1	5053	2	Y	-0-		-0-	
06		4890 X	4742	-0-	-148	-0-	163	1	4579	2	Y	-0-		-0-	
07		5053 X	4689	-0-	-364	-0-	161	1	4528	2	Y	-0-		-0-	
08		5053 X	4528	-0-	-525	-0-	158	1	4370	2	Y	-0-		-0-	
09		4890 X	4328	-0-	-562	-0-	147	1	4181	2	Y	-0-		-0-	
10		5053 X	4395	-0-	-658	-0-	148	1	4247	2	Y	-0-		-0-	
11		4740 X	4234	-0-	-506	-0-	139	1	4095	2	Y	-0-		-0-	
12		4464 X	4102	-0-	-362	-0-	137	1	3965	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			57,585											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451															
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-		2	
02		638 N	107	-0-	-531	-0-	107	3			Y	-0-		2	
03		806 N	450	-0-	-356	-0-	421	3	29	9	Y	26	28	1	
04		780 N	433	-0-	-347	-0-	432	3	1	9	Y	1	1	1	
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	541	3	3	9	Y	3		3	
06		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-		3	
07		903 N	903	-0-	-0-	-0-	899	3	4	9	Y	4		7	
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	840	3	18	9	Y	16	23	1	
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	Y	1	1	1	
10		829 N	829	-0-	-0-	-0-	819	3	10	9	Y	9	9	1	
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-		-0-	
*12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,973											TOTAL CONDENSATE PROD:	60

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	259	-0-	-144	-0-	7 1	252 3	N	-0-			-0-
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	14 1	328 3	N	-0-			-0-
03		279 N	178	-0-	-101	-0-	7 1	171 3	N	-0-			-0-
04		240 N	176	-0-	-64	-0-	7 1	169 3	N	-0-			-0-
05		372 N	174	-0-	-198	-0-	6 1	168 3	N	-0-			-0-
06		180 N	151	-0-	-29	-0-	6 1	145 3	N	-0-			-0-
07		186 N	153	-0-	-33	-0-	7 1	146 3	N	-0-			-0-
08		186 N	166	-0-	-20	-0-	7 1	159 3	N	-0-			-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	1 1	153 3	N	-0-			-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	1 1	142 3	N	-0-			-0-
*11		150 N	122	-0-	-28	-0-	1 1	121 3	N	-0-			-0-
12		155 N	93	-0-	-62	-0-	1 1	92 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,111		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639													
01		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	48 1	1209 3	Y	-0-			2
02		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	44 1	1096 3	Y	-0-			2
03		1271 N	1189	-0-	-82	-0-	43 1	1146 3	Y	-0-			2
04		1230 N	1118	-0-	-112	-0-	41 1	1077 3	Y	-0-			2
05		1209 N	1155	-0-	-54	-0-	41 1	1114 3	Y	-0-			2
06		1140 N	1000	-0-	-140	-0-	34 1	966 3	Y	-0-			2
07		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	44 1	1187 3	Y	-0-			2
08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	43 1	1109 3	Y	-0-			2
09		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	41 1	1116 3	Y	-0-			2
10		1240 N	1090	-0-	-150	-0-	5 1	1085 3	Y	-0-			2
11		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	5 1	1120 3	Y	-0-			2
12		1147 N	1035	-0-	-112	-0-	5 1	1030 3	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			13,649		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330													
01		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	141 1	4082 2	N	-0-			-0-
02		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	180 1	5103 2	N	-0-			-0-
03		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	163 1	4702 2	N	-0-			-0-
04		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	160 1	4603 2	N	-0-			-0-
05		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	163 1	4676 2	N	-0-			-0-
06		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	156 1	4382 2	N	-0-			-0-
07		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	149 1	4210 2	N	-0-			-0-
08		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	159 1	4408 2	N	-0-			-0-
09		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	148 1	4220 2	N	-0-			-0-
10		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	148 1	4251 2	N	-0-			-0-
11		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	138 1	4064 2	N	-0-			-0-
*12		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	144 1	4168 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,718		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4960 X	4854	-0-	-106	-0-		162 1	4692 2	N	-0-			-0-
02		4640 X	4248	-0-	-392	-0-		145 1	4103 2	N	-0-			-0-
03		4960 X	4471	-0-	-489	-0-		150 1	4321 2	N	-0-			-0-
04		4800 X	4577	-0-	-223	-0-		154 1	4423 2	N	-0-			-0-
05		4960 X	4703	-0-	-257	-0-		159 1	4544 2	N	-0-			-0-
06		4710 X	4476	-0-	-234	-0-		154 1	4322 2	N	-0-			-0-
07		4743 X	4639	-0-	-104	-0-		159 1	4480 2	N	-0-			-0-
08		4743 X	4659	-0-	-84	-0-		162 1	4497 2	N	-0-			-0-
09		4590 X	4537	-0-	-53	-0-		154 1	4383 2	N	-0-			-0-
10		4712 X	4508	-0-	-204	-0-		152 1	4356 2	N	-0-			-0-
11		4500 X	4325	-0-	-175	-0-		142 1	4183 2	N	-0-			-0-
12		4681 X	4262	-0-	-419	-0-		143 1	4119 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,259			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304														
01		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-		134 1	3894 2	N	-0-			-0-
02		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-		122 1	3447 2	N	-0-			-0-
03		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-		126 1	3640 2	N	-0-			-0-
04		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-		133 1	3807 2	N	-0-			-0-
05		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-		133 1	3819 2	N	-0-			-0-
06		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-		128 1	3581 2	N	-0-			-0-
07		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-		132 1	3712 2	N	-0-			-0-
08		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-		130 1	3605 2	N	-0-			-0-
09		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-		127 1	3621 2	N	-0-			-0-
10		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-		119 1	3410 2	N	-0-			-0-
11		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-		111 1	3252 2	N	-0-			-0-
*12		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-		116 1	3348 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,647			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		310 N	293	-0-	-17	-0-	12	1	281	3	Y	-0-
02		290 N	267	-0-	-23	-0-	8	1	259	3	Y	-0-
03		310 N	279	-0-	-31	-0-	7	1	272	3	Y	-0-
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	3	Y	-0-
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	-0-
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	Y	-0-
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	Y	-0-
08		310 N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	3	Y	-0-
09		300 N	290	-0-	-10	-0-	12	1	278	3	Y	-0-
10		310 N	302	-0-	-8	-0-	2	1	300	3	Y	-0-
11		300 N	289	-0-	-11	-0-	1	1	288	3	Y	-0-
*12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,505			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611												
01		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	85	1	2259	3	Y	-0-
02		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	75	1	2087	3	Y	-0-
03		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	80	1	2218	3	Y	-0-
04		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	77	1	2130	3	Y	-0-
05		2263 N	2207	-0-	-56	-0-	78	1	2129	3	Y	-0-
06		2220 N	2093	-0-	-127	-0-	75	1	2018	3	Y	-0-
07		2294 N	2256	-0-	-38	-0-	81	1	2164	3	Y	-0-
							11	9				
08		2201 N	2172	-0-	-29	-0-	80	1	2092	3	Y	-0-
09		2100 N	2042	-0-	-58	-0-	69	1	1973	3	Y	-0-
10		2263 N	2209	-0-	-54	-0-	11	1	2198	3	Y	-0-
11		2100 N	2069	-0-	-31	-0-	10	1	2059	3	Y	-0-
12		2046 N	1999	-0-	-47	-0-	10	1	1989	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,058			TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270												
01		1488 N	1446	-0-	-42	-0-	33	1	1413	3	N	-0-
02		1363 N	1333	-0-	-30	-0-	32	1	1301	3	N	-0-
03		1426 N	1407	-0-	-19	-0-	31	1	1376	3	N	-0-
04		1410 N	1364	-0-	-46	-0-	30	1	1334	3	N	-0-
05		1426 N	1392	-0-	-34	-0-	32	1	1360	3	N	-0-
06		1350 N	1336	-0-	-14	-0-	30	1	1306	3	N	-0-
07		1395 N	1373	-0-	-22	-0-	46	1	1327	3	N	-0-
08		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	50	1	1351	3	N	-0-
09		1350 N	1326	-0-	-24	-0-	42	1	1284	3	N	-0-
10		1364 N	1360	-0-	-4	-0-	7	1	1353	3	N	-0-
11		1350 N	1279	-0-	-71	-0-	6	1	1273	3	N	-0-
12		1364 N	1312	-0-	-52	-0-	6	1	1306	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,329			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	3177	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	2901	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	3042	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	3031	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	3165	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	3042	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	3054	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	3092	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2958	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	3122	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	3004	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	3084	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,459			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252																
01		1829 N	1782	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	40	1	1742	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		1711 N	1665	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	40	1	1625	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		1798 N	1712	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	39	1	1673	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		1710 N	1621	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	37	1	1584	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		1767 N	1678	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	55	1	1623	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		1650 N	1558	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	36	1	1522	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		1674 N	1545	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	52	1	1493	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		1674 N	1593	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	57	1	1536	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1542	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1616	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1541	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		1643 N	1609	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	8	1	1601	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,527			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244																
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	643	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		609 N	602	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	16	1	586	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	647	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		630 N	538	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	15	1	523	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		651 N	521	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	13	1	508	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	503	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		465 N	454	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	14	1	440	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	561	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	490	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	534	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	531	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		496 N	440	-0-	-56	-0-	13 1	427 3		N	-0-	-0-
02		435 N	423	-0-	-12	-0-	9 1	414 3		N	-0-	-0-
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	8 1	464 3		N	-0-	-0-
04		420 N	393	-0-	-27	-0-	8 1	385 3		N	-0-	-0-
05		465 N	26	-0-	-439	-0-	26 3			N	-0-	-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-	-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-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:			1,754	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350												
01		10726 X	9139	-0-	-1587	-0-	213 1	8926 3		Y	-0-	-0-
02		9744 X	8383	-0-	-1361	-0-	196 1	8187 3		Y	-0-	-0-
03		9796 X	8721	-0-	-1075	-0-	193 1	8528 3		Y	-0-	-0-
04		9270 X	8180	-0-	-1090	-0-	185 1	7995 3		Y	-0-	-0-
05		9393 X	8241	-0-	-1152	-0-	184 1	8057 3		Y	-0-	-0-
06		8070 X	7795	-0-	-275	-0-	170 1	7625 3		Y	-0-	-0-
07		8339 X	8050	-0-	-289	-0-	271 1	7779 3		Y	-0-	-0-
08		8339 X	7803	-0-	-536	-0-	263 1	7540 3		Y	-0-	-0-
09		8070 X	7263	-0-	-807	-0-	226 1	7037 3		Y	-0-	-0-
10		8246 X	7476	-0-	-770	-0-	36 1	7440 3		Y	-0-	-0-
11		7800 X	7159	-0-	-641	-0-	35 1	7124 3		Y	-0-	-0-
12		8060 X	7183	-0-	-877	-0-	35 1	7148 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			95,393	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764												
01		7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	238 1	6901 2		N	-0-	-0-
02		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	220 1	6235 2		N	-0-	-0-
03		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	228 1	6579 2		N	-0-	-0-
04		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	221 1	6347 2		N	-0-	-0-
05		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	227 1	6514 2		N	-0-	-0-
06		6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	219 1	6145 2		N	-0-	-0-
07		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	224 1	6312 2		N	-0-	-0-
08		6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	221 1	6125 2		N	-0-	-0-
09		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	206 1	5875 2		N	-0-	-0-
10		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	224 1	6428 2		N	-0-	-0-
11		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	232 1	6821 2		N	-0-	-0-
*12		6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	230 1	6659 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			79,631	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	99 1	2650 3	Y	-0-		-0-
02		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	91 1	2497 3	Y	-0-		-0-
03		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	95 1	2667 3	Y	-0-		-0-
04		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	98 1	2719 3	Y	-0-		-0-
05		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	96 1	2702 3	Y	-0-		-0-
06		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	98 1	2718 3	Y	-0-		-0-
07		2883 N	2849	-0-	-34	-0-	101 1	2748 3	Y	-0-		-0-
08		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	106 1	2801 3	Y	-0-		-0-
09		2790 N	2784	-0-	-6	-0-	93 1	2691 3	Y	-0-		-0-
10		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	14 1	2871 3	Y	-0-		-0-
11		2790 N	2759	-0-	-31	-0-	13 1	2746 3	Y	-0-		-0-
*12		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	14 1	2902 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,630			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342												
01		6355 X	6281	-0-	-74	-0-	146 1	6135 3	Y	-0-		-0-
02		5945 X	5861	-0-	-84	-0-	138 1	5723 3	Y	-0-		-0-
03		6355 X	6082	-0-	-273	-0-	132 1	5950 3	Y	-0-		-0-
04		6150 X	5877	-0-	-273	-0-	133 1	5744 3	Y	-0-		-0-
05		6355 X	6039	-0-	-316	-0-	133 1	5906 3	Y	-0-		-0-
06		5970 X	5841	-0-	-129	-0-	127 1	5714 3	Y	-0-		-0-
07		6169 X	6079	-0-	-90	-0-	201 1	5878 3	Y	-0-		-0-
08		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	204 1	5875 3	Y	-0-		-0-
09		5880 X	5799	-0-	-81	-0-	179 1	5620 3	Y	-0-		-0-
10		6076 X	5973	-0-	-103	-0-	29 1	5944 3	Y	-0-		-0-
11		5880 X	5660	-0-	-220	-0-	27 1	5633 3	Y	-0-		-0-
12		6076 X	5782	-0-	-294	-0-	28 1	5754 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			71,353			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592												
01		12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	432 1	12521 2	N	-0-		-0-
02		11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	382 1	10823 2	N	-0-		-0-
03		11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	379 1	10952 2	N	-0-		-0-
04		10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	353 1	10147 2	N	-0-		-0-
05		10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	348 1	9980 2	N	-0-		-0-
06		9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	323 1	9072 2	N	-0-		-0-
07		9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	314 1	8850 2	N	-0-		-0-
08		8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	312 1	8662 2	N	-0-		-0-
09		8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	286 1	8150 2	N	-0-		-0-
10		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	282 1	8084 2	N	-0-		-0-
11		7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	255 1	7504 2	N	-0-		-0-
*12		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	259 1	7497 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			116,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2914 X	2731	-0-	-183	-0-	140	1	2591	3	Y	-0-	-0-
02		2726 X	2648	-0-	-78	-0-	128	1	2514	3	Y	5	64 1
													1 1
03		2914 X	2749	-0-	-165	-0-	131	1	2606	3	Y	11	15
04		2820 X	2591	-0-	-229	-0-	126	1	2463	3	Y	2	17
05		2821 X	2396	-0-	-425	-0-	89	1	2304	3	Y	3	20
06		2670 N	2472	-0-	-198	-0-	91	1	2377	3	Y	4	24
07		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	104	1	2576	3	Y	18	42
08		3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	153	1	2834	3	Y	20	62
09		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	137	1	2694	3	Y	1	63
10		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	19	1	2880	3	Y	6	69
11		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	18	1	2783	3	Y	9	78
12		2914 N	2790	-0-	-124	-0-	18	1	2761	3	Y	10	88
							11	9					

TOTAL GAS PROD: 32,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482													
01		6541 X	6271	-0-	-270	-0-	209	1	6062	2	N	-0-	-0-
02		6032 X	5738	-0-	-294	-0-	196	1	5542	2	N	-0-	-0-
03		6448 X	5955	-0-	-493	-0-	199	1	5756	2	N	-0-	-0-
04		6120 X	5644	-0-	-476	-0-	190	1	5454	2	N	-0-	-0-
05		6262 X	5962	-0-	-300	-0-	201	1	5761	2	N	-0-	-0-
06		6060 X	5581	-0-	-479	-0-	192	1	5389	2	N	-0-	-0-
07		6138 X	5764	-0-	-374	-0-	197	1	5567	2	N	-0-	-0-
08		5952 X	5599	-0-	-353	-0-	195	1	5404	2	N	-0-	-0-
09		5760 X	5428	-0-	-332	-0-	184	1	5244	2	N	-0-	-0-
10		5952 X	5751	-0-	-201	-0-	194	1	5557	2	N	-0-	-0-
11		5580 X	5498	-0-	-82	-0-	181	1	5317	2	N	-0-	-0-
12		5766 X	5573	-0-	-193	-0-	186	1	5387	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 68,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562													
01		5487 X	5161	-0-	-326	-0-	115	1	5046	2	N	-0-	-0-
02		4959 X	4865	-0-	-94	-0-	111	1	4754	2	N	-0-	-0-
03		5301 X	5104	-0-	-197	-0-	114	1	4990	2	N	-0-	-0-
04		4980 X	4947	-0-	-33	-0-	111	1	4836	2	N	-0-	-0-
05		5208 X	5013	-0-	-195	-0-	113	1	4900	2	N	-0-	-0-
06		5040 X	4984	-0-	-56	-0-	171	1	4813	2	N	-0-	-0-
07		5208 X	5173	-0-	-35	-0-	177	1	4996	2	N	-0-	-0-
08		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	182	1	5054	2	N	-0-	-0-
09		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	176	1	5010	2	N	-0-	-0-
10		5177 X	5144	-0-	-33	-0-	173	1	4971	2	N	-0-	-0-
11		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	170	1	4980	2	N	-0-	-0-
12		5363 X	4987	-0-	-376	-0-	167	1	4820	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 60,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6603 X	5585	-0-	-1018	-0-	193 1	5392 3	Y	-0-			-0-
02		6177 X	5446	-0-	-731	-0-	183 1	5263 3	Y	-0-			-0-
03		6324 X	5634	-0-	-690	-0-	182 1	5452 3	Y	-0-			-0-
04		6120 X	5253	-0-	-867	-0-	175 1	5078 3	Y	-0-			-0-
05		6200 X	5396	-0-	-804	-0-	177 1	5219 3	Y	-0-			-0-
06		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	182 1	5460 3	Y	-0-			-0-
07		5642 X	5473	-0-	-169	-0-	191 1	5282 3	Y	-0-			-0-
08		5642 X	5504	-0-	-138	-0-	190 1	5314 3	Y	-0-			-0-
09		5460 X	5325	-0-	-135	-0-	171 1	5154 3	Y	-0-			-0-
10		5642 X	5504	-0-	-138	-0-	27 1	5477 3	Y	-0-			-0-
11		5460 X	5307	-0-	-153	-0-	26 1	5281 3	Y	-0-			-0-
*12		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	27 1	5506 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,602		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002										TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7196 - 7560	
01		5890 X	5188	-0-	-702	-0-	115 1	5073 2	N	-0-			-0-
02		5510 X	4860	-0-	-650	-0-	111 1	4749 2	N	-0-			-0-
03		5890 X	5076	-0-	-814	-0-	113 1	4963 2	N	-0-			-0-
04		5190 X	4889	-0-	-301	-0-	110 1	4779 2	N	-0-			-0-
05		5208 X	4982	-0-	-226	-0-	112 1	4870 2	N	-0-			-0-
06		5040 X	4818	-0-	-222	-0-	166 1	4652 2	N	-0-			-0-
07		5208 X	5106	-0-	-102	-0-	175 1	4931 2	N	-0-			-0-
08		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	178 1	4945 2	N	-0-			-0-
09		4890 X	4849	-0-	-41	-0-	165 1	4684 2	N	-0-			-0-
10		5115 X	4923	-0-	-192	-0-	166 1	4757 2	N	-0-			-0-
11		4950 X	4794	-0-	-156	-0-	158 1	4636 2	N	-0-			-0-
*12		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	168 1	4842 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,618		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002										TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7391 - 7860	
01		13299 X	11928	-0-	-1371	-0-	407 1	11521 3	N	-0-			-0-
02		12064 X	10986	-0-	-1078	-0-	372 1	10614 3	N	-0-			-0-
03		12307 X	11419	-0-	-888	-0-	373 1	11046 3	N	-0-			-0-
04		11910 X	10778	-0-	-1132	-0-	358 1	10420 3	N	-0-			-0-
05		12307 X	10874	-0-	-1433	-0-	355 1	10519 3	N	-0-			-0-
06		11550 X	10373	-0-	-1177	-0-	335 1	10038 3	N	-0-			-0-
07		11749 X	10550	-0-	-1199	-0-	357 1	10193 3	N	-0-			-0-
08		11408 X	10402	-0-	-1006	-0-	354 1	10048 3	N	-0-			-0-
09		10770 X	9977	-0-	-793	-0-	50 1	9927 3	N	-0-			-0-
10		10881 X	10115	-0-	-766	-0-	49 1	10066 3	N	-0-			-0-
*11		10380 X	9826	-0-	-554	-0-	47 1	9779 3	N	-0-			-0-
12		10416 X	10030	-0-	-386	-0-	49 1	9981 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			127,258		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1643 X	1563	-0-	-80	-0-	60	1	1488	3	Y	14	26	1			-0-	
02	1537 X	1482	-0-	-55	-0-	15	9									-0-	
03	1643 X	1342	-0-	-301	-0-	52	1	1430	3	Y	-0-					-0-	
04	1560 X	1123	-0-	-437	-0-	50	1	1292	3	Y	-0-					-0-	
05	1612 X	1304	-0-	-308	-0-	41	1	1082	3	Y	-0-					-0-	
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	48	1	1256	3	Y	-0-					-0-	
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	57	1	1526	3	Y	-0-					-0-	
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	62	1	1569	3	Y	-0-					-0-	
09	1620 N	1482	-0-	-138	-0-	60	1	1532	3	Y	-0-					-0-	
						52	1	1378	3	Y	47	45	1			2	
10	1643 N	1352	-0-	-291	-0-	52	9				10	2	1			10	
11	1590 N	1293	-0-	-297	-0-	7	1	1334	3	Y							
12	1519 N	1093	-0-	-426	-0-	11	9				2					12	
						6	1	1285	3	Y							
						2	9										
						5	1	1088	3	Y	-0-					12	
TOTAL GAS PROD:		16,840				TOTAL CONDENSATE PROD:				73							

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	671 N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	3	Y	-0-					-0-	
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	Y	15	14	1			1	
						17	9										
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	15	1	485	3	Y	-0-	1	1			-0-	
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	3	Y	-0-					-0-	
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	13	1	410	3	Y	-0-					-0-	
06	480 N	350	-0-	-130	-0-	13	1	337	3	Y	-0-					-0-	
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	13	1	417	3	Y	5					5	
						6	9										
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	451	3	Y	5					10	
						6	9										
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	371	3	Y	5					15	
						6	9										
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					15	
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	317	1	438	3	Y	-0-					15	
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					15	
TOTAL GAS PROD:		5,579				TOTAL CONDENSATE PROD:				30							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1550 N	1521	-0-	-29	-0-	55 1	1441	3	Y		23					68
02		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	25 9										-0-
03		1519 N	1328	-0-	-191	-0-	52 1	1399	3	Y		-0-	68 1				-0-
04		1470 N	1343	-0-	-127	-0-	50 1	1275	3	Y		3	3 1				-0-
05		1550 N	1543	-0-	-7	-0-	3 9					-0-					-0-
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	48 1	1295	3	Y		-0-					8
07		744 N	741	-0-	-3	-0-	54 1	1489	3	Y		-0-					8
08		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	47 1	1322	3	Y		8					30
09		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	9 9					-0-					8
10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	25 1	716	3	Y		-0-					8
11		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	43 1	1139	3	Y		22					3
12		1674 N	1309	-0-	-365	-0-	24 9					14	41 1				3
							15 9					7	2 1				8
							7 1	1454	3	Y		7					8
							8 9					-0-					8
							7 1	1422	3	Y		7					15
							6 1	1295	3	Y		7					
							8 9										
TOTAL GAS PROD:			16,352			TOTAL CONDENSATE PROD:			84								

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002												TOTAL DEPTH	8780	PERF. 7870	-	8592	
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3			Y		-0-					2
02		58 N	36	-0-	-22	-0-	36 3			Y		-0-					2
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3			Y		-0-					2
04		60 N	25	-0-	-35	-0-	25 3			Y		-0-					2
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y		-0-					2
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y		-0-					2
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y		-0-					2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					2
TOTAL GAS PROD:			138			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	73	1	1977	3	Y	22	22 1	-0-
02	1827 N	1813	-0-	-14	-0-	66	1	1747	3	Y	-0-		-0-
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	71	1	1899	3	Y	-0-		-0-
04	1950 N	1885	-0-	-65	-0-	68	1	1817	3	Y	-0-		-0-
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	71	1	1916	3	Y	-0-		-0-
06	1920 N	1881	-0-	-39	-0-	64	1	1817	3	Y	-0-		-0-
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	74	1	1915	3	Y	-0-		-0-
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	74	1	1926	3	Y	-0-		-0-
09	1890 N	1874	-0-	-16	-0-	64	1	1810	3	Y	-0-		-0-
10	1984 N	1904	-0-	-80	-0-	9	1	1895	3	Y	-0-		-0-
11	1950 N	1836	-0-	-114	-0-	9	1	1825	3	Y	2		2
12	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	9	1	1899	3	Y	11		13
TOTAL GAS PROD:						23,133	TOTAL CONDENSATE PROD:						35

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	72	1	1942	3	Y	69	69 1	-0-
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	73	1	1849	3	Y	1	1 1	-0-
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	72	1	1987	3	Y	-0-		-0-
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	69	1	1902	3	Y	17		17
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	76	1	1974	3	Y	-0-	17 1	-0-
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	69	1	1861	3	Y	-0-		-0-
07	1984 N	1982	-0-	-2	-0-	74	1	1908	3	Y	-0-		-0-
08	1984 N	1904	-0-	-80	-0-	73	1	1831	3	Y	-0-		-0-
09	1920 N	1860	-0-	-60	-0-	64	1	1796	3	Y	-0-		-0-
10	1984 N	1961	-0-	-23	-0-	10	1	1951	3	Y	-0-		-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	9	1	1856	3	Y	-0-		-0-
12	1922 N	1812	-0-	-110	-0-	9	1	1803	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:						23,426	TOTAL CONDENSATE PROD:						87

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	36 1	1025 3	Y		1			2
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	1 9	899 3	Y		5			7
03		1023 N	1007	-0-	-16	-0-	36 1	971 3	Y		-0-			7
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	34 1	981 3	Y		-0-			7
05		992 N	947	-0-	-45	-0-	35 1	912 3	Y		-0-			7
06		960 N	894	-0-	-66	-0-	34 1	860 3	Y		-0-			7
07		1023 N	922	-0-	-101	-0-	37 1	885 3	Y		-0-			7
08		961 N	877	-0-	-84	-0-	31 1	846 3	Y		-0-			7
09		900 N	786	-0-	-114	-0-	29 1	757 3	Y		-0-			7
10		930 N	819	-0-	-111	-0-	4 1	815 3	Y		-0-			7
11		840 N	760	-0-	-80	-0-	4 1	756 3	Y		-0-			7
*12		862 N	862	-0-	-0-	-0-	4 1	858 3	Y		-0-			7
TOTAL GAS PROD: 10,892												TOTAL CONDENSATE PROD: 6		

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183														
01		3348 X	3287	-0-	-61	-0-	126 1	3155 3	Y		5	56 1		-0-
02		3074 X	2964	-0-	-110	-0-	6 9	2853 3	Y		1	1 1		-0-
03		3255 X	3156	-0-	-99	-0-	119 1	3035 3	Y		2			2
04		3180 X	2973	-0-	-207	-0-	2 9	2858 3	Y		1			3
05		3286 X	3073	-0-	-213	-0-	114 1	2956 3	Y		-0-			3
06		3120 X	2990	-0-	-130	-0-	117 1	2881 3	Y		2			5
07		3162 X	2952	-0-	-210	-0-	107 1	2834 3	Y		2			7
08		3162 X	3059	-0-	-103	-0-	2 9	2944 3	Y		-0-			7
09		3000 X	2931	-0-	-69	-0-	115 1	2827 3	Y		-0-			7
10		3100 X	2935	-0-	-165	-0-	104 1	2921 3	Y		-0-			7
11		3000 X	2888	-0-	-112	-0-	14 1	2874 3	Y		-0-			7
12		3038 N	2885	-0-	-153	-0-	14 1	2868 3	Y		3			10
TOTAL GAS PROD: 36,093												TOTAL CONDENSATE PROD: 16		

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305														
01		6107 X	5922	-0-	-185	-0-	201 1	5721 3	N		-0-			-0-
02		5568 X	5538	-0-	-30	-0-	184 1	5354 3	N		-0-			-0-
03		5859 X	5772	-0-	-87	-0-	190 1	5582 3	N		-0-			-0-
04		5730 X	2581	-0-	-3149	-0-	84 1	2497 3	N		-0-			-0-
05		5921 X	1848	-0-	-4073	-0-	60 1	1788 3	N		-0-			-0-
06		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	212 1	6372 3	N		-0-			-0-
07		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	223 1	6196 3	N		-0-			-0-
08		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	207 1	5770 3	N		-0-			-0-
09		6570 X	5393	-0-	-1177	-0-	171 1	5222 3	N		-0-			-0-
10		6789 X	5383	-0-	-1406	-0-	26 1	5357 3	N		-0-			-0-
11		6570 X	5537	-0-	-1033	-0-	27 1	5510 3	N		-0-			-0-
12		5890 X	5700	-0-	-190	-0-	28 1	5672 3	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 62,654												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	66	1	2570	3	N	-0-	-0-
02		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	50	1	2172	3	N	-0-	-0-
03		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	53	1	2254	3	N	-0-	-0-
04		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	51	1	2138	3	N	-0-	-0-
05		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	50	1	2134	3	N	-0-	-0-
06		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	48	1	2051	3	N	-0-	-0-
07		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	55	1	2274	3	N	-0-	-0-
08		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	53	1	2254	3	N	-0-	-0-
09		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	48	1	2081	3	N	-0-	-0-
10		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	7	1	2159	3	N	-0-	-0-
11		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	7	1	2071	3	N	-0-	-0-
*12		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	8	1	2273	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,927				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002										TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7102 -	7576
01		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	103	1	2688	3	Y	-0-	-0-
02		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	96	1	2638	3	Y	-0-	-0-
03		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	100	1	2645	3	Y	-0-	-0-
04		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	97	1	2640	3	Y	-0-	-0-
05		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	113	1	3106	3	Y	-0-	-0-
06		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	108	1	2954	3	Y	-0-	-0-
07		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	111	1	2904	3	Y	-0-	-0-
08		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	111	1	2939	3	Y	-0-	-0-
09		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	104	1	2915	3	Y	52	52 1 -0-
							57	9					
10		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	15	1	3074	3	Y	3	3 1 -0-
							3	9					
11		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	14	1	2781	3	Y	-0-	-0-
12		2821 X	2446	-0-	-375	-0-	12	1	2434	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,762				TOTAL CONDENSATE PROD:			55			

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002										TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7370 -	7859
01		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	169	1	4827	3	Y	-0-	-0-
02		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	159	1	4518	3	Y	-0-	-0-
03		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	161	1	4783	3	Y	-0-	-0-
04		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	161	1	4652	3	Y	-0-	-0-
05		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	171	1	4939	3	Y	-0-	-0-
06		4770 X	4706	-0-	-64	-0-	152	1	4554	3	Y	-0-	-0-
07		4929 X	4844	-0-	-85	-0-	166	1	4678	3	Y	-0-	-0-
08		4929 X	4795	-0-	-134	-0-	164	1	4631	3	Y	-0-	-0-
09		4770 X	4580	-0-	-190	-0-	147	1	4433	3	Y	-0-	-0-
10		4929 X	4680	-0-	-249	-0-	23	1	4657	3	Y	-0-	-0-
11		4710 X	4513	-0-	-197	-0-	22	1	4491	3	Y	-0-	-0-
12		4712 X	4635	-0-	-77	-0-	23	1	4612	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			57,293				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
MAEYERS-JANUARY		WELL #:	5	RRCID -> 191184	COMPL. DATE 06/13/2002	TOTAL DEPTH 7745	PERF. 7135	- 7623				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	11	RRCID -> 191186	COMPL. DATE 05/23/2002	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7286	- 7770				
01	2524	N	2524	-0-	-0-	97 1	2427 3	Y	-0-			4
02	2430	N	2430	-0-	-0-	89 1	2341 3	Y	-0-			4
03	2575	N	2575	-0-	-0-	93 1	2482 3	Y	-0-	4 1		-0-
04	2430	N	2366	-0-	-64	82 1	2284 3	Y	-0-			-0-
05	2604	N	2511	-0-	-93	90 1	2421 3	Y	-0-			-0-
06	2460	N	2324	-0-	-136	80 1	2244 3	Y	-0-			-0-
07	2527	N	2527	-0-	-0-	94 1	2433 3	Y	-0-			-0-
08	2511	N	2483	-0-	-28	93 1	2390 3	Y	-0-			-0-
09	2402	N	2402	-0-	-0-	86 1	2316 3	Y	-0-			-0-
10	2542	N	2461	-0-	-81	12 1	2449 3	Y	-0-			-0-
11	2400	N	2385	-0-	-15	11 1	2361 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
12	2480	N	2289	-0-	-191	11 1	2278 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LOGAN, JACKIE		WELL #:	1	RRCID -> 191188	COMPL. DATE 05/16/2002	TOTAL DEPTH 7795	PERF. 7172	- 7588				
01	9136	X	9136	-0-	-0-	305 1	8831 2	Y	-0-			-0-
02	8835	X	8835	-0-	-0-	301 1	8534 2	Y	-0-			-0-
03	8906	X	8906	-0-	-0-	298 1	8608 2	Y	-0-			-0-
04	7928	X	7928	-0-	-0-	267 1	7661 2	Y	-0-			-0-
05	8907	X	8907	-0-	-0-	300 1	8607 2	Y	-0-			-0-
06	9150	X	8139	-0-	-1011	280 1	7859 2	Y	-0-			-0-
07	9455	X	7753	-0-	-1702	265 1	7488 2	Y	-0-			-0-
08	8897	X	7932	-0-	-965	276 1	7656 2	Y	-0-			-0-
09	8610	X	7532	-0-	-1078	256 1	7276 2	Y	-0-			-0-
10	8897	X	7953	-0-	-944	268 1	7685 2	Y	-0-			-0-
11	8130	X	7458	-0-	-672	246 1	7212 2	Y	-0-			-0-
12	7936	X	7311	-0-	-625	244 1	7067 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,790 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 #:	3	RRCID ->	191209	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	8172	PERF. 7379 - 7945		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TAYLOR, CORA "A"		WELL #:	4	RRCID ->	191210	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	7964	PERF. 7387 - 7919		
01	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	114 1	2861	3	Y	51	125
							56 9					
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	102 1	2707	3	Y	46	153 1
							51 9					
03	2821	X	2820	-0-	-1	-0-	100 1	2691	3	Y	26	44
							29 9					
04	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	102 1	2579	3	Y	7	51
							8 9					
05	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	106 1	2830	3	Y	9	60
							10 9					
06	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	102 1	2665	3	Y	89	149 1
							98 9					
07	3100	N	3354	-0-	254	254	129 1	3223	3	Y	2	2 1
							2 9					
08	3100	N	3136	-0-	36	290	121 1	2971	3	Y	40	40
							44 9					
09	3000	N	3003	-0-	3	293	109 1	2883	3	Y	10	50
							11 9					
10	3467	X	3174	-0-	-293	-0-	15 1	3087	3	Y	65	115 1
							72 9					
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	14 1	2948	3	Y	5	5 1
							6 9					
*12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	15 1	2978	3	Y	20	20
							22 9					
TOTAL GAS PROD:			35,861	TOTAL CONDENSATE PROD:				370				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
TAYLOR, CORA "A"		WELL #:		5	RRCID ->	191211	COMPL. DATE	05/31/2002	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 7423 -	7954	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		992 N	642	-0-	-350	-0-	23 1	618 3	Y	1			1
							1 9						
02		899 N	577	-0-	-322	-0-	21 1	538 3	Y	16	17 1		-0-
							18 9						
03		859 N	859	-0-	-0-	-0-	29 1	829 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	27 1	740 3	Y	-0-			-0-
05		717 N	717	-0-	-0-	-0-	25 1	692 3	Y	-0-			-0-
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	34 1	920 3	Y	-0-			-0-
07		819 N	819	-0-	-0-	-0-	30 1	789 3	Y	-0-			-0-
08		713 N	581	-0-	-132	-0-	24 1	557 3	Y	-0-			-0-
09		960 N	580	-0-	-380	-0-	23 1	557 3	Y	-0-			-0-
10		806 N	605	-0-	-201	-0-	3 1	602 3	Y	-0-			-0-
11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	4 1	790 3	Y	-0-			-0-
*12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	4 1	705 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TAYLOR, CORA "A"		WELL #:		6	RRCID ->	191212	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7373 -	7947	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	48 1	1208 3	Y	11			21
							12 9						
02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	44 1	1120 3	Y	6	25 1		2
							7 9						
03		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	43 1	1175 3	Y	1	1 1		2
							1 9						
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	41 1	1130 3	Y	1			3
							1 9						
05		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	46 1	1149 3	Y	-0-			3
06		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	46 1	1145 3	Y	12	15 1		-0-
							13 9						
07		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	55 1	1407 3	Y	-0-			-0-
08		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	54 1	1408 3	Y	-0-			-0-
09		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	52 1	1337 3	Y	10			10
							11 9						
10		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	7 1	1393 3	Y	36	44 1		2
							40 9						
11		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	6 1	1247 3	Y	2	2 1		2
							2 9						
12		1426 N	1262	-0-	-164	-0-	6 1	1256 3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 15,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
COX		WELL #:		3	RRCID ->	191215	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	7746 - 8434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	56 1	482 2	Y	-0-			-0-
							1452 3						
02		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	33 1	459 2	Y	-0-			-0-
							1392 3						
03		2046 N	2004	-0-	-42	-0-	37 1	490 2	Y	-0-			-0-
							1477 3						
04		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	49 1	472 2	Y	-0-			-0-
							1420 3						
05		2015 N	1998	-0-	-17	-0-	49 1	484 2	Y	6	6 1		-0-
							1458 3	7 9					
06		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	48 1	478 2	Y	-0-			-0-
							1438 3						
07		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	57 1	493 2	Y	-0-			-0-
							1484 3						
08		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	56 1	483 2	Y	-0-			-0-
							1453 3						
09		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	47 1	477 2	Y	-0-			-0-
							1431 3						
10		2015 N	1971	-0-	-44	-0-	7 1	479 2	Y	-0-			-0-
							1485 3						
11		1920 N	1901	-0-	-19	-0-	7 1	459 2	Y	-0-			-0-
							1435 3						
12		2015 N	1956	-0-	-59	-0-	7 1	474 2	Y	-0-			-0-
							1475 3						
TOTAL GAS PROD:			23,590	TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

CLOUGH, ADELE GU 2		WELL #:		15	RRCID ->	191218	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7130 - 7580	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	Y	-0-			-0-
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	Y	-0-			-0-
03		155 N	119	-0-	-36	-0-	7 1	112 3	Y	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	147 3	Y	-0-			-0-
05		186 N	114	-0-	-72	-0-	6 1	108 3	Y	-0-			-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	6 1	155 3	Y	-0-			-0-
07		155 N	120	-0-	-35	-0-	6 1	114 3	Y	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	6 1	149 3	Y	-0-			-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	6 1	152 3	Y	-0-			-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	1 1	172 3	Y	-0-			-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	1 1	161 3	Y	-0-			-0-
12		155 N	35	-0-	-120	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,647	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MORRIS, DR. J. S.		WELL #:		11	RRCID ->	191222	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7130 - 7659	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2108 N	2093	-0-	-15	-0-	79 1	2014 3	Y	-0-			12
02		1972 N	1952	-0-	-20	-0-	68 1	1884 3	Y	-0-			12
03		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	71 1	1961 3	Y	-0-			12
04		2040 N	1882	-0-	-158	-0-	68 1	1814 3	Y	-0-			12
05		2077 N	1993	-0-	-84	-0-	71 1	1922 3	Y	-0-			12
06		1950 N	1896	-0-	-54	-0-	69 1	1827 3	Y	-0-			12
07		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	74 1	1998 3	Y	-0-			12
08		1984 N	1980	-0-	-4	-0-	73 1	1907 3	Y	-0-			12
09		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	69 1	1911 3	Y	-0-			12
10		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	10 1	2022 3	Y	-0-			12
11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	9 1	1924 3	Y	-0-			12
12		2015 N	1867	-0-	-148	-0-	9 1	1858 3	Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			23,712	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002										TOTAL DEPTH	8141	PERF. 7474 - 7942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	51	1 1438	3 N	-0-	-0-	
02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	53	1 1472	3 N	-0-	-0-	
03		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	52	1 1538	3 N	-0-	-0-	
04		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	49	1 1395	3 N	-0-	-0-	
05		1643 N	1588	-0-	-55	-0-	54	1 1534	3 N	-0-	-0-	
06		1530 N	1468	-0-	-62	-0-	48	1 1420	3 N	-0-	-0-	
07		1488 N	1427	-0-	-61	-0-	51	1 1376	3 N	-0-	-0-	
08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	57	1 1589	3 N	-0-	-0-	
09		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	48	1 1487	3 N	-0-	-0-	
10		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	8	1 1612	3 N	-0-	-0-	
11		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	8	1 1667	3 N	-0-	-0-	
*12		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	8	1 1609	3 N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,624			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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2480 N	2455	-0-	-25	-0-	59	1 2396	3 Y	-0-	-0-	
02		2320 N	2312	-0-	-8	-0-	56	1 2256	3 Y	-0-	-0-	
03		2480 N	2459	-0-	-21	-0-	60	1 2399	3 Y	-0-	-0-	
04		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	58	1 2315	3 Y	-0-	-0-	
05		2480 N	2450	-0-	-30	-0-	56	1 2394	3 Y	-0-	-0-	
06		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	54	1 2302	3 Y	-0-	-0-	
07		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	59	1 2371	3 Y	-0-	-0-	
08		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	58	1 2380	3 Y	-0-	-0-	
09		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	53	1 2280	3 Y	-0-	-0-	
10		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	8	1 2419	3 Y	-0-	-0-	
11		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	11	1 2336	3 Y	-0-	-0-	
*12		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	12	1 2410	3 Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,802			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	83	1 2391	3 Y	-0-	-0-	
02		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	54	1 1541	3 Y	-0-	-0-	
03		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	66	1 1959	3 Y	-0-	-0-	
04		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	57	1 1755	3 Y	-0-	-0-	
05		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	68	1 2075	3 Y	-0-	-0-	
06		1950 N	1692	-0-	-258	-0-	54	1 1638	3 Y	-0-	-0-	
07		1860 N	1706	-0-	-154	-0-	59	1 1647	3 Y	-0-	-0-	
08		2077 N	1829	-0-	-248	-0-	62	1 1767	3 Y	-0-	-0-	
09		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	54	1 1738	3 Y	-0-	-0-	
10		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	8	1 1712	3 Y	-0-	-0-	
11		1770 N	1572	-0-	-198	-0-	8	1 1564	3 Y	-0-	-0-	
12		1860 N	1534	-0-	-326	-0-	8	1 1526	3 Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,894			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1798 N	1761	-0-	-37	-0-		45	1	1716	3	Y	-0-			-0-
02		1682 N	1627	-0-	-55	-0-		39	1	1588	3	Y	-0-			-0-
03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		45	1	1711	3	Y	-0-			-0-
04		1710 N	1709	-0-	-1	-0-		62	1	1647	3	Y	-0-			-0-
05		1736 N	1732	-0-	-4	-0-		60	1	1672	3	Y	-0-			-0-
06		1710 N	1695	-0-	-15	-0-		59	1	1636	3	Y	-0-			-0-
07		1767 N	1746	-0-	-21	-0-		63	1	1683	3	Y	-0-			-0-
08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		62	1	1695	3	Y	-0-			-0-
09		1710 N	1678	-0-	-32	-0-		58	1	1620	3	Y	-0-			-0-
10		1736 N	1733	-0-	-3	-0-		8	1	1725	3	Y	-0-			-0-
11		1710 N	1672	-0-	-38	-0-		8	1	1664	3	Y	-0-			-0-
12		1736 N	1700	-0-	-36	-0-		8	1	1692	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,566			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406																
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		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	360	-0-	360	360		360	1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			360			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240																
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-							

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2263 X	1309	-0-	-954	-0-	778	1	531	2	N	-0-			-0-
02	2117 X	1117	-0-	-1000	-0-	716	1	401	2	N	-0-			-0-
03	1891 X	1692	-0-	-199	-0-	929	1	763	2	N	-0-			-0-
04	1830 X	827	-0-	-1003	-0-	827	1			N	-0-			-0-
05	1891 X	760	-0-	-1131	-0-	760	1			N	-0-			-0-
06	1650 N	785	-0-	-865	-0-	785	1			N	-0-			-0-
07	868 N	778	-0-	-90	-0-	778	1			N	-0-			-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	1			N	-0-			-0-
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	1			N	-0-			-0-
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	1			N	-0-			-0-
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	1			N	-0-			-0-
*12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1388	1	144	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	48	1	1413	2	N	-0-			-0-
02	1421 N	1225	-0-	-196	-0-	42	1	1183	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	1219	-0-	-238	-0-	41	1	1178	2	N	-0-			-0-
04	1410 N	472	-0-	-938	-0-	16	1	456	2	N	-0-			-0-
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	52	1	1464	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	511	-0-	-659	-0-	18	1	493	2	N	-0-			-0-
07	496 N	419	-0-	-77	-0-	15	1	404	2	N	-0-			-0-
08	1519 N	629	-0-	-890	-0-	22	1	607	2	N	-0-			-0-
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	919	2	N	-0-			-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	26	1	734	2	N	-0-			-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	23	1	642	2	N	-0-			-0-
12	992 N	842	-0-	-150	-0-	37	1	805	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
DAY	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
01	1550 N	23	07/03/2002	7414	7044	- 7308					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01						23	2	N	-0-		-0-
02								N	-0-		-0-
03								N	-0-		-0-
04								N	-0-		-0-
05								N	-0-		-0-
06								N	-0-		-0-
07								N	-0-		-0-
08								N	-0-		-0-
09								N	-0-		-0-
10								N	-0-		-0-
11								N	-0-		-0-
12								N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220											
01	3100 N	3236	-0-	136	337	106	1	3130	2	N	-0-
02	2900 N	2952	-0-	52	389	98	1	2854	2	N	-0-
03	3490 X	3101	-0-	-389	-0-	98	1	3003	2	N	-0-
04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	117	1	3096	2	N	-0-
05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	105	1	3157	2	N	-0-
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	121	1	3018	2	N	-0-
07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	108	1	3024	2	N	-0-
08	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	112	1	2986	2	N	-0-
09	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	103	1	2818	2	N	-0-
10	2914 X	2879	-0-	-35	-0-	99	1	2780	2	N	-0-
11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	102	1	2973	2	N	-0-
12	2914 X	2453	-0-	-461	-0-	83	1	2370	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,461	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260											
01	5673 X	4671	-0-	-1002	-0-	158	1	4513	2	N	-0-
02	5307 X	4108	-0-	-1199	-0-	149	1	3959	2	N	-0-
03	5673 X	4101	-0-	-1572	-0-	130	1	3971	2	N	-0-
04	5160 X	4441	-0-	-719	-0-	154	1	4287	2	N	-0-
05	5332 X	3960	-0-	-1372	-0-	130	1	3830	2	N	-0-
06	4530 X	3568	-0-	-962	-0-	125	1	3443	2	N	-0-
07	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	174	1	4855	2	N	-0-
08	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	207	1	5725	2	N	-0-
09	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	190	1	5288	2	N	-0-
10	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	194	1	5367	2	N	-0-
11	5490 X	5327	-0-	-163	-0-	189	1	5138	2	N	-0-
12	5921 X	4612	-0-	-1309	-0-	161	1	4451	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			56,788	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		319 X	319	-0-	-0-	-0-	9	1	310	2	N	-0-
02		85 X	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	2	N	-0-
04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	2	N	-0-
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	19	1	642	2	N	-0-
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	31	1	987	2	N	-0-
07		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	32	1	1019	2	N	-0-
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	32	1	1056	2	N	-0-
09		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	47	1	1238	2	N	-0-
10		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	62	1	1488	2	N	-0-
11		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	62	1	1520	2	N	-0-
*12		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	64	1	1742	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,524			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208												
01		4278 X	3002	-0-	-1276	-0-	98	1	2904	2	N	-0-
02		3335 X	2638	-0-	-697	-0-	90	1	2548	2	N	-0-
03		3503 X	2719	-0-	-784	-0-	96	1	2623	2	N	-0-
04		3390 X	2561	-0-	-829	-0-	93	1	2468	2	N	-0-
05		3379 X	2562	-0-	-817	-0-	96	1	2466	2	N	-0-
06		2910 X	2153	-0-	-757	-0-	80	1	2073	2	N	-0-
07		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	110	1	3062	2	N	-0-
08		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	126	1	3262	2	N	-0-
09		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	88	1	2573	2	N	-0-
10		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	128	1	3624	2	N	-0-
11		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	142	1	4055	2	N	-0-
*12		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	126	1	3588	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,519			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336												
01		8091 X	7437	-0-	-654	-0-	272	1	7165	2	N	-0-
02		7482 X	6757	-0-	-725	-0-	240	1	6517	2	N	-0-
03		7874 X	7354	-0-	-520	-0-	317	1	7037	2	N	-0-
04		7470 X	6712	-0-	-758	-0-	268	1	6444	2	N	-0-
05		7626 X	7314	-0-	-312	-0-	277	1	7037	2	N	-0-
06		7200 X	7124	-0-	-76	-0-	309	1	6815	2	N	-0-
07		7347 X	7263	-0-	-84	-0-	294	1	6969	2	N	-0-
08		7347 X	7039	-0-	-308	-0-	285	1	6754	2	N	-0-
09		7110 X	6894	-0-	-216	-0-	335	1	6559	2	N	-0-
10		7347 X	7013	-0-	-334	-0-	7013	2			N	-0-
11		7110 X	6730	-0-	-380	-0-	343	1	6387	2	N	-0-
12		7130 X	6876	-0-	-254	-0-	379	1	6497	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			84,513			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2945 X	2918	-0-	-27	-0-	96	1	2822	2	N	-0-			-0-
02		2755 X	2284	-0-	-471	-0-	78	1	2206	2	N	-0-			-0-
03		2945 X	2470	-0-	-475	-0-	84	1	2386	2	N	-0-			-0-
04		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	102	1	2846	2	N	-0-			-0-
05		7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	263	1	7411	2	N	-0-			-0-
06		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	103	1	2772	2	N	-0-			-0-
07		2945 N	2913	-0-	-32	-0-	102	1	2811	2	N	-0-			-0-
08		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	106	1	2876	2	N	-0-			-0-
09		2850 X	2832	-0-	-18	-0-	99	1	2733	2	N	-0-			-0-
10		2945 X	2743	-0-	-202	-0-	95	1	2648	2	N	-0-			-0-
11		2850 X	2647	-0-	-203	-0-	91	1	2556	2	N	-0-			-0-
12		2945 X	2851	-0-	-94	-0-	124	1	2727	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,137				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022															
01		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	1614	1	1802	2	N	-0-			-0-
02		2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-					N	-0-			-0-
03		3131 X	2298	-0-	-833	-0-	1323	1	975	2	N	-0-			-0-
04		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	1140	1	4518	2	N	-0-			-0-
05		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	1022	1	3463	2	N	-0-			-0-
06		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	1221	1	4660	2	N	-0-			-0-
07		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	1183	1	4865	2	N	-0-			-0-
08		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	1164	1	5001	2	N	-0-			-0-
09		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	1130	1	5098	2	N	-0-			-0-
10		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	1172	1	4418	2	N	-0-			-0-
11		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	1225	1	4810	2	N	-0-			-0-
12		5735 X	4912	-0-	-823	-0-	1143	1	3769	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,716				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-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	693	1	2149	2	N	-0-
03		3100 N	5019	-0-	1919	1919	1064	1	3955	2	N	-0-
04		3000 N	3048	-0-	48	1967	1077	1	1971	2	N	-0-
05		3100 N	2482	-0-	-618	1349	1033	1	1449	2	N	-0-
06		5580 X	4231	-0-	-1349	-0-	1295	1	2936	2	N	-0-
07		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	1295	1	2918	2	N	-0-
08		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	1362	1	2711	2	N	-0-
09		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	1319	1	3259	2	N	-0-
10		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	1229	1	2580	2	N	-0-
11		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	1177	1	2459	2	N	-0-
*12		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	1126	1	2079	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			41,136			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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	2325	X	2141	-0-	-184	-0-	68	1	2073	2	N	-0-
02	2175	X	1774	-0-	-401	-0-	58	1	1716	2	N	-0-
03	2325	X	1769	-0-	-556	-0-	62	1	1707	2	N	-0-
04	2250	X	1767	-0-	-483	-0-	63	1	1704	2	N	-0-
05	2325	X	1743	-0-	-582	-0-	64	1	1679	2	N	-0-
06	2070	X	1709	-0-	-361	-0-	62	1	1647	2	N	-0-
07	1891	X	1428	-0-	-463	-0-	56	1	1372	2	N	-0-
08	1736	N	1369	-0-	-367	-0-	52	1	1317	2	N	-0-
09	1710	N	1295	-0-	-415	-0-	38	1	1257	2	N	-0-
10	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	32	1	1280	2	N	-0-
11	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	31	1	1219	2	N	-0-
12	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	33	1	1139	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,729			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5234 X	5234	-0-	-0-	171 1	5063 2	N	-0-	-0-	
02		4858 X	4858	-0-	-0-	162 1	4696 2	N	-0-	-0-	
03		5924 X	5924	-0-	-0-	200 1	5724 2	N	-0-	-0-	
04		5512 X	5512	-0-	-0-	194 1	5318 2	N	-0-	-0-	
05		5620 X	5620	-0-	-0-	192 1	5428 2	N	-0-	-0-	
06		5082 X	5082	-0-	-0-	184 1	4898 2	N	-0-	-0-	
07		5447 X	5447	-0-	-0-	193 1	5254 2	N	-0-	-0-	
08		5452 X	5452	-0-	-0-	192 1	5260 2	N	-0-	-0-	
09		5089 X	5089	-0-	-0-	183 1	4906 2	N	-0-	-0-	
10		5095 X	5095	-0-	-0-	185 1	4910 2	N	-0-	-0-	
11		5011 X	5011	-0-	-0-	175 1	4836 2	N	-0-	-0-	
*12		6012 X	6012	-0-	-0-	201 1	5811 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		64,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLALOCK, BOB		WELL #:		9	RRCID ->	191990	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 7618 - 8240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3038 X	2787	-0-	-251	66 1	2721 3	Y	-0-	-0-	
02		2802 X	2802	-0-	-0-	65 1	2737 3	Y	-0-	-0-	
03		3917 X	3917	-0-	-0-	92 1	3825 3	Y	-0-	-0-	
04		2820 X	2820	-0-	-0-	65 1	2755 3	Y	-0-	-0-	
05		3037 N	3037	-0-	-0-	98 1	2939 3	Y	-0-	-0-	
06		3300 X	2701	-0-	-599	88 1	2613 3	Y	-0-	-0-	
07		3410 X	2251	-0-	-1159	77 1	2174 3	Y	-0-	-0-	
08		3410 X	2711	-0-	-699	95 1	2616 3	Y	-0-	-0-	
09		2940 X	2591	-0-	-349	83 1	2508 3	Y	-0-	-0-	
10		3038 X	2586	-0-	-452	13 1	2573 3	Y	-0-	-0-	
11		2700 X	2462	-0-	-238	12 1	2450 3	Y	-0-	-0-	
12		2666 N	2513	-0-	-153	12 1	2501 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		33,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAEYERS, ELLA		WELL #:		5	RRCID ->	191998	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	7785	PERF. 7136 - 7660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1454 N	1454	-0-	-0-	54 1	1400 3	Y	-0-	-0-	
02		1496 N	1496	-0-	-0-	52 1	1444 3	Y	-0-	-0-	
03		1707 N	1707	-0-	-0-	63 1	1633 3	Y	10	10 1	
						11 9					
04		1778 N	1778	-0-	-0-	62 1	1716 3	Y	-0-	-0-	
05		1767 N	1767	-0-	-0-	65 1	1702 3	Y	-0-	-0-	
06		1650 N	1494	-0-	-156	52 1	1440 3	Y	2	2	
						2 9					
07		1736 N	1427	-0-	-309	50 1	1359 3	Y	16	18 1	
						18 9					
08		1736 N	1420	-0-	-316	54 1	1365 3	Y	1	1 1	
						1 9					
09		1500 N	1340	-0-	-160	47 1	1293 3	Y	-0-	-0-	
10		1426 N	1277	-0-	-149	6 1	1271 3	Y	-0-	-0-	
11		1380 N	1220	-0-	-160	6 1	1214 3	Y	-0-	-0-	
*12		1403 N	1403	-0-	-0-	7 1	1396 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		29					

OIL AND GAS DIVISION

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														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1705 N	1575	-0-	-130	-0-	38 1	1537 3	Y	-0-				-0-
02		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	39 1	1526 3	Y	-0-				-0-
03		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	39 1	1638 3	Y	-0-				-0-
04		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	37 1	1571 3	Y	-0-				-0-
05		1674 N	1645	-0-	-29	-0-	54 1	1591 3	Y	-0-				-0-
06		1620 N	1585	-0-	-35	-0-	53 1	1532 3	Y	-0-				-0-
07		1674 N	1613	-0-	-61	-0-	57 1	1556 3	Y	-0-				-0-
08		1643 N	1588	-0-	-55	-0-	57 1	1531 3	Y	-0-				-0-
09		1590 N	1514	-0-	-76	-0-	48 1	1466 3	Y	-0-				-0-
10		1612 N	1560	-0-	-52	-0-	8 1	1552 3	Y	-0-				-0-
11		1530 N	1476	-0-	-54	-0-	7 1	1469 3	Y	-0-				-0-
*12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	8 1	1527 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948														
01		682 N	645	-0-	-37	-0-	23 1	622 3	Y	-0-				-0-
02		609 N	599	-0-	-10	-0-	21 1	578 3	Y	-0-				-0-
03		651 N	641	-0-	-10	-0-	22 1	619 3	Y	-0-				-0-
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	22 1	625 3	Y	-0-				-0-
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	30 1	780 3	Y	-0-				-0-
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	28 1	695 3	Y	-0-				-0-
07		824 N	824	-0-	-0-	-0-	30 1	794 3	Y	-0-				-0-
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	43 1	1138 3	Y	-0-				-0-
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	41 1	1106 3	Y	-0-				-0-
10		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	6 1	1228 3	Y	-0-				-0-
11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	5 1	1124 3	Y	-0-				-0-
12		1178 N	1096	-0-	-82	-0-	5 1	1091 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121														
01		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	81 1	2270 3	Y	-0-				-0-
02		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	55 1	2158 3	Y	-0-				-0-
03		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	81 1	2275 3	Y	-0-				-0-
04		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	77 1	2167 3	Y	-0-				-0-
05		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	79 1	2223 3	Y	-0-				-0-
06		2280 N	2254	-0-	-26	-0-	76 1	2178 3	Y	-0-				-0-
07		2325 N	2251	-0-	-74	-0-	81 1	2170 3	Y	-0-				-0-
08		2294 N	2236	-0-	-58	-0-	81 1	2155 3	Y	-0-				-0-
09		2250 N	2139	-0-	-111	-0-	70 1	2069 3	Y	-0-				-0-
10		2263 N	2218	-0-	-45	-0-	11 1	2207 3	Y	-0-				-0-
11		2160 N	2141	-0-	-19	-0-	10 1	2131 3	Y	-0-				-0-
*12		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	11 1	2194 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		26,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	2465	3	Y	-0-
02		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	2324	3	Y	-0-
03		2573 N	2459	-0-	-114	-0-	-0-		81	1	2378	3	Y	-0-
04		2460 N	2346	-0-	-114	-0-	-0-		77	1	2269	3	Y	-0-
05		2542 N	2401	-0-	-141	-0-	-0-		84	1	2317	3	Y	-0-
06		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	2243	3	Y	-0-
07		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	2261	3	Y	-0-
08		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	2280	3	Y	-0-
09		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	2191	3	Y	-0-
10		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	2376	3	Y	-0-
11		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	2290	3	Y	-0-
*12		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	2335	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,468			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240														
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	1460	3	N	-0-
02		1392 N	1382	-0-	-10	-0-	-0-		33	1	1349	3	N	-0-
03		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	1381	3	N	-0-
04		1440 N	1435	-0-	-5	-0-	-0-		30	1	1405	3	N	-0-
05		1488 N	1487	-0-	-1	-0-	-0-		33	1	1454	3	N	-0-
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	1443	3	N	-0-
07		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	1514	3	N	-0-
08		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	1505	3	N	-0-
09		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	1444	3	N	-0-
10		1550 N	1537	-0-	-13	-0-	-0-		5	1	1532	3	N	-0-
11		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	1500	3	N	-0-
*12		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	1645	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,941			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229														
01		9300 X	7330	-0-	-1970	-0-	-0-		169	1	7161	3	Y	-0-
02		8410 X	6556	-0-	-1854	-0-	-0-		149	1	6407	3	Y	-0-
03		8618 X	6852	-0-	-1766	-0-	-0-		154	1	6698	3	Y	-0-
04		7800 X	6315	-0-	-1485	-0-	-0-		141	1	6174	3	Y	-0-
05		7626 X	6353	-0-	-1273	-0-	-0-		203	1	6150	3	Y	-0-
06		6570 X	5981	-0-	-589	-0-	-0-		185	1	5796	3	Y	-0-
07		6789 X	6063	-0-	-726	-0-	-0-		201	1	5862	3	Y	-0-
08		6789 X	5939	-0-	-850	-0-	-0-		198	1	5741	3	Y	-0-
09		6330 X	5540	-0-	-790	-0-	-0-		173	1	5367	3	Y	-0-
10		6355 X	5470	-0-	-885	-0-	-0-		27	1	5443	3	Y	-0-
11		5970 X	5192	-0-	-778	-0-	-0-		25	1	5167	3	Y	-0-
12		6014 X	5245	-0-	-769	-0-	-0-		26	1	5219	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			72,836			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		620 N	580	-0-	-40	-0-	20 1	558 3	Y	2	22 1			1
							2 9							
02		580 N	467	-0-	-113	-0-	16 1	451 3	Y	-0-				1
03		620 N	548	-0-	-72	-0-	21 1	527 3	Y	-0-				1
04		570 N	554	-0-	-16	-0-	20 1	534 3	Y	-0-				1
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	25 1	669 3	Y	1				2
							1 9							
06		675 N	675	-0-	-0-	-0-	22 1	652 3	Y	1				3
							1 9							
07		678 N	678	-0-	-0-	-0-	24 1	646 3	Y	7				10
							8 9							
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	24 1	609 3	Y	2				12
							2 9							
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	18 1	543 3	Y	-0-				12
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	3 1	608 3	Y	1				13
							1 9							
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	3 1	613 3	Y	-0-				13
*12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	3 1	563 3	Y	1				14
							1 9							
TOTAL GAS PROD:			7,188			TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698														
01		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	85 1	2275 3	Y	-0-				-0-
02		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	81 1	2145 3	Y	12				12
							13 9							
03		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	86 1	2274 3	Y	-0-				12
04		2280 N	2251	-0-	-29	-0-	82 1	2169 3	Y	-0-				12
05		2387 N	2344	-0-	-43	-0-	84 1	2260 3	Y	-0-				12
06		2280 N	2266	-0-	-14	-0-	80 1	2186 3	Y	-0-				12
07		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	87 1	2244 3	Y	9	21 1			-0-
							10 9							
08		2356 N	2316	-0-	-40	-0-	86 1	2229 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
09		2280 N	2243	-0-	-37	-0-	75 1	2168 3	Y	-0-				-0-
10		2356 N	2291	-0-	-65	-0-	11 1	2280 3	Y	-0-				-0-
11		2250 N	2215	-0-	-35	-0-	11 1	2204 3	Y	-0-				-0-
12		2325 N	2223	-0-	-102	-0-	11 1	2212 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			27,449			TOTAL CONDENSATE PROD:			22					

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483														
01		2356 N	1835	-0-	-521	-0-	280 1	1555 2	N	-0-				-0-
02		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	250 1	1743 2	N	-0-				-0-
03		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	279 1	1653 2	N	-0-				-0-
04		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	258 1	1563 2	N	-0-				-0-
05		2139 N	2054	-0-	-85	-0-	273 1	1781 2	N	-0-				-0-
06		1860 N	1836	-0-	-24	-0-	252 1	1584 2	N	-0-				-0-
07		1891 N	1815	-0-	-76	-0-	250 1	1565 2	N	-0-				-0-
08		2046 N	1670	-0-	-376	-0-	231 1	1439 2	N	-0-				-0-
09		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	258 1	1576 2	N	-0-				-0-
10		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	297 1	1747 2	N	-0-				-0-
11		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	304 1	1732 2	N	-0-				-0-
*12		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	300 1	1681 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			22,851			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		372 N	332	-0-	-40	-0-	17 1	315 3	Y	-0-				-0-	
02		319 N	314	-0-	-5	-0-	15 1	299 3	Y	-0-				-0-	
03		341 N	330	-0-	-11	-0-	14 1	316 3	Y	-0-				-0-	
04		330 N	313	-0-	-17	-0-	14 1	299 3	Y	-0-				-0-	
05		341 N	324	-0-	-17	-0-	18 1	306 3	Y	-0-				-0-	
06		330 N	314	-0-	-16	-0-	16 1	298 3	Y	-0-				-0-	
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	18 1	293 3	Y	-0-				-0-	
08		310 N	270	-0-	-40	-0-	13 1	257 3	Y	-0-				-0-	
09		300 N	269	-0-	-31	-0-	12 1	257 3	Y	-0-				-0-	
10		310 N	273	-0-	-37	-0-	2 1	271 3	Y	-0-				-0-	
11		270 N	268	-0-	-2	-0-	2 1	266 3	Y	-0-				-0-	
12		279 N	275	-0-	-4	-0-	2 1	273 3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,593											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002										TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7422 -	8058		
01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	62 1	1754 3	Y	-0-				-0-	
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	60 1	1605 3	Y	-0-				-0-	
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	58 1	1633 3	Y	-0-				-0-	
04		1740 N	1663	-0-	-77	-0-	55 1	1608 3	Y	-0-				-0-	
05		1767 N	1684	-0-	-83	-0-	60 1	1624 3	Y	-0-				-0-	
06		1650 N	1621	-0-	-29	-0-	52 1	1569 3	Y	-0-				-0-	
07		1705 N	1622	-0-	-83	-0-	57 1	1565 3	Y	-0-				-0-	
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	62 1	1645 3	Y	-0-				-0-	
09		1620 N	1595	-0-	-25	-0-	53 1	1542 3	Y	-0-				-0-	
10		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	8 1	1682 3	Y	-0-				-0-	
11		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	8 1	1668 3	Y	-0-				-0-	
*12		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	8 1	1651 3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,089											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002										TOTAL DEPTH	8432	PERF. 7650 -	8227		
01		1984 N	1808	-0-	-176	-0-	41 1	1767 3	N	-0-				-0-	
02		1827 N	963	-0-	-864	-0-	24 1	939 3	N	-0-				-0-	
03		1984 N	1290	-0-	-694	-0-	31 1	1259 3	N	-0-				-0-	
04		1740 N	1698	-0-	-42	-0-	37 1	1661 3	N	-0-				-0-	
05		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	44 1	1867 3	N	-0-				-0-	
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	37 1	1710 3	N	-0-				-0-	
07		1767 N	1627	-0-	-140	-0-	40 1	1587 3	N	-0-				-0-	
08		1922 N	1655	-0-	-267	-0-	41 1	1614 3	N	-0-				-0-	
09		1740 N	1599	-0-	-141	-0-	31 1	1568 3	N	-0-				-0-	
10		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	8 1	1717 3	N	-0-				-0-	
11		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	8 1	1685 3	N	-0-				-0-	
12		1643 N	1427	-0-	-216	-0-	7 1	1420 3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,143											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		5611 X	5343	-0-	-268	-0-	186	1	5157	3	Y	-0-				-0-	
02		5249 X	4973	-0-	-276	-0-	167	1	4806	3	Y	-0-				-0-	
03		5518 X	5229	-0-	-289	-0-	174	1	5055	3	Y	-0-				-0-	
04		5310 X	5021	-0-	-289	-0-	168	1	4853	3	Y	-0-				-0-	
05		5425 X	5163	-0-	-262	-0-	175	1	4988	3	Y	-0-				-0-	
06		5040 X	4941	-0-	-99	-0-	164	1	4777	3	Y	-0-				-0-	
07		5208 X	5121	-0-	-87	-0-	179	1	4942	3	Y	-0-				-0-	
08		5208 X	5118	-0-	-90	-0-	181	1	4937	3	Y	-0-				-0-	
09		5010 X	4910	-0-	-100	-0-	160	1	4750	3	Y	-0-				-0-	
10		5177 X	5069	-0-	-108	-0-	25	1	5044	3	Y	-0-				-0-	
11		4950 X	4839	-0-	-111	-0-	23	1	4816	3	Y	-0-				-0-	
12		5053 X	4875	-0-	-178	-0-	24	1	4851	3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			60,602													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

01		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	46	1	1869	3	Y	-0-				-0-	
02		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	41	1	1715	3	Y	-0-				-0-	
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	39	1	1698	3	Y	-0-				-0-	
04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	63	1	1864	3	Y	-0-				-0-	
05		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	67	1	1927	3	Y	-0-				-0-	
06		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	64	1	1882	3	Y	-0-				-0-	
07		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	70	1	1920	3	Y	-0-				-0-	
08		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	69	1	1886	3	Y	-0-				-0-	
09		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	65	1	1849	3	Y	-0-				-0-	
10		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-				-0-	
11		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	9	1	1915	3	Y	-0-				-0-	
*12		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	10	1	1980	3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,044													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

01		558 N	555	-0-	-3	-0-	20	1	535	3	Y	-0-				-0-	
02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	529	3	Y	-0-				-0-	
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	583	3	Y	-0-				-0-	
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	22	1	572	3	Y	-0-				-0-	
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	19	1	593	3	Y	-0-				-0-	
06		600 N	510	-0-	-90	-0-	18	1	492	3	Y	-0-				-0-	
07		620 N	581	-0-	-39	-0-	20	1	561	3	Y	-0-				-0-	
08		620 N	493	-0-	-127	-0-	19	1	474	3	Y	-0-				-0-	
09		510 N	465	-0-	-45	-0-	17	1	448	3	Y	-0-				-0-	
10		589 N	497	-0-	-92	-0-	2	1	495	3	Y	-0-				-0-	
11		480 N	408	-0-	-72	-0-	2	1	406	3	Y	-0-				-0-	
*12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,398													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	20	1	527	3	Y	-0-		-0-
02		522 N	513	-0-	-9	-0-	16	1	497	3	Y	-0-		-0-
03		558 N	540	-0-	-18	-0-	21	1	519	3	Y	-0-		-0-
04		540 N	513	-0-	-27	-0-	20	1	493	3	Y	-0-		-0-
05		558 N	519	-0-	-39	-0-	19	1	500	3	Y	-0-		-0-
06		510 N	501	-0-	-9	-0-	18	1	483	3	Y	-0-		-0-
07		527 N	522	-0-	-5	-0-	20	1	502	3	Y	-0-		-0-
08		527 N	505	-0-	-22	-0-	19	1	486	3	Y	-0-		-0-
09		510 N	448	-0-	-62	-0-	17	1	431	3	Y	-0-		-0-
10		527 N	512	-0-	-15	-0-	3	1	509	3	Y	-0-		-0-
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	2	1	491	3	Y	-0-		-0-
*12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,117			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

01		992 N	916	-0-	-76	-0-	32	1	884	3	Y	-0-		-0-
02		899 N	878	-0-	-21	-0-	23	1	855	3	Y	-0-		-0-
03		940 N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	910	3	Y	-0-		-0-
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	34	1	926	3	Y	-0-		-0-
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	31	1	944	3	Y	-0-		-0-
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	29	1	920	3	Y	-0-		-0-
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	37	1	957	3	Y	-0-		-0-
08		979 N	979	-0-	-0-	-0-	37	1	942	3	Y	-0-		-0-
09		950 N	950	-0-	-0-	-0-	30	1	920	3	Y	-0-		-0-
10		948 N	948	-0-	-0-	-0-	5	1	943	3	Y	-0-		-0-
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	898	3	Y	-0-		-0-
12		930 N	901	-0-	-29	-0-	4	1	897	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,292			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

01		5239 X	5113	-0-	-126	-0-	123	1	4990	3	Y	-0-		-0-
02		4901 X	4799	-0-	-102	-0-	113	1	4686	3	Y	-0-		-0-
03		5239 X	4893	-0-	-346	-0-	115	1	4778	3	Y	-0-		-0-
04		5070 X	4943	-0-	-127	-0-	168	1	4775	3	Y	-0-		-0-
05		5208 X	4940	-0-	-268	-0-	164	1	4776	3	Y	-0-		-0-
06		4950 X	4815	-0-	-135	-0-	159	1	4656	3	Y	-0-		-0-
07		5115 X	5042	-0-	-73	-0-	178	1	4864	3	Y	-0-		-0-
08		5115 X	4970	-0-	-145	-0-	171	1	4799	3	Y	-0-		-0-
09		4950 X	4810	-0-	-140	-0-	154	1	4656	3	Y	-0-		-0-
10		5053 X	4975	-0-	-78	-0-	24	1	4951	3	Y	-0-		-0-
11		4890 X	4797	-0-	-93	-0-	23	1	4774	3	Y	-0-		-0-
12		5053 X	4865	-0-	-188	-0-	24	1	4841	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			58,962			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		
01		22320 X	14954	-0-	-7366	-0-	499	1	14455	2	N	-0-		-0-
02		20880 X	13290	-0-	-7590	-0-	453	1	12837	2	N	-0-		-0-
03		18228 X	13563	-0-	-4665	-0-	454	1	13109	2	N	-0-		-0-
04		15870 X	12623	-0-	-3247	-0-	425	1	12198	2	N	-0-		-0-
05		15593 X	12649	-0-	-2944	-0-	427	1	12222	2	N	-0-		-0-
06		14460 X	11643	-0-	-2817	-0-	400	1	11243	2	N	-0-		-0-
07		14198 X	11891	-0-	-2307	-0-	407	1	11484	2	N	-0-		-0-
08		13578 X	11668	-0-	-1910	-0-	406	1	11262	2	N	-0-		-0-
09		12630 X	11143	-0-	-1487	-0-	378	1	10765	2	N	-0-		-0-
10		12648 X	11073	-0-	-1575	-0-	373	1	10700	2	N	-0-		-0-
11		11640 X	10266	-0-	-1374	-0-	338	1	9928	2	N	-0-		-0-
12		11904 X	10604	-0-	-1300	-0-	355	1	10249	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 145,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002										TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7168 - 7680		
01		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	43	1	1112	3	Y	-0-		-0-
02		1160 N	1099	-0-	-61	-0-	38	1	1061	3	Y	-0-		-0-
03		1271 N	1113	-0-	-158	-0-	37	1	1076	3	Y	-0-		-0-
04		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	63	1	1666	3	Y	-0-		-0-
05		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	54	1	1499	3	Y	-0-		-0-
06		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	52	1	1477	3	Y	-0-		-0-
07		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	57	1	1516	3	Y	-0-		-0-
08		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	60	1	1599	3	Y	-0-		-0-
09		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	53	1	1506	3	Y	-0-		-0-
10		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	8	1	1604	3	Y	-0-		-0-
11		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	7	1	1533	3	Y	-0-		-0-
12		1612 N	1572	-0-	-40	-0-	8	1	1564	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	307 1	8911 2	N	-0-			-0-
02		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	292 1	8284 2	N	-0-			-0-
03		8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	300 1	8662 2	N	-0-			-0-
04		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	268 1	7683 2	N	-0-			-0-
05		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	251 1	7200 2	N	-0-			-0-
06		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	243 1	6809 2	N	-0-			-0-
07		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	210 1	5928 2	N	-0-			-0-
08		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	151 1	4186 2	N	-0-			-0-
09		3570 X	3199	-0-	-371	-0-	109 1	3090 2	N	-0-			-0-
10		3689 X	2826	-0-	-863	-0-	95 1	2731 2	N	-0-			-0-
11		3570 X	1420	-0-	-2150	-0-	47 1	1373 2	N	-0-			-0-
12		4340 X	1404	-0-	-2936	-0-	47 1	1357 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			68,534			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343													
01		8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	299 1	8674 2	N	-0-			-0-
02		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	291 1	8256 2	N	-0-			-0-
03		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	284 1	8198 2	N	-0-			-0-
04		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	257 1	7367 2	N	-0-			-0-
05		7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	259 1	7415 2	N	-0-			-0-
06		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	239 1	6706 2	N	-0-			-0-
07		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	239 1	6734 2	N	-0-			-0-
08		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	235 1	6522 2	N	-0-			-0-
09		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	231 1	6569 2	N	-0-			-0-
10		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	230 1	6594 2	N	-0-			-0-
11		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	216 1	6348 2	N	-0-			-0-
*12		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	221 1	6397 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			88,781			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322													
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	24 1	681 2	N	-0-			-0-
02		667 N	532	-0-	-135	-0-	18 1	514 2	N	-0-			-0-
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	24 1	693 2	N	-0-			-0-
04		690 N	652	-0-	-38	-0-	22 1	630 2	N	-0-			-0-
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	21 1	606 2	N	-0-			-0-
06		690 N	562	-0-	-128	-0-	19 1	543 2	N	-0-			-0-
07		682 N	205	-0-	-477	-0-	7 1	198 2	N	-0-			-0-
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	8 1	231 2	N	-0-			-0-
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	13 1	382 2	N	-0-			-0-
*12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	15 1	438 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,087			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	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	-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:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269													
01		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1417	3	-0-	
02		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1323	3	-0-	
03		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1383	3	-0-	
04		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1319	3	-0-	
05		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1358	3	-0-	
06		1380 N	1349	-0-	-31	-0-	-0-	47	1	1302	3	-0-	
07		1426 N	1384	-0-	-42	-0-	-0-	51	1	1333	3	-0-	
08		1395 N	1386	-0-	-9	-0-	-0-	50	1	1336	3	-0-	
09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1310	3	-0-	
10		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	-0-	
11		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1353	3	-0-	
*12		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1377	3	-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,612	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618													
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	-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:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	844	3	Y	2	25	
						2	9						
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	15	40	
						17	9						
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	29	1	833	3	Y	15	55 1	-0-
						17	9						
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	819	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
05	837 N	638	-0-	-199	-0-	23	1	615	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	29	1	853	3	Y	10	10	-0-
						11	9						
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	44	1	1131	3	Y	7	7	17
						8	9						
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	842	3	Y	7	24 1	-0-
						8	9						
09	840 N	818	-0-	-22	-0-	29	1	788	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1118	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	5	1	1012	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	5	1	1094	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

MAEYERS, ELLA		WELL #:		6	RRCID ->	192146	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7150 - 7642		
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	54	1	1380	3	Y	-0-	-0-	
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	59	1	1620	3	Y	-0-	-0-	
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	64	1	1656	3	Y	-0-	-0-	
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	61	1	1578	3	Y	3	3	
						3	9						
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	65	1	1711	3	Y	18	21 1	-0-
						20	9						
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	63	1	1657	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1705 N	1371	-0-	-334	-0-	50	1	1321	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1798 N	1671	-0-	-127	-0-	61	1	1610	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1710 N	1335	-0-	-375	-0-	47	1	1288	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	6	1	1217	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1620 N	1203	-0-	-417	-0-	6	1	1197	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1395 N	489	-0-	-906	-0-	2	1	487	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

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-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	146 1	3716 3	Y	3			9
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	132 1	3428 3	Y	-0-			9
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	135 1	3637 3	Y	-0-			9
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	130 1	3431 3	Y	-0-			9
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	136 1	3585 3	Y	-0-			9
06	3600	X	3579	-0-	-21	-0-	131 1	3448 3	Y	-0-			9
07	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	142 1	3547 3	Y	-0-			9
08	3720	X	3672	-0-	-48	-0-	138 1	3464 3	Y	64	73 1		-0-
09	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	127 1	3354 3	Y	3	3 1		-0-
10	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	17 1	3562 3	Y	-0-			-0-
11	3570	X	3477	-0-	-93	-0-	17 1	3460 3	Y	-0-			-0-
12	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	17 1	3513 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

JOHNSON, W. D. "C"		WELL #:	4	RRCID -> 192150	COMPL. DATE 08/08/2002	TOTAL DEPTH 7895	PERF. 7203	- 7698					
01	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	91 1	2356 3	Y	-0-			-0-
02	2465	N	2362	-0-	-103	-0-	82 1	2280 3	Y	-0-			-0-
03	2635	N	2435	-0-	-200	-0-	86 1	2349 3	Y	-0-			-0-
04	2370	N	2355	-0-	-15	-0-	82 1	2273 3	Y	-0-			-0-
05	2511	N	2317	-0-	-194	-0-	84 1	2233 3	Y	-0-			-0-
06	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	80 1	2206 3	Y	-0-			-0-
07	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	87 1	2234 3	Y	13	13 1		-0-
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	92 1	2330 3	Y	1	1 1		-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	81 1	2289 3	Y	-0-			-0-
10	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	11 1	2292 3	Y	-0-			-0-
11	2340	N	2255	-0-	-85	-0-	11 1	2244 3	Y	-0-			-0-
12	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	11 1	2268 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	255	1	6328	3	Y	85	113	1	44
						94	9							
02	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	211	1	5331	3	Y	43			87
						47	9							
03	5704 X	5541	-0-	-163	-0-	203	1	5194	3	Y	131			218
						144	9							
04	5520 X	5208	-0-	-312	-0-	195	1	5006	3	Y	6	180	1	44
						7	9							
05	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	222	1	5530	3	Y	65			109
						72	9							
06	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	208	1	5296	3	Y	44			153
						48	9							
07	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	219	1	5256	3	Y	90			243
						99	9							
08	5425 X	4743	-0-	-682	-0-	185	1	4529	3	Y	26			269
						29	9							
09	5250 X	4539	-0-	-711	-0-	167	1	4341	3	Y	28			297
						31	9							
10	5425 X	4366	-0-	-1059	-0-	21	1	4305	3	Y	36	184	1	149
						40	9							
11	5250 X	4151	-0-	-1099	-0-	20	1	4102	3	Y	26			175
						29	9							
12	4836 X	4785	-0-	-51	-0-	23	1	4699	3	Y	57			232
						63	9							
TOTAL GAS PROD:		62,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		637								

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573														
01	2077 N	1981	-0-	-96	-0-	47	1	1934	3	Y	-0-			-0-
02	1885 N	1798	-0-	-87	-0-	41	1	1757	3	Y	-0-			-0-
03	1922 N	1882	-0-	-40	-0-	45	1	1837	3	Y	-0-			-0-
04	1920 N	1804	-0-	-116	-0-	43	1	1761	3	Y	-0-			-0-
05	1922 N	1834	-0-	-88	-0-	43	1	1791	3	Y	-0-			-0-
06	1830 N	1759	-0-	-71	-0-	42	1	1717	3	Y	-0-			-0-
07	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	46	1	1781	3	Y	-0-			-0-
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	46	1	1842	3	Y	-0-			-0-
09	1770 N	1764	-0-	-6	-0-	59	1	1705	3	Y	-0-			-0-
10	1829 N	1815	-0-	-14	-0-	9	1	1806	3	Y	-0-			-0-
11	1830 N	1733	-0-	-97	-0-	8	1	1725	3	Y	-0-			-0-
12	1829 N	1401	-0-	-428	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282														
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	37	1	1060	2	N	-0-			-0-
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	51	1	1446	2	N	-0-			-0-
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	47	1	1362	2	N	-0-			-0-
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	37	1	1056	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	721	-0-	-891	-0-	24	1	697	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	514	-0-	-836	-0-	18	1	496	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	853	-0-	-263	-0-	29	1	824	2	N	-0-			-0-
08	713 N	593	-0-	-120	-0-	21	1	572	2	N	-0-			-0-
09	510 N	403	-0-	-107	-0-	14	1	389	2	N	-0-			-0-
10	868 N	707	-0-	-161	-0-	24	1	683	2	N	-0-			-0-
11	570 N	553	-0-	-17	-0-	18	1	535	2	N	-0-			-0-
*12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	20	1	579	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	19 1	652 3	Y	-0-				-0-
02		609 N	312	-0-	-297	-0-	8 1	304 3	Y	-0-				-0-
03		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	39 1	1707 3	Y	-0-				-0-
04		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	70 1	2019 3	Y	-0-				-0-
05		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	60 1	1804 3	Y	-0-				-0-
06		1680 N	1622	-0-	-58	-0-	52 1	1570 3	Y	-0-				-0-
07		2170 N	1545	-0-	-625	-0-	52 1	1493 3	Y	-0-				-0-
08		1860 N	1497	-0-	-363	-0-	51 1	1446 3	Y	-0-				-0-
09		1620 N	1388	-0-	-232	-0-	47 1	1341 3	Y	-0-				-0-
10		1550 N	1413	-0-	-137	-0-	7 1	1406 3	Y	-0-				-0-
11		1440 N	628	-0-	-812	-0-	3 1	625 3	Y	-0-				-0-
12		1426 N	69	-0-	-1357	-0-	69 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			14,844	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002										TOTAL DEPTH	8257	PERF. 7401 - 8020		
01		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	75 1	2048 3	Y	-0-				-0-
02		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	68 1	1924 3	Y	-0-				-0-
03		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	73 1	2040 3	Y	-0-				-0-
04		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	70 1	1980 3	Y	-0-				-0-
05		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	73 1	2044 3	Y	-0-				-0-
06		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	69 1	1974 3	Y	-0-				-0-
07		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	76 1	2018 3	Y	-0-				-0-
08		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	75 1	2041 3	Y	-0-				-0-
09		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	69 1	1976 3	Y	-0-				-0-
10		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	10 1	2097 3	Y	-0-				-0-
11		2010 N	1957	-0-	-53	-0-	9 1	1948 3	Y	-0-				-0-
*12		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	10 1	2117 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			24,884	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002										TOTAL DEPTH	7971	PERF. 7198 - 7675		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		651 N	614	-0-	-37	-0-	23	1	566	3	Y	23	51	1			17
							25	9									
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	713	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	28	1	749	3	Y	-0-					17
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	27	1	722	3	Y	-0-					17
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	662	3	Y	-0-					17
06		750 N	725	-0-	-25	-0-	28	1	697	3	Y	-0-					17
07		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	42	1	980	3	Y	-0-					17
08		986 N	986	-0-	-0-	-0-	37	1	949	3	Y	-0-					17
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	35	1	864	3	Y	-0-					17
10		829 N	829	-0-	-0-	-0-	4	1	825	3	Y	-0-					17
11		780 N	727	-0-	-53	-0-	4	1	723	3	Y	-0-					17
12		899 N	896	-0-	-3	-0-	4	1	881	3	Y	10					27
							11	9									
TOTAL GAS PROD:			9,653			TOTAL CONDENSATE PROD:			34								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	104	1	4106	3	N	-0-		-0-
02		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	97	1	3918	3	N	-0-		-0-
03		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	99	1	4148	3	N	-0-		-0-
04		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	95	1	3981	3	N	-0-		-0-
05		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	140	1	4021	3	N	-0-		-0-
06		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	123	1	3645	3	N	-0-		-0-
07		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	146	1	4054	3	N	-0-		-0-
08		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	144	1	3987	3	N	-0-		-0-
09		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	129	1	3783	3	N	-0-		-0-
10		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	19	1	3940	3	N	-0-		-0-
11		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	18	1	3655	3	N	-0-		-0-
*12		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	19	1	3807	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			48,178			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	54	1	1378	3	Y	5		15	
02		1421 N	1392	-0-	-29	-0-	38	1	1352	3	Y	2		17	
03		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	56	1	1469	3	Y	6		23	
04		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	61	1	1628	3	Y	22		45	
05		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	65	1	1686	3	Y	12		57	
06		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	63	1	1709	3	Y	15		72	
07		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	68	1	1750	3	Y	1	71	1	2
08		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	67	1	1725	3	Y	18	3	1	17
09		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	64	1	1719	3	Y	11	21	1	7
10		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1808	3	Y	8	1	1	14
11		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	8	1	1723	3	Y	10			24
12		1860 N	1592	-0-	-268	-0-	8	1	1571	3	Y	12	34	1	2
TOTAL GAS PROD:			20,214			TOTAL CONDENSATE PROD:			122						

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2119	-0-	-82	-0-	78	1	2022	3	Y	17			60
						19	9							
02	2059 N	1940	-0-	-119	-0-	73	1	1856	3	Y	10			70
						11	9							
03	2201 N	2140	-0-	-61	-0-	78	1	2051	3	Y	10			80
						11	9							
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	75	1	2038	3	Y	35	80	1	35
						39	9							
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	89	1	2243	3	Y	-0-			35
06	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	85	1	2259	3	Y	9			44
						10	9							
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	92	1	2246	3	Y	25			69
						28	9							
08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	91	1	2284	3	Y	20			89
						22	9							
09	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	86	1	2276	3	Y	38			127
						42	9							
10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	12	1	2425	3	Y	33			160
						36	9							
11	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	11	1	2324	3	Y	22			182
						24	9							
12	2449 N	2372	-0-	-77	-0-	12	1	2356	3	Y	4			186
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		27,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		223								

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3532	-0-	432	432	421	1	3088	3	Y	21	37	1	22
						23	9							
02	2900 N	3688	-0-	788	1220	449	1	3226	3	Y	12			34
						13	9							
03	3100 N	3784	-0-	684	1904	467	1	3292	3	Y	23	57	1	-0-
						25	9							
04	5581 X	3677	-0-	-1904	-0-	458	1	3194	3	Y	23	2	1	21
						25	9							
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	458	1	2988	3	Y	13			34
						14	9							
06	3090 X	2750	-0-	-340	-0-	409	1	2327	3	Y	13			47
						14	9							
07	3193 X	2648	-0-	-545	-0-	431	1	2169	3	Y	44	70	1	21
						48	9							
08	3193 X	2153	-0-	-1040	-0-	412	1	1737	3	Y	4	3	1	22
						4	9							
09	3090 X	2725	-0-	-365	-0-	416	1	2286	3	Y	21			43
						23	9							
10	3193 X	2621	-0-	-572	-0-	352	1	2252	3	Y	15			58
						17	9							
11	2760 X	2523	-0-	-237	-0-	341	1	2161	3	Y	19			77
						21	9							
*12	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	352	1	2130	3	Y	11			88
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		36,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		219								

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		837 N	812	-0-	-25	-0-	30	1	764	3	Y	16	54	1	-0-
							18	9							
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	29	1	779	3	Y	6	1	1	5
							7	9							
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	28	1	755	3	Y	13	18	1	-0-
							14	9							
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	843	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	35	1	911	3	Y	2			2
							2	9							
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	39	1	1016	3	Y	11			13
							12	9							
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	37	1	887	3	Y	21	24	1	10
							23	9							
08		961 N	422	-0-	-539	-0-	18	1	403	3	Y	1	1	1	10
							1	9							
09		1080 N	147	-0-	-933	-0-	6	1	141	3	Y	-0-			10
10		961 N	172	-0-	-789	-0-	1	1	168	3	Y	3			13
							3	9							
11		927 N	927	-0-	-0-	-0-	4	1	915	3	Y	7			20
							8	9							
*12		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	5	1	1002	3	Y	7			27
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 8,946

TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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		403 N	386	-0-	-17	-0-	13	1	373	3	Y	-0-			-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	-0-			-0-
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	-0-			-0-
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	363	3	Y	-0-			-0-
05		403 N	350	-0-	-53	-0-	13	1	337	3	Y	-0-			-0-
06		360 N	299	-0-	-61	-0-	12	1	287	3	Y	-0-			-0-
07		372 N	284	-0-	-88	-0-	12	1	272	3	Y	-0-			-0-
08		341 N	251	-0-	-90	-0-	12	1	239	3	Y	-0-			-0-
09		300 N	223	-0-	-77	-0-	6	1	217	3	Y	-0-			-0-
10		279 N	218	-0-	-61	-0-	1	1	217	3	Y	-0-			-0-
11		240 N	193	-0-	-47	-0-	1	1	192	3	Y	-0-			-0-
12		217 N	172	-0-	-45	-0-	1	1	171	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,525

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	53 1	995 3	Y		8	2
							9 9					
02		991 N	991	-0-	-0-	-0-	49 1	927 3	Y		14	15
							15 9					
03		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	49 1	992 3	Y		10	25
							11 9					
04		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	47 1	959 3	Y		21	46
							23 9					
05		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	52 1	995 3	Y		8	54
							9 9					
06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	50 1	962 3	Y		21	75
							23 9					
07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	54 1	992 3	Y		25	100
							28 9					
08		1023 N	994	-0-	-29	-0-	48 1	935 3	Y		10	110
							11 9					
09		990 N	945	-0-	-45	-0-	46 1	876 3	Y		21	131
							23 9					
10		1023 N	893	-0-	-130	-0-	6 1	880 3	Y		6	137
							7 9					
11		960 N	947	-0-	-13	-0-	6 1	920 3	Y		19	156
							21 9					
*12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	6 1	902 3	Y		13	18
							14 9					
TOTAL GAS PROD:			11,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			176			

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363												
01		8463 X	7613	-0-	-850	-0-	254 1	7359 2	Y		-0-	-0-
02		7627 X	7094	-0-	-533	-0-	242 1	6852 2	Y		-0-	-0-
03		8153 X	7339	-0-	-814	-0-	246 1	7093 2	Y		-0-	-0-
04		7830 X	6999	-0-	-831	-0-	236 1	6763 2	Y		-0-	-0-
05		7688 X	7089	-0-	-599	-0-	239 1	6850 2	Y		-0-	-0-
06		7320 X	6577	-0-	-743	-0-	226 1	6351 2	Y		-0-	-0-
07		7564 X	6470	-0-	-1094	-0-	222 1	6248 2	Y		-0-	-0-
08		7347 X	6101	-0-	-1246	-0-	212 1	5889 2	Y		-0-	-0-
09		6990 X	6307	-0-	-683	-0-	214 1	6093 2	Y		-0-	-0-
10		7099 X	6224	-0-	-875	-0-	209 1	6015 2	Y		-0-	-0-
11		6570 X	5914	-0-	-656	-0-	195 1	5719 2	Y		-0-	-0-
12		6510 X	6136	-0-	-374	-0-	205 1	5931 2	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			79,863			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD 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	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	79 1	2006 3	Y	-0-		-0-		
02	1972 N	1958	-0-	-14	-0-	73 1	1884 3	Y	1		1		
						1 9							
03	2108 N	2084	-0-	-24	-0-	72 1	2010 3	Y	2		3		
						2 9							
04	2010 N	1992	-0-	-18	-0-	69 1	1919 3	Y	4		7		
						4 9							
05	2108 N	1984	-0-	-124	-0-	71 1	1909 3	Y	4	11 1	-0-		
						4 9							
06	2010 N	1944	-0-	-66	-0-	69 1	1875 3	Y	-0-		-0-		
07	2046 N	1921	-0-	-125	-0-	74 1	1847 3	Y	-0-		-0-		
08	1984 N	1960	-0-	-24	-0-	73 1	1887 3	Y	-0-		-0-		
09	1950 N	1905	-0-	-45	-0-	65 1	1840 3	Y	-0-		-0-		
10	1922 N	1919	-0-	-3	-0-	9 1	1910 3	Y	-0-		-0-		
11	1890 N	1861	-0-	-29	-0-	9 1	1832 3	Y	18	18 1	-0-		
						20 9							
12	1984 N	1860	-0-	-124	-0-	9 1	1850 3	Y	1	1 1	-0-		
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		23,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356													
01	992 N	774	-0-	-218	-0-	26 1	748 2	N	-0-		-0-		
02	841 N	670	-0-	-171	-0-	23 1	647 2	N	-0-		-0-		
03	806 N	425	-0-	-381	-0-	14 1	411 2	N	-0-		-0-		
04	750 N	359	-0-	-391	-0-	12 1	347 2	N	-0-		-0-		
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	34 1	977 2	N	-0-		-0-		
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	32 1	894 2	N	-0-		-0-		
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	35 1	991 2	N	-0-		-0-		
08	1023 N	862	-0-	-161	-0-	30 1	832 2	N	-0-		-0-		
09	930 N	590	-0-	-340	-0-	20 1	570 2	N	-0-		-0-		
10	1023 N	775	-0-	-248	-0-	26 1	749 2	N	-0-		-0-		
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	30 1	891 2	N	-0-		-0-		
*12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	32 1	917 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		9,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621													
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	49 1	1272 3	Y	-0-		-0-		
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	44 1	1164 3	Y	-0-		-0-		
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	43 1	1233 3	Y	-0-		-0-		
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	41 1	1125 3	Y	-0-		-0-		
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	42 1	1108 3	Y	-0-		-0-		
06	1200 N	1051	-0-	-149	-0-	35 1	1016 3	Y	-0-		-0-		
07	1209 N	962	-0-	-247	-0-	37 1	925 3	Y	-0-		-0-		
08	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	37 1	994 3	Y	-0-		-0-		
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	41 1	1147 3	Y	-0-		-0-		
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	6 1	1203 3	Y	-0-		-0-		
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	5 1	1073 3	Y	-0-		-0-		
*12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	5 1	1047 3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		13,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	336	1	9728	2	N	-0-				-0-	
02		8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	302	1	8543	2	N	-0-				-0-	
03		9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	310	1	8952	2	N	-0-				-0-	
04		8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	288	1	8258	2	N	-0-				-0-	
05		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	296	1	8478	2	N	-0-				-0-	
06		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	274	1	7683	2	N	-0-				-0-	
07		7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	273	1	7697	2	N	-0-				-0-	
08		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	260	1	7197	2	N	-0-				-0-	
09		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	213	1	6068	2	N	-0-				-0-	
10		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	220	1	6323	2	N	-0-				-0-	
11		5280 X	2990	-0-	-2290	-0-	98	1	2892	2	N	-0-				-0-	
12		7626 X	6551	-0-	-1075	-0-	219	1	6332	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			91,240													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703																	
01		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	237	1	6282	3	Y	-0-				-0-	
02		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	215	1	5817	3	Y	-0-				-0-	
03		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	221	1	6139	3	Y	-0-				-0-	
04		6150 X	5982	-0-	-168	-0-	212	1	5770	3	Y	-0-				-0-	
05		6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	232	1	6212	3	Y	-0-				-0-	
06		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	224	1	6113	3	Y	-0-				-0-	
07		6417 X	6312	-0-	-105	-0-	235	1	6077	3	Y	-0-				-0-	
08		6417 X	6164	-0-	-253	-0-	232	1	5932	3	Y	-0-				-0-	
09		6210 X	5908	-0-	-302	-0-	207	1	5701	3	Y	-0-				-0-	
10		6417 X	6190	-0-	-227	-0-	30	1	6160	3	Y	-0-				-0-	
11		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	31	1	6349	3	Y	-0-				-0-	
*12		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	33	1	6648	3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			75,309													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736																	
01		13578 X	12874	-0-	-704	-0-	429	1	12445	2	N	-0-				-0-	
02		12615 X	11980	-0-	-635	-0-	408	1	11572	2	N	-0-				-0-	
03		13454 X	12785	-0-	-669	-0-	428	1	12357	2	N	-0-				-0-	
04		12810 X	12191	-0-	-619	-0-	410	1	11781	2	N	-0-				-0-	
05		13113 X	12575	-0-	-538	-0-	424	1	12151	2	N	-0-				-0-	
06		12450 X	11692	-0-	-758	-0-	402	1	11290	2	N	-0-				-0-	
07		12803 X	12016	-0-	-787	-0-	411	1	11605	2	N	-0-				-0-	
08		12772 X	11655	-0-	-1117	-0-	406	1	11249	2	N	-0-				-0-	
09		12180 X	11743	-0-	-437	-0-	399	1	11344	2	N	-0-				-0-	
10		12586 X	11847	-0-	-739	-0-	399	1	11448	2	N	-0-				-0-	
11		11700 X	11299	-0-	-401	-0-	372	1	10927	2	N	-0-				-0-	
12		12121 X	11484	-0-	-637	-0-	384	1	11100	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			144,141													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE			
01		1550 N	1517	-0-	-33	-0-	38 1	1479 3	N	-0-				-0-			
02		1450 N	1415	-0-	-35	-0-	33 1	1382 3	N	-0-				-0-			
03		1519 N	1515	-0-	-4	-0-	37 1	1478 3	N	-0-				-0-			
04		1470 N	1461	-0-	-9	-0-	35 1	1426 3	N	-0-				-0-			
05		1519 N	1509	-0-	-10	-0-	33 1	1476 3	N	-0-				-0-			
06		1470 N	1451	-0-	-19	-0-	30 1	1421 3	N	-0-				-0-			
07		1519 N	1505	-0-	-14	-0-	52 1	1453 3	N	-0-				-0-			
08		1519 N	1489	-0-	-30	-0-	51 1	1438 3	N	-0-				-0-			
09		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	47 1	1397 3	N	-0-				-0-			
10		1519 N	1495	-0-	-24	-0-	7 1	1488 3	N	-0-				-0-			
11		1440 N	1429	-0-	-11	-0-	7 1	1422 3	N	-0-				-0-			
12		1488 N	1454	-0-	-34	-0-	7 1	1447 3	N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:				17,684		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-			

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002												TOTAL DEPTH	8124	PERF.	7423	-	8013
01		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	68 1	1895 3	Y	-0-				-0-			
02		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	61 1	1750 3	Y	-0-				-0-			
03		1891 N	1827	-0-	-64	-0-	60 1	1767 3	Y	-0-				-0-			
04		1890 N	1749	-0-	-141	-0-	63 1	1686 3	Y	-0-				-0-			
05		1922 N	1757	-0-	-165	-0-	60 1	1697 3	Y	-0-				-0-			
06		1770 N	1716	-0-	-54	-0-	59 1	1657 3	Y	-0-				-0-			
07		1798 N	1749	-0-	-49	-0-	63 1	1686 3	Y	-0-				-0-			
08		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	62 1	1743 3	Y	-0-				-0-			
09		1710 N	1696	-0-	-14	-0-	59 1	1637 3	Y	-0-				-0-			
10		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	9 1	1771 3	Y	-0-				-0-			
11		1740 N	1620	-0-	-120	-0-	8 1	1612 3	Y	-0-				-0-			
12		1767 N	1746	-0-	-21	-0-	9 1	1737 3	Y	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:				21,219		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-			

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002												TOTAL DEPTH	8249	PERF.	7413	-	8022
01		1457 N	1414	-0-	-43	-0-	50 1	1364 3	Y	-0-				-0-			
02		1363 N	1322	-0-	-41	-0-	45 1	1277 3	Y	-0-				-0-			
03		1457 N	1433	-0-	-24	-0-	51 1	1382 3	Y	-0-				-0-			
04		1380 N	1377	-0-	-3	-0-	49 1	1328 3	Y	-0-				-0-			
05		1426 N	1407	-0-	-19	-0-	48 1	1359 3	Y	-0-				-0-			
06		1380 N	1363	-0-	-17	-0-	47 1	1316 3	Y	-0-				-0-			
07		1426 N	1390	-0-	-36	-0-	51 1	1339 3	Y	-0-				-0-			
08		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	50 1	1331 3	Y	-0-				-0-			
09		1350 N	1293	-0-	-57	-0-	42 1	1251 3	Y	-0-				-0-			
10		1395 N	1392	-0-	-3	-0-	7 1	1385 3	Y	-0-				-0-			
11		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	7 1	1350 3	Y	-0-				-0-			
*12		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	7 1	1375 3	Y	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:				16,511		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	78	1	1955	3	Y	-0-	-0-
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	67	1	1778	3	Y	10	10
						11	9					
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	71	1	1889	3	Y	11	21
						12	9					
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	75	1	1908	3	Y	-0-	21
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	83	1	2151	3	Y	-0-	21
06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	75	1	1986	3	Y	-0-	21
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	81	1	2023	3	Y	-0-	-0-
08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	80	1	2025	3	Y	1	-0-
						1	9				1 1	
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	69	1	1920	3	Y	-0-	-0-
10	2015 N	2001	-0-	-14	-0-	10	1	1991	3	Y	-0-	-0-
11	1950 N	1345	-0-	-605	-0-	7	1	1338	3	Y	-0-	-0-
12	2046 N	1494	-0-	-552	-0-	7	1	1487	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 23,178

TOTAL CONDENSATE PROD: 22

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:		9	RRCID -> 192817	COMPL. DATE 09/07/2002	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 7814	- 8546			
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	13	1	433	3	Y	-0-	-0-
02	435 N	414	-0-	-21	-0-	8	1	406	3	Y	-0-	-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	15	1	570	3	Y	-0-	-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	3	Y	-0-	-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	13	1	582	3	Y	-0-	-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	563	3	Y	-0-	-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	3	Y	-0-	-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	14	1	566	3	Y	-0-	-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	13	1	536	3	Y	-0-	-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	2	1	562	3	Y	-0-	-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	Y	-0-	-0-
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	3	1	553	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,571

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:		4	RRCID -> 192818	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 8833	PERF. 7834	- 8631			
01	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	26	1	1085	3	N	-0-	-0-
02	1073 N	900	-0-	-173	-0-	23	1	877	3	N	-0-	-0-
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	24	1	1063	3	N	-0-	-0-
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	23	1	1084	3	N	-0-	-0-
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	26	1	1086	3	N	-0-	-0-
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	24	1	1043	3	N	-0-	-0-
07	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	27	1	1115	3	N	-0-	-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	27	1	1126	3	N	-0-	-0-
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	24	1	1080	3	N	-0-	-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	4	1	1162	3	N	-0-	-0-
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	4	1	1127	3	N	-0-	-0-
*12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	4	1	1157	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,241

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	699	2	Y	-0-	-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	24	1	666	2	Y	-0-	-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	2	Y	-0-	-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	666	2	Y	-0-	-0-
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	699	2	Y	-0-	-0-
06	720 N	657	-0-	-63	-0-	23	1	634	2	Y	-0-	-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	29	1	828	2	Y	-0-	-0-
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	763	2	Y	-0-	-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	676	2	Y	-0-	-0-
10	744 N	711	-0-	-33	-0-	24	1	687	2	Y	-0-	-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	697	2	Y	-0-	-0-
*12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	24	1	703	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,728		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	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-				

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-				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	304 1	8816 2	N	-0-		-0-
02		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	272 1	7703 2	N	-0-		-0-
03		7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	264 1	7632 2	N	-0-		-0-
04		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	249 1	7162 2	N	-0-		-0-
05		7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	246 1	7036 2	N	-0-		-0-
06		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	228 1	6394 2	N	-0-		-0-
07		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	220 1	6198 2	N	-0-		-0-
08		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	216 1	5984 2	N	-0-		-0-
09		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	201 1	5723 2	N	-0-		-0-
10		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	199 1	5713 2	N	-0-		-0-
11		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	179 1	5264 2	N	-0-		-0-
*12		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	188 1	5440 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			81,831			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550												
01		7626 X	6874	-0-	-752	-0-	233 1	6641 3	Y	-0-		-0-
02		7018 X	6494	-0-	-524	-0-	154 1	6340 3	Y	-0-		-0-
03		8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	182 1	7926 3	Y	-0-		-0-
04		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	246 1	7150 3	Y	-0-		-0-
05		7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	250 1	7302 3	Y	-0-		-0-
06		7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	253 1	7600 3	Y	-0-		-0-
07		7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	275 1	7639 3	Y	-0-		-0-
08		7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	266 1	7521 3	Y	-0-		-0-
09		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	236 1	7208 3	Y	-0-		-0-
10		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	37 1	7646 3	Y	-0-		-0-
11		7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	36 1	7344 3	Y	-0-		-0-
12		7626 X	7596	-0-	-30	-0-	37 1	7559 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			90,081			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090												
01		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	26 1	1058 3	Y	-0-		-0-
02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	24 1	1034 3	Y	-0-		-0-
03		1023 N	900	-0-	-123	-0-	23 1	877 3	Y	-0-		-0-
04		1050 N	956	-0-	-94	-0-	23 1	933 3	Y	-0-		-0-
05		1116 N	1071	-0-	-45	-0-	35 1	1036 3	Y	-0-		-0-
06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	35 1	994 3	Y	-0-		-0-
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	37 1	976 3	Y	-0-		-0-
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	39 1	1078 3	Y	-0-		-0-
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	36 1	1049 3	Y	-0-		-0-
10		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	5 1	1114 3	Y	-0-		-0-
11		1080 N	1032	-0-	-48	-0-	5 1	1027 3	Y	-0-		-0-
12		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	5 1	1076 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,545			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4588 X	4555	-0-	-33	-0-	152 1	4403 2		N	-0-			-0-
02		4292 X	4121	-0-	-171	-0-	141 1	3980 2		N	-0-			-0-
03		4588 X	4365	-0-	-223	-0-	146 1	4219 2		N	-0-			-0-
04		4440 X	4031	-0-	-409	-0-	136 1	3895 2		N	-0-			-0-
05		4588 X	4136	-0-	-452	-0-	140 1	3996 2		N	-0-			-0-
06		4410 X	3857	-0-	-553	-0-	133 1	3724 2		N	-0-			-0-
07		4402 X	3935	-0-	-467	-0-	135 1	3800 2		N	-0-			-0-
08		4371 X	3918	-0-	-453	-0-	136 1	3782 2		N	-0-			-0-
09		4020 X	3787	-0-	-233	-0-	129 1	3658 2		N	-0-			-0-
10		4123 X	3875	-0-	-248	-0-	131 1	3744 2		N	-0-			-0-
11		3870 X	3647	-0-	-223	-0-	120 1	3527 2		N	-0-			-0-
12		3937 X	3778	-0-	-159	-0-	126 1	3652 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002										TOTAL DEPTH	7322	PERF.	6902 - 7322	
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	24 1	685 3		Y	-0-			-0-
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	23 1	668 3		Y	-0-			-0-
03		954 N	954	-0-	-0-	-0-	36 1	918 3		Y	-0-			-0-
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	35 1	1000 3		Y	-0-			-0-
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	30 1	848 3		Y	-0-			-0-
06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	36 1	1043 3		Y	-0-			-0-
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	31 1	849 3		Y	-0-			-0-
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	32 1	894 3		Y	-0-			-0-
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	24 1	737 3		Y	-0-			-0-
10		827 N	827	-0-	-0-	-0-	4 1	823 3		Y	-0-			-0-
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	4 1	812 3		Y	-0-			-0-
12		930 X	903	-0-	-27	-0-	4 1	899 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002										TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6962 - 7312	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	995	-0-	-28	-0-	36 1	959 3	N	-0-			-0-
02		957 N	932	-0-	-25	-0-	36 1	896 3	N	-0-			-0-
03		1023 N	969	-0-	-54	-0-	36 1	933 3	N	-0-			-0-
04		960 N	932	-0-	-28	-0-	33 1	899 3	N	-0-			-0-
05		992 N	988	-0-	-4	-0-	35 1	953 3	N	-0-			-0-
06		934 N	934	-0-	-0-	-0-	34 1	900 3	N	-0-			-0-
07		976 N	976	-0-	-0-	-0-	37 1	930 3	Y	8	8 1		-0-
							9 9						
08		992 N	970	-0-	-22	-0-	37 1	933 3	Y	-0-			-0-
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	35 1	901 3	Y	-0-			-0-
10		961 N	960	-0-	-1	-0-	5 1	955 3	Y	-0-			-0-
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	5 1	925 3	Y	-0-			-0-
12		961 N	947	-0-	-14	-0-	5 1	942 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,469				TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678													
01		4588 X	3882	-0-	-706	-0-	141 1	3741 3	Y	-0-			-0-
02		4292 X	4235	-0-	-57	-0-	149 1	4086 3	Y	-0-			-0-
03		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	158 1	4365 3	Y	-0-			-0-
04		4320 X	4232	-0-	-88	-0-	145 1	4087 3	Y	-0-			-0-
05		4526 X	4361	-0-	-165	-0-	151 1	4210 3	Y	-0-			-0-
06		4380 X	4248	-0-	-132	-0-	144 1	4104 3	Y	-0-			-0-
07		4526 X	4272	-0-	-254	-0-	155 1	4117 3	Y	-0-			-0-
08		4526 X	4270	-0-	-256	-0-	155 1	4115 3	Y	-0-			-0-
09		4260 X	4154	-0-	-106	-0-	140 1	4014 3	Y	-0-			-0-
10		4402 X	4226	-0-	-176	-0-	21 1	4205 3	Y	-0-			-0-
11		4260 X	4052	-0-	-208	-0-	20 1	4032 3	Y	-0-			-0-
12		4278 X	4131	-0-	-147	-0-	20 1	4111 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,586				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991													
01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	50 1	1402 3	Y	-0-			-0-
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	46 1	1312 3	Y	-0-			-0-
03		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	51 1	1367 3	Y	-0-			-0-
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	49 1	1270 3	Y	-0-			-0-
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	48 1	1389 3	Y	-0-			-0-
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	47 1	1334 3	Y	-0-			-0-
07		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	51 1	1363 3	Y	-0-			-0-
08		1426 N	1401	-0-	-25	-0-	50 1	1351 3	Y	-0-			-0-
09		1380 N	1332	-0-	-48	-0-	47 1	1285 3	Y	-0-			-0-
10		1426 N	1353	-0-	-73	-0-	7 1	1346 3	Y	-0-			-0-
11		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	7 1	1345 3	Y	-0-			-0-
*12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	7 1	1367 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,591				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8329 X	8329	-0-	-0-	-0-		278 1	8051 2	N	-0-			-0-
02		7287 X	7287	-0-	-0-	-0-		248 1	7039 2	N	-0-			-0-
03		7496 X	7496	-0-	-0-	-0-		251 1	7245 2	N	-0-			-0-
04		7024 X	7024	-0-	-0-	-0-		236 1	6788 2	N	-0-			-0-
05		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-		237 1	6785 2	N	-0-			-0-
06		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-		228 1	6407 2	N	-0-			-0-
07		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-		249 1	7017 2	N	-0-			-0-
08		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-		243 1	6732 2	N	-0-			-0-
09		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-		198 1	5620 2	N	-0-			-0-
10		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-		196 1	5620 2	N	-0-			-0-
11		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-		177 1	5200 2	N	-0-			-0-
*12		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-		183 1	5278 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			80,506				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														
01		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-		138 1	3993 2	N	-0-			-0-
02		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-		125 1	3545 2	N	-0-			-0-
03		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-		119 1	3431 2	N	-0-			-0-
04		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-		114 1	3273 2	N	-0-			-0-
05		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-		114 1	3275 2	N	-0-			-0-
06		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-		110 1	3074 2	N	-0-			-0-
07		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-		111 1	3122 2	N	-0-			-0-
08		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-		109 1	3033 2	N	-0-			-0-
09		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-		101 1	2880 2	N	-0-			-0-
10		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-		102 1	2924 2	N	-0-			-0-
11		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-		94 1	2767 2	N	-0-			-0-
*12		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-		97 1	2795 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,446				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		2170 N	2156	-0-	-14	-0-		48 1	2108 3			N	-0-					-0-
02		2059 N	2032	-0-	-27	-0-		49 1	1983 3			N	-0-					-0-
03		2170 N	2163	-0-	-7	-0-		47 1	2116 3			N	-0-					-0-
04		2100 N	2076	-0-	-24	-0-		45 1	2031 3			N	-0-					-0-
05		2170 N	2142	-0-	-28	-0-		45 1	2097 3			N	-0-					-0-
06		2100 N	2022	-0-	-78	-0-		43 1	1979 3			N	-0-					-0-
07		2139 N	2066	-0-	-73	-0-		48 1	2018 3			N	-0-					-0-
08		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-		71 1	2088 3			N	-0-					-0-
09		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		60 1	2006 3			N	-0-					-0-
10		2077 N	2068	-0-	-9	-0-		10 1	2058 3			N	-0-					-0-
11		2100 N	1979	-0-	-121	-0-		10 1	1969 3			N	-0-					-0-
*12		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-		11 1	2134 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			25,074			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	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-		203 1	5157 3			Y	22					26
								24 9										
02	4611	X	3921	-0-	-690	-0-		146 1	3757 3			Y	16					42
								18 9										
03	4743	X	3377	-0-	-1366	-0-		126 1	3251 3			Y	-0-					42
04	4980	X	3864	-0-	-1116	-0-		142 1	3722 3			Y	-0-					42
05	5146	X	3701	-0-	-1445	-0-		136 1	3565 3			Y	-0-	35 1				7
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-		137 1	3588 3			Y	1	1 1				7
								1 9										
07	3069	X	2609	-0-	-460	-0-		99 1	2510 3			Y	-0-					7
08	3069	X	2951	-0-	-118	-0-		114 1	2837 3			Y	-0-					7
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-		127 1	3356 3			Y	-0-					7
10	3069	X	2617	-0-	-452	-0-		13 1	2604 3			Y	-0-					7
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-		18 1	3718 3			Y	-0-					7
12	3565	X	2965	-0-	-600	-0-		15 1	2950 3			Y	-0-					7
TOTAL GAS PROD:			42,334			TOTAL CONDENSATE PROD:			39									

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		4185 X	4101	-0-	-84	-0-		99 1	4002 3	Y		-0-
02		3915 X	3839	-0-	-76	-0-		89 1	3750 3	Y		-0-
03		4185 X	3939	-0-	-246	-0-		92 1	3847 3	Y		-0-
04		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-		134 1	3896 3	Y		-0-
05		4092 X	4068	-0-	-24	-0-		135 1	3933 3	Y		-0-
06		3960 X	3918	-0-	-42	-0-		129 1	3789 3	Y		-0-
07		4092 X	4089	-0-	-3	-0-		141 1	3948 3	Y		-0-
08		4092 X	4065	-0-	-27	-0-		144 1	3921 3	Y		-0-
09		3960 X	3859	-0-	-101	-0-		124 1	3735 3	Y		-0-
10		4092 X	3907	-0-	-185	-0-		19 1	3888 3	Y		-0-
11		3960 X	3948	-0-	-12	-0-		19 1	3929 3	Y		-0-
12		3999 X	3974	-0-	-25	-0-		20 1	3954 3	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			47,737			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		651 N	84	-0-	-567	-0-		5 1	79 3	Y		3
02		818 N	818	-0-	-0-	-0-		29 1	788 3	Y		3
								1 9				
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-		28 1	647 3	Y		3
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		39 1	967 3	Y		3
05		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		40 1	983 3	Y		3
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		41 1	1107 3	Y		3
07		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		48 1	1145 3	Y		3
08		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		42 1	1091 3	Y		3
09		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		41 1	1091 3	Y		3
10		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		6 1	1212 3	Y		3
11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		6 1	1185 3	Y		3
*12		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		6 1	1196 3	Y		3
TOTAL GAS PROD:			11,823			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281												
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-		7 1	405 3	N		2
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-		8 1	379 3	N		2
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-		8 1	429 3	N		2
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-		8 1	413 3	N		2
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-		13 1	425 3	N		2
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-		13 1	422 3	N		2
07		434 N	417	-0-	-17	-0-		13 1	404 3	N		2
08		434 N	395	-0-	-39	-0-		13 1	382 3	N		2
09		450 N	387	-0-	-63	-0-		12 1	375 3	N		2
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-		2 1	489 3	N		2
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-		2 1	462 3	N		2
*12		471 N	471	-0-	-0-	-0-		2 1	469 3	N		2
TOTAL GAS PROD:			5,155			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-		250 1	7244 2		N	-0-			-0-	
02		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-		231 1	6552 2		N	-0-			-0-	
03		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-		234 1	6751 2		N	-0-			-0-	
04		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-		220 1	6327 2		N	-0-			-0-	
05		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-		221 1	6335 2		N	-0-			-0-	
06		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-		213 1	5971 2		N	-0-			-0-	
07		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-		214 1	6030 2		N	-0-			-0-	
08		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-		211 1	5847 2		N	-0-			-0-	
09		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-		195 1	5545 2		N	-0-			-0-	
10		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-		194 1	5572 2		N	-0-			-0-	
11		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-		175 1	5145 2		N	-0-			-0-	
*12		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-		187 1	5417 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			75,281			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002												TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7148	-	7516
01		3379 X	3342	-0-	-37	-0-		111 1	3231 2		N	-0-			-0-	
02		3161 X	3022	-0-	-139	-0-		103 1	2919 2		N	-0-			-0-	
03		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-		121 1	3486 2		N	-0-			-0-	
04		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-		116 1	3339 2		N	-0-			-0-	
05		3379 X	3370	-0-	-9	-0-		114 1	3256 2		N	-0-			-0-	
06		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-		118 1	3324 2		N	-0-			-0-	
07		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-		117 1	3290 2		N	-0-			-0-	
08		3379 X	3163	-0-	-216	-0-		110 1	3053 2		N	-0-			-0-	
09		3270 X	3033	-0-	-237	-0-		103 1	2930 2		N	-0-			-0-	
10		3379 X	3370	-0-	-9	-0-		114 1	3256 2		N	-0-			-0-	
11		3270 X	3259	-0-	-11	-0-		107 1	3152 2		N	-0-			-0-	
*12		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-		109 1	3136 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			39,715			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002												TOTAL DEPTH	7740	PERF. 7289	-	7610
01		5518 X	4686	-0-	-832	-0-		156 1	4530 2		Y	-0-			-0-	
02		4698 X	4250	-0-	-448	-0-		145 1	4105 2		Y	-0-			-0-	
03		4836 X	4416	-0-	-420	-0-		148 1	4268 2		Y	-0-			-0-	
04		4680 X	4191	-0-	-489	-0-		141 1	4050 2		Y	-0-			-0-	
05		4681 X	4220	-0-	-461	-0-		142 1	4078 2		Y	-0-			-0-	
06		4470 X	3711	-0-	-759	-0-		128 1	3583 2		Y	-0-			-0-	
07		4557 X	3168	-0-	-1389	-0-		108 1	3060 2		Y	-0-			-0-	
08		4402 X	3284	-0-	-1118	-0-		114 1	3170 2		Y	-0-			-0-	
09		4200 X	3913	-0-	-287	-0-		133 1	3780 2		Y	-0-			-0-	
10		4216 X	4034	-0-	-182	-0-		136 1	3898 2		Y	-0-			-0-	
11		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-		127 1	3732 2		Y	-0-			-0-	
12		4030 X	3564	-0-	-466	-0-		119 1	3445 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			47,296			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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		806 N	765	-0-	-41	-0-	26	1	739	2	Y	-0-	-0-
02		754 N	522	-0-	-232	-0-	18	1	504	2	Y	-0-	-0-
03		806 N	626	-0-	-180	-0-	21	1	605	2	Y	-0-	-0-
04		750 N	514	-0-	-236	-0-	17	1	497	2	Y	-0-	-0-
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	20	1	560	2	Y	-0-	-0-
06		600 N	593	-0-	-7	-0-	20	1	573	2	Y	-0-	-0-
07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	25	1	700	2	Y	-0-	-0-
08		709 N	709	-0-	-0-	-0-	25	1	684	2	Y	-0-	-0-
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	24	1	675	2	Y	-0-	-0-
10		797 N	797	-0-	-0-	-0-	27	1	770	2	Y	-0-	-0-
11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	26	1	768	2	Y	-0-	-0-
*12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	26	1	758	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,108			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678													
01		1953 N	1909	-0-	-44	-0-	64	1	1845	2	N	-0-	-0-
02		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	63	1	1780	2	N	-0-	-0-
03		1941 N	1841	-0-	-0-	-0-	65	1	1876	2	N	-0-	-0-
04		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	63	1	1815	2	N	-0-	-0-
05		1984 N	1933	-0-	-51	-0-	65	1	1868	2	N	-0-	-0-
06		1890 N	1806	-0-	-84	-0-	62	1	1744	2	N	-0-	-0-
07		1953 N	1848	-0-	-105	-0-	63	1	1785	2	N	-0-	-0-
08		1922 N	1830	-0-	-92	-0-	64	1	1766	2	N	-0-	-0-
09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	62	1	1763	2	N	-0-	-0-
10		1860 N	1837	-0-	-23	-0-	62	1	1775	2	N	-0-	-0-
11		1770 N	1766	-0-	-4	-0-	58	1	1708	2	N	-0-	-0-
12		1891 N	1809	-0-	-82	-0-	61	1	1748	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,225			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030															
01		3100 N	8967	-0-	5867	5867	336	1	8522	3	Y	99	104	1	37
02		2900 N	6982	-0-	4082	9949	109	9	6614	3	Y	102	90	1	49
03		3100 N	6478	-0-	3378	13327	112	9	6148	3	Y	87	111	1	25
04		19137 X	5810	-0-	-13327	-0-	234	1	5491	3	Y	99	4	1	120
05		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	96	9	5165	3	Y	50	137	1	33
06		6480 X	5235	-0-	-1245	-0-	109	9	4992	3	Y	50	3	1	80
07		6696 X	5015	-0-	-1681	-0-	188	1	4741	3	Y	76	136	1	20
08		6479 X	4953	-0-	-1526	-0-	55	9	4683	3	Y	75			95
09		5820 X	4981	-0-	-839	-0-	190	1	4758	3	Y	41			136
10		5425 X	5359	-0-	-66	-0-	84	9	5211	3	Y	111	180	1	67
11		5250 X	4875	-0-	-375	-0-	178	1	4789	3	Y	57			124
12		5022 X	4944	-0-	-78	-0-	45	9	4843	3	Y	70	174	1	20
TOTAL GAS PROD:			69,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			917						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2852 N	2685	-0-	-167	-0-		89	1	2596	3	N	-0-		-0-
02		2552 N	2455	-0-	-97	-0-		57	1	2398	3	N	-0-		-0-
03		2666 N	2597	-0-	-69	-0-		88	1	2509	3	N	-0-		-0-
04		2610 N	2571	-0-	-39	-0-		84	1	2487	3	N	-0-		-0-
05		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-		87	1	2604	3	N	-0-		-0-
06		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-		82	1	2516	3	N	-0-		-0-
07		2666 N	2643	-0-	-23	-0-		90	1	2553	3	N	-0-		-0-
08		2697 N	2646	-0-	-51	-0-		89	1	2557	3	N	-0-		-0-
09		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-		83	1	2564	3	N	-0-		-0-
10		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-		13	1	2703	3	N	-0-		-0-
11		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-		13	1	2584	3	N	-0-		-0-
12		2728 N	2620	-0-	-108	-0-		13	1	2607	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 31,466															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

01		10602 X	9756	-0-	-846	-0-		326	1	9430	2	Y	-0-		-0-
02		9251 X	8018	-0-	-1233	-0-		274	1	7744	2	Y	-0-		-0-
03		9517 X	7923	-0-	-1594	-0-		265	1	7658	2	Y	-0-		-0-
04		9450 X	7353	-0-	-2097	-0-		247	1	7106	2	Y	-0-		-0-
05		9765 X	7824	-0-	-1941	-0-		264	1	7560	2	Y	-0-		-0-
06		8550 X	7293	-0-	-1257	-0-		251	1	7042	2	Y	-0-		-0-
07		8556 X	7282	-0-	-1274	-0-		249	1	7033	2	Y	-0-		-0-
08		7936 X	7044	-0-	-892	-0-		245	1	6799	2	Y	-0-		-0-
09		7560 X	5307	-0-	-2253	-0-		180	1	5127	2	Y	-0-		-0-
10		7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-						Y	-0-		-0-
11		7290 X	599	-0-	-6691	-0-		263	1	336	2	Y	-0-		-0-
12		7285 X	5252	-0-	-2033	-0-		993	1	4259	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 73,651															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

01		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-		206	1	5364	3	Y	-0-		-0-
02		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-		178	1	4777	3	Y	4		4
03		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-		184	1	4967	3	Y	-0-		4
04		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-		171	1	4572	3	Y	-0-		4
05		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-		166	1	4427	3	Y	-0-		4
06		5070 X	4321	-0-	-749	-0-		149	1	4172	3	Y	-0-		4
07		5239 X	4470	-0-	-769	-0-		167	1	4303	3	Y	-0-	4 1	-0-
08		5146 X	4368	-0-	-778	-0-		160	1	4208	3	Y	-0-		-0-
09		4740 X	4111	-0-	-629	-0-		145	1	3966	3	Y	-0-		-0-
10		4588 X	4311	-0-	-277	-0-		21	1	4290	3	Y	-0-		-0-
11		4320 X	4208	-0-	-112	-0-		20	1	4188	3	Y	-0-		-0-
12		4402 X	4124	-0-	-278	-0-		20	1	4104	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 54,929															
TOTAL CONDENSATE PROD: 4															

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	24	1	661	3	Y	-0-
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	23	1	641	3	Y	-0-
03		775 N	691	-0-	-84	-0-	22	1	669	3	Y	-0-
04		678 N	678	-0-	-0-	-0-	22	1	656	3	Y	-0-
05		713 N	694	-0-	-19	-0-	25	1	669	3	Y	-0-
06		660 N	574	-0-	-86	-0-	18	1	556	3	Y	-0-
07		713 N	657	-0-	-56	-0-	24	1	633	3	Y	-0-
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	25	1	706	3	Y	-0-
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	24	1	678	3	Y	-0-
10		724 N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	720	3	Y	-0-
11		720 N	704	-0-	-16	-0-	3	1	701	3	Y	-0-
*12		723 N	723	-0-	-0-	-0-	4	1	719	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,227				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610												
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	Y	-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	Y	-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-
05		155 N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	3	Y	-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-
07		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-
08		124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	1	1	153	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,646				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479												
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	23	1	602	3	Y	-0-
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	21	1	569	3	Y	-0-
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	616	3	Y	-0-
							12	9				
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	22	1	598	3	Y	-0-
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	619	3	Y	-0-
06		630 N	617	-0-	-13	-0-	22	1	595	3	Y	-0-
07		651 N	644	-0-	-7	-0-	24	1	620	3	Y	-0-
08		651 N	626	-0-	-25	-0-	24	1	602	3	Y	-0-
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	23	1	610	3	Y	-0-
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	Y	-0-
							30	9				
*12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	626	3	Y	-0-
							1	9				
TOTAL GAS PROD:			7,586				TOTAL CONDENSATE PROD:			39		

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3100 X	3018	-0-	-82	-0-	110	1	2908	3	Y	-0-				-0-
02		2900 X	2775	-0-	-125	-0-	97	1	2678	3	Y	-0-				-0-
03		3193 X	3052	-0-	-141	-0-	108	1	2944	3	Y	-0-				-0-
04		3090 X	2935	-0-	-155	-0-	104	1	2831	3	Y	-0-				-0-
05		3193 X	3043	-0-	-150	-0-	107	1	2936	3	Y	-0-				-0-
06		2940 X	2927	-0-	-13	-0-	103	1	2824	3	Y	-0-				-0-
07		3038 X	3026	-0-	-12	-0-	111	1	2915	3	Y	-0-				-0-
08		3038 X	2906	-0-	-132	-0-	105	1	2801	3	Y	-0-				-0-
09		2940 N	2339	-0-	-601	-0-	81	1	2258	3	Y	-0-				-0-
10		3038 N	2274	-0-	-764	-0-	11	1	2263	3	Y	-0-				-0-
11		2820 N	1971	-0-	-849	-0-	10	1	1961	3	Y	-0-				-0-
12		2418 N	2052	-0-	-366	-0-	10	1	2042	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			32,318													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

01		2418 N	2326	-0-	-92	-0-	85	1	2241	3	Y	-0-				3
02		2233 N	2187	-0-	-46	-0-	81	1	2106	3	Y	-0-				3
03		2356 N	2184	-0-	-172	-0-	78	1	2106	3	Y	-0-				3
04		2250 N	1983	-0-	-267	-0-	69	1	1914	3	Y	-0-				3
05		2325 N	2072	-0-	-253	-0-	72	1	2000	3	Y	-0-				3
06		2100 N	1926	-0-	-174	-0-	69	1	1857	3	Y	-0-				3
07		2046 N	1956	-0-	-90	-0-	74	1	1882	3	Y	-0-				3
08		2077 N	1962	-0-	-115	-0-	73	1	1889	3	Y	-0-				3
09		1920 N	1855	-0-	-65	-0-	64	1	1791	3	Y	-0-				3
10		1953 N	1894	-0-	-59	-0-	9	1	1885	3	Y	-0-				3
11		1890 N	1689	-0-	-201	-0-	8	1	1681	3	Y	-0-				3
12		1922 N	1895	-0-	-27	-0-	9	1	1886	3	Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:			23,929													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

01		6696 X	5535	-0-	-1161	-0-	193	1	5342	3	Y	-0-				3
02		5829 X	5035	-0-	-794	-0-	121	1	4914	3	Y	-0-				3
03		6014 X	5290	-0-	-724	-0-	121	1	5169	3	Y	-0-				3
04		5820 X	5060	-0-	-760	-0-	168	1	4892	3	Y	-0-				3
05		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	226	1	6461	3	Y	-0-				3
06		6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	217	1	6354	3	Y	-0-				3
07		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	236	1	6497	3	Y	-0-				3
08		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	227	1	6370	3	Y	-0-				3
09		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	201	1	6056	3	Y	-0-				3
10		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	30	1	6179	3	Y	-0-				3
11		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	28	1	5825	3	Y	-0-				3
12		6603 X	5920	-0-	-683	-0-	29	1	5891	3	Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:			71,747													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		868 N	757	-0-	-111	-0-	25 1	711 3	Y	19		31 1		3
							21 9							
02		783 N	639	-0-	-144	-0-	16 1	623 3	Y	-0-				3
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	28 1	689 3	Y	4				7
							4 9							
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	27 1	750 3	Y	6				13
							7 9							
05		682 N	624	-0-	-58	-0-	23 1	597 3	Y	4		17 1		-0-
							4 9							
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	22 1	596 3	Y	-0-				-0-
07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	24 1	573 3	Y	-0-				-0-
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	24 1	602 3	Y	-0-				-0-
09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	23 1	594 3	Y	10				10
							11 9							
10		647 N	647	-0-	-0-	-0-	3 1	643 3	Y	1				11
							1 9							
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	3 1	624 3	Y	4		15 1		-0-
							4 9							
*12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	3 1	563 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
TOTAL GAS PROD:			7,839			TOTAL CONDENSATE PROD:			49					

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386														
01		4960 X	4827	-0-	-133	-0-	168 1	4659 3	Y	-0-				-0-
02		4640 X	4498	-0-	-142	-0-	105 1	4393 3	Y	-0-				-0-
03		4960 X	4740	-0-	-220	-0-	107 1	4633 3	Y	-0-				-0-
04		4800 X	4587	-0-	-213	-0-	154 1	4433 3	Y	-0-				-0-
05		4929 X	4695	-0-	-234	-0-	158 1	4537 3	Y	-0-				-0-
06		4620 X	4512	-0-	-108	-0-	146 1	4366 3	Y	-0-				-0-
07		4774 X	4597	-0-	-177	-0-	159 1	4438 3	Y	-0-				-0-
08		4743 X	4600	-0-	-143	-0-	158 1	4442 3	Y	-0-				-0-
09		4590 X	4383	-0-	-207	-0-	141 1	4242 3	Y	-0-				-0-
10		4681 X	4549	-0-	-132	-0-	22 1	4527 3	Y	-0-				-0-
11		4500 X	4392	-0-	-108	-0-	21 1	4371 3	Y	-0-				-0-
12		4588 X	4528	-0-	-60	-0-	22 1	4506 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			54,908			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600														
01		8122 X	7937	-0-	-185	-0-	279 1	7658 3	Y	-0-				3
02		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	264 1	7399 3	Y	-0-				3
03		8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	276 1	7936 3	Y	-0-				3
04		7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	272 1	7700 3	Y	-0-				3
05		8184 X	8137	-0-	-47	-0-	278 1	7859 3	Y	-0-				3
06		7860 X	7753	-0-	-107	-0-	262 1	7491 3	Y	-0-				3
07		8122 X	7866	-0-	-256	-0-	279 1	7587 3	Y	-0-				3
08		8122 X	7877	-0-	-245	-0-	281 1	7596 3	Y	-0-				3
09		7860 X	7574	-0-	-286	-0-	251 1	7323 3	Y	-0-				3
10		8122 X	7877	-0-	-245	-0-	281 1	7596 3	Y	-0-				3
11		7740 X	7455	-0-	-285	-0-	36 1	7419 3	Y	-0-				3
*12		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	39 1	7894 3	Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:			94,256			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		6448 X	6392	-0-	-56	-0-	-0-	214	1	6178	3	10
02		6032 X	5968	-0-	-64	-0-	-0-	138	1	5830	3	10
03		6386 X	5482	-0-	-904	-0-	-0-	122	1	5360	3	10
04		6180 X	4193	-0-	-1987	-0-	-0-	141	1	4052	3	10
05		6386 X	4096	-0-	-2290	-0-	-0-	135	1	3961	3	10
06		6120 X	3667	-0-	-2453	-0-	-0-	118	1	3549	3	10
07		6324 X	5947	-0-	-377	-0-	-0-	205	1	5742	3	10
08		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	7065	3	10
09		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	6236	3	10
10		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	6511	3	10
11		6120 X	6099	-0-	-21	-0-	-0-	29	1	6070	3	10
12		7316 X	6149	-0-	-1167	-0-	-0-	30	1	6119	3	10
TOTAL GAS PROD:			68,294			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2461	3	66
02		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	26	9	2359	3	76
03		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2451	3	76
04		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	2282	3	76
05		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2428	3	78
06		2460 N	2429	-0-	-31	-0-	-0-	94	1	2338	3	83
07		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	2501	3	22
08		2511 N	2434	-0-	-77	-0-	-0-	99	1	2342	3	22
09		2430 N	2427	-0-	-3	-0-	-0-	46	9	2341	3	22
10		2542 N	2505	-0-	-37	-0-	-0-	92	1	2482	3	32
11		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2397	3	53
*12		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	2505	3	31
TOTAL GAS PROD:			29,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			142			

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	771	2	-0-
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	605	2	-0-
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	637	2	-0-
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	588	2	-0-
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	597	2	-0-
06		593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	573	2	-0-
07		764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	738	2	-0-
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	975	2	-0-
09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	2	-0-
10		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1105	2	-0-
11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	-0-
*12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	996	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,041			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		1767 N	1754	-0-	-13	-0-	62 1	1692 3	Y		-0-	-0-
02		1682 N	1668	-0-	-14	-0-	54 1	1614 3	Y		-0-	-0-
03		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	58 1	1719 3	Y		-0-	-0-
04		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	57 1	1684 3	Y		-0-	-0-
05		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	60 1	1743 3	Y		-0-	-0-
06		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	59 1	1660 3	Y		-0-	-0-
07		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	63 1	1721 3	Y		-0-	-0-
08		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	62 1	1736 3	Y		-0-	-0-
09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	59 1	1688 3	Y		-0-	-0-
10		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	9 1	1773 3	Y		-0-	-0-
11		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	9 1	1793 3	Y		-0-	-0-
12		1798 N	1771	-0-	-27	-0-	9 1	1762 3	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,146				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070												
01		1674 N	476	-0-	-1198	-0-	18 1	438 3	Y		18	17
							20 9					
02		1566 N	811	-0-	-755	-0-	29 1	781 3	Y		1	17
							1 9				1 1	
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	35 1	861 3	Y		1	18
							1 9					
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	22 1	589 3	Y		2	20
							2 9					
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	840 1	19 3	Y		8	28
							9 9					
06		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	644 1	725 3	Y		3	31
							3 9					
07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	49 1	1200 3	Y		64	36
							70 9				59 1	
08		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	49 1	1269 3	Y		3	36
							3 9				3 1	
09		1380 N	1280	-0-	-100	-0-	46 1	1221 3	Y		12	19
							13 9				29 1	
10		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	7 1	1334 3	Y		3	20
							3 9				2 1	
11		1290 N	1286	-0-	-4	-0-	6 1	1280 3	Y		-0-	20
12		1333 N	1330	-0-	-3	-0-	6 1	1310 3	Y		13	33
							14 9					
TOTAL GAS PROD:			12,917				TOTAL CONDENSATE PROD:			128		

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025												
01		3379 X	3323	-0-	-56	-0-	117 1	3206 3	Y		-0-	-0-
02		3161 X	3078	-0-	-83	-0-	106 1	2972 3	Y		-0-	-0-
03		3379 X	3215	-0-	-164	-0-	109 1	3106 3	Y		-0-	-0-
04		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	111 1	3161 3	Y		-0-	-0-
05		3317 X	3218	-0-	-99	-0-	108 1	3110 3	Y		-0-	-0-
06		3210 X	3059	-0-	-151	-0-	105 1	2954 3	Y		-0-	-0-
07		3348 X	3138	-0-	-210	-0-	113 1	3025 3	Y		-0-	-0-
08		3348 X	3268	-0-	-80	-0-	118 1	3150 3	Y		-0-	-0-
09		3240 X	3195	-0-	-45	-0-	105 1	3090 3	Y		-0-	-0-
10		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	16 1	3339 3	Y		-0-	-0-
11		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	15 1	3138 3	Y		-0-	-0-
*12		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	16 1	3330 3	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,620				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	244	1	6151	3	N	64					87
						70	9									
02	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	219	1	5566	3	N	46					133
						51	9									
03	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	225	1	5810	3	N	32	96	1			69
						35	9									
04	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	216	1	5606	3	N	34					103
						37	9									
05	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	233	1	5972	3	Y	72	127	1			48
						79	9									
06	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	221	1	5671	3	Y	63	42	1			69
						69	9									
07	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	243	1	5969	3	Y	19	49	1			39
						21	9									
08	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	234	1	5699	3	Y	25	25	1			39
						28	9									
09	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	217	1	5697	3	Y	1	1	1			39
						1	9									
10	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	34	1	6937	3	Y	45	45	1			39
						50	9									
11	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	31	1	6488	3	Y	47	47	1			39
						52	9									
*12	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	35	1	7132	3	Y	39	32	1			46
						43	9									
TOTAL GAS PROD:		75,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		487								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	168	1	4289	3	Y	38					74
						42	9									
02	3770 X	3676	-0-	-94	-0-	139	1	3517	3	Y	18					92
						20	9									
03	4216 X	3861	-0-	-355	-0-	141	1	3701	3	Y	17	102	1			7
						19	9									
04	4080 X	3433	-0-	-647	-0-	128	1	3305	3	Y	-0-					7
05	4216 X	3800	-0-	-416	-0-	141	1	3615	3	Y	40	37	1			10
						44	9									
06	3990 X	3861	-0-	-129	-0-	142	1	3699	3	Y	18	1	1			27
						20	9									
07	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	158	1	3893	3	Y	-0-					27
08	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	151	1	3794	3	Y	-0-					27
09	3870 X	3738	-0-	-132	-0-	137	1	3581	3	Y	18	31	1			14
						20	9									
10	4061 X	3577	-0-	-484	-0-	17	1	3557	3	Y	3	2	1			15
						3	9									
11	3930 X	3126	-0-	-804	-0-	15	1	3111	3	Y	-0-					15
12	3937 X	2478	-0-	-1459	-0-	12	1	2466	3	Y	-0-					15
TOTAL GAS PROD:		44,045				TOTAL CONDENSATE PROD:		152								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	227 1	5615 3	N	34		50
							37 9					
02		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	240 1	6089 3	N	52		102
							57 9					
03		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	253 1	6541 3	N	20	93 1	29
							22 9					
04		6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	249 1	6394 3	N	26		55
							29 9					
05		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	261 1	6549 3	Y	61	97 1	19
							67 9					
06		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	249 1	6336 3	Y	31	30 1	20
							34 9					
07		6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	273 1	6645 3	Y	-0-		20
08		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	268 1	6484 3	Y	44	54 1	10
							48 9					
09		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	245 1	6334 3	Y	2	2 1	10
							2 9					
10		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	33 1	6777 3	Y	35	35 1	10
							39 9					
11		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	31 1	6389 3	Y	37	39 1	8
							41 9					
12		6882 X	6503	-0-	-379	-0-	32 1	6460 3	Y	10	1 1	17
							11 9					

TOTAL GAS PROD: 79,361

TOTAL CONDENSATE PROD: 352

MOSES, LONNIE "B"		WELL #:	6	RRCID ->	193162	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7000 -	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	2887	-0-	-647	-0-	110	1	2777	3	Y	-0-					-0-
02	3306 X	2744	-0-	-562	-0-	96	1	2629	3	Y	17					17
						19	9									
03	3534 X	2675	-0-	-859	-0-	93	1	2578	3	Y	4					21
						4	9									
04	2880 X	2830	-0-	-50	-0-	102	1	2721	3	Y	6					27
						7	9									
05	2945 X	2892	-0-	-53	-0-	106	1	2784	3	Y	2					29
						2	9									
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	108	1	2919	3	Y	-0-					29
07	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	105	1	2731	3	Y	3	32	1			-0-
						3	9									
08	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	104	1	2615	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	97	1	2634	3	Y	-0-					-0-
10	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-					-0-
11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	14	1	2837	3	Y	-0-					-0-
12	2821 X	2720	-0-	-101	-0-	13	1	2707	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		33,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		34										

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692																
01	5580 X	4599	-0-	-981	-0-	179	1	4402	3	Y	16					60
						18	9									
02	5046 X	4293	-0-	-753	-0-	167	1	4123	3	Y	3	63	1			-0-
						3	9									
03	4836 X	4663	-0-	-173	-0-	175	1	4469	3	Y	17	3	1			14
						19	9									
04	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	171	1	4540	3	Y	3					17
						3	9									
05	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	171	1	4514	3	Y	9					26
						10	9									
06	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	171	1	4577	3	Y	31	57	1			-0-
						34	9									
07	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	186	1	4720	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	183	1	4709	3	Y	-0-					-0-
09	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	168	1	4499	3	Y	-0-					-0-
10	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	24	1	4811	3	Y	19	19	1			-0-
						21	9									
11	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	23	1	4643	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	4898 X	4789	-0-	-109	-0-	24	1	4765	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		56,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		100										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4 1	3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VITTIOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676												
01		1426 N	1311	-0-	-115	-0-	-0-	49 1	1262 3	Y	-0-	-0-
02		1363 N	1093	-0-	-270	-0-	-0-	37 1	1056 3	Y	-0-	-0-
03		1426 N	1158	-0-	-268	-0-	-0-	43 1	1115 3	Y	-0-	-0-
04		1260 N	1118	-0-	-142	-0-	-0-	41 1	1077 3	Y	-0-	-0-
05		1178 N	1169	-0-	-9	-0-	-0-	42 1	1127 3	Y	-0-	-0-
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	1099 3	Y	-0-	-0-
07		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	1165 3	Y	-0-	-0-
08		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	1395 3	Y	-0-	-0-
09		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	1364 3	Y	-0-	-0-
10		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	1437 3	Y	-0-	-0-
11		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	1387 3	Y	-0-	-0-
12		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	-0-	7 1	1403 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,307			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393												
01		1395 N	1295	-0-	-100	-0-	-0-	27 1	1268 3	N	-0-	-0-
02		1305 N	1222	-0-	-83	-0-	-0-	25 1	1197 3	N	-0-	-0-
03		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	1263 3	N	-0-	-0-
04		1260 N	1226	-0-	-34	-0-	-0-	30 1	1196 3	N	-0-	-0-
05		1302 N	1236	-0-	-66	-0-	-0-	26 1	1210 3	N	-0-	-0-
06		1260 N	1192	-0-	-68	-0-	-0-	24 1	1168 3	N	-0-	-0-
07		1271 N	1270	-0-	-1	-0-	-0-	28 1	1242 3	N	-0-	-0-
08		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	1253 3	N	-0-	-0-
09		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	1215 3	N	-0-	-0-
10		1271 N	1268	-0-	-3	-0-	-0-	6 1	1262 3	N	-0-	-0-
11		1260 N	1235	-0-	-25	-0-	-0-	6 1	1229 3	N	-0-	-0-
12		1302 N	1236	-0-	-66	-0-	-0-	6 1	1230 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,023			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	Y	-0-		-0-
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	Y	-0-		-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	Y	-0-		-0-
04		360 N	346	-0-	-14	-0-	-0-	14	1	332	3	Y	-0-		-0-
05		372 N	344	-0-	-28	-0-	-0-	13	1	331	3	Y	-0-		-0-
06		360 N	326	-0-	-34	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	-0-		-0-
07		372 N	331	-0-	-41	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	-0-		-0-
08		341 N	334	-0-	-7	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	-0-		-0-
09		330 N	319	-0-	-11	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	-0-		-0-
10		341 N	309	-0-	-32	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-		-0-
11		330 N	307	-0-	-23	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	-0-		-0-
*12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,072												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

01		1333 N	994	-0-	-339	-0-	-0-	38	1	956	3	Y	-0-		3
02		1131 N	915	-0-	-216	-0-	-0-	34	1	881	3	Y	-0-		3
03		961 N	943	-0-	-18	-0-	-0-	35	1	908	3	Y	-0-		3
04		960 N	892	-0-	-68	-0-	-0-	33	1	859	3	Y	-0-		3
05		992 N	989	-0-	-3	-0-	-0-	35	1	954	3	Y	-0-		3
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	801	3	Y	-0-		3
07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1050	3	Y	-0-		3
08		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	3	Y	-0-		3
09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	988	3	Y	-0-		3
10		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1020	3	Y	-0-		3
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	985	3	Y	-0-		3
12		992 N	976	-0-	-16	-0-	-0-	5	1	971	3	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:			11,761												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

01		18321 X	16378	-0-	-1943	-0-	-0-	563	1	15815	3	N	-0-		-0-
02		17023 X	16741	-0-	-282	-0-	-0-	562	1	16179	3	N	-0-		-0-
03		17949 X	17478	-0-	-471	-0-	-0-	577	1	16901	3	N	-0-		-0-
04		17070 X	16568	-0-	-502	-0-	-0-	548	1	16020	3	N	-0-		-0-
05		17887 X	17328	-0-	-559	-0-	-0-	573	1	16755	3	N	-0-		-0-
06		17310 X	17111	-0-	-199	-0-	-0-	552	1	16559	3	N	-0-		-0-
07		17887 X	16476	-0-	-1411	-0-	-0-	568	1	15908	3	N	-0-		-0-
08		17484 X	16036	-0-	-1448	-0-	-0-	554	1	15482	3	N	-0-		-0-
09		17100 X	15421	-0-	-1679	-0-	-0-	495	1	14926	3	N	-0-		-0-
10		17670 X	15887	-0-	-1783	-0-	-0-	77	1	15810	3	N	-0-		-0-
11		17100 X	15920	-0-	-1180	-0-	-0-	77	1	15843	3	N	-0-		-0-
*12		16643 X	16643	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	16561	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			197,987												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HOYL, DALE		WELL #:		4	RRCID -> 193176	COMPL. DATE 09/12/2002	TOTAL DEPTH 7783	PERF. 7285	- 7805					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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-						

RICHARDSON, PAULINE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 193182	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7206	- 7492					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	2208	-0-	-86	-0-	79	1	2129	3	Y	-0-			-0-
02	2146 N	2047	-0-	-99	-0-	74	1	1973	3	Y	-0-			-0-
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	93	1	2463	3	Y	-0-			-0-
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	82	1	2262	3	Y	-0-			-0-
05	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	90	1	2453	3	Y	-0-			-0-
06	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	92	1	2463	3	Y	-0-			-0-
07	2418 N	2316	-0-	-102	-0-	87	1	2227	3	Y	2			2
						2	9							
08	2542 N	2510	-0-	-32	-0-	93	1	2417	3	Y	-0-			2
09	2550 N	2326	-0-	-224	-0-	81	1	2245	3	Y	-0-			2
10	2325 N	1925	-0-	-400	-0-	9	1	1916	3	Y	-0-			2
11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	12	1	2425	3	Y	-0-			2
12	2418 N	2184	-0-	-234	-0-	11	1	2173	3	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		27,951				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	49	1	1255	3	Y	-0-	-0-
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	44	1	1158	3	Y	-0-	-0-
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	43	1	1213	3	Y	19	-0-
						21	9				19	1
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	47	1	1174	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	48	1	1249	3	Y	-0-	-0-
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	47	1	1228	3	Y	-0-	-0-
07	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	49	1	1206	3	Y	-0-	-0-
08	1302 N	1013	-0-	-289	-0-	37	1	976	3	Y	-0-	-0-
09	1260 N	1013	-0-	-247	-0-	35	1	978	3	Y	-0-	-0-
10	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	6	1	1158	3	Y	-0-	-0-
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	5	1	1107	3	Y	17	-0-
						19	9				17	1
*12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1119	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
TOTAL GAS PROD:		14,279			TOTAL CONDENSATE PROD:		38					

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670												
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	30	1	776	3	Y	-0-	-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	813	3	Y	-0-	-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	29	1	805	3	Y	-0-	-0-
04	780 N	732	-0-	-48	-0-	27	1	705	3	Y	-0-	-0-
05	899 N	814	-0-	-85	-0-	30	1	784	3	Y	-0-	-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	28	1	731	3	Y	8	-0-
						9	9					8
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	37	1	926	3	Y	-0-	-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	772	3	Y	-0-	-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	29	1	776	3	Y	-0-	-0-
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	Y	-0-	-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	4	1	916	3	Y	-0-	-0-
*12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	4	1	886	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,133			TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289												
01	13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	444	1	12866	2	N	-0-	-0-
02	14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	502	1	14214	2	N	-0-	-0-
03	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	453	1	13082	2	N	-0-	-0-
04	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	368	1	10554	2	N	-0-	-0-
05	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	335	1	9605	2	N	-0-	-0-
06	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	309	1	8663	2	N	-0-	-0-
07	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	412	1	11617	2	N	-0-	-0-
08	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	387	1	10731	2	N	-0-	-0-
09	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	351	1	9986	2	N	-0-	-0-
10	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	344	1	9865	2	N	-0-	-0-
11	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	313	1	9201	2	N	-0-	-0-
12	11346 X	9535	-0-	-1811	-0-	319	1	9216	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		134,137			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378							
MAEYERS-JANUARY		WELL #:		6	RRCID -> 193198	COMPL. DATE 08/01/2002	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7114	- 7600		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:		6	RRCID -> 193201	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH 7755	PERF. 7303	- 7632		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7936 X	5673	-0-	-2263	-0-	189 1	5484 2	Y	-0-		-0-
02	6815 X	5525	-0-	-1290	-0-	188 1	5337 2	Y	-0-		-0-
03	7285 X	5375	-0-	-1910	-0-	180 1	5195 2	Y	-0-		-0-
04	6510 X	5159	-0-	-1351	-0-	174 1	4985 2	Y	-0-		-0-
05	5921 X	5341	-0-	-580	-0-	180 1	5161 2	Y	-0-		-0-
06	5700 X	4971	-0-	-729	-0-	171 1	4800 2	Y	-0-		-0-
07	5890 X	4958	-0-	-932	-0-	170 1	4788 2	Y	-0-		-0-
08	5363 X	4833	-0-	-530	-0-	168 1	4665 2	Y	-0-		-0-
09	5160 X	4059	-0-	-1101	-0-	138 1	3921 2	Y	-0-		-0-
10	5332 X	4806	-0-	-526	-0-	162 1	4644 2	Y	-0-		-0-
11	4980 X	3997	-0-	-983	-0-	131 1	3866 2	Y	-0-		-0-
12	4960 X	3701	-0-	-1259	-0-	124 1	3577 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 58,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W.		WELL #:		6	RRCID -> 193344	COMPL. DATE 12/16/2002	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7064	- 7400		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5611 X	5463	-0-	-148	-0-	182 1	5281 2	N	-0-		-0-
02	5191 X	5098	-0-	-93	-0-	174 1	4924 2	N	-0-		-0-
03	5580 X	5376	-0-	-204	-0-	180 1	5196 2	N	-0-		-0-
04	5400 X	5294	-0-	-106	-0-	178 1	5116 2	N	-0-		-0-
05	5580 X	5493	-0-	-87	-0-	185 1	5308 2	N	-0-		-0-
06	5280 X	5042	-0-	-238	-0-	173 1	4869 2	N	-0-		-0-
07	5456 X	5377	-0-	-79	-0-	184 1	5193 2	N	-0-		-0-
08	5487 X	5159	-0-	-328	-0-	180 1	4979 2	N	-0-		-0-
09	5310 X	4878	-0-	-432	-0-	166 1	4712 2	N	-0-		-0-
10	5487 X	5131	-0-	-356	-0-	173 1	4958 2	N	-0-		-0-
11	5190 X	4920	-0-	-270	-0-	162 1	4758 2	N	-0-		-0-
12	5332 X	4780	-0-	-552	-0-	160 1	4620 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 62,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5890 X	5459	-0-	-431	-0-		182 1	5277 2	N	-0-			-0-
02		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-		217 1	6157 2	N	-0-			-0-
03		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-		245 1	7081 2	N	-0-			-0-
04		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-		204 1	5858 2	N	-0-			-0-
05		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-		238 1	6830 2	N	-0-			-0-
06		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-		213 1	5970 2	N	-0-			-0-
07		5890 X	5705	-0-	-185	-0-		195 1	5510 2	N	-0-			-0-
08		5890 X	5651	-0-	-239	-0-		197 1	5454 2	N	-0-			-0-
09		5700 X	5260	-0-	-440	-0-		179 1	5081 2	N	-0-			-0-
10		5890 X	5150	-0-	-740	-0-		173 1	4977 2	N	-0-			-0-
11		5700 X	4644	-0-	-1056	-0-		153 1	4491 2	N	-0-			-0-
*12		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-		203 1	5876 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,961			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011														
01		6	6	-0-	-0-	-0-		6 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		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		2 X	2	-0-	-0-	-0-		2 3		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8			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		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-		78 1	2248 2	N	-0-			-0-
02		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-		74 1	2087 2	N	-0-			-0-
03		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-		79 1	2277 2	N	-0-			-0-
04		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-		75 1	2154 2	N	-0-			-0-
05		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-		78 1	2228 2	N	-0-			-0-
06		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-		75 1	2117 2	N	-0-			-0-
07		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		77 1	2160 2	N	-0-			-0-
08		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-		77 1	2141 2	N	-0-			-0-
09		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-		72 1	2059 2	N	-0-			-0-
10		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-		73 1	2102 2	N	-0-			-0-
11		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		67 1	1979 2	N	-0-			-0-
*12		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-		70 1	2009 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,456			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	249	1	7206	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	230	1	6525	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	232	1	6700	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	219	1	6300	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	224	1	6416	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	215	1	6028	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	213	1	6018	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	211	1	5855	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	201	1	5709	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	201	1	5755	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	184	1	5397	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	183	1	5286	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		75,757		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

01	5053 X	4876	-0-	-177	-0-	168	1	4708	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	4727 X	4628	-0-	-99	-0-	159	1	4469	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	4991 X	4860	-0-	-131	-0-	166	1	4694	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	4800 X	4625	-0-	-175	-0-	159	1	4466	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	4960 X	4810	-0-	-150	-0-	163	1	4647	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	4800 X	4505	-0-	-295	-0-	151	1	4354	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	4960 X	4711	-0-	-249	-0-	170	1	4541	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	4867 X	4661	-0-	-206	-0-	169	1	4492	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	4650 X	4426	-0-	-224	-0-	146	1	4280	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	4805 X	4684	-0-	-121	-0-	23	1	4661	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	4560 X	4441	-0-	-119	-0-	21	1	4420	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	4650 X	4440	-0-	-210	-0-	22	1	4418	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		55,667		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

01	4650 X	4638	-0-	-12	-0-	157	1	4481	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	105	1	4323	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	107	1	4573	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	148	1	4376	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	4650 X	4643	-0-	-7	-0-	153	1	4490	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	142	1	4318	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	160	1	4448	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	158	1	4451	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	141	1	4281	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	22	1	4556	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	4410 X	4265	-0-	-145	-0-	21	1	4244	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	4588 X	4455	-0-	-133	-0-	22	1	4433	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		54,310		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		3627 X	3491	-0-	-136	-0-			115	1	3376	2	N	-0-					-0-	
02		3393 X	3284	-0-	-109	-0-			111	1	3173	2	N	-0-					-0-	
03		3627 X	3516	-0-	-111	-0-			119	1	3397	2	N	-0-					-0-	
04		3390 X	3347	-0-	-43	-0-			115	1	3232	2	N	-0-					-0-	
05		3503 X	3402	-0-	-101	-0-			117	1	3285	2	N	-0-					-0-	
06		3390 X	3202	-0-	-188	-0-			115	1	3087	2	N	-0-					-0-	
07		3503 X	3100	-0-	-403	-0-			108	1	2992	2	N	-0-					-0-	
08		3503 X	3284	-0-	-219	-0-			116	1	3168	2	N	-0-					-0-	
09		3360 X	3184	-0-	-176	-0-			111	1	3073	2	N	-0-					-0-	
10		3410 X	3077	-0-	-333	-0-			107	1	2970	2	N	-0-					-0-	
11		3210 X	2978	-0-	-232	-0-			103	1	2875	2	N	-0-					-0-	
12		3286 X	3147	-0-	-139	-0-			110	1	3037	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			39,012																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

01		6820 X	6486	-0-	-334	-0-			214	1	6272	2	N	-0-					-0-	
02		6380 X	5321	-0-	-1059	-0-			181	1	5140	2	N	-0-					-0-	
03		6820 X	5681	-0-	-1139	-0-			192	1	5489	2	N	-0-					-0-	
04		6270 X	5311	-0-	-959	-0-			183	1	5128	2	N	-0-					-0-	
05		6479 X	5381	-0-	-1098	-0-			184	1	5197	2	N	-0-					-0-	
06		6270 X	5121	-0-	-1149	-0-			183	1	4938	2	N	-0-					-0-	
07		5673 X	5549	-0-	-124	-0-			193	1	5356	2	N	-0-					-0-	
08		5673 X	5570	-0-	-103	-0-			197	1	5373	2	N	-0-					-0-	
09		5310 X	5238	-0-	-72	-0-			183	1	5055	2	N	-0-					-0-	
10		5549 X	5339	-0-	-210	-0-			186	1	5153	2	N	-0-					-0-	
11		5400 X	5162	-0-	-238	-0-			178	1	4984	2	N	-0-					-0-	
12		5580 X	5373	-0-	-207	-0-			187	1	5186	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			65,532																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

01		651 N	506	-0-	-145	-0-			17	1	489	2	N	-0-					-0-	
02		609 N	446	-0-	-163	-0-			15	1	431	2	N	-0-					-0-	
03		558 N	206	-0-	-352	-0-			7	1	199	2	N	-0-					-0-	
04		480 N	184	-0-	-296	-0-			6	1	178	2	N	-0-					-0-	
05		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-			40	1	1142	2	N	-0-					-0-	
06		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-			45	1	1227	2	N	-0-					-0-	
07		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-			48	1	1322	2	N	-0-					-0-	
08		651 N	623	-0-	-28	-0-			22	1	601	2	N	-0-					-0-	
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-			52	1	1435	2	N	-0-					-0-	
10		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-			52	1	1437	2	N	-0-					-0-	
11		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-			47	1	1326	2	N	-0-					-0-	
*12		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-			48	1	1325	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,511																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	421	1	826	2	N	-0-		-0-
11		340 X	340	-0-	-0-	-0-	27	1	313	2	N	-0-		-0-
*12		6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	797	1	6118	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,502			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504														
01		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	91	1	2682	2	N	-0-		-0-
02		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	77	1	2179	2	N	-0-		-0-
03		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	98	1	2791	2	N	-0-		-0-
04		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	96	1	2700	2	N	-0-		-0-
05		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	74	1	2078	2	N	-0-		-0-
06		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	67	1	1803	2	N	-0-		-0-
07		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	68	1	1903	2	N	-0-		-0-
08		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	69	1	1890	2	N	-0-		-0-
09		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	83	1	2290	2	N	-0-		-0-
10		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	81	1	2239	2	N	-0-		-0-
11		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	75	1	1990	2	N	-0-		-0-
*12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1	1252	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,740			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411														
01		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	114	1	3240	2	N	-0-		-0-
02		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	111	1	3066	2	N	-0-		-0-
03		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	219	1	6171	2	N	-0-		-0-
04		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	202	1	5556	2	N	-0-		-0-
05		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	214	1	5828	2	N	-0-		-0-
06		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	230	1	5562	2	N	-0-		-0-
07		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	228	1	5910	2	N	-0-		-0-
08		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	204	1	5222	2	N	-0-		-0-
09		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	185	1	4847	2	N	-0-		-0-
10		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	180	1	4763	2	N	-0-		-0-
11		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	174	1	4637	2	N	-0-		-0-
*12		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	171	1	4451	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			61,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 N	57	-0-	-222	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
02		87 N	36	-0-	-51	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-
04		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	39	1	1070	2	N	-0-					-0-
05		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	71	1	1925	2	N	-0-					-0-
06		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	80	1	1936	2	N	-0-					-0-
07		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	75	1	1928	2	N	-0-					-0-
08		1984 N	1338	-0-	-646	-0-	50	1	1288	2	N	-0-					-0-
09		2010 N	1391	-0-	-619	-0-	51	1	1340	2	N	-0-					-0-
10		2015 N	1546	-0-	-469	-0-	56	1	1490	2	N	-0-					-0-
11		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	62	1	1657	2	N	-0-					-0-
*12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	66	1	1715	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			15,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	490	2	N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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:			508			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 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-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	188 1	5545 2	N	-0-			-0-
02		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	166 1	4698 2	N	-0-			-0-
03		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	177 1	4988 2	N	-0-			-0-
04		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	170 1	4748 2	N	-0-			-0-
05		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	158 1	4497 2	N	-0-			-0-
06		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	173 1	4753 2	N	-0-			-0-
07		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	181 1	4887 2	N	-0-			-0-
08		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	186 1	4901 2	N	-0-			-0-
09		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	179 1	4816 2	N	-0-			-0-
10		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	170 1	4760 2	N	-0-			-0-
11		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	153 1	4470 2	N	-0-			-0-
*12		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	174 1	4831 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,969			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210													
01		13082 X	9647	-0-	-3435	-0-	316 1	9331 2	N	-0-			-0-
02		11194 X	8703	-0-	-2491	-0-	291 1	8412 2	N	-0-			-0-
03		11098 X	8826	-0-	-2272	-0-	300 1	8526 2	N	-0-			-0-
04		10410 X	8414	-0-	-1996	-0-	293 1	8121 2	N	-0-			-0-
05		10106 X	8165	-0-	-1941	-0-	279 1	7886 2	N	-0-			-0-
06		9330 X	7582	-0-	-1748	-0-	272 1	7310 2	N	-0-			-0-
07		9300 X	6857	-0-	-2443	-0-	236 1	6621 2	N	-0-			-0-
08		8835 X	7303	-0-	-1532	-0-	255 1	7048 2	N	-0-			-0-
09		8400 X	7330	-0-	-1070	-0-	259 1	7071 2	N	-0-			-0-
10		8153 X	7158	-0-	-995	-0-	250 1	6908 2	N	-0-			-0-
11		7590 X	6388	-0-	-1202	-0-	217 1	6171 2	N	-0-			-0-
12		7099 X	6330	-0-	-769	-0-	219 1	6111 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			92,703			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278													
01		11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	384 1	11215 2	N	-0-			-0-
02		10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	356 1	10177 2	N	-0-			-0-
03		10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	355 1	10137 2	N	-0-			-0-
04		10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	355 1	9963 2	N	-0-			-0-
05		9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	328 1	9240 2	N	-0-			-0-
06		9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	356 1	9600 2	N	-0-			-0-
07		9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	338 1	9422 2	N	-0-			-0-
08		9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	338 1	9125 2	N	-0-			-0-
09		8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	311 1	8592 2	N	-0-			-0-
10		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	301 1	8345 2	N	-0-			-0-
11		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	326 1	9166 2	N	-0-			-0-
*12		8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	303 1	8376 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			117,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5580 X	5351	-0-	-229	-0-		177	1	5174	2	N	-0-			-0-
02		5220 X	4664	-0-	-556	-0-		158	1	4506	2	N	-0-			-0-
03		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-		192	1	5474	2	N	-0-			-0-
04		5250 X	5202	-0-	-48	-0-		179	1	5023	2	N	-0-			-0-
05		5363 X	5271	-0-	-92	-0-		181	1	5090	2	N	-0-			-0-
06		5490 X	4705	-0-	-785	-0-		169	1	4536	2	N	-0-			-0-
07		5673 X	4718	-0-	-955	-0-		158	1	4560	2	N	-0-			-0-
08		5673 X	4396	-0-	-1277	-0-		155	1	4241	2	N	-0-			-0-
09		5190 X	4320	-0-	-870	-0-		154	1	4166	2	N	-0-			-0-
10		5270 X	4566	-0-	-704	-0-		159	1	4407	2	N	-0-			-0-
11		4710 X	4563	-0-	-147	-0-		158	1	4405	2	N	-0-			-0-
*12		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-		166	1	4564	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,152			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930																
01		1457 N	1429	-0-	-28	-0-		52	1	1377	2	Y	-0-			-0-
02		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		53	1	1448	2	Y	-0-			-0-
03		1395 N	1330	-0-	-65	-0-		57	1	1273	2	Y	-0-			-0-
04		1380 N	1188	-0-	-192	-0-		47	1	1141	2	Y	-0-			-0-
05		1488 N	1219	-0-	-269	-0-		46	1	1173	2	Y	-0-			-0-
06		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		58	1	1274	2	Y	-0-			-0-
07		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		53	1	1255	2	Y	-0-			-0-
08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		52	1	1245	2	Y	-0-			-0-
09		1260 N	831	-0-	-429	-0-		40	1	791	2	Y	-0-			-0-
10		1302 N	712	-0-	-590	-0-		712	2			Y	-0-			-0-
11		1260 N	1050	-0-	-210	-0-		54	1	996	2	Y	-0-			-0-
*12		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		70	1	1194	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,461			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581																
01		1767 N	1372	-0-	-395	-0-		42	1	1330	2	N	-0-			-0-
02		1740 N	1014	-0-	-726	-0-		30	1	984	2	N	-0-			-0-
03		1674 N	1385	-0-	-289	-0-		52	1	1333	2	N	-0-			-0-
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		62	1	1627	2	N	-0-			-0-
05		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		60	1	1589	2	N	-0-			-0-
06		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		52	1	1408	2	N	-0-			-0-
07		1736 N	1460	-0-	-276	-0-		56	1	1404	2	N	-0-			-0-
08		1643 N	1345	-0-	-298	-0-		50	1	1295	2	N	-0-			-0-
09		1470 N	808	-0-	-662	-0-		28	1	780	2	N	-0-			-0-
10		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		56	1	1649	2	N	-0-			-0-
11		1290 N	1132	-0-	-158	-0-		37	1	1095	2	N	-0-			-0-
*12		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		53	1	1447	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,519			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	482	-0-	-45	-0-		13 1	469 3	Y	-0-			-0-
02		493 N	370	-0-	-123	-0-		8 1	362 3	Y	-0-			-0-
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-		15 1	526 3	Y	-0-			-0-
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-		14 1	511 3	Y	-0-			-0-
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-		13 1	535 3	Y	-0-			-0-
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-		13 1	502 3	Y	-0-			-0-
07		558 N	512	-0-	-46	-0-		14 1	498 3	Y	-0-			-0-
08		558 N	525	-0-	-33	-0-		14 1	511 3	Y	-0-			-0-
09		510 N	505	-0-	-5	-0-		12 1	493 3	Y	-0-			-0-
10		527 N	520	-0-	-7	-0-		2 1	518 3	Y	-0-			-0-
11		510 N	492	-0-	-18	-0-		2 1	490 3	Y	-0-			-0-
*12		524 N	524	-0-	-0-	-0-		2 1	522 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				6,059				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003										TOTAL DEPTH	7701	PERF. 7260	-	7520
01		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003										TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7050	-	7380
01		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-		105 1	3036 2	N	-0-			-0-
02		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-		96 1	2716 2	N	-0-			-0-
03		3007 N	3007	-0-	-0-	-0-		101 1	2906 2	N	-0-			-0-
04		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-		99 1	2855 2	N	-0-			-0-
05		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-		105 1	2998 2	N	-0-			-0-
06		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-		100 1	2805 2	N	-0-			-0-
07		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-		100 1	2806 2	N	-0-			-0-
08		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-		102 1	2832 2	N	-0-			-0-
09		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-		98 1	2793 2	N	-0-			-0-
10		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-		98 1	2822 2	N	-0-			-0-
11		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-		91 1	2665 2	N	-0-			-0-
*12		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-		91 1	2622 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				35,042				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378								
AGF RANCH ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 194113	COMPL. DATE 11/26/2002	TOTAL DEPTH	8951	PERF. 7916	- 8748		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		16	RRCID -> 194114	COMPL. DATE 12/17/2002	TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7292	- 7810
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	43 1	1211 3	Y	-0-	2
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	44 1	1180 3	Y	-0-	2
03	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	43 1	1219 3	Y	-0-	2
04	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	41 1	1157 3	Y	-0-	2
05	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	48 1	1234 3	Y	-0-	2
06	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	41 1	1187 3	Y	-0-	2
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	44 1	1213 3	Y	-0-	2
08	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	43 1	1216 3	Y	-0-	2
09	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	41 1	1178 3	Y	-0-	2
10	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	6 1	1212 3	Y	-0-	2
11	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	6 1	1215 3	Y	-0-	2
*12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	6 1	1217 3	Y	-0-	2

TOTAL GAS PROD: 14,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		22	RRCID -> 194115	COMPL. DATE 12/31/2002	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7182	- 7676
01	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	56 1	1533 3	Y	-0-	-0-
02	1479 N	1459	-0-	-20	-0-	52 1	1407 3	Y	-0-	-0-
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	51 1	1498 3	Y	-0-	-0-
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	55 1	1542 3	Y	-0-	-0-
05	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	54 1	1466 3	Y	-0-	-0-
06	1500 N	1470	-0-	-30	-0-	52 1	1418 3	Y	-0-	-0-
07	1643 N	1642	-0-	-1	-0-	57 1	1576 3	Y	8	1
						9 9				
08	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	56 1	1454 3	Y	-0-	-0-
09	1470 N	1407	-0-	-63	-0-	47 1	1360 3	Y	-0-	-0-
10	1643 N	1556	-0-	-87	-0-	8 1	1548 3	Y	-0-	-0-
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	8 1	1588 3	Y	-0-	-0-
*12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	8 1	1659 3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OIL AND GAS DIVISION

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 #:	7	RRCID ->	194118	COMPL. DATE	11/04/2002	TOTAL DEPTH	8956	PERF. 7905 -	8692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3813 X	2859	-0-	-954	-0-	67 1	2792 3	N	-0-		-0-
02		3567 X	2223	-0-	-1344	-0-	50 1	2173 3	N	-0-		-0-
03		3813 X	3267	-0-	-546	-0-	70 1	3197 3	N	-0-		-0-
04		3690 X	3590	-0-	-100	-0-	81 1	3509 3	N	-0-		-0-
05		3813 X	3455	-0-	-358	-0-	77 1	3378 3	N	-0-		-0-
06		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	74 1	3341 3	N	-0-		-0-
07		3720 X	3536	-0-	-184	-0-	82 1	3454 3	N	-0-		-0-
08		3720 X	3528	-0-	-192	-0-	82 1	3446 3	N	-0-		-0-
09		3600 X	3340	-0-	-260	-0-	71 1	3269 3	N	-0-		-0-
10		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	12 1	3592 3	N	-0-		-0-
11		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	12 1	3590 3	N	-0-		-0-
*12		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	12 1	3746 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,177	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

O'NEAL, RAY "A"		WELL #:	3	RRCID ->	194121	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7474 -	8090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	48 1	1179 3	Y	20	62 1	8
02		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	22 9	2017 3	Y	4	1 1	11
03		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	80 1	2358 3	Y	17		28
04		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	4 9	2748 3	Y	24		52
05		3100 N	3346	-0-	246	246	92 1	3209 3	Y	12	54 1	10
06		3000 N	3586	-0-	586	832	19 9	3454 3	Y	1	1 1	10
07		3100 N	3725	-0-	625	1457	1 9	3583 3	Y	-0-		10
08		4888 X	3431	-0-	-1457	-0-	142 1	3264 3	Y	32	32 1	10
09		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	132 1	3904 3	Y	1	1 1	10
10		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	35 9	4115 3	Y	22		32
11		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	1 9	3782 3	Y	7	29 1	10
*12		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	20 1	3929 3	Y	6	1 1	15
TOTAL GAS PROD:			38,763	TOTAL CONDENSATE PROD:			146					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	79 1	2076 3	Y	20				27
							22 9							
02		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	67 1	1787 3	Y	3				30
							3 9							
03		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	57 1	1506 3	Y	9				39
							10 9							
04		1350 N	1045	-0-	-305	-0-	41 1	1000 3	Y	4	43	1		-0-
							4 9							
05		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	89 1	2297 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
06		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	79 1	2056 3	Y	-0-				-0-
07		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	79 1	1983 3	Y	-0-				-0-
08		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	73 1	1812 3	Y	-0-				-0-
09		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	69 1	1819 3	Y	-0-				-0-
10		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	9 1	1886 3	Y	13				13
							14 9							
11		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	8 1	1627 3	Y	30	41	1		2
							33 9							
*12		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	8 1	1555 3	Y	1	1	1		2
							1 9							
TOTAL GAS PROD:			22,150			TOTAL CONDENSATE PROD:			81					

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314														
01		9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	319 1	9244 2	N	-0-				-0-
02		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	269 1	7628 2	N	-0-				-0-
03		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	277 1	8009 2	N	-0-				-0-
04		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	265 1	7605 2	N	-0-				-0-
05		7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	266 1	7627 2	N	-0-				-0-
06		7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	250 1	7021 2	N	-0-				-0-
07		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	256 1	7209 2	N	-0-				-0-
08		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	256 1	7089 2	N	-0-				-0-
09		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	233 1	6624 2	N	-0-				-0-
10		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	232 1	6660 2	N	-0-				-0-
11		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	196 1	5767 2	N	-0-				-0-
*12		10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	343 1	9919 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			93,564			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285														
01		7905 X	7147	-0-	-758	-0-	238 1	6909 2	N	-0-				-0-
02		7395 X	6579	-0-	-816	-0-	224 1	6355 2	N	-0-				-0-
03		7471 X	7040	-0-	-431	-0-	236 1	6804 2	N	-0-				-0-
04		6960 X	6881	-0-	-79	-0-	232 1	6649 2	N	-0-				-0-
05		7161 X	6931	-0-	-230	-0-	234 1	6697 2	N	-0-				-0-
06		6930 X	6570	-0-	-360	-0-	226 1	6344 2	N	-0-				-0-
07		7099 X	6811	-0-	-288	-0-	233 1	6578 2	N	-0-				-0-
08		7099 X	6875	-0-	-224	-0-	239 1	6636 2	N	-0-				-0-
09		6870 X	6787	-0-	-83	-0-	230 1	6557 2	N	-0-				-0-
10		6944 X	6876	-0-	-68	-0-	232 1	6644 2	N	-0-				-0-
11		6660 X	6400	-0-	-260	-0-	211 1	6189 2	N	-0-				-0-
12		7006 X	6503	-0-	-503	-0-	217 1	6286 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			81,400			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	309 1	8958 2	N	-0-		-0-
02		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	251 1	7097 2	N	-0-		-0-
03		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	255 1	7347 2	N	-0-		-0-
04		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	238 1	6833 2	N	-0-		-0-
05		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	238 1	6819 2	N	-0-		-0-
06		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	224 1	6274 2	N	-0-		-0-
07		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	224 1	6312 2	N	-0-		-0-
08		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	227 1	6301 2	N	-0-		-0-
09		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	209 1	5955 2	N	-0-		-0-
10		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	210 1	6016 2	N	-0-		-0-
11		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	196 1	5755 2	N	-0-		-0-
*12		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	197 1	5687 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			82,132			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238												
01		2325 X	1647	-0-	-678	-0-	56 1	1591 2	N	-0-		-0-
02		2175 X	1851	-0-	-324	-0-	65 1	1786 2	N	-0-		-0-
03		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	103 1	2892 2	N	-0-		-0-
04		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	93 1	2576 2	N	-0-		-0-
05		3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	109 1	2958 2	N	-0-		-0-
06		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	118 1	2845 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	3273	-0-	173	173	122 1	3151 2	N	-0-		-0-
08		3100 N	4171	-0-	1071	1244	157 1	4014 2	N	-0-		-0-
09		3000 N	3349	-0-	349	1593	123 1	3226 2	N	-0-		-0-
10		4005 X	2412	-0-	-1593	-0-	88 1	2324 2	N	-0-		-0-
11		2250 X	1380	-0-	-870	-0-	50 1	1330 2	N	-0-		-0-
*12		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	90 1	2342 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,209			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	338 1	9921 2	N		-0-	-0-
02		9570 X	9567	-0-	-3	-0-	324 1	9243 2	N		-0-	-0-
03		10230 X	9769	-0-	-461	-0-	331 1	9438 2	N		-0-	-0-
04		9900 X	8960	-0-	-940	-0-	308 1	8652 2	N		-0-	-0-
05		10230 X	9087	-0-	-1143	-0-	311 1	8776 2	N		-0-	-0-
06		9900 X	7540	-0-	-2360	-0-	270 1	7270 2	N		-0-	-0-
07		10230 X	7563	-0-	-2667	-0-	263 1	7300 2	N		-0-	-0-
08		9765 X	8057	-0-	-1708	-0-	285 1	7772 2	N		-0-	-0-
09		8970 X	8335	-0-	-635	-0-	292 1	8043 2	N		-0-	-0-
10		9083 X	8742	-0-	-341	-0-	305 1	8437 2	N		-0-	-0-
11		8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	292 1	8161 2	N		-0-	-0-
12		8618 X	8572	-0-	-46	-0-	298 1	8274 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			104,904	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596												
01		2573 N	2531	-0-	-42	-0-	85 1	2446 2	N		-0-	-0-
02		2407 N	2383	-0-	-24	-0-	85 1	2298 2	N		-0-	-0-
03		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	94 1	2541 2	N		-0-	-0-
04		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	89 1	2384 2	N		-0-	-0-
05		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	90 1	2496 2	N		-0-	-0-
06		2490 N	2484	-0-	-6	-0-	91 1	2393 2	N		-0-	-0-
07		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	92 1	2529 2	N		-0-	-0-
08		2573 N	2435	-0-	-138	-0-	90 1	2345 2	N		-0-	-0-
09		2490 N	2473	-0-	-17	-0-	91 1	2382 2	N		-0-	-0-
10		2573 N	2455	-0-	-118	-0-	90 1	2365 2	N		-0-	-0-
11		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	90 1	2308 2	N		-0-	-0-
12		2542 N	2389	-0-	-153	-0-	86 1	2303 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,863	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262												
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7142 - 7386													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		527 N	515	-0-	-12	-0-	-0-	8	1	507	2	N	-0-
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	456	2	N	-0-
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	518	2	N	-0-
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	503	2	N	-0-
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	504	2	N	-0-
06		510 N	392	-0-	-118	-0-	-0-	11	1	381	2	N	-0-
07		527 N	247	-0-	-280	-0-	-0-	247	2			N	-0-
08		527 N	119	-0-	-408	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-
09		390 N	276	-0-	-114	-0-	-0-	5	1	271	2	N	-0-
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	224	2	N	-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-
12		279 N	89	-0-	-190	-0-	-0-	89	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,105				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432													
01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1478	2	N	-0-
02		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1809	2	N	-0-
03		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2682	2	N	-0-
04		3000 N	3026	-0-	26	-0-	-0-	98	1	2928	2	N	-0-
05		3023 N	2997	-0-	-26	-0-	-0-	97	1	2900	2	N	-0-
06		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2817	2	N	-0-
07		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2684	2	N	-0-
08		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2768	2	N	-0-
09		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2571	2	N	-0-
10		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2643	2	N	-0-
11		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2539	2	N	-0-
*12		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2475	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,378				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750													
01		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	4041	2	N	-0-
02		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	3658	2	N	-0-
03		4030 X	4028	-0-	-2	-0-	-0-	136	1	3892	2	N	-0-
04		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	3966	2	N	-0-
05		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	3919	2	N	-0-
06		3900 X	3722	-0-	-178	-0-	-0-	133	1	3589	2	N	-0-
07		4030 X	3922	-0-	-108	-0-	-0-	124	1	3798	2	N	-0-
08		4030 X	3759	-0-	-271	-0-	-0-	129	1	3630	2	N	-0-
09		3900 X	1591	-0-	-2309	-0-	-0-	56	1	1535	2	N	-0-
10		4030 X	3386	-0-	-644	-0-	-0-	123	1	3263	2	N	-0-
11		3810 X	2960	-0-	-850	-0-	-0-	104	1	2856	2	N	-0-
12		3906 X	2789	-0-	-1117	-0-	-0-	100	1	2689	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			42,294				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	20	1	854	2	N	-0-	-0-		
02	899 N	729	-0-	-170	-0-	16	1	713	2	N	-0-	-0-		
03	992 N	836	-0-	-156	-0-	21	1	815	2	N	-0-	-0-		
04	840 N	804	-0-	-36	-0-	21	1	783	2	N	-0-	-0-		
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	19	1	802	2	N	-0-	-0-		
06	810 N	766	-0-	-44	-0-	18	1	748	2	N	-0-	-0-		
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	20	1	842	2	N	-0-	-0-		
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	31	1	792	2	N	-0-	-0-		
09	780 N	757	-0-	-23	-0-	24	1	733	2	N	-0-	-0-		
10	868 N	741	-0-	-127	-0-	4	1	717	2	N	-0-	-0-		
						20	3							
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	4	1	789	2	N	-0-	-0-		
						25	3							
*12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	4	1	769	2	N	-0-	-0-		
						25	3							
TOTAL GAS PROD:		9,629		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DONALDSON		WELL #:		5	RRCID ->	194201	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	7437	PERF.	6925	-	7260
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	11470 X	9935	-0-	-1535	-0-	323	1	9612	2	N	-0-	-0-		
02	10730 X	9013	-0-	-1717	-0-	312	1	8701	2	N	-0-	-0-		
03	10850 X	8458	-0-	-2392	-0-	289	1	8169	2	N	-0-	-0-		
04	9930 X	8333	-0-	-1597	-0-	287	1	8046	2	N	-0-	-0-		
05	9982 X	8751	-0-	-1231	-0-	304	1	8447	2	N	-0-	-0-		
06	9600 X	8297	-0-	-1303	-0-	302	1	7995	2	N	-0-	-0-		
07	9641 X	8167	-0-	-1474	-0-	287	1	7880	2	N	-0-	-0-		
08	8742 X	7809	-0-	-933	-0-	278	1	7531	2	N	-0-	-0-		
09	8460 X	7710	-0-	-750	-0-	269	1	7441	2	N	-0-	-0-		
10	8742 X	8090	-0-	-652	-0-	280	1	7810	2	N	-0-	-0-		
11	8310 X	7753	-0-	-557	-0-	271	1	7482	2	N	-0-	-0-		
*12	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	295	1	8129	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		100,740		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ELKINS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	194270	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	6722	-	6998
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4619 X	4193	-0-	-426	-0-	138	1	4055	2	N	-0-	-0-		
02	4292 X	3860	-0-	-432	-0-	131	1	3729	2	N	-0-	-0-		
03	4588 X	4005	-0-	-583	-0-	135	1	3870	2	N	-0-	-0-		
04	4260 X	4010	-0-	-250	-0-	138	1	3872	2	N	-0-	-0-		
05	4185 X	4144	-0-	-41	-0-	142	1	4002	2	N	-0-	-0-		
06	4050 X	4001	-0-	-49	-0-	143	1	3858	2	N	-0-	-0-		
07	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	146	1	4044	2	N	-0-	-0-		
08	4154 X	4099	-0-	-55	-0-	145	1	3954	2	N	-0-	-0-		
09	4020 X	3907	-0-	-113	-0-	137	1	3770	2	N	-0-	-0-		
10	4185 X	3982	-0-	-203	-0-	138	1	3844	2	N	-0-	-0-		
11	4050 X	3882	-0-	-168	-0-	134	1	3748	2	N	-0-	-0-		
*12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	140	1	3877	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		48,290		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01		7223 X	6744	-0-	-479	-0-	-0-	222 1	6522 2	N	-0-			-0-
02		6757 X	6248	-0-	-509	-0-	-0-	211 1	6037 2	N	-0-			-0-
03		7223 X	6240	-0-	-983	-0-	-0-	211 1	6029 2	N	-0-			-0-
04		6540 X	6291	-0-	-249	-0-	-0-	217 1	6074 2	N	-0-			-0-
05		6758 X	6610	-0-	-148	-0-	-0-	227 1	6383 2	N	-0-			-0-
06		6540 X	6287	-0-	-253	-0-	-0-	222 1	6065 2	N	-0-			-0-
07		6665 X	5686	-0-	-979	-0-	-0-	199 1	5487 2	N	-0-			-0-
08		6603 X	5214	-0-	-1389	-0-	-0-	183 1	5031 2	N	-0-			-0-
09		6390 X	4728	-0-	-1662	-0-	-0-	166 1	4562 2	N	-0-			-0-
10		6603 X	4899	-0-	-1704	-0-	-0-	172 1	4727 2	N	-0-			-0-
11		6300 X	5735	-0-	-565	-0-	-0-	201 1	5534 2	N	-0-			-0-
*12		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	-0-	200 1	5551 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,433			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002											TOTAL DEPTH	7685	PERF.	7250 - 7556
01		4588 X	4467	-0-	-121	-0-	-0-	149 1	4318 2	N	-0-			-0-
02		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	-0-	127 1	3587 2	N	-0-			-0-
03		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	-0-	134 1	3877 2	N	-0-			-0-
04		4320 X	3882	-0-	-438	-0-	-0-	131 1	3751 2	N	-0-			-0-
05		4464 X	3698	-0-	-766	-0-	-0-	125 1	3573 2	N	-0-			-0-
06		4320 X	3317	-0-	-1003	-0-	-0-	114 1	3203 2	N	-0-			-0-
07		3999 X	2348	-0-	-1651	-0-	-0-	80 1	2268 2	N	-0-			-0-
08		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	-0-	223 1	6186 2	N	-0-			-0-
09		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	-0-	239 1	6804 2	N	-0-			-0-
10		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	-0-	224 1	6429 2	N	-0-			-0-
11		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	-0-	187 1	5498 2	N	-0-			-0-
12		7285 X	6560	-0-	-725	-0-	-0-	219 1	6341 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,787			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003											TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7200 - 7538
01		10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	-0-	338 1	9787 2	N	-0-			-0-
02		9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	-0-	310 1	8773 2	N	-0-			-0-
03		9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	-0-	315 1	9091 2	N	-0-			-0-
04		8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	-0-	296 1	8511 2	N	-0-			-0-
05		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	-0-	303 1	8688 2	N	-0-			-0-
06		8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	-0-	287 1	8058 2	N	-0-			-0-
07		8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	-0-	289 1	8145 2	N	-0-			-0-
08		8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	-0-	288 1	7988 2	N	-0-			-0-
09		7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	-0-	268 1	7633 2	N	-0-			-0-
10		7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	-0-	266 1	7639 2	N	-0-			-0-
11		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	-0-	246 1	7230 2	N	-0-			-0-
*12		7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	-0-	254 1	7354 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			102,357			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-		139 1	6130 2	N	-0-			-0-
02		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-		77 1	3332 2	N	-0-			-0-
03		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-		103 1	4518 2	N	-0-			-0-
04		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-		93 1	4030 2	N	-0-			-0-
05		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-		88 1	3809 2	N	-0-			-0-
06		2580 X	2460	-0-	-120	-0-		85 1	2375 2	N	-0-			-0-
07		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-		155 1	4377 2	N	-0-			-0-
08		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-		179 1	4954 2	N	-0-			-0-
09		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-		170 1	4840 2	N	-0-			-0-
10		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-		177 1	5083 2	N	-0-			-0-
11		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-		157 1	4623 2	N	-0-			-0-
*12		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-		152 1	4393 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602														
01		4805 X	4294	-0-	-511	-0-		143 1	4151 2	N	-0-			-0-
02		4350 X	3946	-0-	-404	-0-		135 1	3811 2	N	-0-			-0-
03		4526 X	4096	-0-	-430	-0-		137 1	3959 2	N	-0-			-0-
04		4320 X	3968	-0-	-352	-0-		134 1	3834 2	N	-0-			-0-
05		4309 X	4042	-0-	-267	-0-		136 1	3906 2	N	-0-			-0-
06		4170 X	3803	-0-	-367	-0-		131 1	3672 2	N	-0-			-0-
07		4216 X	4077	-0-	-139	-0-		140 1	3937 2	N	-0-			-0-
08		4092 X	3961	-0-	-131	-0-		138 1	3823 2	N	-0-			-0-
09		3960 X	3699	-0-	-261	-0-		126 1	3573 2	N	-0-			-0-
10		4092 X	3702	-0-	-390	-0-		125 1	3577 2	N	-0-			-0-
11		3960 X	3693	-0-	-267	-0-		122 1	3571 2	N	-0-			-0-
12		4092 X	3767	-0-	-325	-0-		126 1	3641 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659														
01		5332 X	4975	-0-	-357	-0-		166 1	4809 2	N	-0-			-0-
02		4930 X	4713	-0-	-217	-0-		161 1	4552 2	N	-0-			-0-
03		5270 X	4900	-0-	-370	-0-		164 1	4736 2	N	-0-			-0-
04		5010 X	4456	-0-	-554	-0-		150 1	4306 2	N	-0-			-0-
05		5177 X	4781	-0-	-396	-0-		161 1	4620 2	N	-0-			-0-
06		4890 X	4442	-0-	-448	-0-		153 1	4289 2	N	-0-			-0-
07		5053 X	4531	-0-	-522	-0-		155 1	4376 2	N	-0-			-0-
08		4898 X	4329	-0-	-569	-0-		151 1	4178 2	N	-0-			-0-
09		4620 X	3185	-0-	-1435	-0-		108 1	3077 2	N	-0-			-0-
10		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-		161 1	4616 2	N	-0-			-0-
11		4440 X	4389	-0-	-51	-0-		145 1	4244 2	N	-0-			-0-
12		4526 X	4185	-0-	-341	-0-		140 1	4045 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11594 X	11308	-0-	-286	-0-		377 1	10931 2	N	-0-			-0-
02		10788 X	10383	-0-	-405	-0-		354 1	10029 2	N	-0-			-0-
03		11532 X	11032	-0-	-500	-0-		369 1	10663 2	N	-0-			-0-
04		10950 X	10641	-0-	-309	-0-		358 1	10283 2	N	-0-			-0-
05		11315 X	10991	-0-	-324	-0-		371 1	10620 2	N	-0-			-0-
06		10950 X	10261	-0-	-689	-0-		353 1	9908 2	N	-0-			-0-
07		11098 X	10471	-0-	-627	-0-		358 1	10113 2	N	-0-			-0-
08		11036 X	10155	-0-	-881	-0-		353 1	9802 2	N	-0-			-0-
09		10650 X	9897	-0-	-753	-0-		336 1	9561 2	N	-0-			-0-
10		11005 X	10006	-0-	-999	-0-		337 1	9669 2	N	-0-			-0-
11		10260 X	8752	-0-	-1508	-0-		288 1	8464 2	N	-0-			-0-
*12		10802 X	10802	-0-	-0-	-0-		361 1	10441 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			124,699			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-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6975 X	5136	-0-	-1839	-0-	171 1	4965 2	N	-0-		-0-
02		6235 X	5375	-0-	-860	-0-	183 1	5192 2	N	-0-		-0-
03		6541 X	5547	-0-	-994	-0-	186 1	5361 2	N	-0-		-0-
04		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	234 1	6729 2	N	-0-		-0-
05		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	260 1	7462 2	N	-0-		-0-
06		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	242 1	6785 2	N	-0-		-0-
07		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	243 1	6841 2	N	-0-		-0-
08		6975 X	6321	-0-	-654	-0-	220 1	6101 2	N	-0-		-0-
09		6750 X	6529	-0-	-221	-0-	222 1	6307 2	N	-0-		-0-
10		6975 X	6328	-0-	-647	-0-	213 1	6115 2	N	-0-		-0-
11		6750 X	5738	-0-	-1012	-0-	189 1	5549 2	N	-0-		-0-
12		6479 X	5531	-0-	-948	-0-	185 1	5346 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			75,301	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335												
01		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	173 1	5014 2	N	-0-		-0-
02		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	157 1	4446 2	N	-0-		-0-
03		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	160 1	4626 2	N	-0-		-0-
04		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	154 1	4432 2	N	-0-		-0-
05		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	181 1	5183 2	N	-0-		-0-
06		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	194 1	5457 2	N	-0-		-0-
07		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	171 1	4825 2	N	-0-		-0-
08		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	178 1	4948 2	N	-0-		-0-
09		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	171 1	4859 2	N	-0-		-0-
10		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	149 1	4278 2	N	-0-		-0-
11		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	145 1	4260 2	N	-0-		-0-
*12		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	137 1	3964 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			58,262	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320												
01		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	98 1	2826 2	N	-0-		-0-
02		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	86 1	2422 2	N	-0-		-0-
03		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	88 1	2525 2	N	-0-		-0-
04		2760 N	2455	-0-	-305	-0-	83 1	2372 2	N	-0-		-0-
05		2666 N	2588	-0-	-78	-0-	87 1	2501 2	N	-0-		-0-
06		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	88 1	2479 2	N	-0-		-0-
07		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	89 1	2508 2	N	-0-		-0-
08		2573 N	2511	-0-	-62	-0-	87 1	2424 2	N	-0-		-0-
09		2580 N	2465	-0-	-115	-0-	84 1	2381 2	N	-0-		-0-
10		2604 N	2484	-0-	-120	-0-	84 1	2400 2	N	-0-		-0-
11		2430 N	2419	-0-	-11	-0-	80 1	2339 2	N	-0-		-0-
12		2542 N	2315	-0-	-227	-0-	77 1	2238 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,446	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1581 N	1545	-0-	-36	-0-	52 1	1493 2	N	-0-			-0-
02		1682 N	1420	-0-	-262	-0-	48 1	1372 2	N	-0-			-0-
03		1581 N	1452	-0-	-129	-0-	49 1	1403 2	N	-0-			-0-
04		1500 N	1308	-0-	-192	-0-	44 1	1264 2	N	-0-			-0-
05		1519 N	1332	-0-	-187	-0-	45 1	1287 2	N	-0-			-0-
06		1410 N	1320	-0-	-90	-0-	45 1	1275 2	N	-0-			-0-
07		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	47 1	1320 2	N	-0-			-0-
08		1333 N	1280	-0-	-53	-0-	45 1	1235 2	N	-0-			-0-
09		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	48 1	1366 2	N	-0-			-0-
10		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	47 1	1359 2	N	-0-			-0-
11		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	44 1	1278 2	N	-0-			-0-
12		1457 N	1421	-0-	-36	-0-	48 1	1373 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,587			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		13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	456 1	13229 2	N	-0-			-0-
02		15642 X	15642	-0-	-0-	-0-	533 1	15109 2	N	-0-			-0-
03		14955 X	14955	-0-	-0-	-0-	501 1	14454 2	N	-0-			-0-
04		13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	465 1	13341 2	N	-0-			-0-
05		13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	454 1	12993 2	N	-0-			-0-
06		12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	420 1	11789 2	N	-0-			-0-
07		12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	413 1	11640 2	N	-0-			-0-
08		11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	400 1	11087 2	N	-0-			-0-
09		11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	377 1	10721 2	N	-0-			-0-
10		10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	354 1	10170 2	N	-0-			-0-
11		8370 X	8363	-0-	-7	-0-	275 1	8088 2	N	-0-			-0-
12		12059 X	7416	-0-	-4643	-0-	248 1	7168 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			144,685			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-				

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	789	-0-	-761	-0-	25	1	764	3	Y	-0-		7
02	1392 N	958	-0-	-434	-0-	31	1	927	3	Y	-0-		7
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	51	1	1381	3	Y	-0-		7
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	49	1	1351	3	Y	-0-		7
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	54	1	1472	3	Y	-0-		7
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	47	1	1388	3	Y	-0-		7
07	1426 N	1389	-0-	-37	-0-	51	1	1338	3	Y	-0-		7
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	51	1	1427	3	Y	-0-		7
09	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	47	1	1296	3	Y	-0-		7
10	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	7	1	1381	3	Y	-0-		7
11	1380 N	1341	-0-	-39	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-		7
12	1395 N	1324	-0-	-71	-0-	7	1	1317	3	Y	-0-		7

TOTAL GAS PROD: 15,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	75	1	2105	3	Y	-0-		6
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	68	1	1976	3	Y	-0-		6
03	2170 N	2140	-0-	-30	-0-	73	1	2067	3	Y	-0-		6
04	2100 N	2082	-0-	-18	-0-	70	1	2006	3	Y	5	11 1	-0-
05	2170 N	2122	-0-	-48	-0-	73	1	2049	3	Y	-0-		-0-
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	69	1	1969	3	Y	-0-		-0-
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	76	1	2047	3	Y	-0-		-0-
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	75	1	2020	3	Y	-0-		-0-
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	65	1	1899	3	Y	-0-		-0-
10	2015 N	1988	-0-	-27	-0-	10	1	1978	3	Y	-0-		-0-
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	10	1	2009	3	Y	-0-		-0-
*12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	11	1	2158	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 24,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

01	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	259	1	7503	2	N	-0-		-0-
02	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	240	1	6788	2	N	-0-		-0-
03	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	242	1	6995	2	N	-0-		-0-
04	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	235	1	6741	2	N	-0-		-0-
05	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	237	1	6784	2	N	-0-		-0-
06	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	225	1	6308	2	N	-0-		-0-
07	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	227	1	6407	2	N	-0-		-0-
08	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	226	1	6276	2	N	-0-		-0-
09	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	213	1	6064	2	N	-0-		-0-
10	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	212	1	6086	2	N	-0-		-0-
11	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	196	1	5751	2	N	-0-		-0-
*12	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	200	1	5791	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 80,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1694	3	Y	-0-	
02		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1560	3	Y	-0-	
03		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1667	3	Y	-0-	
04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1590	3	Y	-0-	
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1581	3	Y	-0-	
06		1650 N	1546	-0-	-104	-0-	-0-	52	1	1494	3	Y	-0-	
07		1705 N	1602	-0-	-103	-0-	-0-	57	1	1545	3	Y	-0-	
08		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1625	3	Y	-0-	
09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1570	3	Y	-0-	
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1689	3	Y	-0-	
11		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-	
*12		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1685	3	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,816	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794														
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	583	3	Y	-0-	
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	547	3	Y	-0-	
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	582	3	Y	-0-	
04		600 N	584	-0-	-16	-0-	-0-	22	1	562	3	Y	-0-	
05		620 N	599	-0-	-21	-0-	-0-	19	1	580	3	Y	-0-	
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	545	3	Y	-0-	
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	554	3	Y	-0-	
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	646	3	Y	-0-	
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	617	3	Y	-0-	
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-	
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	634	3	Y	-0-	
*12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,352	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3255 X	2824	-0-	-431	-0-	67 1	2757 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		3045 X	2842	-0-	-203	-0-	65 1	2777 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		3255 X	2752	-0-	-503	-0-	62 1	2690 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		3150 X	2238	-0-	-912	-0-	52 1	2186 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		3038 X	2130	-0-	-908	-0-	68 1	2062 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		2940 X	2726	-0-	-214	-0-	88 1	2638 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		3038 X	2927	-0-	-111	-0-	103 1	2824 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	97 1	2790 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		2730 N	2518	-0-	-212	-0-	77 1	2441 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		2914 N	2496	-0-	-418	-0-	12 1	2484 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		2790 N	2608	-0-	-182	-0-	13 1	2595 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		2914 X	2730	-0-	-184	-0-	13 1	2717 3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,678			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A"		WELL #:	5	RRCID ->	194752	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7465 - 8036		
01		2604 N	2583	-0-	-21	-0-	88 1	2495 3	Y	-0-	-0-	
02		2436 N	2393	-0-	-43	-0-	83 1	2310 3	Y	-0-	-0-	
03		2573 N	2515	-0-	-58	-0-	86 1	2429 3	Y	-0-	-0-	
04		2490 N	2408	-0-	-82	-0-	83 1	2325 3	Y	-0-	-0-	
05		2573 N	2434	-0-	-139	-0-	85 1	2349 3	Y	-0-	-0-	
06		2430 N	2294	-0-	-136	-0-	76 1	2218 3	Y	-0-	-0-	
07		2480 N	2384	-0-	-96	-0-	83 1	2301 3	Y	-0-	-0-	
08		2449 N	2352	-0-	-97	-0-	82 1	2270 3	Y	-0-	-0-	
09		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	76 1	2215 3	Y	-0-	-0-	
10		2387 N	2337	-0-	-50	-0-	11 1	2326 3	Y	-0-	-0-	
11		2280 N	2235	-0-	-45	-0-	11 1	2224 3	Y	-0-	-0-	
12		2356 N	2259	-0-	-97	-0-	11 1	2248 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A"		WELL #:	6	RRCID ->	194753	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7490 - 8087		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	68 1	1847 3	Y	-0-				-0-
02		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	61 1	1695 3	Y	-0-				-0-
03		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	73 1	2018 3	Y	-0-				-0-
04		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	63 1	1873 3	Y	-0-				-0-
05		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	73 1	2003 3	Y	-0-				-0-
06		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	87 1	2450 3	Y	-0-				-0-
07		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	96 1	2627 3	Y	-0-				-0-
08		2077 N	2006	-0-	-71	-0-	69 1	1937 3	Y	-0-				-0-
09		2130 N	1873	-0-	-257	-0-	64 1	1809 3	Y	-0-				-0-
10		2201 N	1907	-0-	-294	-0-	9 1	1898 3	Y	-0-				-0-
11		1950 N	1861	-0-	-89	-0-	9 1	1852 3	Y	-0-				-0-
12		1829 N	1828	-0-	-1	-0-	9 1	1819 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			24,509			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123														
01		7843 X	6876	-0-	-967	-0-	229 1	6647 2	N	-0-				-0-
02		6786 X	5865	-0-	-921	-0-	200 1	5665 2	N	-0-				-0-
03		7192 X	6042	-0-	-1150	-0-	202 1	5840 2	N	-0-				-0-
04		6870 X	5722	-0-	-1148	-0-	193 1	5529 2	N	-0-				-0-
05		6882 X	6055	-0-	-827	-0-	204 1	5851 2	N	-0-				-0-
06		6660 X	5950	-0-	-710	-0-	205 1	5745 2	N	-0-				-0-
07		6262 X	6233	-0-	-29	-0-	213 1	6020 2	N	-0-				-0-
08		6045 X	5567	-0-	-478	-0-	194 1	5373 2	N	-0-				-0-
09		5940 X	4847	-0-	-1093	-0-	165 1	4682 2	N	-0-				-0-
10		6231 X	5005	-0-	-1226	-0-	169 1	4836 2	N	-0-				-0-
11		6030 X	4340	-0-	-1690	-0-	143 1	4197 2	N	-0-				-0-
12		6231 X	4463	-0-	-1768	-0-	149 1	4314 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			66,965			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728														
01		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	54 1	1390 3	Y	-0-				-0-
02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	52 1	1355 3	Y	-0-				-0-
03		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	51 1	1415 3	Y	-0-				-0-
04		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	49 1	1358 3	Y	-0-				-0-
05		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	48 1	1372 3	Y	-0-				-0-
06		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	47 1	1368 3	Y	-0-				-0-
07		1457 N	1449	-0-	-8	-0-	51 1	1398 3	Y	-0-				-0-
08		1426 N	1420	-0-	-6	-0-	50 1	1370 3	Y	-0-				-0-
09		1410 N	1389	-0-	-21	-0-	47 1	1342 3	Y	-0-				-0-
10		1457 N	1430	-0-	-27	-0-	7 1	1423 3	Y	-0-				-0-
11		1380 N	1368	-0-	-12	-0-	7 1	1361 3	Y	-0-				-0-
12		1426 N	1377	-0-	-49	-0-	7 1	1370 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			16,992			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		961 N	822	-0-	-139	-0-		30 1	792 3	Y		-0-
02		812 N	747	-0-	-65	-0-		29 1	718 3	Y		-0-
03		930 N	862	-0-	-68	-0-		29 1	833 3	Y		-0-
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-		28 1	810 3	Y		-0-
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-		30 1	835 3	Y		-0-
06		792 N	792	-0-	-0-	-0-		28 1	764 3	Y		-0-
07		747 N	747	-0-	-0-	-0-		25 1	722 3	Y		-0-
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-		31 1	750 3	Y		-0-
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-		29 1	751 3	Y		-0-
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-		4 1	782 3	Y		-0-
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-		4 1	766 3	Y		-0-
12		806 N	736	-0-	-70	-0-		4 1	732 3	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,526				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342												
01		4061 X	3686	-0-	-375	-0-		123 1	3563 2	N		-0-
02		3741 X	3450	-0-	-291	-0-		118 1	3332 2	N		-0-
03		3999 X	3729	-0-	-270	-0-		125 1	3604 2	N		-0-
04		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-		131 1	3761 2	N		-0-
05		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-		137 1	3935 2	N		-0-
06		3600 X	2791	-0-	-809	-0-		96 1	2695 2	N		-0-
07		4030 X	2525	-0-	-1505	-0-		86 1	2439 2	N		-0-
08		4061 X	3475	-0-	-586	-0-		121 1	3354 2	N		-0-
09		3930 X	3276	-0-	-654	-0-		111 1	3165 2	N		-0-
10		4061 X	3294	-0-	-767	-0-		111 1	3183 2	N		-0-
11		3360 X	2927	-0-	-433	-0-		96 1	2831 2	N		-0-
12		3100 X	19	-0-	-3081	-0-		1 1	18 2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,136				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349												
01		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-		169 1	4906 2	N		-0-
02		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-		159 1	4517 2	N		-0-
03		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-		162 1	4679 2	N		-0-
04		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-		148 1	4261 2	N		-0-
05		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-		154 1	4409 2	N		-0-
06		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-		156 1	4387 2	N		-0-
07		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-		154 1	4338 2	N		-0-
08		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-		151 1	4182 2	N		-0-
09		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-		143 1	4069 2	N		-0-
10		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-		154 1	4414 2	N		-0-
11		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-		143 1	4210 2	N		-0-
*12		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-		154 1	4457 2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			54,676				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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1953 N	1902	-0-	-51	-0-	63	1	1839	2	N	-0-			-0-
02		1798 N	1739	-0-	-59	-0-	59	1	1680	2	N	-0-			-0-
03		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	63	1	1814	2	N	-0-			-0-
04		1830 N	1790	-0-	-40	-0-	60	1	1730	2	N	-0-			-0-
05		1860 N	1807	-0-	-53	-0-	61	1	1746	2	N	-0-			-0-
06		1830 N	1739	-0-	-91	-0-	60	1	1679	2	N	-0-			-0-
07		1860 N	1741	-0-	-119	-0-	60	1	1681	2	N	-0-			-0-
08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	63	1	1741	2	N	-0-			-0-
09		1740 N	1557	-0-	-183	-0-	53	1	1504	2	N	-0-			-0-
10		1736 N	1622	-0-	-114	-0-	55	1	1567	2	N	-0-			-0-
11		1740 N	1524	-0-	-216	-0-	50	1	1474	2	N	-0-			-0-
12		1612 N	1560	-0-	-52	-0-	52	1	1508	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,662			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		6200 X	5766	-0-	-434	-0-	216	1	5508	3	Y	38			104
02		5800 X	5176	-0-	-624	-0-	190	1	4977	3	Y	8			112
03		6200 X	5517	-0-	-683	-0-	198	1	5268	3	Y	46			158
04		5850 X	5160	-0-	-690	-0-	190	1	4970	3	Y	-0-			158
05		5766 X	5509	-0-	-257	-0-	200	1	5302	3	Y	6	162	1	2
06		5400 X	5321	-0-	-79	-0-	193	1	5109	3	Y	17			19
07		5518 X	5429	-0-	-89	-0-	208	1	5214	3	Y	6			25
08		5518 X	5202	-0-	-316	-0-	194	1	4973	3	Y	32			57
09		5340 X	4974	-0-	-366	-0-	178	1	4783	3	Y	12			69
10		5518 X	5123	-0-	-395	-0-	25	1	5024	3	Y	67	111	1	25
11		5310 X	4791	-0-	-519	-0-	23	1	4768	3	Y	-0-			25
12		4898 X	4771	-0-	-127	-0-	23	1	4748	3	Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			62,739			TOTAL CONDENSATE PROD:			232						

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1891 N	1623	-0-	-268	-0-	61	1	1562	3	Y	-0-			35
02		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	66	1	1737	3	Y	-0-			35
03		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	72	1	2011	3	Y	-0-			35
04		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	68	1	1833	3	Y	-0-			35
05		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	71	1	1910	3	Y	-0-			35
06		2010 N	1888	-0-	-122	-0-	69	1	1819	3	Y	-0-			35
07		1953 N	1948	-0-	-5	-0-	74	1	1874	3	Y	-0-			35
08		1984 N	1930	-0-	-54	-0-	73	1	1857	3	Y	-0-			35
09		1890 N	1881	-0-	-9	-0-	65	1	1816	3	Y	-0-			35
10		1953 N	1922	-0-	-31	-0-	9	1	1913	3	Y	-0-			35
11		1860 N	1844	-0-	-16	-0-	9	1	1835	3	Y	-0-			35
*12		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	9	1	1857	3	Y	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			22,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378													
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		10664 X	9721	-0-	-943	-0-	324	1	9397	2	N	-0-				-0-
02		9686 X	9456	-0-	-230	-0-	322	1	9134	2	N	-0-				-0-
03		10354 X	9259	-0-	-1095	-0-	310	1	8949	2	N	-0-				-0-
04		9750 X	8993	-0-	-757	-0-	303	1	8690	2	N	-0-				-0-
05		10106 X	8877	-0-	-1229	-0-	299	1	8578	2	N	-0-				-0-
06		9780 X	8176	-0-	-1604	-0-	281	1	7895	2	N	-0-				-0-
07		10106 X	8108	-0-	-1998	-0-	278	1	7830	2	N	-0-				-0-
08		9300 X	7943	-0-	-1357	-0-	276	1	7667	2	N	-0-				-0-
09		9000 X	7307	-0-	-1693	-0-	248	1	7059	2	N	-0-				-0-
10		8866 X	7304	-0-	-1562	-0-	246	1	7058	2	N	-0-				-0-
11		8190 X	6070	-0-	-2120	-0-	200	1	5870	2	N	-0-				-0-
12		8122 X	6316	-0-	-1806	-0-	211	1	6105	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			97,530				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BUCKLEY FAMILY GU		WELL #:	1	RRCID ->	194786	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7886 - 8720					
01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	55	1	1442	3	Y	17				45
02		1421 N	1373	-0-	-48	-0-	19	9	38	1	Y	19				64
03		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	21	9	37	1	Y	10				74
04		1470 N	1461	-0-	-9	-0-	11	9	54	1	Y	17				91
05		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	19	9	53	1	Y	11	85	1		17
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	12	9	51	1	Y	8				25
07		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	9	9	57	1	Y	12				37
08		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	13	9	56	1	Y	10				47
09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	11	9	52	1	Y	10	52	1		5
10		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	11	9	7	1	Y	14	3	1		16
11		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	15	9	7	1	Y	7				23
*12		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	8	9	7	1	Y	8	27	1		4
							9	9								
TOTAL GAS PROD:			17,524				TOTAL CONDENSATE PROD:			143						

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	-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:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332																			
01		8091 X	7418	-0-	-673	-0-		247	1	7171	2	N	-0-						-0-
02		7482 X	6854	-0-	-628	-0-		234	1	6620	2	N	-0-						-0-
03		7750 X	7217	-0-	-533	-0-		242	1	6975	2	N	-0-						-0-
04		7380 X	6927	-0-	-453	-0-		233	1	6694	2	N	-0-						-0-
05		7409 X	7118	-0-	-291	-0-		240	1	6878	2	N	-0-						-0-
06		7170 X	6778	-0-	-392	-0-		233	1	6545	2	N	-0-						-0-
07		7316 X	6898	-0-	-418	-0-		236	1	6662	2	N	-0-						-0-
08		7223 X	6855	-0-	-368	-0-		239	1	6616	2	N	-0-						-0-
09		6930 X	6609	-0-	-321	-0-		224	1	6385	2	N	-0-						-0-
10		7130 X	6669	-0-	-461	-0-		225	1	6444	2	N	-0-						-0-
11		6780 X	6416	-0-	-364	-0-		211	1	6205	2	N	-0-						-0-
12		6913 X	6577	-0-	-336	-0-		220	1	6357	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			82,336			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652																			
01		2573 X	1611	-0-	-962	-0-		51	1	1560	2	N	-0-						-0-
02		2407 X	1213	-0-	-1194	-0-		41	1	1172	2	N	-0-						-0-
03		2573 X	1456	-0-	-1117	-0-		54	1	1402	2	N	-0-						-0-
04		1950 X	484	-0-	-1466	-0-		19	1	465	2	N	-0-						-0-
05		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		48	1	1359	2	N	-0-						-0-
06		1410 N	115	-0-	-1295	-0-		2	1	113	2	N	-0-						-0-
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-		20	1	638	2	N	-0-						-0-
08		1395 N	200	-0-	-1195	-0-		5	1	195	2	N	-0-						-0-
09		120 N	109	-0-	-11	-0-		4	1	105	2	N	-0-						-0-
10		651 N	252	-0-	-399	-0-		9	1	243	2	N	-0-						-0-
11		180 N	176	-0-	-4	-0-		7	1	169	2	N	-0-						-0-
*12		353 N	353	-0-	-0-	-0-		10	1	343	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			8,034			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	439 1	579 2	N	-0-			-0-
02		932 X	932	-0-	-0-	-0-	596 1	336 2	N	-0-			-0-
03		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	575 1	3046 2	N	-0-			-0-
04		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	434 1	785 2	N	-0-			-0-
05		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	490 1	1071 2	N	-0-			-0-
06		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	507 1	954 2	N	-0-			-0-
07		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	529 1	625 2	N	-0-			-0-
08		1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	543 1	854 2	N	-0-			-0-
09		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	513 1	1235 2	N	-0-			-0-
10		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	524 1	528 2	N	-0-			-0-
11		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	548 1	548 2	N	-0-			-0-
*12		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	584 1	688 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,531		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934													
01		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	45 1	1290 3	N	-0-			-0-
02		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	39 1	1183 3	N	-0-			-0-
03		1209 N	1167	-0-	-42	-0-	37 1	1130 3	N	-0-			-0-
04		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	50 1	1486 3	N	-0-			-0-
05		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	86 1	2491 3	N	-0-			-0-
06		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	88 1	2686 3	N	-0-			-0-
07		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	98 1	2888 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	3112	-0-	12	-0-	103 1	3009 3	N	-0-			-0-
09		3000 N	2996	-0-	-4	-0-	94 1	2902 3	N	-0-			-0-
10		2992 N	2984	-0-	-8	-0-	15 1	2969 3	N	-0-			-0-
11		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	13 1	2665 3	N	-0-			-0-
*12		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	14 1	2742 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,123		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932													
01		1488 N	1306	-0-	-182	-0-	32 1	1274 3	N	-0-			-0-
02		1276 N	1113	-0-	-163	-0-	25 1	1088 3	N	-0-			-0-
03		1302 N	1155	-0-	-147	-0-	24 1	1131 3	N	-0-			-0-
04		1260 N	1094	-0-	-166	-0-	23 1	1071 3	N	-0-			-0-
05		1178 N	1090	-0-	-88	-0-	26 1	1064 3	N	-0-			-0-
06		1110 N	1008	-0-	-102	-0-	23 1	985 3	N	-0-			-0-
07		1116 N	960	-0-	-156	-0-	20 1	940 3	N	-0-			-0-
08		1085 N	950	-0-	-135	-0-	32 1	918 3	N	-0-			-0-
09		1020 N	895	-0-	-125	-0-	30 1	865 3	N	-0-			-0-
10		961 N	905	-0-	-56	-0-	4 1	901 3	N	-0-			-0-
11		930 N	863	-0-	-67	-0-	4 1	859 3	N	-0-			-0-
12		930 N	912	-0-	-18	-0-	5 1	907 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,251		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01		748 N	748	-0-	-0-	-0-	25 1	723 2	N	-0-		-0-
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	29 1	817 2	N	-0-		-0-
03		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	37 1	1058 2	N	-0-		-0-
04		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	35 1	996 2	N	-0-		-0-
05		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	36 1	1035 2	N	-0-		-0-
06		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	38 1	1052 2	N	-0-		-0-
07		1054 N	1048	-0-	-6	-0-	36 1	1012 2	N	-0-		-0-
08		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	40 1	1104 2	N	-0-		-0-
09		1080 N	928	-0-	-152	-0-	32 1	896 2	N	-0-		-0-
10		1054 N	959	-0-	-95	-0-	32 1	927 2	N	-0-		-0-
11		1110 N	1005	-0-	-105	-0-	33 1	972 2	N	-0-		-0-
*12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	41 1	1180 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,186	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220												
01		10540 X	8757	-0-	-1783	-0-	303 1	8454 3	N	-0-		-0-
02		9599 X	7845	-0-	-1754	-0-	265 1	7580 3	N	-0-		-0-
03		9734 X	8026	-0-	-1708	-0-	268 1	7758 3	N	-0-		-0-
04		8640 X	7496	-0-	-1144	-0-	252 1	7244 3	N	-0-		-0-
05		8742 X	7515	-0-	-1227	-0-	254 1	7261 3	N	-0-		-0-
06		8460 X	7093	-0-	-1367	-0-	234 1	6859 3	N	-0-		-0-
07		8401 X	7332	-0-	-1069	-0-	259 1	7073 3	N	-0-		-0-
08		8029 X	7985	-0-	-44	-0-	280 1	7705 3	N	-0-		-0-
09		7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	246 1	7255 3	N	-0-		-0-
10		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	37 1	7613 3	N	-0-		-0-
11		7740 X	7378	-0-	-362	-0-	36 1	7342 3	N	-0-		-0-
12		7967 X	7367	-0-	-600	-0-	36 1	7331 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			91,945	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457												
01		11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	373 1	10816 2	N	-0-		-0-
02		10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	342 1	9678 2	N	-0-		-0-
03		10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	349 1	10066 2	N	-0-		-0-
04		9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	330 1	9480 2	N	-0-		-0-
05		9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	334 1	9581 2	N	-0-		-0-
06		9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	317 1	8895 2	N	-0-		-0-
07		9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	317 1	8943 2	N	-0-		-0-
08		8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	312 1	8662 2	N	-0-		-0-
09		8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	292 1	8318 2	N	-0-		-0-
10		8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	290 1	8309 2	N	-0-		-0-
11		8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	266 1	7822 2	N	-0-		-0-
*12		7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	247 1	7125 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			111,464	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003										TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7197 - 7630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5239 X	4176	-0-	-1063	-0-	139 1	4037 2	N	-0-			-0-
02		4205 X	3644	-0-	-561	-0-	124 1	3520 2	N	-0-			-0-
03		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	151 1	4364 2	N	-0-			-0-
04		4320 X	4308	-0-	-12	-0-	145 1	4163 2	N	-0-			-0-
05		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	150 1	4289 2	N	-0-			-0-
06		4380 X	4023	-0-	-357	-0-	138 1	3885 2	N	-0-			-0-
07		4526 X	4411	-0-	-115	-0-	151 1	4260 2	N	-0-			-0-
08		4526 X	4326	-0-	-200	-0-	151 1	4175 2	N	-0-			-0-
09		4320 X	3551	-0-	-769	-0-	121 1	3430 2	N	-0-			-0-
10		4433 X	3614	-0-	-819	-0-	122 1	3492 2	N	-0-			-0-
11		4260 X	4069	-0-	-191	-0-	134 1	3935 2	N	-0-			-0-
12		4247 X	4157	-0-	-90	-0-	139 1	4018 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,233		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003										TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7396 - 7782
01		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	246 1	7050 3	Y	-0-			-0-
02		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	223 1	6543 3	Y	-0-			-0-
03		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	235 1	7074 3	Y	40			40
							44 9						
04		6960 X	6247	-0-	-713	-0-	204 1	6043 3	Y	-0-	40 1		-0-
05		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	239 1	7055 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
06		7110 X	6902	-0-	-208	-0-	223 1	6679 3	Y	-0-			-0-
07		7347 X	6870	-0-	-477	-0-	237 1	6633 3	Y	-0-			-0-
08		7347 X	7218	-0-	-129	-0-	248 1	6970 3	Y	-0-			-0-
09		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	225 1	6848 3	Y	-0-			-0-
10		7285 X	6159	-0-	-1126	-0-	30 1	6129 3	Y	-0-			-0-
11		6990 X	6890	-0-	-100	-0-	33 1	6857 3	Y	-0-			-0-
12		7192 X	6662	-0-	-530	-0-	33 1	6629 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,731		TOTAL CONDENSATE PROD:			41					

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003										TOTAL DEPTH	7963	PERF.	7300 - 7678
01		2232 X	1936	-0-	-296	-0-	64 1	1872 3	N	-0-			-0-
02		2088 X	1902	-0-	-186	-0-	62 1	1840 3	N	-0-			-0-
03		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	60 1	1925 3	N	-0-			-0-
04		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	57 1	1806 3	N	-0-			-0-
05		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	75 1	2329 3	N	-0-			-0-
06		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	72 1	2255 3	N	-0-			-0-
07		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	78 1	2326 3	N	-0-			-0-
08		2418 N	2367	-0-	-51	-0-	77 1	2290 3	N	-0-			-0-
09		2340 N	2219	-0-	-121	-0-	66 1	2153 3	N	-0-			-0-
10		2418 N	2161	-0-	-257	-0-	11 1	2150 3	N	-0-			-0-
11		2280 N	2150	-0-	-130	-0-	10 1	2140 3	N	-0-			-0-
12		2294 N	2176	-0-	-118	-0-	11 1	2165 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,894		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		8587 X	8362	-0-	-225	-0-	291 1	8071 3	Y	-0-		-0-
02		8033 X	7659	-0-	-374	-0-	264 1	7395 3	Y	-0-		-0-
03		8587 X	8111	-0-	-476	-0-	270 1	7841 3	Y	-0-		-0-
04		8190 X	7704	-0-	-486	-0-	259 1	7445 3	Y	-0-		-0-
05		8370 X	8106	-0-	-264	-0-	272 1	7834 3	Y	-0-		-0-
06		8100 X	7717	-0-	-383	-0-	257 1	7460 3	Y	-0-		-0-
07		8184 X	7841	-0-	-343	-0-	277 1	7564 3	Y	-0-		-0-
08		8122 X	7770	-0-	-352	-0-	274 1	7496 3	Y	-0-		-0-
09		7830 X	7386	-0-	-444	-0-	240 1	7146 3	Y	-0-		-0-
10		8091 X	7382	-0-	-709	-0-	36 1	7346 3	Y	-0-		-0-
11		7710 X	6889	-0-	-821	-0-	33 1	6856 3	Y	-0-		-0-
*12		8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	41 1	8384 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			93,352			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906												
01		4960 X	4857	-0-	-103	-0-	168 1	4689 3	Y	-0-		-0-
02		4640 X	4512	-0-	-128	-0-	152 1	4360 3	Y	-0-		-0-
03		4960 X	4722	-0-	-238	-0-	159 1	4563 3	Y	-0-		-0-
04		4800 X	4579	-0-	-221	-0-	153 1	4426 3	Y	-0-		-0-
05		4960 X	4778	-0-	-182	-0-	163 1	4615 3	Y	-0-		-0-
06		4710 X	4540	-0-	-170	-0-	151 1	4389 3	Y	-0-		-0-
07		4836 X	4723	-0-	-113	-0-	165 1	4558 3	Y	-0-		-0-
08		4774 X	4569	-0-	-205	-0-	162 1	4407 3	Y	-0-		-0-
09		4620 X	4493	-0-	-127	-0-	147 1	4346 3	Y	-0-		-0-
10		4774 X	4755	-0-	-19	-0-	23 1	4732 3	Y	-0-		-0-
11		4560 X	4535	-0-	-25	-0-	22 1	4513 3	Y	-0-		-0-
12		4712 X	4537	-0-	-175	-0-	22 1	4515 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			55,600			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2356 N	2300	-0-	-56	-0-	80 1	2220 3	Y	-0-		-0-
02		2175 N	2140	-0-	-35	-0-	76 1	2064 3	Y	-0-		-0-
03		2325 N	2265	-0-	-60	-0-	79 1	2186 3	Y	-0-		-0-
04		2220 N	2183	-0-	-37	-0-	77 1	2106 3	Y	-0-		-0-
05		2294 N	2241	-0-	-53	-0-	78 1	2163 3	Y	-0-		-0-
06		2190 N	2131	-0-	-59	-0-	70 1	2061 3	Y	-0-		-0-
07		2263 N	2182	-0-	-81	-0-	76 1	2106 3	Y	-0-		-0-
08		2232 N	2182	-0-	-50	-0-	80 1	2102 3	Y	-0-		-0-
09		2130 N	2120	-0-	-10	-0-	70 1	2050 3	Y	-0-		-0-
10		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	11 1	2181 3	Y	-0-		-0-
11		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	10 1	2111 3	Y	-0-		-0-
12		2201 N	2156	-0-	-45	-0-	11 1	2145 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,213				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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												
01		2201 N	2057	-0-	-144	-0-	69 1	1988 2	Y	-0-		-0-
02		2059 N	1793	-0-	-266	-0-	61 1	1732 2	Y	-0-		-0-
03		2201 N	1905	-0-	-296	-0-	64 1	1841 2	Y	-0-		-0-
04		1980 N	1833	-0-	-147	-0-	62 1	1771 2	Y	-0-		-0-
05		1922 N	1770	-0-	-152	-0-	60 1	1710 2	Y	-0-		-0-
06		1830 N	1580	-0-	-250	-0-	54 1	1526 2	Y	-0-		-0-
07		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	65 1	1830 2	Y	-0-		-0-
08		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	68 1	1897 2	Y	-0-		-0-
09		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	65 1	1859 2	Y	-0-		-0-
10		1891 N	1822	-0-	-69	-0-	61 1	1761 2	Y	-0-		-0-
11		1890 N	1759	-0-	-131	-0-	58 1	1701 2	Y	-0-		-0-
12		1984 N	1966	-0-	-18	-0-	66 1	1900 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,269				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
LOGAN-MILLER		WELL #:	7	RRCID ->	194875	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 7522 - 7948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3379 X	2691	-0-	-688	-0-	93 1	2598 3	N	-0-	5
02		3016 X	2583	-0-	-433	-0-	91 1	2492 3	N	-0-	5
03		3224 X	3128	-0-	-96	-0-	109 1	3019 3	N	-0-	5
04		3120 X	3039	-0-	-81	-0-	104 1	2933 3	N	2	7
							2 9				
05		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	108 1	2985 3	N	-0-	7
06		3030 X	3008	-0-	-22	-0-	104 1	2904 3	N	-0-	7
07		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	113 1	3054 3	N	-0-	7
08		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	118 1	3154 3	N	-0-	7
09		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	105 1	3052 3	N	-0-	7
10		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	16 1	3280 3	N	-0-	7
11		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	16 1	3221 3	N	-0-	7
*12		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	16 1	3264 3	N	-0-	7
TOTAL GAS PROD:			36,951			TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1426 N	1367	-0-	-59	-0-	50 1	1317 3	Y	-0-	-0-
02		1305 N	1209	-0-	-96	-0-	44 1	1165 3	Y	-0-	-0-
03		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	44 1	1285 3	Y	-0-	-0-
04		1320 N	1261	-0-	-59	-0-	42 1	1219 3	Y	-0-	-0-
05		1302 N	1156	-0-	-146	-0-	42 1	1114 3	Y	-0-	-0-
06		1290 N	1129	-0-	-161	-0-	41 1	1088 3	Y	-0-	-0-
07		1302 N	1156	-0-	-146	-0-	44 1	1112 3	Y	-0-	-0-
08		1147 N	1122	-0-	-25	-0-	39 1	1083 3	Y	-0-	-0-
09		1140 N	1099	-0-	-41	-0-	36 1	1063 3	Y	-0-	-0-
10		1147 N	1106	-0-	-41	-0-	5 1	1101 3	Y	-0-	-0-
11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	6 1	1150 3	Y	-0-	-0-
*12		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	6 1	1186 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,282			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	608	-0-	-291	-0-	20 1	588 3	Y	-0-	-0-
02		812 N	608	-0-	-204	-0-	23 1	585 3	Y	-0-	-0-
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	30 1	878 3	Y	-0-	-0-
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	28 1	858 3	Y	-0-	-0-
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	31 1	862 3	Y	-0-	-0-
06		843 N	843	-0-	-0-	-0-	28 1	815 3	Y	-0-	-0-
07		879 N	879	-0-	-0-	-0-	31 1	848 3	Y	-0-	-0-
08		868 N	801	-0-	-67	-0-	31 1	770 3	Y	-0-	-0-
09		840 N	813	-0-	-27	-0-	29 1	784 3	Y	-0-	-0-
10		868 N	822	-0-	-46	-0-	4 1	818 3	Y	-0-	-0-
11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	4 1	827 3	Y	-0-	-0-
*12		855 N	855	-0-	-0-	-0-	4 1	851 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,747			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HADDOCK, E. L.		WELL #:		8	RRCID -> 194881	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	7215 -	7671
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3317 X	659	-0-	-2658	-0-	22 1	637 2	N	-0-		-0-
02		2581 X	381	-0-	-2200	-0-	13 1	368 2	N	-0-		-0-
03		1767 X	22	-0-	-1745	-0-	1 1	21 2	N	-0-		-0-
04		1260 X	22	-0-	-1238	-0-	1 1	21 2	N	-0-		-0-
05		837 X	2	-0-	-835	-0-	2 2		N	-0-		-0-
06		630 X	543	-0-	-87	-0-	130 1	413 2	N	-0-		-0-
07		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	798 1	2400 2	N	-0-		-0-
08		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	379 1	2221 2	N	-0-		-0-
09		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	57 1	1625 2	N	-0-		-0-
10		3193 X	1624	-0-	-1569	-0-	55 1	1569 2	N	-0-		-0-
11		3090 X	1436	-0-	-1654	-0-	47 1	1389 2	N	-0-		-0-
12		2449 X	1616	-0-	-833	-0-	54 1	1562 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:		20	RRCID -> 194882	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7323 -	7840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2666 N	2620	-0-	-46	-0-	92 1	2528 3	Y	-0-		-0-
02		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	83 1	2363 3	Y	-0-		-0-
03		2666 N	2584	-0-	-82	-0-	87 1	2497 3	Y	-0-		-0-
04		2550 N	2475	-0-	-75	-0-	84 1	2391 3	Y	-0-		-0-
05		2604 N	2540	-0-	-64	-0-	90 1	2450 3	Y	-0-		-0-
06		2490 N	2428	-0-	-62	-0-	81 1	2347 3	Y	-0-		-0-
07		2573 N	2502	-0-	-71	-0-	89 1	2413 3	Y	-0-		-0-
08		2542 N	2452	-0-	-90	-0-	87 1	2365 3	Y	-0-		-0-
09		2430 N	2408	-0-	-22	-0-	81 1	2327 3	Y	-0-		-0-
10		2511 N	2498	-0-	-13	-0-	12 1	2486 3	Y	-0-		-0-
11		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	12 1	2399 3	Y	-0-		-0-
12		2480 N	2338	-0-	-142	-0-	12 1	2326 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,702		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	44 1	1237 3	Y	-0-		-0-
02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	44 1	1158 3	Y	-0-		-0-
03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	43 1	1247 3	Y	-0-		-0-
04		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	42 1	1226 3	Y	-0-		-0-
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	48 1	1250 3	Y	-0-		-0-
06		1260 N	1243	-0-	-17	-0-	41 1	1202 3	Y	-0-		-0-
07		1302 N	1293	-0-	-9	-0-	50 1	1243 3	Y	-0-		-0-
08		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	49 1	1257 3	Y	-0-		-0-
09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	41 1	1211 3	Y	-0-		-0-
10		1302 N	1267	-0-	-35	-0-	6 1	1261 3	Y	-0-		-0-
11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	6 1	1263 3	Y	-0-		-0-
*12		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	6 1	1277 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
MAEYERS, ELLA		WELL #:	9	RRCID ->	194891	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	7022 - 7534	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	23 1	562 3	Y	-0-		-0-
02		522 N	136	-0-	-386	-0-	8 1	128 3	Y	-0-		-0-
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-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:			721	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NALER, MAE C.		WELL #:	9	RRCID ->	194895	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7543 - 8116	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2635 N	2506	-0-	-129	-0-	59 1	2447 3	N	-0-		-0-
02		2465 N	2163	-0-	-302	-0-	49 1	2114 3	N	-0-		-0-
03		2635 N	2375	-0-	-260	-0-	54 1	2321 3	N	-0-		-0-
04		2430 N	2292	-0-	-138	-0-	52 1	2240 3	N	-0-		-0-
05		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	56 1	2300 3	N	-0-		-0-
06		2310 N	2237	-0-	-73	-0-	50 1	2187 3	N	-0-		-0-
07		2356 N	2330	-0-	-26	-0-	55 1	2275 3	N	-0-		-0-
08		2356 N	2299	-0-	-57	-0-	53 1	2246 3	N	-0-		-0-
09		2250 N	2083	-0-	-167	-0-	48 1	2035 3	N	-0-		-0-
10		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	8 1	2332 3	N	-0-		-0-
11		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	11 1	2239 3	N	-0-		-0-
*12		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	11 1	2252 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,494	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2077 N	1990	-0-	-87	-0-	47 1	1943 3	Y	-0-		-0-
02		1914 N	1873	-0-	-41	-0-	62 1	1811 3	Y	-0-		-0-
03		2046 N	1958	-0-	-88	-0-	66 1	1892 3	Y	-0-		-0-
04		1920 N	1877	-0-	-43	-0-	63 1	1814 3	Y	-0-		-0-
05		2015 N	1916	-0-	-99	-0-	66 1	1850 3	Y	-0-		-0-
06		1890 N	1849	-0-	-41	-0-	59 1	1790 3	Y	-0-		-0-
07		1953 N	1884	-0-	-69	-0-	64 1	1820 3	Y	-0-		-0-
08		1922 N	1852	-0-	-70	-0-	62 1	1790 3	Y	-0-		-0-
09		1860 N	1769	-0-	-91	-0-	59 1	1710 3	Y	-0-		-0-
10		1891 N	1860	-0-	-31	-0-	9 1	1851 3	Y	-0-		-0-
11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	9 1	1792 3	Y	-0-		-0-
*12		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	9 1	1802 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,440	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2077 N	1604	-0-	-473	-0-	56 1	1548 3	Y	-0-		40
02		1682 N	1604	-0-	-78	-0-	59 1	1545 3	Y	-0-		40
03		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	65 1	1786 3	Y	-0-		40
04		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	55 1	1530 3	Y	-0-		40
05		1705 N	1636	-0-	-69	-0-	59 1	1577 3	Y	-0-		40
06		1800 N	1585	-0-	-215	-0-	52 1	1533 3	Y	-0-		40
07		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	69 1	1849 3	Y	13	13 1	40
							14 9					
08		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	62 1	1711 3	Y	1	1 1	40
							1 9					
09		1590 N	1138	-0-	-452	-0-	41 1	1097 3	Y	-0-		40
10		1922 N	635	-0-	-1287	-0-	3 1	632 3	Y	-0-		40
11		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	10 1	1998 3	Y	-0-		40
*12		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	10 1	2055 3	Y	-0-		40
TOTAL GAS PROD:			19,417			TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6169 X	6064	-0-	-105	-0-	220 1	5844 3	Y	-0-		69
02		5771 X	5590	-0-	-181	-0-	201 1	5389 3	Y	-0-		69
03		6169 X	5870	-0-	-299	-0-	207 1	5663 3	Y	-0-		69
04		5910 X	5561	-0-	-349	-0-	198 1	5363 3	Y	-0-	69 1	-0-
05		6076 X	5485	-0-	-591	-0-	196 1	5287 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
06		5640 X	5268	-0-	-372	-0-	184 1	5084 3	Y	-0-		-0-
07		5828 X	5472	-0-	-356	-0-	200 1	5272 3	Y	-0-		-0-
08		5828 X	5416	-0-	-412	-0-	197 1	5219 3	Y	-0-		-0-
09		5550 X	5063	-0-	-487	-0-	175 1	4888 3	Y	-0-		-0-
10		5487 X	5169	-0-	-318	-0-	25 1	5144 3	Y	-0-		-0-
11		5310 X	4977	-0-	-333	-0-	24 1	4953 3	Y	-0-		-0-
12		5332 X	5150	-0-	-182	-0-	25 1	5125 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			65,085			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		13547 X	13547	-0-	-0-	-0-	452 1	13095 2	N	-0-		-0-
02		14708 X	14708	-0-	-0-	-0-	501 1	14207 2	N	-0-		-0-
03		13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	436 1	12588 2	N	-0-		-0-
04		10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	366 1	10523 2	N	-0-		-0-
05		13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	466 1	13339 2	N	-0-		-0-
06		11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	409 1	11475 2	N	-0-		-0-
07		11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	399 1	11257 2	N	-0-		-0-
08		11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	384 1	10651 2	N	-0-		-0-
09		10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	357 1	10159 2	N	-0-		-0-
10		10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	349 1	10021 2	N	-0-		-0-
11		9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	321 1	9429 2	N	-0-		-0-
*12		9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	325 1	9396 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			140,905			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002										TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7040 - 7490		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2666 X	1309	-0-	-1357	-0-		49 1	1260 3	N	-0-			13
02		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-		104 1	2800 3	N	-0-			13
03		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-		150 1	4190 3	N	2			15
04		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-		138 1	3752 3	N	2			17
05		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-		161 1	4337 3	N	-0-			17
06		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-		149 1	4169 3	N	-0-			17
07		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-		125 1	3279 3	N	-0-			17
08		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-		134 1	3462 3	N	-0-			17
09		2580 X	1902	-0-	-678	-0-		65 1	1837 3	N	-0-			17
10		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-		22 1	4439 3	N	-0-			17
11		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-		18 1	3783 3	N	-0-			17
*12		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-		30 1	6014 3	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 44,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002										TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7347 - 7829		
01		2325 N	2241	-0-	-84	-0-		75 1	2166 3	N	-0-			-0-
02		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-		76 1	2137 3	N	-0-			-0-
03		2139 N	2000	-0-	-139	-0-		66 1	1934 3	N	-0-			-0-
04		2160 N	1687	-0-	-473	-0-		56 1	1631 3	N	-0-			-0-
05		2356 N	1751	-0-	-605	-0-		55 1	1696 3	N	-0-			-0-
06		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-		71 1	2154 3	N	-0-			-0-
07		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-		90 1	2470 3	N	-0-			-0-
08		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-		90 1	2573 3	N	-0-			-0-
09		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-		76 1	2362 3	N	-0-			-0-
10		2573 N	2434	-0-	-139	-0-		12 1	2422 3	N	-0-			-0-
11		2550 N	2352	-0-	-198	-0-		11 1	2341 3	N	-0-			-0-
*12		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-		12 1	2521 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8236 - 10249		
01		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-		615 1	1891 3	Y	-0-			-0-
02		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-		667 1	1588 3	Y	-0-			-0-
03		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-		733 1	1396 3	Y	-0-			-0-
04		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-		697 1	1562 3	Y	-0-			-0-
05		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-		755 1	2030 3	Y	-0-			-0-
06		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-		615 1	2051 3	Y	-0-			-0-
07		3010 N	3010	-0-	-0-	-0-		747 1	2263 3	Y	-0-			-0-
08		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		81 1	2156 3	Y	-0-			-0-
09		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-		69 1	1996 3	Y	-0-			-0-
10		3077 N	3077	-0-	-0-	-0-		672 1	2405 3	Y	-0-			-0-
11		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-		671 1	2192 3	Y	-0-			-0-
*12		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-		693 1	2297 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003												TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7649 - 8190
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	669	-0-	-230	-0-	14 1	655 3		N	-0-			-0-
02		728 N	728	-0-	-0-	-0-	17 1	711 3		N	-0-			-0-
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	22 1	846 3		N	-0-			-0-
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	28 1	786 3		N	-0-			-0-
05		846 N	846	-0-	-0-	-0-	30 1	816 3		N	-0-			-0-
06		840 N	718	-0-	-122	-0-	23 1	695 3		N	-0-			-0-
07		837 N	814	-0-	-23	-0-	26 1	788 3		N	-0-			-0-
08		837 N	807	-0-	-30	-0-	26 1	781 3		N	-0-			-0-
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	24 1	763 3		N	-0-			-0-
10		806 N	788	-0-	-18	-0-	4 1	784 3		N	-0-			-0-
11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	4 1	790 3		N	-0-			-0-
12		806 N	805	-0-	-1	-0-	4 1	801 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003												TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7486 - 8024
01		6448 X	5841	-0-	-607	-0-	201 1	5640 3		Y	-0-			-0-
02		6032 X	5310	-0-	-722	-0-	182 1	5128 3		Y	-0-			-0-
03		6448 X	5323	-0-	-1125	-0-	175 1	5148 3		Y	-0-			-0-
04		6240 X	5217	-0-	-1023	-0-	175 1	5042 3		Y	-0-			-0-
05		6262 X	5690	-0-	-572	-0-	189 1	5501 3		Y	-0-			-0-
06		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	199 1	5881 3		Y	-0-			-0-
07		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	216 1	5905 3		Y	-0-			-0-
08		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	213 1	5880 3		Y	-0-			-0-
09		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	188 1	5599 3		Y	-0-			-0-
10		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	29 1	5847 3		Y	-0-			-0-
11		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	27 1	5536 3		Y	-0-			-0-
12		5704 X	5698	-0-	-6	-0-	28 1	5670 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		68,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002												TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7437 - 7961
01		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	95 1	2771 3		N	-0-			-0-
02		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	85 1	2525 3		N	-0-			-0-
03		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	96 1	2845 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	3133	-0-	133	133	105 1	3028 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	3725	-0-	625	758	123 1	3602 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	3364	-0-	364	1122	106 1	3258 3		N	-0-			-0-
07		5136 X	4014	-0-	-1122	-0-	135 1	3879 3		N	-0-			-0-
08		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	120 1	3481 3		N	-0-			-0-
09		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	106 1	3241 3		N	-0-			-0-
10		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	20 1	4057 3		N	-0-			-0-
11		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	17 1	3531 3		N	-0-			-0-
*12		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	20 1	3970 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
COLE TRUSTS 576		WELL #:	2	RRCID ->	194952	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 8068 - 8774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8153 X	8145	-0-	-8	-0-	192 1	7953 3	Y	-0-	-0-
02		7627 X	7483	-0-	-144	-0-	172 1	7311 3	Y	-0-	-0-
03		8153 X	7840	-0-	-313	-0-	177 1	7663 3	Y	-0-	-0-
04		7890 X	7584	-0-	-306	-0-	171 1	7413 3	Y	-0-	-0-
05		8153 X	7768	-0-	-385	-0-	252 1	7516 3	Y	-0-	-0-
06		7800 X	7331	-0-	-469	-0-	232 1	7099 3	Y	-0-	-0-
07		7998 X	7764	-0-	-234	-0-	264 1	7500 3	Y	-0-	-0-
08		7843 X	7400	-0-	-443	-0-	248 1	7152 3	Y	-0-	-0-
09		7590 X	6962	-0-	-628	-0-	219 1	6743 3	Y	-0-	-0-
10		7781 X	7220	-0-	-561	-0-	35 1	7185 3	Y	-0-	-0-
11		7500 X	7313	-0-	-187	-0-	35 1	7278 3	Y	-0-	-0-
12		7750 X	7440	-0-	-310	-0-	37 1	7403 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			90,250				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CHAPEL HILL		WELL #:	C 4	RRCID ->	194991	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	7518	PERF. 7068 - 7320
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2		WELL #:	12	RRCID ->	194994	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 6992 - 7428
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-

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 #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003										TOTAL DEPTH	8105	PERF. 7440 - 7986	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5921 X	5884	-0-	-37	-0-	205 1	5679 3	Y	-0-			-0-
02		5539 X	5518	-0-	-21	-0-	190 1	5328 3	Y	-0-			-0-
03		5921 X	5849	-0-	-72	-0-	196 1	5653 3	Y	-0-			-0-
04		5730 X	5604	-0-	-126	-0-	188 1	5416 3	Y	-0-			-0-
05		5890 X	5720	-0-	-170	-0-	194 1	5526 3	Y	-0-			-0-
06		5580 X	5458	-0-	-122	-0-	181 1	5277 3	Y	-0-			-0-
07		5766 X	5762	-0-	-4	-0-	203 1	5559 3	Y	-0-			-0-
08		5766 X	5671	-0-	-95	-0-	196 1	5475 3	Y	-0-			-0-
09		5580 X	5452	-0-	-128	-0-	176 1	5276 3	Y	-0-			-0-
10		5766 X	5619	-0-	-147	-0-	27 1	5592 3	Y	-0-			-0-
11		5580 X	5408	-0-	-172	-0-	26 1	5382 3	Y	-0-			-0-
*12		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	27 1	5407 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,379			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002										TOTAL DEPTH	8290	PERF. 7451 - 7932	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003										TOTAL DEPTH	7677	PERF. 6886 - 7330	
01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	30 1	809 3	Y	-0-			-0-
02		870 N	757	-0-	-113	-0-	29 1	728 3	Y	-0-			-0-
03		868 N	822	-0-	-46	-0-	28 1	794 3	Y	-0-			-0-
04		810 N	754	-0-	-56	-0-	27 1	727 3	Y	-0-			-0-
05		806 N	56	-0-	-750	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
06		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			-0-
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,228			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		4774 X	4550	-0-	-224	-0-	169 1	4381 3		Y	-0-	7
02		4466 X	4237	-0-	-229	-0-	154 1	4083 3		Y	-0-	7
03		4712 X	4461	-0-	-251	-0-	157 1	4304 3		Y	-0-	7
04		4470 X	4185	-0-	-285	-0-	149 1	4036 3		Y	-0-	7
05		4619 X	4237	-0-	-382	-0-	154 1	4083 3		Y	-0-	7
06		4350 X	3683	-0-	-667	-0-	132 1	3551 3		Y	-0-	7
07		4495 X	3668	-0-	-827	-0-	136 1	3532 3		Y	-0-	7
08		4464 X	3675	-0-	-789	-0-	135 1	3540 3		Y	-0-	7
09		4200 X	3589	-0-	-611	-0-	127 1	3462 3		Y	-0-	7
10		4247 X	3789	-0-	-458	-0-	18 1	3771 3		Y	-0-	7
11		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	18 1	3735 3		Y	-0-	7
*12		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	18 1	3720 3		Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:			47,565			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868												
01		527 N	519	-0-	-8	-0-	20 1	499 3		N	-0-	-0-
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	16 1	469 3		N	-0-	-0-
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	15 1	497 3		N	-0-	-0-
04		510 N	497	-0-	-13	-0-	14 1	483 3		N	-0-	-0-
05		527 N	468	-0-	-59	-0-	18 1	450 3		N	-0-	-0-
06		510 N	433	-0-	-77	-0-	13 1	420 3		N	-0-	-0-
07		527 N	430	-0-	-97	-0-	13 1	417 3		N	-0-	-0-
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	19 1	478 3		N	-0-	-0-
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	17 1	462 3		N	-0-	-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	2 1	464 3		N	-0-	-0-
11		480 N	466	-0-	-14	-0-	2 1	464 3		N	-0-	-0-
*12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	3 1	504 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,759			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-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WCCO 4-FITCH, GEORGIE		WELL #:		7	RRCID ->	195006	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	7034 - 7478
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	146	1	3866	3	Y	28	-0-
02	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	31	9				28 1	-0-
03	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	140	1	3681	3	Y		-0-
04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	143	1	3889	3	Y		-0-
05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	130	1	3480	3	Y		-0-
06	3960 X	3709	-0-	-251	-0-	137	1	3762	3	Y		-0-
07	4092 X	3821	-0-	-271	-0-	127	1	3582	3	Y		-0-
08	4030 X	3701	-0-	-329	-0-	142	1	3679	3	Y		-0-
09	3780 X	3736	-0-	-44	-0-	135	1	3566	3	Y		-0-
10	3906 X	3836	-0-	-70	-0-	128	1	3608	3	Y		-0-
11	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	19	1	3817	3	Y		-0-
12	3844 X	3787	-0-	-57	-0-	18	1	3723	3	Y		-0-
						19	1	3768	3	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:		5	RRCID ->	195007	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	7403 - 7955
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	992 N	948	-0-	-44	-0-	25	1	923	3	Y	-0-	-0-
02	986 N	867	-0-	-119	-0-	23	1	844	3	Y	-0-	-0-
03	961 N	895	-0-	-66	-0-	23	1	872	3	Y	-0-	-0-
04	930 N	897	-0-	-33	-0-	23	1	874	3	Y	-0-	-0-
05	930 N	902	-0-	-28	-0-	19	1	883	3	Y	-0-	-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	18	1	888	3	Y	-0-	-0-
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	20	1	907	3	Y	-0-	-0-
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	20	1	909	3	Y	-0-	-0-
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	23	1	934	3	Y	-0-	-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	899	3	Y	-0-	-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	4	1	855	3	Y	-0-	-0-
12	930 N	861	-0-	-69	-0-	4	1	857	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,851		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	33	1	1404	3	Y	-0-	-0-
02	1421 N	1353	-0-	-68	-0-	32	1	1321	3	Y	-0-	-0-
03	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	31	1	1421	3	Y	-0-	-0-
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	35	1	1419	3	Y	-0-	-0-
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	36	1	1442	3	Y	-0-	-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	30	1	1389	3	Y	-0-	-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	34	1	1429	3	Y	-0-	-0-
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	34	1	1421	3	Y	-0-	-0-
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	30	1	1396	3	Y	-0-	-0-
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	5	1	1409	3	Y	-0-	-0-
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-	-0-
12	1488 N	1444	-0-	-44	-0-	7	1	1437	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003												TOTAL DEPTH	8298	PERF. 7633 - 8165
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	118	1	3280	3	N	-0-		-0-
02		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	107	1	3134	3	N	-0-		-0-
03		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	115	1	3350	3	N	-0-		-0-
04		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	112	1	3210	3	N	-0-		-0-
05		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	115	1	3285	3	N	-0-		-0-
06		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	100	1	2936	3	N	-0-		-0-
07		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	122	1	3380	3	N	-0-		-0-
08		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	120	1	3331	3	N	-0-		-0-
09		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	105	1	3089	3	N	-0-		-0-
10		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	16	1	3326	3	N	-0-		-0-
11		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	16	1	3249	3	N	-0-		-0-
*12		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	17	1	3375	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003												TOTAL DEPTH	8167	PERF. 7446 - 7990
01		2201 N	2143	-0-	-58	-0-	52	1	2091	3	N	-0-		-0-
02		2059 N	1996	-0-	-63	-0-	48	1	1948	3	N	-0-		-0-
03		2232 N	2139	-0-	-93	-0-	53	1	2086	3	N	-0-		-0-
04		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	51	1	2019	3	N	-0-		-0-
05		2139 N	2056	-0-	-83	-0-	50	1	2006	3	N	-0-		-0-
06		2070 N	1924	-0-	-146	-0-	43	1	1881	3	N	-0-		-0-
07		2139 N	1961	-0-	-178	-0-	48	1	1913	3	N	-0-		-0-
08		2046 N	2036	-0-	-10	-0-	52	1	1984	3	N	-0-		-0-
09		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	43	1	1885	3	N	-0-		-0-
10		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	10	1	1963	3	N	-0-		-0-
11		1980 N	1905	-0-	-75	-0-	9	1	1896	3	N	-0-		-0-
12		1984 N	1938	-0-	-46	-0-	10	1	1928	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003												TOTAL DEPTH	8386	PERF. 7489 - 8057
01		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	38	1	1500	3	Y	-0-		-0-
02		1305 N	1292	-0-	-13	-0-	32	1	1260	3	Y	-0-		-0-
03		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	31	1	1425	3	Y	-0-		-0-
04		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	35	1	1479	3	Y	-0-		-0-
05		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	37	1	1581	3	Y	-0-		-0-
06		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	35	1	1505	3	Y	-0-		-0-
07		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	39	1	1551	3	Y	-0-		-0-
08		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	39	1	1542	3	Y	-0-		-0-
09		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	48	1	1465	3	Y	-0-		-0-
10		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	6	1	1317	3	Y	-0-		-0-
11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	6	1	1278	3	Y	-0-		-0-
12		1488 N	1372	-0-	-116	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	1875	2	Y	-0-		-0-
02		1711 N	1641	-0-	-70	-0-	-0-		58	1	1583	2	Y	-0-		-0-
03		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	1763	2	Y	-0-		-0-
04		1830 N	1741	-0-	-89	-0-	-0-		69	1	1672	2	Y	-0-		-0-
05		1767 N	1655	-0-	-112	-0-	-0-		63	1	1592	2	Y	-0-		-0-
06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	1561	2	Y	-0-		-0-
07		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	1707	2	Y	-0-		-0-
08		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1658	2	Y	-0-		-0-
09		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	1562	2	Y	-0-		-0-
10		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-		1692	2			Y	-0-		-0-
11		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	1530	2	Y	-0-		-0-
12		1705 N	1688	-0-	-17	-0-	-0-		93	1	1595	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,598			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596																
01		5425 X	5038	-0-	-387	-0-	-0-		185	1	4853	2	Y	-0-		-0-
02		5075 X	4838	-0-	-237	-0-	-0-		172	1	4666	2	Y	-0-		-0-
03		5239 X	5070	-0-	-169	-0-	-0-		218	1	4852	2	Y	-0-		-0-
04		5070 X	4895	-0-	-175	-0-	-0-		195	1	4700	2	Y	-0-		-0-
05		5239 X	5056	-0-	-183	-0-	-0-		191	1	4865	2	Y	-0-		-0-
06		4890 X	4847	-0-	-43	-0-	-0-		210	1	4637	2	Y	-0-		-0-
07		5053 X	4979	-0-	-74	-0-	-0-		202	1	4777	2	Y	-0-		-0-
08		5053 X	4909	-0-	-144	-0-	-0-		198	1	4711	2	Y	-0-		-0-
09		4890 X	4729	-0-	-161	-0-	-0-		230	1	4499	2	Y	-0-		-0-
10		5053 X	4831	-0-	-222	-0-	-0-		4831	2			Y	-0-		-0-
11		4860 X	4628	-0-	-232	-0-	-0-		236	1	4392	2	Y	-0-		-0-
12		4991 X	4728	-0-	-263	-0-	-0-		261	1	4467	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			58,548			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470																
01		8060 X	6762	-0-	-1298	-0-	-0-		154	1	6608	3	Y	-0-		-0-
02		7540 X	6724	-0-	-816	-0-	-0-		155	1	6569	3	Y	-0-		-0-
03		8060 X	6707	-0-	-1353	-0-	-0-		147	1	6560	3	Y	-0-		-0-
04		7530 X	6248	-0-	-1282	-0-	-0-		141	1	6107	3	Y	-0-		-0-
05		7192 X	6677	-0-	-515	-0-	-0-		147	1	6530	3	Y	-0-		-0-
06		6960 X	6215	-0-	-745	-0-	-0-		133	1	6082	3	Y	-0-		-0-
07		7192 X	6309	-0-	-883	-0-	-0-		149	1	6160	3	Y	-0-		-0-
08		6696 X	6179	-0-	-517	-0-	-0-		209	1	5970	3	Y	-0-		-0-
09		6450 X	5773	-0-	-677	-0-	-0-		179	1	5594	3	Y	-0-		-0-
10		6665 X	5882	-0-	-783	-0-	-0-		29	1	5853	3	Y	-0-		-0-
11		6210 X	5544	-0-	-666	-0-	-0-		27	1	5517	3	Y	-0-		-0-
12		6200 X	5568	-0-	-632	-0-	-0-		27	1	5541	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			74,588			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	45	1	1296	3	Y	-0-				-0-
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	31	1	1162	3	Y	-0-				-0-
03		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	31	1	1224	3	Y	-0-				-0-
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	41	1	1147	3	Y	1				1
							1	9								
05		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	42	1	1205	3	Y	-0-				1
06		1200 N	1141	-0-	-59	-0-	36	1	1104	3	Y	1				2
							1	9								
07		1240 N	1197	-0-	-43	-0-	44	1	1153	3	Y	-0-				2
08		1240 N	1220	-0-	-20	-0-	43	1	1177	3	Y	-0-				2
09		1140 N	1099	-0-	-41	-0-	36	1	1063	3	Y	-0-				2
10		1209 N	1167	-0-	-42	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-				2
11		1170 N	972	-0-	-198	-0-	5	1	967	3	Y	-0-				2
12		1147 N	1067	-0-	-80	-0-	5	1	1061	3	Y	1				3
							1	9								

TOTAL GAS PROD: 14,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105																
01		8184 X	7639	-0-	-545	-0-	887	1	6752	3	Y	-0-				18
02		7656 X	7284	-0-	-372	-0-	847	1	6437	3	Y	-0-				18
03		8184 X	4995	-0-	-3189	-0-	807	1	4188	3	Y	-0-				18
*04		7410 X	5451	-0-	-1959	-0-	651	1	4800	3	Y	-0-				18
05		7781 X	6128	-0-	-1653	-0-	847	1	5280	3	Y	1	19	1		-0-
							1	9								
06		6360 X	5952	-0-	-408	-0-	657	1	5295	3	Y	-0-				-0-
07		6572 X	5863	-0-	-709	-0-	843	1	5020	3	Y	-0-				-0-
08		6138 X	3029	-0-	-3109	-0-	732	1	2297	3	Y	-0-				-0-
09		5940 X	4964	-0-	-976	-0-	781	1	4183	3	Y	-0-				-0-
10		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	673	1	5531	3	Y	-0-				-0-
11		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	656	1	5443	3	Y	-0-				-0-
*12		7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	681	1	6990	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 71,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059																
01		4278 X	4176	-0-	-102	-0-	148	1	4028	3	Y	-0-				-0-
02		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	130	1	3754	3	Y	-0-				-0-
03		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	139	1	4111	3	Y	-0-				-0-
04		4050 X	4038	-0-	-12	-0-	134	1	3904	3	Y	-0-				-0-
05		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	146	1	4188	3	Y	-0-				-0-
06		4110 X	3726	-0-	-384	-0-	123	1	3603	3	Y	-0-				-0-
07		4247 X	4030	-0-	-217	-0-	140	1	3890	3	Y	-0-				-0-
08		4278 X	3999	-0-	-279	-0-	137	1	3862	3	Y	-0-				-0-
09		4140 X	3886	-0-	-254	-0-	125	1	3761	3	Y	-0-				-0-
10		4278 X	3648	-0-	-630	-0-	18	1	3630	3	Y	-0-				-0-
11		3900 X	3747	-0-	-153	-0-	18	1	3729	3	Y	-0-				-0-
12		3813 X	3754	-0-	-59	-0-	18	1	3736	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 47,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		992 N	830	-0-	-162	-0-	30 1	800 3	Y	-0-				-0-
02		870 N	772	-0-	-98	-0-	29 1	743 3	Y	-0-				-0-
03		868 N	833	-0-	-35	-0-	29 1	804 3	Y	-0-				-0-
04		810 N	807	-0-	-3	-0-	28 1	779 3	Y	-0-				-0-
05		837 N	824	-0-	-13	-0-	30 1	794 3	Y	-0-				-0-
06		810 N	767	-0-	-43	-0-	28 1	739 3	Y	-0-				-0-
07		837 N	784	-0-	-53	-0-	30 1	754 3	Y	-0-				-0-
08		837 N	774	-0-	-63	-0-	30 1	744 3	Y	-0-				-0-
09		780 N	704	-0-	-76	-0-	24 1	680 3	Y	-0-				-0-
10		775 N	751	-0-	-24	-0-	4 1	747 3	Y	-0-				-0-
11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	4 1	777 3	Y	-0-				-0-
*12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	4 1	788 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,419		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663														
01		899 N	865	-0-	-34	-0-	31 1	834 3	N	-0-				-0-
02		841 N	812	-0-	-29	-0-	24 1	788 3	N	-0-				-0-
03		868 N	862	-0-	-6	-0-	30 1	832 3	N	-0-				-0-
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	28 1	823 3	N	-0-				-0-
05		868 N	838	-0-	-30	-0-	25 1	813 3	N	-0-				-0-
06		840 N	799	-0-	-41	-0-	23 1	776 3	N	-0-				-0-
07		868 N	771	-0-	-97	-0-	26 1	745 3	N	-0-				-0-
08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	26 1	814 3	N	-0-				-0-
09		810 N	806	-0-	-4	-0-	24 1	782 3	N	-0-				-0-
10		831 N	831	-0-	-0-	-0-	4 1	827 3	N	-0-				-0-
11		810 N	803	-0-	-7	-0-	4 1	799 3	N	-0-				-0-
12		837 N	821	-0-	-16	-0-	4 1	817 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,899		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724														
01		1705 N	1531	-0-	-174	-0-	51 1	1480 3	N	-0-				-0-
02		1479 N	879	-0-	-600	-0-	31 1	848 3	N	-0-				-0-
03		1705 N	1135	-0-	-570	-0-	37 1	1098 3	N	-0-				-0-
04		1470 N	976	-0-	-494	-0-	29 1	947 3	N	-0-				-0-
05		930 N	909	-0-	-21	-0-	31 1	878 3	N	-0-				-0-
06		1110 N	816	-0-	-294	-0-	23 1	793 3	N	-0-				-0-
07		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	39 1	1049 3	N	-0-				-0-
08		899 N	876	-0-	-23	-0-	31 1	845 3	N	-0-				-0-
09		810 N	710	-0-	-100	-0-	24 1	686 3	N	-0-				-0-
10		1085 N	786	-0-	-299	-0-	4 1	782 3	N	-0-				-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	4 1	836 3	N	-0-				-0-
*12		947 N	947	-0-	-0-	-0-	5 1	942 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,493		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		7316 X	6152	-0-	-1164	-0-	203 1	5949 3	N		-0-			-0-
02		6844 X	5570	-0-	-1274	-0-	184 1	5386 3	N		-0-			-0-
03		6944 X	5779	-0-	-1165	-0-	184 1	5595 3	N		-0-			-0-
04		6480 X	5936	-0-	-544	-0-	190 1	5746 3	N		-0-			-0-
05		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	216 1	6490 3	N		-0-			-0-
06		5940 X	4284	-0-	-1656	-0-	137 1	4147 3	N		-0-			-0-
07		6138 X	5294	-0-	-844	-0-	181 1	5113 3	N		-0-			-0-
08		6696 X	5195	-0-	-1501	-0-	172 1	5023 3	N		-0-			-0-
09		6480 X	5611	-0-	-869	-0-	172 1	5439 3	N		-0-			-0-
10		6696 X	6027	-0-	-669	-0-	29 1	5998 3	N		-0-			-0-
11		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	27 1	5479 3	N		-0-			-0-
*12		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	28 1	5617 3	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				67,705		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838														
01		2108 N	1689	-0-	-419	-0-	62 1	1627 3	Y		-0-			-0-
02		1914 N	1766	-0-	-148	-0-	60 1	1706 3	Y		-0-			-0-
03		1767 N	1724	-0-	-43	-0-	58 1	1666 3	Y		-0-			-0-
04		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	63 1	1715 3	Y		-0-			-0-
05		1891 N	1760	-0-	-131	-0-	60 1	1700 3	Y		-0-			-0-
06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	59 1	1676 3	Y		-0-			-0-
07		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	63 1	1786 3	Y		-0-			-0-
08		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	68 1	1871 3	Y		-0-			-0-
09		1680 N	1597	-0-	-83	-0-	53 1	1544 3	Y		-0-			-0-
10		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	9 1	1771 3	Y		-0-			-0-
11		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	9 1	1774 3	Y		-0-			-0-
*12		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	9 1	1831 3	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				21,240		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524														
01		3100 N	3962	-0-	862	3818	182 1	3780 2	N		-0-			-0-
02		8951 X	5133	-0-	-3818	-0-	280 1	4853 2	N		-0-			-0-
03		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	292 1	4966 2	N		-0-			-0-
04		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	289 1	4920 2	N		-0-			-0-
05		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	287 1	4990 2	N		-0-			-0-
06		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	278 1	4575 2	N		-0-			-0-
07		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	276 1	4390 2	N		-0-			-0-
08		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	277 1	4411 2	N		-0-			-0-
09		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	263 1	4216 2	N		-0-			-0-
10		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	273 1	4320 2	N		-0-			-0-
11		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	254 1	4193 2	N		-0-			-0-
*12		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	271 1	4213 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				57,049		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2264	2	N	-0-		-0-
02		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2244	2	N	-0-		-0-
03		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2363	2	N	-0-		-0-
04		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2316	2	N	-0-		-0-
05		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2402	2	N	-0-		-0-
06		2700 X	2264	-0-	-436	-0-	-0-	130	1	2134	2	N	-0-		-0-
07		2790 X	2217	-0-	-573	-0-	-0-	131	1	2086	2	N	-0-		-0-
08		2790 X	2280	-0-	-510	-0-	-0-	135	1	2145	2	N	-0-		-0-
09		2700 X	2235	-0-	-465	-0-	-0-	131	1	2104	2	N	-0-		-0-
10		2790 X	2369	-0-	-421	-0-	-0-	141	1	2228	2	N	-0-		-0-
11		2700 X	2306	-0-	-394	-0-	-0-	132	1	2174	2	N	-0-		-0-
12		2790 X	1976	-0-	-814	-0-	-0-	119	1	1857	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904															
01		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	4893	3	Y	-0-		-0-
02		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	4624	3	Y	-0-		-0-
03		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	4648	3	Y	-0-		-0-
04		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	4585	3	Y	-0-		-0-
05		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	4913	3	Y	-0-		-0-
06		4950 X	4668	-0-	-282	-0-	-0-	147	1	4521	3	Y	-0-		-0-
07		5115 X	5013	-0-	-102	-0-	-0-	168	1	4845	3	Y	-0-		-0-
08		5084 X	5008	-0-	-76	-0-	-0-	166	1	4842	3	Y	-0-		-0-
09		4920 X	4882	-0-	-38	-0-	-0-	155	1	4727	3	Y	-0-		-0-
10		5084 X	4845	-0-	-239	-0-	-0-	24	1	4821	3	Y	-0-		-0-
11		4860 X	4556	-0-	-304	-0-	-0-	22	1	4534	3	Y	-0-		-0-
12		4867 X	4627	-0-	-240	-0-	-0-	23	1	4604	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721															
01		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1243	3	Y	-0-		-0-
02		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1140	3	Y	-0-		-0-
03		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1215	3	Y	-0-		-0-
04		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1116	3	Y	-0-		-0-
05		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1251	3	Y	-0-		-0-
06		1230 N	1118	-0-	-112	-0-	-0-	41	1	1077	3	Y	-0-		-0-
07		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1215	3	Y	-0-		-0-
08		1271 N	1240	-0-	-31	-0-	-0-	48	1	1192	3	Y	-0-		-0-
09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1094	3	Y	-0-		-0-
10		1271 N	1252	-0-	-19	-0-	-0-	6	1	1246	3	Y	-0-		-0-
11		1200 N	1053	-0-	-147	-0-	-0-	5	1	1048	3	Y	-0-		-0-
*12		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-		863 1	3729 3	N	-0-			23
02		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-		806 1	3510 3	N	-0-			23
03		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-		851 1	3951 3	N	-0-			23
04		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-		809 1	3179 3	N	-0-			23
05		3100 X	1432	-0-	-1668	-0-		340 1	1055 3	N	34			57
								37 9						
06		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-			57
07		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	3	60 1		-0-
08		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	3	3 1		-0-
09		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				Y	-0-			-0-
10		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,130				TOTAL CONDENSATE PROD:			40				

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320														
01		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-		147 1	4206 2	N	-0-			-0-
02		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-		151 1	4361 2	N	-0-			-0-
03		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-		194 1	5492 2	N	-0-			-0-
04		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-		188 1	5166 2	N	-0-			-0-
05		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-		193 1	5198 2	N	-0-			-0-
06		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-		189 1	4894 2	N	-0-			-0-
07		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-		177 1	4908 2	N	-0-			-0-
08		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-		172 1	4829 2	N	-0-			-0-
09		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-		160 1	4606 2	N	-0-			-0-
10		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-		161 1	4711 2	N	-0-			-0-
11		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-		156 1	4596 2	N	-0-			-0-
12		4898 X	4704	-0-	-194	-0-		160 1	4544 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,559				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775														
01		5301 X	4962	-0-	-339	-0-		164 1	4798 3	Y	-0-			-0-
02		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-		162 1	4850 3	Y	-0-			-0-
03		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-		177 1	5277 3	Y	-0-			-0-
04		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-		170 1	5038 3	Y	-0-			-0-
05		5332 X	5245	-0-	-87	-0-		166 1	5079 3	Y	-0-			-0-
06		5280 X	5058	-0-	-222	-0-		160 1	4898 3	Y	-0-			-0-
07		5456 X	4641	-0-	-815	-0-		155 1	4486 3	Y	-0-			-0-
08		5456 X	5270	-0-	-186	-0-		178 1	5092 3	Y	-0-			-0-
09		5220 X	4942	-0-	-278	-0-		155 1	4787 3	Y	-0-			-0-
10		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-		30 1	6040 3	Y	-0-			-0-
11		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-		32 1	6684 3	Y	-0-			-0-
*12		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-		31 1	6204 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			64,813				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002												TOTAL DEPTH	7615	PERF. 7149 - 7471
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	215	1	6244	2	N	-0-		-0-
02		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	210	1	5948	2	N	-0-		-0-
03		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	217	1	6268	2	N	-0-		-0-
04		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	210	1	6032	2	N	-0-		-0-
05		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	215	1	6172	2	N	-0-		-0-
06		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	209	1	5872	2	N	-0-		-0-
07		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	211	1	5959	2	N	-0-		-0-
08		6107 X	6087	-0-	-20	-0-	212	1	5875	2	N	-0-		-0-
09		5910 X	5905	-0-	-5	-0-	200	1	5705	2	N	-0-		-0-
10		6107 X	5979	-0-	-128	-0-	201	1	5778	2	N	-0-		-0-
11		5910 X	5336	-0-	-574	-0-	176	1	5160	2	N	-0-		-0-
*12		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	204	1	5905	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			73,398			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	58	1	1666	2	N	-0-		-0-
02		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	60	1	1686	2	N	-0-		-0-
03		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	62	1	1796	2	N	-0-		-0-
04		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	63	1	1796	2	N	-0-		-0-
05		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	63	1	1811	2	N	-0-		-0-
06		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	62	1	1739	2	N	-0-		-0-
07		1922 N	1869	-0-	-53	-0-	64	1	1805	2	N	-0-		-0-
08		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	65	1	1800	2	N	-0-		-0-
09		1800 N	1778	-0-	-22	-0-	60	1	1718	2	N	-0-		-0-
10		1860 N	1841	-0-	-19	-0-	62	1	1779	2	N	-0-		-0-
11		1800 N	1729	-0-	-71	-0-	57	1	1672	2	N	-0-		-0-
12		1829 N	1532	-0-	-297	-0-	51	1	1481	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,476			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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4340 X	4322	-0-	-18	-0-	101	1	4221	3	Y	-0-		-0-
02		4060 X	4037	-0-	-23	-0-	97	1	3940	3	Y	-0-		-0-
03		4340 X	4304	-0-	-36	-0-	99	1	4205	3	Y	-0-		-0-
04		4200 X	4165	-0-	-35	-0-	96	1	4069	3	Y	-0-		-0-
05		4309 X	4224	-0-	-85	-0-	95	1	4129	3	Y	-0-		-0-
06		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	91	1	4022	3	Y	-0-		-0-
07		4216 X	4171	-0-	-45	-0-	100	1	4071	3	Y	-0-		-0-
08		4216 X	4145	-0-	-71	-0-	100	1	4045	3	Y	-0-		-0-
09		4080 X	4016	-0-	-64	-0-	129	1	3887	3	Y	-0-		-0-
10		4216 X	4172	-0-	-44	-0-	20	1	4152	3	Y	-0-		-0-
11		4080 X	3864	-0-	-216	-0-	19	1	3845	3	Y	-0-		-0-
12		4092 X	3882	-0-	-210	-0-	19	1	3863	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			49,415			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5084 X	4911	-0-	-173	-0-	-0-	174	1	4737	3	Y	-0-		-0-
02		4727 X	4561	-0-	-166	-0-	-0-	159	1	4402	3	Y	-0-		-0-
03		5022 X	4846	-0-	-176	-0-	-0-	166	1	4680	3	Y	-0-		-0-
04		4830 X	4571	-0-	-259	-0-	-0-	153	1	4418	3	Y	-0-		-0-
05		4929 X	4760	-0-	-169	-0-	-0-	158	1	4602	3	Y	-0-		-0-
06		4740 X	4641	-0-	-99	-0-	-0-	152	1	4489	3	Y	-0-		-0-
07		4867 X	4734	-0-	-133	-0-	-0-	165	1	4569	3	Y	-0-		-0-
08		4836 X	4768	-0-	-68	-0-	-0-	164	1	4604	3	Y	-0-		-0-
09		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	4594	3	Y	-0-		-0-
10		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	4863	3	Y	-0-		-0-
11		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	4652	3	Y	-0-		-0-
*12		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	4946	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			57,071			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

01		2480 N	2421	-0-	-59	-0-	-0-	81	1	2340	2	N	-0-		-0-
02		2262 N	2252	-0-	-10	-0-	-0-	77	1	2175	2	N	-0-		-0-
03		2387 N	2379	-0-	-8	-0-	-0-	80	1	2299	2	N	-0-		-0-
04		2340 N	2300	-0-	-40	-0-	-0-	77	1	2223	2	N	-0-		-0-
05		2418 N	2364	-0-	-54	-0-	-0-	80	1	2284	2	N	-0-		-0-
06		2310 N	2243	-0-	-67	-0-	-0-	77	1	2166	2	N	-0-		-0-
07		2387 N	2303	-0-	-84	-0-	-0-	79	1	2224	2	N	-0-		-0-
08		2356 N	2286	-0-	-70	-0-	-0-	80	1	2206	2	N	-0-		-0-
09		2250 N	2206	-0-	-44	-0-	-0-	75	1	2131	2	N	-0-		-0-
10		2294 N	2212	-0-	-82	-0-	-0-	75	1	2137	2	N	-0-		-0-
11		2220 N	2134	-0-	-86	-0-	-0-	70	1	2064	2	N	-0-		-0-
12		2294 N	2186	-0-	-108	-0-	-0-	73	1	2113	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,286			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

01		1705 N	1644	-0-	-61	-0-	-0-	40	1	1604	3	Y	-0-		-0-
02		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1564	3	Y	-0-		-0-
03		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1677	3	Y	-0-		-0-
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1578	3	Y	-0-		-0-
05		1705 N	1623	-0-	-82	-0-	-0-	54	1	1569	3	Y	-0-		-0-
06		1650 N	1510	-0-	-140	-0-	-0-	48	1	1462	3	Y	-0-		-0-
07		1674 N	1605	-0-	-69	-0-	-0-	57	1	1548	3	Y	-0-		-0-
08		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1563	3	Y	-0-		-0-
09		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1527	3	Y	-0-		-0-
10		1612 N	1608	-0-	-4	-0-	-0-	8	1	1600	3	Y	-0-		-0-
11		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1570	3	Y	-0-		-0-
12		1612 N	1588	-0-	-24	-0-	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,309			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003										TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7776	-	8430	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	1188 3	Y	-0-			-0-
02		1102 N	986	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	24 1	962 3	Y	-0-			-0-
03		1271 N	770	-0-	-501	-0-	-0-	-0-	16 1	754 3	Y	-0-			-0-
04		1200 N	699	-0-	-501	-0-	-0-	-0-	22 1	677 3	Y	-0-			-0-
05		1054 N	569	-0-	-485	-0-	-0-	-0-	19 1	550 3	Y	-0-			-0-
06		750 N	673	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	22 1	651 3	Y	-0-			-0-
07		713 N	693	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	25 1	668 3	Y	-0-			-0-
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	1320 3	Y	-0-			-0-
09		660 N	461	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	17 1	444 3	Y	-0-			-0-
10		682 N	450	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	2 1	448 3	Y	-0-			-0-
11		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	1473 3	Y	-0-			-0-
*12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	1533 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				10,923				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003										TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7749	-	8449	
01		11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277 1	11406 3	N	-0-			-0-
02		10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	254 1	10696 3	N	-0-			-0-
03		11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261 1	11345 3	N	-0-			-0-
04		10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236 1	10189 3	N	-0-			-0-
05		10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229 1	10016 3	N	-0-			-0-
06		9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205 1	9222 3	N	-0-			-0-
07		9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	322 1	9136 3	N	-0-			-0-
08		9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313 1	8883 3	N	-0-			-0-
09		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267 1	8309 3	N	-0-			-0-
10		8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	8623 3	N	-0-			-0-
11		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	8140 3	N	-0-			-0-
*12		8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	8057 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				116,507				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003										TOTAL DEPTH	7230	PERF. 6678	-	7072	
01		5394 X	5233	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	193 1	5040 3	Y	-0-			-0-
02		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184 1	4876 3	Y	-0-			-0-
03		5394 X	5393	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	191 1	5190 3	Y	11	11 1		-0-
									12 9						
04		5220 X	5134	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	184 1	4950 3	Y	-0-			-0-
05		5394 X	5327	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	195 1	5132 3	Y	-0-			-0-
06		5220 X	5038	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	178 1	4860 3	Y	-0-			-0-
07		5394 X	5157	-0-	-237	-0-	-0-	-0-	191 1	4966 3	Y	-0-			-0-
08		5394 X	5138	-0-	-256	-0-	-0-	-0-	194 1	4944 3	Y	-0-			-0-
09		5160 X	4974	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	173 1	4801 3	Y	-0-			-0-
10		5332 X	5101	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	25 1	5076 3	Y	-0-			-0-
11		5040 X	4701	-0-	-339	-0-	-0-	-0-	23 1	4678 3	Y	-0-			-0-
12		5146 X	4819	-0-	-327	-0-	-0-	-0-	24 1	4795 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				61,075				TOTAL CONDENSATE PROD:				11			

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003										TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7431	-	8046
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		6510 X	6391	-0-	-119	-0-	223 1	6168 3	Y	-0-				-0-
02		6090 X	5998	-0-	-92	-0-	209 1	5789 3	Y	-0-				-0-
03		6510 X	6340	-0-	-170	-0-	217 1	6123 3	Y	-0-				-0-
04		6300 X	6067	-0-	-233	-0-	208 1	5859 3	Y	-0-				-0-
05		6448 X	6269	-0-	-179	-0-	217 1	6052 3	Y	-0-				-0-
06		6150 X	5990	-0-	-160	-0-	203 1	5787 3	Y	-0-				-0-
07		6355 X	6072	-0-	-283	-0-	221 1	5851 3	Y	-0-				-0-
08		6355 X	6219	-0-	-136	-0-	224 1	5995 3	Y	-0-				-0-
09		6060 X	5951	-0-	-109	-0-	199 1	5752 3	Y	-0-				-0-
10		6262 X	6136	-0-	-126	-0-	30 1	6106 3	Y	-0-				-0-
11		6030 X	5952	-0-	-78	-0-	29 1	5923 3	Y	-0-				-0-
12		6231 X	5983	-0-	-248	-0-	29 1	5954 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				73,368		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003										TOTAL DEPTH	8636	PERF. 7750	-	8444
01		3410 X	2998	-0-	-412	-0-	72 1	2926 3	Y	-0-				-0-
02		3190 X	2645	-0-	-545	-0-	64 1	2581 3	Y	-0-				-0-
03		3193 X	2966	-0-	-227	-0-	69 1	2897 3	Y	-0-				-0-
04		3090 X	2874	-0-	-216	-0-	65 1	2809 3	Y	-0-				-0-
05		3100 X	2929	-0-	-171	-0-	64 1	2865 3	Y	-0-				-0-
06		2910 X	2759	-0-	-151	-0-	59 1	2700 3	Y	-0-				-0-
07		2976 X	2880	-0-	-96	-0-	98 1	2782 3	Y	-0-				-0-
08		2914 N	2771	-0-	-143	-0-	96 1	2675 3	Y	-0-				-0-
09		2760 N	2400	-0-	-360	-0-	76 1	2324 3	Y	-0-				-0-
10		2883 N	2370	-0-	-513	-0-	12 1	2358 3	Y	-0-				-0-
11		2670 N	2571	-0-	-99	-0-	12 1	2559 3	Y	-0-				-0-
*12		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	13 1	2535 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				32,711		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003										TOTAL DEPTH	8355	PERF. 7600	-	8251
01		3937 X	3684	-0-	-253	-0-	126 1	3558 3	Y	-0-				-0-
02		3596 X	3400	-0-	-196	-0-	80 1	3320 3	Y	-0-				-0-
03		3844 X	3531	-0-	-313	-0-	84 1	3447 3	Y	-0-				-0-
04		3720 X	3441	-0-	-279	-0-	112 1	3329 3	Y	-0-				-0-
05		3720 X	3536	-0-	-184	-0-	116 1	3420 3	Y	-0-				-0-
06		3450 X	3364	-0-	-86	-0-	110 1	3254 3	Y	-0-				-0-
07		3565 X	3523	-0-	-42	-0-	122 1	3401 3	Y	-0-				-0-
08		3565 X	3511	-0-	-54	-0-	120 1	3391 3	Y	-0-				-0-
09		3450 X	3344	-0-	-106	-0-	106 1	3238 3	Y	-0-				-0-
10		3534 X	3450	-0-	-84	-0-	17 1	3433 3	Y	-0-				-0-
11		3420 X	3285	-0-	-135	-0-	16 1	3269 3	Y	-0-				-0-
12		3472 X	3337	-0-	-135	-0-	16 1	3321 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				41,406		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4526 X	3387	-0-	-1139	-0-	113 1	3274 2	N	-0-			-0-
02		3857 X	3040	-0-	-817	-0-	104 1	2936 2	N	-0-			-0-
03		4123 X	3029	-0-	-1094	-0-	101 1	2928 2	N	-0-			-0-
04		4020 X	2792	-0-	-1228	-0-	94 1	2698 2	N	-0-			-0-
05		3627 X	2768	-0-	-859	-0-	93 1	2675 2	N	-0-			-0-
06		3270 X	2547	-0-	-723	-0-	88 1	2459 2	N	-0-			-0-
07		3255 X	2646	-0-	-609	-0-	91 1	2555 2	N	-0-			-0-
08		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	115 1	3179 2	N	-0-			-0-
09		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	107 1	3047 2	N	-0-			-0-
10		2759 X	2363	-0-	-396	-0-	80 1	2283 2	N	-0-			-0-
11		3180 X	253	-0-	-2927	-0-	6 1	247 2	N	-0-			-0-
*12		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	103 1	2963 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,339		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281													
01		7254 X	7148	-0-	-106	-0-	249 1	6899 3	Y	-0-			-0-
02		6786 X	6649	-0-	-137	-0-	227 1	6422 3	Y	-0-			-0-
03		7254 X	7049	-0-	-205	-0-	239 1	6810 3	Y	-0-			-0-
04		6960 X	6810	-0-	-150	-0-	231 1	6579 3	Y	-0-			-0-
05		7161 X	7019	-0-	-142	-0-	240 1	6779 3	Y	-0-			-0-
06		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	228 1	6618 3	Y	-0-			-0-
07		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	253 1	6824 3	Y	-0-			-0-
08		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	252 1	6997 3	Y	-0-			-0-
09		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	230 1	6873 3	Y	-0-			-0-
10		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	36 1	7280 3	Y	-0-			-0-
11		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	34 1	7038 3	Y	-0-			-0-
*12		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	36 1	7231 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			84,605		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													
01		5084 X	4715	-0-	-369	-0-	157 1	4558 2	N	-0-			-0-
02		4756 X	4426	-0-	-330	-0-	151 1	4275 2	N	-0-			-0-
03		5084 X	4737	-0-	-347	-0-	159 1	4578 2	N	-0-			-0-
04		4830 X	4405	-0-	-425	-0-	148 1	4257 2	N	-0-			-0-
05		4774 X	4523	-0-	-251	-0-	153 1	4370 2	N	-0-			-0-
06		4590 X	4205	-0-	-385	-0-	145 1	4060 2	N	-0-			-0-
07		4743 X	4254	-0-	-489	-0-	146 1	4108 2	N	-0-			-0-
08		4743 X	4210	-0-	-533	-0-	147 1	4063 2	N	-0-			-0-
09		4410 X	4004	-0-	-406	-0-	136 1	3868 2	N	-0-			-0-
10		4526 X	4213	-0-	-313	-0-	142 1	4071 2	N	-0-			-0-
11		4200 X	3968	-0-	-232	-0-	131 1	3837 2	N	-0-			-0-
12		4247 X	4063	-0-	-184	-0-	136 1	3927 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,723		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-		85 1	2218 3	N	-0-		13
02		2262 N	2201	-0-	-61	-0-	-0-		81 1	2120 3	N	-0-		13
03		2356 N	2335	-0-	-21	-0-	-0-		80 1	2255 3	N	-0-		13
04		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	-0-		82 1	2257 3	N	-0-		13
05		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	-0-		89 1	2374 3	N	-0-		13
06		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-		80 1	2234 3	N	-0-		13
07		2418 N	2129	-0-	-289	-0-	-0-		81 1	2048 3	N	-0-		13
08		2449 N	2126	-0-	-323	-0-	-0-		80 1	2046 3	N	-0-		13
09		2310 N	2200	-0-	-110	-0-	-0-		75 1	2125 3	N	-0-		13
10		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	2464 3	N	-0-		13
11		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	2251 3	N	-0-		13
12		2263 N	2208	-0-	-55	-0-	-0-		11 1	2197 3	N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		27,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432														
01		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	-0-		119 1	3451 2	N	-0-		-0-
02		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	-0-		107 1	3025 2	N	-0-		-0-
03		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	-0-		102 1	2947 2	N	-0-		-0-
04		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	-0-		95 1	2739 2	N	-0-		-0-
05		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	-0-		85 1	2445 2	N	-0-		-0-
06		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	-0-		117 1	3274 2	N	-0-		-0-
07		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	-0-		103 1	2896 2	N	-0-		-0-
08		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	-0-		95 1	2629 2	N	-0-		-0-
09		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	-0-		88 1	2503 2	N	-0-		-0-
10		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	-0-		88 1	2533 2	N	-0-		-0-
11		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	-0-		80 1	2343 2	N	-0-		-0-
*12		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	-0-		90 1	2598 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455														
01		5890 X	5406	-0-	-484	-0-	-0-		180 1	5226 2	N	-0-		-0-
02		5510 X	5079	-0-	-431	-0-	-0-		173 1	4906 2	N	-0-		-0-
03		5890 X	5463	-0-	-427	-0-	-0-		183 1	5280 2	N	-0-		-0-
04		5550 X	5280	-0-	-270	-0-	-0-		178 1	5102 2	N	-0-		-0-
05		5518 X	5302	-0-	-216	-0-	-0-		179 1	5123 2	N	-0-		-0-
06		5280 X	5030	-0-	-250	-0-	-0-		173 1	4857 2	N	-0-		-0-
07		5456 X	5066	-0-	-390	-0-	-0-		173 1	4893 2	N	-0-		-0-
08		5456 X	4841	-0-	-615	-0-	-0-		169 1	4672 2	N	-0-		-0-
09		5280 X	4846	-0-	-434	-0-	-0-		165 1	4681 2	N	-0-		-0-
10		5301 X	4886	-0-	-415	-0-	-0-		165 1	4721 2	N	-0-		-0-
11		5040 X	4576	-0-	-464	-0-	-0-		151 1	4425 2	N	-0-		-0-
12		5053 X	4760	-0-	-293	-0-	-0-		159 1	4601 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		60,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4154 X	3905	-0-	-249	-0-			130 1	3775 2	N	-0-			-0-
02		3886 X	3455	-0-	-431	-0-			118 1	3337 2	N	-0-			-0-
03		4154 X	3983	-0-	-171	-0-			133 1	3850 2	N	-0-			-0-
04		3990 X	3599	-0-	-391	-0-			121 1	3478 2	N	-0-			-0-
05		4092 X	3678	-0-	-414	-0-			124 1	3554 2	N	-0-			-0-
06		3840 X	3439	-0-	-401	-0-			118 1	3321 2	N	-0-			-0-
07		3968 X	3549	-0-	-419	-0-			122 1	3427 2	N	-0-			-0-
08		3968 X	3514	-0-	-454	-0-			122 1	3392 2	N	-0-			-0-
09		3600 X	3526	-0-	-74	-0-			120 1	3406 2	N	-0-			-0-
10		3689 X	3613	-0-	-76	-0-			122 1	3491 2	N	-0-			-0-
11		3450 X	3402	-0-	-48	-0-			112 1	3290 2	N	-0-			-0-
12		3658 X	3426	-0-	-232	-0-			115 1	3311 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				43,089				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434															
01		5394 X	5245	-0-	-149	-0-			175 1	5070 2	N	-0-			-0-
02		4872 X	4514	-0-	-358	-0-			154 1	4360 2	N	-0-			-0-
03		5332 X	4698	-0-	-634	-0-			157 1	4541 2	N	-0-			-0-
04		5160 X	4465	-0-	-695	-0-			150 1	4315 2	N	-0-			-0-
05		5332 X	4612	-0-	-720	-0-			156 1	4456 2	N	-0-			-0-
06		5070 X	4945	-0-	-125	-0-			170 1	4775 2	N	-0-			-0-
07		4836 X	4435	-0-	-401	-0-			152 1	4283 2	N	-0-			-0-
08		4712 X	4341	-0-	-371	-0-			151 1	4190 2	N	-0-			-0-
09		4950 X	4364	-0-	-586	-0-			148 1	4216 2	N	-0-			-0-
10		5115 X	4879	-0-	-236	-0-			164 1	4715 2	N	-0-			-0-
11		4950 X	4261	-0-	-689	-0-			140 1	4121 2	N	-0-			-0-
12		4495 X	4302	-0-	-193	-0-			144 1	4158 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				55,061				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850															
01		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-			192 1	5305 3	Y	-0-			-0-
02		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-			180 1	4908 3	Y	-0-			-0-
03		5394 X	5264	-0-	-130	-0-			180 1	5084 3	Y	-0-			-0-
04		5220 X	5071	-0-	-149	-0-			174 1	4897 3	Y	-0-			-0-
05		5394 X	5219	-0-	-175	-0-			180 1	5039 3	Y	-0-			-0-
06		5190 X	4794	-0-	-396	-0-			163 1	4631 3	Y	-0-			-0-
07		5363 X	5037	-0-	-326	-0-			182 1	4855 3	Y	-0-			-0-
08		5270 X	5075	-0-	-195	-0-			181 1	4894 3	Y	-0-			-0-
09		5070 X	4817	-0-	-253	-0-			158 1	4659 3	Y	-0-			-0-
10		5208 X	4845	-0-	-363	-0-			24 1	4821 3	Y	-0-			-0-
11		4920 X	4815	-0-	-105	-0-			23 1	4792 3	Y	-0-			-0-
12		5022 X	4979	-0-	-43	-0-			24 1	4955 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				60,501				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3379 X	2162	-0-	-1217	-0-	72 1	2090 2	N	-0-			-0-	
02		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	123 1	3479 2	N	-0-			-0-	
03		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	113 1	3274 2	N	-0-			-0-	
04		3270 X	3214	-0-	-56	-0-	108 1	3106 2	N	-0-			-0-	
05		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	120 1	3432 2	N	-0-			-0-	
06		3270 X	3263	-0-	-7	-0-	112 1	3151 2	N	-0-			-0-	
07		3379 X	3156	-0-	-223	-0-	108 1	3048 2	N	-0-			-0-	
08		3379 X	3292	-0-	-87	-0-	115 1	3177 2	N	-0-			-0-	
09		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	113 1	3206 2	N	-0-			-0-	
10		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	122 1	3514 2	N	-0-			-0-	
11		3270 X	3162	-0-	-108	-0-	104 1	3058 2	N	-0-			-0-	
12		3441 X	3104	-0-	-337	-0-	104 1	3000 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			38,849	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648														
01		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	122 1	3548 2	N	-0-			-0-	
02		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	119 1	3375 2	N	-0-			-0-	
03		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	126 1	3632 2	N	-0-			-0-	
04		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	116 1	3324 2	N	-0-			-0-	
05		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	129 1	3691 2	N	-0-			-0-	
06		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	127 1	3558 2	N	-0-			-0-	
07		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	133 1	3748 2	N	-0-			-0-	
08		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	142 1	3937 2	N	-0-			-0-	
09		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	135 1	3838 2	N	-0-			-0-	
10		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	116 1	3338 2	N	-0-			-0-	
11		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	98 1	2881 2	N	-0-			-0-	
*12		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	106 1	3074 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			43,413	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061														
01		2170 N	2136	-0-	-34	-0-	71 1	2065 2	N	-0-			-0-	
02		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	67 1	1902 2	N	-0-			-0-	
03		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	71 1	2061 2	N	-0-			-0-	
04		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	72 1	2077 2	N	-0-			-0-	
05		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	74 1	2111 2	N	-0-			-0-	
06		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	71 1	2003 2	N	-0-			-0-	
07		2232 N	2209	-0-	-23	-0-	76 1	2133 2	N	-0-			-0-	
08		2201 N	2026	-0-	-175	-0-	71 1	1955 2	N	-0-			-0-	
09		2070 N	1657	-0-	-413	-0-	56 1	1601 2	N	-0-			-0-	
10		2201 N	1332	-0-	-869	-0-	45 1	1287 2	N	-0-			-0-	
11		1950 N	1433	-0-	-517	-0-	47 1	1386 2	N	-0-			-0-	
12		1705 N	1548	-0-	-157	-0-	52 1	1496 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,850	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
HADDOCK, E. L.		WELL #:	11	RRCID ->	195998	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7200 - 7646		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4805 X	4551	-0-	-254	-0-	152 1	4399 2	N	-0-		-0-
02		4495 X	3962	-0-	-533	-0-	135 1	3827 2	N	-0-		-0-
03		4805 X	3757	-0-	-1048	-0-	126 1	3631 2	N	-0-		-0-
04		4530 X	3973	-0-	-557	-0-	134 1	3839 2	N	-0-		-0-
05		4681 X	4092	-0-	-589	-0-	138 1	3954 2	N	-0-		-0-
06		4410 X	3864	-0-	-546	-0-	133 1	3731 2	N	-0-		-0-
07		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	154 1	4333 2	N	-0-		-0-
08		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	146 1	4043 2	N	-0-		-0-
09		3960 X	3602	-0-	-358	-0-	122 1	3480 2	N	-0-		-0-
10		4495 X	3103	-0-	-1392	-0-	105 1	2998 2	N	-0-		-0-
11		4350 X	3947	-0-	-403	-0-	130 1	3817 2	N	-0-		-0-
12		4495 X	4132	-0-	-363	-0-	138 1	3994 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			47,659			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	12	RRCID ->	196005	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 7449 - 7974		
01		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	182 1	5180 3	N	-0-		-0-
02		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	169 1	5010 3	N	-0-		-0-
03		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	169 1	5132 3	N	-0-		-0-
04		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	168 1	4892 3	N	-0-		-0-
05		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	146 1	4281 3	N	-0-		-0-
06		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	130 1	3952 3	N	-0-		-0-
07		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	140 1	3892 3	N	-0-		-0-
08		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	138 1	3859 3	N	-0-		-0-
09		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	112 1	3478 3	N	-0-		-0-
10		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	14 1	2828 3	N	-0-		-0-
11		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	18 1	3659 3	N	-0-		-0-
*12		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	20 1	3992 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			51,561			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		
01		4898 X	4740	-0-	-158	-0-	176 1	4564 3	N	-0-		112
02		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	170 1	4464 3	N	-0-		112
03		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	171 1	4701 3	N	-0-		112
04		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	170 1	4486 3	N	1		113
							1 9					
05		4929 X	4784	-0-	-145	-0-	171 1	4612 3	N	1		114
							1 9					
06		4770 X	4456	-0-	-314	-0-	160 1	4296 3	N	-0-		114
07		4929 X	4368	-0-	-561	-0-	166 1	4202 3	N	-0-	99 1	15
08		4867 X	4753	-0-	-114	-0-	177 1	4576 3	N	-0-		15
09		4650 X	4470	-0-	-180	-0-	157 1	4313 3	N	-0-		15
10		4774 X	4521	-0-	-253	-0-	22 1	4499 3	N	-0-		15
11		4590 X	4188	-0-	-402	-0-	20 1	4168 3	N	-0-		15
12		4743 X	4553	-0-	-190	-0-	22 1	4531 3	N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:			54,996			TOTAL CONDENSATE PROD:						2

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003										TOTAL DEPTH	7656	PERF. 7050	- 7446					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14198 X	12338	-0-	-1860	-0-		428	1	11910	3	N	-0-					-0-
02		13195 X	11139	-0-	-2056	-0-		383	1	10756	3	N	-0-					-0-
03		13609 X	11818	-0-	-1791	-0-		398	1	11420	3	N	-0-					-0-
04		12690 X	11277	-0-	-1413	-0-		383	1	10894	3	N	-0-					-0-
05		12803 X	11414	-0-	-1389	-0-		387	1	11027	3	N	-0-					-0-
06		11940 X	10690	-0-	-1250	-0-		356	1	10334	3	N	-0-					-0-
07		11904 X	10899	-0-	-1005	-0-		385	1	10514	3	N	-0-					-0-
08		11811 X	10819	-0-	-992	-0-		386	1	10433	3	N	-0-					-0-
09		11280 X	10198	-0-	-1082	-0-		338	1	9860	3	N	-0-					-0-
10		11408 X	10356	-0-	-1052	-0-		50	1	10306	3	N	-0-					-0-
11		10680 X	9974	-0-	-706	-0-		48	1	9926	3	N	-0-					-0-
12		10819 X	9990	-0-	-829	-0-		49	1	9941	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7900	- 10000					
01		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-		829	1	3792	2	N	-0-					-0-
02		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-		789	1	3468	2	N	-0-					-0-
03		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-		842	1	3802	2	N	-0-					-0-
04		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-		851	1	4764	2	N	-0-					-0-
05		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-		888	1	5011	2	N	-0-					-0-
06		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-		852	1	4561	2	N	-0-					-0-
07		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-		854	1	4102	2	N	-0-					-0-
08		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-		777	1	2355	2	N	-0-					-0-
09		1440 X	764	-0-	-676	-0-		693	1	71	2	N	-0-					-0-
10		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-		797	1	3088	2	N	-0-					-0-
11		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-		797	1	3147	2	N	-0-					-0-
*12		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-		755	1	1229	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003										TOTAL DEPTH	7753	PERF. 7318	- 7591					
01		1767 N	1016	-0-	-751	-0-		36	1	980	2	N	-0-					-0-
02		1653 N	1182	-0-	-471	-0-		43	1	1139	2	N	-0-					-0-
03		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		70	1	1974	2	N	-0-					-0-
04		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		65	1	1808	2	N	-0-					-0-
05		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-		79	1	2196	2	N	-0-					-0-
06		1980 N	1870	-0-	-110	-0-		64	1	1806	2	N	-0-					-0-
07		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		82	1	2226	2	N	-0-					-0-
08		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-		83	1	2280	2	N	-0-					-0-
09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-		65	1	2008	2	N	-0-					-0-
10		2294 N	2050	-0-	-244	-0-		67	1	1983	2	N	-0-					-0-
11		2280 N	1940	-0-	-340	-0-		63	1	1877	2	N	-0-					-0-
12		2139 N	2092	-0-	-47	-0-		67	1	2025	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1891 N	1833	-0-	-58	-0-		61 1	1772 2	N	-0-	-0-
02		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		69 1	1807 2	N	-0-	-0-
03		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-		88 1	2383 2	N	-0-	-0-
04		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-		95 1	2393 2	N	-0-	-0-
05		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-		98 1	2505 2	N	-0-	-0-
06		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-		93 1	2417 2	N	-0-	-0-
07		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-		98 1	2555 2	N	-0-	-0-
08		2604 N	2575	-0-	-29	-0-		96 1	2479 2	N	-0-	-0-
09		2520 N	2512	-0-	-8	-0-		94 1	2418 2	N	-0-	-0-
10		2666 N	2480	-0-	-186	-0-		95 1	2385 2	N	-0-	-0-
11		2490 N	2393	-0-	-97	-0-		92 1	2301 2	N	-0-	-0-
12		2604 N	2511	-0-	-93	-0-		94 1	2417 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,905			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522												
01		4991 X	4670	-0-	-321	-0-		171 1	4499 2	Y	-0-	-0-
02		4669 X	4378	-0-	-291	-0-		156 1	4222 2	Y	-0-	-0-
03		4991 X	4445	-0-	-546	-0-		192 1	4253 2	Y	-0-	-0-
04		4680 X	4360	-0-	-320	-0-		174 1	4186 2	Y	-0-	-0-
05		4774 X	4260	-0-	-514	-0-		161 1	4099 2	Y	-0-	-0-
06		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-		194 1	4285 2	Y	-0-	-0-
07		4557 X	4528	-0-	-29	-0-		183 1	4345 2	Y	-0-	-0-
08		4495 X	4416	-0-	-79	-0-		176 1	4240 2	Y	-0-	-0-
09		4410 X	4261	-0-	-149	-0-		207 1	4054 2	Y	-0-	-0-
10		4557 X	4290	-0-	-267	-0-		4290 2		Y	-0-	-0-
11		4410 X	3958	-0-	-452	-0-		202 1	3756 2	Y	-0-	-0-
12		4495 X	4242	-0-	-253	-0-		234 1	4008 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			52,287			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393												
01		2976 X	2452	-0-	-524	-0-		90 1	2362 2	N	-0-	-0-
02		2784 X	2277	-0-	-507	-0-		81 1	2196 2	N	-0-	-0-
03		2511 X	2434	-0-	-77	-0-		105 1	2329 2	N	-0-	-0-
04		2430 X	2325	-0-	-105	-0-		93 1	2232 2	N	-0-	-0-
05		2511 X	2424	-0-	-87	-0-		92 1	2332 2	N	-0-	-0-
06		2370 N	2350	-0-	-20	-0-		102 1	2248 2	N	-0-	-0-
07		2418 N	2385	-0-	-33	-0-		97 1	2288 2	N	-0-	-0-
08		2418 N	2343	-0-	-75	-0-		94 1	2249 2	N	-0-	-0-
09		2340 N	2194	-0-	-146	-0-		107 1	2087 2	N	-0-	-0-
10		2387 N	2219	-0-	-168	-0-		2219 2		N	-0-	-0-
11		2280 N	2054	-0-	-226	-0-		105 1	1949 2	N	-0-	-0-
12		2263 N	2116	-0-	-147	-0-		117 1	1999 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,573			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5456 X	4964	-0-	-492	-0-	182	1	4782	2	Y	-0-			-0-
02		5046 X	4013	-0-	-1033	-0-	143	1	3870	2	Y	-0-			-0-
03		5270 X	4993	-0-	-277	-0-	215	1	4778	2	Y	-0-			-0-
04		5010 X	4895	-0-	-115	-0-	195	1	4700	2	Y	-0-			-0-
05		5177 X	4861	-0-	-316	-0-	184	1	4677	2	Y	-0-			-0-
06		4830 X	4674	-0-	-156	-0-	202	1	4472	2	Y	-0-			-0-
07		5053 X	4971	-0-	-82	-0-	201	1	4770	2	Y	-0-			-0-
08		5053 X	4875	-0-	-178	-0-	197	1	4678	2	Y	-0-			-0-
09		4890 X	4672	-0-	-218	-0-	227	1	4445	2	Y	-0-			-0-
10		4960 X	4706	-0-	-254	-0-	4706	2			Y	-0-			-0-
11		4800 X	4561	-0-	-239	-0-	233	1	4328	2	Y	-0-			-0-
12		4836 X	4636	-0-	-200	-0-	256	1	4380	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,821			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250															
01		3782 X	3353	-0-	-429	-0-	113	1	3240	2	N	-0-			-0-
02		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	120	1	3440	2	N	-0-			-0-
03		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	129	1	3600	2	N	-0-			-0-
04		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	125	1	3409	2	N	-0-			-0-
05		3782 X	3612	-0-	-170	-0-	129	1	3483	2	N	-0-			-0-
06		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	129	1	3541	2	N	-0-			-0-
07		3782 X	3247	-0-	-535	-0-	116	1	3131	2	N	-0-			-0-
08		3720 X	3596	-0-	-124	-0-	123	1	3473	2	N	-0-			-0-
09		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	133	1	3782	2	N	-0-			-0-
10		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	144	1	3995	2	N	-0-			-0-
11		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	127	1	3809	2	N	-0-			-0-
*12		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	132	1	3909	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,332			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172															
01		1302 N	1170	-0-	-132	-0-	33	1	1137	2	N	-0-			-0-
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	39	1	1119	2	N	-0-			-0-
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	32	1	1167	2	N	-0-			-0-
04		1140 N	1139	-0-	-1	-0-	31	1	1108	2	N	-0-			-0-
05		1240 N	1216	-0-	-24	-0-	33	1	1183	2	N	-0-			-0-
06		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	32	1	1162	2	N	-0-			-0-
07		1178 N	1154	-0-	-24	-0-	33	1	1121	2	N	-0-			-0-
08		1209 N	1152	-0-	-57	-0-	33	1	1119	2	N	-0-			-0-
09		1200 N	1139	-0-	-61	-0-	32	1	1107	2	N	-0-			-0-
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	32	1	1153	2	N	-0-			-0-
11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	31	1	1129	2	N	-0-			-0-
*12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	32	1	1147	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,045			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	1200	-0-	-102	-0-	-0-		33	1	1167	2	N	-0-					-0-
02		1160 N	1088	-0-	-72	-0-	-0-		29	1	1059	2	N	-0-					-0-
03		1209 N	1088	-0-	-121	-0-	-0-		32	1	1056	2	N	-0-					-0-
04		1170 N	998	-0-	-172	-0-	-0-		33	1	965	2	N	-0-					-0-
05		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	2395	2	N	-0-					-0-
06		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	2507	2	N	-0-					-0-
07		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	2571	2	N	-0-					-0-
08		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	2567	2	N	-0-					-0-
09		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	2389	2	N	-0-					-0-
10		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	-0-		92	1	2486	2	N	-0-					-0-
11		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	2489	2	N	-0-					-0-
*12		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	2641	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			25,156			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313																			
01		3875 X	3576	-0-	-299	-0-	-0-		127	1	3449	2	N	-0-					-0-
02		3480 X	3362	-0-	-118	-0-	-0-		122	1	3240	2	N	-0-					-0-
03		3720 X	3608	-0-	-112	-0-	-0-		131	1	3477	2	N	-0-					-0-
04		3600 X	3368	-0-	-232	-0-	-0-		124	1	3244	2	N	-0-					-0-
05		3627 X	3152	-0-	-475	-0-	-0-		112	1	3040	2	N	-0-					-0-
06		3480 X	3460	-0-	-20	-0-	-0-		118	1	3342	2	N	-0-					-0-
07		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	3556	2	N	-0-					-0-
08		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	3486	2	N	-0-					-0-
09		3450 X	3331	-0-	-119	-0-	-0-		123	1	3208	2	N	-0-					-0-
10		3689 X	3513	-0-	-176	-0-	-0-		127	1	3386	2	N	-0-					-0-
11		3570 X	3485	-0-	-85	-0-	-0-		125	1	3360	2	N	-0-					-0-
12		3689 X	3319	-0-	-370	-0-	-0-		118	1	3201	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			41,473			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982																			
01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	1452	2	N	-0-					-0-
02		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	1394	2	N	-0-					-0-
03		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	1490	2	N	-0-					-0-
04		1290 N	1276	-0-	-14	-0-	-0-		44	1	1232	2	N	-0-					-0-
05		1333 N	1141	-0-	-192	-0-	-0-		39	1	1102	2	N	-0-					-0-
06		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	1330	2	N	-0-					-0-
07		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	2226	2	N	-0-					-0-
08		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	2340	2	N	-0-					-0-
09		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	2729	2	N	-0-					-0-
10		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	2829	2	N	-0-					-0-
11		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	2510	2	N	-0-					-0-
*12		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	2652	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			24,122			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4557 X	4516	-0-	-41	-0-		149 1	4367 2	N	-0-			-0-
02		4263 X	4118	-0-	-145	-0-		139 1	3979 2	N	-0-			-0-
03		4557 X	4447	-0-	-110	-0-		149 1	4298 2	N	-0-			-0-
04		4410 X	4271	-0-	-139	-0-		147 1	4124 2	N	-0-			-0-
05		4526 X	4416	-0-	-110	-0-		150 1	4266 2	N	-0-			-0-
06		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-		158 1	4245 2	N	-0-			-0-
07		4433 X	4272	-0-	-161	-0-		148 1	4124 2	N	-0-			-0-
08		4433 X	4300	-0-	-133	-0-		152 1	4148 2	N	-0-			-0-
09		4410 X	4173	-0-	-237	-0-		146 1	4027 2	N	-0-			-0-
10		4557 X	4439	-0-	-118	-0-		155 1	4284 2	N	-0-			-0-
11		4410 X	4207	-0-	-203	-0-		145 1	4062 2	N	-0-			-0-
12		4309 X	4174	-0-	-135	-0-		145 1	4029 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,736			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448														
01		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		52 1	1495 2	N	-0-			-0-
02		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		50 1	1422 2	N	-0-			-0-
03		1581 N	1527	-0-	-54	-0-		51 1	1476 2	N	-0-			-0-
04		1500 N	1492	-0-	-8	-0-		50 1	1442 2	N	-0-			-0-
05		1581 N	1559	-0-	-22	-0-		53 1	1506 2	N	-0-			-0-
06		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		53 1	1478 2	N	-0-			-0-
07		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		54 1	1523 2	N	-0-			-0-
08		1550 N	1537	-0-	-13	-0-		54 1	1483 2	N	-0-			-0-
09		1530 N	1473	-0-	-57	-0-		50 1	1423 2	N	-0-			-0-
10		1581 N	1481	-0-	-100	-0-		50 1	1431 2	N	-0-			-0-
11		1500 N	1413	-0-	-87	-0-		47 1	1366 2	N	-0-			-0-
*12		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		52 1	1501 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,162			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328														
01		4092 X	3774	-0-	-318	-0-		126 1	3648 2	N	-0-			-0-
02		3828 X	3370	-0-	-458	-0-		115 1	3255 2	N	-0-			-0-
03		4030 X	3546	-0-	-484	-0-		119 1	3427 2	N	-0-			-0-
04		3900 X	3345	-0-	-555	-0-		113 1	3232 2	N	-0-			-0-
05		3782 X	3551	-0-	-231	-0-		120 1	3431 2	N	-0-			-0-
06		3660 X	3466	-0-	-194	-0-		119 1	3347 2	N	-0-			-0-
07		3596 X	3302	-0-	-294	-0-		113 1	3189 2	N	-0-			-0-
08		3565 X	3187	-0-	-378	-0-		111 1	3076 2	N	-0-			-0-
09		3480 X	2984	-0-	-496	-0-		101 1	2883 2	N	-0-			-0-
10		3596 X	2871	-0-	-725	-0-		97 1	2774 2	N	-0-			-0-
11		3480 X	2740	-0-	-740	-0-		90 1	2650 2	N	-0-			-0-
12		3193 X	2755	-0-	-438	-0-		92 1	2663 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,891			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	193 1	5603 2	N	-0-			-0-
02		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	178 1	5045 2	N	-0-			-0-
03		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	184 1	5301 2	N	-0-			-0-
04		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	176 1	5064 2	N	-0-			-0-
05		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	182 1	5218 2	N	-0-			-0-
06		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	176 1	4931 2	N	-0-			-0-
07		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	178 1	5023 2	N	-0-			-0-
08		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	165 1	4572 2	N	-0-			-0-
09		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	176 1	5008 2	N	-0-			-0-
10		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	177 1	5080 2	N	-0-			-0-
11		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	150 1	4417 2	N	-0-			-0-
*12		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	176 1	5092 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			62,465		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530													
01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	29 1	852 2	N	-0-			-0-
02		870 N	825	-0-	-45	-0-	28 1	797 2	N	-0-			-0-
03		916 N	916	-0-	-0-	-0-	31 1	885 2	N	-0-			-0-
04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	30 1	855 2	N	-0-			-0-
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	31 1	880 2	N	-0-			-0-
06		900 N	850	-0-	-50	-0-	29 1	821 2	N	-0-			-0-
07		930 N	892	-0-	-38	-0-	31 1	861 2	N	-0-			-0-
08		899 N	884	-0-	-15	-0-	31 1	853 2	N	-0-			-0-
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	29 1	813 2	N	-0-			-0-
10		899 N	840	-0-	-59	-0-	28 1	812 2	N	-0-			-0-
11		870 N	815	-0-	-55	-0-	27 1	788 2	N	-0-			-0-
12		868 N	842	-0-	-26	-0-	28 1	814 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,383		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613													
01		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	148 1	4275 2	N	-0-			-0-
02		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	234 1	6624 2	N	-0-			-0-
03		8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	282 1	8148 2	N	-0-			-0-
04		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	248 1	7113 2	N	-0-			-0-
05		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	217 1	6207 2	N	-0-			-0-
06		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	184 1	5174 2	N	-0-			-0-
07		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	130 1	3677 2	N	-0-			-0-
08		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	105 1	2916 2	N	-0-			-0-
09		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	108 1	3068 2	N	-0-			-0-
10		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	119 1	3409 2	N	-0-			-0-
11		2790 X	2566	-0-	-224	-0-	85 1	2481 2	N	-0-			-0-
*12		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	103 1	2972 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,027		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3503 X	3248	-0-	-255	-0-	-0-	97	1	3151	2	N	-0-		-0-
02		3248 X	2868	-0-	-380	-0-	-0-	76	1	2792	2	N	-0-		-0-
03		3472 X	3258	-0-	-214	-0-	-0-	84	1	3174	2	N	-0-		-0-
04		3240 X	3162	-0-	-78	-0-	-0-	94	1	3068	2	N	-0-		-0-
05		3348 X	2937	-0-	-411	-0-	-0-	80	1	2857	2	N	-0-		-0-
06		3150 X	2908	-0-	-242	-0-	-0-	72	1	2836	2	N	-0-		-0-
07		3255 X	3102	-0-	-153	-0-	-0-	104	1	2998	2	N	-0-		-0-
08		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	3233	2	N	-0-		-0-
09		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	3242	2	N	-0-		-0-
10		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3188	2	N	-0-		-0-
11		3240 X	3082	-0-	-158	-0-	-0-	132	1	2950	2	N	-0-		-0-
12		3317 X	3176	-0-	-141	-0-	-0-	122	1	3054	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,783			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614															
01		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	6983	2	N	-0-		-0-
02		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	5850	2	N	-0-		-0-
03		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	6176	2	N	-0-		-0-
04		6300 X	5792	-0-	-508	-0-	-0-	195	1	5597	2	N	-0-		-0-
05		6510 X	6288	-0-	-222	-0-	-0-	212	1	6076	2	N	-0-		-0-
06		6300 X	5825	-0-	-475	-0-	-0-	200	1	5625	2	N	-0-		-0-
07		6479 X	5864	-0-	-615	-0-	-0-	201	1	5663	2	N	-0-		-0-
08		6386 X	5784	-0-	-602	-0-	-0-	201	1	5583	2	N	-0-		-0-
09		6090 X	5520	-0-	-570	-0-	-0-	187	1	5333	2	N	-0-		-0-
10		6293 X	5644	-0-	-649	-0-	-0-	190	1	5454	2	N	-0-		-0-
11		5820 X	5381	-0-	-439	-0-	-0-	177	1	5204	2	N	-0-		-0-
12		5859 X	5635	-0-	-224	-0-	-0-	188	1	5447	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			71,404			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599															
01		5301 X	3911	-0-	-1390	-0-	-0-	130	1	3781	2	N	-0-		-0-
02		4959 X	3531	-0-	-1428	-0-	-0-	120	1	3411	2	N	-0-		-0-
03		5301 X	3974	-0-	-1327	-0-	-0-	133	1	3841	2	N	-0-		-0-
04		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	3964	2	N	-0-		-0-
05		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	4190	2	N	-0-		-0-
06		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	4139	2	N	-0-		-0-
07		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	4273	2	N	-0-		-0-
08		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	4300	2	N	-0-		-0-
09		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	4242	2	N	-0-		-0-
10		4433 X	4041	-0-	-392	-0-	-0-	136	1	3905	2	N	-0-		-0-
11		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	4241	2	N	-0-		-0-
12		4526 X	4418	-0-	-108	-0-	-0-	148	1	4270	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			50,255			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		992 N	954	-0-	-38	-0-	32 1	922 2	N	-0-				-0-
02		928 N	881	-0-	-47	-0-	30 1	851 2	N	-0-				-0-
03		961 N	936	-0-	-25	-0-	31 1	905 2	N	-0-				-0-
04		930 N	926	-0-	-4	-0-	31 1	895 2	N	-0-				-0-
05		930 N	911	-0-	-19	-0-	31 1	880 2	N	-0-				-0-
06		900 N	896	-0-	-4	-0-	31 1	865 2	N	-0-				-0-
07		961 N	942	-0-	-19	-0-	32 1	910 2	N	-0-				-0-
08		899 N	899	-0-	-0-	-0-	31 1	868 2	N	-0-				-0-
09		900 N	875	-0-	-25	-0-	30 1	845 2	N	-0-				-0-
10		931 N	931	-0-	-0-	-0-	31 1	900 2	N	-0-				-0-
11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	30 1	882 2	N	-0-				-0-
*12		916 N	916	-0-	-0-	-0-	31 1	885 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,979			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052														
01		10819 X	8019	-0-	-2800	-0-	280 1	7739 3	N	-0-				-0-
02		9628 X	7130	-0-	-2498	-0-	242 1	6888 3	N	-0-				-0-
03		9548 X	7359	-0-	-2189	-0-	247 1	7112 3	N	-0-				-0-
04		8580 X	6891	-0-	-1689	-0-	235 1	6656 3	N	-0-				-0-
05		8370 X	7007	-0-	-1363	-0-	236 1	6771 3	N	-0-				-0-
06		7770 X	6620	-0-	-1150	-0-	221 1	6399 3	N	-0-				-0-
07		7626 X	6924	-0-	-702	-0-	246 1	6678 3	N	-0-				-0-
08		7347 X	6453	-0-	-894	-0-	225 1	6228 3	N	-0-				-0-
09		6900 X	6152	-0-	-748	-0-	200 1	5952 3	N	-0-				-0-
10		7006 X	6200	-0-	-806	-0-	30 1	6170 3	N	-0-				-0-
11		6690 X	5834	-0-	-856	-0-	28 1	5806 3	N	-0-				-0-
12		6417 X	5808	-0-	-609	-0-	29 1	5779 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			80,397			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385														
01		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	62 1	1737 3	N	-0-				-0-
02		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	54 1	1631 3	N	-0-				-0-
03		1798 N	1740	-0-	-58	-0-	58 1	1682 3	N	-0-				-0-
04		1740 N	1650	-0-	-90	-0-	56 1	1594 3	N	-0-				-0-
05		1798 N	1701	-0-	-97	-0-	55 1	1646 3	N	-0-				-0-
06		1680 N	1559	-0-	-121	-0-	52 1	1507 3	N	-0-				-0-
07		1705 N	1672	-0-	-33	-0-	58 1	1614 3	N	-0-				-0-
08		1705 N	1573	-0-	-132	-0-	56 1	1517 3	N	-0-				-0-
09		1560 N	1441	-0-	-119	-0-	47 1	1394 3	N	-0-				-0-
10		1674 N	1545	-0-	-129	-0-	8 1	1537 3	N	-0-				-0-
11		1530 N	1504	-0-	-26	-0-	7 1	1497 3	N	-0-				-0-
*12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	8 1	1533 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			19,410			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 #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1285	2	N	-0-		-0-
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1205	2	N	-0-		-0-
03		1271 N	1254	-0-	-17	-0-	-0-	42	1	1212	2	N	-0-		-0-
04		1290 N	1105	-0-	-185	-0-	-0-	37	1	1068	2	N	-0-		-0-
05		1333 N	1246	-0-	-87	-0-	-0-	42	1	1204	2	N	-0-		-0-
06		1200 N	1108	-0-	-92	-0-	-0-	38	1	1070	2	N	-0-		-0-
07		1147 N	1137	-0-	-10	-0-	-0-	39	1	1098	2	N	-0-		-0-
08		1240 N	1197	-0-	-43	-0-	-0-	42	1	1155	2	N	-0-		-0-
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1107	2	N	-0-		-0-
10		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1163	2	N	-0-		-0-
11		1170 N	1117	-0-	-53	-0-	-0-	37	1	1080	2	N	-0-		-0-
12		1178 N	1133	-0-	-45	-0-	-0-	38	1	1095	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,224			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																
01		2945 X	2541	-0-	-404	-0-	-0-	128	1	2372	3	Y	37	187	1	13
02		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	41	9	2512	3	Y	-0-			13
03		2852 N	2748	-0-	-104	-0-	-0-	128	1	2608	3	Y	3			16
04		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2543	3	Y	7			23
05		2821 N	2772	-0-	-49	-0-	-0-	3	9	2611	3	Y	20			43
06		2730 X	2698	-0-	-32	-0-	-0-	139	1	2552	3	Y	10			53
07		2821 X	2731	-0-	-90	-0-	-0-	22	9	2568	3	Y	18	71	1	-0-
08		2759 X	2741	-0-	-18	-0-	-0-	143	1	2596	3	Y	3	3	1	-0-
09		2700 X	2515	-0-	-185	-0-	-0-	20	9	2390	3	Y	-0-			-0-
10		2790 X	2659	-0-	-131	-0-	-0-	125	1	2629	3	Y	12			12
11		2700 X	2649	-0-	-51	-0-	-0-	17	1	2608	3	Y	22			34
*12		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9	2732	3	Y	18	52	1	-0-
								24	9							
								18	1							
								20	9							
TOTAL GAS PROD:			32,148			TOTAL CONDENSATE PROD:			150							

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550																
01		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	5161	2	N	-0-			-0-
02		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	4733	2	N	-0-			-0-
03		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	4854	2	N	-0-			-0-
04		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	4785	2	N	-0-			-0-
05		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	4869	2	N	-0-			-0-
06		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	4557	2	N	-0-			-0-
07		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	4621	2	N	-0-			-0-
08		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	4628	2	N	-0-			-0-
09		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	4471	2	N	-0-			-0-
10		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	4630	2	N	-0-			-0-
11		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	4371	2	N	-0-			-0-
*12		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	4473	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,118			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003										TOTAL DEPTH	8105	PERF. 7434	-	7904
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	33 1	1395	3	N	-0-		-0-	
02		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	32 1	1315	3	N	-0-		-0-	
03		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	31 1	1421	3	N	-0-		-0-	
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	30 1	1392	3	N	-0-		-0-	
05		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	32 1	1362	3	N	-0-		-0-	
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	29 1	1270	3	N	-0-		-0-	
07		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	33 1	1270	3	N	-0-		-0-	
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	28 1	1249	3	N	-0-		-0-	
09		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	36 1	1125	3	N	-0-		-0-	
10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	5 1	1094	3	N	-0-		-0-	
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	5 1	973	3	N	-0-		-0-	
*12		943 N	943	-0-	-0-	-0-	5 1	938	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,103			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003										TOTAL DEPTH	8392	PERF. 7571	-	8151
01		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	26 1	1160	3	N	-0-		-0-	
02		1102 N	1088	-0-	-14	-0-	25 1	1063	3	N	-0-		-0-	
03		1178 N	1167	-0-	-11	-0-	30 1	1137	3	N	-0-		-0-	
04		1140 N	1137	-0-	-3	-0-	28 1	1109	3	N	-0-		-0-	
05		1178 N	1175	-0-	-3	-0-	26 1	1149	3	N	-0-		-0-	
06		1140 N	1089	-0-	-51	-0-	24 1	1065	3	N	-0-		-0-	
07		1178 N	1170	-0-	-8	-0-	27 1	1143	3	N	-0-		-0-	
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	43 1	1147	3	N	-0-		-0-	
09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	36 1	1081	3	N	-0-		-0-	
10		1178 N	1115	-0-	-63	-0-	5 1	1110	3	N	-0-		-0-	
11		1140 N	1064	-0-	-76	-0-	5 1	1059	3	N	-0-		-0-	
12		1147 N	1074	-0-	-73	-0-	5 1	1069	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,572			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003										TOTAL DEPTH	7795	PERF. 7130	-	7550
01		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	85 1	2460	2	N	-0-		-0-	
02		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	79 1	2246	2	N	-0-		-0-	
03		2697 N	2554	-0-	-143	-0-	86 1	2468	2	N	-0-		-0-	
04		2460 N	2393	-0-	-67	-0-	81 1	2312	2	N	-0-		-0-	
05		2480 N	2294	-0-	-186	-0-	77 1	2217	2	N	-0-		-0-	
06		2460 N	2133	-0-	-327	-0-	73 1	2060	2	N	-0-		-0-	
07		2480 N	2233	-0-	-247	-0-	76 1	2157	2	N	-0-		-0-	
08		2294 N	2218	-0-	-76	-0-	77 1	2141	2	N	-0-		-0-	
09		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	73 1	2071	2	N	-0-		-0-	
10		2232 N	2216	-0-	-16	-0-	75 1	2141	2	N	-0-		-0-	
11		2160 N	2039	-0-	-121	-0-	67 1	1972	2	N	-0-		-0-	
12		2201 N	2194	-0-	-7	-0-	73 1	2121	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,288			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WISE, JAMES E.		WELL #:	7	RRCID ->	196505	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	6557 - 6960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1550 N	1301	-0-	-249	-0-	49 1	1252 3	Y	-0-	-0-
02		1276 N	1250	-0-	-26	-0-	44 1	1206 3	Y	-0-	-0-
03		1333 N	1316	-0-	-17	-0-	50 1	1266 3	Y	-0-	-0-
04		1260 N	1180	-0-	-80	-0-	41 1	1139 3	Y	-0-	-0-
05		1333 N	1270	-0-	-63	-0-	47 1	1223 3	Y	-0-	-0-
06		1260 N	1218	-0-	-42	-0-	46 1	1172 3	Y	-0-	-0-
07		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	44 1	1169 3	Y	-0-	-0-
08		1271 N	1251	-0-	-20	-0-	48 1	1203 3	Y	-0-	-0-
09		1230 N	1214	-0-	-16	-0-	41 1	1173 3	Y	-0-	-0-
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	6 1	1204 3	Y	-0-	-0-
11		1200 N	1170	-0-	-30	-0-	6 1	1164 3	Y	-0-	-0-
12		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	6 1	1182 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,781			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HAM, J. A.		WELL #:	4	RRCID ->	196506	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8200 - 10052
01		620 N	570	-0-	-50	-0-	20 1	550 3	Y	-0-	-0-
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	21 1	547 3	Y	-0-	-0-
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	22 1	576 3	Y	-0-	-0-
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	22 1	545 3	Y	-0-	-0-
05		620 N	570	-0-	-50	-0-	19 1	551 3	Y	-0-	-0-
06		570 N	555	-0-	-15	-0-	18 1	537 3	Y	-0-	-0-
07		589 N	566	-0-	-23	-0-	20 1	546 3	Y	-0-	-0-
08		558 N	524	-0-	-34	-0-	19 1	505 3	Y	-0-	-0-
09		570 N	569	-0-	-1	-0-	18 1	551 3	Y	-0-	-0-
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	3 1	632 3	Y	-0-	-0-
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	3 1	541 3	Y	-0-	-0-
*12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	3 1	606 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,875			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

THORELL, DOLLIE "A"		WELL #:	5	RRCID ->	196508	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7029 - 7450
01		4495 X	3761	-0-	-734	-0-	125 1	3636 2	N	-0-	-0-
02		4176 X	3970	-0-	-206	-0-	135 1	3835 2	N	-0-	-0-
03		4309 X	4261	-0-	-48	-0-	143 1	4118 2	N	-0-	-0-
04		4170 X	4037	-0-	-133	-0-	136 1	3901 2	N	-0-	-0-
05		4309 X	4142	-0-	-167	-0-	140 1	4002 2	N	-0-	-0-
06		4110 X	3792	-0-	-318	-0-	130 1	3662 2	N	-0-	-0-
07		4247 X	3883	-0-	-364	-0-	133 1	3750 2	N	-0-	-0-
08		4247 X	3709	-0-	-538	-0-	129 1	3580 2	N	-0-	-0-
09		4050 X	3877	-0-	-173	-0-	132 1	3745 2	N	-0-	-0-
10		4154 X	3795	-0-	-359	-0-	128 1	3667 2	N	-0-	-0-
11		3780 X	3205	-0-	-575	-0-	106 1	3099 2	N	-0-	-0-
12		3844 X	3391	-0-	-453	-0-	113 1	3278 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			45,823			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6076 X	4145	-0-	-1931	-0-	138 1	4007 2	Y	-0-		-0-
02		5539 X	3773	-0-	-1766	-0-	129 1	3644 2	Y	-0-		-0-
03		5921 X	4018	-0-	-1903	-0-	135 1	3883 2	Y	-0-		-0-
04		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	179 1	5139 2	Y	-0-		-0-
05		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	192 1	5509 2	Y	-0-		-0-
06		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	199 1	5581 2	Y	-0-		-0-
07		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	205 1	5774 2	Y	-0-		-0-
08		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	174 1	4821 2	Y	-0-		-0-
09		4350 X	4199	-0-	-151	-0-	143 1	4056 2	Y	-0-		-0-
10		4495 X	4385	-0-	-110	-0-	148 1	4237 2	Y	-0-		-0-
11		4350 X	3985	-0-	-365	-0-	131 1	3854 2	Y	-0-		-0-
12		5425 X	4105	-0-	-1320	-0-	137 1	3968 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			56,383				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485												
01		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	135 1	3916 2	N	-0-		-0-
02		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	126 1	3559 2	N	-0-		-0-
03		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	131 1	3772 2	N	-0-		-0-
04		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	129 1	3702 2	N	-0-		-0-
05		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	130 1	3716 2	N	-0-		-0-
06		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	127 1	3571 2	N	-0-		-0-
07		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	130 1	3675 2	N	-0-		-0-
08		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	131 1	3623 2	N	-0-		-0-
09		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	119 1	3382 2	N	-0-		-0-
10		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	116 1	3323 2	N	-0-		-0-
11		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	104 1	3050 2	N	-0-		-0-
*12		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	111 1	3195 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,973				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932												
01		1922 N	1459	-0-	-463	-0-	33 1	1426 3	N	-0-		-0-
02		1769 N	1025	-0-	-744	-0-	24 1	1001 3	N	-0-		-0-
03		1457 N	704	-0-	-753	-0-	16 1	688 3	N	-0-		-0-
04		1410 N	716	-0-	-694	-0-	22 1	694 3	N	-0-		-0-
05		1085 N	559	-0-	-526	-0-	13 1	546 3	N	-0-		-0-
06		690 N	524	-0-	-166	-0-	13 1	511 3	N	-0-		-0-
07		744 N	506	-0-	-238	-0-	20 1	486 3	N	-0-		-0-
08		558 N	519	-0-	-39	-0-	19 1	500 3	N	-0-		-0-
09		510 N	435	-0-	-75	-0-	12 1	423 3	N	-0-		-0-
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	3 1	552 3	N	-0-		-0-
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	3 1	625 3	N	-0-		-0-
*12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	3 1	602 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,235				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	1248	3	N	-0-		-0-
02		1218 N	1162	-0-	-56	-0-	-0-		25	1	1137	3	N	-0-		-0-
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	1254	3	N	-0-		-0-
04		1230 N	1172	-0-	-58	-0-	-0-		28	1	1144	3	N	-0-		-0-
05		1240 N	850	-0-	-390	-0-	-0-		30	1	820	3	N	-0-		-0-
06		1230 N	647	-0-	-583	-0-	-0-		13	1	634	3	N	-0-		-0-
07		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	1267	3	N	-0-		-0-
08		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	1216	3	N	-0-		-0-
09		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	1245	3	N	-0-		-0-
10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	1326	3	N	-0-		-0-
11		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	1268	3	N	-0-		-0-
12		1333 N	1326	-0-	-7	-0-	-0-		7	1	1319	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544																
01		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	2042	2	N	-0-		-0-
02		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	2367	2	N	-0-		-0-
03		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	2675	2	N	-0-		-0-
04		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	2599	2	N	-0-		-0-
05		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	2754	2	N	-0-		-0-
06		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	2610	2	N	-0-		-0-
07		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	2538	2	N	-0-		-0-
08		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	2594	2	N	-0-		-0-
09		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	-0-		92	1	2614	2	N	-0-		-0-
10		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	2564	2	N	-0-		-0-
11		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	2429	2	N	-0-		-0-
*12		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	2225	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562																
01		2139 N	1684	-0-	-455	-0-	-0-		56	1	1628	2	N	-0-		-0-
02		2030 N	1880	-0-	-150	-0-	-0-		64	1	1816	2	N	-0-		-0-
03		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	1960	2	N	-0-		-0-
04		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1889	2	N	-0-		-0-
05		2015 N	1968	-0-	-47	-0-	-0-		66	1	1902	2	N	-0-		-0-
06		1950 N	1946	-0-	-4	-0-	-0-		67	1	1879	2	N	-0-		-0-
07		2015 N	1744	-0-	-271	-0-	-0-		60	1	1684	2	N	-0-		-0-
08		1953 N	1092	-0-	-861	-0-	-0-		38	1	1054	2	N	-0-		-0-
09		1950 N	652	-0-	-1298	-0-	-0-		22	1	630	2	N	-0-		-0-
10		1736 N	1201	-0-	-535	-0-	-0-		40	1	1161	2	N	-0-		-0-
11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	1254	2	N	-0-		-0-
*12		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	1260	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1395 N	1292	-0-	-103	-0-		44 1	1248 3	N	-0-			-0-
02		1247 N	1206	-0-	-41	-0-		39 1	1167 3	N	-0-			-0-
03		1333 N	1283	-0-	-50	-0-		43 1	1240 3	N	-0-			-0-
04		1260 N	1175	-0-	-85	-0-		41 1	1134 3	N	-0-			-0-
05		1302 N	1203	-0-	-99	-0-		42 1	1161 3	N	-0-			-0-
06		1230 N	1088	-0-	-142	-0-		36 1	1052 3	N	-0-			-0-
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		44 1	1170 3	N	-0-			-0-
08		1209 N	1201	-0-	-8	-0-		43 1	1158 3	N	-0-			-0-
09		1080 N	1033	-0-	-47	-0-		35 1	998 3	N	-0-			-0-
10		1209 N	1185	-0-	-24	-0-		6 1	1179 3	N	-0-			-0-
11		1170 N	1166	-0-	-4	-0-		6 1	1160 3	N	-0-			-0-
*12		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		6 1	1199 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				14,251		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 9869														
01		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-		177 1	5085 3	N	-0-			-0-
02		4785 X	4599	-0-	-186	-0-		153 1	4446 3	N	-0-			-0-
03		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-		162 1	4960 3	N	-0-			-0-
04		4950 X	4871	-0-	-79	-0-		155 1	4716 3	N	-0-			-0-
05		5115 X	4661	-0-	-454	-0-		154 1	4507 3	N	-0-			-0-
06		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-		160 1	4894 3	N	-0-			-0-
07		5115 X	4788	-0-	-327	-0-		161 1	4627 3	N	-0-			-0-
08		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-		178 1	5060 3	N	-0-			-0-
09		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-		161 1	4988 3	N	-0-			-0-
10		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-		26 1	5279 3	N	-0-			-0-
11		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-		24 1	4942 3	N	-0-			-0-
*12		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-		26 1	5221 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				60,262		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071														
01		4371 X	4174	-0-	-197	-0-		148 1	4026 3	Y	-0-			-0-
02		3973 X	3755	-0-	-218	-0-		94 1	3661 3	Y	-0-			-0-
03		4247 X	3645	-0-	-602	-0-		123 1	3522 3	Y	-0-			-0-
04		4050 X	3856	-0-	-194	-0-		132 1	3724 3	Y	-0-			-0-
05		4185 X	3911	-0-	-274	-0-		133 1	3778 3	Y	-0-			-0-
06		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-		129 1	3689 3	Y	-0-			-0-
07		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-		139 1	3709 3	Y	-0-			-0-
08		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-		137 1	3763 3	Y	-0-			-0-
09		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-		122 1	3472 3	Y	-0-			-0-
10		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-		19 1	3790 3	Y	-0-			-0-
11		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-		18 1	3795 3	Y	-0-			-0-
*12		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-		19 1	3928 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				46,070		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1612 N	1519	-0-	-93	-0-		38 1	1481 3		Y	-0-			-0-
02		1479 N	1409	-0-	-70	-0-		32 1	1377 3		Y	-0-			-0-
03		1612 N	1418	-0-	-194	-0-		31 1	1387 3		Y	-0-			-0-
04		1470 N	1427	-0-	-43	-0-		35 1	1392 3		Y	-0-			-0-
05		1519 N	1466	-0-	-53	-0-		36 1	1430 3		Y	-0-			-0-
06		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		35 1	1400 3		Y	-0-			-0-
07		1488 N	1484	-0-	-4	-0-		39 1	1445 3		Y	-0-			-0-
08		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		39 1	1438 3		Y	-0-			-0-
09		1440 N	1376	-0-	-64	-0-		30 1	1346 3		Y	-0-			-0-
10		1488 N	1445	-0-	-43	-0-		5 1	1440 3		Y	-0-			-0-
11		1440 N	1380	-0-	-60	-0-		4 1	1376 3		Y	-0-			-0-
*12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		8 1	1529 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,373			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918															
01		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-		148 1	4086 3		Y	-0-			-0-
02		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-		136 1	3847 3		Y	-0-			-0-
03		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-		139 1	4073 3		Y	-0-			-0-
04		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-		140 1	3927 3		Y	-0-			-0-
05		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-		140 1	4050 3		Y	-0-			-0-
06		4110 X	4042	-0-	-68	-0-		135 1	3907 3		Y	-0-			-0-
07		4247 X	4186	-0-	-61	-0-		146 1	4040 3		Y	-0-			-0-
08		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-		150 1	4094 3		Y	-0-			-0-
09		4080 X	3960	-0-	-120	-0-		129 1	3831 3		Y	-0-			-0-
10		4185 X	4129	-0-	-56	-0-		20 1	4109 3		Y	-0-			-0-
11		4110 X	3996	-0-	-114	-0-		19 1	3977 3		Y	-0-			-0-
12		4247 X	4064	-0-	-183	-0-		20 1	4044 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,307			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3813 X	3311	-0-	-502	-0-	109	1	3202	3	N	-0-		-0-
02		3538 X	3094	-0-	-444	-0-	101	1	2993	3	N	-0-		-0-
03		3720 X	3111	-0-	-609	-0-	97	1	3014	3	N	-0-		-0-
04		3450 X	3092	-0-	-358	-0-	101	1	2991	3	N	-0-		-0-
05		3534 X	3241	-0-	-293	-0-	105	1	3136	3	N	-0-		-0-
06		3210 X	3022	-0-	-188	-0-	95	1	2927	3	N	-0-		-0-
07		3317 X	3073	-0-	-244	-0-	103	1	2970	3	N	-0-		-0-
08		3255 X	3189	-0-	-66	-0-	108	1	3081	3	N	-0-		-0-
09		3150 X	3021	-0-	-129	-0-	94	1	2927	3	N	-0-		-0-
10		3255 X	3111	-0-	-144	-0-	15	1	3096	3	N	-0-		-0-
11		3090 X	2935	-0-	-155	-0-	14	1	2921	3	N	-0-		-0-
12		3193 X	2943	-0-	-250	-0-	14	1	2929	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,143				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

01		13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	479	1	12855	3	Y	-0-		-0-
02		12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	426	1	11719	3	Y	-0-		-0-
03		12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	431	1	11964	3	Y	-0-		-0-
04		11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	404	1	11509	3	Y	-0-		-0-
05		11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	409	1	11499	3	Y	-0-		-0-
06		12900 X	10489	-0-	-2411	-0-	350	1	10139	3	Y	-0-		-0-
07		12989 X	11571	-0-	-1418	-0-	409	1	11162	3	Y	-0-		-0-
08		12400 X	10987	-0-	-1413	-0-	393	1	10594	3	Y	-0-		-0-
09		11910 X	10277	-0-	-1633	-0-	339	1	9938	3	Y	-0-		-0-
10		11904 X	10701	-0-	-1203	-0-	52	1	10649	3	Y	-0-		-0-
11		11190 X	10405	-0-	-785	-0-	50	1	10355	3	Y	-0-		-0-
12		11067 X	10377	-0-	-690	-0-	51	1	10326	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			136,502				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

01		6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	231	1	6690	2	N	-0-		-0-
02		6293 X	6103	-0-	-190	-0-	208	1	5895	2	N	-0-		-0-
03		6727 X	6588	-0-	-139	-0-	221	1	6367	2	N	-0-		-0-
04		6630 X	6080	-0-	-550	-0-	205	1	5875	2	N	-0-		-0-
05		6851 X	6239	-0-	-612	-0-	210	1	6029	2	N	-0-		-0-
06		6630 X	5845	-0-	-785	-0-	201	1	5644	2	N	-0-		-0-
07		6603 X	6092	-0-	-511	-0-	209	1	5883	2	N	-0-		-0-
08		6603 X	6289	-0-	-314	-0-	219	1	6070	2	N	-0-		-0-
09		6090 X	5857	-0-	-233	-0-	199	1	5658	2	N	-0-		-0-
10		6231 X	5705	-0-	-526	-0-	192	1	5513	2	N	-0-		-0-
11		6090 X	5827	-0-	-263	-0-	192	1	5635	2	N	-0-		-0-
12		6293 X	5919	-0-	-374	-0-	198	1	5721	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			73,465				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5084 X	4943	-0-	-141	-0-	165 1	4778 2		N	-0-			-0-
02		4756 X	4725	-0-	-31	-0-	161 1	4564 2		N	-0-			-0-
03		5084 X	4959	-0-	-125	-0-	166 1	4793 2		N	-0-			-0-
04		4830 X	4730	-0-	-100	-0-	159 1	4571 2		N	-0-			-0-
05		5053 X	4714	-0-	-339	-0-	159 1	4555 2		N	-0-			-0-
06		4890 X	4511	-0-	-379	-0-	155 1	4356 2		N	-0-			-0-
07		5053 X	4699	-0-	-354	-0-	161 1	4538 2		N	-0-			-0-
08		4960 X	4714	-0-	-246	-0-	164 1	4550 2		N	-0-			-0-
09		4740 X	4467	-0-	-273	-0-	152 1	4315 2		N	-0-			-0-
10		4712 X	4523	-0-	-189	-0-	152 1	4371 2		N	-0-			-0-
11		4560 X	4256	-0-	-304	-0-	140 1	4116 2		N	-0-			-0-
12		4712 X	4449	-0-	-263	-0-	149 1	4300 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,690				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053														
01		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	107 1	3114 2		N	-0-			-0-
02		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	102 1	2902 2		N	-0-			-0-
03		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	107 1	3092 2		N	-0-			-0-
04		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	103 1	2966 2		N	-0-			-0-
05		3131 X	3093	-0-	-38	-0-	104 1	2989 2		N	-0-			-0-
06		3030 X	2900	-0-	-130	-0-	100 1	2800 2		N	-0-			-0-
07		3131 X	2989	-0-	-142	-0-	102 1	2887 2		N	-0-			-0-
08		3131 X	2956	-0-	-175	-0-	103 1	2853 2		N	-0-			-0-
09		3030 X	2866	-0-	-164	-0-	97 1	2769 2		N	-0-			-0-
10		3100 X	2858	-0-	-242	-0-	96 1	2762 2		N	-0-			-0-
11		2910 X	2678	-0-	-232	-0-	88 1	2590 2		N	-0-			-0-
12		2976 X	2838	-0-	-138	-0-	95 1	2743 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,671				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390														
01		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	199 1	5774 2		N	-0-			-0-
02		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	180 1	5109 2		N	-0-			-0-
03		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	178 1	5133 2		N	-0-			-0-
04		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	169 1	4851 2		N	-0-			-0-
05		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	169 1	4834 2		N	-0-			-0-
06		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	160 1	4480 2		N	-0-			-0-
07		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	161 1	4535 2		N	-0-			-0-
08		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	159 1	4420 2		N	-0-			-0-
09		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	144 1	4110 2		N	-0-			-0-
10		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	142 1	4075 2		N	-0-			-0-
11		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	129 1	3783 2		N	-0-			-0-
*12		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	132 1	3818 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,844				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	146	1	4227	2	N	-0-				-0-
02		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	135	1	3829	2	N	-0-				-0-
03		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	147	1	4233	2	N	-0-				-0-
04		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	142	1	4071	2	N	-0-				-0-
05		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	135	1	3865	2	N	-0-				-0-
06		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	126	1	3532	2	N	-0-				-0-
07		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	125	1	3537	2	N	-0-				-0-
08		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	125	1	3452	2	N	-0-				-0-
09		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	114	1	3234	2	N	-0-				-0-
10		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	110	1	3152	2	N	-0-				-0-
11		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	101	1	2966	2	N	-0-				-0-
*12		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	106	1	3073	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			44,683			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		3069 X	2918	-0-	-151	-0-	97	1	2821	2	N	-0-				-0-
02		2842 X	2719	-0-	-123	-0-	93	1	2626	2	N	-0-				-0-
03		3038 X	2814	-0-	-224	-0-	94	1	2720	2	N	-0-				-0-
04		2940 X	2561	-0-	-379	-0-	86	1	2475	2	N	-0-				-0-
05		2914 N	2756	-0-	-158	-0-	93	1	2663	2	N	-0-				-0-
06		2730 N	2660	-0-	-70	-0-	92	1	2568	2	N	-0-				-0-
07		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	92	1	2608	2	N	-0-				-0-
08		2759 N	2579	-0-	-180	-0-	90	1	2489	2	N	-0-				-0-
09		2670 N	2600	-0-	-70	-0-	88	1	2512	2	N	-0-				-0-
10		2697 N	2653	-0-	-44	-0-	89	1	2564	2	N	-0-				-0-
11		2490 N	2454	-0-	-36	-0-	81	1	2373	2	N	-0-				-0-
12		2697 N	2443	-0-	-254	-0-	82	1	2361	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			31,857			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484																
01		7967 X	7780	-0-	-187	-0-	259	1	7521	2	N	-0-				-0-
02		7366 X	7149	-0-	-217	-0-	244	1	6905	2	N	-0-				-0-
03		7874 X	7743	-0-	-131	-0-	259	1	7484	2	N	-0-				-0-
04		7650 X	7495	-0-	-155	-0-	252	1	7243	2	N	-0-				-0-
05		7781 X	7609	-0-	-172	-0-	257	1	7352	2	N	-0-				-0-
06		7530 X	7138	-0-	-392	-0-	246	1	6892	2	N	-0-				-0-
07		7750 X	3985	-0-	-3765	-0-	136	1	3849	2	N	-0-				-0-
08		7750 X	5889	-0-	-1861	-0-	205	1	5684	2	N	-0-				-0-
09		7500 X	7120	-0-	-380	-0-	242	1	6878	2	N	-0-				-0-
10		7595 X	6845	-0-	-750	-0-	231	1	6614	2	N	-0-				-0-
11		7140 X	6489	-0-	-651	-0-	214	1	6275	2	N	-0-				-0-
*12		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	226	1	6539	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			82,007			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 #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003										TOTAL DEPTH	8327	PERF.	7536 -	8120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	26	1	1147	3	N	-0-		-0-
02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	25	1	1063	3	N	-0-		-0-
03		1178 N	1120	-0-	-58	-0-	24	1	1096	3	N	-0-		-0-
04		1140 N	1041	-0-	-99	-0-	23	1	1018	3	N	-0-		-0-
05		1178 N	1033	-0-	-145	-0-	25	1	1008	3	N	-0-		-0-
06		1080 N	1031	-0-	-49	-0-	24	1	1007	3	N	-0-		-0-
07		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	38	1	1030	3	N	-0-		-0-
08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	38	1	1027	3	N	-0-		-0-
09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	35	1	989	3	N	-0-		-0-
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	5	1	1068	3	N	-0-		-0-
11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1028	3	N	-0-		-0-
*12		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,875			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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1984 N	1961	-0-	-23	-0-	47	1	1914	3	Y	-0-		-0-
02		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	62	1	1799	3	Y	-0-		-0-
03		1984 N	1959	-0-	-25	-0-	66	1	1893	3	Y	-0-		-0-
04		1890 N	1889	-0-	-1	-0-	63	1	1826	3	Y	-0-		-0-
05		1984 N	1971	-0-	-13	-0-	66	1	1905	3	Y	-0-		-0-
06		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	64	1	1838	3	Y	-0-		-0-
07		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	69	1	1889	3	Y	-0-		-0-
08		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	69	1	1884	3	Y	-0-		-0-
09		1890 N	1873	-0-	-17	-0-	59	1	1814	3	Y	-0-		-0-
10		1953 N	1898	-0-	-55	-0-	9	1	1889	3	Y	-0-		-0-
11		1890 N	1557	-0-	-333	-0-	8	1	1549	3	Y	-0-		-0-
*12		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	10	1	1929	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,721			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003										TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7349 -	7894
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	68	1	1826	3	Y	-0-		-0-
02		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	60	1	1686	3	Y	-0-		-0-
03		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	66	1	1816	3	Y	-0-		-0-
04		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	63	1	1768	3	Y	-0-		-0-
05		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	73	1	2050	3	Y	-0-		-0-
06		1770 N	1727	-0-	-43	-0-	59	1	1668	3	Y	-0-		-0-
07		1829 N	1731	-0-	-98	-0-	63	1	1668	3	Y	-0-		-0-
08		1829 N	1734	-0-	-95	-0-	62	1	1672	3	Y	-0-		-0-
09		1740 N	1682	-0-	-58	-0-	54	1	1628	3	Y	-0-		-0-
10		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	8	1	1730	3	Y	-0-		-0-
11		1680 N	1672	-0-	-8	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-		-0-
12		1736 N	1695	-0-	-41	-0-	8	1	1687	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,455			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01		4309 X	4220	-0-	-89	-0-	139 1	4081 3	N		-0-			-0-
02		4031 X	3986	-0-	-45	-0-	130 1	3856 3	N		-0-			-0-
03		4309 X	4160	-0-	-149	-0-	132 1	4028 3	N		-0-			-0-
04		4140 X	4020	-0-	-120	-0-	128 1	3892 3	N		-0-			-0-
05		4278 X	4152	-0-	-126	-0-	135 1	4017 3	N		-0-			-0-
06		4110 X	3734	-0-	-376	-0-	118 1	3616 3	N		-0-			-0-
07		4247 X	3767	-0-	-480	-0-	129 1	3638 3	N		-0-			-0-
08		4154 X	3428	-0-	-726	-0-	115 1	3313 3	N		-0-			-0-
09		4020 X	3449	-0-	-571	-0-	106 1	3343 3	N		-0-			-0-
10		4154 X	3624	-0-	-530	-0-	18 1	3606 3	N		-0-			-0-
11		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	18 1	3767 3	N		-0-			-0-
12		3689 X	3653	-0-	-36	-0-	18 1	3635 3	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,978			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	72 1	1842 3	Y		3			17
02		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	73 1	1820 3	Y		3			20
03		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	78 1	1964 3	Y		6	26 1		-0-
04		1860 N	1740	-0-	-120	-0-	62 1	1677 3	Y		1	1 1		-0-
05		1922 N	1801	-0-	-121	-0-	65 1	1736 3	Y		-0-			-0-
06		1980 N	1674	-0-	-306	-0-	63 1	1611 3	Y		-0-			-0-
07		1798 N	1701	-0-	-97	-0-	67 1	1634 3	Y		-0-			-0-
08		1798 N	1687	-0-	-111	-0-	66 1	1621 3	Y		-0-			-0-
09		1680 N	1595	-0-	-85	-0-	58 1	1537 3	Y		-0-			-0-
10		1705 N	1617	-0-	-88	-0-	8 1	1609 3	Y		-0-			-0-
11		1620 N	1569	-0-	-51	-0-	8 1	1561 3	Y		-0-			-0-
12		1643 N	1542	-0-	-101	-0-	8 1	1532 3	Y		2			2
TOTAL GAS PROD:			20,788			TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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	14291 X	12800	-0-	-1491	-0-	285 1	12515 2	N	-0-	
02	12702 X	11866	-0-	-836	-0-	270 1	11596 2	N	-0-	
03	13578 X	12470	-0-	-1108	-0-	278 1	12192 2	N	-0-	
04	12600 X	12037	-0-	-563	-0-	270 1	11767 2	N	-0-	
05	12803 X	12260	-0-	-543	-0-	276 1	11984 2	N	-0-	
06	12390 X	11566	-0-	-824	-0-	398 1	11168 2	N	-0-	
07	12679 X	12170	-0-	-509	-0-	417 1	11753 2	N	-0-	
08	12462 X	12071	-0-	-391	-0-	420 1	11651 2	N	-0-	
09	12030 X	11452	-0-	-578	-0-	389 1	11063 2	N	-0-	
10	12245 X	11781	-0-	-464	-0-	397 1	11384 2	N	-0-	
11	11790 X	11297	-0-	-493	-0-	372 1	10925 2	N	-0-	
12	12183 X	11408	-0-	-775	-0-	381 1	11027 2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		143,178	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-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1426 N	1320	-0-	-106	-0-	44	1	1276	2	N	-0-			-0-
02		1305 N	1185	-0-	-120	-0-	40	1	1145	2	N	-0-			-0-
03		1395 N	1217	-0-	-178	-0-	41	1	1176	2	N	-0-			-0-
04		1290 N	1126	-0-	-164	-0-	38	1	1088	2	N	-0-			-0-
05		1271 N	1108	-0-	-163	-0-	37	1	1071	2	N	-0-			-0-
06		1170 N	1019	-0-	-151	-0-	35	1	984	2	N	-0-			-0-
07		1178 N	987	-0-	-191	-0-	34	1	953	2	N	-0-			-0-
08		1116 N	615	-0-	-501	-0-	21	1	594	2	N	-0-			-0-
09		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	79	1	2242	2	N	-0-			-0-
10		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	72	1	2064	2	N	-0-			-0-
11		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	66	1	1947	2	N	-0-			-0-
12		2387 N	2040	-0-	-347	-0-	68	1	1972	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946															
01		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	78	1	3212	3	N	-0-			-0-
02		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	74	1	3075	3	N	-0-			-0-
03		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	76	1	3217	3	N	-0-			-0-
04		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	73	1	3125	3	N	-0-			-0-
05		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	77	1	3335	3	N	-0-			-0-
06		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	73	1	3351	3	N	-0-			-0-
07		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	88	1	3569	3	N	-0-			-0-
08		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	86	1	3587	3	N	-0-			-0-
09		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	77	1	3478	3	N	-0-			-0-
10		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	11	1	3395	3	N	-0-			-0-
11		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	16	1	3284	3	N	-0-			-0-
*12		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	16	1	3265	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070															
01		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	91	1	3689	3	N	-0-			-0-
02		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	82	1	3431	3	N	-0-			-0-
03		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	84	1	3624	3	N	-0-			-0-
04		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	81	1	3509	3	N	-0-			-0-
05		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	87	1	3602	3	N	-0-			-0-
06		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	79	1	3453	3	N	-0-			-0-
07		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	92	1	3603	3	N	-0-			-0-
08		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	91	1	3596	3	N	-0-			-0-
09		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	117	1	3437	3	N	-0-			-0-
10		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	18	1	3629	3	N	-0-			-0-
11		3510 X	3471	-0-	-39	-0-	17	1	3454	3	N	-0-			-0-
12		3689 X	3511	-0-	-178	-0-	17	1	3494	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4340 X	4126	-0-	-214		-0-		143 1	3983 3	Y	-0-			-0-
02		4060 X	3892	-0-	-168		-0-		136 1	3756 3	Y	-0-			-0-
03		4278 X	4093	-0-	-185		-0-		138 1	3955 3	Y	-0-			-0-
04		4020 X	3816	-0-	-204		-0-		132 1	3684 3	Y	-0-			-0-
05		4154 X	4032	-0-	-122		-0-		138 1	3894 3	Y	-0-			-0-
06		4020 X	3857	-0-	-163		-0-		129 1	3728 3	Y	-0-			-0-
07		4154 X	3974	-0-	-180		-0-		140 1	3834 3	Y	-0-			-0-
08		4154 X	4154	-0-	-0-		-0-		144 1	4010 3	Y	-0-			-0-
09		3958 X	3958	-0-	-0-		-0-		129 1	3829 3	Y	-0-			-0-
10		4105 X	4105	-0-	-0-		-0-		20 1	4085 3	Y	-0-			-0-
11		4020 X	3988	-0-	-32		-0-		19 1	3969 3	Y	-0-			-0-
12		4154 X	4003	-0-	-151		-0-		20 1	3983 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,998			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462															
01		7750 X	7156	-0-	-594		-0-		239 1	6917 2	N	-0-			-0-
02		7105 X	6220	-0-	-885		-0-		212 1	6008 2	N	-0-			-0-
03		7595 X	6565	-0-	-1030		-0-		220 1	6345 2	N	-0-			-0-
04		7080 X	6224	-0-	-856		-0-		209 1	6015 2	N	-0-			-0-
05		7316 X	6579	-0-	-737		-0-		222 1	6357 2	N	-0-			-0-
06		7061 X	7061	-0-	-0-		-0-		243 1	6818 2	N	-0-			-0-
07		7764 X	7764	-0-	-0-		-0-		266 1	7498 2	N	-0-			-0-
08		6940 X	6940	-0-	-0-		-0-		242 1	6698 2	N	-0-			-0-
09		7080 X	7080	-0-	-0-		-0-		240 1	6840 2	N	-0-			-0-
10		7750 X	7195	-0-	-555		-0-		242 1	6953 2	N	-0-			-0-
11		7500 X	6716	-0-	-784		-0-		221 1	6495 2	N	-0-			-0-
12		7750 X	7190	-0-	-560		-0-		240 1	6950 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,690			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400															
01		5270 X	4888	-0-	-382		-0-		161 1	4727 2	N	-0-			-0-
02		4930 X	4528	-0-	-402		-0-		154 1	4374 2	N	-0-			-0-
03		5270 X	4553	-0-	-717		-0-		154 1	4399 2	N	-0-			-0-
04		4935 X	4935	-0-	-0-		-0-		170 1	4765 2	N	-0-			-0-
05		5113 X	5113	-0-	-0-		-0-		176 1	4937 2	N	-0-			-0-
06		4951 X	4951	-0-	-0-		-0-		177 1	4774 2	N	-0-			-0-
07		5115 X	4822	-0-	-293		-0-		168 1	4654 2	N	-0-			-0-
08		5115 X	4866	-0-	-249		-0-		172 1	4694 2	N	-0-			-0-
09		4950 X	4632	-0-	-318		-0-		163 1	4469 2	N	-0-			-0-
10		5115 X	4819	-0-	-296		-0-		168 1	4651 2	N	-0-			-0-
11		4950 X	4735	-0-	-215		-0-		163 1	4572 2	N	-0-			-0-
12		4712 X	4569	-0-	-143		-0-		160 1	4409 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,411			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2839 X	2822	-0-	-17	-0-	-0-	93	1	2729	2	N	-0-
02		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2557	2	N	-0-
03		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2558	2	N	-0-
04		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2590	2	N	-0-
05		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2548	2	N	-0-
06		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2471	2	N	-0-
07		2635 N	2522	-0-	-113	-0-	-0-	88	1	2434	2	N	-0-
08		2635 N	2486	-0-	-149	-0-	-0-	88	1	2398	2	N	-0-
09		2550 N	2495	-0-	-55	-0-	-0-	88	1	2407	2	N	-0-
10		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2530	2	N	-0-
11		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2421	2	N	-0-
12		2573 N	2486	-0-	-87	-0-	-0-	87	1	2399	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,117			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	1	2775	3	N	116
02		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	59	9	968	1	N	116
03		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	1	2818	3	N	10
04		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	-0-	44	9	1449	1	N	10
05		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	1	2643	3	N	10
06		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	1	2558	3	N	10
07		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	-0-	1745	1	2657	3	N	10
08		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	-0-	1767	1	2630	3	N	25
09		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9	1694	1	N	25
10		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	1	2500	3	N	25
11		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	1	2374	3	N	25
*12		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	-0-	1753	1	2578	3	N	25
TOTAL GAS PROD:			49,921			TOTAL CONDENSATE PROD:			109				

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2759 N	2022	-0-	-737	-0-	-0-	67	1	1955	2	N	-0-
02		2262 N	1998	-0-	-264	-0-	-0-	68	1	1930	2	N	-0-
03		2046 N	1950	-0-	-96	-0-	-0-	66	1	1884	2	N	-0-
04		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1898	2	N	-0-
05		2139 N	1904	-0-	-235	-0-	-0-	65	1	1839	2	N	-0-
06		1890 N	1875	-0-	-15	-0-	-0-	67	1	1808	2	N	-0-
07		2046 N	1847	-0-	-199	-0-	-0-	64	1	1783	2	N	-0-
08		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1964	2	N	-0-
09		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1904	2	N	-0-
10		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	2004	2	N	-0-
11		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1961	2	N	-0-
*12		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2160	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,916			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3441 X	3120	-0-	-321	-0-	101 1	3019 2	N	-0-
02		3219 X	2925	-0-	-294	-0-	93 1	2832 2	N	-0-
03		3441 X	3032	-0-	-409	-0-	103 1	2929 2	N	-0-
04		3120 X	2983	-0-	-137	-0-	95 1	2888 2	N	-0-
05		3131 X	3094	-0-	-37	-0-	106 1	2988 2	N	-0-
06		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	115 1	2931 2	N	-0-
07		3131 X	3011	-0-	-120	-0-	98 1	2913 2	N	-0-
08		3100 X	2999	-0-	-101	-0-	98 1	2901 2	N	-0-
09		3060 X	2981	-0-	-79	-0-	97 1	2884 2	N	-0-
10		3162 X	3123	-0-	-39	-0-	109 1	3014 2	N	-0-
11		3060 X	2970	-0-	-90	-0-	92 1	2878 2	N	-0-
12		3069 X	3023	-0-	-46	-0-	105 1	2918 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOSS, D. R.		WELL #:		3	RRCID -> 196851	COMPL. DATE 03/27/2003	TOTAL DEPTH 7493	PERF. 7038	- 7330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4929 X	4667	-0-	-262	-0-	156 1	4511 2	N	-0-
02		4611 X	4322	-0-	-289	-0-	146 1	4176 2	N	-0-
03		4774 X	4529	-0-	-245	-0-	156 1	4373 2	N	-0-
04		4530 X	4367	-0-	-163	-0-	153 1	4214 2	N	-0-
05		4681 X	4513	-0-	-168	-0-	158 1	4355 2	N	-0-
06		4530 X	4226	-0-	-304	-0-	150 1	4076 2	N	-0-
07		4619 X	4445	-0-	-174	-0-	158 1	4287 2	N	-0-
08		4526 X	4380	-0-	-146	-0-	156 1	4224 2	N	-0-
09		4380 X	4214	-0-	-166	-0-	152 1	4062 2	N	-0-
10		4526 X	4372	-0-	-154	-0-	157 1	4215 2	N	-0-
11		4290 X	4173	-0-	-117	-0-	150 1	4023 2	N	-0-
12		4433 X	4323	-0-	-110	-0-	156 1	4167 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		52,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PETERSON, A. L.		WELL #:		12	RRCID -> 196867	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH 7953	PERF. 7330	- 7746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11470 X	9913	-0-	-1557	-0-	324 1	9589 3	N	-0-
02		10179 X	8968	-0-	-1211	-0-	286 1	8682 3	N	-0-
03		10571 X	9114	-0-	-1457	-0-	283 1	8831 3	N	-0-
04		9930 X	8517	-0-	-1413	-0-	270 1	8247 3	N	-0-
05		10106 X	8714	-0-	-1392	-0-	272 1	8442 3	N	-0-
06		9600 X	8210	-0-	-1390	-0-	251 1	7959 3	N	-0-
07		9579 X	8903	-0-	-676	-0-	293 1	8610 3	N	-0-
08		9114 X	8312	-0-	-802	-0-	275 1	8037 3	N	-0-
09		8520 X	7879	-0-	-641	-0-	244 1	7635 3	N	-0-
10		8897 X	8125	-0-	-772	-0-	40 1	8085 3	N	-0-
11		8610 X	7718	-0-	-892	-0-	37 1	7681 3	N	-0-
12		8556 X	7864	-0-	-692	-0-	39 1	7825 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		102,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
G.A.D. PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 196936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7220 - 7456																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-								

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357																	
01		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	80	1	2320	2	N	-0-					-0-
02		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	76	1	2106	2	N	-0-					-0-
03		2356 N	1715	-0-	-641	-0-	56	1	1659	2	N	-0-					-0-
04		2280 N	1960	-0-	-320	-0-	64	1	1896	2	N	-0-					-0-
05		2325 N	2315	-0-	-10	-0-	75	1	2240	2	N	-0-					-0-
06		1650 N	1607	-0-	-43	-0-	58	1	1549	2	N	-0-					-0-
07		2015 N	43	-0-	-1972	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
08		2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09		1620 N	-0-	-0-	-1620	-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:			12,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238																	
01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	32	1	1216	2	N	-0-					-0-
02		1102 N	1097	-0-	-5	-0-	31	1	1066	2	N	-0-					-0-
03		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	32	1	1195	2	N	-0-					-0-
04		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	36	1	1215	2	N	-0-					-0-
05		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	33	1	1192	2	N	-0-					-0-
06		1200 N	842	-0-	-358	-0-	28	1	814	2	N	-0-					-0-
07		1302 N	29	-0-	-1273	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09		840 N	-0-	-0-	-840	-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:			6,919			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	289 1	7783 3	Y	-0-			-0-
02		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	223 1	6060 3	Y	-0-			-0-
03		9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	337 1	9370 3	Y	-0-			-0-
04		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	344 1	9449 3	Y	-0-			-0-
05		10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	359 1	9903 3	Y	15	15 1		-0-
							17 9						
06		9390 X	9091	-0-	-299	-0-	312 1	8779 3	Y	-0-			-0-
07		10106 X	6412	-0-	-3694	-0-	236 1	6176 3	Y	-0-			-0-
08		10292 X	6834	-0-	-3458	-0-	252 1	6582 3	Y	-0-			-0-
09		9960 X	6267	-0-	-3693	-0-	215 1	6052 3	Y	-0-			-0-
10		10292 X	6663	-0-	-3629	-0-	32 1	6631 3	Y	-0-			-0-
11		9090 X	6494	-0-	-2596	-0-	31 1	6463 3	Y	-0-			-0-
12		6820 X	6608	-0-	-212	-0-	32 1	6576 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			92,503		TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004										TOTAL DEPTH	8187	PERF. 7620 - 7880	
01		1953 N	1931	-0-	-22	-0-	58 1	1873 2	N	-0-			-0-
02		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	48 1	1770 2	N	-0-			-0-
03		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	51 1	1937 2	N	-0-			-0-
04		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	57 1	1856 2	N	-0-			-0-
05		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	54 1	1941 2	N	-0-			-0-
06		1920 N	1860	-0-	-60	-0-	46 1	1814 2	N	-0-			-0-
07		1984 N	1942	-0-	-42	-0-	65 1	1877 2	N	-0-			-0-
08		1984 N	1958	-0-	-26	-0-	70 1	1888 2	N	-0-			-0-
09		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	74 1	1822 2	N	-0-			-0-
10		1953 N	1942	-0-	-11	-0-	75 1	1867 2	N	-0-			-0-
11		1890 N	1863	-0-	-27	-0-	80 1	1783 2	N	-0-			-0-
12		1953 N	1898	-0-	-55	-0-	73 1	1825 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,004		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014										TOTAL DEPTH	7555	PERF. 6985 - 7346	
01		9331 X	8486	-0-	-845	-0-	283 1	8203 2	N	-0-			-0-
02		8439 X	7924	-0-	-515	-0-	270 1	7654 2	N	-0-			-0-
03		8990 X	8273	-0-	-717	-0-	277 1	7996 2	N	-0-			-0-
04		8430 X	7873	-0-	-557	-0-	265 1	7608 2	N	-0-			-0-
05		8525 X	8051	-0-	-474	-0-	272 1	7779 2	N	-0-			-0-
06		8220 X	7423	-0-	-797	-0-	255 1	7168 2	N	-0-			-0-
07		8463 X	7595	-0-	-868	-0-	260 1	7335 2	N	-0-			-0-
08		8277 X	7567	-0-	-710	-0-	263 1	7304 2	N	-0-			-0-
09		7860 X	6891	-0-	-969	-0-	234 1	6657 2	N	-0-			-0-
10		8060 X	6974	-0-	-1086	-0-	235 1	6739 2	N	-0-			-0-
11		7410 X	6288	-0-	-1122	-0-	207 1	6081 2	N	-0-			-0-
12		7595 X	6053	-0-	-1542	-0-	202 1	5851 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			89,398		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	45	1	1328	3	N	-0-				-0-
02		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	32	1	1013	3	N	-0-				-0-
03		1271 N	993	-0-	-278	-0-	30	1	963	3	N	-0-				-0-
04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	51	1	1608	3	N	-0-				-0-
05		1116 N	813	-0-	-303	-0-	25	1	788	3	N	-0-				-0-
06		960 N	669	-0-	-291	-0-	22	1	647	3	N	-0-				-0-
07		1705 N	813	-0-	-892	-0-	26	1	787	3	N	-0-				-0-
08		823 N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	797	3	N	-0-				-0-
09		834 N	834	-0-	-0-	-0-	24	1	810	3	N	-0-				-0-
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	936	3	N	-0-				-0-
11		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	6	1	1198	3	N	-0-				-0-
*12		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	7	1	1311	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			12,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	215	1	6221	3	N	-0-				-0-
02		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	208	1	6210	3	N	-0-				-0-
03		6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	206	1	6250	3	N	-0-				-0-
04		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	198	1	5976	3	N	-0-				-0-
05		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	208	1	6227	3	N	-0-				-0-
06		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	189	1	5792	3	N	-0-				-0-
07		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	199	1	5667	3	N	-0-				-0-
08		5859 X	5111	-0-	-748	-0-	172	1	4939	3	N	-0-				-0-
09		5670 X	4903	-0-	-767	-0-	150	1	4753	3	N	-0-				-0-
10		5859 X	5021	-0-	-838	-0-	24	1	4997	3	N	-0-				-0-
11		5670 X	5422	-0-	-248	-0-	26	1	5396	3	N	-0-				-0-
*12		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	26	1	5300	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			69,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	253	1	6377	3	N	85	179	1		83
02		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	214	1	5703	3	N	85				168
03		6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	228	1	6253	3	N	88	167	1		89
04		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	205	1	5494	3	N	71				160
05		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	207	1	5549	3	N	38				198
06		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	206	1	5567	3	N	46	188	1		56
07		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	217	1	5653	3	N	65				121
08		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	245	1	6238	3	N	59				180
09		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	202	1	5530	3	N	58	170	1		68
10		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	29	1	5897	3	N	63				131
11		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	28	1	5686	3	N	60				191
*12		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	28	1	5748	3	N	65	181	1		75
TOTAL GAS PROD:			72,621			TOTAL CONDENSATE PROD:			783							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003											TOTAL DEPTH	8515	PERF. 7925	-	8071
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	5 1	154 2	N	-0-			-0-		
02		87 N	45	-0-	-42	-0-	1 1	44 2	N	-0-			-0-		
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 1	91 2	N	-0-			-0-		
04		150 N	131	-0-	-19	-0-	4 1	127 2	N	-0-			-0-		
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	4 1	143 2	N	-0-			-0-		
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	4 1	154 2	N	-0-			-0-		
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	5 1	142 2	N	-0-			-0-		
08		155 N	101	-0-	-54	-0-	4 1	97 2	N	-0-			-0-		
09		150 N	69	-0-	-81	-0-	3 1	66 2	N	-0-			-0-		
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	7 1	175 2	N	-0-			-0-		
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 2	N	-0-			-0-		
12		62 N	26	-0-	-36	-0-	1 1	25 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,349	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003											TOTAL DEPTH	7687	PERF. 7061	-	7472
01		5239 X	4855	-0-	-384	-0-	162 1	4693 2	N	-0-			-0-		
02		4814 X	4578	-0-	-236	-0-	156 1	4422 2	N	-0-			-0-		
03		5053 X	4766	-0-	-287	-0-	160 1	4606 2	N	-0-			-0-		
04		4800 X	4536	-0-	-264	-0-	153 1	4383 2	N	-0-			-0-		
05		4898 X	4718	-0-	-180	-0-	159 1	4559 2	N	-0-			-0-		
06		4740 X	4541	-0-	-199	-0-	156 1	4385 2	N	-0-			-0-		
07		4898 X	4795	-0-	-103	-0-	164 1	4631 2	N	-0-			-0-		
08		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	168 1	4670 2	N	-0-			-0-		
09		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	165 1	4694 2	N	-0-			-0-		
10		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	172 1	4933 2	N	-0-			-0-		
11		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	158 1	4634 2	N	-0-			-0-		
12		4867 X	4729	-0-	-138	-0-	158 1	4571 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			57,112	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003											TOTAL DEPTH	7646	PERF. 7041	-	7432
01		465 N	394	-0-	-71	-0-	13 1	381 2	N	-0-			-0-		
02		348 N	345	-0-	-3	-0-	12 1	333 2	N	-0-			-0-		
03		403 N	390	-0-	-13	-0-	13 1	377 2	N	-0-			-0-		
04		390 N	377	-0-	-13	-0-	13 1	364 2	N	-0-			-0-		
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	13 1	380 2	N	-0-			-0-		
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	14 1	385 2	N	-0-			-0-		
07		460 N	460	-0-	-0-	-0-	16 1	444 2	N	-0-			-0-		
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	15 1	408 2	N	-0-			-0-		
09		390 N	361	-0-	-29	-0-	12 1	349 2	N	-0-			-0-		
10		465 N	313	-0-	-152	-0-	11 1	302 2	N	-0-			-0-		
11		420 N	253	-0-	-167	-0-	8 1	245 2	N	-0-			-0-		
12		372 N	276	-0-	-96	-0-	9 1	267 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,384	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	25	1	927	3	Y	-0-					-0-
02		857 N	857	-0-	-0-	-0-	23	1	834	3	Y	-0-					-0-
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	22	1	848	3	Y	-0-					-0-
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	22	1	855	3	Y	-0-					-0-
05		899 N	758	-0-	-141	-0-	19	1	739	3	Y	-0-					-0-
06		895 N	895	-0-	-0-	-0-	18	1	877	3	Y	-0-					-0-
07		925 N	925	-0-	-0-	-0-	20	1	905	3	Y	-0-					-0-
08		909 N	909	-0-	-0-	-0-	32	1	877	3	Y	-0-					-0-
09		855 N	855	-0-	-0-	-0-	29	1	826	3	Y	-0-					-0-
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	4	1	870	3	Y	-0-					-0-
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	898	3	Y	-0-					-0-
*12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	5	1	997	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

01		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	157	1	4603	2	N	-0-					-0-
02		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	174	1	4947	2	N	-0-					-0-
03		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	194	1	5536	2	N	-0-					-0-
04		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	182	1	5102	2	N	-0-					-0-
05		5487 X	5283	-0-	-204	-0-	181	1	5102	2	N	-0-					-0-
06		5550 X	5172	-0-	-378	-0-	185	1	4987	2	N	-0-					-0-
07		5735 X	5071	-0-	-664	-0-	176	1	4895	2	N	-0-					-0-
08		5735 X	5045	-0-	-690	-0-	178	1	4867	2	N	-0-					-0-
09		5280 X	4753	-0-	-527	-0-	167	1	4586	2	N	-0-					-0-
10		5332 X	4836	-0-	-496	-0-	169	1	4667	2	N	-0-					-0-
11		5160 X	4571	-0-	-589	-0-	158	1	4413	2	N	-0-					-0-
12		4774 X	4683	-0-	-91	-0-	163	1	4520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

01		7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	249	1	7316	2	N	-0-					-0-
02		7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	265	1	7528	2	N	-0-					-0-
03		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	255	1	7289	2	N	-0-					-0-
04		7320 X	6407	-0-	-913	-0-	220	1	6187	2	N	-0-					-0-
05		8339 X	7528	-0-	-811	-0-	258	1	7270	2	N	-0-					-0-
06		8070 X	6755	-0-	-1315	-0-	241	1	6514	2	N	-0-					-0-
07		8339 X	6392	-0-	-1947	-0-	223	1	6169	2	N	-0-					-0-
08		7533 X	6347	-0-	-1186	-0-	224	1	6123	2	N	-0-					-0-
09		7290 X	5977	-0-	-1313	-0-	209	1	5768	2	N	-0-					-0-
10		7533 X	6216	-0-	-1317	-0-	217	1	5999	2	N	-0-					-0-
11		6750 X	6043	-0-	-707	-0-	209	1	5834	2	N	-0-					-0-
12		6386 X	5968	-0-	-418	-0-	208	1	5760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003										TOTAL DEPTH	7609	PERF. 7144 - 7394	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	172 1	5041 2	N	-0-			-0-
02		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	164 1	4629 2	N	-0-			-0-
03		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	159 1	4544 2	N	-0-			-0-
04		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	169 1	4718 2	N	-0-			-0-
05		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	158 1	4436 2	N	-0-			-0-
06		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	179 1	4831 2	N	-0-			-0-
07		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	144 1	3997 2	N	-0-			-0-
08		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	137 1	3750 2	N	-0-			-0-
09		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	133 1	3631 2	N	-0-			-0-
10		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	133 1	3677 2	N	-0-			-0-
11		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	117 1	3272 2	N	-0-			-0-
*12		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	121 1	3356 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,668		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003										TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6993 - 7197	
01		1395 N	1302	-0-	-93	-0-	33 1	1269 2	N	-0-			-0-
02		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	41 1	1143 2	N	-0-			-0-
03		1302 N	1166	-0-	-136	-0-	33 1	1133 2	N	-0-			-0-
04		1260 N	1171	-0-	-89	-0-	31 1	1140 2	N	-0-			-0-
05		1271 N	1195	-0-	-76	-0-	32 1	1163 2	N	-0-			-0-
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	31 1	1119 2	N	-0-			-0-
07		1209 N	1098	-0-	-111	-0-	33 1	1065 2	N	-0-			-0-
08		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	35 1	1150 2	N	-0-			-0-
09		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	31 1	1109 2	N	-0-			-0-
10		1085 N	1020	-0-	-65	-0-	32 1	988 2	N	-0-			-0-
11		1140 N	901	-0-	-239	-0-	31 1	870 2	N	-0-			-0-
12		1178 N	998	-0-	-180	-0-	32 1	966 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,510		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003										TOTAL DEPTH	7542	PERF. 7084 - 7324	
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		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:			21		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7440 X	7340	-0-	-100	-0-		242 1	7098 2	N	-0-			-0-
02		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-		269 1	7628 2	N	-0-			-0-
03		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-		272 1	7742 2	N	-0-			-0-
04		7427 X	7427	-0-	-0-	-0-		256 1	7171 2	N	-0-			-0-
05		8339 X	7286	-0-	-1053	-0-		250 1	7036 2	N	-0-			-0-
06		8070 X	7380	-0-	-690	-0-		264 1	7116 2	N	-0-			-0-
07		8339 X	7480	-0-	-859	-0-		260 1	7220 2	N	-0-			-0-
08		8029 X	7887	-0-	-142	-0-		278 1	7609 2	N	-0-			-0-
09		7440 X	7428	-0-	-12	-0-		260 1	7168 2	N	-0-			-0-
10		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-		270 1	7446 2	N	-0-			-0-
11		7620 X	7545	-0-	-75	-0-		261 1	7284 2	N	-0-			-0-
12		7874 X	7433	-0-	-441	-0-		260 1	7173 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			90,833			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383														
01		7254 X	7062	-0-	-192	-0-		259 1	6803 2	N	-0-			-0-
02		6757 X	6481	-0-	-276	-0-		231 1	6250 2	N	-0-			-0-
03		7223 X	6863	-0-	-360	-0-		296 1	6567 2	N	-0-			-0-
04		6870 X	6643	-0-	-227	-0-		265 1	6378 2	N	-0-			-0-
05		7068 X	6851	-0-	-217	-0-		259 1	6592 2	N	-0-			-0-
06		6840 X	6603	-0-	-237	-0-		286 1	6317 2	N	-0-			-0-
07		6913 X	6762	-0-	-151	-0-		274 1	6488 2	N	-0-			-0-
08		6851 X	6554	-0-	-297	-0-		265 1	6289 2	N	-0-			-0-
09		6630 X	6293	-0-	-337	-0-		306 1	5987 2	N	-0-			-0-
10		6851 X	6465	-0-	-386	-0-		6465 2		N	-0-			-0-
11		6600 X	6222	-0-	-378	-0-		317 1	5905 2	N	-0-			-0-
12		6448 X	6348	-0-	-100	-0-		350 1	5998 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79,147			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 9404														
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			44
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03		310 N	92	-0-	-218	-0-		92 1		N	-0-			44
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	53 1		-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-		91 1	2 9	Y	2	2 1		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 1		Y	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		93 N	69	-0-	-24	-0-		69 1		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:			358			TOTAL CONDENSATE PROD:					11			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		6231 X	5935	-0-	-296	-0-		201	1	5734	3	N	-0-			-0-
02		5829 X	5507	-0-	-322	-0-		183	1	5324	3	N	-0-			-0-
03		6169 X	5817	-0-	-352	-0-		190	1	5627	3	N	-0-			-0-
04		5910 X	5543	-0-	-367	-0-		183	1	5360	3	N	-0-			-0-
05		6045 X	5733	-0-	-312	-0-		189	1	5544	3	N	-0-			-0-
06		5730 X	5420	-0-	-310	-0-		172	1	5248	3	N	-0-			-0-
07		5890 X	5611	-0-	-279	-0-		187	1	5424	3	N	-0-			-0-
08		5828 X	5530	-0-	-298	-0-		185	1	5345	3	N	-0-			-0-
09		5550 X	5405	-0-	-145	-0-		166	1	5239	3	N	-0-			-0-
10		5735 X	5573	-0-	-162	-0-		27	1	5546	3	N	-0-			-0-
11		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-		27	1	5478	3	N	-0-			-0-
12		5611 X	5361	-0-	-250	-0-		26	1	5335	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66,940			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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		39	1	1023	3	Y	10			65
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		43	1	1087	3	Y	16			81
03		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		43	1	1129	3	Y	10			91
04		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		41	1	1064	3	Y	1			92
05		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		43	1	1107	3	Y	1			93
06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		45	1	1233	3	Y	11	88	1	16
07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		50	1	1254	3	Y	14			30
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		50	1	1253	3	Y	7			37
09		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		43	1	1165	3	Y	6	40	1	3
10		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		6	1	1280	3	Y	13	2	1	14
11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		6	1	1160	3	Y	3			17
*12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		6	1	1341	3	Y	9	24	1	2
TOTAL GAS PROD:			14,622			TOTAL CONDENSATE PROD:			101							

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		8808 X	8808	-0-	-0-	-0-		196	1	8612	2	N	-0-			-0-
02		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-		181	1	7784	2	N	-0-			-0-
03		8181 X	8181	-0-	-0-	-0-		183	1	7998	2	N	-0-			-0-
04		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-		173	1	7557	2	N	-0-			-0-
05		7796 X	7796	-0-	-0-	-0-		175	1	7621	2	N	-0-			-0-
06		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-		260	1	7310	2	N	-0-			-0-
07		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-		269	1	7587	2	N	-0-			-0-
08		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-		266	1	7377	2	N	-0-			-0-
09		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-		245	1	6969	2	N	-0-			-0-
10		7312 X	7312	-0-	-0-	-0-		246	1	7066	2	N	-0-			-0-
11		7016 X	7016	-0-	-0-	-0-		231	1	6785	2	N	-0-			-0-
*12		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-		231	1	6675	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			91,997			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	152 1	6213 3	N	-0-			-0-	
02		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	140 1	5945 3	N	-0-			-0-	
03		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	145 1	6218 3	N	-0-			-0-	
04		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	141 1	6162 3	N	-0-			-0-	
05		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	147 1	6294 3	N	-0-			-0-	
06		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	133 1	6016 3	N	-0-			-0-	
07		6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	219 1	6196 3	N	-0-			-0-	
08		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	215 1	6121 3	N	-0-			-0-	
09		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	196 1	6030 3	N	-0-			-0-	
10		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	32 1	6482 3	N	-0-			-0-	
11		6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	32 1	6497 3	N	-0-			-0-	
*12		6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	33 1	6780 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			76,539		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003										TOTAL DEPTH	8771	PERF. 7900	-	8580
01		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	66 1	2644 3	N	-0-			-0-	
02		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	58 1	2498 3	N	-0-			-0-	
03		2790 N	2753	-0-	-37	-0-	62 1	2691 3	N	-0-			-0-	
04		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	60 1	2581 3	N	-0-			-0-	
05		2728 N	2712	-0-	-16	-0-	63 1	2649 3	N	-0-			-0-	
06		2670 N	2624	-0-	-46	-0-	55 1	2569 3	N	-0-			-0-	
07		2728 N	2709	-0-	-19	-0-	91 1	2618 3	N	-0-			-0-	
08		2697 N	2692	-0-	-5	-0-	90 1	2602 3	N	-0-			-0-	
09		2610 N	2576	-0-	-34	-0-	83 1	2493 3	N	-0-			-0-	
10		2697 N	2672	-0-	-25	-0-	13 1	2659 3	N	-0-			-0-	
11		2610 N	2527	-0-	-83	-0-	12 1	2515 3	N	-0-			-0-	
12		2666 N	2624	-0-	-42	-0-	13 1	2611 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,796		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003										TOTAL DEPTH	8905	PERF. 7982	-	8640
01		3007 X	2899	-0-	-108	-0-	67 1	2832 3	N	-0-			-0-	
02		2813 X	2707	-0-	-106	-0-	64 1	2643 3	N	-0-			-0-	
03		3007 X	2787	-0-	-220	-0-	62 1	2725 3	N	-0-			-0-	
04		2910 X	2690	-0-	-220	-0-	60 1	2630 3	N	-0-			-0-	
05		2945 X	2775	-0-	-170	-0-	63 1	2712 3	N	-0-			-0-	
06		2820 X	2685	-0-	-135	-0-	59 1	2626 3	N	-0-			-0-	
07		2883 X	2801	-0-	-82	-0-	97 1	2704 3	N	-0-			-0-	
08		2790 X	2738	-0-	-52	-0-	91 1	2647 3	N	-0-			-0-	
09		2700 X	2619	-0-	-81	-0-	83 1	2536 3	N	-0-			-0-	
10		2790 X	2763	-0-	-27	-0-	13 1	2750 3	N	-0-			-0-	
11		2700 X	2645	-0-	-55	-0-	13 1	2632 3	N	-0-			-0-	
12		2697 N	2661	-0-	-36	-0-	13 1	2648 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,770		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-		33 1	1373 3	N	-0-			-0-
02		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-		47 1	1458 3	N	-0-			-0-
03		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-		51 1	1491 3	N	-0-			-0-
04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-		49 1	1418 3	N	-0-			-0-
05		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-		43 1	1252 3	N	-0-			-0-
06		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-		41 1	1174 3	N	-0-			-0-
07		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-		44 1	1190 3	N	-0-			-0-
08		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-		39 1	1099 3	N	-0-			-0-
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1	1010 3	N	-0-			-0-
10		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	1011 3	N	-0-			-0-
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	973 3	N	-0-			-0-
*12		990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	985 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8350 -	9554	
01		124 N	87	-0-	-37	-0-	-0-		87 3		Y	-0-			-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	78 3	Y	-0-			-0-
03		93 N	50	-0-	-43	-0-	-0-		50 3		Y	-0-			-0-
04		90 N	59	-0-	-31	-0-	-0-		59 3		Y	-0-			-0-
05		93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-		60 3		Y	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60 3		Y	-0-			-0-
07		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	-0-		547 1	1960 3	Y	-0-			-0-
08		3100 N	3251	-0-	151	-0-	151		759 1	2492 3	Y	-0-			-0-
09		3000 N	6509	-0-	3509	-0-	3660		989 1	5520 3	Y	-0-			-0-
10		3100 N	5548	-0-	2448	-0-	6108		847 1	4701 3	Y	-0-			-0-
11		10013 X	3905	-0-	-6108	-0-	-0-		812 1	3093 3	Y	-0-			-0-
12		6727 X	4781	-0-	-1946	-0-	-0-		856 1	3925 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003										TOTAL DEPTH	8727	PERF.	8700 -	10775	
01		3193 X	3092	-0-	-101	-0-	-0-		76 1	3016 3	Y	-0-			-0-
02		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	-0-		72 1	2942 3	Y	-0-			-0-
03		3193 X	3111	-0-	-82	-0-	-0-		76 1	3035 3	Y	-0-			-0-
04		3090 X	2901	-0-	-189	-0-	-0-		71 1	2830 3	Y	-0-			-0-
05		3193 X	3063	-0-	-130	-0-	-0-		74 1	2989 3	Y	-0-			-0-
06		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	-0-		71 1	2901 3	Y	-0-			-0-
07		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	-0-		85 1	3192 3	Y	-0-			-0-
08		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	-0-		79 1	3036 3	Y	-0-			-0-
09		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	-0-		70 1	2937 3	Y	-0-			-0-
10		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	3046 3	Y	-0-			-0-
11		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	3167 3	Y	-0-			-0-
*12		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	3051 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		806 N	685	-0-	-121	-0-	23	1	662	2	N	-0-		-0-
02		725 N	522	-0-	-203	-0-	18	1	504	2	N	-0-		-0-
03		881 N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	N	-0-		-0-
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	30	1	852	2	N	-0-		-0-
05		801 N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	774	2	N	-0-		-0-
06		840 N	762	-0-	-78	-0-	26	1	736	2	N	-0-		-0-
07		899 N	715	-0-	-184	-0-	25	1	690	2	N	-0-		-0-
08		806 N	693	-0-	-113	-0-	24	1	669	2	N	-0-		-0-
09		750 N	712	-0-	-38	-0-	24	1	688	2	N	-0-		-0-
10		713 N	284	-0-	-429	-0-	10	1	274	2	N	-0-		-0-
11		660 N	467	-0-	-193	-0-	15	1	452	2	N	-0-		-0-
12		744 N	638	-0-	-106	-0-	21	1	617	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,042				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214														
01		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	100	1	2898	2	N	-0-		-0-
02		2610 X	2597	-0-	-13	-0-	89	1	2508	2	N	-0-		-0-
03		2790 X	2782	-0-	-8	-0-	93	1	2689	2	N	-0-		-0-
04		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	94	1	2703	2	N	-0-		-0-
05		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	97	1	2776	2	N	-0-		-0-
06		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	97	1	2731	2	N	-0-		-0-
07		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	98	1	2773	2	N	-0-		-0-
08		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	104	1	2885	2	N	-0-		-0-
09		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	96	1	2743	2	N	-0-		-0-
10		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	96	1	2745	2	N	-0-		-0-
11		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	94	1	2758	2	N	-0-		-0-
*12		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	100	1	2892	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,259				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178														
01		8277 X	7890	-0-	-387	-0-	263	1	7627	2	N	-0-		-0-
02		7627 X	6919	-0-	-708	-0-	236	1	6683	2	N	-0-		-0-
03		8153 X	6937	-0-	-1216	-0-	232	1	6705	2	N	-0-		-0-
04		7650 X	6990	-0-	-660	-0-	235	1	6755	2	N	-0-		-0-
05		7905 X	7333	-0-	-572	-0-	247	1	7086	2	N	-0-		-0-
06		7650 X	6658	-0-	-992	-0-	229	1	6429	2	N	-0-		-0-
07		7409 X	6960	-0-	-449	-0-	238	1	6722	2	N	-0-		-0-
08		7347 X	6751	-0-	-596	-0-	235	1	6516	2	N	-0-		-0-
09		7110 X	5958	-0-	-1152	-0-	202	1	5756	2	N	-0-		-0-
10		7347 X	6323	-0-	-1024	-0-	213	1	6110	2	N	-0-		-0-
11		6750 X	6331	-0-	-419	-0-	208	1	6123	2	N	-0-		-0-
12		6975 X	6466	-0-	-509	-0-	216	1	6250	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			81,516				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1829 N	1754	-0-	-75	-0-	-0-	59	1	1695	2	N	-0-	-0-
02		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1634	2	N	-0-	-0-
03		1891 N	1765	-0-	-126	-0-	-0-	59	1	1706	2	N	-0-	-0-
04		1710 N	1694	-0-	-16	-0-	-0-	57	1	1637	2	N	-0-	-0-
05		1798 N	1723	-0-	-75	-0-	-0-	58	1	1665	2	N	-0-	-0-
06		1710 N	1634	-0-	-76	-0-	-0-	56	1	1578	2	N	-0-	-0-
07		1736 N	1690	-0-	-46	-0-	-0-	58	1	1632	2	N	-0-	-0-
08		1736 N	1688	-0-	-48	-0-	-0-	59	1	1629	2	N	-0-	-0-
09		1620 N	1572	-0-	-48	-0-	-0-	53	1	1519	2	N	-0-	-0-
10		1705 N	1305	-0-	-400	-0-	-0-	44	1	1261	2	N	-0-	-0-
11		1620 N	1060	-0-	-560	-0-	-0-	35	1	1025	2	N	-0-	-0-
12		1612 N	1043	-0-	-569	-0-	-0-	35	1	1008	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,620			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586														
01		7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	7251	2	N	-0-	-0-
02		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	6626	2	N	-0-	-0-
03		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	6694	2	N	-0-	-0-
04		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	6215	2	N	-0-	-0-
05		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	6305	2	N	-0-	-0-
06		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	6093	2	N	-0-	-0-
07		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	6115	2	N	-0-	-0-
08		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	5809	2	N	-0-	-0-
09		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	5561	2	N	-0-	-0-
10		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	5548	2	N	-0-	-0-
11		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	5301	2	N	-0-	-0-
*12		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	5316	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			75,383			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275														
01		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	7086	2	N	-0-	-0-
02		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	6202	2	N	-0-	-0-
03		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	6399	2	N	-0-	-0-
04		6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	6106	2	N	-0-	-0-
05		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	5927	2	N	-0-	-0-
06		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	5531	2	N	-0-	-0-
07		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	5287	2	N	-0-	-0-
08		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	5713	2	N	-0-	-0-
09		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	5363	2	N	-0-	-0-
10		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	5177	2	N	-0-	-0-
11		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	5074	2	N	-0-	-0-
*12		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	5117	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			71,395			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-		126 1	3659 2	N	-0-			-0-
02		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-		119 1	3363 2	N	-0-			-0-
03		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-		114 1	3286 2	N	-0-			-0-
04		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-		110 1	3159 2	N	-0-			-0-
05		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-		110 1	3139 2	N	-0-			-0-
06		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-		109 1	3066 2	N	-0-			-0-
07		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-		110 1	3103 2	N	-0-			-0-
08		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-		116 1	3212 2	N	-0-			-0-
09		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-		123 1	3509 2	N	-0-			-0-
10		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-		121 1	3458 2	N	-0-			-0-
11		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-		104 1	3068 2	N	-0-			-0-
*12		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-		115 1	3315 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660														
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-		22 1	640 2	N	-0-			-0-
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		42 1	1189 2	N	-0-			-0-
03		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		41 1	1174 2	N	-0-			-0-
04		952 N	952	-0-	-0-	-0-		32 1	920 2	N	-0-			-0-
05		1178 N	701	-0-	-477	-0-		24 1	677 2	N	-0-			-0-
06		1140 N	598	-0-	-542	-0-		21 1	577 2	N	-0-			-0-
07		992 N	524	-0-	-468	-0-		18 1	506 2	N	-0-			-0-
08		713 N	505	-0-	-208	-0-		18 1	487 2	N	-0-			-0-
09		600 N	501	-0-	-99	-0-		17 1	484 2	N	-0-			-0-
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-		18 1	519 2	N	-0-			-0-
11		480 N	399	-0-	-81	-0-		13 1	386 2	N	-0-			-0-
12		527 N	390	-0-	-137	-0-		13 1	377 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902														
01		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		67 1	1820 3	N	-0-			-0-
02		1682 N	1607	-0-	-75	-0-		54 1	1553 3	N	-0-			-0-
03		1767 N	1762	-0-	-5	-0-		58 1	1704 3	N	-0-			-0-
04		1830 N	1627	-0-	-203	-0-		55 1	1572 3	N	-0-			-0-
05		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		60 1	1732 3	N	-0-			-0-
06		1710 N	1553	-0-	-157	-0-		52 1	1501 3	N	-0-			-0-
07		1674 N	1666	-0-	-8	-0-		58 1	1608 3	N	-0-			-0-
08		1798 N	1748	-0-	-50	-0-		62 1	1686 3	N	-0-			-0-
09		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		53 1	1590 3	N	-0-			-0-
10		1674 N	1298	-0-	-376	-0-		6 1	1292 3	N	-0-			-0-
11		1680 N	1385	-0-	-295	-0-		7 1	1378 3	N	-0-			-0-
12		1705 N	1412	-0-	-293	-0-		7 1	1405 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		5239 X	5168	-0-	-71	-0-	180	1	4988	3	Y	-0-
02		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	167	1	4834	3	Y	-0-
03		5239 X	5218	-0-	-21	-0-	175	1	5043	3	Y	-0-
04		5070 X	4748	-0-	-322	-0-	161	1	4587	3	Y	-0-
05		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	182	1	5223	3	Y	-0-
06		5160 X	4788	-0-	-372	-0-	158	1	4630	3	Y	-0-
07		5332 X	3972	-0-	-1360	-0-	140	1	3832	3	Y	-0-
08		5394 X	5358	-0-	-36	-0-	188	1	5170	3	Y	-0-
09		5220 X	4720	-0-	-500	-0-	153	1	4567	3	Y	-0-
10		5394 X	4362	-0-	-1032	-0-	21	1	4341	3	Y	-0-
11		5190 X	4038	-0-	-1152	-0-	20	1	4018	3	Y	-0-
12		4867 X	4117	-0-	-750	-0-	20	1	4097	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			56,895				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566												
01		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	137	1	3980	2	N	-0-
02		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	124	1	3504	2	N	-0-
03		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	119	1	3443	2	N	-0-
04		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	121	1	3476	2	N	-0-
05		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	142	1	4064	2	N	-0-
06		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	142	1	3980	2	N	-0-
07		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	154	1	4344	2	N	-0-
08		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	147	1	4081	2	N	-0-
09		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	149	1	4252	2	N	-0-
10		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	144	1	4123	2	N	-0-
11		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	130	1	3830	2	N	-0-
*12		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	129	1	3731	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,446				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202												
01		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	59	1	2325	3	N	-0-
02		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	56	1	2175	3	N	-0-
03		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	54	1	2308	3	N	-0-
04		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	52	1	2213	3	N	-0-
05		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	51	1	2256	3	N	-0-
06		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	50	1	2157	3	N	-0-
07		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	55	1	2204	3	N	-0-
08		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	53	1	2223	3	N	-0-
09		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	48	1	2134	3	N	-0-
10		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	7	1	2208	3	N	-0-
11		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	7	1	2134	3	N	-0-
*12		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	7	1	2166	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,002				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5053 X	4381	-0-	-672	-0-	141 1	4240 3	N	-0-		-0-
02		4698 X	4290	-0-	-408	-0-	140 1	4150 3	N	-0-		-0-
03		4898 X	4304	-0-	-594	-0-	133 1	4171 3	N	-0-		-0-
04		4320 X	3732	-0-	-588	-0-	115 1	3617 3	N	-0-		-0-
05		4588 X	3743	-0-	-845	-0-	118 1	3625 3	N	-0-		-0-
06		4440 X	3294	-0-	-1146	-0-	101 1	3193 3	N	-0-		-0-
07		4588 X	3426	-0-	-1162	-0-	111 1	3315 3	N	-0-		-0-
08		4309 X	3355	-0-	-954	-0-	110 1	3245 3	N	-0-		-0-
09		3720 X	3225	-0-	-495	-0-	16 1	3209 3	N	-0-		-0-
10		3751 X	3455	-0-	-296	-0-	17 1	3438 3	N	-0-		-0-
11		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	17 1	3455 3	N	-0-		-0-
*12		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	18 1	3556 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,251	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6603 X	6330	-0-	-273	-0-	209 1	6121 3	Y	-0-		-0-
02		5945 X	5373	-0-	-572	-0-	177 1	5196 3	Y	-0-		-0-
03		5456 X	5171	-0-	-285	-0-	163 1	5008 3	Y	-0-		-0-
04		6120 X	4656	-0-	-1464	-0-	148 1	4508 3	Y	-0-		-0-
05		6324 X	4481	-0-	-1843	-0-	148 1	4333 3	Y	-0-		-0-
06		5430 X	4427	-0-	-1003	-0-	142 1	4285 3	Y	-0-		-0-
07		5611 X	4019	-0-	-1592	-0-	136 1	3883 3	Y	-0-		-0-
08		5177 X	4364	-0-	-813	-0-	146 1	4218 3	Y	-0-		-0-
09		4650 X	3740	-0-	-910	-0-	119 1	3621 3	Y	-0-		-0-
10		4588 X	3595	-0-	-993	-0-	18 1	3577 3	Y	-0-		-0-
11		4440 X	3634	-0-	-806	-0-	18 1	3616 3	Y	-0-		-0-
12		4371 X	3938	-0-	-433	-0-	19 1	3919 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			53,728	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	289 1	8386 2	N	-0-		-0-
02		8149 X	7568	-0-	-581	-0-	258 1	7310 2	N	-0-		-0-
03		8804 X	7759	-0-	-1045	-0-	260 1	7499 2	N	-0-		-0-
04		8520 X	6561	-0-	-1959	-0-	221 1	6340 2	N	-0-		-0-
05		8804 X	6299	-0-	-2505	-0-	212 1	6087 2	N	-0-		-0-
06		8400 X	5749	-0-	-2651	-0-	198 1	5551 2	N	-0-		-0-
07		8091 X	6768	-0-	-1323	-0-	232 1	6536 2	N	-0-		-0-
08		7750 X	6591	-0-	-1159	-0-	229 1	6362 2	N	-0-		-0-
09		6570 X	6406	-0-	-164	-0-	217 1	6189 2	N	-0-		-0-
10		6758 X	6504	-0-	-254	-0-	219 1	6285 2	N	-0-		-0-
11		6540 X	6298	-0-	-242	-0-	207 1	6091 2	N	-0-		-0-
*12		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	233 1	6741 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			82,152	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		558 N	546	-0-	-12	-0-	20 1	526 3	N	-0-				-0-
02		522 N	445	-0-	-77	-0-	16 1	429 3	N	-0-				-0-
03		527 N	313	-0-	-214	-0-	7 1	306 3	N	-0-				-0-
04		540 N	307	-0-	-233	-0-	8 1	299 3	N	-0-				-0-
05		465 N	338	-0-	-127	-0-	13 1	325 3	N	-0-				-0-
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	13 1	340 3	N	-0-				-0-
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	13 1	335 3	N	-0-				-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	13 1	377 3	N	-0-				-0-
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	12 1	383 3	N	-0-				-0-
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	2 1	390 3	N	-0-				-0-
11		390 N	367	-0-	-23	-0-	2 1	365 3	N	-0-				-0-
*12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	2 1	429 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,625			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		6355 X	5299	-0-	-1056	-0-	190 1	5109 3	Y	-0-				13
02		5945 X	4902	-0-	-1043	-0-	172 1	4730 3	Y	-0-				13
03		6324 X	5255	-0-	-1069	-0-	185 1	5070 3	Y	-0-				13
04		6120 X	5099	-0-	-1021	-0-	179 1	4920 3	Y	-0-				13
05		5425 X	5293	-0-	-132	-0-	185 1	5108 3	Y	-0-	13 1			-0-
06		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	184 1	5099 3	Y	-0-				-0-
07		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	205 1	5413 3	Y	-0-				-0-
08		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	196 1	5198 3	Y	-0-				-0-
09		5130 X	5034	-0-	-96	-0-	173 1	4861 3	Y	-0-				-0-
10		5301 X	5154	-0-	-147	-0-	25 1	5129 3	Y	-0-				-0-
11		5130 X	4979	-0-	-151	-0-	24 1	4955 3	Y	-0-				-0-
12		5301 X	5038	-0-	-263	-0-	25 1	5013 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			62,348			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396														
01		2418 X	1594	-0-	-824	-0-	53 1	1541 2	N	-0-				-0-
02		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	78 1	2223 2	N	-0-				-0-
03		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	81 1	2343 2	N	-0-				-0-
04		2340 X	2086	-0-	-254	-0-	70 1	2016 2	N	-0-				-0-
05		2418 X	2237	-0-	-181	-0-	75 1	2162 2	N	-0-				-0-
06		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	91 1	2556 2	N	-0-				-0-
07		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	88 1	2489 2	N	-0-				-0-
08		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	80 1	2227 2	N	-0-				-0-
09		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	84 1	2391 2	N	-0-				-0-
10		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	89 1	2565 2	N	-0-				-0-
11		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	84 1	2469 2	N	-0-				-0-
*12		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	86 1	2495 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			28,436			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
						UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		14446 X	11962	-0-	-2484	-0-	402 1	11560 3	N	-0-			-0-
02		13282 X	10705	-0-	-2577	-0-	352 1	10353 3	N	-0-			-0-
03		13671 X	11450	-0-	-2221	-0-	374 1	11076 3	N	-0-			-0-
04		12570 X	10938	-0-	-1632	-0-	359 1	10579 3	N	-0-			-0-
05		12369 X	10807	-0-	-1562	-0-	355 1	10452 3	N	-0-			-0-
06		11580 X	9653	-0-	-1927	-0-	311 1	9342 3	N	-0-			-0-
07		11439 X	10429	-0-	-1010	-0-	357 1	10072 3	N	-0-			-0-
08		11439 X	10291	-0-	-1148	-0-	353 1	9938 3	N	-0-			-0-
09		10950 X	9707	-0-	-1243	-0-	308 1	9399 3	N	-0-			-0-
10		10819 X	10062	-0-	-757	-0-	49 1	10013 3	N	-0-			-0-
11		10080 X	9787	-0-	-293	-0-	47 1	9740 3	N	-0-			-0-
12		10106 X	9409	-0-	-697	-0-	46 1	9363 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			125,200				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

01		3565 X	3462	-0-	-103	-0-	123 1	3339 3	Y	-0-			-0-
02		3335 X	3244	-0-	-91	-0-	113 1	3131 3	Y	-0-			-0-
03		3534 X	3416	-0-	-118	-0-	115 1	3301 3	Y	-0-			-0-
04		3420 X	3323	-0-	-97	-0-	112 1	3211 3	Y	-0-			-0-
05		3503 X	3433	-0-	-70	-0-	115 1	3318 3	Y	-0-			-0-
06		3330 X	3290	-0-	-40	-0-	110 1	3180 3	Y	-0-			-0-
07		3441 X	3397	-0-	-44	-0-	120 1	3277 3	Y	-0-			-0-
08		3441 X	3325	-0-	-116	-0-	118 1	3207 3	Y	-0-			-0-
09		3330 X	3222	-0-	-108	-0-	105 1	3117 3	Y	-0-			-0-
10		3441 X	3358	-0-	-83	-0-	16 1	3342 3	Y	-0-			-0-
11		3300 X	3178	-0-	-122	-0-	15 1	3163 3	Y	-0-			-0-
12		3410 X	3227	-0-	-183	-0-	16 1	3211 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,875				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

01		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	76 1	2204 2	N	-0-			-0-
02		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	72 1	2052 2	N	-0-			-0-
03		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	76 1	2197 2	N	-0-			-0-
04		2220 N	2190	-0-	-30	-0-	74 1	2116 2	N	-0-			-0-
05		2263 N	1892	-0-	-371	-0-	64 1	1828 2	N	-0-			-0-
06		2190 N	2011	-0-	-179	-0-	69 1	1942 2	N	-0-			-0-
07		2263 N	2260	-0-	-3	-0-	77 1	2183 2	N	-0-			-0-
08		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	76 1	2107 2	N	-0-			-0-
09		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	72 1	2056 2	N	-0-			-0-
10		2263 N	2126	-0-	-137	-0-	72 1	2054 2	N	-0-			-0-
11		2100 N	1999	-0-	-101	-0-	66 1	1933 2	N	-0-			-0-
12		2201 N	1971	-0-	-230	-0-	66 1	1905 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,437				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 04/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 10153												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		7564 X	7254	-0-	-310	-0-	242 1	7012 2		N	-0-	-0-
02		6989 X	6685	-0-	-304	-0-	228 1	6457 2		N	-0-	-0-
03		7409 X	7094	-0-	-315	-0-	238 1	6856 2		N	-0-	-0-
04		7050 X	6825	-0-	-225	-0-	230 1	6595 2		N	-0-	-0-
05		7254 X	6870	-0-	-384	-0-	232 1	6638 2		N	-0-	-0-
06		7020 X	6471	-0-	-549	-0-	223 1	6248 2		N	-0-	-0-
07		7161 X	6581	-0-	-580	-0-	225 1	6356 2		N	-0-	-0-
08		7099 X	6700	-0-	-399	-0-	233 1	6467 2		N	-0-	-0-
09		6840 X	6563	-0-	-277	-0-	223 1	6340 2		N	-0-	-0-
10		6882 X	6625	-0-	-257	-0-	223 1	6402 2		N	-0-	-0-
11		6480 X	6253	-0-	-227	-0-	206 1	6047 2		N	-0-	-0-
12		6789 X	6399	-0-	-390	-0-	214 1	6185 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			80,320			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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		4123 X	3081	-0-	-1042	-0-	103 1	2978 2		N	-0-	-0-
02		3857 X	1226	-0-	-2631	-0-	42 1	1184 2		N	-0-	-0-
03		4123 X	624	-0-	-3499	-0-	21 1	603 2		N	-0-	-0-
04		3990 X	1135	-0-	-2855	-0-	38 1	1097 2		N	-0-	-0-
05		3472 X	2411	-0-	-1061	-0-	81 1	2330 2		N	-0-	-0-
06		2970 X	1828	-0-	-1142	-0-	63 1	1765 2		N	-0-	-0-
07		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	49 1	1388 2		N	-0-	-0-
08		2418 X	981	-0-	-1437	-0-	34 1	947 2		N	-0-	-0-
09		2340 X	75	-0-	-2265	-0-	3 1	72 2		N	-0-	-0-
10		2418 X	1435	-0-	-983	-0-	48 1	1387 2		N	-0-	-0-
11		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	94 1	2755 2		N	-0-	-0-
*12		3100 N	3186	-0-	86	86	107 1	3079 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,268			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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		5456 X	5090	-0-	-366	-0-	120 1	4970 3		Y	-0-	-0-
02		4930 X	4730	-0-	-200	-0-	113 1	4617 3		Y	-0-	-0-
03		5270 X	4969	-0-	-301	-0-	115 1	4854 3		Y	-0-	-0-
04		5040 X	4779	-0-	-261	-0-	110 1	4669 3		Y	-0-	-0-
05		5177 X	4923	-0-	-254	-0-	160 1	4763 3		Y	-0-	-0-
06		4740 X	4701	-0-	-39	-0-	152 1	4549 3		Y	-0-	-0-
07		4898 X	4799	-0-	-99	-0-	166 1	4633 3		Y	-0-	-0-
08		4898 X	4818	-0-	-80	-0-	165 1	4653 3		Y	-0-	-0-
09		4740 X	4612	-0-	-128	-0-	147 1	4465 3		Y	-0-	-0-
10		4898 X	4737	-0-	-161	-0-	23 1	4714 3		Y	-0-	-0-
11		4710 X	4252	-0-	-458	-0-	21 1	4231 3		Y	-0-	-0-
12		4619 X	3967	-0-	-652	-0-	19 1	3948 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			56,377			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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

ASKEY, W. A. "B"		WELL #:	9	RRCID -> 197914	COMPL. DATE 08/13/2003	TOTAL DEPTH	8078	PERF. 7376	-	7896		
01	2945	X	2446	-0-	-499	-0-	81	1	2365	3	N	-0-
02	2755	X	2579	-0-	-176	-0-	85	1	2494	3	N	-0-
03	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	88	1	2530	3	N	-0-
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	84	1	2448	3	N	-0-
05	2759	N	2591	-0-	-168	-0-	86	1	2505	3	N	-0-
06	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	82	1	2405	3	N	-0-
07	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	89	1	2465	3	N	-0-
08	2604	N	2395	-0-	-209	-0-	82	1	2313	3	N	-0-
09	2490	N	2384	-0-	-106	-0-	76	1	2308	3	N	-0-
10	2542	N	2331	-0-	-211	-0-	11	1	2320	3	N	-0-
11	2310	N	2035	-0-	-275	-0-	10	1	2025	3	N	-0-
12	2449	N	2116	-0-	-333	-0-	10	1	2106	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 29,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D"		WELL #:	5	RRCID -> 197923	COMPL. DATE 07/11/2003	TOTAL DEPTH	7995	PERF. 7260	-	7772		
01	2542	N	2512	-0-	-30	-0-	87	1	2425	3	Y	-0-
02	2407	N	2345	-0-	-62	-0-	82	1	2263	3	Y	-0-
03	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	86	1	2385	3	Y	-0-
04	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	82	1	2300	3	Y	-0-
05	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	84	1	2370	3	Y	-0-
06	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	80	1	2257	3	Y	-0-
07	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	87	1	2270	3	Y	-0-
08	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	87	1	2297	3	Y	-0-
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	81	1	2284	3	Y	-0-
10	2356	N	1444	-0-	-912	-0-	7	1	1437	3	Y	-0-
11	2310	N	2288	-0-	-22	-0-	11	1	2277	3	Y	-0-
*12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	11	1	2311	3	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 27,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13206 X	11251	-0-	-1955	-0-	378 1	10873 3	N	-0-			-0-
02		11890 X	8686	-0-	-3204	-0-	283 1	8403 3	N	-0-			-0-
03		11129 X	7276	-0-	-3853	-0-	235 1	7041 3	N	-0-			-0-
04		10890 X	5786	-0-	-5104	-0-	189 1	5597 3	N	-0-			-0-
05		11253 X	5649	-0-	-5604	-0-	184 1	5465 3	N	-0-			-0-
06		10890 X	5868	-0-	-5022	-0-	183 1	5685 3	N	-0-			-0-
07		9300 X	6092	-0-	-3208	-0-	206 1	5886 3	N	-0-			-0-
08		7285 X	6325	-0-	-960	-0-	511 1	5814 3	N	-0-			-0-
09		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	512 1	7383 3	N	-0-			-0-
10		8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	40 1	8252 3	N	-0-			-0-
11		12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	59 1	12153 3	N	-0-			-0-
*12		12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	60 1	12187 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			97,579			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800													
01		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-			-0-
02		4524 X	2723	-0-	-1801	-0-	93 1	2630 2	N	-0-			-0-
03		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	601 1	7395 2	N	-0-			-0-
04		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	216 1	6209 2	N	-0-			-0-
05		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	209 1	5981 2	N	-0-			-0-
06		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	216 1	6069 2	N	-0-			-0-
07		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	239 1	6736 2	N	-0-			-0-
08		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	221 1	6127 2	N	-0-			-0-
09		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	207 1	5893 2	N	-0-			-0-
10		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	207 1	5936 2	N	-0-			-0-
11		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	191 1	5598 2	N	-0-			-0-
*12		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	197 1	5680 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66,851			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705													
01		5208 X	3703	-0-	-1505	-0-	124 1	3579 2	N	-0-			-0-
02		4872 X	3812	-0-	-1060	-0-	130 1	3682 2	N	-0-			-0-
03		5208 X	3847	-0-	-1361	-0-	129 1	3718 2	N	-0-			-0-
04		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	183 1	5240 2	N	-0-			-0-
05		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	175 1	5004 2	N	-0-			-0-
06		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	158 1	4426 2	N	-0-			-0-
07		5208 X	4885	-0-	-323	-0-	167 1	4718 2	N	-0-			-0-
08		5208 X	4899	-0-	-309	-0-	171 1	4728 2	N	-0-			-0-
09		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	182 1	5177 2	N	-0-			-0-
10		5177 X	5119	-0-	-58	-0-	172 1	4947 2	N	-0-			-0-
11		4740 X	4349	-0-	-391	-0-	143 1	4206 2	N	-0-			-0-
12		5177 X	4625	-0-	-552	-0-	155 1	4470 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,784			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6572 X	5751	-0-	-821	-0-	192 1	5559 2	N	-0-			-0-
02		6148 X	5312	-0-	-836	-0-	181 1	5131 2	N	-0-			-0-
03		6572 X	5549	-0-	-1023	-0-	186 1	5363 2	N	-0-			-0-
04		5640 X	5235	-0-	-405	-0-	176 1	5059 2	N	-0-			-0-
05		5766 X	5748	-0-	-18	-0-	194 1	5554 2	N	-0-			-0-
06		5580 X	5361	-0-	-219	-0-	184 1	5177 2	N	-0-			-0-
07		5673 X	5577	-0-	-96	-0-	191 1	5386 2	N	-0-			-0-
08		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	203 1	5622 2	N	-0-			-0-
09		5550 X	5360	-0-	-190	-0-	182 1	5178 2	N	-0-			-0-
10		5735 X	5248	-0-	-487	-0-	177 1	5071 2	N	-0-			-0-
11		5640 X	4853	-0-	-787	-0-	160 1	4693 2	N	-0-			-0-
12		5828 X	5308	-0-	-520	-0-	178 1	5130 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,127			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318													
01		6665 X	5598	-0-	-1067	-0-	187 1	5411 2	N	-0-			-0-
02		5539 X	5090	-0-	-449	-0-	174 1	4916 2	N	-0-			-0-
03		5580 X	5222	-0-	-358	-0-	175 1	5047 2	N	-0-			-0-
04		5430 X	4653	-0-	-777	-0-	157 1	4496 2	N	-0-			-0-
05		5611 X	5006	-0-	-605	-0-	169 1	4837 2	N	-0-			-0-
06		5430 X	4600	-0-	-830	-0-	158 1	4442 2	N	-0-			-0-
07		5456 X	5019	-0-	-437	-0-	172 1	4847 2	N	-0-			-0-
08		5208 X	4863	-0-	-345	-0-	169 1	4694 2	N	-0-			-0-
09		4830 X	4747	-0-	-83	-0-	161 1	4586 2	N	-0-			-0-
10		5022 X	4977	-0-	-45	-0-	168 1	4809 2	N	-0-			-0-
11		4860 X	4796	-0-	-64	-0-	158 1	4638 2	N	-0-			-0-
12		4991 X	4640	-0-	-351	-0-	155 1	4485 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,211			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604													
01		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	165 1	4771 2	N	-0-			-0-
02		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	153 1	4340 2	N	-0-			-0-
03		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	150 1	4341 2	N	-0-			-0-
04		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	136 1	3913 2	N	-0-			-0-
05		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	134 1	3837 2	N	-0-			-0-
06		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	146 1	4111 2	N	-0-			-0-
07		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	154 1	4337 2	N	-0-			-0-
08		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	154 1	4260 2	N	-0-			-0-
09		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	142 1	4054 2	N	-0-			-0-
10		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	144 1	4130 2	N	-0-			-0-
11		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	128 1	3753 2	N	-0-			-0-
*12		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	144 1	4151 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,748			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		7948 X	7948	-0-	-0-	-0-		265 1	7683 2	N		-0-			-0-	
02		7327 X	7327	-0-	-0-	-0-		250 1	7077 2	N		-0-			-0-	
03		7240 X	7240	-0-	-0-	-0-		242 1	6998 2	N		-0-			-0-	
04		7995 X	7995	-0-	-0-	-0-		269 1	7726 2	N		-0-			-0-	
05		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-		286 1	8206 2	N		-0-			-0-	
06		7877 X	7877	-0-	-0-	-0-		271 1	7606 2	N		-0-			-0-	
07		7979 X	7979	-0-	-0-	-0-		273 1	7706 2	N		-0-			-0-	
08		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-		281 1	7804 2	N		-0-			-0-	
09		7797 X	7797	-0-	-0-	-0-		265 1	7532 2	N		-0-			-0-	
10		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-		251 1	7200 2	N		-0-			-0-	
11		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-		208 1	6113 2	N		-0-			-0-	
*12		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-		223 1	6457 2	N		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			91,192											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083															
01		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-		204 1	5904 2	N		-0-			-0-
02		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-		191 1	5413 2	N		-0-			-0-
03		5815 X	5815	-0-	-0-	-0-		195 1	5620 2	N		-0-			-0-
04		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-		177 1	5073 2	N		-0-			-0-
05		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-		176 1	5028 2	N		-0-			-0-
06		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-		176 1	4931 2	N		-0-			-0-
07		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-		197 1	5568 2	N		-0-			-0-
08		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-		203 1	5620 2	N		-0-			-0-
09		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-		184 1	5245 2	N		-0-			-0-
10		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-		160 1	4601 2	N		-0-			-0-
11		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-		145 1	4265 2	N		-0-			-0-
*12		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-		146 1	4224 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			63,646											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050															
01		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-		182 1	5268 2	N		-0-			-0-
02		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-		174 1	4927 2	N		-0-			-0-
03		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-		181 1	5238 2	N		-0-			-0-
04		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-		176 1	5058 2	N		-0-			-0-
05		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-		177 1	5083 2	N		-0-			-0-
06		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-		171 1	4803 2	N		-0-			-0-
07		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-		171 1	4821 2	N		-0-			-0-
08		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-		177 1	4917 2	N		-0-			-0-
09		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-		168 1	4782 2	N		-0-			-0-
10		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-		166 1	4771 2	N		-0-			-0-
11		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-		154 1	4533 2	N		-0-			-0-
*12		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-		157 1	4551 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60,806											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8029 X	7049	-0-	-980	-0-	-0-	235	1	6814	2	N	-0-		-0-
02		7366 X	6582	-0-	-784	-0-	-0-	224	1	6358	2	N	-0-		-0-
03		7688 X	6872	-0-	-816	-0-	-0-	230	1	6642	2	N	-0-		-0-
04		7290 X	6710	-0-	-580	-0-	-0-	226	1	6484	2	N	-0-		-0-
05		7440 X	6794	-0-	-646	-0-	-0-	229	1	6565	2	N	-0-		-0-
06		6810 X	6533	-0-	-277	-0-	-0-	225	1	6308	2	N	-0-		-0-
07		7037 X	6593	-0-	-444	-0-	-0-	226	1	6367	2	N	-0-		-0-
08		6944 X	6533	-0-	-411	-0-	-0-	227	1	6306	2	N	-0-		-0-
09		6720 X	6207	-0-	-513	-0-	-0-	211	1	5996	2	N	-0-		-0-
10		6789 X	6261	-0-	-528	-0-	-0-	211	1	6050	2	N	-0-		-0-
11		6540 X	5955	-0-	-585	-0-	-0-	196	1	5759	2	N	-0-		-0-
12		6510 X	6395	-0-	-115	-0-	-0-	214	1	6181	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			78,484			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496															
01		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	4922	2	N	-0-		-0-
02		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	3990	2	N	-0-		-0-
03		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	4778	2	N	-0-		-0-
04		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	4437	2	N	-0-		-0-
05		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	4426	2	N	-0-		-0-
06		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	4076	2	N	-0-		-0-
07		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	4090	2	N	-0-		-0-
08		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	3918	2	N	-0-		-0-
09		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	3742	2	N	-0-		-0-
10		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	3725	2	N	-0-		-0-
11		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	3575	2	N	-0-		-0-
*12		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	3606	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			51,012			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311															
01		9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	8829	2	N	-0-		-0-
02		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	8124	2	N	-0-		-0-
03		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	8476	2	N	-0-		-0-
04		8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	8082	2	N	-0-		-0-
05		8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	8183	2	N	-0-		-0-
06		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	7684	2	N	-0-		-0-
07		8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	7911	2	N	-0-		-0-
08		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	7833	2	N	-0-		-0-
09		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	7412	2	N	-0-		-0-
10		7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	7560	2	N	-0-		-0-
11		7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	7281	2	N	-0-		-0-
*12		7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	7431	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			98,123			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	209 1	6069 2		N	-0-			-0-
02		5597 X	5524	-0-	-73	-0-	188 1	5336 2		N	-0-			-0-
03		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	202 1	5834 2		N	-0-			-0-
04		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	202 1	5803 2		N	-0-			-0-
05		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	205 1	5880 2		N	-0-			-0-
06		5790 X	5694	-0-	-96	-0-	196 1	5498 2		N	-0-			-0-
07		5983 X	5836	-0-	-147	-0-	200 1	5636 2		N	-0-			-0-
08		5983 X	5767	-0-	-216	-0-	201 1	5566 2		N	-0-			-0-
09		5790 X	5634	-0-	-156	-0-	191 1	5443 2		N	-0-			-0-
10		5983 X	5522	-0-	-461	-0-	186 1	5336 2		N	-0-			-0-
11		5700 X	5232	-0-	-468	-0-	172 1	5060 2		N	-0-			-0-
12		5828 X	5500	-0-	-328	-0-	184 1	5316 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		69,113				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660														
01		5177 X	4861	-0-	-316	-0-	162 1	4699 2		N	-0-			-0-
02		4843 X	4454	-0-	-389	-0-	152 1	4302 2		N	-0-			-0-
03		5053 X	4772	-0-	-281	-0-	160 1	4612 2		N	-0-			-0-
04		4890 X	4605	-0-	-285	-0-	155 1	4450 2		N	-0-			-0-
05		5053 X	4642	-0-	-411	-0-	157 1	4485 2		N	-0-			-0-
06		4710 X	4402	-0-	-308	-0-	151 1	4251 2		N	-0-			-0-
07		4774 X	4540	-0-	-234	-0-	155 1	4385 2		N	-0-			-0-
08		4774 X	4536	-0-	-238	-0-	158 1	4378 2		N	-0-			-0-
09		4620 X	4408	-0-	-212	-0-	150 1	4258 2		N	-0-			-0-
10		4650 X	4480	-0-	-170	-0-	151 1	4329 2		N	-0-			-0-
11		4410 X	4253	-0-	-157	-0-	140 1	4113 2		N	-0-			-0-
12		4557 X	4350	-0-	-207	-0-	145 1	4205 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,303				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		7750 X	7550	-0-	-200	-0-	252 1	7298 2	N		-0-	-0-
02		7250 X	7005	-0-	-245	-0-	239 1	6766 2	N		-0-	-0-
03		7750 X	7369	-0-	-381	-0-	247 1	7122 2	N		-0-	-0-
04		7500 X	6976	-0-	-524	-0-	235 1	6741 2	N		-0-	-0-
05		7564 X	7200	-0-	-364	-0-	243 1	6957 2	N		-0-	-0-
06		7320 X	6989	-0-	-331	-0-	240 1	6749 2	N		-0-	-0-
07		7502 X	7423	-0-	-79	-0-	254 1	7169 2	N		-0-	-0-
08		7378 X	6798	-0-	-580	-0-	237 1	6561 2	N		-0-	-0-
09		6990 X	6769	-0-	-221	-0-	230 1	6539 2	N		-0-	-0-
10		7409 X	7023	-0-	-386	-0-	237 1	6786 2	N		-0-	-0-
11		7170 X	6773	-0-	-397	-0-	223 1	6550 2	N		-0-	-0-
12		7409 X	7154	-0-	-255	-0-	239 1	6915 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			85,029			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630												
01		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	53 1	1525 2	N		-0-	-0-
02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	50 1	1427 2	N		-0-	-0-
03		1581 N	1534	-0-	-47	-0-	51 1	1483 2	N		-0-	-0-
04		1530 N	1507	-0-	-23	-0-	51 1	1456 2	N		-0-	-0-
05		1581 N	1579	-0-	-2	-0-	53 1	1526 2	N		-0-	-0-
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	51 1	1437 2	N		-0-	-0-
07		1550 N	1531	-0-	-19	-0-	52 1	1479 2	N		-0-	-0-
08		1581 N	1511	-0-	-70	-0-	53 1	1458 2	N		-0-	-0-
09		1500 N	1453	-0-	-47	-0-	49 1	1404 2	N		-0-	-0-
10		1519 N	1468	-0-	-51	-0-	49 1	1419 2	N		-0-	-0-
11		1470 N	1452	-0-	-18	-0-	48 1	1404 2	N		-0-	-0-
12		1488 N	1480	-0-	-8	-0-	50 1	1430 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,058			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650												
01		6386 X	6007	-0-	-379	-0-	215 1	5792 3	N		-0-	-0-
02		5858 X	5599	-0-	-259	-0-	196 1	5403 3	N		-0-	-0-
03		6262 X	5913	-0-	-349	-0-	203 1	5710 3	N		-0-	-0-
04		6060 X	5605	-0-	-455	-0-	193 1	5412 3	N		-0-	-0-
05		6200 X	5771	-0-	-429	-0-	198 1	5573 3	N		-0-	-0-
06		5820 X	5555	-0-	-265	-0-	185 1	5370 3	N		-0-	-0-
07		5983 X	5859	-0-	-124	-0-	208 1	5651 3	N		-0-	-0-
08		5921 X	5622	-0-	-299	-0-	199 1	5423 3	N		-0-	-0-
09		5610 X	5530	-0-	-80	-0-	187 1	5343 3	N		-0-	-0-
10		5859 X	5516	-0-	-343	-0-	27 1	5489 3	N		-0-	-0-
11		5670 X	5134	-0-	-536	-0-	25 1	5109 3	N		-0-	-0-
12		5456 X	5330	-0-	-126	-0-	26 1	5304 3	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			67,441			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	79 1	2167 3	Y	-0-		1
02		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	75 1	2011 3	Y	-0-		1
03		2294 N	2185	-0-	-109	-0-	79 1	2106 3	Y	-0-		1
04		2160 N	2093	-0-	-67	-0-	75 1	2018 3	Y	-0-		1
05		2232 N	2142	-0-	-90	-0-	78 1	2064 3	Y	-0-		1
06		2100 N	2016	-0-	-84	-0-	69 1	1947 3	Y	-0-		1
07		2170 N	2086	-0-	-84	-0-	76 1	2010 3	Y	-0-		1
08		2139 N	2035	-0-	-104	-0-	74 1	1961 3	Y	-0-		1
09		2010 N	1960	-0-	-50	-0-	69 1	1891 3	Y	-0-		1
10		2077 N	2021	-0-	-56	-0-	10 1	2011 3	Y	-0-		1
11		1980 N	1977	-0-	-3	-0-	10 1	1967 3	Y	-0-		1
12		2015 N	1916	-0-	-99	-0-	9 1	1907 3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			24,763			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000												
01		5859 X	5848	-0-	-11	-0-	209 1	5639 3	N	-0-		-0-
02		5481 X	5336	-0-	-145	-0-	187 1	5149 3	N	-0-		-0-
03		5859 X	5806	-0-	-53	-0-	201 1	5605 3	N	-0-		-0-
04		5670 X	5600	-0-	-70	-0-	193 1	5407 3	N	-0-		-0-
05		5859 X	5575	-0-	-284	-0-	192 1	5383 3	N	-0-		-0-
06		5670 X	5447	-0-	-223	-0-	185 1	5262 3	N	-0-		-0-
07		5797 X	5637	-0-	-160	-0-	201 1	5436 3	N	-0-		-0-
08		5797 X	5522	-0-	-275	-0-	198 1	5324 3	N	-0-		-0-
09		5610 X	5342	-0-	-268	-0-	181 1	5161 3	N	-0-		-0-
10		5642 X	5475	-0-	-167	-0-	27 1	5448 3	N	-0-		-0-
11		5460 X	5352	-0-	-108	-0-	26 1	5326 3	N	-0-		-0-
*12		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	26 1	5314 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			66,280			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666												
01		11346 X	8061	-0-	-3285	-0-	289 1	7772 3	Y	-0-		-0-
02		9570 X	7092	-0-	-2478	-0-	247 1	6845 3	Y	-0-		-0-
03		9331 X	6989	-0-	-2342	-0-	238 1	6751 3	Y	-0-		-0-
04		8460 X	6448	-0-	-2012	-0-	222 1	6226 3	Y	-0-		-0-
05		8339 X	6478	-0-	-1861	-0-	223 1	6255 3	Y	-0-		-0-
06		6780 X	6025	-0-	-755	-0-	203 1	5822 3	Y	-0-		-0-
07		7006 X	6188	-0-	-818	-0-	221 1	5967 3	Y	-0-		-0-
08		6975 X	5840	-0-	-1135	-0-	211 1	5629 3	Y	-0-		-0-
09		6450 X	5467	-0-	-983	-0-	182 1	5285 3	Y	-0-		-0-
10		6479 X	5621	-0-	-858	-0-	27 1	5594 3	Y	-0-		-0-
11		6030 X	5235	-0-	-795	-0-	25 1	5210 3	Y	-0-		-0-
12		5952 X	5762	-0-	-190	-0-	28 1	5734 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			75,206			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1674 N	1673	-0-	-1	-0-	61 1	1612 3	N	-0-	13
02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	53 1	1495 3	N	-0-	13
03		1736 N	1621	-0-	-115	-0-	57 1	1564 3	N	-0-	13
04		1620 N	1525	-0-	-95	-0-	55 1	1470 3	N	-0-	13
05		1643 N	1588	-0-	-55	-0-	54 1	1534 3	N	-0-	13
06		1560 N	1481	-0-	-79	-0-	52 1	1429 3	N	-0-	13
07		1581 N	1380	-0-	-201	-0-	50 1	1330 3	N	-0-	13
08		1581 N	1380	-0-	-201	-0-	50 1	1330 3	N	-0-	13
09		1470 N	1406	-0-	-64	-0-	47 1	1359 3	N	-0-	13
10		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	7 1	1440 3	N	-0-	13
11		1350 N	1271	-0-	-79	-0-	6 1	1265 3	N	-0-	13
12		1457 N	1440	-0-	-17	-0-	7 1	1433 3	N	-0-	13
TOTAL GAS PROD:		17,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #: 19		RRCID -> 198279	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 7795	PERF. 7122	- 7594			
01		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	196 1	5161 3	Y	-0-	3
02		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	172 1	4734 3	Y	-0-	3
03		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	179 1	4925 3	Y	-0-	3
04		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	171 1	4622 3	Y	-0-	3
05		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	173 1	4711 3	Y	-0-	3
06		4680 X	4577	-0-	-103	-0-	161 1	4416 3	Y	-0-	3
07		4836 X	4665	-0-	-171	-0-	173 1	4492 3	Y	-0-	3
08		4836 X	4679	-0-	-157	-0-	173 1	4506 3	Y	-0-	3
09		4680 X	4424	-0-	-256	-0-	151 1	4273 3	Y	-0-	3
10		4836 X	4086	-0-	-750	-0-	20 1	4066 3	Y	-0-	3
11		4590 X	3939	-0-	-651	-0-	19 1	3920 3	Y	-0-	3
12		4681 X	4548	-0-	-133	-0-	22 1	4526 3	Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		55,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COX UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198442	COMPL. DATE 01/10/2004	TOTAL DEPTH 8810	PERF. 7090	- 8794			
01		341 N	328	-0-	-13	-0-	327 3	1 9	N	1	30
02		319 N	316	-0-	-3	-0-	313 3	3 9	N	3	33
03		372 N	363	-0-	-9	-0-	355 3	8 9	N	7	40
04		330 N	150	-0-	-180	-0-	150 3		N	-0-	40
05		341 N	240	-0-	-101	-0-	240 3		N	-0-	40
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-	40
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-	40
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-	40
09		390 N	382	-0-	-8	-0-	381 3	1 9	N	1	-0-
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	399 3	4 9	N	4	2
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	393 3	1 9	N	1	3
12		403 N	400	-0-	-3	-0-	397 3	3 9	N	3	6
TOTAL GAS PROD:		4,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-					Y	1	9	1			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:				1						

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	167	-0-	167	167	6	1	161	2	N	-0-					-0-
11	208 X	41	-0-	-167	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		391				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	363	-0-	363	363	13	1	350	2	N	-0-					-0-
11	510 X	147	-0-	-363	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		510				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015											TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7210 - 7570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	400 1	11745 2	N	-0-			-0-	
02		10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	354 1	10059 2	N	-0-			-0-	
03		10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	358 1	10225 2	N	-0-			-0-	
04		12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	447 1	12543 2	N	-0-			-0-	
05		9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	431 1	9152 2	N	-0-			-0-	
06		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	311 1	6459 2	N	-0-			-0-	
07		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	303 1	6540 2	N	-0-			-0-	
08		6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	305 1	6472 2	N	-0-			-0-	
09		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	270 1	5485 2	N	-0-			-0-	
10		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	270 1	5193 2	N	-0-			-0-	
11		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	372 1	6970 2	N	-0-			-0-	
*12		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	243 1	4471 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			99,378			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003											TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7018 - 7348
01		5487 X	5331	-0-	-156	-0-	181 1	5150 2	N	-0-			-0-	
02		5104 X	4850	-0-	-254	-0-	169 1	4681 2	N	-0-			-0-	
03		5394 X	5095	-0-	-299	-0-	177 1	4918 2	N	-0-			-0-	
04		5160 X	4881	-0-	-279	-0-	168 1	4713 2	N	-0-			-0-	
05		5332 X	4976	-0-	-356	-0-	166 1	4810 2	N	-0-			-0-	
06		5160 X	4668	-0-	-492	-0-	167 1	4501 2	N	-0-			-0-	
07		5177 X	4751	-0-	-426	-0-	159 1	4592 2	N	-0-			-0-	
08		5084 X	4746	-0-	-338	-0-	161 1	4585 2	N	-0-			-0-	
09		4890 X	4585	-0-	-305	-0-	154 1	4431 2	N	-0-			-0-	
10		4991 X	4676	-0-	-315	-0-	158 1	4518 2	N	-0-			-0-	
11		4680 X	4521	-0-	-159	-0-	152 1	4369 2	N	-0-			-0-	
12		4743 X	4485	-0-	-258	-0-	154 1	4331 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			57,565			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003											TOTAL DEPTH	7727	PERF.	6980 - 7302
01		4774 X	4455	-0-	-319	-0-	149 1	4306 2	N	-0-			-0-	
02		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	172 1	4824 2	N	-0-			-0-	
03		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	180 1	5054 2	N	-0-			-0-	
04		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	156 1	4489 2	N	-0-			-0-	
05		4867 X	4556	-0-	-311	-0-	158 1	4398 2	N	-0-			-0-	
06		4710 X	3877	-0-	-833	-0-	136 1	3741 2	N	-0-			-0-	
07		4867 X	3606	-0-	-1261	-0-	127 1	3479 2	N	-0-			-0-	
08		4867 X	3639	-0-	-1228	-0-	126 1	3513 2	N	-0-			-0-	
09		4650 X	3761	-0-	-889	-0-	125 1	3636 2	N	-0-			-0-	
10		4557 X	3943	-0-	-614	-0-	130 1	3813 2	N	-0-			-0-	
11		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	151 1	3992 2	N	-0-			-0-	
*12		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	126 1	3595 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			50,576			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 #:		9	RRCID -> 198599	COMPL. DATE 12/21/2003	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 6958	- 7266			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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			
01	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	99 1	2752 3	Y	-0-			-0-
02	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	91 1	2644 3	Y	-0-			-0-
03	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	101 1	2813 3	Y	-0-			-0-
04	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	98 1	2755 3	Y	-0-			-0-
05	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	103 1	2889 3	Y	-0-			-0-
06	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	94 1	2775 3	Y	-0-			-0-
07	2945 N	2831	-0-	-114	-0-	101 1	2730 3	Y	-0-			-0-
08	2976 N	2864	-0-	-112	-0-	101 1	2763 3	Y	-0-			-0-
09	2880 N	2696	-0-	-184	-0-	88 1	2608 3	Y	-0-			-0-
10	2821 N	2755	-0-	-66	-0-	13 1	2742 3	Y	-0-			-0-
11	2760 N	2631	-0-	-129	-0-	13 1	2618 3	Y	-0-			-0-
12	2790 N	2556	-0-	-234	-0-	13 1	2543 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS		WELL #:		17	RRCID -> 198986	COMPL. DATE 08/14/2003	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7454	- 7955			
01	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	114 1	3318 3	N	-0-			-0-
02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	107 1	3063 3	N	-0-			-0-
03	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	110 1	3247 3	N	-0-			-0-
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	105 1	3107 3	N	-0-			-0-
05	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	80 1	2338 3	N	-0-			-0-
06	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	70 1	2093 3	N	-0-			-0-
07	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	77 1	2172 3	N	-0-			-0-
08	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	76 1	2146 3	N	-0-			-0-
09	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	65 1	1999 3	N	-0-			-0-
10	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	10 1	1985 3	N	-0-			-0-
11	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	9 1	1761 3	N	-0-			-0-
*12	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	9 1	1817 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		18321 X	16244	-0-	-2077	-0-	560 1	15684 3	N	-0-		-0-
02		16849 X	14847	-0-	-2002	-0-	505 1	14342 3	N	-0-		-0-
03		17515 X	15822	-0-	-1693	-0-	530 1	15292 3	N	-0-		-0-
04		16260 X	14847	-0-	-1413	-0-	502 1	14345 3	N	-0-		-0-
05		16337 X	14774	-0-	-1563	-0-	502 1	14272 3	N	-0-		-0-
06		15720 X	8119	-0-	-7601	-0-	42 1	8077 3	N	-0-		-0-
07		15872 X	13622	-0-	-2250	-0-	479 1	13143 3	N	-0-		-0-
08		15810 X	14305	-0-	-1505	-0-	500 1	13805 3	N	-0-		-0-
09		14850 X	13676	-0-	-1174	-0-	447 1	13229 3	N	-0-		-0-
10		14787 X	14450	-0-	-337	-0-	70 1	14380 3	N	-0-		-0-
11		13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	67 1	13843 3	N	-0-		-0-
12		14105 X	13856	-0-	-249	-0-	68 1	13788 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			168,472				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2728 N	2621	-0-	-107	-0-	92 1	2529 3	N	-0-		-0-
02		2465 N	2431	-0-	-34	-0-	84 1	2347 3	N	-0-		-0-
03		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	88 1	2498 3	N	-0-		-0-
04		2550 N	2491	-0-	-59	-0-	84 1	2407 3	N	-0-		-0-
05		2604 N	2583	-0-	-21	-0-	86 1	2497 3	N	-0-		-0-
06		2490 N	2278	-0-	-212	-0-	76 1	2202 3	N	-0-		-0-
07		2573 N	2449	-0-	-124	-0-	88 1	2361 3	N	-0-		-0-
08		2573 N	2443	-0-	-130	-0-	87 1	2356 3	N	-0-		-0-
09		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	76 1	2300 3	N	-0-		-0-
10		2449 N	2397	-0-	-52	-0-	12 1	2385 3	N	-0-		-0-
11		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	13 1	2588 3	N	-0-		-0-
*12		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	12 1	2475 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,743				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5487 X	5354	-0-	-133	-0-	186 1	5168 3	Y	-0-		-0-
02		5133 X	5050	-0-	-83	-0-	174 1	4876 3	Y	-0-		-0-
03		5487 X	5325	-0-	-162	-0-	181 1	5144 3	Y	-0-		-0-
04		5310 X	5288	-0-	-22	-0-	181 1	5107 3	Y	-0-		-0-
05		5487 X	5264	-0-	-223	-0-	181 1	5083 3	Y	-0-		-0-
06		5220 X	5062	-0-	-158	-0-	170 1	4892 3	Y	-0-		-0-
07		5394 X	4888	-0-	-506	-0-	172 1	4716 3	Y	-0-		-0-
08		5394 X	5372	-0-	-22	-0-	192 1	5180 3	Y	-0-		-0-
09		5220 X	4977	-0-	-243	-0-	169 1	4808 3	Y	-0-		-0-
10		5270 X	5183	-0-	-87	-0-	25 1	5158 3	Y	-0-		-0-
11		5190 X	4928	-0-	-262	-0-	24 1	4904 3	Y	-0-		-0-
12		5363 X	5134	-0-	-229	-0-	25 1	5109 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			61,825				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
PORTER, JOHN W.		WELL #:	5	RRCID ->	198992	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	7748 - 8398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4805 X	4541	-0-	-264	-0-	106 1	4435 3	Y	-0-		-0-
02		4437 X	4094	-0-	-343	-0-	97 1	3997 3	Y	-0-		-0-
03		4743 X	4436	-0-	-307	-0-	100 1	4336 3	Y	-0-		-0-
04		4470 X	4292	-0-	-178	-0-	97 1	4195 3	Y	-0-		-0-
05		4557 X	4389	-0-	-168	-0-	102 1	4287 3	Y	-0-		-0-
06		4230 X	4225	-0-	-5	-0-	91 1	4134 3	Y	-0-		-0-
07		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	102 1	4281 3	Y	-0-		-0-
08		4371 X	4349	-0-	-22	-0-	101 1	4248 3	Y	-0-		-0-
09		4230 X	4151	-0-	-79	-0-	130 1	4021 3	Y	-0-		-0-
10		4371 X	4300	-0-	-71	-0-	21 1	4279 3	Y	-0-		-0-
11		4230 X	4104	-0-	-126	-0-	20 1	4084 3	Y	-0-		-0-
12		4371 X	4234	-0-	-137	-0-	21 1	4213 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			51,498			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHADWICK ESTATES		WELL #:	3	RRCID ->	198993	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	7528	PERF.	8168 - 9653	
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	9 1	248 2	N	-0-		-0-
02		435 N	207	-0-	-228	-0-	7 1	200 2	N	-0-		-0-
03		310 N	116	-0-	-194	-0-	4 1	112 2	N	-0-		-0-
04		240 N	53	-0-	-187	-0-	2 1	51 2	N	-0-		-0-
05		217 N	49	-0-	-168	-0-	2 1	47 2	N	-0-		-0-
06		120 N	88	-0-	-32	-0-	3 1	85 2	N	-0-		-0-
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	10 1	273 2	N	-0-		-0-
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	16 1	440 2	N	-0-		-0-
09		3000 N	4365	-0-	1365	1365	148 1	4217 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	4551	-0-	1451	2816	153 1	4398 2	N	-0-		-0-
11		3000 N	4718	-0-	1718	4534	155 1	4563 2	N	-0-		-0-
*12		8110 X	3576	-0-	-4534	-0-	120 1	3456 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHOOP, GLENN P. "G"		WELL #:	4	RRCID ->	198994	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	7333 - 7829	
01		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	137 1	3757 3	N	-0-		-0-
02		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	122 1	3536 3	N	-0-		-0-
03		3875 X	3783	-0-	-92	-0-	124 1	3659 3	N	-0-		-0-
04		3750 X	3663	-0-	-87	-0-	120 1	3543 3	N	-0-		-0-
05		3875 X	3809	-0-	-66	-0-	127 1	3682 3	N	-0-		-0-
06		3750 X	3599	-0-	-151	-0-	117 1	3482 3	N	-0-		-0-
07		3875 X	3751	-0-	-124	-0-	133 1	3618 3	N	-0-		-0-
08		3813 X	3725	-0-	-88	-0-	132 1	3593 3	N	-0-		-0-
09		3690 X	3582	-0-	-108	-0-	117 1	3465 3	N	-0-		-0-
10		3813 X	3688	-0-	-125	-0-	18 1	3670 3	N	-0-		-0-
11		3630 X	3581	-0-	-49	-0-	17 1	3564 3	N	-0-		-0-
12		3751 X	3500	-0-	-251	-0-	17 1	3483 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			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	782	-0-	-24	-0-	30 1	752 3	Y	-0-			-0-
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	23 1	723 3	Y	-0-			-0-
03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	28 1	763 3	Y	-0-			-0-
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	141 1	897 3	Y	-0-			-0-
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	30 1	777 3	Y	-0-			-0-
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	28 1	752 3	Y	-0-			-0-
07		806 N	792	-0-	-14	-0-	31 1	761 3	Y	-0-			-0-
08		806 N	748	-0-	-58	-0-	25 1	723 3	Y	-0-			-0-
09		780 N	766	-0-	-14	-0-	24 1	742 3	Y	-0-			-0-
10		806 N	793	-0-	-13	-0-	4 1	789 3	Y	-0-			-0-
11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	4 1	733 3	Y	-0-			-0-
12		806 N	778	-0-	-28	-0-	4 1	774 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,558			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462													
01		1705 N	1658	-0-	-47	-0-	55 1	1603 2	N	-0-			-0-
02		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	54 1	1539 2	N	-0-			-0-
03		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	55 1	1599 2	N	-0-			-0-
04		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	54 1	1547 2	N	-0-			-0-
05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	58 1	1654 2	N	-0-			-0-
06		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	55 1	1547 2	N	-0-			-0-
07		1643 N	1611	-0-	-32	-0-	55 1	1556 2	N	-0-			-0-
08		1705 N	1579	-0-	-126	-0-	55 1	1524 2	N	-0-			-0-
09		1590 N	1541	-0-	-49	-0-	52 1	1489 2	N	-0-			-0-
10		1612 N	1531	-0-	-81	-0-	52 1	1479 2	N	-0-			-0-
11		1530 N	1347	-0-	-183	-0-	44 1	1303 2	N	-0-			-0-
12		1581 N	1280	-0-	-301	-0-	43 1	1237 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,709			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242													
01		5766 X	5351	-0-	-415	-0-	125 1	5226 3	N	-0-			-0-
02		5394 X	5290	-0-	-104	-0-	122 1	5168 3	N	-0-			-0-
03		5766 X	5617	-0-	-149	-0-	123 1	5494 3	N	-0-			-0-
04		5550 X	5320	-0-	-230	-0-	119 1	5201 3	N	-0-			-0-
05		5642 X	5483	-0-	-159	-0-	120 1	5363 3	N	-0-			-0-
06		5460 X	5322	-0-	-138	-0-	115 1	5207 3	N	-0-			-0-
07		5642 X	5578	-0-	-64	-0-	130 1	5448 3	N	-0-			-0-
08		5611 X	5568	-0-	-43	-0-	133 1	5435 3	N	-0-			-0-
09		5310 X	5149	-0-	-161	-0-	108 1	5041 3	N	-0-			-0-
10		5580 X	5502	-0-	-78	-0-	18 1	5484 3	N	-0-			-0-
11		5400 X	5263	-0-	-137	-0-	25 1	5238 3	N	-0-			-0-
12		5549 X	5224	-0-	-325	-0-	17 1	5207 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			64,667			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	2009 3	Y	-0-			-0-
02		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	1927 3	Y	-0-			-0-
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	2100 3	Y	-0-			-0-
04		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	2098 3	Y	-0-			-0-
05		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	2078 3	Y	-0-			-0-
06		2100 N	1991	-0-	-109	-0-	-0-	69 1	1922 3	Y	-0-			-0-
07		2201 N	2135	-0-	-66	-0-	-0-	76 1	2059 3	Y	-0-			-0-
08		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	2091 3	Y	-0-			-0-
09		3000 N	3293	-0-	293	-0-	293	459 1	2834 3	Y	-0-			-0-
10		3100 N	3472	-0-	372	-0-	665	471 1	3001 3	Y	-0-			-0-
11		3000 N	3793	-0-	793	-0-	1458	377 1	3416 3	Y	-0-			-0-
*12		5256 X	3798	-0-	-1458	-0-	-0-	222 1	3576 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,230				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504														
01		3689 X	3386	-0-	-303	-0-	-0-	124 1	3262 2	Y	-0-			-0-
02		3451 X	3077	-0-	-374	-0-	-0-	110 1	2967 2	Y	-0-			-0-
03		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	-0-	158 1	3501 2	Y	-0-			-0-
04		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	-0-	140 1	3367 2	Y	-0-			-0-
05		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	-0-	136 1	3447 2	Y	-0-			-0-
06		3540 X	3345	-0-	-195	-0-	-0-	145 1	3200 2	Y	-0-			-0-
07		3658 X	3551	-0-	-107	-0-	-0-	144 1	3407 2	Y	-0-			-0-
08		3658 X	3466	-0-	-192	-0-	-0-	140 1	3326 2	Y	-0-			-0-
09		3510 X	3317	-0-	-193	-0-	-0-	161 1	3156 2	Y	-0-			-0-
10		3596 X	3417	-0-	-179	-0-	-0-	3417 2		Y	-0-			-0-
11		3450 X	3280	-0-	-170	-0-	-0-	167 1	3113 2	Y	-0-			-0-
12		3441 X	3391	-0-	-50	-0-	-0-	187 1	3204 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,979				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430														
01		3627 X	3511	-0-	-116	-0-	-0-	129 1	3382 2	N	-0-			-0-
02		3393 X	3290	-0-	-103	-0-	-0-	117 1	3173 2	N	-0-			-0-
03		3596 X	3512	-0-	-84	-0-	-0-	151 1	3361 2	N	-0-			-0-
04		3420 X	3173	-0-	-247	-0-	-0-	126 1	3047 2	N	-0-			-0-
05		3534 X	3467	-0-	-67	-0-	-0-	131 1	3336 2	N	-0-			-0-
06		3390 X	3262	-0-	-128	-0-	-0-	141 1	3121 2	N	-0-			-0-
07		3503 X	3295	-0-	-208	-0-	-0-	133 1	3162 2	N	-0-			-0-
08		3503 X	3311	-0-	-192	-0-	-0-	133 1	3178 2	N	-0-			-0-
09		3360 X	3222	-0-	-138	-0-	-0-	157 1	3065 2	N	-0-			-0-
10		3472 X	3305	-0-	-167	-0-	-0-	3305 2		N	-0-			-0-
11		3270 X	3194	-0-	-76	-0-	-0-	163 1	3031 2	N	-0-			-0-
*12		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	-0-	204 1	3489 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,235				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1488 N	1320	-0-	-168	-0-	48	1	1272	2	Y	-0-			-0-
02		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	44	1	1199	2	Y	-0-			-0-
03		1333 N	1259	-0-	-74	-0-	54	1	1205	2	Y	-0-			-0-
04		1290 N	1268	-0-	-22	-0-	51	1	1217	2	Y	-0-			-0-
05		1333 N	1300	-0-	-33	-0-	49	1	1251	2	Y	-0-			-0-
06		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	54	1	1203	2	Y	-0-			-0-
07		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	54	1	1271	2	Y	-0-			-0-
08		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	55	1	1300	2	Y	-0-			-0-
09		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1245	2	Y	-0-			-0-
10		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-			-0-
11		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	61	1	1143	2	Y	-0-			-0-
12		1302 N	1256	-0-	-46	-0-	69	1	1187	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,351			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978															
01		2666 N	2061	-0-	-605	-0-	47	1	2014	3	N	-0-			-0-
02		1624 N	1468	-0-	-156	-0-	47	1	1421	3	N	-0-			-0-
03		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	61	1	2513	3	N	-0-			-0-
04		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	84	1	2428	3	N	-0-			-0-
05		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	81	1	2398	3	N	-0-			-0-
06		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	88	1	2612	3	N	-0-			-0-
07		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	91	1	2629	3	N	-0-			-0-
08		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	96	1	2722	3	N	-0-			-0-
09		2670 N	2137	-0-	-533	-0-	66	1	2071	3	N	-0-			-0-
10		2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	15	1	2980	3	N	-0-			-0-
11		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	14	1	2809	3	N	-0-			-0-
*12		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	12	1	2486	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,785			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902															
01		7750 X	7699	-0-	-51	-0-	868	1	6831	3	Y	-0-			-0-
02		7250 X	6136	-0-	-1114	-0-	742	1	5394	3	Y	-0-			-0-
03		7750 X	7372	-0-	-378	-0-	841	1	6531	3	Y	-0-			-0-
04		7500 X	7282	-0-	-218	-0-	829	1	6453	3	Y	-0-			-0-
05		7688 X	7554	-0-	-134	-0-	856	1	6698	3	Y	-0-			-0-
06		7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	826	1	6458	3	Y	-0-			-0-
07		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	866	1	6644	3	Y	-0-			-0-
08		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	864	1	6647	3	Y	-0-			-0-
09		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	822	1	6563	3	Y	-0-			-0-
10		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	653	1	6737	3	Y	-0-			-0-
11		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	632	1	6609	3	Y	-0-			-0-
*12		7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	636	1	6682	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			87,682			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	126 1	3640 2	N	-0-			-0-
02		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	119 1	3379 2	N	-0-			-0-
03		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	124 1	3566 2	N	-0-			-0-
04		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	126 1	3627 2	N	-0-			-0-
05		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	130 1	3737 2	N	-0-			-0-
06		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	123 1	3450 2	N	-0-			-0-
07		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	121 1	3422 2	N	-0-			-0-
08		3224 X	3185	-0-	-39	-0-	111 1	3074 2	N	-0-			-0-
09		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	110 1	3132 2	N	-0-			-0-
10		3224 X	3091	-0-	-133	-0-	104 1	2987 2	N	-0-			-0-
11		3120 X	3045	-0-	-75	-0-	100 1	2945 2	N	-0-			-0-
12		2914 X	2543	-0-	-371	-0-	85 1	2458 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,796			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502													
01		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	123 1	3556 2	N	-0-			-0-
02		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	116 1	3287 2	N	-0-			-0-
03		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	118 1	3418 2	N	-0-			-0-
04		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	117 1	3371 2	N	-0-			-0-
05		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	121 1	3452 2	N	-0-			-0-
06		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	114 1	3190 2	N	-0-			-0-
07		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	106 1	2978 2	N	-0-			-0-
08		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	118 1	3279 2	N	-0-			-0-
09		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	112 1	3185 2	N	-0-			-0-
10		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	111 1	3182 2	N	-0-			-0-
11		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	100 1	2936 2	N	-0-			-0-
*12		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	110 1	3173 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,373			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488													
01		2387 N	2238	-0-	-149	-0-	75 1	2163 2	N	-0-			-0-
02		2146 N	2141	-0-	-5	-0-	73 1	2068 2	N	-0-			-0-
03		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	78 1	2256 2	N	-0-			-0-
04		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	77 1	2197 2	N	-0-			-0-
05		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	79 1	2270 2	N	-0-			-0-
06		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	79 1	2205 2	N	-0-			-0-
07		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	81 1	2285 2	N	-0-			-0-
08		2356 N	2326	-0-	-30	-0-	81 1	2245 2	N	-0-			-0-
09		2280 N	2222	-0-	-58	-0-	75 1	2147 2	N	-0-			-0-
10		2356 N	2261	-0-	-95	-0-	76 1	2185 2	N	-0-			-0-
11		2250 N	2146	-0-	-104	-0-	71 1	2075 2	N	-0-			-0-
12		2294 N	2263	-0-	-31	-0-	76 1	2187 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,204			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
TCU		WELL #:		20	RRCID ->	199187	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	7703	PERF. 7138 - 7502		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	868 N	681	-0-	-187	-0-	23	1	658	2	N	-0-	-0-	-0-
02	870 N	705	-0-	-165	-0-	24	1	681	2	N	-0-	-0-	-0-
03	837 N	810	-0-	-27	-0-	27	1	783	2	N	-0-	-0-	-0-
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	-0-	-0-	-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	-0-	-0-	-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	N	-0-	-0-	-0-
07	961 N	760	-0-	-201	-0-	26	1	734	2	N	-0-	-0-	-0-
08	930 N	707	-0-	-223	-0-	25	1	682	2	N	-0-	-0-	-0-
09	900 N	892	-0-	-8	-0-	30	1	862	2	N	-0-	-0-	-0-
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	32	1	914	2	N	-0-	-0-	-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARRETT, RUFUS		WELL #:		18	RRCID ->	199213	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	7682	PERF. 7091 - 7482	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TCU		WELL #:		21	RRCID ->	199273	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7160 - 7552	
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	54	1	1556	2	N	-0-	-0-
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	51	1	1437	2	N	-0-	-0-
03	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	50	1	1451	2	N	-0-	-0-
04	1560 N	1498	-0-	-62	-0-	50	1	1448	2	N	-0-	-0-
05	1581 N	1483	-0-	-98	-0-	50	1	1433	2	N	-0-	-0-
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	50	1	1394	2	N	-0-	-0-
07	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	53	1	1481	2	N	-0-	-0-
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	53	1	1465	2	N	-0-	-0-
09	1440 N	1418	-0-	-22	-0-	48	1	1370	2	N	-0-	-0-
10	1519 N	1442	-0-	-77	-0-	49	1	1393	2	N	-0-	-0-
11	1470 N	1386	-0-	-84	-0-	46	1	1340	2	N	-0-	-0-
12	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	48	1	1380	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,750		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 WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003												TOTAL DEPTH	7672	PERF.	8025 - 9231
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		7378 X	6907	-0-	-471	-0-		242 1	6665 3	N	-0-	-0-			
02		6902 X	6513	-0-	-389	-0-		226 1	6287 3	N	-0-	-0-			
03		7440 X	6938	-0-	-502	-0-		238 1	6700 3	N	-0-	-0-			
04		7200 X	6606	-0-	-594	-0-		228 1	6378 3	N	-0-	-0-			
05		7440 X	6700	-0-	-740	-0-		230 1	6470 3	N	-0-	-0-			
06		6750 X	6375	-0-	-375	-0-		216 1	6159 3	N	-0-	-0-			
07		6975 X	6504	-0-	-471	-0-		233 1	6271 3	N	-0-	-0-			
08		6944 X	6459	-0-	-485	-0-		230 1	6229 3	N	-0-	-0-			
09		6600 X	6377	-0-	-223	-0-		210 1	6167 3	N	-0-	-0-			
10		6696 X	6493	-0-	-203	-0-		32 1	6461 3	N	-0-	-0-			
11		6390 X	6306	-0-	-84	-0-		30 1	6276 3	N	-0-	-0-			
12		6603 X	6479	-0-	-124	-0-		32 1	6447 3	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			78,657			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003												TOTAL DEPTH	8035	PERF.	7408 - 7900
01		7223 X	7221	-0-	-2	-0-		254 1	6967 3	Y	-0-	-0-			
02		6757 X	6594	-0-	-163	-0-		227 1	6367 3	Y	-0-	-0-			
03		7223 X	7027	-0-	-196	-0-		233 1	6794 3	Y	-0-	-0-			
04		6990 X	6704	-0-	-286	-0-		229 1	6475 3	Y	-0-	-0-			
05		7223 X	6823	-0-	-400	-0-		230 1	6593 3	Y	-0-	-0-			
06		6990 X	6672	-0-	-318	-0-		221 1	6451 3	Y	-0-	-0-			
07		7037 X	6797	-0-	-240	-0-		240 1	6557 3	Y	-0-	-0-			
08		7037 X	6657	-0-	-380	-0-		237 1	6420 3	Y	-0-	-0-			
09		6690 X	6446	-0-	-244	-0-		210 1	6236 3	Y	-0-	-0-			
10		6882 X	6549	-0-	-333	-0-		32 1	6517 3	Y	-0-	-0-			
11		6660 X	6463	-0-	-197	-0-		31 1	6432 3	Y	-0-	-0-			
*12		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-		31 1	6268 3	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			80,252			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003												TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7058 - 7516
01		1488 N	1367	-0-	-121	-0-		49 1	1318 3	N	-0-	23			
02		1363 N	1308	-0-	-55	-0-		44 1	1264 3	N	-0-	23			
03		1395 N	1290	-0-	-105	-0-		43 1	1247 3	N	-0-	23			
04		1320 N	907	-0-	-413	-0-		33 1	874 3	N	-0-	23			
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		54 1	1492 3	N	-0-	23			
06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		47 1	1267 3	N	-0-	23			
07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		56 1	1396 3	N	-0-	23			
08		1550 N	1437	-0-	-113	-0-		55 1	1382 3	N	-0-	23			
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		47 1	1317 3	N	-0-	23			
10		1457 N	1421	-0-	-36	-0-		7 1	1414 3	N	-0-	23			
11		1380 N	1346	-0-	-34	-0-		7 1	1339 3	N	-0-	23			
12		1395 N	1330	-0-	-65	-0-		7 1	1323 3	N	-0-	23			
TOTAL GAS PROD:			16,082			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		8742 X	4677	-0-	-4065	-0-		161 1	4516 3	N	-0-	-0-
02		8120 X	7631	-0-	-489	-0-		258 1	7373 3	N	-0-	-0-
03		8525 X	8080	-0-	-445	-0-		34 1	8046 3	N	-0-	-0-
04		7770 X	7214	-0-	-556	-0-		237 1	6977 3	N	-0-	-0-
05		8153 X	7335	-0-	-818	-0-		243 1	7092 3	N	-0-	-0-
06		7890 X	6972	-0-	-918	-0-		229 1	6743 3	N	-0-	-0-
07		8153 X	7025	-0-	-1128	-0-		247 1	6778 3	N	-0-	-0-
08		8091 X	6850	-0-	-1241	-0-		239 1	6611 3	N	-0-	-0-
09		7200 X	6406	-0-	-794	-0-		205 1	6201 3	N	-0-	-0-
10		7347 X	6358	-0-	-989	-0-		31 1	6327 3	N	-0-	-0-
11		6960 X	6060	-0-	-900	-0-		29 1	6031 3	N	-0-	-0-
12		6975 X	6437	-0-	-538	-0-		32 1	6405 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			81,045			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												
01		3100 X	2403	-0-	-697	-0-		81 1	2322 3	N	-0-	-0-
02		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-		174 1	4860 3	N	-0-	-0-
03		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-		196 1	5587 3	N	-0-	-0-
04		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-		187 1	5319 3	N	-0-	-0-
05		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-		188 1	5332 3	N	-0-	-0-
06		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-		175 1	5162 3	N	-0-	-0-
07		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-		191 1	5307 3	N	-0-	-0-
08		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-		176 1	4868 3	N	-0-	-0-
09		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-		153 1	4555 3	N	-0-	-0-
10		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-		25 1	5081 3	N	-0-	-0-
11		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-		23 1	4795 3	N	-0-	-0-
*12		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-		22 1	4555 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			59,334			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378												
01		992 N	977	-0-	-15	-0-		36 1	941 3	Y	-0-	-0-
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-		36 1	885 3	Y	-0-	-0-
03		1023 N	984	-0-	-39	-0-		36 1	948 3	Y	-0-	-0-
04		960 N	939	-0-	-21	-0-		33 1	906 3	Y	-0-	-0-
05		992 N	959	-0-	-33	-0-		35 1	924 3	Y	-0-	-0-
06		960 N	937	-0-	-23	-0-		34 1	903 3	Y	-0-	-0-
07		961 N	955	-0-	-6	-0-		37 1	918 3	Y	-0-	-0-
08		961 N	936	-0-	-25	-0-		37 1	899 3	Y	-0-	-0-
09		930 N	895	-0-	-35	-0-		30 1	865 3	Y	-0-	-0-
10		961 N	919	-0-	-42	-0-		5 1	914 3	Y	-0-	-0-
11		900 N	883	-0-	-17	-0-		4 1	879 3	Y	-0-	-0-
12		899 N	890	-0-	-9	-0-		4 1	886 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,195			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1612 X	1241	-0-	-371	-0-	41 1	1200 2	N	-0-			-0-
02		2436 X	988	-0-	-1448	-0-	34 1	954 2	N	-0-			-0-
03		2604 X	825	-0-	-1779	-0-	28 1	797 2	N	-0-			-0-
04		2520 X	1423	-0-	-1097	-0-	49 1	1374 2	N	-0-			-0-
05		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	54 1	1523 2	N	-0-			-0-
06		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	110 1	2980 2	N	-0-			-0-
07		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	109 1	3049 2	N	-0-			-0-
08		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	88 1	2407 2	N	-0-			-0-
09		2520 X	1712	-0-	-808	-0-	83 1	1629 2	N	-0-			-0-
10		2604 X	1633	-0-	-971	-0-	199 1	1434 2	N	-0-			-0-
11		2520 X	1715	-0-	-805	-0-	200 1	1515 2	N	-0-			-0-
12		2604 X	1702	-0-	-902	-0-	214 1	1488 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,559			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348													
01		1426 X	1222	-0-	-204	-0-	40 1	1182 2	N	-0-			-0-
02		2001 X	1006	-0-	-995	-0-	34 1	972 2	N	-0-			-0-
03		2139 X	571	-0-	-1568	-0-	20 1	551 2	N	-0-			-0-
04		2070 X	938	-0-	-1132	-0-	32 1	906 2	N	-0-			-0-
05		1550 X	1034	-0-	-516	-0-	36 1	998 2	N	-0-			-0-
06		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	74 1	1985 2	N	-0-			-0-
07		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	74 1	2069 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	5160	-0-	2060	2060	710 1	4450 2	N	-0-			-0-
09		3000 N	4505	-0-	1505	3565	283 1	4222 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	3308	-0-	208	3773	404 1	2904 2	N	-0-			-0-
11		8583 X	4810	-0-	-3773	-0-	562 1	4248 2	N	-0-			-0-
*12		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	569 1	3956 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,281			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654													
01		17639 X	17057	-0-	-582	-0-	641 1	16263 3	Y	139	141 1		74
							153 9						
02		16501 X	15806	-0-	-695	-0-	584 1	15222 3	Y	-0-	2 1		72
03		17484 X	16500	-0-	-984	-0-	607 1	15893 3	Y	-0-			72
04		16530 X	15707	-0-	-823	-0-	582 1	15125 3	Y	-0-			72
05		17081 X	16388	-0-	-693	-0-	606 1	15782 3	Y	-0-			72
06		16010 X	16010	-0-	-0-	-0-	576 1	15434 3	Y	-0-			72
07		16461 X	16460	-0-	-1	-0-	626 1	15834 3	Y	-0-			72
08		16461 X	16216	-0-	-245	-0-	618 1	15598 3	Y	-0-			72
09		15930 X	15679	-0-	-251	-0-	563 1	15116 3	Y	-0-	72 1		-0-
10		16461 X	16087	-0-	-374	-0-	78 1	16005 3	Y	4	4 1		-0-
							4 9						
11		15930 X	15469	-0-	-461	-0-	75 1	15394 3	Y	-0-			-0-
12		16213 X	15430	-0-	-783	-0-	76 1	15354 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			192,809			TOTAL CONDENSATE PROD:			143				

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11873 X	11426	-0-	-447	-0-	385 1	11041 3	N	-0-			-0-
02		11107 X	10501	-0-	-606	-0-	345 1	10156 3	N	-0-			-0-
03		11873 X	11592	-0-	-281	-0-	369 1	11223 3	N	-0-			-0-
04		11250 X	11232	-0-	-18	-0-	361 1	10871 3	N	-0-			-0-
05		11563 X	11473	-0-	-90	-0-	369 1	11104 3	N	-0-			-0-
06		11220 X	11137	-0-	-83	-0-	354 1	10783 3	N	-0-			-0-
07		11594 X	11413	-0-	-181	-0-	385 1	11028 3	N	-0-			-0-
08		11594 X	11199	-0-	-395	-0-	376 1	10823 3	N	-0-			-0-
09		11220 X	10349	-0-	-871	-0-	321 1	10028 3	N	-0-			-0-
10		11501 X	10546	-0-	-955	-0-	51 1	10495 3	N	-0-			-0-
11		11130 X	11071	-0-	-59	-0-	53 1	11018 3	N	-0-			-0-
*12		11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	55 1	11219 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			133,213		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796													
01		3441 X	3172	-0-	-269	-0-	107 1	3065 3	N	-0-			-0-
02		3161 X	2985	-0-	-176	-0-	99 1	2886 3	N	-0-			-0-
03		3441 X	3306	-0-	-135	-0-	110 1	3196 3	N	-0-			-0-
04		3330 X	3203	-0-	-127	-0-	105 1	3098 3	N	-0-			-0-
05		3441 X	3348	-0-	-93	-0-	110 1	3238 3	N	-0-			-0-
06		3210 X	3097	-0-	-113	-0-	100 1	2997 3	N	-0-			-0-
07		3317 X	3076	-0-	-241	-0-	103 1	2973 3	N	-0-			-0-
08		3348 X	3102	-0-	-246	-0-	108 1	2994 3	N	-0-			-0-
09		3240 X	3176	-0-	-64	-0-	100 1	3076 3	N	-0-			-0-
10		3348 X	2928	-0-	-420	-0-	14 1	2914 3	N	-0-			-0-
11		3090 X	2583	-0-	-507	-0-	13 1	2570 3	N	-0-			-0-
12		3131 X	2535	-0-	-596	-0-	12 1	2523 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,511		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250													
01		4712 X	4487	-0-	-225	-0-	106 1	4381 3	N	-0-			-0-
02		4408 X	4381	-0-	-27	-0-	99 1	4282 3	N	-0-			-0-
03		4712 X	4692	-0-	-20	-0-	102 1	4590 3	N	-0-			-0-
04		4560 X	4508	-0-	-52	-0-	98 1	4410 3	N	-0-			-0-
05		4681 X	4594	-0-	-87	-0-	102 1	4492 3	N	-0-			-0-
06		4530 X	4383	-0-	-147	-0-	92 1	4291 3	N	-0-			-0-
07		4681 X	4521	-0-	-160	-0-	108 1	4413 3	N	-0-			-0-
08		4681 X	4529	-0-	-152	-0-	153 1	4376 3	N	-0-			-0-
09		4500 X	4328	-0-	-172	-0-	131 1	4197 3	N	-0-			-0-
10		4588 X	4545	-0-	-43	-0-	22 1	4523 3	N	-0-			-0-
11		4380 X	4358	-0-	-22	-0-	21 1	4337 3	N	-0-			-0-
*12		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	22 1	4438 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,786		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MCKAMY		WELL #:		3	RRCID ->	199796	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	7954	PERF. 8622 - 10500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-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	4247 X	4035	-0-	-212	-0-	137	1	3898	3	N	-0-
02	3799 X	3681	-0-	-118	-0-	122	1	3559	3	N	-0-
03	4061 X	3689	-0-	-372	-0-	117	1	3572	3	N	-0-
04	3930 X	3114	-0-	-816	-0-	105	1	3009	3	N	-0-
05	4061 X	3684	-0-	-377	-0-	123	1	3561	3	N	-0-
06	3900 X	3578	-0-	-322	-0-	117	1	3461	3	N	-0-
07	3937 X	3732	-0-	-205	-0-	128	1	3604	3	N	-0-
08	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	127	1	3597	3	N	-0-
09	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	112	1	3470	3	N	-0-
10	3720 X	3672	-0-	-48	-0-	18	1	3654	3	N	-0-
11	3600 X	3568	-0-	-32	-0-	17	1	3551	3	N	-0-
12	3720 X	3482	-0-	-238	-0-	17	1	3465	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 43,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU		WELL #:		5	RRCID ->	199798	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	7969	PERF. 7324 - 7750
01	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	225	1	6320	3	N	-0-
02	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	206	1	5937	3	N	-0-
03	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	205	1	6108	3	N	-0-
04	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	183	1	5415	3	N	-0-
05	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	189	1	5463	3	N	-0-
06	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	171	1	5151	3	N	-0-
07	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	185	1	5278	3	N	-0-
08	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	185	1	5246	3	N	-0-
09	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	165	1	5073	3	N	-0-
10	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	25	1	5061	3	N	-0-
11	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	23	1	4664	3	N	-0-
*12	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	24	1	4853	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 66,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		41943 X	41943	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	1	40544	2	N	-0-	-0-					-0-
02		35475 X	35475	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	1	34266	2	N	-0-	-0-					-0-
03		35210 X	35210	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	1	34031	2	N	-0-	-0-					-0-
04		32128 X	32128	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	1	31047	2	N	-0-	-0-					-0-
05		31760 X	31760	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	1	30689	2	N	-0-	-0-					-0-
06		29044 X	29044	-0-	-0-	-0-	-0-	999	1	28045	2	N	-0-	-0-					-0-
07		29049 X	29049	-0-	-0-	-0-	-0-	994	1	28055	2	N	-0-	-0-					-0-
08		28044 X	28044	-0-	-0-	-0-	-0-	976	1	27068	2	N	-0-	-0-					-0-
09		26136 X	26136	-0-	-0-	-0-	-0-	887	1	25249	2	N	-0-	-0-					-0-
10		25842 X	25842	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	24972	2	N	-0-	-0-					-0-
11		24209 X	24209	-0-	-0-	-0-	-0-	797	1	23412	2	N	-0-	-0-					-0-
12		28830 X	16346	-0-	-12484	-0-	-0-	547	1	15799	2	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			355,186			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204																			
01		6355 X	6139	-0-	-216	-0-	-0-	212	1	5927	3	Y	-0-	-0-					-0-
02		5945 X	5685	-0-	-260	-0-	-0-	136	1	5549	3	Y	-0-	-0-					-0-
03		6355 X	6036	-0-	-319	-0-	-0-	197	1	5839	3	Y	-0-	-0-					-0-
04		6030 X	5725	-0-	-305	-0-	-0-	189	1	5536	3	Y	-0-	-0-					-0-
05		6200 X	6097	-0-	-103	-0-	-0-	201	1	5896	3	Y	-0-	-0-					-0-
06		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	5838	3	Y	-0-	-0-					-0-
07		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	6005	3	Y	-0-	-0-					-0-
08		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	5920	3	Y	-0-	-0-					-0-
09		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	5683	3	Y	-0-	-0-					-0-
10		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	6030	3	Y	-0-	-0-					-0-
11		5850 X	5849	-0-	-1	-0-	-0-	28	1	5821	3	Y	-0-	-0-					-0-
12		5983 X	5941	-0-	-42	-0-	-0-	29	1	5912	3	Y	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			71,792			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403																			
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		3255 X	3008	-0-	-247	-0-	105	1	2903	3	N	-0-
02		2987 X	2732	-0-	-255	-0-	97	1	2635	3	N	-0-
03		3131 X	2856	-0-	-275	-0-	101	1	2755	3	N	-0-
04		2940 X	2724	-0-	-216	-0-	97	1	2627	3	N	-0-
05		3038 X	2758	-0-	-280	-0-	96	1	2662	3	N	-0-
06		2910 X	2605	-0-	-305	-0-	87	1	2518	3	N	-0-
07		2914 X	2698	-0-	-216	-0-	96	1	2602	3	N	-0-
08		2852 X	2644	-0-	-208	-0-	94	1	2550	3	N	-0-
09		2730 X	2543	-0-	-187	-0-	87	1	2456	3	N	-0-
10		2759 X	2603	-0-	-156	-0-	13	1	2590	3	N	-0-
11		2610 X	2507	-0-	-103	-0-	12	1	2495	3	N	-0-
12		2635 N	2558	-0-	-77	-0-	13	1	2545	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,236				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260												
01		5952 X	5583	-0-	-369	-0-	201	1	5382	3	Y	-0-
02		5568 X	5067	-0-	-501	-0-	179	1	4888	3	Y	-0-
03		5797 X	5393	-0-	-404	-0-	186	1	5207	3	Y	-0-
04		5400 X	5127	-0-	-273	-0-	179	1	4948	3	Y	-0-
05		5580 X	5309	-0-	-271	-0-	186	1	5123	3	Y	-0-
06		5370 X	5147	-0-	-223	-0-	178	1	4969	3	Y	-0-
07		5425 X	5368	-0-	-57	-0-	199	1	5169	3	Y	-0-
08		5394 X	5198	-0-	-196	-0-	190	1	5008	3	Y	-0-
09		5160 X	4953	-0-	-207	-0-	169	1	4784	3	Y	-0-
10		5363 X	5005	-0-	-358	-0-	24	1	4981	3	Y	-0-
11		5190 X	4674	-0-	-516	-0-	23	1	4651	3	Y	-0-
12		5146 X	4756	-0-	-390	-0-	23	1	4733	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			61,580				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003										TOTAL DEPTH	8088	PERF. 7256 - 7700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	198 1	5380 3	N	-0-			-0-
02		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	180 1	4905 3	N	-0-			-0-
03		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	181 1	5142 3	N	-0-			-0-
04		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	174 1	4879 3	N	-0-			-0-
05		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	169 1	4842 3	N	-0-			-0-
06		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	157 1	4557 3	N	-0-			-0-
07		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	171 1	4648 3	N	-0-			-0-
08		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	169 1	4586 3	N	-0-			-0-
09		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	152 1	4399 3	N	-0-			-0-
10		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	22 1	4590 3	N	-0-			-0-
11		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	21 1	4387 3	N	-0-			-0-
*12		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	22 1	4372 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,303		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003										TOTAL DEPTH	7871	PERF. 7190 - 7650	
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	30 1	803 3	Y	-0-			-0-
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	23 1	678 3	Y	-0-			-0-
03		744 N	693	-0-	-51	-0-	22 1	671 3	Y	-0-			-0-
04		720 N	625	-0-	-95	-0-	22 1	603 3	Y	-0-			-0-
05		744 N	691	-0-	-53	-0-	25 1	666 3	Y	-0-			-0-
06		660 N	629	-0-	-31	-0-	22 1	607 3	Y	-0-			-0-
07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	24 1	642 3	Y	-0-			-0-
08		682 N	652	-0-	-30	-0-	24 1	628 3	Y	-0-			-0-
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	23 1	628 3	Y	-0-			-0-
10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	3 1	699 3	Y	-0-			-0-
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	3 1	665 3	Y	-0-			-0-
12		682 N	653	-0-	-29	-0-	3 1	650 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,164		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003										TOTAL DEPTH	8013	PERF. 7356 - 7786	
01		5487 X	5178	-0-	-309	-0-	171 1	5007 3	N	-0-			-0-
02		4930 X	4677	-0-	-253	-0-	154 1	4523 3	N	-0-			-0-
03		5270 X	4654	-0-	-616	-0-	147 1	4507 3	N	-0-			-0-
04		5100 X	4331	-0-	-769	-0-	142 1	4189 3	N	-0-			-0-
05		5270 X	4450	-0-	-820	-0-	142 1	4308 3	N	-0-			-0-
06		5010 X	4112	-0-	-898	-0-	131 1	3981 3	N	-0-			-0-
07		4991 X	4241	-0-	-750	-0-	141 1	4100 3	N	-0-			-0-
08		4650 X	4294	-0-	-356	-0-	146 1	4148 3	N	-0-			-0-
09		4320 X	4116	-0-	-204	-0-	130 1	3986 3	N	-0-			-0-
10		4464 X	4265	-0-	-199	-0-	21 1	4244 3	N	-0-			-0-
11		4170 X	4075	-0-	-95	-0-	20 1	4055 3	N	-0-			-0-
12		4309 X	4200	-0-	-109	-0-	21 1	4179 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,593		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8060 X	7121	-0-	-939	-0-	239 1	6882 3	N	-0-		-0-
02		7511 X	6407	-0-	-1104	-0-	214 1	6193 3	N	-0-		-0-
03		7471 X	6528	-0-	-943	-0-	212 1	6316 3	N	-0-		-0-
04		6960 X	5765	-0-	-1195	-0-	189 1	5576 3	N	-0-		-0-
05		7192 X	5869	-0-	-1323	-0-	191 1	5678 3	N	-0-		-0-
06		6900 X	5110	-0-	-1790	-0-	165 1	4945 3	N	-0-		-0-
07		6851 X	5228	-0-	-1623	-0-	179 1	5049 3	N	-0-		-0-
08		6541 X	5195	-0-	-1346	-0-	177 1	5018 3	N	-0-		-0-
09		5760 X	4893	-0-	-867	-0-	155 1	4738 3	N	-0-		-0-
10		5859 X	4980	-0-	-879	-0-	24 1	4956 3	N	-0-		-0-
11		5100 X	4856	-0-	-244	-0-	23 1	4833 3	N	-0-		-0-
12		5239 X	4922	-0-	-317	-0-	24 1	4898 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			66,874				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750												
01		3441 X	3143	-0-	-298	-0-	107 1	3036 3	N	-0-		-0-
02		3161 X	2904	-0-	-257	-0-	99 1	2805 3	N	-0-		-0-
03		3224 X	2949	-0-	-275	-0-	96 1	2853 3	N	-0-		-0-
04		3030 X	2841	-0-	-189	-0-	92 1	2749 3	N	-0-		-0-
05		3131 X	2887	-0-	-244	-0-	93 1	2794 3	N	-0-		-0-
06		3030 X	2813	-0-	-217	-0-	88 1	2725 3	N	-0-		-0-
07		3100 X	2845	-0-	-255	-0-	96 1	2749 3	N	-0-		-0-
08		2945 X	2779	-0-	-166	-0-	95 1	2684 3	N	-0-		-0-
09		2850 X	2678	-0-	-172	-0-	89 1	2589 3	N	-0-		-0-
10		2914 X	2676	-0-	-238	-0-	13 1	2663 3	N	-0-		-0-
11		2820 X	2494	-0-	-326	-0-	12 1	2482 3	N	-0-		-0-
12		2759 N	2406	-0-	-353	-0-	12 1	2394 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,415				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478												
01		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	95 1	2763 2	N	-0-		-0-
02		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	91 1	2570 2	N	-0-		-0-
03		2790 X	2725	-0-	-65	-0-	91 1	2634 2	N	-0-		-0-
04		2700 X	2624	-0-	-76	-0-	88 1	2536 2	N	-0-		-0-
05		2790 X	2680	-0-	-110	-0-	90 1	2590 2	N	-0-		-0-
06		2700 X	2545	-0-	-155	-0-	88 1	2457 2	N	-0-		-0-
07		2697 N	2619	-0-	-78	-0-	90 1	2529 2	N	-0-		-0-
08		2666 N	2649	-0-	-17	-0-	92 1	2557 2	N	-0-		-0-
09		2550 N	2530	-0-	-20	-0-	86 1	2444 2	N	-0-		-0-
10		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	95 1	2726 2	N	-0-		-0-
11		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	91 1	2682 2	N	-0-		-0-
*12		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	92 1	2662 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,239				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4061 X	3993	-0-	-68	-0-		97 1	3896 3	N	-0-			-0-
02		3799 X	3730	-0-	-69	-0-		88 1	3642 3	N	-0-			-0-
03		4061 X	3962	-0-	-99	-0-		91 1	3871 3	N	-0-			-0-
04		3930 X	2420	-0-	-1510	-0-		58 1	2362 3	N	-0-			-0-
05		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-		95 1	4102 3	N	-0-			-0-
06		3870 X	3773	-0-	-97	-0-		84 1	3689 3	N	-0-			-0-
07		3999 X	3969	-0-	-30	-0-		98 1	3871 3	N	-0-			-0-
08		4092 X	3929	-0-	-163	-0-		98 1	3831 3	N	-0-			-0-
09		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-		94 1	4153 3	N	-0-			-0-
10		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-		24 1	4816 3	N	-0-			-0-
11		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-		20 1	4197 3	N	-0-			-0-
*12		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-		21 1	4220 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,518			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788														
01		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		62 1	1702 3	N	-0-			-0-
02		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-		60 1	1601 3	N	-0-			-0-
03		1767 N	1759	-0-	-8	-0-		58 1	1701 3	N	-0-			-0-
04		1710 N	1705	-0-	-5	-0-		61 1	1644 3	N	-0-			-0-
05		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		60 1	1736 3	N	-0-			-0-
06		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-		255 1	1723 3	N	-0-			-0-
07		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-		435 1	1696 3	N	-0-			-0-
08		1798 N	1763	-0-	-35	-0-		62 1	1701 3	N	-0-			-0-
09		1980 N	1720	-0-	-260	-0-		59 1	1659 3	N	2			2
								2 9						
10		2139 N	1760	-0-	-379	-0-		9 1	1751 3	N	-0-			2
11		1710 N	1703	-0-	-7	-0-		8 1	1695 3	N	-0-			-0-
12		1767 N	1693	-0-	-74	-0-		8 1	1685 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,433			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810														
01		1333 N	1288	-0-	-45	-0-		44 1	1244 3	Y	-0-			15
02		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		45 1	1247 3	Y	-0-			15
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		50 1	1312 3	Y	-0-			15
04		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		42 1	1230 3	Y	-0-			15
05		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		48 1	1305 3	Y	-0-			15
06		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		47 1	1360 3	Y	-0-			15
07		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		63 1	1625 3	Y	-0-			15
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		62 1	1715 3	Y	-0-			15
09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		53 1	1537 3	Y	-0-			15
10		1519 N	1470	-0-	-49	-0-		7 1	1463 3	Y	-0-			15
11		1470 N	1469	-0-	-1	-0-		7 1	1462 3	Y	-0-			15
12		1643 N	1460	-0-	-183	-0-		7 1	1453 3	Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			17,428			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	8939	2	N	-0-					-0-
02		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	7982	2	N	-0-					-0-
03		8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	7844	2	N	-0-					-0-
04		7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	7352	2	N	-0-					-0-
05		7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	7339	2	N	-0-					-0-
06		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	6768	2	N	-0-					-0-
07		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	6762	2	N	-0-					-0-
08		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	6552	2	N	-0-					-0-
09		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	6124	2	N	-0-					-0-
10		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	6328	2	N	-0-					-0-
11		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	5871	2	N	-0-					-0-
*12		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	6040	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			86,837			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342																		
01		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1929	2	N	-0-					-0-
02		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1731	2	N	-0-					-0-
03		1891 N	1876	-0-	-15	-0-	-0-	48	1	1828	2	N	-0-					-0-
04		1830 N	1810	-0-	-20	-0-	-0-	54	1	1756	2	N	-0-					-0-
05		1891 N	1890	-0-	-1	-0-	-0-	52	1	1838	2	N	-0-					-0-
06		1830 N	1780	-0-	-50	-0-	-0-	44	1	1736	2	N	-0-					-0-
07		1860 N	1813	-0-	-47	-0-	-0-	61	1	1752	2	N	-0-					-0-
08		1891 N	1809	-0-	-82	-0-	-0-	65	1	1744	2	N	-0-					-0-
09		1770 N	1724	-0-	-46	-0-	-0-	68	1	1656	2	N	-0-					-0-
10		1798 N	1774	-0-	-24	-0-	-0-	68	1	1706	2	N	-0-					-0-
11		1740 N	1711	-0-	-29	-0-	-0-	73	1	1638	2	N	-0-					-0-
12		1767 N	1739	-0-	-28	-0-	-0-	67	1	1672	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			21,693			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015																		
01		5270 X	4452	-0-	-818	-0-	-0-	146	1	4306	2	N	-0-					-0-
02		4930 X	2866	-0-	-2064	-0-	-0-	95	1	2771	2	N	-0-					-0-
03		5270 X	2164	-0-	-3106	-0-	-0-	73	1	2091	2	N	-0-					-0-
04		4950 X	1082	-0-	-3868	-0-	-0-	40	1	1042	2	N	-0-					-0-
05		4464 X	1349	-0-	-3115	-0-	-0-	49	1	1300	2	N	-0-					-0-
06		4320 X	2794	-0-	-1526	-0-	-0-	99	1	2695	2	N	-0-					-0-
07		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	4005	2	N	-0-					-0-
08		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	4068	2	N	-0-					-0-
09		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	3889	2	N	-0-					-0-
10		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	4190	2	N	-0-					-0-
11		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	4270	2	N	-0-					-0-
*12		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	4991	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			41,069			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	49	-0-	49	49	2	1	47	2	N	-0-					-0-
11	57 X	8	-0-	-49	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		57		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	97	-0-	97	97	4	1	93	2	N	-0-					-0-
11	256 X	159	-0-	-97	-0-	5	1	154	2	N	-0-					-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

01	46027 X	46027	-0-	-0-	-0-	1517	1	44510	2	N	-0-					-0-
02	49271 X	40060	-0-	-9211	-0-	1362	1	38698	2	N	-0-					-0-
03	52669 X	39990	-0-	-12679	-0-	1352	1	38638	2	N	-0-					-0-
04	50970 X	36610	-0-	-14360	-0-	1259	1	35351	2	N	-0-					-0-
05	49848 X	36011	-0-	-13837	-0-	1233	1	34778	2	N	-0-					-0-
06	44550 X	33604	-0-	-10946	-0-	1204	1	32400	2	N	-0-					-0-
07	42811 X	33409	-0-	-9402	-0-	1161	1	32248	2	N	-0-					-0-
08	39990 X	32377	-0-	-7613	-0-	1143	1	31234	2	N	-0-					-0-
09	36600 X	30062	-0-	-6538	-0-	1054	1	29008	2	N	-0-					-0-
10	36022 X	30770	-0-	-5252	-0-	1073	1	29697	2	N	-0-					-0-
11	33600 X	29900	-0-	-3700	-0-	1032	1	28868	2	N	-0-					-0-
12	32767 X	30211	-0-	-2556	-0-	1052	1	29159	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		419,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	51 1	1520 2	N	-0-			-0-
02		2465 X	1605	-0-	-860	-0-	54 1	1551 2	N	-0-			-0-
03		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	134 1	3772 2	N	-0-			-0-
04		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	108 1	3040 2	N	-0-			-0-
05		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	121 1	3389 2	N	-0-			-0-
06		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	193 1	5225 2	N	-0-			-0-
07		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	190 1	5307 2	N	-0-			-0-
08		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	172 1	4683 2	N	-0-			-0-
09		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	193 1	3780 2	N	-0-			-0-
10		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	454 1	3260 2	N	-0-			-0-
11		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	413 1	3124 2	N	-0-			-0-
*12		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	455 1	3165 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,354			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153													
01		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	1042 1	3536 3	N	-0-			42
02		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	968 1	3246 3	N	-0-			42
03		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	1032 1	3461 3	N	7			49
							8 9						
04		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	1005 1	3471 3	N	13			62
							14 9						
05		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	1043 1	3623 3	N	10			72
							11 9						
06		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	1004 1	3391 3	N	10			82
							11 9						
07		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	1050 1	3676 3	N	5			87
							6 9						
08		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	1037 1	3344 3	N	2			89
							2 9						
09		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	985 1	2989 3	N	-0-			89
10		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	915 1	3290 3	N	3			92
							3 9						
11		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	887 1	3454 3	N	3			95
							3 9						
*12		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	916 1	3413 3	N	16			111
							18 9						
TOTAL GAS PROD:			52,854			TOTAL CONDENSATE PROD:			69				

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628													
01		620 N	330	-0-	-290	-0-	5 1	325 3	N	-0-			-0-
02		464 N	276	-0-	-188	-0-	3 1	273 2	N	-0-			-0-
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	14 1	502 3	N	-0-			-0-
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	11 1	449 3	N	-0-			-0-
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	16 1	628 2	N	-0-			-0-
06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	17 1	552 2	N	-0-			-0-
07		516 N	516	-0-	-0-	-0-	27 1	489 2	N	-0-			-0-
08		651 N	466	-0-	-185	-0-	17 1	449 2	N	-0-			-0-
09		570 N	452	-0-	-118	-0-	15 1	437 2	N	-0-			-0-
10		527 N	473	-0-	-54	-0-	19 1	454 2	N	-0-			-0-
11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	19 1	449 2	N	-0-			-0-
*12		678 N	678	-0-	-0-	-0-	32 1	646 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,848			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1767 N	867	-0-	-900	-0-	38 1	829 2	N	-0-			-0-
02		1682 N	307	-0-	-1375	-0-	3 1	304 2	N	-0-			-0-
03		1209 N	45	-0-	-1164	-0-	45 2		N	-0-			-0-
04		840 N	94	-0-	-746	-0-	3 1	91 2	N	-0-			-0-
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	13 1	353 2	N	-0-			-0-
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	31 1	823 2	N	-0-			-0-
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	31 1	808 2	N	-0-			-0-
08		865 N	865	-0-	-0-	-0-	32 1	833 2	N	-0-			-0-
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	31 1	811 2	N	-0-			-0-
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	33 1	985 2	N	-0-			-0-
11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	33 1	1152 2	N	-0-			-0-
*12		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	44 1	1283 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,609			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327													
01		6138 X	5674	-0-	-464	-0-	208 1	5466 2	N	-0-			-0-
02		5655 X	5294	-0-	-361	-0-	188 1	5106 2	N	-0-			-0-
03		5952 X	5446	-0-	-506	-0-	235 1	5211 2	N	-0-			-0-
04		5640 X	5207	-0-	-433	-0-	208 1	4999 2	N	-0-			-0-
05		5766 X	5536	-0-	-230	-0-	209 1	5327 2	N	-0-			-0-
06		5490 X	5228	-0-	-262	-0-	226 1	5002 2	N	-0-			-0-
07		5673 X	5236	-0-	-437	-0-	212 1	5024 2	N	-0-			-0-
08		5549 X	5454	-0-	-95	-0-	216 1	5238 2	N	-0-			-0-
09		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	263 1	5146 2	N	-0-			-0-
10		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597 2		N	-0-			-0-
11		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	271 1	5041 2	N	-0-			-0-
*12		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	306 1	5253 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			64,952			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322													
01		2108 N	1592	-0-	-516	-0-	58 1	1534 2	N	-0-			-0-
02		1711 N	1571	-0-	-140	-0-	56 1	1515 2	N	-0-			-0-
03		1767 N	1561	-0-	-206	-0-	67 1	1494 2	N	-0-			-0-
04		1530 N	1477	-0-	-53	-0-	59 1	1418 2	N	-0-			-0-
05		1674 N	1455	-0-	-219	-0-	55 1	1400 2	N	-0-			-0-
06		1500 N	1265	-0-	-235	-0-	55 1	1210 2	N	-0-			-0-
07		1519 N	1441	-0-	-78	-0-	58 1	1383 2	N	-0-			-0-
08		1457 N	1345	-0-	-112	-0-	55 1	1290 2	N	-0-			-0-
09		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	62 1	1213 2	N	-0-			-0-
10		1426 N	1308	-0-	-118	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
11		1290 N	1190	-0-	-100	-0-	61 1	1129 2	N	-0-			-0-
12		1333 N	1239	-0-	-94	-0-	68 1	1171 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004												TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7020 - 7237
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	46 1	1334 2	N	-0-			-0-		
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	46 1	1272 2	N	-0-			-0-		
03		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	49 1	1363 2	N	-0-			-0-		
04		1350 N	1325	-0-	-25	-0-	46 1	1279 2	N	-0-			-0-		
05		1395 N	1349	-0-	-46	-0-	48 1	1301 2	N	-0-			-0-		
06		1380 N	1281	-0-	-99	-0-	46 1	1235 2	N	-0-			-0-		
07		1364 N	1355	-0-	-9	-0-	47 1	1308 2	N	-0-			-0-		
08		1364 N	1336	-0-	-28	-0-	47 1	1289 2	N	-0-			-0-		
09		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	50 1	1335 2	N	-0-			-0-		
10		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	61 1	1404 2	N	-0-			-0-		
11		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	62 1	1394 2	N	-0-			-0-		
12		1426 N	1369	-0-	-57	-0-	51 1	1318 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:				16,431		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003												TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7286 - 7770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		3224 X	3187	-0-	-37	-0-	112 1	3075 3	Y	-0-			-0-		
02		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	105 1	2942 3	Y	-0-			-0-		
03		3255 X	3096	-0-	-159	-0-	108 1	2988 3	Y	-0-			-0-		
04		3150 X	3010	-0-	-140	-0-	104 1	2906 3	Y	-0-			-0-		
05		3255 X	3235	-0-	-20	-0-	113 1	3122 3	Y	-0-			-0-		
06		3060 X	3047	-0-	-13	-0-	105 1	2942 3	Y	-0-			-0-		
07		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	113 1	3070 3	Y	-0-			-0-		
08		3162 X	3122	-0-	-40	-0-	112 1	3010 3	Y	-0-			-0-		
09		3060 X	3018	-0-	-42	-0-	99 1	2919 3	Y	-0-			-0-		
10		3162 X	3123	-0-	-39	-0-	15 1	3108 3	Y	-0-			-0-		
11		3060 X	3032	-0-	-28	-0-	15 1	3017 3	Y	-0-			-0-		
12		3193 X	3063	-0-	-130	-0-	15 1	3048 3	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:				37,163		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003												TOTAL DEPTH	7734	PERF.	7104 - 7508
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	62 1	1795 2	N	-0-			-0-		
02		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	74 1	2101 2	N	-0-			-0-		
03		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	73 1	2097 2	N	-0-			-0-		
04		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	70 1	1999 2	N	-0-			-0-		
05		2325 N	2137	-0-	-188	-0-	72 1	2065 2	N	-0-			-0-		
06		2100 N	1998	-0-	-102	-0-	69 1	1929 2	N	-0-			-0-		
07		2139 N	1891	-0-	-248	-0-	65 1	1826 2	N	-0-			-0-		
08		2139 N	2002	-0-	-137	-0-	70 1	1932 2	N	-0-			-0-		
09		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	71 1	2010 2	N	-0-			-0-		
10		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	68 1	1961 2	N	-0-			-0-		
11		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	64 1	1893 2	N	-0-			-0-		
12		2139 N	1975	-0-	-164	-0-	66 1	1909 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:				24,341		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	
01		4030 X	3897	-0-	-133	-0-		130 1	3767	2	N	-0-
02		3741 X	3530	-0-	-211	-0-		120 1	3410	2	N	-0-
03		3689 X	3373	-0-	-316	-0-		113 1	3260	2	N	-0-
04		3780 X	2866	-0-	-914	-0-		96 1	2770	2	N	-0-
05		3906 X	3533	-0-	-373	-0-		119 1	3414	2	N	-0-
06		3780 X	2871	-0-	-909	-0-		99 1	2772	2	N	-0-
07		3782 X	1988	-0-	-1794	-0-		68 1	1920	2	N	-0-
08		3534 X	3221	-0-	-313	-0-		112 1	3109	2	N	-0-
09		3420 X	3034	-0-	-386	-0-		103 1	2931	2	N	-0-
10		3534 X	2850	-0-	-684	-0-		96 1	2754	2	N	-0-
11		3120 X	1960	-0-	-1160	-0-		65 1	1895	2	N	-0-
12		3224 X	1634	-0-	-1590	-0-		55 1	1579	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,757				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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	
01		8178 X	8178	-0-	-0-	-0-		307 1	7836	3	Y	121
02		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-		278 1	7370	3	Y	129
03		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-		298 1	7809	3	Y	174
04		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-		286 1	7583	3	Y	200
05		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-		301 1	7855	3	Y	215
06		7905 X	7905	-0-	-0-	-0-		285 1	7581	3	Y	250
07		8131 X	8131	-0-	-0-	-0-		308 1	7819	3	Y	65
08		8117 X	8117	-0-	-0-	-0-		310 1	7792	3	Y	79
09		7751 X	7751	-0-	-0-	-0-		272 1	7462	3	Y	94
10		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-		39 1	7930	3	Y	185
11		7740 X	7701	-0-	-39	-0-		37 1	7664	3	Y	185
12		8122 X	7874	-0-	-248	-0-		39 1	7835	3	Y	185
TOTAL GAS PROD:			95,611				TOTAL CONDENSATE PROD:			285		

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		7003 X	7003	-0-	-0-	-0-		242 1	6761 3	N		-0-
02		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-		219 1	6246 3	N		-0-
03		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-		233 1	6819 3	N		-0-
04		6540 X	6494	-0-	-46	-0-		217 1	6277 3	N		-0-
05		6758 X	6646	-0-	-112	-0-		225 1	6421 3	N		-0-
06		6540 X	6263	-0-	-277	-0-		205 1	6058 3	N		-0-
07		6758 X	6334	-0-	-424	-0-		223 1	6111 3	N		-0-
08		6758 X	6434	-0-	-324	-0-		226 1	6208 3	N		-0-
09		6480 X	6348	-0-	-132	-0-		205 1	6143 3	N		-0-
10		6634 X	6451	-0-	-183	-0-		31 1	6420 3	N		-0-
11		6650 X	6650	-0-	-0-	-0-		32 1	6618 3	N		-0-
12		6448 X	6388	-0-	-60	-0-		31 1	6357 3	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			78,528	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720												
01		8463 X	7013	-0-	-1450	-0-		234 1	6779 2	N		-0-
02		7395 X	5977	-0-	-1418	-0-		204 1	5773 2	N		-0-
03		7719 X	6139	-0-	-1580	-0-		206 1	5933 2	N		-0-
04		7140 X	5763	-0-	-1377	-0-		194 1	5569 2	N		-0-
05		7006 X	5846	-0-	-1160	-0-		197 1	5649 2	N		-0-
06		6780 X	5457	-0-	-1323	-0-		188 1	5269 2	N		-0-
07		6386 X	5546	-0-	-840	-0-		190 1	5356 2	N		-0-
08		6138 X	5546	-0-	-592	-0-		193 1	5353 2	N		-0-
09		5760 X	5329	-0-	-431	-0-		181 1	5148 2	N		-0-
10		5859 X	5296	-0-	-563	-0-		178 1	5118 2	N		-0-
11		5460 X	4990	-0-	-470	-0-		164 1	4826 2	N		-0-
12		5549 X	5160	-0-	-389	-0-		173 1	4987 2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			68,062	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172												
01		527 N	440	-0-	-87	-0-		440 2		N		32
02		609 N	386	-0-	-223	-0-		386 2		Y		-0-
03		527 N	147	-0-	-380	-0-		144 2	3 9	Y	3	1
04		420 N	57	-0-	-363	-0-		57 2		Y	2 1	1
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y		1
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y		1
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		1
TOTAL GAS PROD:			1,030	TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	224	1	6229	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	204	1	5748	3	N	-0-	-0-	-0-
03	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	211	1	6047	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	202	1	5729	3	N	-0-	-0-	-0-
05	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	206	1	5863	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	193	1	5616	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	209	1	5778	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	207	1	5687	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	183	1	5482	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	28	1	5782	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	27	1	5597	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	28	1	5650	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		71,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	14	1	614	3	N	-0-	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	3	N	-0-	-0-	-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	492	3	N	-0-	-0-	-0-
04	600 N	268	-0-	-332	-0-	8	1	260	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	226	-0-	-254	-0-	6	1	220	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	198	-0-	-81	-0-	7	1	191	3	N	-0-	-0-	-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

01	4619 X	4597	-0-	-22	-0-	107	1	4490	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	99	1	4228	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4619 X	4570	-0-	-49	-0-	101	1	4469	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4470 X	4431	-0-	-39	-0-	142	1	4289	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4619 X	4538	-0-	-81	-0-	148	1	4390	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4470 X	4322	-0-	-148	-0-	141	1	4181	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4619 X	4438	-0-	-181	-0-	153	1	4285	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4588 X	4272	-0-	-316	-0-	151	1	4121	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4440 X	4349	-0-	-91	-0-	141	1	4208	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4526 X	4476	-0-	-50	-0-	22	1	4454	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4320 X	4267	-0-	-53	-0-	21	1	4246	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4495 X	4339	-0-	-156	-0-	21	1	4318	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		52,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	67	1	1858	3	Y	-0-					-0-
02		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	66	1	1715	3	Y	-0-					-0-
03		1922 N	1862	-0-	-60	-0-	65	1	1797	3	Y	-0-					-0-
04		1860 N	1771	-0-	-89	-0-	63	1	1708	3	Y	-0-					-0-
05		1891 N	1807	-0-	-84	-0-	65	1	1742	3	Y	-0-					-0-
06		1800 N	1752	-0-	-48	-0-	63	1	1689	3	Y	-0-					-0-
07		1829 N	1749	-0-	-80	-0-	63	1	1686	3	Y	-0-					-0-
08		1798 N	1723	-0-	-75	-0-	62	1	1661	3	Y	-0-					-0-
09		1740 N	1659	-0-	-81	-0-	58	1	1601	3	Y	-0-					-0-
10		1736 N	1695	-0-	-41	-0-	8	1	1687	3	Y	-0-					-0-
11		1680 N	1639	-0-	-41	-0-	8	1	1631	3	Y	-0-					-0-
12		1674 N	1669	-0-	-5	-0-	8	1	1661	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			21,032			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640																	
01		1829 N	1648	-0-	-181	-0-	61	1	1587	3	Y	-0-					-0-
02		1595 N	1463	-0-	-132	-0-	52	1	1411	3	Y	-0-					-0-
03		1705 N	1418	-0-	-287	-0-	50	1	1368	3	Y	-0-					-0-
04		1590 N	1362	-0-	-228	-0-	48	1	1314	3	Y	-0-					-0-
05		1550 N	1406	-0-	-144	-0-	48	1	1358	3	Y	-0-					-0-
06		1380 N	1366	-0-	-14	-0-	47	1	1319	3	Y	-0-					-0-
07		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	55	1	1373	3	Y	-0-					-0-
08		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	55	1	1366	3	Y	-0-					-0-
09		1380 N	1344	-0-	-36	-0-	47	1	1297	3	Y	-0-					-0-
10		1426 N	1391	-0-	-35	-0-	7	1	1384	3	Y	-0-					-0-
11		1380 N	1330	-0-	-50	-0-	6	1	1324	3	Y	-0-					-0-
12		1395 N	1287	-0-	-108	-0-	6	1	1281	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			16,864			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602																			
01		2294 N	2237	-0-	-57	-0-	66	1	541	2	Y	-0-					-0-		
02		2146 N	2061	-0-	-85	-0-	1630	3	58	1	492	2	Y	18	18	1	-0-		
03		2263 N	2222	-0-	-41	-0-	1491	3	20	9	536	2	Y	6	1	1	5		
04		2160 N	2140	-0-	-20	-0-	63	1	7	9	518	2	Y	2			7		
05		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	1559	3	2	9	535	2	Y	19	26	1	-0-		
06		2160 N	2131	-0-	-29	-0-	59	1	21	9	517	2	Y	1	1	1	-0-		
07		2201 N	2167	-0-	-34	-0-	1609	3	1	9	525	2	Y	-0-			-0-		
08		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	62	1	1580	3	539	2	Y	20	20	1	-0-		
09		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	61	1	1622	3	22	9	526	2	Y	10	10	1	-0-
10		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	1580	3	11	9	548	2	Y	-0-			-0-		
11		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	8	1	1702	3	523	2	Y	-0-			-0-		
*12		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	1631	3	8	1	537	2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			26,240			TOTAL CONDENSATE PROD:			76										

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	28086 X	23740	-0-	-4346	-0-	848	1	22890	3	Y	2					181
02	26274 X	21073	-0-	-5201	-0-	734	1	20339	3	Y	-0-					181
03	28086 X	22070	-0-	-6016	-0-	758	1	21309	3	Y	3	169	1			15
04	26970 X	20913	-0-	-6057	-0-	726	1	20187	3	Y	-0-					15
05	25389 X	20837	-0-	-4552	-0-	730	1	20107	3	Y	-0-					15
06	21390 X	19626	-0-	-1764	-0-	670	1	18912	3	Y	40					55
07	22103 X	19863	-0-	-2240	-0-	720	1	19121	3	Y	20					75
08	22072 X	19511	-0-	-2561	-0-	706	1	18805	3	Y	-0-	44	1			23
09	20910 X	18429	-0-	-2481	-0-	623	1	17804	3	Y	2	2	1			23
10	20832 X	18787	-0-	-2045	-0-	91	1	18696	3	Y	-0-					23
11	19590 X	18071	-0-	-1519	-0-	87	1	17984	3	Y	-0-					23
12	19592 X	18054	-0-	-1538	-0-	89	1	17965	3	Y	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		240,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		67										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	54	1	441	2	Y	28	51	1			-0-
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1326	3	31	9	Y	1	1	1			-0-
03	1829 N	1816	-0-	-13	-0-	44	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	1770 N	1745	-0-	-25	-0-	1258	3	1	9	Y	-0-					-0-
05	1829 N	1734	-0-	-95	-0-	50	1	440	2	Y	-0-					-0-
06	1770 N	1711	-0-	-59	-0-	1326	3	48	1	Y	-0-					-0-
07	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	1274	3	48	1	Y	-0-					-0-
08	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	48	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	1710 N	1651	-0-	-59	-0-	1266	3	47	1	Y	-0-					-0-
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1249	3	50	1	Y	-0-					-0-
11	1680 N	1647	-0-	-33	-0-	1250	3	49	1	Y	-0-					-0-
12	1705 N	1688	-0-	-17	-0-	49	1	417	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		73										

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	55 1	472 2	Y		-0-			-0-
						1421 3							
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	45 1	426 2	Y		3			3
						1290 3							
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	44 1	422 2	Y		3			6
						1274 3							
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	48 1	415 2	Y		16	22 1		-0-
						1250 3							
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	48 1	421 2	Y		1	1 1		-0-
						1268 3							
06	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	41 1	393 2	Y		-0-			-0-
						1180 3							
07	1798 N	1678	-0-	-120	-0-	44 1	404 2	Y		14			14
						1215 3							
08	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	43 1	391 2	Y		3			17
						1177 3							
09	1620 N	1529	-0-	-91	-0-	41 1	372 2	Y		-0-			17
						1116 3							
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	7 1	455 2	Y		11			28
						1414 3							
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	6 1	390 2	Y		-0-	25 1		3
						1220 3							
*12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	6 1	418 2	Y		-0-	1 1		2
						1301 3							
TOTAL GAS PROD:		20,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							

EVERS		WELL #:		8	RRCID ->	200289	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	8827	PERF. 7892 -	8626	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	61 1	514 2	Y		4			27
						1548 3							
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	52 1	470 2	Y		-0-			27
						1424 3							
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	50 1	430 2	Y		1			28
						1298 3							
04	2070 N	1969	-0-	-101	-0-	55 1	477 2	Y		-0-			28
						1437 3							
05	2077 N	1971	-0-	-106	-0-	54 1	478 2	Y		-0-			28
						1439 3							
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	51 1	462 2	Y		6			34
						1388 3							
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	44 1	380 2	Y		-0-	32 1		2
						1144 3							
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	60 1	533 2	Y		2	2 1		2
						1603 3							
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	46 1	403 2	Y		8			10
						1211 3							
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	8 1	516 2	Y		3			13
						1602 3							
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	7 1	479 2	Y		2			15
						1496 3							
*12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	7 1	470 2	Y		8	21 1		2
						1467 3							
TOTAL GAS PROD:		23,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	175	1	4516	3	N	88				172
						97	9								
02	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	160	1	4106	3	N	72	179	1		65
						79	9								
03	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	156	1	4063	3	N	80				145
						88	9								
04	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	149	1	3980	3	N	83				228
						91	9								
05	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	169	1	4400	3	N	82	182	1		128
						90	9								
06	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	148	1	3918	3	N	76	168	1		36
						84	9								
07	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	172	1	4313	3	N	73				109
						80	9								
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	164	1	4082	3	N	81				190
						89	9								
09	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	144	1	3923	3	N	68	169	1		89
						75	9								
10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	21	1	4215	3	Y	67	73	1		83
						74	9								
11	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	20	1	4161	3	Y	75	68	1		90
						83	9								
*12	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	22	1	4417	3	Y	74	77	1		87
						81	9								
TOTAL GAS PROD:		52,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		919									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	126	1	3208	3	N	40				107
						44	9								
02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	125	1	3211	3	N	36				143
						40	9								
03	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	126	1	3309	3	N	38				181
						42	9								
04	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	136	1	3561	3	N	37				218
						41	9								
05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	118	1	3070	3	N	13				231
						14	9								
06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	126	1	3307	3	N	22	178	1		75
						24	9								
07	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	142	1	3573	3	N	32				107
						35	9								
08	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	139	1	3560	3	N	36				143
						40	9								
09	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	138	1	3755	3	Y	21	73	1		91
						23	9								
10	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	19	1	3934	3	Y	42	4	1		129
						46	9								
11	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	18	1	3790	3	Y	24	73	1		80
						26	9								
*12	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	17	1	3426	3	Y	33	2	1		111
						36	9								
TOTAL GAS PROD:		43,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		374									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-					

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819														
01	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	929	1	942	3	N	-0-		-0-
02	1682	N	1635	-0-	-47	-0-	865	1	770	3	N	-0-		-0-
03	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	921	1	685	3	N	-0-		-0-
04	1800	N	1392	-0-	-408	-0-	884	1	508	3	N	-0-		-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	929	1	822	3	N	-0-		-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	900	1	972	3	N	-0-		-0-
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	957	1	1572	3	N	-0-		-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	949	1	1353	3	N	-0-		-0-
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	900	1	961	3	N	-0-		-0-
10	2542	N	1692	-0-	-850	-0-	904	1	788	3	N	-0-		-0-
11	2220	N	1116	-0-	-1104	-0-	871	1	245	3	N	-0-		-0-
12	1922	N	1036	-0-	-886	-0-	900	1	136	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,663			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900														
01	63302	X	63302	-0-	-0-	-0-	1408	1	61894	2	N	-0-		-0-
02	53592	X	53592	-0-	-0-	-0-	1218	1	52374	2	N	-0-		-0-
03	52314	X	52314	-0-	-0-	-0-	1168	1	51146	2	N	-0-		-0-
04	47223	X	47223	-0-	-0-	-0-	1589	1	45634	2	N	-0-		-0-
05	45820	X	45820	-0-	-0-	-0-	1030	1	44790	2	N	-0-		-0-
06	41751	X	41751	-0-	-0-	-0-	1436	1	40315	2	N	-0-		-0-
07	40950	X	40950	-0-	-0-	-0-	1402	1	39548	2	N	-0-		-0-
08	39092	X	39092	-0-	-0-	-0-	1361	1	37731	2	N	-0-		-0-
09	35051	X	35051	-0-	-0-	-0-	1190	1	33861	2	N	-0-		-0-
10	32857	X	32857	-0-	-0-	-0-	1106	1	31751	2	N	-0-		-0-
11	32604	X	32604	-0-	-0-	-0-	1073	1	31531	2	N	-0-		-0-
12	40486	X	35296	-0-	-5190	-0-	1180	1	34116	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			519,852			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-			7
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-			7
03		186 N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-			7
04		150 N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	3	N	-0-			7
05		555 N	555	-0-	-0-	-0-	19	1	536	3	N	-0-			7
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	3	N	-0-			7
07		654 N	654	-0-	-0-	-0-	24	1	630	3	N	-0-			7
08		558 N	436	-0-	-122	-0-	18	1	418	3	N	-0-			7
09		654 N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	631	3	N	-0-			7
10		651 N	522	-0-	-129	-0-	3	1	519	3	N	-0-			7
11		926 N	926	-0-	-0-	-0-	5	1	921	3	N	-0-			7
*12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	4	1	848	3	N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			5,549			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-						

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260															
01	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	224	1	6496	2	N	-0-			-0-
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	211	1	5970	2	N	-0-			-0-
03	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	219	1	6314	2	N	-0-			-0-
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	212	1	6097	2	N	-0-			-0-
05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	219	1	6274	2	N	-0-			-0-
06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	212	1	5940	2	N	-0-			-0-
07	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	217	1	6111	2	N	-0-			-0-
08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	222	1	6152	2	N	-0-			-0-
09	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	208	1	5926	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	6128	-0-	-72	-0-	206	1	5922	2	N	-0-			-0-
11	6000	X	5905	-0-	-95	-0-	194	1	5711	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	6000	-0-	-386	-0-	201	1	5799	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			75,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 #:		6	RRCID ->	200399	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7023 -	7494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		899 N	781	-0-	-118	-0-	30 1	751 3	Y	-0-			-0-
02		754 N	640	-0-	-114	-0-	23 1	617 3	Y	-0-			-0-
03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	29 1	810 3	Y	-0-			-0-
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	28 1	795 3	Y	-0-			-0-
05		819 N	819	-0-	-0-	-0-	30 1	789 3	Y	-0-			-0-
06		810 N	808	-0-	-2	-0-	28 1	780 3	Y	-0-			-0-
07		837 N	825	-0-	-12	-0-	31 1	794 3	Y	-0-			-0-
08		806 N	804	-0-	-2	-0-	31 1	773 3	Y	-0-			-0-
09		810 N	782	-0-	-28	-0-	29 1	753 3	Y	-0-			-0-
10		837 N	798	-0-	-39	-0-	4 1	794 3	Y	-0-			-0-
11		780 N	759	-0-	-21	-0-	4 1	755 3	Y	-0-			-0-
12		806 N	764	-0-	-42	-0-	4 1	760 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PORTER, JOHN W.		WELL #:		8	RRCID ->	200411	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	8644	PERF. 7760 -	8477	
01		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	151 1	6217 3	Y	-0-			-0-
02		5800 X	5664	-0-	-136	-0-	136 1	5528 3	Y	-0-			-0-
03		6200 X	5759	-0-	-441	-0-	129 1	5630 3	Y	-0-			-0-
04		6000 X	5703	-0-	-297	-0-	132 1	5571 3	Y	-0-			-0-
05		6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	146 1	6249 3	Y	-0-			-0-
06		5910 X	5565	-0-	-345	-0-	121 1	5444 3	Y	-0-			-0-
07		6045 X	5653	-0-	-392	-0-	134 1	5519 3	Y	-0-			-0-
08		6107 X	5874	-0-	-233	-0-	202 1	5672 3	Y	-0-			-0-
09		5910 X	5907	-0-	-3	-0-	190 1	5717 3	Y	-0-			-0-
10		6107 X	5609	-0-	-498	-0-	27 1	5582 3	Y	-0-			-0-
11		5670 X	5152	-0-	-518	-0-	25 1	5127 3	Y	-0-			-0-
12		5890 X	5143	-0-	-747	-0-	25 1	5118 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		68,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCALISTER, O. H.		WELL #:		19	RRCID ->	200424	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7177 -	7559	
01		3565 X	3439	-0-	-126	-0-	118 1	3321 3	N	-0-			-0-
02		3335 X	3198	-0-	-137	-0-	107 1	3091 3	N	-0-			-0-
03		3565 X	3446	-0-	-119	-0-	115 1	3331 3	N	-0-			-0-
04		3450 X	3429	-0-	-21	-0-	112 1	3317 3	N	-0-			-0-
05		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	116 1	3357 3	N	-0-			-0-
06		3330 X	3240	-0-	-90	-0-	106 1	3134 3	N	-0-			-0-
07		3534 X	3326	-0-	-208	-0-	115 1	3211 3	N	-0-			-0-
08		3534 X	3180	-0-	-354	-0-	108 1	3072 3	N	-0-			-0-
09		3420 X	2971	-0-	-449	-0-	94 1	2877 3	N	-0-			-0-
10		3472 X	2878	-0-	-594	-0-	14 1	2864 3	N	-0-			-0-
11		3240 X	2708	-0-	-532	-0-	13 1	2695 3	N	-0-			-0-
12		3069 X	2722	-0-	-347	-0-	13 1	2709 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4495 X	3899	-0-	-596	-0-	92 1	3807 3	Y	-0-		-0-
02		4147 X	3776	-0-	-371	-0-	88 1	3688 3	Y	-0-		-0-
03		4309 X	3967	-0-	-342	-0-	92 1	3875 3	Y	-0-		-0-
04		4080 X	3773	-0-	-307	-0-	87 1	3686 3	Y	-0-		-0-
05		4216 X	3785	-0-	-431	-0-	88 1	3697 3	Y	-0-		-0-
06		3900 X	3545	-0-	-355	-0-	78 1	3467 3	Y	-0-		-0-
07		4030 X	3618	-0-	-412	-0-	87 1	3531 3	Y	-0-		-0-
08		3968 X	3574	-0-	-394	-0-	86 1	3488 3	Y	-0-		-0-
09		3780 X	3414	-0-	-366	-0-	72 1	3342 3	Y	-0-		-0-
10		3782 X	3497	-0-	-285	-0-	17 1	3480 3	Y	-0-		-0-
11		3540 X	3442	-0-	-98	-0-	17 1	3425 3	Y	-0-		-0-
12		3503 X	3487	-0-	-16	-0-	17 1	3470 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,777			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825												
01		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	94 1	3880 3	N	-0-		-0-
02		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	87 1	3648 3	N	-0-		-0-
03		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	90 1	3906 3	N	-0-		-0-
04		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	86 1	3697 3	N	-0-		-0-
05		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	88 1	3798 3	N	-0-		-0-
06		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	82 1	3653 3	N	-0-		-0-
07		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	92 1	3753 3	N	-0-		-0-
08		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	93 1	3770 3	N	-0-		-0-
09		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	119 1	3634 3	N	-0-		-0-
10		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	108 1	3802 3	N	-0-		-0-
11		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	122 1	3756 3	N	-0-		-0-
*12		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	142 1	4195 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			46,695			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614												
01		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	169 1	4431 3	Y	-0-		4
02		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	177 1	4689 3	Y	4		8
03		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	171 1	4674 3	Y	-0-		8
04		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	164 1	4528 3	Y	30	30 1	8
05		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	171 1	4652 3	Y	1	1 1	8
06		5040 X	4687	-0-	-353	-0-	167 1	4520 3	Y	-0-		8
07		5208 X	4853	-0-	-355	-0-	180 1	4673 3	Y	-0-		8
08		4898 X	4729	-0-	-169	-0-	177 1	4552 3	Y	-0-		8
09		4740 X	4493	-0-	-247	-0-	157 1	4336 3	Y	-0-		8
10		4867 X	4581	-0-	-286	-0-	22 1	4559 3	Y	-0-		8
11		4710 X	4401	-0-	-309	-0-	21 1	4380 3	Y	-0-		8
12		4774 X	4457	-0-	-317	-0-	22 1	4435 3	Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:			56,065			TOTAL CONDENSATE PROD:			35			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	66	1	1696	3	Y	-0-					5
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	59	1	1630	3	Y	5					10
						6	9									
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	64	1	1717	3	Y	5	15	1			-0-
						6	9									
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	61	1	1626	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	65	1	1707	3	Y	-0-					-0-
06	1710 N	1667	-0-	-43	-0-	58	1	1607	3	Y	2					2
						2	9									
07	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	63	1	1659	3	Y	5					7
						6	9									
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	67	1	1740	3	Y	3					10
						3	9									
09	1680 N	1667	-0-	-13	-0-	58	1	1607	3	Y	2					12
						2	9									
10	1736 N	1711	-0-	-25	-0-	8	1	1697	3	Y	5	17	1			-0-
						6	9									
11	1710 N	1628	-0-	-82	-0-	8	1	1619	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1736 N	1681	-0-	-55	-0-	8	1	1673	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		29										

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254																
01	25604 X	25604	-0-	-0-	-0-	966	1	24566	3	Y	65					233
						72	9									
02	24240 X	24240	-0-	-0-	-0-	897	1	23278	3	Y	59	183	1			109
						65	9									
03	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	21					130
04	23461 X	23461	-0-	-0-	-0-	861	1	22543	3	Y	52					182
						57	9									
05	23658 X	23658	-0-	-0-	-0-	875	1	22744	3	Y	35	183	1			34
						39	9									
06	24510 X	22557	-0-	-1953	-0-	829	1	21677	3	Y	46					80
						51	9									
07	25327 X	23079	-0-	-2248	-0-	895	1	22163	3	Y	19					99
						21	9									
08	24242 X	22679	-0-	-1563	-0-	875	1	21752	3	Y	47					146
						52	9									
09	23460 X	21148	-0-	-2312	-0-	772	1	20355	3	Y	19	162	1			3
						21	9									
10	23653 X	21462	-0-	-2191	-0-	104	1	21318	3	Y	36					39
						40	9									
11	22560 X	20673	-0-	-1887	-0-	100	1	20542	3	Y	28					67
						31	9									
12	22940 X	21465	-0-	-1475	-0-	105	1	21325	3	Y	32	34	1			65
						35	9									
TOTAL GAS PROD:		250,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		459										

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		930 N	898	-0-	-32	-0-	30	1	868	2	N	-0-				-0-	
02		841 N	834	-0-	-7	-0-	28	1	806	2	N	-0-				-0-	
03		899 N	877	-0-	-22	-0-	29	1	848	2	N	-0-				-0-	
04		870 N	861	-0-	-9	-0-	29	1	832	2	N	-0-				-0-	
05		899 N	121	-0-	-778	-0-	4	1	117	2	N	-0-				-0-	
06		840 N	1	-0-	-839	-0-	1	2			N	-0-				-0-	
07		899 N	699	-0-	-200	-0-	24	1	675	2	N	-0-				-0-	
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	34	1	938	2	N	-0-				-0-	
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	2	N	-0-				-0-	
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	26	1	745	2	N	-0-				-0-	
11		930 N	725	-0-	-205	-0-	24	1	701	2	N	-0-				-0-	
12		806 N	749	-0-	-57	-0-	25	1	724	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,301													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		7564 X	6953	-0-	-611	-0-	232	1	6721	2	N	-0-				-0-	
02		7076 X	6354	-0-	-722	-0-	217	1	6137	2	N	-0-				-0-	
03		7378 X	6796	-0-	-582	-0-	228	1	6568	2	N	-0-				-0-	
04		7050 X	6200	-0-	-850	-0-	209	1	5991	2	N	-0-				-0-	
05		7037 X	6695	-0-	-342	-0-	226	1	6469	2	N	-0-				-0-	
06		6720 X	6339	-0-	-381	-0-	218	1	6121	2	N	-0-				-0-	
07		6789 X	6465	-0-	-324	-0-	221	1	6244	2	N	-0-				-0-	
08		6789 X	6419	-0-	-370	-0-	223	1	6196	2	N	-0-				-0-	
09		6480 X	6173	-0-	-307	-0-	210	1	5963	2	N	-0-				-0-	
10		6696 X	6215	-0-	-481	-0-	209	1	6006	2	N	-0-				-0-	
11		6330 X	5905	-0-	-425	-0-	194	1	5711	2	N	-0-				-0-	
12		6479 X	6204	-0-	-275	-0-	207	1	5997	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			76,718													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

01		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	170	1	4925	2	N	-0-				-0-	
02		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	159	1	4506	2	N	-0-				-0-	
03		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	160	1	4606	2	N	-0-				-0-	
04		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	148	1	4251	2	N	-0-				-0-	
05		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	152	1	4357	2	N	-0-				-0-	
06		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	145	1	4075	2	N	-0-				-0-	
07		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	146	1	4113	2	N	-0-				-0-	
08		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	142	1	3948	2	N	-0-				-0-	
09		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	137	1	3885	2	N	-0-				-0-	
10		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	135	1	3881	2	N	-0-				-0-	
11		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	122	1	3582	2	N	-0-				-0-	
*12		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	125	1	3626	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			51,496													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	232	1	5746	3	Y	12	76	1	5
						13	9							
02	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	230	1	5305	3	Y	24	1	1	28
						26	9							
03	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	232	1	6064	3	Y	24	47	1	5
						26	9							
04	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	227	1	5742	3	Y	16	2	1	19
						18	9							
05	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	244	1	6061	3	Y	18			37
						20	9							
06	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	230	1	5912	3	Y	15			52
						17	9							
07	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	254	1	6114	3	Y	8	57	1	3
						9	9							
08	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	252	1	6136	3	Y	14	3	1	14
						15	9							
09	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	239	1	6089	3	Y	16			30
						18	9							
10	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	37	1	7569	3	Y	15	41	1	4
						17	9							
11	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	32	1	6494	3	Y	16	2	1	18
						18	9							
12	6572 X	6389	-0-	-183	-0-	31	1	6329	3	Y	26			44
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		76,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		204								

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723														
01	9362 X	9002	-0-	-360	-0-	212	1	8790	3	N	-0-			-0-
02	8758 X	7578	-0-	-1180	-0-	173	1	7405	3	N	-0-			-0-
03	9300 X	7675	-0-	-1625	-0-	170	1	7505	3	N	-0-			-0-
04	8880 X	8088	-0-	-792	-0-	179	1	7909	3	N	-0-			-0-
05	9083 X	8242	-0-	-841	-0-	184	1	8058	3	N	-0-			-0-
06	8700 X	7595	-0-	-1105	-0-	164	1	7431	3	N	-0-			-0-
07	8370 X	7372	-0-	-998	-0-	176	1	7196	3	N	-0-			-0-
08	8370 X	7626	-0-	-744	-0-	182	1	7444	3	N	-0-			-0-
09	8100 X	7086	-0-	-1014	-0-	150	1	6936	3	N	-0-			-0-
10	8246 X	7219	-0-	-1027	-0-	23	1	7196	3	N	-0-			-0-
11	7590 X	7036	-0-	-554	-0-	34	1	7002	3	N	-0-			-0-
12	7626 X	7235	-0-	-391	-0-	36	1	7199	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		91,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	6293 X	6167	-0-	-126	-0-	221 7 9	5939 3	Y	6	40	1			7
02	5887 X	5742	-0-	-145	-0-	201 4 9	5537 3	Y	4	1	1			10
03	6293 X	6125	-0-	-168	-0-	208 11 9	5906 3	Y	10					20
04	6060 X	5880	-0-	-180	-0-	207 1	5673 3	Y	-0-	20	1			-0-
05	6200 X	6086	-0-	-114	-0-	216 9 9	5861 3	Y	8	1	1			7
06	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	202 3 9	5657 3	Y	3					10
07	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	220 1 9	5851 3	Y	1					11
08	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	217 35 9	5822 3	Y	32	40	1			3
09	5820 X	5748	-0-	-72	-0-	198 6 9	5544 3	Y	5	1	1			7
10	6014 X	5921	-0-	-93	-0-	29 2 9	5890 3	Y	2					9
11	5820 X	5729	-0-	-91	-0-	28 4 9	5697 3	Y	4					13
12	5983 X	5771	-0-	-212	-0-	28 3 9	5740 3	Y	3	16	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,177

TOTAL CONDENSATE PROD: 78

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003												TOTAL DEPTH	7911	PERF. 7292 - 7670
01	14518 X	14518	-0-	-0-	-0-	494 1	14024 3	N	-0-					-0-
02	13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	441 1	12695 3	N	-0-					-0-
03	13528 X	13528	-0-	-0-	-0-	439 1	13089 3	N	-0-					-0-
04	12960 X	12569	-0-	-391	-0-	414 1	12155 3	N	-0-					-0-
05	13392 X	11780	-0-	-1612	-0-	389 1	11391 3	N	-0-					-0-
06	12960 X	12403	-0-	-557	-0-	399 1	12004 3	N	-0-					-0-
07	13392 X	13290	-0-	-102	-0-	459 1	12831 3	N	-0-					-0-
08	13392 X	12564	-0-	-828	-0-	430 1	12134 3	N	-0-					-0-
09	12570 X	11954	-0-	-616	-0-	378 1	11576 3	N	-0-					-0-
10	13299 X	12134	-0-	-1165	-0-	59 1	12075 3	N	-0-					-0-
11	12870 X	11573	-0-	-1297	-0-	56 1	11517 3	N	-0-					-0-
12	12524 X	11809	-0-	-715	-0-	58 1	11751 3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,258

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003												TOTAL DEPTH	8194	PERF. 7492 - 7928
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	32 1	938 3	N	-0-					-0-
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	31 1	857 3	N	-0-					-0-
03	930 N	876	-0-	-54	-0-	30 1	846 3	N	-0-					-0-
04	930 N	848	-0-	-82	-0-	28 1	820 3	N	-0-					-0-
05	961 N	867	-0-	-94	-0-	30 1	837 3	N	-0-					-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	29 1	842 3	N	-0-					-0-
07	868 N	812	-0-	-56	-0-	31 1	781 3	N	-0-					-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	31 1	838 3	N	-0-					-0-
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	30 1	872 3	N	-0-					-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	4 1	872 3	N	-0-					-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	4 1	892 3	N	-0-					-0-
*12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	5 1	927 3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,607

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
01		4650 X	4594	-0-	-56	-0-	85	1	1124	2	Y	-0-	2
							3385	3					
02		4350 X	4264	-0-	-86	-0-	80	1	1038	2	Y	-0-	2
							3146	3					
03		4650 X	4578	-0-	-72	-0-	84	1	1119	2	Y	-0-	2
							3375	3					
04		4500 X	4394	-0-	-106	-0-	112	1	1068	2	Y	-0-	2
							3214	3					
05		4650 X	4541	-0-	-109	-0-	115	1	1102	2	Y	6	-0-
							3317	3	7	9		8	1
06		4440 X	4412	-0-	-28	-0-	110	1	1074	2	Y	-0-	-0-
							3228	3					
07		4588 X	4543	-0-	-45	-0-	120	1	1103	2	Y	-0-	-0-
							3320	3					
08		4588 X	4513	-0-	-75	-0-	119	1	1096	2	Y	-0-	-0-
							3298	3					
09		4410 X	4342	-0-	-68	-0-	106	1	1058	2	Y	-0-	-0-
							3178	3					
10		4557 X	4491	-0-	-66	-0-	17	1	1092	2	Y	-0-	-0-
							3382	3					
11		4410 X	4219	-0-	-191	-0-	15	1	1021	2	Y	-0-	-0-
							3183	3					
*12		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	17	1	1134	2	Y	-0-	-0-
							3525	3					
TOTAL GAS PROD:			53,567			TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013													
01		6014 X	5718	-0-	-296	-0-	191	1	5527	2	N	-0-	-0-
02		5684 X	5182	-0-	-502	-0-	177	1	5005	2	N	-0-	-0-
03		6076 X	5649	-0-	-427	-0-	189	1	5460	2	N	-0-	-0-
04		5910 X	5389	-0-	-521	-0-	181	1	5208	2	N	-0-	-0-
05		6076 X	5556	-0-	-520	-0-	187	1	5369	2	N	-0-	-0-
06		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	194	1	5459	2	N	-0-	-0-
07		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	199	1	5615	2	N	-0-	-0-
08		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	215	1	5972	2	N	-0-	-0-
09		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	202	1	5746	2	N	-0-	-0-
10		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	199	1	5711	2	N	-0-	-0-
11		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	198	1	5824	2	N	-0-	-0-
*12		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	210	1	6069	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			69,307			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4743 X	4743	-0-	-0-	991 1	3752 3		N	-0-			-0-
02		4401 X	4401	-0-	-0-	921 1	3480 3		N	-0-			-0-
03		4365 X	4365	-0-	-0-	955 1	3410 3		N	-0-			-0-
04		3248 X	3248	-0-	-0-	804 1	2444 3		N	-0-			-0-
05		4829 X	4829	-0-	-0-	983 1	3705 3		N	128	108 1		20
						141 9							
06		4215 X	4215	-0-	-0-	936 1	3279 3		N	-0-			20
07		4363 X	4363	-0-	-0-	932 1	3431 3		N	-0-			20
08		4027 X	4027	-0-	-0-	834 1	3193 3		N	-0-			20
09		4158 X	4158	-0-	-0-	936 1	3222 3		N	-0-			20
10		4064 X	4064	-0-	-0-	853 1	3211 3		N	-0-			20
11		3982 X	3982	-0-	-0-	825 1	3157 3		N	-0-			20
*12		4080 X	4080	-0-	-0-	826 1	3146 3		N	98	83 1		35
						108 9							

TOTAL GAS PROD: 50,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

VEALE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	200579	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	6976	PERF. 6500	- 6758	
01		2511 X	684	-0-	-1827	24 1	660 3		N	-0-			39
02		2407 X	1090	-0-	-1317	43 1	1047 3		N	-0-			39
03		2573 X	1596	-0-	-977	57 1	1509 3		Y	27	66 1		-0-
						30 9							
04		1447 N	1447	-0-	-0-	54 1	1391 3		Y	2	2 1		-0-
						2 9							
05		1459 N	1459	-0-	-0-	53 1	1406 3		Y	-0-			-0-
06		1530 N	1513	-0-	-17	57 1	1456 3		Y	-0-			-0-
07		1546 N	1546	-0-	-0-	62 1	1484 3		Y	-0-			-0-
08		1509 N	1509	-0-	-0-	60 1	1449 3		Y	-0-			-0-
09		1528 N	1528	-0-	-0-	58 1	1470 3		Y	-0-			-0-
10		1821 N	1821	-0-	-0-	9 1	1812 3		Y	-0-			-0-
11		1911 N	1911	-0-	-0-	9 1	1902 3		Y	-0-			-0-
*12		1964 N	1964	-0-	-0-	10 1	1954 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BURNS, ANNA BETH		WELL #:		15	RRCID ->	200582	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	8106	PERF. 8491	- 10123	
01		2406 N	2406	-0-	-0-	59 1	2347 3		Y	-0-			-0-
02		2418 N	2418	-0-	-0-	57 1	2361 3		Y	-0-			-0-
03		2570 N	2570	-0-	-0-	61 1	2509 3		Y	-0-			-0-
04		2541 N	2541	-0-	-0-	58 1	2483 3		Y	-0-			-0-
05		2679 N	2679	-0-	-0-	62 1	2617 3		Y	-0-			-0-
06		2570 N	2570	-0-	-0-	55 1	2515 3		Y	-0-			-0-
07		2704 N	2704	-0-	-0-	66 1	2638 3		Y	-0-			-0-
08		2806 N	2806	-0-	-0-	67 1	2739 3		Y	-0-			-0-
09		2673 N	2673	-0-	-0-	60 1	2613 3		Y	-0-			-0-
10		2733 N	2733	-0-	-0-	9 1	2724 3		Y	-0-			-0-
11		2646 N	2646	-0-	-0-	13 1	2633 3		Y	-0-			-0-
12		2759 N	2750	-0-	-9	14 1	2736 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	450	-0-	-108	-0-	13 1	437 3	N	-0-		-0-
02		493 N	349	-0-	-144	-0-	8 1	341 3	N	-0-		-0-
03		465 N	399	-0-	-66	-0-	8 1	391 3	N	-0-		-0-
04		450 N	370	-0-	-80	-0-	8 1	362 3	N	-0-		-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	13 1	423 3	N	-0-		-0-
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	13 1	427 3	N	-0-		-0-
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	13 1	423 3	N	2		2
							2 9					
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	18 1	451 3	N	-0-		2
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	18 1	594 3	N	-0-		2
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	3 1	679 3	N	-0-		2
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	3 1	605 3	N	-0-		2
*12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	3 1	625 3	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			5,881	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	25	RRCID ->	200666	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7068 -	7384
01		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	129 1	3728 2	N	-0-		-0-
02		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	139 1	3931 2	N	-0-		-0-
03		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	128 1	3681 2	N	-0-		-0-
04		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	117 1	3367 2	N	-0-		-0-
05		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	108 1	3091 2	N	-0-		-0-
06		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	103 1	2888 2	N	-0-		-0-
07		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	109 1	3067 2	N	-0-		-0-
08		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	94 1	2593 2	N	-0-		-0-
09		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	111 1	3157 2	N	-0-		-0-
10		2418 X	2337	-0-	-81	-0-	79 1	2258 2	N	-0-		-0-
11		2340 X	892	-0-	-1448	-0-	29 1	863 2	N	-0-		-0-
12		2418 X	1581	-0-	-837	-0-	53 1	1528 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,351	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	26	RRCID ->	200667	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7082 -	7366
01		3441 X	2939	-0-	-502	-0-	98 1	2841 2	N	-0-		-0-
02		3219 X	2640	-0-	-579	-0-	90 1	2550 2	N	-0-		-0-
03		2914 X	2725	-0-	-189	-0-	91 1	2634 2	N	-0-		-0-
04		2850 X	2623	-0-	-227	-0-	88 1	2535 2	N	-0-		-0-
05		2945 X	2724	-0-	-221	-0-	92 1	2632 2	N	-0-		-0-
06		2850 X	2705	-0-	-145	-0-	93 1	2612 2	N	-0-		-0-
07		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	98 1	2777 2	N	-0-		-0-
08		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	103 1	2856 2	N	-0-		-0-
09		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	99 1	2809 2	N	-0-		-0-
10		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	100 1	2868 2	N	-0-		-0-
11		2850 X	2820	-0-	-30	-0-	93 1	2727 2	N	-0-		-0-
12		3007 N	2929	-0-	-78	-0-	98 1	2831 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,815	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	15 1	419 2	N	-0-			-0-
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	16 1	465 2	N	-0-			-0-
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	16 1	465 2	N	-0-			-0-
04		420 N	401	-0-	-19	-0-	14 1	387 2	N	-0-			-0-
05		527 N	334	-0-	-193	-0-	11 1	323 2	N	-0-			-0-
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	17 1	463 2	N	-0-			-0-
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	18 1	505 2	N	-0-			-0-
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	17 1	464 2	N	-0-			-0-
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	18 1	508 2	N	-0-			-0-
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	19 1	551 2	N	-0-			-0-
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	17 1	485 2	N	-0-			-0-
*12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	21 1	611 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,845	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400													
01		1612 N	1532	-0-	-80	-0-	38 1	1494 3	N	-0-			-0-
02		1508 N	1434	-0-	-74	-0-	33 1	1401 3	N	-0-			-0-
03		1674 N	1567	-0-	-107	-0-	38 1	1529 3	N	-0-			-0-
04		1470 N	1434	-0-	-36	-0-	35 1	1399 3	N	-0-			-0-
05		1519 N	1346	-0-	-173	-0-	32 1	1314 3	N	-0-			-0-
06		1530 N	1491	-0-	-39	-0-	35 1	1456 3	N	-0-			-0-
07		1488 N	1429	-0-	-59	-0-	34 1	1395 3	N	-0-			-0-
08		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	34 1	1445 3	N	-0-			-0-
09		1500 N	990	-0-	-510	-0-	18 1	972 3	N	-0-			-0-
10		1426 N	1006	-0-	-420	-0-	3 1	1003 3	N	-0-			-0-
11		1440 N	797	-0-	-643	-0-	3 1	794 3	N	-0-			-0-
12		1023 N	813	-0-	-210	-0-	4 1	809 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,318	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340													
01		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	59 1	2294 3	N	-0-			-0-
02		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	49 1	2031 3	N	-0-			-0-
03		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	53 1	2179 3	N	-0-			-0-
04		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	51 1	2070 3	N	-0-			-0-
05		2170 N	2063	-0-	-107	-0-	50 1	2013 3	N	-0-			-0-
06		2100 N	1846	-0-	-254	-0-	42 1	1804 3	N	-0-			-0-
07		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	59 1	2369 3	N	-0-			-0-
08		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	67 1	2772 3	N	-0-			-0-
09		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	60 1	2559 3	N	-0-			-0-
10		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	7 1	2194 3	N	-0-			-0-
11		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	7 1	2128 3	N	-0-			-0-
*12		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	11 1	2188 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,116	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		4619 X	4487	-0-	-132	-0-	110	1	4377	3	Y	43
02		4321 X	4187	-0-	-134	-0-	102	1	4085	3	Y	43
03		4557 X	4436	-0-	-121	-0-	105	1	4331	3	Y	43
04		4410 X	4345	-0-	-65	-0-	102	1	4243	3	Y	43
05		4557 X	4477	-0-	-80	-0-	106	1	4371	3	Y	43
06		4350 X	4335	-0-	-15	-0-	101	1	4234	3	Y	43
07		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	164	1	4336	3	Y	43
08		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	162	1	4409	3	Y	43
09		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	152	1	4334	3	Y	43
10		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	23	1	4605	3	Y	43
11		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	22	1	4477	3	Y	43
*12		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	22	1	4546	3	Y	20
TOTAL GAS PROD: 53,519										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-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 INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484												
01	20119	X	15211	-0-	-4908	-0-	500	1	14711	2	N	-0-
02	16936	X	13397	-0-	-3539	-0-	457	1	12940	2	N	-0-
03	17081	X	13561	-0-	-3520	-0-	459	1	13102	2	N	-0-
04	15600	X	12694	-0-	-2906	-0-	432	1	12262	2	N	-0-
05	16120	X	12661	-0-	-3459	-0-	437	1	12224	2	N	-0-
06	14730	X	11838	-0-	-2892	-0-	428	1	11410	2	N	-0-
07	14322	X	11855	-0-	-2467	-0-	415	1	11440	2	N	-0-
08	13547	X	11482	-0-	-2065	-0-	413	1	11069	2	N	-0-
09	12690	X	10709	-0-	-1981	-0-	374	1	10335	2	N	-0-
10	12648	X	10653	-0-	-1995	-0-	379	1	10274	2	N	-0-
11	11850	X	10146	-0-	-1704	-0-	345	1	9801	2	N	-0-
12	11625	X	10233	-0-	-1392	-0-	357	1	9876	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD: 144,440										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		13981 X	10695	-0-	-3286	-0-	350	1	10345	2	N	-0-			-0-
02		12180 X	11303	-0-	-877	-0-	385	1	10918	2	N	-0-			-0-
03		12245 X	11609	-0-	-636	-0-	388	1	11221	2	N	-0-			-0-
04		11130 X	10867	-0-	-263	-0-	368	1	10499	2	N	-0-			-0-
05		12090 X	11072	-0-	-1018	-0-	381	1	10691	2	N	-0-			-0-
06		11700 X	10538	-0-	-1162	-0-	373	1	10165	2	N	-0-			-0-
07		12090 X	10550	-0-	-1540	-0-	372	1	10178	2	N	-0-			-0-
08		11594 X	10359	-0-	-1235	-0-	363	1	9996	2	N	-0-			-0-
09		10860 X	9657	-0-	-1203	-0-	339	1	9318	2	N	-0-			-0-
10		11067 X	9861	-0-	-1206	-0-	350	1	9511	2	N	-0-			-0-
11		10530 X	9405	-0-	-1125	-0-	320	1	9085	2	N	-0-			-0-
12		10540 X	9834	-0-	-706	-0-	335	1	9499	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			125,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240															
01		1116 N	977	-0-	-139	-0-	31	1	946	2	N	-0-			-0-
02		957 N	910	-0-	-47	-0-	30	1	880	2	N	-0-			-0-
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	33	1	992	2	N	-0-			-0-
04		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	31	1	1015	2	N	-0-			-0-
05		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	32	1	1050	2	N	-0-			-0-
06		990 N	965	-0-	-25	-0-	29	1	936	2	N	-0-			-0-
07		1085 N	850	-0-	-235	-0-	28	1	822	2	N	-0-			-0-
08		1085 N	1001	-0-	-84	-0-	32	1	969	2	N	-0-			-0-
09		960 N	935	-0-	-25	-0-	31	1	904	2	N	-0-			-0-
10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	2	N	-0-			-0-
11		960 N	937	-0-	-23	-0-	31	1	906	2	N	-0-			-0-
12		961 N	935	-0-	-26	-0-	32	1	903	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,701			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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	51 1	1432 2	N	-0-		-0-
02		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	53 1	1466 2	N	-0-		-0-
03		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	53 1	1396 2	N	-0-		-0-
04		1440 N	1350	-0-	-90	-0-	49 1	1301 2	N	-0-		-0-
05		1612 N	1319	-0-	-293	-0-	47 1	1272 2	N	-0-		-0-
06		1410 N	1193	-0-	-217	-0-	45 1	1148 2	N	-0-		-0-
07		1395 N	1340	-0-	-55	-0-	49 1	1291 2	N	-0-		-0-
08		1333 N	1265	-0-	-68	-0-	47 1	1218 2	N	-0-		-0-
09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	44 1	1157 2	N	-0-		-0-
10		1333 N	1154	-0-	-179	-0-	43 1	1111 2	N	-0-		-0-
11		1230 N	1128	-0-	-102	-0-	41 1	1087 2	N	-0-		-0-
12		1240 N	664	-0-	-576	-0-	24 1	640 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,065				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546												
01		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	68 1	1798 2	Y	-0-		-0-
02		1653 N	1577	-0-	-76	-0-	56 1	1521 2	Y	-0-		-0-
03		1798 N	1790	-0-	-8	-0-	77 1	1713 2	Y	-0-		-0-
04		1740 N	1722	-0-	-18	-0-	69 1	1653 2	Y	-0-		-0-
05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	67 1	1704 2	Y	-0-		-0-
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	71 1	1576 2	Y	-0-		-0-
07		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	75 1	1752 2	Y	-0-		-0-
08		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	71 1	1687 2	Y	-0-		-0-
09		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	82 1	1610 2	Y	-0-		-0-
10		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		Y	-0-		-0-
11		1590 N	1235	-0-	-355	-0-	63 1	1172 2	Y	-0-		-0-
12		1705 N	1221	-0-	-484	-0-	67 1	1154 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,795				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076												
01		4	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01		2325 N	1858	-0-	-467	-0-		64	1	1794	2	N	-0-		-0-	
02		2610 X	1504	-0-	-1106	-0-		53	1	1451	2	N	-0-		-0-	
03		2790 X	1495	-0-	-1295	-0-		74	1	1421	2	N	-0-		-0-	
04		3000 N	3004	-0-	4		4	286	1	2718	2	N	-0-		-0-	
05		3100 N	4207	-0-	1107		1111	441	1	3766	2	N	-0-		-0-	
06		3000 N	3292	-0-	292		1403	397	1	2895	2	N	-0-		-0-	
07		3100 N	6544	-0-	3444		4847	735	1	5809	2	N	-0-		-0-	
08		10279 X	5432	-0-	-4847			698	1	4734	2	N	-0-		-0-	
09		5192 X	5192	-0-	-0-		-0-	659	1	4533	2	N	-0-		-0-	
10		3364 X	3364	-0-	-0-		-0-	437	1	2927	2	N	-0-		-0-	
11		2700 X	2341	-0-	-359		-0-	291	1	2050	2	N	-0-		-0-	
12		2790 X	571	-0-	-2219		-0-	90	1	481	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			38,804												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268																
01		1798 N	1224	-0-	-574	-0-		40	1	1184	2	N	-0-		-0-	
02		1508 N	1103	-0-	-405	-0-		37	1	1066	2	N	-0-		-0-	
03		1674 N	1376	-0-	-298	-0-		47	1	1329	2	N	-0-		-0-	
04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		47	1	1327	2	N	-0-		-0-	
05		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		46	1	1307	2	N	-0-		-0-	
06		1320 N	1226	-0-	-94	-0-		44	1	1182	2	N	-0-		-0-	
07		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		63	1	1760	2	N	-0-		-0-	
08		1364 N	1293	-0-	-71	-0-		46	1	1247	2	N	-0-		-0-	
09		1230 N	836	-0-	-394	-0-		30	1	806	2	N	-0-		-0-	
10		1829 N	969	-0-	-860	-0-		46	1	923	2	N	-0-		-0-	
11		1260 N	1093	-0-	-167	-0-		42	1	1051	2	N	-0-		-0-	
12		1178 N	920	-0-	-258	-0-		80	1	840	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,590												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538																
01		797 N	797	-0-	-0-	-0-		26	1	771	2	N	-0-		-0-	
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-		24	1	692	2	N	-0-		-0-	
03		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		41	1	1165	2	N	-0-		-0-	
04		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		44	1	1245	2	N	-0-		-0-	
05		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		42	1	1195	2	N	-0-		-0-	
06		1170 N	1120	-0-	-50	-0-		40	1	1080	2	N	-0-		-0-	
07		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-		65	1	1828	2	N	-0-		-0-	
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		46	1	1247	2	N	-0-		-0-	
09		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		56	1	1537	2	N	-0-		-0-	
10		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		77	1	1539	2	N	-0-		-0-	
11		3000 N	3857	-0-	857		857	983	1	2874	2	N	-0-		-0-	
*12		3100 N	2895	-0-	-205		652	757	1	2138	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,512												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	145 1	4310 2	N	-0-			-0-
02		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	165 1	4590 2	N	-0-			-0-
03		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	159 1	4741 2	N	-0-			-0-
04		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	155 1	4521 2	N	-0-			-0-
05		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	160 1	4685 2	N	-0-			-0-
06		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	164 1	4417 2	N	-0-			-0-
07		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	157 1	4445 2	N	-0-			-0-
08		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	160 1	4355 2	N	-0-			-0-
09		4290 X	4219	-0-	-71	-0-	149 1	4070 2	N	-0-			-0-
10		4433 X	4407	-0-	-26	-0-	158 1	4249 2	N	-0-			-0-
11		4290 X	4167	-0-	-123	-0-	149 1	4018 2	N	-0-			-0-
12		4588 X	4267	-0-	-321	-0-	154 1	4113 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,389				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984													
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	79 1	2072 3	Y	-0-			-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	80 1	2018 3	Y	5			5
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	6 9						
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	84 1	2170 3	Y	3			8
05	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	3 9						
06	2190	N	2128	-0-	-62	-0-	80 1	2062 3	Y	2			10
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2 9						
08	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	83 1	2131 3	Y	-0-			10
09	2130	N	2113	-0-	-17	-0-	79 1	2047 3	Y	2			12
10	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2 9						
11	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	86 1	2125 3	Y	13	25 1		-0-
12	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	14 9						
TOTAL GAS PROD:			25,925				TOTAL CONDENSATE PROD:			26			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6448 X	5560	-0-	-888	-0-	201 1	5358 3	Y	1		7
02		6032 X	5208	-0-	-824	-0-	186 1	5022 3	Y	-0-		7
03		6448 X	5403	-0-	-1045	-0-	186 1	5217 3	Y	-0-		7
04		5910 X	5061	-0-	-849	-0-	173 1	4888 3	Y	-0-		7
05		5735 X	5177	-0-	-558	-0-	179 1	4998 3	Y	-0-		7
06		5400 X	4947	-0-	-453	-0-	168 1	4779 3	Y	-0-		7
07		5580 X	5090	-0-	-490	-0-	183 1	4907 3	Y	-0-		7
08		5394 X	4904	-0-	-490	-0-	179 1	4725 3	Y	-0-		7
09		5070 X	4737	-0-	-333	-0-	158 1	4579 3	Y	-0-		7
10		5177 X	4775	-0-	-402	-0-	23 1	4752 3	Y	-0-		7
11		4950 X	4497	-0-	-453	-0-	22 1	4475 3	Y	-0-		7
12		5084 X	4637	-0-	-447	-0-	23 1	4614 3	Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			59,996				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 1		N	-0-		-0-
10		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	458 1	3289 2	N	-0-		-0-
11		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	649 1	4906 2	N	-0-		-0-
*12		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	533 1	3707 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,966				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444												
01		3100 N	9069	-0-	5969	19115	299 1	8770 2	N	-0-		-0-
02		26375 X	7260	-0-	-19115	-0-	246 1	7014 2	N	-0-		-0-
03		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	238 1	6782 2	N	-0-		-0-
04		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	211 1	5908 2	N	-0-		-0-
05		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	199 1	5618 2	N	-0-		-0-
06		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	204 1	5503 2	N	-0-		-0-
07		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	195 1	5430 2	N	-0-		-0-
08		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	186 1	5087 2	N	-0-		-0-
09		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	151 1	4172 2	N	-0-		-0-
10		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	168 1	4645 2	N	-0-		-0-
11		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	167 1	4668 2	N	-0-		-0-
*12		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	163 1	4504 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			70,528				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
						UNDERAGE	CODE	CODE		PROD	AMT	
01		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	181 1	4753 2	Y	-0-		-0-
02		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	148 1	3998 2	Y	-0-		-0-
03		5549 X	4341	-0-	-1208	-0-	187 1	4154 2	Y	-0-		-0-
04		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	238 1	5722 2	Y	-0-		-0-
05		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	232 1	5891 2	Y	-0-		-0-
06		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	277 1	6116 2	Y	-0-		-0-
07		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	234 1	5555 2	Y	-0-		-0-
08		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	209 1	5016 2	Y	-0-		-0-
09		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	231 1	4520 2	Y	-0-		-0-
10		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886 2		Y	-0-		-0-
11		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	226 1	4195 2	Y	-0-		-0-
12		5332 X	4588	-0-	-744	-0-	253 1	4335 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			61,557			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146												
01		434 N	335	-0-	-99	-0-	13 1	322 3	Y	-0-		2
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	16 1	460 3	Y	-0-		2
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	21 1	496 3	Y	-0-		2
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	20 1	522 3	Y	-0-		2
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	23 1	548 3	Y	-0-		2
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	18 1	501 3	Y	-0-		2
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	20 1	509 3	Y	-0-		2
08		527 N	511	-0-	-16	-0-	19 1	492 3	Y	-0-		2
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	18 1	494 3	Y	-0-		2
10		527 N	482	-0-	-45	-0-	2 1	480 3	Y	-0-		2
11		480 N	450	-0-	-30	-0-	2 1	448 3	Y	-0-		2
12		527 N	418	-0-	-109	-0-	2 1	416 3	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			5,862			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446												
01		2139 N	1772	-0-	-367	-0-	66 1	1706 3	Y	-0-		-0-
02		1972 N	1832	-0-	-140	-0-	67 1	1765 3	Y	-0-		-0-
03		2046 N	1848	-0-	-198	-0-	65 1	1783 3	Y	-0-		-0-
04		1710 N	1016	-0-	-694	-0-	34 1	982 3	Y	-0-		-0-
05		1953 N	1826	-0-	-127	-0-	65 1	1761 3	Y	-0-		-0-
06		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	63 1	1770 3	Y	-0-		-0-
07		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	43 1	1089 3	Y	-0-		-0-
08		1829 N	765	-0-	-1064	-0-	30 1	735 3	Y	-0-		-0-
09		1830 N	747	-0-	-1083	-0-	29 1	718 3	Y	-0-		-0-
10		1147 N	720	-0-	-427	-0-	4 1	716 3	Y	-0-		-0-
11		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	7 1	1430 3	Y	-0-		-0-
*12		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	7 1	1370 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,305			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7460	-	7970
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	138	1	4001	2	N	-0-		-0-
02		3828 X	3788	-0-	-40	-0-	129	1	3659	2	N	-0-		-0-
03		4092 X	4011	-0-	-81	-0-	134	1	3877	2	N	-0-		-0-
04		3960 X	3888	-0-	-72	-0-	131	1	3757	2	N	-0-		-0-
05		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	145	1	4150	2	N	-0-		-0-
06		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	137	1	3839	2	N	-0-		-0-
07		4061 X	3960	-0-	-101	-0-	136	1	3824	2	N	-0-		-0-
08		4092 X	3664	-0-	-428	-0-	128	1	3536	2	N	-0-		-0-
09		3960 X	3472	-0-	-488	-0-	118	1	3354	2	N	-0-		-0-
10		4092 X	3576	-0-	-516	-0-	120	1	3456	2	N	-0-		-0-
11		3960 X	3485	-0-	-475	-0-	115	1	3370	2	N	-0-		-0-
12		3844 X	3570	-0-	-274	-0-	119	1	3451	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004										TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7282	-	7706
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	17	-0-	-448	-0-	1	1	16	2	N	-0-		-0-
02		377 N	6	-0-	-371	-0-	6	2			N	-0-		-0-
03		93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-		-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-		-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-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		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-								

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2697 N	2603	-0-	-94	-0-	65	1	2538	3	N	-0-		-0-
02		2494 N	2454	-0-	-40	-0-	57	1	2397	3	N	-0-		-0-
03		2635 N	2576	-0-	-59	-0-	61	1	2515	3	N	-0-		-0-
04		2520 N	2487	-0-	-33	-0-	58	1	2429	3	N	-0-		-0-
05		2635 N	2427	-0-	-208	-0-	56	1	2371	3	N	-0-		-0-
06		2490 N	2413	-0-	-77	-0-	54	1	2359	3	N	-0-		-0-
07		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	66	1	2588	3	N	-0-		-0-
08		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	65	1	2508	3	N	-0-		-0-
09		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	53	1	2406	3	N	-0-		-0-
10		2666 N	2545	-0-	-121	-0-	8	1	2537	3	N	-0-		-0-
11		2490 N	2418	-0-	-72	-0-	12	1	2406	3	N	-0-		-0-
12		2542 N	2498	-0-	-44	-0-	12	1	2486	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003										TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7484	-	8081
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	46 1	1842 3	Y	-0-				-0-
02		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	41 1	1719 3	Y	-0-				-0-
03		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	45 1	1820 3	Y	-0-				-0-
04		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	63 1	1727 3	Y	-0-				-0-
05		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	65 1	1795 3	Y	-0-				-0-
06		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	59 1	1732 3	Y	-0-				-0-
07		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	63 1	1774 3	Y	-0-				-0-
08		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	62 1	1784 3	Y	-0-				-0-
09		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	59 1	1731 3	Y	-0-				-0-
10		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	9 1	1829 3	Y	-0-				-0-
11		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	9 1	1778 3	Y	-0-				-0-
12		1860 N	1846	-0-	-14	-0-	9 1	1837 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										21,898	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003										TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7458	-	8050
01		1643 N	1552	-0-	-91	-0-	56 1	1496 3	Y	-0-				-0-
02		1479 N	1444	-0-	-35	-0-	53 1	1391 3	Y	-0-				-0-
03		1581 N	1563	-0-	-18	-0-	52 1	1511 3	Y	-0-				-0-
04		1500 N	1499	-0-	-1	-0-	50 1	1449 3	Y	-0-				-0-
05		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	54 1	1540 3	Y	-0-				-0-
06		1500 N	1478	-0-	-22	-0-	48 1	1430 3	Y	-0-				-0-
07		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	57 1	1548 3	Y	-0-				-0-
08		1581 N	1552	-0-	-29	-0-	56 1	1496 3	Y	-0-				-0-
09		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	48 1	1457 3	Y	-0-				-0-
10		1612 N	1492	-0-	-120	-0-	7 1	1485 3	Y	-0-				-0-
11		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	8 1	1604 3	Y	-0-				-0-
*12		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	10 1	1926 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										18,832	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003										TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7450	-	7880
01		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	82 1	2375 3	N	-0-				-0-
02		2146 N	1705	-0-	-441	-0-	54 1	1651 3	N	-0-				-0-
03		2387 N	1651	-0-	-736	-0-	52 1	1599 3	N	-0-				-0-
04		2370 N	1902	-0-	-468	-0-	63 1	1839 3	N	-0-				-0-
05		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	80 1	2285 3	N	-0-				-0-
06		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	72 1	2224 3	N	-0-				-0-
07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	71 1	2026 3	N	-0-				-0-
08		2356 N	1176	-0-	-1180	-0-	39 1	1137 3	N	-0-				-0-
09		2310 N	936	-0-	-1374	-0-	30 1	906 3	N	-0-				-0-
10		2108 N	1434	-0-	-674	-0-	7 1	1427 3	N	-0-				-0-
11		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	10 1	1990 3	N	-0-				-0-
*12		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	10 1	1949 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										21,978	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 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003											TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8455	-	9832
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	156 1	4409 3	N	N	-0-			-0-		
02		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	144 1	4138 3	N	N	-0-			-0-		
03		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	152 1	4427 3	N	N	-0-			-0-		
04		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	146 1	4262 3	N	N	-0-			-0-		
05		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	152 1	4390 3	N	N	-0-			-0-		
06		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	141 1	4160 3	N	N	-0-			-0-		
07		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	164 1	4439 3	N	N	-0-			-0-		
08		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	163 1	4408 3	N	N	-0-			-0-		
09		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	146 1	4253 3	N	N	-0-			-0-		
10		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	22 1	4494 3	N	N	-0-			-0-		
11		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	21 1	4415 3	N	N	-0-			-0-		
*12		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	22 1	4450 3	N	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		53,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003											TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7614	-	8131
01		3100 N	3609	-0-	509	572	85 1	3524 3	N	N	-0-			-0-		
02		2900 N	3117	-0-	217	789	73 1	3044 3	N	N	-0-			-0-		
03		3975 X	3186	-0-	-789	-0-	70 1	3116 3	N	N	-0-			-0-		
04		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	74 1	3211 3	N	N	-0-			-0-		
05		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	76 1	3309 3	N	N	-0-			-0-		
06		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	79 1	3530 3	N	N	-0-			-0-		
07		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	88 1	3587 3	N	N	-0-			-0-		
08		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	86 1	3448 3	N	N	-0-			-0-		
09		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	71 1	3290 3	N	N	-0-			-0-		
10		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	16 1	3365 3	N	N	-0-			-0-		
11		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	16 1	3213 3	N	N	-0-			-0-		
*12		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	17 1	3417 3	N	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		40,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003											TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7438	-	7980
01		3720 X	3531	-0-	-189	-0-	119 1	3412 3	N	N	-0-			-0-		
02		3480 X	3364	-0-	-116	-0-	114 1	3250 3	N	N	-0-			-0-		
03		3720 X	3405	-0-	-315	-0-	110 1	3295 3	N	N	-0-			-0-		
04		3600 X	3315	-0-	-285	-0-	111 1	3204 3	N	N	-0-			-0-		
05		3720 X	3588	-0-	-132	-0-	121 1	3467 3	N	N	-0-			-0-		
06		3480 X	3410	-0-	-70	-0-	110 1	3300 3	N	N	-0-			-0-		
07		3596 X	3502	-0-	-94	-0-	122 1	3380 3	N	N	-0-			-0-		
08		3596 X	3491	-0-	-105	-0-	120 1	3371 3	N	N	-0-			-0-		
09		3480 X	3362	-0-	-118	-0-	106 1	3256 3	N	N	-0-			-0-		
10		3596 X	3452	-0-	-144	-0-	17 1	3435 3	N	N	-0-			-0-		
11		3420 X	3271	-0-	-149	-0-	16 1	3255 3	N	N	-0-			-0-		
12		3348 X	3237	-0-	-111	-0-	16 1	3221 3	N	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		40,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	1105	-0-	-11	-0-		38 1	1067 3	N	-0-			-0-
02		1044 N	1010	-0-	-34	-0-		31 1	979 3	N	-0-			-0-
03		1116 N	1106	-0-	-10	-0-		37 1	1069 3	N	-0-			-0-
04		1080 N	1028	-0-	-52	-0-		35 1	993 3	N	-0-			-0-
05		1085 N	1033	-0-	-52	-0-		35 1	998 3	N	-0-			-0-
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		36 1	1050 3	N	-0-			-0-
07		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		39 1	1060 3	N	-0-			-0-
08		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		39 1	1082 3	N	-0-			-0-
09		1080 N	1066	-0-	-14	-0-		35 1	1031 3	N	-0-			-0-
10		1085 N	1081	-0-	-4	-0-		5 1	1076 3	N	-0-			-0-
11		1080 N	1023	-0-	-57	-0-		5 1	1018 3	N	-0-			-0-
12		1116 N	961	-0-	-155	-0-		5 1	956 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 12,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

01		2449 N	2341	-0-	-108	-0-		59 1	2282 3	N	-0-			-0-
02		2262 N	2217	-0-	-45	-0-		56 1	2161 3	N	-0-			-0-
03		2387 N	2362	-0-	-25	-0-		81 1	2281 3	N	-0-			-0-
04		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-		77 1	2217 3	N	-0-			-0-
05		2356 N	2351	-0-	-5	-0-		79 1	2272 3	N	-0-			-0-
06		2280 N	2218	-0-	-62	-0-		70 1	2148 3	N	-0-			-0-
07		2356 N	2324	-0-	-32	-0-		83 1	2241 3	N	-0-			-0-
08		2356 N	2320	-0-	-36	-0-		82 1	2238 3	N	-0-			-0-
09		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		70 1	2151 3	N	-0-			-0-
10		2325 N	2291	-0-	-34	-0-		11 1	2280 3	N	-0-			-0-
11		2250 N	2233	-0-	-17	-0-		11 1	2222 3	N	-0-			-0-
*12		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-		11 1	2286 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 27,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

01		9300 X	8090	-0-	-1210	-0-		284 1	7806 3	N	-0-			-0-
02		8178 X	7295	-0-	-883	-0-		249 1	7046 3	N	-0-			-0-
03		8494 X	7505	-0-	-989	-0-		253 1	7252 3	N	-0-			-0-
04		8010 X	7040	-0-	-970	-0-		237 1	6803 3	N	-0-			-0-
05		8184 X	6993	-0-	-1191	-0-		236 1	6757 3	N	-0-			-0-
06		7830 X	6427	-0-	-1403	-0-		216 1	6211 3	N	-0-			-0-
07		7812 X	6489	-0-	-1323	-0-		228 1	6261 3	N	-0-			-0-
08		7502 X	6365	-0-	-1137	-0-		224 1	6141 3	N	-0-			-0-
09		7050 X	6038	-0-	-1012	-0-		199 1	5839 3	N	-0-			-0-
10		7006 X	6142	-0-	-864	-0-		30 1	6112 3	N	-0-			-0-
11		6420 X	5895	-0-	-525	-0-		28 1	5867 3	N	-0-			-0-
12		6324 X	5932	-0-	-392	-0-		29 1	5903 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 80,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	7622	3	N	-0-	-0-
02		12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	-0-	417	1	11989	3	N	-0-	-0-
03		13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	-0-	437	1	12702	3	N	-0-	-0-
04		12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	11835	3	N	-0-	-0-
05		12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	-0-	406	1	11771	3	N	-0-	-0-
06		11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	11121	3	N	-0-	-0-
07		11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	-0-	418	1	11578	3	N	-0-	-0-
08		10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	10594	3	N	-0-	-0-
09		10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	9874	3	N	-0-	-0-
10		10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	10130	3	N	-0-	-0-
11		10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	9980	3	N	-0-	-0-
12		10974 X	9972	-0-	-1002	-0-	-0-	49	1	9923	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			132,717											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

01		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	5809	3	Y	-0-	2
02		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	5285	3	Y	-0-	2
03		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	5503	3	Y	-0-	2
04		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	5159	3	Y	1	3
05		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	5114	3	Y	-0-	3
06		5100 X	5015	-0-	-85	-0-	-0-	170	1	4845	3	Y	-0-	3
07		5270 X	5105	-0-	-165	-0-	-0-	183	1	4922	3	Y	-0-	3
08		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	5253	3	Y	-0-	3
09		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	5174	3	Y	-0-	3
10		5270 X	5229	-0-	-41	-0-	-0-	25	1	5204	3	Y	-0-	3
11		5100 X	4900	-0-	-200	-0-	-0-	24	1	4876	3	Y	-0-	3
12		5456 X	5327	-0-	-129	-0-	-0-	26	1	5301	3	Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:			64,193											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

01		11160 X	9021	-0-	-2139	-0-	-0-	316	1	8705	3	N	-0-	-0-
02		10034 X	8017	-0-	-2017	-0-	-0-	277	1	7740	3	N	-0-	-0-
03		10726 X	8276	-0-	-2450	-0-	-0-	282	1	7994	3	N	-0-	-0-
04		9480 X	7825	-0-	-1655	-0-	-0-	265	1	7560	3	N	-0-	-0-
05		9021 X	7645	-0-	-1376	-0-	-0-	260	1	7385	3	N	-0-	-0-
06		8730 X	7203	-0-	-1527	-0-	-0-	239	1	6964	3	N	-0-	-0-
07		8556 X	7162	-0-	-1394	-0-	-0-	253	1	6909	3	N	-0-	-0-
08		8277 X	7116	-0-	-1161	-0-	-0-	250	1	6866	3	N	-0-	-0-
09		7830 X	6714	-0-	-1116	-0-	-0-	222	1	6492	3	N	-0-	-0-
10		7657 X	6843	-0-	-814	-0-	-0-	33	1	6810	3	N	-0-	-0-
11		7200 X	6594	-0-	-606	-0-	-0-	32	1	6562	3	N	-0-	-0-
12		7068 X	6979	-0-	-89	-0-	-0-	34	1	6945	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			89,395											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #:	4	RRCID ->	201459	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	7557 PERF. 6929 - 7399			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	62	1	1677	3	Y	-0-
02	1653	N	1619	-0-	-34	-0-	59	1	1560	3	Y	-0-
03	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	58	1	1662	3	Y	-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	62	1	1680	3	Y	-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	65	1	1689	3	Y	-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	63	1	1670	3	Y	-0-
07	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	67	1	1701	3	Y	-0-
08	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	67	1	1685	3	Y	-0-
09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	59	1	1636	3	Y	-0-
10	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	8	1	1730	3	Y	-0-
11	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	8	1	1662	3	Y	-0-
12	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,616				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE		WELL #:	8	RRCID ->	201460	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	7653 PERF. 7020 - 7464			
01	10602	X	8846	-0-	-1756	-0-	328	1	8518	3	Y	-0-
02	9918	X	8267	-0-	-1651	-0-	302	1	7965	3	Y	-0-
03	10261	X	8696	-0-	-1565	-0-	313	1	8383	3	Y	-0-
04	9480	X	7666	-0-	-1814	-0-	273	1	7393	3	Y	-0-
05	9517	X	8510	-0-	-1007	-0-	307	1	8203	3	Y	-0-
06	8550	X	7842	-0-	-708	-0-	275	1	7567	3	Y	-0-
07	8835	X	7719	-0-	-1116	-0-	285	1	7434	3	Y	-0-
08	8711	X	7597	-0-	-1114	-0-	281	1	7316	3	Y	-0-
09	8250	X	7000	-0-	-1250	-0-	242	1	6758	3	Y	-0-
10	8525	X	7041	-0-	-1484	-0-	34	1	7007	3	Y	-0-
11	7830	X	6596	-0-	-1234	-0-	32	1	6564	3	Y	-0-
12	7719	X	6329	-0-	-1390	-0-	31	1	6298	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			92,109				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

SANI		WELL #:	2	RRCID ->	201614	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	8584 PERF. 9425 - 10619			
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	-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:					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		19902 X	18689	-0-	-1213	-0-		623 1	18066 2	N	-0-			-0-
02		18270 X	17588	-0-	-682	-0-		600 1	16988 2	N	-0-			-0-
03		19344 X	17260	-0-	-2084	-0-		578 1	16682 2	N	-0-			-0-
04		18390 X	16906	-0-	-1484	-0-		569 1	16337 2	N	-0-			-0-
05		18972 X	17262	-0-	-1710	-0-		582 1	16680 2	N	-0-			-0-
06		18180 X	14544	-0-	-3636	-0-		500 1	14044 2	N	-0-			-0-
07		18786 X	11399	-0-	-7387	-0-		390 1	11009 2	N	-0-			-0-
08		17484 X	15664	-0-	-1820	-0-		545 1	15119 2	N	-0-			-0-
09		18491 X	18491	-0-	-0-	-0-		628 1	17863 2	N	-0-			-0-
10		18175 X	18175	-0-	-0-	-0-		612 1	17563 2	N	-0-			-0-
11		15713 X	15713	-0-	-0-	-0-		517 1	15196 2	N	-0-			-0-
12		19096 X	17426	-0-	-1670	-0-		583 1	16843 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		199,117		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-								

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698														
01		3038 X	2953	-0-	-85	-0-		110 1	2843 3	N	-0-			3
02		2842 X	2711	-0-	-131	-0-		96 1	2615 3	N	-0-			3
03		3038 X	2849	-0-	-189	-0-		101 1	2748 3	N	-0-			3
04		2940 X	2654	-0-	-286	-0-		97 1	2557 3	N	-0-			3
05		3038 X	2580	-0-	-458	-0-		90 1	2490 3	N	-0-			3
06		2850 X	2424	-0-	-426	-0-		86 1	2338 3	N	-0-			3
07		2883 X	2666	-0-	-217	-0-		99 1	2567 3	N	-0-			3
08		2852 X	2425	-0-	-427	-0-		92 1	2333 3	N	-0-			3
09		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-		87 1	2410 3	N	-0-			3
10		2666 N	2584	-0-	-82	-0-		13 1	2571 3	N	-0-			3
11		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-		13 1	2589 3	N	-0-			3
*12		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-		13 1	2644 3	N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		31,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004										TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7880 - 9250				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	168	1	4320	3	Y	9					39
						10	9									
02	3915 X	3819	-0-	-96	-0-	140	1	3664	3	Y	14	53	1			-0-
						15	9									
03	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	163	1	4317	3	Y	27	3	1			24
						30	9									
04	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	157	1	4182	3	Y	23					47
						25	9									
05	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	184	1	4901	3	Y	15	49	1			13
						17	9									
06	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	166	1	4451	3	Y	11	1	1			23
						12	9									
07	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	179	1	4525	3	Y	17	40	1			-0-
						19	9									
08	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	176	1	4385	3	Y	7	2	1			5
						8	9									
09	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	167	1	4365	3	Y	13					18
						14	9									
10	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	23	1	4716	3	Y	16					34
						18	9									
11	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	24	1	4870	3	Y	18	52	1			-0-
						20	9									
*12	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	24	1	4899	3	Y	29	29	1			-0-
						32	9									
TOTAL GAS PROD:		55,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		199								

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1388	-0-	-534	-0-	54	1	1310	3	Y	22	81	1			65
						24	9									
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	59	1	1600	3	Y	9					74
						10	9									
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	71	1	1775	3	Y	1					75
						1	9									
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	67	1	1720	3	Y	9					84
						10	9									
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	65	1	1766	3	Y	6					90
						7	9									
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	63	1	1677	3	Y	14					104
						15	9									
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	67	1	1735	3	Y	13	73	1			44
						14	9									
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	73	1	1814	3	Y	-0-					44
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	63	1	1656	3	Y	5					49
						6	9									
10	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	8	1	1691	3	Y	3					52
						3	9									
11	1710 N	1602	-0-	-108	-0-	8	1	1583	3	Y	10					62
						11	9									
12	1798 N	1666	-0-	-132	-0-	8	1	1647	3	Y	10					72
						11	9									
TOTAL GAS PROD:		20,692				TOTAL CONDENSATE PROD:		102								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6913 X	6472	-0-	-441	-0-		216	1	6256	2	N	-0-		-0-
02		6467 X	6057	-0-	-410	-0-		207	1	5850	2	N	-0-		-0-
03		6262 X	6163	-0-	-99	-0-		206	1	5957	2	N	-0-		-0-
04		6270 X	5852	-0-	-418	-0-		197	1	5655	2	N	-0-		-0-
05		6479 X	6264	-0-	-215	-0-		211	1	6053	2	N	-0-		-0-
06		6270 X	6140	-0-	-130	-0-		211	1	5929	2	N	-0-		-0-
07		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-		223	1	6294	2	N	-0-		-0-
08		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-		228	1	6331	2	N	-0-		-0-
09		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-		216	1	6145	2	N	-0-		-0-
10		6510 X	6368	-0-	-142	-0-		214	1	6154	2	N	-0-		-0-
11		6360 X	6137	-0-	-223	-0-		202	1	5935	2	N	-0-		-0-
12		6572 X	6360	-0-	-212	-0-		213	1	6147	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			75,250			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8494 X	8013	-0-	-481	-0-		178	1	7835	2	N	-0-		-0-
02		7772 X	7488	-0-	-284	-0-		170	1	7318	2	N	-0-		-0-
03		8308 X	7917	-0-	-391	-0-		177	1	7740	2	N	-0-		-0-
04		7890 X	7670	-0-	-220	-0-		172	1	7498	2	N	-0-		-0-
05		8060 X	7849	-0-	-211	-0-		177	1	7672	2	N	-0-		-0-
06		7740 X	7441	-0-	-299	-0-		171	1	7270	2	N	-0-		-0-
07		7998 X	7724	-0-	-274	-0-		176	1	7548	2	N	-0-		-0-
08		7936 X	7717	-0-	-219	-0-		179	1	7538	2	N	-0-		-0-
09		7680 X	7254	-0-	-426	-0-		164	1	7090	2	N	-0-		-0-
10		7843 X	7540	-0-	-303	-0-		169	1	7371	2	N	-0-		-0-
11		7470 X	7319	-0-	-151	-0-		241	1	7078	2	N	-0-		-0-
12		7719 X	7518	-0-	-201	-0-		251	1	7267	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			91,450			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-		259	1	7034	3	Y	2		11
02		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-		167	1	6685	3	Y	4		15
03		7285 X	7216	-0-	-69	-0-		246	1	6969	3	Y	1		16
04		7050 X	7010	-0-	-40	-0-		243	1	6767	3	Y	-0-	16 1	-0-
05		7285 X	7236	-0-	-49	-0-		247	1	6988	3	Y	1	1 1	-0-
06		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-		233	1	6735	3	Y	-0-		-0-
07		7192 X	5815	-0-	-1377	-0-		208	1	5607	3	Y	-0-		-0-
08		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-		287	1	7770	3	Y	-0-		-0-
09		7086 X	7086	-0-	-0-	-0-		234	1	6852	3	Y	-0-		-0-
10		7226 X	7226	-0-	-0-	-0-		35	1	7191	3	Y	-0-		-0-
11		6960 X	6942	-0-	-18	-0-		34	1	6908	3	Y	-0-		-0-
12		7471 X	7062	-0-	-409	-0-		35	1	7027	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			84,769			TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004										TOTAL DEPTH	7380	PERF.	6794 - 7058		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	76 1	2189 2	N	-0-				-0-	
02		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	74 1	2084 2	N	-0-				-0-	
03		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	80 1	2305 2	N	-0-				-0-	
04		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	89 1	2545 2	N	-0-				-0-	
05		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	88 1	2518 2	N	-0-				-0-	
06		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	81 1	2286 2	N	-0-				-0-	
07		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	81 1	2293 2	N	-0-				-0-	
08		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	85 1	2369 2	N	-0-				-0-	
09		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	81 1	2293 2	N	-0-				-0-	
10		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	81 1	2327 2	N	-0-				-0-	
11		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	73 1	2159 2	N	-0-				-0-	
*12		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	65 1	1873 2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004										TOTAL DEPTH	8345	PERF.	9400 - 10405		
01		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	104 1	4172 3	Y	-0-				-0-	
02		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	97 1	3996 3	Y	-0-				-0-	
03		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	99 1	4178 3	Y	-0-				-0-	
04		4080 X	4021	-0-	-59	-0-	95 1	3926 3	Y	-0-				-0-	
05		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	100 1	4193 3	Y	-0-				-0-	
06		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	90 1	4000 3	Y	-0-				-0-	
07		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	100 1	4045 3	Y	-0-				-0-	
08		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	149 1	4071 3	Y	-0-				-0-	
09		3960 X	3162	-0-	-798	-0-	105 1	3057 3	Y	-0-				-0-	
10		4092 X	3555	-0-	-537	-0-	17 1	3538 3	Y	-0-				-0-	
11		3960 X	3934	-0-	-26	-0-	19 1	3915 3	Y	-0-				-0-	
12		4123 X	4045	-0-	-78	-0-	20 1	4025 3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		48,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004										TOTAL DEPTH	7933	PERF.	8160 - 10253		
01		5735 X	5664	-0-	-71	-0-	170 1	5494 2	N	-0-				-0-	
02		5365 X	5204	-0-	-161	-0-	138 1	5066 2	N	-0-				-0-	
03		5735 X	5702	-0-	-33	-0-	147 1	5555 2	N	-0-				-0-	
04		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	167 1	5460 2	N	-0-				-0-	
05		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	158 1	5644 2	N	-0-				-0-	
06		5520 X	5437	-0-	-83	-0-	134 1	5303 2	N	-0-				-0-	
07		5828 X	5664	-0-	-164	-0-	190 1	5474 2	N	-0-				-0-	
08		5828 X	5595	-0-	-233	-0-	200 1	5395 2	N	-0-				-0-	
09		5640 X	5460	-0-	-180	-0-	214 1	5246 2	N	-0-				-0-	
10		5797 X	5616	-0-	-181	-0-	216 1	5400 2	N	-0-				-0-	
11		5490 X	5416	-0-	-74	-0-	232 1	5184 2	N	-0-				-0-	
*12		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	212 1	5286 2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		66,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01		10455 X	10455	-0-	-0-	-0-		349 1	10106 2	N	-0-
02		9648 X	9648	-0-	-0-	-0-		329 1	9319 2	N	-0-
03		10224 X	10224	-0-	-0-	-0-		342 1	9882 2	N	-0-
04		10110 X	9845	-0-	-265	-0-		331 1	9514 2	N	-0-
05		10447 X	10067	-0-	-380	-0-		340 1	9727 2	N	-0-
06		10193 X	10193	-0-	-0-	-0-		351 1	9842 2	N	-0-
07		10323 X	10080	-0-	-243	-0-		345 1	9735 2	N	-0-
08		10230 X	9893	-0-	-337	-0-		344 1	9549 2	N	-0-
09		10200 X	9585	-0-	-615	-0-		325 1	9260 2	N	-0-
10		10540 X	9718	-0-	-822	-0-		327 1	9391 2	N	-0-
11		10200 X	9392	-0-	-808	-0-		309 1	9083 2	N	-0-
12		9827 X	9577	-0-	-250	-0-		320 1	9257 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			118,677	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01		4371 X	4284	-0-	-87	-0-		15 1	4269 3	N	-0-
02		4089 X	3895	-0-	-194	-0-		11 1	3884 3	N	-0-
03		4371 X	3981	-0-	-390	-0-		11 1	3970 3	N	-0-
04		4230 X	4008	-0-	-222	-0-		12 1	3996 3	N	-0-
05		4278 X	4167	-0-	-111	-0-		14 1	4153 3	N	-0-
06		4140 X	3857	-0-	-283	-0-		13 1	3844 3	N	-0-
07		4154 X	3963	-0-	-191	-0-		14 1	3949 3	N	-0-
08		4154 X	4096	-0-	-58	-0-		21 1	4075 3	N	-0-
09		4020 X	3883	-0-	-137	-0-		20 1	3863 3	N	-0-
10		4154 X	4075	-0-	-79	-0-		20 1	4055 3	N	-0-
11		3960 X	3867	-0-	-93	-0-		19 1	3848 3	N	-0-
12		4092 X	4029	-0-	-63	-0-		20 1	4009 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,105	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01		2883 N	2864	-0-	-19	-0-		71 1	2793 3	N	-0-
02		2726 N	2690	-0-	-36	-0-		64 1	2626 3	N	-0-
03		2883 N	2682	-0-	-201	-0-		61 1	2621 3	N	-0-
04		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-		99 1	2781 3	N	-0-
05		2883 N	2825	-0-	-58	-0-		97 1	2728 3	N	-0-
06		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-		88 1	2634 3	N	-0-
07		2976 N	2820	-0-	-156	-0-		101 1	2719 3	N	-0-
08		2821 N	2809	-0-	-12	-0-		100 1	2709 3	N	-0-
09		2730 N	2701	-0-	-29	-0-		89 1	2612 3	N	-0-
10		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-		14 1	2813 3	N	-0-
11		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-		13 1	2719 3	N	-0-
*12		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-		14 1	2786 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,352	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1984 N	1436	-0-	-548	-0-		33 1	1403 3	N	-0-			-0-
02		1653 N	1085	-0-	-568	-0-		25 1	1060 3	N	-0-			-0-
03		1643 N	1514	-0-	-129	-0-		32 1	1482 3	N	-0-			-0-
04		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		37 1	1643 3	N	-0-			-0-
05		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		37 1	1577 3	N	-0-			-0-
06		1470 N	1469	-0-	-1	-0-		30 1	1439 3	N	-0-			-0-
07		1736 N	1466	-0-	-270	-0-		34 1	1432 3	N	-0-			-0-
08		1612 N	1448	-0-	-164	-0-		34 1	1414 3	N	-0-			-0-
09		1470 N	1438	-0-	-32	-0-		30 1	1408 3	N	-0-			-0-
10		1457 N	1353	-0-	-104	-0-		7 1	1346 3	N	-0-			-0-
11		1410 N	1188	-0-	-222	-0-		6 1	1182 3	N	-0-			-0-
12		1488 N	1098	-0-	-390	-0-		5 1	1093 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,789				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478														
01		6293 X	5607	-0-	-686	-0-		205 1	5402 3	Y	-0-			-0-
02		5887 X	5048	-0-	-839	-0-		185 1	4863 3	Y	-0-			-0-
03		6169 X	5116	-0-	-1053	-0-		179 1	4937 3	Y	-0-			-0-
04		5820 X	4821	-0-	-999	-0-		171 1	4650 3	Y	-0-			-0-
05		5921 X	5279	-0-	-642	-0-		190 1	5089 3	Y	-0-			-0-
06		5430 X	5042	-0-	-388	-0-		178 1	4864 3	Y	-0-			-0-
07		5394 X	5202	-0-	-192	-0-		192 1	5010 3	Y	-0-			-0-
08		5270 X	5162	-0-	-108	-0-		189 1	4973 3	Y	-0-			-0-
09		5100 X	5009	-0-	-91	-0-		173 1	4836 3	Y	-0-			-0-
10		5270 X	5192	-0-	-78	-0-		25 1	5167 3	Y	-0-			-0-
11		5040 X	4978	-0-	-62	-0-		24 1	4954 3	Y	-0-			-0-
12		5177 X	4910	-0-	-267	-0-		24 1	4886 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,366				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284														
01		4433 X	4298	-0-	-135	-0-		154 1	4144 3	Y	-0-			-0-
02		4147 X	3975	-0-	-172	-0-		141 1	3834 3	Y	-0-			-0-
03		4433 X	4194	-0-	-239	-0-		143 1	4051 3	Y	-0-			-0-
04		4290 X	4037	-0-	-253	-0-		144 1	3893 3	Y	-0-			-0-
05		4371 X	4138	-0-	-233	-0-		144 1	3994 3	Y	-0-			-0-
06		4110 X	3566	-0-	-544	-0-		121 1	3445 3	Y	-0-			-0-
07		4247 X	3914	-0-	-333	-0-		144 1	3770 3	Y	-0-			-0-
08		4185 X	4077	-0-	-108	-0-		148 1	3929 3	Y	-0-			-0-
09		4050 X	3995	-0-	-55	-0-		139 1	3856 3	Y	-0-			-0-
10		4123 X	4058	-0-	-65	-0-		20 1	4038 3	Y	-0-			-0-
11		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-		20 1	4035 3	Y	-0-			-0-
*12		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-		20 1	4042 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,369				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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		
01		1891 N	1735	-0-	-156	-0-	62 1	1673 3	Y		-0-	-0-
02		1711 N	1591	-0-	-120	-0-	59 1	1532 3	Y		-0-	-0-
03		1736 N	1646	-0-	-90	-0-	57 1	1589 3	Y		-0-	-0-
04		1680 N	1585	-0-	-95	-0-	55 1	1530 3	Y		-0-	-0-
05		1705 N	1629	-0-	-76	-0-	59 1	1570 3	Y		-0-	-0-
06		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	57 1	1560 3	Y		-0-	-0-
07		1643 N	1554	-0-	-89	-0-	57 1	1497 3	Y		-0-	-0-
08		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	62 1	1686 3	Y		-0-	-0-
09		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	59 1	1640 3	Y		-0-	-0-
10		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	8 1	1704 3	Y	10 1	-0-	-0-
							11 9					
11		1650 N	1634	-0-	-16	-0-	8 1	1626 3	Y		-0-	-0-
*12		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	8 1	1656 3	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,825	TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		
01		15221 X	14865	-0-	-356	-0-	551 1	14301 3	Y	12		50
							13 9					
02		14239 X	13825	-0-	-414	-0-	501 1	13315 3	Y	8		58
							9 9					
03		14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	529 1	14299 3	Y	9		67
							10 9					
04		14400 X	14187	-0-	-213	-0-	502 1	13672 3	Y	12		79
							13 9					
05		15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	542 1	14659 3	Y	1		80
							1 9					
06		14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	506 1	14040 3	Y	13		93
							14 9					
07		14849 X	14462	-0-	-387	-0-	535 1	13927 3	Y	-0-		93
08		15190 X	14979	-0-	-211	-0-	554 1	14424 3	Y	1		94
							1 9					
09		14700 X	14290	-0-	-410	-0-	493 1	13782 3	Y	14		108
							15 9					
10		15190 X	14474	-0-	-716	-0-	70 1	14402 3	Y	2		110
							2 9					
11		14550 X	14124	-0-	-426	-0-	68 1	14056 3	Y	-0-		110
12		14973 X	14562	-0-	-411	-0-	71 1	14487 3	Y	4		114
							4 9					
TOTAL GAS PROD:			174,368	TOTAL CONDENSATE PROD:			76					

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		
01		4495 X	1151	-0-	-3344	-0-	43 1	1108 3	Y	-0-		-0-
02		4205 X	-0-	-0-	-4205	-0-			Y	-0-		-0-
03		4495 X	3458	-0-	-1037	-0-	121 1	3337 3	Y	-0-		-0-
04		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	1723 1	2719 3	Y	-0-		-0-
05		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	853 1	1241 3	Y	-0-		-0-
06		3360 X	1215	-0-	-2145	-0-	853 1	362 3	Y	-0-		-0-
07		4588 X	877	-0-	-3711	-0-	868 1	9 3	Y	-0-		-0-
08		4588 X	2398	-0-	-2190	-0-	924 1	1474 3	Y	-0-		-0-
09		4440 X	3234	-0-	-1206	-0-	893 1	2341 3	Y	-0-		-0-
10		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-		-0-
11		2310 X	222	-0-	-2088	-0-	1 1	221 3	Y	-0-		-0-
12		3100 X	116	-0-	-2984	-0-	1 1	115 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,207	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		3410 X	3367	-0-	-43	-0-	118	1	3249	3	Y	-0-
02		3190 X	3134	-0-	-56	-0-	79	1	3055	3	Y	-0-
03		3410 X	3133	-0-	-277	-0-	76	1	3057	3	Y	-0-
04		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	112	1	3264	3	Y	-0-
05		3379 X	3338	-0-	-41	-0-	115	1	3223	3	Y	-0-
06		3270 X	3199	-0-	-71	-0-	105	1	3094	3	Y	-0-
07		3441 X	3319	-0-	-122	-0-	120	1	3199	3	Y	-0-
08		3441 X	3312	-0-	-129	-0-	118	1	3194	3	Y	-0-
09		3330 X	3161	-0-	-169	-0-	105	1	3056	3	Y	-0-
10		3348 X	3265	-0-	-83	-0-	16	1	3249	3	Y	-0-
11		3210 X	3166	-0-	-44	-0-	15	1	3151	3	Y	-0-
12		3255 X	3206	-0-	-49	-0-	16	1	3190	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,976			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188												
01		1085 N	1033	-0-	-52	-0-	36	1	997	3	Y	-0-
02		1015 N	973	-0-	-42	-0-	36	1	937	3	Y	-0-
03		1054 N	992	-0-	-62	-0-	36	1	956	3	Y	-0-
04		990 N	963	-0-	-27	-0-	33	1	930	3	Y	-0-
05		1054 N	995	-0-	-59	-0-	35	1	958	3	Y	-0-
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	2	9				2
07		977 N	977	-0-	-0-	-0-	34	1	913	3	Y	-0-
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-	37	1	940	3	Y	-0-
09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	37	1	927	3	Y	-0-
10		930 N	922	-0-	-8	-0-	35	1	875	3	Y	-0-
11		900 N	889	-0-	-11	-0-	5	1	917	3	Y	-0-
12		930 N	877	-0-	-53	-0-	4	1	885	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,442			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053												
01		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	185	1	5357	2	N	-0-
02		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	161	1	4558	2	N	-0-
03		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	1470	1	5747	2	N	-0-
04		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	271	1	5900	2	N	-0-
05		8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	819	1	7210	2	N	-0-
06		7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	816	1	7044	2	N	-0-
07		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	812	1	4042	2	N	-0-
08		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	839	1	3923	2	N	-0-
09		8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	915	1	7505	2	N	-0-
10		8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	948	1	7949	2	N	-0-
11		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	814	1	5035	2	N	-0-
*12		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	803	1	5034	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			78,157			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		1426 N	1354	-0-	-72	-0-	-0-	49	1	1303	3	Y	2	7	
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1372	3	Y	-0-	7	
03		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1496	3	Y	-0-	7	
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1452	3	Y	-0-	7	
05		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1497	3	Y	-0-	7	
06		1500 N	1434	-0-	-66	-0-	-0-	51	1	1383	3	Y	-0-	7	
07		1550 N	1370	-0-	-180	-0-	-0-	50	1	1320	3	Y	-0-	7	
08		1550 N	705	-0-	-845	-0-	-0-	25	1	680	3	Y	-0-	7	
09		1440 N	481	-0-	-959	-0-	-0-	17	1	464	3	Y	-0-	7	
10		1364 N	452	-0-	-912	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-	7	
11		690 N	369	-0-	-321	-0-	-0-	2	1	367	3	Y	-0-	7	
12		496 N	450	-0-	-46	-0-	-0-	2	1	448	3	Y	-0-	7	
TOTAL GAS PROD:			12,653											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110															
01		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	2364	3	N	-0-	-0-	
02		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	2292	3	N	-0-	-0-	
03		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	2371	3	N	-0-	-0-	
04		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	2298	3	N	-0-	-0-	
05		2232 N	2187	-0-	-45	-0-	-0-	50	1	2137	3	N	-0-	-0-	
06		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	2296	3	N	-0-	-0-	
07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	2239	3	N	-0-	-0-	
08		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	2308	3	N	-0-	-0-	
09		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	2199	3	N	-0-	-0-	
10		2232 N	1980	-0-	-252	-0-	-0-	6	1	1974	3	N	-0-	-0-	
11		2160 N	1953	-0-	-207	-0-	-0-	6	1	1947	3	N	-0-	-0-	
12		2232 N	1911	-0-	-321	-0-	-0-	6	1	1905	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			26,827											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		589 X	530	-0-	-59	-0-	-0-	117	1	413	2	N	-0-	-0-	
02		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	-0-	808	1	2475	2	N	-0-	-0-	
03		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	-0-	909	1	2980	2	N	-0-	-0-	
04		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	-0-	888	1	2146	2	N	-0-	-0-	
05		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	-0-	929	1	2456	2	N	-0-	-0-	
06		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	-0-	892	1	2066	2	N	-0-	-0-	
07		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	-0-	878	1	2700	2	N	-0-	-0-	
08		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	802	1	554	2	N	-0-	-0-	
09		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	-0-	879	1	1889	2	N	-0-	-0-	
10		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	791	1	1803	2	N	-0-	-0-	
11		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	852	1	876	2	N	-0-	-0-	
12		589 X	202	-0-	-387	-0-	-0-	202	1			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,305											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 10330															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-		236	1	6494	3	N	-0-		-0-
02		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-		219	1	6096	3	N	-0-		-0-
03		6878 X	6878	-0-	-0-	-0-		232	1	6646	3	N	-0-		-0-
04		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-		202	1	5662	3	N	-0-		-0-
05		6812 X	6812	-0-	-0-	-0-		230	1	6582	3	N	-0-		-0-
06		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-		216	1	6235	3	N	-0-		-0-
07		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-		240	1	6471	3	N	-0-		-0-
08		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-		224	1	6083	3	N	-0-		-0-
09		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-		199	1	5803	3	N	-0-		-0-
10		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-		32	1	6441	3	N	-0-		-0-
11		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-		31	1	6479	3	N	-0-		-0-
*12		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-		33	1	6702	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			77,788			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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-		250	1	4637	3	N	27		97
02		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-		233	1	4357	3	N	18		115
03		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-		241	1	4614	3	N	22		137
04		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-		237	1	4446	3	N	15		152
05		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-		225	1	4266	3	N	14		166
06		4350 X	4168	-0-	-182	-0-		207	1	3943	3	N	16	65 1	117
07		4495 X	3411	-0-	-1084	-0-		179	1	3222	3	N	9		126
08		4495 X	4184	-0-	-311	-0-		217	1	3946	3	N	19		145
09		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-		227	1	4326	3	N	6		151
10		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-		30	1	4581	3	N	11		162
11		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-		29	1	4427	3	N	19		181
12		4650 X	4614	-0-	-36	-0-		30	1	4564	3	N	18		199
TOTAL GAS PROD:			53,649			TOTAL CONDENSATE PROD:			194						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-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	9269	X	8533	-0-	-736	-0-	285	1	8248	2	N	-0-	-0-				
02	8352	X	7902	-0-	-450	-0-	269	1	7633	2	N	-0-	-0-				
03	8928	X	8351	-0-	-577	-0-	280	1	8071	2	N	-0-	-0-				
04	8460	X	8081	-0-	-379	-0-	272	1	7809	2	N	-0-	-0-				
05	8587	X	8380	-0-	-207	-0-	283	1	8097	2	N	-0-	-0-				
06	8250	X	7933	-0-	-317	-0-	273	1	7660	2	N	-0-	-0-				
07	8432	X	8134	-0-	-298	-0-	278	1	7856	2	N	-0-	-0-				
08	8370	X	7957	-0-	-413	-0-	277	1	7680	2	N	-0-	-0-				
09	8100	X	7658	-0-	-442	-0-	260	1	7398	2	N	-0-	-0-				
10	8370	X	7629	-0-	-741	-0-	257	1	7372	2	N	-0-	-0-				
11	7920	X	7306	-0-	-614	-0-	241	1	7065	2	N	-0-	-0-				
12	8122	X	7697	-0-	-425	-0-	257	1	7440	2	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			95,561			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440																	
01	38392	X	38392	-0-	-0-	-0-	1194	1	37198	2	N	-0-	-0-				
02	27840	X	27840	-0-	-0-	-0-	738	1	27102	2	N	-0-	-0-				
03	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	676	1	25572	2	N	-0-	-0-				
04	22676	X	22676	-0-	-0-	-0-	672	1	22004	2	N	-0-	-0-				
05	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	587	1	20981	2	N	-0-	-0-				
06	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	470	1	18614	2	N	-0-	-0-				
07	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	623	1	17948	2	N	-0-	-0-				
08	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	629	1	16982	2	N	-0-	-0-				
09	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	679	1	16631	2	N	-0-	-0-				
10	17747	X	17747	-0-	-0-	-0-	682	1	17065	2	N	-0-	-0-				
11	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	705	1	15768	2	N	-0-	-0-				
12	17825	X	16269	-0-	-1556	-0-	627	1	15642	2	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			259,789			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2852 X	2369	-0-	-483	-0-	85 1	2284 3	Y	-0-		-0-
02		2668 X	2399	-0-	-269	-0-	89 1	2310 3	Y	-0-		-0-
03		2852 X	2503	-0-	-349	-0-	86 1	2417 3	Y	-0-		-0-
04		2520 X	2363	-0-	-157	-0-	82 1	2281 3	Y	-0-		-0-
05		2573 X	2324	-0-	-249	-0-	84 1	2240 3	Y	-0-		-0-
06		2490 X	2418	-0-	-72	-0-	86 1	2332 3	Y	-0-		-0-
07		2449 N	2426	-0-	-23	-0-	93 1	2333 3	Y	-0-		-0-
08		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	87 1	2297 3	Y	-0-		-0-
09		2430 N	2306	-0-	-124	-0-	81 1	2225 3	Y	-0-		-0-
10		2418 N	2373	-0-	-45	-0-	12 1	2361 3	Y	-0-		-0-
11		2310 N	2281	-0-	-29	-0-	11 1	2270 3	Y	-0-		-0-
12		2325 N	2312	-0-	-13	-0-	11 1	2301 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,458				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-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												
01		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	145 1	4153 3	Y	-0-		-0-
02		4002 X	3944	-0-	-58	-0-	90 1	3854 3	Y	-0-		-0-
03		4309 X	3996	-0-	-313	-0-	92 1	3904 3	Y	-0-		-0-
04		4170 X	3725	-0-	-445	-0-	125 1	3600 3	Y	-0-		-0-
05		4309 X	3918	-0-	-391	-0-	128 1	3790 3	Y	-0-		-0-
06		4170 X	3650	-0-	-520	-0-	118 1	3532 3	Y	-0-		-0-
07		4216 X	3550	-0-	-666	-0-	122 1	3428 3	Y	-0-		-0-
08		3999 X	3755	-0-	-244	-0-	132 1	3623 3	Y	-0-		-0-
09		3780 X	3746	-0-	-34	-0-	119 1	3627 3	Y	-0-		-0-
10		3906 X	3752	-0-	-154	-0-	18 1	3734 3	Y	-0-		-0-
11		3660 X	3509	-0-	-151	-0-	17 1	3492 3	Y	-0-		-0-
12		3875 X	3563	-0-	-312	-0-	18 1	3545 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			45,406				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		20052 X	20052	-0-	-0-	-0-	669 1	19383 2	N	-0-			-0-
02		18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	633 1	17929 2	N	-0-			-0-
03		19783 X	19783	-0-	-0-	-0-	662 1	19121 2	N	-0-			-0-
04		18527 X	18527	-0-	-0-	-0-	623 1	17904 2	N	-0-			-0-
05		18693 X	18613	-0-	-80	-0-	628 1	17985 2	N	-0-			-0-
06		18092 X	18092	-0-	-0-	-0-	622 1	17470 2	N	-0-			-0-
07		18936 X	18936	-0-	-0-	-0-	648 1	18288 2	N	-0-			-0-
08		18744 X	18744	-0-	-0-	-0-	652 1	18092 2	N	-0-			-0-
09		18392 X	18392	-0-	-0-	-0-	624 1	17768 2	N	-0-			-0-
10		18693 X	18529	-0-	-164	-0-	624 1	17905 2	N	-0-			-0-
11		18090 X	15330	-0-	-2760	-0-	505 1	14825 2	N	-0-			-0-
12		19003 X	11606	-0-	-7397	-0-	388 1	11218 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			215,166			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900													
01		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	112 1	4504 3	Y	-0-			6
02		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	105 1	4235 3	Y	-0-			6
03		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	107 1	4482 3	Y	-0-			6
04		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	102 1	4307 3	Y	-0-			6
05		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	153 1	4369 3	Y	-0-			6
06		4470 X	4246	-0-	-224	-0-	141 1	4105 3	Y	-0-			6
07		4619 X	4574	-0-	-45	-0-	164 1	4410 3	Y	-0-			6
08		4588 X	4462	-0-	-126	-0-	157 1	4305 3	Y	-0-			6
09		4410 X	4280	-0-	-130	-0-	141 1	4139 3	Y	-0-			6
10		4588 X	4426	-0-	-162	-0-	22 1	4404 3	Y	-0-			6
11		4440 X	4263	-0-	-177	-0-	21 1	4242 3	Y	-0-			6
12		4464 X	4342	-0-	-122	-0-	21 1	4321 3	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			53,069			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610													
01		10540 X	8352	-0-	-2188	-0-	279 1	8073 2	N	-0-			-0-
02		9280 X	7580	-0-	-1700	-0-	258 1	7322 2	N	-0-			-0-
03		9362 X	7767	-0-	-1595	-0-	260 1	7507 2	N	-0-			-0-
04		8670 X	7586	-0-	-1084	-0-	255 1	7331 2	N	-0-			-0-
05		8556 X	7584	-0-	-972	-0-	256 1	7328 2	N	-0-			-0-
06		8070 X	7848	-0-	-222	-0-	270 1	7578 2	N	-0-			-0-
07		8091 X	8067	-0-	-24	-0-	276 1	7791 2	N	-0-			-0-
08		7843 X	7716	-0-	-127	-0-	269 1	7447 2	N	-0-			-0-
09		7860 X	7710	-0-	-150	-0-	262 1	7448 2	N	-0-			-0-
10		8122 X	7723	-0-	-399	-0-	260 1	7463 2	N	-0-			-0-
11		7860 X	7284	-0-	-576	-0-	240 1	7044 2	N	-0-			-0-
12		7936 X	7692	-0-	-244	-0-	257 1	7435 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			92,909			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004												TOTAL DEPTH	7942	PERF. 7294 - 7688						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	9845	2	N	-0-	-0-					-0-	
02		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	8661	2	N	-0-	-0-					-0-	
03		9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	8740	2	N	-0-	-0-					-0-	
04		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	8019	2	N	-0-	-0-					-0-	
05		8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	8321	2	N	-0-	-0-					-0-	
06		8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	7754	2	N	-0-	-0-					-0-	
07		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	7774	2	N	-0-	-0-					-0-	
08		7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	7456	2	N	-0-	-0-					-0-	
09		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	7083	2	N	-0-	-0-					-0-	
10		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	7087	2	N	-0-	-0-					-0-	
11		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	6688	2	N	-0-	-0-					-0-	
*12		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	6603	2	N	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			97,322																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004												TOTAL DEPTH	7736	PERF. 8580 - 11410						
01		3100 N	6706	-0-	3606	7848	240	1	6466	3	Y	-0-	-0-						-0-	
02		2900 N	6288	-0-	3388	11236	218	1	6070	3	Y	-0-	-0-						-0-	
03		17969 X	6733	-0-	-11236	-0-	231	1	6502	3	Y	-0-	-0-						-0-	
04		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	214	1	5962	3	Y	-0-	-0-						-0-	
05		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	234	1	6585	3	Y	-0-	-0-						-0-	
06		6360 X	6092	-0-	-268	-0-	208	1	5884	3	Y	-0-	-0-						-0-	
07		6572 X	5587	-0-	-985	-0-	201	1	5386	3	Y	-0-	-0-						-0-	
08		6572 X	6393	-0-	-179	-0-	229	1	6164	3	Y	-0-	-0-						-0-	
09		6360 X	5930	-0-	-430	-0-	199	1	5731	3	Y	-0-	-0-						-0-	
10		6572 X	5724	-0-	-848	-0-	28	1	5696	3	Y	-0-	-0-						-0-	
11		6180 X	3707	-0-	-2473	-0-	18	1	3689	3	Y	-0-	-0-						-0-	
12		6386 X	3963	-0-	-2423	-0-	19	1	3944	3	Y	-0-	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			70,118																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015												TOTAL DEPTH	7105	PERF. 7056 - 9545						
01		39339 X	29312	-0-	-10027	-0-	978	1	28334	2	N	-0-	-0-						-0-	
02		35525 X	25937	-0-	-9588	-0-	884	1	25053	2	N	-0-	-0-						-0-	
03		35061 X	26824	-0-	-8237	-0-	898	1	25926	2	N	-0-	-0-						-0-	
04		31080 X	25164	-0-	-5916	-0-	847	1	24317	2	N	-0-	-0-						-0-	
05		30163 X	24586	-0-	-5577	-0-	829	1	23757	2	N	-0-	-0-						-0-	
06		28380 X	23301	-0-	-5079	-0-	801	1	22500	2	N	-0-	-0-						-0-	
07		27714 X	23591	-0-	-4123	-0-	808	1	22783	2	N	-0-	-0-						-0-	
08		26815 X	22894	-0-	-3921	-0-	797	1	22097	2	N	-0-	-0-						-0-	
09		25170 X	21861	-0-	-3309	-0-	742	1	21119	2	N	-0-	-0-						-0-	
10		24583 X	21654	-0-	-2929	-0-	729	1	20925	2	N	-0-	-0-						-0-	
11		23310 X	20853	-0-	-2457	-0-	687	1	20166	2	N	-0-	-0-						-0-	
12		23591 X	21451	-0-	-2140	-0-	717	1	20734	2	N	-0-	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			287,428																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
ADAMS-SOUTHWEST		WELL #:	7	RRCID ->	201888	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	9193	PERF.	7060 - 9125
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	8151 X	3758	-0-	-4393	-0-	188 1	3558 3	Y	11		18
						12 9					
02	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	164 1	3222 3	Y	2		20
						2 9					
03	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	158 1	3046 3	Y	5		25
						6 9					
04	2400 X	2320	-0-	-80	-0-	113 1	2204 3	Y	3		28
						3 9					
05	2480 X	1405	-0-	-1075	-0-	69 1	1336 3	Y	-0-		28
06	3420 X	2046	-0-	-1374	-0-	102 1	1942 3	Y	2		30
						2 9					
07	3534 X	2344	-0-	-1190	-0-	120 1	2222 3	Y	2		32
						2 9					
08	3224 X	2484	-0-	-740	-0-	124 1	2359 3	Y	1		33
						1 9					
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	114 1	2252 3	Y	2		35
						2 9					
10	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	17 1	2554 3	Y	-0-		35
11	2400 X	1983	-0-	-417	-0-	13 1	1968 3	Y	2		37
						2 9					
12	2449 N	1279	-0-	-1170	-0-	8 1	1269 3	Y	2		39
						2 9					
TOTAL GAS PROD:		29,156			TOTAL CONDENSATE PROD:				32		

LOGAN-MILLER		WELL #:	8	RRCID ->	201898	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	7262 - 7650
01	15996 X	11876	-0-	-4120	-0-	415 1	11461 3	N	-0-		-0-
02	13369 X	10759	-0-	-2610	-0-	369 1	10390 3	N	-0-		-0-
03	13795 X	10932	-0-	-2863	-0-	363 1	10569 3	N	-0-		-0-
04	12360 X	10122	-0-	-2238	-0-	342 1	9780 3	N	-0-		-0-
05	12028 X	10116	-0-	-1912	-0-	344 1	9772 3	N	-0-		-0-
06	11490 X	9427	-0-	-2063	-0-	314 1	9113 3	N	-0-		-0-
07	11501 X	9611	-0-	-1890	-0-	340 1	9271 3	N	-0-		-0-
08	10943 X	9394	-0-	-1549	-0-	332 1	9062 3	N	-0-		-0-
09	10110 X	8897	-0-	-1213	-0-	293 1	8604 3	N	-0-		-0-
10	10106 X	8931	-0-	-1175	-0-	43 1	8888 3	N	-0-		-0-
11	9420 X	7667	-0-	-1753	-0-	37 1	7630 3	N	-0-		-0-
12	9486 X	8602	-0-	-884	-0-	42 1	8560 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		116,334			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BURNS BRANCH		WELL #:	2	RRCID ->	201987	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7610 - 8370
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		Y	-0-		7
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1176 3	23 9	Y	21		28
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1296 3	18 9	Y	16	44 1	-0-
04	1200 N	1018	-0-	-182	-0-	1016 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
05	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	1114 3	11 9	Y	10		10
06	1260 N	1207	-0-	-53	-0-	1174 3	33 9	Y	30	40 1	-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1318 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	1116 N	876	-0-	-240	-0-	876 3		Y	-0-		-0-
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1409 3	17 9	Y	15		15
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1409 3	26 9	Y	24	39 1	-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1115 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
*12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1394 3	8 9	Y	7		7
TOTAL GAS PROD:		14,820			TOTAL CONDENSATE PROD:				128		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1224	-0-	-202	-0-	1224	3	Y	-0-		39
02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1170	3	Y	18		57
03		1426 N	1207	-0-	-219	-0-	1172	3	Y	32	50 1	39
04		1170 N	994	-0-	-176	-0-	992	3	Y	2	2 1	39
05		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1310	3	Y	11		50
06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1120	3	Y	16	24 1	42
07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1160	3	Y	10		52
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1172	3	Y	14	27 1	39
09		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	3	Y	1	1 1	39
10		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1221	3	Y	29	29 1	39
11		900 N	836	-0-	-64	-0-	835	3	Y	1	1 1	39
*12		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	Y	-0-		39
TOTAL GAS PROD:			13,855			TOTAL CONDENSATE PROD:			134			

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388												
01		1519 N	1395	-0-	-124	-0-	1394	3	Y	1		23
02		1421 N	1376	-0-	-45	-0-	1342	3	Y	31		54
03		1550 N	1448	-0-	-102	-0-	1380	3	Y	62	94 1	22
04		1350 N	1335	-0-	-15	-0-	1328	3	Y	6	3 1	25
05		1457 N	1407	-0-	-50	-0-	1376	3	Y	28		53
06		1410 N	1387	-0-	-23	-0-	1350	3	Y	34	59 1	28
07		1395 N	1391	-0-	-4	-0-	1374	3	Y	15	1 1	42
08		1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1336	3	Y	21	41 1	22
09		1380 N	1320	-0-	-60	-0-	1314	3	Y	5	2 1	25
10		1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1314	3	Y	37	40 1	22
11		1320 N	1148	-0-	-172	-0-	1146	3	Y	2	2 1	22
12		1364 N	1227	-0-	-137	-0-	1227	3	Y	-0-		22
TOTAL GAS PROD:			16,148			TOTAL CONDENSATE PROD:			242			

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568												
01		961 N	822	-0-	-139	-0-	30	1	Y	3		8
02		1131 N	825	-0-	-306	-0-	29	1	Y	2		10
03		1271 N	1045	-0-	-226	-0-	36	1	Y	12	22 1	-0-
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	3	1 1	2
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	33	35 1	-0-
06		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	1	1 1	-0-
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-		-0-
08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-		-0-
09		1110 N	1080	-0-	-30	-0-	40	1	Y	8		8
10		1147 N	1000	-0-	-147	-0-	5	1	Y	15	23 1	-0-
11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	1	1 1	-0-
*12		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,288			TOTAL CONDENSATE PROD:			78			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	976	1	7424	2	N	-0-				-0-
02		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	864	1	5445	2	N	-0-				-0-
03		4092 X	3288	-0-	-804	-0-	743	1	2545	2	N	-0-				-0-
04		8130 X	659	-0-	-7471	-0-	551	1	108	2	N	-0-				-0-
05		8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-				-0-
06		8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-				-0-
07		6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-				-0-
08		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-				-0-
09		660 X	-0-	-0-	-660	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			18,656											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472																
01		6045 X	5701	-0-	-344	-0-	209	1	5492	2	N	-0-				-0-
02		5655 X	5224	-0-	-431	-0-	186	1	5038	2	N	-0-				-0-
03		5797 X	5585	-0-	-212	-0-	241	1	5344	2	N	-0-				-0-
04		5610 X	5413	-0-	-197	-0-	216	1	5197	2	N	-0-				-0-
05		5766 X	5552	-0-	-214	-0-	210	1	5342	2	N	-0-				-0-
06		5520 X	5332	-0-	-188	-0-	231	1	5101	2	N	-0-				-0-
07		5580 X	4830	-0-	-750	-0-	196	1	4634	2	N	-0-				-0-
08		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	226	1	5371	2	N	-0-				-0-
09		5400 X	5219	-0-	-181	-0-	254	1	4965	2	N	-0-				-0-
10		5549 X	5424	-0-	-125	-0-	5424	2			N	-0-				-0-
11		5430 X	5037	-0-	-393	-0-	257	1	4780	2	N	-0-				-0-
12		5611 X	5316	-0-	-295	-0-	293	1	5023	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			64,230											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320																
01		13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	452	1	13104	2	N	-0-				-0-
02		2494 X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-				-0-
03		15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	505	1	14591	2	N	-0-				-0-
04		14343 X	14343	-0-	-0-	-0-	483	1	13860	2	N	-0-				-0-
05		13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	460	1	13175	2	N	-0-				-0-
06		12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	425	1	11934	2	N	-0-				-0-
07		12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	419	1	11819	2	N	-0-				-0-
08		11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	413	1	11447	2	N	-0-				-0-
09		11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	382	1	10870	2	N	-0-				-0-
10		11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	376	1	10796	2	N	-0-				-0-
11		10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	344	1	10113	2	N	-0-				-0-
*12		10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	345	1	9987	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			136,300											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		2387 N	2367	-0-	-20	-0-	-0-	85	1	2282	3	13
02		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2271	3	18
								6	9			
03		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2390	3	-0-
								10	9			
04		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2343	3	3
								4	9			
05		2387 N	2362	-0-	-25	-0-	-0-	84	1	2270	3	10
								8	9			
06		2400 N	2394	-0-	-6	-0-	-0-	80	1	2291	3	-0-
								23	9			
07		2511 N	2454	-0-	-57	-0-	-0-	93	1	2344	3	15
								17	9			
08		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2317	3	15
09		2400 N	2349	-0-	-51	-0-	-0-	81	1	2268	3	15
10		2449 N	2430	-0-	-19	-0-	-0-	12	1	2409	3	-0-
								9	9			
11		2340 N	2317	-0-	-23	-0-	-0-	11	1	2305	3	-0-
								1	9			
*12		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2416	3	5
								6	9			
TOTAL GAS PROD:			28,797	TOTAL CONDENSATE PROD:			75					

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194												
01		3100 N	22150	-0-	19050	-0-	71328	731	1	21419	2	-0-
02		89408 X	18080	-0-	-71328	-0-	-0-	614	1	17466	2	-0-
03		18068 X	18068	-0-	-0-	-0-	-0-	611	1	17457	2	-0-
04		16107 X	16107	-0-	-0-	-0-	-0-	554	1	15553	2	-0-
05		15485 X	15485	-0-	-0-	-0-	-0-	531	1	14954	2	-0-
06		14105 X	14105	-0-	-0-	-0-	-0-	505	1	13600	2	-0-
07		13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	-0-	482	1	13390	2	-0-
08		13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	12740	2	-0-
09		12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	11673	2	-0-
10		12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	-0-	419	1	11623	2	-0-
11		11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	10828	2	-0-
*12		11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	-0-	395	1	10918	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			177,741	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006												
01		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	-0-	733	1	1940	2	-0-
02		2088 N	1496	-0-	-592	-0-	-0-	262	1	1234	2	-0-
03		2697 X	1590	-0-	-1107	-0-	-0-	649	1	941	2	-0-
04		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	-0-	753	1	3157	2	-0-
05		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	-0-	718	1	2456	2	-0-
06		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	-0-	653	1	2136	2	-0-
07		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	-0-	668	1	2533	2	-0-
08		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	652	1	2203	2	-0-
09		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	-0-	695	1	3274	2	-0-
10		2697 X	2106	-0-	-591	-0-	-0-	630	1	1476	2	-0-
11		2610 X	1717	-0-	-893	-0-	-0-	560	1	1157	2	-0-
12		2697 X	525	-0-	-2172	-0-	-0-	525	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,005	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	-0-	911	1	2964	2	N	-0-		-0-
02		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	-0-	820	1	2535	2	N	-0-		-0-
03		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	-0-	844	1	2657	2	N	-0-		-0-
04		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	-0-	923	1	2714	2	N	-0-		-0-
05		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	-0-	893	1	2951	2	N	-0-		-0-
06		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	-0-	824	1	2710	2	N	-0-		-0-
07		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	-0-	936	1	2994	2	N	-0-		-0-
08		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	-0-	913	1	2993	2	N	-0-		-0-
09		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	-0-	848	1	2818	2	N	-0-		-0-
10		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	-0-	839	1	2983	2	N	-0-		-0-
11		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	-0-	984	1	3231	2	N	-0-		-0-
*12		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	-0-	994	1	3129	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			45,408			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		11997 X	10906	-0-	-1091	-0-	-0-	409	1	10473	3	N	22		73
02		11223 X	10278	-0-	-945	-0-	-0-	374	1	9880	3	N	22		95
03		11563 X	10680	-0-	-883	-0-	-0-	388	1	10280	3	N	11		106
04		11100 X	10446	-0-	-654	-0-	-0-	381	1	10055	3	N	9		115
05		11253 X	10825	-0-	-428	-0-	-0-	396	1	10427	3	N	2		117
06		10620 X	10254	-0-	-366	-0-	-0-	370	1	9883	3	N	1		118
07		11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	10694	3	N	-0-		118
08		11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	-0-	418	1	10582	3	N	1		119
09		10470 X	10338	-0-	-132	-0-	-0-	378	1	9960	3	N	-0-		119
10		11129 X	10646	-0-	-483	-0-	-0-	52	1	10593	3	N	1		120
11		10770 X	10231	-0-	-539	-0-	-0-	49	1	10181	3	N	1		121
12		11129 X	10360	-0-	-769	-0-	-0-	51	1	10309	3	N	-0-		121
TOTAL GAS PROD:			127,083			TOTAL CONDENSATE PROD:			70						

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	7157	2	N	-0-		-0-
02		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	6598	2	N	-0-		-0-
03		6913 X	5761	-0-	-1152	-0-	-0-	193	1	5568	2	N	-0-		-0-
04		7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	6943	2	N	-0-		-0-
05		6913 X	6717	-0-	-196	-0-	-0-	227	1	6490	2	N	-0-		-0-
06		6690 X	2251	-0-	-4439	-0-	-0-	52	1	2199	2	N	-0-		-0-
07		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	8197	2	N	-0-		-0-
08		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	6849	2	N	-0-		-0-
09		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	6490	2	N	-0-		-0-
10		6913 X	6724	-0-	-189	-0-	-0-	226	1	6498	2	N	-0-		-0-
11		6690 X	6339	-0-	-351	-0-	-0-	209	1	6130	2	N	-0-		-0-
12		7409 X	6617	-0-	-792	-0-	-0-	221	1	6396	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			77,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3689 X	1366	-0-	-2323	-0-	208 1	1158 2	N	-0-		-0-
02		3451 X	3297	-0-	-154	-0-	413 1	2884 2	N	-0-		-0-
03		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	591 1	3504 2	N	-0-		-0-
04		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	600 1	3634 2	N	-0-		-0-
05		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	524 1	3422 2	N	-0-		-0-
06		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	511 1	3222 2	N	-0-		-0-
07		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	531 1	3328 2	N	-0-		-0-
08		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	522 1	3254 2	N	-0-		-0-
09		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	508 1	3102 2	N	-0-		-0-
10		3689 X	3621	-0-	-68	-0-	526 1	3095 2	N	-0-		-0-
11		3570 X	3444	-0-	-126	-0-	514 1	2930 2	N	-0-		-0-
*12		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	542 1	3031 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			42,554			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500												
01		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	381 1	2117 2	N	-0-		-0-
02		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	273 1	1906 2	N	-0-		-0-
03		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	238 1	1411 2	N	-0-		-0-
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	232 1	1402 2	N	-0-		-0-
05		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	308 1	2014 2	N	-0-		-0-
06		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	297 1	1871 2	N	-0-		-0-
07		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	256 1	1605 2	N	-0-		-0-
08		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	297 1	1852 2	N	-0-		-0-
09		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	296 1	1810 2	N	-0-		-0-
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	317 1	1863 2	N	-0-		-0-
11		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	303 1	1727 2	N	-0-		-0-
*12		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	293 1	1637 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,706			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990												
01		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	26 1	1031 3	N	-0-		-0-
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	24 1	938 3	N	-0-		-0-
03		1147 N	1043	-0-	-104	-0-	23 1	1020 3	N	-0-		-0-
04		1020 N	1005	-0-	-15	-0-	23 1	982 3	N	-0-		-0-
05		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	26 1	1098 3	N	-0-		-0-
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	24 1	1022 3	N	-0-		-0-
07		1054 N	1028	-0-	-26	-0-	25 1	1003 3	N	-0-		-0-
08		1116 N	901	-0-	-215	-0-	20 1	881 3	N	-0-		-0-
09		1050 N	992	-0-	-58	-0-	35 1	957 3	N	-0-		-0-
10		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	7 1	1351 3	N	-0-		-0-
11		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	8 1	1676 3	N	-0-		-0-
*12		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	6 1	1146 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,352			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 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6045 X	921	-0-	-5124	-0-	32 1	889 3	N	-0-			-0-
02		5655 X	1968	-0-	-3687	-0-	68 1	1900 3	N	-0-			-0-
03		6045 X	3828	-0-	-2217	-0-	124 1	3704 3	N	-0-			-0-
04		5520 X	3982	-0-	-1538	-0-	133 1	3849 3	N	-0-			-0-
05		5549 X	4181	-0-	-1368	-0-	140 1	4041 3	N	-0-			-0-
06		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	130 1	3880 3	N	-0-			-0-
07		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	146 1	4013 3	N	-0-			-0-
08		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	144 1	4062 3	N	-0-			-0-
09		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	135 1	3961 3	N	-0-			-0-
10		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	21 1	4285 3	N	-0-			-0-
11		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	20 1	4143 3	N	-0-			-0-
*12		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	21 1	4182 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,023			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460													
01		1612 N	1479	-0-	-133	-0-	55 1	1424 3	Y	-0-			5
02		1450 N	1286	-0-	-164	-0-	44 1	1242 3	Y	-0-			5
03		1519 N	1459	-0-	-60	-0-	51 1	1408 3	Y	-0-			5
04		1440 N	1356	-0-	-84	-0-	48 1	1308 3	Y	-0-			5
05		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	53 1	1370 3	Y	-0-			5
06		1410 N	1388	-0-	-22	-0-	51 1	1337 3	Y	-0-			5
07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	55 1	1397 3	Y	-0-			5
08		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	56 1	1428 3	Y	-0-			5
09		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	52 1	1403 3	Y	-0-			5
10		1457 N	1333	-0-	-124	-0-	7 1	1326 3	Y	-0-			5
11		1440 N	1413	-0-	-27	-0-	7 1	1406 3	Y	-0-			5
12		1519 N	1224	-0-	-295	-0-	6 1	1218 3	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			16,752			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													
01		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	200 1	5614 3	N	-0-			-0-
02		8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	288 1	8283 3	N	-0-			-0-
03		9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	321 1	9329 3	N	-0-			-0-
04		8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	294 1	8458 3	N	-0-			-0-
05		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	280 1	8220 3	N	-0-			-0-
06		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	253 1	7590 3	N	-0-			-0-
07		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	268 1	7565 3	N	-0-			-0-
08		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	202 1	5684 3	N	-0-			-0-
09		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-			-0-
10		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	557 1	5733 3	N	-0-			-0-
11		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	237 1	6169 3	N	-0-			-0-
*12		7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	36 1	7304 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,885			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	153	1	4043	3	N	-0-			15	
02		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	135	1	3718	3	N	-0-			15	
03		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	143	1	3899	3	N	-0-			15	
04		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	132	1	3671	3	N	-0-			15	
05		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	137	1	3781	3	N	-0-			15	
06		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	115	1	3164	3	N	-0-			15	
07		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	101	1	2690	3	N	-0-			15	
08		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	99	1	2594	3	N	-0-			15	
09		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	93	1	2666	3	N	-0-			15	
10		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	13	1	2708	3	Y	2	17	1	-0-	
							2	9								
11		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	14	1	2812	3	Y	1	1	1	-0-	
							1	9								
*12		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	14	1	2807	3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			39,705											TOTAL CONDENSATE PROD:		3

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005											TOTAL DEPTH	6908	PERF. 6344 - 6541			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005											TOTAL DEPTH	6508	PERF. 7120 - 8259			
01	2170	N	1672	-0-	-498	-0-	600	1	1072	3	N	-0-			108	
02	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	581	1	1073	3	N	3			111	
							3	9								
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	529	1	894	3	N	71			182	
							78	9								
04	1620	N	1111	-0-	-509	-0-	605	1	506	3	N	-0-			182	
05	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	545	1	1154	3	N	-0-			182	
*06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	11	171	1	22	
*07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			22	
*08	1705	N	50	-0-	-1655	-0-	35	1	15	3	N	-0-			22	
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	142	1	417	3	N	-0-			22	
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	185	1	546	3	Y	-0-	22	1	-0-	
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	1	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,980											TOTAL CONDENSATE PROD:		86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-					

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488														
01		933 N	933	-0-	-0-	-0-	34	1	899	2	N	-0-		-0-
02		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	35	1	992	2	N	-0-		-0-
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	34	1	849	2	N	-0-		-0-
04		900 N	768	-0-	-132	-0-	31	1	737	2	N	-0-		-0-
05		1085 N	726	-0-	-359	-0-	32	1	694	2	N	-0-		-0-
06		840 N	706	-0-	-134	-0-	31	1	675	2	N	-0-		-0-
07		806 N	668	-0-	-138	-0-	31	1	637	2	N	-0-		-0-
08		713 N	677	-0-	-36	-0-	31	1	646	2	N	-0-		-0-
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	30	1	708	2	N	-0-		-0-
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	32	1	731	2	N	-0-		-0-
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	N	-0-		-0-
*12		952 N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,552			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600														
01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	3	2	9	Y	2		2
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-		2
03		992 N	966	-0-	-26	-0-	957	3	9	9	Y	8		10
04		960 N	919	-0-	-41	-0-	913	3	6	9	Y	5		15
05		992 N	907	-0-	-85	-0-	896	3	11	9	Y	10	25	1
06		900 N	892	-0-	-8	-0-	892	3			Y	-0-		-0-
07		930 N	833	-0-	-97	-0-	833	3			Y	-0-		-0-
08		899 N	709	-0-	-190	-0-	709	3			Y	-0-		-0-
09		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	3	6	9	Y	5		5
10		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1068	3	33	9	Y	30	35	1
11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	877	3	2	9	Y	2	2	1
*12		998 N	998	-0-	-0-	-0-	995	3	3	9	Y	3		3
TOTAL GAS PROD:			11,334			TOTAL CONDENSATE PROD:			65					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	1265	3		Y	-0-			-0-
02	1305 N	1084	-0-	-221	-0-	1083	3	1	9	Y			1
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1321	3	12	9	Y			12
04	1230 N	1083	-0-	-147	-0-	1083	3			Y			12
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y			12
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y			12
07	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1017	3	7	9	Y			18
08	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1171	3	21	9	Y	37	1	-0-
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	3	2	9	Y	2	1	-0-
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y			-0-
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y			-0-
*12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1318	3	9	9	Y			8
TOTAL GAS PROD:		15,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768													
01	682 N	251	-0-	-431	-0-	251	2		N	-0-			-0-
02	406 N	348	-0-	-58	-0-	12	1	336	2	N			-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N			-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	2	N			-0-
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	1	1	311	2	N			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	N			-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	2	N			-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	N			-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	651	2	N			-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	898	2	N			-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	927	2	N			-0-
*12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	33	1	999	2	N			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540													
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		Y	-0-			3
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		Y	-0-			3
03	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3		Y	-0-			3
04	1050 N	869	-0-	-181	-0-	869	3		Y	-0-			3
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1156	3	14	9	Y			16
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1180	3	41	9	Y	53	1	-0-
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	3	1	9	Y	1	1	-0-
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y			-0-
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y			-0-
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y			-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y			-0-
12	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1208	3	6	9	Y			5
TOTAL GAS PROD:		13,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	30 1	794 3	N	-0-	-0-
02		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	47 1	1384 3	N	-0-	-0-
03		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	58 1	1732 3	N	-0-	-0-
04		810 N	661	-0-	-149	-0-	22 1	639 3	N	-0-	-0-
05		1519 N	617	-0-	-902	-0-	19 1	598 3	N	-0-	-0-
06		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	64 1	1834 3	N	-0-	-0-
07		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	52 1	1506 3	N	-0-	-0-
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	32 1	864 3	N	-0-	-0-
09		1890 N	1544	-0-	-346	-0-	48 1	1496 3	N	-0-	-0-
10		1550 N	1486	-0-	-64	-0-	7 1	1479 3	N	-0-	-0-
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	8 1	1558 3	N	-0-	-0-
*12		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	8 1	1652 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,931	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678											
01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	66 1	1742 3	N	-0-	2
02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	66 1	1729 3	N	-0-	2
03		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	71 1	1896 3	N	-0-	2
04		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	63 1	1814 3	N	-0-	2
05		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	66 1	1897 3	N	-0-	2
06		1890 N	1821	-0-	-69	-0-	63 1	1758 3	N	-0-	2
07		1953 N	1866	-0-	-87	-0-	68 1	1798 3	N	-0-	2
08		1953 N	1834	-0-	-119	-0-	67 1	1767 3	N	-0-	2
09		1830 N	1765	-0-	-65	-0-	59 1	1706 3	N	-0-	2
10		1860 N	1815	-0-	-45	-0-	9 1	1806 3	N	-0-	2
11		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	9 1	1796 3	N	-0-	2
*12		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	9 1	1865 3	N	-0-	2
TOTAL GAS PROD:			22,190	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491											
01		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	182 1	5278 3	N	-0-	-0-
02		4901 X	4843	-0-	-58	-0-	165 1	4678 2	N	-0-	-0-
03		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	179 1	5166 2	N	-0-	-0-
04		5280 X	5234	-0-	-46	-0-	176 1	5058 2	N	-0-	-0-
05		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	185 1	5287 2	N	-0-	-0-
06		5280 X	5236	-0-	-44	-0-	180 1	5056 2	N	-0-	-0-
07		5394 X	5357	-0-	-37	-0-	183 1	5174 2	N	-0-	-0-
08		5487 X	4892	-0-	-595	-0-	170 1	4722 2	N	-0-	-0-
09		5310 X	4797	-0-	-513	-0-	163 1	4634 2	N	-0-	-0-
10		5487 X	4911	-0-	-576	-0-	165 1	4746 2	N	-0-	-0-
11		5250 X	4261	-0-	-989	-0-	140 1	4121 2	N	-0-	-0-
12		5363 X	4513	-0-	-850	-0-	151 1	4362 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			60,321	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004										TOTAL DEPTH	7762	PERF. 7104 - 7564			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	850	3	N	-0-	17	
02		551 N	58	-0-	-493	-0-	-0-	58	3			N	-0-	17	
03		930 N	466	-0-	-464	-0-	-0-	15	1	451	3	N	-0-	17	
04		840 N	734	-0-	-106	-0-	-0-	27	1	707	3	N	-0-	17	
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	888	3	N	-0-	17	
06		859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	831	3	N	-0-	17	
07		865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	834	3	N	-0-	17	
08		930 N	839	-0-	-91	-0-	-0-	31	1	808	3	N	-0-	17	
09		870 N	699	-0-	-171	-0-	-0-	24	1	675	3	N	-0-	17	
10		868 N	804	-0-	-64	-0-	-0-	4	1	800	3	N	-0-	17	
11		810 N	535	-0-	-275	-0-	-0-	3	1	532	3	N	-0-	17	
*12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	744	3	N	-0-	17	
TOTAL GAS PROD:			8,410											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004										TOTAL DEPTH	6962	PERF. 7440 - 9043				
01		10230 X	9894	-0-	-336	-0-	-0-	372	1	9492	3	Y	27	185	1	39
02		9570 X	9091	-0-	-479	-0-	-0-	30	9	8730	3	Y	28			67
03		10168 X	9453	-0-	-715	-0-	-0-	31	9	9089	3	Y	23			90
04		9570 X	9020	-0-	-550	-0-	-0-	339	1	8675	3	Y	17			107
05		9889 X	9107	-0-	-782	-0-	-0-	25	9	8760	3	Y	10			117
06		9330 X	9014	-0-	-316	-0-	-0-	326	1	8669	3	Y	18			135
07		9641 X	9233	-0-	-408	-0-	-0-	19	9	8869	3	Y	14	32	1	117
08		9455 X	9084	-0-	-371	-0-	-0-	349	1	8734	3	Y	-0-	102	1	15
09		9030 X	8743	-0-	-287	-0-	-0-	15	9	8406	3	Y	19	4	1	30
10		9300 X	8929	-0-	-371	-0-	-0-	21	9	8867	3	Y	17	45	1	2
11		9000 X	8708	-0-	-292	-0-	-0-	43	1	8647	3	Y	17	2	1	17
12		9021 X	8772	-0-	-249	-0-	-0-	19	9	8701	3	Y	25			42
								28	9							
TOTAL GAS PROD:			109,048											TOTAL CONDENSATE PROD:	215	

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004										TOTAL DEPTH	7134	PERF. 8773 - 9430				
01		3317 X	3098	-0-	-219	-0-	-0-	102	1	2996	2	N	-0-			-0-
02		3103 X	3096	-0-	-7	-0-	-0-	105	1	2991	2	N	-0-			-0-
03		3317 X	3223	-0-	-94	-0-	-0-	109	1	3114	2	N	-0-			-0-
04		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	3019	2	N	-0-			-0-
05		3317 X	3242	-0-	-75	-0-	-0-	111	1	3131	2	N	-0-			-0-
06		3210 X	3085	-0-	-125	-0-	-0-	110	1	2975	2	N	-0-			-0-
07		3317 X	2535	-0-	-782	-0-	-0-	88	1	2447	2	N	-0-			-0-
08		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	3294	2	N	-0-			-0-
09		3150 X	3126	-0-	-24	-0-	-0-	109	1	3017	2	N	-0-			-0-
10		3255 X	2879	-0-	-376	-0-	-0-	100	1	2779	2	N	-0-			-0-
11		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	3483	2	N	-0-			-0-
*12		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	3350	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,904											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-		72	1	1878	3	Y	-0-	-0-		
02		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-		81	1	2084	3	Y	23	23		
								25	9							
03		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-		79	1	2145	3	Y	14	37 1		
								15	9					-0-		
04		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-		82	1	2107	3	Y	1	1 1		
								1	9					-0-		
05		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-		83	1	2152	3	Y	-0-	-0-		
06		2160 N	2134	-0-	-26	-0-		75	1	2038	3	Y	19	19 1		
								21	9					-0-		
07		2263 N	2209	-0-	-54	-0-		81	1	2128	3	Y	-0-	-0-		
08		2232 N	2166	-0-	-66	-0-		80	1	2086	3	Y	-0-	-0-		
09		2130 N	2047	-0-	-83	-0-		69	1	1978	3	Y	-0-	-0-		
10		2201 N	1982	-0-	-219	-0-		10	1	1972	3	Y	-0-	-0-		
11		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		10	1	2105	3	Y	-0-	-0-		
*12		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		10	1	2104	3	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			25,571				TOTAL CONDENSATE PROD:			57						

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004												TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7152	-	7722
01		4371 X	4031	-0-	-340	-0-		151	1	3880	3	Y	-0-	13		
02		4060 X	3832	-0-	-228	-0-		140	1	3692	3	Y	-0-	13		
03		4340 X	4023	-0-	-317	-0-		142	1	3881	3	Y	-0-	13		
04		4050 X	3864	-0-	-186	-0-		143	1	3721	3	Y	-0-	13		
05		4092 X	4042	-0-	-50	-0-		142	1	3879	3	Y	19	32		
								21	9							
06		3930 X	3912	-0-	-18	-0-		138	1	3774	3	Y	-0-	32		
07		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-		154	1	3945	3	Y	-0-	32		
08		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-		153	1	3950	3	Y	14	46 1		
								15	9					-0-		
09		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-		143	1	3907	3	Y	2	2 1		
								2	9					-0-		
10		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-		20	1	4073	3	Y	-0-	-0-		
11		3930 X	3845	-0-	-85	-0-		19	1	3826	3	Y	-0-	-0-		
12		4061 X	3785	-0-	-276	-0-		19	1	3766	3	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			47,696				TOTAL CONDENSATE PROD:			35						

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004												TOTAL DEPTH	6796	PERF. 7440	-	8845
01		T. A.	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	74	1	60	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	59	
03		T. A.	-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	1	-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

OIL AND GAS DIVISION

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		39742 X	33943	-0-	-5799	-0-	1132	1	32811	2	N	-0-	-0-
02		35728 X	31384	-0-	-4344	-0-	1070	1	30314	2	N	-0-	-0-
03		35898 X	32750	-0-	-3148	-0-	1096	1	31654	2	N	-0-	-0-
04		34680 X	31514	-0-	-3166	-0-	1060	1	30454	2	N	-0-	-0-
05		34658 X	32128	-0-	-2530	-0-	1084	1	31044	2	N	-0-	-0-
06		32850 X	30531	-0-	-2319	-0-	1050	1	29481	2	N	-0-	-0-
07		33542 X	31049	-0-	-2493	-0-	1063	1	29986	2	N	-0-	-0-
08		32736 X	30719	-0-	-2017	-0-	1069	1	29650	2	N	-0-	-0-
09		31500 X	29418	-0-	-2082	-0-	999	1	28419	2	N	-0-	-0-
10		32116 X	29602	-0-	-2514	-0-	997	1	28605	2	N	-0-	-0-
11		30540 X	27915	-0-	-2625	-0-	919	1	26996	2	N	-0-	-0-
12		31062 X	28505	-0-	-2557	-0-	953	1	27552	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		369,458				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	72	1	1836	3	Y	-0-	22
02		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	66	1	1718	3	Y	9	31
03		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	65	1	1797	3	Y	18	27
04		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	68	1	1787	3	Y	1	1
05		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	58	1	1569	3	Y	8	30
06		1830 N	1483	-0-	-347	-0-	52	1	1429	3	Y	2	32
07		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	80	1	2028	3	Y	5	37
08		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	79	1	2001	3	Y	-0-	37
09		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	68	1	1808	3	Y	2	39
10		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	9	1	1926	3	Y	37	36
11		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	9	1	1914	3	Y	2	2
12		1953 N	1932	-0-	-21	-0-	10	1	1922	3	Y	-0-	40
TOTAL GAS PROD:		22,464				TOTAL CONDENSATE PROD:		84					

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		11470 X	8868	-0-	-2602	-0-	285	1	8583	2	N	-0-	-0-
02		10730 X	7039	-0-	-3691	-0-	237	1	6802	2	N	-0-	-0-
03		10509 X	7700	-0-	-2809	-0-	260	1	7440	2	N	-0-	-0-
04		9510 X	7397	-0-	-2113	-0-	247	1	7150	2	N	-0-	-0-
05		9238 X	7381	-0-	-1857	-0-	252	1	7129	2	N	-0-	-0-
06		8580 X	6867	-0-	-1713	-0-	246	1	6621	2	N	-0-	-0-
07		7688 X	6784	-0-	-904	-0-	238	1	6546	2	N	-0-	-0-
08		7688 X	6526	-0-	-1162	-0-	226	1	6300	2	N	-0-	-0-
09		7410 X	6231	-0-	-1179	-0-	218	1	6013	2	N	-0-	-0-
10		7378 X	6331	-0-	-1047	-0-	222	1	6109	2	N	-0-	-0-
11		6870 X	6070	-0-	-800	-0-	216	1	5854	2	N	-0-	-0-
12		6665 X	5755	-0-	-910	-0-	198	1	5557	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		82,949				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		30907 X	21831	-0-	-9076	-0-	728 1	21103 2	N	-0-			-0-				
02		25346 X	19220	-0-	-6126	-0-	655 1	18565 2	N	-0-			-0-				
03		26102 X	19449	-0-	-6653	-0-	651 1	18798 2	N	-0-			-0-				
04		23130 X	18222	-0-	-4908	-0-	613 1	17609 2	N	-0-			-0-				
05		22320 X	18128	-0-	-4192	-0-	611 1	17517 2	N	-0-			-0-				
06		21120 X	16857	-0-	-4263	-0-	580 1	16277 2	N	-0-			-0-				
07		20553 X	16934	-0-	-3619	-0-	580 1	16354 2	N	-0-			-0-				
08		19437 X	16383	-0-	-3054	-0-	570 1	15813 2	N	-0-			-0-				
09		18210 X	15590	-0-	-2620	-0-	529 1	15061 2	N	-0-			-0-				
10		18135 X	15700	-0-	-2435	-0-	529 1	15171 2	N	-0-			-0-				
11		16860 X	14811	-0-	-2049	-0-	488 1	14323 2	N	-0-			-0-				
12		16802 X	15059	-0-	-1743	-0-	504 1	14555 2	N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:		208,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004												TOTAL DEPTH	7651	PERF.	8927	-	9790
01		2139 N	256	-0-	-1883	-0-	9 1	247 2	N	-0-			-0-				
02		2900 N	3449	-0-	549	-0-	118 1	3331 2	N	-0-			-0-				
03		3100 N	3336	-0-	236	-0-	112 1	3224 2	N	-0-			-0-				
04		3000 N	4601	-0-	1601	-0-	631 1	3970 2	N	-0-			-0-				
05		6374 X	3988	-0-	-2386	-0-	1003 1	2985 2	N	-0-			-0-				
06		2790 X	2066	-0-	-724	-0-	911 1	1155 2	N	-0-			-0-				
07		2883 X	2228	-0-	-655	-0-	412 1	1816 2	N	-0-			-0-				
08		2883 X	2490	-0-	-393	-0-	87 1	2403 2	N	-0-			-0-				
09		2790 X	2649	-0-	-141	-0-	90 1	2559 2	N	-0-			-0-				
10		2883 X	2688	-0-	-195	-0-	91 1	2597 2	N	-0-			-0-				
11		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	83 1	2424 2	N	-0-			-0-				
*12		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	115 1	3320 2	N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:		33,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004												TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8547	-	10400
01		5456 X	5387	-0-	-69	-0-	120 1	5267 2	N	-0-			-0-				
02		5104 X	5083	-0-	-21	-0-	116 1	4967 2	N	-0-			-0-				
03		5456 X	4746	-0-	-710	-0-	106 1	4640 2	N	-0-			-0-				
04		5220 X	4804	-0-	-416	-0-	108 1	4696 2	N	-0-			-0-				
05		5425 X	4649	-0-	-776	-0-	105 1	4544 2	N	-0-			-0-				
06		5250 X	4711	-0-	-539	-0-	108 1	4603 2	N	-0-			-0-				
07		5425 X	4894	-0-	-531	-0-	112 1	4782 2	N	-0-			-0-				
08		4960 X	4863	-0-	-97	-0-	113 1	4750 2	N	-0-			-0-				
09		4800 X	4687	-0-	-113	-0-	106 1	4581 2	N	-0-			-0-				
10		4898 X	4735	-0-	-163	-0-	159 1	4576 2	N	-0-			-0-				
11		4740 X	4292	-0-	-448	-0-	94 1	4198 2	N	-0-			-0-				
12		4898 X	4423	-0-	-475	-0-	99 1	4324 2	N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:		57,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	6012	3	Y	-0-	-0-
02		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	5700	3	Y	-0-	-0-
03		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	6038	3	Y	-0-	-0-
04		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	5834	3	Y	-0-	-0-
05		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	5981	3	Y	-0-	-0-
06		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	5745	3	Y	-0-	-0-
07		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	5896	3	Y	-0-	-0-
08		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	5812	3	Y	-0-	-0-
09		5700 X	5674	-0-	-26	-0-	-0-	183	1	5491	3	Y	-0-	-0-
10		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	6155	3	Y	-0-	-0-
11		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	5945	3	Y	-0-	-0-
12		6107 X	6069	-0-	-38	-0-	-0-	30	1	6039	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		72,491						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675														
01		2635 X	1693	-0-	-942	-0-	-0-	56	1	1637	2	N	-0-	-0-
02		2610 X	1982	-0-	-628	-0-	-0-	68	1	1914	2	N	-0-	-0-
03		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	4388	2	N	-0-	-0-
04		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	5262	2	N	-0-	-0-
05		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	6427	2	N	-0-	-0-
06		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	5438	2	N	-0-	-0-
07		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	5443	2	N	-0-	-0-
08		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	4637	2	N	-0-	-0-
09		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	4288	2	N	-0-	-0-
10		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	5374	2	N	-0-	-0-
11		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	5240	2	N	-0-	-0-
12		5642 X	5090	-0-	-552	-0-	-0-	170	1	4920	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		56,891						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437														
01		1023 N	881	-0-	-142	-0-	-0-	30	1	851	3	Y	-0-	-0-
02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	940	3	Y	-0-	-0-
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	976	3	Y	-0-	-0-
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	970	3	Y	-0-	-0-
05		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1053	3	Y	-0-	-0-
06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	993	3	Y	-0-	-0-
07		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1023	3	Y	-0-	-0-
08		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1014	3	Y	-0-	-0-
09		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1015	3	Y	-0-	-0-
10		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	Y	-0-	-0-
11		990 N	972	-0-	-18	-0-	-0-	5	1	967	3	Y	-0-	-0-
*12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,243						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
01		1395 N	1338	-0-	-57	-0-	49	1	1244	3	Y	41	110	1	25	
							45	9								
02		1363 N	1218	-0-	-145	-0-	44	1	1144	3	Y	27			52	
							30	9								
03		1395 N	1286	-0-	-109	-0-	49	1	1237	3	Y	-0-			52	
04		1290 N	1273	-0-	-17	-0-	47	1	1191	3	Y	32			84	
							35	9								
05		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	48	1	1238	3	Y	132			216	
							145	9								
06		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	46	1	1195	3	Y	-0-	176	1	40	
07		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	50	1	1309	3	Y	34			74	
							37	9								
08		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	54	1	1327	3	Y	40			114	
							44	9								
09		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	47	1	1295	3	Y	21			135	
							23	9								
10		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	7	1	1379	3	Y	66	179	1	22	
							73	9								
11		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	6	1	1245	3	Y	22			44	
							24	9								
*12		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	Y	23			67	
							25	9								
TOTAL GAS PROD:			16,070											TOTAL CONDENSATE PROD:		438

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363																
01		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	161	1	4521	2	N	-0-			-0-	
02		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	167	1	4572	2	N	-0-			-0-	
03		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	173	1	4563	2	N	-0-			-0-	
04		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	161	1	4303	2	N	-0-			-0-	
05		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	157	1	4230	2	N	-0-			-0-	
06		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	150	1	3838	2	N	-0-			-0-	
07		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	180	1	4766	2	N	-0-			-0-	
08		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	176	1	4564	2	N	-0-			-0-	
09		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	164	1	4313	2	N	-0-			-0-	
10		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	172	1	4431	2	N	-0-			-0-	
11		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	163	1	4341	2	N	-0-			-0-	
*12		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	98	1	2552	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			52,916											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080																
01		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	113	1	3641	2	N	-0-			-0-	
02		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	97	1	3547	2	N	-0-			-0-	
03		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	105	1	3958	2	N	-0-			-0-	
04		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	114	1	3724	2	N	-0-			-0-	
05		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	104	1	3746	2	N	-0-			-0-	
06		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	94	1	3706	2	N	-0-			-0-	
07		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	133	1	3837	2	N	-0-			-0-	
08		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	154	1	4151	2	N	-0-			-0-	
09		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	175	1	4282	2	N	-0-			-0-	
10		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	178	1	4465	2	N	-0-			-0-	
11		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	189	1	4227	2	N	-0-			-0-	
12		4619 X	4371	-0-	-248	-0-	168	1	4203	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			49,111											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004												TOTAL DEPTH	7853	PERF. 8400	- 10005
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2387 X	2279	-0-	-108	-0-	702	1	1504	3	Y	66				149
						73	9								
02	2204 X	2170	-0-	-34	-0-	657	1	1479	3	Y	31	177	1		3
						34	9								
03	2356 X	2316	-0-	-40	-0-	703	1	1560	3	Y	48				51
						53	9								
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	680	1	1578	3	Y	62				113
						68	9								
05	2325 N	1993	-0-	-332	-0-	610	1	1346	3	Y	34	147	1		-0-
						37	9								
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	586	1	1381	3	Y	10	3	1		7
						11	9								
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	704	1	1560	3	Y	-0-				7
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	706	1	1757	3	Y	85	72	1		20
						94	9								
09	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	669	1	1581	3	Y	30	47	1		3
						33	9								
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	630	1	1468	3	Y	58	53	1		8
						64	9								
11	1680 N	1273	-0-	-407	-0-	604	1	610	3	Y	54	37	1		25
						59	9								
*12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	630	1	1576	3	Y	4	1	1		28
						4	9								

TOTAL GAS PROD: 25,811

TOTAL CONDENSATE PROD: 482

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004												TOTAL DEPTH	7615	PERF. 7144	- 7388
01	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	124	1	3702	2	N	-0-				-0-
02	3190 X	2813	-0-	-377	-0-	94	1	2719	2	N	-0-				-0-
03	3410 X	3366	-0-	-44	-0-	122	1	3244	2	N	-0-				-0-
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	126	1	3352	2	N	-0-				-0-
05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	130	1	3659	2	N	-0-				-0-
06	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	135	1	3635	2	N	-0-				-0-
07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	129	1	3623	2	N	-0-				-0-
08	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	130	1	3570	2	N	-0-				-0-
09	3300 X	3228	-0-	-72	-0-	116	1	3112	2	N	-0-				-0-
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	119	1	3314	2	N	-0-				-0-
11	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	125	1	3301	2	N	-0-				-0-
12	3720 X	3310	-0-	-410	-0-	113	1	3197	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 41,891

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004												TOTAL DEPTH	7501	PERF. 6978	- 7200
01	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	127	1	3684	2	N	-0-				-0-
02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	122	1	3464	2	N	-0-				-0-
03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	125	1	3603	2	N	-0-				-0-
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	113	1	3254	2	N	-0-				-0-
05	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	113	1	3226	2	N	-0-				-0-
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	107	1	3006	2	N	-0-				-0-
07	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	110	1	3107	2	N	-0-				-0-
08	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	113	1	3122	2	N	-0-				-0-
09	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	113	1	3229	2	N	-0-				-0-
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	116	1	3323	2	N	-0-				-0-
11	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	109	1	3211	2	N	-0-				-0-
*12	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	112	1	3231	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 40,840

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	158 1	4581 2	N	-0-			-0-
02		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	153 1	4346 2	N	-0-			-0-
03		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	155 1	4459 2	N	-0-			-0-
04		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	152 1	4377 2	N	-0-			-0-
05		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	157 1	4484 2	N	-0-			-0-
06		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	151 1	4225 2	N	-0-			-0-
07		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	128 1	3614 2	N	-0-			-0-
08		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	141 1	3901 2	N	-0-			-0-
09		2910 X	2840	-0-	-70	-0-	96 1	2744 2	N	-0-			-0-
10		3007 X	2827	-0-	-180	-0-	95 1	2732 2	N	-0-			-0-
11		2910 X	2063	-0-	-847	-0-	68 1	1995 2	N	-0-			-0-
12		3007 X	2659	-0-	-348	-0-	89 1	2570 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,571			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572													
01		12462 X	9128	-0-	-3334	-0-	326 1	8802 3	N	-0-			82
02		11165 X	8154	-0-	-3011	-0-	283 1	7871 3	N	-0-			82
03		10292 X	8221	-0-	-2071	-0-	287 1	7934 3	N	-0-			82
04		9960 X	7504	-0-	-2456	-0-	263 1	7241 3	N	-0-			82
05		9548 X	7511	-0-	-2037	-0-	264 1	7247 3	N	-0-			82
06		8820 X	6986	-0-	-1834	-0-	242 1	6744 3	N	-0-			82
07		8711 X	7048	-0-	-1663	-0-	261 1	6786 3	N	1	70 1		13
08		8215 X	6958	-0-	-1257	-0-	253 1	6705 3	N	-0-			13
09		7500 X	6619	-0-	-881	-0-	226 1	6393 3	N	-0-			13
10		7502 X	6715	-0-	-787	-0-	33 1	6682 3	N	-0-			13
11		6990 X	6467	-0-	-523	-0-	31 1	6436 3	N	-0-			13
12		6944 X	6421	-0-	-523	-0-	32 1	6389 3	N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			87,732			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084													
01		2108 N	2087	-0-	-21	-0-	70 1	2017 2	N	-0-			-0-
02		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	67 1	1895 2	N	-0-			-0-
03		2077 N	1973	-0-	-104	-0-	66 1	1907 2	N	-0-			-0-
04		2010 N	1947	-0-	-63	-0-	66 1	1881 2	N	-0-			-0-
05		2108 N	1883	-0-	-225	-0-	64 1	1819 2	N	-0-			-0-
06		1920 N	1868	-0-	-52	-0-	64 1	1804 2	N	-0-			-0-
07		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	70 1	1970 2	N	-0-			-0-
08		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	70 1	1948 2	N	-0-			-0-
09		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	65 1	1858 2	N	-0-			-0-
10		2046 N	2002	-0-	-44	-0-	67 1	1935 2	N	-0-			-0-
11		1950 N	1937	-0-	-13	-0-	64 1	1873 2	N	-0-			-0-
*12		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	68 1	1963 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,671			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
TODD-JARVIS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	203712	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	8037 - 8877	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	321 1	9337 2	N	-0-		-0-
02		8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	299 1	8459 2	N	-0-		-0-
03		9083 X	8920	-0-	-163	-0-	307 1	8613 2	N	-0-		-0-
04		9090 X	8620	-0-	-470	-0-	300 1	8320 2	N	-0-		-0-
05		9393 X	4878	-0-	-4515	-0-	166 1	4712 2	N	-0-		-0-
06		9090 X	4494	-0-	-4596	-0-	160 1	4334 2	N	-0-		-0-
07		9362 X	8973	-0-	-389	-0-	312 1	8661 2	N	-0-		-0-
08		9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	320 1	8778 2	N	-0-		-0-
09		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	309 1	8369 2	N	-0-		-0-
10		8959 X	7762	-0-	-1197	-0-	7762 1	7487 2	N	-0-		-0-
11		8790 X	6266	-0-	-2524	-0-	214 1	6052 2	N	-0-		-0-
12		9083 X	8869	-0-	-214	-0-	309 1	8560 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			94,974			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	245 1	6553 3	N	-0-		-0-
02		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	217 1	6021 3	N	-0-		-0-
03		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	229 1	6372 3	N	-0-		-0-
04		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	214 1	6014 3	N	-0-		-0-
05		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	228 1	6234 3	N	-0-		-0-
06		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	209 1	5986 3	N	-0-		-0-
07		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	238 1	6309 3	N	-0-		-0-
08		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	241 1	6340 3	N	-0-		-0-
09		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	209 1	5984 3	N	-0-		-0-
10		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	30 1	6220 3	N	-0-		-0-
11		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	29 1	5953 3	N	-0-		-0-
12		6572 X	6080	-0-	-492	-0-	30 1	6050 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			76,155			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PENNINGTON GU "A"		WELL #:	8	RRCID ->	203775	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	8447 - 9500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	82 1	3582 2	N	-0-		-0-
02		3451 X	3393	-0-	-58	-0-	116 1	3277 2	N	-0-		-0-
03		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	83 1	3641 2	N	-0-		-0-
04		3570 X	3371	-0-	-199	-0-	113 1	3258 2	N	-0-		-0-
05		3689 X	3522	-0-	-167	-0-	119 1	3403 2	N	-0-		-0-
06		3570 X	3419	-0-	-151	-0-	78 1	3341 2	N	-0-		-0-
07		3689 X	3663	-0-	-26	-0-	125 1	3538 2	N	-0-		-0-
08		3689 X	3476	-0-	-213	-0-	121 1	3355 2	N	-0-		-0-
09		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	118 1	3349 2	N	-0-		-0-
10		3658 X	3451	-0-	-207	-0-	116 1	3335 2	N	-0-		-0-
11		3540 X	3348	-0-	-192	-0-	110 1	3238 2	N	-0-		-0-
*12		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	126 1	3642 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			42,266			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	3	Y	-0-	7
02		736 N	736	-0-	-0-	-0-	29	1	707	3	Y	-0-	7
03		775 N	774	-0-	-1	-0-	28	1	746	3	Y	-0-	7
04		750 N	721	-0-	-29	-0-	27	1	694	3	Y	-0-	7
05		775 N	696	-0-	-79	-0-	25	1	671	3	Y	-0-	7
06		720 N	611	-0-	-109	-0-	22	1	589	3	Y	-0-	7
07		744 N	629	-0-	-115	-0-	24	1	605	3	Y	-0-	7
08		682 N	621	-0-	-61	-0-	24	1	597	3	Y	-0-	7
09		600 N	599	-0-	-1	-0-	23	1	576	3	Y	-0-	7
10		620 N	611	-0-	-9	-0-	3	1	608	3	Y	-0-	7
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	3	Y	-0-	7
*12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	3	1	625	3	Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:			8,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004										TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7420 - 7840
01		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	75	1	2177	3	N	-0-	-0-
02		2059 N	1890	-0-	-169	-0-	62	1	1828	3	N	-0-	-0-
03		2201 N	1673	-0-	-528	-0-	52	1	1621	3	N	-0-	-0-
04		2190 N	1826	-0-	-364	-0-	63	1	1763	3	N	-0-	-0-
05		2015 N	1869	-0-	-146	-0-	60	1	1809	3	N	-0-	-0-
06		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	59	1	1729	3	N	-0-	-0-
07		1891 N	1783	-0-	-108	-0-	63	1	1720	3	N	-0-	-0-
08		1860 N	1794	-0-	-66	-0-	62	1	1732	3	N	-0-	-0-
09		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1748	3	N	-0-	-0-
10		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	9	1	1922	3	N	-0-	-0-
11		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	9	1	1893	3	N	-0-	-0-
12		1860 N	1831	-0-	-29	-0-	9	1	1822	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,346			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
01		7781 X	6811	-0-	-970	-0-	236	1	6575	3	N	-0-	-0-
02		7250 X	6604	-0-	-646	-0-	221	1	6383	3	N	-0-	-0-
03		7533 X	6413	-0-	-1120	-0-	212	1	6201	3	N	-0-	-0-
04		6960 X	4792	-0-	-2168	-0-	161	1	4631	3	N	-0-	-0-
05		7068 X	5888	-0-	-1180	-0-	199	1	5689	3	N	-0-	-0-
06		6840 X	5661	-0-	-1179	-0-	187	1	5474	3	N	-0-	-0-
07		7068 X	5680	-0-	-1388	-0-	198	1	5482	3	N	-0-	-0-
08		6417 X	5282	-0-	-1135	-0-	183	1	5099	3	N	-0-	-0-
09		5700 X	5073	-0-	-627	-0-	165	1	4908	3	N	-0-	-0-
10		5890 X	5240	-0-	-650	-0-	26	1	5214	3	N	-0-	-0-
11		5670 X	5175	-0-	-495	-0-	25	1	5150	3	N	-0-	-0-
*12		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	25	1	5166	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			67,810			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		8990 X	4088	-0-	-4902	-0-			135 1	3953 2	N	-0-		-0-
02		7134 X	3913	-0-	-3221	-0-			133 1	3780 2	N	-0-		-0-
03		7626 X	4271	-0-	-3355	-0-			145 1	4126 2	N	-0-		-0-
04		5910 X	4504	-0-	-1406	-0-			163 1	4341 2	N	-0-		-0-
05		5053 X	4272	-0-	-781	-0-			149 1	4123 2	N	-0-		-0-
06		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-			180 1	4358 2	N	-0-		-0-
07		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-			205 1	5210 2	N	-0-		-0-
08		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-			203 1	4871 2	N	-0-		-0-
09		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-			169 1	4459 2	N	-0-		-0-
10		5425 X	4389	-0-	-1036	-0-			158 1	4231 2	N	-0-		-0-
11		5250 X	3547	-0-	-1703	-0-			126 1	3421 2	N	-0-		-0-
12		5425 X	3876	-0-	-1549	-0-			142 1	3734 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			52,515				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148														
01		1240 N	1116	-0-	-124	-0-			32 1	1084 2	N	-0-		-0-
02		1189 N	851	-0-	-338	-0-			32 1	819 2	N	-0-		-0-
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-			54 1	1522 2	N	-0-		-0-
04		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-			44 1	1174 2	N	-0-		-0-
05		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-			56 1	1465 2	N	-0-		-0-
06		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-			61 1	1634 2	N	-0-		-0-
07		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-			56 1	1592 2	N	-0-		-0-
08		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-			62 1	1810 2	N	-0-		-0-
09		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-			69 1	1920 2	N	-0-		-0-
10		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-			78 1	2143 2	N	-0-		-0-
11		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-			92 1	2667 2	N	-0-		-0-
*12		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-			89 1	2536 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,091				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747														
01		868 N	422	-0-	-446	-0-			18 1	404 3	Y	-0-		-0-
02		551 N	479	-0-	-72	-0-			16 1	463 3	Y	-0-		-0-
03		527 N	466	-0-	-61	-0-			15 1	451 3	Y	-0-		-0-
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-			14 1	448 3	Y	-0-		-0-
05		527 N	467	-0-	-60	-0-			18 1	449 3	Y	-0-		-0-
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-			22 1	601 3	Y	-0-		-0-
07		720 N	720	-0-	-0-	-0-			25 1	695 3	Y	-0-		-0-
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-			25 1	665 3	Y	-0-		-0-
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-			23 1	647 3	Y	-0-		-0-
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-			3 1	684 3	Y	-0-		-0-
11		629 N	629	-0-	-0-	-0-			3 1	626 3	Y	-0-		-0-
*12		692 N	692	-0-	-0-	-0-			3 1	689 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,007				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1891 N	1865	-0-	-26	-0-	66 1	1799 3	Y	-0-		3
02		1769 N	1758	-0-	-11	-0-	66 1	1692 3	Y	-0-		3
03		1891 N	1861	-0-	-30	-0-	65 1	1796 3	Y	-0-		3
04		1800 N	1797	-0-	-3	-0-	63 1	1734 3	Y	-0-		3
05		1891 N	1872	-0-	-19	-0-	65 1	1807 3	Y	-0-		3
06		1800 N	1793	-0-	-7	-0-	63 1	1730 3	Y	-0-		3
07		1860 N	1813	-0-	-47	-0-	68 1	1745 3	Y	-0-		3
08		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	67 1	1752 3	Y	43	46 1	-0-
							47 9					
09		1800 N	1762	-0-	-38	-0-	64 1	1696 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
10		1798 N	1732	-0-	-66	-0-	8 1	1724 3	Y	-0-		-0-
11		1800 N	1686	-0-	-114	-0-	8 1	1678 3	Y	-0-		-0-
12		1829 N	1685	-0-	-144	-0-	8 1	1677 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,490			TOTAL CONDENSATE PROD:			45			

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855												
01		35921 X	35921	-0-	-0-	-0-	1083 1	34838 2	N	-0-		-0-
02		32871 X	32871	-0-	-0-	-0-	871 1	32000 2	N	-0-		-0-
03		31333 X	31333	-0-	-0-	-0-	807 1	30526 2	N	-0-		-0-
04		27181 X	27181	-0-	-0-	-0-	806 1	26375 2	N	-0-		-0-
05		26484 X	26484	-0-	-0-	-0-	720 1	25764 2	N	-0-		-0-
06		23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	572 1	22647 2	N	-0-		-0-
07		22958 X	22958	-0-	-0-	-0-	770 1	22188 2	N	-0-		-0-
08		21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	774 1	20895 2	N	-0-		-0-
09		20077 X	20077	-0-	-0-	-0-	787 1	19290 2	N	-0-		-0-
10		20108 X	20108	-0-	-0-	-0-	773 1	19335 2	N	-0-		-0-
11		18758 X	18758	-0-	-0-	-0-	803 1	17955 2	N	-0-		-0-
12		20491 X	18622	-0-	-1869	-0-	717 1	17905 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			299,201			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035												
01		1984 N	1980	-0-	-4	-0-	72 1	1908 3	Y	-0-		27
02		1856 N	1837	-0-	-19	-0-	67 1	1770 3	Y	-0-		27
03		1984 N	1982	-0-	-2	-0-	71 1	1889 3	Y	20		47
							22 9					
04		1920 N	1899	-0-	-21	-0-	68 1	1828 3	Y	3		50
							3 9					
05		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	71 1	1919 3	Y	-0-	30 1	20
06		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	69 1	1846 3	Y	10	30 1	-0-
							11 9					
07		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	74 1	1893 3	Y	3		3
							3 9					
08		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	73 1	1881 3	Y	7		10
							8 9					
09		1890 N	1877	-0-	-13	-0-	64 1	1802 3	Y	10		20
							11 9					
10		1953 N	1914	-0-	-39	-0-	9 1	1905 3	Y	-0-	17 1	3
11		1890 N	1751	-0-	-139	-0-	8 1	1743 3	Y	-0-	1 1	2
12		1953 N	1949	-0-	-4	-0-	10 1	1925 3	Y	13		15
							14 9					
TOTAL GAS PROD:			23,037			TOTAL CONDENSATE PROD:			66			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	2047	3	Y	-0-					-0-
02		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	-0-		525	1	2005	3	Y	-0-					-0-
03		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-		359	1	1050	3	Y	-0-					-0-
04		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-		357	1	1223	3	Y	-0-					-0-
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-		208	1	836	3	Y	-0-					-0-
06		2610 X	1009	-0-	-1601	-0-	-0-		23	1	986	3	Y	-0-					-0-
07		2697 X	389	-0-	-2308	-0-	-0-		7	1	382	3	Y	-0-					-0-
08		1643 X	530	-0-	-1113	-0-	-0-		14	1	516	3	Y	-0-					-0-
09		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	-0-		882	1	1868	3	Y	-0-					-0-
10		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	-0-		871	1	1059	3	Y	-0-					-0-
11		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	-0-		843	1	806	3	Y	-0-					-0-
12		2852 X	1862	-0-	-990	-0-	-0-		873	1	989	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			18,809			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044																			
01		12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	-0-		400	1	11608	2	N	-0-					-0-
02		9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	-0-		339	1	9594	2	N	-0-					-0-
03		9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	-0-		329	1	9505	2	N	-0-					-0-
04		9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	-0-		308	1	8841	2	N	-0-					-0-
05		10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	-0-		343	1	9835	2	N	-0-					-0-
06		9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	-0-		339	1	9526	2	N	-0-					-0-
07		9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	-0-		330	1	9306	2	N	-0-					-0-
08		9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	-0-		321	1	8896	2	N	-0-					-0-
09		8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	-0-		303	1	8611	2	N	-0-					-0-
10		8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	-0-		303	1	8682	2	N	-0-					-0-
11		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	-0-		279	1	8209	2	N	-0-					-0-
12		9641 X	8681	-0-	-960	-0-	-0-		290	1	8391	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			114,888			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776																			
01		8122 X	6670	-0-	-1452	-0-	-0-		231	1	6439	3	N	-0-					-0-
02		7598 X	6230	-0-	-1368	-0-	-0-		212	1	6018	3	N	-0-					-0-
03		7967 X	5431	-0-	-2536	-0-	-0-		182	1	5249	3	N	-0-					-0-
04		7260 X	5272	-0-	-1988	-0-	-0-		175	1	5097	3	N	-0-					-0-
05		6727 X	5131	-0-	-1596	-0-	-0-		171	1	4960	3	N	-0-					-0-
06		6450 X	4929	-0-	-1521	-0-	-0-		159	1	4770	3	N	-0-					-0-
07		6665 X	5393	-0-	-1272	-0-	-0-		190	1	5203	3	N	-0-					-0-
08		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	-0-		195	1	5473	3	N	-0-					-0-
09		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	-0-		188	1	5642	3	N	-0-					-0-
10		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	5706	3	N	-0-					-0-
11		5490 X	5427	-0-	-63	-0-	-0-		26	1	5401	3	N	-0-					-0-
*12		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	5455	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			67,197			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004												TOTAL DEPTH	7229	PERF.	8230	-	0
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	110 1	3280 2		N	-0-			-0-			
02		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	97 1	2929 2		N	-0-			-0-			
03		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	110 1	3203 2		N	-0-			-0-			
04		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	99 1	2916 2		N	-0-			-0-			
05		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	108 1	2940 2		N	-0-			-0-			
06		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	123 1	3138 2		N	-0-			-0-			
07		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	129 1	3416 2		N	-0-			-0-			
08		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	124 1	3254 2		N	-0-			-0-			
09		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	125 1	3252 2		N	-0-			-0-			
10		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	128 1	3354 2		N	-0-			-0-			
11		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	125 1	3297 2		N	-0-			-0-			
*12		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	126 1	3339 2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			39,722			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012												TOTAL DEPTH	7338	PERF.	7118	-	7362
01		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2			N	-0-			-0-			
02		261 N	176	-0-	-85	-0-	2 1	174 2		N	-0-			-0-			
03		341 N	72	-0-	-269	-0-	72 2			N	-0-			-0-			
04		210 N	33	-0-	-177	-0-	33 2			N	-0-			-0-			
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	6 1	196 2		N	-0-			-0-			
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	21 1	573 2		N	-0-			-0-			
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	12 1	433 2		N	-0-			-0-			
08		217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2			N	-0-			-0-			
09		600 N	50	-0-	-550	-0-	50 2			N	-0-			-0-			
10		434 N	94	-0-	-340	-0-	1 1	93 2		N	-0-			-0-			
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-			
*12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			2,159			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004												TOTAL DEPTH	7659	PERF.	7196	-	7468
01		1209 N	966	-0-	-243	-0-	32 1	934 2		N	-0-			-0-			
02		1131 N	886	-0-	-245	-0-	30 1	856 2		N	-0-			-0-			
03		1147 N	1034	-0-	-113	-0-	35 1	999 2		N	-0-			-0-			
04		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	34 1	968 2		N	-0-			-0-			
05		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	35 1	985 2		N	-0-			-0-			
06		990 N	956	-0-	-34	-0-	34 1	922 2		N	-0-			-0-			
07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	37 1	1011 2		N	-0-			-0-			
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	42 1	1139 2		N	-0-			-0-			
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	41 1	1140 2		N	-0-			-0-			
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	43 1	1176 2		N	-0-			-0-			
11		1140 N	1104	-0-	-36	-0-	38 1	1066 2		N	-0-			-0-			
12		1209 N	1105	-0-	-104	-0-	38 1	1067 2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			12,702			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004										TOTAL DEPTH	8317	PERF. 8800	- 11154
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	6882 X	5389	-0-	-1493	-0-	196 1	5183 3	Y	9	67 1	-0-		
02	6148 X	5757	-0-	-391	-0-	10 9	201 1	5542 3	Y	13	1 1	12	
03	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	14 9	229 1	6242 3	Y	14		26	
04	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	15 9	208 1	5739 3	Y	10		36	
05	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	11 9	227 1	6200 3	Y	6		42	
06	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7 9	254 1	7060 3	Y	10		52	
07	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	11 9	268 1	7054 3	Y	3	51 1	4	
08	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	3 9	259 1	6854 3	Y	6	3 1	7	
09	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	7 9	227 1	6452 3	Y	9		16	
10	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	10 9	33 1	6781 3	Y	6		22	
11	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	7 9	32 1	6545 3	Y	1	19 1	4	
12	6944 X	6814	-0-	-130	-0-	1 9	33 1	6763 3	Y	16	14 1	6	
						18 9							
TOTAL GAS PROD:		78,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		103							

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004										TOTAL DEPTH	6858	PERF. 7250	- 10903
01	6603 X	6554	-0-	-49	-0-	242 1	6312 3	N	-0-			10	
02	6177 X	6008	-0-	-169	-0-	220 1	5786 3	N	2			12	
03	6603 X	6543	-0-	-60	-0-	2 9	234 1	6309 3	N	-0-		12	
04	6390 X	6188	-0-	-202	-0-	224 1	5964 3	N	-0-			12	
05	6603 X	5772	-0-	-831	-0-	207 1	5565 3	N	-0-			12	
06	6330 X	6062	-0-	-268	-0-	213 1	5849 3	N	-0-			12	
07	6541 X	6330	-0-	-211	-0-	235 1	6095 3	N	-0-			12	
08	6541 X	6361	-0-	-180	-0-	238 1	6123 3	N	-0-			12	
09	6180 X	6126	-0-	-54	-0-	213 1	5913 3	N	-0-			12	
10	6324 X	6293	-0-	-31	-0-	31 1	6262 3	N	-0-			12	
11	6150 X	6052	-0-	-98	-0-	29 1	6023 3	N	-0-			12	
12	6355 X	6114	-0-	-241	-0-	30 1	6084 3	N	-0-			12	
TOTAL GAS PROD:		74,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004										TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8086	- 8738
01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	80 1	3336 3	N	-0-			-0-	
02	3190 X	3116	-0-	-74	-0-	74 1	3042 3	N	-0-			-0-	
03	3410 X	3357	-0-	-53	-0-	77 1	3280 3	N	-0-			-0-	
04	3300 X	3118	-0-	-182	-0-	67 1	3051 3	N	-0-			-0-	
05	3410 X	3327	-0-	-83	-0-	106 1	3221 3	N	-0-			-0-	
06	3300 X	3115	-0-	-185	-0-	96 1	3019 3	N	-0-			-0-	
07	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	116 1	3277 3	N	-0-			-0-	
08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	115 1	3308 3	N	-0-			-0-	
09	3210 X	2924	-0-	-286	-0-	90 1	2834 3	N	-0-			-0-	
10	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	17 1	3375 3	N	-0-			-0-	
11	3300 X	3299	-0-	-1	-0-	16 1	3283 3	N	-0-			-0-	
*12	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	17 1	3444 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4867 X	3832	-0-	-1035	-0-	128 1	3704 2	N	-0-			-0-
02		4524 X	3828	-0-	-696	-0-	123 1	3705 2	N	-0-			-0-
03		4650 X	4500	-0-	-150	-0-	157 1	4343 2	N	-0-			-0-
04		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	155 1	4441 2	N	-0-			-0-
05		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	160 1	4612 2	N	-0-			-0-
06		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	157 1	4431 2	N	-0-			-0-
07		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	163 1	4871 2	N	-0-			-0-
08		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	161 1	4670 2	N	-0-			-0-
09		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	157 1	4565 2	N	-0-			-0-
10		5022 X	4625	-0-	-397	-0-	159 1	4466 2	N	-0-			-0-
11		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	166 1	4721 2	N	-0-			-0-
*12		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	195 1	5350 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265													
01		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	158 1	4620 2	N	-0-			-0-
02		4437 X	3538	-0-	-899	-0-	120 1	3418 2	N	-0-			-0-
03		5115 X	3812	-0-	-1303	-0-	129 1	3683 2	N	-0-			-0-
04		4950 X	4551	-0-	-399	-0-	157 1	4394 2	N	-0-			-0-
05		5115 X	4989	-0-	-126	-0-	172 1	4817 2	N	-0-			-0-
06		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	168 1	4504 2	N	-0-			-0-
07		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	164 1	4609 2	N	-0-			-0-
08		4991 X	4547	-0-	-444	-0-	160 1	4387 2	N	-0-			-0-
09		4830 X	4478	-0-	-352	-0-	157 1	4321 2	N	-0-			-0-
10		4991 X	4623	-0-	-368	-0-	161 1	4462 2	N	-0-			-0-
11		4680 X	4356	-0-	-324	-0-	151 1	4205 2	N	-0-			-0-
12		4774 X	4324	-0-	-450	-0-	152 1	4172 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,441			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040													
01		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	90 1	2235 3	Y	-0-			-0-
02		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	58 1	1497 3	Y	20			20
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	22 9	49 3	Y	-0-			20
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	48 1	1281 3	Y	14			34
05		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	15 9	94 1	Y	5			39
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	6 9	6 1	Y	-0-			39
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	6 1	146 3	Y	-0-			39
08		124 N	61	-0-	-63	-0-	5 1	113 3	Y	-0-			39
09		120 N	36	-0-	-84	-0-	36 3	56 3	Y	-0-			39
10		124 N	31	-0-	-93	-0-	31 3		Y	-0-			39
11		60 N	26	-0-	-34	-0-	26 3		Y	-0-			39
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		Y	-0-			39
TOTAL GAS PROD:			8,225			TOTAL CONDENSATE PROD:			39				

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004										TOTAL DEPTH	8598	PERF. 7800	-	8400
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4650 X	4559	-0-	-91	-0-	106	1	4453	3	N	-0-		-0-
02		4350 X	4169	-0-	-181	-0-	97	1	4072	3	N	-0-		-0-
03		4619 X	4427	-0-	-192	-0-	100	1	4327	3	N	-0-		-0-
04		4470 X	4252	-0-	-218	-0-	96	1	4156	3	N	-0-		-0-
05		4619 X	4336	-0-	-283	-0-	101	1	4235	3	N	-0-		-0-
06		4410 X	4132	-0-	-278	-0-	91	1	4041	3	N	-0-		-0-
07		4464 X	4293	-0-	-171	-0-	101	1	4192	3	N	-0-		-0-
08		4433 X	4339	-0-	-94	-0-	106	1	4233	3	N	-0-		-0-
09		4260 X	3999	-0-	-261	-0-	83	1	3916	3	N	-0-		-0-
10		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	14	1	4346	3	N	-0-		-0-
11		4200 X	4165	-0-	-35	-0-	13	1	4152	3	N	-0-		-0-
*12		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	14	1	4351	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		51,396			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004										TOTAL DEPTH	7152	PERF. 6628	-	6902
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005										TOTAL DEPTH	6531	PERF. 6725	-	7962
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	37	1	4716	3	N	-0-		88
02	4263	X	4031	-0-	-232	-0-	22	1	4009	3	N	-0-		88
03	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	24	1	4322	3	N	-0-		88
04	4590	X	4221	-0-	-369	-0-	21	1	2	2	Y	-0-	70 1	18
							4198	3						
05	4743	X	4358	-0-	-385	-0-	21	1	4335	3	Y	2	2 1	18
							2	9						
06	4590	X	4151	-0-	-439	-0-	24	1	4127	3	Y	-0-		18
07	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	27	1	4247	3	Y	-0-		18
08	4371	X	4086	-0-	-285	-0-	19	1	4067	3	Y	-0-		18
09	4230	X	3787	-0-	-443	-0-	22	1	3765	3	Y	-0-		18
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	26	1	4403	3	Y	-0-		18
11	4140	X	3732	-0-	-408	-0-	20	1	2	2	Y	-0-		18
							3710	3						
*12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	23	1	9	2	Y	-0-		18
							4346	3						
TOTAL GAS PROD:		50,546			TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3379 X	2748	-0-	-631	-0-	91 1	2657 2	N	-0-	-0-	
02	3161 X	2662	-0-	-499	-0-	90 1	2572 2	N	-0-	-0-	
03	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	202 1	5787 2	N	-0-	-0-	
04	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	165 1	4627 2	N	-0-	-0-	
05	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	137 1	3858 2	N	-0-	-0-	
06	4530 X	3061	-0-	-1469	-0-	109 1	2952 2	N	-0-	-0-	
07	4681 X	2954	-0-	-1727	-0-	104 1	2850 2	N	-0-	-0-	
08	4681 X	3150	-0-	-1531	-0-	112 1	3038 2	N	-0-	-0-	
09	4530 X	3152	-0-	-1378	-0-	111 1	3041 2	N	-0-	-0-	
10	3999 X	3132	-0-	-867	-0-	110 1	3022 2	N	-0-	-0-	
11	3060 X	2456	-0-	-604	-0-	85 1	2371 2	N	-0-	-0-	
12	2945 X	2446	-0-	-499	-0-	84 1	2362 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		40,537		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	102 1	2960 2	N	-0-	-0-	
02	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	207 1	5876 2	N	-0-	-0-	
03	4588 X	422	-0-	-4166	-0-	14 1	408 2	N	-0-	-0-	
04	4440 X	56	-0-	-4384	-0-	56 1		N	-0-	-0-	
05	6510 X	6044	-0-	-466	-0-	589 1	5455 2	N	-0-	-0-	
06	6300 X	3521	-0-	-2779	-0-	479 1	3042 2	N	-0-	-0-	
07	6510 X	5	-0-	-6505	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
08	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	970 1	5516 2	N	-0-	-0-	
09	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	967 1	5176 2	N	-0-	-0-	
10	6045 X	5902	-0-	-143	-0-	969 1	4933 2	N	-0-	-0-	
11	6270 X	5520	-0-	-750	-0-	950 1	4570 2	N	-0-	-0-	
12	6014 X	5525	-0-	-489	-0-	925 1	4600 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		48,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOL CARPENTER HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 204962	COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 7501	PERF. 8045	-		9810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	6076 X	5922	-0-	-154	-0-	204 1	5718 3	N	-0-	-0-	
02	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	190 1	5330 3	N	-0-	-0-	
03	5890 X	5864	-0-	-26	-0-	196 1	5668 3	N	-0-	-0-	
04	5730 X	5612	-0-	-118	-0-	188 1	5424 3	N	-0-	-0-	
05	5921 X	5833	-0-	-88	-0-	198 1	5635 3	N	-0-	-0-	
06	5730 X	5525	-0-	-205	-0-	181 1	5344 3	N	-0-	-0-	
07	5890 X	5775	-0-	-115	-0-	203 1	5572 3	N	-0-	-0-	
08	5859 X	5725	-0-	-134	-0-	200 1	5525 3	N	-0-	-0-	
09	5640 X	5541	-0-	-99	-0-	182 1	5359 3	N	-0-	-0-	
10	5828 X	5782	-0-	-46	-0-	28 1	5754 3	N	-0-	-0-	
11	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	27 1	5642 3	N	-0-	-0-	
*12	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	28 1	5756 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		68,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2259 N	2259	-0-	-0-	84 1	2175 3	Y	-0-		-0-	
02		1973 N	1973	-0-	-0-	73 1	1900 3	Y	-0-		-0-	
03		2189 N	2189	-0-	-0-	78 1	2109 3	Y	2		2	
04		2070 N	1874	-0-	-196	2 9	68 1	1805 3	Y	1	3	
05		2108 N	1942	-0-	-166	1 9	71 1	1871 3	Y	-0-	3	
06		1950 N	1598	-0-	-352	2 9	57 1	1539 3	Y	2	5	
07		2071 N	2071	-0-	-0-	2 9	79 1	1992 3	Y	-0-	5	
08		2078 N	2078	-0-	-0-	2 9	79 1	1999 3	Y	-0-	5	
09		1875 N	1875	-0-	-0-	2 9	68 1	1807 3	Y	-0-	5	
10		2015 N	1808	-0-	-207	2 9	9 1	1797 3	Y	2	7 1 -0-	
11		1950 N	1767	-0-	-183	2 9	9 1	1758 3	Y	-0-	-0-	
12		1953 N	1904	-0-	-49	2 9	9 1	1895 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,338	TOTAL CONDENSATE PROD:						7		

SHOOP, GLENN P. "F"		WELL #:	6	RRCID ->	204964	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	8121	PERF.	7376 - 7930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1829 N	1747	-0-	-82	62 1	1685 3	Y	-0-		-0-	
02		1711 N	1687	-0-	-24	60 1	1627 3	Y	-0-		-0-	
03		1812 N	1812	-0-	-0-	65 1	1747 3	Y	-0-		-0-	
04		1754 N	1754	-0-	-0-	63 1	1691 3	Y	-0-		-0-	
05		1798 N	1697	-0-	-101	60 1	1637 3	Y	-0-		-0-	
06		1801 N	1801	-0-	-0-	59 1	1742 3	Y	-0-		-0-	
07		1798 N	1748	-0-	-50	63 1	1685 3	Y	-0-		-0-	
08		1823 N	1823	-0-	-0-	62 1	1761 3	Y	-0-		-0-	
09		1770 N	1723	-0-	-47	59 1	1664 3	Y	-0-		-0-	
10		1736 N	1499	-0-	-237	7 1	1492 3	Y	-0-		-0-	
11		1770 N	1745	-0-	-25	8 1	1737 3	Y	-0-		-0-	
*12		1835 N	1835	-0-	-0-	9 1	1826 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,871	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4340 X	4340	-0-	-0-	131 1	4209 2	N	-0-		-0-	
02		4148 X	4148	-0-	-0-	110 1	4038 2	N	-0-		-0-	
03		4617 X	4617	-0-	-0-	119 1	4498 2	N	-0-		-0-	
04		4336 X	4336	-0-	-0-	129 1	4207 2	N	-0-		-0-	
05		4432 X	4432	-0-	-0-	120 1	4312 2	N	-0-		-0-	
06		4200 X	4125	-0-	-75	102 1	4023 2	N	-0-		-0-	
07		4340 X	4179	-0-	-161	140 1	4039 2	N	-0-		-0-	
08		4340 X	4276	-0-	-64	152 1	4124 2	N	-0-		-0-	
09		4200 X	4124	-0-	-76	162 1	3962 2	N	-0-		-0-	
10		4433 X	4433	-0-	-0-	170 1	4263 2	N	-0-		-0-	
11		4194 X	4194	-0-	-0-	180 1	4014 2	N	-0-		-0-	
*12		4353 X	4353	-0-	-0-	167 1	4186 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			51,557	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2358	3	-0-
02		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2224	3	-0-
03		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	2325	3	-0-
04		2370 N	2311	-0-	-59	-0-	-0-	77	1	2234	3	-0-
05		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2411	3	-0-
06		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	2323	3	-0-
07		2387 N	2252	-0-	-135	-0-	-0-	81	1	2171	3	-0-
08		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2500	3	-0-
09		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2456	3	-0-
10		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2491	3	-0-
11		2520 N	2428	-0-	-92	-0-	-0-	12	1	2416	3	-0-
12		2635 N	2137	-0-	-498	-0-	-0-	11	1	2126	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,820			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		4185 X	3096	-0-	-1089	-0-	-0-	111	1	2985	3	-0-
02		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	4528	3	-0-
03		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	4481	3	-0-
04		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	4450	3	-0-
05		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	4533	3	-0-
06		4710 X	4507	-0-	-203	-0-	-0-	156	1	4351	3	-0-
07		4867 X	4619	-0-	-248	-0-	-0-	169	1	4450	3	-0-
08		4774 X	4689	-0-	-85	-0-	-0-	169	1	4520	3	-0-
09		4620 X	4433	-0-	-187	-0-	-0-	151	1	4282	3	-0-
10		4681 X	4609	-0-	-72	-0-	-0-	22	1	4587	3	-0-
11		4530 X	4417	-0-	-113	-0-	-0-	21	1	4396	3	-0-
12		4681 X	4542	-0-	-139	-0-	-0-	22	1	4520	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			53,548			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		5363 X	4529	-0-	-834	-0-	-0-	160	1	4369	3	-0-
02		4611 X	4245	-0-	-366	-0-	-0-	144	1	4101	3	-0-
03		4929 X	4423	-0-	-506	-0-	-0-	151	1	4272	3	-0-
04		4680 X	4156	-0-	-524	-0-	-0-	140	1	4016	3	-0-
05		4681 X	4186	-0-	-495	-0-	-0-	145	1	4041	3	-0-
06		4230 X	3508	-0-	-722	-0-	-0-	116	1	3392	3	-0-
07		4371 X	3474	-0-	-897	-0-	-0-	125	1	3349	3	-0-
08		4371 X	3338	-0-	-1033	-0-	-0-	118	1	3220	3	-0-
09		4170 X	3998	-0-	-172	-0-	-0-	134	1	3864	3	-0-
10		4185 X	3947	-0-	-238	-0-	-0-	19	1	3928	3	-0-
11		3510 X	3500	-0-	-10	-0-	-0-	17	1	3483	3	-0-
*12		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	3506	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,827			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
KNAPP		WELL #:		9	RRCID -> 204986	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL DEPTH 8118	PERF. 7772	- 8068					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4805 X	4655	-0-	-150	-0-	171 1	4484	3	Y	-0-			13
02		4466 X	4329	-0-	-137	-0-	156 1	4173	3	Y	-0-			13
03		4774 X	4373	-0-	-401	-0-	150 1	4223	3	Y	-0-			13
04		4590 X	4313	-0-	-277	-0-	151 1	4162	3	Y	-0-			13
05		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	167 1	4531	3	Y	-0-			13
06		4500 X	4449	-0-	-51	-0-	155 1	4294	3	Y	-0-			13
07		4619 X	4563	-0-	-56	-0-	168 1	4395	3	Y	-0-			13
08		4712 X	4492	-0-	-220	-0-	166 1	4326	3	Y	-0-			13
09		4560 X	4339	-0-	-221	-0-	151 1	4188	3	Y	-0-			13
10		4712 X	4444	-0-	-268	-0-	22 1	4422	3	Y	-0-			13
11		4440 X	4294	-0-	-146	-0-	21 1	4273	3	Y	-0-			13
12		4526 X	4433	-0-	-93	-0-	22 1	4411	3	Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		53,382				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:		30	RRCID -> 204987	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 7685	PERF. 8060	- 10063					
01		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	105 1	2817	3	Y	-0-			-0-
02		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	84 1	2389	3	Y	-0-			-0-
03		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	66 1	1936	3	Y	-0-			-0-
04		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	118 1	1992	3	Y	-0-			-0-
05		3100 N	4089	-0-	989	989	483 1	3606	3	Y	-0-			-0-
06		3000 N	4200	-0-	1200	2189	623 1	3577	3	Y	-0-			-0-
07		3100 N	4368	-0-	1268	3457	514 1	3854	3	Y	-0-			-0-
08		8102 X	4645	-0-	-3457	-0-	527 1	4118	3	Y	-0-			-0-
09		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	488 1	3727	3	Y	-0-			-0-
10		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	391 1	3957	3	Y	-0-			-0-
11		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	379 1	3841	3	Y	-0-			-0-
*12		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	343 1	3931	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,866				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KNAPP		WELL #:		8	RRCID -> 204988	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL DEPTH 8061	PERF. 7294	- 7841					
01		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	103 1	2662	3	Y	-0-			6
02		2581 N	2572	-0-	-9	-0-	96 1	2476	3	Y	-0-			6
03		2759 N	2706	-0-	-53	-0-	99 1	2607	3	Y	-0-			6
04		2670 N	2605	-0-	-65	-0-	96 1	2509	3	Y	-0-			6
05		2759 N	2699	-0-	-60	-0-	96 1	2603	3	Y	-0-			6
06		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	92 1	2481	3	Y	-0-			6
07		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	99 1	2532	3	Y	-0-			6
08		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	97 1	2523	3	Y	-0-			6
09		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	87 1	2469	3	Y	-0-			6
10		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	13 1	2617	3	Y	-0-			6
11		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	12 1	2532	3	Y	-0-			6
12		2635 N	2606	-0-	-29	-0-	13 1	2593	3	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		31,507				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
ACOLA, SAM "A"		WELL #:		8	RRCID -> 204990	COMPL. DATE 10/04/2004	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 6945	- 7420				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1891 N	1889	-0-	-2	-0-	67	1	1822	3	Y	-0-	-0-	
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	59	1	1552	3	Y	-0-	-0-	
03	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	64	1	1667	3	Y	-0-	-0-	
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	68	1	1855	3	Y	-0-	-0-	
05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	96	1	2612	3	Y	-0-	-0-	
06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	87	1	2384	3	Y	-0-	-0-	
07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	87	1	2206	3	Y	-0-	-0-	
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	85	1	2162	3	Y	-0-	-0-	
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	92	1	2513	3	Y	-0-	-0-	
10	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	13	1	2651	3	Y	-0-	-0-	
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	12	1	2560	3	Y	-0-	-0-	
12	2666 N	2623	-0-	-43	-0-	13	1	2610	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ACOLA, SAM "A"		WELL #:		9	RRCID -> 204991	COMPL. DATE 10/06/2004	TOTAL DEPTH 7542	PERF. 6864	- 7356				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	43	1	1155	3	Y	3	23	
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	44	1	1144	3	Y	1	24	
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	43	1	1196	3	Y	-0-	24	
04	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	41	1	1016	3	Y	-0-	-0-	
05	1271 N	939	-0-	-332	-0-	35	1	903	3	Y	1	1	
06	1200 N	1070	-0-	-130	-0-	41	1	1029	3	Y	-0-	-0-	
07	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	42	1	1040	3	Y	-0-	-0-	
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	37	1	1021	3	Y	-0-	-0-	
09	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	35	1	987	3	Y	-0-	-0-	
10	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-	-0-	
11	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	5	1	998	3	Y	-0-	-0-	
*12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	5	1	1017	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

ACOLA, SAM "C"		WELL #:		4	RRCID -> 204992	COMPL. DATE 10/20/2004	TOTAL DEPTH 7802	PERF. 7110	- 7618				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	49	1	1333	3	Y	-0-	-0-	
02	1305 N	1295	-0-	-10	-0-	44	1	1251	3	Y	-0-	-0-	
03	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	50	1	1324	3	Y	-0-	-0-	
04	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	48	1	1248	3	Y	-0-	-0-	
05	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	48	1	1280	3	Y	13	1	
06	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	46	1	1181	3	Y	-0-	-0-	
07	1333 N	1136	-0-	-197	-0-	43	1	1093	3	Y	-0-	-0-	
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	60	1	1506	3	Y	-0-	-0-	
09	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	46	1	1172	3	Y	-0-	-0-	
10	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	5	1	1081	3	Y	-0-	-0-	
11	1350 N	1073	-0-	-277	-0-	5	1	1068	3	Y	-0-	-0-	
12	1271 N	1035	-0-	-236	-0-	5	1	1030	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	54	1	1318	3	Y	10		112
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	11	9						
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	52	1	1327	3	Y	-0-	72 1	40
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	56	1	1451	3	Y	-0-		40
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1390	3	Y	-0-		40
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	54	1	1452	3	Y	5	45 1	-0-
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	6	9						
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	57	1	1452	3	Y	21	1 1	20
09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	23	9						
10	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	31	1	839	3	Y	70	90 1	-0-
11	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	77	9						
*12	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	543	1	1676	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
						897	1	1411	3	Y	10		10
						11	9						
						877	1	1829	3	Y	20		30
						22	9						
						848	1	1679	3	Y	47	75 1	2
						52	9						
						877	1	1799	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		22,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		190							

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507													
01	9300 X	8670	-0-	-630	-0-	312	1	8358	3	N	-0-		-0-
02	8700 X	8646	-0-	-54	-0-	305	1	8341	3	N	-0-		-0-
03	9300 X	8718	-0-	-582	-0-	302	1	8416	3	N	-0-		-0-
04	9000 X	8260	-0-	-740	-0-	290	1	7970	3	N	-0-		-0-
05	9300 X	8562	-0-	-738	-0-	300	1	8262	3	N	-0-		-0-
06	8940 X	8263	-0-	-677	-0-	283	1	7980	3	N	-0-		-0-
07	9238 X	8709	-0-	-529	-0-	318	1	8391	3	N	-0-		-0-
08	8711 X	8661	-0-	-50	-0-	315	1	8346	3	N	-0-		-0-
09	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	280	1	8054	3	N	-0-		-0-
10	8711 X	8595	-0-	-116	-0-	42	1	8553	3	N	-0-		-0-
11	8430 X	8286	-0-	-144	-0-	40	1	8246	3	N	-0-		-0-
12	8680 X	8624	-0-	-56	-0-	42	1	8582	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		102,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
ALLEN		WELL #:		4	RRCID -> 204995		COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH	7831	PERF. 8700	- 10356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	133 1	3396 3	Y	38				81
							42 9							
02		3103 X	3050	-0-	-53	-0-	110 1	2921 3	Y	17				98
							19 9							
03		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	127 1	3356 3	Y	-0-				98
04		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	122 1	3220 3	Y	87	170	1		15
							96 9							
05		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	124 1	3308 3	Y	30				45
							33 9							
06		3450 X	3381	-0-	-69	-0-	120 1	3217 3	Y	40				85
							44 9							
07		3565 X	3523	-0-	-42	-0-	129 1	3331 3	Y	57	129	1		13
							63 9							
08		3565 X	3483	-0-	-82	-0-	134 1	3324 3	Y	23				36
							25 9							
09		3450 X	3404	-0-	-46	-0-	121 1	3253 3	Y	27				63
							30 9							
10		3534 X	3504	-0-	-30	-0-	17 1	3454 3	Y	30				93
							33 9							
11		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	16 1	3347 3	Y	74				167
							81 9							
*12		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	17 1	3429 3	Y	43	190	1		20
							47 9							
TOTAL GAS PROD:			41,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			466					

VEALE RANCH		WELL #:		8	RRCID -> 204996		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH	6674	PERF. 7000	- 9280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	144 1	3632 3	N	35	52	1		37
							39 9							
02		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	139 1	3495 3	N	-0-				37
03		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	141 1	3722 3	N	-0-				37
04		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	142 1	3667 3	N	-0-				37
05		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	147 1	3776 3	N	106	76	1		67
							117 9							
06		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	141 1	3549 3	N	-0-				67
07		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	151 1	3722 3	N	-0-				67
08		3813 X	3746	-0-	-67	-0-	149 1	3597 3	N	-0-				67
09		3690 X	3641	-0-	-49	-0-	136 1	3505 3	N	-0-				67
10		3813 X	3743	-0-	-70	-0-	18 1	3725 3	N	-0-				67
11		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	18 1	3681 3	N	-0-				67
12		3813 X	3799	-0-	-14	-0-	19 1	3750 3	N	27	35	1		59
							30 9							
TOTAL GAS PROD:			45,352			TOTAL CONDENSATE PROD:			168					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
TAYLOR, DAN "A"		WELL #:	1	RRCID ->	204997	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8500 - 10379	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	3720 X	3426	-0-	-294	-0-	127 1	3277 3	Y	20			20
02	3480 X	3354	-0-	-126	-0-	22 9	119 1	3229 3	Y	5		25
03	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	6 9	135 1	3741 3	Y	3	28 1	-0-
04	3600 X	3396	-0-	-204	-0-	3 9	123 1	3272 3	Y	1	1 1	-0-
05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	1 9	136 1	3684 3	Y	14	14 1	-0-
06	3540 X	3371	-0-	-169	-0-	15 9	120 1	3251 3	Y	-0-		-0-
07	3658 X	3342	-0-	-316	-0-		124 1	3218 3	Y	-0-		-0-
08	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-		140 1	3585 3	Y	16	16 1	-0-
09	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	18 9	127 1	3444 3	Y	1	1 1	-0-
10	3658 X	3591	-0-	-67	-0-	1 9	17 1	3563 3	Y	10	10 1	-0-
11	3540 X	3177	-0-	-363	-0-	11 9	15 1	3162 3	Y	-0-		-0-
12	3720 X	2961	-0-	-759	-0-		15 1	2946 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,647			TOTAL CONDENSATE PROD:				70			

SCHLUTER, MARGARET		WELL #:	2	RRCID ->	204998	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	7759 - 8632	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	775 N	237	-0-	-538	-0-	7 1	31 2	Y	-0-	64 1		11
02	667 N	362	-0-	-305	-0-	199 3	14 1	45 2	Y	7	1 1	17
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	295 3	22 1	92 2	Y	8		25
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	598 3	22 1	90 2	Y	6		31
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	585 3	25 1	111 2	Y	9		40
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	715 3	23 1	107 2	Y	4		44
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	692 3	25 1	110 2	Y	1		45
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	709 3	24 1	96 2	Y	7		52
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	620 3	29 1	129 2	Y	6		58
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	834 3	4 1	117 2	Y	-0-	20 1	38
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	782 3	4 1	112 2	Y	-0-	1 1	37
12	868 N	745	-0-	-123	-0-	750 3	3 1	91 2	Y	37		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,817			TOTAL CONDENSATE PROD:				85			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6200 X	5965	-0-	-235	-0-	223 1	5678 3	Y	58						90
02	5800 X	5582	-0-	-218	-0-	64 9	206 1	5365 3	Y	10					100
03	6200 X	5989	-0-	-211	-0-	11 9	220 1	5767 3	Y	2					102
04	5850 X	5820	-0-	-30	-0-	2 9	210 1	5579 3	Y	28					130
05	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	31 9	219 1	5789 3	Y	64	174 1				20
06	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	70 9	206 1	5594 3	Y	12					32
07	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	13 9	227 1	5782 3	Y	18					50
08	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	20 9	225 1	5740 3	Y	30					80
09	5790 X	5759	-0-	-31	-0-	33 9	202 1	5535 3	Y	20					100
10	5983 X	5899	-0-	-84	-0-	22 9	29 1	5864 3	Y	5					105
11	5790 X	5646	-0-	-144	-0-	6 9	27 1	5602 3	Y	15					120
12	6014 X	4909	-0-	-1105	-0-	17 9	24 1	4807 3	Y	71					191
						78 9									
TOTAL GAS PROD:		69,487				TOTAL CONDENSATE PROD:		333							

MCALISTER, O. H.		WELL #:		10	RRCID ->	205000	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	7756	PERF.	7182 - 7590	
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	45 1	1267 3	N	-0-			-0-	
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	39 1	1181 3	N	-0-			-0-	
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	43 1	1264 3	N	-0-			-0-	
04	1260 N	465	-0-	-795	-0-	14 1	451 3	N	-0-			-0-	
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-	
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-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	324 N	324	-0-	-0-	-0-	2 1	322 3	N	-0-			-0-	
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	6 1	1270 3	N	-0-			-0-	
*12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	6 1	1241 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,151				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:		12	RRCID ->	205004	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	7716 - 8280	
01	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	64 1	2444 3	N	-0-			-0-	
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	55 1	2072 3	N	-0-			-0-	
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	53 1	2106 3	N	-0-			-0-	
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	44 1	1864 3	N	-0-			-0-	
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	44 1	1886 3	N	-0-			-0-	
06	1830 N	1782	-0-	-48	-0-	42 1	1740 3	N	-0-			-0-	
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	53 1	1976 3	N	-0-			-0-	
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	52 1	1984 3	N	-0-			-0-	
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	48 1	1988 3	N	-0-			-0-	
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	7 1	2100 3	N	-0-			-0-	
11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	7 1	2053 3	N	-0-			-0-	
*12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	9 1	1906 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,597				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	181	1	3374	3	Y	-0-			-0-		
02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	163	1	3165	3	Y	-0-			-0-		
03	3534 X	3380	-0-	-154	-0-	165	1	3168	3	Y	43			43		
04	3420 X	3090	-0-	-330	-0-	152	1	2931	3	Y	6			49		
05	3534 X	1177	-0-	-2357	-0-	57	1	1119	3	Y	1			50		
06	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	230	1	4401	3	Y	6			56		
07	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	203	1	3762	3	Y	6			62		
08	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	194	1	3632	3	Y	7			69		
09	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	171	1	3322	3	Y	5			74		
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	23	1	3581	3	Y	12			86		
11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	23	1	3469	3	Y	7			93		
12	3782 X	3734	-0-	-48	-0-	24	1	3709	3	Y	1	69	1	16		
TOTAL GAS PROD:						41,324	TOTAL CONDENSATE PROD:						94			

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510																
01	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	120	1	3069	3	N	-0-			24		
02	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	88	1	2320	3	N	-0-			24		
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	126	1	3347	3	N	-0-			24		
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	123	1	3265	3	N	-0-			24		
05	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	128	1	3321	3	N	-0-			24		
06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	126	1	3332	3	N	-0-			24		
07	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	136	1	3381	3	N	-0-			24		
08	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	133	1	3288	3	N	-0-			24		
09	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	121	1	3219	3	N	-0-			24		
10	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	17	1	3388	3	N	-0-			24		
11	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	14	1	2893	3	N	-0-			24		
*12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	14	1	2872	3	N	-0-			24		
TOTAL GAS PROD:						38,841	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103																
01	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	210	1	6081	2	N	-0-			-0-		
02	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	191	1	5421	2	N	-0-			-0-		
03	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	189	1	5446	2	N	-0-			-0-		
04	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	183	1	5244	2	N	-0-			-0-		
05	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	200	1	5733	2	N	-0-			-0-		
06	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	175	1	4921	2	N	-0-			-0-		
07	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	189	1	5321	2	N	-0-			-0-		
08	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	205	1	5689	2	N	-0-			-0-		
09	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	182	1	5165	2	N	-0-			-0-		
10	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	180	1	5157	2	N	-0-			-0-		
11	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	153	1	4501	2	N	-0-			-0-		
*12	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	117	1	3391	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:						64,244	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MORROW																
WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011												TOTAL DEPTH	6562	PERF. 6810	-	8553
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	-0-	760	1	3103	3	N	-0-	-0-		
02		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	-0-	724	1	2655	3	N	-0-	-0-		
03		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	-0-	705	1	1991	3	N	-0-	-0-		
04		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	-0-	637	1	2404	3	N	-0-	-0-		
05		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	-0-	754	1	3167	3	N	-0-	-0-		
06		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	-0-	725	1	2021	3	N	-0-	-0-		
07		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	561	1	1993	3	N	-0-	-0-		
08		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	-0-	744	1	2395	3	N	-0-	-0-		
09		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	-0-	734	1	2937	3	N	-0-	-0-		
10		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	-0-	654	1	3990	3	N	-0-	-0-		
11		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	-0-	682	1	5301	3	N	-0-	-0-		
*12		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	-0-	710	1	5631	3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		45,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SCHLUTER, MARGARET												WELL #: 3		RRCID -> 205496		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH	8570	PERF. 9000	-	10505
01		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	505	2	N	51	203								
02		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	-0-	3268	3	56	9		13	54								
03		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	471	2	N	13	67								
04		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	-0-	3072	3	14	9		13	86								
05		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	415	2	N	19	109								
06		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	-0-	2691	3	14	9		23	140								
07		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	415	2	N	31	174								
08		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	-0-	2684	3	21	9		31	140								
09		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	447	2	N	23	109								
10		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	-0-	2889	3	25	9		29	174								
11		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	426	2	N	31	140								
*12		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	-0-	2753	3	34	9		31	140								
								111	1	448	2	N	34	174								
								2900	3	37	9		34	174								
								110	1	433	2	N	20	35								
								2798	3	22	9		159	1								
								92	1	392	2	N	15	50								
								2530	3	17	9		15	50								
								13	1	395	2	N	28	78								
								2637	3	31	9		28	78								
								13	1	384	2	Y	13	29								
								2582	3	14	9		62	1								
								13	1	391	2	Y	29	56								
								2618	3	32	9		2	1								
TOTAL GAS PROD:		39,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		289																

PETERSON, A. L.												WELL #: 18		RRCID -> 205665		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH	7945	PERF. 7310	-	7660
01		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	5375	3	N	-0-	-0-								
02		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	4740	3	N	-0-	-0-								
03		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	4821	3	N	-0-	-0-								
04		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	4501	3	N	-0-	-0-								
05		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	4542	3	N	-0-	-0-								
06		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	4526	3	N	-0-	-0-								
07		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	4648	3	N	-0-	-0-								
08		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	4510	3	N	-0-	-0-								
09		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	4318	3	N	-0-	-0-								
10		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	4502	3	N	-0-	-0-								
11		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	4432	3	N	-0-	-0-								
*12		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	4514	3	N	-0-	-0-								
TOTAL GAS PROD:		56,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	810	1	7977	3	N	-0-			13
02	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	745	1	8412	3	N	-0-			13
03	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	771	1	8535	3	N	-0-			13
04	8370 X	8186	-0-	-184	-0-	746	1	3	2	N	-0-			13
						7437	3							
05	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	790	1	8804	3	N	-0-			13
06	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	771	1	8284	3	N	-0-			13
07	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	801	1	8461	3	N	91			104
						100	9							
08	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	786	1	8323	3	N	10	81 1		33
						11	9							
09	8370 X	7605	-0-	-765	-0-	723	1	6882	3	N	-0-			33
10	8649 X	8553	-0-	-96	-0-	792	1	7761	3	N	-0-			33
11	8370 X	8295	-0-	-75	-0-	764	1	4	2	N	-0-			33
						7527	3							
12	9362 X	9241	-0-	-121	-0-	735	1	18	2	N	-0-			33
						8488	3							
TOTAL GAS PROD:		106,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		101								

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218														
01	13547 X	9022	-0-	-4525	-0-	296	1	8726	2	N	-0-			-0-
02	11571 X	7694	-0-	-3877	-0-	261	1	7433	2	N	-0-			-0-
03	11098 X	7770	-0-	-3328	-0-	263	1	7507	2	N	-0-			-0-
04	9720 X	7755	-0-	-1965	-0-	267	1	7488	2	N	-0-			-0-
05	9269 X	7813	-0-	-1456	-0-	271	1	7542	2	N	-0-			-0-
06	8730 X	7185	-0-	-1545	-0-	260	1	6925	2	N	-0-			-0-
07	8215 X	6672	-0-	-1543	-0-	235	1	6437	2	N	-0-			-0-
08	8029 X	7104	-0-	-925	-0-	249	1	6855	2	N	-0-			-0-
09	7770 X	6790	-0-	-980	-0-	242	1	6548	2	N	-0-			-0-
10	7812 X	6258	-0-	-1554	-0-	215	1	6043	2	N	-0-			-0-
11	7200 X	5939	-0-	-1261	-0-	208	1	5731	2	N	-0-			-0-
12	7099 X	5917	-0-	-1182	-0-	204	1	5713	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		85,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3286 X	3113	-0-	-173	-0-	115	1	2998	3	Y	-0-				-0-
02		3074 X	2974	-0-	-100	-0-	110	1	2864	3	Y	-0-				-0-
03		3286 X	3084	-0-	-202	-0-	108	1	2956	3	Y	18				18
04		3150 X	3083	-0-	-67	-0-	109	1	2972	3	Y	2				20
05		3255 X	3000	-0-	-255	-0-	107	1	2851	3	Y	38				58
06		3090 X	1544	-0-	-1546	-0-	52	1	1492	3	Y	-0-	58	1		-0-
07		3193 X	1757	-0-	-1436	-0-	68	1	1688	3	Y	1	1	1		-0-
08		3193 X	1884	-0-	-1309	-0-	254	1	1630	3	Y	-0-				-0-
09		3090 X	1998	-0-	-1092	-0-	69	1	1929	3	Y	-0-				-0-
10		3007 X	1658	-0-	-1349	-0-	8	1	1650	3	Y	-0-				-0-
11		1830 X	821	-0-	-1009	-0-	4	1	817	3	Y	-0-				-0-
12		1550 X	757	-0-	-793	-0-	4	1	753	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			25,673			TOTAL CONDENSATE PROD:			59							

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4340 X	3616	-0-	-724	-0-	133	1	3460	3	Y	21	26	1		2
02		4060 X	3322	-0-	-738	-0-	119	1	3203	3	Y	-0-				2
03		4340 X	3423	-0-	-917	-0-	121	1	3302	3	Y	-0-				2
04		4200 X	3300	-0-	-900	-0-	116	1	3184	3	Y	-0-				2
05		3999 X	3343	-0-	-656	-0-	119	1	3224	3	Y	-0-				2
06		3210 X	3205	-0-	-5	-0-	114	1	3091	3	Y	-0-				2
07		3317 X	3255	-0-	-62	-0-	123	1	3132	3	Y	-0-				2
08		3317 X	3295	-0-	-22	-0-	122	1	3173	3	Y	-0-				2
09		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	231	1	6279	3	Y	-0-				2
10		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	31	1	6302	3	Y	-0-				2
11		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	29	1	5906	3	Y	16				18
*12		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	28	1	5598	3	Y	4				22
TOTAL GAS PROD:			51,185			TOTAL CONDENSATE PROD:			41							

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2697 N	2670	-0-	-27	-0-	92	1	2578	2	N	-0-				-0-
02		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	88	1	2394	2	N	-0-				-0-
03		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	93	1	2549	2	N	-0-				-0-
04		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	92	1	2544	2	N	-0-				-0-
05		2666 N	2577	-0-	-89	-0-	96	1	2481	2	N	-0-				-0-
06		2550 N	2288	-0-	-262	-0-	84	1	2204	2	N	-0-				-0-
07		2728 N	2514	-0-	-214	-0-	89	1	2425	2	N	-0-				-0-
08		2573 N	2498	-0-	-75	-0-	90	1	2408	2	N	-0-				-0-
09		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	90	1	2456	2	N	-0-				-0-
10		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	93	1	2535	2	N	-0-				-0-
11		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	91	1	2436	2	N	-0-				-0-
12		2635 N	2577	-0-	-58	-0-	94	1	2483	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			30,585			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	92	1	3687	3	Y	-0-		-0-
02		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	81	1	3398	3	Y	-0-		-0-
03		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	84	1	3658	3	Y	-0-		-0-
04		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	74	1	3254	3	Y	-0-		-0-
05		3410 X	3304	-0-	-106	-0-	76	1	3228	3	Y	-0-		-0-
06		3300 X	3147	-0-	-153	-0-	67	1	3080	3	Y	-0-		-0-
07		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	134	1	3709	3	Y	-0-		-0-
08		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	120	1	3378	3	Y	-0-		-0-
09		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	106	1	3336	3	Y	-0-		-0-
10		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	17	1	3413	3	Y	-0-		-0-
11		3300 X	3275	-0-	-25	-0-	16	1	3259	3	Y	-0-		-0-
12		3379 X	3317	-0-	-62	-0-	16	1	3301	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			41,584			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
05		T. A.	-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		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-					

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206														
01		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	73	1	2154	2	N	-0-		-0-
02		2900 N	2912	-0-	12	-0-	99	1	2813	2	N	-0-		-0-
03		2143 N	2131	-0-	-12	-0-	72	1	2059	2	N	-0-		-0-
04		2160 N	2112	-0-	-48	-0-	73	1	2039	2	N	-0-		-0-
05		2883 N	2463	-0-	-420	-0-	84	1	2379	2	N	-0-		-0-
06		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	82	1	2221	2	N	-0-		-0-
07		2170 N	1662	-0-	-508	-0-	58	1	1604	2	N	-0-		-0-
08		2449 N	1709	-0-	-740	-0-	61	1	1648	2	N	-0-		-0-
09		2310 N	1710	-0-	-600	-0-	60	1	1650	2	N	-0-		-0-
10		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	67	1	1856	2	N	-0-		-0-
11		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	69	1	1927	2	N	-0-		-0-
*12		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	68	1	1921	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,137			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		40					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		40					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		40					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		40					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		40					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		40					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		40					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		40					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		40					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		40					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		40					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		40					-0-

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

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826												
01		5642 X	4838	-0-	-804	-0-	159	1	4679	2	N	-0-
02		5278 X	4420	-0-	-858	-0-	149	1	4271	2	N	-0-
03		5363 X	4697	-0-	-666	-0-	159	1	4538	2	N	-0-
04		5190 X	4780	-0-	-410	-0-	161	1	4619	2	N	-0-
05		4960 X	4673	-0-	-287	-0-	158	1	4515	2	N	-0-
06		4680 X	4555	-0-	-125	-0-	154	1	4401	2	N	-0-
07		4929 X	4710	-0-	-219	-0-	160	1	4550	2	N	-0-
08		4929 X	4751	-0-	-178	-0-	161	1	4590	2	N	-0-
09		4770 X	4474	-0-	-296	-0-	155	1	4319	2	N	-0-
10		4712 X	4343	-0-	-369	-0-	160	1	4183	2	N	-0-
11		4590 X	4301	-0-	-289	-0-	154	1	4147	2	N	-0-
12		4681 X	4478	-0-	-203	-0-	158	1	4320	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 55,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704												
01		7595 X	2525	-0-	-5070	-0-	88	1	2437	3	Y	-0-
02		30055 X	30055	-0-	-0-	-0-	1031	1	29024	3	Y	-0-
03		41656 X	41656	-0-	-0-	-0-	1400	1	40256	3	Y	-0-
04		34324 X	34324	-0-	-0-	-0-	1162	1	33162	3	Y	-0-
05		31643 X	31643	-0-	-0-	-0-	1079	1	30564	3	Y	-0-
06		40320 X	27934	-0-	-12386	-0-	933	1	27001	3	Y	-0-
07		41664 X	26493	-0-	-15171	-0-	945	1	25548	3	Y	-0-
08		41664 X	25718	-0-	-15946	-0-	911	1	24807	3	Y	-0-
09		34320 X	24727	-0-	-9593	-0-	818	1	23909	3	Y	-0-
10		31651 X	24144	-0-	-7507	-0-	117	1	24027	3	Y	-0-
11		27930 X	23071	-0-	-4859	-0-	111	1	22960	3	Y	-0-
12		25172 X	23057	-0-	-2115	-0-	113	1	22944	3	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 315,347 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		6820 X	6406	-0-	-414	-0-	-0-	308	1	6098	3	Y	-0-	-0-
02		6380 X	6190	-0-	-190	-0-	-0-	288	1	5902	3	Y	-0-	-0-
03		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	7089	3	Y	-0-	-0-
04		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	6467	3	Y	-0-	-0-
05		6789 X	6511	-0-	-278	-0-	-0-	309	1	6202	3	Y	-0-	-0-
06		7200 X	4970	-0-	-2230	-0-	-0-	237	1	4733	3	Y	-0-	-0-
07		7440 X	7150	-0-	-290	-0-	-0-	355	1	6795	3	Y	-0-	-0-
08		7440 X	6621	-0-	-819	-0-	-0-	327	1	6294	3	Y	-0-	-0-
09		6780 X	6398	-0-	-382	-0-	-0-	303	1	6095	3	Y	-0-	-0-
10		7161 X	6843	-0-	-318	-0-	-0-	44	1	6799	3	Y	-0-	-0-
11		6930 X	6559	-0-	-371	-0-	-0-	42	1	6508	3	Y	8	8
								9						
12		7068 X	6546	-0-	-522	-0-	-0-	43	1	6492	3	Y	10	18
								11						
								9						
								11						
TOTAL GAS PROD:			78,406			TOTAL CONDENSATE PROD:			18					

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060														
01		1891 X	1418	-0-	-473	-0-	-0-	40	1	1378	2	N	-0-	-0-
02		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	3558	2	N	-0-	-0-
03		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	3227	2	N	-0-	-0-
04		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	3103	2	N	-0-	-0-
05		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	3152	2	N	-0-	-0-
06		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2740	2	N	-0-	-0-
07		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2678	2	N	-0-	-0-
08		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2830	2	N	-0-	-0-
09		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2810	2	N	-0-	-0-
10		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2984	2	N	-0-	-0-
11		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	3126	2	N	-0-	-0-
*12		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	3986	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,841			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530														
01		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	4101	3	N	-0-	-0-
02		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	4012	3	N	-0-	-0-
03		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	4202	3	N	-0-	-0-
04		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	4185	3	N	-0-	-0-
05		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	4362	3	N	-0-	-0-
06		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	4124	3	N	-0-	-0-
07		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	4257	3	N	-0-	-0-
08		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	4298	3	N	-0-	-0-
09		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	4095	3	N	-0-	-0-
10		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	4354	3	N	-0-	-0-
11		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	4275	3	N	-0-	-0-
12		4340 X	3014	-0-	-1326	-0-	-0-	15	1	2999	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			50,331			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	24087 X	20168	-0-	-3919	-0-	733	1	19421	3	Y	13	60 1	7	
02	21257 X	18500	-0-	-2757	-0-	660	1	17833	3	Y	6	1 1	12	
03	22072 X	19116	-0-	-2956	-0-	677	1	18428	3	Y	10		22	
04	20760 X	17907	-0-	-2853	-0-	637	1	17252	3	Y	16		38	
05	20956 X	17938	-0-	-3018	-0-	642	1	17288	3	Y	7		45	
06	18930 X	18281	-0-	-649	-0-	643	1	17635	3	Y	3		48	
07	19561 X	19038	-0-	-523	-0-	707	1	18331	3	Y	-0-		48	
08	19127 X	18416	-0-	-711	-0-	680	1	17723	3	Y	12		60	
09	18270 X	17775	-0-	-495	-0-	613	1	17150	3	Y	11	71 1	-0-	
10	19034 X	18546	-0-	-488	-0-	90	1	18448	3	Y	7	4 1	3	
11	18420 X	18303	-0-	-117	-0-	88	1	18204	3	Y	10		13	
*12	18829 X	18829	-0-	-0-	-0-	92	1	18728	3	Y	8		21	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						103		

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	54	1	1383	3	Y	-0-		3	
02	1334 N	1210	-0-	-124	-0-	44	1	1166	3	Y	-0-		3	
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	51	1	1425	3	Y	-0-		3	
04	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	48	1	1307	3	Y	-0-		3	
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	48	1	1332	3	Y	-0-		3	
06	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	47	1	1289	3	Y	-0-		3	
07	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	50	1	1326	3	Y	-0-		3	
08	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	49	1	1242	3	Y	-0-		3	
09	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	47	1	1289	3	Y	-0-		3	
10	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-		3	
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	6	1	1300	3	Y	-0-		3	
*12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	6	1	1309	3	Y	-0-		3	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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 #:		14	RRCID ->	206800	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	7532	PERF. 6862 -	7308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3720 X	3614	-0-	-106	-0-	133 1	3456 3	Y	23	23 1		-0-
02		3480 X	3376	-0-	-104	-0-	25 9						-0-
03		3720 X	3601	-0-	-119	-0-	125 1	3251 3	Y	-0-			-0-
04		3600 X	3452	-0-	-148	-0-	128 1	3473 3	Y	-0-			-0-
05		3627 X	3500	-0-	-127	-0-	129 1	3323 3	Y	-0-			-0-
06		3510 X	3496	-0-	-14	-0-	129 1	3371 3	Y	-0-			-0-
07		3596 X	3237	-0-	-359	-0-	126 1	3370 3	Y	-0-			-0-
08		3596 X	3053	-0-	-543	-0-	122 1	3115 3	Y	-0-			-0-
09		3510 X	2963	-0-	-547	-0-	114 1	2939 3	Y	-0-			-0-
10		3627 X	3041	-0-	-586	-0-	103 1	2860 3	Y	-0-			-0-
11		3510 X	2705	-0-	-805	-0-	15 1	3026 3	Y	-0-			-0-
12		3069 X	2631	-0-	-438	-0-	13 1	2692 3	Y	-0-			-0-
							13 1	2618 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,669				TOTAL CONDENSATE PROD:			23			

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	220	-0-	-59	-0-	2 1	218 3	N	-0-			88
02		435 N	207	-0-	-228	-0-	1 1	206 3	N	-0-			88
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	2 1	274 3	N	2			90
							2 9						
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	1 1	266 3	N	-0-			90
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	1 1	284 3	N	-0-			90
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	2 1	280 3	N	1			91
							1 9						
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	3 1	402 3	N	-0-			91
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	2 1	364 3	N	-0-			91
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	2 1	289 3	N	-0-			91
10		403 N	299	-0-	-104	-0-	2 1	297 3	N	-0-			91
11		360 N	290	-0-	-70	-0-	2 1	288 3	N	-0-			91
*12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-			91
							383 3						
TOTAL GAS PROD:			3,577				TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

BILTMORE		WELL #:		5	RRCID ->	206997	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	8438	PERF. 8905 -	11950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4061 X	14	-0-	-4047	-0-	2 1	12 2	N	-0-			-0-
02		3799 X	239	-0-	-3560	-0-	30 1	209 2	N	-0-			-0-
03		4061 X	570	-0-	-3491	-0-	82 1	488 2	N	-0-			-0-
04		3480 X	2270	-0-	-1210	-0-	322 1	1948 2	N	-0-			-0-
05		744 X	473	-0-	-271	-0-	63 1	410 2	N	-0-			-0-
06		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	281 1	1772 2	N	-0-			-0-
07		2356 X	1926	-0-	-430	-0-	265 1	1661 2	N	-0-			-0-
08		2356 X	2128	-0-	-228	-0-	294 1	1834 2	N	-0-			-0-
09		2280 X	1963	-0-	-317	-0-	276 1	1687 2	N	-0-			-0-
10		2108 X	1852	-0-	-256	-0-	269 1	1583 2	N	-0-			-0-
11		2070 X	1647	-0-	-423	-0-	246 1	1401 2	N	-0-			-0-
12		1860 N	1791	-0-	-69	-0-	272 1	1519 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,926				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004										TOTAL DEPTH	8501 PERF. 8850 - 11580		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	53 1	2129 3	N	-0-			-0-
02		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	58 1	2487 3	N	-0-			-0-
03		2015 X	1910	-0-	-105	-0-	45 1	1865 3	N	-0-			-0-
04		1950 X	1820	-0-	-130	-0-	43 1	1777 3	N	-0-			-0-
05		2015 X	1916	-0-	-99	-0-	44 1	1872 3	N	-0-			-0-
06		1950 X	1948	-0-	-2	-0-	43 1	1905 3	N	-0-			-0-
07		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	48 1	1911 3	N	-0-			-0-
08		1922 N	1815	-0-	-107	-0-	46 1	1769 3	N	-0-			-0-
09		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	49 1	2252 3	N	-0-			-0-
10		3100 N	5905	-0-	2805	2805	19 1	5886 3	N	-0-			-0-
11		3000 N	4004	-0-	1004	3809	13 1	3991 3	N	-0-			-0-
*12		3100 N	3780	-0-	680	4489	12 1	3768 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,085			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005										TOTAL DEPTH	7957 PERF. 8500 - 11110		
01		5270 X	5229	-0-	-41	-0-	610 1	4619 3	Y	-0-			117
02		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	585 1	4864 3	Y	-0-			117
03		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	620 1	5130 3	Y	-0-			117
04		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	598 1	4737 3	Y	-0-			117
05		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	612 1	4776 3	Y	20			137
							22 9						
06		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	604 1	5002 3	Y	-0-			137
07		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	651 1	5595 3	Y	-0-			137
08		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	647 1	5464 3	Y	-0-			137
09		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	276 1	5281 3	Y	50	169 1		18
							55 9						
10		5611 X	5197	-0-	-414	-0-	25 1	5172 3	Y	-0-			18
11		5430 X	4182	-0-	-1248	-0-	20 1	4162 3	Y	-0-			18
12		5859 X	4707	-0-	-1152	-0-	23 1	4684 3	Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			64,834			TOTAL CONDENSATE PROD:			70				

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004										TOTAL DEPTH	8606 PERF. 7749 - 8408		
01		1457 N	1433	-0-	-24	-0-	50 1	1383 3	N	-0-			-0-
02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	32 1	1302 3	N	-0-			-0-
03		1426 N	1420	-0-	-6	-0-	31 1	1388 3	N	1			1
							1 9						
04		1380 N	1366	-0-	-14	-0-	43 1	1323 3	N	-0-			1
05		1426 N	1386	-0-	-40	-0-	48 1	1338 3	N	-0-			1
06		1380 N	1360	-0-	-20	-0-	47 1	1313 3	N	-0-			1
07		1426 N	1395	-0-	-31	-0-	51 1	1344 3	N	-0-			1
08		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	50 1	1363 3	N	-0-			1
09		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	42 1	1316 3	N	-0-			1
10		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	7 1	1392 3	N	-0-			1
11		1380 N	1339	-0-	-41	-0-	7 1	1332 3	N	-0-			1
12		1395 N	1330	-0-	-65	-0-	7 1	1323 3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			16,533			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		3565 X	3170	-0-	-395	-0-	112 1	3058 3	Y		-0-	-0-
02		3335 X	2797	-0-	-538	-0-	96 1	2701 3	Y		-0-	-0-
03		3472 X	3249	-0-	-223	-0-	109 1	3140 3	Y		-0-	-0-
04		3360 X	2902	-0-	-458	-0-	99 1	2803 3	Y		-0-	-0-
05		3472 X	3092	-0-	-380	-0-	105 1	2987 3	Y		-0-	-0-
06		3150 X	2809	-0-	-341	-0-	93 1	2716 3	Y		-0-	-0-
07		3255 X	3204	-0-	-51	-0-	113 1	3091 3	Y		-0-	-0-
08		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	125 1	3403 3	Y		-0-	-0-
09		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	111 1	3239 3	Y		-0-	-0-
10		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	18 1	3581 3	Y		-0-	-0-
11		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	17 1	3501 3	Y		-0-	-0-
12		3503 X	3354	-0-	-149	-0-	16 1	3338 3	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,572	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	521 1	3678 3	N		-0-	-0-
02		3596 X	3366	-0-	-230	-0-	472 1	2894 3	N		-0-	-0-
03		3844 X	3731	-0-	-113	-0-	510 1	3221 3	N		-0-	-0-
04		3720 X	3660	-0-	-60	-0-	492 1	3168 3	N		-0-	-0-
05		3844 X	3833	-0-	-11	-0-	490 1	3343 3	N		-0-	-0-
06		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	400 1	3544 3	N		-0-	-0-
07		3782 X	3768	-0-	-14	-0-	94 1	3674 3	N		-0-	-0-
08		3844 X	3618	-0-	-226	-0-	86 1	3532 3	N		-0-	-0-
09		3720 X	3509	-0-	-211	-0-	91 1	3418 3	N		-0-	-0-
10		3844 X	3562	-0-	-282	-0-	12 1	3550 3	N		-0-	-0-
11		3720 X	3378	-0-	-342	-0-	11 1	3367 3	N		-0-	-0-
12		3751 X	3538	-0-	-213	-0-	12 1	3526 3	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			44,106	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		3813 X	3743	-0-	-70	-0-	135 1	3608 3	Y		-0-	-0-
02		3567 X	3503	-0-	-64	-0-	120 1	3383 3	Y		-0-	-0-
03		3782 X	3576	-0-	-206	-0-	122 1	3454 3	Y		-0-	-0-
04		3630 X	3415	-0-	-215	-0-	118 1	3297 3	Y		-0-	-0-
05		3751 X	3567	-0-	-184	-0-	125 1	3442 3	Y		-0-	-0-
06		3570 X	3381	-0-	-189	-0-	115 1	3266 3	Y		-0-	-0-
07		3689 X	3507	-0-	-182	-0-	126 1	3381 3	Y		-0-	-0-
08		3565 X	3458	-0-	-107	-0-	124 1	3334 3	Y		-0-	-0-
09		3450 X	3425	-0-	-25	-0-	116 1	3309 3	Y		-0-	-0-
10		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	18 1	3602 3	Y		-0-	-0-
11		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	17 1	3533 3	Y		-0-	-0-
*12		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	18 1	3716 3	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			42,479	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WAGGONER, MARIE "C"		WELL #:		13	RRCID -> 207113		COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	8438	PERF.	8560 - 11140
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	1074	1	3283	3	N	100	110
02	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	1018	1	3316	3	N	57	125 1 42
03	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	1057	1	3037	3	N	75	117
04	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	1042	1	3245	3	N	69	186
05	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	1071	1	3258	3	N	88	180 1 94
06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	1032	1	3065	3	N	60	109 1 45
07	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	1060	1	2928	3	N	65	110
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	1013	1	2810	3	N	66	156 1 20
09	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	1029	1	3035	3	N	62	82
10	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	921	1	3414	3	N	69	151
11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	877	1	3163	3	N	85	183 1 53
*12	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	905	1	2970	3	N	77	130
TOTAL GAS PROD:		50,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		873						

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		27	RRCID -> 207129		COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7214 - 7706
01	2046 N	2044	-0-	-2	-0-	73	1	1971	3	N	-0-	-0-
02	1943 N	1931	-0-	-12	-0-	68	1	1863	3	N	-0-	-0-
03	2077 N	1968	-0-	-109	-0-	66	1	1902	3	N	-0-	-0-
04	1980 N	1940	-0-	-40	-0-	69	1	1871	3	N	-0-	-0-
05	2077 N	1971	-0-	-106	-0-	66	1	1905	3	N	-0-	-0-
06	1890 N	1866	-0-	-24	-0-	64	1	1802	3	N	-0-	-0-
07	2015 N	1985	-0-	-30	-0-	69	1	1916	3	N	-0-	-0-
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	74	1	1924	3	N	-0-	-0-
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	65	1	1898	3	N	-0-	-0-
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	2000	3	N	-0-	-0-
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	10	1	1953	3	N	-0-	-0-
12	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	10	1	1977	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNN, HOBBY ESTATE		WELL #:		9	RRCID -> 207131		COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	8579	PERF.	7795 - 8454
01	5580 X	5108	-0-	-472	-0-	179	1	4929	3	Y	-0-	-0-
02	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	188	1	5305	3	Y	-0-	-0-
03	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	346	1	9800	3	Y	-0-	-0-
04	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	326	1	9262	3	Y	-0-	-0-
05	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	319	1	8933	3	Y	-0-	-0-
06	9810 X	8407	-0-	-1403	-0-	285	1	8122	3	Y	-0-	-0-
07	10137 X	8341	-0-	-1796	-0-	302	1	8039	3	Y	-0-	-0-
08	10137 X	8048	-0-	-2089	-0-	291	1	7757	3	Y	-0-	-0-
09	9600 X	7506	-0-	-2094	-0-	251	1	7255	3	Y	-0-	-0-
10	9238 X	7528	-0-	-1710	-0-	37	1	7491	3	Y	-0-	-0-
11	8400 X	6919	-0-	-1481	-0-	33	1	6886	3	Y	-0-	-0-
*12	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	33	1	6676	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		93,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
YOUNG, STELLA GU "A"		WELL #:	17	RRCID ->	207132	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6630 - 7100		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	54	1	1378	3	Y	-0-		3
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	50	1	1263	3	Y	-0-		3
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	43	1	1205	3	Y	-0-		3
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	48	1	1314	3	Y	-0-		3
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	53	1	1345	3	Y	-0-		3
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	47	1	1285	3	Y	-0-		3
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	55	1	1359	3	Y	-0-		3
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	54	1	1372	3	Y	-0-		3
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	47	1	1307	3	Y	-0-		3
10	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	6	1	1267	3	Y	-0-		3
11	1380 N	1294	-0-	-86	-0-	6	1	1288	3	Y	-0-		3
12	1395 N	924	-0-	-471	-0-	5	1	919	3	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		15,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCURDY, A. C.		WELL #:	2	RRCID ->	207146	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7214 - 7704		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	23	1	597	3	Y	-0-		-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	21	1	579	3	Y	-0-		-0-
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	28	1	685	3	Y	-0-		2
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	22	1	617	3	Y	-0-		3
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	25	1	700	3	Y	-0-		3
06	690 N	644	-0-	-46	-0-	22	1	622	3	Y	-0-		3
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	24	1	653	3	Y	-0-		12
08	713 N	418	-0-	-295	-0-	13	1	392	3	Y	-0-		-0-
09	630 N	251	-0-	-379	-0-	11	1	239	3	Y	-0-		-0-
10	682 N	514	-0-	-168	-0-	3	1	511	3	Y	-0-		-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	588	3	Y	-0-		-0-
*12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	36	1	1026	3	Y	3		10
						3	9						
02	1015 N	1005	-0-	-10	-0-	37	1	967	3	Y	1		11
						1	9						
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	3	Y	-0-		11
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	41	1	1136	3	Y	-0-		11
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	42	1	1163	3	Y	-0-		11
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	41	1	1088	3	Y	-0-		11
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	44	1	1107	3	Y	-0-		11
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	43	1	1153	3	Y	-0-		11
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	35	1	1048	3	Y	-0-		11
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1144	3	Y	-0-		11
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-		11
*12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1181	3	Y	1	7 1	5
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 13,579

TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892													
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	38	1	1252	2	N	-0-		-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	32	1	1168	2	N	-0-		-0-
03	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	33	1	1251	2	N	-0-		-0-
04	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	37	1	1216	2	N	-0-		-0-
05	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	33	1	1189	2	N	-0-		-0-
06	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	30	1	1173	2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	42	1	1207	2	N	-0-		-0-
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	45	1	1198	2	N	-0-		-0-
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	47	1	1157	2	N	-0-		-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	48	1	1210	2	N	-0-		-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	52	1	1172	2	N	-0-		-0-
*12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	49	1	1207	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,886

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055													
01	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	240	1	10083	3	N	-0-		-0-
02	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	204	1	8449	3	N	-0-		-0-
03	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	185	1	8105	3	N	-0-		-0-
04	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	191	1	8205	3	N	-0-		-0-
05	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	222	1	9711	3	N	-0-		-0-
06	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	224	1	10176	3	N	-0-		-0-
07	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	231	1	9624	3	N	-0-		-0-
08	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	240	1	9912	3	N	-0-		-0-
09	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	205	1	9437	3	N	-0-		-0-
10	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	32	1	9800	3	N	-0-		-0-
11	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	31	1	9565	3	N	-0-		-0-
*12	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	47	1	9611	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 114,730

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-		90	1	3467	3	Y		-0-
02		2813 X	1850	-0-	-963	-0-		47	1	1803	3	Y		-0-
03		3007 X	8	-0-	-2999	-0-		8	3			Y		-0-
04		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-						Y		-0-
05		3565 X	2082	-0-	-1483	-0-		50	1	2032	3	Y		-0-
06		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-		106	1	4405	3	Y		-0-
07		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-		58	1	2143	3	Y		-0-
08		2077 X	572	-0-	-1505	-0-		14	1	558	3	Y		-0-
09		4500 X	1921	-0-	-2579	-0-		42	1	1879	3	Y		-0-
10		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-		19	1	5724	3	Y		-0-
11		4500 X	3785	-0-	-715	-0-		12	1	3773	3	Y		-0-
*12		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-		20	1	3996	3	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004										TOTAL DEPTH	8611	PERF.	7800 - 8350	
01		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		57	1	1664	2	N		-0-
02		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-		54	1	1527	2	N		-0-
03		1643 N	1574	-0-	-69	-0-		53	1	1521	2	N		-0-
04		1680 N	1419	-0-	-261	-0-		48	1	1371	3	N		-0-
05		1705 N	1549	-0-	-156	-0-		52	1	1497	2	N		-0-
06		1530 N	1392	-0-	-138	-0-		48	1	1344	2	N		-0-
07		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		52	1	1465	2	N		-0-
08		1550 N	1517	-0-	-33	-0-		53	1	1464	2	N		-0-
09		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		49	1	1390	2	N		-0-
10		1519 N	1489	-0-	-30	-0-		50	1	1439	2	N		-0-
11		1470 N	1412	-0-	-58	-0-		47	1	1365	2	N		-0-
12		1488 N	1440	-0-	-48	-0-		48	1	1392	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004										TOTAL DEPTH	8915	PERF.	8016 - 8684	
01		9889 X	9464	-0-	-425	-0-		220	1	9244	3	N		-0-
02		9251 X	9237	-0-	-14	-0-		213	1	9024	3	N		-0-
03		9889 X	9735	-0-	-154	-0-		216	1	9519	3	N		-0-
04		9429 X	9429	-0-	-0-	-0-		208	1	9221	3	N		-0-
05		9889 X	9848	-0-	-41	-0-		217	1	9631	3	N		-0-
06		9570 X	9535	-0-	-35	-0-		207	1	9328	3	N		-0-
07		10117 X	10117	-0-	-0-	-0-		341	1	9776	3	N		-0-
08		10067 X	10067	-0-	-0-	-0-		339	1	9728	3	N		-0-
09		9755 X	9755	-0-	-0-	-0-		303	1	9452	3	N		-0-
10		10207 X	10207	-0-	-0-	-0-		50	1	10157	3	N		-0-
11		10578 X	10578	-0-	-0-	-0-		51	1	10527	3	N		-0-
*12		10889 X	10889	-0-	-0-	-0-		53	1	10836	3	N		-0-
TOTAL GAS PROD:		118,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4712 X	4285	-0-	-427	-0-	129 1	4156 2		N	-0-			-0-
02		4350 X	3976	-0-	-374	-0-	105 1	3871 2		N	-0-			-0-
03		4650 X	4294	-0-	-356	-0-	111 1	4183 2		N	-0-			-0-
04		4320 X	4135	-0-	-185	-0-	123 1	4012 2		N	-0-			-0-
05		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	117 1	4192 2		N	-0-			-0-
06		4170 X	4067	-0-	-103	-0-	100 1	3967 2		N	-0-			-0-
07		4309 X	4202	-0-	-107	-0-	141 1	4061 2		N	-0-			-0-
08		4309 X	4191	-0-	-118	-0-	150 1	4041 2		N	-0-			-0-
09		4170 X	4025	-0-	-145	-0-	158 1	3867 2		N	-0-			-0-
10		4309 X	4179	-0-	-130	-0-	161 1	4018 2		N	-0-			-0-
11		4080 X	4024	-0-	-56	-0-	172 1	3852 2		N	-0-			-0-
12		4154 X	4094	-0-	-60	-0-	158 1	3936 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408														
01		3751 X	3472	-0-	-279	-0-	116 1	3356 2		N	-0-			-0-
02		3509 X	2705	-0-	-804	-0-	92 1	2613 2		N	-0-			-0-
03		3689 X	3264	-0-	-425	-0-	109 1	3155 2		N	-0-			-0-
04		3570 X	3233	-0-	-337	-0-	109 1	3124 2		N	-0-			-0-
05		3596 X	3223	-0-	-373	-0-	109 1	3114 2		N	-0-			-0-
06		3360 X	3105	-0-	-255	-0-	107 1	2998 2		N	-0-			-0-
07		3348 X	3092	-0-	-256	-0-	106 1	2986 2		N	-0-			-0-
08		3348 X	3280	-0-	-68	-0-	114 1	3166 2		N	-0-			-0-
09		3240 X	2942	-0-	-298	-0-	100 1	2842 2		N	-0-			-0-
10		3224 X	3117	-0-	-107	-0-	105 1	3012 2		N	-0-			-0-
11		3180 X	3001	-0-	-179	-0-	99 1	2902 2		N	-0-			-0-
12		3286 X	1698	-0-	-1588	-0-	57 1	1641 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306														
01		9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	306 1	9017 2		N	-0-			-0-
02		8700 X	8626	-0-	-74	-0-	293 1	8333 2		N	-0-			-0-
03		9300 X	9231	-0-	-69	-0-	314 1	8917 2		N	-0-			-0-
04		9000 X	8637	-0-	-363	-0-	297 1	8340 2		N	-0-			-0-
05		9300 X	8404	-0-	-896	-0-	286 1	8118 2		N	-0-			-0-
06		9000 X	8020	-0-	-980	-0-	288 1	7732 2		N	-0-			-0-
07		9238 X	8596	-0-	-642	-0-	298 1	8298 2		N	-0-			-0-
08		9238 X	8725	-0-	-513	-0-	309 1	8416 2		N	-0-			-0-
09		8640 X	8119	-0-	-521	-0-	285 1	7834 2		N	-0-			-0-
10		8587 X	8414	-0-	-173	-0-	293 1	8121 2		N	-0-			-0-
11		8430 X	7910	-0-	-520	-0-	272 1	7638 2		N	-0-			-0-
12		8711 X	8075	-0-	-636	-0-	282 1	7793 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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		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-				

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527													
01		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	252	1	4754	3	Y	-0-	57
02		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	227	1	4398	3	Y	14	71
							15	9					
03		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	235	1	4603	3	Y	13	84
							14	9					
04		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	232	1	4497	3	Y	17	21
							19	9			80 1		
05		4681 X	4616	-0-	-65	-0-	230	1	4386	3	Y	-0-	21
06		4770 X	4678	-0-	-92	-0-	230	1	4448	3	Y	-0-	21
07		4929 X	4812	-0-	-117	-0-	245	1	4558	3	Y	8	29
							9	9					
08		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	301	1	5601	3	Y	23	52
							25	9					
09		4740 X	4506	-0-	-234	-0-	216	1	4248	3	Y	38	90
							42	9					
10		4836 X	4711	-0-	-125	-0-	30	1	4661	3	Y	18	108
							20	9					
11		4770 X	4639	-0-	-131	-0-	30	1	4595	3	Y	13	121
							14	9					
12		5053 X	4731	-0-	-322	-0-	31	1	4660	3	Y	36	157
							40	9					
TOTAL GAS PROD:			57,866			TOTAL CONDENSATE PROD:			180				

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804													
01		1643 N	1599	-0-	-44	-0-	59	1	1540	2	Y	-0-	-0-
02		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	51	1	1375	2	Y	-0-	-0-
03		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	86	1	1909	2	Y	-0-	-0-
04		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	79	1	1910	2	Y	-0-	-0-
05		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	86	1	2175	2	Y	-0-	-0-
06		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	96	1	2117	2	Y	-0-	-0-
07		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	84	1	1999	2	Y	-0-	-0-
08		2263 X	1910	-0-	-353	-0-	79	1	1831	2	Y	-0-	-0-
09		2220 X	1785	-0-	-435	-0-	87	1	1698	2	Y	-0-	-0-
10		2294 X	2046	-0-	-248	-0-	2046	2			Y	-0-	-0-
11		2220 X	1968	-0-	-252	-0-	100	1	1868	2	Y	-0-	-0-
12		1860 N	1799	-0-	-61	-0-	99	1	1700	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,074			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
CUDE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	207979	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	8415 - 10705		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	889 1	4514 3	Y		35			92
							39 9							
02		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	822 1	4078 3	Y		8	83 1		17
							9 9							
03		4774 X	4642	-0-	-132	-0-	854 1	3758 3	Y		27			44
							30 9							
04		5280 X	4261	-0-	-1019	-0-	820 1	3434 3	Y		6			50
							7 9							
05		5456 X	5078	-0-	-378	-0-	873 1	4168 3	Y		34	72 1		12
							37 9							
06		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	810 1	3174 3	Y		1	1 1		12
							1 9							
07		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	861 1	3735 3	Y		-0-			12
08		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	851 1	3492 3	Y		40	40 1		12
							44 9							
09		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	840 1	4006 3	Y		2	2 1		12
							2 9							
10		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	720 1	3720 3	Y		36	46 1		2
							40 9							
11		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	713 1	4689 3	Y		2	2 1		2
							2 9							
12		5022 X	4356	-0-	-666	-0-	731 1	3589 3	Y		33	33 1		2
							36 9							
TOTAL GAS PROD:		56,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		224								

GATLIN, WINSTON		WELL #:		1	RRCID ->	207980	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	7836	PERF.	8300 - 10705		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	170 1	5465 2	N		-0-			-0-
02		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	136 1	5011 2	N		-0-			-0-
03		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	157 1	5936 2	N		-0-			-0-
04		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	194 1	6342 2	N		-0-			-0-
05		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	172 1	6153 2	N		-0-			-0-
06		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	155 1	6117 2	N		-0-			-0-
07		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	218 1	6275 2	N		-0-			-0-
08		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	234 1	6322 2	N		-0-			-0-
09		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	248 1	6079 2	N		-0-			-0-
10		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	249 1	6241 2	N		-0-			-0-
11		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	248 1	5537 2	N		-0-			-0-
12		6541 X	6002	-0-	-539	-0-	231 1	5771 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		12772 X	12745	-0-	-27	-0-	490 1	12199 3	Y	51			125
02		11861 X	11351	-0-	-510	-0-	56 9						
03		12679 X	12375	-0-	-304	-0-	428 1	10923 3	Y	-0-	121 1		4
							457 1	11892 3	Y	24	6 1		22
							26 9						
04		12360 X	11893	-0-	-467	-0-	445 1	11437 3	Y	10			32
							11 9						
05		12772 X	12364	-0-	-408	-0-	463 1	11848 3	Y	48			80
							53 9						
06		12330 X	12175	-0-	-155	-0-	448 1	11692 3	Y	32	112 1		-0-
							35 9						
07		12369 X	12292	-0-	-77	-0-	481 1	11801 3	Y	9	2 1		7
							10 9						
08		12369 X	12364	-0-	-5	-0-	482 1	11863 3	Y	17			24
							19 9						
09		12180 X	12065	-0-	-115	-0-	441 1	11588 3	Y	33			57
							36 9						
10		12586 X	12463	-0-	-123	-0-	61 1	12377 3	Y	23			80
							25 9						
11		12180 X	12098	-0-	-82	-0-	58 1	12020 3	Y	18	78 1		20
							20 9						
12		12462 X	12329	-0-	-133	-0-	60 1	12258 3	Y	10	3 1		27
							11 9						
TOTAL GAS PROD:		146,514				TOTAL CONDENSATE PROD:		275					

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	207998	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7474	PERF. 6868	- 7146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	62 1	1748 3	N	-0-			-0-
02		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	59 1	1572 3	N	-0-			-0-
03		1736 N	1700	-0-	-36	-0-	58 1	1642 3	N	-0-			-0-
04		1740 N	1608	-0-	-132	-0-	55 1	1553 3	N	-0-			-0-
05		1736 N	1664	-0-	-72	-0-	59 1	1605 3	N	-0-			-0-
06		1650 N	1614	-0-	-36	-0-	52 1	1562 3	N	-0-			-0-
07		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	57 1	1624 3	N	-0-			-0-
08		1674 N	1645	-0-	-29	-0-	57 1	1588 3	N	-0-			-0-
09		1620 N	1549	-0-	-71	-0-	53 1	1496 3	N	-0-			-0-
10		1674 N	1534	-0-	-140	-0-	8 1	1526 3	N	-0-			-0-
11		1590 N	1452	-0-	-138	-0-	7 1	1445 3	N	-0-			-0-
12		1612 N	1581	-0-	-31	-0-	8 1	1573 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,469				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		KNAPP		WELL #:	11	RRCID ->	207999	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	7576	PERF. 7950 -	9684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9176 X	9164	-0-	-12	-0-	348 1	8766 3	Y	45			53
02		8584 X	8542	-0-	-42	-0-	50 9						
03		9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	315 1	8227 3	Y	-0-	49 1		4
04		9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	345 1	9121 3	Y	13	2 1		15
05		9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	14 9						
06		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	339 1	8794 3	Y	5			20
07		9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	6 9						
08		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	342 1	8973 3	Y	49			69
09		8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	54 9						
10		9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	319 1	8547 3	Y	46	115 1		-0-
11		8730 X	8664	-0-	-66	-0-	51 9						
12		9176 X	8724	-0-	-452	-0-	349 1	8807 3	Y	17	2 1		15
							19 9						
							345 1	8671 3	Y	14			29
							15 9						
							316 1	8467 3	Y	43			72
							47 9						
							44 1	9064 3	Y	39			111
							43 9						
							42 1	8622 3	Y	-0-	109 1		2
							43 1	8657 3	Y	22	4 1		20
							24 9						
TOTAL GAS PROD:		108,186				TOTAL CONDENSATE PROD:		293					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3317 X	3297	-0-	-20	-0-	121 1	3176 3	Y	-0-			22
02		3103 X	3024	-0-	-79	-0-	110 1	2914 3	Y	-0-			22
03		3317 X	3270	-0-	-47	-0-	115 1	3155 3	Y	-0-			22
04		3210 X	3058	-0-	-152	-0-	109 1	2949 3	Y	-0-			22
05		3286 X	3257	-0-	-29	-0-	118 1	3139 3	Y	-0-			22
06		3180 X	3117	-0-	-63	-0-	108 1	3009 3	Y	-0-			22
07		3255 X	3207	-0-	-48	-0-	118 1	3089 3	Y	-0-			22
08		3255 X	2881	-0-	-374	-0-	110 1	2751 3	Y	18	40 1		-0-
09		3150 X	2967	-0-	-183	-0-	20 9						
10		3255 X	3088	-0-	-167	-0-	104 1	2861 3	Y	2	2 1		-0-
11		3120 X	2958	-0-	-162	-0-	2 9						
*12		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	15 1	3073 3	Y	-0-			-0-
							14 1	2944 3	Y	-0-			-0-
							15 1	3101 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,240				TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

CHAPEL HILL		WELL #:		F 1	RRCID ->	208140	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7222 -	7448	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5487 X	5251	-0-	-236	-0-	173 1	5078 2	N	-0-			-0-
02		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	177 1	5030 2	N	-0-			-0-
03		5487 X	5393	-0-	-94	-0-	183 1	5210 2	N	-0-			-0-
04		5070 X	4992	-0-	-78	-0-	173 1	4819 2	N	-0-			-0-
05		5487 X	4824	-0-	-663	-0-	165 1	4659 2	N	-0-			-0-
06		5310 X	4427	-0-	-883	-0-	159 1	4268 2	N	-0-			-0-
07		5487 X	4688	-0-	-799	-0-	159 1	4529 2	N	-0-			-0-
08		5394 X	4457	-0-	-937	-0-	159 1	4298 2	N	-0-			-0-
09		4980 X	4197	-0-	-783	-0-	148 1	4049 2	N	-0-			-0-
10		4836 X	4318	-0-	-518	-0-	150 1	4168 2	N	-0-			-0-
11		4530 X	4205	-0-	-325	-0-	146 1	4059 2	N	-0-			-0-
*12		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	164 1	4557 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,680			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													
01		5084 X	4807	-0-	-277	-0-	176 1	4631 3	Y	-0-			5
02		4756 X	3980	-0-	-776	-0-	147 1	3833 3	Y	-0-			5
03		5084 X	4871	-0-	-213	-0-	171 1	4700 3	Y	-0-			5
04		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	179 1	4796 3	Y	-0-			5
05		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	189 1	5011 3	Y	-0-			5
06		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	178 1	4856 3	Y	-0-			5
07		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	197 1	5054 3	Y	-0-			5
08		5208 X	5080	-0-	-128	-0-	189 1	4878 3	Y	12	17 1		-0-
							13 9						
09		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	180 1	4949 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
10		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	26 1	5251 3	Y	-0-			-0-
11		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	24 1	5046 3	Y	-0-			-0-
12		5301 X	5130	-0-	-171	-0-	25 1	5105 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,805			TOTAL CONDENSATE PROD:			13				

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300													
01		1550 N	1060	-0-	-490	-0-	26 1	1032 3	Y	2			2
							2 9						
02		1421 N	1065	-0-	-356	-0-	24 1	1027 3	Y	13			15
							14 9						
03		1364 N	1140	-0-	-224	-0-	29 1	1097 3	Y	13	28 1		-0-
							14 9						
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	28 1	1061 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
05		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	53 1	1414 3	Y	10			10
							11 9						
06		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	52 1	1434 3	Y	10	20 1		-0-
							11 9						
07		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	57 1	1482 3	Y	-0-			-0-
08		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	49 1	1338 3	Y	23	23 1		-0-
							25 9						
09		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	52 1	1424 3	Y	7	1 1		6
							8 9						
10		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	7 1	1514 3	Y	16	22 1		-0-
							18 9						
11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	7 1	1456 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
12		1519 N	1472	-0-	-47	-0-	7 1	1465 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,240			TOTAL CONDENSATE PROD:			96				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	3472	X	1877	-0-	-1595	-0-	67 1	1810 3	Y	-0-	-0-
02	3074	X	690	-0-	-2384	-0-	23 1	667 3	Y	-0-	-0-
03	2976	X	1544	-0-	-1432	-0-	56 1	1488 3	Y	-0-	-0-
04	2640	X	2621	-0-	-19	-0-	90 1	2531 3	Y	-0-	-0-
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	108 1	2998 3	Y	-0-	-0-
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	98 1	2672 3	Y	-0-	-0-
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	106 1	2854 3	Y	-0-	-0-
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	105 1	2786 3	Y	-0-	-0-
09	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	98 1	2767 3	Y	-0-	-0-
10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	14 1	2900 3	Y	-0-	-0-
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	14 1	2788 3	Y	-0-	-0-
12	2852	N	2844	-0-	-8	-0-	14 1	2830 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,884	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILKES, ROY M.		WELL #:	4	RRCID ->	208642	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	7568	PERF.	8107 - 9710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	7068	X	6949	-0-	-119	-0-	255 1	6694 3	Y	-0-	-0-
02	6612	X	6402	-0-	-210	-0-	230 1	6161 3	Y	10	10
							11 9				
03	7068	X	6977	-0-	-91	-0-	249 1	6728 3	Y	-0-	10
04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	240 1	6528 3	Y	-0-	10
05	6944	X	6909	-0-	-35	-0-	249 1	6660 3	Y	-0-	10
06	6750	X	6582	-0-	-168	-0-	230 1	6352 3	Y	-0-	10
07	7006	X	6847	-0-	-159	-0-	254 1	6593 3	Y	-0-	10
08	7006	X	6766	-0-	-240	-0-	251 1	6515 3	Y	-0-	10
09	6780	X	6519	-0-	-261	-0-	226 1	6293 3	Y	-0-	10
10	6913	X	6707	-0-	-206	-0-	33 1	6674 3	Y	-0-	10
11	6630	X	6424	-0-	-206	-0-	31 1	6393 3	Y	-0-	10
12	6789	X	6432	-0-	-357	-0-	32 1	6400 3	Y	-0-	10
TOTAL GAS PROD:			80,282	TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	199	1	3873	3	Y	38	60	1
							42	9						
02		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	193	1	3823	3	Y	1	1	1
							1	9						
03		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	208	1	4142	3	Y	9		
							10	9						9
04		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	205	1	3972	3	Y	21		
							23	9						30
05		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	208	1	4020	3	Y	18		
							20	9						48
06		4230 X	4117	-0-	-113	-0-	197	1	3876	3	Y	40		
							44	9						88
07		4371 X	4188	-0-	-183	-0-	210	1	3960	3	Y	16	84	1
							18	9						20
08		4371 X	4102	-0-	-269	-0-	212	1	3875	3	Y	14	4	1
							15	9						30
09		4200 X	3921	-0-	-279	-0-	193	1	3706	3	Y	20		
							22	9						50
10		4247 X	3997	-0-	-250	-0-	26	1	3957	3	Y	13		
							14	9						63
11		4110 X	4030	-0-	-80	-0-	26	1	3994	3	Y	9		
							10	9						72
12		4185 X	2907	-0-	-1278	-0-	19	1	2888	3	Y	-0-		
														72
TOTAL GAS PROD:			48,201			TOTAL CONDENSATE PROD:						199		

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207														
01		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	1034	1	5929	2	N	-0-		
							943	1	5367	2	N	-0-		
02		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	1018	1	5230	2	N	-0-		
							987	1	5102	2	N	-0-		
03		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	925	1	4939	2	N	-0-		
							991	1	5138	2	N	-0-		
04		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	1012	1	4814	2	N	-0-		
							1014	1	4840	2	N	-0-		
05		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	982	1	4813	2	N	-0-		
							998	1	4290	2	N	-0-		
06		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	966	1	4290	2	N	-0-		
							1075	1	5093	2	N	-0-		
07		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-						-0-		
												-0-		
08		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-						-0-		
												-0-		
09		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-						-0-		
												-0-		
10		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-						-0-		
												-0-		
11		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-						-0-		
												-0-		
*12		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-						-0-		
												-0-		
TOTAL GAS PROD:			71,790			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
											Y	-0-		42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
											Y	-0-		42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
											Y	-0-		42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
											Y	-0-		42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
											Y	-0-		42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
											Y	-0-		42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
											Y	-0-		42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
											Y	-0-		42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
											Y	-0-		42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
											Y	-0-		42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
											Y	-0-		42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
											Y	-0-		42
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1305	2	N	-0-	-0-
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1113	2	N	-0-	-0-
03		1302 N	1214	-0-	-88	-0-	-0-	41	1	1173	2	N	-0-	-0-
04		1320 N	1103	-0-	-217	-0-	-0-	37	1	1066	2	N	-0-	-0-
05		1209 N	1059	-0-	-150	-0-	-0-	36	1	1023	2	N	-0-	-0-
06		1170 N	781	-0-	-389	-0-	-0-	27	1	754	2	N	-0-	-0-
07		1147 N	780	-0-	-367	-0-	-0-	27	1	753	2	N	-0-	-0-
08		1054 N	723	-0-	-331	-0-	-0-	25	1	698	2	N	-0-	-0-
09		780 N	694	-0-	-86	-0-	-0-	24	1	670	2	N	-0-	-0-
10		775 N	742	-0-	-33	-0-	-0-	25	1	717	2	N	-0-	-0-
11		690 N	517	-0-	-173	-0-	-0-	17	1	500	2	N	-0-	-0-
12		713 N	431	-0-	-282	-0-	-0-	14	1	417	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,533				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660														
01		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	6702	3	Y	-0-	-0-
02		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	6581	3	Y	-0-	-0-
03		7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	7086	3	Y	-0-	-0-
04		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	7507	3	Y	-0-	-0-
05		8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	7774	3	Y	-0-	-0-
06		7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	7343	3	Y	-0-	-0-
07		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	7496	3	Y	-0-	-0-
08		7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	7425	3	Y	-0-	-0-
09		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	7104	3	Y	-0-	-0-
10		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	7520	3	Y	-0-	-0-
11		7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	7254	3	Y	-0-	-0-
12		7719 X	7423	-0-	-296	-0-	-0-	36	1	7387	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		89,467				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690														
01		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	2240	3	Y	-0-	-0-
02		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	2161	3	Y	-0-	-0-
03		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	2244	3	Y	-0-	-0-
04		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	2175	3	Y	-0-	-0-
05		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2211	3	Y	-0-	-0-
06		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2138	3	Y	-0-	-0-
07		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2209	3	Y	-0-	-0-
08		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2213	3	Y	-0-	-0-
09		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2148	3	Y	-0-	-0-
10		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2264	3	Y	-0-	-0-
11		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2183	3	Y	-0-	-0-
12		2294 N	2215	-0-	-79	-0-	-0-	11	1	2204	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,031				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		3100 X	3001	-0-	-99	-0-	105	1	2896	3	-0-
02		2900 X	2830	-0-	-70	-0-	99	1	2731	3	-0-
03		3100 X	2944	-0-	-156	-0-	101	1	2843	3	-0-
04		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	104	1	2946	3	-0-
05		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	104	1	2981	3	-0-
06		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	99	1	2808	3	-0-
07		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	107	1	2935	3	-0-
08		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	106	1	2919	3	-0-
09		2910 X	2904	-0-	-6	-0-	94	1	2810	3	-0-
10		3007 X	3006	-0-	-1	-0-	15	1	2991	3	-0-
11		2910 X	2901	-0-	-9	-0-	14	1	2887	3	-0-
12		3007 X	2926	-0-	-81	-0-	14	1	2912	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,621			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558											
01		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	127	1	3341	2	-0-
02		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	110	1	2984	2	-0-
03		3038 X	2990	-0-	-48	-0-	129	1	2861	2	-0-
04		2940 X	2810	-0-	-130	-0-	112	1	2698	2	-0-
05		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	118	1	3010	2	-0-
06		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	132	1	2920	2	-0-
07		3038 X	2995	-0-	-43	-0-	121	1	2874	2	-0-
08		3038 X	2901	-0-	-137	-0-	117	1	2784	2	-0-
09		2940 X	2715	-0-	-225	-0-	132	1	2583	2	-0-
10		3038 X	2842	-0-	-196	-0-	2842	2		N	-0-
11		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	184	1	3421	2	-0-
*12		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	197	1	3385	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,182			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590											
01		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	53	1	2183	3	-0-
02		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	48	1	1890	3	-0-
03		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	47	1	2027	3	-0-
04		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	44	1	1888	3	-0-
05		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	73	1	2022	3	-0-
06		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	70	1	2100	3	-0-
07		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	81	1	2163	3	-0-
08		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	82	1	2184	3	-0-
09		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	82	1	2464	3	-0-
10		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	14	1	2773	3	-0-
11		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	13	1	2631	3	-0-
*12		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	13	1	2655	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,600			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	49	1	1306	3	Y	-0-
02		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	38	1	1063	3	Y	-0-
03		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	43	1	1095	3	Y	-0-
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	35	1	1007	3	Y	-0-
05		969 N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	934	3	Y	-0-
06		1110 N	956	-0-	-154	-0-	34	1	922	3	Y	-0-
07		1085 N	1000	-0-	-85	-0-	37	1	963	3	Y	-0-
08		961 N	954	-0-	-7	-0-	37	1	917	3	Y	-0-
09		960 N	841	-0-	-119	-0-	29	1	812	3	Y	-0-
10		992 N	866	-0-	-126	-0-	4	1	862	3	Y	-0-
11		930 N	854	-0-	-76	-0-	4	1	850	3	Y	-0-
*12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	4	1	904	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,984			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100												
01		5084 X	4544	-0-	-540	-0-	101	1	4443	2	N	-0-
02		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	113	1	4851	2	N	-0-
03		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	114	1	4978	2	N	-0-
04		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	114	1	4947	2	N	-0-
05		5177 X	4826	-0-	-351	-0-	109	1	4717	2	N	-0-
06		5010 X	4607	-0-	-403	-0-	106	1	4501	2	N	-0-
07		5177 X	4537	-0-	-640	-0-	104	1	4433	2	N	-0-
08		5177 X	4741	-0-	-436	-0-	110	1	4631	2	N	-0-
09		5010 X	4923	-0-	-87	-0-	111	1	4812	2	N	-0-
10		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	166	1	4764	2	N	-0-
11		4620 X	4541	-0-	-79	-0-	100	1	4441	2	N	-0-
*12		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	111	1	4862	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			57,739			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973												
01		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	62	1	2741	3	N	-0-
02		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	57	1	2462	3	N	-0-
03		3100 N	3252	-0-	152	152	73	1	3179	3	N	-0-
04		2823 N	2671	-0-	-152	-0-	60	1	2611	3	N	-0-
05		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	48	1	2090	3	N	-0-
06		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	56	1	2404	3	N	-0-
07		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	61	1	2607	3	N	-0-
08		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	61	1	2552	3	N	-0-
09		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	82	1	2332	3	N	-0-
10		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	60	1	1717	3	N	-0-
11		1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	34	1	1510	3	N	-0-
*12		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	75	1	2158	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,092			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	103 1	2604 3	N		37			93
						41 9							
02	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	96 1	2555 3	N		41			134
						45 9							
03	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	107 1	2902 3	N		36			170
						40 9							
04	3000 N	3194	-0-	194	194	116 1	3037 3	N		37			207
						41 9							
05	3100 N	3245	-0-	145	339	118 1	3110 3	N		15	168 1		54
						17 9							
06	3000 N	3193	-0-	193	532	113 1	3045 3	N		32			86
						35 9							
07	3805 X	3273	-0-	-532	-0-	123 1	3117 3	N		30			116
						33 9							
08	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	121 1	3038 3	Y		15	72 1		59
						17 9							
09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	110 1	3033 3	Y		38	3 1		94
						42 9							
10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	16 1	3193 3	Y		22	74 1		42
						24 9							
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	15 1	3103 3	Y		33	3 1		72
						36 9							
*12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	16 1	3238 3	Y		35			107
						39 9							
TOTAL GAS PROD:		37,439				TOTAL CONDENSATE PROD:				371			

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760													
01	6944 X	6398	-0-	-546	-0-	142 1	6256 2	N		-0-			-0-
02	6496 X	6046	-0-	-450	-0-	137 1	5909 2	N		-0-			-0-
03	6944 X	6224	-0-	-720	-0-	139 1	6085 2	N		-0-			-0-
04	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	146 1	6374 2	N		-0-			-0-
05	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	153 1	6632 2	N		-0-			-0-
06	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	150 1	6384 2	N		-0-			-0-
07	6727 X	6557	-0-	-170	-0-	150 1	6407 2	N		-0-			-0-
08	6789 X	6423	-0-	-366	-0-	224 1	6199 2	N		-0-			-0-
09	6570 X	6028	-0-	-542	-0-	136 1	5892 2	N		-0-			-0-
10	6789 X	5998	-0-	-791	-0-	202 1	5796 2	N		-0-			-0-
11	6540 X	5570	-0-	-970	-0-	183 1	5387 2	N		-0-			-0-
12	6572 X	5744	-0-	-828	-0-	192 1	5552 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		74,827				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250													
01	5580 X	5252	-0-	-328	-0-	125 1	5127 3	Y		-0-			17
02	5075 X	4776	-0-	-299	-0-	113 1	4663 3	Y		-0-			17
03	5332 X	5250	-0-	-82	-0-	116 1	5134 3	Y		-0-			17
04	5130 X	4899	-0-	-231	-0-	110 1	4789 3	Y		-0-			17
05	5301 X	4775	-0-	-526	-0-	108 1	4667 3	Y		-0-			17
06	5010 X	4814	-0-	-196	-0-	103 1	4711 3	Y		-0-			17
07	5177 X	4920	-0-	-257	-0-	168 1	4752 3	Y		-0-			17
08	5177 X	4986	-0-	-191	-0-	171 1	4815 3	Y		-0-			17
09	4890 X	4570	-0-	-320	-0-	142 1	4428 3	Y		-0-			17
10	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	25 1	5084 3	Y		-0-			17
11	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	24 1	4844 3	Y		-0-			17
12	4991 X	4793	-0-	-198	-0-	24 1	4769 3	Y		-0-			17
TOTAL GAS PROD:		59,012				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	129 1	3521 3	N	-0-			-0-
02		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	113 1	3097 3	N	-0-			-0-
03		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	110 1	3182 3	N	-0-			-0-
04		3000 X	2984	-0-	-16	-0-	104 1	2880 3	N	-0-			-0-
05		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	108 1	3023 3	N	-0-			-0-
06		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	105 1	2992 3	N	-0-			-0-
07		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	114 1	3141 3	N	-0-			-0-
08		3100 X	2779	-0-	-321	-0-	99 1	2680 3	N	-0-			-0-
09		3000 X	2751	-0-	-249	-0-	93 1	2658 3	N	-0-			-0-
10		3100 X	2691	-0-	-409	-0-	13 1	2678 3	N	-0-			-0-
11		3000 X	2812	-0-	-188	-0-	14 1	2798 3	N	-0-			-0-
12		3100 X	2788	-0-	-312	-0-	14 1	2774 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,440			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509													
01		10819 X	10358	-0-	-461	-0-	345 1	10013 2	N	-0-			-0-
02		9947 X	9587	-0-	-360	-0-	327 1	9260 2	N	-0-			-0-
03		10602 X	10166	-0-	-436	-0-	340 1	9826 2	N	-0-			-0-
04		10230 X	9765	-0-	-465	-0-	329 1	9436 2	N	-0-			-0-
05		10354 X	10036	-0-	-318	-0-	339 1	9697 2	N	-0-			-0-
06		10020 X	9430	-0-	-590	-0-	324 1	9106 2	N	-0-			-0-
07		10261 X	9568	-0-	-693	-0-	328 1	9240 2	N	-0-			-0-
08		10168 X	9335	-0-	-833	-0-	325 1	9010 2	N	-0-			-0-
09		9780 X	9075	-0-	-705	-0-	308 1	8767 2	N	-0-			-0-
10		10044 X	9282	-0-	-762	-0-	313 1	8969 2	N	-0-			-0-
11		9420 X	9155	-0-	-265	-0-	301 1	8854 2	N	-0-			-0-
12		9579 X	8671	-0-	-908	-0-	290 1	8381 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			114,428			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786													
01		4402 X	4289	-0-	-113	-0-	158 1	4106 3	Y	23	23 1		13
							25 9						
02		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	162 1	4274 3	Y	2			15
							2 9						
03		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	163 1	4427 3	Y	-0-			15
04		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	157 1	4216 3	Y	-0-			15
05		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	160 1	4279 3	Y	-0-			15
06		4350 X	4213	-0-	-137	-0-	149 1	4064 3	Y	-0-			15
07		4495 X	4128	-0-	-367	-0-	154 1	3974 3	Y	-0-			15
08		4495 X	4446	-0-	-49	-0-	166 1	4280 3	Y	-0-			15
09		4350 X	4280	-0-	-70	-0-	151 1	4129 3	Y	-0-			15
10		4433 X	4400	-0-	-33	-0-	21 1	4379 3	Y	-0-			15
11		4290 X	4128	-0-	-162	-0-	20 1	4108 3	Y	-0-			15
12		4433 X	4257	-0-	-176	-0-	21 1	4236 3	Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			51,981			TOTAL CONDENSATE PROD:			25				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	43 1	1129 3	N	-0-				-0-
02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	53 1	1385 3	N	-0-				-0-
03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	58 1	1570 3	N	-0-				-0-
04		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	63 1	1744 3	N	-0-				-0-
05		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	73 1	2039 3	N	-0-				-0-
06		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	75 1	2129 3	N	-0-				-0-
07		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	75 1	1994 3	N	-0-				-0-
08		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	82 1	2298 3	N	-0-				-0-
09		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	10 1	2030 3	N	-0-				-0-
10		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	10 1	2047 3	N	-0-				-0-
*11		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	11 1	2247 3	N	-0-				-0-
*12		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	10 1	2075 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			23,250			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-					

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578														
01	17205	X	15851	-0-	-1354	-0-	521 1	15330 2	N	-0-				-0-
02	16095	X	15138	-0-	-957	-0-	516 1	14622 2	N	-0-				-0-
03	17205	X	15162	-0-	-2043	-0-	519 1	14643 2	N	-0-				-0-
04	16650	X	15169	-0-	-1481	-0-	519 1	14650 2	N	-0-				-0-
05	16368	X	15828	-0-	-540	-0-	539 1	15289 2	N	-0-				-0-
06	15660	X	15543	-0-	-117	-0-	551 1	14992 2	N	-0-				-0-
07	16182	X	16004	-0-	-178	-0-	564 1	15440 2	N	-0-				-0-
08	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	569 1	15424 2	N	-0-				-0-
09	15540	X	15199	-0-	-341	-0-	530 1	14669 2	N	-0-				-0-
10	16058	X	15740	-0-	-318	-0-	538 1	15202 2	N	-0-				-0-
11	15540	X	15032	-0-	-508	-0-	516 1	14516 2	N	-0-				-0-
12	15934	X	15385	-0-	-549	-0-	541 1	14844 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			186,044			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005										TOTAL DEPTH	8648	PERF.	7836 - 8520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5580 X	5315	-0-	-265	-0-	195 1	5120 2	N	-0-			-0-
02		5220 X	4928	-0-	-292	-0-	175 1	4753 2	N	-0-			-0-
03		5580 X	5250	-0-	-330	-0-	226 1	5024 2	N	-0-			-0-
04		5250 X	5052	-0-	-198	-0-	201 1	4851 2	N	-0-			-0-
05		5363 X	5195	-0-	-168	-0-	197 1	4998 2	N	-0-			-0-
06		5130 X	5049	-0-	-81	-0-	219 1	4830 2	N	-0-			-0-
07		5270 X	5176	-0-	-94	-0-	210 1	4966 2	N	-0-			-0-
08		5239 X	5138	-0-	-101	-0-	208 1	4930 2	N	-0-			-0-
09		5040 X	4939	-0-	-101	-0-	240 1	4699 2	N	-0-			-0-
10		5208 X	5015	-0-	-193	-0-	5015 2		N	-0-			-0-
11		5040 X	4877	-0-	-163	-0-	249 1	4628 2	N	-0-			-0-
*12		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	308 1	5281 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,523		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005										TOTAL DEPTH	7767	PERF.	7136 - 7590
01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	20 1	519 3	Y	-0-			8
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	23 1	607 3	Y	-0-			8
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	29 1	863 3	Y	-0-			8
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	28 1	799 3	Y	-0-			8
05		812 N	812	-0-	-0-	-0-	30 1	782 3	Y	-0-			8
06		810 N	789	-0-	-21	-0-	28 1	761 3	Y	-0-			8
07		837 N	817	-0-	-20	-0-	30 1	787 3	Y	-0-			8
08		806 N	789	-0-	-17	-0-	30 1	759 3	Y	-0-			8
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	29 1	751 3	Y	-0-			8
10		806 N	774	-0-	-32	-0-	4 1	770 3	Y	-0-			8
11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	4 1	762 3	Y	-0-			8
12		806 N	649	-0-	-157	-0-	3 1	646 3	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			9,064		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005										TOTAL DEPTH	6546	PERF.	6950 - 10379
01		6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	623 1	5723 3	Y	-0-			1
02		6177 X	5867	-0-	-310	-0-	598 1	5269 3	Y	-0-			1
03		6603 X	6065	-0-	-538	-0-	513 1	5355 3	Y	179	148 1		32
							197 9						
04		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	538 1	5888 3	Y	-0-			32
05		6355 X	6062	-0-	-293	-0-	518 1	5544 3	Y	-0-			32
06		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	492 1	5274 3	Y	-0-			32
07		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	550 1	5497 3	Y	-0-			32
08		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	523 1	5363 3	Y	-0-			32
09		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	520 1	4918 3	Y	-0-			32
10		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	379 1	5016 3	Y	-0-			32
11		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	355 1	5014 3	Y	-0-			32
12		6045 X	5932	-0-	-113	-0-	454 1	5400 3	Y	71	74 1		29
							78 9						
TOTAL GAS PROD:			70,599		TOTAL CONDENSATE PROD:			250					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6293 X	6115	-0-	-178	-0-	185 1	5930 2		N	-0-			-0-
02		5887 X	5478	-0-	-409	-0-	145 1	5333 2		N	-0-			-0-
03		6293 X	5891	-0-	-402	-0-	152 1	5739 2		N	-0-			-0-
04		6090 X	5669	-0-	-421	-0-	168 1	5501 2		N	-0-			-0-
05		6262 X	5855	-0-	-407	-0-	159 1	5696 2		N	-0-			-0-
06		5910 X	5530	-0-	-380	-0-	136 1	5394 2		N	-0-			-0-
07		5890 X	5740	-0-	-150	-0-	192 1	5548 2		N	-0-			-0-
08		5890 X	5706	-0-	-184	-0-	204 1	5502 2		N	-0-			-0-
09		5670 X	5592	-0-	-78	-0-	219 1	5373 2		N	-0-			-0-
10		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	254 1	6346 2		N	-0-			-0-
11		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	249 1	5577 2		N	-0-			-0-
12		5673 X	5637	-0-	-36	-0-	217 1	5420 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,639				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305														
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1			N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 1			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1			N	-0-			-0-
09		210 N	13	-0-	-197	-0-	13 1			N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 1			N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			478				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708														
01		9238 X	9093	-0-	-145	-0-	214 1	8879 3		N	-0-			-0-
02		8642 X	8220	-0-	-422	-0-	188 1	8032 3		N	-0-			-0-
03		9176 X	8869	-0-	-307	-0-	194 1	8675 3		N	-0-			-0-
04		8880 X	8396	-0-	-484	-0-	185 1	8211 3		N	-0-			-0-
05		9176 X	8778	-0-	-398	-0-	193 1	8585 3		N	-0-			-0-
06		8790 X	8506	-0-	-284	-0-	182 1	8324 3		N	-0-			-0-
07		8866 X	8773	-0-	-93	-0-	205 1	8568 3		N	-0-			-0-
08		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	208 1	8714 3		N	-0-			-0-
09		8520 X	8287	-0-	-233	-0-	175 1	8112 3		N	-0-			-0-
10		8804 X	8542	-0-	-262	-0-	28 1	8514 3		N	-0-			-0-
11		8640 X	8317	-0-	-323	-0-	27 1	8290 3		N	-0-			-0-
12		8928 X	8904	-0-	-24	-0-	29 1	8875 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			103,607				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	8893	-0-	5793	18783	892	1	8001	2	N	-0-		-0-
02		21697 X	2914	-0-	-18783		111	1	2803	2	N	-0-		-0-
03		5797 X	5797	-0-	-0-		559	1	5238	2	N	-0-		-0-
04		6417 X	6417	-0-	-0-		587	1	5830	2	N	-0-		-0-
05		5940 X	5940	-0-	-0-		582	1	5358	2	N	-0-		-0-
06		5471 X	5471	-0-	-0-		566	1	4905	2	N	-0-		-0-
07		5794 X	5794	-0-	-0-		587	1	5207	2	N	-0-		-0-
08		5671 X	5671	-0-	-0-		590	1	5081	2	N	-0-		-0-
09		5521 X	5521	-0-	-0-		570	1	4951	2	N	-0-		-0-
10		5237 X	5237	-0-	-0-		571	1	4666	2	N	-0-		-0-
11		4912 X	4912	-0-	-0-		533	1	4379	2	N	-0-		-0-
*12		5189 X	5189	-0-	-0-		570	1	4619	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				67,756				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834														
01		13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	1257	1	12021	2	N	-0-		-0-
02		15777 X	15777	-0-	-0-	-0-	611	1	15166	2	N	-0-		-0-
03		17529 X	17529	-0-	-0-	-0-	588	1	16941	2	N	-0-		-0-
04		16323 X	16323	-0-	-0-	-0-	557	1	15766	2	N	-0-		-0-
05		17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	584	1	16605	2	N	-0-		-0-
06		16110 X	16110	-0-	-0-	-0-	576	1	15534	2	N	-0-		-0-
07		14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	508	1	14178	2	N	-0-		-0-
08		15881 X	15881	-0-	-0-	-0-	559	1	15322	2	N	-0-		-0-
09		15447 X	15447	-0-	-0-	-0-	539	1	14908	2	N	-0-		-0-
10		16024 X	16024	-0-	-0-	-0-	563	1	15461	2	N	-0-		-0-
11		14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	510	1	14484	2	N	-0-		-0-
*12		15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	549	1	15105	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				188,892				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916														
01		3348 X	3179	-0-	-169	-0-	112	1	3067	3	N	-0-		-0-
02		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	107	1	3021	3	N	-0-		-0-
03		3317 X	3134	-0-	-183	-0-	103	1	3031	3	N	-0-		-0-
04		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	111	1	3110	3	N	-0-		-0-
05		3348 X	3257	-0-	-91	-0-	108	1	3149	3	N	-0-		-0-
06		3240 X	3051	-0-	-189	-0-	100	1	2951	3	N	-0-		-0-
07		3348 X	3212	-0-	-136	-0-	114	1	3098	3	N	-0-		-0-
08		3317 X	3160	-0-	-157	-0-	113	1	3047	3	N	-0-		-0-
09		3210 X	2988	-0-	-222	-0-	99	1	2889	3	N	-0-		-0-
10		3255 X	3123	-0-	-132	-0-	15	1	3108	3	N	-0-		-0-
11		3120 X	2964	-0-	-156	-0-	14	1	2950	3	N	-0-		-0-
12		3224 X	3043	-0-	-181	-0-	15	1	3028	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				37,460				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #:	8	RRCID ->	209876	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	7340 - 7852
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4836 X	4790	-0-	-46	-0-	167 1	4623 3	N	-0-	-0-	
02	4524 X	4444	-0-	-80	-0-	151 1	4293 3	N	-0-	-0-	
03	4836 X	4673	-0-	-163	-0-	158 1	4515 3	N	-0-	-0-	
04	4680 X	4449	-0-	-231	-0-	152 1	4297 3	N	-0-	-0-	
05	4836 X	4570	-0-	-266	-0-	157 1	4413 3	N	-0-	-0-	
06	4650 X	4351	-0-	-299	-0-	145 1	4206 3	N	-0-	-0-	
07	4743 X	4530	-0-	-213	-0-	159 1	4371 3	N	-0-	-0-	
08	4681 X	4403	-0-	-278	-0-	156 1	4247 3	N	-0-	-0-	
09	4440 X	4309	-0-	-131	-0-	141 1	4168 3	N	-0-	-0-	
10	4557 X	4540	-0-	-17	-0-	22 1	4518 3	N	-0-	-0-	
11	4380 X	4258	-0-	-122	-0-	21 1	4237 3	N	-0-	-0-	
12	4464 X	4371	-0-	-93	-0-	21 1	4350 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		53,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

L.B.M. BRYAN GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	210088	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7875 - 9377
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	5456 X	4798	-0-	-658	-0-	176 1	4622 3	Y	-0-	8	
02	5075 X	4536	-0-	-539	-0-	163 1	4373 3	Y	-0-	8	
03	5363 X	4808	-0-	-555	-0-	171 1	4637 3	Y	-0-	8	
04	5100 X	4612	-0-	-488	-0-	164 1	4448 3	Y	-0-	8	
05	5115 X	4846	-0-	-269	-0-	171 1	4645 3	Y	27	35	
06	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	167 1	4516 3	Y	33	68 1	-0-
07	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	181 1	4694 3	Y	1	1 1	-0-
08	4836 X	4729	-0-	-107	-0-	177 1	4552 3	Y	-0-	-0-	
09	4710 X	4489	-0-	-221	-0-	157 1	4332 3	Y	-0-	-0-	
10	4867 X	4606	-0-	-261	-0-	22 1	4584 3	Y	-0-	-0-	
11	4710 X	4447	-0-	-263	-0-	21 1	4426 3	Y	-0-	-0-	
12	4867 X	4531	-0-	-336	-0-	22 1	4509 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		55,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		61					

TAYLOR, R. B.		WELL #:	6	RRCID ->	210090	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	7438 - 11008
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	35625 X	22362	-0-	-13263	-0-	823 1	21401 3	N	125	189 1	31
02	17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	138 9	17097 3	N	114		145
03	18096 X	18096	-0-	-0-	-0-	646 1	17358 3	N	84	167 1	62
04	21630 X	16675	-0-	-4955	-0-	125 9	15987 3	N	81		143
05	22351 X	16401	-0-	-5950	-0-	599 1	15758 3	N	43	171 1	15
06	21630 X	14942	-0-	-6688	-0-	89 9	14371 3	N	35		50
07	19096 X	14343	-0-	-4753	-0-	532 1	13750 3	N	46		96
08	18104 X	12766	-0-	-5338	-0-	39 9	12284 3	N	1		97
09	16680 X	12900	-0-	-3780	-0-	481 1	12370 3	N	63	142 1	18
10	16399 X	14888	-0-	-1511	-0-	1 9	14816 3	N	-0-		18
11	14940 X	14790	-0-	-150	-0-	461 1	14675 3	N	40		58
*12	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	72 1	13058 3	N	90		148
						69 9					
						71 1					
						44 9					
						64 1					
						99 9					
TOTAL GAS PROD:		189,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		722					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	2936	-0-	-164	-0-	105 1	2831 3	Y	-0-			-0-
02		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	97 1	2670 3	Y	-0-			-0-
03		3038 N	2928	-0-	-110	-0-	101 1	2827 3	Y	-0-			-0-
04		2850 N	2805	-0-	-45	-0-	97 1	2708 3	Y	-0-			-0-
05		2945 N	2921	-0-	-24	-0-	103 1	2818 3	Y	-0-			-0-
06		2820 N	2788	-0-	-32	-0-	93 1	2695 3	Y	-0-			-0-
07		2914 N	2872	-0-	-42	-0-	105 1	2767 3	Y	-0-			-0-
08		2914 N	2898	-0-	-16	-0-	106 1	2792 3	Y	-0-			-0-
09		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	99 1	2778 3	Y	-0-			-0-
10		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	14 1	2906 3	Y	-0-			-0-
11		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	14 1	2786 3	Y	-0-			-0-
12		2790 N	2781	-0-	-9	-0-	14 1	2767 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,293				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

01		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	103 1	2655 3	Y	-0-			5
02		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	88 1	2374 3	Y	-0-			5
03		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	92 1	2378 3	Y	-0-			5
04		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	95 1	2456 3	Y	-0-			5
05		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	78 1	2062 3	Y	-0-			5
06		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	98 1	2685 3	Y	-0-			5
07		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	105 1	2748 3	Y	-0-			5
08		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	104 1	2697 3	Y	-0-			5
09		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	97 1	2596 3	Y	-0-			5
10		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	13 1	2657 3	Y	-0-			5
11		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	12 1	2516 3	Y	-0-			5
12		2790 N	2288	-0-	-502	-0-	11 1	2277 3	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			30,997				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

01		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	109 1	2823 3	Y	-0-			-0-
02		2900 N	2963	-0-	63	63	110 1	2853 3	Y	-0-			-0-
03		3100 N	3266	-0-	166	229	113 1	3122 3	Y	28	28 1		-0-
							31 9						
04		3000 N	3109	-0-	109	338	110 1	2998 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
05		3539 X	3201	-0-	-338	-0-	113 1	3088 3	Y	-0-			-0-
06		3150 X	3082	-0-	-68	-0-	108 1	2974 3	Y	-0-			-0-
07		3255 X	3159	-0-	-96	-0-	118 1	3041 3	Y	-0-			-0-
08		3255 X	2715	-0-	-540	-0-	103 1	2612 3	Y	-0-			-0-
09		3120 X	2238	-0-	-882	-0-	80 1	2158 3	Y	-0-			-0-
10		3193 X	2385	-0-	-808	-0-	12 1	2373 3	Y	-0-			-0-
11		3090 X	2271	-0-	-819	-0-	11 1	2260 3	Y	-0-			-0-
12		2356 X	2350	-0-	-6	-0-	12 1	2338 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,671				TOTAL CONDENSATE PROD:			29			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
ACOLA, SAM "B"		WELL #:		6	RRCID ->	210103	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	7014 - 7499	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	72 1	1874 3	Y	-0-			-0-
02		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	66 1	1763 3	Y	10	10 1		-0-
							11 9						
03		1953 N	1928	-0-	-25	-0-	71 1	1857 3	Y	-0-			-0-
04		1890 N	1859	-0-	-31	-0-	68 1	1791 3	Y	-0-			-0-
05		1953 N	1911	-0-	-42	-0-	71 1	1840 3	Y	-0-			-0-
06		1860 N	1821	-0-	-39	-0-	63 1	1758 3	Y	-0-			-0-
07		1922 N	1851	-0-	-71	-0-	68 1	1783 3	Y	-0-			-0-
08		1922 N	1604	-0-	-318	-0-	60 1	1544 3	Y	-0-			-0-
09		1830 N	1710	-0-	-120	-0-	59 1	1651 3	Y	-0-			-0-
10		1860 N	1821	-0-	-39	-0-	9 1	1812 3	Y	-0-			-0-
11		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	9 1	1744 3	Y	-0-			-0-
*12		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	9 1	1779 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	297 1	8530 3	N	-0-			-0-
02		8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	277 1	8230 3	N	-0-			-0-
03		8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	282 1	8543 3	N	-0-			-0-
04		8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	277 1	8379 3	N	-0-			-0-
05		8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	264 1	7959 3	N	-0-			-0-
06		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	232 1	7124 3	N	-0-			-0-
07		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	259 1	7493 3	N	-0-			-0-
08		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	237 1	6878 3	N	-0-			-0-
09		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	232 1	7255 3	N	-0-			-0-
10		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	34 1	6958 3	N	-0-			-0-
11		7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	36 1	7470 3	N	-0-			-0-
*12		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	35 1	7153 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		94,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:		21	RRCID ->	210288	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	8174 - 10370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14446 X	12639	-0-	-1807	-0-	449 1	12190 3	N	-0-			-0-
02		13514 X	13475	-0-	-39	-0-	471 1	13004 3	N	-0-			-0-
03		13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	476 1	13424 3	N	-0-			-0-
04		14034 X	14034	-0-	-0-	-0-	478 1	13556 3	N	-0-			-0-
05		14449 X	14449	-0-	-0-	-0-	499 1	13950 3	N	-0-			-0-
06		13950 X	13739	-0-	-211	-0-	464 1	13275 3	N	-0-			-0-
07		14508 X	14260	-0-	-248	-0-	508 1	13752 3	N	-0-			-0-
08		14508 X	14036	-0-	-472	-0-	502 1	13534 3	N	-0-			-0-
09		14040 X	13802	-0-	-238	-0-	461 1	13341 3	N	-0-			-0-
10		14446 X	14212	-0-	-234	-0-	69 1	14143 3	N	-0-			-0-
11		13800 X	13647	-0-	-153	-0-	66 1	13581 3	N	-0-			-0-
12		13981 X	13562	-0-	-419	-0-	67 1	13495 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		165,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	197 1	5339 3	N	-0-			-0-
02		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	159 1	4413 3	N	-0-			-0-
03		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	181 1	5217 3	N	-0-			-0-
04		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	166 1	4679 3	N	-0-			-0-
05		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	151 1	4303 3	N	-0-			-0-
06		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	170 1	4841 3	N	-0-			-0-
07		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	157 1	4251 3	N	-0-			-0-
08		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	188 1	5084 3	N	-0-			-0-
09		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	146 1	4263 3	N	-0-			-0-
10		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	23 1	4624 3	N	-0-			-0-
11		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	21 1	4324 3	N	-0-			-0-
*12		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	20 1	4043 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,960			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922													
01		3720 X	3574	-0-	-146	-0-	128 1	3446 3	Y	-0-			-0-
02		3480 X	3413	-0-	-67	-0-	120 1	3293 3	Y	-0-			-0-
03		3720 X	3660	-0-	-60	-0-	123 1	3537 3	Y	-0-			-0-
04		3600 X	3484	-0-	-116	-0-	118 1	3366 3	Y	-0-			-0-
05		3658 X	3594	-0-	-64	-0-	125 1	3469 3	Y	-0-			-0-
06		3540 X	3417	-0-	-123	-0-	116 1	3301 3	Y	-0-			-0-
07		3658 X	3524	-0-	-134	-0-	126 1	3398 3	Y	-0-			-0-
08		3658 X	3469	-0-	-189	-0-	124 1	3345 3	Y	-0-			-0-
09		3480 X	3382	-0-	-98	-0-	111 1	3271 3	Y	-0-			-0-
10		3596 X	3531	-0-	-65	-0-	17 1	3514 3	Y	-0-			-0-
11		3420 X	3387	-0-	-33	-0-	16 1	3371 3	Y	-0-			-0-
*12		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	17 1	3421 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,873			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450													
01		5766 X	5657	-0-	-109	-0-	137 1	5520 3	Y	-0-			-0-
02		5394 X	5328	-0-	-66	-0-	128 1	5200 3	Y	-0-			-0-
03		5766 X	5588	-0-	-178	-0-	129 1	5459 3	Y	-0-			-0-
04		5580 X	5508	-0-	-72	-0-	125 1	5383 3	Y	-0-			-0-
05		5704 X	5636	-0-	-68	-0-	126 1	5510 3	Y	-0-			-0-
06		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	119 1	5269 3	Y	-0-			-0-
07		5518 X	5379	-0-	-139	-0-	185 1	5194 3	Y	-0-			-0-
08		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	194 1	5394 3	Y	-0-			-0-
09		5340 X	5242	-0-	-98	-0-	170 1	5072 3	Y	-0-			-0-
10		5518 X	5449	-0-	-69	-0-	27 1	5422 3	Y	-0-			-0-
11		5340 X	5267	-0-	-73	-0-	25 1	5242 3	Y	-0-			-0-
12		5580 X	5409	-0-	-171	-0-	27 1	5382 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,439			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	1894	-0-	-3934	-0-	72	1	1814	3	Y	7		27
02	5046 X	4801	-0-	-245	-0-	8	9	4618	3	Y	1		28
03	5394 X	3456	-0-	-1938	-0-	1	9	2745	3	Y	15		43
04	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	694	1	6510	3	Y	18		61
05	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	1097	1	5048	3	Y	3		64
06	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	1273	1	4912	3	Y	-0-		64
07	7874 X	6678	-0-	-1196	-0-	3	9	5655	3	Y	5		69
08	7874 X	6177	-0-	-1697	-0-	882	1	5241	3	Y	6		75
09	7620 X	4723	-0-	-2897	-0-	1017	1						75
10	6665 X	6099	-0-	-566	-0-	6	9	3890	3	Y	-0-		75
11	6450 X	6218	-0-	-232	-0-	7	9	5360	3	Y	-0-		75
*12	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	726	1	5490	3	Y	2		77
						2	9						
						749	1	5511	3	Y	9		86
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		66,061				TOTAL CONDENSATE PROD:		66					

PUGH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	210597	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	7832	PERF.	8315 - 10029	
01	4867 X	4511	-0-	-356	-0-	169	1	4303	3	N	35	72 1	107
02	4524 X	4341	-0-	-183	-0-	39	9	4149	3	N	27		134
03	4836 X	4496	-0-	-340	-0-	162	1	4316	3	N	15		149
04	4680 X	4289	-0-	-391	-0-	30	9	4059	3	N	67	184 1	32
05	4836 X	4494	-0-	-342	-0-	163	1	4296	3	N	30		62
06	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	17	9	4294	3	N	50		112
07	4650 X	4642	-0-	-8	-0-	165	1	4433	3	N	28	117 1	23
08	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	33	9	4459	3	N	67		90
09	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	165	1	4361	3	N	69	61 1	98
10	4650 X	4575	-0-	-75	-0-	55	9	4549	3	N	4		102
11	4560 X	4555	-0-	-5	-0-	178	1	4523	3	N	9		111
*12	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	31	9	4564	3	N	83	156 1	38
						76	9						
						22	1						
						4	9						
						22	1						
						10	9						
						23	1						
						91	9						
TOTAL GAS PROD:		54,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		484					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378						
MEEKINS-MAYS		WELL #:	4 H	RRCID -> 210618	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH	6943	PERF. 7200 - 8119
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	477 1	4673 2	N
02	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	335 1	4127 2	N
03	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	386 1	4313 2	N
04	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	369 1	4625 2	N
05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	337 1	3887 2	N
06	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	339 1	3807 2	N
07	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	523 1	5477 2	N
08	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	469 1	4836 2	N
09	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	198 1	2002 2	N
10	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	351 1	3503 2	N
11	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	462 1	4473 2	N
*12	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	390 1	4094 2	N

TOTAL GAS PROD: 54,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A"		WELL #:	10	RRCID -> 210635	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 7490 - 8050
01	5208 X	4950	-0-	-258	-0-	174 1	4776 3	Y
02	4872 X	4660	-0-	-212	-0-	159 1	4501 3	Y
03	5115 X	4965	-0-	-150	-0-	167 1	4798 3	Y
04	4890 X	4784	-0-	-106	-0-	161 1	4623 3	Y
05	4991 X	4914	-0-	-77	-0-	169 1	4745 3	Y
06	4800 X	4703	-0-	-97	-0-	157 1	4546 3	Y
07	4960 X	4884	-0-	-76	-0-	172 1	4712 3	Y
08	4960 X	4888	-0-	-72	-0-	174 1	4714 3	Y
09	4770 X	4684	-0-	-86	-0-	153 1	4531 3	Y
10	4929 X	4861	-0-	-68	-0-	24 1	4837 3	Y
11	4740 X	4672	-0-	-68	-0-	23 1	4649 3	Y
12	4898 X	4688	-0-	-210	-0-	23 1	4665 3	Y

TOTAL GAS PROD: 57,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9114 X	8506	-0-	-608	-0-	315	1	8166	3	Y	23		116
						25	9						
02	8526 X	7775	-0-	-751	-0-	280	1	7452	3	Y	39	133 1	22
						43	9						
03	9083 X	8090	-0-	-993	-0-	292	1	7786	3	Y	11		33
						12	9						
04	8490 X	7827	-0-	-663	-0-	280	1	7535	3	Y	11		44
						12	9						
05	8618 X	8167	-0-	-451	-0-	296	1	7849	3	Y	20		64
						22	9						
06	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	275	1	7512	3	Y	33	75 1	22
						36	9						
07	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	315	1	8145	3	Y	19	1 1	40
						21	9						
08	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	311	1	8005	3	Y	18	40 1	18
						20	9						
09	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	277	1	7625	3	Y	2	2 1	18
						2	9						
10	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	40	1	8139	3	Y	25		43
						28	9						
11	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	38	1	7746	3	Y	26	47 1	22
						29	9						
12	8308 X	7958	-0-	-350	-0-	39	1	7905	3	Y	13	2 1	33
						14	9						
TOTAL GAS PROD:		96,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		240							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	2032	-0-	-510	-0-	714	1	1299	3	N	17		54
						19	9						
02	2378 X	2055	-0-	-323	-0-	669	1	1356	3	N	27		81
						30	9						
03	2542 X	1556	-0-	-986	-0-	702	1	837	3	N	15		96
						17	9						
04	1980 X	1973	-0-	-7	-0-	690	1	1266	3	N	15		111
						17	9						
05	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	736	1	2088	3	N	28		139
						31	9						
06	2130 X	1685	-0-	-445	-0-	536	1	1124	3	N	23	141 1	21
						25	9						
07	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	740	1	2150	3	N	28		49
						31	9						
08	3100 N	3946	-0-	846	846	759	1	3135	3	N	47		96
						52	9						
09	3000 N	4957	-0-	1957	2803	764	1	4125	3	N	62	84 1	74
						68	9						
10	3100 N	4723	-0-	1623	4426	684	1	3988	3	N	46		120
						51	9						
11	7612 X	3186	-0-	-4426	-0-	604	1	2547	3	N	32		152
						35	9						
*12	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	656	1	3741	3	N	52	110 1	94
						57	9						
TOTAL GAS PROD:		36,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		392							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	BALANCE
01		868 N	795	-0-	-73	-0-	20	1	775	3	N	-0-
02		783 N	736	-0-	-47	-0-	17	1	719	3	N	-0-
03		837 N	725	-0-	-112	-0-	16	1	709	3	N	-0-
04		780 N	634	-0-	-146	-0-	15	1	619	3	N	-0-
05		775 N	594	-0-	-181	-0-	19	1	575	3	N	-0-
06		690 N	485	-0-	-205	-0-	18	1	467	3	N	-0-
07		651 N	513	-0-	-138	-0-	20	1	493	3	N	-0-
08		589 N	501	-0-	-88	-0-	19	1	482	3	N	-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	3	N	-0-
10		527 N	522	-0-	-5	-0-	3	1	519	3	N	-0-
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	3	1	536	3	N	-0-
*12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	543	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,071	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	BALANCE
01		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	150	1	3868	3	N	52
02		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	138	1	3557	3	N	76
03		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	156	1	4148	3	N	102
04		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	155	1	4072	3	N	130
05		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	165	1	4312	3	N	155
06		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	154	1	4107	3	N	180
07		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	165	1	4223	3	N	25
08		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	170	1	4328	3	N	48
09		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	161	1	4277	3	N	66
10		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	22	1	4518	3	N	90
*11		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	21	1	4353	3	Y	31
*12		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	22	1	4450	3	Y	46
TOTAL GAS PROD:			51,980	TOTAL CONDENSATE PROD:			261					

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	BALANCE
01		6014 X	3929	-0-	-2085	-0-	87	1	3842	2	N	-0-
02		4872 X	3230	-0-	-1642	-0-	73	1	3157	2	N	-0-
03		4867 X	4395	-0-	-472	-0-	98	1	4297	2	N	-0-
04		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	107	1	4649	2	N	-0-
05		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	100	1	4334	2	N	-0-
06		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	126	1	5361	2	N	-0-
07		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	179	1	5041	2	N	-0-
08		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	177	1	4898	2	N	-0-
09		5490 X	5460	-0-	-30	-0-	185	1	5275	2	N	-0-
10		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	193	1	5541	2	N	-0-
11		5490 X	3992	-0-	-1498	-0-	131	1	3861	2	N	-0-
12		4991 X	3023	-0-	-1968	-0-	101	1	2922	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			54,735	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-		562 1	3124 2	N	-0-			-0-
02		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-		367 1	2562 2	N	-0-			-0-
03		3069 X	2912	-0-	-157	-0-		421 1	2491 2	N	-0-			-0-
04		2970 X	2745	-0-	-225	-0-		389 1	2356 2	N	-0-			-0-
05		3069 X	2745	-0-	-324	-0-		364 1	2381 2	N	-0-			-0-
06		2970 X	2583	-0-	-387	-0-		354 1	2229 2	N	-0-			-0-
07		3069 X	2586	-0-	-483	-0-		356 1	2230 2	N	-0-			-0-
08		2914 X	2479	-0-	-435	-0-		342 1	2137 2	N	-0-			-0-
09		2760 X	2377	-0-	-383	-0-		334 1	2043 2	N	-0-			-0-
10		2759 X	2408	-0-	-351	-0-		350 1	2058 2	N	-0-			-0-
11		2400 N	2285	-0-	-115	-0-		341 1	1944 2	N	-0-			-0-
12		2449 N	2446	-0-	-3	-0-		371 1	2075 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				32,181				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342														
01		5890 X	5743	-0-	-147	-0-		137 1	5606 3	N	-0-			-0-
02		5510 X	4841	-0-	-669	-0-		113 1	4728 3	N	-0-			-0-
03		5890 X	5195	-0-	-695	-0-		120 1	5075 3	N	-0-			-0-
04		5700 X	5067	-0-	-633	-0-		117 1	4950 3	N	-0-			-0-
05		5735 X	5154	-0-	-581	-0-		118 1	5036 3	N	-0-			-0-
06		5550 X	5219	-0-	-331	-0-		119 1	5100 3	N	-0-			-0-
07		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-		139 1	5475 3	N	-0-			-0-
08		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-		138 1	5506 3	N	-0-			-0-
09		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-		119 1	5219 3	N	-0-			-0-
10		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-		19 1	5713 3	N	-0-			-0-
11		5460 X	5404	-0-	-56	-0-		17 1	5387 3	N	-0-			-0-
12		5642 X	5274	-0-	-368	-0-		26 1	5248 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				64,225				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038														
01		1457 N	1250	-0-	-207	-0-		43 1	1207 3	Y	-0-			-0-
02		1276 N	1120	-0-	-156	-0-		38 1	1082 3	Y	-0-			-0-
03		1333 N	1161	-0-	-172	-0-		43 1	1118 3	Y	-0-			-0-
04		1200 N	1009	-0-	-191	-0-		34 1	975 3	Y	-0-			-0-
05		1209 N	933	-0-	-276	-0-		31 1	902 3	Y	-0-			-0-
06		1110 N	838	-0-	-272	-0-		28 1	810 3	Y	-0-			-0-
07		1054 N	819	-0-	-235	-0-		31 1	788 3	Y	-0-			-0-
08		930 N	767	-0-	-163	-0-		25 1	742 3	Y	-0-			-0-
09		840 N	709	-0-	-131	-0-		24 1	685 3	Y	-0-			-0-
10		866 N	866	-0-	-0-	-0-		4 1	862 3	Y	-0-			-0-
11		875 N	875	-0-	-0-	-0-		4 1	871 3	Y	-0-			-0-
*12		846 N	846	-0-	-0-	-0-		4 1	842 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				11,193				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2139 N	1660	-0-	-479	-0-	61	1	1599	3	Y	-0-		2	
02		1856 N	1219	-0-	-637	-0-	44	1	1175	3	Y	-0-		2	
03		2015 N	1086	-0-	-929	-0-	37	1	1049	3	Y	-0-		2	
04		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	61	1	1636	3	Y	1		3	
							1	9							
05		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	89	1	2333	3	Y	-0-		3	
06		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	80	1	2263	3	Y	-0-		3	
07		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	94	1	2475	3	Y	-0-		3	
08		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	86	1	2187	3	Y	-0-		3	
09		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	75	1	2077	3	Y	-0-		3	
10		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	10	1	2109	3	Y	-0-		3	
11		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	9	1	1879	3	Y	-0-		3	
12		2232 N	1917	-0-	-315	-0-	9	1	1908	3	Y	-0-		3	
TOTAL GAS PROD:			23,346											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	90	1	2215	3	Y	3		52	
							3	9							
02		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	81	1	2070	3	Y	22		74	
							24	9							
03		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	85	1	2190	3	Y	28	102 1	-0-	
							31	9							
04		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	82	1	2165	3	Y	19	4 1	15	
							21	9							
05		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	84	1	2209	3	Y	11	21 1	5	
							12	9							
06		2220 N	2168	-0-	-52	-0-	75	1	2060	3	Y	30	35 1	-0-	
							33	9							
07		2325 N	2264	-0-	-61	-0-	86	1	2164	3	Y	13	1 1	12	
							14	9							
08		2294 N	2235	-0-	-59	-0-	85	1	2141	3	Y	8	20 1	-0-	
							9	9							
09		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	80	1	2078	3	Y	10	1 1	9	
							11	9							
10		2263 N	2215	-0-	-48	-0-	11	1	2179	3	Y	23	32 1	-0-	
							25	9							
11		2160 N	2110	-0-	-50	-0-	10	1	2099	3	Y	1	1 1	-0-	
							1	9							
12		2232 N	2147	-0-	-85	-0-	11	1	2123	3	Y	12		12	
							13	9							
TOTAL GAS PROD:			26,670											TOTAL CONDENSATE PROD:	180

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	824	1	4865	2	N	-0-		-0-	
02		4437 X	4426	-0-	-11	-0-	735	1	3691	2	N	-0-		-0-	
03		4743 X	46	-0-	-4697	-0-	46	1			N	-0-		-0-	
04		4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-		-0-	
05		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-		-0-	
06		4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-		-0-	
07		4743 X	419	-0-	-4324	-0-	14	1	405	2	N	-0-		-0-	
08		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	114	1	3158	2	N	-0-		-0-	
09		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	817	1	3620	2	N	-0-		-0-	
10		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	832	1	3411	2	N	-0-		-0-	
11		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	795	1	3092	2	N	-0-		-0-	
12		4061 X	713	-0-	-3348	-0-	713	1			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,132											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	579	1	5368	3	Y	-0-		20
02		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	438	1	4679	3	Y	-0-		20
03		5921 X	4344	-0-	-1577	-0-	436	1	3908	3	Y	-0-		20
04		5760 X	4906	-0-	-854	-0-	460	1	2	2	Y	-0-		20
							4444	3						
05		5952 X	4741	-0-	-1211	-0-	495	1	4246	3	Y	-0-		20
06		5760 X	5151	-0-	-609	-0-	455	1	4696	3	Y	-0-		20
07		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	539	1	4996	3	Y	-0-		20
08		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	396	1	4980	3	Y	-0-		20
09		5160 X	4616	-0-	-544	-0-	375	1	4241	3	Y	-0-		20
10		5549 X	4674	-0-	-875	-0-	425	1	4249	3	Y	-0-		20
11		5370 X	4435	-0-	-935	-0-	403	1	2	2	Y	-0-		20
							4030	3						
12		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	42	49 1	18
TOTAL GAS PROD:			54,842			TOTAL CONDENSATE PROD:			42					

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5797 X	5646	-0-	-151	-0-	150	1	1370	2	Y	-0-		-0-
							4126	3						
02		5423 X	5268	-0-	-155	-0-	96	1	1284	2	Y	-0-		-0-
							3888	3						
03		5797 X	5586	-0-	-211	-0-	145	1	1355	2	Y	-0-		-0-
							4086	3						
04		5550 X	5392	-0-	-158	-0-	140	1	1310	2	Y	-0-		-0-
							3942	3						
05		5704 X	5554	-0-	-150	-0-	145	1	1349	2	Y	-0-		-0-
							4060	3						
06		5460 X	5332	-0-	-128	-0-	135	1	1297	2	Y	-0-		-0-
							3900	3						
07		5642 X	5222	-0-	-420	-0-	140	1	1267	2	Y	-0-		-0-
							3815	3						
08		5580 X	5566	-0-	-14	-0-	149	1	1352	2	Y	-0-		-0-
							4065	3						
09		5400 X	5275	-0-	-125	-0-	129	1	1286	2	Y	-0-		-0-
							3860	3						
10		5549 X	5447	-0-	-102	-0-	20	1	1324	2	Y	-0-		-0-
							4103	3						
11		5400 X	5188	-0-	-212	-0-	19	1	1255	2	Y	-0-		-0-
							3914	3						
12		5580 X	5293	-0-	-287	-0-	20	1	1283	2	Y	-0-		-0-
							3990	3						
TOTAL GAS PROD:			64,769			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	182	1	4699	3	Y	-0-		
02		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	163	1	4394	3	Y	3		
							3	9						
03		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	163	1	4411	3	Y	2	5	
							2	9						
04		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	170	1	4498	3	Y	-0-	5	
05		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	136	1	3661	3	Y	-0-	5	
06		4710 X	4450	-0-	-260	-0-	160	1	4290	3	Y	-0-	5	
07		4867 X	4821	-0-	-46	-0-	180	1	4641	3	Y	-0-	5	
08		4836 X	4778	-0-	-58	-0-	177	1	4601	3	Y	-0-	5	
09		4680 X	4569	-0-	-111	-0-	162	1	4407	3	Y	-0-	5	
10		4836 X	4672	-0-	-164	-0-	23	1	4649	3	Y	-0-	5	
11		4680 X	4476	-0-	-204	-0-	22	1	4454	3	Y	-0-	5	
12		4743 X	4540	-0-	-203	-0-	22	1	4518	3	Y	-0-	5	

TOTAL GAS PROD: 54,788

TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441														
01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	41	1	1082	2	N	-0-	-0-	
02		932 N	932	-0-	-0-	-0-	33	1	899	2	N	-0-	-0-	
03		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	966	2	N	-0-	-0-	
04		1080 N	1001	-0-	-79	-0-	40	1	961	2	N	-0-	-0-	
05		992 N	935	-0-	-57	-0-	35	1	900	2	N	-0-	-0-	
06		990 N	643	-0-	-347	-0-	28	1	615	2	N	-0-	-0-	
07		1023 N	441	-0-	-582	-0-	18	1	423	2	N	-0-	-0-	
08		930 N	256	-0-	-674	-0-	8	1	248	2	N	-0-	-0-	
09		630 N	305	-0-	-325	-0-	15	1	290	2	N	-0-	-0-	
10		434 N	299	-0-	-135	-0-	299	2			N	-0-	-0-	
*11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	N	-0-	-0-	
*12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 8,014

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796														
01		5952 X	5206	-0-	-746	-0-	174	1	5032	2	N	-0-	-0-	
02		5568 X	5301	-0-	-267	-0-	181	1	5120	2	N	-0-	-0-	
03		5952 X	5533	-0-	-419	-0-	185	1	5348	2	N	-0-	-0-	
04		5760 X	5337	-0-	-423	-0-	180	1	5157	2	N	-0-	-0-	
05		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	206	1	5888	2	N	-0-	-0-	
06		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	222	1	6220	2	N	-0-	-0-	
07		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	232	1	6532	2	N	-0-	-0-	
08		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	233	1	6458	2	N	-0-	-0-	
09		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	223	1	6339	2	N	-0-	-0-	
10		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	218	1	6244	2	N	-0-	-0-	
11		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	216	1	6352	2	N	-0-	-0-	
12		6789 X	3901	-0-	-2888	-0-	130	1	3771	2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 70,861

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	81	1	745	2	Y	-0-			-0-
						2243	3							
02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	55	1	694	2	Y	12			12
						2102	3	13	9					
03	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	81	1	744	2	Y	10			22
						2245	3	11	9					
04	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	77	1	730	2	Y	11			33
						2197	3	12	9					
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	79	1	733	2	Y	6	39	1	-0-
						2206	3	7	9					
06	2970 X	2904	-0-	-66	-0-	75	1	705	2	Y	5	1	1	4
						2118	3	6	9					
07	3131 X	3007	-0-	-124	-0-	82	1	728	2	Y	6			10
						2190	3	7	9					
08	3131 X	3123	-0-	-8	-0-	82	1	756	2	Y	9	19	1	-0-
						2275	3	10	9					
09	3030 X	2936	-0-	-94	-0-	75	1	713	2	Y	6	1	1	5
						2141	3	7	9					
10	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	12	1	761	2	Y	7			12
						2360	3	8	9					
11	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	11	1	735	2	Y	9	21	1	-0-
						2295	3	10	9					
*12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	12	1	762	2	Y	8	1	1	7
						2370	3	9	9					
TOTAL GAS PROD:		36,370		TOTAL CONDENSATE PROD:				89						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	62	1	584	2	Y	-0-			-0-
						1757	3							
02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	33	1	468	2	Y	-0-			-0-
						1418	3							
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	Y	-0-			-0-
						1400	3							
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	49	1	453	2	Y	-0-			-0-
						1363	3							
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	54	1	506	2	Y	7	7	1	-0-
						1521	3	8	9					
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	47	1	459	2	Y	-0-			-0-
						1379	3							
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	57	1	503	2	Y	-0-			-0-
						1515	3							
08	2077 N	1963	-0-	-114	-0-	51	1	477	2	Y	-0-			-0-
						1435	3							
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	47	1	469	2	Y	-0-			-0-
						1408	3							
10	2077 N	1953	-0-	-124	-0-	7	1	473	2	Y	5			5
						1467	3	6	9					
11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	8	1	508	2	Y	-0-			5
						1587	3							
*12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	7	1	485	2	Y	-0-			5
						1507	3							
TOTAL GAS PROD:		24,073		TOTAL CONDENSATE PROD:				12						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		19313 X	14885	-0-	-4428	-0-	-0-	496	1	14389	2	N	-0-	-0-
02		17893 X	13262	-0-	-4631	-0-	-0-	452	1	12810	2	N	-0-	-0-
03		17794 X	13540	-0-	-4254	-0-	-0-	453	1	13087	2	N	-0-	-0-
04		15810 X	12495	-0-	-3315	-0-	-0-	420	1	12075	2	N	-0-	-0-
05		15345 X	12741	-0-	-2604	-0-	-0-	430	1	12311	2	N	-0-	-0-
06		14400 X	11759	-0-	-2641	-0-	-0-	404	1	11355	2	N	-0-	-0-
07		14167 X	11758	-0-	-2409	-0-	-0-	403	1	11355	2	N	-0-	-0-
08		13547 X	11437	-0-	-2110	-0-	-0-	398	1	11039	2	N	-0-	-0-
09		12510 X	10845	-0-	-1665	-0-	-0-	368	1	10477	2	N	-0-	-0-
10		12741 X	10835	-0-	-1906	-0-	-0-	365	1	10470	2	N	-0-	-0-
11		11760 X	10247	-0-	-1513	-0-	-0-	337	1	9910	2	N	-0-	-0-
12		11749 X	10294	-0-	-1455	-0-	-0-	344	1	9950	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		144,098				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400														
01		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	4110	2	N	-0-	-0-
02		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	-0-	725	1	1703	2	N	-0-	-0-
03		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	3798	2	N	-0-	-0-
04		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	2986	2	N	-0-	-0-
05		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	3573	2	N	-0-	-0-
06		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	3990	2	N	-0-	-0-
07		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	3564	2	N	-0-	-0-
08		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	3412	2	N	-0-	-0-
09		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	2763	2	N	-0-	-0-
10		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	3876	2	N	-0-	-0-
11		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	3537	2	N	-0-	-0-
*12		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	3417	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		49,879				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640														
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	-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:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6076 X	5602	-0-	-474	-0-		907 1	4695 2	N	-0-	-0-
02		5684 X	5109	-0-	-575	-0-		856 1	4253 2	N	-0-	-0-
03		6076 X	5351	-0-	-725	-0-		904 1	4447 2	N	-0-	-0-
04		5610 X	5391	-0-	-219	-0-		881 1	4510 2	N	-0-	-0-
05		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-		911 1	4716 2	N	-0-	-0-
06		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-		902 1	4619 2	N	-0-	-0-
07		5580 X	5407	-0-	-173	-0-		911 1	4496 2	N	-0-	-0-
08		5930 X	5930	-0-	-0-	-0-		935 1	4995 2	N	-0-	-0-
09		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-		907 1	5036 2	N	-0-	-0-
10		5704 X	5406	-0-	-298	-0-		916 1	4490 2	N	-0-	-0-
11		5730 X	5208	-0-	-522	-0-		898 1	4310 2	N	-0-	-0-
12		6014 X	4853	-0-	-1161	-0-		892 1	3961 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			65,348			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6200 X	4953	-0-	-1247	-0-		127 1	4813 3	Y	12	28
02		5800 X	4448	-0-	-1352	-0-		109 1	4338 3	Y	1	29
03		5797 X	4487	-0-	-1310	-0-		111 1	4367 3	Y	8	37
04		5430 X	4271	-0-	-1159	-0-		105 1	4158 3	Y	7	44
05		5456 X	4571	-0-	-885	-0-		110 1	4452 3	Y	8	52
06		4470 X	4085	-0-	-385	-0-		99 1	3979 3	Y	6	18
07		4619 X	4208	-0-	-411	-0-		109 1	4099 3	Y	-0-	18
08		4557 X	4171	-0-	-386	-0-		108 1	4063 3	Y	-0-	18
09		4410 X	4142	-0-	-268	-0-		99 1	4039 3	Y	4	2
10		4557 X	4333	-0-	-224	-0-		14 1	4311 3	Y	7	8
11		4080 X	4043	-0-	-37	-0-		13 1	4017 3	Y	12	20
12		4154 X	4066	-0-	-88	-0-		13 1	4045 3	Y	7	7
TOTAL GAS PROD:			51,778			TOTAL CONDENSATE PROD:			72			

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		54839 X	32030	-0-	-22809	-0-		1068 1	30962 2	N	-0-	-0-
02		51301 X	29450	-0-	-21851	-0-		1004 1	28446 2	N	-0-	-0-
03		41850 X	31422	-0-	-10428	-0-		1052 1	30370 2	N	-0-	-0-
04		36030 X	29989	-0-	-6041	-0-		1009 1	28980 2	N	-0-	-0-
05		33666 X	32658	-0-	-1008	-0-		1101 1	31557 2	N	-0-	-0-
06		30990 X	30595	-0-	-395	-0-		1052 1	29543 2	N	-0-	-0-
07		31496 X	31046	-0-	-450	-0-		1063 1	29983 2	N	-0-	-0-
08		32643 X	30411	-0-	-2232	-0-		1058 1	29353 2	N	-0-	-0-
09		31590 X	29133	-0-	-2457	-0-		989 1	28144 2	N	-0-	-0-
10		32643 X	29627	-0-	-3016	-0-		998 1	28629 2	N	-0-	-0-
11		30600 X	27777	-0-	-2823	-0-		914 1	26863 2	N	-0-	-0-
12		31031 X	27881	-0-	-3150	-0-		932 1	26949 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			362,019			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	139 1	3650 2	N	-0-		-0-
02		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	128 1	3463 2	N	-0-		-0-
03		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	159 1	3539 2	N	-0-		-0-
04		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	142 1	3410 2	N	-0-		-0-
05		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	136 1	3450 2	N	-0-		-0-
06		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	151 1	3341 2	N	-0-		-0-
07		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	144 1	3405 2	N	-0-		-0-
08		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	145 1	3436 2	N	-0-		-0-
09		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	165 1	3235 2	N	-0-		-0-
10		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2		N	-0-		-0-
11		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	169 1	3152 2	N	-0-		-0-
12		3596 X	3339	-0-	-257	-0-	184 1	3155 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			42,362			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424												
01		12938 X	12938	-0-	-0-	-0-	310 1	12628 3	N	-0-		-0-
02		12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	284 1	11842 3	N	-0-		-0-
03		12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	276 1	11947 3	N	-0-		-0-
04		11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	251 1	10870 3	N	-0-		-0-
05		10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	242 1	10496 3	N	-0-		-0-
06		9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	217 1	9782 3	N	-0-		-0-
07		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	308 1	8679 3	N	-0-		-0-
08		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	299 1	8540 3	N	-0-		-0-
09		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	290 1	8824 3	N	-0-		-0-
10		9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	44 1	8972 3	N	-0-		-0-
11		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	42 1	8571 3	N	-0-		-0-
*12		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	41 1	8320 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			122,075			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679												
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	3 1	112 2	N	-0-		-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-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:			115			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	-0-	798 1	5722 2	N	-0-			-0-
02		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	-0-	712 1	4831 2	N	-0-			-0-
03		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	-0-	780 1	6041 2	N	-0-			-0-
04		7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	-0-	798 1	6487 2	N	-0-			-0-
05		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	-0-	774 1	5528 2	N	-0-			-0-
06		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	-0-	668 1	2710 2	N	-0-			-0-
07		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	-0-	731 1	3650 2	N	-0-			-0-
08		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	-0-	782 1	4928 2	N	-0-			-0-
09		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	-0-	781 1	4431 2	N	-0-			-0-
10		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	-0-	779 1	3988 2	N	-0-			-0-
11		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	-0-	420 1	6025 2	N	-0-			-0-
*12		8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	-0-	319 1	7957 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,640			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	-0-	151 1	4218 3	N	-0-			-0-
02		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	-0-	138 1	3968 3	N	-0-			-0-
03		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	-0-	140 1	4187 3	N	-0-			-0-
04		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	-0-	135 1	4049 3	N	-0-			-0-
05		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	-0-	141 1	4155 3	N	-0-			-0-
06		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	-0-	131 1	4064 3	N	-0-			-0-
07		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	-0-	147 1	4164 3	N	-0-			-0-
08		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	-0-	140 1	4094 3	N	-0-			-0-
09		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	-0-	130 1	4053 3	N	-0-			-0-
10		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	4061 3	N	-0-			-0-
11		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	4103 3	N	-0-			-0-
*12		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	4130 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,559			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01		3007 X	2611	-0-	-396	-0-	-0-	65 1	2546 3	N	-0-			-0-
02		2610 N	2475	-0-	-135	-0-	-0-	57 1	2418 3	N	-0-			-0-
03		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	2583 3	N	-0-			-0-
04		2520 N	2446	-0-	-74	-0-	-0-	58 1	2388 3	N	-0-			-0-
05		2635 N	2523	-0-	-112	-0-	-0-	57 1	2466 3	N	-0-			-0-
06		2550 N	2358	-0-	-192	-0-	-0-	54 1	2304 3	N	-0-			-0-
07		2542 N	2426	-0-	-116	-0-	-0-	59 1	2367 3	N	-0-			-0-
08		2511 N	2387	-0-	-124	-0-	-0-	58 1	2329 3	N	-0-			-0-
09		2370 N	2167	-0-	-203	-0-	-0-	70 1	2097 3	N	-0-			-0-
10		2418 N	2277	-0-	-141	-0-	-0-	11 1	2266 3	N	-0-			-0-
11		2310 N	2236	-0-	-74	-0-	-0-	11 1	2225 3	N	-0-			-0-
12		2232 N	2199	-0-	-33	-0-	-0-	11 1	2188 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,749			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	-0-	110 1	2814 3	N	-0-			15
02		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	2280 3	N	-0-			15
03		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	2699 3	N	-0-			15
04		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	-0-	116 1	3027 3	N	-0-			15
05		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	-0-	113 1	3080 3	N	-0-			15
06		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	2786 3	N	-0-			15
07		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	81 1	2120 3	N	-0-			15
08		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	2044 3	N	-0-			15
09		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	2136 3	N	-0-			15
10		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	2230 3	N	-0-			15
11		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	2069 3	N	-0-			15
*12		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	1991 3	N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			30,174			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913														
01		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	1611 3	N	-0-			-0-
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	1375 3	N	-0-			-0-
03		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	1672 3	N	-0-			-0-
04		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	1572 3	N	-0-			-0-
05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	1512 3	N	-0-			-0-
06		1680 N	1472	-0-	-208	-0-	-0-	48 1	1424 3	N	-0-			-0-
07		1674 N	1563	-0-	-111	-0-	-0-	57 1	1506 3	N	-0-			-0-
08		1581 N	1576	-0-	-5	-0-	-0-	56 1	1520 3	N	-0-			-0-
09		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	1604 3	N	-0-			-0-
10		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	1742 3	N	-0-			-0-
11		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	1629 3	N	-0-			-0-
12		1705 N	1694	-0-	-11	-0-	-0-	8 1	1686 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,362			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980														
01		3007 X	2765	-0-	-242	-0-	-0-	66 1	2699 3	N	-0-			-0-
02		2813 X	2724	-0-	-89	-0-	-0-	64 1	2660 3	N	-0-			-0-
03		3007 X	2861	-0-	-146	-0-	-0-	68 1	2793 3	N	-0-			-0-
04		2910 X	2728	-0-	-182	-0-	-0-	64 1	2664 3	N	-0-			-0-
05		3007 X	2725	-0-	-282	-0-	-0-	62 1	2663 3	N	-0-			-0-
06		2820 X	2605	-0-	-215	-0-	-0-	59 1	2546 3	N	-0-			-0-
07		2914 X	2700	-0-	-214	-0-	-0-	66 1	2634 3	N	-0-			-0-
08		2852 X	2767	-0-	-85	-0-	-0-	66 1	2701 3	N	-0-			-0-
09		2610 N	2460	-0-	-150	-0-	-0-	76 1	2384 3	N	-0-			-0-
10		2697 N	2546	-0-	-151	-0-	-0-	12 1	2534 3	N	-0-			-0-
11		2670 N	2390	-0-	-280	-0-	-0-	12 1	2378 3	N	-0-			-0-
12		2542 N	2511	-0-	-31	-0-	-0-	12 1	2499 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,782			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3751 X	3433	-0-	-318	-0-		115	1	3318	2	N	-0-					-0-
02		3509 X	3027	-0-	-482	-0-		103	1	2924	2	N	-0-					-0-
03		3751 X	2699	-0-	-1052	-0-		90	1	2609	2	N	-0-					-0-
04		3600 X	2690	-0-	-910	-0-		91	1	2599	2	N	-0-					-0-
05		3720 X	3037	-0-	-683	-0-		323	1	2714	2	N	-0-					-0-
06		3330 X	3153	-0-	-177	-0-		456	1	2697	2	N	-0-					-0-
07		3224 X	3070	-0-	-154	-0-		464	1	2606	2	N	-0-					-0-
08		3038 X	2707	-0-	-331	-0-		453	1	2254	2	N	-0-					-0-
09		3150 X	2841	-0-	-309	-0-		444	1	2397	2	N	-0-					-0-
10		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-		472	1	2865	2	N	-0-					-0-
11		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-		478	1	3473	2	N	-0-					-0-
*12		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-		514	1	4110	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			38,569			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5239 X	4756	-0-	-483	-0-		106	1	4650	2	N	-0-					-0-
02		4901 X	4638	-0-	-263	-0-		105	1	4533	2	N	-0-					-0-
03		5239 X	5005	-0-	-234	-0-		112	1	4893	2	N	-0-					-0-
04		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-		111	1	4836	2	N	-0-					-0-
05		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-		116	1	5053	2	N	-0-					-0-
06		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-		116	1	4958	2	N	-0-					-0-
07		5115 X	5090	-0-	-25	-0-		116	1	4974	2	N	-0-					-0-
08		5177 X	4642	-0-	-535	-0-		108	1	4534	2	N	-0-					-0-
09		5070 X	5040	-0-	-30	-0-		171	1	4869	2	N	-0-					-0-
10		5239 X	4817	-0-	-422	-0-		162	1	4655	2	N	-0-					-0-
11		5070 X	4563	-0-	-507	-0-		100	1	4463	2	N	-0-					-0-
*12		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-		161	1	4660	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			58,562			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		66	1	1675	3	N	26					47
02		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-		29	9	1749	3	N	17					64
03		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		66	1	2017	3	N	35					99
04		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		19	9	1992	3	N	17					116
05		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		78	1	1775	3	N	20					136
06		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-		39	9	2339	3	N	30					166
07		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-		75	1	2366	3	N	17					183
08		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-		19	9	2525	3	N	27					210
09		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-		92	1	2607	3	N	18	165	1			63
10		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-		30	9	2449	3	N	19					82
11		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-		12	1	2493	3	Y	19	35	1			66
*12		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-		21	9	2545	3	Y	29	1	1			94
TOTAL GAS PROD:			27,590			TOTAL CONDENSATE PROD:			274									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
GOFORTH		WELL #:		2	RRCID ->	212591	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	6566 - 7608
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	785	1	5314	3	N	-0-	2
02	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	722	1	4807	3	N	-0-	2
03	5766 X	5586	-0-	-180	-0-	760	1	4826	3	N	-0-	2
04	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	731	1	2	2	N	-0-	2
						5147	3					
05	5797 X	5381	-0-	-416	-0-	767	1	4614	3	N	-0-	2 1
06	5610 X	3480	-0-	-2130	-0-	606	1	2874	3	N	-0-	-0-
07	5797 X	1533	-0-	-4264	-0-	745	1	788	3	N	-0-	-0-
08	5797 X	1906	-0-	-3891	-0-	702	1	1204	3	N	-0-	-0-
09	5610 X	5251	-0-	-359	-0-	663	1	4588	3	Y	-0-	-0-
10	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	758	1	5099	3	Y	-0-	-0-
11	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	738	1	3	2	Y	-0-	-0-
						4646	3					
*12	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	741	1	10	2	Y	-0-	-0-
						4705	3					
TOTAL GAS PROD:		57,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLIVER "A" UNIT		WELL #:		10 H	RRCID ->	212593	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	6925 - 9055
01	6169 X	5703	-0-	-466	-0-	1040	1	4663	2	N	-0-	-0-
02	4089 X	3090	-0-	-999	-0-	930	1	2160	2	N	-0-	-0-
03	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	1078	1	6478	2	N	-0-	-0-
04	5970 X	5144	-0-	-826	-0-	451	1	4693	2	N	-0-	-0-
05	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	837	1	5785	2	N	-0-	-0-
06	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	853	1	6179	2	N	-0-	-0-
07	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	961	1	6487	2	N	-0-	-0-
08	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	819	1	5563	2	N	-0-	-0-
09	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	797	1	5528	2	N	-0-	-0-
10	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	824	1	5488	2	N	-0-	-0-
11	5970 X	5961	-0-	-9	-0-	859	1	5102	2	N	-0-	-0-
12	6510 X	5268	-0-	-1242	-0-	899	1	4369	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		72,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOX, ZINA GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	212600	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	8370 - 10154
01	4805 X	4488	-0-	-317	-0-	169	1	4319	3	Y	-0-	43
02	4408 X	4316	-0-	-92	-0-	162	1	4154	3	Y	-0-	43
03	4712 X	4604	-0-	-108	-0-	164	1	4440	3	Y	-0-	43
04	4410 X	4280	-0-	-130	-0-	151	1	4129	3	Y	-0-	43
05	4619 X	3788	-0-	-831	-0-	136	1	3652	3	Y	-0-	43
06	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	155	1	4321	3	Y	-0-	43
07	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	173	1	4447	3	Y	-0-	43
08	4619 X	4372	-0-	-247	-0-	160	1	4212	3	Y	-0-	43
09	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	162	1	4462	3	Y	-0-	2
10	4619 X	4455	-0-	-164	-0-	22	1	4431	3	Y	2	2
						2	9					
11	4470 X	4236	-0-	-234	-0-	20	1	4216	3	Y	-0-	2
12	4433 X	4250	-0-	-183	-0-	21	1	4229	3	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		52,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

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														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			-0-
02		2378 X	-0-	-0-	-2378	-0-				N	-0-			-0-
03		2542 X	2529	-0-	-13	-0-	365	1	2164	2	N	-0-		-0-
04		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	397	1	2402	2	N	-0-		-0-
05		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	345	1	2255	2	N	-0-		-0-
06		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	349	1	2196	2	N	-0-		-0-
07		2542 X	2382	-0-	-160	-0-	328	1	2054	2	N	-0-		-0-
08		2542 N	2359	-0-	-183	-0-	326	1	2033	2	N	-0-		-0-
09		2460 N	2299	-0-	-161	-0-	323	1	1976	2	N	-0-		-0-
10		2387 N	2170	-0-	-217	-0-	315	1	1855	2	N	-0-		-0-
11		2280 N	2094	-0-	-186	-0-	313	1	1781	2	N	-0-		-0-
12		2387 N	2281	-0-	-106	-0-	346	1	1935	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,058			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	167	1	4834	2	N	-0-		-0-
02		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	164	1	4656	2	N	-0-		-0-
03		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	178	1	5143	2	N	-0-		-0-
04		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	160	1	4590	2	N	-0-		-0-
05		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	161	1	4599	2	N	-0-		-0-
06		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	155	1	4341	2	N	-0-		-0-
07		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	154	1	4338	2	N	-0-		-0-
08		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	157	1	4350	2	N	-0-		-0-
09		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	148	1	4197	2	N	-0-		-0-
10		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	157	1	4518	2	N	-0-		-0-
11		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	143	1	4186	2	N	-0-		-0-
*12		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	160	1	4629	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			56,285			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5332 X	4952	-0-	-380	-0-	182	1	4770	3	Y	-0-		-0-
02		4988 X	4555	-0-	-433	-0-	164	1	4391	3	Y	-0-		-0-
03		5208 X	4921	-0-	-287	-0-	171	1	4750	3	Y	-0-		-0-
04		4890 X	4587	-0-	-303	-0-	159	1	4428	3	Y	-0-		-0-
05		5053 X	4659	-0-	-394	-0-	167	1	4492	3	Y	-0-		-0-
06		4800 X	4581	-0-	-219	-0-	156	1	4425	3	Y	-0-		-0-
07		4929 X	4617	-0-	-312	-0-	168	1	4449	3	Y	-0-		-0-
08		4929 X	4477	-0-	-452	-0-	166	1	4311	3	Y	-0-		-0-
09		4590 X	4446	-0-	-144	-0-	151	1	4295	3	Y	-0-		-0-
10		4743 X	4546	-0-	-197	-0-	22	1	4524	3	Y	-0-		-0-
11		4590 X	4236	-0-	-354	-0-	20	1	4216	3	Y	-0-		-0-
12		4619 X	4228	-0-	-391	-0-	21	1	4207	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			54,805			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE 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	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	156 1	4016 3	N	30		108		
02	3915 X	3874	-0-	-41	-0-	33 9 146 1	3702 3	N	24		132		
03	4185 X	4161	-0-	-24	-0-	26 9 148 1	3981 3	N	29		161		
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	32 9 149 1	3902 3	N	26		187		
05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	29 9 160 1	4179 3	N	1		188		
06	4050 X	3933	-0-	-117	-0-	1 9 142 1	3791 3	N	-0-	158 1	188		
07	4185 X	3927	-0-	-258	-0-	153 1	3774 3	N	-0-		30		
08	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	163 1	4051 3	N	4		34		
09	4050 X	3984	-0-	-66	-0-	4 9 148 1	3822 3	N	13		47		
10	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	14 9 21 1	4208 3	N	19		66		
11	4050 X	3849	-0-	-201	-0-	21 9 19 1	3812 3	N	16		82		
12	4216 X	4006	-0-	-210	-0-	18 9 20 1	3965 3	N	19		101		
						21 9							
TOTAL GAS PROD:			48,827			TOTAL CONDENSATE PROD:			181				

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005												TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134	
01	4030 X	3794	-0-	-236	-0-	140 1	3654 3	N	-0-		8		
02	3770 X	3678	-0-	-92	-0-	133 1	3545 3	N	-0-		8		
03	4030 X	3613	-0-	-417	-0-	128 1	3485 3	N	-0-		8		
04	3900 X	3314	-0-	-586	-0-	116 1	3198 3	N	-0-		8		
05	3999 X	3123	-0-	-876	-0-	108 1	3015 3	N	-0-		8		
06	3810 X	3171	-0-	-639	-0-	109 1	3062 3	N	-0-		8		
07	3937 X	3134	-0-	-803	-0-	113 1	3021 3	N	-0-		8		
08	3627 X	3031	-0-	-596	-0-	111 1	2920 3	N	-0-		8		
09	3300 X	2841	-0-	-459	-0-	98 1	2743 3	N	-0-		8		
10	3286 X	2835	-0-	-451	-0-	14 1	2821 3	N	-0-		8		
11	3180 X	2624	-0-	-556	-0-	13 1	2611 3	N	-0-		8		
12	3038 X	2681	-0-	-357	-0-	13 1	2668 3	N	-0-		8		
TOTAL GAS PROD:			37,839			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	-0-	164 1	4299 3	Y	-0-	2
02		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	-0-	125 1	3384 3	Y	6	8
								7 9				
03		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	-0-	121 1	3344 3	Y	-0-	8
04		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	-0-	190 1	5084 3	Y	8	16
								9 9				
05		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	-0-	220 1	5938 3	Y	1	17
								1 9				
06		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	-0-	195 1	5287 3	Y	-0-	17
07		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	-0-	205 1	5275 3	Y	-0-	17
08		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	-0-	196 1	5119 3	Y	-0-	17
09		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	-0-	173 1	4835 3	Y	-0-	17
10		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	5063 3	Y	-0-	17
11		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	4673 3	Y	-0-	17
12		5394 X	4673	-0-	-721	-0-	-0-	23 1	4650 3	Y	-0-	17

TOTAL GAS PROD: 58,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452												
01		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	2511 3	N	-0-	5
02		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	2443 3	N	-0-	5
03		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1	2434 3	N	-0-	5
04		2520 N	2159	-0-	-361	-0-	-0-	76 1	2083 3	N	-0-	5
05		2697 N	2254	-0-	-443	-0-	-0-	83 1	2171 3	N	-0-	5
06		2460 N	2152	-0-	-308	-0-	-0-	75 1	2077 3	N	-0-	5
07		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	81 1	2170 3	N	-0-	5
08		2263 N	2227	-0-	-36	-0-	-0-	80 1	2147 3	N	-0-	5
09		2160 N	2067	-0-	-93	-0-	-0-	69 1	1998 3	N	-0-	5
10		2263 N	2168	-0-	-95	-0-	-0-	11 1	2157 3	N	-0-	5
11		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	2151 3	N	-0-	5
12		2139 N	1709	-0-	-430	-0-	-0-	8 1	1701 3	N	-0-	5

TOTAL GAS PROD: 26,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225												
01		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	-0-	856 1	5719 2	N	-0-	-0-
02		7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	-0-	930 1	6556 2	N	-0-	-0-
03		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	-0-	985 1	6772 2	N	-0-	-0-
04		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	-0-	888 1	5243 2	N	-0-	-0-
05		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	-0-	957 1	5850 2	N	-0-	-0-
06		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	-0-	918 1	5473 2	N	-0-	-0-
07		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	-0-	1006 1	5752 2	N	-0-	-0-
08		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	-0-	1012 1	5569 2	N	-0-	-0-
09		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	-0-	922 1	5076 2	N	-0-	-0-
10		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	-0-	982 1	5054 2	N	-0-	-0-
11		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	-0-	804 1	4285 2	N	-0-	-0-
*12		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	-0-	1017 1	5272 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 77,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		4247 X	3196	-0-	-1051	-0-	87	1	3109	2	N	-0-
02		3538 X	3169	-0-	-369	-0-	75	1	3094	2	N	-0-
03		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	136	1	5088	2	N	-0-
04		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	137	1	4404	2	N	-0-
05		4278 X	3911	-0-	-367	-0-	120	1	3791	2	N	-0-
06		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	162	1	4710	2	N	-0-
07		4278 X	3412	-0-	-866	-0-	117	1	3295	2	N	-0-
08		4278 X	3326	-0-	-952	-0-	105	1	3221	2	N	-0-
09		4140 X	3180	-0-	-960	-0-	105	1	3075	2	N	-0-
10		3906 X	3247	-0-	-659	-0-	107	1	3140	2	N	-0-
*11		3300 X	2722	-0-	-578	-0-	2636	1	86	2	N	-0-
*12		3410 X	1865	-0-	-1545	-0-	1809	1	56	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			42,665			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		8742 X	7825	-0-	-917	-0-	236	1	7589	2	N	-0-
02		8178 X	6918	-0-	-1260	-0-	183	1	6735	2	N	-0-
03		8742 X	8101	-0-	-641	-0-	209	1	7892	2	N	-0-
04		8400 X	8087	-0-	-313	-0-	240	1	7847	2	N	-0-
05		8680 X	7593	-0-	-1087	-0-	207	1	7386	2	N	-0-
06		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	204	1	8059	2	N	-0-
07		8370 X	8241	-0-	-129	-0-	276	1	7965	2	N	-0-
08		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	311	1	8376	2	N	-0-
09		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	344	1	8430	2	N	-0-
10		8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	345	1	8636	2	N	-0-
11		8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	365	1	8170	2	N	-0-
12		9052 X	8797	-0-	-255	-0-	339	1	8458	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			98,802			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	485	1	1863	3	N	40
02		2900 N	3337	-0-	437	437	79	9	903	1	N	75
03		3100 N	5440	-0-	2340	2777	39	9	1009	1	N	194
04		3000 N	4894	-0-	1894	4671	131	9	970	1	N	95
05		9200 X	4529	-0-	-4671	-0-	79	9	817	1	N	176
06		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	89	9	325	1	N	211
07		2480 X	1795	-0-	-685	-0-	39	9	242	1	N	55
08		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	29	9	989	1	N	140
09		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	94	9	999	1	N	210
10		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	77	9	749	1	N	72
11		2400 X	2260	-0-	-140	-0-	48	9	151	1	N	103
*12		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	34	9	58	1	N	175
TOTAL GAS PROD:			44,956			TOTAL CONDENSATE PROD:			742			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	51	1	622	2	Y	23					56
						1875	3	25	9							
02	2001 N	1989	-0-	-12	-0-	39	1	484	2	Y	-0-	56	1			-0-
						1466	3									
03	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	79	1	713	2	Y	3	3	1			-0-
						2151	3	3	9							
04	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	76	1	695	2	Y	-0-					-0-
						2090	3									
05	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	78	1	681	2	Y	20					20
						2051	3	22	9							
06	2850 X	2563	-0-	-287	-0-	69	1	612	2	Y	37					57
						1841	3	41	9							
07	2945 X	2687	-0-	-258	-0-	74	1	652	2	Y	-0-	42	1			15
						1961	3									
08	2945 X	2738	-0-	-207	-0-	74	1	661	2	Y	14	2	1			27
						1988	3	15	9							
09	2850 X	2587	-0-	-263	-0-	69	1	625	2	Y	14					41
						1878	3	15	9							
10	2821 X	2773	-0-	-48	-0-	10	1	672	2	Y	6					47
						2084	3	7	9							
11	2640 X	2565	-0-	-75	-0-	9	1	620	2	Y	1					48
						1935	3	1	9							
12	2666 N	2594	-0-	-72	-0-	10	1	621	2	Y	27	72	1			3
						1933	3	30	9							
TOTAL GAS PROD:		31,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		145										

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340																
01	5673 X	4149	-0-	-1524	-0-	139	1	4010	3	N	-0-					-0-
02	5307 X	3906	-0-	-1401	-0-	130	1	3776	3	N	-0-					-0-
03	5673 X	5658	-0-	-15	-0-	184	1	5474	3	N	-0-					-0-
04	5460 X	5385	-0-	-75	-0-	177	1	5208	3	N	-0-					-0-
05	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	183	1	5361	3	N	-0-					-0-
06	5490 X	5278	-0-	-212	-0-	171	1	5107	3	N	-0-					-0-
07	5673 X	5293	-0-	-380	-0-	181	1	5112	3	N	-0-					-0-
08	5673 X	5124	-0-	-549	-0-	177	1	4947	3	N	-0-					-0-
09	5400 X	5079	-0-	-321	-0-	161	1	4918	3	N	-0-					-0-
10	5549 X	5259	-0-	-290	-0-	26	1	5233	3	N	-0-					-0-
11	5280 X	5076	-0-	-204	-0-	25	1	5051	3	N	-0-					-0-
*12	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	26	1	5172	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		60,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11439 X	11025	-0-	-414	-0-	422	1	10490	3	N	103	228	1	21
							113	9							
02		10614 X	10364	-0-	-250	-0-	390	1	9887	3	N	79			100
							87	9							
03		11346 X	10981	-0-	-365	-0-	406	1	10455	3	N	109	175	1	34
							120	9							
04		10830 X	10740	-0-	-90	-0-	403	1	10253	3	N	76			110
							84	9							
05		11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	421	1	10781	3	N	82	184	1	8
							90	9							
06		10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	397	1	10333	3	N	78			86
							86	9							
07		11098 X	10995	-0-	-103	-0-	426	1	10482	3	N	79			165
							87	9							
08		11284 X	11177	-0-	-107	-0-	433	1	10660	3	N	76	183	1	58
							84	9							
09		10920 X	10772	-0-	-148	-0-	394	1	10299	3	N	72			130
							79	9							
10		11284 X	10987	-0-	-297	-0-	53	1	10855	3	N	72	178	1	24
							79	9							
11		10830 X	10554	-0-	-276	-0-	51	1	10430	3	N	66			90
							73	9							
12		11191 X	10709	-0-	-482	-0-	52	1	10568	3	N	81			171
							89	9							
TOTAL GAS PROD:			130,412			TOTAL CONDENSATE PROD:			973						

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015															
01		8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	301	1	8540	3	N	-0-			-0-
02		8033 X	7609	-0-	-424	-0-	252	1	7357	3	N	-0-			-0-
03		8587 X	8316	-0-	-271	-0-	271	1	8045	3	N	-0-			-0-
04		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	280	1	8177	3	N	-0-			-0-
05		8587 X	8298	-0-	-289	-0-	274	1	8024	3	N	-0-			-0-
06		8310 X	7716	-0-	-594	-0-	247	1	7469	3	N	-0-			-0-
07		8587 X	7334	-0-	-1253	-0-	250	1	7084	3	N	-0-			-0-
08		8587 X	7987	-0-	-600	-0-	271	1	7716	3	N	-0-			-0-
09		8310 X	7518	-0-	-792	-0-	236	1	7282	3	N	-0-			-0-
10		8308 X	8151	-0-	-157	-0-	40	1	8111	3	N	-0-			-0-
11		7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	38	1	7862	3	N	-0-			-0-
*12		8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	40	1	8120	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			96,287			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147															
01		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	79	1	3227	3	N	-0-			-0-
02		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	66	1	2897	3	N	-0-			-0-
03		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	70	1	3012	3	N	-0-			-0-
04		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	73	1	3098	3	N	-0-			-0-
05		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	71	1	3149	3	N	-0-			-0-
06		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	67	1	3013	3	N	-0-			-0-
07		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	75	1	3129	3	N	-0-			-0-
08		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	80	1	3188	3	N	-0-			-0-
09		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	67	1	3077	3	N	-0-			-0-
10		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	11	1	3283	3	N	-0-			-0-
11		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	10	1	3175	3	N	-0-			-0-
*12		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	10	1	3187	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,114			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE
01		7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	729	1	6302	2	N	-0-
02		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	199	1	7305	2	N	-0-
03		8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	216	1	8173	2	N	-0-
04		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	524	1	5503	2	N	-0-
05		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	925	1	6136	2	N	-0-
06		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	807	1	5951	2	N	-0-
07		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	547	1	5051	2	N	-0-
08		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	571	1	5382	2	N	-0-
09		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	576	1	5286	2	N	-0-
10		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	524	1	5911	2	N	-0-
11		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	511	1	5661	2	N	-0-
*12		6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	331	1	6599	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			79,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325												
01		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	231	1	6526	3	N	-0-
02		6264 X	6211	-0-	-53	-0-	212	1	5999	3	N	-0-
03		6696 X	6416	-0-	-280	-0-	212	1	6204	3	N	-0-
04		6480 X	5951	-0-	-529	-0-	196	1	5755	3	N	-0-
05		6696 X	6272	-0-	-424	-0-	212	1	6060	3	N	-0-
06		6480 X	5967	-0-	-513	-0-	194	1	5773	3	N	-0-
07		6634 X	6226	-0-	-408	-0-	216	1	6010	3	N	-0-
08		6417 X	6105	-0-	-312	-0-	208	1	5897	3	N	-0-
09		6060 X	5957	-0-	-103	-0-	190	1	5767	3	N	-0-
10		6262 X	6179	-0-	-83	-0-	30	1	6149	3	N	-0-
11		6030 X	5924	-0-	-106	-0-	29	1	5895	3	N	-0-
12		6231 X	5803	-0-	-428	-0-	28	1	5775	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			73,768			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001												
01		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	144	1	3669	3	Y	16
02		3654 X	3521	-0-	-133	-0-	18	9	3348	3	Y	38
03		3906 X	3848	-0-	-58	-0-	42	9	3682	3	Y	23
04		3780 X	3511	-0-	-269	-0-	141	1	3325	3	Y	53
05		3844 X	3491	-0-	-353	-0-	25	9	3334	3	Y	26
06		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	128	1	3936	3	Y	34
07		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	58	9	5248	3	Y	46
08		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	148	1	5084	3	Y	21
09		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	37	9	5933	3	Y	16
10		4309 X	3997	-0-	-312	-0-	213	1	3952	3	Y	24
11		4170 X	3039	-0-	-1131	-0-	51	9	3000	3	Y	22
12		5766 X	2339	-0-	-3427	-0-	205	1	2308	3	Y	18
TOTAL GAS PROD:			48,696			TOTAL CONDENSATE PROD:			337			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
						UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	584 1	4966 2	N	-0-			-0-
02		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	543 1	4608 2	N	-0-			-0-
03		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	524 1	4949 2	N	-0-			-0-
04		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	461 1	4689 2	N	-0-			-0-
05		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	506 1	3981 2	N	-0-			-0-
06		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	502 1	3654 2	N	-0-			-0-
07		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	511 1	3802 2	N	-0-			-0-
08		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	475 1	4647 2	N	-0-			-0-
09		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	502 1	4533 2	N	-0-			-0-
10		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	525 1	4537 2	N	-0-			-0-
11		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	523 1	3665 2	N	-0-			-0-
*12		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	580 1	4359 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,626				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660													
01		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	256 1	7235 3	N	-0-			-0-
02		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	229 1	6656 3	N	-0-			-0-
03		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	227 1	6681 3	N	-0-			-0-
04		6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	218 1	6416 3	N	-0-			-0-
05		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	249 1	7308 3	N	-0-			-0-
06		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	212 1	6397 3	N	-0-			-0-
07		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	242 1	6754 3	N	-0-			-0-
08		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	271 1	7551 3	N	-0-			-0-
09		8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	266 1	7994 3	N	-0-			-0-
10		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	40 1	8196 3	N	-0-			-0-
11		8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	39 1	8103 3	N	-0-			-0-
*12		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	39 1	7976 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			89,555				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765													
01		5270 X	4000	-0-	-1270	-0-	120 1	3880 2	N	-0-			-0-
02		4408 X	3343	-0-	-1065	-0-	89 1	3254 2	N	-0-			-0-
03		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	121 1	4571 2	N	-0-			-0-
04		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	140 1	4568 2	N	-0-			-0-
05		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	137 1	4897 2	N	-0-			-0-
06		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	114 1	4503 2	N	-0-			-0-
07		4867 X	4630	-0-	-237	-0-	155 1	4475 2	N	-0-			-0-
08		5022 X	4679	-0-	-343	-0-	167 1	4512 2	N	-0-			-0-
09		4860 X	4618	-0-	-242	-0-	181 1	4437 2	N	-0-			-0-
10		5022 X	4810	-0-	-212	-0-	185 1	4625 2	N	-0-			-0-
11		4620 X	4546	-0-	-74	-0-	195 1	4351 2	N	-0-			-0-
12		4743 X	4731	-0-	-12	-0-	182 1	4549 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,408				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 X	2960	-0-	-140	-0-	520	1	2421	3	N	17				179
						19	9								
02	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	611	1	2505	3	N	15				194
						17	9								
03	3100 X	2811	-0-	-289	-0-	667	1	2123	3	N	19				213
						21	9								
04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	646	1	1	2	N	8	155	1		66
						2617	3	9	9						
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	692	1	2449	3	N	12				78
						13	9								
06	3000 X	2901	-0-	-99	-0-	667	1	2226	3	N	7				85
						8	9								
07	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	699	1	2484	3	N	10				95
						11	9								
08	3100 X	2956	-0-	-144	-0-	693	1	2250	3	N	12				107
						13	9								
09	3000 X	2480	-0-	-520	-0-	418	1	2060	3	N	2				109
						2	9								
10	3100 X	2053	-0-	-1047	-0-	505	1	1547	3	N	1	84	1		26
						1	9								
11	3000 X	2325	-0-	-675	-0-	653	1	1	2	N	-0-				26
						1671	3								
12	3100 X	1883	-0-	-1217	-0-	654	1	3	2	N	-0-				26
						1226	3								
TOTAL GAS PROD:		33,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		103									

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170															
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	720	1	222	2	N	-0-				-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	661	1	173	2	N	-0-				-0-
03	1023 N	379	-0-	-644	-0-	379	1			N	-0-				-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-				-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396															
01	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	861	1	3124	2	N	-0-				-0-
02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	812	1	2916	2	N	-0-				-0-
03	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	851	1	3006	2	N	-0-				-0-
04	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	820	1	3002	2	N	-0-				-0-
05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	863	1	3231	2	N	-0-				-0-
06	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	840	1	3180	2	N	-0-				-0-
07	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	870	1	3130	2	N	-0-				-0-
08	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	871	1	2957	2	N	-0-				-0-
09	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	836	1	2748	2	N	-0-				-0-
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	864	1	2852	2	N	-0-				-0-
11	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	763	1	2079	2	N	-0-				-0-
*12	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	869	1	2470	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		44,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
LOIS		WELL #:		2	RRCID -> 213434	COMPL. DATE 11/02/2005	TOTAL DEPTH 7076	PERF. 7300	- 10012				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LOIS		WELL #:		1 H	RRCID -> 213439	COMPL. DATE 11/02/2005	TOTAL DEPTH 7111	PERF. 7635	- 10140				
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 1			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	3000 N	5025	-0-	2025	2025	546 1	4479 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	9657	-0-	6557	8582	752 1	8905 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2115	-0-	-885	7697	232 1	1883 2		N	-0-			-0-
07	8488 X	791	-0-	-7697	-0-	220 1	571 2		N	-0-			-0-
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-
09	1920 X	117	-0-	-1803	-0-	117 1			N	-0-			-0-
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-
11	1920 X	928	-0-	-992	-0-	248 1	680 2		N	-0-			-0-
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,742				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

AVONDALE HEIGHTS UNIT		WELL #:		4 H	RRCID -> 213448	COMPL. DATE 10/30/2005	TOTAL DEPTH 8620	PERF. 7250	- 8510				
01	12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	399 1	11719 2		N	-0-			-0-
02	10701 X	5511	-0-	-5190	-0-	187 1	5324 2		N	-0-			-0-
03	11439 X	11292	-0-	-147	-0-	382 1	10910 2		N	-0-			-0-
04	11070 X	10127	-0-	-943	-0-	348 1	9779 2		N	-0-			-0-
05	11439 X	10995	-0-	-444	-0-	377 1	10618 2		N	-0-			-0-
06	11070 X	10418	-0-	-652	-0-	373 1	10045 2		N	-0-			-0-
07	11284 X	10472	-0-	-812	-0-	364 1	10108 2		N	-0-			-0-
08	11284 X	10426	-0-	-858	-0-	369 1	10057 2		N	-0-			-0-
09	10650 X	9757	-0-	-893	-0-	342 1	9415 2		N	-0-			-0-
10	11005 X	9996	-0-	-1009	-0-	349 1	9647 2		N	-0-			-0-
11	10410 X	9175	-0-	-1235	-0-	317 1	8858 2		N	-0-			-0-
12	10416 X	9580	-0-	-836	-0-	334 1	9246 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		119,867				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5828 X	5807	-0-	-21	-0-	138 1	5669 3	N	-0-			-0-
02		5452 X	5385	-0-	-67	-0-	129 1	5256 3	N	-0-			-0-
03		5797 X	5590	-0-	-207	-0-	129 1	5461 3	N	-0-			-0-
04		5610 X	5310	-0-	-300	-0-	124 1	5186 3	N	-0-			-0-
05		5797 X	5427	-0-	-370	-0-	125 1	5302 3	N	-0-			-0-
06		5610 X	5221	-0-	-389	-0-	114 1	5107 3	N	-0-			-0-
07		5766 X	5582	-0-	-184	-0-	134 1	5448 3	N	-0-			-0-
08		5580 X	5547	-0-	-33	-0-	132 1	5415 3	N	-0-			-0-
09		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	171 1	5200 3	N	-0-			-0-
10		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	27 1	5572 3	N	-0-			-0-
11		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	26 1	5457 3	N	-0-			-0-
12		5580 X	5370	-0-	-210	-0-	26 1	5344 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,692			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005										TOTAL DEPTH	8106	PERF. 7386 - 7820	
01		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	99 1	2756 3	Y	-0-			-0-
02		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	76 1	2227 3	Y	-0-			-0-
03		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	66 1	1780 3	Y	-0-			-0-
04		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	63 1	1866 3	Y	-0-			-0-
05		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	90 1	2530 3	Y	-0-			-0-
06		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	70 1	2052 3	Y	-0-			-0-
07		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	70 1	1942 3	Y	-0-			-0-
08		2046 N	1494	-0-	-552	-0-	51 1	1443 3	Y	-0-			-0-
09		1980 N	1408	-0-	-572	-0-	47 1	1361 3	Y	-0-			-0-
10		2015 N	862	-0-	-1153	-0-	4 1	858 3	Y	-0-			-0-
11		1440 N	718	-0-	-722	-0-	4 1	714 3	Y	-0-			-0-
12		1364 N	410	-0-	-954	-0-	2 1	408 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,579			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005										TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7350 - 7826	
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	25 1	714 3	Y	-0-			-0-
02		802 N	802	-0-	-0-	-0-	30 1	772 3	Y	-0-			-0-
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	29 1	834 3	Y	-0-			-0-
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	28 1	854 3	Y	-0-			-0-
05		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	42 1	1096 3	Y	-0-			-0-
06		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	47 1	1372 3	Y	-0-			-0-
07		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	57 1	1495 3	Y	-0-			-0-
08		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	43 1	1164 3	Y	-0-			-0-
09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	35 1	1046 3	Y	-0-			-0-
10		837 N	809	-0-	-28	-0-	4 1	805 3	Y	-0-			-0-
11		810 N	655	-0-	-155	-0-	3 1	652 3	Y	-0-			-0-
*12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	6 1	1285 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,438			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1519 N	994	-0-	-525	-0-		25	1	969	3	Y	-0-			-0-
02	1131 N	887	-0-	-244	-0-		23	1	864	3	Y	-0-			-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-		23	1	884	3	Y	-0-			-0-
04	960 N	791	-0-	-169	-0-		15	1	776	3	Y	-0-			-0-
05	961 N	763	-0-	-198	-0-		19	1	744	3	Y	-0-			-0-
06	870 N	765	-0-	-105	-0-		18	1	747	3	Y	-0-			-0-
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-		25	1	950	3	Y	-0-			-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		207	1	1158	3	Y	-0-			-0-
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		36	1	1131	3	Y	-0-			-0-
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		6	1	1159	3	Y	-0-			-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		5	1	1105	3	Y	-0-			-0-
*12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		6	1	1244	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDRIDGE, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	213606	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880 - 7900			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2294 N	2248	-0-	-46	-0-		68	1	2180	2	N	-0-			-0-
02	2117 N	2075	-0-	-42	-0-		55	1	2020	2	N	-0-			-0-
03	2294 N	2240	-0-	-54	-0-		58	1	2182	2	N	-0-			-0-
04	2190 N	2187	-0-	-3	-0-		65	1	2122	2	N	-0-			-0-
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-		62	1	2216	2	N	-0-			-0-
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-		54	1	2123	2	N	-0-			-0-
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-		77	1	2214	2	N	-0-			-0-
08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-		83	1	2228	2	N	-0-			-0-
09	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-		89	1	2182	2	N	-0-			-0-
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-		90	1	2247	2	N	-0-			-0-
11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		97	1	2167	2	N	-0-			-0-
12	2356 N	2325	-0-	-31	-0-		90	1	2235	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH GU		WELL #:		4	RRCID ->	213642	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	7328 - 7942			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1891 N	1093	-0-	-798	-0-		41	1	1033	3	Y	17			132
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-		19	9	81	1	Y	8	104	1	36
03	1581 N	1234	-0-	-347	-0-		9	9	43	1	Y	-0-			36
04	1050 N	810	-0-	-240	-0-		28	1	774	3	Y	7			43
05	1891 N	727	-0-	-1164	-0-		8	9	25	1	Y	10			53
06	1200 N	749	-0-	-451	-0-		11	9	23	1	Y	24			77
07	837 N	711	-0-	-126	-0-		26	9	24	1	Y	24	71	1	30
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-		24	1	26	9	Y	4	4	1	30
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-		31	1	4	9	Y	15			45
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-		69	1	17	9	Y	23			68
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		11	1	11	1	Y	13	53	1	28
*12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		25	9	7	1	Y	2	2	1	28
							14	9	6	1	Y				
							6	1	2	9	Y				

TOTAL GAS PROD: 15,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
WHITE SOUTH UNIT		WELL #:	2 H	RRCID ->	213783	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6573	PERF. 7230 -	9876
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	815	1	5273	3	N	-0-
02	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	748	1	4427	3	N	-0-
03	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	796	1	4716	3	N	-0-
04	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	693	1	2	2	N	-0-
						3676	3				
05	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	799	1	5061	3	N	-0-
06	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	771	1	4294	3	N	-0-
07	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	801	1	4312	3	N	-0-
08	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	779	1	3403	3	N	-0-
09	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	773	1	4181	3	N	-0-
10	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	799	1	4635	3	N	-0-
11	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	775	1	3	2	N	-0-
						4738	3				
*12	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	710	1	4	2	N	-0-
						1847	3				
TOTAL GAS PROD:		59,831				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

QUATTLEBAUM		WELL #:	1	RRCID ->	213787	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	7837	PERF. 8295 -	9893
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	51	1	1643	2	N	-0-
02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	44	1	1612	2	N	-0-
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	48	1	1802	2	N	-0-
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	51	1	1665	2	N	-0-
05	1767 N	1732	-0-	-35	-0-	47	1	1685	2	N	-0-
06	1800 N	1623	-0-	-177	-0-	40	1	1583	2	N	-0-
07	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	56	1	1600	2	N	-0-
08	1736 N	1690	-0-	-46	-0-	60	1	1630	2	N	-0-
09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	65	1	1602	2	N	-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	67	1	1670	2	N	-0-
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	72	1	1613	2	N	-0-
12	1736 N	1703	-0-	-33	-0-	65	1	1638	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHOOP, GLENN P.		WELL #:	4	RRCID ->	213834	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 7492 -	7906
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3038 X	2815	-0-	-223	-0-	71	1	2744	3	N	-0-
02	2842 X	2688	-0-	-154	-0-	64	1	2624	3	N	-0-
03	3038 X	2837	-0-	-201	-0-	68	1	2769	3	N	-0-
04	2850 X	2685	-0-	-165	-0-	64	1	2621	3	N	-0-
05	2914 X	2695	-0-	-219	-0-	62	1	2633	3	N	-0-
06	2760 N	2569	-0-	-191	-0-	59	1	2510	3	N	-0-
07	2790 N	2623	-0-	-167	-0-	66	1	2557	3	N	-0-
08	2697 N	2616	-0-	-81	-0-	65	1	2551	3	N	-0-
09	2580 N	2471	-0-	-109	-0-	53	1	2418	3	N	-0-
10	2635 N	2592	-0-	-43	-0-	13	1	2579	3	N	-0-
11	2520 N	2515	-0-	-5	-0-	12	1	2503	3	N	-0-
*12	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	13	1	2534	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,653				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	-0-	998	1	4451	2	N	-0-	-0-
02		6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	-0-	954	1	5502	2	N	-0-	-0-
03		8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	1	7498	2	N	-0-	-0-
04		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	1	6583	2	N	-0-	-0-
05		6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	1	5681	2	N	-0-	-0-
06		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	-0-	979	1	5593	2	N	-0-	-0-
07		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	1	4840	2	N	-0-	-0-
08		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	1	4668	2	N	-0-	-0-
09		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	1	4823	2	N	-0-	-0-
10		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	1	4756	2	N	-0-	-0-
11		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	-0-	955	1	2622	2	N	-0-	-0-
*12		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	-0-	964	1	2411	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			71,536			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	7053	2	N	-0-	-0-
02		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	6335	2	N	-0-	-0-
03		6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	6605	2	N	-0-	-0-
04		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	6078	2	N	-0-	-0-
05		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	6093	2	N	-0-	-0-
06		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	5783	2	N	-0-	-0-
07		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	5802	2	N	-0-	-0-
08		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	5591	2	N	-0-	-0-
09		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	5186	2	N	-0-	-0-
10		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	5480	2	N	-0-	-0-
11		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	5335	2	N	-0-	-0-
*12		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	5434	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			73,253			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	3587	3	N	-0-	-0-
02		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	3412	3	N	-0-	-0-
03		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	3245	3	N	-0-	-0-
04		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	3310	3	N	-0-	-0-
05		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	3404	3	N	-0-	-0-
06		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	3132	3	N	-0-	-0-
07		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	3143	3	N	-0-	-0-
08		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2844	3	N	-0-	-0-
09		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2819	3	N	-0-	-0-
10		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	3022	3	N	-0-	-0-
11		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	2834	3	N	-0-	-0-
*12		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	2823	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,628			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1488 N	1420	-0-	-68	-0-		47	1	1373	2	N	-0-			-0-
02		1363 N	1329	-0-	-34	-0-		45	1	1284	2	N	-0-			-0-
03		1426 N	1404	-0-	-22	-0-		47	1	1357	2	N	-0-			-0-
04		1380 N	1359	-0-	-21	-0-		46	1	1313	2	N	-0-			-0-
05		1426 N	1405	-0-	-21	-0-		47	1	1358	2	N	-0-			-0-
06		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		47	1	1321	2	N	-0-			-0-
07		1395 N	1372	-0-	-23	-0-		47	1	1325	2	N	-0-			-0-
08		1395 N	1388	-0-	-7	-0-		48	1	1340	2	N	-0-			-0-
09		1380 N	1333	-0-	-47	-0-		45	1	1288	2	N	-0-			-0-
10		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		46	1	1320	2	N	-0-			-0-
11		1350 N	1308	-0-	-42	-0-		43	1	1265	2	N	-0-			-0-
12		1364 N	1345	-0-	-19	-0-		45	1	1300	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,397			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-		230	1	6660	2	N	-0-			-0-
02		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-		233	1	6602	2	N	-0-			-0-
03		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-		236	1	6810	2	N	-0-			-0-
04		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-		204	1	5860	2	N	-0-			-0-
05		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-		236	1	6765	2	N	-0-			-0-
06		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-		223	1	6274	2	N	-0-			-0-
07		6395 X	6395	-0-	-0-	-0-		219	1	6176	2	N	-0-			-0-
08		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-		228	1	6313	2	N	-0-			-0-
09		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-		212	1	6041	2	N	-0-			-0-
10		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-		218	1	6263	2	N	-0-			-0-
11		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-		205	1	6030	2	N	-0-			-0-
12		6541 X	6050	-0-	-491	-0-		202	1	5848	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			78,288			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		4464 X	1454	-0-	-3010	-0-	170 1	1284 2		N	-0-	-0-
02		4176 X	3722	-0-	-454	-0-	587 1	3135 2		N	-0-	-0-
03		4464 X	2422	-0-	-2042	-0-	216 1	2206 2		N	-0-	-0-
04		2070 X	1417	-0-	-653	-0-	127 1	1290 2		N	-0-	-0-
05		3968 X	1675	-0-	-2293	-0-	343 1	1332 2		N	-0-	-0-
06		3840 X	784	-0-	-3056	-0-	286 1	498 2		N	-0-	-0-
07		3968 X	344	-0-	-3624	-0-	344 2			N	-0-	-0-
08		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-	-0-
09		1620 X	588	-0-	-1032	-0-	588 2			N	-0-	-0-
10		1674 X	346	-0-	-1328	-0-	346 2			N	-0-	-0-
11		780 X	343	-0-	-437	-0-	343 2			N	-0-	-0-
12		T. A.	204	-0-	204	204	204 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,299				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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	183 1	5890 2		N	-0-	-0-
02		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	149 1	5469 2		N	-0-	-0-
03		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	159 1	6017 2		N	-0-	-0-
04		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	174 1	5710 2		N	-0-	-0-
05		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	168 1	6003 2		N	-0-	-0-
06		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	150 1	5940 2		N	-0-	-0-
07		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	211 1	6087 2		N	-0-	-0-
08		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	216 1	5827 2		N	-0-	-0-
09		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	227 1	5557 2		N	-0-	-0-
10		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	236 1	5904 2		N	-0-	-0-
11		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	236 1	5267 2		N	-0-	-0-
12		6138 X	5844	-0-	-294	-0-	225 1	5619 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			71,624				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		3503 X	3291	-0-	-212	-0-	117 1	3174 3		Y	-0-	-0-
02		3190 X	3025	-0-	-165	-0-	105 1	2920 3		Y	-0-	-0-
03		3410 X	3154	-0-	-256	-0-	109 1	3045 3		Y	-0-	-0-
04		3240 X	3085	-0-	-155	-0-	104 1	2981 3		Y	-0-	-0-
05		3317 X	3250	-0-	-67	-0-	113 1	3137 3		Y	-0-	-0-
06		3150 X	3121	-0-	-29	-0-	105 1	3016 3		Y	-0-	-0-
07		3224 X	3212	-0-	-12	-0-	113 1	3099 3		Y	-0-	-0-
08		3255 X	3174	-0-	-81	-0-	113 1	3061 3		Y	-0-	-0-
09		3150 X	3084	-0-	-66	-0-	105 1	2979 3		Y	-0-	-0-
10		3255 X	3172	-0-	-83	-0-	15 1	3157 3		Y	-0-	-0-
11		3120 X	3063	-0-	-57	-0-	15 1	3048 3		Y	-0-	-0-
12		3193 X	3087	-0-	-106	-0-	15 1	3072 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,718				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	167	1	4255	3	Y	53	127	1		10	
						58	9									
02	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	154	1	3904	3	Y	-0-				10	
03	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	156	1	4102	3	Y	29				39	
						32	9									
04	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	162	1	4165	3	Y	36	58	1		17	
						40	9									
05	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	169	1	4358	3	Y	15				32	
						17	9									
06	4350 X	4312	-0-	-38	-0-	159	1	4133	3	Y	18				50	
						20	9									
07	4526 X	4362	-0-	-164	-0-	166	1	4156	3	Y	36				86	
						40	9									
08	4557 X	4030	-0-	-527	-0-	156	1	3865	3	Y	8				94	
						9	9									
09	4410 X	3834	-0-	-576	-0-	137	1	3676	3	Y	19				113	
						21	9									
10	4557 X	3935	-0-	-622	-0-	19	1	3897	3	Y	17				130	
						19	9									
11	4320 X	3807	-0-	-513	-0-	18	1	3783	3	Y	5				135	
						6	9									
12	3968 X	3930	-0-	-38	-0-	19	1	3883	3	Y	25				160	
						28	9									
TOTAL GAS PROD:		49,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		261										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	355	1	6573	3	N	21				157	
						23	9									
02	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	331	1	6274	3	N	-0-				157	
03	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	350	1	6644	3	N	-0-				157	
04	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	336	1	6340	3	N	12	163	1		6	
						13	9									
05	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	350	1	6540	3	N	7				13	
						8	9									
06	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	336	1	6339	3	N	37				50	
						41	9									
07	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	360	1	6532	3	N	11				61	
						12	9									
08	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	357	1	6474	3	N	9				70	
						10	9									
09	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	328	1	6284	3	Y	20	90	1		-0-	
						22	9									
10	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	44	1	6775	3	Y	25	5	1		20	
						28	9									
11	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	43	1	6633	3	Y	16				36	
						18	9									
12	6882 X	6565	-0-	-317	-0-	43	1	6500	3	Y	20	53	1		3	
						22	9									
TOTAL GAS PROD:		81,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		178										

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		7285 X	4427	-0-	-2858	-0-	154	1	4273	3	N	-0-				9
02		6728 X	4079	-0-	-2649	-0-	142	1	3937	3	N	-0-				9
03		6975 X	6928	-0-	-47	-0-	238	1	6690	3	N	-0-				9
04		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	263	1	7271	3	N	-0-				9
05		8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	282	1	7836	3	N	-0-				9
06		7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	256	1	7299	3	N	-0-				9
07		7285 X	5983	-0-	-1302	-0-	214	1	5769	3	N	-0-				9
08		7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	265	1	7116	3	N	-0-				9
09		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	262	1	7410	3	N	-0-				9
10		8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	43	1	8809	3	N	-0-				9
11		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	40	1	8264	3	N	-0-				9
*12		8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	41	1	8306	3	N	-0-				9
TOTAL GAS PROD:			85,180			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647																
01		10106 X	9809	-0-	-297	-0-	327	1	9482	2	N	-0-				-0-
02		9454 X	8819	-0-	-635	-0-	301	1	8518	2	N	-0-				-0-
03		10106 X	8964	-0-	-1142	-0-	300	1	8664	2	N	-0-				-0-
04		9630 X	8969	-0-	-661	-0-	302	1	8667	2	N	-0-				-0-
05		9796 X	9229	-0-	-567	-0-	311	1	8918	2	N	-0-				-0-
06		9480 X	8714	-0-	-766	-0-	300	1	8414	2	N	-0-				-0-
07		9424 X	8998	-0-	-426	-0-	308	1	8690	2	N	-0-				-0-
08		9269 X	8830	-0-	-439	-0-	307	1	8523	2	N	-0-				-0-
09		8970 X	8614	-0-	-356	-0-	292	1	8322	2	N	-0-				-0-
10		9238 X	8660	-0-	-578	-0-	292	1	8368	2	N	-0-				-0-
11		8700 X	8043	-0-	-657	-0-	265	1	7778	2	N	-0-				-0-
12		8990 X	8510	-0-	-480	-0-	285	1	8225	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			106,159			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																
01		3968 X	3952	-0-	-16	-0-	97	1	3855	3	Y	-0-				-0-
02		3712 X	3467	-0-	-245	-0-	86	1	3381	3	Y	-0-				-0-
03		3968 X	3568	-0-	-400	-0-	84	1	3484	3	Y	-0-				-0-
04		3810 X	3422	-0-	-388	-0-	80	1	3342	3	Y	-0-				-0-
05		3937 X	3600	-0-	-337	-0-	86	1	3514	3	Y	-0-				-0-
06		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	82	1	3464	3	Y	-0-				-0-
07		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	92	1	3590	3	Y	-0-				-0-
08		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	91	1	3565	3	Y	-0-				-0-
09		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	77	1	3432	3	Y	-0-				-0-
10		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	83	1	3550	3	Y	-0-				-0-
11		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	136	1	3414	3	Y	-0-				-0-
12		3689 X	3482	-0-	-207	-0-	140	1	3342	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			43,067			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4185 X	4076	-0-	-109	-0-	284 1	3792 2	N	-0-			-0-
02		3915 X	3787	-0-	-128	-0-	286 1	3501 2	N	-0-			-0-
03		4154 X	4068	-0-	-86	-0-	252 1	3816 2	N	-0-			-0-
04		3990 X	3948	-0-	-42	-0-	301 1	3647 2	N	-0-			-0-
05		4092 X	4027	-0-	-65	-0-	316 1	3711 2	N	-0-			-0-
06		3930 X	3873	-0-	-57	-0-	244 1	3629 2	N	-0-			-0-
07		4092 X	3966	-0-	-126	-0-	189 1	3777 2	N	-0-			-0-
08		4092 X	3942	-0-	-150	-0-	189 1	3753 2	N	-0-			-0-
09		3960 X	3745	-0-	-215	-0-	235 1	3510 2	N	-0-			-0-
10		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	190 1	3942 2	N	-0-			-0-
11		3870 X	3792	-0-	-78	-0-	183 1	3609 2	N	-0-			-0-
*12		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	191 1	3743 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,290			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973													
01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	48 1	1546 2	N	-0-			-0-
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	39 1	1425 2	N	-0-			-0-
03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	40 1	1496 2	N	-0-			-0-
04		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	44 1	1431 2	N	-0-			-0-
05		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	43 1	1522 2	N	-0-			-0-
06		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	35 1	1388 2	N	-0-			-0-
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	52 1	1495 2	N	-0-			-0-
08		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	56 1	1506 2	N	-0-			-0-
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	59 1	1438 2	N	-0-			-0-
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	59 1	1476 2	N	-0-			-0-
11		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	59 1	1311 2	N	-0-			-0-
*12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	52 1	1293 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,913			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749													
01		9114 X	7359	-0-	-1755	-0-	222 1	7137 2	N	-0-			-0-
02		8526 X	7532	-0-	-994	-0-	200 1	7332 2	N	-0-			-0-
03		9114 X	8336	-0-	-778	-0-	215 1	8121 2	N	-0-			-0-
04		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	240 1	7841 2	N	-0-			-0-
05		8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	229 1	8203 2	N	-0-			-0-
06		8070 X	7768	-0-	-302	-0-	191 1	7577 2	N	-0-			-0-
07		8339 X	8011	-0-	-328	-0-	269 1	7742 2	N	-0-			-0-
08		8432 X	8177	-0-	-255	-0-	292 1	7885 2	N	-0-			-0-
09		8160 X	7831	-0-	-329	-0-	307 1	7524 2	N	-0-			-0-
10		8432 X	8121	-0-	-311	-0-	312 1	7809 2	N	-0-			-0-
11		7920 X	7794	-0-	-126	-0-	334 1	7460 2	N	-0-			-0-
12		8184 X	7899	-0-	-285	-0-	304 1	7595 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			95,341			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	101 1	2841 3	N	-0-			5
02		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	91 1	2487 3	N	-0-			5
03		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	96 1	2785 3	N	-0-			5
04		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	91 1	2579 3	N	-0-			5
05		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	86 1	2499 3	N	-0-			5
06		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	87 1	2477 3	N	-0-			5
07		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	96 1	2595 3	N	-0-			5
08		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	94 1	2556 3	N	-0-			5
09		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	76 1	2368 3	N	-0-			5
10		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	12 1	2541 3	N	-0-			5
11		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	12 1	2363 3	N	-0-			5
*12		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	12 1	2387 3	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			31,332			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500													
01		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	163 1	6997 3	N	-0-			-0-
02		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	150 1	6511 3	N	-0-			-0-
03		7099 X	7081	-0-	-18	-0-	156 1	6925 3	N	-0-			-0-
04		6870 X	6812	-0-	-58	-0-	150 1	6662 3	N	-0-			-0-
05		7099 X	7001	-0-	-98	-0-	155 1	6846 3	N	-0-			-0-
06		6870 X	6838	-0-	-32	-0-	141 1	6697 3	N	-0-			-0-
07		7099 X	7037	-0-	-62	-0-	165 1	6872 3	N	-0-			-0-
08		7068 X	7036	-0-	-32	-0-	163 1	6873 3	N	-0-			-0-
09		6840 X	6663	-0-	-177	-0-	134 1	6529 3	N	-0-			-0-
10		7068 X	6865	-0-	-203	-0-	22 1	6843 3	N	-0-			-0-
11		6840 X	6754	-0-	-86	-0-	22 1	6732 3	N	-0-			-0-
12		6820 X	6768	-0-	-52	-0-	33 1	6735 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990													
01		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	66 1	2680 3	N	-0-			-0-
02		2581 N	2560	-0-	-21	-0-	64 1	2496 3	N	-0-			-0-
03		2790 N	2748	-0-	-42	-0-	62 1	2686 3	N	-0-			-0-
04		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	60 1	2627 3	N	-0-			-0-
05		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	64 1	2778 3	N	-0-			-0-
06		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	59 1	2624 3	N	-0-			-0-
07		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	68 1	2757 3	N	-0-			-0-
08		2852 N	2608	-0-	-244	-0-	65 1	2543 3	N	-0-			-0-
09		2670 N	2646	-0-	-24	-0-	60 1	2586 3	N	-0-			-0-
10		2821 N	2687	-0-	-134	-0-	9 1	2678 3	N	-0-			-0-
11		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	13 1	2731 3	N	-0-			-0-
*12		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	13 1	2719 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,508			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-		115 1	5053 2	N	-0-
02		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-		94 1	4036 2	N	-0-
03		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-		164 1	4722 2	N	-0-
04		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-		158 1	4532 2	N	-0-
05		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-		162 1	4634 2	N	-0-
06		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-		106 1	4527 2	N	-0-
07		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-		163 1	4607 2	N	-0-
08		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-		110 1	4644 2	N	-0-
09		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-		156 1	4452 2	N	-0-
10		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-		159 1	4560 2	N	-0-
11		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-		146 1	4277 2	N	-0-
*12		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-		155 1	4468 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			56,200	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01		2232 N	2184	-0-	-48	-0-		75 1	2109 3	Y	-0-
02		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-		76 1	2061 3	Y	-0-
03		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-		81 1	2371 3	Y	-0-
04		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		70 1	2072 3	Y	-0-
05		2294 N	2219	-0-	-75	-0-		78 1	2141 3	Y	-0-
06		2280 N	2126	-0-	-154	-0-		70 1	2056 3	Y	-0-
07		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-		82 1	2204 3	Y	-0-
08		2232 N	2116	-0-	-116	-0-		75 1	2041 3	Y	-0-
09		2130 N	1936	-0-	-194	-0-		65 1	1871 3	Y	-0-
10		2294 N	2230	-0-	-64	-0-		11 1	2219 3	Y	-0-
11		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-		10 1	2138 3	Y	-0-
*12		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-		11 1	2142 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,129	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-		240 1	3169 2	N	-0-
02		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-		234 1	2913 2	N	-0-
03		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-		207 1	3156 2	N	-0-
04		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-		243 1	2889 2	N	-0-
05		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-		254 1	3038 2	N	-0-
06		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-		208 1	2957 2	N	-0-
07		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-		154 1	3061 2	N	-0-
08		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-		159 1	3126 2	N	-0-
09		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-		209 1	3175 2	N	-0-
10		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-		154 1	3237 2	N	-0-
11		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-		156 1	3132 2	N	-0-
*12		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-		164 1	3230 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,465	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MCFARLAND-DIXON		WELL #:		4	RRCID ->	214954	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	6634	PERF. 7090	- 9794	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	1	1	9	N	1		16
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		16
03	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	1			N	-0-		16
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		16
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-		16
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-		16
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		16
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	1			N	-0-		16
09	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-		16
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-		16
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-		16
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		381		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

DUNN, HOBBY "D"		WELL #:		2	RRCID ->	214959	COMPL. DATE	09/25/2005	TOTAL DEPTH	7658	PERF. 8076	- 9947
01	2325 N	2254	-0-	-71	-0-	79	1	2175	3	Y	-0-	-0-
02	2175 N	2172	-0-	-3	-0-	76	1	2096	3	Y	-0-	-0-
03	2325 N	2249	-0-	-76	-0-	79	1	2170	3	Y	-0-	-0-
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	77	1	2142	3	Y	2	2
05	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	78	1	2183	3	Y	9	10 1
06	2190 N	2161	-0-	-29	-0-	75	1	2086	3	Y	-0-	1
07	2294 N	2232	-0-	-62	-0-	81	1	2151	3	Y	-0-	1
08	2263 N	2222	-0-	-41	-0-	81	1	2141	3	Y	-0-	1
09	2160 N	2091	-0-	-69	-0-	70	1	2021	3	Y	-0-	1
10	2232 N	2194	-0-	-38	-0-	11	1	2183	3	Y	-0-	1
11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	11	1	2158	3	Y	-0-	1
12	2170 N	2150	-0-	-20	-0-	11	1	2139	3	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		26,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

VEALE RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	214960	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	6723	PERF. 7090	- 9834
01	5487 X	5282	-0-	-205	-0-	855	1	4427	3	Y	-0-	16
02	5133 X	4324	-0-	-809	-0-	806	1	3518	3	Y	-0-	16
03	5518 X	4207	-0-	-1311	-0-	756	1	3451	3	Y	-0-	16
04	5340 X	3896	-0-	-1444	-0-	711	1	3185	3	Y	-0-	16
05	5518 X	3854	-0-	-1664	-0-	757	1	3097	3	Y	-0-	16
06	4800 X	3375	-0-	-1425	-0-	786	1	2577	3	Y	11	23 1
07	4619 X	2834	-0-	-1785	-0-	803	1	2031	3	Y	-0-	4
08	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	753	1	3860	3	Y	-0-	4
09	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	948	1	3727	3	Y	-0-	4
10	3844 X	2705	-0-	-1139	-0-	807	1	1898	3	Y	-0-	4
11	4470 X	2759	-0-	-1711	-0-	909	1	1850	3	Y	-0-	4
12	4836 X	1670	-0-	-3166	-0-	565	1	964	3	Y	128	117 1
TOTAL GAS PROD:		44,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		139						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373															
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-							

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167															
01	5053 X	4250	-0-	-803	-0-	156	1	4094	2	N	-0-				-0-
02	4727 X	4338	-0-	-389	-0-	154	1	4184	2	N	-0-				-0-
03	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	223	1	4954	2	N	-0-				-0-
04	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	189	1	4548	2	N	-0-				-0-
05	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	188	1	4771	2	N	-0-				-0-
06	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	247	1	5460	2	N	-0-				-0-
07	5053 X	4652	-0-	-401	-0-	188	1	4464	2	N	-0-				-0-
08	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	275	1	6553	2	N	-0-				-0-
09	4890 X	4739	-0-	-151	-0-	231	1	4508	2	N	-0-				-0-
10	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-				-0-
11	4890 X	4834	-0-	-56	-0-	247	1	4587	2	N	-0-				-0-
*12	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	406	1	6967	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		63,696				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01		5270 X	5018	-0-	-252	-0-		165	1	4853	2	N		-0-			
02		4930 X	2357	-0-	-2573	-0-		80	1	2277	2	N		-0-			
03		5270 X	4976	-0-	-294	-0-		168	1	4808	2	N		-0-			
04		5100 X	4986	-0-	-114	-0-		171	1	4815	2	N		-0-			
05		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-		186	1	5236	2	N		-0-			
06		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-		191	1	5151	2	N		-0-			
07		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-		188	1	5232	2	N		-0-			
08		5270 X	5098	-0-	-172	-0-		180	1	4918	2	N		-0-			
09		5100 X	4714	-0-	-386	-0-		165	1	4549	2	N		-0-			
10		5270 X	5053	-0-	-217	-0-		176	1	4877	2	N		-0-			
11		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-		190	1	5312	2	N		-0-			
*12		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-		188	1	5218	2	N		-0-			
TOTAL GAS PROD:			59,294			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005												TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8208	-	9950
01		651 N	498	-0-	-153	-0-		17	1	481	2	N		-0-			
02		1073 N	578	-0-	-495	-0-		20	1	558	2	N		-0-			
03		682 N	328	-0-	-354	-0-		11	1	317	2	N		-0-			
04		480 N	248	-0-	-232	-0-		8	1	240	2	N		-0-			
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		34	1	969	2	N		-0-			
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-		15	1	429	2	N		-0-			
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-		15	1	413	2	N		-0-			
08		992 N	463	-0-	-529	-0-		16	1	447	2	N		-0-			
09		874 N	874	-0-	-0-	-0-		30	1	844	2	N		-0-			
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-		20	1	573	2	N		-0-			
11		450 N	361	-0-	-89	-0-		12	1	349	2	N		-0-			
12		899 N	260	-0-	-639	-0-		9	1	251	2	N		-0-			
TOTAL GAS PROD:			6,078			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005												TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7575	-	9500
01		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-		197	1	5722	2	N		-0-			
02		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-		187	1	5305	2	N		-0-			
03		5766 X	5765	-0-	-1	-0-		193	1	5572	2	N		-0-			
04		5580 X	5555	-0-	-25	-0-		187	1	5368	2	N		-0-			
05		5766 X	5550	-0-	-216	-0-		187	1	5363	2	N		-0-			
06		5580 X	5500	-0-	-80	-0-		189	1	5311	2	N		-0-			
07		5766 X	5570	-0-	-196	-0-		191	1	5379	2	N		-0-			
08		5766 X	5508	-0-	-258	-0-		192	1	5316	2	N		-0-			
09		5550 X	5210	-0-	-340	-0-		177	1	5033	2	N		-0-			
10		5673 X	5297	-0-	-376	-0-		178	1	5119	2	N		-0-			
11		5490 X	5109	-0-	-381	-0-		168	1	4941	2	N		-0-			
12		5580 X	5334	-0-	-246	-0-		178	1	5156	2	N		-0-			
TOTAL GAS PROD:			65,809			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	58 1	1852 2	N	-0-	-0-
02		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	46 1	1694 2	N	-0-	-0-
03		1767 N	1604	-0-	-163	-0-	41 1	1563 2	N	-0-	-0-
04		1710 N	1512	-0-	-198	-0-	45 1	1467 2	N	-0-	-0-
05		1767 N	1441	-0-	-326	-0-	40 1	1401 2	N	-0-	-0-
06		1560 N	1393	-0-	-167	-0-	34 1	1359 2	N	-0-	-0-
07		1550 N	1081	-0-	-469	-0-	36 1	1045 2	N	-0-	-0-
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	58 1	1554 2	N	-0-	-0-
09		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	61 1	1499 2	N	-0-	-0-
10		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	65 1	1614 2	N	-0-	-0-
11		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	74 1	1648 2	N	-0-	-0-
*12		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	65 1	1630 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,949			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104											
01		7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	508 1	7357 2	N	-0-	-0-
02		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	462 1	6494 2	N	-0-	-0-
03		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	518 1	7859 2	N	-0-	-0-
04		8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	503 1	7527 2	N	-0-	-0-
05		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	509 1	7518 2	N	-0-	-0-
06		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	581 1	7041 2	N	-0-	-0-
07		7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	593 1	7106 2	N	-0-	-0-
08		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	258 1	7163 2	N	-0-	-0-
09		7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	244 1	6943 2	N	-0-	-0-
10		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	581 1	7168 2	N	-0-	-0-
11		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	553 1	6675 2	N	-0-	-0-
*12		7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	562 1	6711 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			91,434			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000											
01		1395 N	1340	-0-	-55	-0-	50 1	1290 3	Y	-0-	-0-
02		1305 N	1240	-0-	-65	-0-	44 1	1196 3	Y	-0-	-0-
03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	51 1	1357 3	Y	-0-	-0-
04		1290 N	1283	-0-	-7	-0-	42 1	1241 3	Y	-0-	-0-
05		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	48 1	1406 3	Y	-0-	-0-
06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	52 1	1441 3	Y	-0-	-0-
07		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	57 1	1470 3	Y	-0-	-0-
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	56 1	1478 3	Y	-0-	-0-
09		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	47 1	1400 3	Y	-0-	-0-
10		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	7 1	1480 3	Y	-0-	-0-
11		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	7 1	1414 3	Y	-0-	-0-
12		1488 N	1475	-0-	-13	-0-	7 1	1468 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,109			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 WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6727 X	6091	-0-	-636	-0-		135	1	5956	2	N	-0-	-0-
02		6177 X	5653	-0-	-524	-0-		129	1	5524	2	N	-0-	-0-
03		6603 X	6142	-0-	-461	-0-		206	1	5936	2	N	-0-	-0-
04		6060 X	5744	-0-	-316	-0-		193	1	5551	2	N	-0-	-0-
05		6076 X	5834	-0-	-242	-0-		197	1	5637	2	N	-0-	-0-
06		5940 X	5144	-0-	-796	-0-		118	1	5026	2	N	-0-	-0-
07		6138 X	5196	-0-	-942	-0-		178	1	5018	2	N	-0-	-0-
08		6138 X	5591	-0-	-547	-0-		130	1	5461	2	N	-0-	-0-
09		5730 X	5333	-0-	-397	-0-		181	1	5152	2	N	-0-	-0-
10		5828 X	5437	-0-	-391	-0-		183	1	5254	2	N	-0-	-0-
11		5400 X	5213	-0-	-187	-0-		172	1	5041	2	N	-0-	-0-
12		5580 X	5417	-0-	-163	-0-		181	1	5236	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			66,795			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		1550 X	1246	-0-	-304	-0-		10	1	1223	3	N	12	125	
02		2349 X	1118	-0-	-1231	-0-		13	9	1103	3	N	7	132	
03		3906 X	2033	-0-	-1873	-0-		7	1	1999	3	N	20	152	
04		3780 X	3233	-0-	-547	-0-		8	9		2	2	N	3	155
05		3906 X	3376	-0-	-530	-0-		12	1	3350	3	N	7	162	
06		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-		18	1	3185	3	N	7	169	
07		3348 X	3303	-0-	-45	-0-		8	9		2	2	N	3	199
08		3379 X	3370	-0-	-9	-0-		22	1	3248	3	N	30	199	
09		3270 X	3084	-0-	-186	-0-		33	9		3	3	N	-0-	199
10		3379 X	3128	-0-	-251	-0-		17	1	3353	3	N	-0-	199	
11		3270 X	3044	-0-	-226	-0-		19	1	3065	3	N	-0-	199	
*12		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-		19	1	3109	3	N	-0-	199	
								18	1		2	2	N	-0-	199
								3024	3		7	2	Y	14	63
								17	1		15	9			
								3130	3						
TOTAL GAS PROD:			33,317			TOTAL CONDENSATE PROD:			100						

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304														
01		3813 X	3808	-0-	-5	-0-		135	1	3673	3	N	-0-	-0-
02		3567 X	3469	-0-	-98	-0-		120	1	3349	3	N	-0-	-0-
03		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-		123	1	3511	3	N	-0-	-0-
04		3690 X	3373	-0-	-317	-0-		118	1	3255	3	N	-0-	-0-
05		3813 X	3535	-0-	-278	-0-		121	1	3414	3	N	-0-	-0-
06		3690 X	3404	-0-	-286	-0-		115	1	3289	3	N	-0-	-0-
07		3720 X	3508	-0-	-212	-0-		126	1	3382	3	N	-0-	-0-
08		3627 X	3325	-0-	-302	-0-		118	1	3207	3	N	-0-	-0-
09		3420 X	3327	-0-	-93	-0-		111	1	3216	3	N	-0-	-0-
10		3534 X	3451	-0-	-83	-0-		17	1	3434	3	N	-0-	-0-
11		3390 X	3386	-0-	-4	-0-		16	1	3370	3	N	-0-	-0-
12		3503 X	3278	-0-	-225	-0-		16	1	3262	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			41,498			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005											TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7414 - 7802	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	88	1	2408	3	N	-0-		-0-
02		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	76	1	2237	3	N	-0-		-0-
03		2232 N	2108	-0-	-124	-0-	73	1	2035	3	N	-0-		-0-
04		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	77	1	2238	3	N	-0-		-0-
05		2232 N	2181	-0-	-51	-0-	73	1	2108	3	N	-0-		-0-
06		2040 N	1960	-0-	-80	-0-	64	1	1896	3	N	-0-		-0-
07		2232 N	2151	-0-	-81	-0-	76	1	2075	3	N	-0-		-0-
08		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	75	1	2099	3	N	-0-		-0-
09		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	70	1	2074	3	N	-0-		-0-
10		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	11	1	2152	3	N	-0-		-0-
11		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	10	1	2129	3	N	-0-		-0-
12		2201 N	2160	-0-	-41	-0-	11	1	2149	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006											TOTAL DEPTH	8036	PERF. 7466 - 7846	
01		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	137	1	3857	3	N	-0-		-0-
02		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	122	1	3503	3	N	-0-		-0-
03		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	117	1	3545	3	N	-0-		-0-
04		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	120	1	3546	3	N	-0-		-0-
05		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	128	1	3734	3	N	-0-		-0-
06		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	118	1	3493	3	N	-0-		-0-
07		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	128	1	3605	3	N	-0-		-0-
08		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	127	1	3524	3	N	-0-		-0-
09		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	112	1	3396	3	N	-0-		-0-
10		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	17	1	3494	3	N	-0-		-0-
11		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	16	1	3376	3	N	-0-		-0-
*12		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006											TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7400 - 7786	
01		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	107	1	3112	3	N	-0-		-0-
02		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	99	1	2835	3	N	-0-		-0-
03		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	90	1	2707	3	N	-0-		-0-
04		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	92	1	2655	3	N	-0-		-0-
05		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	92	1	2750	3	N	-0-		-0-
06		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	88	1	2618	3	N	-0-		-0-
07		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	96	1	2616	3	N	-0-		-0-
08		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	95	1	2613	3	N	-0-		-0-
09		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	82	1	2478	3	N	-0-		-0-
10		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	13	1	2634	3	N	-0-		-0-
11		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	13	1	2620	3	N	-0-		-0-
*12		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	13	1	2666	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-		101	1	2799	3	N	-0-					-0-
02		2610 N	2520	-0-	-90	-0-		84	1	2436	3	N	-0-					-0-
03		2790 N	2425	-0-	-365	-0-		81	1	2344	3	N	-0-					-0-
04		2700 N	2459	-0-	-241	-0-		84	1	2375	3	N	-0-					-0-
05		2697 N	2526	-0-	-171	-0-		86	1	2440	3	N	-0-					-0-
06		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-		77	1	2283	3	N	-0-					-0-
07		2542 N	2442	-0-	-100	-0-		83	1	2359	3	N	-0-					-0-
08		2511 N	2277	-0-	-234	-0-		77	1	2200	3	N	-0-					-0-
09		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-		76	1	2362	3	N	-0-					-0-
10		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-		12	1	2439	3	N	-0-					-0-
11		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-		12	1	2382	3	N	-0-					-0-
12		2511 N	2319	-0-	-192	-0-		11	1	2308	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			29,511			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580																		
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		50	1	1443	2	N	-0-					-0-
02		1421 N	1356	-0-	-65	-0-		46	1	1310	2	N	-0-					-0-
03		1519 N	1418	-0-	-101	-0-		48	1	1370	2	N	-0-					-0-
04		1440 N	1371	-0-	-69	-0-		46	1	1325	2	N	-0-					-0-
05		1457 N	1193	-0-	-264	-0-		40	1	1153	2	N	-0-					-0-
06		1380 N	1344	-0-	-36	-0-		46	1	1298	2	N	-0-					-0-
07		1426 N	1369	-0-	-57	-0-		47	1	1322	2	N	-0-					-0-
08		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		49	1	1365	2	N	-0-					-0-
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		47	1	1347	2	N	-0-					-0-
10		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		48	1	1368	2	N	-0-					-0-
11		1380 N	1329	-0-	-51	-0-		44	1	1285	2	N	-0-					-0-
12		1426 N	1293	-0-	-133	-0-		43	1	1250	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			16,390			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400																		
01		4371 X	4354	-0-	-17	-0-		105	1	4249	3	N	-0-					-0-
02		4118 X	3998	-0-	-120	-0-		96	1	3902	3	N	-0-					-0-
03		4402 X	4154	-0-	-248	-0-		99	1	4055	3	N	-0-					-0-
04		4260 X	4140	-0-	-120	-0-		134	1	4006	3	N	-0-					-0-
05		4371 X	4198	-0-	-173	-0-		140	1	4058	3	N	-0-					-0-
06		4200 X	3961	-0-	-239	-0-		129	1	3832	3	N	-0-					-0-
07		4278 X	4173	-0-	-105	-0-		146	1	4027	3	N	-0-					-0-
08		4278 X	4215	-0-	-63	-0-		144	1	4071	3	N	-0-					-0-
09		4140 X	4021	-0-	-119	-0-		129	1	3892	3	N	-0-					-0-
10		4185 X	4161	-0-	-24	-0-		20	1	4141	3	N	-0-					-0-
11		4080 X	4034	-0-	-46	-0-		20	1	4014	3	N	-0-					-0-
12		4216 X	4097	-0-	-119	-0-		20	1	4077	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			49,506			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		5766 X	4671	-0-	-1095	-0-	-1095	-0-	158	1	4513	3	N	-0-	-0-	-0-
02		5394 X	4335	-0-	-1059	-0-	-1059	-0-	140	1	4195	3	N	-0-	-0-	-0-
03		5518 X	4321	-0-	-1197	-0-	-1197	-0-	139	1	4182	3	N	-0-	-0-	-0-
04		4770 X	4122	-0-	-648	-0-	-648	-0-	135	1	3987	3	N	-0-	-0-	-0-
05		4681 X	3550	-0-	-1131	-0-	-1131	-0-	111	1	3439	3	N	-0-	-0-	-0-
06		4530 X	2867	-0-	-1663	-0-	-1663	-0-	89	1	2778	3	N	-0-	-0-	-0-
07		4619 X	2799	-0-	-1820	-0-	-1820	-0-	91	1	2708	3	N	-0-	-0-	-0-
08		4309 X	1169	-0-	-3140	-0-	-3140	-0-	39	1	1130	3	N	-0-	-0-	-0-
09		4110 X	825	-0-	-3285	-0-	-3285	-0-	24	1	801	3	N	-0-	-0-	-0-
10		3565 X	844	-0-	-2721	-0-	-2721	-0-	4	1	840	3	N	-0-	-0-	-0-
11		2880 X	128	-0-	-2752	-0-	-2752	-0-	1	1	127	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	-1302	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,631			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	1	2790	3	N	25		74
02		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	995	1	2864	3	N	20		94
03		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	1	3047	3	N	25		119
04		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	1	2912	3	N	11	118 1	12
05		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	1	2878	3	N	20		32
06		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	1	2791	3	N	13		45
07		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	1	2708	3	N	19		64
08		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	1	2758	3	N	13		77
09		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	1	2566	3	N	12		89
10		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	916	1	2539	3	N	14	78 1	25
*11		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	887	1	2665	3	N	17		42
*12		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	915	1	2417	3	N	13		55
TOTAL GAS PROD:			45,189			TOTAL CONDENSATE PROD:			202							

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	1	5357	2	N	-0-	-0-	-0-
02		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	976	1	4658	2	N	-0-	-0-	-0-
03		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	1	4362	2	N	-0-	-0-	-0-
04		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	1	4768	2	N	-0-	-0-	-0-
05		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	1	5180	2	N	-0-	-0-	-0-
06		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	1	4705	2	N	-0-	-0-	-0-
07		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	1	4648	2	N	-0-	-0-	-0-
08		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	1	4801	2	N	-0-	-0-	-0-
09		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	1	5047	2	N	-0-	-0-	-0-
10		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	1	5097	2	N	-0-	-0-	-0-
11		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	974	1	3946	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	959	1	2633	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			67,383			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10788 X	10542	-0-	-246	-0-	251 1	10291 3	N	-0-			-0-
02		10092 X	9657	-0-	-435	-0-	227 1	9430 3	N	-0-			-0-
03		10788 X	10394	-0-	-394	-0-	237 1	10157 3	N	-0-			-0-
04		10350 X	10001	-0-	-349	-0-	227 1	9774 3	N	-0-			-0-
05		10540 X	10281	-0-	-259	-0-	341 1	9940 3	N	-0-			-0-
06		10200 X	9864	-0-	-336	-0-	318 1	9546 3	N	-0-			-0-
07		10385 X	10213	-0-	-172	-0-	351 1	9862 3	N	-0-			-0-
08		10385 X	10167	-0-	-218	-0-	348 1	9819 3	N	-0-			-0-
09		9990 X	9680	-0-	-310	-0-	308 1	9372 3	N	-0-			-0-
10		10292 X	10029	-0-	-263	-0-	49 1	9980 3	N	-0-			-0-
11		9870 X	9690	-0-	-180	-0-	47 1	9643 3	N	-0-			-0-
12		10168 X	10031	-0-	-137	-0-	49 1	9982 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		120,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404													
01		2790 N	2753	-0-	-37	-0-	92 1	2661 2	N	-0-			-0-
02		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	89 1	2514 2	N	-0-			-0-
03		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	93 1	2672 2	N	-0-			-0-
04		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	91 1	2611 2	N	-0-			-0-
05		2790 N	2780	-0-	-10	-0-	94 1	2686 2	N	-0-			-0-
06		2670 N	2596	-0-	-74	-0-	89 1	2507 2	N	-0-			-0-
07		2790 N	2663	-0-	-127	-0-	91 1	2572 2	N	-0-			-0-
08		2790 N	2679	-0-	-111	-0-	93 1	2586 2	N	-0-			-0-
09		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	89 1	2522 2	N	-0-			-0-
10		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	90 1	2584 2	N	-0-			-0-
11		2580 N	2476	-0-	-104	-0-	82 1	2394 2	N	-0-			-0-
12		2697 N	2527	-0-	-170	-0-	85 1	2442 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822													
01		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	1017 1	5721 2	N	-0-			-0-
02		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	967 1	5212 2	N	-0-			-0-
03		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	983 1	5723 2	N	-0-			-0-
04		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	994 1	5336 2	N	-0-			-0-
05		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	1032 1	5578 2	N	-0-			-0-
06		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	1006 1	5492 2	N	-0-			-0-
07		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	1041 1	5742 2	N	-0-			-0-
08		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	1043 1	5708 2	N	-0-			-0-
09		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	994 1	5601 2	N	-0-			-0-
10		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	1036 1	5700 2	N	-0-			-0-
11		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	1010 1	5874 2	N	-0-			-0-
*12		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	945 1	5253 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		79,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	839	1	2664	2	N	-0-		-0-		
02		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	920	1	4847	2	N	-0-		-0-		
03		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	979	1	5292	2	N	-0-		-0-		
04		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	934	1	5010	2	N	-0-		-0-		
05		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	977	1	6129	2	N	-0-		-0-		
06		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	889	1	5068	2	N	-0-		-0-		
07		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	654	1	2400	2	N	-0-		-0-		
08		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	906	1	2426	2	N	-0-		-0-		
09		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	938	1	4637	2	N	-0-		-0-		
10		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	959	1	4927	2	N	-0-		-0-		
11		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	934	1	4636	2	N	-0-		-0-		
*12		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	951	1	4020	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			62,936				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005											TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8542	-	10043
01		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	36	1	1159	2	N	-0-		-0-		
02		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	31	1	1155	2	N	-0-		-0-		
03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	32	1	1222	2	N	-0-		-0-		
04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	38	1	1253	2	N	-0-		-0-		
05		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	38	1	1346	2	N	-0-		-0-		
06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	33	1	1318	2	N	-0-		-0-		
07		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	45	1	1305	2	N	-0-		-0-		
08		1395 N	1384	-0-	-11	-0-	49	1	1335	2	N	-0-		-0-		
09		1350 N	1339	-0-	-11	-0-	53	1	1286	2	N	-0-		-0-		
10		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	55	1	1387	2	N	-0-		-0-		
11		1350 N	1290	-0-	-60	-0-	55	1	1235	2	N	-0-		-0-		
12		1395 N	1244	-0-	-151	-0-	48	1	1196	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			15,710				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006											TOTAL DEPTH	8127	PERF.	8546	-	10400
01		7192 X	6995	-0-	-197	-0-	161	1	6834	3	N	-0-		-0-		
02		6728 X	6574	-0-	-154	-0-	154	1	6420	3	N	-0-		-0-		
03		7192 X	7055	-0-	-137	-0-	155	1	6900	3	N	-0-		-0-		
04		6960 X	6732	-0-	-228	-0-	149	1	6583	3	N	-0-		-0-		
05		7037 X	7025	-0-	-12	-0-	159	1	6866	3	N	-0-		-0-		
06		6840 X	6805	-0-	-35	-0-	146	1	6659	3	N	-0-		-0-		
07		7068 X	7031	-0-	-37	-0-	164	1	6867	3	N	-0-		-0-		
08		7068 X	7012	-0-	-56	-0-	167	1	6845	3	N	-0-		-0-		
09		6810 X	6787	-0-	-23	-0-	144	1	6643	3	N	-0-		-0-		
10		7037 X	6797	-0-	-240	-0-	33	1	6764	3	N	-0-		-0-		
11		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	34	1	6945	3	N	-0-		-0-		
12		7037 X	6831	-0-	-206	-0-	22	1	6809	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			82,623				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
EAGLE FARMS		WELL #:		12	RRCID ->	215973	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	8791	PERF.	9216 - 11058				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1860 X	1475	-0-	-385	-0-			38	1	1436	3	Y	1			13
02	1769 X	668	-0-	-1101	-0-			16	1	652	3	Y	-0-			13
03	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-			53	1	2165	3	Y	32			45
04	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-			35	9							
05	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-			51	1	2122	3	Y	9	54	1	-0-
06	2160 N	2152	-0-	-8	-0-			10	9							
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-			55	1	2250	3	Y	2	2	1	-0-
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-			2	9							
09	2160 N	2128	-0-	-32	-0-			48	1	2104	3	Y	-0-			-0-
10	2232 N	2186	-0-	-46	-0-			59	1	2218	3	Y	-0-			-0-
11	2160 N	2102	-0-	-58	-0-			58	1	2194	3	Y	-0-			-0-
12	2201 N	2150	-0-	-51	-0-			48	1	2080	3	Y	-0-			-0-
								7	1	2179	3	Y	-0-			-0-
								7	1	2095	3	Y	-0-			-0-
								7	1	2143	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:		13	RRCID ->	215974	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	7258 - 7534				
01	682 N	511	-0-	-171	-0-			17	1	494	2	Y	-0-			-0-
02	609 N	505	-0-	-104	-0-			17	1	488	2	Y	-0-			-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-			17	1	497	2	Y	-0-			-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-			16	1	472	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	434	-0-	-93	-0-			15	1	419	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	397	-0-	-113	-0-			14	1	383	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	138	-0-	-358	-0-			5	1	133	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-							Y	-0-			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-							Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:		12	RRCID ->	215975	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	7346 - 7604				
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-			28	1	805	2	Y	-0-			-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-			32	1	899	2	Y	-0-			-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-			30	1	854	2	Y	-0-			-0-
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-			28	1	815	2	Y	-0-			-0-
05	806 N	772	-0-	-34	-0-			26	1	746	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	813	-0-	-57	-0-			28	1	785	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	678	-0-	-190	-0-			23	1	655	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	585	-0-	-190	-0-			20	1	565	2	Y	-0-			-0-
09	810 N	489	-0-	-321	-0-			17	1	472	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	527	-0-	-155	-0-			18	1	509	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	481	-0-	-89	-0-			16	1	465	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-			16	1	455	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O							CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01	3472 X	3438	-0-	-34	-0-	131	1	3307	3	Y	-0-	-0-
02	3248 X	3197	-0-	-51	-0-	123	1	3074	3	Y	-0-	-0-
03	3472 X	3436	-0-	-36	-0-	126	1	3275	3	Y	32	-0-
04	3360 X	3278	-0-	-82	-0-	35	9	3156	3	Y	1	-0-
05	3472 X	3355	-0-	-117	-0-	121	1	3227	3	Y	1	-0-
06	3330 X	3139	-0-	-191	-0-	113	1	3026	3	Y	1	-0-
07	3441 X	3308	-0-	-133	-0-	129	1	3179	3	Y	1	-0-
08	3441 X	3432	-0-	-9	-0-	132	1	3300	3	Y	1	-0-
09	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	121	1	3239	3	Y	1	-0-
10	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	17	1	3412	3	Y	1	-0-
11	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	16	1	3362	3	Y	1	-0-
12	3472 X	3471	-0-	-1	-0-	17	1	3451	3	Y	3	3
						3	9					

TOTAL GAS PROD: 40,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853												
01	13144 X	12714	-0-	-430	-0-	433	1	12281	3	N	-0-	-0-
02	12296 X	11601	-0-	-695	-0-	388	1	11213	3	N	-0-	-0-
03	13144 X	12654	-0-	-490	-0-	417	1	12237	3	N	-0-	-0-
04	12330 X	12220	-0-	-110	-0-	401	1	11819	3	N	-0-	-0-
05	12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	421	1	12349	3	N	-0-	-0-
06	12300 X	12023	-0-	-277	-0-	388	1	11635	3	N	-0-	-0-
07	12648 X	12620	-0-	-28	-0-	433	1	12187	3	N	-0-	-0-
08	12772 X	12486	-0-	-286	-0-	429	1	12057	3	N	-0-	-0-
09	12360 X	11688	-0-	-672	-0-	367	1	11321	3	N	-0-	-0-
10	12772 X	12210	-0-	-562	-0-	59	1	12151	3	N	-0-	-0-
11	12210 X	11472	-0-	-738	-0-	55	1	11417	3	N	-0-	-0-
12	12431 X	10545	-0-	-1886	-0-	52	1	10493	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 145,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508												
01	2883 X	2838	-0-	-45	-0-	95	1	2743	2	N	-0-	-0-
02	2697 X	2593	-0-	-104	-0-	88	1	2505	2	N	-0-	-0-
03	2883 X	2737	-0-	-146	-0-	92	1	2645	2	N	-0-	-0-
04	2790 X	2606	-0-	-184	-0-	88	1	2518	2	N	-0-	-0-
05	2883 X	2681	-0-	-202	-0-	90	1	2591	2	N	-0-	-0-
06	2640 N	2491	-0-	-149	-0-	86	1	2405	2	N	-0-	-0-
07	2697 N	2592	-0-	-105	-0-	89	1	2503	2	N	-0-	-0-
08	2666 N	2580	-0-	-86	-0-	90	1	2490	2	N	-0-	-0-
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	85	1	2415	2	N	-0-	-0-
10	2604 N	2559	-0-	-45	-0-	86	1	2473	2	N	-0-	-0-
11	2490 N	2441	-0-	-49	-0-	80	1	2361	2	N	-0-	-0-
12	2573 N	2162	-0-	-411	-0-	72	1	2090	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 30,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006										TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7220 - 7468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	201 1	5817 2	N	-0-			-0-
02		9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	318 1	9012 2	N	-0-			-0-
03		9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	304 1	8780 2	N	-0-			-0-
04		8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	283 1	8116 2	N	-0-			-0-
05		8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	279 1	7987 2	N	-0-			-0-
06		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	267 1	7487 2	N	-0-			-0-
07		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	266 1	7501 2	N	-0-			-0-
08		7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	259 1	7187 2	N	-0-			-0-
09		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	239 1	6799 2	N	-0-			-0-
10		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	235 1	6749 2	N	-0-			-0-
11		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	217 1	6380 2	N	-0-			-0-
*12		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	221 1	6390 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			91,294	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006										TOTAL DEPTH	7949	PERF.	7186 - 7616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1984 N	1967	-0-	-17	-0-	72 1	1893 3	Y	2			2
02		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	68 1	1780 3	Y	-0-			2
03		1984 N	1946	-0-	-38	-0-	71 1	1875 3	Y	-0-			2
04		1890 N	1859	-0-	-31	-0-	68 1	1791 3	Y	-0-			2
05		1984 N	1906	-0-	-78	-0-	71 1	1835 3	Y	-0-			2
06		1890 N	1818	-0-	-72	-0-	63 1	1755 3	Y	-0-			2
07		1922 N	1868	-0-	-54	-0-	68 1	1800 3	Y	-0-			2
08		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	73 1	1834 3	Y	-0-			2
09		1830 N	1725	-0-	-105	-0-	64 1	1661 3	Y	-0-			2
10		1860 N	1786	-0-	-74	-0-	9 1	1777 3	Y	-0-			2
11		1860 N	1760	-0-	-100	-0-	9 1	1751 3	Y	-0-			2
12		1798 N	1796	-0-	-2	-0-	9 1	1779 3	Y	7			9
TOTAL GAS PROD:			22,186	TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006										TOTAL DEPTH	6819	PERF.	7395 - 9574
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4681 X	2888	-0-	-1793	-0-	663 1	2225 3	N	-0-			21
02		4379 X	3993	-0-	-386	-0-	748 1	3245 3	N	-0-			21
03		4681 X	3464	-0-	-1217	-0-	805 1	2659 3	N	-0-			21
04		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	732 1	2889 3	N	100	100 1		21
05		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	761 1	3787 3	N	-0-			21
06		4140 X	3584	-0-	-556	-0-	686 1	2898 3	N	-0-			21
07		4278 X	2295	-0-	-1983	-0-	716 1	1579 3	N	-0-			21
08		4557 X	3322	-0-	-1235	-0-	800 1	2522 3	N	-0-			21
09		4410 X	3396	-0-	-1014	-0-	783 1	2613 3	N	-0-			21
10		4557 X	2371	-0-	-2186	-0-	741 1	1630 3	N	-0-			21
11		3570 X	2801	-0-	-769	-0-	761 1	2040 3	N	-0-			21
12		3503 X	1950	-0-	-1553	-0-	673 1	1277 3	N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			38,343	TOTAL CONDENSATE PROD:			100						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	166	1	5336	2	N	-0-					-0-
02		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	135	1	4953	2	N	-0-					-0-
03		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	141	1	5314	2	N	-0-					-0-
04		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	156	1	5117	2	N	-0-					-0-
05		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	148	1	5290	2	N	-0-					-0-
06		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	123	1	4878	2	N	-0-					-0-
07		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	174	1	5009	2	N	-0-					-0-
08		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	184	1	4978	2	N	-0-					-0-
09		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	182	1	4470	2	N	-0-					-0-
10		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	180	1	4493	2	N	-0-					-0-
11		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	210	1	4683	2	N	-0-					-0-
*12		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	184	1	4595	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			61,099			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403																	
01		6665 X	5489	-0-	-1176	-0-	166	1	5323	2	N	-0-					-0-
02		6119 X	4699	-0-	-1420	-0-	125	1	4574	2	N	-0-					-0-
03		6665 X	5971	-0-	-694	-0-	154	1	5817	2	N	-0-					-0-
04		6450 X	5741	-0-	-709	-0-	170	1	5571	2	N	-0-					-0-
05		6665 X	6424	-0-	-241	-0-	174	1	6250	2	N	-0-					-0-
06		9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	227	1	8977	2	N	-0-					-0-
07		10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	358	1	10319	2	N	-0-					-0-
08		10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	360	1	9711	2	N	-0-					-0-
09		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	302	1	7388	2	N	-0-					-0-
10		9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	368	1	9218	2	N	-0-					-0-
11		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	370	1	8271	2	N	-0-					-0-
12		10137 X	6102	-0-	-4035	-0-	235	1	5867	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			90,295			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658																	
01		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	92	1	789	2	Y	36	1	1			37
							2377	3	40	9							
02		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	87	1	731	2	Y	50					87
							2214	3	55	9							
03		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	86	1	777	2	Y	29	114	1			2
							2342	3	32	9							
04		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	88	1	764	2	Y	27	4	1			25
							2297	3	30	9							
05		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	90	1	799	2	Y	31	46	1			10
							2406	3	34	9							
06		3180 X	3103	-0-	-77	-0-	85	1	744	2	Y	34	41	1			3
							2237	3	37	9							
07		3286 X	3189	-0-	-97	-0-	92	1	765	2	Y	25	1	1			27
							2304	3	28	9							
08		3286 X	3085	-0-	-201	-0-	91	1	742	2	Y	19	43	1			3
							2231	3	21	9							
09		3180 X	3036	-0-	-144	-0-	85	1	729	2	Y	30	2	1			31
							2189	3	33	9							
10		3286 X	3116	-0-	-170	-0-	11	1	751	2	Y	18	49	1			-0-
							2334	3	20	9							
11		3090 X	3030	-0-	-60	-0-	11	1	725	2	Y	20	2	1			18
							2272	3	22	9							
12		3193 X	3176	-0-	-17	-0-	12	1	756	2	Y	42					60
							2362	3	46	9							
TOTAL GAS PROD:			37,865			TOTAL CONDENSATE PROD:			361								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
BURCH, MARVIN		WELL #:		2	RRCID ->	216000	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	8816	PERF.	9145 -	10900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	43	1	1106	2	N	-0-		-0-
02		1392 N	1061	-0-	-331	-0-	37	1	1024	2	N	-0-		-0-
03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	46	1	1091	2	N	-0-		-0-
04		1110 N	1109	-0-	-1	-0-	42	1	1067	2	N	-0-		-0-
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	43	1	1110	2	N	-0-		-0-
06		1110 N	920	-0-	-190	-0-	36	1	884	2	N	-0-		-0-
07		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	46	1	1110	2	N	-0-		-0-
08		1147 N	1127	-0-	-20	-0-	43	1	1084	2	N	-0-		-0-
09		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	52	1	1039	2	N	-0-		-0-
10		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	47	1	1214	2	N	-0-		-0-
11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	54	1	1087	2	N	-0-		-0-
*12		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	61	1	1125	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				13,491			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

VEALE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	216001	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	7210 -	11153
01		7812 X	7474	-0-	-338	-0-	782	1	6692	3	N	-0-	-0-
02		7308 X	7054	-0-	-254	-0-	654	1	6400	3	N	-0-	-0-
03		7812 X	7587	-0-	-225	-0-	672	1	6915	3	N	-0-	-0-
04		7320 X	6838	-0-	-482	-0-	672	1	6076	3	N	82	63 1 19
05		7533 X	6854	-0-	-679	-0-	731	1	6123	3	N	-0-	19
06		7350 X	6083	-0-	-1267	-0-	661	1	5422	3	N	-0-	19
07		7595 X	5827	-0-	-1768	-0-	648	1	5179	3	N	-0-	19
08		7595 X	6548	-0-	-1047	-0-	649	1	5899	3	N	-0-	19
09		6840 X	6402	-0-	-438	-0-	611	1	5791	3	N	-0-	19
10		6851 X	6457	-0-	-394	-0-	413	1	6044	3	N	-0-	19
11		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	358	1	6056	3	N	-0-	19
12		6603 X	5754	-0-	-849	-0-	475	1	5279	3	N	-0-	19
TOTAL GAS PROD:				79,292			TOTAL CONDENSATE PROD:						82

OLIVER "A" UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	216290	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	7146	PERF.	6722 -	6984
01		3100 N	4336	-0-	1236	1236	929	1	3407	2	N	-0-	-0-
02		2900 N	5079	-0-	2179	3415	985	1	4094	2	N	-0-	-0-
03		3100 N	5324	-0-	2224	5639	1014	1	4310	2	N	-0-	-0-
04		6490 X	851	-0-	-5639	-0-	465	1	386	2	N	-0-	-0-
05		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	856	1	1494	2	N	-0-	-0-
06		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	872	1	2359	2	N	-0-	-0-
07		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	855	1	2283	2	N	-0-	-0-
08		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	870	1	2611	2	N	-0-	-0-
09		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	829	1	2158	2	N	-0-	-0-
10		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	877	1	2413	2	N	-0-	-0-
11		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	844	1	2298	2	N	-0-	-0-
*12		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	880	1	2443	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				40,532			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
NOBLES-HOLLEY		WELL #:		1 H	RRCID -> 216291	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 8591	PERF. 9027	- 12514						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

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

BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:		17 H	RRCID -> 216294	COMPL. DATE 01/26/2006	TOTAL DEPTH 7267	PERF. 7671	- 9175						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10633 X	8406	-0-	-2227	-0-	280	1	8126	2	Y	-0-				-0-
02	9077 X	8162	-0-	-915	-0-	278	1	7884	2	Y	-0-				-0-
03	9548 X	8362	-0-	-1186	-0-	280	1	8082	2	Y	-0-				-0-
04	8880 X	8201	-0-	-679	-0-	277	1	7924	2	Y	-0-				-0-
05	8804 X	8313	-0-	-491	-0-	280	1	8033	2	Y	-0-				-0-
06	8430 X	7760	-0-	-670	-0-	266	1	7494	2	Y	-0-				-0-
07	8711 X	7926	-0-	-785	-0-	271	1	7655	2	Y	-0-				-0-
08	8463 X	7812	-0-	-651	-0-	273	1	7539	2	Y	-0-				-0-
09	8190 X	6242	-0-	-1948	-0-	211	1	6031	2	Y	-0-				-0-
10	8308 X	7465	-0-	-843	-0-	251	1	7214	2	Y	-0-				-0-
11	7770 X	6453	-0-	-1317	-0-	213	1	6240	2	Y	-0-				-0-
12	7936 X	6158	-0-	-1778	-0-	206	1	5952	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 91,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD		WELL #:		7	RRCID -> 216318	COMPL. DATE 02/21/2006	TOTAL DEPTH 8805	PERF. 7842	- 8536							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	2232 N	2187	-0-	-45	-0-	61	1	530	2	Y	-0-				37	
02	2088 N	2049	-0-	-39	-0-	1596	3	58	1	494	2	Y	-0-		37	
03	2263 N	2207	-0-	-56	-0-	1497	3	58	1	533	2	Y	8	38	1	7
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	1607	3	55	1	517	2	Y	2	1	1	8
05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	1557	3	59	1	532	2	Y	10			18
06	2130 N	1996	-0-	-134	-0-	1600	3	52	1	477	2	Y	29	47	1	-0-
07	2201 N	1849	-0-	-352	-0-	1435	3	50	1	448	2	Y	1	1	1	-0-
08	2201 N	1862	-0-	-339	-0-	1350	3	50	1	452	2	Y	-0-			-0-
09	2010 N	1820	-0-	-190	-0-	1360	3	47	1	440	2	Y	10			10
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1322	3	7	1	449	2	Y	22	32	1	-0-
11	1800 N	919	-0-	-881	-0-	1395	3	3	1	222	2	Y	1	1	1	-0-
12	1860 N	1835	-0-	-25	-0-	693	3	7	1	444	2	Y	-0-			-0-
						1384	3									

TOTAL GAS PROD: 22,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3410 X	3219	-0-	-191	-0-	97	1	3122	2	N	-0-			-0-
02		3190 X	2829	-0-	-361	-0-	75	1	2754	2	N	-0-			-0-
03		3348 X	2908	-0-	-440	-0-	75	1	2833	2	N	-0-			-0-
04		3120 X	2753	-0-	-367	-0-	82	1	2671	2	N	-0-			-0-
05		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	90	1	3224	2	N	-0-			-0-
06		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	82	1	3245	2	N	-0-			-0-
07		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	113	1	3261	2	N	-0-			-0-
08		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	144	1	3893	2	N	-0-			-0-
09		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	146	1	3565	2	N	-0-			-0-
10		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	135	1	3383	2	N	-0-			-0-
11		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	150	1	3357	2	N	-0-			-0-
12		4030 X	3409	-0-	-621	-0-	131	1	3278	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,906			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402															
01		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	130	1	4178	2	N	-0-			-0-
02		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	108	1	3972	2	N	-0-			-0-
03		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	114	1	4317	2	N	-0-			-0-
04		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	123	1	4030	2	N	-0-			-0-
05		4216 X	4214	-0-	-2	-0-	115	1	4099	2	N	-0-			-0-
06		4080 X	3942	-0-	-138	-0-	97	1	3845	2	N	-0-			-0-
07		4216 X	3982	-0-	-234	-0-	134	1	3848	2	N	-0-			-0-
08		4216 X	3965	-0-	-251	-0-	141	1	3824	2	N	-0-			-0-
09		4080 X	3660	-0-	-420	-0-	144	1	3516	2	N	-0-			-0-
10		4216 X	3536	-0-	-680	-0-	136	1	3400	2	N	-0-			-0-
11		3930 X	3489	-0-	-441	-0-	149	1	3340	2	N	-0-			-0-
*12		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	154	1	3842	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,756			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482															
01		4371 X	4363	-0-	-8	-0-	4363	3			N	-0-			-0-
02		4089 X	3430	-0-	-659	-0-	3430	3			N	-0-			-0-
03		4371 X	3073	-0-	-1298	-0-	3073	3			N	-0-			-0-
04		4230 X	4215	-0-	-15	-0-	297	1	3918	3	N	-0-			-0-
05		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			N	-0-			-0-
06		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-			-0-
07		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-			-0-
08		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-			-0-
09		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-			-0-
10		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	-0-			-0-
11		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			N	-0-			-0-
12		5983 X	5481	-0-	-502	-0-	5481	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,172			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2728 X	2086	-0-	-642	-0-	70 1	2016 2	Y		-0-			-0-
02		2552 X	2114	-0-	-438	-0-	72 1	2042 2	Y		-0-			-0-
03		2635 X	2453	-0-	-182	-0-	82 1	2371 2	Y		-0-			-0-
04		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	80 1	2293 2	Y		-0-			-0-
05		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	81 1	2316 2	Y		-0-			-0-
06		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	89 1	2506 2	Y		-0-			-0-
07		2449 N	2253	-0-	-196	-0-	77 1	2176 2	Y		-0-			-0-
08		2387 N	2152	-0-	-235	-0-	75 1	2077 2	Y		-0-			-0-
09		2400 N	2110	-0-	-290	-0-	72 1	2038 2	Y		-0-			-0-
10		2263 N	2240	-0-	-23	-0-	75 1	2165 2	Y		-0-			-0-
11		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	70 1	2058 2	Y		-0-			-0-
*12		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	75 1	2151 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320														
01		13237 X	12618	-0-	-619	-0-	421 1	12197 2	N		-0-			-0-
02		12238 X	11772	-0-	-466	-0-	401 1	11371 2	N		-0-			-0-
03		13051 X	11729	-0-	-1322	-0-	393 1	11336 2	N		-0-			-0-
04		12270 X	11542	-0-	-728	-0-	388 1	11154 2	N		-0-			-0-
05		12617 X	12091	-0-	-526	-0-	408 1	11683 2	N		-0-			-0-
06		12210 X	11844	-0-	-366	-0-	407 1	11437 2	N		-0-			-0-
07		12586 X	12207	-0-	-379	-0-	418 1	11789 2	N		-0-			-0-
08		12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	423 1	11727 2	N		-0-			-0-
09		11850 X	11645	-0-	-205	-0-	395 1	11250 2	N		-0-			-0-
10		12245 X	11551	-0-	-694	-0-	389 1	11162 2	N		-0-			-0-
11		11850 X	10457	-0-	-1393	-0-	344 1	10113 2	N		-0-			-0-
12		12214 X	11618	-0-	-596	-0-	388 1	11230 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		141,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791														
01		7378 X	7075	-0-	-303	-0-	264 1	6703 3	N		98			162
02		6873 X	6476	-0-	-397	-0-	108 9	241 1	6161 3	Y	67	209 1		20
03		7285 X	7129	-0-	-156	-0-	74 9	261 1	6799 3	Y	63	75 1		8
04		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	69 9	264 1	6859 3	Y	80	3 1		85
05		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	88 9	275 1	7070 3	Y	52	70 1		67
06		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	57 9	257 1	6747 3	Y	63	83 1		47
07		7378 X	7097	-0-	-281	-0-	69 9	274 1	6769 3	Y	49	1 1		95
08		7378 X	7057	-0-	-321	-0-	54 9	272 1	6739 3	Y	42	72 1		65
09		7140 X	6773	-0-	-367	-0-	46 9	246 1	6466 3	Y	55	3 1		117
10		7378 X	7100	-0-	-278	-0-	61 9	34 1	7025 3	Y	37	74 1		80
11		7080 X	6877	-0-	-203	-0-	41 9	33 1	6768 3	Y	69	3 1		146
12		7099 X	7019	-0-	-80	-0-	76 9	34 1	6928 3	Y	52	149 1		49
TOTAL GAS PROD:		84,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		727								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378					
BOAZ, W. O.		WELL #:	21 D	RRCID -> 216581	COMPL. DATE 02/15/2006	TOTAL DEPTH 7590	PERF. 7082	- 7320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-

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

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M.		WELL #:	12 H	RRCID -> 216584	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 7994	PERF. 8495	- 10250
01	5270 X	5178	-0-	-92	-0-	124 1	5054 3	N -0-
02	4930 X	4813	-0-	-117	-0-	113 1	4700 3	N -0-
03	5239 X	5078	-0-	-161	-0-	115 1	4963 3	N -0-
04	5070 X	4920	-0-	-150	-0-	110 1	4810 3	N -0-
05	5208 X	5055	-0-	-153	-0-	114 1	4941 3	N -0-
06	5010 X	4841	-0-	-169	-0-	109 1	4732 3	N -0-
07	5146 X	5006	-0-	-140	-0-	121 1	4885 3	N -0-
08	5084 X	5006	-0-	-78	-0-	171 1	4835 3	N -0-
09	4920 X	4816	-0-	-104	-0-	154 1	4662 3	N -0-
10	5053 X	4957	-0-	-96	-0-	24 1	4933 3	N -0-
11	4830 X	4743	-0-	-87	-0-	23 1	4720 3	N -0-
12	4991 X	4890	-0-	-101	-0-	24 1	4866 3	N -0-

TOTAL GAS PROD: 59,303 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
01	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	175 1	7059 3	N -0-
02	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	153 1	6299 3	N -0-
03	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	166 1	7054 3	N -0-
04	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	160 1	6741 3	N -0-
05	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	163 1	6879 3	N -0-
06	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	155 1	6664 3	N -0-
07	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	173 1	7004 3	N -0-
08	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	250 1	6879 3	N -0-
09	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	224 1	6662 3	N -0-
10	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	34 1	6962 3	N -0-
11	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	33 1	6820 3	N -0-
*12	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	34 1	6911 3	N -0-

TOTAL GAS PROD: 83,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	296 1	7697 3	Y	-0-		3
02		7395 X	7105	-0-	-290	-0-	259 1	6846 3	Y	-0-		3
03		7905 X	7482	-0-	-423	-0-	264 1	7218 3	Y	-0-		3
04		7650 X	7343	-0-	-307	-0-	266 1	7077 3	Y	-0-		3
05		7905 X	7542	-0-	-363	-0-	272 1	7270 3	Y	-0-		3
06		7650 X	7206	-0-	-444	-0-	253 1	6953 3	Y	-0-		3
07		7595 X	7310	-0-	-285	-0-	273 1	7037 3	Y	-0-		3
08		7595 X	7179	-0-	-416	-0-	268 1	6909 3	Y	2		5
							2 9					
09		7350 X	6907	-0-	-443	-0-	242 1	6665 3	Y	-0-		5
10		7533 X	7100	-0-	-433	-0-	35 1	7065 3	Y	-0-		5
11		7200 X	6821	-0-	-379	-0-	33 1	6786 3	Y	2		7
							2 9					
12		7192 X	6870	-0-	-322	-0-	34 1	6836 3	Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			86,858				TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430												
01		6045 X	5318	-0-	-727	-0-	177 1	5141 2	Y	-0-		-0-
02		5510 X	5254	-0-	-256	-0-	179 1	5075 2	Y	-0-		-0-
03		5549 X	5300	-0-	-249	-0-	177 1	5123 2	Y	-0-		-0-
04		5340 X	5141	-0-	-199	-0-	173 1	4968 2	Y	-0-		-0-
05		5611 X	5427	-0-	-184	-0-	183 1	5244 2	Y	-0-		-0-
06		5100 X	4811	-0-	-289	-0-	166 1	4645 2	Y	-0-		-0-
07		5270 X	5210	-0-	-60	-0-	179 1	5031 2	Y	-0-		-0-
08		5270 X	5216	-0-	-54	-0-	181 1	5035 2	Y	-0-		-0-
09		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	173 1	4941 2	Y	-0-		-0-
10		5270 X	5055	-0-	-215	-0-	170 1	4885 2	Y	-0-		-0-
11		5040 X	4956	-0-	-84	-0-	163 1	4793 2	Y	-0-		-0-
*12		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	173 1	5009 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			61,984				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650												
01		9765 X	8999	-0-	-766	-0-	220 1	8779 3	N	-0-		-0-
02		8990 X	8389	-0-	-601	-0-	201 1	8188 3	N	-0-		-0-
03		9548 X	8570	-0-	-978	-0-	197 1	8373 3	N	-0-		-0-
04		9030 X	8478	-0-	-552	-0-	202 1	8276 3	N	-0-		-0-
05		9145 X	8162	-0-	-983	-0-	192 1	7970 3	N	-0-		-0-
06		8700 X	8365	-0-	-335	-0-	191 1	8174 3	N	-0-		-0-
07		8959 X	8538	-0-	-421	-0-	211 1	8327 3	N	-0-		-0-
08		8773 X	8518	-0-	-255	-0-	209 1	8309 3	N	-0-		-0-
09		8490 X	8264	-0-	-226	-0-	184 1	8080 3	N	-0-		-0-
10		8649 X	8432	-0-	-217	-0-	41 1	8391 3	N	-0-		-0-
11		8370 X	8125	-0-	-245	-0-	39 1	8086 3	N	-0-		-0-
12		8494 X	8146	-0-	-348	-0-	40 1	8106 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			100,986				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	6661	3	N	-0-		-0-
02		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	6229	3	N	-0-		-0-
03		6789 X	6765	-0-	-24	-0-	-0-	158	1	6607	3	N	-0-		-0-
04		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	6477	3	N	-0-		-0-
05		6789 X	6764	-0-	-25	-0-	-0-	157	1	6607	3	N	-0-		-0-
06		6570 X	6538	-0-	-32	-0-	-0-	148	1	6390	3	N	-0-		-0-
07		6789 X	6653	-0-	-136	-0-	-0-	165	1	6488	3	N	-0-		-0-
08		6789 X	6627	-0-	-162	-0-	-0-	163	1	6464	3	N	-0-		-0-
09		6570 X	6403	-0-	-167	-0-	-0-	210	1	6193	3	N	-0-		-0-
10		6758 X	6599	-0-	-159	-0-	-0-	32	1	6567	3	N	-0-		-0-
11		6540 X	6353	-0-	-187	-0-	-0-	31	1	6322	3	N	-0-		-0-
12		6634 X	6622	-0-	-12	-0-	-0-	32	1	6590	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			79,168			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	1	8729	2	N	-0-		-0-
02		8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	-0-	931	1	7554	2	N	-0-		-0-
03		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	-0-	887	1	6100	2	N	-0-		-0-
04		12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	1	10992	2	N	-0-		-0-
05		11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	1	10806	2	N	-0-		-0-
06		10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	1	9899	2	N	-0-		-0-
07		10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	1	9068	2	N	-0-		-0-
08		9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	1	8088	2	N	-0-		-0-
09		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	-0-	971	1	6500	2	N	-0-		-0-
10		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	1	7325	2	N	-0-		-0-
11		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	1	6635	2	N	-0-		-0-
*12		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	-0-	582	1	7055	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			110,593			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		8804 X	7692	-0-	-1112	-0-	-0-	257	1	7435	2	N	-0-		-0-
02		8236 X	6954	-0-	-1282	-0-	-0-	237	1	6717	2	N	-0-		-0-
03		8432 X	7359	-0-	-1073	-0-	-0-	246	1	7113	2	N	-0-		-0-
04		7800 X	7054	-0-	-746	-0-	-0-	237	1	6817	2	N	-0-		-0-
05		7719 X	7099	-0-	-620	-0-	-0-	239	1	6860	2	N	-0-		-0-
06		7440 X	6592	-0-	-848	-0-	-0-	227	1	6365	2	N	-0-		-0-
07		7440 X	6685	-0-	-755	-0-	-0-	229	1	6456	2	N	-0-		-0-
08		7347 X	6552	-0-	-795	-0-	-0-	228	1	6324	2	N	-0-		-0-
09		7050 X	6285	-0-	-765	-0-	-0-	213	1	6072	2	N	-0-		-0-
10		7099 X	6375	-0-	-724	-0-	-0-	215	1	6160	2	N	-0-		-0-
11		6600 X	6064	-0-	-536	-0-	-0-	200	1	5864	2	N	-0-		-0-
12		6696 X	6107	-0-	-589	-0-	-0-	204	1	5903	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			80,818			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	66	1 2627	3 N	-0-	-0-	
02		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	63	1 2500	3 N	-0-	-0-	
03		2759 N	2694	-0-	-65	-0-	62	1 2632	3 N	-0-	-0-	
04		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	59	1 2572	3 N	-0-	-0-	
05		2728 N	2623	-0-	-105	-0-	62	1 2561	3 N	-0-	-0-	
06		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	59	1 2648	3 N	-0-	-0-	
07		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	73	1 2871	3 N	-0-	-0-	
08		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	106	1 2884	3 N	-0-	-0-	
09		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	94	1 2821	3 N	-0-	-0-	
10		2945 N	2517	-0-	-428	-0-	12	1 2505	3 N	-0-	-0-	
11		2880 N	2248	-0-	-632	-0-	11	1 2237	3 N	-0-	-0-	
*12		3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	15	1 3019	3 N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,559			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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	23	1 582	3 Y	-0-	5	
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	21	1 523	3 Y	-0-	5	
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	15	1 466	3 Y	-0-	5	
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	20	1 489	3 Y	5	10	
05		434 N	386	-0-	-48	-0-	13	1 373	3 Y	-0-	10	
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	13	1 381	3 Y	-0-	10	
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	13	1 380	3 Y	-0-	10	
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	18	1 404	3 Y	-0-	10	
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	23	1 627	3 Y	-0-	10	
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	2	1 419	3 Y	-0-	10	
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	3	1 603	3 Y	-0-	10	
12		496 N	460	-0-	-36	-0-	2	1 458	3 Y	-0-	10	
TOTAL GAS PROD:			5,877			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		10075 X	3769	-0-	-6306	-0-	131	1 3638	3 N	-0-	-0-	
02		8178 X	6875	-0-	-1303	-0-	234	1 6641	3 N	-0-	-0-	
03		8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	276	1 7947	3 N	-0-	-0-	
04		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	271	1 7746	3 N	-0-	-0-	
05		8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	284	1 8130	3 N	-0-	-0-	
06		7950 X	7638	-0-	-312	-0-	252	1 7386	3 N	-0-	-0-	
07		8277 X	7889	-0-	-388	-0-	279	1 7610	3 N	-0-	-0-	
08		8401 X	8308	-0-	-93	-0-	293	1 8015	3 N	-0-	-0-	
09		8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	275	1 8149	3 N	-0-	-0-	
10		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	42	1 8629	3 N	-0-	-0-	
11		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	41	1 8499	3 N	-0-	-0-	
*12		8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	44	1 8845	3 N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			93,657			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7781 X	7369	-0-	-412	-0-	222 1	7147 2	N	-0-			-0-
02		7018 X	6871	-0-	-147	-0-	182 1	6689 2	N	-0-			-0-
03		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	194 1	7316 2	N	-0-			-0-
04		7230 X	7183	-0-	-47	-0-	213 1	6970 2	N	-0-			-0-
05		7471 X	7297	-0-	-174	-0-	198 1	7099 2	N	-0-			-0-
06		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	181 1	7151 2	N	-0-			-0-
07		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	252 1	7258 2	N	-0-			-0-
08		7502 X	7478	-0-	-24	-0-	267 1	7211 2	N	-0-			-0-
09		7320 X	6668	-0-	-652	-0-	261 1	6407 2	N	-0-			-0-
10		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	297 1	7422 2	N	-0-			-0-
11		7320 X	7257	-0-	-63	-0-	311 1	6946 2	N	-0-			-0-
*12		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	297 1	7424 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			87,915			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756													
01		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	104 1	4167 3	N	-0-			-0-
02		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	130 1	3812 3	N	-0-			-0-
03		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	139 1	4199 3	N	-0-			-0-
04		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	120 1	3479 3	N	-0-			-0-
05		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	140 1	4045 3	N	-0-			-0-
06		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	141 1	4141 3	N	-0-			-0-
07		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	154 1	4362 3	N	-0-			-0-
08		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	133 1	3798 3	N	-0-			-0-
09		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	118 1	3565 3	N	-0-			-0-
10		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	20 1	3982 3	N	-0-			-0-
11		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	23 1	4764 3	N	-0-			-0-
*12		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	26 1	5265 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,827			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774													
01		2418 N	2347	-0-	-71	-0-	81 1	2266 3	N	-0-			-0-
02		2262 N	2233	-0-	-29	-0-	76 1	2157 3	N	-0-			-0-
03		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	81 1	2315 3	N	-0-			-0-
04		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	77 1	2250 3	N	-0-			-0-
05		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	80 1	2324 3	N	-0-			-0-
06		2310 N	2290	-0-	-20	-0-	72 1	2218 3	N	-0-			-0-
07		2418 N	2376	-0-	-42	-0-	83 1	2293 3	N	-0-			-0-
08		2418 N	2388	-0-	-30	-0-	82 1	2306 3	N	-0-			-0-
09		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	76 1	2268 3	N	-0-			-0-
10		2387 N	2358	-0-	-29	-0-	12 1	2346 3	N	-0-			-0-
11		2310 N	2269	-0-	-41	-0-	11 1	2258 3	N	-0-			-0-
12		2418 N	2396	-0-	-22	-0-	12 1	2384 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,128			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1293	3	N	-0-	-0-	
02		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1114	3	N	-0-	-0-	
03		1240 N	1145	-0-	-95	-0-	-0-	37	1	1108	3	N	-0-	-0-	
04		1290 N	1161	-0-	-129	-0-	-0-	41	1	1120	3	N	-0-	-0-	
05		1240 N	1224	-0-	-16	-0-	-0-	42	1	1182	3	N	-0-	-0-	
06		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1144	3	N	-0-	-0-	
07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1206	3	N	-0-	-0-	
08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1167	3	N	-0-	-0-	
09		1200 N	1154	-0-	-46	-0-	-0-	36	1	1118	3	N	-0-	-0-	
10		1240 N	1200	-0-	-40	-0-	-0-	6	1	1194	3	N	-0-	-0-	
11		1170 N	1163	-0-	-7	-0-	-0-	6	1	1157	3	N	-0-	-0-	
12		1178 N	1162	-0-	-16	-0-	-0-	6	1	1156	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,350		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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1161	3	N	-0-	-0-	
02		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1058	3	N	-0-	-0-	
03		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1189	3	N	-0-	-0-	
04		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1370	3	N	-0-	-0-	
05		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1173	3	N	-0-	-0-	
06		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1110	3	N	-0-	-0-	
07		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1158	3	N	-0-	-0-	
08		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1162	3	N	-0-	-0-	
09		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1133	3	N	-0-	-0-	
10		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	3	N	-0-	-0-	
11		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	N	-0-	-0-	
12		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	-0-	5	1	1052	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GUI WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006												TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8458 - 10702
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	4671	2	N	-0-	-0-	
02		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	4372	2	N	-0-	-0-	
03		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	4749	2	N	-0-	-0-	
04		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	4579	2	N	-0-	-0-	
05		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	4757	2	N	-0-	-0-	
06		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	4459	2	N	-0-	-0-	
07		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	4493	2	N	-0-	-0-	
08		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	4440	2	N	-0-	-0-	
09		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	4309	2	N	-0-	-0-	
10		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	4334	2	N	-0-	-0-	
11		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	4031	2	N	-0-	-0-	
*12		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	4489	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		55,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		78	1	1766	2	N	-0-				-0-
02		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		697	1	1117	2	N	-0-				-0-
03		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-		725	1	1907	2	N	-0-				-0-
04		3000 N	3241	-0-	241	241		757	1	2484	2	N	-0-				-0-
05		3100 N	3615	-0-	515	756		792	1	2823	2	N	-0-				-0-
06		3000 N	3084	-0-	84	840		694	1	2390	2	N	-0-				-0-
07		5718 X	4878	-0-	-840	-0-		842	1	4036	2	N	-0-				-0-
08		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-		866	1	4137	2	N	-0-				-0-
09		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-		848	1	3876	2	N	-0-				-0-
10		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-		877	1	4122	2	N	-0-				-0-
11		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-		860	1	3786	2	N	-0-				-0-
*12		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-		852	1	3471	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		44,803				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520																	
01		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-		117	1	3382	2	N	-0-				-0-
02		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-		107	1	3021	2	N	-0-				-0-
03		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-		113	1	3274	2	N	-0-				-0-
04		3390 X	3265	-0-	-125	-0-		110	1	3155	2	N	-0-				-0-
05		3503 X	3354	-0-	-149	-0-		113	1	3241	2	N	-0-				-0-
06		3390 X	3214	-0-	-176	-0-		111	1	3103	2	N	-0-				-0-
07		3379 X	3271	-0-	-108	-0-		112	1	3159	2	N	-0-				-0-
08		3379 X	3243	-0-	-136	-0-		113	1	3130	2	N	-0-				-0-
09		3270 X	3175	-0-	-95	-0-		108	1	3067	2	N	-0-				-0-
10		3348 X	3184	-0-	-164	-0-		107	1	3077	2	N	-0-				-0-
11		3210 X	2828	-0-	-382	-0-		93	1	2735	2	N	-0-				-0-
*12		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-		112	1	3249	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		38,909				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184																	
01		15634 X	15634	-0-	-0-	-0-		619	1	15015	2	N	-0-				-0-
02		14486 X	14486	-0-	-0-	-0-		384	1	14102	2	N	-0-				-0-
03		14712 X	14712	-0-	-0-	-0-		379	1	14333	2	N	-0-				-0-
04		14659 X	14659	-0-	-0-	-0-		435	1	14224	2	N	-0-				-0-
05		14449 X	14449	-0-	-0-	-0-		393	1	14056	2	N	-0-				-0-
06		12947 X	12947	-0-	-0-	-0-		319	1	12628	2	N	-0-				-0-
07		12776 X	12776	-0-	-0-	-0-		428	1	12348	2	N	-0-				-0-
08		12301 X	12301	-0-	-0-	-0-		440	1	11861	2	N	-0-				-0-
09		11509 X	11509	-0-	-0-	-0-		451	1	11058	2	N	-0-				-0-
10		11536 X	11536	-0-	-0-	-0-		443	1	11093	2	N	-0-				-0-
11		10939 X	10939	-0-	-0-	-0-		468	1	10471	2	N	-0-				-0-
*12		10943 X	10943	-0-	-0-	-0-		421	1	10522	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		156,891				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4030 X	3997	-0-	-33	-0-	120 1	3877 2	N	-0-		-0-
02		3770 X	3757	-0-	-13	-0-	100 1	3657 2	N	-0-		-0-
03		4030 X	3949	-0-	-81	-0-	102 1	3847 2	N	-0-		-0-
04		3900 X	3798	-0-	-102	-0-	113 1	3685 2	N	-0-		-0-
05		4030 X	3821	-0-	-209	-0-	104 1	3717 2	N	-0-		-0-
06		3900 X	3536	-0-	-364	-0-	87 1	3449 2	N	-0-		-0-
07		4030 X	3627	-0-	-403	-0-	122 1	3505 2	N	-0-		-0-
08		3937 X	3811	-0-	-126	-0-	136 1	3675 2	N	-0-		-0-
09		3810 X	3690	-0-	-120	-0-	145 1	3545 2	N	-0-		-0-
10		3813 X	3761	-0-	-52	-0-	145 1	3616 2	N	-0-		-0-
11		3690 X	3586	-0-	-104	-0-	154 1	3432 2	N	-0-		-0-
12		3813 X	3559	-0-	-254	-0-	137 1	3422 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,892				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274												
01		5890 X	5182	-0-	-708	-0-	156 1	5026 2	N	-0-		-0-
02		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	157 1	5766 2	N	-0-		-0-
03		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	157 1	5926 2	N	-0-		-0-
04		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	177 1	5779 2	N	-0-		-0-
05		6200 X	6018	-0-	-182	-0-	163 1	5855 2	N	-0-		-0-
06		6000 X	5234	-0-	-766	-0-	129 1	5105 2	N	-0-		-0-
07		6200 X	5663	-0-	-537	-0-	190 1	5473 2	N	-0-		-0-
08		6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	222 1	6012 2	N	-0-		-0-
09		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	238 1	5830 2	N	-0-		-0-
10		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	239 1	5990 2	N	-0-		-0-
11		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	261 1	5825 2	N	-0-		-0-
*12		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	252 1	6281 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			71,209				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349												
01		12307 X	11688	-0-	-619	-0-	390 1	11298 2	N	-0-		-0-
02		11310 X	10378	-0-	-932	-0-	354 1	10024 2	N	-0-		-0-
03		12090 X	10948	-0-	-1142	-0-	367 1	10581 2	N	-0-		-0-
04		11580 X	10783	-0-	-797	-0-	363 1	10420 2	N	-0-		-0-
05		11687 X	11218	-0-	-469	-0-	378 1	10840 2	N	-0-		-0-
06		11310 X	10751	-0-	-559	-0-	370 1	10381 2	N	-0-		-0-
07		11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	385 1	10866 2	N	-0-		-0-
08		11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	394 1	10925 2	N	-0-		-0-
09		10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	371 1	10547 2	N	-0-		-0-
10		11253 X	11086	-0-	-167	-0-	373 1	10713 2	N	-0-		-0-
11		10950 X	10613	-0-	-337	-0-	349 1	10264 2	N	-0-		-0-
12		11315 X	10990	-0-	-325	-0-	367 1	10623 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			131,943				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2940	2	N	-0-
02		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2799	2	N	-0-
03		3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2988	2	N	-0-
04		3000 N	3052	-0-	52	52	52	91	1	2961	2	N	-0-
05		3100 N	3241	-0-	141	193	193	88	1	3153	2	N	-0-
06		3000 N	2938	-0-	-62	131	131	72	1	2866	2	N	-0-
07		3234 X	3103	-0-	-131	-0-	-0-	104	1	2999	2	N	-0-
08		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	3021	2	N	-0-
09		3000 X	2918	-0-	-82	-0-	-0-	114	1	2804	2	N	-0-
10		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	3057	2	N	-0-
11		3000 X	2814	-0-	-186	-0-	-0-	121	1	2693	2	N	-0-
*12		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	3352	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,837			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822													
01		9424 X	9147	-0-	-277	-0-	-0-	305	1	8842	2	N	-0-
02		8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	8281	2	N	-0-
03		8959 X	8620	-0-	-339	-0-	-0-	289	1	8331	2	N	-0-
04		8850 X	7409	-0-	-1441	-0-	-0-	249	1	7160	2	N	-0-
05		9176 X	8170	-0-	-1006	-0-	-0-	276	1	7894	2	N	-0-
06		8880 X	7476	-0-	-1404	-0-	-0-	257	1	7219	2	N	-0-
07		9176 X	6812	-0-	-2364	-0-	-0-	233	1	6579	2	N	-0-
08		8618 X	6463	-0-	-2155	-0-	-0-	225	1	6238	2	N	-0-
09		7920 X	7671	-0-	-249	-0-	-0-	260	1	7411	2	N	-0-
10		8184 X	7848	-0-	-336	-0-	-0-	264	1	7584	2	N	-0-
11		7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	7267	2	N	-0-
*12		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	7512	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			93,475			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304													
01		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	-0-	654	1	2301	3	N	-0-
02		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	631	1	2175	3	N	-0-
03		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	-0-	682	1	3060	3	N	-0-
04		2280 X	1261	-0-	-1019	-0-	-0-	660	1	601	3	N	-0-
05		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	-0-	665	1	3361	3	N	-0-
06		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	-0-	655	1	5485	3	N	-0-
07		6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	-0-	682	1	5975	3	N	-0-
08		2356 X	1152	-0-	-1204	-0-	-0-	682	1	470	3	N	-0-
09		2280 X	657	-0-	-1623	-0-	-0-	657	1			N	-0-
10		2356 X	1572	-0-	-784	-0-	-0-	682	1	890	3	N	-0-
11		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-	-0-					N	-0-
12		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	742	1	3920	2	N	-0-					-0-
02		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	659	1	3626	2	N	-0-					-0-
03		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	675	1	3628	2	N	-0-					-0-
04		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	718	1	3850	2	N	-0-					-0-
05		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	729	1	3886	2	N	-0-					-0-
06		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	670	1	2763	2	N	-0-					-0-
07		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	728	1	3107	2	N	-0-					-0-
08		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	743	1	3330	2	N	-0-					-0-
09		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	710	1	3021	2	N	-0-					-0-
10		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	696	1	3040	2	N	-0-					-0-
11		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	735	1	3033	2	N	-0-					-0-
*12		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	739	1	3082	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			48,830			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830																	
01		698 N	698	-0-	-0-	-0-	25	1	673	3	N	-0-					-0-
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	24	1	727	3	N	-0-					-0-
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	22	1	708	3	N	-0-					-0-
04		690 N	637	-0-	-53	-0-	22	1	615	3	N	-0-					-0-
05		806 N	689	-0-	-117	-0-	25	1	664	3	N	-0-					-0-
06		720 N	664	-0-	-56	-0-	22	1	642	3	N	-0-					-0-
07		717 N	717	-0-	-0-	-0-	25	1	692	3	N	-0-					-0-
08		682 N	630	-0-	-52	-0-	19	1	611	3	N	-0-					-0-
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	3	N	-0-					-0-
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	4	1	722	3	N	-0-					-0-
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	3	1	660	3	N	-0-					-0-
*12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	4	1	744	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,332			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450																	
01		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	168	1	6769	3	N	-0-					-0-
02		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	154	1	6366	3	N	-0-					-0-
03		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	159	1	6740	3	N	-0-					-0-
04		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	152	1	6413	3	N	-0-					-0-
05		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	157	1	6595	3	N	-0-					-0-
06		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	144	1	6230	3	N	-0-					-0-
07		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	167	1	6588	3	N	-0-					-0-
08		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	232	1	6360	3	N	-0-					-0-
09		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	205	1	6165	3	N	-0-					-0-
10		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	32	1	6610	3	N	-0-					-0-
11		6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	31	1	6427	3	N	-0-					-0-
*12		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	33	1	6600	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			79,497			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	2854 3	Y	-0-			-0-
02		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	2474 3	Y	-0-			-0-
03		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	2725 3	Y	-0-			-0-
04		2580 X	2233	-0-	-347	-0-	-0-	71 1	2162 3	Y	-0-			-0-
05		2666 X	2252	-0-	-414	-0-	-0-	73 1	2179 3	Y	-0-			-0-
06		2610 X	2390	-0-	-220	-0-	-0-	77 1	2313 3	Y	-0-			-0-
07		2697 X	2059	-0-	-638	-0-	-0-	70 1	1989 3	Y	-0-			-0-
08		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1	2346 3	Y	-0-			-0-
09		2400 N	2338	-0-	-62	-0-	-0-	71 1	2267 3	Y	-0-			-0-
10		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	2467 3	Y	-0-			-0-
11		2340 N	2266	-0-	-74	-0-	-0-	11 1	2255 3	Y	-0-			-0-
12		2418 N	2183	-0-	-235	-0-	-0-	11 1	2172 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,956			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	-0-	152 1	4395 2	N	-0-			-0-
02		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	-0-	143 1	4042 2	N	-0-			-0-
03		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	-0-	147 1	4238 2	N	-0-			-0-
04		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	4141 2	N	-0-			-0-
05		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	-0-	154 1	4403 2	N	-0-			-0-
06		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	-0-	146 1	4093 2	N	-0-			-0-
07		4309 X	4261	-0-	-48	-0-	-0-	146 1	4115 2	N	-0-			-0-
08		4309 X	4159	-0-	-150	-0-	-0-	145 1	4014 2	N	-0-			-0-
09		4170 X	3949	-0-	-221	-0-	-0-	134 1	3815 2	N	-0-			-0-
10		4309 X	3942	-0-	-367	-0-	-0-	133 1	3809 2	N	-0-			-0-
11		4170 X	3908	-0-	-262	-0-	-0-	129 1	3779 2	N	-0-			-0-
12		4247 X	3955	-0-	-292	-0-	-0-	132 1	3823 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,372			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01		5952 X	5806	-0-	-146	-0-	-0-	175 1	5631 2	N	-0-			-0-
02		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	-0-	145 1	5327 2	N	-0-			-0-
03		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	-0-	158 1	5980 2	N	-0-			-0-
04		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	-0-	172 1	5627 2	N	-0-			-0-
05		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	-0-	164 1	5869 2	N	-0-			-0-
06		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	-0-	146 1	5774 2	N	-0-			-0-
07		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	-0-	205 1	5920 2	N	-0-			-0-
08		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	-0-	218 1	5893 2	N	-0-			-0-
09		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	-0-	236 1	5795 2	N	-0-			-0-
10		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	-0-	241 1	6019 2	N	-0-			-0-
11		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	-0-	261 1	5829 2	N	-0-			-0-
*12		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	-0-	237 1	5912 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			71,934			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KEY	WELL #:	1	RRCID ->	217138	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	7039	PERF.	7510	-	9634			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	804 1	3918 2	N	-0-			-0-		
02		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	710 1	3131 2	N	-0-			-0-		
03		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	694 1	3554 2	N	-0-			-0-		
04		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	731 1	3334 2	N	-0-			-0-		
05		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	759 1	3547 2	N	-0-			-0-		
06		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	667 1	2686 2	N	-0-			-0-		
07		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	745 1	3025 2	N	-0-			-0-		
08		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	760 1	3289 2	N	-0-			-0-		
09		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	496 1	3468 2	N	-0-			-0-		
10		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	517 1	3642 2	N	-0-			-0-		
11		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	504 1	3355 2	N	-0-			-0-		
*12		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	515 1	3580 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		48,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EAGLE FARMS GU "A" WELL #:												1		RRCID ->	217500	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	9067	-	10995
01		4743 X	4706	-0-	-37	-0-	117 1	4589 3	Y	-0-			-0-										
02		4437 X	3805	-0-	-632	-0-	88 1	3717 3	Y	-0-			-0-										
03		4681 X	4151	-0-	-530	-0-	99 1	4052 3	Y	-0-			-0-										
04		4560 X	4340	-0-	-220	-0-	102 1	4238 3	Y	-0-			-0-										
05		4712 X	4499	-0-	-213	-0-	107 1	4392 3	Y	-0-			-0-										
06		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	96 1	4217 3	Y	-0-			-0-										
07		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	112 1	4363 3	Y	-0-			-0-										
08		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	112 1	4379 3	Y	-0-			-0-										
09		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	94 1	4205 3	Y	-0-			-0-										
10		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	15 1	4462 3	Y	-0-			-0-										
11		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	14 1	4442 3	Y	-0-			-0-										
*12		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	15 1	4547 3	Y	-0-			-0-										
TOTAL GAS PROD:		52,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																	

DONEGAL HILLS WELL #:												1		RRCID ->	217760	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6771	PERF.	7133	-	9433
01		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	724 1	5216 3	N	-0-			17										
02		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	651 1	4518 3	N	-0-			17										
03		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	742 1	3898 3	N	55			72										
							61 9																
04		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	718 1	2 2	N	-0-			72										
							4206 3																
05		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	725 1	5785 3	N	-0-			72										
06		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	695 1	4951 3	N	-0-			72										
07		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	749 1	5255 3	N	-0-			72										
08		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	576 1	4685 3	N	-0-			72										
09		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	571 1	3938 3	N	-0-			72										
10		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	642 1	4240 3	N	-0-			72										
11		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	558 1	4 2	N	90	150	1	12										
							6572 3	99 9															
*12		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	644 1	9 2	N	-0-			12										
							3921 3																
TOTAL GAS PROD:		65,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		145																	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
RAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217761	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	6463	PERF.	6720 - 9605	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8122 X	7777	-0-	-345	-0-	64 1	7701 3	Y	11			127
							12 9						
02		7598 X	6899	-0-	-699	-0-	40 1	6849 3	Y	9	80 1		56
							10 9						
03		8122 X	7500	-0-	-622	-0-	43 1	7455 3	Y	2			58
							2 9						
04		7590 X	7284	-0-	-306	-0-	38 1	3 2	Y	16			74
							7225 3	18 9					
05		7843 X	7464	-0-	-379	-0-	39 1	7424 3	Y	1			75
							1 9						
06		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	44 1	7251 3	Y	22			97
							24 9						
07		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	49 1	7380 3	Y	-0-			97
08		7409 X	7314	-0-	-95	-0-	36 1	7278 3	Y	-0-			97
09		7170 X	6877	-0-	-293	-0-	42 1	6835 3	Y	-0-			97
10		7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	46 1	7454 3	Y	-0-			97
11		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	43 1	4 2	Y	-0-			97
							7389 3						
*12		8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	47 1	19 2	Y	-0-			97
							8675 3						
TOTAL GAS PROD:		89,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		61							

DAVESTATES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217769	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	6166	PERF.	6580 - 9435	
01		7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	761 1	7108 3	N	86			153
							95 9						
02		6757 X	5728	-0-	-1029	-0-	655 1	5022 3	N	46	181 1		18
							51 9						
03		7223 X	5969	-0-	-1254	-0-	728 1	5193 3	N	44			62
							48 9						
04		7710 X	6078	-0-	-1632	-0-	718 1	2 2	N	65			127
							5286 3	72 9					
05		7967 X	5874	-0-	-2093	-0-	734 1	5140 3	N	-0-			127
06		7710 X	5745	-0-	-1965	-0-	720 1	4951 3	N	67	175 1		19
							74 9						
07		6293 X	5348	-0-	-945	-0-	687 1	4661 3	N	-0-			19
08		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	742 1	5754 3	N	-0-			19
09		7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	728 1	6522 3	N	-0-			19
10		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	756 1	6834 3	N	-0-			19
11		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	692 1	4 2	N	184	184 1		19
							6202 3	202 9					
12		7502 X	6849	-0-	-653	-0-	713 1	13 2	N	-0-			19
							6123 3						
TOTAL GAS PROD:		77,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		492							

JOHNSON WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217778	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	8940 - 10100	
01		2480 N	2064	-0-	-416	-0-	143 1	1921 2	N	-0-			-0-
02		2117 N	2016	-0-	-101	-0-	147 1	1869 2	N	-0-			-0-
03		2263 N	1994	-0-	-269	-0-	124 1	1870 2	N	-0-			-0-
04		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	172 1	2033 2	N	-0-			-0-
05		2170 N	2165	-0-	-5	-0-	163 1	2002 2	N	-0-			-0-
06		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	131 1	1898 2	N	-0-			-0-
07		2294 N	2193	-0-	-101	-0-	101 1	2092 2	N	-0-			-0-
08		2170 N	2031	-0-	-139	-0-	96 1	1935 2	N	-0-			-0-
09		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	129 1	1982 2	N	-0-			-0-
10		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	102 1	2252 2	N	-0-			-0-
11		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	109 1	2138 2	N	-0-			-0-
*12		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	110 1	2186 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		5859 X	5721	-0-	-138	-0-		398	1	5323	2	N	-0-		-0-
02		5655 X	5506	-0-	-149	-0-		409	1	5097	2	N	-0-		-0-
03		6045 X	6027	-0-	-18	-0-		378	1	5649	2	N	-0-		-0-
04		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-		472	1	5653	2	N	-0-		-0-
05		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-		489	1	5834	2	N	-0-		-0-
06		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-		396	1	5647	2	N	-0-		-0-
07		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-		284	1	5764	2	N	-0-		-0-
08		6045 X	5948	-0-	-97	-0-		284	1	5664	2	N	-0-		-0-
09		5850 X	5709	-0-	-141	-0-		341	1	5368	2	N	-0-		-0-
10		6045 X	5816	-0-	-229	-0-		253	1	5563	2	N	-0-		-0-
11		5850 X	5591	-0-	-259	-0-		275	1	5316	2	N	-0-		-0-
12		5890 X	5687	-0-	-203	-0-		282	1	5405	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		70,544				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272															
01		4402 X	4110	-0-	-292	-0-		129	1	3981	2	N	-0-		-0-
02		4089 X	3859	-0-	-230	-0-		131	1	3728	2	N	-0-		-0-
03		4247 X	4071	-0-	-176	-0-		135	1	3936	2	N	-0-		-0-
04		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-		140	1	3927	2	N	-0-		-0-
05		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-		142	1	4081	2	N	-0-		-0-
06		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-		155	1	3936	2	N	-0-		-0-
07		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-		160	1	4160	2	N	-0-		-0-
08		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-		161	1	4184	2	N	-0-		-0-
09		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-		152	1	3990	2	N	-0-		-0-
10		4309 X	4117	-0-	-192	-0-		144	1	3973	2	N	-0-		-0-
11		4200 X	3955	-0-	-245	-0-		133	1	3822	2	N	-0-		-0-
12		4340 X	2188	-0-	-2152	-0-		75	1	2113	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		47,488				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663															
01		2940 X	1791	-0-	-1149	-0-		123	1	1668	2	N	-0-		-0-
02		1624 X	1540	-0-	-84	-0-		116	1	1424	2	N	-0-		-0-
03		1736 X	1421	-0-	-315	-0-		85	1	1336	2	N	-0-		-0-
04		1680 X	1420	-0-	-260	-0-		114	1	1306	2	N	-0-		-0-
05		1736 X	1578	-0-	-158	-0-		123	1	1455	2	N	-0-		-0-
06		1680 X	1426	-0-	-254	-0-		93	1	1333	2	N	-0-		-0-
07		1643 X	1438	-0-	-205	-0-		63	1	1375	2	N	-0-		-0-
08		1581 N	1356	-0-	-225	-0-		63	1	1293	2	N	-0-		-0-
09		1440 N	1389	-0-	-51	-0-		86	1	1303	2	N	-0-		-0-
10		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		63	1	1401	2	N	-0-		-0-
11		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		81	1	1609	2	N	-0-		-0-
*12		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		76	1	1519	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,108				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3689 X	3650	-0-	-39	-0-	259	1	3391	2	N	-0-				-0-
02		3451 X	3355	-0-	-96	-0-	249	1	3106	2	N	-0-				-0-
03		3689 X	3617	-0-	-72	-0-	221	1	3396	2	N	-0-				-0-
04		3570 X	3561	-0-	-9	-0-	276	1	3285	2	N	-0-				-0-
05		3689 X	3663	-0-	-26	-0-	286	1	3377	2	N	-0-				-0-
06		3540 X	3514	-0-	-26	-0-	241	1	3273	2	N	-0-				-0-
07		3689 X	3549	-0-	-140	-0-	158	1	3391	2	N	-0-				-0-
08		3689 X	3528	-0-	-161	-0-	159	1	3369	2	N	-0-				-0-
09		3570 X	3356	-0-	-214	-0-	210	1	3146	2	N	-0-				-0-
10		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	166	1	3629	2	N	-0-				-0-
11		3510 X	3257	-0-	-253	-0-	152	1	3105	2	N	-0-				-0-
*12		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	171	1	3333	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			42,349	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

01		6200 X	5735	-0-	-465	-0-	406	1	5329	2	N	-0-				-0-
02		5800 X	5214	-0-	-586	-0-	382	1	4832	2	N	-0-				-0-
03		5952 X	5618	-0-	-334	-0-	347	1	5271	2	N	-0-				-0-
04		5610 X	5553	-0-	-57	-0-	429	1	5124	2	N	-0-				-0-
05		5766 X	5354	-0-	-412	-0-	413	1	4941	2	N	-0-				-0-
06		5550 X	5460	-0-	-90	-0-	361	1	5099	2	N	-0-				-0-
07		5735 X	5626	-0-	-109	-0-	252	1	5374	2	N	-0-				-0-
08		5735 X	5609	-0-	-126	-0-	255	1	5354	2	N	-0-				-0-
09		5550 X	5379	-0-	-171	-0-	336	1	5043	2	N	-0-				-0-
10		5642 X	5484	-0-	-158	-0-	253	1	5231	2	N	-0-				-0-
11		5460 X	5313	-0-	-147	-0-	246	1	5067	2	N	-0-				-0-
*12		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	257	1	5275	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			65,877	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

01		3224 X	2832	-0-	-392	-0-	197	1	2635	2	N	-0-				-0-
02		2987 X	2739	-0-	-248	-0-	203	1	2536	2	N	-0-				-0-
03		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	189	1	2795	2	N	-0-				-0-
04		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	247	1	2868	2	N	-0-				-0-
05		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	255	1	2943	2	N	-0-				-0-
06		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	210	1	2870	2	N	-0-				-0-
07		3224 X	3020	-0-	-204	-0-	131	1	2889	2	N	-0-				-0-
08		3224 X	2971	-0-	-253	-0-	130	1	2841	2	N	-0-				-0-
09		3120 X	2881	-0-	-239	-0-	182	1	2699	2	N	-0-				-0-
10		3193 X	2968	-0-	-225	-0-	127	1	2841	2	N	-0-				-0-
11		3090 X	2876	-0-	-214	-0-	130	1	2746	2	N	-0-				-0-
12		3007 X	2917	-0-	-90	-0-	144	1	2773	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			35,581	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	295	1	3925	2	N	-0-				-0-
02		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	282	1	3534	2	N	-0-				-0-
03		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	220	1	3317	2	N	-0-				-0-
04		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	277	1	3329	2	N	-0-				-0-
05		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	284	1	3356	2	N	-0-				-0-
06		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	233	1	3275	2	N	-0-				-0-
07		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	157	1	3263	2	N	-0-				-0-
08		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	159	1	3288	2	N	-0-				-0-
09		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	221	1	3353	2	N	-0-				-0-
10		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	159	1	3573	2	N	-0-				-0-
11		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	172	1	3398	2	N	-0-				-0-
*12		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	176	1	3379	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		43,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953																
01		26432 X	26432	-0-	-0-	-0-	889	1	25543	2	N	-0-				-0-
02		39571 X	39571	-0-	-0-	-0-	1049	1	38522	2	N	-0-				-0-
03		35245 X	35245	-0-	-0-	-0-	908	1	34337	2	N	-0-				-0-
04		29998 X	29998	-0-	-0-	-0-	889	1	29109	2	N	-0-				-0-
05		28373 X	28373	-0-	-0-	-0-	772	1	27601	2	N	-0-				-0-
06		24906 X	24906	-0-	-0-	-0-	613	1	24293	2	N	-0-				-0-
07		24164 X	24164	-0-	-0-	-0-	810	1	23354	2	N	-0-				-0-
08		23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	827	1	22309	2	N	-0-				-0-
09		21394 X	21394	-0-	-0-	-0-	839	1	20555	2	N	-0-				-0-
10		21031 X	21031	-0-	-0-	-0-	808	1	20223	2	N	-0-				-0-
11		19622 X	19622	-0-	-0-	-0-	840	1	18782	2	N	-0-				-0-
12		23405 X	19131	-0-	-4274	-0-	737	1	18394	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		313,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558																
01		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	85	1	735	2	N	37				77
02		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2212	3	41	9		59				136
03		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	81	1	684	2	N	43				179
04		2940 X	2882	-0-	-58	-0-	2071	3	65	9		26				205
05		3038 X	3001	-0-	-37	-0-	86	1	734	2	N	37	188	1		54
06		2940 X	2883	-0-	-57	-0-	2215	3	47	9		35				89
07		3038 X	2972	-0-	-66	-0-	75	1	693	2	N	32				121
08		3038 X	2957	-0-	-81	-0-	2085	3	29	9		30				151
09		2880 N	2623	-0-	-257	-0-	83	1	718	2	N	33				184
10		2976 N	2666	-0-	-310	-0-	2159	3	41	9		5				189
11		2850 N	2484	-0-	-366	-0-	75	1	691	2	N	14	203	1		-0-
12		2697 N	2524	-0-	-173	-0-	2078	3	39	9		20	1	1		19
TOTAL GAS PROD:		34,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		371										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
LEE		WELL #:		1	RRCID -> 218181	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 7806	PERF. 8188	- 9843					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3596 X	3112	-0-	-484	-0-	94	1	3018	2	N	-0-			-0-
02	3364 X	2823	-0-	-541	-0-	75	1	2748	2	N	-0-			-0-
03	3596 X	2938	-0-	-658	-0-	76	1	2862	2	N	-0-			-0-
04	3270 X	2879	-0-	-391	-0-	85	1	2794	2	N	-0-			-0-
05	3348 X	3035	-0-	-313	-0-	82	1	2953	2	N	-0-			-0-
06	3000 X	2956	-0-	-44	-0-	73	1	2883	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2644	-0-	-363	-0-	89	1	2555	2	N	-0-			-0-
08	3038 X	2653	-0-	-385	-0-	95	1	2558	2	N	-0-			-0-
09	2970 X	2327	-0-	-643	-0-	91	1	2236	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	2820	-0-	-249	-0-	108	1	2712	2	N	-0-			-0-
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	130	1	2903	2	N	-0-			-0-
*12	3100 N	3118	-0-	18	18	120	1	2998	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,338			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 218209	COMPL. DATE 03/17/2006	TOTAL DEPTH 6762	PERF. 7210	- 9164					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	1019	1	2880	3	Y	7			57
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	940	1	2402	3	Y	4			61
03	3317 X	2765	-0-	-552	-0-	909	1	1853	3	Y	3			64
04	3210 X	3189	-0-	-21	-0-	928	1	2254	3	Y	6			70
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	1001	1	2557	3	Y	10			80
06	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	947	1	2035	3	Y	7			87
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	987	1	2154	3	Y	7			94
08	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	998	1	2448	3	Y	3			97
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	965	1	2452	3	Y	3			100
10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	886	1	2807	3	Y	2	87	1	15
11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	827	1	2336	3	Y	-0-			15
*12	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	856	1	2386	3	Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		39,884			TOTAL CONDENSATE PROD:				52					

COLE-FRAZIER		WELL #:		1H	RRCID -> 218211	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH 8015	PERF. 8496	- 10000					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	72	1	3171	2	N	-0-			-0-
02	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	69	1	2970	2	N	-0-			-0-
03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	73	1	3208	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	70	1	3050	2	N	-0-			-0-
05	3100 X	3094	-0-	-6	-0-	70	1	3024	2	N	-0-			-0-
06	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	72	1	3050	2	N	-0-			-0-
07	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	71	1	3034	2	N	-0-			-0-
08	3100 X	2967	-0-	-133	-0-	69	1	2898	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	2761	-0-	-239	-0-	63	1	2698	2	N	-0-			-0-
10	3100 X	2597	-0-	-503	-0-	58	1	2539	2	N	-0-			-0-
11	3000 X	2362	-0-	-638	-0-	52	1	2310	2	N	-0-			-0-
12	3100 X	2640	-0-	-460	-0-	59	1	2581	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,331			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006										TOTAL DEPTH	7072	PERF. 7525 - 11220		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7905 X	7018	-0-	-887	-0-		1073 1	5945 2	N	-0-			-0-
02		7395 X	6540	-0-	-855	-0-		1007 1	5533 2	N	-0-			-0-
03		7316 X	7053	-0-	-263	-0-		1073 1	5980 2	N	-0-			-0-
04		7020 X	6927	-0-	-93	-0-		1044 1	5883 2	N	-0-			-0-
05		7037 X	6248	-0-	-789	-0-		1050 1	5198 2	N	-0-			-0-
06		6840 X	5137	-0-	-1703	-0-		953 1	4184 2	N	-0-			-0-
07		7161 X	5304	-0-	-1857	-0-		1020 1	4284 2	N	-0-			-0-
08		7161 X	5127	-0-	-2034	-0-		1009 1	4118 2	N	-0-			-0-
09		6930 X	5692	-0-	-1238	-0-		1005 1	4687 2	N	-0-			-0-
10		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-		1086 1	6247 2	N	-0-			-0-
11		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-		1054 1	6275 2	N	-0-			-0-
12		5890 X	5777	-0-	-113	-0-		1025 1	4752 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			75,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006										TOTAL DEPTH	7731	PERF. 7812 - 10014		
01		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-		98 1	3141 2	N	-0-			-0-
02		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-		80 1	2945 2	N	-0-			-0-
03		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-		85 1	3222 2	N	-0-			-0-
04		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-		95 1	3107 2	N	-0-			-0-
05		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-		90 1	3221 2	N	-0-			-0-
06		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-		77 1	3064 2	N	-0-			-0-
07		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-		108 1	3124 2	N	-0-			-0-
08		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-		116 1	3121 2	N	-0-			-0-
09		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-		123 1	3013 2	N	-0-			-0-
10		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-		124 1	3112 2	N	-0-			-0-
11		3120 X	3078	-0-	-42	-0-		132 1	2946 2	N	-0-			-0-
12		3255 X	3090	-0-	-165	-0-		119 1	2971 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,234			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006										TOTAL DEPTH	7770	PERF. 8203 - 10315		
01		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		1903 3		Y	-0-			10
02		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		1773 3		Y	-0-			10
03		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		1863 3	8 9	Y	7			17
04		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		1827 3	24 9	Y	22			39
05		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-		1947 3	19 9	Y	17	47 1		9
06		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		1795 3	1 9	Y	1	1 1		9
07		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-		1744 3	6 9	Y	5			14
08		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		1965 3		Y	-0-			14
09		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		1741 3	13 9	Y	12			26
10		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		1849 3	14 9	Y	13	30 1		9
11		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		1722 3	1 9	Y	1	1 1		9
*12		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		1700 3		Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			21,915			TOTAL CONDENSATE PROD:			78					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
01		3131 X	2792	-0-	-339	-0-	-0-	94	1	2698	3	-0-
02		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2962	3	-0-
03		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	3041	3	-0-
04		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2952	3	-0-
05		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	3060	3	-0-
06		3030 X	2991	-0-	-39	-0-	-0-	95	1	2896	3	-0-
07		3131 X	3085	-0-	-46	-0-	-0-	104	1	2981	3	-0-
08		3131 X	3045	-0-	-86	-0-	-0-	102	1	2943	3	-0-
09		3030 X	2979	-0-	-51	-0-	-0-	94	1	2885	3	-0-
10		3131 X	3067	-0-	-64	-0-	-0-	15	1	3052	3	-0-
11		3000 X	2933	-0-	-67	-0-	-0-	14	1	2919	3	-0-
12		3100 X	2968	-0-	-132	-0-	-0-	15	1	2953	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,282			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
01		6510 X	6466	-0-	-44	-0-	-0-	225	1	6241	3	-0-
02		6090 X	5665	-0-	-425	-0-	-0-	196	1	5469	3	-0-
03		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	6301	3	-0-
04		6300 X	6281	-0-	-19	-0-	-0-	210	1	6071	3	-0-
05		6510 X	6395	-0-	-115	-0-	-0-	218	1	6177	3	-0-
06		6300 X	6182	-0-	-118	-0-	-0-	205	1	5977	3	-0-
07		6510 X	6441	-0-	-69	-0-	-0-	227	1	6214	3	-0-
08		6510 X	6330	-0-	-180	-0-	-0-	225	1	6105	3	-0-
09		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	6071	3	-0-
10		6448 X	6426	-0-	-22	-0-	-0-	31	1	6395	3	-0-
11		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	6296	3	-0-
*12		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	6202	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			75,541			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
01		4898 X	3504	-0-	-1394	-0-	-0-	78	1	3426	2	-0-
02		3799 X	3583	-0-	-216	-0-	-0-	81	1	3502	2	-0-
03		4061 X	3570	-0-	-491	-0-	-0-	80	1	3490	2	-0-
04		3390 X	3272	-0-	-118	-0-	-0-	73	1	3199	2	-0-
05		3844 X	3227	-0-	-617	-0-	-0-	73	1	3154	2	-0-
06		3720 X	3111	-0-	-609	-0-	-0-	107	1	3004	2	-0-
07		3844 X	3392	-0-	-452	-0-	-0-	116	1	3276	2	-0-
08		3565 X	3368	-0-	-197	-0-	-0-	117	1	3251	2	-0-
09		3270 X	2993	-0-	-277	-0-	-0-	102	1	2891	2	-0-
10		3379 X	3369	-0-	-10	-0-	-0-	113	1	3256	2	-0-
11		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	3603	2	-0-
*12		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	3652	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,893			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2883 N	2762	-0-	-121	-0-	98 1	2664 3	Y	-0-			-0-
02		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	91 1	2489 3	Y	-0-			-0-
03		2852 N	2317	-0-	-535	-0-	80 1	2237 3	Y	-0-			-0-
04		2670 N	1339	-0-	-1331	-0-	48 1	1291 3	Y	-0-			-0-
05		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	102 1	2772 3	Y	-0-			-0-
06		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	99 1	2802 3	Y	-0-			-0-
07		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	105 1	2769 3	Y	-0-			-0-
08		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	99 1	2640 3	Y	-0-			-0-
09		2640 N	2549	-0-	-91	-0-	87 1	2462 3	Y	-0-			-0-
10		2728 N	2278	-0-	-450	-0-	11 1	2267 3	Y	-0-			-0-
11		2640 N	2563	-0-	-77	-0-	12 1	2551 3	Y	-0-			-0-
*12		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	14 1	2748 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392													
01		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	188 1	6042 2	N	-0-			-0-
02		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	136 1	4988 2	N	-0-			-0-
03		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	141 1	5342 2	N	-0-			-0-
04		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	162 1	5315 2	N	-0-			-0-
05		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	151 1	5393 2	N	-0-			-0-
06		5280 X	5132	-0-	-148	-0-	126 1	5006 2	N	-0-			-0-
07		5456 X	5061	-0-	-395	-0-	170 1	4891 2	N	-0-			-0-
08		5456 X	4747	-0-	-709	-0-	169 1	4578 2	N	-0-			-0-
09		5280 X	4494	-0-	-786	-0-	176 1	4318 2	N	-0-			-0-
10		5456 X	4298	-0-	-1158	-0-	165 1	4133 2	N	-0-			-0-
11		5130 X	4023	-0-	-1107	-0-	172 1	3851 2	N	-0-			-0-
12		5053 X	4190	-0-	-863	-0-	161 1	4029 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630													
01		1488 N	1354	-0-	-134	-0-	33 1	1321 3	N	-0-			-0-
02		1334 N	1275	-0-	-59	-0-	32 1	1243 3	N	-0-			-0-
03		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	32 1	1449 3	N	-0-			-0-
04		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	37 1	1774 3	N	-0-			-0-
05		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	33 1	1487 3	N	-0-			-0-
06		1440 N	1424	-0-	-16	-0-	30 1	1394 3	N	-0-			-0-
07		1860 N	1482	-0-	-378	-0-	34 1	1448 3	N	-0-			-0-
08		1519 N	1277	-0-	-242	-0-	28 1	1249 3	N	-0-			-0-
09		1410 N	1300	-0-	-110	-0-	24 1	1276 3	N	-0-			-0-
10		1488 N	1246	-0-	-242	-0-	4 1	1242 3	N	-0-			-0-
11		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	6 1	1276 3	N	-0-			-0-
*12		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	7 1	1434 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3410 X	3378	-0-	-32	-0-		102 1	3276 2	N	-0-			-0-
02		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-		85 1	3124 2	N	-0-			-0-
03		3410 X	3281	-0-	-129	-0-		85 1	3196 2	N	-0-			-0-
04		3270 X	3205	-0-	-65	-0-		95 1	3110 2	N	-0-			-0-
05		3441 X	3196	-0-	-245	-0-		87 1	3109 2	N	-0-			-0-
06		3330 X	3121	-0-	-209	-0-		77 1	3044 2	N	-0-			-0-
07		3441 X	3269	-0-	-172	-0-		110 1	3159 2	N	-0-			-0-
08		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-		119 1	3218 2	N	-0-			-0-
09		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-		135 1	3308 2	N	-0-			-0-
10		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-		133 1	3338 2	N	-0-			-0-
11		3240 X	3204	-0-	-36	-0-		137 1	3067 2	N	-0-			-0-
12		3565 X	3247	-0-	-318	-0-		126 1	3121 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,361			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282														
01		5425 X	4843	-0-	-582	-0-		146 1	4697 2	N	-0-			-0-
02		5075 X	4492	-0-	-583	-0-		119 1	4373 2	N	-0-			-0-
03		5301 X	5010	-0-	-291	-0-		129 1	4881 2	N	-0-			-0-
04		5130 X	4845	-0-	-285	-0-		144 1	4701 2	N	-0-			-0-
05		4836 X	4532	-0-	-304	-0-		123 1	4409 2	N	-0-			-0-
06		4860 X	4664	-0-	-196	-0-		115 1	4549 2	N	-0-			-0-
07		5022 X	4767	-0-	-255	-0-		160 1	4607 2	N	-0-			-0-
08		5022 X	4769	-0-	-253	-0-		171 1	4598 2	N	-0-			-0-
09		4860 X	4626	-0-	-234	-0-		181 1	4445 2	N	-0-			-0-
10		4805 X	4753	-0-	-52	-0-		183 1	4570 2	N	-0-			-0-
11		4650 X	4615	-0-	-35	-0-		198 1	4417 2	N	-0-			-0-
12		4774 X	4746	-0-	-28	-0-		183 1	4563 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,662			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972														
01		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-		62 1	2001 2	N	-0-			-0-
02		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		31 1	1148 2	N	-0-			-0-
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		33 1	1243 2	N	-0-			-0-
04		1440 N	1308	-0-	-132	-0-		39 1	1269 2	N	-0-			-0-
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		38 1	1363 2	N	-0-			-0-
06		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-		43 1	1693 2	N	-0-			-0-
07		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-		74 1	2138 2	N	-0-			-0-
08		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		63 1	1680 2	N	-0-			-0-
09		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-		91 1	2222 2	N	-0-			-0-
10		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		72 1	1794 2	N	-0-			-0-
11		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		72 1	1617 2	N	-0-			-0-
12		1488 N	1202	-0-	-286	-0-		47 1	1155 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,988			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	236 1	7593 2	N	-0-			-0-
02		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	190 1	6987 2	N	-0-			-0-
03		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	199 1	7528 2	N	-0-			-0-
04		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	217 1	7088 2	N	-0-			-0-
05		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	209 1	7484 2	N	-0-			-0-
06		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	178 1	7046 2	N	-0-			-0-
07		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	247 1	7121 2	N	-0-			-0-
08		7316 X	7293	-0-	-23	-0-	261 1	7032 2	N	-0-			-0-
09		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	311 1	7610 2	N	-0-			-0-
10		8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	324 1	8109 2	N	-0-			-0-
11		8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	349 1	7806 2	N	-0-			-0-
*12		8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	322 1	8022 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				92,469		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000													
01		6262 X	6123	-0-	-139	-0-	150 1	5973 3	N	-0-			-0-
02		5858 X	5843	-0-	-15	-0-	143 1	5700 3	N	-0-			-0-
03		6169 X	6086	-0-	-83	-0-	143 1	5943 3	N	-0-			-0-
04		5940 X	5834	-0-	-106	-0-	138 1	5696 3	N	-0-			-0-
05		6231 X	6010	-0-	-221	-0-	143 1	5867 3	N	-0-			-0-
06		6030 X	5733	-0-	-297	-0-	127 1	5606 3	N	-0-			-0-
07		6231 X	5927	-0-	-304	-0-	146 1	5781 3	N	-0-			-0-
08		6076 X	5910	-0-	-166	-0-	207 1	5703 3	N	-0-			-0-
09		5820 X	5714	-0-	-106	-0-	183 1	5531 3	N	-0-			-0-
10		6014 X	5999	-0-	-15	-0-	29 1	5970 3	N	-0-			-0-
11		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	28 1	5809 3	N	-0-			-0-
12		5921 X	5898	-0-	-23	-0-	29 1	5869 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				70,914		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432													
01		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	36 1	290 2	Y	-0-			28
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	875 3	31 1					30
03		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	826 3	2 9					29
04		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	35 1	287 2	Y	21	22 1		29
05		1178 N	1173	-0-	-5	-0-	865 3	23 9					29
06		1170 N	1133	-0-	-37	-0-	33 1	276 2	Y	1	1 1		29
07		1178 N	1174	-0-	-4	-0-	831 3	1 9					29
08		1178 N	1157	-0-	-21	-0-	31 1	285 2	Y	-0-			29
09		1140 N	1122	-0-	-18	-0-	857 3	28 1					29
10		1178 N	1169	-0-	-9	-0-	829 3	28 2	Y	-0-			29
11		1170 N	1095	-0-	-75	-0-	31 1	283 2	Y	8			37
*12		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	851 3	9 9					37
							845 3	31 1	Y	-0-			37
							29 1	271 2	Y	9			46
							812 3	10 9					29
							4 1	280 2	Y	15	32 1		29
							868 3	17 9					29
							4 1	264 2	Y	1	1 1		29
							826 3	1 9					29
							4 1	269 2	Y	-0-			29
							838 3						
TOTAL GAS PROD:				13,817		TOTAL CONDENSATE PROD:				57			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		7316 X	6866	-0-	-450	-0-	207	1	6659	2	N	-0-
02		6641 X	6412	-0-	-229	-0-	170	1	6242	2	N	-0-
03		7099 X	6942	-0-	-157	-0-	179	1	6763	2	N	-0-
04		6870 X	6750	-0-	-120	-0-	200	1	6550	2	N	-0-
05		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	191	1	6824	2	N	-0-
06		6720 X	6603	-0-	-117	-0-	163	1	6440	2	N	-0-
07		6975 X	6933	-0-	-42	-0-	232	1	6701	2	N	-0-
08		7006 X	6899	-0-	-107	-0-	246	1	6653	2	N	-0-
09		6780 X	6717	-0-	-63	-0-	263	1	6454	2	N	-0-
10		7006 X	6937	-0-	-69	-0-	267	1	6670	2	N	-0-
11		6720 X	6703	-0-	-17	-0-	287	1	6416	2	N	-0-
12		6913 X	6881	-0-	-32	-0-	265	1	6616	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			81,658			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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	135	1	4342	2	N	-0-
02		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	113	1	4159	2	N	-0-
03		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	118	1	4474	2	N	-0-
04		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	130	1	4256	2	N	-0-
05		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	124	1	4438	2	N	-0-
06		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	107	1	4246	2	N	-0-
07		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	151	1	4350	2	N	-0-
08		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	161	1	4346	2	N	-0-
09		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	170	1	4168	2	N	-0-
10		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	172	1	4305	2	N	-0-
11		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	185	1	4127	2	N	-0-
*12		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	174	1	4342	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			53,293			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	562	1	10637	3	Y	-0-
02		10730 X	10217	-0-	-513	-0-	497	1	9719	3	Y	1
03		11470 X	10867	-0-	-603	-0-	526	1	10326	3	Y	15
04		11100 X	10203	-0-	-897	-0-	497	1	9694	3	Y	26
05		11470 X	10378	-0-	-1092	-0-	509	1	9851	3	Y	-0-
06		10350 X	10077	-0-	-273	-0-	490	1	9586	3	Y	-0-
07		10695 X	10314	-0-	-381	-0-	526	1	9788	3	Y	-0-
08		10695 X	10112	-0-	-583	-0-	514	1	9598	3	Y	-0-
09		10200 X	9691	-0-	-509	-0-	472	1	9219	3	Y	-0-
10		10416 X	9792	-0-	-624	-0-	64	1	9725	3	Y	3
11		10080 X	9503	-0-	-577	-0-	61	1	9423	3	Y	20
*12		9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	63	1	9503	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			121,923			TOTAL CONDENSATE PROD:			67			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	BALANCE
01		6634 X	4361	-0-	-2273	-0-	677	1	3684	3	N	5
02		6206 X	4823	-0-	-1383	-0-	591	1	4232	3	N	5
03		6634 X	5425	-0-	-1209	-0-	698	1	4727	3	N	5
04		4950 X	2989	-0-	-1961	-0-	602	1	2387	3	N	5
05		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	640	1	4688	3	N	5
06		5250 X	5233	-0-	-17	-0-	608	1	4625	3	N	5
07		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	648	1	5033	3	Y	-0-
							99	9				
08		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	634	1	5156	3	Y	-0-
							52	9				
09		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	607	1	4699	3	Y	-0-
							2	9				
10		5766 X	5005	-0-	-761	-0-	535	1	4470	3	Y	-0-
11		5640 X	4670	-0-	-970	-0-	492	1	4178	3	Y	-0-
12		5828 X	3413	-0-	-2415	-0-	533	1	2880	3	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 58,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204												
01		4526 X	4502	-0-	-24	-0-	232	1	4230	3	Y	-0-
							40	9				
02		4234 X	3784	-0-	-450	-0-	191	1	3582	3	Y	9
							11	9				
03		4526 X	3831	-0-	-695	-0-	192	1	3608	3	Y	37
							31	9				
04		4380 X	3373	-0-	-1007	-0-	171	1	3147	3	Y	49
							55	9				
05		4526 X	3271	-0-	-1255	-0-	166	1	3074	3	Y	77
							31	9				
06		4260 X	2871	-0-	-1389	-0-	107	1	2728	3	Y	110
							36	9				
07		4030 X	3037	-0-	-993	-0-	159	1	2852	3	Y	134
							26	9				
08		3844 X	2809	-0-	-1035	-0-	146	1	2637	3	Y	158
							26	9				
09		3360 X	2746	-0-	-614	-0-	136	1	2589	3	Y	177
							21	9				
10		3286 X	2975	-0-	-311	-0-	19	1	2946	3	Y	186
							10	9				
11		2940 X	1947	-0-	-993	-0-	13	1	1928	3	Y	191
							6	9				
12		3038 X	1617	-0-	-1421	-0-	8	1	1579	3	Y	50
							30	9				

TOTAL GAS PROD: 36,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880												
01		8277 X	8042	-0-	-235	-0-	276	1	7766	3	N	-0-
02		7743 X	7482	-0-	-261	-0-	251	1	7231	3	N	-0-
03		8029 X	7513	-0-	-516	-0-	248	1	7265	3	N	-0-
04		7770 X	7236	-0-	-534	-0-	245	1	6991	3	N	-0-
05		8029 X	7210	-0-	-819	-0-	242	1	6968	3	N	-0-
06		7770 X	6871	-0-	-899	-0-	223	1	6648	3	N	-0-
07		7998 X	7037	-0-	-961	-0-	242	1	6795	3	N	-0-
08		7502 X	6539	-0-	-963	-0-	226	1	6313	3	N	-0-
09		7230 X	6502	-0-	-728	-0-	206	1	6296	3	N	-0-
10		7223 X	6758	-0-	-465	-0-	33	1	6725	3	N	-0-
11		6870 X	6868	-0-	-2	-0-	33	1	6835	3	N	-0-
*12		6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	34	1	6855	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 84,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		8122 X	7909	-0-	-213	-0-	274	1	7635	3	N	-0-		-0-	
02		7598 X	7181	-0-	-417	-0-	242	1	6939	3	N	-0-		-0-	
03		8122 X	7484	-0-	-638	-0-	247	1	7237	3	N	-0-		-0-	
04		7860 X	7159	-0-	-701	-0-	237	1	6922	3	N	-0-		-0-	
05		7936 X	7305	-0-	-631	-0-	243	1	7062	3	N	-0-		-0-	
06		7650 X	6908	-0-	-742	-0-	227	1	6681	3	N	-0-		-0-	
07		7688 X	7161	-0-	-527	-0-	248	1	6913	3	N	-0-		-0-	
08		7471 X	7117	-0-	-354	-0-	246	1	6871	3	N	-0-		-0-	
09		7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	240	1	7137	3	N	-0-		-0-	
10		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	37	1	7587	3	N	-0-		-0-	
11		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	36	1	7350	3	N	-0-		-0-	
*12		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	37	1	7502	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			88,150			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006										TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8055	-	10440
01		5239 X	4985	-0-	-254	-0-	352	1	4633	2	N	-0-		-0-	
02		4901 X	4557	-0-	-344	-0-	339	1	4218	2	N	-0-		-0-	
03		5146 X	4792	-0-	-354	-0-	293	1	4499	2	N	-0-		-0-	
04		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	391	1	4691	2	N	-0-		-0-	
05		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	411	1	4927	2	N	-0-		-0-	
06		4830 X	4758	-0-	-72	-0-	309	1	4449	2	N	-0-		-0-	
07		5239 X	4903	-0-	-336	-0-	222	1	4681	2	N	-0-		-0-	
08		5332 X	5253	-0-	-79	-0-	248	1	5005	2	N	-0-		-0-	
09		5160 X	4674	-0-	-486	-0-	278	1	4396	2	N	-0-		-0-	
10		5332 X	4848	-0-	-484	-0-	222	1	4626	2	N	-0-		-0-	
11		5070 X	4572	-0-	-498	-0-	214	1	4358	2	N	-0-		-0-	
12		5115 X	4703	-0-	-412	-0-	229	1	4474	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			58,465			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006										TOTAL DEPTH	7795	PERF.	8065	-	9635
01		3968 X	3600	-0-	-368	-0-	252	1	3348	2	N	-0-		-0-	
02		3712 X	3220	-0-	-492	-0-	235	1	2985	2	N	-0-		-0-	
03		3968 X	3444	-0-	-524	-0-	221	1	3223	2	N	-0-		-0-	
04		3750 X	3373	-0-	-377	-0-	267	1	3106	2	N	-0-		-0-	
05		3751 X	3444	-0-	-307	-0-	270	1	3174	2	N	-0-		-0-	
06		3480 X	3291	-0-	-189	-0-	214	1	3077	2	N	-0-		-0-	
07		3472 X	3355	-0-	-117	-0-	158	1	3197	2	N	-0-		-0-	
08		3472 X	3323	-0-	-149	-0-	158	1	3165	2	N	-0-		-0-	
09		3360 X	3136	-0-	-224	-0-	185	1	2951	2	N	-0-		-0-	
10		3441 X	3434	-0-	-7	-0-	159	1	3275	2	N	-0-		-0-	
11		3300 X	3175	-0-	-125	-0-	153	1	3022	2	N	-0-		-0-	
12		3255 X	3155	-0-	-100	-0-	158	1	2997	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			39,950			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	158 1	2060 2		N	-0-	-0-
02		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	144 1	1916 2		N	-0-	-0-
03		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	143 1	2155 2		N	-0-	-0-
04		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	183 1	2145 2		N	-0-	-0-
05		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	182 1	2154 2		N	-0-	-0-
06		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	142 1	2061 2		N	-0-	-0-
07		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	98 1	2115 2		N	-0-	-0-
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	100 1	2093 2		N	-0-	-0-
09		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	124 1	1947 2		N	-0-	-0-
10		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	96 1	2100 2		N	-0-	-0-
11		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	95 1	2071 2		N	-0-	-0-
*12		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	107 1	2054 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,443				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790												
01		3503 X	2579	-0-	-924	-0-	179 1	2400 2		N	-0-	-0-
02		3277 X	2283	-0-	-994	-0-	168 1	2115 2		N	-0-	-0-
03		3503 X	2221	-0-	-1282	-0-	135 1	2086 2		N	-0-	-0-
04		2820 X	2676	-0-	-144	-0-	210 1	2466 2		N	-0-	-0-
05		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	216 1	2603 2		N	-0-	-0-
06		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	168 1	2363 2		N	-0-	-0-
07		2759 X	2370	-0-	-389	-0-	111 1	2259 2		N	-0-	-0-
08		2821 X	2784	-0-	-37	-0-	135 1	2649 2		N	-0-	-0-
09		2730 X	2682	-0-	-48	-0-	162 1	2520 2		N	-0-	-0-
10		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	125 1	2723 2		N	-0-	-0-
11		2700 X	2483	-0-	-217	-0-	120 1	2363 2		N	-0-	-0-
*12		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	131 1	2602 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,009				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011										TOTAL DEPTH	7029	PERF. 7200	- 10066	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		8587 X	7602	-0-	-985	-0-	274 1	7328 3	Y	-0-			-0-	
02		8004 X	7014	-0-	-990	-0-	252 1	6762 3	Y	-0-			-0-	
03		8122 X	7518	-0-	-604	-0-	264 1	7254 3	Y	-0-			-0-	
04		7860 X	6672	-0-	-1188	-0-	233 1	6439 3	Y	-0-			-0-	
05		7812 X	7486	-0-	-326	-0-	268 1	7217 3	Y	1			1	
							1 9							
06		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	253 1	7013 3	Y	2			3	
							2 9							
07		7471 X	7239	-0-	-232	-0-	266 1	6973 3	Y	-0-			3	
08		7471 X	6369	-0-	-1102	-0-	233 1	6136 3	Y	-0-			3	
09		7230 X	6394	-0-	-836	-0-	220 1	6174 3	Y	-0-			3	
10		7471 X	5287	-0-	-2184	-0-	26 1	5250 3	Y	10	13 1		-0-	
							11 9							
11		7230 X	6396	-0-	-834	-0-	31 1	6364 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
*12		6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	33 1	6764 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			82,042	TOTAL CONDENSATE PROD:					14					

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006										TOTAL DEPTH	6750	PERF. 7400	- 9364	
01		3410 X	3090	-0-	-320	-0-	157 1	2900 3	N	30			175	
							33 9							
02		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	154 1	2876 3	N	9			184	
							10 9							
03		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	158 1	3016 3	N	8	157 1		35	
							9 9							
04		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	157 1	2969 3	N	31			66	
							34 9							
05		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	166 1	3095 3	N	14			80	
							15 9							
06		3150 X	2815	-0-	-335	-0-	136 1	2628 3	N	46			126	
							51 9							
07		3255 X	2792	-0-	-463	-0-	144 1	2642 3	N	5			131	
							6 9							
08		3286 X	2779	-0-	-507	-0-	142 1	2613 3	N	22			153	
							24 9							
09		3180 X	2617	-0-	-563	-0-	131 1	2479 3	N	6			159	
							7 9							
10		3286 X	2759	-0-	-527	-0-	18 1	2702 3	N	35			194	
							39 9							
11		2820 X	2643	-0-	-177	-0-	17 1	2624 3	N	2	152 1		44	
							2 9							
*12		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	18 1	2659 3	N	-0-			44	
TOTAL GAS PROD:			34,831	TOTAL CONDENSATE PROD:					208					

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006										TOTAL DEPTH	7152	PERF. 7500	- 10052	
01		14601 X	14387	-0-	-214	-0-	480 1	13907 2	N	-0-			-0-	
02		13659 X	13290	-0-	-369	-0-	453 1	12837 2	N	-0-			-0-	
03		14446 X	13972	-0-	-474	-0-	468 1	13504 2	N	-0-			-0-	
04		13920 X	13482	-0-	-438	-0-	454 1	13028 2	N	-0-			-0-	
05		14384 X	13893	-0-	-491	-0-	469 1	13424 2	N	-0-			-0-	
06		13920 X	11580	-0-	-2340	-0-	398 1	11182 2	N	-0-			-0-	
07		14198 X	12418	-0-	-1780	-0-	425 1	11993 2	N	-0-			-0-	
08		13981 X	12263	-0-	-1718	-0-	427 1	11836 2	N	-0-			-0-	
09		13470 X	11974	-0-	-1496	-0-	406 1	11568 2	N	-0-			-0-	
10		13888 X	12288	-0-	-1600	-0-	414 1	11874 2	N	-0-			-0-	
11		12030 X	11944	-0-	-86	-0-	393 1	11551 2	N	-0-			-0-	
12		12431 X	12315	-0-	-116	-0-	412 1	11903 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			153,806	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378						
PITTS, CHARLES		WELL #:	1	RRCID -> 222359	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 6845 - 8828
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			-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	3348 X	3008	-0-	-340	-0-	551 1	2457 2	N -0-
02	3103 X	-0-	-0-	-3103	-0-			N -0-
03	961 X	16	-0-	-945	-0-	16 2		N -0-
04	2910 X	7	-0-	-2903	-0-	7 2		N -0-
05	3007 X	5	-0-	-3002	-0-	5 2		N -0-
06	2910 X	1667	-0-	-1243	-0-	234 1	1433 2	N -0-
07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	637 1	2590 2	N -0-
08	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	699 1	3803 2	N -0-
09	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	737 1	4819 2	N -0-
10	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	760 1	5196 2	N -0-
11	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	630 1	3212 2	N -0-
*12	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	663 1	4402 2	N -0-

TOTAL GAS PROD: 32,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 222361	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH	7929	PERF. 8395 - 9725
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 1		N	-0-			-0-	
02		232 N	33	-0-	-199	-0-		1 1	32 2	N	-0-			-0-	
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-	
04		210 N	12	-0-	-198	-0-		12 2		N	-0-			-0-	
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300 1		N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		12 N	-0-	-0-	-12	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			574											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919															
01		4960 X	3251	-0-	-1709	-0-		286 1	2965 3	N	-0-			-0-	
02		4640 X	2204	-0-	-2436	-0-		319 1	1885 3	N	-0-			-0-	
03		4960 X	1143	-0-	-3817	-0-		341 1	802 3	N	-0-			-0-	
04		4050 X	617	-0-	-3433	-0-		240 1	377 3	N	-0-			-0-	
05		3596 X	3178	-0-	-418	-0-		674 1	2504 3	N	-0-			-0-	
06		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-		679 1	2945 3	N	-0-			-0-	
07		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-		4552 3		N	-0-			-0-	
08		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-		6139 3		N	-0-			-0-	
09		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-		5159 3		N	-0-			-0-	
10		4557 X	2336	-0-	-2221	-0-		2336 3		N	-0-			-0-	
11		5040 X	4619	-0-	-421	-0-		4619 3		N	-0-			-0-	
12		5115 X	3203	-0-	-1912	-0-		3203 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			40,025											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220															
01		3379 X	2857	-0-	-522	-0-		90 1	2767 3	N	-0-			-0-	
02		3161 X	2784	-0-	-377	-0-		86 1	2698 3	N	-0-			-0-	
03		3317 X	2796	-0-	-521	-0-		84 1	2712 3	N	-0-			-0-	
04		3210 X	2705	-0-	-505	-0-		86 1	2619 3	N	-0-			-0-	
05		3224 X	2797	-0-	-427	-0-		88 1	2709 3	N	-0-			-0-	
06		2880 X	2634	-0-	-246	-0-		79 1	2555 3	N	-0-			-0-	
07		2976 X	2943	-0-	-33	-0-		98 1	2845 3	N	-0-			-0-	
08		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-		92 1	2765 3	N	-0-			-0-	
09		2700 X	2653	-0-	-47	-0-		78 1	2575 3	N	-0-			-0-	
10		2945 X	1980	-0-	-965	-0-		10 1	1970 3	N	-0-			-0-	
11		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-		15 1	3098 3	N	-0-			-0-	
*12		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-		14 1	2892 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,025											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		310 N	297	-0-	-13	-0-		297	2	N	-0-	-0-	
02		290 N	225	-0-	-65	-0-		225	2	N	-0-	-0-	
03		310 N	286	-0-	-24	-0-		286	2	N	-0-	-0-	
04		300 N	276	-0-	-24	-0-		276	2	N	-0-	-0-	
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	2	N	-0-	-0-	
06		270 N	265	-0-	-5	-0-		265	2	N	-0-	-0-	
07		279 N	257	-0-	-22	-0-		257	2	N	-0-	-0-	
08		279 N	248	-0-	-31	-0-		248	2	N	-0-	-0-	
09		270 N	233	-0-	-37	-0-		233	2	N	-0-	-0-	
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	2	N	-0-	-0-	
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	2	N	-0-	-0-	
*12		255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,122				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

01	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	50	1	1406	3	N	-0-	-0-	
02	1421 N	1370	-0-	-51	-0-	32	1	1338	3	N	-0-	-0-	
03	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	51	1	1407	3	N	-0-	-0-	
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	49	1	1371	3	N	-0-	-0-	
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	48	1	1412	3	N	-0-	-0-	
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	47	1	1366	3	N	-0-	-0-	
07	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	51	1	1404	3	N	-0-	-0-	
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	50	1	1412	3	N	-0-	-0-	
09	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	47	1	1340	3	N	-0-	-0-	
10	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	7	1	1437	3	N	-0-	-0-	
11	1410 N	1359	-0-	-51	-0-	7	1	1352	3	N	-0-	-0-	
12	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	6	1	1307	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,997				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	68	1	1901	3	N	-0-	-0-	
02	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	41	1	1744	3	N	-0-	-0-	
03	1953 N	1904	-0-	-49	-0-	66	1	1838	3	N	-0-	-0-	
04	1920 N	1834	-0-	-86	-0-	63	1	1771	3	N	-0-	-0-	
05	1922 N	1863	-0-	-59	-0-	65	1	1798	3	N	-0-	-0-	
06	1830 N	1715	-0-	-115	-0-	59	1	1656	3	N	-0-	-0-	
07	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	69	1	1818	3	N	-0-	-0-	
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	67	1	1798	3	N	-0-	-0-	
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	59	1	1762	3	N	-0-	-0-	
10	1891 N	1885	-0-	-6	-0-	9	1	1876	3	N	-0-	-0-	
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	9	1	1803	3	N	-0-	-0-	
12	1891 N	1791	-0-	-100	-0-	9	1	1782	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,131				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																				
WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
01		12121 X	6740	-0-	-5381	-0-	252	1	6481	3	Y	6	142	1		18				
02		10382 X	1345	-0-	-9037	-0-	51	1	1294	3	Y	-0-				18				
03		9889 X	7902	-0-	-1987	-0-	290	1	7610	3	Y	2				20				
04		15515 X	15515	-0-	-0-	-0-	574	1	14935	3	Y	5				25				
05		15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	557	1	14560	3	Y	4				29				
06		14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	511	1	13491	3	Y	3				32				
07		16027 X	13866	-0-	-2161	-0-	531	1	13325	3	Y	9	23	1		18				
08		16027 X	13413	-0-	-2614	-0-	513	1	12899	3	Y	1	1	1		18				
09		15510 X	12745	-0-	-2765	-0-	460	1	12285	3	Y	-0-				18				
10		15128 X	12744	-0-	-2384	-0-	62	1	12673	3	Y	8	26	1		-0-				
11		14010 X	12406	-0-	-1604	-0-	60	1	12345	3	Y	1	1	1		-0-				
12		13671 X	11932	-0-	-1739	-0-	59	1	11873	3	Y	-0-				-0-				
TOTAL GAS PROD:			137,734														TOTAL CONDENSATE PROD:			39

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174																				
01		9269 X	8060	-0-	-1209	-0-	243	1	7817	2	N	-0-				-0-				
02		8294 X	7773	-0-	-521	-0-	206	1	7567	2	N	-0-				-0-				
03		8866 X	8801	-0-	-65	-0-	227	1	8574	2	N	-0-				-0-				
04		8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	257	1	8411	2	N	-0-				-0-				
05		8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	237	1	8488	2	N	-0-				-0-				
06		8520 X	7941	-0-	-579	-0-	196	1	7745	2	N	-0-				-0-				
07		8959 X	8628	-0-	-331	-0-	289	1	8339	2	N	-0-				-0-				
08		8959 X	8624	-0-	-335	-0-	308	1	8316	2	N	-0-				-0-				
09		8670 X	8377	-0-	-293	-0-	328	1	8049	2	N	-0-				-0-				
10		8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	338	1	8447	2	N	-0-				-0-				
11		8340 X	8307	-0-	-33	-0-	356	1	7951	2	N	-0-				-0-				
12		8649 X	8108	-0-	-541	-0-	312	1	7796	2	N	-0-				-0-				
TOTAL GAS PROD:			100,797														TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084																				
01		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	131	1	4212	2	N	-0-				-0-				
02		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	115	1	4213	2	N	-0-				-0-				
03		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	125	1	4714	2	N	-0-				-0-				
04		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	139	1	4549	2	N	-0-				-0-				
05		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	129	1	4619	2	N	-0-				-0-				
06		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	111	1	4388	2	N	-0-				-0-				
07		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	152	1	4373	2	N	-0-				-0-				
08		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	162	1	4367	2	N	-0-				-0-				
09		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	174	1	4260	2	N	-0-				-0-				
10		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	174	1	4362	2	N	-0-				-0-				
11		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	189	1	4231	2	N	-0-				-0-				
*12		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	165	1	4116	2	N	-0-				-0-				
TOTAL GAS PROD:			54,170														TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
ACOLA, SAM "A"		WELL #:	10	RRCID ->	223189	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	7582	PERF.	6888 - 7328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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

ACOLA, SAM "A"		WELL #:	11	RRCID ->	223190	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	7553	PERF.	6868 - 7340	
01	1302	N	978	-0-	-324	-0-	36 1	942 3	Y	-0-		79
02	1131	N	1065	-0-	-66	-0-	37 1	1017 3	Y	10	54 1	35
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	11 9	43 1	Y	3	3 1	35
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	3 9	41 1	Y	8	43 1	-0-
05	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	9 9	35 1	Y	1	1 1	-0-
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	1 9	41 1	Y	-0-		-0-
07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	43 1	1091 3	Y	-0-		-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	43 1	1076 3	Y	-0-		-0-
09	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	40 1	1037 3	Y	-0-		-0-
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	5 1	1079 3	Y	-0-		-0-
11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	5 1	1040 3	Y	-0-		-0-
12	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	5 1	1046 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

STRAIGHT, WAYNE		WELL #:	1	RRCID ->	223242	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	6792 - 7000	
01	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	38 1	1162 3	N	-0-		-0-
02	1160	N	1115	-0-	-45	-0-	39 1	1076 3	N	-0-		-0-
03	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	24 1	1058 3	N	-0-		-0-
04	1170	N	988	-0-	-182	-0-	23 1	965 3	N	-0-		-0-
05	1178	N	956	-0-	-222	-0-	19 1	937 3	N	-0-		-0-
06	1050	N	865	-0-	-185	-0-	18 1	847 3	N	-0-		-0-
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	20 1	934 3	N	-0-		-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	27 1	1165 3	N	-0-		-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	36 1	1189 3	N	-0-		-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	6 1	1212 3	N	-0-		-0-
11	1140	N	952	-0-	-188	-0-	5 1	947 3	N	-0-		-0-
12	1271	N	962	-0-	-309	-0-	3 1	959 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					2
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-						N	-0-					2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3			N	-0-					2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07		31 N	-0-	-0-	-31	-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:			31			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177																		
01		7781 X	7402	-0-	-379	-0-		255	1	7147	3	N	-0-					-0-
02		7279 X	6886	-0-	-393	-0-		235	1	6651	3	N	-0-					-0-
03		7502 X	7443	-0-	-59	-0-		247	1	7196	3	N	-0-					-0-
04		7260 X	7036	-0-	-224	-0-		237	1	6799	3	N	-0-					-0-
05		7502 X	7352	-0-	-150	-0-		248	1	7098	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
06		7200 X	7156	-0-	-44	-0-		235	1	6921	3	Y	-0-					-0-
07		7440 X	7342	-0-	-98	-0-		260	1	7082	3	Y	-0-					-0-
08		7440 X	7298	-0-	-142	-0-		257	1	7041	3	Y	-0-					-0-
09		7170 X	7100	-0-	-70	-0-		230	1	6870	3	Y	-0-					-0-
10		7409 X	7149	-0-	-260	-0-		35	1	7114	3	Y	-0-					-0-
11		7170 X	6975	-0-	-195	-0-		34	1	6941	3	Y	-0-					-0-
12		7099 X	7093	-0-	-6	-0-		35	1	7058	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			86,232			TOTAL CONDENSATE PROD:			5									

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628																		
01		4743 X	4239	-0-	-504	-0-		141	1	4098	2	N	-0-					-0-
02		4350 X	3999	-0-	-351	-0-		136	1	3863	2	N	-0-					-0-
03		4650 X	3966	-0-	-684	-0-		133	1	3833	2	N	-0-					-0-
04		4350 X	4002	-0-	-348	-0-		135	1	3867	2	N	-0-					-0-
05		4495 X	4389	-0-	-106	-0-		148	1	4241	2	N	-0-					-0-
06		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-		144	1	4045	2	N	-0-					-0-
07		4278 X	4240	-0-	-38	-0-		145	1	4095	2	N	-0-					-0-
08		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-		154	1	4281	2	N	-0-					-0-
09		4260 X	4205	-0-	-55	-0-		143	1	4062	2	N	-0-					-0-
10		4402 X	4179	-0-	-223	-0-		141	1	4038	2	N	-0-					-0-
11		4290 X	3873	-0-	-417	-0-		128	1	3745	2	N	-0-					-0-
12		4433 X	4080	-0-	-353	-0-		136	1	3944	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			49,796			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																				
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	-0-		402	1	5352	2	N	-0-					-0-	
02		5307 X	5167	-0-	-140	-0-	-0-		383	1	4784	2	N	-0-					-0-	
03		5673 X	5501	-0-	-172	-0-	-0-		338	1	5163	2	N	-0-					-0-	
04		5490 X	5307	-0-	-183	-0-	-0-		411	1	4896	2	N	-0-					-0-	
05		5673 X	5446	-0-	-227	-0-	-0-		425	1	5021	2	N	-0-					-0-	
06		5490 X	5225	-0-	-265	-0-	-0-		342	1	4883	2	N	-0-					-0-	
07		5518 X	5420	-0-	-98	-0-	-0-		250	1	5170	2	N	-0-					-0-	
08		5487 X	5276	-0-	-211	-0-	-0-		252	1	5024	2	N	-0-					-0-	
09		5310 X	5078	-0-	-232	-0-	-0-		310	1	4768	2	N	-0-					-0-	
10		5456 X	4560	-0-	-896	-0-	-0-		204	1	4356	2	N	-0-					-0-	
11		5250 X	3768	-0-	-1482	-0-	-0-		179	1	3589	2	N	-0-					-0-	
12		5084 X	4322	-0-	-762	-0-	-0-		213	1	4109	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			60,824			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692																				
01		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	-0-		393	1	5153	2	N	-0-					-0-	
02		4002 X	1635	-0-	-2367	-0-	-0-		310	1	1325	2	N	-0-					-0-	
03		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	-0-		273	1	5294	2	N	-0-					-0-	
04		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	-0-		185	1	5318	2	N	-0-					-0-	
05		5115 X	4946	-0-	-169	-0-	-0-		167	1	4779	2	N	-0-					-0-	
06		4950 X	4334	-0-	-616	-0-	-0-		149	1	4185	2	N	-0-					-0-	
07		5115 X	3796	-0-	-1319	-0-	-0-		171	1	3625	2	N	-0-					-0-	
08		5115 X	3022	-0-	-2093	-0-	-0-		168	1	2854	2	N	-0-					-0-	
09		4950 X	3225	-0-	-1725	-0-	-0-		127	1	3098	2	N	-0-					-0-	
10		4960 X	3346	-0-	-1614	-0-	-0-		116	1	3230	2	N	-0-					-0-	
11		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	-0-		143	1	4200	2	N	-0-					-0-	
*12		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	-0-		149	1	4318	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			49,730			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280																				
01		4247 X	4202	-0-	-45	-0-	-0-		95	1	4107	3	N	-0-					-0-	
02		3973 X	3826	-0-	-147	-0-	-0-		84	1	3742	3	N	-0-					-0-	
03		4216 X	4045	-0-	-171	-0-	-0-		87	1	3958	3	N	-0-					-0-	
04		4080 X	3902	-0-	-178	-0-	-0-		84	1	3818	3	N	-0-					-0-	
05		4216 X	4119	-0-	-97	-0-	-0-		90	1	4029	3	N	-0-					-0-	
06		4080 X	3951	-0-	-129	-0-	-0-		82	1	3869	3	N	-0-					-0-	
07		4092 X	3887	-0-	-205	-0-	-0-		90	1	3797	3	N	-0-					-0-	
08		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	4085	3	N	-0-					-0-	
09		3990 X	3858	-0-	-132	-0-	-0-		79	1	3779	3	N	-0-					-0-	
10		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	4115	3	N	-0-					-0-	
11		4050 X	3821	-0-	-229	-0-	-0-		12	1	3809	3	N	-0-					-0-	
12		4185 X	3893	-0-	-292	-0-	-0-		13	1	3880	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			47,813			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378													
CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:	2	RRCID ->	223332	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6451	PERF. 6794 - 8734						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PERKINS, T. W. (DEEP)		GAS UNIT 1	WELL #:	6 H	RRCID ->	223341	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	6908	PERF. 7250 - 8755					
01	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	263	1	6625	3	Y	12	111	1			13
						13	9									
02	6438 X	6370	-0-	-68	-0-	234	1	6106	3	Y	27	1	1			39
						30	9									
03	6882 X	6574	-0-	-308	-0-	240	1	6315	3	Y	17	56	1			-0-
						19	9									
04	6660 X	6201	-0-	-459	-0-	224	1	5945	3	Y	29	2	1			27
						32	9									
05	6882 X	6333	-0-	-549	-0-	234	1	6089	3	Y	9					36
						10	9									
06	6600 X	6045	-0-	-555	-0-	217	1	5810	3	Y	16					52
						18	9									
07	6820 X	6432	-0-	-388	-0-	245	1	6181	3	Y	5	50	1			7
						6	9									
08	6572 X	6491	-0-	-81	-0-	249	1	6233	3	Y	8	2	1			13
						9	9									
09	6210 X	6118	-0-	-92	-0-	218	1	5878	3	Y	20					33
						22	9									
10	6417 X	6402	-0-	-15	-0-	31	1	6360	3	Y	10	35	1			8
						11	9									
11	6270 X	6227	-0-	-43	-0-	30	1	6173	3	Y	22	2	1			28
						24	9									
12	6355 X	6281	-0-	-74	-0-	31	1	6225	3	Y	23					51
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 76,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

DOOLEY, DAVID		WELL #:	2	RRCID ->	223342	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 8033 - 11950						
01	10850 X	10561	-0-	-289	-0-	1114	1	9447	2	N	-0-					-0-
02	10150 X	9320	-0-	-830	-0-	1034	1	8286	2	N	-0-					-0-
03	10850 X	4577	-0-	-6273	-0-	839	1	3738	2	N	-0-					-0-
04	10230 X	6392	-0-	-3838	-0-	881	1	5511	2	N	-0-					-0-
05	10571 X	10040	-0-	-531	-0-	1105	1	8935	2	N	-0-					-0-
06	10230 X	7454	-0-	-2776	-0-	908	1	6546	2	N	-0-					-0-
07	9951 X	7907	-0-	-2044	-0-	1059	1	6848	2	N	-0-					-0-
08	10044 X	9275	-0-	-769	-0-	1065	1	8210	2	N	-0-					-0-
09	9720 X	8272	-0-	-1448	-0-	1121	1	7151	2	N	-0-					-0-
10	10044 X	8245	-0-	-1799	-0-	1146	1	7099	2	N	-0-					-0-
11	8970 X	7526	-0-	-1444	-0-	988	1	6538	2	N	-0-					-0-
12	9269 X	8963	-0-	-306	-0-	1169	1	7794	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449																			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	-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:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100																			
01	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	-0-	627	1	18176	2	N	-0-					-0-	
02	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	-0-	580	1	16434	2	N	-0-					-0-	
03	17980	X	15541	-0-	-2439	-0-	-0-	520	1	15021	2	N	-0-					-0-	
04	17400	X	13947	-0-	-3453	-0-	-0-	469	1	13478	2	N	-0-					-0-	
05	17980	X	14048	-0-	-3932	-0-	-0-	474	1	13574	2	N	-0-					-0-	
06	17400	X	15750	-0-	-1650	-0-	-0-	542	1	15208	2	N	-0-					-0-	
07	17980	X	15649	-0-	-2331	-0-	-0-	536	1	15113	2	N	-0-					-0-	
08	15531	X	15406	-0-	-125	-0-	-0-	536	1	14870	2	N	-0-					-0-	
09	15750	X	14812	-0-	-938	-0-	-0-	503	1	14309	2	N	-0-					-0-	
10	16275	X	15042	-0-	-1233	-0-	-0-	507	1	14535	2	N	-0-					-0-	
11	15750	X	14288	-0-	-1462	-0-	-0-	470	1	13818	2	N	-0-					-0-	
12	15655	X	13933	-0-	-1722	-0-	-0-	466	1	13467	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		184,233		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950																			
01	10292	X	9704	-0-	-588	-0-	-0-	324	1	9380	2	N	-0-					-0-	
02	9251	X	9128	-0-	-123	-0-	-0-	312	1	8816	2	N	-0-					-0-	
03	9889	X	8679	-0-	-1210	-0-	-0-	291	1	8388	2	N	-0-					-0-	
04	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	9345	2	N	-0-					-0-	
05	9765	X	9110	-0-	-655	-0-	-0-	307	1	8803	2	N	-0-					-0-	
06	9450	X	9063	-0-	-387	-0-	-0-	312	1	8751	2	N	-0-					-0-	
07	9982	X	9084	-0-	-898	-0-	-0-	311	1	8773	2	N	-0-					-0-	
08	9982	X	8597	-0-	-1385	-0-	-0-	299	1	8298	2	N	-0-					-0-	
09	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	10320	2	N	-0-					-0-	
10	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	9716	2	N	-0-					-0-	
11	9060	X	7876	-0-	-1184	-0-	-0-	260	1	7616	2	N	-0-					-0-	
12	11036	X	7294	-0-	-3742	-0-	-0-	243	1	7051	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		108,942		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	3469	3	N	-0-						-0-
02		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	3347	3	N	-0-						-0-
03		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	3681	3	N	-0-						-0-
04		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	3461	3	N	-0-						-0-
05		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	3619	3	N	-0-						-0-
06		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	3230	3	N	-0-						-0-
07		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	3327	3	N	-0-						-0-
08		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	3270	3	N	-0-						-0-
09		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	3847	3	N	-0-						-0-
10		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	3422	3	N	-0-						-0-
11		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	3174	3	N	-0-						-0-
*12		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	3114	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			42,140			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

DCCOI P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006											TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8346	-	10250			
01		6572 X	6353	-0-	-219	-0-	-0-	155	1	6198	3	N	-0-						-0-
02		6148 X	6111	-0-	-37	-0-	-0-	151	1	5960	3	N	-0-						-0-
03		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	6468	3	N	-0-						-0-
04		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	6229	3	N	-0-						-0-
05		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	6425	3	N	-0-						-0-
06		6360 X	6314	-0-	-46	-0-	-0-	144	1	6170	3	N	-0-						-0-
07		6572 X	6453	-0-	-119	-0-	-0-	160	1	6293	3	N	-0-						-0-
08		6572 X	6422	-0-	-150	-0-	-0-	157	1	6265	3	N	-0-						-0-
09		6360 X	6148	-0-	-212	-0-	-0-	204	1	5944	3	N	-0-						-0-
10		6572 X	6338	-0-	-234	-0-	-0-	31	1	6307	3	N	-0-						-0-
11		6300 X	6165	-0-	-135	-0-	-0-	30	1	6135	3	N	-0-						-0-
12		6386 X	6265	-0-	-121	-0-	-0-	31	1	6234	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			76,149			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006											TOTAL DEPTH	7853	PERF.	8150	-	10792			
01		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1363	2	N	-0-						-0-
02		377 X	208	-0-	-169	-0-	-0-	6	1	202	2	N	-0-						-0-
03		651 X	651	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	585	2	N	-0-						-0-
04		649 X	649	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	630	2	N	-0-						-0-
05		403 X	70	-0-	-333	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-						-0-
06		390 X	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		505 X	505	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	451	2	N	-0-						-0-
08		403 X	38	-0-	-365	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-						-0-
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	659	2	N	-0-						-0-
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	355	2	N	-0-						-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	40	2	N	-0-						-0-
*12		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	1549	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			6,865			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	952 1	2711 2	N	-0-	-0-
02		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	878 1	2433 2	N	-0-	-0-
03		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	915 1	3362 2	N	-0-	-0-
04		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	932 1	3019 2	N	-0-	-0-
05		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	933 1	2333 2	N	-0-	-0-
06		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	854 1	2314 2	N	-0-	-0-
07		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	958 1	2585 2	N	-0-	-0-
08		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	918 1	2536 2	N	-0-	-0-
09		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	931 1	2571 2	N	-0-	-0-
10		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	883 1	2204 2	N	-0-	-0-
11		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	953 1	2514 2	N	-0-	-0-
*12		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	968 1	2487 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			42,144	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		3100 N	3579	-0-	479	1210	108 1	3471 2	N	-0-	-0-
02		2900 N	3094	-0-	194	1404	82 1	3012 2	N	-0-	-0-
03		4748 X	3344	-0-	-1404	-0-	86 1	3258 2	N	-0-	-0-
04		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	92 1	3006 2	N	-0-	-0-
05		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	83 1	2960 2	N	-0-	-0-
06		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	75 1	2966 2	N	-0-	-0-
07		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	103 1	2957 2	N	-0-	-0-
08		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	100 1	2681 2	N	-0-	-0-
09		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	104 1	2540 2	N	-0-	-0-
10		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	112 1	2814 2	N	-0-	-0-
11		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	121 1	2704 2	N	-0-	-0-
*12		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	110 1	2738 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,283	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		3100 N	3111	-0-	11	11	25 1	3067 3	N	17	161
02		2900 N	2914	-0-	14	25	19 9	2878 3	N	17	178
03		2972 N	2947	-0-	-25	-0-	17 1	2905 3	N	23	201
04		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	25 9	1 2	N	42	64
05		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	14 1	46 9	N	6	70
06		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	14 1	2750 3	N	6	81
07		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	7 9	17 1	N	11	84
08		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	12 9	19 1	N	3	91
09		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	3 9	14 1	N	7	92
10		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	14 1	2801 3	N	1	93
11		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	8 9	17 1	N	19	112
*12		3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	17 1	2749 3	N	1	112
TOTAL GAS PROD:			34,180	TOTAL CONDENSATE PROD:			264				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
SHIP, CHARLES		WELL #:	1	RRCID ->	223543	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7502 - 9274
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4960 X	4777	-0-	-183	-0-	144 1	4633 2	N	-0-	-0-
02		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	122 1	4462 2	N	-0-	-0-
03		4867 X	4674	-0-	-193	-0-	120 1	4554 2	N	-0-	-0-
04		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	141 1	4613 2	N	-0-	-0-
05		4898 X	4823	-0-	-75	-0-	131 1	4692 2	N	-0-	-0-
06		4740 X	4547	-0-	-193	-0-	112 1	4435 2	N	-0-	-0-
07		4898 X	4665	-0-	-233	-0-	156 1	4509 2	N	-0-	-0-
08		4898 X	4213	-0-	-685	-0-	151 1	4062 2	N	-0-	-0-
09		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	192 1	4693 2	N	-0-	-0-
10		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	188 1	4712 2	N	-0-	-0-
11		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	212 1	4734 2	N	-0-	-0-
12		4588 X	4492	-0-	-96	-0-	173 1	4319 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			56,260			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5022 X	4728	-0-	-294	-0-	4728 3		N	-0-	-0-
02		4524 X	4245	-0-	-279	-0-	4245 3		N	-0-	-0-
03		4991 X	4497	-0-	-494	-0-	4497 3		N	-0-	-0-
04		4830 X	4286	-0-	-544	-0-	4286 3		N	-0-	-0-
05		4991 X	4794	-0-	-197	-0-	4794 3		N	-0-	-0-
06		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885 3		N	-0-	-0-
07		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852 3		N	-0-	-0-
08		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815 3		N	-0-	-0-
09		4890 X	4674	-0-	-216	-0-	4674 3		N	-0-	-0-
10		5053 X	5043	-0-	-10	-0-	5043 3		N	-0-	-0-
11		4890 X	4889	-0-	-1	-0-	4889 3		N	-0-	-0-
12		4805 X	4743	-0-	-62	-0-	4743 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			56,451			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	48 1	1541 2		N	-0-			-0-			
02		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	44 1	1631 2		N	-0-			-0-			
03		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	45 1	1691 2		N	-0-			-0-			
04		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	53 1	1732 2		N	-0-			-0-			
05		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	53 1	1877 2		N	-0-			-0-			
06		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	44 1	1746 2		N	-0-			-0-			
07		1860 N	1846	-0-	-14	-0-	62 1	1784 2		N	-0-			-0-			
08		1922 N	1770	-0-	-152	-0-	63 1	1707 2		N	-0-			-0-			
09		1800 N	1674	-0-	-126	-0-	66 1	1608 2		N	-0-			-0-			
10		1860 N	1774	-0-	-86	-0-	68 1	1706 2		N	-0-			-0-			
11		1710 N	1667	-0-	-43	-0-	71 1	1596 2		N	-0-			-0-			
12		1736 N	1726	-0-	-10	-0-	66 1	1660 2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		20,962				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006												TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6610	-	7725
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
01	5580	X	4215	-0-	-1365	-0-	296 1	3919 2		N	-0-			-0-			
02	5220	X	3727	-0-	-1493	-0-	270 1	3457 2		N	-0-			-0-			
03	5084	X	3950	-0-	-1134	-0-	251 1	3699 2		N	-0-			-0-			
04	4590	X	3887	-0-	-703	-0-	307 1	3580 2		N	-0-			-0-			
05	4247	X	3982	-0-	-265	-0-	301 1	3681 2		N	-0-			-0-			
06	4080	X	3763	-0-	-317	-0-	246 1	3517 2		N	-0-			-0-			
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	190 1	3875 2		N	-0-			-0-			
08	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	191 1	3802 2		N	-0-			-0-			
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	252 1	3879 2		N	-0-			-0-			
10	4061	X	3501	-0-	-560	-0-	155 1	3346 2		N	-0-			-0-			
11	3930	X	2673	-0-	-1257	-0-	131 1	2542 2		N	-0-			-0-			
*12	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	503 1	6104 2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		48,494				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800																	
01	42626 X	42626	-0-	-0-	-0-	948	1	41678	2	N	-0-	-0-					
02	36345 X	36345	-0-	-0-	-0-	826	1	35519	2	N	-0-	-0-					
03	36833 X	36833	-0-	-0-	-0-	1233	1	35600	2	N	-0-	-0-					
04	33341 X	33341	-0-	-0-	-0-	1122	1	32219	2	N	-0-	-0-					
05	33630 X	33630	-0-	-0-	-0-	1134	1	32496	2	N	-0-	-0-					
06	30982 X	30982	-0-	-0-	-0-	1066	1	29916	2	N	-0-	-0-					
07	30786 X	30786	-0-	-0-	-0-	1054	1	29732	2	N	-0-	-0-					
08	30170 X	30170	-0-	-0-	-0-	1050	1	29120	2	N	-0-	-0-					
09	28527 X	28527	-0-	-0-	-0-	968	1	27559	2	N	-0-	-0-					
10	28351 X	28351	-0-	-0-	-0-	955	1	27396	2	N	-0-	-0-					
11	26466 X	26466	-0-	-0-	-0-	871	1	25595	2	N	-0-	-0-					
12	30783 X	27484	-0-	-3299	-0-	919	1	26565	2	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:			385,541			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315																	
01	5146 X	4699	-0-	-447	-0-	327	1	4372	2	N	-0-	-0-					
02	4814 X	4231	-0-	-583	-0-	314	1	3917	2	N	-0-	-0-					
03	5146 X	4790	-0-	-356	-0-	295	1	4495	2	N	-0-	-0-					
04	4980 X	4776	-0-	-204	-0-	368	1	4408	2	N	-0-	-0-					
05	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	407	1	4888	2	N	-0-	-0-					
06	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	311	1	4466	2	N	-0-	-0-					
07	4929 X	4775	-0-	-154	-0-	220	1	4555	2	N	-0-	-0-					
08	5146 X	4761	-0-	-385	-0-	222	1	4539	2	N	-0-	-0-					
09	4980 X	4579	-0-	-401	-0-	277	1	4302	2	N	-0-	-0-					
10	5146 X	4544	-0-	-602	-0-	206	1	4338	2	N	-0-	-0-					
11	4770 X	4661	-0-	-109	-0-	216	1	4445	2	N	-0-	-0-					
12	4774 X	4640	-0-	-134	-0-	221	1	4419	2	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:			56,528			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3596 X	3508	-0-	-88	-0-		133 1	3375 3	Y	-0-			12
02		3364 X	3341	-0-	-23	-0-		119 1	3222 3	Y	-0-			12
03		3565 X	3528	-0-	-37	-0-		127 1	3401 3	Y	-0-			12
04		3420 X	3401	-0-	-19	-0-		123 1	3278 3	Y	-0-			12
05		3565 X	3540	-0-	-25	-0-		125 1	3401 3	Y	13	13 1		12
								14 9						
06		3450 X	3326	-0-	-124	-0-		115 1	3211 3	Y	-0-			12
07		3565 X	3518	-0-	-47	-0-		131 1	3387 3	Y	-0-			12
08		3534 X	3465	-0-	-69	-0-		129 1	3336 3	Y	-0-			12
09		3420 X	3354	-0-	-66	-0-		116 1	3238 3	Y	-0-			12
10		3534 X	3488	-0-	-46	-0-		17 1	3471 3	Y	-0-			12
11		3390 X	3377	-0-	-13	-0-		16 1	3341 3	Y	18	18 1		12
								20 9						
12		3441 X	3439	-0-	-2	-0-		17 1	3421 3	Y	1	1 1		12
								1 9						
TOTAL GAS PROD:			41,285			TOTAL CONDENSATE PROD:			32					

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005										TOTAL DEPTH	7169	PERF. 7845 - 9425		
01		9362 X	7441	-0-	-1921	-0-		285 1	7070 3	N	78			105
								86 9						
02		8758 X	6866	-0-	-1892	-0-		257 1	6574 3	N	32			137
								35 9						
03		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-		267 1	6915 3	N	50			187
								55 9						
04		7753 X	7753	-0-	-0-	-0-		289 1	7444 3	N	18			205
								20 9						
05		7780 X	7780	-0-	-0-	-0-		297 1	7461 3	N	20	190 1		35
								22 9						
06		7200 X	6751	-0-	-449	-0-		254 1	6467 3	N	27			62
								30 9						
07		7998 X	7670	-0-	-328	-0-		302 1	7348 3	N	18			80
								20 9						
08		11232 X	11232	-0-	-0-	-0-		440 1	10747 3	N	41			121
								45 9						
09		10234 X	10234	-0-	-0-	-0-		384 1	9828 3	N	20			141
								22 9						
10		10602 X	10602	-0-	-0-	-0-		52 1	10526 3	N	22			163
								24 9						
11		10860 X	9842	-0-	-1018	-0-		47 1	9763 3	N	29			192
								32 9						
12		11222 X	10068	-0-	-1154	-0-		49 1	9969 3	N	45			237
								50 9						
TOTAL GAS PROD:			103,476			TOTAL CONDENSATE PROD:			400					

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006										TOTAL DEPTH	7747	PERF. 7714 - 10445		
01		2728 X	2563	-0-	-165	-0-		77 1	2486 2	N	-0-			-0-
02		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-		75 1	2762 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	3772	-0-	672	672		97 1	3675 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	4085	-0-	1085	1757		121 1	3964 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	4269	-0-	1169	2926		116 1	4153 2	N	-0-			-0-
06		6523 X	3597	-0-	-2926	-0-		89 1	3508 2	N	-0-			-0-
07		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-		124 1	3573 2	N	-0-			-0-
08		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-		136 1	3651 2	N	-0-			-0-
09		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-		156 1	3832 2	N	-0-			-0-
10		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-		155 1	3868 2	N	-0-			-0-
11		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-		155 1	3476 2	N	-0-			-0-
*12		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-		142 1	3549 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,940			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
FRAZIER, RICKY		WELL #:		1	RRCID -> 224492	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL DEPTH 6462	PERF. 6593	- 7828		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

ROOF DRUG		WELL #:		1	RRCID -> 224493	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 6493	PERF. 6502	- 7655	
01	3100 N	3176	-0-	76	76	187 1	2989 3	N	-0-	-0-
02	2900 N	5688	-0-	2788	2864	319 1	5369 3	N	-0-	-0-
03	3100 N	7985	-0-	4885	7749	341 1	7644 3	N	-0-	-0-
04	14179 X	6430	-0-	-7749	-0-	330 1	6100 3	N	-0-	-0-
05	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	341 1	5350 3	N	-0-	-0-
06	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	330 1	4478 3	N	-0-	-0-
07	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	330 1	2248 3	N	-0-	-0-
08	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		N	-0-	-0-
09	1590 X	1461	-0-	-129	-0-	1461 3		N	-0-	-0-
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	771 1	2186 3	N	-0-	-0-
11	1590 X	1159	-0-	-431	-0-	777 1	382 3	N	-0-	-0-
*12	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	364 1	2097 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 46,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE PLACE		WELL #:		1	RRCID -> 224494	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 6416	PERF. 6772	- 8166	
01	4929 X	4572	-0-	-357	-0-	4572 3		N	-0-	-0-
02	4466 X	4251	-0-	-215	-0-	4251 3		N	-0-	-0-
03	4774 X	4578	-0-	-196	-0-	4578 3		N	-0-	-0-
04	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 3		N	-0-	-0-
05	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375 3		N	-0-	-0-
06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966 3		N	-0-	-0-
07	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086 3		N	-0-	-0-
08	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876 3		N	-0-	-0-
09	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768 3		N	-0-	-0-
10	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113 3		N	-0-	-0-
11	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377 3		N	-0-	-0-
*12	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699 3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 62,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	950 1	2650 2	N	-0-	-0-
02		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	760 1	2189 2	N	-0-	-0-
03		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	795 1	2687 2	N	-0-	-0-
04		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	922 1	2690 2	N	-0-	-0-
05		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	944 1	2733 2	N	-0-	-0-
06		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	905 1	2568 2	N	-0-	-0-
07		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	605 1	2912 2	N	-0-	-0-
08		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	108 1	2938 2	N	-0-	-0-
09		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	111 1	2715 2	N	-0-	-0-
10		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	269 1	2838 2	N	-0-	-0-
11		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	479 1	2652 2	N	-0-	-0-
*12		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	477 1	2639 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,536	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325											
01		3100 X	2906	-0-	-194	-0-	211 1	2695 2	N	-0-	-0-
02		2900 X	2745	-0-	-155	-0-	201 1	2544 2	N	-0-	-0-
03		3100 X	3052	-0-	-48	-0-	189 1	2863 2	N	-0-	-0-
04		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	242 1	2774 2	N	-0-	-0-
05		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	239 1	2843 2	N	-0-	-0-
06		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	185 1	2755 2	N	-0-	-0-
07		3100 X	2982	-0-	-118	-0-	130 1	2852 2	N	-0-	-0-
08		3100 X	2917	-0-	-183	-0-	127 1	2790 2	N	-0-	-0-
09		3000 X	2770	-0-	-230	-0-	167 1	2603 2	N	-0-	-0-
10		3069 X	2783	-0-	-286	-0-	128 1	2655 2	N	-0-	-0-
11		2940 X	2689	-0-	-251	-0-	124 1	2565 2	N	-0-	-0-
12		2976 X	2680	-0-	-296	-0-	127 1	2553 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,562	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385											
01		6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	778 1	6119 2	N	-0-	-0-
02		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	717 1	5589 2	N	-0-	-0-
03		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	734 1	6228 2	N	-0-	-0-
04		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	741 1	5616 2	N	-0-	-0-
05		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	782 1	5795 2	N	-0-	-0-
06		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	736 1	5839 2	N	-0-	-0-
07		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	817 1	5686 2	N	-0-	-0-
08		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	821 1	5428 2	N	-0-	-0-
09		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	813 1	5214 2	N	-0-	-0-
10		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	612 1	3310 2	N	-0-	-0-
11		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	650 1	5132 2	N	-0-	-0-
*12		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	837 1	5775 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			74,769	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	-0-	107 1	3418 2	N	-0-			-0-
02		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1	3419 2	N	-0-			-0-
03		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	-0-	99 1	3737 2	N	-0-			-0-
04		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	-0-	113 1	3713 2	N	-0-			-0-
05		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	-0-	105 1	3742 2	N	-0-			-0-
06		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	3483 2	N	-0-			-0-
07		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	-0-	126 1	3627 2	N	-0-			-0-
08		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	-0-	136 1	3677 2	N	-0-			-0-
09		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	-0-	145 1	3553 2	N	-0-			-0-
10		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	-0-	147 1	3667 2	N	-0-			-0-
11		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	-0-	152 1	3399 2	N	-0-			-0-
*12		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	-0-	136 1	3395 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,277			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301														
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	1695	-0-	1695	1695	1695	672 1	1023 3	N	-0-			-0-
*12		5329 X	3634	-0-	-1695	-1695	-1695	817 1	2817 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,329			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303														
01		14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	-0-	14089 3		N	-0-			-0-
02		10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	-0-	10833 3		N	-0-			-0-
03		9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	-0-	9802 3		N	-0-			-0-
04		9630 X	9370	-0-	-260	-0-	-0-	9370 3		N	-0-			-0-
05		11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	-0-	11235 3		N	-0-			-0-
06		12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	-0-	12815 3		N	-0-			-0-
07		12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	-0-	12842 3		N	-0-			-0-
08		12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	-0-	12777 3		N	-0-			-0-
09		14034 X	14034	-0-	-0-	-0-	-0-	14034 3		N	-0-			-0-
10		13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	-0-	13263 3		N	-0-			-0-
11		12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	-0-	12478 3		N	-0-			-0-
12		13206 X	12805	-0-	-401	-0-	-0-	12805 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			146,343			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6138 X	6039	-0-	-99	-0-	233 1	5806 3	N	-0-			-0-
02		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	343 1	6354 3	N	-0-			-0-
03		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	360 1	6551 3	N	-0-			-0-
04		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	360 1	6613 3	N	-0-			-0-
05		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	372 1	6814 3	N	-0-			-0-
06		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	360 1	6003 3	N	-0-			-0-
07		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	204 1	6050 3	N	-0-			-0-
08		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	366 1	6969 3	N	-0-			-0-
09		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	300 1	6680 3	N	-0-			-0-
10		6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782 3		N	-0-			-0-
11		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348 3		N	-0-			-0-
12		6882 X	6422	-0-	-460	-0-	6422 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			80,290			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687													
01		3937 X	3452	-0-	-485	-0-	3452 3		N	-0-			-0-
02		3683 X	1971	-0-	-1712	-0-	1971 3		N	-0-			-0-
03		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 3		N	-0-			-0-
04		13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	13197 3		N	-0-			-0-
05		11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	11871 3		N	-0-			-0-
06		8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	8554 3		N	-0-			-0-
07		3937 X	2687	-0-	-1250	-0-	2687 3		N	-0-			-0-
08		3937 X	3403	-0-	-534	-0-	3403 3		N	-0-			-0-
09		3810 X	44	-0-	-3766	-0-	44 3		N	-0-			-0-
10		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-			-0-
11		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	690 1	4047 3	N	-0-			-0-
12		3410 X	2729	-0-	-681	-0-	604 1	2125 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,354			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647													
01		3193 X	3055	-0-	-138	-0-	110 1	2945 3	N	-0-			-0-
02		2987 X	2883	-0-	-104	-0-	99 1	2784 3	N	-0-			-0-
03		3193 X	2964	-0-	-229	-0-	101 1	2863 3	N	-0-			-0-
04		3060 X	2787	-0-	-273	-0-	98 1	2689 3	N	-0-			-0-
05		3069 X	2931	-0-	-138	-0-	103 1	2828 3	N	-0-			-0-
06		2970 X	2808	-0-	-162	-0-	93 1	2715 3	N	-0-			-0-
07		3069 X	2937	-0-	-132	-0-	107 1	2830 3	N	-0-			-0-
08		2976 X	2820	-0-	-156	-0-	99 1	2721 3	N	-0-			-0-
09		2850 X	2687	-0-	-163	-0-	89 1	2598 3	N	-0-			-0-
10		2945 X	2815	-0-	-130	-0-	14 1	2801 3	N	-0-			-0-
11		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	14 1	2854 3	N	-0-			-0-
*12		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	14 1	2836 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,405			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12431 X	11701	-0-	-730	-0-	390	1	11311	2	N	-0-					-0-
02		11397 X	10739	-0-	-658	-0-	366	1	10373	2	N	-0-					-0-
03		12183 X	11263	-0-	-920	-0-	377	1	10886	2	N	-0-					-0-
04		11430 X	10804	-0-	-626	-0-	364	1	10440	2	N	-0-					-0-
05		11811 X	11109	-0-	-702	-0-	375	1	10734	2	N	-0-					-0-
06		11310 X	10567	-0-	-743	-0-	363	1	10204	2	N	-0-					-0-
07		11470 X	10616	-0-	-854	-0-	363	1	10253	2	N	-0-					-0-
08		11253 X	10753	-0-	-500	-0-	374	1	10379	2	N	-0-					-0-
09		10800 X	10343	-0-	-457	-0-	351	1	9992	2	N	-0-					-0-
10		11098 X	10420	-0-	-678	-0-	351	1	10069	2	N	-0-					-0-
11		10560 X	9986	-0-	-574	-0-	329	1	9657	2	N	-0-					-0-
12		10757 X	10325	-0-	-432	-0-	345	1	9980	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		128,626				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COX, J. R. GU WELL #: 4 RRCID -> 224528 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8115 - 10243																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2016																	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654																	
01		4185 X	3978	-0-	-207	-0-	146	1	3832	3	Y	-0-					-0-
02		3886 X	3749	-0-	-137	-0-	139	1	3610	3	Y	-0-					-0-
03		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	156	1	4120	3	Y	-0-					-0-
04		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	144	1	3873	3	Y	-0-					-0-
05		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	149	1	3990	3	Y	-0-					-0-
06		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	142	1	3829	3	Y	-0-					-0-
07		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	154	1	3906	3	Y	-0-					-0-
08		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	153	1	3896	3	Y	-0-					-0-
09		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	139	1	3816	3	Y	-0-					-0-
10		3999 X	3736	-0-	-263	-0-	18	1	3718	3	Y	-0-					-0-
11		3870 X	3631	-0-	-239	-0-	18	1	3613	3	Y	-0-					-0-
12		4092 X	3917	-0-	-175	-0-	19	1	3898	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		47,478				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944																	
01		2821 X	2645	-0-	-176	-0-	88	1	2557	3	N	-0-					-0-
02		2639 X	2494	-0-	-145	-0-	84	1	2410	3	N	-0-					-0-
03		2821 X	2474	-0-	-347	-0-	81	1	2393	3	N	-0-					-0-
04		2550 N	2503	-0-	-47	-0-	84	1	2419	3	N	-0-					-0-
05		2666 N	2425	-0-	-241	-0-	80	1	2345	3	N	-0-					-0-
06		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	88	1	2641	3	N	-0-					-0-
07		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	96	1	2634	3	N	-0-					-0-
08		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	90	1	2581	3	N	-0-					-0-
09		2730 N	2321	-0-	-409	-0-	71	1	2250	3	N	-0-					-0-
10		2728 N	2506	-0-	-222	-0-	12	1	2494	3	N	-0-					-0-
11		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	13	1	2773	3	N	-0-					-0-
*12		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	14	1	2814	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		31,112				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006												TOTAL DEPTH	6012	PERF. 6400	-	8603
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	856	1	1929	3	N	-0-			100	
02		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	807	1	1987	3	N	3			103	
							3	9								
03		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	863	1	1861	3	N	29			132	
							32	9								
04		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	815	1	1	2	N	1			133	
							1484	3	1	9						
05		2139 X	1902	-0-	-237	-0-	861	1	1041	3	N	-0-			133	
06		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	850	1	1533	3	N	-0-			133	
07		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	830	1	1603	3	N	-0-			133	
08		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	811	1	1524	3	N	-0-			133	
09		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	765	1	1626	3	N	50	154	1	29	
							55	9								
10		2139 N	1698	-0-	-441	-0-	861	1	837	3	N	-0-			29	
11		2070 N	1493	-0-	-577	-0-	809	1	684	3	N	-0-			29	
12		2139 N	957	-0-	-1182	-0-	813	1	144	3	N	-0-			29	

TOTAL GAS PROD: 26,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006												TOTAL DEPTH	7115	PERF. 7460	-	9453
01		9734 X	9346	-0-	-388	-0-	333	1	8979	3	Y	31	48	1	-0-	
							34	9								
02		9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	324	1	8893	3	Y	1	1	1	-0-	
							1	9								
03		9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	341	1	9407	3	Y	-0-			-0-	
04		9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	334	1	9142	3	Y	-0-			-0-	
05		9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	344	1	9424	3	Y	-0-			-0-	
06		9480 X	9358	-0-	-122	-0-	323	1	9035	3	Y	-0-			-0-	
07		10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	364	1	9645	3	Y	-0-			-0-	
08		10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	373	1	9890	3	Y	-0-			-0-	
09		10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	358	1	10053	3	Y	-0-			-0-	
10		10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	52	1	10729	3	Y	-0-			-0-	
11		10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	53	1	10828	3	Y	15			15	
							17	9								
*12		11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	54	1	11033	3	Y	12			27	
							13	9								

TOTAL GAS PROD: 120,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006												TOTAL DEPTH	7292	PERF. 7696	-	9250
01		8401 X	7480	-0-	-921	-0-	249	1	7231	2	N	-0-			-0-	
02		7859 X	7149	-0-	-710	-0-	244	1	6905	2	N	-0-			-0-	
03		8122 X	6681	-0-	-1441	-0-	223	1	6458	2	N	-0-			-0-	
04		7500 X	7090	-0-	-410	-0-	239	1	6851	2	N	-0-			-0-	
05		7657 X	7102	-0-	-555	-0-	240	1	6862	2	N	-0-			-0-	
06		7410 X	6816	-0-	-594	-0-	235	1	6581	2	N	-0-			-0-	
07		7657 X	6885	-0-	-772	-0-	236	1	6649	2	N	-0-			-0-	
08		7316 X	5690	-0-	-1626	-0-	198	1	5492	2	N	-0-			-0-	
09		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	242	1	6894	2	N	-0-			-0-	
10		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	247	1	7102	2	N	-0-			-0-	
11		6810 X	5895	-0-	-915	-0-	194	1	5701	2	N	-0-			-0-	
12		7378 X	5518	-0-	-1860	-0-	185	1	5333	2	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 80,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3903	-0-	-96	-0-	141	1	3762	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	3741 X	3401	-0-	-340	-0-	119	1	3282	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	3999 X	3531	-0-	-468	-0-	122	1	3409	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	3870 X	3233	-0-	-637	-0-	110	1	3123	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	3937 X	3515	-0-	-422	-0-	125	1	3390	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	3450 X	3196	-0-	-254	-0-	109	1	3087	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	3565 X	3411	-0-	-154	-0-	125	1	3286	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	3534 X	3430	-0-	-104	-0-	123	1	3307	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	122	1	3467	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	18	1	3656	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	17	1	3469	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	17	1	3501	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

01	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	153	1	4438	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4118 X	4093	-0-	-25	-0-	140	1	3953	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4526 X	4262	-0-	-264	-0-	143	1	4119	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4440 X	4068	-0-	-372	-0-	137	1	3931	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4588 X	4154	-0-	-434	-0-	140	1	4014	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4440 X	4174	-0-	-266	-0-	144	1	4030	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	153	1	4328	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	153	1	4244	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	142	1	4048	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4495 X	4228	-0-	-267	-0-	142	1	4086	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4350 X	3905	-0-	-445	-0-	129	1	3776	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	139	1	4012	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		50,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

01	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	260	1	3467	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	240	1	3004	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	219	1	3299	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	258	1	3037	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	264	1	3133	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	211	1	2996	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	156	1	3148	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	159	1	3239	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	211	1	3180	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	160	1	3331	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	161	1	3255	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	170	1	3324	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	691	1	2251	3	N	15				21
02	2407 X	2356	-0-	-51	-0-	17	9	706	1	N	-0-				21
03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	761	1	1650	3	N	94				115
04	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	103	9	439	1	N	4				119
05	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	2411	3	737	1	N	-0-				119
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	737	1	2870	3	N	14	133	1		-0-
07	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	15	9	764	1	N	25				25
08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	28	9	735	1	N	-0-				25
09	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	728	1	2743	3	N	5				30
10	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	6	9	754	1	N	-0-				30
11	2490 X	2486	-0-	-4	-0-	621	1	621	1	N	4				34
*12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	1860	3	740	1	N	5	94	1		19
						2802	3	6	9						
TOTAL GAS PROD:		39,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		166									

DECATUR GAS UNIT NO. 3		WELL #:		6	RRCID ->	224541	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	7836	PERF.	8210 - 9964	
01	3131 X	43	-0-	-3088	-0-	24	3	19	9	N	17	35 1	35
02	2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-					N	-0-		35
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	19	54 1	-0-
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	2	2 1	-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2016													
TOTAL GAS PROD:		43		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	4092 X	4052	-0-	-40	-0-	213	1	3839	3	N	-0-		10	
02	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	211	1	3837	3	N	-0-		10	
03	4092 X	3112	-0-	-980	-0-	157	1	2945	3	N	9		19	
04	3960 X	1626	-0-	-2334	-0-	85	1	1513	3	N	25		44	
05	4092 X	2806	-0-	-1286	-0-	148	1	2651	3	N	6		50	
06	3960 X	2060	-0-	-1900	-0-	106	1	1953	3	N	1		51	
07	4092 X	529	-0-	-3563	-0-	29	1	499	3	N	1		52	
08	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	309	1	5429	3	N	2		54	
09	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	231	1	4221	3	N	7		61	
10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	19	1	2919	3	N	3		64	
11	3960 X	2143	-0-	-1817	-0-	14	1	2128	3	N	1		65	
12	5735 X	4022	-0-	-1713	-0-	26	1	3992	3	N	4		69	
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		37,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		59								

IGR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224546	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	8292	PERF. 8562 -	10413	
01	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	348	1	4590	2	N	-0-	-0-	
02	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	337	1	4190	2	N	-0-	-0-	
03	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	304	1	4561	2	N	-0-	-0-	
04	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	371	1	4494	2	N	-0-	-0-	
05	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	380	1	4553	2	N	-0-	-0-	
06	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	300	1	4290	2	N	-0-	-0-	
07	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	218	1	4510	2	N	-0-	-0-	
08	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	221	1	4352	2	N	-0-	-0-	
09	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	276	1	4189	2	N	-0-	-0-	
10	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	191	1	4318	2	N	-0-	-0-	
11	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	214	1	4102	2	N	-0-	-0-	
*12	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	213	1	4147	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		55,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GONZALES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224549	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	8076	PERF. 8868 -	10488	
01	3565 X	3263	-0-	-302	-0-	227	1	3036	2	N	-0-	-0-	
02	3335 X	3208	-0-	-127	-0-	304	1	2904	2	N	-0-	-0-	
03	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	551	1	2894	2	N	-0-	-0-	
04	3150 X	3141	-0-	-9	-0-	241	1	2900	2	N	-0-	-0-	
05	3441 X	3314	-0-	-127	-0-	257	1	3057	2	N	-0-	-0-	
06	3330 X	3047	-0-	-283	-0-	203	1	2844	2	N	-0-	-0-	
07	3441 X	3342	-0-	-99	-0-	190	1	3152	2	N	-0-	-0-	
08	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	530	1	3210	2	N	-0-	-0-	
09	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	336	1	2930	2	N	-0-	-0-	
10	3348 X	3184	-0-	-164	-0-	140	1	3044	2	N	-0-	-0-	
11	3540 X	2919	-0-	-621	-0-	140	1	2779	2	N	-0-	-0-	
*12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	151	1	2967	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		38,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	178	1	4854	3	Y	2					40	
						2	9										
02	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	579	1	4876	3	Y	2					42	
						2	9										
03	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	1079	1	5181	3	Y	-0-					42	
04	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	1091	1	6054	3	Y	-0-					42	
05	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	1144	1	6718	3	Y	-0-					42	
06	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	1090	1	6284	3	Y	-0-					42	
07	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	1131	1	6162	3	Y	-0-					42	
08	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	1116	1	5841	3	Y	-0-					42	
09	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	1068	1	5597	3	Y	2					44	
						2	9										
10	5797 X	5626	-0-	-171	-0-	922	1	4703	3	Y	1					45	
						1	9										
11	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	896	1	5363	3	Y	2					47	
						2	9										
12	7285 X	6308	-0-	-977	-0-	925	1	5361	3	Y	20					67	
						22	9										
TOTAL GAS PROD:		78,244		TOTAL CONDENSATE PROD:						29							

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006												TOTAL DEPTH	7802	PERF. 9076 - 11924			
01	12400 X	11819	-0-	-581	-0-	452	1	11200	3	N	152	118	1			120	
						167	9										
02	11542 X	11088	-0-	-454	-0-	412	1	10509	3	N	152	182	1			90	
						167	9										
03	12338 X	11766	-0-	-572	-0-	434	1	11144	3	N	171	183	1			78	
						188	9										
04	11850 X	11485	-0-	-365	-0-	430	1	10921	3	N	122	28	1			172	
						134	9										
05	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	460	1	11690	3	N	151	183	1			140	
						166	9										
06	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	431	1	11218	3	N	131	154	1			117	
						144	9										
07	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	460	1	11250	3	N	154	179	1			92	
						169	9										
08	12307 X	11746	-0-	-561	-0-	455	1	11173	3	N	107					199	
						118	9										
09	11910 X	10370	-0-	-1540	-0-	382	1	9908	3	N	73	178	1			94	
						80	9										
10	12307 X	12084	-0-	-223	-0-	58	1	11861	3	N	150					244	
						165	9										
11	11790 X	11227	-0-	-563	-0-	54	1	11061	3	N	102	182	1			164	
						112	9										
12	11873 X	11658	-0-	-215	-0-	56	1	11433	3	N	154	166	1			152	
						169	9										
TOTAL GAS PROD:		139,231		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,619							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	697	1	5516	3	Y	29		34	
02	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	32	9	5516	3	Y	33		67	
03	5425 X	5333	-0-	-92	-0-	36	9	4596	3	Y	-0-		67	
04	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	737	1	5055	3	Y	-0-	67 1	-0-	
05	5425 X	3540	-0-	-1885	-0-	578	1	3144	3	Y	2	2 1	-0-	
06	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	394	1	4494	3	Y	-0-		-0-	
07	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	2	9	4535	3	Y	-0-		-0-	
08	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	497	1	4206	3	Y	-0-		-0-	
09	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	481	1	3880	3	Y	-0-		-0-	
10	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	442	1	4499	3	Y	-0-		-0-	
11	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	359	1	4489	3	Y	-0-		-0-	
*12	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	350	1	5681	3	Y	-0-		-0-	
						519	1							

TOTAL GAS PROD: 61,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006										TOTAL DEPTH	6778	PERF. 7100	-	8645
01	4402 X	4104	-0-	-298	-0-	29	1	4075	3	N	-0-		-0-	
02	4118 X	4105	-0-	-13	-0-	20	1	4085	3	N	-0-		-0-	
03	4402 X	4158	-0-	-244	-0-	20	1	4138	3	N	-0-		-0-	
04	4260 X	3952	-0-	-308	-0-	18	1	2	2	N	-0-		-0-	
05	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	3932	3	4404	3	N	-0-		-0-	
06	4260 X	4013	-0-	-247	-0-	20	1	3992	3	N	-0-		-0-	
07	4402 X	3775	-0-	-627	-0-	21	1	3754	3	N	-0-		-0-	
08	4402 X	3589	-0-	-813	-0-	15	1	3574	3	N	-0-		-0-	
09	4260 X	3485	-0-	-775	-0-	18	1	3467	3	N	-0-		-0-	
10	4402 X	3933	-0-	-469	-0-	21	1	3912	3	N	-0-		-0-	
11	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-		-0-	
12	3720 X	3387	-0-	-333	-0-	4296	3	7	2	N	-0-		-0-	
						16	1							
						3364	3							

TOTAL GAS PROD: 47,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006										TOTAL DEPTH	6399	PERF. 6925 -	8504
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	3172	-0-	-176	-0-	26	1	3144	3	Y	2		103
02	3132 X	2959	-0-	-173	-0-	17	1	2933	3	Y	8		111
03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	18	1	3171	3	Y	82		193
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	Y	10	158 1	45
05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	17	1	3166	3	Y	-0-		45
06	3060 X	2999	-0-	-61	-0-	18	1	2977	3	Y	4		49
07	3162 X	2838	-0-	-324	-0-	19	1	2819	3	Y	-0-		49
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	17	1	3292	3	Y	4		53
09	3060 X	3032	-0-	-28	-0-	19	1	3003	3	Y	9		62
10	3162 X	3087	-0-	-75	-0-	10	9	3009	3	Y	54		116
11	3060 X	2694	-0-	-366	-0-	16	1	1	2	Y	-0-		116
12	3317 X	3001	-0-	-316	-0-	2677	3	6	2	Y	27	125 1	18
						2948	3	30	9				
TOTAL GAS PROD:		36,619		TOTAL CONDENSATE PROD:				200					

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006										TOTAL DEPTH	8037	PERF. 8546 -	9930
01	5642 X	3890	-0-	-1752	-0-	744	1	3146	3	Y	-0-		-0-
02	5278 X	4526	-0-	-752	-0-	687	1	3839	3	Y	-0-		-0-
03	5642 X	4417	-0-	-1225	-0-	719	1	3698	3	Y	-0-		-0-
04	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	743	1	4855	3	Y	-0-		-0-
05	5053 X	4047	-0-	-1006	-0-	709	1	3338	3	Y	-0-		-0-
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	711	1	4073	3	Y	-0-		-0-
07	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	753	1	4372	3	Y	-0-		-0-
08	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	739	1	4132	3	Y	-0-		-0-
09	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	728	1	4652	3	Y	-0-		-0-
10	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	612	1	4653	3	Y	-0-		-0-
11	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	593	1	4718	3	Y	-0-		-0-
12	5549 X	4534	-0-	-1015	-0-	608	1	3926	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,748		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006										TOTAL DEPTH	8177	PERF. 8620 -	10180
01	3906 X	3559	-0-	-347	-0-	254	1	3305	2	N	-0-		-0-
02	3654 X	3337	-0-	-317	-0-	249	1	3088	2	N	-0-		-0-
03	3782 X	3587	-0-	-195	-0-	220	1	3367	2	N	-0-		-0-
04	3540 X	3471	-0-	-69	-0-	271	1	3200	2	N	-0-		-0-
05	3565 X	3515	-0-	-50	-0-	274	1	3241	2	N	-0-		-0-
06	3480 X	3389	-0-	-91	-0-	216	1	3173	2	N	-0-		-0-
07	3596 X	3428	-0-	-168	-0-	159	1	3269	2	N	-0-		-0-
08	3596 X	3421	-0-	-175	-0-	159	1	3262	2	N	-0-		-0-
09	3480 X	3316	-0-	-164	-0-	212	1	3104	2	N	-0-		-0-
10	3503 X	3395	-0-	-108	-0-	159	1	3236	2	N	-0-		-0-
11	3390 X	3310	-0-	-80	-0-	154	1	3156	2	N	-0-		-0-
12	3441 X	3421	-0-	-20	-0-	159	1	3262	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,149		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		4402 X	3817	-0-	-585	-0-	140	1	3677	3	Y	-0-
02		3654 X	3624	-0-	-30	-0-	127	1	3489	3	Y	7
							8	9				
03		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	143	1	3953	3	Y	7
04		3870 X	3692	-0-	-178	-0-	131	1	3561	3	Y	7
05		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	144	1	3956	3	Y	7
06		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	139	1	3794	3	Y	7
07		3627 X	3586	-0-	-41	-0-	131	1	3455	3	Y	-0-
08		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	147	1	3881	3	Y	-0-
09		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	140	1	3994	3	Y	-0-
10		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	21	1	4195	3	Y	-0-
11		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	19	1	3848	3	Y	-0-
*12		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	19	1	3759	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,871	TOTAL CONDENSATE PROD:					7			

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612												
01		7595 X	6807	-0-	-788	-0-	227	1	6580	2	N	-0-
02		6902 X	5964	-0-	-938	-0-	203	1	5761	2	N	-0-
03		7099 X	6601	-0-	-498	-0-	221	1	6380	2	N	-0-
04		6660 X	6409	-0-	-251	-0-	216	1	6193	2	N	-0-
05		6820 X	6505	-0-	-315	-0-	219	1	6286	2	N	-0-
06		6600 X	6205	-0-	-395	-0-	213	1	5992	2	N	-0-
07		6634 X	6403	-0-	-231	-0-	219	1	6184	2	N	-0-
08		6634 X	6170	-0-	-464	-0-	215	1	5955	2	N	-0-
09		6420 X	6016	-0-	-404	-0-	204	1	5812	2	N	-0-
10		6510 X	6047	-0-	-463	-0-	204	1	5843	2	N	-0-
11		6210 X	5570	-0-	-640	-0-	183	1	5387	2	N	-0-
12		6417 X	5767	-0-	-650	-0-	193	1	5574	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			74,464	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006												TOTAL DEPTH	6416	PERF. 7080	-	8034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	103 1	2657 3	N	-0-			27			
02		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	95 1	2472 3	N	-0-			27			
03		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	100 1	2666 3	N	-0-			27			
04		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	109 1	2892 3	N	-0-			27			
05		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	106 1	2813 3	N	-0-			27			
06		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	92 1	2425 3	N	-0-			27			
07		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	110 1	2720 3	N	-0-			27			
08		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	97 1	2525 3	N	-0-			27			
09		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	97 1	2636 3	N	-0-			27			
10		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	14 1	2858 3	N	-0-			27			
11		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	13 1	2770 3	N	-0-			27			
*12		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	13 1	2565 3	N	-0-			27			
TOTAL GAS PROD:		32,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006												TOTAL DEPTH	6959	PERF. 7340	-	8694
01		6324 X	5659	-0-	-665	-0-	195 1	5464 3	N	-0-			-0-			
02		5916 X	5285	-0-	-631	-0-	176 1	5109 3	N	-0-			-0-			
03		5890 X	5177	-0-	-713	-0-	169 1	5008 3	N	-0-			-0-			
04		5700 X	5207	-0-	-493	-0-	175 1	5032 3	N	-0-			-0-			
05		5890 X	5372	-0-	-518	-0-	125 1	5247 3	N	-0-			-0-			
06		5490 X	5119	-0-	-371	-0-	113 1	5006 3	N	-0-			-0-			
07		5642 X	5383	-0-	-259	-0-	185 1	5198 3	N	-0-			-0-			
08		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	189 1	5217 3	N	-0-			-0-			
09		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	171 1	5093 3	N	-0-			-0-			
10		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	26 1	5403 3	N	-0-			-0-			
11		5220 X	5096	-0-	-124	-0-	25 1	5071 3	N	-0-			-0-			
12		5425 X	5202	-0-	-223	-0-	26 1	5176 3	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		63,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006												TOTAL DEPTH	6895	PERF. 7366	-	9870
01		5890 X	5783	-0-	-107	-0-	301 1	5434 3	Y	44			191			
02		5510 X	5346	-0-	-164	-0-	48 9	273 1	5067 3	Y	5		196			
03		5890 X	5699	-0-	-191	-0-	6 9	288 1	5386 3	Y	23	175 1	44			
04		5610 X	5475	-0-	-135	-0-	25 9	276 1	5159 3	Y	36		80			
05		5797 X	5631	-0-	-166	-0-	40 9	287 1	5318 3	Y	24		104			
06		5550 X	5507	-0-	-43	-0-	26 9	278 1	5177 3	Y	47		151			
07		5704 X	5667	-0-	-37	-0-	52 9	296 1	5343 3	Y	25		176			
08		5704 X	5662	-0-	-42	-0-	28 9	293 1	5315 3	Y	49	172 1	53			
09		5520 X	5406	-0-	-114	-0-	54 9	271 1	5114 3	Y	19		72			
10		5704 X	5625	-0-	-79	-0-	21 9	36 1	5530 3	Y	54		126			
11		5520 X	5419	-0-	-101	-0-	59 9	35 1	5356 3	Y	25		151			
12		5673 X	5442	-0-	-231	-0-	28 9	36 1	5403 3	Y	3	147 1	7			
							3 9									
TOTAL GAS PROD:		66,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		354										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	169 1	5449 2	N	-0-			-0-
02		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	151 1	5558 2	N	-0-			-0-
03		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	166 1	6288 2	N	-0-			-0-
04		7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	212 1	6938 2	N	-0-			-0-
05		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	182 1	6515 2	N	-0-			-0-
06		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	140 1	5546 2	N	-0-			-0-
07		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	200 1	5762 2	N	-0-			-0-
08		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	205 1	5520 2	N	-0-			-0-
09		5190 X	5034	-0-	-156	-0-	197 1	4837 2	N	-0-			-0-
10		5363 X	4798	-0-	-565	-0-	184 1	4614 2	N	-0-			-0-
11		5190 X	4457	-0-	-733	-0-	191 1	4266 2	N	-0-			-0-
12		5301 X	4261	-0-	-1040	-0-	164 1	4097 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,551	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-				

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372													
01	2666	X	2431	-0-	-235	-0-	635 1	1796 3	N	-0-			117
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	591 1	1903 3	N	-0-			117
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	609 1	2458 3	N	12			129
							13 9						
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	611 1	1 2	N	12			141
							2122 3	13 9					
05	3100	N	4083	-0-	983	983	638 1	3436 3	N	8			149
							9 9						
06	3000	N	2899	-0-	-101	882	614 1	2278 3	N	6			155
							7 9						
07	2790	N	1723	-0-	-1067	-0-	584 1	1138 3	N	1			156
							1 9						
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	633 1	2486 3	N	-0-			156
09	2700	X	1672	-0-	-1028	-0-	607 1	1065 3	N	-0-			156
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	635 1	2468 3	N	-0-			156
*11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	613 1	1 2	Y	-0-	75 1		81
							2151 3						
*12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	633 1	5 2	Y	1	3 1		71
							2296 3	1 9					
TOTAL GAS PROD:			33,051	TOTAL CONDENSATE PROD:					40				

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006										TOTAL DEPTH	8443	PERF.	8885 - 11933
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	66 1	2605 3	N	-0-			-0-
02		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	57 1	2375 3	N	-0-			-0-
03		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	54 1	2337 3	N	-0-			-0-
04		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	58 1	2396 3	N	-0-			-0-
05		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	56 1	2436 3	N	-0-			-0-
06		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	54 1	2351 3	N	-0-			-0-
07		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	59 1	2418 3	N	-0-			-0-
08		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	89 1	2399 3	N	-0-			-0-
09		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	76 1	2268 3	N	-0-			-0-
10		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	12 1	2413 3	N	-0-			-0-
11		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	11 1	2329 3	N	-0-			-0-
*12		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	12 1	2332 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,263		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006										TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7908 - 9354
01		5828 X	5511	-0-	-317	-0-	201 1	5310 3	Y	-0-			-0-
02		5394 X	5166	-0-	-228	-0-	185 1	4968 3	Y	12			12
							13 9						
03		5642 X	5386	-0-	-256	-0-	186 1	5200 3	Y	-0-			12
04		5430 X	5189	-0-	-241	-0-	185 1	5004 3	Y	-0-			12
05		5611 X	5472	-0-	-139	-0-	196 1	5270 3	Y	5			17
							6 9						
06		5310 X	5201	-0-	-109	-0-	180 1	5021 3	Y	-0-			17
07		5487 X	5363	-0-	-124	-0-	198 1	5165 3	Y	-0-	17 1		-0-
08		5487 X	5234	-0-	-253	-0-	196 1	5037 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
09		5310 X	4835	-0-	-475	-0-	168 1	4667 3	Y	-0-			-0-
10		5487 X	5168	-0-	-319	-0-	25 1	5143 3	Y	-0-			-0-
11		5190 X	5020	-0-	-170	-0-	24 1	4996 3	Y	-0-			-0-
12		5332 X	5212	-0-	-120	-0-	26 1	5186 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			62,757		TOTAL CONDENSATE PROD:			18					

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006										TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7094 - 7550
01		2449 N	1723	-0-	-726	-0-	62 1	1661 3	Y	-0-			13
02		2146 N	1512	-0-	-634	-0-	53 1	1459 3	Y	-0-			13
03		1767 N	1472	-0-	-295	-0-	51 1	1421 3	Y	-0-			13
04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	62 1	1695 3	Y	-0-			13
05		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	78 1	2092 3	Y	-0-			13
06		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	75 1	2034 3	Y	-0-			13
07		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	80 1	2037 3	Y	-0-			13
08		2170 N	2094	-0-	-76	-0-	80 1	2014 3	Y	-0-			13
09		2100 N	1964	-0-	-136	-0-	69 1	1895 3	Y	-0-			13
10		2108 N	2018	-0-	-90	-0-	10 1	2008 3	Y	-0-			13
11		2040 N	1950	-0-	-90	-0-	9 1	1941 3	Y	-0-			13
*12		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	10 1	1952 3	Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			22,848		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	1186	-0-	-147	-0-	-0-	43	1	1143	3	Y	-0-	7
02		1218 N	1073	-0-	-145	-0-	-0-	37	1	1036	3	Y	-0-	7
03		1271 N	1186	-0-	-85	-0-	-0-	43	1	1143	3	Y	-0-	7
04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1183	3	Y	1	8
								1	9					
05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1201	3	Y	-0-	8
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1181	3	Y	-0-	8
07		1271 N	1226	-0-	-45	-0-	-0-	44	1	1182	3	Y	-0-	8
08		1240 N	1191	-0-	-49	-0-	-0-	43	1	1148	3	Y	-0-	8
09		1230 N	1224	-0-	-6	-0-	-0-	41	1	1183	3	Y	-0-	8
10		1240 N	1206	-0-	-34	-0-	-0-	6	1	1200	3	Y	-0-	8
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1134	3	Y	-0-	8
12		1209 N	954	-0-	-255	-0-	-0-	5	1	949	3	Y	-0-	8
TOTAL GAS PROD:			14,086											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		1		

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805														
01		2542 N	2492	-0-	-50	-0-	-0-	87	1	2405	3	N	-0-	-0-
02		2378 N	2334	-0-	-44	-0-	-0-	83	1	2251	3	N	-0-	-0-
03		2511 N	2450	-0-	-61	-0-	-0-	86	1	2364	3	N	-0-	-0-
04		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	2506	3	N	-0-	-0-
05		2480 N	2410	-0-	-70	-0-	-0-	84	1	2326	3	N	-0-	-0-
06		2370 N	2294	-0-	-76	-0-	-0-	76	1	2218	3	N	-0-	-0-
07		2759 N	2301	-0-	-458	-0-	-0-	82	1	2219	3	N	-0-	-0-
08		2418 N	2347	-0-	-71	-0-	-0-	87	1	2260	3	N	-0-	-0-
09		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2222	3	N	-0-	-0-
10		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2357	3	N	-0-	-0-
11		2280 N	2258	-0-	-22	-0-	-0-	11	1	2247	3	N	-0-	-0-
12		2387 N	2336	-0-	-51	-0-	-0-	11	1	2325	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,569											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440														
01		3472 X	3034	-0-	-438	-0-	-0-	110	1	2924	3	Y	-0-	18
02		3248 X	2838	-0-	-410	-0-	-0-	104	1	2734	3	Y	-0-	18
03		3317 X	2920	-0-	-397	-0-	-0-	101	1	2819	3	Y	-0-	18
04		3120 X	2815	-0-	-305	-0-	-0-	12	1	2767	3	Y	33	-0-
								36	9					
05		3038 X	3009	-0-	-29	-0-	-0-	107	1	2900	3	Y	2	-0-
								2	9				2	1
06		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2890	3	Y	-0-	-0-
07		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2942	3	Y	-0-	-0-
08		3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2916	3	Y	-0-	-0-
09		2910 N	2883	-0-	-27	-0-	-0-	99	1	2784	3	Y	-0-	-0-
10		3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2998	3	Y	-0-	-0-
11		2910 N	2876	-0-	-34	-0-	-0-	14	1	2862	3	Y	-0-	-0-
12		2976 N	2968	-0-	-8	-0-	-0-	15	1	2953	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,434											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		35		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	77 1	641 2	1930 3	40 9	N	36			73
02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	88 1	754 2	2285 3	36 9	N	33			106
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	86 1	779 2	2349 3	41 9	N	37			143
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	88 1	760 2	2286 3	39 9	N	35			178
05	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	89 1	786 2	2364 3	41 9	N	37	180 1		35
06	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	57 1	517 2	1555 3	23 9	N	21			56
07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	93 1	805 2	2424 3	21 9	N	19			75
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	91 1	756 2	2274 3	22 9	Y	20	73 1		22
09	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	80 1	716 2	2149 3	30 9	Y	27	3 1		46
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	12 1	776 2	2409 3	47 9	Y	43			89
11	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	11 1	735 2	2302 3	23 9	Y	21	74 1		36
*12	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	12 1	808 2	2516 3	40 9	Y	36	3 1		69
TOTAL GAS PROD:		36,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		365								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	77 1	1971 3	31 9		Y	28			97
02	1914 N	1873	-0-	-41	-0-	67 1	1774 3	32 9		Y	29			126
03	2015 N	1906	-0-	-109	-0-	71 1	1823 3	12 9		Y	11			137
04	1980 N	1910	-0-	-70	-0-	68 1	1825 3	17 9		Y	15			152
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	77 1	2058 3	20 9		Y	18			170
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	74 1	1937 3	74 1		Y	18			188
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	80 1	2114 3	20 9		Y	15			203
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	79 1	2060 3	17 9		Y	11	153 1		61
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	64 1	1727 3	11 9		Y	10			71
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	10 1	2100 3	19 9		Y	17			88
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	10 1	2016 3	21 9		Y	19	42 1		65
*12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	9 1	1862 3	22 9		Y	20	1 1		84
TOTAL GAS PROD:		24,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		211								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	4303	-0-	-657	-0-	463	1	3840	3	Y	-0-							41
02	4524 X	3609	-0-	-915	-0-	391	1	3176	3	Y	38							79
						42	9											
03	4712 X	3538	-0-	-1174	-0-	493	1	2915	3	Y	118	159	1					38
						130	9											
04	4170 X	3948	-0-	-222	-0-	506	1	3442	3	Y	-0-							38
05	4309 X	3728	-0-	-581	-0-	514	1	3214	3	Y	-0-							38
06	4170 X	3814	-0-	-356	-0-	498	1	3316	3	Y	-0-							38
07	4092 X	3434	-0-	-658	-0-	471	1	2963	3	Y	-0-							38
08	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	546	1	3793	3	Y	-0-							38
09	3960 X	3860	-0-	-100	-0-	476	1	3384	3	Y	-0-							38
10	3937 X	3840	-0-	-97	-0-	376	1	3464	3	Y	-0-							38
11	4200 X	3820	-0-	-380	-0-	376	1	3444	3	Y	-0-							38
12	4340 X	4032	-0-	-308	-0-	304	1	3649	3	Y	72	72	1					38
						79	9											

TOTAL GAS PROD: 46,265

TOTAL CONDENSATE PROD:

228

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006												TOTAL DEPTH	6645	PERF. 7080	-	8583		
01	4836 X	4651	-0-	-185	-0-	183	1	4443	3	N	23	185	1					22
						25	9											
02	4524 X	4420	-0-	-104	-0-	173	1	4247	3	N	-0-							22
03	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	182	1	4537	3	N	194	185	1					31
						213	9											
04	4680 X	4626	-0-	-54	-0-	175	1	4451	3	N	-0-							31
05	4836 X	4779	-0-	-57	-0-	180	1	4516	3	N	75							106
						83	9											
06	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	174	1	4401	3	N	133	188	1					51
						146	9											
07	4836 X	4731	-0-	-105	-0-	188	1	4543	3	N	-0-							51
08	4836 X	4755	-0-	-81	-0-	185	1	4489	3	N	74							125
						81	9											
09	4680 X	4519	-0-	-161	-0-	171	1	4348	3	N	-0-							125
10	4836 X	4587	-0-	-249	-0-	22	1	4565	3	N	-0-							125
11	4680 X	4621	-0-	-59	-0-	22	1	4465	3	N	122	188	1					59
						134	9											
*12	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	23	1	4639	3	N	130	174	1					15
						143	9											

TOTAL GAS PROD: 56,147

TOTAL CONDENSATE PROD:

751

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3658 X	3397	-0-	-261	-0-	585	1	2754	3	N	53			162
02		3393 X	2948	-0-	-445	-0-	58	9	2379	3	N	32	154	1	40
03		3627 X	3480	-0-	-147	-0-	534	1	2850	3	N	41			81
04		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	35	9	2763	3	N	20			101
05		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	585	1	2886	3	N	118	180	1	39
06		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	45	9	2956	3	N	50			89
07		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	565	1	3040	3	N	31			120
08		3596 X	3415	-0-	-181	-0-	22	9	2817	3	N	45			165
09		3570 X	2528	-0-	-1042	-0-	50	9	1945	3	N	55	178	1	42
10		3689 X	3519	-0-	-170	-0-	522	1	3031	3	N	31			73
11		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	61	9	3097	3	N	61			134
*12		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	440	1	3390	3	N	111	228	1	17
							67	9							
							122	9							
TOTAL GAS PROD:			41,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			648						

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163															
01		39804 X	29072	-0-	-10732	-0-	970	1	28102	2	N	-0-			-0-
02		37236 X	26697	-0-	-10539	-0-	910	1	25787	2	N	-0-			-0-
03		34472 X	29213	-0-	-5259	-0-	978	1	28235	2	N	-0-			-0-
04		30600 X	26984	-0-	-3616	-0-	908	1	26076	2	N	-0-			-0-
05		31620 X	27039	-0-	-4581	-0-	912	1	26127	2	N	-0-			-0-
06		28260 X	24244	-0-	-4016	-0-	834	1	23410	2	N	-0-			-0-
07		29202 X	25101	-0-	-4101	-0-	859	1	24242	2	N	-0-			-0-
08		29202 X	24498	-0-	-4704	-0-	853	1	23645	2	N	-0-			-0-
09		26970 X	23424	-0-	-3546	-0-	795	1	22629	2	N	-0-			-0-
10		27032 X	23613	-0-	-3419	-0-	795	1	22818	2	N	-0-			-0-
11		24300 X	22172	-0-	-2128	-0-	730	1	21442	2	N	-0-			-0-
12		25110 X	23348	-0-	-1762	-0-	781	1	22567	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			305,405			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850															
01		6851 X	6758	-0-	-93	-0-	225	1	6533	2	N	-0-			-0-
02		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	221	1	6269	2	N	-0-			-0-
03		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	233	1	6724	2	N	-0-			-0-
04		6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	229	1	6562	2	N	-0-			-0-
05		6944 X	6767	-0-	-177	-0-	228	1	6539	2	N	-0-			-0-
06		6720 X	6263	-0-	-457	-0-	215	1	6048	2	N	-0-			-0-
07		7006 X	6298	-0-	-708	-0-	216	1	6082	2	N	-0-			-0-
08		7006 X	6080	-0-	-926	-0-	212	1	5868	2	N	-0-			-0-
09		6780 X	5810	-0-	-970	-0-	197	1	5613	2	N	-0-			-0-
10		6758 X	6054	-0-	-704	-0-	204	1	5850	2	N	-0-			-0-
11		6270 X	5731	-0-	-539	-0-	189	1	5542	2	N	-0-			-0-
12		6231 X	5856	-0-	-375	-0-	196	1	5660	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			75,855			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
01		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-		77 1	2452 2	N	-0-				-0-
02		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-		65 1	2383 2	N	-0-				-0-
03		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-		65 1	2470 2	N	-0-				-0-
04		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-		75 1	2444 2	N	-0-				-0-
05		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-		71 1	2523 2	N	-0-				-0-
06		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-		63 1	2476 2	N	-0-				-0-
07		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-		81 1	2346 2	N	-0-				-0-
08		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-		95 1	2564 2	N	-0-				-0-
09		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-		100 1	2459 2	N	-0-				-0-
10		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-		100 1	2510 2	N	-0-				-0-
11		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-		106 1	2370 2	N	-0-				-0-
*12		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-		95 1	2368 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			30,358											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702															
01		1519 N	1413	-0-	-106	-0-		43 1	1370 2	N	-0-				-0-
02		1479 N	1407	-0-	-72	-0-		37 1	1370 2	N	-0-				-0-
03		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-		44 1	1649 2	N	-0-				-0-
04		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		50 1	1644 2	N	-0-				-0-
05		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		49 1	1727 2	N	-0-				-0-
06		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		42 1	1665 2	N	-0-				-0-
07		1736 N	1670	-0-	-66	-0-		56 1	1614 2	N	-0-				-0-
08		1767 N	1726	-0-	-41	-0-		62 1	1664 2	N	-0-				-0-
09		1710 N	1685	-0-	-25	-0-		66 1	1619 2	N	-0-				-0-
10		1674 N	1651	-0-	-23	-0-		63 1	1588 2	N	-0-				-0-
11		1680 N	1504	-0-	-176	-0-		64 1	1440 2	N	-0-				-0-
12		1736 N	1288	-0-	-448	-0-		50 1	1238 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			19,214											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847															
01		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-		174 1	5034 2	N	-0-				-0-
02		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-		172 1	4885 2	N	-0-				-0-
03		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-		188 1	5433 2	N	-0-				-0-
04		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-		185 1	5305 2	N	-0-				-0-
05		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-		191 1	5483 2	N	-0-				-0-
06		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-		184 1	5164 2	N	-0-				-0-
07		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-		188 1	5294 2	N	-0-				-0-
08		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-		189 1	5233 2	N	-0-				-0-
09		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-		181 1	5158 2	N	-0-				-0-
10		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-		183 1	5240 2	N	-0-				-0-
11		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-		169 1	4975 2	N	-0-				-0-
*12		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-		175 1	5071 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			64,454											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	56 1	1513 3	N	-0-				-0-
02		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	54 1	1564 3	N	-0-				-0-
03		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	52 1	1558 3	N	-0-				-0-
04		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	50 1	1506 3	N	-0-				-0-
05		1736 N	1614	-0-	-122	-0-	54 1	1560 3	N	-0-				-0-
06		1560 N	1419	-0-	-141	-0-	47 1	1372 3	N	-0-				-0-
07		1612 N	1444	-0-	-168	-0-	51 1	1393 3	N	-0-				-0-
08		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	57 1	1571 3	N	-0-				-0-
09		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	53 1	1550 3	N	-0-				-0-
10		1457 N	1295	-0-	-162	-0-	6 1	1289 3	N	-0-				-0-
11		1590 N	1465	-0-	-125	-0-	7 1	1458 3	N	-0-				-0-
12		1643 N	1501	-0-	-142	-0-	7 1	1494 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006										TOTAL DEPTH	7639	PERF. 7908	-	10419
01		3441 X	3055	-0-	-386	-0-	107 1	2948 3	N	-0-				-0-
02		3219 X	2618	-0-	-601	-0-	90 1	2528 3	N	-0-				-0-
03		3224 X	2481	-0-	-743	-0-	84 1	2397 3	N	-0-				-0-
04		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	116 1	3309 3	N	-0-				-0-
05		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	113 1	3203 3	N	-0-				-0-
06		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	105 1	3060 3	N	-0-				-0-
07		3503 X	3445	-0-	-58	-0-	122 1	3323 3	N	-0-				-0-
08		3503 X	3394	-0-	-109	-0-	120 1	3274 3	N	-0-				-0-
09		3390 X	3263	-0-	-127	-0-	107 1	3156 3	N	-0-				-0-
10		3441 X	3421	-0-	-20	-0-	17 1	3404 3	N	-0-				-0-
11		3330 X	3314	-0-	-16	-0-	16 1	3298 3	N	-0-				-0-
12		3410 X	3251	-0-	-159	-0-	16 1	3235 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		38,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006										TOTAL DEPTH	7514	PERF. 8046	-	8900
01		5549 X	4367	-0-	-1182	-0-	146 1	4221 2	N	-0-				-0-
02		4785 X	3999	-0-	-786	-0-	136 1	3863 2	N	-0-				-0-
03		4991 X	4295	-0-	-696	-0-	144 1	4151 2	N	-0-				-0-
04		4590 X	4068	-0-	-522	-0-	137 1	3931 2	N	-0-				-0-
05		4371 X	3890	-0-	-481	-0-	131 1	3759 2	N	-0-				-0-
06		4230 X	3269	-0-	-961	-0-	112 1	3157 2	N	-0-				-0-
07		4309 X	3651	-0-	-658	-0-	125 1	3526 2	N	-0-				-0-
08		4309 X	3908	-0-	-401	-0-	136 1	3772 2	N	-0-				-0-
09		4080 X	3769	-0-	-311	-0-	128 1	3641 2	N	-0-				-0-
10		3875 X	3801	-0-	-74	-0-	128 1	3673 2	N	-0-				-0-
11		3780 X	3768	-0-	-12	-0-	124 1	3644 2	N	-0-				-0-
12		3906 X	3786	-0-	-120	-0-	127 1	3659 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		46,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	78	1	2014	3	N	38				104
						42	9								
02	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	74	1	2016	3	N	33				137
						36	9								
03	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	78	1	2135	3	N	33				170
						36	9								
04	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	89	1	2375	3	N	36				206
						40	9								
05	2046 N	2029	-0-	-17	-0-	71	1	1935	3	N	21	166	1		61
						23	9								
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	3	N	32				93
						35	9								
07	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	92	1	2334	3	N	34				127
						37	9								
08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	93	1	2369	3	Y	26	74	1		79
						29	9								
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	86	1	2334	3	Y	31	3	1		107
						34	9								
10	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	12	1	2390	3	Y	28	71	1		64
						31	9								
11	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	12	1	2427	3	Y	42	3	1		103
						46	9								
12	2046 N	2042	-0-	-4	-0-	10	1	2006	3	Y	24	69	1		58
						26	9								

TOTAL GAS PROD: 27,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006										TOTAL DEPTH	7278	PERF.	7625 - 10730		
01	16244 X	15915	-0-	-329	-0-	531	1	15384	2	N	-0-				-0-
02	15196 X	14878	-0-	-318	-0-	507	1	14371	2	N	-0-				-0-
03	16244 X	15770	-0-	-474	-0-	528	1	15242	2	N	-0-				-0-
04	15510 X	15226	-0-	-284	-0-	512	1	14714	2	N	-0-				-0-
05	15903 X	15642	-0-	-261	-0-	528	1	15114	2	N	-0-				-0-
06	15390 X	14710	-0-	-680	-0-	506	1	14204	2	N	-0-				-0-
07	15903 X	15227	-0-	-676	-0-	521	1	14706	2	N	-0-				-0-
08	15779 X	15086	-0-	-693	-0-	525	1	14561	2	N	-0-				-0-
09	15240 X	14537	-0-	-703	-0-	493	1	14044	2	N	-0-				-0-
10	15655 X	14797	-0-	-858	-0-	498	1	14299	2	N	-0-				-0-
11	14730 X	14151	-0-	-579	-0-	466	1	13685	2	N	-0-				-0-
12	15221 X	12800	-0-	-2421	-0-	428	1	12372	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 178,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007										TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6555 - 9486		
01	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-				-0-
02	1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-					N	-0-				-0-
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-				-0-
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-				-0-
05	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	152	1	890	3	N	-0-				-0-
06	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	551	1	5727	3	N	-0-				-0-
07	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7392	3	161	9	N	146				146
08	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7303	3	44	9	N	40	178	1		8
09	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7124	3	86	9	N	78				86
10	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7263	3	80	9	N	73				159
11	6270 X	4426	-0-	-1844	-0-	4365	3	61	9	N	55	177	1		37
12	7471 X	6703	-0-	-768	-0-	6633	3	70	9	N	64				101

TOTAL GAS PROD: 47,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6448 X	4090	-0-	-2358	-0-	136 1	3954 2	N	-0-			-0-
02		5104 X	4675	-0-	-429	-0-	159 1	4516 2	N	-0-			-0-
03		5394 X	5351	-0-	-43	-0-	179 1	5172 2	N	-0-			-0-
04		5220 X	5099	-0-	-121	-0-	172 1	4927 2	N	-0-			-0-
05		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	181 1	5180 2	N	-0-			-0-
06		5190 X	5056	-0-	-134	-0-	174 1	4882 2	N	-0-			-0-
07		5363 X	4903	-0-	-460	-0-	168 1	4735 2	N	-0-			-0-
08		5363 X	5241	-0-	-122	-0-	182 1	5059 2	N	-0-			-0-
09		5190 X	5023	-0-	-167	-0-	171 1	4852 2	N	-0-			-0-
10		5363 X	5072	-0-	-291	-0-	171 1	4901 2	N	-0-			-0-
11		5070 X	4650	-0-	-420	-0-	153 1	4497 2	N	-0-			-0-
12		5239 X	5121	-0-	-118	-0-	171 1	4950 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,642			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379													
01		7037 X	6320	-0-	-717	-0-	211 1	6109 2	N	-0-			-0-
02		6351 X	5304	-0-	-1047	-0-	181 1	5123 2	N	-0-			-0-
03		6789 X	5810	-0-	-979	-0-	195 1	5615 2	N	-0-			-0-
04		6630 X	5881	-0-	-749	-0-	198 1	5683 2	N	-0-			-0-
05		7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	244 1	6986 2	N	-0-			-0-
06		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	236 1	6637 2	N	-0-			-0-
07		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	243 1	6850 2	N	-0-			-0-
08		7223 X	7140	-0-	-83	-0-	249 1	6891 2	N	-0-			-0-
09		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	239 1	6807 2	N	-0-			-0-
10		7223 X	7073	-0-	-150	-0-	238 1	6835 2	N	-0-			-0-
11		6900 X	6897	-0-	-3	-0-	227 1	6670 2	N	-0-			-0-
12		7285 X	7070	-0-	-215	-0-	236 1	6834 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290													
01		6076 X	5930	-0-	-146	-0-	139 1	5791 3	N	-0-			-0-
02		5684 X	5536	-0-	-148	-0-	129 1	5407 3	N	-0-			-0-
03		6076 X	5825	-0-	-251	-0-	130 1	5695 3	N	-0-			-0-
04		5880 X	5596	-0-	-284	-0-	184 1	5412 3	N	-0-			-0-
05		6014 X	5769	-0-	-245	-0-	190 1	5579 3	N	-0-			-0-
06		5730 X	5521	-0-	-209	-0-	177 1	5344 3	N	-0-			-0-
07		5921 X	5697	-0-	-224	-0-	198 1	5499 3	N	-0-			-0-
08		5828 X	5664	-0-	-164	-0-	196 1	5468 3	N	-0-			-0-
09		5610 X	5453	-0-	-157	-0-	171 1	5282 3	N	-0-			-0-
10		5766 X	5606	-0-	-160	-0-	27 1	5579 3	N	-0-			-0-
11		5520 X	5413	-0-	-107	-0-	26 1	5387 3	N	-0-			-0-
12		5673 X	5573	-0-	-100	-0-	27 1	5546 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,583			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, 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	3423	-0-	-49	-0-	29	1	3394	3	Y	-0-			153
02	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	19	1	3231	3	Y	-0-			153
03	3472 X	3400	-0-	-72	-0-	20	1	3380	3	Y	-0-			153
04	3330 X	3289	-0-	-41	-0-	18	1		2	Y	-0-			153
						3269	3							
05	3472 X	3433	-0-	-39	-0-	18	1	3368	3	Y	43			196
						47	9							
06	3360 X	3354	-0-	-6	-0-	21	1	3322	3	Y	10			206
						11	9							
07	3472 X	3376	-0-	-96	-0-	23	1	3343	3	Y	9			215
						10	9							
08	3441 X	3428	-0-	-13	-0-	18	1	3410	3	Y	-0-			215
09	3360 X	3295	-0-	-65	-0-	21	1	3274	3	Y	-0-			215
10	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	22	1	3509	3	Y	-0-	136	1	79
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	21	1		2	Y	-0-			79
						3424	3							
12	3441 X	3376	-0-	-65	-0-	19	1		7	Y	2			81
						3348	3		2					
TOTAL GAS PROD:		40,602		TOTAL CONDENSATE PROD:				64						

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803														
01	13950 X	11957	-0-	-1993	-0-	399	1	11558	2	N	-0-			-0-
02	12470 X	10775	-0-	-1695	-0-	367	1	10408	2	N	-0-			-0-
03	12431 X	10845	-0-	-1586	-0-	363	1	10482	2	N	-0-			-0-
04	12030 X	11191	-0-	-839	-0-	377	1	10814	2	N	-0-			-0-
05	12276 X	11344	-0-	-932	-0-	383	1	10961	2	N	-0-			-0-
06	11580 X	10178	-0-	-1402	-0-	350	1	9828	2	N	-0-			-0-
07	11563 X	10875	-0-	-688	-0-	372	1	10503	2	N	-0-			-0-
08	11563 X	6740	-0-	-4823	-0-	235	1	6505	2	N	-0-			-0-
09	11190 X	3746	-0-	-7444	-0-	127	1	3619	2	N	-0-			-0-
10	11346 X	8590	-0-	-2756	-0-	289	1	8301	2	N	-0-			-0-
11	10530 X	7621	-0-	-2909	-0-	251	1	7370	2	N	-0-			-0-
*12	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	256	1	7398	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		111,516		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4619 X	4009	-0-	-610	-0-	33	1	3935	3	Y	37	181	1	110
							41	9							
02		4234 X	3548	-0-	-686	-0-	21	1	3492	3	Y	32			142
							35	9							
03		4340 X	3886	-0-	-454	-0-	22	1	3836	3	Y	25			167
							28	9							
04		4080 X	3836	-0-	-244	-0-	21	1	2	2	Y	36			203
							3773	3	40	9					
05		4154 X	3944	-0-	-210	-0-	21	1	3900	3	Y	21			224
							23	9							
06		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	24	1	3844	3	Y	21			245
							23	9							
07		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	27	1	3992	3	Y	25	181	1	89
							28	9							
08		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	20	1	3970	3	Y	20			109
							22	9							
09		3810 X	3775	-0-	-35	-0-	24	1	3751	3	Y	-0-			109
10		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	25	1	3927	3	Y	4	70	1	43
							4	9							
11		3810 X	3772	-0-	-38	-0-	22	1	2	2	Y	54	89	1	8
							3689	3	59	9					
12		4061 X	3856	-0-	-205	-0-	22	1	8	2	Y	-0-			8
							3826	3							
TOTAL GAS PROD:			46,532			TOTAL CONDENSATE PROD:			275						

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4960 X	3945	-0-	-1015	-0-	186	1	3759	3	N	-0-			-0-
02		4640 X	3546	-0-	-1094	-0-	160	1	3386	3	N	-0-			-0-
03		4495 X	3235	-0-	-1260	-0-	148	1	3087	3	N	-0-			-0-
04		4350 X	3018	-0-	-1332	-0-	137	1	2881	3	N	-0-			-0-
05		4495 X	3300	-0-	-1195	-0-	148	1	3152	3	N	-0-			-0-
06		3810 X	2423	-0-	-1387	-0-	109	1	2314	3	N	-0-			-0-
07		3782 X	2924	-0-	-858	-0-	136	1	2788	3	N	-0-			-0-
08		3286 X	2468	-0-	-818	-0-	115	1	2353	3	N	-0-			-0-
09		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	157	1	3416	3	N	-0-			-0-
10		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	26	1	3986	3	N	-0-			-0-
11		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	24	1	3717	3	N	-0-			-0-
*12		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	26	1	4007	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,218			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015													TOTAL DEPTH	6972	PERF. 7170	-	9529
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	28345 X	28345	-0-	-0-	-0-	1061	1	27253	3	Y	28	66	1	10			
						31	9										
02	25630 X	25630	-0-	-0-	-0-	938	1	24657	3	Y	32	1	1	41			
						35	9										
03	25897 X	25897	-0-	-0-	-0-	935	1	24937	3	Y	23	58	1	6			
						25	9										
04	23718 X	23718	-0-	-0-	-0-	863	1	22827	3	Y	25	2	1	29			
						28	9										
05	24247 X	24247	-0-	-0-	-0-	885	1	23339	3	Y	21	50	1	-0-			
						23	9										
06	25800 X	22965	-0-	-2835	-0-	823	1	22141	3	Y	1	1	1	-0-			
						1	9										
07	26660 X	22860	-0-	-3800	-0-	867	1	21993	3	Y	-0-			-0-			
08	25885 X	22333	-0-	-3552	-0-	840	1	21443	3	Y	45	45	1	-0-			
						50	9										
09	23730 X	21006	-0-	-2724	-0-	748	1	20256	3	Y	2	2	1	-0-			
						2	9										
10	24242 X	21323	-0-	-2919	-0-	104	1	21197	3	Y	20			20			
						22	9										
11	22980 X	19592	-0-	-3388	-0-	94	1	19468	3	Y	27	47	1	-0-			
						30	9										
12	22413 X	20353	-0-	-2060	-0-	100	1	20242	3	Y	10	2	1	8			
						11	9										

TOTAL GAS PROD: 278,269

TOTAL CONDENSATE PROD: 234

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006													TOTAL DEPTH	8000	PERF. 8396	-	11050
01	8370 X	8190	-0-	-180	-0-	281	1	7909	3	N	-0-			-0-			
02	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	244	1	7563	3	N	-0-			-0-			
03	8184 X	7889	-0-	-295	-0-	241	1	7648	3	N	-0-			-0-			
04	7920 X	7737	-0-	-183	-0-	239	1	7498	3	N	-0-			-0-			
05	8339 X	7977	-0-	-362	-0-	249	1	7728	3	N	-0-			-0-			
06	8070 X	7636	-0-	-434	-0-	234	1	7402	3	N	-0-			-0-			
07	8339 X	7992	-0-	-347	-0-	262	1	7730	3	N	-0-			-0-			
08	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	261	1	7756	3	N	-0-			-0-			
09	7740 X	6132	-0-	-1608	-0-	181	1	5951	3	N	-0-			-0-			
10	7998 X	6245	-0-	-1753	-0-	30	1	6215	3	N	-0-			-0-			
11	7770 X	6025	-0-	-1745	-0-	29	1	5996	3	N	-0-			-0-			
12	7657 X	6154	-0-	-1503	-0-	30	1	6124	3	N	-0-			-0-			

TOTAL GAS PROD: 87,801

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006													TOTAL DEPTH	7698	PERF. 7866	-	8988
01	4681 X	4527	-0-	-154	-0-	136	1	4391	2	N	-0-			-0-			
02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	95	1	3503	2	N	-0-			-0-			
03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	96	1	3643	2	N	-0-			-0-			
04	4380 X	4001	-0-	-379	-0-	119	1	3882	2	N	-0-			-0-			
05	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	129	1	4619	2	N	-0-			-0-			
06	4380 X	4185	-0-	-195	-0-	103	1	4082	2	N	-0-			-0-			
07	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	154	1	4422	2	N	-0-			-0-			
08	4681 X	4528	-0-	-153	-0-	162	1	4366	2	N	-0-			-0-			
09	4530 X	4200	-0-	-330	-0-	165	1	4035	2	N	-0-			-0-			
10	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	188	1	4705	2	N	-0-			-0-			
11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	208	1	4643	2	N	-0-			-0-			
*12	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	174	1	4345	2	N	-0-			-0-			

TOTAL GAS PROD: 52,365

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	6087	2	N	-0-		-0-
02		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	6131	2	N	-0-		-0-
03		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	6580	2	N	-0-		-0-
04		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	6002	2	N	-0-		-0-
05		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	6260	2	N	-0-		-0-
06		5970 X	5965	-0-	-5	-0-	-0-	205	1	5760	2	N	-0-		-0-
07		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	6269	2	N	-0-		-0-
08		6169 X	5940	-0-	-229	-0-	-0-	207	1	5733	2	N	-0-		-0-
09		5970 X	5688	-0-	-282	-0-	-0-	193	1	5495	2	N	-0-		-0-
10		6169 X	5456	-0-	-713	-0-	-0-	184	1	5272	2	N	-0-		-0-
11		5970 X	5058	-0-	-912	-0-	-0-	167	1	4891	2	N	-0-		-0-
12		6479 X	5353	-0-	-1126	-0-	-0-	179	1	5174	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				72,093				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006											TOTAL DEPTH	7975	PERF. 8225	-	9545
01		4030 X	3579	-0-	-451	-0-	-0-	254	1	3325	2	N	-0-		-0-
02		3451 X	3315	-0-	-136	-0-	-0-	244	1	3071	2	N	-0-		-0-
03		3658 X	3624	-0-	-34	-0-	-0-	223	1	3401	2	N	-0-		-0-
04		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	3310	2	N	-0-		-0-
05		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	3371	2	N	-0-		-0-
06		3510 X	3504	-0-	-6	-0-	-0-	229	1	3275	2	N	-0-		-0-
07		3720 X	3527	-0-	-193	-0-	-0-	160	1	3367	2	N	-0-		-0-
08		3720 X	3524	-0-	-196	-0-	-0-	165	1	3359	2	N	-0-		-0-
09		3600 X	3458	-0-	-142	-0-	-0-	211	1	3247	2	N	-0-		-0-
10		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	3498	2	N	-0-		-0-
11		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	4395	2	N	-0-		-0-
12		3565 X	3550	-0-	-15	-0-	-0-	171	1	3379	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				43,604				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006											TOTAL DEPTH	7490	PERF. 7793	-	10184
01		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	6781	2	N	-0-		-0-
02		6148 X	5833	-0-	-315	-0-	-0-	155	1	5678	2	N	-0-		-0-
03		6634 X	6457	-0-	-177	-0-	-0-	166	1	6291	2	N	-0-		-0-
04		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	6735	2	N	-0-		-0-
05		6634 X	6357	-0-	-277	-0-	-0-	173	1	6184	2	N	-0-		-0-
06		6420 X	5982	-0-	-438	-0-	-0-	147	1	5835	2	N	-0-		-0-
07		6634 X	5984	-0-	-650	-0-	-0-	201	1	5783	2	N	-0-		-0-
08		6634 X	6010	-0-	-624	-0-	-0-	215	1	5795	2	N	-0-		-0-
09		6420 X	5508	-0-	-912	-0-	-0-	216	1	5292	2	N	-0-		-0-
10		6355 X	5683	-0-	-672	-0-	-0-	218	1	5465	2	N	-0-		-0-
11		5970 X	5303	-0-	-667	-0-	-0-	227	1	5076	2	N	-0-		-0-
12		5828 X	5676	-0-	-152	-0-	-0-	219	1	5457	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				72,726				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7037 X	6584	-0-	-453	-0-	199	1	6385	2	N	-0-			-0-
02		6264 X	5870	-0-	-394	-0-	156	1	5714	2	N	-0-			-0-
03		7161 X	6329	-0-	-832	-0-	163	1	6166	2	N	-0-			-0-
04		6930 X	6135	-0-	-795	-0-	182	1	5953	2	N	-0-			-0-
05		7161 X	6409	-0-	-752	-0-	174	1	6235	2	N	-0-			-0-
06		6360 X	6031	-0-	-329	-0-	149	1	5882	2	N	-0-			-0-
07		6355 X	5909	-0-	-446	-0-	198	1	5711	2	N	-0-			-0-
08		6417 X	5825	-0-	-592	-0-	208	1	5617	2	N	-0-			-0-
09		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	267	1	6544	2	N	-0-			-0-
10		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	262	1	6561	2	N	-0-			-0-
11		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	273	1	6108	2	N	-0-			-0-
*12		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	243	1	6056	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			75,406			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160															
01		32395 X	23936	-0-	-8459	-0-	798	1	23138	2	N	-0-			-0-
02		30305 X	22053	-0-	-8252	-0-	752	1	21301	2	N	-0-			-0-
03		27900 X	23172	-0-	-4728	-0-	776	1	22396	2	N	-0-			-0-
04		24840 X	21933	-0-	-2907	-0-	738	1	21195	2	N	-0-			-0-
05		25017 X	21315	-0-	-3702	-0-	719	1	20596	2	N	-0-			-0-
06		23160 X	19279	-0-	-3881	-0-	663	1	18616	2	N	-0-			-0-
07		23560 X	19380	-0-	-4180	-0-	663	1	18717	2	N	-0-			-0-
08		23157 X	19199	-0-	-3958	-0-	668	1	18531	2	N	-0-			-0-
09		21930 X	2983	-0-	-18947	-0-	101	1	2882	2	N	-0-			-0-
10		21328 X	19226	-0-	-2102	-0-	647	1	18579	2	N	-0-			-0-
11		19290 X	18356	-0-	-934	-0-	604	1	17752	2	N	-0-			-0-
12		19375 X	18352	-0-	-1023	-0-	614	1	17738	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			229,184			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350															
01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	960	1	1164	3	N	16			54
02		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	1030	1	1195	3	N	22			76
03		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	504	1	724	3	N	7			83
04		900 N	48	-0-	-852	-0-	45	3	3	9	N	3			86
05		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	591	1	1225	3	N	10			96
06		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	646	1	1006	3	N	18	80	1	34
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	387	1	278	3	Y	2	36	1	-0-
08		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	933	1	1278	3	Y	25	2	1	23
09		3000 N	4123	-0-	1123	1123	1129	1	2952	3	Y	38			61
10		3100 N	3603	-0-	503	1626	1066	1	2517	3	Y	18	55	1	24
11		3000 N	3020	-0-	20	1646	1030	1	1960	3	Y	27	42	1	9
*12		4790 X	3144	-0-	-1646	-0-	1064	1	2057	3	Y	21	1	1	29
TOTAL GAS PROD:			25,970			TOTAL CONDENSATE PROD:			207						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		14167 X	13155	-0-	-1012	-0-		293 1	12862 2	N	-0-	-0-
02		13253 X	12529	-0-	-724	-0-		285 1	12244 2	N	-0-	-0-
03		14167 X	13892	-0-	-275	-0-		310 1	13582 2	N	-0-	-0-
04		13041 X	13041	-0-	-0-	-0-		293 1	12748 2	N	-0-	-0-
05		13392 X	12783	-0-	-609	-0-		287 1	12496 2	N	-0-	-0-
06		13876 X	13876	-0-	-0-	-0-		318 1	13558 2	N	-0-	-0-
07		14295 X	14295	-0-	-0-	-0-		326 1	13969 2	N	-0-	-0-
08		13888 X	13755	-0-	-133	-0-		479 1	13276 2	N	-0-	-0-
09		13890 X	13226	-0-	-664	-0-		299 1	12927 2	N	-0-	-0-
10		14353 X	13635	-0-	-718	-0-		459 1	13176 2	N	-0-	-0-
11		13890 X	13072	-0-	-818	-0-		430 1	12642 2	N	-0-	-0-
12		13516 X	13189	-0-	-327	-0-		441 1	12748 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			160,448			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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		9244 X	9244	-0-	-0-	-0-		620 1	8624 3	N	-0-	-0-
02		8310 X	8310	-0-	-0-	-0-		667 1	7643 3	N	-0-	-0-
03		7860 X	7860	-0-	-0-	-0-		690 1	7170 3	N	-0-	-0-
04		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-		629 1	5506 3	N	-0-	-0-
05		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-		679 1	7323 3	N	-0-	-0-
06		4440 X	419	-0-	-4021	-0-		69 1	350 3	N	-0-	-0-
07		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-		635 1	5208 3	N	-0-	-0-
08		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-		675 1	6886 3	N	-0-	-0-
09		7512 X	7512	-0-	-0-	-0-		690 1	6822 3	N	-0-	-0-
10		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-		713 1	6834 3	N	-0-	-0-
11		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-		650 1	6288 3	N	-0-	-0-
12		7161 X	6596	-0-	-565	-0-		713 1	5883 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			81,967			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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		5053 X	4678	-0-	-375	-0-		323 1	4355 2	N	-0-	-0-
02		4669 X	4406	-0-	-263	-0-		324 1	4082 2	N	-0-	-0-
03		4774 X	4750	-0-	-24	-0-		304 1	4446 2	N	-0-	-0-
04		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-		722 1	4301 2	N	-0-	-0-
05		4712 X	4663	-0-	-49	-0-		706 1	3957 2	N	-0-	-0-
06		4590 X	4574	-0-	-16	-0-		301 1	4273 2	N	-0-	-0-
07		5177 X	5057	-0-	-120	-0-		228 1	4829 2	N	-0-	-0-
08		5177 X	4861	-0-	-316	-0-		224 1	4637 2	N	-0-	-0-
09		5010 X	4608	-0-	-402	-0-		277 1	4331 2	N	-0-	-0-
10		5053 X	4766	-0-	-287	-0-		218 1	4548 2	N	-0-	-0-
11		4890 X	4636	-0-	-254	-0-		216 1	4420 2	N	-0-	-0-
12		4743 X	4727	-0-	-16	-0-		229 1	4498 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			56,749			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		3503 X	3451	-0-	-52	-0-	-0-	655	1	2796	2	N	-0-	-0-
02		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	-0-	736	1	2688	2	N	-0-	-0-
03		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	-0-	797	1	3313	2	N	-0-	-0-
04		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	-0-	723	1	2916	2	N	-0-	-0-
05		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	-0-	843	1	3012	2	N	-0-	-0-
06		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	-0-	826	1	2958	2	N	-0-	-0-
07		3503 X	3072	-0-	-431	-0-	-0-	714	1	2358	2	N	-0-	-0-
08		3503 X	1641	-0-	-1862	-0-	-0-	488	1	1153	2	N	-0-	-0-
09		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		3390 X	52	-0-	-3338	-0-	-0-	52	1			N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826														
01		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	3429	2	N	-0-	-0-
02		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	3086	2	N	-0-	-0-
03		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	3417	2	N	-0-	-0-
04		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	3369	2	N	-0-	-0-
05		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3487	2	N	-0-	-0-
06		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	3201	2	N	-0-	-0-
07		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	3344	2	N	-0-	-0-
08		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	3349	2	N	-0-	-0-
09		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	3162	2	N	-0-	-0-
10		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	3287	2	N	-0-	-0-
11		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	3191	2	N	-0-	-0-
*12		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	3195	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850														
01		2945 N	2939	-0-	-6	-0-	-0-	105	1	2834	3	Y	-0-	-0-
02		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2689	3	Y	-0-	-0-
03		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2846	3	Y	-0-	-0-
04		2850 N	2738	-0-	-112	-0-	-0-	97	1	2641	3	Y	-0-	-0-
05		2945 N	2835	-0-	-110	-0-	-0-	101	1	2734	3	Y	-0-	-0-
06		2850 N	2727	-0-	-123	-0-	-0-	93	1	2634	3	Y	-0-	-0-
07		2821 N	2795	-0-	-26	-0-	-0-	105	1	2690	3	Y	-0-	-0-
08		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2734	3	Y	-0-	-0-
09		2730 N	2710	-0-	-20	-0-	-0-	93	1	2617	3	Y	-0-	-0-
10		2790 N	2789	-0-	-1	-0-	-0-	14	1	2775	3	Y	-0-	-0-
11		2760 N	2678	-0-	-82	-0-	-0-	13	1	2665	3	Y	-0-	-0-
12		2790 N	2681	-0-	-109	-0-	-0-	13	1	2668	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	74 1	2037 3	Y	-0-			-0-
02		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	68 1	1907 3	Y	-0-			-0-
03		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	72 1	1995 3	Y	-0-			-0-
04		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	69 1	1874 3	Y	-0-			-0-
05		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	71 1	1920 3	Y	-0-			-0-
06		1980 N	1883	-0-	-97	-0-	64 1	1819 3	Y	-0-			-0-
07		2015 N	1965	-0-	-50	-0-	69 1	1896 3	Y	-0-			-0-
08		1984 N	1913	-0-	-71	-0-	68 1	1845 3	Y	-0-			-0-
09		1890 N	1830	-0-	-60	-0-	64 1	1766 3	Y	-0-			-0-
10		1953 N	1872	-0-	-81	-0-	9 1	1863 3	Y	-0-			-0-
11		1860 N	1799	-0-	-61	-0-	9 1	1790 3	Y	-0-			-0-
12		1860 N	1784	-0-	-76	-0-	9 1	1775 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,133			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663													
01		15779 X	10810	-0-	-4969	-0-	382 1	10428 3	Y	-0-			-0-
02		13021 X	9724	-0-	-3297	-0-	336 1	9388 3	Y	-0-			-0-
03		12803 X	10163	-0-	-2640	-0-	345 1	9818 3	Y	-0-			-0-
04		11610 X	9645	-0-	-1965	-0-	338 1	9307 3	Y	-0-			-0-
05		11191 X	9698	-0-	-1493	-0-	340 1	9358 3	Y	-0-			-0-
06		10470 X	9008	-0-	-1462	-0-	311 1	8697 3	Y	-0-			-0-
07		10385 X	8993	-0-	-1392	-0-	330 1	8663 3	Y	-0-			-0-
08		10168 X	9013	-0-	-1155	-0-	328 1	8685 3	Y	-0-			-0-
09		9660 X	8745	-0-	-915	-0-	297 1	8448 3	Y	-0-			-0-
10		9703 X	8646	-0-	-1057	-0-	42 1	8604 3	Y	-0-			-0-
11		9000 X	8206	-0-	-794	-0-	40 1	8166 3	Y	-0-			-0-
12		9052 X	8335	-0-	-717	-0-	41 1	8294 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			110,986			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442													
01		4929 X	3780	-0-	-1149	-0-	148 1	3602 3	N	27			52
02		4611 X	3598	-0-	-1013	-0-	30 9	137 1		15			67
03		4929 X	4038	-0-	-891	-0-	17 9	153 1		25			92
04		4740 X	4121	-0-	-619	-0-	28 9	159 1		19			111
05		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	21 9	180 1		8	94 1		25
06		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	9 9	152 1		16			41
07		4247 X	4205	-0-	-42	-0-	18 9	168 1		8			49
08		4712 X	4443	-0-	-269	-0-	9 9	178 1		15			64
09		4560 X	4381	-0-	-179	-0-	17 9	165 1		8			72
10		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	9 9	24 1		25			97
11		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	28 9	23 1		17			114
*12		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	19 9	23 1		20			134
							22 9						
TOTAL GAS PROD:			51,774			TOTAL CONDENSATE PROD:			203				

OIL AND GAS DIVISION

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 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14570 X	13402	-0-	-1168	-0-		447	1	12955	2	N	-0-					-0-	
02		12876 X	12231	-0-	-645	-0-		417	1	11814	2	N	-0-					-0-	
03		13764 X	11218	-0-	-2546	-0-		376	1	10842	2	N	-0-					-0-	
04		13170 X	11356	-0-	-1814	-0-		382	1	10974	2	N	-0-					-0-	
05		13395 X	13395	-0-	-0-	-0-		452	1	12943	2	N	-0-					-0-	
06		12960 X	12274	-0-	-686	-0-		422	1	11852	2	N	-0-					-0-	
07		13082 X	12727	-0-	-355	-0-		436	1	12291	2	N	-0-					-0-	
08		13392 X	12078	-0-	-1314	-0-		420	1	11658	2	N	-0-					-0-	
09		12960 X	10726	-0-	-2234	-0-		364	1	10362	2	N	-0-					-0-	
10		13392 X	12571	-0-	-821	-0-		423	1	12148	2	N	-0-					-0-	
11		12330 X	11499	-0-	-831	-0-		379	1	11120	2	N	-0-					-0-	
12		12400 X	11698	-0-	-702	-0-		391	1	11307	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			145,175			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550																			
01		8986 X	8986	-0-	-0-	-0-		212	1	8774	3	N	-0-					-0-	
02		8189 X	8189	-0-	-0-	-0-		194	1	7995	3	N	-0-					-0-	
03		8702 X	8702	-0-	-0-	-0-		198	1	8504	3	N	-0-					-0-	
04		8438 X	8438	-0-	-0-	-0-		276	1	8162	3	N	-0-					-0-	
05		8602 X	8602	-0-	-0-	-0-		281	1	8321	3	N	-0-					-0-	
06		8339 X	8339	-0-	-0-	-0-		266	1	8073	3	N	-0-					-0-	
07		8639 X	8639	-0-	-0-	-0-		295	1	8344	3	N	-0-					-0-	
08		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-		292	1	8357	3	N	-0-					-0-	
09		8243 X	8243	-0-	-0-	-0-		261	1	7982	3	N	-0-					-0-	
10		8563 X	8563	-0-	-0-	-0-		42	1	8521	3	N	-0-					-0-	
11		8278 X	8278	-0-	-0-	-0-		40	1	8238	3	N	-0-					-0-	
*12		8287 X	8287	-0-	-0-	-0-		41	1	8246	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			101,915			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689																			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	1			N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	1			N	-0-					-0-	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-		198	1	53	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		392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	1			N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			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													
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015											TOTAL DEPTH	7742	PERF. 7342 - 7556
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18964 X	18964	-0-	-0-	-0-	626 1	18338 2	N	-0-			-0-
02		16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	564 1	16032 2	N	-0-			-0-
03		16648 X	16648	-0-	-0-	-0-	563 1	16085 2	N	-0-			-0-
04		20389 X	20389	-0-	-0-	-0-	700 1	19689 2	N	-0-			-0-
05		15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	677 1	14356 2	N	-0-			-0-
06		10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	492 1	10213 2	N	-0-			-0-
07		10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	470 1	10165 2	N	-0-			-0-
08		10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	467 1	9896 2	N	-0-			-0-
09		8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	414 1	8414 2	N	-0-			-0-
10		8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	410 1	7866 2	N	-0-			-0-
11		11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	570 1	10704 2	N	-0-			-0-
*12		7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	382 1	7036 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				155,129		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007											TOTAL DEPTH	7895	PERF. 7259 - 7762
01		4495 X	4088	-0-	-407	-0-	143 1	3945 3	N	-0-			-0-
02		4205 X	3673	-0-	-532	-0-	127 1	3546 3	N	-0-			-0-
03		4371 X	3799	-0-	-572	-0-	130 1	3669 3	N	-0-			-0-
04		3960 X	3530	-0-	-430	-0-	123 1	3407 3	N	-0-			-0-
05		4092 X	3564	-0-	-528	-0-	125 1	3439 3	N	-0-			-0-
06		3960 X	3383	-0-	-577	-0-	115 1	3268 3	N	-0-			-0-
07		3937 X	3568	-0-	-369	-0-	131 1	3437 3	N	-0-			-0-
08		3813 X	3160	-0-	-653	-0-	112 1	3048 3	N	-0-			-0-
09		3540 X	2983	-0-	-557	-0-	99 1	2884 3	N	-0-			-0-
10		3565 X	3121	-0-	-444	-0-	15 1	3106 3	N	-0-			-0-
11		3450 X	2964	-0-	-486	-0-	14 1	2950 3	N	-0-			-0-
12		3069 X	3053	-0-	-16	-0-	15 1	3038 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				40,886		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015											TOTAL DEPTH	7807	PERF. 7290 - 7520
01		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	1031 1	5690 2	N	-0-			-0-
02		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	1022 1	6808 2	N	-0-			-0-
03		12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	1184 1	10845 2	N	-0-			-0-
04		7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	1036 1	6340 2	N	-0-			-0-
05		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	1050 1	4514 2	N	-0-			-0-
06		12570 X	12570	-0-	-0-	-0-	1350 1	11220 2	N	-0-			-0-
07		12488 X	12488	-0-	-0-	-0-	1352 1	11136 2	N	-0-			-0-
08		11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	1309 1	10007 2	N	-0-			-0-
09		12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	1356 1	11097 2	N	-0-			-0-
10		13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	1482 1	12380 2	N	-0-			-0-
11		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	1025 1	4026 2	N	-0-			-0-
*12		13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	1490 1	12003 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				120,753		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	2721	2	N	-0-
02		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	2650	2	N	-0-
03		3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	2973	2	N	-0-
04		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	2825	2	N	-0-
05		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	2898	2	N	-0-
06		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	2825	2	N	-0-
07		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	2776	2	N	-0-
08		3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	2901	2	N	-0-
09		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	2806	2	N	-0-
10		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	2840	2	N	-0-
11		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	-0-		116	1	2593	2	N	-0-
12		2635 N	2622	-0-	-13	-0-	-0-		101	1	2521	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,452			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875														
01		2728 X	2216	-0-	-512	-0-	-0-		67	1	2149	2	N	-0-
02		2552 X	2309	-0-	-243	-0-	-0-		61	1	2248	2	N	-0-
03		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	2758	2	N	-0-
04		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	2937	2	N	-0-
05		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	3033	2	N	-0-
06		2640 X	2009	-0-	-631	-0-	-0-		50	1	1959	2	N	-0-
07		2728 X	1471	-0-	-1257	-0-	-0-		49	1	1422	2	N	-0-
08		2728 X	1533	-0-	-1195	-0-	-0-		151	1	1382	2	N	-0-
09		2640 X	1432	-0-	-1208	-0-	-0-		572	1	860	2	N	-0-
10		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	-0-		950	1	2875	2	N	-0-
11		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	-0-		670	1	1830	2	N	-0-
12		1519 X	671	-0-	-848	-0-	-0-		671	1			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,942			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435														
01		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-						N	-0-
02		638 N	39	-0-	-599	-0-	-0-		39	1			N	-0-
03		682 N	175	-0-	-507	-0-	-0-		175	1			N	-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-						N	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-						N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
TOTAL GAS PROD:			214			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13299 X	12110	-0-	-1189	-0-	-0-	269	1	11841	2	N	-0-			-0-
02		11948 X	10674	-0-	-1274	-0-	-0-	243	1	10431	2	N	-0-			-0-
03		12772 X	12210	-0-	-562	-0-	-0-	273	1	11937	2	N	-0-			-0-
04		12120 X	11314	-0-	-806	-0-	-0-	254	1	11060	2	N	-0-			-0-
05		12121 X	11917	-0-	-204	-0-	-0-	268	1	11649	2	N	-0-			-0-
06		11820 X	11639	-0-	-181	-0-	-0-	267	1	11372	2	N	-0-			-0-
07		12214 X	10927	-0-	-1287	-0-	-0-	374	1	10553	2	N	-0-			-0-
08		12214 X	12128	-0-	-86	-0-	-0-	422	1	11706	2	N	-0-			-0-
09		11640 X	11377	-0-	-263	-0-	-0-	386	1	10991	2	N	-0-			-0-
10		12028 X	11522	-0-	-506	-0-	-0-	388	1	11134	2	N	-0-			-0-
11		11730 X	11324	-0-	-406	-0-	-0-	373	1	10951	2	N	-0-			-0-
12		12121 X	11492	-0-	-629	-0-	-0-	384	1	11108	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		138,634				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780																
01		6727 X	6633	-0-	-94	-0-	-0-	221	1	6412	2	N	-0-			-0-
02		6293 X	6036	-0-	-257	-0-	-0-	206	1	5830	2	N	-0-			-0-
03		6758 X	6542	-0-	-216	-0-	-0-	219	1	6323	2	N	-0-			-0-
04		6540 X	6169	-0-	-371	-0-	-0-	208	1	5961	2	N	-0-			-0-
05		6634 X	6301	-0-	-333	-0-	-0-	213	1	6088	2	N	-0-			-0-
06		6420 X	5832	-0-	-588	-0-	-0-	201	1	5631	2	N	-0-			-0-
07		6541 X	6034	-0-	-507	-0-	-0-	207	1	5827	2	N	-0-			-0-
08		6541 X	6068	-0-	-473	-0-	-0-	211	1	5857	2	N	-0-			-0-
09		6180 X	5908	-0-	-272	-0-	-0-	201	1	5707	2	N	-0-			-0-
10		6293 X	5969	-0-	-324	-0-	-0-	201	1	5768	2	N	-0-			-0-
11		5880 X	5737	-0-	-143	-0-	-0-	189	1	5548	2	N	-0-			-0-
12		6107 X	6068	-0-	-39	-0-	-0-	203	1	5865	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249																
01		5146 X	4758	-0-	-388	-0-	-0-	159	1	4599	2	N	-0-			-0-
02		4698 X	4604	-0-	-94	-0-	-0-	157	1	4447	2	N	-0-			-0-
03		5022 X	4869	-0-	-153	-0-	-0-	163	1	4706	2	N	-0-			-0-
04		4860 X	4748	-0-	-112	-0-	-0-	160	1	4588	2	N	-0-			-0-
05		4929 X	4799	-0-	-130	-0-	-0-	162	1	4637	2	N	-0-			-0-
06		4770 X	4379	-0-	-391	-0-	-0-	151	1	4228	2	N	-0-			-0-
07		4929 X	4554	-0-	-375	-0-	-0-	156	1	4398	2	N	-0-			-0-
08		4898 X	4498	-0-	-400	-0-	-0-	157	1	4341	2	N	-0-			-0-
09		4740 X	4398	-0-	-342	-0-	-0-	149	1	4249	2	N	-0-			-0-
10		4805 X	4408	-0-	-397	-0-	-0-	148	1	4260	2	N	-0-			-0-
11		4410 X	4127	-0-	-283	-0-	-0-	136	1	3991	2	N	-0-			-0-
12		4557 X	4189	-0-	-368	-0-	-0-	140	1	4049	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,331				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	146	1	4225	2	N	-0-				-0-
02		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	147	1	4173	2	N	-0-				-0-
03		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	141	1	4081	2	N	-0-				-0-
04		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	139	1	3977	2	N	-0-				-0-
05		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	140	1	4006	2	N	-0-				-0-
06		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	125	1	3516	2	N	-0-				-0-
07		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	144	1	4059	2	N	-0-				-0-
08		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	144	1	4002	2	N	-0-				-0-
09		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	114	1	3248	2	N	-0-				-0-
10		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	138	1	3945	2	N	-0-				-0-
11		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	128	1	3757	2	N	-0-				-0-
12		4216 X	4168	-0-	-48	-0-	139	1	4029	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			48,663			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063																
01		3193 X	2986	-0-	-207	-0-	2986	3			N	-0-				-0-
02		2900 X	2806	-0-	-94	-0-	2806	3			N	-0-				-0-
03		3069 X	3050	-0-	-19	-0-	3050	3			N	-0-				-0-
04		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-				-0-
05		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-				-0-
06		2940 X	2886	-0-	-54	-0-	2886	3			N	-0-				-0-
07		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-				-0-
08		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-				-0-
09		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-				-0-
10		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-				-0-
11		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-				-0-
*12		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			40,209			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550																
01		6510 X	5656	-0-	-854	-0-	211	1	5438	3	Y	6				6
02		6090 X	4667	-0-	-1423	-0-	169	1	4489	3	Y	8	14	1		-0-
03		5704 X	4554	-0-	-1150	-0-	165	1	4388	3	Y	1	1	1		-0-
04		5460 X	4654	-0-	-806	-0-	164	1	4490	3	Y	-0-				-0-
05		5642 X	5198	-0-	-444	-0-	184	1	5014	3	Y	-0-				-0-
06		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	172	1	4659	3	Y	-0-				-0-
07		4991 X	4897	-0-	-94	-0-	186	1	4711	3	Y	-0-				-0-
08		4991 X	4707	-0-	-284	-0-	177	1	4530	3	Y	-0-				-0-
09		4830 X	4556	-0-	-274	-0-	162	1	4394	3	Y	-0-				-0-
10		4991 X	4679	-0-	-312	-0-	23	1	4637	3	Y	17	17	1		-0-
11		4830 X	4065	-0-	-765	-0-	20	1	4044	3	Y	1	1	1		-0-
12		4712 X	4163	-0-	-549	-0-	20	1	4143	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			56,627			TOTAL CONDENSATE PROD:			33							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CHURMAN, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	226632	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	7750 -	8292
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	495	1	2202	2	N	-0-	-0-	
02	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	462	1	2051	2	N	-0-	-0-	
03	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	300	1	1313	2	N	-0-	-0-	
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	437	1	1606	2	N	-0-	-0-	
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	423	1	1809	2	N	-0-	-0-	
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	361	1	1472	2	N	-0-	-0-	
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	33	1	938	2	N	-0-	-0-	
08	930 N	801	-0-	-129	-0-	28	1	773	2	N	-0-	-0-	
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	40	1	988	2	N	-0-	-0-	
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	42	1	1049	2	N	-0-	-0-	
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	61	1	1361	2	N	-0-	-0-	
*12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	58	1	1434	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUILLES, DERRELL H.		WELL #:		1	RRCID ->	226634	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	7230 -	8732
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	7	1	893	3	N	1	72	
02	696 N	457	-0-	-239	-0-	1	9	452	3	N	2	74	
03	775 N	766	-0-	-9	-0-	2	9	762	3	N	-0-	74	
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-	74	
05	496 N	439	-0-	-57	-0-	6	1	1081	3		-0-	74	
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	N	-0-	74	
07	1116 N	733	-0-	-383	-0-	145	1	1179	3	N	-0-	74	
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	N	-0-	74	
09	1320 N	422	-0-	-898	-0-	2	1	446	3	N	-0-	74	
10	744 N	357	-0-	-387	-0-	3	1	419	3	N	-0-	74	
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	N	-0-	74	
*12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	N	43	27	
						47	9				90	1	
						141	1	2	2	N	-0-	27	
						1144	3						
TOTAL GAS PROD:		8,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

DAWSON, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	226635	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7610 -	8064
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2418 N	2347	-0-	-71	-0-	54	1	2293	3	N	-0-	-0-	
02	2233 N	2198	-0-	-35	-0-	50	1	2148	3	N	-0-	-0-	
03	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	47	1	2224	3	N	-0-	-0-	
04	2280 N	2125	-0-	-155	-0-	45	1	2080	3	N	-0-	-0-	
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	51	1	2330	3	N	-0-	-0-	
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	50	1	2185	3	N	-0-	-0-	
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	55	1	2343	3	N	-0-	-0-	
08	2387 N	2375	-0-	-12	-0-	54	1	2321	3	N	-0-	-0-	
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	49	1	2207	3	N	-0-	-0-	
10	2387 N	2350	-0-	-37	-0-	8	1	2342	3	N	-0-	-0-	
11	2310 N	2270	-0-	-40	-0-	11	1	2259	3	N	-0-	-0-	
*12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	11	1	2323	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006										TOTAL DEPTH	8135	PERF.	8286 - 10090
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5518 X	5303	-0-	-215	-0-	125 1	5178 3	N	-0-			-0-
02		5133 X	4881	-0-	-252	-0-	113 1	4768 3	N	-0-			-0-
03		5487 X	5145	-0-	-342	-0-	115 1	5030 3	N	-0-			-0-
04		5310 X	5009	-0-	-301	-0-	163 1	4846 3	N	-0-			-0-
05		5301 X	5169	-0-	-132	-0-	166 1	5003 3	N	-0-			-0-
06		5130 X	4948	-0-	-182	-0-	154 1	4794 3	N	-0-			-0-
07		5208 X	5147	-0-	-61	-0-	174 1	4973 3	N	-0-			-0-
08		5177 X	5132	-0-	-45	-0-	172 1	4960 3	N	-0-			-0-
09		5010 X	4910	-0-	-100	-0-	155 1	4755 3	N	-0-			-0-
10		5177 X	5066	-0-	-111	-0-	25 1	5041 3	N	-0-			-0-
11		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	24 1	4995 3	N	-0-			-0-
12		5115 X	4998	-0-	-117	-0-	25 1	4973 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,727				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006										TOTAL DEPTH	6905	PERF.	7154 - 9094
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	37 1	571 2	N	-0-			-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	32 1	576 2	N	-0-			-0-
03		496 N	185	-0-	-311	-0-	11 1	174 2	N	-0-			-0-
04		600 N	98	-0-	-502	-0-	6 1	92 2	N	-0-			-0-
05		651 N	70	-0-	-581	-0-	3 1	67 2	N	-0-			-0-
06		180 N	71	-0-	-109	-0-	4 1	67 2	N	-0-			-0-
07		93 N	89	-0-	-4	-0-	5 1	84 2	N	-0-			-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	N	-0-			-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	N	-0-			-0-
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	4 1	65 2	N	-0-			-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-			-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,056				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006										TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7300 - 9502
01		8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	988 1	7751 3	Y	-0-			16
02		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	914 1	6464 3	Y	-0-			16
03		8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	856 1	7357 3	Y	-0-			16
04		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	805 1	6366 3	Y	-0-			16
05		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	910 1	5860 3	Y	-0-			16
06		8340 X	7244	-0-	-1096	-0-	812 1	6379 3	Y	48	47 1		17
							53 9						
07		8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	845 1	7387 3	Y	-0-			17
08		9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	1106 1	8181 3	Y	-0-			17
09		7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	975 1	6883 3	Y	-0-			17
10		9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	757 1	8983 3	Y	-0-			17
11		8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	627 1	7923 3	Y	-0-			17
12		9300 X	6406	-0-	-2894	-0-	675 1	5731 3	Y	-0-	17 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		95,588				TOTAL CONDENSATE PROD:		48					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8618 X	8211	-0-	-407	-0-	-0-	247	1	7964	2	N	-0-	-0-					-0-
02		8062 X	7433	-0-	-629	-0-	-0-	197	1	7236	2	N	-0-	-0-					-0-
03		8618 X	8260	-0-	-358	-0-	-0-	213	1	8047	2	N	-0-	-0-					-0-
04		8190 X	7998	-0-	-192	-0-	-0-	237	1	7761	2	N	-0-	-0-					-0-
05		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	8467	2	N	-0-	-0-					-0-
06		9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	8846	2	N	-0-	-0-					-0-
07		8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	8550	2	N	-0-	-0-					-0-
08		8711 X	8576	-0-	-135	-0-	-0-	307	1	8269	2	N	-0-	-0-					-0-
09		9060 X	8583	-0-	-477	-0-	-0-	337	1	8246	2	N	-0-	-0-					-0-
10		9362 X	8479	-0-	-883	-0-	-0-	326	1	8153	2	N	-0-	-0-					-0-
11		9060 X	8169	-0-	-891	-0-	-0-	350	1	7819	2	N	-0-	-0-					-0-
12		8649 X	8410	-0-	-239	-0-	-0-	324	1	8086	2	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			100,738			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410																			
01		17019 X	14837	-0-	-2182	-0-	-0-	495	1	14342	2	N	-0-	-0-					-0-
02		15370 X	13643	-0-	-1727	-0-	-0-	465	1	13178	2	N	-0-	-0-					-0-
03		15996 X	14208	-0-	-1788	-0-	-0-	475	1	13733	2	N	-0-	-0-					-0-
04		15330 X	13590	-0-	-1740	-0-	-0-	457	1	13133	2	N	-0-	-0-					-0-
05		15004 X	13746	-0-	-1258	-0-	-0-	464	1	13282	2	N	-0-	-0-					-0-
06		14370 X	12753	-0-	-1617	-0-	-0-	439	1	12314	2	N	-0-	-0-					-0-
07		14570 X	12485	-0-	-2085	-0-	-0-	427	1	12058	2	N	-0-	-0-					-0-
08		14198 X	11806	-0-	-2392	-0-	-0-	411	1	11395	2	N	-0-	-0-					-0-
09		13590 X	11924	-0-	-1666	-0-	-0-	404	1	11520	2	N	-0-	-0-					-0-
10		13733 X	12259	-0-	-1474	-0-	-0-	413	1	11846	2	N	-0-	-0-					-0-
11		12750 X	11557	-0-	-1193	-0-	-0-	380	1	11177	2	N	-0-	-0-					-0-
12		12493 X	11674	-0-	-819	-0-	-0-	391	1	11283	2	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			154,482			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604																			
01		9145 X	8517	-0-	-628	-0-	-0-	284	1	8233	2	N	-0-	-0-					-0-
02		8410 X	7822	-0-	-588	-0-	-0-	266	1	7556	2	N	-0-	-0-					-0-
03		8990 X	8118	-0-	-872	-0-	-0-	272	1	7846	2	N	-0-	-0-					-0-
04		8280 X	7953	-0-	-327	-0-	-0-	268	1	7685	2	N	-0-	-0-					-0-
05		8556 X	8309	-0-	-247	-0-	-0-	280	1	8029	2	N	-0-	-0-					-0-
06		8250 X	8167	-0-	-83	-0-	-0-	281	1	7886	2	N	-0-	-0-					-0-
07		9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	8939	2	N	-0-	-0-					-0-
08		10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	9657	2	N	-0-	-0-					-0-
09		8160 X	7446	-0-	-714	-0-	-0-	253	1	7193	2	N	-0-	-0-					-0-
10		9176 X	7504	-0-	-1672	-0-	-0-	253	1	7251	2	N	-0-	-0-					-0-
11		8880 X	7044	-0-	-1836	-0-	-0-	232	1	6812	2	N	-0-	-0-					-0-
12		8153 X	7481	-0-	-672	-0-	-0-	250	1	7231	2	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			97,622			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE		
						(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	C	COND PROD		
01		8990 X	8479	-0-	-511	-0-		283	1	8196	2	N	-0-	-0-
02		8236 X	7784	-0-	-452	-0-		265	1	7519	2	N	-0-	-0-
03		8711 X	8118	-0-	-593	-0-		272	1	7846	2	N	-0-	-0-
04		8430 X	7815	-0-	-615	-0-		263	1	7552	2	N	-0-	-0-
05		8494 X	8184	-0-	-310	-0-		276	1	7908	2	N	-0-	-0-
06		8220 X	7939	-0-	-281	-0-		273	1	7666	2	N	-0-	-0-
07		8308 X	8305	-0-	-3	-0-		284	1	8021	2	N	-0-	-0-
08		8184 X	8106	-0-	-78	-0-		282	1	7824	2	N	-0-	-0-
09		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-		274	1	7811	2	N	-0-	-0-
10		8308 X	8019	-0-	-289	-0-		270	1	7749	2	N	-0-	-0-
11		8040 X	7604	-0-	-436	-0-		250	1	7354	2	N	-0-	-0-
12		7936 X	6388	-0-	-1548	-0-		214	1	6174	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			94,826			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE						
						(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	C	COND PROD						
01		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-		70	1	8103	3	N	103	185	1	127		
02		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-		113	9	44	1	7191	3	N	66	193		
03		7886 X	7886	-0-	-0-	-0-		73	9	45	1	7767	3	N	67	181	1	79
04		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-		74	9	37	1	3	2	N	61	140		
05		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-		6783	3	67	9	6989	3	N	61	201		
06		6918 X	6918	-0-	-0-	-0-		37	1	67	9	6834	3	N	38	239		
07		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-		42	1	42	9	7632	3	N	78	185	1	132
08		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-		52	1	86	9	7481	3	N	52	184		
09		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-		38	1	57	9	7003	3	N	37	179	1	42
10		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-		41	9	41	9	7504	3	N	37	79		
11		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-		48	1	41	9	4	2	N	97	176		
12		7719 X	7081	-0-	-638	-0-		7042	3	42	1	107	9	22	183	1	15	
								39	1	15	2	N	22	183	1	15		
								7003	3	24	9							
TOTAL GAS PROD:			88,684			TOTAL CONDENSATE PROD:			719									

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE	
						(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	C	COND PROD	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	1018	1	8168	3	N	-0-			-0-
02		8178 X	7556	-0-	-622	-0-	920	1	6636	3	N	-0-			-0-
03		8742 X	8689	-0-	-53	-0-	999	1	7690	3	N	-0-			-0-
04		8460 X	7802	-0-	-658	-0-	969	1	6833	3	N	-0-			-0-
05		8742 X	8178	-0-	-564	-0-	1007	1	7171	3	N	-0-			-0-
06		8460 X	8162	-0-	-298	-0-	977	1	7185	3	N	-0-			-0-
07		8680 X	6825	-0-	-1855	-0-	974	1	5851	3	N	-0-			-0-
08		8680 X	6528	-0-	-2152	-0-	951	1	5577	3	N	-0-			-0-
09		8160 X	7900	-0-	-260	-0-	953	1	6947	3	N	-0-			-0-
10		8432 X	7600	-0-	-832	-0-	704	1	6896	3	N	-0-			-0-
11		9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	791	1	8400	3	N	-0-			-0-
*12		8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	800	1	7469	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			95,886			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	364	1	9071	3	Y	58	58	0	-0-
02		9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	354	1	9048	3	Y	58	58	0	-0-
03		9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	364	1	9420	3	Y	92	92	0	-0-
04		9030 X	8616	-0-	-414	-0-	316	1	8212	3	Y	80	80	0	-0-
05		9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	368	1	9490	3	Y	93	93	0	-0-
06		9780 X	9271	-0-	-509	-0-	340	1	8864	3	Y	61	61	0	-0-
07		10106 X	9927	-0-	-179	-0-	383	1	9472	3	Y	65	65	0	-0-
08		9951 X	9711	-0-	-240	-0-	373	1	9269	3	Y	63	63	0	-0-
09		9630 X	9053	-0-	-577	-0-	45	1	8978	3	Y	27	27	0	-0-
10		9951 X	9589	-0-	-362	-0-	47	1	9510	3	Y	29	29	0	-0-
11		9600 X	8683	-0-	-917	-0-	42	1	8612	3	Y	26	26	0	-0-
12		9827 X	9531	-0-	-296	-0-	46	1	9373	3	Y	102	102	0	-0-
TOTAL GAS PROD:			113,191			TOTAL CONDENSATE PROD:			754						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		5766 X	3833	-0-	-1933	-0-	145	1	3676	3	Y	11	97 1	46
02		5278 X	2709	-0-	-2569	-0-	102	1	2603	3	Y	4	1 1	49
03		5456 X	5428	-0-	-28	-0-	199	1	5229	3	Y	-0-		49
04		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	198	1	5412	3	Y	23		72
05		4154 X	1714	-0-	-2440	-0-	60	1	1652	3	Y	2		74
06		5250 X	3762	-0-	-1488	-0-	132	1	3630	3	Y	-0-		74
07		5828 X	4130	-0-	-1698	-0-	155	1	3975	3	Y	-0-		74
08		5828 X	4764	-0-	-1064	-0-	177	1	4587	3	Y	-0-		74
09		5640 X	5524	-0-	-116	-0-	192	1	5332	3	Y	-0-		74
10		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	25	1	5067	3	Y	-0-		74
11		4620 X	4466	-0-	-154	-0-	22	1	4444	3	Y	-0-		74
*12		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	30	1	6009	3	Y	-0-		74

TOTAL GAS PROD: 53,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205														
01		3162 X	2782	-0-	-380	-0-	519	1	2263	3	Y	-0-		106
02		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	487	1	2224	3	Y	-0-	76 1	30
03		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	527	1	2443	3	Y	-0-		30
04		2850 X	2821	-0-	-29	-0-	509	1	2312	3	Y	-0-		30
05		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	528	1	2478	3	Y	10		40
06		2880 X	2434	-0-	-446	-0-	494	1	1940	3	Y	-0-		40
07		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	533	1	2489	3	Y	10		50
08		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	538	1	2636	3	Y	10		60
09		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	234	1	4005	3	Y	15		75
10		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	19	1	3960	3	Y	25		100
11		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	33	1	3957	3	Y	-0-		100
12		4402 X	3444	-0-	-958	-0-	17	1	3421	3	Y	5	68 1	37

TOTAL GAS PROD: 38,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
03		155 N	33	-0-	-122	-0-	23	1	10	9	N	9		55
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-		55
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	15	70 1	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1	-0-
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-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: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
GUTHRIE, THOMAS		WELL #:	3	RRCID ->	226993	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6748 - 7948			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	177 1	5707 2	N	-0-				-0-
02	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	157 1	5768 2	N	-0-				-0-
03	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	167 1	6301 2	N	-0-				-0-
04	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	188 1	6150 2	N	-0-				-0-
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	178 1	6375 2	N	-0-				-0-
06	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	153 1	6042 2	N	-0-				-0-
07	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	211 1	6080 2	N	-0-				-0-
08	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	231 1	6234 2	N	-0-				-0-
09	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	247 1	6063 2	N	-0-				-0-
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	247 1	6175 2	N	-0-				-0-
11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	263 1	5882 2	N	-0-				-0-
12	6510	X	6226	-0-	-284	-0-	240 1	5986 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			75,222			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 #:	31	RRCID ->	226996	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7374 -	7890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1240 N	1187	-0-	-53	-0-	43 1	1144 3	N	-0-		-0-
02		1160 N	1100	-0-	-60	-0-	38 1	1062 3	N	-0-		-0-
03		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	43 1	1155 3	N	-0-		-0-
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	41 1	1108 3	N	-0-		-0-
05		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	42 1	1142 3	N	-0-		-0-
06		1170 N	1133	-0-	-37	-0-	41 1	1092 3	N	-0-		-0-
07		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	44 1	1135 3	N	-0-		-0-
08		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	43 1	1151 3	N	-0-		-0-
09		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	41 1	1113 3	N	-0-		-0-
10		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	6 1	1196 3	N	-0-		-0-
11		1170 N	1163	-0-	-7	-0-	6 1	1157 3	N	-0-		-0-
*12		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	6 1	1185 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,034			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

ASKEY, W. A.		WELL #:	5	RRCID ->	226997	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 7319 -	7857	
01		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	97 1	2521 3	Y	-0-		-0-
02		2900 N	2907	-0-	7	-0-	104 1	2803 3	Y	-0-		-0-
03		3070 N	3063	-0-	-7	-0-	108 1	2955 3	Y	-0-		-0-
04		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	104 1	2851 3	Y	-0-		-0-
05		3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	108 1	2974 3	Y	-0-		-0-
06		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	103 1	2883 3	Y	-0-		-0-
07		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	111 1	2863 3	Y	-0-		-0-
08		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	110 1	2791 3	Y	-0-		-0-
09		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	93 1	2647 3	Y	-0-		-0-
10		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	14 1	2776 3	Y	-0-		-0-
11		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	13 1	2736 3	Y	-0-		-0-
12		2821 N	2780	-0-	-41	-0-	14 1	2766 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,545			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TXI GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	226998	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 6807 -	7200	
01		3937 X	2784	-0-	-1153	-0-	103 1	2681 3	Y	-0-		-0-
02		3683 X	2326	-0-	-1357	-0-	82 1	2244 3	Y	-0-		-0-
03		3162 X	2495	-0-	-667	-0-	92 1	2403 3	Y	-0-		-0-
04		2970 X	2563	-0-	-407	-0-	90 1	2473 3	Y	-0-		-0-
05		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	107 1	2955 3	Y	-0-		-0-
06		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	98 1	2729 3	Y	-0-		-0-
07		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	105 1	2711 3	Y	-0-		-0-
08		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	99 1	2632 3	Y	-0-		-0-
09		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	81 1	2322 3	Y	-0-		-0-
10		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	11 1	2224 3	Y	-0-		-0-
11		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	11 1	2180 3	Y	-0-		-0-
12		2480 N	2154	-0-	-326	-0-	11 1	2143 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,587			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
TXI GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	226999	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	6816 - 7202	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3410 X	2757	-0-	-653	-0-	98	1	2659	3	Y	-0-		-0-
02	3190 X	2532	-0-	-658	-0-	90	1	2442	3	Y	-0-		-0-
03	3410 X	2805	-0-	-605	-0-	95	1	2710	3	Y	-0-		-0-
04	3120 X	2650	-0-	-470	-0-	91	1	2559	3	Y	-0-		-0-
05	3007 X	2705	-0-	-302	-0-	96	1	2609	3	Y	-0-		-0-
06	2700 X	2409	-0-	-291	-0-	81	1	2328	3	Y	-0-		-0-
07	2790 X	2453	-0-	-337	-0-	88	1	2365	3	Y	-0-		-0-
08	2697 N	2428	-0-	-269	-0-	87	1	2341	3	Y	-0-		-0-
09	2400 N	2343	-0-	-57	-0-	81	1	2262	3	Y	-0-		-0-
10	2449 N	2336	-0-	-113	-0-	11	1	2325	3	Y	-0-		-0-
11	2340 N	2202	-0-	-138	-0-	11	1	2191	3	Y	-0-		-0-
*12	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	12	1	2467	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YARBROUGH GU		WELL #:		7	RRCID ->	227000	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8446 - 10890	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5487 X	4639	-0-	-848	-0-	103	1	4536	3	N	-0-		-0-
02	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	117	1	5174	3	N	-0-		-0-
03	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	124	1	5616	3	N	-0-		-0-
04	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	120	1	5423	3	N	-0-		-0-
05	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	122	1	5556	3	N	-0-		-0-
06	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	112	1	5313	3	N	-0-		-0-
07	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	126	1	5433	3	N	-0-		-0-
08	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	129	1	5530	3	N	-0-		-0-
09	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	109	1	5273	3	N	-0-		-0-
10	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	27	1	5549	3	N	-0-		-0-
11	5310 X	5201	-0-	-109	-0-	25	1	5176	3	N	-0-		-0-
12	5549 X	5235	-0-	-314	-0-	26	1	5209	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		64,928		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9238 X	9020	-0-	-218	-0-	212	1	8808	3	N	-0-		-0-
02	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	203	1	8465	3	N	-0-		-0-
03	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	222	1	9550	3	N	-0-		-0-
04	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	213	1	9065	3	N	-0-		-0-
05	9238 X	9066	-0-	-172	-0-	203	1	8863	3	N	-0-		-0-
06	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	199	1	8846	3	N	-0-		-0-
07	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	236	1	9728	3	N	-0-		-0-
08	9238 X	8699	-0-	-539	-0-	206	1	8493	3	N	-0-		-0-
09	8940 X	8244	-0-	-696	-0-	175	1	8069	3	N	-0-		-0-
10	9238 X	8790	-0-	-448	-0-	43	1	8747	3	N	-0-		-0-
11	8940 X	8429	-0-	-511	-0-	41	1	8388	3	N	-0-		-0-
12	8649 X	8520	-0-	-129	-0-	42	1	8478	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		107,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	24861	-0-	24861	116629	869	1	23992	3	N	-0-	-0-			
02	SWR	10	22410	-0-	22410	139039	769	1	21641	3	N	-0-	-0-			
03	SWR	10	22210	-0-	22210	161249	748	1	21462	3	N	-0-	-0-			
04	SWR	10	20341	-0-	20341	181590	690	1	19651	3	N	-0-	-0-			
05	SWR	10	21178	-0-	21178	202768	720	1	20458	3	N	-0-	-0-			
06	SWR	10	20375	-0-	20375	223143	676	1	19699	3	N	-0-	-0-			
07	SWR	10	20639	-0-	20639	243782	728	1	19911	3	N	-0-	-0-			
08	SWR	10	20161	-0-	20161	263943	713	1	19448	3	N	-0-	-0-			
09	SWR	10	18094	-0-	18094	282037	593	1	17501	3	N	-0-	-0-			
10	SWR	10	18250	-0-	18250	300287	89	1	18161	3	N	-0-	-0-			
11	SWR	10	17145	-0-	17145	317432	83	1	17062	3	N	-0-	-0-			
12	SWR	10	17946	-0-	17946	335378	88	1	17858	3	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			243,610		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524													
01	5301	X	4855	-0-	-446	-0-	108	1	4747	2	N	-0-	-0-
02	4640	X	4393	-0-	-247	-0-	100	1	4293	2	N	-0-	-0-
03	4991	X	4674	-0-	-317	-0-	104	1	4570	2	N	-0-	-0-
04	4830	X	4485	-0-	-345	-0-	101	1	4384	2	N	-0-	-0-
05	4991	X	4914	-0-	-77	-0-	111	1	4803	2	N	-0-	-0-
06	4710	X	4655	-0-	-55	-0-	160	1	4495	2	N	-0-	-0-
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	168	1	4740	2	N	-0-	-0-
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	174	1	4829	2	N	-0-	-0-
09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	167	1	4748	2	N	-0-	-0-
10	4929	X	4704	-0-	-225	-0-	158	1	4546	2	N	-0-	-0-
11	4830	X	4757	-0-	-73	-0-	157	1	4600	2	N	-0-	-0-
12	4867	X	4424	-0-	-443	-0-	148	1	4276	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			56,687		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433													
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-	-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-	-0-
03	3720	X	3298	-0-	-422	-0-	3298	3			N	-0-	-0-
04	3600	X	2168	-0-	-1432	-0-	2168	3			N	-0-	-0-
05	3720	X	2017	-0-	-1703	-0-	2017	3			N	-0-	-0-
06	3600	X	1673	-0-	-1927	-0-	1673	3			N	-0-	-0-
07	3720	X	1791	-0-	-1929	-0-	1791	3			N	-0-	-0-
08	3286	X	1580	-0-	-1706	-0-	1580	3			N	-0-	-0-
09	2160	X	1367	-0-	-793	-0-	1367	3			N	-0-	-0-
10	2015	X	1296	-0-	-719	-0-	1296	3			N	-0-	-0-
11	1740	X	1242	-0-	-498	-0-	1242	3			N	-0-	-0-
12	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	1193	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,076		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	922	1	600	3	Y	21
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	865	1	659	3	Y	20
03		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	927	1	763	3	Y	20
04		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	897	1	664	3	Y	30
							11	9				
05		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	928	1	672	3	Y	33
							29	9				
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	888	1	510	3	Y	50
							19	9				
07		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	927	1	751	3	Y	57
							8	9				
08		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	923	1	606	3	Y	67
							11	9				
09		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	899	1	771	3	Y	-0-
							1	9				
10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	903	1	813	3	Y	10
							15	9				
11		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	874	1	745	3	Y	13
							3	9				
*12		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	903	1	749	3	Y	20
							8	9				
TOTAL GAS PROD:			19,264	TOTAL CONDENSATE PROD:			95					

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294												
01		12028 X	11715	-0-	-313	-0-	391	1	11324	2	N	-0-
02		11107 X	10792	-0-	-315	-0-	368	1	10424	2	N	-0-
03		11873 X	11360	-0-	-513	-0-	380	1	10980	2	N	-0-
04		11400 X	10945	-0-	-455	-0-	368	1	10577	2	N	-0-
05		11718 X	11258	-0-	-460	-0-	380	1	10878	2	N	-0-
06		11340 X	10697	-0-	-643	-0-	368	1	10329	2	N	-0-
07		11532 X	10919	-0-	-613	-0-	374	1	10545	2	N	-0-
08		11346 X	10827	-0-	-519	-0-	377	1	10450	2	N	-0-
09		10950 X	10305	-0-	-645	-0-	350	1	9955	2	N	-0-
10		11253 X	10512	-0-	-741	-0-	354	1	10158	2	N	-0-
11		10710 X	10047	-0-	-663	-0-	331	1	9716	2	N	-0-
12		10912 X	10336	-0-	-576	-0-	346	1	9990	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			129,713	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344												
01		14260 X	13630	-0-	-630	-0-	455	1	13175	2	N	-0-
02		13340 X	12606	-0-	-734	-0-	430	1	12176	2	N	-0-
03		13857 X	13470	-0-	-387	-0-	451	1	13019	2	N	-0-
04		13230 X	12908	-0-	-322	-0-	434	1	12474	2	N	-0-
05		13671 X	13365	-0-	-306	-0-	451	1	12914	2	N	-0-
06		13200 X	12764	-0-	-436	-0-	439	1	12325	2	N	-0-
07		13485 X	13008	-0-	-477	-0-	445	1	12563	2	N	-0-
08		13485 X	12892	-0-	-593	-0-	449	1	12443	2	N	-0-
09		12930 X	12553	-0-	-377	-0-	426	1	12127	2	N	-0-
10		13361 X	12771	-0-	-590	-0-	430	1	12341	2	N	-0-
11		12750 X	12125	-0-	-625	-0-	399	1	11726	2	N	-0-
12		13020 X	11884	-0-	-1136	-0-	397	1	11487	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			153,976	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007										TOTAL DEPTH	6667	PERF.	6770 -	8940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	10520 3		N	-0-			-0-	
02		10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	10123 3		N	-0-			-0-	
03		10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	10352 3		N	-0-			-0-	
04		11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	11950 3		N	-0-			-0-	
05		12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	12210 3		N	-0-			-0-	
06		10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	10701 3		N	-0-			-0-	
07		11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	11856 3		N	-0-			-0-	
08		11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	11532 3		N	-0-			-0-	
09		11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	11142 3		N	-0-			-0-	
10		10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	10663 3		N	-0-			-0-	
11		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9682 3		N	-0-			-0-	
*12		12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	12236 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		132,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007										TOTAL DEPTH	6577	PERF.	7100 -	9127
01		5394 X	938	-0-	-4456	-0-	23 1	915 3	N	-0-			-0-	
02		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	65 1	6669 3	N	-0-			-0-	
03		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	69 1	7115 3	N	-0-			-0-	
04		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	59 1	3 2	N	-0-			-0-	
							5975 3							
05		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	61 1	6191 3	N	-0-			-0-	
06		5220 X	4145	-0-	-1075	-0-	50 1	4095 3	N	-0-			-0-	
07		5394 X	2343	-0-	-3051	-0-	36 1	2307 3	N	-0-			-0-	
08		5394 X	4802	-0-	-592	-0-	332 1	4470 3	N	-0-			-0-	
09		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	61 1	5387 3	N	-0-			-0-	
10		5394 X	15	-0-	-5379	-0-	15 1		N	-0-			-0-	
11		4650 X	2822	-0-	-1828	-0-	30 1	2 2	N	-0-			-0-	
							2790 3							
*12		7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	67 1	16 2	N	-0-			-0-	
							7206 3							
TOTAL GAS PROD:		54,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007										TOTAL DEPTH	7828	PERF.	8084 -	11156
01		3100 N	4895	-0-	1795	2467	930 1	3965 2	N	-0-			-0-	
02		5458 X	2991	-0-	-2467	-0-	808 1	2183 2	N	-0-			-0-	
03		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	855 1	1866 2	N	-0-			-0-	
04		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	838 1	1905 2	N	-0-			-0-	
05		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	869 1	2241 2	N	-0-			-0-	
06		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	853 1	2904 2	N	-0-			-0-	
07		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	927 1	3481 2	N	-0-			-0-	
08		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	854 1	2238 2	N	-0-			-0-	
09		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	872 1	3518 2	N	-0-			-0-	
10		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	978 1	4300 2	N	-0-			-0-	
11		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	962 1	4072 2	N	-0-			-0-	
*12		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	966 1	4098 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4371 X	3039	-0-	-1332	-0-	571 1	2456 3		N	11			109
							12 9							
02		4089 X	2683	-0-	-1406	-0-	679 1	2001 3		N	3			112
							3 9							
03		4371 X	2697	-0-	-1674	-0-	724 1	1948 3		N	23			135
							25 9							
04		4230 X	3105	-0-	-1125	-0-	695 1	1 2		N	4			139
							2405 3	4 9						
05		3131 X	1846	-0-	-1285	-0-	719 1	1116 3		N	10			149
							11 9							
06		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	711 1	3480 3		N	1			150
							1 9							
07		3224 X	1978	-0-	-1246	-0-	427 1	1550 3		N	1			151
							1 9							
08		3224 X	900	-0-	-2324	-0-	404 1	496 3		N	-0-			151
09		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-				N	-0-	111 1		40
10		4340 X	150	-0-	-4190	-0-	138 1	12 3		N	-0-			40
11		4200 X	326	-0-	-3874	-0-	139 1	187 3		N	-0-			40
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			20,916				TOTAL CONDENSATE PROD:			53				

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007												TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7907 - 10746
01		9734 X	8829	-0-	-905	-0-	267 1	8562 2		N	-0-			-0-
02		8932 X	7995	-0-	-937	-0-	212 1	7783 2		N	-0-			-0-
03		9486 X	8997	-0-	-489	-0-	232 1	8765 2		N	-0-			-0-
04		8910 X	8546	-0-	-364	-0-	253 1	8293 2		N	-0-			-0-
05		9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	258 1	9240 2		N	-0-			-0-
06		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	216 1	8571 2		N	-0-			-0-
07		8990 X	8614	-0-	-376	-0-	289 1	8325 2		N	-0-			-0-
08		9486 X	8330	-0-	-1156	-0-	298 1	8032 2		N	-0-			-0-
09		9180 X	7858	-0-	-1322	-0-	308 1	7550 2		N	-0-			-0-
10		9486 X	7969	-0-	-1517	-0-	306 1	7663 2		N	-0-			-0-
11		8790 X	7957	-0-	-833	-0-	341 1	7616 2		N	-0-			-0-
*12		8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	329 1	8214 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			101,923				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007												TOTAL DEPTH	7301	PERF. 7664 - 9544
01		2542 X	833	-0-	-1709	-0-	228 1	605 2		N	-0-			-0-
02		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	41 1	1498 2		N	-0-			-0-
03		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	40 1	1500 2		N	-0-			-0-
04		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	293 1	1728 2		N	-0-			-0-
05		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	842 1	5197 2		N	-0-			-0-
06		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	608 1	3457 2		N	-0-			-0-
07		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	139 1	4010 2		N	-0-			-0-
08		5549 X	3941	-0-	-1608	-0-	141 1	3800 2		N	-0-			-0-
09		5370 X	676	-0-	-4694	-0-	27 1	649 2		N	-0-			-0-
10		5549 X	212	-0-	-5337	-0-	8 1	204 2		N	-0-			-0-
11		4080 X	294	-0-	-3786	-0-	13 1	281 2		N	-0-			-0-
12		4154 X	337	-0-	-3817	-0-	13 1	324 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,646				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-		173 1	7211 3	N	-0-			-0-	
02		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-		174 1	7375 3	N	-0-			-0-	
03		8164 X	8164	-0-	-0-	-0-		179 1	7985 3	N	-0-			-0-	
04		7733 X	7733	-0-	-0-	-0-		173 1	7560 3	N	-0-			-0-	
05		7931 X	7931	-0-	-0-	-0-		175 1	7756 3	N	-0-			-0-	
06		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-		160 1	7406 3	N	-0-			-0-	
07		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-		184 1	7713 3	N	-0-			-0-	
08		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-		184 1	7685 3	N	-0-			-0-	
09		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-		157 1	7341 3	N	-0-			-0-	
10		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-		25 1	7747 3	N	-0-			-0-	
11		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-		36 1	7453 3	N	-0-			-0-	
12		7905 X	7392	-0-	-513	-0-		36 1	7356 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		92,244				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007												TOTAL DEPTH	7997	PERF.	8150 - 9352
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		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007												TOTAL DEPTH	6653	PERF.	7075 - 9439
01		17174 X	16790	-0-	-384	-0-		605 1	16185 3	Y	-0-			-0-	
02		15979 X	15319	-0-	-660	-0-		537 1	14782 3	Y	-0-			-0-	
03		17050 X	13235	-0-	-3815	-0-		459 1	12776 3	Y	-0-			-0-	
04		16260 X	14424	-0-	-1836	-0-		504 1	13920 3	Y	-0-			-0-	
05		16802 X	15700	-0-	-1102	-0-		550 1	15150 3	Y	-0-			-0-	
06		14840 X	14840	-0-	-0-	-0-		509 1	14331 3	Y	-0-			-0-	
07		16040 X	16040	-0-	-0-	-0-		587 1	15453 3	Y	-0-			-0-	
08		15691 X	15691	-0-	-0-	-0-		573 1	15118 3	Y	-0-			-0-	
09		14943 X	14943	-0-	-0-	-0-		511 1	14432 3	Y	-0-			-0-	
10		15314 X	15036	-0-	-278	-0-		73 1	14963 3	Y	-0-			-0-	
11		14820 X	14817	-0-	-3	-0-		72 1	14745 3	Y	-0-			-0-	
12		15934 X	15119	-0-	-815	-0-		74 1	15045 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		181,954				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)		CODE	CODE		
01		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	87	1	2795	2	-0-
02		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	75	1	2753	2	-0-
03		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	86	1	3268	2	-0-
04		2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	89	1	2906	2	-0-
05		3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	84	1	2995	2	-0-
06		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	72	1	2851	2	-0-
07		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	100	1	2873	2	-0-
08		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	111	1	2990	2	-0-
09		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	116	1	2830	2	-0-
*10		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	114	1	2839	2	-0-
*11		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	119	1	2665	2	-0-
*12		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	110	1	2761	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,689	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003											
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					20
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	131	1	497	3	20
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					20
04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	202	1	1089	3	20
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					20
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			20
07		1333 N	1129	-0-	-204	-0-	152	1	977	3	20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	156	1	483	3	20
10		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					20
11		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	139	1	1218	3	20
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					20
TOTAL GAS PROD:			5,136	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454											
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					47
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					47
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				76	22
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					22
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					22
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					22
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					22
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					22
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					22
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					22
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					22
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					22
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			76				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	948	1	3980	2	N	-0-		-0-
02		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	931	1	4542	2	N	-0-		-0-
03		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	893	1	2274	2	N	-0-		-0-
04		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	956	1	3796	2	N	-0-		-0-
05		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	988	1	4280	2	N	-0-		-0-
06		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	944	1	4099	2	N	-0-		-0-
07		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	967	1	3444	2	N	-0-		-0-
08		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	1019	1	4087	2	N	-0-		-0-
09		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	994	1	3920	2	N	-0-		-0-
10		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	1000	1	3294	2	N	-0-		-0-
11		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	1029	1	4230	2	N	-0-		-0-
*12		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	1018	1	3880	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			57,513											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UYVALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863														
01		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	763	1	2578	2	N	-0-		-0-
02		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	787	1	2382	2	N	-0-		-0-
03		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	849	1	2794	2	N	-0-		-0-
04		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	817	1	2736	2	N	-0-		-0-
05		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	847	1	2571	2	N	-0-		-0-
06		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	786	1	2800	2	N	-0-		-0-
07		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	866	1	2634	2	N	-0-		-0-
08		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	197	1	2626	2	N	-0-		-0-
09		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	471	1	2711	2	N	-0-		-0-
10		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	481	1	2768	2	N	-0-		-0-
11		2430 X	2266	-0-	-164	-0-	442	1	1824	2	N	-0-		-0-
*12		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	468	1	2389	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,587											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	25	1	798	2	N	-0-		-0-
02		744 N	744	-0-	-0-	-0-	20	1	724	2	N	-0-		-0-
03		837 N	821	-0-	-16	-0-	21	1	800	2	N	-0-		-0-
04		810 N	400	-0-	-410	-0-	12	1	388	2	N	-0-		-0-
05		806 N	207	-0-	-599	-0-	6	1	201	2	N	-0-		-0-
06		780 N	170	-0-	-610	-0-	4	1	166	2	N	-0-		-0-
07		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	316	1	720	2	N	-0-		-0-
08		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	541	1	909	2	N	-0-		-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	N	-0-		-0-
10		1023 N	154	-0-	-869	-0-	6	1	148	2	N	-0-		-0-
11		1410 N	117	-0-	-1293	-0-	5	1	112	2	N	-0-		-0-
12		186 N	70	-0-	-116	-0-	3	1	67	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300														
01		10974 X	9968	-0-	-1006	-0-	338	1	9630	3	N	-0-		-0-
02		9918 X	9735	-0-	-183	-0-	326	1	9409	3	N	-0-		-0-
03		10540 X	10352	-0-	-188	-0-	338	1	10014	3	N	-0-		-0-
04		10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	330	1	9701	3	N	-0-		-0-
05		10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	365	1	10579	3	N	-0-		-0-
06		10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	330	1	9889	3	N	-0-		-0-
07		10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	371	1	10493	3	N	-0-		-0-
08		11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	379	1	10756	3	N	-0-		-0-
09		10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	342	1	10465	3	N	-0-		-0-
10		11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	54	1	10949	3	N	-0-		-0-
11		10770 X	9999	-0-	-771	-0-	48	1	9951	3	N	-0-		-0-
12		11160 X	10977	-0-	-183	-0-	54	1	10923	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		126,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842														
01		2077 N	2031	-0-	-46	-0-	73	1	1958	3	N	-0-		-0-
02		1943 N	1887	-0-	-56	-0-	68	1	1819	3	N	-0-		-0-
03		2077 N	2009	-0-	-68	-0-	71	1	1938	3	N	-0-		-0-
04		1980 N	1929	-0-	-51	-0-	68	1	1861	3	N	-0-		-0-
05		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	73	1	2003	3	N	-0-		-0-
06		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	69	1	1925	3	N	-0-		-0-
07		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	76	1	2013	3	N	-0-		-0-
08		2077 N	2011	-0-	-66	-0-	74	1	1937	3	N	-0-		-0-
09		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	69	1	1929	3	N	-0-		-0-
10		2077 N	1971	-0-	-106	-0-	10	1	1961	3	N	-0-		-0-
11		1950 N	1931	-0-	-19	-0-	9	1	1922	3	N	-0-		-0-
12		2077 N	1904	-0-	-173	-0-	9	1	1895	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5332 X	5143	-0-	-189	-0-		42	1	5101	3	N	-0-	95
02		4988 X	4887	-0-	-101	-0-		28	1	4859	3	N	-0-	95
03		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-		31	1	5435	3	N	-0-	95
04		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-		28	1	2	2	N	-0-	95
								5243	3					
05		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-		28	1	5403	3	N	-0-	95
06		5160 X	5118	-0-	-42	-0-		31	1	5087	3	N	-0-	95
07		5332 X	5329	-0-	-3	-0-		35	1	5294	3	N	-0-	95
08		5332 X	5192	-0-	-140	-0-		25	1	5167	3	N	-0-	95
09		5160 X	5023	-0-	-137	-0-		30	1	4993	3	N	-0-	95
10		5332 X	5308	-0-	-24	-0-		32	1	5276	3	N	-0-	95
11		5160 X	5014	-0-	-146	-0-		28	1	3	2	N	-0-	95
								4983	3					
12		5301 X	5014	-0-	-287	-0-		27	1	11	2	N	-0-	95
								4976	3					
TOTAL GAS PROD:			62,198				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007										TOTAL DEPTH	6619	PERF. 6970	-	9012
01		5332 X	4888	-0-	-444	-0-		4888	3			N	-0-	79
02		4988 X	4397	-0-	-591	-0-		4397	3			N	-0-	79
03		5332 X	4606	-0-	-726	-0-		4606	3			N	-0-	79
04		4770 X	4477	-0-	-293	-0-		2	2	4475	3	N	-0-	79
05		4929 X	4716	-0-	-213	-0-		4716	3			N	-0-	79
06		4740 X	4522	-0-	-218	-0-		4522	3			N	-0-	79
07		4712 X	4609	-0-	-103	-0-		4609	3			N	-0-	79
08		4712 X	4613	-0-	-99	-0-		4613	3			N	-0-	79
09		4560 X	4356	-0-	-204	-0-		4356	3			N	-0-	79
10		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-		4770	3			N	-0-	79
11		4530 X	4505	-0-	-25	-0-		3	2	4502	3	N	-0-	79
12		4619 X	4567	-0-	-52	-0-		10	2	4557	3	N	-0-	79
TOTAL GAS PROD:			55,026				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007										TOTAL DEPTH	7588	PERF. 7772	-	10947
01		4309 X	3940	-0-	-369	-0-		141	1	3799	3	Y	-0-	-0-
02		3915 X	3623	-0-	-292	-0-		127	1	3496	3	Y	-0-	-0-
03		4154 X	3719	-0-	-435	-0-		123	1	3596	3	Y	-0-	-0-
04		3900 X	3545	-0-	-355	-0-		118	1	3427	3	Y	-0-	-0-
05		3937 X	3641	-0-	-296	-0-		125	1	3516	3	Y	-0-	-0-
06		3690 X	3515	-0-	-175	-0-		116	1	3399	3	Y	-0-	-0-
07		3813 X	3595	-0-	-218	-0-		126	1	3469	3	Y	-0-	-0-
08		3720 X	3514	-0-	-206	-0-		125	1	3389	3	Y	-0-	-0-
09		3540 X	3315	-0-	-225	-0-		111	1	3204	3	Y	-0-	-0-
10		3627 X	3560	-0-	-67	-0-		17	1	3543	3	Y	-0-	-0-
11		3510 X	3495	-0-	-15	-0-		17	1	3478	3	Y	-0-	-0-
12		3596 X	3542	-0-	-54	-0-		17	1	3525	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			43,004				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	-0-	233 1	6671 3	N	-0-			-0-
02		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	-0-	207 1	6078 3	N	-0-			-0-
03		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	-0-	213 1	6403 3	N	-0-			-0-
04		6240 X	6059	-0-	-181	-0-	-0-	197 1	5862 3	N	-0-			-0-
05		6448 X	5833	-0-	-615	-0-	-0-	190 1	5643 3	N	-0-			-0-
06		6240 X	5474	-0-	-766	-0-	-0-	173 1	5301 3	N	-0-			-0-
07		6448 X	5833	-0-	-615	-0-	-0-	198 1	5635 3	N	-0-			-0-
08		6448 X	5550	-0-	-898	-0-	-0-	185 1	5365 3	N	-0-			-0-
09		6060 X	5435	-0-	-625	-0-	-0-	171 1	5264 3	N	-0-			-0-
10		5828 X	5251	-0-	-577	-0-	-0-	26 1	5225 3	N	-0-			-0-
11		5640 X	5392	-0-	-248	-0-	-0-	26 1	5366 3	N	-0-			-0-
*12		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	5825 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,486			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7812 X	7507	-0-	-305	-0-	-0-	270 1	7237 3	Y	-0-			2
02		7308 X	7071	-0-	-237	-0-	-0-	247 1	6824 3	Y	-0-			2
03		7812 X	7511	-0-	-301	-0-	-0-	259 1	7252 3	Y	-0-			2
04		7470 X	6975	-0-	-495	-0-	-0-	241 1	6734 3	Y	-0-			2
05		7719 X	7133	-0-	-586	-0-	-0-	251 1	6882 3	Y	-0-			2
06		7320 X	6861	-0-	-459	-0-	-0-	236 1	6625 3	Y	-0-			2
07		7564 X	6833	-0-	-731	-0-	-0-	250 1	6583 3	Y	-0-			2
08		7502 X	6850	-0-	-652	-0-	-0-	248 1	6602 3	Y	-0-			2
09		6990 X	6406	-0-	-584	-0-	-0-	220 1	6186 3	Y	-0-			2
10		7130 X	6867	-0-	-263	-0-	-0-	33 1	6834 3	Y	-0-			2
11		6870 X	6618	-0-	-252	-0-	-0-	32 1	6586 3	Y	-0-			2
*12		6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	6743 3	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			83,408			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH	7265	PERF. 7503 - 8282		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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	-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:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
01		8618 X	7550	-0-	-1068	-0-			228	1	7322	2	N	-0-				-0-
02		8062 X	7573	-0-	-489	-0-			201	1	7372	2	N	-0-				-0-
03		8618 X	8167	-0-	-451	-0-			210	1	7957	2	N	-0-				-0-
04		8070 X	8005	-0-	-65	-0-			237	1	7768	2	N	-0-				-0-
05		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-			223	1	7964	2	N	-0-				-0-
06		7890 X	7584	-0-	-306	-0-			187	1	7397	2	N	-0-				-0-
07		8277 X	7571	-0-	-706	-0-			254	1	7317	2	N	-0-				-0-
08		8277 X	7624	-0-	-653	-0-			273	1	7351	2	N	-0-				-0-
09		8010 X	7284	-0-	-726	-0-			286	1	6998	2	N	-0-				-0-
10		8184 X	7390	-0-	-794	-0-			284	1	7106	2	N	-0-				-0-
11		7590 X	7068	-0-	-522	-0-			303	1	6765	2	N	-0-				-0-
*12		7099 X	7099	-0-	-0-	-0-			274	1	6825	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			91,102			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003																		
01		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-			23	1	2798	3	N	21				82
02		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-			23	9	15	1	N	18				100
03		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-			20	9	16	1	N	22				122
04		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-			15	1	1	2	N	16				138
05		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-			2781	3	18	9	N	21				159
06		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-			14	1	2667	3	N	5				164
07		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-			23	9	16	1	N	5				169
08		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-			18	1	2584	3	N	5				174
09		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-			6	9	13	1	N	5				174
10		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-			15	1	2322	3	N	-0-				174
11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-			14	1	2240	3	N	1	141	1		34
*12		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-			1	9	13	1	N	1				35
									2162	3	1	9	N	-0-				35
									12	1	5	2	N	-0-				35
									2089	3								
TOTAL GAS PROD:			30,346			TOTAL CONDENSATE PROD:			115									

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381																		
01		8634 X	8634	-0-	-0-	-0-			260	1	8374	2	N	-0-				-0-
02		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-			221	1	8105	2	N	-0-				-0-
03		7318 X	7318	-0-	-0-	-0-			189	1	7129	2	N	-0-				-0-
04		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-			224	1	7319	2	N	-0-				-0-
05		7316 X	7152	-0-	-164	-0-			195	1	6957	2	N	-0-				-0-
06		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-			175	1	6934	2	N	-0-				-0-
07		7316 X	6919	-0-	-397	-0-			232	1	6687	2	N	-0-				-0-
08		7316 X	7071	-0-	-245	-0-			252	1	6819	2	N	-0-				-0-
09		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-			300	1	7361	2	N	-0-				-0-
10		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-			341	1	8532	2	N	-0-				-0-
11		7080 X	6252	-0-	-828	-0-			268	1	5984	2	N	-0-				-0-
12		7099 X	5625	-0-	-1474	-0-			217	1	5408	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			88,483			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH	8008	PERF. 8358 - 11090					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12896 X	12856	-0-	-40	-0-	429	1	12427	2	N	-0-					-0-
02		12064 X	11980	-0-	-84	-0-	408	1	11572	2	N	-0-					-0-
03		12896 X	12701	-0-	-195	-0-	425	1	12276	2	N	-0-					-0-
04		12480 X	12046	-0-	-434	-0-	405	1	11641	2	N	-0-					-0-
05		12896 X	12872	-0-	-24	-0-	434	1	12438	2	N	-0-					-0-
06		12450 X	11543	-0-	-907	-0-	397	1	11146	2	N	-0-					-0-
07		13464 X	13464	-0-	-0-	-0-	461	1	13003	2	N	-0-					-0-
08		12865 X	12853	-0-	-12	-0-	447	1	12406	2	N	-0-					-0-
09		12450 X	12196	-0-	-254	-0-	414	1	11782	2	N	-0-					-0-
10		12896 X	12586	-0-	-310	-0-	424	1	12162	2	N	-0-					-0-
11		12480 X	11998	-0-	-482	-0-	395	1	11603	2	N	-0-					-0-
12		12617 X	12397	-0-	-220	-0-	415	1	11982	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		149,492				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007										TOTAL DEPTH	7330	PERF. 7841 - 10365					
01		8618 X	6505	-0-	-2113	-0-	246	1	6230	3	N	26					184
02		7424 X	6641	-0-	-783	-0-	248	1	6371	3	N	20					204
03		7595 X	6922	-0-	-673	-0-	254	1	6638	3	N	27					231
04		7350 X	7227	-0-	-123	-0-	268	1	6935	3	N	22					253
05		7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	281	1	7304	3	N	11	185	1			79
06		6870 X	6779	-0-	-91	-0-	250	1	6516	3	N	12					91
07		7471 X	7352	-0-	-119	-0-	286	1	7049	3	N	15					106
08		7595 X	6895	-0-	-700	-0-	269	1	6608	3	N	16					122
09		7350 X	6935	-0-	-415	-0-	35	1	6882	3	N	16					138
10		7595 X	6812	-0-	-783	-0-	33	1	6759	3	N	18					156
11		7110 X	6153	-0-	-957	-0-	30	1	6108	3	N	14					170
12		7099 X	6666	-0-	-433	-0-	33	1	6603	3	N	27					197
TOTAL GAS PROD:		82,484				TOTAL CONDENSATE PROD:		224									

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007										TOTAL DEPTH	8151	PERF. 8436 - 10620					
01		6758 X	6582	-0-	-176	-0-	153	1	6429	3	N	-0-					-0-
02		6322 X	6158	-0-	-164	-0-	140	1	6018	3	N	-0-					-0-
03		6758 X	6645	-0-	-113	-0-	145	1	6500	3	N	-0-					-0-
04		6510 X	6274	-0-	-236	-0-	141	1	6133	3	N	-0-					-0-
05		6603 X	6438	-0-	-165	-0-	146	1	6292	3	N	-0-					-0-
06		6420 X	6238	-0-	-182	-0-	133	1	6105	3	N	-0-					-0-
07		6634 X	6509	-0-	-125	-0-	155	1	6354	3	N	-0-					-0-
08		6634 X	6476	-0-	-158	-0-	153	1	6323	3	N	-0-					-0-
09		6270 X	6235	-0-	-35	-0-	132	1	6103	3	N	-0-					-0-
10		6510 X	6449	-0-	-61	-0-	31	1	6418	3	N	-0-					-0-
11		6300 X	6206	-0-	-94	-0-	30	1	6176	3	N	-0-					-0-
12		6479 X	6362	-0-	-117	-0-	31	1	6331	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		76,572				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007										TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8156 - 9800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	774 1	3203 3	N	-0-			-0-
02		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	739 1	2989 3	N	-0-			-0-
03		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	778 1	2789 3	N	-0-			-0-
04		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	729 1	2277 3	N	-0-			-0-
05		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	651 1	3279 3	N	-0-			-0-
06		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	791 1	4025 3	N	-0-			-0-
07		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	841 1	4372 3	N	-0-			-0-
08		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	814 1	3532 3	N	-0-			-0-
09		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	736 1	2263 3	N	-0-			-0-
10		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	699 1	3521 3	N	-0-			-0-
11		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	675 1	3009 3	N	-0-			-0-
*12		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	633 1	2611 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,730			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007										TOTAL DEPTH	7109	PERF.	7325 - 8940
01		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	1301 1	5595 2	N	-0-			-0-
02		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	1133 1	4798 2	N	-0-			-0-
03		4805 X	3936	-0-	-869	-0-	1125 1	2811 2	N	-0-			-0-
04		4650 X	4572	-0-	-78	-0-	1111 1	3461 2	N	-0-			-0-
05		4805 X	4554	-0-	-251	-0-	1023 1	3531 2	N	-0-			-0-
06		4650 X	3372	-0-	-1278	-0-	970 1	2402 2	N	-0-			-0-
07		4805 X	3762	-0-	-1043	-0-	1065 1	2697 2	N	-0-			-0-
08		4712 X	3767	-0-	-945	-0-	1070 1	2697 2	N	-0-			-0-
09		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	1076 1	4157 2	N	-0-			-0-
10		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	1077 1	3841 2	N	-0-			-0-
11		3660 X	3369	-0-	-291	-0-	720 1	2649 2	N	-0-			-0-
*12		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	1124 1	3977 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,411			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007										TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7720 - 9304
01		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	51 1	1488 2	N	-0-			-0-
02		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	52 1	1459 2	N	-0-			-0-
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	51 1	1477 2	N	-0-			-0-
04		1500 N	1377	-0-	-123	-0-	46 1	1331 2	N	-0-			-0-
05		1612 N	1418	-0-	-194	-0-	48 1	1370 2	N	-0-			-0-
06		1470 N	1323	-0-	-147	-0-	46 1	1277 2	N	-0-			-0-
07		1426 N	987	-0-	-439	-0-	342 1	645 2	N	-0-			-0-
08		1426 N	896	-0-	-530	-0-	31 1	865 2	N	-0-			-0-
09		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	50 1	1414 2	N	-0-			-0-
10		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	62 1	1772 2	N	-0-			-0-
11		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	70 1	2053 2	N	-0-			-0-
*12		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	71 1	2040 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,111			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		6386 X	5590	-0-	-796	-0-	186 1	5404 2	N		-0-			-0-
02		5742 X	4964	-0-	-778	-0-	169 1	4795 2	N		-0-			-0-
03		6138 X	5228	-0-	-910	-0-	175 1	5053 2	N		-0-			-0-
04		5430 X	5133	-0-	-297	-0-	173 1	4960 2	N		-0-			-0-
05		5611 X	5264	-0-	-347	-0-	178 1	5086 2	N		-0-			-0-
06		5400 X	4777	-0-	-623	-0-	164 1	4613 2	N		-0-			-0-
07		5301 X	5071	-0-	-230	-0-	174 1	4897 2	N		-0-			-0-
08		5301 X	5101	-0-	-200	-0-	178 1	4923 2	N		-0-			-0-
09		5130 X	4907	-0-	-223	-0-	167 1	4740 2	N		-0-			-0-
10		5270 X	4947	-0-	-323	-0-	167 1	4780 2	N		-0-			-0-
11		4950 X	4625	-0-	-325	-0-	152 1	4473 2	N		-0-			-0-
12		5115 X	4669	-0-	-446	-0-	156 1	4513 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				60,276				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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		7161 X	6501	-0-	-660	-0-	398 1	6103 2	N		-0-			-0-
02		6699 X	6501	-0-	-198	-0-	346 1	6155 2	N		-0-			-0-
03		6882 X	6276	-0-	-606	-0-	371 1	5905 2	N		-0-			-0-
04		6660 X	5926	-0-	-734	-0-	345 1	5581 2	N		-0-			-0-
05		6944 X	6398	-0-	-546	-0-	321 1	6077 2	N		-0-			-0-
06		6720 X	6679	-0-	-41	-0-	361 1	6318 2	N		-0-			-0-
07		6944 X	6713	-0-	-231	-0-	378 1	6335 2	N		-0-			-0-
08		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	396 1	6083 2	N		-0-			-0-
09		6690 X	6130	-0-	-560	-0-	385 1	5745 2	N		-0-			-0-
10		6913 X	6302	-0-	-611	-0-	352 1	5950 2	N		-0-			-0-
11		6690 X	5662	-0-	-1028	-0-	5662 2		N		-0-			-0-
12		6572 X	6318	-0-	-254	-0-	415 1	5903 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				75,885				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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	114 1	3312 2	N		-0-			-0-
02		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	112 1	3177 2	N		-0-			-0-
03		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	121 1	3481 2	N		-0-			-0-
04		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	118 1	3380 2	N		-0-			-0-
05		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	122 1	3486 2	N		-0-			-0-
06		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	122 1	3414 2	N		-0-			-0-
07		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	126 1	3543 2	N		-0-			-0-
08		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	127 1	3528 2	N		-0-			-0-
09		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	121 1	3436 2	N		-0-			-0-
10		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	109 1	3127 2	N		-0-			-0-
11		2940 X	2868	-0-	-72	-0-	203 1	2665 2	N		-0-			-0-
12		3038 X	1207	-0-	-1831	-0-	246 1	961 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				39,151				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10013 X	6813	-0-	-3200	-0-	-0-	1036	1	5777	2	N	-0-	-0-					-0-
02		9367 X	5977	-0-	-3390	-0-	-0-	977	1	5000	2	N	-0-	-0-					-0-
03		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	1	5767	2	N	-0-	-0-					-0-
04		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	1	5787	2	N	-0-	-0-					-0-
05		6820 X	4453	-0-	-2367	-0-	-0-	995	1	3458	2	N	-0-	-0-					-0-
06		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	1	7056	2	N	-0-	-0-					-0-
07		7037 X	780	-0-	-6257	-0-	-0-	780	1			N	-0-	-0-					-0-
08		7037 X	3908	-0-	-3129	-0-	-0-	382	1	3526	2	N	-0-	-0-					-0-
09		9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	1	8467	2	N	-0-	-0-					-0-
10		10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	1	8863	2	N	-0-	-0-					-0-
11		9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	1	7876	2	N	-0-	-0-					-0-
12		9982 X	8537	-0-	-1445	-0-	-0-	1189	1	7348	2	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			81,041													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458																			
01		1612 X	779	-0-	-833	-0-	-0-	272	1	507	2	N	-0-	-0-					-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
04		750 N	432	-0-	-318	-0-	-0-	432	1			N	-0-	-0-					-0-
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
07		434 N	258	-0-	-176	-0-	-0-	258	1			N	-0-	-0-					-0-
08		595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-	-0-					-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-	-0-					-0-
10		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	1067	2	N	-0-	-0-					-0-
11		3000 N	3305	-0-	305	-0-	305	403	1	2902	2	N	-0-	-0-					-0-
*12		3100 N	5368	-0-	2268	-0-	2573	529	1	4839	2	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			12,544													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929																			
01		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	3145	2	N	-0-	-0-					-0-
02		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	2454	2	N	-0-	-0-					-0-
03		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	3233	2	N	-0-	-0-					-0-
04		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	5843	2	N	-0-	-0-					-0-
05		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	5566	2	N	-0-	-0-					-0-
06		7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	6957	2	N	-0-	-0-					-0-
07		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	6571	2	N	-0-	-0-					-0-
08		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	5036	2	N	-0-	-0-					-0-
09		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	4563	2	N	-0-	-0-					-0-
10		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	5147	2	N	-0-	-0-					-0-
11		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	5292	2	N	-0-	-0-					-0-
*12		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	5999	2	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			61,852													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	273 1	6689 3	N	58	119 1			13
02	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	64 9	260 1	6567 3	N	-0-			13
03	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	273 1	6933 3	N	36				49
04	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	40 9	266 1	6671 3	N	-0-			49
05	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	278 1	6927 3	N	54	68 1			35
06	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	59 9	259 1	6619 3	N	128	110 1		53
07	6975 X	6808	-0-	-167	-0-	141 9	272 1	6536 3	N	-0-			53
08	6975 X	6709	-0-	-266	-0-	272 1	263 1	6411 3	N	32			85
09	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	35 9	256 1	6568 3	N	-0-			85
10	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	34 1	34 1	6971 3	N	-0-			85
11	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	33 1	175 9	6860 3	N	159	184 1		60
*12	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	34 1	34 1	6927 3	N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		83,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		467							

PARNELL		WELL #:		2	RRCID ->	227641	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 8060	- 9921	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7285 X	7095	-0-	-190	-0-	214 1	6881 2	N	-0-	-0-			-0-
02	6728 X	6484	-0-	-244	-0-	172 1	6312 2	N	-0-	-0-			-0-
03	7192 X	7086	-0-	-106	-0-	183 1	6903 2	N	-0-	-0-			-0-
04	6870 X	6855	-0-	-15	-0-	203 1	6652 2	N	-0-	-0-			-0-
05	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	198 1	7079 2	N	-0-	-0-			-0-
06	6870 X	6522	-0-	-348	-0-	161 1	6361 2	N	-0-	-0-			-0-
07	7099 X	6333	-0-	-766	-0-	212 1	6121 2	N	-0-	-0-			-0-
08	7285 X	6536	-0-	-749	-0-	234 1	6302 2	N	-0-	-0-			-0-
09	7050 X	5933	-0-	-1117	-0-	233 1	5700 2	N	-0-	-0-			-0-
10	7285 X	6108	-0-	-1177	-0-	235 1	5873 2	N	-0-	-0-			-0-
11	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	288 1	6433 2	N	-0-	-0-			-0-
*12	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	255 1	6368 2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		79,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	227642	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7394	PERF. 7830	- 10172	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9176 X	7619	-0-	-1557	-0-	254 1	7365 2	N	-0-	-0-			-0-
02	8439 X	6939	-0-	-1500	-0-	237 1	6702 2	N	-0-	-0-			-0-
03	9021 X	7410	-0-	-1611	-0-	248 1	7162 2	N	-0-	-0-			-0-
04	8460 X	7165	-0-	-1295	-0-	241 1	6924 2	N	-0-	-0-			-0-
05	7967 X	7352	-0-	-615	-0-	248 1	7104 2	N	-0-	-0-			-0-
06	7380 X	6972	-0-	-408	-0-	240 1	6732 2	N	-0-	-0-			-0-
07	7409 X	7010	-0-	-399	-0-	240 1	6770 2	N	-0-	-0-			-0-
08	7409 X	6956	-0-	-453	-0-	242 1	6714 2	N	-0-	-0-			-0-
09	7170 X	6718	-0-	-452	-0-	228 1	6490 2	N	-0-	-0-			-0-
10	7347 X	6788	-0-	-559	-0-	229 1	6559 2	N	-0-	-0-			-0-
11	6960 X	6486	-0-	-474	-0-	214 1	6272 2	N	-0-	-0-			-0-
12	7006 X	6515	-0-	-491	-0-	218 1	6297 2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		83,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-		119 1	4890 3	N	-0-
02		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-		113 1	4611 3	N	-0-
03		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-		107 1	4395 3	N	-0-
04		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-		95 1	4051 3	N	-0-
05		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-		93 1	3891 3	N	-0-
06		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-		90 1	3881 3	N	-0-
07		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-		100 1	3999 3	N	-0-
08		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-		99 1	3944 3	N	-0-
09		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-		83 1	3694 3	N	-0-
10		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-		13 1	3860 3	N	-0-
11		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-		19 1	3951 3	N	-0-
*12		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-		23 1	4709 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			50,830			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800											
01		8277 X	7878	-0-	-399	-0-		981 1	6897 3	N	-0-
02		8980 X	8980	-0-	-0-	-0-		1030 1	7950 3	N	-0-
03		8338 X	8338	-0-	-0-	-0-		1058 1	7280 3	N	-0-
04		8386 X	8386	-0-	-0-	-0-		1081 1	7305 3	N	-0-
05		8277 X	7768	-0-	-509	-0-		1012 1	6756 3	N	-0-
06		8986 X	8986	-0-	-0-	-0-		1105 1	7881 3	N	-0-
07		8277 X	6333	-0-	-1944	-0-		940 1	5393 3	N	-0-
08		8277 X	6158	-0-	-2119	-0-		947 1	5211 3	N	-0-
09		8010 X	7577	-0-	-433	-0-		1012 1	6565 3	N	-0-
10		8338 X	8338	-0-	-0-	-0-		827 1	7511 3	N	-0-
11		8010 X	7961	-0-	-49	-0-		904 1	7057 3	N	-0-
*12		8228 X	8228	-0-	-0-	-0-		909 1	7319 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			94,931			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491											
01		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-		509 1	2073 3	N	-0-
02		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-		638 1	3619 3	N	-0-
03		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-		670 1	3073 3	N	-0-
04		242 X	242	-0-	-0-	-0-		242 1		N	-0-
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-
08		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*12		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-		865 1	2126 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,815			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01		4774 X	4629	-0-	-145	-0-	170	1	4459	3	Y	-0-	8
02		4466 X	4431	-0-	-35	-0-	156	1	4275	3	Y	-0-	8
03		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	171	1	4651	3	Y	-0-	8
04		4620 X	4606	-0-	-14	-0-	164	1	4442	3	Y	-0-	8
05		4774 X	4714	-0-	-60	-0-	167	1	4547	3	Y	-0-	8
06		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	161	1	4376	3	Y	-0-	8
07		4650 X	4475	-0-	-175	-0-	168	1	4307	3	Y	-0-	8
08		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	177	1	4573	3	Y	-0-	8
09		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	157	1	4356	3	Y	7	15
							8	9					
10		4650 X	4647	-0-	-3	-0-	23	1	4622	3	Y	2	17
							2	9					
11		4500 X	4498	-0-	-2	-0-	22	1	4476	3	Y	-0-	17
12		4619 X	4503	-0-	-116	-0-	22	1	4481	3	Y	-0-	17
TOTAL GAS PROD:			55,133			TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551													
01		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	166	1	4819	2	N	-0-	-0-
02		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	157	1	4447	2	N	-0-	-0-
03		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	160	1	4622	2	N	-0-	-0-
04		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	156	1	4487	2	N	-0-	-0-
05		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	160	1	4578	2	N	-0-	-0-
06		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	150	1	4223	2	N	-0-	-0-
07		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	151	1	4250	2	N	-0-	-0-
08		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	143	1	3957	2	N	-0-	-0-
09		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	146	1	4142	2	N	-0-	-0-
10		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	145	1	4174	2	N	-0-	-0-
11		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	132	1	3889	2	N	-0-	-0-
*12		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	138	1	4002	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			53,394			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140													
01		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	96	1	2416	3	Y	4	12
							4	9					
02		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	81	1	2137	3	Y	1	13
							1	9					
03		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	71	1	1950	3	Y	8	-0-
							9	9					
04		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	75	1	1986	3	Y	1	-0-
							1	9			1	1	
05		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	82	1	2103	3	Y	-0-	-0-
06		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	75	1	2020	3	Y	-0-	-0-
07		2139 N	2092	-0-	-47	-0-	80	1	2012	3	Y	-0-	-0-
08		2170 N	2031	-0-	-139	-0-	78	1	1953	3	Y	-0-	-0-
09		2100 N	1960	-0-	-140	-0-	69	1	1891	3	Y	-0-	-0-
10		2077 N	2059	-0-	-18	-0-	10	1	2049	3	Y	-0-	-0-
11		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	Y	-0-	-0-
*12		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	10	1	2007	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,269			TOTAL CONDENSATE PROD:			14				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 3	N	-0-			-0-
02		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 3	N	-0-			-0-
03		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079 3	N	-0-			-0-
04		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6081 3	N	-0-			-0-
05		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101 3	N	-0-			-0-
06		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7386 3	N	-0-			-0-
07		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7798 3	N	-0-			-0-
08		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212 3	N	-0-			-0-
09		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514 3	N	-0-			-0-
10		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 3	N	-0-			-0-
11		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7233 3	N	-0-			-0-
*12		8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	8155 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,184			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170												
01		7502 X	6914	-0-	-588	-0-	6914 3	N	-0-			-0-
02		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023 3	N	-0-			-0-
03		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	7408 3	N	-0-			-0-
04		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025 3	N	-0-			-0-
05		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511 3	N	-0-			-0-
06		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441 3	N	-0-			-0-
07		8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	8364 3	N	-0-			-0-
08		8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	8512 3	N	-0-			-0-
09		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7730 3	N	-0-			-0-
10		7874 X	7269	-0-	-605	-0-	7269 3	N	-0-			-0-
11		7620 X	6808	-0-	-812	-0-	6808 3	N	-0-			-0-
12		8525 X	7165	-0-	-1360	-0-	7165 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			89,170			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030												
01		8742 X	8579	-0-	-163	-0-	200 1	8379 3	N	-0-		-0-
02		8178 X	7758	-0-	-420	-0-	180 1	7578 3	N	-0-		-0-
03		8742 X	8383	-0-	-359	-0-	185 1	8198 3	N	-0-		-0-
04		8460 X	7931	-0-	-529	-0-	178 1	7753 3	N	-0-		-0-
05		8742 X	8494	-0-	-248	-0-	186 1	8308 3	N	-0-		-0-
06		8310 X	8136	-0-	-174	-0-	176 1	7960 3	N	-0-		-0-
07		8370 X	8311	-0-	-59	-0-	197 1	8114 3	N	-0-		-0-
08		8494 X	8263	-0-	-231	-0-	195 1	8068 3	N	-0-		-0-
09		8220 X	8026	-0-	-194	-0-	169 1	7857 3	N	-0-		-0-
10		8494 X	8464	-0-	-30	-0-	27 1	8437 3	N	-0-		-0-
11		8130 X	7950	-0-	-180	-0-	38 1	7912 3	N	-0-		-0-
12		8308 X	7834	-0-	-474	-0-	38 1	7796 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			98,129			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	157	1	4466	3	N	-0-		-0-
02		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	145	1	4200	3	N	-0-		-0-
03		4433 X	4346	-0-	-87	-0-	139	1	4207	3	N	-0-		-0-
04		4470 X	3878	-0-	-592	-0-	127	1	3751	3	N	-0-		-0-
05		4650 X	4013	-0-	-637	-0-	133	1	3880	3	N	-0-		-0-
06		4500 X	4417	-0-	-83	-0-	142	1	4275	3	N	-0-		-0-
07		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	167	1	4730	3	N	-0-		-0-
08		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	164	1	4569	3	N	-0-		-0-
09		4410 X	3958	-0-	-452	-0-	125	1	3833	3	N	-0-		-0-
10		4805 X	4181	-0-	-624	-0-	20	1	4161	3	N	-0-		-0-
11		4650 X	4451	-0-	-199	-0-	22	1	4429	3	N	-0-		-0-
12		4867 X	4555	-0-	-312	-0-	22	1	4533	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		52,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328														
01		4061 X	3870	-0-	-191	-0-	117	1	3753	2	N	-0-		-0-
02		3799 X	3641	-0-	-158	-0-	97	1	3544	2	N	-0-		-0-
03		4061 X	3972	-0-	-89	-0-	102	1	3870	2	N	-0-		-0-
04		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	120	1	3930	2	N	-0-		-0-
05		3968 X	3943	-0-	-25	-0-	107	1	3836	2	N	-0-		-0-
06		3840 X	3793	-0-	-47	-0-	93	1	3700	2	N	-0-		-0-
07		4185 X	4055	-0-	-130	-0-	136	1	3919	2	N	-0-		-0-
08		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	160	1	4313	2	N	-0-		-0-
09		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	202	1	4948	2	N	-0-		-0-
10		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	191	1	4773	2	N	-0-		-0-
11		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	194	1	4344	2	N	-0-		-0-
12		4557 X	4450	-0-	-107	-0-	172	1	4278	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		50,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479														
01		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	744	1	6985	3	N	-0-		-0-
02		6438 X	6037	-0-	-401	-0-	625	1	5412	3	N	-0-		-0-
03		6820 X	6501	-0-	-319	-0-	679	1	5822	3	N	-0-		-0-
04		7470 X	6157	-0-	-1313	-0-	600	1	5557	3	N	-0-		-0-
05		7719 X	6523	-0-	-1196	-0-	640	1	5883	3	N	-0-		-0-
06		7470 X	6113	-0-	-1357	-0-	614	1	5499	3	N	-0-		-0-
07		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	672	1	5991	3	N	-0-		-0-
08		6510 X	6485	-0-	-25	-0-	647	1	5838	3	N	-0-		-0-
09		6300 X	6253	-0-	-47	-0-	620	1	5633	3	N	-0-		-0-
10		6665 X	5824	-0-	-841	-0-	453	1	5371	3	N	-0-		-0-
11		6450 X	4991	-0-	-1459	-0-	441	1	4550	3	N	-0-		-0-
12		6262 X	5742	-0-	-520	-0-	341	1	5401	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		75,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1953 X	827	-0-	-1126	-0-	71 1	756 2	N	-0-			-0-
02		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	361 1	3978 2	N	-0-			-0-
03		9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	688 1	8933 2	N	-0-			-0-
04		10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	311 1	10181 2	N	-0-			-0-
05		10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	288 1	10307 2	N	-0-			-0-
06		9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	234 1	9246 2	N	-0-			-0-
07		9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	321 1	9261 2	N	-0-			-0-
08		9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	328 1	8857 2	N	-0-			-0-
09		8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	332 1	8131 2	N	-0-			-0-
10		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	319 1	7978 2	N	-0-			-0-
11		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	319 1	7137 2	N	-0-			-0-
*12		7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	306 1	7653 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			96,296		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823													
01		10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	305 1	9788 2	N	-0-			-0-
02		9338 X	9330	-0-	-8	-0-	247 1	9083 2	N	-0-			-0-
03		9982 X	9724	-0-	-258	-0-	251 1	9473 2	N	-0-			-0-
04		9660 X	8588	-0-	-1072	-0-	255 1	8333 2	N	-0-			-0-
05		9982 X	9197	-0-	-785	-0-	250 1	8947 2	N	-0-			-0-
06		9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	244 1	9651 2	N	-0-			-0-
07		9982 X	9547	-0-	-435	-0-	320 1	9227 2	N	-0-			-0-
08		9734 X	8649	-0-	-1085	-0-	309 1	8340 2	N	-0-			-0-
09		9660 X	7964	-0-	-1696	-0-	312 1	7652 2	N	-0-			-0-
10		9982 X	8361	-0-	-1621	-0-	321 1	8040 2	N	-0-			-0-
11		9660 X	7914	-0-	-1746	-0-	339 1	7575 2	N	-0-			-0-
*12		8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	341 1	8497 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			108,100		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293													
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-			89
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21 3		N	-0-			89
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			89
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			89
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-			89
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			89
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			89
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			89
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-			89
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			89
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			89
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:			250		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007											TOTAL DEPTH	8369	PERF.	9196 - 11000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5394 X	4755	-0-	-639	-0-	108 1	4647 3	N	-0-			-0-	
02		5046 X	4654	-0-	-392	-0-	107 1	4547 3	N	-0-			-0-	
03		5394 X	4843	-0-	-551	-0-	102 1	4741 3	N	-0-			-0-	
04		5220 X	4819	-0-	-401	-0-	105 1	4714 3	N	-0-			-0-	
05		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	122 1	5489 3	N	-0-			-0-	
06		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	111 1	5199 3	N	-0-			-0-	
07		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	137 1	5692 3	N	-0-			-0-	
08		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	128 1	5446 3	N	-0-			-0-	
09		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	115 1	5507 3	N	-0-			-0-	
10		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	18 1	5475 3	N	-0-			-0-	
11		5220 X	4801	-0-	-419	-0-	23 1	4778 3	N	-0-			-0-	
12		5549 X	4721	-0-	-828	-0-	23 1	4698 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			62,032			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006											TOTAL DEPTH	7098	PERF.	7628 - 9554
01		6851 X	6393	-0-	-458	-0-	213 1	6180 2	N	-0-			-0-	
02		6612 X	5484	-0-	-1128	-0-	187 1	5297 2	N	-0-			-0-	
03		7068 X	5600	-0-	-1468	-0-	188 1	5412 2	N	-0-			-0-	
04		6840 X	5468	-0-	-1372	-0-	184 1	5284 2	N	-0-			-0-	
05		6975 X	6089	-0-	-886	-0-	205 1	5884 2	N	-0-			-0-	
06		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	237 1	6640 2	N	-0-			-0-	
07		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	283 1	7972 2	N	-0-			-0-	
08		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	260 1	7198 2	N	-0-			-0-	
09		6840 X	6778	-0-	-62	-0-	230 1	6548 2	N	-0-			-0-	
10		7068 X	6800	-0-	-268	-0-	229 1	6571 2	N	-0-			-0-	
11		6840 X	6521	-0-	-319	-0-	215 1	6306 2	N	-0-			-0-	
*12		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	266 1	7702 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			79,691			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006											TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7015 - 7490
01		1798 N	1733	-0-	-65	-0-	66 1	1667 3	Y	-0-			-0-	
02		1711 N	1520	-0-	-191	-0-	53 1	1467 3	Y	-0-			-0-	
03		1767 N	1523	-0-	-244	-0-	56 1	1467 3	Y	-0-			-0-	
04		1680 N	1393	-0-	-287	-0-	49 1	1344 3	Y	-0-			-0-	
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	65 1	1691 3	Y	-0-			-0-	
06		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	57 1	1538 3	Y	-0-			-0-	
07		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	62 1	1501 3	Y	-0-			-0-	
08		1550 N	1476	-0-	-74	-0-	56 1	1420 3	Y	-0-			-0-	
09		1500 N	1413	-0-	-87	-0-	52 1	1358 3	Y	3			3	
							3 9							
10		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	8 1	1683 3	Y	2			5	
							2 9							
11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	8 1	1670 3	Y	22	27 1		-0-	
							24 9							
*12		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	8 1	1695 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
TOTAL GAS PROD:			19,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			28					

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 #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	49	1	1259	3	Y	-0-		3
02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	44	1	1138	3	Y	-0-		3
03		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	43	1	1146	3	Y	-0-		3
04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	41	1	1072	3	Y	-0-		3
05		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	42	1	1149	3	Y	-0-		3
06		1140 N	1033	-0-	-107	-0-	34	1	999	3	Y	-0-		3
07		1147 N	1097	-0-	-50	-0-	43	1	1052	3	Y	2		5
							2	9						
08		1178 N	1107	-0-	-71	-0-	42	1	1065	3	Y	-0-		5
09		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	40	1	1029	3	Y	-0-		5
10		1085 N	1084	-0-	-1	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-		5
11		1080 N	1011	-0-	-69	-0-	5	1	1006	3	Y	-0-		5
*12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			13,556				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185														
01		5704 X	5206	-0-	-498	-0-	157	1	5049	2	N	-0-		-0-
02		5104 X	4836	-0-	-268	-0-	128	1	4708	2	N	-0-		-0-
03		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	135	1	5115	2	N	-0-		-0-
04		5040 X	5037	-0-	-3	-0-	149	1	4888	2	N	-0-		-0-
05		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	143	1	5113	2	N	-0-		-0-
06		5070 X	5004	-0-	-66	-0-	123	1	4881	2	N	-0-		-0-
07		5239 X	5136	-0-	-103	-0-	172	1	4964	2	N	-0-		-0-
08		5270 X	5267	-0-	-3	-0-	188	1	5079	2	N	-0-		-0-
09		5100 X	5095	-0-	-5	-0-	200	1	4895	2	N	-0-		-0-
10		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	203	1	5068	2	N	-0-		-0-
11		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	220	1	4921	2	N	-0-		-0-
12		5270 X	5263	-0-	-7	-0-	203	1	5060	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			61,762				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442														
01		11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	390	1	11305	2	N	-0-		-0-
02		10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	354	1	10021	2	N	-0-		-0-
03		11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	380	1	10956	2	N	-0-		-0-
04		11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	383	1	10992	2	N	-0-		-0-
05		12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	414	1	11869	2	N	-0-		-0-
06		11310 X	11186	-0-	-124	-0-	385	1	10801	2	N	-0-		-0-
07		11749 X	11030	-0-	-719	-0-	378	1	10652	2	N	-0-		-0-
08		12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	432	1	11991	2	N	-0-		-0-
09		11460 X	11163	-0-	-297	-0-	379	1	10784	2	N	-0-		-0-
10		11842 X	10411	-0-	-1431	-0-	351	1	10060	2	N	-0-		-0-
11		11460 X	9175	-0-	-2285	-0-	302	1	8873	2	N	-0-		-0-
12		12431 X	11039	-0-	-1392	-0-	369	1	10670	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			133,491				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 11350														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9951 X	9522	-0-	-429	-0-	-0-	335 1	9187 3	N	-0-			-0-
02		9309 X	9228	-0-	-81	-0-	-0-	317 1	8911 3	N	-0-			-0-
03		9951 X	9705	-0-	-246	-0-	-0-	327 1	9378 3	N	-0-			-0-
04		9630 X	9279	-0-	-351	-0-	-0-	313 1	8966 3	N	-0-			-0-
05		9889 X	9303	-0-	-586	-0-	-0-	319 1	8984 3	N	-0-			-0-
06		9540 X	9085	-0-	-455	-0-	-0-	298 1	8787 3	N	-0-			-0-
07		9858 X	9505	-0-	-353	-0-	-0-	335 1	9170 3	N	-0-			-0-
08		9703 X	9406	-0-	-297	-0-	-0-	332 1	9074 3	N	-0-			-0-
09		9270 X	8978	-0-	-292	-0-	-0-	293 1	8685 3	N	-0-			-0-
10		9517 X	9218	-0-	-299	-0-	-0-	45 1	9173 3	N	-0-			-0-
11		9210 X	8921	-0-	-289	-0-	-0-	43 1	8878 3	N	-0-			-0-
12		9331 X	8866	-0-	-465	-0-	-0-	43 1	8823 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		111,016		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														
01		10230 X	9313	-0-	-917	-0-	-0-	345 1	8968 3	N	-0-			-0-
02		9570 X	9469	-0-	-101	-0-	-0-	334 1	9135 3	N	-0-			-0-
03		10230 X	9637	-0-	-593	-0-	-0-	337 1	9300 3	N	-0-			-0-
04		9720 X	8025	-0-	-1695	-0-	-0-	281 1	7744 3	N	-0-			-0-
05		10137 X	8844	-0-	-1293	-0-	-0-	310 1	8534 3	N	-0-			-0-
06		9810 X	8584	-0-	-1226	-0-	-0-	294 1	8290 3	N	-0-			-0-
07		10137 X	8889	-0-	-1248	-0-	-0-	323 1	8566 3	N	-0-			-0-
08		9641 X	8806	-0-	-835	-0-	-0-	321 1	8485 3	N	-0-			-0-
09		8580 X	8504	-0-	-76	-0-	-0-	290 1	8214 3	N	-0-			-0-
10		8897 X	8704	-0-	-193	-0-	-0-	42 1	8662 3	N	-0-			-0-
11		8610 X	8307	-0-	-303	-0-	-0-	40 1	8267 3	N	-0-			-0-
12		8897 X	8433	-0-	-464	-0-	-0-	41 1	8392 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		105,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030														
01		2790 N	2579	-0-	-211	-0-	-0-	97 1	2482 3	Y	-0-			12
02		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	2482 3	Y	-0-			12
03		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	-0-	106 1	2753 3	Y	80			92
								88 9						
04		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	2455 3	Y	-0-			92
05		2759 N	2632	-0-	-127	-0-	-0-	95 1	2537 3	Y	-0-			92
06		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1	2498 3	Y	77	158 1		11
								85 9						
07		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	2570 3	Y	-0-			11
08		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	2566 3	Y	1			12
								1 9						
09		2640 N	2571	-0-	-69	-0-	-0-	92 1	2476 3	Y	3			15
								3 9						
10		2666 N	2623	-0-	-43	-0-	-0-	12 1	2539 3	Y	65	67 1		13
								72 9						
11		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	2585 3	Y	-0-			13
12		2604 N	2589	-0-	-15	-0-	-0-	13 1	2575 3	Y	1			14
								1 9						
TOTAL GAS PROD:		31,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		227								

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3317 X	3139	-0-	-178	-0-	120 1	3019 3	Y	-0-			-0-
02		3074 X	2875	-0-	-199	-0-	110 1	2765 3	Y	-0-			-0-
03		3286 X	3165	-0-	-121	-0-	113 1	3052 3	Y	-0-			-0-
04		3090 X	2904	-0-	-186	-0-	102 1	2736 3	Y	60	60 1		-0-
							66 9						
05		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	118 1	3082 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
06		3060 X	2926	-0-	-134	-0-	107 1	2819 3	Y	-0-			-0-
07		3162 X	3065	-0-	-97	-0-	116 1	2949 3	Y	-0-			-0-
08		3193 X	2835	-0-	-358	-0-	109 1	2726 3	Y	-0-			-0-
09		3090 X	2892	-0-	-198	-0-	104 1	2788 3	Y	-0-			-0-
10		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	16 1	3294 3	Y	-0-			-0-
11		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	15 1	3106 3	Y	-0-			-0-
*12		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	15 1	3121 3	Y	23			23
							25 9						

TOTAL GAS PROD: 36,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

ALLISTON, R. M.		WELL #:	5	RRCID ->	227797	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	7060 - 11100		
01		33635 X	21898	-0-	-11737	-0-	730 1	21168 2	N	-0-			-0-
02		24563 X	19628	-0-	-4935	-0-	669 1	18959 2	N	-0-			-0-
03		24025 X	23254	-0-	-771	-0-	779 1	22475 2	N	-0-			-0-
04		22012 X	22012	-0-	-0-	-0-	741 1	21271 2	N	-0-			-0-
05		21886 X	21849	-0-	-37	-0-	737 1	21112 2	N	-0-			-0-
06		22500 X	20343	-0-	-2157	-0-	700 1	19643 2	N	-0-			-0-
07		23250 X	20908	-0-	-2342	-0-	716 1	20192 2	N	-0-			-0-
08		23250 X	20653	-0-	-2597	-0-	719 1	19934 2	N	-0-			-0-
09		22020 X	20009	-0-	-2011	-0-	679 1	19330 2	N	-0-			-0-
10		21855 X	19762	-0-	-2093	-0-	665 1	19097 2	N	-0-			-0-
11		20340 X	18674	-0-	-1666	-0-	615 1	18059 2	N	-0-			-0-
12		20894 X	18710	-0-	-2184	-0-	626 1	18084 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 247,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROSPECT CO		WELL #:	1H	RRCID ->	228257	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	8515 - 12030	
01		837 N	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
02		783 N	-0-	-783	-0-			N	-0-			-0-
03		837 N	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
04		810 N	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		810 N	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
07		775 N	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-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															
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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2542 X	713	-0-	-1829	-0-		713	1		N	-0-			10
02		2378 X	429	-0-	-1949	-0-		429	1		N	-0-			10
03		2542 X	333	-0-	-2209	-0-		333	1		N	-0-			10
04		2460 X	435	-0-	-2025	-0-		435	1		N	-0-			10
05		899 X	546	-0-	-353	-0-		546	1		N	-0-			10
06		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-		703	1	357	3	N	-0-		10
07		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-		880	1	4257	3	N	-0-		10
08		3100 N	4935	-0-	1835	1835		871	1	4034	3	N	27		37
								30	9						
09		3000 N	4812	-0-	1812	3647		835	1	3963	3	N	13		50
								14	9						
10		7796 X	4149	-0-	-3647	-0-		708	1	3441	3	N	-0-		50
11		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-		708	1	3769	3	N	32		82
								35	9						
*12		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-		728	1	2965	3	N	49	118 1	13
								54	9						
TOTAL GAS PROD:			30,808			TOTAL CONDENSATE PROD:			121						

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006										TOTAL DEPTH	6621	PERF.	6764 - 9250		
01		8122 X	6212	-0-	-1910	-0-		6212	3		N	-0-			-0-
02		7134 X	5378	-0-	-1756	-0-		5378	3		N	-0-			-0-
03		7223 X	5546	-0-	-1677	-0-		5546	3		N	-0-			-0-
04		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-		6425	3		N	-0-			-0-
05		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-		6443	3		N	-0-			-0-
06		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-		6441	3		N	-0-			-0-
07		6634 X	6122	-0-	-512	-0-		6122	3		N	-0-			-0-
08		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-		6868	3		N	-0-			-0-
09		7097 X	7097	-0-	-0-	-0-		7097	3		N	-0-			-0-
10		10912 X	10912	-0-	-0-	-0-		10912	3		N	-0-			-0-
11		9721 X	9721	-0-	-0-	-0-		9721	3		N	-0-			-0-
*12		9677 X	9677	-0-	-0-	-0-		9677	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			86,842			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006										TOTAL DEPTH	6667	PERF.	6874 - 10710		
01		14852 X	14852	-0-	-0-	-0-		14852	3		N	-0-			-0-
02		14171 X	14171	-0-	-0-	-0-		14171	3		N	-0-			-0-
03		13820 X	13820	-0-	-0-	-0-		13820	3		N	-0-			-0-
04		12357 X	12357	-0-	-0-	-0-		12357	3		N	-0-			-0-
05		14404 X	14404	-0-	-0-	-0-		14404	3		N	-0-			-0-
06		14386 X	14386	-0-	-0-	-0-		14386	3		N	-0-			-0-
07		11000 X	11000	-0-	-0-	-0-		11000	3		N	-0-			-0-
08		9557 X	9557	-0-	-0-	-0-		9557	3		N	-0-			-0-
09		9672 X	9672	-0-	-0-	-0-		9672	3		N	-0-			-0-
10		14563 X	14563	-0-	-0-	-0-		14563	3		N	-0-			-0-
11		14068 X	14068	-0-	-0-	-0-		14068	3		N	-0-			-0-
*12		13559 X	13559	-0-	-0-	-0-		13559	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			156,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3038 X	1419	-0-	-1619	-0-	43	1	1376	2	N	-0-				-0-
02		2726 X	1250	-0-	-1476	-0-	33	1	1217	2	N	-0-				-0-
03		2790 X	1720	-0-	-1070	-0-	44	1	1676	2	N	-0-				-0-
04		2100 X	1614	-0-	-486	-0-	48	1	1566	2	N	-0-				-0-
05		2046 X	971	-0-	-1075	-0-	27	1	944	2	N	-0-				-0-
06		1650 X	1446	-0-	-204	-0-	36	1	1410	2	N	-0-				-0-
07		1705 X	620	-0-	-1085	-0-	21	1	599	2	N	-0-				-0-
08		1705 X	1512	-0-	-193	-0-	54	1	1458	2	N	-0-				-0-
09		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	68	1	1669	2	N	-0-				-0-
10		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	73	1	1831	2	N	-0-				-0-
11		1470 X	1163	-0-	-307	-0-	50	1	1113	2	N	-0-				-0-
12		1798 X	295	-0-	-1503	-0-	11	1	284	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			15,651			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007												TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6700 - 8023	
01		4588 X	4430	-0-	-158	-0-	4430	2			Y	-0-				-0-
02		4292 X	4048	-0-	-244	-0-	4048	2			Y	-0-				-0-
03		4588 X	4465	-0-	-123	-0-	4465	2			Y	-0-				-0-
04		4320 X	4094	-0-	-226	-0-	4094	2			Y	-0-				-0-
05		4433 X	3967	-0-	-466	-0-	3967	2			Y	-0-				-0-
06		4320 X	3848	-0-	-472	-0-	3848	2			Y	-0-				-0-
07		4464 X	4086	-0-	-378	-0-	4086	2			Y	-0-				-0-
08		4464 X	4271	-0-	-193	-0-	4271	2			Y	-0-				-0-
09		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-				-0-
10		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-				-0-
11		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-				-0-
*12		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			52,286			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007												TOTAL DEPTH	7277	PERF.	7410 - 9452	
01		11253 X	10003	-0-	-1250	-0-	334	1	9669	2	N	-0-				-0-
02		10121 X	9382	-0-	-739	-0-	320	1	9062	2	N	-0-				-0-
03		10571 X	9881	-0-	-690	-0-	331	1	9550	2	N	-0-				-0-
04		9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	332	1	9537	2	N	-0-				-0-
05		10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	340	1	9746	2	N	-0-				-0-
06		9720 X	9520	-0-	-200	-0-	327	1	9193	2	N	-0-				-0-
07		10199 X	9516	-0-	-683	-0-	326	1	9190	2	N	-0-				-0-
08		10199 X	9511	-0-	-688	-0-	331	1	9180	2	N	-0-				-0-
09		9870 X	8836	-0-	-1034	-0-	300	1	8536	2	N	-0-				-0-
10		10075 X	9639	-0-	-436	-0-	325	1	9314	2	N	-0-				-0-
11		9510 X	8820	-0-	-690	-0-	290	1	8530	2	N	-0-				-0-
*12		9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	327	1	9457	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			114,847			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	20	1	2493	3	N	76
02		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	13	1	2350	3	N	76
03		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	15	1	2636	3	N	76
04		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	76
							2591	3				
05		3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	15	1	3001	3	N	76
06		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	17	1	2776	3	N	76
07		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	19	1	2936	3	N	76
08		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	14	1	2938	3	N	76
09		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	17	1	2773	3	N	76
10		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	18	1	2919	3	N	76
11		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	35
							2703	3	129	9		
*12		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	N	35
							2276	3				
TOTAL GAS PROD:			32,718				TOTAL CONDENSATE PROD:			117		

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		4092 X	2976	-0-	-1116	-0-	559	1	2417	2	N	-0-
02		3683 X	2612	-0-	-1071	-0-	432	1	2180	2	N	-0-
03		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	488	1	4528	2	N	-0-
04		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	503	1	4682	2	N	-0-
05		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	515	1	5119	2	N	-0-
06		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	471	1	4626	2	N	-0-
07		5363 X	4116	-0-	-1247	-0-	482	1	3634	2	N	-0-
08		5642 X	3799	-0-	-1843	-0-	136	1	3663	2	N	-0-
09		5460 X	4159	-0-	-1301	-0-	502	1	3657	2	N	-0-
10		5642 X	3759	-0-	-1883	-0-	404	1	3355	2	N	-0-
11		5100 X	3954	-0-	-1146	-0-	514	1	3440	2	N	-0-
*12		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	488	1	3452	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			50,247				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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	341	1	6179	3	N	-0-
02		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	317	1	5724	3	N	-0-
03		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	341	1	6058	3	N	-0-
04		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	330	1	4090	3	N	-0-
05		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	332	1	3789	3	N	-0-
06		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	330	1	4108	3	N	-0-
07		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	341	1	4496	3	N	-0-
08		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-
09		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-
10		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	341	1	3943	3	N	-0-
11		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	330	1	2881	3	N	-0-
*12		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	341	1	3724	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			57,255				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9207 X	8506	-0-	-701	-0-		284	1	8222	2	-0-
02		8613 X	8269	-0-	-344	-0-		282	1	7987	2	-0-
03		9207 X	9016	-0-	-191	-0-		302	1	8714	2	-0-
04		8910 X	8471	-0-	-439	-0-		285	1	8186	2	-0-
05		8835 X	8493	-0-	-342	-0-		286	1	8207	2	-0-
06		8730 X	8199	-0-	-531	-0-		282	1	7917	2	-0-
07		9021 X	7979	-0-	-1042	-0-		273	1	7706	2	-0-
08		9021 X	8035	-0-	-986	-0-		280	1	7755	2	-0-
09		8460 X	7971	-0-	-489	-0-		271	1	7700	2	-0-
10		8494 X	8222	-0-	-272	-0-		277	1	7945	2	-0-
11		8190 X	7311	-0-	-879	-0-		241	1	7070	2	-0-
12		8246 X	7115	-0-	-1131	-0-		238	1	6877	2	-0-
TOTAL GAS PROD:		97,587				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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		19189 X	8869	-0-	-10320	-0-		296	1	8573	2	-0-
02		17951 X	-0-	-0-	-17951	-0-						-0-
03		24799 X	24799	-0-	-0-	-0-		830	1	23969	2	-0-
04		30436 X	30436	-0-	-0-	-0-		1024	1	29412	2	-0-
05		28261 X	28261	-0-	-0-	-0-		953	1	27308	2	-0-
06		22877 X	22877	-0-	-0-	-0-		787	1	22090	2	-0-
07		21976 X	21976	-0-	-0-	-0-		752	1	21224	2	-0-
08		19189 X	18333	-0-	-856	-0-		638	1	17695	2	-0-
09		18570 X	15435	-0-	-3135	-0-		892	1	14543	2	-0-
10		19189 X	12198	-0-	-6991	-0-		1016	1	11182	2	-0-
11		18570 X	16136	-0-	-2434	-0-		868	1	15268	2	-0-
12		20708 X	10411	-0-	-10297	-0-		851	1	9560	2	-0-
TOTAL GAS PROD:		209,731				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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-		28	1	3307	3	22
02		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-		57	9	3270	3	24
03		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-		2	9	3047	3	35
04		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-		18	1	1	2	35
05		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-		12	9			35
06		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-		17	1	3391	3	35
07		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-		3160	3	3366	3	35
08		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-		18	1	3301	3	35
09		2940 X	2766	-0-	-174	-0-		16	1	3148	3	35
10		3038 X	3012	-0-	-26	-0-		17	1	2749	3	35
11		2940 X	2564	-0-	-376	-0-		18	1	2820	3	193
12		3038 X	2440	-0-	-598	-0-		174	9			54
								15	1	2	2	54
								2545	3	2	9	
								13	1	5	2	
								2422	3			
TOTAL GAS PROD:		37,004				TOTAL CONDENSATE PROD:		225				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3782 X	3618	-0-	-164	-0-	129 1	3489 3	Y	-0-			-0-
02		3538 X	3327	-0-	-211	-0-	80 1	3247 3	Y	-0-			-0-
03		3720 X	3537	-0-	-183	-0-	122 1	3415 3	Y	-0-			-0-
04		3570 X	3410	-0-	-160	-0-	118 1	3292 3	Y	-0-			-0-
05		3627 X	3539	-0-	-88	-0-	121 1	3418 3	Y	-0-			-0-
06		3450 X	3359	-0-	-91	-0-	115 1	3244 3	Y	-0-			-0-
07		3565 X	3518	-0-	-47	-0-	126 1	3392 3	Y	-0-			-0-
08		3534 X	3522	-0-	-12	-0-	125 1	3397 3	Y	-0-			-0-
09		3420 X	3387	-0-	-33	-0-	111 1	3276 3	Y	-0-			-0-
10		3534 X	3533	-0-	-1	-0-	17 1	3516 3	Y	-0-			-0-
11		3420 X	3352	-0-	-68	-0-	16 1	3336 3	Y	-0-			-0-
12		3534 X	3419	-0-	-115	-0-	17 1	3402 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,521		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007										TOTAL DEPTH	7040	PERF.	8071 - 10397
01		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	467 1	5033 2	N	-0-			-0-
02		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	447 1	4647 2	N	-0-			-0-
03		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	514 1	5048 2	N	-0-			-0-
04		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	581 1	4928 2	N	-0-			-0-
05		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	534 1	4446 2	N	-0-			-0-
06		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	457 1	4054 2	N	-0-			-0-
07		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	569 1	4420 2	N	-0-			-0-
08		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	690 1	5058 2	N	-0-			-0-
09		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	656 1	4724 2	N	-0-			-0-
10		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	649 1	4658 2	N	-0-			-0-
11		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	607 1	4144 2	N	-0-			-0-
*12		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	534 1	4282 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			62,147		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007										TOTAL DEPTH	6686	PERF.	6960 - 8302
01		3751 X	2838	-0-	-913	-0-	772 1	2066 3	Y	-0-			16
02		3509 X	1744	-0-	-1765	-0-	704 1	1040 3	Y	-0-			16
03		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	653 1	3385 3	Y	-0-			16
04		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	597 1	3215 3	Y	-0-			16
05		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	603 1	4014 3	Y	-0-			16
06		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	527 1	4656 3	Y	89	74	1	31
							98 9						
07		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	535 1	4846 3	Y	-0-			31
08		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	529 1	6764 3	Y	-0-			31
09		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	515 1	7146 3	Y	-0-			31
10		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	333 1	5836 3	Y	-0-			31
11		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	320 1	5199 3	Y	-0-			31
12		7905 X	5407	-0-	-2498	-0-	413 1	4994 3	Y	-0-	31	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			59,760		TOTAL CONDENSATE PROD:			89					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		11828 X	11828	-0-	-0-	-0-		394	1	11434	2	N	-0-	-0-
02		10774 X	10774	-0-	-0-	-0-		367	1	10407	2	N	-0-	-0-
03		11067 X	10699	-0-	-368	-0-		358	1	10341	2	N	-0-	-0-
04		10710 X	10499	-0-	-211	-0-		353	1	10146	2	N	-0-	-0-
05		11067 X	9751	-0-	-1316	-0-		329	1	9422	2	N	-0-	-0-
06		10710 X	9517	-0-	-1193	-0-		327	1	9190	2	N	-0-	-0-
07		11067 X	9807	-0-	-1260	-0-		336	1	9471	2	N	-0-	-0-
08		10850 X	9487	-0-	-1363	-0-		330	1	9157	2	N	-0-	-0-
09		10500 X	8301	-0-	-2199	-0-		282	1	8019	2	N	-0-	-0-
10		9827 X	6175	-0-	-3652	-0-		208	1	5967	2	N	-0-	-0-
11		9510 X	5589	-0-	-3921	-0-		184	1	5405	2	N	-0-	-0-
*12		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-		197	1	5695	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			108,319			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864														
01		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-		201	1	5826	2	N	-0-	-0-
02		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-		196	1	5564	2	N	-0-	-0-
03		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-		237	1	6837	2	N	-0-	-0-
04		7609 X	7609	-0-	-0-	-0-		256	1	7353	2	N	-0-	-0-
05		7649 X	7649	-0-	-0-	-0-		258	1	7391	2	N	-0-	-0-
06		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-		246	1	6905	2	N	-0-	-0-
07		7526 X	7526	-0-	-0-	-0-		258	1	7268	2	N	-0-	-0-
08		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-		264	1	7328	2	N	-0-	-0-
09		7198 X	7198	-0-	-0-	-0-		244	1	6954	2	N	-0-	-0-
10		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-		252	1	7225	2	N	-0-	-0-
11		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-		229	1	6736	2	N	-0-	-0-
*12		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-		219	1	6343	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			84,590			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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118															
01	4061 X	3860	-0-	-201	-0-	140	1	3708	3	Y	11				75
						12	9								
02	3799 X	3688	-0-	-111	-0-	133	1	3555	3	Y	-0-				75
03	4061 X	4042	-0-	-19	-0-	143	1	3899	3	Y	-0-				75
04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	138	1	3824	3	Y	25				100
						28	9								
05	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	143	1	3872	3	Y	41				141
						45	9								
06	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	139	1	3790	3	Y	26	117	1		50
						29	9								
07	4061 X	4001	-0-	-60	-0-	144	1	3824	3	Y	30				80
						33	9								
08	4061 X	3985	-0-	-76	-0-	147	1	3816	3	Y	20				100
						22	9								
09	3930 X	3859	-0-	-71	-0-	133	1	3679	3	Y	43	73	1		70
						47	9								
10	4061 X	3909	-0-	-152	-0-	19	1	3864	3	Y	24	4	1		90
						26	9								
11	3930 X	3733	-0-	-197	-0-	18	1	3715	3	Y	-0-				90
*12	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	19	1	3823	3	Y	-0-				90
TOTAL GAS PROD:		46,927				TOTAL CONDENSATE PROD:		220							

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289															
01	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	165	1	5329	2	N	-0-				-0-
02	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	135	1	4951	2	N	-0-				-0-
03	5239 X	5045	-0-	-194	-0-	130	1	4915	2	N	-0-				-0-
04	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	155	1	5083	2	N	-0-				-0-
05	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	146	1	5212	2	N	-0-				-0-
06	5070 X	4894	-0-	-176	-0-	121	1	4773	2	N	-0-				-0-
07	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	182	1	5235	2	N	-0-				-0-
08	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	191	1	5170	2	N	-0-				-0-
09	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	202	1	4943	2	N	-0-				-0-
10	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	204	1	5101	2	N	-0-				-0-
11	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	250	1	5599	2	N	-0-				-0-
*12	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	301	1	7515	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		66,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		4278 X	4079	-0-	-199	-0-	33	1	4015	3	N	28	194
							31	9					
02		3973 X	3720	-0-	-253	-0-	22	1	3690	3	N	7	201
							8	9					
03		4247 X	3840	-0-	-407	-0-	22	1	3784	3	N	31	232
							34	9					
04		3960 X	3691	-0-	-269	-0-	20	1	2	2	N	2	75
							3667	3	2	9	159	1	
05		4092 X	3862	-0-	-230	-0-	20	1	3819	3	N	21	96
							23	9					
06		3960 X	3714	-0-	-246	-0-	23	1	3682	3	N	8	104
							9	9					
07		3968 X	3935	-0-	-33	-0-	26	1	3909	3	N	-0-	104
08		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	20	1	3912	3	N	-0-	104
09		3750 X	3550	-0-	-200	-0-	22	1	3528	3	N	-0-	104
10		3937 X	3872	-0-	-65	-0-	24	1	3845	3	N	3	107
							3	9					
11		3810 X	3760	-0-	-50	-0-	22	1	2	2	N	2	109
							3734	3	2	9			
12		3937 X	3842	-0-	-95	-0-	21	1	8	2	N	4	22
							3809	3	4	9	91	1	
TOTAL GAS PROD:			45,797				TOTAL CONDENSATE PROD:			106			

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132													
01		6417 X	4553	-0-	-1864	-0-	1309	1	3244	2	N	-0-	-0-
02		6003 X	-0-	-0-	-6003	-0-					N	-0-	-0-
03		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	1058	1	6379	2	N	-0-	-0-
04		7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	1050	1	6896	2	N	-0-	-0-
05		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	1032	1	5579	2	N	-0-	-0-
06		6210 X	5199	-0-	-1011	-0-	781	1	4418	2	N	-0-	-0-
07		6417 X	5151	-0-	-1266	-0-	985	1	4166	2	N	-0-	-0-
08		6417 X	6117	-0-	-300	-0-	1021	1	5096	2	N	-0-	-0-
09		9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	722	1	8338	2	N	-0-	-0-
10		6417 X	4715	-0-	-1702	-0-	363	1	4352	2	N	-0-	-0-
11		7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	707	1	7205	2	N	-0-	-0-
12		9362 X	6226	-0-	-3136	-0-	497	1	5729	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			70,927				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917													
01		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	988	1	6083	2	N	-0-	-0-
02		9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	1030	1	8173	2	N	-0-	-0-
03		9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	1103	1	8883	2	N	-0-	-0-
04		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	1078	1	8630	2	N	-0-	-0-
05		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	1083	1	7773	2	N	-0-	-0-
06		9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	1040	1	8746	2	N	-0-	-0-
07		8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	1119	1	7431	2	N	-0-	-0-
08		9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	1173	1	8449	2	N	-0-	-0-
09		9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	1141	1	8060	2	N	-0-	-0-
10		8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	1161	1	7498	2	N	-0-	-0-
11		7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	1128	1	6726	2	N	-0-	-0-
*12		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	956	1	4818	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			104,270				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7254 X	6376	-0-	-878	-0-	193	1	6183	2	N	-0-		-0-
02		6786 X	6656	-0-	-130	-0-	176	1	6480	2	N	-0-		-0-
03		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	171	1	6471	2	N	-0-		-0-
04		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	187	1	6118	2	N	-0-		-0-
05		7130 X	7114	-0-	-16	-0-	194	1	6920	2	N	-0-		-0-
06		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	176	1	6959	2	N	-0-		-0-
07		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	244	1	7044	2	N	-0-		-0-
08		7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	261	1	7062	2	N	-0-		-0-
09		7140 X	7067	-0-	-73	-0-	277	1	6790	2	N	-0-		-0-
10		7378 X	7258	-0-	-120	-0-	279	1	6979	2	N	-0-		-0-
11		7140 X	7046	-0-	-94	-0-	302	1	6744	2	N	-0-		-0-
12		7130 X	6622	-0-	-508	-0-	255	1	6367	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			82,832			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-		3
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		3
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		3
05		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-		3
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-		3
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-		3
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	9	1	845	3	N	-0-		3
09		90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-		3
10		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	1			N	-0-		3
11		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-		3
							2790	3						
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:			3,987			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301														
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.	1382	-0-	1382	1382	716	1	666	3	N	-0-		-0-
06		T. A.	840	-0-	840	2222	840	1			N	-0-		-0-
07		T. A.	116	-0-	116	2338	116	1			N	-0-		-0-
08		4589 X	2251	-0-	-2338	-0-	2251	3			N	-0-		-0-
09		840 N	17	-0-	-823	-0-	17	3			N	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
11		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-		-0-
12		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,606			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WEST & WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	228511	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 6847 - 10745		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14473 X	14473	-0-	-0-	-0-	14473 3		N	-0-		-0-	
02		13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	13785 3		N	-0-		-0-	
03		12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	12995 3		N	-0-		-0-	
04		10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	10024 3		N	-0-		-0-	
05		14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	14106 3		N	-0-		-0-	
06		11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	11674 3		N	-0-		-0-	
07		14416 X	14416	-0-	-0-	-0-	14416 3		N	-0-		-0-	
08		13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	13704 3		N	-0-		-0-	
09		12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	12591 3		N	-0-		-0-	
10		13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	13186 3		N	-0-		-0-	
11		13276 X	13276	-0-	-0-	-0-	13276 3		N	-0-		-0-	
*12		12856 X	12856	-0-	-0-	-0-	12856 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		157,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DCCO 2-GRAHAM RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	228671	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	7884	PERF. 8246 - 10350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	37 1	1027 3	N	-0-		-0-	
02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	32 1	1019 3	N	-0-		-0-	
03		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	30 1	980 3	N	-0-		-0-	
04		1020 N	996	-0-	-24	-0-	34 1	962 3	N	-0-		-0-	
05		1116 N	1053	-0-	-63	-0-	36 1	1017 3	N	-0-		-0-	
06		990 N	891	-0-	-99	-0-	29 1	862 3	N	-0-		-0-	
07		1023 N	988	-0-	-35	-0-	32 1	956 3	N	-0-		-0-	
08		1054 N	1039	-0-	-15	-0-	33 1	1006 3	N	-0-		-0-	
09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	36 1	1161 3	N	-0-		-0-	
10		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	6 1	1246 3	N	-0-		-0-	
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	6 1	1217 3	N	-0-		-0-	
12		1240 N	1230	-0-	-10	-0-	6 1	1224 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOX, JEFF S.		WELL #:		6H	RRCID ->	228958	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	7907	PERF. 8233 - 9674		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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 #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2294 N	1998	-0-	-296	-0-		73 1	1925 3	Y	-0-					-0-
02		2175 N	1621	-0-	-554	-0-		60 1	1561 3	Y	-0-					-0-
03		2139 N	1589	-0-	-550	-0-		58 1	1531 3	Y	-0-					-0-
04		1920 N	1368	-0-	-552	-0-		49 1	1319 3	Y	-0-					-0-
05		1736 N	1319	-0-	-417	-0-		48 1	1271 3	Y	-0-					-0-
06		1530 N	1514	-0-	-16	-0-		52 1	1462 3	Y	-0-					-0-
07		1426 N	729	-0-	-697	-0-		25 1	704 3	Y	-0-					-0-
08		1333 N	1048	-0-	-285	-0-		38 1	1010 3	Y	-0-					-0-
09		1500 N	1182	-0-	-318	-0-		242 1	940 3	Y	-0-					-0-
10		3100 N	3348	-0-	248	-0-	248	652 1	2696 3	Y	-0-					-0-
11		2114 N	1866	-0-	-248	-0-		30 1	1836 3	Y	-0-					-0-
*12		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-		10 1	1920 3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			19,512			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750																
01		5952 X	5721	-0-	-231	-0-		142 1	5579 3	Y	-0-					-0-
02		5568 X	5251	-0-	-317	-0-		127 1	5124 3	Y	-0-					-0-
03		5952 X	5777	-0-	-175	-0-		135 1	5642 3	Y	-0-					-0-
04		5760 X	5582	-0-	-178	-0-		130 1	5452 3	Y	-0-					-0-
05		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-		136 1	5610 3	Y	-0-					-0-
06		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-		131 1	5462 3	Y	-0-					-0-
07		5766 X	5686	-0-	-80	-0-		144 1	5542 3	Y	-0-					-0-
08		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-		144 1	5664 3	Y	-0-					-0-
09		5580 X	5301	-0-	-279	-0-		119 1	5182 3	Y	-0-					-0-
10		5766 X	5665	-0-	-101	-0-		28 1	5637 3	Y	-0-					-0-
11		5610 X	5438	-0-	-172	-0-		26 1	5412 3	Y	-0-					-0-
12		5797 X	5109	-0-	-688	-0-		25 1	5084 3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			66,677			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714																
01		7533 X	7262	-0-	-271	-0-		350 1	6881 3	Y	28	28 1				-0-
02		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-		31 9	6402 3	Y	-0-					-0-
03		7130 X	7058	-0-	-72	-0-		334 1	6724 3	Y	-0-					-0-
04		7020 X	6856	-0-	-164	-0-		328 1	6524 3	Y	4					4
05		7254 X	7000	-0-	-254	-0-		4 9	6666 3	Y	1					5
06		6780 X	6627	-0-	-153	-0-		333 1	6314 3	Y	1					6
07		7006 X	6806	-0-	-200	-0-		1 9	6461 3	Y	12					18
08		7006 X	6574	-0-	-432	-0-		13 9	6250 3	Y	2					20
09		6780 X	6582	-0-	-198	-0-		322 1	6272 3	Y	-0-					20
10		7006 X	6704	-0-	-302	-0-		2 9	6660 3	Y	-0-					20
11		6630 X	6419	-0-	-211	-0-		310 1	6378 3	Y	-0-					20
12		6820 X	6656	-0-	-164	-0-		44 1	6609 3	Y	3					23
TOTAL GAS PROD:			81,263			TOTAL CONDENSATE PROD:			51							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	4007	-0-	907	2755	478 1	3529 3	N	-0-			63
02		2900 N	1434	-0-	-1466	1289	135 1	1299 3	N	-0-			63
03		3707 X	2418	-0-	-1289	-0-	627 1	1791 3	N	-0-			63
04		2550 X	676	-0-	-1874	-0-	107 1	569 3	N	-0-			63
05		2635 X	1551	-0-	-1084	-0-	340 1	1211 3	N	-0-			63
06		2550 X	2014	-0-	-536	-0-	253 1	1761 3	N	-0-			63
07		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			63
08		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	163 1	2591 3	N	-0-			63
09		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	18 1	3029 3	N	-0-			63
10		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	176 1	1868 3	N	-0-			63
11		2550 N	1107	-0-	-1443	-0-	6 1	1 2	N	40			103
							1056 3	44 9					
12		2635 X	2120	-0-	-515	-0-	253 1	4 2	N	24	95 1		32
							1837 3	26 9					
TOTAL GAS PROD:										23,172	TOTAL CONDENSATE PROD:		64

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	290 1	3922 2	N	-0-			-0-
02		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	291 1	3626 2	N	-0-			-0-
03		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	256 1	3979 2	N	-0-			-0-
04		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	336 1	3974 2	N	-0-			-0-
05		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	330 1	3974 2	N	-0-			-0-
06		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	276 1	3808 2	N	-0-			-0-
07		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	190 1	3821 2	N	-0-			-0-
08		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	190 1	3737 2	N	-0-			-0-
09		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	220 1	3348 2	N	-0-			-0-
10		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	159 1	3415 2	N	-0-			-0-
11		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	154 1	3179 2	N	-0-			-0-
*12		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	166 1	3255 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										46,896	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007										TOTAL DEPTH	6620	PERF. 7040 - 9091	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	889 1	1942 3	N	-0-			5
02		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	850 1	1849 3	N	-0-			5
03		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	870 1	1641 3	N	62			67
							68 9						
04		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	948 1	2886 3	N	-0-			67
05		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	974 1	2826 3	N	-0-			67
06		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	915 1	1996 3	N	-0-			67
07		2542 X	524	-0-	-2018	-0-	469 1	55 9	Y	50	102 1		15
08		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	5	5 1		15
09		2460 X	46	-0-	-2414	-0-	46 1		Y	-0-			15
10		2542 X	127	-0-	-2415	-0-	127 1		Y	-0-			15
11		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			Y	-0-			15
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:										19,351	TOTAL CONDENSATE PROD:		117

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3069 X	2764	-0-	-305	-0-	23	1	2741	3	N	-0-	199
02	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	21	1	3583	3	N	-0-	199
03	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	20	1	3423	3	N	8	207
04	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	7	214
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3288	3	8	9			
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	19	1	3575	3	N	12	47
07	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	13	9					
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	19	1	3142	3	N	-0-	47
09	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	24	1	3638	3	N	-0-	47
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	18	1	3595	3	N	-0-	47
11	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	19	1	3064	3	N	-0-	47
*12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	21	1	3317	3	N	-0-	47
						18	1	2	2	Y	-0-	9
						3062	3				38	1
						18	1	7	2	Y	1	1
						3314	3	1	9			9
TOTAL GAS PROD:		40,022			TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5084 X	4570	-0-	-514	-0-	672	1	3898	3	N	-0-	85
02	5104 X	4686	-0-	-418	-0-	654	1	4032	3	N	-0-	85
03	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	691	1	5569	3	N	-0-	85
04	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	665	1	4915	3	N	-0-	85
05	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	700	1	4400	3	N	-0-	85
06	6060 X	4883	-0-	-1177	-0-	682	1	4201	3	N	-0-	85
07	6262 X	4670	-0-	-1592	-0-	698	1	3913	3	Y	54	8
08	6262 X	4853	-0-	-1409	-0-	59	9	4129	3	Y	1	8
09	5580 X	4126	-0-	-1454	-0-	723	1	3496	3	Y	-0-	8
10	5115 X	4040	-0-	-1075	-0-	1	9	3482	3	Y	-0-	8
*11	4890 X	3940	-0-	-950	-0-	558	1	3383	3	Y	-0-	8
12	4867 X	2980	-0-	-1887	-0-	477	1	2503	3	Y	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		55,688			TOTAL CONDENSATE PROD:		55					

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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5952 X	5338	-0-	-614	-0-	986	1	4352	3	N	-0-	-0-
02	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	1019	1	5277	3	N	-0-	-0-
03	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	1015	1	5021	3	N	-0-	-0-
04	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	975	1	4704	3	N	-0-	-0-
05	6572 X	2161	-0-	-4411	-0-	925	1	1236	3	N	-0-	-0-
06	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	986	1	5437	3	N	-0-	-0-
07	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	1055	1	6455	3	N	-0-	-0-
08	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	1040	1	5822	3	N	-0-	-0-
09	6360 X	6271	-0-	-89	-0-	1036	1	5235	3	N	-0-	-0-
10	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	928	1	5954	3	N	-0-	-0-
11	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	900	1	6274	3	N	-0-	-0-
12	7130 X	6792	-0-	-338	-0-	918	1	5874	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		73,424			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007										TOTAL DEPTH	7279	PERF. 7650	-	8504
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	141 1	3832 3	Y	-0-			35	
02		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	127 1	3501 3	Y	-0-			35	
03		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	129 1	3656 3	Y	-0-			35	
04		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	144 1	3893 3	Y	-0-			35	
05		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	149 1	4086 3	Y	-0-			35	
06		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	140 1	3909 3	Y	-0-			35	
07		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	150 1	3967 3	Y	-0-			35	
08		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	146 1	3803 3	Y	-0-			35	
09		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	139 1	3886 3	Y	-0-			35	
10		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	19 1	3940 3	Y	-0-			35	
11		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	19 1	3840 3	Y	-0-			35	
12		4154 X	4025	-0-	-129	-0-	20 1	4005 3	Y	-0-			35	
TOTAL GAS PROD:			47,641	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006										TOTAL DEPTH	8003	PERF. 8088	-	12303
01		8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	267 1	8570 2	N	-0-			-0-	
02		8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	219 1	8059 2	N	-0-			-0-	
03		9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	233 1	8820 2	N	-0-			-0-	
04		8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	259 1	8482 2	N	-0-			-0-	
05		8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	241 1	8634 2	N	-0-			-0-	
06		8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	208 1	8238 2	N	-0-			-0-	
07		8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	294 1	8467 2	N	-0-			-0-	
08		8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	312 1	8424 2	N	-0-			-0-	
09		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	328 1	8049 2	N	-0-			-0-	
10		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	319 1	7979 2	N	-0-			-0-	
11		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	345 1	7720 2	N	-0-			-0-	
*12		8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	318 1	7915 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			102,700	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007										TOTAL DEPTH	8102	PERF. 8446	-	10900
01		5766 X	5342	-0-	-424	-0-	178 1	5164 2	N	-0-			-0-	
02		5394 X	5044	-0-	-350	-0-	172 1	4872 2	N	-0-			-0-	
03		5766 X	5242	-0-	-524	-0-	176 1	5066 2	N	-0-			-0-	
04		5280 X	5126	-0-	-154	-0-	173 1	4953 2	N	-0-			-0-	
05		5394 X	5314	-0-	-80	-0-	179 1	5135 2	N	-0-			-0-	
06		5220 X	4748	-0-	-472	-0-	163 1	4585 2	N	-0-			-0-	
07		5394 X	5295	-0-	-99	-0-	181 1	5114 2	N	-0-			-0-	
08		5301 X	4915	-0-	-386	-0-	171 1	4744 2	N	-0-			-0-	
09		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	175 1	4992 2	N	-0-			-0-	
10		5301 X	5269	-0-	-32	-0-	177 1	5092 2	N	-0-			-0-	
11		5130 X	5034	-0-	-96	-0-	166 1	4868 2	N	-0-			-0-	
*12		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	162 1	4673 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			61,331	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	6155	3	N	-0-						-0-
02		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	5710	3	N	-0-						-0-
03		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	6031	3	N	-0-						-0-
04		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	5953	3	N	-0-						-0-
05		6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	6479	3	N	-0-						-0-
06		6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	6324	3	N	-0-						-0-
07		6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	5965	3	N	-0-						-0-
08		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	5295	3	N	-0-						-0-
09		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	4957	3	N	-0-						-0-
10		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	4872	3	N	-0-						-0-
11		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	5112	3	N	-0-						-0-
*12		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	5383	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			70,097			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				
01		6262 X	6192	-0-	-70	-0-	-0-	207	1	5985	2	N	-0-						-0-
02		6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	6247	2	N	-0-						-0-
03		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	6172	2	N	-0-						-0-
04		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	7108	2	N	-0-						-0-
05		9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	8902	2	N	-0-						-0-
06		8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	8332	2	N	-0-						-0-
07		8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	8382	2	N	-0-						-0-
08		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	7479	2	N	-0-						-0-
09		8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	7995	2	N	-0-						-0-
10		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	8077	2	N	-0-						-0-
11		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	7527	2	N	-0-						-0-
*12		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	7007	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			92,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007												TOTAL DEPTH	8173	PERF.	8595 - 10972				
01		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	-0-	979	1	3503	2	N	-0-						-0-
02		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	-0-	925	1	3610	2	N	-0-						-0-
03		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	1	4566	2	N	-0-						-0-
04		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	-0-	581	1	3678	2	N	-0-						-0-
05		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	-0-	772	1	4372	2	N	-0-						-0-
06		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	-0-	830	1	4699	2	N	-0-						-0-
07		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	-0-	856	1	4807	2	N	-0-						-0-
08		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	-0-	856	1	4724	2	N	-0-						-0-
09		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	-0-	814	1	4045	2	N	-0-						-0-
10		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	-0-	836	1	4020	2	N	-0-						-0-
11		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	-0-	804	1	3733	2	N	-0-						-0-
*12		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	-0-	807	1	3825	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			59,645			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

ALLLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

01	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	-0-	459	1	6348	2	N	-0-					-0-
02	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	5992	2	N	-0-					-0-
03	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	-0-	494	1	6592	2	N	-0-					-0-
04	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	6383	2	N	-0-					-0-
05	6882 X	6519	-0-	-363	-0-	-0-	470	1	6049	2	N	-0-					-0-
06	6870 X	6411	-0-	-459	-0-	-0-	457	1	5954	2	N	-0-					-0-
07	7099 X	6483	-0-	-616	-0-	-0-	465	1	6018	2	N	-0-					-0-
08	7099 X	6182	-0-	-917	-0-	-0-	477	1	5705	2	N	-0-					-0-
09	6870 X	5809	-0-	-1061	-0-	-0-	481	1	5328	2	N	-0-					-0-
10	6634 X	5761	-0-	-873	-0-	-0-	495	1	5266	2	N	-0-					-0-
11	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	6000	2	N	-0-					-0-
12	6479 X	6349	-0-	-130	-0-	-0-	450	1	5899	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			77,159												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	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	3935	3	N	-0-					-0-
02	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	3678	3	N	-0-					-0-
03	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	3753	3	N	-0-					-0-
04	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	4348	3	N	-0-					-0-
05	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	3974	3	N	-0-					-0-
06	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	3398	3	N	-0-					-0-
07	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	3589	3	N	-0-					-0-
08	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	3635	3	N	-0-					-0-
09	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	3621	3	N	-0-					-0-
10	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	4203	3	N	-0-					-0-
11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	4208	3	N	-0-					-0-
*12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	3653	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			46,824												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	5907	3	N	-0-	-0-
02		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	6156	3	N	-0-	-0-
03		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	6140	3	N	-0-	-0-
04		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	6024	3	N	-0-	-0-
05		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	6162	3	N	-0-	-0-
06		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	6037	3	N	-0-	-0-
07		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	5950	3	N	-0-	-0-
08		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	5890	3	N	-0-	-0-
09		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	5607	3	N	-0-	-0-
10		5890 X	5859	-0-	-31	-0-	-0-	19	1	5840	3	N	-0-	-0-
11		5700 X	5649	-0-	-51	-0-	-0-	18	1	5631	3	N	-0-	-0-
*12		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	6269	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 72,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007										TOTAL DEPTH	6624	PERF.	7105 - 10232	
01		8277 X	7483	-0-	-794	-0-	-0-	778	1	6705	3	N	-0-	-0-
02		8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	-0-	881	1	7270	3	N	-0-	-0-
03		8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	-0-	916	1	7686	3	N	-0-	-0-
04		8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	-0-	917	1	7242	3	N	-0-	-0-
05		8277 X	8058	-0-	-219	-0-	-0-	891	1	7167	3	N	-0-	-0-
06		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	-0-	916	1	7346	3	N	-0-	-0-
07		8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	-0-	959	1	7466	3	N	-0-	-0-
08		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	-0-	961	1	7515	3	N	-0-	-0-
09		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	-0-	911	1	7288	3	N	-0-	-0-
10		8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	-0-	720	1	7757	3	N	-0-	-0-
11		8010 X	7731	-0-	-279	-0-	-0-	672	1	7059	3	N	-0-	-0-
*12		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	-0-	694	1	7345	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 98,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007										TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8856 - 10180	
01		7130 X	6907	-0-	-223	-0-	-0-	165	1	6742	3	N	-0-	-0-
02		6670 X	6410	-0-	-260	-0-	-0-	152	1	6258	3	N	-0-	-0-
03		7130 X	6371	-0-	-759	-0-	-0-	145	1	6226	3	N	-0-	-0-
04		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	6988	3	N	-0-	-0-
05		7006 X	6828	-0-	-178	-0-	-0-	226	1	6602	3	N	-0-	-0-
06		6690 X	6486	-0-	-204	-0-	-0-	211	1	6275	3	N	-0-	-0-
07		7130 X	6598	-0-	-532	-0-	-0-	229	1	6369	3	N	-0-	-0-
08		7130 X	6558	-0-	-572	-0-	-0-	226	1	6332	3	N	-0-	-0-
09		6900 X	6319	-0-	-581	-0-	-0-	205	1	6114	3	N	-0-	-0-
10		6820 X	6502	-0-	-318	-0-	-0-	32	1	6470	3	N	-0-	-0-
11		6480 X	6295	-0-	-185	-0-	-0-	30	1	6265	3	N	-0-	-0-
*12		6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	6610	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 79,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9176 X	8989	-0-	-187	-0-	295 1	8694 2	N	-0-			-0-
02		8584 X	8439	-0-	-145	-0-	286 1	8153 2	N	-0-			-0-
03		9176 X	9126	-0-	-50	-0-	308 1	8818 2	N	-0-			-0-
04		8880 X	8414	-0-	-466	-0-	290 1	8124 2	N	-0-			-0-
05		9176 X	8454	-0-	-722	-0-	289 1	8165 2	N	-0-			-0-
06		8820 X	8164	-0-	-656	-0-	292 1	7872 2	N	-0-			-0-
07		9114 X	8693	-0-	-421	-0-	304 1	8389 2	N	-0-			-0-
08		9114 X	8642	-0-	-472	-0-	307 1	8335 2	N	-0-			-0-
09		8400 X	8287	-0-	-113	-0-	290 1	7997 2	N	-0-			-0-
10		8680 X	8453	-0-	-227	-0-	295 1	8158 2	N	-0-			-0-
11		8400 X	8015	-0-	-385	-0-	276 1	7739 2	N	-0-			-0-
12		8680 X	8277	-0-	-403	-0-	288 1	7989 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										101,953	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007										TOTAL DEPTH	8335	PERF. 8671 - 10300	
01		4960 X	4927	-0-	-33	-0-	114 1	4813 3	N	-0-			-0-
02		4640 X	4548	-0-	-92	-0-	106 1	4442 3	N	-0-			-0-
03		4960 X	4771	-0-	-189	-0-	108 1	4663 3	N	-0-			-0-
04		4800 X	4552	-0-	-248	-0-	103 1	4449 3	N	-0-			-0-
05		4929 X	4736	-0-	-193	-0-	109 1	4627 3	N	-0-			-0-
06		4770 X	4623	-0-	-147	-0-	98 1	4525 3	N	-0-			-0-
07		4867 X	4311	-0-	-556	-0-	143 1	4168 3	N	-0-			-0-
08		4774 X	4277	-0-	-497	-0-	141 1	4136 3	N	-0-			-0-
09		4620 X	4393	-0-	-227	-0-	136 1	4257 3	N	-0-			-0-
10		4774 X	4637	-0-	-137	-0-	23 1	4614 3	N	-0-			-0-
11		4620 X	4351	-0-	-269	-0-	21 1	4330 3	N	-0-			-0-
*12		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	22 1	4559 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										54,707	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MCPMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007										TOTAL DEPTH	6604	PERF. 7000 - 8377	
01		8060 X	7970	-0-	-90	-0-	7970 3		N	-0-			-0-
02		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7954 3		N	-0-			-0-
03		8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8424 3		N	-0-			-0-
04		7800 X	7320	-0-	-480	-0-	3 2	7317 3	N	-0-			-0-
05		8060 X	6619	-0-	-1441	-0-	6619 3		N	-0-			-0-
06		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7898 3		N	-0-			-0-
07		9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	9196 3		N	-0-			-0-
08		8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8963 3		N	-0-			-0-
09		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904 3		N	-0-			-0-
10		8060 X	7799	-0-	-261	-0-	7799 3		N	-0-			-0-
11		8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	5 2	8124 3	N	-0-			-0-
12		9207 X	8063	-0-	-1144	-0-	17 2	8046 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										96,239	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3255 X	2147	-0-	-1108	-0-		52	1	2095	3	N	-0-		-0-
02		2813 X	2255	-0-	-558	-0-		50	1	2205	3	N	-0-		-0-
03		2821 X	2507	-0-	-314	-0-		55	1	2452	3	N	-0-		-0-
04		2730 X	2459	-0-	-271	-0-		53	1	2406	3	N	-0-		-0-
05		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-		57	1	2622	3	N	-0-		-0-
06		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-		61	1	2874	3	N	-0-		-0-
07		2542 X	2267	-0-	-275	-0-		55	1	2212	3	N	-0-		-0-
08		2666 X	2129	-0-	-537	-0-		52	1	2077	3	N	-0-		-0-
09		2940 X	2754	-0-	-186	-0-		60	1	2694	3	N	-0-		-0-
10		3038 X	2549	-0-	-489	-0-		8	1	2541	3	N	-0-		-0-
11		2940 X	2302	-0-	-638	-0-		7	1	2295	3	N	-0-		-0-
*12		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-		9	1	2873	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,865			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284															
01		12555 X	11899	-0-	-656	-0-		11899	3			N	-0-		-0-
02		11745 X	10971	-0-	-774	-0-		10971	3			N	-0-		-0-
03		12555 X	11289	-0-	-1266	-0-		11289	3			N	-0-		-0-
04		11790 X	11012	-0-	-778	-0-		5	2	11007	3	N	-0-		-0-
05		12183 X	11635	-0-	-548	-0-		11635	3			N	-0-		-0-
06		11520 X	11151	-0-	-369	-0-		11151	3			N	-0-		-0-
07		11718 X	11493	-0-	-225	-0-		11493	3			N	-0-		-0-
08		11625 X	11469	-0-	-156	-0-		11469	3			N	-0-		-0-
09		11474 X	11474	-0-	-0-	-0-		11474	3			N	-0-		-0-
10		11625 X	11409	-0-	-216	-0-		11409	3			N	-0-		-0-
11		11160 X	10867	-0-	-293	-0-		6	2	10861	3	N	-0-		-0-
12		11625 X	10897	-0-	-728	-0-		23	2	10874	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			135,566			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351															
01		17143 X	16120	-0-	-1023	-0-		486	1	15634	2	N	-0-		-0-
02		15660 X	15010	-0-	-650	-0-		398	1	14612	2	N	-0-		-0-
03		16740 X	16476	-0-	-264	-0-		425	1	16051	2	N	-0-		-0-
04		15900 X	15756	-0-	-144	-0-		467	1	15289	2	N	-0-		-0-
05		16430 X	16133	-0-	-297	-0-		439	1	15694	2	N	-0-		-0-
06		15930 X	15898	-0-	-32	-0-		392	1	15506	2	N	-0-		-0-
07		16461 X	15488	-0-	-973	-0-		519	1	14969	2	N	-0-		-0-
08		16461 X	15296	-0-	-1165	-0-		547	1	14749	2	N	-0-		-0-
09		15900 X	14768	-0-	-1132	-0-		579	1	14189	2	N	-0-		-0-
10		16430 X	14796	-0-	-1634	-0-		569	1	14227	2	N	-0-		-0-
11		15900 X	14375	-0-	-1525	-0-		615	1	13760	2	N	-0-		-0-
12		15407 X	15142	-0-	-265	-0-		583	1	14559	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			185,258			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007										TOTAL DEPTH	6494	PERF.	6905	-	7769
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	3		N	-0-			-0-	
02		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3		N	-0-			-0-	
03		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-			-0-	
04		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1	2	1684	3	N	-0-		-0-	
05		7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3		N	-0-			-0-	
06		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	3		N	-0-			-0-	
07		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3		N	-0-			-0-	
08		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3		N	-0-			-0-	
09		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3		N	-0-			-0-	
10		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3		N	-0-			-0-	
11		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	4	2	6460	3	N	-0-		-0-	
*12		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	12	2	5305	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			64,001			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007										TOTAL DEPTH	6482	PERF.	6710	-	8912
01		5952 X	5472	-0-	-480	-0-	5472	3		N	-0-			-0-	
02		5423 X	5034	-0-	-389	-0-	5034	3		N	-0-			-0-	
03		5456 X	5239	-0-	-217	-0-	5239	3		N	-0-			-0-	
04		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3		N	-0-			-0-	
05		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3		N	-0-			-0-	
06		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	3		N	-0-			-0-	
07		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3		N	-0-			-0-	
08		6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3		N	-0-			-0-	
09		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3		N	-0-			-0-	
10		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3		N	-0-			-0-	
11		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	3		N	-0-			-0-	
12		6572 X	6318	-0-	-254	-0-	6318	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			73,211			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007										TOTAL DEPTH	7463	PERF.	7936	-	9590
01		5921 X	4545	-0-	-1376	-0-	152	1	4393	2	N	-0-		-0-	
02		4901 X	4346	-0-	-555	-0-	148	1	4198	2	N	-0-		-0-	
03		5146 X	4438	-0-	-708	-0-	149	1	4289	2	N	-0-		-0-	
04		4560 X	4227	-0-	-333	-0-	142	1	4085	2	N	-0-		-0-	
05		4712 X	4472	-0-	-240	-0-	151	1	4321	2	N	-0-		-0-	
06		4500 X	4233	-0-	-267	-0-	146	1	4087	2	N	-0-		-0-	
07		4650 X	4444	-0-	-206	-0-	152	1	4292	2	N	-0-		-0-	
08		4464 X	4198	-0-	-266	-0-	146	1	4052	2	N	-0-		-0-	
09		4320 X	3701	-0-	-619	-0-	126	1	3575	2	N	-0-		-0-	
10		4464 X	4137	-0-	-327	-0-	139	1	3998	2	N	-0-		-0-	
11		4290 X	3969	-0-	-321	-0-	131	1	3838	2	N	-0-		-0-	
12		4154 X	4043	-0-	-111	-0-	135	1	3908	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			50,753			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
01		8388 X	8388	-0-	-0-	-0-		280 1	8108 2	N	-0-	-0-
02		8425 X	8425	-0-	-0-	-0-		287 1	8138 2	N	-0-	-0-
03		9074 X	9074	-0-	-0-	-0-		304 1	8770 2	N	-0-	-0-
04		8801 X	8801	-0-	-0-	-0-		296 1	8505 2	N	-0-	-0-
05		9073 X	9073	-0-	-0-	-0-		306 1	8767 2	N	-0-	-0-
06		8634 X	8634	-0-	-0-	-0-		297 1	8337 2	N	-0-	-0-
07		8783 X	8783	-0-	-0-	-0-		301 1	8482 2	N	-0-	-0-
08		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-		300 1	8307 2	N	-0-	-0-
09		8345 X	8345	-0-	-0-	-0-		283 1	8062 2	N	-0-	-0-
10		8728 X	8728	-0-	-0-	-0-		294 1	8434 2	N	-0-	-0-
11		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-		280 1	8225 2	N	-0-	-0-
12		8773 X	8749	-0-	-24	-0-		293 1	8456 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			104,112				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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
01		2728 X	2416	-0-	-312	-0-		954 1	1429 3	N	30	35
02		2552 X	1796	-0-	-756	-0-		848 1	912 3	N	33	68
03		2728 X	2094	-0-	-634	-0-		942 1	1112 3	N	36	104
04		2340 N	180	-0-	-2160	-0-		116 1	63 3	N	1	105
05		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-				N	1	106
06		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-	21
07		186 N	45	-0-	-141	-0-		45 3		N	-0-	21
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
TOTAL GAS PROD:			6,531				TOTAL CONDENSATE PROD:			101		

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
01		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-		265 1	8522 2	N	-0-	-0-
02		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-		199 1	7325 2	N	-0-	-0-
03		9032 X	9032	-0-	-0-	-0-		233 1	8799 2	N	-0-	-0-
04		8776 X	8776	-0-	-0-	-0-		260 1	8516 2	N	-0-	-0-
05		9862 X	9862	-0-	-0-	-0-		268 1	9594 2	N	-0-	-0-
06		9589 X	9589	-0-	-0-	-0-		236 1	9353 2	N	-0-	-0-
07		9413 X	9413	-0-	-0-	-0-		316 1	9097 2	N	-0-	-0-
08		8739 X	8739	-0-	-0-	-0-		312 1	8427 2	N	-0-	-0-
09		8191 X	8191	-0-	-0-	-0-		321 1	7870 2	N	-0-	-0-
10		6665 X	6550	-0-	-115	-0-		252 1	6298 2	N	-0-	-0-
11		6450 X	5894	-0-	-556	-0-		252 1	5642 2	N	-0-	-0-
12		7936 X	7705	-0-	-231	-0-		297 1	7408 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			100,062				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		11067 X	10197	-0-	-870	-0-		380	1	9817	3	N	-0-	12
02		10353 X	9575	-0-	-778	-0-		351	1	9224	3	N	-0-	12
03		11067 X	9991	-0-	-1076	-0-		361	1	9630	3	N	-0-	12
04		10710 X	9409	-0-	-1301	-0-		340	1	8981	3	N	80	22
								88	9					
05		10788 X	9866	-0-	-922	-0-		361	1	9505	3	N	-0-	22
06		9900 X	9213	-0-	-687	-0-		331	1	8882	3	N	-0-	22
07		10230 X	9172	-0-	-1058	-0-		348	1	8824	3	N	-0-	22
08		9982 X	9341	-0-	-641	-0-		352	1	8989	3	N	-0-	22
09		9540 X	9531	-0-	-9	-0-		339	1	9192	3	N	-0-	22
10		9858 X	9734	-0-	-124	-0-		47	1	9687	3	N	-0-	22
11		9408 X	9408	-0-	-0-	-0-		45	1	9363	3	N	-0-	22
*12		9943 X	9943	-0-	-0-	-0-		48	1	9825	3	N	64	20
								70	9					

TOTAL GAS PROD: 115,380

TOTAL CONDENSATE PROD: 144

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614														
01		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-		64	1	2800	2	N	-0-	-0-
02		2726 X	2657	-0-	-69	-0-		60	1	2597	2	N	-0-	-0-
03		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-		68	1	2970	2	N	-0-	-0-
04		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-		70	1	3061	2	N	-0-	-0-
05		2883 X	2696	-0-	-187	-0-		61	1	2635	2	N	-0-	-0-
06		2940 X	2716	-0-	-224	-0-		62	1	2654	2	N	-0-	-0-
07		3224 X	2450	-0-	-774	-0-		56	1	2394	2	N	-0-	-0-
08		3224 X	2247	-0-	-977	-0-		52	1	2195	2	N	-0-	-0-
09		3120 X	2253	-0-	-867	-0-		51	1	2202	2	N	-0-	-0-
10		2821 X	2754	-0-	-67	-0-		62	1	2692	2	N	-0-	-0-
11		2730 X	2354	-0-	-376	-0-		52	1	2302	2	N	-0-	-0-
12		2263 X	1890	-0-	-373	-0-		42	1	1848	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 31,050

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950														
01		12886 X	12886	-0-	-0-	-0-		438	1	12448	3	N	-0-	-0-
02		11590 X	11590	-0-	-0-	-0-		387	1	11203	3	N	-0-	-0-
03		12388 X	12388	-0-	-0-	-0-		403	1	11985	3	N	-0-	-0-
04		12005 X	12005	-0-	-0-	-0-		393	1	11612	3	N	-0-	-0-
05		12338 X	12061	-0-	-277	-0-		397	1	11664	3	N	-0-	-0-
06		11940 X	11762	-0-	-178	-0-		381	1	11381	3	N	-0-	-0-
07		12604 X	12604	-0-	-0-	-0-		433	1	12171	3	N	-0-	-0-
08		12338 X	11467	-0-	-871	-0-		393	1	11074	3	N	-0-	-0-
09		12126 X	12126	-0-	-0-	-0-		389	1	11737	3	N	-0-	-0-
10		12519 X	12519	-0-	-0-	-0-		61	1	12458	3	N	-0-	-0-
11		13088 X	13088	-0-	-0-	-0-		63	1	13025	3	N	-0-	-0-
*12		13759 X	13759	-0-	-0-	-0-		67	1	13692	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 148,255

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4929 X	4427	-0-	-502	-0-	311 1	4116 2	N	-0-			-0-
02		4611 X	3750	-0-	-861	-0-	269 1	3481 2	N	-0-			-0-
03		4774 X	4162	-0-	-612	-0-	256 1	3906 2	N	-0-			-0-
04		4530 X	4177	-0-	-353	-0-	319 1	3858 2	N	-0-			-0-
05		4588 X	4191	-0-	-397	-0-	317 1	3874 2	N	-0-			-0-
06		4290 X	4105	-0-	-185	-0-	275 1	3830 2	N	-0-			-0-
07		4309 X	4156	-0-	-153	-0-	191 1	3965 2	N	-0-			-0-
08		4309 X	4111	-0-	-198	-0-	190 1	3921 2	N	-0-			-0-
09		4170 X	3979	-0-	-191	-0-	246 1	3733 2	N	-0-			-0-
10		4247 X	4096	-0-	-151	-0-	190 1	3906 2	N	-0-			-0-
11		4110 X	3978	-0-	-132	-0-	185 1	3793 2	N	-0-			-0-
*12		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	192 1	3910 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,234			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007										TOTAL DEPTH	7573	PERF. 8170	- 10772
01		11265 X	11265	-0-	-0-	-0-	376 1	10889 2	N	-0-			-0-
02		10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	360 1	10206 2	N	-0-			-0-
03		11191 X	11169	-0-	-22	-0-	374 1	10795 2	N	-0-			-0-
04		10830 X	10719	-0-	-111	-0-	361 1	10358 2	N	-0-			-0-
05		11343 X	11343	-0-	-0-	-0-	383 1	10960 2	N	-0-			-0-
06		10830 X	10437	-0-	-393	-0-	359 1	10078 2	N	-0-			-0-
07		11191 X	11087	-0-	-104	-0-	380 1	10707 2	N	-0-			-0-
08		11191 X	10895	-0-	-296	-0-	379 1	10516 2	N	-0-			-0-
09		10830 X	10470	-0-	-360	-0-	355 1	10115 2	N	-0-			-0-
10		11191 X	10566	-0-	-625	-0-	356 1	10210 2	N	-0-			-0-
11		10740 X	10123	-0-	-617	-0-	333 1	9790 2	N	-0-			-0-
12		11098 X	10522	-0-	-576	-0-	352 1	10170 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			129,162			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007										TOTAL DEPTH	7516	PERF. 8185	- 9964
01		1116 N	1058	-0-	-58	-0-	41 1	1014 3	Y	3			30
02		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	3 9	952 3	Y	11			41
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	12 9	1020 3	Y	25			66
04		1020 N	1000	-0-	-20	-0-	36 1	957 3	Y	9			75
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	28 9	1274 3	Y	5			80
06		1050 N	972	-0-	-78	-0-	33 1	930 3	Y	7			87
07		1023 N	779	-0-	-244	-0-	10 9	749 3	Y	-0-			87
08		1178 N	650	-0-	-528	-0-	48 1	616 3	Y	9	71 1		25
09		960 N	541	-0-	-419	-0-	6 9	520 3	Y	3	3 1		25
10		775 N	521	-0-	-254	-0-	3 9	518 3	Y	-0-			25
11		630 N	424	-0-	-206	-0-	3 1	420 3	Y	2			27
12		558 N	476	-0-	-82	-0-	2 9	473 3	Y	1			28
							2 9						
							1 9						
TOTAL GAS PROD:			9,833			TOTAL CONDENSATE PROD:			75				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	1				N	-0-				-0-
*12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	1				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			550			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007												TOTAL DEPTH	6516	PERF.	6960 - 8223		
01		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	692	1	2265	3	N	-0-					-0-
02		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	707	1	2660	3	N	-0-					-0-
03		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	756	1	2858	3	N	-0-					-0-
04		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	762	1	1	2	N	-0-					-0-
							2622	3									
05		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	787	1	2604	3	N	-0-					-0-
06		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	752	1	2294	3	N	-0-					-0-
07		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	711	1	2488	3	N	-0-					-0-
08		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	787	1	2687	3	N	-0-					-0-
09		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	764	1	2541	3	N	-0-					-0-
10		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	789	1	2535	3	N	-0-					-0-
11		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	763	1	1	2	N	-0-					-0-
							2432	3									
*12		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	786	1	5	2	N	-0-					-0-
							2280	3									
TOTAL GAS PROD:			39,329			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006												TOTAL DEPTH	8769	PERF.	9170 - 11332		
01		1798 N	1746	-0-	-52	-0-	66	1	1666	3	N	13					60
							14	9									
02		1769 N	1679	-0-	-90	-0-	59	1	1601	3	N	17					77
							19	9									
03		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	65	1	1741	3	N	19					96
							21	9									
04		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	68	1	1813	3	N	18					114
							20	9									
05		1798 N	1659	-0-	-139	-0-	58	1	1583	3	N	16					130
							18	9									
06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	63	1	1740	3	N	9					139
							10	9									
07		1953 N	1926	-0-	-27	-0-	74	1	1840	3	N	11					150
							12	9									
08		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	73	1	1801	3	N	9					159
							10	9									
09		1800 N	1776	-0-	-24	-0-	63	1	1713	3	Y	-0-	133	1			26
10		1922 N	1900	-0-	-22	-0-	9	1	1866	3	Y	23	7	1			42
							25	9									
11		1830 N	1794	-0-	-36	-0-	9	1	1770	3	Y	14					56
							15	9									
12		1829 N	1818	-0-	-11	-0-	9	1	1795	3	Y	13					69
							14	9									
TOTAL GAS PROD:			21,723			TOTAL CONDENSATE PROD:			162								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		6169 X	6029	-0-	-140	-0-	149 1	5880 3		Y	-0-	-0-
02		5771 X	5618	-0-	-153	-0-	135 1	5483 3		Y	-0-	-0-
03		6169 X	5941	-0-	-228	-0-	136 1	5805 3		Y	-0-	-0-
04		5910 X	5760	-0-	-150	-0-	138 1	5622 3		Y	-0-	-0-
05		6107 X	5957	-0-	-150	-0-	138 1	5819 3		Y	-0-	-0-
06		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	132 1	5606 3		Y	-0-	-0-
07		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	151 1	5839 3		Y	-0-	-0-
08		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	149 1	5809 3		Y	-0-	-0-
09		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	129 1	5609 3		Y	-0-	-0-
10		5921 X	5901	-0-	-20	-0-	19 1	5882 3		Y	-0-	-0-
11		5730 X	5697	-0-	-33	-0-	28 1	5669 3		Y	-0-	-0-
12		5983 X	5849	-0-	-134	-0-	29 1	5820 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			70,176			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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-	-0-
02		522 X	11	-0-	-511	-0-	11 2			N	-0-	-0-
03		558 X	335	-0-	-223	-0-	335 1			N	-0-	-0-
04		550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 1			N	-0-	-0-
05		969 X	969	-0-	-0-	-0-	532 1	437 2		N	-0-	-0-
06		409 X	409	-0-	-0-	-0-	314 1	95 2		N	-0-	-0-
07		800 X	800	-0-	-0-	-0-	330 1	470 2		N	-0-	-0-
08		961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-	-0-
09		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	-0-
10		961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-	-0-
11		780 X	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,074			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		6014 X	5801	-0-	-213	-0-	5801 3			N	-0-	-0-
02		5626 X	5256	-0-	-370	-0-	5256 3			N	-0-	-0-
03		6014 X	5574	-0-	-440	-0-	5574 3			N	-0-	-0-
04		5820 X	5532	-0-	-288	-0-	5532 3			N	-0-	-0-
05		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175 3			N	-0-	-0-
06		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168 3			N	-0-	-0-
07		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103 3			N	-0-	-0-
08		6014 X	5998	-0-	-16	-0-	5998 3			N	-0-	-0-
09		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404 3			N	-0-	-0-
10		6014 X	5579	-0-	-435	-0-	5579 3			N	-0-	-0-
11		5820 X	5385	-0-	-435	-0-	5385 3			N	-0-	-0-
12		6107 X	5389	-0-	-718	-0-	5389 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			69,364			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016												TOTAL DEPTH	7182	PERF. 7385 - 9372
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		13919 X	13572	-0-	-347	-0-	453 1	13119 2	N	-0-			-0-	
02		12963 X	12596	-0-	-367	-0-	429 1	12167 2	N	-0-			-0-	
03		13857 X	13249	-0-	-608	-0-	444 1	12805 2	N	-0-			-0-	
04		13410 X	12877	-0-	-533	-0-	433 1	12444 2	N	-0-			-0-	
05		13702 X	13183	-0-	-519	-0-	445 1	12738 2	N	-0-			-0-	
06		13140 X	12339	-0-	-801	-0-	424 1	11915 2	N	-0-			-0-	
07		13454 X	12757	-0-	-697	-0-	437 1	12320 2	N	-0-			-0-	
08		13299 X	11979	-0-	-1320	-0-	417 1	11562 2	N	-0-			-0-	
09		12870 X	11996	-0-	-874	-0-	407 1	11589 2	N	-0-			-0-	
10		13175 X	12291	-0-	-884	-0-	414 1	11877 2	N	-0-			-0-	
11		12360 X	5839	-0-	-6521	-0-	192 1	5647 2	N	-0-			-0-	
*12		22760 X	22760	-0-	-0-	-0-	761 1	21999 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 155,438												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007												TOTAL DEPTH	7163	PERF. 7361 - 9870
01		5487 X	4399	-0-	-1088	-0-	147 1	4252 2	N	-0-			-0-	
02		5133 X	4958	-0-	-175	-0-	169 1	4789 2	N	-0-			-0-	
03		5487 X	5406	-0-	-81	-0-	181 1	5225 2	N	-0-			-0-	
04		5310 X	5279	-0-	-31	-0-	178 1	5101 2	N	-0-			-0-	
05		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	180 1	5158 2	N	-0-			-0-	
06		5220 X	4703	-0-	-517	-0-	162 1	4541 2	N	-0-			-0-	
07		5456 X	4649	-0-	-807	-0-	159 1	4490 2	N	-0-			-0-	
08		5456 X	4569	-0-	-887	-0-	159 1	4410 2	N	-0-			-0-	
09		5280 X	4696	-0-	-584	-0-	159 1	4537 2	N	-0-			-0-	
10		5332 X	4806	-0-	-526	-0-	162 1	4644 2	N	-0-			-0-	
11		4710 X	3500	-0-	-1210	-0-	115 1	3385 2	N	-0-			-0-	
*12		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	167 1	4813 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 57,283												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007												TOTAL DEPTH	6145	PERF. 6700 - 7703
01		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	20 1	2404 3	N	13			139	
02		2349 N	2241	-0-	-108	-0-	14 9	2211 3	N	15			154	
03		2449 N	2340	-0-	-109	-0-	13 1	2312 3	N	14			168	
04		2370 N	2200	-0-	-170	-0-	15 9	1 2	N	12			180	
05		2387 N	2373	-0-	-14	-0-	12 1	13 9	N	5	158 1		27	
06		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	6 9	14 1	N	1			28	
07		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	1 9	16 1	N	3			31	
08		2387 N	2363	-0-	-24	-0-	3 9	12 1	N	6			37	
09		2370 N	2204	-0-	-166	-0-	7 9	14 1	N	-0-			37	
10		2356 N	2326	-0-	-30	-0-	14 1	2190 3	N	1			38	
11		2280 N	2212	-0-	-68	-0-	1 9	14 1	N	-0-			38	
12		2263 N	2252	-0-	-11	-0-	13 1	2198 3	N	-0-			39	
TOTAL GAS PROD: 27,680												TOTAL CONDENSATE PROD: 71		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD
01		22944 X	22944	-0-	-0-	-0-	765 1	22179 2	N			-0-
02		19632 X	19632	-0-	-0-	-0-	669 1	18963 2	N			-0-
03		19550 X	19550	-0-	-0-	-0-	655 1	18895 2	N			-0-
04		19112 X	19112	-0-	-0-	-0-	643 1	18469 2	N			-0-
05		20407 X	20407	-0-	-0-	-0-	688 1	19719 2	N			-0-
06		18115 X	18115	-0-	-0-	-0-	623 1	17492 2	N			-0-
07		18642 X	18642	-0-	-0-	-0-	638 1	18004 2	N			-0-
08		19354 X	19354	-0-	-0-	-0-	674 1	18680 2	N			-0-
09		18983 X	18983	-0-	-0-	-0-	644 1	18339 2	N			-0-
10		15448 X	15448	-0-	-0-	-0-	520 1	14928 2	N			-0-
11		17389 X	17389	-0-	-0-	-0-	572 1	16817 2	N			-0-
12		19623 X	18111	-0-	-1512	-0-	606 1	17505 2	N			-0-
TOTAL GAS PROD:			227,687			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD
01		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	683 1	2674 3	N			189
02		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	711 1	3275 3	N			200
03		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	761 1	3425 3	N			217
04		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	738 1	2 2	N			219
05		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	3317 3	2 9	N			235
06		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	762 1	3377 3	N			16
07		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	18 9					82
08		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	739 1	3132 3	N		154 1	82
09		2820 X	1465	-0-	-1355	-0-	1 9					83
10		2914 X	2390	-0-	-524	-0-	766 1	3250 3	N			84
11		2820 X	1591	-0-	-1229	-0-	407 1	2895 3	N			85
12		2914 X	2298	-0-	-616	-0-	9 1	1455 3	N			87
TOTAL GAS PROD:			38,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			60			

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD
01		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839 3					-0-
02		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 3					-0-
03		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852 3					-0-
04		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	2 2	4711 3	N			-0-
05		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424 3					-0-
06		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807 3					-0-
07		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910 3					-0-
08		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 3					-0-
09		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 3					-0-
10		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 3					-0-
11		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	2 2	4268 3	N			-0-
*12		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	9 2	4284 3	N			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,654			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007										TOTAL DEPTH	7406	PERF.	7800 - 11301
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	477 1	15326 2	N	-0-			-0-
02		14337 X	14337	-0-	-0-	-0-	380 1	13957 2	N	-0-			-0-
03		15882 X	15882	-0-	-0-	-0-	409 1	15473 2	N	-0-			-0-
04		15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	460 1	15041 2	N	-0-			-0-
05		15571 X	15571	-0-	-0-	-0-	423 1	15148 2	N	-0-			-0-
06		18962 X	18962	-0-	-0-	-0-	467 1	18495 2	N	-0-			-0-
07		20259 X	20259	-0-	-0-	-0-	679 1	19580 2	N	-0-			-0-
08		15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	538 1	14520 2	N	-0-			-0-
09		17593 X	17593	-0-	-0-	-0-	690 1	16903 2	N	-0-			-0-
10		19174 X	19174	-0-	-0-	-0-	737 1	18437 2	N	-0-			-0-
11		22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	963 1	21537 2	N	-0-			-0-
*12		24414 X	24414	-0-	-0-	-0-	941 1	23473 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										215,054	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
01		8649 X	8382	-0-	-267	-0-	304 1	8078 3	Y	-0-			3
02		8091 X	7880	-0-	-211	-0-	286 1	7594 3	Y	-0-			3
03		8649 X	8422	-0-	-227	-0-	299 1	8123 3	Y	-0-			3
04		9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	328 1	8905 3	Y	-0-			3
05		9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	351 1	9472 3	Y	-0-			3
06		9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	332 1	9029 3	Y	-0-			3
07		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	357 1	9218 3	Y	-0-			3
08		9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	341 1	8728 3	Y	-0-			3
09		8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	307 1	8370 3	Y	-0-			3
10		8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	44 1	8934 3	Y	-0-			3
11		8580 X	8514	-0-	-66	-0-	41 1	8473 3	Y	-0-			3
12		9579 X	8648	-0-	-931	-0-	42 1	8606 3	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:										106,562	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007										TOTAL DEPTH	7196	PERF.	7436 - 8880
01		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	244 1	7060 2	N	-0-			-0-
02		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	228 1	6461 2	N	-0-			-0-
03		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	225 1	6499 2	N	-0-			-0-
04		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	211 1	6073 2	N	-0-			-0-
05		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	215 1	6147 2	N	-0-			-0-
06		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	210 1	5895 2	N	-0-			-0-
07		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	191 1	5392 2	N	-0-			-0-
08		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	199 1	5528 2	N	-0-			-0-
09		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	210 1	5968 2	N	-0-			-0-
10		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	228 1	6535 2	N	-0-			-0-
11		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	215 1	6319 2	N	-0-			-0-
*12		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	202 1	5829 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										76,284	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007										TOTAL DEPTH	6991	PERF. 7512 - 9815	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	500	1	12544	3	N	2		109
02	12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	495	1	12402	3	N	36		145
03	14157 X	14157	-0-	-0-	-0-	536	1	13527	3	N	85	188 1	42
04	12510 X	12363	-0-	-147	-0-	474	1	11834	3	N	50		92
05	12927 X	12704	-0-	-223	-0-	487	1	12171	3	N	42		134
06	12510 X	12246	-0-	-264	-0-	467	1	11777	3	N	2		136
07	13600 X	13600	-0-	-0-	-0-	541	1	13029	3	N	27		163
08	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	540	1	13127	3	N	46	185 1	24
09	12905 X	12905	-0-	-0-	-0-	488	1	12415	3	N	2		26
10	13642 X	13642	-0-	-0-	-0-	66	1	13564	3	N	11		37
11	12907 X	12907	-0-	-0-	-0-	62	1	12828	3	N	15		52
12	13733 X	13413	-0-	-320	-0-	66	1	13302	3	N	41		93
						45	9						
TOTAL GAS PROD:		157,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		359							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	1054	1	2935	3	N	-0-		-0-
02	3161 X	3009	-0-	-152	-0-	986	1	2023	3	N	-0-		-0-
03	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	1014	1	3963	3	N	-0-		-0-
04	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	1020	1	3843	3	N	-0-		-0-
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	1004	1	3205	3	N	-0-		-0-
06	3270 X	492	-0-	-2778	-0-	492	1			N	-0-		-0-
07	3379 X	3055	-0-	-324	-0-	3055	3			N	-0-		-0-
08	3379 X	3365	-0-	-14	-0-	3365	3			N	-0-		-0-
09	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	840	1	2903	3	N	-0-		-0-
10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	868	1	2817	3	N	-0-		-0-
11	3270 X	3050	-0-	-220	-0-	813	1	2237	3	N	-0-		-0-
12	3689 X	3015	-0-	-674	-0-	848	1	2167	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	2652	1	6626	3	N	48	152	1	17		
							53	9									
02		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	2525	1	5923	3	N	47			64		
							52	9									
03		8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	2231	1	6584	3	N	39	88	1	15		
							43	9									
04		8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	2323	1	5927	3	N	2			17		
							2	9									
05		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	2367	1	6350	3	N	-0-			17		
06		8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	2213	1	6481	3	N	-0-			17		
07		8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	2245	1	6390	3	N	-0-			17		
08		8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	2194	1	6482	3	N	-0-			17		
09		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	2155	1	5758	3	N	-0-			17		
10		7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	1929	1	5987	3	N	-0-			17		
11		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	1962	1	5285	3	N	-0-			17		
*12		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	1945	1	5380	3	N	140	149	1	8		
							154	9									
TOTAL GAS PROD:			100,218			TOTAL CONDENSATE PROD:			276								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		6696 X	6294	-0-	-402	-0-	6294	2			N	-0-			-0-		
02		6206 X	5859	-0-	-347	-0-	5859	2			N	-0-			-0-		
03		6479 X	6289	-0-	-190	-0-	6289	2			N	-0-			-0-		
04		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-			-0-		
05		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-			-0-		
06		6090 X	5870	-0-	-220	-0-	5870	2			N	-0-			-0-		
07		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-			-0-		
08		6417 X	6374	-0-	-43	-0-	6374	2			N	-0-			-0-		
09		6210 X	6073	-0-	-137	-0-	6073	2			N	-0-			-0-		
10		6417 X	6017	-0-	-400	-0-	6017	2			N	-0-			-0-		
11		6180 X	6026	-0-	-154	-0-	6026	2			N	-0-			-0-		
12		6386 X	6220	-0-	-166	-0-	6220	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			73,972			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11625 X	10988	-0-	-637	-0-	86 1	10902 3	N	-0-			-0-
02		10875 X	10035	-0-	-840	-0-	55 1	9980 3	N	-0-			-0-
03		11625 X	10542	-0-	-1083	-0-	57 1	10485 3	N	-0-			-0-
04		10650 X	7780	-0-	-2870	-0-	39 1	4 2	N	-0-			-0-
							7737 3						
05		10974 X	10480	-0-	-494	-0-	52 1	10428 3	N	-0-			-0-
06		10620 X	9993	-0-	-627	-0-	58 1	9935 3	N	-0-			-0-
07		10726 X	10055	-0-	-671	-0-	64 1	9991 3	N	-0-			-0-
08		10540 X	10220	-0-	-320	-0-	49 1	10171 3	N	-0-			-0-
09		10140 X	9632	-0-	-508	-0-	56 1	9576 3	N	-0-			-0-
10		10478 X	10249	-0-	-229	-0-	60 1	10189 3	N	-0-			-0-
11		9990 X	9714	-0-	-276	-0-	54 1	5 2	N	-0-			-0-
							9655 3						
12		10230 X	9953	-0-	-277	-0-	51 1	21 2	N	-0-			-0-
							9881 3						
TOTAL GAS PROD:			119,641			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													
01		7254 X	6674	-0-	-580	-0-	256 1	6418 3	N	-0-			-0-
02		6670 X	6297	-0-	-373	-0-	240 1	6057 3	N	-0-			-0-
03		6851 X	6607	-0-	-244	-0-	245 1	6362 3	N	-0-			-0-
04		6630 X	6327	-0-	-303	-0-	242 1	6085 3	N	-0-			-0-
05		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	263 1	6657 3	N	-0-			-0-
06		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	249 1	6450 3	N	-0-			-0-
07		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	273 1	6710 3	N	-0-			-0-
08		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	270 1	6673 3	N	-0-			-0-
09		6690 X	6490	-0-	-200	-0-	33 1	6457 3	N	-0-			-0-
10		6975 X	6423	-0-	-552	-0-	31 1	6392 3	N	-0-			-0-
11		6750 X	6492	-0-	-258	-0-	31 1	6461 3	N	-0-			-0-
12		6975 X	6449	-0-	-526	-0-	32 1	6417 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79,304			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550													
01		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	168 1	4727 3	N	-0-			-0-
02		4553 X	4523	-0-	-30	-0-	152 1	4371 3	N	-0-			-0-
03		4836 X	4784	-0-	-52	-0-	160 1	4624 3	N	-0-			-0-
04		4740 X	4540	-0-	-200	-0-	153 1	4387 3	N	-0-			-0-
05		4898 X	4588	-0-	-310	-0-	157 1	4431 3	N	-0-			-0-
06		4740 X	4288	-0-	-452	-0-	141 1	4147 3	N	-0-			-0-
07		4836 X	4521	-0-	-315	-0-	159 1	4362 3	N	-0-			-0-
08		4774 X	4490	-0-	-284	-0-	157 1	4333 3	N	-0-			-0-
09		4530 X	4318	-0-	-212	-0-	141 1	4177 3	N	-0-			-0-
10		4588 X	4483	-0-	-105	-0-	22 1	4461 3	N	-0-			-0-
11		4380 X	4352	-0-	-28	-0-	21 1	4331 3	N	-0-			-0-
12		4495 X	4224	-0-	-271	-0-	21 1	4203 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	6407	2	N	-0-	-0-
02		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	5908	2	N	-0-	-0-
03		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	6352	2	N	-0-	-0-
04		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	5935	2	N	-0-	-0-
05		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	7278	2	N	-0-	-0-
06		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	7682	2	N	-0-	-0-
07		8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	7738	2	N	-0-	-0-
08		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	7194	2	N	-0-	-0-
09		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	7426	2	N	-0-	-0-
10		7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	7573	2	N	-0-	-0-
11		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	7097	2	N	-0-	-0-
12		7750 X	7656	-0-	-94	-0-	-0-	256	1	7400	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			86,931				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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	3652	2	N	-0-	-0-
02		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	4109	2	N	-0-	-0-
03		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	4303	2	N	-0-	-0-
04		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	4319	2	N	-0-	-0-
05		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	3911	2	N	-0-	-0-
06		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	3983	2	N	-0-	-0-
07		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	4254	2	N	-0-	-0-
08		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	4365	2	N	-0-	-0-
09		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	3542	2	N	-0-	-0-
10		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	3692	2	N	-0-	-0-
11		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	3444	2	N	-0-	-0-
*12		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2950	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			47,865				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	5805	3	Y	-0-	29
02		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	5452	3	Y	1	30
03		5890 X	5877	-0-	-13	-0-	-0-	135	1	5734	3	Y	7	37
04		5700 X	5490	-0-	-210	-0-	-0-	130	1	5360	3	Y	-0-	37
05		5890 X	5749	-0-	-141	-0-	-0-	198	1	5540	3	Y	10	27
06		5550 X	5498	-0-	-52	-0-	-0-	185	1	5313	3	Y	-0-	27
07		5735 X	5615	-0-	-120	-0-	-0-	201	1	5414	3	Y	-0-	27
08		5735 X	5454	-0-	-281	-0-	-0-	193	1	5261	3	Y	-0-	27
09		5550 X	5415	-0-	-135	-0-	-0-	181	1	5232	3	Y	2	29
10		5735 X	5467	-0-	-268	-0-	-0-	27	1	5440	3	Y	-0-	29
11		5490 X	5321	-0-	-169	-0-	-0-	26	1	5287	3	Y	7	27
*12		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	5611	3	Y	-0-	27
TOTAL GAS PROD:			67,066				TOTAL CONDENSATE PROD:			27				

OIL AND GAS DIVISION

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-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		9083 X	8739	-0-	-344	-0-		322	1	8417	3	Y	-0-
02		8410 X	8127	-0-	-283	-0-		289	1	7832	3	Y	5
								6	9				
03		8928 X	8617	-0-	-311	-0-		301	1	8316	3	Y	5
04		8783 X	8783	-0-	-0-	-0-		308	1	8466	3	Y	13
								9	9				
05		9466 X	9466	-0-	-0-	-0-		334	1	9132	3	Y	13
06		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-		311	1	8606	3	Y	13
07		8999 X	8999	-0-	-0-	-0-		329	1	8670	3	Y	13
08		8897 X	7890	-0-	-1007	-0-		289	1	7601	3	Y	13
09		8610 X	7938	-0-	-672	-0-		273	1	7665	3	Y	13
10		8897 X	8308	-0-	-589	-0-		40	1	8268	3	Y	13
11		8610 X	7725	-0-	-885	-0-		37	1	7688	3	Y	13
12		8277 X	7538	-0-	-739	-0-		37	1	7501	3	Y	13
TOTAL GAS PROD:			101,047			TOTAL CONDENSATE PROD:			13				

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795													
01		4619 X	4523	-0-	-96	-0-		150	1	4373	2	N	-0-
02		4321 X	4037	-0-	-284	-0-		137	1	3900	2	N	-0-
03		4619 X	4196	-0-	-423	-0-		142	1	4054	2	N	-0-
04		4380 X	3873	-0-	-507	-0-		133	1	3740	2	N	-0-
05		4526 X	3949	-0-	-577	-0-		136	1	3813	2	N	-0-
06		4380 X	4260	-0-	-120	-0-		153	1	4107	2	N	-0-
07		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-		158	1	4407	2	N	-0-
08		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-		174	1	4703	2	N	-0-
09		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-		162	1	4491	2	N	-0-
10		4557 X	4499	-0-	-58	-0-		157	1	4342	2	N	-0-
11		4470 X	4005	-0-	-465	-0-		138	1	3867	2	N	-0-
12		4805 X	3798	-0-	-1007	-0-		132	1	3666	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			51,235			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800													
01		9021 X	8772	-0-	-249	-0-		206	1	8566	3	N	-0-
02		8439 X	8203	-0-	-236	-0-		188	1	8015	3	N	-0-
03		9021 X	8678	-0-	-343	-0-		192	1	8486	3	N	-0-
04		8730 X	8231	-0-	-499	-0-		184	1	8047	3	N	-0-
05		8990 X	8562	-0-	-428	-0-		191	1	8371	3	N	-0-
06		8490 X	8047	-0-	-443	-0-		175	1	7872	3	N	-0-
07		8773 X	8265	-0-	-508	-0-		196	1	8069	3	N	-0-
08		9766 X	9766	-0-	-0-	-0-		228	1	9538	3	N	-0-
09		8730 X	8730	-0-	-0-	-0-		273	1	8457	3	N	-0-
10		9028 X	9028	-0-	-0-	-0-		44	1	8984	3	N	-0-
11		8730 X	8708	-0-	-22	-0-		42	1	8666	3	N	-0-
12		9765 X	8921	-0-	-844	-0-		44	1	8877	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			103,911			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		4154 X	3849	-0-	-305	-0-	135 1	3714 3	N	-0-			-0-		
02		3857 X	3505	-0-	-352	-0-	121 1	3384 3	N	-0-			-0-		
03		3968 X	3701	-0-	-267	-0-	123 1	3578 3	N	-0-			-0-		
04		3840 X	3609	-0-	-231	-0-	120 1	3489 3	N	-0-			-0-		
05		3968 X	3715	-0-	-253	-0-	127 1	3588 3	N	-0-			-0-		
06		3720 X	3184	-0-	-536	-0-	105 1	3079 3	N	-0-			-0-		
07		3751 X	3228	-0-	-523	-0-	114 1	3114 3	N	-0-			-0-		
08		3720 X	3293	-0-	-427	-0-	118 1	3175 3	N	-0-			-0-		
09		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	117 1	3520 3	N	-0-			-0-		
10		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	19 1	3906 3	N	-0-			-0-		
11		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	18 1	3728 3	N	-0-			-0-		
*12		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	19 1	3775 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			43,186		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
01		8401 X	8093	-0-	-308	-0-	316 1	7777 3	N	-0-			-0-		
02		7685 X	7425	-0-	-260	-0-	281 1	7144 3	N	-0-			-0-		
03		8215 X	7808	-0-	-407	-0-	294 1	7514 3	N	-0-			-0-		
04		7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	302 1	7659 3	N	-0-			-0-		
05		10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	390 1	9835 3	N	-0-			-0-		
06		9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	361 1	9181 3	N	-0-			-0-		
07		9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	380 1	9239 3	N	-0-			-0-		
08		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	372 1	9059 3	N	-0-			-0-		
09		9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	45 1	8977 3	N	-0-			-0-		
10		9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	44 1	9027 3	N	-0-			-0-		
11		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	42 1	8696 3	N	-0-			-0-		
12		9548 X	8892	-0-	-656	-0-	44 1	8848 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			105,827		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007										TOTAL DEPTH	6296	PERF.	6900	-	7903
01		5890 X	4049	-0-	-1841	-0-	35 1	4014 3	Y	-0-			35		
02		4263 X	3420	-0-	-843	-0-	21 1	3399 3	Y	-0-			35		
03		4588 X	3553	-0-	-1035	-0-	20 1	3533 3	Y	-0-			35		
04		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	24 1	2 2	Y	-0-			35		
							4546 3								
05		4588 X	3680	-0-	-908	-0-	19 1	3661 3	Y	-0-			35		
06		3930 X	3714	-0-	-216	-0-	22 1	3692 3	Y	-0-			35		
07		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	25 1	3845 3	Y	-0-			35		
08		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	26 1	5314 3	Y	-0-			35		
09		4470 X	4262	-0-	-208	-0-	26 1	4236 3	Y	-0-			35		
10		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	29 1	4753 3	Y	-0-			35		
11		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	31 1	3 2	Y	-0-			35		
							5381 3								
12		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			Y	67	97 1		15		
TOTAL GAS PROD:			46,657		TOTAL CONDENSATE PROD:			67							

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		10850 X	10372	-0-	-478	-0-	346 1	10026 2	N	-0-			-0-	
02		10063 X	9614	-0-	-449	-0-	328 1	9286 2	N	-0-			-0-	
03		10664 X	10005	-0-	-659	-0-	335 1	9670 2	N	-0-			-0-	
04		10230 X	9717	-0-	-513	-0-	327 1	9390 2	N	-0-			-0-	
05		10416 X	9784	-0-	-632	-0-	330 1	9454 2	N	-0-			-0-	
06		10050 X	9525	-0-	-525	-0-	328 1	9197 2	N	-0-			-0-	
07		10292 X	9737	-0-	-555	-0-	333 1	9404 2	N	-0-			-0-	
08		10044 X	9525	-0-	-519	-0-	332 1	9193 2	N	-0-			-0-	
09		9720 X	9298	-0-	-422	-0-	316 1	8982 2	N	-0-			-0-	
10		9858 X	9427	-0-	-431	-0-	317 1	9110 2	N	-0-			-0-	
11		9540 X	8962	-0-	-578	-0-	295 1	8667 2	N	-0-			-0-	
12		9734 X	9126	-0-	-608	-0-	305 1	8821 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:										115,092	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	246 1	7030 3	N	-0-			-0-	
02		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	215 1	6320 3	N	-0-			-0-	
03		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	198 1	5898 3	N	-0-			-0-	
04		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	92 1	2689 3	N	-0-			-0-	
05		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	43 1	1240 3	N	-0-			-0-	
06		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	70 1	2050 3	N	-0-			-0-	
07		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	230 1	6463 3	N	-0-			-0-	
08		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	228 1	6538 3	N	-0-			-0-	
09		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	213 1	6601 3	N	-0-			-0-	
10		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	33 1	6729 3	N	-0-			-0-	
11		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	32 1	6598 3	N	-0-			-0-	
*12		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	33 1	6690 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:										66,479	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6169 X	5739	-0-	-430	-0-	221 1	5467 3	N	46			109	
02		5771 X	5735	-0-	-36	-0-	51 9	217 1	5493 3	N	23		132	
03		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	25 9	225 1	5817 3	N	105		237	
04		5760 X	5598	-0-	-162	-0-	116 9	209 1	5389 3	N	-0-	184 1	53	
05		6138 X	5678	-0-	-460	-0-	216 1	5419 3	N	39			92	
06		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	43 9	227 1	5886 3	N	30		122	
07		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	33 9	250 1	6036 3	N	48		170	
08		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	53 9	247 1	6091 3	N	37		207	
09		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	41 9	223 1	5898 3	N	23		230	
10		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	25 9	31 1	6298 3	N	36	183 1	83	
11		5970 X	5795	-0-	-175	-0-	40 9	28 1	5727 3	N	36		119	
12		6386 X	5362	-0-	-1024	-0-	26 1	40 9	5301 3	N	32		151	
							35 9							
TOTAL GAS PROD:										71,444	TOTAL CONDENSATE PROD:		455	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	934 1	2147 2	N	-0-	-0-
02		2668 X	1724	-0-	-944	-0-	780 1	944 2	N	-0-	-0-
03		2697 X	868	-0-	-1829	-0-	868 1		N	-0-	-0-
04		2970 X	804	-0-	-2166	-0-	736 1	68 2	N	-0-	-0-
05		3069 X	2484	-0-	-585	-0-	820 1	1664 2	N	-0-	-0-
06		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	901 1	2430 2	N	-0-	-0-
07		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	861 1	1775 2	N	-0-	-0-
08		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	700 1	2117 2	N	-0-	-0-
09		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	877 1	2581 2	N	-0-	-0-
10		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	964 1	2529 2	N	-0-	-0-
11		3330 X	1963	-0-	-1367	-0-	888 1	1075 2	N	-0-	-0-
12		3379 X	1558	-0-	-1821	-0-	861 1	697 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,217				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364											
01		11315 X	8471	-0-	-2844	-0-	283 1	8188 2	N	-0-	-0-
02		10585 X	7078	-0-	-3507	-0-	241 1	6837 2	N	-0-	-0-
03		9021 X	7081	-0-	-1940	-0-	237 1	6844 2	N	-0-	-0-
04		8640 X	6838	-0-	-1802	-0-	230 1	6608 2	N	-0-	-0-
05		8928 X	7036	-0-	-1892	-0-	237 1	6799 2	N	-0-	-0-
06		8190 X	6625	-0-	-1565	-0-	228 1	6397 2	N	-0-	-0-
07		7564 X	6389	-0-	-1175	-0-	219 1	6170 2	N	-0-	-0-
08		7068 X	5966	-0-	-1102	-0-	208 1	5758 2	N	-0-	-0-
09		6840 X	6000	-0-	-840	-0-	204 1	5796 2	N	-0-	-0-
10		7037 X	4836	-0-	-2201	-0-	163 1	4673 2	N	-0-	-0-
11		6630 X	3978	-0-	-2652	-0-	131 1	3847 2	N	-0-	-0-
12		6386 X	5692	-0-	-694	-0-	190 1	5502 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			75,990				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850											
01		3224 X	3161	-0-	-63	-0-	112 1	3041 3	Y	7	-0-
02		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	8 9				
03		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	122 1	3430 3	Y	-0-	-0-
04		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	130 1	3655 3	Y	-0-	-0-
05		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	132 1	3704 3	Y	-0-	-0-
06		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	138 1	3779 3	Y	-0-	-0-
07		3968 X	3912	-0-	-56	-0-	128 1	3596 3	Y	-0-	-0-
08		3968 X	3849	-0-	-119	-0-	144 1	3768 3	Y	-0-	-0-
09		3840 X	3738	-0-	-102	-0-	137 1	3712 3	Y	-0-	-0-
10		3906 X	3840	-0-	-66	-0-	128 1	3610 3	Y	-0-	-0-
11		3780 X	3761	-0-	-19	-0-	19 1	3821 3	Y	-0-	-0-
12		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	18 1	3743 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			44,888				TOTAL CONDENSATE PROD:			7	

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9207 X	8094	-0-	-1113	-0-		270	1	7824	2	N	-0-					-0-
02		8410 X	7535	-0-	-875	-0-		257	1	7278	2	N	-0-					-0-
03		8835 X	7706	-0-	-1129	-0-		258	1	7448	2	N	-0-					-0-
04		8580 X	7575	-0-	-1005	-0-		255	1	7320	2	N	-0-					-0-
05		8091 X	7847	-0-	-244	-0-		265	1	7582	2	N	-0-					-0-
06		7830 X	7432	-0-	-398	-0-		256	1	7176	2	N	-0-					-0-
07		8060 X	7571	-0-	-489	-0-		259	1	7312	2	N	-0-					-0-
08		8559 X	8559	-0-	-0-	-0-		298	1	8261	2	N	-0-					-0-
09		7720 X	7720	-0-	-0-	-0-		262	1	7458	2	N	-0-					-0-
10		7843 X	7565	-0-	-278	-0-		255	1	7310	2	N	-0-					-0-
11		8280 X	7298	-0-	-982	-0-		240	1	7058	2	N	-0-					-0-
12		8556 X	7738	-0-	-818	-0-		259	1	7479	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			92,640			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

01		8959 X	8767	-0-	-192	-0-		308	1	8459	3	Y	-0-					-0-
02		8381 X	8352	-0-	-29	-0-		286	1	8066	3	Y	-0-					-0-
03		8928 X	8831	-0-	-97	-0-		303	1	8528	3	Y	-0-					-0-
04		8520 X	8464	-0-	-56	-0-		291	1	8173	3	Y	-0-					-0-
05		8928 X	8899	-0-	-29	-0-		307	1	8592	3	Y	-0-					-0-
06		8610 X	8389	-0-	-221	-0-		285	1	8104	3	Y	-0-					-0-
07		8897 X	8682	-0-	-215	-0-		308	1	8374	3	Y	-0-					-0-
08		8897 X	8494	-0-	-403	-0-		303	1	8191	3	Y	-0-					-0-
09		8610 X	8142	-0-	-468	-0-		269	1	7873	3	Y	-0-					-0-
10		8897 X	8388	-0-	-509	-0-		41	1	8347	3	Y	-0-					-0-
11		8400 X	8092	-0-	-308	-0-		39	1	8053	3	Y	-0-					-0-
12		8463 X	8278	-0-	-185	-0-		41	1	8237	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			101,778			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

01		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-		112	1	4906	2	N	-0-					-0-
02		4553 X	4470	-0-	-83	-0-		102	1	4368	2	N	-0-					-0-
03		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-		111	1	4842	2	N	-0-					-0-
04		4710 X	4654	-0-	-56	-0-		104	1	4550	2	N	-0-					-0-
05		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-		118	1	5137	2	N	-0-					-0-
06		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-		117	1	4964	2	N	-0-					-0-
07		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-		180	1	5087	2	N	-0-					-0-
08		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-		185	1	5143	2	N	-0-					-0-
09		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-		160	1	4560	2	N	-0-					-0-
10		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-		168	1	4821	2	N	-0-					-0-
11		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-		158	1	4632	2	N	-0-					-0-
12		5332 X	5120	-0-	-212	-0-		171	1	4949	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			59,645			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-		871 1	4401 2	N	-0-			-0-		
02		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-		816 1	3796 2	N	-0-			-0-		
03		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-		847 1	3703 2	N	-0-			-0-		
04		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-		841 1	3603 2	N	-0-			-0-		
05		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-		859 1	2546 2	N	-0-			-0-		
06		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-		854 1	3742 2	N	-0-			-0-		
07		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-		748 1	3240 2	N	-0-			-0-		
08		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-		870 1	3384 2	N	-0-			-0-		
09		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-		821 1	2927 2	N	-0-			-0-		
10		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-		833 1	2437 2	N	-0-			-0-		
11		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-		825 1	3277 2	N	-0-			-0-		
*12		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-		840 1	3078 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		50,159				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007												TOTAL DEPTH	7217	PERF. 7576	-	9635
01		10540 X	10081	-0-	-459	-0-		332 1	9749 2	N	-0-			-0-		
02		9860 X	9161	-0-	-699	-0-		313 1	8848 2	N	-0-			-0-		
03		10332 X	10332	-0-	-0-	-0-		351 1	9981 2	N	-0-			-0-		
04		9990 X	8636	-0-	-1354	-0-		296 1	8340 2	N	-0-			-0-		
05		10075 X	9400	-0-	-675	-0-		322 1	9078 2	N	-0-			-0-		
06		9990 X	9146	-0-	-844	-0-		327 1	8819 2	N	-0-			-0-		
07		10323 X	9137	-0-	-1186	-0-		317 1	8820 2	N	-0-			-0-		
08		10323 X	8768	-0-	-1555	-0-		312 1	8456 2	N	-0-			-0-		
09		9150 X	8852	-0-	-298	-0-		311 1	8541 2	N	-0-			-0-		
10		9455 X	9036	-0-	-419	-0-		315 1	8721 2	N	-0-			-0-		
11		9150 X	7946	-0-	-1204	-0-		277 1	7669 2	N	-0-			-0-		
*12		9817 X	9817	-0-	-0-	-0-		344 1	9473 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		110,312				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007												TOTAL DEPTH	6293	PERF. 7000	-	8803
01		8184 X	7417	-0-	-767	-0-		62 1	7315 3	N	36	80	1	14		
								40 9								
02		7598 X	6973	-0-	-625	-0-		42 1	6931 3	N	-0-			14		
03		8122 X	7304	-0-	-818	-0-		43 1	7261 3	N	-0-			14		
04		7350 X	7080	-0-	-270	-0-		38 1	3 2	N	-0-			14		
								7039 3								
05		7502 X	7316	-0-	-186	-0-		39 1	7277 3	N	-0-			14		
06		7200 X	6804	-0-	-396	-0-		42 1	6762 3	N	-0-			14		
07		7440 X	7380	-0-	-60	-0-		50 1	7330 3	N	-0-			14		
08		9139 X	9139	-0-	-0-	-0-		46 1	9093 3	N	-0-			14		
09		8124 X	8124	-0-	-0-	-0-		50 1	8074 3	N	-0-			14		
10		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-		48 1	7662 3	N	-0-			14		
11		8280 X	7581	-0-	-699	-0-		45 1	4 2	N	-0-			14		
								7532 3								
*12		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-		45 1	17 2	Y	-0-			14		
								8088 3								
TOTAL GAS PROD:		90,978				TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4557 X	3955	-0-	-602	-0-	3955	3	N	-0-		-0-
02		4263 X	3146	-0-	-1117	-0-	3146	3	N	-0-		-0-
03		4123 X	3933	-0-	-190	-0-	3933	3	N	-0-		-0-
04		3990 X	3508	-0-	-482	-0-	1	2	N	-0-	3507 3	-0-
05		4123 X	3884	-0-	-239	-0-	3884	3	N	-0-		-0-
06		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3	N	-0-		-0-
07		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3	N	-0-		-0-
08		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3	N	-0-		-0-
09		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3	N	-0-		-0-
10		4123 X	3413	-0-	-710	-0-	3413	3	N	-0-		-0-
11		4050 X	3790	-0-	-260	-0-	2	2	N	-0-	3788 3	-0-
12		4247 X	3819	-0-	-428	-0-	8	2	N	-0-	3811 3	-0-
TOTAL GAS PROD:			45,828			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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	220	1	Y	5		5
02		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	201	1	Y	3		8
03		6076 X	6033	-0-	-43	-0-	208	1	Y	-0-		8
04		5880 X	5762	-0-	-118	-0-	200	1	Y	-0-		8
05		6076 X	5924	-0-	-152	-0-	209	1	Y	-0-		8
06		5820 X	5636	-0-	-184	-0-	196	1	Y	-0-		8
07		6014 X	5852	-0-	-162	-0-	213	1	Y	-0-		8
08		6014 X	4458	-0-	-1556	-0-	162	1	Y	-0-		8
09		5760 X	5178	-0-	-582	-0-	180	1	Y	-0-		8
10		5921 X	5345	-0-	-576	-0-	26	1	Y	-0-		8
11		5670 X	4923	-0-	-747	-0-	24	1	Y	-0-		8
*12		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:			65,839			TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6882 X	6208	-0-	-674	-0-	234	1	N	41		191
02		6206 X	5770	-0-	-436	-0-	218	1	N	15		206
03		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	225	1	N	1	178 1	29
04		6000 X	5740	-0-	-260	-0-	210	1	N	28		57
05		6200 X	6009	-0-	-191	-0-	223	1	N	3		60
06		6000 X	5694	-0-	-306	-0-	210	1	N	-0-		60
07		6169 X	5733	-0-	-436	-0-	225	1	N	15		75
08		6107 X	5874	-0-	-233	-0-	229	1	N	5		80
09		5820 X	5623	-0-	-197	-0-	205	1	N	-0-		80
10		6014 X	5797	-0-	-217	-0-	28	1	N	31		111
11		5700 X	5566	-0-	-134	-0-	27	1	N	8		119
12		5859 X	5720	-0-	-139	-0-	28	1	N	30	148 1	1
TOTAL GAS PROD:			69,849			TOTAL CONDENSATE PROD:			177			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	139	1	5839	3	N	-0-				-0-
02		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	130	1	5562	3	N	-0-				-0-
03		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	137	1	5989	3	N	-0-				-0-
04		5760 X	5686	-0-	-74	-0-	127	1	5559	3	N	-0-				-0-
05		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	134	1	5959	3	N	-0-				-0-
06		5760 X	5497	-0-	-263	-0-	121	1	5376	3	N	-0-				-0-
07		5952 X	5195	-0-	-757	-0-	122	1	5073	3	N	-0-				-0-
08		5952 X	5411	-0-	-541	-0-	126	1	5285	3	N	-0-				-0-
09		5760 X	5317	-0-	-443	-0-	114	1	5203	3	N	-0-				-0-
10		5952 X	5496	-0-	-456	-0-	18	1	5478	3	N	-0-				-0-
11		5490 X	5185	-0-	-305	-0-	17	1	5168	3	N	-0-				-0-
*12		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	27	1	5495	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			67,198			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

01		9517 X	8331	-0-	-1186	-0-	198	1	8133	3	N	-0-				-0-
02		8903 X	7817	-0-	-1086	-0-	186	1	7631	3	N	-0-				-0-
03		8835 X	8681	-0-	-154	-0-	198	1	8483	3	N	-0-				-0-
04		8550 X	8479	-0-	-71	-0-	192	1	8287	3	N	-0-				-0-
05		8835 X	8654	-0-	-181	-0-	196	1	8458	3	N	-0-				-0-
06		8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	182	1	8295	3	N	-0-				-0-
07		8773 X	8586	-0-	-187	-0-	204	1	8382	3	N	-0-				-0-
08		8773 X	8758	-0-	-15	-0-	207	1	8551	3	N	-0-				-0-
09		8490 X	8469	-0-	-21	-0-	180	1	8289	3	N	-0-				-0-
10		8773 X	8649	-0-	-124	-0-	28	1	8621	3	N	-0-				-0-
11		8490 X	8229	-0-	-261	-0-	27	1	8202	3	N	-0-				-0-
12		8773 X	8499	-0-	-274	-0-	28	1	8471	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			101,629			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

01		12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	372	1	11993	2	N	-0-				-0-
02		11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	294	1	10781	2	N	-0-				-0-
03		11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	303	1	11472	2	N	-0-				-0-
04		10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	326	1	10669	2	N	-0-				-0-
05		11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	303	1	10828	2	N	-0-				-0-
06		10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	251	1	9920	2	N	-0-				-0-
07		10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	358	1	10308	2	N	-0-				-0-
08		10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	378	1	10204	2	N	-0-				-0-
09		10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	407	1	9983	2	N	-0-				-0-
10		10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	391	1	9793	2	N	-0-				-0-
11		9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	421	1	9404	2	N	-0-				-0-
12		9920 X	9571	-0-	-349	-0-	369	1	9202	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			128,730			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6479 X	5134	-0-	-1345	-0-	171 1	4963 2	N	-0-		-0-
02		5423 X	4471	-0-	-952	-0-	152 1	4319 2	N	-0-		-0-
03		5735 X	5231	-0-	-504	-0-	175 1	5056 2	N	-0-		-0-
04		5580 X	4776	-0-	-804	-0-	161 1	4615 2	N	-0-		-0-
05		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	190 1	5445 2	N	-0-		-0-
06		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	199 1	5578 2	N	-0-		-0-
07		5239 X	5110	-0-	-129	-0-	175 1	4935 2	N	-0-		-0-
08		5642 X	5537	-0-	-105	-0-	193 1	5344 2	N	-0-		-0-
09		5790 X	5271	-0-	-519	-0-	179 1	5092 2	N	-0-		-0-
10		5983 X	4053	-0-	-1930	-0-	137 1	3916 2	N	-0-		-0-
11		5790 X	3761	-0-	-2029	-0-	124 1	3637 2	N	-0-		-0-
12		5549 X	3972	-0-	-1577	-0-	133 1	3839 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			58,728			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281												
01		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279 3		N	-0-		27
02		6235 X	6190	-0-	-45	-0-	6190 3		N	-0-		27
03		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7119 3		N	-0-		27
04		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942 3		N	-0-		27
05		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	7053 3		N	-0-		27
06		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7020 3	144 9	N	131	145 1	13
07		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091 3		N	-0-		13
08		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	7021 3		N	-0-		13
09		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708 3		N	-0-		13
10		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165 3		N	-0-		13
11		7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045 3		N	-0-		13
*12		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7229 3	105 9	Y	95	54 1	54
TOTAL GAS PROD:			84,111			TOTAL CONDENSATE PROD:			226			

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520												
01		2449 N	2294	-0-	-155	-0-	84 1	2176 3	N	31		52
02		2175 N	2101	-0-	-74	-0-	34 9	74 1	N	22		74
03		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	24 9	86 1	N	33		107
04		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	36 9	82 1	N	22		129
05		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	24 9	90 1	N	27		156
06		2430 N	2236	-0-	-194	-0-	30 9	79 1	N	17		173
07		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	19 9	93 1	N	17	175 1	15
08		2604 N	2237	-0-	-367	-0-	19 9	80 1	N	22		37
09		2250 N	2224	-0-	-26	-0-	24 9	75 1	N	20		57
10		2511 N	2212	-0-	-299	-0-	22 9	11 1	N	20		77
11		2160 N	2112	-0-	-48	-0-	22 9	10 1	N	22		99
*12		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	24 9	11 1	N	19		118
TOTAL GAS PROD:			27,657			TOTAL CONDENSATE PROD:			272			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007										TOTAL DEPTH	6325	PERF. 6745	-	9326
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11377 X	1378	-0-	-9999	-0-	471 1	907 3		N	-0-			-0-
02		4553 X	2887	-0-	-1666	-0-	542 1	2345 3		N	-0-			-0-
03		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	624 1	5108 3		N	-0-			-0-
04		4590 X	2406	-0-	-2184	-0-	251 1	2155 3		N	-0-			-0-
05		4619 X	1783	-0-	-2836	-0-	1783 3			N	-0-			-0-
06		5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-				N	-0-			-0-
07		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-				N	-0-			-0-
08		5735 X	653	-0-	-5082	-0-	653 3			N	-0-			-0-
09		2400 X	148	-0-	-2252	-0-	148 3			N	-0-			-0-
10		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			-0-
11		630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,987				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH	7476	PERF. 7860	-	10354
01		4619 X	4259	-0-	-360	-0-	142 1	4117 2		N	-0-			-0-
02		4321 X	3962	-0-	-359	-0-	135 1	3827 2		N	-0-			-0-
03		4495 X	4118	-0-	-377	-0-	138 1	3980 2		N	-0-			-0-
04		4230 X	3995	-0-	-235	-0-	134 1	3861 2		N	-0-			-0-
05		4247 X	4188	-0-	-59	-0-	141 1	4047 2		N	-0-			-0-
06		4110 X	3987	-0-	-123	-0-	137 1	3850 2		N	-0-			-0-
07		4247 X	4013	-0-	-234	-0-	137 1	3876 2		N	-0-			-0-
08		4185 X	3936	-0-	-249	-0-	137 1	3799 2		N	-0-			-0-
09		4050 X	3884	-0-	-166	-0-	132 1	3752 2		N	-0-			-0-
10		4185 X	3857	-0-	-328	-0-	130 1	3727 2		N	-0-			-0-
11		3990 X	3670	-0-	-320	-0-	121 1	3549 2		N	-0-			-0-
12		3999 X	3712	-0-	-287	-0-	124 1	3588 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,581				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007										TOTAL DEPTH	6494	PERF. 6630	-	9021
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	204 1	5907 2	N	-0-			-0-
02		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	225 1	6386 2	N	-0-			-0-
03		7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	242 1	6973 2	N	-0-			-0-
04		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	233 1	6679 2	N	-0-			-0-
05		7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	240 1	6874 2	N	-0-			-0-
06		6990 X	6745	-0-	-245	-0-	232 1	6513 2	N	-0-			-0-
07		7223 X	6811	-0-	-412	-0-	233 1	6578 2	N	-0-			-0-
08		7223 X	6521	-0-	-702	-0-	227 1	6294 2	N	-0-			-0-
09		6900 X	6266	-0-	-634	-0-	213 1	6053 2	N	-0-			-0-
10		7099 X	6406	-0-	-693	-0-	216 1	6190 2	N	-0-			-0-
11		6750 X	5957	-0-	-793	-0-	196 1	5761 2	N	-0-			-0-
12		6820 X	6048	-0-	-772	-0-	202 1	5846 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			78,717		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312													
01		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	131 1	3213 3	N	-0-			99
02		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	117 1	3011 3	N	2			101
03		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	126 1	3223 3	N	51			152
04		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	121 1	3085 3	N	45	177 1		20
05		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	124 1	3174 3	N	-0-			20
06		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	118 1	3084 3	N	-0-			20
07		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	129 1	3170 3	N	-0-			20
08		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	127 1	3157 3	N	-0-			20
09		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	115 1	3016 3	N	76	76 1		20
10		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	15 1	3145 3	N	-0-			20
11		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	15 1	3067 3	N	-0-			20
*12		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	15 1	3050 3	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			38,740		TOTAL CONDENSATE PROD:			174					

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

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3410 X	2799	-0-	-611	-0-	103 1	2696 3		N	-0-			-0-
02		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	118 1	3065 3		N	-0-			-0-
03		3193 X	2910	-0-	-283	-0-	73 1	2837 3		N	-0-			-0-
04		2970 X	2521	-0-	-449	-0-	63 1	2458 3		N	-0-			-0-
05		3410 X	2851	-0-	-559	-0-	73 1	2778 3		N	-0-			-0-
06		3300 X	2881	-0-	-419	-0-	70 1	2811 3		N	-0-			-0-
07		3410 X	2582	-0-	-828	-0-	70 1	2512 3		N	-0-			-0-
08		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	761 1	3223 3		N	-0-			-0-
09		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	778 1	3653 3		N	-0-			-0-
10		2976 X	589	-0-	-2387	-0-	48 1	541 3		N	-0-			-0-
11		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-				N	-0-			-0-
12		3255 X	730	-0-	-2525	-0-	198 1	532 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,461				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007										TOTAL DEPTH	5777	PERF. 6360	-	7602
01		2108 X	1212	-0-	-896	-0-	10 1	1202 3		N	-0-			221
02		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	16 1	2706 3		N	-0-			221
03		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	19 1	3331 3		N	-0-			221
04		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	15 1	1 2		N	-0-			221
							2812 3							
05		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	15 1	2925 3		N	-0-			221
06		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	17 1	2822 3		N	-0-			221
07		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	21 1	3066 3		N	-0-			221
08		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	24 1	4765 3		N	2			223
							2 9							
09		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	18 1	2867 3		N	-0-	137 1		86
10		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	19 1	3008 3		N	-0-			86
11		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	16 1	2 2		N	2			88
							2750 3	2 9						
*12		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	15 1	6 2		N	3			91
							2798 3	3 9						
TOTAL GAS PROD:			35,273				TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007										TOTAL DEPTH	7403	PERF. 7559	-	9581
01		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	133 1	4250 2		N	-0-			-0-
02		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	201 1	7387 2		N	-0-			-0-
03		6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	174 1	6569 2		N	-0-			-0-
04		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	165 1	5409 2		N	-0-			-0-
05		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	121 1	4361 2		N	-0-			-0-
06		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	62 1	2457 2		N	-0-			-0-
07		7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	243 1	6997 2		N	-0-			-0-
08		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	224 1	6059 2		N	-0-			-0-
09		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	293 1	7191 2		N	-0-			-0-
10		7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	293 1	7328 2		N	-0-			-0-
11		7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	333 1	7447 2		N	-0-			-0-
*12		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	292 1	7300 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			75,289				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5301 X	4925	-0-	-376	-0-	4925 3		N	-0-			-0-
02		4959 X	4540	-0-	-419	-0-	4540 3		N	-0-			-0-
03		5053 X	4848	-0-	-205	-0-	4848 3		N	-0-			-0-
04		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032 3		N	-0-			-0-
05		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 3		N	-0-			-0-
06		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101 3		N	-0-			-0-
07		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664 3		N	-0-			-0-
08		5208 X	4632	-0-	-576	-0-	4632 3		N	-0-			-0-
09		5100 X	4833	-0-	-267	-0-	4833 3		N	-0-			-0-
10		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872 3		N	-0-			-0-
11		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766 3		N	-0-			-0-
*12		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			62,021			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080													
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-				

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480													
01		8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	868 1	7230 3	N	-0-			-0-
02		7569 X	2600	-0-	-4969	-0-	308 1	2292 3	N	-0-			-0-
03		8463 X	255	-0-	-8208	-0-	255 1		N	-0-			-0-
04		8190 X	4825	-0-	-3365	-0-	900 1	3925 3	N	-0-			-0-
05		8463 X	5465	-0-	-2998	-0-	364 1	5101 3	N	-0-			-0-
06		7830 X	6353	-0-	-1477	-0-	802 1	5551 3	N	-0-			-0-
07		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	847 1	5074 3	N	-0-			-0-
08		5456 X	3462	-0-	-1994	-0-	420 1	3042 3	N	-0-			-0-
09		6360 X	342	-0-	-6018	-0-	342 3		N	-0-			-0-
10		6572 X	5684	-0-	-888	-0-	5684 3		N	-0-			-0-
11		6360 X	4824	-0-	-1536	-0-	4824 3		N	-0-			-0-
12		5921 X	5493	-0-	-428	-0-	5493 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,322			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	173 1	7589 2	N	-0-		-0-
02		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	153 1	6557 2	N	-0-		-0-
03		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	233 1	6719 2	N	-0-		-0-
04		6690 X	6412	-0-	-278	-0-	216 1	6196 2	N	-0-		-0-
05		6913 X	6369	-0-	-544	-0-	215 1	6154 2	N	-0-		-0-
06		6690 X	5842	-0-	-848	-0-	201 1	5641 2	N	-0-		-0-
07		6913 X	5931	-0-	-982	-0-	203 1	5728 2	N	-0-		-0-
08		6913 X	5811	-0-	-1102	-0-	202 1	5609 2	N	-0-		-0-
09		6420 X	5633	-0-	-787	-0-	191 1	5442 2	N	-0-		-0-
10		6355 X	5373	-0-	-982	-0-	181 1	5192 2	N	-0-		-0-
11		5850 X	4852	-0-	-998	-0-	160 1	4692 2	N	-0-		-0-
12		5921 X	5044	-0-	-877	-0-	169 1	4875 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			72,691				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, RONALD LYNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 231625 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6684 - 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-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8773 X	4632	-0-	-4141	-0-	4632	3		N	-0-			-0-
02		8207 X	3930	-0-	-4277	-0-	3930	3		N	-0-			-0-
03		7502 X	4610	-0-	-2892	-0-	4610	3		N	-0-			-0-
04		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	3		N	-0-			-0-
05		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3		N	-0-			-0-
06		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	3		N	-0-			-0-
07		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	3		N	-0-			-0-
08		11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	3		N	-0-			-0-
09		11155 X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	3		N	-0-			-0-
10		11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	3		N	-0-			-0-
11		11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	3		N	-0-			-0-
*12		12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			102,077			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440														
01		8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	191	1	8414	2	N	-0-		-0-
02		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	178	1	7654	2	N	-0-		-0-
03		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	268	1	7740	2	N	-0-		-0-
04		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	241	1	6913	2	N	-0-		-0-
05		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	247	1	7066	2	N	-0-		-0-
06		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	157	1	6705	2	N	-0-		-0-
07		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	232	1	6531	2	N	-0-		-0-
08		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	235	1	6503	2	N	-0-		-0-
09		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	222	1	6329	2	N	-0-		-0-
10		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	194	1	5564	2	N	-0-		-0-
11		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	172	1	5052	2	N	-0-		-0-
12		6758 X	5671	-0-	-1087	-0-	190	1	5481	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			82,479			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 8176														
01		868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
02		812 X	-0-	-0-	-812	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
01		3906 X	3791	-0-	-115	-0-	3791 3		N	-0-		-0-
02		4002 X	2833	-0-	-1169	-0-	2833 3		N	-0-		-0-
03		4278 X	3023	-0-	-1255	-0-	3023 3		N	-0-		-0-
04		4140 X	3160	-0-	-980	-0-	3160 3		N	-0-		-0-
05		3782 X	3344	-0-	-438	-0-	3344 3		N	-0-		-0-
06		3660 X	3428	-0-	-232	-0-	3428 3		N	-0-		-0-
07		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 3		N	-0-		-0-
08		3348 X	2888	-0-	-460	-0-	2888 3		N	-0-		-0-
09		3420 X	2256	-0-	-1164	-0-	2256 3		N	-0-		-0-
10		3596 X	2566	-0-	-1030	-0-	2566 3		N	-0-		-0-
11		3480 X	2214	-0-	-1266	-0-	2214 3		N	-0-		-0-
12		3348 X	1939	-0-	-1409	-0-	1939 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,049	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958												
01		6081 X	3710	-0-	-2371	-0-	953 1	2757 2	N	-0-		-0-
02		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	872 1	2206 2	N	-0-		-0-
03		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	947 1	2971 2	N	-0-		-0-
04		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	926 1	2799 2	N	-0-		-0-
05		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	945 1	2782 2	N	-0-		-0-
06		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	911 1	2802 2	N	-0-		-0-
07		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	323 1	2847 2	N	-0-		-0-
08		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	482 1	2965 2	N	-0-		-0-
09		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	471 1	2720 2	N	-0-		-0-
10		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	488 1	2905 2	N	-0-		-0-
11		2130 X	1987	-0-	-143	-0-	430 1	1557 2	N	-0-		-0-
12		2201 X	360	-0-	-1841	-0-	360 1		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,419	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535												
01		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	223 1	6457 2	N	-0-		-0-
02		6061 X	5805	-0-	-256	-0-	198 1	5607 2	N	-0-		-0-
03		6696 X	6126	-0-	-570	-0-	205 1	5921 2	N	-0-		-0-
04		6480 X	5860	-0-	-620	-0-	197 1	5663 2	N	-0-		-0-
05		6696 X	6021	-0-	-675	-0-	203 1	5818 2	N	-0-		-0-
06		6450 X	5461	-0-	-989	-0-	188 1	5273 2	N	-0-		-0-
07		7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	244 1	6883 2	N	-0-		-0-
08		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	236 1	6557 2	N	-0-		-0-
09		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	232 1	6598 2	N	-0-		-0-
10		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	226 1	6493 2	N	-0-		-0-
11		6480 X	6316	-0-	-164	-0-	208 1	6108 2	N	-0-		-0-
12		7130 X	6546	-0-	-584	-0-	219 1	6327 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			76,284	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007												TOTAL DEPTH	7742	PERF. 8146 - 9790	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		9300 X	8980	-0-	-320	-0-			306	1	8674	3	Y	-0-	-0-
02		8962 X	8962	-0-	-0-	-0-			297	1	8665	3	Y	-0-	-0-
03		9300 X	8929	-0-	-371	-0-			293	1	8636	3	Y	-0-	-0-
04		8940 X	8536	-0-	-404	-0-			280	1	8256	3	Y	-0-	-0-
05		9300 X	8739	-0-	-561	-0-			292	1	8447	3	Y	-0-	-0-
06		8916 X	8916	-0-	-0-	-0-			289	1	8627	3	Y	-0-	-0-
07		8990 X	8942	-0-	-48	-0-			306	1	8636	3	Y	-0-	-0-
08		8928 X	8875	-0-	-53	-0-			303	1	8572	3	Y	-0-	-0-
09		8700 X	8687	-0-	-13	-0-			277	1	8410	3	Y	-0-	-0-
10		8990 X	8367	-0-	-623	-0-			41	1	8326	3	Y	-0-	-0-
11		8700 X	7926	-0-	-774	-0-			38	1	7888	3	Y	-0-	-0-
12		8835 X	8099	-0-	-736	-0-			40	1	8059	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 103,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007												TOTAL DEPTH	7967	PERF. 8446 - 10380	
01		7006 X	6502	-0-	-504	-0-			242	1	6216	3	Y	40	84
02		6525 X	6072	-0-	-453	-0-			221	1	5829	3	Y	20	84 1
03		6975 X	6607	-0-	-368	-0-			240	1	6331	3	Y	33	53
04		6750 X	6538	-0-	-212	-0-			237	1	6275	3	Y	24	77
05		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-			265	1	6792	3	Y	18	73 1
06		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-			244	1	6365	3	Y	17	36 1
07		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-			263	1	6483	3	Y	1	1 1
08		6727 X	6703	-0-	-24	-0-			258	1	6399	3	Y	42	43 1
09		6510 X	6373	-0-	-137	-0-			229	1	6116	3	Y	25	25 1
10		6727 X	6524	-0-	-203	-0-			32	1	6469	3	Y	21	1 1
11		6510 X	6219	-0-	-291	-0-			30	1	6179	3	Y	9	29 1
12		6758 X	6388	-0-	-370	-0-			31	1	6355	3	Y	2	1 1

TOTAL GAS PROD: 78,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007												TOTAL DEPTH	6714	PERF. 7150 - 9153	
01		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-			963	1	3573	3	N	-0-	-0-
02		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-			809	1	4210	3	N	-0-	-0-
03		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-			878	1	4724	3	N	-0-	-0-
04		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-			918	1	5796	3	N	-0-	-0-
05		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-			773	1	4497	3	N	-0-	-0-
06		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-			990	1	4652	3	N	-0-	-0-
07		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-			1061	1	4072	3	N	-0-	-0-
08		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-			1214	1	3635	3	N	-0-	-0-
09		4500 X	2188	-0-	-2312	-0-			922	1	1266	3	N	-0-	-0-
10		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-							N	-0-	-0-
11		4500 X	2876	-0-	-1624	-0-			690	1	2186	3	N	-0-	-0-
12		5146 X	3014	-0-	-2132	-0-			703	1	2311	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 50,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4650 X	4483	-0-	-167	-0-		135	1	4348	2	N	-0-					-0-
02		4292 X	4159	-0-	-133	-0-		110	1	4049	2	N	-0-					-0-
03		4588 X	4512	-0-	-76	-0-		116	1	4396	2	N	-0-					-0-
04		4380 X	4341	-0-	-39	-0-		129	1	4212	2	N	-0-					-0-
05		4526 X	4484	-0-	-42	-0-		122	1	4362	2	N	-0-					-0-
06		4380 X	4235	-0-	-145	-0-		104	1	4131	2	N	-0-					-0-
07		4526 X	4355	-0-	-171	-0-		146	1	4209	2	N	-0-					-0-
08		4526 X	4305	-0-	-221	-0-		154	1	4151	2	N	-0-					-0-
09		4350 X	4052	-0-	-298	-0-		159	1	3893	2	N	-0-					-0-
10		4495 X	4242	-0-	-253	-0-		163	1	4079	2	N	-0-					-0-
11		4230 X	4104	-0-	-126	-0-		176	1	3928	2	N	-0-					-0-
*12		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-		159	1	3976	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			51,407			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785																		
01		21297 X	16500	-0-	-4797	-0-		550	1	15950	2	N	-0-					-0-
02		19923 X	16334	-0-	-3589	-0-		557	1	15777	2	N	-0-					-0-
03		19685 X	16802	-0-	-2883	-0-		563	1	16239	2	N	-0-					-0-
04		17220 X	15822	-0-	-1398	-0-		532	1	15290	2	N	-0-					-0-
05		17453 X	16507	-0-	-946	-0-		557	1	15950	2	N	-0-					-0-
06		16890 X	15537	-0-	-1353	-0-		534	1	15003	2	N	-0-					-0-
07		17453 X	15768	-0-	-1685	-0-		540	1	15228	2	N	-0-					-0-
08		16802 X	15491	-0-	-1311	-0-		539	1	14952	2	N	-0-					-0-
09		15960 X	15489	-0-	-471	-0-		526	1	14963	2	N	-0-					-0-
10		16492 X	15040	-0-	-1452	-0-		506	1	14534	2	N	-0-					-0-
11		15540 X	14260	-0-	-1280	-0-		469	1	13791	2	N	-0-					-0-
12		15996 X	14539	-0-	-1457	-0-		486	1	14053	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			188,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182																		
01		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-		998	1	5329	3	N	-0-					-0-
02		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-		973	1	6151	3	N	-0-					-0-
03		6981 X	6981	-0-	-0-	-0-		990	1	5991	3	N	-0-					-0-
04		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-		967	1	5294	3	N	-0-					-0-
05		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-		982	1	5092	3	N	-0-					-0-
06		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-		925	1	4212	3	N	-0-					-0-
07		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-		971	1	4525	3	N	-0-					-0-
08		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-		981	1	4830	3	N	-0-					-0-
09		4860 X	4798	-0-	-62	-0-		909	1	3889	3	N	-0-					-0-
10		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-		833	1	5547	3	N	-0-					-0-
11		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-		787	1	5404	3	N	-0-					-0-
*12		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-		796	1	5018	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			72,394			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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	196 1	5148 3	N	-0-		-0-
02		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	186 1	5060 3	N	-0-		-0-
03		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	187 1	5250 3	N	-0-		-0-
04		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	157 1	4267 3	N	-0-		-0-
05		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	143 1	3867 3	N	-0-		-0-
06		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	115 1	3286 3	N	-0-		-0-
07		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	138 1	3603 3	N	-0-		-0-
08		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	257 1	1929 3	N	-0-		-0-
09		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	798 1	3534 3	N	-0-		-0-
10		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	141 1	2338 3	N	-0-		-0-
11		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	349 1	4642 3	N	-0-		-0-
*12		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	25 1	5161 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			50,777				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652												
01		7316 X	5242	-0-	-2074	-0-	5242 3		N	-0-		-0-
02		5655 X	4307	-0-	-1348	-0-	4307 3		N	-0-		-0-
03		6045 X	3556	-0-	-2489	-0-	3556 3		N	-0-		-0-
04		5850 X	3616	-0-	-2234	-0-	3616 3		N	-0-		-0-
05		5239 X	3178	-0-	-2061	-0-	3178 3		N	-0-		-0-
06		5070 X	3176	-0-	-1894	-0-	3176 3		N	-0-		-0-
07		4619 X	3839	-0-	-780	-0-	3839 3		N	-0-		-0-
08		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 3		N	-0-		-0-
09		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 3		N	-0-		-0-
10		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 3		N	-0-		-0-
11		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295 3		N	-0-		-0-
*12		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			51,747				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284												
01		11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	353 1	11381 2	N	-0-		-0-
02		10904 X	10353	-0-	-551	-0-	274 1	10079 2	N	-0-		-0-
03		11656 X	11054	-0-	-602	-0-	285 1	10769 2	N	-0-		-0-
04		11280 X	10532	-0-	-748	-0-	312 1	10220 2	N	-0-		-0-
05		11656 X	11514	-0-	-142	-0-	313 1	11201 2	N	-0-		-0-
06		11280 X	9989	-0-	-1291	-0-	246 1	9743 2	N	-0-		-0-
07		11067 X	10031	-0-	-1036	-0-	336 1	9695 2	N	-0-		-0-
08		11501 X	9696	-0-	-1805	-0-	346 1	9350 2	N	-0-		-0-
09		11130 X	9291	-0-	-1839	-0-	364 1	8927 2	N	-0-		-0-
10		11501 X	9295	-0-	-2206	-0-	357 1	8938 2	N	-0-		-0-
11		9990 X	8884	-0-	-1106	-0-	380 1	8504 2	N	-0-		-0-
12		9610 X	8668	-0-	-942	-0-	334 1	8334 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			121,041				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6913 X	5971	-0-	-942	-0-	199	1	5772	2	N	-0-		-0-
02		6003 X	5210	-0-	-793	-0-	178	1	5032	2	N	-0-		-0-
03		6231 X	5904	-0-	-327	-0-	198	1	5706	2	N	-0-		-0-
04		5880 X	5723	-0-	-157	-0-	193	1	5530	2	N	-0-		-0-
05		5983 X	5158	-0-	-825	-0-	174	1	4984	2	N	-0-		-0-
06		5790 X	5743	-0-	-47	-0-	198	1	5545	2	N	-0-		-0-
07		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	212	1	5975	2	N	-0-		-0-
08		5921 X	5907	-0-	-14	-0-	206	1	5701	2	N	-0-		-0-
09		5730 X	5703	-0-	-27	-0-	194	1	5509	2	N	-0-		-0-
10		6200 X	5755	-0-	-445	-0-	194	1	5561	2	N	-0-		-0-
11		6000 X	5496	-0-	-504	-0-	181	1	5315	2	N	-0-		-0-
12		6200 X	5803	-0-	-397	-0-	194	1	5609	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			68,560			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5673 X	3879	-0-	-1794	-0-	1101	1	2778	2	N	-0-		-0-
02		5307 X	350	-0-	-4957	-0-	350	1			N	-0-		-0-
03		4681 X	110	-0-	-4571	-0-	108	1	2	2	N	-0-		-0-
04		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-		-0-
05		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-		-0-
06		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-		-0-
07		372 X	-0-	-0-	-372	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,339			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	377	1	15769	3	N	-0-		-0-
02		14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	475	1	14110	3	N	-0-		-0-
03		18099 X	18099	-0-	-0-	-0-	406	1	17693	3	N	-0-		-0-
04		15041 X	15041	-0-	-0-	-0-	488	1	14553	3	N	-0-		-0-
05		15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	503	1	14972	3	N	-0-		-0-
06		15428 X	15428	-0-	-0-	-0-	490	1	14938	3	N	-0-		-0-
07		15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	526	1	14965	3	N	-0-		-0-
08		15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	534	1	15212	3	N	-0-		-0-
09		14516 X	14516	-0-	-0-	-0-	456	1	14060	3	N	-0-		-0-
10		15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	76	1	15603	3	N	-0-		-0-
11		14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	70	1	14382	3	N	-0-		-0-
*12		13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	65	1	13110	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			183,833			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14601 X	14314	-0-	-287	-0-	487 1	13827 3	N	-0-			-0-
02		38542 X	38542	-0-	-0-	-0-	1289 1	37253 3	N	-0-			-0-
03		35286 X	35286	-0-	-0-	-0-	1159 1	34127 3	N	-0-			-0-
04		30446 X	30446	-0-	-0-	-0-	1009 1	29437 3	N	-0-			-0-
05		28838 X	28838	-0-	-0-	-0-	955 1	27883 3	N	-0-			-0-
06		25731 X	25731	-0-	-0-	-0-	829 1	24902 3	N	-0-			-0-
07		24807 X	24807	-0-	-0-	-0-	848 1	23959 3	N	-0-			-0-
08		23822 X	23822	-0-	-0-	-0-	814 1	23008 3	N	-0-			-0-
09		23000 X	23000	-0-	-0-	-0-	732 1	22268 3	N	-0-			-0-
10		22679 X	22679	-0-	-0-	-0-	110 1	22569 3	N	-0-			-0-
11		21964 X	21964	-0-	-0-	-0-	106 1	21858 3	N	-0-			-0-
*12		23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	117 1	23704 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		313,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007										TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8916 - 11000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7378 X	7167	-0-	-211	-0-	257 1	6908 3	Y	2	29 1		-0-
02		6902 X	6764	-0-	-138	-0-	165 1	6599 3	Y	-0-			-0-
03		7378 X	7268	-0-	-110	-0-	252 1	7016 3	Y	-0-			-0-
04		7140 X	7135	-0-	-5	-0-	249 1	6886 3	Y	-0-			-0-
05		7378 X	7224	-0-	-154	-0-	256 1	6968 3	Y	-0-			-0-
06		7020 X	6974	-0-	-46	-0-	242 1	6732 3	Y	-0-			-0-
07		7378 X	7225	-0-	-153	-0-	263 1	6962 3	Y	-0-			-0-
08		7378 X	7233	-0-	-145	-0-	265 1	6968 3	Y	-0-			-0-
09		7140 X	6859	-0-	-281	-0-	233 1	6626 3	Y	-0-			-0-
10		7223 X	7037	-0-	-186	-0-	34 1	7003 3	Y	-0-			-0-
11		6990 X	6905	-0-	-85	-0-	33 1	6872 3	Y	-0-			-0-
*12		7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	37 1	7595 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		85,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007										TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7586 - 9450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		8060 X	7428	-0-	-632	-0-	248 1	7180 2	N	-0-			-0-
02		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	262 1	7432 2	N	-0-			-0-
03		8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	275 1	7926 2	N	-0-			-0-
04		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	264 1	7585 2	N	-0-			-0-
05		8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	282 1	8065 2	N	-0-			-0-
06		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	277 1	7768 2	N	-0-			-0-
07		8060 X	7633	-0-	-427	-0-	261 1	7372 2	N	-0-			-0-
08		8060 X	7553	-0-	-507	-0-	263 1	7290 2	N	-0-			-0-
09		7800 X	7478	-0-	-322	-0-	254 1	7224 2	N	-0-			-0-
10		8060 X	7328	-0-	-732	-0-	247 1	7081 2	N	-0-			-0-
11		7800 X	7157	-0-	-643	-0-	236 1	6921 2	N	-0-			-0-
12		7719 X	5537	-0-	-2182	-0-	185 1	5352 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		90,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	778 1	8204 2	N	-0-			-0-
02		8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	727 1	7394 2	N	-0-			-0-
03		8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	778 1	7582 2	N	-0-			-0-
04		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	759 1	7611 2	N	-0-			-0-
05		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	760 1	7083 2	N	-0-			-0-
06		7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	750 1	7236 2	N	-0-			-0-
07		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	748 1	7204 2	N	-0-			-0-
08		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	687 1	5260 2	N	-0-			-0-
09		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	700 1	6161 2	N	-0-			-0-
10		8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	741 1	7362 2	N	-0-			-0-
11		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	705 1	6943 2	N	-0-			-0-
*12		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	680 1	4931 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			91,784			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240													
01		27776 X	20702	-0-	-7074	-0-	681 1	20021 2	N	-0-			-0-
02		25984 X	18362	-0-	-7622	-0-	625 1	17737 2	N	-0-			-0-
03		23591 X	19381	-0-	-4210	-0-	658 1	18723 2	N	-0-			-0-
04		21360 X	18393	-0-	-2967	-0-	633 1	17760 2	N	-0-			-0-
05		21793 X	18449	-0-	-3344	-0-	631 1	17818 2	N	-0-			-0-
06		20040 X	17570	-0-	-2470	-0-	628 1	16942 2	N	-0-			-0-
07		19623 X	18199	-0-	-1424	-0-	632 1	17567 2	N	-0-			-0-
08		19375 X	18458	-0-	-917	-0-	651 1	17807 2	N	-0-			-0-
09		18390 X	17465	-0-	-925	-0-	613 1	16852 2	N	-0-			-0-
10		18445 X	17510	-0-	-935	-0-	610 1	16900 2	N	-0-			-0-
11		17850 X	15990	-0-	-1860	-0-	549 1	15441 2	N	-0-			-0-
12		17887 X	16186	-0-	-1701	-0-	564 1	15622 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			216,665			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351													
01		1085 X	61	-0-	-1024	-0-	61 3		N	-0-			-0-
02		1015 X	-0-	-0-	-1015	-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		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	4108	-0-	1008	1008	4108 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	3145	-0-	45	1053	3145 3		N	-0-			-0-
09		2525 X	1472	-0-	-1053	-0-	1472 3		N	-0-			-0-
10		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3		N	-0-			-0-
11		1050 X	708	-0-	-342	-0-	708 3		N	-0-			-0-
12		1085 X	340	-0-	-745	-0-	340 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,574			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		4092 X	4067	-0-	-25	-0-	284	1	3783	2	N	-0-		-0-	
02		3828 X	3754	-0-	-74	-0-	285	1	3469	2	N	-0-		-0-	
03		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	253	1	3874	2	N	-0-		-0-	
04		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	307	1	3774	2	N	-0-		-0-	
05		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	317	1	3824	2	N	-0-		-0-	
06		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	272	1	3725	2	N	-0-		-0-	
07		4216 X	3989	-0-	-227	-0-	188	1	3801	2	N	-0-		-0-	
08		4216 X	4024	-0-	-192	-0-	190	1	3834	2	N	-0-		-0-	
09		4080 X	3854	-0-	-226	-0-	243	1	3611	2	N	-0-		-0-	
10		4154 X	3906	-0-	-248	-0-	182	1	3724	2	N	-0-		-0-	
11		3990 X	3786	-0-	-204	-0-	182	1	3604	2	N	-0-		-0-	
12		4030 X	3879	-0-	-151	-0-	189	1	3690	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			47,605			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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	911	1	4373	2	N	-0-		-0-	
02		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	804	1	3356	2	N	-0-		-0-	
03		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	878	1	4092	2	N	-0-		-0-	
04		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	870	1	3924	2	N	-0-		-0-	
05		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	880	1	3890	2	N	-0-		-0-	
06		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	785	1	3400	2	N	-0-		-0-	
07		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	758	1	3330	2	N	-0-		-0-	
08		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	918	1	3871	2	N	-0-		-0-	
09		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	833	1	3109	2	N	-0-		-0-	
10		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	912	1	3763	2	N	-0-		-0-	
11		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	901	1	3377	2	N	-0-		-0-	
*12		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	760	1	3194	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			53,889			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		6603 X	5406	-0-	-1197	-0-	163	1	5243	2	N	-0-		-0-	
02		6032 X	4645	-0-	-1387	-0-	123	1	4522	2	N	-0-		-0-	
03		6417 X	4705	-0-	-1712	-0-	121	1	4584	2	N	-0-		-0-	
04		6180 X	4259	-0-	-1921	-0-	126	1	4133	2	N	-0-		-0-	
05		5394 X	2373	-0-	-3021	-0-	187	1	2186	2	N	-0-		-0-	
06		5220 X	4548	-0-	-672	-0-	112	1	4436	2	N	-0-		-0-	
07		4960 X	4259	-0-	-701	-0-	143	1	4116	2	N	-0-		-0-	
08		4712 X	4292	-0-	-420	-0-	153	1	4139	2	N	-0-		-0-	
09		4560 X	4048	-0-	-512	-0-	159	1	3889	2	N	-0-		-0-	
10		4712 X	4205	-0-	-507	-0-	162	1	4043	2	N	-0-		-0-	
11		4560 X	4003	-0-	-557	-0-	171	1	3832	2	N	-0-		-0-	
12		4278 X	4125	-0-	-153	-0-	159	1	3966	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			50,868			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		14136 X	12624	-0-	-1512	-0-	421 1	12203 2		N	-0-	-0-
02		12789 X	12206	-0-	-583	-0-	416 1	11790 2		N	-0-	-0-
03		13423 X	12872	-0-	-551	-0-	431 1	12441 2		N	-0-	-0-
04		12660 X	12384	-0-	-276	-0-	417 1	11967 2		N	-0-	-0-
05		13051 X	12484	-0-	-567	-0-	421 1	12063 2		N	-0-	-0-
06		12630 X	11901	-0-	-729	-0-	409 1	11492 2		N	-0-	-0-
07		13051 X	12027	-0-	-1024	-0-	412 1	11615 2		N	-0-	-0-
08		12865 X	11775	-0-	-1090	-0-	410 1	11365 2		N	-0-	-0-
09		12390 X	11678	-0-	-712	-0-	396 1	11282 2		N	-0-	-0-
10		12493 X	11723	-0-	-770	-0-	395 1	11328 2		N	-0-	-0-
11		11910 X	9918	-0-	-1992	-0-	327 1	9591 2		N	-0-	-0-
12		11997 X	259	-0-	-11738	-0-	9 1	250 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			131,851				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10509 X	10062	-0-	-447	-0-	303 1	9759 2	N	-0-		-0-
02		9773 X	9483	-0-	-290	-0-	251 1	9232 2	N	-0-		-0-
03		10447 X	10202	-0-	-245	-0-	263 1	9939 2	N	-0-		-0-
04		10080 X	9834	-0-	-246	-0-	292 1	9542 2	N	-0-		-0-
05		10416 X	10179	-0-	-237	-0-	277 1	9902 2	N	-0-		-0-
06		9870 X	9555	-0-	-315	-0-	235 1	9320 2	N	-0-		-0-
07		10199 X	9820	-0-	-379	-0-	329 1	9491 2	N	-0-		-0-
08		10199 X	9550	-0-	-649	-0-	341 1	9209 2	N	-0-		-0-
09		9840 X	9265	-0-	-575	-0-	363 1	8902 2	N	-0-		-0-
10		10168 X	9189	-0-	-979	-0-	353 1	8836 2	N	-0-		-0-
11		9570 X	9348	-0-	-222	-0-	400 1	8948 2	N	-0-		-0-
12		9734 X	9273	-0-	-461	-0-	357 1	8916 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			115,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412												
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-			

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701												
01		3534 X	1208	-0-	-2326	-0-	37 1	1171 2	N	-0-		-0-
02		2552 X	1306	-0-	-1246	-0-	35 1	1271 2	N	-0-		-0-
03		2728 X	649	-0-	-2079	-0-	169 1	480 2	N	-0-		-0-
04		2220 X	1210	-0-	-1010	-0-	36 1	1174 2	N	-0-		-0-
05		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	148 1	5319 2	N	-0-		-0-
06		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	106 1	4184 2	N	-0-		-0-
07		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	156 1	4507 2	N	-0-		-0-
08		5456 X	4855	-0-	-601	-0-	174 1	4681 2	N	-0-		-0-
09		5280 X	4988	-0-	-292	-0-	196 1	4792 2	N	-0-		-0-
10		5456 X	4083	-0-	-1373	-0-	157 1	3926 2	N	-0-		-0-
11		4710 X	4030	-0-	-680	-0-	173 1	3857 2	N	-0-		-0-
*12		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	156 1	3918 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,823			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 8112																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	54	-0-	-39	-0-		2	1	52	2	N	-0-				-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-						N	-0-				-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				-0-
04		60 N	1	-0-	-59	-0-		1	2			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			55													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264																	
01		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	826	1	3585	3	N	-0-					20
02		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	728	1	2214	3	N	-0-					20
03		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	786	1	1854	3	N	-0-					20
04		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	782	1	1	2	N	-0-					20
							3159	3									
05		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	825	1	4335	3	N	-0-					20
06		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	781	1	3231	3	N	-0-					20
07		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	801	1	3112	3	N	-0-					20
08		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	974	1	3694	3	N	-0-					20
09		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	837	1	3905	3	N	-0-					20
10		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	908	1	4007	3	N	-0-					20
11		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	907	1	3	2	N	-0-					20
							5143	3									
*12		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	837	1	6	2	N	-0-					20
							2947	3									
TOTAL GAS PROD:			51,188													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242																	
01		3100 X	2976	-0-	-124	-0-	713	1	2263	3	Y	-0-					38
02		2842 X	2170	-0-	-672	-0-	545	1	1625	3	Y	-0-					38
03		3751 X	1690	-0-	-2061	-0-	676	1	1014	3	Y	-0-					38
04		3630 X	2039	-0-	-1591	-0-	697	1	1	2	Y	-0-					38
							1341	3									
05		2976 X	2008	-0-	-968	-0-	720	1	1288	3	Y	-0-					38
06		2880 X	1809	-0-	-1071	-0-	686	1	1123	3	Y	-0-					38
07		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	724	1	1712	3	Y	-0-					38
08		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	720	1	1418	3	Y	-0-					38
09		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	700	1	1599	3	Y	-0-					38
10		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	725	1	1990	3	Y	-0-					38
11		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	700	1	1	2	Y	103	103	1			38
							1741	3	113	9							
*12		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	722	1	4	2	Y	-0-					38
							1748	3									
TOTAL GAS PROD:			27,309													TOTAL CONDENSATE PROD:	103

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		6417 X	6299	-0-	-118	-0-		208 1	6091 2	N	-0-			-0-		
02		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-		195 1	5542 2	N	-0-			-0-		
03		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-		206 1	5948 2	N	-0-			-0-		
04		6090 X	5750	-0-	-340	-0-		198 1	5552 2	N	-0-			-0-		
05		6293 X	5920	-0-	-373	-0-		202 1	5718 2	N	-0-			-0-		
06		6090 X	5244	-0-	-846	-0-		189 1	5055 2	N	-0-			-0-		
07		6169 X	6081	-0-	-88	-0-		210 1	5871 2	N	-0-			-0-		
08		6169 X	5741	-0-	-428	-0-		203 1	5538 2	N	-0-			-0-		
09		5760 X	5055	-0-	-705	-0-		177 1	4878 2	N	-0-			-0-		
10		6076 X	5788	-0-	-288	-0-		204 1	5584 2	N	-0-			-0-		
11		5880 X	5072	-0-	-808	-0-		174 1	4898 2	N	-0-			-0-		
12		6076 X	5311	-0-	-765	-0-		186 1	5125 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			68,152											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007											TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6718	-	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-	

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007											TOTAL DEPTH	7092	PERF.	7284	-	10893
01		8680 X	7385	-0-	-1295	-0-		222 1	7163 2	N	-0-			-0-		
02		8120 X	6984	-0-	-1136	-0-		185 1	6799 2	N	-0-			-0-		
03		8680 X	7776	-0-	-904	-0-		200 1	7576 2	N	-0-			-0-		
04		7560 X	6822	-0-	-738	-0-		202 1	6620 2	N	-0-			-0-		
05		7471 X	6967	-0-	-504	-0-		189 1	6778 2	N	-0-			-0-		
06		7530 X	6360	-0-	-1170	-0-		157 1	6203 2	N	-0-			-0-		
07		7781 X	7376	-0-	-405	-0-		247 1	7129 2	N	-0-			-0-		
08		10958 X	10958	-0-	-0-	-0-		391 1	10567 2	N	-0-			-0-		
09		11437 X	11437	-0-	-0-	-0-		448 1	10989 2	N	-0-			-0-		
10		11870 X	11870	-0-	-0-	-0-		456 1	11414 2	N	-0-			-0-		
11		11348 X	11348	-0-	-0-	-0-		486 1	10862 2	N	-0-			-0-		
*12		11346 X	11346	-0-	-0-	-0-		437 1	10909 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			106,629											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		899 X	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-				-0-
02		522 X	-0-	-0-	-522	-0-						N	-0-				-0-
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-				-0-
04		570 N	568	-0-	-2	-0-		568	1			N	-0-				-0-
05		589 N	517	-0-	-72	-0-		517	1			N	-0-				-0-
06		570 N	24	-0-	-546	-0-		24	3			N	-0-				-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-				-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-				-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-		19	3			N	-0-				-0-
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	3			N	-0-				-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	3			N	-0-				-0-
*12		109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,483			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785																	
01		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-		260	1	7548	2	N	-0-				-0-
02		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-		247	1	6990	2	N	-0-				-0-
03		7657 X	7656	-0-	-1	-0-		256	1	7400	2	N	-0-				-0-
04		7410 X	7274	-0-	-136	-0-		245	1	7029	2	N	-0-				-0-
05		7657 X	7619	-0-	-38	-0-		257	1	7362	2	N	-0-				-0-
06		7410 X	7105	-0-	-305	-0-		244	1	6861	2	N	-0-				-0-
07		7657 X	7292	-0-	-365	-0-		250	1	7042	2	N	-0-				-0-
08		7657 X	7101	-0-	-556	-0-		247	1	6854	2	N	-0-				-0-
09		7380 X	6683	-0-	-697	-0-		227	1	6456	2	N	-0-				-0-
10		7626 X	6691	-0-	-935	-0-		225	1	6466	2	N	-0-				-0-
11		7110 X	6401	-0-	-709	-0-		211	1	6190	2	N	-0-				-0-
12		7285 X	6593	-0-	-692	-0-		220	1	6373	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			85,460			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586																	
01		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-		153	1	4915	2	N	-0-				-0-
02		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-		127	1	4656	2	N	-0-				-0-
03		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-		137	1	5181	2	N	-0-				-0-
04		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-		143	1	4683	2	N	-0-				-0-
05		4774 X	4688	-0-	-86	-0-		127	1	4561	2	N	-0-				-0-
06		4620 X	4346	-0-	-274	-0-		107	1	4239	2	N	-0-				-0-
07		4774 X	4481	-0-	-293	-0-		150	1	4331	2	N	-0-				-0-
08		4774 X	4436	-0-	-338	-0-		158	1	4278	2	N	-0-				-0-
09		4620 X	4264	-0-	-356	-0-		167	1	4097	2	N	-0-				-0-
10		4681 X	4549	-0-	-132	-0-		175	1	4374	2	N	-0-				-0-
11		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-		190	1	4256	2	N	-0-				-0-
*12		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-		175	1	4384	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			55,764			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01		8711 X	8363	-0-	-348	-0-		279	1	8084	2	N	-0-	-0-		
02		8410 X	8201	-0-	-209	-0-		280	1	7921	2	N	-0-	-0-		
03		8990 X	8394	-0-	-596	-0-		281	1	8113	2	N	-0-	-0-		
04		8700 X	7576	-0-	-1124	-0-		255	1	7321	2	N	-0-	-0-		
05		8773 X	7769	-0-	-1004	-0-		262	1	7507	2	N	-0-	-0-		
06		8490 X	7153	-0-	-1337	-0-		246	1	6907	2	N	-0-	-0-		
07		8773 X	6293	-0-	-2480	-0-		215	1	6078	2	N	-0-	-0-		
08		8401 X	5667	-0-	-2734	-0-		197	1	5470	2	N	-0-	-0-		
09		7590 X	4947	-0-	-2643	-0-		168	1	4779	2	N	-0-	-0-		
10		7781 X	4511	-0-	-3270	-0-		152	1	4359	2	N	-0-	-0-		
11		7140 X	4631	-0-	-2509	-0-		152	1	4479	2	N	-0-	-0-		
12		6293 X	3847	-0-	-2446	-0-		129	1	3718	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:				77,352				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007												TOTAL DEPTH	7355	PERF. 8214	-	10711
01		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		60	1	1933	2	N	-0-	-0-		
02		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		49	1	1814	2	N	-0-	-0-		
03		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-		54	1	2029	2	N	-0-	-0-		
04		1920 N	1824	-0-	-96	-0-		54	1	1770	2	N	-0-	-0-		
05		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		56	1	2010	2	N	-0-	-0-		
06		2010 N	1994	-0-	-16	-0-		49	1	1945	2	N	-0-	-0-		
07		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-		73	1	2117	2	N	-0-	-0-		
08		2077 N	1755	-0-	-322	-0-		62	1	1693	2	N	-0-	-0-		
09		1980 N	1780	-0-	-200	-0-		70	1	1710	2	N	-0-	-0-		
10		2201 N	1788	-0-	-413	-0-		69	1	1719	2	N	-0-	-0-		
11		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		84	1	1879	2	N	-0-	-0-		
*12		3040 N	3040	-0-	-0-	-0-		647	1	2393	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:				24,339				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007												TOTAL DEPTH	7946	PERF. 8360	-	10293
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	1			N	-0-	-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	1			N	-0-	-0-		
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-	-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
08		217 N	196	-0-	-21	-0-		196	1			N	-0-	-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-	-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:				539				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		19995 X	19248	-0-	-747	-0-	642 1	18606 2	N	-0-			-0-		
02		18705 X	18013	-0-	-692	-0-	614 1	17399 2	N	-0-			-0-		
03		19995 X	19454	-0-	-541	-0-	651 1	18803 2	N	-0-			-0-		
04		19440 X	18517	-0-	-923	-0-	623 1	17894 2	N	-0-			-0-		
05		19468 X	19033	-0-	-435	-0-	642 1	18391 2	N	-0-			-0-		
06		18840 X	18001	-0-	-839	-0-	619 1	17382 2	N	-0-			-0-		
07		19468 X	18528	-0-	-940	-0-	634 1	17894 2	N	-0-			-0-		
08		19468 X	18040	-0-	-1428	-0-	628 1	17412 2	N	-0-			-0-		
09		18510 X	17979	-0-	-531	-0-	610 1	17369 2	N	-0-			-0-		
10		19034 X	18264	-0-	-770	-0-	615 1	17649 2	N	-0-			-0-		
11		18000 X	15711	-0-	-2289	-0-	517 1	15194 2	N	-0-			-0-		
12		18569 X	16689	-0-	-1880	-0-	558 1	16131 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		217,477		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
01		7006 X	6891	-0-	-115	-0-	228 1	6663 3	N	-0-			-0-		
02		6554 X	6526	-0-	-28	-0-	215 1	6311 3	N	-0-			-0-		
03		6913 X	6855	-0-	-58	-0-	220 1	6635 3	N	-0-			-0-		
04		6660 X	6537	-0-	-123	-0-	213 1	6324 3	N	-0-			-0-		
05		6975 X	6727	-0-	-248	-0-	221 1	6506 3	N	-0-			-0-		
06		6750 X	6387	-0-	-363	-0-	206 1	6181 3	N	-0-			-0-		
07		6975 X	6676	-0-	-299	-0-	230 1	6446 3	N	-0-			-0-		
08		6851 X	6647	-0-	-204	-0-	228 1	6419 3	N	-0-			-0-		
09		6540 X	6518	-0-	-22	-0-	206 1	6312 3	N	-0-			-0-		
10		6727 X	6700	-0-	-27	-0-	33 1	6667 3	N	-0-			-0-		
11		6450 X	6321	-0-	-129	-0-	31 1	6290 3	N	-0-			-0-		
12		6727 X	6393	-0-	-334	-0-	31 1	6362 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		79,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007												TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8200 - 9054
01		4092 X	4084	-0-	-8	-0-	155 1	3899 3	Y	27			48		
02		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	30 9	145 1	3701 3	Y	15		63		
03		4030 X	3190	-0-	-840	-0-	17 9	119 1	3056 3	Y	14		77		
04		3960 X	3372	-0-	-588	-0-	15 9	122 1	3217 3	Y	30	99 1	8		
05		4092 X	3679	-0-	-413	-0-	33 9	135 1	3522 3	Y	20		28		
06		3930 X	3210	-0-	-720	-0-	22 9	118 1	3063 3	Y	26		54		
07		4061 X	3761	-0-	-300	-0-	29 9	146 1	3570 3	Y	41		95		
08		3689 X	3336	-0-	-353	-0-	45 9	127 1	3183 3	Y	24		119		
09		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	26 9	155 1	4079 3	Y	24		143		
10		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	26 9	25 1	5033 3	Y	24		167		
11		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	26 9	18 1	3681 3	Y	20		187		
12		3565 X	3044	-0-	-521	-0-	22 9	15 1	3007 3	Y	20	168 1	39		
TOTAL GAS PROD:		44,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		285									

OIL AND GAS DIVISION

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															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8370 X	8307	-0-	-63	-0-	-0-	295	1	8012	3	N	-0-		5
02		7830 X	7802	-0-	-28	-0-	-0-	269	1	7533	3	N	-0-		5
03		8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	8023	3	N	-0-		5
04		8040 X	7720	-0-	-320	-0-	-0-	264	1	7456	3	N	-0-		5
05		8339 X	8114	-0-	-225	-0-	-0-	282	1	7832	3	N	-0-		5
06		8070 X	7517	-0-	-553	-0-	-0-	255	1	7262	3	N	-0-		5
07		8339 X	7994	-0-	-345	-0-	-0-	288	1	7706	3	N	-0-		5
08		8308 X	8157	-0-	-151	-0-	-0-	290	1	7867	3	N	-0-		5
09		7860 X	7731	-0-	-129	-0-	-0-	257	1	7474	3	N	-0-		5
10		8122 X	7935	-0-	-187	-0-	-0-	39	1	7896	3	N	-0-		5
11		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	8086	3	N	-0-		5
*12		8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	8318	3	N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			96,066			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255															
01		9114 X	8342	-0-	-772	-0-	-0-	278	1	8064	2	N	-0-		-0-
02		8294 X	7399	-0-	-895	-0-	-0-	252	1	7147	2	N	-0-		-0-
03		8773 X	7906	-0-	-867	-0-	-0-	265	1	7641	2	N	-0-		-0-
04		8280 X	7494	-0-	-786	-0-	-0-	252	1	7242	2	N	-0-		-0-
05		8339 X	7873	-0-	-466	-0-	-0-	266	1	7607	2	N	-0-		-0-
06		8070 X	7508	-0-	-562	-0-	-0-	258	1	7250	2	N	-0-		-0-
07		7905 X	7448	-0-	-457	-0-	-0-	255	1	7193	2	N	-0-		-0-
08		7905 X	7465	-0-	-440	-0-	-0-	260	1	7205	2	N	-0-		-0-
09		7620 X	7351	-0-	-269	-0-	-0-	250	1	7101	2	N	-0-		-0-
10		7874 X	7312	-0-	-562	-0-	-0-	246	1	7066	2	N	-0-		-0-
11		7500 X	6975	-0-	-525	-0-	-0-	230	1	6745	2	N	-0-		-0-
12		7595 X	7055	-0-	-540	-0-	-0-	236	1	6819	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			90,128			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127															
01		4929 X	4791	-0-	-138	-0-	-0-	144	1	4647	2	N	-0-		-0-
02		4553 X	4432	-0-	-121	-0-	-0-	118	1	4314	2	N	-0-		-0-
03		4867 X	4780	-0-	-87	-0-	-0-	123	1	4657	2	N	-0-		-0-
04		4710 X	4636	-0-	-74	-0-	-0-	137	1	4499	2	N	-0-		-0-
05		4867 X	4832	-0-	-35	-0-	-0-	132	1	4700	2	N	-0-		-0-
06		4650 X	4585	-0-	-65	-0-	-0-	113	1	4472	2	N	-0-		-0-
07		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	4860	2	N	-0-		-0-
08		4836 X	4625	-0-	-211	-0-	-0-	165	1	4460	2	N	-0-		-0-
09		4680 X	4463	-0-	-217	-0-	-0-	175	1	4288	2	N	-0-		-0-
10		4991 X	4610	-0-	-381	-0-	-0-	177	1	4433	2	N	-0-		-0-
11		4830 X	4484	-0-	-346	-0-	-0-	192	1	4292	2	N	-0-		-0-
12		4650 X	4615	-0-	-35	-0-	-0-	178	1	4437	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			55,882			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007										TOTAL DEPTH	7029	PERF. 7326 - 9070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6758 X	6554	-0-	-204	-0-	219 1	6335 2	N	-0-			-0-
02		6322 X	5770	-0-	-552	-0-	197 1	5573 2	N	-0-			-0-
03		6758 X	6011	-0-	-747	-0-	201 1	5810 2	N	-0-			-0-
04		6330 X	5631	-0-	-699	-0-	190 1	5441 2	N	-0-			-0-
05		6541 X	6443	-0-	-98	-0-	217 1	6226 2	N	-0-			-0-
06		6330 X	5996	-0-	-334	-0-	206 1	5790 2	N	-0-			-0-
07		6169 X	5376	-0-	-793	-0-	184 1	5192 2	N	-0-			-0-
08		6448 X	5441	-0-	-1007	-0-	189 1	5252 2	N	-0-			-0-
09		6240 X	5682	-0-	-558	-0-	193 1	5489 2	N	-0-			-0-
10		6448 X	5901	-0-	-547	-0-	199 1	5702 2	N	-0-			-0-
11		6000 X	5857	-0-	-143	-0-	193 1	5664 2	N	-0-			-0-
*12		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	206 1	5957 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007										TOTAL DEPTH	7422	PERF. 7556 - 9850	
01		8029 X	7767	-0-	-262	-0-	281 1	7486 3	Y	-0-			2
02		7511 X	7187	-0-	-324	-0-	253 1	6934 3	Y	-0-			2
03		8029 X	7577	-0-	-452	-0-	265 1	7312 3	Y	-0-			2
04		7530 X	7082	-0-	-448	-0-	248 1	6834 3	Y	-0-			2
05		7781 X	7385	-0-	-396	-0-	262 1	7123 3	Y	-0-			2
06		7500 X	7258	-0-	-242	-0-	254 1	7004 3	Y	-0-			2
07		7688 X	7443	-0-	-245	-0-	273 1	7170 3	Y	-0-			2
08		7564 X	7273	-0-	-291	-0-	264 1	7009 3	Y	-0-			2
09		7260 X	6930	-0-	-330	-0-	238 1	6692 3	Y	-0-			2
10		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	37 1	7628 3	Y	-0-			2
11		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	35 1	7313 3	Y	-0-			2
*12		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	36 1	7275 3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 88,226 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		15128 X	15047	-0-	-81	-0-	505 1	14542 3	N	-0-			-0-
02		14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	468 1	13824 3	N	-0-			-0-
03		15128 X	15110	-0-	-18	-0-	487 1	14623 3	N	-0-			-0-
04		14550 X	14213	-0-	-337	-0-	460 1	13753 3	N	-0-			-0-
05		15128 X	14343	-0-	-785	-0-	466 1	13877 3	N	-0-			-0-
06		14640 X	13341	-0-	-1299	-0-	425 1	12916 3	N	-0-			-0-
07		15128 X	14148	-0-	-980	-0-	481 1	13667 3	N	-0-			-0-
08		15097 X	13786	-0-	-1311	-0-	465 1	13321 3	N	-0-			-0-
09		14220 X	13793	-0-	-427	-0-	432 1	13361 3	N	-0-			-0-
10		14353 X	13054	-0-	-1299	-0-	64 1	12990 3	N	-0-			-0-
11		13680 X	8929	-0-	-4751	-0-	43 1	8886 3	N	-0-			-0-
12		14260 X	11672	-0-	-2588	-0-	57 1	11615 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	631 1	3438 2	N	-0-			-0-
02		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	589 1	2990 2	N	-0-			-0-
03		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	572 1	3024 2	N	-0-			-0-
04		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	571 1	2794 2	N	-0-			-0-
05		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	607 1	2788 2	N	-0-			-0-
06		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	554 1	2746 2	N	-0-			-0-
07		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	499 1	2688 2	N	-0-			-0-
08		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	489 1	2652 2	N	-0-			-0-
09		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	467 1	2312 2	N	-0-			-0-
10		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	483 1	2329 2	N	-0-			-0-
11		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	474 1	2311 2	N	-0-			-0-
*12		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	469 1	1833 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,310			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050													
01		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	195 1	5645 2	N	-0-			-0-
02		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	166 1	4714 2	N	-0-			-0-
03		6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	231 1	6678 2	N	-0-			-0-
04		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	222 1	6366 2	N	-0-			-0-
05		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	242 1	6937 2	N	-0-			-0-
06		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	227 1	6386 2	N	-0-			-0-
07		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	154 1	4355 2	N	-0-			-0-
08		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	232 1	6444 2	N	-0-			-0-
09		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	191 1	5424 2	N	-0-			-0-
10		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	106 1	3029 2	N	-0-			-0-
11		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	125 1	3685 2	N	-0-			-0-
*12		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	183 1	5278 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,215			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174													
01		13547 X	13143	-0-	-404	-0-	438 1	12705 2	N	-0-			-0-
02		12673 X	12054	-0-	-619	-0-	411 1	11643 2	N	-0-			-0-
03		13516 X	12918	-0-	-598	-0-	433 1	12485 2	N	-0-			-0-
04		13080 X	12567	-0-	-513	-0-	423 1	12144 2	N	-0-			-0-
05		13206 X	13176	-0-	-30	-0-	444 1	12732 2	N	-0-			-0-
06		12720 X	11870	-0-	-850	-0-	408 1	11462 2	N	-0-			-0-
07		12989 X	11379	-0-	-1610	-0-	390 1	10989 2	N	-0-			-0-
08		13175 X	11347	-0-	-1828	-0-	395 1	10952 2	N	-0-			-0-
09		12750 X	11167	-0-	-1583	-0-	379 1	10788 2	N	-0-			-0-
10		13175 X	11162	-0-	-2013	-0-	376 1	10786 2	N	-0-			-0-
11		11880 X	11219	-0-	-661	-0-	369 1	10850 2	N	-0-			-0-
12		11532 X	11452	-0-	-80	-0-	383 1	11069 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			143,454			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007											TOTAL DEPTH	7169	PERF. 7581 - 9240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11873 X	8991	-0-	-2882	-0-	300 1	8691 2	N	-0-			-0-
02		9425 X	7698	-0-	-1727	-0-	262 1	7436 2	N	-0-			-0-
03		10075 X	7354	-0-	-2721	-0-	246 1	7108 2	N	-0-			-0-
04		9570 X	7297	-0-	-2273	-0-	246 1	7051 2	N	-0-			-0-
05		9052 X	7815	-0-	-1237	-0-	264 1	7551 2	N	-0-			-0-
06		8700 X	6915	-0-	-1785	-0-	238 1	6677 2	N	-0-			-0-
07		8215 X	7439	-0-	-776	-0-	255 1	7184 2	N	-0-			-0-
08		7812 X	7563	-0-	-249	-0-	263 1	7300 2	N	-0-			-0-
09		7560 X	7324	-0-	-236	-0-	249 1	7075 2	N	-0-			-0-
10		7812 X	7043	-0-	-769	-0-	237 1	6806 2	N	-0-			-0-
11		7320 X	6262	-0-	-1058	-0-	206 1	6056 2	N	-0-			-0-
12		7564 X	6874	-0-	-690	-0-	230 1	6644 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			88,575		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007											TOTAL DEPTH	7213	PERF. 7621 - 9350
01		9455 X	7882	-0-	-1573	-0-	261 1	7621 2	N	-0-			-0-
02		8845 X	8029	-0-	-816	-0-	272 1	7757 2	N	-0-			-0-
03		8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	298 1	8557 2	N	-0-			-0-
04		8370 X	8268	-0-	-102	-0-	284 1	7984 2	N	-0-			-0-
05		9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	316 1	8966 2	N	-0-			-0-
06		8580 X	7756	-0-	-824	-0-	278 1	7478 2	N	-0-			-0-
07		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	309 1	8613 2	N	-0-			-0-
08		9269 X	8035	-0-	-1234	-0-	284 1	7751 2	N	-0-			-0-
09		8970 X	8533	-0-	-437	-0-	298 1	8235 2	N	-0-			-0-
10		9269 X	8757	-0-	-512	-0-	305 1	8452 2	N	-0-			-0-
11		8640 X	8047	-0-	-593	-0-	278 1	7769 2	N	-0-			-0-
*12		8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	288 1	8029 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			100,683		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007											TOTAL DEPTH	7554	PERF. 7895 - 10772
01		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	218 1	6319 2	N	-0-			-0-
02		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	217 1	6155 2	N	-0-			-0-
03		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	227 1	6547 2	N	-0-			-0-
04		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	220 1	6308 2	N	-0-			-0-
05		6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	226 1	6472 2	N	-0-			-0-
06		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	219 1	6149 2	N	-0-			-0-
07		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	220 1	6208 2	N	-0-			-0-
08		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	220 1	6110 2	N	-0-			-0-
09		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	207 1	5896 2	N	-0-			-0-
10		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	217 1	6230 2	N	-0-			-0-
11		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	208 1	6121 2	N	-0-			-0-
*12		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	221 1	6394 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			77,529		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007										TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8346 - 9850	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6510 X	6429	-0-	-81	-0-	224	1	6205	3	Y	-0-		-0-
02		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	250	1	7054	3	Y	-0-		-0-
03		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	254	1	7265	3	Y	-0-		-0-
04		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	245	1	7004	3	Y	-0-		-0-
05		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	248	1	7080	3	Y	-0-		-0-
06		7560 X	7000	-0-	-560	-0-	234	1	6766	3	Y	-0-		-0-
07		7812 X	7207	-0-	-605	-0-	259	1	6948	3	Y	-0-		-0-
08		7533 X	7168	-0-	-365	-0-	255	1	6913	3	Y	-0-		-0-
09		7260 X	6871	-0-	-389	-0-	228	1	6643	3	Y	-0-		-0-
10		7316 X	7104	-0-	-212	-0-	35	1	7069	3	Y	-0-		-0-
11		6990 X	6867	-0-	-123	-0-	33	1	6834	3	Y	-0-		-0-
12		7192 X	6263	-0-	-929	-0-	31	1	6232	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		84,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007										TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7585 - 9809	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7223 X	6639	-0-	-584	-0-	221	1	6418	2	N	-0-		-0-
02		6641 X	6196	-0-	-445	-0-	211	1	5985	2	N	-0-		-0-
03		7099 X	6566	-0-	-533	-0-	220	1	6346	2	N	-0-		-0-
04		6870 X	5811	-0-	-1059	-0-	196	1	5615	2	N	-0-		-0-
05		6727 X	6287	-0-	-440	-0-	212	1	6075	2	N	-0-		-0-
06		6420 X	6236	-0-	-184	-0-	215	1	6021	2	N	-0-		-0-
07		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	239	1	6736	2	N	-0-		-0-
08		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	242	1	6701	2	N	-0-		-0-
09		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	214	1	6088	2	N	-0-		-0-
10		6975 X	6349	-0-	-626	-0-	214	1	6135	2	N	-0-		-0-
11		6750 X	6308	-0-	-442	-0-	208	1	6100	2	N	-0-		-0-
12		6975 X	6388	-0-	-587	-0-	214	1	6174	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		77,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7500 - 9115	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2821 N	2820	-0-	-1	-0-	85	1	2735	2	N	-0-		-0-
02		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	76	1	2772	2	N	-0-		-0-
03		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	77	1	2916	2	N	-0-		-0-
04		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	88	1	2863	2	N	-0-		-0-
05		3038 N	2961	-0-	-77	-0-	80	1	2881	2	N	-0-		-0-
06		2910 N	2670	-0-	-240	-0-	66	1	2604	2	N	-0-		-0-
07		3038 N	2643	-0-	-395	-0-	89	1	2554	2	N	-0-		-0-
08		2976 N	2789	-0-	-187	-0-	99	1	2690	2	N	-0-		-0-
09		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	115	1	2817	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	3191	-0-	91	91	123	1	3068	2	N	-0-		-0-
11		3000 N	2966	-0-	-34	57	127	1	2839	2	N	-0-		-0-
12		3038 N	2935	-0-	-103	-0-	114	1	2821	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
BARKER-SIMPSON		WELL #:	2	RRCID ->	233865	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6174	PERF. 6385 - 8441		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
03		1 N	1	-0-	-0-			1 3	N	-0-		102
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
05		138 N	138	-0-	-0-				N	-0-		102
06	14B2	EXT	3	-0-	3			138 3	N	-0-		102
07	14B2	EXT	4	-0-	4			3 3	N	-0-		102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			7 4 3	N	-0-		102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			7	N	-0-		102
10	14B2	EXT	1	-0-	1			8	N	-0-		102
*11	39	X	31	-0-	-8			1 3	N	-0-		102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			31 3	N	-0-		102
TOTAL GAS PROD:			178	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEIL, AILEEN		WELL #:	4	RRCID ->	233868	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 7214 - 7269		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		5954 X	5954	-0-	-0-			218 1	5736 3	Y	-0-	51
02		5691 X	5691	-0-	-0-			207 1	5484 3	Y	-0-	-0-
03		5940 X	5940	-0-	-0-			214 1	5724 3	Y	2	51 1
								2 9			2 1	-0-
04		5633 X	5633	-0-	-0-			204 1	5405 3	Y	22	22
								24 9				
05		5742 X	5742	-0-	-0-			207 1	5535 3	Y	-0-	22 1
06		5850 X	5450	-0-	-400			195 1	5255 3	Y	-0-	-0-
07		6045 X	5628	-0-	-417			210 1	5418 3	Y	-0-	-0-
08		5952 X	5601	-0-	-351			208 1	5393 3	Y	-0-	-0-
09		5640 X	5552	-0-	-88			197 1	5355 3	Y	-0-	-0-
10		5735 X	5731	-0-	-4			28 1	5703 3	Y	-0-	-0-
11		5472 X	5472	-0-	-0-			26 1	5446 3	Y	-0-	-0-
12		5735 X	5407	-0-	-328			27 1	5380 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			67,801	TOTAL CONDENSATE PROD:			24					

DAY-ADAMS		WELL #:	2	RRCID ->	233873	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7448	PERF. 8016 - 9817		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		5828 X	5828	-0-	-0-			194 1	5634 2	N	-0-	-0-
02		5892 X	5892	-0-	-0-			201 1	5691 2	N	-0-	-0-
03		6345 X	6345	-0-	-0-			212 1	6133 2	N	-0-	-0-
04		5937 X	5937	-0-	-0-			200 1	5737 2	N	-0-	-0-
05		5836 X	5836	-0-	-0-			197 1	5639 2	N	-0-	-0-
06		5732 X	5732	-0-	-0-			197 1	5535 2	N	-0-	-0-
07		6007 X	6007	-0-	-0-			206 1	5801 2	N	-0-	-0-
08		5672 X	5672	-0-	-0-			197 1	5475 2	N	-0-	-0-
09		5536 X	5536	-0-	-0-			188 1	5348 2	N	-0-	-0-
10		5684 X	5684	-0-	-0-			191 1	5493 2	N	-0-	-0-
11		5340 X	5204	-0-	-136			171 1	5033 2	N	-0-	-0-
12		5859 X	5182	-0-	-677			173 1	5009 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			68,855	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 10075														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-		135 1	5788 3	N	-0-			-0-
02		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-		124 1	5321 3	N	-0-			-0-
03		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-		131 1	5813 3	N	-0-			-0-
04		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-		128 1	5769 3	N	-0-			-0-
05		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-		129 1	5796 3	N	-0-			-0-
06		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-		116 1	5469 3	N	-0-			-0-
07		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-		196 1	5709 3	N	-0-			-0-
08		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-		194 1	5729 3	N	-0-			-0-
09		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-		174 1	5538 3	N	-0-			-0-
10		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-		29 1	5905 3	N	-0-			-0-
11		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-		28 1	5711 3	N	-0-			-0-
12		5921 X	5829	-0-	-92	-0-		29 1	5800 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,761			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-		383 1	3073 2	N	-0-			-0-
02		2900 N	5441	-0-	2541	2541		186 1	5255 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	5287	-0-	2187	4728		177 1	5110 2	N	-0-			-0-
04		9691 X	4963	-0-	-4728	-0-		167 1	4796 2	N	-0-			-0-
05		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-		166 1	4763 2	N	-0-			-0-
06		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-		163 1	4566 2	N	-0-			-0-
07		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-		166 1	4668 2	N	-0-			-0-
08		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-		177 1	4897 2	N	-0-			-0-
09		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-		168 1	4784 2	N	-0-			-0-
10		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-		164 1	4709 2	N	-0-			-0-
11		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-		147 1	4327 2	N	-0-			-0-
*12		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-		149 1	4301 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,462			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-		881 1	3977 2	N	-0-			-0-
02		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-		826 1	3635 2	N	-0-			-0-
03		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-		882 1	3818 2	N	-0-			-0-
04		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-		861 1	4074 2	N	-0-			-0-
05		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-		905 1	4709 2	N	-0-			-0-
06		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-		876 1	4474 2	N	-0-			-0-
07		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-		891 1	4074 2	N	-0-			-0-
08		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-		905 1	4345 2	N	-0-			-0-
09		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-		852 1	3987 2	N	-0-			-0-
10		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-		872 1	3798 2	N	-0-			-0-
11		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-		847 1	3743 2	N	-0-			-0-
*12		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-		873 1	3842 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,947			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007											TOTAL DEPTH	7483	PERF. 7800	- 10604			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14167 X	14032	-0-	-135	-0-	468	1	13564	2	N	-0-					-0-
02		12760 X	11404	-0-	-1356	-0-	389	1	11015	2	N	-0-					-0-
03		15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	522	1	15060	2	N	-0-					-0-
04		14136 X	14136	-0-	-0-	-0-	476	1	13660	2	N	-0-					-0-
05		15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	506	1	14507	2	N	-0-					-0-
06		14760 X	13692	-0-	-1068	-0-	471	1	13221	2	N	-0-					-0-
07		15252 X	14547	-0-	-705	-0-	498	1	14049	2	N	-0-					-0-
08		15252 X	13587	-0-	-1665	-0-	473	1	13114	2	N	-0-					-0-
09		15375 X	15375	-0-	-0-	-0-	522	1	14853	2	N	-0-					-0-
10		15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	517	1	14839	2	N	-0-					-0-
11		14573 X	14573	-0-	-0-	-0-	480	1	14093	2	N	-0-					-0-
*12		14293 X	14293	-0-	-0-	-0-	478	1	13815	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				171,590				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007											TOTAL DEPTH	6976	PERF. 7400	- 10482			
01		11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	381	1	11236	2	N	-0-					-0-
02		11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	377	1	10734	2	N	-0-					-0-
03		11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	384	1	10986	2	N	-0-					-0-
04		11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	380	1	10727	2	N	-0-					-0-
05		11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	412	1	11499	2	N	-0-					-0-
06		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	408	1	10939	2	N	-0-					-0-
07		11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	414	1	11429	2	N	-0-					-0-
08		11253 X	10390	-0-	-863	-0-	367	1	10023	2	N	-0-					-0-
09		10890 X	9621	-0-	-1269	-0-	341	1	9280	2	N	-0-					-0-
10		11253 X	9963	-0-	-1290	-0-	356	1	9607	2	N	-0-					-0-
11		10890 X	9783	-0-	-1107	-0-	366	1	9417	2	N	-0-					-0-
12		11842 X	10755	-0-	-1087	-0-	373	1	10382	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				130,818				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007											TOTAL DEPTH	7948	PERF. 8220	- 10324			
01		10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	341	1	9740	3	N	-0-					-0-
02		10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	346	1	10251	3	N	-0-					-0-
03		11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	360	1	10766	3	N	-0-					-0-
04		10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	347	1	10362	3	N	-0-					-0-
05		8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	276	1	8184	3	N	-0-					-0-
06		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	130	1	3952	3	N	-0-					-0-
07		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	117	1	3424	3	N	-0-					-0-
08		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	121	1	3523	3	N	-0-					-0-
09		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	119	1	3668	3	N	-0-					-0-
10		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	12	1	2442	3	N	-0-					-0-
11		1290 X	463	-0-	-827	-0-	2	1	461	3	N	-0-					-0-
12		1333 X	12	-0-	-1321	-0-	12	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				68,956				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5115 X	5006	-0-	-109	-0-	182	1	4792	3	Y	29	62	1		5	
							32	9									
02		4785 X	4714	-0-	-71	-0-	170	1	4538	3	Y	5	1	1		9	
							6	9									
03		5115 X	4950	-0-	-165	-0-	178	1	4765	3	Y	6				15	
							7	9									
04		4950 X	4694	-0-	-256	-0-	170	1	4518	3	Y	5	20	1		-0-	
							6	9									
05		5053 X	4649	-0-	-404	-0-	166	1	4482	3	Y	1	1	1		-0-	
							1	9									
06		4800 X	4719	-0-	-81	-0-	167	1	4552	3	Y	-0-				-0-	
07		4960 X	4818	-0-	-142	-0-	180	1	4638	3	Y	-0-				-0-	
08		4960 X	4736	-0-	-224	-0-	177	1	4559	3	Y	-0-				-0-	
09		4710 X	4596	-0-	-114	-0-	162	1	4434	3	Y	-0-				-0-	
10		4867 X	4728	-0-	-139	-0-	23	1	4705	3	Y	-0-				-0-	
11		4710 X	4505	-0-	-205	-0-	22	1	4483	3	Y	-0-				-0-	
12		4805 X	4548	-0-	-257	-0-	22	1	4526	3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			56,663											TOTAL CONDENSATE PROD:		46	

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287																
01		7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	225	1	7244	2	N	-0-				-0-
02		6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	181	1	6653	2	N	-0-				-0-
03		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	189	1	7145	2	N	-0-				-0-
04		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	210	1	6856	2	N	-0-				-0-
05		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	197	1	7062	2	N	-0-				-0-
06		6900 X	6652	-0-	-248	-0-	164	1	6488	2	N	-0-				-0-
07		7130 X	6965	-0-	-165	-0-	234	1	6731	2	N	-0-				-0-
08		7130 X	7080	-0-	-50	-0-	253	1	6827	2	N	-0-				-0-
09		6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	271	1	6631	2	N	-0-				-0-
10		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	278	1	6953	2	N	-0-				-0-
11		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	303	1	6769	2	N	-0-				-0-
*12		7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	277	1	6924	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			85,065											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364																
01		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	127	1	4091	2	N	-0-				-0-
02		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	99	1	3639	2	N	-0-				-0-
03		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	114	1	4296	2	N	-0-				-0-
04		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	118	1	3857	2	N	-0-				-0-
05		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	121	1	4318	2	N	-0-				-0-
06		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	99	1	3928	2	N	-0-				-0-
07		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	136	1	3922	2	N	-0-				-0-
08		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	143	1	3872	2	N	-0-				-0-
09		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	153	1	3747	2	N	-0-				-0-
10		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	158	1	3963	2	N	-0-				-0-
11		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	174	1	3895	2	N	-0-				-0-
*12		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	159	1	3956	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			49,085											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9269 X	7190	-0-	-2079	-0-	249 1	6941 3	N	-0-			-0-
02		8671 X	8234	-0-	-437	-0-	280 1	7954 3	N	-0-			-0-
03		9486 X	9002	-0-	-484	-0-	299 1	8703 3	N	-0-			-0-
04		9180 X	8917	-0-	-263	-0-	295 1	8622 3	N	-0-			-0-
05		9486 X	9292	-0-	-194	-0-	305 1	8987 3	N	-0-			-0-
06		9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	295 1	8874 3	N	-0-			-0-
07		9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	324 1	9102 3	N	-0-			-0-
08		9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	323 1	9107 3	N	-0-			-0-
09		9180 X	9023	-0-	-157	-0-	288 1	8735 3	N	-0-			-0-
10		9486 X	9179	-0-	-307	-0-	45 1	9134 3	N	-0-			-0-
11		9180 X	8597	-0-	-583	-0-	42 1	8555 3	N	-0-			-0-
12		9424 X	8854	-0-	-570	-0-	43 1	8811 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 106,313													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

01		4836 X	4140	-0-	-696	-0-	125 1	4015 2	N	-0-			-0-
02		4524 X	4335	-0-	-189	-0-	115 1	4220 2	N	-0-			-0-
03		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	123 1	4659 2	N	-0-			-0-
04		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	133 1	4351 2	N	-0-			-0-
05		4619 X	4547	-0-	-72	-0-	123 1	4424 2	N	-0-			-0-
06		4620 X	4285	-0-	-335	-0-	106 1	4179 2	N	-0-			-0-
07		4774 X	4468	-0-	-306	-0-	150 1	4318 2	N	-0-			-0-
08		4774 X	4593	-0-	-181	-0-	164 1	4429 2	N	-0-			-0-
09		4470 X	4414	-0-	-56	-0-	173 1	4241 2	N	-0-			-0-
10		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	177 1	4429 2	N	-0-			-0-
11		4440 X	4418	-0-	-22	-0-	189 1	4229 2	N	-0-			-0-
12		4588 X	4334	-0-	-254	-0-	167 1	4167 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 53,406													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

01		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	158 1	5096 2	N	-0-			-0-
02		4814 X	4570	-0-	-244	-0-	121 1	4449 2	N	-0-			-0-
03		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	135 1	5113 2	N	-0-			-0-
04		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	154 1	5052 2	N	-0-			-0-
05		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	145 1	5206 2	N	-0-			-0-
06		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	123 1	4863 2	N	-0-			-0-
07		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	176 1	5061 2	N	-0-			-0-
08		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	187 1	5053 2	N	-0-			-0-
09		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	200 1	4907 2	N	-0-			-0-
10		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	205 1	5135 2	N	-0-			-0-
11		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	221 1	4933 2	N	-0-			-0-
*12		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	204 1	5095 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 61,992													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	85	1	2211	3	Y	16			114
						18	9							
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	60	1	1693	3	Y	9			123
						10	9							
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	64	1	1713	3	Y	13			136
						14	9							
04	1620 N	1164	-0-	-456	-0-	41	1	1122	3	Y	1			137
						1	9							
05	1674 N	664	-0-	-1010	-0-	23	1	641	3	Y	-0-			137
06	1680 N	462	-0-	-1218	-0-	17	1	445	3	Y	-0-			137
07	1209 N	210	-0-	-999	-0-	7	1	203	3	Y	-0-	110	1	27
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	221	1	1952	3	Y	10			37
						11	9							
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	328	1	1614	3	Y	-0-			37
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	10	1	2128	3	Y	14			51
						15	9							
11	1680 N	1474	-0-	-206	-0-	7	1	1467	3	Y	-0-			51
*12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	310	1	453	3	Y	-0-			51
TOTAL GAS PROD:		16,884		TOTAL CONDENSATE PROD:				63						

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742														
01	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			N	-0-			-0-
02	7279 X	7196	-0-	-83	-0-	7196	3			N	-0-			-0-
03	7781 X	7751	-0-	-30	-0-	7751	3			N	-0-			-0-
04	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-			-0-
05	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	3			N	-0-			-0-
06	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	3			N	-0-			-0-
07	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	3			N	-0-			-0-
08	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	3			N	-0-			-0-
09	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			N	-0-			-0-
10	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	3			N	-0-			-0-
11	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-			-0-
12	8401 X	8188	-0-	-213	-0-	8188	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		98,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772														
01	5301 X	4993	-0-	-308	-0-	4993	3			N	-0-			-0-
02	4959 X	4606	-0-	-353	-0-	4606	3			N	-0-			-0-
03	5301 X	4990	-0-	-311	-0-	4990	3			N	-0-			-0-
04	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-			-0-
05	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-			-0-
06	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-			-0-
07	5425 X	4853	-0-	-572	-0-	4853	3			N	-0-			-0-
08	5425 X	4238	-0-	-1187	-0-	4238	3			N	-0-			-0-
09	5250 X	3217	-0-	-2033	-0-	3217	3			N	-0-			-0-
10	5425 X	2582	-0-	-2843	-0-	2582	3			N	-0-			-0-
11	5250 X	1907	-0-	-3343	-0-	691	1	1216	3	N	-0-			-0-
12	4557 X	4234	-0-	-323	-0-	348	1	3886	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007													TOTAL DEPTH	5771	PERF.	6170 - 7863		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					47
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-		168	1	32	3	N	-0-					47
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-					47
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	1			N	-0-					47
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-		60	1	349	3	N	-0-					47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
07		124 N	105	-0-	-19	-0-		105	1			N	-0-					47
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					47
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	1			N	-0-					47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	24	1			24
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			23
TOTAL GAS PROD:			941			TOTAL CONDENSATE PROD:			1									

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007													TOTAL DEPTH	5888	PERF.	6240 - 7742		
01		2883 X	2526	-0-	-357	-0-		21	1	2477	3	N	25					248
02		2697 X	2006	-0-	-691	-0-		28	9	11	1	N	19					267
03		2883 X	2371	-0-	-512	-0-		21	9	14	1	N	18					285
04		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-		20	9	21	1	N	7	176	1			116
05		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-		3849	3	8	9	N	9					125
06		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-		29	1	10	9	N	12					137
07		2883 X	1629	-0-	-1254	-0-		16	1	11	1	N	3					140
08		2883 X	2137	-0-	-746	-0-		13	9	11	1	N	3					143
09		2790 X	2231	-0-	-559	-0-		11	1	3	9	N	1	66	1			78
10		2883 X	2690	-0-	-193	-0-		1	9	17	1	N	-0-					78
11		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-		17	1	2	2	N	-0-					78
*12		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-		2802	3	15	1	N	65	133	1			10
								2766	3	72	9							
TOTAL GAS PROD:			33,297			TOTAL CONDENSATE PROD:			162									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007													TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6745 - 8087		
01		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-		6450	3			N	-0-					-0-
02		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-		6086	3			N	-0-					-0-
03		6672 X	6672	-0-	-0-	-0-		6672	3			N	-0-					-0-
04		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-		6998	3			N	-0-					-0-
05		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-		7013	3			N	-0-					-0-
06		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-		6425	3			N	-0-					-0-
07		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-		6426	3			N	-0-					-0-
08		6324 X	5807	-0-	-517	-0-		5807	3			N	-0-					-0-
09		6120 X	5640	-0-	-480	-0-		5640	3			N	-0-					-0-
10		6324 X	5416	-0-	-908	-0-		5416	3			N	-0-					-0-
11		6120 X	4981	-0-	-1139	-0-		4981	3			N	-0-					-0-
12		5797 X	4108	-0-	-1689	-0-		4108	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			72,022			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		8215 X	8114	-0-	-101	-0-	281 1	7833 3		N	-0-	-0-
02		7685 X	7542	-0-	-143	-0-	258 1	7284 3		N	-0-	-0-
03		8215 X	7985	-0-	-230	-0-	269 1	7716 3		N	-0-	-0-
04		7860 X	7648	-0-	-212	-0-	258 1	7390 3		N	-0-	-0-
05		8122 X	7875	-0-	-247	-0-	266 1	7609 3		N	-0-	-0-
06		7860 X	7447	-0-	-413	-0-	245 1	7202 3		N	-0-	-0-
07		8060 X	7666	-0-	-394	-0-	267 1	7399 3		N	-0-	-0-
08		7998 X	7590	-0-	-408	-0-	264 1	7326 3		N	-0-	-0-
09		7650 X	7336	-0-	-314	-0-	240 1	7096 3		N	-0-	-0-
10		7874 X	7584	-0-	-290	-0-	37 1	7547 3		N	-0-	-0-
11		7440 X	7202	-0-	-238	-0-	35 1	7167 3		N	-0-	-0-
12		7471 X	7432	-0-	-39	-0-	36 1	7396 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			91,421				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552												
01		5921 X	5434	-0-	-487	-0-	5434 3			N	-0-	-0-
02		5539 X	5118	-0-	-421	-0-	5118 3			N	-0-	-0-
03		5766 X	5610	-0-	-156	-0-	5610 3			N	-0-	-0-
04		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951 3			N	-0-	-0-
05		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409 3			N	-0-	-0-
06		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247 3			N	-0-	-0-
07		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749 3			N	-0-	-0-
08		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931 3			N	-0-	-0-
09		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903 3			N	-0-	-0-
10		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843 3			N	-0-	-0-
11		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6274 3			N	-0-	-0-
12		6696 X	5342	-0-	-1354	-0-	5342 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			72,811				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003												
01		12338 X	7387	-0-	-4951	-0-	7387 3			N	-0-	-0-
02		11542 X	8829	-0-	-2713	-0-	8829 3			N	-0-	-0-
03		12338 X	8125	-0-	-4213	-0-	8125 3			N	-0-	-0-
04		11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	11869 3			N	-0-	-0-
05		9424 X	6874	-0-	-2550	-0-	6874 3			N	-0-	-0-
06		9120 X	1778	-0-	-7342	-0-	1778 3			N	-0-	-0-
07		12276 X	1938	-0-	-10338	-0-	1938 3			N	-0-	-0-
08		12276 X	3502	-0-	-8774	-0-	3502 3			N	-0-	-0-
09		11880 X	9242	-0-	-2638	-0-	9242 3			N	-0-	-0-
10		6882 X	3728	-0-	-3154	-0-	3728 3			N	-0-	-0-
11		17914 X	17914	-0-	-0-	-0-	616 1	17298 3		N	-0-	-0-
*12		16685 X	16685	-0-	-0-	-0-	675 1	16010 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			97,871				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		5642 X	5400	-0-	-242	-0-	5400 3		N	-0-			-0-		
02		5278 X	5152	-0-	-126	-0-	5152 3		N	-0-			-0-		
03		5549 X	5417	-0-	-132	-0-	5417 3		N	-0-			-0-		
04		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567 3		N	-0-			-0-		
05		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961 3		N	-0-			-0-		
06		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593 3		N	-0-			-0-		
07		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862 3		N	-0-			-0-		
08		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670 3		N	-0-			-0-		
09		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218 3		N	-0-			-0-		
10		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022 3		N	-0-			-0-		
11		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900 3		N	-0-			-0-		
12		6665 X	5459	-0-	-1206	-0-	5459 3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			69,221			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007										TOTAL DEPTH	6432	PERF.	6940	-	8592
01		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	713 1	1642 3	N	-0-			-0-		
02		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	664 1	2764 3	N	-0-			-0-		
03		2790 X	1574	-0-	-1216	-0-	692 1	882 3	N	-0-			-0-		
04		2700 X	958	-0-	-1742	-0-	639 1	319 3	N	-0-			-0-		
05		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	663 1	3062 3	N	-0-			-0-		
06		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	687 1	3956 3	N	-0-			-0-		
07		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	679 1	3599 3	N	-0-			-0-		
08		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	710 1	4166 3	N	-0-			-0-		
09		4650 X	3757	-0-	-893	-0-	657 1	3100 3	N	-0-			-0-		
10		4805 X	4151	-0-	-654	-0-	713 1	3438 3	N	-0-			-0-		
11		4710 X	2951	-0-	-1759	-0-	690 1	2261 3	N	-0-			-0-		
12		4309 X	796	-0-	-3513	-0-	692 1	104 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			37,492			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007										TOTAL DEPTH	6536	PERF.	6746	-	8578
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	504	-0-	504	504	504 1		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			504			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
PERRYMAN		WELL #:		3	RRCID ->	235095	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7725 -	9354
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4042 X	4042	-0-	-0-	133	1	3909	2	N	-0-		-0-
02		3654 X	3530	-0-	-124	120	1	3410	2	N	-0-		-0-
03		4143 X	4143	-0-	-0-	141	1	4002	2	N	-0-		-0-
04		4005 X	4005	-0-	-0-	138	1	3867	2	N	-0-		-0-
05		4177 X	4177	-0-	-0-	143	1	4034	2	N	-0-		-0-
06		3930 X	3846	-0-	-84	137	1	3709	2	N	-0-		-0-
07		4173 X	4173	-0-	-0-	146	1	4027	2	N	-0-		-0-
08		4192 X	4192	-0-	-0-	149	1	4043	2	N	-0-		-0-
09		3998 X	3998	-0-	-0-	141	1	3857	2	N	-0-		-0-
10		4061 X	3800	-0-	-261	131	1	3669	2	N	-0-		-0-
11		3930 X	3643	-0-	-287	126	1	3517	2	N	-0-		-0-
12		4185 X	4014	-0-	-171	140	1	3874	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				47,563		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9424 X	9222	-0-	-202	323	1	8899	3	N	-0-		-0-
02		9526 X	9526	-0-	-0-	325	1	9201	3	N	-0-		-0-
03		9424 X	9025	-0-	-399	300	1	8725	3	N	-0-		-0-
04		9120 X	8377	-0-	-743	280	1	8097	3	N	-0-		-0-
05		9424 X	9358	-0-	-66	314	1	9044	3	N	-0-		-0-
06		9120 X	8976	-0-	-144	298	1	8678	3	N	-0-		-0-
07		9424 X	9020	-0-	-404	315	1	8705	3	N	-0-		-0-
08		9362 X	8279	-0-	-1083	293	1	7986	3	N	-0-		-0-
09		9060 X	8330	-0-	-730	275	1	8055	3	N	-0-		-0-
10		9362 X	8421	-0-	-941	41	1	8380	3	N	-0-		-0-
11		8970 X	7913	-0-	-1057	38	1	7875	3	N	-0-		-0-
*12		9059 X	9059	-0-	-0-	44	1	9015	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				105,506		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5952 X	5613	-0-	-339	286	1	5298	3	N	26		98
02		5568 X	4994	-0-	-574	248	1	4738	3	N	7		105
03		5952 X	1218	-0-	-4734	48	1	1170	3	N	-0-		105
04		6358 X	6358	-0-	-0-	242	1	6116	3	N	-0-		105
05		5859 X	617	-0-	-5242	23	1	594	3	N	-0-		105
06		5430 X	1300	-0-	-4130	51	1	1226	3	N	21		126
07		5952 X	1322	-0-	-4630	71	1	1251	3	N	-0-		126
08		7928 X	7928	-0-	-0-	1126	1	6795	3	N	6		132
09		6795 X	6795	-0-	-0-	1078	1	5695	3	Y	20	147 1	5
10		6491 X	6491	-0-	-0-	873	1	5582	3	Y	33	8 1	30
11		6008 X	6008	-0-	-0-	843	1	5139	3	Y	24		54
12		6944 X	5888	-0-	-1056	870	1	5003	3	Y	14	68 1	-0-
TOTAL GAS PROD:				54,532		TOTAL CONDENSATE PROD:						151	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007										TOTAL DEPTH	7833	PERF. 8090	- 8901
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		868 N	285	-0-	-583	-0-	8 1	277 2	N	-0-			-0-
02		580 N	263	-0-	-317	-0-	7 1	256 2	N	-0-			-0-
03		372 N	281	-0-	-91	-0-	7 1	274 2	N	-0-			-0-
04		270 N	257	-0-	-13	-0-	8 1	249 2	N	-0-			-0-
05		279 N	246	-0-	-33	-0-	7 1	239 2	N	-0-			-0-
06		270 N	233	-0-	-37	-0-	6 1	227 2	N	-0-			-0-
07		279 N	229	-0-	-50	-0-	8 1	221 2	N	-0-			-0-
08		248 N	232	-0-	-16	-0-	8 1	224 2	N	-0-			-0-
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	9 1	212 2	N	-0-			-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	8 1	210 2	N	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	201 2	N	-0-			-0-
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	8 1	201 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,884	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007										TOTAL DEPTH	6466	PERF. 6860	- 8112
01		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	663 1	2449 3	N	-0-			-0-
02		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	638 1	3271 3	N	-0-			-0-
03		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	626 1	2772 3	N	-0-			-0-
04		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
05		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	673 1	3608 3	N	-0-			-0-
06		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	609 1	3560 3	N	-0-			-0-
07		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	682 1	2762 3	N	-0-			-0-
08		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	678 1	3206 3	N	-0-			-0-
09		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	656 1	2679 3	N	-0-			-0-
10		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	650 1	3393 3	N	1			1
							1 9						
11		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	655 1	3097 3	N	-0-			1
*12		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	669 1	3357 3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			41,354	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007										TOTAL DEPTH	8029	PERF. 8753	- 12538
01		8215 X	7736	-0-	-479	-0-	233 1	7503 2	N	-0-			-0-
02		7685 X	6381	-0-	-1304	-0-	169 1	6212 2	N	-0-			-0-
03		8215 X	7389	-0-	-826	-0-	190 1	7199 2	N	-0-			-0-
04		7950 X	7185	-0-	-765	-0-	213 1	6972 2	N	-0-			-0-
05		8215 X	7626	-0-	-589	-0-	208 1	7418 2	N	-0-			-0-
06		8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	199 1	7878 2	N	-0-			-0-
07		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	282 1	8141 2	N	-0-			-0-
08		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	296 1	8008 2	N	-0-			-0-
09		7950 X	7844	-0-	-106	-0-	308 1	7536 2	N	-0-			-0-
10		8215 X	7050	-0-	-1165	-0-	271 1	6779 2	N	-0-			-0-
11		7950 X	7934	-0-	-16	-0-	340 1	7594 2	N	-0-			-0-
12		8370 X	8043	-0-	-327	-0-	309 1	7734 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			91,992	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		17856 X	14222	-0-	-3634	-0-	474 1	13748 2	N		-0-			-0-	
02		16704 X	12615	-0-	-4089	-0-	430 1	12185 2	N		-0-			-0-	
03		16926 X	13358	-0-	-3568	-0-	447 1	12911 2	N		-0-			-0-	
04		15090 X	12789	-0-	-2301	-0-	430 1	12359 2	N		-0-			-0-	
05		14384 X	13018	-0-	-1366	-0-	439 1	12579 2	N		-0-			-0-	
06		13770 X	12124	-0-	-1646	-0-	417 1	11707 2	N		-0-			-0-	
07		13485 X	12386	-0-	-1099	-0-	424 1	11962 2	N		-0-			-0-	
08		13361 X	12123	-0-	-1238	-0-	422 1	11701 2	N		-0-			-0-	
09		12780 X	11459	-0-	-1321	-0-	389 1	11070 2	N		-0-			-0-	
10		13020 X	11756	-0-	-1264	-0-	396 1	11360 2	N		-0-			-0-	
11		12120 X	11215	-0-	-905	-0-	369 1	10846 2	N		-0-			-0-	
12		12400 X	11252	-0-	-1148	-0-	376 1	10876 2	N		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		148,317				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007												TOTAL DEPTH	7239	PERF. 7560	- 8764
01		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	96 1	2813 2	N		-0-			-0-	
02		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	53 1	1521 2	N		-0-			-0-	
03		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	65 1	1869 2	N		-0-			-0-	
04		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	73 1	2042 2	N		-0-			-0-	
05		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	77 1	2173 2	N		-0-			-0-	
06		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	74 1	1968 2	N		-0-			-0-	
07		3100 N	3318	-0-	218	-0-	114 1	3204 2	N		-0-			-0-	
08		2628 N	2410	-0-	-218	-0-	86 1	2324 2	N		-0-			-0-	
09		1380 N	1128	-0-	-252	-0-	40 1	1088 2	N		-0-			-0-	
10		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	458 1	2217 2	N		-0-			-0-	
11		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	226 1	5715 2	N		-0-			-0-	
*12		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	440 1	4594 2	N		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		33,330				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007												TOTAL DEPTH	7267	PERF. 7495	- 9957
01		19871 X	17499	-0-	-2372	-0-	527 1	16972 2	N		-0-			-0-	
02		18589 X	15665	-0-	-2924	-0-	415 1	15250 2	N		-0-			-0-	
03		19499 X	17090	-0-	-2409	-0-	440 1	16650 2	N		-0-			-0-	
04		17790 X	16277	-0-	-1513	-0-	483 1	15794 2	N		-0-			-0-	
05		17856 X	16580	-0-	-1276	-0-	451 1	16129 2	N		-0-			-0-	
06		16920 X	15949	-0-	-971	-0-	393 1	15556 2	N		-0-			-0-	
07		17081 X	16334	-0-	-747	-0-	548 1	15786 2	N		-0-			-0-	
08		17081 X	16029	-0-	-1052	-0-	572 1	15457 2	N		-0-			-0-	
09		16290 X	15134	-0-	-1156	-0-	593 1	14541 2	N		-0-			-0-	
10		16585 X	15215	-0-	-1370	-0-	585 1	14630 2	N		-0-			-0-	
11		15960 X	14466	-0-	-1494	-0-	619 1	13847 2	N		-0-			-0-	
12		16337 X	14604	-0-	-1733	-0-	562 1	14042 2	N		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		190,842				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND PROD	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		AMT	AMT	
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		10416 X	8775	-0-	-1641	-0-		304 1	8471 3	N	-0-			-0-
02		9193 X	7332	-0-	-1861	-0-		250 1	7082 3	N	-0-			-0-
03		9300 X	7901	-0-	-1399	-0-		262 1	7639 3	N	-0-			-0-
04		8700 X	8201	-0-	-499	-0-		273 1	7928 3	N	-0-			-0-
05		8990 X	8535	-0-	-455	-0-		286 1	8249 3	N	-0-			-0-
06		8490 X	8071	-0-	-419	-0-		263 1	7808 3	N	-0-			-0-
07		8463 X	8131	-0-	-332	-0-		286 1	7845 3	N	-0-			-0-
08		8525 X	8218	-0-	-307	-0-		288 1	7930 3	N	-0-			-0-
09		8250 X	7768	-0-	-482	-0-		252 1	7516 3	N	-0-			-0-
10		8525 X	7801	-0-	-724	-0-		38 1	7763 3	N	-0-			-0-
11		8070 X	7641	-0-	-429	-0-		37 1	7604 3	N	-0-			-0-
12		8122 X	7846	-0-	-276	-0-		38 1	7808 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			96,220			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND PROD	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		AMT	AMT	
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		15903 X	15087	-0-	-816	-0-		521 1	14566 3	N	-0-			-0-
02		14877 X	14584	-0-	-293	-0-		491 1	14093 3	N	-0-			-0-
03		15841 X	14891	-0-	-950	-0-		495 1	14396 3	N	-0-			-0-
04		15060 X	14144	-0-	-916	-0-		475 1	13669 3	N	-0-			-0-
05		15593 X	15232	-0-	-361	-0-		510 1	14722 3	N	-0-			-0-
06		15090 X	14610	-0-	-480	-0-		484 1	14126 3	N	-0-			-0-
07		15593 X	13322	-0-	-2271	-0-		472 1	12850 3	N	-0-			-0-
08		15221 X	15153	-0-	-68	-0-		537 1	14616 3	N	-0-			-0-
09		14970 X	14970	-0-	-0-	-0-		491 1	14479 3	N	-0-			-0-
10		15221 X	14925	-0-	-296	-0-		73 1	14852 3	N	-0-			-0-
11		14670 X	14422	-0-	-248	-0-		70 1	14352 3	N	-0-			-0-
12		15469 X	14425	-0-	-1044	-0-		71 1	14354 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			175,765			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND PROD	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		AMT	AMT	
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-		987 1	2734 3	N	16			76
02		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-		18 9	976 1	N	44			120
03		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-		48 9	480 1	Y	80	75 1		125
04		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-		88 9	230 1	Y	21	105 1		41
05		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-		23 9	935 1	Y	6	3 1		44
06		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-		7 9	976 1	Y	27			71
07		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-		30 9	937 1	Y	21			92
08		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-		23 9	948 1	Y	44	111 1		25
09		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-		48 9	958 1	Y	61	67 1		19
10		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-		67 9	913 1	Y	7	3 1		23
11		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-		8 9	881 1	Y	32			55
*12		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-		35 9	858 1	Y	39	76 1		18
								43 9						
TOTAL GAS PROD:			39,637			TOTAL CONDENSATE PROD:					398			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007											TOTAL DEPTH	7076	PERF. 7300 - 9704	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		11935 X	11052	-0-	-883	-0-	369 1	10683 2		N	-0-			-0-
02		10962 X	10625	-0-	-337	-0-	363 1	10262 2		N	-0-			-0-
03		11718 X	10508	-0-	-1210	-0-	357 1	10151 2		N	-0-			-0-
04		11340 X	10310	-0-	-1030	-0-	352 1	9958 2		N	-0-			-0-
05		11346 X	10986	-0-	-360	-0-	380 1	10606 2		N	-0-			-0-
06		10980 X	10463	-0-	-517	-0-	368 1	10095 2		N	-0-			-0-
07		11346 X	10947	-0-	-399	-0-	377 1	10570 2		N	-0-			-0-
08		10974 X	10178	-0-	-796	-0-	358 1	9820 2		N	-0-			-0-
09		10620 X	9977	-0-	-643	-0-	346 1	9631 2		N	-0-			-0-
10		10974 X	10290	-0-	-684	-0-	361 1	9929 2		N	-0-			-0-
11		10590 X	10222	-0-	-368	-0-	358 1	9864 2		N	-0-			-0-
*12		10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	372 1	10258 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			126,188				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007											TOTAL DEPTH	7214	PERF. 7690 - 9164	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	4223	-0-	4223	4223	1012 1	3211 2		N	-0-			-0-
*12		15959 X	11736	-0-	-4223	-0-	1760 1	9976 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,959				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007											TOTAL DEPTH	7234	PERF. 7360 - 8789	
01		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	225 1	6568 2		N	-0-			-0-
02		6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	226 1	6446 2		N	-0-			-0-
03		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	214 1	6124 2		N	-0-			-0-
04		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	213 1	5999 2		N	-0-			-0-
05		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	216 1	6113 2		N	-0-			-0-
06		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	207 1	5536 2		N	-0-			-0-
07		9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	614 1	8855 2		N	-0-			-0-
08		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	279 1	6098 2		N	-0-			-0-
09		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	219 1	5998 2		N	-0-			-0-
10		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	351 1	7051 2		N	-0-			-0-
11		9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	367 1	9294 2		N	-0-			-0-
*12		8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	715 1	7460 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			85,388				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007										TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8326 - 9930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	141 1	5986 3	N	-0-			-0-
02		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	132 1	5564 3	N	-0-			-0-
03		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	131 1	5801 3	N	-0-			-0-
04		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	128 1	5670 3	N	-0-			-0-
05		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	134 1	5916 3	N	-0-			-0-
06		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	122 1	5629 3	N	-0-			-0-
07		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	142 1	5961 3	N	-0-			-0-
08		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	142 1	5921 3	N	-0-			-0-
09		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	126 1	5968 3	N	-0-			-0-
10		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	20 1	6274 3	N	-0-			-0-
11		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	29 1	6018 3	N	-0-			-0-
12		6138 X	5814	-0-	-324	-0-	19 1	5795 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			71,769			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007										TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7772 - 10964
01		9610 X	9493	-0-	-117	-0-	317 1	9176 2	N	-0-			-0-
02		8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	305 1	8648 2	N	-0-			-0-
03		9269 X	9100	-0-	-169	-0-	305 1	8795 2	N	-0-			-0-
04		9180 X	8683	-0-	-497	-0-	292 1	8391 2	N	-0-			-0-
05		9579 X	9014	-0-	-565	-0-	304 1	8710 2	N	-0-			-0-
06		9270 X	8737	-0-	-533	-0-	301 1	8436 2	N	-0-			-0-
07		9579 X	8722	-0-	-857	-0-	299 1	8423 2	N	-0-			-0-
08		9114 X	8761	-0-	-353	-0-	305 1	8456 2	N	-0-			-0-
09		8730 X	8412	-0-	-318	-0-	286 1	8126 2	N	-0-			-0-
10		11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	395 1	11344 2	N	-0-			-0-
11		11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	371 1	10888 2	N	-0-			-0-
*12		10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	357 1	10309 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			113,539			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007										TOTAL DEPTH	7373	PERF.	8343 - 11449
01		186 X	88	-0-	-98	-0-	87 1	1 2	N	-0-			-0-
02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			88			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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
01		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	285	1	8267	2	N	-0-
02		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	275	1	7785	2	N	-0-
03		8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	288	1	8300	2	N	-0-
04		8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	283	1	8126	2	N	-0-
05		8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	287	1	8220	2	N	-0-
06		8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	277	1	7763	2	N	-0-
07		7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	273	1	7710	2	N	-0-
08		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	281	1	7789	2	N	-0-
09		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	266	1	7556	2	N	-0-
10		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	259	1	7421	2	N	-0-
11		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	251	1	7369	2	N	-0-
12		8091 X	7444	-0-	-647	-0-	249	1	7195	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			96,775				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
01		8153 X	6553	-0-	-1600	-0-	323	1	6205	3	N	37
02		7627 X	5953	-0-	-1674	-0-	290	1	5632	3	N	65
03		7533 X	6256	-0-	-1277	-0-	304	1	5904	3	N	109
04		6750 X	5939	-0-	-811	-0-	292	1	5643	3	Y	40
05		6758 X	6044	-0-	-714	-0-	300	1	5737	3	Y	44
06		6330 X	5775	-0-	-555	-0-	281	1	5483	3	Y	54
07		6355 X	5920	-0-	-435	-0-	298	1	5589	3	Y	84
08		6262 X	5792	-0-	-470	-0-	295	1	5493	3	Y	17
09		5940 X	5547	-0-	-393	-0-	268	1	5276	3	Y	17
10		6045 X	5669	-0-	-376	-0-	37	1	5607	3	Y	40
11		5790 X	5397	-0-	-393	-0-	35	1	5349	3	Y	52
*12		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	35	1	5369	3	Y	12
TOTAL GAS PROD:			70,270				TOTAL CONDENSATE PROD:			206		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WCCOI-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092																			
01		14260 X	2312	-0-	-11948	-0-	-0-	77	1	2235	2	Y	-0-						-0-
02		21736 X	21736	-0-	-0-	-0-	-0-	741	1	20995	2	Y	-0-						-0-
03		34780 X	34780	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	1	33616	2	Y	-0-						-0-
04		30847 X	30847	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	1	29809	2	Y	-0-						-0-
05		29185 X	29185	-0-	-0-	-0-	-0-	984	1	28201	2	Y	-0-						-0-
06		33660 X	26187	-0-	-7473	-0-	-0-	901	1	25286	2	Y	-0-						-0-
07		34782 X	25323	-0-	-9459	-0-	-0-	867	1	24456	2	Y	-0-						-0-
08		34782 X	23911	-0-	-10871	-0-	-0-	832	1	23079	2	Y	-0-						-0-
09		30840 X	22470	-0-	-8370	-0-	-0-	763	1	21707	2	Y	-0-						-0-
10		29171 X	22170	-0-	-7001	-0-	-0-	747	1	21423	2	Y	-0-						-0-
11		26190 X	20629	-0-	-5561	-0-	-0-	679	1	19950	2	Y	-0-						-0-
12		24862 X	20786	-0-	-4076	-0-	-0-	695	1	20091	2	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			280,336			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727																			
01		93 X	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	1			Y	-0-						27
02		116 X	-0-	-0-	-116	-0-	-0-					Y	-0-						27
03		124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-						27
04		145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-						27
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-						27
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-						27
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-						27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						27
09		120 N	53	-0-	-67	-0-	-0-	53	1			Y	-0-						27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21	1		6
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			1	1		3
TOTAL GAS PROD:			396			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007										TOTAL DEPTH	7447	PERF.	8553 - 9227
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	91 1	2904 2	N	-0-			-0-
02		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	73 1	2689 2	N	-0-			-0-
03		2852 X	2776	-0-	-76	-0-	72 1	2704 2	N	-0-			-0-
04		2760 X	2754	-0-	-6	-0-	82 1	2672 2	N	-0-			-0-
05		2852 X	2660	-0-	-192	-0-	72 1	2588 2	N	-0-			-0-
06		2760 X	2419	-0-	-341	-0-	60 1	2359 2	N	-0-			-0-
07		2852 X	2343	-0-	-509	-0-	79 1	2264 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	3266	-0-	166	166	116 1	3150 2	N	-0-			-0-
09		3000 N	3317	-0-	317	483	130 1	3187 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	3497	-0-	397	880	134 1	3363 2	N	-0-			-0-
11		4524 X	3644	-0-	-880	-0-	156 1	3488 2	N	-0-			-0-
*12		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	148 1	3687 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,268		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007										TOTAL DEPTH	6686	PERF.	7249 - 8442
01		6882 X	6736	-0-	-146	-0-	389 1	6347 3	N	-0-			3
02		6438 X	6178	-0-	-260	-0-	350 1	5828 3	N	-0-			3
03		7006 X	6414	-0-	-592	-0-	361 1	6053 3	N	-0-			3
04		6780 X	6042	-0-	-738	-0-	357 1	3 2	N	-0-			3
							5682 3						
05		7006 X	5576	-0-	-1430	-0-	256 1	5320 3	N	-0-			3
06		6510 X	5610	-0-	-900	-0-	359 1	5251 3	N	-0-			3
07		6603 X	5175	-0-	-1428	-0-	364 1	4811 3	N	-0-			3
08		6417 X	4981	-0-	-1436	-0-	354 1	4627 3	N	-0-			3
09		6030 X	4833	-0-	-1197	-0-	355 1	4478 3	N	-0-			3
10		5797 X	5037	-0-	-760	-0-	367 1	4670 3	N	-0-			3
11		5610 X	4828	-0-	-782	-0-	350 1	3 2	N	-0-			3
							4475 3						
12		4681 X	4591	-0-	-90	-0-	330 1	9 2	N	-0-			3
							4252 3						
TOTAL GAS PROD:			66,001		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007										TOTAL DEPTH	8141	PERF.	8336 - 10485
01		13050 X	13050	-0-	-0-	-0-	306 1	12744 3	N	-0-			-0-
02		12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	286 1	12063 3	N	-0-			-0-
03		12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	292 1	12700 3	N	-0-			-0-
04		12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	288 1	12467 3	N	-0-			-0-
05		13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	298 1	12919 3	N	-0-			-0-
06		13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	284 1	12900 3	N	-0-			-0-
07		13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	318 1	13120 3	N	-0-			-0-
08		13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	307 1	12730 3	N	-0-			-0-
09		12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	392 1	12259 3	N	-0-			-0-
10		14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	73 1	14848 3	N	-0-			-0-
11		16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	80 1	16464 3	N	-0-			-0-
*12		16761 X	16761	-0-	-0-	-0-	82 1	16679 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			164,899		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007											TOTAL DEPTH	8044	PERF.	8271 - 9850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		12648 X	12039	-0-	-609	-0-	268 1	11771 2	N	-0-			-0-	
02		11832 X	11318	-0-	-514	-0-	257 1	11061 2	N	-0-			-0-	
03		12658 X	12658	-0-	-0-	-0-	424 1	12234 2	N	-0-			-0-	
04		11910 X	10597	-0-	-1313	-0-	357 1	10240 2	N	-0-			-0-	
05		12307 X	11204	-0-	-1103	-0-	378 1	10826 2	N	-0-			-0-	
06		12240 X	10294	-0-	-1946	-0-	236 1	10058 2	N	-0-			-0-	
07		12648 X	11943	-0-	-705	-0-	409 1	11534 2	N	-0-			-0-	
08		12648 X	11263	-0-	-1385	-0-	392 1	10871 2	N	-0-			-0-	
09		10830 X	10615	-0-	-215	-0-	360 1	10255 2	N	-0-			-0-	
10		11935 X	11655	-0-	-280	-0-	392 1	11263 2	N	-0-			-0-	
11		11550 X	10570	-0-	-980	-0-	348 1	10222 2	N	-0-			-0-	
12		11935 X	10547	-0-	-1388	-0-	353 1	10194 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											134,703	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007											TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7570 - 11504
01		16461 X	15422	-0-	-1039	-0-	514 1	14908 2	N	-0-			-0-	
02		15399 X	12336	-0-	-3063	-0-	421 1	11915 2	N	-0-			-0-	
03		16461 X	14041	-0-	-2420	-0-	470 1	13571 2	N	-0-			-0-	
04		15930 X	13364	-0-	-2566	-0-	450 1	12914 2	N	-0-			-0-	
05		16461 X	14088	-0-	-2373	-0-	475 1	13613 2	N	-0-			-0-	
06		14910 X	14259	-0-	-651	-0-	490 1	13769 2	N	-0-			-0-	
07		15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	525 1	14811 2	N	-0-			-0-	
08		15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	528 1	14632 2	N	-0-			-0-	
09		14250 X	11389	-0-	-2861	-0-	387 1	11002 2	N	-0-			-0-	
10		15345 X	13539	-0-	-1806	-0-	456 1	13083 2	N	-0-			-0-	
11		14850 X	13994	-0-	-856	-0-	461 1	13533 2	N	-0-			-0-	
12		15345 X	14488	-0-	-857	-0-	484 1	14004 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											167,416	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007											TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8321 - 10100
01		11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	254 1	11162 2	N	-0-			-0-	
02		10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	249 1	10709 2	N	-0-			-0-	
03		12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	409 1	11800 2	N	-0-			-0-	
04		11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	394 1	11304 2	N	-0-			-0-	
05		11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	390 1	11181 2	N	-0-			-0-	
06		10890 X	10623	-0-	-267	-0-	244 1	10379 2	N	-0-			-0-	
07		11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	398 1	11215 2	N	-0-			-0-	
08		11253 X	10584	-0-	-669	-0-	246 1	10338 2	N	-0-			-0-	
09		10890 X	10151	-0-	-739	-0-	345 1	9806 2	N	-0-			-0-	
10		11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	380 1	10914 2	N	-0-			-0-	
11		10890 X	10387	-0-	-503	-0-	342 1	10045 2	N	-0-			-0-	
12		11625 X	10486	-0-	-1139	-0-	351 1	10135 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											132,990	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
HOWELL, CHARLES		WELL #:	2	RRCID ->	235174	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	6695 - 9547	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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

NORMAN, JAMES GU "A"		WELL #:	1	RRCID ->	235175	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6949 - 9231		
01	9734	X	9517	-0-	-217	-0-	317	1	9200	3	N	-0-	5
02	9106	X	8843	-0-	-263	-0-	285	1	8558	3	N	-0-	5
03	9734	X	9346	-0-	-388	-0-	297	1	9049	3	N	-0-	5
04	9240	X	8750	-0-	-490	-0-	283	1	8467	3	N	-0-	5
05	9548	X	9028	-0-	-520	-0-	291	1	8737	3	N	-0-	5
06	9210	X	8632	-0-	-578	-0-	272	1	8360	3	N	-0-	5
07	9455	X	8905	-0-	-550	-0-	303	1	8602	3	N	-0-	5
08	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	325	1	9318	3	N	-0-	5
09	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	297	1	9251	3	N	-0-	5
10	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	46	1	9481	3	N	-0-	5
11	9330	X	8947	-0-	-383	-0-	43	1	8904	3	N	-0-	5
12	9858	X	9358	-0-	-500	-0-	46	1	9312	3	N	-0-	5

TOTAL GAS PROD: 110,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK		WELL #:	6	RRCID ->	235176	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	7063 - 8655		
01	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	430	1	7913	3	N	-0-	-0-
02	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	385	1	7229	3	N	-0-	-0-
03	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	401	1	6945	3	N	-0-	-0-
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	393	1	3	2	N	-0-	-0-
							7045	3					
05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	402	1	6428	3	N	-0-	-0-
06	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	389	1	5289	3	N	-0-	-0-
07	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	395	1	5509	3	N	-0-	-0-
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	23	1	5143	3	N	-0-	-0-
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	32	1	3593	3	N	-0-	-0-
10	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	397	1	5579	3	N	-0-	-0-
11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	383	1	3	2	N	-0-	-0-
							5243	3					
*12	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	381	1	12	2	N	-0-	-0-
							5589	3					

TOTAL GAS PROD: 75,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		13950 X	13094	-0-	-856	-0-	-0-	437	1	12657	2	N	-0-				-0-
02		12789 X	12738	-0-	-51	-0-	-0-	434	1	12304	2	N	-0-				-0-
03		13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1	13030	2	N	-0-				-0-
04		12978 X	12978	-0-	-0-	-0-	-0-	437	1	12541	2	N	-0-				-0-
05		13609 X	13535	-0-	-74	-0-	-0-	457	1	13078	2	N	-0-				-0-
06		13170 X	12539	-0-	-631	-0-	-0-	431	1	12108	2	N	-0-				-0-
07		13609 X	12824	-0-	-785	-0-	-0-	439	1	12385	2	N	-0-				-0-
08		13547 X	12910	-0-	-637	-0-	-0-	449	1	12461	2	N	-0-				-0-
09		13110 X	12597	-0-	-513	-0-	-0-	428	1	12169	2	N	-0-				-0-
10		13547 X	12686	-0-	-861	-0-	-0-	427	1	12259	2	N	-0-				-0-
11		12540 X	12142	-0-	-398	-0-	-0-	400	1	11742	2	N	-0-				-0-
12		13020 X	12115	-0-	-905	-0-	-0-	405	1	11710	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		153,639				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515																	
01		5518 X	4923	-0-	-595	-0-	-0-	149	1	4774	2	N	-0-				-0-
02		5017 X	4465	-0-	-552	-0-	-0-	118	1	4347	2	N	-0-				-0-
03		5332 X	4960	-0-	-372	-0-	-0-	128	1	4832	2	N	-0-				-0-
04		4950 X	4764	-0-	-186	-0-	-0-	141	1	4623	2	N	-0-				-0-
05		4960 X	4892	-0-	-68	-0-	-0-	133	1	4759	2	N	-0-				-0-
06		4800 X	4594	-0-	-206	-0-	-0-	113	1	4481	2	N	-0-				-0-
07		4960 X	4688	-0-	-272	-0-	-0-	157	1	4531	2	N	-0-				-0-
08		4960 X	4723	-0-	-237	-0-	-0-	169	1	4554	2	N	-0-				-0-
09		4770 X	4470	-0-	-300	-0-	-0-	175	1	4295	2	N	-0-				-0-
10		4898 X	4685	-0-	-213	-0-	-0-	180	1	4505	2	N	-0-				-0-
11		4590 X	4505	-0-	-85	-0-	-0-	193	1	4312	2	N	-0-				-0-
12		4712 X	4466	-0-	-246	-0-	-0-	172	1	4294	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		56,135				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083																	
01		12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	12234	2	N	-0-				-0-
02		11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	11310	2	N	-0-				-0-
03		12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	12180	2	N	-0-				-0-
04		11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	11521	2	N	-0-				-0-
05		12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	12326	2	N	-0-				-0-
06		11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	11345	2	N	-0-				-0-
07		11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	-0-	401	1	11554	2	N	-0-				-0-
08		12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	11581	2	N	-0-				-0-
09		11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	-0-	446	1	10927	2	N	-0-				-0-
10		11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	-0-	446	1	11160	2	N	-0-				-0-
11		11109 X	11109	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	10633	2	N	-0-				-0-
*12		11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	10787	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		142,183				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
WEST DAIRIES		WELL #:		3	RRCID -> 235180	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL DEPTH 6488	PERF. 6645	-		8832
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KENNON, ALFRED		WELL #:		3	RRCID -> 235181	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 6534	PERF. 6750	-		8823
01	T. A.	2450	-0-	2450	3938	860 1	1590 3	N	-0-		-0-
02	T. A.	2499	-0-	2499	6437	779 1	1720 3	N	-0-		-0-
03	T. A.	2164	-0-	2164	8601	605 1	1559 3	N	-0-		-0-
04	8601 X	-0-	-0-	-8601	-0-			N	-0-		-0-
05	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-		-0-
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	504 1	2393 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	4470	-0-	1370	1370	785 1	3685 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	4970	-0-	1970	3340	729 1	4241 3	N	-0-		-0-
*12	3100 N	6962	-0-	3862	7202	6962 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,412				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DERTING, B. G.		WELL #:		11	RRCID -> 235182	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL DEPTH 7181	PERF. 7246	-		9820
01	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	460 1	12734 3	N	-0-		-0-
02	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	414 1	11727 3	N	-0-		-0-
03	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	421 1	12109 3	N	-0-		-0-
04	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	409 1	11609 3	N	-0-		-0-
05	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	417 1	11845 3	N	-0-		-0-
06	11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	385 1	11100 3	N	-0-		-0-
07	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	423 1	11483 3	N	-0-		-0-
08	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	412 1	11245 3	N	-0-		-0-
09	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	374 1	10933 3	N	-0-		-0-
10	11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	58 1	11807 3	N	-0-		-0-
11	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	46 1	9559 3	N	-0-		-0-
*12	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	55 1	11082 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		141,107				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	1186	-0-	-85	-0-	-0-	786	1	400	2	N	-0-	-0-					-0-
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	794	1	368	2	N	-0-	-0-					-0-
03		3100 N	3102	-0-	-0-	-0-	2	926	1	2176	2	N	-0-	-0-					-0-
04		2875 N	2873	-0-	-2	-0-	-0-	900	1	1973	2	N	-0-	-0-					-0-
05		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	920	1	1829	2	N	-0-	-0-					-0-
06		3000 N	3283	-0-	283	-0-	283	811	1	2472	2	N	-0-	-0-					-0-
07		3100 N	3605	-0-	505	-0-	788	933	1	2672	2	N	-0-	-0-					-0-
08		3100 N	3411	-0-	311	-0-	1099	931	1	2480	2	N	-0-	-0-					-0-
09		4304 X	3205	-0-	-1099	-0-	-0-	933	1	2272	2	N	-0-	-0-					-0-
10		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	-0-	960	1	2326	2	N	-0-	-0-					-0-
11		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	-0-	936	1	2135	2	N	-0-	-0-					-0-
*12		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	-0-	954	1	2143	2	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			34,030			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960																			
01		11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	11512	2	N	-0-	-0-					-0-
02		10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	9975	2	N	-0-	-0-					-0-
03		10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	10316	2	N	-0-	-0-					-0-
04		10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	9922	2	N	-0-	-0-					-0-
05		10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	10241	2	N	-0-	-0-					-0-
06		9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	9542	2	N	-0-	-0-					-0-
07		9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	9327	2	N	-0-	-0-					-0-
08		10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	9830	2	N	-0-	-0-					-0-
09		10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	9821	2	N	-0-	-0-					-0-
10		10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	9974	2	N	-0-	-0-					-0-
11		9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	9544	2	N	-0-	-0-					-0-
*12		10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	9767	2	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			123,961			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805																			
01		56	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
04		22	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			78			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15655 X	15069	-0-	-586	-0-	568	1	14401	3	N	91	181	1	62
02	14616 X	14081	-0-	-535	-0-	100	9	13473	3	N	83			145
03	15469 X	14911	-0-	-558	-0-	91	9	14284	3	N	76	188	1	33
04	14850 X	14508	-0-	-342	-0-	543	1	13896	3	N	72			105
05	15159 X	15005	-0-	-154	-0-	84	9	14367	3	N	62			167
06	14580 X	14104	-0-	-476	-0-	533	1	13519	3	N	50	182	1	35
07	15066 X	14823	-0-	-243	-0-	79	9	14180	3	N	52			87
08	15004 X	14526	-0-	-478	-0-	586	1	13905	3	N	47			134
09	14520 X	13985	-0-	-535	-0-	57	9	13414	3	N	48			182
10	15004 X	14447	-0-	-557	-0-	569	1	14320	3	N	52	190	1	44
11	14340 X	13961	-0-	-379	-0-	52	9	13840	3	N	49			93
12	14787 X	14147	-0-	-640	-0-	518	1	13982	3	N	87			180
						53	9							
						70	1							
						57	9							
						67	1							
						54	9							
						69	1							
						96	9							
TOTAL GAS PROD:		173,567			TOTAL CONDENSATE PROD:		769							

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245														
01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	159	1	3057	3	N	-0-			31
02	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	143	1	2753	3	N	56			87
						62	9							
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	71	1	16
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	2	2	1	16
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	2			18
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-			18
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
12	T. A.	2140	-0-	2140	2140	479	1	1661	3	Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		8,314			TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754														
01	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	351	1	10159	2	N	-0-			-0-
02	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	330	1	9343	2	N	-0-			-0-
03	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	284	1	8212	2	N	-0-			-0-
04	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	219	1	6302	2	N	-0-			-0-
05	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	254	1	7281	2	N	-0-			-0-
06	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	247	1	6940	2	N	-0-			-0-
07	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	180	1	5085	2	N	-0-			-0-
08	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	259	1	7178	2	N	-0-			-0-
09	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	194	1	5528	2	N	-0-			-0-
10	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	179	1	5148	2	N	-0-			-0-
11	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	179	1	5269	2	N	-0-			-0-
*12	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	172	1	4970	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		84,263			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3		N	-0-			-0-
02		4698 X	4315	-0-	-383	-0-	4315	3		N	-0-			-0-
03		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3		N	-0-			-0-
04		4860 X	3096	-0-	-1764	-0-	3096	3		N	-0-			-0-
05		4681 X	137	-0-	-4544	-0-	137	3		N	-0-			-0-
06		4860 X	3822	-0-	-1038	-0-	699	1	3123	3	N	-0-		-0-
07		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	489	1	5387	3	N	-0-		-0-
08		8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	372	1	7722	3	N	-0-		-0-
09		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	360	1	7429	3	N	-0-		-0-
10		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	369	1	6488	3	N	-0-		-0-
11		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	360	1	6121	3	N	-0-		-0-
12		8091 X	6174	-0-	-1917	-0-	343	1	5831	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		63,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220														
01		7626 X	7269	-0-	-357	-0-	7269	3		N	-0-			-0-
02		7134 X	6206	-0-	-928	-0-	6206	3		N	-0-			-0-
03		7626 X	6772	-0-	-854	-0-	6772	3		N	-0-			-0-
04		7020 X	6830	-0-	-190	-0-	6830	3		N	-0-			-0-
05		7254 X	7230	-0-	-24	-0-	7230	3		N	-0-			-0-
06		7020 X	6652	-0-	-368	-0-	6652	3		N	-0-			-0-
07		10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	3		N	-0-			-0-
08		10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	3		N	-0-			-0-
09		7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3		N	-0-			-0-
10		9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	3		N	-0-			-0-
11		8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	3		N	-0-			-0-
12		10292 X	9109	-0-	-1183	-0-	9109	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		96,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270														
01		9734 X	9275	-0-	-459	-0-	309	1	8966	2	N	-0-		-0-
02		8584 X	8472	-0-	-112	-0-	289	1	8183	2	N	-0-		-0-
03		9207 X	8977	-0-	-230	-0-	301	1	8676	2	N	-0-		-0-
04		8970 X	8608	-0-	-362	-0-	290	1	8318	2	N	-0-		-0-
05		9269 X	8802	-0-	-467	-0-	297	1	8505	2	N	-0-		-0-
06		8970 X	8720	-0-	-250	-0-	300	1	8420	2	N	-0-		-0-
07		9052 X	8863	-0-	-189	-0-	303	1	8560	2	N	-0-		-0-
08		8990 X	8905	-0-	-85	-0-	310	1	8595	2	N	-0-		-0-
09		8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	297	1	8438	2	N	-0-		-0-
10		9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	308	1	8842	2	N	-0-		-0-
11		8730 X	8440	-0-	-290	-0-	278	1	8162	2	N	-0-		-0-
*12		9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	302	1	8715	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		105,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
KENNON, ALFRED		WELL #:		4	RRCID ->	235192	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6801 -	8456
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O				(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
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	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3	N	-0-			-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-	
07	620 N	319	-0-	-301	-0-	319	3	N	-0-			-0-	
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-	
10	310 N	23	-0-	-287	-0-	23	3	N	-0-			-0-	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:		3	RRCID ->	235193	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6668 -	9318
01	2852 X	1	-0-	-2851	-0-	1	3	N	-0-			-0-	
02	2668 X	-0-	-0-	-2668	-0-			N	-0-			-0-	
03	2542 X	2193	-0-	-349	-0-	2193	3	N	-0-			-0-	
04	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	144	1	10713	3	N	-0-	-0-	
05	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	372	1	8320	3	N	-0-	-0-	
06	3000 N	9955	-0-	6955	6955	360	1	9595	3	N	-0-	-0-	
07	8308 X	1353	-0-	-6955	-0-	372	1	981	3	N	-0-	-0-	
08	2852 X	2465	-0-	-387	-0-	848	1	1617	3	N	-0-	-0-	
09	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	500	1	8477	3	N	-0-	-0-	
10	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	192	1	10019	3	N	-0-	-0-	
11	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	359	1	8451	3	N	-0-	-0-	
*12	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	372	1	8119	3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 72,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, L. W. (DEEP)		WELL #:		1	RRCID ->	235240	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	7071 -	7950
01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	173	1	3110	3	N	92		303
						101	9						
02	3016 X	2969	-0-	-47	-0-	154	1	2747	3	N	62	152 1	213
						68	9						
03	3224 X	3154	-0-	-70	-0-	163	1	2949	3	N	38		251
						42	9						
04	3120 X	3061	-0-	-59	-0-	156	1	2836	3	N	63	180 1	134
						69	9						
05	3224 X	3157	-0-	-67	-0-	161	1	2915	3	N	74	176 1	32
						81	9						
06	3120 X	2979	-0-	-141	-0-	150	1	2763	3	N	60		92
						66	9						
07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	188	1	3251	3	N	104	177 1	19
						114	9						
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	175	1	3038	3	N	21		40
						23	9						
09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	152	1	2812	3	N	99		139
						109	9						
10	3224 X	3135	-0-	-89	-0-	158	1	2878	3	N	90		229
						99	9						
11	3120 X	2917	-0-	-203	-0-	163	1	2737	3	N	15	183 1	61
						17	9						
12	3131 X	2934	-0-	-197	-0-	165	1	2743	3	N	24		85
						26	9						

TOTAL GAS PROD: 37,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	180	1	4471	3	N	2					49
02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	2	9	182	1	N	19					68
03	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	21	9	175	1	N	-0-					68
04	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	182	1	4608	3	N	134					202
05	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	147	9	198	1	N	-0-	189	1			13
06	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	135	1	2516	3	N	-0-					13
07	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	566	1	5264	3	N	-0-					13
08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	176	1	4350	3	N	-0-					13
09	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	166	1	4245	3	N	-0-					13
10	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	21	1	4386	3	N	-0-					13
11	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	20	1	4189	3	N	162					175
*12	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	178	9	19	1	N	7	162	1			20
						8	9									
TOTAL GAS PROD:		54,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		324										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	20	1	2491	3	N	10					182
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	11	9	12	1	N	-0-					182
03	806 N	88	-0-	-718	-0-	88	3	1994	3	N	-0-	167	1			15
04	2460 N	20	-0-	-2440	-0-	20	3			N	-0-					15
05	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					15
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
07	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	107	1	2477	3	N	-0-					15
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					15
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	3	1	534	3	N	-0-					15
10	2573 N	1726	-0-	-847	-0-	198	1	1528	3	N	-0-					15
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	Y	32	47	1			-0-
*12	3100 N	3201	-0-	101	101	1077	3	35	9	Y	3	2	1			-0-
						17	1	7	2							
						3174	3	3	9							
TOTAL GAS PROD:		13,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		45										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BOHN, TINA		WELL #:		1	RRCID ->	235662	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	9600 - 11216	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2232 X	1758	-0-	-474	-0-	522	1	1199	3	N	34		116
						37	9						
02	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	841	1	3417	3	N	55		171
						61	9						
03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	893	1	2796	3	N	62	170 1	63
						68	9						
04	2160 X	1414	-0-	-746	-0-	783	1	594	3	N	34		97
						37	9						
05	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	899	1	3291	3	N	78		175
						86	9						
06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	837	1	2956	3	N	53	178 1	50
						58	9						
07	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	899	1	3327	3	N	45		95
						50	9						
08	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	899	1	3321	3	N	49		144
						54	9						
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	870	1	2895	3	N	43		187
						47	9						
10	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	899	1	2857	3	N	43	174 1	56
						47	9						
11	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	800	1	2536	3	N	47		103
						52	9						
*12	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	899	1	2923	3	N	52		155
						57	9						
TOTAL GAS PROD:		42,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		595							

BEDINGER-SOUTH		WELL #:		1	RRCID ->	236149	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	6960 - 9062	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3131 X	636	-0-	-2495	-0-	636	1		Y	-0-			25
02	2378 X	984	-0-	-1394	-0-	663	1	321	3	Y	-0-		25
03	2046 X	1191	-0-	-855	-0-	733	1	458	3	Y	-0-		25
04	1110 X	631	-0-	-479	-0-	631	1		Y	-0-			25
05	1147 X	753	-0-	-394	-0-	739	1	14	3	Y	-0-		25
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				Y	-0-			25
07	1178 X	744	-0-	-434	-0-	675	1	69	9	Y	63		88
08	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	623	1	582	3	Y	6	37 1	57
						7	9						
09	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	162	1	876	3	Y	-0-		57
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			57
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				Y	-0-			57
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		7,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		69							

MCALISTER, O. H.		WELL #:		22	RRCID ->	236159	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7646 - 9100	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	258	1	7491	3	N	-0-		-0-
02	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	245	1	7235	3	N	-0-		-0-
03	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	258	1	7825	3	N	-0-		-0-
04	7500 X	7310	-0-	-190	-0-	239	1	7071	3	N	-0-		-0-
05	7750 X	7637	-0-	-113	-0-	251	1	7386	3	N	-0-		-0-
06	7500 X	7179	-0-	-321	-0-	235	1	6944	3	N	-0-		-0-
07	7750 X	7580	-0-	-170	-0-	262	1	7318	3	N	-0-		-0-
08	7750 X	7395	-0-	-355	-0-	252	1	7143	3	N	-0-		-0-
09	7380 X	7175	-0-	-205	-0-	230	1	6945	3	N	-0-		-0-
10	7626 X	7207	-0-	-419	-0-	35	1	7172	3	N	-0-		-0-
11	7350 X	6939	-0-	-411	-0-	34	1	6905	3	N	-0-		-0-
12	7192 X	6982	-0-	-210	-0-	34	1	6948	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		88,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3069 X	2103	-0-	-966	-0-	106	1	1997	3	Y	-0-		10
02		2088 X	1847	-0-	-241	-0-	92	1	1755	3	Y	-0-		10
03		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	345	1	6772	3	Y	-0-		10
04		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	271	1	5258	3	Y	-0-		10
05		3100 N	5297	-0-	2197	2197	261	1	5036	3	Y	-0-		10
06		7068 X	4871	-0-	-2197	-0-	236	1	4635	3	Y	-0-		10
07		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	256	1	4741	3	Y	-0-		10
08		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	249	1	4671	3	Y	-0-		10
09		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	228	1	4467	3	Y	-0-		10
10		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	31	1	4786	3	Y	-0-		10
11		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	29	1	4520	3	Y	-0-		10
12		4898 X	4498	-0-	-400	-0-	29	1	4469	3	Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			55,240			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6603 X	6303	-0-	-300	-0-	231	1	6028	3	Y	40	40 1	-0-
02		6177 X	5804	-0-	-373	-0-	208	1	5595	3	Y	1	1 1	-0-
03		6541 X	6125	-0-	-416	-0-	220	1	5905	3	Y	-0-		-0-
04		6090 X	5360	-0-	-730	-0-	190	1	5170	3	Y	-0-		-0-
05		6293 X	3925	-0-	-2368	-0-	142	1	3783	3	Y	-0-		-0-
06		6090 X	5938	-0-	-152	-0-	206	1	5732	3	Y	-0-		-0-
07		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	229	1	5980	3	Y	-0-		-0-
08		6138 X	6121	-0-	-17	-0-	226	1	5888	3	Y	6		6
09		5940 X	5258	-0-	-682	-0-	184	1	5059	3	Y	14		20
10		6200 X	5274	-0-	-926	-0-	26	1	5248	3	Y	-0-		20
11		6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	31	1	6352	3	Y	18	38 1	-0-
*12		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	32	1	6410	3	Y	1	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			69,163			TOTAL CONDENSATE PROD:			80					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		8494 X	8064	-0-	-430	-0-	289	1	7775	3	N	-0-		-0-
02		7627 X	7553	-0-	-74	-0-	263	1	7290	3	N	-0-		-0-
03		8525 X	7556	-0-	-969	-0-	259	1	7297	3	N	-0-		-0-
04		8250 X	7276	-0-	-974	-0-	250	1	7026	3	N	-0-		-0-
05		8525 X	8100	-0-	-425	-0-	277	1	7823	3	N	-0-		-0-
06		8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	278	1	7934	3	N	-0-		-0-
07		8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	295	1	7879	3	N	-0-		-0-
08		8091 X	7200	-0-	-891	-0-	255	1	6945	3	N	-0-		-0-
09		8220 X	7494	-0-	-726	-0-	251	1	7243	3	N	-0-		-0-
10		8494 X	7029	-0-	-1465	-0-	34	1	6995	3	N	-0-		-0-
11		8220 X	7810	-0-	-410	-0-	38	1	7772	3	N	-0-		-0-
*12		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	37	1	7585	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			92,090			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-			

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930												
01	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	304	1	8071	3	Y	-0-
02	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	273	1	7441	3	Y	-0-
03	8060	X	7737	-0-	-323	-0-	265	1	7472	3	Y	-0-
04	7800	X	7490	-0-	-310	-0-	262	1	7228	3	Y	-0-
05	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	281	1	7805	3	Y	-0-
06	7800	X	7627	-0-	-173	-0-	261	1	7366	3	Y	-0-
07	8060	X	7377	-0-	-683	-0-	268	1	7109	3	Y	-0-
08	8060	X	7504	-0-	-556	-0-	276	1	7228	3	Y	-0-
09	7800	X	7094	-0-	-706	-0-	243	1	6851	3	Y	-0-
10	8060	X	7387	-0-	-673	-0-	36	1	7351	3	Y	-0-
11	7620	X	7193	-0-	-427	-0-	35	1	7158	3	Y	-0-
12	7502	X	7274	-0-	-228	-0-	36	1	7238	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			90,858			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585												
01	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	616	1	17345	3	N	-0-
02	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	551	1	15745	3	N	-0-
03	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	568	1	16507	3	N	-0-
04	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	538	1	15519	3	N	-0-
05	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	569	1	16264	3	N	-0-
06	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	554	1	16332	3	N	-0-
07	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	619	1	16971	3	N	-0-
08	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	593	1	16242	3	N	-0-
09	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	522	1	15419	3	N	-0-
10	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	78	1	16031	3	N	-0-
11	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	75	1	15390	3	N	-0-
*12	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	77	1	15662	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			198,787			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	347	1	9070	3	Y	-0-		-0-
02		9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	325	1	8745	3	Y	-0-		-0-
03		9176 X	8959	-0-	-217	-0-	315	1	8644	3	Y	-0-		-0-
04		9000 X	8443	-0-	-557	-0-	302	1	8141	3	Y	-0-		-0-
05		9300 X	9011	-0-	-289	-0-	320	1	8691	3	Y	-0-		-0-
06		9000 X	8544	-0-	-456	-0-	299	1	8245	3	Y	-0-		-0-
07		9300 X	9015	-0-	-285	-0-	334	1	8681	3	Y	-0-		-0-
08		9021 X	8796	-0-	-225	-0-	326	1	8470	3	Y	-0-		-0-
09		8730 X	8542	-0-	-188	-0-	296	1	8246	3	Y	-0-		-0-
10		9021 X	8811	-0-	-210	-0-	43	1	8768	3	Y	-0-		-0-
11		8730 X	8683	-0-	-47	-0-	42	1	8641	3	Y	-0-		-0-
12		8742 X	8450	-0-	-292	-0-	41	1	8409	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		105,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

01		9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	329	1	9471	3	N	-0-		-0-
02		12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	406	1	11921	3	N	-0-		-0-
03		13620 X	13620	-0-	-0-	-0-	441	1	13179	3	N	-0-		-0-
04		13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	437	1	12987	3	N	-0-		-0-
05		14007 X	14007	-0-	-0-	-0-	459	1	13548	3	N	-0-		-0-
06		13260 X	13260	-0-	-0-	-0-	425	1	12835	3	N	-0-		-0-
07		13236 X	13236	-0-	-0-	-0-	449	1	12787	3	N	-0-		-0-
08		13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	450	1	12758	3	N	-0-		-0-
09		13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	432	1	13225	3	N	-0-		-0-
10		12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	60	1	12229	3	N	-0-		-0-
11		12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	61	1	12569	3	N	-0-		-0-
12		13237 X	12054	-0-	-1183	-0-	59	1	11995	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		153,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

01		8525 X	6914	-0-	-1611	-0-	251	1	6663	3	N	-0-		-0-
02		7946 X	6348	-0-	-1598	-0-	224	1	6124	3	N	-0-		-0-
03		8370 X	6511	-0-	-1859	-0-	223	1	6288	3	N	-0-		-0-
04		7650 X	6152	-0-	-1498	-0-	214	1	5938	3	N	-0-		-0-
05		7347 X	6164	-0-	-1183	-0-	216	1	5948	3	N	-0-		-0-
06		6690 X	5543	-0-	-1147	-0-	190	1	5353	3	N	-0-		-0-
07		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	269	1	7128	3	N	-0-		-0-
08		6510 X	5007	-0-	-1503	-0-	180	1	4827	3	N	-0-		-0-
09		6150 X	5557	-0-	-593	-0-	187	1	5370	3	N	-0-		-0-
10		7409 X	4506	-0-	-2903	-0-	22	1	4484	3	N	-0-		-0-
11		7170 X	4897	-0-	-2273	-0-	24	1	4873	3	N	-0-		-0-
12		5859 X	4696	-0-	-1163	-0-	23	1	4673	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		69,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		8649 X	8570	-0-	-79	-0-	191	1	8379	2	N	-0-		-0-
02		8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	183	1	7870	2	N	-0-		-0-
03		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	291	1	8398	2	N	-0-		-0-
04		8280 X	8236	-0-	-44	-0-	277	1	7959	2	N	-0-		-0-
05		8618 X	8579	-0-	-39	-0-	193	1	8386	2	N	-0-		-0-
06		8400 X	7422	-0-	-978	-0-	170	1	7252	2	N	-0-		-0-
07		8680 X	8528	-0-	-152	-0-	292	1	8236	2	N	-0-		-0-
08		8680 X	8172	-0-	-508	-0-	190	1	7982	2	N	-0-		-0-
09		8310 X	7333	-0-	-977	-0-	249	1	7084	2	N	-0-		-0-
10		8587 X	8313	-0-	-274	-0-	280	1	8033	2	N	-0-		-0-
11		8250 X	8120	-0-	-130	-0-	267	1	7853	2	N	-0-		-0-
12		8525 X	8218	-0-	-307	-0-	275	1	7943	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			98,233				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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9672 X	9195	-0-	-477	-0-	214	1	8981	3	N	-0-		-0-
02		9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	214	1	9194	3	N	-0-		-0-
03		9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	216	1	9544	3	N	-0-		-0-
04		9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	223	1	9662	3	N	-0-		-0-
05		9672 X	9258	-0-	-414	-0-	205	1	9053	3	N	-0-		-0-
06		9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	206	1	9279	3	N	-0-		-0-
07		9672 X	9209	-0-	-463	-0-	217	1	8992	3	N	-0-		-0-
08		9672 X	9579	-0-	-93	-0-	227	1	9352	3	N	-0-		-0-
09		9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	200	1	9285	3	N	-0-		-0-
10		9672 X	9557	-0-	-115	-0-	47	1	9510	3	N	-0-		-0-
11		9360 X	9346	-0-	-14	-0-	45	1	9301	3	N	-0-		-0-
*12		10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	33	1	9967	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			114,167				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	131	1	3745	2	N	-0-		-0-
02		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	122	1	3378	2	N	-0-		-0-
03		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	127	1	3528	2	N	-0-		-0-
04		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	132	1	3638	2	N	-0-		-0-
05		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	131	1	3581	2	N	-0-		-0-
06		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	138	1	3651	2	N	-0-		-0-
07		2914 X	1944	-0-	-970	-0-	68	1	1876	2	N	-0-		-0-
08		2914 X	406	-0-	-2508	-0-	14	1	392	2	N	-0-		-0-
09		2820 X	3	-0-	-2817	-0-	3	2			N	-0-		-0-
10		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-		-0-
11		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-		-0-
12		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,655				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//			216378								
G.A.D. PARTNERS		WELL #:	6	RRCID ->	236568	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 7590 - 9694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	1026 1	3803 2	N	-0-	-0-
02		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	547 1	2871 2	N	-0-	-0-
03		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	996 1	4930 2	N	-0-	-0-
04		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	961 1	4501 2	N	-0-	-0-
05		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	989 1	4632 2	N	-0-	-0-
06		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	218 1	1276 2	N	-0-	-0-
07		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-	-0-
08		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-	-0-
09		1110 X	-0-	-0-	-1110	-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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 26,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN "B"		WELL #:	1	RRCID ->	236569	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 8175 - 10700	
01		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	746 1	6298 2	N	-0-	-0-
02		7482 X	7438	-0-	-44	-0-	740 1	6698 2	N	-0-	-0-
03		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	770 1	7271 2	N	-0-	-0-
04		7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	814 1	6998 2	N	-0-	-0-
05		7936 X	7613	-0-	-323	-0-	811 1	6802 2	N	-0-	-0-
06		7770 X	7193	-0-	-577	-0-	762 1	6431 2	N	-0-	-0-
07		8060 X	6717	-0-	-1343	-0-	824 1	5893 2	N	-0-	-0-
08		8060 X	7647	-0-	-413	-0-	861 1	6786 2	N	-0-	-0-
09		7800 X	6739	-0-	-1061	-0-	818 1	5921 2	N	-0-	-0-
10		9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	953 1	8343 2	N	-0-	-0-
11		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	906 1	6938 2	N	-0-	-0-
*12		8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	897 1	7664 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 91,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGELSTON TRUSTEE		WELL #:	2	RRCID ->	236570	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	7448	PERF. 8095 - 11224	
01		20832 X	9943	-0-	-10889	-0-	332 1	9611 2	N	-0-	-0-
02		14558 X	11463	-0-	-3095	-0-	591 1	10872 2	N	-0-	-0-
03		16677 X	16677	-0-	-0-	-0-	558 1	16119 2	N	-0-	-0-
04		15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	522 1	14981 2	N	-0-	-0-
05		13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	458 1	13134 2	N	-0-	-0-
06		16140 X	10219	-0-	-5921	-0-	351 1	9868 2	N	-0-	-0-
07		16678 X	9212	-0-	-7466	-0-	315 1	8897 2	N	-0-	-0-
08		16678 X	7934	-0-	-8744	-0-	276 1	7658 2	N	-0-	-0-
09		15510 X	14951	-0-	-559	-0-	508 1	14443 2	N	-0-	-0-
10		19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	644 1	18482 2	N	-0-	-0-
11		19708 X	19708	-0-	-0-	-0-	649 1	19059 2	N	-0-	-0-
*12		18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	604 1	17473 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 166,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	7601	3	N	-0-					-0-
02		7134 X	7095	-0-	-39	-0-	-0-	164	1	6931	3	N	-0-					-0-
03		7626 X	7467	-0-	-159	-0-	-0-	163	1	7304	3	N	-0-					-0-
04		7380 X	7202	-0-	-178	-0-	-0-	156	1	7046	3	N	-0-					-0-
05		7626 X	7309	-0-	-317	-0-	-0-	161	1	7148	3	N	-0-					-0-
06		7380 X	6820	-0-	-560	-0-	-0-	146	1	6674	3	N	-0-					-0-
07		7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	7550	3	N	-0-					-0-
08		7471 X	7305	-0-	-166	-0-	-0-	169	1	7136	3	N	-0-					-0-
09		7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	7252	3	N	-0-					-0-
10		7626 X	7400	-0-	-226	-0-	-0-	36	1	7364	3	N	-0-					-0-
11		7380 X	6910	-0-	-470	-0-	-0-	33	1	6877	3	N	-0-					-0-
12		7347 X	7077	-0-	-270	-0-	-0-	23	1	7054	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			87,497			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535																		
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	1020	-0-	1020	-0-	1020	363	1	657	3	N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	6544	-0-	6544	-0-	7564	871	1	5673	3	N	-0-					-0-
11		18271 X	10707	-0-	-7564	-0-	-0-	917	1	9790	3	N	-0-					-0-
*12		14895 X	14895	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	14822	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			33,166			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514																		
01		10509 X	9165	-0-	-1344	-0-	-0-	204	1	8961	2	N	-0-					-0-
02		9831 X	8452	-0-	-1379	-0-	-0-	288	1	8164	2	N	-0-					-0-
03		10509 X	9998	-0-	-511	-0-	-0-	335	1	9663	2	N	-0-					-0-
04		10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	10066	2	N	-0-					-0-
05		9951 X	9555	-0-	-396	-0-	-0-	322	1	9233	2	N	-0-					-0-
06		9690 X	8762	-0-	-928	-0-	-0-	301	1	8461	2	N	-0-					-0-
07		10509 X	9877	-0-	-632	-0-	-0-	338	1	9539	2	N	-0-					-0-
08		10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	10421	2	N	-0-					-0-
09		10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	9836	2	N	-0-					-0-
10		9889 X	7849	-0-	-2040	-0-	-0-	264	1	7585	2	N	-0-					-0-
11		10170 X	7493	-0-	-2677	-0-	-0-	247	1	7246	2	N	-0-					-0-
12		10788 X	7818	-0-	-2970	-0-	-0-	261	1	7557	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			110,365			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		9783 X	9783	-0-	-0-	-0-		370 1	9413 3	N	-0-			-0-		
02		8340 X	8340	-0-	-0-	-0-		348 1	7992 3	N	-0-			-0-		
03		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-		372 1	6241 3	N	-0-			-0-		
04		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-		360 1	4450 3	N	-0-			-0-		
05		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-		6735 3		N	-0-			-0-		
06		10053 X	10053	-0-	-0-	-0-		10053 3		N	-0-			-0-		
07		10689 X	10689	-0-	-0-	-0-		10689 3		N	-0-			-0-		
08		11125 X	11125	-0-	-0-	-0-		11125 3		N	-0-			-0-		
09		13222 X	13222	-0-	-0-	-0-		13222 3		N	-0-			-0-		
10		14026 X	14026	-0-	-0-	-0-		14026 3		N	-0-			-0-		
11		12442 X	12442	-0-	-0-	-0-		12442 3		N	-0-			-0-		
*12		12302 X	12302	-0-	-0-	-0-		12302 3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		120,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007											TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6818	-	9412
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007											TOTAL DEPTH	7151	PERF.	7350	-	9454
01	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-		224 1	6561 2	N	-0-			-0-		
02	6322	X	3182	-0-	-3140	-0-		108 1	3074 2	N	-0-			-0-		
03	6758	X	6578	-0-	-180	-0-		223 1	6355 2	N	-0-			-0-		
04	6540	X	6113	-0-	-427	-0-		210 1	5903 2	N	-0-			-0-		
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-		235 1	6639 2	N	-0-			-0-		
06	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-		239 1	6446 2	N	-0-			-0-		
07	6572	X	6562	-0-	-10	-0-		228 1	6334 2	N	-0-			-0-		
08	6758	X	6412	-0-	-346	-0-		227 1	6185 2	N	-0-			-0-		
09	6540	X	6197	-0-	-343	-0-		217 1	5980 2	N	-0-			-0-		
10	6758	X	6333	-0-	-425	-0-		221 1	6112 2	N	-0-			-0-		
11	6540	X	5729	-0-	-811	-0-		198 1	5531 2	N	-0-			-0-		
12	6572	X	5979	-0-	-593	-0-		208 1	5771 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		73,429				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	253	1	6481	3	Y	30	80	1		8	
						33	9									
02	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	221	1	5788	3	Y	20	1	1		27	
						22	9									
03	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	234	1	6179	3	Y	26	44	1		9	
						29	9									
04	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	265	1	7056	3	Y	14	2	1		21	
						15	9									
05	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	254	1	6656	3	Y	21				42	
						23	9									
06	6090 X	5685	-0-	-405	-0-	200	1	5468	3	Y	15				57	
						17	9									
07	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	245	1	6214	3	Y	34				91	
						37	9									
08	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	244	1	6285	3	Y	14				105	
						15	9									
09	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	218	1	6022	3	Y	11				116	
						12	9									
10	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	31	1	6347	3	Y	20				136	
						22	9									
11	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	29	1	6058	3	Y	17				153	
						19	9									
*12	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	33	1	6733	3	Y	25				178	
						28	9									
TOTAL GAS PROD:		77,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		247										

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150															
01	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	371	1	10200	3	N	-0-				-0-
02	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	332	1	9418	3	N	-0-				-0-
03	9641 X	8973	-0-	-668	-0-	304	1	8669	3	N	-0-				-0-
04	9330 X	7333	-0-	-1997	-0-	250	1	7083	3	N	-0-				-0-
05	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	363	1	10388	3	N	-0-				-0-
06	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	338	1	9835	3	N	-0-				-0-
07	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	372	1	10175	3	N	-0-				-0-
08	10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	356	1	9746	3	N	-0-				-0-
09	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	316	1	9263	3	N	-0-				-0-
10	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	47	1	9689	3	N	-0-				-0-
11	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	45	1	9353	3	N	-0-				-0-
12	9982 X	9589	-0-	-393	-0-	47	1	9542	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		116,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204															
01	10788 X	10197	-0-	-591	-0-	393	1	9804	3	N	-0-				-0-
02	10063 X	9540	-0-	-523	-0-	361	1	9179	3	N	-0-				-0-
03	10757 X	10124	-0-	-633	-0-	372	1	9752	3	N	-0-				-0-
04	10140 X	9930	-0-	-210	-0-	365	1	9565	3	N	-0-				-0-
05	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	399	1	10357	3	N	-0-				-0-
06	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	370	1	9802	3	N	-0-				-0-
07	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	396	1	9933	3	N	-0-				-0-
08	10757 X	10172	-0-	-585	-0-	392	1	9780	3	N	-0-				-0-
09	10410 X	9706	-0-	-704	-0-	49	1	9657	3	N	-0-				-0-
10	10757 X	9750	-0-	-1007	-0-	47	1	9703	3	N	-0-				-0-
11	10170 X	9365	-0-	-805	-0-	45	1	9320	3	N	-0-				-0-
12	9951 X	9710	-0-	-241	-0-	48	1	9662	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		119,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	168	1	4924	2	N	-0-			-0-
02		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	203	1	5808	2	N	-0-			-0-
03		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	187	1	5365	2	N	-0-			-0-
04		4920 X	4800	-0-	-120	-0-	165	1	4635	2	N	-0-			-0-
05		5115 X	4806	-0-	-309	-0-	165	1	4641	2	N	-0-			-0-
06		4950 X	4439	-0-	-511	-0-	158	1	4281	2	N	-0-			-0-
07		5115 X	4570	-0-	-545	-0-	160	1	4410	2	N	-0-			-0-
08		5115 X	4829	-0-	-286	-0-	172	1	4657	2	N	-0-			-0-
09		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	170	1	4656	2	N	-0-			-0-
10		4805 X	4587	-0-	-218	-0-	160	1	4427	2	N	-0-			-0-
11		4680 X	4316	-0-	-364	-0-	150	1	4166	2	N	-0-			-0-
*12		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	149	1	4155	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,132			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06		14B2 EXT	168	-0-	168	168	168	3			N	-0-			2
*07		566 X	398	-0-	-168	-0-	398	3			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:			566			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972															
01		8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	3			N	-0-			-0-
02		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	3			N	-0-			-0-
03		8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	3			N	-0-			-0-
04		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	3			N	-0-			-0-
05		8215 X	8091	-0-	-124	-0-	8091	3			N	-0-			-0-
06		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	3			N	-0-			-0-
07		8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	3			N	-0-			-0-
08		11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	3			N	-0-			-0-
09		10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	3			N	-0-			-0-
10		11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	3			N	-0-			-0-
11		9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	3			N	-0-			-0-
12		11873 X	9698	-0-	-2175	-0-	9698	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			112,406			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007										TOTAL DEPTH	7939	PERF. 8246 - 10770		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8122 X	6979	-0-	-1143	-0-	-0-	233 1	6746 2	N	-0-			-0-
02		7656 X	6129	-0-	-1527	-0-	-0-	209 1	5920 2	N	-0-			-0-
03		8184 X	8030	-0-	-154	-0-	-0-	269 1	7761 2	N	-0-			-0-
04		9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	-0-	329 1	9447 2	N	-0-			-0-
05		10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	-0-	345 1	9882 2	N	-0-			-0-
06		9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	-0-	335 1	9407 2	N	-0-			-0-
07		9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	-0-	311 1	8773 2	N	-0-			-0-
08		9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	-0-	313 1	8690 2	N	-0-			-0-
09		8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	-0-	300 1	8545 2	N	-0-			-0-
10		9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	-0-	313 1	8976 2	N	-0-			-0-
11		8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	-0-	290 1	8518 2	N	-0-			-0-
*12		9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	-0-	324 1	9364 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			105,600			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007										TOTAL DEPTH	6506	PERF. 6640 - 10002		
01		8370 X	4841	-0-	-3529	-0-	-0-	4841 3		N	-0-			-0-
02		6757 X	3902	-0-	-2855	-0-	-0-	316 1	3586 3	N	-0-			-0-
03		8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	-0-	570 1	7963 3	N	-0-			-0-
04		9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	-0-	9645 3		N	-0-			-0-
05		8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	-0-	8258 3		N	-0-			-0-
06		8250 X	6858	-0-	-1392	-0-	-0-	6858 3		N	-0-			-0-
07		8959 X	5773	-0-	-3186	-0-	-0-	5773 3		N	-0-			-0-
08		8959 X	6306	-0-	-2653	-0-	-0-	6306 3		N	-0-			-0-
09		8670 X	7127	-0-	-1543	-0-	-0-	7127 3		N	-0-			-0-
10		8246 X	1592	-0-	-6654	-0-	-0-	1592 3		N	-0-			-0-
11		6870 X	4876	-0-	-1994	-0-	-0-	616 1	4260 3	N	-0-			-0-
*12		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	-0-	856 1	5729 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			74,296			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007										TOTAL DEPTH	6900	PERF. 7400 - 8679		
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-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:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		14803 X	14803	-0-	-0-	-0-	-0-	487 1	14316 2	N	-0-			-0-
02		13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	-0-	474 1	13506 2	N	-0-			-0-
03		14377 X	14377	-0-	-0-	-0-	-0-	487 1	13890 2	N	-0-			-0-
04		13800 X	13342	-0-	-458	-0-	-0-	459 1	12883 2	N	-0-			-0-
05		14260 X	13501	-0-	-759	-0-	-0-	463 1	13038 2	N	-0-			-0-
06		13800 X	12534	-0-	-1266	-0-	-0-	448 1	12086 2	N	-0-			-0-
07		14260 X	12960	-0-	-1300	-0-	-0-	450 1	12510 2	N	-0-			-0-
08		14260 X	12672	-0-	-1588	-0-	-0-	448 1	12224 2	N	-0-			-0-
09		13350 X	12192	-0-	-1158	-0-	-0-	427 1	11765 2	N	-0-			-0-
10		13516 X	13057	-0-	-459	-0-	-0-	455 1	12602 2	N	-0-			-0-
11		12540 X	12454	-0-	-86	-0-	-0-	430 1	12024 2	N	-0-			-0-
12		12958 X	12187	-0-	-771	-0-	-0-	424 1	11763 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										158,059	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008										TOTAL DEPTH	7092	PERF. 7390 - 9074		
01		10230 X	10150	-0-	-80	-0-	-0-	334 1	9816 2	N	-0-			-0-
02		9570 X	9356	-0-	-214	-0-	-0-	318 1	9038 2	N	-0-			-0-
03		10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	-0-	370 1	10542 2	N	-0-			-0-
04		9810 X	9181	-0-	-629	-0-	-0-	317 1	8864 2	N	-0-			-0-
05		10137 X	10060	-0-	-77	-0-	-0-	345 1	9715 2	N	-0-			-0-
06		9900 X	9802	-0-	-98	-0-	-0-	349 1	9453 2	N	-0-			-0-
07		10230 X	9675	-0-	-555	-0-	-0-	336 1	9339 2	N	-0-			-0-
08		10230 X	9028	-0-	-1202	-0-	-0-	319 1	8709 2	N	-0-			-0-
09		9810 X	8946	-0-	-864	-0-	-0-	313 1	8633 2	N	-0-			-0-
10		10137 X	8930	-0-	-1207	-0-	-0-	312 1	8618 2	N	-0-			-0-
11		9810 X	8703	-0-	-1107	-0-	-0-	315 1	8388 2	N	-0-			-0-
12		8897 X	5993	-0-	-2904	-0-	-0-	293 1	5700 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										110,736	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HEDRICK-BURNS GU WELL #: 1 RRCID -> 236683 COMPL. DATE 11/17/2007										TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6575 - 9353		
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
PLUGGED AND ABANDONED										03/21/2016	- PLUGGED 03/21/16			
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		6789 X	6487	-0-	-302	-0-		233 1	6254 3	N	-0-			-0-			
02		6206 X	6017	-0-	-189	-0-		216 1	5801 3	N	-0-			-0-			
03		6634 X	6395	-0-	-239	-0-		223 1	6172 3	N	-0-			-0-			
04		6330 X	6047	-0-	-283	-0-		213 1	5834 3	N	-0-			-0-			
05		6479 X	6254	-0-	-225	-0-		222 1	6032 3	N	-0-			-0-			
06		6270 X	5999	-0-	-271	-0-		208 1	5791 3	N	-0-			-0-			
07		6417 X	6223	-0-	-194	-0-		230 1	5993 3	N	-0-			-0-			
08		6386 X	6076	-0-	-310	-0-		222 1	5854 3	N	-0-			-0-			
09		6060 X	5766	-0-	-294	-0-		198 1	5568 3	N	-0-			-0-			
10		6262 X	5378	-0-	-884	-0-		26 1	5352 3	N	-0-			-0-			
11		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-		29 1	6057 3	N	-0-			-0-			
*12		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-		31 1	6247 3	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:				73,006				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007												TOTAL DEPTH	6427	PERF.	6720	-	8222
01		5394 X	5260	-0-	-134	-0-		43 1	5217 3	N	-0-			6			
02		5046 X	4744	-0-	-302	-0-		27 1	4717 3	N	-0-			6			
03		5394 X	4987	-0-	-407	-0-		28 1	4959 3	N	-0-			6			
04		5190 X	4864	-0-	-326	-0-		25 1	2 2	N	-0-			6			
								4837 3									
05		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-		28 1	5401 3	N	-0-			6			
06		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-		32 1	5258 3	N	-0-			6			
07		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-		37 1	5523 3	N	-0-			6			
08		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-		28 1	5571 3	N	-0-			6			
09		5220 X	5149	-0-	-71	-0-		31 1	5118 3	N	-0-			6			
10		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-		33 1	5364 3	N	-0-			6			
11		5220 X	4991	-0-	-229	-0-		29 1	3 2	N	-0-			6			
								4959 3									
12		5611 X	5065	-0-	-546	-0-		27 1	11 2	N	-0-			6			
								5027 3									
TOTAL GAS PROD:				62,335				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007												TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8567	-	11005
01		6758 X	6756	-0-	-2	-0-		204 1	6552 2	N	-0-			-0-			
02		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-		170 1	6247 2	N	-0-			-0-			
03		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-		183 1	6900 2	N	-0-			-0-			
04		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-		198 1	6469 2	N	-0-			-0-			
05		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-		190 1	6811 2	N	-0-			-0-			
06		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-		161 1	6388 2	N	-0-			-0-			
07		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-		230 1	6637 2	N	-0-			-0-			
08		6758 X	6556	-0-	-202	-0-		234 1	6322 2	N	-0-			-0-			
09		6809 X	6809	-0-	-0-	-0-		267 1	6542 2	N	-0-			-0-			
10		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-		273 1	6819 2	N	-0-			-0-			
11		6540 X	6052	-0-	-488	-0-		259 1	5793 2	N	-0-			-0-			
12		6727 X	6357	-0-	-370	-0-		245 1	6112 2	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:				80,206				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14105 X	13271	-0-	-834	-0-	469	1	12802	3	N	-0-				-0-
02	13195 X	13060	-0-	-135	-0-	420	1	12640	3	N	-0-				-0-
03	14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	433	1	13859	3	N	-0-				-0-
04	13650 X	12807	-0-	-843	-0-	450	1	5	2	N	-0-				-0-
						12352	3								
05	14105 X	12697	-0-	-1408	-0-	455	1	12242	3	N	-0-				-0-
06	13650 X	11796	-0-	-1854	-0-	364	1	11432	3	N	-0-				-0-
07	14105 X	13012	-0-	-1093	-0-	387	1	12625	3	N	-0-				-0-
08	14105 X	6432	-0-	-7673	-0-	720	1	5712	3	N	-0-				-0-
09	12810 X	10300	-0-	-2510	-0-	454	1	9846	3	N	-0-				-0-
10	13020 X	11483	-0-	-1537	-0-	398	1	11085	3	N	-0-				-0-
11	12600 X	10985	-0-	-1615	-0-	401	1	6	2	N	-0-				-0-
*12	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	10578	3								-0-
						444	1	22	2	N	-0-				-0-
						10097	3								-0-
TOTAL GAS PROD:		140,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330															
01	17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	577	1	16724	2	N	-0-				-0-
02	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	501	1	14183	2	N	-0-				-0-
03	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	481	1	13892	2	N	-0-				-0-
04	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	454	1	13038	2	N	-0-				-0-
05	12748 X	12748	-0-	-0-	-0-	430	1	12318	2	N	-0-				-0-
06	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	397	1	11135	2	N	-0-				-0-
07	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	386	1	10895	2	N	-0-				-0-
08	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	383	1	10633	2	N	-0-				-0-
09	10230 X	10027	-0-	-203	-0-	340	1	9687	2	N	-0-				-0-
10	10571 X	9740	-0-	-831	-0-	328	1	9412	2	N	-0-				-0-
11	10230 X	8551	-0-	-1679	-0-	282	1	8269	2	N	-0-				-0-
12	11284 X	8881	-0-	-2403	-0-	297	1	8584	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		143,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074															
01	7936 X	5273	-0-	-2663	-0-	178	1	5095	2	N	-0-				-0-
02	7424 X	5303	-0-	-2121	-0-	185	1	5118	2	N	-0-				-0-
03	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	362	1	10176	2	N	-0-				-0-
04	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	353	1	9727	2	N	-0-				-0-
05	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	375	1	10239	2	N	-0-				-0-
06	10200 X	10028	-0-	-172	-0-	399	1	9629	2	N	-0-				-0-
07	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	395	1	10220	2	N	-0-				-0-
08	10602 X	10259	-0-	-343	-0-	386	1	9873	2	N	-0-				-0-
09	10260 X	9730	-0-	-530	-0-	358	1	9372	2	N	-0-				-0-
10	10602 X	9553	-0-	-1049	-0-	348	1	9205	2	N	-0-				-0-
11	10260 X	9597	-0-	-663	-0-	348	1	9249	2	N	-0-				-0-
12	10602 X	8921	-0-	-1681	-0-	330	1	8591	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		110,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	174 1	4366 3		N	51	64 1		60	
						56 9								
02	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	154 1	3944 3		N	-0-			60	
03	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	154 1	3985 3		N	-0-			60	
04	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	136 1	3520 3		N	-0-			60	
05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	141 1	3652 3		N	-0-			60	
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	132 1	3509 3		N	40	75 1		25	
						44 9								
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	142 1	3561 3		N	-0-			25	
08	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	138 1	3496 3		N	-0-			25	
09	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	126 1	3334 3		N	-0-			25	
10	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	17 1	3509 3		N	-0-			25	
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	16 1	3367 3		N	-0-			25	
*12	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	16 1	3238 3		N	-0-			25	

TOTAL GAS PROD: 44,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465													
01	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	658 1	2714 3		N	-0-			-0-
02	2900 N	8487	-0-	5587	5587	28 1	8459 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	8572	-0-	8572	11059	8572 3			N	-0-			-0-
04	21088 X	10029	-0-	-11059	-0-	10029 3			N	-0-			-0-
05	11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	11333 3			N	-0-			-0-
06	11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	11618 3			N	-0-			-0-
07	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	10680 3			N	-0-			-0-
08	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	10246 3			N	-0-			-0-
09	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	9000 3			N	-0-			-0-
10	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9989 3			N	-0-			-0-
11	10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	10159 3			N	-0-			-0-
*12	12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	12343 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874													
01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3			N	-0-			55
02	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 3			N	-0-			55
03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2536 3	28 9		N	25			80
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	1 2	2352 3		N	-0-			80
05	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3			N	-0-			80
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 3			N	-0-			80
07	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 3			N	-0-			80
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3			N	-0-			80
09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3			N	-0-			80
10	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3			N	-0-			80
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	1 2	2240 3		N	-0-			80
*12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	5 2	2458 3		Y	44	124 1		-0-
						48 9							

TOTAL GAS PROD: 30,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	237172	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	6645 - 9407	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9393 X	9246	-0-	-147	-0-	531 1	8715 3	Y	-0-			32
02		8787 X	8332	-0-	-455	-0-	489 1	7843 3	Y	-0-			32
03		9393 X	8599	-0-	-794	-0-	534 1	8065 3	Y	-0-			32
04		8940 X	8815	-0-	-125	-0-	498 1	4 2	Y	-0-			32
							8313 3						
05		9238 X	9166	-0-	-72	-0-	540 1	8626 3	Y	-0-			32
06		7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-			Y	-0-			32
07		9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	622 1	8976 3	Y	-0-			32
08		8215 X	4546	-0-	-3669	-0-	396 1	4150 3	Y	-0-			32
09		7950 X	5941	-0-	-2009	-0-	152 1	5789 3	Y	-0-			32
10		8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-			Y	-0-			32
11		7950 X	35	-0-	-7915	-0-	35 1		Y	-0-			32
12		6355 X	1215	-0-	-5140	-0-	7 1	3 2	Y	-0-			32
							1205 3						
TOTAL GAS PROD:			65,493			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRIFFETH, JUNE L. GU A		WELL #:		17	RRCID ->	237175	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7485 - 10315	
01		13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	445 1	12889 2	N	-0-		-0-	
02		12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	413 1	11691 2	N	-0-		-0-	
03		13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	439 1	12664 2	N	-0-		-0-	
04		12390 X	12370	-0-	-20	-0-	416 1	11954 2	N	-0-		-0-	
05		12803 X	12661	-0-	-142	-0-	427 1	12234 2	N	-0-		-0-	
06		12390 X	11750	-0-	-640	-0-	404 1	11346 2	N	-0-		-0-	
07		12803 X	11795	-0-	-1008	-0-	404 1	11391 2	N	-0-		-0-	
08		12803 X	10973	-0-	-1830	-0-	382 1	10591 2	N	-0-		-0-	
09		12360 X	11369	-0-	-991	-0-	386 1	10983 2	N	-0-		-0-	
10		12648 X	11318	-0-	-1330	-0-	381 1	10937 2	N	-0-		-0-	
11		11760 X	10308	-0-	-1452	-0-	339 1	9969 2	N	-0-		-0-	
12		10943 X	7340	-0-	-3603	-0-	245 1	7095 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			138,425			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST, BOB		WELL #:		7	RRCID ->	237182	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	6722 - 8980	
01		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	868 1	5045 3	N	-0-		-0-	
02		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	812 1	2732 3	N	-0-		-0-	
03		2635 X	1023	-0-	-1612	-0-	842 1	181 3	N	-0-		-0-	
04		2550 X	52	-0-	-2498	-0-	52 3		N	-0-		-0-	
05		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	828 1	2065 3	N	-0-		-0-	
06		2550 X	2178	-0-	-372	-0-	233 1	1945 3	N	-0-		-0-	
07		2635 X	2599	-0-	-36	-0-	784 1	1815 3	N	-0-		-0-	
08		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	868 1	1868 3	N	-0-		-0-	
09		2550 X	2176	-0-	-374	-0-	840 1	1336 3	N	-0-		-0-	
10		2635 X	868	-0-	-1767	-0-	868 1		N	-0-		-0-	
11		2550 N	1901	-0-	-649	-0-	828 1	1073 3	N	-0-		-0-	
12		2263 N	1497	-0-	-766	-0-	840 1	657 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,380			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		26412 X	24999	-0-	-1413	-0-	834	1	24165	2	N	-0-					-0-
02		24198 X	24198	-0-	-0-	-0-	825	1	23373	2	N	-0-					-0-
03		25170 X	25170	-0-	-0-	-0-	843	1	24327	2	N	-0-					-0-
04		24180 X	24016	-0-	-164	-0-	808	1	23208	2	N	-0-					-0-
05		25854 X	24354	-0-	-1500	-0-	821	1	23533	2	N	-0-					-0-
06		25020 X	22838	-0-	-2182	-0-	785	1	22053	2	N	-0-					-0-
07		25854 X	23187	-0-	-2667	-0-	794	1	22393	2	N	-0-					-0-
08		25172 X	22835	-0-	-2337	-0-	795	1	22040	2	N	-0-					-0-
09		24030 X	22100	-0-	-1930	-0-	750	1	21350	2	N	-0-					-0-
10		24366 X	22195	-0-	-2171	-0-	747	1	21448	2	N	-0-					-0-
11		22830 X	21121	-0-	-1709	-0-	695	1	20426	2	N	-0-					-0-
12		23188 X	21089	-0-	-2099	-0-	705	1	20384	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		278,102				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007											TOTAL DEPTH	7620	PERF. 8477 - 10578				
01		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	139	1	4466	2	N	-0-					-0-
02		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	116	1	4265	2	N	-0-					-0-
03		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	124	1	4675	2	N	-0-					-0-
04		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	137	1	4467	2	N	-0-					-0-
05		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	130	1	4653	2	N	-0-					-0-
06		4440 X	4173	-0-	-267	-0-	103	1	4070	2	N	-0-					-0-
07		4588 X	4102	-0-	-486	-0-	138	1	3964	2	N	-0-					-0-
08		4588 X	4137	-0-	-451	-0-	148	1	3989	2	N	-0-					-0-
09		4440 X	3995	-0-	-445	-0-	157	1	3838	2	N	-0-					-0-
10		4588 X	4116	-0-	-472	-0-	158	1	3958	2	N	-0-					-0-
11		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	184	1	4118	2	N	-0-					-0-
*12		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	169	1	4224	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		52,390				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007											TOTAL DEPTH	7382	PERF. 7553 - 9812				
01		13640 X	2157	-0-	-11483	-0-	639	1	1518	2	N	-0-					-0-
02		11078 X	4074	-0-	-7004	-0-	728	1	3346	2	N	-0-					-0-
03		6386 X	5409	-0-	-977	-0-	750	1	4659	2	N	-0-					-0-
04		10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	968	1	9141	2	N	-0-					-0-
05		11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	1009	1	10139	2	N	-0-					-0-
06		9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	948	1	9031	2	N	-0-					-0-
07		10447 X	9082	-0-	-1365	-0-	993	1	8089	2	N	-0-					-0-
08		11160 X	9355	-0-	-1805	-0-	1027	1	8328	2	N	-0-					-0-
09		10800 X	9082	-0-	-1718	-0-	1041	1	8041	2	N	-0-					-0-
10		11160 X	9773	-0-	-1387	-0-	1079	1	8694	2	N	-0-					-0-
11		9990 X	9728	-0-	-262	-0-	1104	1	8624	2	N	-0-					-0-
12		9269 X	8955	-0-	-314	-0-	1052	1	7903	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		98,851				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12524 X	12087	-0-	-437	-0-	-0-	364	1	11723	2	N	-0-		-0-
02		11484 X	10919	-0-	-565	-0-	-0-	289	1	10630	2	N	-0-		-0-
03		12276 X	12187	-0-	-89	-0-	-0-	314	1	11873	2	N	-0-		-0-
04		11880 X	11280	-0-	-600	-0-	-0-	334	1	10946	2	N	-0-		-0-
05		12090 X	11837	-0-	-253	-0-	-0-	322	1	11515	2	N	-0-		-0-
06		11790 X	11027	-0-	-763	-0-	-0-	272	1	10755	2	N	-0-		-0-
07		12183 X	11283	-0-	-900	-0-	-0-	378	1	10905	2	N	-0-		-0-
08		12183 X	11262	-0-	-921	-0-	-0-	402	1	10860	2	N	-0-		-0-
09		11460 X	10791	-0-	-669	-0-	-0-	423	1	10368	2	N	-0-		-0-
10		11842 X	11114	-0-	-728	-0-	-0-	427	1	10687	2	N	-0-		-0-
11		11040 X	10568	-0-	-472	-0-	-0-	452	1	10116	2	N	-0-		-0-
12		11284 X	10659	-0-	-625	-0-	-0-	410	1	10249	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		135,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021															
01		7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	6930	2	N	-0-		-0-
02		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	6549	2	N	-0-		-0-
03		7068 X	6903	-0-	-165	-0-	-0-	178	1	6725	2	N	-0-		-0-
04		6900 X	6842	-0-	-58	-0-	-0-	203	1	6639	2	N	-0-		-0-
05		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	7133	2	N	-0-		-0-
06		6960 X	6527	-0-	-433	-0-	-0-	161	1	6366	2	N	-0-		-0-
07		7192 X	6712	-0-	-480	-0-	-0-	225	1	6487	2	N	-0-		-0-
08		7347 X	6401	-0-	-946	-0-	-0-	228	1	6173	2	N	-0-		-0-
09		7110 X	6321	-0-	-789	-0-	-0-	248	1	6073	2	N	-0-		-0-
10		7347 X	6677	-0-	-670	-0-	-0-	257	1	6420	2	N	-0-		-0-
11		6540 X	6104	-0-	-436	-0-	-0-	261	1	5843	2	N	-0-		-0-
12		6479 X	6413	-0-	-66	-0-	-0-	247	1	6166	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		80,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874															
01		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	1	6138	2	N	-0-		-0-
02		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	1	5420	2	N	-0-		-0-
03		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	1	5665	2	N	-0-		-0-
04		7260 X	6728	-0-	-532	-0-	-0-	1244	1	5484	2	N	-0-		-0-
05		7502 X	6345	-0-	-1157	-0-	-0-	1258	1	5087	2	N	-0-		-0-
06		7260 X	6211	-0-	-1049	-0-	-0-	1238	1	4973	2	N	-0-		-0-
07		7099 X	4518	-0-	-2581	-0-	-0-	1158	1	3360	2	N	-0-		-0-
08		7006 X	3918	-0-	-3088	-0-	-0-	1026	1	2892	2	N	-0-		-0-
09		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	1	6158	2	N	-0-		-0-
10		6417 X	5714	-0-	-703	-0-	-0-	1281	1	4433	2	N	-0-		-0-
11		6210 X	4128	-0-	-2082	-0-	-0-	1120	1	3008	2	N	-0-		-0-
12		7843 X	3429	-0-	-4414	-0-	-0-	935	1	2494	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		69,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4340 X	3480	-0-	-860	-0-	-0-	105	1	3375	2	N	-0-			-0-
02		4060 X	3104	-0-	-956	-0-	-0-	82	1	3022	2	N	-0-			-0-
03		4030 X	3824	-0-	-206	-0-	-0-	99	1	3725	2	N	-0-			-0-
04		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	4083	2	N	-0-			-0-
05		3968 X	3896	-0-	-72	-0-	-0-	106	1	3790	2	N	-0-			-0-
06		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	3932	2	N	-0-			-0-
07		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	4798	2	N	-0-			-0-
08		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	4374	2	N	-0-			-0-
09		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	4744	2	N	-0-			-0-
10		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	5150	2	N	-0-			-0-
11		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	5023	2	N	-0-			-0-
*12		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	4831	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,610			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1437	3	N	51	94	1	80
02		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	56	9	1688	3	N	50			130
03		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1857	3	N	39			169
04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	55	9	1310	3	N	28			197
05		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	2227	3	N	43	179	1	61
06		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	-0-	43	9	2807	3	N	66			127
07		3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2842	3	N	62			189
08		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	-0-	47	9	2571	3	N	42	183	1	48
09		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2531	3	N	64	85	1	27
10		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	-0-	73	9	2747	3	Y	43	56	1	14
11		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2735	3	Y	57	3	1	68
*12		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	-0-	68	9	2690	3	Y	51	114	1	5
TOTAL GAS PROD:			28,806			TOTAL CONDENSATE PROD:			596							

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1	13830	2	N	-0-			-0-
02		13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	13461	2	N	-0-			-0-
03		16190 X	16190	-0-	-0-	-0-	-0-	417	1	15773	2	N	-0-			-0-
04		15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1	14796	2	N	-0-			-0-
05		17207 X	17207	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1	16739	2	N	-0-			-0-
06		16332 X	16332	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	15930	2	N	-0-			-0-
07		16149 X	16149	-0-	-0-	-0-	-0-	541	1	15608	2	N	-0-			-0-
08		16061 X	16061	-0-	-0-	-0-	-0-	573	1	15488	2	N	-0-			-0-
09		14965 X	14965	-0-	-0-	-0-	-0-	587	1	14378	2	N	-0-			-0-
10		15470 X	15470	-0-	-0-	-0-	-0-	594	1	14876	2	N	-0-			-0-
11		14444 X	14444	-0-	-0-	-0-	-0-	618	1	13826	2	N	-0-			-0-
12		15903 X	15290	-0-	-613	-0-	-0-	589	1	14701	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			185,444			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007												TOTAL DEPTH	6976	PERF. 7220	-	9464
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		12276 X	11387	-0-	-889	-0-		375 1	11012 2		N	-0-			-0-	
02		11484 X	10800	-0-	-684	-0-		365 1	10435 2		N	-0-			-0-	
03		13459 X	13459	-0-	-0-	-0-		456 1	13003 2		N	-0-			-0-	
04		11329 X	11329	-0-	-0-	-0-		390 1	10939 2		N	-0-			-0-	
05		11532 X	10986	-0-	-546	-0-		378 1	10608 2		N	-0-			-0-	
06		11880 X	10710	-0-	-1170	-0-		383 1	10327 2		N	-0-			-0-	
07		12276 X	10613	-0-	-1663	-0-		369 1	10244 2		N	-0-			-0-	
08		12276 X	10453	-0-	-1823	-0-		369 1	10084 2		N	-0-			-0-	
09		11340 X	10337	-0-	-1003	-0-		362 1	9975 2		N	-0-			-0-	
10		11067 X	10374	-0-	-693	-0-		362 1	10012 2		N	-0-			-0-	
11		10710 X	10613	-0-	-97	-0-		449 1	10164 2		N	-0-			-0-	
12		10695 X	10119	-0-	-576	-0-		353 1	9766 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:												131,180	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007												TOTAL DEPTH	6384	PERF. 6485	-	8745
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007												TOTAL DEPTH	7963	PERF. 8316	-	10160
01		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-		214 1	8724 3		N	-0-			-0-	
02		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-		206 1	8380 3		N	-0-			-0-	
03		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-		211 1	8967 3		N	-0-			-0-	
04		9120 X	9120	-0-	-0-	-0-		212 1	8908 3		N	-0-			-0-	
05		9454 X	9454	-0-	-0-	-0-		219 1	9235 3		N	-0-			-0-	
06		8984 X	8984	-0-	-0-	-0-		204 1	8780 3		N	-0-			-0-	
07		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-		226 1	8952 3		N	-0-			-0-	
08		8494 X	8456	-0-	-38	-0-		209 1	8247 3		N	-0-			-0-	
09		9249 X	9249	-0-	-0-	-0-		203 1	9046 3		N	-0-			-0-	
10		9245 X	9245	-0-	-0-	-0-		30 1	9215 3		N	-0-			-0-	
11		8934 X	8934	-0-	-0-	-0-		43 1	8891 3		N	-0-			-0-	
12		8959 X	8716	-0-	-243	-0-		43 1	8673 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:												108,038	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007											TOTAL DEPTH	7987	PERF.	8346 - 10330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7595 X	7098	-0-	-497	-0-	175 1	6923 3	N	-0-			-0-	
02		7105 X	6716	-0-	-389	-0-	160 1	6556 3	N	-0-			-0-	
03		7564 X	7134	-0-	-430	-0-	166 1	6968 3	N	-0-			-0-	
04		7140 X	6955	-0-	-185	-0-	160 1	6795 3	N	-0-			-0-	
05		7316 X	7272	-0-	-44	-0-	169 1	7103 3	N	-0-			-0-	
06		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	156 1	6848 3	N	-0-			-0-	
07		7192 X	7108	-0-	-84	-0-	173 1	6935 3	N	-0-			-0-	
08		7285 X	7089	-0-	-196	-0-	171 1	6918 3	N	-0-			-0-	
09		7050 X	6773	-0-	-277	-0-	149 1	6624 3	N	-0-			-0-	
10		7285 X	7123	-0-	-162	-0-	35 1	7088 3	N	-0-			-0-	
11		6990 X	6841	-0-	-149	-0-	33 1	6808 3	N	-0-			-0-	
*12		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	35 1	7167 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			84,315		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007											TOTAL DEPTH	7085	PERF.	750 - 8224
01		2449 N	2098	-0-	-351	-0-	70 1	2028 2	N	-0-			-0-	
02		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	95 1	2698 2	N	-0-			-0-	
03		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	76 1	2173 2	N	-0-			-0-	
04		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	78 1	2184 2	N	-0-			-0-	
05		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	87 1	2476 2	N	-0-			-0-	
06		3000 N	3336	-0-	336	336	119 1	3217 2	N	-0-			-0-	
07		3100 N	2895	-0-	-205	131	101 1	2794 2	N	-0-			-0-	
08		2708 N	2577	-0-	-131	-0-	91 1	2486 2	N	-0-			-0-	
09		2370 X	2330	-0-	-40	-0-	82 1	2248 2	N	-0-			-0-	
10		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	102 1	2834 2	N	-0-			-0-	
11		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	101 1	2829 2	N	-0-			-0-	
*12		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	96 1	2653 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,718		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008											TOTAL DEPTH	6869	PERF.	7120 - 8924
01		4836 X	4782	-0-	-54	-0-	1128 1	3654 2	N	-0-			-0-	
02		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	1097 1	3887 2	N	-0-			-0-	
03		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	1188 1	4524 2	N	-0-			-0-	
04		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	1151 1	4302 2	N	-0-			-0-	
05		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	1176 1	4751 2	N	-0-			-0-	
06		6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	1166 1	5560 2	N	-0-			-0-	
07		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	1137 1	4528 2	N	-0-			-0-	
08		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	1171 1	4589 2	N	-0-			-0-	
09		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	1072 1	4372 2	N	-0-			-0-	
10		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	1209 1	5415 2	N	-0-			-0-	
11		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	1175 1	5289 2	N	-0-			-0-	
*12		6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	1219 1	5196 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			69,956		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007										TOTAL DEPTH	6495	PERF. 6620 - 9493		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	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	696	-0-	696	696	696	1			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	912	-0-	912	1608	899	1	13	3	N	-0-			-0-
11	1785 X	177	-0-	-1608	-0-	174	1	3	3	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008										TOTAL DEPTH	6406	PERF. 6840 - 8552		
01	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	169	1	4320	3	Y	-0-			8
02	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	154	1	3972	3	Y	-0-			8
03	4154 X	4057	-0-	-97	-0-	142	1	3849	3	Y	60	62	1	6
						66	9							
04	4020 X	3721	-0-	-299	-0-	136	1	3549	3	Y	33			39
						36	9							
05	4154 X	3768	-0-	-386	-0-	136	1	3624	3	Y	7	41	1	5
						8	9							
06	4110 X	2285	-0-	-1825	-0-	80	1	2205	3	Y	-0-			5
07	4247 X	1125	-0-	-3122	-0-	43	1	1082	3	Y	-0-			5
08	4061 X	636	-0-	-3425	-0-	24	1	612	3	Y	-0-			5
09	3720 X	321	-0-	-3399	-0-	12	1	309	3	Y	-0-			5
10	3782 X	349	-0-	-3433	-0-	299	1	50	3	Y	-0-			5
11	2280 X	78	-0-	-2202	-0-	78	3			Y	-0-	5	1	-0-
12	713 X	1	-0-	-712	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		100								

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008										TOTAL DEPTH	6417	PERF. 6770 - 9532		
01	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	239	1	5953	3	Y	-0-			6
02	5771 X	5758	-0-	-13	-0-	218	1	5540	3	Y	-0-			6
03	6169 X	6106	-0-	-63	-0-	225	1	5815	3	Y	60	60	1	6
						66	9							
04	5970 X	5233	-0-	-737	-0-	196	1	5001	3	Y	33			39
						36	9							
05	6169 X	5343	-0-	-826	-0-	199	1	5136	3	Y	7	41	1	5
						8	9							
06	5730 X	5191	-0-	-539	-0-	188	1	5003	3	Y	-0-			5
07	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	251	1	6226	3	Y	-0-			5
08	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	255	1	6371	3	Y	-0-			5
09	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	236	1	6233	3	Y	-0-			5
10	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	33	1	6715	3	Y	-0-			5
11	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	32	1	6691	3	Y	103	89	1	19
						113	9							
*12	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	33	1	6720	3	Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		73,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		203								

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007												TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7730	-	9594
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		6386 X	5823	-0-	-563	-0-	194	1	5629	2	N	-0-		-0-			
02		5945 X	5603	-0-	-342	-0-	191	1	5412	2	N	-0-		-0-			
03		6138 X	5771	-0-	-367	-0-	193	1	5578	2	N	-0-		-0-			
04		5910 X	5550	-0-	-360	-0-	187	1	5363	2	N	-0-		-0-			
05		6076 X	5503	-0-	-573	-0-	186	1	5317	2	N	-0-		-0-			
06		5790 X	5493	-0-	-297	-0-	189	1	5304	2	N	-0-		-0-			
07		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	233	1	6573	2	N	-0-		-0-			
08		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	218	1	6051	2	N	-0-		-0-			
09		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	189	1	5383	2	N	-0-		-0-			
10		6572 X	5406	-0-	-1166	-0-	182	1	5224	2	N	-0-		-0-			
11		6360 X	5207	-0-	-1153	-0-	171	1	5036	2	N	-0-		-0-			
12		6510 X	5276	-0-	-1234	-0-	176	1	5100	2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:				68,279				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008												TOTAL DEPTH	6524	PERF.	6594	-	7762
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-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 FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007												TOTAL DEPTH	7139	PERF.	7830	-	8734
01	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	378	1	11097	2	N	-0-		-0-			
02	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	374	1	10619	2	N	-0-		-0-			
03	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	389	1	11090	2	N	-0-		-0-			
04	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	511	1	14350	2	N	-0-		-0-			
05	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	504	1	10697	2	N	-0-		-0-			
06	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	385	1	7991	2	N	-0-		-0-			
07	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	375	1	8114	2	N	-0-		-0-			
08	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	383	1	8111	2	N	-0-		-0-			
09	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	348	1	7063	2	N	-0-		-0-			
10	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	332	1	6376	2	N	-0-		-0-			
11	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	480	1	9009	2	N	-0-		-0-			
*12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	327	1	6008	2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:				115,311				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		19716 X	18483	-0-	-1233	-0-	609	1	17874	2	N	-0-					-0-
02		18444 X	17196	-0-	-1248	-0-	582	1	16614	2	N	-0-					-0-
03		21353 X	21353	-0-	-0-	-0-	723	1	20630	2	N	-0-					-0-
04		18012 X	18012	-0-	-0-	-0-	619	1	17393	2	N	-0-					-0-
05		18476 X	18211	-0-	-265	-0-	626	1	17585	2	N	-0-					-0-
06		19080 X	17429	-0-	-1651	-0-	624	1	16805	2	N	-0-					-0-
07		19716 X	17624	-0-	-2092	-0-	612	1	17012	2	N	-0-					-0-
08		19716 X	17244	-0-	-2472	-0-	610	1	16634	2	N	-0-					-0-
09		18000 X	16326	-0-	-1674	-0-	573	1	15753	2	N	-0-					-0-
10		18197 X	16821	-0-	-1376	-0-	588	1	16233	2	N	-0-					-0-
11		17430 X	17091	-0-	-339	-0-	723	1	16368	2	N	-0-					-0-
12		17422 X	16458	-0-	-964	-0-	575	1	15883	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		212,248				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008											TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8110	-	10354	
01		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	150	1	6031	3	N	-0-					-0-
02		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	129	1	5289	3	N	-0-					-0-
03		5456 X	5352	-0-	-104	-0-	121	1	5231	3	N	-0-					-0-
04		5280 X	5216	-0-	-64	-0-	117	1	5099	3	N	-0-					-0-
05		5456 X	5301	-0-	-155	-0-	119	1	5182	3	N	-0-					-0-
06		5280 X	5206	-0-	-74	-0-	114	1	5092	3	N	-0-					-0-
07		5456 X	5356	-0-	-100	-0-	128	1	5228	3	N	-0-					-0-
08		5394 X	5360	-0-	-34	-0-	131	1	5229	3	N	-0-					-0-
09		5220 X	5008	-0-	-212	-0-	160	1	4848	3	N	-0-					-0-
10		5394 X	5243	-0-	-151	-0-	26	1	5217	3	N	-0-					-0-
11		5220 X	4879	-0-	-341	-0-	24	1	4855	3	N	-0-					-0-
12		5270 X	5078	-0-	-192	-0-	25	1	5053	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		63,598				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008											TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8136	-	10725	
01		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	183	1	7453	3	N	-0-					-0-
02		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	162	1	6813	3	N	-0-					-0-
03		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	166	1	7037	3	N	-0-					-0-
04		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	160	1	6717	3	N	-0-					-0-
05		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	164	1	6930	3	N	-0-					-0-
06		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	150	1	6685	3	N	-0-					-0-
07		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	169	1	6841	3	N	-0-					-0-
08		7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	186	1	7593	3	N	-0-					-0-
09		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	155	1	6924	3	N	-0-					-0-
10		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	26	1	7952	3	N	-0-					-0-
11		8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	39	1	7982	3	N	-0-					-0-
*12		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	38	1	7652	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		88,177				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9672 X	9320	-0-	-352	-0-	340 1	8980 3	Y	-0-			5
02		9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	331 1	8804 3	Y	2			7
							2 9						
03		9672 X	9301	-0-	-371	-0-	329 1	8972 3	Y	-0-			7
04		9090 X	8837	-0-	-253	-0-	320 1	8516 3	Y	1			8
							1 9						
05		9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	355 1	9352 3	Y	-0-			8
06		9450 X	8569	-0-	-881	-0-	308 1	8261 3	Y	-0-			8
07		9765 X	9030	-0-	-735	-0-	338 1	8690 3	Y	2			10
							2 9						
08		9703 X	9056	-0-	-647	-0-	340 1	8716 3	Y	-0-			10
09		9390 X	8345	-0-	-1045	-0-	294 1	8051 3	Y	-0-			10
10		9703 X	8591	-0-	-1112	-0-	42 1	8546 3	Y	3			13
							3 9						
11		8760 X	8719	-0-	-41	-0-	42 1	8674 3	Y	3			16
							3 9						
*12		9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	47 1	9587 3	Y	2			18
							2 9						
TOTAL GAS PROD:			108,248		TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414													
01		13764 X	13326	-0-	-438	-0-	324 1	13002 3	N	-0-			-0-
02		12876 X	12324	-0-	-552	-0-	294 1	12030 3	N	-0-			-0-
03		13764 X	13035	-0-	-729	-0-	302 1	12733 3	N	-0-			-0-
04		13260 X	12163	-0-	-1097	-0-	283 1	11880 3	N	-0-			-0-
05		13578 X	13188	-0-	-390	-0-	307 1	12881 3	N	-0-			-0-
06		12900 X	12661	-0-	-239	-0-	286 1	12375 3	N	-0-			-0-
07		13175 X	13146	-0-	-29	-0-	323 1	12823 3	N	-0-			-0-
08		13341 X	13341	-0-	-0-	-0-	328 1	13013 3	N	-0-			-0-
09		12751 X	12751	-0-	-0-	-0-	280 1	12471 3	N	-0-			-0-
10		13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	66 1	13415 3	N	-0-			-0-
11		12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	63 1	12906 3	N	-0-			-0-
*12		13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	65 1	13165 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			155,615		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207													
01		7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	823 1	7011 3	N	-0-			-0-
02		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	725 1	5843 3	N	-0-			-0-
03		8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	776 1	7996 3	N	-0-			-0-
04		9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	808 1	8503 3	N	-0-			-0-
05		8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	871 1	7759 3	N	-0-			-0-
06		7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	666 1	6903 3	N	-0-			-0-
07		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	662 1	5212 3	N	-0-			-0-
08		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	734 1	4722 3	N	-0-			-0-
09		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	708 1	6583 3	N	-0-			-0-
10		8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	765 1	7506 3	N	-0-			-0-
11		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	516 1	6314 3	N	-0-			-0-
*12		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	643 1	6442 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			89,491		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	329 1	9645 2	N	-0-			-0-		
02		9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	318 1	9002 2	N	-0-			-0-		
03		8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	293 1	8402 2	N	-0-			-0-		
04		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	282 1	7910 2	N	-0-			-0-		
05		8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	283 1	7984 2	N	-0-			-0-		
06		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	309 1	8332 2	N	-0-			-0-		
07		8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	310 1	8571 2	N	-0-			-0-		
08		9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	320 1	8757 2	N	-0-			-0-		
09		8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	310 1	8504 2	N	-0-			-0-		
10		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	306 1	8456 2	N	-0-			-0-		
11		8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	288 1	8103 2	N	-0-			-0-		
12		8680 X	8114	-0-	-566	-0-	283 1	7831 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:												105,128	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008												TOTAL DEPTH	8090	PERF. 8246 - 11030	
01		13609 X	12901	-0-	-708	-0-	303 1	12598 3	N	-0-			-0-		
02		12586 X	11976	-0-	-610	-0-	283 1	11693 3	N	-0-			-0-		
03		13175 X	12954	-0-	-221	-0-	291 1	12663 3	N	-0-			-0-		
04		12720 X	12593	-0-	-127	-0-	287 1	12306 3	N	-0-			-0-		
05		13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	297 1	12751 3	N	-0-			-0-		
06		12540 X	12480	-0-	-60	-0-	273 1	12207 3	N	-0-			-0-		
07		13020 X	12834	-0-	-186	-0-	308 1	12526 3	N	-0-			-0-		
08		13051 X	11782	-0-	-1269	-0-	280 1	11502 3	N	-0-			-0-		
09		12630 X	12490	-0-	-140	-0-	269 1	12221 3	N	-0-			-0-		
10		13051 X	12712	-0-	-339	-0-	41 1	12671 3	N	-0-			-0-		
11		12480 X	11936	-0-	-544	-0-	38 1	11898 3	N	-0-			-0-		
*12		12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	60 1	12196 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:												149,962	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008												TOTAL DEPTH	7435	PERF. 8295 - 11269	
01		0 W	15827	-0-	15827	32176	352 1	15475 2	N	-0-			-0-		
02		0 W	14444	-0-	14444	46620	328 1	14116 2	N	-0-			-0-		
03		0 W	15822	-0-	15822	62442	353 1	15469 2	N	-0-			-0-		
04		79612 X	17170	-0-	-62442	-0-	385 1	16785 2	N	-0-			-0-		
05		16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	380 1	16497 2	N	-0-			-0-		
06		18772 X	18772	-0-	-0-	-0-	431 1	18341 2	N	-0-			-0-		
07		17389 X	17389	-0-	-0-	-0-	397 1	16992 2	N	-0-			-0-		
08		17267 X	16254	-0-	-1013	-0-	377 1	15877 2	N	-0-			-0-		
09		16710 X	15139	-0-	-1571	-0-	343 1	14796 2	N	-0-			-0-		
10		17267 X	14890	-0-	-2377	-0-	334 1	14556 2	N	-0-			-0-		
11		16710 X	14339	-0-	-2371	-0-	315 1	14024 2	N	-0-			-0-		
12		16678 X	14400	-0-	-2278	-0-	321 1	14079 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:												191,323	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11749 X	11446	-0-	-303	-0-		345	1	11101	2	N	-0-	-0-
02		10585 X	10409	-0-	-176	-0-		276	1	10133	2	N	-0-	-0-
03		11377 X	11304	-0-	-73	-0-		291	1	11013	2	N	-0-	-0-
04		11070 X	3637	-0-	-7433	-0-		108	1	3529	2	N	-0-	-0-
05		11439 X	2165	-0-	-9274	-0-		59	1	2106	2	N	-0-	-0-
06		11070 X	1341	-0-	-9729	-0-		33	1	1308	2	N	-0-	-0-
07		11315 X	1116	-0-	-10199	-0-		37	1	1079	2	N	-0-	-0-
08		11315 X	800	-0-	-10515	-0-		29	1	771	2	N	-0-	-0-
09		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-		413	1	5487	2	N	-0-	-0-
10		13688 X	13688	-0-	-0-	-0-		526	1	13162	2	N	-0-	-0-
11		12615 X	12615	-0-	-0-	-0-		540	1	12075	2	N	-0-	-0-
*12		12472 X	12472	-0-	-0-	-0-		480	1	11992	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			86,893				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255														
01		4278 X	4191	-0-	-87	-0-		139	1	4052	3	N	-0-	-0-
02		4002 X	3982	-0-	-20	-0-		131	1	3851	3	N	-0-	-0-
03		4278 X	4036	-0-	-242	-0-		92	1	3944	3	N	-0-	-0-
04		4140 X	3776	-0-	-364	-0-		88	1	3688	3	N	-0-	-0-
05		4247 X	3789	-0-	-458	-0-		88	1	3701	3	N	-0-	-0-
06		4110 X	3602	-0-	-508	-0-		79	1	3523	3	N	-0-	-0-
07		4247 X	4013	-0-	-234	-0-		94	1	3919	3	N	-0-	-0-
08		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-		100	1	4031	3	N	-0-	-0-
09		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-		130	1	3944	3	N	-0-	-0-
10		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-		20	1	4157	3	N	-0-	-0-
11		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-		19	1	4009	3	N	-0-	-0-
12		4092 X	3942	-0-	-150	-0-		13	1	3929	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			47,741				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340														
01		8680 X	8323	-0-	-357	-0-		300	1	8023	3	Y	-0-	-0-
02		8120 X	7862	-0-	-258	-0-		281	1	7581	3	Y	-0-	-0-
03		8680 X	8268	-0-	-412	-0-		287	1	7981	3	Y	-0-	-0-
04		8340 X	7885	-0-	-455	-0-		274	1	7611	3	Y	-0-	-0-
05		8618 X	8197	-0-	-421	-0-		287	1	7910	3	Y	-0-	-0-
06		8151 X	8151	-0-	-0-	-0-		299	1	7829	3	Y	21	21
07		8339 X	8128	-0-	-211	-0-		299	1	7829	3	Y	-0-	-0-
08		8277 X	7966	-0-	-311	-0-		289	1	7676	3	Y	1	1
09		7920 X	7710	-0-	-210	-0-		267	1	7443	3	Y	-0-	-0-
10		8184 X	7908	-0-	-276	-0-		39	1	7869	3	Y	-0-	-0-
11		7860 X	7540	-0-	-320	-0-		36	1	7504	3	Y	-0-	-0-
12		8029 X	7589	-0-	-440	-0-		37	1	7552	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			95,527				TOTAL CONDENSATE PROD:			22				

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008												TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8396 - 10920	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3720 X	3507	-0-	-213	-0-	-0-		80	1	3427	3	N	-0-		-0-
02		3480 X	3142	-0-	-338	-0-	-0-		74	1	3068	3	N	-0-		-0-
03		3720 X	3324	-0-	-396	-0-	-0-		76	1	3248	3	N	-0-		-0-
04		3600 X	3210	-0-	-390	-0-	-0-		73	1	3137	3	N	-0-		-0-
05		3627 X	3322	-0-	-305	-0-	-0-		76	1	3246	3	N	-0-		-0-
06		3390 X	3096	-0-	-294	-0-	-0-		67	1	3029	3	N	-0-		-0-
07		3348 X	3273	-0-	-75	-0-	-0-		80	1	3193	3	N	-0-		-0-
08		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	3276	3	N	-0-		-0-
09		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	3238	3	N	-0-		-0-
10		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	3506	3	N	-0-		-0-
11		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	3495	3	N	-0-		-0-
*12		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	3588	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016												TOTAL DEPTH	7488	PERF.	7235 - 10604	
01		30293 X	30293	-0-	-0-	-0-	-0-		1010	1	29283	2	N	-0-		-0-
02		38726 X	38726	-0-	-0-	-0-	-0-		1320	1	37406	2	N	-0-		-0-
03		38589 X	38589	-0-	-0-	-0-	-0-		1292	1	37297	2	N	-0-		-0-
04		33195 X	33195	-0-	-0-	-0-	-0-		1117	1	32078	2	N	-0-		-0-
05		32641 X	32641	-0-	-0-	-0-	-0-		1101	1	31540	2	N	-0-		-0-
06		30075 X	30075	-0-	-0-	-0-	-0-		1034	1	29041	2	N	-0-		-0-
07		31236 X	31236	-0-	-0-	-0-	-0-		1069	1	30167	2	N	-0-		-0-
08		29311 X	29311	-0-	-0-	-0-	-0-		1020	1	28291	2	N	-0-		-0-
09		27036 X	27036	-0-	-0-	-0-	-0-		918	1	26118	2	N	-0-		-0-
10		27717 X	27717	-0-	-0-	-0-	-0-		933	1	26784	2	N	-0-		-0-
11		26311 X	26311	-0-	-0-	-0-	-0-		866	1	25445	2	N	-0-		-0-
12		30504 X	26594	-0-	-3910	-0-	-0-		889	1	25705	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		371,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008												TOTAL DEPTH	7482	PERF.	7970 - 10409	
01		28012 X	28012	-0-	-0-	-0-	-0-		934	1	27078	2	N	-0-		-0-
02		22210 X	22210	-0-	-0-	-0-	-0-		757	1	21453	2	N	-0-		-0-
03		22115 X	22115	-0-	-0-	-0-	-0-		740	1	21375	2	N	-0-		-0-
04		21181 X	21181	-0-	-0-	-0-	-0-		713	1	20468	2	N	-0-		-0-
05		20564 X	20564	-0-	-0-	-0-	-0-		694	1	19870	2	N	-0-		-0-
06		18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	-0-		645	1	18116	2	N	-0-		-0-
07		17670 X	15865	-0-	-1805	-0-	-0-		543	1	15322	2	N	-0-		-0-
08		17670 X	16998	-0-	-672	-0-	-0-		592	1	16406	2	N	-0-		-0-
09		18694 X	18694	-0-	-0-	-0-	-0-		635	1	18059	2	N	-0-		-0-
10		17670 X	16415	-0-	-1255	-0-	-0-		553	1	15862	2	N	-0-		-0-
11		17100 X	16542	-0-	-558	-0-	-0-		545	1	15997	2	N	-0-		-0-
*12		17986 X	17986	-0-	-0-	-0-	-0-		601	1	17385	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		235,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		18104 X	16925	-0-	-1179	-0-	564 1	16361 2	N		-0-			-0-	
02		16617 X	15508	-0-	-1109	-0-	529 1	14979 2	N		-0-			-0-	
03		17174 X	15570	-0-	-1604	-0-	521 1	15049 2	N		-0-			-0-	
04		16620 X	10320	-0-	-6300	-0-	347 1	9973 2	N		-0-			-0-	
05		16926 X	10431	-0-	-6495	-0-	352 1	10079 2	N		-0-			-0-	
06		16380 X	16219	-0-	-161	-0-	558 1	15661 2	N		-0-			-0-	
07		16585 X	16247	-0-	-338	-0-	556 1	15691 2	N		-0-			-0-	
08		15917 X	15917	-0-	-0-	-0-	554 1	15363 2	N		-0-			-0-	
09		16230 X	15413	-0-	-817	-0-	523 1	14890 2	N		-0-			-0-	
10		16771 X	15260	-0-	-1511	-0-	514 1	14746 2	N		-0-			-0-	
11		16230 X	14034	-0-	-2196	-0-	462 1	13572 2	N		-0-			-0-	
12		16244 X	15574	-0-	-670	-0-	521 1	15053 2	N		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		177,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520															
01		10602 X	9791	-0-	-811	-0-	240 1	9551 3	N		-0-			-0-	
02		9454 X	9141	-0-	-313	-0-	217 1	8924 3	N		-0-			-0-	
03		9889 X	9686	-0-	-203	-0-	226 1	9460 3	N		-0-			-0-	
04		9570 X	9335	-0-	-235	-0-	314 1	9021 3	N		-0-			-0-	
05		9889 X	9521	-0-	-368	-0-	321 1	9200 3	N		-0-			-0-	
06		9480 X	9227	-0-	-253	-0-	303 1	8924 3	N		-0-			-0-	
07		9765 X	9465	-0-	-300	-0-	330 1	9135 3	N		-0-			-0-	
08		9672 X	9468	-0-	-204	-0-	332 1	9136 3	N		-0-			-0-	
09		9330 X	9001	-0-	-329	-0-	293 1	8708 3	N		-0-			-0-	
10		9548 X	9376	-0-	-172	-0-	46 1	9330 3	N		-0-			-0-	
11		9240 X	8985	-0-	-255	-0-	43 1	8942 3	N		-0-			-0-	
*12		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	46 1	9328 3	N		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		112,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225															
01		11563 X	11174	-0-	-389	-0-	385 1	10789 3	N		-0-			-0-	
02		10817 X	10338	-0-	-479	-0-	248 1	10090 3	N		-0-			-0-	
03		11439 X	10852	-0-	-587	-0-	357 1	10495 3	N		-0-			-0-	
04		10950 X	10450	-0-	-500	-0-	350 1	10100 3	N		-0-			-0-	
05		11284 X	10894	-0-	-390	-0-	370 1	10524 3	N		-0-			-0-	
06		10800 X	10440	-0-	-360	-0-	344 1	10096 3	N		-0-			-0-	
07		11036 X	10862	-0-	-174	-0-	381 1	10481 3	N		-0-			-0-	
08		10881 X	10705	-0-	-176	-0-	376 1	10329 3	N		-0-			-0-	
09		10530 X	10210	-0-	-320	-0-	335 1	9875 3	N		-0-			-0-	
10		10881 X	10398	-0-	-483	-0-	51 1	10347 3	N		-0-			-0-	
11		10500 X	10058	-0-	-442	-0-	49 1	10009 3	N		-0-			-0-	
12		10819 X	10430	-0-	-389	-0-	51 1	10379 3	N		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		126,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13051 X	12354	-0-	-697	-0-	304	1	12050	3	N	-0-		-0-
02		12209 X	11390	-0-	-819	-0-	277	1	11113	3	N	-0-		-0-
03		13051 X	12108	-0-	-943	-0-	286	1	11822	3	N	-0-		-0-
04		12570 X	11802	-0-	-768	-0-	281	1	11521	3	N	-0-		-0-
05		12493 X	12076	-0-	-417	-0-	281	1	11795	3	N	-0-		-0-
06		11970 X	11750	-0-	-220	-0-	263	1	11487	3	N	-0-		-0-
07		12183 X	11949	-0-	-234	-0-	292	1	11657	3	N	-0-		-0-
08		12183 X	12175	-0-	-8	-0-	426	1	11749	3	N	-0-		-0-
09		11790 X	11596	-0-	-194	-0-	380	1	11216	3	N	-0-		-0-
10		12152 X	12058	-0-	-94	-0-	59	1	11999	3	N	-0-		-0-
11		11790 X	10940	-0-	-850	-0-	53	1	10887	3	N	-0-		-0-
12		12028 X	9148	-0-	-2880	-0-	45	1	9103	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		139,346				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	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:		5				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167														
01		12710 X	4708	-0-	-8002	-0-	4708	3		N	-0-			-0-
02		11890 X	5958	-0-	-5932	-0-	5958	3		N	-0-			-0-
03		6231 X	5226	-0-	-1005	-0-	5226	3		N	-0-			-0-
04		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3		N	-0-			-0-
05		6355 X	5437	-0-	-918	-0-	5437	3		N	-0-			-0-
06		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	3		N	-0-			-0-
07		11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	3		N	-0-			-0-
08		12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	3		N	-0-			-0-
09		7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	3		N	-0-			-0-
10		11067 X	7910	-0-	-3157	-0-	7910	3		N	-0-			-0-
11		11820 X	7589	-0-	-4231	-0-	7589	3		N	-0-			-0-
12		12214 X	8138	-0-	-4076	-0-	8138	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		87,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7144 X	5221	-0-	-1923	-0-	744	1	4477	3	N	-0-		-0-
02		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	696	1	3602	3	N	-0-		-0-
03		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	720	1	4933	3	N	-0-		-0-
04		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			N	-0-		-0-
05		8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	3			N	-0-		-0-
06		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	3			N	-0-		-0-
07		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	3			N	-0-		-0-
08		6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	3			N	-0-		-0-
09		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-		-0-
10		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			N	-0-		-0-
11		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-		-0-
*12		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 73,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

01		9145 X	9105	-0-	-40	-0-	217	1	8888	3	N	-0-		-0-
02		8555 X	8281	-0-	-274	-0-	195	1	8086	3	N	-0-		-0-
03		9145 X	8722	-0-	-423	-0-	198	1	8524	3	N	-0-		-0-
04		8820 X	8371	-0-	-449	-0-	191	1	8180	3	N	-0-		-0-
05		9114 X	8615	-0-	-499	-0-	195	1	8420	3	N	-0-		-0-
06		8820 X	8169	-0-	-651	-0-	180	1	7989	3	N	-0-		-0-
07		8866 X	8419	-0-	-447	-0-	202	1	8217	3	N	-0-		-0-
08		8711 X	8461	-0-	-250	-0-	205	1	8256	3	N	-0-		-0-
09		8370 X	8022	-0-	-348	-0-	174	1	7848	3	N	-0-		-0-
10		8618 X	8280	-0-	-338	-0-	27	1	8253	3	N	-0-		-0-
11		8190 X	7979	-0-	-211	-0-	39	1	7940	3	N	-0-		-0-
12		8463 X	8148	-0-	-315	-0-	40	1	8108	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 100,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

01		9951 X	9608	-0-	-343	-0-	320	1	9288	2	N	-0-		-0-
02		9193 X	8855	-0-	-338	-0-	302	1	8553	2	N	-0-		-0-
03		11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	381	1	10992	2	N	-0-		-0-
04		11868 X	11868	-0-	-0-	-0-	399	1	11469	2	N	-0-		-0-
05		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	363	1	10400	2	N	-0-		-0-
06		9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	341	1	9585	2	N	-0-		-0-
07		10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	374	1	10546	2	N	-0-		-0-
08		12070 X	12070	-0-	-0-	-0-	420	1	11650	2	N	-0-		-0-
09		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	384	1	10938	2	N	-0-		-0-
10		11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	389	1	11174	2	N	-0-		-0-
11		9840 X	9655	-0-	-185	-0-	318	1	9337	2	N	-0-		-0-
12		12059 X	10255	-0-	-1804	-0-	343	1	9912	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 128,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WEST, BOB		WELL #:		3	RRCID ->	237806	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6890 - 8692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 1 - TED MORRIS		WELL #:		26	RRCID ->	237807	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7972 - 10200
01	9858 X	9074	-0-	-784	-0-	220	1	8854	3	N	-0-	-0-
02	9222 X	8268	-0-	-954	-0-	198	1	8070	3	N	-0-	-0-
03	9858 X	8679	-0-	-1179	-0-	203	1	8476	3	N	-0-	-0-
04	9330 X	8283	-0-	-1047	-0-	194	1	8089	3	N	-0-	-0-
05	9362 X	8405	-0-	-957	-0-	194	1	8211	3	N	-0-	-0-
06	8790 X	7890	-0-	-900	-0-	178	1	7712	3	N	-0-	-0-
07	8835 X	8172	-0-	-663	-0-	199	1	7973	3	N	-0-	-0-
08	8680 X	8169	-0-	-511	-0-	287	1	7882	3	N	-0-	-0-
09	8280 X	7772	-0-	-508	-0-	252	1	7520	3	N	-0-	-0-
10	8401 X	7942	-0-	-459	-0-	39	1	7903	3	N	-0-	-0-
11	7920 X	7665	-0-	-255	-0-	37	1	7628	3	N	-0-	-0-
12	8153 X	7899	-0-	-254	-0-	39	1	7860	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 98,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE		WELL #:		19	RRCID ->	237808	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8456 - 9960
01	4619 X	4453	-0-	-166	-0-	152	1	4301	3	N	-0-	-0-
02	4321 X	4155	-0-	-166	-0-	97	1	4058	3	N	-0-	-0-
03	4619 X	4355	-0-	-264	-0-	99	1	4256	3	N	-0-	-0-
04	4410 X	4186	-0-	-224	-0-	141	1	4045	3	N	-0-	-0-
05	4526 X	4290	-0-	-236	-0-	141	1	4149	3	N	-0-	-0-
06	4320 X	4086	-0-	-234	-0-	135	1	3951	3	N	-0-	-0-
07	4433 X	4257	-0-	-176	-0-	151	1	4106	3	N	-0-	-0-
08	4340 X	4210	-0-	-130	-0-	149	1	4061	3	N	-0-	-0-
09	4200 X	3972	-0-	-228	-0-	129	1	3843	3	N	-0-	-0-
10	4278 X	4018	-0-	-260	-0-	20	1	3998	3	N	-0-	-0-
11	4110 X	3966	-0-	-144	-0-	19	1	3947	3	N	-0-	-0-
12	4247 X	4167	-0-	-80	-0-	20	1	4147	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 50,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
PITTS, CHARLES		WELL #:	7	RRCID ->	237809	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 6782 - 10252		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

RIVE ENTERPRISES		WELL #:	1	RRCID ->	237810	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 6605 - 9903
01		9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	9222 3	N	-0-	-0-
02		7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7500 3	N	-0-	-0-
03		7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369 3	N	-0-	-0-
04		11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	11009 3	N	-0-	-0-
05		11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	11987 3	N	-0-	-0-
06		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7719 3	N	-0-	-0-
07		9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	9631 3	N	-0-	-0-
08		14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	14272 3	N	-0-	-0-
09		11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	11054 3	N	-0-	-0-
10		11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	11945 3	N	-0-	-0-
11		12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	12834 3	N	-0-	-0-
12		14260 X	13156	-0-	-1104	-0-	13156 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 127,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:	14	RRCID ->	237811	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 7590 - 9768
01		186 X	140	-0-	-46	-0-	140 1	N	-0-	-0-
02		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	755 1	N	-0-	-0-
03		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-	-0-
04		180 X	1	-0-	-179	-0-	1 3	N	-0-	-0-
05		186 X	1	-0-	-185	-0-	1 3	N	-0-	-0-
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-	-0-
07		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	434 1	N	-0-	-0-
08		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	702 1	N	-0-	-0-
09		7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	690 1	N	-0-	-0-
10		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	713 1	N	-0-	-0-
11		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	690 1	N	-0-	-0-
*12		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	713 1	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 47,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	55	1	2759	2	N	-0-			-0-
02		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	76	1	3094	2	N	-0-			-0-
03		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
04		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	55	1	2785	2	N	-0-			-0-
05		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-			-0-
06		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-			-0-
07		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-			-0-
08		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
09		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-			-0-
10		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
11		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-			-0-
*12		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,248			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008										TOTAL DEPTH	6563	PERF. 6735 - 9637			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008										TOTAL DEPTH	6528	PERF. 6654 - 8564			
01		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	470	1	6631	3	N	-0-			-0-
02		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	385	1	5846	3	N	-0-			-0-
03		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	231	1	5944	3	N	-0-			-0-
04		6870 X	4949	-0-	-1921	-0-	4949	3			N	-0-			-0-
05		7099 X	3874	-0-	-3225	-0-	3874	3			N	-0-			-0-
06		6870 X	3252	-0-	-3618	-0-	3252	3			N	-0-			-0-
07		6665 X	3024	-0-	-3641	-0-	3024	3			N	-0-			-0-
08		6169 X	3138	-0-	-3031	-0-	3138	3			N	-0-			-0-
09		4950 X	2603	-0-	-2347	-0-	2603	3			N	-0-			-0-
10		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-			-0-
11		3240 X	3159	-0-	-81	-0-	3159	3			N	-0-			-0-
*12		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,360			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	-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:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008										TOTAL DEPTH	6576	PERF.	6720	-	9314
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	-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:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008										TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6775	-	8737
01	4371	X	3357	-0-	-1014	-0-	-0-	744	1	2613	3	N	-0-	-0-	
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	-0-	696	1	3614	3	N	-0-	-0-	
03	4371	X	3655	-0-	-716	-0-	-0-	744	1	2911	3	N	-0-	-0-	
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	-0-	720	1	3607	3	N	-0-	-0-	
05	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	-0-	742	1	3497	3	N	-0-	-0-	
06	4230	X	1463	-0-	-2767	-0-	-0-	612	1	851	3	N	-0-	-0-	
07	4371	X	1507	-0-	-2864	-0-	-0-	604	1	903	3	N	-0-	-0-	
08	4371	X	1696	-0-	-2675	-0-	-0-	633	1	1063	3	N	-0-	-0-	
09	4230	X	662	-0-	-3568	-0-	-0-	662	1			N	-0-	-0-	
10	4247	X	744	-0-	-3503	-0-	-0-	744	1			N	-0-	-0-	
11	1650	X	24	-0-	-1626	-0-	-0-	24	1			N	-0-	-0-	
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,984	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14601 X	14507	-0-	-94	-0-		490 1	14017 3	N	-0-			-0-
02		13844 X	13844	-0-	-0-	-0-		458 1	13386 3	N	-0-			-0-
03		14632 X	14632	-0-	-0-	-0-		477 1	14155 3	N	-0-			-0-
04		14130 X	13782	-0-	-348	-0-		451 1	13331 3	N	-0-			-0-
05		14601 X	14060	-0-	-541	-0-		464 1	13596 3	N	-0-			-0-
06		14130 X	13482	-0-	-648	-0-		435 1	13047 3	N	-0-			-0-
07		14601 X	13905	-0-	-696	-0-		479 1	13426 3	N	-0-			-0-
08		14601 X	13747	-0-	-854	-0-		474 1	13273 3	N	-0-			-0-
09		13770 X	13270	-0-	-500	-0-		420 1	12850 3	N	-0-			-0-
10		14074 X	13673	-0-	-401	-0-		67 1	13606 3	N	-0-			-0-
11		13470 X	13113	-0-	-357	-0-		63 1	13050 3	N	-0-			-0-
12		13826 X	11024	-0-	-2802	-0-		54 1	10970 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		163,039				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804														
01		15996 X	13732	-0-	-2264	-0-		517 1	13147 3	Y	62			214
02		13597 X	13597	-0-	-0-	-0-		504 1	13057 3	Y	33			247
03		14053 X	14053	-0-	-0-	-0-		510 1	13519 3	Y	22	189 1		80
04		13802 X	13802	-0-	-0-	-0-		507 1	13238 3	Y	52			132
05		14636 X	14636	-0-	-0-	-0-		546 1	14053 3	Y	34	161 1		5
06		14032 X	14032	-0-	-0-	-0-		516 1	13516 3	Y	-0-			5
07		14580 X	14580	-0-	-0-	-0-		561 1	13960 3	Y	54			59
08		14361 X	14361	-0-	-0-	-0-		554 1	13807 3	Y	-0-			59
09		13800 X	13673	-0-	-127	-0-		498 1	13175 3	Y	-0-			59
10		14260 X	13996	-0-	-264	-0-		68 1	13878 3	Y	45			104
11		13800 X	12852	-0-	-948	-0-		62 1	12772 3	Y	16	115 1		5
12		14322 X	13022	-0-	-1300	-0-		64 1	12958 3	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		166,336				TOTAL CONDENSATE PROD:		318						

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130														
01		8026 X	8026	-0-	-0-	-0-		289 1	7737 3	N	-0-			-0-
02		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-		232 1	6444 3	N	-0-			-0-
03		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-		274 1	7675 3	N	-0-			-0-
04		7615 X	7615	-0-	-0-	-0-		263 1	7352 3	N	-0-			-0-
05		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-		252 1	7026 3	N	-0-			-0-
06		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-		226 1	6482 3	N	-0-			-0-
07		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-		263 1	6997 3	N	-0-			-0-
08		7447 X	7447	-0-	-0-	-0-		267 1	7180 3	N	-0-			-0-
09		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-		239 1	6877 3	N	-0-			-0-
10		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-		35 1	7069 3	N	-0-			-0-
11		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-		33 1	6755 3	N	-0-			-0-
12		7440 X	6747	-0-	-693	-0-		33 1	6714 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		86,714				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1674 X	462	-0-	-1212	-0-	15 1	447 2	N	-0-			-0-
02		1740 X	355	-0-	-1385	-0-	12 1	343 2	N	-0-			-0-
03		1860 X	20	-0-	-1840	-0-	1 1	19 2	N	-0-			-0-
04		1800 X	19	-0-	-1781	-0-	1 1	18 2	N	-0-			-0-
05		527 X	27	-0-	-500	-0-	1 1	26 2	N	-0-			-0-
06		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	668 1	3988 2	N	-0-			-0-
07		12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	960 1	11703 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	11303	-0-	8203	8203	408 1	10895 2	N	-0-			-0-
09		16623 X	8420	-0-	-8203	-0-	473 1	7947 2	N	-0-			-0-
10		8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	1031 1	7420 2	N	-0-			-0-
11		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	1010 1	7640 2	N	-0-			-0-
*12		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	974 1	6775 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			62,775			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400													
01		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	744 1	7136 3	N	-0-			-0-
02		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	696 1	6682 3	N	-0-			-0-
03		5890 X	5013	-0-	-877	-0-	732 1	4281 3	N	-0-			-0-
04		8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	1000 1	7180 3	N	-0-			-0-
05		5890 X	4296	-0-	-1594	-0-	1452 1	2844 3	N	-0-			-0-
06		5700 X	4811	-0-	-889	-0-	1203 1	3608 3	N	-0-			-0-
07		5890 X	4053	-0-	-1837	-0-	1091 1	2962 3	N	-0-			-0-
08		5890 X	5245	-0-	-645	-0-	1061 1	4184 3	N	-0-			-0-
09		5700 X	4911	-0-	-789	-0-	1134 1	3777 3	N	-0-			-0-
10		4960 X	2952	-0-	-2008	-0-	1215 1	1737 3	N	-0-			-0-
11		5070 X	4144	-0-	-926	-0-	1055 1	3089 3	N	-0-			-0-
*12		7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	1098 1	6444 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66,405			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112													
01		19188 X	19188	-0-	-0-	-0-	19188 3		N	-0-			-0-
02		19086 X	19086	-0-	-0-	-0-	19086 3		N	-0-			-0-
03		18782 X	18782	-0-	-0-	-0-	18782 3		N	-0-			-0-
04		14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	14446 3		N	-0-			-0-
05		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7495 3		N	-0-			-0-
06		2880 X	370	-0-	-2510	-0-	370 3		N	-0-			-0-
07		2976 X	783	-0-	-2193	-0-	783 1		N	-0-			-0-
08		2976 X	899	-0-	-2077	-0-	899 1		N	-0-			-0-
09		2880 X	417	-0-	-2463	-0-	174 1	243 3	N	-0-			-0-
10		2976 X	150	-0-	-2826	-0-	150 3		N	-0-			-0-
11		870 X	49	-0-	-821	-0-	49 3		N	-0-			-0-
12		899 X	27	-0-	-872	-0-	27 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			81,692			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HEDRICK-STOKER GU		WELL #:		1	RRCID ->	237824	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	6213	PERF. 6874 - 9206		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:		18	RRCID ->	237825	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6466	PERF. 6585 - 10370		
01		930 X	700	-0-	-230	-0-	700	1	N	-0-			-0-
02		870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-
03		930 X	659	-0-	-271	-0-	659	1	N	-0-			-0-
04		690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
05		713 X	667	-0-	-46	-0-	667	1	N	-0-			-0-
06		690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,026										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RCB, LTD		WELL #:		1	RRCID ->	237826	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 8350 - 11389		
01		10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	241	1	10584	2	N	-0-	-0-
02		10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	230	1	9904	2	N	-0-	-0-
03		10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	231	1	10130	2	N	-0-	-0-
04		9990 X	9949	-0-	-41	-0-	223	1	9726	2	N	-0-	-0-
05		10323 X	9812	-0-	-511	-0-	221	1	9591	2	N	-0-	-0-
06		9990 X	9855	-0-	-135	-0-	226	1	9629	2	N	-0-	-0-
07		10323 X	9962	-0-	-361	-0-	227	1	9735	2	N	-0-	-0-
08		10323 X	9936	-0-	-387	-0-	231	1	9705	2	N	-0-	-0-
09		9960 X	9615	-0-	-345	-0-	326	1	9289	2	N	-0-	-0-
10		10199 X	9744	-0-	-455	-0-	328	1	9416	2	N	-0-	-0-
11		9870 X	9294	-0-	-576	-0-	306	1	8988	2	N	-0-	-0-
12		9951 X	9582	-0-	-369	-0-	320	1	9262	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			119,069										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13578 X	9586	-0-	-3992	-0-	-0-	320	1	9266	2	N	-0-	-0-
02		12702 X	10105	-0-	-2597	-0-	-0-	345	1	9760	2	N	-0-	-0-
03		13578 X	9475	-0-	-4103	-0-	-0-	317	1	9158	2	N	-0-	-0-
04		12780 X	8521	-0-	-4259	-0-	-0-	287	1	8234	2	N	-0-	-0-
05		11811 X	8535	-0-	-3276	-0-	-0-	288	1	8247	2	N	-0-	-0-
06		10440 X	8286	-0-	-2154	-0-	-0-	285	1	8001	2	N	-0-	-0-
07		10788 X	7958	-0-	-2830	-0-	-0-	272	1	7686	2	N	-0-	-0-
08		9486 X	2448	-0-	-7038	-0-	-0-	85	1	2363	2	N	-0-	-0-
09		8520 X	7754	-0-	-766	-0-	-0-	263	1	7491	2	N	-0-	-0-
10		8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	8477	2	N	-0-	-0-
11		8280 X	8122	-0-	-158	-0-	-0-	267	1	7855	2	N	-0-	-0-
*12		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	4692	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		94,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520														
01		19840 X	17220	-0-	-2620	-0-	-0-	574	1	16646	2	N	-0-	-0-
02		18096 X	15505	-0-	-2591	-0-	-0-	529	1	14976	2	N	-0-	-0-
03		18569 X	15982	-0-	-2587	-0-	-0-	535	1	15447	2	N	-0-	-0-
04		17520 X	15378	-0-	-2142	-0-	-0-	517	1	14861	2	N	-0-	-0-
05		17608 X	15834	-0-	-1774	-0-	-0-	534	1	15300	2	N	-0-	-0-
06		16650 X	15984	-0-	-666	-0-	-0-	550	1	15434	2	N	-0-	-0-
07		16585 X	15982	-0-	-603	-0-	-0-	547	1	15435	2	N	-0-	-0-
08		15996 X	15686	-0-	-310	-0-	-0-	546	1	15140	2	N	-0-	-0-
09		15990 X	14886	-0-	-1104	-0-	-0-	505	1	14381	2	N	-0-	-0-
10		16523 X	15094	-0-	-1429	-0-	-0-	508	1	14586	2	N	-0-	-0-
11		15990 X	12854	-0-	-3136	-0-	-0-	423	1	12431	2	N	-0-	-0-
12		15996 X	7410	-0-	-8586	-0-	-0-	248	1	7162	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		177,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137														
01		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	-0-	665	1	7966	3	N	-0-	-0-
02		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	-0-	633	1	6688	3	N	-0-	-0-
03		9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1	8350	3	N	-0-	-0-
04		8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	-0-	628	1	8068	3	N	-0-	-0-
05		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	5595	3	N	-0-	-0-
06		8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	-0-	741	1	7476	3	N	-0-	-0-
07		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	-0-	698	1	5457	3	N	-0-	-0-
08		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	-0-	728	1	6509	3	N	-0-	-0-
09		8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	-0-	732	1	7292	3	N	-0-	-0-
10		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	-0-	723	1	6565	3	N	-0-	-0-
11		8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	-0-	924	1	7615	3	N	-0-	-0-
*12		8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	-0-	845	1	7585	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		93,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	3788	-0-	-583	-0-	584	1	3204	3	N	-0-					7
02	4060 X	3190	-0-	-870	-0-	582	1	2593	3	N	14					21
						15	9									
03	3379 X	3359	-0-	-20	-0-	482	1	2830	3	N	43					64
						47	9									
04	3660 X	3365	-0-	-295	-0-	640	1	1	2	N	-0-					64
						2724	3									
05	3782 X	2831	-0-	-951	-0-	625	1	2205	3	N	1					65
						1	9									
06	3660 X	3076	-0-	-584	-0-	555	1	2521	3	N	-0-					65
07	3472 X	3247	-0-	-225	-0-	584	1	2656	3	N	6					71
						7	9									
08	3472 X	3041	-0-	-431	-0-	648	1	2393	3	N	-0-					71
09	3360 X	2380	-0-	-980	-0-	621	1	1731	3	N	25					96
						28	9									
10	3255 X	2085	-0-	-1170	-0-	624	1	1461	3	N	-0-					96
11	3150 X	1104	-0-	-2046	-0-	502	1	514	3	N	80	164	1			12
						88	9									
12	3255 X	727	-0-	-2528	-0-	590	1	137	3	N	-0-					12
TOTAL GAS PROD:		32,193				TOTAL CONDENSATE PROD:		169								

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008												TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6800	-	8450
01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	131	1	3309	3	N	60					68
						66	9									
02	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	123	1	3107	3	N	6					74
						7	9									
03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	126	1	3353	3	N	39					113
						43	9									
04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	121	1	3155	3	N	-0-					113
05	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	128	1	3270	3	N	-0-					113
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	119	1	3139	3	N	-0-					113
07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	129	1	3228	3	N	-0-					113
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	127	1	3207	3	N	-0-					113
09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	120	1	3032	3	N	1	76	1			38
						1	9									
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	16	1	3213	3	N	-0-					38
11	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	15	1	3001	3	N	-0-					38
*12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	15	1	3010	3	N	-0-					38
TOTAL GAS PROD:		39,311				TOTAL CONDENSATE PROD:		106								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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		305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-					-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-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:			653			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074																		
01		11284 X	11120	-0-	-164	-0-	-0-	1636	1	9484	2	N	-0-					-0-
02		10556 X	9226	-0-	-1330	-0-	-0-	1530	1	7696	2	N	-0-					-0-
03		11284 X	11272	-0-	-12	-0-	-0-	1605	1	9667	2	N	-0-					-0-
04		11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	1	10448	2	N	-0-					-0-
05		13172 X	13172	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	1	11698	2	N	-0-					-0-
06		12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	1	11455	2	N	-0-					-0-
07		11625 X	10630	-0-	-995	-0-	-0-	1559	1	9071	2	N	-0-					-0-
08		12587 X	12587	-0-	-0-	-0-	-0-	1539	1	11048	2	N	-0-					-0-
09		13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	1	11398	2	N	-0-					-0-
10		13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	1	11742	2	N	-0-					-0-
11		11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	1	10510	2	N	-0-					-0-
12		13144 X	11630	-0-	-1514	-0-	-0-	1420	1	10210	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			142,850			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121																		
01		8091 X	8072	-0-	-19	-0-	-0-	243	1	7829	2	N	-0-					-0-
02		7511 X	7340	-0-	-171	-0-	-0-	195	1	7145	2	N	-0-					-0-
03		8091 X	7989	-0-	-102	-0-	-0-	206	1	7783	2	N	-0-					-0-
04		7830 X	7744	-0-	-86	-0-	-0-	230	1	7514	2	N	-0-					-0-
05		8091 X	7999	-0-	-92	-0-	-0-	218	1	7781	2	N	-0-					-0-
06		7800 X	7183	-0-	-617	-0-	-0-	177	1	7006	2	N	-0-					-0-
07		7998 X	6973	-0-	-1025	-0-	-0-	234	1	6739	2	N	-0-					-0-
08		7998 X	7544	-0-	-454	-0-	-0-	269	1	7275	2	N	-0-					-0-
09		7740 X	7352	-0-	-388	-0-	-0-	288	1	7064	2	N	-0-					-0-
10		7998 X	7460	-0-	-538	-0-	-0-	287	1	7173	2	N	-0-					-0-
11		7290 X	7249	-0-	-41	-0-	-0-	310	1	6939	2	N	-0-					-0-
*12		7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	7263	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			90,459			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		8742 X	8453	-0-	-289	-0-	255 1	8198 2	N	-0-		-0-
02		8149 X	7851	-0-	-298	-0-	208 1	7643 2	N	-0-		-0-
03		8711 X	8312	-0-	-399	-0-	214 1	8098 2	N	-0-		-0-
04		8250 X	8197	-0-	-53	-0-	243 1	7954 2	N	-0-		-0-
05		8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	233 1	8321 2	N	-0-		-0-
06		8190 X	8047	-0-	-143	-0-	198 1	7849 2	N	-0-		-0-
07		8463 X	8174	-0-	-289	-0-	274 1	7900 2	N	-0-		-0-
08		8556 X	8205	-0-	-351	-0-	293 1	7912 2	N	-0-		-0-
09		8280 X	7990	-0-	-290	-0-	313 1	7677 2	N	-0-		-0-
10		8556 X	8279	-0-	-277	-0-	318 1	7961 2	N	-0-		-0-
11		8040 X	8037	-0-	-3	-0-	344 1	7693 2	N	-0-		-0-
*12		8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	314 1	7826 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			98,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762												
01		6076 X	5679	-0-	-397	-0-	171 1	5508 2	N	-0-		-0-
02		5626 X	5297	-0-	-329	-0-	140 1	5157 2	N	-0-		-0-
03		6014 X	5394	-0-	-620	-0-	139 1	5255 2	N	-0-		-0-
04		5820 X	5141	-0-	-679	-0-	152 1	4989 2	N	-0-		-0-
05		5828 X	5230	-0-	-598	-0-	142 1	5088 2	N	-0-		-0-
06		5490 X	5003	-0-	-487	-0-	123 1	4880 2	N	-0-		-0-
07		5673 X	5057	-0-	-616	-0-	170 1	4887 2	N	-0-		-0-
08		5394 X	5212	-0-	-182	-0-	186 1	5026 2	N	-0-		-0-
09		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	209 1	5126 2	N	-0-		-0-
10		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	209 1	5241 2	N	-0-		-0-
11		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	225 1	5034 2	N	-0-		-0-
12		5239 X	4832	-0-	-407	-0-	186 1	4646 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			62,889			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154												
01		5053 X	3818	-0-	-1235	-0-	144 1	3674 3	N	-0-		-0-
02		4031 X	3497	-0-	-534	-0-	131 1	3366 3	N	-0-		-0-
03		4309 X	3609	-0-	-700	-0-	133 1	3476 3	N	-0-		-0-
04		3930 X	3397	-0-	-533	-0-	122 1	3275 3	N	-0-		-0-
05		4030 X	1107	-0-	-2923	-0-	41 1	1066 3	N	-0-		-0-
06		3690 X	2255	-0-	-1435	-0-	80 1	2175 3	N	-0-		-0-
07		3751 X	3030	-0-	-721	-0-	116 1	2914 3	N	-0-		-0-
08		3596 X	3032	-0-	-564	-0-	114 1	2918 3	N	-0-		-0-
09		3390 X	2954	-0-	-436	-0-	15 1	2939 3	N	-0-		-0-
10		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	15 1	3117 3	N	-0-		-0-
11		2940 X	2717	-0-	-223	-0-	13 1	2704 3	N	-0-		-0-
12		2914 X	2708	-0-	-206	-0-	13 1	2695 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,256			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4991 X	4974	-0-	-17	-0-	191 1	4709 3	N	67		96		
						74 9							
02	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	175 1	4483 3	N	60		156		
						66 9							
03	4991 X	4967	-0-	-24	-0-	182 1	4724 3	N	55		211		
						61 9							
04	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	182 1	4606 3	N	52	188 1	75		
						57 9							
05	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	198 1	5008 3	N	36		111		
						40 9							
06	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	204 1	5298 3	N	49	147 1	13		
						54 9							
07	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	225 1	5547 3	N	20		33		
						22 9							
08	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	210 1	5192 3	N	61		94		
						67 9							
09	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	195 1	5107 3	N	73		167		
						80 9							
10	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	25 1	5058 3	N	20		187		
						22 9							
11	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	25 1	5204 3	N	52	190 1	49		
						57 9							
12	5797 X	4827	-0-	-970	-0-	24 1	4803 3	N	-0-		49		
TOTAL GAS PROD:		62,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		545							

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677													
01	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	87 1	2801 2	N	-0-		-0-		
02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	70 1	2583 2	N	-0-		-0-		
03	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	71 1	2696 2	N	-0-		-0-		
04	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	79 1	2571 2	N	-0-		-0-		
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	83 1	2982 2	N	-0-		-0-		
06	3000 N	4001	-0-	1001	1001	99 1	3902 2	N	-0-		-0-		
07	3100 N	3417	-0-	317	1318	115 1	3302 2	N	-0-		-0-		
08	3100 N	2948	-0-	-152	1166	105 1	2843 2	N	-0-		-0-		
09	3853 X	2687	-0-	-1166	-0-	105 1	2582 2	N	-0-		-0-		
10	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	103 1	2578 2	N	-0-		-0-		
11	2400 X	2395	-0-	-5	-0-	103 1	2292 2	N	-0-		-0-		
*12	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	96 1	2402 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		34,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710													
01	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	975 1	3438 2	N	-0-		-0-		
02	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	891 1	2949 2	N	-0-		-0-		
03	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	952 1	3204 2	N	-0-		-0-		
04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	865 1	2683 2	N	-0-		-0-		
05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	900 1	2769 2	N	-0-		-0-		
06	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	918 1	3087 2	N	-0-		-0-		
07	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	949 1	2971 2	N	-0-		-0-		
08	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	943 1	2724 2	N	-0-		-0-		
09	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	962 1	2974 2	N	-0-		-0-		
10	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	925 1	2633 2	N	-0-		-0-		
11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	967 1	2803 2	N	-0-		-0-		
*12	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	919 1	2684 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		46,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BARR, DANNY		WELL #:	7	RRCID ->	238476	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	7883	PERF. 8150 - 10463	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	183 1	5905 2	N	-0-	-0-
02		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	148 1	5451 2	N	-0-	-0-
03		5983 X	5788	-0-	-195	-0-	149 1	5639 2	N	-0-	-0-
04		5880 X	5449	-0-	-431	-0-	162 1	5287 2	N	-0-	-0-
05		6076 X	5538	-0-	-538	-0-	151 1	5387 2	N	-0-	-0-
06		5880 X	5051	-0-	-829	-0-	124 1	4927 2	N	-0-	-0-
07		5983 X	5163	-0-	-820	-0-	173 1	4990 2	N	-0-	-0-
08		5797 X	5216	-0-	-581	-0-	186 1	5030 2	N	-0-	-0-
09		5460 X	5236	-0-	-224	-0-	205 1	5031 2	N	-0-	-0-
10		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	217 1	5421 2	N	-0-	-0-
11		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	249 1	5559 2	N	-0-	-0-
*12		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	237 1	5935 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 66,746 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	95	-0-	-60	-0-	3 1	92 2	N	-0-	-0-
02		406 N	136	-0-	-270	-0-	4 1	132 2	N	-0-	-0-
03		651 N	496	-0-	-155	-0-	13 1	483 2	N	-0-	-0-
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	19 1	615 2	N	-0-	-0-
05		850 N	850	-0-	-0-	-0-	23 1	827 2	N	-0-	-0-
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	21 1	845 2	N	-0-	-0-
07		924 N	924	-0-	-0-	-0-	31 1	893 2	N	-0-	-0-
08		837 N	819	-0-	-18	-0-	29 1	790 2	N	-0-	-0-
09		998 N	998	-0-	-0-	-0-	39 1	959 2	N	-0-	-0-
10		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	43 1	1076 2	N	-0-	-0-
11		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	51 1	1138 2	N	-0-	-0-
*12		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	48 1	1179 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,353 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	
01		8928 X	6537	-0-	-2391	-0-	860 1	5677 2	N		-0-	-0-
02		8352 X	6566	-0-	-1786	-0-	869 1	5697 2	N		-0-	-0-
03		8928 X	5919	-0-	-3009	-0-	888 1	5031 2	N		-0-	-0-
04		8640 X	2915	-0-	-5725	-0-	950 1	1965 2	N		-0-	-0-
05		8401 X	4912	-0-	-3489	-0-	963 1	3949 2	N		-0-	-0-
06		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	919 1	6081 2	N		-0-	-0-
07		8494 X	5790	-0-	-2704	-0-	531 1	5259 2	N		-0-	-0-
08		7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	963 1	6868 2	N		-0-	-0-
09		6990 X	4723	-0-	-2267	-0-	732 1	3991 2	N		-0-	-0-
10		7223 X	6244	-0-	-979	-0-	763 1	5481 2	N		-0-	-0-
11		7590 X	4053	-0-	-3537	-0-	300 1	3753 2	N		-0-	-0-
*12		8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	1098 1	7836 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			71,424			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		5704 X	4771	-0-	-933	-0-	-0-	144	1	4627	2	N	-0-	-0-
02		5307 X	4434	-0-	-873	-0-	-0-	118	1	4316	2	N	-0-	-0-
03		5673 X	5072	-0-	-601	-0-	-0-	131	1	4941	2	N	-0-	-0-
04		5460 X	4965	-0-	-495	-0-	-0-	147	1	4818	2	N	-0-	-0-
05		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	5082	2	N	-0-	-0-
06		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	4835	2	N	-0-	-0-
07		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	4982	2	N	-0-	-0-
08		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	5079	2	N	-0-	-0-
09		5070 X	5039	-0-	-31	-0-	-0-	198	1	4841	2	N	-0-	-0-
10		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	5091	2	N	-0-	-0-
11		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	4909	2	N	-0-	-0-
*12		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	5028	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			60,536			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474														
01		8091 X	8065	-0-	-26	-0-	-0-	260	1	7805	2	N	-0-	-0-
02		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	7382	2	N	-0-	-0-
03		7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	7679	2	N	-0-	-0-
04		7800 X	7563	-0-	-237	-0-	-0-	249	1	7314	2	N	-0-	-0-
05		8091 X	7837	-0-	-254	-0-	-0-	269	1	7568	2	N	-0-	-0-
06		7830 X	7248	-0-	-582	-0-	-0-	258	1	6990	2	N	-0-	-0-
07		8091 X	6485	-0-	-1606	-0-	-0-	226	1	6259	2	N	-0-	-0-
08		7936 X	6882	-0-	-1054	-0-	-0-	242	1	6640	2	N	-0-	-0-
09		7590 X	6540	-0-	-1050	-0-	-0-	229	1	6311	2	N	-0-	-0-
10		7843 X	6886	-0-	-957	-0-	-0-	250	1	6636	2	N	-0-	-0-
11		7260 X	6125	-0-	-1135	-0-	-0-	219	1	5906	2	N	-0-	-0-
12		6882 X	6181	-0-	-701	-0-	-0-	219	1	5962	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			85,403			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313														
01		5208 X	4936	-0-	-272	-0-	-0-	149	1	4787	2	N	-0-	-0-
02		4872 X	4498	-0-	-374	-0-	-0-	119	1	4379	2	N	-0-	-0-
03		5208 X	5089	-0-	-119	-0-	-0-	131	1	4958	2	N	-0-	-0-
04		4950 X	4744	-0-	-206	-0-	-0-	141	1	4603	2	N	-0-	-0-
05		5115 X	4990	-0-	-125	-0-	-0-	136	1	4854	2	N	-0-	-0-
06		4920 X	4655	-0-	-265	-0-	-0-	115	1	4540	2	N	-0-	-0-
07		5084 X	4806	-0-	-278	-0-	-0-	161	1	4645	2	N	-0-	-0-
08		5084 X	4777	-0-	-307	-0-	-0-	171	1	4606	2	N	-0-	-0-
09		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	4803	2	N	-0-	-0-
10		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	5040	2	N	-0-	-0-
11		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	4814	2	N	-0-	-0-
12		5115 X	4897	-0-	-218	-0-	-0-	189	1	4708	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			58,661			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011										TOTAL DEPTH	6715	PERF. 7090	-	8293
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	7325	3	N	-0-		-0-
02	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	6898	3	N	-0-		-0-
03	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	7784	3	N	-0-		-0-
04	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	3	2	N	-0-		-0-
							5899	3						
05	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	5894	3	N	-0-		-0-
06	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	5514	3	N	-0-		-0-
07	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	3549	3	N	-0-		-0-
08	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	4061	3	N	-0-		-0-
09	3210 X	2202	-0-	-1008	-0-	-0-	83	1	2119	3	N	-0-		-0-
10	3317 X	2068	-0-	-1249	-0-	-0-	73	1	1995	3	N	-0-		-0-
11	3210 X	2136	-0-	-1074	-0-	-0-	77	1	1	2	N	-0-		-0-
							2058	3						
12	4216 X	3342	-0-	-874	-0-	-0-	120	1	7	2	N	-0-		-0-
							3215	3						
TOTAL GAS PROD:		58,434			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008										TOTAL DEPTH	8178	PERF. 8785	-	12325
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	9133	2	N	-0-		-0-
02	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	8455	2	N	-0-		-0-
03	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	10282	2	N	-0-		-0-
04	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	9938	2	N	-0-		-0-
05	10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	10045	2	N	-0-		-0-
06	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	9272	2	N	-0-		-0-
07	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	9035	2	N	-0-		-0-
08	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	8618	2	N	-0-		-0-
09	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	9344	2	N	-0-		-0-
10	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	9384	2	N	-0-		-0-
11	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	7713	2	N	-0-		-0-
*12	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	9459	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		114,394			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008										TOTAL DEPTH	7737	PERF. 7900	-	9760
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	1	8135	3	Y	-0-	68	1
02	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	-0-	961	1	7756	3	Y	21	1	1
							23	9						
03	8866 X	8687	-0-	-179	-0-	-0-	998	1	7675	3	Y	13		33
							14	9						
04	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	1	8763	3	Y	-0-		33
05	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	1	8901	3	Y	-0-		33
06	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	1	9787	3	Y	7		40
							8	9						
07	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	1	9621	3	Y	58		98
							64	9						
08	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	1	9132	3	Y	4		102
							4	9						
09	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	1	8677	3	Y	3		105
							3	9						
10	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	-0-	757	1	9004	3	Y	-0-		105
11	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	-0-	732	1	8591	3	Y	3		108
							3	9						
12	9765 X	9333	-0-	-432	-0-	-0-	755	1	8577	3	Y	1		109
							1	9						
TOTAL GAS PROD:		116,248			TOTAL CONDENSATE PROD:		110							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		12661 X	12661	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	12245	2	N	-0-			-0-
02		12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	11676	2	N	-0-			-0-
03		14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	-0-	490	1	13901	2	N	-0-			-0-
04		13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	13113	2	N	-0-			-0-
05		12826 X	12826	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1	12384	2	N	-0-			-0-
06		12553 X	12553	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	12103	2	N	-0-			-0-
07		13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1	12550	2	N	-0-			-0-
08		12772 X	11654	-0-	-1118	-0-	-0-	410	1	11244	2	N	-0-			-0-
09		12360 X	11430	-0-	-930	-0-	-0-	395	1	11035	2	N	-0-			-0-
10		12772 X	11673	-0-	-1099	-0-	-0-	409	1	11264	2	N	-0-			-0-
11		12360 X	11081	-0-	-1279	-0-	-0-	386	1	10695	2	N	-0-			-0-
12		12927 X	10735	-0-	-2192	-0-	-0-	376	1	10359	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		147,670				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008												TOTAL DEPTH	7126	PERF.	7526 -	8840
01		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	5339	2	N	-0-			-0-
02		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	6454	2	N	-0-			-0-
03		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	7023	2	N	-0-			-0-
04		6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	6709	2	N	-0-			-0-
05		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	6384	2	N	-0-			-0-
06		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	7040	2	N	-0-			-0-
07		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	6841	2	N	-0-			-0-
08		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	6591	2	N	-0-			-0-
09		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	6207	2	N	-0-			-0-
10		6510 X	6508	-0-	-2	-0-	-0-	227	1	6281	2	N	-0-			-0-
11		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	6549	2	N	-0-			-0-
*12		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	6355	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		80,559				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008												TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8445 -	10899
01		7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	7794	3	N	-0-			-0-
02		7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	7278	3	N	-0-			-0-
03		7378 X	7319	-0-	-59	-0-	-0-	162	1	7157	3	N	-0-			-0-
04		7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	7385	3	N	-0-			-0-
05		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	7397	3	N	-0-			-0-
06		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	7053	3	N	-0-			-0-
07		7378 X	7077	-0-	-301	-0-	-0-	170	1	6907	3	N	-0-			-0-
08		8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	7918	3	N	-0-			-0-
09		7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	7395	3	N	-0-			-0-
10		8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	8167	3	N	-0-			-0-
11		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	7870	3	N	-0-			-0-
12		8122 X	7094	-0-	-1028	-0-	-0-	35	1	7059	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		91,024				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10571 X	2349	-0-	-8222	-0-		78 1	2271 2	N	-0-			-0-
02		9889 X	1745	-0-	-8144	-0-		60 1	1685 2	N	-0-			-0-
03		10354 X	7250	-0-	-3104	-0-		243 1	7007 2	N	-0-			-0-
04		9960 X	9317	-0-	-643	-0-		803 1	8514 2	N	-0-			-0-
05		10168 X	9201	-0-	-967	-0-		988 1	8213 2	N	-0-			-0-
06		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-		919 1	6441 2	N	-0-			-0-
07		9641 X	7788	-0-	-1853	-0-		955 1	6833 2	N	-0-			-0-
08		9641 X	8619	-0-	-1022	-0-		633 1	7986 2	N	-0-			-0-
09		9330 X	9161	-0-	-169	-0-		311 1	8850 2	N	-0-			-0-
10		9494 X	9494	-0-	-0-	-0-		320 1	9174 2	N	-0-			-0-
11		8340 X	8242	-0-	-98	-0-		271 1	7971 2	N	-0-			-0-
*12		8044 X	8044	-0-	-0-	-0-		958 1	7086 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			88,570			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540														
01		4495 X	3142	-0-	-1353	-0-		105 1	3037 2	N	-0-			-0-
02		4205 X	2802	-0-	-1403	-0-		96 1	2706 2	N	-0-			-0-
03		4495 X	2167	-0-	-2328	-0-		73 1	2094 2	N	-0-			-0-
04		3540 X	1746	-0-	-1794	-0-		59 1	1687 2	N	-0-			-0-
05		3348 X	1561	-0-	-1787	-0-		53 1	1508 2	N	-0-			-0-
06		3030 X	1527	-0-	-1503	-0-		53 1	1474 2	N	-0-			-0-
07		3007 X	1541	-0-	-1466	-0-		53 1	1488 2	N	-0-			-0-
08		2170 X	1360	-0-	-810	-0-		47 1	1313 2	N	-0-			-0-
09		1740 X	1313	-0-	-427	-0-		45 1	1268 2	N	-0-			-0-
10		1581 X	1394	-0-	-187	-0-		47 1	1347 2	N	-0-			-0-
11		1530 X	1419	-0-	-111	-0-		47 1	1372 2	N	-0-			-0-
*12		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-		51 1	1461 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,484			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
REILLY BEAR CREEK		WELL #:		5	RRCID -> 238511	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH	6514	PERF. 7140	- 9342		
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	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	488 1	4885 3	N	-0-			-0-
02	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	500 1	5516 3	N	-0-			-0-
03	3100 N	5093	-0-	1993	1993	513 1	4580 3	N	-0-			-0-
04	6616 X	4623	-0-	-1993	-0-	283 1	2 2	N	-0-			-0-
						4338 3						
05	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	28 1	5297 3	N	60			60
						66 9						
06	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	31 1	4979 3	N	15			75
						17 9						
07	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	33 1	4940 3	N	-0-			75
08	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	24 1	4729 3	N	35	77 1		33
						39 9						
09	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	25 1	4148 3	N	-0-			33
10	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	24 1	3866 3	N	-0-			33
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	26 1	3 2	N	-0-			33
						4467 3						
*12	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	24 1	10 2	N	-0-			33
						4372 3						
TOTAL GAS PROD:		58,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		110						

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9889 X	9225	-0-	-664	-0-	356 1	8804 3	N	59			163
						65 9						
02	8990 X	8642	-0-	-348	-0-	331 1	8277 3	N	31	167 1		27
						34 9						
03	9610 X	9383	-0-	-227	-0-	356 1	8973 3	N	49			76
						54 9						
04	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	355 1	9029 3	N	70	107 1		39
						77 9						
05	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	383 1	9624 3	N	90			129
						99 9						
06	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	350 1	9004 3	N	29			158
						32 9						
07	9765 X	9511	-0-	-254	-0-	375 1	9089 3	N	43			201
						47 9						
08	10106 X	9435	-0-	-671	-0-	372 1	9019 3	N	40	162 1		79
						44 9						
09	9780 X	9230	-0-	-550	-0-	342 1	8854 3	N	31			110
						34 9						
10	10106 X	9463	-0-	-643	-0-	46 1	9359 3	N	53			163
						58 9						
11	9390 X	9063	-0-	-327	-0-	44 1	8979 3	N	36			199
						40 9						
*12	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	48 1	9708 3	N	23	183 1		39
						25 9						
TOTAL GAS PROD:		112,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		554						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DAY	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8040 - 10044						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		12400 X	7516	-0-	-4884	-0-	246 1	7270 2	N	-0-		-0-
02		11600 X	7614	-0-	-3986	-0-	256 1	7358 2	N	-0-		-0-
03		12400 X	1501	-0-	-10899	-0-	50 1	1451 2	N	-0-		-0-
04		12000 X	5173	-0-	-6827	-0-	641 1	4532 2	N	-0-		-0-
05		11470 X	3105	-0-	-8365	-0-	441 1	2664 2	N	-0-		-0-
06		7890 X	7529	-0-	-361	-0-	967 1	6562 2	N	-0-		-0-
07		8153 X	7939	-0-	-214	-0-	977 1	6962 2	N	-0-		-0-
08		7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	975 1	6492 2	N	-0-		-0-
09		7530 X	7421	-0-	-109	-0-	942 1	6479 2	N	-0-		-0-
10		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	981 1	7006 2	N	-0-		-0-
11		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	945 1	6753 2	N	-0-		-0-
*12		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	979 1	7058 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			78,987			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11625 X	10369	-0-	-1256	-0-	313 1	10056 2	N	-0-		-0-
02		10846 X	9567	-0-	-1279	-0-	254 1	9313 2	N	-0-		-0-
03		11594 X	10100	-0-	-1494	-0-	260 1	9840 2	N	-0-		-0-
04		11040 X	9704	-0-	-1336	-0-	288 1	9416 2	N	-0-		-0-
05		11191 X	10069	-0-	-1122	-0-	273 1	9796 2	N	-0-		-0-
06		10020 X	9367	-0-	-653	-0-	231 1	9136 2	N	-0-		-0-
07		10230 X	9375	-0-	-855	-0-	314 1	9061 2	N	-0-		-0-
08		10106 X	9231	-0-	-875	-0-	330 1	8901 2	N	-0-		-0-
09		9750 X	8996	-0-	-754	-0-	353 1	8643 2	N	-0-		-0-
10		10075 X	9442	-0-	-633	-0-	363 1	9079 2	N	-0-		-0-
11		9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	403 1	9017 2	N	-0-		-0-
*12		9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	348 1	8688 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			114,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9269 X	8893	-0-	-376	-0-	268 1	8625 2	N	-0-		-0-
02		8671 X	8172	-0-	-499	-0-	217 1	7955 2	N	-0-		-0-
03		9269 X	9132	-0-	-137	-0-	235 1	8897 2	N	-0-		-0-
04		8970 X	8751	-0-	-219	-0-	259 1	8492 2	N	-0-		-0-
05		9269 X	9104	-0-	-165	-0-	248 1	8856 2	N	-0-		-0-
06		8850 X	8584	-0-	-266	-0-	211 1	8373 2	N	-0-		-0-
07		9145 X	8809	-0-	-336	-0-	295 1	8514 2	N	-0-		-0-
08		9145 X	8262	-0-	-883	-0-	295 1	7967 2	N	-0-		-0-
09		8820 X	7455	-0-	-1365	-0-	292 1	7163 2	N	-0-		-0-
10		9114 X	7770	-0-	-1344	-0-	299 1	7471 2	N	-0-		-0-
11		8580 X	8492	-0-	-88	-0-	364 1	8128 2	N	-0-		-0-
*12		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	320 1	8011 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			101,755			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	COND	BALANCE
											PROD	
01		8897 X	8820	-0-	-77	-0-	294	1	8526	2	N	-0-
02		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	284	1	8048	2	N	-0-
03		8742 X	8491	-0-	-251	-0-	284	1	8207	2	N	-0-
04		8550 X	8544	-0-	-6	-0-	288	1	8256	2	N	-0-
05		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	336	1	9621	2	N	-0-
06		8610 X	7979	-0-	-631	-0-	274	1	7705	2	N	-0-
07		8897 X	8153	-0-	-744	-0-	279	1	7874	2	N	-0-
08		8928 X	8343	-0-	-585	-0-	290	1	8053	2	N	-0-
09		8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	305	1	8690	2	N	-0-
10		8928 X	7638	-0-	-1290	-0-	257	1	7381	2	N	-0-
11		8070 X	7311	-0-	-759	-0-	241	1	7070	2	N	-0-
12		8742 X	7284	-0-	-1458	-0-	244	1	7040	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			99,847			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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	COND	BALANCE
01		6386 X	5443	-0-	-943	-0-	1247	1	4188	3	Y	87
02		5974 X	5564	-0-	-410	-0-	1183	1	4375	3	Y	92
03		6293 X	6172	-0-	-121	-0-	1269	1	4871	3	Y	121
04		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	1233	1	4815	3	Y	130
05		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	1267	1	4811	3	Y	33
06		5970 X	5632	-0-	-338	-0-	1219	1	4413	3	Y	33
07		6262 X	5518	-0-	-744	-0-	1256	1	4250	3	Y	44
08		6262 X	5606	-0-	-656	-0-	1260	1	4303	3	Y	83
09		6060 X	5490	-0-	-570	-0-	1211	1	4269	3	Y	92
10		6107 X	4441	-0-	-1666	-0-	1101	1	3326	3	Y	105
11		5640 X	4850	-0-	-790	-0-	1068	1	3771	3	Y	115
12		5673 X	4778	-0-	-895	-0-	1103	1	3672	3	Y	32
TOTAL GAS PROD:			65,662			TOTAL CONDENSATE PROD:			164			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		6107 X	5733	-0-	-374	-0-		216	1	5517	3	N	-0-		59
02		5684 X	5335	-0-	-349	-0-		196	1	5047	3	N	84		143
								92	9						
03		5890 X	5748	-0-	-142	-0-		211	1	5486	3	N	46		189
								51	9						
04		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-		216	1	5460	3	N	13		202
								14	9						
05		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-		222	1	5605	3	N	38	162 1	78
								42	9						
06		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-		210	1	5489	3	N	31		109
								34	9						
07		5890 X	5777	-0-	-113	-0-		225	1	5540	3	N	11		120
								12	9						
08		5890 X	5518	-0-	-372	-0-		216	1	5283	3	N	17		137
								19	9						
09		5730 X	5699	-0-	-31	-0-		211	1	5462	3	N	24		161
								26	9						
10		5921 X	5657	-0-	-264	-0-		28	1	5622	3	N	6		167
								7	9						
11		5730 X	5376	-0-	-354	-0-		26	1	5320	3	N	27		194
								30	9						
12		5704 X	5463	-0-	-241	-0-		27	1	5414	3	N	20		214
								22	9						

TOTAL GAS PROD: 67,598

TOTAL CONDENSATE PROD: 317

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384															
01		12400 X	10900	-0-	-1500	-0-		361	1	10539	2	N	-0-		-0-
02		11600 X	11314	-0-	-286	-0-		383	1	10931	2	N	-0-		-0-
03		12400 X	9871	-0-	-2529	-0-		334	1	9537	2	N	-0-		-0-
04		11370 X	10733	-0-	-637	-0-		367	1	10366	2	N	-0-		-0-
05		12090 X	10439	-0-	-1651	-0-		357	1	10082	2	N	-0-		-0-
06		11700 X	10644	-0-	-1056	-0-		384	1	10260	2	N	-0-		-0-
07		12090 X	10785	-0-	-1305	-0-		383	1	10402	2	N	-0-		-0-
08		11098 X	7828	-0-	-3270	-0-		279	1	7549	2	N	-0-		-0-
09		10740 X	10143	-0-	-597	-0-		348	1	9795	2	N	-0-		-0-
10		11005 X	9906	-0-	-1099	-0-		345	1	9561	2	N	-0-		-0-
11		10650 X	9988	-0-	-662	-0-		346	1	9642	2	N	-0-		-0-
12		10602 X	9858	-0-	-744	-0-		343	1	9515	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 122,409

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	457	-0-	457	-0-	458	168	1	289	3	N	-0-		-0-
03		5634 X	5176	-0-	-458	-0-		315	1	4861	3	N	-0-		-0-
04		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-		5395	3			N	-0-		-0-
05		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-		4032	3			N	-0-		-0-
06		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-		6671	3			N	-0-		-0-
07		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-		5666	3			N	-0-		-0-
08		5580 X	3926	-0-	-1654	-0-		3926	3			N	-0-		-0-
09		6660 X	3478	-0-	-3182	-0-		3478	3			N	-0-		-0-
10		6882 X	3702	-0-	-3180	-0-		3702	3			N	-0-		-0-
11		6660 X	3549	-0-	-3111	-0-		3549	3			N	-0-		-0-
12		4433 X	3310	-0-	-1123	-0-		3310	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 45,362

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	228	1	6680	2	N	-0-		-0-
02		6351 X	5712	-0-	-639	-0-	194	1	5518	2	N	-0-		-0-
03		6789 X	5910	-0-	-879	-0-	200	1	5710	2	N	-0-		-0-
04		6600 X	5871	-0-	-729	-0-	202	1	5669	2	N	-0-		-0-
05		6820 X	6039	-0-	-781	-0-	207	1	5832	2	N	-0-		-0-
06		6600 X	5827	-0-	-773	-0-	208	1	5619	2	N	-0-		-0-
07		6107 X	5903	-0-	-204	-0-	205	1	5698	2	N	-0-		-0-
08		6076 X	5425	-0-	-651	-0-	191	1	5234	2	N	-0-		-0-
09		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	227	1	6262	2	N	-0-		-0-
10		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	228	1	6321	2	N	-0-		-0-
11		5820 X	5610	-0-	-210	-0-	203	1	5407	2	N	-0-		-0-
12		5890 X	3912	-0-	-1978	-0-	191	1	3721	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				70,155		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600														
01		4836 X	3704	-0-	-1132	-0-	86	1	3618	3	N	-0-		-0-
02		4060 X	3486	-0-	-574	-0-	82	1	3404	3	N	-0-		-0-
03		4340 X	3449	-0-	-891	-0-	78	1	3371	3	N	-0-		-0-
04		4170 X	2721	-0-	-1449	-0-	86	1	2635	3	N	-0-		-0-
05		3813 X	2953	-0-	-860	-0-	98	1	2855	3	N	-0-		-0-
06		3600 X	1741	-0-	-1859	-0-	54	1	1687	3	N	-0-		-0-
07		3720 X	2835	-0-	-885	-0-	97	1	2738	3	N	-0-		-0-
08		3441 X	3325	-0-	-116	-0-	115	1	3210	3	N	-0-		-0-
09		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	90	1	2848	3	N	-0-		-0-
10		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	17	1	3398	3	N	-0-		-0-
11		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	17	1	3493	3	N	-0-		-0-
*12		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	20	1	4135	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				38,232		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192														
01		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	967	1	3100	2	N	-0-		-0-
02		2900 N	2982	-0-	82	-0-	886	1	2096	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	3163	-0-	63	-0-	945	1	2218	2	N	-0-		-0-
04		2850 X	1834	-0-	-1016	-0-	62	1	1772	2	N	-0-		-0-
05		2945 X	1480	-0-	-1465	-0-	50	1	1430	2	N	-0-		-0-
06		2850 X	2120	-0-	-730	-0-	73	1	2047	2	N	-0-		-0-
07		2945 X	2325	-0-	-620	-0-	80	1	2245	2	N	-0-		-0-
08		2945 X	2577	-0-	-368	-0-	90	1	2487	2	N	-0-		-0-
09		2130 X	1993	-0-	-137	-0-	68	1	1925	2	N	-0-		-0-
10		2325 X	1648	-0-	-677	-0-	56	1	1592	2	N	-0-		-0-
11		2490 X	2026	-0-	-464	-0-	67	1	1959	2	N	-0-		-0-
12		2046 N	1929	-0-	-117	-0-	65	1	1864	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				28,144		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LYNNE WELL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)		CODE		CODE		
01		0 W	9160	-0-	9160	19042	871	1	8289	2	N	-0-
02		0 W	8621	-0-	8621	27663	820	1	7801	2	N	-0-
03		0 W	8715	-0-	8715	36378	861	1	7854	2	N	-0-
04		44473 X	8095	-0-	-36378	-0-	820	1	7275	2	N	-0-
05		9889 X	8449	-0-	-1440	-0-	857	1	7592	2	N	-0-
06		8910 X	7438	-0-	-1472	-0-	815	1	6623	2	N	-0-
07		9207 X	8924	-0-	-283	-0-	870	1	8054	2	N	-0-
08		10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	905	1	9368	2	N	-0-
09		8190 X	8181	-0-	-9	-0-	830	1	7351	2	N	-0-
10		8928 X	8370	-0-	-558	-0-	855	1	7515	2	N	-0-
11		9690 X	7461	-0-	-2229	-0-	809	1	6652	2	N	-0-
12		10261 X	6222	-0-	-4039	-0-	806	1	5416	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			99,909	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215												
01		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	147	1	6153	3	N	-0-
02		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	124	1	5281	3	N	-0-
03		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	122	1	5444	3	N	-0-
04		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	120	1	5391	3	N	-0-
05		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	135	1	6002	3	N	-0-
06		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	128	1	5918	3	N	-0-
07		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	208	1	6055	3	N	-0-
08		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	211	1	6148	3	N	-0-
09		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	186	1	5910	3	N	-0-
10		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	30	1	6212	3	N	-0-
11		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	29	1	5982	3	N	-0-
12		6355 X	6253	-0-	-102	-0-	31	1	6222	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			72,189	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491												
01		5797 X	5270	-0-	-527	-0-	159	1	5111	2	N	-0-
02		5075 X	4596	-0-	-479	-0-	122	1	4474	2	N	-0-
03		5425 X	5105	-0-	-320	-0-	132	1	4973	2	N	-0-
04		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	161	1	5282	2	N	-0-
05		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	156	1	5562	2	N	-0-
06		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	135	1	5351	2	N	-0-
07		5611 X	5375	-0-	-236	-0-	180	1	5195	2	N	-0-
08		5704 X	5536	-0-	-168	-0-	197	1	5339	2	N	-0-
09		5520 X	5501	-0-	-19	-0-	216	1	5285	2	N	-0-
10		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	222	1	5546	2	N	-0-
11		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	235	1	5257	2	N	-0-
12		5611 X	5185	-0-	-426	-0-	199	1	4986	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			64,475	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5301 X	5143	-0-	-158	-0-	193 1	4918 3	N	29	51 1		113	
							32 9							
02		4959 X	4739	-0-	-220	-0-	175 1	4561 3	N	3			116	
							3 9							
03		5301 X	4762	-0-	-539	-0-	171 1	4591 3	N	-0-			116	
04		5040 X	4740	-0-	-300	-0-	171 1	4569 3	N	-0-			116	
05		5208 X	4679	-0-	-529	-0-	171 1	4508 3	N	-0-			116	
06		4980 X	4616	-0-	-364	-0-	160 1	4379 3	N	70	69 1		117	
							77 9							
07		5053 X	4685	-0-	-368	-0-	179 1	4498 3	N	7			124	
							8 9							
08		4898 X	4809	-0-	-89	-0-	177 1	4610 3	N	20			144	
							22 9							
09		4740 X	4584	-0-	-156	-0-	162 1	4392 3	N	27			171	
							30 9							
10		4774 X	4626	-0-	-148	-0-	23 1	4600 3	N	3			174	
							3 9							
11		4650 X	3951	-0-	-699	-0-	19 1	3910 3	N	20			194	
							22 9							
12		4805 X	4037	-0-	-768	-0-	20 1	4017 3	N	-0-			194	
TOTAL GAS PROD:			55,371				TOTAL CONDENSATE PROD:			179				

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755													
01		3100 N	5063	-0-	1963	1963	335 1	4728 3	N	-0-			-0-
02		2900 N	3900	-0-	1000	2963	241 1	3659 3	N	-0-			-0-
03		6015 X	3052	-0-	-2963	-0-	114 1	2938 3	N	-0-			-0-
04		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3		N	-0-			-0-
05		7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	336 1	6692 3	N	-0-			-0-
06		11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	360 1	10661 3	N	-0-			-0-
07		9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	372 1	9305 3	N	-0-			-0-
08		8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	372 1	8460 3	N	-0-			-0-
09		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	360 1	8560 3	N	-0-			-0-
10		8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	372 1	8380 3	N	-0-			-0-
11		8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	360 1	8480 3	N	-0-			-0-
*12		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	372 1	7543 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			85,533				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217													
01		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	559 1	3401 3	N	-0-			-0-
02		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	696 1	2919 3	N	-0-			-0-
03		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	728 1	5472 3	N	-0-			-0-
04		7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	661 1	6807 3	N	-0-			-0-
05		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	552 1	3747 3	N	-0-			-0-
06		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	555 1	982 3	N	-0-			-0-
07		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	744 1	911 3	N	-0-			-0-
08		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	695 1	3488 3	N	-0-			-0-
09		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	711 1	3547 3	N	-0-			-0-
10		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	724 1	4039 3	N	-0-			-0-
11		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	584 1	2333 3	N	-0-			-0-
*12		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	684 1	3802 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,341				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3		N	-0-			-0-
02		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3		N	-0-			-0-
03		3875 X	3072	-0-	-803	-0-	3072	3		N	-0-			-0-
04		3750 X	2617	-0-	-1133	-0-	2617	3		N	-0-			-0-
05		3875 X	3025	-0-	-850	-0-	3025	3		N	-0-			-0-
06		3750 X	1410	-0-	-2340	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
07		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3		N	-0-			-0-
08		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3		N	-0-			-0-
09		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3		N	-0-			-0-
10		3875 X	3224	-0-	-651	-0-	3224	3		N	-0-			-0-
11		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	3		N	-0-			-0-
*12		6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,420			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	1		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			560			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685														
01		8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	263	1	8472	2	N	-0-		-0-
02		8120 X	7476	-0-	-644	-0-	198	1	7278	2	N	-0-		-0-
03		8680 X	8372	-0-	-308	-0-	216	1	8156	2	N	-0-		-0-
04		8400 X	8041	-0-	-359	-0-	238	1	7803	2	N	-0-		-0-
05		8680 X	8182	-0-	-498	-0-	223	1	7959	2	N	-0-		-0-
06		8400 X	7785	-0-	-615	-0-	192	1	7593	2	N	-0-		-0-
07		8370 X	7925	-0-	-445	-0-	266	1	7659	2	N	-0-		-0-
08		8370 X	7861	-0-	-509	-0-	281	1	7580	2	N	-0-		-0-
09		8040 X	7605	-0-	-435	-0-	298	1	7307	2	N	-0-		-0-
10		8184 X	7899	-0-	-285	-0-	304	1	7595	2	N	-0-		-0-
11		7800 X	7791	-0-	-9	-0-	334	1	7457	2	N	-0-		-0-
*12		7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	306	1	7656	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			95,634			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008										TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7530	-	9034			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11470 X	10021	-0-	-1449	-0-	330	1	9691	2	N	-0-					-0-
02		10730 X	9298	-0-	-1432	-0-	316	1	8982	2	N	-0-					-0-
03		11470 X	9941	-0-	-1529	-0-	336	1	9605	2	N	-0-					-0-
04		10140 X	9657	-0-	-483	-0-	332	1	9325	2	N	-0-					-0-
05		10044 X	9832	-0-	-212	-0-	337	1	9495	2	N	-0-					-0-
06		9690 X	9008	-0-	-682	-0-	322	1	8686	2	N	-0-					-0-
07		9982 X	9496	-0-	-486	-0-	330	1	9166	2	N	-0-					-0-
08		9982 X	9335	-0-	-647	-0-	330	1	9005	2	N	-0-					-0-
09		9660 X	8815	-0-	-845	-0-	308	1	8507	2	N	-0-					-0-
10		9827 X	9532	-0-	-295	-0-	332	1	9200	2	N	-0-					-0-
11		9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	320	1	8966	2	N	-0-					-0-
12		9486 X	9352	-0-	-134	-0-	326	1	9026	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		113,573				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		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	183	1	7467	3	N	-0-					-0-
02		7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	169	1	6956	3	N	-0-					-0-
03		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	174	1	7306	3	N	-0-					-0-
04		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	168	1	7018	3	N	-0-					-0-
05		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	164	1	6984	3	N	-0-					-0-
06		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	150	1	6699	3	N	61					61
							67	9									
07		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	172	1	6830	3	N	43					104
							47	9									
08		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	172	1	6916	3	N	-0-					104
09		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	149	1	6743	3	N	-0-					104
10		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	24	1	7277	3	N	-0-					104
11		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	22	1	6740	3	N	-0-					104
*12		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	24	1	7277	3	N	-0-					104
TOTAL GAS PROD:		85,898				TOTAL CONDENSATE PROD:		104									

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007										TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7800	-	10140			
01		8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	315	1	8206	3	Y	-0-					-0-
02		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	286	1	7625	3	Y	8					8
							9	9									
03		8122 X	7982	-0-	-140	-0-	284	1	7698	3	Y	-0-					8
04		7860 X	7650	-0-	-210	-0-	272	1	7378	3	Y	-0-					8
05		8122 X	7895	-0-	-227	-0-	285	1	7610	3	Y	-0-					8
06		7950 X	7604	-0-	-346	-0-	269	1	7335	3	Y	-0-					8
07		8215 X	7900	-0-	-315	-0-	292	1	7608	3	Y	-0-		8	1		-0-
08		8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	295	1	7712	3	Y	-0-					-0-
09		7650 X	7485	-0-	-165	-0-	261	1	7224	3	Y	-0-					-0-
10		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	43	1	8783	3	Y	-0-					-0-
11		8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	41	1	8354	3	Y	-0-					-0-
*12		8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	41	1	8314	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		96,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		4216 X	4108	-0-	-108	-0-	-0-		124	1	3984	2	N	-0-
02		3915 X	3895	-0-	-20	-0-	-0-		103	1	3792	2	N	-0-
03		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	4238	2	N	-0-
04		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	-0-		122	1	3993	2	N	-0-
05		4185 X	4164	-0-	-21	-0-	-0-		113	1	4051	2	N	-0-
06		4080 X	3965	-0-	-115	-0-	-0-		98	1	3867	2	N	-0-
07		4216 X	3937	-0-	-279	-0-	-0-		132	1	3805	2	N	-0-
08		4216 X	4011	-0-	-205	-0-	-0-		143	1	3868	2	N	-0-
09		4080 X	3975	-0-	-105	-0-	-0-		156	1	3819	2	N	-0-
10		4154 X	3898	-0-	-256	-0-	-0-		150	1	3748	2	N	-0-
11		3960 X	3673	-0-	-287	-0-	-0-		157	1	3516	2	N	-0-
12		3968 X	3846	-0-	-122	-0-	-0-		148	1	3698	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		47,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794														
01		12400 X	11772	-0-	-628	-0-	-0-		387	1	11385	2	N	-0-
02		11600 X	11053	-0-	-547	-0-	-0-		375	1	10678	2	N	-0-
03		12400 X	11573	-0-	-827	-0-	-0-		392	1	11181	2	N	-0-
04		11490 X	10794	-0-	-696	-0-	-0-		371	1	10423	2	N	-0-
05		11873 X	10985	-0-	-888	-0-	-0-		376	1	10609	2	N	-0-
06		11430 X	9768	-0-	-1662	-0-	-0-		350	1	9418	2	N	-0-
07		11811 X	9407	-0-	-2404	-0-	-0-		327	1	9080	2	N	-0-
08		11563 X	9283	-0-	-2280	-0-	-0-		328	1	8955	2	N	-0-
09		10800 X	9084	-0-	-1716	-0-	-0-		318	1	8766	2	N	-0-
10		10974 X	10129	-0-	-845	-0-	-0-		353	1	9776	2	N	-0-
11		10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	-0-		348	1	9741	2	N	-0-
12		9393 X	9305	-0-	-88	-0-	-0-		324	1	8981	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		123,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037														
01		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	-0-		775	1	3883	3	N	-0-
02		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	-0-		707	1	2890	3	N	-0-
03		3131 X	2704	-0-	-427	-0-	-0-		732	1	1972	3	N	-0-
04		3030 X	700	-0-	-2330	-0-	-0-		700	1			N	-0-
05		3131 X	1003	-0-	-2128	-0-	-0-		720	1	283	3	N	-0-
06		3030 X	1368	-0-	-1662	-0-	-0-		708	1	660	3	N	-0-
07		3131 X	775	-0-	-2356	-0-	-0-		775	1			N	-0-
08		2697 X	699	-0-	-1998	-0-	-0-		699	1			N	-0-
09		1380 X	750	-0-	-630	-0-	-0-		750	1			N	-0-
10		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	-0-		775	1	3686	3	N	-0-
11		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	-0-		750	1	6119	3	N	-0-
*12		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	-0-		775	1	6098	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13981 X	13875	-0-	-106	-0-	-0-	497	1	13378	3	Y	-0-					-0-
02		13079 X	12839	-0-	-240	-0-	-0-	453	1	12386	3	Y	-0-					-0-
03		13981 X	13545	-0-	-436	-0-	-0-	467	1	13078	3	Y	-0-					-0-
04		13530 X	13116	-0-	-414	-0-	-0-	455	1	12661	3	Y	-0-					-0-
05		13981 X	13653	-0-	-328	-0-	-0-	478	1	13175	3	Y	-0-					-0-
06		13440 X	12589	-0-	-851	-0-	-0-	433	1	12156	3	Y	-0-					-0-
07		13733 X	13373	-0-	-360	-0-	-0-	486	1	12887	3	Y	-0-					-0-
08		13640 X	13156	-0-	-484	-0-	-0-	477	1	12679	3	Y	-0-					-0-
09		13200 X	12618	-0-	-582	-0-	-0-	430	1	12188	3	Y	-0-					-0-
10		13640 X	13051	-0-	-589	-0-	-0-	64	1	12987	3	Y	-0-					-0-
11		12930 X	12796	-0-	-134	-0-	-0-	62	1	12734	3	Y	-0-					-0-
*12		12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	12876	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			157,550			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

01		7750 X	7656	-0-	-94	-0-	-0-	281	1	7375	3	Y	-0-					-0-
02		7540 X	7212	-0-	-328	-0-	-0-	259	1	6944	3	Y	8					8
03		8060 X	6882	-0-	-1178	-0-	-0-	244	1	6638	3	Y	-0-					8
04		7800 X	6783	-0-	-1017	-0-	-0-	241	1	6542	3	Y	-0-					8
05		7874 X	6878	-0-	-996	-0-	-0-	244	1	6634	3	Y	-0-					8
06		7470 X	7430	-0-	-40	-0-	-0-	260	1	7170	3	Y	-0-					8
07		7719 X	6469	-0-	-1250	-0-	-0-	242	1	6227	3	Y	-0-	8	1			-0-
08		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	7177	3	Y	-0-					-0-
09		7440 X	6996	-0-	-444	-0-	-0-	242	1	6754	3	Y	-0-					-0-
10		7688 X	6450	-0-	-1238	-0-	-0-	31	1	6419	3	Y	-0-					-0-
11		7440 X	6508	-0-	-932	-0-	-0-	31	1	6477	3	Y	-0-					-0-
*12		7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	7815	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			84,571			TOTAL CONDENSATE PROD:			8									

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

01		6789 X	6760	-0-	-29	-0-	-0-	204	1	6556	2	N	-0-					-0-
02		6351 X	6223	-0-	-128	-0-	-0-	165	1	6058	2	N	-0-					-0-
03		6789 X	6707	-0-	-82	-0-	-0-	173	1	6534	2	N	-0-					-0-
04		6570 X	6427	-0-	-143	-0-	-0-	191	1	6236	2	N	-0-					-0-
05		6789 X	6628	-0-	-161	-0-	-0-	180	1	6448	2	N	-0-					-0-
06		6540 X	6219	-0-	-321	-0-	-0-	153	1	6066	2	N	-0-					-0-
07		6696 X	6413	-0-	-283	-0-	-0-	215	1	6198	2	N	-0-					-0-
08		6696 X	6429	-0-	-267	-0-	-0-	230	1	6199	2	N	-0-					-0-
09		6420 X	6164	-0-	-256	-0-	-0-	242	1	5922	2	N	-0-					-0-
10		6634 X	6081	-0-	-553	-0-	-0-	234	1	5847	2	N	-0-					-0-
11		6210 X	5931	-0-	-279	-0-	-0-	254	1	5677	2	N	-0-					-0-
12		6417 X	6210	-0-	-207	-0-	-0-	240	1	5970	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			76,192			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02		783 X	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					-0-
03		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04		780 X	-0-	-0-	-780	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919																	
01		12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	405	1	11752	2	N	-0-					-0-
02		10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	374	1	10592	2	N	-0-					-0-
03		11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	390	1	11259	2	N	-0-					-0-
04		10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	349	1	10019	2	N	-0-					-0-
05		11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	393	1	11267	2	N	-0-					-0-
06		10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	367	1	10309	2	N	-0-					-0-
07		10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	366	1	10333	2	N	-0-					-0-
08		10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	374	1	10382	2	N	-0-					-0-
09		10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	350	1	9951	2	N	-0-					-0-
10		10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	361	1	10355	2	N	-0-					-0-
11		10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	338	1	9913	2	N	-0-					-0-
*12		10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	354	1	10238	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			130,791			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	1299	1	3653	3	Y	8					22
02		4872 X	4596	-0-	-276	-0-	1285	1	3285	3	Y	24					46
03		5208 X	3788	-0-	-1420	-0-	1332	1	2415	3	Y	37					83
04		5040 X	4811	-0-	-229	-0-	1330	1	3449	3	Y	29					112
05		5208 X	4788	-0-	-420	-0-	1369	1	3389	3	Y	27	100	1			39
06		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	1320	1	3234	3	Y	-0-					39
07		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	1358	1	3052	3	Y	4					43
08		4402 X	3977	-0-	-425	-0-	1343	1	2622	3	Y	11					54
09		4260 X	2351	-0-	-1909	-0-	1241	1	1107	3	Y	3					57
10		4402 X	2600	-0-	-1802	-0-	1247	1	1349	3	Y	4					61
11		4260 X	3840	-0-	-420	-0-	1213	1	2615	3	Y	11					72
12		4309 X	3913	-0-	-396	-0-	1253	1	2539	3	Y	110					182

TOTAL GAS PROD: 48,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775																	
01		11656 X	10963	-0-	-693	-0-	258	1	10705	3	N	-0-					-0-
02		10904 X	10829	-0-	-75	-0-	251	1	10578	3	N	-0-					-0-
03		11656 X	10559	-0-	-1097	-0-	237	1	10322	3	N	-0-					-0-
04		10830 X	10701	-0-	-129	-0-	243	1	10458	3	N	-0-					-0-
05		11563 X	11072	-0-	-491	-0-	251	1	10821	3	N	-0-					-0-
06		11190 X	10637	-0-	-553	-0-	235	1	10402	3	N	-0-					-0-
07		11563 X	11023	-0-	-540	-0-	262	1	10761	3	N	-0-					-0-
08		11067 X	11007	-0-	-60	-0-	374	1	10633	3	N	-0-					-0-
09		10710 X	10637	-0-	-73	-0-	338	1	10299	3	N	-0-					-0-
10		11067 X	11023	-0-	-44	-0-	54	1	10969	3	N	-0-					-0-
11		10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	52	1	10820	3	N	-0-					-0-
12		11036 X	10616	-0-	-420	-0-	52	1	10564	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300																	
01		8246 X	7645	-0-	-601	-0-	179	1	7466	3	N	-0-					-0-
02		7714 X	7247	-0-	-467	-0-	165	1	7082	3	N	-0-					-0-
03		8153 X	7552	-0-	-601	-0-	169	1	7383	3	N	-0-					-0-
04		7620 X	7518	-0-	-102	-0-	241	1	7277	3	N	-0-					-0-
05		7750 X	7429	-0-	-321	-0-	166	1	7263	3	N	-0-					-0-
06		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	238	1	7292	3	N	-0-					-0-
07		7781 X	7642	-0-	-139	-0-	258	1	7384	3	N	-0-					-0-
08		7781 X	7274	-0-	-507	-0-	243	1	7031	3	N	-0-					-0-
09		7530 X	6961	-0-	-569	-0-	214	1	6747	3	N	-0-					-0-
10		7781 X	7110	-0-	-671	-0-	35	1	7075	3	N	-0-					-0-
11		7530 X	6724	-0-	-806	-0-	32	1	6692	3	N	-0-					-0-
12		7657 X	6765	-0-	-892	-0-	33	1	6732	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	6021	2	N	-0-	-0-
02		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	5499	2	N	-0-	-0-
03		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	6065	2	N	-0-	-0-
04		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	5881	2	N	-0-	-0-
05		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	6096	2	N	-0-	-0-
06		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	5768	2	N	-0-	-0-
07		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	5727	2	N	-0-	-0-
08		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	5854	2	N	-0-	-0-
09		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	5644	2	N	-0-	-0-
10		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	5889	2	N	-0-	-0-
11		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	5804	2	N	-0-	-0-
*12		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	5648	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			72,258			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230														
01		1891 N	1522	-0-	-369	-0-	-0-	50	1	1472	2	N	-0-	-0-
02		1363 N	977	-0-	-386	-0-	-0-	33	1	944	2	N	-0-	-0-
03		1457 N	874	-0-	-583	-0-	-0-	30	1	844	2	N	-0-	-0-
04		1470 N	723	-0-	-747	-0-	-0-	25	1	698	2	N	-0-	-0-
05		1054 N	952	-0-	-102	-0-	-0-	33	1	919	2	N	-0-	-0-
06		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1132	2	N	-0-	-0-
07		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1097	2	N	-0-	-0-
08		961 N	706	-0-	-255	-0-	-0-	25	1	681	2	N	-0-	-0-
09		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	983	2	N	-0-	-0-
10		3100 N	4647	-0-	1547	1547	1547	473	1	4174	2	N	-0-	-0-
11		3000 N	4223	-0-	1223	2770	2770	337	1	3886	2	N	-0-	-0-
*12		3100 N	4171	-0-	1071	3841	3841	307	1	3864	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,492			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672														
01		9517 X	8986	-0-	-531	-0-	-0-	271	1	8715	2	N	-0-	-0-
02		8700 X	8519	-0-	-181	-0-	-0-	226	1	8293	2	N	-0-	-0-
03		9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	9259	2	N	-0-	-0-
04		9000 X	8711	-0-	-289	-0-	-0-	258	1	8453	2	N	-0-	-0-
05		9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	9103	2	N	-0-	-0-
06		9210 X	8836	-0-	-374	-0-	-0-	218	1	8618	2	N	-0-	-0-
07		9517 X	9016	-0-	-501	-0-	-0-	302	1	8714	2	N	-0-	-0-
08		9517 X	9121	-0-	-396	-0-	-0-	326	1	8795	2	N	-0-	-0-
09		9060 X	8769	-0-	-291	-0-	-0-	344	1	8425	2	N	-0-	-0-
10		9362 X	8957	-0-	-405	-0-	-0-	344	1	8613	2	N	-0-	-0-
11		8850 X	8103	-0-	-747	-0-	-0-	347	1	7756	2	N	-0-	-0-
12		9052 X	8331	-0-	-721	-0-	-0-	321	1	8010	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			106,210			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5208 X	5158	-0-	-50	-0-	155 1	5003 2	N	-0-			-0-
02		4872 X	4773	-0-	-99	-0-	127 1	4646 2	N	-0-			-0-
03		5208 X	5134	-0-	-74	-0-	132 1	5002 2	N	-0-			-0-
04		5040 X	4949	-0-	-91	-0-	147 1	4802 2	N	-0-			-0-
05		5177 X	5120	-0-	-57	-0-	140 1	4980 2	N	-0-			-0-
06		4980 X	4852	-0-	-128	-0-	120 1	4732 2	N	-0-			-0-
07		5146 X	4989	-0-	-157	-0-	167 1	4822 2	N	-0-			-0-
08		5146 X	4941	-0-	-205	-0-	176 1	4765 2	N	-0-			-0-
09		4950 X	4786	-0-	-164	-0-	188 1	4598 2	N	-0-			-0-
10		5115 X	5012	-0-	-103	-0-	193 1	4819 2	N	-0-			-0-
11		4860 X	4795	-0-	-65	-0-	205 1	4590 2	N	-0-			-0-
12		4898 X	4849	-0-	-49	-0-	187 1	4662 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,358			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040													
01		9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	348 1	9311 3	Y	-0-			-0-
02		7685 X	7665	-0-	-20	-0-	273 1	7392 3	Y	-0-			-0-
03		8215 X	8077	-0-	-138	-0-	280 1	7797 3	Y	-0-			-0-
04		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	343 1	9365 3	Y	-0-			-0-
05		8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	304 1	8252 3	Y	-0-			-0-
06		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	270 1	7605 3	Y	-0-			-0-
07		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	305 1	7981 3	Y	18	18 1		-0-
							20 9						
08		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	300 1	7803 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
09		7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	273 1	7639 3	Y	-0-			-0-
10		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	40 1	8202 3	Y	-0-			-0-
11		8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	40 1	8156 3	Y	-0-			-0-
*12		9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	46 1	9384 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			101,730			TOTAL CONDENSATE PROD:			19				

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072													
01		5146 X	5088	-0-	-58	-0-	357 1	4731 2	N	-0-			-0-
02		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	359 1	4459 2	N	-0-			-0-
03		5146 X	4864	-0-	-282	-0-	302 1	4562 2	N	-0-			-0-
04		4980 X	4609	-0-	-371	-0-	359 1	4250 2	N	-0-			-0-
05		5146 X	4303	-0-	-843	-0-	330 1	3973 2	N	-0-			-0-
06		4980 X	4145	-0-	-835	-0-	273 1	3872 2	N	-0-			-0-
07		5146 X	3690	-0-	-1456	-0-	168 1	3522 2	N	-0-			-0-
08		4867 X	3431	-0-	-1436	-0-	160 1	3271 2	N	-0-			-0-
09		4620 X	3326	-0-	-1294	-0-	202 1	3124 2	N	-0-			-0-
10		4309 X	890	-0-	-3419	-0-	41 1	849 2	N	-0-			-0-
11		4140 X	3041	-0-	-1099	-0-	441 1	2600 2	N	-0-			-0-
*12		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	854 1	3884 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,943			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
MUZYKA, MARTHA		WELL #:	3	RRCID ->	239099	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	7851 - 9071
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3472 X	2992	-0-	-480	-0-	483 1	2509 2	N	-0-	-0-
02		8990 X	2843	-0-	-6147	-0-	516 1	2327 2	N	-0-	-0-
03		9610 X	6239	-0-	-3371	-0-	695 1	5544 2	N	-0-	-0-
04		9300 X	6989	-0-	-2311	-0-	450 1	6539 2	N	-0-	-0-
05		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	522 1	6237 2	N	-0-	-0-
06		6030 X	4263	-0-	-1767	-0-	606 1	3657 2	N	-0-	-0-
07		7223 X	1941	-0-	-5282	-0-	687 1	1254 2	N	-0-	-0-
08		7223 X	1601	-0-	-5622	-0-	600 1	1001 2	N	-0-	-0-
09		6990 X	1503	-0-	-5487	-0-	578 1	925 2	N	-0-	-0-
10		6758 X	1595	-0-	-5163	-0-	449 1	1146 2	N	-0-	-0-
11		4260 X	2153	-0-	-2107	-0-	700 1	1453 2	N	-0-	-0-
*12		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	711 1	1582 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			41,171			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

THOMAS, CHARLES		WELL #:	1	RRCID ->	239100	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8186 - 10388
01		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	78 1	2531 2	N	-0-	-0-
02		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	61 1	2241 2	N	-0-	-0-
03		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	69 1	2608 2	N	-0-	-0-
04		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	72 1	2369 2	N	-0-	-0-
05		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	73 1	2631 2	N	-0-	-0-
06		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	63 1	2474 2	N	-0-	-0-
07		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	94 1	2704 2	N	-0-	-0-
08		3100 N	3105	-0-	5	5	111 1	2994 2	N	-0-	-0-
09		3000 N	3068	-0-	68	73	120 1	2948 2	N	-0-	-0-
10		3100 N	3116	-0-	16	89	120 1	2996 2	N	-0-	-0-
11		3000 N	2964	-0-	-36	53	127 1	2837 2	N	-0-	-0-
*12		2768 X	2715	-0-	-53	-0-	105 1	2610 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,036			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JARVIS FOSSIL CREEK		WELL #:	5	RRCID ->	239102	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	7216	PERF.	7650 - 11154
01		20429 X	19265	-0-	-1164	-0-	635 1	18630 2	N	-0-	-0-
02		19111 X	18183	-0-	-928	-0-	619 1	17564 2	N	-0-	-0-
03		20367 X	18516	-0-	-1851	-0-	628 1	17888 2	N	-0-	-0-
04		18900 X	18104	-0-	-796	-0-	622 1	17482 2	N	-0-	-0-
05		19663 X	19663	-0-	-0-	-0-	673 1	18990 2	N	-0-	-0-
06		18810 X	18341	-0-	-469	-0-	657 1	17684 2	N	-0-	-0-
07		19437 X	16477	-0-	-2960	-0-	571 1	15906 2	N	-0-	-0-
08		19654 X	19002	-0-	-652	-0-	672 1	18330 2	N	-0-	-0-
09		19020 X	17344	-0-	-1676	-0-	608 1	16736 2	N	-0-	-0-
10		19654 X	18288	-0-	-1366	-0-	638 1	17650 2	N	-0-	-0-
11		18390 X	17731	-0-	-659	-0-	612 1	17119 2	N	-0-	-0-
12		18166 X	17870	-0-	-296	-0-	621 1	17249 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			218,784			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18922 X	18922	-0-	-0-	-0-	631 1	18291 2	N	N	-0-			-0-
02		18151 X	18151	-0-	-0-	-0-	619 1	17532 2	N	N	-0-			-0-
03		19079 X	19079	-0-	-0-	-0-	639 1	18440 2	N	N	-0-			-0-
04		18599 X	18599	-0-	-0-	-0-	626 1	17973 2	N	N	-0-			-0-
05		18425 X	18425	-0-	-0-	-0-	621 1	17804 2	N	N	-0-			-0-
06		17141 X	17141	-0-	-0-	-0-	590 1	16551 2	N	N	-0-			-0-
07		17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	613 1	17296 2	N	N	-0-			-0-
08		9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	332 1	9199 2	N	N	-0-			-0-
09		16901 X	16901	-0-	-0-	-0-	574 1	16327 2	N	N	-0-			-0-
10		17361 X	17361	-0-	-0-	-0-	585 1	16776 2	N	N	-0-			-0-
11		16523 X	16523	-0-	-0-	-0-	544 1	15979 2	N	N	-0-			-0-
*12		16990 X	16990	-0-	-0-	-0-	568 1	16422 2	N	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		205,532				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TODD NORTH UNIT											WELL #: 6		RRCID -> 239164		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH	7419	PERF. 7185 - 7450
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST											WELL #: 4		RRCID -> 239165		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH	7910	PERF. 8181 - 10633
01		9765 X	9098	-0-	-667	-0-	274 1	8824 2	N	N	-0-			-0-					
02		9106 X	8677	-0-	-429	-0-	230 1	8447 2	N	N	-0-			-0-					
03		9734 X	9369	-0-	-365	-0-	241 1	9128 2	N	N	-0-			-0-					
04		9300 X	9097	-0-	-203	-0-	270 1	8827 2	N	N	-0-			-0-					
05		9610 X	9570	-0-	-40	-0-	260 1	9310 2	N	N	-0-			-0-					
06		9060 X	9046	-0-	-14	-0-	223 1	8823 2	N	N	-0-			-0-					
07		9393 X	9301	-0-	-92	-0-	312 1	8989 2	N	N	-0-			-0-					
08		9579 X	9211	-0-	-368	-0-	329 1	8882 2	N	N	-0-			-0-					
09		9270 X	8784	-0-	-486	-0-	344 1	8440 2	N	N	-0-			-0-					
10		9579 X	8990	-0-	-589	-0-	345 1	8645 2	N	N	-0-			-0-					
11		9060 X	8603	-0-	-457	-0-	368 1	8235 2	N	N	-0-			-0-					
*12		8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	338 1	8441 2	N	N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:		108,525				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	240	1	6433	3	N	-0-
02		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	201	1	5514	3	N	-0-
03		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	208	1	5837	3	N	-0-
04		5730 X	5497	-0-	-233	-0-	192	1	5305	3	N	-0-
05		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	215	1	5833	3	N	-0-
06		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	208	1	5857	3	N	-0-
07		6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	231	1	6109	3	N	-0-
08		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	222	1	5832	3	N	-0-
09		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	203	1	5788	3	N	-0-
10		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	30	1	6209	3	N	-0-
11		6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	31	1	6437	3	N	-0-
*12		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	36	1	7234	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			74,405			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	336	1	8244	3	N	104
02		8178 X	8010	-0-	-168	-0-	56	9	307	1	N	142
03		8742 X	8301	-0-	-441	-0-	42	9	313	1	N	172
04		8460 X	7885	-0-	-575	-0-	33	9	301	1	N	174
05		8680 X	8068	-0-	-612	-0-	2	9	308	1	N	87
06		8370 X	7525	-0-	-845	-0-	2	9	282	1	N	106
07		8556 X	7306	-0-	-1250	-0-	21	9	290	1	N	119
08		8308 X	7099	-0-	-1209	-0-	14	9	280	1	N	141
09		7890 X	6739	-0-	-1151	-0-	24	9	250	1	N	154
10		8060 X	6657	-0-	-1403	-0-	14	9	32	1	N	171
11		7530 X	6949	-0-	-581	-0-	19	9	33	1	N	186
12		7285 X	7064	-0-	-221	-0-	17	9	35	1	N	89
TOTAL GAS PROD:			90,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			222			

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		7471 X	7336	-0-	-135	-0-	267	1	7069	3	Y	-0-		-0-
02		6989 X	6924	-0-	-65	-0-	250	1	6674	3	Y	-0-		-0-
03		7471 X	7264	-0-	-207	-0-	257	1	7001	3	Y	5		5
							6	9						
04		7230 X	6874	-0-	-356	-0-	246	1	6628	3	Y	-0-		5
05		7440 X	7158	-0-	-282	-0-	255	1	6885	3	Y	16	21 1	-0-
							18	9						
06		7170 X	7070	-0-	-100	-0-	252	1	6818	3	Y	-0-		-0-
07		7409 X	7131	-0-	-278	-0-	266	1	6865	3	Y	-0-		-0-
08		7254 X	7103	-0-	-151	-0-	263	1	6840	3	Y	-0-		-0-
09		7080 X	6855	-0-	-225	-0-	238	1	6617	3	Y	-0-		-0-
10		7316 X	7103	-0-	-213	-0-	35	1	7068	3	Y	-0-		-0-
11		7080 X	6881	-0-	-199	-0-	33	1	6848	3	Y	-0-		-0-
12		7130 X	6998	-0-	-132	-0-	34	1	6964	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			84,697			TOTAL CONDENSATE PROD:			21					

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653														
01		11780 X	9123	-0-	-2657	-0-	715	1	8408	3	N	-0-		-0-
02		11020 X	10369	-0-	-651	-0-	751	1	9618	3	N	-0-		-0-
03		11780 X	11728	-0-	-52	-0-	804	1	10924	3	N	-0-		-0-
04		11040 X	8448	-0-	-2592	-0-	720	1	7728	3	N	-0-		-0-
05		11098 X	9326	-0-	-1772	-0-	772	1	8554	3	N	-0-		-0-
06		11340 X	9514	-0-	-1826	-0-	748	1	8766	3	N	-0-		-0-
07		11718 X	11562	-0-	-156	-0-	848	1	10714	3	N	-0-		-0-
08		11718 X	11498	-0-	-220	-0-	862	1	10636	3	N	-0-		-0-
09		10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	793	1	10166	3	N	-0-		-0-
10		11563 X	9288	-0-	-2275	-0-	482	1	8806	3	N	-0-		-0-
11		11190 X	8403	-0-	-2787	-0-	475	1	7928	3	N	-0-		-0-
12		11408 X	7341	-0-	-4067	-0-	520	1	6821	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			117,559			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2630	-0-	-160	-0-	22 1	2605 3	N	3			18
						3 9						
02	2610 X	2207	-0-	-403	-0-	13 1	2191 3	N	3			21
						3 9						
03	2790 X	2405	-0-	-385	-0-	14 1	2390 3	N	1			22
						1 9						
04	2700 X	2488	-0-	-212	-0-	13 1	1 2	N	-0-			22
						2474 3						
05	2790 X	2222	-0-	-568	-0-	11 1	2208 3	N	3			25
						3 9						
06	2550 X	2511	-0-	-39	-0-	15 1	2496 3	N	-0-			25
07	2573 X	2348	-0-	-225	-0-	16 1	2332 3	N	-0-			25
08	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	13 1	2619 3	N	92	109 1		8
						101 9						
09	2520 N	2260	-0-	-260	-0-	14 1	2246 3	N	-0-			8
10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	16 1	2583 3	N	-0-			8
11	2640 N	2431	-0-	-209	-0-	14 1	1 2	N	-0-			8
						2416 3						
*12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	13 1	5 2	N	-0-			8
						2389 3						
TOTAL GAS PROD:		29,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		102						

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103												
01	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	1340 1	6431 3	N	-0-			-0-
02	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	1329 1	6843 3	N	-0-			-0-
03	7130 X	5268	-0-	-1862	-0-	1314 1	3954 3	N	-0-			-0-
04	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	1244 1	6406 3	N	-0-			-0-
05	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-			N	-0-			-0-
06	6900 X	4276	-0-	-2624	-0-	1061 1	3215 3	N	-0-			-0-
07	7130 X	6825	-0-	-305	-0-	1349 1	5476 3	N	-0-			-0-
08	7130 X	7043	-0-	-87	-0-	1374 1	5669 3	N	-0-			-0-
09	6900 X	6422	-0-	-478	-0-	1275 1	5147 3	N	-0-			-0-
10	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	1114 1	6897 3	N	-0-			-0-
11	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	1135 1	7282 3	N	-0-			-0-
*12	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	1167 1	5625 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150												
01	5301 X	5131	-0-	-170	-0-	120 1	5011 3	N	-0-			-0-
02	4959 X	4770	-0-	-189	-0-	108 1	4662 3	N	-0-			-0-
03	5301 X	5154	-0-	-147	-0-	110 1	5044 3	N	-0-			-0-
04	5130 X	4964	-0-	-166	-0-	110 1	4854 3	N	-0-			-0-
05	5301 X	5131	-0-	-170	-0-	111 1	5020 3	N	-0-			-0-
06	4980 X	4936	-0-	-44	-0-	104 1	4832 3	N	-0-			-0-
07	5146 X	5082	-0-	-64	-0-	170 1	4912 3	N	-0-			-0-
08	5146 X	5091	-0-	-55	-0-	168 1	4923 3	N	-0-			-0-
09	4980 X	4853	-0-	-127	-0-	149 1	4704 3	N	-0-			-0-
10	5146 X	5034	-0-	-112	-0-	25 1	5009 3	N	-0-			-0-
11	4950 X	4846	-0-	-104	-0-	23 1	4823 3	N	-0-			-0-
12	5084 X	4893	-0-	-191	-0-	24 1	4869 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5301 X	5029	-0-	-272	-0-	-0-	106	1	4923	3	N	-0-		-0-
02		4959 X	4776	-0-	-183	-0-	-0-	100	1	4676	3	N	-0-		-0-
03		5301 X	5079	-0-	-222	-0-	-0-	106	1	4973	3	N	-0-		-0-
04		5130 X	4680	-0-	-450	-0-	-0-	95	1	4585	3	N	-0-		-0-
05		5115 X	4771	-0-	-344	-0-	-0-	96	1	4675	3	N	-0-		-0-
06		4950 X	4534	-0-	-416	-0-	-0-	86	1	4448	3	N	-0-		-0-
07		5115 X	4631	-0-	-484	-0-	-0-	97	1	4534	3	N	-0-		-0-
08		5084 X	4554	-0-	-530	-0-	-0-	97	1	4457	3	N	-0-		-0-
09		4680 X	4453	-0-	-227	-0-	-0-	85	1	4368	3	N	-0-		-0-
10		4774 X	4445	-0-	-329	-0-	-0-	4445	3			N	-0-		-0-
11		4530 X	4254	-0-	-276	-0-	-0-	4254	3			N	-0-		-0-
12		4619 X	4415	-0-	-204	-0-	-0-	4415	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			55,621			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804															
01		9145 X	8720	-0-	-425	-0-	-0-	288	1	8432	2	N	-0-		-0-
02		8555 X	7983	-0-	-572	-0-	-0-	272	1	7711	2	N	-0-		-0-
03		9145 X	8402	-0-	-743	-0-	-0-	286	1	8116	2	N	-0-		-0-
04		8430 X	7649	-0-	-781	-0-	-0-	265	1	7384	2	N	-0-		-0-
05		9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	9169	2	N	-0-		-0-
06		8430 X	6519	-0-	-1911	-0-	-0-	234	1	6285	2	N	-0-		-0-
07		8525 X	7889	-0-	-636	-0-	-0-	276	1	7613	2	N	-0-		-0-
08		9486 X	8897	-0-	-589	-0-	-0-	315	1	8582	2	N	-0-		-0-
09		9180 X	7624	-0-	-1556	-0-	-0-	267	1	7357	2	N	-0-		-0-
10		9486 X	7768	-0-	-1718	-0-	-0-	271	1	7497	2	N	-0-		-0-
11		8610 X	7721	-0-	-889	-0-	-0-	266	1	7455	2	N	-0-		-0-
12		8525 X	6670	-0-	-1855	-0-	-0-	233	1	6437	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			95,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004															
01		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	3579	2	N	-0-		-0-
02		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	-0-	876	1	2907	2	N	-0-		-0-
03		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	-0-	924	1	3124	2	N	-0-		-0-
04		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	-0-	909	1	3352	2	N	-0-		-0-
05		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	-0-	884	1	2632	2	N	-0-		-0-
06		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	-0-	872	1	2846	2	N	-0-		-0-
07		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	-0-	805	1	2867	2	N	-0-		-0-
08		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	-0-	949	1	3057	2	N	-0-		-0-
09		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	-0-	887	1	2623	2	N	-0-		-0-
10		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	-0-	914	1	2522	2	N	-0-		-0-
11		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	-0-	897	1	2316	2	N	-0-		-0-
*12		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	-0-	943	1	2223	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,838			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		9424 X	9040	-0-	-384	-0-	-0-	69	1	8971	3	N	-0-			-0-
02		8816 X	8248	-0-	-568	-0-	-0-	44	1	8204	3	N	-0-			-0-
03		9424 X	8554	-0-	-870	-0-	-0-	45	1	8509	3	N	-0-			-0-
04		8850 X	8190	-0-	-660	-0-	-0-	40	1	4	2	N	-0-			-0-
								8146	3							
05		9114 X	8361	-0-	-753	-0-	-0-	40	1	8321	3	N	-0-			-0-
06		8760 X	8002	-0-	-758	-0-	-0-	45	1	7957	3	N	-0-			-0-
07		8804 X	8100	-0-	-704	-0-	-0-	50	1	8050	3	N	-0-			-0-
08		8556 X	7948	-0-	-608	-0-	-0-	37	1	7911	3	N	-0-			-0-
09		8190 X	7621	-0-	-569	-0-	-0-	43	1	7578	3	N	-0-			-0-
10		8370 X	8042	-0-	-328	-0-	-0-	46	1	7996	3	N	-0-			-0-
11		8010 X	7653	-0-	-357	-0-	-0-	41	1	4	2	N	-0-			-0-
								7608	3							
12		7905 X	7756	-0-	-149	-0-	-0-	39	1	16	2	N	-0-			-0-
								7701	3							
TOTAL GAS PROD:			97,515			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		5363 X	4341	-0-	-1022	-0-	-0-	1106	1	3235	3	N	-0-			-0-
02		3944 X	1018	-0-	-2926	-0-	-0-	1018	1			N	-0-			-0-
03		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		5580 X	414	-0-	-5166	-0-	-0-	414	1			N	-0-			-0-
06		4200 X	621	-0-	-3579	-0-	-0-	621	1			N	-0-			-0-
07		1085 X	621	-0-	-464	-0-	-0-	621	1			N	-0-			-0-
08		403 X	115	-0-	-288	-0-	-0-	115	1			N	-0-			-0-
09		630 X	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		651 X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		630 X	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,130			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4898 X	3607	-0-	-1291	-0-	-0-	137	1	3453	3	N	15			114
								17	9							
02		4582 X	3148	-0-	-1434	-0-	-0-	117	1	3018	3	N	12			126
								13	9							
03		4123 X	3821	-0-	-302	-0-	-0-	141	1	3660	3	N	18			144
								20	9							
04		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	3801	3	N	15			159
								17	9							
05		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	4045	3	N	2			161
								2	9							
06		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	4051	3	N	5	61	1	105
								6	9							
07		4092 X	3727	-0-	-365	-0-	-0-	142	1	3581	3	N	4			109
								4	9							
08		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	4255	3	N	3			112
								3	9							
09		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	4301	3	N	1			113
								1	9							
10		4340 X	4237	-0-	-103	-0-	-0-	21	1	4215	3	N	1			114
								1	9							
11		4290 X	3951	-0-	-339	-0-	-0-	19	1	3908	3	N	22			136
								24	9							
12		4588 X	3829	-0-	-759	-0-	-0-	19	1	3799	3	N	10	95	1	51
								11	9							
TOTAL GAS PROD:			47,591			TOTAL CONDENSATE PROD:			108							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
BURRESS, ETTA		WELL #:		3	RRCID -> 239231	COMPL. DATE 04/14/2008	TOTAL DEPTH 7014	PERF. 7250	- 9155			
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	11532 X	9437	-0-	-2095	-0-	354 1	9035 3	Y	44			86
02	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	48 9	394 1	10322 3	Y	55		141
03	11005 X	10476	-0-	-529	-0-	61 9	380 1	10056 3	Y	36		177
04	10650 X	10176	-0-	-474	-0-	40 9	372 1	9759 3	Y	41		218
05	11532 X	10499	-0-	-1033	-0-	45 9	406 1	10051 3	Y	38	190 1	66
06	10710 X	9211	-0-	-1499	-0-	42 9	348 1	8840 3	Y	21		87
07	11067 X	10415	-0-	-652	-0-	23 9	414 1	9982 3	Y	17		104
08	10509 X	10022	-0-	-487	-0-	19 9	398 1	9600 3	Y	22		126
09	10170 X	9606	-0-	-564	-0-	24 9	362 1	9220 3	Y	22		148
10	10509 X	9709	-0-	-800	-0-	24 9	47 1	9631 3	Y	28		176
11	10080 X	9300	-0-	-780	-0-	31 9	45 1	9219 3	Y	33		209
12	10416 X	9352	-0-	-1064	-0-	36 9	46 1	9256 3	Y	45		254
						50 9						
TOTAL GAS PROD:		118,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		402						

MUZYKA, MARTHA		WELL #:		1	RRCID -> 239235	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 7543	PERF. 7900	- 9522			
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	7440 X	6462	-0-	-978	-0-	483 1	5979 2	N	-0-			-0-
02	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	605 1	6729 2	N	-0-			-0-
03	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	631 1	7468 2	N	-0-			-0-
04	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	908 1	10891 2	N	-0-			-0-
05	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	869 1	8963 2	N	-0-			-0-
06	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	836 1	8113 2	N	-0-			-0-
07	12183 X	7925	-0-	-4258	-0-	798 1	7127 2	N	-0-			-0-
08	12183 X	5555	-0-	-6628	-0-	719 1	4836 2	N	-0-			-0-
09	11790 X	2791	-0-	-8999	-0-	584 1	2207 2	N	-0-			-0-
10	9827 X	1096	-0-	-8731	-0-	220 1	876 2	N	-0-			-0-
11	8940 X	6417	-0-	-2523	-0-	971 1	5446 2	N	-0-			-0-
12	7285 X	6208	-0-	-1077	-0-	858 1	5350 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		82,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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	* * 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01		26146 X	26146	-0-	-0-	-0-	-0-	872	1	25274	2	N	-0-		-0-						
02		21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	-0-	745	1	21114	2	N	-0-		-0-						
03		21882 X	21882	-0-	-0-	-0-	-0-	733	1	21149	2	N	-0-		-0-						
04		21223 X	21223	-0-	-0-	-0-	-0-	714	1	20509	2	N	-0-		-0-						
05		21486 X	21486	-0-	-0-	-0-	-0-	725	1	20761	2	N	-0-		-0-						
06		19470 X	19470	-0-	-0-	-0-	-0-	670	1	18800	2	N	-0-		-0-						
07		19361 X	19361	-0-	-0-	-0-	-0-	663	1	18698	2	N	-0-		-0-						
08		17333 X	17333	-0-	-0-	-0-	-0-	603	1	16730	2	N	-0-		-0-						
09		18088 X	18088	-0-	-0-	-0-	-0-	614	1	17474	2	N	-0-		-0-						
10		18086 X	18086	-0-	-0-	-0-	-0-	609	1	17477	2	N	-0-		-0-						
11		16981 X	16981	-0-	-0-	-0-	-0-	559	1	16422	2	N	-0-		-0-						
12		19375 X	16872	-0-	-2503	-0-	-0-	564	1	16308	2	N	-0-		-0-						
TOTAL GAS PROD:		238,787						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BANNER												WELL #: 15		RRCID -> 239249		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 8285 - 10604	
01		15809 X	15809	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	15282	2	N	-0-		-0-						
02		13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	13395	2	N	-0-		-0-						
03		13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	13228	2	N	-0-		-0-						
04		12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	11873	2	N	-0-		-0-						
05		12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	11607	2	N	-0-		-0-						
06		10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	10497	2	N	-0-		-0-						
07		10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	9999	2	N	-0-		-0-						
08		11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	10810	2	N	-0-		-0-						
09		10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	10155	2	N	-0-		-0-						
10		10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	10296	2	N	-0-		-0-						
11		9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	9278	2	N	-0-		-0-						
12		11191 X	10138	-0-	-1053	-0-	-0-	339	1	9799	2	N	-0-		-0-						
TOTAL GAS PROD:		140,984						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PITTS, CHARLES												WELL #: 3		RRCID -> 239503		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 6558		PERF. 6724 - 9222	
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
03		403 N	-0-	-0-	-403	-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-											

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007												TOTAL DEPTH	8570	PERF.	7900 -	8483
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	96 1	2890 3	N	-0-			-0-			
02		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	86 1	2595 3	N	-0-			-0-			
03		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	82 1	2486 3	N	-0-			-0-			
04		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	72 1	2238 3	N	-0-			-0-			
05		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	75 1	2326 3	N	-0-			-0-			
06		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	71 1	2152 3	N	-0-			-0-			
07		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	72 1	2139 3	N	-0-			-0-			
08		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	84 1	2501 3	N	-0-			-0-			
09		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	70 1	2194 3	N	-0-			-0-			
10		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	11 1	2328 3	N	-0-			-0-			
11		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	12 1	2493 3	N	-0-			-0-			
*12		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	12 1	2411 3	N	-0-			-0-			

TOTAL GAS PROD: 29,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007												TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6698 -	9032
01		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	18 1	2093 3	N	2			15			
02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	11 1	1847 3	N	37			52			
03		2108 N	1982	-0-	-126	-0-	11 1	1971 3	N	-0-			52			
04		2040 N	1622	-0-	-418	-0-	9 1	1 2	N	-0-			52			
05		2015 N	803	-0-	-1212	-0-	1612 3	799 3	N	-0-			52			
06		1920 N	1685	-0-	-235	-0-	4 1	1675 3	N	-0-			52			
07		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	10 1	1867 3	N	-0-			52			
08		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	13 1	2436 3	N	-0-			52			
09		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	12 1	2398 3	N	-0-			52			
10		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	15 1	2599 3	N	-0-			52			
11		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	16 1	2 2	N	73	98 1		27			
*12		3100 N	3222	-0-	122	122	2672 3	80 9		-0-			27			
							18 1	7 2	N							
							3197 3									

TOTAL GAS PROD: 25,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008												TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7724 -	9604
01		7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	254 1	7350 2	N	-0-			-0-			
02		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	224 1	6349 2	N	-0-			-0-			
03		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	219 1	6329 2	N	-0-			-0-			
04		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	208 1	5984 2	N	-0-			-0-			
05		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	216 1	6175 2	N	-0-			-0-			
06		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	202 1	5656 2	N	-0-			-0-			
07		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	219 1	6167 2	N	-0-			-0-			
08		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	213 1	5893 2	N	-0-			-0-			
09		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	200 1	5694 2	N	-0-			-0-			
10		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	199 1	5724 2	N	-0-			-0-			
11		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	185 1	5437 2	N	-0-			-0-			
12		6386 X	5646	-0-	-740	-0-	189 1	5457 2	N	-0-			-0-			

TOTAL GAS PROD: 74,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	3127	2	N	-0-	-0-
02		5771 X	920	-0-	-4851	-0-	-0-	578	1	342	2	N	-0-	-0-
03		6169 X	1126	-0-	-5043	-0-	-0-	765	1	361	2	N	-0-	-0-
04		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	-0-	730	1	5545	2	N	-0-	-0-
05		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	-0-	723	1	5782	2	N	-0-	-0-
06		3450 X	334	-0-	-3116	-0-	-0-	34	1	300	2	N	-0-	-0-
07		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		6300 X	571	-0-	-5729	-0-	-0-	315	1	256	2	N	-0-	-0-
10		6510 X	241	-0-	-6269	-0-	-0-	87	1	154	2	N	-0-	-0-
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,535											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949														
01		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	5461	2	N	-0-	-0-
02		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	5358	2	N	-0-	-0-
03		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	5762	2	N	-0-	-0-
04		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	5521	2	N	-0-	-0-
05		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	5599	2	N	-0-	-0-
06		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	5127	2	N	-0-	-0-
07		5487 X	5331	-0-	-156	-0-	-0-	183	1	5148	2	N	-0-	-0-
08		5487 X	4936	-0-	-551	-0-	-0-	172	1	4764	2	N	-0-	-0-
09		5310 X	4857	-0-	-453	-0-	-0-	165	1	4692	2	N	-0-	-0-
10		5487 X	4962	-0-	-525	-0-	-0-	167	1	4795	2	N	-0-	-0-
11		5310 X	4824	-0-	-486	-0-	-0-	159	1	4665	2	N	-0-	-0-
12		5332 X	4895	-0-	-437	-0-	-0-	164	1	4731	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			63,780											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087														
01		5239 X	4848	-0-	-391	-0-	-0-	177	1	4671	3	Y	-0-	-0-
02		4901 X	4605	-0-	-296	-0-	-0-	164	1	4441	3	Y	-0-	-0-
03		4991 X	4768	-0-	-223	-0-	-0-	165	1	4603	3	Y	-0-	-0-
04		4740 X	4642	-0-	-98	-0-	-0-	164	1	4478	3	Y	-0-	-0-
05		4929 X	4804	-0-	-125	-0-	-0-	171	1	4633	3	Y	-0-	-0-
06		4770 X	4237	-0-	-533	-0-	-0-	149	1	4088	3	Y	-0-	-0-
07		4929 X	4622	-0-	-307	-0-	-0-	173	1	4449	3	Y	-0-	-0-
08		4805 X	4484	-0-	-321	-0-	-0-	166	1	4318	3	Y	-0-	-0-
09		4650 X	3956	-0-	-694	-0-	-0-	139	1	3817	3	Y	-0-	-0-
10		4805 X	4139	-0-	-666	-0-	-0-	20	1	4119	3	Y	-0-	-0-
11		4470 X	4287	-0-	-183	-0-	-0-	21	1	4266	3	Y	-0-	-0-
*12		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	4685	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			54,100											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	139 1	5797 3	N	-0-			-0-
02		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	185 1	5520 3	N	-0-			-0-
03		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	130 1	5713 3	N	-0-			-0-
04		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	135 1	4037 3	N	-0-			-0-
05		7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	233 1	6869 3	N	-0-			-0-
06		7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	248 1	7532 3	N	-0-			-0-
07		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	156 1	6419 3	N	-0-			-0-
08		8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	286 1	8207 3	N	-0-			-0-
09		7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	232 1	7237 3	N	-0-			-0-
10		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	33 1	6774 3	N	-0-			-0-
11		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	31 1	6367 3	N	-0-			-0-
*12		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	34 1	6837 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79,151			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825													
01		5456 X	5408	-0-	-48	-0-	125 1	5283 3	N	-0-			-0-
02		5133 X	5040	-0-	-93	-0-	115 1	4925 3	N	-0-			-0-
03		5487 X	4861	-0-	-626	-0-	108 1	4753 3	N	-0-			-0-
04		5310 X	5076	-0-	-234	-0-	163 1	4913 3	N	-0-			-0-
05		5394 X	4863	-0-	-531	-0-	109 1	4754 3	N	-0-			-0-
06		5220 X	4652	-0-	-568	-0-	147 1	4505 3	N	-0-			-0-
07		5394 X	4499	-0-	-895	-0-	149 1	4350 3	N	-0-			-0-
08		5239 X	4310	-0-	-929	-0-	146 1	4164 3	N	-0-			-0-
09		5070 X	4161	-0-	-909	-0-	130 1	4031 3	N	-0-			-0-
10		4867 X	4133	-0-	-734	-0-	20 1	4113 3	N	-0-			-0-
11		4650 X	4284	-0-	-366	-0-	21 1	4263 3	N	-0-			-0-
12		4495 X	4104	-0-	-391	-0-	20 1	4084 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,391			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530													
01		6727 X	5618	-0-	-1109	-0-	145 1	5473 3	N	-0-			-0-
02		5916 X	5282	-0-	-634	-0-	132 1	5150 3	N	-0-			-0-
03		6324 X	5253	-0-	-1071	-0-	132 1	5121 3	N	-0-			-0-
04		5760 X	5213	-0-	-547	-0-	185 1	5028 3	N	-0-			-0-
05		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	185 1	5556 3	N	-0-			-0-
06		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	178 1	5428 3	N	-0-			-0-
07		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	194 1	5575 3	N	-0-			-0-
08		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	192 1	5563 3	N	-0-			-0-
09		5610 X	5413	-0-	-197	-0-	166 1	5247 3	N	-0-			-0-
10		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	30 1	6115 3	N	-0-			-0-
11		5610 X	4933	-0-	-677	-0-	24 1	4909 3	N	-0-			-0-
12		5766 X	5267	-0-	-499	-0-	26 1	5241 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		7998 X	6854	-0-	-1144	-0-		229	1	6625	2	N	-0-					-0-	
02		11166 X	11166	-0-	-0-	-0-		381	1	10785	2	N	-0-					-0-	
03		14599 X	14599	-0-	-0-	-0-		489	1	14110	2	N	-0-					-0-	
04		14573 X	14573	-0-	-0-	-0-		490	1	14083	2	N	-0-					-0-	
05		15023 X	15023	-0-	-0-	-0-		507	1	14516	2	N	-0-					-0-	
06		13003 X	13003	-0-	-0-	-0-		447	1	12556	2	N	-0-					-0-	
07		13399 X	13399	-0-	-0-	-0-		459	1	12940	2	N	-0-					-0-	
08		12380 X	12380	-0-	-0-	-0-		431	1	11949	2	N	-0-					-0-	
09		11764 X	11764	-0-	-0-	-0-		399	1	11365	2	N	-0-					-0-	
10		11595 X	11595	-0-	-0-	-0-		390	1	11205	2	N	-0-					-0-	
11		12659 X	12659	-0-	-0-	-0-		417	1	12242	2	N	-0-					-0-	
12		12586 X	11542	-0-	-1044	-0-		386	1	11156	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			148,557															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

01		10044 X	8776	-0-	-1268	-0-		293	1	8483	2	N	-0-					-0-	
02		9309 X	9309	-0-	-0-	-0-		317	1	8992	2	N	-0-					-0-	
03		9579 X	6613	-0-	-2966	-0-		221	1	6392	2	N	-0-					-0-	
04		8490 X	5880	-0-	-2610	-0-		198	1	5682	2	N	-0-					-0-	
05		9951 X	6263	-0-	-3688	-0-		211	1	6052	2	N	-0-					-0-	
06		9630 X	9137	-0-	-493	-0-		314	1	8823	2	N	-0-					-0-	
07		9951 X	9324	-0-	-627	-0-		319	1	9005	2	N	-0-					-0-	
08		9669 X	9669	-0-	-0-	-0-		337	1	9332	2	N	-0-					-0-	
09		9274 X	9274	-0-	-0-	-0-		315	1	8959	2	N	-0-					-0-	
10		10151 X	10151	-0-	-0-	-0-		342	1	9809	2	N	-0-					-0-	
11		9364 X	9364	-0-	-0-	-0-		308	1	9056	2	N	-0-					-0-	
*12		9280 X	9280	-0-	-0-	-0-		310	1	8970	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			103,040															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

01		2170 N	2115	-0-	-55	-0-		70	1	2045	2	N	-0-					-0-	
02		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		69	1	1988	2	N	-0-					-0-	
03		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		73	1	2054	2	N	-0-					-0-	
04		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-		75	1	2084	2	N	-0-					-0-	
05		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-		87	1	2415	2	N	-0-					-0-	
06		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-		91	1	2441	2	N	-0-					-0-	
07		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-		89	1	2434	2	N	-0-					-0-	
08		2418 N	2159	-0-	-259	-0-		75	1	2084	2	N	-0-					-0-	
09		2340 N	2063	-0-	-277	-0-		72	1	1991	2	N	-0-					-0-	
10		2418 N	2274	-0-	-144	-0-		80	1	2194	2	N	-0-					-0-	
11		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-		79	1	2211	2	N	-0-					-0-	
*12		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-		84	1	2323	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,208															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7812 X	7612	-0-	-200	-0-	230 1	7382 2	N	-0-			-0-
02		7308 X	6538	-0-	-770	-0-	173 1	6365 2	N	-0-			-0-
03		7812 X	7014	-0-	-798	-0-	181 1	6833 2	N	-0-			-0-
04		7560 X	6901	-0-	-659	-0-	205 1	6696 2	N	-0-			-0-
05		7812 X	6942	-0-	-870	-0-	189 1	6753 2	N	-0-			-0-
06		7380 X	6213	-0-	-1167	-0-	153 1	6060 2	N	-0-			-0-
07		7130 X	6514	-0-	-616	-0-	218 1	6296 2	N	-0-			-0-
08		7130 X	6227	-0-	-903	-0-	223 1	6004 2	N	-0-			-0-
09		6900 X	5913	-0-	-987	-0-	232 1	5681 2	N	-0-			-0-
10		6944 X	6471	-0-	-473	-0-	249 1	6222 2	N	-0-			-0-
11		6300 X	5661	-0-	-639	-0-	242 1	5419 2	N	-0-			-0-
12		6510 X	5652	-0-	-858	-0-	218 1	5434 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			77,658			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964													
01		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	132 1	5467 3	N	-0-			-0-
02		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	115 1	4857 3	N	-0-			-0-
03		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	107 1	4671 3	N	-0-			-0-
04		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	103 1	4410 3	N	-0-			-0-
05		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	82 1	3559 3	N	-0-			-0-
06		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	97 1	4461 3	N	-0-			-0-
07		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	107 1	4379 3	N	-0-			-0-
08		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	108 1	4495 3	N	-0-			-0-
09		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	90 1	4242 3	N	-0-			-0-
10		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	15 1	4535 3	N	-0-			-0-
11		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	22 1	4457 3	N	-0-			-0-
*12		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	23 1	4676 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,210			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		3782 X	3238	-0-	-544	-0-	227 1	3011 2	N		-0-			-0-
02		3538 X	1820	-0-	-1718	-0-	135 1	1685 2	N		-0-			-0-
03		3782 X	952	-0-	-2830	-0-	59 1	893 2	N		-0-			-0-
04		3660 X	617	-0-	-3043	-0-	48 1	569 2	N		-0-			-0-
05		3379 X	204	-0-	-3175	-0-	16 1	188 2	N		-0-			-0-
06		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	1257 1	7414 2	N		-0-			-0-
07		12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	526 1	11487 2	N		-0-			-0-
08		10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	515 1	10389 2	N		-0-			-0-
09		9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	579 1	8920 2	N		-0-			-0-
10		9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	406 1	8653 2	N		-0-			-0-
11		7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	344 1	6892 2	N		-0-			-0-
12		10912 X	7895	-0-	-3017	-0-	382 1	7513 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		72,108				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. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	226 1	7268 2	N		-0-			-0-
02		7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	207 1	7608 2	N		-0-			-0-
03		9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	249 1	9401 2	N		-0-			-0-
04		9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	292 1	9572 2	N		-0-			-0-
05		11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	303 1	10833 2	N		-0-			-0-
06		11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	286 1	11320 2	N		-0-			-0-
07		10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	364 1	10484 2	N		-0-			-0-
08		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	395 1	10656 2	N		-0-			-0-
09		10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	402 1	9847 2	N		-0-			-0-
10		10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	393 1	9835 2	N		-0-			-0-
11		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	408 1	9117 2	N		-0-			-0-
12		11036 X	9530	-0-	-1506	-0-	367 1	9163 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		118,996				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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		8308 X	6969	-0-	-1339	-0-	166 1	6803 3	N		-0-			-0-
02		7772 X	6595	-0-	-1177	-0-	154 1	6441 3	N		-0-			-0-
03		8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	192 1	8471 3	N		-0-			-0-
04		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	192 1	8415 3	N		-0-			-0-
05		8308 X	8054	-0-	-254	-0-	179 1	7875 3	N		-0-			-0-
06		8040 X	6068	-0-	-1972	-0-	133 1	5935 3	N		-0-			-0-
07		8308 X	6165	-0-	-2143	-0-	143 1	6022 3	N		-0-			-0-
08		8308 X	5816	-0-	-2492	-0-	135 1	5681 3	N		-0-			-0-
09		8040 X	6033	-0-	-2007	-0-	190 1	5843 3	N		-0-			-0-
10		8060 X	7892	-0-	-168	-0-	38 1	7854 3	N		-0-			-0-
11		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	43 1	8828 3	N		-0-			-0-
*12		9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	46 1	9255 3	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		89,034				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008												TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8121 - 10540	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2332	3	N	-0-			-0-
02		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	3124	3	N	-0-			-0-
03		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	3053	3	N	-0-			-0-
04		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2688	3	N	-0-			-0-
05		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	2822	3	N	-0-			-0-
06		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	2704	3	N	-0-			-0-
07		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	3126	3	N	-0-			-0-
08		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	3532	3	N	-0-			-0-
09		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1879	3	N	-0-			-0-
10		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	3450	3	N	-0-			-0-
11		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	3712	3	N	-0-			-0-
*12		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	3667	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				36,752				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MAHAFFEY, SUE												WELL #: 11		RRCID -> 240150		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6665 - 8995
01		6572 X	6321	-0-	-251	-0-	-0-	6321	3			N	-0-			-0-					
02		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	-0-	6187	3			N	-0-			-0-					
03		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	-0-	6695	3			N	-0-			-0-					
04		6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	-0-	6875	3			N	-0-			-0-					
05		6572 X	6309	-0-	-263	-0-	-0-	6309	3			N	-0-			-0-					
06		6360 X	6127	-0-	-233	-0-	-0-	6127	3			N	-0-			-0-					
07		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-			-0-					
08		6572 X	6550	-0-	-22	-0-	-0-	6550	3			N	-0-			-0-					
09		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	-0-	6587	3			N	-0-			-0-					
10		6572 X	6463	-0-	-109	-0-	-0-	6463	3			N	-0-			-0-					
11		6360 X	6221	-0-	-139	-0-	-0-	6221	3			N	-0-			-0-					
12		6510 X	5947	-0-	-563	-0-	-0-	5947	3			N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:				77,006				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

LOGAN, JACKIE												WELL #: 7		RRCID -> 240151		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH	7406	PERF.	7648 - 10142
01		18012 X	18012	-0-	-0-	-0-	-0-	601	1	17411	2	N	-0-			-0-					
02		15602 X	15405	-0-	-197	-0-	-0-	525	1	14880	2	N	-0-			-0-					
03		17267 X	16096	-0-	-1171	-0-	-0-	539	1	15557	2	N	-0-			-0-					
04		16710 X	14777	-0-	-1933	-0-	-0-	497	1	14280	2	N	-0-			-0-					
05		17267 X	14753	-0-	-2514	-0-	-0-	498	1	14255	2	N	-0-			-0-					
06		16710 X	14078	-0-	-2632	-0-	-0-	484	1	13594	2	N	-0-			-0-					
07		16461 X	14393	-0-	-2068	-0-	-0-	493	1	13900	2	N	-0-			-0-					
08		16089 X	14385	-0-	-1704	-0-	-0-	501	1	13884	2	N	-0-			-0-					
09		14790 X	14147	-0-	-643	-0-	-0-	480	1	13667	2	N	-0-			-0-					
10		14756 X	13697	-0-	-1059	-0-	-0-	461	1	13236	2	N	-0-			-0-					
11		14070 X	13470	-0-	-600	-0-	-0-	443	1	13027	2	N	-0-			-0-					
12		14632 X	13242	-0-	-1390	-0-	-0-	443	1	12799	2	N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:				176,455				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	9570	2	N	-0-	-0-
02		9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	9284	2	N	-0-	-0-
03		10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	10341	2	N	-0-	-0-
04		10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	10084	2	N	-0-	-0-
05		11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	10900	2	N	-0-	-0-
06		10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	10652	2	N	-0-	-0-
07		10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	10539	2	N	-0-	-0-
08		11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	11090	2	N	-0-	-0-
09		10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	-0-	427	1	10465	2	N	-0-	-0-
10		10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	-0-	407	1	10182	2	N	-0-	-0-
11		10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1	9683	2	N	-0-	-0-
12		11501 X	9224	-0-	-2277	-0-	-0-	356	1	8868	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		125,763						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317														
01		3348 X	3068	-0-	-280	-0-	-0-	93	1	2975	2	N	-0-	-0-
02		3132 X	3031	-0-	-101	-0-	-0-	80	1	2951	2	N	-0-	-0-
03		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	3453	2	N	-0-	-0-
04		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	3045	2	N	-0-	-0-
05		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	3369	2	N	-0-	-0-
06		3360 X	3002	-0-	-358	-0-	-0-	74	1	2928	2	N	-0-	-0-
07		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	4231	2	N	-0-	-0-
08		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	3879	2	N	-0-	-0-
09		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	3229	2	N	-0-	-0-
10		3472 X	3284	-0-	-188	-0-	-0-	126	1	3158	2	N	-0-	-0-
11		3360 X	3302	-0-	-58	-0-	-0-	141	1	3161	2	N	-0-	-0-
12		4371 X	2904	-0-	-1467	-0-	-0-	112	1	2792	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,498						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246														
01		8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	1	7644	3	N	-0-	-0-
02		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	-0-	915	1	6360	3	N	-0-	-0-
03		11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	1	10514	3	N	-0-	-0-
04		8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	-0-	683	1	8137	3	N	-0-	-0-
05		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	-0-	746	1	5452	3	N	-0-	-0-
06		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	595	1	817	3	N	-0-	-0-
07		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	622	1	1186	3	N	-0-	-0-
08		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	-0-	680	1	2553	3	N	-0-	-0-
09		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	-0-	660	1	2686	3	N	-0-	-0-
10		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	-0-	594	1	2559	3	N	-0-	-0-
11		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	588	1	653	3	N	-0-	-0-
*12		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	-0-	630	1	3150	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		60,590						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		12028 X	11812	-0-	-216	-0-	394	1	11418	2	N	-0-				-0-
02		11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	379	1	10726	2	N	-0-				-0-
03		11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	399	1	11522	2	N	-0-				-0-
04		11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	386	1	11074	2	N	-0-				-0-
05		12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	417	1	11956	2	N	-0-				-0-
06		11550 X	11511	-0-	-39	-0-	396	1	11115	2	N	-0-				-0-
07		11935 X	11131	-0-	-804	-0-	381	1	10750	2	N	-0-				-0-
08		12059 X	10360	-0-	-1699	-0-	361	1	9999	2	N	-0-				-0-
09		11670 X	9655	-0-	-2015	-0-	328	1	9327	2	N	-0-				-0-
10		12059 X	9671	-0-	-2388	-0-	326	1	9345	2	N	-0-				-0-
11		11520 X	10149	-0-	-1371	-0-	334	1	9815	2	N	-0-				-0-
12		11067 X	10256	-0-	-811	-0-	343	1	9913	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		131,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6324 X	5835	-0-	-489	-0-	214	1	5621	3	Y	-0-				-0-
02		5887 X	5549	-0-	-338	-0-	200	1	5349	3	Y	-0-				-0-
03		6014 X	5970	-0-	-44	-0-	208	1	5762	3	Y	-0-				-0-
04		5820 X	5553	-0-	-267	-0-	198	1	5355	3	Y	-0-				-0-
05		6014 X	5774	-0-	-240	-0-	203	1	5571	3	Y	-0-				-0-
06		5790 X	5416	-0-	-374	-0-	190	1	5226	3	Y	-0-				-0-
07		5983 X	5593	-0-	-390	-0-	205	1	5388	3	Y	-0-				-0-
08		5983 X	5601	-0-	-382	-0-	208	1	5393	3	Y	-0-				-0-
09		5580 X	5281	-0-	-299	-0-	181	1	5100	3	Y	-0-				-0-
10		5766 X	5280	-0-	-486	-0-	26	1	5254	3	Y	-0-				-0-
11		5430 X	5091	-0-	-339	-0-	25	1	5066	3	Y	-0-				-0-
12		5518 X	5306	-0-	-212	-0-	26	1	5280	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		66,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		12865 X	12138	-0-	-727	-0-	294	1	11844	3	N	-0-				-0-
02		12354 X	11784	-0-	-570	-0-	280	1	11504	3	N	-0-				-0-
03		13206 X	12516	-0-	-690	-0-	288	1	12228	3	N	-0-				-0-
04		12780 X	12101	-0-	-679	-0-	283	1	11818	3	N	-0-				-0-
05		12989 X	12237	-0-	-752	-0-	281	1	11956	3	N	-0-				-0-
06		12180 X	11803	-0-	-377	-0-	263	1	11540	3	N	-0-				-0-
07		12586 X	12183	-0-	-403	-0-	298	1	11885	3	N	-0-				-0-
08		12524 X	12291	-0-	-233	-0-	296	1	11995	3	N	-0-				-0-
09		12090 X	11544	-0-	-546	-0-	376	1	11168	3	N	-0-				-0-
10		12245 X	11923	-0-	-322	-0-	58	1	11865	3	N	-0-				-0-
11		11880 X	11521	-0-	-359	-0-	56	1	11465	3	N	-0-				-0-
12		12152 X	11815	-0-	-337	-0-	58	1	11757	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		143,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	173	1	4305	3	N	24	46 1	53
							26	9						
02		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	132	1	3449	3	N	35		88
							39	9						
03		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	119	1	3119	3	Y	2	79 1	11
							2	9						
04		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	128	1	3277	3	Y	-0-		11
05		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	136	1	3547	3	Y	-0-		11
06		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	131	1	3375	3	Y	-0-		11
07		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	146	1	3593	3	Y	-0-		11
08		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	144	1	3573	3	Y	-0-		11
09		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	121	1	3193	3	Y	-0-		11
10		2852 X	2728	-0-	-124	-0-	13	1	2715	3	Y	-0-		11
11		2760 X	2254	-0-	-506	-0-	11	1	2243	3	Y	-0-		11
12		3751 X	1846	-0-	-1905	-0-	9	1	1837	3	Y	-0-		11

TOTAL GAS PROD: 39,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3596 X	3545	-0-	-51	-0-	29	1	3431	3	N	77	55 1	128
							85	9						
02		3335 X	3153	-0-	-182	-0-	18	1	3091	3	N	40	155 1	13
							44	9						
03		3565 X	3105	-0-	-460	-0-	18	1	3087	3	N	-0-		13
04		3450 X	3197	-0-	-253	-0-	17	1	2	2	N	-0-		13
							3178	3						
05		3565 X	3345	-0-	-220	-0-	18	1	3327	3	N	-0-		13
06		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	21	1	3409	3	N	-0-		13
07		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	24	1	3477	3	N	-0-		13
08		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	18	1	3451	3	N	-0-		13
09		3420 X	2791	-0-	-629	-0-	18	1	2773	3	N	-0-		13
10		3534 X	2912	-0-	-622	-0-	18	1	2894	3	N	-0-		13
11		3420 X	2404	-0-	-1016	-0-	14	1	1	2	N	-0-		13
							2389	3						
12		3255 X	2658	-0-	-597	-0-	15	1	6	2	N	-0-		13
							2637	3						

TOTAL GAS PROD: 37,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		17360 X	15015	-0-	-2345	-0-	501	1	14514	2	N	-0-		-0-
02		15805 X	13620	-0-	-2185	-0-	464	1	13156	2	N	-0-		-0-
03		15221 X	14567	-0-	-654	-0-	488	1	14079	2	N	-0-		-0-
04		14730 X	14289	-0-	-441	-0-	481	1	13808	2	N	-0-		-0-
05		15035 X	14593	-0-	-442	-0-	492	1	14101	2	N	-0-		-0-
06		14520 X	13573	-0-	-947	-0-	467	1	13106	2	N	-0-		-0-
07		14756 X	14319	-0-	-437	-0-	490	1	13829	2	N	-0-		-0-
08		14756 X	14206	-0-	-550	-0-	494	1	13712	2	N	-0-		-0-
09		14280 X	13983	-0-	-297	-0-	475	1	13508	2	N	-0-		-0-
10		14601 X	14327	-0-	-274	-0-	482	1	13845	2	N	-0-		-0-
11		13860 X	13745	-0-	-115	-0-	453	1	13292	2	N	-0-		-0-
12		14446 X	13995	-0-	-451	-0-	468	1	13527	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 170,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31434 X	30371	-0-	-1063		-0-		1013	1	29358	2	N	-0-					-0-
02		30392 X	27158	-0-	-3234		-0-		926	1	26232	2	N	-0-					-0-
03		32488 X	27922	-0-	-4566		-0-		935	1	26987	2	N	-0-					-0-
04		31590 X	26300	-0-	-5290		-0-		885	1	25415	2	N	-0-					-0-
05		30845 X	27133	-0-	-3712		-0-		915	1	26218	2	N	-0-					-0-
06		29400 X	25577	-0-	-3823		-0-		880	1	24697	2	N	-0-					-0-
07		29016 X	25996	-0-	-3020		-0-		890	1	25106	2	N	-0-					-0-
08		27931 X	25639	-0-	-2292		-0-		892	1	24747	2	N	-0-					-0-
09		26623 X	26623	-0-	-0-		-0-		904	1	25719	2	N	-0-					-0-
10		27125 X	25204	-0-	-1921		-0-		849	1	24355	2	N	-0-					-0-
11		25590 X	23146	-0-	-2444		-0-		762	1	22384	2	N	-0-					-0-
*12		23695 X	23695	-0-	-0-		-0-		792	1	22903	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			314,764			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405																			
01		17174 X	16326	-0-	-848		-0-		544	1	15782	2	N	-0-					-0-
02		17890 X	17890	-0-	-0-		-0-		610	1	17280	2	N	-0-					-0-
03		19268 X	19268	-0-	-0-		-0-		645	1	18623	2	N	-0-					-0-
04		17160 X	17160	-0-	-0-		-0-		577	1	16583	2	N	-0-					-0-
05		17174 X	16170	-0-	-1004		-0-		545	1	15625	2	N	-0-					-0-
06		17136 X	17136	-0-	-0-		-0-		589	1	16547	2	N	-0-					-0-
07		17174 X	17096	-0-	-78		-0-		585	1	16511	2	N	-0-					-0-
08		17414 X	17414	-0-	-0-		-0-		606	1	16808	2	N	-0-					-0-
09		16620 X	16102	-0-	-518		-0-		547	1	15555	2	N	-0-					-0-
10		17174 X	16512	-0-	-662		-0-		556	1	15956	2	N	-0-					-0-
11		16620 X	15182	-0-	-1438		-0-		500	1	14682	2	N	-0-					-0-
12		16926 X	15123	-0-	-1803		-0-		506	1	14617	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			201,379			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494																			
01		18817 X	16801	-0-	-2016		-0-		560	1	16241	2	N	-0-					-0-
02		17342 X	14993	-0-	-2349		-0-		511	1	14482	2	N	-0-					-0-
03		18538 X	15438	-0-	-3100		-0-		517	1	14921	2	N	-0-					-0-
04		16260 X	14689	-0-	-1571		-0-		494	1	14195	2	N	-0-					-0-
05		16802 X	15847	-0-	-955		-0-		534	1	15313	2	N	-0-					-0-
06		16260 X	14482	-0-	-1778		-0-		498	1	13984	2	N	-0-					-0-
07		16027 X	14512	-0-	-1515		-0-		497	1	14015	2	N	-0-					-0-
08		15841 X	14104	-0-	-1737		-0-		491	1	13613	2	N	-0-					-0-
09		15330 X	13972	-0-	-1358		-0-		474	1	13498	2	N	-0-					-0-
10		15841 X	13392	-0-	-2449		-0-		451	1	12941	2	N	-0-					-0-
11		14490 X	13476	-0-	-1014		-0-		444	1	13032	2	N	-0-					-0-
12		14508 X	14058	-0-	-450		-0-		470	1	13588	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			175,764			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		18498 X	18498	-0-	-0-	-0-	-0-	617	1	17881	2	N	-0-		-0-
02		17020 X	17020	-0-	-0-	-0-	-0-	580	1	16440	2	N	-0-		-0-
03		16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	15598	2	N	-0-		-0-
04		15030 X	9823	-0-	-5207	-0-	-0-	331	1	9492	2	N	-0-		-0-
05		15531 X	12964	-0-	-2567	-0-	-0-	437	1	12527	2	N	-0-		-0-
06		15030 X	13462	-0-	-1568	-0-	-0-	463	1	12999	2	N	-0-		-0-
07		15531 X	14223	-0-	-1308	-0-	-0-	487	1	13736	2	N	-0-		-0-
08		16446 X	16446	-0-	-0-	-0-	-0-	572	1	15874	2	N	-0-		-0-
09		15908 X	15908	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	15368	2	N	-0-		-0-
10		15537 X	15537	-0-	-0-	-0-	-0-	523	1	15014	2	N	-0-		-0-
11		15030 X	10430	-0-	-4600	-0-	-0-	343	1	10087	2	N	-0-		-0-
12		16461 X	11764	-0-	-4697	-0-	-0-	393	1	11371	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		172,213						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280															
01		T. A.	-0-	-0-	-250	-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-					

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312															
01		7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	-0-	746	1	6561	3	N	-0-		-0-
02		13467 X	13467	-0-	-0-	-0-	-0-	721	1	12746	3	N	-0-		-0-
03		11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	10705	3	N	-0-		-0-
04		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	6595	3	N	-0-		-0-
05		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	5549	3	N	-0-		-0-
06		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	820	1	753	3	N	-0-		-0-
07		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	1	1193	3	N	-0-		-0-
08		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	1	2858	3	N	-0-		-0-
09		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	1	7130	3	N	-0-		-0-
10		12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	-0-	797	1	11890	3	N	-0-		-0-
11		12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	-0-	12190	3			N	-0-		-0-
*12		13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	12903	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		99,682						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008										TOTAL DEPTH	6503 PERF.	6650 -	9580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	12 1	13410	3	N	-0-		-0-
02		13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	13235 3			N	-0-		-0-
03		14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	14032 3			N	-0-		-0-
04		12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	12827 3			N	-0-		-0-
05		13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	13685 3			N	-0-		-0-
06		12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	12993 3			N	-0-		-0-
07		10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	10061 3			N	-0-		-0-
08		12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	12879 3			N	-0-		-0-
09		12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	12232 3			N	-0-		-0-
10		12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	12431 3			N	-0-		-0-
11		12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	12466 3			N	-0-		-0-
*12		12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	12557 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		152,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008										TOTAL DEPTH	7233 PERF.	7670 -	9514
01		8649 X	7103	-0-	-1546	-0-	762 1	6341	2	N	-0-		-0-
02		7801 X	7641	-0-	-160	-0-	1095 1	6546	2	N	-0-		-0-
03		8215 X	7909	-0-	-306	-0-	1150 1	6759	2	N	-0-		-0-
04		7950 X	7391	-0-	-559	-0-	1119 1	6272	2	N	-0-		-0-
05		8215 X	7158	-0-	-1057	-0-	1142 1	6016	2	N	-0-		-0-
06		7890 X	7316	-0-	-574	-0-	1141 1	6175	2	N	-0-		-0-
07		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	1186 1	6987	2	N	-0-		-0-
08		7905 X	7755	-0-	-150	-0-	1184 1	6571	2	N	-0-		-0-
09		7380 X	7274	-0-	-106	-0-	1127 1	6147	2	N	-0-		-0-
10		8184 X	7336	-0-	-848	-0-	1135 1	6201	2	N	-0-		-0-
11		7920 X	7339	-0-	-581	-0-	1119 1	6220	2	N	-0-		-0-
12		8184 X	6864	-0-	-1320	-0-	1146 1	5718	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		89,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008										TOTAL DEPTH	6516 PERF.	7065 -	8481
01		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622 3			N	-0-		-0-
02		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 3			N	-0-		-0-
03		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711 3			N	-0-		-0-
04		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972 3			N	-0-		-0-
05		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932 3			N	-0-		-0-
06		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 3			N	-0-		-0-
07		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908 3			N	-0-		-0-
08		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860 3			N	-0-		-0-
09		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922 3			N	-0-		-0-
10		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 3			N	-0-		-0-
11		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682 3			N	-0-		-0-
*12		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378											
GATLIN, WINSTON		WELL #:		5	RRCID ->	240308	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	7977	PERF.	8264 - 12542			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	7533 X	6869	-0-	-664	-0-		207	1	6662	2	N	-0-			-0-
02	7047 X	6445	-0-	-602	-0-		171	1	6274	2	N	-0-			-0-
03	7533 X	7036	-0-	-497	-0-		181	1	6855	2	N	-0-			-0-
04	7080 X	6512	-0-	-568	-0-		193	1	6319	2	N	-0-			-0-
05	7192 X	7070	-0-	-122	-0-		192	1	6878	2	N	-0-			-0-
06	6810 X	6710	-0-	-100	-0-		165	1	6545	2	N	-0-			-0-
07	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-		241	1	6953	2	N	-0-			-0-
08	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-		358	1	9663	2	N	-0-			-0-
09	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-		371	1	9086	2	N	-0-			-0-
10	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-		372	1	9318	2	N	-0-			-0-
11	9937 X	9937	-0-	-0-	-0-		425	1	9512	2	N	-0-			-0-
*12	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-		386	1	9631	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		96,958		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	5673 X	5420	-0-	-253	-0-		44	1	5376	3	Y	-0-			44
02	5307 X	5043	-0-	-264	-0-		29	1	4980	3	Y	31			75
							34	9							
03	5673 X	5275	-0-	-398	-0-		30	1	5234	3	Y	10			85
							11	9							
04	5370 X	5175	-0-	-195	-0-		27	1	2	2	Y	1			86
							5145	3	1	9					
05	5549 X	5257	-0-	-292	-0-		27	1	5230	3	Y	-0-			86
06	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-		30	1	4962	3	Y	-0-	65	1	21
07	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-		34	1	5139	3	Y	-0-			21
08	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-		25	1	5057	3	Y	-0-			21
09	4890 X	4749	-0-	-141	-0-		29	1	4720	3	Y	-0-			21
10	5053 X	4997	-0-	-56	-0-		31	1	4966	3	Y	-0-			21
11	4890 X	4762	-0-	-128	-0-		27	1	3	2	Y	-0-			21
							4732	3							
12	5115 X	4850	-0-	-265	-0-		26	1	10	2	Y	-0-			21
							4814	3							
TOTAL GAS PROD:		60,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		42									

MANNING 4M FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	240513	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	8250 - 11861			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	16213 X	15092	-0-	-1121	-0-		455	1	14637	2	N	-0-			-0-
02	14558 X	13785	-0-	-773	-0-		365	1	13420	2	N	-0-			-0-
03	15562 X	14855	-0-	-707	-0-		383	1	14472	2	N	-0-			-0-
04	15060 X	13006	-0-	-2054	-0-		386	1	12620	2	N	-0-			-0-
05	15500 X	13368	-0-	-2132	-0-		364	1	13004	2	N	-0-			-0-
06	14610 X	13857	-0-	-753	-0-		341	1	13516	2	N	-0-			-0-
07	14849 X	13895	-0-	-954	-0-		466	1	13429	2	N	-0-			-0-
08	14849 X	14094	-0-	-755	-0-		503	1	13591	2	N	-0-			-0-
09	14053 X	14053	-0-	-0-	-0-		551	1	13502	2	N	-0-			-0-
10	14416 X	14416	-0-	-0-	-0-		554	1	13862	2	N	-0-			-0-
11	13860 X	13740	-0-	-120	-0-		588	1	13152	2	N	-0-			-0-
*12	13964 X	13964	-0-	-0-	-0-		538	1	13426	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		168,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
WAMSLEY, SARA		WELL #:	1	RRCID ->	240514	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 8428 - 8841				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARES, H. F., JR.		WELL #:	11	RRCID ->	240518	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	7683	PERF. 8520 - 10228				
01	8804 X	8580	-0-	-224	-0-	328	1	8167	3	Y	77	78	1	35
						85	9							
02	8236 X	7948	-0-	-288	-0-	297	1	7597	3	Y	49	66	1	18
						54	9							
03	8804 X	8510	-0-	-294	-0-	316	1	8111	3	Y	75	3	1	90
						83	9							
04	8430 X	8384	-0-	-46	-0-	315	1	8044	3	Y	23	106	1	7
						25	9							
05	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	334	1	8532	3	Y	44	51	1	-0-
						48	9							
06	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	316	1	8180	3	Y	37	1	1	36
						41	9							
07	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	340	1	8365	3	Y	33	69	1	-0-
						36	9							
08	8928 X	8720	-0-	-208	-0-	336	1	8325	3	Y	54	3	1	51
						59	9							
09	8640 X	8394	-0-	-246	-0-	309	1	8065	3	Y	18	65	1	4
						20	9							
10	8928 X	8682	-0-	-246	-0-	42	1	8594	3	Y	42	4	1	42
						46	9							
11	8550 X	8230	-0-	-320	-0-	40	1	8151	3	Y	35	65	1	12
						39	9							
12	8742 X	8623	-0-	-119	-0-	42	1	8523	3	Y	53	56	1	9
						58	9							
TOTAL GAS PROD:			102,263											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 540

MORRIS ROBERTSON GU		WELL #:	1	RRCID ->	240520	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	6352	PERF. 6900 - 7703				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BOYD, BILLY		WELL #:	6	RRCID ->	240525	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8115 - 10093
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7130 X	7014	-0-	-116	-0-	211 1	6803 2	N	-0-	-0-
02		6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	176 1	6467 2	N	-0-	-0-
03		7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	189 1	7162 2	N	-0-	-0-
04		7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	208 1	6811 2	N	-0-	-0-
05		7099 X	7030	-0-	-69	-0-	191 1	6839 2	N	-0-	-0-
06		7020 X	6778	-0-	-242	-0-	167 1	6611 2	N	-0-	-0-
07		7254 X	6623	-0-	-631	-0-	222 1	6401 2	N	-0-	-0-
08		7254 X	6853	-0-	-401	-0-	245 1	6608 2	N	-0-	-0-
09		7020 X	6742	-0-	-278	-0-	264 1	6478 2	N	-0-	-0-
10		7037 X	6982	-0-	-55	-0-	268 1	6714 2	N	-0-	-0-
11		6780 X	6742	-0-	-38	-0-	289 1	6453 2	N	-0-	-0-
12		6820 X	6612	-0-	-208	-0-	255 1	6357 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			82,389			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BOYD, BILLY		WELL #:	5	RRCID ->	240526	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8113 - 10091
01		7285 X	7031	-0-	-254	-0-	212 1	6819 2	N	-0-	-0-
02		6757 X	6508	-0-	-249	-0-	173 1	6335 2	N	-0-	-0-
03		7254 X	7214	-0-	-40	-0-	186 1	7028 2	N	-0-	-0-
04		7020 X	6872	-0-	-148	-0-	204 1	6668 2	N	-0-	-0-
05		7254 X	6889	-0-	-365	-0-	187 1	6702 2	N	-0-	-0-
06		6990 X	6702	-0-	-288	-0-	165 1	6537 2	N	-0-	-0-
07		7223 X	6735	-0-	-488	-0-	226 1	6509 2	N	-0-	-0-
08		7223 X	7046	-0-	-177	-0-	252 1	6794 2	N	-0-	-0-
09		6870 X	6856	-0-	-14	-0-	269 1	6587 2	N	-0-	-0-
10		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	268 1	6709 2	N	-0-	-0-
11		6810 X	6677	-0-	-133	-0-	286 1	6391 2	N	-0-	-0-
12		7068 X	6766	-0-	-302	-0-	261 1	6505 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			82,273			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVID, WILLIAM		WELL #:	5	RRCID ->	240529	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	8210 - 12445
01		12307 X	12165	-0-	-142	-0-	366 1	11799 2	N	-0-	-0-
02		11368 X	11361	-0-	-7	-0-	301 1	11060 2	N	-0-	-0-
03		12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	316 1	11934 2	N	-0-	-0-
04		11760 X	10494	-0-	-1266	-0-	311 1	10183 2	N	-0-	-0-
05		12152 X	12035	-0-	-117	-0-	327 1	11708 2	N	-0-	-0-
06		11850 X	11434	-0-	-416	-0-	282 1	11152 2	N	-0-	-0-
07		12245 X	11708	-0-	-537	-0-	393 1	11315 2	N	-0-	-0-
08		12245 X	11731	-0-	-514	-0-	419 1	11312 2	N	-0-	-0-
09		11640 X	11341	-0-	-299	-0-	445 1	10896 2	N	-0-	-0-
10		12028 X	11660	-0-	-368	-0-	448 1	11212 2	N	-0-	-0-
11		11430 X	10982	-0-	-448	-0-	470 1	10512 2	N	-0-	-0-
12		11718 X	11493	-0-	-225	-0-	443 1	11050 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			138,654			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007										TOTAL DEPTH	8399	PERF. 8818	- 10160					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8060 X	5416	-0-	-2644	-0-		126	1	5290	3	N	-0-					-0-
02		7337 X	4890	-0-	-2447	-0-		114	1	4776	3	N	-0-					-0-
03		7843 X	5643	-0-	-2200	-0-		124	1	5519	3	N	-0-					-0-
04		6420 X	4973	-0-	-1447	-0-		110	1	4863	3	N	-0-					-0-
05		5425 X	5183	-0-	-242	-0-		114	1	5069	3	N	-0-					-0-
06		5460 X	5300	-0-	-160	-0-		115	1	5185	3	N	-0-					-0-
07		5642 X	5349	-0-	-293	-0-		129	1	5220	3	N	-0-					-0-
08		5642 X	4843	-0-	-799	-0-		115	1	4728	3	N	-0-					-0-
09		5310 X	4506	-0-	-804	-0-		96	1	4410	3	N	-0-					-0-
10		5487 X	5010	-0-	-477	-0-		16	1	4994	3	N	-0-					-0-
11		5310 X	5011	-0-	-299	-0-		16	1	4995	3	N	-0-					-0-
*12		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-		26	1	5238	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			61,388			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008										TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7893	- 11027					
01		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-		267	1	8602	2	N	-0-					-0-
02		7891 X	7891	-0-	-0-	-0-		209	1	7682	2	N	-0-					-0-
03		8463 X	7566	-0-	-897	-0-		195	1	7371	2	N	-0-					-0-
04		8190 X	7713	-0-	-477	-0-		229	1	7484	2	N	-0-					-0-
05		8463 X	7746	-0-	-717	-0-		211	1	7535	2	N	-0-					-0-
06		8190 X	7198	-0-	-992	-0-		177	1	7021	2	N	-0-					-0-
07		8432 X	7088	-0-	-1344	-0-		238	1	6850	2	N	-0-					-0-
08		7967 X	7083	-0-	-884	-0-		253	1	6830	2	N	-0-					-0-
09		7710 X	6794	-0-	-916	-0-		266	1	6528	2	N	-0-					-0-
10		7750 X	7148	-0-	-602	-0-		275	1	6873	2	N	-0-					-0-
11		7200 X	6538	-0-	-662	-0-		280	1	6258	2	N	-0-					-0-
*12		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-		305	1	7614	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			89,553			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH	6333	PERF. 6650	- 8453					
01		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-		658	1	2241	3	Y	-0-					38
02		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-		712	1	2860	3	Y	-0-					38
03		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-		727	1	2684	3	Y	-0-					38
04		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-		734	1	1	2	Y	-0-					38
								2604	3									
05		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-						Y	-0-					38
06		3540 X	905	-0-	-2635	-0-		188	1	717	3	Y	-0-					38
07		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-						Y	-0-					38
08		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-						Y	-0-					38
09		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-						Y	-0-					38
10		930 X	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-					38
11		950 X	950	-0-	-0-	-0-		597	1	353	3	Y	-0-					38
*12		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-		682	1	9	2	Y	-0-					38
								4239	3									
TOTAL GAS PROD:			20,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	-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:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008										TOTAL DEPTH	6521	PERF.	7193	-	9152
01		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	-0-	893	1	4631	3	N	-0-	-0-	
02		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	-0-	807	1	3621	3	N	-0-	-0-	
03		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	-0-	630	1	4551	3	N	-0-	-0-	
04		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	4842	3	N	-0-	-0-	
05		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	5958	3	N	-0-	-0-	
06		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	-0-	679	1	5988	3	N	-0-	-0-	
07		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	-0-	665	1	4829	3	N	-0-	-0-	
08		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	-0-	704	1	5313	3	N	-0-	-0-	
09		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	-0-	667	1	4818	3	N	-0-	-0-	
10		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	-0-	713	1	5561	3	N	-0-	-0-	
11		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1	4947	3	N	-0-	-0-	
*12		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	-0-	713	1	4233	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:										67,108	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008										TOTAL DEPTH	7362	PERF.	8175	-	9439
01		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	7602	2	N	-0-	-0-	
02		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	7317	2	N	-0-	-0-	
03		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	7550	2	N	-0-	-0-	
04		7620 X	7222	-0-	-398	-0-	-0-	248	1	6974	2	N	-0-	-0-	
05		8091 X	7612	-0-	-479	-0-	-0-	262	1	7350	2	N	-0-	-0-	
06		7830 X	7374	-0-	-456	-0-	-0-	264	1	7110	2	N	-0-	-0-	
07		8091 X	7409	-0-	-682	-0-	-0-	255	1	7154	2	N	-0-	-0-	
08		7812 X	7326	-0-	-486	-0-	-0-	258	1	7068	2	N	-0-	-0-	
09		7380 X	6880	-0-	-500	-0-	-0-	242	1	6638	2	N	-0-	-0-	
10		7626 X	7066	-0-	-560	-0-	-0-	247	1	6819	2	N	-0-	-0-	
11		7380 X	6893	-0-	-487	-0-	-0-	239	1	6654	2	N	-0-	-0-	
12		7409 X	7156	-0-	-253	-0-	-0-	251	1	6905	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:										88,189	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008										TOTAL DEPTH	7112	PERF. 7470 - 11114		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		12611 X	12611	-0-	-0-	-0-		421	1	12190	2	N		-0-
02		11774 X	11479	-0-	-295	-0-		391	1	11088	2	N		-0-
03		12586 X	12162	-0-	-424	-0-		407	1	11755	2	N		-0-
04		12180 X	12041	-0-	-139	-0-		405	1	11636	2	N		-0-
05		12586 X	12387	-0-	-199	-0-		418	1	11969	2	N		-0-
06		12180 X	12040	-0-	-140	-0-		414	1	11626	2	N		-0-
07		12600 X	12600	-0-	-0-	-0-		431	1	12169	2	N		-0-
08		12431 X	12027	-0-	-404	-0-		419	1	11608	2	N		-0-
09		12030 X	11354	-0-	-676	-0-		385	1	10969	2	N		-0-
10		12586 X	12052	-0-	-534	-0-		406	1	11646	2	N		-0-
11		12180 X	11769	-0-	-411	-0-		387	1	11382	2	N		-0-
12		12524 X	11694	-0-	-830	-0-		391	1	11303	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:										144,216	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008										TOTAL DEPTH	7962	PERF. 8221 - 10640		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		11594 X	3535	-0-	-8059	-0-		118	1	3417	2	N		-0-
02		10875 X	1478	-0-	-9397	-0-		50	1	1428	2	N		-0-
03		11687 X	1315	-0-	-10372	-0-		44	1	1271	2	N		-0-
04		11310 X	1354	-0-	-9956	-0-		46	1	1308	2	N		-0-
05		6293 X	2902	-0-	-3391	-0-		98	1	2804	2	N		-0-
06		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-		156	1	4368	2	N		-0-
07		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-		184	1	5180	2	N		-0-
08		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-		182	1	5047	2	N		-0-
09		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-		171	1	4852	2	N		-0-
10		5363 X	5333	-0-	-30	-0-		180	1	5153	2	N		-0-
11		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-		180	1	5281	2	N		-0-
*12		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-		182	1	5254	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:										46,954	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		6479 X	2135	-0-	-4344	-0-		2135	3			N		-0-
02		6061 X	1552	-0-	-4509	-0-		1552	3			N		-0-
03		4960 X	2585	-0-	-2375	-0-		2585	3			N		-0-
04		4470 X	4413	-0-	-57	-0-		4413	3			N		-0-
05		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-		5095	3			N		-0-
06		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-		4371	3			N		-0-
07		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-		6095	3			N		-0-
08		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-		5280	3			N		-0-
09		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-		5252	3			N		-0-
10		6107 X	4206	-0-	-1901	-0-		4206	3			N		-0-
11		5910 X	3155	-0-	-2755	-0-		3155	3			N		-0-
12		5239 X	3388	-0-	-1851	-0-		3388	3			N		-0-
TOTAL GAS PROD:										47,527	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	988	-0-	-190	-0-	29 1	959 2	N	-0-			-0-
02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	25 1	904 2	N	-0-			-0-
03		992 N	973	-0-	-19	-0-	25 1	948 2	N	-0-			-0-
04		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	30 1	980 2	N	-0-			-0-
05		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	29 1	1011 2	N	-0-			-0-
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	25 1	991 2	N	-0-			-0-
07		1054 N	1026	-0-	-28	-0-	34 1	992 2	N	-0-			-0-
08		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	38 1	1008 2	N	-0-			-0-
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	41 1	1001 2	N	-0-			-0-
10		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	41 1	1029 2	N	-0-			-0-
11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	44 1	992 2	N	-0-			-0-
12		1085 N	1053	-0-	-32	-0-	41 1	1012 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,229			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMAS, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 240681 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7385 - 9247													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123													
01		7471 X	7127	-0-	-344	-0-	238 1	6889 2	N	-0-			-0-
02		6931 X	6595	-0-	-336	-0-	225 1	6370 2	N	-0-			-0-
03		7378 X	7042	-0-	-336	-0-	236 1	6806 2	N	-0-			-0-
04		6900 X	6811	-0-	-89	-0-	229 1	6582 2	N	-0-			-0-
05		7130 X	7021	-0-	-109	-0-	237 1	6784 2	N	-0-			-0-
06		6900 X	6623	-0-	-277	-0-	228 1	6395 2	N	-0-			-0-
07		7037 X	6807	-0-	-230	-0-	233 1	6574 2	N	-0-			-0-
08		7037 X	6595	-0-	-442	-0-	230 1	6365 2	N	-0-			-0-
09		6810 X	6370	-0-	-440	-0-	216 1	6154 2	N	-0-			-0-
10		7006 X	6464	-0-	-542	-0-	218 1	6246 2	N	-0-			-0-
11		6630 X	5947	-0-	-683	-0-	196 1	5751 2	N	-0-			-0-
*12		6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	227 1	6557 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			80,186			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780													
01		8432 X	7431	-0-	-1001	-0-	248 1	7183 2	N	-0-			-0-
02		7888 X	6505	-0-	-1383	-0-	222 1	6283 2	N	-0-			-0-
03		8432 X	7142	-0-	-1290	-0-	239 1	6903 2	N	-0-			-0-
04		7200 X	7103	-0-	-97	-0-	239 1	6864 2	N	-0-			-0-
05		7440 X	6404	-0-	-1036	-0-	216 1	6188 2	N	-0-			-0-
06		7200 X	6043	-0-	-1157	-0-	208 1	5835 2	N	-0-			-0-
07		7347 X	6177	-0-	-1170	-0-	211 1	5966 2	N	-0-			-0-
08		7347 X	6659	-0-	-688	-0-	232 1	6427 2	N	-0-			-0-
09		7110 X	6319	-0-	-791	-0-	215 1	6104 2	N	-0-			-0-
10		6417 X	6040	-0-	-377	-0-	203 1	5837 2	N	-0-			-0-
11		6450 X	5889	-0-	-561	-0-	194 1	5695 2	N	-0-			-0-
12		6479 X	5837	-0-	-642	-0-	195 1	5642 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			77,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8339 X	8202	-0-	-137	-0-	-0-	274	1	7928	2	N	-0-			-0-
02		7801 X	7709	-0-	-92	-0-	-0-	263	1	7446	2	N	-0-			-0-
03		10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	9702	2	N	-0-			-0-
04		10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	10519	2	N	-0-			-0-
05		10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	10565	2	N	-0-			-0-
06		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	8613	2	N	-0-			-0-
07		8463 X	7328	-0-	-1135	-0-	-0-	251	1	7077	2	N	-0-			-0-
08		8463 X	8006	-0-	-457	-0-	-0-	279	1	7727	2	N	-0-			-0-
09		9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	9081	2	N	-0-			-0-
10		11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	11301	2	N	-0-			-0-
11		11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	10947	2	N	-0-			-0-
*12		11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	11273	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		116,100				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125																
01		10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	10157	2	N	-0-			-0-
02		13707 X	13707	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	13240	2	N	-0-			-0-
03		14044 X	14044	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	13574	2	N	-0-			-0-
04		12553 X	12553	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	12131	2	N	-0-			-0-
05		13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1	12658	2	N	-0-			-0-
06		12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1	12401	2	N	-0-			-0-
07		12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	-0-	438	1	12368	2	N	-0-			-0-
08		11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	11399	2	N	-0-			-0-
09		11351 X	11351	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	10966	2	N	-0-			-0-
10		11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	10997	2	N	-0-			-0-
11		11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	10963	2	N	-0-			-0-
12		11904 X	11625	-0-	-279	-0-	-0-	389	1	11236	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		147,062				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050																
01		13454 X	13213	-0-	-241	-0-	-0-	319	1	12894	3	N	-0-			-0-
02		12586 X	12158	-0-	-428	-0-	-0-	288	1	11870	3	N	-0-			-0-
03		13454 X	13307	-0-	-147	-0-	-0-	310	1	12997	3	N	-0-			-0-
04		13020 X	12846	-0-	-174	-0-	-0-	298	1	12548	3	N	-0-			-0-
05		13361 X	13266	-0-	-95	-0-	-0-	308	1	12958	3	N	-0-			-0-
06		12870 X	12715	-0-	-155	-0-	-0-	286	1	12429	3	N	-0-			-0-
07		13299 X	13146	-0-	-153	-0-	-0-	320	1	12826	3	N	-0-			-0-
08		13299 X	13094	-0-	-205	-0-	-0-	458	1	12636	3	N	-0-			-0-
09		12840 X	12546	-0-	-294	-0-	-0-	411	1	12135	3	N	-0-			-0-
10		13268 X	12936	-0-	-332	-0-	-0-	63	1	12873	3	N	-0-			-0-
11		12720 X	12463	-0-	-257	-0-	-0-	60	1	12403	3	N	-0-			-0-
12		13113 X	12657	-0-	-456	-0-	-0-	62	1	12595	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		154,347				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	318 1	9204 2	N	-0-			-0-
02		8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	303 1	8585 2	N	-0-			-0-
03		9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	315 1	9105 2	N	-0-			-0-
04		8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	292 1	8373 2	N	-0-			-0-
05		8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	294 1	8414 2	N	-0-			-0-
06		9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	316 1	8868 2	N	-0-			-0-
07		16276 X	16276	-0-	-0-	-0-	557 1	15719 2	N	-0-			-0-
08		14916 X	14916	-0-	-0-	-0-	519 1	14397 2	N	-0-			-0-
09		14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	482 1	13720 2	N	-0-			-0-
10		14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	483 1	13848 2	N	-0-			-0-
11		13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	433 1	12732 2	N	-0-			-0-
12		16275 X	14014	-0-	-2261	-0-	469 1	13545 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			141,291			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140													
01		372 N	311	-0-	-61	-0-	10 1	301 2	N	-0-			-0-
02		319 N	241	-0-	-78	-0-	8 1	233 2	N	-0-			-0-
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	13 1	387 2	N	-0-			-0-
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	13 1	384 2	N	-0-			-0-
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	10 1	289 2	N	-0-			-0-
06		390 N	272	-0-	-118	-0-	9 1	263 2	N	-0-			-0-
07		403 N	324	-0-	-79	-0-	11 1	313 2	N	-0-			-0-
08		310 N	225	-0-	-85	-0-	8 1	217 2	N	-0-			-0-
09		270 N	140	-0-	-130	-0-	5 1	135 2	N	-0-			-0-
10		310 N	134	-0-	-176	-0-	5 1	129 2	N	-0-			-0-
11		210 N	80	-0-	-130	-0-	3 1	77 2	N	-0-			-0-
12		155 N	83	-0-	-72	-0-	3 1	80 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,906			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534													
01		9176 X	8822	-0-	-354	-0-	305 1	8517 3	N	-0-			-0-
02		8439 X	7730	-0-	-709	-0-	265 1	7465 3	N	-0-			-0-
03		8866 X	7987	-0-	-879	-0-	263 1	7724 3	N	-0-			-0-
04		8550 X	7624	-0-	-926	-0-	253 1	7371 3	N	-0-			-0-
05		8835 X	7768	-0-	-1067	-0-	261 1	7507 3	N	-0-			-0-
06		8550 X	7380	-0-	-1170	-0-	240 1	7140 3	N	-0-			-0-
07		8277 X	7553	-0-	-724	-0-	266 1	7287 3	N	-0-			-0-
08		7998 X	7423	-0-	-575	-0-	258 1	7165 3	N	-0-			-0-
09		7620 X	7111	-0-	-509	-0-	230 1	6881 3	N	-0-			-0-
10		7781 X	7311	-0-	-470	-0-	36 1	7275 3	N	-0-			-0-
11		7380 X	7160	-0-	-220	-0-	35 1	7125 3	N	-0-			-0-
12		7254 X	7248	-0-	-6	-0-	36 1	7212 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			91,117			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-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-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505																	
01		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	124	1	5449	2	N	-0-					-0-
02		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	122	1	5251	2	N	-0-					-0-
03		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	127	1	5581	2	N	-0-					-0-
04		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	130	1	5679	2	N	-0-					-0-
05		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	131	1	5706	2	N	-0-					-0-
06		5550 X	5441	-0-	-109	-0-	187	1	5254	2	N	-0-					-0-
07		5797 X	5526	-0-	-271	-0-	189	1	5337	2	N	-0-					-0-
08		5797 X	5487	-0-	-310	-0-	191	1	5296	2	N	-0-					-0-
09		5610 X	5242	-0-	-368	-0-	178	1	5064	2	N	-0-					-0-
10		5797 X	5401	-0-	-396	-0-	182	1	5219	2	N	-0-					-0-
11		5430 X	5379	-0-	-51	-0-	177	1	5202	2	N	-0-					-0-
*12		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	212	1	6125	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199																	
01		30380 X	10283	-0-	-20097	-0-	343	1	9940	2	N	-0-					-0-
02		28420 X	-0-	-0-	-28420	-0-					N	-0-					-0-
03		30127 X	30127	-0-	-0-	-0-	1009	1	29118	2	N	-0-					-0-
04		39430 X	39430	-0-	-0-	-0-	1327	1	38103	2	N	-0-					-0-
05		36374 X	36374	-0-	-0-	-0-	1227	1	35147	2	N	-0-					-0-
06		32776 X	32776	-0-	-0-	-0-	1127	1	31649	2	N	-0-					-0-
07		31927 X	31927	-0-	-0-	-0-	1093	1	30834	2	N	-0-					-0-
08		31713 X	30549	-0-	-1164	-0-	1063	1	29486	2	N	-0-					-0-
09		30690 X	28296	-0-	-2394	-0-	960	1	27336	2	N	-0-					-0-
10		31713 X	27869	-0-	-3844	-0-	938	1	26931	2	N	-0-					-0-
11		30690 X	25901	-0-	-4789	-0-	853	1	25048	2	N	-0-					-0-
12		31899 X	26063	-0-	-5836	-0-	871	1	25192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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		4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		3 K	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	187	-0-	187	-0-	187	187	3	N	-0-	-0-
*07		480 X	293	-0-	-187	-0-	-0-	293	3	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:			487				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209													
01	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	1	7890	2	N	-0-
02	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	5916	2	N	-0-
03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	1	6295	2	N	-0-
04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	-0-	979	1	5711	2	N	-0-
05	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	1	5617	2	N	-0-
06	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	1	9238	2	N	-0-
07	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	1	7678	2	N	-0-
08	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	1	12052	2	N	-0-
09	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	1	12760	2	N	-0-
10	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	1	11855	2	N	-0-
11	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	1	11911	2	N	-0-
12	14446	X	11675	-0-	-2771	-0-	-0-	1169	1	10506	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			120,671				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509													
01	11811	X	11150	-0-	-661	-0-	-0-	372	1	10778	2	N	-0-
02	11020	X	9740	-0-	-1280	-0-	-0-	332	1	9408	2	N	-0-
03	10912	X	9858	-0-	-1054	-0-	-0-	330	1	9528	2	N	-0-
04	10800	X	9349	-0-	-1451	-0-	-0-	315	1	9034	2	N	-0-
05	11160	X	9653	-0-	-1507	-0-	-0-	326	1	9327	2	N	-0-
06	10800	X	9248	-0-	-1552	-0-	-0-	318	1	8930	2	N	-0-
07	10416	X	9645	-0-	-771	-0-	-0-	330	1	9315	2	N	-0-
08	9858	X	9563	-0-	-295	-0-	-0-	333	1	9230	2	N	-0-
09	9360	X	9180	-0-	-180	-0-	-0-	312	1	8868	2	N	-0-
10	9641	X	9267	-0-	-374	-0-	-0-	312	1	8955	2	N	-0-
11	9330	X	8924	-0-	-406	-0-	-0-	294	1	8630	2	N	-0-
12	9641	X	9277	-0-	-364	-0-	-0-	310	1	8967	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			114,854				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		16213 X	11510	-0-	-4703	-0-	-0-	527	1	10983	2	N	-0-	-0-					-0-
02		15167 X	9630	-0-	-5537	-0-	-0-	525	1	9105	2	N	-0-	-0-					-0-
03		13795 X	9793	-0-	-4002	-0-	-0-	545	1	9248	2	N	-0-	-0-					-0-
04		13080 X	9504	-0-	-3576	-0-	-0-	528	1	8976	2	N	-0-	-0-					-0-
05		12090 X	9931	-0-	-2159	-0-	-0-	539	1	9392	2	N	-0-	-0-					-0-
06		11700 X	8851	-0-	-2849	-0-	-0-	506	1	8345	2	N	-0-	-0-					-0-
07		10447 X	4777	-0-	-5670	-0-	-0-	283	1	4494	2	N	-0-	-0-					-0-
08		7657 X	7513	-0-	-144	-0-	-0-	443	1	7070	2	N	-0-	-0-					-0-
09		7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	-0-	457	1	7323	2	N	-0-	-0-					-0-
10		6975 X	6138	-0-	-837	-0-	-0-	364	1	5774	2	N	-0-	-0-					-0-
11		7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	-0-	937	1	6979	2	N	-0-	-0-					-0-
*12		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	6287	2	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			100,033			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664																			
01		12586 X	10935	-0-	-1651	-0-	-0-	365	1	10570	2	N	-0-	-0-					-0-
02		11774 X	9863	-0-	-1911	-0-	-0-	336	1	9527	2	N	-0-	-0-					-0-
03		11625 X	10483	-0-	-1142	-0-	-0-	351	1	10132	2	N	-0-	-0-					-0-
04		11130 X	9925	-0-	-1205	-0-	-0-	334	1	9591	2	N	-0-	-0-					-0-
05		10943 X	8767	-0-	-2176	-0-	-0-	296	1	8471	2	N	-0-	-0-					-0-
06		10590 X	9501	-0-	-1089	-0-	-0-	327	1	9174	2	N	-0-	-0-					-0-
07		10540 X	9158	-0-	-1382	-0-	-0-	314	1	8844	2	N	-0-	-0-					-0-
08		10478 X	9182	-0-	-1296	-0-	-0-	320	1	8862	2	N	-0-	-0-					-0-
09		9930 X	8529	-0-	-1401	-0-	-0-	290	1	8239	2	N	-0-	-0-					-0-
10		9827 X	9704	-0-	-123	-0-	-0-	327	1	9377	2	N	-0-	-0-					-0-
11		9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	9399	2	N	-0-	-0-					-0-
*12		10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	9977	2	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			116,088			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964																			
01		12896 X	12600	-0-	-296	-0-	-0-	420	1	12180	2	N	-0-	-0-					-0-
02		12064 X	11749	-0-	-315	-0-	-0-	401	1	11348	2	N	-0-	-0-					-0-
03		12803 X	12615	-0-	-188	-0-	-0-	422	1	12193	2	N	-0-	-0-					-0-
04		12180 X	12045	-0-	-135	-0-	-0-	405	1	11640	2	N	-0-	-0-					-0-
05		12586 X	11570	-0-	-1016	-0-	-0-	390	1	11180	2	N	-0-	-0-					-0-
06		12210 X	11713	-0-	-497	-0-	-0-	403	1	11310	2	N	-0-	-0-					-0-
07		12617 X	8711	-0-	-3906	-0-	-0-	298	1	8413	2	N	-0-	-0-					-0-
08		12617 X	8761	-0-	-3856	-0-	-0-	305	1	8456	2	N	-0-	-0-					-0-
09		12060 X	11608	-0-	-452	-0-	-0-	394	1	11214	2	N	-0-	-0-					-0-
10		12090 X	11502	-0-	-588	-0-	-0-	387	1	11115	2	N	-0-	-0-					-0-
11		11700 X	11564	-0-	-136	-0-	-0-	381	1	11183	2	N	-0-	-0-					-0-
12		11997 X	11762	-0-	-235	-0-	-0-	393	1	11369	2	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			136,200			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10013 X	9852	-0-	-161	-0-	-0-	9852	3			N	-0-					-0-
02		9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	-0-	9768	3			N	-0-					-0-
03		10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	-0-	10050	3			N	-0-					-0-
04		9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	9613	3	N	-0-					-0-
05		10292 X	9908	-0-	-384	-0-	-0-	9908	3			N	-0-					-0-
06		9960 X	9397	-0-	-563	-0-	-0-	9397	3			N	-0-					-0-
07		10292 X	9518	-0-	-774	-0-	-0-	9518	3			N	-0-					-0-
08		10044 X	9435	-0-	-609	-0-	-0-	9435	3			N	-0-					-0-
09		9630 X	8604	-0-	-1026	-0-	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
10		9920 X	8920	-0-	-1000	-0-	-0-	8920	3			N	-0-					-0-
11		9390 X	8426	-0-	-964	-0-	-0-	5	2	8421	3	N	-0-					-0-
12		9517 X	8838	-0-	-679	-0-	-0-	19	2	8819	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			112,333			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958																		
01		5146 X	4877	-0-	-269	-0-	-0-	967	1	3910	2	N	-0-					-0-
02		4814 X	4769	-0-	-45	-0-	-0-	951	1	3818	2	N	-0-					-0-
03		5146 X	4484	-0-	-662	-0-	-0-	1000	1	3484	2	N	-0-					-0-
04		4980 X	4660	-0-	-320	-0-	-0-	977	1	3683	2	N	-0-					-0-
05		5084 X	4438	-0-	-646	-0-	-0-	996	1	3442	2	N	-0-					-0-
06		4920 X	3999	-0-	-921	-0-	-0-	958	1	3041	2	N	-0-					-0-
07		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	1	4471	2	N	-0-					-0-
08		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	1	4300	2	N	-0-					-0-
09		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	-0-	967	1	4050	2	N	-0-					-0-
10		5146 X	4614	-0-	-532	-0-	-0-	1008	1	3606	2	N	-0-					-0-
11		4980 X	4724	-0-	-256	-0-	-0-	980	1	3744	2	N	-0-					-0-
*12		11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	1	9792	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			63,459			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153																		
01		6634 X	6253	-0-	-381	-0-	-0-	209	1	6044	2	N	-0-					-0-
02		6090 X	5599	-0-	-491	-0-	-0-	191	1	5408	2	N	-0-					-0-
03		6231 X	5894	-0-	-337	-0-	-0-	197	1	5697	2	N	-0-					-0-
04		6060 X	5686	-0-	-374	-0-	-0-	191	1	5495	2	N	-0-					-0-
05		6262 X	5830	-0-	-432	-0-	-0-	197	1	5633	2	N	-0-					-0-
06		6060 X	5781	-0-	-279	-0-	-0-	199	1	5582	2	N	-0-					-0-
07		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	5839	2	N	-0-					-0-
08		5890 X	5795	-0-	-95	-0-	-0-	202	1	5593	2	N	-0-					-0-
09		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	5666	2	N	-0-					-0-
10		8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	8378	2	N	-0-					-0-
11		8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	7817	2	N	-0-					-0-
*12		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	7545	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			77,308			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		13671 X	12631	-0-	-1040	-0-	421 1	12210 2	N	-0-			-0-
02		12470 X	11555	-0-	-915	-0-	394 1	11161 2	N	-0-			-0-
03		12896 X	12112	-0-	-784	-0-	406 1	11706 2	N	-0-			-0-
04		12300 X	11996	-0-	-304	-0-	404 1	11592 2	N	-0-			-0-
05		12710 X	12089	-0-	-621	-0-	408 1	11681 2	N	-0-			-0-
06		12210 X	11457	-0-	-753	-0-	394 1	11063 2	N	-0-			-0-
07		12400 X	11663	-0-	-737	-0-	399 1	11264 2	N	-0-			-0-
08		12400 X	11382	-0-	-1018	-0-	396 1	10986 2	N	-0-			-0-
09		12000 X	10902	-0-	-1098	-0-	370 1	10532 2	N	-0-			-0-
10		12090 X	11519	-0-	-571	-0-	388 1	11131 2	N	-0-			-0-
11		11460 X	10975	-0-	-485	-0-	361 1	10614 2	N	-0-			-0-
12		11656 X	11230	-0-	-426	-0-	376 1	10854 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			139,511			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHIEF PENT													
WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008											TOTAL DEPTH	6975	PERF. 7295 - 8244
01		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	171 1	5018 2	N	-0-			-0-
02		4727 X	4652	-0-	-75	-0-	159 1	4493 2	N	-0-			-0-
03		5053 X	4997	-0-	-56	-0-	169 1	4828 2	N	-0-			-0-
04		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	172 1	4808 2	N	-0-			-0-
05		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	192 1	5420 2	N	-0-			-0-
06		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	198 1	5313 2	N	-0-			-0-
07		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	193 1	5386 2	N	-0-			-0-
08		5053 X	4857	-0-	-196	-0-	172 1	4685 2	N	-0-			-0-
09		4890 X	4692	-0-	-198	-0-	164 1	4528 2	N	-0-			-0-
10		5053 X	3910	-0-	-1143	-0-	136 1	3774 2	N	-0-			-0-
11		4890 X	4330	-0-	-560	-0-	150 1	4180 2	N	-0-			-0-
12		5177 X	5112	-0-	-65	-0-	179 1	4933 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,421			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

J. TOM SHELTON													
WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008											TOTAL DEPTH	7098	PERF. 7500 - 9954
01		14105 X	13324	-0-	-781	-0-	444 1	12880 2	N	-0-			-0-
02		13166 X	11459	-0-	-1707	-0-	391 1	11068 2	N	-0-			-0-
03		14074 X	12491	-0-	-1583	-0-	418 1	12073 2	N	-0-			-0-
04		12900 X	12483	-0-	-417	-0-	420 1	12063 2	N	-0-			-0-
05		13330 X	12924	-0-	-406	-0-	436 1	12488 2	N	-0-			-0-
06		12900 X	11721	-0-	-1179	-0-	403 1	11318 2	N	-0-			-0-
07		12896 X	12566	-0-	-330	-0-	430 1	12136 2	N	-0-			-0-
08		12927 X	11884	-0-	-1043	-0-	414 1	11470 2	N	-0-			-0-
09		12510 X	10633	-0-	-1877	-0-	361 1	10272 2	N	-0-			-0-
10		12927 X	10452	-0-	-2475	-0-	352 1	10100 2	N	-0-			-0-
11		12150 X	11288	-0-	-862	-0-	372 1	10916 2	N	-0-			-0-
12		12555 X	9917	-0-	-2638	-0-	332 1	9585 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			141,142			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	150 1	3735 3	N	-0-	33
02		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	133 1	3482 3	N	-0-	33
03		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	141 1	3635 3	N	-0-	33
04		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	108 1	2870 3	N	-0-	33
05		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	141 1	3590 3	N	46	49 1 30
							51 9				
06		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	131 1	3346 3	N	-0-	30
07		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	141 1	3420 3	N	-0-	30
08		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	138 1	3392 3	N	-0-	30
09		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	126 1	3316 3	N	-0-	30
10		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	17 1	3475 3	N	-0-	30
11		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	17 1	3564 3	N	-0-	30
*12		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	16 1	3210 3	N	-0-	30
TOTAL GAS PROD:			42,345	TOTAL CONDENSATE PROD:				46			

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:	29	RRCID ->	240770	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8196 - 10335
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	172 1	7245 3	N	-0-	-0-
02		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	170 1	7141 3	N	-0-	-0-
03		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	145 1	6414 3	N	-0-	-0-
04		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	185 1	5616 3	N	-0-	-0-
05		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	141 1	4184 3	N	-0-	-0-
06		632 X	632	-0-	-0-	-0-	18 1	614 3	N	-0-	-0-
07		465 X	130	-0-	-335	-0-	6 1	124 3	N	-0-	-0-
08		465 X	6	-0-	-459	-0-	6 3		N	-0-	-0-
09		450 X	140	-0-	-310	-0-	6 1	134 3	N	-0-	-0-
10		465 X	1	-0-	-464	-0-	1 3		N	-0-	-0-
11		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	-0-
*12		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	925 1	5244 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,491	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8928 X	5197	-0-	-3731	-0-	938 1	4259 3	Y	-0-	59
02		5829 X	877	-0-	-4952	-0-	731 1	146 3	Y	-0-	59
03		4402 X	1511	-0-	-2891	-0-	792 1	719 3	Y	-0-	59
04		5040 X	822	-0-	-4218	-0-	752 1	70 3	Y	-0-	59 1 -0-
05		5208 X	1050	-0-	-4158	-0-	770 1	280 3	Y	-0-	-0-
06		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	714 1	939 3	Y	-0-	-0-
07		897 X	897	-0-	-0-	-0-	770 1	127 3	Y	-0-	-0-
08		1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	740 1	425 3	Y	-0-	-0-
09		834 X	834	-0-	-0-	-0-	741 1	93 3	Y	-0-	-0-
10		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	777 1	434 3	Y	-0-	-0-
11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	754 1	805 3	Y	-0-	-0-
*12		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	628 1	2413 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,817	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11749 X	10858	-0-	-891	-0-	-0-	362 1	10496 2	N	-0-	-0-			-0-
02		10730 X	10111	-0-	-619	-0-	-0-	345 1	9766 2	N	-0-	-0-			-0-
03		11191 X	10787	-0-	-404	-0-	-0-	361 1	10426 2	N	-0-	-0-			-0-
04		10770 X	10357	-0-	-413	-0-	-0-	349 1	10008 2	N	-0-	-0-			-0-
05		10850 X	10638	-0-	-212	-0-	-0-	359 1	10279 2	N	-0-	-0-			-0-
06		10500 X	10144	-0-	-356	-0-	-0-	349 1	9795 2	N	-0-	-0-			-0-
07		10819 X	10720	-0-	-99	-0-	-0-	367 1	10353 2	N	-0-	-0-			-0-
08		10788 X	10152	-0-	-636	-0-	-0-	353 1	9799 2	N	-0-	-0-			-0-
09		10350 X	9953	-0-	-397	-0-	-0-	338 1	9615 2	N	-0-	-0-			-0-
10		10726 X	10370	-0-	-356	-0-	-0-	349 1	10021 2	N	-0-	-0-			-0-
11		10380 X	9786	-0-	-594	-0-	-0-	322 1	9464 2	N	-0-	-0-			-0-
12		10726 X	10149	-0-	-577	-0-	-0-	339 1	9810 2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		124,025						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739															
01		3937 X	86	-0-	-3851	-0-	-0-	3 1	83 2	N	-0-	-0-			-0-
02		3683 X	36	-0-	-3647	-0-	-0-	1 1	35 2	N	-0-	-0-			-0-
03		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	-0-	714 1	3294 2	N	-0-	-0-			-0-
05		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	-0-	1051 1	3937 2	N	-0-	-0-			-0-
06		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	238 1	1320 2	N	-0-	-0-			-0-
07		3937 X	654	-0-	-3283	-0-	-0-	134 1	520 2	N	-0-	-0-			-0-
08		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	-0-	1118 1	5932 2	N	-0-	-0-			-0-
09		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	-0-	1021 1	4102 2	N	-0-	-0-			-0-
10		3937 X	54	-0-	-3883	-0-	-0-	2 1	52 2	N	-0-	-0-			-0-
11		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,557						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130															
01		10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	-0-	258 1	10733 3	N	-0-	-0-			-0-
02		10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	-0-	237 1	10103 3	N	-0-	-0-			-0-
03		10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	-0-	239 1	10570 3	N	-0-	-0-			-0-
04		10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	-0-	325 1	9697 3	N	-0-	-0-			-0-
05		9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	-0-	223 1	9755 3	N	-0-	-0-			-0-
06		9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	-0-	212 1	9703 3	N	-0-	-0-			-0-
07		10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	-0-	238 1	9817 3	N	-0-	-0-			-0-
08		10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	-0-	240 1	9949 3	N	-0-	-0-			-0-
09		9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	-0-	303 1	9467 3	N	-0-	-0-			-0-
10		9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	9746 3	N	-0-	-0-			-0-
11		9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	9601 3	N	-0-	-0-			-0-
12		10199 X	9492	-0-	-707	-0-	-0-	47 1	9445 3	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		121,003						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	4547	-0-	1447	2177	620 1	3927 2	N	-0-			-0-
02		6398 X	4221	-0-	-2177	-0-	760 1	3461 2	N	-0-			-0-
03		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	805 1	3554 2	N	-0-			-0-
04		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	768 1	3136 2	N	-0-			-0-
05		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	760 1	2299 2	N	-0-			-0-
06		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	741 1	2449 2	N	-0-			-0-
07		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	754 1	3127 2	N	-0-			-0-
08		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	768 1	2371 2	N	-0-			-0-
09		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	772 1	3508 2	N	-0-			-0-
10		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	820 1	3965 2	N	-0-			-0-
11		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	783 1	3606 2	N	-0-			-0-
*12		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	727 1	2083 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292													
01		15562 X	8599	-0-	-6963	-0-	287 1	8312 2	N	-0-			-0-
02		14558 X	9042	-0-	-5516	-0-	308 1	8734 2	N	-0-			-0-
03		15562 X	15261	-0-	-301	-0-	511 1	14750 2	N	-0-			-0-
04		14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	484 1	13888 2	N	-0-			-0-
05		14989 X	14989	-0-	-0-	-0-	506 1	14483 2	N	-0-			-0-
06		14760 X	14358	-0-	-402	-0-	494 1	13864 2	N	-0-			-0-
07		15252 X	14622	-0-	-630	-0-	501 1	14121 2	N	-0-			-0-
08		15252 X	14856	-0-	-396	-0-	517 1	14339 2	N	-0-			-0-
09		14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	506 1	14387 2	N	-0-			-0-
10		15004 X	14909	-0-	-95	-0-	502 1	14407 2	N	-0-			-0-
11		14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	490 1	14397 2	N	-0-			-0-
*12		15693 X	15693	-0-	-0-	-0-	525 1	15168 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		166,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650													
01		11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	383 1	11099 2	N	-0-			-0-
02		11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	382 1	10817 2	N	-0-			-0-
03		11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	393 1	11340 2	N	-0-			-0-
04		11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	399 1	11449 2	N	-0-			-0-
05		12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	406 1	11642 2	N	-0-			-0-
06		11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	411 1	11545 2	N	-0-			-0-
07		12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	412 1	11627 2	N	-0-			-0-
08		11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	417 1	11570 2	N	-0-			-0-
09		11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	392 1	11167 2	N	-0-			-0-
10		11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	398 1	11431 2	N	-0-			-0-
11		11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	376 1	11033 2	N	-0-			-0-
*12		12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	403 1	11662 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		141,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7564 X	7189	-0-	-375	-0-	240	1	6949	2	N	-0-		-0-
02		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	243	1	6898	2	N	-0-		-0-
03		7564 X	7442	-0-	-122	-0-	249	1	7193	2	N	-0-		-0-
04		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	249	1	7162	2	N	-0-		-0-
05		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	263	1	7547	2	N	-0-		-0-
06		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	252	1	7072	2	N	-0-		-0-
07		7564 X	7322	-0-	-242	-0-	251	1	7071	2	N	-0-		-0-
08		7564 X	7471	-0-	-93	-0-	260	1	7211	2	N	-0-		-0-
09		7320 X	6900	-0-	-420	-0-	234	1	6666	2	N	-0-		-0-
10		7564 X	7009	-0-	-555	-0-	236	1	6773	2	N	-0-		-0-
11		7320 X	6813	-0-	-507	-0-	224	1	6589	2	N	-0-		-0-
12		7471 X	7411	-0-	-60	-0-	248	1	7163	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		87,243				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214														
01		6138 X	5437	-0-	-701	-0-	1169	1	4268	2	N	-0-		-0-
02		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	1424	1	4085	2	N	-0-		-0-
03		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	1579	1	4331	2	N	-0-		-0-
04		5250 X	4756	-0-	-494	-0-	1117	1	3639	2	N	-0-		-0-
05		5890 X	4843	-0-	-1047	-0-	785	1	4058	2	N	-0-		-0-
06		5730 X	4849	-0-	-881	-0-	1237	1	3612	2	N	-0-		-0-
07		5921 X	5165	-0-	-756	-0-	867	1	4298	2	N	-0-		-0-
08		5921 X	4	-0-	-5917	-0-	4	2			N	-0-		-0-
09		4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-		-0-
10		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-		-0-
11		5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,473				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870														
01		13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	440	1	12715	3	N	-0-		-0-
02		10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	353	1	10430	3	N	-0-		-0-
03		11966 X	11497	-0-	-469	-0-	368	1	11129	3	N	-0-		-0-
04		11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	383	1	11470	3	N	-0-		-0-
05		11966 X	11805	-0-	-161	-0-	382	1	11423	3	N	-0-		-0-
06		11580 X	11153	-0-	-427	-0-	355	1	10798	3	N	-0-		-0-
07		11966 X	10942	-0-	-1024	-0-	372	1	10570	3	N	-0-		-0-
08		11966 X	10593	-0-	-1373	-0-	357	1	10236	3	N	-0-		-0-
09		11580 X	10045	-0-	-1535	-0-	315	1	9730	3	N	-0-		-0-
10		11811 X	11556	-0-	-255	-0-	369	1	11187	3	N	-0-		-0-
11		12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	430	1	11676	3	N	-0-		-0-
12		10943 X	9265	-0-	-1678	-0-	346	1	8919	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		134,753				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8463 X	8303	-0-	-160	-0-	321	1	7947	3	N	32			117
						35	9							
02	7917 X	7777	-0-	-140	-0-	296	1	7456	3	N	23			140
						25	9							
03	8463 X	7852	-0-	-611	-0-	294	1	7461	3	N	88			228
						97	9							
04	8190 X	7463	-0-	-727	-0-	283	1	7169	3	N	10	187	1	51
						11	9							
05	8339 X	7617	-0-	-722	-0-	286	1	7308	3	N	21			72
						23	9							
06	8040 X	7125	-0-	-915	-0-	265	1	6826	3	N	31			103
						34	9							
07	8308 X	7579	-0-	-729	-0-	297	1	7275	3	N	6			109
						7	9							
08	7843 X	7226	-0-	-617	-0-	282	1	6931	3	N	12			121
						13	9							
09	7470 X	6998	-0-	-472	-0-	257	1	6719	3	N	20			141
						22	9							
10	7626 X	6062	-0-	-1564	-0-	29	1	6019	3	N	13			154
						14	9							
11	7320 X	7018	-0-	-302	-0-	34	1	6918	3	N	60	188	1	26
						66	9							
12	7285 X	6994	-0-	-291	-0-	34	1	6925	3	N	32			58
						35	9							
TOTAL GAS PROD:		88,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		348								

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920														
01	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	114	1	4794	3	N	-0-			-0-
02	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	155	1	4731	3	N	-0-			-0-
03	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	100	1	4383	3	N	-0-			-0-
04	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	136	1	4157	3	N	-0-			-0-
05	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	135	1	4022	3	N	-0-			-0-
06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	95	1	2923	3	N	-0-			-0-
07	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	98	1	2819	3	N	-0-			-0-
08	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	148	1	4307	3	N	-0-			-0-
09	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	155	1	4747	3	N	-0-			-0-
10	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	24	1	4982	3	N	-0-			-0-
11	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	24	1	4936	3	N	-0-			-0-
*12	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	26	1	5239	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374														
01	9362 X	8934	-0-	-428	-0-	306	1	8628	2	N	-0-			-0-
02	8758 X	7802	-0-	-956	-0-	274	1	7528	2	N	-0-			-0-
03	9362 X	8031	-0-	-1331	-0-	293	1	7738	2	N	-0-			-0-
04	9060 X	8521	-0-	-539	-0-	307	1	8214	2	N	-0-			-0-
05	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	386	1	10410	2	N	-0-			-0-
06	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	368	1	9445	2	N	-0-			-0-
07	8804 X	7861	-0-	-943	-0-	285	1	7576	2	N	-0-			-0-
08	9362 X	8546	-0-	-816	-0-	319	1	8227	2	N	-0-			-0-
09	9060 X	8070	-0-	-990	-0-	295	1	7775	2	N	-0-			-0-
10	9362 X	8620	-0-	-742	-0-	322	1	8298	2	N	-0-			-0-
11	9060 X	8624	-0-	-436	-0-	312	1	8312	2	N	-0-			-0-
12	8215 X	4910	-0-	-3305	-0-	181	1	4729	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		100,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	481	1	13619	3	N	-0-			-0-
02		13088 X	13088	-0-	-0-	-0-	439	1	12649	3	N	-0-			-0-
03		13981 X	13584	-0-	-397	-0-	445	1	13139	3	N	-0-			-0-
04		13530 X	12844	-0-	-686	-0-	427	1	12417	3	N	-0-			-0-
05		13981 X	13250	-0-	-731	-0-	439	1	12811	3	N	-0-			-0-
06		13530 X	12538	-0-	-992	-0-	405	1	12133	3	N	-0-			-0-
07		13981 X	13302	-0-	-679	-0-	459	1	12843	3	N	-0-			-0-
08		13578 X	13233	-0-	-345	-0-	459	1	12774	3	N	-0-			-0-
09		12840 X	12669	-0-	-171	-0-	407	1	12262	3	N	-0-			-0-
10		13299 X	12906	-0-	-393	-0-	63	1	12843	3	N	-0-			-0-
11		12870 X	11736	-0-	-1134	-0-	57	1	11679	3	N	-0-			-0-
12		13268 X	12543	-0-	-725	-0-	62	1	12481	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		155,793				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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14942 X	14436	-0-	-506	-0-	549	1	13823	3	N	58			154
02		13833 X	13160	-0-	-673	-0-	492	1	12617	3	N	46			200
03		14663 X	14038	-0-	-625	-0-	520	1	13472	3	N	42			242
04		14190 X	13682	-0-	-508	-0-	511	1	13139	3	N	29	187	1	84
05		14663 X	13997	-0-	-666	-0-	529	1	13432	3	N	33			117
06		13980 X	13336	-0-	-644	-0-	497	1	12809	3	N	27			144
07		14136 X	13957	-0-	-179	-0-	549	1	13395	3	N	12			156
08		14136 X	13867	-0-	-269	-0-	542	1	13292	3	N	30			186
09		13680 X	13321	-0-	-359	-0-	495	1	12805	3	N	19			205
10		14012 X	13436	-0-	-576	-0-	65	1	13343	3	N	25			230
11		13500 X	12919	-0-	-581	-0-	62	1	12824	3	N	30	185	1	75
12		13950 X	11900	-0-	-2050	-0-	58	1	11818	3	N	22			97
TOTAL GAS PROD:		162,049				TOTAL CONDENSATE PROD:		373							

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		8091 X	7052	-0-	-1039	-0-	311	1	6741	2	N	-0-			-0-
02		7946 X	4957	-0-	-2989	-0-	175	1	4782	2	N	-0-			-0-
03		8494 X	7542	-0-	-952	-0-	334	1	7208	2	N	-0-			-0-
04		8220 X	7749	-0-	-471	-0-	347	1	7402	2	N	-0-			-0-
05		7037 X	6580	-0-	-457	-0-	294	1	6286	2	N	-0-			-0-
06		7290 X	6596	-0-	-694	-0-	307	1	6289	2	N	-0-			-0-
07		7998 X	6901	-0-	-1097	-0-	316	1	6585	2	N	-0-			-0-
08		7998 X	6824	-0-	-1174	-0-	318	1	6506	2	N	-0-			-0-
09		7740 X	6857	-0-	-883	-0-	317	1	6540	2	N	-0-			-0-
10		6913 X	6681	-0-	-232	-0-	307	1	6374	2	N	-0-			-0-
11		6690 X	4909	-0-	-1781	-0-	226	1	4683	2	N	-0-			-0-
12		7099 X	5148	-0-	-1951	-0-	234	1	4914	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		77,796				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	3		N	-0-			-0-
02		12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	3		N	-0-			-0-
03		12439 X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	3		N	-0-			-0-
04		11648 X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	3		N	-0-			-0-
05		12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	12390	3		N	-0-			-0-
06		11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	11765	3		N	-0-			-0-
07		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	3		N	-0-			-0-
08		8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	3		N	-0-			-0-
09		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	3		N	-0-			-0-
10		12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	3		N	-0-			-0-
11		11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	3		N	-0-			-0-
*12		13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	13244	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			135,145			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMAS, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 240903 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7290 - 9122														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2016 - PLUGGED 03/02/16														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMAS, JOSEPH WELL #: 3 RRCID -> 240906 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7385 - 9442														
01		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-				N	-0-			-0-
02		5742 X	-0-	-0-	-5742	-0-				N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2016 - PLUGGED 03/10/16														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672														
01		13299 X	12739	-0-	-560	-0-	425	1	12314	2	N	-0-		-0-
02		12441 X	11797	-0-	-644	-0-	402	1	11395	2	N	-0-		-0-
03		13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	467	1	13469	2	N	-0-		-0-
04		12720 X	12384	-0-	-336	-0-	417	1	11967	2	N	-0-		-0-
05		12958 X	11411	-0-	-1547	-0-	385	1	11026	2	N	-0-		-0-
06		13170 X	10971	-0-	-2199	-0-	377	1	10594	2	N	-0-		-0-
07		13609 X	12491	-0-	-1118	-0-	428	1	12063	2	N	-0-		-0-
08		13609 X	11645	-0-	-1964	-0-	405	1	11240	2	N	-0-		-0-
09		12390 X	11182	-0-	-1208	-0-	380	1	10802	2	N	-0-		-0-
10		12493 X	11379	-0-	-1114	-0-	383	1	10996	2	N	-0-		-0-
11		12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	403	1	11844	2	N	-0-		-0-
*12		13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	443	1	12795	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			145,420			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14415 X	11518	-0-	-2897	-0-	450	1	11046	3	Y	20			103
							22	9							
02		13485 X	5227	-0-	-8258	-0-	201	1	5023	3	Y	3			106
							3	9							
03		13764 X	7811	-0-	-5953	-0-	299	1	7510	3	Y	2			108
							2	9							
04		13320 X	13109	-0-	-211	-0-	500	1	12583	3	Y	24			132
							26	9							
05		12648 X	10394	-0-	-2254	-0-	400	1	9983	3	Y	10			142
							11	9							
06		11160 X	5492	-0-	-5668	-0-	208	1	5276	3	Y	7			149
							8	9							
07		13547 X	188	-0-	-13359	-0-	7	1	181	3	Y	-0-			149
08		13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-			149
09		13110 X	76	-0-	-13034	-0-	5	1	71	3	Y	-0-			149
10		10385 X	25	-0-	-10360	-0-	25	3			Y	-0-			149
11		5490 X	50	-0-	-5440	-0-	50	3			Y	-0-			149
12		186 X	88	-0-	-98	-0-	88	3			Y	-0-			149

TOTAL GAS PROD: 53,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104															
01		T. A.	-0-	-0-	-336	-0-					N	1			51
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1	28
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	28
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
09		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	566	1	1582	3	Y	-0-			28
10		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	871	1	4555	3	Y	4			32
							4	9							
11		3000 N	4767	-0-	1767	1767	859	1	3895	3	Y	12			44
							13	9							
*12		3100 N	3089	-0-	-11	1756	851	1	2188	3	Y	45			89
							50	9							

TOTAL GAS PROD: 15,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320															
01		7316 X	6983	-0-	-333	-0-	170	1	6813	3	N	-0-			-0-
02		6844 X	6491	-0-	-353	-0-	159	1	6332	3	N	-0-			-0-
03		7316 X	6840	-0-	-476	-0-	159	1	6681	3	N	-0-			-0-
04		7080 X	6587	-0-	-493	-0-	224	1	6363	3	N	-0-			-0-
05		7130 X	6866	-0-	-264	-0-	231	1	6635	3	N	-0-			-0-
06		6750 X	6515	-0-	-235	-0-	216	1	6299	3	N	-0-			-0-
07		6944 X	6772	-0-	-172	-0-	240	1	6532	3	N	-0-			-0-
08		6851 X	6735	-0-	-116	-0-	238	1	6497	3	N	-0-			-0-
09		6630 X	6475	-0-	-155	-0-	211	1	6264	3	N	-0-			-0-
10		6851 X	6800	-0-	-51	-0-	33	1	6767	3	N	-0-			-0-
11		6540 X	6466	-0-	-74	-0-	31	1	6435	3	N	-0-			-0-
12		6758 X	6537	-0-	-221	-0-	32	1	6505	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
01		9672 X	8935	-0-	-737	-0-	-0-	301	1	8634	3	N	-0-			-0-
02		10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	10441	3	N	-0-			-0-
03		12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	12092	3	N	-0-			-0-
04		12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	12131	3	N	-0-			-0-
05		13110 X	13110	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	12681	3	N	-0-			-0-
06		12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	12276	3	N	-0-			-0-
07		12958 X	12626	-0-	-332	-0-	-0-	428	1	12198	3	N	-0-			-0-
08		13113 X	12460	-0-	-653	-0-	-0-	420	1	12040	3	N	-0-			-0-
09		12690 X	12649	-0-	-41	-0-	-0-	397	1	12252	3	N	-0-			-0-
10		13113 X	12955	-0-	-158	-0-	-0-	63	1	12892	3	N	-0-			-0-
11		12690 X	11797	-0-	-893	-0-	-0-	57	1	11740	3	N	-0-			-0-
12		13082 X	8668	-0-	-4414	-0-	-0-	43	1	8625	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		141,709				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674																
01		12214 X	11314	-0-	-900	-0-	-0-	11314	3		N	-0-				-0-
02		11426 X	8162	-0-	-3264	-0-	-0-	8162	3		N	-0-				-0-
03		12214 X	9401	-0-	-2813	-0-	-0-	9401	3		N	-0-				-0-
04		14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	-0-	14030	3		N	-0-				-0-
05		14277 X	14277	-0-	-0-	-0-	-0-	14277	3		N	-0-				-0-
06		14913 X	14913	-0-	-0-	-0-	-0-	14913	3		N	-0-				-0-
07		16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	-0-	16078	3		N	-0-				-0-
08		16558 X	16558	-0-	-0-	-0-	-0-	16558	3		N	-0-				-0-
09		14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	-0-	14130	3		N	-0-				-0-
10		12214 X	11577	-0-	-637	-0-	-0-	11577	3		N	-0-				-0-
11		11820 X	10508	-0-	-1312	-0-	-0-	10508	3		N	-0-				-0-
12		16554 X	9670	-0-	-6884	-0-	-0-	9670	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		150,618				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 240923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7215 - 9425																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2016 - PLUGGED 01/08/16																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 12 RRCID -> 240925 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7250 - 9519																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2016 - PLUGGED 01/25/16																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607																
01		9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	-0-	666	1	8836	2	N	-0-			-0-
02		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	-0-	676	1	8471	2	N	-0-			-0-
03		10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	-0-	635	1	9685	2	N	-0-			-0-
04		10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	-0-	797	1	9524	2	N	-0-			-0-
05		10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	-0-	818	1	9718	2	N	-0-			-0-
06		8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	-0-	559	1	7641	2	N	-0-			-0-
07		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	6923	2	N	-0-			-0-
08		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	6467	2	N	-0-			-0-
09		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	6197	2	N	-0-			-0-
10		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	6388	2	N	-0-			-0-
11		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	6148	2	N	-0-			-0-
*12		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	5640	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		97,715				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BAILEY RANCH GU "A"		WELL #:	1	RRCID ->	240956	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	8050 - 9920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8897 X	5039	-0-	-3858	-0-	810 1	4229 3	N	-0-	10
02		8265 X	3627	-0-	-4638	-0-	585 1	3042 3	N	-0-	10
03		8711 X	6172	-0-	-2539	-0-	674 1	5498 3	N	-0-	10
04		8430 X	7079	-0-	-1351	-0-	735 1	3 2	N	-0-	10
							6341 3				
05		8618 X	8171	-0-	-447	-0-	801 1	7370 3	N	-0-	10
06		7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	772 1	7162 3	N	-0-	10
07		7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	808 1	6774 3	N	-0-	10
08		8184 X	7618	-0-	-566	-0-	781 1	6837 3	N	-0-	10
09		7920 X	7850	-0-	-70	-0-	793 1	7057 3	N	-0-	10
10		8184 X	7215	-0-	-969	-0-	734 1	6481 3	N	-0-	10
11		7920 X	7595	-0-	-325	-0-	780 1	4 2	N	-0-	10
							6811 3				
12		7936 X	7338	-0-	-598	-0-	764 1	14 2	N	101	111
							6449 3	111 9			
TOTAL GAS PROD:			83,220				TOTAL CONDENSATE PROD:			101	

NICHOLSON, JEROME		WELL #:	1	RRCID ->	240987	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	6388	PERF.	6850 - 8253
01		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	136 1	2663 3	Y	-0-	22
02		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	122 1	2496 3	Y	-0-	22
03		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	125 1	2605 3	Y	-0-	22
04		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	120 1	2498 3	Y	-0-	22
05		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	129 1	2543 3	Y	-0-	22
06		2640 N	2044	-0-	-596	-0-	97 1	1947 3	Y	-0-	22
07		2697 N	2461	-0-	-236	-0-	121 1	2340 3	Y	-0-	22
08		2666 N	2421	-0-	-245	-0-	118 1	2303 3	Y	-0-	22
09		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	109 1	2227 3	Y	-0-	22
10		2449 N	2324	-0-	-125	-0-	15 1	2309 3	Y	-0-	22
11		2340 N	2309	-0-	-31	-0-	15 1	2294 3	Y	-0-	22
12		2418 N	2363	-0-	-55	-0-	15 1	2348 3	Y	-0-	22
TOTAL GAS PROD:			29,695				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

READ		WELL #:	2	RRCID ->	240991	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8466 - 10175
01		9579 X	8471	-0-	-1108	-0-	855 1	7616 2	N	-0-	-0-
02		8555 X	7827	-0-	-728	-0-	797 1	7030 2	N	-0-	-0-
03		9486 X	8662	-0-	-824	-0-	860 1	7802 2	N	-0-	-0-
04		9180 X	7816	-0-	-1364	-0-	821 1	6995 2	N	-0-	-0-
05		9486 X	8085	-0-	-1401	-0-	773 1	7312 2	N	-0-	-0-
06		8370 X	8125	-0-	-245	-0-	831 1	7294 2	N	-0-	-0-
07		8649 X	6823	-0-	-1826	-0-	650 1	6173 2	N	-0-	-0-
08		8649 X	8441	-0-	-208	-0-	862 1	7579 2	N	-0-	-0-
09		8130 X	7698	-0-	-432	-0-	538 1	7160 2	N	-0-	-0-
10		9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	305 1	8755 2	N	-0-	-0-
11		8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	283 1	8310 2	N	-0-	-0-
*12		8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	295 1	8533 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			98,429				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		12989 X	11406	-0-	-1583	-0-	89	1	11317	3	N	-0-		-0-	
02		12151 X	10674	-0-	-1477	-0-	59	1	10615	3	N	-0-		-0-	
03		12586 X	10819	-0-	-1767	-0-	59	1	10760	3	N	-0-		-0-	
04		11100 X	10754	-0-	-346	-0-	54	1	5	2	N	-0-		-0-	
							10695	3							
05		11470 X	10616	-0-	-854	-0-	53	1	10563	3	N	-0-		-0-	
06		11040 X	10118	-0-	-922	-0-	59	1	10059	3	N	-0-		-0-	
07		11408 X	10515	-0-	-893	-0-	67	1	10448	3	N	-0-		-0-	
08		11098 X	10440	-0-	-658	-0-	50	1	10390	3	N	-0-		-0-	
09		10740 X	9784	-0-	-956	-0-	57	1	9727	3	N	-0-		-0-	
10		10602 X	10324	-0-	-278	-0-	61	1	10263	3	N	-0-		-0-	
11		10170 X	9819	-0-	-351	-0-	55	1	6	2	N	-0-		-0-	
							9758	3							
12		10509 X	9945	-0-	-564	-0-	52	1	21	2	N	-0-		-0-	
							9872	3							
TOTAL GAS PROD:			125,214											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589															
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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715															
01		10602 X	9120	-0-	-1482	-0-	304	1	8816	2	N	-0-		-0-	
02		10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	350	1	9906	2	N	-0-		-0-	
03		9331 X	9163	-0-	-168	-0-	307	1	8856	2	N	-0-		-0-	
04		9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	318	1	9140	2	N	-0-		-0-	
05		10912 X	10596	-0-	-316	-0-	357	1	10239	2	N	-0-		-0-	
06		10560 X	7154	-0-	-3406	-0-	246	1	6908	2	N	-0-		-0-	
07		10912 X	10604	-0-	-308	-0-	363	1	10241	2	N	-0-		-0-	
08		10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	370	1	10261	2	N	-0-		-0-	
09		10260 X	8010	-0-	-2250	-0-	272	1	7738	2	N	-0-		-0-	
10		11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	392	1	11259	2	N	-0-		-0-	
11		12572 X	12572	-0-	-0-	-0-	414	1	12158	2	N	-0-		-0-	
*12		12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	401	1	11605	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			121,221											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
VEALE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	241040	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6940	-	9342
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	221 1	5570 3	N	58	139 1			9
							64 9							
02		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	196 1	5064 3	N	31				40
							34 9							
03		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	211 1	5448 3	Y	-0-				40
04		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	203 1	5204 3	Y	-0-				40
05		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	212 1	5452 3	Y	-0-				40
06		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	210 1	5521 3	Y	143	170 1			13
							157 9							
07		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	220 1	5384 3	Y	-0-				13
08		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	217 1	5472 3	Y	-0-				13
09		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	196 1	5225 3	Y	-0-				13
10		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	27 1	5473 3	Y	-0-				13
11		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	27 1	5612 3	Y	-0-				13
*12		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	28 1	5599 3	Y	154	87 1			80
							169 9							

TOTAL GAS PROD: 67,416

TOTAL CONDENSATE PROD: 386

RIVE ENTERPRISES		WELL #:		6	RRCID ->	241105	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6473	PERF.	6610	-	10527
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

VEALE RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	241108	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	7220	-	10402
01		6417 X	5893	-0-	-524	-0-	988 1	4905 3	Y	-0-				-0-
02		6003 X	5743	-0-	-260	-0-	937 1	4806 3	Y	-0-				-0-
03		6293 X	5873	-0-	-420	-0-	990 1	4883 3	Y	-0-				-0-
04		5700 X	5475	-0-	-225	-0-	951 1	4524 3	Y	-0-				-0-
05		6138 X	6023	-0-	-115	-0-	988 1	4776 3	Y	235	183 1			52
							259 9							
06		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	955 1	4632 3	Y	-0-				52
07		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	1009 1	5085 3	Y	-0-				52
08		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	1028 1	5699 3	Y	-0-				52
09		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	1003 1	5980 3	Y	-0-				52
10		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	840 1	6964 3	Y	-0-				52
11		5070 X	3663	-0-	-1407	-0-	794 1	2869 3	Y	-0-				52
*12		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	768 1	8203 3	Y	58	95 1			15
							64 9							

TOTAL GAS PROD: 74,900

TOTAL CONDENSATE PROD: 293

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
01		19566 X	19566	-0-	-0-	-0-		435 1	19131 2	N	-0-	-0-
02		18322 X	18322	-0-	-0-	-0-		417 1	17905 2	N	-0-	-0-
03		19317 X	19317	-0-	-0-	-0-		431 1	18886 2	N	-0-	-0-
04		17654 X	17654	-0-	-0-	-0-		396 1	17258 2	N	-0-	-0-
05		17114 X	17114	-0-	-0-	-0-		385 1	16729 2	N	-0-	-0-
06		17480 X	17480	-0-	-0-	-0-		401 1	17079 2	N	-0-	-0-
07		17239 X	17239	-0-	-0-	-0-		394 1	16845 2	N	-0-	-0-
08		16576 X	16576	-0-	-0-	-0-		385 1	16191 2	N	-0-	-0-
09		17394 X	17394	-0-	-0-	-0-		590 1	16804 2	N	-0-	-0-
10		17183 X	17183	-0-	-0-	-0-		579 1	16604 2	N	-0-	-0-
11		16031 X	16031	-0-	-0-	-0-		528 1	15503 2	N	-0-	-0-
*12		16591 X	16591	-0-	-0-	-0-		555 1	16036 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			210,467			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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
01		6386 X	5688	-0-	-698	-0-		127 1	5561 2	N	-0-	-0-
02		5829 X	5295	-0-	-534	-0-		120 1	5175 2	N	-0-	-0-
03		5673 X	5638	-0-	-35	-0-		126 1	5512 2	N	-0-	-0-
04		5490 X	5401	-0-	-89	-0-		121 1	5280 2	N	-0-	-0-
05		5673 X	4976	-0-	-697	-0-		112 1	4864 2	N	-0-	-0-
06		5490 X	5017	-0-	-473	-0-		115 1	4902 2	N	-0-	-0-
07		5673 X	5197	-0-	-476	-0-		119 1	5078 2	N	-0-	-0-
08		5642 X	4418	-0-	-1224	-0-		103 1	4315 2	N	-0-	-0-
09		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-		166 1	5278 2	N	-0-	-0-
10		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-		865 1	5252 2	N	-0-	-0-
11		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-		824 1	4816 2	N	-0-	-0-
*12		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-		849 1	4826 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			64,506			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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
01		6789 X	6248	-0-	-541	-0-		206 1	6042 2	N	-0-	-0-
02		6235 X	5485	-0-	-750	-0-		187 1	5298 2	N	-0-	-0-
03		6386 X	5597	-0-	-789	-0-		189 1	5408 2	N	-0-	-0-
04		6060 X	4597	-0-	-1463	-0-		158 1	4439 2	N	-0-	-0-
05		6262 X	2740	-0-	-3522	-0-		94 1	2646 2	N	-0-	-0-
06		6060 X	2698	-0-	-3362	-0-		97 1	2601 2	N	-0-	-0-
07		5859 X	2879	-0-	-2980	-0-		99 1	2780 2	N	-0-	-0-
08		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-		225 1	6109 2	N	-0-	-0-
09		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-		199 1	5484 2	N	-0-	-0-
10		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-		197 1	5447 2	N	-0-	-0-
11		6120 X	5395	-0-	-725	-0-		188 1	5207 2	N	-0-	-0-
12		6324 X	5630	-0-	-694	-0-		197 1	5433 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			58,930			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13516 X	13046	-0-	-470	-0-	435 1	12611 2	N	-0-			-0-
02		12644 X	11930	-0-	-714	-0-	407 1	11523 2	N	-0-			-0-
03		13361 X	11528	-0-	-1833	-0-	386 1	11142 2	N	-0-			-0-
04		12630 X	12558	-0-	-72	-0-	423 1	12135 2	N	-0-			-0-
05		13051 X	12770	-0-	-281	-0-	431 1	12339 2	N	-0-			-0-
06		12630 X	12030	-0-	-600	-0-	414 1	11616 2	N	-0-			-0-
07		12989 X	11820	-0-	-1169	-0-	405 1	11415 2	N	-0-			-0-
08		12989 X	11089	-0-	-1900	-0-	386 1	10703 2	N	-0-			-0-
09		12570 X	10535	-0-	-2035	-0-	358 1	10177 2	N	-0-			-0-
10		12772 X	10008	-0-	-2764	-0-	337 1	9671 2	N	-0-			-0-
11		12030 X	9389	-0-	-2641	-0-	309 1	9080 2	N	-0-			-0-
12		11594 X	9612	-0-	-1982	-0-	321 1	9291 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			136,315			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KENNON, ALFRED											WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278		
01		1643 X	1231	-0-	-412	-0-	1231 3		N	-0-			-0-
02		1392 X	875	-0-	-517	-0-	875 3		N	-0-			-0-
03		1395 X	987	-0-	-408	-0-	987 3		N	-0-			-0-
04		1200 N	881	-0-	-319	-0-	881 3		N	-0-			-0-
05		930 N	915	-0-	-15	-0-	915 3		N	-0-			-0-
06		960 N	713	-0-	-247	-0-	713 3		N	-0-			-0-
07		899 N	853	-0-	-46	-0-	853 3		N	-0-			-0-
08		930 N	838	-0-	-92	-0-	838 3		N	-0-			-0-
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-			-0-
10		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			-0-
11		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-
*12		3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	499 1	2585 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,975			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ELKINS											WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459		
01		7068 X	4415	-0-	-2653	-0-	146 1	4269 2	N	-0-			-0-
02		5423 X	4975	-0-	-448	-0-	168 1	4807 2	N	-0-			-0-
03		5797 X	4920	-0-	-877	-0-	166 1	4754 2	N	-0-			-0-
04		5340 X	4873	-0-	-467	-0-	168 1	4705 2	N	-0-			-0-
05		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	184 1	5218 2	N	-0-			-0-
06		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	206 1	5551 2	N	-0-			-0-
07		5332 X	5015	-0-	-317	-0-	175 1	4840 2	N	-0-			-0-
08		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	249 1	6803 2	N	-0-			-0-
09		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	207 1	5713 2	N	-0-			-0-
10		5952 X	5951	-0-	-1	-0-	207 1	5744 2	N	-0-			-0-
11		6810 X	5137	-0-	-1673	-0-	177 1	4960 2	N	-0-			-0-
*12		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	243 1	6725 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66,385			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
FRAZIER, RICKY		WELL #:		9	RRCID ->	241118	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6513	PERF. 6650 - 10392	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	3		N	-0-		-0-
02	7482 X	7395	-0-	-87	-0-	7395	3		N	-0-		-0-
03	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	3		N	-0-		-0-
04	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	3		N	-0-		-0-
05	7998 X	6423	-0-	-1575	-0-	6423	3		N	-0-		-0-
06	7740 X	4119	-0-	-3621	-0-	4119	3		N	-0-		-0-
07	7998 X	5047	-0-	-2951	-0-	5047	3		N	-0-		-0-
08	7998 X	6395	-0-	-1603	-0-	6395	3		N	-0-		-0-
09	7740 X	6700	-0-	-1040	-0-	6700	3		N	-0-		-0-
10	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	3		N	-0-		-0-
11	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	3		N	-0-		-0-
*12	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		87,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICKY FRAZIER		WELL #:		6	RRCID ->	241175	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6467	PERF. 6542 - 9280	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	680	1	3752	3	N	-0-	-0-
02	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	638	1	3536	3	N	-0-	-0-
03	2046 X	1522	-0-	-524	-0-	380	1	1142	3	N	-0-	-0-
04	1980 X	1693	-0-	-287	-0-	652	1	1041	3	N	-0-	-0-
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	637	1	2737	3	N	-0-	-0-
06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	644	1	2267	3	N	-0-	-0-
07	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	682	1	3632	3	N	-0-	-0-
08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3		N	-0-		-0-
09	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3		N	-0-		-0-
10	2046 X	2010	-0-	-36	-0-	638	1	1372	3	N	-0-	-0-
11	1980 X	1821	-0-	-159	-0-	124	1	1697	3	N	-0-	-0-
*12	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	372	1	3122	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		37,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LITTLE PLACE		WELL #:		4	RRCID ->	241182	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 7424 - 8768	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	1		N	-0-		-0-
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	667	1	947	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	3194	-0-	94	-0-	711	1	2483	3	N	-0-	-0-
04	3000 N	2909	-0-	-91	-0-	477	1	2432	3	N	-0-	-0-
05	761 N	758	-0-	-3	-0-	758	3		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	38	-0-	-303	-0-	38	1		N	-0-		-0-
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	570	1	3516	3	N	-0-	-0-
10	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	1		N	-0-		-0-
11	764 X	764	-0-	-0-	-0-	570	1	194	3	N	-0-	-0-
*12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	589	1	2884	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-		1169 1	1474 2	N	-0-
02		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-		984 1	653 2	N	-0-
03		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-		1010 1	1103 2	N	-0-
04		280 X	280	-0-	-0-	-0-		280 1		N	-0-
05		93 X	40	-0-	-53	-0-		2 1	38 2	N	-0-
06		228 X	228	-0-	-0-	-0-		228 1		N	-0-
07		93 X	75	-0-	-18	-0-		75 1		N	-0-
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 1		N	-0-
09		90 N	75	-0-	-15	-0-		75 1		N	-0-
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-		161 1	252 2	N	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,784				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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01		5177 X	4844	-0-	-333	-0-		346 1	4498 2	N	-0-
02		4843 X	4493	-0-	-350	-0-		330 1	4163 2	N	-0-
03		5115 X	4864	-0-	-251	-0-		304 1	4560 2	N	-0-
04		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-		374 1	4464 2	N	-0-
05		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-		408 1	4809 2	N	-0-
06		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-		319 1	4479 2	N	-0-
07		4991 X	4952	-0-	-39	-0-		228 1	4724 2	N	-0-
08		5177 X	4736	-0-	-441	-0-		222 1	4514 2	N	-0-
09		5010 X	4446	-0-	-564	-0-		268 1	4178 2	N	-0-
10		5177 X	4613	-0-	-564	-0-		208 1	4405 2	N	-0-
11		4800 X	4514	-0-	-286	-0-		215 1	4299 2	N	-0-
12		4619 X	4579	-0-	-40	-0-		225 1	4354 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			56,894				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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01		7265 X	7265	-0-	-0-	-0-		226 1	7039 2	N	-0-
02		7097 X	7097	-0-	-0-	-0-		188 1	6909 2	N	-0-
03		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-		200 1	7544 2	N	-0-
04		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-		217 1	7109 2	N	-0-
05		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-		203 1	7277 2	N	-0-
06		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-		183 1	7245 2	N	-0-
07		7924 X	7924	-0-	-0-	-0-		266 1	7658 2	N	-0-
08		7809 X	7809	-0-	-0-	-0-		279 1	7530 2	N	-0-
09		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-		299 1	7314 2	N	-0-
10		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-		287 1	7192 2	N	-0-
11		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-		365 1	8162 2	N	-0-
*12		9090 X	9090	-0-	-0-	-0-		350 1	8740 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			92,782				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		19096 X	18258	-0-	-838	-0-		406	1	17852	2	N	-0-					-0-
02		17864 X	17007	-0-	-857	-0-		387	1	16620	2	N	-0-					-0-
03		18569 X	17638	-0-	-931	-0-		394	1	17244	2	N	-0-					-0-
04		17940 X	16792	-0-	-1148	-0-		377	1	16415	2	N	-0-					-0-
05		18259 X	17209	-0-	-1050	-0-		387	1	16822	2	N	-0-					-0-
06		17670 X	16153	-0-	-1517	-0-		556	1	15597	2	N	-0-					-0-
07		18166 X	16756	-0-	-1410	-0-		574	1	16182	2	N	-0-					-0-
08		17639 X	16343	-0-	-1296	-0-		569	1	15774	2	N	-0-					-0-
09		16800 X	15722	-0-	-1078	-0-		534	1	15188	2	N	-0-					-0-
10		17205 X	16381	-0-	-824	-0-		552	1	15829	2	N	-0-					-0-
11		16230 X	15820	-0-	-410	-0-		521	1	15299	2	N	-0-					-0-
12		16771 X	15820	-0-	-951	-0-		529	1	15291	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		199,899						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883																		
01		13950 X	11696	-0-	-2254	-0-		260	1	11436	2	N	-0-					-0-
02		12528 X	11614	-0-	-914	-0-		264	1	11350	2	N	-0-					-0-
03		13392 X	12403	-0-	-989	-0-		277	1	12126	2	N	-0-					-0-
04		12390 X	11795	-0-	-595	-0-		265	1	11530	2	N	-0-					-0-
05		12400 X	11652	-0-	-748	-0-		262	1	11390	2	N	-0-					-0-
06		12000 X	11661	-0-	-339	-0-		401	1	11260	2	N	-0-					-0-
07		12457 X	12457	-0-	-0-	-0-		426	1	12031	2	N	-0-					-0-
08		12400 X	12245	-0-	-155	-0-		426	1	11819	2	N	-0-					-0-
09		11790 X	11182	-0-	-608	-0-		380	1	10802	2	N	-0-					-0-
10		12462 X	10639	-0-	-1823	-0-		358	1	10281	2	N	-0-					-0-
11		12060 X	10961	-0-	-1099	-0-		361	1	10600	2	N	-0-					-0-
12		12462 X	11224	-0-	-1238	-0-		375	1	10849	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		139,529						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498																		
01		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-		3258	3			N	-0-					-0-
02		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-		3121	3			N	-0-					-0-
03		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-		3208	3			N	-0-					-0-
04		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-		3397	3			N	-0-					-0-
05		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-		4168	3			N	-0-					-0-
06		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-		4432	3			N	-0-					-0-
07		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-		4773	3			N	-0-					-0-
08		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-		4266	3			N	-0-					-0-
09		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-		3540	3			N	-0-					-0-
10		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-		4134	3			N	-0-					-0-
11		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-		3746	3			N	-0-					-0-
*12		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-		3786	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		45,829						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	430 1	12468 2	N	-0-		-0-
02		12035 X	11460	-0-	-575	-0-	391 1	11069 2	N	-0-		-0-
03		12865 X	12009	-0-	-856	-0-	402 1	11607 2	N	-0-		-0-
04		12450 X	11600	-0-	-850	-0-	390 1	11210 2	N	-0-		-0-
05		12865 X	11996	-0-	-869	-0-	405 1	11591 2	N	-0-		-0-
06		12450 X	11290	-0-	-1160	-0-	388 1	10902 2	N	-0-		-0-
07		12245 X	11747	-0-	-498	-0-	402 1	11345 2	N	-0-		-0-
08		11997 X	11563	-0-	-434	-0-	402 1	11161 2	N	-0-		-0-
09		11610 X	11133	-0-	-477	-0-	378 1	10755 2	N	-0-		-0-
10		11997 X	11311	-0-	-686	-0-	381 1	10930 2	N	-0-		-0-
11		11370 X	10890	-0-	-480	-0-	359 1	10531 2	N	-0-		-0-
12		11749 X	10532	-0-	-1217	-0-	352 1	10180 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			138,429	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012												
01		12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	456 1	11929 3	Y	-0-		10
02		11339 X	11163	-0-	-176	-0-	399 1	10764 3	Y	-0-		10
03		11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	409 1	11452 3	Y	-0-		10
04		12000 X	10649	-0-	-1351	-0-	366 1	10280 3	Y	3		13
05		12400 X	10959	-0-	-1441	-0-	55 1	10904 3	Y	-0-		13
06		11910 X	7270	-0-	-4640	-0-	37 1	7233 3	Y	-0-		13
07		11935 X	141	-0-	-11794	-0-	6 1	135 3	Y	-0-		13
08		11873 X	9	-0-	-11864	-0-	9 3		Y	-0-		13
09		10650 X	10177	-0-	-473	-0-	696 1	9481 3	Y	-0-		13
10		12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	62 1	12601 3	Y	-0-		13
11		11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	55 1	11368 3	Y	-0-		13
*12		10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	51 1	10398 3	Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:			109,149	TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430												
01		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	146 1	6032 3	N	-0-		-0-
02		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	138 1	5568 3	N	-0-		-0-
03		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	137 1	5922 3	N	-0-		-0-
04		5850 X	5789	-0-	-61	-0-	132 1	5657 3	N	-0-		-0-
05		6045 X	5968	-0-	-77	-0-	138 1	5830 3	N	-0-		-0-
06		5850 X	5680	-0-	-170	-0-	126 1	5554 3	N	-0-		-0-
07		6045 X	5246	-0-	-799	-0-	180 1	5066 3	N	-0-		-0-
08		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	215 1	6139 3	N	-0-		-0-
09		5790 X	5729	-0-	-61	-0-	184 1	5545 3	N	-0-		-0-
10		5983 X	5939	-0-	-44	-0-	29 1	5910 3	N	-0-		-0-
11		5850 X	5759	-0-	-91	-0-	28 1	5731 3	N	-0-		-0-
12		6355 X	5917	-0-	-438	-0-	29 1	5888 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			70,324	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
AAT-UP-VIC		WELL #:		11	RRCID ->	241428	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	7503 - 9005	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9641 X	9186	-0-	-455	-0-	306 1	8880 2	N	-0-			-0-
02		8932 X	8348	-0-	-584	-0-	285 1	8063 2	N	-0-			-0-
03		9486 X	8649	-0-	-837	-0-	290 1	8359 2	N	-0-			-0-
04		8940 X	8303	-0-	-637	-0-	279 1	8024 2	N	-0-			-0-
05		9176 X	8534	-0-	-642	-0-	288 1	8246 2	N	-0-			-0-
06		8880 X	8035	-0-	-845	-0-	276 1	7759 2	N	-0-			-0-
07		8928 X	8348	-0-	-580	-0-	286 1	8062 2	N	-0-			-0-
08		8649 X	8182	-0-	-467	-0-	285 1	7897 2	N	-0-			-0-
09		8310 X	7920	-0-	-390	-0-	269 1	7651 2	N	-0-			-0-
10		8525 X	8131	-0-	-394	-0-	274 1	7857 2	N	-0-			-0-
11		8070 X	7754	-0-	-316	-0-	255 1	7499 2	N	-0-			-0-
12		8339 X	8166	-0-	-173	-0-	273 1	7893 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		99,556		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		10230 X	5228	-0-	-5002	-0-	197 1	5017 3	Y	13			80
02		9570 X	2573	-0-	-6997	-0-	486 1	2083 3	Y	4			84
03		10230 X	4667	-0-	-5563	-0-	1040 1	3602 3	Y	23			107
04		9900 X	3977	-0-	-5923	-0-	985 1	2988 3	Y	4			111
05		10230 X	4149	-0-	-6081	-0-	1022 1	3095 3	Y	29			140
06		5070 X	3604	-0-	-1466	-0-	972 1	2620 3	Y	11			151
07		4681 X	3778	-0-	-903	-0-	1008 1	2762 3	Y	7			158
08		4681 X	4456	-0-	-225	-0-	1025 1	3413 3	Y	16			174
09		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	890 1	3923 3	Y	16	173 1		17
10		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	911 1	6290 3	Y	11			28
11		6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	899 1	6047 3	Y	4			32
*12		8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	534 1	8389 3	Y	55			87
TOTAL GAS PROD:		60,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		193							

WOODY BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	242649	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6641	PERF.	7250 - 9390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2232 X	2014	-0-	-218	-0-	449 1	1565 3	N	-0-			-0-
02		2088 X	715	-0-	-1373	-0-	404 1	311 3	N	-0-			-0-
03		2170 X	866	-0-	-1304	-0-	419 1	447 3	N	-0-			-0-
04		1950 X	5	-0-	-1945	-0-	5 1		N	-0-			-0-
05		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
06		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			-0-
07		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
08		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
09		5 X	-0-	-0-	-5	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378							
BOHN, TINA		WELL #:	2	RRCID -> 242650	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 8893	PERF. 9100	- 11220		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-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		
01	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JOHNSON, L. B. ESTATE		WELL #:	9	RRCID -> 242663	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL DEPTH 7363	PERF. 7705	- 10333		
01	8215	X	7867	-0-	-348	-0-	262 1	7605 2	N	-0-
02	7685	X	7331	-0-	-354	-0-	250 1	7081 2	N	-0-
03	8215	X	7671	-0-	-544	-0-	257 1	7414 2	N	-0-
04	7770	X	7371	-0-	-399	-0-	248 1	7123 2	N	-0-
05	7874	X	7554	-0-	-320	-0-	255 1	7299 2	N	-0-
06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	301 1	8452 2	N	-0-
07	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	345 1	9743 2	N	-0-
08	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	342 1	9485 2	N	-0-
09	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	323 1	9181 2	N	-0-
10	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	329 1	9426 2	N	-0-
11	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	290 1	8519 2	N	-0-
12	10075	X	9711	-0-	-364	-0-	325 1	9386 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			104,241	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
KEITH, ELAINE		WELL #:	1	RRCID -> 242677	COMPL. DATE 07/17/2008	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7764	- 11525		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:	23	RRCID -> 242809	COMPL. DATE 09/04/2008	TOTAL DEPTH 7807	PERF. 8026	- 10300		
01	6727 X	5398	-0-	-1329	-0-	125 1	5273 3	N	-0-	
02	6293 X	5547	-0-	-746	-0-	130 1	5417 3	N	-0-	
03	6727 X	6208	-0-	-519	-0-	138 1	6070 3	N	-0-	
04	6000 X	5806	-0-	-194	-0-	185 1	5621 3	N	-0-	
05	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	140 1	6117 3	N	-0-	
06	6000 X	5649	-0-	-351	-0-	121 1	5528 3	N	-0-	
07	6200 X	5564	-0-	-636	-0-	130 1	5434 3	N	-0-	
08	6262 X	5643	-0-	-619	-0-	192 1	5451 3	N	-0-	
09	6060 X	5147	-0-	-913	-0-	161 1	4986 3	N	-0-	
10	6262 X	5790	-0-	-472	-0-	28 1	5762 3	N	-0-	
11	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	28 1	5711 3	N	-0-	
12	5642 X	4897	-0-	-745	-0-	24 1	4873 3	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		67,645	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:	24	RRCID -> 242811	COMPL. DATE 09/19/2008	TOTAL DEPTH 7891	PERF. 8116	- 10500		
01	6913 X	6784	-0-	-129	-0-	155 1	6629 3	N	-0-	
02	6467 X	6399	-0-	-68	-0-	147 1	6252 3	N	-0-	
03	6820 X	6403	-0-	-417	-0-	139 1	6264 3	N	-0-	
04	6570 X	6323	-0-	-247	-0-	200 1	6123 3	N	-0-	
05	6851 X	6518	-0-	-333	-0-	147 1	6371 3	N	-0-	
06	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	146 1	6650 3	N	-0-	
07	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	164 1	6894 3	N	-0-	
08	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	162 1	6865 3	N	-0-	
09	6810 X	6652	-0-	-158	-0-	203 1	6449 3	N	-0-	
10	7068 X	6699	-0-	-369	-0-	33 1	6666 3	N	-0-	
11	6840 X	6754	-0-	-86	-0-	33 1	6721 3	N	-0-	
12	7068 X	6891	-0-	-177	-0-	34 1	6857 3	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		80,304	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		7192 X	6742	-0-	-450	-0-			150 1	6592 2	N	-0-			-0-
02		6728 X	6257	-0-	-471	-0-			142 1	6115 2	N	-0-			-0-
03		7161 X	6575	-0-	-586	-0-			147 1	6428 2	N	-0-			-0-
04		6690 X	6278	-0-	-412	-0-			211 1	6067 2	N	-0-			-0-
05		6727 X	6476	-0-	-251	-0-			218 1	6258 2	N	-0-			-0-
06		6510 X	6135	-0-	-375	-0-			211 1	5924 2	N	-0-			-0-
07		6696 X	6419	-0-	-277	-0-			220 1	6199 2	N	-0-			-0-
08		6572 X	6555	-0-	-17	-0-			228 1	6327 2	N	-0-			-0-
09		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-			219 1	6226 2	N	-0-			-0-
10		6479 X	6474	-0-	-5	-0-			218 1	6256 2	N	-0-			-0-
11		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-			209 1	6127 2	N	-0-			-0-
12		6634 X	6498	-0-	-136	-0-			217 1	6281 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			77,190			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255															
01		8773 X	8249	-0-	-524	-0-			275 1	7974 2	N	-0-			-0-
02		8207 X	7638	-0-	-569	-0-			260 1	7378 2	N	-0-			-0-
03		8773 X	7721	-0-	-1052	-0-			259 1	7462 2	N	-0-			-0-
04		8490 X	7223	-0-	-1267	-0-			243 1	6980 2	N	-0-			-0-
05		8773 X	7476	-0-	-1297	-0-			252 1	7224 2	N	-0-			-0-
06		7980 X	7312	-0-	-668	-0-			252 1	7060 2	N	-0-			-0-
07		8153 X	7692	-0-	-461	-0-			263 1	7429 2	N	-0-			-0-
08		7719 X	7560	-0-	-159	-0-			263 1	7297 2	N	-0-			-0-
09		7446 X	7446	-0-	-0-	-0-			253 1	7193 2	N	-0-			-0-
10		7688 X	7292	-0-	-396	-0-			246 1	7046 2	N	-0-			-0-
11		7440 X	7178	-0-	-262	-0-			236 1	6942 2	N	-0-			-0-
*12		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-			248 1	7171 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			90,206			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8215 X	8041	-0-	-174	-0-	-0-	243 1	7798 2	N	-0-	-0-			-0-
02		7598 X	7456	-0-	-142	-0-	-0-	198 1	7258 2	N	-0-	-0-			-0-
03		8122 X	8029	-0-	-93	-0-	-0-	207 1	7822 2	N	-0-	-0-			-0-
04		7860 X	7842	-0-	-18	-0-	-0-	233 1	7609 2	N	-0-	-0-			-0-
05		8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	-0-	221 1	7918 2	N	-0-	-0-			-0-
06		7770 X	7750	-0-	-20	-0-	-0-	191 1	7559 2	N	-0-	-0-			-0-
07		8091 X	7920	-0-	-171	-0-	-0-	266 1	7654 2	N	-0-	-0-			-0-
08		8153 X	7992	-0-	-161	-0-	-0-	285 1	7707 2	N	-0-	-0-			-0-
09		7890 X	7767	-0-	-123	-0-	-0-	305 1	7462 2	N	-0-	-0-			-0-
10		8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	-0-	314 1	7845 2	N	-0-	-0-			-0-
11		7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	-0-	338 1	7561 2	N	-0-	-0-			-0-
*12		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	-0-	305 1	7618 2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			94,917			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964															
01		9734 X	9308	-0-	-426	-0-	-0-	280 1	9028 2	N	-0-	-0-			-0-
02		9106 X	8514	-0-	-592	-0-	-0-	226 1	8288 2	N	-0-	-0-			-0-
03		9641 X	9173	-0-	-468	-0-	-0-	236 1	8937 2	N	-0-	-0-			-0-
04		9330 X	9072	-0-	-258	-0-	-0-	269 1	8803 2	N	-0-	-0-			-0-
05		9641 X	9196	-0-	-445	-0-	-0-	250 1	8946 2	N	-0-	-0-			-0-
06		9000 X	8702	-0-	-298	-0-	-0-	214 1	8488 2	N	-0-	-0-			-0-
07		9362 X	8956	-0-	-406	-0-	-0-	300 1	8656 2	N	-0-	-0-			-0-
08		9362 X	8987	-0-	-375	-0-	-0-	321 1	8666 2	N	-0-	-0-			-0-
09		9060 X	8690	-0-	-370	-0-	-0-	341 1	8349 2	N	-0-	-0-			-0-
10		9207 X	8837	-0-	-370	-0-	-0-	340 1	8497 2	N	-0-	-0-			-0-
11		8700 X	8318	-0-	-382	-0-	-0-	356 1	7962 2	N	-0-	-0-			-0-
12		8990 X	8438	-0-	-552	-0-	-0-	325 1	8113 2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			106,191			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323															
01		8525 X	7854	-0-	-671	-0-	-0-	237 1	7617 2	N	-0-	-0-			-0-
02		7888 X	7209	-0-	-679	-0-	-0-	191 1	7018 2	N	-0-	-0-			-0-
03		8277 X	7873	-0-	-404	-0-	-0-	203 1	7670 2	N	-0-	-0-			-0-
04		7830 X	7568	-0-	-262	-0-	-0-	224 1	7344 2	N	-0-	-0-			-0-
05		7998 X	7800	-0-	-198	-0-	-0-	212 1	7588 2	N	-0-	-0-			-0-
06		7620 X	7359	-0-	-261	-0-	-0-	181 1	7178 2	N	-0-	-0-			-0-
07		7874 X	7623	-0-	-251	-0-	-0-	256 1	7367 2	N	-0-	-0-			-0-
08		7874 X	7579	-0-	-295	-0-	-0-	271 1	7308 2	N	-0-	-0-			-0-
09		7560 X	7268	-0-	-292	-0-	-0-	285 1	6983 2	N	-0-	-0-			-0-
10		7812 X	7476	-0-	-336	-0-	-0-	287 1	7189 2	N	-0-	-0-			-0-
11		7380 X	7162	-0-	-218	-0-	-0-	307 1	6855 2	N	-0-	-0-			-0-
12		7626 X	6842	-0-	-784	-0-	-0-	263 1	6579 2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			89,613			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2635 X	1920	-0-	-715	-0-	934	1	986	2	N	-0-		-0-
02		2465 X	66	-0-	-2399	-0-	35	1	31	2	N	-0-		-0-
03		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	748	1	3320	2	N	-0-		-0-
04		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	494	1	2332	2	N	-0-		-0-
05		2635 X	2127	-0-	-508	-0-	405	1	1722	2	N	-0-		-0-
06		2550 X	258	-0-	-2292	-0-	97	1	161	2	N	-0-		-0-
07		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-		-0-
08		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	1173	1	2659	2	N	-0-		-0-
09		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	1080	1	2121	2	N	-0-		-0-
10		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	1075	1	1984	2	N	-0-		-0-
11		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	830	1	1930	2	N	-0-		-0-
12		2635 X	1683	-0-	-952	-0-	1032	1	651	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,800				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684														
01		6324 X	5771	-0-	-553	-0-	5771	3			N	-0-		-0-
02		5916 X	5465	-0-	-451	-0-	5465	3			N	-0-		-0-
03		6200 X	5323	-0-	-877	-0-	5323	3			N	-0-		-0-
04		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-		-0-
05		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-		-0-
06		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	3			N	-0-		-0-
07		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3			N	-0-		-0-
08		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	3			N	-0-		-0-
09		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3			N	-0-		-0-
10		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	3			N	-0-		-0-
11		7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	3			N	-0-		-0-
*12		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			81,345				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555														
01		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	726	1	3442	2	N	-0-		-0-
02		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	694	1	3223	2	N	-0-		-0-
03		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	685	1	3273	2	N	-0-		-0-
04		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	713	1	3256	2	N	-0-		-0-
05		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	715	1	3166	2	N	-0-		-0-
06		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	598	1	1511	2	N	-0-		-0-
07		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	725	1	2974	2	N	-0-		-0-
08		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-		-0-
09		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-		-0-
10		1984 X	-0-	-0-	-1984	-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:			25,701				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	332 1	5106 2	N	-0-		-0-
02		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	284 1	5051 2	N	-0-		-0-
03		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	301 1	4800 2	N	-0-		-0-
04		4830 X	4754	-0-	-76	-0-	277 1	4477 2	N	-0-		-0-
05		4991 X	4648	-0-	-343	-0-	232 1	4416 2	N	-0-		-0-
06		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	265 1	4632 2	N	-0-		-0-
07		4991 X	4804	-0-	-187	-0-	270 1	4534 2	N	-0-		-0-
08		4991 X	4830	-0-	-161	-0-	294 1	4536 2	N	-0-		-0-
09		4830 X	4622	-0-	-208	-0-	290 1	4332 2	N	-0-		-0-
10		4991 X	4797	-0-	-194	-0-	268 1	4529 2	N	-0-		-0-
11		4830 X	4158	-0-	-672	-0-	4158 2		N	-0-		-0-
12		4836 X	4779	-0-	-57	-0-	314 1	4465 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			58,163			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898												
01		11005 X	4840	-0-	-6165	-0-	158 1	4682 2	N	-0-		-0-
02		10295 X	6337	-0-	-3958	-0-	593 1	5744 2	N	-0-		-0-
03		11005 X	10244	-0-	-761	-0-	264 1	9980 2	N	-0-		-0-
04		10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	310 1	10141 2	N	-0-		-0-
05		10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	297 1	10630 2	N	-0-		-0-
06		10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	262 1	10375 2	N	-0-		-0-
07		10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	364 1	10499 2	N	-0-		-0-
08		11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	399 1	10782 2	N	-0-		-0-
09		10650 X	9682	-0-	-968	-0-	380 1	9302 2	N	-0-		-0-
10		11005 X	9469	-0-	-1536	-0-	364 1	9105 2	N	-0-		-0-
11		10650 X	8615	-0-	-2035	-0-	369 1	8246 2	N	-0-		-0-
12		11191 X	10443	-0-	-748	-0-	402 1	10041 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			113,689			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119												
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	10 1	315 2	N	-0-		-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	7 1	239 2	N	-0-		-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	8 1	315 2	N	-0-		-0-
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	9 1	307 2	N	-0-		-0-
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	9 1	319 2	N	-0-		-0-
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	8 1	297 2	N	-0-		-0-
07		341 N	317	-0-	-24	-0-	11 1	306 2	N	-0-		-0-
08		341 N	325	-0-	-16	-0-	11 1	314 2	N	-0-		-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	13 1	317 2	N	-0-		-0-
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	13 1	318 2	N	-0-		-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	15 1	331 2	N	-0-		-0-
12		341 N	290	-0-	-51	-0-	11 1	279 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,782			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008										TOTAL DEPTH	7474	PERF. 8267 - 9746				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9486 X	8581	-0-	-905	-0-	286	1	8295	2	N	-0-					-0-
02	8874 X	8084	-0-	-790	-0-	276	1	7808	2	N	-0-					-0-
03	9362 X	8284	-0-	-1078	-0-	277	1	8007	2	N	-0-					-0-
04	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	295	1	8460	2	N	-0-					-0-
05	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	301	1	8614	2	N	-0-					-0-
06	8370 X	7888	-0-	-482	-0-	271	1	7617	2	N	-0-					-0-
07	9052 X	7974	-0-	-1078	-0-	273	1	7701	2	N	-0-					-0-
08	9052 X	7964	-0-	-1088	-0-	277	1	7687	2	N	-0-					-0-
09	8760 X	8077	-0-	-683	-0-	274	1	7803	2	N	-0-					-0-
10	8928 X	7964	-0-	-964	-0-	268	1	7696	2	N	-0-					-0-
11	7890 X	7401	-0-	-489	-0-	244	1	7157	2	N	-0-					-0-
*12	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	266	1	7681	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		97,834		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5146 X	4842	-0-	-304	-0-	40	1	4802	3	Y	-0-					12
02	4814 X	4480	-0-	-334	-0-	26	1	4371	3	Y	75					87
03	4960 X	4454	-0-	-506	-0-	26	1	4417	3	Y	10					97
04	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	Y	-0-					97
05	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	27	1	5057	3	Y	-0-					97
06	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	29	1	4642	3	Y	130	185	1			42
07	5177 X	4758	-0-	-419	-0-	32	1	4726	3	Y	-0-					42
08	5177 X	4669	-0-	-508	-0-	24	1	4645	3	Y	-0-					42
09	5010 X	4305	-0-	-705	-0-	27	1	4278	3	Y	-0-					42
10	5084 X	4416	-0-	-668	-0-	27	1	4389	3	Y	-0-					42
11	4800 X	4279	-0-	-521	-0-	24	1	2	2	Y	123	141	1			24
12	4743 X	4289	-0-	-454	-0-	4118	3	135	9		-0-					24
						24	1	9	2	Y	-0-					
						4256	3									
TOTAL GAS PROD:		55,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		338										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	434 1	7354 3	Y	4			24
							4 9						
02		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	385 1	6728 3	Y	69			93
							76 9						
03		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	358 1	6979 3	Y	61			154
							67 9						
04		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	39 1	4 2	Y	50			204
							7198 3	55 9					
05		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	39 1	7431 3	Y	-0-	178 1		26
06		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	47 1	7653 3	Y	-0-			26
07		7688 X	7375	-0-	-313	-0-	50 1	7325 3	Y	-0-			26
08		7533 X	7484	-0-	-49	-0-	37 1	7264 3	Y	166	177 1		15
							183 9						
09		7710 X	7048	-0-	-662	-0-	43 1	7005 3	Y	-0-			15
10		7967 X	7541	-0-	-426	-0-	47 1	7494 3	Y	-0-			15
11		7710 X	7322	-0-	-388	-0-	42 1	4 2	Y	162	162 1		15
							7098 3	178 9					
12		7471 X	7349	-0-	-122	-0-	40 1	16 2	Y	-0-			15
							7293 3						
TOTAL GAS PROD:			88,970			TOTAL CONDENSATE PROD:			512				

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934													
01		17298 X	6498	-0-	-10800	-0-	196 1	6302 2	N	-0-			-0-
02		15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	411 1	15094 2	N	-0-			-0-
03		17682 X	17682	-0-	-0-	-0-	456 1	17226 2	N	-0-			-0-
04		16185 X	16185	-0-	-0-	-0-	480 1	15705 2	N	-0-			-0-
05		16585 X	12058	-0-	-4527	-0-	328 1	11730 2	N	-0-			-0-
06		16740 X	13337	-0-	-3403	-0-	329 1	13008 2	N	-0-			-0-
07		17298 X	6971	-0-	-10327	-0-	234 1	6737 2	N	-0-			-0-
08		17298 X	166	-0-	-17132	-0-	6 1	160 2	N	-0-			-0-
09		16200 X	6010	-0-	-10190	-0-	679 1	5331 2	N	-0-			-0-
10		13795 X	12485	-0-	-1310	-0-	706 1	11779 2	N	-0-			-0-
11		16772 X	16772	-0-	-0-	-0-	718 1	16054 2	N	-0-			-0-
*12		16432 X	16432	-0-	-0-	-0-	633 1	15799 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			140,101			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374													
01		16523 X	16523	-0-	-0-	-0-	498 1	16025 2	N	-0-			-0-
02		14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	381 1	14002 2	N	-0-			-0-
03		17720 X	17720	-0-	-0-	-0-	457 1	17263 2	N	-0-			-0-
04		18558 X	18558	-0-	-0-	-0-	550 1	18008 2	N	-0-			-0-
05		15412 X	15412	-0-	-0-	-0-	419 1	14993 2	N	-0-			-0-
06		15420 X	15420	-0-	-0-	-0-	380 1	15040 2	N	-0-			-0-
07		15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	524 1	15109 2	N	-0-			-0-
08		15695 X	15695	-0-	-0-	-0-	561 1	15134 2	N	-0-			-0-
09		16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	632 1	15499 2	N	-0-			-0-
10		16711 X	16711	-0-	-0-	-0-	642 1	16069 2	N	-0-			-0-
11		15508 X	15508	-0-	-0-	-0-	664 1	14844 2	N	-0-			-0-
*12		16747 X	16747	-0-	-0-	-0-	645 1	16102 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			194,441			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	-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:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447																		

01		8835 X	8355	-0-	-480	-0-	-0-	252	1	8103	2	N	-0-					-0-
02		8149 X	7719	-0-	-430	-0-	-0-	205	1	7514	2	N	-0-					-0-
03		8711 X	8334	-0-	-377	-0-	-0-	215	1	8119	2	N	-0-					-0-
04		8430 X	8154	-0-	-276	-0-	-0-	242	1	7912	2	N	-0-					-0-
05		8494 X	8364	-0-	-130	-0-	-0-	228	1	8136	2	N	-0-					-0-
06		8100 X	7767	-0-	-333	-0-	-0-	191	1	7576	2	N	-0-					-0-
07		8432 X	7915	-0-	-517	-0-	-0-	265	1	7650	2	N	-0-					-0-
08		8432 X	7849	-0-	-583	-0-	-0-	280	1	7569	2	N	-0-					-0-
09		8160 X	7371	-0-	-789	-0-	-0-	289	1	7082	2	N	-0-					-0-
10		8370 X	8004	-0-	-366	-0-	-0-	308	1	7696	2	N	-0-					-0-
11		8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	7805	2	N	-0-					-0-
*12		8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	8400	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			96,722											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372																		

01		8432 X	8069	-0-	-363	-0-	-0-	243	1	7826	2	N	-0-					-0-
02		8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	8353	2	N	-0-					-0-
03		7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	7559	2	N	-0-					-0-
04		7800 X	5309	-0-	-2491	-0-	-0-	157	1	5152	2	N	-0-					-0-
05		8494 X	8307	-0-	-187	-0-	-0-	225	1	8082	2	N	-0-					-0-
06		8220 X	6491	-0-	-1729	-0-	-0-	160	1	6331	2	N	-0-					-0-
07		8494 X	8058	-0-	-436	-0-	-0-	270	1	7788	2	N	-0-					-0-
08		9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	9047	2	N	-0-					-0-
09		8040 X	7983	-0-	-57	-0-	-0-	313	1	7670	2	N	-0-					-0-
10		8308 X	7510	-0-	-798	-0-	-0-	289	1	7221	2	N	-0-					-0-
11		8220 X	7094	-0-	-1126	-0-	-0-	304	1	6790	2	N	-0-					-0-
12		9393 X	9120	-0-	-273	-0-	-0-	351	1	8769	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			93,662											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		11966 X	3722	-0-	-8244	-0-	112	1	3610	2	N	-0-				-0-	
02		10991 X	77	-0-	-10914	-0-	2	1	75	2	N	-0-				-0-	
03		10881 X	1088	-0-	-9793	-0-	203	1	885	2	N	-0-				-0-	
04		11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	781	1	10252	2	N	-0-				-0-	
05		12664 X	12664	-0-	-0-	-0-	344	1	12320	2	N	-0-				-0-	
06		12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	300	1	11896	2	N	-0-				-0-	
07		11408 X	8080	-0-	-3328	-0-	271	1	7809	2	N	-0-				-0-	
08		11966 X	10577	-0-	-1389	-0-	378	1	10199	2	N	-0-				-0-	
09		11580 X	11232	-0-	-348	-0-	440	1	10792	2	N	-0-				-0-	
10		11966 X	10214	-0-	-1752	-0-	392	1	9822	2	N	-0-				-0-	
11		11580 X	10455	-0-	-1125	-0-	448	1	10007	2	N	-0-				-0-	
12		11594 X	10561	-0-	-1033	-0-	407	1	10154	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			101,899													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309																	
01		34100 X	28760	-0-	-5340	-0-	959	1	27801	2	N	-0-				-0-	
02		31900 X	25733	-0-	-6167	-0-	877	1	24856	2	N	-0-				-0-	
03		34100 X	25121	-0-	-8979	-0-	841	1	24280	2	N	-0-				-0-	
04		32520 X	24383	-0-	-8137	-0-	820	1	23563	2	N	-0-				-0-	
05		30597 X	24118	-0-	-6479	-0-	813	1	23305	2	N	-0-				-0-	
06		27840 X	22494	-0-	-5346	-0-	774	1	21720	2	N	-0-				-0-	
07		27497 X	21893	-0-	-5604	-0-	749	1	21144	2	N	-0-				-0-	
08		25203 X	21176	-0-	-4027	-0-	737	1	20439	2	N	-0-				-0-	
09		24390 X	20360	-0-	-4030	-0-	691	1	19669	2	N	-0-				-0-	
10		24118 X	18022	-0-	-6096	-0-	607	1	17415	2	N	-0-				-0-	
11		22500 X	16635	-0-	-5865	-0-	548	1	16087	2	N	-0-				-0-	
12		21886 X	10600	-0-	-11286	-0-	691	1	9909	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			259,295													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897																	
01		6882 X	6703	-0-	-179	-0-	202	1	6501	2	N	-0-				-0-	
02		6467 X	5737	-0-	-730	-0-	152	1	5585	2	N	-0-				-0-	
03		6913 X	6783	-0-	-130	-0-	175	1	6608	2	N	-0-				-0-	
04		6690 X	6234	-0-	-456	-0-	185	1	6049	2	N	-0-				-0-	
05		6851 X	6472	-0-	-379	-0-	176	1	6296	2	N	-0-				-0-	
06		6570 X	6208	-0-	-362	-0-	153	1	6055	2	N	-0-				-0-	
07		6789 X	6072	-0-	-717	-0-	204	1	5868	2	N	-0-				-0-	
08		6789 X	6182	-0-	-607	-0-	221	1	5961	2	N	-0-				-0-	
09		6270 X	6011	-0-	-259	-0-	236	1	5775	2	N	-0-				-0-	
10		6479 X	6334	-0-	-145	-0-	243	1	6091	2	N	-0-				-0-	
11		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	278	1	6215	2	N	-0-				-0-	
*12		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	252	1	6290	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			75,771													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4495 X	4282	-0-	-213	-0-	35 1	4186 3	N	55			100
							61 9						
02		4205 X	4187	-0-	-18	-0-	24 1	4052 3	N	101	189 1		12
							111 9						
03		4495 X	4230	-0-	-265	-0-	24 1	4206 3	N	-0-			12
04		4350 X	4045	-0-	-305	-0-	21 1	2 2	N	-0-			12
							4022 3						
05		4464 X	4166	-0-	-298	-0-	21 1	4046 3	N	90			102
							99 9						
06		4320 X	4016	-0-	-304	-0-	24 1	3914 3	N	71			173
							78 9						
07		4464 X	4065	-0-	-399	-0-	27 1	3994 3	N	40	189 1		24
							44 9						
08		4216 X	3932	-0-	-284	-0-	20 1	3912 3	N	-0-			24
09		4050 X	3872	-0-	-178	-0-	23 1	3736 3	N	103			127
							113 9						
10		4154 X	3976	-0-	-178	-0-	24 1	3952 3	N	-0-			127
11		4020 X	3870	-0-	-150	-0-	22 1	2 2	N	66	169 1		24
							3773 3	73 9					
12		4030 X	3908	-0-	-122	-0-	21 1	8 2	N	-0-			24
							3879 3						
TOTAL GAS PROD:			48,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			526				

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124													
01		18547 X	18547	-0-	-0-	-0-	619 1	17928 2	N	-0-			-0-
02		15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	524 1	14836 2	N	-0-			-0-
03		15301 X	15301	-0-	-0-	-0-	512 1	14789 2	N	-0-			-0-
04		14048 X	14048	-0-	-0-	-0-	473 1	13575 2	N	-0-			-0-
05		13960 X	13960	-0-	-0-	-0-	471 1	13489 2	N	-0-			-0-
06		12831 X	12831	-0-	-0-	-0-	441 1	12390 2	N	-0-			-0-
07		12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	437 1	12318 2	N	-0-			-0-
08		12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	431 1	11965 2	N	-0-			-0-
09		11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	405 1	11518 2	N	-0-			-0-
10		11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	404 1	11585 2	N	-0-			-0-
11		11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	379 1	11120 2	N	-0-			-0-
12		12741 X	11202	-0-	-1539	-0-	375 1	10827 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			161,811			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532													
01		9734 X	7337	-0-	-2397	-0-	245 1	7092 2	N	-0-			-0-
02		9106 X	6950	-0-	-2156	-0-	237 1	6713 2	N	-0-			-0-
03		8618 X	7146	-0-	-1472	-0-	239 1	6907 2	N	-0-			-0-
04		7650 X	6964	-0-	-686	-0-	234 1	6730 2	N	-0-			-0-
05		7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	252 1	7217 2	N	-0-			-0-
06		7200 X	6910	-0-	-290	-0-	238 1	6672 2	N	-0-			-0-
07		7440 X	7009	-0-	-431	-0-	240 1	6769 2	N	-0-			-0-
08		7471 X	7167	-0-	-304	-0-	249 1	6918 2	N	-0-			-0-
09		7230 X	6707	-0-	-523	-0-	228 1	6479 2	N	-0-			-0-
10		7471 X	6920	-0-	-551	-0-	233 1	6687 2	N	-0-			-0-
11		6930 X	6368	-0-	-562	-0-	210 1	6158 2	N	-0-			-0-
12		7161 X	6922	-0-	-239	-0-	231 1	6691 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			83,869			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	3		N	-0-				-0-
02		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3		N	-0-				-0-
03		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3		N	-0-				-0-
04		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3		N	-0-				-0-
05		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3		N	-0-				-0-
06		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3		N	-0-				-0-
07		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3		N	-0-				-0-
08		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3		N	-0-				-0-
09		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	3		N	-0-				-0-
10		11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	3		N	-0-				-0-
11		12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	3		N	-0-				-0-
*12		12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		97,129			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008										TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6642	-	9068	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008										TOTAL DEPTH	6020	PERF. 6700	-	8103	
01	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	51	1	6034	3	Y	52	46	1	22
							57	9							
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	34	1	5646	3	Y	-0-			22
03	5115	X	4562	-0-	-553	-0-	26	1	4457	3	Y	72	83	1	11
							79	9							
04	4950	X	4045	-0-	-905	-0-	22	1	2	2	Y	9			20
							4011	3	10	9					
05	5115	X	4357	-0-	-758	-0-	23	1	4306	3	Y	25	31	1	14
							28	9							
06	5580	X	4479	-0-	-1101	-0-	28	1	4403	3	Y	44			58
							48	9							
07	5766	X	4583	-0-	-1183	-0-	31	1	4548	3	Y	4	43	1	19
							4	9							
08	4557	X	4556	-0-	-1	-0-	23	1	4533	3	Y	-0-			19
09	4470	X	3638	-0-	-832	-0-	23	1	3572	3	Y	39			58
							43	9							
10	4619	X	3748	-0-	-871	-0-	23	1	3564	3	Y	146	145	1	59
							161	9							
*11	4470	X	4316	-0-	-154	-0-	25	1	2	2	Y	178	187	1	50
							4093	3	196	9					
*12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	23	1	9	2	Y	388	336	1	102
							4106	3	427	9					
TOTAL GAS PROD:		54,671			TOTAL CONDENSATE PROD:		957								

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8835 X	7526	-0-	-1309	-0-	912 1	6614 2		N	-0-			-0-
02		8265 X	7480	-0-	-785	-0-	813 1	6667 2		N	-0-			-0-
03		8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	1076 1	7710 2		N	-0-			-0-
04		7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	1094 1	6418 2		N	-0-			-0-
05		7998 X	7549	-0-	-449	-0-	1120 1	6429 2		N	-0-			-0-
06		8490 X	6498	-0-	-1992	-0-	1064 1	5434 2		N	-0-			-0-
07		8773 X	8092	-0-	-681	-0-	1099 1	6993 2		N	-0-			-0-
08		8773 X	7997	-0-	-776	-0-	1083 1	6914 2		N	-0-			-0-
09		7500 X	7154	-0-	-346	-0-	1066 1	6088 2		N	-0-			-0-
10		8091 X	7751	-0-	-340	-0-	1127 1	6624 2		N	-0-			-0-
11		7830 X	7175	-0-	-655	-0-	1078 1	6097 2		N	-0-			-0-
12		8091 X	7176	-0-	-915	-0-	1109 1	6067 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			90,696				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652														
01		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			-0-
02		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	832 1	746 2		N	-0-			-0-
03		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	379 1	1683 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3854	-0-	854	854	673 1	3181 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3549	-0-	449	1303	674 1	2875 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2130	-0-	-870	433	804 1	1326 2		N	-0-			-0-
07		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			-0-
08		2139 X	38	-0-	-2101	-0-	11 1	27 2		N	-0-			-0-
09		2070 X	-0-	-0-	-2070	-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		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,211				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935														
01		14198 X	13023	-0-	-1175	-0-	434 1	12589 2		N	-0-			-0-
02		13978 X	12421	-0-	-1557	-0-	423 1	11998 2		N	-0-			-0-
03		14942 X	12983	-0-	-1959	-0-	435 1	12548 2		N	-0-			-0-
04		14550 X	12622	-0-	-1928	-0-	425 1	12197 2		N	-0-			-0-
05		13485 X	12829	-0-	-656	-0-	433 1	12396 2		N	-0-			-0-
06		12840 X	12514	-0-	-326	-0-	430 1	12084 2		N	-0-			-0-
07		13268 X	12614	-0-	-654	-0-	432 1	12182 2		N	-0-			-0-
08		13051 X	12543	-0-	-508	-0-	437 1	12106 2		N	-0-			-0-
09		12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	437 1	12424 2		N	-0-			-0-
10		13274 X	13274	-0-	-0-	-0-	447 1	12827 2		N	-0-			-0-
11		13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	438 1	12869 2		N	-0-			-0-
*12		13631 X	13631	-0-	-0-	-0-	456 1	13175 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			154,622				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		6944 X	6518	-0-	-426	-0-	-0-	153	1	6365	3	N	-0-					-0-
02		6409 X	6205	-0-	-204	-0-	-0-	140	1	6065	3	N	-0-					-0-
03		6727 X	6608	-0-	-119	-0-	-0-	145	1	6463	3	N	-0-					-0-
04		6480 X	6453	-0-	-27	-0-	-0-	206	1	6247	3	N	-0-					-0-
05		6634 X	6424	-0-	-210	-0-	-0-	141	1	6283	3	N	-0-					-0-
06		6420 X	6098	-0-	-322	-0-	-0-	133	1	5965	3	N	-0-					-0-
07		6665 X	6286	-0-	-379	-0-	-0-	149	1	6137	3	N	-0-					-0-
08		6665 X	6306	-0-	-359	-0-	-0-	210	1	6096	3	N	-0-					-0-
09		6450 X	6126	-0-	-324	-0-	-0-	191	1	5935	3	N	-0-					-0-
10		6417 X	6212	-0-	-205	-0-	-0-	30	1	6182	3	N	-0-					-0-
11		6090 X	5966	-0-	-124	-0-	-0-	29	1	5937	3	N	-0-					-0-
12		6138 X	6027	-0-	-111	-0-	-0-	30	1	5997	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574																		
01		13175 X	12068	-0-	-1107	-0-	-0-	399	1	11669	2	N	-0-					-0-
02		12325 X	11001	-0-	-1324	-0-	-0-	376	1	10625	2	N	-0-					-0-
03		12028 X	11568	-0-	-460	-0-	-0-	392	1	11176	2	N	-0-					-0-
04		11670 X	10942	-0-	-728	-0-	-0-	372	1	10570	2	N	-0-					-0-
05		12059 X	10601	-0-	-1458	-0-	-0-	366	1	10235	2	N	-0-					-0-
06		11670 X	10193	-0-	-1477	-0-	-0-	365	1	9828	2	N	-0-					-0-
07		11749 X	10438	-0-	-1311	-0-	-0-	369	1	10069	2	N	-0-					-0-
08		11563 X	10584	-0-	-979	-0-	-0-	373	1	10211	2	N	-0-					-0-
09		10950 X	10097	-0-	-853	-0-	-0-	356	1	9741	2	N	-0-					-0-
10		10602 X	9946	-0-	-656	-0-	-0-	347	1	9599	2	N	-0-					-0-
11		10230 X	9190	-0-	-1040	-0-	-0-	315	1	8875	2	N	-0-					-0-
12		10354 X	7917	-0-	-2437	-0-	-0-	277	1	7640	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534																		
01		7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	7680	2	N	-0-					-0-
02		6380 X	5631	-0-	-749	-0-	-0-	192	1	5439	2	N	-0-					-0-
03		6820 X	6687	-0-	-133	-0-	-0-	224	1	6463	2	N	-0-					-0-
04		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	7186	2	N	-0-					-0-
05		8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	7739	2	N	-0-					-0-
06		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	6859	2	N	-0-					-0-
07		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	7206	2	N	-0-					-0-
08		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	7385	2	N	-0-					-0-
09		7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	7348	2	N	-0-					-0-
10		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	6881	2	N	-0-					-0-
11		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	7106	2	N	-0-					-0-
12		7874 X	7556	-0-	-318	-0-	-0-	253	1	7303	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	4423	3	N	-0-		-0-	
02		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	4298	3	N	-0-		-0-	
03		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	4585	3	N	-0-		-0-	
04		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	-0-		144	1	4324	3	N	-0-		-0-	
05		3720 X	1870	-0-	-1850	-0-	-1850		39	1	1831	3	N	-0-		-0-	
06		3600 X	35	-0-	-3565	-0-	-3565		35	3			N	-0-		-0-	
07		3720 X	9	-0-	-3711	-0-	-3711		9	3			N	-0-		-0-	
08		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	-3720						N	-0-		-0-	
09		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-	-3600						N	-0-		-0-	
10		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-1860						N	-0-		-0-	
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-30						N	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,994													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103																	
01		5425 X	5130	-0-	-295	-0-	-295		193	1	4937	3	N	-0-		21	
02		5075 X	4755	-0-	-320	-0-	-320		175	1	4580	3	N	-0-		21	
03		5394 X	5014	-0-	-380	-0-	-380		178	1	4836	3	N	-0-		21	
04		5010 X	4802	-0-	-208	-0-	-208		177	1	4625	3	N	-0-		21	
05		5177 X	4946	-0-	-231	-0-	-231		182	1	4764	3	N	-0-		21	
06		4950 X	4438	-0-	-512	-0-	-512		160	1	4278	3	N	-0-		21	
07		5084 X	4885	-0-	-199	-0-	-199		186	1	4699	3	N	-0-		21	
08		5022 X	4671	-0-	-351	-0-	-351		177	1	4494	3	N	-0-		21	
09		4800 X	4451	-0-	-349	-0-	-349		161	1	4290	3	N	-0-		21	
10		4960 X	4546	-0-	-414	-0-	-414		22	1	4524	3	N	-0-		21	
11		4740 X	4419	-0-	-321	-0-	-321		21	1	4398	3	N	-0-		21	
12		4805 X	4567	-0-	-238	-0-	-238		22	1	4414	3	N	119	118 1	22	
TOTAL GAS PROD:			56,624													TOTAL CONDENSATE PROD:	119

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871																	
01		10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	-0-		1310	1	9084	2	N	-0-		-0-	
02		9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	-0-		1186	1	8048	2	N	-0-		-0-	
03		10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	-0-		1333	1	9439	2	N	-0-		-0-	
04		9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	-0-		1300	1	8681	2	N	-0-		-0-	
05		9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	-0-		1267	1	8548	2	N	-0-		-0-	
06		9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	-0-		1162	1	7910	2	N	-0-		-0-	
07		9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	-0-		1334	1	8149	2	N	-0-		-0-	
08		10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	-0-		1434	1	9333	2	N	-0-		-0-	
09		10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	-0-		1381	1	8900	2	N	-0-		-0-	
10		10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	-0-		1445	1	9039	2	N	-0-		-0-	
11		10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	-0-		1495	1	9281	2	N	-0-		-0-	
*12		10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	-0-		1475	1	9262	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			121,796													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11780 X	646	-0-	-11134	-0-	29	1	617	2	N	-0-		-0-
02		11600 X	7837	-0-	-3763	-0-	557	1	7280	2	N	-0-		-0-
03		12400 X	10288	-0-	-2112	-0-	388	1	9900	2	N	-0-		-0-
04		12000 X	6372	-0-	-5628	-0-	224	1	6148	2	N	-0-		-0-
05		12400 X	4700	-0-	-7700	-0-	369	1	4331	2	N	-0-		-0-
06		9960 X	5236	-0-	-4724	-0-	393	1	4843	2	N	-0-		-0-
07		10292 X	7903	-0-	-2389	-0-	834	1	7069	2	N	-0-		-0-
08		10292 X	9006	-0-	-1286	-0-	528	1	8478	2	N	-0-		-0-
09		10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	413	1	9942	2	N	-0-		-0-
10		11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	389	1	10763	2	N	-0-		-0-
11		10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	371	1	10215	2	N	-0-		-0-
12		10695 X	10545	-0-	-150	-0-	373	1	10172	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			94,626											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

01		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	123	1	3943	2	N	-0-		-0-
02		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	97	1	3574	2	N	-0-		-0-
03		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	103	1	3899	2	N	-0-		-0-
04		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	110	1	3598	2	N	-0-		-0-
05		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	101	1	3594	2	N	-0-		-0-
06		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	88	1	3502	2	N	-0-		-0-
07		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	126	1	3625	2	N	-0-		-0-
08		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	137	1	3690	2	N	-0-		-0-
09		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	139	1	3400	2	N	-0-		-0-
10		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	126	1	3155	2	N	-0-		-0-
11		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	129	1	2873	2	N	-0-		-0-
*12		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	118	1	2928	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,178											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

01		19871 X	17935	-0-	-1936	-0-	598	1	17337	2	N	-0-		-0-
02		18589 X	16767	-0-	-1822	-0-	572	1	16195	2	N	-0-		-0-
03		18445 X	18051	-0-	-394	-0-	604	1	17447	2	N	-0-		-0-
04		17850 X	17597	-0-	-253	-0-	592	1	17005	2	N	-0-		-0-
05		18259 X	18115	-0-	-144	-0-	611	1	17504	2	N	-0-		-0-
06		17460 X	17397	-0-	-63	-0-	598	1	16799	2	N	-0-		-0-
07		18197 X	17584	-0-	-613	-0-	602	1	16982	2	N	-0-		-0-
08		18197 X	17228	-0-	-969	-0-	600	1	16628	2	N	-0-		-0-
09		17610 X	16694	-0-	-916	-0-	567	1	16127	2	N	-0-		-0-
10		18104 X	16947	-0-	-1157	-0-	571	1	16376	2	N	-0-		-0-
11		17400 X	16711	-0-	-689	-0-	550	1	16161	2	N	-0-		-0-
12		17577 X	17415	-0-	-162	-0-	582	1	16833	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			208,441											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008											TOTAL DEPTH	7491	PERF. 7900 - 11360				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		15841 X	13849	-0-	-1992	-0-	462	1	13387	2	N	-0-					-0-
02		14152 X	13277	-0-	-875	-0-	453	1	12824	2	N	-0-					-0-
03		14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	480	1	13858	2	N	-0-					-0-
04		13903 X	13903	-0-	-0-	-0-	468	1	13435	2	N	-0-					-0-
05		14265 X	14265	-0-	-0-	-0-	481	1	13784	2	N	-0-					-0-
06		13890 X	12792	-0-	-1098	-0-	440	1	12352	2	N	-0-					-0-
07		14353 X	13192	-0-	-1161	-0-	452	1	12740	2	N	-0-					-0-
08		14353 X	14103	-0-	-250	-0-	491	1	13612	2	N	-0-					-0-
09		13890 X	12941	-0-	-949	-0-	439	1	12502	2	N	-0-					-0-
10		14260 X	12554	-0-	-1706	-0-	423	1	12131	2	N	-0-					-0-
11		13650 X	11660	-0-	-1990	-0-	384	1	11276	2	N	-0-					-0-
12		13950 X	12680	-0-	-1270	-0-	424	1	12256	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			159,554												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008											TOTAL DEPTH	7331	PERF. 7620 - 9224				
01		5270 X	5030	-0-	-240	-0-	166	1	4864	2	N	-0-					-0-
02		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	180	1	5094	2	N	-0-					-0-
03		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	184	1	5322	2	N	-0-					-0-
04		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	180	1	5056	2	N	-0-					-0-
05		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	190	1	5360	2	N	-0-					-0-
06		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	216	1	5802	2	N	-0-					-0-
07		5270 X	4294	-0-	-976	-0-	148	1	4146	2	N	-0-					-0-
08		5270 X	4572	-0-	-698	-0-	161	1	4411	2	N	-0-					-0-
09		5100 X	4735	-0-	-365	-0-	166	1	4569	2	N	-0-					-0-
10		5270 X	4687	-0-	-583	-0-	166	1	4521	2	N	-0-					-0-
11		5100 X	4639	-0-	-461	-0-	159	1	4480	2	N	-0-					-0-
*12		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	179	1	4954	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			60,674												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008											TOTAL DEPTH	7253	PERF. 7516 - 10726				
01		5084 X	732	-0-	-4352	-0-	267	1	465	2	N	-0-					-0-
02		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	1252	1	4227	2	N	-0-					-0-
03		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	1299	1	4554	2	N	-0-					-0-
04		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	1233	1	4269	2	N	-0-					-0-
05		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	1220	1	4283	2	N	-0-					-0-
06		4920 X	4877	-0-	-43	-0-	1104	1	3773	2	N	-0-					-0-
07		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	1264	1	4251	2	N	-0-					-0-
08		5084 X	4934	-0-	-150	-0-	1248	1	3686	2	N	-0-					-0-
09		4920 X	4574	-0-	-346	-0-	1116	1	3458	2	N	-0-					-0-
10		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	1201	1	4102	2	N	-0-					-0-
11		4920 X	4734	-0-	-186	-0-	870	1	3864	2	N	-0-					-0-
12		4681 X	4606	-0-	-75	-0-	1189	1	3417	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			57,612												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15583 X	15583	-0-	-0-	-0-	520 1	15063 2		N	-0-			-0-
02		14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	487 1	13807 2		N	-0-			-0-
03		13641 X	13641	-0-	-0-	-0-	457 1	13184 2		N	-0-			-0-
04		12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	419 1	12045 2		N	-0-			-0-
05		14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	492 1	14096 2		N	-0-			-0-
06		13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	451 1	12650 2		N	-0-			-0-
07		13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	458 1	12911 2		N	-0-			-0-
08		13148 X	13148	-0-	-0-	-0-	458 1	12690 2		N	-0-			-0-
09		11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	382 1	10874 2		N	-0-			-0-
10		11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	371 1	10646 2		N	-0-			-0-
11		10500 X	5927	-0-	-4573	-0-	195 1	5732 2		N	-0-			-0-
12		13361 X	5371	-0-	-7990	-0-	180 1	5191 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A														
01		7936 X	6100	-0-	-1836	-0-	207 1	5893 3		N	-0-			-0-
02		7424 X	7212	-0-	-212	-0-	237 1	6975 3		N	-0-			-0-
03		7936 X	6783	-0-	-1153	-0-	220 1	6563 3		N	-0-			-0-
04		7530 X	6975	-0-	-555	-0-	225 1	6750 3		N	-0-			-0-
05		7719 X	7535	-0-	-184	-0-	245 1	7290 3		N	-0-			-0-
06		7470 X	6358	-0-	-1112	-0-	202 1	6156 3		N	-0-			-0-
07		8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	302 1	8556 3		N	-0-			-0-
08		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	710 1	7228 3		N	-0-			-0-
09		7290 X	5175	-0-	-2115	-0-	712 1	4463 3		N	-0-			-0-
10		7936 X	6350	-0-	-1586	-0-	580 1	5770 3		N	-0-			-0-
11		7680 X	4045	-0-	-3635	-0-	581 1	3464 3		N	-0-			-0-
*12		8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	44 1	8901 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	319 1	9387 2	N	-0-			-0-	
02		8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	295 1	8384 2	N	-0-			-0-	
03		9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	306 1	8751 2	N	-0-			-0-	
04		9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	313 1	8781 2	N	-0-			-0-	
05		9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	327 1	9207 2	N	-0-			-0-	
06		9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	330 1	8900 2	N	-0-			-0-	
07		9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	333 1	9213 2	N	-0-			-0-	
08		9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	331 1	9017 2	N	-0-			-0-	
09		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	313 1	8625 2	N	-0-			-0-	
10		8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	315 1	8680 2	N	-0-			-0-	
11		9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	313 1	8802 2	N	-0-			-0-	
12		9548 X	9052	-0-	-496	-0-	315 1	8737 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											110,294	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008											TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7809 - 11460	
01		13578 X	11941	-0-	-1637	-0-	278 1	11663 3	N	-0-			-0-	
02		12702 X	11312	-0-	-1390	-0-	260 1	11052 3	N	-0-			-0-	
03		13578 X	11907	-0-	-1671	-0-	268 1	11639 3	N	-0-			-0-	
04		13140 X	11827	-0-	-1313	-0-	383 1	11444 3	N	-0-			-0-	
05		12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	279 1	12159 3	N	-0-			-0-	
06		11700 X	10205	-0-	-1495	-0-	223 1	9982 3	N	-0-			-0-	
07		12214 X	10401	-0-	-1813	-0-	248 1	10153 3	N	-0-			-0-	
08		12431 X	9796	-0-	-2635	-0-	232 1	9564 3	N	-0-			-0-	
09		12030 X	9549	-0-	-2481	-0-	302 1	9247 3	N	-0-			-0-	
10		12431 X	11242	-0-	-1189	-0-	55 1	11187 3	N	-0-			-0-	
11		10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	50 1	10270 3	N	-0-			-0-	
*12		10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	52 1	10626 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											131,616	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008											TOTAL DEPTH	6497	PERF. 6705 - 10919	
01		11470 X	3923	-0-	-7547	-0-	745 1	3178 3	N	-0-			-0-	
02		10237 X	3911	-0-	-6326	-0-	705 1	3206 3	N	-0-			-0-	
03		6262 X	6231	-0-	-31	-0-	817 1	5414 3	N	-0-			-0-	
04		14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	140 1	14429 3	N	-0-			-0-	
05		10535 X	10535	-0-	-0-	-0-	10535 3		N	-0-			-0-	
06		11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	11031 3		N	-0-			-0-	
07		11470 X	9767	-0-	-1703	-0-	9767 3		N	-0-			-0-	
08		11470 X	9077	-0-	-2393	-0-	9077 3		N	-0-			-0-	
09		11100 X	8783	-0-	-2317	-0-	8783 3		N	-0-			-0-	
10		11408 X	5392	-0-	-6016	-0-	5392 3		N	-0-			-0-	
11		11040 X	2621	-0-	-8419	-0-	2621 3		N	-0-			-0-	
12		8928 X	187	-0-	-8741	-0-	187 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											86,027	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		9858 X	9534	-0-	-324	-0-	-0-	318	1	9216	2	N	-0-				-0-	
02		9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	9273	2	N	-0-				-0-	
03		15143 X	15143	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	14636	2	N	-0-				-0-	
04		14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	-0-	478	1	13720	2	N	-0-				-0-	
05		10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	9944	2	N	-0-				-0-	
06		9600 X	9220	-0-	-380	-0-	-0-	317	1	8903	2	N	-0-				-0-	
07		11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	11424	2	N	-0-				-0-	
08		14826 X	14826	-0-	-0-	-0-	-0-	516	1	14310	2	N	-0-				-0-	
09		12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	12014	2	N	-0-				-0-	
10		11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	10916	2	N	-0-				-0-	
11		12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	12151	2	N	-0-				-0-	
12		14818 X	13135	-0-	-1683	-0-	-0-	439	1	12696	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			144,073														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

01		12648 X	10624	-0-	-2024	-0-	-0-	354	1	10270	2	N	-0-				-0-	
02		11832 X	8535	-0-	-3297	-0-	-0-	291	1	8244	2	N	-0-				-0-	
03		11811 X	9535	-0-	-2276	-0-	-0-	319	1	9216	2	N	-0-				-0-	
04		11040 X	9709	-0-	-1331	-0-	-0-	327	1	9382	2	N	-0-				-0-	
05		10633 X	9933	-0-	-700	-0-	-0-	335	1	9598	2	N	-0-				-0-	
06		10290 X	7176	-0-	-3114	-0-	-0-	247	1	6929	2	N	-0-				-0-	
07		10044 X	7333	-0-	-2711	-0-	-0-	251	1	7082	2	N	-0-				-0-	
08		10044 X	8925	-0-	-1119	-0-	-0-	311	1	8614	2	N	-0-				-0-	
09		9720 X	8769	-0-	-951	-0-	-0-	298	1	8471	2	N	-0-				-0-	
10		9920 X	9368	-0-	-552	-0-	-0-	315	1	9053	2	N	-0-				-0-	
11		9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	8832	2	N	-0-				-0-	
*12		9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	9207	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			108,566														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

01		13051 X	12959	-0-	-92	-0-	-0-	428	1	12531	2	N	-0-				-0-	
02		12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	11802	2	N	-0-				-0-	
03		13051 X	12903	-0-	-148	-0-	-0-	440	1	12463	2	N	-0-				-0-	
04		12540 X	12352	-0-	-188	-0-	-0-	432	1	11920	2	N	-0-				-0-	
05		13051 X	12677	-0-	-374	-0-	-0-	442	1	12235	2	N	-0-				-0-	
06		12630 X	12125	-0-	-505	-0-	-0-	433	1	11692	2	N	-0-				-0-	
07		13051 X	10997	-0-	-2054	-0-	-0-	385	1	10612	2	N	-0-				-0-	
08		12896 X	12371	-0-	-525	-0-	-0-	439	1	11932	2	N	-0-				-0-	
09		12360 X	11875	-0-	-485	-0-	-0-	405	1	11470	2	N	-0-				-0-	
10		12679 X	12165	-0-	-514	-0-	-0-	424	1	11741	2	N	-0-				-0-	
11		12120 X	11670	-0-	-450	-0-	-0-	406	1	11264	2	N	-0-				-0-	
12		12369 X	11848	-0-	-521	-0-	-0-	419	1	11429	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			146,164														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779													
01		10757 X	9993	-0-	-764	-0-	333	1	9660	2	N	-0-	-0-
02		9918 X	9437	-0-	-481	-0-	322	1	9115	2	N	-0-	-0-
03		10602 X	9889	-0-	-713	-0-	331	1	9558	2	N	-0-	-0-
04		10260 X	9588	-0-	-672	-0-	323	1	9265	2	N	-0-	-0-
05		10323 X	10097	-0-	-226	-0-	341	1	9756	2	N	-0-	-0-
06		9750 X	3540	-0-	-6210	-0-	122	1	3418	2	N	-0-	-0-
07		10075 X	8676	-0-	-1399	-0-	297	1	8379	2	N	-0-	-0-
08		10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	358	1	9924	2	N	-0-	-0-
09		9780 X	9693	-0-	-87	-0-	329	1	9364	2	N	-0-	-0-
10		10106 X	9722	-0-	-384	-0-	327	1	9395	2	N	-0-	-0-
11		9960 X	9102	-0-	-858	-0-	300	1	8802	2	N	-0-	-0-
12		10292 X	8053	-0-	-2239	-0-	269	1	7784	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			108,072			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539													
01		5332 X	4182	-0-	-1150	-0-	93	1	4089	2	N	-0-	-0-
02		4756 X	3718	-0-	-1038	-0-	85	1	3633	2	N	-0-	-0-
03		5084 X	4772	-0-	-312	-0-	160	1	4612	2	N	-0-	-0-
04		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	108	1	4689	2	N	-0-	-0-
05		4526 X	3154	-0-	-1372	-0-	71	1	3083	2	N	-0-	-0-
06		4620 X	2957	-0-	-1663	-0-	68	1	2889	2	N	-0-	-0-
07		4960 X	1138	-0-	-3822	-0-	26	1	1112	2	N	-0-	-0-
08		4960 X	419	-0-	-4541	-0-	10	1	409	2	N	-0-	-0-
09		4800 X	381	-0-	-4419	-0-	13	1	368	2	N	-0-	-0-
10		3162 X	1716	-0-	-1446	-0-	646	1	1070	2	N	-0-	-0-
11		2970 X	444	-0-	-2526	-0-	183	1	261	2	N	-0-	-0-
12		403 X	255	-0-	-148	-0-	9	1	246	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,933			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008										TOTAL DEPTH	7060	PERF. 7276 - 9865	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		13865 X	13865	-0-	-0-	-0-	488 1	13377 3	Y	-0-			-0-
02		17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	608 1	17005 3	Y	-0-			-0-
03		17493 X	17493	-0-	-0-	-0-	593 1	16900 3	Y	-0-			-0-
04		17640 X	17640	-0-	-0-	-0-	604 1	17036 3	Y	-0-			-0-
05		14504 X	14504	-0-	-0-	-0-	494 1	14010 3	Y	-0-			-0-
06		17790 X	5688	-0-	-12102	-0-	192 1	5496 3	Y	-0-			-0-
07		18383 X	18359	-0-	-24	-0-	654 1	17705 3	Y	-0-			-0-
08		18228 X	17460	-0-	-768	-0-	617 1	16843 3	Y	-0-			-0-
09		17640 X	15814	-0-	-1826	-0-	526 1	15288 3	Y	-0-			-0-
10		18352 X	16645	-0-	-1707	-0-	81 1	16564 3	Y	-0-			-0-
11		17760 X	15757	-0-	-2003	-0-	76 1	15681 3	Y	-0-			-0-
12		17608 X	15567	-0-	-2041	-0-	76 1	15491 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			186,405	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008										TOTAL DEPTH	7384	PERF. 7564 - 10982	
01		9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	863 1	8303 2	N	-0-			-0-
02		8526 X	8065	-0-	-461	-0-	761 1	7304 2	N	-0-			-0-
03		9114 X	9000	-0-	-114	-0-	400 1	8600 2	N	-0-			-0-
04		8820 X	7479	-0-	-1341	-0-	528 1	6951 2	N	-0-			-0-
05		9114 X	7747	-0-	-1367	-0-	814 1	6933 2	N	-0-			-0-
06		8820 X	8208	-0-	-612	-0-	595 1	7613 2	N	-0-			-0-
07		8990 X	5204	-0-	-3786	-0-	588 1	4616 2	N	-0-			-0-
08		8990 X	7960	-0-	-1030	-0-	844 1	7116 2	N	-0-			-0-
09		8220 X	7617	-0-	-603	-0-	875 1	6742 2	N	-0-			-0-
10		8494 X	7938	-0-	-556	-0-	901 1	7037 2	N	-0-			-0-
11		8220 X	8194	-0-	-26	-0-	925 1	7269 2	N	-0-			-0-
*12		8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	935 1	7843 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			95,356	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008										TOTAL DEPTH	6443	PERF. 6850 - 8253	
01		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	1204 1	1684 3	N	99			139
02		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	1151 1	2150 3	N	-0-			139
03		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	1221 1	2090 3	N	-0-			139
04		2730 X	2634	-0-	-96	-0-	1154 1	1480 3	N	-0-			139
05		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	1205 1	1788 3	N	-0-			139
06		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	1187 1	2152 3	N	-0-	74 1		65
07		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	1219 1	1910 3	N	118			183
08		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	1201 1	2096 3	N	-0-			183
09		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	1152 1	2038 3	N	22			205
10		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	1133 1	2573 3	N	-0-	180 1		25
11		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	1094 1	2192 3	N	-0-			25
*12		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	1133 1	2555 3	N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			39,025	TOTAL CONDENSATE PROD:			239						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3038 X	2678	-0-	-360	-0-	-0-	2678	3		N	-0-			-0-
02		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	-0-	3181	3		N	-0-			-0-
03		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	-0-	3420	3		N	-0-			-0-
04		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	-0-	3110	3		N	-0-			-0-
05		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	-0-	3627	3		N	-0-			-0-
06		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	-0-	3540	3		N	-0-			-0-
07		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	-0-	3823	3		N	-0-			-0-
08		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	-0-	3906	3		N	-0-			-0-
09		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	-0-	3681	3		N	-0-			-0-
10		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	-0-	3599	3		N	-0-			-0-
11		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	-0-	3427	3		N	-0-			-0-
*12		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	-0-	3530	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,522			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379															
01		15469 X	14916	-0-	-553	-0-	-0-	497	1	14419	2	N	-0-		-0-
02		14471 X	13739	-0-	-732	-0-	-0-	468	1	13271	2	N	-0-		-0-
03		15376 X	14642	-0-	-734	-0-	-0-	490	1	14152	2	N	-0-		-0-
04		14430 X	14207	-0-	-223	-0-	-0-	478	1	13729	2	N	-0-		-0-
05		14911 X	14641	-0-	-270	-0-	-0-	494	1	14147	2	N	-0-		-0-
06		14430 X	13936	-0-	-494	-0-	-0-	479	1	13457	2	N	-0-		-0-
07		14694 X	14257	-0-	-437	-0-	-0-	488	1	13769	2	N	-0-		-0-
08		14694 X	14173	-0-	-521	-0-	-0-	493	1	13680	2	N	-0-		-0-
09		14220 X	13538	-0-	-682	-0-	-0-	460	1	13078	2	N	-0-		-0-
10		14632 X	13632	-0-	-1000	-0-	-0-	459	1	13173	2	N	-0-		-0-
11		13950 X	13000	-0-	-950	-0-	-0-	428	1	12572	2	N	-0-		-0-
12		14260 X	13763	-0-	-497	-0-	-0-	460	1	13303	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			168,444			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050															
01		9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	9420	3	N	-0-		-0-
02		9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	8790	3	N	-0-		-0-
03		9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	8900	3	N	-0-		-0-
04		9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	8885	3	N	-0-		-0-
05		9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	8997	3	N	-0-		-0-
06		8460 X	7280	-0-	-1180	-0-	-0-	244	1	7036	3	N	-0-		-0-
07		8742 X	7581	-0-	-1161	-0-	-0-	270	1	7311	3	N	-0-		-0-
08		8742 X	8077	-0-	-665	-0-	-0-	290	1	7787	3	N	-0-		-0-
09		8460 X	7169	-0-	-1291	-0-	-0-	239	1	6930	3	N	-0-		-0-
10		9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	9432	3	N	-0-		-0-
11		8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	8279	3	N	-0-		-0-
*12		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	8827	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			103,368			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854												
01		5642 X	5074	-0-	-568	-0-	166	1	4908	3	N	-0-
02		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	178	1	5274	3	N	-0-
03		5642 X	5231	-0-	-411	-0-	163	1	5068	3	N	-0-
04		4950 X	4469	-0-	-481	-0-	144	1	4325	3	N	-0-
05		5704 X	5341	-0-	-363	-0-	173	1	5168	3	N	-0-
06		5520 X	4715	-0-	-805	-0-	148	1	4567	3	N	-0-
07		5704 X	4491	-0-	-1213	-0-	149	1	4342	3	N	-0-
08		5332 X	4264	-0-	-1068	-0-	141	1	4123	3	N	-0-
09		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	173	1	5430	3	N	-0-
10		5332 X	3067	-0-	-2265	-0-	15	1	3052	3	N	-0-
11		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	28	1	5697	3	N	-0-
12		5797 X	4421	-0-	-1376	-0-	136	1	4285	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			57,853			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		11284 X	4587	-0-	-6697	-0-	151 1	4436 2	N	-0-			-0-	
02		11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	403 1	11511 2	N	-0-			-0-	
03		11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	405 1	11569 2	N	-0-			-0-	
04		11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	388 1	10854 2	N	-0-			-0-	
05		11284 X	10422	-0-	-862	-0-	358 1	10064 2	N	-0-			-0-	
06		10920 X	3267	-0-	-7653	-0-	117 1	3150 2	N	-0-			-0-	
07		11284 X	560	-0-	-10724	-0-	19 1	541 2	N	-0-			-0-	
08		11284 X	29	-0-	-11255	-0-	1 1	28 2	N	-0-			-0-	
09		10920 X	26	-0-	-10894	-0-	1 1	25 2	N	-0-			-0-	
10		10416 X	10327	-0-	-89	-0-	697 1	9630 2	N	-0-			-0-	
11		11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	404 1	11313 2	N	-0-			-0-	
*12		11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	401 1	11066 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			87,532	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252														
01		840 X	840	-0-	-0-	-0-	377 1	463 2	N	-0-			-0-	
02		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	339 1	6152 2	N	-0-			-0-	
03		620 X	224	-0-	-396	-0-	224 1		N	-0-			-0-	
04		6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	821 1	5955 2	N	-0-			-0-	
05		11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	319 1	11396 2	N	-0-			-0-	
06		600 X	12	-0-	-588	-0-	12 1		N	-0-			-0-	
07		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 1		N	-0-			-0-	
08		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	682 1	1813 2	N	-0-			-0-	
09		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	804 1	6711 2	N	-0-			-0-	
10		9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	348 1	8708 2	N	-0-			-0-	
11		10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	440 1	9839 2	N	-0-			-0-	
*12		10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	403 1	10070 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			66,556	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624														
01		13578 X	12835	-0-	-743	-0-	285 1	12550 2	N	-0-			-0-	
02		12615 X	12169	-0-	-446	-0-	277 1	11892 2	N	-0-			-0-	
03		13485 X	12884	-0-	-601	-0-	288 1	12596 2	N	-0-			-0-	
04		12780 X	12443	-0-	-337	-0-	279 1	12164 2	N	-0-			-0-	
05		13206 X	12845	-0-	-361	-0-	289 1	12556 2	N	-0-			-0-	
06		12600 X	12096	-0-	-504	-0-	416 1	11680 2	N	-0-			-0-	
07		13020 X	12537	-0-	-483	-0-	429 1	12108 2	N	-0-			-0-	
08		12896 X	12531	-0-	-365	-0-	436 1	12095 2	N	-0-			-0-	
09		12450 X	12036	-0-	-414	-0-	409 1	11627 2	N	-0-			-0-	
10		12834 X	12153	-0-	-681	-0-	409 1	11744 2	N	-0-			-0-	
11		12120 X	11825	-0-	-295	-0-	389 1	11436 2	N	-0-			-0-	
12		12524 X	12218	-0-	-306	-0-	409 1	11809 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			148,572	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11190 X	11190	-0-	-0-	-0-		409	1	10781	3	11
02		11371 X	11371	-0-	-0-	-0-		406	1	10965	3	11
03		12827 X	12827	-0-	-0-	-0-		450	1	12377	3	11
04		12400 X	12400	-0-	-0-	-0-		437	1	11963	3	11
05		12511 X	12511	-0-	-0-	-0-		445	1	12066	3	11
06		12420 X	11475	-0-	-945	-0-		402	1	11073	3	11
07		12834 X	11892	-0-	-942	-0-		438	1	11454	3	11
08		12834 X	11583	-0-	-1251	-0-		423	1	11160	3	11
09		12390 X	11302	-0-	-1088	-0-		388	1	10914	3	11
10		12524 X	11748	-0-	-776	-0-		57	1	11691	3	11
11		11520 X	11253	-0-	-267	-0-		54	1	11199	3	11
12		11842 X	11497	-0-	-345	-0-		56	1	11441	3	11

TOTAL GAS PROD: 141,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970												
01		9207 X	1069	-0-	-8138	-0-		571	1	496	3	39
02		8705 X	8705	-0-	-0-	-0-		771	1	7916	3	55
03		8745 X	8745	-0-	-0-	-0-		997	1	7709	3	90
04		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-		878	1	5158	3	116
05		9300 X	5940	-0-	-3360	-0-		825	1	5095	3	-0-
06		9000 X	8459	-0-	-541	-0-		965	1	7491	3	-0-
07		9300 X	7664	-0-	-1636	-0-		945	1	6688	3	-0-
08		8742 X	8588	-0-	-154	-0-		1006	1	7545	3	-0-
09		8460 X	6280	-0-	-2180	-0-		887	1	5376	3	14
10		8742 X	7619	-0-	-1123	-0-		656	1	6931	3	-0-
11		8460 X	5865	-0-	-2595	-0-		621	1	5237	3	4
*12		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-		698	1	8214	3	3

TOTAL GAS PROD: 83,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027												
01		11997 X	10687	-0-	-1310	-0-		654	1	10033	2	-0-
02		10991 X	10289	-0-	-702	-0-		547	1	9742	2	-0-
03		11749 X	10967	-0-	-782	-0-		647	1	10320	2	-0-
04		10950 X	10600	-0-	-350	-0-		618	1	9982	2	-0-
05		11129 X	10075	-0-	-1054	-0-		505	1	9570	2	-0-
06		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-		577	1	10111	2	-0-
07		13748 X	13748	-0-	-0-	-0-		774	1	12974	2	-0-
08		13015 X	13015	-0-	-0-	-0-		795	1	12220	2	-0-
09		11739 X	11739	-0-	-0-	-0-		736	1	11003	2	-0-
10		11997 X	11283	-0-	-714	-0-		629	1	10654	2	-0-
11		11610 X	8858	-0-	-2752	-0-		8858	2			-0-
12		13733 X	11251	-0-	-2482	-0-		780	1	10471	2	-0-

TOTAL GAS PROD: 133,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2821 X	1301	-0-	-1520	-0-		710	1	591	2	N	-0-			-0-
02		2639 X	1713	-0-	-926	-0-		703	1	1010	2	N	-0-			-0-
03		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-		816	1	2981	2	N	-0-			-0-
04		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-		810	1	3449	2	N	-0-			-0-
05		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-		838	1	3596	2	N	-0-			-0-
06		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-		801	1	3106	2	N	-0-			-0-
07		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-		790	1	2161	2	N	-0-			-0-
08		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-		823	1	3680	2	N	-0-			-0-
09		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-		815	1	3544	2	N	-0-			-0-
10		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-		851	1	3969	2	N	-0-			-0-
11		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-		826	1	3980	2	N	-0-			-0-
*12		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-		852	1	4025	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,727			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		7843 X	6318	-0-	-1525	-0-		235	1	5991	3	Y	84	153	1	10
02		7163 X	6302	-0-	-861	-0-		92	9	6074	3	Y	-0-			10
03		7657 X	6636	-0-	-1021	-0-		228	1	6350	3	Y	47			57
04		7410 X	6234	-0-	-1176	-0-		234	1	6009	3	Y	1			58
05		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-		52	9	6591	3	Y	26			84
06		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-		224	1	6180	3	Y	21			105
07		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-		29	9	6159	3	Y	50			155
08		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-		245	1	6133	3	Y	46			201
09		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-		55	9	5849	3	Y	1			202
10		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-		243	1	6233	3	Y	24	181	1	45
11		5670 X	4669	-0-	-1001	-0-		51	9	4635	3	Y	10			55
*12		6636 X	6636	-0-	-0-	-0-		218	1	6573	3	Y	28			83
TOTAL GAS PROD:			75,339			TOTAL CONDENSATE PROD:			338							

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1860 X	580	-0-	-1280	-0-		31	1	326	2	N	-0-			-0-
02		5 X	-0-	-0-	-5	-0-		254	1			N	-0-			-0-
03		558 X	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-			-0-
04		570 X	29	-0-	-541	-0-		1	1	28	2	N	-0-			-0-
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-		375	1			N	-0-			-0-
06		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		594	1	1301	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	9593	-0-	6493	6493		878	1	8715	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	12223	-0-	9123	15616		681	1	11542	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	14514	-0-	11514	27130		569	1	13945	2	N	-0-			-0-
10		41140 X	14010	-0-	-27130	-0-		538	1	13472	2	N	-0-			-0-
11		12601 X	12601	-0-	-0-	-0-		539	1	12062	2	N	-0-			-0-
*12		13998 X	13998	-0-	-0-	-0-		539	1	13459	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79,818			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
NICKELSON, GARY		WELL #:	5	RRCID ->	244135	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7781	PERF. 7852 - 8946		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6727 X	23	-0-	-6704		23 1	N	-0-			-0-
02		8001 X	8001	-0-	-0-		861 1	7140 2	N	-0-		-0-
03		10510 X	10510	-0-	-0-		965 1	9545 2	N	-0-		-0-
04		10575 X	10575	-0-	-0-		983 1	9592 2	N	-0-		-0-
05		10543 X	10543	-0-	-0-		978 1	9565 2	N	-0-		-0-
06		10524 X	10524	-0-	-0-		915 1	9609 2	N	-0-		-0-
07		10633 X	6980	-0-	-3653		923 1	6057 2	N	-0-		-0-
08		10633 X	8048	-0-	-2585		970 1	7078 2	N	-0-		-0-
09		11001 X	11001	-0-	-0-		1094 1	9907 2	N	-0-		-0-
10		11568 X	11568	-0-	-0-		1130 1	10438 2	N	-0-		-0-
11		11628 X	11628	-0-	-0-		1158 1	10470 2	N	-0-		-0-
*12		9159 X	9159	-0-	-0-		1033 1	8126 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		108,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ABSHIRE, WILLIAM		WELL #:	1	RRCID ->	244284	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 8111 - 10873	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*03	21 X	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 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:		21		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #:	1	RRCID ->	244290	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7620 - 10407	
01	23101 X	23101	-0-	-0-	-0-	696 1	22405 2	N	-0-	-0-	
02	21982 X	21982	-0-	-0-	-0-	583 1	21399 2	N	-0-	-0-	
03	23532 X	23532	-0-	-0-	-0-	606 1	22926 2	N	-0-	-0-	
04	20820 X	12749	-0-	-8071	-0-	378 1	12371 2	N	-0-	-0-	
05	21514 X	20516	-0-	-998	-0-	557 1	19959 2	N	-0-	-0-	
06	20820 X	18180	-0-	-2640	-0-	448 1	17732 2	N	-0-	-0-	
07	21514 X	16372	-0-	-5142	-0-	549 1	15823 2	N	-0-	-0-	
08	21514 X	19344	-0-	-2170	-0-	691 1	18653 2	N	-0-	-0-	
09	19860 X	19489	-0-	-371	-0-	764 1	18725 2	N	-0-	-0-	
10	20522 X	19015	-0-	-1507	-0-	731 1	18284 2	N	-0-	-0-	
11	18720 X	18311	-0-	-409	-0-	784 1	17527 2	N	-0-	-0-	
12	20150 X	17184	-0-	-2966	-0-	662 1	16522 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		229,775		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, J. T.		WELL #:	3	RRCID ->	244291	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7045	PERF. 7250 - 9600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8060 X	7155	-0-	-905	-0-	716 1	6428 3	Y	10	123
							11 9				
02		7540 X	7417	-0-	-123	-0-	1031 1	6366 3	Y	18	141
							20 9				
03		8060 X	5416	-0-	-2644	-0-	1005 1	4331 3	Y	73	177 1 37
							80 9				
04		6930 X	810	-0-	-6120	-0-	810 1		Y	-0-	37
05		7936 X	909	-0-	-7027	-0-	681 1	228 3	Y	-0-	37
06		7440 X	1248	-0-	-6192	-0-	724 1	524 3	Y	-0-	37
07		7688 X	3237	-0-	-4451	-0-	929 1	2308 3	Y	-0-	37
08		5425 X	3767	-0-	-1658	-0-	951 1	2813 3	Y	3	40
							3 9				
09		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	925 1	3075 3	Y	1	41
							1 9				
10		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	834 1	3004 3	Y	2	43
							2 9				
11		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	824 1	2864 3	Y	-0-	43
12		3162 X	1812	-0-	-1350	-0-	829 1	983 3	Y	-0-	43
TOTAL GAS PROD:			43,300		TOTAL CONDENSATE PROD:			107			

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	42	RRCID ->	244334	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7296	PERF. 7660 - 9344	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10044 X	9877	-0-	-167	-0-	329 1	9548 2	N	-0-	-0-
02		9396 X	9039	-0-	-357	-0-	308 1	8731 2	N	-0-	-0-
03		10044 X	9464	-0-	-580	-0-	317 1	9147 2	N	-0-	-0-
04		9720 X	9592	-0-	-128	-0-	323 1	9269 2	N	-0-	-0-
05		9889 X	9356	-0-	-533	-0-	316 1	9040 2	N	-0-	-0-
06		9570 X	8802	-0-	-768	-0-	303 1	8499 2	N	-0-	-0-
07		9920 X	8881	-0-	-1039	-0-	304 1	8577 2	N	-0-	-0-
08		9920 X	8523	-0-	-1397	-0-	297 1	8226 2	N	-0-	-0-
09		9600 X	6710	-0-	-2890	-0-	228 1	6482 2	N	-0-	-0-
10		9362 X	6614	-0-	-2748	-0-	223 1	6391 2	N	-0-	-0-
11		8790 X	5909	-0-	-2881	-0-	195 1	5714 2	N	-0-	-0-
12		8866 X	6752	-0-	-2114	-0-	226 1	6526 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			99,519		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	364	1	9143	3	Y	50	109	1	-0-
						55	9							
02	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	304	1	7739	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	7130 X	6745	-0-	-385	-0-	28	1	6658	3	Y	54	51	1	3
						59	9							
04	6900 X	6445	-0-	-455	-0-	28	1	6399	3	Y	16	2	1	17
						18	9							
05	7130 X	6021	-0-	-1109	-0-	30	1	5985	3	Y	5			22
						6	9							
06	6900 X	6247	-0-	-653	-0-	228	1	6004	3	Y	14			36
						15	9							
07	7130 X	6145	-0-	-985	-0-	238	1	5900	3	Y	6	40	1	2
						7	9							
08	6727 X	6032	-0-	-695	-0-	230	1	5794	3	Y	7	2	1	7
						8	9							
09	6420 X	4542	-0-	-1878	-0-	167	1	4366	3	Y	8			15
						9	9							
10	6448 X	482	-0-	-5966	-0-	2	1	472	3	Y	7	22	1	-0-
						8	9							
11	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	30	1	6250	3	Y	3	1	1	2
						3	9							
*12	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	34	1	6910	3	Y	18			20
						20	9							

TOTAL GAS PROD: 73,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522														
01	16399 X	12777	-0-	-3622	-0-	426	1	12351	2	N	-0-			-0-
02	15138 X	11666	-0-	-3472	-0-	398	1	11268	2	N	-0-			-0-
03	16182 X	12988	-0-	-3194	-0-	435	1	12553	2	N	-0-			-0-
04	13860 X	12713	-0-	-1147	-0-	428	1	12285	2	N	-0-			-0-
05	13268 X	12257	-0-	-1011	-0-	413	1	11844	2	N	-0-			-0-
06	12570 X	10910	-0-	-1660	-0-	375	1	10535	2	N	-0-			-0-
07	13144 X	10191	-0-	-2953	-0-	349	1	9842	2	N	-0-			-0-
08	13144 X	9431	-0-	-3713	-0-	328	1	9103	2	N	-0-			-0-
09	12720 X	10208	-0-	-2512	-0-	347	1	9861	2	N	-0-			-0-
10	16925 X	16925	-0-	-0-	-0-	570	1	16355	2	N	-0-			-0-
11	16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	531	1	15590	2	N	-0-			-0-
*12	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	517	1	14933	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		9486 X	7724	-0-	-1762	-0-	400	1	7285	3	N	35	146	1	37
							39	9							
02		9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	464	1	8730	3	N	14			51
							15	9							
03		9486 X	9283	-0-	-203	-0-	466	1	8756	3	N	55			106
							61	9							
04		9120 X	8938	-0-	-182	-0-	453	1	8452	3	N	30			136
							33	9							
05		9486 X	9177	-0-	-309	-0-	464	1	8663	3	N	45	159	1	22
							50	9							
06		9180 X	8936	-0-	-244	-0-	437	1	8456	3	N	39			61
							43	9							
07		9486 X	9193	-0-	-293	-0-	469	1	8674	3	N	45			106
							50	9							
08		9269 X	9096	-0-	-173	-0-	464	1	8577	3	N	50			156
							55	9							
09		8940 X	8659	-0-	-281	-0-	426	1	8219	3	N	13			169
							14	9							
10		9238 X	9161	-0-	-77	-0-	59	1	9043	3	N	54			223
							59	9							
11		8940 X	8779	-0-	-161	-0-	56	1	8698	3	N	23	179	1	67
							25	9							
*12		8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	56	1	8566	3	N	44			111
							48	9							
TOTAL GAS PROD:			106,825			TOTAL CONDENSATE PROD:			447						

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086															
01		14151 X	14151	-0-	-0-	-0-	426	1	13725	2	N	-0-			-0-
02		8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	224	1	8218	2	N	-0-			-0-
03		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	175	1	6599	2	N	-0-			-0-
04		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	73	1	2401	2	N	-0-			-0-
05		537 X	537	-0-	-0-	-0-	14	1	523	2	N	-0-			-0-
06		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	65	1	2572	2	N	-0-			-0-
07		14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	474	1	13653	2	N	-0-			-0-
08		15588 X	15588	-0-	-0-	-0-	557	1	15031	2	N	-0-			-0-
09		16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	630	1	15449	2	N	-0-			-0-
10		16843 X	16843	-0-	-0-	-0-	647	1	16196	2	N	-0-			-0-
11		16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	715	1	15978	2	N	-0-			-0-
*12		16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	643	1	16055	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			131,043			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4681 X	4584	-0-	-97	-0-	173	1	4377	3	Y	31					102
							34	9									
02		4379 X	4218	-0-	-161	-0-	159	1	4040	3	Y	17					119
							19	9									
03		4650 X	4433	-0-	-217	-0-	161	1	4271	3	Y	1					120
							1	9									
04		4440 X	3629	-0-	-811	-0-	136	1	3480	3	Y	12					132
							13	9									
05		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	176	1	4479	3	Y	-0-					132
06		4440 X	3765	-0-	-675	-0-	137	1	3598	3	Y	27	131	1			28
							30	9									
07		4495 X	4211	-0-	-284	-0-	164	1	4047	3	Y	-0-					28
08		4650 X	4291	-0-	-359	-0-	168	1	4123	3	Y	-0-					28
09		4500 X	4158	-0-	-342	-0-	154	1	3968	3	Y	33					61
							36	9									
10		4650 X	4197	-0-	-453	-0-	20	1	4166	3	Y	10					71
							11	9									
11		4140 X	4138	-0-	-2	-0-	20	1	4106	3	Y	11					82
							12	9									
*12		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	21	1	4268	3	Y	34					116
							37	9									
TOTAL GAS PROD:			50,605			TOTAL CONDENSATE PROD:			176								

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169																	
01		3100 N	5653	-0-	2553	6732	426	1	5227	3	N	-0-					-0-
02		9917 X	3185	-0-	-6732	-0-	339	1	2846	3	N	-0-					-0-
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					-0-
05		324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	1			N	-0-					-0-
06		360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09		700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					-0-
10		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,644			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255																	
01		T. A.	511	-0-	511	2810	511	1			N	-0-					-0-
02		T. A.	1431	-0-	1431	4241	130	1	1301	3	N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	4241					N	-0-					-0-
04		4242 X	1	-0-	-4241	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05		2294 X	1	-0-	-2293	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08		681 X	681	-0-	-0-	-0-	615	1	66	3	N	-0-					-0-
09		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	840	1	3922	3	N	-0-					-0-
10		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	868	1	2009	3	N	-0-					-0-
11		660 X	288	-0-	-372	-0-	288	1			N	-0-					-0-
*12		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	372	1	3287	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			14,211			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8122 X	7904	-0-	-218	-0-		264 1	7640 2	N	-0-			-0-
02		7482 X	7120	-0-	-362	-0-		243 1	6877 2	N	-0-			-0-
03		7998 X	7716	-0-	-282	-0-		258 1	7458 2	N	-0-			-0-
04		7650 X	7637	-0-	-13	-0-		257 1	7380 2	N	-0-			-0-
05		7905 X	7147	-0-	-758	-0-		241 1	6906 2	N	-0-			-0-
06		7650 X	7161	-0-	-489	-0-		246 1	6915 2	N	-0-			-0-
07		7905 X	7182	-0-	-723	-0-		246 1	6936 2	N	-0-			-0-
08		7905 X	7141	-0-	-764	-0-		249 1	6892 2	N	-0-			-0-
09		7650 X	7068	-0-	-582	-0-		240 1	6828 2	N	-0-			-0-
10		7409 X	7165	-0-	-244	-0-		241 1	6924 2	N	-0-			-0-
11		7170 X	6925	-0-	-245	-0-		228 1	6697 2	N	-0-			-0-
12		7316 X	4917	-0-	-2399	-0-		164 1	4753 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			85,083			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700														
01		6603 X	6438	-0-	-165	-0-		233 1	6205 3	Y	-0-			-0-
02		6119 X	5970	-0-	-149	-0-		209 1	5761 3	Y	-0-			-0-
03		6448 X	6240	-0-	-208	-0-		215 1	6025 3	Y	-0-			-0-
04		6240 X	5947	-0-	-293	-0-		207 1	5740 3	Y	-0-			-0-
05		6448 X	6058	-0-	-390	-0-		210 1	5848 3	Y	-0-			-0-
06		6120 X	5751	-0-	-369	-0-		196 1	5555 3	Y	-0-			-0-
07		6324 X	5922	-0-	-402	-0-		214 1	5708 3	Y	-0-			-0-
08		6231 X	5801	-0-	-430	-0-		210 1	5591 3	Y	-0-			-0-
09		5940 X	5609	-0-	-331	-0-		187 1	5422 3	Y	-0-			-0-
10		6045 X	5818	-0-	-227	-0-		28 1	5790 3	Y	-0-			-0-
11		5760 X	5752	-0-	-8	-0-		28 1	5724 3	Y	-0-			-0-
12		5797 X	5679	-0-	-118	-0-		28 1	5651 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,985			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334														
01		11807 X	11807	-0-	-0-	-0-		389 1	11418 2	N	-0-			-0-
02		9901 X	9901	-0-	-0-	-0-		336 1	9565 2	N	-0-			-0-
03		11029 X	11029	-0-	-0-	-0-		375 1	10654 2	N	-0-			-0-
04		9392 X	9392	-0-	-0-	-0-		324 1	9068 2	N	-0-			-0-
05		8401 X	2756	-0-	-5645	-0-		95 1	2661 2	N	-0-			-0-
06		10114 X	10114	-0-	-0-	-0-		362 1	9752 2	N	-0-			-0-
07		10067 X	10067	-0-	-0-	-0-		351 1	9716 2	N	-0-			-0-
08		9728 X	9728	-0-	-0-	-0-		344 1	9384 2	N	-0-			-0-
09		8911 X	8911	-0-	-0-	-0-		312 1	8599 2	N	-0-			-0-
10		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-		325 1	9049 2	N	-0-			-0-
11		9223 X	9223	-0-	-0-	-0-		319 1	8904 2	N	-0-			-0-
*12		10138 X	10138	-0-	-0-	-0-		441 1	9697 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			112,440			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		13895 X	13895	-0-	-0-	-0-	-0-	492 1	13403 3	Y	-0-	-0-
02		13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	-0-	471 1	13152 3	Y	-0-	-0-
03		12989 X	12464	-0-	-525	-0-	-0-	426 1	12038 3	Y	-0-	-0-
04		12570 X	12456	-0-	-114	-0-	-0-	428 1	12028 3	Y	-0-	-0-
05		12989 X	12853	-0-	-136	-0-	-0-	445 1	12408 3	Y	-0-	-0-
06		14010 X	13253	-0-	-757	-0-	-0-	448 1	12805 3	Y	-0-	-0-
07		14477 X	11759	-0-	-2718	-0-	-0-	421 1	11338 3	Y	-0-	-0-
08		12865 X	12501	-0-	-364	-0-	-0-	446 1	12055 3	Y	-0-	-0-
09		13260 X	12072	-0-	-1188	-0-	-0-	403 1	11669 3	Y	-0-	-0-
10		13702 X	12345	-0-	-1357	-0-	-0-	60 1	12285 3	Y	-0-	-0-
11		13260 X	11562	-0-	-1698	-0-	-0-	56 1	11506 3	Y	-0-	-0-
12		12493 X	11981	-0-	-512	-0-	-0-	59 1	11922 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			150,764			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		14601 X	13085	-0-	-1516	-0-	-0-	430 1	12655 2	N	-0-	-0-
02		13108 X	11981	-0-	-1127	-0-	-0-	408 1	11573 2	N	-0-	-0-
03		14012 X	12350	-0-	-1662	-0-	-0-	419 1	11931 2	N	-0-	-0-
04		13132 X	13132	-0-	-0-	-0-	-0-	454 1	12678 2	N	-0-	-0-
05		13547 X	13452	-0-	-95	-0-	-0-	463 1	12989 2	N	-0-	-0-
06		12684 X	12684	-0-	-0-	-0-	-0-	454 1	12230 2	N	-0-	-0-
07		13578 X	12393	-0-	-1185	-0-	-0-	430 1	11963 2	N	-0-	-0-
08		13578 X	12008	-0-	-1570	-0-	-0-	427 1	11581 2	N	-0-	-0-
09		13140 X	11566	-0-	-1574	-0-	-0-	406 1	11160 2	N	-0-	-0-
10		13454 X	10458	-0-	-2996	-0-	-0-	366 1	10092 2	N	-0-	-0-
11		12690 X	11951	-0-	-739	-0-	-0-	411 1	11540 2	N	-0-	-0-
12		12400 X	12237	-0-	-163	-0-	-0-	428 1	11809 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			147,297			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	-0-	10776 3		N	-0-	-0-
02		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	-0-	7750 3		N	-0-	-0-
03		10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	-0-	10372 3		N	-0-	-0-
04		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	-0-	8483 3		N	-0-	-0-
05		9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	-0-	9748 3		N	-0-	-0-
06		10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	-0-	10988 3		N	-0-	-0-
07		15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	-0-	15343 3		N	-0-	-0-
08		14783 X	14783	-0-	-0-	-0-	-0-	14783 3		N	-0-	-0-
09		14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	-0-	14202 3		N	-0-	-0-
10		11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	-0-	11916 3		N	-0-	-0-
11		11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	-0-	11222 3		N	-0-	-0-
*12		12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	-0-	12000 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			137,583			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007										TOTAL DEPTH	7688	PERF. 7681 - 8773
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
01	5828 X	5011 -0-	-817	-0-	151 1	4860 2	N	-0-	-0-			
02	5133 X	4377 -0-	-756	-0-	116 1	4261 2	N	-0-	-0-			
03	4743 X	4405 -0-	-338	-0-	114 1	4291 2	N	-0-	-0-			
04	4860 X	4794 -0-	-66	-0-	142 1	4652 2	N	-0-	-0-			
05	5114 X	5114 -0-	-0-	-0-	139 1	4975 2	N	-0-	-0-			
06	5002 X	5002 -0-	-0-	-0-	123 1	4879 2	N	-0-	-0-			
07	4960 X	4723 -0-	-237	-0-	158 1	4565 2	N	-0-	-0-			
08	5115 X	4918 -0-	-197	-0-	175 1	4743 2	N	-0-	-0-			
09	5010 X	4310 -0-	-700	-0-	169 1	4141 2	N	-0-	-0-			
10	5177 X	4371 -0-	-806	-0-	168 1	4203 2	N	-0-	-0-			
11	5010 X	4705 -0-	-305	-0-	201 1	4504 2	N	-0-	-0-			
*12	5044 X	5044 -0-	-0-	-0-	195 1	4849 2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		56,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007										TOTAL DEPTH	8049	PERF. 8400 - 10041
01	2920 X	2920 -0-	-0-	-0-	360 1	2560 2	N	-0-	-0-			
02	2465 X	2415 -0-	-50	-0-	437 1	1978 2	N	-0-	-0-			
03	2756 N	2756 -0-	-0-	-0-	168 1	2588 2	N	-0-	-0-			
04	2652 N	2652 -0-	-0-	-0-	209 1	2443 2	N	-0-	-0-			
05	2725 N	2725 -0-	-0-	-0-	216 1	2509 2	N	-0-	-0-			
06	2582 N	2582 -0-	-0-	-0-	171 1	2411 2	N	-0-	-0-			
07	2635 N	2573 -0-	-62	-0-	128 1	2445 2	N	-0-	-0-			
08	2635 N	2579 -0-	-56	-0-	165 1	2414 2	N	-0-	-0-			
09	2559 N	2559 -0-	-0-	-0-	154 1	2405 2	N	-0-	-0-			
10	2573 N	2536 -0-	-37	-0-	117 1	2419 2	N	-0-	-0-			
11	2490 N	2366 -0-	-124	-0-	115 1	2251 2	N	-0-	-0-			
12	2635 N	2363 -0-	-272	-0-	114 1	2249 2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		31,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008										TOTAL DEPTH	6453	PERF. 6800 - 8701
01	5859 X	4886 -0-	-973	-0-	38 1	4848 3	N	-0-	11			
02	5481 X	5394 -0-	-87	-0-	30 1	5364 3	N	-0-	11			
03	5735 X	5432 -0-	-303	-0-	29 1	5384 3	N	17	28			
					19 9							
04	6100 X	6100 -0-	-0-	-0-	30 1	3 2	Y	-0-	28 1			
					6067 3							
05	6303 X	6303 -0-	-0-	-0-	31 1	6271 3	Y	1	1 1			
					1 9							
06	5580 X	4308 -0-	-1272	-0-	25 1	4283 3	Y	-0-	-0-			
07	6293 X	5325 -0-	-968	-0-	33 1	5292 3	Y	-0-	-0-			
08	6798 X	6798 -0-	-0-	-0-	32 1	6766 3	Y	-0-	-0-			
09	6090 X	4745 -0-	-1345	-0-	27 1	4718 3	Y	-0-	-0-			
10	6293 X	5733 -0-	-560	-0-	33 1	5700 3	Y	-0-	-0-			
11	6570 X	5459 -0-	-1111	-0-	30 1	3 2	Y	-0-	-0-			
					5426 3							
12	6696 X	5652 -0-	-1044	-0-	29 1	12 2	Y	-0-	-0-			
					5611 3							
TOTAL GAS PROD:		66,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9920 X	9389	-0-	-531	-0-		283	1	9106	2	-0-
02		9077 X	8833	-0-	-244	-0-		234	1	8599	2	-0-
03		9688 X	9688	-0-	-0-	-0-		250	1	9438	2	-0-
04		9419 X	9419	-0-	-0-	-0-		279	1	9140	2	-0-
05		9788 X	9788	-0-	-0-	-0-		266	1	9522	2	-0-
06		9390 X	9123	-0-	-267	-0-		225	1	8898	2	-0-
07		9734 X	8391	-0-	-1343	-0-		281	1	8110	2	-0-
08		9796 X	9049	-0-	-747	-0-		323	1	8726	2	-0-
09		9480 X	8485	-0-	-995	-0-		333	1	8152	2	-0-
10		9796 X	9222	-0-	-574	-0-		354	1	8868	2	-0-
11		9251 X	9251	-0-	-0-	-0-		396	1	8855	2	-0-
*12		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-		361	1	9013	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			110,012			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12958 X	12467	-0-	-491	-0-		442	1	12025	3	-0-
02		12180 X	11898	-0-	-282	-0-		417	1	11481	3	-0-
03		13020 X	12752	-0-	-268	-0-		439	1	12313	3	-0-
04		12600 X	12436	-0-	-164	-0-		433	1	12003	3	-0-
05		12816 X	12816	-0-	-0-	-0-		448	1	12368	3	-0-
06		12330 X	12271	-0-	-59	-0-		422	1	11849	3	-0-
07		12865 X	12448	-0-	-417	-0-		450	1	11998	3	-0-
08		12865 X	12388	-0-	-477	-0-		450	1	11938	3	-0-
09		12450 X	11989	-0-	-461	-0-		407	1	11582	3	-0-
10		12803 X	12161	-0-	-642	-0-		59	1	12102	3	-0-
11		12270 X	9698	-0-	-2572	-0-		47	1	9651	3	-0-
*12		12985 X	12985	-0-	-0-	-0-		64	1	12921	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			146,309			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4309 X	3841	-0-	-468	-0-		3841	3		N	-0-
02		4031 X	3353	-0-	-678	-0-		3353	3		N	-0-
03		4309 X	3596	-0-	-713	-0-		3596	3		N	-0-
04		4170 X	3098	-0-	-1072	-0-		3098	3		N	-0-
05		3844 X	3104	-0-	-740	-0-		3104	3		N	-0-
06		3720 X	3178	-0-	-542	-0-		3178	3		N	-0-
07		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-		4517	3		N	-0-
08		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-		4935	3		N	-0-
09		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-		4625	3		N	-0-
10		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-		4578	3		N	-0-
11		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-		4520	3		N	-0-
12		4929 X	4445	-0-	-484	-0-		4445	3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			47,790			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
01	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	645 1	3384 2		N	-0-		-0-
02	1740 X	18	-0-	-1722	-0-	1 1	17 2		N	-0-		-0-
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-		-0-
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-		-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-		-0-
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,047			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820												
01	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3			N	-0-		-0-
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 3			N	-0-		-0-
03	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3			N	-0-		-0-
04	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 3			N	-0-		-0-
05	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 3			N	-0-		-0-
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 3			N	-0-		-0-
07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 3			N	-0-		-0-
08	2108 X	1593	-0-	-515	-0-	1593 3			N	-0-		-0-
09	2040 X	797	-0-	-1243	-0-	797 3			N	-0-		-0-
10	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	11236 3			N	-0-		-0-
11	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273 3			N	-0-		-0-
*12	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,986			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340												
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	1002 1	2684 3	Y	53			122
02	3219 X	2201	-0-	-1018	-0-	58 9	885 1	1291 3	Y	23		145
03	3441 X	853	-0-	-2588	-0-	25 9	674 1	171 3	Y	7		152
04	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	8 9	773 1	3534 3	Y	50	162 1	40
05	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	55 9	1065 1	4875 3	Y	71		111
06	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	78 9	1096 1	6334 3	Y	94	177 1	28
07	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	103 9	1115 1	5475 3	Y	79		107
08	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	87 9	1099 1	5127 3	Y	72		179
09	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	79 9	1067 1	5282 3	Y	63	183 1	59
10	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	69 9	926 1	5422 3	Y	63		122
11	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	69 9	855 1	4714 3	Y	54		176
12	6665 X	5446	-0-	-1219	-0-	59 9	917 1	4459 3	Y	64	172 1	68
						70 9						
TOTAL GAS PROD:		61,602			TOTAL CONDENSATE PROD:						693	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008										TOTAL DEPTH	7509	PERF. 7765 - 9844	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5766 X	5753	-0-	-13	-0-	192 1	5561 2	N	-0-			-0-
02		5307 X	5282	-0-	-25	-0-	180 1	5102 2	N	-0-			-0-
03		5704 X	5511	-0-	-193	-0-	185 1	5326 2	N	-0-			-0-
04		5580 X	5535	-0-	-45	-0-	186 1	5349 2	N	-0-			-0-
05		5766 X	5536	-0-	-230	-0-	187 1	5349 2	N	-0-			-0-
06		5580 X	5291	-0-	-289	-0-	182 1	5109 2	N	-0-			-0-
07		5735 X	5288	-0-	-447	-0-	181 1	5107 2	N	-0-			-0-
08		5735 X	5262	-0-	-473	-0-	183 1	5079 2	N	-0-			-0-
09		5550 X	5049	-0-	-501	-0-	171 1	4878 2	N	-0-			-0-
10		5549 X	4816	-0-	-733	-0-	162 1	4654 2	N	-0-			-0-
11		5280 X	4716	-0-	-564	-0-	155 1	4561 2	N	-0-			-0-
12		5301 X	5026	-0-	-275	-0-	168 1	4858 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			63,065	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008										TOTAL DEPTH	7861	PERF. 7972 - 10444	
01		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	104 1	3335 2	N	-0-			-0-
02		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	100 1	3674 2	N	-0-			-0-
03		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	140 1	5281 2	N	-0-			-0-
04		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	161 1	5284 2	N	-0-			-0-
05		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	132 1	4733 2	N	-0-			-0-
06		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	100 1	3960 2	N	-0-			-0-
07		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	167 1	4825 2	N	-0-			-0-
08		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	172 1	4644 2	N	-0-			-0-
09		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	192 1	4714 2	N	-0-			-0-
10		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	189 1	4739 2	N	-0-			-0-
11		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	207 1	4622 2	N	-0-			-0-
*12		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	192 1	4791 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,458	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008										TOTAL DEPTH	7992	PERF. 8122 - 13085	
01		8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	263 1	8462 2	N	-0-			-0-
02		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	216 1	7930 2	N	-0-			-0-
03		8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	227 1	8582 2	N	-0-			-0-
04		8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	249 1	8148 2	N	-0-			-0-
05		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	236 1	8449 2	N	-0-			-0-
06		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	198 1	7843 2	N	-0-			-0-
07		8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	278 1	7999 2	N	-0-			-0-
08		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	295 1	7966 2	N	-0-			-0-
09		8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	324 1	7949 2	N	-0-			-0-
10		8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	320 1	8000 2	N	-0-			-0-
11		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	346 1	7735 2	N	-0-			-0-
12		8215 X	8187	-0-	-28	-0-	315 1	7872 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			100,202	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		19189 X	15662	-0-	-3527	-0-		473 1	15189 2	N	-0-	-0-
02		16733 X	14643	-0-	-2090	-0-		388 1	14255 2	N	-0-	-0-
03		17019 X	16179	-0-	-840	-0-		417 1	15762 2	N	-0-	-0-
04		16170 X	15167	-0-	-1003	-0-		450 1	14717 2	N	-0-	-0-
05		16337 X	14912	-0-	-1425	-0-		405 1	14507 2	N	-0-	-0-
06		15660 X	14400	-0-	-1260	-0-		355 1	14045 2	N	-0-	-0-
07		16652 X	16652	-0-	-0-	-0-		558 1	16094 2	N	-0-	-0-
08		16534 X	16534	-0-	-0-	-0-		590 1	15944 2	N	-0-	-0-
09		15755 X	15755	-0-	-0-	-0-		618 1	15137 2	N	-0-	-0-
10		16647 X	14576	-0-	-2071	-0-		560 1	14016 2	N	-0-	-0-
11		16110 X	13571	-0-	-2539	-0-		581 1	12990 2	N	-0-	-0-
12		16647 X	14342	-0-	-2305	-0-		552 1	13790 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			182,393			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977												
01		9238 X	8594	-0-	-644	-0-		259 1	8335 2	N	-0-	-0-
02		8526 X	7923	-0-	-603	-0-		210 1	7713 2	N	-0-	-0-
03		9114 X	9000	-0-	-114	-0-		232 1	8768 2	N	-0-	-0-
04		8760 X	8117	-0-	-643	-0-		241 1	7876 2	N	-0-	-0-
05		9052 X	8600	-0-	-452	-0-		234 1	8366 2	N	-0-	-0-
06		8700 X	8287	-0-	-413	-0-		204 1	8083 2	N	-0-	-0-
07		8990 X	8131	-0-	-859	-0-		273 1	7858 2	N	-0-	-0-
08		8990 X	8239	-0-	-751	-0-		294 1	7945 2	N	-0-	-0-
09		8310 X	7966	-0-	-344	-0-		312 1	7654 2	N	-0-	-0-
10		8587 X	8321	-0-	-266	-0-		320 1	8001 2	N	-0-	-0-
11		8280 X	7963	-0-	-317	-0-		341 1	7622 2	N	-0-	-0-
12		8246 X	7914	-0-	-332	-0-		305 1	7609 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			99,055			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
WITTMAN, ROBERT		WELL #:	7	RRCID ->	245312	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	8174 - 10661
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DOOLEY, DAVID M.		WELL #:	3	RRCID ->	245340	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8040 - 11659
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		17263 X	17263	-0-	-0-	990 1	16273 2	N	-0-		-0-
02		14494 X	14494	-0-	-0-	896 1	13598 2	N	-0-		-0-
03		16510 X	16510	-0-	-0-	1152 1	15358 2	N	-0-		-0-
04		15547 X	15547	-0-	-0-	863 1	14684 2	N	-0-		-0-
05		16797 X	16797	-0-	-0-	984 1	15813 2	N	-0-		-0-
06		15041 X	15041	-0-	-0-	931 1	14110 2	N	-0-		-0-
07		15128 X	14272	-0-	-856	932 1	13340 2	N	-0-		-0-
08		15128 X	13097	-0-	-2031	910 1	12187 2	N	-0-		-0-
09		14945 X	14945	-0-	-0-	1087 1	13858 2	N	-0-		-0-
10		15211 X	15211	-0-	-0-	1111 1	14100 2	N	-0-		-0-
11		14640 X	12950	-0-	-1690	871 1	12079 2	N	-0-		-0-
12		15438 X	11464	-0-	-3974	976 1	10488 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			177,591			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16430 X	14964	-0-	-1466	530 1	14434 3	Y	-0-		-0-
02		15341 X	13883	-0-	-1458	486 1	13397 3	Y	-0-		-0-
03		16399 X	15104	-0-	-1295	519 1	14585 3	Y	-0-		-0-
04		15270 X	13935	-0-	-1335	478 1	13457 3	Y	-0-		-0-
05		15779 X	14839	-0-	-940	511 1	14328 3	Y	-0-		-0-
06		14610 X	14014	-0-	-596	476 1	13538 3	Y	-0-		-0-
07		15097 X	14186	-0-	-911	508 1	13678 3	Y	-0-		-0-
08		15097 X	14132	-0-	-965	509 1	13623 3	Y	-0-		-0-
09		14370 X	13878	-0-	-492	467 1	13411 3	Y	-0-		-0-
10		14849 X	14187	-0-	-662	69 1	14118 3	Y	-0-		-0-
11		14010 X	13605	-0-	-405	66 1	13539 3	Y	-0-		-0-
12		14353 X	13401	-0-	-952	66 1	13335 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			170,128			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5518 X	5159	-0-	-359	-0-	115 1	5044 2	N	-0-		-0-	
02		4843 X	4790	-0-	-53	-0-	109 1	4681 2	N	-0-		-0-	
03		5177 X	5168	-0-	-9	-0-	115 1	5053 2	N	-0-		-0-	
04		4980 X	4953	-0-	-27	-0-	111 1	4842 2	N	-0-		-0-	
05		5146 X	4662	-0-	-484	-0-	105 1	4557 2	N	-0-		-0-	
06		5010 X	4841	-0-	-169	-0-	111 1	4730 2	N	-0-		-0-	
07		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	121 1	5174 2	N	-0-		-0-	
08		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	126 1	5318 2	N	-0-		-0-	
09		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	113 1	4894 2	N	-0-		-0-	
10		5301 X	4932	-0-	-369	-0-	166 1	4766 2	N	-0-		-0-	
11		5280 X	4538	-0-	-742	-0-	100 1	4438 2	N	-0-		-0-	
12		5208 X	4584	-0-	-624	-0-	153 1	4431 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			59,373			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732												
01		7874 X	3996	-0-	-3878	-0-	769 1	3227 2	N	-0-		-0-
02		5684 X	4443	-0-	-1241	-0-	824 1	3619 2	N	-0-		-0-
03		5487 X	4317	-0-	-1170	-0-	834 1	3483 2	N	-0-		-0-
04		5310 X	4129	-0-	-1181	-0-	808 1	3321 2	N	-0-		-0-
05		5487 X	4110	-0-	-1377	-0-	836 1	3274 2	N	-0-		-0-
06		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	1472 1	3164 2	N	-0-		-0-
07		4743 X	2507	-0-	-2236	-0-	669 1	1838 2	N	-0-		-0-
08		4309 X	2739	-0-	-1570	-0-	719 1	2020 2	N	-0-		-0-
09		4650 X	4379	-0-	-271	-0-	835 1	3544 2	N	-0-		-0-
10		4805 X	4126	-0-	-679	-0-	823 1	3303 2	N	-0-		-0-
11		4650 X	4051	-0-	-599	-0-	834 1	3217 2	N	-0-		-0-
12		3472 X	2907	-0-	-565	-0-	755 1	2152 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			46,340			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870												
01		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	832 1	1535 2	N	-0-		-0-
02		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	696 1	1064 2	N	-0-		-0-
03		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	760 1	924 2	N	-0-		-0-
04		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	761 1	874 2	N	-0-		-0-
05		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	618 1	604 2	N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,668			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900														
01	6882 X	6773	-0-	-109	-0-	226	1	6547	3	N	-0-			-0-
02	6438 X	6082	-0-	-356	-0-	199	1	5883	3	N	-0-			-0-
03	6882 X	6760	-0-	-122	-0-	220	1	6540	3	N	-0-			-0-
04	6660 X	6458	-0-	-202	-0-	211	1	6247	3	N	-0-			-0-
05	6882 X	6619	-0-	-263	-0-	214	1	6405	3	N	-0-			-0-
06	6540 X	6443	-0-	-97	-0-	206	1	6237	3	N	-0-			-0-
07	6758 X	6480	-0-	-278	-0-	224	1	6256	3	N	-0-			-0-
08	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	235	1	6646	3	N	-0-			-0-
09	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	206	1	6411	3	N	-0-			-0-
10	6665 X	6656	-0-	-9	-0-	32	1	6624	3	N	-0-			-0-
11	6660 X	6261	-0-	-399	-0-	30	1	6231	3	N	-0-			-0-
12	6882 X	5884	-0-	-998	-0-	29	1	5855	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			77,914			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368														
01	5239 X	3682	-0-	-1557	-0-	225	1	3457	2	N	-0-			-0-
02	4959 X	4671	-0-	-288	-0-	249	1	4422	2	N	-0-			-0-
03	5301 X	3552	-0-	-1749	-0-	210	1	3342	2	N	-0-			-0-
04	5130 X	2531	-0-	-2599	-0-	147	1	2384	2	N	-0-			-0-
05	4991 X	17	-0-	-4974	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
06	4830 X	1822	-0-	-3008	-0-	549	1	1273	2	N	-0-			-0-
07	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	1079	1	4853	2	N	-0-			-0-
08	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	1145	1	4910	2	N	-0-			-0-
09	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	1185	1	5484	2	N	-0-			-0-
10	5487 X	164	-0-	-5323	-0-	82	1	82	2	N	-0-			-0-
11	5310 X	4423	-0-	-887	-0-	4423	2			N	-0-			-0-
*12	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	904	1	7149	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,571			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #:		1H	RRCID -> 245391	COMPL. DATE 09/19/2008	TOTAL DEPTH	6693	PERF. 7011	- 9382		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4567 X	4567	-0-	-0-	173 1	4335 3	Y	54			179
						59 9						
02		4150 X	4150	-0-	-0-	154 1	3956 3	Y	36			215
						40 9						
03		4402 X	4319	-0-	-83	156 1	4137 3	Y	24	188 1		51
						26 9						
04		4260 X	4127	-0-	-133	149 1	3945 3	Y	30			81
						33 9						
05		4402 X	4381	-0-	-21	160 1	4169 3	Y	47			128
						52 9						
06		4410 X	3411	-0-	-999	125 1	3271 3	Y	14			142
						15 9						
07		4433 X	4367	-0-	-66	171 1	4196 3	Y	-0-	139 1		3
08		4371 X	4258	-0-	-113	168 1	4062 3	Y	25			28
						28 9						
09		4230 X	4169	-0-	-61	154 1	3926 3	Y	81			109
						89 9						
10		4371 X	4205	-0-	-166	20 1	4170 3	Y	14			123
						15 9						
11		4230 X	3931	-0-	-299	19 1	3895 3	Y	15			138
						17 9						
12		4340 X	4033	-0-	-307	20 1	3977 3	Y	33	155 1		16
						36 9						

TOTAL GAS PROD: 49,918

TOTAL CONDENSATE PROD: 373

ARMSTRONG, JAMES		WELL #:		2	RRCID -> 245492	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH	7145	PERF. 7200	- 9632
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	704	1	2667	3	N	-0-			125
02	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	652	1	2418	3	N	-0-			125
03	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	695	1	2556	3	N	94			219
04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	103	9	670	1	2	10			229
05	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	2668	3	700	1	3910	11			240
06	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	12	9	677	1	2795	3			240
07	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	701	1	3325	3	N	-0-	182	1	58
08	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	702	1	3919	3	N	-0-			58
09	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	682	1	3605	3	N	-0-			58
10	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	705	1	3651	3	N	-0-			58
11	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	283	1	2	2	N	-0-			58
*12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3245	3	86	1	8	19	47	1	30
						3583	3	21	9					
TOTAL GAS PROD:		45,757		TOTAL CONDENSATE PROD:				134						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	871	1	2999	3	N	42			165
02	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	46	9	798	1	2986	3			206
03	3689 X	3464	-0-	-225	-0-	45	9	357	1	3039	3	177	1	91
04	3570 X	3194	-0-	-376	-0-	68	9	237	1	2954	3			94
05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3	9	761	1	2990	3			101
06	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	8	9	816	1	2859	3	-0-	85	16
07	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	854	1	3071	3	Y	81	1	1	96
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	89	9	850	1	2990	3	29	1	93
09	3570 X	3508	-0-	-62	-0-	29	9	578	1	2894	3	33	21	105
10	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	36	9	857	1	3068	3	27	73	59
11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	30	9	802	1	3001	3	59	3	115
*12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	65	9	857	1	3022	3	8	76	47
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		44,939		TOTAL CONDENSATE PROD:				389						

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	28	-0-	-4157	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
02	3335 X	-0-	-0-	-3335	-0-					Y	-0-			-0-
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-			-0-
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-			-0-
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	96 X	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		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												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		11032 X	6317	-0-	-4715	-0-	846 1	5471 3	N	-0-		-0-
02		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	787 1	6473 3	N	-0-		-0-
03		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	806 1	6238 3	N	-0-		-0-
04		7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	810 1	3 2	N	-0-		-0-
							6381 3					
05		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	836 1	6483 3	N	-0-		-0-
06		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	813 1	6063 3	N	-0-		-0-
07		6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	842 1	6051 3	N	-0-		-0-
08		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	832 1	5883 3	N	-0-		-0-
09		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	809 1	5247 3	N	-0-		-0-
10		3038 X	2524	-0-	-514	-0-	816 1	1708 3	N	-0-		-0-
11		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	765 1	2 2	N	-0-		-0-
							3227 3					
*12		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	831 1	11 2	N	-0-		-0-
							5083 3					
TOTAL GAS PROD:			74,117			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		4588 X	4568	-0-	-20	-0-	169 1	4315 3	N	76	75 1	12
							84 9					
02		4292 X	4114	-0-	-178	-0-	154 1	3960 3	N	-0-		12
03		4588 X	4321	-0-	-267	-0-	110 1	4211 3	N	-0-		12
04		4440 X	4261	-0-	-179	-0-	111 1	4150 3	N	-0-		12
05		4557 X	4474	-0-	-83	-0-	114 1	4291 3	N	63		75
							69 9					
06		4410 X	4304	-0-	-106	-0-	105 1	4199 3	N	-0-		75
07		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	121 1	4476 3	N	-0-		75
08		4464 X	4354	-0-	-110	-0-	118 1	4236 3	N	-0-		75
09		4320 X	4241	-0-	-79	-0-	104 1	4137 3	N	-0-		75
10		4588 X	4416	-0-	-172	-0-	14 1	4402 3	N	-0-		75
11		4440 X	4174	-0-	-266	-0-	13 1	4161 3	N	-0-		75
*12		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	14 1	4293 3	N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:			52,131			TOTAL CONDENSATE PROD:			139			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		7006 X	5960	-0-	-1046	-0-	289 1	5651 3	Y		18	18
							20 9					
02		6496 X	5427	-0-	-1069	-0-	257 1	5159 3	Y		10	28
							11 9					
03		6665 X	6044	-0-	-621	-0-	286 1	5723 3	Y		32	60
							35 9					
04		6000 X	4803	-0-	-1197	-0-	227 1	4541 3	Y		32	92
							35 9					
05		6200 X	5685	-0-	-515	-0-	274 1	5402 3	Y		8	100
							9 9					
06		5850 X	5675	-0-	-175	-0-	272 1	5402 3	Y		1	101
							1 9					
07		6045 X	5781	-0-	-264	-0-	283 1	5445 3	Y		48	53
							53 9				96 1	
08		6045 X	5083	-0-	-962	-0-	251 1	4832 3	Y		-0-	53
09		5670 X	5555	-0-	-115	-0-	263 1	5291 3	Y		1	-0-
							1 9				54 1	
10		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	38 1	5832 3	Y		3	-0-
							3 9				3 1	
11		5670 X	5423	-0-	-247	-0-	35 1	5388 3	Y		-0-	-0-
*12		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	36 1	5527 3	Y		20	20
							22 9					
TOTAL GAS PROD:			66,894				TOTAL CONDENSATE PROD:			173		

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237												
01		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	744 1	4261 3	N		-0-	-0-
02		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	677 1	3927 3	N		-0-	-0-
03		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	730 1	3997 3	N		-0-	-0-
04		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	710 1	3004 3	N		-0-	-0-
05		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	744 1	2601 3	N		-0-	-0-
06		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	336 1	4273 3	N		-0-	-0-
07		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3		N		-0-	-0-
08		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	275 1	3898 3	N		-0-	-0-
09		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	356 1	3864 3	N		-0-	-0-
10		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	366 1	3782 3	N		-0-	-0-
11		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	345 1	3728 3	N		-0-	-0-
*12		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	353 1	3124 3	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,200				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902												
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	720	-0-	720	720	720 3			N	-0-	7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	720				N	-0-	7
TOTAL GAS PROD:			720				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
MCPHERSON, RONNY		WELL #:	1	RRCID ->	246091	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	6519	PERF. 6883 - 8150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-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-CHIEF		WELL #:	6	RRCID ->	246100	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 7440 - 9924	
01	10540	X	9744	-0-	-796	-0-	323 1	9421 2	N	-0-	
02	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	336 1	9631 2	N	-0-	
03	10447	X	10042	-0-	-405	-0-	339 1	9703 2	N	-0-	
04	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	328 1	9207 2	N	-0-	
05	10540	X	9890	-0-	-650	-0-	343 1	9547 2	N	-0-	
06	10200	X	9809	-0-	-391	-0-	351 1	9458 2	N	-0-	
07	10540	X	8842	-0-	-1698	-0-	311 1	8531 2	N	-0-	
08	10044	X	9671	-0-	-373	-0-	342 1	9329 2	N	-0-	
09	9810	X	9388	-0-	-422	-0-	331 1	9057 2	N	-0-	
10	10137	X	9890	-0-	-247	-0-	347 1	9543 2	N	-0-	
11	9810	X	9350	-0-	-460	-0-	318 1	9032 2	N	-0-	
12	9703	X	8843	-0-	-860	-0-	308 1	8535 2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			114,971	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				N	-0-		-0-
02	6148 X	-0-	-0-	-6148	-0-				N	-0-		-0-
03	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-				N	-0-		-0-
04	6360 X	974	-0-	-5386	-0-	326	1	648	3	N	-0-	-0-
05	2666 X	154	-0-	-2512	-0-	112	1	42	3	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-		-0-
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-		-0-
09	960 X	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-		-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,128		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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												
01	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	669	1	3316	3	N	-0-	-0-
02	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	721	1	3570	3	N	-0-	-0-
03	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	733	1	3698	3	N	-0-	-0-
04	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	750	1	5330	3	N	-0-	-0-
05	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	733	1	4839	3	N	-0-	-0-
06	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	746	1	4775	3	N	-0-	-0-
07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	775	1	4714	3	N	-0-	-0-
08	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	749	1	4328	3	N	-0-	-0-
09	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	746	1	4125	3	N	-0-	-0-
10	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	686	1	4007	3	N	-0-	-0-
11	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	750	1	4416	3	N	-0-	-0-
*12	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	765	1	4536	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		60,477		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRITE WELL #: 2 RRCID -> 246122 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6010 - 9086												
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2015 - PLUGGED 12/08/15												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		8866 X	7823	-0-	-1043	-0-	63	1	7760	3	N	28
02		8294 X	7293	-0-	-1001	-0-	42	1	7251	3	N	28
03		8866 X	8122	-0-	-744	-0-	45	1	8077	3	N	28
04		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	28
							8004	3				
05		8184 X	7623	-0-	-561	-0-	39	1	7584	3	N	28
06		7860 X	7726	-0-	-134	-0-	46	1	7680	3	N	28
07		8308 X	7676	-0-	-632	-0-	50	1	7626	3	N	28
08		8308 X	7481	-0-	-827	-0-	36	1	7445	3	N	28
09		8040 X	6828	-0-	-1212	-0-	41	1	6787	3	N	28
10		7998 X	7185	-0-	-813	-0-	44	1	7141	3	N	28
11		7740 X	6791	-0-	-949	-0-	39	1	4	2	N	28
							6748	3				
12		7688 X	6497	-0-	-1191	-0-	34	1	14	2	N	28
							6449	3				

TOTAL GAS PROD: 89,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	728	1	3620	3	N	-0-
02	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	692	1	4552	3	N	-0-
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	741	1	4331	3	N	-0-
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	720	1	3031	3	N	-0-
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	744	1	3160	3	N	-0-
06	450	X	120	-0-	-330	-0-	120	1			N	-0-
07	465	X	245	-0-	-220	-0-	245	1			N	-0-
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	1085	1	3937	3	N	-0-
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	888	1	1592	3	N	-0-
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1085	1	2378	3	N	-0-
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	1050	1	3937	3	N	-0-
*12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	1076	1	3105	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 42,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
BEDINGER-NORTH		WELL #:		4	RRCID ->	246138	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	6282	PERF. 6625 - 9228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4619 X	2504	-0-	-2115	-0-	536 1	1968 3	N	-0-	16
02		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	535 1	3962 3	N	-0-	16
03		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	602 1	5611 3	N	-0-	16
04		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	563 1	2 2	N	-0-	16
							4971 3				
05		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	534 1	4903 3	N	-0-	16
06		6000 X	5093	-0-	-907	-0-	528 1	4565 3	N	-0-	16
07		6200 X	5178	-0-	-1022	-0-	596 1	4582 3	N	-0-	16
08		6200 X	5358	-0-	-842	-0-	597 1	4761 3	N	-0-	16
09		5550 X	4453	-0-	-1097	-0-	583 1	3870 3	N	-0-	16
10		5425 X	4984	-0-	-441	-0-	645 1	4339 3	N	-0-	16
11		5190 X	4550	-0-	-640	-0-	631 1	2 2	N	-0-	16
							3917 3				
12		5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			N	71	84 1 13
TOTAL GAS PROD:			53,803								TOTAL CONDENSATE PROD: 71

FINLAYSON, O. T. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	246153	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7960 - 9584
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12338 X	11207	-0-	-1131	-0-	374 1	10833 2	N	-0-	-0-
02		10933 X	9426	-0-	-1507	-0-	321 1	9105 2	N	-0-	-0-
03		11098 X	7925	-0-	-3173	-0-	265 1	7660 2	N	-0-	-0-
04		10860 X	5426	-0-	-5434	-0-	183 1	5243 2	N	-0-	-0-
05		11222 X	5806	-0-	-5416	-0-	196 1	5610 2	N	-0-	-0-
06		10860 X	5866	-0-	-4994	-0-	202 1	5664 2	N	-0-	-0-
07		10075 X	5511	-0-	-4564	-0-	189 1	5322 2	N	-0-	-0-
08		7936 X	6005	-0-	-1931	-0-	209 1	5796 2	N	-0-	-0-
09		5880 X	1990	-0-	-3890	-0-	68 1	1922 2	N	-0-	-0-
10		6076 X	300	-0-	-5776	-0-	10 1	290 2	N	-0-	-0-
11		7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	254 1	7466 2	N	-0-	-0-
*12		7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	254 1	7330 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			74,766								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVE ENTERPRISES		WELL #:		3	RRCID ->	246155	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	6473	PERF. 6800 - 8485
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12679 X	7954	-0-	-4725	-0-	7954 3		N	-0-	-0-
02		10121 X	6326	-0-	-3795	-0-	6326 3		N	-0-	-0-
03		8680 X	6662	-0-	-2018	-0-	6662 3		N	-0-	-0-
04		8040 X	7034	-0-	-1006	-0-	7034 3		N	-0-	-0-
05		7967 X	7775	-0-	-192	-0-	7775 3		N	-0-	-0-
06		7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7885 3		N	-0-	-0-
07		8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152 3		N	-0-	-0-
08		7781 X	7409	-0-	-372	-0-	7409 3		N	-0-	-0-
09		7890 X	6984	-0-	-906	-0-	6984 3		N	-0-	-0-
10		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8227 3		N	-0-	-0-
11		7890 X	6477	-0-	-1413	-0-	6477 3		N	-0-	-0-
12		7316 X	6760	-0-	-556	-0-	6760 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			87,645								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
FRAZIER, RICKY		WELL #:		3	RRCID ->	246166	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	6774 -	9908
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7998 X	5040	-0-	-2958	-0-	5040 3		N	-0-			-0-
02		7482 X	4724	-0-	-2758	-0-	4724 3		N	-0-			-0-
03		7719 X	5509	-0-	-2210	-0-	5509 3		N	-0-			-0-
04		7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582 3		N	-0-			-0-
05		7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7852 3		N	-0-			-0-
06		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8231 3		N	-0-			-0-
07		8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8450 3		N	-0-			-0-
08		8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	8979 3		N	-0-			-0-
09		8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	8502 3		N	-0-			-0-
10		8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	8697 3		N	-0-			-0-
11		8700 X	8127	-0-	-573	-0-	8127 3		N	-0-			-0-
12		8990 X	8170	-0-	-820	-0-	8170 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		89,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EARP, M. L. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	246262	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	6830 -	8233
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4681 X	4391	-0-	-290	-0-	150 1	4241 3	N	-0-			-0-
02		4350 X	4142	-0-	-208	-0-	138 1	4004 3	N	-0-			-0-
03		4557 X	4188	-0-	-369	-0-	138 1	4050 3	N	-0-			-0-
04		4350 X	3777	-0-	-573	-0-	126 1	3651 3	N	-0-			-0-
05		4433 X	3796	-0-	-637	-0-	127 1	3669 3	N	-0-			-0-
06		4290 X	3763	-0-	-527	-0-	123 1	3640 3	N	-0-			-0-
07		4433 X	4046	-0-	-387	-0-	140 1	3906 3	N	-0-			-0-
08		4185 X	4127	-0-	-58	-0-	144 1	3983 3	N	-0-			-0-
09		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	125 1	3767 3	N	-0-			-0-
10		4061 X	3979	-0-	-82	-0-	19 1	3960 3	N	-0-			-0-
11		3990 X	3633	-0-	-357	-0-	18 1	3615 3	N	-0-			-0-
12		4123 X	3819	-0-	-304	-0-	19 1	3800 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAMBERT, CHARLIE "A"		WELL #:		5	RRCID ->	246402	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7800 -	9500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4681 X	4592	-0-	-89	-0-	118 1	4452 3	Y	20			42
02		4727 X	4167	-0-	-560	-0-	22 9	154 1	4013 3	Y	-0-		42
03		5053 X	4547	-0-	-506	-0-	116 1	4431 3	Y	-0-			42
04		4890 X	4260	-0-	-630	-0-	156 1	4104 3	Y	-0-	36 1		6
05		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	171 1	4520 3	Y	29	1 1		34
06		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	32 9	171 1	4611 3	Y	28		62
07		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	31 9	190 1	4841 3	Y	3	65 1	-0-
08		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	3 9	171 1	4303 3	Y	5	3 1	2
09		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	6 9	155 1	4096 3	Y	16		18
10		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	18 9	22 1	4470 3	Y	22		40
11		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	24 9	21 1	4320 3	Y	17	29 1	28
12		4340 X	4249	-0-	-91	-0-	19 9	21 1	4196 3	Y	29	57 1	-0-
							32 9						
TOTAL GAS PROD:		54,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		169							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	257	1	7603	3	N	-0-			-0-
02		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	240	1	7150	3	N	-0-			-0-
03		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	246	1	7615	3	N	-0-			-0-
04		7500 X	7445	-0-	-55	-0-	236	1	7209	3	N	-0-			-0-
05		7750 X	7579	-0-	-171	-0-	242	1	7337	3	N	-0-			-0-
06		7500 X	7369	-0-	-131	-0-	227	1	7142	3	N	-0-			-0-
07		7750 X	7667	-0-	-83	-0-	255	1	7412	3	N	-0-			-0-
08		7750 X	7627	-0-	-123	-0-	252	1	7375	3	N	-0-			-0-
09		7440 X	7257	-0-	-183	-0-	221	1	7036	3	N	-0-			-0-
10		7657 X	7250	-0-	-407	-0-	35	1	7215	3	N	-0-			-0-
11		7410 X	7390	-0-	-20	-0-	36	1	7354	3	N	-0-			-0-
12		7378 X	7338	-0-	-40	-0-	36	1	7302	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		90,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537															
01		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			-0-
02		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	168	1	4514	3	N	-0-			-0-
03		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	295	1	6993	3	N	-0-			-0-
04		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	630	1	6238	3	N	-0-			-0-
05		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-			-0-
06		3510 X	993	-0-	-2517	-0-	993	3			N	-0-			-0-
07		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-			-0-
08		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-			-0-
09		8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-			-0-
10		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3			N	-0-			-0-
11		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-			-0-
12		8711 X	4921	-0-	-3790	-0-	4921	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	840	1	8344	3	N	-0-		-0-
02		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	812	1	5315	3	N	-0-		-0-
03		8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	868	1	8071	3	N	-0-		-0-
04		9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	840	1	8437	3	N	-0-		-0-
05		9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	868	1	8616	3	N	-0-		-0-
06		8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	840	1	7516	3	N	-0-		-0-
07		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	868	1	6245	3	N	-0-		-0-
08		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	868	1	5300	3	N	-0-		-0-
09		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	840	1	4962	3	N	-0-		-0-
10		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	868	1	4198	3	N	-0-		-0-
11		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	840	1	3879	3	N	-0-		-0-
*12		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	868	1	5026	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		86,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931														
01		682 X	211	-0-	-471	-0-	211	1			N	-0-		-0-
02		377 X	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-		-0-
03		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-
04		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		-0-
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-
06		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449														
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
02		145 X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		8184 X	6420	-0-	-1764	-0-	214 1	6206 2	N	-0-			-0-
02		7656 X	6018	-0-	-1638	-0-	205 1	5813 2	N	-0-			-0-
03		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	297 1	8577 2	N	-0-			-0-
04		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	298 1	8558 2	N	-0-			-0-
05		7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	245 1	7013 2	N	-0-			-0-
06		8580 X	6648	-0-	-1932	-0-	229 1	6419 2	N	-0-			-0-
07		9145 X	6872	-0-	-2273	-0-	235 1	6637 2	N	-0-			-0-
08		9145 X	7200	-0-	-1945	-0-	251 1	6949 2	N	-0-			-0-
09		8850 X	6724	-0-	-2126	-0-	228 1	6496 2	N	-0-			-0-
10		7254 X	6591	-0-	-663	-0-	222 1	6369 2	N	-0-			-0-
11		6960 X	6119	-0-	-841	-0-	202 1	5917 2	N	-0-			-0-
12		7192 X	5940	-0-	-1252	-0-	199 1	5741 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			83,520		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899													
01		10168 X	9914	-0-	-254	-0-	331 1	9583 2	N	-0-			-0-
02		9599 X	9072	-0-	-527	-0-	309 1	8763 2	N	-0-			-0-
03		10261 X	9497	-0-	-764	-0-	318 1	9179 2	N	-0-			-0-
04		9930 X	9164	-0-	-766	-0-	308 1	8856 2	N	-0-			-0-
05		10044 X	9366	-0-	-678	-0-	316 1	9050 2	N	-0-			-0-
06		9600 X	8693	-0-	-907	-0-	299 1	8394 2	N	-0-			-0-
07		11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	393 1	11100 2	N	-0-			-0-
08		11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	404 1	11194 2	N	-0-			-0-
09		11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	387 1	11009 2	N	-0-			-0-
10		11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	394 1	11294 2	N	-0-			-0-
11		10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	354 1	10386 2	N	-0-			-0-
12		11780 X	10466	-0-	-1314	-0-	350 1	10116 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			123,087		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189													
01		12493 X	10548	-0-	-1945	-0-	352 1	10196 2	N	-0-			-0-
02		11687 X	9422	-0-	-2265	-0-	321 1	9101 2	N	-0-			-0-
03		12493 X	10222	-0-	-2271	-0-	342 1	9880 2	N	-0-			-0-
04		12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	407 1	11702 2	N	-0-			-0-
05		11346 X	11230	-0-	-116	-0-	379 1	10851 2	N	-0-			-0-
06		10200 X	10158	-0-	-42	-0-	349 1	9809 2	N	-0-			-0-
07		12524 X	9936	-0-	-2588	-0-	340 1	9596 2	N	-0-			-0-
08		12524 X	10158	-0-	-2366	-0-	354 1	9804 2	N	-0-			-0-
09		12120 X	10089	-0-	-2031	-0-	342 1	9747 2	N	-0-			-0-
10		11222 X	9900	-0-	-1322	-0-	333 1	9567 2	N	-0-			-0-
11		10170 X	9315	-0-	-855	-0-	306 1	9009 2	N	-0-			-0-
12		10168 X	9166	-0-	-1002	-0-	306 1	8860 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			122,253		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1369	2	-0-
02		928 X	97	-0-	-831	-0-	-0-	5	1	92	2	-0-
03		992 X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					-0-
04		12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	1	11080	2	-0-
05		13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	1	11677	2	-0-
06		13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	1	12373	2	-0-
07		10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	1	8830	2	-0-
08		9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	1	7941	2	-0-
09		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	-0-	610	1	4515	2	-0-
10		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	-0-	566	1	4443	2	-0-
11		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	-0-	4925	2			-0-
*12		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	-0-	724	1	2356	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			78,364				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876												
01		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	-0-	8650	3			-0-
02		11919 X	6740	-0-	-5179	-0-	-0-	6740	3			-0-
03		12741 X	5176	-0-	-7565	-0-	-0-	132	1	5044	3	-0-
04		12330 X	7946	-0-	-4384	-0-	-0-	216	1	7730	3	-0-
05		9982 X	7967	-0-	-2015	-0-	-0-	7967	3			-0-
06		8370 X	6136	-0-	-2234	-0-	-0-	6136	3			-0-
07		9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	-0-	9253	3			-0-
08		11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	-0-	11344	3			-0-
09		11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	-0-	11195	3			-0-
10		11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	-0-	11367	3			-0-
11		10980 X	6417	-0-	-4563	-0-	-0-	6417	3			-0-
12		11563 X	5507	-0-	-6056	-0-	-0-	36	1	5471	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			97,698				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900												
01		5425 X	4830	-0-	-595	-0-	-0-	176	1	4654	3	-0-
02		5046 X	4561	-0-	-485	-0-	-0-	164	1	4397	3	-0-
03		5394 X	5321	-0-	-73	-0-	-0-	186	1	5135	3	-0-
04		5190 X	4981	-0-	-209	-0-	-0-	179	1	4802	3	-0-
05		5332 X	5105	-0-	-227	-0-	-0-	184	1	4921	3	-0-
06		5160 X	4984	-0-	-176	-0-	-0-	173	1	4811	3	-0-
07		5332 X	5083	-0-	-249	-0-	-0-	187	1	4896	3	-0-
08		5332 X	4942	-0-	-390	-0-	-0-	184	1	4758	3	-0-
09		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	4928	3	-0-
10		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	5209	3	-0-
11		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	5165	3	-0-
12		5177 X	5149	-0-	-28	-0-	-0-	4	9	25	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			60,493				TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	186	1	2133	2	N	-0-			-0-
03		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	838	1	3561	2	N	-0-			-0-
04		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	293	1	1740	2	N	-0-			-0-
05		310 X	179	-0-	-131	-0-	5	1	174	2	N	-0-			-0-
06		300 X	249	-0-	-51	-0-	6	1	243	2	N	-0-			-0-
07		310 X	100	-0-	-210	-0-	3	1	97	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		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	266	1	954	2	N	-0-			-0-
11		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	742	1	5085	2	N	-0-			-0-
*12		3100 N	14017	-0-	10917	10917	809	1	13208	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,343			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920															
01		10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	546	1	9634	2	N	-0-			-0-
02		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	326	1	2207	2	N	-0-			-0-
03		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	223	1	5574	2	N	-0-			-0-
04		270 X	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	168	1	1062	2	N	-0-			-0-
06		14137 X	14137	-0-	-0-	-0-	436	1	13701	2	N	-0-			-0-
07		16177 X	16177	-0-	-0-	-0-	542	1	15635	2	N	-0-			-0-
08		15419 X	15419	-0-	-0-	-0-	551	1	14868	2	N	-0-			-0-
09		13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	524	1	12843	2	N	-0-			-0-
10		11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	450	1	11257	2	N	-0-			-0-
11		9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	404	1	9033	2	N	-0-			-0-
12		279 X	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			99,988			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382															
01		15500 X	14378	-0-	-1122	-0-	566	1	13778	3	N	31			52
02		14152 X	13444	-0-	-708	-0-	34	9	517	1	12876	3	N	46	98
03		15128 X	14107	-0-	-1021	-0-	51	9	537	1	13544	3	N	24	122
04		14490 X	13634	-0-	-856	-0-	26	9	520	1	13085	3	N	26	148
05		14787 X	14002	-0-	-785	-0-	29	9	539	1	13400	3	N	57	183 1 22
06		13920 X	13263	-0-	-657	-0-	63	9	501	1	12754	3	N	7	29
07		14384 X	13766	-0-	-618	-0-	8	9	548	1	13198	3	N	18	47
08		14105 X	13511	-0-	-594	-0-	20	9	536	1	12964	3	N	10	57
09		13620 X	12872	-0-	-748	-0-	11	9	483	1	12377	3	N	11	68
10		14012 X	13096	-0-	-916	-0-	12	9	64	1	13020	3	N	11	79
11		13320 X	12654	-0-	-666	-0-	12	9	61	1	12560	3	N	30	109
12		13764 X	12617	-0-	-1147	-0-	33	9	62	1	12543	3	N	11	120
							12	9							
TOTAL GAS PROD:			161,344			TOTAL CONDENSATE PROD:			282						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6851 X	6533	-0-	-318	-0-	-0-	6533	3	N	-0-	-0-			-0-
02		6409 X	6081	-0-	-328	-0-	-0-	6081	3	N	-0-	-0-			-0-
03		6851 X	6252	-0-	-599	-0-	-0-	6252	3	N	-0-	-0-			-0-
04		6480 X	6478	-0-	-2	-0-	-0-	6478	3	N	-0-	-0-			-0-
05		6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	-0-	6785	3	N	-0-	-0-			-0-
06		6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	-0-	6834	3	N	-0-	-0-			-0-
07		7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	-0-	7045	3	N	-0-	-0-			-0-
08		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	-0-	7458	3	N	-0-	-0-			-0-
09		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	-0-	7360	3	N	-0-	-0-			-0-
10		7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	-0-	7573	3	N	-0-	-0-			-0-
11		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	-0-	7018	3	N	-0-	-0-			-0-
*12		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	-0-	7050	3	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,467			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858															
01		12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	N	-0-	-0-			-0-
02		10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	-0-	721	1	N	-0-	-0-			-0-
03		9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	N	-0-	-0-			-0-
04		7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	-0-	725	1	N	-0-	-0-			-0-
05		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	N	-0-	-0-			-0-
06		9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	-0-	745	1	N	-0-	-0-			-0-
07		9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	-0-	769	1	N	-0-	-0-			-0-
08		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	N	-0-	-0-			-0-
09		10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	N	-0-	-0-			-0-
10		11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-	-0-			-0-
11		11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	-0-	11016	3	N	-0-	-0-			-0-
*12		11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	-0-	11427	3	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			111,795			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210															
01		7130 X	6837	-0-	-293	-0-	-0-	160	1	N	-0-	-0-			-0-
02		6670 X	6453	-0-	-217	-0-	-0-	148	1	N	-0-	-0-			-0-
03		7130 X	6696	-0-	-434	-0-	-0-	147	1	N	-0-	-0-			-0-
04		6720 X	6348	-0-	-372	-0-	-0-	200	1	N	-0-	-0-			-0-
05		6913 X	6605	-0-	-308	-0-	-0-	147	1	N	-0-	-0-			-0-
06		6690 X	6406	-0-	-284	-0-	-0-	134	1	N	-0-	-0-			-0-
07		7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	N	-0-	-0-			-0-
08		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	N	-0-	-0-			-0-
09		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	N	-0-	-0-			-0-
10		7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-	-0-			-0-
11		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	-0-			-0-
12		7440 X	7362	-0-	-78	-0-	-0-	36	1	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			84,214			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10261 X	9672	-0-	-589	-0-	319 1	9353 2	N	-0-			-0-
02		9599 X	7843	-0-	-1756	-0-	265 1	7578 2	N	-0-			-0-
03		10261 X	8003	-0-	-2258	-0-	271 1	7732 2	N	-0-			-0-
04		9720 X	8952	-0-	-768	-0-	308 1	8644 2	N	-0-			-0-
05		10044 X	8578	-0-	-1466	-0-	293 1	8285 2	N	-0-			-0-
06		9360 X	3382	-0-	-5978	-0-	121 1	3261 2	N	-0-			-0-
07		9238 X	8303	-0-	-935	-0-	291 1	8012 2	N	-0-			-0-
08		9238 X	7531	-0-	-1707	-0-	265 1	7266 2	N	-0-			-0-
09		8940 X	7502	-0-	-1438	-0-	262 1	7240 2	N	-0-			-0-
10		8587 X	7637	-0-	-950	-0-	266 1	7371 2	N	-0-			-0-
11		8040 X	7326	-0-	-714	-0-	253 1	7073 2	N	-0-			-0-
12		7750 X	7062	-0-	-688	-0-	247 1	6815 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			91,791		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602													
01		10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	10837 3		N	-0-			-0-
02		10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	10573 3		N	-0-			-0-
03		12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	12344 3		N	-0-			-0-
04		11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	11889 3		N	-0-			-0-
05		11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	11624 3		N	-0-			-0-
06		10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	10653 3		N	-0-			-0-
07		10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	10398 3		N	-0-			-0-
08		8029 X	5710	-0-	-2319	-0-	5710 3		N	-0-			-0-
09		11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	11567 3		N	-0-			-0-
10		11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	11621 3		N	-0-			-0-
11		11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	11003 3		N	-0-			-0-
*12		11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	11601 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			129,820		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094													
01		9951 X	9407	-0-	-544	-0-	347 1	9060 3	Y	-0-			-0-
02		9309 X	8676	-0-	-633	-0-	310 1	8366 3	Y	-0-			-0-
03		9827 X	9305	-0-	-522	-0-	329 1	8976 3	Y	-0-			-0-
04		9090 X	8858	-0-	-232	-0-	315 1	8543 3	Y	-0-			-0-
05		9393 X	9107	-0-	-286	-0-	327 1	8780 3	Y	-0-			-0-
06		8940 X	8704	-0-	-236	-0-	304 1	8388 3	Y	11			11
							12 9						
07		9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	337 1	8933 3	Y	-0-	11 1		-0-
08		9238 X	9111	-0-	-127	-0-	328 1	8782 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
09		8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	303 1	8555 3	Y	-0-			-0-
10		9238 X	9193	-0-	-45	-0-	45 1	9148 3	Y	-0-			-0-
11		8940 X	8886	-0-	-54	-0-	43 1	8843 3	Y	-0-			-0-
*12		9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	44 1	9013 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			108,432		TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	1		N	-0-	-0-
02		667 N	-0-	-0-	-667	-0-				N	-0-	-0-
03		1209 N	1039	-0-	-170	-0-	903	1	136	2	N	-0-
04		870 N	852	-0-	-18	-0-	852	1		N	-0-	-0-
05		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	1		N	-0-	-0-
06		1020 N	828	-0-	-192	-0-	828	1		N	-0-	-0-
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	1		N	-0-	-0-
08		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	1		N	-0-	-0-
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	1		N	-0-	-0-
10		899 N	881	-0-	-18	-0-	881	1		N	-0-	-0-
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	1		N	-0-	-0-
12		899 N	612	-0-	-287	-0-	581	1	31	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,548			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338												
01		10509 X	10282	-0-	-227	-0-	310	1	9972	2	N	-0-
02		9831 X	9543	-0-	-288	-0-	253	1	9290	2	N	-0-
03		10509 X	10311	-0-	-198	-0-	266	1	10045	2	N	-0-
04		10140 X	9894	-0-	-246	-0-	293	1	9601	2	N	-0-
05		10478 X	10323	-0-	-155	-0-	280	1	10043	2	N	-0-
06		9990 X	9664	-0-	-326	-0-	238	1	9426	2	N	-0-
07		10323 X	9995	-0-	-328	-0-	335	1	9660	2	N	-0-
08		10323 X	10083	-0-	-240	-0-	360	1	9723	2	N	-0-
09		9990 X	9562	-0-	-428	-0-	375	1	9187	2	N	-0-
10		10323 X	9832	-0-	-491	-0-	378	1	9454	2	N	-0-
11		9750 X	9511	-0-	-239	-0-	407	1	9104	2	N	-0-
12		9734 X	9542	-0-	-192	-0-	368	1	9174	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			118,542			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435												
01		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	717	1	4244	3	Y	20
02		4495 X	4249	-0-	-246	-0-	454	1	3795	3	Y	20
03		4805 X	3752	-0-	-1053	-0-	135	1	3617	3	Y	20
04		4650 X	3560	-0-	-1090	-0-	130	1	3430	3	Y	20
05		4805 X	3525	-0-	-1280	-0-	129	1	3396	3	Y	20
06		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	126	1	3365	3	Y	20
07		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	141	1	3483	3	Y	20
08		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	144	1	3588	3	Y	20
09		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	127	1	3397	3	Y	20
10		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	18	1	3699	3	Y	11
							12	9				
11		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	18	1	3615	3	Y	1
							1	9				
12		3720 X	3532	-0-	-188	-0-	17	1	3515	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			45,313			TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		9331 X	8959	-0-	-372	-0-	323	1	8636	3	Y	-0-		-0-
02		8729 X	8391	-0-	-338	-0-	296	1	8087	3	Y	7		7
								8						
								9						
03		9269 X	8957	-0-	-312	-0-	309	1	8648	3	Y	-0-		7
04		8910 X	8528	-0-	-382	-0-	296	1	8232	3	Y	-0-		7
05		9207 X	8816	-0-	-391	-0-	309	1	8507	3	Y	-0-		7
06		8670 X	8440	-0-	-230	-0-	289	1	8151	3	Y	-0-		7
07		8959 X	8787	-0-	-172	-0-	317	1	8470	3	Y	-0-	7 1	-0-
08		8959 X	8591	-0-	-368	-0-	315	1	8276	3	Y	-0-		-0-
09		8550 X	7902	-0-	-648	-0-	273	1	7629	3	Y	-0-		-0-
10		8804 X	8348	-0-	-456	-0-	41	1	8307	3	Y	-0-		-0-
11		8490 X	8262	-0-	-228	-0-	40	1	8222	3	Y	-0-		-0-
12		8463 X	8386	-0-	-77	-0-	41	1	8345	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			102,367			TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254														
01		4185 X	4086	-0-	-99	-0-	136	1	3950	2	N	-0-		-0-
02		3712 X	3698	-0-	-14	-0-	126	1	3572	2	N	-0-		-0-
03		3937 X	3900	-0-	-37	-0-	131	1	3769	2	N	-0-		-0-
04		3960 X	3731	-0-	-229	-0-	126	1	3605	2	N	-0-		-0-
05		4092 X	3817	-0-	-275	-0-	129	1	3688	2	N	-0-		-0-
06		3960 X	3717	-0-	-243	-0-	128	1	3589	2	N	-0-		-0-
07		3968 X	3769	-0-	-199	-0-	129	1	3640	2	N	-0-		-0-
08		3906 X	3669	-0-	-237	-0-	128	1	3541	2	N	-0-		-0-
09		3720 X	3587	-0-	-133	-0-	122	1	3465	2	N	-0-		-0-
10		3844 X	3631	-0-	-213	-0-	122	1	3509	2	N	-0-		-0-
11		3720 X	3379	-0-	-341	-0-	111	1	3268	2	N	-0-		-0-
12		3782 X	3559	-0-	-223	-0-	119	1	3440	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,543			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886														
01		11036 X	10041	-0-	-995	-0-	223	1	9818	2	N	-0-		-0-
02		9657 X	9372	-0-	-285	-0-	213	1	9159	2	N	-0-		-0-
03		10323 X	9869	-0-	-454	-0-	220	1	9649	2	N	-0-		-0-
04		9720 X	9438	-0-	-282	-0-	212	1	9226	2	N	-0-		-0-
05		10044 X	9598	-0-	-446	-0-	216	1	9382	2	N	-0-		-0-
06		9720 X	9582	-0-	-138	-0-	330	1	9252	2	N	-0-		-0-
07		10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	350	1	9860	2	N	-0-		-0-
08		10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	352	1	9763	2	N	-0-		-0-
09		9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	327	1	9295	2	N	-0-		-0-
10		10199 X	10049	-0-	-150	-0-	338	1	9711	2	N	-0-		-0-
11		9870 X	9840	-0-	-30	-0-	324	1	9516	2	N	-0-		-0-
12		10199 X	9982	-0-	-217	-0-	334	1	9648	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			117,718			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008											TOTAL DEPTH	7391	PERF. 7943 - 10922	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		15035 X	14056	-0-	-979	-0-	313	1	13743	2	N	-0-		-0-
02		13804 X	12468	-0-	-1336	-0-	283	1	12185	2	N	-0-		-0-
03		14322 X	13152	-0-	-1170	-0-	294	1	12858	2	N	-0-		-0-
04		13770 X	12617	-0-	-1153	-0-	283	1	12334	2	N	-0-		-0-
05		14043 X	12982	-0-	-1061	-0-	292	1	12690	2	N	-0-		-0-
06		13590 X	12230	-0-	-1360	-0-	421	1	11809	2	N	-0-		-0-
07		13330 X	12609	-0-	-721	-0-	432	1	12177	2	N	-0-		-0-
08		13144 X	12708	-0-	-436	-0-	442	1	12266	2	N	-0-		-0-
09		12630 X	11197	-0-	-1433	-0-	380	1	10817	2	N	-0-		-0-
10		12989 X	10619	-0-	-2370	-0-	358	1	10261	2	N	-0-		-0-
11		12300 X	9923	-0-	-2377	-0-	327	1	9596	2	N	-0-		-0-
12		12710 X	10084	-0-	-2626	-0-	337	1	9747	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		144,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008											TOTAL DEPTH	7678	PERF. 7896 - 9825	
01		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	173	1	4707	3	N	-0-		-0-
02		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	159	1	4395	3	N	-0-		-0-
03		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	159	1	4586	3	N	-0-		-0-
04		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	159	1	4451	3	N	-0-		-0-
05		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	163	1	4523	3	N	-0-		-0-
06		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	145	1	4205	3	N	-0-		-0-
07		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	164	1	4412	3	N	-0-		-0-
08		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	169	1	4507	3	N	-0-		-0-
09		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	146	1	4268	3	N	-0-		-0-
10		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	23	1	4712	3	N	-0-		-0-
11		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	22	1	4508	3	N	-0-		-0-
*12		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	23	1	4608	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		55,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016											TOTAL DEPTH	8082	PERF. 8736 - 12250	
01		16492 X	15955	-0-	-537	-0-	532	1	15423	2	N	-0-		-0-
02		15370 X	14830	-0-	-540	-0-	506	1	14324	2	N	-0-		-0-
03		16213 X	15854	-0-	-359	-0-	531	1	15323	2	N	-0-		-0-
04		15480 X	15237	-0-	-243	-0-	513	1	14724	2	N	-0-		-0-
05		15965 X	15632	-0-	-333	-0-	527	1	15105	2	N	-0-		-0-
06		15450 X	14598	-0-	-852	-0-	502	1	14096	2	N	-0-		-0-
07		15841 X	14624	-0-	-1217	-0-	501	1	14123	2	N	-0-		-0-
08		15841 X	14672	-0-	-1169	-0-	511	1	14161	2	N	-0-		-0-
09		15240 X	684	-0-	-14556	-0-	23	1	661	2	N	-0-		-0-
10		15624 X	4846	-0-	-10778	-0-	163	1	4683	2	N	-0-		-0-
11		15543 X	15543	-0-	-0-	-0-	512	1	15031	2	N	-0-		-0-
*12		14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	501	1	14477	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		157,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	20 1	734 3	N	-0-			-0-	
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	23 1	581 3	N	-0-			-0-	
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	22 1	626 3	N	-0-			-0-	
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	22 1	570 3	N	-0-			-0-	
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	19 1	506 3	N	-0-			-0-	
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	18 1	582 3	N	-0-			-0-	
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	20 1	640 3	N	-0-			-0-	
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	19 1	514 3	N	-0-			-0-	
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	18 1	490 3	N	-0-			-0-	
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	3 1	551 3	N	-0-			-0-	
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	2 1	486 3	N	-0-			-0-	
*12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	2 1	450 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,918			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ELKINS UNIT											WELL #: 15		RRCID -> 247011		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH	6952	PERF.	7340 - 8544
01		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	1088 1	4955 2	N	-0-			-0-							
02		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	1040 1	5176 2	N	-0-			-0-							
03		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	1084 1	5216 2	N	-0-			-0-							
04		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	1023 1	5034 2	N	-0-			-0-							
05		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	1087 1	5327 2	N	-0-			-0-							
06		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	1062 1	5072 2	N	-0-			-0-							
07		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	1075 1	5168 2	N	-0-			-0-							
08		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	1096 1	5253 2	N	-0-			-0-							
09		6000 X	5999	-0-	-1	-0-	1045 1	4954 2	N	-0-			-0-							
10		6200 X	6077	-0-	-123	-0-	1085 1	4992 2	N	-0-			-0-							
11		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	1050 1	4980 2	N	-0-			-0-							
12		6355 X	5555	-0-	-800	-0-	1009 1	4546 2	N	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:			73,417			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

WHITEHORN, JOHN											WELL #: 1		RRCID -> 247026		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7605 - 9872
01		4929 X	4031	-0-	-898	-0-	590 1	3441 2	N	-0-			-0-							
02		4205 X	3846	-0-	-359	-0-	579 1	3267 2	N	-0-			-0-							
03		4402 X	4050	-0-	-352	-0-	627 1	3423 2	N	-0-			-0-							
04		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	647 1	3546 2	N	-0-			-0-							
05		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	738 1	3928 2	N	-0-			-0-							
06		3990 X	3803	-0-	-187	-0-	553 1	3250 2	N	-0-			-0-							
07		4340 X	3493	-0-	-847	-0-	571 1	2922 2	N	-0-			-0-							
08		4681 X	4398	-0-	-283	-0-	709 1	3689 2	N	-0-			-0-							
09		4530 X	3794	-0-	-736	-0-	699 1	3095 2	N	-0-			-0-							
10		4681 X	3855	-0-	-826	-0-	706 1	3149 2	N	-0-			-0-							
11		4260 X	3722	-0-	-538	-0-	702 1	3020 2	N	-0-			-0-							
12		4402 X	3807	-0-	-595	-0-	722 1	3085 2	N	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:			47,658			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7967 X	6502	-0-	-1465	-0-			715 1	5787 2	N	-0-			-0-
02		6670 X	6121	-0-	-549	-0-			673 1	5448 2	N	-0-			-0-
03		7068 X	5900	-0-	-1168	-0-			662 1	5238 2	N	-0-			-0-
04		6300 X	5597	-0-	-703	-0-			637 1	4960 2	N	-0-			-0-
05		6541 X	5316	-0-	-1225	-0-			589 1	4727 2	N	-0-			-0-
06		6330 X	5500	-0-	-830	-0-			700 1	4800 2	N	-0-			-0-
07		6541 X	5172	-0-	-1369	-0-			737 1	4435 2	N	-0-			-0-
08		5890 X	4845	-0-	-1045	-0-			667 1	4178 2	N	-0-			-0-
09		5610 X	5237	-0-	-373	-0-			664 1	4573 2	N	-0-			-0-
10		5673 X	5410	-0-	-263	-0-			693 1	4717 2	N	-0-			-0-
11		5490 X	5221	-0-	-269	-0-			686 1	4535 2	N	-0-			-0-
12		5208 X	4440	-0-	-768	-0-			622 1	3818 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104															
01		12059 X	11912	-0-	-147	-0-			265 1	11647 2	N	-0-			-0-
02		11281 X	10955	-0-	-326	-0-			249 1	10706 2	N	-0-			-0-
03		12059 X	11420	-0-	-639	-0-			255 1	11165 2	N	-0-			-0-
04		11520 X	10578	-0-	-942	-0-			237 1	10341 2	N	-0-			-0-
05		11904 X	10063	-0-	-1841	-0-			226 1	9837 2	N	-0-			-0-
06		11520 X	10496	-0-	-1024	-0-			241 1	10255 2	N	-0-			-0-
07		11718 X	11234	-0-	-484	-0-			256 1	10978 2	N	-0-			-0-
08		11408 X	11312	-0-	-96	-0-			263 1	11049 2	N	-0-			-0-
09		10888 X	10888	-0-	-0-	-0-			370 1	10518 2	N	-0-			-0-
10		11222 X	10434	-0-	-788	-0-			351 1	10083 2	N	-0-			-0-
11		10950 X	8763	-0-	-2187	-0-			289 1	8474 2	N	-0-			-0-
12		11315 X	9861	-0-	-1454	-0-			330 1	9531 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		127,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579															
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-									

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	-0-		442 1	12055 3	N	-0-		-0-
02		11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	-0-		404 1	11284 3	N	-0-		-0-
03		12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	-0-		418 1	11836 3	N	-0-		-0-
04		11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	-0-		402 1	11348 3	N	-0-		-0-
05		12059 X	11839	-0-	-220	-0-	-0-		408 1	11431 3	N	-0-		-0-
06		11670 X	11570	-0-	-100	-0-	-0-		393 1	11177 3	N	-0-		-0-
07		12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	-0-		437 1	11664 3	N	-0-		-0-
08		12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	-0-		444 1	11805 3	N	-0-		-0-
09		11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	-0-		402 1	11551 3	N	-0-		-0-
10		12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	-0-		60 1	12320 3	N	-0-		-0-
11		11670 X	10632	-0-	-1038	-0-	-0-		51 1	10581 3	N	-0-		-0-
12		12338 X	12229	-0-	-109	-0-	-0-		60 1	12169 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		143,142						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276														
01		12152 X	11516	-0-	-636	-0-	-0-		407 1	11109 3	Y	-0-		-0-
02		11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	-0-		403 1	11230 3	Y	-0-		-0-
03		11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	-0-		404 1	11483 3	Y	-0-		-0-
04		11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	-0-		394 1	11002 3	Y	-0-		-0-
05		12152 X	11543	-0-	-609	-0-	-0-		397 1	11146 3	Y	-0-		-0-
06		11370 X	10972	-0-	-398	-0-	-0-		376 1	10596 3	Y	-0-		-0-
07		11749 X	8810	-0-	-2939	-0-	-0-		318 1	8492 3	Y	-0-		-0-
08		11749 X	9272	-0-	-2477	-0-	-0-		334 1	8938 3	Y	-0-		-0-
09		11370 X	11135	-0-	-235	-0-	-0-		378 1	10757 3	Y	-0-		-0-
10		11532 X	11528	-0-	-4	-0-	-0-		56 1	11472 3	Y	-0-		-0-
11		11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	-0-		54 1	11064 3	Y	-0-		-0-
*12		11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	-0-		55 1	11248 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		132,113						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388														
01		19747 X	18152	-0-	-1595	-0-	-0-		605 1	17547 2	N	-0-		-0-
02		18328 X	16370	-0-	-1958	-0-	-0-		558 1	15812 2	N	-0-		-0-
03		19592 X	16668	-0-	-2924	-0-	-0-		558 1	16110 2	N	-0-		-0-
04		18540 X	15908	-0-	-2632	-0-	-0-		535 1	15373 2	N	-0-		-0-
05		18538 X	16046	-0-	-2492	-0-	-0-		541 1	15505 2	N	-0-		-0-
06		17580 X	14971	-0-	-2609	-0-	-0-		515 1	14456 2	N	-0-		-0-
07		17484 X	15097	-0-	-2387	-0-	-0-		517 1	14580 2	N	-0-		-0-
08		16678 X	14875	-0-	-1803	-0-	-0-		518 1	14357 2	N	-0-		-0-
09		19030 X	19030	-0-	-0-	-0-	-0-		646 1	18384 2	N	-0-		-0-
10		19191 X	19191	-0-	-0-	-0-	-0-		646 1	18545 2	N	-0-		-0-
11		18486 X	18486	-0-	-0-	-0-	-0-		609 1	17877 2	N	-0-		-0-
*12		19054 X	19054	-0-	-0-	-0-	-0-		637 1	18417 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		203,848						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8215 X	7355	-0-	-860	-0-	259 1	7096 3	N	-0-			-0-
02		7685 X	6622	-0-	-1063	-0-	232 1	6390 3	N	-0-			-0-
03		8122 X	7144	-0-	-978	-0-	246 1	6898 3	N	-0-			-0-
04		7650 X	6621	-0-	-1029	-0-	229 1	6392 3	N	-0-			-0-
05		7533 X	6825	-0-	-708	-0-	234 1	6591 3	N	-0-			-0-
06		7110 X	6090	-0-	-1020	-0-	208 1	5882 3	N	-0-			-0-
07		7130 X	7045	-0-	-85	-0-	252 1	6793 3	N	-0-			-0-
08		7130 X	6405	-0-	-725	-0-	229 1	6176 3	N	-0-			-0-
09		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	227 1	6609 3	N	-0-			-0-
10		7037 X	6974	-0-	-63	-0-	34 1	6940 3	N	-0-			-0-
11		6810 X	6657	-0-	-153	-0-	32 1	6625 3	N	-0-			-0-
12		6355 X	6039	-0-	-316	-0-	30 1	6009 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			80,613			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820													
01		8246 X	8140	-0-	-106	-0-	281 1	7859 3	N	-0-			-0-
02		7714 X	7596	-0-	-118	-0-	252 1	7344 3	N	-0-			-0-
03		8215 X	8006	-0-	-209	-0-	263 1	7743 3	N	-0-			-0-
04		7890 X	7634	-0-	-256	-0-	253 1	7381 3	N	-0-			-0-
05		8153 X	7700	-0-	-453	-0-	256 1	7444 3	N	-0-			-0-
06		7890 X	7031	-0-	-859	-0-	229 1	6802 3	N	-0-			-0-
07		8122 X	7148	-0-	-974	-0-	248 1	6900 3	N	-0-			-0-
08		7998 X	7057	-0-	-941	-0-	250 1	6807 3	N	-0-			-0-
09		7620 X	6778	-0-	-842	-0-	222 1	6556 3	N	-0-			-0-
10		7688 X	7076	-0-	-612	-0-	34 1	7042 3	N	-0-			-0-
11		7020 X	6703	-0-	-317	-0-	32 1	6671 3	N	-0-			-0-
12		6789 X	6705	-0-	-84	-0-	33 1	6672 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			87,574			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750													
01		8215 X	8097	-0-	-118	-0-	289 1	7808 3	N	-0-			-0-
02		7685 X	7668	-0-	-17	-0-	268 1	7400 3	N	-0-			-0-
03		8215 X	7706	-0-	-509	-0-	267 1	7439 3	N	-0-			-0-
04		7860 X	7216	-0-	-644	-0-	249 1	6967 3	N	-0-			-0-
05		8184 X	7367	-0-	-817	-0-	252 1	7115 3	N	-0-			-0-
06		7920 X	7075	-0-	-845	-0-	238 1	6837 3	N	-0-			-0-
07		8184 X	7332	-0-	-852	-0-	264 1	7068 3	N	-0-			-0-
08		7719 X	7333	-0-	-386	-0-	261 1	7072 3	N	-0-			-0-
09		7230 X	7100	-0-	-130	-0-	239 1	6861 3	N	-0-			-0-
10		7378 X	7354	-0-	-24	-0-	36 1	7318 3	N	-0-			-0-
11		7110 X	7071	-0-	-39	-0-	34 1	7037 3	N	-0-			-0-
*12		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	37 1	7499 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			88,855			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12183 X	11587	-0-	-596	-0-	-0-	404	1	11183	3	N	-0-			-0-
02		11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	10696	3	N	-0-			-0-
03		11625 X	11548	-0-	-77	-0-	-0-	385	1	11163	3	N	-0-			-0-
04		11220 X	11059	-0-	-161	-0-	-0-	370	1	10689	3	N	-0-			-0-
05		11842 X	11667	-0-	-175	-0-	-0-	394	1	11273	3	N	-0-			-0-
06		11460 X	10704	-0-	-756	-0-	-0-	356	1	10348	3	N	-0-			-0-
07		11842 X	11432	-0-	-410	-0-	-0-	403	1	11029	3	N	-0-			-0-
08		11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	11320	3	N	-0-			-0-
09		11280 X	10942	-0-	-338	-0-	-0-	357	1	10585	3	N	-0-			-0-
10		11656 X	11006	-0-	-650	-0-	-0-	54	1	10952	3	N	-0-			-0-
11		11340 X	10534	-0-	-806	-0-	-0-	51	1	10483	3	N	-0-			-0-
*12		11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	11612	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		134,954				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410																
01		8556 X	8187	-0-	-369	-0-	-0-	276	1	7911	3	N	-0-			-0-
02		7975 X	7770	-0-	-205	-0-	-0-	259	1	7511	3	N	-0-			-0-
03		8525 X	8256	-0-	-269	-0-	-0-	270	1	7986	3	N	-0-			-0-
04		8070 X	7943	-0-	-127	-0-	-0-	260	1	7683	3	N	-0-			-0-
05		8308 X	8171	-0-	-137	-0-	-0-	268	1	7903	3	N	-0-			-0-
06		8040 X	7886	-0-	-154	-0-	-0-	253	1	7633	3	N	-0-			-0-
07		8308 X	7925	-0-	-383	-0-	-0-	284	1	7641	3	N	-0-			-0-
08		8246 X	7780	-0-	-466	-0-	-0-	279	1	7501	3	N	-0-			-0-
09		7950 X	7665	-0-	-285	-0-	-0-	257	1	7408	3	N	-0-			-0-
10		8184 X	8150	-0-	-34	-0-	-0-	40	1	8110	3	N	-0-			-0-
11		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	7898	3	N	-0-			-0-
*12		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	8565	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		96,276				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675																
01		8804 X	8157	-0-	-647	-0-	-0-	272	1	7885	2	N	-0-			-0-
02		8236 X	7661	-0-	-575	-0-	-0-	261	1	7400	2	N	-0-			-0-
03		8804 X	8133	-0-	-671	-0-	-0-	272	1	7861	2	N	-0-			-0-
04		8310 X	7673	-0-	-637	-0-	-0-	258	1	7415	2	N	-0-			-0-
05		8277 X	7933	-0-	-344	-0-	-0-	268	1	7665	2	N	-0-			-0-
06		7920 X	7621	-0-	-299	-0-	-0-	262	1	7359	2	N	-0-			-0-
07		8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	8640	2	N	-0-			-0-
08		8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	7840	2	N	-0-			-0-
09		7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	7436	2	N	-0-			-0-
10		8959 X	7777	-0-	-1182	-0-	-0-	262	1	7515	2	N	-0-			-0-
11		8670 X	7346	-0-	-1324	-0-	-0-	242	1	7104	2	N	-0-			-0-
12		8928 X	7555	-0-	-1373	-0-	-0-	253	1	7302	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		94,622				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	268 1	7831 2	N	-0-			-0-
02		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	266 1	7690 2	N	-0-			-0-
03		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	267 1	7612 2	N	-0-			-0-
04		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	255 1	7283 2	N	-0-			-0-
05		8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	287 1	8022 2	N	-0-			-0-
06		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	294 1	7926 2	N	-0-			-0-
07		8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	284 1	7868 2	N	-0-			-0-
08		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	251 1	6869 2	N	-0-			-0-
09		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	261 1	7167 2	N	-0-			-0-
10		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	257 1	7425 2	N	-0-			-0-
11		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	249 1	7211 2	N	-0-			-0-
12		7595 X	7217	-0-	-378	-0-	256 1	6961 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			93,060			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174													
01		29728 X	29728	-0-	-0-	-0-	1007 1	28721 2	N	-0-			-0-
02		27562 X	27562	-0-	-0-	-0-	960 1	26602 2	N	-0-			-0-
03		18910 X	16448	-0-	-2462	-0-	565 1	15883 2	N	-0-			-0-
04		18300 X	15434	-0-	-2866	-0-	540 1	14894 2	N	-0-			-0-
05		18910 X	15773	-0-	-3137	-0-	558 1	15215 2	N	-0-			-0-
06		18300 X	14752	-0-	-3548	-0-	587 1	14165 2	N	-0-			-0-
07		18910 X	15839	-0-	-3071	-0-	589 1	15250 2	N	-0-			-0-
08		16461 X	15391	-0-	-1070	-0-	580 1	14811 2	N	-0-			-0-
09		15420 X	15328	-0-	-92	-0-	564 1	14764 2	N	-0-			-0-
10		15841 X	15617	-0-	-224	-0-	570 1	15047 2	N	-0-			-0-
11		15330 X	15076	-0-	-254	-0-	547 1	14529 2	N	-0-			-0-
12		15841 X	14033	-0-	-1808	-0-	518 1	13515 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			210,981			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929													
01		17670 X	17381	-0-	-289	-0-	580 1	16801 2	N	-0-			-0-
02		16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	558 1	15816 2	N	-0-			-0-
03		17422 X	16926	-0-	-496	-0-	567 1	16359 2	N	-0-			-0-
04		16860 X	13849	-0-	-3011	-0-	466 1	13383 2	N	-0-			-0-
05		17515 X	14050	-0-	-3465	-0-	474 1	13576 2	N	-0-			-0-
06		16950 X	13137	-0-	-3813	-0-	452 1	12685 2	N	-0-			-0-
07		17515 X	13543	-0-	-3972	-0-	464 1	13079 2	N	-0-			-0-
08		16926 X	11985	-0-	-4941	-0-	417 1	11568 2	N	-0-			-0-
09		13860 X	11311	-0-	-2549	-0-	384 1	10927 2	N	-0-			-0-
10		15295 X	15295	-0-	-0-	-0-	515 1	14780 2	N	-0-			-0-
11		14831 X	14831	-0-	-0-	-0-	488 1	14343 2	N	-0-			-0-
*12		15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	506 1	14628 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			173,816			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		9796 X	4830	-0-	-4966	-0-		165 1	4665 2	N	-0-	-0-
02		9164 X	4239	-0-	-4925	-0-		150 1	4089 2	N	-0-	-0-
03		9796 X	3664	-0-	-6132	-0-		180 1	3484 2	N	-0-	-0-
04		5700 X	2830	-0-	-2870	-0-		269 1	2561 2	N	-0-	-0-
05		5890 X	3321	-0-	-2569	-0-		349 1	2972 2	N	-0-	-0-
06		4680 X	2993	-0-	-1687	-0-		382 1	2611 2	N	-0-	-0-
07		4526 X	712	-0-	-3814	-0-		711 1	1 2	N	-0-	-0-
08		3658 X	714	-0-	-2944	-0-		713 1	1 2	N	-0-	-0-
09		3210 X	813	-0-	-2397	-0-		706 1	107 2	N	-0-	-0-
10		3317 X	2540	-0-	-777	-0-		951 1	1589 2	N	-0-	-0-
11		3000 X	2890	-0-	-110	-0-		359 1	2531 2	N	-0-	-0-
*12		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-		1198 1	2739 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,483				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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		4402 X	4034	-0-	-368	-0-		150 1	3861 3	N	21	198
02		4089 X	3802	-0-	-287	-0-		139 1	3631 3	N	29	44
03		4278 X	4256	-0-	-22	-0-		156 1	4059 3	N	37	81
04		4140 X	4089	-0-	-51	-0-		149 1	3917 3	N	21	102
05		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-		160 1	4188 3	N	-0-	102
06		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-		166 1	4453 3	N	13	115
07		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-		173 1	4357 3	N	12	127
08		4340 X	4216	-0-	-124	-0-		158 1	4037 3	N	19	146
09		4350 X	3831	-0-	-519	-0-		137 1	3679 3	N	14	160
10		4495 X	4158	-0-	-337	-0-		20 1	4113 3	N	23	183
11		4350 X	3939	-0-	-411	-0-		19 1	3896 3	N	22	205
12		4557 X	4200	-0-	-357	-0-		21 1	4164 3	N	14	219
TOTAL GAS PROD:			50,049				TOTAL CONDENSATE PROD:			225		

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		5301 X	5149	-0-	-152	-0-		5149 3		N	-0-	-0-
02		5104 X	4782	-0-	-322	-0-		4782 3		N	-0-	-0-
03		5456 X	5179	-0-	-277	-0-		5179 3		N	-0-	-0-
04		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-		5690 3		N	-0-	-0-
05		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-		6022 3		N	-0-	-0-
06		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-		5068 3		N	-0-	-0-
07		5549 X	5116	-0-	-433	-0-		5116 3		N	-0-	-0-
08		6486 X	6486	-0-	-0-	-0-		6486 3		N	-0-	-0-
09		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-		6352 3		N	-0-	-0-
10		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-		6597 3		N	-0-	-0-
11		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-		6254 3		N	-0-	-0-
12		6448 X	5695	-0-	-753	-0-		5695 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			68,390				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008											TOTAL DEPTH	6633	PERF.	6761	-	9750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8625 3			N	-0-			-0-		
02		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	8045 3			N	-0-			-0-		
03		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7461 3			N	-0-			-0-		
04		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	8095 3			N	-0-			-0-		
05		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8762 3			N	-0-			-0-		
06		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6917 3			N	-0-			-0-		
07		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6541 3			N	-0-			-0-		
08		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6705 3			N	-0-			-0-		
09		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7255 3			N	-0-			-0-		
10		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7744 3			N	-0-			-0-		
11		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426 3			N	-0-			-0-		
*12		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541 3			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			91,117		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007											TOTAL DEPTH	7437	PERF.	7680	-	9001
01		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	152 1	4882 2		N	-0-			-0-		
02		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	114 1	4178 2		N	-0-			-0-		
03		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	114 1	4305 2		N	-0-			-0-		
04		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	115 1	3765 2		N	-0-			-0-		
05		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	99 1	3537 2		N	-0-			-0-		
06		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	94 1	3717 2		N	-0-			-0-		
07		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	145 1	4168 2		N	-0-			-0-		
08		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	101 1	2733 2		N	-0-			-0-		
09		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	174 1	4261 2		N	-0-			-0-		
10		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	168 1	4191 2		N	-0-			-0-		
11		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	182 1	4063 2		N	-0-			-0-		
*12		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	145 1	3615 2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			49,018		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008											TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8341	-	10585
01		10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	362 1	10150 3		N	-0-			-0-		
02		9831 X	9567	-0-	-264	-0-	226 1	9341 3		N	-0-			-0-		
03		10509 X	10123	-0-	-386	-0-	235 1	9888 3		N	-0-			-0-		
04		10170 X	9735	-0-	-435	-0-	322 1	9413 3		N	-0-			-0-		
05		10509 X	10149	-0-	-360	-0-	340 1	9809 3		N	-0-			-0-		
06		10170 X	9831	-0-	-339	-0-	322 1	9509 3		N	-0-			-0-		
07		10230 X	10081	-0-	-149	-0-	350 1	9731 3		N	-0-			-0-		
08		10137 X	10041	-0-	-96	-0-	347 1	9694 3		N	-0-			-0-		
09		9840 X	9580	-0-	-260	-0-	307 1	9273 3		N	-0-			-0-		
10		10168 X	9968	-0-	-200	-0-	49 1	9919 3		N	-0-			-0-		
11		9840 X	9631	-0-	-209	-0-	46 1	9585 3		N	-0-			-0-		
12		9920 X	9801	-0-	-119	-0-	48 1	9753 3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			119,019		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		7130 X	6917	-0-	-213	-0-	160	1	6757	3	N	-0-				-0-
02		6670 X	6475	-0-	-195	-0-	148	1	6327	3	N	-0-				-0-
03		7130 X	6856	-0-	-274	-0-	154	1	6702	3	N	-0-				-0-
04		6870 X	6552	-0-	-318	-0-	148	1	6404	3	N	-0-				-0-
05		6944 X	6756	-0-	-188	-0-	152	1	6604	3	N	-0-				-0-
06		6690 X	6481	-0-	-209	-0-	140	1	6341	3	N	-0-				-0-
07		6913 X	6768	-0-	-145	-0-	231	1	6537	3	N	-0-				-0-
08		6851 X	6801	-0-	-50	-0-	229	1	6572	3	N	-0-				-0-
09		6540 X	6414	-0-	-126	-0-	201	1	6213	3	N	-0-				-0-
10		6758 X	6618	-0-	-140	-0-	32	1	6586	3	N	-0-				-0-
11		6570 X	6272	-0-	-298	-0-	30	1	6242	3	N	-0-				-0-
*12		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	32	1	6500	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			79,442			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065																
01		8308 X	8180	-0-	-128	-0-	273	1	7907	2	N	-0-				-0-
02		7772 X	7627	-0-	-145	-0-	260	1	7367	2	N	-0-				-0-
03		8246 X	7557	-0-	-689	-0-	253	1	7304	2	N	-0-				-0-
04		7950 X	7512	-0-	-438	-0-	253	1	7259	2	N	-0-				-0-
05		8184 X	7567	-0-	-617	-0-	255	1	7312	2	N	-0-				-0-
06		7920 X	6898	-0-	-1022	-0-	237	1	6661	2	N	-0-				-0-
07		8153 X	7038	-0-	-1115	-0-	241	1	6797	2	N	-0-				-0-
08		7750 X	7115	-0-	-635	-0-	248	1	6867	2	N	-0-				-0-
09		7500 X	7083	-0-	-417	-0-	240	1	6843	2	N	-0-				-0-
10		7564 X	6830	-0-	-734	-0-	230	1	6600	2	N	-0-				-0-
11		6900 X	6814	-0-	-86	-0-	224	1	6590	2	N	-0-				-0-
12		7316 X	7150	-0-	-166	-0-	239	1	6911	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			87,371			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412																
01		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	820	1	3749	3	N	-0-				-0-
02		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	766	1	3521	3	N	-0-				-0-
03		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	809	1	3632	3	N	-0-				-0-
04		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	785	1	3429	3	N	-0-				-0-
05		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	807	1	3506	3	N	-0-				-0-
06		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	773	1	3346	3	N	-0-				-0-
07		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	814	1	3446	3	N	-0-				-0-
08		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	805	1	3237	3	N	-0-				-0-
09		3750 X	3429	-0-	-321	-0-	749	1	2680	3	N	-0-				-0-
10		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	696	1	3308	3	N	-0-				-0-
11		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	679	1	3904	3	N	-0-				-0-
12		4247 X	4221	-0-	-26	-0-	659	1	3562	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			50,482			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		9796 X	9243	-0-	-553	-0-	308	1	8935	2	N	-0-				-0-
02		9164 X	9016	-0-	-148	-0-	307	1	8709	2	N	-0-				-0-
03		9796 X	9627	-0-	-169	-0-	322	1	9305	2	N	-0-				-0-
04		9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	313	1	8999	2	N	-0-				-0-
05		9641 X	9322	-0-	-319	-0-	314	1	9008	2	N	-0-				-0-
06		9330 X	8573	-0-	-757	-0-	295	1	8278	2	N	-0-				-0-
07		9641 X	9287	-0-	-354	-0-	318	1	8969	2	N	-0-				-0-
08		9641 X	9497	-0-	-144	-0-	331	1	9166	2	N	-0-				-0-
09		9300 X	9129	-0-	-171	-0-	310	1	8819	2	N	-0-				-0-
10		9331 X	9217	-0-	-114	-0-	310	1	8907	2	N	-0-				-0-
11		9180 X	8736	-0-	-444	-0-	288	1	8448	2	N	-0-				-0-
12		9455 X	8919	-0-	-536	-0-	298	1	8621	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			109,878			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-							

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470																
01		10602 X	10492	-0-	-110	-0-	387	1	10105	3	Y	-0-				-0-
02		9918 X	9614	-0-	-304	-0-	346	1	9268	3	Y	-0-				-0-
03		10602 X	9423	-0-	-1179	-0-	339	1	9084	3	Y	-0-				-0-
04		10230 X	9535	-0-	-695	-0-	347	1	9188	3	Y	-0-				-0-
05		10571 X	9511	-0-	-1060	-0-	348	1	9163	3	Y	-0-				-0-
06		9480 X	9172	-0-	-308	-0-	331	1	8841	3	Y	-0-				-0-
07		9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	369	1	9438	3	Y	-0-				-0-
08		9796 X	9588	-0-	-208	-0-	365	1	9223	3	Y	-0-				-0-
09		9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	339	1	9277	3	Y	-0-				-0-
10		10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	50	1	10261	3	Y	-0-				-0-
11		9480 X	9103	-0-	-377	-0-	44	1	9059	3	Y	-0-				-0-
12		9827 X	9602	-0-	-225	-0-	47	1	9555	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			115,774			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	801	1	6044	3	N	32		69
						35	9						
02	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	755	1	5694	3	N	41		110
						45	9						
03	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	810	1	6016	3	N	59		169
						65	9						
04	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	783	1	3	2	N	73	160 1	82
						6210	3	80	9				
05	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	807	1	6186	3	N	56		138
						62	9						
06	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	784	1	5984	3	N	18		156
						20	9						
07	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	816	1	6026	3	N	-0-		156
08	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	805	1	5850	3	N	1	131 1	26
						1	9						
09	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	782	1	5119	3	N	10		36
						11	9						
10	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	810	1	5667	3	N	-0-		36
11	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	781	1	3	2	N	-0-		36
						5254	3						
*12	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	797	1	12	2	N	117	89 1	64
						5529	3	129	9				
TOTAL GAS PROD:		79,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		407							

WAKEFIELD, SANDRA		WELL #:		3	RRCID ->	248082	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	5846	PERF.	5925 - 8384
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-						

LIGHTFOOT, DONALD		WELL #:		1	RRCID ->	248090	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7720 - 11143
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				N	-0-		-0-
02	3770 X	277	-0-	-3493	-0-	7	1	270	2	N	-0-	-0-
03	855 X	855	-0-	-0-	-0-	22	1	833	2	N	-0-	-0-
04	632 X	632	-0-	-0-	-0-	19	1	613	2	N	-0-	-0-
05	828 X	828	-0-	-0-	-0-	22	1	806	2	N	-0-	-0-
06	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	70	1	966	2	N	-0-	-0-
07	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	965	1	7271	2	N	-0-	-0-
08	11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	800	1	11064	2	N	-0-	-0-
09	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	443	1	10850	2	N	-0-	-0-
10	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	404	1	10112	2	N	-0-	-0-
11	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	403	1	9015	2	N	-0-	-0-
12	11346 X	5617	-0-	-5729	-0-	216	1	5401	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		60,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		4123 X	3907	-0-	-216	-0-	-0-	3907	3	N	-0-	-0-
02		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	-0-	3884	3	N	-0-	-0-
03		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	-0-	4197	3	N	-0-	-0-
04		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	4073 3	N	-0-
05		4154 X	4064	-0-	-90	-0-	-0-	4064	3	N	-0-	-0-
06		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	-0-	4105	3	N	-0-	-0-
07		4216 X	3746	-0-	-470	-0-	-0-	3746	3	N	-0-	-0-
08		4216 X	3958	-0-	-258	-0-	-0-	3958	3	N	-0-	-0-
09		4110 X	3621	-0-	-489	-0-	-0-	3621	3	N	-0-	-0-
10		4247 X	3824	-0-	-423	-0-	-0-	3824	3	N	-0-	-0-
11		4110 X	3638	-0-	-472	-0-	-0-	2	2	3636 3	N	-0-
12		3968 X	3565	-0-	-403	-0-	-0-	8	2	3557 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,584			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040												
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		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:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002												
01		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	6318 2	N	-0-
02		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	5843 2	N	-0-
03		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	6106 2	N	-0-
04		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	5607 2	N	-0-
05		5828 X	5782	-0-	-46	-0-	-0-	195	1	5587 2	N	-0-
06		5640 X	5357	-0-	-283	-0-	-0-	184	1	5173 2	N	-0-
07		5828 X	5318	-0-	-510	-0-	-0-	182	1	5136 2	N	-0-
08		5828 X	5233	-0-	-595	-0-	-0-	182	1	5051 2	N	-0-
09		5640 X	5043	-0-	-597	-0-	-0-	171	1	4872 2	N	-0-
10		5797 X	5049	-0-	-748	-0-	-0-	170	1	4879 2	N	-0-
11		5370 X	4823	-0-	-547	-0-	-0-	159	1	4664 2	N	-0-
12		5332 X	4766	-0-	-566	-0-	-0-	159	1	4607 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			66,076			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20336 X	15031	-0-	-5305	-0-		501 1	14530 2	N	-0-			-0-
02		19024 X	17758	-0-	-1266	-0-		605 1	17153 2	N	-0-			-0-
03		20336 X	14079	-0-	-6257	-0-		471 1	13608 2	N	-0-			-0-
04		18180 X	17026	-0-	-1154	-0-		573 1	16453 2	N	-0-			-0-
05		18972 X	18841	-0-	-131	-0-		635 1	18206 2	N	-0-			-0-
06		18360 X	17475	-0-	-885	-0-		601 1	16874 2	N	-0-			-0-
07		18972 X	12480	-0-	-6492	-0-		427 1	12053 2	N	-0-			-0-
08		18848 X	13113	-0-	-5735	-0-		456 1	12657 2	N	-0-			-0-
09		20093 X	20093	-0-	-0-	-0-		682 1	19411 2	N	-0-			-0-
10		18848 X	18025	-0-	-823	-0-		607 1	17418 2	N	-0-			-0-
11		19929 X	19929	-0-	-0-	-0-		656 1	19273 2	N	-0-			-0-
12		19220 X	18952	-0-	-268	-0-		634 1	18318 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		202,802				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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12896 X	11038	-0-	-1858	-0-		789 1	10249 3	N	-0-			-0-
02		11107 X	9526	-0-	-1581	-0-		639 1	8887 3	N	-0-			-0-
03		11440 X	11440	-0-	-0-	-0-		730 1	10710 3	N	-0-			-0-
04		10950 X	10476	-0-	-474	-0-		705 1	9771 3	N	-0-			-0-
05		11362 X	11362	-0-	-0-	-0-		756 1	10606 3	N	-0-			-0-
06		11070 X	10747	-0-	-323	-0-		726 1	10021 3	N	-0-			-0-
07		11439 X	9879	-0-	-1560	-0-		728 1	9151 3	N	-0-			-0-
08		11439 X	10798	-0-	-641	-0-		760 1	10038 3	N	-0-			-0-
09		11010 X	9414	-0-	-1596	-0-		652 1	8762 3	N	-0-			-0-
10		11377 X	9408	-0-	-1969	-0-		333 1	9075 3	N	-0-			-0-
11		10740 X	9367	-0-	-1373	-0-		346 1	9021 3	N	-0-			-0-
12		10261 X	10179	-0-	-82	-0-		411 1	9768 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		123,634				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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-		191 1	6163 2	N	-0-			-0-
02		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-		185 1	6784 2	N	-0-			-0-
03		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-		192 1	7257 2	N	-0-			-0-
04		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-		162 1	5296 2	N	-0-			-0-
05		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-		203 1	7285 2	N	-0-			-0-
06		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-		147 1	5814 2	N	-0-			-0-
07		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-		195 1	5607 2	N	-0-			-0-
08		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-		230 1	6205 2	N	-0-			-0-
09		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-		236 1	5788 2	N	-0-			-0-
10		5456 X	5395	-0-	-61	-0-		207 1	5188 2	N	-0-			-0-
11		5280 X	2631	-0-	-2649	-0-		113 1	2518 2	N	-0-			-0-
12		5797 X	3492	-0-	-2305	-0-		581 1	2911 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		69,458				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10354 X	8116	-0-	-2238	-0-	267 1	7849 2	N		-0-					-0-
02		10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	346 1	9796 2	N		-0-					-0-
03		9920 X	9613	-0-	-307	-0-	326 1	9287 2	N		-0-					-0-
04		9600 X	9420	-0-	-180	-0-	323 1	9097 2	N		-0-					-0-
05		10850 X	9871	-0-	-979	-0-	339 1	9532 2	N		-0-					-0-
06		10500 X	9414	-0-	-1086	-0-	337 1	9077 2	N		-0-					-0-
07		10850 X	9586	-0-	-1264	-0-	335 1	9251 2	N		-0-					-0-
08		9858 X	9470	-0-	-388	-0-	336 1	9134 2	N		-0-					-0-
09		9540 X	9069	-0-	-471	-0-	321 1	8748 2	N		-0-					-0-
10		9858 X	9443	-0-	-415	-0-	327 1	9116 2	N		-0-					-0-
11		9420 X	8547	-0-	-873	-0-	295 1	8252 2	N		-0-					-0-
12		9486 X	8634	-0-	-852	-0-	301 1	8333 2	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		111,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LYON, IRA CALVIN		WELL #:		2	RRCID ->	248438	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	8200	-	10604		
01		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	1016 1	1440 3	N		-0-					-0-
02		2001 X	296	-0-	-1705	-0-	114 1	182 3	N		-0-					-0-
03		2139 X	247	-0-	-1892	-0-	74 1	173 3	N		-0-					-0-
04		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	563 1	2678 3	N		-0-					-0-
05		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	736 1	2286 3	N		-0-					-0-
06		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	744 1	2192 3	N		-0-					-0-
07		2139 X	2110	-0-	-29	-0-	619 1	1491 3	N		-0-					-0-
08		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	747 1	2304 3	N		-0-					-0-
09		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	764 1	3220 3	N		-0-					-0-
10		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	718 1	5324 3	N		-0-					-0-
11		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	681 1	5363 3	N		-0-					-0-
*12		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	711 1	5329 3	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		39,469				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		7378 X	6777	-0-	-601	-0-	245 1	6530 3	Y		2					25
02		6786 X	6523	-0-	-263	-0-	2 9									
03		7254 X	6490	-0-	-764	-0-	231 1	6292 3	Y		-0-					25
							223 1	6265 3	Y		2					27
04		7020 X	5934	-0-	-1086	-0-	208 1	5725 3	Y		1					28
							1 9									
05		7254 X	5887	-0-	-1367	-0-	209 1	5676 3	Y		2					30
							2 9									
06		6750 X	5120	-0-	-1630	-0-	174 1	4924 3	Y		20	50	1			-0-
							22 9									
07		6975 X	5233	-0-	-1742	-0-	193 1	5039 3	Y		1	1	1			-0-
							1 9									
08		6479 X	5989	-0-	-490	-0-	216 1	5773 3	Y		-0-					-0-
09		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	256 1	7288 3	Y		-0-					-0-
10		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	39 1	8037 3	Y		-0-					-0-
11		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	38 1	7900 3	Y		-0-					-0-
*12		7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	39 1	7916 3	Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		79,466				TOTAL CONDENSATE PROD:		28								

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		9269 X	8824	-0-	-445	-0-	318	1	8506	3	Y	-0-				-0-
02		8671 X	8240	-0-	-431	-0-	290	1	7950	3	Y	-0-				-0-
03		9052 X	8684	-0-	-368	-0-	302	1	8382	3	Y	-0-				-0-
04		8550 X	8327	-0-	-223	-0-	295	1	8032	3	Y	-0-				-0-
05		8835 X	8596	-0-	-239	-0-	304	1	8292	3	Y	-0-				-0-
06		8430 X	7323	-0-	-1107	-0-	259	1	7064	3	Y	-0-				-0-
07		8711 X	7532	-0-	-1179	-0-	280	1	7252	3	Y	-0-				-0-
08		8680 X	7692	-0-	-988	-0-	283	1	7409	3	Y	-0-				-0-
09		8340 X	7356	-0-	-984	-0-	255	1	7101	3	Y	-0-				-0-
10		8587 X	7564	-0-	-1023	-0-	37	1	7527	3	Y	-0-				-0-
11		7440 X	7267	-0-	-173	-0-	35	1	7232	3	Y	-0-				-0-
12		7688 X	7548	-0-	-140	-0-	37	1	7511	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			94,953			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190																
01		11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	277	1	11465	3	N	-0-				-0-
02		10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	236	1	9897	3	N	-0-				-0-
03		12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	276	1	12126	3	N	-0-				-0-
04		10440 X	6968	-0-	-3472	-0-	155	1	6813	3	N	-0-				-0-
05		10788 X	8092	-0-	-2696	-0-	182	1	7910	3	N	-0-				-0-
06		10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	231	1	10495	3	N	-0-				-0-
07		11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	276	1	11277	3	N	-0-				-0-
08		10788 X	9225	-0-	-1563	-0-	219	1	9006	3	N	-0-				-0-
09		10440 X	10340	-0-	-100	-0-	326	1	10014	3	N	-0-				-0-
10		10788 X	10383	-0-	-405	-0-	51	1	10332	3	N	-0-				-0-
11		10440 X	9954	-0-	-486	-0-	48	1	9906	3	N	-0-				-0-
*12		10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	52	1	10520	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			122,090			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600																
01		11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	369	1	10693	2	N	-0-				-0-
02		8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	301	1	8524	2	N	-0-				-0-
03		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	313	1	9029	2	N	-0-				-0-
04		9090 X	8759	-0-	-331	-0-	295	1	8464	2	N	-0-				-0-
05		9393 X	8878	-0-	-515	-0-	299	1	8579	2	N	-0-				-0-
06		9090 X	8911	-0-	-179	-0-	307	1	8604	2	N	-0-				-0-
07		9393 X	8349	-0-	-1044	-0-	286	1	8063	2	N	-0-				-0-
08		9331 X	8281	-0-	-1050	-0-	288	1	7993	2	N	-0-				-0-
09		8910 X	8310	-0-	-600	-0-	282	1	8028	2	N	-0-				-0-
10		9207 X	7985	-0-	-1222	-0-	269	1	7716	2	N	-0-				-0-
11		8910 X	7375	-0-	-1535	-0-	243	1	7132	2	N	-0-				-0-
12		8556 X	8070	-0-	-486	-0-	270	1	7800	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			104,147			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-				-0-	
02		493 N	406	-0-	-87	-0-	406	3	N	-0-				-0-	
03		527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3	N	-0-				-0-	
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-				-0-	
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-				-0-	
06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-				-0-	
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-				-0-	
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-				-0-	
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-				-0-	
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-				-0-	
11		600 N	591	-0-	-9	-0-	591	3	N	-0-				-0-	
12		682 N	595	-0-	-87	-0-	595	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,802	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		4836 X	4641	-0-	-195	-0-	155	1	4486	2	N	-0-		-0-	
02		4524 X	4310	-0-	-214	-0-	147	1	4163	2	N	-0-		-0-	
03		4836 X	4519	-0-	-317	-0-	151	1	4368	2	N	-0-		-0-	
04		4530 X	4287	-0-	-243	-0-	144	1	4143	2	N	-0-		-0-	
05		4650 X	4439	-0-	-211	-0-	150	1	4289	2	N	-0-		-0-	
06		4500 X	4110	-0-	-390	-0-	141	1	3969	2	N	-0-		-0-	
07		4619 X	4311	-0-	-308	-0-	148	1	4163	2	N	-0-		-0-	
08		4526 X	4276	-0-	-250	-0-	149	1	4127	2	N	-0-		-0-	
09		4290 X	4113	-0-	-177	-0-	140	1	3973	2	N	-0-		-0-	
10		4433 X	4199	-0-	-234	-0-	141	1	4058	2	N	-0-		-0-	
11		4170 X	3839	-0-	-331	-0-	126	1	3713	2	N	-0-		-0-	
12		4309 X	3950	-0-	-359	-0-	132	1	3818	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			50,994	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1	
03		19	19	-0-	-0-	-0-	19	3	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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1	
*12		7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3	N	-0-				1	
TOTAL GAS PROD:			7,980	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	231	1	8682	3	N	-0-		-0-
02		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	214	1	8122	3	N	-0-		-0-
03		8835 X	8721	-0-	-114	-0-	218	1	8503	3	N	-0-		-0-
04		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	319	1	8507	3	N	-0-		-0-
05		9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	342	1	9079	3	N	-0-		-0-
06		8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	320	1	8661	3	N	-0-		-0-
07		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	342	1	8542	3	N	-0-		-0-
08		9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	349	1	8770	3	N	-0-		-0-
09		8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	316	1	8481	3	N	-0-		-0-
10		9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	44	1	9068	3	N	-0-		-0-
11		8550 X	7805	-0-	-745	-0-	38	1	7767	3	N	-0-		-0-
12		9114 X	8805	-0-	-309	-0-	43	1	8762	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 105,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118														
01		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-		-0-
02		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	393	1	6992	2	N	-0-		-0-
03		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	554	1	5635	2	N	-0-		-0-
04		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	483	1	3967	2	N	-0-		-0-
05		5797 X	3141	-0-	-2656	-0-	334	1	2807	2	N	-0-		-0-
06		5610 X	3247	-0-	-2363	-0-	354	1	2893	2	N	-0-		-0-
07		5797 X	44	-0-	-5753	-0-	6	1	38	2	N	-0-		-0-
08		5797 X	70	-0-	-5727	-0-	9	1	61	2	N	-0-		-0-
09		4440 X	2442	-0-	-1998	-0-	290	1	2152	2	N	-0-		-0-
10		3348 X	2004	-0-	-1344	-0-	227	1	1777	2	N	-0-		-0-
11		3240 X	1271	-0-	-1969	-0-	1271	2			N	-0-		-0-
12		2511 X	1575	-0-	-936	-0-	224	1	1351	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 31,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074														
01		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	128	1	3719	2	N	-0-		-0-
02		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	120	1	3400	2	N	-0-		-0-
03		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	122	1	3530	2	N	-0-		-0-
04		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	115	1	3291	2	N	-0-		-0-
05		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	117	1	3339	2	N	-0-		-0-
06		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	112	1	3136	2	N	-0-		-0-
07		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	116	1	3267	2	N	-0-		-0-
08		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	117	1	3243	2	N	-0-		-0-
09		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	109	1	3101	2	N	-0-		-0-
10		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	106	1	3049	2	N	-0-		-0-
11		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	103	1	3015	2	N	-0-		-0-
*12		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	102	1	2952	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 40,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	197	1	4996	3	N	107	133	1		13		
						118	9										
02	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	182	1	4687	3	N	22				35		
						24	9										
03	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	239	1	6182	3	N	72				107		
						79	9										
04	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	297	1	7657	3	N	48				155		
						53	9										
05	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	368	1	9342	3	N	24	159	1		20		
						26	9										
06	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	272	1	7115	3	N	43				63		
						47	9										
07	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	256	1	6255	3	N	44				107		
						48	9										
08	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	270	1	6624	3	N	31				138		
						34	9										
09	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	216	1	5637	3	N	64	184	1		18		
						70	9										
10	5146 X	4949	-0-	-197	-0-	24	1	4901	3	N	22				40		
						24	9										
11	4980 X	4729	-0-	-251	-0-	23	1	4674	3	N	29				69		
						32	9										
12	6634 X	4761	-0-	-1873	-0-	23	1	4709	3	N	26				95		
						29	9										
TOTAL GAS PROD:		75,730											TOTAL CONDENSATE PROD:		532		

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585																	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770																	
01	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	177	1	4273	3	N	-0-				-0-		
02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	165	1	4099	3	N	-0-				-0-		
03	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	174	1	4479	3	N	-0-				-0-		
04	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	175	1	4420	3	N	-0-				-0-		
05	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	174	1	4353	3	N	-0-				-0-		
06	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	169	1	4316	3	N	-0-				-0-		
07	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	186	1	4420	3	N	-0-				-0-		
08	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	183	1	4403	3	N	-0-				-0-		
09	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	166	1	4149	3	N	-0-				-0-		
10	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	22	1	4406	3	N	-0-				-0-		
11	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	21	1	4239	3	N	-0-				-0-		
12	4557 X	4291	-0-	-266	-0-	21	1	4270	3	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		53,460											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7781 X	7414	-0-	-367	-0-	247 1	7167 2	N	-0-		-0-
02		7279 X	6818	-0-	-461	-0-	232 1	6586 2	N	-0-		-0-
03		7595 X	7226	-0-	-369	-0-	242 1	6984 2	N	-0-		-0-
04		7260 X	6922	-0-	-338	-0-	233 1	6689 2	N	-0-		-0-
05		7440 X	7050	-0-	-390	-0-	238 1	6812 2	N	-0-		-0-
06		7170 X	6692	-0-	-478	-0-	230 1	6462 2	N	-0-		-0-
07		7285 X	6723	-0-	-562	-0-	230 1	6493 2	N	-0-		-0-
08		7223 X	6545	-0-	-678	-0-	228 1	6317 2	N	-0-		-0-
09		6930 X	6373	-0-	-557	-0-	216 1	6157 2	N	-0-		-0-
10		7037 X	6472	-0-	-565	-0-	218 1	6254 2	N	-0-		-0-
11		6690 X	6123	-0-	-567	-0-	202 1	5921 2	N	-0-		-0-
12		6696 X	6318	-0-	-378	-0-	211 1	6107 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			80,676				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910												
01		15736 X	15736	-0-	-0-	-0-	587 1	15149 3	Y	-0-		19
02		14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	523 1	13857 3	Y	-0-		19
03		15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	549 1	14749 3	Y	-0-		19
04		14250 X	13688	-0-	-562	-0-	491 1	13132 3	Y	59		78
							65 9					
05		14725 X	14019	-0-	-706	-0-	509 1	13510 3	Y	-0-	72 1	6
06		15240 X	13745	-0-	-1495	-0-	482 1	13262 3	Y	1	1 1	6
							1 9					
07		15376 X	14104	-0-	-1272	-0-	521 1	13583 3	Y	-0-		6
08		15283 X	13938	-0-	-1345	-0-	516 1	13422 3	Y	-0-		6
09		13740 X	13416	-0-	-324	-0-	468 1	12948 3	Y	-0-		6
10		14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	73 1	14830 3	Y	-0-		6
11		14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	69 1	14262 3	Y	-0-		6
*12		14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	69 1	14065 3	Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:			171,692				TOTAL CONDENSATE PROD:			60		

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314												
01		10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	349 1	10233 2	N	-0-		-0-
02		9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	337 1	9538 2	N	-0-		-0-
03		10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	356 1	10173 2	N	-0-		-0-
04		9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	355 1	9498 2	N	-0-		-0-
05		10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	358 1	9946 2	N	-0-		-0-
06		10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	404 1	9808 2	N	-0-		-0-
07		10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	386 1	9782 2	N	-0-		-0-
08		9765 X	8957	-0-	-808	-0-	357 1	8600 2	N	-0-		-0-
09		9450 X	8881	-0-	-569	-0-	325 1	8556 2	N	-0-		-0-
10		9765 X	9573	-0-	-192	-0-	344 1	9229 2	N	-0-		-0-
11		9450 X	9350	-0-	-100	-0-	331 1	9019 2	N	-0-		-0-
12		10168 X	8690	-0-	-1478	-0-	319 1	8371 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			116,974				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	84	1	2707	2	N	-0-		-0-	
02		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	68	1	2508	2	N	-0-		-0-	
03		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	73	1	2748	2	N	-0-		-0-	
04		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	86	1	2814	2	N	-0-		-0-	
05		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	80	1	2846	2	N	-0-		-0-	
06		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	68	1	2700	2	N	-0-		-0-	
07		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	97	1	2782	2	N	-0-		-0-	
08		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	101	1	2728	2	N	-0-		-0-	
09		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	107	1	2627	2	N	-0-		-0-	
10		3100 N	3316	-0-	216	216	127	1	3189	2	N	-0-		-0-	
11		3000 N	3225	-0-	225	441	138	1	3087	2	N	-0-		-0-	
*12		3100 N	3189	-0-	89	530	123	1	3066	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		34,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008												TOTAL DEPTH	7226	PERF.	7600 - 7994
01		2914 X	2742	-0-	-172	-0-	91	1	2651	2	N	-0-		-0-	
02		2726 X	2466	-0-	-260	-0-	84	1	2382	2	N	-0-		-0-	
03		2914 X	2669	-0-	-245	-0-	89	1	2580	2	N	-0-		-0-	
04		2820 X	2569	-0-	-251	-0-	86	1	2483	2	N	-0-		-0-	
05		2790 X	2701	-0-	-89	-0-	91	1	2610	2	N	-0-		-0-	
06		2580 N	2568	-0-	-12	-0-	88	1	2480	2	N	-0-		-0-	
07		2666 N	2551	-0-	-115	-0-	87	1	2464	2	N	-0-		-0-	
08		2697 N	2500	-0-	-197	-0-	87	1	2413	2	N	-0-		-0-	
09		2580 N	2382	-0-	-198	-0-	81	1	2301	2	N	-0-		-0-	
10		2542 N	2451	-0-	-91	-0-	83	1	2368	2	N	-0-		-0-	
11		2430 N	2387	-0-	-43	-0-	79	1	2308	2	N	-0-		-0-	
*12		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	82	1	2379	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008												TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7970 - 9634
01		9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	249	1	9142	3	N	-0-		-0-	
02		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	333	1	8404	3	N	-0-		-0-	
03		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	343	1	8834	3	N	-0-		-0-	
04		8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	336	1	8592	3	N	-0-		-0-	
05		9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	351	1	8919	3	N	-0-		-0-	
06		8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	328	1	8501	3	N	-0-		-0-	
07		9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	352	1	8704	3	N	-0-		-0-	
08		9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	349	1	8693	3	N	-0-		-0-	
09		8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	320	1	8429	3	N	-0-		-0-	
10		8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	44	1	8932	3	N	-0-		-0-	
11		8550 X	8450	-0-	-100	-0-	41	1	8409	3	N	-0-		-0-	
12		8959 X	8926	-0-	-33	-0-	44	1	8882	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		107,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	385	1	9505	3	N	107	246 1	35
						118	9						
02	9164 X	7418	-0-	-1746	-0-	281	1	7067	3	N	64		99
						70	9						
03	9827 X	5489	-0-	-4338	-0-	203	1	5235	3	N	46		145
						51	9						
04	9690 X	1618	-0-	-8072	-0-	61	1	1555	3	N	2		147
						2	9						
05	10013 X	269	-0-	-9744	-0-	12	1	257	3	N	-0-		147
06	9690 X	5579	-0-	-4111	-0-	762	1	4789	3	N	25		172
						28	9						
07	7936 X	6763	-0-	-1173	-0-	980	1	5762	3	N	19		191
						21	9						
08	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	942	1	4870	3	N	14		205
						15	9						
09	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	959	1	6171	3	N	1	172 1	34
						1	9						
10	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	782	1	7757	3	N	39		73
						43	9						
11	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	754	1	6957	3	N	131	182 1	22
						144	9						
*12	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	781	1	7458	3	N	12		34
						13	9						

TOTAL GAS PROD: 74,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285													
01	13950 X	13839	-0-	-111	-0-	324	1	13515	3	N	-0-		20
02	13050 X	12782	-0-	-268	-0-	298	1	12484	3	N	-0-		20
03	13950 X	13948	-0-	-2	-0-	314	1	13634	3	N	-0-		20
04	13500 X	12389	-0-	-1111	-0-	280	1	12109	3	N	-0-		20
05	13826 X	11831	-0-	-1995	-0-	386	1	11445	3	N	-0-		20
06	13500 X	12245	-0-	-1255	-0-	390	1	11855	3	N	-0-		20
07	13950 X	11988	-0-	-1962	-0-	409	1	11579	3	N	-0-		20
08	13950 X	12783	-0-	-1167	-0-	436	1	12347	3	N	-0-		20
09	12390 X	11929	-0-	-461	-0-	378	1	11551	3	N	-0-		20
10	12648 X	12453	-0-	-195	-0-	61	1	12392	3	N	-0-		20
11	12360 X	11654	-0-	-706	-0-	56	1	11598	3	N	-0-		20
12	12772 X	12158	-0-	-614	-0-	60	1	12098	3	N	-0-		20

TOTAL GAS PROD: 149,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760													
01	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	297	1	7725	3	Y	-0-		4
02	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	273	1	7379	3	Y	-0-		4
03	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	300	1	8102	3	Y	-0-		4
04	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	280	1	7580	3	Y	-0-		4
05	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	292	1	7884	3	Y	-0-		4
06	8130 X	7838	-0-	-292	-0-	275	1	7563	3	Y	-0-		4
07	8401 X	8234	-0-	-167	-0-	308	1	7926	3	Y	-0-		4
08	8401 X	8320	-0-	-81	-0-	312	1	8008	3	Y	-0-		4
09	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	283	1	7870	3	Y	-0-		4
10	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	41	1	8309	3	Y	-0-		4
11	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	39	1	8086	3	Y	-0-		4
12	8432 X	8341	-0-	-91	-0-	41	1	8300	3	Y	-0-		4

TOTAL GAS PROD: 97,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9300 X	8287	-0-	-1013	-0-	303	1	7984	3	Y	-0-	-0-
02	8700 X	8510	-0-	-190	-0-	309	1	8200	3	Y	1	1
03	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	328	1	8856	3	Y	14	15
04	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	308	1	8300	3	Y	6	7
05	9083 X	8820	-0-	-263	-0-	314	1	8486	3	Y	18	20
06	8910 X	8458	-0-	-452	-0-	298	1	8159	3	Y	1	1
07	9207 X	8883	-0-	-324	-0-	333	1	8550	3	Y	-0-	-0-
08	9207 X	8395	-0-	-812	-0-	312	1	8083	3	Y	-0-	-0-
09	8610 X	8103	-0-	-507	-0-	283	1	7820	3	Y	-0-	-0-
10	8897 X	8782	-0-	-115	-0-	43	1	8739	3	Y	-0-	-0-
11	8610 X	8147	-0-	-463	-0-	39	1	8084	3	Y	22	22
12	8618 X	8282	-0-	-336	-0-	41	1	8240	3	Y	1	1
TOTAL GAS PROD:		102,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	1036	1	3371	3	N	85	135
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	991	1	3828	3	N	86	132
03	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	1053	1	3932	3	N	113	180
04	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	1024	1	3836	3	N	92	124
05	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	1045	1	3651	3	N	65	169
06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	1012	1	3684	3	N	-0-	10
07	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	1045	1	3539	3	N	127	140
08	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	1048	1	3618	3	N	67	172
09	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	1007	1	3575	3	N	69	74
10	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	917	1	3750	3	N	97	76
11	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	887	1	3591	3	N	63	107
*12	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	917	1	3664	3	N	4	69
TOTAL GAS PROD:		56,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		868						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-		358 1	1378 2			N	-0-				-0-
02		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-		397 1	1747 2			N	-0-				-0-
03		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-		505 1	1997 2			N	-0-				-0-
04		740 N	740	-0-	-0-	-0-		310 1	430 2			N	-0-				-0-
05		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		567 1	1637 2			N	-0-				-0-
06		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		606 1	1011 2			N	-0-				-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-				-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-				-0-
09		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		831 1	1198 2			N	-0-				-0-
10		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-		717 1	1952 2			N	-0-				-0-
11		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-		778 1	1588 2			N	-0-				-0-
*12		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-		823 1	1907 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			20,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072																	
01		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-		143 1	4625 2			N	-0-				-0-
02		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-		137 1	5036 2			N	-0-				-0-
03		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-		134 1	5047 2			N	-0-				-0-
04		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-		137 1	4482 2			N	-0-				-0-
05		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-		140 1	5008 2			N	-0-				-0-
06		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-		122 1	4829 2			N	-0-				-0-
07		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-		168 1	4842 2			N	-0-				-0-
08		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-		183 1	4952 2			N	-0-				-0-
09		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-		186 1	4560 2			N	-0-				-0-
10		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-		204 1	5096 2			N	-0-				-0-
11		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-		201 1	4494 2			N	-0-				-0-
12		4960 X	4318	-0-	-642	-0-		167 1	4151 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			59,044			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370																	
01		8897 X	8640	-0-	-257	-0-		290 1	8350 3			N	-0-				-0-
02		8323 X	7918	-0-	-405	-0-		187 1	7731 3			N	-0-				-0-
03		8897 X	8187	-0-	-710	-0-		184 1	8003 3			N	-0-				-0-
04		8610 X	7690	-0-	-920	-0-		248 1	7442 3			N	-0-				-0-
05		8742 X	8624	-0-	-118	-0-		282 1	8342 3			N	-0-				-0-
06		8370 X	8208	-0-	-162	-0-		260 1	7948 3			N	-0-				-0-
07		8569 X	8569	-0-	-0-	-0-		295 1	8274 3			N	-0-				-0-
08		8618 X	8569	-0-	-49	-0-		291 1	8278 3			N	-0-				-0-
09		8340 X	8263	-0-	-77	-0-		261 1	8002 3			N	-0-				-0-
10		8621 X	8621	-0-	-0-	-0-		42 1	8579 3			N	-0-				-0-
11		8349 X	8349	-0-	-0-	-0-		40 1	8309 3			N	-0-				-0-
*12		8575 X	8575	-0-	-0-	-0-		42 1	8533 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			100,213			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		8339 X	7821	-0-	-518	-0-		260 1	7561 3	N		-0-				-0-	
02		7598 X	7252	-0-	-346	-0-		239 1	7013 3	N		-0-				-0-	
03		7843 X	7419	-0-	-424	-0-		237 1	7182 3	N		-0-				-0-	
04		7560 X	7034	-0-	-526	-0-		227 1	6807 3	N		-0-				-0-	
05		7812 X	6752	-0-	-1060	-0-		216 1	6536 3	N		-0-				-0-	
06		7560 X	6336	-0-	-1224	-0-		201 1	6135 3	N		-0-				-0-	
07		7750 X	6977	-0-	-773	-0-		233 1	6744 3	N		-0-				-0-	
08		7409 X	7146	-0-	-263	-0-		242 1	6904 3	N		-0-				-0-	
09		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-		225 1	6947 3	N		-0-				-0-	
10		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-		35 1	7231 3	N		-0-				-0-	
11		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-		34 1	6930 3	N		-0-				-0-	
12		7192 X	6858	-0-	-334	-0-		34 1	6824 3	N		-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			84,997													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840																	
01		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-		234 1	7524 2	N		-0-				-0-	
02		7218 X	7218	-0-	-0-	-0-		191 1	7027 2	N		-0-				-0-	
03		8028 X	8028	-0-	-0-	-0-		207 1	7821 2	N		-0-				-0-	
04		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-		230 1	7513 2	N		-0-				-0-	
05		7892 X	7892	-0-	-0-	-0-		214 1	7678 2	N		-0-				-0-	
06		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-		185 1	7309 2	N		-0-				-0-	
07		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-		255 1	7361 2	N		-0-				-0-	
08		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-		262 1	7085 2	N		-0-				-0-	
09		6810 X	6608	-0-	-202	-0-		259 1	6349 2	N		-0-				-0-	
10		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-		271 1	6786 2	N		-0-				-0-	
11		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-		329 1	7348 2	N		-0-				-0-	
*12		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-		305 1	7618 2	N		-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			90,361													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064																	
01		7378 X	6745	-0-	-633	-0-		912 1	5833 2	N		-0-				-0-	
02		6902 X	6321	-0-	-581	-0-		850 1	5471 2	N		-0-				-0-	
03		7316 X	6518	-0-	-798	-0-		910 1	5608 2	N		-0-				-0-	
04		7080 X	4270	-0-	-2810	-0-		809 1	3461 2	N		-0-				-0-	
05		7316 X	4757	-0-	-2559	-0-		854 1	3903 2	N		-0-				-0-	
06		6540 X	3782	-0-	-2758	-0-		812 1	2970 2	N		-0-				-0-	
07		6758 X	4870	-0-	-1888	-0-		870 1	4000 2	N		-0-				-0-	
08		6510 X	5014	-0-	-1496	-0-		884 1	4130 2	N		-0-				-0-	
09		7815 X	7815	-0-	-0-	-0-		950 1	6865 2	N		-0-				-0-	
10		7995 X	7995	-0-	-0-	-0-		974 1	7021 2	N		-0-				-0-	
11		8429 X	8429	-0-	-0-	-0-		964 1	7465 2	N		-0-				-0-	
*12		7902 X	7902	-0-	-0-	-0-		977 1	6925 2	N		-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			74,418													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	681	1	3722	2	N	-0-	-0-
02		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	585	1	3008	2	N	-0-	-0-
03		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	616	1	3148	2	N	-0-	-0-
04		590 X	590	-0-	-0-	-0-	271	1	319	2	N	-0-	-0-
05		411 X	411	-0-	-0-	-0-	272	1	139	2	N	-0-	-0-
06		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	494	1	2129	2	N	-0-	-0-
07		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	685	1	5363	2	N	-0-	-0-
08		12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	723	1	11468	2	N	-0-	-0-
09		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	866	1	7132	2	N	-0-	-0-
10		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	750	1	3730	2	N	-0-	-0-
11		7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	883	1	6148	2	N	-0-	-0-
*12		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	939	1	4588	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			58,659			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604													
01		11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	371	1	10889	2	N	-0-	-0-
02		10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	361	1	10228	2	N	-0-	-0-
03		10695 X	8769	-0-	-1926	-0-	297	1	8472	2	N	-0-	-0-
04		10350 X	9481	-0-	-869	-0-	342	1	9139	2	N	-0-	-0-
05		11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	389	1	10776	2	N	-0-	-0-
06		10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	412	1	9996	2	N	-0-	-0-
07		10695 X	10593	-0-	-102	-0-	401	1	10192	2	N	-0-	-0-
08		10695 X	8259	-0-	-2436	-0-	329	1	7930	2	N	-0-	-0-
09		10350 X	9277	-0-	-1073	-0-	339	1	8938	2	N	-0-	-0-
10		10695 X	9089	-0-	-1606	-0-	326	1	8763	2	N	-0-	-0-
11		10350 X	8870	-0-	-1480	-0-	315	1	8555	2	N	-0-	-0-
12		10602 X	8417	-0-	-2185	-0-	309	1	8108	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			116,177			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147													
01		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	1186	1	1912	3	Y	10	30
02		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	1115	1	1996	3	Y	31	61
03		2635 X	2625	-0-	-10	-0-	525	1	2074	3	Y	24	85
04		2550 X	2096	-0-	-454	-0-	200	1	1867	3	Y	26	40
05		2635 X	2454	-0-	-181	-0-	1050	1	1401	3	Y	3	41
06		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	1106	1	1784	3	Y	-0-	41
07		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	1150	1	2368	3	Y	23	64
08		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	1133	1	2270	3	Y	15	13
09		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	1129	1	1538	3	Y	3	13
10		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	1077	1	2119	3	Y	23	36
11		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	1064	1	2198	3	Y	31	2
12		2635 X	2332	-0-	-303	-0-	641	1	1689	3	Y	2	2
TOTAL GAS PROD:			34,801			TOTAL CONDENSATE PROD:			191				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5456 X	2467	-0-	-2989	-0-	478	1	1989	2	N	-0-	-0-				-0-
02		5046 X	2023	-0-	-3023	-0-	483	1	1540	2	N	-0-	-0-				-0-
03		5394 X	1019	-0-	-4375	-0-	515	1	504	2	N	-0-	-0-				-0-
04		4440 X	3031	-0-	-1409	-0-	533	1	2498	2	N	-0-	-0-				-0-
05		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	571	1	4527	2	N	-0-	-0-				-0-
06		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	529	1	2973	2	N	-0-	-0-				-0-
07		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	626	1	3537	2	N	-0-	-0-				-0-
08		5084 X	4964	-0-	-120	-0-	700	1	4264	2	N	-0-	-0-				-0-
09		4920 X	4873	-0-	-47	-0-	663	1	4210	2	N	-0-	-0-				-0-
10		5084 X	4390	-0-	-694	-0-	643	1	3747	2	N	-0-	-0-				-0-
11		4800 X	2558	-0-	-2242	-0-	596	1	1962	2	N	-0-	-0-				-0-
12		5022 X	3903	-0-	-1119	-0-	699	1	3204	2	N	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		41,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809																	
01		T. A.	2618	-0-	2618	-0-	2779	823	1	1795	3	N	-0-	-0-			1
02		T. A.	1706	-0-	1706	-0-	4485	623	1	1083	3	N	-0-	-0-			1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4485					N	-0-	-0-			1
04		4485 X	-0-	-0-	-4485	-0-	-0-					N	-0-	-0-			1
05		2604 X	282	-0-	-2322	-0-	282	1				N	-0-	-0-			1
06		8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	502	1	7529	3	N	-0-	-0-				1
07		14643 X	14643	-0-	-0-	-0-	796	1	13847	3	N	-0-	-0-				1
08		16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	863	1	15333	3	N	-0-	-0-				1
09		13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	512	1	12781	3	N	-0-	-0-				1
10		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	769	1	6579	3	N	-0-	-0-				1
11		3780 X	841	-0-	-2939	-0-	840	1	1	3	N	-0-	-0-				1
12		16182 X	787	-0-	-15395	-0-	787	1				N	-0-	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		65,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135																	
01		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	333	1	5117	2	N	-0-	-0-				-0-
02		403 X	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	-0-	-0-				-0-
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
04		60 X	2	-0-	-58	-0-	2	2				N	-0-	-0-			-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
07		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	217	1	1360	2	N	-0-	-0-				-0-
08		2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
09		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	1379	1	5384	2	N	-0-	-0-				-0-
10		3100 N	8143	-0-	5043	5043	1502	1	6641	2	N	-0-	-0-				-0-
11		3000 N	7871	-0-	9914	9914	735	1	7136	2	N	-0-	-0-				-0-
*12		18967 X	9053	-0-	-9914	-0-	1781	1	7272	2	N	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		39,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-		107	1	3104	2	N	-0-			-0-
02		2987 X	2960	-0-	-27	-0-		101	1	2859	2	N	-0-			-0-
03		3193 X	3096	-0-	-97	-0-		104	1	2992	2	N	-0-			-0-
04		3120 X	3003	-0-	-117	-0-		101	1	2902	2	N	-0-			-0-
05		3224 X	2972	-0-	-252	-0-		100	1	2872	2	N	-0-			-0-
06		3120 X	2909	-0-	-211	-0-		100	1	2809	2	N	-0-			-0-
07		3162 X	2957	-0-	-205	-0-		101	1	2856	2	N	-0-			-0-
08		3100 X	2981	-0-	-119	-0-		104	1	2877	2	N	-0-			-0-
09		3000 X	2935	-0-	-65	-0-		100	1	2835	2	N	-0-			-0-
10		3007 X	2847	-0-	-160	-0-		96	1	2751	2	N	-0-			-0-
11		2910 X	2822	-0-	-88	-0-		93	1	2729	2	N	-0-			-0-
12		3007 N	2780	-0-	-227	-0-		93	1	2687	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,473											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820																
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-		30	1	756	3	Y	13			41
02		835 N	835	-0-	-0-	-0-		14	9	30	1	Y	17			58
03		890 N	890	-0-	-0-	-0-		19	9	31	1	Y	6			64
04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		7	9	38	1	Y	12	44	1	32
05		908 N	908	-0-	-0-	-0-		13	9	33	1	Y	7			39
06		980 N	980	-0-	-0-	-0-		8	9	34	1	Y	10			49
07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		11	9	42	1	Y	16			65
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-		18	9	37	1	Y	14			79
09		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		15	9	36	1	Y	2	78	1	3
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		2	9	5	1	Y	18	4	1	17
11		968 N	968	-0-	-0-	-0-		20	9	5	1	Y	10			27
12		992 N	976	-0-	-16	-0-		11	9	5	1	Y	14	39	1	2
TOTAL GAS PROD:			11,574											TOTAL CONDENSATE PROD:	139	

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622																
01		6820 X	5097	-0-	-1723	-0-		5097	3			N	-0-			-0-
02		6380 X	5607	-0-	-773	-0-		5607	3			N	-0-			-0-
03		6820 X	6397	-0-	-423	-0-		6397	3			N	-0-			-0-
04		6180 X	6180	-0-	-0-	-0-		6180	3			N	-0-			-0-
05		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-		6126	3			N	-0-			-0-
06		6180 X	5664	-0-	-516	-0-		5664	3			N	-0-			-0-
07		6386 X	5895	-0-	-491	-0-		5895	3			N	-0-			-0-
08		6386 X	5485	-0-	-901	-0-		5485	3			N	-0-			-0-
09		6180 X	4926	-0-	-1254	-0-		4926	3			N	-0-			-0-
10		6138 X	5087	-0-	-1051	-0-		5087	3			N	-0-			-0-
11		5700 X	4678	-0-	-1022	-0-		4678	3			N	-0-			-0-
12		5456 X	4787	-0-	-669	-0-		4787	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,929											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12462 X	11867	-0-	-595	-0-	-0-	396	1	11471	2	N	-0-		-0-
02		11513 X	11184	-0-	-329	-0-	-0-	381	1	10803	2	N	-0-		-0-
03		12307 X	11772	-0-	-535	-0-	-0-	394	1	11378	2	N	-0-		-0-
04		11910 X	11214	-0-	-696	-0-	-0-	377	1	10837	2	N	-0-		-0-
05		11966 X	11571	-0-	-395	-0-	-0-	390	1	11181	2	N	-0-		-0-
06		11580 X	10553	-0-	-1027	-0-	-0-	363	1	10190	2	N	-0-		-0-
07		11966 X	11145	-0-	-821	-0-	-0-	382	1	10763	2	N	-0-		-0-
08		11780 X	10777	-0-	-1003	-0-	-0-	375	1	10402	2	N	-0-		-0-
09		11220 X	10151	-0-	-1069	-0-	-0-	345	1	9806	2	N	-0-		-0-
10		11563 X	10644	-0-	-919	-0-	-0-	358	1	10286	2	N	-0-		-0-
11		10800 X	10175	-0-	-625	-0-	-0-	335	1	9840	2	N	-0-		-0-
12		11160 X	10286	-0-	-874	-0-	-0-	344	1	9942	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			131,339			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330															
01		7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	7692	3	N	-0-		-0-
02		6409 X	6243	-0-	-166	-0-	-0-	206	1	6037	3	N	-0-		-0-
03		6851 X	6194	-0-	-657	-0-	-0-	205	1	5989	3	N	-0-		-0-
04		6630 X	5244	-0-	-1386	-0-	-0-	175	1	5069	3	N	-0-		-0-
05		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	6805	3	N	-0-		-0-
06		7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	6952	3	N	-0-		-0-
07		6665 X	5719	-0-	-946	-0-	-0-	198	1	5521	3	N	-0-		-0-
08		6851 X	5061	-0-	-1790	-0-	-0-	176	1	4885	3	N	-0-		-0-
09		6630 X	4262	-0-	-2368	-0-	-0-	135	1	4127	3	N	-0-		-0-
10		6851 X	5890	-0-	-961	-0-	-0-	29	1	5861	3	N	-0-		-0-
11		6630 X	1229	-0-	-5401	-0-	-0-	6	1	1223	3	N	-0-		-0-
12		5177 X	152	-0-	-5025	-0-	-0-	1	1	151	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			62,180			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11133															
01		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	3765	2	N	-0-		-0-
02		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	3473	2	N	-0-		-0-
03		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	3406	2	N	-0-		-0-
04		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	3116	2	N	-0-		-0-
05		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	3194	2	N	-0-		-0-
06		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	3126	2	N	-0-		-0-
07		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	3259	2	N	-0-		-0-
08		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	3341	2	N	-0-		-0-
09		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	3414	2	N	-0-		-0-
10		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	3643	2	N	-0-		-0-
11		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	3502	2	N	-0-		-0-
*12		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	3593	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,424			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-		7121 3		N	-0-			-0-
02		6554 X	6079	-0-	-475	-0-		6079 3		N	-0-			-0-
03		7006 X	5895	-0-	-1111	-0-		5895 3		N	-0-			-0-
04		6780 X	6327	-0-	-453	-0-		6327 3		N	-0-			-0-
05		7835 X	7835	-0-	-0-	-0-		7835 3		N	-0-			-0-
06		8272 X	8272	-0-	-0-	-0-		8272 3		N	-0-			-0-
07		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-		8302 3		N	-0-			-0-
08		7980 X	7980	-0-	-0-	-0-		7980 3		N	-0-			-0-
09		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-		7840 3		N	-0-			-0-
10		8249 X	8249	-0-	-0-	-0-		8249 3		N	-0-			-0-
11		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-		7488 3		N	-0-			-0-
12		7812 X	6801	-0-	-1011	-0-		6801 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			88,189			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														
01		124 N	58	-0-	-66	-0-		58 3		Y	-0-			-0-
02		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-		871 1	1811 3	Y	-0-			-0-
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-		28 1	700 3	Y	-0-			-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-		7 1	104 3	Y	-0-			-0-
05		248 N	173	-0-	-75	-0-		6 1	167 3	Y	-0-			-0-
06		240 N	122	-0-	-118	-0-		6 1	116 3	Y	-0-			-0-
07		124 N	81	-0-	-43	-0-		5 1	76 3	Y	-0-			-0-
08		186 N	1	-0-	-185	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-		880 1	1992 3	Y	-0-			-0-
*12		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-		900 1	271 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,999			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304														
01		10819 X	10293	-0-	-526	-0-		343 1	9950 2	N	-0-			-0-
02		11075 X	11075	-0-	-0-	-0-		378 1	10697 2	N	-0-			-0-
03		11207 X	11207	-0-	-0-	-0-		375 1	10832 2	N	-0-			-0-
04		10796 X	10796	-0-	-0-	-0-		363 1	10433 2	N	-0-			-0-
05		11414 X	11414	-0-	-0-	-0-		385 1	11029 2	N	-0-			-0-
06		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-		371 1	10418 2	N	-0-			-0-
07		11151 X	11151	-0-	-0-	-0-		382 1	10769 2	N	-0-			-0-
08		10819 X	10539	-0-	-280	-0-		367 1	10172 2	N	-0-			-0-
09		10470 X	9871	-0-	-599	-0-		335 1	9536 2	N	-0-			-0-
10		10819 X	10454	-0-	-365	-0-		352 1	10102 2	N	-0-			-0-
11		10470 X	10258	-0-	-212	-0-		338 1	9920 2	N	-0-			-0-
12		10943 X	10273	-0-	-670	-0-		344 1	9929 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			128,120			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-		264 1	7651 2	N	-0-			-0-
02		6989 X	6057	-0-	-932	-0-		207 1	5850 2	N	-0-			-0-
03		7502 X	5771	-0-	-1731	-0-		193 1	5578 2	N	-0-			-0-
04		7260 X	5355	-0-	-1905	-0-		180 1	5175 2	N	-0-			-0-
05		7502 X	5235	-0-	-2267	-0-		177 1	5058 2	N	-0-			-0-
06		7260 X	4387	-0-	-2873	-0-		151 1	4236 2	N	-0-			-0-
07		6479 X	4426	-0-	-2053	-0-		152 1	4274 2	N	-0-			-0-
08		5766 X	4348	-0-	-1418	-0-		151 1	4197 2	N	-0-			-0-
09		5370 X	4518	-0-	-852	-0-		153 1	4365 2	N	-0-			-0-
10		5239 X	3877	-0-	-1362	-0-		131 1	3746 2	N	-0-			-0-
11		4380 X	4156	-0-	-224	-0-		137 1	4019 2	N	-0-			-0-
12		4681 X	4537	-0-	-144	-0-		152 1	4385 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60,582				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-		184 1	5925 2	N	-0-			-0-
02		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-		147 1	5406 2	N	-0-			-0-
03		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-		161 1	6090 2	N	-0-			-0-
04		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-		177 1	5789 2	N	-0-			-0-
05		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-		169 1	6055 2	N	-0-			-0-
06		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-		145 1	5733 2	N	-0-			-0-
07		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-		202 1	5810 2	N	-0-			-0-
08		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-		208 1	5614 2	N	-0-			-0-
09		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-		226 1	5546 2	N	-0-			-0-
10		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-		222 1	5544 2	N	-0-			-0-
11		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-		237 1	5297 2	N	-0-			-0-
12		5890 X	5772	-0-	-118	-0-		222 1	5550 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,659				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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6262 X	4951	-0-	-1311	-0-		165 1	4786 2	N	-0-			-0-
02		10391 X	10391	-0-	-0-	-0-		354 1	10037 2	N	-0-			-0-
03		10953 X	10953	-0-	-0-	-0-		367 1	10586 2	N	-0-			-0-
04		10611 X	10611	-0-	-0-	-0-		357 1	10254 2	N	-0-			-0-
05		10729 X	10729	-0-	-0-	-0-		362 1	10367 2	N	-0-			-0-
06		9866 X	9866	-0-	-0-	-0-		339 1	9527 2	N	-0-			-0-
07		10239 X	10239	-0-	-0-	-0-		351 1	9888 2	N	-0-			-0-
08		10638 X	10638	-0-	-0-	-0-		370 1	10268 2	N	-0-			-0-
09		9675 X	9675	-0-	-0-	-0-		328 1	9347 2	N	-0-			-0-
10		10086 X	10086	-0-	-0-	-0-		340 1	9746 2	N	-0-			-0-
11		9493 X	9493	-0-	-0-	-0-		313 1	9180 2	N	-0-			-0-
12		10633 X	9598	-0-	-1035	-0-		321 1	9277 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			117,230				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	690 1	2500 3		N	8			115
							9 9							
02		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	645 1	2323 3		N	9			124
							10 9							
03		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	687 1	2482 3		N	9			133
							10 9							
04		3000 X	1676	-0-	-1324	-0-	611 1	1059 3		N	5			138
							6 9							
05		3100 X	2990	-0-	-110	-0-	678 1	2311 3		N	1			139
							1 9							
06		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	660 1	2341 3		N	4			143
							4 9							
07		3100 X	2792	-0-	-308	-0-	674 1	2111 3		N	6			149
							7 9							
08		3100 X	1904	-0-	-1196	-0-	638 1	1266 3		N	-0-			149
09		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	672 1	2684 3		N	3			152
							3 9							
10		3100 X	2782	-0-	-318	-0-	600 1	2174 3		N	7			159
							8 9							
11		3000 X	2304	-0-	-696	-0-	578 1	1713 3		N	12			171
							13 9							
12		3100 X	3022	-0-	-78	-0-	601 1	2403 3		N	16			187
							18 9							
TOTAL GAS PROD:			33,190				TOTAL CONDENSATE PROD:				80			

BROWN, T.P. (DEEP)		WELL #:	1	RRCID ->	249232	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	6877	PERF. 7496 -	9735
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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								
ARMSTRONG, JAMES		WELL #:	9	RRCID ->	249233	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	6969	PERF. 7136 - 11092	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1860 X	364	-0-	-1496	-0-	364 1	N	-0-		-0-
02		1943 X	511	-0-	-1432	-0-	511 1	N	-0-		-0-
03		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-		N	-0-		-0-
04		2010 X	-0-	-0-	-2010	-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		558 X	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			875	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3701	-0-	601	979	3701 3	N	-0-		-0-
02		1158 X	179	-0-	-979	-0-	179 3	N	-0-		-0-
03		806 X	63	-0-	-743	-0-	63 3	N	-0-		-0-
04		780 X	647	-0-	-133	-0-	647 3	N	-0-		-0-
05		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	84 1	N	-0-	4934 3	-0-
06		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642 3	N	-0-		-0-
07		10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	10268 3	N	-0-		-0-
08		7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7991 3	N	-0-		-0-
09		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269 3	N	-0-		-0-
10		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061 3	N	-0-		-0-
11		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 3	N	-0-		-0-
*12		7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	7307 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			54,598	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PENT, ARNOLD		WELL #:	2	RRCID ->	249235	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	6554	PERF. 6705 - 9926	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008													TOTAL DEPTH	6781	PERF. 6976 -	8590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		9548 X	9300	-0-	-248	-0-	356 1	8809 3	N		123	190 1		116		
							135 9									
02		8932 X	8154	-0-	-778	-0-	303 1	7763 3	N		80	152 1		44		
							88 9									
03		9517 X	9201	-0-	-316	-0-	348 1	8730 3	N		112			156		
							123 9									
04		9060 X	8673	-0-	-387	-0-	328 1	8239 3	N		96	178 1		74		
							106 9									
05		9362 X	8923	-0-	-439	-0-	343 1	8523 3	N		52			126		
							57 9									
06		9000 X	8123	-0-	-877	-0-	305 1	7711 3	N		97	181 1		42		
							107 9									
07		9207 X	8946	-0-	-261	-0-	354 1	8491 3	N		92			134		
							101 9									
08		9207 X	8929	-0-	-278	-0-	347 1	8518 3	N		58			192		
							64 9									
09		8670 X	8665	-0-	-5	-0-	319 1	8246 3	N		91	183 1		100		
							100 9									
10		8959 X	8856	-0-	-103	-0-	43 1	8721 3	N		84			184		
							92 9									
11		8670 X	8119	-0-	-551	-0-	39 1	7982 3	N		89	184 1		89		
							98 9									
12		8959 X	8844	-0-	-115	-0-	43 1	8681 3	N		109	171 1		27		
							120 9									

TOTAL GAS PROD: 104,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009													TOTAL DEPTH	7151	PERF. 7681 -	9890
01		5208 X	3462	-0-	-1746	-0-	212 1	3250 2	N		-0-			-0-		
02		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	462 1	8216 2	N		-0-			-0-		
03		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	697 1	7088 2	N		-0-			-0-		
04		5160 X	4023	-0-	-1137	-0-	437 1	3586 2	N		-0-			-0-		
05		7099 X	3697	-0-	-3402	-0-	394 1	3303 2	N		-0-			-0-		
06		6870 X	3732	-0-	-3138	-0-	407 1	3325 2	N		-0-			-0-		
07		7099 X	4546	-0-	-2553	-0-	624 1	3922 2	N		-0-			-0-		
08		7099 X	2883	-0-	-4216	-0-	353 1	2530 2	N		-0-			-0-		
09		4020 X	1972	-0-	-2048	-0-	235 1	1737 2	N		-0-			-0-		
10		4557 X	2061	-0-	-2496	-0-	233 1	1828 2	N		-0-			-0-		
11		4410 X	1383	-0-	-3027	-0-	1383 2		N		-0-			-0-		
12		4557 X	2003	-0-	-2554	-0-	285 1	1718 2	N		-0-			-0-		

TOTAL GAS PROD: 46,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008													TOTAL DEPTH	7279	PERF. 7895 -	10024
01		8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	455 1	8544 2	N		-0-			-0-		
02		9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	344 1	8900 2	N		-0-			-0-		
03		7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	638 1	7174 2	N		-0-			-0-		
04		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	318 1	8859 2	N		-0-			-0-		
05		9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	355 1	9249 2	N		-0-			-0-		
06		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	385 1	7483 2	N		-0-			-0-		
07		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	328 1	9103 2	N		-0-			-0-		
08		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	321 1	8419 2	N		-0-			-0-		
09		8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	308 1	8437 2	N		-0-			-0-		
10		8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	299 1	7831 2	N		-0-			-0-		
11		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	906 1	7185 2	N		-0-			-0-		
*12		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	968 1	4845 2	N		-0-			-0-		

TOTAL GAS PROD: 101,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1891 N	1165	-0-	-726	-0-	-0-	1165	3	N	-0-				33
02		1508 N	1073	-0-	-435	-0-	-0-	1073	3	N	-0-				33
03		1240 N	1136	-0-	-104	-0-	-0-	1136	3	N	-0-				33
04		1140 N	823	-0-	-317	-0-	-0-	823	3	N	-0-				33
05		1147 N	586	-0-	-561	-0-	-0-	586	3	N	-0-				33
06		1110 N	808	-0-	-302	-0-	-0-	807	1	9	N	1			34
07		946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	868	1	78	3	N	-0-		34
08		589 N	498	-0-	-91	-0-	-0-	392	1	106	3	N	-0-		34
09		810 N	56	-0-	-754	-0-	-0-	56	3		N	-0-			34
10		961 N	55	-0-	-906	-0-	-0-	55	3		N	-0-			34
11		480 N	41	-0-	-439	-0-	-0-	41	3		N	-0-			34
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3		N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		7,241				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009										TOTAL DEPTH	8359	PERF. 8696 - 11220			
01		14167 X	13761	-0-	-406	-0-	-0-	319	1	13442	3	N	-0-		-0-
02		13311 X	12049	-0-	-1262	-0-	-0-	278	1	11771	3	N	-0-		-0-
03		14229 X	13339	-0-	-890	-0-	-0-	294	1	13045	3	N	-0-		-0-
04		13770 X	12607	-0-	-1163	-0-	-0-	282	1	12325	3	N	-0-		-0-
05		13764 X	13017	-0-	-747	-0-	-0-	419	1	12598	3	N	-0-		-0-
06		13320 X	12529	-0-	-791	-0-	-0-	396	1	12133	3	N	-0-		-0-
07		13330 X	12632	-0-	-698	-0-	-0-	424	1	12208	3	N	-0-		-0-
08		13330 X	12739	-0-	-591	-0-	-0-	427	1	12312	3	N	-0-		-0-
09		12600 X	12264	-0-	-336	-0-	-0-	380	1	11884	3	N	-0-		-0-
10		13020 X	12867	-0-	-153	-0-	-0-	63	1	12804	3	N	-0-		-0-
11		12540 X	12408	-0-	-132	-0-	-0-	60	1	12348	3	N	-0-		-0-
12		12741 X	12708	-0-	-33	-0-	-0-	62	1	12646	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		152,920				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009										TOTAL DEPTH	6427	PERF. 6544 - 7499			
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	-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:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9610 X	6673	-0-	-2937	-0-	929 1	5744 2	N	-0-			-0-
02		8990 X	6105	-0-	-2885	-0-	849 1	5256 2	N	-0-			-0-
03		9610 X	7115	-0-	-2495	-0-	954 1	6161 2	N	-0-			-0-
04		8340 X	1215	-0-	-7125	-0-	519 1	696 2	N	-0-			-0-
05		8432 X	3952	-0-	-4480	-0-	719 1	3233 2	N	-0-			-0-
06		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	695 1	7585 2	N	-0-			-0-
07		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	720 1	6955 2	N	-0-			-0-
08		10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	919 1	9169 2	N	-0-			-0-
09		8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	776 1	7786 2	N	-0-			-0-
10		8556 X	3348	-0-	-5208	-0-	675 1	2673 2	N	-0-			-0-
11		9750 X	7989	-0-	-1761	-0-	951 1	7038 2	N	-0-			-0-
12		10075 X	2204	-0-	-7871	-0-	543 1	1661 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			73,206	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245													
01		7409 X	6648	-0-	-761	-0-	462 1	6186 2	N	-0-			-0-
02		6815 X	6230	-0-	-585	-0-	467 1	5763 2	N	-0-			-0-
03		6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	409 1	6333 2	N	-0-			-0-
04		6510 X	6252	-0-	-258	-0-	481 1	5771 2	N	-0-			-0-
05		6665 X	6501	-0-	-164	-0-	504 1	5997 2	N	-0-			-0-
06		6510 X	6351	-0-	-159	-0-	419 1	5932 2	N	-0-			-0-
07		6727 X	6546	-0-	-181	-0-	298 1	6248 2	N	-0-			-0-
08		6727 X	6516	-0-	-211	-0-	308 1	6208 2	N	-0-			-0-
09		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	405 1	6234 2	N	-0-			-0-
10		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	302 1	6442 2	N	-0-			-0-
11		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	311 1	6235 2	N	-0-			-0-
*12		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	325 1	6379 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			78,419	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441													
01		3286 X	2406	-0-	-880	-0-	523 1	1883 3	N	-0-			134
02		3074 X	2401	-0-	-673	-0-	608 1	1793 3	N	-0-			134
03		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	699 1	2901 3	N	8			142
04		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	670 1	1 2	N	2			144
05		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	2716 3	2 9					
06		3180 X	3075	-0-	-105	-0-	697 1	2896 3	N	10			154
07		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	11 9	2415 3	N	10			164
08		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	701 1	2835 3	N	8			172
09		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	9 9	2872 3	N	-0-			172
10		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	696 1	2619 3	N	-0-			172
11		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	676 1	2710 3	N	1			173
12		3565 X	2936	-0-	-629	-0-	699 1	1 9					
							675 1	1 2	N	1	160 1		14
							2593 3	1 9					
							686 1	5 2	N	-0-			14
							2245 3						
TOTAL GAS PROD:			38,508	TOTAL CONDENSATE PROD:			40						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 8842												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143												
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604												
01	6138 X		6092	-0-	-46	-0-	201	1	5891	2	N	-0-
02	5742 X		3133	-0-	-2609	-0-	106	1	3027	2	N	-0-
03	8498 X		8498	-0-	-0-	-0-	288	1	8210	2	N	-0-
04	7726 X		7726	-0-	-0-	-0-	265	1	7461	2	N	-0-
05	7649 X		7649	-0-	-0-	-0-	262	1	7387	2	N	-0-
06	6876 X		6876	-0-	-0-	-0-	247	1	6629	2	N	-0-
07	6930 X		6930	-0-	-0-	-0-	241	1	6689	2	N	-0-
08	6979 X		6979	-0-	-0-	-0-	247	1	6732	2	N	-0-
09	6850 X		6850	-0-	-0-	-0-	241	1	6609	2	N	-0-
10	7244 X		7244	-0-	-0-	-0-	253	1	6991	2	N	-0-
11	6657 X		6657	-0-	-0-	-0-	230	1	6427	2	N	-0-
*12	7191 X		7191	-0-	-0-	-0-	251	1	6940	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			81,825			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
FEHSE, J. J. GU		WELL #:		1	RRCID ->	249286	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8216 - 11394	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	735 1	9830 2	N	-0-			-0-
02		9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	711 1	8764 2	N	-0-			-0-
03		10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	630 1	9752 2	N	-0-			-0-
04		10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	770 1	9244 2	N	-0-			-0-
05		10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	780 1	9284 2	N	-0-			-0-
06		8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	573 1	8118 2	N	-0-			-0-
07		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	394 1	8244 2	N	-0-			-0-
08		9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	439 1	8833 2	N	-0-			-0-
09		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	534 1	8219 2	N	-0-			-0-
10		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	396 1	8472 2	N	-0-			-0-
11		8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	403 1	8077 2	N	-0-			-0-
12		9052 X	8605	-0-	-447	-0-	418 1	8187 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		111,807				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAPRELLE		WELL #:		15	RRCID ->	249287	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7955 - 10829
01		14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	494 1	14486 2	N	-0-		-0-
02		13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	469 1	13326 2	N	-0-		-0-
03		14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	494 1	14103 2	N	-0-		-0-
04		14070 X	13435	-0-	-635	-0-	464 1	12971 2	N	-0-		-0-
05		14539 X	14223	-0-	-316	-0-	487 1	13736 2	N	-0-		-0-
06		14070 X	13237	-0-	-833	-0-	474 1	12763 2	N	-0-		-0-
07		14539 X	13741	-0-	-798	-0-	478 1	13263 2	N	-0-		-0-
08		14539 X	13466	-0-	-1073	-0-	476 1	12990 2	N	-0-		-0-
09		13770 X	12435	-0-	-1335	-0-	436 1	11999 2	N	-0-		-0-
10		14229 X	13149	-0-	-1080	-0-	459 1	12690 2	N	-0-		-0-
11		13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	473 1	13238 2	N	-0-		-0-
12		13485 X	12701	-0-	-784	-0-	442 1	12259 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		163,470				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HALL, C. E. GU "A"		WELL #:		1	RRCID ->	249288	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	7450 - 10053
01		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	35 1	4150 3	N	-0-		44
02		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	19 1	3183 3	N	-0-		44
03		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	25 1	4201 3	N	61		105
							67 9					
04		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	20 1	2 2	N	11	116 1	-0-
							3643 3	12 9				
05		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	21 1	3962 3	N	-0-		-0-
06		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	25 1	3968 3	N	-0-		-0-
07		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	28 1	4038 3	N	-0-		-0-
08		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	20 1	3972 3	N	-0-		-0-
09		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	23 1	3695 3	N	-0-		-0-
10		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	24 1	3865 3	N	-0-		-0-
11		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	22 1	2 2	N	-0-		-0-
							3649 3					
*12		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	21 1	8 2	N	-0-		-0-
							3705 3					
TOTAL GAS PROD:		46,405				TOTAL CONDENSATE PROD:		72				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		7905 X	6434	-0-	-1471	-0-	-0-	215	1	6219	2	N	-0-		-0-
02		7337 X	6771	-0-	-566	-0-	-0-	274	1	6497	2	N	-0-		-0-
03		7843 X	7335	-0-	-508	-0-	-0-	246	1	7089	2	N	-0-		-0-
04		7620 X	6904	-0-	-716	-0-	-0-	232	1	6672	2	N	-0-		-0-
05		7223 X	6914	-0-	-309	-0-	-0-	233	1	6681	2	N	-0-		-0-
06		7110 X	6656	-0-	-454	-0-	-0-	229	1	6427	2	N	-0-		-0-
07		7347 X	6298	-0-	-1049	-0-	-0-	216	1	6082	2	N	-0-		-0-
08		7347 X	3825	-0-	-3522	-0-	-0-	241	1	3584	2	N	-0-		-0-
09		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	6877	2	N	-0-		-0-
10		6913 X	6830	-0-	-83	-0-	-0-	230	1	6600	2	N	-0-		-0-
11		6660 X	6370	-0-	-290	-0-	-0-	210	1	6160	2	N	-0-		-0-
12		6510 X	6367	-0-	-143	-0-	-0-	213	1	6154	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			77,823			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938															
01		9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	-0-	839	1	8198	2	N	-0-		-0-
02		8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	-0-	703	1	7763	2	N	-0-		-0-
03		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	-0-	598	1	5714	2	N	-0-		-0-
04		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	592	1	620	2	N	-0-		-0-
05		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	395	1	625	2	N	-0-		-0-
06		904 X	904	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	599	2	N	-0-		-0-
07		651 X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		651 X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	-0-	833	1	3949	2	N	-0-		-0-
10		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	1	7449	2	N	-0-		-0-
11		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	1	4968	2	N	-0-		-0-
*12		7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	-0-	998	1	6888	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			54,218			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549															
01		9362 X	8387	-0-	-975	-0-	-0-	292	1	8095	3	N	-0-		-0-
02		8381 X	7827	-0-	-554	-0-	-0-	184	1	7643	3	N	-0-		-0-
03		8773 X	8306	-0-	-467	-0-	-0-	277	1	8029	3	N	-0-		-0-
04		8280 X	8027	-0-	-253	-0-	-0-	272	1	7755	3	N	-0-		-0-
05		8432 X	8294	-0-	-138	-0-	-0-	279	1	8015	3	N	-0-		-0-
06		8130 X	7924	-0-	-206	-0-	-0-	263	1	7661	3	N	-0-		-0-
07		8370 X	8260	-0-	-110	-0-	-0-	292	1	7968	3	N	-0-		-0-
08		8308 X	8248	-0-	-60	-0-	-0-	288	1	7960	3	N	-0-		-0-
09		8040 X	7855	-0-	-185	-0-	-0-	258	1	7597	3	N	-0-		-0-
10		8308 X	8062	-0-	-246	-0-	-0-	39	1	8023	3	N	-0-		-0-
11		7980 X	7690	-0-	-290	-0-	-0-	37	1	7653	3	N	-0-		-0-
12		8246 X	7840	-0-	-406	-0-	-0-	38	1	7802	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			96,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		14865 X	14865	-0-	-0-	-0-	731	1	14134	2	N	-0-				-0-
02		13833 X	13436	-0-	-397	-0-	618	1	12818	2	N	-0-				-0-
03		16287 X	16287	-0-	-0-	-0-	676	1	15611	2	N	-0-				-0-
04		14310 X	10553	-0-	-3757	-0-	435	1	10118	2	N	-0-				-0-
05		14787 X	1817	-0-	-12970	-0-	578	1	1239	2	N	-0-				-0-
06		14310 X	11600	-0-	-2710	-0-	830	1	10770	2	N	-0-				-0-
07		14787 X	13883	-0-	-904	-0-	927	1	12956	2	N	-0-				-0-
08		14787 X	13775	-0-	-1012	-0-	1085	1	12690	2	N	-0-				-0-
09		13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	989	1	12909	2	N	-0-				-0-
10		16234 X	16234	-0-	-0-	-0-	905	1	15329	2	N	-0-				-0-
11		14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	932	1	13796	2	N	-0-				-0-
12		14353 X	13766	-0-	-587	-0-	796	1	12970	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			154,842											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118																
01		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-				-0-
02		6641 X	3290	-0-	-3351	-0-	950	1	2340	2	N	-0-				-0-
03		7099 X	3568	-0-	-3531	-0-	1135	1	2433	2	N	-0-				-0-
04		6870 X	4963	-0-	-1907	-0-	1741	1	3222	2	N	-0-				-0-
05		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	1771	1	2236	2	N	-0-				-0-
06		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	1912	1	4412	2	N	-0-				-0-
07		15500 X	5022	-0-	-10478	-0-	1994	1	3028	2	N	-0-				-0-
08		5115 X	3284	-0-	-1831	-0-	832	1	2452	2	N	-0-				-0-
09		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	1350	1	5173	2	N	-0-				-0-
10		6541 X	6082	-0-	-459	-0-	1269	1	4813	2	N	-0-				-0-
11		11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	735	1	10653	2	N	-0-				-0-
*12		13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	2442	1	11261	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			68,154											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977																
01		8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	1355	1	7378	2	N	-0-				-0-
02		7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	1137	1	6308	2	N	-0-				-0-
03		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	1171	1	5475	2	N	-0-				-0-
04		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	1069	1	5030	2	N	-0-				-0-
05		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	1015	1	4077	2	N	-0-				-0-
06		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	983	1	3680	2	N	-0-				-0-
07		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	1053	1	3011	2	N	-0-				-0-
08		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	1060	1	3011	2	N	-0-				-0-
09		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	960	1	3132	2	N	-0-				-0-
10		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	1150	1	4720	2	N	-0-				-0-
11		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	720	1	4350	2	N	-0-				-0-
*12		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	1232	1	4850	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			67,927											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
LAU		WELL #:	15	RRCID ->	249317	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	7502	PERF. 7920 - 10149	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	13485 X	11788	-0-	-1697	-0-	262 1	11526 2	N	-0-		-0-
02	12615 X	10763	-0-	-1852	-0-	245 1	10518 2	N	-0-		-0-
03	13485 X	12866	-0-	-619	-0-	287 1	12579 2	N	-0-		-0-
04	13050 X	10341	-0-	-2709	-0-	232 1	10109 2	N	-0-		-0-
05	11904 X	10211	-0-	-1693	-0-	230 1	9981 2	N	-0-		-0-
06	12450 X	7391	-0-	-5059	-0-	254 1	7137 2	N	-0-		-0-
07	12865 X	10036	-0-	-2829	-0-	344 1	9692 2	N	-0-		-0-
08	12865 X	9854	-0-	-3011	-0-	343 1	9511 2	N	-0-		-0-
09	10350 X	9257	-0-	-1093	-0-	314 1	8943 2	N	-0-		-0-
10	10199 X	10100	-0-	-99	-0-	340 1	9760 2	N	-0-		-0-
11	9720 X	9259	-0-	-461	-0-	305 1	8954 2	N	-0-		-0-
12	9610 X	8427	-0-	-1183	-0-	282 1	8145 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		120,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHERROD, FRANCES		WELL #:		7	RRCID ->	249425	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	7493	PERF. 7902 - 11732
01	17019 X	16247	-0-	-772	-0-	490 1	15757 2	N	-0-		-0-
02	15921 X	14030	-0-	-1891	-0-	372 1	13658 2	N	-0-		-0-
03	17019 X	14364	-0-	-2655	-0-	370 1	13994 2	N	-0-		-0-
04	15840 X	14121	-0-	-1719	-0-	419 1	13702 2	N	-0-		-0-
05	16368 X	14757	-0-	-1611	-0-	401 1	14356 2	N	-0-		-0-
06	15720 X	14579	-0-	-1141	-0-	359 1	14220 2	N	-0-		-0-
07	15004 X	14957	-0-	-47	-0-	501 1	14456 2	N	-0-		-0-
08	15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	539 1	14525 2	N	-0-		-0-
09	14580 X	13014	-0-	-1566	-0-	510 1	12504 2	N	-0-		-0-
10	15066 X	14142	-0-	-924	-0-	544 1	13598 2	N	-0-		-0-
11	14580 X	13395	-0-	-1185	-0-	574 1	12821 2	N	-0-		-0-
12	15066 X	13275	-0-	-1791	-0-	512 1	12763 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		171,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHERROD, FRANCES		WELL #:		5	RRCID ->	249426	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 7702 - 9272
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-		-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	10394 X	10394 -0-	-0-	-0-	391 1	9994 3	Y	8				17
02	9306 X	9306 -0-	-0-	-0-	344 1	8959 3	Y	3				20
03	10819 X	9742 -0-	-1077	-0-	353 1	9389 3	Y	-0-				20
04	10470 X	9426 -0-	-1044	-0-	346 1	9080 3	Y	-0-				20
05	10819 X	9883 -0-	-936	-0-	366 1	9516 3	Y	1				21
06	10050 X	8900 -0-	-1150	-0-	321 1	8579 3	Y	-0-				21
07	9951 X	9142 -0-	-809	-0-	349 1	8792 3	Y	1				22
08	9889 X	8805 -0-	-1084	-0-	334 1	8471 3	Y	-0-				22
09	9570 X	8088 -0-	-1482	-0-	288 1	7800 3	Y	-0-				22
10	9889 X	8716 -0-	-1173	-0-	42 1	8674 3	Y	-0-				22
11	8910 X	8201 -0-	-709	-0-	40 1	8161 3	Y	-0-				22
12	9145 X	8230 -0-	-915	-0-	40 1	8190 3	Y	-0-				22
TOTAL GAS PROD: 108,833										TOTAL CONDENSATE PROD: 13		

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245												
01	6820 X	6601 -0-	-219	-0-	250 1	6262 3	N	81				160
02	6380 X	5379 -0-	-1001	-0-	203 1	5142 3	N	31	147 1			44
03	6820 X	5273 -0-	-1547	-0-	191 1	5009 3	N	66	75 1			35
04	6600 X	5777 -0-	-823	-0-	216 1	5507 3	N	49	48 1			36
05	6820 X	5564 -0-	-1256	-0-	205 1	5317 3	N	38	56 1			18
06	6390 X	5329 -0-	-1061	-0-	193 1	5069 3	N	61				79
07	5983 X	5415 -0-	-568	-0-	208 1	5184 3	N	21	69 1			31
08	5983 X	5731 -0-	-252	-0-	217 1	5470 3	N	40				71
09	6331 X	6331 -0-	-0-	-0-	229 1	6043 3	N	54				125
10	5740 X	5740 -0-	-0-	-0-	28 1	5684 3	N	25	101 1			49
11	5550 X	5477 -0-	-73	-0-	26 1	5399 3	N	47				96
12	6138 X	5679 -0-	-459	-0-	28 1	5625 3	Y	24	112 1			8
TOTAL GAS PROD: 68,296										TOTAL CONDENSATE PROD: 537		

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375												
01	8153 X	7995 -0-	-158	-0-	270 1	7725 3	N	-0-				-0-
02	7627 X	7455 -0-	-172	-0-	246 1	7209 3	N	-0-				-0-
03	8677 X	8677 -0-	-0-	-0-	280 1	8397 3	N	-0-				-0-
04	8268 X	8268 -0-	-0-	-0-	268 1	8000 3	N	-0-				-0-
05	8153 X	8051 -0-	-102	-0-	268 1	7783 3	N	-0-				-0-
06	8393 X	8393 -0-	-0-	-0-	270 1	8123 3	N	-0-				-0-
07	8726 X	8726 -0-	-0-	-0-	301 1	8425 3	N	-0-				-0-
08	8706 X	8706 -0-	-0-	-0-	297 1	8409 3	N	-0-				-0-
09	8438 X	8438 -0-	-0-	-0-	271 1	8167 3	N	-0-				-0-
10	8334 X	8334 -0-	-0-	-0-	41 1	8293 3	N	-0-				-0-
11	7890 X	7607 -0-	-283	-0-	37 1	7570 3	N	-0-				-0-
12	8711 X	7783 -0-	-928	-0-	38 1	7745 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 98,433										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	819	1	2968	3	N	-0-					-0-
02		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	794	1	3578	3	N	-0-					-0-
03		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	728	1	1120	3	N	-0-					-0-
04		870 X	48	-0-	-822	-0-	48	1			N	-0-					-0-
05		899 X	121	-0-	-778	-0-	121	1			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		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10		124 X	-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: 10,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					-0-
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					-0-
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	1			N	-0-					-0-
04		660 N	70	-0-	-590	-0-	70	1			N	-0-					-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06		570 N	-0-	-0-	-570	-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		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

01		4464 X	3979	-0-	-485	-0-	131	1	3848	2	N	-0-					-0-
02		4176 X	3745	-0-	-431	-0-	122	1	3623	2	N	-0-					-0-
03		4464 X	4007	-0-	-457	-0-	167	1	3840	2	N	-0-					-0-
04		4320 X	3874	-0-	-446	-0-	130	1	3744	2	N	-0-					-0-
05		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	139	1	4328	2	N	-0-					-0-
06		3870 X	3851	-0-	-19	-0-	127	1	3724	2	N	-0-					-0-
07		3999 X	3936	-0-	-63	-0-	131	1	3805	2	N	-0-					-0-
08		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	147	1	4653	2	N	-0-					-0-
09		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	153	1	4274	2	N	-0-					-0-
10		4464 X	3866	-0-	-598	-0-	131	1	3735	2	N	-0-					-0-
11		4320 X	2577	-0-	-1743	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
12		4154 X	3060	-0-	-1094	-0-	120	1	2940	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		6541 X	6129	-0-	-412	-0-	-0-	202	1	5927	2	N	-0-					-0-	
02		6119 X	5472	-0-	-647	-0-	-0-	178	1	5294	2	N	-0-					-0-	
03		6231 X	5893	-0-	-338	-0-	-0-	245	1	5648	2	N	-0-					-0-	
04		5940 X	5508	-0-	-432	-0-	-0-	184	1	5324	2	N	-0-					-0-	
05		6138 X	6100	-0-	-38	-0-	-0-	191	1	5909	2	N	-0-					-0-	
06		5940 X	5608	-0-	-332	-0-	-0-	185	1	5423	2	N	-0-					-0-	
07		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	6208	2	N	-0-					-0-	
08		6107 X	6005	-0-	-102	-0-	-0-	184	1	5821	2	N	-0-					-0-	
09		5910 X	5146	-0-	-764	-0-	-0-	178	1	4968	2	N	-0-					-0-	
10		6417 X	5200	-0-	-1217	-0-	-0-	177	1	5023	2	N	-0-					-0-	
11		6210 X	3625	-0-	-2585	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-	
12		5239 X	4187	-0-	-1052	-0-	-0-	165	1	4022	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			65,295															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

01		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	3750	2	N	-0-					-0-	
02		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	3909	2	N	-0-					-0-	
03		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	3878	2	N	-0-					-0-	
04		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	3561	2	N	-0-					-0-	
05		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	3840	2	N	-0-					-0-	
06		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	3479	2	N	-0-					-0-	
07		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	3339	2	N	-0-					-0-	
08		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	3676	2	N	-0-					-0-	
09		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	3874	2	N	-0-					-0-	
10		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	3860	2	N	-0-					-0-	
11		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-	
*12		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	3838	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			46,284															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

01		8680 X	8524	-0-	-156	-0-	-0-	257	1	8267	2	N	-0-					-0-	
02		8120 X	7640	-0-	-480	-0-	-0-	203	1	7437	2	N	-0-					-0-	
03		8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	8677	2	N	-0-					-0-	
04		8400 X	7491	-0-	-909	-0-	-0-	222	1	7269	2	N	-0-					-0-	
05		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	8675	2	N	-0-					-0-	
06		9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	9287	2	N	-0-					-0-	
07		9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	9310	2	N	-0-					-0-	
08		8680 X	8639	-0-	-41	-0-	-0-	309	1	8330	2	N	-0-					-0-	
09		8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	8221	2	N	-0-					-0-	
10		8680 X	8108	-0-	-572	-0-	-0-	312	1	7796	2	N	-0-					-0-	
11		8400 X	7813	-0-	-587	-0-	-0-	335	1	7478	2	N	-0-					-0-	
12		8959 X	8079	-0-	-880	-0-	-0-	312	1	7767	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			101,830															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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	* AMT	* CODE	* 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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																	
01		9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	368	1	9447	3	N	69					105
02		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	76	9	343	1	8965	3	N	34	96	1	43
03		10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	37	9	360	1	9601	3	N	64			107
04		9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	70	9	359	1	9431	3	N	34	84	1	57
05		9486 X	9441	-0-	-45	-0-	37	9	348	1	9087	3	N	5			62
06		9180 X	8069	-0-	-1111	-0-	6	9	290	1	7762	3	N	15			77
07		9486 X	8848	-0-	-638	-0-	17	9	336	1	8492	3	Y	18	63	1	32
08		9486 X	9336	-0-	-150	-0-	20	9	352	1	8953	3	Y	28	3	1	57
09		9180 X	9088	-0-	-92	-0-	31	9	323	1	8731	3	Y	31	58	1	30
10		9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	34	9	46	1	9390	3	Y	29	29	1	30
11		9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	32	9	44	1	9048	3	Y	1	1	1	30
*12		9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	1	9	47	1	9625	3	Y	53	53	1	30
							58	9									
TOTAL GAS PROD:			112,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			381								

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460																	
01		11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	265	1	10968	3	Y	-0-					-0-
02		10469 X	9680	-0-	-789	-0-	227	1	9453	3	Y	-0-					-0-
03		11191 X	10774	-0-	-417	-0-	245	1	10529	3	Y	-0-					-0-
04		10830 X	9721	-0-	-1109	-0-	220	1	9501	3	Y	-0-					-0-
05		11191 X	9977	-0-	-1214	-0-	329	1	9648	3	Y	-0-					-0-
06		10200 X	9531	-0-	-669	-0-	306	1	9225	3	Y	-0-					-0-
07		10540 X	9804	-0-	-736	-0-	333	1	9471	3	Y	-0-					-0-
08		10540 X	9433	-0-	-1107	-0-	323	1	9110	3	Y	-0-					-0-
09		9720 X	9031	-0-	-689	-0-	284	1	8747	3	Y	-0-					-0-
10		9982 X	9357	-0-	-625	-0-	46	1	9311	3	Y	-0-					-0-
11		9540 X	8690	-0-	-850	-0-	42	1	8648	3	Y	-0-					-0-
12		9796 X	9577	-0-	-219	-0-	47	1	9530	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			116,808			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	193	1	4959	3	Y	21				35
						23	9								
02	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	263	1	6893	3	Y	42				77
						46	9								
03	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	240	1	6334	3	Y	10				87
						11	9								
04	5010 X	4976	-0-	-34	-0-	183	1	4776	3	Y	15	85	1		17
						17	9								
05	5518 X	4512	-0-	-1006	-0-	169	1	4329	3	Y	13				30
						14	9								
06	7440 X	5822	-0-	-1618	-0-	210	1	5545	3	Y	61	33	1		58
						67	9								
07	7688 X	5949	-0-	-1739	-0-	231	1	5716	3	Y	2	1	1		59
						2	9								
08	6572 X	5977	-0-	-595	-0-	229	1	5747	3	Y	1				60
						1	9								
09	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	298	1	7875	3	Y	-0-				60
10	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	42	1	8652	3	Y	-0-	20	1		40
11	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	39	1	8122	3	Y	1	1	1		40
						1	9								
*12	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	41	1	8264	3	Y	49	54	1		35
						54	9								
TOTAL GAS PROD:		79,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		215									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522															
01	8091 X	7418	-0-	-673	-0-	247	1	7171	2	N	-0-				-0-
02	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	283	1	8022	2	N	-0-				-0-
03	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	279	1	8057	2	N	-0-				-0-
04	7830 X	7710	-0-	-120	-0-	259	1	7451	2	N	-0-				-0-
05	8091 X	7483	-0-	-608	-0-	252	1	7231	2	N	-0-				-0-
06	7830 X	6200	-0-	-1630	-0-	213	1	5987	2	N	-0-				-0-
07	8091 X	4679	-0-	-3412	-0-	160	1	4519	2	N	-0-				-0-
08	8091 X	6121	-0-	-1970	-0-	213	1	5908	2	N	-0-				-0-
09	7710 X	6167	-0-	-1543	-0-	209	1	5958	2	N	-0-				-0-
10	7471 X	6208	-0-	-1263	-0-	209	1	5999	2	N	-0-				-0-
11	6210 X	4965	-0-	-1245	-0-	163	1	4802	2	N	-0-				-0-
12	6386 X	6376	-0-	-10	-0-	213	1	6163	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		79,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757															
01	961 X	713	-0-	-248	-0-	713	1			N	-0-				-0-
02	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-				-0-
03	713 X	709	-0-	-4	-0-	709	1			N	-0-				-0-
04	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	507	1	1879	2	N	-0-				-0-
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				-0-
07	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	673	1	3427	2	N	-0-				-0-
08	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	788	1	3316	2	N	-0-				-0-
09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	829	1	3953	2	N	-0-				-0-
10	4092 X	4061	-0-	-31	-0-	826	1	3235	2	N	-0-				-0-
11	3960 X	3956	-0-	-4	-0-	798	1	3158	2	N	-0-				-0-
12	4929 X	4832	-0-	-97	-0-	834	1	3998	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		30,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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		12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		29 K	29	-0-	-0-	-0-	29	1		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	191	-0-	191	191	191	1		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	1	-0-	1	192	1	2		N	-0-	-0-
08		224 X	32	-0-	-192	-0-	32	1		N	-0-	-0-
09		113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	1		N	-0-	-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			378			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964												
01		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	297	1	8597	2	N	-0-
02		837 X	837	-0-	-0-	-0-	29	1	808	2	N	-0-
03		496 X	384	-0-	-112	-0-	324	1	60	2	N	-0-
04		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	696	1	7429	2	N	-0-
05		10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	353	1	10117	2	N	-0-
06		12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	433	1	12146	2	N	-0-
07		17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	585	1	16512	2	N	-0-
08		15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	553	1	15326	2	N	-0-
09		13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	465	1	13238	2	N	-0-
10		14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	495	1	14194	2	N	-0-
11		17519 X	17519	-0-	-0-	-0-	577	1	16942	2	N	-0-
*12		17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	571	1	16504	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			137,251			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994												
01		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	890	1	6014	2	N	-0-
02		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	834	1	5538	2	N	-0-
03		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	901	1	6331	2	N	-0-
04		7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	880	1	6405	2	N	-0-
05		7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	924	1	6941	2	N	-0-
06		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	893	1	6567	2	N	-0-
07		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	871	1	6366	2	N	-0-
08		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	879	1	5581	2	N	-0-
09		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	891	1	6583	2	N	-0-
10		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	852	1	4883	2	N	-0-
11		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	880	1	6488	2	N	-0-
*12		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	909	1	6602	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			84,903			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	432	1	12525	2	N	-0-				-0-
02	12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	415	1	11769	2	N	-0-				-0-
03	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	692	1	11932	2	N	-0-				-0-
04	10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	382	1	10442	2	N	-0-				-0-
05	10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	519	1	10349	2	N	-0-				-0-
06	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	514	1	10004	2	N	-0-				-0-
07	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	490	1	9432	2	N	-0-				-0-
08	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	504	1	9391	2	N	-0-				-0-
09	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	580	1	6213	2	N	-0-				-0-
10	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	612	1	7208	2	N	-0-				-0-
11	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	622	1	8902	2	N	-0-				-0-
*12	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	541	1	8653	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										123,123	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 249514 COMPL. DATE 02/25/2009										TOTAL DEPTH	7845	PERF. 7950 - 10677			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.. 05/25/2016															
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009										TOTAL DEPTH	6968	PERF. 7116 - 9780			
01	12059 X	10889	-0-	-1170	-0-	370	1	10519	3	N	-0-				-0-
02	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	380	1	11019	3	N	-0-				-0-
03	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	417	1	12393	3	N	-0-				-0-
04	12517 X	12517	-0-	-0-	-0-	414	1	12103	3	N	-0-				-0-
05	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	420	1	12197	3	N	-0-				-0-
06	12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	399	1	11848	3	N	-0-				-0-
07	12626 X	12626	-0-	-0-	-0-	433	1	12193	3	N	-0-				-0-
08	12121 X	11670	-0-	-451	-0-	403	1	11267	3	N	-0-				-0-
09	12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	389	1	11717	3	N	-0-				-0-
10	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	60	1	12317	3	N	-0-				-0-
11	11730 X	11607	-0-	-123	-0-	56	1	11551	3	N	-0-				-0-
*12	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	57	1	11469	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										144,391	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008										TOTAL DEPTH	7463	PERF. 7675 - 10349			
01	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	267	1	11708	2	N	-0-				-0-
02	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	267	1	11477	2	N	-0-				-0-
03	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	306	1	13383	2	N	-0-				-0-
04	11340 X	11146	-0-	-194	-0-	250	1	10896	2	N	-0-				-0-
05	11718 X	10558	-0-	-1160	-0-	237	1	10321	2	N	-0-				-0-
06	11340 X	7353	-0-	-3987	-0-	253	1	7100	2	N	-0-				-0-
07	11718 X	8125	-0-	-3593	-0-	278	1	7847	2	N	-0-				-0-
08	11718 X	9586	-0-	-2132	-0-	334	1	9252	2	N	-0-				-0-
09	11160 X	9325	-0-	-1835	-0-	317	1	9008	2	N	-0-				-0-
10	10571 X	10069	-0-	-502	-0-	339	1	9730	2	N	-0-				-0-
11	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	318	1	9344	2	N	-0-				-0-
*12	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	355	1	10276	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										123,863	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6138 X	5151	-0-	-987	-0-		184 1	4967 3	N	-0-			-0-
02		5162 X	2455	-0-	-2707	-0-		83 1	2372 3	N	-0-			-0-
03		5518 X	1251	-0-	-4267	-0-		43 1	1208 3	N	-0-			-0-
04		5070 X	986	-0-	-4084	-0-		34 1	952 3	N	-0-			-0-
05		5146 X	814	-0-	-4332	-0-		25 1	789 3	N	-0-			-0-
06		4980 X	1038	-0-	-3942	-0-		35 1	1003 3	N	-0-			-0-
07		2635 X	1455	-0-	-1180	-0-		51 1	1404 3	N	-0-			-0-
08		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-		45 1	1275 3	N	-0-			-0-
09		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-		36 1	1062 3	N	-0-			-0-
10		1457 X	1177	-0-	-280	-0-		6 1	1171 3	N	-0-			-0-
11		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-		7 1	1526 3	N	-0-			-0-
*12		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		8 1	1712 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,998			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714														
01		3348 X	1674	-0-	-1674	-0-		56 1	1618 2	N	-0-			-0-
02		2291 X	865	-0-	-1426	-0-		30 1	835 2	N	-0-			-0-
03		3565 X	873	-0-	-2692	-0-		29 1	844 2	N	-0-			-0-
04		3450 X	2486	-0-	-964	-0-		84 1	2402 2	N	-0-			-0-
05		3565 X	1350	-0-	-2215	-0-		46 1	1304 2	N	-0-			-0-
06		1620 X	1045	-0-	-575	-0-		36 1	1009 2	N	-0-			-0-
07		2573 X	874	-0-	-1699	-0-		30 1	844 2	N	-0-			-0-
08		2573 X	924	-0-	-1649	-0-		32 1	892 2	N	-0-			-0-
09		2490 X	1085	-0-	-1405	-0-		37 1	1048 2	N	-0-			-0-
10		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-		531 1	3196 2	N	-0-			-0-
11		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-		1101 1	6532 2	N	-0-			-0-
*12		3100 N	8323	-0-	5223	5223		1013 1	7310 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,859			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	324 1	8630 3	Y	-0-			-0-
02		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	304 1	8212 3	Y	-0-			-0-
03		9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	315 1	8695 3	Y	-0-			-0-
04		9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	330 1	9078 3	Y	-0-			-0-
05		11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	388 1	10668 3	Y	-0-			-0-
06		9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	317 1	8843 3	Y	-0-			-0-
07		10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	397 1	10428 3	Y	-0-			-0-
08		9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	338 1	9003 3	Y	-0-			-0-
09		10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	366 1	10259 3	Y	-0-			-0-
10		11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	54 1	11000 3	Y	-0-			-0-
11		10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	50 1	10297 3	Y	-0-			-0-
*12		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	42 1	8463 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 116,801										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964													
01		13299 X	11416	-0-	-1883	-0-	381 1	11035 2	N	-0-			-0-
02		12296 X	9970	-0-	-2326	-0-	227 1	9743 2	N	-0-			-0-
03		12803 X	9963	-0-	-2840	-0-	334 1	9629 2	N	-0-			-0-
04		11910 X	8790	-0-	-3120	-0-	296 1	8494 2	N	-0-			-0-
05		11408 X	9508	-0-	-1900	-0-	321 1	9187 2	N	-0-			-0-
06		11040 X	8670	-0-	-2370	-0-	298 1	8372 2	N	-0-			-0-
07		10664 X	9593	-0-	-1071	-0-	328 1	9265 2	N	-0-			-0-
08		9951 X	9321	-0-	-630	-0-	324 1	8997 2	N	-0-			-0-
09		9210 X	8839	-0-	-371	-0-	300 1	8539 2	N	-0-			-0-
10		9579 X	9041	-0-	-538	-0-	304 1	8737 2	N	-0-			-0-
11		9270 X	8774	-0-	-496	-0-	289 1	8485 2	N	-0-			-0-
12		9548 X	8365	-0-	-1183	-0-	280 1	8085 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 112,250										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580													
01		6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	250 1	6625 3	Y	-0-			-0-
02		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	230 1	6184 3	Y	-0-			-0-
03		6448 X	6432	-0-	-16	-0-	229 1	6203 3	Y	-0-			-0-
04		6420 X	5886	-0-	-534	-0-	207 1	5679 3	Y	-0-			-0-
05		6634 X	6356	-0-	-278	-0-	227 1	6129 3	Y	-0-			-0-
06		6450 X	5919	-0-	-531	-0-	207 1	5712 3	Y	-0-			-0-
07		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	261 1	6738 3	Y	-0-			-0-
08		6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	247 1	6466 3	Y	-0-			-0-
09		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	214 1	5982 3	Y	-0-			-0-
10		6665 X	6162	-0-	-503	-0-	30 1	6132 3	Y	-0-			-0-
11		6450 X	5472	-0-	-978	-0-	26 1	5446 3	Y	-0-			-0-
*12		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	31 1	6324 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 75,779										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5766 X	5722	-0-	-44	-0-	133	1	5589	3	N	-0-				-0-
02		5394 X	5257	-0-	-137	-0-	122	1	5135	3	N	-0-				-0-
03		5766 X	5334	-0-	-432	-0-	117	1	5217	3	N	-0-				-0-
04		5580 X	5480	-0-	-100	-0-	119	1	5361	3	N	-0-				-0-
05		5735 X	5641	-0-	-94	-0-	178	1	5463	3	N	-0-				-0-
06		5550 X	5321	-0-	-229	-0-	166	1	5155	3	N	-0-				-0-
07		5673 X	5576	-0-	-97	-0-	187	1	5389	3	N	-0-				-0-
08		5673 X	5603	-0-	-70	-0-	191	1	5412	3	N	-0-				-0-
09		5490 X	5282	-0-	-208	-0-	166	1	5116	3	N	-0-				-0-
10		5642 X	5572	-0-	-70	-0-	27	1	5545	3	N	-0-				-0-
11		5430 X	5302	-0-	-128	-0-	26	1	5276	3	N	-0-				-0-
*12		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	28	1	5606	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			65,724			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140																
01		11966 X	11545	-0-	-421	-0-	416	1	11129	3	N	-0-				-0-
02		10788 X	10589	-0-	-199	-0-	377	1	10212	3	N	-0-				-0-
03		11532 X	11315	-0-	-217	-0-	388	1	10927	3	N	-0-				-0-
04		11160 X	11017	-0-	-143	-0-	380	1	10637	3	N	-0-				-0-
05		11532 X	11181	-0-	-351	-0-	388	1	10793	3	N	-0-				-0-
06		11160 X	11120	-0-	-40	-0-	377	1	10743	3	N	-0-				-0-
07		11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	412	1	11036	3	N	-0-				-0-
08		11377 X	11344	-0-	-33	-0-	407	1	10937	3	N	-0-				-0-
09		11130 X	11055	-0-	-75	-0-	378	1	10677	3	N	-0-				-0-
10		11501 X	11248	-0-	-253	-0-	55	1	11193	3	N	-0-				-0-
11		11130 X	11059	-0-	-71	-0-	53	1	11006	3	N	-0-				-0-
*12		11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	56	1	11404	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			134,381			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540																
01		13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	488	1	13405	3	N	-0-				-0-
02		13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	451	1	12645	3	N	-0-				-0-
03		13609 X	13195	-0-	-414	-0-	443	1	12752	3	N	-0-				-0-
04		13170 X	12731	-0-	-439	-0-	431	1	12300	3	N	-0-				-0-
05		13609 X	13141	-0-	-468	-0-	447	1	12694	3	N	-0-				-0-
06		13170 X	12554	-0-	-616	-0-	420	1	12134	3	N	-0-				-0-
07		13609 X	12544	-0-	-1065	-0-	447	1	12097	3	N	-0-				-0-
08		13206 X	12560	-0-	-646	-0-	443	1	12117	3	N	-0-				-0-
09		12720 X	11935	-0-	-785	-0-	392	1	11543	3	N	-0-				-0-
10		13144 X	13119	-0-	-25	-0-	64	1	13055	3	N	-0-				-0-
11		12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	61	1	12493	3	N	-0-				-0-
*12		12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	62	1	12655	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			154,039			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8742 X	2650	-0-	-6092	-0-	88 1	2562 2	N	-0-			-0-
02		8178 X	3525	-0-	-4653	-0-	120 1	3405 2	N	-0-			-0-
03		8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-			N	-0-			-0-
04		7050 X	148	-0-	-6902	-0-	101 1	47 2	N	-0-			-0-
05		5766 X	897	-0-	-4869	-0-	827 1	70 2	N	-0-			-0-
06		3660 X	2004	-0-	-1656	-0-	819 1	1185 2	N	-0-			-0-
07		11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	1097 1	10482 2	N	-0-			-0-
08		10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	1030 1	9748 2	N	-0-			-0-
09		8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	769 1	8030 2	N	-0-			-0-
10		9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	804 1	8215 2	N	-0-			-0-
11		9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	819 1	8257 2	N	-0-			-0-
12		11594 X	8282	-0-	-3312	-0-	809 1	7473 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										66,757	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009										TOTAL DEPTH	7947	PERF. 8304	- 10970
01		7192 X	7073	-0-	-119	-0-	170 1	6903 3	N	-0-			-0-
02		7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	168 1	6868 3	N	-0-			-0-
03		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	166 1	7047 3	N	-0-			-0-
04		6930 X	6412	-0-	-518	-0-	151 1	6261 3	N	-0-			-0-
05		7347 X	6632	-0-	-715	-0-	155 1	6477 3	N	-0-			-0-
06		7110 X	6444	-0-	-666	-0-	144 1	6300 3	N	-0-			-0-
07		7347 X	6768	-0-	-579	-0-	166 1	6602 3	N	-0-			-0-
08		7223 X	6527	-0-	-696	-0-	231 1	6296 3	N	-0-			-0-
09		6450 X	6221	-0-	-229	-0-	204 1	6017 3	N	-0-			-0-
10		6758 X	6404	-0-	-354	-0-	31 1	6373 3	N	-0-			-0-
11		6540 X	6291	-0-	-249	-0-	30 1	6261 3	N	-0-			-0-
12		6510 X	6409	-0-	-101	-0-	31 1	6378 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										79,430	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010										TOTAL DEPTH	7353	PERF. 7773	- 11239
01		17019 X	16573	-0-	-446	-0-	553 1	16020 2	N	-0-			-0-
02		15602 X	15413	-0-	-189	-0-	525 1	14888 2	N	-0-			-0-
03		16678 X	16306	-0-	-372	-0-	546 1	15760 2	N	-0-			-0-
04		16050 X	15626	-0-	-424	-0-	526 1	15100 2	N	-0-			-0-
05		16585 X	15982	-0-	-603	-0-	539 1	15443 2	N	-0-			-0-
06		16050 X	15060	-0-	-990	-0-	518 1	14542 2	N	-0-			-0-
07		16461 X	15376	-0-	-1085	-0-	526 1	14850 2	N	-0-			-0-
08		16306 X	15235	-0-	-1071	-0-	530 1	14705 2	N	-0-			-0-
09		15630 X	14842	-0-	-788	-0-	504 1	14338 2	N	-0-			-0-
10		15996 X	15179	-0-	-817	-0-	511 1	14668 2	N	-0-			-0-
11		15060 X	14549	-0-	-511	-0-	479 1	14070 2	N	-0-			-0-
12		15376 X	14717	-0-	-659	-0-	492 1	14225 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										184,858	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8635 X	8635	-0-	-0-	315 1	8287 3		N	30			40
						33 9							
02		7975 X	7517	-0-	-458	272 1	7235 3		N	9			49
						10 9							
03		8525 X	7955	-0-	-570	284 1	7648 3		N	21			70
						23 9							
04		8250 X	7681	-0-	-569	278 1	7391 3		N	11			81
						12 9							
05		8525 X	8021	-0-	-504	290 1	7709 3		N	20			101
						22 9							
06		8250 X	7206	-0-	-1044	37 1	7122 3		N	43			144
						47 9							
07		8029 X	7716	-0-	-313	290 1	7426 3		Y	-0-	122 1		-0-
08		8029 X	7549	-0-	-480	281 1	7250 3		Y	16	6 1		10
						18 9							
09		7770 X	7197	-0-	-573	253 1	6944 3		Y	-0-			10
10		8029 X	7686	-0-	-343	37 1	7606 3		Y	39	48 1		1
						43 9							
11		7470 X	7438	-0-	-32	36 1	7398 3		Y	4	2 1		3
						4 9							
12		7564 X	7378	-0-	-186	36 1	7322 3		Y	18			21
						20 9							
TOTAL GAS PROD:			91,979	TOTAL CONDENSATE PROD:			211						

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027													
01		15221 X	5100	-0-	-10121	5100 3			N	-0-			-0-
02		8990 X	4049	-0-	-4941	4049 3			N	-0-			-0-
03		5735 X	4082	-0-	-1653	4082 3			N	-0-			-0-
04		5040 X	3938	-0-	-1102	3938 3			N	-0-			-0-
05		5115 X	3939	-0-	-1176	3939 3			N	-0-			-0-
06		5539 X	5539	-0-	-0-	5539 3			N	-0-			-0-
07		4340 X	3306	-0-	-1034	3306 3			N	-0-			-0-
08		4092 X	3063	-0-	-1029	3063 3			N	-0-			-0-
09		5550 X	4285	-0-	-1265	4285 3			N	-0-			-0-
10		5735 X	5229	-0-	-506	5229 3			N	-0-			-0-
11		5550 X	4842	-0-	-708	4842 3			N	-0-			-0-
*12		4607 X	4607	-0-	-0-	4607 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,979	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398													
01		10307 X	10307	-0-	-0-	310 1	9997 2		N	-0-			-0-
02		9326 X	9326	-0-	-0-	247 1	9079 2		N	-0-			-0-
03		9187 X	9187	-0-	-0-	237 1	8950 2		N	-0-			-0-
04		9225 X	9225	-0-	-0-	274 1	8951 2		N	-0-			-0-
05		9176 X	9043	-0-	-133	246 1	8797 2		N	-0-			-0-
06		9115 X	9115	-0-	-0-	225 1	8890 2		N	-0-			-0-
07		9176 X	9008	-0-	-168	302 1	8706 2		N	-0-			-0-
08		9176 X	8913	-0-	-263	318 1	8595 2		N	-0-			-0-
09		8880 X	8646	-0-	-234	339 1	8307 2		N	-0-			-0-
10		9176 X	8750	-0-	-426	336 1	8414 2		N	-0-			-0-
11		8950 X	8950	-0-	-0-	383 1	8567 2		N	-0-			-0-
*12		9313 X	9313	-0-	-0-	359 1	8954 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			109,783	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3503 X	2878	-0-	-625	-0-	-0-	87	1	2791	2	N	-0-		-0-
02		3045 X	2621	-0-	-424	-0-	-0-	70	1	2551	2	N	-0-		-0-
03		3069 X	2901	-0-	-168	-0-	-0-	75	1	2826	2	N	-0-		-0-
04		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2735	2	N	-0-		-0-
05		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	3358	2	N	-0-		-0-
06		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	3134	2	N	-0-		-0-
07		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2819	2	N	-0-		-0-
08		3441 X	2903	-0-	-538	-0-	-0-	104	1	2799	2	N	-0-		-0-
09		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	3365	2	N	-0-		-0-
10		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	3501	2	N	-0-		-0-
11		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	3791	2	N	-0-		-0-
*12		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	3804	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070															
01		4681 X	3954	-0-	-727	-0-	-0-	132	1	3822	2	N	-0-		-0-
02		4118 X	3544	-0-	-574	-0-	-0-	121	1	3423	2	N	-0-		-0-
03		4402 X	3172	-0-	-1230	-0-	-0-	106	1	3066	2	N	-0-		-0-
04		4260 X	2443	-0-	-1817	-0-	-0-	82	1	2361	2	N	-0-		-0-
05		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	5156	2	N	-0-		-0-
06		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	5479	2	N	-0-		-0-
07		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	5580	2	N	-0-		-0-
08		4681 X	4608	-0-	-73	-0-	-0-	160	1	4448	2	N	-0-		-0-
09		6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	6233	2	N	-0-		-0-
10		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	6652	2	N	-0-		-0-
11		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	5561	2	N	-0-		-0-
12		6324 X	5311	-0-	-1013	-0-	-0-	178	1	5133	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,906		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															
01		17980 X	17289	-0-	-691	-0-	-0-	569	1	16720	2	N	-0-		-0-
02		16820 X	15738	-0-	-1082	-0-	-0-	533	1	15205	2	N	-0-		-0-
03		17980 X	13837	-0-	-4143	-0-	-0-	468	1	13369	2	N	-0-		-0-
04		16830 X	12732	-0-	-4098	-0-	-0-	436	1	12296	2	N	-0-		-0-
05		17298 X	13723	-0-	-3575	-0-	-0-	470	1	13253	2	N	-0-		-0-
06		16740 X	12355	-0-	-4385	-0-	-0-	443	1	11912	2	N	-0-		-0-
07		16833 X	13565	-0-	-3268	-0-	-0-	472	1	13093	2	N	-0-		-0-
08		13826 X	13467	-0-	-359	-0-	-0-	474	1	12993	2	N	-0-		-0-
09		13290 X	12947	-0-	-343	-0-	-0-	454	1	12493	2	N	-0-		-0-
10		13733 X	13313	-0-	-420	-0-	-0-	466	1	12847	2	N	-0-		-0-
11		13140 X	12708	-0-	-432	-0-	-0-	440	1	12268	2	N	-0-		-0-
12		13578 X	12842	-0-	-736	-0-	-0-	449	1	12393	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		164,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		8804 X	8609	-0-	-195	-0-		321	1	8288	3	Y	-0-
02		8236 X	8215	-0-	-21	-0-		300	1	7915	3	Y	-0-
03		8804 X	8744	-0-	-60	-0-		313	1	8411	3	Y	-0-
04		8340 X	8140	-0-	-200	-0-		20	9				-0-
05		8773 X	8462	-0-	-311	-0-		294	1	7845	3	Y	-0-
06		8490 X	8078	-0-	-412	-0-		1	9				-0-
07		8773 X	8205	-0-	-568	-0-		303	1	8159	3	Y	-0-
08		8742 X	8258	-0-	-484	-0-		287	1	7789	3	Y	-0-
09		8190 X	8008	-0-	-182	-0-		2	9				-0-
10		8463 X	8222	-0-	-241	-0-		308	1	7882	3	Y	-0-
11		8070 X	7933	-0-	-137	-0-		15	9				-0-
12		8091 X	7102	-0-	-989	-0-		306	1	7951	3	Y	-0-
								1	9				-0-
								282	1	7726	3	Y	-0-
								40	1	8182	3	Y	-0-
								38	1	7885	3	Y	-0-
								10	9				-0-
								35	1	7067	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			97,976				TOTAL CONDENSATE PROD:			45			

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164													
01		4991 X	2909	-0-	-2082	-0-		798	1	2111	2	N	-0-
02		4669 X	1228	-0-	-3441	-0-		643	1	585	2	N	-0-
03		4681 X	636	-0-	-4045	-0-		611	1	25	2	N	-0-
04		3390 X	1535	-0-	-1855	-0-		665	1	870	2	N	-0-
05		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-		925	1	5103	2	N	-0-
06		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-		872	1	5158	2	N	-0-
07		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-		780	1	4762	2	N	-0-
08		6014 X	4239	-0-	-1775	-0-		678	1	3561	2	N	-0-
09		6030 X	4690	-0-	-1340	-0-		672	1	4018	2	N	-0-
10		6231 X	4868	-0-	-1363	-0-		748	1	4120	2	N	-0-
11		6030 X	4434	-0-	-1596	-0-		710	1	3724	2	N	-0-
12		5549 X	3926	-0-	-1623	-0-		596	1	3330	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,065				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													
01		16403 X	16403	-0-	-0-	-0-		539	1	15864	2	N	-0-
02		14107 X	14107	-0-	-0-	-0-		477	1	13630	2	N	-0-
03		14508 X	13813	-0-	-695	-0-		467	1	13346	2	N	-0-
04		14162 X	14162	-0-	-0-	-0-		486	1	13676	2	N	-0-
05		14570 X	13941	-0-	-629	-0-		477	1	13464	2	N	-0-
06		14100 X	13251	-0-	-849	-0-		475	1	12776	2	N	-0-
07		14570 X	13816	-0-	-754	-0-		480	1	13336	2	N	-0-
08		14570 X	12991	-0-	-1579	-0-		458	1	12533	2	N	-0-
09		14100 X	11498	-0-	-2602	-0-		404	1	11094	2	N	-0-
10		13950 X	11797	-0-	-2153	-0-		412	1	11385	2	N	-0-
11		13380 X	11724	-0-	-1656	-0-		405	1	11319	2	N	-0-
12		13082 X	12321	-0-	-761	-0-		431	1	11890	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			159,824				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8494 X	7917	-0-	-577	-0-	614	1	7303	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7772 X	7507	-0-	-265	-0-	581	1	6926	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8308 X	8025	-0-	-283	-0-	620	1	7405	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7800 X	7686	-0-	-114	-0-	587	1	7099	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8029 X	7751	-0-	-278	-0-	568	1	7183	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7770 X	7345	-0-	-425	-0-	566	1	6779	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8029 X	7414	-0-	-615	-0-	613	1	6801	2	N	-0-	-0-	-0-
08	8029 X	7424	-0-	-605	-0-	615	1	6809	2	N	-0-	-0-	-0-
09	7680 X	7196	-0-	-484	-0-	573	1	6623	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7750 X	7550	-0-	-200	-0-	553	1	6997	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7350 X	7234	-0-	-116	-0-	531	1	6703	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7440 X	7385	-0-	-55	-0-	537	1	6848	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		90,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

01	13702 X	12781	-0-	-921	-0-	419	1	12362	2	N	-0-	-0-	-0-
02	12818 X	11939	-0-	-879	-0-	407	1	11532	2	N	-0-	-0-	-0-
03	13392 X	12535	-0-	-857	-0-	424	1	12111	2	N	-0-	-0-	-0-
04	12630 X	11956	-0-	-674	-0-	410	1	11546	2	N	-0-	-0-	-0-
05	12772 X	11913	-0-	-859	-0-	411	1	11502	2	N	-0-	-0-	-0-
06	12360 X	12065	-0-	-295	-0-	434	1	11631	2	N	-0-	-0-	-0-
07	12772 X	12013	-0-	-759	-0-	416	1	11597	2	N	-0-	-0-	-0-
08	12524 X	12270	-0-	-254	-0-	438	1	11832	2	N	-0-	-0-	-0-
09	12060 X	11790	-0-	-270	-0-	406	1	11384	2	N	-0-	-0-	-0-
10	12462 X	12046	-0-	-416	-0-	420	1	11626	2	N	-0-	-0-	-0-
11	12060 X	11669	-0-	-391	-0-	405	1	11264	2	N	-0-	-0-	-0-
12	12276 X	11362	-0-	-914	-0-	396	1	10966	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		144,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

01	13454 X	13208	-0-	-246	-0-	446	1	12762	3	N	-0-	-0-	-0-
02	12586 X	12184	-0-	-402	-0-	284	1	11900	3	N	-0-	-0-	-0-
03	13454 X	12766	-0-	-688	-0-	284	1	12482	3	N	-0-	-0-	-0-
04	12870 X	12270	-0-	-600	-0-	402	1	11868	3	N	-0-	-0-	-0-
05	13299 X	12832	-0-	-467	-0-	417	1	12415	3	N	-0-	-0-	-0-
06	12780 X	12082	-0-	-698	-0-	384	1	11698	3	N	-0-	-0-	-0-
07	13020 X	12573	-0-	-447	-0-	428	1	12145	3	N	-0-	-0-	-0-
08	12834 X	12622	-0-	-212	-0-	431	1	12191	3	N	-0-	-0-	-0-
09	12420 X	12197	-0-	-223	-0-	384	1	11813	3	N	-0-	-0-	-0-
10	12834 X	12800	-0-	-34	-0-	62	1	12738	3	N	-0-	-0-	-0-
11	12271 X	12271	-0-	-0-	-0-	59	1	12212	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	12699 X	12699	-0-	-0-	-0-	62	1	12637	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		150,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				-0-
02		696 X	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				-0-
05		682 X	48	-0-	-634	-0-	48	1			N	-0-				-0-
06		660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				-0-
07		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-
08		176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-				-0-
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10		128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-				-0-
11		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			352			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653																
01		2077 X	1741	-0-	-336	-0-	1741	1			N	-0-				-0-
02		1943 X	557	-0-	-1386	-0-	557	1			N	-0-				-0-
03		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-				-0-
04		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-				-0-
05		1860 X	895	-0-	-965	-0-	895	2			N	-0-				-0-
06		1680 X	193	-0-	-1487	-0-	10	1	183	2	N	-0-				-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
08		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-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:			3,388			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702																
01		11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	361	1	11606	2	N	-0-				-0-
02		10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	272	1	9983	2	N	-0-				-0-
03		10819 X	10466	-0-	-353	-0-	270	1	10196	2	N	-0-				-0-
04		10470 X	9669	-0-	-801	-0-	287	1	9382	2	N	-0-				-0-
05		10819 X	10214	-0-	-605	-0-	277	1	9937	2	N	-0-				-0-
06		10470 X	9762	-0-	-708	-0-	240	1	9522	2	N	-0-				-0-
07		10819 X	8597	-0-	-2222	-0-	288	1	8309	2	N	-0-				-0-
08		10478 X	9400	-0-	-1078	-0-	335	1	9065	2	N	-0-				-0-
09		9870 X	8808	-0-	-1062	-0-	345	1	8463	2	N	-0-				-0-
10		10199 X	9758	-0-	-441	-0-	375	1	9383	2	N	-0-				-0-
11		10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	445	1	9950	2	N	-0-				-0-
*12		10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	419	1	10464	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			120,174			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6913 X	6668	-0-	-245	-0-	244 1	6424 3	Y	-0-			-0-
02		6467 X	6113	-0-	-354	-0-	216 1	5897 3	Y	-0-			-0-
03		6696 X	6157	-0-	-539	-0-	215 1	5942 3	Y	-0-			-0-
04		6450 X	5993	-0-	-457	-0-	213 1	5780 3	Y	-0-			-0-
05		6665 X	5959	-0-	-706	-0-	209 1	5750 3	Y	-0-			-0-
06		6360 X	5346	-0-	-1014	-0-	184 1	5162 3	Y	-0-			-0-
07		6541 X	5377	-0-	-1164	-0-	199 1	5178 3	Y	-0-			-0-
08		6200 X	5250	-0-	-950	-0-	191 1	5059 3	Y	-0-			-0-
09		6000 X	941	-0-	-5059	-0-	35 1	906 3	Y	-0-			-0-
10		5952 X	4122	-0-	-1830	-0-	684 1	3438 3	Y	-0-			-0-
11		5340 X	2723	-0-	-2617	-0-	154 1	2569 3	Y	-0-			-0-
12		5363 X	4848	-0-	-515	-0-	555 1	4293 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,497			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		3999 X	1861	-0-	-2138	-0-	643 1	1218 3	N	-0-			-0-
02		3741 X	3555	-0-	-186	-0-	655 1	2900 3	N	-0-			-0-
03		3999 X	2782	-0-	-1217	-0-	678 1	2104 3	N	-0-			-0-
04		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	676 1	1 2	N	-0-			-0-
							2860 3						
05		3813 X	3227	-0-	-586	-0-	676 1	2551 3	N	-0-			-0-
06		3690 X	3283	-0-	-407	-0-	676 1	2607 3	N	-0-			-0-
07		3813 X	3556	-0-	-257	-0-	702 1	2854 3	N	-0-			-0-
08		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	701 1	3593 3	N	-0-			-0-
09		3540 X	2943	-0-	-597	-0-	674 1	2269 3	N	-0-			-0-
10		3565 X	2995	-0-	-570	-0-	696 1	2299 3	N	-0-			-0-
11		4170 X	2555	-0-	-1615	-0-	671 1	1 2	N	-0-			-0-
							1883 3						
12		4309 X	2826	-0-	-1483	-0-	651 1	5 2	N	-0-			-0-
							2170 3						
TOTAL GAS PROD:			37,414			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764													
01		14508 X	12576	-0-	-1932	-0-	419 1	12157 2	N	-0-			-0-
02		13311 X	11451	-0-	-1860	-0-	390 1	11061 2	N	-0-			-0-
03		13981 X	12400	-0-	-1581	-0-	415 1	11985 2	N	-0-			-0-
04		13590 X	13556	-0-	-34	-0-	456 1	13100 2	N	-0-			-0-
05		13547 X	12467	-0-	-1080	-0-	420 1	12047 2	N	-0-			-0-
06		12180 X	11654	-0-	-526	-0-	401 1	11253 2	N	-0-			-0-
07		14012 X	13283	-0-	-729	-0-	455 1	12828 2	N	-0-			-0-
08		14012 X	12558	-0-	-1454	-0-	437 1	12121 2	N	-0-			-0-
09		13560 X	12085	-0-	-1475	-0-	410 1	11675 2	N	-0-			-0-
10		13268 X	11625	-0-	-1643	-0-	392 1	11233 2	N	-0-			-0-
11		12840 X	11778	-0-	-1062	-0-	388 1	11390 2	N	-0-			-0-
12		12679 X	11638	-0-	-1041	-0-	389 1	11249 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			147,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5270 X	1109	-0-	-4161	-0-	1109	1	N	-0-		-0-
02		1914 X	817	-0-	-1097	-0-	817	1	N	-0-		-0-
03		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		-0-
04		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-		-0-
05		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		-0-
06		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		-0-
07		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,926	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192												
01		8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	308	1	Y	19		108
							21	9				
02		8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	315	1	Y	31		139
							34	9				
03		8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	306	1	Y	29		168
							32	9				
04		7350 X	2800	-0-	-4550	-0-	102	1	Y	9	165 1	12
							10	9				
05		7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	290	1	Y	-0-		12
06		8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	314	1	Y	11		23
							12	9				
07		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	319	1	Y	37		60
							41	9				
08		9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	340	1	Y	16		76
							18	9				
09		8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	288	1	Y	10		86
							11	9				
10		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	52		138
							57	9				
11		9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	17		155
							19	9				
12		9083 X	7700	-0-	-1383	-0-	38	1	Y	19		174
							21	9				
TOTAL GAS PROD:			96,347	TOTAL CONDENSATE PROD:			250					

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530												
01		5487 X	5386	-0-	-101	-0-	130	1	N	-0-		-0-
02		5133 X	5074	-0-	-59	-0-	121	1	N	-0-		-0-
03		5487 X	5454	-0-	-33	-0-	128	1	N	-0-		-0-
04		5310 X	5163	-0-	-147	-0-	123	1	N	-0-		-0-
05		5487 X	5317	-0-	-170	-0-	124	1	N	-0-		-0-
06		5280 X	5057	-0-	-223	-0-	113	1	N	-0-		-0-
07		5456 X	5335	-0-	-121	-0-	133	1	N	-0-		-0-
08		5456 X	5242	-0-	-214	-0-	183	1	N	-0-		-0-
09		5160 X	5043	-0-	-117	-0-	164	1	N	-0-		-0-
10		5332 X	5123	-0-	-209	-0-	25	1	N	-0-		-0-
11		5160 X	4929	-0-	-231	-0-	24	1	N	-0-		-0-
12		5332 X	5135	-0-	-197	-0-	25	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			62,258	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	197	1	5012	3	N	36			47
							40	9							
02		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	167	1	4317	3	N	30			77
							33	9							
03		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	169	1	4413	3	N	22	84	1	15
							24	9							
04		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	149	1	3954	3	N	17			32
							19	9							
05		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	218	1	5778	3	Y	28	60	1	-0-
							31	9							
06		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	217	1	5768	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
07		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	221	1	5539	3	Y	-0-			-0-
08		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	218	1	5566	3	Y	-0-			-0-
09		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	161	1	4258	3	Y	25	25	1	-0-
							28	9							
10		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	21	1	4345	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	18	1	3800	3	Y	-0-			-0-
12		5797 X	4590	-0-	-1207	-0-	22	1	4512	3	Y	51	46	1	5
							56	9							
TOTAL GAS PROD:			59,273			TOTAL CONDENSATE PROD:			211						

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854															
01		21979 X	18766	-0-	-3213	-0-	417	1	18349	2	N	-0-			-0-
02		19314 X	17168	-0-	-2146	-0-	390	1	16778	2	N	-0-			-0-
03		20646 X	16271	-0-	-4375	-0-	545	1	15726	2	N	-0-			-0-
04		19890 X	15536	-0-	-4354	-0-	349	1	15187	2	N	-0-			-0-
05		23253 X	23253	-0-	-0-	-0-	523	1	22730	2	N	-0-			-0-
06		20168 X	20168	-0-	-0-	-0-	463	1	19705	2	N	-0-			-0-
07		23341 X	23341	-0-	-0-	-0-	533	1	22808	2	N	-0-			-0-
08		22227 X	19783	-0-	-2444	-0-	689	1	19094	2	N	-0-			-0-
09		21510 X	18778	-0-	-2732	-0-	637	1	18141	2	N	-0-			-0-
10		22227 X	15233	-0-	-6994	-0-	513	1	14720	2	N	-0-			-0-
11		21510 X	16369	-0-	-5141	-0-	359	1	16010	2	N	-0-			-0-
12		20677 X	4515	-0-	-16162	-0-	151	1	4364	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			209,181			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
HYDE-HICKMAN "C"		WELL #:	2	RRCID ->	250294	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 6990 - 9403	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7929 3	N	-0-	-0-	
02		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279 3	N	-0-	-0-	
03		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7442 3	N	-0-	-0-	
04		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	3 2	7246 3	N	-0-	
05		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513 3	N	-0-	-0-	
06		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453 3	N	-0-	-0-	
07		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7715 3	N	-0-	-0-	
08		7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7621 3	N	-0-	-0-	
09		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7052 3	N	-0-	-0-	
10		5828 X	5060	-0-	-768	-0-	5060 3	N	-0-	-0-	
11		7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	4 2	7924 3	N	-0-	
*12		8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	200 1	19 2	N	-0-	
							8778 3				

TOTAL GAS PROD: 89,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "C"		WELL #:	3	RRCID ->	250295	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 7111 - 9869
01		9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	9892 3	N	-0-	-0-
02		9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	9332 3	N	-0-	-0-
03		10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	10570 3	N	-0-	-0-
04		10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	5 2	10094 3	N	-0-
05		10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	10680 3	N	-0-	-0-
06		9630 X	9598	-0-	-32	-0-	9598 3	N	-0-	-0-
07		9951 X	9673	-0-	-278	-0-	9673 3	N	-0-	-0-
08		10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	10093 3	N	-0-	-0-
09		9630 X	9433	-0-	-197	-0-	9433 3	N	-0-	-0-
10		9951 X	6251	-0-	-3700	-0-	6251 3	N	-0-	-0-
11		9630 X	8067	-0-	-1563	-0-	5 2	8062 3	N	-0-
12		10106 X	7233	-0-	-2873	-0-	16 2	7217 3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 110,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE-DAY (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	250297	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7735 - 10820
01		15748 X	15257	-0-	-491	-0-	564 1	14693 2	N	-0-
02		14732 X	14195	-0-	-537	-0-	529 1	13666 2	N	-0-
03		15748 X	14195	-0-	-1553	-0-	506 1	13689 2	N	-0-
04		15210 X	15049	-0-	-161	-0-	582 1	14467 2	N	-0-
05		15873 X	15873	-0-	-0-	-0-	599 1	15274 2	N	-0-
06		14760 X	13750	-0-	-1010	-0-	596 1	13154 2	N	-0-
07		15562 X	14534	-0-	-1028	-0-	564 1	13970 2	N	-0-
08		15748 X	14820	-0-	-928	-0-	562 1	14258 2	N	-0-
09		15240 X	14348	-0-	-892	-0-	541 1	13807 2	N	-0-
10		15748 X	15105	-0-	-643	-0-	564 1	14541 2	N	-0-
11		14340 X	14046	-0-	-294	-0-	525 1	13521 2	N	-0-
12		14818 X	13349	-0-	-1469	-0-	505 1	12844 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 174,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	7630	3	N	-0-
02		7250 X	7124	-0-	-126	-0-	-0-	163	1	6961	3	N	-0-
03		7750 X	7679	-0-	-71	-0-	-0-	169	1	7510	3	N	-0-
04		7500 X	7456	-0-	-44	-0-	-0-	164	1	7292	3	N	-0-
05		7750 X	7634	-0-	-116	-0-	-0-	246	1	7388	3	N	-0-
06		7500 X	7335	-0-	-165	-0-	-0-	232	1	7103	3	N	-0-
07		7719 X	7611	-0-	-108	-0-	-0-	258	1	7353	3	N	-0-
08		7719 X	7584	-0-	-135	-0-	-0-	255	1	7329	3	N	-0-
09		7470 X	7228	-0-	-242	-0-	-0-	225	1	7003	3	N	-0-
10		7626 X	7501	-0-	-125	-0-	-0-	37	1	7464	3	N	-0-
11		7380 X	7200	-0-	-180	-0-	-0-	35	1	7165	3	N	-0-
12		7564 X	7335	-0-	-229	-0-	-0-	36	1	7299	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			89,497			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800													
01		4774 X	4752	-0-	-22	-0-	-0-	162	1	4590	3	N	-0-
02		4466 X	4410	-0-	-56	-0-	-0-	105	1	4305	3	N	-0-
03		4774 X	4702	-0-	-72	-0-	-0-	154	1	4548	3	N	-0-
04		4620 X	4608	-0-	-12	-0-	-0-	154	1	4454	3	N	-0-
05		4774 X	4741	-0-	-33	-0-	-0-	158	1	4583	3	N	-0-
06		4590 X	4535	-0-	-55	-0-	-0-	146	1	4389	3	N	-0-
07		4774 X	4704	-0-	-70	-0-	-0-	166	1	4538	3	N	-0-
08		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	4611	3	N	-0-
09		4620 X	4583	-0-	-37	-0-	-0-	147	1	4436	3	N	-0-
10		4743 X	4714	-0-	-29	-0-	-0-	23	1	4691	3	N	-0-
11		4620 X	4486	-0-	-134	-0-	-0-	22	1	4464	3	N	-0-
12		4774 X	4557	-0-	-217	-0-	-0-	22	1	4535	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			55,567			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370													
01		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	4331	3	N	-0-
02		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	4063	3	N	-0-
03		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	4364	3	N	-0-
04		4290 X	4118	-0-	-172	-0-	-0-	95	1	4023	3	N	-0-
05		4433 X	3927	-0-	-506	-0-	-0-	93	1	3834	3	N	-0-
06		4290 X	3833	-0-	-457	-0-	-0-	84	1	3749	3	N	-0-
07		4433 X	3955	-0-	-478	-0-	-0-	98	1	3857	3	N	-0-
08		4433 X	4012	-0-	-421	-0-	-0-	137	1	3875	3	N	-0-
09		4110 X	3731	-0-	-379	-0-	-0-	123	1	3608	3	N	-0-
10		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	3959	3	N	-0-
11		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	3870	3	N	-0-
12		3999 X	3880	-0-	-119	-0-	-0-	19	1	3861	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,398			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721																	
01		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
02		4669 X	3320	-0-	-1349	-0-	614	1	2706	2	N	-0-					-0-
03		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	953	1	5014	2	N	-0-					-0-
04		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	929	1	4263	2	N	-0-					-0-
05		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	925	1	4076	2	N	-0-					-0-
06		4920 X	1369	-0-	-3551	-0-	743	1	626	2	N	-0-					-0-
07		5084 X	793	-0-	-4291	-0-	793	1			N	-0-					-0-
08		5084 X	3093	-0-	-1991	-0-	547	1	2546	2	N	-0-					-0-
09		4920 X	4034	-0-	-886	-0-	909	1	3125	2	N	-0-					-0-
10		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	230	1	5227	2	N	-0-					-0-
11		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	330	1	5964	2	N	-0-					-0-
*12		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	928	1	5919	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069																	
01		10230 X	4860	-0-	-5370	-0-	146	1	4714	2	N	-0-					-0-
02		9483 X	4515	-0-	-4968	-0-	120	1	4395	2	N	-0-					-0-
03		9703 X	4730	-0-	-4973	-0-	122	1	4608	2	N	-0-					-0-
04		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	189	1	6190	2	N	-0-					-0-
05		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	195	1	6963	2	N	-0-					-0-
06		10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	270	1	10707	2	N	-0-					-0-
07		6603 X	5545	-0-	-1058	-0-	186	1	5359	2	N	-0-					-0-
08		7161 X	4947	-0-	-2214	-0-	177	1	4770	2	N	-0-					-0-
09		10170 X	5321	-0-	-4849	-0-	209	1	5112	2	N	-0-					-0-
10		10509 X	6200	-0-	-4309	-0-	238	1	5962	2	N	-0-					-0-
11		10170 X	5962	-0-	-4208	-0-	255	1	5707	2	N	-0-					-0-
*12		7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	274	1	6853	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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		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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	3				N	-0-					-0-
02	1131 N	1123	-0-	-8	-0-	-0-	1123	3				N	-0-					-0-
03	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	-0-	1199	3				N	-0-					-0-
04	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	-0-	1116	3				N	-0-					-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	3				N	-0-					-0-
06	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	-0-	1142	3				N	-0-					-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	3				N	-0-					-0-
08	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	-0-	1112	3				N	-0-					-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	3				N	-0-					-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	3				N	-0-					-0-
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	3				N	-0-					-0-
*12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

01	5146 X	5014	-0-	-132	-0-	-0-	5014	3				N	-0-					-0-
02	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	-0-	4786	3				N	-0-					-0-
03	5115 X	4936	-0-	-179	-0-	-0-	4936	3				N	-0-					-0-
04	4860 X	4633	-0-	-227	-0-	-0-	4633	3				N	-0-					-0-
05	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	-0-	5126	3				N	-0-					-0-
06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	-0-	5121	3				N	-0-					-0-
07	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	-0-	5161	3				N	-0-					-0-
08	5115 X	4778	-0-	-337	-0-	-0-	4778	3				N	-0-					-0-
09	5130 X	4930	-0-	-200	-0-	-0-	4930	3				N	-0-					-0-
10	5301 X	4939	-0-	-362	-0-	-0-	4939	3				N	-0-					-0-
11	5130 X	4073	-0-	-1057	-0-	-0-	4073	3				N	-0-					-0-
12	4495 X	4052	-0-	-443	-0-	-0-	4052	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378						
BEUSTRING		WELL #:	2	RRCID -> 250312	COMPL. DATE 02/10/2009	TOTAL DEPTH 7515	PERF. 7714	- 10936	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEUSTRING		WELL #:	3	RRCID -> 250313	COMPL. DATE 02/11/2009	TOTAL DEPTH 7576	PERF. 7729	- 10951	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEUSTRING		WELL #:	4	RRCID -> 250314	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH 7632	PERF. 8386	- 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-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2635 N	2484	-0-	-151	-0-		59	1	2425	3	N	-0-					-0-
02		2407 N	2301	-0-	-106	-0-		56	1	2245	3	N	-0-					-0-
03		2542 N	2400	-0-	-142	-0-		54	1	2346	3	N	-0-					-0-
04		2400 N	2276	-0-	-124	-0-		53	1	2223	3	N	-0-					-0-
05		2449 N	2308	-0-	-141	-0-		75	1	2233	3	N	-0-					-0-
06		2310 N	2182	-0-	-128	-0-		71	1	2111	3	N	-0-					-0-
07		2356 N	2222	-0-	-134	-0-		77	1	2145	3	N	-0-					-0-
08		2294 N	2182	-0-	-112	-0-		76	1	2106	3	N	-0-					-0-
09		2190 N	2059	-0-	-131	-0-		65	1	1994	3	N	-0-					-0-
10		2232 N	2099	-0-	-133	-0-		10	1	2089	3	N	-0-					-0-
11		2100 N	2021	-0-	-79	-0-		10	1	2011	3	N	-0-					-0-
12		2139 N	2041	-0-	-98	-0-		10	1	2031	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			26,575			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009												TOTAL DEPTH	6934	PERF.	7211 - 9235			
01		8431 X	8431	-0-	-0-	-0-		289	1	8142	3	N	-0-					-0-
02		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-		266	1	7573	3	N	-0-					-0-
03		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-		285	1	8281	3	N	-0-					-0-
04		8016 X	8016	-0-	-0-	-0-		266	1	7750	3	N	-0-					-0-
05		8246 X	7220	-0-	-1026	-0-		238	1	6982	3	N	-0-					-0-
06		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-		265	1	7923	3	N	-0-					-0-
07		8246 X	8230	-0-	-16	-0-		286	1	7944	3	N	-0-					-0-
08		8246 X	8195	-0-	-51	-0-		284	1	7911	3	N	-0-					-0-
09		7980 X	7729	-0-	-251	-0-		247	1	7482	3	N	-0-					-0-
10		8246 X	7978	-0-	-268	-0-		39	1	7939	3	N	-0-					-0-
11		7980 X	7663	-0-	-317	-0-		37	1	7626	3	N	-0-					-0-
12		8091 X	7699	-0-	-392	-0-		38	1	7661	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			95,754			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009												TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8595 - 10579			
01		9388 X	9388	-0-	-0-	-0-		906	1	8482	2	N	-0-					-0-
02		8323 X	7979	-0-	-344	-0-		833	1	7146	2	N	-0-					-0-
03		9331 X	8680	-0-	-651	-0-		891	1	7789	2	N	-0-					-0-
04		9090 X	8296	-0-	-794	-0-		861	1	7435	2	N	-0-					-0-
05		9393 X	7460	-0-	-1933	-0-		819	1	6641	2	N	-0-					-0-
06		9090 X	7347	-0-	-1743	-0-		843	1	6504	2	N	-0-					-0-
07		8680 X	7680	-0-	-1000	-0-		872	1	6808	2	N	-0-					-0-
08		8680 X	8257	-0-	-423	-0-		888	1	7369	2	N	-0-					-0-
09		8310 X	8061	-0-	-249	-0-		940	1	7121	2	N	-0-					-0-
10		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-		960	1	7079	2	N	-0-					-0-
11		7980 X	7744	-0-	-236	-0-		922	1	6822	2	N	-0-					-0-
12		7502 X	7003	-0-	-499	-0-		923	1	6080	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			95,934			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		8928 X	2824	-0-	-6104	-0-	510	1	2314	2	N	-0-			-0-
02		8352 X	4912	-0-	-3440	-0-	751	1	4161	2	N	-0-			-0-
03		8928 X	4459	-0-	-4469	-0-	740	1	3719	2	N	-0-			-0-
04		10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	945	1	9358	2	N	-0-			-0-
05		10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	934	1	10029	2	N	-0-			-0-
06		8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	756	1	8053	2	N	-0-			-0-
07		10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	801	1	9490	2	N	-0-			-0-
08		10075 X	9062	-0-	-1013	-0-	731	1	8331	2	N	-0-			-0-
09		9750 X	9048	-0-	-702	-0-	801	1	8247	2	N	-0-			-0-
10		10075 X	9298	-0-	-777	-0-	827	1	8471	2	N	-0-			-0-
11		9750 X	8462	-0-	-1288	-0-	1621	1	6841	2	N	-0-			-0-
12		9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			88,431			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242															
01		15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	522	1	15317	2	N	-0-			-0-
02		13746 X	7177	-0-	-6569	-0-	243	1	6934	2	N	-0-			-0-
03		14694 X	13704	-0-	-990	-0-	464	1	13240	2	N	-0-			-0-
04		18105 X	18105	-0-	-0-	-0-	623	1	17482	2	N	-0-			-0-
05		17468 X	17468	-0-	-0-	-0-	599	1	16869	2	N	-0-			-0-
06		16469 X	16469	-0-	-0-	-0-	589	1	15880	2	N	-0-			-0-
07		16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	576	1	16000	2	N	-0-			-0-
08		16124 X	16124	-0-	-0-	-0-	570	1	15554	2	N	-0-			-0-
09		15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	528	1	14537	2	N	-0-			-0-
10		15364 X	15364	-0-	-0-	-0-	535	1	14829	2	N	-0-			-0-
11		14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	502	1	14047	2	N	-0-			-0-
12		16492 X	14802	-0-	-1690	-0-	516	1	14286	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			181,242			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272															
01		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-			-0-
02		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-			-0-
03		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-			-0-
04		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	2	2	5002	3	N	-0-			-0-
05		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			N	-0-			-0-
06		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-			-0-
07		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			N	-0-			-0-
08		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-			-0-
09		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-			-0-
10		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-			-0-
11		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	2	2	3508	3	N	-0-			-0-
*12		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	7	2	3384	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,575			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10354 X	10119	-0-	-235	-0-	379	1	9678	3	N	56					82
						62	9									
02	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	438	1	11465	3	N	34	85	1			31
						37	9									
03	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	396	1	10498	3	N	44					75
						48	9									
04	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	394	1	10462	3	N	13					88
						14	9									
05	10354 X	2802	-0-	-7552	-0-	101	1	2671	3	Y	27	115	1			-0-
						30	9									
06	10020 X	7270	-0-	-2750	-0-	262	1	7006	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	10354 X	8544	-0-	-1810	-0-	325	1	8219	3	Y	-0-					-0-
08	10354 X	8828	-0-	-1526	-0-	333	1	8463	3	Y	29	29	1			-0-
						32	9									
09	10020 X	8730	-0-	-1290	-0-	311	1	8416	3	Y	3	1	1			2
						3	9									
10	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	42	1	8673	3	Y	1					3
						1	9									
11	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	42	1	8716	3	Y	-0-					3
*12	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	43	1	8819	3	Y	62	54	1			11
						68	9									
TOTAL GAS PROD:		106,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		271								

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009													TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7600 - 9454
01	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	405	1	11721	2	N	-0-					-0-
02	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	378	1	10707	2	N	-0-					-0-
03	11191 X	7823	-0-	-3368	-0-	262	1	7561	2	N	-0-					-0-
04	10830 X	3178	-0-	-7652	-0-	107	1	3071	2	N	-0-					-0-
05	11191 X	6756	-0-	-4435	-0-	228	1	6528	2	N	-0-					-0-
06	10830 X	7289	-0-	-3541	-0-	251	1	7038	2	N	-0-					-0-
07	11191 X	7469	-0-	-3722	-0-	256	1	7213	2	N	-0-					-0-
08	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	272	1	7558	2	N	-0-					-0-
09	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	261	1	7430	2	N	-0-					-0-
10	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	257	1	7369	2	N	-0-					-0-
11	7590 X	7342	-0-	-248	-0-	242	1	7100	2	N	-0-					-0-
12	7874 X	7284	-0-	-590	-0-	244	1	7040	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		93,499				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010													TOTAL DEPTH	7347	PERF.	7611 - 10874
01	17546 X	14821	-0-	-2725	-0-	494	1	14327	2	N	-0-					-0-
02	16037 X	13190	-0-	-2847	-0-	450	1	12740	2	N	-0-					-0-
03	17143 X	15385	-0-	-1758	-0-	515	1	14870	2	N	-0-					-0-
04	16080 X	15041	-0-	-1039	-0-	506	1	14535	2	N	-0-					-0-
05	15531 X	15323	-0-	-208	-0-	517	1	14806	2	N	-0-					-0-
06	14880 X	14101	-0-	-779	-0-	485	1	13616	2	N	-0-					-0-
07	15531 X	14312	-0-	-1219	-0-	490	1	13822	2	N	-0-					-0-
08	15531 X	14171	-0-	-1360	-0-	493	1	13678	2	N	-0-					-0-
09	15030 X	13727	-0-	-1303	-0-	466	1	13261	2	N	-0-					-0-
10	15314 X	14182	-0-	-1132	-0-	478	1	13704	2	N	-0-					-0-
11	14100 X	13947	-0-	-153	-0-	459	1	13488	2	N	-0-					-0-
*12	14442 X	14442	-0-	-0-	-0-	483	1	13959	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		172,642				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	85	1	9979	3	Y	52	46	1		22	
						57	9									
02	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	48	1	7948	3	Y	-0-				22	
03	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	59	1	10019	3	Y	145	144	1		23	
						160	9									
04	7320 X	6921	-0-	-399	-0-	38	1	3	2	Y	16				39	
						6862	3	18	9							
05	7564 X	5881	-0-	-1683	-0-	31	1	5794	3	Y	51	62	1		28	
						56	9									
06	9690 X	6007	-0-	-3683	-0-	37	1	5873	3	Y	88				116	
						97	9									
07	10013 X	5480	-0-	-4533	-0-	37	1	5433	3	Y	9	87	1		38	
						10	9									
08	10013 X	6760	-0-	-3253	-0-	35	1	6725	3	Y	-0-				38	
09	6930 X	5213	-0-	-1717	-0-	33	1	5180	3	Y	-0-				38	
10	6200 X	5782	-0-	-418	-0-	36	1	5746	3	Y	-0-	15	1		23	
11	6540 X	6363	-0-	-177	-0-	38	1	4	2	Y	-0-				23	
						6321	3									
12	6696 X	6403	-0-	-293	-0-	36	1	14	2	Y	-0-	23	1		-0-	
						6353	3									
TOTAL GAS PROD:		83,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		361										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5859 X	2172	-0-	-3687	-0-	521	1	1594	3	Y	52	46	1		22	
						57	9									
02	4785 X	1917	-0-	-2868	-0-	392	1	1525	3	Y	-0-				22	
03	4402 X	943	-0-	-3459	-0-	614	1	250	3	Y	72	83	1		11	
						79	9									
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	523	1	2	2	Y	9				20	
						2954	3	10	9							
05	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	585	1	4937	3	Y	25	31	1		14	
						28	9									
06	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	578	1	4653	3	Y	44				58	
						48	9									
07	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	627	1	4882	3	Y	4	43	1		19	
						4	9									
08	5549 X	5179	-0-	-370	-0-	621	1	4558	3	Y	-0-				19	
09	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	602	1	5283	3	Y	-0-				19	
10	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	619	1	5421	3	Y	-0-	7	1		12	
11	5340 X	4622	-0-	-718	-0-	570	1	2	2	Y	-0-				12	
						4050	3									
12	6076 X	4314	-0-	-1762	-0-	580	1	8	2	Y	-0-	12	1		-0-	
						3726	3									
TOTAL GAS PROD:		50,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		206										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10664 X	10342	-0-	-322	-0-	345	1	9997	2	N	-0-				-0-	
02	9976 X	9902	-0-	-74	-0-	338	1	9564	2	N	-0-				-0-	
03	10664 X	10464	-0-	-200	-0-	350	1	10114	2	N	-0-				-0-	
04	10320 X	9834	-0-	-486	-0-	331	1	9503	2	N	-0-				-0-	
05	10571 X	10336	-0-	-235	-0-	349	1	9987	2	N	-0-				-0-	
06	10230 X	9850	-0-	-380	-0-	339	1	9511	2	N	-0-				-0-	
07	10571 X	10226	-0-	-345	-0-	350	1	9876	2	N	-0-				-0-	
08	10478 X	9683	-0-	-795	-0-	337	1	9346	2	N	-0-				-0-	
09	9990 X	9725	-0-	-265	-0-	330	1	9395	2	N	-0-				-0-	
10	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	369	1	10580	2	N	-0-				-0-	
11	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	346	1	10157	2	N	-0-				-0-	
*12	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	341	1	9871	2	N	-0-				-0-	
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																
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5673 X	5063	-0-	-610	-0-	41 1	4977 3	45 9		N	41					159
02	5191 X	4730	-0-	-461	-0-	27 1	4671 3	32 9		N	29					188
03	5549 X	5075	-0-	-474	-0-	29 1	4999 3	47 9		N	43					231
04	5100 X	5076	-0-	-24	-0-	27 1	2 2	5017 3	30 9	N	27	172 1				86
05	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	28 1	5357 3	42 9		N	38					124
06	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	31 1	5096 3	15 9		N	14					138
07	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	37 1	5451 3			N	-0-					138
08	5425 X	5179	-0-	-246	-0-	26 1	5153 3			N	-0-	40 1				98
09	5250 X	4795	-0-	-455	-0-	29 1	4766 3			N	-0-					98
10	5487 X	5330	-0-	-157	-0-	33 1	5297 3			N	-0-					98
*11	5310 X	5149	-0-	-161	-0-	30 1	3 2	5054 3	62 9	N	56					154
12	5363 X	5070	-0-	-293	-0-	28 1	11 2	5006 3	25 9	N	23	157 1				20
TOTAL GAS PROD:		61,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		271										

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008										TOTAL DEPTH	6924	PERF. 7156	-	9646		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015												TOTAL DEPTH	7609	PERF. 7250	- 10060		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13548 X	13548	-0-	-0-	-0-	498	1	13050	3	Y	-0-					-0-
02		12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	460	1	12537	3	Y	-0-					-0-
03		13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	474	1	13160	3	Y	16	16	1			-0-
04		13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	455	1	12563	3	Y	1	1	1			-0-
05		13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	466	1	12902	3	Y	-0-					-0-
06		13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	474	1	13325	3	Y	-0-					-0-
07		14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	543	1	14310	3	Y	-0-					-0-
08		14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	524	1	13945	3	Y	-0-					-0-
09		14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	487	1	13635	3	Y	-0-					-0-
10		14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	69	1	14097	3	Y	-0-					-0-
11		13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	66	1	13687	3	Y	-0-					-0-
12		14601 X	14473	-0-	-128	-0-	71	1	14402	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,219

TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009												TOTAL DEPTH	6659	PERF. 7037	- 8803		
01		6200 X	5947	-0-	-253	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
02		5800 X	5254	-0-	-546	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
03		6200 X	5424	-0-	-776	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
04		5940 X	5562	-0-	-378	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
05		6138 X	5845	-0-	-293	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
06		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
07		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
08		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	3			N	-0-					-0-
09		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
10		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
11		6000 X	5786	-0-	-214	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
12		5983 X	5900	-0-	-83	-0-	5900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,835

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009												TOTAL DEPTH	6422	PERF. 6578	- 8129		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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												
HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8091 X	7807	-0-	-284	-0-	286 1	7511 3	Y	9		59
							10 9					
02		7569 X	6004	-0-	-1565	-0-	214 1	5779 3	Y	10		69
							11 9					
03		8091 X	7469	-0-	-622	-0-	264 1	7197 3	Y	7		76
							8 9					
04		7830 X	7173	-0-	-657	-0-	253 1	6914 3	Y	5		81
							6 9					
05		7812 X	7428	-0-	-384	-0-	267 1	7160 3	Y	1		82
							1 9					
06		7230 X	7131	-0-	-99	-0-	247 1	6873 3	Y	10		92
							11 9					
07		7471 X	7313	-0-	-158	-0-	273 1	7040 3	Y	-0-		92
08		7471 X	7116	-0-	-355	-0-	263 1	6853 3	Y	-0-		92
09		7200 X	6966	-0-	-234	-0-	242 1	6724 3	Y	-0-		92
10		7440 X	7207	-0-	-233	-0-	35 1	7172 3	Y	-0-		92
11		7140 X	6864	-0-	-276	-0-	33 1	6831 3	Y	-0-		92
12		7254 X	6929	-0-	-325	-0-	34 1	6882 3	Y	12		104
							13 9					
TOTAL GAS PROD:			85,407	TOTAL CONDENSATE PROD:			54					

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820												
01		3255 X	3177	-0-	-78	-0-	3177 3		N	-0-		-0-
02		3045 X	3023	-0-	-22	-0-	3023 3		N	-0-		-0-
03		3255 X	3203	-0-	-52	-0-	3203 3		N	-0-		-0-
04		3150 X	2828	-0-	-322	-0-	2828 3		N	-0-		-0-
05		3224 X	2335	-0-	-889	-0-	2335 3		N	-0-		-0-
06		3120 X	2407	-0-	-713	-0-	2407 3		N	-0-		-0-
07		3224 X	2369	-0-	-855	-0-	2369 3		N	-0-		-0-
08		3193 X	1777	-0-	-1416	-0-	1777 3		N	-0-		-0-
09		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 3		N	-0-		-0-
10		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 3		N	-0-		-0-
11		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 3		N	-0-		-0-
*12		3100 N	3787	-0-	687	687	3787 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,213	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 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-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14074 X	10200	-0-	-3874	-0-	81	1	10119	3	Y	15
02		13166 X	10162	-0-	-3004	-0-	57	1	10105	3	Y	15
03		24102 X	24102	-0-	-0-	-0-	133	1	23969	3	Y	15
04		13140 X	11991	-0-	-1149	-0-	61	1	6	2	Y	-0-
							11920	3	4	9		
05		20422 X	20422	-0-	-0-	-0-	103	1	20319	3	Y	-0-
06		13470 X	12960	-0-	-510	-0-	76	1	12884	3	Y	-0-
07		25910 X	25910	-0-	-0-	-0-	166	1	25744	3	Y	-0-
08		14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	69	1	14229	3	Y	-0-
09		13712 X	13712	-0-	-0-	-0-	81	1	13631	3	Y	-0-
10		14568 X	14568	-0-	-0-	-0-	86	1	14482	3	Y	-0-
11		13470 X	13031	-0-	-439	-0-	73	1	7	2	Y	-0-
							12951	3				
12		14663 X	12570	-0-	-2093	-0-	66	1	27	2	Y	-0-
							12477	3				
TOTAL GAS PROD:			183,926				TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	100	1	12596	3	Y	15
02		13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	74	1	13266	3	Y	15
03		11563 X	11452	-0-	-111	-0-	63	1	11389	3	Y	15
04		12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	62	1	6	2	Y	-0-
							12089	3	4	9		
05		11563 X	10016	-0-	-1547	-0-	50	1	9966	3	Y	-0-
06		13800 X	7180	-0-	-6620	-0-	42	1	7138	3	Y	-0-
07		14260 X	11764	-0-	-2496	-0-	76	1	11688	3	Y	-0-
08		13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	63	1	12985	3	Y	-0-
09		12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	73	1	12325	3	Y	-0-
10		13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	79	1	13290	3	Y	-0-
11		12630 X	12403	-0-	-227	-0-	69	1	7	2	Y	-0-
							12327	3				
12		13051 X	12285	-0-	-766	-0-	64	1	26	2	Y	-0-
							12195	3				
TOTAL GAS PROD:			142,112				TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		4836 X	4708	-0-	-128	-0-	142	1	4566	2	N	-0-
02		4466 X	4426	-0-	-40	-0-	117	1	4309	2	N	-0-
03		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	123	1	4658	2	N	-0-
04		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	138	1	4511	2	N	-0-
05		4743 X	4733	-0-	-10	-0-	129	1	4604	2	N	-0-
06		4620 X	4044	-0-	-576	-0-	100	1	3944	2	N	-0-
07		4805 X	4508	-0-	-297	-0-	151	1	4357	2	N	-0-
08		4805 X	4524	-0-	-281	-0-	162	1	4362	2	N	-0-
09		4650 X	4295	-0-	-355	-0-	168	1	4127	2	N	-0-
10		4743 X	4472	-0-	-271	-0-	172	1	4300	2	N	-0-
11		4380 X	4310	-0-	-70	-0-	185	1	4125	2	N	-0-
12		4526 X	4282	-0-	-244	-0-	165	1	4117	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			53,732				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, 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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		3	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			3			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
SANDRA WAKEFIELD		WELL #:	2	RRCID -> 250907	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL DEPTH	5841	PERF. 5910	-	8648
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11

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

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA)		WELL #:	1	RRCID -> 250963	COMPL. DATE 01/14/2010	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 7868	-	10345		
01	8308	X	7984	-0-	-324	-0-	269	1	7715	3	N	-0-
02	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	296	1	8599	3	N	-0-
03	8308	X	8032	-0-	-276	-0-	257	1	7775	3	N	-0-
04	8040	X	7160	-0-	-880	-0-	232	1	6928	3	N	-0-
05	8308	X	7816	-0-	-492	-0-	256	1	7560	3	N	-0-
06	8040	X	7955	-0-	-85	-0-	254	1	7701	3	N	-0-
07	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	287	1	8108	3	N	-0-
08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	297	1	8474	3	N	-0-
09	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	313	1	9517	3	N	-0-
10	8308	X	7834	-0-	-474	-0-	38	1	7796	3	N	-0-
11	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	40	1	8152	3	N	-0-
*12	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	53	1	10776	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 101,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA)		WELL #:	3	RRCID -> 250964	COMPL. DATE 01/19/2010	TOTAL DEPTH	7675	PERF. 7668	-	11170		
01	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	486	1	13587	3	N	-0-
02	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	453	1	12924	3	N	-0-
03	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	510	1	14953	3	N	-0-
04	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	489	1	14265	3	N	-0-
05	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	498	1	14404	3	N	-0-
06	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	427	1	12622	3	N	-0-
07	11997	X	11740	-0-	-257	-0-	406	1	11334	3	N	-0-
08	11997	X	9356	-0-	-2641	-0-	326	1	9030	3	N	-0-
09	11610	X	7770	-0-	-3840	-0-	252	1	7518	3	N	-0-
10	11997	X	10625	-0-	-1372	-0-	52	1	10573	3	N	-0-
11	11610	X	9523	-0-	-2087	-0-	46	1	9477	3	N	-0-
*12	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	53	1	10656	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 145,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		9393 X	5687	-0-	-3706	-0-	199	1	5488	3	Y	-0-
02		8758 X	6736	-0-	-2022	-0-	233	1	6503	3	Y	-0-
03		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	268	1	7611	3	Y	-0-
04		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	251	1	7107	3	Y	-0-
05		7192 X	6261	-0-	-931	-0-	217	1	6044	3	Y	-0-
06		7620 X	6993	-0-	-627	-0-	234	1	6759	3	Y	-0-
07		7874 X	7500	-0-	-374	-0-	270	1	7230	3	Y	-0-
08		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	306	1	8289	3	Y	-0-
09		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	263	1	7635	3	Y	-0-
10		8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	40	1	8203	3	Y	-0-
11		8070 X	8029	-0-	-41	-0-	39	1	7990	3	Y	-0-
12		8587 X	8394	-0-	-193	-0-	41	1	8353	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			89,573			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600												
01		11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	370	1	10733	2	N	-0-
02		9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	330	1	9363	2	N	-0-
03		10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	349	1	10088	2	N	-0-
04		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	348	1	9990	2	N	-0-
05		10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	353	1	10101	2	N	-0-
06		9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	334	1	9377	2	N	-0-
07		9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	333	1	9394	2	N	-0-
08		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	302	1	8376	2	N	-0-
09		9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	324	1	9218	2	N	-0-
10		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	238	1	6827	2	N	-0-
11		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	271	1	7960	2	N	-0-
12		8339 X	7620	-0-	-719	-0-	255	1	7365	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			112,599			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760												
01		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	622	1	7254	2	N	-0-
02		7482 X	6851	-0-	-631	-0-	570	1	6281	2	N	-0-
03		8153 X	7128	-0-	-1025	-0-	598	1	6530	2	N	-0-
04		7890 X	4220	-0-	-3670	-0-	490	1	3730	2	N	-0-
05		8153 X	3790	-0-	-4363	-0-	487	1	3303	2	N	-0-
06		7620 X	3370	-0-	-4250	-0-	464	1	2906	2	N	-0-
07		7316 X	4632	-0-	-2684	-0-	518	1	4114	2	N	-0-
08		7130 X	5882	-0-	-1248	-0-	564	1	5318	2	N	-0-
09		4230 X	3245	-0-	-985	-0-	458	1	2787	2	N	-0-
10		4619 X	987	-0-	-3632	-0-	393	1	594	2	N	-0-
11		5700 X	1772	-0-	-3928	-0-	407	1	1365	2	N	-0-
12		4464 X	2583	-0-	-1881	-0-	446	1	2137	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			52,336			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		11160 X	6153	-0-	-5007	-0-		6153	3	N	-0-			-0-
02		10005 X	5362	-0-	-4643	-0-		5362	3	N	-0-			-0-
03		10695 X	5939	-0-	-4756	-0-		5939	3	N	-0-			-0-
04		7590 X	7452	-0-	-138	-0-		4	2	N	-0-	7448	3	-0-
05		7099 X	6947	-0-	-152	-0-		6947	3	N	-0-			-0-
06		8585 X	8585	-0-	-0-	-0-		8585	3	N	-0-			-0-
07		8108 X	8108	-0-	-0-	-0-		8108	3	N	-0-			-0-
08		8163 X	8163	-0-	-0-	-0-		8163	3	N	-0-			-0-
09		8580 X	5466	-0-	-3114	-0-		5466	3	N	-0-			-0-
10		10349 X	10349	-0-	-0-	-0-		10349	3	N	-0-			-0-
11		8580 X	6391	-0-	-2189	-0-		4	2	N	-0-	6387	3	-0-
12		8153 X	5887	-0-	-2266	-0-		13	2	N	-0-	5874	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			84,802			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952														
01		6727 X	5835	-0-	-892	-0-		175	1	N	-0-			-0-
02		6293 X	6047	-0-	-246	-0-		160	1	N	-0-			-0-
03		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-		178	1	N	-0-			-0-
04		6510 X	6202	-0-	-308	-0-		184	1	N	-0-			-0-
05		6665 X	6293	-0-	-372	-0-		171	1	N	-0-			-0-
06		6510 X	5768	-0-	-742	-0-		142	1	N	-0-			-0-
07		6727 X	5436	-0-	-1291	-0-		182	1	N	-0-			-0-
08		6727 X	6412	-0-	-315	-0-		229	1	N	-0-			-0-
09		6210 X	5391	-0-	-819	-0-		211	1	N	-0-			-0-
10		6293 X	5860	-0-	-433	-0-		225	1	N	-0-			-0-
11		6210 X	6000	-0-	-210	-0-		257	1	N	-0-			-0-
*12		6526 X	6526	-0-	-0-	-0-		251	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			72,669			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778														
01		10106 X	9379	-0-	-727	-0-		340	1	Y	-0-			-0-
02		9802 X	9347	-0-	-455	-0-		333	1	Y	15			15
								17	9					
03		10478 X	10174	-0-	-304	-0-		357	1	Y	-0-			15
04		10140 X	9429	-0-	-711	-0-		336	1	Y	-0-			15
05		9982 X	9855	-0-	-127	-0-		351	1	Y	12			27
								13	9					
06		9840 X	9625	-0-	-215	-0-		339	1	Y	-0-			27
07		10168 X	9934	-0-	-234	-0-		366	1	Y	-0-	27	1	-0-
08		10168 X	9587	-0-	-581	-0-		356	1	Y	1	1	1	-0-
								1	9					
09		9630 X	9396	-0-	-234	-0-		330	1	Y	-0-			-0-
10		9951 X	9760	-0-	-191	-0-		48	1	Y	-0-			-0-
11		10157 X	10157	-0-	-0-	-0-		49	1	Y	-0-			-0-
12		9393 X	8502	-0-	-891	-0-		42	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			115,145			TOTAL CONDENSATE PROD:			28					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		10447 X	6034	-0-	-4413	-0-	232 1	5795 3	N	6				173
							7 9							
02		9425 X	5686	-0-	-3739	-0-	217 1	5467 3	N	2				175
							2 9							
03		9703 X	6024	-0-	-3679	-0-	225 1	5799 3	N	-0-				175
04		6870 X	5715	-0-	-1155	-0-	216 1	5499 3	N	-0-				175
05		6076 X	5565	-0-	-511	-0-	206 1	5359 3	N	-0-				175
06		5880 X	5342	-0-	-538	-0-	193 1	5149 3	N	-0-				175
07		6076 X	5663	-0-	-413	-0-	215 1	5448 3	N	-0-	96	1		79
08		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	260 1	6581 3	N	-0-				79
09		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	293 1	7860 3	N	-0-				79
10		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	34 1	6973 3	N	16				95
							18 9							
11		8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	39 1	7980 3	N	-0-				95
12		8060 X	7677	-0-	-383	-0-	38 1	7638 3	N	1				96
							1 9							
TOTAL GAS PROD:		77,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191														
01		8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	300 1	8685 2	N	-0-				-0-
02		8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	283 1	8018 2	N	-0-				-0-
03		8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	300 1	8659 2	N	-0-				-0-
04		8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	284 1	8146 2	N	-0-				-0-
05		8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	302 1	8660 2	N	-0-				-0-
06		8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	298 1	8354 2	N	-0-				-0-
07		8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	299 1	8425 2	N	-0-				-0-
08		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	296 1	8196 2	N	-0-				-0-
09		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	283 1	8049 2	N	-0-				-0-
10		8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	281 1	8060 2	N	-0-				-0-
11		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	255 1	7485 2	N	-0-				-0-
*12		8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	281 1	8129 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		102,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570														
01		10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	337 1	9762 2	N	-0-				-0-
02		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	282 1	7982 2	N	-0-				-0-
03		9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	333 1	9598 2	N	-0-				-0-
04		10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	353 1	10142 2	N	-0-				-0-
05		10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	337 1	9666 2	N	-0-				-0-
06		7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	267 1	7488 2	N	-0-				-0-
07		7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	266 1	7508 2	N	-0-				-0-
08		8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	283 1	7837 2	N	-0-				-0-
09		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	285 1	8116 2	N	-0-				-0-
10		10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	347 1	9969 2	N	-0-				-0-
11		10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	343 1	10075 2	N	-0-				-0-
*12		10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	348 1	10050 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		111,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4061 X	2577	-0-	-1484	-0-			85 1	2492 2	N	-0-			-0-
02		3770 X	2850	-0-	-920	-0-			92 1	2758 2	N	-0-			-0-
03		3627 X	2868	-0-	-759	-0-			290 1	2578 2	N	-0-			-0-
04		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-			695 1	3901 2	N	-0-			-0-
05		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-			715 1	3922 2	N	-0-			-0-
06		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-			682 1	3848 2	N	-0-			-0-
07		4123 X	3158	-0-	-965	-0-			659 1	2499 2	N	-0-			-0-
08		4123 X	1446	-0-	-2677	-0-			599 1	847 2	N	-0-			-0-
09		3990 X	3705	-0-	-285	-0-			678 1	3027 2	N	-0-			-0-
10		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-			719 1	3713 2	N	-0-			-0-
11		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-			380 1	3629 2	N	-0-			-0-
*12		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-			149 1	3647 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,604			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783															
01		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
02		86 X	86	-0-	-0-	-0-			3 1	83 2	N	-0-			-0-
03		86 X	86	-0-	-0-	-0-			4 1	82 2	N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-			14 2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		3000 N	7355	-0-	4355	4355			254 1	7101 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	7001	-0-	3901	8256			238 1	6763 2	N	-0-			-0-
11		3000 N	4398	-0-	1398	9654			4398 2		N	-0-			-0-
*12		9694 X	40	-0-	-9654	-0-			2 1	38 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,980			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587															
01		14198 X	13339	-0-	-859	-0-			496 1	12843 3	N	-0-			-0-
02		13282 X	12065	-0-	-1217	-0-			435 1	11630 3	N	-0-			-0-
03		13950 X	12803	-0-	-1147	-0-			456 1	12347 3	N	-0-			-0-
04		13230 X	12798	-0-	-432	-0-			465 1	12333 3	N	-0-			-0-
05		13671 X	13172	-0-	-499	-0-			478 1	12694 3	N	-0-			-0-
06		14613 X	14613	-0-	-0-	-0-			521 1	14092 3	N	-0-			-0-
07		16569 X	16569	-0-	-0-	-0-			623 1	15946 3	N	-0-			-0-
08		16082 X	16082	-0-	-0-	-0-			603 1	15479 3	N	-0-			-0-
09		15177 X	15177	-0-	-0-	-0-			535 1	14642 3	N	-0-			-0-
10		15469 X	15469	-0-	-0-	-0-			75 1	15394 3	N	-0-			-0-
11		14388 X	14388	-0-	-0-	-0-			69 1	14319 3	N	-0-			-0-
12		16151 X	14970	-0-	-1181	-0-			73 1	14897 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			171,445			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	137	1	3452	3	N	21			50
02	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	23	9							
03	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	131	1	3257	3	N	-0-			50
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	133	1	3453	3	N	8			58
05	3441 X	3423	-0-	-18	-0-	9	9							
06	3330 X	3044	-0-	-286	-0-	128	1	3308	3	N	5			63
07	3441 X	3425	-0-	-16	-0-	6	9							
08	3441 X	3396	-0-	-45	-0-	128	1	3292	3	N	3			66
09	3330 X	3223	-0-	-107	-0-	3	9							
10	3410 X	3335	-0-	-75	-0-	113	1	2927	3	N	4			70
11	3300 X	3277	-0-	-23	-0-	4	9							
12	3410 X	3388	-0-	-22	-0-	134	1	3287	3	N	4			74
TOTAL GAS PROD: 40,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 68														

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693														
01	1240 X	4	-0-	-1236	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	1160 X	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-			-0-
03	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	589	2	N	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	2	N	-0-			-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232														
01	10447 X	7482	-0-	-2965	-0-	226	1	7256	2	N	-0-			-0-
02	9773 X	4127	-0-	-5646	-0-	109	1	4018	2	N	-0-			-0-
03	10416 X	6	-0-	-10410	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	9750 X	22	-0-	-9728	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
05	9765 X	28	-0-	-9737	-0-	28	1			N	-0-			-0-
06	7230 X	4735	-0-	-2495	-0-	795	1	3940	2	N	-0-			-0-
07	4402 X	1889	-0-	-2513	-0-	806	1	1083	2	N	-0-			-0-
08	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	1			N	-0-			-0-
09	4740 X	624	-0-	-4116	-0-	624	1			N	-0-			-0-
10	4898 X	203	-0-	-4695	-0-	203	1			N	-0-			-0-
11	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 19,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

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

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634												
01	7409 X	6788	-0-	-621	-0-	226	1	6562	2	N	-0-	-0-
02	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	224	1	6338	2	N	-0-	-0-
03	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	203	1	5864	2	N	-0-	-0-
04	6570 X	2706	-0-	-3864	-0-	91	1	2615	2	N	-0-	-0-
05	7006 X	5051	-0-	-1955	-0-	170	1	4881	2	N	-0-	-0-
06	6780 X	4788	-0-	-1992	-0-	165	1	4623	2	N	-0-	-0-
07	7006 X	4821	-0-	-2185	-0-	165	1	4656	2	N	-0-	-0-
08	6076 X	4940	-0-	-1136	-0-	172	1	4768	2	N	-0-	-0-
09	4890 X	4190	-0-	-700	-0-	142	1	4048	2	N	-0-	-0-
10	5053 X	4641	-0-	-412	-0-	156	1	4485	2	N	-0-	-0-
11	4800 X	4696	-0-	-104	-0-	155	1	4541	2	N	-0-	-0-
12	4929 X	181	-0-	-4748	-0-	6	1	175	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 55,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863												
01	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	126	1	4052	2	N	-0-	-0-
02	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	109	1	3985	2	N	-0-	-0-
03	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	118	1	4456	2	N	-0-	-0-
04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	125	1	4075	2	N	-0-	-0-
05	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	114	1	4097	2	N	-0-	-0-
06	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	97	1	3827	2	N	-0-	-0-
07	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	132	1	3808	2	N	-0-	-0-
08	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	141	1	3811	2	N	-0-	-0-
09	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	151	1	3703	2	N	-0-	-0-
10	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	168	1	4191	2	N	-0-	-0-
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	188	1	4200	2	N	-0-	-0-
*12	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	170	1	4241	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 50,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARVER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 251068 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 8230 - 9632												
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2016 - PLUGGED 04/08/16												

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
LIVENGOOD, A. J.		WELL #:	3	RRCID ->	251072	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	7171 -	8854
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5047 X	5047	-0-	-0-	192 1	4855 3	N	-0-			-0-
02		4379 X	4374	-0-	-5	167 1	4207 3	N	-0-			-0-
03		4681 X	4029	-0-	-652	147 1	3882 3	N	-0-			-0-
04		4530 X	3265	-0-	-1265	121 1	3144 3	N	-0-			-0-
05		4681 X	3665	-0-	-1016	135 1	3530 3	N	-0-			-0-
06		4530 X	3555	-0-	-975	136 1	3419 3	N	-0-			-0-
07		4681 X	3763	-0-	-918	151 1	3612 3	N	-0-			-0-
08		4030 X	3817	-0-	-213	149 1	3668 3	N	-0-			-0-
09		3651 X	3651	-0-	-0-	136 1	3515 3	N	-0-			-0-
10		3751 X	3652	-0-	-99	18 1	3634 3	N	-0-			-0-
11		3690 X	3633	-0-	-57	18 1	3615 3	N	-0-			-0-
12		3720 X	3568	-0-	-152	18 1	3550 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,019			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLEVELAND FEDERAL		WELL #:	1	RRCID ->	251108	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	7500 -	9872
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14167 X	11105	-0-	-3062	88 1	11017 3	Y	-0-			15
02		13253 X	13172	-0-	-81	73 1	13099 3	Y	-0-			15
03		14167 X	11715	-0-	-2452	64 1	11651 3	Y	-0-			15
04		11703 X	11703	-0-	-0-	60 1	5 2	Y	4	19 1		-0-
						11634 3	4 9					
05		14074 X	10639	-0-	-3435	53 1	10584 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
06		13290 X	6399	-0-	-6891	38 1	6361 3	Y	-0-			-0-
07		13733 X	11760	-0-	-1973	75 1	11685 3	Y	-0-			-0-
08		13065 X	13065	-0-	-0-	63 1	13002 3	Y	-0-			-0-
09		12511 X	12511	-0-	-0-	74 1	12437 3	Y	-0-			-0-
10		12927 X	12927	-0-	-0-	76 1	12851 3	Y	-0-			-0-
11		12630 X	12270	-0-	-360	68 1	7 2	Y	-0-			-0-
						12195 3						
12		13051 X	12220	-0-	-831	64 1	26 2	Y	-0-			-0-
						12130 3						
TOTAL GAS PROD:			139,486			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8060 X	7555	-0-	-505	187 1	7368 3	N	-0-			-0-
02		7395 X	7026	-0-	-369	168 1	6858 3	N	-0-			-0-
03		7874 X	7568	-0-	-306	180 1	7388 3	N	-0-			-0-
04		7530 X	7368	-0-	-162	173 1	7195 3	N	-0-			-0-
05		7688 X	7613	-0-	-75	177 1	7436 3	N	-0-			-0-
06		7320 X	7231	-0-	-89	162 1	7069 3	N	-0-			-0-
07		7626 X	7565	-0-	-61	185 1	7380 3	N	-0-			-0-
08		7626 X	7477	-0-	-149	263 1	7214 3	N	-0-			-0-
09		7380 X	7157	-0-	-223	234 1	6923 3	N	-0-			-0-
10		7626 X	7302	-0-	-324	36 1	7266 3	N	-0-			-0-
11		7320 X	7013	-0-	-307	34 1	6979 3	N	-0-			-0-
12		7564 X	7192	-0-	-372	35 1	7157 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			88,067			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				MONTHLY	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		14880 X	13912	-0-	-968	-0-	464 1	13448 2	N		-0-	-0-
02		13630 X	12604	-0-	-1026	-0-	430 1	12174 2	N		-0-	-0-
03		14322 X	13502	-0-	-820	-0-	452 1	13050 2	N		-0-	-0-
04		13680 X	12914	-0-	-766	-0-	435 1	12479 2	N		-0-	-0-
05		13919 X	13226	-0-	-693	-0-	446 1	12780 2	N		-0-	-0-
06		13470 X	12450	-0-	-1020	-0-	428 1	12022 2	N		-0-	-0-
07		13516 X	12600	-0-	-916	-0-	431 1	12169 2	N		-0-	-0-
08		13516 X	12889	-0-	-627	-0-	449 1	12440 2	N		-0-	-0-
09		12900 X	12668	-0-	-232	-0-	430 1	12238 2	N		-0-	-0-
10		13237 X	12046	-0-	-1191	-0-	406 1	11640 2	N		-0-	-0-
11		12480 X	9274	-0-	-3206	-0-	305 1	8969 2	N		-0-	-0-
12		13082 X	12835	-0-	-247	-0-	429 1	12406 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			150,920	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				MONTHLY	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		5332 X	4834	-0-	-498	-0-	159 1	4675 2	N		-0-	-0-
02		4988 X	4225	-0-	-763	-0-	137 1	4088 2	N		-0-	-0-
03		5332 X	4044	-0-	-1288	-0-	168 1	3876 2	N		-0-	-0-
04		5160 X	3466	-0-	-1694	-0-	116 1	3350 2	N		-0-	-0-
05		5239 X	3452	-0-	-1787	-0-	108 1	3344 2	N		-0-	-0-
06		4680 X	2755	-0-	-1925	-0-	91 1	2664 2	N		-0-	-0-
07		4526 X	3711	-0-	-815	-0-	124 1	3587 2	N		-0-	-0-
08		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	142 1	4496 2	N		-0-	-0-
09		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	145 1	4030 2	N		-0-	-0-
10		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	143 1	4066 2	N		-0-	-0-
11		4500 X	3802	-0-	-698	-0-	3802 2		N		-0-	-0-
12		4185 X	4089	-0-	-96	-0-	161 1	3928 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			47,400	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				MONTHLY	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	515 1	15116 2	N		-0-	-0-
02		17231 X	17231	-0-	-0-	-0-	560 1	16671 2	N		-0-	-0-
03		19177 X	19177	-0-	-0-	-0-	797 1	18380 2	N		-0-	-0-
04		16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	558 1	16056 2	N		-0-	-0-
05		17563 X	17563	-0-	-0-	-0-	548 1	17015 2	N		-0-	-0-
06		17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	561 1	16451 2	N		-0-	-0-
07		17035 X	17035	-0-	-0-	-0-	570 1	16465 2	N		-0-	-0-
08		17918 X	17918	-0-	-0-	-0-	550 1	17368 2	N		-0-	-0-
09		15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	548 1	15280 2	N		-0-	-0-
10		17567 X	17567	-0-	-0-	-0-	597 1	16970 2	N		-0-	-0-
11		15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	15305 2		N		-0-	-0-
12		16771 X	16458	-0-	-313	-0-	648 1	15810 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			203,339	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	9652	2	-0-
02		8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	8594	2	-0-
03		9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	-0-	406	1	9363	2	-0-
04		9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	8858	2	-0-
05		9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	9280	2	-0-
06		8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	8456	2	-0-
07		8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	8698	2	-0-
08		9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	9299	2	-0-
09		8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	8354	2	-0-
10		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	8582	2	-0-
11		8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	-0-	8230	2		N	-0-
*12		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	8165	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			108,981			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		19287 X	19287	-0-	-0-	-0-	-0-	636	1	18651	2	-0-
02		17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	-0-	562	1	16734	2	-0-
03		17659 X	17659	-0-	-0-	-0-	-0-	734	1	16925	2	-0-
04		17278 X	17278	-0-	-0-	-0-	-0-	580	1	16698	2	-0-
05		18460 X	18460	-0-	-0-	-0-	-0-	576	1	17884	2	-0-
06		16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	-0-	559	1	16411	2	-0-
07		17120 X	17120	-0-	-0-	-0-	-0-	573	1	16547	2	-0-
08		16864 X	15271	-0-	-1593	-0-	-0-	469	1	14802	2	-0-
09		16320 X	13706	-0-	-2614	-0-	-0-	474	1	13232	2	-0-
10		16864 X	14308	-0-	-2556	-0-	-0-	486	1	13822	2	-0-
11		16320 X	13994	-0-	-2326	-0-	-0-	13994	2		N	-0-
*12		14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	-0-	580	1	14148	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			196,077			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14012 X	11594	-0-	-2418	-0-	-0-	382	1	11212	2	-0-
02		11194 X	10327	-0-	-867	-0-	-0-	336	1	9991	2	-0-
03		11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	10902	2	-0-
04		11220 X	10211	-0-	-1009	-0-	-0-	343	1	9868	2	-0-
05		11594 X	10687	-0-	-907	-0-	-0-	333	1	10354	2	-0-
06		11220 X	9871	-0-	-1349	-0-	-0-	326	1	9545	2	-0-
07		11377 X	10063	-0-	-1314	-0-	-0-	336	1	9727	2	-0-
08		11377 X	10578	-0-	-799	-0-	-0-	325	1	10253	2	-0-
09		10350 X	9508	-0-	-842	-0-	-0-	329	1	9179	2	-0-
10		10695 X	9740	-0-	-955	-0-	-0-	331	1	9409	2	-0-
11		10230 X	8784	-0-	-1446	-0-	-0-	8784	2		N	-0-
12		9827 X	9462	-0-	-365	-0-	-0-	372	1	9090	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			122,200			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		18662 X	17350	-0-	-1312	-0-	572	1	16778	2	N	-0-				-0-
02		17458 X	15354	-0-	-2104	-0-	499	1	14855	2	N	-0-				-0-
03		18290 X	15792	-0-	-2498	-0-	656	1	15136	2	N	-0-				-0-
04		17700 X	14812	-0-	-2888	-0-	497	1	14315	2	N	-0-				-0-
05		17887 X	16006	-0-	-1881	-0-	500	1	15506	2	N	-0-				-0-
06		16800 X	14775	-0-	-2025	-0-	487	1	14288	2	N	-0-				-0-
07		16399 X	15293	-0-	-1106	-0-	511	1	14782	2	N	-0-				-0-
08		16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	496	1	15679	2	N	-0-				-0-
09		15557 X	15557	-0-	-0-	-0-	539	1	15018	2	N	-0-				-0-
10		15996 X	15422	-0-	-574	-0-	524	1	14898	2	N	-0-				-0-
11		15660 X	14203	-0-	-1457	-0-	14203	2			N	-0-				-0-
12		15283 X	14285	-0-	-998	-0-	563	1	13722	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		185,024				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997																
01		14539 X	13885	-0-	-654	-0-	458	1	13427	2	N	-0-				-0-
02		13601 X	12660	-0-	-941	-0-	411	1	12249	2	N	-0-				-0-
03		14415 X	12784	-0-	-1631	-0-	531	1	12253	2	N	-0-				-0-
04		13710 X	12153	-0-	-1557	-0-	408	1	11745	2	N	-0-				-0-
05		14167 X	12946	-0-	-1221	-0-	404	1	12542	2	N	-0-				-0-
06		13440 X	11734	-0-	-1706	-0-	387	1	11347	2	N	-0-				-0-
07		13547 X	12187	-0-	-1360	-0-	408	1	11779	2	N	-0-				-0-
08		12958 X	12754	-0-	-204	-0-	391	1	12363	2	N	-0-				-0-
09		12540 X	11389	-0-	-1151	-0-	394	1	10995	2	N	-0-				-0-
10		12958 X	11729	-0-	-1229	-0-	398	1	11331	2	N	-0-				-0-
11		12330 X	10399	-0-	-1931	-0-	10399	2			N	-0-				-0-
12		12710 X	11108	-0-	-1602	-0-	437	1	10671	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		145,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580																
01		8339 X	8196	-0-	-143	-0-	290	1	7906	3	Y	-0-				16
02		7801 X	7470	-0-	-331	-0-	182	1	7288	3	Y	-0-	16	1		-0-
03		8339 X	7951	-0-	-388	-0-	274	1	7676	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
04		7920 X	7879	-0-	-41	-0-	275	1	7604	3	Y	-0-				-0-
05		8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	295	1	8137	3	Y	-0-				-0-
06		8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	291	1	8221	3	Y	-0-				-0-
07		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	300	1	7927	3	Y	-0-				-0-
08		10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	366	1	9807	3	Y	-0-				-0-
09		8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	274	1	8644	3	Y	-0-				-0-
10		9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	45	1	9107	3	Y	-0-				-0-
11		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	42	1	8673	3	Y	-0-				-0-
12		9951 X	8659	-0-	-1292	-0-	42	1	8617	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		102,284				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	251158	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	7792	PERF. 7825 - 11950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	4	-0-	-120	-0-	4 3	N	-0-		-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-		N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 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:			19			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	251159	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	7749	PERF. 7733 - 10418	
01	11842 X	11307	-0-	-535	-0-	11307 3		N	-0-	-0-	
02	11078 X	8863	-0-	-2215	-0-	8863 3		N	-0-	-0-	
03	11842 X	9324	-0-	-2518	-0-	9324 3		N	-0-	-0-	
04	11460 X	8566	-0-	-2894	-0-	8566 3		N	-0-	-0-	
05	11842 X	11032	-0-	-810	-0-	11032 3		N	-0-	-0-	
06	10950 X	7529	-0-	-3421	-0-	7529 3		N	-0-	-0-	
07	9486 X	7921	-0-	-1565	-0-	7921 3		N	-0-	-0-	
08	11036 X	8652	-0-	-2384	-0-	8652 3		N	-0-	-0-	
09	10680 X	8105	-0-	-2575	-0-	8105 3		N	-0-	-0-	
10	11036 X	8560	-0-	-2476	-0-	8560 3		N	-0-	-0-	
*11	8370 X	7152	-0-	-1218	-0-	7152 3		N	-0-	-0-	
*12	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	8818 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		105,829			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	251160	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	7401	PERF. 7621 - 11896	
01	8587 X	7899	-0-	-688	-0-	7899 3		N	-0-	-0-	
02	8033 X	7084	-0-	-949	-0-	7084 3		N	-0-	-0-	
03	8587 X	7335	-0-	-1252	-0-	7335 3		N	-0-	-0-	
04	8040 X	6303	-0-	-1737	-0-	6303 3		N	-0-	-0-	
05	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	8045 3		N	-0-	-0-	
06	7650 X	7270	-0-	-380	-0-	7270 3		N	-0-	-0-	
07	7564 X	6973	-0-	-591	-0-	6973 3		N	-0-	-0-	
08	8060 X	6526	-0-	-1534	-0-	6526 3		N	-0-	-0-	
09	7800 X	6862	-0-	-938	-0-	6862 3		N	-0-	-0-	
10	8060 X	6823	-0-	-1237	-0-	6823 3		N	-0-	-0-	
*11	7260 X	6274	-0-	-986	-0-	6274 3		N	-0-	-0-	
*12	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		85,168			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3		N	-0-			-0-
02		319 N	307	-0-	-12	-0-	307 3		N	-0-			-0-
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
04		420 N	271	-0-	-149	-0-	60 1	211 3	N	-0-			-0-
05		341 N	140	-0-	-201	-0-	140 3		N	-0-			-0-
06		330 N	119	-0-	-211	-0-	119 3		N	-0-			-0-
07		279 N	38	-0-	-241	-0-	38 3		N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-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:			1,657	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420													
01		8773 X	5516	-0-	-3257	-0-	184 1	5332 2	N	-0-			-0-
02		10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	367 1	10410 2	N	-0-			-0-
03		10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	345 1	9952 2	N	-0-			-0-
04		9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	326 1	9353 2	N	-0-			-0-
05		9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	329 1	9418 2	N	-0-			-0-
06		9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	318 1	8927 2	N	-0-			-0-
07		9300 X	8779	-0-	-521	-0-	301 1	8478 2	N	-0-			-0-
08		9300 X	8927	-0-	-373	-0-	311 1	8616 2	N	-0-			-0-
09		9000 X	8227	-0-	-773	-0-	279 1	7948 2	N	-0-			-0-
10		9300 X	7865	-0-	-1435	-0-	265 1	7600 2	N	-0-			-0-
11		9000 X	7359	-0-	-1641	-0-	242 1	7117 2	N	-0-			-0-
12		8928 X	7455	-0-	-1473	-0-	249 1	7206 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			103,873	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410													
01		12958 X	12111	-0-	-847	-0-	453 1	11658 3	Y	-0-			5
02		12122 X	11007	-0-	-1115	-0-	404 1	10603 3	Y	-0-			5
03		12679 X	11563	-0-	-1116	-0-	419 1	11144 3	Y	-0-			5
04		11880 X	11073	-0-	-807	-0-	401 1	10672 3	Y	-0-			5
05		12121 X	11485	-0-	-636	-0-	420 1	11065 3	Y	-0-	5 1		-0-
06		11520 X	11107	-0-	-413	-0-	390 1	10717 3	Y	-0-			-0-
07		11780 X	11519	-0-	-261	-0-	427 1	11092 3	Y	-0-			-0-
08		11563 X	11383	-0-	-180	-0-	422 1	10961 3	Y	-0-			-0-
09		11100 X	10743	-0-	-357	-0-	375 1	10368 3	Y	-0-			-0-
10		11532 X	10841	-0-	-691	-0-	53 1	10788 3	Y	-0-			-0-
11		11160 X	10507	-0-	-653	-0-	51 1	10456 3	Y	-0-			-0-
12		11532 X	10388	-0-	-1144	-0-	51 1	10337 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			133,727	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639	1			-0-
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		630 N	168	-0-	-462	-0-	-0-	168	1			-0-
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1			-0-
*12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,637			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137													
01		8742 X	8551	-0-	-191	-0-	-0-	258	1	8293	2	N	-0-
02		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	7830	2	N	-0-
03		8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	8670	2	N	-0-
04		8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	8193	2	N	-0-
05		8649 X	7457	-0-	-1192	-0-	-0-	203	1	7254	2	N	-0-
06		8610 X	6146	-0-	-2464	-0-	-0-	151	1	5995	2	N	-0-
07		8897 X	7019	-0-	-1878	-0-	-0-	235	1	6784	2	N	-0-
08		8897 X	8176	-0-	-721	-0-	-0-	292	1	7884	2	N	-0-
09		8430 X	8033	-0-	-397	-0-	-0-	315	1	7718	2	N	-0-
10		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	8198	2	N	-0-
11		7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	7619	2	N	-0-
12		8308 X	7571	-0-	-737	-0-	-0-	291	1	7280	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			94,824			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793													
01		10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	-0-	838	1	9195	2	N	-0-
02		9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	-0-	757	1	8508	2	N	-0-
03		9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	9056	2	N	-0-
04		12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	12059	2	N	-0-
05		13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	13104	2	N	-0-
06		13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	12811	2	N	-0-
07		13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	12805	2	N	-0-
08		12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	-0-	438	1	11809	2	N	-0-
09		11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	-0-	439	1	10761	2	N	-0-
10		11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	10886	2	N	-0-
11		10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	-0-	462	1	10333	2	N	-0-
12		12493 X	10872	-0-	-1621	-0-	-0-	419	1	10453	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			137,572			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	821 1	8390 2	N	-0-	-0-
02		8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	705 1	7831 2	N	-0-	-0-
03		10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	1091 1	9076 2	N	-0-	-0-
04		7860 X	6027	-0-	-1833	-0-	719 1	5308 2	N	-0-	-0-
05		8122 X	5758	-0-	-2364	-0-	1242 1	4516 2	N	-0-	-0-
06		7860 X	3246	-0-	-4614	-0-	273 1	2973 2	N	-0-	-0-
07		8122 X	3220	-0-	-4902	-0-	108 1	3112 2	N	-0-	-0-
08		8122 X	5878	-0-	-2244	-0-	210 1	5668 2	N	-0-	-0-
09		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	254 1	6220 2	N	-0-	-0-
10		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	258 1	6461 2	N	-0-	-0-
11		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	278 1	6213 2	N	-0-	-0-
12		6696 X	6573	-0-	-123	-0-	254 1	6319 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			78,300	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		10695 X	9586	-0-	-1109	-0-	289 1	9297 2	N	-0-	-0-
02		9628 X	7282	-0-	-2346	-0-	193 1	7089 2	N	-0-	-0-
03		10013 X	16	-0-	-9997	-0-	16 2		N	-0-	-0-
04		9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-			N	-0-	-0-
05		9734 X	7546	-0-	-2188	-0-	503 1	7043 2	N	-0-	-0-
06		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	246 1	9728 2	N	-0-	-0-
07		7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-			N	-0-	-0-
08		7533 X	65	-0-	-7468	-0-	28 1	37 2	N	-0-	-0-
09		10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	591 1	10008 2	N	-0-	-0-
10		10292 X	8947	-0-	-1345	-0-	344 1	8603 2	N	-0-	-0-
11		9960 X	7914	-0-	-2046	-0-	364 1	7550 2	N	-0-	-0-
12		10943 X	9622	-0-	-1321	-0-	371 1	9251 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			71,551	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		6479 X	6069	-0-	-410	-0-	216 1	5853 3	N	-0-	-0-
02		5742 X	5679	-0-	-63	-0-	201 1	5478 3	N	-0-	-0-
03		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	216 1	5966 3	N	-0-	-0-
04		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	208 1	5837 3	N	-0-	-0-
05		6076 X	6002	-0-	-74	-0-	210 1	5792 3	N	-0-	-0-
06		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	203 1	5912 3	N	-0-	-0-
07		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	226 1	6059 3	N	-0-	-0-
08		6262 X	6097	-0-	-165	-0-	217 1	5880 3	N	-0-	-0-
09		6120 X	5810	-0-	-310	-0-	193 1	5617 3	N	-0-	-0-
10		6324 X	6107	-0-	-217	-0-	30 1	6077 3	N	-0-	-0-
11		6120 X	6010	-0-	-110	-0-	29 1	5981 3	N	-0-	-0-
12		6293 X	6068	-0-	-225	-0-	30 1	6038 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			72,469	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	167	1	5356	2	N	-0-		-0-
02		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	140	1	5139	2	N	-0-		-0-
03		5549 X	5019	-0-	-530	-0-	129	1	4890	2	N	-0-		-0-
04		5370 X	4665	-0-	-705	-0-	138	1	4527	2	N	-0-		-0-
05		5642 X	4903	-0-	-739	-0-	133	1	4770	2	N	-0-		-0-
06		5460 X	4332	-0-	-1128	-0-	107	1	4225	2	N	-0-		-0-
07		5642 X	4399	-0-	-1243	-0-	148	1	4251	2	N	-0-		-0-
08		5022 X	4798	-0-	-224	-0-	172	1	4626	2	N	-0-		-0-
09		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	230	1	5635	2	N	-0-		-0-
10		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	212	1	5304	2	N	-0-		-0-
11		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	225	1	5024	2	N	-0-		-0-
12		4061 X	3439	-0-	-622	-0-	133	1	3306	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			58,987			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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	271	1	7964	2	N	-0-		-0-
02		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	160	1	4782	2	N	-0-		-0-
03		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	184	1	4240	2	N	-0-		-0-
04		5400 X	3807	-0-	-1593	-0-	128	1	3679	2	N	-0-		-0-
05		5580 X	3243	-0-	-2337	-0-	101	1	3142	2	N	-0-		-0-
06		5400 X	3643	-0-	-1757	-0-	120	1	3523	2	N	-0-		-0-
07		5270 X	3788	-0-	-1482	-0-	127	1	3661	2	N	-0-		-0-
08		4433 X	604	-0-	-3829	-0-	19	1	585	2	N	-0-		-0-
09		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-		-0-
10		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	693	1	3779	2	N	-0-		-0-
11		7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	840	1	7053	2	N	-0-		-0-
*12		7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	1130	1	6784	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			52,965			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		6231 X	5678	-0-	-553	-0-	216	1	5462	3	N	-0-		-0-
02		7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	278	1	7249	3	N	-0-		-0-
03		9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	333	1	8742	3	N	-0-		-0-
04		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	319	1	8398	3	N	-0-		-0-
05		9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	341	1	8961	3	N	27		27
							30	9						
*06		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	44	1	8603	3	Y	28	53	1
							31	9						
07		8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	44	1	8629	3	Y	32	1	1
							35	9						
08		8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	321	1	8073	3	Y	16	30	1
							18	9						
09		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	275	1	7357	3	Y	2	1	1
							2	9						
10		8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	42	1	8555	3	Y	18		38
							20	9						
11		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	43	1	8924	3	Y	-0-		38
*12		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	45	1	9132	3	Y	-0-		38
TOTAL GAS PROD:			100,522			TOTAL CONDENSATE PROD:			123					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009											TOTAL DEPTH	6896	PERF. 7536	-	8635
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	263 1	7450 3	N	-0-			-0-		
02		7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	251 1	7167 3	N	-0-			-0-		
03		8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	293 1	8684 3	N	-0-			-0-		
04		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	266 1	7803 3	N	-0-			-0-		
05		7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	256 1	7386 3	N	-0-			-0-		
06		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	229 1	6854 3	N	-0-			-0-		
07		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	229 1	6400 3	N	-0-			-0-		
08		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	234 1	6582 3	N	-0-			-0-		
09		9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	312 1	9488 3	N	-0-			-0-		
10		8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	40 1	8118 3	N	-0-			-0-		
11		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	29 1	5887 3	N	-0-			-0-		
*12		7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	36 1	7227 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			91,484		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009											TOTAL DEPTH	7772	PERF. 7968	-	10500
01		5239 X	5233	-0-	-6	-0-	185 1	5048 3	N	-0-			-0-		
02		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	173 1	4871 3	N	-0-			-0-		
03		5239 X	5114	-0-	-125	-0-	173 1	4941 3	N	-0-			-0-		
04		5070 X	4876	-0-	-194	-0-	166 1	4710 3	N	-0-			-0-		
05		5239 X	5060	-0-	-179	-0-	174 1	4886 3	N	-0-			-0-		
06		5070 X	4811	-0-	-259	-0-	163 1	4648 3	N	-0-			-0-		
07		5239 X	5199	-0-	-40	-0-	188 1	5011 3	N	-0-			-0-		
08		5115 X	5000	-0-	-115	-0-	180 1	4820 3	N	-0-			-0-		
09		4890 X	4826	-0-	-64	-0-	163 1	4663 3	N	-0-			-0-		
10		5208 X	4882	-0-	-326	-0-	24 1	4858 3	N	-0-			-0-		
11		5040 X	4551	-0-	-489	-0-	22 1	4529 3	N	-0-			-0-		
*12		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	24 1	4939 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			59,559		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009											TOTAL DEPTH	7136	PERF. 7350	-	10050
01		15903 X	15852	-0-	-51	-0-	625 1	15137 3	N	82			160		
02		14877 X	14802	-0-	-75	-0-	90 9	573 1	14165 3	N	58		218		
03		15903 X	12158	-0-	-3745	-0-	64 9	466 1	11639 3	N	48	189 1	77		
04		15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	53 9	606 1	15075 3	N	59		136		
05		16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	65 9	605 1	15312 3	N	112		248		
06		15330 X	15163	-0-	-167	-0-	123 9	564 1	14509 3	N	82	181 1	149		
07		15903 X	15783	-0-	-120	-0-	90 9	622 1	15153 3	N	7		156		
08		15903 X	15444	-0-	-459	-0-	8 9	609 1	14833 3	N	2		158		
09		15390 X	14792	-0-	-598	-0-	2 9	552 1	14239 3	N	1		159		
10		15903 X	15149	-0-	-754	-0-	1 9	74 1	15036 3	N	35		194		
11		15270 X	14486	-0-	-784	-0-	39 9	70 1	14366 3	N	45		239		
12		15624 X	14642	-0-	-982	-0-	50 9	72 1	14545 3	N	23	192 1	70		
							25 9								
TOTAL GAS PROD:			180,057		TOTAL CONDENSATE PROD:			554							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		3813 X	3664	-0-	-149	-0-		130	1	3534	3	N	-0-					-0-	
02		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-		132	1	3678	3	N	-0-					-0-	
03		3844 X	3565	-0-	-279	-0-		121	1	3444	3	N	-0-					-0-	
04		3720 X	3392	-0-	-328	-0-		115	1	3277	3	N	-0-					-0-	
05		3906 X	3379	-0-	-527	-0-		115	1	3264	3	N	-0-					-0-	
06		3780 X	3295	-0-	-485	-0-		110	1	3185	3	N	-0-					-0-	
07		3906 X	3263	-0-	-643	-0-		115	1	3148	3	N	-0-					-0-	
08		3565 X	3071	-0-	-494	-0-		109	1	2962	3	N	-0-					-0-	
09		3390 X	2788	-0-	-602	-0-		92	1	2696	3	N	-0-					-0-	
10		3410 X	3090	-0-	-320	-0-		15	1	3075	3	N	-0-					-0-	
11		3300 X	2988	-0-	-312	-0-		14	1	2974	3	N	-0-					-0-	
*12		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-		15	1	3091	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			39,411			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		11997 X	11881	-0-	-116	-0-		396	1	11485	2	N	-0-					-0-	
02		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-		377	1	10674	2	N	-0-					-0-	
03		11833 X	11833	-0-	-0-	-0-		396	1	11437	2	N	-0-					-0-	
04		11490 X	11217	-0-	-273	-0-		377	1	10840	2	N	-0-					-0-	
05		11873 X	11682	-0-	-191	-0-		394	1	11288	2	N	-0-					-0-	
06		11490 X	10643	-0-	-847	-0-		366	1	10277	2	N	-0-					-0-	
07		11842 X	10686	-0-	-1156	-0-		366	1	10320	2	N	-0-					-0-	
08		11842 X	11151	-0-	-691	-0-		388	1	10763	2	N	-0-					-0-	
09		11310 X	11068	-0-	-242	-0-		376	1	10692	2	N	-0-					-0-	
10		11687 X	10648	-0-	-1039	-0-		359	1	10289	2	N	-0-					-0-	
11		10800 X	10188	-0-	-612	-0-		335	1	9853	2	N	-0-					-0-	
12		11439 X	11032	-0-	-407	-0-		369	1	10663	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			133,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

01		6758 X	6073	-0-	-685	-0-		325	1	5748	2	N	-0-					-0-	
02		6061 X	5630	-0-	-431	-0-		259	1	5371	2	N	-0-					-0-	
03		6479 X	6058	-0-	-421	-0-		241	1	5817	2	N	-0-					-0-	
04		6210 X	5908	-0-	-302	-0-		232	1	5676	2	N	-0-					-0-	
05		6231 X	5986	-0-	-245	-0-		231	1	5755	2	N	-0-					-0-	
06		5880 X	5658	-0-	-222	-0-		227	1	5431	2	N	-0-					-0-	
07		6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-						N	-0-					-0-	
08		6107 X	5480	-0-	-627	-0-		5480	2			N	-0-					-0-	
09		5910 X	4680	-0-	-1230	-0-		266	1	4414	2	N	-0-					-0-	
10		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-		313	1	5785	2	N	-0-					-0-	
11		5909 X	5909	-0-	-0-	-0-		289	1	5620	2	N	-0-					-0-	
12		5487 X	4280	-0-	-1207	-0-		219	1	4061	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			61,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9982 X	7275	-0-	-2707	-0-	220 1	7055 2	N	-0-			-0-
02		8642 X	6876	-0-	-1766	-0-	182 1	6694 2	N	-0-			-0-
03		8773 X	7628	-0-	-1145	-0-	197 1	7431 2	N	-0-			-0-
04		8190 X	7041	-0-	-1149	-0-	209 1	6832 2	N	-0-			-0-
05		8463 X	7286	-0-	-1177	-0-	198 1	7088 2	N	-0-			-0-
06		7380 X	6679	-0-	-701	-0-	165 1	6514 2	N	-0-			-0-
07		7626 X	6748	-0-	-878	-0-	226 1	6522 2	N	-0-			-0-
08		7626 X	6670	-0-	-956	-0-	238 1	6432 2	N	-0-			-0-
09		7050 X	7006	-0-	-44	-0-	275 1	6731 2	N	-0-			-0-
10		8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	332 1	8307 2	N	-0-			-0-
11		8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	369 1	8254 2	N	-0-			-0-
*12		8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	328 1	8182 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			88,981		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750													
01		6913 X	6207	-0-	-706	-0-	219 1	5988 3	N	-0-			-0-
02		6467 X	5145	-0-	-1322	-0-	177 1	4968 3	N	-0-			-0-
03		6913 X	5373	-0-	-1540	-0-	182 1	5191 3	N	-0-			-0-
04		6690 X	4983	-0-	-1707	-0-	169 1	4814 3	N	-0-			-0-
05		6479 X	5350	-0-	-1129	-0-	182 1	5168 3	N	-0-			-0-
06		6000 X	5215	-0-	-785	-0-	174 1	5041 3	N	-0-			-0-
07		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	201 1	5487 3	N	-0-			-0-
08		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	202 1	5519 3	N	-0-			-0-
09		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	183 1	5332 3	N	-0-			-0-
10		5673 X	5595	-0-	-78	-0-	27 1	5568 3	N	-0-			-0-
11		5550 X	5380	-0-	-170	-0-	26 1	5354 3	N	-0-			-0-
12		5735 X	5134	-0-	-601	-0-	25 1	5109 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,306		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432													
01		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	943 1	7383 2	N	-0-			-0-
02		8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	412 1	7641 2	N	-0-			-0-
03		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	180 1	6821 2	N	-0-			-0-
04		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	198 1	6483 2	N	-0-			-0-
05		6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	188 1	6705 2	N	-0-			-0-
06		6630 X	6619	-0-	-11	-0-	163 1	6456 2	N	-0-			-0-
07		6851 X	6788	-0-	-63	-0-	228 1	6560 2	N	-0-			-0-
08		6851 X	6582	-0-	-269	-0-	235 1	6347 2	N	-0-			-0-
09		6630 X	6130	-0-	-500	-0-	240 1	5890 2	N	-0-			-0-
10		6851 X	5948	-0-	-903	-0-	229 1	5719 2	N	-0-			-0-
11		6630 X	5859	-0-	-771	-0-	251 1	5608 2	N	-0-			-0-
12		6789 X	5988	-0-	-801	-0-	230 1	5758 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			80,868		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND PROD	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)		AMT	AMT	M		AMT	AMT	
						UNDERAGE		CODE	CODE			CODE	CODE	
01		7936 X	7193	-0-	-743	-0-		217	1	N	-0-			-0-
02		7424 X	6384	-0-	-1040	-0-		169	1	N	-0-			-0-
03		7936 X	6747	-0-	-1189	-0-		174	1	N	-0-			-0-
04		7380 X	6638	-0-	-742	-0-		197	1	N	-0-			-0-
05		7192 X	6867	-0-	-325	-0-		187	1	N	-0-			-0-
06		6960 X	5963	-0-	-997	-0-		147	1	N	-0-			-0-
07		6851 X	5909	-0-	-942	-0-		198	1	N	-0-			-0-
08		6882 X	6213	-0-	-669	-0-		222	1	N	-0-			-0-
09		6660 X	5693	-0-	-967	-0-		223	1	N	-0-			-0-
10		6882 X	6650	-0-	-232	-0-		256	1	N	-0-			-0-
11		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-		297	1	N	-0-			-0-
*12		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-		292	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		78,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070														
01		8556 X	8206	-0-	-350	-0-		288	1	N	-0-			-0-
02		8004 X	7856	-0-	-148	-0-		270	1	N	-0-			-0-
03		8501 X	8501	-0-	-0-	-0-		288	1	N	-0-			-0-
04		8174 X	8174	-0-	-0-	-0-		276	1	N	-0-			-0-
05		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-		292	1	N	-0-			-0-
06		8220 X	8020	-0-	-200	-0-		266	1	N	-0-			-0-
07		8494 X	8265	-0-	-229	-0-		293	1	N	-0-			-0-
08		8587 X	8212	-0-	-375	-0-		290	1	N	-0-			-0-
09		8310 X	8183	-0-	-127	-0-		270	1	N	-0-			-0-
10		8587 X	8140	-0-	-447	-0-		39	1	N	-0-			-0-
11		8010 X	7598	-0-	-412	-0-		37	1	N	-0-			-0-
12		8463 X	7925	-0-	-538	-0-		39	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		97,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330														
01		15345 X	14600	-0-	-745	-0-		552	1	N	31			98
02		14210 X	13474	-0-	-736	-0-		498	1	N	6	86	1	18
03		14880 X	14239	-0-	-641	-0-		517	1	N	19			37
04		14400 X	13647	-0-	-753	-0-		502	1	N	5			42
05		14663 X	14202	-0-	-461	-0-		524	1	N	9			51
06		14130 X	13973	-0-	-157	-0-		506	1	Y	7	58	1	-0-
07		14415 X	14359	-0-	-56	-0-		551	1	Y	1	1	1	-0-
08		14229 X	13379	-0-	-850	-0-		510	1	Y	-0-			-0-
09		13980 X	13418	-0-	-562	-0-		473	1	Y	-0-			-0-
10		14446 X	14337	-0-	-109	-0-		70	1	Y	-0-			-0-
11		13980 X	13680	-0-	-300	-0-		66	1	Y	40			40
12		14353 X	13813	-0-	-540	-0-		68	1	Y	1			41
TOTAL GAS PROD:		167,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		119								

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		6386 X	6213	-0-	-173	-0-	205	1	6008	2	N	N	-0-				-0-
02		6612 X	3659	-0-	-2953	-0-	124	1	3535	2	N	N	-0-				-0-
03		7068 X	5380	-0-	-1688	-0-	182	1	5198	2	N	N	-0-				-0-
04		6840 X	4591	-0-	-2249	-0-	158	1	4433	2	N	N	-0-				-0-
05		6200 X	4862	-0-	-1338	-0-	167	1	4695	2	N	N	-0-				-0-
06		6000 X	4099	-0-	-1901	-0-	147	1	3952	2	N	N	-0-				-0-
07		5394 X	5174	-0-	-220	-0-	180	1	4994	2	N	N	-0-				-0-
08		5394 X	4522	-0-	-872	-0-	160	1	4362	2	N	N	-0-				-0-
09		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	168	1	4625	2	N	N	-0-				-0-
10		5177 X	5030	-0-	-147	-0-	175	1	4855	2	N	N	-0-				-0-
11		5010 X	4926	-0-	-84	-0-	170	1	4756	2	N	N	-0-				-0-
12		5177 X	5044	-0-	-133	-0-	176	1	4868	2	N	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			58,293			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		8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	300	1	8681	2	N	N	-0-				-0-
02		9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	307	1	8697	2	N	N	-0-				-0-
03		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	297	1	8576	2	N	N	-0-				-0-
04		8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	289	1	8313	2	N	N	-0-				-0-
05		8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	300	1	8606	2	N	N	-0-				-0-
06		8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	283	1	7941	2	N	N	-0-				-0-
07		8401 X	6950	-0-	-1451	-0-	238	1	6712	2	N	N	-0-				-0-
08		8401 X	7204	-0-	-1197	-0-	251	1	6953	2	N	N	-0-				-0-
09		8130 X	7561	-0-	-569	-0-	257	1	7304	2	N	N	-0-				-0-
10		9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	306	1	8790	2	N	N	-0-				-0-
11		8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	282	1	8274	2	N	N	-0-				-0-
*12		9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	301	1	8713	2	N	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			100,971			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966																	
01		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	141	1	4549	2	N	N	-0-				-0-
02		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	118	1	4333	2	N	N	-0-				-0-
03		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	121	1	4586	2	N	N	-0-				-0-
04		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	124	1	4054	2	N	N	-0-				-0-
05		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	98	1	3488	2	N	N	-0-				-0-
06		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	76	1	3002	2	N	N	-0-				-0-
07		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	107	1	3088	2	N	N	-0-				-0-
08		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	116	1	3127	2	N	N	-0-				-0-
09		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	146	1	3569	2	N	N	-0-				-0-
10		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	191	1	4777	2	N	N	-0-				-0-
11		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	201	1	4504	2	N	N	-0-				-0-
*12		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	181	1	4520	2	N	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			49,217			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	112 1	3575 2	N	-0-			-0-
02		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	90 1	3311 2	N	-0-			-0-
03		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	97 1	3666 2	N	-0-			-0-
04		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	112 1	3659 2	N	-0-			-0-
05		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	109 1	3914 2	N	-0-			-0-
06		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	99 1	3911 2	N	-0-			-0-
07		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	140 1	4042 2	N	-0-			-0-
08		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	146 1	3957 2	N	-0-			-0-
09		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	163 1	3995 2	N	-0-			-0-
10		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	169 1	4239 2	N	-0-			-0-
11		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	172 1	3854 2	N	-0-			-0-
*12		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	139 1	3473 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,144			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980													
01		5642 X	5100	-0-	-542	-0-	273 1	4827 2	N	-0-			-0-
02		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	246 1	5116 2	N	-0-			-0-
03		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	239 1	5738 2	N	-0-			-0-
04		5460 X	4933	-0-	-527	-0-	193 1	4740 2	N	-0-			-0-
05		6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	238 1	5924 2	N	-0-			-0-
06		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	259 1	6204 2	N	-0-			-0-
07		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			N	-0-			-0-
08		5642 X	5638	-0-	-4	-0-	5638 2		N	-0-			-0-
09		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	315 1	5215 2	N	-0-			-0-
10		5642 X	4246	-0-	-1396	-0-	218 1	4028 2	N	-0-			-0-
11		5460 X	4951	-0-	-509	-0-	243 1	4708 2	N	-0-			-0-
*12		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	287 1	5318 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871													
01		9269 X	7679	-0-	-1590	-0-	276 1	7395 3	Y	7			50
02		8149 X	7020	-0-	-1129	-0-	247 1	6764 3	Y	8			58
03		8494 X	7300	-0-	-1194	-0-	252 1	7048 3	Y	-0-			58
04		7890 X	6859	-0-	-1031	-0-	241 1	6617 3	Y	1			59
05		7874 X	6990	-0-	-884	-0-	245 1	6742 3	Y	3			62
06		7440 X	6558	-0-	-882	-0-	226 1	6331 3	Y	1			63
07		7502 X	6686	-0-	-816	-0-	244 1	6440 3	Y	2			65
08		7285 X	6432	-0-	-853	-0-	235 1	6197 3	Y	-0-			65
09		6870 X	6192	-0-	-678	-0-	209 1	5981 3	Y	2	67 1		-0-
10		6975 X	6272	-0-	-703	-0-	31 1	6237 3	Y	4	4 1		-0-
11		6570 X	5881	-0-	-689	-0-	28 1	5853 3	Y	-0-			-0-
12		6696 X	5875	-0-	-821	-0-	29 1	5846 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79,744			TOTAL CONDENSATE PROD:			28				

OIL AND GAS DIVISION

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

01		15221 X	11713	-0-	-3508	-0-	417	1	11296	3	N	-0-
02		13166 X	12838	-0-	-328	-0-	448	1	12390	3	N	-0-
03		13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	468	1	13160	3	N	-0-
04		12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	449	1	12513	3	N	-0-
05		13733 X	13266	-0-	-467	-0-	461	1	12805	3	N	-0-
06		13290 X	11071	-0-	-2219	-0-	377	1	10694	3	N	-0-
07		13733 X	10788	-0-	-2945	-0-	392	1	10396	3	N	-0-
08		13640 X	10370	-0-	-3270	-0-	377	1	9993	3	N	-0-
09		12960 X	9894	-0-	-3066	-0-	337	1	9557	3	N	-0-
10		13268 X	10567	-0-	-2701	-0-	51	1	10516	3	N	-0-
11		11070 X	10440	-0-	-630	-0-	50	1	10390	3	N	-0-
*12		10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	52	1	10639	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			138,228			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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		17856 X	17553	-0-	-303	-0-	585	1	16968	2	N	-0-
02		16617 X	16248	-0-	-369	-0-	554	1	15694	2	N	-0-
03		17763 X	17195	-0-	-568	-0-	576	1	16619	2	N	-0-
04		16980 X	16489	-0-	-491	-0-	555	1	15934	2	N	-0-
05		17546 X	16978	-0-	-568	-0-	573	1	16405	2	N	-0-
06		16980 X	16272	-0-	-708	-0-	560	1	15712	2	N	-0-
07		17360 X	16657	-0-	-703	-0-	570	1	16087	2	N	-0-
08		17205 X	16251	-0-	-954	-0-	566	1	15685	2	N	-0-
09		16500 X	16131	-0-	-369	-0-	548	1	15583	2	N	-0-
10		16988 X	16171	-0-	-817	-0-	545	1	15626	2	N	-0-
11		16260 X	15540	-0-	-720	-0-	512	1	15028	2	N	-0-
12		16678 X	15941	-0-	-737	-0-	533	1	15408	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			197,426			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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	1022	1	4804	2	N	-0-
02		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	976	1	4997	2	N	-0-
03		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	1008	1	5122	2	N	-0-
04		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	980	1	4234	2	N	-0-
05		7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	1070	1	5933	2	N	-0-
06		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	1007	1	4354	2	N	-0-
07		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	1077	1	5933	2	N	-0-
08		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	1054	1	5510	2	N	-0-
09		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	1001	1	4875	2	N	-0-
10		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	1013	1	4547	2	N	-0-
11		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	978	1	4328	2	N	-0-
12		6820 X	5362	-0-	-1458	-0-	1008	1	4354	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			71,185			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
01		6138 X	5167	-0-	-971	-0-	120	1	5047 3	N	-0-	-0-
02		5655 X	4868	-0-	-787	-0-	108	1	4760 3	N	-0-	-0-
03		5859 X	5099	-0-	-760	-0-	110	1	4989 3	N	-0-	-0-
04		5340 X	4680	-0-	-660	-0-	105	1	4575 3	N	-0-	-0-
05		5208 X	4624	-0-	-584	-0-	103	1	4521 3	N	-0-	-0-
06		5040 X	4019	-0-	-1021	-0-	86	1	3933 3	N	-0-	-0-
07		5208 X	4203	-0-	-1005	-0-	96	1	4107 3	N	-0-	-0-
08		5084 X	4526	-0-	-558	-0-	108	1	4418 3	N	-0-	-0-
09		4680 X	4567	-0-	-113	-0-	143	1	4424 3	N	-0-	-0-
10		4619 X	4608	-0-	-11	-0-	22	1	4586 3	N	-0-	-0-
11		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	22	1	4428 3	N	-0-	-0-
12		4712 X	4184	-0-	-528	-0-	14	1	4170 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		54,995		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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
01		13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	440	1	12673 3	N	-0-	-0-
02		12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	412	1	12040 3	N	-0-	-0-
03		12338 X	11841	-0-	-497	-0-	381	1	11460 3	N	-0-	-0-
04		11940 X	11455	-0-	-485	-0-	373	1	11082 3	N	-0-	-0-
05		12338 X	11409	-0-	-929	-0-	374	1	11035 3	N	-0-	-0-
06		11940 X	11433	-0-	-507	-0-	365	1	11068 3	N	-0-	-0-
07		12338 X	11619	-0-	-719	-0-	396	1	11223 3	N	-0-	-0-
08		11842 X	9035	-0-	-2807	-0-	310	1	8725 3	N	-0-	-0-
09		11460 X	8387	-0-	-3073	-0-	266	1	8121 3	N	-0-	-0-
10		11811 X	7801	-0-	-4010	-0-	38	1	7763 3	N	-0-	-0-
11		11430 X	7427	-0-	-4003	-0-	36	1	7391 3	N	-0-	-0-
12		9517 X	9504	-0-	-13	-0-	47	1	9457 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		125,476		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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
01		16864 X	16775	-0-	-89	-0-	559	1	16216 2	N	-0-	-0-
02		15776 X	15670	-0-	-106	-0-	534	1	15136 2	N	-0-	-0-
03		16833 X	16515	-0-	-318	-0-	553	1	15962 2	N	-0-	-0-
04		16230 X	15910	-0-	-320	-0-	535	1	15375 2	N	-0-	-0-
05		16771 X	16317	-0-	-454	-0-	550	1	15767 2	N	-0-	-0-
06		16230 X	15566	-0-	-664	-0-	535	1	15031 2	N	-0-	-0-
07		16740 X	15853	-0-	-887	-0-	543	1	15310 2	N	-0-	-0-
08		16523 X	15636	-0-	-887	-0-	544	1	15092 2	N	-0-	-0-
09		15900 X	15105	-0-	-795	-0-	513	1	14592 2	N	-0-	-0-
10		16306 X	15349	-0-	-957	-0-	517	1	14832 2	N	-0-	-0-
11		15570 X	14903	-0-	-667	-0-	491	1	14412 2	N	-0-	-0-
12		15841 X	15124	-0-	-717	-0-	506	1	14618 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		188,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3410 X	2354	-0-	-1056	-0-	1031 1	1323 2	N	-0-			-0-
02		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	968 1	2285 2	N	-0-			-0-
03		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	1062 1	3219 2	N	-0-			-0-
04		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	1026 1	2997 2	N	-0-			-0-
05		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	1063 1	3351 2	N	-0-			-0-
06		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	1054 1	3840 2	N	-0-			-0-
07		4278 X	4090	-0-	-188	-0-	1030 1	3060 2	N	-0-			-0-
08		4402 X	3521	-0-	-881	-0-	1041 1	2480 2	N	-0-			-0-
09		4860 X	2687	-0-	-2173	-0-	989 1	1698 2	N	-0-			-0-
10		5022 X	3584	-0-	-1438	-0-	1054 1	2530 2	N	-0-			-0-
11		4860 X	2297	-0-	-2563	-0-	946 1	1351 2	N	-0-			-0-
12		4092 X	1842	-0-	-2250	-0-	934 1	908 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,240			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080													
01		12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	427 1	12497 2	N	-0-			-0-
02		12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	406 1	11609 2	N	-0-			-0-
03		12028 X	9130	-0-	-2898	-0-	311 1	8819 2	N	-0-			-0-
04		11640 X	9898	-0-	-1742	-0-	339 1	9559 2	N	-0-			-0-
05		12028 X	7084	-0-	-4944	-0-	247 1	6837 2	N	-0-			-0-
06		11640 X	6208	-0-	-5432	-0-	223 1	5985 2	N	-0-			-0-
07		12028 X	6121	-0-	-5907	-0-	572 1	5549 2	N	-0-			-0-
08		10230 X	169	-0-	-10061	-0-	5 1	164 2	N	-0-			-0-
09		9900 X	6590	-0-	-3310	-0-	489 1	6101 2	N	-0-			-0-
10		7099 X	6670	-0-	-429	-0-	492 1	6178 2	N	-0-			-0-
11		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	958 1	5671 2	N	-0-			-0-
*12		9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	322 1	8843 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			92,603			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570													
01		10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	365 1	10543 3	N	-0-			-0-
02		12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	413 1	12148 3	N	-0-			-0-
03		15608 X	15608	-0-	-0-	-0-	501 1	15107 3	N	-0-			-0-
04		14738 X	14738	-0-	-0-	-0-	479 1	14259 3	N	-0-			-0-
05		12883 X	12883	-0-	-0-	-0-	417 1	12466 3	N	-0-			-0-
06		13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	420 1	12845 3	N	-0-			-0-
07		14167 X	14167	-0-	-0-	-0-	480 1	13687 3	N	-0-			-0-
08		10881 X	10643	-0-	-238	-0-	361 1	10282 3	N	-0-			-0-
09		10530 X	10206	-0-	-324	-0-	320 1	9886 3	N	-0-			-0-
10		10881 X	9910	-0-	-971	-0-	48 1	9862 3	N	-0-			-0-
11		10530 X	9860	-0-	-670	-0-	48 1	9812 3	N	-0-			-0-
12		10633 X	10142	-0-	-491	-0-	50 1	10092 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			144,891			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BERT PIPES GAS UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH	7295	PERF. 7690 - 9834			
01		5549 X	5183	-0-	-366	-0-	1060	1	4071	3	N	47				126	
							52	9									
02		5191 X	4830	-0-	-361	-0-	977	1	3806	3	N	43				169	
							47	9									
03		5549 X	4382	-0-	-1167	-0-	957	1	3390	3	N	32				201	
							35	9									
04		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	1031	1	4187	3	N	40	179	1		62	
							44	9									
05		5332 X	5177	-0-	-155	-0-	1058	1	4078	3	N	37				99	
							41	9									
06		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	1007	1	4168	3	N	38				137	
							42	9									
07		5425 X	5423	-0-	-2	-0-	1001	1	4403	3	N	17				154	
							19	9									
08		5425 X	5048	-0-	-377	-0-	1028	1	3983	3	N	34				188	
							37	9									
09		5250 X	5032	-0-	-218	-0-	1019	1	3989	3	N	22	175	1		35	
							24	9									
10		5425 X	5257	-0-	-168	-0-	920	1	4274	3	N	57				92	
							63	9									
11		5250 X	4821	-0-	-429	-0-	876	1	3921	3	N	22				114	
							24	9									
12		5425 X	4859	-0-	-566	-0-	868	1	3943	3	N	44				158	
							48	9									
TOTAL GAS PROD:										60,491	TOTAL CONDENSATE PROD:			433			

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	315	1	7744	3	N	19		97
02	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	21	9	7414	3	N	30		127
03	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	294	1	7603	3	N	-0-		127
04	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	33	9	7368	3	N	7		134
05	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	295	1	7510	3	N	8		142
06	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	288	1	6542	3	N	9		151
07	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	8	9	7364	3	N	8		159
08	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	255	1	7301	3	N	7		166
09	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	10	9	7262	3	N	6		172
10	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	303	1	7661	3	N	7		179
11	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	9	9	7426	3	N	27	184 1	22
*12	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	279	1	7429	3	N	8		30
						7	9						
						37	1						
						8	9						
						36	1						
						30	9						
						37	1						
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		91,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		136							

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886													
01	7037 X	5344	-0-	-1693	-0-	162	1	5182	2	N	-0-		-0-
02	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	156	1	5740	2	N	-0-		-0-
03	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	133	1	5034	2	N	-0-		-0-
04	5160 X	3990	-0-	-1170	-0-	118	1	3872	2	N	-0-		-0-
05	6293 X	79	-0-	-6214	-0-	2	1	77	2	N	-0-		-0-
06	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-		-0-
07	6293 X	2469	-0-	-3824	-0-	83	1	2386	2	N	-0-		-0-
08	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	245	1	6618	2	N	-0-		-0-
09	3990 X	1357	-0-	-2633	-0-	53	1	1304	2	N	-0-		-0-
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-		-0-
11	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-		-0-
12	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	1102	1	5208	3	Y	37	78	1	96
						41	9							
02	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	973	1	4226	3	Y	7	1	1	102
						8	9							
03	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	1032	1	3502	3	Y	20			122
						22	9							
04	3000 X	1212	-0-	-1788	-0-	866	1	344	3	Y	2			124
						2	9							
05	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	962	1	2514	3	Y	8			132
						9	9							
06	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	1045	1	4596	3	Y	18			150
						20	9							
07	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	1069	1	4176	3	Y	14			164
						15	9							
08	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	1013	1	2890	3	Y	17	164	1	17
						19	9							
09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	967	1	2641	3	Y	15			32
						17	9							
10	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	915	1	3296	3	Y	17			49
						19	9							
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	887	1	3583	3	Y	24			73
						26	9							
12	4774 X	3948	-0-	-826	-0-	890	1	3055	3	Y	3			76
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		51,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		182								

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-								

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	-0-	-0-	-0-	-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															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
02		812 X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-			-0-
03		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
04		840 X	-0-	-0-	-840	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		16 N		16	-0-	-0-		1	1	15	2	N	-0-		-0-
10		3 N		3	-0-	-0-		3	2			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:			19			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375															
01		7688 X	7513	-0-	-175	-0-	257	1	7256	3	N	-0-			-0-
02		7192 X	7026	-0-	-166	-0-	237	1	6789	3	N	-0-			-0-
03		7688 X	7358	-0-	-330	-0-	242	1	7116	3	N	-0-			-0-
04		7410 X	7025	-0-	-385	-0-	233	1	6792	3	N	-0-			-0-
05		7657 X	7134	-0-	-523	-0-	238	1	6896	3	N	-0-			-0-
06		7260 X	6649	-0-	-611	-0-	213	1	6436	3	N	-0-			-0-
07		7502 X	6991	-0-	-511	-0-	243	1	6748	3	N	-0-			-0-
08		7347 X	7048	-0-	-299	-0-	242	1	6806	3	N	-0-			-0-
09		7020 X	6866	-0-	-154	-0-	219	1	6647	3	N	-0-			-0-
10		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	35	1	7119	3	N	-0-			-0-
11		6810 X	6462	-0-	-348	-0-	31	1	6431	3	N	-0-			-0-
*12		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	35	1	7165	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			84,426			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327															
01		6231 X	5978	-0-	-253	-0-	214	1	5764	3	Y	-0-			-0-
02		5800 X	5794	-0-	-6	-0-	202	1	5592	3	Y	-0-			-0-
03		6200 X	6138	-0-	-62	-0-	209	1	5929	3	Y	-0-			-0-
04		5940 X	5673	-0-	-267	-0-	200	1	5473	3	Y	-0-			-0-
05		6200 X	5516	-0-	-684	-0-	192	1	5324	3	Y	-0-			-0-
06		6000 X	4662	-0-	-1338	-0-	162	1	4500	3	Y	-0-			-0-
07		6200 X	5078	-0-	-1122	-0-	183	1	4895	3	Y	-0-			-0-
08		6138 X	4952	-0-	-1186	-0-	179	1	4773	3	Y	-0-			-0-
09		5670 X	4862	-0-	-808	-0-	164	1	4698	3	Y	-0-			-0-
10		5518 X	4836	-0-	-682	-0-	24	1	4812	3	Y	-0-			-0-
11		4920 X	4555	-0-	-365	-0-	22	1	4533	3	Y	-0-			-0-
12		4960 X	4278	-0-	-682	-0-	21	1	4255	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			62,322			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164												
01		11501 X	6165	-0-	-5336	-0-	233	1	5924	3	Y	111
02		10411 X	7933	-0-	-2478	-0-	291	1	7620	3	Y	131
03		11098 X	8654	-0-	-2444	-0-	317	1	8324	3	Y	143
04		9300 X	8747	-0-	-553	-0-	324	1	8413	3	Y	152
05		8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	329	1	8579	3	Y	172
06		8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	324	1	8572	3	Y	172
07		10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	384	1	9611	3	Y	19
08		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	344	1	8643	3	Y	19
09		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	310	1	8236	3	Y	20
10		8494 X	7897	-0-	-597	-0-	38	1	7856	3	Y	23
11		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	40	1	8235	3	Y	28
12		8618 X	8001	-0-	-617	-0-	39	1	7956	3	Y	33
TOTAL GAS PROD:			101,062			TOTAL CONDENSATE PROD:			108			

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380												
01		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	961	1	1890	3	N	-0-
02		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	903	1	1788	3	N	-0-
03		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	965	1	1881	3	N	-0-
04		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	935	1	1973	3	N	-0-
05		3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	967	1	2037	3	N	-0-
06		3000 N	3006	-0-	-6	-6	940	1	2066	3	N	-0-
07		2886 N	2880	-0-	-6	-6	461	1	2419	3	N	-0-
08		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	101	1	2854	3	N	-0-
09		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	89	1	2709	3	N	-0-
10		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	14	1	2898	3	N	-0-
11		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	13	1	2762	3	N	-0-
*12		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	14	1	2774	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,414			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		20202 X	20202	-0-	-0-	-0-	449 1	19753 2	N	-0-			-0-
02		18770 X	18770	-0-	-0-	-0-	427 1	18343 2	N	-0-			-0-
03		18693 X	17015	-0-	-1678	-0-	570 1	16445 2	N	-0-			-0-
04		18090 X	16490	-0-	-1600	-0-	370 1	16120 2	N	-0-			-0-
05		19970 X	19970	-0-	-0-	-0-	449 1	19521 2	N	-0-			-0-
06		18090 X	17044	-0-	-1046	-0-	391 1	16653 2	N	-0-			-0-
07		20928 X	20928	-0-	-0-	-0-	716 1	20212 2	N	-0-			-0-
08		18693 X	18058	-0-	-635	-0-	419 1	17639 2	N	-0-			-0-
09		20199 X	20199	-0-	-0-	-0-	686 1	19513 2	N	-0-			-0-
10		22181 X	22181	-0-	-0-	-0-	747 1	21434 2	N	-0-			-0-
11		20567 X	20567	-0-	-0-	-0-	677 1	19890 2	N	-0-			-0-
*12		21883 X	21883	-0-	-0-	-0-	732 1	21151 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		233,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704													
01		11687 X	10220	-0-	-1467	-0-	341 1	9879 2	N	-0-			-0-
02		10933 X	9600	-0-	-1333	-0-	327 1	9273 2	N	-0-			-0-
03		11036 X	10182	-0-	-854	-0-	341 1	9841 2	N	-0-			-0-
04		10260 X	9864	-0-	-396	-0-	332 1	9532 2	N	-0-			-0-
05		10416 X	10184	-0-	-232	-0-	344 1	9840 2	N	-0-			-0-
06		9930 X	9687	-0-	-243	-0-	333 1	9354 2	N	-0-			-0-
07		10261 X	9966	-0-	-295	-0-	341 1	9625 2	N	-0-			-0-
08		10199 X	9760	-0-	-439	-0-	340 1	9420 2	N	-0-			-0-
09		9870 X	9354	-0-	-516	-0-	318 1	9036 2	N	-0-			-0-
10		10199 X	9503	-0-	-696	-0-	320 1	9183 2	N	-0-			-0-
11		9690 X	8979	-0-	-711	-0-	296 1	8683 2	N	-0-			-0-
12		9951 X	9190	-0-	-761	-0-	307 1	8883 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		116,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194													
01		16201 X	16201	-0-	-0-	-0-	540 1	15661 2	N	-0-			-0-
02		14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	511 1	14475 2	N	-0-			-0-
03		15823 X	15823	-0-	-0-	-0-	530 1	15293 2	N	-0-			-0-
04		15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	519 1	14896 2	N	-0-			-0-
05		15894 X	15894	-0-	-0-	-0-	536 1	15358 2	N	-0-			-0-
06		14852 X	14852	-0-	-0-	-0-	511 1	14341 2	N	-0-			-0-
07		15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	519 1	14631 2	N	-0-			-0-
08		15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	541 1	14997 2	N	-0-			-0-
09		15698 X	15698	-0-	-0-	-0-	533 1	15165 2	N	-0-			-0-
10		14930 X	14930	-0-	-0-	-0-	503 1	14427 2	N	-0-			-0-
11		14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	491 1	14412 2	N	-0-			-0-
12		15872 X	15194	-0-	-678	-0-	508 1	14686 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		184,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009										TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8167 - 11889		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
01		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	7510	2	N	-0-		-0-
02		7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	7094	2	N	-0-		-0-
03		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	7321	2	N	-0-		-0-
04		7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	7617	2	N	-0-		-0-
05		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	7938	2	N	-0-		-0-
06		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	7260	2	N	-0-		-0-
07		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	7586	2	N	-0-		-0-
08		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	7501	2	N	-0-		-0-
09		7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	7339	2	N	-0-		-0-
10		7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	7549	2	N	-0-		-0-
11		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	7120	2	N	-0-		-0-
*12		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	7145	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		92,094						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009										TOTAL DEPTH	7676	PERF.	7914 - 9980		
01		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	5089	3	N	-0-		-0-
02		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	4849	3	N	-0-		-0-
03		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	5202	3	N	-0-		-0-
04		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	5047	3	N	-0-		-0-
05		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	5040	3	N	-0-		-0-
06		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	4842	3	N	-0-		-0-
07		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	5155	3	N	-0-		-0-
08		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	5110	3	N	-0-		-0-
09		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	4761	3	N	-0-		-0-
10		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	5094	3	N	-0-		-0-
11		4860 X	4855	-0-	-5	-0-	-0-	23	1	4832	3	N	-0-		-0-
12		5301 X	4601	-0-	-700	-0-	-0-	23	1	4578	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		61,293						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009										TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7150 - 8853		
01		7905 X	7098	-0-	-807	-0-	-0-	50	1	7048	3	N	-0-		-0-
02		7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	7361	3	N	-0-		-0-
03		7905 X	6887	-0-	-1018	-0-	-0-	34	1	6853	3	N	-0-		-0-
04		7320 X	6841	-0-	-479	-0-	-0-	31	1	3	2	N	-0-		-0-
								6807	3						
05		7905 X	6893	-0-	-1012	-0-	-0-	31	1	6862	3	N	-0-		-0-
06		7650 X	6592	-0-	-1058	-0-	-0-	35	1	6557	3	N	-0-		-0-
07		7905 X	5847	-0-	-2058	-0-	-0-	33	1	5814	3	N	-0-		-0-
08		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	7171	3	N	-0-		-0-
09		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	-0-	7202	1			N	-0-		-0-
10		6882 X	4972	-0-	-1910	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		6960 X	6195	-0-	-765	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		7068 X	6632	-0-	-436	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		79,759						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12462 X	9646	-0-	-2816	-0-	378	1	9250	3	N	16	92	1	69
						18	9							
02	11049 X	10624	-0-	-425	-0-	409	1	10193	3	N	20			89
						22	9							
03	10757 X	10437	-0-	-320	-0-	397	1	10039	3	N	1			90
						1	9							
04	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	422	1	10573	3	N	91	169	1	12
						100	9							
05	11346 X	9220	-0-	-2126	-0-	355	1	8865	3	N	-0-			12
06	10980 X	10097	-0-	-883	-0-	387	1	9669	3	N	37			49
						41	9							
07	11470 X	10712	-0-	-758	-0-	432	1	10244	3	N	33			82
						36	9							
08	11470 X	10883	-0-	-587	-0-	438	1	10421	3	N	22			104
						24	9							
09	11100 X	10764	-0-	-336	-0-	413	1	10287	3	N	58			162
						64	9							
10	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	53	1	10744	3	N	34			196
						37	9							
11	10530 X	10407	-0-	-123	-0-	50	1	10343	3	N	13	179	1	30
						14	9							
12	10881 X	10590	-0-	-291	-0-	52	1	10464	3	N	67			97
						74	9							

TOTAL GAS PROD: 125,309

TOTAL CONDENSATE PROD: 392

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785														
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	50	1	1285	3	N	-0-			-0-
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	39	1	1145	3	N	-0-			-0-
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	43	1	1155	3	N	-0-			-0-
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	3	N	-0-			-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	48	1	1350	3	N	-0-			-0-
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	41	1	1217	3	N	-0-			-0-
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	45	1	1273	3	N	-0-			-0-
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	49	1	1294	3	N	-0-			-0-
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	3	N	-0-			-0-
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	8	1	1692	3	N	-0-			-0-
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	3	N	-0-			-0-
*12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	9	1	1770	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,470

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092														
01	13609 X	13025	-0-	-584	-0-	434	1	12591	2	N	-0-			-0-
02	12731 X	12623	-0-	-108	-0-	430	1	12193	2	N	-0-			-0-
03	13609 X	13056	-0-	-553	-0-	437	1	12619	2	N	-0-			-0-
04	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	428	1	12300	2	N	-0-			-0-
05	13485 X	13163	-0-	-322	-0-	444	1	12719	2	N	-0-			-0-
06	13050 X	12561	-0-	-489	-0-	432	1	12129	2	N	-0-			-0-
07	13485 X	13035	-0-	-450	-0-	446	1	12589	2	N	-0-			-0-
08	13175 X	12959	-0-	-216	-0-	451	1	12508	2	N	-0-			-0-
09	12750 X	12528	-0-	-222	-0-	425	1	12103	2	N	-0-			-0-
10	13175 X	12821	-0-	-354	-0-	432	1	12389	2	N	-0-			-0-
11	12600 X	12260	-0-	-340	-0-	404	1	11856	2	N	-0-			-0-
12	13020 X	11435	-0-	-1585	-0-	382	1	11053	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,194

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	113 1	4666 3	N	-0-			-0-
02		7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	170 1	7042 3	N	-0-			-0-
03		8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	191 1	8234 3	N	-0-			-0-
04		7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	183 1	7812 3	N	-0-			-0-
05		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	172 1	7441 3	N	-0-			-0-
06		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	127 1	5623 3	N	-0-			-0-
07		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	173 1	7005 3	N	-0-			-0-
08		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	192 1	7792 3	N	-0-			-0-
09		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	168 1	7700 3	N	-0-			-0-
10		8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	28 1	8576 3	N	-0-			-0-
11		8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	27 1	8213 3	N	-0-			-0-
*12		8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	28 1	8389 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			90,065			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													
01		10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	250 1	10290 3	N	-0-			-0-
02		8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	210 1	8724 3	N	-0-			-0-
03		9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	207 1	9014 3	N	-0-			-0-
04		8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	199 1	8652 3	N	-0-			-0-
05		9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	209 1	9035 3	N	-0-			-0-
06		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	199 1	8866 3	N	-0-			-0-
07		9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	235 1	9615 3	N	-0-			-0-
08		9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	225 1	9222 3	N	-0-			-0-
09		9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	204 1	9278 3	N	-0-			-0-
10		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	29 1	8984 3	N	-0-			-0-
11		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	27 1	8354 3	N	-0-			-0-
*12		8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	28 1	8602 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			110,658			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070													
01		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	73 1	3066 3	N	-0-			-0-
02		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	56 1	2212 3	N	-0-			-0-
03		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	31 1	1491 3	N	-0-			-0-
04		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	30 1	1301 3	N	-0-			-0-
05		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	26 1	1219 3	N	-0-			-0-
06		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	30 1	1382 3	N	-0-			-0-
07		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	34 1	1454 3	N	-0-			-0-
08		1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	33 1	1260 3	N	-0-			-0-
09		1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	30 1	1312 3	N	-0-			-0-
10		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	4 1	1252 3	N	-0-			-0-
11		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	4 1	1336 3	N	-0-			-0-
*12		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	5 1	1439 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	8037	2	N	-0-					-0-
02		7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	7455	2	N	-0-					-0-
03		8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	8050	2	N	-0-					-0-
04		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	7622	2	N	-0-					-0-
05		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	7826	2	N	-0-					-0-
06		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	7265	2	N	-0-					-0-
07		8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	7748	2	N	-0-					-0-
08		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	7804	2	N	-0-					-0-
09		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	7589	2	N	-0-					-0-
10		8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	7791	2	N	-0-					-0-
11		7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	7361	2	N	-0-					-0-
12		8122 X	7404	-0-	-718	-0-	-0-	248	1	7156	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			94,914			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809																		
01		13857 X	12236	-0-	-1621	-0-	-0-	408	1	11828	2	N	-0-					-0-
02		12586 X	11148	-0-	-1438	-0-	-0-	380	1	10768	2	N	-0-					-0-
03		13144 X	11574	-0-	-1570	-0-	-0-	388	1	11186	2	N	-0-					-0-
04		12270 X	11086	-0-	-1184	-0-	-0-	373	1	10713	2	N	-0-					-0-
05		12276 X	11226	-0-	-1050	-0-	-0-	379	1	10847	2	N	-0-					-0-
06		11850 X	10778	-0-	-1072	-0-	-0-	371	1	10407	2	N	-0-					-0-
07		11904 X	11556	-0-	-348	-0-	-0-	396	1	11160	2	N	-0-					-0-
08		11563 X	10970	-0-	-593	-0-	-0-	382	1	10588	2	N	-0-					-0-
09		11100 X	10348	-0-	-752	-0-	-0-	351	1	9997	2	N	-0-					-0-
10		11563 X	10821	-0-	-742	-0-	-0-	364	1	10457	2	N	-0-					-0-
11		11190 X	9286	-0-	-1904	-0-	-0-	306	1	8980	2	N	-0-					-0-
12		11129 X	8995	-0-	-2134	-0-	-0-	301	1	8694	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			130,024			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789																		
01		13175 X	5865	-0-	-7310	-0-	-0-	196	1	5669	2	N	-0-					-0-
02		34285 X	34285	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	1	33116	2	N	-0-					-0-
03		32726 X	32726	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	1	31630	2	N	-0-					-0-
04		27255 X	27255	-0-	-0-	-0-	-0-	917	1	26338	2	N	-0-					-0-
05		26362 X	26362	-0-	-0-	-0-	-0-	889	1	25473	2	N	-0-					-0-
06		23453 X	23453	-0-	-0-	-0-	-0-	807	1	22646	2	N	-0-					-0-
07		19895 X	19895	-0-	-0-	-0-	-0-	681	1	19214	2	N	-0-					-0-
08		21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	-0-	737	1	20443	2	N	-0-					-0-
09		17984 X	17984	-0-	-0-	-0-	-0-	610	1	17374	2	N	-0-					-0-
10		19951 X	19951	-0-	-0-	-0-	-0-	672	1	19279	2	N	-0-					-0-
11		17799 X	17799	-0-	-0-	-0-	-0-	586	1	17213	2	N	-0-					-0-
12		21173 X	18036	-0-	-3137	-0-	-0-	603	1	17433	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			264,791			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	1009	1	5509	3	N	-0-	-0-
02		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	934	1	4992	3	N	-0-	-0-
03		6169 X	6042	-0-	-127	-0-	964	1	5078	3	N	-0-	-0-
04		5970 X	5830	-0-	-140	-0-	952	1	4878	3	N	-0-	-0-
05		6169 X	5977	-0-	-192	-0-	978	1	4999	3	N	-0-	-0-
06		5970 X	5531	-0-	-439	-0-	937	1	4594	3	N	-0-	-0-
07		6169 X	5615	-0-	-554	-0-	974	1	4641	3	N	-0-	-0-
08		6045 X	5367	-0-	-678	-0-	963	1	4404	3	N	-0-	-0-
09		5820 X	5208	-0-	-612	-0-	926	1	4282	3	N	-0-	-0-
10		5983 X	5491	-0-	-492	-0-	829	1	4662	3	N	-0-	-0-
11		5520 X	5234	-0-	-286	-0-	800	1	4434	3	N	-0-	-0-
*12		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	828	1	4531	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			68,098	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		7967 X	7584	-0-	-383	-0-	296	1	7267	3	N	19	66
02		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	282	1	7347	3	N	117	10
03		7967 X	7668	-0-	-299	-0-	281	1	7296	3	N	83	93
04		7530 X	7292	-0-	-238	-0-	268	1	6929	3	N	86	50
05		8060 X	7532	-0-	-528	-0-	281	1	7210	3	N	37	87
06		7800 X	7259	-0-	-541	-0-	261	1	6903	3	N	86	76
07		8060 X	7541	-0-	-519	-0-	292	1	7249	3	N	-0-	76
08		7657 X	7559	-0-	-98	-0-	289	1	7251	3	N	17	93
09		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	269	1	7084	3	N	34	127
10		7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	37	1	7539	3	N	88	72
11		7320 X	7288	-0-	-32	-0-	35	1	7230	3	N	21	93
12		7626 X	7558	-0-	-68	-0-	37	1	7452	3	N	63	54
TOTAL GAS PROD:			90,102	TOTAL CONDENSATE PROD:			651						

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 23		RRCID -> 252303	COMPL. DATE 02/10/2010	TOTAL DEPTH 7898	PERF. 8069 - 11205							
01	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	694	1	10911	3	N	-0-			-0-
02	11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	665	1	10970	3	N	-0-			-0-
03	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	673	1	10749	3	N	-0-			-0-
04	11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	379	1	10652	3	N	-0-			-0-
05	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	475	1	9510	3	N	-0-			-0-
06	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	904	1	6457	3	N	-0-			-0-
07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	834	1	4289	3	N	-0-			-0-
08	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	1015	1	8004	3	N	-0-			-0-
09	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	960	1	7931	3	N	-0-			-0-
10	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	710	1	4579	3	N	-0-			-0-
11	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	749	1	7042	3	N	-0-			-0-
*12	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	732	1	4307	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		104,191				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

F.M. EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 252304	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 8282	PERF. 8411 - 10977							
01	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	110	1	4329	3	Y	-0-	30	1	-0-
02	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	102	1	4084	3	Y	-0-			-0-
03	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	105	1	4340	3	Y	-0-			-0-
04	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	140	1	3952	3	Y	-0-			-0-
05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	139	1	3950	3	Y	-0-			-0-
06	4320 X	3790	-0-	-530	-0-	128	1	3662	3	Y	-0-			-0-
07	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	164	1	4403	3	Y	-0-			-0-
08	4433 X	4124	-0-	-309	-0-	144	1	3980	3	Y	-0-			-0-
09	4080 X	3801	-0-	-279	-0-	128	1	3673	3	Y	-0-			-0-
10	4557 X	3954	-0-	-603	-0-	19	1	3935	3	Y	-0-			-0-
11	4410 X	4043	-0-	-367	-0-	20	1	4023	3	Y	-0-			-0-
12	4030 X	3892	-0-	-138	-0-	19	1	3873	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,422				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		6479 X	6263	-0-	-216	-0-	-0-	139	1	6124	2	N	-0-					-0-	
02		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	6206	2	N	-0-					-0-	
03		6665 X	5285	-0-	-1380	-0-	-0-	118	1	5167	2	N	-0-					-0-	
04		6510 X	4624	-0-	-1886	-0-	-0-	156	1	4468	2	N	-0-					-0-	
05		6789 X	4888	-0-	-1901	-0-	-0-	165	1	4723	2	N	-0-					-0-	
06		6570 X	5495	-0-	-1075	-0-	-0-	189	1	5306	2	N	-0-					-0-	
07		6789 X	5810	-0-	-979	-0-	-0-	199	1	5611	2	N	-0-					-0-	
08		5270 X	4683	-0-	-587	-0-	-0-	163	1	4520	2	N	-0-					-0-	
09		5490 X	4190	-0-	-1300	-0-	-0-	142	1	4048	2	N	-0-					-0-	
10		5797 X	4650	-0-	-1147	-0-	-0-	157	1	4493	2	N	-0-					-0-	
11		5610 X	4396	-0-	-1214	-0-	-0-	145	1	4251	2	N	-0-					-0-	
*12		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	3843	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			60,610			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

01		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	-0-	508	1	5862	2	N	-0-					-0-	
02		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	7316	2	N	-0-					-0-	
03		9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	9134	2	N	-0-					-0-	
04		9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	9452	2	N	-0-					-0-	
05		10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	9889	2	N	-0-					-0-	
06		9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	8919	2	N	-0-					-0-	
07		10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	10597	2	N	-0-					-0-	
08		10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	10257	2	N	-0-					-0-	
09		9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	9255	2	N	-0-					-0-	
10		9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	9355	2	N	-0-					-0-	
11		8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	8345	2	N	-0-					-0-	
*12		9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	9407	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			111,777			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

01		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	5637	2	N	-0-					-0-	
02		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	4047	2	N	-0-					-0-	
03		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	3513	2	N	-0-					-0-	
04		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	3333	2	N	-0-					-0-	
05		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	3438	2	N	-0-					-0-	
06		3420 X	3321	-0-	-99	-0-	-0-	82	1	3239	2	N	-0-					-0-	
07		3534 X	3152	-0-	-382	-0-	-0-	106	1	3046	2	N	-0-					-0-	
08		3534 X	3385	-0-	-149	-0-	-0-	121	1	3264	2	N	-0-					-0-	
09		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	4053	2	N	-0-					-0-	
10		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	3958	2	N	-0-					-0-	
11		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	4271	2	N	-0-					-0-	
12		4154 X	3722	-0-	-432	-0-	-0-	144	1	3578	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			46,920			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		16709 X	15942	-0-	-767	-0-	-0-	15942	3			N	-0-				-0-
02		15671 X	15671	-0-	-0-	-0-	-0-	15671	3			N	-0-				-0-
03		17081 X	14801	-0-	-2280	-0-	-0-	14801	3			N	-0-				-0-
04		16530 X	12073	-0-	-4457	-0-	-0-	5	2	12068	3	N	-0-				-0-
05		17081 X	14280	-0-	-2801	-0-	-0-	14280	3			N	-0-				-0-
06		17842 X	17842	-0-	-0-	-0-	-0-	17842	3			N	-0-				-0-
07		17849 X	17849	-0-	-0-	-0-	-0-	17849	3			N	-0-				-0-
08		17337 X	17337	-0-	-0-	-0-	-0-	17337	3			N	-0-				-0-
09		17640 X	10014	-0-	-7626	-0-	-0-	10014	3			N	-0-				-0-
10		18228 X	15830	-0-	-2398	-0-	-0-	15830	3			N	-0-				-0-
11		17640 X	15775	-0-	-1865	-0-	-0-	9	2	15766	3	N	-0-				-0-
12		17856 X	16042	-0-	-1814	-0-	-0-	34	2	16008	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			183,456			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010										TOTAL DEPTH	6584	PERF.	6899	-	8858		
01		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-				-0-
02		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-				-0-
03		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-				-0-
04		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	5877	3	N	-0-				-0-
05		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-				-0-
06		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-				-0-
07		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-				-0-
08		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-				-0-
09		3750 X	3194	-0-	-556	-0-	-0-	3194	3			N	-0-				-0-
10		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	-0-	6548	3			N	-0-				-0-
11		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	4249	3	N	-0-				-0-
*12		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	4707	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			56,474			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-	-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	-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:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
01		1674 N	1649	-0-	-25	-0-	50 1	1599 2	N	-0-		-0-
02		1566 N	1446	-0-	-120	-0-	38 1	1408 2	N	-0-		-0-
03		1643 N	1293	-0-	-350	-0-	33 1	1260 2	N	-0-		-0-
04		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	47 1	1553 2	N	-0-		-0-
05		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	47 1	1660 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	4099	-0-	1099	1099	101 1	3998 2	N	-0-		-0-
07		2907 N	1808	-0-	-1099	-0-	61 1	1747 2	N	-0-		-0-
08		1674 N	1575	-0-	-99	-0-	57 1	1518 2	N	-0-		-0-
09		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	73 1	1783 2	N	-0-		-0-
10		1674 X	1653	-0-	-21	-0-	64 1	1589 2	N	-0-		-0-
11		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	112 1	2503 2	N	-0-		-0-
*12		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	92 1	2313 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,706			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042												
01		8215 X	7232	-0-	-983	-0-	218 1	7014 2	N	-0-		-0-
02		7685 X	5832	-0-	-1853	-0-	155 1	5677 2	N	-0-		-0-
03		8215 X	7873	-0-	-342	-0-	203 1	7670 2	N	-0-		-0-
04		7950 X	7500	-0-	-450	-0-	222 1	7278 2	N	-0-		-0-
05		8215 X	6825	-0-	-1390	-0-	186 1	6639 2	N	-0-		-0-
06		7620 X	6335	-0-	-1285	-0-	156 1	6179 2	N	-0-		-0-
07		7874 X	6035	-0-	-1839	-0-	202 1	5833 2	N	-0-		-0-
08		7874 X	6498	-0-	-1376	-0-	232 1	6266 2	N	-0-		-0-
09		7500 X	6239	-0-	-1261	-0-	245 1	5994 2	N	-0-		-0-
10		6820 X	4825	-0-	-1995	-0-	185 1	4640 2	N	-0-		-0-
11		6330 X	5332	-0-	-998	-0-	228 1	5104 2	N	-0-		-0-
*12		6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	269 1	6728 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			77,523			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479												
01		4836 X	1134	-0-	-3702	-0-	816 1	318 2	N	-0-		-0-
02		4524 X	-0-	-0-	-4524	-0-			N	-0-		-0-
03		4836 X	1224	-0-	-3612	-0-	817 1	407 2	N	-0-		-0-
04		4470 X	780	-0-	-3690	-0-	780 1		N	-0-		-0-
05		1147 X	805	-0-	-342	-0-	787 1	18 2	N	-0-		-0-
06		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	764 1	904 2	N	-0-		-0-
07		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	925 1	3431 2	N	-0-		-0-
08		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	1010 1	5925 2	N	-0-		-0-
09		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	980 1	4891 2	N	-0-		-0-
10		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	1017 1	5278 2	N	-0-		-0-
11		6720 X	5796	-0-	-924	-0-	994 1	4802 2	N	-0-		-0-
12		6944 X	5443	-0-	-1501	-0-	961 1	4482 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,307			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		16740 X	16634	-0-	-106	-0-		555	1	16079	2	N	-0-		-0-
02		15662 X	15662	-0-	-0-	-0-		534	1	15128	2	N	-0-		-0-
03		17059 X	17059	-0-	-0-	-0-		571	1	16488	2	N	-0-		-0-
04		16343 X	16343	-0-	-0-	-0-		550	1	15793	2	N	-0-		-0-
05		16740 X	16302	-0-	-438	-0-		550	1	15752	2	N	-0-		-0-
06		16440 X	15333	-0-	-1107	-0-		527	1	14806	2	N	-0-		-0-
07		16988 X	15939	-0-	-1049	-0-		546	1	15393	2	N	-0-		-0-
08		16988 X	15453	-0-	-1535	-0-		538	1	14915	2	N	-0-		-0-
09		16350 X	15224	-0-	-1126	-0-		517	1	14707	2	N	-0-		-0-
10		16306 X	14897	-0-	-1409	-0-		502	1	14395	2	N	-0-		-0-
11		15420 X	13803	-0-	-1617	-0-		454	1	13349	2	N	-0-		-0-
12		15934 X	14318	-0-	-1616	-0-		479	1	13839	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		186,967				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644															
01		13454 X	13381	-0-	-73	-0-		446	1	12935	2	N	-0-		-0-
02		12588 X	12588	-0-	-0-	-0-		429	1	12159	2	N	-0-		-0-
03		13825 X	13825	-0-	-0-	-0-		463	1	13362	2	N	-0-		-0-
04		13246 X	13246	-0-	-0-	-0-		446	1	12800	2	N	-0-		-0-
05		13487 X	13487	-0-	-0-	-0-		455	1	13032	2	N	-0-		-0-
06		13020 X	12932	-0-	-88	-0-		445	1	12487	2	N	-0-		-0-
07		13454 X	12872	-0-	-582	-0-		441	1	12431	2	N	-0-		-0-
08		13454 X	12608	-0-	-846	-0-		439	1	12169	2	N	-0-		-0-
09		13020 X	12101	-0-	-919	-0-		411	1	11690	2	N	-0-		-0-
10		13454 X	12146	-0-	-1308	-0-		409	1	11737	2	N	-0-		-0-
11		12930 X	11509	-0-	-1421	-0-		379	1	11130	2	N	-0-		-0-
12		12400 X	11743	-0-	-657	-0-		393	1	11350	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		152,438				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539															
01		16127 X	16127	-0-	-0-	-0-		486	1	15641	2	N	-0-		-0-
02		15340 X	15340	-0-	-0-	-0-		407	1	14933	2	N	-0-		-0-
03		18146 X	18146	-0-	-0-	-0-		468	1	17678	2	N	-0-		-0-
04		15887 X	15887	-0-	-0-	-0-		471	1	15416	2	N	-0-		-0-
05		15936 X	15936	-0-	-0-	-0-		434	1	15502	2	N	-0-		-0-
06		15412 X	15412	-0-	-0-	-0-		380	1	15032	2	N	-0-		-0-
07		14868 X	14868	-0-	-0-	-0-		498	1	14370	2	N	-0-		-0-
08		10850 X	10850	-0-	-0-	-0-		387	1	10463	2	N	-0-		-0-
09		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-		453	1	2720	2	N	-0-		-0-
10		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-		637	1	4282	2	N	-0-		-0-
11		750 X	527	-0-	-223	-0-		527	1		2	N	-0-		-0-
*12		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-		723	1	5291	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		137,199				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2447 N	2447	-0-	-0-	1134 1	1283 3		Y	27			46	
						30 9								
02		1862 N	1862	-0-	-0-	923 1	936 3		Y	3			49	
						3 9								
03		1395 N	1074	-0-	-321	1015 1	58 3		Y	1			50	
						1 9								
04		1350 N	381	-0-	-969	381 1			Y	-0-			50	
05		2083 N	2083	-0-	-0-	1120 1	939 3		Y	22			72	
						24 9								
06		1220 N	1220	-0-	-0-	1056 1	164 3		Y	-0-			72	
07		1820 N	1820	-0-	-0-	1115 1	705 3		Y	-0-			72	
08		693 N	693	-0-	-0-	687 1	6 9		Y	5			77	
09		835 N	835	-0-	-0-	676 1	138 3		Y	19	96 1		-0-	
						21 9								
10		2601 N	2601	-0-	-0-	907 1	1688 3		Y	5	5 1		-0-	
						6 9								
11		1107 N	1107	-0-	-0-	871 1	236 3		Y	-0-			-0-	
*12		1281 N	1281	-0-	-0-	878 1	400 3		Y	3			3	
						3 9								
TOTAL GAS PROD:			17,404	TOTAL CONDENSATE PROD:						85				

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009												TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7796 - 10150
01		7316 X	6690	-0-	-626	244 1	6446 3		N	-0-			-0-	
02		6786 X	6045	-0-	-741	216 1	5829 3		N	-0-			-0-	
03		6727 X	6539	-0-	-188	229 1	6310 3		N	-0-			-0-	
04		6480 X	5423	-0-	-1057	186 1	5237 3		N	-0-			-0-	
05		6696 X	5363	-0-	-1333	186 1	5177 3		N	-0-			-0-	
06		6480 X	5250	-0-	-1230	180 1	5070 3		N	-0-			-0-	
07		6541 X	5542	-0-	-999	201 1	5341 3		N	-0-			-0-	
08		6541 X	5650	-0-	-891	204 1	5446 3		N	-0-			-0-	
09		5430 X	5150	-0-	-280	175 1	4975 3		N	-0-			-0-	
10		5798 X	5798	-0-	-0-	28 1	5770 3		N	-0-			-0-	
11		5816 X	5816	-0-	-0-	28 1	5788 3		N	-0-			-0-	
12		5642 X	5346	-0-	-296	26 1	5320 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			68,612	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009												TOTAL DEPTH	7707	PERF. 7900 - 10660
01		8246 X	7953	-0-	-293	283 1	7670 3		N	-0-			-0-	
02		7598 X	7182	-0-	-416	254 1	6928 3		N	-0-			-0-	
03		8029 X	7636	-0-	-393	260 1	7376 3		N	-0-			-0-	
04		7740 X	7425	-0-	-315	256 1	7169 3		N	-0-			-0-	
05		7998 X	7592	-0-	-406	264 1	7328 3		N	-0-			-0-	
06		7710 X	7148	-0-	-562	244 1	6904 3		N	-0-			-0-	
07		7688 X	7577	-0-	-111	275 1	7302 3		N	-0-			-0-	
08		7750 X	7750	-0-	-0-	279 1	7471 3		N	-0-			-0-	
09		7440 X	7358	-0-	-82	245 1	7113 3		N	-0-			-0-	
10		7616 X	7616	-0-	-0-	37 1	7579 3		N	-0-			-0-	
11		7500 X	7148	-0-	-352	35 1	7113 3		N	-0-			-0-	
12		7750 X	7376	-0-	-374	36 1	7340 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			89,761	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		8308 X	8156	-0-	-152	-0-	-0-	290	1	7866	3	N	-0-		-0-
02		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	7448	3	N	-0-		-0-
03		8246 X	8078	-0-	-168	-0-	-0-	275	1	7803	3	N	-0-		-0-
04		7950 X	7847	-0-	-103	-0-	-0-	270	1	7577	3	N	-0-		-0-
05		8246 X	8132	-0-	-114	-0-	-0-	282	1	7850	3	N	-0-		-0-
06		7980 X	7669	-0-	-311	-0-	-0-	261	1	7408	3	N	-0-		-0-
07		8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	8019	3	N	-0-		-0-
08		8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	7833	3	N	-0-		-0-
09		7860 X	7812	-0-	-48	-0-	-0-	262	1	7550	3	N	-0-		-0-
10		8308 X	8090	-0-	-218	-0-	-0-	39	1	8051	3	N	-0-		-0-
11		8040 X	7945	-0-	-95	-0-	-0-	38	1	7907	3	N	-0-		-0-
12		8277 X	8093	-0-	-184	-0-	-0-	40	1	8053	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			95,983			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205															
01		11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	1	10538	2	N	-0-		-0-
02		11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	1	9911	2	N	-0-		-0-
03		12143 X	12143	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	1	10965	2	N	-0-		-0-
04		7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	-0-	997	1	6794	2	N	-0-		-0-
05		7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	-0-	926	1	7060	2	N	-0-		-0-
06		2310 X	666	-0-	-1644	-0-	-0-	666	1			N	-0-		-0-
07		9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	1	8745	2	N	-0-		-0-
08		9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	1	8738	2	N	-0-		-0-
09		9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	1	8434	2	N	-0-		-0-
10		9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	1	8236	2	N	-0-		-0-
11		10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	1	8899	2	N	-0-		-0-
*12		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	1	6737	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			108,341			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712															
01		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	767	2	N	-0-		-0-
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	321	2	N	-0-		-0-
03		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	443	1	1407	2	N	-0-		-0-
04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	1068	2	N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-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:			5,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3596 X	3417	-0-	-179	-0-	954	1	2463	2	N	-0-		-0-
02		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	865	1	2994	2	N	-0-		-0-
03		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	943	1	3660	2	N	-0-		-0-
04		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	921	1	3160	2	N	-0-		-0-
05		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	986	1	3108	2	N	-0-		-0-
06		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	944	1	2915	2	N	-0-		-0-
07		3596 X	3484	-0-	-112	-0-	869	1	2615	2	N	-0-		-0-
08		3596 X	3568	-0-	-28	-0-	942	1	2626	2	N	-0-		-0-
09		3480 X	3403	-0-	-77	-0-	914	1	2489	2	N	-0-		-0-
10		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	1004	1	2774	2	N	-0-		-0-
11		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	1083	1	4765	2	N	-0-		-0-
*12		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	1003	1	3761	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			48,758			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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		8773 X	8323	-0-	-450	-0-	251	1	8072	2	N	-0-		-0-
02		7859 X	7681	-0-	-178	-0-	204	1	7477	2	N	-0-		-0-
03		8401 X	7784	-0-	-617	-0-	201	1	7583	2	N	-0-		-0-
04		8040 X	7896	-0-	-144	-0-	234	1	7662	2	N	-0-		-0-
05		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	228	1	8133	2	N	-0-		-0-
06		8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	205	1	8103	2	N	-0-		-0-
07		8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	281	1	8106	2	N	-0-		-0-
08		8370 X	8217	-0-	-153	-0-	294	1	7923	2	N	-0-		-0-
09		8310 X	7918	-0-	-392	-0-	310	1	7608	2	N	-0-		-0-
10		8587 X	7512	-0-	-1075	-0-	289	1	7223	2	N	-0-		-0-
11		8310 X	6864	-0-	-1446	-0-	294	1	6570	2	N	-0-		-0-
12		8401 X	7433	-0-	-968	-0-	286	1	7147	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			94,684			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
JONES, T. L.		WELL #:		8	RRCID ->	252530	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7890 - 10007	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7595 X	3627	-0-	-3968	-0-	816 1	2811 2	N	-0-		-0-
02		7105 X	2040	-0-	-5065	-0-	717 1	1323 2	N	-0-		-0-
03		7130 X	5475	-0-	-1655	-0-	833 1	4642 2	N	-0-		-0-
04		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	922 1	4740 2	N	-0-		-0-
05		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	1060 1	2627 2	N	-0-		-0-
06		5310 X	2554	-0-	-2756	-0-	1093 1	1461 2	N	-0-		-0-
07		5859 X	1217	-0-	-4642	-0-	1055 1	162 2	N	-0-		-0-
08		5859 X	1188	-0-	-4671	-0-	975 1	213 2	N	-0-		-0-
09		5670 X	1227	-0-	-4443	-0-	1053 1	174 2	N	-0-		-0-
10		3689 X	453	-0-	-3236	-0-	329 1	124 2	N	-0-		-0-
11		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-		-0-
12		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANNER-ADAMS (SA)		WELL #:		3	RRCID ->	252539	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	7572	PERF. 7905 - 11359	
01		8153 X	7333	-0-	-820	-0-	245 1	7088 2	N	-0-		-0-
02		7627 X	7114	-0-	-513	-0-	243 1	6871 2	N	-0-		-0-
03		8153 X	7287	-0-	-866	-0-	244 1	7043 2	N	-0-		-0-
04		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	246 1	7055 2	N	-0-		-0-
05		7595 X	7551	-0-	-44	-0-	255 1	7296 2	N	-0-		-0-
06		7350 X	7224	-0-	-126	-0-	248 1	6976 2	N	-0-		-0-
07		7595 X	7390	-0-	-205	-0-	253 1	7137 2	N	-0-		-0-
08		7564 X	7025	-0-	-539	-0-	245 1	6780 2	N	-0-		-0-
09		7320 X	6661	-0-	-659	-0-	226 1	6435 2	N	-0-		-0-
10		7564 X	6886	-0-	-678	-0-	232 1	6654 2	N	-0-		-0-
11		10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	350 1	10271 2	N	-0-		-0-
*12		11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	395 1	11430 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		94,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOLLY, JACK		WELL #:		7	RRCID ->	252572	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	6959	PERF. 7250 - 10250	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14632 X	14303	-0-	-329	-0-	431	1	13872	2	N	-0-				-0-
02		13688 X	13212	-0-	-476	-0-	350	1	12862	2	N	-0-				-0-
03		14632 X	14237	-0-	-395	-0-	367	1	13870	2	N	-0-				-0-
04		14100 X	13668	-0-	-432	-0-	405	1	13263	2	N	-0-				-0-
05		14570 X	13976	-0-	-594	-0-	380	1	13596	2	N	-0-				-0-
06		13830 X	13259	-0-	-571	-0-	327	1	12932	2	N	-0-				-0-
07		14229 X	13410	-0-	-819	-0-	450	1	12960	2	N	-0-				-0-
08		14229 X	13498	-0-	-731	-0-	482	1	13016	2	N	-0-				-0-
09		13680 X	13018	-0-	-662	-0-	510	1	12508	2	N	-0-				-0-
10		13981 X	13373	-0-	-608	-0-	514	1	12859	2	N	-0-				-0-
11		13260 X	12931	-0-	-329	-0-	554	1	12377	2	N	-0-				-0-
12		13485 X	13043	-0-	-442	-0-	502	1	12541	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		161,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960																
01		8122 X	7656	-0-	-466	-0-	255	1	7401	2	N	-0-				-0-
02		7598 X	7110	-0-	-488	-0-	242	1	6868	2	N	-0-				-0-
03		8122 X	7533	-0-	-589	-0-	252	1	7281	2	N	-0-				-0-
04		8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	299	1	8589	2	N	-0-				-0-
05		13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	450	1	12887	2	N	-0-				-0-
06		12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	418	1	11745	2	N	-0-				-0-
07		11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	405	1	11439	2	N	-0-				-0-
08		11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	403	1	11177	2	N	-0-				-0-
09		11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	381	1	10845	2	N	-0-				-0-
10		11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	389	1	11162	2	N	-0-				-0-
11		11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	363	1	10667	2	N	-0-				-0-
12		11842 X	11653	-0-	-189	-0-	390	1	11263	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		125,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447																
01		11842 X	11436	-0-	-406	-0-	345	1	11091	2	N	-0-				-0-
02		11078 X	10950	-0-	-128	-0-	290	1	10660	2	N	-0-				-0-
03		11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	306	1	11557	2	N	-0-				-0-
04		11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	338	1	11065	2	N	-0-				-0-
05		11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	321	1	11484	2	N	-0-				-0-
06		11490 X	11114	-0-	-376	-0-	274	1	10840	2	N	-0-				-0-
07		11873 X	11359	-0-	-514	-0-	381	1	10978	2	N	-0-				-0-
08		11873 X	11308	-0-	-565	-0-	404	1	10904	2	N	-0-				-0-
09		11430 X	10796	-0-	-634	-0-	423	1	10373	2	N	-0-				-0-
10		11811 X	11232	-0-	-579	-0-	432	1	10800	2	N	-0-				-0-
11		11100 X	10977	-0-	-123	-0-	470	1	10507	2	N	-0-				-0-
*12		11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	434	1	10834	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		135,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		11346 X	9168	-0-	-2178	-0-	277	1	8891	2	N	-0-	
02		10208 X	8810	-0-	-1398	-0-	234	1	8576	2	N	-0-	
03		10633 X	9763	-0-	-870	-0-	252	1	9511	2	N	-0-	
04		9840 X	9263	-0-	-577	-0-	275	1	8988	2	N	-0-	
05		9982 X	7520	-0-	-2462	-0-	205	1	7315	2	N	-0-	
06		9450 X	7836	-0-	-1614	-0-	193	1	7643	2	N	-0-	
07		9765 X	8004	-0-	-1761	-0-	268	1	7736	2	N	-0-	
08		9765 X	9681	-0-	-84	-0-	346	1	9335	2	N	-0-	
09		9270 X	9173	-0-	-97	-0-	360	1	8813	2	N	-0-	
10		9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	357	1	8928	2	N	-0-	
11		9360 X	8812	-0-	-548	-0-	377	1	8435	2	N	-0-	
12		9672 X	9238	-0-	-434	-0-	355	1	8883	2	N	-0-	

TOTAL GAS PROD: 106,553 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												
01		6324 X	6275	-0-	-49	-0-	209	1	6066	2	N	-0-
02		5916 X	5579	-0-	-337	-0-	190	1	5389	2	N	-0-
03		6324 X	5989	-0-	-335	-0-	201	1	5788	2	N	-0-
04		6120 X	5731	-0-	-389	-0-	193	1	5538	2	N	-0-
05		6262 X	5140	-0-	-1122	-0-	173	1	4967	2	N	-0-
06		6060 X	4745	-0-	-1315	-0-	163	1	4582	2	N	-0-
07		5983 X	4761	-0-	-1222	-0-	163	1	4598	2	N	-0-
08		5983 X	4695	-0-	-1288	-0-	163	1	4532	2	N	-0-
09		5730 X	4387	-0-	-1343	-0-	149	1	4238	2	N	-0-
10		5146 X	4305	-0-	-841	-0-	145	1	4160	2	N	-0-
11		4740 X	4040	-0-	-700	-0-	133	1	3907	2	N	-0-
12		4774 X	4206	-0-	-568	-0-	141	1	4065	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 59,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694												
01		11811 X	8754	-0-	-3057	-0-	981	1	7773	2	N	-0-
02		11049 X	7860	-0-	-3189	-0-	879	1	6981	2	N	-0-
03		11036 X	9181	-0-	-1855	-0-	997	1	8184	2	N	-0-
04		10050 X	8556	-0-	-1494	-0-	955	1	7601	2	N	-0-
05		9796 X	7369	-0-	-2427	-0-	539	1	6830	2	N	-0-
06		8880 X	7490	-0-	-1390	-0-	694	1	6796	2	N	-0-
07		9176 X	6675	-0-	-2501	-0-	1027	1	5648	2	N	-0-
08		9176 X	7389	-0-	-1787	-0-	752	1	6637	2	N	-0-
09		8550 X	8438	-0-	-112	-0-	748	1	7690	2	N	-0-
10		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	829	1	7108	2	N	-0-
11		7500 X	6035	-0-	-1465	-0-	741	1	5294	2	N	-0-
12		8711 X	6830	-0-	-1881	-0-	785	1	6045	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 92,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	11624	3	-0-
02		12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	11848	3	-0-
03		12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	12191	3	-0-
04		12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	-0-	401	1	11811	3	-0-
05		11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	11490	3	-0-
06		11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	11251	3	-0-
07		11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	11496	3	-0-
08		12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	12258	3	-0-
09		11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	11422	3	-0-
10		13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	13193	3	-0-
11		11340 X	11205	-0-	-135	-0-	-0-	54	1	11151	3	-0-
12		11780 X	11428	-0-	-352	-0-	-0-	56	1	11372	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			144,893				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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	11397	2	-0-
02		11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	10757	2	-0-
03		12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	11656	2	-0-
04		11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	-0-	395	1	11347	2	-0-
05		11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	11425	2	-0-
06		11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	-0-	391	1	10968	2	-0-
07		11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	11338	2	-0-
08		11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	11302	2	-0-
09		11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	10980	2	-0-
10		11501 X	11440	-0-	-61	-0-	-0-	385	1	11055	2	-0-
11		11130 X	10975	-0-	-155	-0-	-0-	361	1	10614	2	-0-
12		11749 X	11207	-0-	-542	-0-	-0-	375	1	10832	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			138,350				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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	-0-	443	1	11275	3	45
02		11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	-0-	111	9	414	1	178
03		12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	-0-	191	9	444	1	39
04		11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	-0-	138	9	412	1	27
05		13002 X	13002	-0-	-0-	-0-	-0-	134	9	475	1	3
06		12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	-0-	114	9	448	1	110
07		12147 X	12147	-0-	-0-	-0-	-0-	118	9	463	1	71
08		12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	-0-	88	9	465	1	155
09		10800 X	10730	-0-	-70	-0-	-0-	92	9	385	1	33
10		12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	-0-	72	9	59	1	16
11		11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	-0-	75	9	56	1	106
*12		11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	-0-	99	9	55	1	69
								156	9			
TOTAL GAS PROD:			142,768				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,262		

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-		167	1	4258	3	N	28	116	1	25
02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-		31	9							
03	4092 X	3748	-0-	-344	-0-		152	1	3889	3	N	-0-			25
04	3960 X	3247	-0-	-713	-0-		135	1	3613	3	N	-0-			25
05	4092 X	2933	-0-	-1159	-0-		121	1	3111	3	N	14			39
06	3960 X	3594	-0-	-366	-0-		15	9							
07	4092 X	4022	-0-	-70	-0-		106	1	2792	3	N	32			71
08	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-		35	9							
09	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-		131	1	3420	3	N	39			110
10	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-		43	9							
11	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-		153	1	3865	3	N	4			114
*12	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-		4	9							
							157	1	3948	3	N	1			115
							1	9							
							137	1	3696	3	N	-0-			115
							20	1	4111	3	N	2	92	1	25
							2	9							
							19	1	3948	3	N	31			56
							34	9							
							25	1	5022	3	Y	18	74	1	-0-
							20	9							
TOTAL GAS PROD:		47,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		169									

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450															
01	10571 X	5977	-0-	-4594	-0-		294	1	5683	3	N	-0-			159
02	9889 X	5517	-0-	-4372	-0-		269	1	5248	3	N	-0-			159
03	8215 X	6150	-0-	-2065	-0-		292	1	5785	3	N	66			225
04	6900 X	5303	-0-	-1597	-0-		73	9							
05	6386 X	4610	-0-	-1776	-0-		253	1	5030	3	N	18			243
06	5940 X	3417	-0-	-2523	-0-		20	9							
07	6138 X	5336	-0-	-802	-0-		226	1	4369	3	N	14			257
08	6138 X	6135	-0-	-3	-0-		15	9							
09	5310 X	5242	-0-	-68	-0-		164	1	3239	3	N	13	183	1	87
10	5332 X	5165	-0-	-167	-0-		14	9							
11	5940 X	4649	-0-	-1291	-0-		270	1	5066	3	N	-0-			87
12	5890 X	4653	-0-	-1237	-0-		312	1	5820	3	N	3			90
							3	9							
							256	1	4986	3	N	-0-			90
							34	1	5131	3	N	-0-			90
							30	1	4619	3	N	-0-			90
							30	1	4569	3	N	49			139
							54	9							
TOTAL GAS PROD:		62,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		163									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308															
01	11346 X	10598	-0-	-748	-0-		319	1	10279	2	N	-0-			-0-
02	10208 X	9861	-0-	-347	-0-		261	1	9600	2	N	-0-			-0-
03	10912 X	10578	-0-	-334	-0-		273	1	10305	2	N	-0-			-0-
04	10380 X	9909	-0-	-471	-0-		294	1	9615	2	N	-0-			-0-
05	10664 X	10329	-0-	-335	-0-		281	1	10048	2	N	-0-			-0-
06	10260 X	9927	-0-	-333	-0-		245	1	9682	2	N	-0-			-0-
07	10571 X	10308	-0-	-263	-0-		346	1	9962	2	N	-0-			-0-
08	10571 X	10020	-0-	-551	-0-		358	1	9662	2	N	-0-			-0-
09	9990 X	9570	-0-	-420	-0-		375	1	9195	2	N	-0-			-0-
10	10323 X	9759	-0-	-564	-0-		375	1	9384	2	N	-0-			-0-
11	9990 X	9405	-0-	-585	-0-		403	1	9002	2	N	-0-			-0-
12	10137 X	9548	-0-	-589	-0-		368	1	9180	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		119,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	6758 X	6449	-0-	-309	-0-	234 1	6130 3	N	77		120		
						85 9							
02	6322 X	6033	-0-	-289	-0-	219 1	5749 3	N	59		179		
						65 9							
03	6758 X	6216	-0-	-542	-0-	220 1	5940 3	N	51	183 1	47		
						56 9							
04	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	251 1	6747 3	N	71		118		
						78 9							
05	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	253 1	6733 3	N	82		200		
						90 9							
06	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	234 1	6425 3	N	56	177 1	79		
						62 9							
07	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	269 1	6677 3	N	63		142		
						69 9							
08	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	270 1	6697 3	N	67		209		
						74 9							
09	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	241 1	6446 3	N	61	170 1	100		
						67 9							
10	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	33 1	6699 3	N	57		157		
						63 9							
11	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	32 1	6491 3	N	49		206		
						54 9							
12	7006 X	6621	-0-	-385	-0-	32 1	6530 3	N	54	177 1	83		
						59 9							
TOTAL GAS PROD:		80,374			TOTAL CONDENSATE PROD:		747						

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474													
01	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	335 1	9711 2	N	-0-		-0-		
02	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	315 1	8938 2	N	-0-		-0-		
03	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	303 1	8750 2	N	-0-		-0-		
04	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	268 1	7707 2	N	-0-		-0-		
05	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	278 1	7966 2	N	-0-		-0-		
06	6240 X	4001	-0-	-2239	-0-	138 1	3863 2	N	-0-		-0-		
07	6448 X	3161	-0-	-3287	-0-	108 1	3053 2	N	-0-		-0-		
08	6448 X	3325	-0-	-3123	-0-	116 1	3209 2	N	-0-		-0-		
09	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	915 1	6927 2	N	-0-		-0-		
10	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	1106 1	6835 2	N	-0-		-0-		
11	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	719 1	3843 2	N	-0-		-0-		
*12	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	161 1	4650 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		80,214			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574													
01	9827 X	9540	-0-	-287	-0-	318 1	9222 2	N	-0-		-0-		
02	9193 X	8801	-0-	-392	-0-	300 1	8501 2	N	-0-		-0-		
03	9827 X	9387	-0-	-440	-0-	314 1	9073 2	N	-0-		-0-		
04	9510 X	9184	-0-	-326	-0-	309 1	8875 2	N	-0-		-0-		
05	9827 X	9505	-0-	-322	-0-	321 1	9184 2	N	-0-		-0-		
06	9240 X	8975	-0-	-265	-0-	309 1	8666 2	N	-0-		-0-		
07	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	337 1	9495 2	N	-0-		-0-		
08	9517 X	9254	-0-	-263	-0-	322 1	8932 2	N	-0-		-0-		
09	9210 X	5636	-0-	-3574	-0-	191 1	5445 2	N	-0-		-0-		
10	9827 X	3427	-0-	-6400	-0-	115 1	3312 2	N	-0-		-0-		
11	9510 X	9403	-0-	-107	-0-	310 1	9093 2	N	-0-		-0-		
12	9765 X	8101	-0-	-1664	-0-	271 1	7830 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		101,045			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9424 X	8995	-0-	-429	-0-	271 1	8724 2	N	-0-		-0-
02		8816 X	8300	-0-	-516	-0-	220 1	8080 2	N	-0-		-0-
03		9424 X	9014	-0-	-410	-0-	232 1	8782 2	N	-0-		-0-
04		8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	261 1	8549 2	N	-0-		-0-
05		8990 X	8747	-0-	-243	-0-	238 1	8509 2	N	-0-		-0-
06		8730 X	8310	-0-	-420	-0-	205 1	8105 2	N	-0-		-0-
07		9114 X	8646	-0-	-468	-0-	290 1	8356 2	N	-0-		-0-
08		9114 X	8371	-0-	-743	-0-	299 1	8072 2	N	-0-		-0-
09		8820 X	7648	-0-	-1172	-0-	300 1	7348 2	N	-0-		-0-
10		8742 X	8159	-0-	-583	-0-	314 1	7845 2	N	-0-		-0-
11		8370 X	7443	-0-	-927	-0-	319 1	7124 2	N	-0-		-0-
12		8649 X	7904	-0-	-745	-0-	305 1	7599 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			100,347			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742												
01		7936 X	7304	-0-	-632	-0-	220 1	7084 2	N	-0-		-0-
02		7366 X	6853	-0-	-513	-0-	182 1	6671 2	N	-0-		-0-
03		7874 X	7579	-0-	-295	-0-	195 1	7384 2	N	-0-		-0-
04		7380 X	7266	-0-	-114	-0-	215 1	7051 2	N	-0-		-0-
05		7347 X	7220	-0-	-127	-0-	196 1	7024 2	N	-0-		-0-
06		7320 X	6856	-0-	-464	-0-	169 1	6687 2	N	-0-		-0-
07		7564 X	7109	-0-	-455	-0-	238 1	6871 2	N	-0-		-0-
08		7564 X	6965	-0-	-599	-0-	249 1	6716 2	N	-0-		-0-
09		7260 X	6849	-0-	-411	-0-	269 1	6580 2	N	-0-		-0-
10		7223 X	6993	-0-	-230	-0-	269 1	6724 2	N	-0-		-0-
11		6870 X	6487	-0-	-383	-0-	278 1	6209 2	N	-0-		-0-
*12		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	267 1	6662 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			84,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262												
01		8711 X	8519	-0-	-192	-0-	257 1	8262 2	N	-0-		-0-
02		8149 X	7989	-0-	-160	-0-	212 1	7777 2	N	-0-		-0-
03		8711 X	8510	-0-	-201	-0-	219 1	8291 2	N	-0-		-0-
04		8430 X	8240	-0-	-190	-0-	244 1	7996 2	N	-0-		-0-
05		8711 X	8508	-0-	-203	-0-	231 1	8277 2	N	-0-		-0-
06		8250 X	7948	-0-	-302	-0-	196 1	7752 2	N	-0-		-0-
07		8525 X	7986	-0-	-539	-0-	268 1	7718 2	N	-0-		-0-
08		8525 X	8186	-0-	-339	-0-	293 1	7893 2	N	-0-		-0-
09		8250 X	7910	-0-	-340	-0-	310 1	7600 2	N	-0-		-0-
10		8494 X	7968	-0-	-526	-0-	306 1	7662 2	N	-0-		-0-
11		7950 X	7805	-0-	-145	-0-	334 1	7471 2	N	-0-		-0-
12		8184 X	8116	-0-	-68	-0-	313 1	7803 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			97,685			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6727 X	6510	-0-	-217	-0-	196 1	6314 2	N	-0-			-0-
02		6293 X	6065	-0-	-228	-0-	161 1	5904 2	N	-0-			-0-
03		6727 X	6542	-0-	-185	-0-	169 1	6373 2	N	-0-			-0-
04		6390 X	6297	-0-	-93	-0-	187 1	6110 2	N	-0-			-0-
05		6572 X	6504	-0-	-68	-0-	177 1	6327 2	N	-0-			-0-
06		6330 X	6219	-0-	-111	-0-	153 1	6066 2	N	-0-			-0-
07		6541 X	6334	-0-	-207	-0-	212 1	6122 2	N	-0-			-0-
08		6541 X	6334	-0-	-207	-0-	226 1	6108 2	N	-0-			-0-
09		6300 X	6131	-0-	-169	-0-	240 1	5891 2	N	-0-			-0-
10		6510 X	6238	-0-	-272	-0-	240 1	5998 2	N	-0-			-0-
11		6210 X	5924	-0-	-286	-0-	254 1	5670 2	N	-0-			-0-
12		6324 X	6035	-0-	-289	-0-	233 1	5802 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			75,133			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		7099 X	6866	-0-	-233	-0-	247 1	6619 3	Y	-0-	18 1		-0-
02		6641 X	6211	-0-	-430	-0-	151 1	6060 3	Y	-0-			-0-
03		7099 X	6854	-0-	-245	-0-	158 1	6696 3	Y	-0-			-0-
04		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	243 1	6858 3	Y	-0-			-0-
05		7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	247 1	6998 3	Y	-0-			-0-
06		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	227 1	6547 3	Y	-0-			-0-
07		7192 X	4735	-0-	-2457	-0-	170 1	4565 3	Y	-0-			-0-
08		8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	293 1	8003 3	Y	-0-			-0-
09		6960 X	6933	-0-	-27	-0-	238 1	6695 3	Y	-0-			-0-
10		7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	35 1	7222 3	Y	-0-			-0-
11		6960 X	6828	-0-	-132	-0-	33 1	6795 3	Y	-0-			-0-
12		7409 X	6991	-0-	-418	-0-	34 1	6957 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,091			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800													
01		9920 X	8119	-0-	-1801	-0-	310 1	7750 3	N	54	70 1		40
02		8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	59 9	311 1	N	103			143
03		9176 X	8096	-0-	-1080	-0-	113 9	302 1	N	26			169
04		9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	29 9	355 1	N	22	171 1		20
05		9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	24 9	367 1	N	29			49
06		9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	32 9	340 1	N	62	85 1		26
07		9827 X	9164	-0-	-663	-0-	68 9	357 1	N	16			42
08		9827 X	7601	-0-	-2226	-0-	18 9	294 1	N	21			63
09		9510 X	7515	-0-	-1995	-0-	23 9	275 1	N	31			94
10		9734 X	7914	-0-	-1820	-0-	34 9	38 1	N	51	97 1		48
11		9270 X	7535	-0-	-1735	-0-	56 9	36 1	N	19			67
12		7316 X	7169	-0-	-147	-0-	21 9	35 1	N	52	91 1		28
TOTAL GAS PROD:			100,002			TOTAL CONDENSATE PROD:			486				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3		N	-0-			-0-
02		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3		N	-0-			-0-
03		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3		N	-0-			-0-
04		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	2	2	4235	3	N	-0-		-0-
05		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3		N	-0-			-0-
06		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3		N	-0-			-0-
07		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3		N	-0-			-0-
08		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3		N	-0-			-0-
09		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3		N	-0-			-0-
10		2325 X	2319	-0-	-6	-0-	2319	3		N	-0-			-0-
11		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2	2	3038	3	N	-0-		-0-
*12		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	6	2	3003	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			46,806				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7130 X	6159	-0-	-971	-0-	234	1	5877	3	Y	44		167
02		6641 X	5673	-0-	-968	-0-	48	9	211	1	Y	9		176
03		6851 X	5861	-0-	-990	-0-	10	9	218	1	Y	26	189 1	13
04		6210 X	5574	-0-	-636	-0-	29	9	209	1	Y	27		40
05		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	30	9	535	1	Y	8		48
06		5970 X	5869	-0-	-101	-0-	9	9	501	1	Y	79		127
07		6076 X	5185	-0-	-891	-0-	87	9	539	1	Y	-0-		127
08		6417 X	5149	-0-	-1268	-0-	539	1	595	1	Y	22		149
09		6210 X	5861	-0-	-349	-0-	24	9	671	1	Y	54	179 1	24
10		6417 X	6075	-0-	-342	-0-	59	9	513	1	Y	43		67
11		5880 X	5752	-0-	-128	-0-	47	9	457	1	Y	30		97
*12		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	33	9	505	1	Y	34		131
							37	9						
TOTAL GAS PROD:			69,700				TOTAL CONDENSATE PROD:			376				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5890 X	5638	-0-	-252	-0-	205	1	5345	3	N	80	95	1	46
						88	9							
02	5510 X	4998	-0-	-512	-0-	177	1	4729	3	N	84			130
						92	9							
03	5890 X	5715	-0-	-175	-0-	205	1	5414	3	N	87	182	1	35
						96	9							
04	5640 X	5528	-0-	-112	-0-	197	1	5236	3	N	86			121
						95	9							
05	5797 X	5388	-0-	-409	-0-	195	1	5103	3	N	82	172	1	31
						90	9							
06	5520 X	4764	-0-	-756	-0-	167	1	4525	3	N	65			96
						72	9							
07	5704 X	5186	-0-	-518	-0-	191	1	4920	3	N	68			164
						75	9							
08	5704 X	5331	-0-	-373	-0-	200	1	5063	3	N	62	169	1	57
						68	9							
09	5520 X	5112	-0-	-408	-0-	178	1	4860	3	N	67	103	1	21
						74	9							
10	5394 X	5291	-0-	-103	-0-	25	1	5193	3	N	66			87
						73	9							
11	5160 X	5006	-0-	-154	-0-	24	1	4903	3	N	72			159
						79	9							
12	5301 X	5058	-0-	-243	-0-	24	1	4945	3	N	81	175	1	65
						89	9							
TOTAL GAS PROD:		63,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		900								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	1043	1	3660	3	N	46			92
						51	9							
02	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	973	1	3443	3	N	18			110
						20	9							
03	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	1034	1	3591	3	N	57			167
						63	9							
04	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	1000	1	3448	3	N	15			182
						17	9							
05	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	1035	1	3579	3	N	62	180	1	64
						68	9							
06	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	1001	1	3406	3	N	27			91
						30	9							
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	1028	1	3268	3	N	32			123
						35	9							
08	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	1037	1	3440	3	N	13			136
						14	9							
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	1002	1	3420	3	N	18			154
						20	9							
10	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	917	1	3589	3	N	30			184
						33	9							
11	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	886	1	3354	3	N	35	175	1	44
						39	9							
*12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	916	1	3445	3	N	29			73
						32	9							
TOTAL GAS PROD:		53,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		382								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	250 1	7598 2	N	-0-			-0-
02		14444 X	14444	-0-	-0-	-0-	521 1	13923 2	N	-0-			-0-
03		16523 X	16523	-0-	-0-	-0-	553 1	15970 2	N	-0-			-0-
04		14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	502 1	14429 2	N	-0-			-0-
05		14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	480 1	13740 2	N	-0-			-0-
06		13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	448 1	12564 2	N	-0-			-0-
07		13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	472 1	13316 2	N	-0-			-0-
08		12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	435 1	12077 2	N	-0-			-0-
09		12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	439 1	12485 2	N	-0-			-0-
10		13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	442 1	12697 2	N	-0-			-0-
11		12596 X	12596	-0-	-0-	-0-	415 1	12181 2	N	-0-			-0-
*12		12949 X	12949	-0-	-0-	-0-	433 1	12516 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 158,886												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		12338 X	11637	-0-	-701	-0-	388 1	11249 2	N	-0-			-0-
02		11542 X	10978	-0-	-564	-0-	374 1	10604 2	N	-0-			-0-
03		11966 X	11411	-0-	-555	-0-	382 1	11029 2	N	-0-			-0-
04		11250 X	10753	-0-	-497	-0-	362 1	10391 2	N	-0-			-0-
05		11749 X	11053	-0-	-696	-0-	373 1	10680 2	N	-0-			-0-
06		11370 X	10401	-0-	-969	-0-	358 1	10043 2	N	-0-			-0-
07		11749 X	10638	-0-	-1111	-0-	364 1	10274 2	N	-0-			-0-
08		11408 X	10476	-0-	-932	-0-	365 1	10111 2	N	-0-			-0-
09		10740 X	10252	-0-	-488	-0-	348 1	9904 2	N	-0-			-0-
10		11067 X	10409	-0-	-658	-0-	351 1	10058 2	N	-0-			-0-
11		10410 X	10074	-0-	-336	-0-	332 1	9742 2	N	-0-			-0-
12		10633 X	10165	-0-	-468	-0-	340 1	9825 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 128,247												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		14167 X	13408	-0-	-759	-0-	457 1	12951 3	N	-0-			-0-
02		13253 X	11191	-0-	-2062	-0-	373 1	10818 3	N	-0-			-0-
03		14167 X	11917	-0-	-2250	-0-	394 1	11523 3	N	-0-			-0-
04		13140 X	10606	-0-	-2534	-0-	350 1	10256 3	N	-0-			-0-
05		13423 X	12055	-0-	-1368	-0-	402 1	11653 3	N	-0-			-0-
06		12990 X	8718	-0-	-4272	-0-	282 1	8436 3	N	-0-			-0-
07		11966 X	11346	-0-	-620	-0-	393 1	10953 3	N	-0-			-0-
08		12059 X	9198	-0-	-2861	-0-	321 1	8877 3	N	-0-			-0-
09		11670 X	10647	-0-	-1023	-0-	342 1	10305 3	N	-0-			-0-
10		12059 X	10974	-0-	-1085	-0-	53 1	10921 3	N	-0-			-0-
11		11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	54 1	11114 3	N	-0-			-0-
12		9238 X	7110	-0-	-2128	-0-	35 1	7075 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 128,338												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13826 X	13218	-0-	-608	-0-	489	1	12676	3	Y	48			58
02	12267 X	11589	-0-	-678	-0-	53	9							
03	13144 X	12738	-0-	-406	-0-	420	1	11169	3	Y	-0-	55	1	3
04	12810 X	12377	-0-	-433	-0-	456	1	12279	3	Y	3	3	1	3
05	13237 X	12805	-0-	-432	-0-	3	9							
06	12780 X	12412	-0-	-368	-0-	443	1	11916	3	Y	16			19
07	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	18	9							
08	12803 X	12704	-0-	-99	-0-	463	1	12332	3	Y	9			28
09	12420 X	12024	-0-	-396	-0-	10	9							
10	12927 X	12325	-0-	-602	-0-	441	1	11938	3	Y	30	58	1	-0-
11	12510 X	11825	-0-	-685	-0-	33	9							
12	12927 X	11845	-0-	-1082	-0-	487	1	12432	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
						476	1	12228	3	Y	-0-			-0-
						421	1	11584	3	Y	17			17
						19	9							
						60	1	12240	3	Y	23			40
						25	9							
						57	1	11758	3	Y	9	49	1	-0-
						10	9							
						58	1	11785	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		148,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		158								

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845														
01	20337 X	20337	-0-	-0-	-0-	678	1	19659	2	N	-0-			-0-
02	40882 X	40882	-0-	-0-	-0-	1394	1	39488	2	N	-0-			-0-
03	38351 X	38351	-0-	-0-	-0-	1284	1	37067	2	N	-0-			-0-
04	34379 X	34379	-0-	-0-	-0-	1157	1	33222	2	N	-0-			-0-
05	33173 X	33173	-0-	-0-	-0-	1119	1	32054	2	N	-0-			-0-
06	25781 X	25781	-0-	-0-	-0-	887	1	24894	2	N	-0-			-0-
07	30093 X	30093	-0-	-0-	-0-	1030	1	29063	2	N	-0-			-0-
08	29105 X	29105	-0-	-0-	-0-	1013	1	28092	2	N	-0-			-0-
09	27865 X	27865	-0-	-0-	-0-	946	1	26919	2	N	-0-			-0-
10	27605 X	27605	-0-	-0-	-0-	930	1	26675	2	N	-0-			-0-
11	25688 X	25688	-0-	-0-	-0-	846	1	24842	2	N	-0-			-0-
12	30008 X	26588	-0-	-3420	-0-	889	1	25699	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		359,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		2108 N	2057	-0-	-51	-0-	2057	3		N	-0-	-0-
02		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3		N	-0-	-0-
03		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3		N	-0-	-0-
04		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3		N	-0-	-0-
05		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3		N	-0-	-0-
06		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3		N	-0-	-0-
07		2108 N	1928	-0-	-180	-0-	1928	3		N	-0-	-0-
08		2108 N	1989	-0-	-119	-0-	1989	3		N	-0-	-0-
09		2040 N	2029	-0-	-11	-0-	2029	3		N	-0-	-0-
10		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3		N	-0-	-0-
*11		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-	-0-
*12		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,135			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532												
01		14090 X	14090	-0-	-0-	-0-	470	1	13620	2	N	-0-
02		13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	444	1	12583	2	N	-0-
03		13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	449	1	12975	2	N	-0-
04		12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	431	1	12388	2	N	-0-
05		13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	449	1	12860	2	N	-0-
06		12720 X	4140	-0-	-8580	-0-	142	1	3998	2	N	-0-
07		13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	454	1	12814	2	N	-0-
08		13144 X	12810	-0-	-334	-0-	446	1	12364	2	N	-0-
09		12720 X	12036	-0-	-684	-0-	409	1	11627	2	N	-0-
10		13144 X	12117	-0-	-1027	-0-	408	1	11709	2	N	-0-
11		12720 X	10444	-0-	-2276	-0-	344	1	10100	2	N	-0-
12		13113 X	10092	-0-	-3021	-0-	337	1	9755	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			141,576			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779												
01		5487 X	3906	-0-	-1581	-0-	146	1	3737	3	Y	21
02		4988 X	3370	-0-	-1618	-0-	125	1	3239	3	Y	5
03		5332 X	3532	-0-	-1800	-0-	127	1	3405	3	Y	-0-
04		5160 X	3504	-0-	-1656	-0-	129	1	3345	3	Y	27
05		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	1064	1	3415	3	Y	56
06		3780 X	3648	-0-	-132	-0-	1009	1	2622	3	Y	15
07		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	1013	1	3238	3	Y	6
08		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	959	1	3618	3	Y	19
09		4380 X	3462	-0-	-918	-0-	830	1	2601	3	Y	28
10		4526 X	4434	-0-	-92	-0-	772	1	3647	3	Y	14
11		4440 X	3682	-0-	-758	-0-	783	1	2892	3	Y	6
12		4588 X	2735	-0-	-1853	-0-	738	1	1989	3	Y	7
TOTAL GAS PROD:			45,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			204			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		8959 X	8546	-0-	-413	-0-	-0-	297	1	8249	3	N	-0-	-0-
02		8323 X	7890	-0-	-433	-0-	-0-	271	1	7619	3	N	-0-	-0-
03		8897 X	8256	-0-	-641	-0-	-0-	276	1	7980	3	N	-0-	-0-
04		8610 X	8026	-0-	-584	-0-	-0-	272	1	7754	3	N	-0-	-0-
05		8618 X	8189	-0-	-429	-0-	-0-	278	1	7911	3	N	-0-	-0-
06		8280 X	7943	-0-	-337	-0-	-0-	263	1	7680	3	N	-0-	-0-
07		8432 X	8283	-0-	-149	-0-	-0-	292	1	7991	3	N	-0-	-0-
08		8308 X	8170	-0-	-138	-0-	-0-	287	1	7883	3	N	-0-	-0-
09		8040 X	7956	-0-	-84	-0-	-0-	263	1	7693	3	N	-0-	-0-
10		8277 X	8102	-0-	-175	-0-	-0-	39	1	8063	3	N	-0-	-0-
11		8010 X	7776	-0-	-234	-0-	-0-	38	1	7738	3	N	-0-	-0-
12		8246 X	7951	-0-	-295	-0-	-0-	39	1	7912	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		97,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344														
01		16523 X	16272	-0-	-251	-0-	-0-	543	1	15729	2	N	-0-	-0-
02		15457 X	14653	-0-	-804	-0-	-0-	500	1	14153	2	N	-0-	-0-
03		16988 X	15998	-0-	-990	-0-	-0-	536	1	15462	2	N	-0-	-0-
04		16440 X	15676	-0-	-764	-0-	-0-	527	1	15149	2	N	-0-	-0-
05		16988 X	16141	-0-	-847	-0-	-0-	544	1	15597	2	N	-0-	-0-
06		15750 X	15106	-0-	-644	-0-	-0-	520	1	14586	2	N	-0-	-0-
07		16213 X	15706	-0-	-507	-0-	-0-	538	1	15168	2	N	-0-	-0-
08		16213 X	16148	-0-	-65	-0-	-0-	562	1	15586	2	N	-0-	-0-
09		15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	-0-	538	1	15304	2	N	-0-	-0-
10		16151 X	15719	-0-	-432	-0-	-0-	529	1	15190	2	N	-0-	-0-
11		15630 X	13573	-0-	-2057	-0-	-0-	447	1	13126	2	N	-0-	-0-
12		16368 X	13628	-0-	-2740	-0-	-0-	456	1	13172	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		184,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854														
01		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	1	10285	2	N	-0-	-0-
02		10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	-0-	981	1	9726	2	N	-0-	-0-
03		10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	1	9378	2	N	-0-	-0-
04		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	-0-	902	1	6938	2	N	-0-	-0-
05		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	-0-	649	1	4875	2	N	-0-	-0-
06		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	-0-	976	1	7251	2	N	-0-	-0-
07		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	-0-	504	1	4125	2	N	-0-	-0-
08		5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	5102	2	N	-0-	-0-
09		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	-0-	972	1	7977	2	N	-0-	-0-
10		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	-0-	890	1	7513	2	N	-0-	-0-
11		7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	-0-	850	1	7075	2	N	-0-	-0-
*12		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	-0-	813	1	5215	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		95,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14353 X	13527	-0-	-826	-0-	-826	-0-	451 1	13076 2	N	-0-			-0-
02		13166 X	12515	-0-	-651	-0-	-651	-0-	427 1	12088 2	N	-0-			-0-
03		13950 X	13386	-0-	-564	-0-	-564	-0-	448 1	12938 2	N	-0-			-0-
04		13080 X	12874	-0-	-206	-0-	-206	-0-	433 1	12441 2	N	-0-			-0-
05		13516 X	13406	-0-	-110	-0-	-110	-0-	452 1	12954 2	N	-0-			-0-
06		13080 X	12528	-0-	-552	-0-	-552	-0-	431 1	12097 2	N	-0-			-0-
07		13392 X	12837	-0-	-555	-0-	-555	-0-	439 1	12398 2	N	-0-			-0-
08		13392 X	12562	-0-	-830	-0-	-830	-0-	437 1	12125 2	N	-0-			-0-
09		12960 X	12215	-0-	-745	-0-	-745	-0-	415 1	11800 2	N	-0-			-0-
10		13392 X	12442	-0-	-950	-0-	-950	-0-	419 1	12023 2	N	-0-			-0-
11		12540 X	11500	-0-	-1040	-0-	-1040	-0-	379 1	11121 2	N	-0-			-0-
12		12834 X	11859	-0-	-975	-0-	-975	-0-	397 1	11462 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		151,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012															
01		9083 X	8739	-0-	-344	-0-	-344	-0-	263 1	8476 2	N	-0-			-0-
02		8497 X	7995	-0-	-502	-0-	-502	-0-	212 1	7783 2	N	-0-			-0-
03		9052 X	8682	-0-	-370	-0-	-370	-0-	224 1	8458 2	N	-0-			-0-
04		8640 X	8514	-0-	-126	-0-	-126	-0-	252 1	8262 2	N	-0-			-0-
05		8835 X	8754	-0-	-81	-0-	-81	-0-	238 1	8516 2	N	-0-			-0-
06		8460 X	8283	-0-	-177	-0-	-177	-0-	204 1	8079 2	N	-0-			-0-
07		8804 X	8335	-0-	-469	-0-	-469	-0-	279 1	8056 2	N	-0-			-0-
08		8804 X	8366	-0-	-438	-0-	-438	-0-	299 1	8067 2	N	-0-			-0-
09		8520 X	8434	-0-	-86	-0-	-86	-0-	331 1	8103 2	N	-0-			-0-
10		8742 X	8218	-0-	-524	-0-	-524	-0-	316 1	7902 2	N	-0-			-0-
11		8280 X	7734	-0-	-546	-0-	-546	-0-	331 1	7403 2	N	-0-			-0-
12		7812 X	7710	-0-	-102	-0-	-102	-0-	297 1	7413 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		99,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624															
01		11625 X	11044	-0-	-581	-0-	-581	-0-	368 1	10676 2	N	-0-			-0-
02		10875 X	10390	-0-	-485	-0-	-485	-0-	354 1	10036 2	N	-0-			-0-
03		11625 X	10900	-0-	-725	-0-	-725	-0-	365 1	10535 2	N	-0-			-0-
04		10950 X	10495	-0-	-455	-0-	-455	-0-	353 1	10142 2	N	-0-			-0-
05		11315 X	10794	-0-	-521	-0-	-521	-0-	364 1	10430 2	N	-0-			-0-
06		10740 X	10483	-0-	-257	-0-	-257	-0-	361 1	10122 2	N	-0-			-0-
07		11098 X	10715	-0-	-383	-0-	-383	-0-	367 1	10348 2	N	-0-			-0-
08		10912 X	10594	-0-	-318	-0-	-318	-0-	369 1	10225 2	N	-0-			-0-
09		10500 X	10251	-0-	-249	-0-	-249	-0-	348 1	9903 2	N	-0-			-0-
10		10819 X	10478	-0-	-341	-0-	-341	-0-	353 1	10125 2	N	-0-			-0-
11		10470 X	9889	-0-	-581	-0-	-581	-0-	326 1	9563 2	N	-0-			-0-
12		10726 X	10115	-0-	-611	-0-	-611	-0-	338 1	9777 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		126,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	4504	3	N	-0-	-0-
02		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	4020	3	N	-0-	-0-
03		4278 X	4120	-0-	-158	-0-	-0-	149	1	3971	3	N	-0-	-0-
04		4140 X	3928	-0-	-212	-0-	-0-	138	1	3790	3	N	-0-	-0-
05		4278 X	4197	-0-	-81	-0-	-0-	149	1	4048	3	N	-0-	-0-
06		4140 X	4058	-0-	-82	-0-	-0-	140	1	3918	3	N	-0-	-0-
07		4278 X	4245	-0-	-33	-0-	-0-	156	1	4089	3	N	-0-	-0-
08		4185 X	3758	-0-	-427	-0-	-0-	135	1	3623	3	N	-0-	-0-
09		4050 X	3816	-0-	-234	-0-	-0-	128	1	3688	3	N	-0-	-0-
10		4247 X	3561	-0-	-686	-0-	-0-	17	1	3544	3	N	-0-	-0-
11		4110 X	3090	-0-	-1020	-0-	-0-	15	1	3075	3	N	-0-	-0-
12		3875 X	3044	-0-	-831	-0-	-0-	15	1	3029	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,661				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825														
01		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	6743	3	N	-0-	-0-
02		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	6518	3	N	-0-	-0-
03		7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	7296	3	N	-0-	-0-
04		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	7086	3	N	-0-	-0-
05		7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	7491	3	N	-0-	-0-
06		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	7019	3	N	-0-	-0-
07		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	7332	3	N	-0-	-0-
08		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	7230	3	N	-0-	-0-
09		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	6913	3	N	-0-	-0-
10		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	7265	3	N	-0-	-0-
11		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	7049	3	N	-0-	-0-
*12		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	7198	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			87,558				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950														
01		2635 N	2543	-0-	-92	-0-	-0-	92	1	2451	3	N	-0-	-0-
02		2900 N	2995	-0-	95	95	95	104	1	2891	3	N	-0-	-0-
03		3100 N	3081	-0-	-19	76	76	108	1	2973	3	N	-0-	-0-
04		3000 N	2948	-0-	-52	24	24	104	1	2844	3	N	-0-	-0-
05		3114 X	3090	-0-	-24	-0-	-0-	108	1	2982	3	N	-0-	-0-
06		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2791	3	N	-0-	-0-
07		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2919	3	N	-0-	-0-
08		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2881	3	N	-0-	-0-
09		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2798	3	N	-0-	-0-
10		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2998	3	N	-0-	-0-
11		2850 N	2845	-0-	-5	-0-	-0-	14	1	2831	3	N	-0-	-0-
*12		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2950	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,290				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8618 X	8439	-0-	-179	-0-	297	1	8142	3	N	-0-
02		7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	270	1	7615	3	N	-0-
03		8463 X	8310	-0-	-153	-0-	283	1	8027	3	N	-0-
04		8190 X	7937	-0-	-253	-0-	271	1	7666	3	N	-0-
05		8463 X	8192	-0-	-271	-0-	283	1	7909	3	N	-0-
06		8160 X	7922	-0-	-238	-0-	267	1	7655	3	N	-0-
07		8432 X	8302	-0-	-130	-0-	292	1	8010	3	N	-0-
08		8308 X	8115	-0-	-193	-0-	287	1	7828	3	N	-0-
09		7950 X	7640	-0-	-310	-0-	251	1	7389	3	N	-0-
10		8308 X	7611	-0-	-697	-0-	37	1	7574	3	N	-0-
11		8040 X	7309	-0-	-731	-0-	35	1	7274	3	N	-0-
12		8215 X	7520	-0-	-695	-0-	37	1	7483	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			95,182				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971												
01		5580 X	4372	-0-	-1208	-0-	4372	3			N	-0-
02		5162 X	4082	-0-	-1080	-0-	4082	3			N	-0-
03		5518 X	4320	-0-	-1198	-0-	4320	3			N	-0-
04		5340 X	3743	-0-	-1597	-0-	3743	3			N	-0-
05		4495 X	4478	-0-	-17	-0-	4478	3			N	-0-
06		4230 X	4219	-0-	-11	-0-	4219	3			N	-0-
07		4371 X	4334	-0-	-37	-0-	4334	3			N	-0-
08		4464 X	3976	-0-	-488	-0-	3976	3			N	-0-
09		4320 X	4136	-0-	-184	-0-	4136	3			N	-0-
10		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-
11		4230 X	3871	-0-	-359	-0-	3871	3			N	-0-
*12		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			50,041				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971												
01		9269 X	8851	-0-	-418	-0-	8851	3			N	-0-
02		8671 X	8352	-0-	-319	-0-	8352	3			N	-0-
03		9269 X	8396	-0-	-873	-0-	8396	3			N	-0-
04		8970 X	7806	-0-	-1164	-0-	7806	3			N	-0-
05		9052 X	8795	-0-	-257	-0-	8795	3			N	-0-
06		8640 X	7671	-0-	-969	-0-	7671	3			N	-0-
07		8928 X	8286	-0-	-642	-0-	8286	3			N	-0-
08		8804 X	7285	-0-	-1519	-0-	7285	3			N	-0-
09		8520 X	6291	-0-	-2229	-0-	6291	3			N	-0-
10		8804 X	7755	-0-	-1049	-0-	7755	3			N	-0-
11		8010 X	6003	-0-	-2007	-0-	6003	3			N	-0-
*12		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			93,098				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	855	1	2086	3	N	33				62
						36	9								
02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	796	1	1918	3	N	24				86
						26	9								
03	2914 X	2251	-0-	-663	-0-	295	1	1928	3	N	25				111
						28	9								
04	2820 X	2100	-0-	-720	-0-	164	1	1903	3	Y	30	57	1		84
						33	9								
05	2914 X	2733	-0-	-181	-0-	751	1	1968	3	Y	13	2	1		95
						14	9								
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	816	1	2344	3	Y	20	83	1		32
						22	9								
07	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	498	1	1634	3	Y	34	1	1		65
						37	9								
08	3100 N	3437	-0-	337	337	785	1	2649	3	Y	3	61	1		7
						3	9								
09	2947 X	2610	-0-	-337	-0-	895	1	1694	3	Y	19	3	1		23
						21	9								
10	2914 X	2820	-0-	-94	-0-	850	1	1935	3	Y	32				55
						35	9								
11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	824	1	2121	3	Y	39	75	1		19
						43	9								
12	2914 X	2350	-0-	-564	-0-	820	1	1527	3	Y	3	3	1		19
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		32,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		275									

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	483	1	12155	3	Y	3				29
						3	9								
02	12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	595	1	11610	3	Y	37				66
						41	9								
03	12121 X	11158	-0-	-963	-0-	560	1	10596	3	Y	2				68
						2	9								
04	11730 X	11652	-0-	-78	-0-	564	1	11086	3	Y	2				70
						2	9								
05	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	612	1	11894	3	Y	5				75
						6	9								
06	12210 X	7682	-0-	-4528	-0-	392	1	7289	3	Y	1				76
						1	9								
07	12617 X	11426	-0-	-1191	-0-	579	1	10844	3	Y	3				79
						3	9								
08	12524 X	11318	-0-	-1206	-0-	567	1	10749	3	Y	2				81
						2	9								
09	12120 X	10954	-0-	-1166	-0-	529	1	10416	3	Y	8				89
						9	9								
10	12524 X	11415	-0-	-1109	-0-	74	1	11335	3	Y	5				94
						6	9								
11	11070 X	10991	-0-	-79	-0-	71	1	10916	3	Y	4				98
						4	9								
12	11408 X	11344	-0-	-64	-0-	74	1	11267	3	Y	3	72	1		29
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		135,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		75									

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	8701	2	N	-0-			-0-
02		8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	8128	2	N	-0-			-0-
03		8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	8453	2	N	-0-			-0-
04		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	7860	2	N	-0-			-0-
05		8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	7849	2	N	-0-			-0-
06		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	7513	2	N	-0-			-0-
07		8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	7856	2	N	-0-			-0-
08		7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	7617	2	N	-0-			-0-
09		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	6784	2	N	-0-			-0-
10		7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	7204	2	N	-0-			-0-
11		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	6974	2	N	-0-			-0-
*12		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	6788	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			94,938			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994																
01		13795 X	12620	-0-	-1175	-0-	-0-	421	1	12199	2	N	-0-			-0-
02		12905 X	11838	-0-	-1067	-0-	-0-	404	1	11434	2	N	-0-			-0-
03		13516 X	12630	-0-	-886	-0-	-0-	423	1	12207	2	N	-0-			-0-
04		13080 X	12072	-0-	-1008	-0-	-0-	406	1	11666	2	N	-0-			-0-
05		13392 X	12511	-0-	-881	-0-	-0-	422	1	12089	2	N	-0-			-0-
06		12240 X	11809	-0-	-431	-0-	-0-	406	1	11403	2	N	-0-			-0-
07		12648 X	11994	-0-	-654	-0-	-0-	411	1	11583	2	N	-0-			-0-
08		12617 X	11589	-0-	-1028	-0-	-0-	403	1	11186	2	N	-0-			-0-
09		12120 X	11431	-0-	-689	-0-	-0-	388	1	11043	2	N	-0-			-0-
10		12524 X	11613	-0-	-911	-0-	-0-	391	1	11222	2	N	-0-			-0-
11		11820 X	11170	-0-	-650	-0-	-0-	368	1	10802	2	N	-0-			-0-
12		11997 X	11180	-0-	-817	-0-	-0-	374	1	10806	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			142,457			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348																
01		13206 X	12046	-0-	-1160	-0-	-0-	473	1	11560	3	Y	12			77
02		10324 X	10088	-0-	-236	-0-	-0-	388	1	9686	3	Y	13			90
03		12121 X	9258	-0-	-2863	-0-	-0-	354	1	8874	3	Y	27			117
04		11730 X	9013	-0-	-2717	-0-	-0-	347	1	8663	3	Y	3			120
05		12121 X	8944	-0-	-3177	-0-	-0-	348	1	8592	3	Y	4			124
06		8910 X	7516	-0-	-1394	-0-	-0-	286	1	7221	3	Y	8	100	1	32
07		9207 X	7593	-0-	-1614	-0-	-0-	301	1	7281	3	Y	10			42
08		9207 X	8455	-0-	-752	-0-	-0-	335	1	8111	3	Y	8			50
09		8910 X	8866	-0-	-44	-0-	-0-	335	1	8530	3	Y	1			51
10		9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	9304	3	Y	29			80
11		8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	8823	3	Y	1			81
*12		9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	9222	3	Y	-0-			81
TOTAL GAS PROD:			109,295			TOTAL CONDENSATE PROD:			116							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6913 X	1	-0-	-6912	-0-		1	2		N	-0-				-0-
02		6467 X	3214	-0-	-3253	-0-		746	1	2468	2	N	-0-			-0-
03		7627 X	7627	-0-	-0-	-0-		937	1	6690	2	N	-0-			-0-
04		15823 X	15823	-0-	-0-	-0-		632	1	15191	2	N	-0-			-0-
05		18064 X	18064	-0-	-0-	-0-		491	1	17573	2	N	-0-			-0-
06		6690 X	3920	-0-	-2770	-0-		298	1	3622	2	N	-0-			-0-
07		6913 X	3814	-0-	-3099	-0-		528	1	3286	2	N	-0-			-0-
08		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-		883	1	6947	2	N	-0-			-0-
09		11059 X	11059	-0-	-0-	-0-		918	1	10141	2	N	-0-			-0-
10		13618 X	13618	-0-	-0-	-0-		1194	1	12424	2	N	-0-			-0-
11		6690 X	5574	-0-	-1116	-0-		598	1	4976	2	N	-0-			-0-
*12		9683 X	9683	-0-	-0-	-0-		1121	1	8562	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		100,227				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640																
01		8959 X	8435	-0-	-524	-0-		293	1	8142	3	N	-0-			-0-
02		8323 X	8086	-0-	-237	-0-		272	1	7814	3	N	-0-			-0-
03		8649 X	8390	-0-	-259	-0-		283	1	8107	3	N	-0-			-0-
04		8160 X	7996	-0-	-164	-0-		272	1	7724	3	N	-0-			-0-
05		9021 X	9021	-0-	-0-	-0-		304	1	8717	3	N	-0-			-0-
06		8370 X	8302	-0-	-68	-0-		274	1	8028	3	N	-0-			-0-
07		8649 X	8053	-0-	-596	-0-		284	1	7769	3	N	-0-			-0-
08		9021 X	7651	-0-	-1370	-0-		269	1	7382	3	N	-0-			-0-
09		8730 X	7266	-0-	-1464	-0-		240	1	7026	3	N	-0-			-0-
10		9021 X	7418	-0-	-1603	-0-		36	1	7382	3	N	-0-			-0-
11		8310 X	7153	-0-	-1157	-0-		35	1	7118	3	N	-0-			-0-
12		7564 X	7104	-0-	-460	-0-		35	1	7069	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		94,875				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510																
01		10323 X	10166	-0-	-157	-0-		353	1	9813	3	N	-0-			-0-
02		9657 X	9369	-0-	-288	-0-		317	1	9052	3	N	-0-			-0-
03		10323 X	10273	-0-	-50	-0-		343	1	9930	3	N	-0-			-0-
04		10055 X	10055	-0-	-0-	-0-		336	1	9719	3	N	-0-			-0-
05		10185 X	10185	-0-	-0-	-0-		339	1	9846	3	N	-0-			-0-
06		9930 X	9655	-0-	-275	-0-		316	1	9339	3	N	-0-			-0-
07		10323 X	9783	-0-	-540	-0-		342	1	9441	3	N	-0-			-0-
08		10323 X	9707	-0-	-616	-0-		343	1	9364	3	N	-0-			-0-
09		9990 X	9160	-0-	-830	-0-		300	1	8860	3	N	-0-			-0-
10		10199 X	9262	-0-	-937	-0-		45	1	9217	3	N	-0-			-0-
11		9660 X	8996	-0-	-664	-0-		43	1	8953	3	N	-0-			-0-
12		9610 X	9100	-0-	-510	-0-		45	1	9055	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		115,711				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12369 X	11924	-0-	-445	-0-	-0-	398	1	11526	2	N	-0-					-0-
02		11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	11590	2	N	-0-					-0-
03		12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	-0-	427	1	12334	2	N	-0-					-0-
04		12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	11949	2	N	-0-					-0-
05		13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	-0-	461	1	13209	2	N	-0-					-0-
06		12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	-0-	443	1	12439	2	N	-0-					-0-
07		13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	-0-	462	1	13029	2	N	-0-					-0-
08		13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	-0-	463	1	12830	2	N	-0-					-0-
09		12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	-0-	440	1	12523	2	N	-0-					-0-
10		13104 X	13104	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	12663	2	N	-0-					-0-
11		12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	12146	2	N	-0-					-0-
12		13485 X	12122	-0-	-1363	-0-	-0-	405	1	11717	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			153,134			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064																		
01		10013 X	9803	-0-	-210	-0-	-0-	341	1	9462	3	Y	-0-					11
02		9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	9079	3	Y	-0-					11
03		10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	9727	3	Y	-0-					11
04		10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	9794	3	Y	-0-					11
05		11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	11340	3	Y	-0-					11
06		10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	10104	3	Y	-0-					11
07		10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	10459	3	Y	-0-					11
08		11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	10996	3	Y	-0-					11
09		10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	10014	3	Y	-0-					11
10		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	10997	3	Y	-0-					11
11		9810 X	9404	-0-	-406	-0-	-0-	45	1	9359	3	Y	-0-					11
12		11098 X	10862	-0-	-236	-0-	-0-	53	1	10809	3	Y	-0-					11
TOTAL GAS PROD:			125,539			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473																		
01		9951 X	9520	-0-	-431	-0-	-0-	338	1	9182	3	Y	-0-					4
02		9309 X	9190	-0-	-119	-0-	-0-	321	1	8869	3	Y	-0-					4
03		9734 X	9733	-0-	-1	-0-	-0-	332	1	9401	3	Y	-0-					4
04		9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	9511	3	Y	-0-					4
05		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	10395	3	Y	-0-					4
06		10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	9710	3	Y	-0-					4
07		10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	9932	3	Y	-0-					4
08		10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	9921	3	Y	-0-					4
09		9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	9380	3	Y	-0-					4
10		9920 X	9609	-0-	-311	-0-	-0-	47	1	9562	3	Y	-0-					4
11		9600 X	9234	-0-	-366	-0-	-0-	45	1	9189	3	Y	-0-					4
12		10292 X	8594	-0-	-1698	-0-	-0-	42	1	8552	3	Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:			116,827			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-				

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800																	
01	21080	X	7713	-0-	-13367	-0-	392	1	7306	3	Y	14	51	1			-0-
							15	9									
02	18835	X	18835	-0-	-0-	-0-	717	1	18056	3	Y	56	1	1			55
							62	9									
03	19250	X	19250	-0-	-0-	-0-	729	1	18521	3	Y	-0-					55
04	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	623	1	16270	3	Y	40					95
							44	9									
05	20119	X	16819	-0-	-3300	-0-	623	1	16194	3	Y	2					97
							2	9									
06	19470	X	15840	-0-	-3630	-0-	575	1	15181	3	Y	76	171	1			2
							84	9									
07	20119	X	14925	-0-	-5194	-0-	574	1	14351	3	Y	-0-					2
08	19251	X	14568	-0-	-4683	-0-	561	1	13995	3	Y	11					13
							12	9									
09	16950	X	14343	-0-	-2607	-0-	516	1	13792	3	Y	32					45
							35	9									
10	16833	X	14359	-0-	-2474	-0-	93	1	14256	3	Y	9					54
							10	9									
11	15840	X	13442	-0-	-2398	-0-	86	1	13355	3	Y	1					55
							1	9									
*12	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	88	1	13397	3	Y	30					85
							33	9									
TOTAL GAS PROD: 180,549													TOTAL CONDENSATE PROD: 271				

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	302	1	8186	3	Y	-0-				5
02	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	286	1	7988	3	Y	2				7
03	8618 X	8544	-0-	-74	-0-	296	1	8248	3	Y	-0-				7
04	8340 X	7514	-0-	-826	-0-	263	1	7251	3	Y	-0-				7
05	8618 X	7237	-0-	-1381	-0-	252	1	6985	3	Y	-0-				7
06	8550 X	6682	-0-	-1868	-0-	226	1	6456	3	Y	-0-				7
07	8835 X	5394	-0-	-3441	-0-	194	1	5200	3	Y	-0-				7
08	8556 X	7326	-0-	-1230	-0-	265	1	7061	3	Y	-0-				7
09	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	298	1	8622	3	Y	-0-				7
10	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	44	1	8994	3	Y	-0-				7
11	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	42	1	8587	3	Y	-0-				7
*12	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	44	1	8870	3	Y	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		94,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460															
01	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	300	1	7917	3	Y	-0-				25
02	7511 X	7494	-0-	-17	-0-	267	1	7224	3	Y	3				28
03	8029 X	7970	-0-	-59	-0-	280	1	7690	3	Y	-0-				28
04	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	276	1	7641	3	Y	4				32
05	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	282	1	7896	3	Y	-0-				32
06	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	266	1	7582	3	Y	3				35
07	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	295	1	7876	3	Y	-0-				35
08	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	286	1	7722	3	Y	-0-				35
09	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	257	1	7449	3	Y	-0-				35
10	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	39	1	8052	3	Y	-0-				35
11	7680 X	7552	-0-	-128	-0-	36	1	7516	3	Y	-0-				35
*12	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	40	1	8021	3	Y	-0-				35
TOTAL GAS PROD:		95,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550															
01	6169 X	5939	-0-	-230	-0-	209	1	5728	3	Y	2				10
02	5858 X	5126	-0-	-732	-0-	180	1	4946	3	Y	-0-				10
03	6262 X	5098	-0-	-1164	-0-	173	1	4925	3	Y	-0-				10
04	6060 X	5219	-0-	-841	-0-	175	1	5044	3	Y	-0-				10
05	6262 X	5501	-0-	-761	-0-	187	1	5314	3	Y	-0-				10
06	5760 X	5480	-0-	-280	-0-	181	1	5299	3	Y	-0-				10
07	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	202	1	5490	3	Y	-0-				10
08	5487 X	5346	-0-	-141	-0-	188	1	5158	3	Y	-0-				10
09	5490 X	5242	-0-	-248	-0-	170	1	5072	3	Y	-0-				10
10	5704 X	5361	-0-	-343	-0-	26	1	5335	3	Y	-0-				10
11	5520 X	5202	-0-	-318	-0-	25	1	5177	3	Y	-0-				10
12	5704 X	4551	-0-	-1153	-0-	22	1	4529	3	Y	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		63,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	1021	1	3655	3	Y	7	123
02	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	1000	1	3908	3	Y	11	134
03	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	1073	1	4429	3	Y	12	146
04	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	1056	1	4700	3	Y	8	154
05	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	1127	1	5706	3	Y	-0-	154
06	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	1084	1	5359	3	Y	-0-	70
07	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	1074	1	4206	3	Y	-0-	70
08	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	1048	1	3625	3	Y	-0-	70
09	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	1012	1	3610	3	Y	-0-	70
10	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	899	1	3811	3	Y	2	72
11	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	889	1	3877	3	Y	-0-	72
12	4712 X	4052	-0-	-660	-0-	886	1	3166	3	Y	-0-	72
TOTAL GAS PROD:		62,265				TOTAL CONDENSATE PROD:		40				

HARMONSON, MORRIS		WELL #:	8	RRCID ->	253623	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	7237	PERF.	7578 - 11979	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	23591 X	21363	-0-	-2228	-0-	712	1	20651	2	N	-0-	-0-
02	22069 X	19591	-0-	-2478	-0-	668	1	18923	2	N	-0-	-0-
03	26164 X	22409	-0-	-3755	-0-	750	1	21659	2	N	-0-	-0-
04	25320 X	21365	-0-	-3955	-0-	719	1	20646	2	N	-0-	-0-
05	26164 X	22008	-0-	-4156	-0-	742	1	21266	2	N	-0-	-0-
06	21690 X	21313	-0-	-377	-0-	733	1	20580	2	N	-0-	-0-
07	22413 X	21933	-0-	-480	-0-	751	1	21182	2	N	-0-	-0-
08	22413 X	21980	-0-	-433	-0-	765	1	21215	2	N	-0-	-0-
09	21360 X	20766	-0-	-594	-0-	705	1	20061	2	N	-0-	-0-
10	22010 X	20761	-0-	-1249	-0-	699	1	20062	2	N	-0-	-0-
11	21300 X	19971	-0-	-1329	-0-	657	1	19314	2	N	-0-	-0-
12	21979 X	19683	-0-	-2296	-0-	658	1	19025	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		253,143				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCKAMY-LITTLE UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	253624	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	7920 - 10732	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	261	1	6897	3	N	-0-	-0-
02	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	253	1	6760	3	N	-0-	-0-
03	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	257	1	7003	3	N	-0-	-0-
04	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	247	1	6713	3	N	-0-	-0-
05	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	249	1	6765	3	N	-0-	-0-
06	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	241	1	6547	3	N	-0-	-0-
07	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	266	1	6880	3	N	-0-	-0-
08	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	268	1	6918	3	N	-0-	-0-
09	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	242	1	6722	3	N	-0-	-0-
10	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	35	1	7110	3	N	-0-	-0-
11	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	34	1	6946	3	N	-0-	-0-
12	7192 X	6804	-0-	-388	-0-	33	1	6771	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		84,418				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		8525 X	7052	-0-	-1473	-0-		248	1	6804	3	N	-0-
02		7656 X	6184	-0-	-1472	-0-		211	1	5973	3	N	-0-
03		8184 X	6765	-0-	-1419	-0-		225	1	6540	3	N	-0-
04		6900 X	6475	-0-	-425	-0-		222	1	6253	3	N	-0-
05		7130 X	6381	-0-	-749	-0-		217	1	6164	3	N	-0-
06		6810 X	6056	-0-	-754	-0-		203	1	5853	3	N	-0-
07		6758 X	6342	-0-	-416	-0-		226	1	6116	3	N	-0-
08		6758 X	6477	-0-	-281	-0-		231	1	6246	3	N	-0-
09		6480 X	6254	-0-	-226	-0-		210	1	6044	3	N	-0-
10		6386 X	6062	-0-	-324	-0-		30	1	6032	3	N	-0-
11		6270 X	4606	-0-	-1664	-0-		22	1	4584	3	N	-0-
12		6479 X	4685	-0-	-1794	-0-		23	1	4662	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			73,339			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704													
01		18321 X	17724	-0-	-597	-0-		591	1	17133	2	N	-0-
02		17110 X	16919	-0-	-191	-0-		577	1	16342	2	N	-0-
03		18290 X	17033	-0-	-1257	-0-		570	1	16463	2	N	-0-
04		17250 X	16591	-0-	-659	-0-		558	1	16033	2	N	-0-
05		18073 X	16993	-0-	-1080	-0-		573	1	16420	2	N	-0-
06		17490 X	15893	-0-	-1597	-0-		547	1	15346	2	N	-0-
07		18073 X	16273	-0-	-1800	-0-		557	1	15716	2	N	-0-
08		17143 X	15985	-0-	-1158	-0-		556	1	15429	2	N	-0-
09		16590 X	15262	-0-	-1328	-0-		518	1	14744	2	N	-0-
10		16988 X	15502	-0-	-1486	-0-		522	1	14980	2	N	-0-
11		15900 X	14771	-0-	-1129	-0-		486	1	14285	2	N	-0-
12		16275 X	15615	-0-	-660	-0-		522	1	15093	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			194,561			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187													
01		10168 X	9385	-0-	-783	-0-		323	1	9062	3	N	-0-
02		9512 X	8936	-0-	-576	-0-		302	1	8634	3	N	-0-
03		9796 X	9631	-0-	-165	-0-		320	1	9311	3	N	-0-
04		9330 X	9044	-0-	-286	-0-		300	1	8744	3	N	-0-
05		9560 X	9560	-0-	-0-	-0-		321	1	9239	3	N	-0-
06		9330 X	9138	-0-	-192	-0-		299	1	8839	3	N	-0-
07		9641 X	9481	-0-	-160	-0-		330	1	9151	3	N	-0-
08		9641 X	9470	-0-	-171	-0-		327	1	9143	3	N	-0-
09		9240 X	9051	-0-	-189	-0-		294	1	8757	3	N	-0-
10		9548 X	9024	-0-	-524	-0-		44	1	8980	3	N	-0-
11		9249 X	9249	-0-	-0-	-0-		45	1	9204	3	N	-0-
*12		9573 X	9573	-0-	-0-	-0-		47	1	9526	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			111,542			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6696 X	6652	-0-	-44	-0-	-0-	251	1	6327	3	Y	67	59	1			30	
02	6380 X	6140	-0-	-240	-0-	-0-	74	9	233	1	Y	-0-					30	
03	6820 X	6434	-0-	-386	-0-	-0-	240	1	6194	3	Y	-0-					30	
04	6600 X	5949	-0-	-651	-0-	-0-	217	1	5662	3	Y	64					94	
05	6665 X	5266	-0-	-1399	-0-	-0-	70	9	194	1	Y	46	107	1			33	
06	6420 X	5706	-0-	-714	-0-	-0-	51	9	210	1	Y	27	45	1			15	
07	6572 X	5992	-0-	-580	-0-	-0-	30	9	232	1	Y	-0-					15	
08	6448 X	6256	-0-	-192	-0-	-0-	242	1	6014	3	Y	-0-					15	
09	5940 X	4792	-0-	-1148	-0-	-0-	177	1	4615	3	Y	-0-					15	
10	5983 X	5291	-0-	-692	-0-	-0-	26	1	5265	3	Y	-0-					15	
11	6060 X	5877	-0-	-183	-0-	-0-	28	1	5849	3	Y	-0-					15	
*12	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	6384	3	Y	138	117	1			36	
							152	9										
TOTAL GAS PROD:		70,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		342												

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604																	
01	14477 X	13797	-0-	-680	-0-	-0-	460	1	13337	2	N	-0-					-0-
02	13543 X	12611	-0-	-932	-0-	-0-	430	1	12181	2	N	-0-					-0-
03	14477 X	13483	-0-	-994	-0-	-0-	451	1	13032	2	N	-0-					-0-
04	13740 X	12541	-0-	-1199	-0-	-0-	422	1	12119	2	N	-0-					-0-
05	13950 X	12670	-0-	-1280	-0-	-0-	427	1	12243	2	N	-0-					-0-
06	13350 X	12014	-0-	-1336	-0-	-0-	413	1	11601	2	N	-0-					-0-
07	13485 X	11275	-0-	-2210	-0-	-0-	386	1	10889	2	N	-0-					-0-
08	13485 X	12160	-0-	-1325	-0-	-0-	423	1	11737	2	N	-0-					-0-
09	12540 X	11012	-0-	-1528	-0-	-0-	374	1	10638	2	N	-0-					-0-
10	12679 X	11184	-0-	-1495	-0-	-0-	377	1	10807	2	N	-0-					-0-
11	12000 X	10653	-0-	-1347	-0-	-0-	351	1	10302	2	N	-0-					-0-
12	12152 X	11101	-0-	-1051	-0-	-0-	371	1	10730	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		144,501		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	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	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:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	363 1	10305 3	N	-0-			-0-
02		10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	343 1	10055 3	N	-0-			-0-
03		11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	365 1	10787 3	N	-0-			-0-
04		9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	329 1	9643 3	N	-0-			-0-
05		10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	336 1	9908 3	N	-0-			-0-
06		9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	311 1	9357 3	N	-0-			-0-
07		10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	344 1	9690 3	N	-0-			-0-
08		12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	442 1	12509 3	N	-0-			-0-
09		12572 X	12572	-0-	-0-	-0-	406 1	12166 3	N	-0-			-0-
10		13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	63 1	12958 3	N	-0-			-0-
11		11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	57 1	11822 3	N	-0-			-0-
12		12989 X	11918	-0-	-1071	-0-	58 1	11860 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		134,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874													
01		12183 X	10972	-0-	-1211	-0-	375 1	10597 3	N	-0-			-0-
02		11397 X	10058	-0-	-1339	-0-	334 1	9724 3	N	-0-			-0-
03		12183 X	11241	-0-	-942	-0-	372 1	10869 3	N	-0-			-0-
04		11670 X	10871	-0-	-799	-0-	363 1	10508 3	N	-0-			-0-
05		11346 X	10247	-0-	-1099	-0-	341 1	9906 3	N	-0-			-0-
06		10890 X	10779	-0-	-111	-0-	352 1	10427 3	N	-0-			-0-
07		11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	400 1	11202 3	N	-0-			-0-
08		11253 X	9772	-0-	-1481	-0-	339 1	9433 3	N	-0-			-0-
09		10860 X	8606	-0-	-2254	-0-	276 1	8330 3	N	-0-			-0-
10		11594 X	6794	-0-	-4800	-0-	33 1	6761 3	N	-0-			-0-
11		11220 X	5519	-0-	-5701	-0-	27 1	5492 3	N	-0-			-0-
12		8990 X	6648	-0-	-2342	-0-	33 1	6615 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		113,109				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655													
01		16368 X	15405	-0-	-963	-0-	464 1	14941 2	N	-0-			-0-
02		14993 X	13975	-0-	-1018	-0-	370 1	13605 2	N	-0-			-0-
03		16027 X	15063	-0-	-964	-0-	388 1	14675 2	N	-0-			-0-
04		15330 X	14551	-0-	-779	-0-	431 1	14120 2	N	-0-			-0-
05		15810 X	14937	-0-	-873	-0-	406 1	14531 2	N	-0-			-0-
06		14910 X	14357	-0-	-553	-0-	354 1	14003 2	N	-0-			-0-
07		15066 X	14567	-0-	-499	-0-	488 1	14079 2	N	-0-			-0-
08		15066 X	14048	-0-	-1018	-0-	501 1	13547 2	N	-0-			-0-
09		14550 X	13883	-0-	-667	-0-	544 1	13339 2	N	-0-			-0-
10		14942 X	13970	-0-	-972	-0-	537 1	13433 2	N	-0-			-0-
11		14370 X	13157	-0-	-1213	-0-	563 1	12594 2	N	-0-			-0-
12		14570 X	13584	-0-	-986	-0-	524 1	13060 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		171,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
01		12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	380	1	12223	2	N	-0-
02		11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	314	1	11548	2	N	-0-
03		11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	303	1	11439	2	N	-0-
04		10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	317	1	10389	2	N	-0-
05		10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	290	1	10388	2	N	-0-
06		10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	258	1	10211	2	N	-0-
07		10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	368	1	10619	2	N	-0-
08		10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	389	1	10519	2	N	-0-
09		10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	415	1	10166	2	N	-0-
10		10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	418	1	10454	2	N	-0-
11		10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	445	1	9943	2	N	-0-
12		10416 X	10076	-0-	-340	-0-	388	1	9688	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			131,872				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950												
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670												
01		10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	377	1	10345	3	Y	-0-
02		9773 X	9559	-0-	-214	-0-	330	1	9227	3	Y	2
03		10447 X	10054	-0-	-393	-0-	341	1	9713	3	Y	-0-
04		10110 X	8910	-0-	-1200	-0-	305	1	8605	3	Y	-0-
05		10447 X	7931	-0-	-2516	-0-	271	1	7660	3	Y	-0-
06		9810 X	6347	-0-	-3463	-0-	215	1	6132	3	Y	-0-
07		10137 X	7086	-0-	-3051	-0-	253	1	6833	3	Y	-0-
08		10044 X	9121	-0-	-923	-0-	325	1	8796	3	Y	-0-
09		8910 X	8081	-0-	-829	-0-	269	1	7812	3	Y	-0-
10		8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	40	1	8142	3	Y	-0-
11		8820 X	8030	-0-	-790	-0-	39	1	7991	3	Y	-0-
12		9114 X	6793	-0-	-2321	-0-	33	1	6760	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			100,816				TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6944 X	6462	-0-	-482	-0-	255	1	6177	3	N	27					175
						30	9									
02	6148 X	5916	-0-	-232	-0-	231	1	5649	3	N	33					208
						36	9									
03	6510 X	6299	-0-	-211	-0-	244	1	6055	3	N	-0-					208
04	6270 X	5785	-0-	-485	-0-	221	1	5564	3	N	-0-					208
05	6448 X	5929	-0-	-519	-0-	228	1	5701	3	N	-0-					208
06	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	243	1	6244	3	N	2	143	1			67
						2	9									
07	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	273	1	6665	3	N	-0-					67
08	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	274	1	6610	3	N	-0-					67
09	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	249	1	6375	3	N	15					82
						17	9									
10	6944 X	6817	-0-	-127	-0-	33	1	6784	3	N	-0-					82
11	6720 X	5735	-0-	-985	-0-	28	1	5707	3	N	-0-					82
12	6944 X	2692	-0-	-4252	-0-	13	1	2609	3	N	64	111	1			35
						70	9									
TOTAL GAS PROD:		72,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		141										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10137 X	8562	-0-	-1575	-0-	332	1	8206	3	N	22					205
						24	9									
02	9135 X	7898	-0-	-1237	-0-	302	1	7578	3	N	16					221
						18	9									
03	9672 X	9151	-0-	-521	-0-	343	1	8808	3	N	-0-	173	1			48
04	9210 X	9043	-0-	-167	-0-	342	1	8701	3	N	-0-					48
05	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	356	1	9033	3	N	-0-					48
06	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	340	1	8814	3	N	13					61
						14	9									
07	9331 X	9329	-0-	-2	-0-	364	1	8947	3	N	16					77
						18	9									
08	9393 X	9283	-0-	-110	-0-	361	1	8922	3	N	-0-					77
09	9180 X	8906	-0-	-274	-0-	330	1	8576	3	N	-0-					77
10	9486 X	9366	-0-	-120	-0-	46	1	9320	3	N	-0-					77
11	9180 X	7987	-0-	-1193	-0-	39	1	7948	3	N	-0-					77
12	9331 X	7980	-0-	-1351	-0-	39	1	7935	3	N	5	47	1			35
						6	9									
TOTAL GAS PROD:		106,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		72										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8215 X	5034	-0-	-3181	-0-	200 1	4811 3	N	21			108
02	7685 X	4720	-0-	-2965	-0-	23 9	186 1	N	15			123
03	7130 X	5092	-0-	-2038	-0-	17 9	195 1	N	-0-			123
04	5310 X	4715	-0-	-595	-0-	4 9	181 1	N	4			127
05	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	12 9	198 1	N	-0-			127
06	4920 X	4410	-0-	-510	-0-	12 9	165 1	N	11	105 1		33
07	5084 X	4304	-0-	-780	-0-	12 9	170 1	N	-0-			33
08	5177 X	4534	-0-	-643	-0-	12 9	180 1	N	-0-			33
09	5010 X	4182	-0-	-828	-0-	12 9	154 1	N	-0-			33
10	5177 X	2365	-0-	-2812	-0-	12 9	12 1	N	-0-			33
11	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	12 9	39 1	N	-0-			33
*12	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	12 9	40 1	N	64	78 1		19
						70 9						
TOTAL GAS PROD:		60,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		115						

CLECKLER, L. N.		WELL #:		1	RRCID -> 253782	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH	6896	PERF. 7046	- 10160		
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	13950 X	12238	-0-	-1712	-0-	63 9	467 1	N	57			291
02	12441 X	11532	-0-	-909	-0-	36 9	435 1	N	33	182 1		142
03	12493 X	12205	-0-	-288	-0-	1 9	452 1	N	1			143
04	11940 X	11621	-0-	-319	-0-	1 9	433 1	N	1			144
05	12338 X	12100	-0-	-238	-0-	1 9	450 1	N	22			166
06	11940 X	11503	-0-	-437	-0-	24 9	425 1	N	6	169 1		3
07	12338 X	11721	-0-	-617	-0-	7 9	456 1	N	6			9
08	12214 X	11621	-0-	-593	-0-	7 9	451 1	N	45			54
09	11700 X	11049	-0-	-651	-0-	50 9	405 1	N	38			92
10	12090 X	11352	-0-	-738	-0-	42 9	55 1	N	-0-			92
11	11490 X	11125	-0-	-365	-0-	4 9	54 1	N	4			96
*12	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	4 9	57 1	N	49	142 1		3
						54 9						
TOTAL GAS PROD:		139,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		262						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		8432 X	3776	-0-	-4656	-0-	188	1	3588	3	N	-0-		162	
02		7888 X	12	-0-	-7876	-0-	12	3			N	-0-		162	
03		8432 X	1527	-0-	-6905	-0-	56	1	1447	3	N	22		184	
04		13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	24	9			N			189	
							646	1	12781	3	N	5			
							6	9							
05		9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	453	1	8868	3	N	-0-		189	
06		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	266	1	5329	3	N	-0-	161 1	28	
07		8432 X	4565	-0-	-3867	-0-	229	1	4336	3	N	-0-		28	
08		9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	1196	1	8398	3	N	-0-		28	
09		8160 X	8105	-0-	-55	-0-	1158	1	6947	3	N	-0-		28	
10		8432 X	8105	-0-	-327	-0-	884	1	7184	3	N	34		62	
							37	9							
11		8160 X	7622	-0-	-538	-0-	854	1	6768	3	N	-0-		62	
12		8618 X	7528	-0-	-1090	-0-	881	1	6647	3	N	-0-		62	
TOTAL GAS PROD:			79,183											TOTAL CONDENSATE PROD:	61

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747															
01		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-		-0-	
02		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-		-0-	
03		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-		-0-	
04		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-		-0-	
05		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-		-0-	
06		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-		-0-	
07		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-		-0-	
08		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-		-0-	
09		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-		-0-	
10		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-		-0-	
11		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-		-0-	
*12		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,676											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241															
01		6603 X	4172	-0-	-2431	-0-	513	1	3585	3	Y	67	59 1	13	
							74	9							
02		4785 X	2042	-0-	-2743	-0-	385	1	1657	3	Y	-0-		13	
03		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	934	1	4946	3	Y	-0-		13	
04		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	856	1	3908	3	Y	-0-		13	
05		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	904	1	4788	3	Y	-0-	13 1	-0-	
06		10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	1136	1	8966	3	Y	-0-		-0-	
07		9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	1214	1	8647	3	Y	-0-		-0-	
08		9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	1131	1	8603	3	Y	-0-		-0-	
09		7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	887	1	6739	3	Y	-0-		-0-	
10		8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	703	1	7775	3	Y	-0-		-0-	
11		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	650	1	7084	3	Y	-0-		-0-	
12		9858 X	6880	-0-	-2978	-0-	825	1	6055	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			82,965											TOTAL CONDENSATE PROD:	67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	23 1	636 3		N	15			103
						17 9							
02	551 N	544	-0-	-7	-0-	21 1	499 3		N	22			125
						24 9							
03	558 N	549	-0-	-9	-0-	21 1	511 3		N	15			140
						17 9							
04	570 N	514	-0-	-56	-0-	20 1	491 3		N	3			143
						3 9							
05	589 N	522	-0-	-67	-0-	19 1	502 3		N	1			144
						1 9							
06	540 N	477	-0-	-63	-0-	17 1	458 3		N	2			146
						2 9							
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	20 1	526 3		N	5			151
						6 9							
08	527 N	489	-0-	-38	-0-	19 1	469 3		N	1			152
						1 9							
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	18 1	521 3		N	-0-			152
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	3 1	552 3		N	8			160
						9 9							
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	3 1	509 3		N	9			169
						10 9							
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	3 1	526 3		N	15	168 1		16
						17 9							
TOTAL GAS PROD:		6,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		96							

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230													
01	9548 X	9016	-0-	-532	-0-	334 1	8682 3		Y	-0-			-0-
02	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	398 1	10638 3		Y	-0-			-0-
03	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	463 1	12533 3		Y	-0-			-0-
04	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	444 1	11889 3		Y	-0-			-0-
05	12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	457 1	12200 3		Y	-0-			-0-
06	12570 X	11974	-0-	-596	-0-	419 1	11555 3		Y	-0-			-0-
07	12989 X	12304	-0-	-685	-0-	458 1	11846 3		Y	-0-			-0-
08	12989 X	12135	-0-	-854	-0-	452 1	11683 3		Y	-0-			-0-
09	12330 X	11699	-0-	-631	-0-	410 1	11289 3		Y	-0-			-0-
10	12648 X	12100	-0-	-548	-0-	431 1	11669 3		Y	-0-			-0-
11	11970 X	11768	-0-	-202	-0-	458 1	11310 3		Y	-0-			-0-
12	12307 X	12084	-0-	-223	-0-	489 1	11595 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		142,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	20987 X	19068	-0-	-1919	-0-	711	1	18306	3	Y	46	87	1		39	
02	19430 X	17579	-0-	-1851	-0-	51	9	644	1	16893	3	Y	38		77	
03	20398 X	18520	-0-	-1878	-0-	42	9	666	1	17813	3	Y	37	59	1	55
04	18870 X	17747	-0-	-1123	-0-	41	9	645	1	17080	3	Y	20			75
05	19220 X	18566	-0-	-654	-0-	22	9	678	1	17840	3	Y	44	107	1	12
06	18060 X	17709	-0-	-351	-0-	48	9	628	1	17071	3	Y	9			21
07	18662 X	18415	-0-	-247	-0-	10	9	688	1	17702	3	Y	23			44
08	18569 X	18517	-0-	-52	-0-	25	9	693	1	17792	3	Y	29			73
09	17970 X	17727	-0-	-243	-0-	32	9	622	1	17068	3	Y	34	89	1	18
10	18569 X	17919	-0-	-650	-0-	37	9	87	1	17795	3	Y	34			52
11	17910 X	17597	-0-	-313	-0-	37	9	85	1	17488	3	Y	22			74
12	18507 X	18150	-0-	-357	-0-	24	9	89	1	18026	3	Y	32	77	1	29
						35	9									
TOTAL GAS PROD:		217,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		368										

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620																
01	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	341	1	9544	3	N	-0-				-0-	
02	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	317	1	8978	3	N	-0-				-0-	
03	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	334	1	9491	3	N	-0-				-0-	
04	9420 X	9046	-0-	-374	-0-	305	1	8741	3	N	-0-				-0-	
05	9734 X	9245	-0-	-489	-0-	314	1	8931	3	N	-0-				-0-	
06	9420 X	9077	-0-	-343	-0-	302	1	8775	3	N	-0-				-0-	
07	9734 X	9322	-0-	-412	-0-	328	1	8994	3	N	-0-				-0-	
08	9734 X	8829	-0-	-905	-0-	313	1	8516	3	N	-0-				-0-	
09	9090 X	8580	-0-	-510	-0-	281	1	8299	3	N	-0-				-0-	
10	9393 X	8734	-0-	-659	-0-	43	1	8691	3	N	-0-				-0-	
11	9090 X	8464	-0-	-626	-0-	41	1	8423	3	N	-0-				-0-	
12	9145 X	9003	-0-	-142	-0-	44	1	8959	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		109,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780																
01	13485 X	10214	-0-	-3271	-0-	373	1	9841	3	Y	-0-				-0-	
02	12151 X	11075	-0-	-1076	-0-	393	1	10682	3	Y	-0-				-0-	
03	12648 X	11442	-0-	-1206	-0-	401	1	11041	3	Y	-0-				-0-	
04	11790 X	10821	-0-	-969	-0-	384	1	10437	3	Y	-0-				-0-	
05	11966 X	10943	-0-	-1023	-0-	387	1	10556	3	Y	-0-				-0-	
06	11280 X	10499	-0-	-781	-0-	363	1	10136	3	Y	-0-				-0-	
07	11656 X	10785	-0-	-871	-0-	397	1	10388	3	Y	-0-				-0-	
08	11439 X	10879	-0-	-560	-0-	400	1	10479	3	Y	-0-				-0-	
09	10830 X	10645	-0-	-185	-0-	366	1	10279	3	Y	-0-				-0-	
10	10943 X	10619	-0-	-324	-0-	52	1	10567	3	Y	-0-				-0-	
11	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	51	1	10549	3	Y	-0-				-0-	
12	10757 X	10718	-0-	-39	-0-	53	1	10665	3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		129,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8897 X	7936	-0-	-961	-0-	-0-	274	1	7662	3	N	-0-			-0-
02		8062 X	7328	-0-	-734	-0-	-0-	250	1	7078	3	N	-0-			-0-
03		8432 X	7498	-0-	-934	-0-	-0-	247	1	7251	3	N	-0-			-0-
04		7950 X	7064	-0-	-886	-0-	-0-	237	1	6827	3	N	-0-			-0-
05		7967 X	7118	-0-	-849	-0-	-0-	241	1	6877	3	N	-0-			-0-
06		7680 X	6946	-0-	-734	-0-	-0-	229	1	6717	3	N	-0-			-0-
07		7843 X	7391	-0-	-452	-0-	-0-	260	1	7131	3	N	-0-			-0-
08		7526 X	7526	-0-	-734	-0-	-0-	263	1	7263	3	N	-0-			-0-
09		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	7152	3	N	-0-			-0-
10		7378 X	7311	-0-	-67	-0-	-0-	36	1	7275	3	N	-0-			-0-
11		7290 X	7103	-0-	-187	-0-	-0-	34	1	7069	3	N	-0-			-0-
12		7626 X	7038	-0-	-588	-0-	-0-	35	1	7003	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		87,651		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-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-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	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	-0-	843	1	3461	3	Y	67	59	1	13
02	3538	X	2874	-0-	-664	-0-	-0-	74	9	298	1	Y	-0-			13
03	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	-0-	126	1	3344	3	Y	-0-			13
04	3900	X	3251	-0-	-649	-0-	-0-	121	1	3130	3	Y	-0-			13
05	4030	X	2052	-0-	-1978	-0-	-0-	76	1	1976	3	Y	-0-	13	1	-0-
06	2850	X	1305	-0-	-1545	-0-	-0-	51	1	1254	3	Y	-0-			-0-
07	2945	X	1423	-0-	-1522	-0-	-0-	55	1	1368	3	Y	-0-			-0-
08	2945	X	714	-0-	-2231	-0-	-0-	30	1	684	3	Y	-0-			-0-
09	2850	X	466	-0-	-2384	-0-	-0-	17	1	449	3	Y	-0-			-0-
10	2046	X	220	-0-	-1826	-0-	-0-	1	1	219	3	Y	-0-			-0-
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	-0-	533	1	3094	3	Y	-0-			-0-
*12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2082	3	Y	138	102	1	36
TOTAL GAS PROD:		26,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		205										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6386 X	6294	-0-	-92	-0-	190 1	6104 2	6104 2	N	-0-			-0-
02	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	168 1	6155 2	6155 2	N	-0-			-0-
03	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	165 1	6224 2	6224 2	N	-0-			-0-
04	6180 X	5874	-0-	-306	-0-	174 1	5700 2	5700 2	N	-0-			-0-
05	6386 X	5961	-0-	-425	-0-	162 1	5799 2	5799 2	N	-0-			-0-
06	6180 X	5585	-0-	-595	-0-	138 1	5447 2	5447 2	N	-0-			-0-
07	6386 X	5773	-0-	-613	-0-	194 1	5579 2	5579 2	N	-0-			-0-
08	6386 X	5855	-0-	-531	-0-	209 1	5646 2	5646 2	N	-0-			-0-
09	5880 X	5745	-0-	-135	-0-	225 1	5520 2	5520 2	N	-0-			-0-
10	5952 X	5603	-0-	-349	-0-	215 1	5388 2	5388 2	N	-0-			-0-
11	5670 X	5403	-0-	-267	-0-	231 1	5172 2	5172 2	N	-0-			-0-
12	5766 X	5505	-0-	-261	-0-	212 1	5293 2	5293 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		70,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640													
01	16368 X	13568	-0-	-2800	-0-	524 1	13044 3	13044 3	N	-0-			-0-
02	15312 X	12705	-0-	-2607	-0-	478 1	12227 3	12227 3	N	-0-			-0-
03	16089 X	13270	-0-	-2819	-0-	491 1	12779 3	12779 3	N	-0-			-0-
04	15390 X	8556	-0-	-6834	-0-	432 1	8124 3	8124 3	N	-0-			-0-
05	15097 X	6026	-0-	-9071	-0-	645 1	5381 3	5381 3	N	-0-			-0-
06	13140 X	2577	-0-	-10563	-0-	96 1	2481 3	2481 3	N	-0-			-0-
07	13578 X	8366	-0-	-5212	-0-	327 1	8039 3	8039 3	N	-0-			-0-
08	13268 X	9371	-0-	-3897	-0-	366 1	9005 3	9005 3	N	-0-			-0-
09	8550 X	6010	-0-	-2540	-0-	30 1	5980 3	5980 3	N	-0-			-0-
10	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	51 1	10372 3	10372 3	N	-0-			-0-
11	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	53 1	10831 3	10831 3	N	152			152
*12	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	167 9	10774 3	10774 3	N	11			163
TOTAL GAS PROD:		112,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		163							

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680													
01	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	113 1	2783 3	2783 3	N	-0-			-0-
02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	87 1	2168 3	2168 3	N	-0-			-0-
03	2542 N	2274	-0-	-268	-0-	84 1	2190 3	2190 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	4241	-0-	1241	1241	156 1	4085 3	4085 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	8784	-0-	5684	6925	328 1	8456 3	8456 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	4970	-0-	1970	8895	182 1	4788 3	4788 3	N	-0-			-0-
07	12144 X	3249	-0-	-8895	-0-	127 1	3122 3	3122 3	N	-0-			-0-
08	2666 X	2169	-0-	-497	-0-	84 1	2085 3	2085 3	N	-0-			-0-
09	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	97 1	2613 3	2613 3	N	-0-			-0-
10	2666 X	1898	-0-	-768	-0-	9 1	1889 3	1889 3	N	-0-			-0-
11	2580 X	1914	-0-	-666	-0-	9 1	1868 3	1868 3	N	34			34
12	2139 X	1382	-0-	-757	-0-	37 9	1375 3	1375 3	N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		38,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2387 X	2246	-0-	-141	-0-	1127	1	1119	3	N	64
02		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	1059	1	1087	3	N	64
03		1736 X	307	-0-	-1429	-0-	112	1	195	3	N	64
04		2190 X	4	-0-	-2186	-0-	4	3			Y	2
05		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-
06		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-
07		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,703				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235												
01		11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	353	1	11375	2	N	-0-
02		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	239	1	8787	2	N	-0-
03		9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	255	1	9655	2	N	-0-
04		9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	291	1	9518	2	N	-0-
05		9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	261	1	9330	2	N	-0-
06		9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	223	1	8828	2	N	-0-
07		9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	312	1	8996	2	N	-0-
08		9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	343	1	9255	2	N	-0-
09		9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	356	1	8725	2	N	-0-
10		9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	370	1	9250	2	N	-0-
11		9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	387	1	8641	2	N	-0-
12		9455 X	9298	-0-	-157	-0-	358	1	8940	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			115,048				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047												
01		8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	262	1	8434	2	N	-0-
02		8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	216	1	7942	2	N	-0-
03		10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	259	1	9793	2	N	-0-
04		9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	279	1	9118	2	N	-0-
05		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	266	1	9524	2	N	-0-
06		8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	217	1	8606	2	N	-0-
07		9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	315	1	9083	2	N	-0-
08		9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	336	1	9072	2	N	-0-
09		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	350	1	8572	2	N	-0-
10		9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	353	1	8845	2	N	-0-
11		8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	378	1	8445	2	N	-0-
12		9393 X	8906	-0-	-487	-0-	343	1	8563	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			109,571				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11098 X	10968	-0-	-130	-0-	366	1	10602	2	N	-0-		-0-
02		10324 X	10077	-0-	-247	-0-	344	1	9733	2	N	-0-		-0-
03		11036 X	10538	-0-	-498	-0-	353	1	10185	2	N	-0-		-0-
04		10740 X	10128	-0-	-612	-0-	341	1	9787	2	N	-0-		-0-
05		11005 X	10388	-0-	-617	-0-	350	1	10038	2	N	-0-		-0-
06		10620 X	9807	-0-	-813	-0-	337	1	9470	2	N	-0-		-0-
07		10757 X	10246	-0-	-511	-0-	351	1	9895	2	N	-0-		-0-
08		10540 X	10154	-0-	-386	-0-	353	1	9801	2	N	-0-		-0-
09		10140 X	9784	-0-	-356	-0-	332	1	9452	2	N	-0-		-0-
10		10385 X	9939	-0-	-446	-0-	335	1	9604	2	N	-0-		-0-
11		9930 X	9449	-0-	-481	-0-	311	1	9138	2	N	-0-		-0-
12		10261 X	9189	-0-	-1072	-0-	307	1	8882	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 120,667														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

01		10664 X	10288	-0-	-376	-0-	343	1	9945	2	N	-0-		-0-
02		9947 X	9653	-0-	-294	-0-	329	1	9324	2	N	-0-		-0-
03		10509 X	9942	-0-	-567	-0-	333	1	9609	2	N	-0-		-0-
04		10140 X	9799	-0-	-341	-0-	330	1	9469	2	N	-0-		-0-
05		10323 X	10062	-0-	-261	-0-	339	1	9723	2	N	-0-		-0-
06		9990 X	9634	-0-	-356	-0-	331	1	9303	2	N	-0-		-0-
07		10323 X	10037	-0-	-286	-0-	344	1	9693	2	N	-0-		-0-
08		10137 X	9852	-0-	-285	-0-	343	1	9509	2	N	-0-		-0-
09		9810 X	9394	-0-	-416	-0-	319	1	9075	2	N	-0-		-0-
10		10075 X	9479	-0-	-596	-0-	319	1	9160	2	N	-0-		-0-
11		9720 X	9059	-0-	-661	-0-	298	1	8761	2	N	-0-		-0-
12		10044 X	9273	-0-	-771	-0-	310	1	8963	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 116,472														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

01		8587 X	7446	-0-	-1141	-0-	938	1	6508	2	N	-0-		-0-
02		7801 X	6845	-0-	-956	-0-	878	1	5967	2	N	-0-		-0-
03		8339 X	7062	-0-	-1277	-0-	923	1	6139	2	N	-0-		-0-
04		8130 X	6850	-0-	-1280	-0-	897	1	5953	2	N	-0-		-0-
05		8184 X	6973	-0-	-1211	-0-	924	1	6049	2	N	-0-		-0-
06		7200 X	5790	-0-	-1410	-0-	856	1	4934	2	N	-0-		-0-
07		7316 X	6288	-0-	-1028	-0-	904	1	5384	2	N	-0-		-0-
08		7068 X	6290	-0-	-778	-0-	907	1	5383	2	N	-0-		-0-
09		6840 X	5648	-0-	-1192	-0-	858	1	4790	2	N	-0-		-0-
10		6975 X	6157	-0-	-818	-0-	896	1	5261	2	N	-0-		-0-
11		6090 X	5726	-0-	-364	-0-	856	1	4870	2	N	-0-		-0-
12		6293 X	4706	-0-	-1587	-0-	776	1	3930	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 75,781														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	-0-	437	1	12663	2	N	-0-		-0-
02		12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1	12518	2	N	-0-		-0-
03		13390 X	13390	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	12942	2	N	-0-		-0-
04		12690 X	9852	-0-	-2838	-0-	-0-	332	1	9520	2	N	-0-		-0-
05		13857 X	12010	-0-	-1847	-0-	-0-	405	1	11605	2	N	-0-		-0-
06		13410 X	12391	-0-	-1019	-0-	-0-	426	1	11965	2	N	-0-		-0-
07		13857 X	12978	-0-	-879	-0-	-0-	444	1	12534	2	N	-0-		-0-
08		13392 X	12673	-0-	-719	-0-	-0-	441	1	12232	2	N	-0-		-0-
09		12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	12283	2	N	-0-		-0-
10		12989 X	12934	-0-	-55	-0-	-0-	436	1	12498	2	N	-0-		-0-
11		12570 X	12305	-0-	-265	-0-	-0-	405	1	11900	2	N	-0-		-0-
*12		13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	13252	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		151,018				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847															
01		10974 X	10374	-0-	-600	-0-	-0-	313	1	10061	2	N	-0-		-0-
02		10266 X	9648	-0-	-618	-0-	-0-	256	1	9392	2	N	-0-		-0-
03		10974 X	10401	-0-	-573	-0-	-0-	268	1	10133	2	N	-0-		-0-
04		10230 X	9848	-0-	-382	-0-	-0-	292	1	9556	2	N	-0-		-0-
05		10540 X	9934	-0-	-606	-0-	-0-	270	1	9664	2	N	-0-		-0-
06		10080 X	9139	-0-	-941	-0-	-0-	225	1	8914	2	N	-0-		-0-
07		10416 X	10123	-0-	-293	-0-	-0-	339	1	9784	2	N	-0-		-0-
08		10416 X	10137	-0-	-279	-0-	-0-	362	1	9775	2	N	-0-		-0-
09		9840 X	9716	-0-	-124	-0-	-0-	381	1	9335	2	N	-0-		-0-
10		11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	-0-	425	1	10632	2	N	-0-		-0-
11		11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	10703	2	N	-0-		-0-
*12		11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	-0-	428	1	10680	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		122,667				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339															
01		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	5975	2	N	-0-		-0-
02		5713 X	5338	-0-	-375	-0-	-0-	142	1	5196	2	N	-0-		-0-
03		6107 X	5225	-0-	-882	-0-	-0-	135	1	5090	2	N	-0-		-0-
04		5910 X	3641	-0-	-2269	-0-	-0-	108	1	3533	2	N	-0-		-0-
05		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	-0-	486	1	7471	2	N	-0-		-0-
06		5910 X	5751	-0-	-159	-0-	-0-	765	1	4986	2	N	-0-		-0-
07		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	-0-	661	1	5309	2	N	-0-		-0-
08		8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	8431	2	N	-0-		-0-
09		5910 X	5792	-0-	-118	-0-	-0-	494	1	5298	2	N	-0-		-0-
10		7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	7638	2	N	-0-		-0-
11		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	-0-	610	1	6114	2	N	-0-		-0-
12		8773 X	8238	-0-	-535	-0-	-0-	751	1	7487	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		77,539				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		25389 X	18541	-0-	-6848	-0-	-0-	618	1	17923	2	N	-0-			-0-
02		23751 X	16180	-0-	-7571	-0-	-0-	552	1	15628	2	N	-0-			-0-
03		25389 X	17141	-0-	-8248	-0-	-0-	574	1	16567	2	N	-0-			-0-
04		19830 X	18617	-0-	-1213	-0-	-0-	626	1	17991	2	N	-0-			-0-
05		19437 X	17698	-0-	-1739	-0-	-0-	597	1	17101	2	N	-0-			-0-
06		21262 X	21262	-0-	-0-	-0-	-0-	731	1	20531	2	N	-0-			-0-
07		22275 X	22275	-0-	-0-	-0-	-0-	763	1	21512	2	N	-0-			-0-
08		23665 X	23665	-0-	-0-	-0-	-0-	824	1	22841	2	N	-0-			-0-
09		21777 X	21777	-0-	-0-	-0-	-0-	739	1	21038	2	N	-0-			-0-
10		22289 X	21254	-0-	-1035	-0-	-0-	716	1	20538	2	N	-0-			-0-
11		22890 X	20552	-0-	-2338	-0-	-0-	677	1	19875	2	N	-0-			-0-
12		23653 X	21370	-0-	-2283	-0-	-0-	715	1	20655	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 240,332 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	
01		19598 X	19598	-0-	-0-	-0-	-0-	654	1	18944	2	N	-0-			-0-
02		17538 X	17538	-0-	-0-	-0-	-0-	598	1	16940	2	N	-0-			-0-
03		18569 X	18146	-0-	-423	-0-	-0-	608	1	17538	2	N	-0-			-0-
04		17970 X	17746	-0-	-224	-0-	-0-	597	1	17149	2	N	-0-			-0-
05		18569 X	17974	-0-	-595	-0-	-0-	606	1	17368	2	N	-0-			-0-
06		17970 X	17005	-0-	-965	-0-	-0-	585	1	16420	2	N	-0-			-0-
07		18569 X	17386	-0-	-1183	-0-	-0-	595	1	16791	2	N	-0-			-0-
08		18352 X	17357	-0-	-995	-0-	-0-	604	1	16753	2	N	-0-			-0-
09		17760 X	16697	-0-	-1063	-0-	-0-	567	1	16130	2	N	-0-			-0-
10		17980 X	16605	-0-	-1375	-0-	-0-	559	1	16046	2	N	-0-			-0-
11		17010 X	15714	-0-	-1296	-0-	-0-	517	1	15197	2	N	-0-			-0-
12		17391 X	15919	-0-	-1472	-0-	-0-	532	1	15387	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010												TOTAL DEPTH	7564	PERF. 7891	- 10705	
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	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		16368 X	15029	-0-	-1339	-0-	570	1	14459	3	Y	-0-					22
02		15109 X	13692	-0-	-1417	-0-	505	1	13187	3	Y	-0-					22
03		16151 X	14108	-0-	-2043	-0-	515	1	13535	3	Y	53	53	1			22
04		15150 X	13214	-0-	-1936	-0-	487	1	12725	3	Y	2	2	1			22
05		15407 X	14071	-0-	-1336	-0-	517	1	13554	3	Y	-0-					22
06		14160 X	13799	-0-	-361	-0-	502	1	13297	3	Y	-0-					22
07		14632 X	14094	-0-	-538	-0-	539	1	13555	3	Y	-0-					22
08		14105 X	13804	-0-	-301	-0-	527	1	13277	3	Y	-0-					22
09		13800 X	13096	-0-	-704	-0-	470	1	12626	3	Y	-0-					22
10		14260 X	13180	-0-	-1080	-0-	64	1	13116	3	Y	-0-					22
11		13800 X	13286	-0-	-514	-0-	64	1	13222	3	Y	-0-					22
12		13857 X	13372	-0-	-485	-0-	66	1	13306	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 164,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860																	
01		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	1023	1	2427	3	Y	-0-					26
02		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	963	1	2443	3	Y	2					28
03		2728 X	1811	-0-	-917	-0-	418	1	1384	3	Y	8					36
04		2640 X	35	-0-	-2605	-0-	24	1	11	9	Y	10					46
05		2728 X	2190	-0-	-538	-0-	881	1	1309	3	Y	-0-					46
06		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	1041	1	3634	3	Y	-0-					46
07		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	1043	1	2675	3	Y	1					47
08		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	814	1	1708	3	Y	2					49
09		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	1019	1	2957	3	Y	17	53	1			13
10		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	918	1	2863	3	Y	13	3	1			23
11		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	892	1	3319	3	Y	-0-					23
*12		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	881	1	1739	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 36,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722																	
01		16926 X	16468	-0-	-458	-0-	497	1	15971	2	N	-0-					-0-
02		15834 X	15016	-0-	-818	-0-	398	1	14618	2	N	-0-					-0-
03		16802 X	16311	-0-	-491	-0-	420	1	15891	2	N	-0-					-0-
04		16110 X	15294	-0-	-816	-0-	453	1	14841	2	N	-0-					-0-
05		16647 X	15332	-0-	-1315	-0-	417	1	14915	2	N	-0-					-0-
06		15930 X	14211	-0-	-1719	-0-	350	1	13861	2	N	-0-					-0-
07		16306 X	14480	-0-	-1826	-0-	485	1	13995	2	N	-0-					-0-
08		16306 X	14351	-0-	-1955	-0-	513	1	13838	2	N	-0-					-0-
09		15300 X	13647	-0-	-1653	-0-	535	1	13112	2	N	-0-					-0-
10		15345 X	13536	-0-	-1809	-0-	520	1	13016	2	N	-0-					-0-
11		14220 X	13094	-0-	-1126	-0-	561	1	12533	2	N	-0-					-0-
12		14477 X	12945	-0-	-1532	-0-	499	1	12446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
GRISWELL-NOWLIN (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	254162	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	7694	PERF.	7790 - 11010			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	9145 X	6177	-0-	-2968	-0-		186	1	5991	2	N	-0-			-0-
02	7018 X	5258	-0-	-1760	-0-		139	1	5119	2	N	-0-			-0-
03	7502 X	5938	-0-	-1564	-0-		153	1	5785	2	N	-0-			-0-
04	6600 X	5272	-0-	-1328	-0-		156	1	5116	2	N	-0-			-0-
05	6820 X	2850	-0-	-3970	-0-		78	1	2772	2	N	-0-			-0-
06	5970 X	3001	-0-	-2969	-0-		74	1	2927	2	N	-0-			-0-
07	5952 X	2453	-0-	-3499	-0-		82	1	2371	2	N	-0-			-0-
08	5952 X	2716	-0-	-3236	-0-		97	1	2619	2	N	-0-			-0-
09	5280 X	3078	-0-	-2202	-0-		121	1	2957	2	N	-0-			-0-
10	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-		129	1	3230	2	N	-0-			-0-
11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-		167	1	3733	2	N	-0-			-0-
*12	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-		113	1	2808	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WC BILL YOUNG		WELL #:		10	RRCID ->	254251	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7230 - 11370			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	16926 X	15650	-0-	-1276	-0-		584	1	15066	3	Y	-0-			-0-
02	15834 X	14178	-0-	-1656	-0-		519	1	13659	3	Y	-0-			-0-
03	16616 X	14399	-0-	-2217	-0-		518	1	13819	3	Y	56	56	1	-0-
04	15870 X	13183	-0-	-2687	-0-		481	1	12700	3	Y	2	2	1	-0-
05	16399 X	13773	-0-	-2626	-0-		502	1	13271	3	Y	-0-			-0-
06	15150 X	13170	-0-	-1980	-0-		487	1	12683	3	Y	-0-			-0-
07	15159 X	13430	-0-	-1729	-0-		522	1	12908	3	Y	-0-			-0-
08	14384 X	13271	-0-	-1113	-0-		517	1	12754	3	Y	-0-			-0-
09	13320 X	12338	-0-	-982	-0-		452	1	11886	3	Y	-0-			-0-
10	13764 X	11267	-0-	-2497	-0-		55	1	11210	3	Y	2	2		2
11	13170 X	11297	-0-	-1873	-0-		54	1	11191	3	Y	47	49	1	-0-
12	13423 X	11940	-0-	-1483	-0-		59	1	11879	3	Y	2	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		157,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		109									

HARRISON, C. J. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	254252	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7176 - 8940			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	11749 X	11443	-0-	-306	-0-		407	1	11036	3	N	-0-			-0-
02	10991 X	10436	-0-	-555	-0-		366	1	10070	3	N	-0-			-0-
03	11563 X	9499	-0-	-2064	-0-		325	1	9174	3	N	-0-			-0-
04	11190 X	5487	-0-	-5703	-0-		187	1	5300	3	N	-0-			-0-
05	11563 X	5293	-0-	-6270	-0-		181	1	5112	3	N	-0-			-0-
06	11070 X	5078	-0-	-5992	-0-		174	1	4904	3	N	-0-			-0-
07	11160 X	5526	-0-	-5634	-0-		201	1	5325	3	N	-0-			-0-
08	9486 X	5474	-0-	-4012	-0-		198	1	5276	3	N	-0-			-0-
09	5490 X	5320	-0-	-170	-0-		181	1	5139	3	N	-0-			-0-
10	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-		28	1	5620	3	N	-0-			-0-
11	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-		39	1	7947	3	N	-0-			-0-
*12	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-		43	1	8674	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		85,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378												
GREGG, ROBERT N. (DEEP)		WELL #:	3	RRCID ->	254254	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7716 - 10915				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	1061	1	6015	3	Y	40				40
02	2900 N	3806	-0-	906	906	44	9	911	1	Y	18				58
03	3100 N	3559	-0-	459	1365	20	9	936	1	Y	85	116	1		27
04	5630 X	4265	-0-	-1365	-0-	94	9	992	1	Y	-0-				27
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	37	57	1		7
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	1	1	1		7
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-				7
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-				7
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-				7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7

TOTAL GAS PROD: 18,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

W.L. MACKEY GU 3		WELL #:	18	RRCID ->	254255	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7174 - 10740				
01	16921 X	16921	-0-	-0-	-0-	632	1	16263	3	Y	24	65	1		-0-
02	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	26	9	563	1	Y	13	1	1		12
03	17267 X	15307	-0-	-1960	-0-	14	9	553	1	Y	7				19
04	16710 X	14257	-0-	-2453	-0-	8	9	522	1	Y	1				20
05	17267 X	14656	-0-	-2611	-0-	1	9	537	1	Y	3				23
06	16350 X	13202	-0-	-3148	-0-	3	9	477	1	Y	5				28
07	16399 X	15302	-0-	-1097	-0-	6	9	582	1	Y	7				35
08	15314 X	14382	-0-	-932	-0-	8	9	545	1	Y	4				39
09	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	4	9	517	1	Y	5				44
10	15314 X	14850	-0-	-464	-0-	6	9	72	1	Y	10				54
11	15173 X	15173	-0-	-0-	-0-	11	9	73	1	Y	7				61
*12	15437 X	15437	-0-	-0-	-0-	8	9	76	1	Y	14				75
						15	9								

TOTAL GAS PROD: 179,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13109 X	13109	-0-	-0-	-0-	493	1	12616	3	Y	-0-		-0-
02		11948 X	11818	-0-	-130	-0-	432	1	11386	3	Y	-0-		-0-
03		13144 X	12175	-0-	-969	-0-	438	1	11670	3	Y	61	61 1	-0-
04		12720 X	11404	-0-	-1316	-0-	415	1	10987	3	Y	2	2 1	-0-
05		13144 X	11756	-0-	-1388	-0-	430	1	11326	3	Y	-0-		-0-
06		12180 X	11164	-0-	-1016	-0-	409	1	10755	3	Y	-0-		-0-
07		12586 X	11374	-0-	-1212	-0-	438	1	10936	3	Y	-0-		-0-
08		12183 X	11052	-0-	-1131	-0-	427	1	10625	3	Y	-0-		-0-
09		11400 X	10557	-0-	-843	-0-	384	1	10173	3	Y	-0-		-0-
10		11749 X	10754	-0-	-995	-0-	52	1	10702	3	Y	-0-		-0-
11		11160 X	10482	-0-	-678	-0-	51	1	10431	3	Y	-0-		-0-
12		11315 X	10707	-0-	-608	-0-	52	1	10644	3	Y	10		10
							11	9						

TOTAL GAS PROD: 136,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251														
01		930 X	830	-0-	-100	-0-	830	1		N	-0-			-0-
02		870 X	683	-0-	-187	-0-	683	1		N	-0-			-0-
03		930 X	186	-0-	-744	-0-	186	1		N	-0-			-0-
04		900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
05		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
06		810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
07		744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277														
01		1391 X	-0-	-0-	-1391	-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-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		8804 X	8486	-0-	-318	-0-	322	1	7989	3	N	159	152	1	13
							175	9							
02		8236 X	7830	-0-	-406	-0-	296	1	7482	3	N	47			60
							52	9							
03		8773 X	8494	-0-	-279	-0-	309	1	7911	3	N	249	182	1	127
							274	9							
04		8310 X	8070	-0-	-240	-0-	302	1	7610	3	N	144	176	1	95
							158	9							
05		8587 X	8277	-0-	-310	-0-	308	1	7815	3	N	140	179	1	56
							154	9							
06		8220 X	7976	-0-	-244	-0-	284	1	7547	3	N	132			188
							145	9							
07		8494 X	8239	-0-	-255	-0-	311	1	7790	3	N	125	178	1	135
							138	9							
08		8494 X	8202	-0-	-292	-0-	308	1	7751	3	N	130	184	1	81
							143	9							
09		8070 X	7839	-0-	-231	-0-	280	1	7398	3	N	146			227
							161	9							
10		8277 X	7616	-0-	-661	-0-	37	1	7484	3	Y	86	313	1	-0-
							95	9							
11		7980 X	7957	-0-	-23	-0-	38	1	7784	3	Y	123	6	1	117
							135	9							
12		7905 X	7832	-0-	-73	-0-	38	1	7663	3	Y	119	185	1	51
							131	9							

TOTAL GAS PROD: 96,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,600

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200															
01		3937 X	2319	-0-	-1618	-0-	12	1	2307	3	Y	-0-			17
02		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	20	1	4954	3	Y	-0-			17
03		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	200	1	4340	3	Y	-0-			17
04		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	412	1	4909	3	Y	-0-			17
05		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	428	1	4934	3	Y	-0-			17
06		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	414	1	4638	3	Y	-0-			17
07		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	426	1	4540	3	Y	-0-			17
08		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	426	1	4416	3	Y	1			18
							1	9							
09		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	411	1	4175	3	Y	2			20
							2	9							
10		4309 X	3911	-0-	-398	-0-	282	1	3627	3	Y	2			22
							2	9							
11		4170 X	3234	-0-	-936	-0-	225	1	3008	3	Y	1			23
							1	9							
12		4464 X	2949	-0-	-1515	-0-	328	1	2621	3	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 52,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010												TOTAL DEPTH	8567	PERF.	8873 - 12424		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	344	1	9014	3	N	80					117
							88	9									
02		8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	308	1	8222	3	N	77					194
							85	9									
03		9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	326	1	8848	3	N	69	182	1			81
							76	9									
04		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	319	1	8515	3	N	74					155
							81	9									
05		9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	325	1	8722	3	N	69	183	1			41
							76	9									
06		8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	304	1	8339	3	N	59					100
							65	9									
07		9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	343	1	8845	3	N	60	145	1			15
							66	9									
08		9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	333	1	8624	3	N	54					69
							59	9									
09		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	312	1	8526	3	N	72					141
							79	9									
10		8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	43	1	8872	3	Y	32	128	1			45
							35	9									
11		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	42	1	8657	3	Y	68	6	1			107
							75	9									
12		9269 X	8868	-0-	-401	-0-	43	1	8748	3	Y	70					177
							77	9									
TOTAL GAS PROD:			107,836			TOTAL CONDENSATE PROD:			784								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	1020	1	5433	3	Y	29					29
							32	9									
02		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	1006	1	4512	3	Y	13					42
							14	9									
03		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	1051	1	4474	3	Y	53	68	1			27
							58	9									
04		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	1053	1	4770	3	Y	-0-					27
05		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	925	1	2132	3	Y	12	10	1			29
							13	9									
06		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	850	1	379	3	Y	-0-					29
07		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	871	1	728	3	Y	-0-					29
08		1085 X	279	-0-	-806	-0-	261	1	18	9	Y	16	35	1			10
09		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	2	2	1			10
10		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					10
11		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					10
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:			29,600			TOTAL CONDENSATE PROD:			125								

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 #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835												
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	12927 X	12562	-0-	-365	-0-	469 1	12069 3	Y	22	49 1		-0-
02	12296 X	11703	-0-	-593	-0-	24 9	11271 3	Y	1	1 1		-0-
03	13144 X	12134	-0-	-1010	-0-	431 1	11688 3	Y	7			7
04	12720 X	11342	-0-	-1378	-0-	8 9	10911 3	Y	15			22
05	12989 X	11195	-0-	-1794	-0-	414 1	10774 3	Y	-0-			22
06	12150 X	11228	-0-	-922	-0-	17 9	10815 3	Y	-0-			22
07	12524 X	11447	-0-	-1077	-0-	421 1	11003 3	Y	-0-			22
08	12121 X	11190	-0-	-931	-0-	413 1	10756 3	Y	-0-			22
09	11340 X	10236	-0-	-1104	-0-	444 1	9863 3	Y	-0-			22
10	11594 X	9940	-0-	-1654	-0-	434 1	9892 3	Y	-0-			22
11	11220 X	9156	-0-	-2064	-0-	373 1	9103 3	Y	8			30
12	11160 X	10395	-0-	-765	-0-	48 1	10344 3	Y	-0-			30
11						44 1						
						9 9						
						51 1						
TOTAL GAS PROD:		132,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516												
01	2356 X	1908	-0-	-448	-0-	58 1	1850 2	N	-0-			-0-
02	2204 X	969	-0-	-1235	-0-	26 1	943 2	N	-0-			-0-
03	2356 X	1086	-0-	-1270	-0-	28 1	1058 2	N	-0-			-0-
04	1860 N	893	-0-	-967	-0-	27 1	866 2	N	-0-			-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	29 1	1063 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	7536	-0-	4536	4536	186 1	7350 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	12593	-0-	9493	14029	422 1	12171 2	N	-0-			-0-
08	3100 N	19461	-0-	16361	30390	695 1	18766 2	N	-0-			-0-
09	49088 X	18698	-0-	-30390	-0-	733 1	17965 2	N	-0-			-0-
10	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	713 1	17841 2	N	-0-			-0-
11	18133 X	18133	-0-	-0-	-0-	776 1	17357 2	N	-0-			-0-
*12	17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	664 1	16591 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		118,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9765 X	9173	-0-	-592	-0-	300	1	8873	3	N	-0-		-0-
02	9106 X	8476	-0-	-630	-0-	272	1	8204	3	N	-0-		-0-
03	9052 X	8872	-0-	-180	-0-	276	1	8574	3	N	20		20
04	8880 X	7933	-0-	-947	-0-	22	9						
05	9176 X	8948	-0-	-228	-0-	251	1	7682	3	Y	-0-	20 1	-0-
						285	1	8662	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	8880 X	8493	-0-	-387	-0-	262	1	8231	3	Y	-0-		-0-
07	9052 X	8843	-0-	-209	-0-	293	1	8550	3	Y	-0-		-0-
08	8959 X	8519	-0-	-440	-0-	282	1	8237	3	Y	-0-		-0-
09	8670 X	8144	-0-	-526	-0-	250	1	7894	3	Y	-0-		-0-
10	8959 X	8065	-0-	-894	-0-	39	1	8026	3	Y	-0-		-0-
11	8550 X	7391	-0-	-1159	-0-	36	1	7355	3	Y	-0-		-0-
12	8184 X	7285	-0-	-899	-0-	36	1	7249	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		100,142		TOTAL CONDENSATE PROD:				21					

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107 X	5741	-0-	-366	-0-	210	1	5422	3	Y	99		154
						109	9						
02	5713 X	5477	-0-	-236	-0-	198	1	5196	3	Y	75	177 1	52
						83	9						
03	6107 X	5777	-0-	-330	-0-	206	1	5482	3	Y	81		133
						89	9						
04	5910 X	5659	-0-	-251	-0-	204	1	5371	3	Y	76	177 1	32
						84	9						
05	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	218	1	5729	3	Y	74		106
						81	9						
06	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	205	1	5379	3	Y	83	172 1	17
						91	9						
07	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	225	1	5598	3	Y	76		93
						84	9						
08	6014 X	5826	-0-	-188	-0-	223	1	5538	3	Y	59		152
						65	9						
09	5820 X	5652	-0-	-168	-0-	201	1	5392	3	Y	54	188 1	18
						59	9						
10	6014 X	5807	-0-	-207	-0-	28	1	5705	3	Y	67		85
						74	9						
11	5730 X	5216	-0-	-514	-0-	25	1	5152	3	Y	35		120
						39	9						
12	5642 X	4844	-0-	-798	-0-	24	1	4775	3	Y	41		161
						45	9						
TOTAL GAS PROD:		67,609		TOTAL CONDENSATE PROD:				820					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4278 X	4002	-0-	-276	-0-	199	1	3756	3	N	43				72
						47	9								
02	3915 X	3716	-0-	-199	-0-	178	1	3505	3	N	30				102
						33	9								
03	4123 X	3926	-0-	-197	-0-	187	1	3687	3	N	47				149
						52	9								
04	3960 X	3883	-0-	-77	-0-	191	1	3661	3	Y	28	53	1		124
						31	9								
05	3999 X	3874	-0-	-125	-0-	191	1	3661	3	Y	20	2	1		142
						22	9								
06	3870 X	3775	-0-	-95	-0-	186	1	3560	3	Y	26	146	1		22
						29	9								
07	3999 X	3728	-0-	-271	-0-	187	1	3497	3	Y	40	2	1		60
						44	9								
08	3999 X	3691	-0-	-308	-0-	184	1	3485	3	Y	20	54	1		26
						22	9								
09	3870 X	3559	-0-	-311	-0-	172	1	3352	3	Y	32	42	1		16
						35	9								
10	3906 X	3652	-0-	-254	-0-	23	1	3590	3	Y	35	2	1		49
						39	9								
11	3780 X	3428	-0-	-352	-0-	22	1	3383	3	Y	21	57	1		13
						23	9								
*12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	23	1	3507	3	Y	41	2	1		52
						45	9								
TOTAL GAS PROD:		44,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		383									

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010										TOTAL DEPTH	7212	PERF. 7562 - 11350			
01	20429 X	19365	-0-	-1064	-0-	646	1	18719	2	N	-0-				-0-
02	18995 X	17927	-0-	-1068	-0-	611	1	17316	2	N	-0-				-0-
03	20305 X	18939	-0-	-1366	-0-	634	1	18305	2	N	-0-				-0-
04	19740 X	19237	-0-	-503	-0-	647	1	18590	2	N	-0-				-0-
05	19468 X	19127	-0-	-341	-0-	645	1	18482	2	N	-0-				-0-
06	18750 X	17971	-0-	-779	-0-	618	1	17353	2	N	-0-				-0-
07	19871 X	18563	-0-	-1308	-0-	635	1	17928	2	N	-0-				-0-
08	19871 X	18917	-0-	-954	-0-	658	1	18259	2	N	-0-				-0-
09	19230 X	18367	-0-	-863	-0-	623	1	17744	2	N	-0-				-0-
10	19127 X	18729	-0-	-398	-0-	631	1	18098	2	N	-0-				-0-
11	18300 X	17772	-0-	-528	-0-	585	1	17187	2	N	-0-				-0-
12	18972 X	17169	-0-	-1803	-0-	574	1	16595	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		222,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010										TOTAL DEPTH	7686	PERF. 7837 - 11351			
01	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	326	1	10479	2	N	-0-				-0-
02	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	249	1	9135	2	N	-0-				-0-
03	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	269	1	10153	2	N	-0-				-0-
04	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	264	1	8655	2	N	-0-				-0-
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	147	1	5286	2	N	-0-				-0-
06	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	180	1	7126	2	N	-0-				-0-
07	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	249	1	7176	2	N	-0-				-0-
08	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	227	1	6106	2	N	-0-				-0-
09	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	188	1	4606	2	N	-0-				-0-
10	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	125	1	3134	2	N	-0-				-0-
11	2850 X	1296	-0-	-1554	-0-	56	1	1240	2	N	-0-				-0-
12	2945 X	255	-0-	-2690	-0-	10	1	245	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		75,631		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, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	460	1	11167	3	Y	-0-		33	
02	10701 X	10525	-0-	-176	-0-	408	1	10117	3	Y	-0-		33	
03	11439 X	10346	-0-	-1093	-0-	397	1	9941	3	Y	7	32 1	8	
04	11070 X	8740	-0-	-2330	-0-	340	1	8372	3	Y	25	1 1	32	
05	11439 X	8445	-0-	-2994	-0-	330	1	8103	3	Y	11		43	
06	11220 X	7474	-0-	-3746	-0-	286	1	7171	3	Y	15		58	
07	11253 X	8335	-0-	-2918	-0-	336	1	7987	3	Y	11		69	
08	10354 X	7643	-0-	-2711	-0-	309	1	7328	3	Y	5	69 1	5	
09	8730 X	7412	-0-	-1318	-0-	278	1	7116	3	Y	16	3 1	18	
10	8432 X	7144	-0-	-1288	-0-	278	1	7095	3	Y	13		31	
11	8070 X	7414	-0-	-656	-0-	36	1	7358	3	Y	18		49	
12	8246 X	7545	-0-	-701	-0-	37	1	7486	3	Y	20	41 1	28	
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		102,650			TOTAL CONDENSATE PROD:		141							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3813 X	392	-0-	-3421	-0-	19	1	373	3	Y	-0-		30	
02	3248 X	2180	-0-	-1068	-0-	101	1	2073	3	Y	5		35	
03	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	166	1	3334	3	Y	25		60	
04	2730 X	2265	-0-	-465	-0-	107	1	2145	3	Y	12	57 1	15	
05	2821 X	595	-0-	-2226	-0-	29	1	562	3	Y	4	2 1	17	
06	2400 X	1772	-0-	-628	-0-	84	1	1687	3	Y	1		18	
07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	182	1	3554	3	Y	-0-		18	
08	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	131	1	2581	3	Y	8		26	
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	138	1	2768	3	Y	20	44 1	2	
10	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	17	1	2544	3	Y	3	2 1	3	
11	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	16	1	2420	3	Y	4		7	
12	2945 X	2626	-0-	-319	-0-	17	1	2597	3	Y	11		18	
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		27,747			TOTAL CONDENSATE PROD:		93							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		14384 X	14088	-0-	-296	-0-	331 1	13757 3	N	-0-			-0-		
02		13456 X	12775	-0-	-681	-0-	293 1	12482 3	N	-0-			-0-		
03		14384 X	14176	-0-	-208	-0-	316 1	13860 3	N	-0-			-0-		
04		14283 X	14283	-0-	-0-	-0-	324 1	13959 3	N	-0-			-0-		
05		14563 X	14563	-0-	-0-	-0-	472 1	14091 3	N	-0-			-0-		
06		13710 X	13072	-0-	-638	-0-	415 1	12657 3	N	-0-			-0-		
07		14384 X	13712	-0-	-672	-0-	463 1	13249 3	N	-0-			-0-		
08		14384 X	12963	-0-	-1421	-0-	438 1	12525 3	N	-0-			-0-		
09		13920 X	12423	-0-	-1497	-0-	391 1	12032 3	N	-0-			-0-		
10		14384 X	13280	-0-	-1104	-0-	65 1	13215 3	N	-0-			-0-		
11		13260 X	12375	-0-	-885	-0-	60 1	12315 3	N	-0-			-0-		
12		13020 X	12589	-0-	-431	-0-	62 1	12527 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:										160,299	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310										COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8971 - 11477
01		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	242 1	9771 3	N	-0-			-0-		
02		9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	224 1	9028 3	N	-0-			-0-		
03		9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	221 1	9397 3	N	-0-			-0-		
04		9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	219 1	9095 3	N	-0-			-0-		
05		9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	220 1	9344 3	N	-0-			-0-		
06		9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	209 1	9219 3	N	-0-			-0-		
07		9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	234 1	9410 3	N	-0-			-0-		
08		9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	322 1	8880 3	N	-0-			-0-		
09		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	289 1	8626 3	N	-0-			-0-		
10		9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	45 1	9176 3	N	-0-			-0-		
11		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	44 1	8991 3	N	-0-			-0-		
*12		9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	47 1	9612 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:										112,865	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341										COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	8414	PERF.	8500 - 11868
01		14136 X	13303	-0-	-833	-0-	321 1	12982 3	N	-0-			-0-		
02		13224 X	12015	-0-	-1209	-0-	283 1	11732 3	N	-0-			-0-		
03		14136 X	12364	-0-	-1772	-0-	282 1	12082 3	N	-0-			-0-		
04		13680 X	12531	-0-	-1149	-0-	291 1	12240 3	N	-0-			-0-		
05		13454 X	12521	-0-	-933	-0-	289 1	12232 3	N	-0-			-0-		
06		12870 X	12494	-0-	-376	-0-	276 1	12218 3	N	-0-			-0-		
07		13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	315 1	12750 3	N	-0-			-0-		
08		12958 X	12795	-0-	-163	-0-	441 1	12354 3	N	-0-			-0-		
09		12540 X	12330	-0-	-210	-0-	395 1	11935 3	N	-0-			-0-		
10		13051 X	12822	-0-	-229	-0-	62 1	12760 3	N	-0-			-0-		
11		12630 X	12332	-0-	-298	-0-	60 1	12272 3	N	-0-			-0-		
12		12958 X	12567	-0-	-391	-0-	62 1	12505 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:										151,139	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9238 X	8910	-0-	-328	-0-	348	1	8379	3	N	166	165	1	201
						183	9							
02	8642 X	8449	-0-	-193	-0-	323	1	7983	3	N	130	170	1	161
						143	9							
03	9176 X	8949	-0-	-227	-0-	335	1	8480	3	N	122	166	1	117
						134	9							
04	8820 X	8649	-0-	-171	-0-	328	1	8116	3	N	186	185	1	118
						205	9							
05	9021 X	8930	-0-	-91	-0-	337	1	8433	3	N	145	185	1	78
						160	9							
06	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	326	1	8271	3	N	130	158	1	50
						143	9							
07	9021 X	8838	-0-	-183	-0-	350	1	8364	3	N	113			163
						124	9							
08	8959 X	8920	-0-	-39	-0-	348	1	8438	3	N	122	179	1	106
						134	9							
09	8730 X	8364	-0-	-366	-0-	309	1	7938	3	N	106	181	1	31
						117	9							
10	9021 X	8639	-0-	-382	-0-	41	1	8460	3	N	125			156
						138	9							
11	8730 X	8226	-0-	-504	-0-	39	1	8071	3	N	105	180	1	81
						116	9							
12	8928 X	8635	-0-	-293	-0-	42	1	8436	3	N	143	176	1	48
						157	9							
TOTAL GAS PROD:		104,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,593								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11377 X	10385	-0-	-992	-0-	386	1	9982	3	Y	15			25
						17	9							
02	10411 X	9680	-0-	-731	-0-	352	1	9328	3	Y	-0-			25
03	10695 X	9127	-0-	-1568	-0-	328	1	8799	3	Y	-0-			25
04	10050 X	7901	-0-	-2149	-0-	286	1	7615	3	Y	-0-			25
05	10385 X	9997	-0-	-388	-0-	361	1	9636	3	Y	-0-			25
06	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	344	1	9305	3	Y	16			41
						18	9							
07	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	375	1	9550	3	Y	-0-			41
08	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	359	1	9195	3	Y	-0-			41
09	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	329	1	8925	3	Y	20	61	1	-0-
						22	9							
10	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	46	1	9409	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	44	1	8970	3	Y	-0-			-0-
12	9486 X	9143	-0-	-343	-0-	45	1	9098	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		113,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		54								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13888 X	12758	-0-	-1130	-0-	299	1	12459	3	Y	-0-			-0-
02	12876 X	11925	-0-	-951	-0-	276	1	11649	3	Y	-0-			-0-
03	13361 X	12407	-0-	-954	-0-	276	1	12131	3	Y	-0-			-0-
04	12930 X	11894	-0-	-1036	-0-	272	1	11622	3	Y	-0-			-0-
05	12772 X	12199	-0-	-573	-0-	273	1	11926	3	Y	-0-			-0-
06	12360 X	11672	-0-	-688	-0-	254	1	11418	3	Y	-0-			-0-
07	12741 X	11884	-0-	-857	-0-	404	1	11480	3	Y	-0-			-0-
08	12400 X	12141	-0-	-259	-0-	413	1	11728	3	Y	-0-			-0-
09	11880 X	11726	-0-	-154	-0-	367	1	11359	3	Y	-0-			-0-
10	12214 X	11918	-0-	-296	-0-	58	1	11860	3	Y	-0-			-0-
11	11760 X	11238	-0-	-522	-0-	54	1	11184	3	Y	-0-			-0-
12	12152 X	11346	-0-	-806	-0-	56	1	11290	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		143,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	394	1	11691	3	N	-0-				-0-
02		10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	350	1	10581	3	N	-0-				-0-
03		11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	357	1	11082	3	N	-0-				-0-
04		11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	364	1	11165	3	N	-0-				-0-
05		12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	384	1	11741	3	N	-0-				-0-
06		11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	358	1	11130	3	N	-0-				-0-
07		12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	409	1	11973	3	N	-0-				-0-
08		11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	392	1	11510	3	N	-0-				-0-
09		11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	351	1	11187	3	N	-0-				-0-
10		11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	58	1	11808	3	N	-0-				-0-
11		9720 X	7903	-0-	-1817	-0-	38	1	7865	3	N	-0-				-0-
12		11842 X	6856	-0-	-4986	-0-	34	1	6822	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		132,044				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030																
01		13826 X	13680	-0-	-146	-0-	445	1	13235	3	N	-0-				-0-
02		12934 X	12294	-0-	-640	-0-	394	1	11900	3	N	-0-				-0-
03		13826 X	13344	-0-	-482	-0-	415	1	12929	3	N	-0-				-0-
04		13380 X	12819	-0-	-561	-0-	406	1	12413	3	N	-0-				-0-
05		13764 X	13375	-0-	-389	-0-	426	1	12949	3	N	-0-				-0-
06		13230 X	12148	-0-	-1082	-0-	375	1	11773	3	N	-0-				-0-
07		13330 X	12827	-0-	-503	-0-	425	1	12402	3	N	-0-				-0-
08		13361 X	12090	-0-	-1271	-0-	397	1	11693	3	N	-0-				-0-
09		12930 X	12059	-0-	-871	-0-	370	1	11689	3	N	-0-				-0-
10		13361 X	13011	-0-	-350	-0-	63	1	12948	3	N	-0-				-0-
11		12588 X	12588	-0-	-0-	-0-	61	1	12527	3	N	-0-				-0-
12		12834 X	12057	-0-	-777	-0-	59	1	11998	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		152,292				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366																
01		13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	335	1	13652	3	N	-0-				-0-
02		13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	313	1	12884	3	N	-0-				-0-
03		14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	321	1	13731	3	N	-0-				-0-
04		13533 X	13533	-0-	-0-	-0-	313	1	13220	3	N	-0-				-0-
05		15946 X	15946	-0-	-0-	-0-	366	1	15580	3	N	-0-				-0-
06		13410 X	12458	-0-	-952	-0-	275	1	12183	3	N	-0-				-0-
07		13857 X	12888	-0-	-969	-0-	314	1	12574	3	N	-0-				-0-
08		13857 X	12623	-0-	-1234	-0-	305	1	12318	3	N	-0-				-0-
09		13410 X	12128	-0-	-1282	-0-	389	1	11739	3	N	-0-				-0-
10		13857 X	12501	-0-	-1356	-0-	61	1	12440	3	N	-0-				-0-
11		12480 X	11966	-0-	-514	-0-	58	1	11908	3	N	-0-				-0-
12		12865 X	12492	-0-	-373	-0-	61	1	12431	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		157,771				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD 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	958 N	958	-0-	-0-	-0-	36 1	921 3	Y	1		159	
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	1 9						
03	930 N	889	-0-	-5	-0-	31 1	858 3	Y	-0-		159	
04	900 N	925	-0-	-8	-0-	35 1	890 3	Y	-0-		159	
05	930 N	892	-0-	-17	-0-	33 1	859 3	Y	-0-		159	
06	1017 N	913	-0-	-0-	-0-	35 1	878 3	Y	-0-		159	
07	1058 N	1017	-0-	-0-	-0-	34 1	983 3	Y	-0-		159	
08	952 N	1058	-0-	-0-	-0-	42 1	1016 3	Y	-0-		159	
09	962 N	952	-0-	-0-	-0-	37 1	915 3	Y	-0-		159	
10	943 N	962	-0-	-0-	-0-	35 1	927 3	Y	-0-		159	
11	884 N	943	-0-	-0-	-0-	5 1	938 3	Y	-0-		159	
*12	888 N	884	-0-	-0-	-0-	4 1	880 3	Y	-0-		159	
*12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	4 1	884 3	Y	-0-		159	
TOTAL GAS PROD:		11,281				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

JOHN BRADFORD		WELL #:		3H	RRCID -> 255442	COMPL. DATE 01/12/2011	TOTAL DEPTH 9064	PERF. 9398	- 11032		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	134 1	5221 3	N	7		46
02	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	8 9					
03	5107 X	4834	-0-	-0-	-0-	124 1	4700 3	N	9		55
04	4963 X	5107	-0-	-0-	-0-	10 9					
05	5595 X	4963	-0-	-0-	-0-	125 1	4976 3	N	5		60
06	5296 X	4963	-0-	-0-	-0-	6 9					
07	5598 X	5595	-0-	-0-	-0-	121 1	4840 3	N	2		62
08	5784 X	5595	-0-	-0-	-0-	2 9					
09	4779 X	5296	-0-	-0-	-0-	135 1	5450 3	N	9		71
10	5573 X	5296	-0-	-0-	-0-	10 9					
11	5147 X	5296	-0-	-0-	-0-	124 1	5172 3	N	-0-		71
*12	5781 X	5598	-0-	-0-	-0-	143 1	5452 3	N	3		74
01	5363 X	5784	-0-	-0-	-0-	3 9					
02	4834 X	5784	-0-	-0-	-0-	148 1	5636 3	N	-0-		74
03	5107 X	4779	-0-	-0-	-0-	111 1	4668 3	Y	-0-	74 1	-0-
04	4963 X	5573	-0-	-0-	-0-	18 1	5551 3	Y	4	4 1	-0-
05	5595 X	5147	-0-	-0-	-0-	4 9					
06	5296 X	5147	-0-	-0-	-0-	17 1	5130 3	Y	-0-		-0-
07	5598 X	5781	-0-	-0-	-0-	19 1	5759 3	Y	3		3
TOTAL GAS PROD:		63,820				TOTAL CONDENSATE PROD:			42		

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA)		WELL #:		1	RRCID -> 255459	COMPL. DATE 06/18/2010	TOTAL DEPTH 7875	PERF. 8086	- 10400		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	2573 X	1166	-0-	-1407	-0-	38 1	1128 3	N	-0-		-0-
02	2407 X	970	-0-	-1437	-0-	31 1	939 3	N	-0-		-0-
03	2573 X	968	-0-	-1605	-0-	30 1	938 3	N	-0-		-0-
04	1890 X	1045	-0-	-845	-0-	35 1	1010 3	N	-0-		-0-
05	1333 X	1022	-0-	-311	-0-	31 1	991 3	N	-0-		-0-
06	1140 X	841	-0-	-299	-0-	28 1	813 3	N	-0-		-0-
07	1085 N	968	-0-	-117	-0-	32 1	936 3	N	-0-		-0-
08	1023 N	911	-0-	-112	-0-	32 1	879 3	N	-0-		-0-
09	840 N	88	-0-	-752	-0-	88 3		N	-0-		-0-
10	961 N	89	-0-	-872	-0-	89 3		N	-0-		-0-
11	870 N	97	-0-	-773	-0-	1 1	96 3	N	-0-		-0-
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,212				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		19225 X	19225	-0-	-0-	-0-	-0-	639	1	18586	3	N	-0-	-0-					-0-
02		18774 X	18774	-0-	-0-	-0-	-0-	614	1	18160	3	N	-0-	-0-					-0-
03		18166 X	16637	-0-	-1529	-0-	-0-	532	1	16105	3	N	-0-	-0-					-0-
04		17580 X	12686	-0-	-4894	-0-	-0-	411	1	12275	3	N	-0-	-0-					-0-
05		18166 X	9439	-0-	-8727	-0-	-0-	307	1	9132	3	N	-0-	-0-					-0-
06		17580 X	7976	-0-	-9604	-0-	-0-	250	1	7726	3	N	-0-	-0-					-0-
07		18166 X	16271	-0-	-1895	-0-	-0-	547	1	15724	3	N	-0-	-0-					-0-
08		19793 X	19793	-0-	-0-	-0-	-0-	663	1	19130	3	N	-0-	-0-					-0-
09		18912 X	18912	-0-	-0-	-0-	-0-	588	1	18324	3	N	-0-	-0-					-0-
10		17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	17825	3	N	-0-	-0-					-0-
11		17580 X	17442	-0-	-138	-0-	-0-	84	1	17358	3	N	-0-	-0-					-0-
12		19778 X	17340	-0-	-2438	-0-	-0-	85	1	17255	3	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		192,407						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755																			
01		4743 X	4397	-0-	-346	-0-	-0-	525	1	3872	3	Y	-0-	-0-					44
02		4872 X	3865	-0-	-1007	-0-	-0-	479	1	3367	3	Y	17	17					61
03		5208 X	4624	-0-	-584	-0-	-0-	566	1	4041	3	Y	15	15					76
04		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	-0-	1535	1	4156	3	Y	5	5					81
05		4588 X	4542	-0-	-46	-0-	-0-	1587	1	2949	3	Y	5	5					86
06		4470 X	4369	-0-	-101	-0-	-0-	1435	1	2924	3	Y	9	9					95
07		5890 X	4620	-0-	-1270	-0-	-0-	1545	1	3071	3	Y	4	4					99
08		5890 X	4380	-0-	-1510	-0-	-0-	1477	1	2897	3	Y	5	5					104
09		5700 X	4542	-0-	-1158	-0-	-0-	1441	1	3093	3	Y	7	7					111
10		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	1	3957	3	Y	4	4					115
11		4470 X	4228	-0-	-242	-0-	-0-	1358	1	2868	3	Y	2	2					117
12		4681 X	4520	-0-	-161	-0-	-0-	1528	1	2988	3	Y	4	4					121
TOTAL GAS PROD:		55,097						TOTAL CONDENSATE PROD:		77									

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600																			
01		16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	-0-	556	1	15999	3	N	-0-	-0-					-0-
02		15449 X	15449	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	14942	3	N	-0-	-0-					-0-
03		16625 X	16625	-0-	-0-	-0-	-0-	532	1	16093	3	N	-0-	-0-					-0-
04		16752 X	16752	-0-	-0-	-0-	-0-	539	1	16213	3	N	-0-	-0-					-0-
05		17573 X	17573	-0-	-0-	-0-	-0-	567	1	17006	3	N	-0-	-0-					-0-
06		16014 X	16014	-0-	-0-	-0-	-0-	503	1	15511	3	N	-0-	-0-					-0-
07		15252 X	13948	-0-	-1304	-0-	-0-	469	1	13479	3	N	-0-	-0-					-0-
08		16922 X	16922	-0-	-0-	-0-	-0-	569	1	16353	3	N	-0-	-0-					-0-
09		16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	-0-	504	1	15658	3	N	-0-	-0-					-0-
10		17822 X	17822	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	17735	3	N	-0-	-0-					-0-
11		17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	17054	3	N	-0-	-0-					-0-
12		15345 X	13303	-0-	-2042	-0-	-0-	65	1	13238	3	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		194,262						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	6789 X	3435	-0-	-3354	-0-	606	1	2829	3	Y	-0-	18
02	6351 X	3711	-0-	-2640	-0-	626	1	3067	3	Y	16	34
						18	9					
03	6076 X	3546	-0-	-2530	-0-	722	1	2812	3	Y	11	45
						12	9					
04	4950 X	4437	-0-	-513	-0-	1046	1	3371	3	Y	18	63
						20	9					
05	4216 X	4152	-0-	-64	-0-	1064	1	3070	3	Y	16	79
						18	9					
06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	984	1	2871	3	Y	10	89
						11	9					
07	4588 X	3954	-0-	-634	-0-	1110	1	2833	3	Y	10	99
						11	9					
08	4588 X	3785	-0-	-803	-0-	1085	1	2691	3	Y	8	107
						9	9					
09	4440 X	2067	-0-	-2373	-0-	976	1	1082	3	Y	8	115
						9	9					
10	4154 X	2122	-0-	-2032	-0-	992	1	1117	3	Y	12	127
						13	9					
11	3870 X	1525	-0-	-2345	-0-	999	1	519	3	Y	6	133
						7	9					
12	3968 X	2179	-0-	-1789	-0-	829	1	1333	3	Y	15	148
						17	9					

TOTAL GAS PROD: 38,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480												
01	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	354	1	10328	3	N	-0-	-0-
02	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	331	1	9861	3	N	-0-	-0-
03	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	347	1	10559	3	N	-0-	-0-
04	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	335	1	10195	3	N	-0-	-0-
05	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	276	1	8342	3	N	-0-	-0-
06	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	298	1	9191	3	N	-0-	-0-
07	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	374	1	10790	3	N	-0-	-0-
08	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	365	1	10644	3	N	-0-	-0-
09	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	304	1	9630	3	N	-0-	-0-
10	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	43	1	8883	3	N	-0-	-0-
11	7530 X	7063	-0-	-467	-0-	34	1	7029	3	N	-0-	-0-
12	11005 X	5724	-0-	-5281	-0-	28	1	5696	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 114,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249												
01	10478 X	7417	-0-	-3061	-0-	247	1	7170	2	N	-0-	-0-
02	9541 X	8252	-0-	-1289	-0-	281	1	7971	2	N	-0-	-0-
03	9889 X	8602	-0-	-1287	-0-	288	1	8314	2	N	-0-	-0-
04	9570 X	8996	-0-	-574	-0-	303	1	8693	2	N	-0-	-0-
05	8835 X	8433	-0-	-402	-0-	284	1	8149	2	N	-0-	-0-
06	8550 X	8078	-0-	-472	-0-	278	1	7800	2	N	-0-	-0-
07	9300 X	8081	-0-	-1219	-0-	277	1	7804	2	N	-0-	-0-
08	9300 X	8642	-0-	-658	-0-	301	1	8341	2	N	-0-	-0-
09	9000 X	8153	-0-	-847	-0-	277	1	7876	2	N	-0-	-0-
10	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	293	1	8416	2	N	-0-	-0-
11	8370 X	7854	-0-	-516	-0-	259	1	7595	2	N	-0-	-0-
*12	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	283	1	8185	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 99,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		16573 X	16573	-0-	-0-	-0-	555	1	16018	3	N	-0-			-0-
02		14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	491	1	14442	3	N	-0-			-0-
03		14006 X	14006	-0-	-0-	-0-	449	1	13557	3	N	-0-			-0-
04		15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	502	1	14923	3	N	-0-			-0-
05		15548 X	15548	-0-	-0-	-0-	508	1	15040	3	N	-0-			-0-
06		15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	507	1	15384	3	N	-0-			-0-
07		15782 X	15782	-0-	-0-	-0-	538	1	15244	3	N	-0-			-0-
08		14483 X	14483	-0-	-0-	-0-	489	1	13994	3	N	-0-			-0-
09		16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	509	1	15618	3	N	-0-			-0-
10		16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	79	1	16143	3	N	-0-			-0-
11		17145 X	17145	-0-	-0-	-0-	83	1	17062	3	N	-0-			-0-
*12		13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	66	1	13434	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			185,635			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8897 X	7606	-0-	-1291	-0-	300	1	7214	3	N	84			222
02		7917 X	6771	-0-	-1146	-0-	264	1	6462	3	N	41	102	1	161
03		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	333	1	8215	3	N	16			177
04		8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	320	1	7823	3	N	34	186	1	25
05		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	332	1	8310	3	N	116			141
06		8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	315	1	7991	3	N	25			166
07		8556 X	7763	-0-	-793	-0-	308	1	7392	3	N	57	168	1	55
08		8773 X	7932	-0-	-841	-0-	316	1	7554	3	N	56			111
09		8490 X	7851	-0-	-639	-0-	295	1	7506	3	N	45			156
10		8773 X	8046	-0-	-727	-0-	39	1	7957	3	N	45	172	1	29
11		8340 X	7763	-0-	-577	-0-	37	1	7665	3	N	55			84
12		7812 X	7592	-0-	-220	-0-	37	1	7478	3	N	70	151	1	3
TOTAL GAS PROD:			95,174			TOTAL CONDENSATE PROD:			644						

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10540 X	9823	-0-	-717	-0-	375	1	9312	3	Y	124	193	1	200	
02	9860 X	9132	-0-	-728	-0-	136	9	8736	3	Y	50	168	1	82	
03	10261 X	10243	-0-	-18	-0-	341	1	9735	3	Y	117	177	1	22	
04	9630 X	9460	-0-	-170	-0-	55	9	9011	3	Y	89			111	
05	9827 X	9604	-0-	-223	-0-	379	1	9135	3	Y	89	166	1	34	
06	9900 X	9505	-0-	-395	-0-	129	9	9057	3	Y	81			115	
07	10230 X	10165	-0-	-65	-0-	351	1	9673	3	Y	76	178	1	13	
08	10230 X	10191	-0-	-39	-0-	98	9	9702	3	Y	77			90	
09	9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	404	1	9327	3	Y	84	173	1	1	
10	10168 X	9876	-0-	-292	-0-	85	9	9749	3	Y	72			73	
11	9870 X	9520	-0-	-350	-0-	369	1	9378	3	Y	88			161	
12	10199 X	9743	-0-	-456	-0-	92	9	9588	3	Y	98	227	1	32	
						48	1								
						79	9								
						45	1								
						97	9								
						47	1								
						108	9								

TOTAL GAS PROD: 117,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261														
01	9331 X	8397	-0-	-934	-0-	280	1	8117	2	N	-0-			-0-
02	8729 X	8127	-0-	-602	-0-	277	1	7850	2	N	-0-			-0-
03	9300 X	7764	-0-	-1536	-0-	260	1	7504	2	N	-0-			-0-
04	8790 X	8080	-0-	-710	-0-	272	1	7808	2	N	-0-			-0-
05	8680 X	7185	-0-	-1495	-0-	242	1	6943	2	N	-0-			-0-
06	8400 X	6121	-0-	-2279	-0-	211	1	5910	2	N	-0-			-0-
07	8680 X	8030	-0-	-650	-0-	275	1	7755	2	N	-0-			-0-
08	8339 X	7922	-0-	-417	-0-	276	1	7646	2	N	-0-			-0-
09	8070 X	7522	-0-	-548	-0-	255	1	7267	2	N	-0-			-0-
10	8029 X	7412	-0-	-617	-0-	250	1	7162	2	N	-0-			-0-
11	7770 X	7099	-0-	-671	-0-	234	1	6865	2	N	-0-			-0-
12	8029 X	7059	-0-	-970	-0-	236	1	6823	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,718 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	13826 X	6847	-0-	-6979	-0-	224	1	6623	3	N	-0-			-0-
02	12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	403	1	12273	3	N	-0-			-0-
03	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	343	1	10755	3	N	-0-			-0-
04	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	392	1	12076	3	N	-0-			-0-
05	13547 X	13287	-0-	-260	-0-	421	1	12866	3	N	-0-			-0-
06	13110 X	12972	-0-	-138	-0-	399	1	12573	3	N	-0-			-0-
07	13547 X	10800	-0-	-2747	-0-	356	1	10444	3	N	-0-			-0-
08	13299 X	12319	-0-	-980	-0-	405	1	11914	3	N	-0-			-0-
09	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	406	1	12976	3	N	-0-			-0-
10	13392 X	13043	-0-	-349	-0-	63	1	12980	3	N	-0-			-0-
11	12960 X	12820	-0-	-140	-0-	62	1	12758	3	N	-0-			-0-
12	13733 X	12386	-0-	-1347	-0-	61	1	12325	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	6901	3	N	-0-		-0-
02		7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	-0-	760	1	6932	3	N	-0-		-0-
03		13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	1	12203	3	N	-0-		-0-
04		18674 X	18674	-0-	-0-	-0-	-0-	2213	1	16461	3	N	-0-		-0-
05		18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	-0-	604	1	17619	3	N	-0-		-0-
06		20241 X	20241	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	1	18926	3	N	-0-		-0-
07		18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	1	16790	3	N	-0-		-0-
08		17458 X	17458	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	1	16174	3	N	-0-		-0-
09		17328 X	17328	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	1	16112	3	N	-0-		-0-
10		18339 X	18339	-0-	-0-	-0-	-0-	799	1	17540	3	N	-0-		-0-
11		17578 X	17578	-0-	-0-	-0-	-0-	771	1	16807	3	N	-0-		-0-
*12		12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	-0-	770	1	11466	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			186,463			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600															
01		12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	-0-	457	1	12351	3	Y	-0-		-0-
02		11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	11475	3	Y	-0-		-0-
03		14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	-0-	485	1	13696	3	Y	-0-		-0-
04		14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	14116	3	Y	-0-		-0-
05		14557 X	14557	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	14057	3	Y	-0-		-0-
06		14110 X	14110	-0-	-0-	-0-	-0-	471	1	13639	3	Y	-0-		-0-
07		15106 X	15106	-0-	-0-	-0-	-0-	536	1	14570	3	Y	-0-		-0-
08		15482 X	15482	-0-	-0-	-0-	-0-	549	1	14933	3	Y	-0-		-0-
09		14337 X	14337	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	13864	3	Y	-0-		-0-
10		14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	14475	3	Y	-0-		-0-
11		14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	14014	3	Y	-0-		-0-
12		15469 X	13449	-0-	-2020	-0-	-0-	66	1	13383	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			169,161			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425															
01		15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	14476	3	Y	3		42
02		14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9						
03		15173 X	15173	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	13584	3	Y	-0-		42
04		14488 X	14488	-0-	-0-	-0-	-0-	552	1	14618	3	Y	3		45
05		14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9						
06		14670 X	13573	-0-	-1097	-0-	-0-	535	1	13952	3	Y	1		46
07		15159 X	12843	-0-	-2316	-0-	-0-	1	9						
08		15159 X	13353	-0-	-1806	-0-	-0-	536	1	14153	3	Y	-0-		46
09		14490 X	12454	-0-	-2036	-0-	-0-	484	1	12972	3	Y	106		152
10		14694 X	12994	-0-	-1700	-0-	-0-	117	9						
11		13560 X	12842	-0-	-718	-0-	-0-	484	1	12347	3	Y	11	163 1	-0-
12		13361 X	13148	-0-	-213	-0-	-0-	12	9						
				-0-		-0-	-0-	503	1	12850	3	Y	-0-		-0-
				-0-		-0-	-0-	443	1	12011	3	Y	-0-		-0-
				-0-		-0-	-0-	63	1	12931	3	Y	-0-		-0-
				-0-		-0-	-0-	62	1	12780	3	Y	-0-		-0-
				-0-		-0-	-0-	64	1	13084	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			164,715			TOTAL CONDENSATE PROD:			124						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
01		12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	420	1	12402	3	N	-0-
02		11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	363	1	11038	3	N	-0-
03		11780 X	11439	-0-	-341	-0-	356	1	11083	3	N	-0-
04		11400 X	11111	-0-	-289	-0-	349	1	10762	3	N	-0-
05		11780 X	11080	-0-	-700	-0-	352	1	10728	3	N	-0-
06		11400 X	10599	-0-	-801	-0-	328	1	10271	3	N	-0-
07		11780 X	11128	-0-	-652	-0-	369	1	10759	3	N	-0-
08		11470 X	10582	-0-	-888	-0-	353	1	10229	3	N	-0-
09		11100 X	10107	-0-	-993	-0-	310	1	9797	3	N	-0-
10		11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	54	1	11096	3	N	-0-
11		10770 X	10623	-0-	-147	-0-	51	1	10572	3	N	-0-
12		11129 X	10856	-0-	-273	-0-	53	1	10803	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			132,898			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
01		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	281	1	6942	3	N	243
02		6815 X	6680	-0-	-135	-0-	254	1	6393	3	N	273
03		7378 X	6833	-0-	-545	-0-	253	1	6574	3	N	89
04		7140 X	5899	-0-	-1241	-0-	222	1	5625	3	N	136
05		7378 X	5661	-0-	-1717	-0-	211	1	5427	3	N	157
06		7050 X	5102	-0-	-1948	-0-	187	1	4894	3	N	176
07		7130 X	5006	-0-	-2124	-0-	195	1	4789	3	N	26
08		6820 X	5329	-0-	-1491	-0-	205	1	5095	3	N	52
09		5910 X	5189	-0-	-721	-0-	189	1	4975	3	N	75
10		5673 X	5208	-0-	-465	-0-	25	1	5181	3	N	77
11		5160 X	4775	-0-	-385	-0-	23	1	4750	3	N	79
12		5363 X	5027	-0-	-336	-0-	24	1	4951	3	N	8
TOTAL GAS PROD:			67,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			299			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		12648 X	11750	-0-	-898	-0-	446	1	11293	3	Y	10				13
02		11832 X	10894	-0-	-938	-0-	11	9	403	1	Y	5				18
03		12648 X	11526	-0-	-1122	-0-	6	9	423	1	Y	1				19
04		11490 X	10933	-0-	-557	-0-	1	9	400	1	Y	-0-				19
05		11749 X	11743	-0-	-6	-0-	435	1	11247	3	Y	55				74
06		11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	61	9	415	1	Y	-0-				74
07		11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	451	1	11213	3	Y	-0-				74
08		11501 X	11488	-0-	-13	-0-	441	1	11047	3	Y	-0-	74	1		-0-
09		11130 X	11032	-0-	-98	-0-	401	1	10628	3	Y	3	3	1		-0-
10		11501 X	11217	-0-	-284	-0-	3	9	55	1	Y	-0-				-0-
11		11130 X	10842	-0-	-288	-0-	52	1	10790	3	Y	-0-				-0-
12		11625 X	11334	-0-	-291	-0-	56	1	11278	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			135,750											TOTAL CONDENSATE PROD:		74

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537																
01		11067 X	10922	-0-	-145	-0-	329	1	10593	2	N	-0-				-0-
02		10353 X	10091	-0-	-262	-0-	268	1	9823	2	N	-0-				-0-
03		11067 X	10901	-0-	-166	-0-	281	1	10620	2	N	-0-				-0-
04		10710 X	10401	-0-	-309	-0-	308	1	10093	2	N	-0-				-0-
05		11067 X	10765	-0-	-302	-0-	293	1	10472	2	N	-0-				-0-
06		10560 X	10168	-0-	-392	-0-	250	1	9918	2	N	-0-				-0-
07		10912 X	10369	-0-	-543	-0-	348	1	10021	2	N	-0-				-0-
08		10912 X	10378	-0-	-534	-0-	370	1	10008	2	N	-0-				-0-
09		10410 X	9957	-0-	-453	-0-	390	1	9567	2	N	-0-				-0-
10		10757 X	9274	-0-	-1483	-0-	356	1	8918	2	N	-0-				-0-
11		10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	441	1	9868	2	N	-0-				-0-
*12		10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	403	1	10082	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			124,020											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		6944 X	5359	-0-	-1585	-0-	199	1	5160	3	Y	-0-
02		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	237	1	6268	3	Y	4
							4	9				
03		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	270	1	7230	3	Y	9
							10	9				
04		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	251	1	6682	3	Y	10
							11	9				
05		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	260	1	6964	3	Y	34
							37	9				
06		7260 X	6745	-0-	-515	-0-	240	1	6504	3	Y	1
							1	9				
07		7502 X	7060	-0-	-442	-0-	265	1	6775	3	Y	18
							20	9				
08		7502 X	6827	-0-	-675	-0-	256	1	6570	3	Y	1
							1	9				
09		7020 X	6660	-0-	-360	-0-	237	1	6423	3	Y	-0-
10		7254 X	6750	-0-	-504	-0-	33	1	6717	3	Y	-0-
11		6840 X	6442	-0-	-398	-0-	31	1	6411	3	Y	-0-
12		7037 X	6544	-0-	-493	-0-	32	1	6477	3	Y	32
							35	9				
TOTAL GAS PROD:			80,611	TOTAL CONDENSATE PROD:			109					

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390												
01		14818 X	13629	-0-	-1189	-0-	331	1	13298	3	Y	-0-
02		13659 X	12925	-0-	-734	-0-	309	1	12616	3	Y	-0-
03		14601 X	13535	-0-	-1066	-0-	316	1	13219	3	Y	-0-
04		14130 X	12885	-0-	-1245	-0-	303	1	12582	3	Y	-0-
05		14198 X	12527	-0-	-1671	-0-	293	1	12226	3	Y	7
							8	9				
06		13350 X	12683	-0-	-667	-0-	291	1	12392	3	Y	-0-
07		13795 X	13455	-0-	-340	-0-	334	1	13121	3	Y	-0-
08		13547 X	13264	-0-	-283	-0-	327	1	12937	3	Y	-0-
09		12900 X	11377	-0-	-1523	-0-	254	1	11123	3	Y	-0-
10		13454 X	12796	-0-	-658	-0-	62	1	12734	3	Y	-0-
11		13020 X	12516	-0-	-504	-0-	60	1	12456	3	Y	-0-
12		13392 X	12339	-0-	-1053	-0-	61	1	12278	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			153,931	TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127												
01		7843 X	7229	-0-	-614	-0-	218	1	7011	2	N	-0-
02		7337 X	6566	-0-	-771	-0-	174	1	6392	2	N	-0-
03		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	209	1	7916	2	N	-0-
04		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	220	1	7186	2	N	-0-
05		7471 X	7326	-0-	-145	-0-	199	1	7127	2	N	-0-
06		7590 X	7505	-0-	-85	-0-	185	1	7320	2	N	-0-
07		8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	271	1	7815	2	N	-0-
08		8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	298	1	8045	2	N	-0-
09		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	295	1	7221	2	N	-0-
10		7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	304	1	7601	2	N	-0-
11		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	352	1	7875	2	N	-0-
12		8339 X	8304	-0-	-35	-0-	320	1	7984	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			92,538	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		12090 X	11389	-0-	-701	-0-		380	1	11009	2	N	-0-				-0-
02		11310 X	9102	-0-	-2208	-0-		310	1	8792	2	N	-0-				-0-
03		12090 X	10103	-0-	-1987	-0-		338	1	9765	2	N	-0-				-0-
04		11610 X	11489	-0-	-121	-0-		387	1	11102	2	N	-0-				-0-
05		13975 X	13975	-0-	-0-	-0-		471	1	13504	2	N	-0-				-0-
06		13409 X	13409	-0-	-0-	-0-		461	1	12948	2	N	-0-				-0-
07		13991 X	13991	-0-	-0-	-0-		479	1	13512	2	N	-0-				-0-
08		12899 X	12899	-0-	-0-	-0-		449	1	12450	2	N	-0-				-0-
09		12566 X	12566	-0-	-0-	-0-		427	1	12139	2	N	-0-				-0-
10		13057 X	13057	-0-	-0-	-0-		440	1	12617	2	N	-0-				-0-
11		12420 X	12407	-0-	-13	-0-		408	1	11999	2	N	-0-				-0-
12		13981 X	12316	-0-	-1665	-0-		412	1	11904	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		146,703				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060																	
01		15376 X	14477	-0-	-899	-0-		483	1	13994	2	N	-0-				-0-
02		13744 X	13744	-0-	-0-	-0-		469	1	13275	2	N	-0-				-0-
03		14415 X	12842	-0-	-1573	-0-		430	1	12412	2	N	-0-				-0-
04		14472 X	14472	-0-	-0-	-0-		487	1	13985	2	N	-0-				-0-
05		15906 X	15906	-0-	-0-	-0-		536	1	15370	2	N	-0-				-0-
06		14716 X	14716	-0-	-0-	-0-		506	1	14210	2	N	-0-				-0-
07		14942 X	14138	-0-	-804	-0-		484	1	13654	2	N	-0-				-0-
08		15593 X	13782	-0-	-1811	-0-		480	1	13302	2	N	-0-				-0-
09		15090 X	13474	-0-	-1616	-0-		457	1	13017	2	N	-0-				-0-
10		15593 X	13483	-0-	-2110	-0-		454	1	13029	2	N	-0-				-0-
11		14730 X	13552	-0-	-1178	-0-		446	1	13106	2	N	-0-				-0-
*12		13725 X	13725	-0-	-0-	-0-		459	1	13266	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		168,311				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465																	
01		14067 X	14067	-0-	-0-	-0-		533	1	13437	3	N	88				273
02		12663 X	12663	-0-	-0-	-0-		472	1	12133	3	N	53	180	1		146
03		14287 X	14287	-0-	-0-	-0-		528	1	13748	3	N	10				156
04		13603 X	13603	-0-	-0-	-0-		506	1	13055	3	N	38	168	1		26
05		14435 X	14435	-0-	-0-	-0-		538	1	13825	3	N	65				91
06		14674 X	14674	-0-	-0-	-0-		534	1	14054	3	N	78				169
07		13851 X	13851	-0-	-0-	-0-		540	1	13266	3	N	41	170	1		40
08		13622 X	13622	-0-	-0-	-0-		534	1	13030	3	N	53				93
09		12943 X	12943	-0-	-0-	-0-		479	1	12414	3	N	45				138
10		13203 X	13203	-0-	-0-	-0-		64	1	13107	3	N	29				167
11		12658 X	12658	-0-	-0-	-0-		61	1	12557	3	N	36	172	1		31
12		13764 X	13005	-0-	-759	-0-		63	1	12877	3	N	59	69	1		21
TOTAL GAS PROD:		163,011				TOTAL CONDENSATE PROD:										595	

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4874 X	4874	-0-	-0-	121 1	4753 3	Y	-0-			17
02		4263 X	4205	-0-	-58	102 1	4103 3	Y	-0-			17
03		4936 X	4936	-0-	-0-	119 1	4817 3	Y	-0-			17
04		4710 X	4631	-0-	-79	113 1	4507 3	Y	10			27
						11 9						
05		4867 X	4658	-0-	-209	116 1	4531 3	Y	10	20	1	17
						11 9						
06		4770 X	4700	-0-	-70	111 1	4589 3	Y	-0-			17
07		4929 X	4394	-0-	-535	111 1	4283 3	Y	-0-			17
08		4929 X	4455	-0-	-474	116 1	4339 3	Y	-0-			17
09		4710 X	4010	-0-	-700	93 1	3896 3	Y	19	19	1	17
						21 9						
10		4867 X	4494	-0-	-373	22 1	4471 3	Y	1	1	1	17
						1 9						
11		4710 X	4169	-0-	-541	20 1	4149 3	Y	-0-			17
12		4464 X	4243	-0-	-221	21 1	4222 3	Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			53,769			TOTAL CONDENSATE PROD:			40			

NOWLIN, BILLIE MARIE		WELL #:		4	RRCID -> 255653	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	7586	PERF.	7771	- 12702
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11098 X	9076	-0-	-2022	273 1	8803 2	N	-0-			-0-
02		10382 X	9381	-0-	-1001	249 1	9132 2	N	-0-			-0-
03		11098 X	10026	-0-	-1072	258 1	9768 2	N	-0-			-0-
04		10740 X	9253	-0-	-1487	274 1	8979 2	N	-0-			-0-
05		10261 X	8905	-0-	-1356	242 1	8663 2	N	-0-			-0-
06		9690 X	7930	-0-	-1760	195 1	7735 2	N	-0-			-0-
07		10013 X	1663	-0-	-8350	56 1	1607 2	N	-0-			-0-
08		11516 X	11516	-0-	-0-	411 1	11105 2	N	-0-			-0-
09		9240 X	8838	-0-	-402	347 1	8491 2	N	-0-			-0-
10		9759 X	9759	-0-	-0-	375 1	9384 2	N	-0-			-0-
11		10740 X	10040	-0-	-700	430 1	9610 2	N	-0-			-0-
12		10757 X	10346	-0-	-411	398 1	9948 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			106,733			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLIFTON, JOE		WELL #:		1	RRCID -> 255657	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	7543	- 10996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11470 X	11103	-0-	-367	335 1	10768 2	N	-0-			-0-
02		10469 X	10347	-0-	-122	274 1	10073 2	N	-0-			-0-
03		11315 X	11120	-0-	-195	287 1	10833 2	N	-0-			-0-
04		10950 X	10594	-0-	-356	314 1	10280 2	N	-0-			-0-
05		11315 X	10991	-0-	-324	299 1	10692 2	N	-0-			-0-
06		10770 X	10499	-0-	-271	259 1	10240 2	N	-0-			-0-
07		11129 X	10674	-0-	-455	358 1	10316 2	N	-0-			-0-
08		11129 X	10657	-0-	-472	380 1	10277 2	N	-0-			-0-
09		10650 X	10191	-0-	-459	400 1	9791 2	N	-0-			-0-
10		11005 X	10352	-0-	-653	398 1	9954 2	N	-0-			-0-
11		10500 X	9768	-0-	-732	418 1	9350 2	N	-0-			-0-
12		10664 X	9871	-0-	-793	380 1	9491 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			126,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9982 X	9096	-0-	-886	-0-	343	1	8685	3	Y	62	99	1	30
02	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	68	9	8085	3	Y	1	1	1	30
03	8804 X	8403	-0-	-401	-0-	307	1	8098	3	Y	-0-			30
04	8850 X	7293	-0-	-1557	-0-	1	9	7023	3	Y	-0-			30
05	9145 X	7890	-0-	-1255	-0-	305	1	7600	3	Y	-0-			30
06	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	270	1	8075	3	Y	-0-			30
07	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	290	1	7768	3	Y	-0-			30
08	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	303	1	8284	3	Y	-0-			30
09	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	308	1	8005	3	Y	-0-	30	1	-0-
10	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	329	1	8854	3	Y	2	2	1	-0-
11	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	43	1	7965	3	Y	-0-			-0-
12	8525 X	7930	-0-	-595	-0-	2	9	7891	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		99,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		65								

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	246	1	9301	3	N	37	120	1	49
02	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	41	9	8232	3	N	35			84
03	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	216	1	9140	3	N	39			123
04	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	39	9	9094	3	N	36			159
05	10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	229	1	9776	3	N	41			200
06	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	43	9	9450	3	N	25	147	1	78
07	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	233	1	9795	3	N	22			100
08	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	40	9	9638	3	N	15			115
09	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	249	1	8453	3	Y	-0-	115	1	-0-
10	10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	45	9	9962	3	Y	28	6	1	22
11	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	234	1	9652	3	Y	27			49
12	10075 X	9863	-0-	-212	-0-	28	9	9799	3	Y	29	76	1	2
TOTAL GAS PROD:		114,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		334								

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7781 X	7430	-0-	-351	-0-	224	1	7206	2	N	-0-			-0-
02	7250 X	6412	-0-	-838	-0-	170	1	6242	2	N	-0-			-0-
03	7688 X	6817	-0-	-871	-0-	176	1	6641	2	N	-0-			-0-
04	7290 X	6670	-0-	-620	-0-	198	1	6472	2	N	-0-			-0-
05	7533 X	6750	-0-	-783	-0-	183	1	6567	2	N	-0-			-0-
06	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	197	1	7781	2	N	-0-			-0-
07	6882 X	6420	-0-	-462	-0-	215	1	6205	2	N	-0-			-0-
08	6882 X	6187	-0-	-695	-0-	221	1	5966	2	N	-0-			-0-
09	7710 X	6129	-0-	-1581	-0-	240	1	5889	2	N	-0-			-0-
10	7967 X	6306	-0-	-1661	-0-	242	1	6064	2	N	-0-			-0-
11	7710 X	6267	-0-	-1443	-0-	268	1	5999	2	N	-0-			-0-
*12	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	244	1	6084	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		79,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009												TOTAL DEPTH	6396	PERF. 8000	- 10704
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2480 N	1470	-0-	-1010	-0-	12	1	1458	3	N	-0-			38
02		2146 N	631	-0-	-1515	-0-	4	1	627	3	N	-0-			38
03		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			38
04		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			38
05		682 N	-0-	-0-	-682	-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:			2,101											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9331 X	9000	-0-	-331	-0-	336	1	8617	3	Y	43			194
02		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	47	9	321	1	Y	39	179	1	54
03		9331 X	9096	-0-	-235	-0-	43	9	326	1	Y	35			89
04		9030 X	8504	-0-	-526	-0-	39	9	310	1	Y	32			121
05		9331 X	7810	-0-	-1521	-0-	35	9	288	1	Y	21			142
06		9000 X	8427	-0-	-573	-0-	23	9	307	1	Y	34			176
07		9300 X	7948	-0-	-1352	-0-	37	9	305	1	Y	18	177	1	17
08		9083 X	6473	-0-	-2610	-0-	20	9	248	1	Y	20			37
09		8490 X	7527	-0-	-963	-0-	22	9	270	1	Y	23			60
10		8711 X	8056	-0-	-655	-0-	25	9	39	1	Y	32			92
11		8430 X	7370	-0-	-1060	-0-	35	9	35	1	Y	24			116
12		6448 X	6442	-0-	-6	-0-	26	9	31	1	Y	25			141
TOTAL GAS PROD:			95,443											TOTAL CONDENSATE PROD:	346

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008												TOTAL DEPTH	7172	PERF. 7525	- 9354
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	683	1	5679	2	N	-0-			-0-
02		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	1020	1	5206	2	N	-0-			-0-
03		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	1080	1	5136	2	N	-0-			-0-
04		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	765	1	5354	2	N	-0-			-0-
05		5673 X	5122	-0-	-551	-0-	514	1	4608	2	N	-0-			-0-
06		5490 X	3080	-0-	-2410	-0-	801	1	2279	2	N	-0-			-0-
07		5673 X	4459	-0-	-1214	-0-	765	1	3694	2	N	-0-			-0-
08		5673 X	5280	-0-	-393	-0-	889	1	4391	2	N	-0-			-0-
09		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	865	1	5673	2	N	-0-			-0-
10		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	917	1	5639	2	N	-0-			-0-
11		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	875	1	5063	2	N	-0-			-0-
12		6758 X	5093	-0-	-1665	-0-	793	1	4300	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66,989											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	268 1	8625 2	N	-0-			-0-
02		8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	216 1	7931 2	N	-0-			-0-
03		8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	224 1	8455 2	N	-0-			-0-
04		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	227 1	7426 2	N	-0-			-0-
05		8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	234 1	8347 2	N	-0-			-0-
06		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	188 1	7428 2	N	-0-			-0-
07		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	51 1	1474 2	N	-0-			-0-
08		7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	253 1	6834 2	N	-0-			-0-
09		12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	495 1	12123 2	N	-0-			-0-
10		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	321 1	8040 2	N	-0-			-0-
11		10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	448 1	10018 2	N	-0-			-0-
*12		12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	495 1	12356 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			102,477			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404													
01		18073 X	15951	-0-	-2122	-0-	703 1	15248 2	N	-0-			-0-
02		16907 X	13508	-0-	-3399	-0-	478 1	13030 2	N	-0-			-0-
03		18073 X	12181	-0-	-5892	-0-	540 1	11641 2	N	-0-			-0-
04		17490 X	15686	-0-	-1804	-0-	702 1	14984 2	N	-0-			-0-
05		17484 X	16894	-0-	-590	-0-	755 1	16139 2	N	-0-			-0-
06		16840 X	16840	-0-	-0-	-0-	784 1	16056 2	N	-0-			-0-
07		18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	854 1	17809 2	N	-0-			-0-
08		18466 X	18466	-0-	-0-	-0-	861 1	17605 2	N	-0-			-0-
09		18264 X	18264	-0-	-0-	-0-	844 1	17420 2	N	-0-			-0-
10		18073 X	16705	-0-	-1368	-0-	766 1	15939 2	N	-0-			-0-
11		17490 X	13867	-0-	-3623	-0-	639 1	13228 2	N	-0-			-0-
12		18879 X	14776	-0-	-4103	-0-	672 1	14104 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			191,801			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	224 1	7195 2	N	-0-			-0-
02		9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	253 1	9297 2	N	-0-			-0-
03		10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	261 1	9881 2	N	-0-			-0-
04		9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	276 1	9045 2	N	-0-			-0-
05		10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	298 1	10647 2	N	-0-			-0-
06		9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	233 1	9213 2	N	-0-			-0-
07		9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	314 1	9047 2	N	-0-			-0-
08		9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	323 1	8719 2	N	-0-			-0-
09		8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	338 1	8273 2	N	-0-			-0-
10		8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	337 1	8441 2	N	-0-			-0-
11		7500 X	5433	-0-	-2067	-0-	233 1	5200 2	N	-0-			-0-
12		8897 X	4906	-0-	-3991	-0-	189 1	4717 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			102,954			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	320	1	8237	3	Y	-0-			62
02	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	292	1	7630	3	Y	-0-			62
03	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	298	1	7913	3	Y	-0-			62
04	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	306	1	8093	3	Y	1			63
						1	9							
05	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	319	1	8589	3	Y	1			64
						1	9							
06	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	281	1	7733	3	Y	-0-			64
07	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	302	1	7814	3	Y	-0-			64
08	7998 X	7866	-0-	-132	-0-	292	1	7574	3	Y	-0-			64
09	7740 X	7721	-0-	-19	-0-	271	1	7443	3	Y	6	66	1	4
						7	9							
10	7998 X	7992	-0-	-6	-0-	39	1	7949	3	Y	4	4	1	4
						4	9							
11	7740 X	7688	-0-	-52	-0-	37	1	7651	3	Y	-0-			4
*12	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	39	1	7921	3	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		97,356				TOTAL CONDENSATE PROD:				12				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3317 X	3207	-0-	-110	-0-	227	1	2980	2	N	-0-			-0-
02	3103 X	2795	-0-	-308	-0-	207	1	2588	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	2921	-0-	-303	-0-	188	1	2733	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	2791	-0-	-329	-0-	214	1	2577	2	N	-0-			-0-
05	3224 X	2823	-0-	-401	-0-	222	1	2601	2	N	-0-			-0-
06	3090 X	2712	-0-	-378	-0-	185	1	2527	2	N	-0-			-0-
07	2976 X	2904	-0-	-72	-0-	131	1	2773	2	N	-0-			-0-
08	2914 X	2741	-0-	-173	-0-	125	1	2616	2	N	-0-			-0-
09	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	185	1	2723	2	N	-0-			-0-
10	2914 X	2899	-0-	-15	-0-	126	1	2773	2	N	-0-			-0-
11	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	128	1	2722	2	N	-0-			-0-
*12	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	138	1	2688	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,377				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	1113	1	6979	3	N	15			53
						17	9							
02	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	1169	1	8451	3	N	43			96
						47	9							
03	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	1315	1	10942	3	N	44			140
						48	9							
04	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	1114	1	6379	3	N	5			145
						6	9							
05	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	1248	1	9349	3	N	18			163
						20	9							
06	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	1144	1	7414	3	N	54	177	1	40
						59	9							
07	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	1249	1	9042	3	N	1			41
						1	9							
08	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	1172	1	7029	3	N	2			43
						2	9							
09	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	1176	1	8397	3	N	5			48
						6	9							
10	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	941	1	8582	3	N	56			104
						62	9							
11	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	909	1	8008	3	N	34	71	1	67
						37	9							
*12	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	918	1	3786	3	N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		108,131				TOTAL CONDENSATE PROD:				277				

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND PROD	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01		16740 X	16609	-0-	-131	-0-		554 1	16055 2	N	-0-			-0-
02		15660 X	15618	-0-	-42	-0-		532 1	15086 2	N	-0-			-0-
03		16740 X	16397	-0-	-343	-0-		549 1	15848 2	N	-0-			-0-
04		16200 X	15430	-0-	-770	-0-		519 1	14911 2	N	-0-			-0-
05		16709 X	15730	-0-	-979	-0-		531 1	15199 2	N	-0-			-0-
06		16170 X	14758	-0-	-1412	-0-		508 1	14250 2	N	-0-			-0-
07		16709 X	13989	-0-	-2720	-0-		479 1	13510 2	N	-0-			-0-
08		16399 X	14540	-0-	-1859	-0-		506 1	14034 2	N	-0-			-0-
09		15420 X	13312	-0-	-2108	-0-		452 1	12860 2	N	-0-			-0-
10		15717 X	13955	-0-	-1762	-0-		470 1	13485 2	N	-0-			-0-
11		14760 X	13662	-0-	-1098	-0-		450 1	13212 2	N	-0-			-0-
12		14539 X	14075	-0-	-464	-0-		471 1	13604 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		178,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116														
01		T. A.	12196	-0-	12196	16862		657 1	11539 2	N	-0-			-0-
02		T. A.	10820	-0-	10820	27682		287 1	10533 2	N	-0-			-0-
03		T. A.	7517	-0-	7517	35199		194 1	7323 2	N	-0-			-0-
04		47421 X	12222	-0-	-35199	-0-		362 1	11860 2	N	-0-			-0-
05		12183 X	10235	-0-	-1948	-0-		279 1	9956 2	N	-0-			-0-
06		14898 X	14898	-0-	-0-	-0-		367 1	14531 2	N	-0-			-0-
07		12245 X	3017	-0-	-9228	-0-		101 1	2916 2	N	-0-			-0-
08		12245 X	59	-0-	-12186	-0-		2 1	57 2	N	-0-			-0-
09		11850 X	5631	-0-	-6219	-0-		932 1	4699 2	N	-0-			-0-
10		12245 X	7790	-0-	-4455	-0-		1289 1	6501 2	N	-0-			-0-
11		11850 X	2551	-0-	-9299	-0-		1120 1	1431 2	N	-0-			-0-
12		5828 X	1385	-0-	-4443	-0-		1156 1	229 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		88,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054														
01		14012 X	13237	-0-	-775	-0-		502 1	12671 3	Y	58			152
02		12905 X	12340	-0-	-565	-0-		64 9	458 1	11824 3	Y	53	163 1	42
03		13795 X	12725	-0-	-1070	-0-		58 9	465 1	12214 3	Y	42		84
04		12900 X	12325	-0-	-575	-0-		46 9	459 1	11813 3	Y	48		132
05		13330 X	12673	-0-	-657	-0-		53 9	470 1	12148 3	Y	50		182
06		12660 X	12091	-0-	-569	-0-		55 9	442 1	11604 3	Y	41	179 1	44
07		13082 X	12452	-0-	-630	-0-		45 9	480 1	11925 3	Y	43		87
08		12741 X	12179	-0-	-562	-0-		47 9	469 1	11664 3	Y	42		129
09		12330 X	11920	-0-	-410	-0-		46 9	430 1	11446 3	Y	40		169
10		12679 X	10865	-0-	-1814	-0-		44 9	53 1	10771 3	Y	37		206
11		12090 X	11243	-0-	-847	-0-		41 9	54 1	11143 3	Y	42	188 1	60
12		12152 X	11394	-0-	-758	-0-		46 9	56 1	11288 3	Y	45		105
TOTAL GAS PROD:		145,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		541								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13640 X	13403	-0-	-237	-0-	447 1	12956 2	N	-0-			-0-
02		12876 X	12267	-0-	-609	-0-	418 1	11849 2	N	-0-			-0-
03		13764 X	13481	-0-	-283	-0-	451 1	13030 2	N	-0-			-0-
04		13320 X	13230	-0-	-90	-0-	445 1	12785 2	N	-0-			-0-
05		13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	466 1	13344 2	N	-0-			-0-
06		13050 X	12767	-0-	-283	-0-	439 1	12328 2	N	-0-			-0-
07		13671 X	12649	-0-	-1022	-0-	433 1	12216 2	N	-0-			-0-
08		13795 X	12919	-0-	-876	-0-	450 1	12469 2	N	-0-			-0-
09		13350 X	13007	-0-	-343	-0-	442 1	12565 2	N	-0-			-0-
10		13795 X	13366	-0-	-429	-0-	450 1	12916 2	N	-0-			-0-
11		12780 X	12112	-0-	-668	-0-	399 1	11713 2	N	-0-			-0-
12		13454 X	12919	-0-	-535	-0-	432 1	12487 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		155,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298													
01		4402 X	4242	-0-	-160	-0-	128 1	4114 2	N	-0-			-0-
02		4118 X	3981	-0-	-137	-0-	106 1	3875 2	N	-0-			-0-
03		4402 X	4271	-0-	-131	-0-	110 1	4161 2	N	-0-			-0-
04		4260 X	4090	-0-	-170	-0-	121 1	3969 2	N	-0-			-0-
05		4402 X	4062	-0-	-340	-0-	111 1	3951 2	N	-0-			-0-
06		4140 X	3778	-0-	-362	-0-	93 1	3685 2	N	-0-			-0-
07		4278 X	3924	-0-	-354	-0-	132 1	3792 2	N	-0-			-0-
08		4278 X	3935	-0-	-343	-0-	141 1	3794 2	N	-0-			-0-
09		4080 X	3872	-0-	-208	-0-	152 1	3720 2	N	-0-			-0-
10		4061 X	3821	-0-	-240	-0-	147 1	3674 2	N	-0-			-0-
11		3810 X	3476	-0-	-334	-0-	149 1	3327 2	N	-0-			-0-
12		3875 X	3156	-0-	-719	-0-	121 1	3035 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465													
01		8587 X	8299	-0-	-288	-0-	311 1	7859 3	N	117	188 1		83
02		8033 X	7669	-0-	-364	-0-	129 9	288 1		101			184
03		8463 X	8269	-0-	-194	-0-	111 9	302 1		139	184 1		139
04		8130 X	7779	-0-	-351	-0-	153 9	289 1		86	185 1		40
05		8401 X	8108	-0-	-293	-0-	289 1	95 9		132			172
06		8040 X	7811	-0-	-229	-0-	303 1	145 9		126	183 1		115
07		8277 X	8000	-0-	-277	-0-	283 1	139 9		68	168 1		15
08		8277 X	8030	-0-	-247	-0-	310 1	75 9		112			127
09		7860 X	7624	-0-	-236	-0-	306 1	123 9		58	179 1		6
10		8122 X	7845	-0-	-277	-0-	279 1	64 9		122			128
11		7800 X	7593	-0-	-207	-0-	38 1	134 9		92	191 1		29
12		8029 X	7709	-0-	-320	-0-	36 1	101 9		116			145
TOTAL GAS PROD:		94,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,269							

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6138 X	5473	-0-	-665	-0-	651	1	4822	3	Y	-0-					122
02	5742 X	4945	-0-	-797	-0-	929	1	4008	3	Y	7					129
						8	9									
03	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	1042	1	5369	3	Y	15					144
						17	9									
04	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	1004	1	5056	3	Y	5					149
						6	9									
05	5890 X	5464	-0-	-426	-0-	996	1	4461	3	Y	6					155
						7	9									
06	6210 X	5064	-0-	-1146	-0-	915	1	4139	3	Y	9					164
						10	9									
07	6417 X	5810	-0-	-607	-0-	1032	1	4774	3	Y	4					168
						4	9									
08	6417 X	5591	-0-	-826	-0-	1023	1	4565	3	Y	3					171
						3	9									
09	6060 X	4725	-0-	-1335	-0-	903	1	3816	3	Y	5	161	1			15
						6	9									
10	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	844	1	5033	3	Y	-0-					15
11	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	834	1	4915	3	Y	6					21
						7	9									
12	5797 X	4484	-0-	-1313	-0-	801	1	3681	3	Y	2					23
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		65,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		62										

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6541 X	5641	-0-	-900	-0-	210	1	5422	3	Y	8					25
						9	9									
02	6119 X	5102	-0-	-1017	-0-	185	1	4917	3	Y	-0-					25
03	6541 X	5552	-0-	-989	-0-	199	1	5353	3	Y	-0-					25
04	5910 X	5465	-0-	-445	-0-	198	1	5267	3	Y	-0-					25
05	6076 X	5154	-0-	-922	-0-	189	1	4962	3	Y	3					28
						3	9									
06	5460 X	4690	-0-	-770	-0-	167	1	4523	3	Y	-0-					28
07	5642 X	5242	-0-	-400	-0-	197	1	5045	3	Y	-0-					28
08	5642 X	5252	-0-	-390	-0-	194	1	5017	3	Y	37	55	1			10
						41	9									
09	5460 X	5160	-0-	-300	-0-	184	1	4974	3	Y	2	2	1			10
						2	9									
10	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	26	1	5324	3	Y	-0-					10
11	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	25	1	5058	3	Y	-0-					10
*12	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	25	1	5138	3	Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		62,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		50										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HART, J. M.		WELL #:		3H	RRCID ->	256139	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6800 - 10303
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	943 1	7951 3	N	192	180 1		58
						211 9						
02	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	1101 1	7466 3	N	-0-			58
03	8866 X	8825	-0-	-41	-0-	1244 1	7581 3	N	-0-			58
04	8580 X	8502	-0-	-78	-0-	1208 1	7294 3	N	-0-			58
05	8866 X	3577	-0-	-5289	-0-	979 1	2598 3	N	-0-			58
06	8580 X	8439	-0-	-141	-0-	1191 1	7083 3	N	150			208
						165 9						
07	8866 X	7106	-0-	-1760	-0-	1086 1	6019 3	N	1	184 1		25
						1 9						
08	8835 X	8448	-0-	-387	-0-	1233 1	7215 3	N	-0-			25
09	8490 X	7852	-0-	-638	-0-	1157 1	6550 3	N	132			157
						145 9						
10	8742 X	6436	-0-	-2306	-0-	820 1	5550 3	N	60			217
						66 9						
11	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	894 1	8284 3	N	-0-	184 1		33
12	8463 X	8398	-0-	-65	-0-	917 1	7481 3	N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		94,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		535						

WATTS, MAGGIE		WELL #:		14	RRCID ->	256155	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7400 - 10404
01	3999 X	3737	-0-	-262	-0-	139 1	3586 3	Y	11			53
						12 9						
02	3770 X	2952	-0-	-818	-0-	110 1	2830 3	Y	11			64
						12 9						
03	4030 X	3873	-0-	-157	-0-	141 1	3721 3	Y	10			74
						11 9						
04	3900 X	3306	-0-	-594	-0-	121 1	3175 3	Y	9			83
						10 9						
05	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	154 1	3999 3	Y	7			90
						8 9						
06	3750 X	3533	-0-	-217	-0-	126 1	3397 3	Y	9			99
						10 9						
07	3875 X	3783	-0-	-92	-0-	142 1	3624 3	Y	15			114
						17 9						
08	4154 X	3799	-0-	-355	-0-	145 1	3634 3	Y	18			132
						20 9						
09	4020 X	3455	-0-	-565	-0-	121 1	3314 3	Y	18			150
						20 9						
10	4154 X	2525	-0-	-1629	-0-	12 1	2500 3	Y	12			162
						13 9						
11	3690 X	3397	-0-	-293	-0-	16 1	3379 3	Y	2			164
						2 9						
12	3813 X	3348	-0-	-465	-0-	16 1	3332 3	Y	-0-			164
TOTAL GAS PROD:		41,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		122						

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:		43	RRCID ->	256194	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	7617 - 10100
01	14316 X	14316	-0-	-0-	-0-	477 1	13839 2	N	-0-			-0-
02	13050 X	12964	-0-	-86	-0-	442 1	12522 2	N	-0-			-0-
03	13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	459 1	13257 2	N	-0-			-0-
04	13860 X	13344	-0-	-516	-0-	449 1	12895 2	N	-0-			-0-
05	14322 X	14149	-0-	-173	-0-	477 1	13672 2	N	-0-			-0-
06	13860 X	13441	-0-	-419	-0-	462 1	12979 2	N	-0-			-0-
07	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	476 1	13429 2	N	-0-			-0-
08	14136 X	13849	-0-	-287	-0-	482 1	13367 2	N	-0-			-0-
09	13680 X	11913	-0-	-1767	-0-	404 1	11509 2	N	-0-			-0-
10	14136 X	12913	-0-	-1223	-0-	435 1	12478 2	N	-0-			-0-
11	13470 X	12407	-0-	-1063	-0-	408 1	11999 2	N	-0-			-0-
12	13919 X	12676	-0-	-1243	-0-	424 1	12252 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		159,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	11532 X	8450	-0-	-3082	-0-	327	1	8121	3	N	2			185		
02	10701 X	9333	-0-	-1368	-0-	354	1	8979	3	N	-0-			185		
03	11036 X	9674	-0-	-1362	-0-	364	1	9310	3	N	-0-	167	1	18		
04	10230 X	9353	-0-	-877	-0-	355	1	8953	3	N	41			59		
05	10106 X	10079	-0-	-27	-0-	384	1	9672	3	N	21			80		
06	9660 X	9586	-0-	-74	-0-	356	1	9191	3	N	35			115		
07	9982 X	9906	-0-	-76	-0-	388	1	9503	3	N	14			129		
08	10075 X	9712	-0-	-363	-0-	383	1	9325	3	N	4			133		
09	9750 X	9524	-0-	-226	-0-	353	1	9151	3	N	18			151		
10	10075 X	9699	-0-	-376	-0-	47	1	9621	3	N	28	169	1	10		
11	9600 X	9071	-0-	-529	-0-	44	1	9010	3	N	15			25		
12	9920 X	9029	-0-	-891	-0-	44	1	8941	3	N	40			65		
TOTAL GAS PROD:						113,416	TOTAL CONDENSATE PROD:						218			

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010												TOTAL DEPTH	7471	PERF. 7667 - 11460		
01	16771 X	14714	-0-	-2057	-0-	491	1	14223	2	N	-0-			-0-		
02	15428 X	14591	-0-	-837	-0-	497	1	14094	2	N	-0-			-0-		
03	16492 X	15662	-0-	-830	-0-	524	1	15138	2	N	-0-			-0-		
04	16020 X	15066	-0-	-954	-0-	507	1	14559	2	N	-0-			-0-		
05	16337 X	15112	-0-	-1225	-0-	510	1	14602	2	N	-0-			-0-		
06	15150 X	14138	-0-	-1012	-0-	486	1	13652	2	N	-0-			-0-		
07	15655 X	14360	-0-	-1295	-0-	492	1	13868	2	N	-0-			-0-		
08	15655 X	14095	-0-	-1560	-0-	491	1	13604	2	N	-0-			-0-		
09	15060 X	13549	-0-	-1511	-0-	460	1	13089	2	N	-0-			-0-		
10	15097 X	13779	-0-	-1318	-0-	464	1	13315	2	N	-0-			-0-		
11	14130 X	13137	-0-	-993	-0-	433	1	12704	2	N	-0-			-0-		
12	13888 X	13611	-0-	-277	-0-	455	1	13156	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:						171,814	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010												TOTAL DEPTH	7676	PERF. 7878 - 10290		
01	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	344	1	10078	3	N	-0-			-0-		
02	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	308	1	9311	3	N	-0-			-0-		
03	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	319	1	9838	3	N	-0-			-0-		
04	8850 X	7386	-0-	-1464	-0-	235	1	7151	3	N	-0-			-0-		
05	9145 X	7464	-0-	-1681	-0-	241	1	7223	3	N	-0-			-0-		
06	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	303	1	9475	3	N	-0-			-0-		
07	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	356	1	10411	3	N	-0-			-0-		
08	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	314	1	9159	3	N	-0-			-0-		
09	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	279	1	8738	3	N	-0-			-0-		
10	9145 X	8649	-0-	-496	-0-	42	1	8607	3	N	-0-			-0-		
11	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	43	1	8947	3	N	-0-			-0-		
12	9300 X	8380	-0-	-920	-0-	41	1	8339	3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:						110,102	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	191 1	4778 3	N	-0-			-0-
02		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	174 1	4421 3	N	-0-			-0-
03		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	175 1	4457 3	N	-0-			-0-
04		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	161 1	4174 3	N	-0-			-0-
05		4371 X	4298	-0-	-73	-0-	164 1	4134 3	N	-0-			-0-
06		4230 X	4177	-0-	-53	-0-	153 1	4024 3	N	-0-			-0-
07		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	171 1	4217 3	N	-0-			-0-
08		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	175 1	4363 3	N	-0-			-0-
09		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	166 1	4296 3	N	-0-			-0-
10		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	22 1	4523 3	N	-0-			-0-
11		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	21 1	4242 3	N	-0-			-0-
12		4557 X	4383	-0-	-174	-0-	22 1	4361 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,585			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700													
01		10695 X	9464	-0-	-1231	-0-	316 1	9148 2	N	-0-			-0-
02		10092 X	8372	-0-	-1720	-0-	285 1	8087 2	N	-0-			-0-
03		10788 X	8025	-0-	-2763	-0-	269 1	7756 2	N	-0-			-0-
04		10440 X	7779	-0-	-2661	-0-	262 1	7517 2	N	-0-			-0-
05		10354 X	7579	-0-	-2775	-0-	256 1	7323 2	N	-0-			-0-
06		9150 X	7134	-0-	-2016	-0-	245 1	6889 2	N	-0-			-0-
07		8959 X	7364	-0-	-1595	-0-	252 1	7112 2	N	-0-			-0-
08		8029 X	7576	-0-	-453	-0-	264 1	7312 2	N	-0-			-0-
09		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	272 1	7746 2	N	-0-			-0-
10		7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	267 1	7665 2	N	-0-			-0-
11		7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	254 1	7464 2	N	-0-			-0-
*12		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	263 1	7601 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			94,825			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254													
01		6820 X	5993	-0-	-827	-0-	228 1	5765 3	N	-0-			-0-
02		6264 X	5676	-0-	-588	-0-	211 1	5465 3	N	-0-			-0-
03		6355 X	5901	-0-	-454	-0-	218 1	5683 3	N	-0-			-0-
04		6150 X	5885	-0-	-265	-0-	217 1	5668 3	N	-0-			-0-
05		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	230 1	5962 3	N	-0-			-0-
06		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	216 1	5688 3	N	-0-			-0-
07		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	238 1	5897 3	N	-0-			-0-
08		6200 X	5955	-0-	-245	-0-	229 1	5726 3	N	-0-			-0-
09		6000 X	5683	-0-	-317	-0-	206 1	5477 3	N	-0-			-0-
10		6200 X	5910	-0-	-290	-0-	29 1	5881 3	N	-0-			-0-
11		5940 X	5696	-0-	-244	-0-	28 1	5668 3	N	-0-			-0-
*12		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	24 1	4886 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,840			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	2185	3	N	-0-	-0-			-0-
02		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	-0-	3752	3	N	-0-	-0-			-0-
03		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	-0-	3922	3	N	-0-	-0-			-0-
04		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	-0-	2729	3	N	-0-	-0-			-0-
05		1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	-0-	-0-			-0-
06		898 X	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-	-0-			-0-
07		489 X	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-			-0-
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11		210 X	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,594			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															
01		9827 X	9159	-0-	-668	-0-	-0-	300	1	N	-0-	-0-			-0-
02		9193 X	8340	-0-	-853	-0-	-0-	271	1	N	-0-	-0-			-0-
03		9455 X	8772	-0-	-683	-0-	-0-	275	1	N	-0-	-0-			-0-
04		8970 X	8561	-0-	-409	-0-	-0-	270	1	N	-0-	-0-			-0-
05		9145 X	8744	-0-	-401	-0-	-0-	278	1	N	-0-	-0-			-0-
06		8850 X	8223	-0-	-627	-0-	-0-	256	1	N	-0-	-0-			-0-
07		8928 X	8775	-0-	-153	-0-	-0-	292	1	N	-0-	-0-			-0-
08		8835 X	8585	-0-	-250	-0-	-0-	282	1	N	-0-	-0-			-0-
09		8550 X	7891	-0-	-659	-0-	-0-	244	1	N	-0-	-0-			-0-
10		10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-	-0-			-0-
11		10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-	-0-			-0-
*12		9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			107,690			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488															
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02		319 X	-0-	-0-	-319	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03		634 X	634	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	-0-			-0-
04		10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	N	-0-	-0-			-0-
05		11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-	-0-			-0-
06		6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-	-0-			-0-
07		9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	N	-0-	-0-			-0-
08		11483 X	11483	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	N	-0-	-0-			-0-
09		10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	-0-	406	1	N	-0-	-0-			-0-
10		10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	N	-0-	-0-			-0-
11		9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	N	-0-	-0-			-0-
12		11098 X	9091	-0-	-2007	-0-	-0-	350	1	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			89,442			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		45974 X	45974	-0-	-0-	-0-	1385 1	44589 2	N	-0-			-0-
02		35384 X	35384	-0-	-0-	-0-	938 1	34446 2	N	-0-			-0-
03		34104 X	34104	-0-	-0-	-0-	879 1	33225 2	N	-0-			-0-
04		30777 X	30777	-0-	-0-	-0-	912 1	29865 2	N	-0-			-0-
05		30223 X	30223	-0-	-0-	-0-	822 1	29401 2	N	-0-			-0-
06		27415 X	27415	-0-	-0-	-0-	675 1	26740 2	N	-0-			-0-
07		27102 X	27102	-0-	-0-	-0-	909 1	26193 2	N	-0-			-0-
08		26425 X	26425	-0-	-0-	-0-	944 1	25481 2	N	-0-			-0-
09		24642 X	24642	-0-	-0-	-0-	966 1	23676 2	N	-0-			-0-
10		24583 X	24583	-0-	-0-	-0-	945 1	23638 2	N	-0-			-0-
11		23053 X	23053	-0-	-0-	-0-	987 1	22066 2	N	-0-			-0-
12		26660 X	22882	-0-	-3778	-0-	881 1	22001 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		352,564				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382													
01		10509 X	9987	-0-	-522	-0-	301 1	9686 2	N	-0-			-0-
02		9686 X	8368	-0-	-1318	-0-	222 1	8146 2	N	-0-			-0-
03		10354 X	9315	-0-	-1039	-0-	240 1	9075 2	N	-0-			-0-
04		9780 X	9260	-0-	-520	-0-	275 1	8985 2	N	-0-			-0-
05		10106 X	9790	-0-	-316	-0-	266 1	9524 2	N	-0-			-0-
06		9660 X	9177	-0-	-483	-0-	226 1	8951 2	N	-0-			-0-
07		9579 X	7054	-0-	-2525	-0-	237 1	6817 2	N	-0-			-0-
08		9796 X	6235	-0-	-3561	-0-	223 1	6012 2	N	-0-			-0-
09		9480 X	8850	-0-	-630	-0-	347 1	8503 2	N	-0-			-0-
10		9796 X	8970	-0-	-826	-0-	345 1	8625 2	N	-0-			-0-
11		9180 X	8557	-0-	-623	-0-	366 1	8191 2	N	-0-			-0-
12		6696 X	6230	-0-	-466	-0-	240 1	5990 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		101,793				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991													
01		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	215 1	6393 3	N	-0-			-0-
02		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	210 1	6291 3	N	-0-			-0-
03		6541 X	6417	-0-	-124	-0-	201 1	6216 3	N	-0-			-0-
04		6330 X	3813	-0-	-2517	-0-	122 1	3691 3	N	-0-			-0-
05		6541 X	2765	-0-	-3776	-0-	88 1	2677 3	N	-0-			-0-
06		6330 X	3806	-0-	-2524	-0-	118 1	3688 3	N	-0-			-0-
07		6541 X	2788	-0-	-3753	-0-	92 1	2696 3	N	-0-			-0-
08		6417 X	5220	-0-	-1197	-0-	173 1	5047 3	N	-0-			-0-
09		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	143 1	4447 3	N	-0-			-0-
10		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	26 1	5276 3	N	-0-			-0-
11		5040 X	3949	-0-	-1091	-0-	19 1	3930 3	N	-0-			-0-
12		5208 X	5006	-0-	-202	-0-	25 1	4981 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,765				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14849 X	14564	-0-	-285	-0-	-0-	473	1	14091	3	N	-0-					-0-
02		13891 X	13726	-0-	-165	-0-	-0-	435	1	13291	3	N	-0-					-0-
03		14849 X	14339	-0-	-510	-0-	-0-	447	1	13892	3	N	-0-					-0-
04		14370 X	14364	-0-	-6	-0-	-0-	451	1	13913	3	N	-0-					-0-
05		14694 X	14261	-0-	-433	-0-	-0-	453	1	13808	3	N	-0-					-0-
06		14190 X	13459	-0-	-731	-0-	-0-	417	1	13042	3	N	-0-					-0-
07		14849 X	13956	-0-	-893	-0-	-0-	460	1	13496	3	N	-0-					-0-
08		14849 X	13505	-0-	-1344	-0-	-0-	443	1	13062	3	N	-0-					-0-
09		14370 X	12890	-0-	-1480	-0-	-0-	389	1	12501	3	N	-0-					-0-
10		14260 X	13206	-0-	-1054	-0-	-0-	64	1	13142	3	N	-0-					-0-
11		13500 X	12991	-0-	-509	-0-	-0-	63	1	12928	3	N	-0-					-0-
*12		13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	13544	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			164,872			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325																		
01		18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	-0-	601	1	17523	3	N	-0-					-0-
02		16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	-0-	553	1	16399	3	N	-0-					-0-
03		17504 X	17504	-0-	-0-	-0-	-0-	555	1	16949	3	N	-0-					-0-
04		16973 X	16973	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	16427	3	N	-0-					-0-
05		17876 X	17876	-0-	-0-	-0-	-0-	582	1	17294	3	N	-0-					-0-
06		17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	-0-	549	1	16705	3	N	-0-					-0-
07		16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	-0-	571	1	16232	3	N	-0-					-0-
08		15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	15303	3	N	-0-					-0-
09		16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	15814	3	N	-0-					-0-
10		17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	17269	3	N	-0-					-0-
11		16909 X	16909	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	16827	3	N	-0-					-0-
*12		16311 X	16311	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	16231	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			204,220			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563																		
01		6696 X	6371	-0-	-325	-0-	-0-	192	1	6179	2	N	-0-					-0-
02		6061 X	5560	-0-	-501	-0-	-0-	147	1	5413	2	N	-0-					-0-
03		6479 X	5836	-0-	-643	-0-	-0-	150	1	5686	2	N	-0-					-0-
04		6270 X	5556	-0-	-714	-0-	-0-	165	1	5391	2	N	-0-					-0-
05		6479 X	6128	-0-	-351	-0-	-0-	167	1	5961	2	N	-0-					-0-
06		6180 X	5833	-0-	-347	-0-	-0-	144	1	5689	2	N	-0-					-0-
07		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	5888	2	N	-0-					-0-
08		6138 X	6071	-0-	-67	-0-	-0-	217	1	5854	2	N	-0-					-0-
09		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	5927	2	N	-0-					-0-
10		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	6009	2	N	-0-					-0-
11		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	5910	2	N	-0-					-0-
*12		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	6434	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			72,731			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		16762 X	16762	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	16205	3	N	-0-					-0-
02		15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	-0-	508	1	15109	3	N	-0-					-0-
03		16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	-0-	524	1	15930	3	N	-0-					-0-
04		15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	-0-	503	1	15147	3	N	-0-					-0-
05		16375 X	16375	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	15841	3	N	-0-					-0-
06		16288 X	16288	-0-	-0-	-0-	-0-	515	1	15773	3	N	-0-					-0-
07		19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	-0-	649	1	18465	3	N	-0-					-0-
08		18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	-0-	611	1	17478	3	N	-0-					-0-
09		15282 X	15282	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	14802	3	N	-0-					-0-
10		15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	15720	3	N	-0-					-0-
11		15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	14990	3	N	-0-					-0-
*12		15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	15332	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			195,899			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402																		
01		12369 X	11917	-0-	-452	-0-	-0-	390	1	11527	3	N	-0-					-0-
02		11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	10775	3	N	-0-					-0-
03		11687 X	11635	-0-	-52	-0-	-0-	364	1	11271	3	N	-0-					-0-
04		11520 X	10382	-0-	-1138	-0-	-0-	328	1	10054	3	N	-0-					-0-
05		11904 X	9597	-0-	-2307	-0-	-0-	303	1	9294	3	N	-0-					-0-
06		11520 X	9119	-0-	-2401	-0-	-0-	281	1	8838	3	N	-0-					-0-
07		11904 X	7071	-0-	-4833	-0-	-0-	234	1	6837	3	N	-0-					-0-
08		11625 X	7782	-0-	-3843	-0-	-0-	257	1	7525	3	N	-0-					-0-
09		10380 X	7604	-0-	-2776	-0-	-0-	232	1	7372	3	N	-0-					-0-
10		10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	10087	3	N	-0-					-0-
11		10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	10237	3	N	-0-					-0-
*12		8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	8037	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			114,738			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677																		
01		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	7933	2	N	-0-					-0-
02		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	7306	2	N	-0-					-0-
03		7905 X	7790	-0-	-115	-0-	-0-	201	1	7589	2	N	-0-					-0-
04		7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	7523	2	N	-0-					-0-
05		7905 X	7817	-0-	-88	-0-	-0-	213	1	7604	2	N	-0-					-0-
06		7650 X	7258	-0-	-392	-0-	-0-	179	1	7079	2	N	-0-					-0-
07		7905 X	6558	-0-	-1347	-0-	-0-	220	1	6338	2	N	-0-					-0-
08		7905 X	6149	-0-	-1756	-0-	-0-	220	1	5929	2	N	-0-					-0-
09		7650 X	6494	-0-	-1156	-0-	-0-	255	1	6239	2	N	-0-					-0-
10		7812 X	5934	-0-	-1878	-0-	-0-	228	1	5706	2	N	-0-					-0-
11		7260 X	6118	-0-	-1142	-0-	-0-	262	1	5856	2	N	-0-					-0-
*12		8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	8063	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			85,941			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572 X	6202	-0-	-370	-0-	-0-	187 1	6015 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6148 X	5527	-0-	-621	-0-	-0-	147 1	5380 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	-0-	177 1	6678 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	-0-	204 1	6685 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	-0-	193 1	6912 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	-0-	163 1	6449 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6572 X	6447	-0-	-125	-0-	-0-	216 1	6231 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6572 X	6265	-0-	-307	-0-	-0-	223 1	6042 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6360 X	6308	-0-	-52	-0-	-0-	247 1	6061 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	-0-	258 1	6466 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6360 X	6350	-0-	-10	-0-	-0-	272 1	6078 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5890 X	5631	-0-	-259	-0-	-0-	217 1	5414 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 76,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450														
01	15562 X	14696	-0-	-866	-0-	-0-	490 1	14206 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14558 X	13735	-0-	-823	-0-	-0-	468 1	13267 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	15562 X	14238	-0-	-1324	-0-	-0-	477 1	13761 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14610 X	13947	-0-	-663	-0-	-0-	469 1	13478 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14787 X	14686	-0-	-101	-0-	-0-	495 1	14191 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	-0-	496 1	13921 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14694 X	14452	-0-	-242	-0-	-0-	495 1	13957 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14694 X	14560	-0-	-134	-0-	-0-	507 1	14053 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14430 X	13714	-0-	-716	-0-	-0-	466 1	13248 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14911 X	13890	-0-	-1021	-0-	-0-	468 1	13422 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14430 X	13027	-0-	-1403	-0-	-0-	429 1	12598 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13609 X	13448	-0-	-161	-0-	-0-	450 1	12998 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 168,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202														
01	6975 X	6480	-0-	-495	-0-	-0-	195 1	6285 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6525 X	5840	-0-	-685	-0-	-0-	155 1	5685 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6975 X	6145	-0-	-830	-0-	-0-	158 1	5987 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6450 X	5861	-0-	-589	-0-	-0-	174 1	5687 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6479 X	5993	-0-	-486	-0-	-0-	163 1	5830 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6270 X	5688	-0-	-582	-0-	-0-	140 1	5548 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6231 X	5621	-0-	-610	-0-	-0-	188 1	5433 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6138 X	5710	-0-	-428	-0-	-0-	204 1	5506 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5850 X	5123	-0-	-727	-0-	-0-	201 1	4922 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5983 X	5356	-0-	-627	-0-	-0-	206 1	5150 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5700 X	5303	-0-	-397	-0-	-0-	227 1	5076 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5704 X	5452	-0-	-252	-0-	-0-	210 1	5242 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 68,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378												
BRUNO CZAJKOWSKI		WELL #:	6	RRCID ->	256489	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	7341	PERF. 7531 - 10938					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-				N	-0-				-0-
02		10092 X	7	-0-	-10085	-0-	7	2		N	-0-				-0-
03		10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-				N	-0-				-0-
04		6660 X	3	-0-	-6657	-0-	3	2		N	-0-				-0-
05		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-				N	-0-				-0-
06		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	569	1	5041	2	N	-0-			-0-
07		7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	243	1	7001	2	N	-0-			-0-
08		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	182	1	4927	2	N	-0-			-0-
09		5610 X	4916	-0-	-694	-0-	193	1	4723	2	N	-0-			-0-
10		7254 X	3982	-0-	-3272	-0-	153	1	3829	2	N	-0-			-0-
11		7020 X	3973	-0-	-3047	-0-	170	1	3803	2	N	-0-			-0-
12		5208 X	3734	-0-	-1474	-0-	432	1	3302	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,578				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PLYMELL, DANNY GU		WELL #:	1	RRCID ->	256498	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7259 - 12060					
01		12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	1460	1	10543	3	Y	23			60
02		11368 X	11052	-0-	-316	-0-	1344	1	9685	3	Y	21			81
03		12152 X	10776	-0-	-1376	-0-	1383	1	9368	3	Y	23			104
04		11760 X	2340	-0-	-9420	-0-	1130	1	1200	3	Y	9			113
05		12121 X	7625	-0-	-4496	-0-	1824	1	5792	3	Y	8			121
06		11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	1947	1	9184	3	Y	-0-			121
07		10912 X	9390	-0-	-1522	-0-	1918	1	7399	3	Y	66	170	1	17
08		10788 X	9911	-0-	-877	-0-	1940	1	7958	3	Y	12			29
09		10560 X	9986	-0-	-574	-0-	1880	1	8105	3	Y	1			30
10		10912 X	9261	-0-	-1651	-0-	1569	1	7600	3	Y	84			114
11		11977 X	11977	-0-	-0-	-0-	1538	1	10438	3	Y	1			115
12		9455 X	8518	-0-	-937	-0-	1565	1	6950	3	Y	3			118
TOTAL GAS PROD:			113,995				TOTAL CONDENSATE PROD:				251				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	5766 X	5259	-0-	-507	-0-	193	1	4879	3	N	170			273
02	5394 X	4618	-0-	-776	-0-	187	9	4437	3	N	5	184	1	94
03	5332 X	4798	-0-	-534	-0-	176	1	4612	3	N	9			103
04	5100 X	3845	-0-	-1255	-0-	142	1	3672	3	N	28			131
05	5270 X	4734	-0-	-536	-0-	176	1	4535	3	N	21			152
06	5100 X	4434	-0-	-666	-0-	165	1	4265	3	N	4			156
07	4929 X	4520	-0-	-409	-0-	177	1	4333	3	N	9	158	1	7
08	4805 X	4466	-0-	-339	-0-	175	1	4290	3	N	1			8
09	4590 X	4304	-0-	-286	-0-	154	1	4075	3	N	68			76
10	4743 X	4388	-0-	-355	-0-	75	9	4348	3	N	17			93
11	4440 X	4293	-0-	-147	-0-	21	1	4261	3	N	10			103
*12	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	11	9	4520	3	N	-0-			103
TOTAL GAS PROD:		54,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		342								

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010										TOTAL DEPTH	7016	PERF. 7300 - 10500		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	705	1	6280	3	N	7			185
02	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	950	1	4734	3	N	19	185	1	19
03	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	1050	1	5997	3	N	-0-			19
04	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	1074	1	7247	3	N	1			20
05	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	1074	1	6156	3	N	2			22
06	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	858	1	2665	3	N	1			23
07	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	892	1	1337	3	N	8			31
08	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	824	1	1083	3	N	2			33
09	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	878	1	1872	3	N	2			35
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	833	1	2925	3	N	1			36
11	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	819	1	1820	3	N	2			38
*12	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2	9	1777	3	N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		54,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7719 X	5983	-0-	-1736	-0-	-0-	1022	1	4961	2	N	-0-	-0-
02		7221 X	6141	-0-	-1080	-0-	-0-	953	1	5188	2	N	-0-	-0-
03		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	1	6591	2	N	-0-	-0-
04		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	-0-	939	1	5086	2	N	-0-	-0-
05		6572 X	4419	-0-	-2153	-0-	-0-	965	1	3454	2	N	-0-	-0-
06		7380 X	3990	-0-	-3390	-0-	-0-	894	1	3096	2	N	-0-	-0-
07		7626 X	5320	-0-	-2306	-0-	-0-	1017	1	4303	2	N	-0-	-0-
08		7626 X	4125	-0-	-3501	-0-	-0-	917	1	3208	2	N	-0-	-0-
09		6030 X	4521	-0-	-1509	-0-	-0-	954	1	3567	2	N	-0-	-0-
10		5332 X	4605	-0-	-727	-0-	-0-	998	1	3607	2	N	-0-	-0-
11		5160 X	4475	-0-	-685	-0-	-0-	996	1	3479	2	N	-0-	-0-
*12		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	-0-	999	1	3260	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			61,496			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010										TOTAL DEPTH	7005	PERF.	7200 - 9304	
01		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	508	1	1265	3	N	-0-	20
02		2233 X	1696	-0-	-537	-0-	-0-	819	1	877	3	N	-0-	20
03		2387 X	1309	-0-	-1078	-0-	-0-	514	1	751	3	N	40	60
								44	9					
04		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-	-0-					Y	32	92 1 -0-
05		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-					Y	3	3 1 -0-
06		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		1798 X	300	-0-	-1498	-0-	-0-	300	1			Y	-0-	-0-
08		1302 X	899	-0-	-403	-0-	-0-	899	1			Y	-0-	-0-
09		1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	881	1	255	3	Y	-0-	-0-
10		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	882	1	477	3	Y	-0-	-0-
11		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	873	1	549	3	Y	3	3
								3	9					
*12		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	844	1	541	3	Y	37	40
								41	9					
TOTAL GAS PROD:			11,323			TOTAL CONDENSATE PROD:			115					

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010										TOTAL DEPTH	7038	PERF.	7150 - 9304	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010												TOTAL DEPTH	8536	PERF.	8672 - 12900
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		17444 X	17444	-0-	-0-	-0-	-0-	415	1	17029	3	N	-0-	-0-	
02		15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	15595	3	N	-0-	-0-	
03		17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	17132	3	N	-0-	-0-	
04		15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	15190	3	N	-0-	-0-	
05		12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	12512	3	N	-0-	-0-	
06		16143 X	16143	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	15788	3	N	-0-	-0-	
07		17407 X	17407	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	16991	3	N	-0-	-0-	
08		17385 X	17385	-0-	-0-	-0-	-0-	418	1	16967	3	N	-0-	-0-	
09		17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	16932	3	N	-0-	-0-	
10		17616 X	17616	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	17559	3	N	-0-	-0-	
11		17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	17469	3	N	-0-	-0-	
12		17515 X	15834	-0-	-1681	-0-	-0-	52	1	15782	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		198,512				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010												TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7926 - 12110
01		10819 X	10078	-0-	-741	-0-	-0-	336	1	9742	3	N	-0-	-0-	
02		10121 X	9626	-0-	-495	-0-	-0-	314	1	9312	3	N	-0-	-0-	
03		10819 X	10563	-0-	-256	-0-	-0-	339	1	10224	3	N	-0-	-0-	
04		10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	10141	3	N	-0-	-0-	
05		12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	11680	3	N	-0-	-0-	
06		11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	11327	3	N	-0-	-0-	
07		14188 X	14188	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	13712	3	N	-0-	-0-	
08		16492 X	16492	-0-	-0-	-0-	-0-	554	1	15938	3	N	-0-	-0-	
09		16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1	16309	3	N	-0-	-0-	
10		17622 X	17622	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	17536	3	N	-0-	-0-	
11		16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	16612	3	N	-0-	-0-	
12		17391 X	17217	-0-	-174	-0-	-0-	84	1	17133	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		163,548				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010												TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7815 - 10922
01		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	-0-	691	1	3114	2	N	-0-	-0-	
02		1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	1500	2	N	-0-	-0-	
03		31 X	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-	
04		1020 X	15	-0-	-1005	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-	
05		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	2023	2	N	-0-	-0-	
07		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	4345	2	N	-0-	-0-	
08		31 X	21	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-	
09		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	611	1	2263	2	N	-0-	-0-	
10		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	4823	2	N	-0-	-0-	
11		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	4950	2	N	-0-	-0-	
*12		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	1	5362	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,797				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
CASTLE		WELL #:	2	RRCID ->	256670	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	8683 - 12574
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9052 X	8184	-0-	-868	-0-	571 1	7613 2	N	-0-		-0-
02	8294 X	7333	-0-	-961	-0-	543 1	6790 2	N	-0-		-0-
03	8773 X	7812	-0-	-961	-0-	479 1	7333 2	N	-0-		-0-
04	8160 X	7577	-0-	-583	-0-	588 1	6989 2	N	-0-		-0-
05	8277 X	7765	-0-	-512	-0-	600 1	7165 2	N	-0-		-0-
06	7920 X	7406	-0-	-514	-0-	489 1	6917 2	N	-0-		-0-
07	7843 X	7613	-0-	-230	-0-	350 1	7263 2	N	-0-		-0-
08	7843 X	7440	-0-	-403	-0-	347 1	7093 2	N	-0-		-0-
09	7590 X	7149	-0-	-441	-0-	428 1	6721 2	N	-0-		-0-
10	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	687 1	8082 2	N	-0-		-0-
11	10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	713 1	9640 2	N	-0-		-0-
*12	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	786 1	9660 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		97,847			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HOOKER, J.D. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	256706	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	7196 - 10600
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	20		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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						20

MCCMAHON		WELL #:	7	RRCID ->	256708	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	6775 - 9028
01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	831 1	1464 3	N	-0-		-0-
02	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	780 1	1760 3	N	-0-		-0-
03	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	857 1	1731 3	N	-0-		-0-
04	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	818 1	1 2	N	-0-		-0-
						1144 3					
05	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	855 1	1288 3	N	-0-		-0-
06	1710 X	1609	-0-	-101	-0-	719 1	890 3	N	-0-		-0-
07	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	874 1	1363 3	N	-0-		-0-
08	1767 X	913	-0-	-854	-0-	610 1	303 3	N	-0-		-0-
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	680 1	1682 3	N	-0-		-0-
10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	795 1	1481 3	N	-0-		-0-
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	882 1	64 3	N	-0-		-0-
*12	3100 N	4692	-0-	1592	1592	753 1	8 2	N	-0-		-0-
						3931 3					
TOTAL GAS PROD:		26,564			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	243 1	7203 3	N	-0-			-0-
02		6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	218 1	6574 3	N	-0-			-0-
03		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	222 1	6810 3	N	-0-			-0-
04		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	214 1	6515 3	N	-0-			-0-
05		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	216 1	6511 3	N	-0-			-0-
06		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	190 1	5869 3	N	-0-			-0-
07		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	216 1	6316 3	N	-0-			-0-
08		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	237 1	6869 3	N	-0-			-0-
09		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	198 1	6253 3	N	-0-			-0-
10		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	30 1	6034 3	N	-0-			-0-
11		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	32 1	6560 3	N	-0-			-0-
12		6913 X	6631	-0-	-282	-0-	33 1	6598 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			80,161			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													
01		9889 X	8838	-0-	-1051	-0-	288 1	8550 3	N	-0-			-0-
02		9019 X	8122	-0-	-897	-0-	263 1	7859 3	N	-0-			-0-
03		9300 X	8581	-0-	-719	-0-	268 1	8313 3	N	-0-			-0-
04		8640 X	8259	-0-	-381	-0-	264 1	7995 3	N	-0-			-0-
05		8835 X	8406	-0-	-429	-0-	265 1	8141 3	N	-0-			-0-
06		8550 X	8036	-0-	-514	-0-	250 1	7786 3	N	-0-			-0-
07		8680 X	8228	-0-	-452	-0-	272 1	7956 3	N	-0-			-0-
08		8587 X	7112	-0-	-1475	-0-	237 1	6875 3	N	-0-			-0-
09		8250 X	8128	-0-	-122	-0-	250 1	7878 3	N	-0-			-0-
10		8401 X	8247	-0-	-154	-0-	40 1	8207 3	N	-0-			-0-
11		8040 X	7750	-0-	-290	-0-	37 1	7713 3	N	-0-			-0-
12		7595 X	7548	-0-	-47	-0-	37 1	7511 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			97,255			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865													
01		15056 X	15056	-0-	-0-	-0-	1671 1	13385 2	N	-0-			-0-
02		9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	1063 1	8584 2	N	-0-			-0-
03		10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	1482 1	9248 2	N	-0-			-0-
04		11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	1488 1	10007 2	N	-0-			-0-
05		11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	1519 1	10098 2	N	-0-			-0-
06		9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	1402 1	7834 2	N	-0-			-0-
07		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	1143 1	1860 2	N	-0-			-0-
08		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	1068 1	969 2	N	-0-			-0-
09		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	1067 1	968 2	N	-0-			-0-
10		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	1215 1	3758 2	N	-0-			-0-
11		12088 X	12088	-0-	-0-	-0-	1531 1	10557 2	N	-0-			-0-
*12		12799 X	12799	-0-	-0-	-0-	1552 1	11247 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			104,716			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	10106 X	9092	-0-	-1014	-0-	202	1	8890	2	N	-0-				-0-
02	9454 X	8056	-0-	-1398	-0-	183	1	7873	2	N	-0-				-0-
03	10106 X	7128	-0-	-2978	-0-	159	1	6969	2	N	-0-				-0-
04	13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	300	1	13066	2	N	-0-				-0-
05	15581 X	15581	-0-	-0-	-0-	350	1	15231	2	N	-0-				-0-
06	15157 X	15157	-0-	-0-	-0-	521	1	14636	2	N	-0-				-0-
07	15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	530	1	14953	2	N	-0-				-0-
08	14440 X	14440	-0-	-0-	-0-	503	1	13937	2	N	-0-				-0-
09	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	424	1	12062	2	N	-0-				-0-
10	13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	457	1	13116	2	N	-0-				-0-
11	13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	443	1	13016	2	N	-0-				-0-
12	12772 X	12084	-0-	-688	-0-	404	1	11680	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		149,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JOHNSON, BEN		WELL #:		1	RRCID ->	256820	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	6080 -	10601		
01	10292 X	8923	-0-	-1369	-0-	73	1	8733	3	N	106	162	1	99	
02	10121 X	8985	-0-	-1136	-0-	117	9	8839	3	N	85			184	
03	10819 X	9372	-0-	-1447	-0-	94	9	9230	3	N	81	170	1	95	
04	10470 X	7937	-0-	-2533	-0-	53	1	4	2	N	71			166	
05	10788 X	8741	-0-	-2047	-0-	89	9	78	9	N	98	166	1	98	
06	9240 X	7739	-0-	-1501	-0-	42	1	8587	3	N	63			161	
07	9548 X	7671	-0-	-1877	-0-	7813	3	7622	3	N	63			161	
08	9424 X	8617	-0-	-807	-0-	48	1	7541	3	N	71			232	
09	8460 X	7762	-0-	-698	-0-	69	9	78	9	N	79	177	1	134	
10	8742 X	8378	-0-	-364	-0-	43	1	8487	3	N	32			166	
11	8340 X	8254	-0-	-86	-0-	87	9	35	9	N	73	176	1	63	
12	8618 X	7649	-0-	-969	-0-	52	1	8246	3	N	73	176	1	63	
						80	9	48	1	N	86	132	1	17	
						8106	3	95	9	N	104	102	1	19	
						42	1	16	2	N					
						7477	3	114	9						
TOTAL GAS PROD:		100,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		949									

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:		40	RRCID ->	256833	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	8452	PERF.	8581 -	13100		
01	18507 X	17436	-0-	-1071	-0-	420	1	17016	3	N	-0-			-0-	
02	17313 X	14801	-0-	-2512	-0-	353	1	14448	3	N	-0-			-0-	
03	18104 X	15946	-0-	-2158	-0-	365	1	15581	3	N	-0-			-0-	
04	17520 X	16017	-0-	-1503	-0-	373	1	15644	3	N	-0-			-0-	
05	17453 X	16830	-0-	-623	-0-	385	1	16445	3	N	-0-			-0-	
06	16860 X	14932	-0-	-1928	-0-	331	1	14601	3	N	-0-			-0-	
07	16554 X	13946	-0-	-2608	-0-	335	1	13611	3	N	-0-			-0-	
08	16833 X	13978	-0-	-2855	-0-	338	1	13640	3	N	-0-			-0-	
09	16290 X	12566	-0-	-3724	-0-	269	1	12297	3	N	-0-			-0-	
10	16833 X	12911	-0-	-3922	-0-	42	1	12869	3	N	-0-			-0-	
11	14940 X	13362	-0-	-1578	-0-	43	1	13319	3	N	-0-			-0-	
*12	14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	46	1	14006	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		176,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11501 X	10126	-0-	-1375	-0-	305 1	9821 2	N	-0-		-0-
02		9686 X	7651	-0-	-2035	-0-	203 1	7448 2	N	-0-		-0-
03		8308 X	7687	-0-	-621	-0-	198 1	7489 2	N	-0-		-0-
04		9810 X	7081	-0-	-2729	-0-	210 1	6871 2	N	-0-		-0-
05		10137 X	8599	-0-	-1538	-0-	234 1	8365 2	N	-0-		-0-
06		9810 X	9124	-0-	-686	-0-	225 1	8899 2	N	-0-		-0-
07		9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	326 1	9393 2	N	-0-		-0-
08		11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	401 1	10835 2	N	-0-		-0-
09		10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	427 1	10462 2	N	-0-		-0-
10		11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	434 1	10855 2	N	-0-		-0-
11		10860 X	10766	-0-	-94	-0-	461 1	10305 2	N	-0-		-0-
*12		11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	438 1	10932 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			115,537			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200												
01		13733 X	8622	-0-	-5111	-0-	205 1	8417 3	N	-0-		-0-
02		12847 X	8589	-0-	-4258	-0-	202 1	8387 3	N	-0-		-0-
03		11501 X	9224	-0-	-2277	-0-	207 1	9017 3	N	-0-		-0-
04		9930 X	9026	-0-	-904	-0-	205 1	8821 3	N	-0-		-0-
05		9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	227 1	9724 3	N	-0-		-0-
06		9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	217 1	9679 3	N	-0-		-0-
07		9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	229 1	9307 3	N	-0-		-0-
08		9951 X	9445	-0-	-506	-0-	225 1	9220 3	N	-0-		-0-
09		9900 X	8730	-0-	-1170	-0-	186 1	8544 3	N	-0-		-0-
10		10230 X	8930	-0-	-1300	-0-	29 1	8901 3	N	-0-		-0-
11		9900 X	8769	-0-	-1131	-0-	28 1	8741 3	N	-0-		-0-
12		9238 X	8868	-0-	-370	-0-	29 1	8839 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			109,586			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341												
01		8091 X	1116	-0-	-6975	-0-	435 1	681 2	N	-0-		-0-
02		7569 X	1713	-0-	-5856	-0-	135 1	1578 2	N	-0-		-0-
03		6727 X	9	-0-	-6718	-0-	9 2		N	-0-		-0-
04		1080 X	363	-0-	-717	-0-	11 1	352 2	N	-0-		-0-
05		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	202 1	7251 2	N	-0-		-0-
06		7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	196 1	7771 2	N	-0-		-0-
07		1829 X	1510	-0-	-319	-0-	51 1	1459 2	N	-0-		-0-
08		7440 X	2825	-0-	-4615	-0-	101 1	2724 2	N	-0-		-0-
09		7830 X	5764	-0-	-2066	-0-	867 1	4897 2	N	-0-		-0-
10		8091 X	6228	-0-	-1863	-0-	766 1	5462 2	N	-0-		-0-
11		7830 X	5593	-0-	-2237	-0-	880 1	4713 2	N	-0-		-0-
*12		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	675 1	5311 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			46,527			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	-0-	11038	3	N	-0-			-0-
02		11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	-0-	11642	3	N	-0-			-0-
03		12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	-0-	12378	3	N	-0-			-0-
04		11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	11802	3	N		-0-
05		10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	-0-	10701	3	N	-0-			-0-
06		10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	-0-	10753	3	N	-0-			-0-
07		10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	-0-	10543	3	N	-0-			-0-
08		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	-0-	10013	3	N	-0-			-0-
09		9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	-0-	9515	3	N	-0-			-0-
10		10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	-0-	10954	3	N	-0-			-0-
11		9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	9621	3	N		-0-
12		10416 X	9388	-0-	-1028	-0-	-0-	21	2	9367	3	N		-0-
TOTAL GAS PROD:		128,360						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647														
01		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		5597 X	4390	-0-	-1207	-0-	-0-	676	1	3714	2	N		-0-
03		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	-0-	845	1	4972	2	N		-0-
04		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	-0-	883	1	6319	2	N		-0-
05		4681 X	4093	-0-	-588	-0-	-0-	795	1	3298	2	N		-0-
06		5640 X	5610	-0-	-30	-0-	-0-	769	1	4841	2	N		-0-
07		6138 X	980	-0-	-5158	-0-	-0-	433	1	547	2	N		-0-
08		6138 X	3946	-0-	-2192	-0-	-0-	141	1	3805	2	N		-0-
09		10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	1	9094	2	N		-0-
10		10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	-0-	968	1	9615	2	N		-0-
11		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	-0-	669	1	5795	2	N		-0-
12		10013 X	5621	-0-	-4392	-0-	-0-	697	1	4924	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:		64,820						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102														
01		5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	-0-	729	1	5672	2	N		-0-
03		8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	-0-	922	1	7891	2	N		-0-
04		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	-0-	871	1	6245	2	N		-0-
05		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	-0-	886	1	6467	2	N		-0-
06		9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	-0-	898	1	8225	2	N		-0-
07		5673 X	2121	-0-	-3552	-0-	-0-	471	1	1650	2	N		-0-
08		5673 X	3957	-0-	-1716	-0-	-0-	141	1	3816	2	N		-0-
09		7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	-0-	959	1	6988	2	N		-0-
10		8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	-0-	960	1	7470	2	N		-0-
11		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	-0-	969	1	9341	2	N		-0-
12		8215 X	3759	-0-	-4456	-0-	-0-	605	1	3154	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:		75,330						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4340 X	2848	-0-	-1492	-0-	971	1	1871	3	Y	5			50		
02	4060 X	2675	-0-	-1385	-0-	907	1	1758	3	Y	9			59		
03	4216 X	2698	-0-	-1518	-0-	963	1	1729	3	Y	5			64		
04	3480 X	3027	-0-	-453	-0-	936	1	2081	3	Y	9			73		
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	988	1	2234	3	Y	7			80		
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	967	1	2511	3	Y	7			87		
07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	1003	1	2576	3	Y	11			98		
08	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	1033	1	3384	3	Y	10	46	1	62		
09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	1002	1	3529	3	Y	8			70		
10	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	894	1	2814	3	Y	5			75		
11	3690 X	3213	-0-	-477	-0-	881	1	2329	3	Y	3			78		
*12	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	886	1	3638	3	Y	4			82		
TOTAL GAS PROD:		41,978											TOTAL CONDENSATE PROD:	83		

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420																
01	10633 X	9750	-0-	-883	-0-	322	1	9428	3	N	-0-			-0-		
02	9947 X	9240	-0-	-707	-0-	300	1	8940	3	N	-0-			-0-		
03	10633 X	9357	-0-	-1276	-0-	296	1	9061	3	N	-0-			-0-		
04	9600 X	9130	-0-	-470	-0-	291	1	8839	3	N	-0-			-0-		
05	9920 X	9782	-0-	-138	-0-	310	1	9472	3	N	-0-			-0-		
06	9570 X	9491	-0-	-79	-0-	293	1	9198	3	N	-0-			-0-		
07	9889 X	9449	-0-	-440	-0-	312	1	9137	3	N	-0-			-0-		
08	9796 X	9553	-0-	-243	-0-	315	1	9238	3	N	-0-			-0-		
09	9480 X	8726	-0-	-754	-0-	268	1	8458	3	N	-0-			-0-		
10	9796 X	9430	-0-	-366	-0-	46	1	9384	3	N	-0-			-0-		
11	9480 X	8701	-0-	-779	-0-	42	1	8659	3	N	-0-			-0-		
12	9424 X	8800	-0-	-624	-0-	43	1	8757	3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		111,409											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372																
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	73	1	2129	2	N	-0-			-0-		
02	2900 N	3817	-0-	917	-0-	917	1	3478	2	N	-0-			-0-		
03	3100 N	5696	-0-	2596	-0-	3513	1	5103	2	N	-0-			-0-		
04	3000 N	6024	-0-	3024	-0-	6537	1	5474	2	N	-0-			-0-		
05	12459 X	5922	-0-	-6537	-0-	545	1	5377	2	N	-0-			-0-		
06	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	607	1	7249	2	N	-0-			-0-		
07	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	616	1	7042	2	N	-0-			-0-		
08	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	212	1	6690	2	N	-0-			-0-		
09	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	382	1	6294	2	N	-0-			-0-		
10	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	577	1	5826	2	N	-0-			-0-		
11	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	358	1	4654	2	N	-0-			-0-		
*12	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	579	1	5104	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		69,851											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE	
01		8990 X	8458	-0-	-532	-0-	-0-	279	1	8179	2	-0-	
02		9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	8770	2	-0-	
03		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	9560	2	-0-	
04		8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	8605	2	-0-	
05		9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	9561	2	-0-	
06		8700 X	8533	-0-	-167	-0-	-0-	281	1	8252	2	-0-	
07		8990 X	7469	-0-	-1521	-0-	-0-	250	1	7219	2	-0-	
08		8990 X	7523	-0-	-1467	-0-	-0-	231	1	7292	2	-0-	
09		8700 X	7874	-0-	-826	-0-	-0-	273	1	7601	2	-0-	
10		8990 X	7513	-0-	-1477	-0-	-0-	255	1	7258	2	-0-	
11		8520 X	7104	-0-	-1416	-0-	-0-	7104	2		N	-0-	
*12		7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	7532	2	-0-	
TOTAL GAS PROD:			100,126			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE	
01		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	1	7617	3	105	
02		7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	-0-	922	1	6621	3	130	
03		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	-0-	988	1	7288	3	158	
04		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	-0-	947	1	6718	3	20	
05		7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	-0-	947	1	6172	3	23	
06		8370 X	6128	-0-	-2242	-0-	-0-	888	1	5229	3	33	
07		8308 X	5602	-0-	-2706	-0-	-0-	890	1	4690	3	53	
08		8308 X	6892	-0-	-1416	-0-	-0-	948	1	5934	3	62	
09		7710 X	6886	-0-	-824	-0-	-0-	913	1	5956	3	77	
10		7130 X	5845	-0-	-1285	-0-	-0-	723	1	5116	3	82	
11		6660 X	6585	-0-	-75	-0-	-0-	718	1	5856	3	92	
12		7130 X	6324	-0-	-806	-0-	-0-	740	1	5573	3	102	
TOTAL GAS PROD:			83,617			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE	
01		18724 X	12729	-0-	-5995	-0-	-0-	422	1	12307	3	-0-	
02		17110 X	11109	-0-	-6001	-0-	-0-	360	1	10749	3	-0-	
03		18865 X	18865	-0-	-0-	-0-	-0-	603	1	18262	3	-0-	
04		17548 X	17548	-0-	-0-	-0-	-0-	566	1	16982	3	-0-	
05		17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	16981	3	-0-	
06		18270 X	17415	-0-	-855	-0-	-0-	550	1	16865	3	-0-	
07		18879 X	15137	-0-	-3742	-0-	-0-	512	1	14625	3	-0-	
08		18879 X	16976	-0-	-1903	-0-	-0-	577	1	16399	3	-0-	
09		17550 X	17403	-0-	-147	-0-	-0-	546	1	16857	3	-0-	
10		18011 X	16606	-0-	-1405	-0-	-0-	81	1	16525	3	-0-	
11		17430 X	17321	-0-	-109	-0-	-0-	84	1	17237	3	-0-	
12		16678 X	16397	-0-	-281	-0-	-0-	80	1	16317	3	-0-	
TOTAL GAS PROD:			195,057			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16709 X	15685	-0-	-1024	-0-	-0-	370	1	15315	3	N	-0-			-0-
02		15515 X	14917	-0-	-598	-0-	-0-	349	1	14568	3	N	-0-			-0-
03		16461 X	15954	-0-	-507	-0-	-0-	360	1	15594	3	N	-0-			-0-
04		15780 X	15634	-0-	-146	-0-	-0-	353	1	15281	3	N	-0-			-0-
05		16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	15798	3	N	-0-			-0-
06		15659 X	15659	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	15320	3	N	-0-			-0-
07		16151 X	16121	-0-	-30	-0-	-0-	383	1	15738	3	N	-0-			-0-
08		16151 X	15501	-0-	-650	-0-	-0-	366	1	15135	3	N	-0-			-0-
09		15660 X	14947	-0-	-713	-0-	-0-	469	1	14478	3	N	-0-			-0-
10		16182 X	15523	-0-	-659	-0-	-0-	76	1	15447	3	N	-0-			-0-
11		15660 X	14728	-0-	-932	-0-	-0-	71	1	14657	3	N	-0-			-0-
12		14663 X	14649	-0-	-14	-0-	-0-	72	1	14577	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141																
01		14570 X	13180	-0-	-1390	-0-	-0-	397	1	12783	2	N	-0-			-0-
02		13630 X	12314	-0-	-1316	-0-	-0-	326	1	11988	2	N	-0-			-0-
03		14229 X	13435	-0-	-794	-0-	-0-	346	1	13089	2	N	-0-			-0-
04		13410 X	12916	-0-	-494	-0-	-0-	383	1	12533	2	N	-0-			-0-
05		13454 X	13360	-0-	-94	-0-	-0-	364	1	12996	2	N	-0-			-0-
06		12990 X	12411	-0-	-579	-0-	-0-	306	1	12105	2	N	-0-			-0-
07		13423 X	12967	-0-	-456	-0-	-0-	435	1	12532	2	N	-0-			-0-
08		13423 X	12751	-0-	-672	-0-	-0-	456	1	12295	2	N	-0-			-0-
09		12930 X	12374	-0-	-556	-0-	-0-	485	1	11889	2	N	-0-			-0-
10		13361 X	12790	-0-	-571	-0-	-0-	491	1	12299	2	N	-0-			-0-
11		12540 X	12396	-0-	-144	-0-	-0-	531	1	11865	2	N	-0-			-0-
12		12648 X	12455	-0-	-193	-0-	-0-	479	1	11976	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110																
01		22165 X	14719	-0-	-7446	-0-	-0-	535	1	14184	2	N	-0-			-0-
02		20590 X	12236	-0-	-8354	-0-	-0-	417	1	11819	2	N	-0-			-0-
03		22010 X	11788	-0-	-10222	-0-	-0-	395	1	11393	2	N	-0-			-0-
04		21150 X	12773	-0-	-8377	-0-	-0-	430	1	12343	2	N	-0-			-0-
05		16926 X	13364	-0-	-3562	-0-	-0-	451	1	12913	2	N	-0-			-0-
06		14250 X	12112	-0-	-2138	-0-	-0-	417	1	11695	2	N	-0-			-0-
07		13206 X	12659	-0-	-547	-0-	-0-	433	1	12226	2	N	-0-			-0-
08		13361 X	11555	-0-	-1806	-0-	-0-	402	1	11153	2	N	-0-			-0-
09		12930 X	11406	-0-	-1524	-0-	-0-	387	1	11019	2	N	-0-			-0-
10		13361 X	11762	-0-	-1599	-0-	-0-	396	1	11366	2	N	-0-			-0-
11		12240 X	11330	-0-	-910	-0-	-0-	373	1	10957	2	N	-0-			-0-
12		12648 X	11025	-0-	-1623	-0-	-0-	369	1	10656	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6448 X	6213	-0-	-235	-0-		238	1	5900	3	96
								75	9			
02		6032 X	5723	-0-	-309	-0-		216	1	5467	3	132
								40	9			
03		6386 X	6005	-0-	-381	-0-		224	1	5758	3	7
								23	9		146	
04		6060 X	5849	-0-	-211	-0-		221	1	5564	3	65
								64	9			
05		6262 X	5155	-0-	-1107	-0-		193	1	4920	3	103
								42	9			
06		6000 X	5511	-0-	-489	-0-		203	1	5273	3	135
								35	9			
07		6107 X	5388	-0-	-719	-0-		212	1	5169	3	99
								7	9		42	
08		6045 X	5333	-0-	-712	-0-		210	1	5091	3	128
								32	9			
09		5850 X	4441	-0-	-1409	-0-		166	1	4253	3	148
								22	9			
10		5704 X	5484	-0-	-220	-0-		27	1	5440	3	163
								17	9			
11		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-		27	1	5485	3	45
								48	9		162	
*12		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-		28	1	5648	3	13
								63	9		89	
TOTAL GAS PROD:			66,401			TOTAL CONDENSATE PROD:			424			

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300												
01		18273 X	18273	-0-	-0-	-0-		609	1	17664	2	-0-
02		16683 X	16683	-0-	-0-	-0-		569	1	16114	2	-0-
03		17484 X	17471	-0-	-13	-0-		585	1	16886	2	-0-
04		17116 X	17116	-0-	-0-	-0-		576	1	16540	2	-0-
05		17484 X	16928	-0-	-556	-0-		571	1	16357	2	-0-
06		16920 X	15336	-0-	-1584	-0-		527	1	14809	2	-0-
07		17609 X	17609	-0-	-0-	-0-		603	1	17006	2	-0-
08		17484 X	16791	-0-	-693	-0-		584	1	16207	2	-0-
09		16920 X	16497	-0-	-423	-0-		560	1	15937	2	-0-
10		17484 X	15867	-0-	-1617	-0-		534	1	15333	2	-0-
11		16920 X	15962	-0-	-958	-0-		526	1	15436	2	-0-
12		17515 X	16412	-0-	-1103	-0-		549	1	15863	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			200,945			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013												
01		13012 X	13012	-0-	-0-	-0-		434	1	12578	2	-0-
02		11948 X	11940	-0-	-8	-0-		407	1	11533	2	-0-
03		12843 X	12843	-0-	-0-	-0-		430	1	12413	2	-0-
04		12600 X	12327	-0-	-273	-0-		415	1	11912	2	-0-
05		13020 X	12706	-0-	-314	-0-		429	1	12277	2	-0-
06		12600 X	12412	-0-	-188	-0-		427	1	11985	2	-0-
07		12879 X	12879	-0-	-0-	-0-		441	1	12438	2	-0-
08		12913 X	12913	-0-	-0-	-0-		449	1	12464	2	-0-
09		12420 X	12336	-0-	-84	-0-		419	1	11917	2	-0-
10		12865 X	12643	-0-	-222	-0-		426	1	12217	2	-0-
11		12510 X	12056	-0-	-454	-0-		397	1	11659	2	-0-
12		12927 X	12471	-0-	-456	-0-		417	1	12054	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			150,538			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GARRISON, W. R.		WELL #:	6	RRCID ->	256980	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 7210 - 10750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		496 N	437	-0-	-59	-0-	18 1	419 3	Y	-0-	2
02		464 N	395	-0-	-69	-0-	15 1	380 3	Y	-0-	2
03		465 N	419	-0-	-46	-0-	15 1	404 3	Y	-0-	2
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	14 1	415 3	Y	-0-	2
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	18 1	416 3	Y	-0-	2
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	17 1	454 3	Y	-0-	2
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	20 1	503 3	Y	-0-	2
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	18 1	455 3	Y	-0-	2
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	17 1	462 3	Y	-0-	2
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	2 1	471 3	Y	-0-	2
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	2 1	434 3	Y	-0-	2
12		496 N	471	-0-	-25	-0-	2 1	469 3	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:			5,440			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

JACKSON, W. G.		WELL #:	2	RRCID ->	257001	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 7775 - 10532	
01		3565 X	1974	-0-	-1591	-0-	781 1	1193 2	N	-0-	-0-
02		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	784 1	3222 2	N	-0-	-0-
03		8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	955 1	7978 2	N	-0-	-0-
04		9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	706 1	9199 2	N	-0-	-0-
05		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	476 1	6597 2	N	-0-	-0-
06		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			N	-0-	-0-
07		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	217 1	6245 2	N	-0-	-0-
08		9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	336 1	9088 2	N	-0-	-0-
09		8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	332 1	8136 2	N	-0-	-0-
10		8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	312 1	7796 2	N	-0-	-0-
11		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	317 1	7091 2	N	-0-	-0-
12		9207 X	7599	-0-	-1608	-0-	293 1	7306 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			79,360			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

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-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		8463 X	8008	-0-	-455	-0-	309 1	7699 3	N	-0-	-0-
02		7859 X	7416	-0-	-443	-0-	281 1	7135 3	N	-0-	-0-
03		8370 X	8015	-0-	-355	-0-	301 1	7714 3	N	-0-	-0-
04		7980 X	7273	-0-	-707	-0-	275 1	6998 3	N	-0-	-0-
05		8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	308 1	7874 3	N	-0-	-0-
06		7770 X	7705	-0-	-65	-0-	287 1	7418 3	N	-0-	-0-
07		8029 X	7711	-0-	-318	-0-	303 1	7408 3	N	-0-	-0-
08		8184 X	7863	-0-	-321	-0-	306 1	7557 3	N	-0-	-0-
09		7920 X	7385	-0-	-535	-0-	37 1	7348 3	N	-0-	-0-
10		8184 X	7583	-0-	-601	-0-	37 1	7546 3	N	-0-	-0-
11		7710 X	5907	-0-	-1803	-0-	29 1	5878 3	N	-0-	-0-
12		7874 X	390	-0-	-7484	-0-	86 1	304 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		83,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115											
01		17298 X	9379	-0-	-7919	-0-	314 1	9065 3	N	-0-	-0-
02		16153 X	8178	-0-	-7975	-0-	269 1	7909 3	N	-0-	-0-
03		17267 X	9333	-0-	-7934	-0-	302 1	9031 3	N	-0-	-0-
04		15390 X	7983	-0-	-7407	-0-	261 1	7722 3	N	-0-	-0-
05		11811 X	6813	-0-	-4998	-0-	221 1	6592 3	N	-0-	-0-
06		9090 X	8674	-0-	-416	-0-	272 1	8402 3	N	-0-	-0-
07		9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	322 1	9312 3	N	-0-	-0-
08		9331 X	7357	-0-	-1974	-0-	248 1	7109 3	N	-0-	-0-
09		8670 X	8387	-0-	-283	-0-	261 1	8126 3	N	-0-	-0-
10		9641 X	8363	-0-	-1278	-0-	41 1	8322 3	N	-0-	-0-
11		9330 X	6893	-0-	-2437	-0-	33 1	6860 3	N	-0-	-0-
*12		7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	35 1	7180 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		98,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948											
01		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			Y	-0-	-0-
02		203 X	39	-0-	-164	-0-	39 1		Y	-0-	-0-
03		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4542 1	144 9	Y	131	131
04		7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	38 1	3 2	Y	22	46
							7141 3	24 9			
05		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	25 1	4732 3	Y	148	194
							163 9				
06		4530 X	1182	-0-	-3348	-0-	6 1	1025 3	Y	137	204
							151 9				
07		6138 X	1072	-0-	-5066	-0-	7 1	1065 3	Y	-0-	204
08		6138 X	3241	-0-	-2897	-0-	16 1	3217 3	Y	7	3
							8 9				
09		5940 X	776	-0-	-5164	-0-	527 1	198 3	Y	46	33
							51 9				
10		4929 X	758	-0-	-4171	-0-	565 1	193 3	Y	-0-	-0-
11		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	559 1	2 2	Y	73	19
							3658 3	80 9			
*12		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	512 1	8 2	Y	188	76
							3980 3	207 9			
TOTAL GAS PROD:		32,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		752					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	447	1	8836	3	Y	54					56	
						59	9										
02	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	394	1	8339	3	Y	33	61	1			28	
						36	9										
03	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	362	1	8602	3	Y	42					70	
						46	9										
04	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	52	1	4	2	Y	63	52	1			81	
						7519	3	69	9								
05	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	40	1	7556	3	Y	-0-	81	1			-0-	
06	9060 X	5956	-0-	-3104	-0-	36	1	5918	3	Y	2	2	1			-0-	
						2	9										
07	9362 X	7417	-0-	-1945	-0-	50	1	7367	3	Y	-0-					-0-	
08	9021 X	6062	-0-	-2959	-0-	31	1	5967	3	Y	58	52	1			6	
						64	9										
09	7650 X	6066	-0-	-1584	-0-	6005	3	61	9	Y	55					61	
10	7595 X	6679	-0-	-916	-0-	42	1	6636	3	Y	1	57	1			5	
						1	9										
11	7170 X	6272	-0-	-898	-0-	37	1	3	2	Y	68	62	1			11	
						6157	3	75	9								
*12	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	35	1	14	2	Y	-0-					11	
						6297	3										
TOTAL GAS PROD:		87,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		376											

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010												TOTAL DEPTH	6949	PERF.	7150	-	9004
01	4371 X	4310	-0-	-61	-0-	216	1	4094	3	Y	-0-					44	
02	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	198	1	3858	3	Y	-0-					44	
03	4278 X	4262	-0-	-16	-0-	208	1	4054	3	Y	-0-					44	
04	4170 X	4074	-0-	-96	-0-	199	1	3875	3	Y	-0-					44	
05	4340 X	4195	-0-	-145	-0-	207	1	3988	3	Y	-0-					44	
06	4200 X	3988	-0-	-212	-0-	195	1	3793	3	Y	-0-					44	
07	4340 X	4121	-0-	-219	-0-	209	1	3912	3	Y	-0-					44	
08	4247 X	4080	-0-	-167	-0-	207	1	3873	3	Y	-0-					44	
09	4080 X	3906	-0-	-174	-0-	193	1	3713	3	Y	-0-					44	
10	4185 X	4017	-0-	-168	-0-	26	1	3991	3	Y	-0-					44	
11	3990 X	3867	-0-	-123	-0-	25	1	3842	3	Y	-0-					44	
12	4123 X	3965	-0-	-158	-0-	26	1	3939	3	Y	-0-					44	
TOTAL GAS PROD:		48,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
MCMULLEN GU		WELL #:		3	RRCID ->	257249	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	6974	PERF. 7323 - 11485
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9672 X	8973	-0-	-699	-0-	454 1	8451 3	N	62		167
						68 9					
02	8845 X	8572	-0-	-273	-0-	325 1	8182 3	N	59	180 1	46
						65 9					
03	9393 X	9148	-0-	-245	-0-	342 1	8740 3	N	60		106
						66 9					
04	9090 X	8806	-0-	-284	-0-	335 1	8408 3	N	57	54 1	109
						63 9					
05	9393 X	9213	-0-	-180	-0-	461 1	8688 3	N	58		167
						64 9					
06	8880 X	8831	-0-	-49	-0-	437 1	8343 3	N	46	177 1	36
						51 9					
07	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	487 1	8899 3	N	50		86
						55 9					
08	9207 X	8957	-0-	-250	-0-	352 1	8546 3	N	54		140
						59 9					
09	8910 X	8884	-0-	-26	-0-	442 1	8392 3	N	45		185
						50 9					
10	9455 X	9021	-0-	-434	-0-	58 1	8910 3	N	48	178 1	55
						53 9					
11	9150 X	8754	-0-	-396	-0-	56 1	8643 3	N	50		105
						55 9					
12	9083 X	3077	-0-	-6006	-0-	20 1	3038 3	N	17		122
						19 9					
TOTAL GAS PROD:		101,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		606					

THOMAS, HATTIE B.		WELL #:		5	RRCID ->	257266	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	6688	PERF. 6950 - 9703
01	7347 X	6308	-0-	-1039	-0-	298 1	6010 3	N	-0-		100
02	6728 X	6396	-0-	-332	-0-	296 1	6100 3	N	-0-		100
03	7192 X	6490	-0-	-702	-0-	296 1	6194 3	N	-0-		100
04	6960 X	6473	-0-	-487	-0-	303 1	6170 3	N	-0-		100
05	7192 X	6828	-0-	-364	-0-	321 1	6507 3	N	-0-		100
06	6630 X	3721	-0-	-2909	-0-	490 1	3231 3	N	-0-		100
07	6851 X	5293	-0-	-1558	-0-	655 1	4638 3	N	-0-		100
08	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	734 1	6739 3	N	-0-		100
09	6600 X	6396	-0-	-204	-0-	294 1	6102 3	N	-0-		100
10	6820 X	6201	-0-	-619	-0-	40 1	6161 3	N	-0-		100
11	7230 X	5935	-0-	-1295	-0-	233 1	5702 3	N	-0-		100
12	7440 X	5906	-0-	-1534	-0-	39 1	5867 3	N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:		73,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAKE WEATHERFORD "C"		WELL #:		1	RRCID ->	257273	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 9850 - 13303
01	5270 X	3642	-0-	-1628	-0-	29 1	3613 3	N	-0-		32
02	4727 X	1398	-0-	-3329	-0-	8 1	1390 3	N	-0-		32
03	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-		32
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			N	-0-		32
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-		32
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			N	-0-		32
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		32
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		5,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	15205	2	N	-0-			-0-
02		14645 X	14642	-0-	-3	-0-	-0-	499	1	14143	2	N	-0-			-0-
03		16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	-0-	537	1	15505	2	N	-0-			-0-
04		15454 X	15454	-0-	-0-	-0-	-0-	520	1	14934	2	N	-0-			-0-
05		15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	15295	2	N	-0-			-0-
06		15330 X	15134	-0-	-196	-0-	-0-	521	1	14613	2	N	-0-			-0-
07		15841 X	15506	-0-	-335	-0-	-0-	531	1	14975	2	N	-0-			-0-
08		15841 X	13934	-0-	-1907	-0-	-0-	485	1	13449	2	N	-0-			-0-
09		15330 X	14559	-0-	-771	-0-	-0-	494	1	14065	2	N	-0-			-0-
10		15841 X	14735	-0-	-1106	-0-	-0-	496	1	14239	2	N	-0-			-0-
11		15120 X	14010	-0-	-1110	-0-	-0-	461	1	13549	2	N	-0-			-0-
12		14136 X	12162	-0-	-1974	-0-	-0-	407	1	11755	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		177,737						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7260 - 10204																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 X	1115	-0-	-311	-0-	-0-	874	1	158	3	N	75	167	1	50
02		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	845	1	1437	3	N	14			64
03		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	-0-	992	1	2485	3	N	-0-			64
04		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	-0-	959	1	2399	3	N	-0-			64
05		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	-0-	977	1	2110	3	N	-0-			64
06		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	861	3	N	40			104
07		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	1001	3	N	88	167	1	25
08		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-	97	9			N	-0-			25
*09		1380 X	481	-0-	-899	-0-	-0-	481	1			N	-0-			25
*10		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-					Y	-0-	25	1	-0-
11		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,218						TOTAL CONDENSATE PROD:				217				

GARRETT "B"-GRIFFETH "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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16895 X	14606	-0-	-2289	-0-	-0-	487	1	14119	2	N	-0-			-0-
02		15225 X	13014	-0-	-2211	-0-	-0-	444	1	12570	2	N	-0-			-0-
03		16058 X	13595	-0-	-2463	-0-	-0-	455	1	13140	2	N	-0-			-0-
04		15360 X	12368	-0-	-2992	-0-	-0-	416	1	11952	2	N	-0-			-0-
05		15748 X	12607	-0-	-3141	-0-	-0-	425	1	12182	2	N	-0-			-0-
06		14130 X	10798	-0-	-3332	-0-	-0-	371	1	10427	2	N	-0-			-0-
07		13919 X	12363	-0-	-1556	-0-	-0-	423	1	11940	2	N	-0-			-0-
08		13609 X	13112	-0-	-497	-0-	-0-	456	1	12656	2	N	-0-			-0-
09		12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	-0-	437	1	12428	2	N	-0-			-0-
10		13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	-0-	449	1	12872	2	N	-0-			-0-
11		12690 X	12657	-0-	-33	-0-	-0-	417	1	12240	2	N	-0-			-0-
*12		13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	-0-	437	1	12629	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		154,372						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014												TOTAL DEPTH	6356	PERF. 6425 - 12437
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		8184 X	4662	-0-	-3522	-0-	469	1	4193	3	Y	-0-		20
02		7656 X	2887	-0-	-4769	-0-	435	1	2438	3	Y	13		33
							14	9						
03		8184 X	1541	-0-	-6643	-0-	57	1	1484	3	Y	-0-		33
04		6150 X	5402	-0-	-748	-0-	29	1	2	2	Y	22	27 1	28
							5347	3	24	9				
05		7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	40	1	7693	3	Y	-0-		28
06		8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	52	1	8476	3	Y	-0-	18 1	10
07		11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	79	1	11628	3	Y	1		11
							1	9						
08		12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	59	1	11739	3	Y	200	128 1	83
							220	9						
09		9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	228	1	8788	3	Y	68	103 1	48
							75	9						
10		11718 X	10234	-0-	-1484	-0-	112	1	10122	3	Y	-0-	48 1	-0-
11		12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	126	1	7	2	Y	-0-		-0-
							12594	3						
12		11160 X	9612	-0-	-1548	-0-	98	1	20	2	Y	106	63 1	43
							9377	3	117	9				
TOTAL GAS PROD:			96,143			TOTAL CONDENSATE PROD:			410					

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		18755 X	17810	-0-	-945	-0-	684	1	17076	3	N	45		127
							50	9						
02		17168 X	16506	-0-	-662	-0-	622	1	15852	3	N	29		156
							32	9						
03		18352 X	17502	-0-	-850	-0-	652	1	16810	3	N	36		192
							40	9						
04		17760 X	16888	-0-	-872	-0-	630	1	16225	3	N	30	188 1	34
							33	9						
05		18073 X	17373	-0-	-700	-0-	653	1	16689	3	N	28		62
							31	9						
06		17250 X	16199	-0-	-1051	-0-	599	1	15569	3	N	28		90
							31	9						
07		17639 X	17064	-0-	-575	-0-	667	1	16384	3	N	12	82 1	20
							13	9						
08		17515 X	17064	-0-	-451	-0-	665	1	16371	3	N	25		45
							28	9						
09		16890 X	16373	-0-	-517	-0-	604	1	15746	3	N	21		66
							23	9						
10		17360 X	16627	-0-	-733	-0-	81	1	16521	3	N	23		89
							25	9						
11		16500 X	16189	-0-	-311	-0-	78	1	16086	3	N	23		112
							25	9						
12		17050 X	16799	-0-	-251	-0-	82	1	16681	3	N	33		145
							36	9						
TOTAL GAS PROD:			202,394			TOTAL CONDENSATE PROD:			333					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
LUMBERMEN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	257345	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 7145 - 8669				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	7626 X	7622	-0-	-4	-0-	251	1	7371	2	N	-0-				-0-
02	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	255	1	7594	2	N	-0-				-0-
03	7626 X	7186	-0-	-440	-0-	299	1	6887	2	N	-0-				-0-
04	7380 X	6582	-0-	-798	-0-	221	1	6361	2	N	-0-				-0-
05	7626 X	6775	-0-	-851	-0-	211	1	6564	2	N	-0-				-0-
06	7380 X	6176	-0-	-1204	-0-	204	1	5972	2	N	-0-				-0-
07	7626 X	6123	-0-	-1503	-0-	205	1	5918	2	N	-0-				-0-
08	7192 X	5882	-0-	-1310	-0-	180	1	5702	2	N	-0-				-0-
09	6570 X	5654	-0-	-916	-0-	196	1	5458	2	N	-0-				-0-
10	6789 X	5691	-0-	-1098	-0-	193	1	5498	2	N	-0-				-0-
11	6180 X	5051	-0-	-1129	-0-	5051	2			N	-0-				-0-
12	5735 X	5583	-0-	-152	-0-	220	1	5363	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		76,174				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER, M. C. GU		WELL #:		4	RRCID ->	257346	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	7339	PERF. 7434 - 10395				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3937 X	3191	-0-	-746	-0-	124	1	3001	3	Y	60				205
02	3335 X	2832	-0-	-503	-0-	108	1	2648	3	Y	69	182	1		92
03	3472 X	3423	-0-	-49	-0-	126	1	3213	3	Y	76				168
04	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	122	1	3198	3	Y	52				220
05	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	134	1	3444	3	Y	46	181	1		85
06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	126	1	3298	3	Y	42				127
07	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	140	1	3405	3	Y	44				171
08	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	138	1	3379	3	Y	58				229
09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	126	1	3291	3	Y	52	172	1		109
10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	17	1	3487	3	Y	39				148
11	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	16	1	3357	3	Y	56				204
*12	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	17	1	3392	3	Y	31				235
TOTAL GAS PROD:		40,995				TOTAL CONDENSATE PROD:		625							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	10354 X	9171	-0-	-1183	-0-	340	1	8651	3	N	164	125	1			63	
						180	9										
02	9686 X	8179	-0-	-1507	-0-	272	1	7730	3	N	161	167	1			57	
						177	9										
03	10354 X	8652	-0-	-1702	-0-	121	1	8333	3	N	180	186	1			51	
						198	9										
04	9300 X	7686	-0-	-1614	-0-	228	1	3	2	N	-0-					51	
						7455	3										
05	9331 X	8753	-0-	-578	-0-	269	1	8306	3	N	162	181	1			32	
						178	9										
06	8880 X	7832	-0-	-1048	-0-	248	1	7584	3	N	-0-					32	
07	8742 X	8213	-0-	-529	-0-	289	1	7704	3	N	200	187	1			45	
						220	9										
08	8742 X	8313	-0-	-429	-0-	256	1	7872	3	Y	168	176	1			37	
						185	9										
09	8460 X	7325	-0-	-1135	-0-	238	1	6926	3	Y	146					183	
						161	9										
10	8742 X	5798	-0-	-2944	-0-	185	1	5607	3	Y	5	170	1			18	
						6	9										
11	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	243	1	5	2	Y	-0-					18	
						8467	3										
12	8308 X	7303	-0-	-1005	-0-	249	1	15	2	Y	134	123	1			11	
						6892	3	147	9								
TOTAL GAS PROD:		95,940				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,320									

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	5115 X	4740	-0-	-375	-0-	184	1	4468	3	Y	80					231	
						88	9										
02	4640 X	4385	-0-	-255	-0-	166	1	4129	3	Y	82	186	1			127	
						90	9										
03	4867 X	4768	-0-	-99	-0-	176	1	4520	3	Y	65					192	
						72	9										
04	4710 X	4614	-0-	-96	-0-	169	1	4401	3	Y	40	181	1			51	
						44	9										
05	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	193	1	4997	3	Y	65					116	
						72	9										
06	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	182	1	4767	3	Y	64					180	
						70	9										
07	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	177	1	4418	3	Y	46	184	1			42	
						51	9										
08	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	176	1	4377	3	Y	54					96	
						59	9										
09	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	166	1	4295	3	Y	61					157	
						67	9										
10	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	22	1	4548	3	Y	56					213	
						62	9										
11	4410 X	4296	-0-	-114	-0-	21	1	4231	3	Y	40					253	
						44	9										
*12	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	22	1	4371	3	Y	51	183	1			121	
						56	9										
TOTAL GAS PROD:		55,951				TOTAL CONDENSATE PROD:		704									

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		COND	BALANCE
											PROD	
01		12090 X	11911	-0-	-179	-0-	402	1	11509	3	N	-0-
02		10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	359	1	10547	3	N	-0-
03		11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	380	1	11225	3	N	-0-
04		11520 X	10721	-0-	-799	-0-	352	1	10369	3	N	-0-
05		11904 X	8286	-0-	-3618	-0-	452	1	7834	3	N	-0-
06		12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	406	1	12184	3	N	-0-
07		12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	427	1	12049	3	N	-0-
08		11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	404	1	11411	3	N	-0-
09		11820 X	11083	-0-	-737	-0-	354	1	10729	3	N	-0-
10		12214 X	6958	-0-	-5256	-0-	96	1	6862	3	N	-0-
11		11820 X	11580	-0-	-240	-0-	201	1	11379	3	N	-0-
*12		12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	63	1	12788	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			132,782			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		COND	BALANCE
											PROD	
01		9734 X	8874	-0-	-860	-0-	449	1	8394	3	N	55
02		8990 X	6888	-0-	-2102	-0-	345	1	6530	3	N	67
03		9579 X	9202	-0-	-377	-0-	455	1	8724	3	N	88
04		9270 X	8835	-0-	-435	-0-	335	1	8480	3	N	106
05		9579 X	9116	-0-	-463	-0-	460	1	8642	3	N	119
06		8910 X	8462	-0-	-448	-0-	420	1	8029	3	N	131
07		9207 X	8840	-0-	-367	-0-	457	1	8370	3	N	143
08		9207 X	8657	-0-	-550	-0-	446	1	8193	3	N	159
09		8850 X	8639	-0-	-211	-0-	426	1	8200	3	N	171
10		9114 X	8869	-0-	-245	-0-	57	1	8753	3	N	29
11		8550 X	8540	-0-	-10	-0-	55	1	8471	3	N	42
12		8711 X	7679	-0-	-1032	-0-	50	1	7615	3	N	55
TOTAL GAS PROD:			102,601			TOTAL CONDENSATE PROD:			224			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
FAXEL		WELL #:		6	RRCID ->	257424	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	6428 - 12635	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	8897 X	4950	-0-	-3947	-0-	1198	1	3752	3	Y	-0-		20
02	8323 X	3077	-0-	-5246	-0-	2146	1	917	3	Y	13		33
						14	9						
03	8897 X	3360	-0-	-5537	-0-	52	1	3308	3	Y	-0-		33
04	7200 X	3657	-0-	-3543	-0-	19	1	2	2	Y	22	27 1	28
						3612	3	24	9				
05	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	32	1	6026	3	Y	-0-		28
06	4800 X	3816	-0-	-984	-0-	23	1	3793	3	Y	-0-	18 1	10
07	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	26	1	3926	3	Y	-0-		10
08	25896 X	25896	-0-	-0-	-0-	129	1	25760	3	Y	6	13 1	3
						7	9						
09	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	575	1	7734	3	Y	52	18 1	37
						57	9						
10	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	635	1	11907	3	Y	166	184 1	19
						183	9						
11	17853 X	17853	-0-	-0-	-0-	636	1	10	2	Y	73	73 1	19
						17127	3	80	9				
12	25885 X	10811	-0-	-15074	-0-	478	1	22	2	Y	188	131 1	76
						10104	3	207	9				
TOTAL GAS PROD:		104,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		520							

CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #:		9	RRCID ->	257505	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7512 - 11309	
01	12865 X	11890	-0-	-975	-0-	359	1	11531	2	N	-0-		-0-
02	11397 X	10390	-0-	-1007	-0-	275	1	10115	2	N	-0-		-0-
03	11501 X	11177	-0-	-324	-0-	288	1	10889	2	N	-0-		-0-
04	11520 X	10383	-0-	-1137	-0-	308	1	10075	2	N	-0-		-0-
05	11904 X	9922	-0-	-1982	-0-	270	1	9652	2	N	-0-		-0-
06	11520 X	10048	-0-	-1472	-0-	248	1	9800	2	N	-0-		-0-
07	11191 X	8600	-0-	-2591	-0-	288	1	8312	2	N	-0-		-0-
08	11191 X	10938	-0-	-253	-0-	391	1	10547	2	N	-0-		-0-
09	10380 X	10161	-0-	-219	-0-	398	1	9763	2	N	-0-		-0-
10	10385 X	9904	-0-	-481	-0-	381	1	9523	2	N	-0-		-0-
11	10590 X	9675	-0-	-915	-0-	414	1	9261	2	N	-0-		-0-
12	10943 X	10143	-0-	-800	-0-	390	1	9753	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		123,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:		31	RRCID ->	257534	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8041 - 12130	
01	17449 X	17449	-0-	-0-	-0-	581	1	16868	3	N	-0-		-0-
02	16147 X	16147	-0-	-0-	-0-	524	1	15623	3	N	-0-		-0-
03	16882 X	16882	-0-	-0-	-0-	539	1	16343	3	N	-0-		-0-
04	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	504	1	15060	3	N	-0-		-0-
05	13002 X	13002	-0-	-0-	-0-	419	1	12583	3	N	-0-		-0-
06	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	474	1	14499	3	N	-0-		-0-
07	16408 X	16408	-0-	-0-	-0-	553	1	15855	3	N	-0-		-0-
08	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	543	1	15565	3	N	-0-		-0-
09	15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	481	1	15000	3	N	-0-		-0-
10	15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	77	1	15801	3	N	-0-		-0-
11	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	73	1	15010	3	N	-0-		-0-
12	16058 X	15308	-0-	-750	-0-	75	1	15233	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		188,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
HALLMAN, WILLIAM		WELL #:	1	RRCID -> 257535	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL DEPTH 7437	PERF. 7613	- 11083					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #:	5	RRCID -> 257638	COMPL. DATE 10/29/2010	TOTAL DEPTH 7323	PERF. 7455	- 10009					
01	8339	X	5973	-0-	-2366	-0-	502 1	5471 2	N	-0-		-0-	
02	7801	X	428	-0-	-7373	-0-	64 1	364 2	N	-0-		-0-	
03	7037	X	3	-0-	-7034	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
04	6810	X	69	-0-	-6741	-0-	69 1		N	-0-		-0-	
05	5983	X	4209	-0-	-1774	-0-	780 1	3429 2	N	-0-		-0-	
06	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	183 1	7226 2	N	-0-		-0-	
07	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	419 1	12073 2	N	-0-		-0-	
08	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	465 1	12558 2	N	-0-		-0-	
09	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	501 1	12265 2	N	-0-		-0-	
10	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	500 1	12513 2	N	-0-		-0-	
11	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	547 1	12231 2	N	-0-		-0-	
*12	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	503 1	12556 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			95,222	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #:	10	RRCID -> 257639	COMPL. DATE 10/29/2010	TOTAL DEPTH 7317	PERF. 7458	- 9252					
01	8804	X	8428	-0-	-376	-0-	254 1	8174 2	N	-0-		-0-	
02	8178	X	7948	-0-	-230	-0-	211 1	7737 2	N	-0-		-0-	
03	8742	X	8251	-0-	-491	-0-	213 1	8038 2	N	-0-		-0-	
04	8160	X	7661	-0-	-499	-0-	227 1	7434 2	N	-0-		-0-	
05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	237 1	8480 2	N	-0-		-0-	
06	8220	X	7274	-0-	-946	-0-	179 1	7095 2	N	-0-		-0-	
07	8494	X	6951	-0-	-1543	-0-	233 1	6718 2	N	-0-		-0-	
08	8711	X	6921	-0-	-1790	-0-	247 1	6674 2	N	-0-		-0-	
09	8430	X	6548	-0-	-1882	-0-	257 1	6291 2	N	-0-		-0-	
10	8711	X	6328	-0-	-2383	-0-	243 1	6085 2	N	-0-		-0-	
11	7260	X	6302	-0-	-958	-0-	270 1	6032 2	N	-0-		-0-	
12	6944	X	5939	-0-	-1005	-0-	229 1	5710 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			87,268	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8091 X	6260	-0-	-1831	-0-	654	1	5606	3	Y	-0-			20
02	7569 X	3236	-0-	-4333	-0-	975	1	2247	3	Y	13			33
						14	9							
03	8091 X	3287	-0-	-4804	-0-	3287	1			Y	-0-			33
04	7680 X	5337	-0-	-2343	-0-	28	1		3 2	Y	22	27	1	28
						5282	3		24 9					
05	6262 X	5560	-0-	-702	-0-	29	1	5531	3	Y	-0-			28
06	6060 X	4112	-0-	-1948	-0-	26	1	4086	3	Y	-0-	18	1	10
07	3472 X	1049	-0-	-2423	-0-	7	1	1042	3	Y	-0-			10
08	5549 X	3718	-0-	-1831	-0-	19	1	3692	3	Y	6	13	1	3
						7	9							
09	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	260	1	10280	3	Y	135	42	1	96
						149	9							
10	5549 X	4976	-0-	-573	-0-	261	1	4520	3	Y	177	253	1	20
						195	9							
11	4110 X	2359	-0-	-1751	-0-	303	1		1 2	Y	-0-	20	1	-0-
						2055	3							
12	5890 X	1231	-0-	-4659	-0-	348	1		2 2	Y	-0-			-0-
						881	3							
TOTAL GAS PROD:		51,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		353								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	249	1	6148	3	Y	88			180
						97	9							
02	6061 X	5874	-0-	-187	-0-	224	1	5606	3	Y	40	181	1	39
						44	9							
03	6479 X	6018	-0-	-461	-0-	224	1	5739	3	Y	50			89
						55	9							
04	6270 X	6230	-0-	-40	-0-	234	1	5951	3	Y	41			130
						45	9							
05	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	251	1	6402	3	Y	72			202
						79	9							
06	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	227	1	5833	3	Y	22	185	1	39
						24	9							
07	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	249	1	6031	3	Y	38			77
						42	9							
08	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	244	1	5806	3	Y	47			124
						52	9							
09	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	227	1	5769	3	Y	24			148
						26	9							
10	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	31	1	6311	3	Y	59			207
						65	9							
11	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	29	1	5966	3	Y	41	188	1	60
						45	9							
*12	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	31	1	6234	3	Y	53			113
						58	9							
TOTAL GAS PROD:		74,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		575								

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	175	1	4470	3	Y	53					154
						58	9									
02	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	154	1	4064	3	Y	37	169	1			22
						41	9									
03	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	156	1	4121	3	Y	46					68
						51	9									
04	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	156	1	4110	3	Y	44					112
						48	9									
05	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	176	1	4564	3	Y	12					124
						13	9									
06	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	159	1	4171	3	Y	35					159
						39	9									
07	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	166	1	4166	3	Y	23					182
						25	9									
08	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	164	1	4110	3	Y	44					226
						48	9									
09	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	150	1	4054	3	Y	6	183	1			49
						7	9									
10	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	21	1	4323	3	Y	37					86
						41	9									
11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	20	1	4170	3	Y	38					124
						42	9									
*12	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	21	1	4193	3	Y	40					164
						44	9									
TOTAL GAS PROD:		52,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		415										

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011										TOTAL DEPTH	6847	PERF. 7150 - 9578				
01	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	656	1	1500	3	N	-0-					-0-
02	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	703	1	2576	3	N	-0-					-0-
03	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	797	1	11158	3	N	-0-					-0-
04	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	964	1	4	2	N	-0-					-0-
						8260	3									
05	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	788	1	10398	3	N	-0-					-0-
06	1800 X	1753	-0-	-47	-0-	860	1	893	3	N	-0-					-0-
07	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	825	1	5922	3	N	-0-					-0-
08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	694	1	3180	3	N	-0-					-0-
09	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	686	1	1707	3	N	-0-					-0-
10	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	675	1	1462	3	N	-0-					-0-
11	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	811	1	4	2	N	-0-					-0-
						7657	3									
*12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	590	1	6	2	N	-0-					-0-
						2853	3									
TOTAL GAS PROD:		66,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011										TOTAL DEPTH	6837	PERF. 7275 - 9103				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16461 X	14047	-0-	-2414	-0-	368	1	13527	3	N	138	187	1	124	
						152	9								
02	15196 X	12223	-0-	-2973	-0-	313	1	11747	3	N	148	187	1	85	
						163	9								
03	14942 X	13426	-0-	-1516	-0-	337	1	12920	3	N	154	182	1	57	
						169	9								
04	13590 X	13384	-0-	-206	-0-	336	1	12872	3	N	160	175	1	42	
						176	9								
05	14043 X	13752	-0-	-291	-0-	345	1	13234	3	N	157			199	
						173	9								
06	13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	335	1	13130	3	N	143	186	1	156	
						157	9								
07	13826 X	11343	-0-	-2483	-0-	299	1	10965	3	N	72	163	1	65	
						79	9								
08	13826 X	2129	-0-	-11697	-0-	56	1	2072	3	N	1			66	
						1	9								
09	13620 X	831	-0-	-12789	-0-	46	1	784	3	N	1			67	
						1	9								
10	14074 X	7394	-0-	-6680	-0-	540	1	6784	3	N	64			131	
						70	9								
11	14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	885	1	13827	3	N	169	186	1	114	
						186	9								
*12	14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	492	1	14137	3	N	173	212	1	75	
						190	9								
TOTAL GAS PROD:		131,868			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,380								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14136 X	12426	-0-	-1710	-0-	375	1	12051	2	N	-0-			-0-	
02	13224 X	10898	-0-	-2326	-0-	289	1	10609	2	N	-0-			-0-	
03	12772 X	10773	-0-	-1999	-0-	278	1	10495	2	N	-0-			-0-	
04	12360 X	10529	-0-	-1831	-0-	312	1	10217	2	N	-0-			-0-	
05	12772 X	11178	-0-	-1594	-0-	304	1	10874	2	N	-0-			-0-	
06	12030 X	1814	-0-	-10216	-0-	299	1	1515	2	N	-0-			-0-	
07	11656 X	11269	-0-	-387	-0-	378	1	10891	2	N	-0-			-0-	
08	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	445	1	12026	2	N	-0-			-0-	
09	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	437	1	10703	2	N	-0-			-0-	
10	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	457	1	11447	2	N	-0-			-0-	
11	12060 X	11777	-0-	-283	-0-	504	1	11273	2	N	-0-			-0-	
12	12338 X	11667	-0-	-671	-0-	449	1	11218	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		127,846			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1767 N	989	-0-	-778	-0-		905 1	84 3	N	-0-			48
02		2262 X	841	-0-	-1421	-0-		841 1		N	-0-			48
03		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-		1182 1	2048 3	N	5			53
04		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-		1199 1	2429 3	N	26			79
05		992 X	728	-0-	-264	-0-		29 9						
								23 1	605 3	N	91			170
								100 9						
06		2340 X	26	-0-	-2314	-0-		5 3	21 9	N	19	180 1		9
07		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			9
08		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			9
09		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				N	-0-			9
10		713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			9
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			9
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 9,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529														
01		7595 X	6916	-0-	-679	-0-		208 1	6708 2	N	-0-			-0-
02		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-		190 1	6984 2	N	-0-			-0-
03		6933 X	6933	-0-	-0-	-0-		179 1	6754 2	N	-0-			-0-
04		7019 X	7019	-0-	-0-	-0-		208 1	6811 2	N	-0-			-0-
05		7657 X	6727	-0-	-930	-0-		183 1	6544 2	N	-0-			-0-
06		8218 X	8218	-0-	-0-	-0-		202 1	8016 2	N	-0-			-0-
07		7657 X	6943	-0-	-714	-0-		233 1	6710 2	N	-0-			-0-
08		7254 X	6034	-0-	-1220	-0-		216 1	5818 2	N	-0-			-0-
09		7980 X	7225	-0-	-755	-0-		283 1	6942 2	N	-0-			-0-
10		8246 X	7427	-0-	-819	-0-		285 1	7142 2	N	-0-			-0-
11		7980 X	7668	-0-	-312	-0-		328 1	7340 2	N	-0-			-0-
*12		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-		309 1	7706 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962														
01		10261 X	9407	-0-	-854	-0-		284 1	9123 2	N	-0-			-0-
02		9512 X	9114	-0-	-398	-0-		242 1	8872 2	N	-0-			-0-
03		10168 X	9872	-0-	-296	-0-		254 1	9618 2	N	-0-			-0-
04		9840 X	8574	-0-	-1266	-0-		254 1	8320 2	N	-0-			-0-
05		10198 X	10198	-0-	-0-	-0-		277 1	9921 2	N	-0-			-0-
06		9558 X	9558	-0-	-0-	-0-		235 1	9323 2	N	-0-			-0-
07		9858 X	8989	-0-	-869	-0-		301 1	8688 2	N	-0-			-0-
08		10831 X	10831	-0-	-0-	-0-		387 1	10444 2	N	-0-			-0-
09		9870 X	9142	-0-	-728	-0-		358 1	8784 2	N	-0-			-0-
10		10199 X	7693	-0-	-2506	-0-		296 1	7397 2	N	-0-			-0-
11		9930 X	9086	-0-	-844	-0-		389 1	8697 2	N	-0-			-0-
12		10819 X	9368	-0-	-1451	-0-		361 1	9007 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010												TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7487 - 10426
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01		8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	-0-	296 1	8569 2	N	-0-			-0-
02		8120 X	8063	-0-	-57	-0-	-0-	275 1	7788 2	N	-0-			-0-
03		8680 X	8378	-0-	-302	-0-	-0-	281 1	8097 2	N	-0-			-0-
04		8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	-0-	293 1	8407 2	N	-0-			-0-
05		10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	-0-	347 1	9948 2	N	-0-			-0-
06		10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	-0-	364 1	10216 2	N	-0-			-0-
07		10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	-0-	353 1	9968 2	N	-0-			-0-
08		11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	-0-	400 1	11098 2	N	-0-			-0-
09		9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	-0-	338 1	9627 2	N	-0-			-0-
10		9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	-0-	335 1	9605 2	N	-0-			-0-
11		8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	-0-	293 1	8597 2	N	-0-			-0-
12		11501 X	9027	-0-	-2474	-0-	-0-	302 1	8725 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		114,522				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010												TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7311 - 10315
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01		5332 X	4534	-0-	-798	-0-	-0-	173 1	4289 3	Y	65			187
02		4814 X	4417	-0-	-397	-0-	-0-	166 1	4194 3	Y	52	187 1		52
03		5053 X	4576	-0-	-477	-0-	-0-	168 1	4334 3	Y	67			119
04		4890 X	4862	-0-	-28	-0-	-0-	182 1	4641 3	Y	35			154
05		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	-0-	205 1	5246 3	Y	42			196
06		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	-0-	193 1	5090 3	Y	47	172 1		71
07		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	-0-	201 1	5058 3	Y	43			114
08		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	-0-	199 1	5014 3	Y	50			164
09		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	-0-	177 1	4624 3	Y	43			207
10		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	4825 3	Y	44	186 1		65
11		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	4420 3	Y	47			112
12		5084 X	4530	-0-	-554	-0-	-0-	22 1	4453 3	Y	50			162
TOTAL GAS PROD:		58,563				TOTAL CONDENSATE PROD:		585						

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010												TOTAL DEPTH	8225	PERF. 8234 - 12998
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01		14539 X	14377	-0-	-162	-0-	-0-	320 1	14057 2	N	-0-			-0-
02		13601 X	12884	-0-	-717	-0-	-0-	293 1	12591 2	N	-0-			-0-
03		14539 X	14179	-0-	-360	-0-	-0-	317 1	13862 2	N	-0-			-0-
04		13920 X	13148	-0-	-772	-0-	-0-	295 1	12853 2	N	-0-			-0-
05		14384 X	12183	-0-	-2201	-0-	-0-	274 1	11909 2	N	-0-			-0-
06		13920 X	12046	-0-	-1874	-0-	-0-	276 1	11770 2	N	-0-			-0-
07		14167 X	13041	-0-	-1126	-0-	-0-	298 1	12743 2	N	-0-			-0-
08		14167 X	11497	-0-	-2670	-0-	-0-	267 1	11230 2	N	-0-			-0-
09		16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	-0-	368 1	15911 2	N	-0-			-0-
10		18415 X	18415	-0-	-0-	-0-	-0-	414 1	18001 2	N	-0-			-0-
11		14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	-0-	310 1	13809 2	N	-0-			-0-
*12		15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	-0-	347 1	15217 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		167,732				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		22816 X	22787	-0-	-29	-0-	-0-	538 1	22249 3	N	-0-				-0-
02		21842 X	21842	-0-	-0-	-0-	-0-	511 1	21331 3	N	-0-				-0-
03		22816 X	22560	-0-	-256	-0-	-0-	507 1	22053 3	N	-0-				-0-
04		22080 X	21369	-0-	-711	-0-	-0-	486 1	20883 3	N	-0-				-0-
05		22816 X	21766	-0-	-1050	-0-	-0-	489 1	21277 3	N	-0-				-0-
06		22080 X	20596	-0-	-1484	-0-	-0-	447 1	20149 3	N	-0-				-0-
07		22816 X	20902	-0-	-1914	-0-	-0-	494 1	20408 3	N	-0-				-0-
08		22568 X	20926	-0-	-1642	-0-	-0-	495 1	20431 3	N	-0-				-0-
09		21360 X	19970	-0-	-1390	-0-	-0-	421 1	19549 3	N	-0-				-0-
10		21762 X	20625	-0-	-1137	-0-	-0-	67 1	20558 3	N	-0-				-0-
11		20610 X	19817	-0-	-793	-0-	-0-	64 1	19753 3	N	-0-				-0-
12		20925 X	19336	-0-	-1589	-0-	-0-	63 1	19273 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		252,496				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300															
01		19437 X	18052	-0-	-1385	-0-	-0-	428 1	17624 3	N	-0-				-0-
02		18183 X	17313	-0-	-870	-0-	-0-	404 1	16909 3	N	-0-				-0-
03		19282 X	18290	-0-	-992	-0-	-0-	413 1	17877 3	N	-0-				-0-
04		18450 X	17578	-0-	-872	-0-	-0-	404 1	17174 3	N	-0-				-0-
05		18507 X	18047	-0-	-460	-0-	-0-	405 1	17642 3	N	-0-				-0-
06		17910 X	17177	-0-	-733	-0-	-0-	374 1	16803 3	N	-0-				-0-
07		18507 X	17221	-0-	-1286	-0-	-0-	410 1	16811 3	N	-0-				-0-
08		18290 X	17487	-0-	-803	-0-	-0-	419 1	17068 3	N	-0-				-0-
09		17580 X	16789	-0-	-791	-0-	-0-	358 1	16431 3	N	-0-				-0-
10		18042 X	17338	-0-	-704	-0-	-0-	56 1	17282 3	N	-0-				-0-
11		17190 X	16793	-0-	-397	-0-	-0-	54 1	16739 3	N	-0-				-0-
12		17484 X	15373	-0-	-2111	-0-	-0-	50 1	15323 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		207,458				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856															
01		13268 X	7912	-0-	-5356	-0-	-0-	349 1	7563 2	N	-0-				-0-
02		12412 X	8291	-0-	-4121	-0-	-0-	293 1	7998 2	N	-0-				-0-
03		10292 X	8323	-0-	-1969	-0-	-0-	369 1	7954 2	N	-0-				-0-
04		9960 X	9894	-0-	-66	-0-	-0-	443 1	9451 2	N	-0-				-0-
05		10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	-0-	485 1	10365 2	N	-0-				-0-
06		11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	-0-	533 1	10905 2	N	-0-				-0-
07		15375 X	15375	-0-	-0-	-0-	-0-	703 1	14672 2	N	-0-				-0-
08		15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	-0-	718 1	14658 2	N	-0-				-0-
09		15220 X	15220	-0-	-0-	-0-	-0-	704 1	14516 2	N	-0-				-0-
10		13330 X	13247	-0-	-83	-0-	-0-	608 1	12639 2	N	-0-				-0-
11		12900 X	9571	-0-	-3329	-0-	-0-	441 1	9130 2	N	-0-				-0-
12		15717 X	10664	-0-	-5053	-0-	-0-	485 1	10179 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		136,161				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		6541 X	5387	-0-	-1154	-0-	-0-		122 1	5265 3	N	-0-		-0-
02		5974 X	5299	-0-	-675	-0-	-0-		117 1	5182 3	N	-0-		-0-
03		6138 X	5353	-0-	-785	-0-	-0-		118 1	5235 3	N	-0-		-0-
04		5400 X	4983	-0-	-417	-0-	-0-		112 1	4871 3	N	-0-		-0-
05		5673 X	5239	-0-	-434	-0-	-0-		115 1	5124 3	N	-0-		-0-
06		5490 X	5076	-0-	-414	-0-	-0-		104 1	4972 3	N	-0-		-0-
07		5673 X	4401	-0-	-1272	-0-	-0-		103 1	4298 3	N	-0-		-0-
08		5363 X	5081	-0-	-282	-0-	-0-		117 1	4964 3	N	-0-		-0-
09		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	-0-		127 1	6095 3	N	-0-		-0-
10		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1	6133 3	N	-0-		-0-
11		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	-0-		28 1	5861 3	N	-0-		-0-
*12		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	5724 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			64,836			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000														
01		8153 X	7659	-0-	-494	-0-	-0-		255 1	7404 3	N	-0-		-0-
02		7366 X	6872	-0-	-494	-0-	-0-		224 1	6648 3	N	-0-		-0-
03		7595 X	6954	-0-	-641	-0-	-0-		221 1	6733 3	N	-0-		-0-
04		7410 X	6688	-0-	-722	-0-	-0-		214 1	6474 3	N	-0-		-0-
05		7657 X	7048	-0-	-609	-0-	-0-		228 1	6820 3	N	-0-		-0-
06		7410 X	7094	-0-	-316	-0-	-0-		224 1	6870 3	N	-0-		-0-
07		7347 X	7015	-0-	-332	-0-	-0-		238 1	6777 3	N	-0-		-0-
08		7037 X	6965	-0-	-72	-0-	-0-		235 1	6730 3	N	-0-		-0-
09		7080 X	6664	-0-	-416	-0-	-0-		207 1	6457 3	N	-0-		-0-
10		7316 X	6770	-0-	-546	-0-	-0-		33 1	6737 3	N	-0-		-0-
11		7080 X	6483	-0-	-597	-0-	-0-		31 1	6452 3	N	-0-		-0-
12		6913 X	6519	-0-	-394	-0-	-0-		32 1	6487 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			82,731			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952														
01		10168 X	8697	-0-	-1471	-0-	-0-		262 1	8435 2	N	-0-		-0-
02		9396 X	7921	-0-	-1475	-0-	-0-		210 1	7711 2	N	-0-		-0-
03		9920 X	8605	-0-	-1315	-0-	-0-		222 1	8383 2	N	-0-		-0-
04		12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	-0-		369 1	12074 2	N	-0-		-0-
05		13070 X	13070	-0-	-0-	-0-	-0-		355 1	12715 2	N	-0-		-0-
06		10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	-0-		259 1	10260 2	N	-0-		-0-
07		12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	-0-		402 1	11599 2	N	-0-		-0-
08		11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	-0-		403 1	10887 2	N	-0-		-0-
09		11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	-0-		464 1	11360 2	N	-0-		-0-
10		11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	-0-		447 1	11181 2	N	-0-		-0-
11		10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	-0-		452 1	10113 2	N	-0-		-0-
12		12214 X	10646	-0-	-1568	-0-	-0-		410 1	10236 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			129,209			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	3569	3	Y	-0-		-0-
02		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	3945	3	Y	-0-		-0-
03		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	4515	3	Y	-0-		-0-
04		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	4296	3	Y	-0-		-0-
05		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	5968	3	Y	-0-		-0-
06		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	5526	3	Y	-0-		-0-
07		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	5341	3	Y	-0-		-0-
08		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	5137	3	Y	-0-		-0-
09		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	5314	3	Y	-0-		-0-
10		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	5439	3	Y	-0-		-0-
11		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	5293	3	Y	-0-		-0-
12		5332 X	5251	-0-	-81	-0-	-0-	26	1	5225	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		61,166						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660															
01		16926 X	15772	-0-	-1154	-0-	-0-	351	1	15421	2	N	-0-		-0-
02		15080 X	12761	-0-	-2319	-0-	-0-	290	1	12471	2	N	-0-		-0-
03		16120 X	14715	-0-	-1405	-0-	-0-	329	1	14386	2	N	-0-		-0-
04		15270 X	12339	-0-	-2931	-0-	-0-	277	1	12062	2	N	-0-		-0-
05		15779 X	10531	-0-	-5248	-0-	-0-	237	1	10294	2	N	-0-		-0-
06		15270 X	10291	-0-	-4979	-0-	-0-	354	1	9937	2	N	-0-		-0-
07		14725 X	10803	-0-	-3922	-0-	-0-	370	1	10433	2	N	-0-		-0-
08		14725 X	10962	-0-	-3763	-0-	-0-	382	1	10580	2	N	-0-		-0-
09		12330 X	10414	-0-	-1916	-0-	-0-	354	1	10060	2	N	-0-		-0-
10		10788 X	10352	-0-	-436	-0-	-0-	349	1	10003	2	N	-0-		-0-
11		10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	10367	2	N	-0-		-0-
12		10974 X	10632	-0-	-342	-0-	-0-	356	1	10276	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		140,292						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940															
01		13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	-0-	539	1	13341	3	Y	-0-		-0-
02		12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	12132	3	Y	-0-		-0-
03		13516 X	13409	-0-	-107	-0-	-0-	503	1	12906	3	Y	-0-		-0-
04		13080 X	12231	-0-	-849	-0-	-0-	462	1	11769	3	Y	-0-		-0-
05		13516 X	10246	-0-	-3270	-0-	-0-	400	1	9846	3	Y	-0-		-0-
06		13080 X	10829	-0-	-2251	-0-	-0-	415	1	10414	3	Y	-0-		-0-
07		13485 X	11012	-0-	-2473	-0-	-0-	443	1	10569	3	Y	-0-		-0-
08		13423 X	10663	-0-	-2760	-0-	-0-	432	1	10231	3	Y	-0-		-0-
09		12240 X	10148	-0-	-2092	-0-	-0-	51	1	10097	3	Y	-0-		-0-
10		11191 X	10152	-0-	-1039	-0-	-0-	49	1	10103	3	Y	-0-		-0-
11		10830 X	9690	-0-	-1140	-0-	-0-	47	1	9643	3	Y	-0-		-0-
12		10478 X	9868	-0-	-610	-0-	-0-	48	1	9820	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		134,741						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	275	1	6905	3	N	41		72
						45	9						
02	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	240	1	6085	3	N	29		101
						32	9						
03	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	239	1	6254	3	N	27		128
						30	9						
04	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	229	1	5924	3	N	26		154
						29	9						
05	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	239	1	6096	3	N	37		191
						41	9						
06	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	227	1	5836	3	N	1	174 1	18
						1	9						
07	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	249	1	6166	3	N	8		26
						9	9						
08	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	257	1	6316	3	N	19		45
						21	9						
09	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	216	1	5624	3	N	14		59
						15	9						
10	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	30	1	6094	3	N	16		75
						18	9						
11	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	32	1	6651	3	N	22		97
						24	9						
*12	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	33	1	6727	3	N	29		126
						32	9						
TOTAL GAS PROD:		77,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		269							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	998	1	6097	3	N	39		84
						43	9						
02	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	1081	1	6146	3	N	20		104
						22	9						
03	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	1110	1	5580	3	N	45		149
						50	9						
04	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	1139	1	7004	3	N	20		169
						22	9						
05	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	1157	1	6656	3	N	69	185 1	53
						76	9						
06	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	895	1	4445	3	N	13		66
						14	9						
07	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	1192	1	7319	3	N	29		95
						32	9						
08	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	1115	1	5283	3	N	70		165
						77	9						
09	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	1149	1	7207	3	N	29	173 1	21
						32	9						
10	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	934	1	7177	3	N	61		82
						67	9						
11	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	902	1	6606	3	N	55		137
						61	9						
*12	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	910	1	2154	3	N	76	208 1	5
						84	9						
TOTAL GAS PROD:		84,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		526							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
HAND, MAIREAD		WELL #:	6	RRCID ->	258171	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	7102	PERF.	7224 - 10951	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	739 1	837 2	N	-0-		-0-
02		7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	839 1	6400 2	N	-0-		-0-
03		10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	942 1	9491 2	N	-0-		-0-
04		11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	997 1	10060 2	N	-0-		-0-
05		9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	951 1	8500 2	N	-0-		-0-
06		7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	853 1	7121 2	N	-0-		-0-
07		11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	1022 1	10484 2	N	-0-		-0-
08		10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	846 1	9815 2	N	-0-		-0-
09		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	723 1	9070 2	N	-0-		-0-
10		10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	775 1	10089 2	N	-0-		-0-
11		10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	775 1	9271 2	N	-0-		-0-
*12		9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	742 1	9251 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		110,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PITTARD - LOGAN (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	258177	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	7779	PERF.	7742 - 10645	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		7316 X	6607	-0-	-709	-0-	216 1	6391 3	N	-0-		-0-
02		6844 X	6377	-0-	-467	-0-	203 1	6174 3	N	-0-		-0-
03		7316 X	6422	-0-	-894	-0-	201 1	6221 3	N	-0-		-0-
04		6990 X	6361	-0-	-629	-0-	200 1	6161 3	N	-0-		-0-
05		7223 X	6745	-0-	-478	-0-	211 1	6534 3	N	-0-		-0-
06		6600 X	6541	-0-	-59	-0-	202 1	6339 3	N	-0-		-0-
07		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	228 1	6805 3	N	-0-		-0-
08		6758 X	6626	-0-	-132	-0-	219 1	6407 3	N	-0-		-0-
09		6540 X	6377	-0-	-163	-0-	197 1	6180 3	N	-0-		-0-
10		7037 X	6024	-0-	-1013	-0-	29 1	5995 3	N	-0-		-0-
11		6810 X	5990	-0-	-820	-0-	29 1	5961 3	N	-0-		-0-
12		7037 X	6449	-0-	-588	-0-	32 1	6417 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		77,552		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		17608 X	17019	-0-	-589	-0-	568 1	16451 2	N	-0-		-0-
02		16472 X	16312	-0-	-160	-0-	556 1	15756 2	N	-0-		-0-
03		17608 X	17084	-0-	-524	-0-	572 1	16512 2	N	-0-		-0-
04		17644 X	17644	-0-	-0-	-0-	594 1	17050 2	N	-0-		-0-
05		17666 X	17666	-0-	-0-	-0-	596 1	17070 2	N	-0-		-0-
06		16860 X	16641	-0-	-219	-0-	572 1	16069 2	N	-0-		-0-
07		17608 X	17089	-0-	-519	-0-	585 1	16504 2	N	-0-		-0-
08		17608 X	16872	-0-	-736	-0-	587 1	16285 2	N	-0-		-0-
09		17040 X	16287	-0-	-753	-0-	553 1	15734 2	N	-0-		-0-
10		17608 X	16511	-0-	-1097	-0-	556 1	15955 2	N	-0-		-0-
11		16650 X	15866	-0-	-784	-0-	522 1	15344 2	N	-0-		-0-
12		17081 X	16117	-0-	-964	-0-	539 1	15578 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		201,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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 INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	M	EOM BALANCE		
01	14539 X	13776 -0-	-763	-0-	524 1	13193 3	N	54	149 1				54		
02	13601 X	12795 -0-	-806	-0-	478 1	12272 3	N	41					95		
03	13764 X	13764 -0-	-0-	-0-	518 1	13189 3	N	52					147		
04	13320 X	8259 -0-	-5061	-0-	315 1	7944 3	N	-0-					147		
05	13764 X	13121 -0-	-643	-0-	500 1	12555 3	N	60					207		
06	13320 X	6853 -0-	-6467	-0-	259 1	6582 3	N	11	186 1				32		
07	13764 X	13666 -0-	-98	-0-	544 1	13121 3	N	1					33		
08	13764 X	13076 -0-	-688	-0-	514 1	12481 3	N	74					107		
09	12690 X	12003 -0-	-687	-0-	450 1	11536 3	N	15					122		
10	13671 X	12209 -0-	-1462	-0-	59 1	12115 3	N	32					154		
11	13230 X	11676 -0-	-1554	-0-	56 1	11572 3	N	44	159 1				39		
12	13113 X	12505 -0-	-608	-0-	61 1	12364 3	N	73	98 1				14		

TOTAL GAS PROD: 143,703

TOTAL CONDENSATE PROD: 457

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010													TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7424 - 12280
01	20910 X	20910 -0-	-0-	-0-	1206 1	19704 2	N	-0-					-0-		
02	19245 X	19245 -0-	-0-	-0-	1065 1	18180 2	N	-0-					-0-		
03	17189 X	17189 -0-	-0-	-0-	1045 1	16144 2	N	-0-					-0-		
04	16757 X	16757 -0-	-0-	-0-	1051 1	15706 2	N	-0-					-0-		
05	19409 X	19409 -0-	-0-	-0-	1162 1	18247 2	N	-0-					-0-		
06	17937 X	17937 -0-	-0-	-0-	1070 1	16867 2	N	-0-					-0-		
07	12028 X	8547 -0-	-3481	-0-	885 1	7662 2	N	-0-					-0-		
08	12109 X	12109 -0-	-0-	-0-	1047 1	11062 2	N	-0-					-0-		
09	11640 X	9169 -0-	-2471	-0-	926 1	8243 2	N	-0-					-0-		
10	15427 X	15427 -0-	-0-	-0-	1050 1	14377 2	N	-0-					-0-		
11	16606 X	16606 -0-	-0-	-0-	1093 1	15513 2	N	-0-					-0-		
*12	14884 X	14884 -0-	-0-	-0-	1061 1	13823 2	N	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD: 188,189

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
01	1250 X	1250 -0-	-0-	-0-	1002 1	248 2	N	-0-					-0-		
02	1610 X	1610 -0-	-0-	-0-	985 1	625 2	N	-0-					-0-		
03	4493 X	4493 -0-	-0-	-0-	1031 1	3462 2	N	-0-					-0-		
04	2204 X	2204 -0-	-0-	-0-	964 1	1240 2	N	-0-					-0-		
05	5312 X	5312 -0-	-0-	-0-	1140 1	4172 2	N	-0-					-0-		
06	6318 X	6318 -0-	-0-	-0-	1176 1	5142 2	N	-0-					-0-		
07	5061 X	5061 -0-	-0-	-0-	1033 1	4028 2	N	-0-					-0-		
08	1751 X	1751 -0-	-0-	-0-	902 1	849 2	N	-0-					-0-		
09	1187 X	1187 -0-	-0-	-0-	846 1	341 2	N	-0-					-0-		
10	1034 X	1034 -0-	-0-	-0-	951 1	83 2	N	-0-					-0-		
11	905 X	905 -0-	-0-	-0-	905 1		N	-0-					-0-		
*12	2493 X	2493 -0-	-0-	-0-	953 1	1540 2	N	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD: 33,618

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	3 1	105 2		N	-0-	-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	4 1	132 2		N	-0-	-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	4 1	131 2		N	-0-	-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	5 1	151 2		N	-0-	-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	5 1	181 2		N	-0-	-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	4 1	159 2		N	-0-	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-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		372 N	372	-0-	-0-	-0-	321 1	51 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,256			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512												
01		21700 X	20478	-0-	-1222	-0-	617 1	19861 2		N	-0-	-0-
02		20300 X	15557	-0-	-4743	-0-	412 1	15145 2		N	-0-	-0-
03		18724 X	18382	-0-	-342	-0-	474 1	17908 2		N	-0-	-0-
04		19830 X	17916	-0-	-1914	-0-	531 1	17385 2		N	-0-	-0-
05		20491 X	18791	-0-	-1700	-0-	511 1	18280 2		N	-0-	-0-
06		19830 X	17930	-0-	-1900	-0-	442 1	17488 2		N	-0-	-0-
07		18507 X	14157	-0-	-4350	-0-	475 1	13682 2		N	-0-	-0-
08		18786 X	17995	-0-	-791	-0-	643 1	17352 2		N	-0-	-0-
09		18180 X	17453	-0-	-727	-0-	684 1	16769 2		N	-0-	-0-
10		18786 X	16132	-0-	-2654	-0-	620 1	15512 2		N	-0-	-0-
11		17940 X	17346	-0-	-594	-0-	743 1	16603 2		N	-0-	-0-
12		18042 X	16885	-0-	-1157	-0-	650 1	16235 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			209,022			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478												
01		7564 X	7083	-0-	-481	-0-	262 1	6821 3		Y	-0-	-0-
02		7076 X	6866	-0-	-210	-0-	249 1	6617 3		Y	-0-	-0-
03		7564 X	7223	-0-	-341	-0-	258 1	6965 3		Y	-0-	-0-
04		7140 X	6891	-0-	-249	-0-	249 1	6521 3		Y	110	27
							121 9					
05		7378 X	6671	-0-	-707	-0-	242 1	6429 3		Y	-0-	27
06		6900 X	6236	-0-	-664	-0-	222 1	6014 3		Y	-0-	27
07		7130 X	6614	-0-	-516	-0-	249 1	6365 3		Y	-0-	27
08		7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	271 1	6954 3		Y	-0-	27
09		7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	266 1	7267 3		Y	-0-	27
10		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	34 1	7001 3		Y	-0-	27
11		6900 X	6541	-0-	-359	-0-	32 1	6509 3		Y	-0-	27
12		7626 X	6696	-0-	-930	-0-	33 1	6663 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			82,614			TOTAL CONDENSATE PROD:			110			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11222 X	10698	-0-	-524	-0-	395	1	10303	3	Y	-0-	-0-
02		10498 X	10376	-0-	-122	-0-	376	1	10000	3	Y	-0-	-0-
03		11222 X	11198	-0-	-24	-0-	399	1	10799	3	Y	-0-	-0-
04		10860 X	10634	-0-	-226	-0-	393	1	10241	3	Y	-0-	-0-
05		11222 X	10534	-0-	-688	-0-	382	1	10152	3	Y	-0-	-0-
06		10800 X	9933	-0-	-867	-0-	355	1	9578	3	Y	-0-	-0-
07		11160 X	10199	-0-	-961	-0-	384	1	9815	3	Y	-0-	-0-
08		11160 X	9933	-0-	-1227	-0-	372	1	9561	3	Y	-0-	-0-
09		10620 X	8799	-0-	-1821	-0-	311	1	8488	3	Y	-0-	-0-
10		10540 X	8230	-0-	-2310	-0-	40	1	8190	3	Y	-0-	-0-
11		9930 X	9443	-0-	-487	-0-	46	1	9397	3	Y	-0-	-0-
*12		9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	47	1	9631	3	Y	114	84 1 30
							125	9					
TOTAL GAS PROD:			119,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			114				

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906													
01		1674 X	1047	-0-	-627	-0-	696	1	351	3	N	-0-	-0-
02		1566 X	962	-0-	-604	-0-	660	1	302	3	N	-0-	-0-
03		1674 X	854	-0-	-820	-0-	676	1	178	3	N	-0-	-0-
04		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		1054 X	730	-0-	-324	-0-	698	1	32	3	N	-0-	-0-
06		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07		1023 X	702	-0-	-321	-0-	538	1	164	3	N	-0-	-0-
08		906 X	906	-0-	-0-	-0-	719	1	187	3	N	-0-	-0-
09		7740 X	1491	-0-	-6249	-0-	743	1	748	3	N	-0-	-0-
10		7998 X	1468	-0-	-6530	-0-	702	1	766	3	N	-0-	-0-
11		7740 X	688	-0-	-7052	-0-	537	1	151	3	N	-0-	-0-
*12		597 X	597	-0-	-0-	-0-	596	1	1	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,195			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040													
01		4371 X	4072	-0-	-299	-0-	787	1	3285	3	Y	-0-	-0-
02		4089 X	1837	-0-	-2252	-0-	74	1	1763	3	Y	-0-	-0-
03		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	1003	1	4076	3	Y	-0-	-0-
04		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	707	1	3665	3	Y	-0-	-0-
05		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	1094	1	5161	3	Y	-0-	-0-
06		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	1030	1	4284	3	Y	-0-	-0-
07		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	1072	1	4414	3	Y	-0-	-0-
08		6262 X	5310	-0-	-952	-0-	1068	1	4242	3	Y	-0-	-0-
09		6060 X	4999	-0-	-1061	-0-	891	1	4108	3	Y	-0-	-0-
10		6262 X	5246	-0-	-1016	-0-	920	1	4326	3	Y	-0-	-0-
*11		5310 X	4799	-0-	-511	-0-	889	1	3910	3	Y	-0-	-0-
*12		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	922	1	4606	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			58,297			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9486 X	8317	-0-	-1169	-0-		307 1	8010 3	Y	-0-			-0-
02		8874 X	8527	-0-	-347	-0-		309 1	8218 3	Y	-0-			-0-
03		9486 X	8227	-0-	-1259	-0-		293 1	7934 3	Y	-0-			-0-
04		9000 X	7741	-0-	-1259	-0-		286 1	7455 3	Y	-0-			-0-
05		9145 X	9029	-0-	-116	-0-		327 1	8702 3	Y	-0-			-0-
06		10654 X	10654	-0-	-0-	-0-		379 1	10275 3	Y	-0-			-0-
07		9456 X	9456	-0-	-0-	-0-		355 1	9101 3	Y	-0-			-0-
08		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-		332 1	8502 3	Y	-0-			-0-
09		8610 X	8610	-0-	-0-	-0-		304 1	8306 3	Y	-0-			-0-
10		8680 X	8638	-0-	-42	-0-		42 1	8596 3	Y	-0-			-0-
11		8400 X	8032	-0-	-368	-0-		39 1	7993 3	Y	-0-			-0-
12		8742 X	7739	-0-	-1003	-0-		38 1	7701 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			103,804			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539														
01		310 X	83	-0-	-227	-0-		2 1	81 2	N	-0-			-0-
02		290 X	83	-0-	-207	-0-		2 1	81 2	N	-0-			-0-
03		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-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:			166			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453														
01		3100 N	12390	-0-	9290	9290		714 1	11676 3	N	-0-			-0-
02		2900 N	2529	-0-	-371	8919		723 1	1806 3	N	-0-			-0-
03		3100 N	1516	-0-	-1584	7335		796 1	720 3	N	-0-			-0-
04		9244 X	1909	-0-	-7335	-0-		999 1	910 3	N	-0-			-0-
05		10042 X	10042	-0-	-0-	-0-		790 1	9252 3	N	-0-			-0-
06		10441 X	10441	-0-	-0-	-0-		1025 1	9416 3	N	-0-			-0-
07		12026 X	12026	-0-	-0-	-0-		845 1	11181 3	N	-0-			-0-
08		12308 X	12308	-0-	-0-	-0-		776 1	11532 3	N	-0-			-0-
09		9833 X	9833	-0-	-0-	-0-		789 1	9044 3	N	-0-			-0-
10		10733 X	10733	-0-	-0-	-0-		897 1	9836 3	N	-0-			-0-
11		8379 X	8379	-0-	-0-	-0-		828 1	5 2	N	-0-			-0-
*12		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-		7546 3			-0-			-0-
								715 1	11 2	N	-0-			-0-
								4940 3						
TOTAL GAS PROD:			97,772			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01		7161 X	5786	-0-	-1375	-0-		214 1	5572 3	Y	-0-			-0-
02		6699 X	6222	-0-	-477	-0-		225 1	5997 3	Y	-0-			-0-
03		6696 X	6618	-0-	-78	-0-		237 1	6381 3	Y	-0-			-0-
04		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-		244 1	6369 3	Y	-0-			-0-
05		6665 X	6143	-0-	-522	-0-		223 1	5920 3	Y	-0-			-0-
06		6300 X	5447	-0-	-853	-0-		194 1	5253 3	Y	-0-			-0-
07		6510 X	4910	-0-	-1600	-0-		184 1	4726 3	Y	-0-			-0-
08		6510 X	5690	-0-	-820	-0-		214 1	5476 3	Y	-0-			-0-
09		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-		239 1	6530 3	Y	-0-			-0-
10		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-		33 1	6723 3	Y	-0-			-0-
11		5520 X	5453	-0-	-67	-0-		26 1	5427 3	Y	-0-			-0-
12		6851 X	5767	-0-	-1084	-0-		28 1	5739 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			72,174			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932														
01		11067 X	10591	-0-	-476	-0-		320 1	10271 2	N	-0-			-0-
02		10353 X	9271	-0-	-1082	-0-		246 1	9025 2	N	-0-			-0-
03		11067 X	8655	-0-	-2412	-0-		223 1	8432 2	N	-0-			-0-
04		10963 X	10963	-0-	-0-	-0-		325 1	10638 2	N	-0-			-0-
05		11053 X	11053	-0-	-0-	-0-		300 1	10753 2	N	-0-			-0-
06		10711 X	10711	-0-	-0-	-0-		264 1	10447 2	N	-0-			-0-
07		11315 X	10645	-0-	-670	-0-		357 1	10288 2	N	-0-			-0-
08		11587 X	11587	-0-	-0-	-0-		414 1	11173 2	N	-0-			-0-
09		11722 X	11722	-0-	-0-	-0-		460 1	11262 2	N	-0-			-0-
10		11424 X	11424	-0-	-0-	-0-		439 1	10985 2	N	-0-			-0-
11		11220 X	11171	-0-	-49	-0-		478 1	10693 2	N	-0-			-0-
12		11966 X	11297	-0-	-669	-0-		435 1	10862 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			129,090			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028														
01		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-		862 1	5240 3	N	-0-			-0-
02		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-		948 1	6459 3	N	-0-			-0-
03		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-		837 1	4596 3	N	-0-			-0-
04		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-		886 1	5203 3	N	-0-			-0-
05		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-		827 1	4455 3	N	-0-			-0-
06		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-		831 1	5070 3	N	-0-			-0-
07		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-		883 1	5548 3	N	-0-			-0-
08		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-		867 1	5195 3	N	-0-			-0-
09		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-		795 1	4468 3	N	-0-			-0-
10		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-		677 1	4383 3	N	-0-			-0-
11		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-		650 1	4066 3	N	-0-			-0-
*12		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-		651 1	4087 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			68,484			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	1004 1	9591 3	N	-0-			-0-
02		11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	966 1	10589 3	N	-0-			-0-
03		9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	817 1	8235 3	N	-0-			-0-
04		11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	955 1	10365 3	N	-0-			-0-
05		10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	956 1	9994 3	N	-0-			-0-
06		10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	951 1	9076 3	N	-0-			-0-
07		10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	1025 1	9799 3	N	-0-			-0-
08		11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	1076 1	10917 3	N	-0-			-0-
09		10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	1004 1	9099 3	N	-0-			-0-
10		10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	836 1	9236 3	N	-0-			-0-
11		10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	781 1	9650 3	N	-0-			-0-
*12		10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	687 1	10129 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		127,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6758 X	6101	-0-	-657	-0-	238 1	5863 3	N	-0-			14
02		6003 X	5753	-0-	-250	-0-	217 1	5462 3	N	67			81
03		6293 X	6034	-0-	-259	-0-	224 1	5757 3	N	48			129
04		6090 X	5820	-0-	-270	-0-	221 1	5589 3	N	9			138
05		6138 X	6134	-0-	-4	-0-	233 1	5895 3	N	5			143
06		5940 X	5752	-0-	-188	-0-	215 1	5515 3	N	20	83 1		80
07		6138 X	5937	-0-	-201	-0-	236 1	5693 3	N	7			87
08		6138 X	5895	-0-	-243	-0-	233 1	5653 3	N	8			95
09		5940 X	5532	-0-	-408	-0-	205 1	5319 3	N	7			102
10		6138 X	5849	-0-	-289	-0-	28 1	5813 3	N	7			109
11		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	29 1	6036 3	N	3			112
*12		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	31 1	6255 3	N	8			120
TOTAL GAS PROD:		71,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		189							

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12493 X	12492	-0-	-1	-0-	417 1	12075 2	N	-0-			-0-
02		11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	406 1	11509 2	N	-0-			-0-
03		12400 X	10785	-0-	-1615	-0-	361 1	10424 2	N	-0-			-0-
04		12090 X	11857	-0-	-233	-0-	399 1	11458 2	N	-0-			-0-
05		12741 X	12265	-0-	-476	-0-	414 1	11851 2	N	-0-			-0-
06		12330 X	11584	-0-	-746	-0-	398 1	11186 2	N	-0-			-0-
07		12741 X	11945	-0-	-796	-0-	409 1	11536 2	N	-0-			-0-
08		12276 X	12239	-0-	-37	-0-	426 1	11813 2	N	-0-			-0-
09		11880 X	11642	-0-	-238	-0-	395 1	11247 2	N	-0-			-0-
10		12276 X	10979	-0-	-1297	-0-	370 1	10609 2	N	-0-			-0-
11		11850 X	11593	-0-	-257	-0-	382 1	11211 2	N	-0-			-0-
*12		12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	420 1	12129 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		141,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12679 X	11873	-0-	-806	-0-	396 1	11477 2	N		-0-			-0-
02		11861 X	11036	-0-	-825	-0-	376 1	10660 2	N		-0-			-0-
03		12679 X	11716	-0-	-963	-0-	392 1	11324 2	N		-0-			-0-
04		11850 X	11085	-0-	-765	-0-	373 1	10712 2	N		-0-			-0-
05		12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	414 1	11848 2	N		-0-			-0-
06		11490 X	11257	-0-	-233	-0-	387 1	10870 2	N		-0-			-0-
07		11811 X	11051	-0-	-760	-0-	378 1	10673 2	N		-0-			-0-
08		12276 X	10142	-0-	-2134	-0-	353 1	9789 2	N		-0-			-0-
09		11880 X	11518	-0-	-362	-0-	391 1	11127 2	N		-0-			-0-
10		12276 X	11978	-0-	-298	-0-	403 1	11575 2	N		-0-			-0-
11		11250 X	10376	-0-	-874	-0-	342 1	10034 2	N		-0-			-0-
12		11811 X	11070	-0-	-741	-0-	370 1	10700 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		135,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640														
01		10788 X	9731	-0-	-1057	-0-	325 1	9406 2	N		-0-			-0-
02		9454 X	9094	-0-	-360	-0-	310 1	8784 2	N		-0-			-0-
03		10106 X	9133	-0-	-973	-0-	306 1	8827 2	N		-0-			-0-
04		9690 X	8808	-0-	-882	-0-	296 1	8512 2	N		-0-			-0-
05		9765 X	9199	-0-	-566	-0-	310 1	8889 2	N		-0-			-0-
06		9420 X	8835	-0-	-585	-0-	304 1	8531 2	N		-0-			-0-
07		9734 X	8891	-0-	-843	-0-	304 1	8587 2	N		-0-			-0-
08		9207 X	8611	-0-	-596	-0-	300 1	8311 2	N		-0-			-0-
09		8910 X	8831	-0-	-79	-0-	300 1	8531 2	N		-0-			-0-
10		9207 X	8957	-0-	-250	-0-	302 1	8655 2	N		-0-			-0-
11		8850 X	8008	-0-	-842	-0-	264 1	7744 2	N		-0-			-0-
12		9114 X	8409	-0-	-705	-0-	281 1	8128 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		106,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021														
01		18352 X	15995	-0-	-2357	-0-	482 1	15513 2	N		-0-			-0-
02		17052 X	16664	-0-	-388	-0-	442 1	16222 2	N		-0-			-0-
03		18042 X	17955	-0-	-87	-0-	463 1	17492 2	N		-0-			-0-
04		17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	506 1	16560 2	N		-0-			-0-
05		17825 X	17394	-0-	-431	-0-	473 1	16921 2	N		-0-			-0-
06		17370 X	16153	-0-	-1217	-0-	398 1	15755 2	N		-0-			-0-
07		17949 X	16067	-0-	-1882	-0-	539 1	15528 2	N		-0-			-0-
08		17949 X	16648	-0-	-1301	-0-	594 1	16054 2	N		-0-			-0-
09		17070 X	15701	-0-	-1369	-0-	616 1	15085 2	N		-0-			-0-
10		17391 X	15512	-0-	-1879	-0-	596 1	14916 2	N		-0-			-0-
11		16140 X	15571	-0-	-569	-0-	667 1	14904 2	N		-0-			-0-
12		16647 X	15724	-0-	-923	-0-	605 1	15119 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		196,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16167 X	16167	-0-	-0-	-0-		533	1	15634	3	N	-0-		-0-
02		14645 X	14024	-0-	-621	-0-		455	1	13569	3	N	-0-		-0-
03		15655 X	14954	-0-	-701	-0-		474	1	14480	3	N	-0-		-0-
04		15150 X	10184	-0-	-4966	-0-		326	1	9858	3	N	-0-		-0-
05		15655 X	14904	-0-	-751	-0-		475	1	14429	3	N	-0-		-0-
06		15150 X	13689	-0-	-1461	-0-		428	1	13261	3	N	-0-		-0-
07		15004 X	14787	-0-	-217	-0-		492	1	14295	3	N	-0-		-0-
08		14942 X	14064	-0-	-878	-0-		467	1	13597	3	N	-0-		-0-
09		14430 X	13178	-0-	-1252	-0-		405	1	12773	3	N	-0-		-0-
10		14911 X	13443	-0-	-1468	-0-		65	1	13378	3	N	-0-		-0-
11		14310 X	12587	-0-	-1723	-0-		61	1	12526	3	N	-0-		-0-
12		13206 X	10221	-0-	-2985	-0-		50	1	10171	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			162,202												-0-
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

01		7223 X	6588	-0-	-635	-0-		199	1	6389	2	N	-0-		-0-
02		6757 X	6140	-0-	-617	-0-		163	1	5977	2	N	-0-		-0-
03		7099 X	6929	-0-	-170	-0-		179	1	6750	2	N	-0-		-0-
04		7573 X	7573	-0-	-0-	-0-		225	1	7348	2	N	-0-		-0-
05		6603 X	6590	-0-	-13	-0-		179	1	6411	2	N	-0-		-0-
06		6720 X	6075	-0-	-645	-0-		150	1	5925	2	N	-0-		-0-
07		7223 X	7179	-0-	-44	-0-		241	1	6938	2	N	-0-		-0-
08		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-		293	1	7892	2	N	-0-		-0-
09		7558 X	7558	-0-	-0-	-0-		296	1	7262	2	N	-0-		-0-
10		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-		293	1	7320	2	N	-0-		-0-
11		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-		302	1	6749	2	N	-0-		-0-
12		7936 X	7363	-0-	-573	-0-		284	1	7079	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			84,844												-0-
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

01		8928 X	360	-0-	-8568	-0-		360	1			Y	-0-		-0-
02		7801 X	486	-0-	-7315	-0-		486	1			Y	-0-		-0-
03		7967 X	212	-0-	-7755	-0-		212	1			Y	-0-		-0-
04		2820 X	147	-0-	-2673	-0-		147	1			Y	-0-		-0-
05		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-		706	1	4722	3	Y	-0-		-0-
06		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-		665	1	4529	3	Y	-0-		-0-
07		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-		718	1	7083	3	Y	-0-		-0-
08		8367 X	8367	-0-	-0-	-0-		721	1	7646	3	Y	-0-		-0-
09		8414 X	8414	-0-	-0-	-0-		699	1	7715	3	Y	-0-		-0-
10		8661 X	8661	-0-	-0-	-0-		721	1	7940	3	Y	-0-		-0-
11		7560 X	7413	-0-	-147	-0-		693	1	6720	3	Y	-0-		-0-
12		8680 X	6766	-0-	-1914	-0-		703	1	6063	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			59,249												-0-
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	-0-	563	1	18110	2	N	-0-			-0-
02		17896 X	17896	-0-	-0-	-0-	-0-	474	1	17422	2	N	-0-			-0-
03		19410 X	19410	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	18910	2	N	-0-			-0-
04		18240 X	18112	-0-	-128	-0-	-0-	537	1	17575	2	N	-0-			-0-
05		19127 X	18015	-0-	-1112	-0-	-0-	490	1	17525	2	N	-0-			-0-
06		18780 X	16870	-0-	-1910	-0-	-0-	416	1	16454	2	N	-0-			-0-
07		19406 X	16596	-0-	-2810	-0-	-0-	556	1	16040	2	N	-0-			-0-
08		19406 X	17143	-0-	-2263	-0-	-0-	613	1	16530	2	N	-0-			-0-
09		18120 X	16262	-0-	-1858	-0-	-0-	638	1	15624	2	N	-0-			-0-
10		18011 X	16406	-0-	-1605	-0-	-0-	630	1	15776	2	N	-0-			-0-
11		16939 X	16939	-0-	-0-	-0-	-0-	725	1	16214	2	N	-0-			-0-
*12		17739 X	17739	-0-	-0-	-0-	-0-	683	1	17056	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			210,061			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610																
01		11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	-0-	423	1	10635	3	Y	-0-			-0-
02		11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	-0-	427	1	10944	3	Y	-0-			-0-
03		11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	11258	3	Y	-0-			-0-
04		14876 X	14876	-0-	-0-	-0-	-0-	552	1	14324	3	Y	-0-			-0-
05		13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	-0-	498	1	12751	3	Y	-0-			-0-
06		12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	11779	3	Y	-0-			-0-
07		11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	-0-	443	1	10980	3	Y	-0-			-0-
08		9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	9410	3	Y	-0-			-0-
09		9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	8991	3	Y	-0-			-0-
10		9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	9467	3	Y	-0-			-0-
11		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	9238	3	Y	-0-			-0-
*12		8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	8560	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			132,418			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653																
01		11873 X	11076	-0-	-797	-0-	-0-	410	1	10666	3	Y	-0-			-0-
02		11107 X	10578	-0-	-529	-0-	-0-	383	1	10195	3	Y	-0-			-0-
03		11873 X	8698	-0-	-3175	-0-	-0-	310	1	8388	3	Y	-0-			-0-
04		11370 X	9038	-0-	-2332	-0-	-0-	334	1	8704	3	Y	-0-			-0-
05		11749 X	10514	-0-	-1235	-0-	-0-	381	1	10133	3	Y	-0-			-0-
06		10500 X	9800	-0-	-700	-0-	-0-	349	1	9451	3	Y	-0-			-0-
07		10850 X	10215	-0-	-635	-0-	-0-	384	1	9831	3	Y	-0-			-0-
08		10509 X	10387	-0-	-122	-0-	-0-	390	1	9997	3	Y	-0-			-0-
09		10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	9973	3	Y	-0-			-0-
10		10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	10836	3	Y	-0-			-0-
11		10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	10101	3	Y	-0-			-0-
12		10385 X	9631	-0-	-754	-0-	-0-	47	1	9584	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			121,315			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 #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14217 X	14217	-0-	-0-	-0-		374	1	N	109	188	1	53
								120	9					
02		12702 X	11025	-0-	-1677	-0-		282	1	N	107			160
								118	9					
03		13082 X	11988	-0-	-1094	-0-		300	1	N	99	191	1	68
								109	9					
04		13470 X	11871	-0-	-1599	-0-		300	1	N	108			176
								119	9					
05		13919 X	12538	-0-	-1381	-0-		314	1	N	105	181	1	100
								116	9					
06		13470 X	12007	-0-	-1463	-0-		295	1	N	91			191
								100	9					
07		12591 X	12591	-0-	-0-	-0-		335	1	N	78	179	1	90
								86	9					
08		14646 X	14646	-0-	-0-	-0-		379	1	N	106	175	1	21
								117	9					
09		16926 X	16926	-0-	-0-	-0-		401	1	N	117			138
								129	9					
10		16174 X	16174	-0-	-0-	-0-		52	1	N	133	166	1	105
								146	9					
11		13470 X	12177	-0-	-1293	-0-		39	1	N	84			189
								92	9					
12		17050 X	12684	-0-	-4366	-0-		41	1	N	108	177	1	120
								119	9					
TOTAL GAS PROD:			158,844				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,245				

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805														
01		1550 X	1544	-0-	-6	-0-		853	1	Y	-0-			-0-
02		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-		856	1	Y	-0-			-0-
03		1426 X	1121	-0-	-305	-0-		896	1	Y	-0-			-0-
04		1500 X	870	-0-	-630	-0-		870	1	Y	-0-			-0-
05		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-		946	1	Y	-0-			-0-
06		1500 X	1416	-0-	-84	-0-		892	1	Y	-0-			-0-
07		1302 X	1264	-0-	-38	-0-		912	1	Y	-0-			-0-
08		2170 X	1351	-0-	-819	-0-		917	1	Y	-0-			-0-
09		2100 X	1284	-0-	-816	-0-		887	1	Y	-0-			-0-
10		2170 X	1349	-0-	-821	-0-		901	1	Y	-0-			-0-
11		1410 X	1278	-0-	-132	-0-		872	1	Y	-0-			-0-
*12		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		879	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,035				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10447 X	9405	-0-	-1042	-0-		348 1	9057 3	Y	-0-			-0-
02	9773 X	9028	-0-	-745	-0-		327 1	8701 3	Y	-0-			-0-
03	10447 X	9925	-0-	-522	-0-		354 1	9571 3	Y	-0-			-0-
04	9990 X	9087	-0-	-903	-0-		332 1	8696 3	Y	54	41 1		13
							59 9						
05	10323 X	8486	-0-	-1837	-0-		308 1	8178 3	Y	-0-			13
06	9000 X	8078	-0-	-922	-0-		288 1	7790 3	Y	-0-			13
07	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-		363 1	9295 3	Y	-0-			13
08	9300 X	9249	-0-	-51	-0-		347 1	8902 3	Y	-0-			13
09	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-		320 1	8731 3	Y	-0-			13
10	9300 X	8848	-0-	-452	-0-		43 1	8805 3	Y	-0-			13
11	9000 X	7537	-0-	-1463	-0-		36 1	7501 3	Y	-0-			13
12	9238 X	7293	-0-	-1945	-0-		36 1	7257 3	Y	-0-	13 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		105,645				TOTAL CONDENSATE PROD:		54					

SCOTT		WELL #:		2H	RRCID ->	258373	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	8111 - 12434
01	8246 X	6782	-0-	-1464	-0-		1239 1	5543 2	N	-0-		-0-
02	7714 X	6963	-0-	-751	-0-		1164 1	5799 2	N	-0-		-0-
03	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-		1194 1	7063 2	N	-0-		-0-
04	7980 X	6876	-0-	-1104	-0-		1190 1	5686 2	N	-0-		-0-
05	7471 X	7066	-0-	-405	-0-		1210 1	5856 2	N	-0-		-0-
06	7980 X	175	-0-	-7805	-0-		175 1		N	-0-		-0-
07	8246 X	5507	-0-	-2739	-0-		1002 1	4505 2	N	-0-		-0-
08	18858 X	18858	-0-	-0-	-0-		1672 1	17186 2	N	-0-		-0-
09	14224 X	14224	-0-	-0-	-0-		1598 1	12626 2	N	-0-		-0-
10	17270 X	17270	-0-	-0-	-0-		928 1	16342 2	N	-0-		-0-
11	16055 X	16055	-0-	-0-	-0-		924 1	15131 2	N	-0-		-0-
*12	16156 X	16156	-0-	-0-	-0-		909 1	15247 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		124,189				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	258376	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6601 - 9255
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	112		112
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	112 1	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/18/2016												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		112				

DONALDSON		WELL #:		7 H	RRCID ->	258382	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	7204	PERF.	7455 - 9811
01	8184 X	6487	-0-	-1697	-0-		213 1	6274 2	N	-0-		-0-
02	7656 X	5528	-0-	-2128	-0-		187 1	5341 2	N	-0-		-0-
03	7781 X	5782	-0-	-1999	-0-		196 1	5586 2	N	-0-		-0-
04	6900 X	5555	-0-	-1345	-0-		191 1	5364 2	N	-0-		-0-
05	7130 X	6197	-0-	-933	-0-		213 1	5984 2	N	-0-		-0-
06	6270 X	5777	-0-	-493	-0-		204 1	5573 2	N	-0-		-0-
07	5921 X	5602	-0-	-319	-0-		196 1	5406 2	N	-0-		-0-
08	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-		227 1	6210 2	N	-0-		-0-
09	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-		225 1	6183 2	N	-0-		-0-
10	6200 X	5176	-0-	-1024	-0-		182 1	4994 2	N	-0-		-0-
11	6240 X	5384	-0-	-856	-0-		188 1	5196 2	N	-0-		-0-
12	6572 X	4594	-0-	-1978	-0-		160 1	4434 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		68,927				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
CLYDE M. SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	258383	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	7178	PERF. 7800 - 10197	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	6820 X	4522	-0-	-2298	-0-	618 1	3882 3	Y	20		145
						22 9					
02	6264 X	4895	-0-	-1369	-0-	942 1	3935 3	Y	16		161
						18 9					
03	6696 X	3398	-0-	-3298	-0-	935 1	2460 3	Y	3	70 1	94
						3 9					
04	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	1020 1	5942 3	Y	16		110
						18 9					
05	6324 X	6091	-0-	-233	-0-	1035 1	5033 3	Y	21		131
						23 9					
06	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	1018 1	5314 3	Y	10		141
						11 9					
07	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	1055 1	5301 3	Y	8		149
						9 9					
08	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	1058 1	5425 3	Y	10		159
						11 9					
09	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	1009 1	5177 3	Y	6		165
						7 9					
10	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	862 1	5023 3	Y	11		176
						12 9					
11	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	835 1	5159 3	Y	10		186
						11 9					
12	6076 X	5718	-0-	-358	-0-	861 1	4837 3	Y	18		204
						20 9					
TOTAL GAS PROD:		68,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		149					

HYDE-HICKMAN "F"		WELL #:	1H	RRCID ->	258387	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	6824	PERF. 7325 - 10928	
01	3100 N	9776	-0-	6676	17131	740 1	9036 3	N	-0-	-0-	
02	2900 N	6694	-0-	3794	20925	761 1	5933 3	N	-0-	-0-	
03	32339 X	11414	-0-	-20925	-0-	800 1	10614 3	N	-0-	-0-	
04	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	1007 1	6 2	N	-0-	-0-	
						11623 3					
05	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	793 1	13917 3	N	-0-	-0-	
06	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	1028 1	8646 3	N	-0-	-0-	
07	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	845 1	10122 3	N	-0-	-0-	
08	3100 X	885	-0-	-2215	-0-	777 1	108 3	N	-0-	-0-	
09	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	752 1	4237 3	N	-0-	-0-	
10	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	734 1	12185 3	N	-0-	-0-	
11	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	794 1	2 2	N	-0-	-0-	
						3672 3					
*12	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	624 1	13 2	N	-0-	-0-	
						5915 3					
TOTAL GAS PROD:		105,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14074 X	13181	-0-	-893	-0-	490	1	12682	3	N	8			23
02	13108 X	12284	-0-	-824	-0-	448	1	11828	3	N	7			30
03	13826 X	12884	-0-	-942	-0-	462	1	12421	3	N	1			31
04	12990 X	12114	-0-	-876	-0-	436	1	11678	3	Y	-0-	31	1	-0-
05	13206 X	12992	-0-	-214	-0-	474	1	12517	3	Y	1	1	1	-0-
06	12750 X	12582	-0-	-168	-0-	437	1	12145	3	Y	-0-			-0-
07	13144 X	12779	-0-	-365	-0-	470	1	12309	3	Y	-0-			-0-
08	12989 X	12436	-0-	-553	-0-	454	1	11982	3	Y	-0-			-0-
09	12570 X	12126	-0-	-444	-0-	418	1	11708	3	Y	-0-			-0-
10	12989 X	12478	-0-	-511	-0-	61	1	12417	3	Y	-0-			-0-
11	12570 X	11865	-0-	-705	-0-	57	1	11808	3	Y	-0-			-0-
12	12493 X	12010	-0-	-483	-0-	59	1	11951	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		149,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2396	-0-	-239	-0-	585	1	1811	3	N	-0-			-0-
02	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	524	1	3307	3	N	-0-			-0-
03	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	557	1	2192	3	N	-0-			-0-
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	536	1	1	2	N	-0-			-0-
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	2424	3	2568	3	N	-0-			-0-
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	538	1	2568	3	N	-0-			-0-
07	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	529	1	2503	3	N	-0-			-0-
08	2635 X	2191	-0-	-444	-0-	411	1	1711	3	N	-0-			-0-
09	2550 X	465	-0-	-2085	-0-	480	1			N	-0-			-0-
10	2635 X	571	-0-	-2064	-0-	465	1			N	-0-			-0-
11	2550 X	1939	-0-	-611	-0-	571	1	1	2	N	-0-			-0-
12	2635 X	1140	-0-	-1495	-0-	358	1	1	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5859 X	5029	-0-	-830	-0-	256	1	4756	3	N	15	60
02	5481 X	3927	-0-	-1554	-0-	17	9	3718	3	N	11	71
03	5704 X	3106	-0-	-2598	-0-	12	9	2946	3	N	8	79
04	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	151	1	6094	3	N	18	97
05	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	9	9	5463	3	N	10	107
06	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	288	1	4808	3	N	12	119
07	5859 X	5575	-0-	-284	-0-	11	9	5270	3	N	17	136
08	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	253	1	5598	3	N	16	152
09	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	13	9	5925	3	N	10	162
10	5766 X	4699	-0-	-1067	-0-	286	1	4652	3	N	15	177
11	5670 X	4637	-0-	-1033	-0-	19	9	4597	3	N	9	166 1
12	6448 X	5477	-0-	-971	-0-	301	1	5424	3	N	15	35
						18	9					
						307	1					
						11	9					
						30	1					
						17	9					
						30	1					
						10	9					
						36	1					
						17	9					

TOTAL GAS PROD: 61,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588												
01	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	495	1	12753	3	Y	28	28 1
02	13908 X	13908	-0-	-0-	-0-	31	9	13395	3	Y	-0-	-0-
03	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	513	1	14513	3	Y	-0-	-0-
04	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	547	1	14113	3	Y	-0-	-0-
05	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	531	1	14099	3	Y	-0-	-0-
06	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	532	1	14054	3	Y	-0-	-0-
07	12214 X	11902	-0-	-312	-0-	521	1	11453	3	Y	-0-	-0-
08	12214 X	10861	-0-	-1353	-0-	449	1	10454	3	Y	-0-	-0-
09	11820 X	10349	-0-	-1471	-0-	407	1	9981	3	Y	-0-	-0-
10	12214 X	10563	-0-	-1651	-0-	368	1	10512	3	Y	-0-	-0-
11	11820 X	9584	-0-	-2236	-0-	51	1	9538	3	Y	-0-	-0-
12	11780 X	10353	-0-	-1427	-0-	46	1	10302	3	Y	-0-	-0-
						51	1					

TOTAL GAS PROD: 149,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903												
01	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	1124	1	9558	3	N	-0-	-0-
02	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	989	1	9015	3	N	-0-	-0-
03	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	965	1	7730	3	N	-0-	-0-
04	8400 X	7154	-0-	-1246	-0-	937	1	6217	3	N	-0-	-0-
05	8680 X	4630	-0-	-4050	-0-	629	1	4001	3	N	-0-	-0-
06	8400 X	3649	-0-	-4751	-0-	744	1	2905	3	N	-0-	-0-
07	8680 X	8576	-0-	-104	-0-	781	1	7795	3	N	-0-	-0-
08	8680 X	7444	-0-	-1236	-0-	348	1	7096	3	N	-0-	-0-
09	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	298	1	8501	3	N	-0-	-0-
10	11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	819	1	10521	3	N	-0-	-0-
11	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	717	1	9664	3	N	-0-	-0-
12	7161 X	6253	-0-	-908	-0-	649	1	5604	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 97,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		21250 X	21250	-0-	-0-	-0-	-0-	640	1	20610	2	N	-0-					-0-	
02		20535 X	20535	-0-	-0-	-0-	-0-	544	1	19991	2	N	-0-					-0-	
03		22626 X	22626	-0-	-0-	-0-	-0-	583	1	22043	2	N	-0-					-0-	
04		21137 X	21137	-0-	-0-	-0-	-0-	627	1	20510	2	N	-0-					-0-	
05		21948 X	21948	-0-	-0-	-0-	-0-	596	1	21352	2	N	-0-					-0-	
06		20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	19778	2	N	-0-					-0-	
07		20739 X	20593	-0-	-146	-0-	-0-	690	1	19903	2	N	-0-					-0-	
08		20739 X	18428	-0-	-2311	-0-	-0-	658	1	17770	2	N	-0-					-0-	
09		20070 X	17774	-0-	-2296	-0-	-0-	697	1	17077	2	N	-0-					-0-	
10		20739 X	15415	-0-	-5324	-0-	-0-	592	1	14823	2	N	-0-					-0-	
11		20070 X	13762	-0-	-6308	-0-	-0-	589	1	13173	2	N	-0-					-0-	
12		20584 X	14302	-0-	-6282	-0-	-0-	551	1	13751	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		228,047						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011												TOTAL DEPTH	6700	PERF. 7480 - 12514					
01		19747 X	16808	-0-	-2939	-0-	-0-	680	1	16128	3	Y	-0-					-0-	
02		18473 X	13738	-0-	-4735	-0-	-0-	475	1	13263	3	Y	-0-					-0-	
03		19747 X	16667	-0-	-3080	-0-	-0-	603	1	16064	3	Y	-0-					-0-	
04		18630 X	14946	-0-	-3684	-0-	-0-	506	1	7	2	Y	-0-					-0-	
								14433	3										
05		19189 X	16827	-0-	-2362	-0-	-0-	578	1	16249	3	Y	-0-					-0-	
06		16287 X	16287	-0-	-0-	-0-	-0-	567	1	15720	3	Y	-0-					-0-	
07		16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	-0-	594	1	16337	3	Y	-0-					-0-	
08		15971 X	15971	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	15382	3	Y	-0-					-0-	
09		16920 X	16920	-0-	-0-	-0-	-0-	629	1	16291	3	Y	-0-					-0-	
10		15896 X	15896	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	15339	3	Y	-0-					-0-	
11		16069 X	16069	-0-	-0-	-0-	-0-	564	1	9	2	Y	-0-					-0-	
								15496	3										
12		17081 X	16729	-0-	-352	-0-	-0-	604	1	35	2	Y	-0-					-0-	
								16090	3										
TOTAL GAS PROD:		193,789						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010												TOTAL DEPTH	7497	PERF. 7600 - 12520					
01		21556 X	21556	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	21077	2	N	-0-					-0-	
02		19807 X	19332	-0-	-475	-0-	-0-	439	1	18893	2	N	-0-					-0-	
03		20894 X	20558	-0-	-336	-0-	-0-	688	1	19870	2	N	-0-					-0-	
04		20490 X	20379	-0-	-111	-0-	-0-	686	1	19693	2	N	-0-					-0-	
05		21209 X	21209	-0-	-0-	-0-	-0-	715	1	20494	2	N	-0-					-0-	
06		20490 X	20154	-0-	-336	-0-	-0-	693	1	19461	2	N	-0-					-0-	
07		21049 X	20148	-0-	-901	-0-	-0-	690	1	19458	2	N	-0-					-0-	
08		21173 X	19928	-0-	-1245	-0-	-0-	694	1	19234	2	N	-0-					-0-	
09		20490 X	18847	-0-	-1643	-0-	-0-	640	1	18207	2	N	-0-					-0-	
10		21173 X	18960	-0-	-2213	-0-	-0-	638	1	18322	2	N	-0-					-0-	
11		20160 X	17569	-0-	-2591	-0-	-0-	578	1	16991	2	N	-0-					-0-	
12		19964 X	17994	-0-	-1970	-0-	-0-	602	1	17392	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		236,634						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
HOLLINGSWORTH, KATHRYN		WELL #:	4	RRCID ->	258592	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	7915 - 11119	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11563 X	9425	-0-	-2138	-0-	210 1	9215 2	N	-0-		-0-
02		10817 X	9393	-0-	-1424	-0-	214 1	9179 2	N	-0-		-0-
03		11563 X	9524	-0-	-2039	-0-	213 1	9311 2	N	-0-		-0-
04		10350 X	9682	-0-	-668	-0-	217 1	9465 2	N	-0-		-0-
05		10540 X	9520	-0-	-1020	-0-	214 1	9306 2	N	-0-		-0-
06		9720 X	9682	-0-	-38	-0-	222 1	9460 2	N	-0-		-0-
07		10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	230 1	9846 2	N	-0-		-0-
08		10013 X	9816	-0-	-197	-0-	228 1	9588 2	N	-0-		-0-
09		9690 X	9119	-0-	-571	-0-	206 1	8913 2	N	-0-		-0-
10		10075 X	9385	-0-	-690	-0-	211 1	9174 2	N	-0-		-0-
11		9750 X	9229	-0-	-521	-0-	304 1	8925 2	N	-0-		-0-
12		10075 X	9315	-0-	-760	-0-	311 1	9004 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		114,166		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		21204 X	21204	-0-	-0-	-0-	21204 3		N	-0-		-0-
02		19970 X	19970	-0-	-0-	-0-	19970 3		N	-0-		-0-
03		20401 X	20401	-0-	-0-	-0-	20401 3		N	-0-		-0-
04		20040 X	18502	-0-	-1538	-0-	8 2	18494 3	N	-0-		-0-
05		20708 X	19703	-0-	-1005	-0-	19703 3		N	-0-		-0-
06		20040 X	19792	-0-	-248	-0-	19792 3		N	-0-		-0-
07		21095 X	21095	-0-	-0-	-0-	21095 3		N	-0-		-0-
08		20398 X	19644	-0-	-754	-0-	19644 3		N	-0-		-0-
09		19800 X	18272	-0-	-1528	-0-	18272 3		N	-0-		-0-
10		20708 X	13690	-0-	-7018	-0-	13690 3		N	-0-		-0-
11		20040 X	15193	-0-	-4847	-0-	8 2	15185 3	N	-0-		-0-
12		19995 X	16494	-0-	-3501	-0-	35 2	16459 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		223,960		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	676 1	16016 3	Y	-0-		3
02		15022 X	14109	-0-	-913	-0-	488 1	13621 3	Y	-0-	3 1	-0-
03		16058 X	15516	-0-	-542	-0-	561 1	14955 3	Y	-0-		-0-
04		15540 X	15494	-0-	-46	-0-	524 1	7 2	Y	-0-		-0-
							14963 3					
05		16948 X	16948	-0-	-0-	-0-	582 1	16366 3	Y	-0-		-0-
06		16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	576 1	15968 3	Y	-0-		-0-
07		14942 X	13736	-0-	-1206	-0-	482 1	13254 3	Y	-0-		-0-
08		15502 X	15502	-0-	-0-	-0-	572 1	14930 3	Y	-0-		-0-
09		14589 X	14589	-0-	-0-	-0-	542 1	14047 3	Y	-0-		-0-
10		14942 X	13364	-0-	-1578	-0-	468 1	12896 3	Y	-0-		-0-
11		14460 X	11781	-0-	-2679	-0-	413 1	6 2	Y	-0-		-0-
							11362 3					
12		15500 X	14593	-0-	-907	-0-	527 1	31 2	Y	-0-		-0-
							14035 3					
TOTAL GAS PROD:		178,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		18724 X	17025	-0-	-1699	-0-	631 1	16240 3	Y	140	184 1		127	
							154 9							
02		17516 X	15082	-0-	-2434	-0-	543 1	14386 3	Y	139	182 1		84	
							153 9							
03		18724 X	18369	-0-	-355	-0-	652 1	17534 3	Y	166	188 1		62	
							183 9							
04		17910 X	17907	-0-	-3	-0-	639 1	17082 3	Y	169	187 1		44	
							186 9							
05		18507 X	17119	-0-	-1388	-0-	614 1	16337 3	Y	153			197	
							168 9							
06		17790 X	13316	-0-	-4474	-0-	473 1	12746 3	Y	88	180 1		105	
							97 9							
07		18507 X	14305	-0-	-4202	-0-	534 1	13660 3	Y	101	56 1		150	
							111 9							
08		18507 X	14154	-0-	-4353	-0-	538 1	13508 3	Y	98	186 1		62	
							108 9							
09		17910 X	13818	-0-	-4092	-0-	494 1	13216 3	Y	98			160	
							108 9							
10		17112 X	14114	-0-	-2998	-0-	68 1	13934 3	Y	102	174 1		88	
							112 9							
11		13830 X	13305	-0-	-525	-0-	64 1	13134 3	Y	97			185	
							107 9							
12		14291 X	13528	-0-	-763	-0-	66 1	13346 3	Y	105	182 1		108	
							116 9							
TOTAL GAS PROD:			182,042	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,456							

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503													
01		15024 X	15024	-0-	-0-	-0-	530 1	14494 3	N	-0-			-0-
02		520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 1		N	-0-			-0-
03		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	553 1	6213 3	N	-0-			-0-
04		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	526 1	3 2	N	-0-			-0-
							6029 3						
05		578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 1		N	-0-			-0-
06		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	509 1	4637 3	N	-0-			-0-
07		603 X	603	-0-	-0-	-0-	567 1	36 3	N	-0-			-0-
08		12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	630 1	12325 3	N	-0-			-0-
09		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	582 1	8453 3	N	-0-			-0-
10		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	545 1	1702 3	N	-0-			-0-
11		1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	722 1	958 3	N	-0-			-0-
*12		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,738	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678													
01		19749 X	19749	-0-	-0-	-0-	19749 3		N	-0-			-0-
02		17839 X	17839	-0-	-0-	-0-	17839 3		N	-0-			-0-
03		17720 X	17720	-0-	-0-	-0-	17720 3		N	-0-			-0-
04		16873 X	16873	-0-	-0-	-0-	8 2	16865 3	N	-0-			-0-
05		16860 X	16860	-0-	-0-	-0-	16860 3		N	-0-			-0-
06		16296 X	16296	-0-	-0-	-0-	16296 3		N	-0-			-0-
07		15410 X	15410	-0-	-0-	-0-	15410 3		N	-0-			-0-
08		16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	16473 3		N	-0-			-0-
09		14719 X	14719	-0-	-0-	-0-	14719 3		N	-0-			-0-
10		14818 X	12424	-0-	-2394	-0-	12424 3		N	-0-			-0-
11		14340 X	13863	-0-	-477	-0-	8 2	13855 3	N	-0-			-0-
12		16461 X	14237	-0-	-2224	-0-	31 2	14206 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			192,463	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	9982 X	9435	-0-	-547	-0-	456	1	8979	3	Y	-0-	56	1	-0-		
02	9309 X	8741	-0-	-568	-0-	415	1	8325	3	Y	1	1	1	-0-		
03	9951 X	9160	-0-	-791	-0-	432	1	8728	3	Y	-0-			-0-		
04	9270 X	8803	-0-	-467	-0-	415	1	8366	3	Y	20			20		
05	9486 X	9053	-0-	-433	-0-	432	1	8621	3	Y	-0-			20		
06	8940 X	8652	-0-	-288	-0-	408	1	8244	3	Y	-0-			20		
07	9238 X	8825	-0-	-413	-0-	434	1	8390	3	Y	1			21		
08	9145 X	7711	-0-	-1434	-0-	381	1	7328	3	Y	2			23		
09	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	419	1	8474	3	Y	5			28		
10	9052 X	8692	-0-	-360	-0-	56	1	8628	3	Y	7			35		
11	8640 X	8144	-0-	-496	-0-	52	1	8069	3	Y	21	56	1	-0-		
12	9207 X	8141	-0-	-1066	-0-	53	1	8086	3	Y	2	2	1	-0-		
TOTAL GAS PROD:						104,256	TOTAL CONDENSATE PROD:						59			

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	8432 X	7880	-0-	-552	-0-	304	1	7542	3	N	31			92		
02	7888 X	6498	-0-	-1390	-0-	246	1	6232	3	N	18			110		
03	8432 X	7576	-0-	-856	-0-	286	1	7264	3	N	24			134		
04	7800 X	6448	-0-	-1352	-0-	242	1	6186	3	N	18			152		
05	7874 X	6705	-0-	-1169	-0-	252	1	6440	3	N	12			164		
06	7620 X	6183	-0-	-1437	-0-	228	1	5937	3	N	16	146	1	34		
07	7564 X	6479	-0-	-1085	-0-	251	1	6219	3	N	8			42		
08	7564 X	2681	-0-	-4883	-0-	103	1	2575	3	N	3			45		
09	6480 X	4834	-0-	-1646	-0-	177	1	4649	3	N	7			52		
10	6696 X	2179	-0-	-4517	-0-	11	1	2162	3	N	5			57		
11	6270 X	5355	-0-	-915	-0-	862	1	4484	3	N	8			65		
*12	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	1111	1	5344	3	N	16			81		
TOTAL GAS PROD:						69,291	TOTAL CONDENSATE PROD:						166			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6324 X	6211	-0-	-113	-0-		1037	1	5174	3	Y	-0-					-0-
02		5916 X	4502	-0-	-1414	-0-		934	1	3568	3	Y	-0-					-0-
03		6324 X	6014	-0-	-310	-0-		1024	1	4990	3	Y	-0-					-0-
04		6120 X	3499	-0-	-2621	-0-		679	1	2820	3	Y	-0-					-0-
05		6324 X	5675	-0-	-649	-0-		1070	1	4605	3	Y	-0-					-0-
06		6000 X	5088	-0-	-912	-0-		1024	1	4064	3	Y	-0-					-0-
07		6014 X	4783	-0-	-1231	-0-		1046	1	3737	3	Y	-0-					-0-
08		6014 X	926	-0-	-5088	-0-		34	1	892	3	Y	-0-					-0-
09		5490 X	1890	-0-	-3600	-0-		10	1	1880	3	Y	-0-					-0-
10		5673 X	1423	-0-	-4250	-0-		7	1	1416	3	Y	-0-					-0-
11		5100 X	617	-0-	-4483	-0-		3	1	614	3	Y	-0-					-0-
12		4774 X	1106	-0-	-3668	-0-		5	1	1101	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			41,734			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857																		
01		17546 X	16279	-0-	-1267	-0-		490	1	15789	2	N	-0-					-0-
02		16651 X	16651	-0-	-0-	-0-		441	1	16210	2	N	-0-					-0-
03		17451 X	17451	-0-	-0-	-0-		450	1	17001	2	N	-0-					-0-
04		16590 X	16218	-0-	-372	-0-		481	1	15737	2	N	-0-					-0-
05		17546 X	16925	-0-	-621	-0-		460	1	16465	2	N	-0-					-0-
06		16980 X	15000	-0-	-1980	-0-		369	1	14631	2	N	-0-					-0-
07		17546 X	15175	-0-	-2371	-0-		509	1	14666	2	N	-0-					-0-
08		17453 X	16329	-0-	-1124	-0-		583	1	15746	2	N	-0-					-0-
09		16380 X	15617	-0-	-763	-0-		612	1	15005	2	N	-0-					-0-
10		16926 X	14519	-0-	-2407	-0-		558	1	13961	2	N	-0-					-0-
11		15810 X	15740	-0-	-70	-0-		674	1	15066	2	N	-0-					-0-
12		16337 X	16039	-0-	-298	-0-		617	1	15422	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			191,943			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745																		
01		20646 X	17497	-0-	-3149	-0-		581	1	16916	3	N	-0-					-0-
02		19314 X	11642	-0-	-7672	-0-		376	1	11266	3	N	-0-					-0-
03		20646 X	10883	-0-	-9763	-0-		347	1	10536	3	N	-0-					-0-
04		19740 X	12131	-0-	-7609	-0-		390	1	11741	3	N	-0-					-0-
05		20367 X	12741	-0-	-7626	-0-		411	1	12330	3	N	-0-					-0-
06		16920 X	11523	-0-	-5397	-0-		362	1	11161	3	N	-0-					-0-
07		12524 X	12201	-0-	-323	-0-		411	1	11790	3	N	-0-					-0-
08		12741 X	10961	-0-	-1780	-0-		369	1	10592	3	N	-0-					-0-
09		12330 X	11574	-0-	-756	-0-		361	1	11213	3	N	-0-					-0-
10		12741 X	12583	-0-	-158	-0-		61	1	12522	3	N	-0-					-0-
11		11820 X	10692	-0-	-1128	-0-		52	1	10640	3	N	-0-					-0-
12		12214 X	11738	-0-	-476	-0-		58	1	11680	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			146,166			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10354 X	10279	-0-	-75	-0-		310	1	9969	2	N	-0-					-0-
02		9686 X	9487	-0-	-199	-0-		252	1	9235	2	N	-0-					-0-
03		10354 X	10040	-0-	-314	-0-		259	1	9781	2	N	-0-					-0-
04		10020 X	9948	-0-	-72	-0-		295	1	9653	2	N	-0-					-0-
05		10354 X	9925	-0-	-429	-0-		270	1	9655	2	N	-0-					-0-
06		9960 X	9647	-0-	-313	-0-		238	1	9409	2	N	-0-					-0-
07		10292 X	9835	-0-	-457	-0-		330	1	9505	2	N	-0-					-0-
08		10593 X	10593	-0-	-0-	-0-		378	1	10215	2	N	-0-					-0-
09		9960 X	9663	-0-	-297	-0-		379	1	9284	2	N	-0-					-0-
10		9982 X	9982	-0-	-0-	-0-		384	1	9598	2	N	-0-					-0-
11		10020 X	9164	-0-	-856	-0-		392	1	8772	2	N	-0-					-0-
12		10571 X	10057	-0-	-514	-0-		387	1	9670	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		118,620				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746																		
01		3968 X	2703	-0-	-1265	-0-		965	1	1734	3	N	4					16
02		3509 X	2385	-0-	-1124	-0-		899	1	1484	3	N	2					18
03		3627 X	2786	-0-	-841	-0-		970	1	1813	3	N	3					21
04		3330 X	2110	-0-	-1220	-0-		917	1	1185	3	N	7					28
05		2697 X	1974	-0-	-723	-0-		939	1	1035	3	N	-0-					28
06		2700 X	1585	-0-	-1115	-0-		893	1	686	3	N	5					33
07		2790 X	2254	-0-	-536	-0-		949	1	1292	3	N	12					45
08		2790 X	2236	-0-	-554	-0-		948	1	1285	3	N	3					48
09		2100 X	1548	-0-	-552	-0-		893	1	655	3	N	-0-					48
10		2263 X	973	-0-	-1290	-0-		899	1	65	3	N	8					56
11		2190 X	1273	-0-	-917	-0-		872	1	395	3	N	5					61
12		2263 X	2178	-0-	-85	-0-		905	1	1273	3	N	-0-					61
TOTAL GAS PROD:		24,005				TOTAL CONDENSATE PROD:		49										

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	7	-0-	7	7		1	1	6	2	N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	5	-0-	5	5		5	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	27	-0-	27	39		27	1			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	1852	-0-	1852	1891		726	1	1126	2	N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	843	-0-	843	2734		843	1			N	-0-					-0-
09		7229 X	4495	-0-	-2734	-0-		1074	1	3421	2	N	-0-					-0-
10		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-		900	1	2444	2	N	-0-					-0-
11		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-		998	1	1549	2	N	-0-					-0-
*12		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-		961	1	1719	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,800				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010												TOTAL DEPTH	7104	PERF. 7446 - 9332
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	54	1	1327	3	N	7		55	
02	291 X	291	-0-	-0-	-0-	8	9	272	3	N	10		65	
03	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	11	9	2338	3	N	2		67	
04	350 X	350	-0-	-0-	-0-	92	1	335	3	N	1		68	
05	170 X	170	-0-	-0-	-0-	2	9							
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	14	1	164	3	N	-0-		68	
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	1	9			N	4		72	
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	6	1			N	1		73	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73	

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010												TOTAL DEPTH	6693	PERF. 7050 - 11303
01	13888 X	11860	-0-	-2028	-0-	419	1	11441	3	N	-0-		-0-	
02	12992 X	12018	-0-	-974	-0-	419	1	11599	3	N	-0-		-0-	
03	13299 X	11648	-0-	-1651	-0-	397	1	11251	3	N	-0-		-0-	
04	12870 X	7652	-0-	-5218	-0-	571	1	7081	3	N	-0-		-0-	
05	13299 X	3399	-0-	-9900	-0-	363	1	3036	3	N	-0-		-0-	
06	12420 X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-		-0-	
07	12834 X	246	-0-	-12588	-0-	246	1			N	-0-		-0-	
08	11656 X	3537	-0-	-8119	-0-	212	1	3325	3	N	-0-		-0-	
09	7650 X	6650	-0-	-1000	-0-	222	1	6428	3	N	-0-		-0-	
10	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	773	1	6062	3	N	-0-		-0-	
11	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	778	1	10425	3	N	-0-		-0-	
*12	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	739	1	8315	3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 84,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010												TOTAL DEPTH	7121	PERF. 7147 - 10165
01	837 N	724	-0-	-113	-0-	30	1	694	2	N	-0-		-0-	
02	928 N	894	-0-	-34	-0-	24	1	870	2	N	-0-		-0-	
03	1209 N	940	-0-	-269	-0-	24	1	916	2	N	-0-		-0-	
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	26	1	841	2	N	-0-		-0-	
05	961 N	899	-0-	-62	-0-	24	1	875	2	N	-0-		-0-	
06	900 N	831	-0-	-69	-0-	21	1	810	2	N	-0-		-0-	
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	N	-0-		-0-	
08	899 N	802	-0-	-97	-0-	28	1	774	2	N	-0-		-0-	
09	840 N	832	-0-	-8	-0-	33	1	799	2	N	-0-		-0-	
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	35	1	871	2	N	-0-		-0-	
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	N	-0-		-0-	
*12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	43	1	1084	2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 10,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		15345 X	14790	-0-	-555	-0-	382 1	14285 3	N	112	190 1	126		
							123 9							
02		14355 X	9570	-0-	-4785	-0-	246 1	9234 3	N	82	186 1	22		
							90 9							
03		15345 X	13762	-0-	-1583	-0-	344 1	13311 3	N	97		119		
							107 9							
04		14850 X	13743	-0-	-1107	-0-	344 1	13303 3	N	87	185 1	21		
							96 9							
05		14849 X	14380	-0-	-469	-0-	358 1	13917 3	N	95		116		
							105 9							
06		14310 X	13727	-0-	-583	-0-	332 1	13309 3	N	78		194		
							86 9							
07		14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	375 1	13838 3	N	75	185 1	84		
							83 9							
08		14384 X	13602	-0-	-782	-0-	358 1	13164 3	N	73		157		
							80 9							
09		13920 X	13222	-0-	-698	-0-	319 1	12813 3	N	82	165 1	74		
							90 9							
10		14384 X	13474	-0-	-910	-0-	43 1	13331 3	N	91		165		
							100 9							
11		13830 X	12809	-0-	-1021	-0-	41 1	12690 3	N	71	189 1	47		
							78 9							
12		13950 X	13463	-0-	-487	-0-	44 1	13306 3	N	103	59 1	91		
							113 9							

TOTAL GAS PROD: 160,838

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

DALY, JACK "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	258775	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6746 -	9790
01		6665 X	6563	-0-	-102	-0-	333 1	6230 3	N	-0-		90	
02		6235 X	6124	-0-	-111	-0-	293 1	5831 3	N	-0-		90	
03		6665 X	6492	-0-	-173	-0-	307 1	6112 3	N	66		156	
							73 9						
04		6360 X	6151	-0-	-209	-0-	294 1	5839 3	N	16		172	
							18 9						
05		6572 X	6279	-0-	-293	-0-	302 1	5966 3	N	10		182	
							11 9						
06		6360 X	6017	-0-	-343	-0-	283 1	5716 3	N	16		198	
							18 9						
07		6541 X	6135	-0-	-406	-0-	301 1	5832 3	N	2	175 1	25	
							2 9						
08		6479 X	6035	-0-	-444	-0-	298 1	5737 3	N	-0-		25	
09		6150 X	5713	-0-	-437	-0-	279 1	5434 3	N	-0-		25	
10		6293 X	5843	-0-	-450	-0-	38 1	5805 3	N	-0-		25	
11		6030 X	5604	-0-	-426	-0-	36 1	5568 3	N	-0-		25	
12		5952 X	5665	-0-	-287	-0-	37 1	5628 3	N	-0-		25	

TOTAL GAS PROD: 72,621

TOTAL CONDENSATE PROD: 110

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9207 X	8771	-0-	-436	-0-	344 1	8427 3	Y	-0-			-0-
02		8439 X	8042	-0-	-397	-0-	310 1	7732 3	Y	-0-			-0-
03		9021 X	8478	-0-	-543	-0-	322 1	8156 3	Y	-0-			-0-
04		8490 X	8155	-0-	-335	-0-	315 1	7840 3	Y	-0-			-0-
05		8773 X	8353	-0-	-420	-0-	320 1	8033 3	Y	-0-			-0-
06		8490 X	8059	-0-	-431	-0-	305 1	7754 3	Y	-0-			-0-
07		8587 X	8359	-0-	-228	-0-	332 1	8027 3	Y	-0-			-0-
08		8463 X	8326	-0-	-137	-0-	329 1	7997 3	Y	-0-			-0-
09		8160 X	8070	-0-	-90	-0-	303 1	7767 3	Y	-0-			-0-
10		8370 X	8214	-0-	-156	-0-	40 1	8174 3	Y	-0-			-0-
11		8100 X	7929	-0-	-171	-0-	38 1	7891 3	Y	-0-			-0-
12		8308 X	7922	-0-	-386	-0-	39 1	7883 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			98,678			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628													
01		8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	313 1	8141 3	Y	-0-			-0-
02		9019 X	8674	-0-	-345	-0-	314 1	8360 3	Y	-0-			-0-
03		9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	352 1	9503 3	Y	-0-			-0-
04		9330 X	6686	-0-	-2644	-0-	246 1	6440 3	Y	-0-			-0-
05		9269 X	7492	-0-	-1777	-0-	272 1	7220 3	Y	-0-			-0-
06		8400 X	7401	-0-	-999	-0-	264 1	7137 3	Y	-0-			-0-
07		8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	334 1	8533 3	Y	-0-			-0-
08		8680 X	7440	-0-	-1240	-0-	280 1	7160 3	Y	-0-			-0-
09		7410 X	7316	-0-	-94	-0-	259 1	7057 3	Y	-0-			-0-
10		8680 X	7413	-0-	-1267	-0-	36 1	7377 3	Y	-0-			-0-
11		8400 X	7512	-0-	-888	-0-	36 1	7476 3	Y	-0-			-0-
*12		10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	49 1	9951 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			97,110			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720													
01		18115 X	18115	-0-	-0-	-0-	1259 1	16856 2	N	-0-			-0-
02		18288 X	18288	-0-	-0-	-0-	739 1	17549 2	N	-0-			-0-
03		19801 X	19801	-0-	-0-	-0-	753 1	19048 2	N	-0-			-0-
04		18250 X	18250	-0-	-0-	-0-	669 1	17581 2	N	-0-			-0-
05		19069 X	19069	-0-	-0-	-0-	696 1	18373 2	N	-0-			-0-
06		18451 X	18451	-0-	-0-	-0-	685 1	17766 2	N	-0-			-0-
07		18173 X	18173	-0-	-0-	-0-	689 1	17484 2	N	-0-			-0-
08		18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	720 1	17397 2	N	-0-			-0-
09		17184 X	17184	-0-	-0-	-0-	638 1	16546 2	N	-0-			-0-
10		16740 X	16558	-0-	-182	-0-	723 1	15835 2	N	-0-			-0-
11		16200 X	14898	-0-	-1302	-0-	537 1	14361 2	N	-0-			-0-
12		18073 X	2376	-0-	-15697	-0-	333 1	2043 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			199,280			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	10416	X	9758	-0-	-658	-0-		325	1	9433	2	N	-0-		-0-
02	9744	X	9049	-0-	-695	-0-		309	1	8740	2	N	-0-		-0-
03	10416	X	9190	-0-	-1226	-0-		308	1	8882	2	N	-0-		-0-
04	10080	X	9078	-0-	-1002	-0-		305	1	8773	2	N	-0-		-0-
05	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-		382	1	10951	2	N	-0-		-0-
06	9450	X	8546	-0-	-904	-0-		294	1	8252	2	N	-0-		-0-
07	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-		355	1	10006	2	N	-0-		-0-
08	10416	X	10102	-0-	-314	-0-		352	1	9750	2	N	-0-		-0-
09	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-		449	1	12782	2	N	-0-		-0-
10	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-		479	1	13731	2	N	-0-		-0-
11	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-		453	1	13294	2	N	-0-		-0-
*12	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-		389	1	11232	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		130,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937															
01	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-		443	1	14227	2	N	-0-		-0-
02	18455	X	18455	-0-	-0-	-0-		489	1	17966	2	N	-0-		-0-
03	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-		491	1	18554	2	N	-0-		-0-
04	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-		522	1	17076	2	N	-0-		-0-
05	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-		484	1	17301	2	N	-0-		-0-
06	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-		403	1	15955	2	N	-0-		-0-
07	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-		500	1	14403	2	N	-0-		-0-
08	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-		595	1	16070	2	N	-0-		-0-
09	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-		537	1	13163	2	N	-0-		-0-
10	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-		562	1	14074	2	N	-0-		-0-
11	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-		633	1	14153	2	N	-0-		-0-
12	16430	X	15180	-0-	-1250	-0-		585	1	14595	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		193,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CLABORN, V. M. WELL #: 10H RRCID -> 258802 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 7440 - 11184															
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-		95
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	67	28
03	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	28	1
04	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2016															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614															
01	894	X	894	-0-	-0-	-0-		888	1	6	9	N	5		135
02	872	X	872	-0-	-0-	-0-		841	1	31	9	N	28		163
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-		899	1	24	9	N	22		185
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-	163	22
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-		22
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-		22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		2,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		55									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010										TOTAL DEPTH	7020	PERF. 7350 - 10493	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7967 X	6932	-0-	-1035	-0-	273 1	6659 3	Y	-0-			-0-
02		7453 X	5930	-0-	-1523	-0-	231 1	5699 3	Y	-0-			-0-
03		7967 X	6982	-0-	-985	-0-	266 1	6716 3	Y	-0-			-0-
04		7710 X	6427	-0-	-1283	-0-	247 1	6180 3	Y	-0-			-0-
05		7409 X	6853	-0-	-556	-0-	267 1	6586 3	Y	-0-			-0-
06		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	271 1	6875 3	Y	-0-			-0-
07		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	285 1	6847 3	Y	-0-			-0-
08		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	281 1	6769 3	Y	-0-			-0-
09		7140 X	6312	-0-	-828	-0-	239 1	6073 3	Y	-0-			-0-
10		7378 X	6346	-0-	-1032	-0-	31 1	6315 3	Y	-0-			-0-
11		7140 X	6831	-0-	-309	-0-	33 1	6798 3	Y	-0-			-0-
12		7130 X	5111	-0-	-2019	-0-	25 1	5086 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79,052		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010										TOTAL DEPTH	7766	PERF. 7740 - 11575	
01		9765 X	7740	-0-	-2025	-0-	258 1	7482 2	N	-0-			-0-
02		9135 X	5955	-0-	-3180	-0-	203 1	5752 2	N	-0-			-0-
03		9765 X	7395	-0-	-2370	-0-	248 1	7147 2	N	-0-			-0-
04		8280 X	7386	-0-	-894	-0-	249 1	7137 2	N	-0-			-0-
05		8556 X	7741	-0-	-815	-0-	261 1	7480 2	N	-0-			-0-
06		7500 X	7464	-0-	-36	-0-	257 1	7207 2	N	-0-			-0-
07		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	263 1	7430 2	N	-0-			-0-
08		7750 X	7672	-0-	-78	-0-	267 1	7405 2	N	-0-			-0-
09		10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	359 1	10204 2	N	-0-			-0-
10		12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	405 1	11627 2	N	-0-			-0-
11		11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	379 1	11140 2	N	-0-			-0-
*12		11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	400 1	11561 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			105,121		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010										TOTAL DEPTH	7049	PERF. 7300 - 9104	
01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	883 1	375 3	Y	-0-			-0-
02		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	855 1	304 3	Y	-0-			-0-
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	651 1	334 3	Y	-0-			-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	21	1	1	-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	1	1	1	-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	-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:			3,402		TOTAL CONDENSATE PROD:			22					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378												
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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-			

ADDINGTON		WELL #:	4H	RRCID ->	258835	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	8823	PERF. 8990 - 12820					
01	15934 X	15811	-0-	-123	-0-	416	1	15261	3	N	122				182
						134	9								
02	14964 X	13622	-0-	-1342	-0-	351	1	13142	3	N	117	192	1		107
						129	9								
03	15996 X	14371	-0-	-1625	-0-	357	1	13896	3	N	107	178	1		36
						118	9								
04	15480 X	13571	-0-	-1909	-0-	343	1	13127	3	N	92				128
						101	9								
05	15996 X	14109	-0-	-1887	-0-	356	1	13650	3	N	94	177	1		45
						103	9								
06	15300 X	13334	-0-	-1966	-0-	325	1	12926	3	N	75				120
						83	9								
07	14570 X	13452	-0-	-1118	-0-	356	1	13018	3	N	71				191
						78	9								
08	14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	390	1	14395	3	N	85	169	1		107
						94	9								
09	13956 X	13956	-0-	-0-	-0-	336	1	13518	3	N	93				200
						102	9								
10	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	46	1	14235	3	N	91	179	1		112
						100	9								
11	14400 X	13476	-0-	-924	-0-	43	1	13328	3	N	95				207
						105	9								
12	14880 X	13535	-0-	-1345	-0-	44	1	13410	3	N	74	170	1		111
						81	9								
TOTAL GAS PROD:			168,497			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,116				

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12121 X	11485	-0-	-636	-0-	1108	1	10375	3	N	2					15
02	11339 X	10153	-0-	-1186	-0-	1007	1	9146	3	N	-0-					15
03	11532 X	11373	-0-	-159	-0-	1090	1	10283	3	N	-0-					15
04	11160 X	10284	-0-	-876	-0-	1032	1	9242	3	Y	9	11	1			13
05	11470 X	11326	-0-	-144	-0-	1093	1	10233	3	Y	-0-					13
06	11100 X	10903	-0-	-197	-0-	1046	1	9857	3	Y	-0-					13
07	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	1114	1	10345	3	Y	-0-					13
08	11377 X	10969	-0-	-408	-0-	1093	1	9876	3	Y	-0-					13
09	10950 X	10170	-0-	-780	-0-	1020	1	9150	3	Y	-0-					13
10	11470 X	10124	-0-	-1346	-0-	759	1	9365	3	Y	-0-					13
11	11100 X	9536	-0-	-1564	-0-	733	1	8803	3	Y	-0-					13
12	10075 X	9725	-0-	-350	-0-	757	1	8968	3	Y	-0-					13
TOTAL GAS PROD: 127,507												TOTAL CONDENSATE PROD: 11				

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903																
01	18011 X	16983	-0-	-1028	-0-	666	1	16317	3	N	-0-					-0-
02	16820 X	15814	-0-	-1006	-0-	606	1	15208	3	N	-0-					-0-
03	17050 X	16239	-0-	-811	-0-	615	1	15624	3	N	-0-					-0-
04	16500 X	15781	-0-	-719	-0-	583	1	15152	3	N	42	42	0			-0-
05	17460 X	17460	-0-	-0-	-0-	46	9	17309	3	N	57	57	0			-0-
06	16440 X	15475	-0-	-965	-0-	88	1	14856	3	N	51	51	0			-0-
07	16895 X	15531	-0-	-1364	-0-	63	9	14881	3	N	51	51	0			-0-
08	17453 X	15346	-0-	-2107	-0-	594	1	14681	3	N	72	72	0			-0-
09	16890 X	14838	-0-	-2052	-0-	56	9	14688	3	N	69	69	0			-0-
10	17453 X	15194	-0-	-2259	-0-	79	9	15042	3	N	71	71	0			-0-
11	15480 X	14923	-0-	-557	-0-	74	1	14783	3	N	62	62	0			-0-
12	15252 X	15119	-0-	-133	-0-	76	9	14976	3	N	63	63	0			-0-
TOTAL GAS PROD: 188,703												TOTAL CONDENSATE PROD: 538				

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395																
01	18290 X	14371	-0-	-3919	-0-	320	1	14051	2	N	-0-					-0-
02	14848 X	13634	-0-	-1214	-0-	310	1	13324	2	N	-0-					-0-
03	15593 X	13971	-0-	-1622	-0-	468	1	13503	2	N	-0-					-0-
04	15060 X	14929	-0-	-131	-0-	502	1	14427	2	N	-0-					-0-
05	14827 X	14827	-0-	-0-	-0-	500	1	14327	2	N	-0-					-0-
06	14100 X	13654	-0-	-446	-0-	313	1	13341	2	N	-0-					-0-
07	15438 X	14008	-0-	-1430	-0-	480	1	13528	2	N	-0-					-0-
08	15438 X	13572	-0-	-1866	-0-	315	1	13257	2	N	-0-					-0-
09	14940 X	13641	-0-	-1299	-0-	463	1	13178	2	N	-0-					-0-
10	14818 X	13915	-0-	-903	-0-	469	1	13446	2	N	-0-					-0-
11	13650 X	13023	-0-	-627	-0-	429	1	12594	2	N	-0-					-0-
12	14105 X	12041	-0-	-2064	-0-	403	1	11638	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 165,586												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND PROD	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		20057 X	15750	-0-	-4307	-0-		350 1	15400 2	N	-0-			-0-
02		18589 X	17721	-0-	-868	-0-		403 1	17318 2	N	-0-			-0-
03		19871 X	19063	-0-	-808	-0-		638 1	18425 2	N	-0-			-0-
04		18000 X	17874	-0-	-126	-0-		601 1	17273 2	N	-0-			-0-
05		18941 X	18260	-0-	-681	-0-		616 1	17644 2	N	-0-			-0-
06		18450 X	16957	-0-	-1493	-0-		389 1	16568 2	N	-0-			-0-
07		19065 X	17195	-0-	-1870	-0-		589 1	16606 2	N	-0-			-0-
08		19065 X	16691	-0-	-2374	-0-		387 1	16304 2	N	-0-			-0-
09		17880 X	16661	-0-	-1219	-0-		566 1	16095 2	N	-0-			-0-
10		18259 X	15266	-0-	-2993	-0-		514 1	14752 2	N	-0-			-0-
11		16950 X	15304	-0-	-1646	-0-		504 1	14800 2	N	-0-			-0-
12		17205 X	15361	-0-	-1844	-0-		514 1	14847 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,103 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND PROD	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		9734 X	9168	-0-	-566	-0-		306 1	8862 2	N	-0-			-0-
02		9077 X	8191	-0-	-886	-0-		279 1	7912 2	N	-0-			-0-
03		9672 X	8973	-0-	-699	-0-		300 1	8673 2	N	-0-			-0-
04		9360 X	8708	-0-	-652	-0-		293 1	8415 2	N	-0-			-0-
05		9224 X	9224	-0-	-0-	-0-		311 1	8913 2	N	-0-			-0-
06		8880 X	8612	-0-	-268	-0-		296 1	8316 2	N	-0-			-0-
07		8990 X	8791	-0-	-199	-0-		301 1	8490 2	N	-0-			-0-
08		9238 X	8704	-0-	-534	-0-		303 1	8401 2	N	-0-			-0-
09		8940 X	8369	-0-	-571	-0-		284 1	8085 2	N	-0-			-0-
10		9238 X	8505	-0-	-733	-0-		286 1	8219 2	N	-0-			-0-
11		8610 X	8118	-0-	-492	-0-		267 1	7851 2	N	-0-			-0-
12		8804 X	8335	-0-	-469	-0-		279 1	8056 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,698 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND PROD	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-		277 1	7170 3	N	57	177 1		62
02		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-		256 1	6640 3	N	60			122
03		6758 X	6495	-0-	-263	-0-		240 1	6200 3	N	50			172
04		6540 X	6412	-0-	-128	-0-		236 1	6123 3	N	48	180 1		40
05		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-		252 1	6494 3	N	48			88
06		6540 X	6519	-0-	-21	-0-		238 1	6228 3	N	48	96 1		40
07		6758 X	6701	-0-	-57	-0-		257 1	6394 3	N	45			85
08		6758 X	6657	-0-	-101	-0-		254 1	6351 3	N	47			132
09		6540 X	6402	-0-	-138	-0-		229 1	6121 3	N	47			179
10		6758 X	6559	-0-	-199	-0-		32 1	6477 3	N	45			224
*11		6510 X	6330	-0-	-180	-0-		30 1	6258 3	N	38	178 1		84
12		6696 X	6462	-0-	-234	-0-		31 1	6377 3	N	49			133

TOTAL GAS PROD: 79,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM		
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
								CODE	CODE			CODE	CODE			
01		17887 X	12049	-0-	-5838	-0-		402 1	11647 2	N	-0-			-0-		
02		11107 X	10844	-0-	-263	-0-		370 1	10474 2	N	-0-			-0-		
03		13392 X	11380	-0-	-2012	-0-		381 1	10999 2	N	-0-			-0-		
04		12960 X	10017	-0-	-2943	-0-		337 1	9680 2	N	-0-			-0-		
05		13392 X	9048	-0-	-4344	-0-		305 1	8743 2	N	-0-			-0-		
06		11670 X	8551	-0-	-3119	-0-		294 1	8257 2	N	-0-			-0-		
07		11594 X	7985	-0-	-3609	-0-		273 1	7712 2	N	-0-			-0-		
08		11377 X	5370	-0-	-6007	-0-		187 1	5183 2	N	-0-			-0-		
09		16472 X	16472	-0-	-0-	-0-		559 1	15913 2	N	-0-			-0-		
10		18627 X	18627	-0-	-0-	-0-		627 1	18000 2	N	-0-			-0-		
11		17401 X	17401	-0-	-0-	-0-		573 1	16828 2	N	-0-			-0-		
*12		17445 X	17445	-0-	-0-	-0-		583 1	16862 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:											145,189	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010											TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7850	-	12453
01		25637 X	25541	-0-	-96	-0-		852 1	24689 2	N	-0-			-0-		
02		23983 X	21669	-0-	-2314	-0-		739 1	20930 2	N	-0-			-0-		
03		25637 X	23793	-0-	-1844	-0-		797 1	22996 2	N	-0-			-0-		
04		24720 X	22884	-0-	-1836	-0-		770 1	22114 2	N	-0-			-0-		
05		25544 X	24054	-0-	-1490	-0-		811 1	23243 2	N	-0-			-0-		
06		24720 X	23342	-0-	-1378	-0-		803 1	22539 2	N	-0-			-0-		
07		24446 X	24446	-0-	-0-	-0-		837 1	23609 2	N	-0-			-0-		
08		24551 X	24551	-0-	-0-	-0-		854 1	23697 2	N	-0-			-0-		
09		23340 X	22121	-0-	-1219	-0-		751 1	21370 2	N	-0-			-0-		
10		24459 X	20936	-0-	-3523	-0-		705 1	20231 2	N	-0-			-0-		
11		23760 X	19618	-0-	-4142	-0-		646 1	18972 2	N	-0-			-0-		
12		24552 X	19933	-0-	-4619	-0-		666 1	19267 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:											272,888	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010											TOTAL DEPTH	7623	PERF.	7520	-	10673
01		14198 X	11809	-0-	-2389	-0-		460 1	11349 3	N	-0-			-0-		
02		13108 X	11517	-0-	-1591	-0-		442 1	11075 3	N	-0-			-0-		
03		13206 X	12064	-0-	-1142	-0-		456 1	11608 3	N	-0-			-0-		
04		12060 X	11464	-0-	-596	-0-		416 1	11008 3	N	36	36	0	-0-		
								40 9								
05		12369 X	11333	-0-	-1036	-0-		413 1	10897 3	N	21	21	0	-0-		
								23 9								
06		11910 X	11311	-0-	-599	-0-		401 1	10887 3	N	21	21	0	-0-		
								23 9								
07		12307 X	11337	-0-	-970	-0-		426 1	10888 3	N	21	21	0	-0-		
								23 9								
08		12059 X	11338	-0-	-721	-0-		426 1	10868 3	N	40	40	0	-0-		
								44 9								
09		11460 X	11180	-0-	-280	-0-		56 1	11080 3	N	40	40	0	-0-		
								44 9								
10		11772 X	11772	-0-	-0-	-0-		57 1	11669 3	N	42	42	0	-0-		
								46 9								
11		11663 X	11663	-0-	-0-	-0-		56 1	11581 3	N	24	24	0	-0-		
								26 9								
12		11129 X	10894	-0-	-235	-0-		53 1	10816 3	N	23	23	0	-0-		
								25 9								
TOTAL GAS PROD:											137,682	TOTAL CONDENSATE PROD:		268		

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	346	1	8753	3	Y	28			122
						31	9							
02	8410 X	8031	-0-	-379	-0-	297	1	7721	3	Y	12			134
						13	9							
03	9114 X	8616	-0-	-498	-0-	317	1	8266	3	Y	30			164
						33	9							
04	8820 X	8730	-0-	-90	-0-	323	1	8379	3	Y	25			189
						28	9							
05	9114 X	8788	-0-	-326	-0-	322	1	8437	3	Y	26	180 1		35
						29	9							
06	8850 X	7821	-0-	-1029	-0-	284	1	7529	3	Y	7			42
						8	9							
07	9021 X	8489	-0-	-532	-0-	328	1	8151	3	Y	9			51
						10	9							
08	9021 X	7861	-0-	-1160	-0-	306	1	7546	3	Y	8			59
						9	9							
09	8730 X	8133	-0-	-597	-0-	298	1	7828	3	Y	6			65
						7	9							
10	8773 X	8354	-0-	-419	-0-	40	1	8257	3	Y	52			117
						57	9							
11	8220 X	8001	-0-	-219	-0-	39	1	7954	3	Y	7			124
						8	9							
*12	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	40	1	8021	3	Y	9			133
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		100,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		219								

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800														
01	4960 X	4903	-0-	-57	-0-	147	1	4756	2	N	-0-			-0-
02	4640 X	4547	-0-	-93	-0-	121	1	4426	2	N	-0-			-0-
03	4960 X	4949	-0-	-11	-0-	128	1	4821	2	N	-0-			-0-
04	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	143	1	4666	2	N	-0-			-0-
05	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	134	1	4795	2	N	-0-			-0-
06	4800 X	4716	-0-	-84	-0-	116	1	4600	2	N	-0-			-0-
07	4960 X	4798	-0-	-162	-0-	161	1	4637	2	N	-0-			-0-
08	4960 X	4947	-0-	-13	-0-	176	1	4771	2	N	-0-			-0-
09	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	190	1	4655	2	N	-0-			-0-
10	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	195	1	4884	2	N	-0-			-0-
11	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	211	1	4718	2	N	-0-			-0-
*12	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	195	1	4862	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413														
01	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	865	1	6009	3	N	-0-			-0-
02	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	721	1	4403	3	N	-0-			-0-
03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	697	1	2911	3	N	-0-			-0-
04	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	746	1	5557	3	N	-0-			-0-
05	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	811	1	7706	3	N	-0-			-0-
06	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	802	1	5573	3	N	-0-			-0-
07	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	826	1	5178	3	N	-0-			-0-
08	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	832	1	5244	3	N	-0-			-0-
09	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	755	1	4505	3	N	-0-			-0-
10	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	668	1	6390	3	N	-0-			-0-
11	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	654	1	6450	3	N	-0-			-0-
*12	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	578	1	5465	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		74,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	942 1	2765 3	N	-0-			12
02		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	915 1	4181 3	N	-0-			12
03		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	921 1	2178 3	N	1			13
							1 9						
04		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	936 1	2037 3	N	-0-			13
05		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	982 1	2387 3	N	-0-			13
06		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	672 1	1167 3	N	-0-			13
07		1271 X	436	-0-	-835	-0-	422 1	12 3	N	2			15
							2 9						
08		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	969 1	3176 3	N	2			17
							2 9						
09		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	950 1	4459 3	N	3			20
							3 9						
10		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	838 1	2899 3	N	-0-			20
11		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	825 1	2441 3	N	1			21
							1 9						
*12		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	847 1	3674 3	N	1			22
							1 9						
TOTAL GAS PROD:			41,605	TOTAL CONDENSATE PROD:						10			

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604													
01		10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	1039 1	9439 2	N	-0-			-0-
02		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	908 1	7070 2	N	-0-			-0-
03		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	832 1	3443 2	N	-0-			-0-
04		8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	964 1	7866 2	N	-0-			-0-
05		9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	1006 1	8384 2	N	-0-			-0-
06		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	898 1	5834 2	N	-0-			-0-
07		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	851 1	5135 2	N	-0-			-0-
08		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	781 1	3580 2	N	-0-			-0-
09		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	755 1	1843 2	N	-0-			-0-
10		1705 X	690	-0-	-1015	-0-	690 1		N	-0-			-0-
11		1650 X	340	-0-	-1310	-0-	278 1	62 2	N	-0-			-0-
*12		SHUT IN	276	-0-	276	276	276 1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,934	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880													
01		14260 X	7746	-0-	-6514	-0-	258 1	7488 2	N	-0-			-0-
02		13166 X	7575	-0-	-5591	-0-	258 1	7317 2	N	-0-			-0-
03		13764 X	12739	-0-	-1025	-0-	427 1	12312 2	N	-0-			-0-
04		13050 X	11911	-0-	-1139	-0-	401 1	11510 2	N	-0-			-0-
05		13299 X	11562	-0-	-1737	-0-	390 1	11172 2	N	-0-			-0-
06		12330 X	11779	-0-	-551	-0-	405 1	11374 2	N	-0-			-0-
07		12741 X	12170	-0-	-571	-0-	417 1	11753 2	N	-0-			-0-
08		12741 X	12012	-0-	-729	-0-	418 1	11594 2	N	-0-			-0-
09		11910 X	11535	-0-	-375	-0-	392 1	11143 2	N	-0-			-0-
10		12183 X	10906	-0-	-1277	-0-	367 1	10539 2	N	-0-			-0-
11		11790 X	10759	-0-	-1031	-0-	354 1	10405 2	N	-0-			-0-
12		12183 X	11546	-0-	-637	-0-	386 1	11160 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			132,240	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14601 X	11319	-0-	-3282	-0-	434	1	10806	3	N	72	143	1		147
02	13108 X	9587	-0-	-3521	-0-	79	9	9181	3	N	41				188
03	14012 X	10788	-0-	-3224	-0-	45	9	10349	3	N	30	176	1		42
04	11130 X	10524	-0-	-606	-0-	406	1	10070	3	N	53				95
05	11315 X	11026	-0-	-289	-0-	33	9	10564	3	N	39				134
06	10950 X	10873	-0-	-77	-0-	396	1	10409	3	N	52	164	1		22
07	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	58	9	10462	3	N	76	95	1		3
08	11036 X	10812	-0-	-224	-0-	419	1	10338	3	N	50				53
09	10860 X	10708	-0-	-152	-0-	84	9	10257	3	N	52				105
10	11222 X	10752	-0-	-470	-0-	394	1	10659	3	N	37				142
11	10860 X	10177	-0-	-683	-0-	57	9	10083	3	N	41	161	1		22
12	11067 X	10123	-0-	-944	-0-	52	1	9983	3	N	83				105
						41	9								
						49	1								
						45	9								
						49	1								
						91	9								
TOTAL GAS PROD:		127,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		626									

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819															
01	13981 X	13198	-0-	-783	-0-	398	1	12800	2	N	-0-				-0-
02	12702 X	12248	-0-	-454	-0-	325	1	11923	2	N	-0-				-0-
03	13640 X	13528	-0-	-112	-0-	349	1	13179	2	N	-0-				-0-
04	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	401	1	13134	2	N	-0-				-0-
05	13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	377	1	13462	2	N	-0-				-0-
06	13080 X	12452	-0-	-628	-0-	307	1	12145	2	N	-0-				-0-
07	13981 X	12876	-0-	-1105	-0-	432	1	12444	2	N	-0-				-0-
08	13981 X	13199	-0-	-782	-0-	471	1	12728	2	N	-0-				-0-
09	13530 X	12358	-0-	-1172	-0-	485	1	11873	2	N	-0-				-0-
10	13826 X	12543	-0-	-1283	-0-	482	1	12061	2	N	-0-				-0-
11	12780 X	12023	-0-	-757	-0-	515	1	11508	2	N	-0-				-0-
12	13206 X	12072	-0-	-1134	-0-	465	1	11607	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		153,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663															
01	6169 X	6151	-0-	-18	-0-	186	1	5965	2	N	-0-				-0-
02	5684 X	5631	-0-	-53	-0-	149	1	5482	2	N	-0-				-0-
03	6262 X	5907	-0-	-355	-0-	152	1	5755	2	N	-0-				-0-
04	6060 X	5739	-0-	-321	-0-	170	1	5569	2	N	-0-				-0-
05	6262 X	5808	-0-	-454	-0-	158	1	5650	2	N	-0-				-0-
06	5940 X	5569	-0-	-371	-0-	137	1	5432	2	N	-0-				-0-
07	6014 X	5763	-0-	-251	-0-	193	1	5570	2	N	-0-				-0-
08	5921 X	5535	-0-	-386	-0-	197	1	5338	2	N	-0-				-0-
09	5730 X	5309	-0-	-421	-0-	208	1	5101	2	N	-0-				-0-
10	5797 X	5411	-0-	-386	-0-	208	1	5203	2	N	-0-				-0-
11	5580 X	5165	-0-	-415	-0-	221	1	4944	2	N	-0-				-0-
12	5735 X	5140	-0-	-595	-0-	198	1	4942	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		67,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
ADDINGTON		WELL #:		6H	RRCID ->	259013	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8870 -	13520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		21359 X	19794	-0-	-1565	-0-	517 1	19045 3	N		211	372 1			44
							232 9								
02		19488 X	17945	-0-	-1543	-0-	452 1	17293 3	N		182	183 1			43
							200 9								
03		20522 X	18979	-0-	-1543	-0-	468 1	18301 3	N		191	190 1			44
							210 9								
04		19620 X	18372	-0-	-1248	-0-	457 1	17714 3	N		183	186 1			41
							201 9								
05		19809 X	18681	-0-	-1128	-0-	460 1	18031 3	N		173	170 1			44
							190 9								
06		19170 X	17974	-0-	-1196	-0-	431 1	17358 3	N		168	46 1			166
							185 9								
07		19189 X	17977	-0-	-1212	-0-	466 1	17338 3	N		157	186 1			137
							173 9								
08		18972 X	18321	-0-	-651	-0-	479 1	17666 3	N		160	175 1			122
							176 9								
09		18360 X	17735	-0-	-625	-0-	429 1	17144 3	N		147	106 1			163
							162 9								
10		18693 X	18041	-0-	-652	-0-	58 1	17811 3	N		156	170 1			149
							172 9								
11		17970 X	17623	-0-	-347	-0-	56 1	17387 3	N		164	181 1			132
							180 9								
12		18321 X	16194	-0-	-2127	-0-	52 1	15973 3	N		154	169 1			117
							169 9								
TOTAL GAS PROD:		217,636				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,046							

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	259016	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	8071 -	11970
01	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	916 1	9048 3	N	-0-				-0-
02	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	661 1	6087 3	N	-0-				-0-
03	13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	989 1	12114 3	N	-0-				-0-
04	12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	895 1	11164 3	N	-0-				-0-
05	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	917 1	9045 3	N	-0-				-0-
06	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	522 1	1026 3	N	-0-				-0-
07	1023 X	904	-0-	-119	-0-	542 1	362 3	N	-0-				-0-
08	1023 X	808	-0-	-215	-0-	303 1	505 3	N	-0-				-0-
09	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	794 1	5513 3	N	-0-				-0-
10	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	574 1	7137 3	N	-0-				-0-
11	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	505 1	3039 3	N	-0-				-0-
*12	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	715 1	497 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		73,870				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
GAGE B2-GAGE B1 (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259017	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8337 - 11990	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	1150	1	6372 3	N	100			172
						110	9						
02	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	1068	1	5904 3	N	43	177 1		38
						47	9						
03	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	1135	1	6291 3	N	83			121
						91	9						
04	6330 X	5703	-0-	-627	-0-	936	1	4706 3	N	55	170 1		6
						61	9						
05	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	1175	1	7219 3	N	82			88
						90	9						
06	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	1121	1	6663 3	N	94	169 1		13
						103	9						
07	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	1139	1	6056 3	N	31			44
						34	9						
08	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	1130	1	5917 3	N	65			109
						72	9						
09	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	1067	1	5347 3	N	82	177 1		14
						90	9						
10	6541 X	6002	-0-	-539	-0-	924	1	5032 3	N	42			56
						46	9						
11	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	898	1	5803 3	N	33	71 1		18
						36	9						
*12	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	925	1	5230 3	N	41			59
						45	9						
TOTAL GAS PROD:		84,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		751							

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	259022	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	7786 - 11460	
01	12059 X	11549	-0-	-510	-0-	385	1	11164 2	N	-0-			-0-
02	11049 X	6777	-0-	-4272	-0-	231	1	6546 2	N	-0-			-0-
03	11749 X	11115	-0-	-634	-0-	372	1	10743 2	N	-0-			-0-
04	11370 X	11205	-0-	-165	-0-	377	1	10828 2	N	-0-			-0-
05	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	397	1	11386 2	N	-0-			-0-
06	11190 X	9681	-0-	-1509	-0-	333	1	9348 2	N	-0-			-0-
07	11594 X	10815	-0-	-779	-0-	370	1	10445 2	N	-0-			-0-
08	11780 X	9892	-0-	-1888	-0-	344	1	9548 2	N	-0-			-0-
09	11400 X	9427	-0-	-1973	-0-	320	1	9107 2	N	-0-			-0-
10	11780 X	9651	-0-	-2129	-0-	325	1	9326 2	N	-0-			-0-
11	10470 X	8863	-0-	-1607	-0-	292	1	8571 2	N	-0-			-0-
12	10819 X	9150	-0-	-1669	-0-	306	1	8844 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		119,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GATLIN-LYNE (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259041	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8114 - 12073	
01	9579 X	9323	-0-	-256	-0-	281	1	9042 2	N	-0-			-0-
02	8961 X	8704	-0-	-257	-0-	231	1	8473 2	N	-0-			-0-
03	9579 X	9267	-0-	-312	-0-	239	1	9028 2	N	-0-			-0-
04	9270 X	8903	-0-	-367	-0-	264	1	8639 2	N	-0-			-0-
05	9517 X	9139	-0-	-378	-0-	249	1	8890 2	N	-0-			-0-
06	9030 X	8574	-0-	-456	-0-	211	1	8363 2	N	-0-			-0-
07	9300 X	8809	-0-	-491	-0-	295	1	8514 2	N	-0-			-0-
08	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	376	1	10152 2	N	-0-			-0-
09	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	407	1	9981 2	N	-0-			-0-
10	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	410	1	10269 2	N	-0-			-0-
11	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	443	1	9896 2	N	-0-			-0-
12	10726 X	10624	-0-	-102	-0-	409	1	10215 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		115,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE
01	14973 X	11871	-0-	-3102	-0-	456	1	11303	3	N	102	165	203
						112	9						
02	14007 X	11580	-0-	-2427	-0-	440	1	11070	3	N	64		267
						70	9						
03	14322 X	11912	-0-	-2410	-0-	447	1	11413	3	N	47	264	50
						52	9						
04	12930 X	11525	-0-	-1405	-0-	435	1	11013	3	N	70		120
						77	9						
05	12369 X	12154	-0-	-215	-0-	460	1	11574	3	N	109	169	60
						120	9						
06	11970 X	11916	-0-	-54	-0-	446	1	11385	3	N	77		137
						85	9						
07	12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	501	1	12112	3	N	33	156	14
						36	9						
08	12553 X	12553	-0-	-0-	-0-	491	1	11981	3	N	74		88
						81	9						
09	11910 X	11788	-0-	-122	-0-	439	1	11271	3	N	71		159
						78	9						
10	12648 X	12080	-0-	-568	-0-	59	1	11981	3	N	36		195
						40	9						
11	12240 X	11222	-0-	-1018	-0-	54	1	11093	3	N	68	190	73
						75	9						
12	12648 X	11361	-0-	-1287	-0-	55	1	11206	3	N	91		164
						100	9						
TOTAL GAS PROD:		142,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		842							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE
01	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	1009	1	3740	3	N	76		107
						84	9						
02	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	974	1	3508	3	N	1		108
						1	9						
03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	949	1	1294	3	N	61		169
						67	9						
04	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	958	1	1825	3	N	5		174
						6	9						
05	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	1116	1	5580	3	N	2	176	-0-
						2	9						
06	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	1102	1	6045	3	N	3		3
						3	9						
07	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	1156	1	6383	3	N	1		4
						1	9						
08	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	1148	1	6182	3	N	27		31
						30	9						
09	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	1071	1	5282	3	N	7		38
						8	9						
10	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	923	1	4813	3	N	3		41
						3	9						
11	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	893	1	4837	3	N	45		86
						50	9						
*12	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	921	1	4376	3	N	6		92
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		66,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		237							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	-0-	850	1	5106	3	N	-0-	-0-
02		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	-0-	864	1	5874	3	N	-0-	-0-
03		9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	1	8190	3	N	-0-	-0-
04		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	-0-	689	1	3230	3	N	-0-	-0-
05		2356 X	2142	-0-	-214	-0-	-0-	591	1	1551	3	N	-0-	-0-
06		7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	-0-	888	1	6522	3	N	-0-	-0-
07		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	-0-	905	1	6398	3	N	-0-	-0-
08		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	-0-	909	1	6352	3	N	-0-	-0-
09		7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	-0-	873	1	6704	3	N	-0-	-0-
10		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	-0-	688	1	4758	3	N	-0-	-0-
11		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	-0-	660	1	4738	3	N	-0-	-0-
*12		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	-0-	704	1	5663	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 74,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY 1-MACKKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

01		16585 X	16183	-0-	-402	-0-	-0-	603	1	15549	3	Y	28	54	1	-0-
								31	9							
02		15370 X	14509	-0-	-861	-0-	-0-	534	1	13974	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
03		16585 X	14826	-0-	-1759	-0-	-0-	539	1	14287	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		16050 X	13725	-0-	-2325	-0-	-0-	503	1	13222	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		16585 X	14273	-0-	-2312	-0-	-0-	524	1	13749	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14820 X	13826	-0-	-994	-0-	-0-	492	1	13334	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		15314 X	14026	-0-	-1288	-0-	-0-	70	1	13956	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		14818 X	10815	-0-	-4003	-0-	-0-	407	1	10408	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	-0-	519	1	14210	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14291 X	14116	-0-	-175	-0-	-0-	69	1	14047	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		13830 X	12513	-0-	-1317	-0-	-0-	60	1	12453	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		15221 X	13989	-0-	-1232	-0-	-0-	69	1	13920	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 167,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

01		19592 X	19061	-0-	-531	-0-	-0-	574	1	18487	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		18328 X	17180	-0-	-1148	-0-	-0-	455	1	16725	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		19592 X	18684	-0-	-908	-0-	-0-	481	1	18203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		18630 X	18113	-0-	-517	-0-	-0-	537	1	17576	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		19065 X	18703	-0-	-362	-0-	-0-	509	1	18194	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		18450 X	17446	-0-	-1004	-0-	-0-	430	1	17016	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		18724 X	17928	-0-	-796	-0-	-0-	601	1	17327	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		18724 X	17849	-0-	-875	-0-	-0-	637	1	17212	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		18120 X	17091	-0-	-1029	-0-	-0-	670	1	16421	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		18693 X	17577	-0-	-1116	-0-	-0-	675	1	16902	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		17460 X	16753	-0-	-707	-0-	-0-	717	1	16036	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		17763 X	16981	-0-	-782	-0-	-0-	654	1	16327	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 213,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BRANSOM, CYNTHIA		WELL #:	2H	RRCID ->	259079	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8136 - 11538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7936 X	7627	-0-	-309	-0-	230 1	7397 2	N	-0-	-0-
02		7424 X	7232	-0-	-192	-0-	192 1	7040 2	N	-0-	-0-
03		7936 X	7659	-0-	-277	-0-	197 1	7462 2	N	-0-	-0-
04		7680 X	7372	-0-	-308	-0-	219 1	7153 2	N	-0-	-0-
05		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	213 1	7619 2	N	-0-	-0-
06		7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	185 1	7308 2	N	-0-	-0-
07		7719 X	7243	-0-	-476	-0-	243 1	7000 2	N	-0-	-0-
08		7843 X	7321	-0-	-522	-0-	262 1	7059 2	N	-0-	-0-
09		7590 X	7142	-0-	-448	-0-	280 1	6862 2	N	-0-	-0-
10		7843 X	7808	-0-	-35	-0-	300 1	7508 2	N	-0-	-0-
11		7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	333 1	7435 2	N	-0-	-0-
*12		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	293 1	7331 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			90,121			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16647 X	13605	-0-	-3042	-0-	410 1	13195 2	N	-0-	-0-
02		14906 X	12980	-0-	-1926	-0-	344 1	12636 2	N	-0-	-0-
03		15407 X	14586	-0-	-821	-0-	376 1	14210 2	N	-0-	-0-
04		14160 X	13781	-0-	-379	-0-	409 1	13372 2	N	-0-	-0-
05		14136 X	13780	-0-	-356	-0-	375 1	13405 2	N	-0-	-0-
06		14130 X	12881	-0-	-1249	-0-	317 1	12564 2	N	-0-	-0-
07		14601 X	13342	-0-	-1259	-0-	447 1	12895 2	N	-0-	-0-
08		14601 X	13889	-0-	-712	-0-	496 1	13393 2	N	-0-	-0-
09		13770 X	12913	-0-	-857	-0-	506 1	12407 2	N	-0-	-0-
10		13795 X	13068	-0-	-727	-0-	502 1	12566 2	N	-0-	-0-
11		13440 X	12492	-0-	-948	-0-	535 1	11957 2	N	-0-	-0-
12		13888 X	12599	-0-	-1289	-0-	485 1	12114 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			159,916			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CHAPEL HILL		WELL #:	B 7H	RRCID ->	259128	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	7552 - 11374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	873 1	2807 2	N	-0-	-0-
02		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	827 1	2817 2	N	-0-	-0-
03		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	947 1	4910 2	N	-0-	-0-
04		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	893 1	4866 2	N	-0-	-0-
05		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	922 1	4315 2	N	-0-	-0-
06		5670 X	2347	-0-	-3323	-0-	795 1	1552 2	N	-0-	-0-
07		5859 X	3636	-0-	-2223	-0-	881 1	2755 2	N	-0-	-0-
08		5952 X	3641	-0-	-2311	-0-	883 1	2758 2	N	-0-	-0-
09		5760 X	3611	-0-	-2149	-0-	855 1	2756 2	N	-0-	-0-
10		5239 X	3830	-0-	-1409	-0-	886 1	2944 2	N	-0-	-0-
11		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	872 1	3236 2	N	-0-	-0-
12		3720 X	2449	-0-	-1271	-0-	740 1	1709 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			47,799			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010										TOTAL DEPTH	6700	PERF. 7200	- 10503
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9005 X	9005	-0-	-0-		903 1	8102 3	Y	-0-			-0-
02		6032 X	-0-	-0-	-6032				Y	-0-			-0-
03		9283 X	9283	-0-	-0-		968 1	8315 3	Y	-0-			-0-
04		11350 X	11350	-0-	-0-		404 1	10946 3	Y	-0-			-0-
05		6448 X	5628	-0-	-820		822 1	4806 3	Y	-0-			-0-
06		5015 X	5015	-0-	-0-		839 1	4176 3	Y	-0-			-0-
07		1776 X	1776	-0-	-0-		642 1	1134 3	Y	-0-			-0-
08		93 X	-0-	-0-	-93				Y	-0-			-0-
09		90 X	27	-0-	-63		27 3		Y	-0-			-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93				Y	-0-			-0-
11		36 X	-0-	-0-	-36				Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/13/2016 - W/O TO 09-281484

TOTAL GAS PROD: 42,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010										TOTAL DEPTH	7717	PERF. 7750	- 12600
01		9703 X	8432	-0-	-1271		281 1	8151 2	N	-0-			-0-
02		9560 X	9560	-0-	-0-		326 1	9234 2	N	-0-			-0-
03		10980 X	10980	-0-	-0-		368 1	10612 2	N	-0-			-0-
04		10770 X	10770	-0-	-0-		362 1	10408 2	N	-0-			-0-
05		11348 X	11348	-0-	-0-		383 1	10965 2	N	-0-			-0-
06		10223 X	10223	-0-	-0-		352 1	9871 2	N	-0-			-0-
07		9703 X	7883	-0-	-1820		270 1	7613 2	N	-0-			-0-
08		9703 X	7609	-0-	-2094		265 1	7344 2	N	-0-			-0-
09		9390 X	9009	-0-	-381		306 1	8703 2	N	-0-			-0-
10		9703 X	8653	-0-	-1050		291 1	8362 2	N	-0-			-0-
11		9390 X	8454	-0-	-936		278 1	8176 2	N	-0-			-0-
12		8370 X	7902	-0-	-468		264 1	7638 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010										TOTAL DEPTH	6627	PERF. 7100	- 9478
01		12189 X	12189	-0-	-0-		435 1	11754 3	N	-0-			-0-
02		10730 X	10700	-0-	-30		379 1	10321 3	N	-0-			-0-
03		12484 X	12484	-0-	-0-		431 1	12053 3	N	-0-			-0-
04		11100 X	10850	-0-	-250		379 1	10471 3	N	-0-			-0-
05		12436 X	12436	-0-	-0-		437 1	11999 3	N	-0-			-0-
06		12396 X	12396	-0-	-0-		426 1	11970 3	N	-0-			-0-
07		13099 X	13099	-0-	-0-		474 1	12625 3	N	-0-			-0-
08		12939 X	12939	-0-	-0-		470 1	12469 3	N	-0-			-0-
09		11736 X	11736	-0-	-0-		401 1	11335 3	N	-0-			-0-
10		11470 X	11356	-0-	-114		55 1	11301 3	N	-0-			-0-
11		11100 X	8970	-0-	-2130		43 1	8927 3	N	-0-			-0-
12		13113 X	10461	-0-	-2652		51 1	10410 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14632 X	14148	-0-	-484	-0-	-0-	472 1	13676 2	N	-0-			-0-
02		13775 X	13614	-0-	-161	-0-	-0-	464 1	13150 2	N	-0-			-0-
03		14725 X	14424	-0-	-301	-0-	-0-	483 1	13941 2	N	-0-			-0-
04		14280 X	13589	-0-	-691	-0-	-0-	457 1	13132 2	N	-0-			-0-
05		14539 X	13484	-0-	-1055	-0-	-0-	455 1	13029 2	N	-0-			-0-
06		14070 X	13550	-0-	-520	-0-	-0-	466 1	13084 2	N	-0-			-0-
07		14539 X	13445	-0-	-1094	-0-	-0-	460 1	12985 2	N	-0-			-0-
08		14415 X	12493	-0-	-1922	-0-	-0-	435 1	12058 2	N	-0-			-0-
09		13590 X	12873	-0-	-717	-0-	-0-	437 1	12436 2	N	-0-			-0-
10		14012 X	12277	-0-	-1735	-0-	-0-	413 1	11864 2	N	-0-			-0-
11		13560 X	12335	-0-	-1225	-0-	-0-	406 1	11929 2	N	-0-			-0-
12		13175 X	12347	-0-	-828	-0-	-0-	413 1	11934 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 158,579										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176														
01		19694 X	19694	-0-	-0-	-0-	-0-	8416 1	11278 3	N	-0-			-0-
02		19197 X	19197	-0-	-0-	-0-	-0-	7890 1	11307 3	N	-0-			-0-
03		20487 X	20487	-0-	-0-	-0-	-0-	8422 1	12065 3	N	-0-			-0-
04		19645 X	19645	-0-	-0-	-0-	-0-	8148 1	11497 3	N	-0-			-0-
05		19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	-0-	8405 1	11372 3	N	-0-			-0-
06		17428 X	17428	-0-	-0-	-0-	-0-	7884 1	9544 3	N	-0-			-0-
07		19523 X	19523	-0-	-0-	-0-	-0-	8411 1	11112 3	N	-0-			-0-
08		18523 X	18523	-0-	-0-	-0-	-0-	8274 1	10249 3	N	-0-			-0-
09		19519 X	19519	-0-	-0-	-0-	-0-	8133 1	11386 3	N	-0-			-0-
10		18415 X	18415	-0-	-0-	-0-	-0-	8080 1	10335 3	N	-0-			-0-
11		16743 X	16743	-0-	-0-	-0-	-0-	7813 1	8930 3	N	-0-			-0-
*12		13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	-0-	8055 1	5210 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 222,216										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1011 1		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		3000 N	8538	-0-	5538	-0-	-0-	1086 1	7452 3	N	-0-			-0-
*12		3100 N	2772	-0-	-328	-0-	-0-	901 1	1871 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 12,321										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		25110 X	23448	-0-	-1662	-0-	778 1	22670 3	N	-0-			-0-
02		23490 X	20509	-0-	-2981	-0-	664 1	19845 3	N	-0-			-0-
03		25110 X	21575	-0-	-3535	-0-	687 1	20888 3	N	-0-			-0-
04		23115 X	23115	-0-	-0-	-0-	738 1	22377 3	N	-0-			-0-
05		24038 X	24038	-0-	-0-	-0-	770 1	23268 3	N	-0-			-0-
06		23212 X	23212	-0-	-0-	-0-	730 1	22482 3	N	-0-			-0-
07		23901 X	23659	-0-	-242	-0-	793 1	22866 3	N	-0-			-0-
08		24025 X	23315	-0-	-710	-0-	784 1	22531 3	N	-0-			-0-
09		23250 X	22361	-0-	-889	-0-	696 1	21665 3	N	-0-			-0-
10		24025 X	22984	-0-	-1041	-0-	112 1	22872 3	N	-0-			-0-
11		23220 X	22148	-0-	-1072	-0-	107 1	22041 3	N	-0-			-0-
12		23498 X	22648	-0-	-850	-0-	111 1	22537 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 273,012												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620													
01		12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	840 1	11913 3	N	-0-			-0-
02		14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	878 1	13903 3	N	-0-			-0-
03		14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	911 1	13686 3	N	-0-			-0-
04		12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	877 1	11508 3	N	-0-			-0-
05		15056 X	15056	-0-	-0-	-0-	911 1	14145 3	N	-0-			-0-
06		9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	736 1	8348 3	N	-0-			-0-
07		1674 X	414	-0-	-1260	-0-	414 1		N	-0-			-0-
08		1674 X	264	-0-	-1410	-0-	264 1		N	-0-			-0-
09		1620 X	370	-0-	-1250	-0-	370 1		N	-0-			-0-
10		1674 X	423	-0-	-1251	-0-	423 1		N	-0-			-0-
11		1620 X	483	-0-	-1137	-0-	483 1		N	-0-			-0-
12		403 X	273	-0-	-130	-0-	273 1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 80,883												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892													
01		8649 X	6443	-0-	-2206	-0-	250 1	6191 3	N	2			51
02		7859 X	6383	-0-	-1476	-0-	240 1	6137 3	N	5			56
03		9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	335 1	8676 3	N	25			81
04		10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	396 1	10201 3	N	25			106
05		11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	426 1	10891 3	N	49	128 1		27
06		10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	396 1	10260 3	N	25			52
07		11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	431 1	10626 3	N	17			69
08		10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	414 1	10256 3	N	19			88
09		9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	359 1	9342 3	N	15			103
10		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	46 1	9443 3	N	15			118
11		9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	44 1	9114 3	N	23	90 1		51
12		10850 X	9348	-0-	-1502	-0-	46 1	9273 3	N	26			77
TOTAL GAS PROD: 114,067												TOTAL CONDENSATE PROD: 246	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		8432 X	6854	-0-	-1578	-0-	206 1	6648 2	N		-0-			-0-
02		7627 X	7435	-0-	-192	-0-	197 1	7238 2	N		-0-			-0-
03		8153 X	7640	-0-	-513	-0-	197 1	7443 2	N		-0-			-0-
04		7770 X	7191	-0-	-579	-0-	213 1	6978 2	N		-0-			-0-
05		7936 X	7532	-0-	-404	-0-	204 1	7328 2	N		-0-			-0-
06		7680 X	7228	-0-	-452	-0-	178 1	7050 2	N		-0-			-0-
07		7936 X	7363	-0-	-573	-0-	247 1	7116 2	N		-0-			-0-
08		7626 X	7334	-0-	-292	-0-	262 1	7072 2	N		-0-			-0-
09		7290 X	6891	-0-	-399	-0-	270 1	6621 2	N		-0-			-0-
10		7533 X	7072	-0-	-461	-0-	272 1	6800 2	N		-0-			-0-
11		7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	325 1	7272 2	N		-0-			-0-
*12		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	298 1	7421 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			87,856			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	173 1	4337 3	N		36			77
02		2349 X	1321	-0-	-1028	-0-	40 9	50 1	1238 3	N	30			107
03		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	33 9	161 1	4253 3	N	37			144
04		4410 X	1428	-0-	-2982	-0-	41 9	53 1	1349 3	N	24			168
05		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	26 9	193 1	4914 3	N	39			207
06		4410 X	3798	-0-	-612	-0-	43 9	141 1	3626 3	N	28	178 1		57
07		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	31 9	231 1	5659 3	N	23			80
08		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	25 9	1748 1	4864 3	N	35			115
09		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	39 9	968 1	4493 3	N	21			136
10		5921 X	5675	-0-	-246	-0-	23 9	624 1	5026 3	N	23			159
11		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	25 9	737 1	4973 3	N	28			187
*12		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	31 9	652 1	4770 3	N	29	136 1		80
TOTAL GAS PROD:			55,622			TOTAL CONDENSATE PROD:			353					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			Y	-0-			35
02		4843 X	3595	-0-	-1248	-0-	138 1	3444 3	Y	12			47
							13 9						
03		4433 X	1106	-0-	-3327	-0-	43 1	1039 3	Y	22			69
							24 9						
04		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	128 1	3270 3	Y	19			88
							21 9						
05		3844 X	831	-0-	-3013	-0-	30 1	799 3	Y	2	58 1		32
							2 9						
06		3720 X	993	-0-	-2727	-0-	34 1	949 3	Y	9			41
							10 9						
07		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	6			47
08		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			Y	2			49
09		3420 X	718	-0-	-2702	-0-	704 1	14 9	Y	13			62
10		1023 X	354	-0-	-669	-0-	351 1	3 9	Y	3			65
11		990 X	796	-0-	-194	-0-	787 1	9 9	Y	8			73
12	T. A.		2951	-0-	2951	2951	845 1	2076 3	Y	27			100
							30 9						

TOTAL GAS PROD: 14,763

TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13237 X	12333	-0-	-904	-0-	451	1	11882	3	Y	-0-		1
02		11832 X	11815	-0-	-17	-0-	428	1	11387	3	Y	-0-		1
03		12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	443	1	12069	3	Y	-0-		1
04		12090 X	11519	-0-	-571	-0-	405	1	11114	3	Y	-0-		1
05		12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	446	1	12187	3	Y	-0-		1
06		12150 X	11953	-0-	-197	-0-	415	1	11538	3	Y	-0-		1
07		12555 X	12141	-0-	-414	-0-	447	1	11694	3	Y	-0-		1
08		12555 X	11631	-0-	-924	-0-	424	1	11206	3	Y	-0-		2
							1	9						
09		12150 X	12000	-0-	-150	-0-	412	1	11588	3	Y	-0-		2
10		12555 X	11954	-0-	-601	-0-	420	1	11534	3	Y	-0-		2
11		11940 X	11270	-0-	-670	-0-	433	1	10837	3	Y	-0-		2
*12		12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	477	1	11542	3	Y	-0-		3
							1	9						

TOTAL GAS PROD: 143,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587														
01		17233 X	17233	-0-	-0-	-0-	628	1	16605	3	Y	-0-		-0-
02		14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	512	1	13874	3	Y	-0-		-0-
03		14441 X	14441	-0-	-0-	-0-	508	1	13933	3	Y	-0-		-0-
04		15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	542	1	14834	3	Y	-0-		-0-
05		14548 X	14548	-0-	-0-	-0-	516	1	14032	3	Y	-0-		-0-
06		14965 X	14965	-0-	-0-	-0-	519	1	14446	3	Y	-0-		-0-
07		15952 X	15952	-0-	-0-	-0-	589	1	15363	3	Y	-0-		-0-
08		15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	577	1	15152	3	Y	-0-		-0-
09		15217 X	15217	-0-	-0-	-0-	522	1	14695	3	Y	-0-		-0-
10		15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	77	1	15710	3	Y	-0-		-0-
11		15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	74	1	15282	3	Y	-0-		-0-
12		15965 X	15678	-0-	-287	-0-	77	1	15601	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 184,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940															
01		11036 X	6012	-0-	-5024	-0-	228	1	5738	3	Y	42	42	1	-0-
							46	9							
02		10527 X	4988	-0-	-5539	-0-	183	1	4804	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03		11253 X	2819	-0-	-8434	-0-	106	1	2713	3	Y	-0-			-0-
04		10890 X	1040	-0-	-9850	-0-	41	1	999	3	Y	-0-			-0-
05		10695 X	1968	-0-	-8727	-0-	71	1	1897	3	Y	-0-			-0-
06		5820 X	4080	-0-	-1740	-0-	1237	1	2843	3	Y	-0-			-0-
07		8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	1138	1	7575	3	Y	-0-			-0-
08		11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	1260	1	10640	3	Y	-0-			-0-
09		11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	1177	1	9856	3	Y	-0-			-0-
10		11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	888	1	10418	3	Y	-0-			-0-
11		11520 X	10700	-0-	-820	-0-	858	1	9842	3	Y	-0-			-0-
12		11904 X	10727	-0-	-1177	-0-	886	1	9841	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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 #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13330 X	11431	-0-	-1899	-0-	427 1	11004 3	N	-0-			-0-
02		12470 X	10796	-0-	-1674	-0-	395 1	10401 3	N	-0-			-0-
03		13330 X	10597	-0-	-2733	-0-	383 1	10214 3	N	-0-			-0-
04		12030 X	10567	-0-	-1463	-0-	382 1	10185 3	N	-0-			-0-
05		12400 X	10529	-0-	-1871	-0-	383 1	10146 3	N	-0-			-0-
06		11160 X	10199	-0-	-961	-0-	366 1	9833 3	N	-0-			-0-
07		11532 X	10297	-0-	-1235	-0-	388 1	9909 3	N	-0-			-0-
08		11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	449 1	11435 3	N	-0-			-0-
09		11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	409 1	11164 3	N	-0-			-0-
10		11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	58 1	11809 3	N	-0-			-0-
11		11490 X	10812	-0-	-678	-0-	52 1	10760 3	N	-0-			-0-
12		11966 X	10797	-0-	-1169	-0-	53 1	10744 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		131,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050													
01		3038 X	975	-0-	-2063	-0-	662 1	237 3	Y	69	69 1		-0-
02		2784 X	848	-0-	-1936	-0-	76 9	617 1	Y	1	1 1		-0-
03		1209 X	912	-0-	-297	-0-	1 9	658 1	Y	-0-			-0-
04		930 X	480	-0-	-450	-0-	399 1	254 3	Y	-0-			-0-
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-		81 3	Y	-0-			-0-
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			-0-
07		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		3100 N	3133	-0-	33	33	589 1	1454 3	Y	-0-			-0-
09		3000 N	6523	-0-	3523	3556	1037 1	2096 3	Y	-0-			-0-
10		3100 N	4720	-0-	5176	5176	1247 1	5276 3	Y	-0-			-0-
11		9999 X	4823	-0-	-5176	-0-	1103 1	3617 3	Y	-0-			-0-
12		6231 X	3107	-0-	-3124	-0-	1068 1	3755 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840													
01		9951 X	9385	-0-	-566	-0-	366 1	9005 3	Y	13			65
02		9048 X	8653	-0-	-395	-0-	14 9	330 1	Y	12			77
03		9455 X	8939	-0-	-516	-0-	13 9	335 1	Y	26			103
04		9150 X	8156	-0-	-994	-0-	29 9	308 1	Y	13			116
05		9393 X	6187	-0-	-3206	-0-	14 9	233 1	Y	18			134
06		8610 X	918	-0-	-7692	-0-	20 9	34 1	Y	3			137
07		8897 X	7896	-0-	-1001	-0-	3 9	309 1	Y	8			145
08		8897 X	8143	-0-	-754	-0-	9 9	926 1	Y	8			153
09		8160 X	7808	-0-	-352	-0-	9 9	864 1	Y	2	137 1		18
10		7905 X	5556	-0-	-2349	-0-	2 9	617 1	Y	-0-			18
11		7890 X	5727	-0-	-2163	-0-	9 9	636 1	Y	2			20
12		8153 X	5945	-0-	-2208	-0-	2 9	633 1	Y	8			28
TOTAL GAS PROD:		83,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		113							

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-		7	1	149	3	Y	-0-			-0-
02	145 N	126	-0-	-19	-0-		8	1	118	3	Y	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-		7	1	164	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	107	-0-	-43	-0-		7	1	100	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-		5	1	78	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	61	-0-	-119	-0-		61	3			Y	-0-			-0-
07	124 N	71	-0-	-53	-0-		71	3			Y	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-		6	1	150	3	Y	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-		6	1	189	3	Y	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-		1	1	202	3	Y	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-		1	1	191	3	Y	-0-			-0-
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-		1	1	195	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

J. E. CALDWELL "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	259579	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 7476 -	9790			
01	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-		797	1	2711	3	Y	3			30
02	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-		776	1	2772	3	Y	4			34
03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-		831	1	3023	3	Y	15			49
04	3390 X	3223	-0-	-167	-0-		785	1	2432	3	Y	5			54
05	3782 X	1231	-0-	-2551	-0-		709	1	513	3	Y	8			62
06	3750 X	1683	-0-	-2067	-0-		615	1	1068	3	Y	-0-			62
07	3875 X	231	-0-	-3644	-0-		230	1	1	9	Y	1			63
08	3875 X	3473	-0-	-402	-0-		989	1	2482	3	Y	2			65
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-		971	1	2603	3	Y	66	41	1	90
10	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-		916	1	4780	3	Y	-0-			90
11	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-		868	1	3930	3	Y	7			97
*12	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-		887	1	4770	3	Y	76			173
TOTAL GAS PROD:		40,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		187									

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A		WELL #:		1H	RRCID ->	259580	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 7230 -	12757			
01	12742 X	12742	-0-	-0-	-0-		463	1	12279	3	N	-0-			-0-
02	15833 X	15833	-0-	-0-	-0-		1375	1	14458	3	N	-0-			-0-
03	15871 X	15871	-0-	-0-	-0-		559	1	15312	3	N	-0-			-0-
04	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-		503	1	13964	3	N	-0-			-0-
05	14444 X	14444	-0-	-0-	-0-		503	1	13941	3	N	-0-			-0-
06	13972 X	13972	-0-	-0-	-0-		474	1	13498	3	N	-0-			-0-
07	14859 X	14859	-0-	-0-	-0-		537	1	14322	3	N	-0-			-0-
08	14685 X	14685	-0-	-0-	-0-		530	1	14155	3	N	-0-			-0-
09	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-		466	1	13405	3	N	-0-			-0-
10	14402 X	14402	-0-	-0-	-0-		70	1	14332	3	N	-0-			-0-
11	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-		69	1	14245	3	N	-0-			-0-
*12	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-		71	1	14450	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		173,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
GRAHAM, JOY		WELL #:		2H	RRCID -> 259582	COMPL. DATE 10/09/2010	TOTAL DEPTH 7699	PERF. 8302	- 11342				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4076 X	4076	-0-	-0-	123 1	3953 2		N	-0-			-0-
02		3836 X	3836	-0-	-0-	102 1	3734 2		N	-0-			-0-
03		4302 X	4302	-0-	-0-	111 1	4191 2		N	-0-			-0-
04		4300 X	4300	-0-	-0-	128 1	4172 2		N	-0-			-0-
05		4030 X	4030	-0-	-0-	109 1	3921 2		N	-0-			-0-
06		4124 X	4124	-0-	-0-	102 1	4022 2		N	-0-			-0-
07		4178 X	4178	-0-	-0-	140 1	4038 2		N	-0-			-0-
08		4223 X	4223	-0-	-0-	151 1	4072 2		N	-0-			-0-
09		4034 X	4034	-0-	-0-	158 1	3876 2		N	-0-			-0-
10		3923 X	3923	-0-	-0-	151 1	3772 2		N	-0-			-0-
11		3690 X	3690	-0-	-0-	158 1	3532 2		N	-0-			-0-
12		4154 X	3793	-0-	-361	146 1	3647 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHAPEL HILL		WELL #:		A 5H	RRCID -> 259592	COMPL. DATE 10/25/2010	TOTAL DEPTH 7089	PERF. 7270	- 11130				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4278 X	3471	-0-	-807	963 1	2508 2		N	-0-			-0-
02		4002 X	2362	-0-	-1640	813 1	1549 2		N	-0-			-0-
03		2883 X	2661	-0-	-222	843 1	1818 2		N	-0-			-0-
04		4611 X	4611	-0-	-0-	1064 1	3547 2		N	-0-			-0-
05		3472 X	2834	-0-	-638	901 1	1933 2		N	-0-			-0-
06		4307 X	4307	-0-	-0-	1087 1	3220 2		N	-0-			-0-
07		4774 X	4533	-0-	-241	1204 1	3329 2		N	-0-			-0-
08		4774 X	4191	-0-	-583	988 1	3203 2		N	-0-			-0-
09		4620 X	2971	-0-	-1649	890 1	2081 2		N	-0-			-0-
10		4526 X	875	-0-	-3651	633 1	242 2		N	-0-			-0-
11		4380 X	3073	-0-	-1307	894 1	2179 2		N	-0-			-0-
12		4371 X	4074	-0-	-297	1029 1	3045 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,963		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13020 X	12697	-0-	-323	423 1	12274 2		N	-0-			-0-
02		12180 X	11266	-0-	-914	383 1	10883 2		N	-0-			-0-
03		13020 X	12512	-0-	-508	421 1	12091 2		N	-0-			-0-
04		12300 X	11924	-0-	-376	413 1	11511 2		N	-0-			-0-
05		12732 X	12732	-0-	-0-	434 1	12298 2		N	-0-			-0-
06		12300 X	11846	-0-	-454	424 1	11422 2		N	-0-			-0-
07		12524 X	10360	-0-	-2164	361 1	9999 2		N	-0-			-0-
08		12741 X	12014	-0-	-727	423 1	11591 2		N	-0-			-0-
09		12330 X	11011	-0-	-1319	385 1	10626 2		N	-0-			-0-
10		12741 X	9350	-0-	-3391	325 1	9025 2		N	-0-			-0-
11		11850 X	11216	-0-	-634	386 1	10830 2		N	-0-			-0-
12		12028 X	11754	-0-	-274	409 1	11345 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		138,682		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 #: 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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						32
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						32
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						32
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						32
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						32
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						32
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407																				
01	16306 X	15241	-0-	-1065	-0-	569	1	14630	3	Y	38								110	
02	15196 X	12657	-0-	-2539	-0-	42	9	470	1	12151	3	Y	33	18	1				125	
03	16058 X	15295	-0-	-763	-0-	36	9	561	1	14699	3	Y	32						157	
04	15540 X	14694	-0-	-846	-0-	35	9	545	1	14116	3	Y	30	124	1				63	
05	15531 X	14882	-0-	-649	-0-	33	9	555	1	14313	3	Y	13						76	
06	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	14	9	516	1	13556	3	Y	-0-						76	
07	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	554	1	554	1	13828	3	Y	37						113	
08	14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	41	9	559	1	14002	3	Y	56						169	
09	14077 X	14077	-0-	-0-	-0-	62	9	514	1	13540	3	Y	21						190	
10	13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	23	9	64	1	13160	3	Y	18						208	
11	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	20	9	61	1	12627	3	Y	25	181	1				52	
12	14632 X	14039	-0-	-593	-0-	28	9	69	1	13946	3	Y	22						74	
						24	9													
TOTAL GAS PROD:			169,963			TOTAL CONDENSATE PROD:			325											

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107																			
01	12462 X	12318	-0-	-144	-0-	411	1	11907	2	N	-0-								-0-
02	10933 X	7045	-0-	-3888	-0-	240	1	6805	2	N	-0-								-0-
03	12338 X	7280	-0-	-5058	-0-	669	1	6611	2	N	-0-								-0-
04	11940 X	9159	-0-	-2781	-0-	424	1	8735	2	N	-0-								-0-
05	12338 X	11596	-0-	-742	-0-	391	1	11205	2	N	-0-								-0-
06	11910 X	10658	-0-	-1252	-0-	367	1	10291	2	N	-0-								-0-
07	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	364	1	10257	2	N	-0-								-0-
08	11594 X	10042	-0-	-1552	-0-	350	1	9692	2	N	-0-								-0-
09	11220 X	6361	-0-	-4859	-0-	216	1	6145	2	N	-0-								-0-
10	11594 X	10664	-0-	-930	-0-	359	1	10305	2	N	-0-								-0-
11	10650 X	10236	-0-	-414	-0-	337	1	9899	2	N	-0-								-0-
12	10633 X	10287	-0-	-346	-0-	344	1	9943	2	N	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:			116,267			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	913 1	6730 3	N	-0-			-0-
02		5916 X	3565	-0-	-2351	-0-	370 1	3195 3	N	-0-			-0-
03		6324 X	1531	-0-	-4793	-0-	323 1	1208 3	N	-0-			-0-
04		9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	753 1	9015 3	N	-0-			-0-
05		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	237 1	6818 3	N	-0-			-0-
06		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	217 1	6355 3	N	-0-			-0-
07		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	242 1	6711 3	N	-0-			-0-
08		6324 X	6127	-0-	-197	-0-	213 1	5914 3	N	-0-			-0-
09		6120 X	5530	-0-	-590	-0-	177 1	5353 3	N	-0-			-0-
10		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	33 1	6708 3	N	-0-			-0-
11		6120 X	4927	-0-	-1193	-0-	24 1	4903 3	N	-0-			-0-
12		6944 X	4335	-0-	-2609	-0-	21 1	4314 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		70,747				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011										TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6775 - 11028
01		6913 X	6443	-0-	-470	-0-	6443 3		N	-0-			-0-
02		6467 X	5864	-0-	-603	-0-	5864 3		N	-0-			-0-
03		6913 X	6274	-0-	-639	-0-	6274 3		N	-0-			-0-
04		6600 X	5766	-0-	-834	-0-	3 2	5763 3	N	-0-			-0-
05		6448 X	6424	-0-	-24	-0-	6424 3		N	-0-			-0-
06		6240 X	5504	-0-	-736	-0-	5504 3		N	-0-			-0-
07		6262 X	5702	-0-	-560	-0-	5702 3		N	-0-			-0-
08		6417 X	5564	-0-	-853	-0-	5564 3		N	-0-			-0-
09		6210 X	5251	-0-	-959	-0-	5251 3		N	-0-			-0-
10		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7536 3		N	-0-			-0-
11		5520 X	4849	-0-	-671	-0-	3 2	4846 3	N	-0-			-0-
*12		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	12 2	5397 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		70,586				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010										TOTAL DEPTH	6866	PERF.	7038 - 13010
01		16678 X	14969	-0-	-1709	-0-	565 1	14404 3	Y	-0-			-0-
02		14761 X	12912	-0-	-1849	-0-	475 1	12437 3	Y	-0-			-0-
03		14632 X	12922	-0-	-1710	-0-	473 1	12449 3	Y	-0-			-0-
04		14490 X	12735	-0-	-1755	-0-	468 1	12267 3	Y	-0-			-0-
05		14973 X	12613	-0-	-2360	-0-	470 1	12143 3	Y	-0-			-0-
06		12900 X	12241	-0-	-659	-0-	444 1	11797 3	Y	-0-			-0-
07		13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	524 1	13098 3	Y	-0-			-0-
08		13175 X	12219	-0-	-956	-0-	466 1	11753 3	Y	-0-			-0-
09		12750 X	11520	-0-	-1230	-0-	419 1	11101 3	Y	-0-			-0-
10		13330 X	12008	-0-	-1322	-0-	58 1	11950 3	Y	-0-			-0-
11		12900 X	11461	-0-	-1439	-0-	55 1	11406 3	Y	-0-			-0-
12		12400 X	11742	-0-	-658	-0-	58 1	11684 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		150,964				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		8959 X	8698	-0-	-261	-0-	-0-	262	1	8436	2	N	-0-					-0-
02		8381 X	7974	-0-	-407	-0-	-0-	211	1	7763	2	N	-0-					-0-
03		8866 X	8686	-0-	-180	-0-	-0-	224	1	8462	2	N	-0-					-0-
04		8580 X	8525	-0-	-55	-0-	-0-	253	1	8272	2	N	-0-					-0-
05		8866 X	8506	-0-	-360	-0-	-0-	231	1	8275	2	N	-0-					-0-
06		8430 X	8291	-0-	-139	-0-	-0-	204	1	8087	2	N	-0-					-0-
07		8804 X	7644	-0-	-1160	-0-	-0-	256	1	7388	2	N	-0-					-0-
08		8804 X	7123	-0-	-1681	-0-	-0-	255	1	6868	2	N	-0-					-0-
09		8520 X	8247	-0-	-273	-0-	-0-	323	1	7924	2	N	-0-					-0-
10		8556 X	8499	-0-	-57	-0-	-0-	327	1	8172	2	N	-0-					-0-
11		8280 X	8013	-0-	-267	-0-	-0-	343	1	7670	2	N	-0-					-0-
*12		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	6787	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920																		
01		16740 X	12426	-0-	-4314	-0-	-0-	374	1	12052	2	N	-0-					-0-
02		15660 X	13619	-0-	-2041	-0-	-0-	361	1	13258	2	N	-0-					-0-
03		16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	-0-	423	1	15993	2	N	-0-					-0-
04		16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	-0-	482	1	15790	2	N	-0-					-0-
05		14570 X	11678	-0-	-2892	-0-	-0-	317	1	11361	2	N	-0-					-0-
06		15900 X	11420	-0-	-4480	-0-	-0-	281	1	11139	2	N	-0-					-0-
07		16802 X	11257	-0-	-5545	-0-	-0-	377	1	10880	2	N	-0-					-0-
08		16802 X	6971	-0-	-9831	-0-	-0-	249	1	6722	2	N	-0-					-0-
09		16260 X	8372	-0-	-7888	-0-	-0-	328	1	8044	2	N	-0-					-0-
10		11811 X	9645	-0-	-2166	-0-	-0-	371	1	9274	2	N	-0-					-0-
11		11430 X	9317	-0-	-2113	-0-	-0-	399	1	8918	2	N	-0-					-0-
*12		10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	-0-	407	1	10149	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407																		
01		6944 X	6898	-0-	-46	-0-	-0-	208	1	6690	2	N	-0-					-0-
02		6467 X	6225	-0-	-242	-0-	-0-	165	1	6060	2	N	-0-					-0-
03		6913 X	6907	-0-	-6	-0-	-0-	178	1	6729	2	N	-0-					-0-
04		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	6593	2	N	-0-					-0-
05		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	6845	2	N	-0-					-0-
06		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	6566	2	N	-0-					-0-
07		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	6783	2	N	-0-					-0-
08		7037 X	6993	-0-	-44	-0-	-0-	249	1	6744	2	N	-0-					-0-
09		6810 X	6620	-0-	-190	-0-	-0-	260	1	6360	2	N	-0-					-0-
10		7037 X	6630	-0-	-407	-0-	-0-	255	1	6375	2	N	-0-					-0-
11		6780 X	6331	-0-	-449	-0-	-0-	271	1	6060	2	N	-0-					-0-
12		7006 X	6491	-0-	-515	-0-	-0-	250	1	6241	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011										TOTAL DEPTH	7872	PERF.	7956 - 11717
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	386 1	12434 2	N	-0-			-0-
02		11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	313 1	11506 2	N	-0-			-0-
03		12754 X	12754	-0-	-0-	-0-	329 1	12425 2	N	-0-			-0-
04		12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	375 1	12272 2	N	-0-			-0-
05		13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	365 1	13061 2	N	-0-			-0-
06		12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	304 1	12052 2	N	-0-			-0-
07		12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	427 1	12302 2	N	-0-			-0-
08		12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	442 1	11951 2	N	-0-			-0-
09		11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	447 1	10959 2	N	-0-			-0-
10		11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	452 1	11305 2	N	-0-			-0-
11		11170 X	11170	-0-	-0-	-0-	478 1	10692 2	N	-0-			-0-
12		12741 X	11209	-0-	-1532	-0-	431 1	10778 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										146,486	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016										TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7550 - 10271
01		22253 X	22253	-0-	-0-	-0-	742 1	21511 2	N	-0-			-0-
02		18868 X	18868	-0-	-0-	-0-	643 1	18225 2	N	-0-			-0-
03		16343 X	16343	-0-	-0-	-0-	547 1	15796 2	N	-0-			-0-
04		13050 X	13050	-0-	-0-	-0-	439 1	12611 2	N	-0-			-0-
05		12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	405 1	11616 2	N	-0-			-0-
06		14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	485 1	13602 2	N	-0-			-0-
07		16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	556 1	15684 2	N	-0-			-0-
08		15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	540 1	14989 2	N	-0-			-0-
09		14930 X	14930	-0-	-0-	-0-	507 1	14423 2	N	-0-			-0-
10		15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	514 1	14759 2	N	-0-			-0-
11		13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	450 1	13211 2	N	-0-			-0-
*12		16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	538 1	15556 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										188,349	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
01		28394 X	28394	-0-	-0-	-0-	947 1	27447 2	N	-0-			-0-
02		24115 X	24115	-0-	-0-	-0-	822 1	23293 2	N	-0-			-0-
03		24415 X	24415	-0-	-0-	-0-	817 1	23598 2	N	-0-			-0-
04		22843 X	22843	-0-	-0-	-0-	769 1	22074 2	N	-0-			-0-
05		22941 X	22941	-0-	-0-	-0-	774 1	22167 2	N	-0-			-0-
06		20609 X	20609	-0-	-0-	-0-	709 1	19900 2	N	-0-			-0-
07		21138 X	21138	-0-	-0-	-0-	724 1	20414 2	N	-0-			-0-
08		19872 X	19872	-0-	-0-	-0-	692 1	19180 2	N	-0-			-0-
09		19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	649 1	18465 2	N	-0-			-0-
10		18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	610 1	17514 2	N	-0-			-0-
11		16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	538 1	15793 2	N	-0-			-0-
12		20367 X	14807	-0-	-5560	-0-	495 1	14312 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										252,703	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

MANNINGS 4M FARM		WELL #:	8H	RRCID ->	260084	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	8058 - 12023
01	8432	X	8194	-0-	-238	-0-	247 1	7947 2	N	-0-	-0-
02	7888	X	7348	-0-	-540	-0-	195 1	7153 2	N	-0-	-0-
03	8277	X	7526	-0-	-751	-0-	194 1	7332 2	N	-0-	-0-
04	8010	X	7564	-0-	-446	-0-	224 1	7340 2	N	-0-	-0-
05	8277	X	7781	-0-	-496	-0-	212 1	7569 2	N	-0-	-0-
06	7920	X	7309	-0-	-611	-0-	180 1	7129 2	N	-0-	-0-
07	7843	X	7261	-0-	-582	-0-	243 1	7018 2	N	-0-	-0-
08	7812	X	7085	-0-	-727	-0-	253 1	6832 2	N	-0-	-0-
09	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	297 1	7265 2	N	-0-	-0-
10	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	302 1	7560 2	N	-0-	-0-
11	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	327 1	7314 2	N	-0-	-0-
12	7223	X	6828	-0-	-395	-0-	263 1	6565 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 89,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH		WELL #:	68H	RRCID ->	260111	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7048 - 10833
01	11501	X	8444	-0-	-3057	-0-	319 1	8125 3	Y	-0-	5
02	8062	X	7491	-0-	-571	-0-	278 1	7213 3	Y	-0-	5
03	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	313 1	8384 3	Y	-0-	5
04	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	306 1	8118 3	Y	-0-	5
05	8618	X	7938	-0-	-680	-0-	290 1	7648 3	Y	-0-	5
06	7920	X	7565	-0-	-355	-0-	274 1	7291 3	Y	-0-	5
07	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	417 1	10563 3	Y	-0-	5
08	8184	X	7875	-0-	-309	-0-	297 1	7578 3	Y	-0-	5
09	7920	X	6137	-0-	-1783	-0-	218 1	5919 3	Y	-0-	5
10	8184	X	4586	-0-	-3598	-0-	205 1	4381 3	Y	-0-	5
11	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	207 1	9518 3	Y	-0-	5
12	7874	X	1873	-0-	-6001	-0-	9 1	1864 3	Y	-0-	5

TOTAL GAS PROD: 89,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	1	1126	3	N	-0-		-0-
02		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	1	2638	3	N	-0-		-0-
03		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	1	2495	3	N	-0-		-0-
04		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	1	2076	3	N	-0-		-0-
05		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	1	881	3	N	-0-		-0-
07		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	1	1082	3	N	-0-		-0-
08		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	1	1705	3	N	-0-		-0-
09		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	1	1567	3	N	-0-		-0-
10		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	1	2032	3	N	-0-		-0-
11		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	1	2327	3	N	-0-		-0-
*12		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	1	1318	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,171			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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		10850 X	7835	-0-	-3015	-0-	-0-	7835	3			N	-0-		-0-
02		10150 X	7419	-0-	-2731	-0-	-0-	7419	3			N	-0-		-0-
03		10199 X	7713	-0-	-2486	-0-	-0-	7713	3			N	-0-		-0-
04		8340 X	7313	-0-	-1027	-0-	-0-	3	2	7310	3	N	-0-		-0-
05		8618 X	7671	-0-	-947	-0-	-0-	7671	3			N	-0-		-0-
06		7680 X	7419	-0-	-261	-0-	-0-	7419	3			N	-0-		-0-
07		7936 X	7569	-0-	-367	-0-	-0-	7569	3			N	-0-		-0-
08		7719 X	7354	-0-	-365	-0-	-0-	7354	3			N	-0-		-0-
09		7410 X	6799	-0-	-611	-0-	-0-	6799	3			N	-0-		-0-
10		7657 X	6950	-0-	-707	-0-	-0-	6950	3			N	-0-		-0-
11		7410 X	7086	-0-	-324	-0-	-0-	4	2	7082	3	N	-0-		-0-
12		7471 X	6644	-0-	-827	-0-	-0-	14	2	6630	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			87,772			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	12590	3	N	73	153	184
02		12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	-0-	80	9	484	1	N	43	189	38
03		13276 X	13276	-0-	-0-	-0-	-0-	47	9	497	1	N	72	73	37
04		11648 X	11648	-0-	-0-	-0-	-0-	79	9	436	1	N	74		111
05		11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	-0-	81	9	454	1	N	40		151
06		11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	-0-	44	9	430	1	N	22	156	17
07		12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	-0-	24	9	472	1	N	101	91	27
08		11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	-0-	111	9	456	1	N	25		52
09		10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	-0-	28	9	399	1	N	40		92
10		10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	-0-	44	9	52	1	N	52		144
11		10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	-0-	57	9	51	1	N	61	183	22
12		12059 X	11196	-0-	-863	-0-	-0-	67	9	55	1	N	68		90
TOTAL GAS PROD:			141,266			TOTAL CONDENSATE PROD:			671						

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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	435	1	10917	3	N	15		60
							17	9						
02		10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	392	1	10103	3	N	7		67
							8	9						
03		10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	386	1	10069	3	N	34		101
							37	9						
04		11010 X	10198	-0-	-812	-0-	377	1	9801	3	N	18		119
							20	9						
05		11377 X	9598	-0-	-1779	-0-	362	1	9215	3	N	19		138
							21	9						
06		11010 X	9671	-0-	-1339	-0-	361	1	9293	3	N	15		153
							17	9						
07		11222 X	10409	-0-	-813	-0-	405	1	9985	3	N	17		170
							19	9						
08		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	420	1	10351	3	N	16	168 1	18
							18	9						
09		10200 X	9752	-0-	-448	-0-	359	1	9384	3	N	8		26
							9	9						
10		10416 X	10219	-0-	-197	-0-	50	1	10165	3	N	4		30
							4	9						
11		10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	50	1	10405	3	N	87		117
							96	9						
*12		11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	55	1	11196	3	N	11		128
							12	9						
TOTAL GAS PROD:			124,814		TOTAL CONDENSATE PROD:			251						

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010										TOTAL DEPTH	7021	PERF. 7334 - 9900		
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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
KARNES, J.D. (DEEP) GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260288	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	6976 - 9880		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		15314 X	14584	-0-	-730	-0-	545 1	13829 3	N	191	174 1		92	
							210 9							
02		14326 X	13845	-0-	-481	-0-	510 1	13157 3	N	162	184 1		70	
							178 9							
03		15190 X	14616	-0-	-574	-0-	529 1	13861 3	N	205	166 1		109	
							226 9							
04		14460 X	14046	-0-	-414	-0-	513 1	13325 3	N	189	185 1		113	
							208 9							
05		14818 X	14402	-0-	-416	-0-	528 1	13712 3	N	147	169 1		91	
							162 9							
06		14310 X	13874	-0-	-436	-0-	501 1	13166 3	N	188	182 1		97	
							207 9							
07		14787 X	14281	-0-	-506	-0-	543 1	13533 3	N	186	179 1		104	
							205 9							
08		14601 X	13996	-0-	-605	-0-	536 1	13299 3	N	146	184 1		66	
							161 9							
09		14040 X	13306	-0-	-734	-0-	480 1	12676 3	N	136	189 1		13	
							150 9							
10		14415 X	13680	-0-	-735	-0-	66 1	13427 3	N	170			183	
							187 9							
11		13860 X	13127	-0-	-733	-0-	63 1	12911 3	N	139	182 1		140	
							153 9							
12		13888 X	13464	-0-	-424	-0-	65 1	13215 3	N	167	177 1		130	
							184 9							

TOTAL GAS PROD: 167,221

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,026

JONES, LULA (DEEP) GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260293	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	7296 - 10950
01		9672 X	9197	-0-	-475	-0-	346 1	8816 3	Y	32		62
							35 9					
02		9019 X	8154	-0-	-865	-0-	299 1	7824 3	Y	28		90
							31 9					
03		9641 X	9144	-0-	-497	-0-	332 1	8798 3	Y	13		103
							14 9					
04		9330 X	8778	-0-	-552	-0-	324 1	8432 3	Y	20		123
							22 9					
05		9331 X	6691	-0-	-2640	-0-	245 1	6339 3	Y	97	181 1	39
							107 9					
06		9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	347 1	9238 3	Y	21		60
							23 9					
07		9145 X	9034	-0-	-111	-0-	347 1	8670 3	Y	15		75
							17 9					
08		9145 X	6568	-0-	-2577	-0-	254 1	6301 3	Y	12		87
							13 9					
09		9210 X	8770	-0-	-440	-0-	316 1	8430 3	Y	22		109
							24 9					
10		9517 X	7670	-0-	-1847	-0-	276 1	7311 3	Y	75		184
							83 9					
11		9210 X	6741	-0-	-2469	-0-	270 1	6457 3	Y	13	179 1	18
							14 9					
*12		9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	376 1	8682 3	Y	19		37
							21 9					

TOTAL GAS PROD: 99,434

TOTAL CONDENSATE PROD: 367

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	COND PROD	** DISPOSITIONS
												AMT CODE
												AMT CODE
												BALANCE
01		8498 X	8498	-0-	-0-	-0-		257 1	8241 2	N	-0-	-0-
02		7924 X	7924	-0-	-0-	-0-		210 1	7714 2	N	-0-	-0-
03		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-		222 1	8385 2	N	-0-	-0-
04		8190 X	8114	-0-	-76	-0-		241 1	7873 2	N	-0-	-0-
05		8463 X	8373	-0-	-90	-0-		227 1	8146 2	N	-0-	-0-
06		8190 X	7956	-0-	-234	-0-		196 1	7760 2	N	-0-	-0-
07		8463 X	8105	-0-	-358	-0-		272 1	7833 2	N	-0-	-0-
08		8463 X	8018	-0-	-445	-0-		286 1	7732 2	N	-0-	-0-
09		8100 X	7888	-0-	-212	-0-		309 1	7579 2	N	-0-	-0-
10		8370 X	7997	-0-	-373	-0-		307 1	7690 2	N	-0-	-0-
11		7950 X	7852	-0-	-98	-0-		336 1	7516 2	N	-0-	-0-
12		8153 X	7836	-0-	-317	-0-		301 1	7535 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			97,168				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475													
01		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-		203 1	5123 3	N	89	157 1	113
02		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-		98 9	182 1	N	51		164
03		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-		56 9	196 1	N	75		239
04		5040 X	4632	-0-	-408	-0-		83 9	169 1	N	74	183 1	130
05		5208 X	5004	-0-	-204	-0-		81 9	187 1	N	53		183
06		5040 X	4429	-0-	-611	-0-		58 9	164 1	N	59	179 1	63
07		5208 X	4699	-0-	-509	-0-		65 9	183 1	N	60		123
08		5208 X	4856	-0-	-352	-0-		66 9	186 1	N	25		148
09		4830 X	4594	-0-	-236	-0-		28 9	167 1	N	33		181
10		4991 X	4761	-0-	-230	-0-		36 9	23 1	N	102	160 1	123
11		4710 X	4528	-0-	-182	-0-		112 9	22 1	N	38		161
12		4774 X	4678	-0-	-96	-0-		42 9	23 1	N	66	189 1	38
TOTAL GAS PROD:			57,764				TOTAL CONDENSATE PROD:			725			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
COOMER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260401	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 7000	- 11043
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14260 X	12116	-0-	-2144	-0-	84 1	12032 3	N	-0-	-0-	
02		13340 X	12007	-0-	-1333	-0-	59 1	11948 3	N	-0-	-0-	
03		13237 X	12445	-0-	-792	-0-	61 1	12384 3	N	-0-	-0-	
04		12660 X	11162	-0-	-1498	-0-	50 1	5 2	N	-0-	-0-	
							11107 3					
05		13082 X	10679	-0-	-2403	-0-	47 1	10632 3	N	-0-	-0-	
06		12420 X	11711	-0-	-709	-0-	60 1	11651 3	N	-0-	-0-	
07		12834 X	11205	-0-	-1629	-0-	63 1	11142 3	N	-0-	-0-	
08		12431 X	12340	-0-	-91	-0-	52 1	12288 3	N	-0-	-0-	
09		11700 X	10129	-0-	-1571	-0-	53 1	10076 3	N	-0-	-0-	
10		12090 X	8659	-0-	-3431	-0-	45 1	8614 3	N	-0-	-0-	
11		11940 X	7327	-0-	-4613	-0-	104 1	4 2	N	-0-	-0-	
							7219 3					
12		12338 X	10135	-0-	-2203	-0-	47 1	22 2	N	-0-	-0-	
							10066 3					
TOTAL GAS PROD:		129,915		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		18538 X	18311	-0-	-227	-0-	18311 3		N	-0-	-0-	
02		20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	20017 3		N	-0-	-0-	
03		20500 X	20500	-0-	-0-	-0-	20500 3		N	-0-	-0-	
04		18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	9 2	18852 3	N	-0-	-0-	
05		19933 X	19933	-0-	-0-	-0-	19933 3		N	-0-	-0-	
06		19453 X	19453	-0-	-0-	-0-	19453 3		N	-0-	-0-	
07		20476 X	20476	-0-	-0-	-0-	20476 3		N	-0-	-0-	
08		19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	19616 3		N	-0-	-0-	
09		19180 X	19180	-0-	-0-	-0-	19180 3		N	-0-	-0-	
10		20311 X	20311	-0-	-0-	-0-	20311 3		N	-0-	-0-	
11		17940 X	17122	-0-	-818	-0-	10 2	17112 3	N	-0-	-0-	
12		18910 X	16746	-0-	-2164	-0-	36 2	16710 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		230,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	260438	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	7584	PERF. 7697	- 12200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14353 X	12683	-0-	-1670	-0-	480 1	12189 3	Y	13		13
							14 9					
02		13079 X	12853	-0-	-226	-0-	474 1	12364 3	Y	14		27
							15 9					
03		13671 X	13111	-0-	-560	-0-	480 1	12624 3	Y	6	25 1	8
							7 9					
04		13230 X	11652	-0-	-1578	-0-	427 1	11216 3	Y	8	1 1	15
							9 9					
05		13733 X	11005	-0-	-2728	-0-	401 1	10568 3	Y	33	48 1	-0-
							36 9					
06		13260 X	10355	-0-	-2905	-0-	371 1	9983 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
07		13702 X	12027	-0-	-1675	-0-	459 1	11568 3	Y	-0-		-0-
08		13113 X	12196	-0-	-917	-0-	462 1	11731 3	Y	3		3
							3 9					
09		11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	426 1	11519 3	Y	4		7
							4 9					
10		12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	59 1	11972 3	Y	11		18
							12 9					
11		11790 X	11385	-0-	-405	-0-	55 1	11302 3	Y	25	43 1	-0-
							28 9					
12		12338 X	11387	-0-	-951	-0-	56 1	11330 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
TOTAL GAS PROD:		142,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		119						

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	316 1	9162 2	N	-0-			-0-		
02		7743 X	4525	-0-	-3218	-0-	154 1	4371 2	N	-0-			-0-		
03		8060 X	4854	-0-	-3206	-0-	163 1	4691 2	N	-0-			-0-		
04		8220 X	7280	-0-	-940	-0-	245 1	7035 2	N	-0-			-0-		
05		8494 X	7910	-0-	-584	-0-	267 1	7643 2	N	-0-			-0-		
06		8220 X	7445	-0-	-775	-0-	256 1	7189 2	N	-0-			-0-		
07		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	258 1	7288 2	N	-0-			-0-		
08		7905 X	7216	-0-	-689	-0-	251 1	6965 2	N	-0-			-0-		
09		7650 X	6988	-0-	-662	-0-	237 1	6751 2	N	-0-			-0-		
10		7905 X	7225	-0-	-680	-0-	243 1	6982 2	N	-0-			-0-		
11		7440 X	6589	-0-	-851	-0-	217 1	6372 2	N	-0-			-0-		
12		7533 X	5617	-0-	-1916	-0-	188 1	5429 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		82,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011												TOTAL DEPTH	7515	PERF. 7644	- 10445
01		8060 X	6299	-0-	-1761	-0-	210 1	6089 2	N	-0-			-0-		
02		7482 X	2888	-0-	-4594	-0-	296 1	2592 2	N	-0-			-0-		
03		7378 X	5348	-0-	-2030	-0-	502 1	4846 2	N	-0-			-0-		
04		6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	585 1	6220 2	N	-0-			-0-		
05		6293 X	6215	-0-	-78	-0-	209 1	6006 2	N	-0-			-0-		
06		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	286 1	8039 2	N	-0-			-0-		
07		7037 X	6955	-0-	-82	-0-	238 1	6717 2	N	-0-			-0-		
08		7037 X	6466	-0-	-571	-0-	851 1	5615 2	N	-0-			-0-		
09		8220 X	7424	-0-	-796	-0-	252 1	7172 2	N	-0-			-0-		
10		8494 X	8029	-0-	-465	-0-	715 1	7314 2	N	-0-			-0-		
11		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	952 1	7706 2	N	-0-			-0-		
*12		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	758 1	5905 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		80,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011												TOTAL DEPTH	7525	PERF. 7600	- 11393
01		10509 X	6240	-0-	-4269	-0-	231 1	6005 3	Y	4			19		
02		9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	360 1	9504 3	Y	8			27		
03		9951 X	9500	-0-	-451	-0-	341 1	9157 3	Y	2			29		
04		9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	336 1	8955 3	Y	1			30		
05		10540 X	9572	-0-	-968	-0-	343 1	9201 3	Y	25	55	1	-0-		
06		9630 X	9533	-0-	-97	-0-	334 1	9198 3	Y	1	1	1	-0-		
07		9951 X	9703	-0-	-248	-0-	359 1	9344 3	Y	-0-			-0-		
08		9610 X	8723	-0-	-887	-0-	325 1	8398 3	Y	-0-			-0-		
09		9540 X	8250	-0-	-1290	-0-	289 1	7961 3	Y	-0-			-0-		
10		10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	51 1	10336 3	Y	-0-			-0-		
11		11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	56 1	11641 3	Y	12	12	1	-0-		
12		9393 X	1991	-0-	-7402	-0-	10 1	1981 3	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		104,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		53									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	248	1	7955	2	N	-0-
02		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	207	1	7599	2	N	-0-
03		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	210	1	7936	2	N	-0-
04		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	229	1	7501	2	N	-0-
05		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	211	1	7566	2	N	-0-
06		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	190	1	7524	2	N	-0-
07		7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	265	1	7640	2	N	-0-
08		10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	369	1	9970	2	N	-0-
09		13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	541	1	13264	2	N	-0-
10		14419 X	14419	-0-	-0-	-0-	554	1	13865	2	N	-0-
11		13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	580	1	12966	2	N	-0-
*12		13445 X	13445	-0-	-0-	-0-	518	1	12927	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			120,835			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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															
01	8153	X	7649	-0-	-504	-0-	287	1	7273	3	N	81	171	1	23
							89	9							
02	7163	X	7061	-0-	-102	-0-	262	1	6753	3	N	42			65
							46	9							
03	7533	X	6750	-0-	-783	-0-	246	1	6449	3	N	50			115
							55	9							
04	7410	X	6624	-0-	-786	-0-	244	1	6308	3	N	65	145	1	35
							72	9							
05	7657	X	7460	-0-	-197	-0-	275	1	7100	3	N	77			112
							85	9							
06	7410	X	7006	-0-	-404	-0-	257	1	6746	3	N	3			115
							3	9							
07	7533	X	7206	-0-	-327	-0-	285	1	6893	3	N	25			140
							28	9							
08	7471	X	7216	-0-	-255	-0-	281	1	6843	3	N	84	179	1	45
							92	9							
09	7230	X	6943	-0-	-287	-0-	257	1	6642	3	N	40			85
							44	9							
10	7471	X	7142	-0-	-329	-0-	35	1	7062	3	N	41			126
							45	9							
11	7020	X	6906	-0-	-114	-0-	33	1	6833	3	N	36			162
							40	9							
12	7223	X	7157	-0-	-66	-0-	35	1	7076	3	N	42			204
							46	9							
TOTAL GAS PROD:			85,120			TOTAL CONDENSATE PROD:			586						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9765 X	6432	-0-	-3333	-0-	686	1	5735	3	Y	10		152
02	9135 X	6498	-0-	-2637	-0-	994	1	5494	3	Y	9		161
03	9052 X	7482	-0-	-1570	-0-	1083	1	6378	3	Y	19		180
04	8760 X	7659	-0-	-1101	-0-	1066	1	6579	3	Y	13		193
05	9052 X	7668	-0-	-1384	-0-	1094	1	6557	3	Y	15		208
06	7230 X	5702	-0-	-1528	-0-	992	1	4698	3	Y	11	170 1	49
07	7905 X	7198	-0-	-707	-0-	1068	1	6130	3	Y	-0-		49
08	7905 X	7020	-0-	-885	-0-	1077	1	5943	3	Y	-0-		49
09	7650 X	7255	-0-	-395	-0-	1044	1	6211	3	Y	-0-		49
10	7657 X	6428	-0-	-1229	-0-	846	1	5576	3	Y	5		54
11	6960 X	5601	-0-	-1359	-0-	833	1	4768	3	Y	-0-		54
12	7502 X	4973	-0-	-2529	-0-	830	1	4140	3	Y	3		57
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		79,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		85							

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599										COMPL. DATE 02/09/2011	TOTAL DEPTH 7506	PERF. 7596	- 10671
01	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	408	1	13113	2	N	-0-		-0-
02	13050 X	13030	-0-	-20	-0-	345	1	12685	2	N	-0-		-0-
03	13950 X	10507	-0-	-3443	-0-	271	1	10236	2	N	-0-		-0-
04	13500 X	11005	-0-	-2495	-0-	326	1	10679	2	N	-0-		-0-
05	13950 X	11440	-0-	-2510	-0-	311	1	11129	2	N	-0-		-0-
06	13470 X	11248	-0-	-2222	-0-	277	1	10971	2	N	-0-		-0-
07	13919 X	11424	-0-	-2495	-0-	383	1	11041	2	N	-0-		-0-
08	11439 X	11236	-0-	-203	-0-	401	1	10835	2	N	-0-		-0-
09	11250 X	9066	-0-	-2184	-0-	355	1	8711	2	N	-0-		-0-
10	11625 X	11357	-0-	-268	-0-	436	1	10921	2	N	-0-		-0-
11	11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	490	1	10946	2	N	-0-		-0-
12	11439 X	2542	-0-	-8897	-0-	699	1	1843	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		127,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615										COMPL. DATE 03/12/2011	TOTAL DEPTH 7777	PERF. 8125	- 11561
01	25172 X	23323	-0-	-1849	-0-	703	1	22620	2	N	-0-		-0-
02	22939 X	21210	-0-	-1729	-0-	562	1	20648	2	N	-0-		-0-
03	24521 X	22753	-0-	-1768	-0-	586	1	22167	2	N	-0-		-0-
04	23220 X	21714	-0-	-1506	-0-	644	1	21070	2	N	-0-		-0-
05	23312 X	21943	-0-	-1369	-0-	597	1	21346	2	N	-0-		-0-
06	22560 X	22205	-0-	-355	-0-	547	1	21658	2	N	-0-		-0-
07	22754 X	22246	-0-	-508	-0-	746	1	21500	2	N	-0-		-0-
08	22754 X	22302	-0-	-452	-0-	796	1	21506	2	N	-0-		-0-
09	22200 X	21241	-0-	-959	-0-	833	1	20408	2	N	-0-		-0-
10	22940 X	21459	-0-	-1481	-0-	825	1	20634	2	N	-0-		-0-
11	22200 X	20997	-0-	-1203	-0-	899	1	20098	2	N	-0-		-0-
12	22289 X	19591	-0-	-2698	-0-	754	1	18837	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		260,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	317	1	8036	3	N	57				90
						63	9								
02	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	290	1	7523	3	N	139	190	1		39
						153	9								
03	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	317	1	8294	3	N	86				125
						95	9								
04	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	324	1	8438	3	N	75	158	1		42
						83	9								
05	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	345	1	8842	3	N	57				99
						63	9								
06	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	311	1	8146	3	N	51				150
						56	9								
07	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	329	1	8154	3	N	49				199
						54	9								
08	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	343	1	8465	3	N	104	177	1		126
						114	9								
09	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	309	1	8088	3	N	36				162
						40	9								
10	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	42	1	8539	3	N	51				213
						56	9								
11	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	37	1	7680	3	N	58				271
						64	9								
12	8835 X	7625	-0-	-1210	-0-	37	1	7530	3	N	53	190	1		134
						58	9								

TOTAL GAS PROD: 101,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200															
01	14384 X	14133	-0-	-251	-0-	468	1	13665	3	N	-0-				-0-
02	13456 X	12743	-0-	-713	-0-	415	1	12328	3	N	-0-				-0-
03	14384 X	13886	-0-	-498	-0-	443	1	13443	3	N	-0-				-0-
04	13890 X	13038	-0-	-852	-0-	418	1	12620	3	N	-0-				-0-
05	14167 X	13327	-0-	-840	-0-	431	1	12896	3	N	-0-				-0-
06	13680 X	12575	-0-	-1105	-0-	396	1	12179	3	N	-0-				-0-
07	13888 X	12522	-0-	-1366	-0-	419	1	12103	3	N	-0-				-0-
08	13888 X	13250	-0-	-638	-0-	445	1	12805	3	N	-0-				-0-
09	13050 X	12420	-0-	-630	-0-	391	1	12029	3	N	-0-				-0-
10	14481 X	14481	-0-	-0-	-0-	70	1	14411	3	N	-0-				-0-
11	13313 X	13313	-0-	-0-	-0-	64	1	13249	3	N	-0-				-0-
*12	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	67	1	13634	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 159,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640															
01	5766 X	4870	-0-	-896	-0-	118	1	4752	3	N	-0-				-0-
02	5394 X	4297	-0-	-1097	-0-	99	1	4198	3	N	-0-				-0-
03	5394 X	4233	-0-	-1161	-0-	99	1	4134	3	N	-0-				-0-
04	5160 X	4513	-0-	-647	-0-	103	1	4410	3	N	-0-				-0-
05	4867 X	4826	-0-	-41	-0-	109	1	4717	3	N	-0-				-0-
06	4710 X	4149	-0-	-561	-0-	91	1	4058	3	N	-0-				-0-
07	4650 X	4032	-0-	-618	-0-	95	1	3937	3	N	-0-				-0-
08	4836 X	4035	-0-	-801	-0-	99	1	3936	3	N	-0-				-0-
09	4680 X	4040	-0-	-640	-0-	84	1	3956	3	N	-0-				-0-
10	4836 X	4679	-0-	-157	-0-	15	1	4664	3	N	-0-				-0-
11	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	16	1	4802	3	N	-0-				-0-
*12	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	17	1	5268	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 53,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		22444 X	1817	-0-	-20627	-0-	58	1	1759	3	N	-0-					-0-
02		20880 X	8208	-0-	-12672	-0-	689	1	7519	3	N	-0-					-0-
03		21979 X	7466	-0-	-14513	-0-	725	1	6741	3	N	-0-					-0-
04		10560 X	607	-0-	-9953	-0-	525	1	82	3	N	-0-					-0-
05		16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	1219	1	15412	3	N	-0-					-0-
06		12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	1041	1	11072	3	N	-0-					-0-
07		8773 X	6472	-0-	-2301	-0-	779	1	5693	3	N	-0-					-0-
08		16616 X	4930	-0-	-11686	-0-	718	1	4212	3	N	-0-					-0-
09		16080 X	3720	-0-	-12360	-0-	771	1	2949	3	N	-0-					-0-
10		16616 X	13121	-0-	-3495	-0-	773	1	12348	3	N	-0-					-0-
11		15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	760	1	14513	3	N	-0-					-0-
*12		9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	677	1	8608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016										TOTAL DEPTH	7666	PERF. 7740 - 12153					
01		6665 X	5749	-0-	-916	-0-	1225	1	4524	3	Y	-0-					1
02		6235 X	-0-	-0-	-6235	-0-					Y	-0-					1
03		5363 X	232	-0-	-5131	-0-	232	1			Y	-0-					1
04		5550 X	179	-0-	-5371	-0-	179	1			Y	-0-					1
05		5735 X	57	-0-	-5678	-0-	57	1			Y	-0-					1
06		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	1608	1	1563	3	Y	-0-					1
07		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	1832	1	2190	3	Y	-0-					1
08		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	1551	1	481	3	Y	-0-					1
09		9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	1356	1	8263	3	Y	-0-					1
10		9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	1127	1	8681	3	Y	-0-					1
11		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	1071	1	4249	3	Y	20	21	1			-0-
*12		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1088	1	615	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011										TOTAL DEPTH	7490	PERF. 7660 - 11371					
01		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	871	1	3192	2	N	-0-					-0-
02		4437 X	3239	-0-	-1198	-0-	943	1	2296	2	N	-0-					-0-
03		4743 X	3310	-0-	-1433	-0-	1075	1	2235	2	N	-0-					-0-
04		4590 X	2990	-0-	-1600	-0-	930	1	2060	2	N	-0-					-0-
05		4619 X	4042	-0-	-577	-0-	1120	1	2922	2	N	-0-					-0-
06		3930 X	3449	-0-	-481	-0-	1130	1	2319	2	N	-0-					-0-
07		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	1167	1	2245	2	N	-0-					-0-
08		4030 X	2619	-0-	-1411	-0-	1170	1	1449	2	N	-0-					-0-
09		3900 X	2137	-0-	-1763	-0-	1101	1	1036	2	N	-0-					-0-
10		4030 X	2582	-0-	-1448	-0-	1173	1	1409	2	N	-0-					-0-
11		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010												TOTAL DEPTH	7622	PERF. 7698 - 11250		
01	9858 X	7635	-0-	-2223	-0-	254	1	7381	3	N	-0-					-0-
02	9222 X	8189	-0-	-1033	-0-	269	1	7920	3	N	-0-					-0-
03	10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	347	1	10428	3	N	-0-					-0-
04	8130 X	8100	-0-	-30	-0-	261	1	7839	3	N	-0-					-0-
05	8742 X	6984	-0-	-1758	-0-	227	1	6757	3	N	-0-					-0-
06	9540 X	7721	-0-	-1819	-0-	243	1	7478	3	N	-0-					-0-
07	9858 X	7774	-0-	-2084	-0-	263	1	7511	3	N	-0-					-0-
08	9858 X	7520	-0-	-2338	-0-	254	1	7266	3	N	-0-					-0-
09	8100 X	7293	-0-	-807	-0-	226	1	7067	3	N	-0-					-0-
10	7967 X	7802	-0-	-165	-0-	38	1	7764	3	N	-0-					-0-
11	7710 X	7539	-0-	-171	-0-	36	1	7503	3	N	-0-					-0-
*12	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	40	1	8194	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753 COMPL. DATE 02/16/2011												TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7486 - 9690		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/29/2016

TOTAL GAS PROD: -0- 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		
01	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	1318	1	7644	2	N	-0-					-0-
02	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	1224	1	6802	2	N	-0-					-0-
03	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	1321	1	7714	2	N	-0-					-0-
04	7650 X	7362	-0-	-288	-0-	1201	1	6161	2	N	-0-					-0-
05	7998 X	7622	-0-	-376	-0-	1262	1	6360	2	N	-0-					-0-
06	7740 X	6813	-0-	-927	-0-	1195	1	5618	2	N	-0-					-0-
07	7998 X	7079	-0-	-919	-0-	1260	1	5819	2	N	-0-					-0-
08	7998 X	6453	-0-	-1545	-0-	1203	1	5250	2	N	-0-					-0-
09	7380 X	6802	-0-	-578	-0-	1216	1	5586	2	N	-0-					-0-
10	7626 X	7004	-0-	-622	-0-	1250	1	5754	2	N	-0-					-0-
11	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	1240	1	6454	2	N	-0-					-0-
*12	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	1291	1	7813	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		28210 X	26858	-0-	-1352	-0-	1087	1	25771	3	Y	-0-	14
02		25607 X	20909	-0-	-4698	-0-	723	1	20186	3	Y	-0-	-0-
03		28923 X	22792	-0-	-6131	-0-	824	1	21966	3	Y	2	2
04		27990 X	21168	-0-	-6822	-0-	716	1	9	2	Y	-0-	2
05		28923 X	23411	-0-	-5512	-0-	20443	3	803	1	22608	3	2
06		22454 X	22454	-0-	-	-0-	782	1	21672	3	Y	-0-	2
07		22320 X	16830	-0-	-5490	-0-	818	1	16012	3	Y	-0-	2
08		22320 X	18343	-0-	-3977	-0-	912	1	17431	3	Y	-0-	2
09		21600 X	20309	-0-	-1291	-0-	755	1	19554	3	Y	-0-	2
10		22320 X	19784	-0-	-2536	-0-	693	1	19091	3	Y	-0-	2
11		21600 X	17741	-0-	-3859	-0-	622	1	10	2	Y	-0-	2
12		20987 X	19927	-0-	-1060	-0-	17109	3	720	1	41	2	2
							19166	3					
TOTAL GAS PROD:			250,526			TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

SIMPSON, W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
06		T. A.	56	-0-	56	56	56	1			Y	-0-	29
07		2124 X	2068	-0-	-56	-0-	916	1	1143	3	Y	8	37
08		339 X	339	-0-	-0-	-0-	336	1	3	9	Y	3	40
09		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1005	1	860	3	Y	14	54
10		3100 N	4589	-0-	1489	1489	886	1	3651	3	Y	47	101
*11		3000 N	3785	-0-	785	2274	1171	1	2582	3	Y	29	130
*12		3100 N	1764	-0-	-1336	938	1475	1	265	3	Y	22	119
							24	9				33	1
TOTAL GAS PROD:			14,481			TOTAL CONDENSATE PROD:			123				

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800													
01		12865 X	12152	-0-	-713	-0-	289	1	11863	3	N	-0-	-0-
02		12035 X	11341	-0-	-694	-0-	266	1	11075	3	N	-0-	-0-
03		12865 X	11839	-0-	-1026	-0-	274	1	11565	3	N	-0-	-0-
04		12390 X	11437	-0-	-953	-0-	262	1	11175	3	N	-0-	-0-
05		12493 X	11764	-0-	-729	-0-	265	1	11499	3	N	-0-	-0-
06		11760 X	11341	-0-	-419	-0-	247	1	11094	3	N	-0-	-0-
07		12121 X	11733	-0-	-388	-0-	281	1	11452	3	N	-0-	-0-
08		11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	284	1	11578	3	N	-0-	-0-
09		11430 X	11352	-0-	-78	-0-	245	1	11107	3	N	-0-	-0-
10		11749 X	11690	-0-	-59	-0-	38	1	11652	3	N	-0-	-0-
11		11490 X	11106	-0-	-384	-0-	36	1	11070	3	N	-0-	-0-
12		11873 X	11124	-0-	-749	-0-	36	1	11088	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			138,741			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		102 X	102	-0-	-0-	-0-	3 1	99 2	N	-0-			-0-
02		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 1		N	-0-			-0-
03		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	640 1	1919 2	N	-0-			-0-
04		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	787 1	7116 2	N	-0-			-0-
05		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	159 1	1918 2	N	-0-			-0-
06		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	570 1	1261 2	N	-0-			-0-
07		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	978 1	5842 2	N	-0-			-0-
08		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	893 1	3288 2	N	-0-			-0-
09		9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	1067 1	8893 2	N	-0-			-0-
10		9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	993 1	8156 2	N	-0-			-0-
11		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	913 1	3635 2	N	-0-			-0-
*12		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	781 1	304 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,709			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150													
01		6138 X	4665	-0-	-1473	-0-	124 1	4541 3	N	-0-			-0-
02		5568 X	4777	-0-	-791	-0-	128 1	4649 3	N	-0-			-0-
03		5146 X	4866	-0-	-280	-0-	124 1	4742 3	N	-0-			-0-
04		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	139 1	5144 3	N	-0-			-0-
05		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	217 1	5534 3	N	-0-			-0-
06		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	227 1	5850 3	N	-0-			-0-
07		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	250 1	6255 3	N	-0-			-0-
08		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	234 1	5910 3	N	-0-			-0-
09		6090 X	5229	-0-	-861	-0-	189 1	5040 3	N	-0-			-0-
10		6510 X	4671	-0-	-1839	-0-	23 1	4648 3	N	-0-			-0-
11		6300 X	4016	-0-	-2284	-0-	19 1	3997 3	N	-0-			-0-
12		6107 X	4564	-0-	-1543	-0-	22 1	4542 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			62,548			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUCCO WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		20770 X	19337	-0-	-1433	-0-	582 1	18755 2	N	-0-			-0-
02		19430 X	17555	-0-	-1875	-0-	465 1	17090 2	N	-0-			-0-
03		20057 X	18796	-0-	-1261	-0-	484 1	18312 2	N	-0-			-0-
04		19350 X	18350	-0-	-1000	-0-	544 1	17806 2	N	-0-			-0-
05		19747 X	18730	-0-	-1017	-0-	509 1	18221 2	N	-0-			-0-
06		18720 X	17861	-0-	-859	-0-	440 1	17421 2	N	-0-			-0-
07		18972 X	18087	-0-	-885	-0-	606 1	17481 2	N	-0-			-0-
08		18972 X	17963	-0-	-1009	-0-	641 1	17322 2	N	-0-			-0-
09		18360 X	17208	-0-	-1152	-0-	675 1	16533 2	N	-0-			-0-
10		18724 X	17503	-0-	-1221	-0-	673 1	16830 2	N	-0-			-0-
11		17850 X	16943	-0-	-907	-0-	725 1	16218 2	N	-0-			-0-
12		18073 X	17105	-0-	-968	-0-	659 1	16446 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			215,438			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801													
01		6944 X	5761	-0-	-1183	-0-	174 1	5587 2	N	-0-			-0-
02		5713 X	5348	-0-	-365	-0-	142 1	5206 2	N	-0-			-0-
03		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	160 1	6044 2	N	-0-			-0-
04		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	194 1	6364 2	N	-0-			-0-
05		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	169 1	6077 2	N	-0-			-0-
06		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	152 1	6004 2	N	-0-			-0-
07		6789 X	5897	-0-	-892	-0-	198 1	5699 2	N	-0-			-0-
08		6789 X	5878	-0-	-911	-0-	210 1	5668 2	N	-0-			-0-
09		6570 X	5636	-0-	-934	-0-	221 1	5415 2	N	-0-			-0-
10		6355 X	5886	-0-	-469	-0-	226 1	5660 2	N	-0-			-0-
11		6150 X	5654	-0-	-496	-0-	242 1	5412 2	N	-0-			-0-
12		5580 X	5531	-0-	-49	-0-	213 1	5318 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,755			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127													
01		948 X	948	-0-	-0-	-0-	362 1	586 2	N	-0-			-0-
02		667 X	114	-0-	-553	-0-	95 1	19 2	N	-0-			-0-
03		2263 X	30	-0-	-2233	-0-	15 1	15 2	N	-0-			-0-
04		2190 X	431	-0-	-1759	-0-	158 1	273 2	N	-0-			-0-
05		2263 X	108	-0-	-2155	-0-	52 1	56 2	N	-0-			-0-
06		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
08		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
09		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,631			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		25265 X	8840	-0-	-16425	-0-		1348	1	7492	2	N	-0-		-0-
02		28575 X	28575	-0-	-0-	-0-		3581	1	24994	2	N	-0-		-0-
03		27689 X	27689	-0-	-0-	-0-		3998	1	23691	2	N	-0-		-0-
04		26238 X	26238	-0-	-0-	-0-		3719	1	22519	2	N	-0-		-0-
05		25951 X	25951	-0-	-0-	-0-		3444	1	22507	2	N	-0-		-0-
06		24450 X	24180	-0-	-270	-0-		3312	1	20868	2	N	-0-		-0-
07		25265 X	24660	-0-	-605	-0-		3393	1	21267	2	N	-0-		-0-
08		25265 X	24121	-0-	-1144	-0-		3331	1	20790	2	N	-0-		-0-
09		24450 X	23015	-0-	-1435	-0-		3237	1	19778	2	N	-0-		-0-
10		25265 X	23557	-0-	-1708	-0-		3421	1	20136	2	N	-0-		-0-
11		24180 X	22732	-0-	-1448	-0-		3394	1	19338	2	N	-0-		-0-
*12		22534 X	22534	-0-	-0-	-0-		3417	1	19117	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			282,092											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010											TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7398 - 9567		
01		6448 X	6104	-0-	-344	-0-		184	1	5920	2	N	-0-		-0-
02		6032 X	5461	-0-	-571	-0-		145	1	5316	2	N	-0-		-0-
03		6448 X	6215	-0-	-233	-0-		160	1	6055	2	N	-0-		-0-
04		6090 X	5991	-0-	-99	-0-		178	1	5813	2	N	-0-		-0-
05		6293 X	6075	-0-	-218	-0-		166	1	5909	2	N	-0-		-0-
06		6000 X	5566	-0-	-434	-0-		137	1	5429	2	N	-0-		-0-
07		6200 X	5704	-0-	-496	-0-		191	1	5513	2	N	-0-		-0-
08		6200 X	5554	-0-	-646	-0-		198	1	5356	2	N	-0-		-0-
09		6000 X	5427	-0-	-573	-0-		213	1	5214	2	N	-0-		-0-
10		6076 X	3583	-0-	-2493	-0-		138	1	3445	2	N	-0-		-0-
11		5580 X	4607	-0-	-973	-0-		197	1	4410	2	N	-0-		-0-
12		5580 X	5491	-0-	-89	-0-		211	1	5280	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			65,778											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011											TOTAL DEPTH	8249	PERF. 8361 - 13900		
01		15500 X	14452	-0-	-1048	-0-		339	1	14113	3	N	-0-		-0-
02		14500 X	13113	-0-	-1387	-0-		302	1	12811	3	N	-0-		-0-
03		15314 X	14258	-0-	-1056	-0-		316	1	13942	3	N	-0-		-0-
04		14280 X	13600	-0-	-680	-0-		304	1	13296	3	N	-0-		-0-
05		14756 X	13573	-0-	-1183	-0-		305	1	13268	3	N	-0-		-0-
06		13980 X	13321	-0-	-659	-0-		285	1	13036	3	N	-0-		-0-
07		14260 X	13958	-0-	-302	-0-		470	1	13488	3	N	-0-		-0-
08		14260 X	13585	-0-	-675	-0-		459	1	13126	3	N	-0-		-0-
09		13590 X	12202	-0-	-1388	-0-		379	1	11823	3	N	-0-		-0-
10		14127 X	14127	-0-	-0-	-0-		69	1	14058	3	N	-0-		-0-
11		13551 X	13551	-0-	-0-	-0-		65	1	13486	3	N	-0-		-0-
12		13609 X	13271	-0-	-338	-0-		65	1	13206	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			163,011											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6758 X	6538	-0-	-220	-0-	197 1	6341 2	N	-0-			-0-
02		6293 X	5835	-0-	-458	-0-	155 1	5680 2	N	-0-			-0-
03		6820 X	6551	-0-	-269	-0-	169 1	6382 2	N	-0-			-0-
04		6600 X	6574	-0-	-26	-0-	195 1	6379 2	N	-0-			-0-
05		6820 X	6210	-0-	-610	-0-	169 1	6041 2	N	-0-			-0-
06		6330 X	6327	-0-	-3	-0-	156 1	6171 2	N	-0-			-0-
07		6789 X	6049	-0-	-740	-0-	203 1	5846 2	N	-0-			-0-
08		6789 X	6302	-0-	-487	-0-	225 1	6077 2	N	-0-			-0-
09		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	265 1	6482 2	N	-0-			-0-
10		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	265 1	6634 2	N	-0-			-0-
11		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	284 1	6358 2	N	-0-			-0-
*12		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	246 1	6151 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			77,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523													
01		16864 X	14712	-0-	-2152	-0-	596 1	14116 3	Y	-0-			-0-
02		15776 X	12571	-0-	-3205	-0-	435 1	12134 3	Y	2	2 1		-0-
03		18249 X	18249	-0-	-0-	-0-	660 1	17589 3	Y	-0-			-0-
04		17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	599 1	8 2	Y	-0-			-0-
05		17577 X	17577	-0-	-0-	-0-	17106 3						-0-
06		16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	603 1	16974 3	Y	-0-			-0-
07		15066 X	14001	-0-	-1065	-0-	575 1	15922 3	Y	-0-			-0-
08		15066 X	12728	-0-	-2338	-0-	491 1	13510 3	Y	-0-			-0-
09		14580 X	7512	-0-	-7068	-0-	469 1	12259 3	Y	-0-			-0-
10		15066 X	10369	-0-	-4697	-0-	279 1	7233 3	Y	-0-			-0-
11		14580 X	8221	-0-	-6359	-0-	363 1	10006 3	Y	-0-			-0-
12		13795 X	7663	-0-	-6132	-0-	288 1	5 2	Y	-0-			-0-
							7928 3						
							277 1	16 2	Y	-0-			-0-
							7370 3						
TOTAL GAS PROD:			157,813			TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415													
01		20987 X	18559	-0-	-2428	-0-	752 1	17807 3	Y	-0-			1
02		19401 X	17686	-0-	-1715	-0-	612 1	17074 3	Y	-0-			1
03		20739 X	18257	-0-	-2482	-0-	661 1	17596 3	Y	-0-			1
04		19770 X	18897	-0-	-873	-0-	639 1	9 2	Y	-0-			1
05		20302 X	20302	-0-	-0-	-0-	18249 3						
06		19264 X	19264	-0-	-0-	-0-	696 1	19606 3	Y	-0-			1
07		19279 X	19279	-0-	-0-	-0-	671 1	18593 3	Y	-0-			1
08		18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	677 1	18602 3	Y	-0-			1
09		18236 X	18236	-0-	-0-	-0-	698 1	18232 3	Y	-0-			1
10		18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	678 1	17558 3	Y	-0-			1
11		17670 X	17545	-0-	-125	-0-	646 1	17775 3	Y	-0-			1
12		18662 X	17283	-0-	-1379	-0-	615 1	10 2	Y	-0-			1
							16920 3						
							624 1	36 2	Y	-0-			1
							16623 3						
TOTAL GAS PROD:			222,659			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		19747 X	18677	-0-	-1070	-0-		756	1	17921	3	Y	-0-					-0-
02		18473 X	17209	-0-	-1264	-0-		595	1	16613	3	Y	1					1
									1		9							
03		19747 X	18136	-0-	-1611	-0-		656	1	17480	3	Y	-0-					1
04		21265 X	21265	-0-	-0-	-0-		720	1	10	2	Y	-0-					1
								20535	3									
05		21687 X	21687	-0-	-0-	-0-		744	1	20943	3	Y	-0-					1
06		19548 X	19548	-0-	-0-	-0-		681	1	18867	3	Y	-0-					1
07		19891 X	19891	-0-	-0-	-0-		698	1	19193	3	Y	-0-					1
08		19477 X	19477	-0-	-0-	-0-		718	1	18759	3	Y	-0-					1
09		16996 X	16996	-0-	-0-	-0-		632	1	16364	3	Y	-0-					1
10		17988 X	17988	-0-	-0-	-0-		630	1	17358	3	Y	-0-					1
11		16800 X	16726	-0-	-74	-0-		587	1	9	2	Y	-0-					1
								16130	3									
12		19313 X	16432	-0-	-2881	-0-		594	1	34	2	Y	-0-					1
								15804	3									
TOTAL GAS PROD:			224,032			TOTAL CONDENSATE PROD:			1									

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958										COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392					
01		18538 X	17448	-0-	-1090	-0-		634	1	16814	3	Y	-0-					-0-
02		17255 X	16207	-0-	-1048	-0-		578	1	15629	3	Y	-0-					-0-
03		18538 X	17840	-0-	-698	-0-		623	1	17217	3	Y	-0-					-0-
04		17940 X	17198	-0-	-742	-0-		605	1	16593	3	Y	-0-					-0-
05		18538 X	17399	-0-	-1139	-0-		615	1	16784	3	Y	-0-					-0-
06		17250 X	16465	-0-	-785	-0-		570	1	15895	3	Y	-0-					-0-
07		17825 X	17030	-0-	-795	-0-		623	1	16407	3	Y	-0-					-0-
08		17825 X	16657	-0-	-1168	-0-		601	1	16056	3	Y	-0-					-0-
09		17190 X	15859	-0-	-1331	-0-		535	1	15324	3	Y	-0-					-0-
10		17391 X	16230	-0-	-1161	-0-		79	1	16151	3	Y	-0-					-0-
11		16470 X	14938	-0-	-1532	-0-		72	1	14866	3	Y	-0-					-0-
12		16771 X	15693	-0-	-1078	-0-		77	1	15616	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			198,964			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959										COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320					
01		23033 X	8077	-0-	-14956	-0-		1231	1	6846	2	N	-0-					-0-
02		26546 X	26546	-0-	-0-	-0-		3327	1	23219	2	N	-0-					-0-
03		27154 X	27154	-0-	-0-	-0-		3921	1	23233	2	N	-0-					-0-
04		26278 X	26278	-0-	-0-	-0-		3725	1	22553	2	N	-0-					-0-
05		25054 X	25054	-0-	-0-	-0-		3325	1	21729	2	N	-0-					-0-
06		23756 X	23756	-0-	-0-	-0-		3254	1	20502	2	N	-0-					-0-
07		24538 X	24538	-0-	-0-	-0-		3376	1	21162	2	N	-0-					-0-
08		23931 X	23931	-0-	-0-	-0-		3305	1	20626	2	N	-0-					-0-
09		22531 X	22531	-0-	-0-	-0-		3169	1	19362	2	N	-0-					-0-
10		23051 X	23051	-0-	-0-	-0-		3347	1	19704	2	N	-0-					-0-
11		22290 X	22067	-0-	-223	-0-		3295	1	18772	2	N	-0-					-0-
*12		21714 X	21714	-0-	-0-	-0-		3292	1	18422	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			274,697			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464 X	3221	-0-	-1243	-0-	124	1	3080	3	N	15			39
02	4176 X	2903	-0-	-1273	-0-	17	9	2788	3	N	5			44
03	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-	109	1			N	-0-			44
04	3120 X	583	-0-	-2537	-0-	6	9	556	3	N	5			49
05	3224 X	2508	-0-	-716	-0-	21	1	2414	3	N	-0-			49
06	3120 X	1654	-0-	-1466	-0-	94	1	1574	3	N	16			65
07	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	62	1	4934	3	N	10			75
08	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	18	9	5770	3	N	21			96
09	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	201	1	5967	3	N	19			115
10	5053 X	3920	-0-	-1133	-0-	11	9	3854	3	N	24			139
*11	4890 X	4530	-0-	-360	-0-	728	1	4172	3	N	24			163
*12	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	21	9	7410	3	N	30	153	1	40
						40	9							
						37	1							
						33	9							
TOTAL GAS PROD:		45,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		169								

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653														
01	11935 X	9381	-0-	-2554	-0-	363	1	9015	3	Y	3	40	1	8
02	9512 X	9034	-0-	-478	-0-	3	9	8687	3	Y	5	1	1	12
03	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	341	1	9357	3	Y	1			13
04	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	6	9							
05	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	364	1	10676	3	Y	-0-			13
06	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	1	9	10877	3	Y	-0-			13
07	10261 X	10059	-0-	-202	-0-	370	1	10344	3	Y	10			23
08	10261 X	8798	-0-	-1463	-0-	11	9	9691	3	Y	-0-			23
09	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	368	1	8476	3	Y	-0-			23
10	11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	322	1	10933	3	Y	3			26
11	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	3	9	11491	3	Y	1			27
*12	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	56	1	11639	3	Y	-0-			27
						1	9	11862	3	Y	-0-			27
						58	1							
TOTAL GAS PROD:		126,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225														
01	6944 X	5267	-0-	-1677	-0-	142	1	5125	3	N	-0-			-0-
02	6438 X	4879	-0-	-1559	-0-	128	1	4751	3	N	-0-			-0-
03	6324 X	5066	-0-	-1258	-0-	129	1	4937	3	N	-0-			-0-
04	5580 X	4590	-0-	-990	-0-	118	1	4472	3	N	-0-			-0-
05	5332 X	4975	-0-	-357	-0-	187	1	4788	3	N	-0-			-0-
06	5100 X	4470	-0-	-630	-0-	165	1	4305	3	N	-0-			-0-
07	5208 X	4079	-0-	-1129	-0-	159	1	3920	3	N	-0-			-0-
08	5053 X	4816	-0-	-237	-0-	185	1	4631	3	N	-0-			-0-
09	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	200	1	5248	3	N	-0-			-0-
10	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	27	1	5559	3	N	-0-			-0-
11	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	28	1	5863	3	N	-0-			-0-
*12	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	29	1	5806	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4774 X	4583	-0-	-191	-0-		106 1	4477 3	N	-0-			-0-
02		4466 X	4143	-0-	-323	-0-		97 1	4046 3	N	-0-			-0-
03		4774 X	4334	-0-	-440	-0-		99 1	4235 3	N	-0-			-0-
04		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-		103 1	4520 3	N	-0-			-0-
05		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-		108 1	4659 3	N	-0-			-0-
06		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-		97 1	4447 3	N	-0-			-0-
07		4774 X	4644	-0-	-130	-0-		155 1	4489 3	N	-0-			-0-
08		4774 X	4651	-0-	-123	-0-		159 1	4492 3	N	-0-			-0-
09		4620 X	4599	-0-	-21	-0-		142 1	4457 3	N	-0-			-0-
10		4774 X	4679	-0-	-95	-0-		23 1	4656 3	N	-0-			-0-
11		4530 X	4196	-0-	-334	-0-		20 1	4176 3	N	-0-			-0-
12		4650 X	4392	-0-	-258	-0-		22 1	4370 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,155			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011											TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7880 - 10950
01		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-		168 1	4678 3	N	-0-			-0-
02		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-		53 1	1528 3	N	-0-			-0-
03		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-		73 1	2144 3	N	-0-			-0-
04		1590 X	1573	-0-	-17	-0-		50 1	1523 3	N	-0-			-0-
05		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-		73 1	2042 3	N	-0-			-0-
06		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-		59 1	1770 3	N	-0-			-0-
07		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-		63 1	1792 3	N	-0-			-0-
08		1674 X	1674	-0-	-0-	-0-		58 1	1616 3	N	-0-			-0-
09		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-		53 1	1560 3	N	-0-			-0-
10		3100 N	4015	-0-	915	915		20 1	3995 3	N	-0-			-0-
11		3000 N	4278	-0-	1278	2193		21 1	4257 3	N	-0-			-0-
*12		3100 N	2052	-0-	-1048	1145		10 1	2042 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,648			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011											TOTAL DEPTH	7481	PERF.	7594 - 13001
01		21640 X	21640	-0-	-0-	-0-		659 1	20981 2	N	-0-			-0-
02		24105 X	24105	-0-	-0-	-0-		639 1	23466 2	N	-0-			-0-
03		27777 X	27777	-0-	-0-	-0-		716 1	27061 2	N	-0-			-0-
04		26043 X	26043	-0-	-0-	-0-		772 1	25271 2	N	-0-			-0-
05		26008 X	26008	-0-	-0-	-0-		707 1	25301 2	N	-0-			-0-
06		23489 X	23489	-0-	-0-	-0-		579 1	22910 2	N	-0-			-0-
07		23416 X	23416	-0-	-0-	-0-		785 1	22631 2	N	-0-			-0-
08		23046 X	23046	-0-	-0-	-0-		823 1	22223 2	N	-0-			-0-
09		17160 X	16713	-0-	-447	-0-		706 1	16007 2	N	-0-			-0-
10		22086 X	22086	-0-	-0-	-0-		849 1	21237 2	N	-0-			-0-
11		20024 X	20024	-0-	-0-	-0-		857 1	19167 2	N	-0-			-0-
12		22599 X	18754	-0-	-3845	-0-		747 1	18007 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			273,101			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011												TOTAL DEPTH	7486	PERF. 7640	- 13058
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		9300 X	3474	-0-	-5826	-0-	652 1	2822 2	N	-0-			-0-		
02		12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	741 1	11513 2	N	-0-			-0-		
03		13110 X	13110	-0-	-0-	-0-	868 1	12242 2	N	-0-			-0-		
04		11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	785 1	10454 2	N	-0-			-0-		
05		9300 X	5797	-0-	-3503	-0-	770 1	5027 2	N	-0-			-0-		
06		11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	925 1	11033 2	N	-0-			-0-		
07		9300 X	6946	-0-	-2354	-0-	771 1	6175 2	N	-0-			-0-		
08		9300 X	3118	-0-	-6182	-0-	707 1	2411 2	N	-0-			-0-		
09		9000 X	2487	-0-	-6513	-0-	455 1	2032 2	N	-0-			-0-		
10		9300 X	487	-0-	-8813	-0-	329 1	158 2	N	-0-			-0-		
11		9000 X	364	-0-	-8636	-0-	317 1	47 2	N	-0-			-0-		
12		6944 X	682	-0-	-6262	-0-	469 1	213 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:				71,916		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011												TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7521	- 13087
01		25451 X	17664	-0-	-7787	-0-	964 1	16700 2	N	-0-			-0-		
02		21199 X	16304	-0-	-4895	-0-	939 1	15365 2	N	-0-			-0-		
03		22661 X	16027	-0-	-6634	-0-	854 1	15173 2	N	-0-			-0-		
04		21630 X	14864	-0-	-6766	-0-	835 1	14029 2	N	-0-			-0-		
05		20057 X	16491	-0-	-3566	-0-	810 1	15681 2	N	-0-			-0-		
06		17100 X	5640	-0-	-11460	-0-	474 1	5166 2	N	-0-			-0-		
07		17422 X	16164	-0-	-1258	-0-	967 1	15197 2	N	-0-			-0-		
08		16492 X	10206	-0-	-6286	-0-	764 1	9442 2	N	-0-			-0-		
09		15960 X	213	-0-	-15747	-0-	183 1	30 2	N	-0-			-0-		
10		16492 X	6060	-0-	-10432	-0-	694 1	5366 2	N	-0-			-0-		
11		15630 X	14422	-0-	-1208	-0-	1187 1	13235 2	N	-0-			-0-		
12		15376 X	15169	-0-	-207	-0-	1257 1	13912 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:				149,224		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011												TOTAL DEPTH	7953	PERF. 8297	- 11115
01		7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	278 1	7127 3	Y	-0-			38		
02		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	250 1	6641 3	Y	-0-			38		
03		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	249 1	6745 3	Y	-0-			38		
04		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	247 1	6721 3	Y	-0-			38		
05		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	207 1	5590 3	Y	-0-			38		
06		6750 X	6362	-0-	-388	-0-	224 1	6108 3	Y	27	65	1	-0-		
07		6975 X	3863	-0-	-3112	-0-	143 1	3719 3	Y	1	1	1	-0-		
08		7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	282 1	7367 3	Y	-0-			-0-		
09		6750 X	3321	-0-	-3429	-0-	144 1	3177 3	Y	-0-			-0-		
10		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	896 1	5808 3	Y	-0-			-0-		
11		6750 X	6687	-0-	-63	-0-	868 1	5819 3	Y	-0-			-0-		
12		7595 X	5053	-0-	-2542	-0-	889 1	4164 3	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:				73,694		TOTAL CONDENSATE PROD:				28					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	24304 X	21321	-0-	-2983	-0-	863	1	20458	3	Y	-0-			39
02	22736 X	21168	-0-	-1568	-0-	733	1	20435	3	Y	-0-	33	1	6
03	24304 X	21029	-0-	-3275	-0-	761	1	20265	3	Y	3	2	1	7
04	22290 X	21267	-0-	-1023	-0-	719	1	10	2	Y	-0-			7
05	22940 X	21985	-0-	-955	-0-	754	1	21231	3	Y	-0-			7
06	20424 X	20424	-0-	-0-	-0-	711	1	19713	3	Y	-0-			7
07	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	699	1	19227	3	Y	-0-			7
08	17949 X	17778	-0-	-171	-0-	656	1	17122	3	Y	-0-			7
09	19388 X	19388	-0-	-0-	-0-	721	1	18667	3	Y	-0-			7
10	21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	742	1	20438	3	Y	-0-			7
11	18064 X	18064	-0-	-0-	-0-	633	1	10	2	Y	-0-			7
12	18879 X	17487	-0-	-1392	-0-	17421	3				-0-			7
						632	1	36	2	Y	-0-			7
						16819	3							
TOTAL GAS PROD:		241,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465														
01	18276 X	18276	-0-	-0-	-0-	740	1	17536	3	Y	-0-			13
02	18428 X	18428	-0-	-0-	-0-	638	1	17790	3	Y	-0-	11	1	2
03	17985 X	17985	-0-	-0-	-0-	651	1	17333	3	Y	1	1	1	2
04	16500 X	16500	-0-	-0-	-0-	558	1	7	2	Y	-0-			2
05	16974 X	16974	-0-	-0-	-0-	582	1	16392	3	Y	-0-			2
06	17490 X	16089	-0-	-1401	-0-	561	1	15528	3	Y	-0-			2
07	18073 X	15526	-0-	-2547	-0-	545	1	14981	3	Y	-0-			2
08	17980 X	15027	-0-	-2953	-0-	554	1	14473	3	Y	-0-			2
09	16500 X	15659	-0-	-841	-0-	582	1	15077	3	Y	-0-			2
10	16988 X	16478	-0-	-510	-0-	577	1	15901	3	Y	-0-			2
11	16080 X	13587	-0-	-2493	-0-	477	1	8	2	Y	-0-			2
12	16182 X	15704	-0-	-478	-0-	13102	3				-0-			2
						567	1	33	2	Y	-0-			2
						15104	3							
TOTAL GAS PROD:		196,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	17106 X	17106	-0-	-0-	-0-	693	1	16413	3	Y	-0-					2
02	15474 X	15474	-0-	-0-	-0-	535	1	14938	3	Y	1	1	1			2
03	15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	560	1	14918	3	Y	-0-					2
04	15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	516	1	7	2	Y	-0-					2
05	15563 X	15563	-0-	-0-	-0-	534	1	15029	3	Y	-0-					2
06	15570 X	13292	-0-	-2278	-0-	463	1	12829	3	Y	-0-					2
07	16089 X	13787	-0-	-2302	-0-	484	1	13303	3	Y	-0-					2
08	15748 X	14483	-0-	-1265	-0-	534	1	13949	3	Y	-0-					2
09	15240 X	10008	-0-	-5232	-0-	372	1	9636	3	Y	-0-					2
10	15562 X	13388	-0-	-2174	-0-	469	1	12919	3	Y	-0-					2
11	14010 X	13621	-0-	-389	-0-	478	1	8	2	Y	-0-					2
12	14198 X	13057	-0-	-1141	-0-	13135	3				-0-					2
						472	1	27	2	Y	-0-					2
						12558	3									
TOTAL GAS PROD:		170,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626																
01	19778 X	18356	-0-	-1422	-0-	743	1	17613	3	Y	-0-					4
02	18502 X	17317	-0-	-1185	-0-	599	1	16717	3	Y	1	2	1			3
03	19778 X	17357	-0-	-2421	-0-	628	1	16729	3	Y	-0-					3
04	18420 X	17572	-0-	-848	-0-	595	1	8	2	Y	-0-					3
05	19986 X	19986	-0-	-0-	-0-	685	1	19301	3	Y	-0-					3
06	19109 X	19109	-0-	-0-	-0-	666	1	18443	3	Y	-0-					3
07	18526 X	18526	-0-	-0-	-0-	650	1	17876	3	Y	-0-					3
08	17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	659	1	17205	3	Y	-0-					3
09	17379 X	17379	-0-	-0-	-0-	646	1	16733	3	Y	-0-					3
10	17608 X	14699	-0-	-2909	-0-	515	1	14184	3	Y	-0-					3
11	17040 X	15408	-0-	-1632	-0-	540	1	8	2	Y	-0-					3
12	17949 X	15200	-0-	-2749	-0-	14860	3				-0-					3
						549	1	31	2	Y	-0-					3
						14620	3									
TOTAL GAS PROD:		208,773				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																				
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		16895 X	16536	-0-	-359	-0-	-0-	669	1	15867	3	Y	-0-						9	
02		15805 X	15736	-0-	-69	-0-	-0-	545	1	15191	3	Y	-0-		4	1			5	
03		16895 X	15962	-0-	-933	-0-	-0-	578	1	15384	3	Y	-0-						5	
04		16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	-0-	548	1		7	2	Y	-0-					5	
								15653	3											
05		16833 X	16024	-0-	-809	-0-	-0-	550	1	15474	3	Y	-0-						5	
06		16260 X	15405	-0-	-855	-0-	-0-	536	1	14869	3	Y	-0-						5	
07		16802 X	15531	-0-	-1271	-0-	-0-	545	1	14986	3	Y	-0-						5	
08		16740 X	15311	-0-	-1429	-0-	-0-	565	1	14746	3	Y	-0-						5	
09		16200 X	14161	-0-	-2039	-0-	-0-	526	1	13635	3	Y	-0-						5	
10		16027 X	14983	-0-	-1044	-0-	-0-	525	1	14458	3	Y	-0-						5	
11		15420 X	15151	-0-	-269	-0-	-0-	531	1		8	2	Y	-0-					5	
								14612	3											
12		15159 X	14701	-0-	-458	-0-	-0-	531	1	30	2	Y	-0-						5	
								14140	3											
TOTAL GAS PROD:			185,709																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862																				
01		15531 X	13146	-0-	-2385	-0-	-0-	437	1	12709	3	N	-0-						-0-	
02		14326 X	12791	-0-	-1535	-0-	-0-	416	1	12375	3	N	-0-						-0-	
03		17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	16468	3	N	-0-						-0-	
04		16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	-0-	539	1	16200	3	N	-0-						-0-	
05		15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	-0-	497	1	14872	3	N	-0-						-0-	
06		15030 X	13731	-0-	-1299	-0-	-0-	432	1	13299	3	N	-0-						-0-	
07		15531 X	13341	-0-	-2190	-0-	-0-	450	1	12891	3	N	-0-						-0-	
08		15531 X	12482	-0-	-3049	-0-	-0-	420	1	12062	3	N	-0-						-0-	
09		15030 X	13482	-0-	-1548	-0-	-0-	421	1	13061	3	N	-0-						-0-	
10		15376 X	13997	-0-	-1379	-0-	-0-	68	1	13929	3	N	-0-						-0-	
11		13740 X	13178	-0-	-562	-0-	-0-	64	1	13114	3	N	-0-						-0-	
12		11811 X	11734	-0-	-77	-0-	-0-	58	1	11676	3	N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			167,004																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704																				
01		13454 X	13300	-0-	-154	-0-	-0-	963	1	12337	2	N	-0-						-0-	
02		12586 X	8423	-0-	-4163	-0-	-0-	815	1	7608	2	N	-0-						-0-	
03		13454 X	9050	-0-	-4404	-0-	-0-	962	1	8088	2	N	-0-						-0-	
04		12870 X	8717	-0-	-4153	-0-	-0-	931	1	7786	2	N	-0-						-0-	
05		13299 X	9065	-0-	-4234	-0-	-0-	870	1	8195	2	N	-0-						-0-	
06		12870 X	4969	-0-	-7901	-0-	-0-	759	1	4210	2	N	-0-						-0-	
07		9052 X	682	-0-	-8370	-0-	-0-	682	1			N	-0-						-0-	
08		9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09		8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10		9052 X	7255	-0-	-1797	-0-	-0-	244	1	7011	2	N	-0-						-0-	
11		4980 X	3023	-0-	-1957	-0-	-0-	504	1	2519	2	N	-0-						-0-	
12		682 X	22	-0-	-660	-0-	-0-	22	1			N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			64,506																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15593 X	14331	-0-	-1262	-0-	1294	1	13037	3	Y	-0-		-0-
02	14500 X	10033	-0-	-4467	-0-	982	1	9049	3	Y	2	2 1	-0-
03	15097 X	1272	-0-	-13825	-0-	763	1	509	3	Y	-0-		-0-
04	13920 X	720	-0-	-13200	-0-	720	1			Y	-0-		-0-
05	14384 X	744	-0-	-13640	-0-	744	1			Y	-0-		-0-
06	7980 X	702	-0-	-7278	-0-	702	1			Y	-0-		-0-
07	8246 X	733	-0-	-7513	-0-	733	1			Y	-0-		-0-
08	1271 X	715	-0-	-556	-0-	715	1			Y	-0-		-0-
09	720 X	712	-0-	-8	-0-	712	1			Y	-0-		-0-
10	744 X	705	-0-	-39	-0-	705	1			Y	-0-		-0-
11	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	1049	1	5	2	Y	-0-		-0-
*12	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	9924	3	1074	1	20	2	Y	-0-
						9003	3						
TOTAL GAS PROD:		51,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	984	1	2227	3	N	14		97
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	928	1	2224	3	N	-0-		97
03	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	991	1	2402	3	N	25	81 1	41
04	3090 X	2852	-0-	-238	-0-	945	1	1907	3	N	-0-		41
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-		41
06	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	962	1	2538	3	N	-0-		41
07	3193 X	1496	-0-	-1697	-0-	923	1	573	3	N	-0-		41
08	3193 X	2047	-0-	-1146	-0-	385	1	1662	3	N	-0-		41
09	3090 X	690	-0-	-2400	-0-	690	1			N	-0-		41
10	3193 X	713	-0-	-2480	-0-	713	1			N	-0-		41
11	3090 X	690	-0-	-2400	-0-	690	1			N	-0-		41
*12	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-		41
TOTAL GAS PROD:		22,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	18476 X	17009	-0-	-1467	-0-	512	1	16497	2	N	-0-		-0-
02	17081 X	15634	-0-	-1447	-0-	414	1	15220	2	N	-0-		-0-
03	18259 X	16842	-0-	-1417	-0-	434	1	16408	2	N	-0-		-0-
04	17160 X	15077	-0-	-2083	-0-	447	1	14630	2	N	-0-		-0-
05	17639 X	15003	-0-	-2636	-0-	408	1	14595	2	N	-0-		-0-
06	16470 X	13369	-0-	-3101	-0-	329	1	13040	2	N	-0-		-0-
07	16833 X	14426	-0-	-2407	-0-	484	1	13942	2	N	-0-		-0-
08	18563 X	18563	-0-	-0-	-0-	663	1	17900	2	N	-0-		-0-
09	17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	690	1	16907	2	N	-0-		-0-
10	17396 X	17396	-0-	-0-	-0-	668	1	16728	2	N	-0-		-0-
11	17880 X	16858	-0-	-1022	-0-	722	1	16136	2	N	-0-		-0-
12	18569 X	16839	-0-	-1730	-0-	648	1	16191	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		194,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DEAL	WELL #:			4H	RRCID ->	261001	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7881	PERF. 7931 - 10578		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14229 X	13654	-0-	-575	-0-	412 1	13242 2	N	-0-			-0-
02		13311 X	12532	-0-	-779	-0-	332 1	12200 2	N	-0-			-0-
03		14229 X	13620	-0-	-609	-0-	351 1	13269 2	N	-0-			-0-
04		13620 X	13154	-0-	-466	-0-	390 1	12764 2	N	-0-			-0-
05		13950 X	13502	-0-	-448	-0-	368 1	13134 2	N	-0-			-0-
06		13200 X	12725	-0-	-475	-0-	313 1	12412 2	N	-0-			-0-
07		13609 X	12809	-0-	-800	-0-	429 1	12380 2	N	-0-			-0-
08		13609 X	12617	-0-	-992	-0-	451 1	12166 2	N	-0-			-0-
09		13140 X	12157	-0-	-983	-0-	477 1	11680 2	N	-0-			-0-
10		13516 X	12440	-0-	-1076	-0-	478 1	11962 2	N	-0-			-0-
11		12720 X	11990	-0-	-730	-0-	513 1	11477 2	N	-0-			-0-
12		12803 X	11990	-0-	-813	-0-	462 1	11528 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		153,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEAL												WELL #:		2H	RRCID ->	261002	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7887	PERF. 7948 - 10590
01		15748 X	14837	-0-	-911	-0-	447 1	14390 2	N	-0-			-0-								
02		14442 X	13455	-0-	-987	-0-	357 1	13098 2	N	-0-			-0-								
03		15221 X	14577	-0-	-644	-0-	376 1	14201 2	N	-0-			-0-								
04		14700 X	13134	-0-	-1566	-0-	389 1	12745 2	N	-0-			-0-								
05		15190 X	14590	-0-	-600	-0-	396 1	14194 2	N	-0-			-0-								
06		14370 X	13709	-0-	-661	-0-	338 1	13371 2	N	-0-			-0-								
07		14570 X	13520	-0-	-1050	-0-	453 1	13067 2	N	-0-			-0-								
08		14601 X	12154	-0-	-2447	-0-	434 1	11720 2	N	-0-			-0-								
09		14130 X	12552	-0-	-1578	-0-	492 1	12060 2	N	-0-			-0-								
10		14601 X	12983	-0-	-1618	-0-	499 1	12484 2	N	-0-			-0-								
11		13710 X	12739	-0-	-971	-0-	545 1	12194 2	N	-0-			-0-								
*12		12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	470 1	11721 2	N	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:		160,441		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		21421 X	20472	-0-	-949	-0-	483 1	19989 3	N	-0-			-0-								
02		20039 X	18785	-0-	-1254	-0-	437 1	18348 3	N	-0-			-0-								
03		21390 X	19997	-0-	-1393	-0-	451 1	19546 3	N	-0-			-0-								
04		20280 X	19487	-0-	-793	-0-	442 1	19045 3	N	-0-			-0-								
05		20460 X	20136	-0-	-324	-0-	451 1	19685 3	N	-0-			-0-								
06		19800 X	19372	-0-	-428	-0-	422 1	18950 3	N	-0-			-0-								
07		20150 X	20025	-0-	-125	-0-	477 1	19548 3	N	-0-			-0-								
08		20150 X	19477	-0-	-673	-0-	460 1	19017 3	N	-0-			-0-								
09		19500 X	18671	-0-	-829	-0-	396 1	18275 3	N	-0-			-0-								
10		20150 X	19297	-0-	-853	-0-	63 1	19234 3	N	-0-			-0-								
11		19380 X	18413	-0-	-967	-0-	59 1	18354 3	N	-0-			-0-								
12		19220 X	18863	-0-	-357	-0-	62 1	18801 3	N	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:		232,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	19840 X	-0-	-0-	-19840	-0-					Y	-0-			1
02	17951 X	-0-	-0-	-17951	-0-					Y	-0-			1
03	19189 X	3199	-0-	-15990	-0-	116	1	3083	3	Y	-0-			1
04	12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	427	1	6	2	Y	-0-			1
						12227	3							
05	20468 X	20468	-0-	-0-	-0-	700	1	19768	3	Y	-0-			1
06	19921 X	19921	-0-	-0-	-0-	690	1	19231	3	Y	-0-			1
07	21578 X	21578	-0-	-0-	-0-	758	1	20820	3	Y	-0-			1
08	19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	722	1	19058	3	Y	-0-			1
09	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	462	1	11937	3	Y	-0-			1
10	19383 X	19383	-0-	-0-	-0-	679	1	18704	3	Y	-0-			1
11	17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	641	1	10	2	Y	-0-			1
						17304	3							
12	18724 X	18501	-0-	-223	-0-	661	1	38	2	Y	-0-			1
						17802	3							
TOTAL GAS PROD:		165,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794														
01	26381 X	26381	-0-	-0-	-0-	1061	1	25320	3	Y	-0-			1
02	34038 X	34038	-0-	-0-	-0-	1172	1	32866	3	Y	-0-			1
03	23424 X	23424	-0-	-0-	-0-	843	1	22581	3	Y	-0-			1
04	21000 X	17662	-0-	-3338	-0-	596	1	8	2	Y	-0-			1
						17058	3							
05	21700 X	18325	-0-	-3375	-0-	626	1	17699	3	Y	-0-			1
06	27780 X	16140	-0-	-11640	-0-	559	1	15581	3	Y	-0-			1
07	28706 X	17308	-0-	-11398	-0-	608	1	16700	3	Y	-0-			1
08	23436 X	17446	-0-	-5990	-0-	636	1	16810	3	Y	-0-			1
09	17730 X	11640	-0-	-6090	-0-	434	1	11206	3	Y	-0-			1
10	18321 X	17308	-0-	-1013	-0-	606	1	16702	3	Y	-0-			1
11	16890 X	16023	-0-	-867	-0-	572	1	8	2	Y	-0-			1
						15443	3							
*12	17169 X	17169	-0-	-0-	-0-	614	1	36	2	Y	-0-			1
						16519	3							
TOTAL GAS PROD:		232,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-				Y	-0-		11
02	17400 X	-0-	-0-	-17400	-0-				Y	-0-		11
03	18600 X	17371	-0-	-1229	-0-	622	1	16749 3	Y	-0-		11
04	19075 X	19075	-0-	-0-	-0-	643	1	8 2	Y	-0-		11
						18424	3					
05	18388 X	18388	-0-	-0-	-0-	628	1	17760 3	Y	-0-		11
06	16800 X	15545	-0-	-1255	-0-	538	1	15007 3	Y	-0-		11
07	19716 X	15602	-0-	-4114	-0-	546	1	15056 3	Y	-0-		11
08	19716 X	16713	-0-	-3003	-0-	609	1	16104 3	Y	-0-		11
09	19080 X	14906	-0-	-4174	-0-	553	1	14353 3	Y	-0-		11
10	18383 X	15649	-0-	-2734	-0-	547	1	15102 3	Y	-0-		11
11	16170 X	14499	-0-	-1671	-0-	516	1	8 2	Y	-0-		11
						13975	3					
12	16709 X	14093	-0-	-2616	-0-	506	1	29 2	Y	-0-		11
						13558	3					
TOTAL GAS PROD:		161,841		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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	23694 X	23694	-0-	-0-	-0-	955	1	22739 3	Y	-0-		5
02	28351 X	28351	-0-	-0-	-0-	971	1	27380 3	Y	-0-		5
03	29143 X	29143	-0-	-0-	-0-	1044	1	28099 3	Y	-0-		5
04	26314 X	26314	-0-	-0-	-0-	887	1	12 2	Y	-0-		5
						25415	3					
05	26512 X	26512	-0-	-0-	-0-	906	1	25606 3	Y	-0-		5
06	26820 X	23031	-0-	-3789	-0-	797	1	22234 3	Y	-0-		5
07	27714 X	22811	-0-	-4903	-0-	799	1	22012 3	Y	-0-		5
08	27714 X	22911	-0-	-4803	-0-	835	1	22076 3	Y	-0-		5
09	26310 X	20797	-0-	-5513	-0-	771	1	20026 3	Y	-0-		5
10	26505 X	22196	-0-	-4309	-0-	777	1	21419 3	Y	-0-		5
11	23040 X	21255	-0-	-1785	-0-	757	1	12 2	Y	-0-		5
						20486	3					
12	22909 X	21748	-0-	-1161	-0-	782	1	46 2	Y	-0-		5
						20920	3					
TOTAL GAS PROD:		288,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	17803 X	17803	-0-	-0-	-0-	717	1	17086	3	Y	-0-			1
02	16617 X	6052	-0-	-10565	-0-	330	1	5722	3	Y	-0-			1
03	23229 X	23229	-0-	-0-	-0-	1438	1	21791	3	Y	-0-			1
04	17190 X	13993	-0-	-3197	-0-	472	1	6	2	Y	-0-			1
						13515	3							
05	17763 X	14636	-0-	-3127	-0-	500	1	14136	3	Y	-0-			1
06	22470 X	14874	-0-	-7596	-0-	516	1	14358	3	Y	-0-			1
07	23219 X	14210	-0-	-9009	-0-	500	1	13710	3	Y	-0-			1
08	23219 X	8035	-0-	-15184	-0-	463	1	7572	3	Y	-0-			1
09	14880 X	12744	-0-	-2136	-0-	476	1	12268	3	Y	-0-			1
10	16701 X	16701	-0-	-0-	-0-	586	1	16115	3	Y	-0-			1
11	14880 X	13440	-0-	-1440	-0-	679	1	8	2	Y	-0-			-0-
						12753	3							
*12	17992 X	17992	-0-	-0-	-0-	644	1	36	2	Y	-0-			-0-
						17312	3							
TOTAL GAS PROD:		173,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888														
01	12927 X	12867	-0-	-60	-0-	521	1	12346	3	Y	-0-			-0-
02	12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	428	1	11938	3	Y	-0-			-0-
03	13501 X	13501	-0-	-0-	-0-	488	1	13013	3	Y	-0-			-0-
04	12510 X	11794	-0-	-716	-0-	399	1	5	2	Y	-0-			-0-
						11390	3							
05	13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	458	1	12894	3	Y	-0-			-0-
06	12180 X	12058	-0-	-122	-0-	420	1	11638	3	Y	-0-			-0-
07	12586 X	11650	-0-	-936	-0-	409	1	11241	3	Y	-0-			-0-
08	14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	530	1	13818	3	Y	-0-			-0-
09	12180 X	11256	-0-	-924	-0-	418	1	10838	3	Y	-0-			-0-
10	12586 X	12368	-0-	-218	-0-	434	1	11934	3	Y	-0-			-0-
11	12180 X	11392	-0-	-788	-0-	399	1	6	2	Y	-0-			-0-
						10987	3							
12	11315 X	11091	-0-	-224	-0-	401	1	23	2	Y	-0-			-0-
						10667	3							
TOTAL GAS PROD:		148,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 #:		2H	RRCID -> 261090	COMPL. DATE 04/02/2011	TOTAL DEPTH	7305	PERF. 7771	- 11450	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	7905 X	7646	-0-	-259	-0-	204	1	7442	3	N	-0-
02	7395 X	7178	-0-	-217	-0-	190	1	6988	3	N	-0-
03	7905 X	7502	-0-	-403	-0-	195	1	7307	3	N	-0-
04	7410 X	7075	-0-	-335	-0-	181	1	6894	3	N	-0-
05	7688 X	6757	-0-	-931	-0-	257	1	6500	3	N	-0-
06	7440 X	929	-0-	-6511	-0-	34	1	895	3	N	-0-
07	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-
08	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-
09	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-
10	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-
11	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	8	1	1620	3	N	-0-
*12	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	41	1	8412	3	N	45
						50	9				

TOTAL GAS PROD: 47,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

J. B. BROWN GU		WELL #:		3H	RRCID -> 261092	COMPL. DATE 02/16/2011	TOTAL DEPTH	7964	PERF. 8157	- 11300	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	313	1	8035	3	N	19
02	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	263	1	6811	3	N	34
						17	9				
03	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	293	1	7978	3	N	114
						88	9				
04	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	246	1	6660	3	N	114
05	13445 X	13445	-0-	-0-	-0-	477	1	12968	3	N	114
06	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	1031	1	6093	3	Y	-0-
						48	9				
07	6603 X	5465	-0-	-1138	-0-	1036	1	4427	3	Y	-0-
						2	9				
08	6603 X	2615	-0-	-3988	-0-	311	1	2304	3	Y	-0-
09	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	1135	1	8192	3	Y	-0-
10	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	903	1	7188	3	Y	-0-
11	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	873	1	6748	3	Y	2
						2	9				
*12	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	899	1	6268	3	Y	2

TOTAL GAS PROD: 91,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	17608 X	3515	-0-	-14093	-0-	142	1	3373	3	Y	-0-		34
02	16472 X	-0-	-0-	-16472	-0-					Y	-0-		34
03	17608 X	-0-	-0-	-17608	-0-					Y	-0-		34
04	15900 X	-0-	-0-	-15900	-0-					Y	-0-		34
05	11284 X	7833	-0-	-3451	-0-	268	1	7565	3	Y	-0-		34
06	16876 X	16876	-0-	-0-	-0-	584	1	16292	3	Y	-0-		34
07	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	582	1	16032	3	Y	-0-		34
08	16088 X	16088	-0-	-0-	-0-	587	1	15501	3	Y	-0-		34
09	16890 X	14998	-0-	-1892	-0-	556	1	14442	3	Y	-0-		34
10	17453 X	16216	-0-	-1237	-0-	567	1	15649	3	Y	-0-		34
11	16890 X	15623	-0-	-1267	-0-	556	1	8	2	Y	-0-		34
						15059	3						
12	16027 X	15905	-0-	-122	-0-	571	1	32	2	Y	-0-		34
						15302	3						
TOTAL GAS PROD:		123,668											
													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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	16988 X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-		33
02	15892 X	706	-0-	-15186	-0-	254	1	452	3	Y	-0-		33
03	21181 X	21181	-0-	-0-	-0-	1118	1	20063	3	Y	-0-		33
04	26104 X	26104	-0-	-0-	-0-	1637	1	12	2	Y	-0-		33
						24455	3						
05	21648 X	21648	-0-	-0-	-0-	780	1	20868	3	Y	-0-		33
06	18830 X	18830	-0-	-0-	-0-	652	1	18178	3	Y	-0-		33
07	18435 X	18435	-0-	-0-	-0-	646	1	17789	3	Y	-0-		33
08	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	681	1	18007	3	Y	-0-		33
09	17111 X	17111	-0-	-0-	-0-	635	1	16476	3	Y	-0-		33
10	18140 X	18140	-0-	-0-	-0-	635	1	17505	3	Y	-0-		33
11	16110 X	15517	-0-	-593	-0-	554	1	10	2	Y	-0-		33
						14953	3						
12	18693 X	15682	-0-	-3011	-0-	564	1	32	2	Y	-0-		33
						15086	3						
TOTAL GAS PROD:		192,042											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	-0-			-0-
02		14761 X	-0-	-0-	-14761	-0-					Y	-0-			-0-
03		15624 X	14055	-0-	-1569	-0-	504	1	13551	3	Y	-0-			-0-
04		13860 X	13280	-0-	-580	-0-	447	1		6	2	Y	-0-		-0-
							12827	3							
05		15417 X	15417	-0-	-0-	-0-	526	1	14891	3	Y	-0-			-0-
06		13590 X	13125	-0-	-465	-0-	455	1	12670	3	Y	-0-			-0-
07		14043 X	13454	-0-	-589	-0-	471	1	12983	3	Y	-0-			-0-
08		15407 X	10146	-0-	-5261	-0-	369	1	9777	3	Y	-0-			-0-
09		14910 X	5327	-0-	-9583	-0-	198	1	5129	3	Y	-0-			-0-
10		15407 X	3378	-0-	-12029	-0-	118	1	3260	3	Y	-0-			-0-
11		13140 X	12605	-0-	-535	-0-	643	1		6	2	Y	-0-		-0-
							11956	3							
*12		16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	831	1	34	2	Y	-0-			-0-
							15503	3							
TOTAL GAS PROD:			117,155			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618															
01		14074 X	13722	-0-	-352	-0-	553	1	13169	3	Y	-0-			-0-
02		13482 X	13482	-0-	-0-	-0-	462	1	13020	3	Y	-0-			-0-
03		14074 X	11792	-0-	-2282	-0-	422	1	11370	3	Y	-0-			-0-
04		13290 X	11275	-0-	-2015	-0-	381	1		6	2	Y	-0-		-0-
							10888	3							
05		14074 X	9334	-0-	-4740	-0-	320	1	9014	3	Y	-0-			-0-
06		12660 X	7326	-0-	-5334	-0-	253	1	7073	3	Y	-0-			-0-
07		13082 X	6207	-0-	-6875	-0-	218	1	5989	3	Y	-0-			-0-
08		11780 X	9254	-0-	-2526	-0-	581	1	8673	3	Y	-0-			-0-
09		11280 X	10385	-0-	-895	-0-	626	1	9759	3	Y	-0-			-0-
10		19297 X	19297	-0-	-0-	-0-	1020	1	18277	3	Y	-0-			-0-
11		16536 X	16536	-0-	-0-	-0-	588	1		10	2	Y	-0-		-0-
							15938	3							
*12		14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	518	1	30	2	Y	-0-			-0-
							13851	3							
TOTAL GAS PROD:			143,009			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		15531 X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-					-0-
02		14529 X	-0-	-0-	-14529	-0-					Y	-0-					-0-
03		15531 X	11245	-0-	-4286	-0-	404	1	10841	3	Y	-0-					-0-
04		13050 X	10442	-0-	-2608	-0-	352	1	6	2	Y	-0-					-0-
							10084	3									
05		12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	420	1	11862	3	Y	-0-					-0-
06		11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	405	1	11288	3	Y	-0-					-0-
07		11253 X	10481	-0-	-772	-0-	369	1	10112	3	Y	-0-					-0-
08		12276 X	11137	-0-	-1139	-0-	406	1	10731	3	Y	-0-					-0-
09		11880 X	8364	-0-	-3516	-0-	312	1	8052	3	Y	-0-					-0-
10		14101 X	14101	-0-	-0-	-0-	494	1	13607	3	Y	-0-					-0-
11		12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	441	1	6	2	Y	-0-					-0-
							11923	3									
12		10850 X	10585	-0-	-265	-0-	378	1	22	2	Y	-0-					-0-
							10185	3									
TOTAL GAS PROD:			112,700			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603																	
01		20584 X	19884	-0-	-700	-0-	139	1	19745	3	N	-0-					-0-
02		19256 X	18334	-0-	-922	-0-	90	1	18244	3	N	-0-					-0-
03		20584 X	19013	-0-	-1571	-0-	92	1	18921	3	N	-0-					-0-
04		19440 X	17969	-0-	-1471	-0-	81	1	9	2	N	-0-					-0-
							17879	3									
05		20088 X	15088	-0-	-5000	-0-	67	1	15021	3	N	-0-					-0-
06		19230 X	17373	-0-	-1857	-0-	90	1	17283	3	N	-0-					-0-
07		19592 X	17825	-0-	-1767	-0-	101	1	17724	3	N	-0-					-0-
08		19003 X	17894	-0-	-1109	-0-	76	1	17818	3	N	-0-					-0-
09		17970 X	16244	-0-	-1726	-0-	84	1	16160	3	N	-0-					-0-
10		17949 X	17890	-0-	-59	-0-	93	1	17797	3	N	-0-					-0-
11		17532 X	17532	-0-	-0-	-0-	86	1	10	2	N	-0-					-0-
							17436	3									
12		17887 X	17350	-0-	-537	-0-	80	1	37	2	N	-0-					-0-
							17233	3									
TOTAL GAS PROD:			212,396			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		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	112	1	4166	3	N	-0-					-0-
02		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	100	1	3832	3	N	-0-					-0-
03		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	103	1	4052	3	N	-0-					-0-
04		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	98	1	3654	3	N	-0-					-0-
05		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	135	1	3551	3	N	-0-					-0-
06		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	137	1	3533	3	N	-0-					-0-
07		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	147	1	3730	3	N	-0-					-0-
08		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	150	1	3705	3	N	-0-					-0-
09		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	133	1	3541	3	N	-0-					-0-
10		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	18	1	3775	3	N	-0-					-0-
11		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	17	1	3596	3	N	-0-					-0-
12		3875 X	3680	-0-	-195	-0-	18	1	3662	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			45,965			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-377	-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.	95	-0-	95	95		29	1	66	2	N	-0-				-0-
*12		6636 X	6541	-0-	-95	-0-		1036	1	5505	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,636			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716																	
01		21018 X	-0-	-0-	-21018	-0-					Y	-0-					-0-
02		19662 X	15006	-0-	-4656	-0-		517	1	14489	3	Y	-0-				-0-
03		21018 X	14428	-0-	-6590	-0-		520	1	13908	3	Y	-0-				-0-
04		19530 X	14150	-0-	-5380	-0-		477	1	6	2	Y	-0-				-0-
								13667	3								
05		16027 X	15630	-0-	-397	-0-		534	1	15096	3	Y	-0-				-0-
06		15709 X	15709	-0-	-0-	-0-		544	1	15165	3	Y	-0-				-0-
07		16265 X	16265	-0-	-0-	-0-		572	1	15693	3	Y	-0-				-0-
08		16680 X	16680	-0-	-0-	-0-		610	1	16070	3	Y	-0-				-0-
09		12270 X	11263	-0-	-1007	-0-		422	1	10841	3	Y	-0-				-0-
10		16579 X	16579	-0-	-0-	-0-		581	1	15998	3	Y	-0-				-0-
11		16035 X	16035	-0-	-0-	-0-		572	1	10	2	Y	-0-				-0-
								15453	3								
*12		16566 X	16566	-0-	-0-	-0-		593	1	36	2	Y	-0-				-0-
								15937	3								
TOTAL GAS PROD:			168,311			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843																	
01		18042 X	-0-	-0-	-18042	-0-					Y	-0-					-0-
02		16559 X	-0-	-0-	-16559	-0-					Y	-0-					-0-
03		17701 X	3653	-0-	-14048	-0-		240	1	3413	3	Y	-0-				-0-
04		19736 X	19736	-0-	-0-	-0-		1017	1	8	2	Y	-0-				-0-
								18711	3								
05		20004 X	20004	-0-	-0-	-0-		684	1	19320	3	Y	-0-				-0-
06		21357 X	21357	-0-	-0-	-0-		740	1	20617	3	Y	-0-				-0-
07		17281 X	17281	-0-	-0-	-0-		608	1	16673	3	Y	-0-				-0-
08		18525 X	18525	-0-	-0-	-0-		676	1	17849	3	Y	-0-				-0-
09		12089 X	12089	-0-	-0-	-0-		450	1	11639	3	Y	-0-				-0-
10		18518 X	18518	-0-	-0-	-0-		649	1	17869	3	Y	-0-				-0-
11		17631 X	17631	-0-	-0-	-0-		629	1	10	2	Y	-0-				-0-
								16992	3								
12		17980 X	12876	-0-	-5104	-0-		460	1	26	2	Y	-0-				-0-
								12390	3								
TOTAL GAS PROD:			161,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	22661 X	-0-	-0-	-22661	-0-						Y	-0-				-0-
02	21199 X	-0-	-0-	-21199	-0-						Y	-0-				-0-
03	22661 X	16098	-0-	-6563	-0-		891 1	15207 3			Y	-0-				-0-
04	17880 X	15864	-0-	-2016	-0-		1085 1	6 2			Y	-0-				-0-
							14773 3									
05	17930 X	17930	-0-	-0-	-0-		1116 1	16814 3			Y	-0-				-0-
06	20432 X	20432	-0-	-0-	-0-		1274 1	19158 3			Y	-0-				-0-
07	24888 X	24888	-0-	-0-	-0-		1513 1	23375 3			Y	-0-				-0-
08	17918 X	16958	-0-	-960	-0-		630 1	16328 3			Y	-0-				-0-
09	18900 X	10150	-0-	-8750	-0-		378 1	9772 3			Y	-0-				-0-
10	19530 X	14714	-0-	-4816	-0-		515 1	14199 3			Y	-0-				-0-
11	18900 X	14147	-0-	-4753	-0-		505 1	8 2			Y	-0-				-0-
							13634 3									
12	17887 X	14481	-0-	-3406	-0-		518 1	30 2			Y	-0-				-0-
							13933 3									
TOTAL GAS PROD:		165,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						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	189 X	189	-0-	-0-	-0-		189 1				N	-0-				-0-
09	802 X	802	-0-	-0-	-0-		802 1				N	-0-				-0-
10	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-		1395 1	1550 2			N	-0-				-0-
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-		848 1				N	-0-				-0-
*12	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-		980 1	1779 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870																
01	18011 X	6801	-0-	-11210	-0-		1037 1	5764 2			N	-0-				-0-
02	19960 X	19960	-0-	-0-	-0-		2501 1	17459 2			N	-0-				-0-
03	20679 X	20679	-0-	-0-	-0-		2986 1	17693 2			N	-0-				-0-
04	22002 X	22002	-0-	-0-	-0-		3119 1	18883 2			N	-0-				-0-
05	19035 X	19035	-0-	-0-	-0-		2526 1	16509 2			N	-0-				-0-
06	17430 X	17387	-0-	-43	-0-		2382 1	15005 2			N	-0-				-0-
07	18011 X	17910	-0-	-101	-0-		2464 1	15446 2			N	-0-				-0-
08	18011 X	17453	-0-	-558	-0-		2410 1	15043 2			N	-0-				-0-
09	17430 X	16320	-0-	-1110	-0-		2295 1	14025 2			N	-0-				-0-
10	18011 X	16905	-0-	-1106	-0-		2455 1	14450 2			N	-0-				-0-
11	17400 X	16130	-0-	-1270	-0-		2409 1	13721 2			N	-0-				-0-
12	15965 X	15870	-0-	-95	-0-		2406 1	13464 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		206,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		18991 X	18991	-0-	-0-	-0-	658	1	18333	3	N	-0-		-0-
02		17498 X	17498	-0-	-0-	-0-	596	1	16902	3	N	-0-		-0-
03		17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	595	1	17141	3	N	-0-		-0-
04		16818 X	16818	-0-	-0-	-0-	564	1	16254	3	N	-0-		-0-
05		15996 X	7820	-0-	-8176	-0-	265	1	7555	3	N	-0-		-0-
06		21008 X	21008	-0-	-0-	-0-	703	1	20305	3	N	-0-		-0-
07		22010 X	22010	-0-	-0-	-0-	782	1	21228	3	N	-0-		-0-
08		21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	748	1	20382	3	N	-0-		-0-
09		20788 X	20788	-0-	-0-	-0-	685	1	20103	3	N	-0-		-0-
10		20968 X	20968	-0-	-0-	-0-	102	1	20866	3	N	-0-		-0-
11		20240 X	20240	-0-	-0-	-0-	98	1	20142	3	N	-0-		-0-
12		20956 X	20795	-0-	-161	-0-	102	1	20693	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			225,802			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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		20943 X	20943	-0-	-0-	-0-	686	1	20257	3	N	-0-		-0-
02		18937 X	16645	-0-	-2292	-0-	539	1	16106	3	N	-0-		-0-
03		20243 X	18946	-0-	-1297	-0-	598	1	18348	3	N	-0-		-0-
04		19590 X	17779	-0-	-1811	-0-	568	1	17211	3	N	-0-		-0-
05		20243 X	19245	-0-	-998	-0-	615	1	18630	3	N	-0-		-0-
06		19590 X	18058	-0-	-1532	-0-	563	1	17495	3	N	-0-		-0-
07		18941 X	17963	-0-	-978	-0-	599	1	17364	3	N	-0-		-0-
08		19251 X	17908	-0-	-1343	-0-	595	1	17313	3	N	-0-		-0-
09		18630 X	13583	-0-	-5047	-0-	416	1	13167	3	N	-0-		-0-
10		19251 X	17521	-0-	-1730	-0-	85	1	17436	3	N	-0-		-0-
11		18060 X	17345	-0-	-715	-0-	84	1	17261	3	N	-0-		-0-
12		17949 X	17185	-0-	-764	-0-	84	1	17101	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			213,121			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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		6913 X	5762	-0-	-1151	-0-	875	1	4887	3	Y	-0-		-0-	
02		6467 X	2225	-0-	-4242	-0-	697	1	1528	3	Y	-0-		-0-	
03		6386 X	533	-0-	-5853	-0-	533	1			Y	-0-		-0-	
04		6180 X	549	-0-	-5631	-0-	549	1			Y	-0-		-0-	
05		5766 X	3204	-0-	-2562	-0-	760	1	2444	3	Y	-0-		-0-	
06		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	843	1	4866	3	Y	-0-		-0-	
07		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	904	1	5603	3	Y	24	24	1	-0-
08		7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	956	1	6969	3	Y	1	1	1	-0-
09		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	913	1	6837	3	Y	-0-		-0-	
10		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	715	1	6682	3	Y	-0-		-0-	
11		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	690	1	6113	3	Y	26	26	1	-0-
12		7998 X	5202	-0-	-2796	-0-	704	1	4497	3	Y	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			59,622			TOTAL CONDENSATE PROD:			52						

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	14198 X	12367	-0-	-1831	-0-	461	1	11906	3	Y	-0-			-0-			
02	12992 X	11479	-0-	-1513	-0-	419	1	11056	3	Y	4			4			
03	11687 X	3643	-0-	-8044	-0-	128	1	3514	3	Y	1			5			
04	11970 X	9276	-0-	-2694	-0-	1091	1	8182	3	Y	3			8			
05	12369 X	11382	-0-	-987	-0-	409	1	10943	3	Y	27	35	1	-0-			
06	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	429	1	11614	3	Y	1	1	1	-0-			
07	12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	463	1	11920	3	Y	-0-			-0-			
08	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	451	1	11584	3	Y	-0-			-0-			
09	12030 X	11902	-0-	-128	-0-	421	1	11481	3	Y	-0-			-0-			
10	12431 X	12075	-0-	-356	-0-	59	1	12014	3	Y	2			2			
11	12030 X	10732	-0-	-1298	-0-	52	1	10649	3	Y	28	30	1	-0-			
12	11532 X	1249	-0-	-10283	-0-	705	1	543	3	Y	1	1	1	-0-			
TOTAL GAS PROD:						120,567	TOTAL CONDENSATE PROD:						67				

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

01	10013 X	8921	-0-	-1092	-0-	75	1	8846	3	N	-0-			11			
02	9135 X	7617	-0-	-1518	-0-	45	1	7572	3	N	-0-			11			
03	9765 X	8505	-0-	-1260	-0-	49	1	8456	3	N	-0-			11			
04	8760 X	7954	-0-	-806	-0-	43	1	4	2	N	-0-			11			
05	8928 X	7924	-0-	-1004	-0-	42	1	7882	3	N	-0-			11			
06	8640 X	7408	-0-	-1232	-0-	46	1	7362	3	N	-0-			11			
07	8494 X	8172	-0-	-322	-0-	54	1	8000	3	N	107			118			
08	8494 X	1745	-0-	-6749	-0-	118	9	1684	3	N	10	110	1	18			
09	7950 X	3885	-0-	-4065	-0-	404	1	3481	3	N	-0-			18			
10	8184 X	6399	-0-	-1785	-0-	418	1	5981	3	N	-0-			18			
11	7920 X	4294	-0-	-3626	-0-	25	1	3	2	N	-0-			18			
12	8060 X	2269	-0-	-5791	-0-	4266	3	13	1	Y	-0-			18			
TOTAL GAS PROD:						75,093	TOTAL CONDENSATE PROD:						117				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20495 X	20495	-0-	-0-	-0-	-0-	830	1	19665	3	Y	-0-						4
02		18444 X	16804	-0-	-1640	-0-	-0-	581	1	16223	3	Y	-0-		4	1			-0-
03		19716 X	18207	-0-	-1509	-0-	-0-	659	1	17548	3	Y	-0-						-0-
04		19080 X	17722	-0-	-1358	-0-	-0-	600	1	8	2	Y	-0-						-0-
								17114	3										
05		19716 X	19249	-0-	-467	-0-	-0-	660	1	18589	3	Y	-0-						-0-
06		18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	-0-	659	1	18273	3	Y	-0-						-0-
07		17918 X	16852	-0-	-1066	-0-	-0-	591	1	16261	3	Y	-0-						-0-
08		18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	-0-	693	1	18110	3	Y	-0-						-0-
09		17340 X	16722	-0-	-618	-0-	-0-	622	1	16100	3	Y	-0-						-0-
10		17918 X	16577	-0-	-1341	-0-	-0-	581	1	15996	3	Y	-0-						-0-
11		17340 X	15259	-0-	-2081	-0-	-0-	535	1	8	2	Y	-0-						-0-
								14716	3										
12		18817 X	17026	-0-	-1791	-0-	-0-	615	1	35	2	Y	-0-						-0-
								16376	3										
TOTAL GAS PROD:			212,648			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939																			
01		13826 X	13046	-0-	-780	-0-	-0-	393	1	12653	2	N	-0-						-0-
02		12673 X	12043	-0-	-630	-0-	-0-	319	1	11724	2	N	-0-						-0-
03		13547 X	13421	-0-	-126	-0-	-0-	346	1	13075	2	N	-0-						-0-
04		12960 X	12929	-0-	-31	-0-	-0-	383	1	12546	2	N	-0-						-0-
05		13330 X	12964	-0-	-366	-0-	-0-	353	1	12611	2	N	-0-						-0-
06		12990 X	12276	-0-	-714	-0-	-0-	302	1	11974	2	N	-0-						-0-
07		13423 X	13183	-0-	-240	-0-	-0-	442	1	12741	2	N	-0-						-0-
08		13841 X	13841	-0-	-0-	-0-	-0-	495	1	13346	2	N	-0-						-0-
09		12930 X	12139	-0-	-791	-0-	-0-	476	1	11663	2	N	-0-						-0-
10		13175 X	12317	-0-	-858	-0-	-0-	473	1	11844	2	N	-0-						-0-
11		13380 X	11853	-0-	-1527	-0-	-0-	507	1	11346	2	N	-0-						-0-
12		13826 X	12048	-0-	-1778	-0-	-0-	464	1	11584	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			152,060			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068																			
01		9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	9471	2	N	-0-						-0-
02		8903 X	8871	-0-	-32	-0-	-0-	235	1	8636	2	N	-0-						-0-
03		9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	9495	2	N	-0-						-0-
04		9210 X	8880	-0-	-330	-0-	-0-	263	1	8617	2	N	-0-						-0-
05		9517 X	9205	-0-	-312	-0-	-0-	250	1	8955	2	N	-0-						-0-
06		9210 X	8690	-0-	-520	-0-	-0-	214	1	8476	2	N	-0-						-0-
07		9517 X	8719	-0-	-798	-0-	-0-	292	1	8427	2	N	-0-						-0-
08		9517 X	8679	-0-	-838	-0-	-0-	310	1	8369	2	N	-0-						-0-
09		8910 X	8187	-0-	-723	-0-	-0-	321	1	7866	2	N	-0-						-0-
10		9207 X	8651	-0-	-556	-0-	-0-	332	1	8319	2	N	-0-						-0-
11		8700 X	8403	-0-	-297	-0-	-0-	360	1	8043	2	N	-0-						-0-
12		8711 X	8556	-0-	-155	-0-	-0-	329	1	8227	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			106,352			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
01		20522 X	18681	-0-	-1841	-0-	-0-	563 1	18118 2	N	-0-			-0-
02		18676 X	18229	-0-	-447	-0-	-0-	483 1	17746 2	N	-0-			-0-
03		20406 X	20406	-0-	-0-	-0-	-0-	526 1	19880 2	N	-0-			-0-
04		19570 X	19570	-0-	-0-	-0-	-0-	580 1	18990 2	N	-0-			-0-
05		20411 X	20411	-0-	-0-	-0-	-0-	555 1	19856 2	N	-0-			-0-
06		19740 X	17902	-0-	-1838	-0-	-0-	441 1	17461 2	N	-0-			-0-
07		20398 X	18341	-0-	-2057	-0-	-0-	615 1	17726 2	N	-0-			-0-
08		20398 X	16361	-0-	-4037	-0-	-0-	584 1	15777 2	N	-0-			-0-
09		19740 X	17440	-0-	-2300	-0-	-0-	684 1	16756 2	N	-0-			-0-
10		20398 X	17566	-0-	-2832	-0-	-0-	675 1	16891 2	N	-0-			-0-
11		17910 X	17539	-0-	-371	-0-	-0-	751 1	16788 2	N	-0-			-0-
12		18352 X	18254	-0-	-98	-0-	-0-	703 1	17551 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		220,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521														
01		41210 X	11710	-0-	-29500	-0-	-0-	1106 1	10604 3	N	-0-			-0-
02		10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	-0-	1010 1	9484 3	N	-0-			-0-
03		9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	-0-	1030 1	8891 3	N	-0-			-0-
04		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	-0-	784 1	7137 3	N	-0-			-0-
05		8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	-0-	948 1	7281 3	N	-0-			-0-
06		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	-0-	899 1	5983 3	N	-0-			-0-
07		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	-0-	926 1	5732 3	N	-0-			-0-
08		8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	-0-	912 1	7505 3	N	-0-			-0-
09		11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	-0-	517 1	10952 3	N	-0-			-0-
10		12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	12740 3	N	-0-			-0-
11		12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	12444 3	N	-0-			-0-
*12		12781 X	12781	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	12718 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		119,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061														
01		9517 X	8285	-0-	-1232	-0-	-0-	1106 1	7179 3	N	-0-			-0-
02		9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	-0-	1095 1	8288 3	N	-0-			-0-
03		9362 X	8410	-0-	-952	-0-	-0-	1089 1	7321 3	N	-0-			-0-
04		8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	-0-	1107 1	7781 3	N	-0-			-0-
05		9517 X	8994	-0-	-523	-0-	-0-	1136 1	7858 3	N	-0-			-0-
06		9210 X	7907	-0-	-1303	-0-	-0-	857 1	7050 3	N	-0-			-0-
07		9517 X	4850	-0-	-4667	-0-	-0-	986 1	3864 3	N	-0-			-0-
08		9176 X	4180	-0-	-4996	-0-	-0-	977 1	3203 3	N	-0-			-0-
09		10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	-0-	994 1	9358 3	N	-0-			-0-
10		8990 X	1793	-0-	-7197	-0-	-0-	709 1	1084 3	N	-0-			-0-
11		9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	-0-	674 1	9190 3	N	-0-			-0-
*12		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	406 1	841 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		84,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14694 X	13328	-0-	-1366	-0-	502	1	12762	3	Y	58	184	1		81	
02	13601 X	12342	-0-	-1259	-0-	64	9	452	1	11824	3	Y	60		141	
03	14384 X	12982	-0-	-1402	-0-	66	9	473	1	12435	3	Y	67		208	
04	13380 X	12519	-0-	-861	-0-	74	9	466	1	12030	3	Y	21	188	1	41
05	13516 X	13271	-0-	-245	-0-	23	9	493	1	12727	3	Y	46			87
06	12900 X	12782	-0-	-118	-0-	51	9	466	1	12284	3	Y	29			116
07	13206 X	13021	-0-	-185	-0-	32	9	501	1	12497	3	Y	21			137
08	13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	23	9	513	1	12734	3	Y	32			169
09	12840 X	12364	-0-	-476	-0-	35	9	447	1	11889	3	Y	25	178	1	16
10	13268 X	12736	-0-	-532	-0-	28	9	62	1	12635	3	Y	35			51
11	12840 X	12265	-0-	-575	-0-	39	9	59	1	12150	3	Y	51			102
12	13268 X	12219	-0-	-1049	-0-	56	9	60	1	12127	3	Y	29	94	1	37
						32	9									
TOTAL GAS PROD:		153,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		474										

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843																
01	16861 X	16861	-0-	-0-	-0-	605	1	16256	3	N	-0-				-0-	
02	15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	551	1	15178	3	N	-0-				-0-	
03	15949 X	15949	-0-	-0-	-0-	553	1	15396	3	N	-0-				-0-	
04	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	448	1	12481	3	N	-0-				-0-	
05	15493 X	15493	-0-	-0-	-0-	539	1	14954	3	N	-0-				-0-	
06	15158 X	15158	-0-	-0-	-0-	515	1	14643	3	N	-0-				-0-	
07	15667 X	15667	-0-	-0-	-0-	568	1	15099	3	N	-0-				-0-	
08	14674 X	14674	-0-	-0-	-0-	531	1	14143	3	N	-0-				-0-	
09	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	483	1	13817	3	N	-0-				-0-	
10	14108 X	14108	-0-	-0-	-0-	69	1	14039	3	N	-0-				-0-	
11	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	66	1	13596	3	N	-0-				-0-	
*12	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	66	1	13485	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		178,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335																
01	11718 X	9748	-0-	-1970	-0-	260	1	9488	3	N	-0-				-0-	
02	10846 X	10366	-0-	-480	-0-	271	1	10095	3	N	-0-				-0-	
03	11501 X	10876	-0-	-625	-0-	282	1	10594	3	N	-0-				-0-	
04	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	293	1	11032	3	N	-0-				-0-	
05	11839 X	11839	-0-	-0-	-0-	449	1	11390	3	N	-0-				-0-	
06	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	413	1	10652	3	N	-0-				-0-	
07	11718 X	11212	-0-	-506	-0-	437	1	10775	3	N	-0-				-0-	
08	11842 X	10893	-0-	-949	-0-	426	1	10467	3	N	-0-				-0-	
09	11460 X	9160	-0-	-2300	-0-	337	1	8823	3	N	-0-				-0-	
10	11842 X	11457	-0-	-385	-0-	56	1	11401	3	N	-0-				-0-	
11	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	58	1	11941	3	N	-0-				-0-	
*12	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	58	1	11787	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		131,785		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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-		986	1	3182	3	N	67	96	1		32
								74	9								
02		3712 X	3189	-0-	-523	-0-		901	1	2267	3	N	19				51
								21	9								
03		3968 X	3744	-0-	-224	-0-		966	1	2677	3	N	92	77	1		66
								101	9								
04		3840 X	3379	-0-	-461	-0-		965	1	2392	3	N	20				86
								22	9								
05		3968 X	3846	-0-	-122	-0-		1005	1	2797	3	N	40	108	1		18
								44	9								
06		3840 X	3122	-0-	-718	-0-		949	1	2152	3	N	19				37
								21	9								
07		3751 X	3478	-0-	-273	-0-		997	1	2452	3	N	26				63
								29	9								
08		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-		1037	1	3397	3	N	58	101	1		20
								64	9								
09		3720 X	3166	-0-	-554	-0-		956	1	2208	3	N	2				22
								2	9								
10		3844 X	3299	-0-	-545	-0-		911	1	2367	3	N	19				41
								21	9								
11		3840 X	3000	-0-	-840	-0-		880	1	2073	3	N	43				84
								47	9								
12		4495 X	4329	-0-	-166	-0-		916	1	3365	3	N	44	98	1		30
								48	9								
TOTAL GAS PROD:			43,292											TOTAL CONDENSATE PROD:			449

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011													TOTAL DEPTH	7326	PERF. 7547 - 11700		
01		24335 X	24190	-0-	-145	-0-		807	1	23383	2	N	-0-				-0-
02		22765 X	22238	-0-	-527	-0-		758	1	21480	2	N	-0-				-0-
03		24335 X	22459	-0-	-1876	-0-		752	1	21707	2	N	-0-				-0-
04		23550 X	21761	-0-	-1789	-0-		732	1	21029	2	N	-0-				-0-
05		24335 X	23394	-0-	-941	-0-		789	1	22605	2	N	-0-				-0-
06		23400 X	22194	-0-	-1206	-0-		763	1	21431	2	N	-0-				-0-
07		23777 X	22561	-0-	-1216	-0-		772	1	21789	2	N	-0-				-0-
08		23405 X	22245	-0-	-1160	-0-		774	1	21471	2	N	-0-				-0-
09		22650 X	21532	-0-	-1118	-0-		731	1	20801	2	N	-0-				-0-
10		23405 X	21012	-0-	-2393	-0-		708	1	20304	2	N	-0-				-0-
11		22200 X	20231	-0-	-1969	-0-		666	1	19565	2	N	-0-				-0-
12		22568 X	21228	-0-	-1340	-0-		710	1	20518	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			265,045											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	21080 X	19090	-0-	-1990	-0-	773	1	18317	3	Y	-0-			13
02	19720 X	18738	-0-	-982	-0-	648	1	18090	3	Y	-0-	11	1	2
03	21080 X	20163	-0-	-917	-0-	729	1	19433	3	Y	1	1	1	2
04	19770 X	17786	-0-	-1984	-0-	602	1	8	2	Y	-0-			2
05	20429 X	17846	-0-	-2583	-0-	612	1	17234	3	Y	-0-			2
06	19050 X	16514	-0-	-2536	-0-	575	1	15939	3	Y	-0-			2
07	19685 X	18114	-0-	-1571	-0-	636	1	17478	3	Y	-0-			2
08	19685 X	18233	-0-	-1452	-0-	672	1	17561	3	Y	-0-			2
09	17790 X	16357	-0-	-1433	-0-	608	1	15749	3	Y	-0-			2
10	18104 X	13610	-0-	-4494	-0-	477	1	13133	3	Y	-0-			2
11	17640 X	16718	-0-	-922	-0-	586	1	9	2	Y	-0-			2
*12	16840 X	16840	-0-	-0-	-0-	16123	3	35	2	Y	-0-			2
						608	1							
						16197	3							
TOTAL GAS PROD:		210,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285														
01	8401 X	1102	-0-	-7299	-0-	45	1	1057	3	Y	-0-			-0-
02	13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	967	1	12665	3	Y	31	21	1	10
03	8401 X	3656	-0-	-4745	-0-	261	1	3395	3	Y	-0-	2	1	8
04	7590 X	2071	-0-	-5519	-0-	282	1	1	2	Y	-0-			8
05	11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	953	1	10236	3	Y	-0-			8
06	9540 X	9334	-0-	-206	-0-	572	1	8762	3	Y	-0-			8
07	9858 X	9004	-0-	-854	-0-	671	1	8333	3	Y	-0-			8
08	9858 X	6808	-0-	-3050	-0-	251	1	6557	3	Y	-0-			8
09	9540 X	6565	-0-	-2975	-0-	244	1	6321	3	Y	-0-			8
10	9858 X	9166	-0-	-692	-0-	726	1	8440	3	Y	-0-			8
11	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	1204	1	8	2	Y	-0-			8
*12	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	13834	3	16	2	Y	-0-			8
						908	1							
						7400	3							
TOTAL GAS PROD:		95,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		31								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		21638 X	20436	-0-	-1202	-0-	827 1	19609 3	Y	-0-			-0-
02		20242 X	18873	-0-	-1369	-0-	653 1	18219 3	Y	1			1
							1 9						
03		21638 X	18970	-0-	-2668	-0-	686 1	18284 3	Y	-0-			1
04		19890 X	18679	-0-	-1211	-0-	632 1	8 2	Y	-0-			1
							18039 3						
05		20553 X	19501	-0-	-1052	-0-	669 1	18832 3	Y	-0-			1
06		19988 X	19988	-0-	-0-	-0-	696 1	19292 3	Y	-0-			1
07		19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	678 1	18654 3	Y	-0-			1
08		19096 X	18351	-0-	-745	-0-	677 1	17674 3	Y	-0-			1
09		18480 X	17874	-0-	-606	-0-	664 1	17210 3	Y	-0-			1
10		19096 X	18582	-0-	-514	-0-	651 1	17931 3	Y	-0-			1
11		18480 X	17790	-0-	-690	-0-	624 1	10 2	Y	-0-			1
							17156 3						
12		17949 X	17616	-0-	-333	-0-	636 1	37 2	Y	-0-			1
							16943 3						
TOTAL GAS PROD:		225,992				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925													
01		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	222 1	8194 3	N	-0-			-0-
02		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	204 1	7626 3	N	-0-			-0-
03		8370 X	7885	-0-	-485	-0-	202 1	7683 3	N	-0-			-0-
04		9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	236 1	8928 3	N	-0-			-0-
05		10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	397 1	10045 3	N	-0-			-0-
06		10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	378 1	9791 3	N	-0-			-0-
07		10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	389 1	9703 3	N	-0-			-0-
08		8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	341 1	8634 3	N	-0-			-0-
09		8100 X	8009	-0-	-91	-0-	291 1	7718 3	N	-0-			-0-
10		8370 X	7711	-0-	-659	-0-	38 1	7673 3	N	-0-			-0-
11		8100 X	7526	-0-	-574	-0-	36 1	7490 3	N	-0-			-0-
12		9052 X	7807	-0-	-1245	-0-	38 1	7769 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		104,026				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254													
01		9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	1007 1	8827 2	N	-0-			-0-
02		13639 X	13639	-0-	-0-	-0-	1047 1	12592 2	N	-0-			-0-
03		16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	1334 1	15242 2	N	-0-			-0-
04		13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	1224 1	12743 2	N	-0-			-0-
05		13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	1091 1	12356 2	N	-0-			-0-
06		12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	1043 1	11203 2	N	-0-			-0-
07		8773 X	6548	-0-	-2225	-0-	1003 1	5545 2	N	-0-			-0-
08		8773 X	5653	-0-	-3120	-0-	975 1	4678 2	N	-0-			-0-
09		8490 X	5740	-0-	-2750	-0-	948 1	4792 2	N	-0-			-0-
10		8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	1080 1	7856 2	N	-0-			-0-
11		8490 X	7655	-0-	-835	-0-	1006 1	6649 2	N	-0-			-0-
12		6541 X	2400	-0-	-4141	-0-	834 1	1566 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		116,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10912 X	7459	-0-	-3453	-0-		225	1	7234	2	N	-0-					-0-
02		9918 X	3137	-0-	-6781	-0-		83	1	3054	2	N	-0-					-0-
03		10478 X	2459	-0-	-8019	-0-		63	1	2396	2	N	-0-					-0-
04		10110 X	2361	-0-	-7749	-0-		70	1	2291	2	N	-0-					-0-
05		9579 X	2337	-0-	-7242	-0-		63	1	2274	2	N	-0-					-0-
06		7230 X	2908	-0-	-4322	-0-		72	1	2836	2	N	-0-					-0-
07		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-		258	1	7446	2	N	-0-					-0-
08		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-		277	1	7462	2	N	-0-					-0-
09		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-		288	1	7058	2	N	-0-					-0-
10		8454 X	8454	-0-	-0-	-0-		325	1	8129	2	N	-0-					-0-
11		7500 X	5697	-0-	-1803	-0-		244	1	5453	2	N	-0-					-0-
12		6386 X	1365	-0-	-5021	-0-		352	1	1013	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			58,966			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399										COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423					
01		14806 X	14806	-0-	-0-	-0-		538	1	14268	3	N	-0-					88
02		13456 X	13456	-0-	-0-	-0-		477	1	12978	3	N	1					89
03		13379 X	13379	-0-	-0-	-0-		467	1	12912	3	N	-0-					89
04		12264 X	12264	-0-	-0-	-0-		432	1	11832	3	N	-0-					89
05		13948 X	13948	-0-	-0-	-0-		485	1	13463	3	N	-0-					89
06		14138 X	14138	-0-	-0-	-0-		485	1	13653	3	N	-0-					89
07		14740 X	14740	-0-	-0-	-0-		536	1	14204	3	N	-0-					89
08		14327 X	14327	-0-	-0-	-0-		519	1	13808	3	N	-0-					89
09		13775 X	13775	-0-	-0-	-0-		465	1	13310	3	N	-0-					89
10		12369 X	9881	-0-	-2488	-0-		48	1	9833	3	N	-0-					89
11		11970 X	4930	-0-	-7040	-0-		194	1	4736	3	N	-0-					89
12		14229 X	9216	-0-	-5013	-0-		1149	1	8048	3	N	17	27	1			79
TOTAL GAS PROD:			148,860			TOTAL CONDENSATE PROD:			18									

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400										COMPL. DATE 04/09/2011			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280					
01		10261 X	10211	-0-	-50	-0-		266	1	9945	3	N	-0-					-0-
02		9599 X	7047	-0-	-2552	-0-		182	1	6865	3	N	-0-					-0-
03		10044 X	4289	-0-	-5755	-0-		109	1	4180	3	N	-0-					-0-
04		10464 X	10464	-0-	-0-	-0-		264	1	10200	3	N	-0-					-0-
05		10614 X	10614	-0-	-0-	-0-		393	1	10221	3	N	-0-					-0-
06		10076 X	10076	-0-	-0-	-0-		364	1	9712	3	N	-0-					-0-
07		10385 X	10195	-0-	-190	-0-		390	1	9805	3	N	-0-					-0-
08		10385 X	10100	-0-	-285	-0-		386	1	9714	3	N	-0-					-0-
09		10050 X	9892	-0-	-158	-0-		355	1	9537	3	N	-0-					-0-
10		10385 X	9687	-0-	-698	-0-		47	1	9640	3	N	-0-					-0-
11		10050 X	3284	-0-	-6766	-0-		16	1	3268	3	N	-0-					-0-
*12		10344 X	10344	-0-	-0-	-0-		51	1	10293	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			106,203			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 04/22/2011												TOTAL DEPTH	7897	PERF. 7900 - 11704
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-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	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011												TOTAL DEPTH	6770	PERF. 7292 - 9620
01		10633 X	9658	-0-	-975	-0-	391	1	9267	3	Y	-0-		-0-
02		9657 X	9596	-0-	-61	-0-	332	1	9262	3	Y	2	2 1	-0-
03		13951 X	13951	-0-	-0-	-0-	505	1	13446	3	Y	-0-		-0-
04		12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	429	1	6	2	Y	-0-		-0-
05		11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	12245	3						
06		11970 X	7127	-0-	-4843	-0-	389	1	10948	3	Y	-0-		-0-
07		12369 X	11731	-0-	-638	-0-	398	1	6729	3	Y	-0-		-0-
08		12369 X	11146	-0-	-1223	-0-	614	1	11117	3	Y	-0-		-0-
09		11970 X	8460	-0-	-3510	-0-	411	1	10735	3	Y	-0-		-0-
10		13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	476	1	7984	3	Y	-0-		-0-
11		11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	1797	1	11760	3	Y	-0-		-0-
12		11718 X	2571	-0-	-9147	-0-	1537	1	6	2	Y	-0-		-0-
							10213	3						
							117	1	5	2	Y	-0-		-0-
							2449	3						

TOTAL GAS PROD: 123,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011												TOTAL DEPTH	8665	PERF. 8881 - 12710
01		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	753	1	2841	3	Y	65		159
02		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	72	9						
03		2542 X	1687	-0-	-855	-0-	310	1	5300	3	Y	94	183 1	70
04		2460 X	688	-0-	-1772	-0-	103	9						
05		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	63	1	1614	3	Y	9		79
06		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	10	9						
07		8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	27	1	661	3	Y	-0-		79
08		8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	763	1	3885	3	Y	136		215
09		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	150	9						
10		8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	1063	1	7078	3	Y	111	182 1	144
11		8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	122	9						
12		9052 X	8804	-0-	-248	-0-	1145	1	7097	3	Y	99	172 1	71
							109	9						
							1144	1	6860	3	Y	99		170
							109	9						
							1133	1	7507	3	Y	106	170 1	106
							117	9						
							598	1	8163	3	Y	96		202
							106	9						
							563	1	7891	3	Y	117	184 1	135
							129	9						
							597	1	8073	3	Y	122	177 1	80
							134	9						

TOTAL GAS PROD: 76,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,054

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		20460 X	16256	-0-	-4204	-0-	657	1	15599	3	Y	-0-				-0-
02		19053 X	13830	-0-	-5223	-0-	479	1	13351	3	Y	-0-				-0-
03		18786 X	16120	-0-	-2666	-0-	583	1	15537	3	Y	-0-				-0-
04		18180 X	15431	-0-	-2749	-0-	522	1	7	2	Y	-0-				-0-
							14902	3								
05		16368 X	15229	-0-	-1139	-0-	522	1	14707	3	Y	-0-				-0-
06		15720 X	14850	-0-	-870	-0-	518	1	14332	3	Y	-0-				-0-
07		16120 X	12326	-0-	-3794	-0-	433	1	11893	3	Y	-0-				-0-
08		16120 X	14070	-0-	-2050	-0-	519	1	13551	3	Y	-0-				-0-
09		15420 X	12990	-0-	-2430	-0-	483	1	12507	3	Y	-0-				-0-
10		15345 X	12689	-0-	-2656	-0-	445	1	12244	3	Y	-0-				-0-
11		14850 X	12269	-0-	-2581	-0-	431	1	7	2	Y	-0-				-0-
							11831	3								
12		14074 X	13557	-0-	-517	-0-	490	1	28	2	Y	-0-				-0-
							13039	3								
TOTAL GAS PROD:			169,617				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		15500 X	15097	-0-	-403	-0-	390	1	14333	3	N	340	261	1		149
							374	9								
02		14500 X	14457	-0-	-43	-0-	364	1	13739	3	N	322	363	1		108
							354	9								
03		15500 X	14927	-0-	-573	-0-	535	1	14021	3	N	337	383	1		62
							371	9								
04		15000 X	14307	-0-	-693	-0-	519	1	13454	3	N	304	354	1		12
							334	9								
05		15469 X	15225	-0-	-244	-0-	556	1	14327	3	N	311	245	1		78
							342	9								
06		14970 X	14629	-0-	-341	-0-	522	1	13770	3	N	306	352	1		32
							337	9								
07		15469 X	14532	-0-	-937	-0-	551	1	13636	3	N	314	166	1		180
							345	9								
08		15221 X	14674	-0-	-547	-0-	557	1	13868	3	N	226	261	1		145
							249	9								
09		14730 X	13650	-0-	-1080	-0-	486	1	12879	3	N	259	362	1		42
							285	9								
10		15221 X	14344	-0-	-877	-0-	68	1	13975	3	N	274	181	1		135
							301	9								
11		14640 X	13960	-0-	-680	-0-	66	1	13672	3	N	202	180	1		157
							222	9								
12		13795 X	13378	-0-	-417	-0-	64	1	12981	3	N	303	365	1		95
							333	9								
TOTAL GAS PROD:			173,180				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,498						

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011												TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7586 - 11700		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	1005	1	3914	3	N	-0-				-0-
02		5220 X	3907	-0-	-1313	-0-	901	1	3006	3	N	-0-				-0-
03		5673 X	4917	-0-	-756	-0-	994	1	3923	3	N	-0-				-0-
04		5490 X	5361	-0-	-129	-0-	982	1	4379	3	N	-0-				-0-
05		5673 X	601	-0-	-5072	-0-	134	1	467	3	N	-0-				-0-
06		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-				-0-
07		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-				-0-
08		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-				-0-
09		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-				-0-
10		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-
11		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	512	1	1964	3	N	11				11
							12	9								
*12		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	1034	1	4704	3	N	94	63	1		42
							103	9								
TOTAL GAS PROD:			28,034		TOTAL CONDENSATE PROD:			105								

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	1035	1	4990	3	N	107	182	1		27
							118	9								
02		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	943	1	2609	3	N	124				151
							136	9								
03		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	1067	1	4311	3	N	14	82	1		83
							15	9								
04		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	1006	1	3482	3	N	98	151	1		30
							108	9								
05		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	993	1	2443	3	N	43				73
							47	9								
06		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	1016	1	3829	3	N	83				156
							91	9								
07		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	1015	1	2810	3	N	39	159	1		36
							43	9								
08		2170 X	2022	-0-	-148	-0-	941	1	1051	3	N	27				63
							30	9								
09		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	1002	1	3479	3	N	61				124
							67	9								
10		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	908	1	1926	3	N	45	159	1		10
							50	9								
11		2100 X	1459	-0-	-641	-0-	873	1	573	3	N	12				22
							13	9								
*12		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	917	1	3621	3	N	64	76	1		10
							70	9								
TOTAL GAS PROD:			47,628		TOTAL CONDENSATE PROD:			717								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011										TOTAL DEPTH	6680	PERF. 6916	-	9886
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4650 X	3507	-0-	-1143	-0-	142 1	3365 3	Y	-0-			-0-	
02		4524 X	3055	-0-	-1469	-0-	106 1	2947 3	Y	2	2 1		-0-	
							2 9							
03		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	221 1	5878 3	Y	-0-			-0-	
04		10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	342 1	5 2	Y	-0-			-0-	
							9768 3							
05		10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	365 1	10275 3	Y	-0-			-0-	
06		10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	351 1	9725 3	Y	-0-			-0-	
07		8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	314 1	8616 3	Y	-0-			-0-	
08		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	324 1	8466 3	Y	-0-			-0-	
09		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	239 1	6181 3	Y	-0-			-0-	
10		8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	286 1	7878 3	Y	-0-			-0-	
11		3960 X	3100	-0-	-860	-0-	109 1	2 2	Y	-0-			-0-	
							2989 3							
12		8928 X	352	-0-	-8576	-0-	13 1	1 2	Y	-0-			-0-	
							338 3							
TOTAL GAS PROD:			79,248			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011										TOTAL DEPTH	8218	PERF. 8321	-	13500
01		13888 X	13142	-0-	-746	-0-	311 1	12831 3	N	-0-			-0-	
02		12992 X	12160	-0-	-832	-0-	284 1	11876 3	N	-0-			-0-	
03		13888 X	12761	-0-	-1127	-0-	284 1	12477 3	N	-0-			-0-	
04		13260 X	12246	-0-	-1014	-0-	280 1	11966 3	N	-0-			-0-	
05		13361 X	12574	-0-	-787	-0-	284 1	12290 3	N	-0-			-0-	
06		12720 X	12156	-0-	-564	-0-	266 1	11890 3	N	-0-			-0-	
07		12989 X	12833	-0-	-156	-0-	436 1	12397 3	N	-0-			-0-	
08		12772 X	12745	-0-	-27	-0-	432 1	12313 3	N	-0-			-0-	
09		12240 X	12027	-0-	-213	-0-	379 1	11648 3	N	-0-			-0-	
10		12834 X	12434	-0-	-400	-0-	61 1	12373 3	N	-0-			-0-	
11		12420 X	11978	-0-	-442	-0-	58 1	11920 3	N	-0-			-0-	
12		12741 X	12214	-0-	-527	-0-	60 1	12154 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			149,270			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011										TOTAL DEPTH	7521	PERF. 7837	-	11144
01		14601 X	1477	-0-	-13124	-0-	558 1	919 2	N	-0-			-0-	
02		13659 X	12153	-0-	-1506	-0-	770 1	11383 2	N	-0-			-0-	
03		17030 X	17030	-0-	-0-	-0-	959 1	16071 2	N	-0-			-0-	
04		17964 X	17964	-0-	-0-	-0-	981 1	16983 2	N	-0-			-0-	
05		14601 X	12667	-0-	-1934	-0-	797 1	11870 2	N	-0-			-0-	
06		14130 X	9321	-0-	-4809	-0-	622 1	8699 2	N	-0-			-0-	
07		14601 X	13578	-0-	-1023	-0-	947 1	12631 2	N	-0-			-0-	
08		14601 X	585	-0-	-14016	-0-	505 1	80 2	N	-0-			-0-	
09		14130 X	3010	-0-	-11120	-0-	424 1	2586 2	N	-0-			-0-	
10		14572 X	14572	-0-	-0-	-0-	1219 1	13353 2	N	-0-			-0-	
11		14441 X	14441	-0-	-0-	-0-	1085 1	13356 2	N	-0-			-0-	
*12		17111 X	17111	-0-	-0-	-0-	1008 1	16103 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			133,909			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604													
01	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	1090	1	18543	2	N	-0-	-0-
02	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	736	1	20056	2	N	-0-	-0-
03	24246	X	24246	-0-	-0-	-0-	625	1	23621	2	N	-0-	-0-
04	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	386	1	12643	2	N	-0-	-0-
05	21580	X	21580	-0-	-0-	-0-	587	1	20993	2	N	-0-	-0-
06	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	633	1	18084	2	N	-0-	-0-
07	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	723	1	10748	2	N	-0-	-0-
08	6200	X	4440	-0-	-1760	-0-	540	1	3900	2	N	-0-	-0-
09	6000	X	414	-0-	-5586	-0-	275	1	139	2	N	-0-	-0-
10	6200	X	1064	-0-	-5136	-0-	199	1	865	2	N	-0-	-0-
11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	916	1	5219	2	N	-0-	-0-
12	9641	X	4827	-0-	-4814	-0-	774	1	4053	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 146,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213													
01	4681	X	1459	-0-	-3222	-0-	484	1	975	2	N	-0-	-0-
02	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	809	1	5766	2	N	-0-	-0-
03	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	781	1	7536	2	N	-0-	-0-
04	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	745	1	5981	2	N	-0-	-0-
05	4681	X	1901	-0-	-2780	-0-	743	1	1158	2	N	-0-	-0-
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	866	1	5034	2	N	-0-	-0-
07	4681	X	2341	-0-	-2340	-0-	686	1	1655	2	N	-0-	-0-
08	4681	X	3857	-0-	-824	-0-	766	1	3091	2	N	-0-	-0-
09	4530	X	3430	-0-	-1100	-0-	801	1	2629	2	N	-0-	-0-
10	4681	X	469	-0-	-4212	-0-	182	1	287	2	N	-0-	-0-
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-	-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 40,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		17453 X	16618	-0-	-835	-0-	-0-	501	1	16117	2	N	-0-					-0-
02		16124 X	15365	-0-	-759	-0-	-0-	407	1	14958	2	N	-0-					-0-
03		17205 X	16438	-0-	-767	-0-	-0-	424	1	16014	2	N	-0-					-0-
04		16320 X	15594	-0-	-726	-0-	-0-	462	1	15132	2	N	-0-					-0-
05		16771 X	16115	-0-	-656	-0-	-0-	438	1	15677	2	N	-0-					-0-
06		16080 X	15133	-0-	-947	-0-	-0-	373	1	14760	2	N	-0-					-0-
07		16430 X	15648	-0-	-782	-0-	-0-	525	1	15123	2	N	-0-					-0-
08		16430 X	15664	-0-	-766	-0-	-0-	560	1	15104	2	N	-0-					-0-
09		15600 X	14059	-0-	-1541	-0-	-0-	551	1	13508	2	N	-0-					-0-
10		16428 X	16428	-0-	-0-	-0-	-0-	631	1	15797	2	N	-0-					-0-
11		15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	-0-	656	1	14674	2	N	-0-					-0-
*12		15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	-0-	602	1	15029	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			188,023			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781																		
01		12183 X	11184	-0-	-999	-0-	-0-	337	1	10847	2	N	-0-					-0-
02		11136 X	10434	-0-	-702	-0-	-0-	277	1	10157	2	N	-0-					-0-
03		11718 X	11039	-0-	-679	-0-	-0-	284	1	10755	2	N	-0-					-0-
04		10920 X	10589	-0-	-331	-0-	-0-	314	1	10275	2	N	-0-					-0-
05		11284 X	10935	-0-	-349	-0-	-0-	298	1	10637	2	N	-0-					-0-
06		10830 X	10217	-0-	-613	-0-	-0-	252	1	9965	2	N	-0-					-0-
07		11160 X	10509	-0-	-651	-0-	-0-	352	1	10157	2	N	-0-					-0-
08		11036 X	10466	-0-	-570	-0-	-0-	373	1	10093	2	N	-0-					-0-
09		10590 X	10124	-0-	-466	-0-	-0-	397	1	9727	2	N	-0-					-0-
10		10943 X	10227	-0-	-716	-0-	-0-	393	1	9834	2	N	-0-					-0-
11		10230 X	9710	-0-	-520	-0-	-0-	416	1	9294	2	N	-0-					-0-
12		10509 X	10129	-0-	-380	-0-	-0-	390	1	9739	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			125,563			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579																		
01		10323 X	8962	-0-	-1361	-0-	-0-	270	1	8692	2	N	-0-					-0-
02		9657 X	8408	-0-	-1249	-0-	-0-	223	1	8185	2	N	-0-					-0-
03		10044 X	9654	-0-	-390	-0-	-0-	249	1	9405	2	N	-0-					-0-
04		9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	9136	2	N	-0-					-0-
05		9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	9318	2	N	-0-					-0-
06		9330 X	8975	-0-	-355	-0-	-0-	221	1	8754	2	N	-0-					-0-
07		9734 X	8886	-0-	-848	-0-	-0-	298	1	8588	2	N	-0-					-0-
08		9734 X	8499	-0-	-1235	-0-	-0-	304	1	8195	2	N	-0-					-0-
09		9420 X	8692	-0-	-728	-0-	-0-	341	1	8351	2	N	-0-					-0-
10		9579 X	8985	-0-	-594	-0-	-0-	345	1	8640	2	N	-0-					-0-
11		8970 X	8663	-0-	-307	-0-	-0-	371	1	8292	2	N	-0-					-0-
*12		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	8574	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			107,634			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
CRAWFORD												WELL #: 5H		RRCID -> 261675	COMPL. DATE 05/11/2011	TOTAL DEPTH 7979	PERF. 8034 - 11780		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12369 X	11842	-0-	-527	-0-	-0-	357	1	11485	2	N	-0-	-0-					-0-
02		11484 X	10966	-0-	-518	-0-	-0-	291	1	10675	2	N	-0-	-0-					-0-
03		12276 X	11873	-0-	-403	-0-	-0-	306	1	11567	2	N	-0-	-0-					-0-
04		11610 X	11447	-0-	-163	-0-	-0-	339	1	11108	2	N	-0-	-0-					-0-
05		11997 X	11675	-0-	-322	-0-	-0-	317	1	11358	2	N	-0-	-0-					-0-
06		11490 X	10927	-0-	-563	-0-	-0-	269	1	10658	2	N	-0-	-0-					-0-
07		11873 X	11086	-0-	-787	-0-	-0-	372	1	10714	2	N	-0-	-0-					-0-
08		11873 X	11041	-0-	-832	-0-	-0-	394	1	10647	2	N	-0-	-0-					-0-
09		11460 X	10811	-0-	-649	-0-	-0-	424	1	10387	2	N	-0-	-0-					-0-
10		11687 X	10939	-0-	-748	-0-	-0-	420	1	10519	2	N	-0-	-0-					-0-
11		10920 X	10549	-0-	-371	-0-	-0-	452	1	10097	2	N	-0-	-0-					-0-
12		10943 X	10611	-0-	-332	-0-	-0-	409	1	10202	2	N	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD												WELL #: 6H		RRCID -> 261681	COMPL. DATE 05/12/2011	TOTAL DEPTH 8035	PERF. 8065 - 11739		
01		13454 X	13355	-0-	-99	-0-	-0-	403	1	12952	2	N	-0-	-0-					-0-
02		12586 X	12355	-0-	-231	-0-	-0-	328	1	12027	2	N	-0-	-0-					-0-
03		13454 X	13173	-0-	-281	-0-	-0-	339	1	12834	2	N	-0-	-0-					-0-
04		13020 X	12683	-0-	-337	-0-	-0-	376	1	12307	2	N	-0-	-0-					-0-
05		13454 X	12640	-0-	-814	-0-	-0-	344	1	12296	2	N	-0-	-0-					-0-
06		12930 X	11669	-0-	-1261	-0-	-0-	287	1	11382	2	N	-0-	-0-					-0-
07		13206 X	12203	-0-	-1003	-0-	-0-	409	1	11794	2	N	-0-	-0-					-0-
08		13175 X	12399	-0-	-776	-0-	-0-	443	1	11956	2	N	-0-	-0-					-0-
09		12690 X	12058	-0-	-632	-0-	-0-	473	1	11585	2	N	-0-	-0-					-0-
10		12648 X	12334	-0-	-314	-0-	-0-	474	1	11860	2	N	-0-	-0-					-0-
11		12000 X	11982	-0-	-18	-0-	-0-	513	1	11469	2	N	-0-	-0-					-0-
12		12400 X	12183	-0-	-217	-0-	-0-	469	1	11714	2	N	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW, WILLIE												WELL #: 2H		RRCID -> 261684	COMPL. DATE 05/12/2011	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 8569 - 12861		
01		12865 X	12344	-0-	-521	-0-	-0-	372	1	11972	2	N	-0-	-0-					-0-
02		11919 X	11404	-0-	-515	-0-	-0-	302	1	11102	2	N	-0-	-0-					-0-
03		12741 X	11936	-0-	-805	-0-	-0-	308	1	11628	2	N	-0-	-0-					-0-
04		12090 X	11402	-0-	-688	-0-	-0-	338	1	11064	2	N	-0-	-0-					-0-
05		12493 X	11829	-0-	-664	-0-	-0-	322	1	11507	2	N	-0-	-0-					-0-
06		11940 X	11098	-0-	-842	-0-	-0-	273	1	10825	2	N	-0-	-0-					-0-
07		12183 X	11386	-0-	-797	-0-	-0-	382	1	11004	2	N	-0-	-0-					-0-
08		11935 X	11224	-0-	-711	-0-	-0-	401	1	10823	2	N	-0-	-0-					-0-
09		11460 X	10749	-0-	-711	-0-	-0-	421	1	10328	2	N	-0-	-0-					-0-
10		11842 X	10955	-0-	-887	-0-	-0-	421	1	10534	2	N	-0-	-0-					-0-
11		11100 X	10533	-0-	-567	-0-	-0-	451	1	10082	2	N	-0-	-0-					-0-
12		11253 X	10673	-0-	-580	-0-	-0-	411	1	10262	2	N	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011										TOTAL DEPTH	8229	PERF.	8178 - 12624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6231 X	5202	-0-	-1029	-0-	157 1	5045 2	N	-0-		-0-	
02		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	162 1	5950 2	N	-0-		-0-	
03		6231 X	5721	-0-	-510	-0-	147 1	5574 2	N	-0-		-0-	
04		6030 X	5501	-0-	-529	-0-	163 1	5338 2	N	-0-		-0-	
05		6231 X	4103	-0-	-2128	-0-	112 1	3991 2	N	-0-		-0-	
06		6030 X	4580	-0-	-1450	-0-	113 1	4467 2	N	-0-		-0-	
07		6231 X	5419	-0-	-812	-0-	182 1	5237 2	N	-0-		-0-	
08		5735 X	4993	-0-	-742	-0-	179 1	4814 2	N	-0-		-0-	
09		5490 X	4426	-0-	-1064	-0-	174 1	4252 2	N	-0-		-0-	
10		5425 X	4415	-0-	-1010	-0-	170 1	4245 2	N	-0-		-0-	
11		5250 X	4038	-0-	-1212	-0-	173 1	3865 2	N	-0-		-0-	
12		4991 X	4314	-0-	-677	-0-	167 1	4147 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			58,824			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012										TOTAL DEPTH	6810	PERF.	8682 - 13222
01		20212 X	-0-	-0-	-20212	-0-			Y	-0-		1	
02		18908 X	-0-	-0-	-18908	-0-			Y	-0-		1	
03		20212 X	9468	-0-	-10744	-0-	340 1	9128 3	Y	-0-		1	
04		11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	390 1	6 2	Y	-0-		1	
							11161 3						
05		11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	379 1	10709 3	Y	-0-		1	
06		11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	384 1	10714 3	Y	-0-		1	
07		11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	400 1	10977 3	Y	-0-		1	
08		11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	408 1	10778 3	Y	-0-		1	
09		9300 X	7872	-0-	-1428	-0-	294 1	7578 3	Y	-0-		1	
10		11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	396 1	10895 3	Y	-0-		1	
11		12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	436 1	6 2	Y	-0-		1	
							11786 3						
*12		10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	386 1	22 2	Y	-0-		1	
							10380 3						
TOTAL GAS PROD:			107,953			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012										TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7860 - 11590
01		23436 X	-0-	-0-	-23436	-0-			Y	-0-		30	
02		21924 X	15044	-0-	-6880	-0-	735 1	14309 3	Y	-0-		30	
03		23436 X	16834	-0-	-6602	-0-	606 1	16228 3	Y	-0-		30	
04		21960 X	16374	-0-	-5586	-0-	552 1	8 2	Y	-0-		30	
							15814 3						
05		16834 X	16834	-0-	-0-	-0-	576 1	16258 3	Y	-0-		30	
06		16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	572 1	15954 3	Y	-0-		30	
07		16926 X	16755	-0-	-171	-0-	589 1	16166 3	Y	-0-		30	
08		17051 X	17051	-0-	-0-	-0-	622 1	16429 3	Y	-0-		30	
09		16410 X	13353	-0-	-3057	-0-	498 1	12855 3	Y	-0-		30	
10		16957 X	10642	-0-	-6315	-0-	373 1	10269 3	Y	-0-		30	
11		16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	590 1	8 2	Y	-0-		30	
							15929 3						
*12		19237 X	19237	-0-	-0-	-0-	688 1	40 2	Y	-0-		30	
							18509 3						
TOTAL GAS PROD:			175,177			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #:	2H	RRCID -> 261707	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL DEPTH 6779	PERF. 9921 - 13108	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	14B2 EXT	43408	-0-	43408	43408		1495	1	41913	3	Y	-0-
03	14B2 EXT	48549	-0-	48549	91957		1748	1	46801	3	Y	-0-
04	140294 X	48337	-0-	-91957	-0-		1630	1	22	2	Y	-0-
							46685	3				
05	68603 X	44850	-0-	-23753	-0-		1534	1	43316	3	Y	-0-
06	44970 X	40176	-0-	-4794	-0-		1392	1	38784	3	Y	-0-
07	46469 X	38361	-0-	-8108	-0-		1349	1	37012	3	Y	-0-
08	46469 X	36770	-0-	-9699	-0-		1342	1	35428	3	Y	-0-
09	44970 X	34349	-0-	-10621	-0-		1281	1	33068	3	Y	-0-
10	44857 X	33880	-0-	-10977	-0-		1187	1	32693	3	Y	-0-
11	40170 X	30414	-0-	-9756	-0-		1085	1	16	2	Y	-0-
							29313	3				
12	35960 X	29385	-0-	-6575	-0-		1051	1	62	2	Y	-0-
							28272	3				
TOTAL GAS PROD:		428,479				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KING, JOHN EDWARD				WELL #:	32H	RRCID -> 261719	COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 6560	PERF. 6664 - 9118		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01	3100 N	7402	-0-	4302	10822		7402	3			N	-0-
02	15925 X	5103	-0-	-10822	-0-		5103	3			N	-0-
03	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-		4536	3			N	-0-
04	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-		5693	3			N	-0-
05	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-		5757	3			N	-0-
06	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-		5966	3			N	-0-
07	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-		6089	3			N	-0-
08	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-		6385	3			N	-0-
09	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-		6309	3			N	-0-
10	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-		6330	3			N	-0-
11	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-		5693	3			N	-0-
*12	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-		6012	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		71,275				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KING, JOHN EDWARD				WELL #:	33H	RRCID -> 261720	COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 6649	PERF. 6744 - 9194		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-		744	1	8952	3	N	-0-
02	8381 X	7957	-0-	-424	-0-		692	1	7265	3	N	-0-
03	10044 X	7747	-0-	-2297	-0-		744	1	7003	3	N	-0-
04	9720 X	8677	-0-	-1043	-0-		716	1	7961	3	N	-0-
05	10044 X	8700	-0-	-1344	-0-		740	1	7960	3	N	-0-
06	9390 X	5729	-0-	-3661	-0-		679	1	5050	3	N	-0-
07	8959 X	7923	-0-	-1036	-0-		737	1	7186	3	N	-0-
08	8959 X	5432	-0-	-3527	-0-		711	1	4721	3	N	-0-
09	8670 X	3940	-0-	-4730	-0-		681	1	3259	3	N	-0-
10	8711 X	5404	-0-	-3307	-0-		702	1	4702	3	N	-0-
11	7680 X	6112	-0-	-1568	-0-		685	1	5427	3	N	-0-
12	7936 X	6322	-0-	-1614	-0-		702	1	5620	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		83,639				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4743 X	3937	-0-	-806	-0-	848 1	3089 3	N	-0-			-0-
02		4379 X	3976	-0-	-403	-0-	798 1	3178 3	N	-0-			-0-
03		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	776 1	3630 3	N	-0-			-0-
04		3810 X	3647	-0-	-163	-0-	3647 3		N	-0-			-0-
05		4247 X	3688	-0-	-559	-0-	3688 3		N	-0-			-0-
06		4260 X	4003	-0-	-257	-0-	4003 3		N	-0-			-0-
07		4402 X	4083	-0-	-319	-0-	4083 3		N	-0-			-0-
08		4402 X	4010	-0-	-392	-0-	4010 3		N	-0-			-0-
09		3990 X	3818	-0-	-172	-0-	3818 3		N	-0-			-0-
10		4123 X	3970	-0-	-153	-0-	3970 3		N	-0-			-0-
11		3990 X	3808	-0-	-182	-0-	3808 3		N	-0-			-0-
12		4092 X	3610	-0-	-482	-0-	3610 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,956			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801													
01		22320 X	20380	-0-	-1940	-0-	614 1	19766 2	N	-0-			-0-
02		20706 X	18882	-0-	-1824	-0-	501 1	18381 2	N	-0-			-0-
03		22134 X	22019	-0-	-115	-0-	567 1	21452 2	N	-0-			-0-
04		21030 X	20520	-0-	-510	-0-	608 1	19912 2	N	-0-			-0-
05		21004 X	21004	-0-	-0-	-0-	571 1	20433 2	N	-0-			-0-
06		21300 X	19569	-0-	-1731	-0-	482 1	19087 2	N	-0-			-0-
07		22010 X	19873	-0-	-2137	-0-	666 1	19207 2	N	-0-			-0-
08		22010 X	20187	-0-	-1823	-0-	721 1	19466 2	N	-0-			-0-
09		20520 X	18574	-0-	-1946	-0-	728 1	17846 2	N	-0-			-0-
10		21018 X	17206	-0-	-3812	-0-	661 1	16545 2	N	-0-			-0-
11		19560 X	17799	-0-	-1761	-0-	762 1	17037 2	N	-0-			-0-
12		20181 X	18334	-0-	-1847	-0-	706 1	17628 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			234,347			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403													
01		14B2 EXT	261	-0-	261	261	229 1	32 3	Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	70954	-0-	70954	71215	2618 1	68336 3	Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	49225	-0-	49225	120440	1773 1	47452 3	Y	-0-			-0-
04		159220 X	38780	-0-	-120440	-0-	1308 1	18 2	Y	-0-			-0-
							37454 3						
05		112871 X	33909	-0-	-78962	-0-	1159 1	32750 3	Y	-0-			-0-
06		52620 X	29129	-0-	-23491	-0-	1010 1	28119 3	Y	-0-			-0-
07		54374 X	26974	-0-	-27400	-0-	948 1	26026 3	Y	-0-			-0-
08		49228 X	25325	-0-	-23903	-0-	924 1	24401 3	Y	-0-			-0-
09		38790 X	22615	-0-	-16175	-0-	844 1	21771 3	Y	-0-			-0-
10		33914 X	22438	-0-	-11476	-0-	786 1	21652 3	Y	-0-			-0-
11		29130 X	20143	-0-	-8987	-0-	719 1	12 2	Y	-0-			-0-
							19412 3						
12		24738 X	20003	-0-	-4735	-0-	923 1	42 2	Y	-0-			-0-
							19038 3						
TOTAL GAS PROD:			359,756			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		19068 X	19068	-0-	-0-	-0-	575	1	18493	2	N	-0-			-0-
02		16958 X	16958	-0-	-0-	-0-	450	1	16508	2	N	-0-			-0-
03		19811 X	19811	-0-	-0-	-0-	510	1	19301	2	N	-0-			-0-
04		18524 X	18524	-0-	-0-	-0-	549	1	17975	2	N	-0-			-0-
05		18330 X	18330	-0-	-0-	-0-	498	1	17832	2	N	-0-			-0-
06		18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	444	1	17567	2	N	-0-			-0-
07		18166 X	18014	-0-	-152	-0-	604	1	17410	2	N	-0-			-0-
08		18166 X	17952	-0-	-214	-0-	641	1	17311	2	N	-0-			-0-
09		17580 X	17317	-0-	-263	-0-	679	1	16638	2	N	-0-			-0-
10		18166 X	17447	-0-	-719	-0-	670	1	16777	2	N	-0-			-0-
11		17580 X	17168	-0-	-412	-0-	735	1	16433	2	N	-0-			-0-
12		18011 X	17750	-0-	-261	-0-	684	1	17066	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		216,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442															
01		13950 X	12114	-0-	-1836	-0-	413	1	11701	3	N	-0-			-0-
02		11890 X	10282	-0-	-1608	-0-	342	1	9940	3	N	-0-			-0-
03		12710 X	12692	-0-	-18	-0-	417	1	12275	3	N	-0-			-0-
04		11730 X	10831	-0-	-899	-0-	358	1	10473	3	N	-0-			-0-
05		12121 X	10991	-0-	-1130	-0-	366	1	10625	3	N	-0-			-0-
06		12270 X	10479	-0-	-1791	-0-	341	1	10138	3	N	-0-			-0-
07		12679 X	11269	-0-	-1410	-0-	388	1	10881	3	N	-0-			-0-
08		12679 X	10904	-0-	-1775	-0-	377	1	10527	3	N	-0-			-0-
09		11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	354	1	10669	3	N	-0-			-0-
10		11284 X	11202	-0-	-82	-0-	55	1	11147	3	N	-0-			-0-
11		10920 X	10263	-0-	-657	-0-	50	1	10213	3	N	-0-			-0-
12		11160 X	10766	-0-	-394	-0-	53	1	10713	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		132,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790															
01		6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-			-0-
02		5887 X	-0-	-0-	-5887	-0-					N	-0-			-0-
03		6293 X	5971	-0-	-322	-0-	862	1	5109	2	N	-0-			-0-
04		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	966	1	5845	2	N	-0-			-0-
05		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	873	1	5706	2	N	-0-			-0-
06		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	847	1	5338	2	N	-0-			-0-
07		6293 X	6242	-0-	-51	-0-	859	1	5383	2	N	-0-			-0-
08		6293 X	6055	-0-	-238	-0-	836	1	5219	2	N	-0-			-0-
09		6090 X	5795	-0-	-295	-0-	815	1	4980	2	N	-0-			-0-
10		6293 X	5963	-0-	-330	-0-	866	1	5097	2	N	-0-			-0-
11		6090 X	5597	-0-	-493	-0-	836	1	4761	2	N	-0-			-0-
12		5580 X	5513	-0-	-67	-0-	836	1	4677	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		25823 X	20780	-0-	-5043	-0-	725	1	20055	3	N	-0-			-0-
02		22736 X	19849	-0-	-2887	-0-	679	1	19170	3	N	-0-			-0-
03		24304 X	23277	-0-	-1027	-0-	784	1	22493	3	N	-0-			-0-
04		23520 X	20804	-0-	-2716	-0-	704	1	20100	3	N	-0-			-0-
05		22320 X	22269	-0-	-51	-0-	755	1	21514	3	N	-0-			-0-
06		24397 X	24397	-0-	-0-	-0-	811	1	23586	3	N	-0-			-0-
07		23281 X	21551	-0-	-1730	-0-	763	1	20788	3	N	-0-			-0-
08		23281 X	20553	-0-	-2728	-0-	724	1	19829	3	N	-0-			-0-
09		24390 X	21718	-0-	-2672	-0-	714	1	21004	3	N	-0-			-0-
10		25203 X	20786	-0-	-4417	-0-	101	1	20685	3	N	-0-			-0-
11		24390 X	21031	-0-	-3359	-0-	101	1	20930	3	N	-0-			-0-
*12		22430 X	22430	-0-	-0-	-0-	110	1	22320	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		259,445				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825															
01		8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	328	1	8272	3	N	35			137
02		8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	304	1	7841	3	N	34			171
03		8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	323	1	8373	3	N	29	176	1	24
04		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	318	1	8301	3	N	27			51
05		9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	334	1	8651	3	N	23			74
06		8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	318	1	8329	3	N	5			79
07		8928 X	8102	-0-	-826	-0-	311	1	7790	3	N	1			80
08		9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	354	1	8822	3	N	19			99
09		8730 X	6622	-0-	-2108	-0-	240	1	6374	3	N	7			106
10		9021 X	7682	-0-	-1339	-0-	37	1	7626	3	N	17			123
11		8910 X	7615	-0-	-1295	-0-	37	1	7559	3	N	17			140
12		9083 X	8044	-0-	-1039	-0-	39	1	7973	3	N	29	47	1	122
TOTAL GAS PROD:		99,123				TOTAL CONDENSATE PROD:		243							

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452															
01		17081 X	16248	-0-	-833	-0-	490	1	15758	2	N	-0-			-0-
02		15979 X	14507	-0-	-1472	-0-	385	1	14122	2	N	-0-			-0-
03		16864 X	15475	-0-	-1389	-0-	399	1	15076	2	N	-0-			-0-
04		16020 X	14942	-0-	-1078	-0-	443	1	14499	2	N	-0-			-0-
05		16554 X	15734	-0-	-820	-0-	428	1	15306	2	N	-0-			-0-
06		15720 X	14510	-0-	-1210	-0-	357	1	14153	2	N	-0-			-0-
07		15500 X	14509	-0-	-991	-0-	486	1	14023	2	N	-0-			-0-
08		15748 X	14388	-0-	-1360	-0-	514	1	13874	2	N	-0-			-0-
09		15240 X	13518	-0-	-1722	-0-	530	1	12988	2	N	-0-			-0-
10		15748 X	13917	-0-	-1831	-0-	535	1	13382	2	N	-0-			-0-
11		14520 X	13454	-0-	-1066	-0-	576	1	12878	2	N	-0-			-0-
12		14012 X	13801	-0-	-211	-0-	532	1	13269	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		175,003				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		16194 X	16194	-0-	-0-	-0-	-0-	489	1	15705	2	N	-0-					-0-
02		14906 X	14758	-0-	-148	-0-	-0-	391	1	14367	2	N	-0-					-0-
03		15996 X	14541	-0-	-1455	-0-	-0-	375	1	14166	2	N	-0-					-0-
04		15480 X	14957	-0-	-523	-0-	-0-	443	1	14514	2	N	-0-					-0-
05		15996 X	15006	-0-	-990	-0-	-0-	408	1	14598	2	N	-0-					-0-
06		15480 X	13132	-0-	-2348	-0-	-0-	323	1	12809	2	N	-0-					-0-
07		15779 X	8644	-0-	-7135	-0-	-0-	290	1	8354	2	N	-0-					-0-
08		15469 X	14813	-0-	-656	-0-	-0-	529	1	14284	2	N	-0-					-0-
09		14970 X	13463	-0-	-1507	-0-	-0-	528	1	12935	2	N	-0-					-0-
10		15004 X	13860	-0-	-1144	-0-	-0-	533	1	13327	2	N	-0-					-0-
11		14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	-0-	616	1	13783	2	N	-0-					-0-
12		14818 X	14522	-0-	-296	-0-	-0-	560	1	13962	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		168,289				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650																		
01		14477 X	10280	-0-	-4197	-0-	-0-	343	1	9937	2	N	-0-					-0-
02		12963 X	9600	-0-	-3363	-0-	-0-	327	1	9273	2	N	-0-					-0-
03		14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	13823	2	N	-0-					-0-
04		14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	-0-	487	1	13982	2	N	-0-					-0-
05		11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	11560	2	N	-0-					-0-
06		13830 X	10406	-0-	-3424	-0-	-0-	358	1	10048	2	N	-0-					-0-
07		14787 X	11305	-0-	-3482	-0-	-0-	387	1	10918	2	N	-0-					-0-
08		14787 X	11643	-0-	-3144	-0-	-0-	405	1	11238	2	N	-0-					-0-
09		14310 X	10047	-0-	-4263	-0-	-0-	341	1	9706	2	N	-0-					-0-
10		11966 X	10309	-0-	-1657	-0-	-0-	347	1	9962	2	N	-0-					-0-
11		11280 X	9208	-0-	-2072	-0-	-0-	303	1	8905	2	N	-0-					-0-
12		11656 X	9733	-0-	-1923	-0-	-0-	325	1	9408	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		133,266				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982																		
01		13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	12965	2	N	-0-					-0-
02		12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	11986	2	N	-0-					-0-
03		13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	12864	2	N	-0-					-0-
04		12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	12184	2	N	-0-					-0-
05		13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	13163	2	N	-0-					-0-
06		12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	11881	2	N	-0-					-0-
07		12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	-0-	419	1	12078	2	N	-0-					-0-
08		12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	-0-	446	1	12061	2	N	-0-					-0-
09		12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	-0-	488	1	11963	2	N	-0-					-0-
10		12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	12048	2	N	-0-					-0-
11		12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	-0-	517	1	11559	2	N	-0-					-0-
*12		12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	12060	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		151,755				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10664 X	10089	-0-	-575	-0-	-0-	304	1	9785	2	N	-0-	-0-					-0-
02		9802 X	9224	-0-	-578	-0-	-0-	245	1	8979	2	N	-0-	-0-					-0-
03		10478 X	10001	-0-	-477	-0-	-0-	258	1	9743	2	N	-0-	-0-					-0-
04		9960 X	9580	-0-	-380	-0-	-0-	284	1	9296	2	N	-0-	-0-					-0-
05		10261 X	9936	-0-	-325	-0-	-0-	270	1	9666	2	N	-0-	-0-					-0-
06		9750 X	9488	-0-	-262	-0-	-0-	234	1	9254	2	N	-0-	-0-					-0-
07		10013 X	9793	-0-	-220	-0-	-0-	328	1	9465	2	N	-0-	-0-					-0-
08		10013 X	9714	-0-	-299	-0-	-0-	347	1	9367	2	N	-0-	-0-					-0-
09		9630 X	9241	-0-	-389	-0-	-0-	362	1	8879	2	N	-0-	-0-					-0-
10		9951 X	9504	-0-	-447	-0-	-0-	365	1	9139	2	N	-0-	-0-					-0-
11		9480 X	9085	-0-	-395	-0-	-0-	389	1	8696	2	N	-0-	-0-					-0-
12		9703 X	9145	-0-	-558	-0-	-0-	352	1	8793	2	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			114,800			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610																			
01		8463 X	8104	-0-	-359	-0-	-0-	244	1	7860	2	N	-0-	-0-					-0-
02		7917 X	7120	-0-	-797	-0-	-0-	189	1	6931	2	N	-0-	-0-					-0-
03		8463 X	7769	-0-	-694	-0-	-0-	200	1	7569	2	N	-0-	-0-					-0-
04		8070 X	7556	-0-	-514	-0-	-0-	224	1	7332	2	N	-0-	-0-					-0-
05		8091 X	7798	-0-	-293	-0-	-0-	212	1	7586	2	N	-0-	-0-					-0-
06		7830 X	7511	-0-	-319	-0-	-0-	185	1	7326	2	N	-0-	-0-					-0-
07		7812 X	7236	-0-	-576	-0-	-0-	243	1	6993	2	N	-0-	-0-					-0-
08		7812 X	7221	-0-	-591	-0-	-0-	258	1	6963	2	N	-0-	-0-					-0-
09		7560 X	6514	-0-	-1046	-0-	-0-	255	1	6259	2	N	-0-	-0-					-0-
10		7812 X	6851	-0-	-961	-0-	-0-	263	1	6588	2	N	-0-	-0-					-0-
11		7500 X	6656	-0-	-844	-0-	-0-	285	1	6371	2	N	-0-	-0-					-0-
12		7223 X	7113	-0-	-110	-0-	-0-	274	1	6839	2	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			87,449			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000																			
01		8339 X	8181	-0-	-158	-0-	-0-	246	1	7935	2	N	-0-	-0-					-0-
02		7801 X	7600	-0-	-201	-0-	-0-	201	1	7399	2	N	-0-	-0-					-0-
03		8339 X	8220	-0-	-119	-0-	-0-	212	1	8008	2	N	-0-	-0-					-0-
04		8070 X	7763	-0-	-307	-0-	-0-	230	1	7533	2	N	-0-	-0-					-0-
05		8339 X	8010	-0-	-329	-0-	-0-	218	1	7792	2	N	-0-	-0-					-0-
06		7950 X	7502	-0-	-448	-0-	-0-	185	1	7317	2	N	-0-	-0-					-0-
07		8215 X	7324	-0-	-891	-0-	-0-	246	1	7078	2	N	-0-	-0-					-0-
08		8215 X	7617	-0-	-598	-0-	-0-	272	1	7345	2	N	-0-	-0-					-0-
09		7770 X	7532	-0-	-238	-0-	-0-	295	1	7237	2	N	-0-	-0-					-0-
10		7998 X	7587	-0-	-411	-0-	-0-	292	1	7295	2	N	-0-	-0-					-0-
11		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	7413	2	N	-0-	-0-					-0-
*12		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	7433	2	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			92,811			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011												TOTAL DEPTH	7487	PERF. 7580 - 10982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	537 1	17292 2	N	-0-			-0-		
02		14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	393 1	14448 2	N	-0-			-0-		
03		15748 X	15402	-0-	-346	-0-	397 1	15005 2	N	-0-			-0-		
04		15630 X	5462	-0-	-10168	-0-	232 1	5230 2	N	-0-			-0-		
05		16151 X	11612	-0-	-4539	-0-	719 1	10893 2	N	-0-			-0-		
06		15630 X	15535	-0-	-95	-0-	383 1	15152 2	N	-0-			-0-		
07		15872 X	15183	-0-	-689	-0-	509 1	14674 2	N	-0-			-0-		
08		15407 X	13922	-0-	-1485	-0-	497 1	13425 2	N	-0-			-0-		
09		15914 X	15914	-0-	-0-	-0-	624 1	15290 2	N	-0-			-0-		
10		16058 X	15107	-0-	-951	-0-	580 1	14527 2	N	-0-			-0-		
11		15540 X	9949	-0-	-5591	-0-	426 1	9523 2	N	-0-			-0-		
12		12338 X	5053	-0-	-7285	-0-	195 1	4858 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:												155,809	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011												TOTAL DEPTH	7543	PERF. 7712 - 11182	
01		17329 X	238	-0-	-17091	-0-	7 1	231 2	N	-0-			-0-		
02		15921 X	15676	-0-	-245	-0-	434 1	15242 2	N	-0-			-0-		
03		17977 X	17977	-0-	-0-	-0-	463 1	17514 2	N	-0-			-0-		
04		17833 X	17833	-0-	-0-	-0-	529 1	17304 2	N	-0-			-0-		
05		18249 X	18249	-0-	-0-	-0-	496 1	17753 2	N	-0-			-0-		
06		17400 X	16299	-0-	-1101	-0-	401 1	15898 2	N	-0-			-0-		
07		17980 X	16843	-0-	-1137	-0-	565 1	16278 2	N	-0-			-0-		
08		17980 X	10560	-0-	-7420	-0-	377 1	10183 2	N	-0-			-0-		
09		17400 X	7680	-0-	-9720	-0-	699 1	6981 2	N	-0-			-0-		
10		17980 X	13720	-0-	-4260	-0-	1213 1	12507 2	N	-0-			-0-		
11		16746 X	16746	-0-	-0-	-0-	1378 1	15368 2	N	-0-			-0-		
12		16833 X	11007	-0-	-5826	-0-	996 1	10011 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:												162,828	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011												TOTAL DEPTH	7474	PERF. 7583 - 10883	
01		13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	403 1	12959 2	N	-0-			-0-		
02		12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	330 1	12108 2	N	-0-			-0-		
03		13226 X	13226	-0-	-0-	-0-	341 1	12885 2	N	-0-			-0-		
04		13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	410 1	13427 2	N	-0-			-0-		
05		15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	414 1	14791 2	N	-0-			-0-		
06		13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	344 1	13635 2	N	-0-			-0-		
07		14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	480 1	13833 2	N	-0-			-0-		
08		13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	469 1	12681 2	N	-0-			-0-		
09		13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	513 1	12583 2	N	-0-			-0-		
10		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	343 1	8579 2	N	-0-			-0-		
11		9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	424 1	9469 2	N	-0-			-0-		
*12		11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	448 1	11187 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:												153,056	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		8649 X	8132	-0-	-517	-0-	245	1	7887	2	N	-0-				-0-
02		8091 X	8016	-0-	-75	-0-	213	1	7803	2	N	-0-				-0-
03		9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	252	1	9544	2	N	-0-				-0-
04		8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	264	1	8637	2	N	-0-				-0-
05		8804 X	8467	-0-	-337	-0-	230	1	8237	2	N	-0-				-0-
06		8520 X	8302	-0-	-218	-0-	205	1	8097	2	N	-0-				-0-
07		8804 X	7817	-0-	-987	-0-	262	1	7555	2	N	-0-				-0-
08		8804 X	8259	-0-	-545	-0-	295	1	7964	2	N	-0-				-0-
09		8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	349	1	8544	2	N	-0-				-0-
10		8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	336	1	8411	2	N	-0-				-0-
11		8310 X	7444	-0-	-866	-0-	319	1	7125	2	N	-0-				-0-
12		9176 X	8537	-0-	-639	-0-	329	1	8208	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		101,311		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																
01		15500 X	15107	-0-	-393	-0-	504	1	14603	2	N	-0-				-0-
02		14442 X	13780	-0-	-662	-0-	470	1	13310	2	N	-0-				-0-
03		15314 X	14839	-0-	-475	-0-	497	1	14342	2	N	-0-				-0-
04		14820 X	14004	-0-	-816	-0-	471	1	13533	2	N	-0-				-0-
05		15314 X	14134	-0-	-1180	-0-	477	1	13657	2	N	-0-				-0-
06		14610 X	13282	-0-	-1328	-0-	457	1	12825	2	N	-0-				-0-
07		14849 X	13603	-0-	-1246	-0-	466	1	13137	2	N	-0-				-0-
08		14849 X	13978	-0-	-871	-0-	487	1	13491	2	N	-0-				-0-
09		14010 X	12647	-0-	-1363	-0-	429	1	12218	2	N	-0-				-0-
10		14136 X	13892	-0-	-244	-0-	468	1	13424	2	N	-0-				-0-
11		13530 X	13033	-0-	-497	-0-	429	1	12604	2	N	-0-				-0-
12		13981 X	13351	-0-	-630	-0-	446	1	12905	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		165,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673																
01		13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	396	1	12745	2	N	-0-				-0-
02		10962 X	8567	-0-	-2395	-0-	227	1	8340	2	N	-0-				-0-
03		11718 X	7232	-0-	-4486	-0-	186	1	7046	2	N	-0-				-0-
04		11340 X	6498	-0-	-4842	-0-	193	1	6305	2	N	-0-				-0-
05		11718 X	6436	-0-	-5282	-0-	175	1	6261	2	N	-0-				-0-
06		11340 X	6291	-0-	-5049	-0-	155	1	6136	2	N	-0-				-0-
07		9145 X	6152	-0-	-2993	-0-	206	1	5946	2	N	-0-				-0-
08		7223 X	6499	-0-	-724	-0-	232	1	6267	2	N	-0-				-0-
09		6510 X	3278	-0-	-3232	-0-	129	1	3149	2	N	-0-				-0-
10		6510 X	106	-0-	-6404	-0-	4	1	102	2	N	-0-				-0-
11		6300 X	27	-0-	-6273	-0-	1	1	26	2	N	-0-				-0-
12		4402 X	366	-0-	-4036	-0-	14	1	352	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		64,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		23777 X	22765	-0-	-1012	-0-	686	1	22079	2	N	-0-				-0-
02		21924 X	21318	-0-	-606	-0-	565	1	20753	2	N	-0-				-0-
03		23436 X	23162	-0-	-274	-0-	597	1	22565	2	N	-0-				-0-
04		22512 X	22512	-0-	-0-	-0-	667	1	21845	2	N	-0-				-0-
05		22785 X	22508	-0-	-277	-0-	612	1	21896	2	N	-0-				-0-
06		22410 X	19077	-0-	-3333	-0-	470	1	18607	2	N	-0-				-0-
07		23250 X	22708	-0-	-542	-0-	761	1	21947	2	N	-0-				-0-
08		23250 X	22758	-0-	-492	-0-	813	1	21945	2	N	-0-				-0-
09		22500 X	21063	-0-	-1437	-0-	826	1	20237	2	N	-0-				-0-
10		23000 X	23000	-0-	-0-	-0-	884	1	22116	2	N	-0-				-0-
11		22799 X	22799	-0-	-0-	-0-	976	1	21823	2	N	-0-				-0-
*12		23549 X	23549	-0-	-0-	-0-	907	1	22642	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		267,219				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327																
01		17794 X	17521	-0-	-273	-0-	528	1	16993	2	N	-0-				-0-
02		16646 X	16085	-0-	-561	-0-	426	1	15659	2	N	-0-				-0-
03		17794 X	16989	-0-	-805	-0-	438	1	16551	2	N	-0-				-0-
04		17220 X	15785	-0-	-1435	-0-	468	1	15317	2	N	-0-				-0-
05		17794 X	16208	-0-	-1586	-0-	441	1	15767	2	N	-0-				-0-
06		16950 X	15559	-0-	-1391	-0-	383	1	15176	2	N	-0-				-0-
07		17205 X	7629	-0-	-9576	-0-	290	1	7339	2	N	-0-				-0-
08		16988 X	11397	-0-	-5591	-0-	1134	1	10263	2	N	-0-				-0-
09		15780 X	7244	-0-	-8536	-0-	678	1	6566	2	N	-0-				-0-
10		16213 X	63	-0-	-16150	-0-	16	1	47	2	N	-0-				-0-
11		15570 X	709	-0-	-14861	-0-	184	1	525	2	N	-0-				-0-
12		11408 X	6679	-0-	-4729	-0-	740	1	5939	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		131,868				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919																
01		24121 X	24121	-0-	-0-	-0-	727	1	23394	2	N	-0-				-0-
02		21879 X	21879	-0-	-0-	-0-	580	1	21299	2	N	-0-				-0-
03		23112 X	23112	-0-	-0-	-0-	596	1	22516	2	N	-0-				-0-
04		21918 X	21918	-0-	-0-	-0-	650	1	21268	2	N	-0-				-0-
05		22906 X	22906	-0-	-0-	-0-	622	1	22284	2	N	-0-				-0-
06		22407 X	22407	-0-	-0-	-0-	552	1	21855	2	N	-0-				-0-
07		22566 X	22566	-0-	-0-	-0-	757	1	21809	2	N	-0-				-0-
08		21928 X	21928	-0-	-0-	-0-	783	1	21145	2	N	-0-				-0-
09		21895 X	21895	-0-	-0-	-0-	858	1	21037	2	N	-0-				-0-
10		22273 X	22273	-0-	-0-	-0-	856	1	21417	2	N	-0-				-0-
11		21381 X	21381	-0-	-0-	-0-	915	1	20466	2	N	-0-				-0-
12		22630 X	21724	-0-	-906	-0-	837	1	20887	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		268,110				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980										COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	8197 - 12775
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		24397 X	23587	-0-	-810	-0-	711 1	22876 2	N	-0-			-0-		
02		22359 X	21212	-0-	-1147	-0-	562 1	20650 2	N	-0-			-0-		
03		23901 X	23318	-0-	-583	-0-	601 1	22717 2	N	-0-			-0-		
04		22980 X	21479	-0-	-1501	-0-	637 1	20842 2	N	-0-			-0-		
05		23653 X	22349	-0-	-1304	-0-	608 1	21741 2	N	-0-			-0-		
06		22830 X	21408	-0-	-1422	-0-	527 1	20881 2	N	-0-			-0-		
07		23312 X	21364	-0-	-1948	-0-	716 1	20648 2	N	-0-			-0-		
08		23312 X	21965	-0-	-1347	-0-	785 1	21180 2	N	-0-			-0-		
09		21630 X	20795	-0-	-835	-0-	815 1	19980 2	N	-0-			-0-		
10		22351 X	21505	-0-	-846	-0-	826 1	20679 2	N	-0-			-0-		
11		21420 X	20509	-0-	-911	-0-	878 1	19631 2	N	-0-			-0-		
12		21948 X	20777	-0-	-1171	-0-	801 1	19976 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		260,268		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
01		26815 X	26259	-0-	-556	-0-	914 1	25345 3	N	-0-			-0-		
02		24882 X	24361	-0-	-521	-0-	830 1	23531 3	N	-0-			-0-		
03		26536 X	25708	-0-	-828	-0-	859 1	24849 3	N	-0-			-0-		
04		25680 X	24807	-0-	-873	-0-	836 1	23971 3	N	-0-			-0-		
05		26319 X	25492	-0-	-827	-0-	864 1	24628 3	N	-0-			-0-		
06		25410 X	24500	-0-	-910	-0-	816 1	23684 3	N	-0-			-0-		
07		26040 X	25847	-0-	-193	-0-	915 1	24932 3	N	-0-			-0-		
08		25699 X	25645	-0-	-54	-0-	906 1	24739 3	N	-0-			-0-		
09		24810 X	24504	-0-	-306	-0-	803 1	23701 3	N	-0-			-0-		
10		25854 X	24667	-0-	-1187	-0-	120 1	24547 3	N	-0-			-0-		
11		25020 X	23781	-0-	-1239	-0-	115 1	23666 3	N	-0-			-0-		
12		25637 X	24715	-0-	-922	-0-	121 1	24594 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		300,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997										COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	7906 - 11311
01		12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	391 1	12593 2	N	-0-			-0-		
02		11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	316 1	11599 2	N	-0-			-0-		
03		10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	282 1	10673 2	N	-0-			-0-		
04		12570 X	11396	-0-	-1174	-0-	338 1	11058 2	N	-0-			-0-		
05		12989 X	11573	-0-	-1416	-0-	314 1	11259 2	N	-0-			-0-		
06		12570 X	11185	-0-	-1385	-0-	276 1	10909 2	N	-0-			-0-		
07		12741 X	11788	-0-	-953	-0-	395 1	11393 2	N	-0-			-0-		
08		11780 X	11338	-0-	-442	-0-	405 1	10933 2	N	-0-			-0-		
09		11400 X	10501	-0-	-899	-0-	412 1	10089 2	N	-0-			-0-		
10		11780 X	10852	-0-	-928	-0-	417 1	10435 2	N	-0-			-0-		
11		11400 X	11124	-0-	-276	-0-	476 1	10648 2	N	-0-			-0-		
12		11222 X	9166	-0-	-2056	-0-	892 1	8274 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		134,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
KING, JOHN EDWARD		WELL #:	3H	RRCID ->	262011	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	6427	PERF. 6612 - 11514	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7828 3	N	-0-		-0-
02		7250 X	7120	-0-	-130	-0-	7120 3	N	-0-		-0-
03		7843 X	6674	-0-	-1169	-0-	6674 3	N	-0-		-0-
04		7590 X	6247	-0-	-1343	-0-	6247 3	N	-0-		-0-
05		12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	12849 3	N	-0-		-0-
06		9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	9882 3	N	-0-		-0-
07		10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	10122 3	N	-0-		-0-
08		9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	9801 3	N	-0-		-0-
09		9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	9056 3	N	-0-		-0-
10		9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	9039 3	N	-0-		-0-
11		8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	8772 3	N	-0-		-0-
12		9858 X	9206	-0-	-652	-0-	9206 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		106,596		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13175 X	12253	-0-	-922	-0-	12253 3	N	-0-		-0-
02		11861 X	11250	-0-	-611	-0-	11250 3	N	-0-		-0-
03		13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	13230 3	N	-0-		-0-
04		13973 X	13973	-0-	-0-	-0-	13973 3	N	-0-		-0-
05		12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	12878 3	N	-0-		-0-
06		12810 X	12239	-0-	-571	-0-	12239 3	N	-0-		-0-
07		13795 X	12666	-0-	-1129	-0-	12666 3	N	-0-		-0-
08		13795 X	11518	-0-	-2277	-0-	11518 3	N	-0-		-0-
09		13350 X	11055	-0-	-2295	-0-	11055 3	N	-0-		-0-
10		12865 X	11235	-0-	-1630	-0-	11235 3	N	-0-		-0-
11		12270 X	10036	-0-	-2234	-0-	10036 3	N	-0-		-0-
12		12400 X	10164	-0-	-2236	-0-	10164 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		142,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING, JOHN EDWARD		WELL #:	2H	RRCID ->	262024	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	6441	PERF. 6594 - 11799	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13082 X	12394	-0-	-688	-0-	12394 3	N	-0-		-0-
02		12209 X	11315	-0-	-894	-0-	11315 3	N	-0-		-0-
03		12803 X	11946	-0-	-857	-0-	11946 3	N	-0-		-0-
04		12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	12132 3	N	-0-		-0-
05		12400 X	12288	-0-	-112	-0-	12288 3	N	-0-		-0-
06		12000 X	11884	-0-	-116	-0-	11884 3	N	-0-		-0-
07		12524 X	12124	-0-	-400	-0-	12124 3	N	-0-		-0-
08		12524 X	11956	-0-	-568	-0-	11956 3	N	-0-		-0-
09		12120 X	11358	-0-	-762	-0-	11358 3	N	-0-		-0-
10		12276 X	11567	-0-	-709	-0-	11567 3	N	-0-		-0-
11		11880 X	10905	-0-	-975	-0-	10905 3	N	-0-		-0-
12		11966 X	11210	-0-	-756	-0-	11210 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		141,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11718 X	10913	-0-	-805	-0-	-0-	329	1	10584	2	N	-0-					-0-
02		10933 X	9857	-0-	-1076	-0-	-0-	261	1	9596	2	N	-0-					-0-
03		11594 X	10149	-0-	-1445	-0-	-0-	262	1	9887	2	N	-0-					-0-
04		10920 X	9189	-0-	-1731	-0-	-0-	272	1	8917	2	N	-0-					-0-
05		10912 X	10214	-0-	-698	-0-	-0-	278	1	9936	2	N	-0-					-0-
06		10560 X	8959	-0-	-1601	-0-	-0-	221	1	8738	2	N	-0-					-0-
07		10540 X	9511	-0-	-1029	-0-	-0-	319	1	9192	2	N	-0-					-0-
08		10199 X	10177	-0-	-22	-0-	-0-	364	1	9813	2	N	-0-					-0-
09		10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	10000	2	N	-0-					-0-
10		10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	10050	2	N	-0-					-0-
11		9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	9439	2	N	-0-					-0-
12		9610 X	9507	-0-	-103	-0-	-0-	367	1	9140	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		119,197						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439																		
01		16740 X	15539	-0-	-1201	-0-	-0-	468	1	15071	2	N	-0-					-0-
02		15515 X	14132	-0-	-1383	-0-	-0-	375	1	13757	2	N	-0-					-0-
03		16213 X	15095	-0-	-1118	-0-	-0-	389	1	14706	2	N	-0-					-0-
04		15540 X	14560	-0-	-980	-0-	-0-	432	1	14128	2	N	-0-					-0-
05		15934 X	14948	-0-	-986	-0-	-0-	407	1	14541	2	N	-0-					-0-
06		15030 X	14223	-0-	-807	-0-	-0-	350	1	13873	2	N	-0-					-0-
07		15097 X	14320	-0-	-777	-0-	-0-	480	1	13840	2	N	-0-					-0-
08		15097 X	14259	-0-	-838	-0-	-0-	510	1	13749	2	N	-0-					-0-
09		14550 X	13751	-0-	-799	-0-	-0-	539	1	13212	2	N	-0-					-0-
10		14942 X	14181	-0-	-761	-0-	-0-	545	1	13636	2	N	-0-					-0-
11		14220 X	13710	-0-	-510	-0-	-0-	587	1	13123	2	N	-0-					-0-
12		14322 X	13685	-0-	-637	-0-	-0-	527	1	13158	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		172,403						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671																		
01		18892 X	18892	-0-	-0-	-0-	-0-	569	1	18323	2	N	-0-					-0-
02		17516 X	16955	-0-	-561	-0-	-0-	449	1	16506	2	N	-0-					-0-
03		18724 X	18530	-0-	-194	-0-	-0-	477	1	18053	2	N	-0-					-0-
04		21159 X	21159	-0-	-0-	-0-	-0-	627	1	20532	2	N	-0-					-0-
05		18759 X	18759	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	18249	2	N	-0-					-0-
06		19994 X	19994	-0-	-0-	-0-	-0-	492	1	19502	2	N	-0-					-0-
07		20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	-0-	677	1	19524	2	N	-0-					-0-
08		19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	-0-	701	1	18915	2	N	-0-					-0-
09		18120 X	17623	-0-	-497	-0-	-0-	691	1	16932	2	N	-0-					-0-
10		21197 X	21197	-0-	-0-	-0-	-0-	814	1	20383	2	N	-0-					-0-
11		20128 X	20128	-0-	-0-	-0-	-0-	862	1	19266	2	N	-0-					-0-
12		20212 X	19492	-0-	-720	-0-	-0-	751	1	18741	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		232,546						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		21452 X	20490	-0-	-962	-0-	491	1	19999	3	N	-0-				-0-
02		19836 X	18761	-0-	-1075	-0-	441	1	18320	3	N	-0-				-0-
03		20770 X	19796	-0-	-974	-0-	455	1	19341	3	N	-0-				-0-
04		20100 X	18938	-0-	-1162	-0-	437	1	18501	3	N	-0-				-0-
05		20615 X	19319	-0-	-1296	-0-	445	1	18874	3	N	-0-				-0-
06		19830 X	18583	-0-	-1247	-0-	413	1	18170	3	N	-0-				-0-
07		20057 X	19166	-0-	-891	-0-	465	1	18701	3	N	-0-				-0-
08		19809 X	19183	-0-	-626	-0-	466	1	18717	3	N	-0-				-0-
09		18930 X	18061	-0-	-869	-0-	393	1	17668	3	N	-0-				-0-
10		19313 X	18746	-0-	-567	-0-	61	1	18685	3	N	-0-				-0-
11		18570 X	17995	-0-	-575	-0-	58	1	17937	3	N	-0-				-0-
12		19189 X	18376	-0-	-813	-0-	60	1	18316	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		227,414				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963																
01		22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	665	1	21402	2	N	-0-				-0-
02		20532 X	18671	-0-	-1861	-0-	495	1	18176	2	N	-0-				-0-
03		21948 X	20692	-0-	-1256	-0-	533	1	20159	2	N	-0-				-0-
04		21240 X	20616	-0-	-624	-0-	611	1	20005	2	N	-0-				-0-
05		21948 X	21646	-0-	-302	-0-	588	1	21058	2	N	-0-				-0-
06		21240 X	20374	-0-	-866	-0-	502	1	19872	2	N	-0-				-0-
07		21297 X	21126	-0-	-171	-0-	708	1	20418	2	N	-0-				-0-
08		22494 X	22494	-0-	-0-	-0-	803	1	21691	2	N	-0-				-0-
09		20940 X	20465	-0-	-475	-0-	802	1	19663	2	N	-0-				-0-
10		21638 X	21510	-0-	-128	-0-	826	1	20684	2	N	-0-				-0-
11		22271 X	22271	-0-	-0-	-0-	953	1	21318	2	N	-0-				-0-
*12		23008 X	23008	-0-	-0-	-0-	886	1	22122	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		254,940				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6585 - 10953																
01		1085 X	991	-0-	-94	-0-	481	1	510	3	N	-0-				-0-
02		783 X	151	-0-	-632	-0-	151	1			N	-0-				-0-
03		810 X	68	-0-	-742	-0-	68	3			N	-0-				-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/31/2016 - PLUGGED 03/31/16																
TOTAL GAS PROD:		1,210				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289																
01		10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	327	1	10527	2	N	-0-				-0-
02		10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	274	1	10057	2	N	-0-				-0-
03		10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	267	1	10077	2	N	-0-				-0-
04		9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	283	1	9275	2	N	-0-				-0-
05		9486 X	7776	-0-	-1710	-0-	212	1	7564	2	N	-0-				-0-
06		9180 X	6519	-0-	-2661	-0-	161	1	6358	2	N	-0-				-0-
07		9486 X	6419	-0-	-3067	-0-	215	1	6204	2	N	-0-				-0-
08		9486 X	6578	-0-	-2908	-0-	235	1	6343	2	N	-0-				-0-
09		9180 X	4467	-0-	-4713	-0-	175	1	4292	2	N	-0-				-0-
10		7781 X	98	-0-	-7683	-0-	4	1	94	2	N	-0-				-0-
11		6510 X	87	-0-	-6423	-0-	87	1			N	-0-				-0-
12		6572 X	5209	-0-	-1363	-0-	1065	1	4144	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		78,240				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
01	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	392	1	9723	3	N	4	169	1	48		
02	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	353	1	9014	3	N	25			73		
03	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	323	1	8330	3	Y	3	50	1	26		
04	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	377	1	9661	3	Y	15	2	1	39		
05	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	362	1	9113	3	Y	8			47		
06	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	487	1	9347	3	Y	13			60		
07	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	512	1	9495	3	Y	10			70		
08	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	500	1	9258	3	Y	13			83		
09	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	454	1	8727	3	Y	7			90		
10	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	62	1	9453	3	Y	13			103		
11	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	59	1	9037	3	Y	9			112		
12	9951 X	8980	-0-	-971	-0-	59	1	8903	3	Y	16			128		
TOTAL GAS PROD:						114,151	TOTAL CONDENSATE PROD:						136			

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285																
01	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-			-0-		
02	4292 X	-0-	-0-	-4292	-0-					Y	-0-			-0-		
03	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	625	1	9310	3	Y	-0-			-0-		
04	11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	390	1	5	2	Y	-0-			-0-		
05	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	11117	3				-0-			-0-		
06	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	359	1	10100	3	Y	-0-			-0-		
07	11842 X	8810	-0-	-3032	-0-	346	1	9587	3	Y	-0-			-0-		
08	11842 X	8896	-0-	-2946	-0-	309	1	8501	3	Y	-0-			-0-		
09	11460 X	8698	-0-	-2762	-0-	438	1	8458	3	Y	-0-			-0-		
10	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-	1527	1	7171	3	Y	-0-			-0-		
11	9930 X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	-0-			-0-		
12	8990 X	5987	-0-	-3003	-0-	1157	1	10	2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:						74,230	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230																
01	11532 X	4168	-0-	-7364	-0-	572	1	3596	2	N	-0-			-0-		
02	11542 X	2454	-0-	-9088	-0-	491	1	1963	2	N	-0-			-0-		
03	12338 X	1925	-0-	-10413	-0-	530	1	1395	2	N	-0-			-0-		
04	11940 X	9450	-0-	-2490	-0-	913	1	8537	2	N	-0-			-0-		
05	8029 X	5656	-0-	-2373	-0-	840	1	4816	2	N	-0-			-0-		
06	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	852	1	5561	2	N	-0-			-0-		
07	9765 X	5339	-0-	-4426	-0-	852	1	4487	2	N	-0-			-0-		
08	9765 X	4557	-0-	-5208	-0-	815	1	3742	2	N	-0-			-0-		
09	9450 X	1108	-0-	-8342	-0-	524	1	584	2	N	-0-			-0-		
10	6634 X	364	-0-	-6270	-0-	187	1	177	2	N	-0-			-0-		
11	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-			-0-		
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:						41,434	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		16249 X	16249	-0-	-0-	-0-	-0-	596	1	15653	3	Y	-0-					-0-	
02		14967 X	14967	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	14433	3	Y	-0-					-0-	
03		15903 X	15656	-0-	-247	-0-	-0-	551	1	15105	3	Y	-0-					-0-	
04		15390 X	14805	-0-	-585	-0-	-0-	522	1	14283	3	Y	-0-					-0-	
05		15903 X	15155	-0-	-748	-0-	-0-	536	1	14619	3	Y	-0-					-0-	
06		15420 X	13831	-0-	-1589	-0-	-0-	483	1	13348	3	Y	-0-					-0-	
07		15934 X	14977	-0-	-957	-0-	-0-	552	1	14425	3	Y	-0-					-0-	
08		15655 X	14023	-0-	-1632	-0-	-0-	516	1	13507	3	Y	-0-					-0-	
09		14820 X	14229	-0-	-591	-0-	-0-	493	1	13736	3	Y	-0-					-0-	
10		15159 X	14046	-0-	-1113	-0-	-0-	68	1	13978	3	Y	-0-					-0-	
11		14490 X	14008	-0-	-482	-0-	-0-	68	1	13940	3	Y	-0-					-0-	
*12		14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	14839	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		176,858				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050																			
01		20212 X	10045	-0-	-10167	-0-	-0-	362	1	9683	3	N	-0-					-0-	
02		18908 X	15750	-0-	-3158	-0-	-0-	551	1	15199	3	N	-0-					-0-	
03		19623 X	3553	-0-	-16070	-0-	-0-	992	1	2561	3	N	-0-					-0-	
04		16980 X	2822	-0-	-14158	-0-	-0-	97	1	2725	3	N	-0-					-0-	
05		16833 X	4670	-0-	-12163	-0-	-0-	1001	1	3669	3	N	-0-					-0-	
06		16290 X	745	-0-	-15545	-0-	-0-	23	1	722	3	N	-0-					-0-	
07		16833 X	5331	-0-	-11502	-0-	-0-	1357	1	3974	3	N	-0-					-0-	
08		18940 X	18940	-0-	-0-	-0-	-0-	676	1	18264	3	N	-0-					-0-	
09		17230 X	17230	-0-	-0-	-0-	-0-	573	1	16657	3	N	-0-					-0-	
10		15977 X	15977	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	15899	3	N	-0-					-0-	
11		18330 X	15197	-0-	-3133	-0-	-0-	73	1	15124	3	N	-0-					-0-	
12		18941 X	15302	-0-	-3639	-0-	-0-	75	1	15227	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		125,562				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624																			
01		5704 X	5415	-0-	-289	-0-	-0-	182	1	5233	3	N	-0-					-0-	
02		5336 X	4823	-0-	-513	-0-	-0-	161	1	4662	3	N	-0-					-0-	
03		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	5614	3	N	-0-					-0-	
04		5280 X	4488	-0-	-792	-0-	-0-	147	1	4341	3	N	-0-					-0-	
05		5425 X	4923	-0-	-502	-0-	-0-	165	1	4758	3	N	-0-					-0-	
06		5520 X	4825	-0-	-695	-0-	-0-	154	1	4671	3	N	-0-					-0-	
07		5704 X	5020	-0-	-684	-0-	-0-	173	1	4847	3	N	-0-					-0-	
08		5704 X	5009	-0-	-695	-0-	-0-	171	1	4838	3	N	-0-					-0-	
09		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	4700	3	N	-0-					-0-	
10		5022 X	4956	-0-	-66	-0-	-0-	24	1	4932	3	N	-0-					-0-	
11		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	4859	3	N	-0-					-0-	
12		5022 X	4631	-0-	-391	-0-	-0-	23	1	4608	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		59,631				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		15928 X	15928	-0-	-0-	-0-		531 1	15397 2	N	-0-				-0-
02		14877 X	11943	-0-	-2934	-0-		407 1	11536 2	N	-0-				-0-
03		15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-				N	-0-				-0-
04		15450 X	3094	-0-	-12356	-0-		916 1	2178 2	N	-0-				-0-
05		15965 X	12275	-0-	-3690	-0-		1145 1	11130 2	N	-0-				-0-
06		15420 X	11909	-0-	-3511	-0-		1004 1	10905 2	N	-0-				-0-
07		12772 X	8161	-0-	-4611	-0-		1118 1	7043 2	N	-0-				-0-
08		12276 X	3819	-0-	-8457	-0-		755 1	3064 2	N	-0-				-0-
09		11910 X	4472	-0-	-7438	-0-		818 1	3654 2	N	-0-				-0-
10		12307 X	7664	-0-	-4643	-0-		945 1	6719 2	N	-0-				-0-
11		11910 X	9568	-0-	-2342	-0-		980 1	8588 2	N	-0-				-0-
*12		8003 X	8003	-0-	-0-	-0-		905 1	7098 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		96,836		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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		18817 X	16964	-0-	-1853	-0-		624 1	16266 3	N	67				106
02		16994 X	15513	-0-	-1481	-0-		74 9	560 1	N	41				147
03		18104 X	16901	-0-	-1203	-0-		45 9	598 1	N	69	187	1		29
04		17280 X	16042	-0-	-1238	-0-		76 9	574 1	N	28				57
05		17515 X	15805	-0-	-1710	-0-		31 9	569 1	N	44				101
06		16410 X	15946	-0-	-464	-0-		48 9	562 1	N	45				146
07		17474 X	17474	-0-	-0-	-0-		50 9	655 1	N	43				189
08		17604 X	17604	-0-	-0-	-0-		47 9	654 1	N	30				219
09		16736 X	16736	-0-	-0-	-0-		33 9	584 1	N	32	186	1		65
10		17484 X	16603	-0-	-881	-0-		35 9	81 1	N	-0-				65
11		17040 X	15778	-0-	-1262	-0-		62 9	76 1	Y	56	101	1		20
12		17608 X	16691	-0-	-917	-0-		26 9	82 1	Y	24	3	1		41
TOTAL GAS PROD:		198,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		479									

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		17608 X	14720	-0-	-2888	-0-		444 1	14276 2	N	-0-				-0-
02		14790 X	13351	-0-	-1439	-0-		354 1	12997 2	N	-0-				-0-
03		15221 X	14087	-0-	-1134	-0-		363 1	13724 2	N	-0-				-0-
04		14730 X	13294	-0-	-1436	-0-		394 1	12900 2	N	-0-				-0-
05		15128 X	13656	-0-	-1472	-0-		371 1	13285 2	N	-0-				-0-
06		14250 X	12966	-0-	-1284	-0-		319 1	12647 2	N	-0-				-0-
07		14260 X	13601	-0-	-659	-0-		456 1	13145 2	N	-0-				-0-
08		14074 X	13384	-0-	-690	-0-		478 1	12906 2	N	-0-				-0-
09		13290 X	13016	-0-	-274	-0-		510 1	12506 2	N	-0-				-0-
10		13671 X	13454	-0-	-217	-0-		517 1	12937 2	N	-0-				-0-
11		13170 X	13107	-0-	-63	-0-		561 1	12546 2	N	-0-				-0-
*12		13464 X	13464	-0-	-0-	-0-		518 1	12946 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		162,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7657 X	6127	-0-	-1530	-0-	989 1	5132 3	N	5			65	
							6 9							
02		6786 X	5783	-0-	-1003	-0-	947 1	4828 3	N	7			72	
							8 9							
03		7099 X	4035	-0-	-3064	-0-	894 1	3138 3	N	3			75	
							3 9							
04		6870 X	5789	-0-	-1081	-0-	898 1	4887 3	N	4			79	
							4 9							
05		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	968 1	6172 3	N	7			86	
							8 9							
06		5970 X	4898	-0-	-1072	-0-	904 1	3991 3	N	3			89	
							3 9							
07		6169 X	2260	-0-	-3909	-0-	994 1	1264 3	N	2			91	
							2 9							
08		7161 X	6267	-0-	-894	-0-	986 1	5281 3	N	-0-			91	
09		6930 X	6856	-0-	-74	-0-	1009 1	5847 3	N	-0-			91	
10		7161 X	6860	-0-	-301	-0-	818 1	6036 3	N	5			96	
							6 9							
11		6060 X	4089	-0-	-1971	-0-	616 1	3473 3	N	-0-			96	
12		7099 X	4959	-0-	-2140	-0-	804 1	4155 3	N	-0-			96	
TOTAL GAS PROD:			65,071		TOTAL CONDENSATE PROD:					36				

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556													
01		10261 X	9488	-0-	-773	-0-	286 1	9202 2	N	-0-			-0-
02		9425 X	8713	-0-	-712	-0-	231 1	8482 2	N	-0-			-0-
03		10292 X	9607	-0-	-685	-0-	248 1	9359 2	N	-0-			-0-
04		9960 X	9757	-0-	-203	-0-	289 1	9468 2	N	-0-			-0-
05		10292 X	10258	-0-	-34	-0-	279 1	9979 2	N	-0-			-0-
06		9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	244 1	9681 2	N	-0-			-0-
07		10075 X	9991	-0-	-84	-0-	335 1	9656 2	N	-0-			-0-
08		10261 X	9683	-0-	-578	-0-	346 1	9337 2	N	-0-			-0-
09		9930 X	9147	-0-	-783	-0-	359 1	8788 2	N	-0-			-0-
10		10261 X	9515	-0-	-746	-0-	366 1	9149 2	N	-0-			-0-
11		9930 X	9198	-0-	-732	-0-	394 1	8804 2	N	-0-			-0-
12		9796 X	8552	-0-	-1244	-0-	329 1	8223 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			113,834		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315													
01		12555 X	7940	-0-	-4615	-0-	7940 3		N	-0-			-0-
02		11745 X	7516	-0-	-4229	-0-	7516 3		N	-0-			-0-
03		11098 X	7625	-0-	-3473	-0-	7625 3		N	-0-			-0-
04		10560 X	7180	-0-	-3380	-0-	7180 3		N	-0-			-0-
05		8029 X	7371	-0-	-658	-0-	7371 3		N	-0-			-0-
06		7770 X	5691	-0-	-2079	-0-	5691 3		N	-0-			-0-
07		8029 X	5337	-0-	-2692	-0-	5337 3		N	-0-			-0-
08		7626 X	6123	-0-	-1503	-0-	6123 3		N	-0-			-0-
09		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7702 3		N	-0-			-0-
10		7378 X	6689	-0-	-689	-0-	6689 3		N	-0-			-0-
11		5940 X	5832	-0-	-108	-0-	5832 3		N	-0-			-0-
12		5208 X	3892	-0-	-1316	-0-	3892 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			78,898		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290										COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	371	1	9449	3	N	58					100
						64	9									
02	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	342	1	8872	3	N	37					137
						41	9									
03	9548 X	9131	-0-	-417	-0-	332	1	8764	3	N	32					169
						35	9									
04	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	344	1	9018	3	N	38					207
						42	9									
05	9548 X	9401	-0-	-147	-0-	346	1	9027	3	N	25	189	1			43
						28	9									
06	9240 X	8014	-0-	-1226	-0-	290	1	7698	3	N	24					67
						26	9									
07	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	372	1	9386	3	N	22					89
						24	9									
08	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	381	1	9636	3	N	16					105
						18	9									
09	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	350	1	9299	3	N	31					136
						34	9									
10	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	48	1	9863	3	N	26					162
						29	9									
11	9240 X	9163	-0-	-77	-0-	44	1	9113	3	N	5					167
						6	9									
12	10044 X	9662	-0-	-382	-0-	47	1	9531	3	N	76	140	1			103
						84	9									
TOTAL GAS PROD:		113,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		390										

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361										COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903			
01	11098 X	8036	-0-	-3062	-0-	329	1	7707	3	N	-0-					9
02	10382 X	4434	-0-	-5948	-0-	566	1	3812	3	N	51					60
						56	9									
03	10788 X	2180	-0-	-8608	-0-	522	1	1630	3	N	25					85
						28	9									
04	10110 X	4366	-0-	-5744	-0-	645	1	2	2	N	29					114
						3687	3	32	9							
05	8711 X	4625	-0-	-4086	-0-	721	1	3904	3	N	-0-					114
06	7770 X	1288	-0-	-6482	-0-	691	1	569	3	Y	25	139	1			-0-
						28	9									
07	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	804	1	4320	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	796	1	4233	3	Y	24					24
						26	9									
09	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	776	1	4151	3	Y	4					28
						4	9									
10	5115 X	4542	-0-	-573	-0-	798	1	3744	3	Y	-0-					28
11	4950 X	4786	-0-	-164	-0-	764	1	2	2	Y	-0-					28
						4020	3									
12	4092 X	1821	-0-	-2271	-0-	748	1	2	2	Y	-0-					28
						1071	3									
TOTAL GAS PROD:		51,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		160										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	66638	-0-	66638	66638	2295	1	64343	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	59961	-0-	59961	126599	2159	1	57802	3	N	-0-		-0-
04	179984 X	53385	-0-	-126599	-0-	1800	1	24	2	N	-0-		-0-
						51561	3						
05	68076 X	52456	-0-	-15620	-0-	1793	1	50663	3	N	-0-		-0-
06	65880 X	48260	-0-	-17620	-0-	1672	1	46588	3	N	-0-		-0-
07	68076 X	48094	-0-	-19982	-0-	1690	1	46404	3	N	-0-		-0-
08	59954 X	46677	-0-	-13277	-0-	1703	1	44974	3	N	-0-		-0-
09	53400 X	29977	-0-	-23403	-0-	1118	1	28879	3	N	-0-		-0-
10	52452 X	44549	-0-	-7903	-0-	1560	1	42989	3	N	-0-		-0-
11	48270 X	39074	-0-	-9196	-0-	1394	1	22	2	N	-0-		-0-
						37658	3						
12	45632 X	37887	-0-	-7745	-0-	1355	1	78	2	N	-0-		-0-
						36454	3						
TOTAL GAS PROD:		526,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	54782	-0-	54782	54782	1886	1	52896	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	41579	-0-	41579	96361	1497	1	40082	3	N	-0-		-0-
04	129315 X	32954	-0-	-96361	-0-	1111	1	14	2	N	-0-		-0-
						31829	3						
05	108531 X	29310	-0-	-79221	-0-	1002	1	28308	3	N	-0-		-0-
06	105030 X	25226	-0-	-79804	-0-	874	1	24352	3	N	-0-		-0-
07	108531 X	23339	-0-	-85192	-0-	820	1	22519	3	N	-0-		-0-
08	41571 X	21546	-0-	-20025	-0-	786	1	20760	3	N	-0-		-0-
09	32940 X	19387	-0-	-13553	-0-	724	1	18663	3	N	-0-		-0-
10	29295 X	18558	-0-	-10737	-0-	650	1	17908	3	N	-0-		-0-
11	25230 X	16991	-0-	-8239	-0-	606	1	10	2	N	-0-		-0-
						16375	3						
12	21266 X	15974	-0-	-5292	-0-	571	1	34	2	N	-0-		-0-
						15369	3						
TOTAL GAS PROD:		299,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	1247	-0-	1247	1247	50	1	1197	3	N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	49987	-0-	49987	51234	1721	1	48266	3	N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	29048	-0-	29048	80282	1046	1	28002	3	N	-0-			-0-			
04	103357	X	23075	-0-	-80282	-0-	779	1	10	2	N	-0-			-0-			
							22286	3										
05	56947	X	20955	-0-	-35992	-0-	716	1	20239	3	N	-0-			-0-			
06	55110	X	18183	-0-	-36927	-0-	630	1	17553	3	N	-0-			-0-			
07	56947	X	16817	-0-	-40130	-0-	591	1	16226	3	N	-0-			-0-			
08	29047	X	15793	-0-	-13254	-0-	576	1	15217	3	N	-0-			-0-			
09	23070	X	14331	-0-	-8739	-0-	534	1	13797	3	N	-0-			-0-			
10	20956	X	13803	-0-	-7153	-0-	483	1	13320	3	N	-0-			-0-			
11	18180	X	12492	-0-	-5688	-0-	446	1	6	2	N	-0-			-0-			
							12040	3										
12	15438	X	13387	-0-	-2051	-0-	479	1	28	2	N	-0-			-0-			
							12880	3										
TOTAL GAS PROD:			229,118													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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	2209	-0-	2209	2209	326	1	1883	3	N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	68548	-0-	68548	70757	2397	1	66151	3	N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	51950	-0-	51950	122707	1871	1	50079	3	N	-0-			-0-			
04	168284	X	45577	-0-	-122707	-0-	1536	1	22	2	N	-0-			-0-			
							44019	3										
05	121396	X	40704	-0-	-80692	-0-	1392	1	39312	3	N	-0-			-0-			
06	117480	X	35779	-0-	-81701	-0-	1239	1	34540	3	N	-0-			-0-			
07	121396	X	33307	-0-	-88089	-0-	1171	1	32136	3	N	-0-			-0-			
08	51956	X	31452	-0-	-20504	-0-	1148	1	30304	3	N	-0-			-0-			
09	45570	X	28850	-0-	-16720	-0-	1076	1	27774	3	N	-0-			-0-			
10	40703	X	28338	-0-	-12365	-0-	993	1	27345	3	N	-0-			-0-			
11	35790	X	25388	-0-	-10402	-0-	906	1	14	2	N	-0-			-0-			
							24468	3										
12	29822	X	24416	-0-	-5406	-0-	874	1	50	2	N	-0-			-0-			
							23492	3										
TOTAL GAS PROD:			416,518													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	411	1	11080	3	Y	-0-			-0-
02		10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	372	1	10158	3	Y	19			19
							21	9							
03		11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	381	1	10727	3	Y	-0-			19
04		10680 X	10067	-0-	-613	-0-	351	1	9716	3	Y	-0-			19
05		14600 X	14600	-0-	-0-	-0-	510	1	14090	3	Y	-0-			19
06		10950 X	9798	-0-	-1152	-0-	335	1	9450	3	Y	12			31
							13	9							
07		12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	437	1	11620	3	Y	-0-	31	1	-0-
08		11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	420	1	11245	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
09		11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	378	1	10796	3	Y	-0-			-0-
10		11315 X	6726	-0-	-4589	-0-	33	1	6693	3	Y	-0-			-0-
11		10950 X	5354	-0-	-5596	-0-	255	1	5099	3	Y	-0-			-0-
12		11532 X	9529	-0-	-2003	-0-	70	1	9459	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	58963	-0-	58963	58963	2030	1	56933	3	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	47605	-0-	47605	106568	1714	1	45891	3	N	-0-			-0-
04		145268 X	38700	-0-	-106568	-0-	1304	1	18	2	N	-0-			-0-
							37378	3							
05		101122 X	35576	-0-	-65546	-0-	1216	1	34360	3	N	-0-			-0-
06		97860 X	31547	-0-	-66313	-0-	1092	1	30455	3	N	-0-			-0-
07		101122 X	29251	-0-	-71871	-0-	1028	1	28223	3	N	-0-			-0-
08		47616 X	27704	-0-	-19912	-0-	1011	1	26693	3	N	-0-			-0-
09		38700 X	25477	-0-	-13223	-0-	950	1	24527	3	N	-0-			-0-
10		35588 X	26120	-0-	-9468	-0-	915	1	25205	3	N	-0-			-0-
11		31560 X	23333	-0-	-8227	-0-	832	1	12	2	N	-0-			-0-
							22489	3							
12		26722 X	23077	-0-	-3645	-0-	825	1	48	2	N	-0-			-0-
							22204	3							

TOTAL GAS PROD: 367,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470															
01		27466 X	26156	-0-	-1310	-0-	942	1	25214	3	Y	-0-			-0-
02		25375 X	24496	-0-	-879	-0-	864	1	23632	3	Y	-0-			-0-
03		26288 X	25660	-0-	-628	-0-	890	1	24770	3	Y	-0-			-0-
04		25320 X	24625	-0-	-695	-0-	861	1	23764	3	Y	-0-			-0-
05		26195 X	25102	-0-	-1093	-0-	880	1	24222	3	Y	-0-			-0-
06		25200 X	23702	-0-	-1498	-0-	815	1	22887	3	Y	-0-			-0-
07		26040 X	12094	-0-	-13946	-0-	442	1	11652	3	Y	-0-			-0-
08		25668 X	15678	-0-	-9990	-0-	567	1	15111	3	Y	-0-			-0-
09		25928 X	25928	-0-	-0-	-0-	882	1	25046	3	Y	-0-			-0-
10		25338 X	25338	-0-	-0-	-0-	123	1	25215	3	Y	-0-			-0-
11		24276 X	24276	-0-	-0-	-0-	117	1	24159	3	Y	-0-			-0-
*12		24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	121	1	24663	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 277,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		19933 X	11322	-0-	-8611	-0-		431	1	10891	3	N	-0-		-0-
02		18647 X	12470	-0-	-6177	-0-		466	1	12004	3	N	-0-		-0-
03		18414 X	13059	-0-	-5355	-0-		479	1	12580	3	N	-0-		-0-
04		17730 X	12940	-0-	-4790	-0-		479	1	12461	3	N	-0-		-0-
05		13479 X	13479	-0-	-0-	-0-		508	1	12971	3	N	-0-		-0-
06		13052 X	13052	-0-	-0-	-0-		482	1	12570	3	N	-0-		-0-
07		13645 X	13645	-0-	-0-	-0-		534	1	13111	3	N	-0-		-0-
08		13699 X	13699	-0-	-0-	-0-		534	1	13165	3	N	-0-		-0-
09		13491 X	13491	-0-	-0-	-0-		68	1	13423	3	N	-0-		-0-
10		15784 X	15784	-0-	-0-	-0-		77	1	15704	3	N	3		3
								3	9						
11		15631 X	15631	-0-	-0-	-0-		75	1	15556	3	N	-0-		3
*12		15756 X	15756	-0-	-0-	-0-		77	1	15679	3	N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		164,328				TOTAL CONDENSATE PROD:				3					

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829															
01		992 N	707	-0-	-285	-0-		25	1	682	3	N	-0-		-0-
02		986 N	386	-0-	-600	-0-		15	1	371	3	N	-0-		-0-
03		1085 N	823	-0-	-262	-0-		28	1	795	3	N	-0-		-0-
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		41	1	1170	3	N	-0-		-0-
05		843 N	843	-0-	-0-	-0-		25	1	818	3	N	-0-		-0-
06		810 N	669	-0-	-141	-0-		22	1	647	3	N	-0-		-0-
07		1178 N	542	-0-	-636	-0-		20	1	522	3	N	-0-		-0-
08		837 N	803	-0-	-34	-0-		26	1	777	3	N	-0-		-0-
09		660 N	252	-0-	-408	-0-		6	1	246	3	N	-0-		-0-
10		527 N	362	-0-	-165	-0-		2	1	360	3	N	-0-		-0-
11		780 N	208	-0-	-572	-0-		1	1	207	3	N	-0-		-0-
*12		681 N	681	-0-	-0-	-0-		3	1	678	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,487				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824															
01		13206 X	7180	-0-	-6026	-0-		244	1	6936	3	N	-0-		-0-
02		12354 X	10248	-0-	-2106	-0-		342	1	9906	3	N	-0-		-0-
03		13392 X	12674	-0-	-718	-0-		411	1	12263	3	N	-0-		-0-
04		12960 X	12290	-0-	-670	-0-		401	1	11889	3	N	-0-		-0-
05		13392 X	12640	-0-	-752	-0-		420	1	12220	3	N	-0-		-0-
06		13345 X	13345	-0-	-0-	-0-		434	1	12911	3	N	-0-		-0-
07		13693 X	13693	-0-	-0-	-0-		476	1	13217	3	N	-0-		-0-
08		13213 X	13213	-0-	-0-	-0-		459	1	12754	3	N	-0-		-0-
09		13350 X	13037	-0-	-313	-0-		418	1	12619	3	N	-0-		-0-
10		13795 X	13359	-0-	-436	-0-		65	1	13294	3	N	-0-		-0-
11		13350 X	12793	-0-	-557	-0-		62	1	12731	3	N	-0-		-0-
12		13454 X	12819	-0-	-635	-0-		63	1	12756	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		147,291				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
RAWDON, GREGORY		WELL #:	1H	RRCID ->	262584	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	7953	PERF. 8152 - 10822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11718 X	10652	-0-	-1066	-0-	10652 2	N	-0-		-0-
02		12412 X	11128	-0-	-1284	-0-	11128 2	N	-0-		-0-
03		11997 X	10634	-0-	-1363	-0-	10634 2	N	-0-		-0-
04		11610 X	10007	-0-	-1603	-0-	10007 2	N	-0-		-0-
05		11904 X	10123	-0-	-1781	-0-	10123 2	N	-0-		-0-
06		11520 X	9460	-0-	-2060	-0-	9460 2	N	-0-		-0-
07		11904 X	8735	-0-	-3169	-0-	8735 2	N	-0-		-0-
08		10633 X	9267	-0-	-1366	-0-	9267 2	N	-0-		-0-
09		11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	11921 2	N	-0-		-0-
10		12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	12363 2	N	-0-		-0-
11		10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	10217 2	N	-0-		-0-
12		11346 X	10845	-0-	-501	-0-	10845 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			125,352			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RAWDON, GREGORY		WELL #:	2H	RRCID ->	262587	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	7928	PERF. 8006 - 10360	
01		8649 X	7866	-0-	-783	-0-	7866 2	N	-0-	-0-	
02		7714 X	7690	-0-	-24	-0-	7690 2	N	-0-	-0-	
03		7657 X	7282	-0-	-375	-0-	7282 2	N	-0-	-0-	
04		7620 X	7252	-0-	-368	-0-	7252 2	N	-0-	-0-	
05		8215 X	7515	-0-	-700	-0-	7515 2	N	-0-	-0-	
06		7950 X	6983	-0-	-967	-0-	6983 2	N	-0-	-0-	
07		8215 X	6408	-0-	-1807	-0-	6408 2	N	-0-	-0-	
08		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	8869 2	N	-0-	-0-	
09		7260 X	6079	-0-	-1181	-0-	6079 2	N	-0-	-0-	
10		7502 X	6565	-0-	-937	-0-	6565 2	N	-0-	-0-	
11		8580 X	6112	-0-	-2468	-0-	6112 2	N	-0-	-0-	
12		8773 X	5718	-0-	-3055	-0-	5718 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			84,339			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:	3H	RRCID ->	262599	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	6813	PERF. 9087 - 13140	
01		30070 X	-0-	-0-	-30070	-0-		N	-0-	1	
02		28130 X	13581	-0-	-14549	-0-	468 1	13113 3	N	-0-	
03		30070 X	14946	-0-	-15124	-0-	538 1	14408 3	N	-0-	
04		16530 X	14503	-0-	-2027	-0-	597 1	6 2	N	-0-	
							13900 3			1	
05		16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	560 1	15799 3	N	-0-	
06		16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	584 1	16264 3	N	-0-	
07		15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	540 1	14821 3	N	-0-	
08		17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	622 1	16431 3	N	-0-	
09		16860 X	2797	-0-	-14063	-0-	104 1	2693 3	N	-0-	
10		17422 X	14585	-0-	-2837	-0-	695 1	13890 3	Y	-0-	
11		16860 X	15614	-0-	-1246	-0-	557 1	8 2	Y	-0-	
							15049 3				
*12		16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	587 1	34 2	Y	-0-	
							15798 3				
TOTAL GAS PROD:			158,066			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								6864 PERF. 9522 - 12405		
BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:		1H	RRCID ->	262603	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	6864 PERF. 9522 - 12405		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	66844	-0-	66844	66844		2715	1	64129	3	N	-0-
03	14B2 EXT	62488	-0-	62488	129332		2471	1	60017	3	N	-0-
04	176335 X	47003	-0-	-129332	-0-		1586	1	22	2	N	-0-
							45395	3				
05	78678 X	45316	-0-	-33362	-0-		1549	1	43767	3	N	-0-
06	76140 X	41358	-0-	-34782	-0-		1432	1	39926	3	N	-0-
07	78678 X	34848	-0-	-43830	-0-		1225	1	33623	3	N	-0-
08	62496 X	37133	-0-	-25363	-0-		1356	1	35777	3	N	-0-
09	47010 X	26513	-0-	-20497	-0-		988	1	25525	3	N	-0-
10	45322 X	30608	-0-	-14714	-0-		1071	1	29537	3	Y	-0-
*11	41370 X	28497	-0-	-12873	-0-		1017	1	16	2	Y	-0-
							27464	3				
12	35247 X	28281	-0-	-6966	-0-		1011	1	58	2	Y	-0-
							27212	3				
TOTAL GAS PROD:		448,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #:		9H	RRCID ->	262607	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	6903 PERF. 7452 - 12238		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	84103	-0-	84103	84103		2896	1	81207	3	N	-0-
03	14B2 EXT	74082	-0-	74082	158185		2667	1	71415	3	N	-0-
04	223558 X	65373	-0-	-158185	-0-		2205	1	28	2	N	-0-
							63140	3				
05	121768 X	61547	-0-	-60221	-0-		2104	1	59443	3	N	-0-
06	117840 X	53862	-0-	-63978	-0-		1866	1	51996	3	N	-0-
07	121768 X	51259	-0-	-70509	-0-		1801	1	49458	3	N	-0-
08	74090 X	48023	-0-	-26067	-0-		1752	1	46271	3	N	-0-
09	65370 X	44108	-0-	-21262	-0-		1644	1	42464	3	N	-0-
10	61535 X	44116	-0-	-17419	-0-		1545	1	42571	3	N	-0-
11	53850 X	39473	-0-	-14377	-0-		1408	1	22	2	N	-0-
							38043	3				
12	46996 X	39138	-0-	-7858	-0-		1400	1	80	2	N	-0-
							37658	3				
TOTAL GAS PROD:		605,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RAWDON, GREGORY		WELL #:		3H	RRCID ->	262617	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	8007 PERF. 8103 - 9871		
01	4216 X	4075	-0-	-141	-0-		848	1	3227	2	N	-0-
02	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-		812	1	4164	2	N	-0-
03	3875 X	3873	-0-	-2	-0-		863	1	3010	2	N	-0-
04	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-		809	1	5471	2	N	-0-
05	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-		840	1	7604	2	N	-0-
06	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-		812	1	5827	2	N	-0-
07	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-		853	1	7034	2	N	-0-
08	5053 X	4927	-0-	-126	-0-		852	1	4075	2	N	-0-
09	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-		840	1	8379	2	N	-0-
10	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-		868	1	7253	2	N	-0-
11	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-		840	1	5149	2	N	-0-
*12	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-		861	1	6691	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		77,982				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		12090 X	7556	-0-	-4534	-0-		256	1	7300	3	N	-0-				-0-	
02		11310 X	8223	-0-	-3087	-0-		274	1	7949	3	N	-0-				-0-	
03		12090 X	10409	-0-	-1681	-0-		343	1	10066	3	N	-0-				-0-	
04		11700 X	10086	-0-	-1614	-0-		331	1	9755	3	N	-0-				-0-	
05		11656 X	10576	-0-	-1080	-0-		342	1	10234	3	N	-0-				-0-	
06		10350 X	10350	-0-	-0-	-0-		331	1	10019	3	N	-0-				-0-	
07		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-		364	1	10399	3	N	-0-				-0-	
08		10595 X	10595	-0-	-0-	-0-		361	1	10234	3	N	-0-				-0-	
09		10350 X	10044	-0-	-306	-0-		319	1	9725	3	N	-0-				-0-	
10		10757 X	10313	-0-	-444	-0-		50	1	10263	3	N	-0-				-0-	
11		10410 X	10088	-0-	-322	-0-		49	1	10039	3	N	-0-				-0-	
12		10757 X	9902	-0-	-855	-0-		49	1	9853	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			118,905														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

01		23157 X	21992	-0-	-1165	-0-		95	1	21897	3	N	-0-				-0-	
02		20851 X	20204	-0-	-647	-0-		98	1	20106	3	N	-0-				-0-	
03		22413 X	21952	-0-	-461	-0-		69	1	21883	3	N	-0-				-0-	
04		21690 X	20693	-0-	-997	-0-		82	1	10	2	N	-0-				-0-	
								20601	3									
05		22413 X	21250	-0-	-1163	-0-		85	1	21165	3	N	-0-				-0-	
06		21270 X	20740	-0-	-530	-0-		105	1	20635	3	N	-0-				-0-	
07		21948 X	20959	-0-	-989	-0-		110	1	20849	3	N	-0-				-0-	
08		21948 X	21408	-0-	-540	-0-		65	1	21343	3	N	-0-				-0-	
09		20730 X	18567	-0-	-2163	-0-		216	1	18351	3	N	-0-				-0-	
10		21421 X	19133	-0-	-2288	-0-		202	1	18931	3	N	-0-				-0-	
11		20730 X	19215	-0-	-1515	-0-		67	1	11	2	N	-0-				-0-	
								19137	3									
12		21421 X	20119	-0-	-1302	-0-		148	1	43	2	N	-0-				-0-	
								19928	3									
TOTAL GAS PROD:			246,232														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

01		34841 X	34841	-0-	-0-	-0-		1050	1	33791	2	N	-0-				-0-	
02		30340 X	30340	-0-	-0-	-0-		804	1	29536	2	N	-0-				-0-	
03		35371 X	33293	-0-	-2078	-0-		858	1	32435	2	N	-0-				-0-	
04		34230 X	18226	-0-	-16004	-0-		540	1	17686	2	N	-0-				-0-	
05		35371 X	31606	-0-	-3765	-0-		859	1	30747	2	N	-0-				-0-	
06		33720 X	30221	-0-	-3499	-0-		744	1	29477	2	N	-0-				-0-	
07		33294 X	30018	-0-	-3276	-0-		1006	1	29012	2	N	-0-				-0-	
08		33294 X	28229	-0-	-5065	-0-		1008	1	27221	2	N	-0-				-0-	
09		30600 X	25510	-0-	-5090	-0-		1000	1	24510	2	N	-0-				-0-	
10		31620 X	19960	-0-	-11660	-0-		943	1	19017	2	N	-0-				-0-	
11		30210 X	8804	-0-	-21406	-0-		1073	1	7731	2	N	-0-				-0-	
12		28272 X	5463	-0-	-22809	-0-		823	1	4640	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			296,511														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		11966 X	11605	-0-	-361	-0-	394 1	11211 3	N	-0-			-0-
02		11194 X	10328	-0-	-866	-0-	347 1	9981 3	N	-0-			-0-
03		11966 X	11288	-0-	-678	-0-	377 1	10911 3	N	-0-			-0-
04		11580 X	10614	-0-	-966	-0-	355 1	10259 3	N	-0-			-0-
05		11966 X	11037	-0-	-929	-0-	371 1	10666 3	N	-0-			-0-
06		11220 X	10703	-0-	-517	-0-	351 1	10352 3	N	-0-			-0-
07		11284 X	11196	-0-	-88	-0-	391 1	10805 3	N	-0-			-0-
08		11284 X	10832	-0-	-452	-0-	381 1	10451 3	N	-0-			-0-
09		10710 X	10084	-0-	-626	-0-	329 1	9755 3	N	-0-			-0-
10		11191 X	10911	-0-	-280	-0-	53 1	10858 3	N	-0-			-0-
11		10830 X	10340	-0-	-490	-0-	50 1	10290 3	N	-0-			-0-
12		11191 X	10696	-0-	-495	-0-	52 1	10644 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 129,634											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131													
01		11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	393 1	11123 3	N	-0-			-0-
02		11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	371 1	10666 3	N	-0-			-0-
03		11098 X	10847	-0-	-251	-0-	357 1	10490 3	N	-0-			-0-
04		11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	365 1	10662 3	N	-0-			-0-
05		11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	382 1	11095 3	N	-0-			-0-
06		10860 X	10805	-0-	-55	-0-	352 1	10453 3	N	-0-			-0-
07		11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	400 1	11090 3	N	-0-			-0-
08		11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	401 1	11108 3	N	-0-			-0-
09		11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	359 1	10754 3	N	-0-			-0-
10		11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	56 1	11386 3	N	-0-			-0-
11		11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	54 1	11057 3	N	-0-			-0-
12		11501 X	11222	-0-	-279	-0-	55 1	11167 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 134,596											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408													
01		11718 X	11674	-0-	-44	-0-	352 1	11322 2	N	-0-			-0-
02		10962 X	10574	-0-	-388	-0-	280 1	10294 2	N	-0-			-0-
03		11718 X	11055	-0-	-663	-0-	285 1	10770 2	N	-0-			-0-
04		11310 X	10421	-0-	-889	-0-	309 1	10112 2	N	-0-			-0-
05		11687 X	10744	-0-	-943	-0-	292 1	10452 2	N	-0-			-0-
06		11310 X	10077	-0-	-1233	-0-	248 1	9829 2	N	-0-			-0-
07		11315 X	10295	-0-	-1020	-0-	345 1	9950 2	N	-0-			-0-
08		11067 X	10303	-0-	-764	-0-	368 1	9935 2	N	-0-			-0-
09		10410 X	10245	-0-	-165	-0-	402 1	9843 2	N	-0-			-0-
10		12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	461 1	11548 2	N	-0-			-0-
11		11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	484 1	10826 2	N	-0-			-0-
12		10292 X	9871	-0-	-421	-0-	380 1	9491 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 128,578											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 #:		3H	RRCID -> 262684	COMPL. DATE 10/06/2011	TOTAL DEPTH 6637	PERF. 6975	- 13065		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N			16
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N			16
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N			16
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			N			16
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N			16
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			N			16
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			N			16
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			N			16
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			N			16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	54	51 1	19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		54			

LOOPER, R.W.		WELL #:		1H	RRCID -> 262774	COMPL. DATE 08/10/2011	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 7150	- 9843		
01	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	1034 1	9236 3	N	-0-		-0-
02	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	738 1	8845 3	N	-0-		-0-
03	11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	1045 1	10003 3	N	-0-		-0-
04	8580 X	8219	-0-	-361	-0-	937 1	7282 3	N	-0-		-0-
05	8866 X	6816	-0-	-2050	-0-	914 1	5902 3	N	-0-		-0-
06	8580 X	5885	-0-	-2695	-0-	856 1	5029 3	N	-0-		-0-
07	8866 X	6805	-0-	-2061	-0-	901 1	5904 3	N	-0-		-0-
08	8866 X	7106	-0-	-1760	-0-	928 1	6178 3	N	-0-		-0-
09	8220 X	7681	-0-	-539	-0-	906 1	6775 3	N	-0-		-0-
10	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	685 1	8410 3	N	-0-		-0-
11	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	737 1	9722 3	N	-0-		-0-
*12	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	714 1	8835 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		102,516				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEIKOFF, MIKE		WELL #:		3H	RRCID -> 262776	COMPL. DATE 08/09/2011	TOTAL DEPTH 8073	PERF. 8098	- 11240		
01	12028 X	11640	-0-	-388	-0-	351 1	11289 2	N	-0-		-0-
02	11252 X	10368	-0-	-884	-0-	275 1	10093 2	N	-0-		-0-
03	12028 X	11204	-0-	-824	-0-	289 1	10915 2	N	-0-		-0-
04	11250 X	10895	-0-	-355	-0-	323 1	10572 2	N	-0-		-0-
05	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	329 1	11740 2	N	-0-		-0-
06	11250 X	11168	-0-	-82	-0-	275 1	10893 2	N	-0-		-0-
07	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	386 1	11139 2	N	-0-		-0-
08	12028 X	11569	-0-	-459	-0-	413 1	11156 2	N	-0-		-0-
09	11640 X	10543	-0-	-1097	-0-	413 1	10130 2	N	-0-		-0-
10	12028 X	10851	-0-	-1177	-0-	417 1	10434 2	N	-0-		-0-
11	11190 X	9642	-0-	-1548	-0-	413 1	9229 2	N	-0-		-0-
12	11563 X	9592	-0-	-1971	-0-	369 1	9223 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		131,066				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
PEIKOFF, MIKE		WELL #:		4H	RRCID -> 262779	COMPL. DATE 08/09/2011	TOTAL DEPTH 7952	PERF. 8018	- 11710		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	10292 X	9598	-0-	-694	-0-	289	1	9309	2	N	-0-
02	9628 X	9281	-0-	-347	-0-	246	1	9035	2	N	-0-
03	10292 X	9549	-0-	-743	-0-	246	1	9303	2	N	-0-
04	9810 X	9075	-0-	-735	-0-	269	1	8806	2	N	-0-
05	10137 X	9819	-0-	-318	-0-	267	1	9552	2	N	-0-
06	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	238	1	9423	2	N	-0-
07	9920 X	9590	-0-	-330	-0-	322	1	9268	2	N	-0-
08	9827 X	9456	-0-	-371	-0-	338	1	9118	2	N	-0-
09	9660 X	9008	-0-	-652	-0-	353	1	8655	2	N	-0-
10	9982 X	9267	-0-	-715	-0-	356	1	8911	2	N	-0-
11	9660 X	8859	-0-	-801	-0-	379	1	8480	2	N	-0-
12	9269 X	8983	-0-	-286	-0-	346	1	8637	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		112,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING, JOHN EDWARD		WELL #:		5H	RRCID -> 262813	COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL DEPTH 6585	PERF. 6573	- 8988		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5673 X	5556	-0-	-117	-0-	5556	3			N	-0-
02	5307 X	4934	-0-	-373	-0-	4934	3			N	-0-
03	5673 X	5519	-0-	-154	-0-	5519	3			N	-0-
04	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-
05	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			N	-0-
06	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			N	-0-
07	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	3			N	-0-
08	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			N	-0-
09	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	3			N	-0-
10	6200 X	5845	-0-	-355	-0-	5845	3			N	-0-
11	6000 X	5192	-0-	-808	-0-	5192	3			N	-0-
12	6045 X	5251	-0-	-794	-0-	5251	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		68,918		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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	18755 X	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	-0-
02	17545 X	-0-	-0-	-17545	-0-					Y	-0-
03	18755 X	16415	-0-	-2340	-0-	591	1	15824	3	Y	-0-
04	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	485	1	6	2	Y	-0-
						13885	3				1
05	16613 X	16613	-0-	-0-	-0-	568	1	16045	3	Y	-0-
06	15900 X	15754	-0-	-146	-0-	546	1	15208	3	Y	-0-
07	16430 X	12823	-0-	-3607	-0-	450	1	12373	3	Y	-0-
08	16616 X	13138	-0-	-3478	-0-	480	1	12658	3	Y	-0-
09	16080 X	9517	-0-	-6563	-0-	356	1	9161	3	Y	-0-
10	16616 X	11149	-0-	-5467	-0-	391	1	10758	3	Y	-0-
*11	15750 X	6811	-0-	-8939	-0-	243	1	4	2	Y	-0-
						6564	3				1
*12	19912 X	19912	-0-	-0-	-0-	773	1	42	2	Y	-0-
						19097	3				1
TOTAL GAS PROD:		136,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-
02		14587 X	-0-	-0-	-14587	-0-					Y	-0-
03		15593 X	4589	-0-	-11004	-0-		166	1	4423	3	-0-
04		12990 X	9466	-0-	-3524	-0-		319	1		4	-0-
								9143	3			
05		11685 X	11685	-0-	-0-	-0-		400	1	11285	3	-0-
06		11919 X	11919	-0-	-0-	-0-		413	1	11506	3	-0-
07		12991 X	12991	-0-	-0-	-0-		456	1	12535	3	-0-
08		13587 X	13587	-0-	-0-	-0-		496	1	13091	3	-0-
09		9452 X	9452	-0-	-0-	-0-		352	1	9100	3	-0-
*10		11568 X	11568	-0-	-0-	-0-		405	1	11163	3	-0-
*11		14423 X	14423	-0-	-0-	-0-		515	1		8	-0-
								13900	3			
*12		14315 X	14315	-0-	-0-	-0-		512	1	30	2	-0-
								13773	3			
TOTAL GAS PROD:			113,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511												
01		11160 X	8936	-0-	-2224	-0-		8936	3		N	-0-
02		10440 X	7859	-0-	-2581	-0-		7859	3		N	-0-
03		10540 X	3236	-0-	-7304	-0-		3236	3		N	-0-
04		9480 X	7180	-0-	-2300	-0-		679	1	6501	3	-0-
05		11215 X	11215	-0-	-0-	-0-		11215	3		N	-0-
06		12093 X	12093	-0-	-0-	-0-		12093	3		N	-0-
07		12196 X	12196	-0-	-0-	-0-		12196	3		N	-0-
08		13614 X	13614	-0-	-0-	-0-		13614	3		N	-0-
09		11983 X	11983	-0-	-0-	-0-		11983	3		N	-0-
10		12306 X	12306	-0-	-0-	-0-		12306	3		N	-0-
11		12207 X	12207	-0-	-0-	-0-		12207	3		N	-0-
12		13609 X	12352	-0-	-1257	-0-		12352	3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			125,177			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478												
01		11439 X	9406	-0-	-2033	-0-		800	1	8606	3	-0-
02		10701 X	7599	-0-	-3102	-0-		744	1	6855	3	-0-
03		11284 X	9092	-0-	-2192	-0-		806	1	8286	3	-0-
04		9630 X	4809	-0-	-4821	-0-		699	1		2	-0-
								4108	3			
05		9393 X	6772	-0-	-2621	-0-		806	1	5966	3	-0-
06		9090 X	5671	-0-	-3419	-0-		740	1	4931	3	-0-
07		9083 X	1190	-0-	-7893	-0-		548	1	642	3	-0-
08		9083 X	917	-0-	-8166	-0-		41	1	876	3	-0-
09		6540 X	2365	-0-	-4175	-0-		2365	3		N	-0-
10		6758 X	2445	-0-	-4313	-0-		2445	3		N	-0-
11		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-		3	2	6027	3	-0-
*12		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-		14	2	6390	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			62,700			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11780 X	10581	-0-	-1199	-0-	10581 3	N	-0-			-0-
02		11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	11705 3	N	-0-			-0-
03		13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	13062 3	N	-0-			-0-
04		14409 X	14409	-0-	-0-	-0-	14409 3	N	-0-			-0-
05		11935 X	10720	-0-	-1215	-0-	10720 3	N	-0-			-0-
06		12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	12333 3	N	-0-			-0-
07		11935 X	11389	-0-	-546	-0-	11389 3	N	-0-			-0-
08		11935 X	11013	-0-	-922	-0-	11013 3	N	-0-			-0-
09		11550 X	10412	-0-	-1138	-0-	10412 3	N	-0-			-0-
10		11935 X	10389	-0-	-1546	-0-	10389 3	N	-0-			-0-
11		11550 X	9396	-0-	-2154	-0-	9396 3	N	-0-			-0-
*12		11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	11204 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			136,613			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923												
01		14632 X	12756	-0-	-1876	-0-	12756 3	N	-0-			-0-
02		13688 X	11438	-0-	-2250	-0-	11438 3	N	-0-			-0-
03		14632 X	13182	-0-	-1450	-0-	13182 3	N	-0-			-0-
04		13830 X	12040	-0-	-1790	-0-	12040 3	N	-0-			-0-
05		13454 X	12090	-0-	-1364	-0-	12090 3	N	-0-			-0-
06		12750 X	11447	-0-	-1303	-0-	11447 3	N	-0-			-0-
07		13175 X	12026	-0-	-1149	-0-	12026 3	N	-0-			-0-
08		13175 X	12133	-0-	-1042	-0-	12133 3	N	-0-			-0-
09		12030 X	11671	-0-	-359	-0-	11671 3	N	-0-			-0-
10		12090 X	11547	-0-	-543	-0-	11547 3	N	-0-			-0-
11		11730 X	10856	-0-	-874	-0-	10856 3	N	-0-			-0-
12		12121 X	11345	-0-	-776	-0-	11345 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			142,531			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221												
01		15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-		Y	-0-			1
02		14326 X	-0-	-0-	-14326	-0-		Y	-0-			1
03		15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-		Y	-0-			1
04		8580 X	252	-0-	-8328	-0-	252 1	Y	-0-			1
05		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 1	Y	-0-			1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
07		13375 X	13375	-0-	-0-	-0-	470 1	12905 3	Y	-0-		1
08		21419 X	21419	-0-	-0-	-0-	782 1	20637 3	Y	-0-		1
09		16288 X	16288	-0-	-0-	-0-	608 1	15680 3	Y	-0-		1
*10		23951 X	23951	-0-	-0-	-0-	839 1	23112 3	Y	-0-		1
*11		20938 X	20938	-0-	-0-	-0-	747 1	12 2	Y	-0-		-0-
*12		21560 X	21560	-0-	-0-	-0-	20179 3					
							771 1	45 2	Y	-0-		-0-
							20744 3					
TOTAL GAS PROD:			117,853			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		30039 X	29227	-0-	-812		-0-		881 1	28346 2	N	-0-			-0-
02		27927 X	27207	-0-	-720		-0-		721 1	26486 2	N	-0-			-0-
03		29853 X	29044	-0-	-809		-0-		748 1	28296 2	N	-0-			-0-
04		28350 X	27256	-0-	-1094		-0-		808 1	26448 2	N	-0-			-0-
05		29233 X	28775	-0-	-458		-0-		783 1	27992 2	N	-0-			-0-
06		28290 X	26743	-0-	-1547		-0-		659 1	26084 2	N	-0-			-0-
07		29078 X	27385	-0-	-1693		-0-		918 1	26467 2	N	-0-			-0-
08		29047 X	28156	-0-	-891		-0-		1005 1	27151 2	N	-0-			-0-
09		27840 X	26468	-0-	-1372		-0-		1038 1	25430 2	N	-0-			-0-
10		28768 X	26277	-0-	-2491		-0-		1010 1	25267 2	N	-0-			-0-
11		27240 X	25239	-0-	-2001		-0-		1081 1	24158 2	N	-0-			-0-
12		28148 X	26399	-0-	-1749		-0-		1017 1	25382 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		328,176				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140															
01		15562 X	14528	-0-	-1034		-0-		438 1	14090 2	N	-0-			-0-
02		14326 X	13276	-0-	-1050		-0-		352 1	12924 2	N	-0-			-0-
03		15314 X	14384	-0-	-930		-0-		371 1	14013 2	N	-0-			-0-
04		14460 X	13666	-0-	-794		-0-		405 1	13261 2	N	-0-			-0-
05		14942 X	14232	-0-	-710		-0-		387 1	13845 2	N	-0-			-0-
06		14070 X	13378	-0-	-692		-0-		330 1	13048 2	N	-0-			-0-
07		14384 X	13112	-0-	-1272		-0-		440 1	12672 2	N	-0-			-0-
08		14384 X	13547	-0-	-837		-0-		484 1	13063 2	N	-0-			-0-
09		13770 X	13118	-0-	-652		-0-		514 1	12604 2	N	-0-			-0-
10		14229 X	13318	-0-	-911		-0-		512 1	12806 2	N	-0-			-0-
11		13380 X	12139	-0-	-1241		-0-		520 1	11619 2	N	-0-			-0-
12		13144 X	12346	-0-	-798		-0-		475 1	11871 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		161,044				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509															
01		23595 X	23595	-0-	-0-		-0-		712 1	22883 2	N	-0-			-0-
02		22326 X	22326	-0-	-0-		-0-		592 1	21734 2	N	-0-			-0-
03		24213 X	24213	-0-	-0-		-0-		624 1	23589 2	N	-0-			-0-
04		22116 X	22116	-0-	-0-		-0-		656 1	21460 2	N	-0-			-0-
05		23813 X	23813	-0-	-0-		-0-		647 1	23166 2	N	-0-			-0-
06		22534 X	22534	-0-	-0-		-0-		555 1	21979 2	N	-0-			-0-
07		22634 X	22634	-0-	-0-		-0-		759 1	21875 2	N	-0-			-0-
08		22412 X	22412	-0-	-0-		-0-		801 1	21611 2	N	-0-			-0-
09		21269 X	21269	-0-	-0-		-0-		834 1	20435 2	N	-0-			-0-
10		21159 X	21159	-0-	-0-		-0-		813 1	20346 2	N	-0-			-0-
11		20564 X	20564	-0-	-0-		-0-		880 1	19684 2	N	-0-			-0-
*12		22652 X	22652	-0-	-0-		-0-		873 1	21779 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		269,287				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11563 X	11371	-0-	-192	-0-	92	1	11279	3	N	-0-		67
02		10817 X	9704	-0-	-1113	-0-	55	1	9649	3	N	-0-		67
03		11563 X	10982	-0-	-581	-0-	62	1	10920	3	N	-0-		67
04		11010 X	10344	-0-	-666	-0-	53	1	5	2	N	-0-		67
							10286	3						
05		11377 X	10344	-0-	-1033	-0-	53	1	10291	3	N	-0-		67
06		11010 X	9976	-0-	-1034	-0-	59	1	9917	3	N	-0-		67
07		10974 X	9780	-0-	-1194	-0-	64	1	9716	3	N	-0-		67
08		10974 X	9501	-0-	-1473	-0-	47	1	9454	3	N	-0-		67
09		10350 X	9145	-0-	-1205	-0-	55	1	9090	3	N	-0-		67
10		10354 X	10296	-0-	-58	-0-	62	1	10234	3	N	-0-		67
11		9990 X	9530	-0-	-460	-0-	54	1	5	2	N	-0-		67
							9471	3						
12		9765 X	8645	-0-	-1120	-0-	46	1	18	2	N	-0-		67
							8581	3						
TOTAL GAS PROD:			119,618				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103														
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-				

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403														
01		13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	485	1	13189	3	N	-0-		22
02		12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	433	1	12015	3	N	-0-		22
03		13614 X	13614	-0-	-0-	-0-	468	1	13146	3	N	-0-		22
04		11730 X	11078	-0-	-652	-0-	381	1	10697	3	N	-0-		22
05		12121 X	11608	-0-	-513	-0-	392	1	11216	3	N	-0-		22
06		11730 X	11010	-0-	-720	-0-	366	1	10644	3	N	-0-		22
07		12121 X	11935	-0-	-186	-0-	421	1	11514	3	N	-0-		22
08		12121 X	11651	-0-	-470	-0-	410	1	11241	3	N	-0-		22
09		11220 X	9788	-0-	-1432	-0-	322	1	9466	3	N	-0-		22
10		11935 X	9043	-0-	-2892	-0-	44	1	8999	3	N	-0-		22
11		11550 X	9464	-0-	-2086	-0-	46	1	9418	3	N	-0-		22
12		11780 X	9352	-0-	-2428	-0-	590	1	8762	3	N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:			134,665				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	377 1	12136 2		N	-0-			-0-
02		12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	325 1	11943 2		N	-0-			-0-
03		13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	349 1	13203 2		N	-0-			-0-
04		12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	378 1	12362 2		N	-0-			-0-
05		12090 X	11103	-0-	-987	-0-	302 1	10801 2		N	-0-			-0-
06		13751 X	13751	-0-	-0-	-0-	339 1	13412 2		N	-0-			-0-
07		14526 X	14526	-0-	-0-	-0-	487 1	14039 2		N	-0-			-0-
08		12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	447 1	12046 2		N	-0-			-0-
09		13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	544 1	13319 2		N	-0-			-0-
10		12090 X	5938	-0-	-6152	-0-	417 1	5521 2		N	-0-			-0-
11		11700 X	9642	-0-	-2058	-0-	440 1	9202 2		N	-0-			-0-
12		13640 X	12021	-0-	-1619	-0-	463 1	11558 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		144,410				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203														
01		11904 X	11403	-0-	-501	-0-	416 1	10987 3		N	-0-			42
02		11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	393 1	10694 3		N	-0-			42
03		11253 X	10356	-0-	-897	-0-	359 1	9997 3		N	-0-			42
04		12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	426 1	11713 3		N	-0-			42
05		11842 X	5631	-0-	-6211	-0-	506 1	5125 3		N	-0-			42
06		11460 X	535	-0-	-10925	-0-	535 1			N	-0-			42
07		11904 X	295	-0-	-11609	-0-	295 1			N	-0-			42
08		11904 X	295	-0-	-11609	-0-	295 1			N	-0-			42
09		11520 X	280	-0-	-11240	-0-	280 1			N	-0-			42
10		5642 X	558	-0-	-5084	-0-	558 1			N	-0-			42
11		540 X	38	-0-	-502	-0-	38 1			N	-0-			42
*12		769 X	769	-0-	-0-	-0-	711 1	58 3		N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		53,386				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503														
01		12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	430 1	11624 3		N	-0-			21
02		10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	380 1	10490 3		N	-0-			21
03		11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	396 1	11188 3		N	-0-			21
04		11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	381 1	10722 3		N	-0-			21
05		10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	348 1	9705 3		N	-0-			21
06		9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	468 1	9290 3		N	-0-			21
07		16682 X	16682	-0-	-0-	-0-	878 1	15804 3		N	-0-			21
08		14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	803 1	13756 3		N	-0-			21
09		9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	578 1	8555 3		N	-0-			21
10		9393 X	5101	-0-	-4292	-0-	25 1	5076 3		N	-0-			21
11		9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-				N	-0-			21
12		14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-				N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		110,897				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		18414 X	-0-	-0-	-18414	-0-					Y	-0-				1
02		16965 X	-0-	-0-	-16965	-0-					Y	-0-				1
03		18135 X	11037	-0-	-7098	-0-	396	1	10641	3	Y	-0-				1
04		21529 X	21529	-0-	-0-	-0-	726	1	10	2	Y	-0-				1
							20793	3								
05		23033 X	23033	-0-	-0-	-0-	787	1	22246	3	Y	-0-				1
06		21166 X	21166	-0-	-0-	-0-	732	1	20434	3	Y	-0-				1
07		22258 X	17827	-0-	-4431	-0-	627	1	17200	3	Y	-0-				1
08		22847 X	16242	-0-	-6605	-0-	592	1	15650	3	Y	-0-				1
09		22110 X	11437	-0-	-10673	-0-	426	1	11011	3	Y	-0-				1
10		22847 X	15380	-0-	-7467	-0-	538	1	14842	3	Y	-0-				1
11		21180 X	16704	-0-	-4476	-0-	596	1	8	2	Y	-0-				-0-
*12		19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	16100	3	683	1	40	2	Y	-0-		-0-
							18364	3								
TOTAL GAS PROD:			173,442			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556																
01		34162 X	33469	-0-	-693	-0-	1009	1	32460	2	N	-0-				-0-
02		31378 X	29861	-0-	-1517	-0-	792	1	29069	2	N	-0-				-0-
03		33852 X	32369	-0-	-1483	-0-	834	1	31535	2	N	-0-				-0-
04		32760 X	30188	-0-	-2572	-0-	895	1	29293	2	N	-0-				-0-
05		33852 X	31552	-0-	-2300	-0-	858	1	30694	2	N	-0-				-0-
06		32400 X	30111	-0-	-2289	-0-	742	1	29369	2	N	-0-				-0-
07		32364 X	30786	-0-	-1578	-0-	1032	1	29754	2	N	-0-				-0-
08		32364 X	30654	-0-	-1710	-0-	1095	1	29559	2	N	-0-				-0-
09		30540 X	29800	-0-	-740	-0-	1168	1	28632	2	N	-0-				-0-
10		31558 X	30352	-0-	-1206	-0-	1166	1	29186	2	N	-0-				-0-
11		30120 X	28943	-0-	-1177	-0-	1239	1	27704	2	N	-0-				-0-
12		30628 X	29708	-0-	-920	-0-	1144	1	28564	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			367,793			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855																
01		15190 X	14417	-0-	-773	-0-	14417	3			N	-0-				-0-
02		13920 X	13442	-0-	-478	-0-	13442	3			N	-0-				-0-
03		14477 X	13769	-0-	-708	-0-	13769	3			N	-0-				-0-
04		14010 X	13538	-0-	-472	-0-	13538	3			N	-0-				-0-
05		14477 X	13970	-0-	-507	-0-	13970	3			N	-0-				-0-
06		13950 X	13584	-0-	-366	-0-	13584	3			N	-0-				-0-
07		14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	3			N	-0-				-0-
08		15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	15839	3			N	-0-				-0-
09		15662 X	15662	-0-	-0-	-0-	15662	3			N	-0-				-0-
10		15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	15049	3			N	-0-				-0-
11		14700 X	13997	-0-	-703	-0-	13997	3			N	-0-				-0-
12		16182 X	14108	-0-	-2074	-0-	14108	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			172,306			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		14477 X	12480	-0-	-1997	-0-	12480 3		N	-0-		-0-
02		13108 X	11531	-0-	-1577	-0-	11531 3		N	-0-		-0-
03		13764 X	11970	-0-	-1794	-0-	11970 3		N	-0-		-0-
04		13170 X	12165	-0-	-1005	-0-	12165 3		N	-0-		-0-
05		12927 X	12494	-0-	-433	-0-	12494 3		N	-0-		-0-
06		12090 X	12062	-0-	-28	-0-	12062 3		N	-0-		-0-
07		12586 X	12082	-0-	-504	-0-	12082 3		N	-0-		-0-
08		12586 X	11737	-0-	-849	-0-	11737 3		N	-0-		-0-
09		12180 X	10921	-0-	-1259	-0-	10921 3		N	-0-		-0-
10		12493 X	10970	-0-	-1523	-0-	10970 3		N	-0-		-0-
11		12060 X	10349	-0-	-1711	-0-	10349 3		N	-0-		-0-
12		11625 X	10674	-0-	-951	-0-	10674 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			139,435				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923												
01		12090 X	11534	-0-	-556	-0-	11534 3		N	-0-		-0-
02		11310 X	10130	-0-	-1180	-0-	10130 3		N	-0-		-0-
03		11749 X	10748	-0-	-1001	-0-	10748 3		N	-0-		-0-
04		11370 X	10661	-0-	-709	-0-	10661 3		N	-0-		-0-
05		11532 X	11049	-0-	-483	-0-	11049 3		N	-0-		-0-
06		11160 X	10381	-0-	-779	-0-	10381 3		N	-0-		-0-
07		11005 X	10192	-0-	-813	-0-	10192 3		N	-0-		-0-
08		11036 X	9961	-0-	-1075	-0-	9961 3		N	-0-		-0-
09		10680 X	10113	-0-	-567	-0-	10113 3		N	-0-		-0-
10		11036 X	10506	-0-	-530	-0-	10506 3		N	-0-		-0-
11		10380 X	9470	-0-	-910	-0-	9470 3		N	-0-		-0-
*12		10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	10683 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			125,428				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594												
01		7967 X	7893	-0-	-74	-0-	7893 3		N	-0-		-0-
02		7685 X	7185	-0-	-500	-0-	7185 3		N	-0-		-0-
03		8215 X	7514	-0-	-701	-0-	7514 3		N	-0-		-0-
04		7950 X	7274	-0-	-676	-0-	7274 3		N	-0-		-0-
05		8215 X	7340	-0-	-875	-0-	7340 3		N	-0-		-0-
06		7650 X	6892	-0-	-758	-0-	6892 3		N	-0-		-0-
07		7688 X	6906	-0-	-782	-0-	6906 3		N	-0-		-0-
08		7502 X	7072	-0-	-430	-0-	7072 3		N	-0-		-0-
09		7260 X	6619	-0-	-641	-0-	6619 3		N	-0-		-0-
10		7347 X	7259	-0-	-88	-0-	7259 3		N	-0-		-0-
11		7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7548 3		N	-0-		-0-
*12		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			86,667				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
MELTON, JAMES		WELL #:	2H	RRCID ->	263052	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	8211 - 11987
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		17624 X	17624	-0-	-0-	-0-	932 1	16692 2	N	-0-	-0-
02		2900 N	18116	-0-	15216	15216	480 1	17636 2	N	-0-	-0-
03		34098 X	18882	-0-	-15216	-0-	487 1	18395 2	N	-0-	-0-
04		17593 X	17593	-0-	-0-	-0-	522 1	17071 2	N	-0-	-0-
05		16779 X	16779	-0-	-0-	-0-	456 1	16323 2	N	-0-	-0-
06		16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	406 1	16059 2	N	-0-	-0-
07		15438 X	15438	-0-	-0-	-0-	518 1	14920 2	N	-0-	-0-
08		15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	551 1	14880 2	N	-0-	-0-
09		14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	576 1	14122 2	N	-0-	-0-
10		14867 X	14867	-0-	-0-	-0-	571 1	14296 2	N	-0-	-0-
11		14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	605 1	13528 2	N	-0-	-0-
*12		14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	544 1	13565 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			194,135			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VEALE RANCH		WELL #:	43H	RRCID ->	263053	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	7350 - 13403
01		12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	1168 1	11137 3	N	66	88
02		13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	1172 1	11908 3	N	2	78 1 12
03		15608 X	15608	-0-	-0-	-0-	1142 1	14466 3	N	-0-	12
04		16433 X	16433	-0-	-0-	-0-	1104 1	15329 3	N	-0-	12
05		17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	1187 1	16526 3	N	-0-	12
06		17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	1163 1	16118 3	N	35	47
07		18280 X	18280	-0-	-0-	-0-	1261 1	17019 3	N	-0-	47
08		18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	1267 1	17137 3	N	-0-	47
09		17694 X	17694	-0-	-0-	-0-	1168 1	16526 3	N	-0-	47
10		19000 X	19000	-0-	-0-	-0-	587 1	18413 3	N	-0-	47
11		17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	608 1	16796 3	N	-0-	47
*12		15885 X	15885	-0-	-0-	-0-	502 1	15197 3	N	169	188 1 28
TOTAL GAS PROD:			199,201			TOTAL CONDENSATE PROD:		272			

KING, JOHN EDWARD		WELL #:	15H	RRCID ->	263058	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6573 - 10140
01		12059 X	11372	-0-	-687	-0-	11372 3		N	-0-	-0-
02		11223 X	10376	-0-	-847	-0-	10376 3		N	-0-	-0-
03		11780 X	10624	-0-	-1156	-0-	10624 3		N	-0-	-0-
04		11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	11589 3		N	-0-	-0-
05		11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	11825 3		N	-0-	-0-
06		11010 X	10488	-0-	-522	-0-	10488 3		N	-0-	-0-
07		11966 X	11692	-0-	-274	-0-	11692 3		N	-0-	-0-
08		11966 X	10587	-0-	-1379	-0-	10587 3		N	-0-	-0-
09		11580 X	10765	-0-	-815	-0-	10765 3		N	-0-	-0-
10		11811 X	10503	-0-	-1308	-0-	10503 3		N	-0-	-0-
11		11310 X	11038	-0-	-272	-0-	11038 3		N	-0-	-0-
12		10602 X	10108	-0-	-494	-0-	10108 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			130,967			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		18011 X	16493	-0-	-1518	-0-	619	1	15874	3	N	-0-					20
02		16849 X	15190	-0-	-1659	-0-	556	1	14634	3	N	-0-					20
03		17701 X	16272	-0-	-1429	-0-	588	1	15684	3	N	-0-					20
04		16920 X	14755	-0-	-2165	-0-	536	1	14219	3	N	-0-					20
05		17484 X	14605	-0-	-2879	-0-	536	1	14069	3	N	-0-					20
06		15960 X	13732	-0-	-2228	-0-	496	1	13186	3	N	45					65
							50	9									
07		16275 X	14401	-0-	-1874	-0-	550	1	13851	3	N	-0-					65
08		16275 X	13796	-0-	-2479	-0-	527	1	13269	3	N	-0-					65
09		14760 X	13083	-0-	-1677	-0-	470	1	12613	3	N	-0-					65
10		14601 X	13335	-0-	-1266	-0-	65	1	13270	3	N	-0-					65
11		13950 X	13233	-0-	-717	-0-	64	1	13169	3	N	-0-					65
12		13919 X	13841	-0-	-78	-0-	68	1	13773	3	N	-0-					65
TOTAL GAS PROD:			172,736											TOTAL CONDENSATE PROD:			45

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152																	
01		11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	492	1	11147	3	N	146	54	1			98
							161	9									
02		9338 X	9024	-0-	-314	-0-	458	1	8483	3	N	75	120	1			53
							83	9									
03		11811 X	8855	-0-	-2956	-0-	537	1	8250	3	N	62					115
							68	9									
04		11430 X	11007	-0-	-423	-0-	587	1	5	2	N	156	181	1			90
							10243	3	172	9							
05		11811 X	11091	-0-	-720	-0-	650	1	10284	3	N	143	184	1			49
							157	9									
06		11430 X	10502	-0-	-928	-0-	531	1	9971	3	N	-0-					49
07		11377 X	9862	-0-	-1515	-0-	531	1	9168	3	N	148	179	1			18
							163	9									
08		11377 X	9879	-0-	-1498	-0-	573	1	9133	3	Y	157	160	1			15
							173	9									
09		11010 X	8452	-0-	-2558	-0-	523	1	7827	3	Y	93					108
							102	9									
10		11098 X	7602	-0-	-3496	-0-	397	1	7080	3	Y	114	185	1			37
							125	9									
11		10500 X	7745	-0-	-2755	-0-	512	1	4	2	Y	-0-					37
							7229	3									
12		9889 X	9253	-0-	-636	-0-	570	1	19	2	Y	67	61	1			6
							8590	3	74	9							
TOTAL GAS PROD:			115,072											TOTAL CONDENSATE PROD:			1,161

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	753 1	311 3	N	80			98		
							88 9								
02		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	712 1	391 3	N	3	79 1		22		
							3 9								
03		3100 N	4673	-0-	1573	1573	959 1	3714 3	N	-0-			22		
04		3000 N	18661	-0-	15661	17234	1488 1	17173 3	N	-0-			22		
05		3100 N	18378	-0-	15278	32512	1499 1	16879 3	N	-0-			22		
06		47404 X	14892	-0-	-32512	-0-	1409 1	13483 3	N	-0-			22		
07		13391 X	13391	-0-	-0-	-0-	1396 1	11995 3	N	-0-			22		
08		11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	1340 1	10646 3	N	-0-			22		
09		11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	1279 1	9919 3	N	-0-			22		
10		7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	1054 1	6610 3	N	-0-			22		
11		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	968 1	5144 3	N	-0-			22		
*12		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	1043 1	4778 3	N	-0-			22		
TOTAL GAS PROD:			115,034			TOTAL CONDENSATE PROD:			83						

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011												TOTAL DEPTH	5933	PERF.	6075 - 9163
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		8556 X	8548	-0-	-8	-0-	808 1	7648 3	N	84	32 1		186		
							92 9								
02		8352 X	7667	-0-	-685	-0-	736 1	6870 3	N	55	179 1		62		
							61 9								
03		8928 X	6863	-0-	-2065	-0-	771 1	6031 3	N	55			117		
							61 9								
04		8640 X	7457	-0-	-1183	-0-	756 1	3 2	N	52			169		
							6641 3	57 9							
05		8556 X	7808	-0-	-748	-0-	778 1	6947 3	N	75	170 1		74		
							83 9								
06		8280 X	7371	-0-	-909	-0-	758 1	6580 3	N	30			104		
							33 9								
07		8215 X	7767	-0-	-448	-0-	787 1	6905 3	N	68			172		
							75 9								
08		8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	782 1	7382 3	N	29	147 1		54		
							32 9								
09		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	763 1	6802 3	N	8			62		
							9 9								
10		7812 X	7783	-0-	-29	-0-	788 1	6955 3	N	36	75 1		23		
							40 9								
11		7920 X	7366	-0-	-554	-0-	759 1	4 2	N	18			41		
							6583 3	20 9							
12		8091 X	7478	-0-	-613	-0-	778 1	14 2	N	87	97 1		31		
							6590 3	96 9							
TOTAL GAS PROD:			91,878			TOTAL CONDENSATE PROD:			597						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9114 X	7858	-0-	-1256	-0-	64	1	7683	3	N	101					166
						111	9									
02	8410 X	7240	-0-	-1170	-0-	42	1	7120	3	N	71	173	1			64
						78	9									
03	8990 X	7634	-0-	-1356	-0-	44	1	7461	3	N	117					181
						129	9									
04	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	45	1	4	2	N	66	182	1			65
						8242	3	73	9							
05	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	44	1	8256	3	N	-0-					65
06	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	47	1	7575	3	N	140	183	1			22
						154	9									
07	8649 X	8395	-0-	-254	-0-	56	1	8339	3	N	-0-					22
08	8649 X	8077	-0-	-572	-0-	40	1	7967	3	N	64					86
						70	9									
09	8370 X	7849	-0-	-521	-0-	48	1	7680	3	N	110					196
						121	9									
10	8401 X	8322	-0-	-79	-0-	52	1	8270	3	N	-0-	180	1			16
11	8130 X	8067	-0-	-63	-0-	46	1	5	2	N	161	167	1			10
						7839	3	177	9							
12	8153 X	7989	-0-	-164	-0-	44	1	17	2	N	-0-					10
						7928	3									
TOTAL GAS PROD:		95,871				TOTAL CONDENSATE PROD:		830								

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202										COMPL. DATE 10/23/2011			TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303			
01	11191 X	9774	-0-	-1417	-0-	80	1	9616	3	N	71					199
						78	9									
02	10469 X	9417	-0-	-1052	-0-	55	1	9327	3	N	32					231
						35	9									
03	11191 X	9508	-0-	-1683	-0-	55	1	9416	3	N	34	157	1			108
						37	9									
04	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	23					131
						9505	3	25	9							
05	10044 X	9943	-0-	-101	-0-	52	1	9840	3	N	46					177
						51	9									
06	9720 X	8653	-0-	-1067	-0-	53	1	8567	3	N	30					207
						33	9									
07	10044 X	9503	-0-	-541	-0-	65	1	9438	3	N	-0-					207
08	9951 X	8846	-0-	-1105	-0-	45	1	8777	3	N	22					229
						24	9									
09	9630 X	8488	-0-	-1142	-0-	53	1	8432	3	N	3	163	1			69
						3	9									
10	9951 X	8907	-0-	-1044	-0-	56	1	8844	3	N	6					75
						7	9									
11	9210 X	8093	-0-	-1117	-0-	48	1	4	2	N	18	48	1			45
						8021	3	20	9							
12	9517 X	8865	-0-	-652	-0-	48	1	19	2	N	62	80	1			27
						8730	3	68	9							
TOTAL GAS PROD:		109,582				TOTAL CONDENSATE PROD:		347								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845																			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		17763 X	17441	-0-	-322	-0-		765	1	16676	2	N	-0-					-0-	
02		16571 X	16571	-0-	-0-	-0-		439	1	16132	2	N	-0-					-0-	
03		17432 X	17432	-0-	-0-	-0-		449	1	16983	2	N	-0-					-0-	
04		16890 X	14966	-0-	-1924	-0-		444	1	14522	2	N	-0-					-0-	
05		17701 X	15549	-0-	-2152	-0-		423	1	15126	2	N	-0-					-0-	
06		17130 X	14363	-0-	-2767	-0-		354	1	14009	2	N	-0-					-0-	
07		17701 X	15141	-0-	-2560	-0-		508	1	14633	2	N	-0-					-0-	
08		17422 X	15125	-0-	-2297	-0-		540	1	14585	2	N	-0-					-0-	
09		15060 X	14825	-0-	-235	-0-		581	1	14244	2	N	-0-					-0-	
10		15562 X	15015	-0-	-547	-0-		577	1	14438	2	N	-0-					-0-	
11		14640 X	13778	-0-	-862	-0-		590	1	13188	2	N	-0-					-0-	
12		15314 X	14202	-0-	-1112	-0-		547	1	13655	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				184,408				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922																			
01		7533 X	2197	-0-	-5336	-0-		398	1	1799	2	N	-0-					-0-	
02		7047 X	5534	-0-	-1513	-0-		572	1	4962	2	N	-0-					-0-	
03		7533 X	37	-0-	-7496	-0-		1	1	36	2	N	-0-					-0-	
04		7290 X	950	-0-	-6340	-0-		452	1	498	2	N	-0-					-0-	
05		8443 X	8443	-0-	-0-	-0-		802	1	7641	2	N	-0-					-0-	
06		11865 X	11865	-0-	-0-	-0-		848	1	11017	2	N	-0-					-0-	
07		14449 X	14449	-0-	-0-	-0-		1054	1	13395	2	N	-0-					-0-	
08		14093 X	14093	-0-	-0-	-0-		1071	1	13022	2	N	-0-					-0-	
09		11784 X	11784	-0-	-0-	-0-		1010	1	10774	2	N	-0-					-0-	
10		9072 X	9072	-0-	-0-	-0-		915	1	8157	2	N	-0-					-0-	
11		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-		889	1	7125	2	N	-0-					-0-	
12		13361 X	5231	-0-	-8130	-0-		825	1	4406	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				91,669				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811																			
01		899 X	899	-0-	-0-	-0-		899	1			N	-0-					-0-	
02		994 N	994	-0-	-0-	-0-		845	1	149	2	N	-0-					-0-	
03		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-		936	1	1390	2	N	-0-					-0-	
04		3000 N	10108	-0-	7108	7108		1144	1	8964	2	N	-0-					-0-	
05		3100 N	3203	-0-	103	7211		906	1	2297	2	N	-0-					-0-	
06		3000 N	304	-0-	-2696	4515		304	1			N	-0-					-0-	
07		5930 X	1415	-0-	-4515	-0-		617	1	798	2	N	-0-					-0-	
08		879 X	879	-0-	-0-	-0-		554	1	325	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		975 X	975	-0-	-0-	-0-		256	1	719	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				21,103				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		18146 X	18146	-0-	-0-	-0-	547	1	17599	2	N	-0-		-0-
02		16109 X	16109	-0-	-0-	-0-	427	1	15682	2	N	-0-		-0-
03		17763 X	17428	-0-	-335	-0-	449	1	16979	2	N	-0-		-0-
04		17190 X	15401	-0-	-1789	-0-	457	1	14944	2	N	-0-		-0-
05		17763 X	16414	-0-	-1349	-0-	446	1	15968	2	N	-0-		-0-
06		17190 X	15295	-0-	-1895	-0-	377	1	14918	2	N	-0-		-0-
07		17422 X	13091	-0-	-4331	-0-	439	1	12652	2	N	-0-		-0-
08		17422 X	6717	-0-	-10705	-0-	240	1	6477	2	N	-0-		-0-
09		15870 X	171	-0-	-15699	-0-	171	1			N	-0-		-0-
10		16399 X	9842	-0-	-6557	-0-	863	1	8979	2	N	-0-		-0-
11		15300 X	14279	-0-	-1021	-0-	1030	1	13249	2	N	-0-		-0-
12		11935 X	10820	-0-	-1115	-0-	1050	1	9770	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:										153,713	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011										TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6530 - 10837	
01		9455 X	7286	-0-	-2169	-0-	7286	3			N	-0-		-0-
02		8845 X	5641	-0-	-3204	-0-	5641	3			N	-0-		-0-
03		9083 X	5275	-0-	-3808	-0-	5275	3			N	-0-		-0-
04		9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	3			N	-0-		-0-
05		8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	3			N	-0-		-0-
06		9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	3			N	-0-		-0-
07		9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	3			N	-0-		-0-
08		9331 X	9281	-0-	-50	-0-	9281	3			N	-0-		-0-
09		9150 X	8008	-0-	-1142	-0-	8008	3			N	-0-		-0-
10		9455 X	8136	-0-	-1319	-0-	8136	3			N	-0-		-0-
11		9150 X	7957	-0-	-1193	-0-	7957	3			N	-0-		-0-
12		9362 X	8140	-0-	-1222	-0-	8140	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:										96,936	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011										TOTAL DEPTH	6484	PERF.	6579 - 10146	
01		8680 X	6765	-0-	-1915	-0-	6765	3			N	-0-		-0-
02		8120 X	5716	-0-	-2404	-0-	5716	3			N	-0-		-0-
03		8680 X	6152	-0-	-2528	-0-	6152	3			N	-0-		-0-
04		6750 X	6140	-0-	-610	-0-	6140	3			N	-0-		-0-
05		6882 X	6509	-0-	-373	-0-	6509	3			N	-0-		-0-
06		6540 X	6212	-0-	-328	-0-	6212	3			N	-0-		-0-
07		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	3			N	-0-		-0-
08		6510 X	6509	-0-	-1	-0-	6509	3			N	-0-		-0-
09		6300 X	6298	-0-	-2	-0-	6298	3			N	-0-		-0-
10		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	3			N	-0-		-0-
11		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	3			N	-0-		-0-
*12		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:										78,744	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	11486 3	N	-0-			-0-
02		11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	11384 3	N	-0-			-0-
03		12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	12098 3	N	-0-			-0-
04		11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	11696 3	N	-0-			-0-
05		11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	11561 3	N	-0-			-0-
06		10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	10529 3	N	-0-			-0-
07		10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	10740 3	N	-0-			-0-
08		10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	10461 3	N	-0-			-0-
09		10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	10073 3	N	-0-			-0-
10		10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	10093 3	N	-0-			-0-
11		9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9630 3	N	-0-			-0-
12		10199 X	10159	-0-	-40	-0-	10159 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			129,910			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261												
01		20615 X	19626	-0-	-989	-0-	592 1	19034 2	N	-0-		-0-
02		19285 X	18058	-0-	-1227	-0-	479 1	17579 2	N	-0-		-0-
03		20615 X	19306	-0-	-1309	-0-	497 1	18809 2	N	-0-		-0-
04		19950 X	18594	-0-	-1356	-0-	551 1	18043 2	N	-0-		-0-
05		19623 X	19032	-0-	-591	-0-	518 1	18514 2	N	-0-		-0-
06		18990 X	17844	-0-	-1146	-0-	440 1	17404 2	N	-0-		-0-
07		19313 X	17942	-0-	-1371	-0-	602 1	17340 2	N	-0-		-0-
08		19313 X	16241	-0-	-3072	-0-	580 1	15661 2	N	-0-		-0-
09		18600 X	17043	-0-	-1557	-0-	668 1	16375 2	N	-0-		-0-
10		19034 X	17442	-0-	-1592	-0-	670 1	16772 2	N	-0-		-0-
11		17850 X	16774	-0-	-1076	-0-	718 1	16056 2	N	-0-		-0-
12		17949 X	16892	-0-	-1057	-0-	650 1	16242 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			214,794			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948												
01		7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7621 3	N	-0-			-0-
02		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908 3	N	-0-			-0-
03		7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7201 3	N	-0-			-0-
04		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6459 3	N	-0-			-0-
05		7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7394 3	N	-0-			-0-
06		7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7497 3	N	-0-			-0-
07		7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7446 3	N	-0-			-0-
08		8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383 3	N	-0-			-0-
09		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015 3	N	-0-			-0-
10		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7419 3	N	-0-			-0-
11		6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921 3	N	-0-			-0-
*12		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			88,154			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	335	1	6962	3	N	-0-		-0-
02		6670 X	5246	-0-	-1424	-0-	346	1	4900	3	N	-0-		-0-
03		7130 X	5289	-0-	-1841	-0-	5289	3			N	-0-		-0-
04		6900 X	4558	-0-	-2342	-0-	4558	3			N	-0-		-0-
05		7130 X	4658	-0-	-2472	-0-	4658	3			N	-0-		-0-
06		6900 X	3817	-0-	-3083	-0-	3817	3			N	-0-		-0-
07		5611 X	3300	-0-	-2311	-0-	3300	3			N	-0-		-0-
08		5301 X	3591	-0-	-1710	-0-	3591	3			N	-0-		-0-
09		4560 X	4421	-0-	-139	-0-	4421	3			N	-0-		-0-
10		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-		-0-
11		3810 X	2856	-0-	-954	-0-	688	1	2168	3	N	-0-		-0-
12		3038 X	2100	-0-	-938	-0-	816	1	1284	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		47,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603														
01		2015 X	1342	-0-	-673	-0-	1342	3			N	-0-		55
02		1508 X	143	-0-	-1365	-0-	143	1			N	-0-		55
03		7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	488	1	7330	3	N	-0-	2	57
04		3000 N	5020	-0-	2020	2020	132	1	4888	3	N	-0-		57
05		3100 N	5981	-0-	2881	4901	372	1	5609	3	N	-0-		57
06		10939 X	6038	-0-	-4901	-0-	355	1	5560	3	N	-0-	112	169
07		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	372	1	6687	3	N	-0-	65	234
08		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	372	1	7653	3	N	-0-	169 1	65
09		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	360	1	6296	3	N	-0-	69	134
10		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	372	1	7030	3	N	-0-		134
11		7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	360	1	7604	3	N	-0-		134
*12		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	372	1	5634	3	N	-0-	178 1	80
TOTAL GAS PROD:		69,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		372								

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271														
01		15996 X	14967	-0-	-1029	-0-	451	1	14516	2	N	-0-		-0-
02		14906 X	13687	-0-	-1219	-0-	363	1	13324	2	N	-0-		-0-
03		15748 X	14663	-0-	-1085	-0-	378	1	14285	2	N	-0-		-0-
04		14940 X	13964	-0-	-976	-0-	414	1	13550	2	N	-0-		-0-
05		15221 X	14465	-0-	-756	-0-	393	1	14072	2	N	-0-		-0-
06		14490 X	13623	-0-	-867	-0-	336	1	13287	2	N	-0-		-0-
07		14663 X	13887	-0-	-776	-0-	466	1	13421	2	N	-0-		-0-
08		14663 X	13797	-0-	-866	-0-	493	1	13304	2	N	-0-		-0-
09		14010 X	13192	-0-	-818	-0-	517	1	12675	2	N	-0-		-0-
10		14477 X	13576	-0-	-901	-0-	522	1	13054	2	N	-0-		-0-
11		13620 X	13078	-0-	-542	-0-	560	1	12518	2	N	-0-		-0-
12		13888 X	13489	-0-	-399	-0-	520	1	12969	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		166,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	9909	3	30	9	N	27			141
02		8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	5			146
03		9610 X	8988	-0-	-622	-0-	8850	3	138	9	N	125	176	1	95
04		9300 X	7616	-0-	-1684	-0-	7616	3			N	-0-			95
05		9610 X	8016	-0-	-1594	-0-	8016	3			N	-0-			95
06		9300 X	7215	-0-	-2085	-0-	7202	3	13	9	N	12			107
07		8990 X	822	-0-	-8168	-0-	822	3			N	-0-			107
08		8990 X	1925	-0-	-7065	-0-	1872	3	53	9	N	48			155
09		7770 X	6592	-0-	-1178	-0-	419	1	6173	3	N	-0-			155
10		8029 X	6796	-0-	-1233	-0-	868	1	5928	3	N	-0-			155
11		7230 X	5587	-0-	-1643	-0-	837	1	4708	3	N	38	176	1	17
							42	9							
12		6820 X	903	-0-	-5917	-0-	867	1	3	3	N	30			47
							33	9							
TOTAL GAS PROD:		64,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		285									

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011										TOTAL DEPTH	6231	PERF. 6259	-	9593	
01		10726 X	4582	-0-	-6144	-0-	4576	3	6	9	N	5			25
02		9860 X	-0-	-0-	-9860	-0-					N	-0-			25
03		10292 X	91	-0-	-10201	-0-	38	1	53	3	N	-0-			25
04		9960 X	8373	-0-	-1587	-0-	8373	3			N	-0-			25
05		10292 X	9377	-0-	-915	-0-	9377	3			N	-0-			25
06		8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8036	3	171	9	N	155	173	1	7
07		9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	3			N	-0-			7
08		9362 X	8320	-0-	-1042	-0-	8320	3			N	-0-			7
09		9060 X	7399	-0-	-1661	-0-	7286	3	113	9	N	103			110
10		9362 X	5010	-0-	-4352	-0-	4945	3	65	9	N	59			169
*11		8850 X	190	-0-	-8660	-0-	179	3	11	9	N	10	173	1	6
*12		11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	11410	3	90	9	N	82	81	1	7
TOTAL GAS PROD:		72,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		414									

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012										TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6650	-	10278	
01		11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	96	1	11269	3	N	-0-			38
02		9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	55	1	9157	3	N	94	46	1	86
							103	9							
03		9052 X	8746	-0-	-306	-0-	51	1	8695	3	N	-0-			86
04		9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	52	1	4	2	N	-0-			86
							9455	3							
05		9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	53	1	9875	3	N	-0-			86
06		8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-			86
07		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	64	1	9300	3	N	112			198
							123	9							
08		9052 X	6556	-0-	-2496	-0-	34	1	6498	3	N	22	182	1	38
							24	9							
09		8760 X	5939	-0-	-2821	-0-	37	1	5902	3	N	-0-			38
10		9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-			38
11		8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-			38
12		6479 X	383	-0-	-6096	-0-	322	1	61	9	N	55	72	1	27
TOTAL GAS PROD:		71,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		283									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
01		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	29
02		377 X	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-	29
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
04		5 X		5	-0-	-0-		5 3		N	-0-	29
05		1 X		1	-0-	-0-		1 3		N	-0-	29
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
07		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	29
08		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	29
09		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	29
10		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	29
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
TOTAL GAS PROD:			6			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132												
01		26753 X	23667	-0-	-3086	-0-	713	1	22954 2	N	-0-	-0-
02		24360 X	22699	-0-	-1661	-0-	602	1	22097 2	N	-0-	-0-
03		25234 X	24058	-0-	-1176	-0-	620	1	23438 2	N	-0-	-0-
04		24060 X	19905	-0-	-4155	-0-	590	1	19315 2	N	-0-	-0-
05		24862 X	23326	-0-	-1536	-0-	634	1	22692 2	N	-0-	-0-
06		23490 X	21434	-0-	-2056	-0-	528	1	20906 2	N	-0-	-0-
07		24273 X	22661	-0-	-1612	-0-	760	1	21901 2	N	-0-	-0-
08		24056 X	20054	-0-	-4002	-0-	716	1	19338 2	N	-0-	-0-
09		22560 X	21296	-0-	-1264	-0-	835	1	20461 2	N	-0-	-0-
10		23312 X	21609	-0-	-1703	-0-	830	1	20779 2	N	-0-	-0-
11		21930 X	20819	-0-	-1111	-0-	891	1	19928 2	N	-0-	-0-
12		22320 X	21075	-0-	-1245	-0-	812	1	20263 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			262,603			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628												
01		11284 X	10462	-0-	-822	-0-	401	1	10061 3	Y	-0-	6
02		10527 X	9815	-0-	-712	-0-	364	1	9451 3	Y	-0-	6
03		11005 X	9854	-0-	-1151	-0-	359	1	9429 3	Y	60	6
							66	9				
04		10350 X	10347	-0-	-3	-0-	385	1	9926 3	Y	33	39
							36	9				
05		11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	416	1	10740 3	Y	14	10
							15	9				
06		10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	402	1	10390 3	Y	-0-	10
07		11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	443	1	10869 3	Y	-0-	10
08		10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	426	1	10509 3	Y	-0-	10
09		10260 X	10203	-0-	-57	-0-	377	1	9826 3	Y	-0-	10
10		10602 X	10186	-0-	-416	-0-	50	1	10136 3	Y	-0-	10
11		10260 X	9855	-0-	-405	-0-	47	1	9695 3	Y	103	19
							113	9				
12		11067 X	10352	-0-	-715	-0-	51	1	10301 3	Y	-0-	19
TOTAL GAS PROD:			125,284			TOTAL CONDENSATE PROD:			210			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011										TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8141 - 12135	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		15934 X	15216	-0-	-718	-0-	365	1	14851	3	N	-0-		-0-
02		14906 X	13796	-0-	-1110	-0-	327	1	13469	3	N	-0-		-0-
03		15934 X	15105	-0-	-829	-0-	349	1	14756	3	N	-0-		-0-
04		14910 X	14726	-0-	-184	-0-	342	1	14384	3	N	-0-		-0-
05		15795 X	15795	-0-	-0-	-0-	364	1	15431	3	N	-0-		-0-
06		16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	359	1	15785	3	N	-0-		-0-
07		16388 X	16388	-0-	-0-	-0-	398	1	15990	3	N	-0-		-0-
08		16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	394	1	15768	3	N	-0-		-0-
09		15761 X	15761	-0-	-0-	-0-	349	1	15412	3	N	-0-		-0-
10		16191 X	16191	-0-	-0-	-0-	79	1	16112	3	N	-0-		-0-
11		15540 X	15312	-0-	-228	-0-	74	1	15238	3	N	-0-		-0-
12		16306 X	16147	-0-	-159	-0-	79	1	16068	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:										186,743	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011										TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8496 - 14330	
01		23591 X	22211	-0-	-1380	-0-	669	1	21542	2	N	-0-		-0-
02		22069 X	20342	-0-	-1727	-0-	539	1	19803	2	N	-0-		-0-
03		23591 X	21805	-0-	-1786	-0-	562	1	21243	2	N	-0-		-0-
04		22620 X	21028	-0-	-1592	-0-	623	1	20405	2	N	-0-		-0-
05		22816 X	21483	-0-	-1333	-0-	584	1	20899	2	N	-0-		-0-
06		21480 X	20197	-0-	-1283	-0-	497	1	19700	2	N	-0-		-0-
07		21793 X	20467	-0-	-1326	-0-	686	1	19781	2	N	-0-		-0-
08		21793 X	20360	-0-	-1433	-0-	727	1	19633	2	N	-0-		-0-
09		21030 X	19433	-0-	-1597	-0-	762	1	18671	2	N	-0-		-0-
10		21483 X	19578	-0-	-1905	-0-	752	1	18826	2	N	-0-		-0-
11		20190 X	18763	-0-	-1427	-0-	803	1	17960	2	N	-0-		-0-
12		20460 X	18939	-0-	-1521	-0-	730	1	18209	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:										244,606	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012										TOTAL DEPTH	6934	PERF.	9005 - 13610	
01		17360 X	-0-	-0-	-17360	-0-					Y	-0-		7
02		16008 X	-0-	-0-	-16008	-0-					Y	-0-		7
03		17112 X	15476	-0-	-1636	-0-	554	1	14922	3	Y	-0-		7
04		17561 X	17561	-0-	-0-	-0-	592	1	8	2	Y	-0-		7
							16961	3						
05		18651 X	18651	-0-	-0-	-0-	637	1	18014	3	Y	-0-		7
06		17474 X	17474	-0-	-0-	-0-	604	1	16870	3	Y	-0-		7
07		18135 X	16892	-0-	-1243	-0-	592	1	16300	3	Y	-0-		7
08		18662 X	15703	-0-	-2959	-0-	572	1	15131	3	Y	-0-		7
09		18060 X	16921	-0-	-1139	-0-	628	1	16293	3	Y	-0-		7
10		18662 X	14672	-0-	-3990	-0-	513	1	14159	3	Y	-0-		7
11		17460 X	15158	-0-	-2302	-0-	540	1	8	2	Y	-0-		7
							14610	3						
12		16988 X	15058	-0-	-1930	-0-	541	1	32	2	Y	-0-		7
							14485	3						
TOTAL GAS PROD:										163,566	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-					Y	6
02		17661 X	11831	-0-	-5830	-0-	626	1	11205	3	Y	6
03		18879 X	17185	-0-	-1694	-0-	1086	1	16099	3	Y	6
04		18270 X	16952	-0-	-1318	-0-	571	1	8	2	Y	6
							16373	3				
05		18111 X	18111	-0-	-0-	-0-	618	1	17493	3	Y	6
06		16620 X	16179	-0-	-441	-0-	560	1	15619	3	Y	6
07		17515 X	16824	-0-	-691	-0-	589	1	16235	3	Y	6
08		17577 X	16857	-0-	-720	-0-	615	1	16242	3	Y	6
09		17010 X	15779	-0-	-1231	-0-	585	1	15194	3	Y	6
10		17577 X	14736	-0-	-2841	-0-	515	1	14221	3	Y	6
11		16320 X	14846	-0-	-1474	-0-	530	1	8	2	Y	6
							14308	3				
12		16864 X	16615	-0-	-249	-0-	596	1	34	2	Y	6
							15985	3				
TOTAL GAS PROD:			175,915			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		12586 X	11272	-0-	-1314	-0-	340	1	10932	2	N	-0-
02		11571 X	10434	-0-	-1137	-0-	277	1	10157	2	N	-0-
03		12369 X	11368	-0-	-1001	-0-	293	1	11075	2	N	-0-
04		11970 X	10890	-0-	-1080	-0-	323	1	10567	2	N	-0-
05		12276 X	11154	-0-	-1122	-0-	303	1	10851	2	N	-0-
06		11010 X	10467	-0-	-543	-0-	258	1	10209	2	N	-0-
07		11377 X	10235	-0-	-1142	-0-	343	1	9892	2	N	-0-
08		11377 X	10512	-0-	-865	-0-	375	1	10137	2	N	-0-
09		11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	446	1	10933	2	N	-0-
10		13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	522	1	13065	2	N	-0-
11		13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	583	1	13026	2	N	-0-
*12		14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	547	1	13661	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			139,115			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		10168 X	9225	-0-	-943	-0-	9225	3			N	-0-
02		9512 X	9190	-0-	-322	-0-	9190	3			N	-0-
03		10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	3			N	-0-
04		10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	3			N	-0-
05		11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	3			N	-0-
06		10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	3			N	-0-
07		10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	3			N	-0-
08		11284 X	10256	-0-	-1028	-0-	10256	3			N	-0-
09		10920 X	8864	-0-	-2056	-0-	8864	3			N	-0-
10		11284 X	9530	-0-	-1754	-0-	9530	3			N	-0-
11		10440 X	9458	-0-	-982	-0-	9458	3			N	-0-
12		10137 X	8655	-0-	-1482	-0-	8655	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			117,892			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		12121 X	8806	-0-	-3315	-0-	8806	3	N	-0-		-0-
02		10150 X	8067	-0-	-2083	-0-	8067	3	N	-0-		-0-
03		9269 X	8595	-0-	-674	-0-	8595	3	N	-0-		-0-
04		8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	3	N	-0-		-0-
05		9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	3	N	-0-		-0-
06		9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	3	N	-0-		-0-
07		9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	3	N	-0-		-0-
08		9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	3	N	-0-		-0-
09		9000 X	8815	-0-	-185	-0-	8815	3	N	-0-		-0-
10		9517 X	9225	-0-	-292	-0-	9225	3	N	-0-		-0-
11		9270 X	8719	-0-	-551	-0-	8719	3	N	-0-		-0-
12		9579 X	9245	-0-	-334	-0-	9245	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			107,448	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012										TOTAL DEPTH	6782	PERF. 7513 - 13532
01		22134 X	-0-	-0-	-22134	-0-			Y	-0-		6
02		20706 X	11349	-0-	-9357	-0-	578	1	10771	3	Y	6
03		22134 X	20495	-0-	-1639	-0-	734	1	19761	3	Y	6
04		21420 X	19042	-0-	-2378	-0-	641	1	8	2	Y	6
							18393	3				6
05		19183 X	19183	-0-	-0-	-0-	656	1	18527	3	Y	6
06		20576 X	20576	-0-	-0-	-0-	712	1	19864	3	Y	6
07		20493 X	20493	-0-	-0-	-0-	718	1	19775	3	Y	6
08		20491 X	18259	-0-	-2232	-0-	665	1	17594	3	Y	6
09		22561 X	22561	-0-	-0-	-0-	837	1	21724	3	Y	6
10		21266 X	18430	-0-	-2836	-0-	644	1	17786	3	Y	6
11		20580 X	19404	-0-	-1176	-0-	692	1	10	2	Y	6
							18702	3				6
12		19964 X	19684	-0-	-280	-0-	708	1	40	2	Y	6
							18936	3				6
TOTAL GAS PROD:			209,476	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011										TOTAL DEPTH	6587	PERF. 6509 - 10262
01		15128 X	4151	-0-	-10977	-0-	4151	3	N	-0-		-0-
02		14152 X	2441	-0-	-11711	-0-	140	1	2301	3	N	-0-
03		15128 X	673	-0-	-14455	-0-	673	1	N	-0-		-0-
04		13110 X	739	-0-	-12371	-0-	739	1	N	-0-		-0-
05		2604 X	585	-0-	-2019	-0-	585	1	N	-0-		-0-
06		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-		-0-
07		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-		-0-
08		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
09		750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		-0-
10		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,589	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011										TOTAL DEPTH	6185	PERF. 6350 - 9718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	11582 3	77 9	N	70			113
02		8497 X	-0-	-0-	-8497	-0-			N	19			132
03		11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	11294 3	141 9	N	128	182 1		78
04		10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	10835 3		N	-0-			78
05		10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10671 3	121 9	N	110			188
06		8790 X	8187	-0-	-603	-0-	8187 3		N	-0-	176 1		12
07		9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9442 3		N	-0-			12
08		9083 X	8905	-0-	-178	-0-	8905 3		N	-0-			12
09		8790 X	7874	-0-	-916	-0-	7769 3	105 9	N	95			107
10		9083 X	7856	-0-	-1227	-0-	7775 3	81 9	N	74			181
*11		8790 X	8146	-0-	-644	-0-	8117 3	29 9	N	26	175 1		32
12		9455 X	6567	-0-	-2888	-0-	6567 3		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:										101,698	TOTAL CONDENSATE PROD:		522

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012										TOTAL DEPTH	6796	PERF. 8269 - 12674	
01		23498 X	-0-	-0-	-23498	-0-			Y	-0-			11
02		21982 X	-0-	-0-	-21982	-0-			Y	-0-			11
03		25748 X	25748	-0-	-0-	-0-	922 1	24826 3	Y	-0-			11
04		23171 X	23171	-0-	-0-	-0-	781 1	10 2	Y	-0-			11
							22380 3						
05		22736 X	22736	-0-	-0-	-0-	777 1	21959 3	Y	-0-			11
06		20280 X	19297	-0-	-983	-0-	668 1	18629 3	Y	-0-			11
07		20956 X	18824	-0-	-2132	-0-	659 1	18165 3	Y	-0-			11
08		20956 X	18772	-0-	-2184	-0-	684 1	18088 3	Y	-0-			11
09		20280 X	18013	-0-	-2267	-0-	668 1	17345 3	Y	-0-			11
10		20956 X	19738	-0-	-1218	-0-	691 1	19047 3	Y	-0-			11
11		19290 X	18750	-0-	-540	-0-	668 1	10 2	Y	-0-			11
							18072 3						
12		18507 X	18287	-0-	-220	-0-	657 1	38 2	Y	-0-			11
							17592 3						
TOTAL GAS PROD:										203,336	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011										TOTAL DEPTH	6581	PERF. 6519 - 10210	
01		9300 X	2517	-0-	-6783	-0-	2517 3		N	-0-			-0-
02		8700 X	6536	-0-	-2164	-0-	6536 3		N	-0-			-0-
03		9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142 3		N	-0-			-0-
04		9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	9435 3		N	-0-			-0-
05		7223 X	7064	-0-	-159	-0-	7064 3		N	-0-			-0-
06		7920 X	5836	-0-	-2084	-0-	5836 3		N	-0-			-0-
07		9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	518 1	9226 3	N	-0-			-0-
08		9300 X	681	-0-	-8619	-0-	681 1		N	-0-			-0-
09		9000 X	1120	-0-	-7880	-0-	697 1	423 3	N	-0-			-0-
10		13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	791 1	12736 3	N	-0-			-0-
11		9000 X	41	-0-	-8959	-0-	27 1	14 3	N	-0-			-0-
12		9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										65,643	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	3		N	-0-			-0-
02		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3		N	-0-			-0-
03		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3		N	-0-			-0-
04		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3		N	-0-			-0-
05		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3		N	-0-			-0-
06		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3		N	-0-			-0-
07		3720 X	3712	-0-	-8	-0-	3712	3		N	-0-			-0-
08		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3		N	-0-			-0-
09		3600 X	3573	-0-	-27	-0-	3573	3		N	-0-			-0-
10		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3		N	-0-			-0-
11		3600 X	3490	-0-	-110	-0-	3490	3		N	-0-			-0-
*12		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,439			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	1		N	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
04		810 N	-0-	-0-	-810	-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:			827			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12276 X	11619	-0-	-657	-0-	417	1	11202	3	N	-0-		-0-
02		11455 X	10717	-0-	-738	-0-	373	1	10344	3	N	-0-		-0-
03		11966 X	11391	-0-	-575	-0-	394	1	10997	3	N	-0-		-0-
04		11400 X	10761	-0-	-639	-0-	373	1	10388	3	N	-0-		-0-
05		11625 X	11268	-0-	-357	-0-	395	1	10873	3	N	-0-		-0-
06		11250 X	10250	-0-	-1000	-0-	347	1	9903	3	N	-0-		-0-
07		11470 X	10602	-0-	-868	-0-	382	1	10220	3	N	-0-		-0-
08		11377 X	10558	-0-	-819	-0-	383	1	10175	3	N	-0-		-0-
09		10890 X	10148	-0-	-742	-0-	343	1	9805	3	N	-0-		-0-
10		11253 X	10292	-0-	-961	-0-	50	1	10242	3	N	-0-		-0-
11		10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	50	1	10330	3	N	-0-		-0-
*12		11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	58	1	11766	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			129,810			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9145 X	8189	-0-	-956	-0-	293	1	7896	3	N	-0-		-0-
02		8468 X	7843	-0-	-625	-0-	275	1	7568	3	N	-0-		-0-
03		8990 X	8321	-0-	-669	-0-	288	1	8033	3	N	-0-		-0-
04		8430 X	7674	-0-	-756	-0-	268	1	7406	3	N	-0-		-0-
05		8370 X	7949	-0-	-421	-0-	275	1	7674	3	N	-0-		-0-
06		8100 X	7927	-0-	-173	-0-	272	1	7655	3	N	-0-		-0-
07		8370 X	8083	-0-	-287	-0-	294	1	7789	3	N	-0-		-0-
08		8308 X	8031	-0-	-277	-0-	290	1	7741	3	N	-0-		-0-
09		7920 X	7707	-0-	-213	-0-	262	1	7445	3	N	-0-		-0-
10		8184 X	7954	-0-	-230	-0-	39	1	7915	3	N	-0-		-0-
11		7920 X	7842	-0-	-78	-0-	38	1	7804	3	N	-0-		-0-
12		8029 X	7673	-0-	-356	-0-	38	1	7635	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		95,193			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517														
01		16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	484	1	15594	2	N	-0-		-0-
02		14749 X	14749	-0-	-0-	-0-	391	1	14358	2	N	-0-		-0-
03		14442 X	14442	-0-	-0-	-0-	372	1	14070	2	N	-0-		-0-
04		12870 X	11518	-0-	-1352	-0-	342	1	11176	2	N	-0-		-0-
05		13299 X	11708	-0-	-1591	-0-	319	1	11389	2	N	-0-		-0-
06		12870 X	11043	-0-	-1827	-0-	272	1	10771	2	N	-0-		-0-
07		13299 X	11151	-0-	-2148	-0-	374	1	10777	2	N	-0-		-0-
08		13299 X	10914	-0-	-2385	-0-	389	1	10525	2	N	-0-		-0-
09		11520 X	10874	-0-	-646	-0-	426	1	10448	2	N	-0-		-0-
10		12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	493	1	12339	2	N	-0-		-0-
11		14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	628	1	14042	2	N	-0-		-0-
*12		15485 X	15485	-0-	-0-	-0-	596	1	14889	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		155,464			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145														
01		22599 X	-0-	-0-	-22599	-0-					Y	-0-		48
02		21141 X	-0-	-0-	-21141	-0-					Y	-0-		48
03		22599 X	14875	-0-	-7724	-0-	533	1	14342	3	Y	-0-		48
04		23715 X	23715	-0-	-0-	-0-	799	1	11	2	Y	-0-		48
							22905	3						
05		22447 X	22447	-0-	-0-	-0-	767	1	21680	3	Y	-0-		48
06		19711 X	19711	-0-	-0-	-0-	682	1	19029	3	Y	-0-		48
07		22289 X	19193	-0-	-3096	-0-	673	1	18520	3	Y	-0-		48
08		22289 X	19084	-0-	-3205	-0-	696	1	18388	3	Y	-0-		48
09		21570 X	19811	-0-	-1759	-0-	735	1	19076	3	Y	-0-		48
10		22289 X	19680	-0-	-2609	-0-	688	1	18992	3	Y	-0-		48
11		19710 X	18643	-0-	-1067	-0-	664	1	10	2	Y	-0-		48
							17969	3						
12		19065 X	18174	-0-	-891	-0-	652	1	38	2	Y	-0-		48
							17484	3						
TOTAL GAS PROD:		195,333			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	876 1	7232 2	N	-0-			-0-
02		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	779 1	6238 2	N	-0-			-0-
03		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	810 1	6021 2	N	-0-			-0-
04		6360 X	6110	-0-	-250	-0-	793 1	5317 2	N	-0-			-0-
05		6572 X	5887	-0-	-685	-0-	794 1	5093 2	N	-0-			-0-
06		6360 X	1224	-0-	-5136	-0-	67 1	1157 2	N	-0-			-0-
07		6572 X	4493	-0-	-2079	-0-	542 1	3951 2	N	-0-			-0-
08		6572 X	6042	-0-	-530	-0-	343 1	5699 2	N	-0-			-0-
09		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	372 1	7358 2	N	-0-			-0-
10		12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	479 1	11974 2	N	-0-			-0-
11		11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	501 1	11214 2	N	-0-			-0-
*12		13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	1078 1	12033 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			90,721		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101													
01		15655 X	14538	-0-	-1117	-0-	438 1	14100 2	N	-0-			-0-
02		14065 X	13346	-0-	-719	-0-	354 1	12992 2	N	-0-			-0-
03		15035 X	14403	-0-	-632	-0-	371 1	14032 2	N	-0-			-0-
04		14250 X	13740	-0-	-510	-0-	407 1	13333 2	N	-0-			-0-
05		14632 X	14113	-0-	-519	-0-	384 1	13729 2	N	-0-			-0-
06		14070 X	8308	-0-	-5762	-0-	46 1	8262 2	N	-0-			-0-
07		14415 X	12387	-0-	-2028	-0-	394 1	11993 2	N	-0-			-0-
08		14415 X	11538	-0-	-2877	-0-	522 1	11016 2	N	-0-			-0-
09		13740 X	11243	-0-	-2497	-0-	519 1	10724 2	N	-0-			-0-
10		14105 X	10983	-0-	-3122	-0-	423 1	10560 2	N	-0-			-0-
11		12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	552 1	12348 2	N	-0-			-0-
*12		15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	1168 1	14072 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			152,739		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893													
01		12059 X	10068	-0-	-1991	-0-	303 1	9765 2	N	-0-			-0-
02		10498 X	9063	-0-	-1435	-0-	240 1	8823 2	N	-0-			-0-
03		10540 X	9874	-0-	-666	-0-	254 1	9620 2	N	-0-			-0-
04		9810 X	8900	-0-	-910	-0-	264 1	8636 2	N	-0-			-0-
05		10075 X	9062	-0-	-1013	-0-	247 1	8815 2	N	-0-			-0-
06		9750 X	7168	-0-	-2582	-0-	45 1	7123 2	N	-0-			-0-
07		9889 X	9104	-0-	-785	-0-	402 1	8702 2	N	-0-			-0-
08		9889 X	8234	-0-	-1655	-0-	415 1	7819 2	N	-0-			-0-
09		8910 X	8113	-0-	-797	-0-	395 1	7718 2	N	-0-			-0-
10		9114 X	8733	-0-	-381	-0-	335 1	8398 2	N	-0-			-0-
11		8820 X	8068	-0-	-752	-0-	346 1	7722 2	N	-0-			-0-
12		9114 X	7585	-0-	-1529	-0-	944 1	6641 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			103,972		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		14849 X	3901	-0-	-10948	-0-		363 1	3538 2	N		-0-						-0-
02		13974 X	13974	-0-	-0-	-0-		1020 1	12954 2	N		-0-						-0-
03		14322 X	12951	-0-	-1371	-0-		1028 1	11923 2	N		-0-						-0-
04		13440 X	11707	-0-	-1733	-0-		905 1	10802 2	N		-0-						-0-
05		14849 X	873	-0-	-13976	-0-		68 1	805 2	N		-0-						-0-
06		14370 X	1014	-0-	-13356	-0-		43 1	971 2	N		-0-						-0-
07		14849 X	8902	-0-	-5947	-0-		417 1	8485 2	N		-0-						-0-
08		12958 X	3667	-0-	-9291	-0-		240 1	3427 2	N		-0-						-0-
09		11700 X	7526	-0-	-4174	-0-		383 1	7143 2	N		-0-						-0-
10		10313 X	10313	-0-	-0-	-0-		397 1	9916 2	N		-0-						-0-
11		9656 X	9656	-0-	-0-	-0-		414 1	9242 2	N		-0-						-0-
12		8897 X	8469	-0-	-428	-0-		1207 1	7262 2	N		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			92,953			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202																		
01		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-		766 1	4701 2	N		-0-						-0-
02		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-		668 1	3213 2	N		-0-						-0-
03		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-		681 1	2313 2	N		-0-						-0-
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N		-0-						-0-
05		620 X	620	-0-	-0-	-0-		620 1		N		-0-						-0-
06		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-		79 1	5545 2	N		-0-						-0-
07		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-		231 1	2207 2	N		-0-						-0-
08		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-		187 1	1366 2	N		-0-						-0-
09		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-		176 1	1963 2	N		-0-						-0-
10		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-		179 1	4502 2	N		-0-						-0-
11		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-		118 1	2624 2	N		-0-						-0-
*12		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-		938 1	430 2	N		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			33,507			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606																		
01		17832 X	17832	-0-	-0-	-0-		1265 1	16567 3	N		-0-						-0-
02		17258 X	17258	-0-	-0-	-0-		1188 1	16070 3	N		-0-						-0-
03		16893 X	16893	-0-	-0-	-0-		1210 1	15683 3	N		-0-						-0-
04		16050 X	15373	-0-	-677	-0-		1140 1	14233 3	N		-0-						-0-
05		16585 X	10194	-0-	-6391	-0-		994 1	9200 3	N		-0-						-0-
06		16050 X	1801	-0-	-14249	-0-		465 1	1336 3	N		-0-						-0-
07		16585 X	9852	-0-	-6733	-0-		1000 1	8852 3	N		-0-						-0-
08		16585 X	10077	-0-	-6508	-0-		1009 1	9068 3	N		-0-						-0-
09		15360 X	7701	-0-	-7659	-0-		818 1	6883 3	N		-0-						-0-
10		10199 X	8917	-0-	-1282	-0-		722 1	8195 3	N		-0-						-0-
11		9750 X	8888	-0-	-862	-0-		700 1	8188 3	N		-0-						-0-
*12		9799 X	9799	-0-	-0-	-0-		727 1	9072 3	N		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			134,585			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	3079 1	17118 2	N	-0-			-0-
02		18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	2258 1	15758 2	N	-0-			-0-
03		18414 X	13631	-0-	-4783	-0-	1968 1	11663 2	N	-0-			-0-
04		17820 X	16170	-0-	-1650	-0-	2292 1	13878 2	N	-0-			-0-
05		20390 X	20390	-0-	-0-	-0-	2706 1	17684 2	N	-0-			-0-
06		18724 X	18724	-0-	-0-	-0-	2565 1	16159 2	N	-0-			-0-
07		18666 X	18666	-0-	-0-	-0-	2568 1	16098 2	N	-0-			-0-
08		18414 X	18208	-0-	-206	-0-	2515 1	15693 2	N	-0-			-0-
09		17820 X	17259	-0-	-561	-0-	2427 1	14832 2	N	-0-			-0-
10		18414 X	17558	-0-	-856	-0-	2550 1	15008 2	N	-0-			-0-
11		17820 X	16908	-0-	-912	-0-	2525 1	14383 2	N	-0-			-0-
*12		17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	2623 1	14678 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		213,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250													
01		21173 X	19687	-0-	-1486	-0-	682 1	19005 3	N	-0-			-0-
02		19807 X	18625	-0-	-1182	-0-	634 1	17991 3	N	-0-			-0-
03		21173 X	19097	-0-	-2076	-0-	632 1	18465 3	N	-0-			-0-
04		20490 X	18550	-0-	-1940	-0-	621 1	17929 3	N	-0-			-0-
05		20336 X	18972	-0-	-1364	-0-	637 1	18335 3	N	-0-			-0-
06		20079 X	20079	-0-	-0-	-0-	670 1	19409 3	N	-0-			-0-
07		19902 X	18634	-0-	-1268	-0-	663 1	17971 3	N	-0-			-0-
08		19158 X	18961	-0-	-197	-0-	673 1	18288 3	N	-0-			-0-
09		20070 X	18157	-0-	-1913	-0-	602 1	17555 3	N	-0-			-0-
10		20739 X	20251	-0-	-488	-0-	99 1	20152 3	N	-0-			-0-
11		20070 X	18096	-0-	-1974	-0-	87 1	18009 3	N	-0-			-0-
12		18972 X	18924	-0-	-48	-0-	93 1	18831 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		228,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130													
01		14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	488 1	14147 2	N	-0-			-0-
02		13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	470 1	13315 2	N	-0-			-0-
03		14539 X	14447	-0-	-92	-0-	484 1	13963 2	N	-0-			-0-
04		14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	477 1	13698 2	N	-0-			-0-
05		14725 X	14433	-0-	-292	-0-	487 1	13946 2	N	-0-			-0-
06		14250 X	13691	-0-	-559	-0-	471 1	13220 2	N	-0-			-0-
07		14725 X	13313	-0-	-1412	-0-	456 1	12857 2	N	-0-			-0-
08		14663 X	14381	-0-	-282	-0-	501 1	13880 2	N	-0-			-0-
09		14190 X	12822	-0-	-1368	-0-	435 1	12387 2	N	-0-			-0-
10		14446 X	14397	-0-	-49	-0-	485 1	13912 2	N	-0-			-0-
11		13920 X	12183	-0-	-1737	-0-	401 1	11782 2	N	-0-			-0-
12		14384 X	13860	-0-	-524	-0-	463 1	13397 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		166,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		13202 X	13202	-0-	-0-	-0-		440 1	12762 2	N	-0-			-0-			
02		12354 X	12090	-0-	-264	-0-		412 1	11678 2	N	-0-			-0-			
03		13271 X	13271	-0-	-0-	-0-		444 1	12827 2	N	-0-			-0-			
04		12840 X	12704	-0-	-136	-0-		427 1	12277 2	N	-0-			-0-			
05		13206 X	12930	-0-	-276	-0-		436 1	12494 2	N	-0-			-0-			
06		12840 X	11727	-0-	-1113	-0-		403 1	11324 2	N	-0-			-0-			
07		13268 X	11154	-0-	-2114	-0-		382 1	10772 2	N	-0-			-0-			
08		13268 X	12644	-0-	-624	-0-		440 1	12204 2	N	-0-			-0-			
09		12690 X	12172	-0-	-518	-0-		413 1	11759 2	N	-0-			-0-			
10		12927 X	10674	-0-	-2253	-0-		359 1	10315 2	N	-0-			-0-			
11		12240 X	11773	-0-	-467	-0-		388 1	11385 2	N	-0-			-0-			
12		12648 X	11970	-0-	-678	-0-		400 1	11570 2	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:												146,311	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011												TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8146	-	13550
01		18197 X	17997	-0-	-200	-0-		428 1	17569 3	N	-0-			-0-			
02		17023 X	16572	-0-	-451	-0-		387 1	16185 3	N	-0-			-0-			
03		18197 X	17666	-0-	-531	-0-		403 1	17263 3	N	-0-			-0-			
04		17610 X	16928	-0-	-682	-0-		387 1	16541 3	N	-0-			-0-			
05		18197 X	17075	-0-	-1122	-0-		390 1	16685 3	N	-0-			-0-			
06		17430 X	17053	-0-	-377	-0-		378 1	16675 3	N	-0-			-0-			
07		17701 X	17355	-0-	-346	-0-		599 1	16756 3	N	-0-			-0-			
08		17670 X	16978	-0-	-692	-0-		586 1	16392 3	N	-0-			-0-			
09		17040 X	16277	-0-	-763	-0-		524 1	15753 3	N	-0-			-0-			
10		17608 X	16654	-0-	-954	-0-		81 1	16573 3	N	-0-			-0-			
11		17040 X	16040	-0-	-1000	-0-		77 1	15963 3	N	-0-			-0-			
12		17360 X	16291	-0-	-1069	-0-		80 1	16211 3	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:												202,886	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011												TOTAL DEPTH	7541	PERF.	7675	-	14278
01		54932 X	51904	-0-	-3028	-0-		1154 1	50750 2	N	-0-			-0-			
02		51388 X	48040	-0-	-3348	-0-		1092 1	46948 2	N	-0-			-0-			
03		53227 X	50522	-0-	-2705	-0-		1128 1	49394 2	N	-0-			-0-			
04		51750 X	48885	-0-	-2865	-0-		1097 1	47788 2	N	-0-			-0-			
05		51987 X	50050	-0-	-1937	-0-		1125 1	48925 2	N	-0-			-0-			
06		50220 X	47969	-0-	-2251	-0-		1650 1	46319 2	N	-0-			-0-			
07		51367 X	50036	-0-	-1331	-0-		1713 1	48323 2	N	-0-			-0-			
08		50530 X	49860	-0-	-670	-0-		1735 1	48125 2	N	-0-			-0-			
09		48900 X	47285	-0-	-1615	-0-		1605 1	45680 2	N	-0-			-0-			
10		50065 X	47627	-0-	-2438	-0-		1604 1	46023 2	N	-0-			-0-			
11		48420 X	45797	-0-	-2623	-0-		1508 1	44289 2	N	-0-			-0-			
12		50034 X	48775	-0-	-1259	-0-		1631 1	47144 2	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:												586,750	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		33046 X	31969	-0-	-1077	-0-	1116	1	30853	3	N	-0-
02		30624 X	29598	-0-	-1026	-0-	1005	1	28593	3	N	-0-
03		32674 X	31132	-0-	-1542	-0-	1039	1	30093	3	N	-0-
04		31290 X	30076	-0-	-1214	-0-	1011	1	29065	3	N	-0-
05		32333 X	30866	-0-	-1467	-0-	1041	1	29825	3	N	-0-
06		30930 X	29507	-0-	-1423	-0-	971	1	28536	3	N	-0-
07		31651 X	30681	-0-	-970	-0-	1075	1	29606	3	N	-0-
08		31124 X	30022	-0-	-1102	-0-	1051	1	28971	3	N	-0-
09		30090 X	28771	-0-	-1319	-0-	944	1	27827	3	N	-0-
10		30876 X	28433	-0-	-2443	-0-	138	1	28295	3	N	-0-
11		29700 X	27880	-0-	-1820	-0-	135	1	27745	3	N	-0-
12		30225 X	28950	-0-	-1275	-0-	142	1	28808	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			357,885	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		9796 X	9297	-0-	-499	-0-	357	1	8907	3	N	136
02		9077 X	8545	-0-	-532	-0-	325	1	8188	3	N	30
03		9703 X	9288	-0-	-415	-0-	343	1	8921	3	N	52
04		9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	355	1	9046	3	N	72
05		9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	355	1	8960	3	N	91
06		9000 X	8031	-0-	-969	-0-	300	1	7714	3	N	106
07		9734 X	9337	-0-	-397	-0-	363	1	8962	3	N	117
08		9734 X	8908	-0-	-826	-0-	347	1	8544	3	N	132
09		9420 X	8759	-0-	-661	-0-	325	1	8417	3	N	147
10		9331 X	8932	-0-	-399	-0-	43	1	8870	3	N	164
11		9030 X	8042	-0-	-988	-0-	39	1	7989	3	N	177
12		8742 X	8084	-0-	-658	-0-	40	1	8019	3	N	47
TOTAL GAS PROD:			105,982	TOTAL CONDENSATE PROD:			229					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247 X	4019	-0-	-228	-0-	154	1	3847	3	N	16		122
						18	9						
02	4002 X	3133	-0-	-869	-0-	117	1	3005	3	N	10		132
						11	9						
03	4278 X	3050	-0-	-1228	-0-	112	1	2932	3	N	5		137
						6	9						
04	4140 X	2380	-0-	-1760	-0-	88	1	2284	3	N	7		144
						8	9						
05	4185 X	3251	-0-	-934	-0-	122	1	3123	3	N	5		149
						6	9						
06	3900 X	3380	-0-	-520	-0-	124	1	3254	3	N	2		151
						2	9						
07	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	140	1	3486	3	N	-0-		151
08	3255 X	3126	-0-	-129	-0-	120	1	3006	3	N	-0-		151
09	3390 X	3049	-0-	-341	-0-	113	1	2935	3	N	1		152
						1	9						
10	3627 X	3094	-0-	-533	-0-	15	1	3079	3	N	-0-		152
11	3510 X	3264	-0-	-246	-0-	16	1	3207	3	N	37		189
						41	9						
12	3627 X	3217	-0-	-410	-0-	16	1	3164	3	N	34	96 1	127
						37	9						
TOTAL GAS PROD:		38,589		TOTAL CONDENSATE PROD:						117			

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304													
01	14105 X	13012	-0-	-1093	-0-	496	1	12516	3	N	-0-		144
02	13195 X	11757	-0-	-1438	-0-	436	1	11320	3	N	1		145
						1	9						
03	13671 X	12568	-0-	-1103	-0-	464	1	12104	3	N	-0-		145
04	12960 X	12433	-0-	-527	-0-	459	1	11974	3	N	-0-		145
05	13392 X	13103	-0-	-289	-0-	482	1	12621	3	N	-0-		145
06	12600 X	12536	-0-	-64	-0-	450	1	12086	3	N	-0-		145
07	12834 X	12769	-0-	-65	-0-	483	1	12286	3	N	-0-		145
08	13113 X	12521	-0-	-592	-0-	472	1	12049	3	N	-0-		145
09	12690 X	12128	-0-	-562	-0-	436	1	11692	3	N	-0-		145
10	13113 X	12351	-0-	-762	-0-	60	1	12291	3	N	-0-		145
*11	12540 X	11696	-0-	-844	-0-	56	1	11640	3	N	-0-		145
12	12617 X	12090	-0-	-527	-0-	59	1	11904	3	N	115	119 1	141
						127	9						
TOTAL GAS PROD:		148,964		TOTAL CONDENSATE PROD:						116			

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579													
01	15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	363	1	15004	3	N	-0-		-0-
02	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	339	1	14041	3	N	-0-		-0-
03	15190 X	14925	-0-	-265	-0-	337	1	14588	3	N	-0-		-0-
04	14700 X	14635	-0-	-65	-0-	333	1	14302	3	N	-0-		-0-
05	15190 X	14981	-0-	-209	-0-	491	1	14490	3	N	-0-		-0-
06	14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	478	1	14451	3	N	-0-		-0-
07	15190 X	15044	-0-	-146	-0-	513	1	14531	3	N	-0-		-0-
08	15128 X	14384	-0-	-744	-0-	494	1	13890	3	N	-0-		-0-
09	14700 X	14098	-0-	-602	-0-	449	1	13649	3	N	-0-		-0-
10	15190 X	14902	-0-	-288	-0-	73	1	14829	3	N	-0-		-0-
11	14700 X	14462	-0-	-238	-0-	70	1	14392	3	N	-0-		-0-
*12	14641 X	14641	-0-	-0-	-0-	72	1	14569	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		176,748		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		10385 X	9693	-0-	-692	-0-	230	1 9463 3	N	-0-			-0-
02		9512 X	9085	-0-	-427	-0-	217	1 8868 3	N	-0-			-0-
03		9982 X	9537	-0-	-445	-0-	220	1 9317 3	N	-0-			-0-
04		9600 X	9205	-0-	-395	-0-	213	1 8992 3	N	-0-			-0-
05		9827 X	9788	-0-	-39	-0-	323	1 9465 3	N	-0-			-0-
06		9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	300	1 9109 3	N	-0-			-0-
07		9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	340	1 9586 3	N	-0-			-0-
08		10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	349	1 9849 3	N	-0-			-0-
09		9480 X	9121	-0-	-359	-0-	290	1 8831 3	N	-0-			-0-
10		10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	51	1 10480 3	N	-0-			-0-
11		9870 X	9080	-0-	-790	-0-	44	1 9036 3	N	-0-			-0-
12		10137 X	10102	-0-	-35	-0-	50	1 10052 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782										COMPL. DATE 06/09/2011	TOTAL DEPTH 7867	PERF. 8031	- 11619
01		11780 X	8223	-0-	-3557	-0-	277	1 7946 3	N	-0-			-0-
02		11020 X	302	-0-	-10718	-0-	8	1 294 3	N	-0-			-0-
03		11780 X	322	-0-	-11458	-0-	7	1 315 3	N	-0-			-0-
04		11400 X	241	-0-	-11159	-0-	8	1 233 3	N	-0-			-0-
05		11780 X	207	-0-	-11573	-0-	6	1 201 3	N	-0-			-0-
06		7950 X	186	-0-	-7764	-0-	6	1 180 3	N	-0-			-0-
07		310 X	137	-0-	-173	-0-	6	1 131 3	N	-0-			-0-
08		310 X	75	-0-	-235	-0-	75	3	N	-0-			-0-
09		240 X	180	-0-	-60	-0-	6	1 174 3	N	-0-			-0-
10		333 X	333	-0-	-0-	-0-	2	1 331 3	N	-0-			-0-
11		322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	1	N	-0-			-0-
*12		3100 N	5321	-0-	2221	2221	713	1 4608 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883										COMPL. DATE 05/02/2011	TOTAL DEPTH 8349	PERF. 8526	- 12030
01		9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	369	1 9495 3	N	68			122
02		9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	75	9 338 1	N	32			154
03		9858 X	9794	-0-	-64	-0-	35	9 349 1	N	39	176 1		17
04		9540 X	9225	-0-	-315	-0-	43	9 335 1	N	10			27
05		9858 X	8910	-0-	-948	-0-	11	9 325 1	N	7			34
06		9540 X	9150	-0-	-390	-0-	8	9 317 1	N	11			45
07		9858 X	9696	-0-	-162	-0-	12	9 353 1	N	49			94
08		9796 X	9711	-0-	-85	-0-	54	9 357 1	N	5			99
09		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	6	9 324 1	N	8			107
10		9703 X	9601	-0-	-102	-0-	9	9 47 1	N	15			122
11		9390 X	9100	-0-	-290	-0-	17	9 44 1	N	14			136
12		9610 X	9377	-0-	-233	-0-	15	9 46 1	N	36			172
							40	9					

TOTAL GAS PROD: 113,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	21083 X	21083	-0-	-0-	-0-	767	1	20239	3	N	70			89
02	19829 X	19829	-0-	-0-	-0-	77	9	19049	3	N	64			153
03	20894 X	20745	-0-	-149	-0-	729	1	19921	3	N	86	188	1	51
04	20340 X	19620	-0-	-720	-0-	95	9	18874	3	N	49			100
05	21018 X	20382	-0-	-636	-0-	692	1	19591	3	N	61			161
06	20340 X	18615	-0-	-1725	-0-	54	9	17877	3	N	64	188	1	37
07	21018 X	18411	-0-	-2607	-0-	724	1	17667	3	N	40			77
08	20739 X	18144	-0-	-2595	-0-	67	9	17434	3	Y	21	98	1	-0-
09	19710 X	17406	-0-	-2304	-0-	44	9	16735	3	Y	46	4	1	42
10	20367 X	18642	-0-	-1725	-0-	687	1	18504	3	Y	44			86
11	18630 X	18421	-0-	-209	-0-	23	9	18285	3	Y	43			129
12	18414 X	18304	-0-	-110	-0-	620	1	18140	3	Y	68	181	1	16
						51	9							
						90	1							
						48	9							
						89	1							
						47	9							
						89	1							
						75	9							
TOTAL GAS PROD:		229,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		656								

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952														
01	13299 X	12442	-0-	-857	-0-	452	1	11990	3	Y	-0-			-0-
02	12441 X	12102	-0-	-339	-0-	435	1	11667	3	Y	-0-			-0-
03	13082 X	11904	-0-	-1178	-0-	420	1	11484	3	Y	-0-			-0-
04	12480 X	10453	-0-	-2027	-0-	371	1	10082	3	Y	-0-			-0-
05	12927 X	9471	-0-	-3456	-0-	338	1	9133	3	Y	-0-			-0-
06	12270 X	11037	-0-	-1233	-0-	385	1	10652	3	Y	-0-			-0-
07	12679 X	11103	-0-	-1576	-0-	409	1	10694	3	Y	-0-			-0-
08	11904 X	10850	-0-	-1054	-0-	405	1	10445	3	Y	-0-			-0-
09	11040 X	10816	-0-	-224	-0-	376	1	10440	3	Y	-0-			-0-
10	11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	56	1	11391	3	Y	-0-			-0-
11	11040 X	10763	-0-	-277	-0-	52	1	10711	3	Y	-0-			-0-
12	11191 X	10890	-0-	-301	-0-	53	1	10837	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		133,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805														
01	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	381	1	10688	3	N	-0-			-0-
02	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	340	1	9783	3	N	-0-			-0-
03	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	350	1	10410	3	N	-0-			-0-
04	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	345	1	10121	3	N	-0-			-0-
05	10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	365	1	10564	3	N	-0-			-0-
06	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	340	1	10043	3	N	-0-			-0-
07	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	367	1	10205	3	N	-0-			-0-
08	10385 X	10156	-0-	-229	-0-	352	1	9804	3	N	-0-			-0-
09	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	325	1	9768	3	N	-0-			-0-
10	10385 X	9117	-0-	-1268	-0-	44	1	9073	3	N	-0-			-0-
11	10050 X	9146	-0-	-904	-0-	44	1	9102	3	N	-0-			-0-
12	9951 X	9278	-0-	-673	-0-	46	1	9232	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		122,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01		11749 X	10950	-0-	-799	-0-	-0-	401	1	10549	3	N	-0-	-0-	
02		11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	10708	3	N	-0-	-0-	
03		11625 X	11488	-0-	-137	-0-	-0-	407	1	11081	3	N	-0-	-0-	
04		11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	-0-	396	1	10640	3	N	-0-	-0-	
05		11873 X	11399	-0-	-474	-0-	-0-	408	1	10991	3	N	-0-	-0-	
06		11490 X	10975	-0-	-515	-0-	-0-	385	1	10590	3	N	-0-	-0-	
07		11873 X	11697	-0-	-176	-0-	-0-	438	1	11259	3	N	-0-	-0-	
08		11501 X	11428	-0-	-73	-0-	-0-	422	1	11006	3	N	-0-	-0-	
09		11040 X	10945	-0-	-95	-0-	-0-	382	1	10563	3	N	-0-	-0-	
10		11687 X	11242	-0-	-445	-0-	-0-	55	1	11187	3	N	-0-	-0-	
11		11310 X	9133	-0-	-2177	-0-	-0-	44	1	9089	3	N	-0-	-0-	
12		11439 X	10934	-0-	-505	-0-	-0-	54	1	10880	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		132,334				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030															
01		17329 X	16543	-0-	-786	-0-	-0-	617	1	15926	3	N	-0-	-0-	
02		16211 X	15214	-0-	-997	-0-	-0-	553	1	14661	3	N	-0-	-0-	
03		17329 X	15930	-0-	-1399	-0-	-0-	569	1	15361	3	N	-0-	-0-	
04		16500 X	15495	-0-	-1005	-0-	-0-	559	1	14936	3	N	-0-	-0-	
05		16926 X	15844	-0-	-1082	-0-	-0-	575	1	15269	3	N	-0-	-0-	
06		16020 X	15101	-0-	-919	-0-	-0-	538	1	14563	3	N	-0-	-0-	
07		16275 X	15853	-0-	-422	-0-	-0-	598	1	15255	3	N	-0-	-0-	
08		16027 X	15614	-0-	-413	-0-	-0-	586	1	15028	3	N	-0-	-0-	
09		15510 X	14911	-0-	-599	-0-	-0-	525	1	14386	3	N	-0-	-0-	
10		15841 X	15040	-0-	-801	-0-	-0-	73	1	14967	3	N	-0-	-0-	
11		15330 X	14968	-0-	-362	-0-	-0-	72	1	14896	3	N	-0-	-0-	
12		15717 X	15071	-0-	-646	-0-	-0-	74	1	14997	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		185,584				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140															
01		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	1	3571	3	N	-0-	-0-	
02		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	-0-	961	1	3366	3	N	-0-	-0-	
03		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	1	3675	3	N	-0-	-0-	
04		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	-0-	990	1	3469	3	N	-0-	-0-	
05		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	1	3620	3	N	-0-	-0-	
06		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	-0-	986	1	3460	3	N	-0-	-0-	
07		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	1	3523	3	N	-0-	-0-	
08		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	1	3592	3	N	-0-	-0-	
09		4290 X	4244	-0-	-46	-0-	-0-	981	1	3263	3	N	-0-	-0-	
10		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	-0-	918	1	3795	3	N	-0-	-0-	
11		4290 X	4133	-0-	-157	-0-	-0-	886	1	3247	3	N	-0-	-0-	
*12		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	-0-	914	1	3099	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		53,455				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16771 X	15214	-0-	-1557	-0-	507	1	14707	2	N	-0-		-0-
02		37105 X	37105	-0-	-0-	-0-	1265	1	35840	2	N	-0-		-0-
03		34495 X	34495	-0-	-0-	-0-	1155	1	33340	2	N	-0-		-0-
04		30519 X	30519	-0-	-0-	-0-	1027	1	29492	2	N	-0-		-0-
05		29343 X	29343	-0-	-0-	-0-	990	1	28353	2	N	-0-		-0-
06		27391 X	27391	-0-	-0-	-0-	942	1	26449	2	N	-0-		-0-
07		27983 X	27983	-0-	-0-	-0-	958	1	27025	2	N	-0-		-0-
08		25900 X	25900	-0-	-0-	-0-	901	1	24999	2	N	-0-		-0-
09		25678 X	25678	-0-	-0-	-0-	872	1	24806	2	N	-0-		-0-
10		25403 X	25403	-0-	-0-	-0-	855	1	24548	2	N	-0-		-0-
11		23791 X	23791	-0-	-0-	-0-	783	1	23008	2	N	-0-		-0-
12		27683 X	24131	-0-	-3552	-0-	807	1	23324	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		326,953			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														
01		17112 X	16419	-0-	-693	-0-	567	1	15852	3	N	-0-		-0-
02		16008 X	15134	-0-	-874	-0-	501	1	14633	3	N	-0-		-0-
03		17112 X	15256	-0-	-1856	-0-	490	1	14766	3	N	-0-		-0-
04		16560 X	15249	-0-	-1311	-0-	499	1	14750	3	N	-0-		-0-
05		17112 X	16317	-0-	-795	-0-	536	1	15781	3	N	-0-		-0-
06		15900 X	15685	-0-	-215	-0-	500	1	15185	3	N	-0-		-0-
07		16182 X	15551	-0-	-631	-0-	529	1	15022	3	N	-0-		-0-
08		16306 X	16136	-0-	-170	-0-	550	1	15586	3	N	-0-		-0-
09		15780 X	15375	-0-	-405	-0-	498	1	14877	3	N	-0-		-0-
10		16306 X	16218	-0-	-88	-0-	79	1	16139	3	N	-0-		-0-
11		15690 X	15584	-0-	-106	-0-	75	1	15509	3	N	-0-		-0-
12		16151 X	15952	-0-	-199	-0-	78	1	15874	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		188,876			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAMM-MCKAMY LITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345														
01		15965 X	14128	-0-	-1837	-0-	521	1	13607	3	N	-0-		-0-
02		14790 X	14319	-0-	-471	-0-	516	1	13803	3	N	-0-		-0-
03		15717 X	14909	-0-	-808	-0-	534	1	14375	3	N	-0-		-0-
04		14820 X	14420	-0-	-400	-0-	519	1	13901	3	N	-0-		-0-
05		15314 X	14623	-0-	-691	-0-	527	1	14096	3	N	-0-		-0-
06		14820 X	14093	-0-	-727	-0-	499	1	13594	3	N	-0-		-0-
07		15314 X	14418	-0-	-896	-0-	537	1	13881	3	N	-0-		-0-
08		14911 X	13967	-0-	-944	-0-	520	1	13447	3	N	-0-		-0-
09		14430 X	13929	-0-	-501	-0-	485	1	13444	3	N	-0-		-0-
10		14632 X	14269	-0-	-363	-0-	69	1	14200	3	N	-0-		-0-
11		14100 X	13676	-0-	-424	-0-	66	1	13610	3	N	-0-		-0-
12		14043 X	13908	-0-	-135	-0-	68	1	13840	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		170,659			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		13702 X	13483	-0-	-219	-0-			502	1	12981	3	N	-0-			-0-	
02		12905 X	12504	-0-	-401	-0-			456	1	12048	3	N	-0-			-0-	
03		13795 X	13122	-0-	-673	-0-			476	1	12646	3	N	-0-			-0-	
04		13350 X	12217	-0-	-1133	-0-			448	1	11769	3	N	-0-			-0-	
05		13733 X	12723	-0-	-1010	-0-			466	1	12257	3	N	-0-			-0-	
06		13050 X	12267	-0-	-783	-0-			440	1	11827	3	N	-0-			-0-	
07		13361 X	12679	-0-	-682	-0-			480	1	12199	3	N	-0-			-0-	
08		13113 X	12518	-0-	-595	-0-			474	1	12044	3	N	-0-			-0-	
09		12332 X	12332	-0-	-0-	-0-			438	1	11894	3	N	-0-			-0-	
10		12710 X	12272	-0-	-438	-0-			60	1	12212	3	N	-0-			-0-	
11		12270 X	11626	-0-	-644	-0-			56	1	11570	3	N	-0-			-0-	
12		12648 X	12003	-0-	-645	-0-			59	1	11944	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				149,746				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950																		
01		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-			893	1	6256	3	Y	44			100	
02		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-			48	9	823	1	Y	34			134	
03		7063 X	7063	-0-	-0-	-0-			37	9	878	1	Y	56	173	1	17	
04		6030 X	5663	-0-	-367	-0-			62	9	813	1	Y	1			18	
05		6231 X	5345	-0-	-886	-0-			1	9	818	1	Y	23			41	
06		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-			25	9	830	1	Y	39			80	
07		6293 X	5651	-0-	-642	-0-			43	9	837	1	Y	30			110	
08		6293 X	5071	-0-	-1222	-0-			33	9	816	1	Y	12			122	
09		6090 X	5899	-0-	-191	-0-			13	9	815	1	Y	16			138	
10		6293 X	6140	-0-	-153	-0-			18	9	845	1	Y	20			158	
11		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-			22	9	857	1	Y	23			181	
12		6107 X	5046	-0-	-1061	-0-			25	9	829	1	Y	24			205	
TOTAL GAS PROD:				72,381				TOTAL CONDENSATE PROD:										322

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611																		
01		18879 X	15295	-0-	-3584	-0-			524	1	14771	3	N	-0-			-0-	
02		18014 X	18014	-0-	-0-	-0-			601	1	17413	3	N	-0-			-0-	
03		18879 X	18378	-0-	-501	-0-			605	1	17773	3	N	-0-			-0-	
04		18150 X	17467	-0-	-683	-0-			576	1	16891	3	N	-0-			-0-	
05		18941 X	17833	-0-	-1108	-0-			591	1	17242	3	N	-0-			-0-	
06		18330 X	16781	-0-	-1549	-0-			545	1	16236	3	N	-0-			-0-	
07		18941 X	17053	-0-	-1888	-0-			586	1	16467	3	N	-0-			-0-	
08		18383 X	16606	-0-	-1777	-0-			572	1	16034	3	N	-0-			-0-	
09		17460 X	15909	-0-	-1551	-0-			507	1	15402	3	N	-0-			-0-	
10		17825 X	16393	-0-	-1432	-0-			80	1	16313	3	N	-0-			-0-	
11		16770 X	16031	-0-	-739	-0-			77	1	15954	3	N	-0-			-0-	
12		16833 X	16634	-0-	-199	-0-			82	1	16552	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				202,394				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		21328 X	19724	-0-	-1604	-0-	-0-	658	1	19066	2	N	-0-	-0-					-0-
02		19952 X	17887	-0-	-2065	-0-	-0-	610	1	17277	2	N	-0-	-0-					-0-
03		20987 X	18898	-0-	-2089	-0-	-0-	633	1	18265	2	N	-0-	-0-					-0-
04		20040 X	19880	-0-	-160	-0-	-0-	669	1	19211	2	N	-0-	-0-					-0-
05		20268 X	20268	-0-	-0-	-0-	-0-	684	1	19584	2	N	-0-	-0-					-0-
06		19080 X	19040	-0-	-40	-0-	-0-	655	1	18385	2	N	-0-	-0-					-0-
07		20553 X	19579	-0-	-974	-0-	-0-	670	1	18909	2	N	-0-	-0-					-0-
08		20553 X	19224	-0-	-1329	-0-	-0-	669	1	18555	2	N	-0-	-0-					-0-
09		19890 X	18236	-0-	-1654	-0-	-0-	619	1	17617	2	N	-0-	-0-					-0-
10		20274 X	18520	-0-	-1754	-0-	-0-	624	1	17896	2	N	-0-	-0-					-0-
11		19050 X	17846	-0-	-1204	-0-	-0-	588	1	17258	2	N	-0-	-0-					-0-
12		19592 X	17561	-0-	-2031	-0-	-0-	587	1	16974	2	N	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011												TOTAL DEPTH	7104	PERF. 7277 - 10960					
01		17856 X	14944	-0-	-2912	-0-	-0-	491	1	14453	3	N	-0-	-0-					-0-
02		16934 X	16934	-0-	-0-	-0-	-0-	543	1	16391	3	N	-0-	-0-					-0-
03		16647 X	15734	-0-	-913	-0-	-0-	497	1	15237	3	N	-0-	-0-					-0-
04		16050 X	14712	-0-	-1338	-0-	-0-	464	1	14248	3	N	-0-	-0-					-0-
05		17856 X	14754	-0-	-3102	-0-	-0-	478	1	14276	3	N	-0-	-0-					-0-
06		17280 X	14324	-0-	-2956	-0-	-0-	456	1	13868	3	N	-0-	-0-					-0-
07		18268 X	18268	-0-	-0-	-0-	-0-	618	1	17650	3	N	-0-	-0-					-0-
08		17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	-0-	574	1	16429	3	N	-0-	-0-					-0-
09		16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	-0-	504	1	15599	3	N	-0-	-0-					-0-
10		17856 X	17048	-0-	-808	-0-	-0-	83	1	16965	3	N	-0-	-0-					-0-
11		17280 X	15463	-0-	-1817	-0-	-0-	75	1	15388	3	N	-0-	-0-					-0-
12		16957 X	15467	-0-	-1490	-0-	-0-	76	1	15391	3	N	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011												TOTAL DEPTH	7865	PERF. 8172 - 11620					
01		9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	1	8539	3	N	-0-	-0-					-0-
02		8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	-0-	922	1	7245	3	N	-0-	-0-					-0-
03		9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	1	8168	3	N	-0-	-0-					-0-
04		8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	-0-	980	1	7829	3	N	-0-	-0-					-0-
05		8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	1	7957	3	N	-0-	-0-					-0-
06		6900 X	4835	-0-	-2065	-0-	-0-	721	1	4114	3	N	-0-	-0-					-0-
07		7130 X	425	-0-	-6705	-0-	-0-	425	1			N	-0-	-0-					-0-
08		7130 X	2620	-0-	-4510	-0-	-0-	667	1	1953	3	N	-0-	-0-					-0-
09		6900 X	438	-0-	-6462	-0-	-0-	438	1			N	-0-	-0-					-0-
10		7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	7158	3	N	-0-	-0-					-0-
11		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	-0-	563	1	7435	3	N	-0-	-0-					-0-
*12		9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	-0-	621	1	8955	3	N	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		39308 X	37026	-0-	-2282		-0-		1259 1	35767 3	N	-0-			-0-
02		36569 X	34150	-0-	-2419		-0-		1136 1	33014 3	N	-0-			-0-
03		39091 X	35799	-0-	-3292		-0-		1172 1	34627 3	N	-0-			-0-
04		36900 X	34122	-0-	-2778		-0-		1124 1	32998 3	N	-0-			-0-
05		37417 X	34452	-0-	-2965		-0-		1135 1	33317 3	N	-0-			-0-
06		35820 X	32699	-0-	-3121		-0-		1052 1	31647 3	N	-0-			-0-
07		36518 X	33447	-0-	-3071		-0-		1148 1	32299 3	N	-0-			-0-
08		35805 X	32941	-0-	-2864		-0-		1125 1	31816 3	N	-0-			-0-
09		34110 X	31333	-0-	-2777		-0-		998 1	30335 3	N	-0-			-0-
10		34441 X	32235	-0-	-2206		-0-		157 1	32078 3	N	-0-			-0-
11		32700 X	30837	-0-	-1863		-0-		149 1	30688 3	N	-0-			-0-
12		32953 X	30925	-0-	-2028		-0-		152 1	30773 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		399,966				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011											TOTAL DEPTH	7040	PERF. 7347 - 13350		
01		34596 X	34143	-0-	-453		-0-		1137 1	33006 3	N	-0-			-0-
02		32364 X	32027	-0-	-337		-0-		1045 1	30982 3	N	-0-			-0-
03		34596 X	31887	-0-	-2709		-0-		1018 1	30869 3	N	-0-			-0-
04		33330 X	32015	-0-	-1315		-0-		1029 1	30986 3	N	-0-			-0-
05		34224 X	32667	-0-	-1557		-0-		1047 1	31620 3	N	-0-			-0-
06		33120 X	31460	-0-	-1660		-0-		985 1	30475 3	N	-0-			-0-
07		34224 X	32088	-0-	-2136		-0-		1075 1	31013 3	N	-0-			-0-
08		33077 X	31597	-0-	-1480		-0-		1053 1	30544 3	N	-0-			-0-
09		32010 X	30172	-0-	-1838		-0-		933 1	29239 3	N	-0-			-0-
10		32674 X	30853	-0-	-1821		-0-		150 1	30703 3	N	-0-			-0-
11		31470 X	29256	-0-	-2214		-0-		141 1	29115 3	N	-0-			-0-
12		31558 X	30057	-0-	-1501		-0-		147 1	29910 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		378,222				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011											TOTAL DEPTH	7056	PERF. 7277 - 11390		
01		26474 X	22250	-0-	-4224		-0-		740 1	21510 3	N	-0-			-0-
02		24708 X	23773	-0-	-935		-0-		777 1	22996 3	N	-0-			-0-
03		25823 X	24854	-0-	-969		-0-		791 1	24063 3	N	-0-			-0-
04		24990 X	23859	-0-	-1131		-0-		766 1	23093 3	N	-0-			-0-
05		25420 X	24941	-0-	-479		-0-		806 1	24135 3	N	-0-			-0-
06		24600 X	24063	-0-	-537		-0-		758 1	23305 3	N	-0-			-0-
07		25420 X	24121	-0-	-1299		-0-		817 1	23304 3	N	-0-			-0-
08		24955 X	23476	-0-	-1479		-0-		790 1	22686 3	N	-0-			-0-
09		24150 X	22219	-0-	-1931		-0-		695 1	21524 3	N	-0-			-0-
10		24955 X	22529	-0-	-2426		-0-		110 1	22419 3	N	-0-			-0-
11		24060 X	21616	-0-	-2444		-0-		104 1	21512 3	N	-0-			-0-
12		23281 X	22001	-0-	-1280		-0-		108 1	21893 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		279,702				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		19778 X	18481	-0-	-1297	-0-	-0-	629	1	17852	3	N	-0-				-0-
02		18328 X	16876	-0-	-1452	-0-	-0-	575	1	16301	3	N	-0-				-0-
03		19251 X	17260	-0-	-1991	-0-	-0-	576	1	16684	3	N	-0-				-0-
04		18210 X	16168	-0-	-2042	-0-	-0-	539	1	15629	3	N	-0-				-0-
05		18600 X	16669	-0-	-1931	-0-	-0-	558	1	16111	3	N	-0-				-0-
06		17880 X	14660	-0-	-3220	-0-	-0-	481	1	14179	3	N	-0-				-0-
07		18042 X	16561	-0-	-1481	-0-	-0-	578	1	15983	3	N	-0-				-0-
08		17267 X	16237	-0-	-1030	-0-	-0-	569	1	15668	3	N	-0-				-0-
09		16170 X	15500	-0-	-670	-0-	-0-	504	1	14996	3	N	-0-				-0-
10		16678 X	15755	-0-	-923	-0-	-0-	77	1	15678	3	N	-0-				-0-
11		16020 X	15402	-0-	-618	-0-	-0-	74	1	15328	3	N	-0-				-0-
12		16368 X	15664	-0-	-704	-0-	-0-	77	1	15587	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		195,233						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-	-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	-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:		-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		42377 X	37652	-0-	-4725	-0-	-0-	837	1	36815	2	N	-0-				-0-
02		38396 X	34963	-0-	-3433	-0-	-0-	795	1	34168	2	N	-0-				-0-
03		40982 X	36663	-0-	-4319	-0-	-0-	818	1	35845	2	N	-0-				-0-
04		38250 X	35492	-0-	-2758	-0-	-0-	796	1	34696	2	N	-0-				-0-
05		37789 X	35334	-0-	-2455	-0-	-0-	795	1	34539	2	N	-0-				-0-
06		36450 X	33890	-0-	-2560	-0-	-0-	777	1	33113	2	N	-0-				-0-
07		37386 X	34680	-0-	-2706	-0-	-0-	1187	1	33493	2	N	-0-				-0-
08		36673 X	33892	-0-	-2781	-0-	-0-	1180	1	32712	2	N	-0-				-0-
09		35490 X	30974	-0-	-4516	-0-	-0-	1051	1	29923	2	N	-0-				-0-
10		35340 X	32545	-0-	-2795	-0-	-0-	1096	1	31449	2	N	-0-				-0-
11		33900 X	32666	-0-	-1234	-0-	-0-	1075	1	31591	2	N	-0-				-0-
12		34410 X	31584	-0-	-2826	-0-	-0-	1056	1	30528	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		410,335						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		28334 X	26548	-0-	-1786	-0-		590	1	25958	2	N	-0-					-0-
02		26100 X	25001	-0-	-1099	-0-		568	1	24433	2	N	-0-					-0-
03		27900 X	23312	-0-	-4588	-0-		520	1	22792	2	N	-0-					-0-
04		25920 X	24654	-0-	-1266	-0-		553	1	24101	2	N	-0-					-0-
05		32385 X	32385	-0-	-0-	-0-		728	1	31657	2	N	-0-					-0-
06		30382 X	30382	-0-	-0-	-0-		697	1	29685	2	N	-0-					-0-
07		30006 X	30006	-0-	-0-	-0-		1027	1	28979	2	N	-0-					-0-
08		30194 X	28533	-0-	-1661	-0-		993	1	27540	2	N	-0-					-0-
09		29220 X	23093	-0-	-6127	-0-		784	1	22309	2	N	-0-					-0-
10		30194 X	21853	-0-	-8341	-0-		736	1	21117	2	N	-0-					-0-
11		29220 X	2773	-0-	-26447	-0-		91	1	2682	2	N	-0-					-0-
12		29884 X	28379	-0-	-1505	-0-		949	1	27430	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		296,919				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011												TOTAL DEPTH	7964	PERF. 8248	- 13650			
01		22250 X	22250	-0-	-0-	-0-		839	1	21411	3	N	-0-					-0-
02		21061 X	21061	-0-	-0-	-0-		779	1	20282	3	N	-0-					-0-
03		22326 X	22326	-0-	-0-	-0-		818	1	21508	3	N	-0-					-0-
04		20940 X	20288	-0-	-652	-0-		744	1	19544	3	N	-0-					-0-
05		21638 X	20971	-0-	-667	-0-		808	1	20163	3	N	-0-					-0-
06		20940 X	19443	-0-	-1497	-0-		733	1	18710	3	N	-0-					-0-
07		21638 X	19255	-0-	-2383	-0-		768	1	18487	3	N	-0-					-0-
08		21638 X	19903	-0-	-1735	-0-		789	1	19114	3	N	-0-					-0-
09		20280 X	18064	-0-	-2216	-0-		91	1	17973	3	N	-0-					-0-
10		20956 X	18616	-0-	-2340	-0-		91	1	18525	3	N	-0-					-0-
11		19440 X	18451	-0-	-989	-0-		89	1	18362	3	N	-0-					-0-
12		19902 X	18852	-0-	-1050	-0-		92	1	18760	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		239,480				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011												TOTAL DEPTH	7916	PERF. 8272	- 11275			
01		8618 X	8106	-0-	-512	-0-		316	1	7790	3	N	-0-					-0-
02		8062 X	7753	-0-	-309	-0-		290	1	7463	3	N	-0-					-0-
03		8556 X	8145	-0-	-411	-0-		303	1	7842	3	N	-0-					-0-
04		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-		297	1	7717	3	N	-0-					-0-
05		8536 X	8536	-0-	-0-	-0-		316	1	8220	3	N	-0-					-0-
06		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-		296	1	7826	3	N	-0-					-0-
07		8277 X	8218	-0-	-59	-0-		316	1	7902	3	N	-0-					-0-
08		8525 X	8265	-0-	-260	-0-		320	1	7945	3	N	-0-					-0-
09		8250 X	7985	-0-	-265	-0-		40	1	7945	3	N	-0-					-0-
10		8525 X	8269	-0-	-256	-0-		40	1	8229	3	N	-0-					-0-
11		8130 X	7852	-0-	-278	-0-		38	1	7814	3	N	-0-					-0-
12		8277 X	8057	-0-	-220	-0-		40	1	8017	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		97,322				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		19840 X	18688	-0-	-1152	-0-	437	1	18251	3	N	-0-					-0-
02		18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	436	1	18222	3	N	-0-					-0-
03		19437 X	18637	-0-	-800	-0-	421	1	18216	3	N	-0-					-0-
04		18810 X	17692	-0-	-1118	-0-	404	1	17288	3	N	-0-					-0-
05		19840 X	18290	-0-	-1550	-0-	416	1	17874	3	N	-0-					-0-
06		19200 X	16407	-0-	-2793	-0-	361	1	16046	3	N	-0-					-0-
07		19840 X	16543	-0-	-3297	-0-	394	1	16149	3	N	-0-					-0-
08		18631 X	16839	-0-	-1792	-0-	571	1	16268	3	N	-0-					-0-
09		17700 X	16449	-0-	-1251	-0-	520	1	15929	3	N	-0-					-0-
10		18290 X	16511	-0-	-1779	-0-	80	1	16431	3	N	-0-					-0-
11		16410 X	16334	-0-	-76	-0-	79	1	16255	3	N	-0-					-0-
12		16988 X	16763	-0-	-225	-0-	82	1	16681	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 207,811												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																	
01		17422 X	15993	-0-	-1429	-0-	390	1	15603	3	N	-0-					-0-
02		16182 X	14556	-0-	-1626	-0-	350	1	14206	3	N	-0-					-0-
03		17019 X	15249	-0-	-1770	-0-	355	1	14894	3	N	-0-					-0-
04		15990 X	15979	-0-	-11	-0-	371	1	15608	3	N	-0-					-0-
05		16667 X	16667	-0-	-0-	-0-	388	1	16279	3	N	-0-					-0-
06		16011 X	16011	-0-	-0-	-0-	359	1	15652	3	N	-0-					-0-
07		16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	416	1	16579	3	N	-0-					-0-
08		16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	413	1	16539	3	N	-0-					-0-
09		16205 X	16205	-0-	-0-	-0-	538	1	15667	3	N	-0-					-0-
10		16988 X	16689	-0-	-299	-0-	81	1	16608	3	N	-0-					-0-
11		16440 X	15841	-0-	-599	-0-	76	1	15765	3	N	-0-					-0-
12		16678 X	16202	-0-	-476	-0-	79	1	16123	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 193,339												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992																	
01		4557 X	4066	-0-	-491	-0-	1000	1	3066	3	Y	-0-					2
02		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	1083	1	4718	3	Y	-0-					2
03		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	1072	1	3501	3	Y	-0-					2
04		4410 X	3382	-0-	-1028	-0-	989	1	2338	3	Y	50					52
05		4557 X	3918	-0-	-639	-0-	1044	1	2872	3	Y	2					54
06		5670 X	3193	-0-	-2477	-0-	982	1	2209	3	Y	2					56
07		5859 X	3616	-0-	-2243	-0-	1032	1	2555	3	Y	26					82
08		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	1050	1	3864	3	Y	20					102
09		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	1030	1	3142	3	Y	-0-					102
10		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	923	1	3688	3	Y	26					128
11		4770 X	3296	-0-	-1474	-0-	886	1	2401	3	Y	8					136
*12		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	921	1	3277	3	Y	-0-					136
TOTAL GAS PROD: 49,791												TOTAL CONDENSATE PROD: 134					

OIL AND GAS DIVISION

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																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	1139	1	2213	3	N	45					120		
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	1059	1	1988	3	N	23					143		
03	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	1133	1	2265	3	N	23					166		
04	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	1102	1	2306	3	N	20	166	1			20		
05	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	1144	1	2455	3	N	27					47		
06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	1100	1	2263	3	N	23					70		
07	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	1154	1	2624	3	N	20					90		
08	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	1146	1	2483	3	Y	7	72	1			25		
09	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	1078	1	1607	3	Y	13	3	1			35		
10	2728 X	1444	-0-	-1284	-0-	1082	1	354	3	Y	7					42		
11	2640 X	900	-0-	-1740	-0-	470	1	427	3	Y	3					45		
12	2728 X	1322	-0-	-1406	-0-	562	1	752	3	Y	7					52		
TOTAL GAS PROD:		34,146											TOTAL CONDENSATE PROD:		218			

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288																		
01	11749 X	10816	-0-	-933	-0-	261	1	10555	3	N	-0-					-0-		
02	10991 X	10519	-0-	-472	-0-	255	1	10264	3	N	-0-					-0-		
03	11749 X	10979	-0-	-770	-0-	256	1	10723	3	N	-0-					-0-		
04	11130 X	10890	-0-	-240	-0-	255	1	10635	3	N	-0-					-0-		
05	11346 X	10841	-0-	-505	-0-	249	1	10592	3	N	-0-					-0-		
06	10890 X	10148	-0-	-742	-0-	228	1	9920	3	N	-0-					-0-		
07	11253 X	10712	-0-	-541	-0-	265	1	10447	3	N	-0-					-0-		
08	11253 X	10569	-0-	-684	-0-	261	1	10308	3	N	-0-					-0-		
09	10890 X	10024	-0-	-866	-0-	220	1	9804	3	N	-0-					-0-		
10	10850 X	10411	-0-	-439	-0-	51	1	10360	3	N	-0-					-0-		
11	10380 X	10145	-0-	-235	-0-	49	1	10096	3	N	-0-					-0-		
12	10726 X	10383	-0-	-343	-0-	51	1	10332	3	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		126,437											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518																		
01	20150 X	19496	-0-	-654	-0-	461	1	19035	3	N	-0-					-0-		
02	18850 X	18231	-0-	-619	-0-	428	1	17803	3	N	-0-					-0-		
03	20150 X	19263	-0-	-887	-0-	435	1	18828	3	N	-0-					-0-		
04	18870 X	18609	-0-	-261	-0-	425	1	18184	3	N	-0-					-0-		
05	19499 X	19182	-0-	-317	-0-	435	1	18747	3	N	-0-					-0-		
06	18870 X	18291	-0-	-579	-0-	402	1	17889	3	N	-0-					-0-		
07	19499 X	18930	-0-	-569	-0-	454	1	18476	3	N	-0-					-0-		
08	19251 X	18613	-0-	-638	-0-	644	1	17969	3	N	-0-					-0-		
09	18600 X	17823	-0-	-777	-0-	572	1	17251	3	N	-0-					-0-		
10	19189 X	18368	-0-	-821	-0-	89	1	18279	3	N	-0-					-0-		
11	18330 X	17603	-0-	-727	-0-	85	1	17518	3	N	-0-					-0-		
12	18941 X	17910	-0-	-1031	-0-	88	1	17822	3	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		222,319											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		18383 X	17152	-0-	-1231	-0-	628	1	16524	2	N	-0-					-0-
02		16646 X	15262	-0-	-1384	-0-	543	1	14719	2	N	-0-					-0-
03		17794 X	17387	-0-	-407	-0-	749	1	16638	2	N	-0-					-0-
04		16950 X	16692	-0-	-258	-0-	665	1	16027	2	N	-0-					-0-
05		17298 X	17030	-0-	-268	-0-	644	1	16386	2	N	-0-					-0-
06		16830 X	16142	-0-	-688	-0-	699	1	15443	2	N	-0-					-0-
07		17391 X	16570	-0-	-821	-0-	671	1	15899	2	N	-0-					-0-
08		17391 X	16451	-0-	-940	-0-	666	1	15785	2	N	-0-					-0-
09		16680 X	15820	-0-	-860	-0-	770	1	15050	2	N	-0-					-0-
10		17019 X	15880	-0-	-1139	-0-	15880	2			N	-0-					-0-
11		16140 X	15263	-0-	-877	-0-	779	1	14484	2	N	-0-					-0-
12		16120 X	15636	-0-	-484	-0-	862	1	14774	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				195,285		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012											TOTAL DEPTH	6657	PERF.	6860	-	11103	
01		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	897	1	1234	3	N	-0-					-0-
02		2900 N	17754	-0-	14854	14854	1166	1	16588	3	N	-0-					-0-
03		3100 N	16184	-0-	13084	27938	566	1	15618	3	N	-0-					-0-
04		3000 N	9802	-0-	6802	34740	349	1	9453	3	N	-0-					-0-
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	31640					N	-0-					-0-
06		31640 X	-0-	-0-	-31640	-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		60 X	-0-	-0-	-60	-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:				45,871		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011											TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8111	-	12200	
01		18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	603	1	17473	2	N	-0-					-0-
02		17063 X	17063	-0-	-0-	-0-	582	1	16481	2	N	-0-					-0-
03		18274 X	18274	-0-	-0-	-0-	612	1	17662	2	N	-0-					-0-
04		17782 X	17782	-0-	-0-	-0-	598	1	17184	2	N	-0-					-0-
05		17763 X	17134	-0-	-629	-0-	578	1	16556	2	N	-0-					-0-
06		17190 X	17079	-0-	-111	-0-	587	1	16492	2	N	-0-					-0-
07		17763 X	17227	-0-	-536	-0-	590	1	16637	2	N	-0-					-0-
08		17763 X	17280	-0-	-483	-0-	601	1	16679	2	N	-0-					-0-
09		17190 X	16298	-0-	-892	-0-	553	1	15745	2	N	-0-					-0-
10		17692 X	17692	-0-	-0-	-0-	596	1	17096	2	N	-0-					-0-
11		17070 X	16114	-0-	-956	-0-	531	1	15583	2	N	-0-					-0-
12		17267 X	16386	-0-	-881	-0-	548	1	15838	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				206,405		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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	1	14858	3	N	-0-	-0-
02		16804 X	16804	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	1	15463	3	N	-0-	-0-
03		16637 X	16637	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	1	15274	3	N	-0-	-0-
04		16441 X	16441	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	1	15101	3	N	-0-	-0-
05		16120 X	15797	-0-	-323	-0-	-0-	1362	1	14435	3	N	-0-	-0-
06		15600 X	15047	-0-	-553	-0-	-0-	1299	1	13748	3	N	-0-	-0-
07		16120 X	14923	-0-	-1197	-0-	-0-	1353	1	13570	3	N	-0-	-0-
08		16723 X	16723	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	1	15311	3	N	-0-	-0-
09		15749 X	15749	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	1	14432	3	N	-0-	-0-
10		16072 X	16072	-0-	-0-	-0-	-0-	942	1	15130	3	N	-0-	-0-
11		15600 X	14792	-0-	-808	-0-	-0-	902	1	13890	3	N	-0-	-0-
12		16678 X	12220	-0-	-4458	-0-	-0-	893	1	11327	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:										187,449	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9331 X	8821	-0-	-510	-0-	-0-	210	1	8611	3	N	-0-	-0-
02		8845 X	8540	-0-	-305	-0-	-0-	287	1	8253	3	N	-0-	-0-
03		9455 X	9306	-0-	-149	-0-	-0-	306	1	9000	3	N	-0-	-0-
04		9150 X	8873	-0-	-277	-0-	-0-	295	1	8578	3	N	-0-	-0-
05		9114 X	8751	-0-	-363	-0-	-0-	292	1	8459	3	N	-0-	-0-
06		9000 X	8675	-0-	-325	-0-	-0-	281	1	8394	3	N	-0-	-0-
07		9300 X	8840	-0-	-460	-0-	-0-	305	1	8535	3	N	-0-	-0-
08		9300 X	8823	-0-	-477	-0-	-0-	307	1	8516	3	N	-0-	-0-
09		8880 X	8631	-0-	-249	-0-	-0-	276	1	8355	3	N	-0-	-0-
10		8959 X	8418	-0-	-541	-0-	-0-	41	1	8377	3	N	-0-	-0-
11		8670 X	8522	-0-	-148	-0-	-0-	41	1	8481	3	N	-0-	-0-
12		8711 X	8321	-0-	-390	-0-	-0-	41	1	8280	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:										104,521	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20150 X	19550	-0-	-600	-0-	-0-	457	1	19093	3	N	-0-	-0-
02		18212 X	17648	-0-	-564	-0-	-0-	413	1	17235	3	N	-0-	-0-
03		19468 X	18658	-0-	-810	-0-	-0-	421	1	18237	3	N	-0-	-0-
04		18930 X	17904	-0-	-1026	-0-	-0-	406	1	17498	3	N	-0-	-0-
05		19561 X	16911	-0-	-2650	-0-	-0-	386	1	16525	3	N	-0-	-0-
06		18930 X	17577	-0-	-1353	-0-	-0-	385	1	17192	3	N	-0-	-0-
07		18879 X	18140	-0-	-739	-0-	-0-	622	1	17518	3	N	-0-	-0-
08		18662 X	17562	-0-	-1100	-0-	-0-	591	1	16971	3	N	-0-	-0-
09		17910 X	15277	-0-	-2633	-0-	-0-	480	1	14797	3	N	-0-	-0-
10		18218 X	18218	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	18129	3	N	-0-	-0-
11		17580 X	17408	-0-	-172	-0-	-0-	84	1	17324	3	N	-0-	-0-
12		17794 X	17589	-0-	-205	-0-	-0-	86	1	17503	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:										212,442	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		22533 X	22533	-0-	-0-	-0-	3435	1	19098	2	N	-0-		-0-	
02		19820 X	19820	-0-	-0-	-0-	2484	1	17336	2	N	-0-		-0-	
03		21142 X	15122	-0-	-6020	-0-	2184	1	12938	2	N	-0-		-0-	
04		20460 X	16726	-0-	-3734	-0-	2371	1	14355	2	N	-0-		-0-	
05		22748 X	22748	-0-	-0-	-0-	3019	1	19729	2	N	-0-		-0-	
06		20617 X	20617	-0-	-0-	-0-	2824	1	17793	2	N	-0-		-0-	
07		21176 X	21176	-0-	-0-	-0-	2914	1	18262	2	N	-0-		-0-	
08		21142 X	20590	-0-	-552	-0-	2844	1	17746	2	N	-0-		-0-	
09		20460 X	19256	-0-	-1204	-0-	2708	1	16548	2	N	-0-		-0-	
10		21142 X	19732	-0-	-1410	-0-	2865	1	16867	2	N	-0-		-0-	
11		20460 X	18962	-0-	-1498	-0-	2831	1	16131	2	N	-0-		-0-	
*12		19012 X	19012	-0-	-0-	-0-	2883	1	16129	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		236,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012												TOTAL DEPTH	6323	PERF.	6550 - 8963
01		4402 X	2731	-0-	-1671	-0-	157	1	2574	3	N	-0-		32	
02		4118 X	3154	-0-	-964	-0-	185	1	2969	3	N	-0-		32	
03		4402 X	3659	-0-	-743	-0-	227	1	3432	3	N	-0-		32	
04		3960 X	2049	-0-	-1911	-0-	115	1	1	2	N	-0-		32	
							1933	3							
05		4092 X	3551	-0-	-541	-0-	209	1	3342	3	N	-0-		32	
06		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-		32	
07		3658 X	367	-0-	-3291	-0-	24	1	343	3	N	-0-		32	
08		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	419	1	4389	3	N	-0-		32	
09		3450 X	2534	-0-	-916	-0-	65	1	2469	3	N	-0-		32	
10		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-		32	
11		4650 X	1012	-0-	-3638	-0-	16	1	1	2	N	-0-		32	
							995	3							
12		4805 X	408	-0-	-4397	-0-	408	1			N	-0-		32	
TOTAL GAS PROD:		24,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012												TOTAL DEPTH	5882	PERF.	6157 - 10339
01		13423 X	10940	-0-	-2483	-0-	90	1	10766	3	N	76	173	1	120
							84	9							
02		12557 X	9716	-0-	-2841	-0-	56	1	9592	3	N	62			182
							68	9							
03		13423 X	9588	-0-	-3835	-0-	56	1	9502	3	N	27			209
							30	9							
04		11940 X	9348	-0-	-2592	-0-	50	1	4	2	N	47			256
							9242	3	52	9					
05		12183 X	9739	-0-	-2444	-0-	51	1	9676	3	N	11	162	1	105
							12	9							
06		10590 X	9150	-0-	-1440	-0-	56	1	9090	3	N	4			109
							4	9							
07		10354 X	10065	-0-	-289	-0-	69	1	9974	3	N	20			129
							22	9							
08		10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	54	1	10486	3	N	40			169
							44	9							
09		9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	59	1	9431	3	N	-0-			169
10		10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	64	1	10086	3	N	2	119	1	52
							2	9							
11		10230 X	10203	-0-	-27	-0-	61	1	6	2	N	5			57
							10130	3	6	9					
12		10571 X	10487	-0-	-84	-0-	58	1	23	2	N	14			71
							10391	3	15	9					
TOTAL GAS PROD:		119,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		308									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	13020 X	11180	-0-	-1840	-0-	93 1	11017 3	N	64				147
02	12180 X	10480	-0-	-1700	-0-	70 9	62 1	10382 3	N	33	128 1		52
03	13020 X	10606	-0-	-2414	-0-	36 9	62 1	10524 3	N	18			70
04	11340 X	10074	-0-	-1266	-0-	20 9	54 1	5 2	N	5			75
05	11191 X	10324	-0-	-867	-0-	10009 3	54 1	10206 3	N	58			133
06	10830 X	9086	-0-	-1744	-0-	64 9	56 1	8994 3	N	33			166
07	11191 X	9670	-0-	-1521	-0-	36 9	66 1	9603 3	N	1			167
08	10633 X	9952	-0-	-681	-0-	1 9	51 1	9901 3	N	-0-			167
09	10080 X	9035	-0-	-1045	-0-	57 1	57 1	8955 3	N	21			188
10	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	23 9	66 1	10378 3	N	-0-	170 1		18
11	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	66 1	59 1	6 2	N	17			35
12	9548 X	9031	-0-	-517	-0-	9870 3	50 1	19 2	N	9			44
						8952 3		10 9					
TOTAL GAS PROD:		119,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		259					

WESTERN LAKE GU "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	264293	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	5881	PERF. 6055 - 11544		
01	16089 X	14747	-0-	-1342	-0-	123 1	14561 3	N	57	177 1		65	
02	15051 X	13428	-0-	-1623	-0-	63 9	78 1	13256 3	N	85		150	
03	16089 X	13904	-0-	-2185	-0-	94 9	80 1	13745 3	N	72		222	
04	14280 X	13317	-0-	-963	-0-	79 9	71 1	6 2	N	40	156 1	106	
05	14756 X	13566	-0-	-1190	-0-	13196 3	72 1	44 9	N	38		144	
06	14280 X	12453	-0-	-1827	-0-	42 9	77 1	13452 3	N	53		197	
07	14291 X	12751	-0-	-1540	-0-	77 1	58 9	12647 3	N	15	162 1	50	
08	14454 X	14454	-0-	-0-	-0-	87 1	74 1	14288 3	N	84		134	
09	13320 X	13112	-0-	-208	-0-	17 9	92 9	82 1	N	-0-		134	
10	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	82 1	85 1	13030 3	N	46	167 1	13	
11	13980 X	13095	-0-	-885	-0-	51 9	51 9	13457 3	N				
12	14446 X	13079	-0-	-1367	-0-	77 1	12904 3	7 2	N	97	100 1	10	
						73 1	73 1	107 9	N	13		23	
						12964 3		28 2					
								14 9					
TOTAL GAS PROD:		161,499				TOTAL CONDENSATE PROD:		600					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14539 X	9692	-0-	-4847	-0-	-0-	291 1	9401 2	N	-0-			-0-
02		12905 X	101	-0-	-12804	-0-	-0-	3 1	98 2	N	-0-			-0-
03		12741 X	1132	-0-	-11609	-0-	-0-	253 1	879 2	N	-0-			-0-
04		12000 X	9060	-0-	-2940	-0-	-0-	893 1	8167 2	N	-0-			-0-
05		12400 X	8110	-0-	-4290	-0-	-0-	1022 1	7088 2	N	-0-			-0-
06		11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	-0-	1096 1	10512 2	N	-0-			-0-
07		13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	-0-	1043 1	12406 2	N	-0-			-0-
08		13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	-0-	986 1	12470 2	N	-0-			-0-
09		13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	-0-	1281 1	12279 2	N	-0-			-0-
10		13454 X	13170	-0-	-284	-0-	-0-	1281 1	11889 2	N	-0-			-0-
11		13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	-0-	1314 1	11872 2	N	-0-			-0-
*12		12754 X	12754	-0-	-0-	-0-	-0-	1241 1	11513 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		119,278				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011										TOTAL DEPTH	6461	PERF. 6643 - 9591		
01		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	-0-	8047 3		N	-0-			-0-
02		7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	-0-	7110 3		N	-0-			-0-
03		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	-0-	6590 3		N	-0-			-0-
04		8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	-0-	8684 3		N	-0-			-0-
05		9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	-0-	9434 3		N	-0-			-0-
06		11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	-0-	11127 3		N	-0-			-0-
07		11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	-0-	11482 3		N	-0-			-0-
08		10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	-0-	10723 3		N	-0-			-0-
09		11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	-0-	11711 3		N	-0-			-0-
10		11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	-0-	11135 3		N	-0-			-0-
11		9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	-0-	9253 3		N	-0-			-0-
*12		10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	-0-	10683 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		115,979				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011										TOTAL DEPTH	7312	PERF. 7593 - 10669		
01		12276 X	11513	-0-	-763	-0-	-0-	346 1	11167 2	N	-0-			-0-
02		11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	-0-	305 1	11378 2	N	-0-			-0-
03		12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	-0-	322 1	12192 2	N	-0-			-0-
04		11730 X	10172	-0-	-1558	-0-	-0-	302 1	9870 2	N	-0-			-0-
05		12276 X	10683	-0-	-1593	-0-	-0-	294 1	10389 2	N	-0-			-0-
06		11880 X	7939	-0-	-3941	-0-	-0-	195 1	7744 2	N	-0-			-0-
07		12276 X	8267	-0-	-4009	-0-	-0-	277 1	7990 2	N	-0-			-0-
08		12276 X	8733	-0-	-3543	-0-	-0-	312 1	8421 2	N	-0-			-0-
09		10350 X	6906	-0-	-3444	-0-	-0-	270 1	6636 2	N	-0-			-0-
10		10695 X	7589	-0-	-3106	-0-	-0-	291 1	7298 2	N	-0-			-0-
11		8460 X	7718	-0-	-742	-0-	-0-	333 1	7385 2	N	-0-			-0-
12		8742 X	7592	-0-	-1150	-0-	-0-	292 1	7300 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		111,309				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		17825 X	16393	-0-	-1432	-0-	634	1	15735	3	N	22					64
							24	9									
02		15921 X	15128	-0-	-793	-0-	576	1	14532	3	N	18					82
							20	9									
03		16926 X	16349	-0-	-577	-0-	615	1	15713	3	N	19					101
							21	9									
04		16350 X	15377	-0-	-973	-0-	583	1	14775	3	N	17					118
							19	9									
05		16399 X	15112	-0-	-1287	-0-	570	1	14484	3	N	53					171
							58	9									
06		15870 X	12820	-0-	-3050	-0-	655	1	12125	3	N	36	180	1			27
							40	9									
07		16337 X	14014	-0-	-2323	-0-	794	1	13220	3	N	-0-					27
08		16337 X	14954	-0-	-1383	-0-	586	1	14364	3	N	4					31
							4	9									
09		15390 X	14316	-0-	-1074	-0-	530	1	13782	3	N	4					35
							4	9									
10		15097 X	14689	-0-	-408	-0-	71	1	14608	3	N	9					44
							10	9									
11		14460 X	13855	-0-	-605	-0-	214	1	13631	3	N	9					53
							10	9									
12		14942 X	14927	-0-	-15	-0-	73	1	14819	3	N	32					85
							35	9									
TOTAL GAS PROD:			177,934			TOTAL CONDENSATE PROD:			223								

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390																	
01		18093 X	18093	-0-	-0-	-0-	545	1	17548	2	N	-0-					-0-
02		16037 X	15998	-0-	-39	-0-	424	1	15574	2	N	-0-					-0-
03		17143 X	16773	-0-	-370	-0-	432	1	16341	2	N	-0-					-0-
04		16590 X	16165	-0-	-425	-0-	479	1	15686	2	N	-0-					-0-
05		17143 X	16499	-0-	-644	-0-	448	1	16051	2	N	-0-					-0-
06		16590 X	15951	-0-	-639	-0-	393	1	15558	2	N	-0-					-0-
07		17112 X	16137	-0-	-975	-0-	541	1	15596	2	N	-0-					-0-
08		16771 X	15358	-0-	-1413	-0-	549	1	14809	2	N	-0-					-0-
09		16170 X	14301	-0-	-1869	-0-	561	1	13740	2	N	-0-					-0-
10		16492 X	14879	-0-	-1613	-0-	572	1	14307	2	N	-0-					-0-
11		19240 X	19240	-0-	-0-	-0-	824	1	18416	2	N	-0-					-0-
*12		20819 X	20819	-0-	-0-	-0-	802	1	20017	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			200,213			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01		7347 X	5868	-0-	-1479	-0-	705 1	5163 3	N	-0-	-0-
02		6873 X	4830	-0-	-2043	-0-	675 1	4155 3	N	-0-	-0-
03		7347 X	3595	-0-	-3752	-0-	510 1	3085 3	N	-0-	-0-
04		9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	723 1	4 2	N	-0-	-0-
							8511 3				
05		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	722 1	7963 3	N	-0-	-0-
06		5670 X	1791	-0-	-3879	-0-	9 1	1782 3	N	-0-	-0-
07		7347 X	3261	-0-	-4086	-0-	19 1	3242 3	N	-0-	-0-
08		7347 X	4550	-0-	-2797	-0-	19 1	4531 3	N	-0-	-0-
09		7110 X	5107	-0-	-2003	-0-	643 1	4464 3	N	-0-	-0-
10		8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	702 1		N	-0-	-0-
11		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	593 1		N	-0-	-0-
*12		8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	691 1		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			71,901				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A"		WELL #:	21H	RRCID ->	264420	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8359 - 13463
01		14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	358 1	14429 3	N	-0-	-0-
02		14108 X	14108	-0-	-0-	-0-	341 1	13767 3	N	-0-	-0-
03		14787 X	13423	-0-	-1364	-0-	310 1	13113 3	N	-0-	-0-
04		14310 X	12575	-0-	-1735	-0-	298 1	12277 3	N	-0-	-0-
05		14787 X	12763	-0-	-2024	-0-	300 1	12463 3	N	-0-	-0-
06		14310 X	12386	-0-	-1924	-0-	279 1	12107 3	N	-0-	-0-
07		14787 X	12906	-0-	-1881	-0-	318 1	12588 3	N	-0-	-0-
08		13423 X	12424	-0-	-999	-0-	307 1	12117 3	N	-0-	-0-
09		12570 X	12267	-0-	-303	-0-	273 1	11994 3	N	-0-	-0-
10		12896 X	12542	-0-	-354	-0-	41 1	12501 3	N	-0-	-0-
11		12480 X	11788	-0-	-692	-0-	57 1	11731 3	N	-0-	-0-
12		12338 X	11872	-0-	-466	-0-	58 1	11814 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			153,841				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

UYSALER, AHMET		WELL #:	5H	RRCID ->	264432	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	7874 - 11893
01		10323 X	9125	-0-	-1198	-0-	275 1	8850 2	N	-0-	-0-
02		9367 X	8510	-0-	-857	-0-	226 1	8284 2	N	-0-	-0-
03		9424 X	9246	-0-	-178	-0-	238 1	9008 2	N	-0-	-0-
04		9030 X	8508	-0-	-522	-0-	252 1	8256 2	N	-0-	-0-
05		9331 X	7500	-0-	-1831	-0-	204 1	7296 2	N	-0-	-0-
06		8940 X	6942	-0-	-1998	-0-	171 1	6771 2	N	-0-	-0-
07		9238 X	6699	-0-	-2539	-0-	225 1	6474 2	N	-0-	-0-
08		9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	515 1	8952 2	N	-0-	-0-
09		10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	1048 1	8972 2	N	-0-	-0-
10		9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	1031 1	8315 2	N	-0-	-0-
11		9150 X	9044	-0-	-106	-0-	1047 1	7997 2	N	-0-	-0-
12		9238 X	8018	-0-	-1220	-0-	994 1	7024 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			102,425				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	2015	1	10916	3	N	-0-			-0-
02		12412 X	9877	-0-	-2535	-0-	1744	1	8133	3	N	-0-			-0-
03		13268 X	7850	-0-	-5418	-0-	1826	1	6024	3	N	-0-			-0-
04		12840 X	2951	-0-	-9889	-0-	1668	1	1283	3	N	-0-			-0-
05		13268 X	9036	-0-	-4232	-0-	1908	1	7128	3	N	-0-			-0-
06		12510 X	11691	-0-	-819	-0-	1958	1	9733	3	N	-0-			-0-
07		10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	1968	1	8734	3	N	-0-			-0-
08		11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	2028	1	9823	3	N	-0-			-0-
09		13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	2000	1	11103	3	N	-0-			-0-
10		12090 X	11438	-0-	-652	-0-	1677	1	9761	3	N	-0-			-0-
11		11700 X	10521	-0-	-1179	-0-	1587	1	8934	3	N	-0-			-0-
12		10881 X	6347	-0-	-4534	-0-	1284	1	5063	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										118,298	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467										COMPL. DATE 01/19/2012	TOTAL DEPTH 7721	PERF. 8004	- 13190		
01		25854 X	24206	-0-	-1648	-0-	730	1	23476	2	N	-0-			-0-
02		24099 X	22387	-0-	-1712	-0-	593	1	21794	2	N	-0-			-0-
03		25761 X	23981	-0-	-1780	-0-	618	1	23363	2	N	-0-			-0-
04		24450 X	23033	-0-	-1417	-0-	683	1	22350	2	N	-0-			-0-
05		24862 X	23971	-0-	-891	-0-	652	1	23319	2	N	-0-			-0-
06		23430 X	22508	-0-	-922	-0-	554	1	21954	2	N	-0-			-0-
07		23994 X	23242	-0-	-752	-0-	779	1	22463	2	N	-0-			-0-
08		23994 X	22786	-0-	-1208	-0-	814	1	21972	2	N	-0-			-0-
09		23190 X	21662	-0-	-1528	-0-	849	1	20813	2	N	-0-			-0-
10		23963 X	22195	-0-	-1768	-0-	853	1	21342	2	N	-0-			-0-
11		22500 X	21451	-0-	-1049	-0-	918	1	20533	2	N	-0-			-0-
12		23033 X	21669	-0-	-1364	-0-	834	1	20835	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										273,091	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574										COMPL. DATE 03/29/2011	TOTAL DEPTH 7147	PERF. 7000	- 12580		
01		6975 X	6095	-0-	-880	-0-	6020	3	75	9	N	68			99
02		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5679	3	69	9	N	63			162
03		6045 X	5996	-0-	-49	-0-	5935	3	61	9	N	55	177	1	40
04		5910 X	5408	-0-	-502	-0-	5349	3	59	9	N	54			94
05		6138 X	6052	-0-	-86	-0-	5978	3	74	9	N	67			161
06		5940 X	5666	-0-	-274	-0-	5620	3	46	9	N	42	173	1	30
07		6138 X	5534	-0-	-604	-0-	5468	3	66	9	N	60			90
08		6045 X	6032	-0-	-13	-0-	5968	3	64	9	N	58			148
09		5850 X	5560	-0-	-290	-0-	5509	3	51	9	N	46			194
10		6045 X	5217	-0-	-828	-0-	5164	3	53	9	N	48	163	1	79
11		5850 X	5525	-0-	-325	-0-	5472	3	53	9	N	48			127
12		6045 X	5772	-0-	-273	-0-	5702	3	70	9	N	64	77	1	114
TOTAL GAS PROD:										68,605	TOTAL CONDENSATE PROD:			673	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		16430 X	14561	-0-	-1869	-0-	121	1	14267	3	N	157	178	1			71
							173	9									
02		15109 X	13955	-0-	-1154	-0-	82	1	13759	3	N	104	140	1			35
							114	9									
03		16151 X	14711	-0-	-1440	-0-	86	1	14381	3	N	222	185	1			72
							244	9									
04		14250 X	14042	-0-	-208	-0-	77	1	7	2	N	95	66	1			101
							13853	3	105	9							
05		14694 X	14113	-0-	-581	-0-	77	1	14036	3	N	-0-					101
06		14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	119					220
07		14725 X	14144	-0-	-581	-0-	97	1	13860	3	N	170	181	1			209
							187	9									
08		15488 X	15488	-0-	-0-	-0-	81	1	15384	3	N	21	178	1			52
							23	9									
09		14040 X	13414	-0-	-626	-0-	86	1	13328	3	N	-0-					52
10		15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	94	1	14955	3	N	132					184
							145	9									
11		15000 X	399	-0-	-14601	-0-	345	1	54	9	N	49	182	1			51
12		15500 X	10987	-0-	-4513	-0-	449	1	22	2	N	85	111	1			41
							10422	3	94	9							
TOTAL GAS PROD:			141,008			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,154								

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963																	
01		610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					-0-
02		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	609	1	392	3	N	-0-					-0-
03		899 X	589	-0-	-310	-0-	589	1			N	-0-					-0-
04		870 X	458	-0-	-412	-0-	190	1	268	3	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		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09		450 X	-0-	-0-	-450	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,658			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
S. A. JEWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	264724	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 7050	- 10700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		11222 X	3426	-0-	-7796	-0-	3418 3	8 9	N		7			181
02		9512 X	8028	-0-	-1484	-0-	8022 3	6 9	N		5			186
03		9858 X	9766	-0-	-92	-0-	9756 3	10 9	N		9			195
04		8580 X	7258	-0-	-1322	-0-	7256 3	2 9	N		2			197
05		8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-			N		1	173 1		25
06		9450 X	7007	-0-	-2443	-0-	7007 3		N		-0-			25
07		9765 X	8228	-0-	-1537	-0-	813 1	7412 3	N		3			28
							3 9							
08		9765 X	7125	-0-	-2640	-0-	836 1	6282 3	N		6			34
							7 9							
09		7260 X	6247	-0-	-1013	-0-	807 1	5438 3	N		2			36
							2 9							
10		8215 X	4954	-0-	-3261	-0-	837 1	4111 3	N		5			41
							6 9							
11		7950 X	4274	-0-	-3676	-0-	797 1	3466 3	N		10			51
							11 9							
12		7099 X	1275	-0-	-5824	-0-	756 1	508 3	N		10			61
							11 9							
TOTAL GAS PROD:			67,588	TOTAL CONDENSATE PROD:			60							

FITZGERALD, G.B. "A" GU		WELL #:		1H	RRCID ->	264725	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 7523	- 15315	
01		17732 X	17086	-0-	-646	-0-	661 1	16425 3	Y		-0-		-0-
02		16182 X	15607	-0-	-575	-0-	588 1	15019 3	Y		-0-		-0-
03		17298 X	16608	-0-	-690	-0-	618 1	15990 3	Y		-0-		-0-
04		16530 X	11581	-0-	-4949	-0-	437 1	11144 3	Y		-0-		-0-
05		17081 X	15632	-0-	-1449	-0-	590 1	15042 3	Y		-0-		-0-
06		16530 X	10638	-0-	-5892	-0-	396 1	10242 3	Y		-0-		-0-
07		16678 X	15205	-0-	-1473	-0-	595 1	14610 3	Y		-0-		-0-
08		16616 X	12100	-0-	-4516	-0-	470 1	11630 3	Y		-0-		-0-
09		15120 X	13914	-0-	-1206	-0-	70 1	13844 3	Y		-0-		-0-
10		15624 X	14759	-0-	-865	-0-	72 1	14687 3	Y		-0-		-0-
11		14700 X	13423	-0-	-1277	-0-	65 1	13358 3	Y		-0-		-0-
*12		14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	70 1	14209 3	Y		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			170,832	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
CLARENCE WALLACE		WELL #:		1H	RRCID ->	264728	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	7150 - 11000
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	11284 X	10814	-0-	-470	-0-	1271	1	9515	3	Y	25	79
02	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	1325	1	9608	3	Y	25	104
03	11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	1377	1	9715	3	Y	26	130
04	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	1340	1	9223	3	Y	24	154
05	11718 X	11003	-0-	-715	-0-	1396	1	9570	3	Y	34	188
06	11280 X	10269	-0-	-1011	-0-	1324	1	8914	3	Y	28	44
07	11656 X	10665	-0-	-991	-0-	1392	1	9252	3	Y	19	63
08	11129 X	7378	-0-	-3751	-0-	1223	1	6137	3	Y	16	79
09	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	1359	1	9633	3	Y	15	94
10	11005 X	8572	-0-	-2433	-0-	949	1	7612	3	Y	10	104
11	10320 X	7764	-0-	-2556	-0-	914	1	6827	3	Y	21	125
12	11036 X	9375	-0-	-1661	-0-	954	1	8392	3	Y	26	151
TOTAL GAS PROD: 119,520												
TOTAL CONDENSATE PROD: 269												

CHRISTINE'S LUCKY DRAW		WELL #:		7H	RRCID ->	264730	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	6292 - 9762
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	13039	3	63	9	N	57	160
02	9976 X	-0-	-0-	-9976	-0-	-	-	-	-	N	34	35
03	13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	13099	3	201	9	N	183	45
04	10320 X	10264	-0-	-56	-0-	10178	3	86	9	N	78	123
05	10664 X	9738	-0-	-926	-0-	9673	3	65	9	N	59	7
06	10320 X	9326	-0-	-994	-0-	9246	3	80	9	N	73	80
07	10664 X	9613	-0-	-1051	-0-	9524	3	89	9	N	81	161
08	10664 X	9287	-0-	-1377	-0-	9243	3	44	9	N	40	20
09	10260 X	8654	-0-	-1606	-0-	8588	3	66	9	N	60	80
10	9734 X	9192	-0-	-542	-0-	9107	3	85	9	N	77	157
11	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	10470	3	70	9	N	64	221
12	9610 X	7548	-0-	-2062	-0-	7456	3	92	9	N	84	29
TOTAL GAS PROD: 110,564												
TOTAL CONDENSATE PROD: 890												

WHITEHEAD-TRULOVE (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	264731	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8312 - 13459
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	20491 X	18918	-0-	-1573	-0-	570	1	18348	2	N	-0-	-0-
02	18618 X	17214	-0-	-1404	-0-	456	1	16758	2	N	-0-	-0-
03	19623 X	18315	-0-	-1308	-0-	472	1	17843	2	N	-0-	-0-
04	18990 X	17227	-0-	-1763	-0-	511	1	16716	2	N	-0-	-0-
05	19375 X	16299	-0-	-3076	-0-	443	1	15856	2	N	-0-	-0-
06	18300 X	16711	-0-	-1589	-0-	412	1	16299	2	N	-0-	-0-
07	18414 X	16534	-0-	-1880	-0-	554	1	15980	2	N	-0-	-0-
08	18321 X	16467	-0-	-1854	-0-	588	1	15879	2	N	-0-	-0-
09	17220 X	15671	-0-	-1549	-0-	614	1	15057	2	N	-0-	-0-
10	17267 X	16122	-0-	-1145	-0-	619	1	15503	2	N	-0-	-0-
11	16710 X	15497	-0-	-1213	-0-	663	1	14834	2	N	-0-	-0-
12	16523 X	15645	-0-	-878	-0-	603	1	15042	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 200,620												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01		16864 X	14963	-0-	-1901	-0-	14963 3		N	-0-	-0-
02		15631 X	14770	-0-	-861	-0-	14770 3		N	-0-	-0-
03		16306 X	15985	-0-	-321	-0-	15985 3		N	-0-	-0-
04		15780 X	15471	-0-	-309	-0-	15471 3		N	-0-	-0-
05		15809 X	15809	-0-	-0-	-0-	15809 3		N	-0-	-0-
06		15480 X	14709	-0-	-771	-0-	14709 3		N	-0-	-0-
07		15996 X	14840	-0-	-1156	-0-	14840 3		N	-0-	-0-
08		15996 X	14885	-0-	-1111	-0-	14885 3		N	-0-	-0-
09		15480 X	14886	-0-	-594	-0-	14886 3		N	-0-	-0-
10		15810 X	14670	-0-	-1140	-0-	14670 3		N	-0-	-0-
11		14700 X	13789	-0-	-911	-0-	13789 3		N	-0-	-0-
12		14384 X	14217	-0-	-167	-0-	14217 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			178,994	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01		9610 X	8488	-0-	-1122	-0-	8488 3		N	-0-	-0-
02		8990 X	7767	-0-	-1223	-0-	7767 3		N	-0-	-0-
03		9486 X	8222	-0-	-1264	-0-	8222 3		N	-0-	-0-
04		9180 X	8932	-0-	-248	-0-	8932 3		N	-0-	-0-
05		9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	9705 3		N	-0-	-0-
06		9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	9642 3		N	-0-	-0-
07		9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	9385 3		N	-0-	-0-
08		9610 X	9251	-0-	-359	-0-	9251 3		N	-0-	-0-
09		9300 X	8589	-0-	-711	-0-	8589 3		N	-0-	-0-
10		9610 X	8639	-0-	-971	-0-	8639 3		N	-0-	-0-
11		9300 X	7975	-0-	-1325	-0-	7975 3		N	-0-	-0-
12		9300 X	8575	-0-	-725	-0-	8575 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			105,170	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01		17515 X	7860	-0-	-9655	-0-	1783 1	6032 3	Y	41	104
02		12557 X	6257	-0-	-6300	-0-	1618 1	4609 3	Y	27	131
03		13423 X	8131	-0-	-5292	-0-	1765 1	6261 3	Y	95	55
04		7620 X	7018	-0-	-602	-0-	1703 1	5273 3	Y	38	93
05		7874 X	5795	-0-	-2079	-0-	1703 1	4034 3	Y	53	146
06		5880 X	2749	-0-	-3131	-0-	1546 1	1155 3	Y	44	40
07		6076 X	1565	-0-	-4511	-0-	1544 1	21 9	Y	19	59
08		6076 X	1067	-0-	-5009	-0-	1067 1		Y	-0-	59
09		5880 X	1276	-0-	-4604	-0-	1273 1	3 9	Y	3	62
10		5797 X	1533	-0-	-4264	-0-	1533 1		Y	-0-	62
11		2760 X	2298	-0-	-462	-0-	1504 1	794 3	Y	-0-	62
12		1550 X	1520	-0-	-30	-0-	1475 1	28 3	Y	15	77
TOTAL GAS PROD:			47,069	TOTAL CONDENSATE PROD:			335				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13423 X	11422	-0-	-2001	-0-	344	1	11078	2	N	-0-		-0-
02		11861 X	11110	-0-	-751	-0-	295	1	10815	2	N	-0-		-0-
03		12524 X	11332	-0-	-1192	-0-	292	1	11040	2	N	-0-		-0-
04		11820 X	10761	-0-	-1059	-0-	319	1	10442	2	N	-0-		-0-
05		12214 X	10637	-0-	-1577	-0-	289	1	10348	2	N	-0-		-0-
06		11490 X	10050	-0-	-1440	-0-	248	1	9802	2	N	-0-		-0-
07		11873 X	9896	-0-	-1977	-0-	332	1	9564	2	N	-0-		-0-
08		11346 X	10786	-0-	-560	-0-	385	1	10401	2	N	-0-		-0-
09		10770 X	10091	-0-	-679	-0-	396	1	9695	2	N	-0-		-0-
10		10633 X	10303	-0-	-330	-0-	396	1	9907	2	N	-0-		-0-
11		10440 X	9454	-0-	-986	-0-	405	1	9049	2	N	-0-		-0-
12		10695 X	9826	-0-	-869	-0-	378	1	9448	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		125,668			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868														
01		620 X	476	-0-	-144	-0-	476	1			N	-0-		-0-
02		580 X	491	-0-	-89	-0-	491	1			N	-0-		-0-
03		620 X	324	-0-	-296	-0-	324	1			N	-0-		-0-
04		600 X	155	-0-	-445	-0-	155	1			N	-0-		-0-
05		589 X	77	-0-	-512	-0-	77	3			N	-0-		-0-
06		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-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:		1,523			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552														
01		10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	549	1	10074	3	N	-0-		-0-
02		12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	383	1	11880	3	N	-0-		-0-
03		10137 X	7079	-0-	-3058	-0-	456	1	6623	3	N	-0-		-0-
04		10290 X	7858	-0-	-2432	-0-	124	1	7734	3	N	-0-		-0-
05		13113 X	10968	-0-	-2145	-0-	10968	3			N	-0-		-0-
06		12690 X	413	-0-	-12277	-0-	413	3			N	-0-		-0-
07		13113 X	1633	-0-	-11480	-0-	1633	3			N	-0-		-0-
08		10974 X	2519	-0-	-8455	-0-	2519	3			N	-0-		-0-
09		10620 X	9912	-0-	-708	-0-	9912	3			N	-0-		-0-
10		12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	3			N	-0-		-0-
11		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-		-0-
12		10230 X	2719	-0-	-7511	-0-	1351	1	1368	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		83,287			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE
01		10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	361	1	10304	3	N	-0-
02		9193 X	5035	-0-	-4158	-0-	355	1	4680	3	N	-0-
03		10106 X	6424	-0-	-3682	-0-	335	1	6089	3	N	-0-
04		10320 X	8766	-0-	-1554	-0-	8766	3			N	-0-
05		10664 X	7555	-0-	-3109	-0-	7555	3			N	-0-
06		10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	3			N	-0-
07		9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-
08		9052 X	8615	-0-	-437	-0-	8615	3			N	-0-
09		10440 X	5219	-0-	-5221	-0-	5219	3			N	-0-
10		10788 X	6071	-0-	-4717	-0-	6071	3			N	-0-
11		10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	3			N	-0-
*12		12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			100,950			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027												
01		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	331	1	3732	3	N	-0-
02		2697 X	1795	-0-	-902	-0-	313	1	1482	3	N	-0-
03		2883 X	2168	-0-	-715	-0-	335	1	1833	3	N	-0-
04		2790 X	2573	-0-	-217	-0-	2573	3			N	-0-
05		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3			N	-0-
06		7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			N	-0-
07		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	3			N	-0-
08		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-
09		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-
10		2883 X	683	-0-	-2200	-0-	683	3			N	-0-
11		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-
12		2883 X	2869	-0-	-14	-0-	2869	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			45,483			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333												
01		27745 X	26497	-0-	-1248	-0-	798	1	25699	2	N	-0-
02		25462 X	23444	-0-	-2018	-0-	621	1	22823	2	N	-0-
03		27218 X	26588	-0-	-630	-0-	685	1	25903	2	N	-0-
04		25650 X	25318	-0-	-332	-0-	751	1	24567	2	N	-0-
05		26870 X	26870	-0-	-0-	-0-	731	1	26139	2	N	-0-
06		25740 X	24895	-0-	-845	-0-	613	1	24282	2	N	-0-
07		26598 X	24275	-0-	-2323	-0-	814	1	23461	2	N	-0-
08		26877 X	19022	-0-	-7855	-0-	679	1	18343	2	N	-0-
09		26010 X	19108	-0-	-6902	-0-	749	1	18359	2	N	-0-
10		26877 X	18865	-0-	-8012	-0-	725	1	18140	2	N	-0-
11		24900 X	17989	-0-	-6911	-0-	770	1	17219	2	N	-0-
12		19778 X	17260	-0-	-2518	-0-	664	1	16596	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			270,131			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		37991 X	19681	-0-	-18310	-0-			593	1	19088	2	N		-0-				-0-
02		12942 X	12942	-0-	-0-	-0-			454	1	12488	2	N		-0-				-0-
03		13366 X	13366	-0-	-0-	-0-			918	1	12448	2	N		-0-				-0-
04		19008 X	19008	-0-	-0-	-0-			693	1	18315	2	N		-0-				-0-
05		19833 X	19833	-0-	-0-	-0-			539	1	19294	2	N		-0-				-0-
06		17894 X	17894	-0-	-0-	-0-			441	1	17453	2	N		-0-				-0-
07		17988 X	17988	-0-	-0-	-0-			603	1	17385	2	N		-0-				-0-
08		17465 X	17465	-0-	-0-	-0-			623	1	16842	2	N		-0-				-0-
09		16683 X	16683	-0-	-0-	-0-			654	1	16029	2	N		-0-				-0-
10		16824 X	16824	-0-	-0-	-0-			646	1	16178	2	N		-0-				-0-
11		15908 X	15908	-0-	-0-	-0-			681	1	15227	2	N		-0-				-0-
*12		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-			167	1	4176	2	N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		191,935				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873										COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8273 - 11875				
01		13724 X	13724	-0-	-0-	-0-			534	1	13190	3	N		-0-				-0-
02		13187 X	13187	-0-	-0-	-0-			499	1	12688	3	N		-0-				-0-
03		14641 X	14641	-0-	-0-	-0-			547	1	14094	3	N		-0-				-0-
04		14134 X	14134	-0-	-0-	-0-			532	1	13602	3	N		-0-				-0-
05		14812 X	14812	-0-	-0-	-0-			561	1	14251	3	N		-0-				-0-
06		14163 X	14163	-0-	-0-	-0-			526	1	13637	3	N		-0-				-0-
07		13573 X	13573	-0-	-0-	-0-			533	1	13040	3	N		-0-				-0-
08		13768 X	13768	-0-	-0-	-0-			544	1	13224	3	N		-0-				-0-
09		13226 X	13226	-0-	-0-	-0-			67	1	13159	3	N		-0-				-0-
10		13625 X	13625	-0-	-0-	-0-			66	1	13559	3	N		-0-				-0-
11		13147 X	13147	-0-	-0-	-0-			63	1	13084	3	N		-0-				-0-
12		13764 X	13551	-0-	-213	-0-			66	1	13485	3	N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		165,551				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890										COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7400 - 11850				
01		17825 X	16493	-0-	-1332	-0-			630	1	15802	3	N		55				154
02		16675 X	14539	-0-	-2136	-0-			61	9	543	1	13951	3	N				195
03		17515 X	15320	-0-	-2195	-0-			45	9	567	1	14708	3	N		179	1	57
04		16860 X	14948	-0-	-1912	-0-			45	9	558	1	14347	3	N				96
05		17143 X	15253	-0-	-1890	-0-			43	9	572	1	14641	3	N				132
06		15960 X	14658	-0-	-1302	-0-			40	9	538	1	14096	3	N				154
07		15531 X	15300	-0-	-231	-0-			24	9	595	1	14686	3	N				171
08		15438 X	14662	-0-	-776	-0-			19	9	565	1	14069	3	N				196
09		14940 X	14889	-0-	-51	-0-			28	9	543	1	14316	3	N		178	1	45
10		15314 X	15048	-0-	-266	-0-			30	9	73	1	14945	3	N				72
11		15080 X	15080	-0-	-0-	-0-			30	9	73	1	14967	3	N				108
*12		15174 X	15174	-0-	-0-	-0-			40	9	74	1	15054	3	N				150
									46	9									
TOTAL GAS PROD:		181,364				TOTAL CONDENSATE PROD:		408											

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	866	1	5715	3	N	-0-			-0-
02		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	767	1	5843	3	N	-0-			-0-
03		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	1069	1	5971	3	N	-0-			-0-
04		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	695	1	4881	3	N	-0-			-0-
05		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	730	1	5527	3	N	-0-			-0-
06		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	849	1	4499	3	N	-0-			-0-
07		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	1293	1	5149	3	N	-0-			-0-
08		8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	1362	1	6915	3	N	-0-			-0-
09		7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	1076	1	6376	3	N	-0-			-0-
10		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	1114	1	5990	3	N	-0-			-0-
11		6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	1076	1	5368	3	N	-0-			-0-
12		8277 X	6467	-0-	-1810	-0-	1078	1	5389	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79,598			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970															
01		30845 X	24922	-0-	-5923	-0-	842	1	24080	3	N	-0-			-0-
02		28739 X	21550	-0-	-7189	-0-	718	1	20832	3	N	-0-			-0-
03		29791 X	23122	-0-	-6669	-0-	749	1	22373	3	N	-0-			-0-
04		25170 X	22612	-0-	-2558	-0-	741	1	21871	3	N	-0-			-0-
05		24924 X	24181	-0-	-743	-0-	781	1	23400	3	N	-0-			-0-
06		24801 X	24801	-0-	-0-	-0-	781	1	24020	3	N	-0-			-0-
07		25172 X	25172	-0-	-0-	-0-	844	1	24328	3	N	-0-			-0-
08		24797 X	24797	-0-	-0-	-0-	834	1	23963	3	N	-0-			-0-
09		24810 X	23821	-0-	-989	-0-	742	1	23079	3	N	-0-			-0-
10		25637 X	23884	-0-	-1753	-0-	116	1	23768	3	N	-0-			-0-
11		24810 X	23612	-0-	-1198	-0-	114	1	23498	3	N	-0-			-0-
*12		23846 X	23846	-0-	-0-	-0-	117	1	23729	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			286,320			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818															
01		5704 X	1674	-0-	-4030	-0-	1674	3			N	-0-			-0-
02		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	374	1	6219	3	N	-0-			-0-
03		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	3			N	-0-			-0-
04		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	3			N	-0-			-0-
05		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			N	-0-			-0-
06		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3			N	-0-			-0-
07		5704 X	4928	-0-	-776	-0-	4928	3			N	-0-			-0-
08		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3			N	-0-			-0-
09		5520 X	1764	-0-	-3756	-0-	1764	3			N	-0-			-0-
10		5704 X	4487	-0-	-1217	-0-	4487	3			N	-0-			-0-
11		5520 X	5198	-0-	-322	-0-	5198	3			N	-0-			-0-
12		6603 X	4804	-0-	-1799	-0-	4804	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,847			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5425 X	3705	-0-	-1720	-0-		3705	3		N	-0-			-0-
02		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-		353	1	7834	3	-0-			-0-
03		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-		7568	3		N	-0-			-0-
04		3600 X	2608	-0-	-992	-0-		2608	3		N	-0-			-0-
05		8742 X	6003	-0-	-2739	-0-		6003	3		N	-0-			-0-
06		8460 X	5928	-0-	-2532	-0-		5928	3		N	-0-			-0-
07		8742 X	4582	-0-	-4160	-0-		4582	3		N	-0-			-0-
08		7564 X	4748	-0-	-2816	-0-		4748	3		N	-0-			-0-
09		5940 X	2604	-0-	-3336	-0-		2604	3		N	-0-			-0-
10		6138 X	5447	-0-	-691	-0-		5447	3		N	-0-			-0-
11		5940 X	4303	-0-	-1637	-0-		4303	3		N	-0-			-0-
12		4743 X	4283	-0-	-460	-0-		4283	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,966				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999															
01		22134 X	347	-0-	-21787	-0-		121	1	226	2	N	-0-		-0-
02		20242 X	16736	-0-	-3506	-0-		592	1	16144	2	N	-0-		-0-
03		22204 X	22204	-0-	-0-	-0-		572	1	21632	2	N	-0-		-0-
04		21674 X	21674	-0-	-0-	-0-		643	1	21031	2	N	-0-		-0-
05		22386 X	22386	-0-	-0-	-0-		608	1	21778	2	N	-0-		-0-
06		21480 X	20945	-0-	-535	-0-		516	1	20429	2	N	-0-		-0-
07		22351 X	21053	-0-	-1298	-0-		706	1	20347	2	N	-0-		-0-
08		22351 X	20427	-0-	-1924	-0-		730	1	19697	2	N	-0-		-0-
09		21630 X	19304	-0-	-2326	-0-		757	1	18547	2	N	-0-		-0-
10		22351 X	19472	-0-	-2879	-0-		748	1	18724	2	N	-0-		-0-
11		20940 X	18471	-0-	-2469	-0-		791	1	17680	2	N	-0-		-0-
12		20584 X	18302	-0-	-2282	-0-		704	1	17598	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		221,321				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784															
01		20119 X	19988	-0-	-131	-0-		603	1	19385	2	N	-0-		-0-
02		18531 X	17006	-0-	-1525	-0-		451	1	16555	2	N	-0-		-0-
03		19809 X	17481	-0-	-2328	-0-		450	1	17031	2	N	-0-		-0-
04		19350 X	16740	-0-	-2610	-0-		496	1	16244	2	N	-0-		-0-
05		19995 X	17078	-0-	-2917	-0-		464	1	16614	2	N	-0-		-0-
06		19350 X	11856	-0-	-7494	-0-		292	1	11564	2	N	-0-		-0-
07		18166 X	17081	-0-	-1085	-0-		573	1	16508	2	N	-0-		-0-
08		17484 X	16076	-0-	-1408	-0-		574	1	15502	2	N	-0-		-0-
09		16740 X	15824	-0-	-916	-0-		620	1	15204	2	N	-0-		-0-
10		17081 X	16099	-0-	-982	-0-		619	1	15480	2	N	-0-		-0-
11		16530 X	15305	-0-	-1225	-0-		655	1	14650	2	N	-0-		-0-
12		17019 X	15236	-0-	-1783	-0-		586	1	14650	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		195,770				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		21576 X	19492	-0-	-2084	-0-	588 1	18904 2	N		-0-			-0-
02		19778 X	17602	-0-	-2176	-0-	467 1	17135 2	N		-0-			-0-
03		21142 X	11330	-0-	-9812	-0-	471 1	10859 2	N		-0-			-0-
04		19830 X	14521	-0-	-5309	-0-	866 1	13655 2	N		-0-			-0-
05		20057 X	19362	-0-	-695	-0-	526 1	18836 2	N		-0-			-0-
06		18870 X	18591	-0-	-279	-0-	458 1	18133 2	N		-0-			-0-
07		18817 X	3914	-0-	-14903	-0-	131 1	3783 2	N		-0-			-0-
08		19375 X	5810	-0-	-13565	-0-	468 1	5342 2	N		-0-			-0-
09		18966 X	18966	-0-	-0-	-0-	744 1	18222 2	N		-0-			-0-
10		19385 X	19385	-0-	-0-	-0-	745 1	18640 2	N		-0-			-0-
11		18600 X	18373	-0-	-227	-0-	787 1	17586 2	N		-0-			-0-
12		19592 X	18104	-0-	-1488	-0-	697 1	17407 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		185,450				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003														
01		26071 X	24062	-0-	-2009	-0-	725 1	23337 2	N		-0-			-0-
02		23838 X	22060	-0-	-1778	-0-	585 1	21475 2	N		-0-			-0-
03		25482 X	25122	-0-	-360	-0-	647 1	24475 2	N		-0-			-0-
04		23970 X	23621	-0-	-349	-0-	700 1	22921 2	N		-0-			-0-
05		24459 X	23585	-0-	-874	-0-	641 1	22944 2	N		-0-			-0-
06		24300 X	21491	-0-	-2809	-0-	529 1	20962 2	N		-0-			-0-
07		25170 X	25170	-0-	-0-	-0-	844 1	24326 2	N		-0-			-0-
08		25818 X	25818	-0-	-0-	-0-	923 1	24895 2	N		-0-			-0-
09		23610 X	21845	-0-	-1765	-0-	856 1	20989 2	N		-0-			-0-
10		25172 X	22026	-0-	-3146	-0-	846 1	21180 2	N		-0-			-0-
11		24990 X	21016	-0-	-3974	-0-	900 1	20116 2	N		-0-			-0-
12		25823 X	20811	-0-	-5012	-0-	802 1	20009 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		276,627				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264														
01		28303 X	26540	-0-	-1763	-0-	799 1	25741 2	N		-0-			-0-
02		26100 X	24406	-0-	-1694	-0-	647 1	23759 2	N		-0-			-0-
03		27900 X	26176	-0-	-1724	-0-	674 1	25502 2	N		-0-			-0-
04		26340 X	25137	-0-	-1203	-0-	745 1	24392 2	N		-0-			-0-
05		26939 X	25799	-0-	-1140	-0-	702 1	25097 2	N		-0-			-0-
06		25680 X	24281	-0-	-1399	-0-	598 1	23683 2	N		-0-			-0-
07		26164 X	24969	-0-	-1195	-0-	837 1	24132 2	N		-0-			-0-
08		26164 X	24991	-0-	-1173	-0-	892 1	24099 2	N		-0-			-0-
09		25140 X	23698	-0-	-1442	-0-	929 1	22769 2	N		-0-			-0-
10		25792 X	24292	-0-	-1500	-0-	933 1	23359 2	N		-0-			-0-
11		24270 X	23343	-0-	-927	-0-	999 1	22344 2	N		-0-			-0-
12		24986 X	23344	-0-	-1642	-0-	899 1	22445 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		296,976				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		8680 X	5403	-0-	-3277	-0-	606	1 4797	3 Y	-0-			2
02		8120 X	1868	-0-	-6252	-0-	356	1 1512	3 Y	-0-			2
03		10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	1189	1 8998	3 Y	-0-			2
04		8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	915	1 8006	3 Y	-0-			2
05		7750 X	6902	-0-	-848	-0-	770	1 6132	3 Y	-0-			2
06		9870 X	8974	-0-	-896	-0-	893	1 8081	3 Y	-0-			2
07		10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	1078	1 9849	3 Y	-0-			2
08		10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	1068	1 9343	3 Y	-0-			2
09		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	930	1 8148	3 Y	-0-			2
10		10912 X	9296	-0-	-1616	-0-	688	1 8608	3 Y	-0-			2
11		10560 X	8576	-0-	-1984	-0-	619	1 7957	3 Y	-0-			2
12		10912 X	2771	-0-	-8141	-0-	233	1 2538	3 Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			93,314		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132													
01		8556 X	7389	-0-	-1167	-0-	824	1 6529	3 N	33			33
02		8004 X	6602	-0-	-1402	-0-	908	1 5666	3 N	25			58
03		8184 X	5875	-0-	-2309	-0-	538	1 5337	3 N	-0-			58
04		7830 X	6960	-0-	-870	-0-	713	1 6247	3 N	-0-	58 1		-0-
05		7595 X	6405	-0-	-1190	-0-	714	1 5689	3 N	2	2 1		-0-
06		8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	835	1 7553	3 N	-0-			-0-
07		8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	807	1 7370	3 N	-0-			-0-
08		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	780	1 6827	3 N	-0-			-0-
09		8280 X	6706	-0-	-1574	-0-	686	1 6020	3 N	-0-			-0-
10		8556 X	7120	-0-	-1436	-0-	526	1 6594	3 N	-0-			-0-
11		8280 X	7142	-0-	-1138	-0-	515	1 6627	3 N	-0-			-0-
12		8184 X	7407	-0-	-777	-0-	620	1 6787	3 N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			85,778		TOTAL CONDENSATE PROD:			60					

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602													
01		17577 X	12830	-0-	-4747	-0-	387	1 12443	2 N	-0-			-0-
02		15544 X	4960	-0-	-10584	-0-	132	1 4828	2 N	-0-			-0-
03		16461 X	3979	-0-	-12482	-0-	103	1 3876	2 N	-0-			-0-
04		15450 X	2252	-0-	-13198	-0-	67	1 2185	2 N	-0-			-0-
05		15872 X	13636	-0-	-2236	-0-	370	1 13266	2 N	-0-			-0-
06		12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	315	1 12459	2 N	-0-			-0-
07		12077 X	12077	-0-	-0-	-0-	405	1 11672	2 N	-0-			-0-
08		13640 X	11601	-0-	-2039	-0-	414	1 11187	2 N	-0-			-0-
09		13200 X	11222	-0-	-1978	-0-	440	1 10782	2 N	-0-			-0-
10		13640 X	11242	-0-	-2398	-0-	432	1 10810	2 N	-0-			-0-
11		12780 X	11312	-0-	-1468	-0-	484	1 10828	2 N	-0-			-0-
12		11408 X	10865	-0-	-543	-0-	418	1 10447	2 N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			118,750		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012										TOTAL DEPTH	6049	PERF. 6149	-	8901
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE					
01	10645 X	10645 -0-	-0-	-0-	89 1	10512 3	N	40	147					
					44 9									
02	9775 X	9775 -0-	-0-	-0-	58 1	9675 3	N	38	185					
					42 9									
03	10269 X	10269 -0-	-0-	-0-	60 1	10170 3	N	35	220					
					39 9									
04	9838 X	9838 -0-	-0-	-0-	54 1	4 2	N	19	239					
					9759 3	21 9								
05	9651 X	9651 -0-	-0-	-0-	52 1	9571 3	N	25	264					
					28 9									
06	9382 X	9382 -0-	-0-	-0-	58 1	9292 3	N	29	121	172	1			
					32 9									
07	9638 X	9638 -0-	-0-	-0-	66 1	9540 3	N	29	150					
					32 9									
08	9311 X	9311 -0-	-0-	-0-	48 1	9259 3	N	4	154					
					4 9									
09	8754 X	8754 -0-	-0-	-0-	55 1	8688 3	N	10	164					
					11 9									
10	9136 X	9136 -0-	-0-	-0-	58 1	9066 3	N	11	15	160	1			
					12 9									
11	8579 X	8579 -0-	-0-	-0-	51 1	5 2	N	-0-	15					
					8523 3									
12	9362 X	8909 -0-	-453	-0-	50 1	19 2	N	40	55					
					8796 3	44 9								
TOTAL GAS PROD:		113,887			TOTAL CONDENSATE PROD:				280					

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012										TOTAL DEPTH	8106	PERF. 8318	-	12337
01	12989 X	11775 -0-	-1214	-0-	355 1	11420 2	N	-0-	-0-					
02	12151 X	11534 -0-	-617	-0-	306 1	11228 2	N	-0-	-0-					
03	13438 X	13438 -0-	-0-	-0-	346 1	13092 2	N	-0-	-0-					
04	13326 X	13326 -0-	-0-	-0-	395 1	12931 2	N	-0-	-0-					
05	14728 X	14728 -0-	-0-	-0-	401 1	14327 2	N	-0-	-0-					
06	14534 X	14534 -0-	-0-	-0-	358 1	14176 2	N	-0-	-0-					
07	14804 X	14804 -0-	-0-	-0-	496 1	14308 2	N	-0-	-0-					
08	15444 X	15444 -0-	-0-	-0-	551 1	14893 2	N	-0-	-0-					
09	15081 X	15081 -0-	-0-	-0-	591 1	14490 2	N	-0-	-0-					
10	15386 X	15386 -0-	-0-	-0-	591 1	14795 2	N	-0-	-0-					
11	14882 X	14882 -0-	-0-	-0-	637 1	14245 2	N	-0-	-0-					
12	15593 X	12556 -0-	-3037	-0-	483 1	12073 2	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		167,488			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012										TOTAL DEPTH	7372	PERF. 7476	-	11966
01	17484 X	15824 -0-	-1660	-0-	477 1	15347 2	N	-0-	-0-					
02	16356 X	14739 -0-	-1617	-0-	391 1	14348 2	N	-0-	-0-					
03	17050 X	15888 -0-	-1162	-0-	409 1	15479 2	N	-0-	-0-					
04	16500 X	15209 -0-	-1291	-0-	451 1	14758 2	N	-0-	-0-					
05	16223 X	16223 -0-	-0-	-0-	441 1	15782 2	N	-0-	-0-					
06	15390 X	15118 -0-	-272	-0-	372 1	14746 2	N	-0-	-0-					
07	15903 X	13967 -0-	-1936	-0-	468 1	13499 2	N	-0-	-0-					
08	16213 X	15829 -0-	-384	-0-	565 1	15264 2	N	-0-	-0-					
09	15690 X	15221 -0-	-469	-0-	597 1	14624 2	N	-0-	-0-					
10	16213 X	15856 -0-	-357	-0-	609 1	15247 2	N	-0-	-0-					
11	15330 X	15065 -0-	-265	-0-	645 1	14420 2	N	-0-	-0-					
12	15841 X	14830 -0-	-1011	-0-	571 1	14259 2	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		183,769			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11997 X	9887	-0-	-2110	-0-		298	1	9589	2	N	-0-					-0-
02		11223 X	7647	-0-	-3576	-0-		203	1	7444	2	N	-0-					-0-
03		11718 X	10196	-0-	-1522	-0-		263	1	9933	2	N	-0-					-0-
04		11250 X	10903	-0-	-347	-0-		323	1	10580	2	N	-0-					-0-
05		11625 X	8408	-0-	-3217	-0-		229	1	8179	2	N	-0-					-0-
06		9870 X	8700	-0-	-1170	-0-		214	1	8486	2	N	-0-					-0-
07		11253 X	7412	-0-	-3841	-0-		249	1	7163	2	N	-0-					-0-
08		11253 X	7736	-0-	-3517	-0-		276	1	7460	2	N	-0-					-0-
09		10890 X	9184	-0-	-1706	-0-		360	1	8824	2	N	-0-					-0-
10		10078 X	10078	-0-	-0-	-0-		387	1	9691	2	N	-0-					-0-
11		8700 X	7082	-0-	-1618	-0-		303	1	6779	2	N	-0-					-0-
12		3472 X	3014	-0-	-458	-0-		116	1	2898	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			100,247			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622																		
01		12059 X	11273	-0-	-786	-0-		340	1	10933	2	N	-0-					-0-
02		11165 X	10537	-0-	-628	-0-		279	1	10258	2	N	-0-					-0-
03		11935 X	11263	-0-	-672	-0-		290	1	10973	2	N	-0-					-0-
04		11280 X	10634	-0-	-646	-0-		315	1	10319	2	N	-0-					-0-
05		11594 X	10881	-0-	-713	-0-		296	1	10585	2	N	-0-					-0-
06		10920 X	10354	-0-	-566	-0-		255	1	10099	2	N	-0-					-0-
07		11253 X	10455	-0-	-798	-0-		351	1	10104	2	N	-0-					-0-
08		11253 X	10355	-0-	-898	-0-		370	1	9985	2	N	-0-					-0-
09		10620 X	9803	-0-	-817	-0-		384	1	9419	2	N	-0-					-0-
10		10881 X	10114	-0-	-767	-0-		389	1	9725	2	N	-0-					-0-
11		10350 X	9784	-0-	-566	-0-		419	1	9365	2	N	-0-					-0-
12		10447 X	10242	-0-	-205	-0-		394	1	9848	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			125,695			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963																		
01		8494 X	1244	-0-	-7250	-0-		534	1	710	3	N	-0-					20
02		7917 X	2894	-0-	-5023	-0-		557	1	2337	3	N	-0-					20
03		6696 X	5933	-0-	-763	-0-		555	1	5378	3	N	-0-					20
04		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-		491	1	2	2	N	-0-					20
								3446	3									
05		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-		571	1	4379	3	N	-0-					20
06		5730 X	2730	-0-	-3000	-0-		553	1	2177	3	N	-0-					20
07		5921 X	3229	-0-	-2692	-0-		634	1	2595	3	N	-0-					20
08		5921 X	3352	-0-	-2569	-0-		636	1	2716	3	N	-0-					20
09		4800 X	4466	-0-	-334	-0-		632	1	3834	3	N	-0-					20
10		4960 X	4897	-0-	-63	-0-		619	1	4278	3	N	-0-					20
11		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-		603	1	3	2	N	-0-					20
								5142	3									
12		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-						N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:			43,382			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
BEDINGER, DANIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	265145	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	6719 -	9112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1736 X	1243	-0-	-493	-0-	329 1	914 3	N	-0-			44
02		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	583 1	3369 3	N	-0-			44
03		4216 X	3713	-0-	-503	-0-	690 1	3023 3	N	-0-			44
04		4080 X	1612	-0-	-2468	-0-	667 1	945 3	N	-0-			44
05		4216 X	1290	-0-	-2926	-0-	713 1	577 3	N	-0-			44
06		4080 X	1378	-0-	-2702	-0-	674 1	704 3	N	-0-			44
07		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	597 1	4442 3	N	-0-			44
08		10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	622 1	10093 3	N	-0-			44
09		9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	598 1	8928 3	N	-0-			44
10		10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	615 1	9616 3	N	-0-			44
11		10380 X	7092	-0-	-3288	-0-	560 1	4 2	N	-0-			44
							6528 3						
12		10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-			N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:			55,791										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

MAHANAY, J. C.		WELL #:		4H	RRCID ->	265146	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8238 -	12852
01		16585 X	15750	-0-	-835	-0-	475 1	15275 2	N	-0-			-0-
02		15515 X	14227	-0-	-1288	-0-	377 1	13850 2	N	-0-			-0-
03		16585 X	14850	-0-	-1735	-0-	383 1	14467 2	N	-0-			-0-
04		15690 X	14173	-0-	-1517	-0-	420 1	13753 2	N	-0-			-0-
05		16027 X	14643	-0-	-1384	-0-	398 1	14245 2	N	-0-			-0-
06		15240 X	13720	-0-	-1520	-0-	338 1	13382 2	N	-0-			-0-
07		15221 X	13951	-0-	-1270	-0-	468 1	13483 2	N	-0-			-0-
08		14849 X	13743	-0-	-1106	-0-	491 1	13252 2	N	-0-			-0-
09		14160 X	13633	-0-	-527	-0-	535 1	13098 2	N	-0-			-0-
10		14632 X	13878	-0-	-754	-0-	533 1	13345 2	N	-0-			-0-
11		13710 X	13364	-0-	-346	-0-	572 1	12792 2	N	-0-			-0-
12		14074 X	13831	-0-	-243	-0-	532 1	13299 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			169,763										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

BEDINGER, DANIEL		WELL #:		2H	RRCID ->	265147	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	6680 -	9103
01		11935 X	10836	-0-	-1099	-0-	87 1	10637 3	N	102	102 1		18
							112 9						
02		11136 X	9493	-0-	-1643	-0-	55 1	9438 3	N	-0-			18
03		12338 X	12301	-0-	-37	-0-	71 1	12230 3	N	-0-			18
04		11940 X	10558	-0-	-1382	-0-	57 1	5 2	N	-0-			18
							10496 3						
05		12338 X	11185	-0-	-1153	-0-	59 1	11126 3	N	-0-			18
06		11910 X	9955	-0-	-1955	-0-	62 1	9893 3	N	-0-			18
07		12307 X	11498	-0-	-809	-0-	77 1	11421 3	N	-0-			18
08		12307 X	11250	-0-	-1057	-0-	57 1	11193 3	N	-0-			18
09		10830 X	7987	-0-	-2843	-0-	49 1	7938 3	N	-0-			18
10		11501 X	7919	-0-	-3582	-0-	49 1	7870 3	N	-0-			18
11		11130 X	7893	-0-	-3237	-0-	46 1	4 2	N	-0-			18
							7843 3						
12		11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-			N	96	107 1		23
TOTAL GAS PROD:			110,875										
TOTAL CONDENSATE PROD:										198			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		21731 X	21390	-0-	-341	-0-		644	1	20746	2	N	-0-					-0-
02		20329 X	19455	-0-	-874	-0-		516	1	18939	2	N	-0-					-0-
03		21731 X	20747	-0-	-984	-0-		535	1	20212	2	N	-0-					-0-
04		21030 X	19870	-0-	-1160	-0-		589	1	19281	2	N	-0-					-0-
05		21731 X	20269	-0-	-1462	-0-		551	1	19718	2	N	-0-					-0-
06		20700 X	19237	-0-	-1463	-0-		474	1	18763	2	N	-0-					-0-
07		20801 X	19723	-0-	-1078	-0-		661	1	19062	2	N	-0-					-0-
08		20739 X	19591	-0-	-1148	-0-		700	1	18891	2	N	-0-					-0-
09		19860 X	18794	-0-	-1066	-0-		737	1	18057	2	N	-0-					-0-
10		20274 X	19265	-0-	-1009	-0-		740	1	18525	2	N	-0-					-0-
11		19230 X	18512	-0-	-718	-0-		793	1	17719	2	N	-0-					-0-
12		19716 X	18211	-0-	-1505	-0-		701	1	17510	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			235,064			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153																		
01		SHUT IN	81	-0-	81	-0-	81	81	1			N	-0-					-0-
02		81 X	-0-	-0-	-81	-0-						N	-0-					-0-
03		4 X	4	-0-	-0-	-0-		4	1			N	-0-					-0-
04		279 X	279	-0-	-0-	-0-		279	1			N	-0-					-0-
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-
06		480 X	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-					-0-
07		496 X	-0-	-0-	-496	-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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			364			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285																		
01		14539 X	12716	-0-	-1823	-0-	1316	1	11367	3	N	30						144
02		11571 X	10729	-0-	-842	-0-	1195	1	9501	3	N	30						174
03		13206 X	11873	-0-	-1333	-0-	1290	1	10539	3	N	40						214
04		12780 X	9902	-0-	-2878	-0-	1191	1	8692	3	N	17	164	1				67
05		13206 X	11444	-0-	-1762	-0-	1277	1	10146	3	N	19						86
06		12300 X	10611	-0-	-1689	-0-	1215	1	9351	3	N	41						127
07		12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	1325	1	10915	3	N	29						156
08		11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	1308	1	10591	3	N	15						171
09		11070 X	10979	-0-	-91	-0-	1222	1	9742	3	N	14						185
*10		12276 X	6682	-0-	-5594	-0-	926	1	5540	3	N	196						199
*11		11880 X	3238	-0-	-8642	-0-	323	1	2897	3	N	16	170	1				45
12		12276 X	3951	-0-	-8325	-0-	885	1	3066	3	N	-0-						45
TOTAL GAS PROD:			116,313			TOTAL CONDENSATE PROD:			447									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012												TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8240 - 11287
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	329 1	10566 2	N	-0-			-0-		
02		9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	263 1	9643 2	N	-0-			-0-		
03		10509 X	9736	-0-	-773	-0-	251 1	9485 2	N	-0-			-0-		
04		10170 X	8713	-0-	-1457	-0-	258 1	8455 2	N	-0-			-0-		
05		10509 X	8516	-0-	-1993	-0-	232 1	8284 2	N	-0-			-0-		
06		10170 X	7765	-0-	-2405	-0-	191 1	7574 2	N	-0-			-0-		
07		10509 X	7497	-0-	-3012	-0-	251 1	7246 2	N	-0-			-0-		
08		9734 X	7639	-0-	-2095	-0-	273 1	7366 2	N	-0-			-0-		
09		8700 X	7238	-0-	-1462	-0-	284 1	6954 2	N	-0-			-0-		
10		8525 X	7030	-0-	-1495	-0-	270 1	6760 2	N	-0-			-0-		
11		7770 X	6500	-0-	-1270	-0-	278 1	6222 2	N	-0-			-0-		
12		7626 X	6808	-0-	-818	-0-	263 1	6545 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			98,243		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012												TOTAL DEPTH	8139	PERF.	8260 - 11628
01		21359 X	19005	-0-	-2354	-0-	573 1	18432 2	N	-0-			-0-		
02		19401 X	17500	-0-	-1901	-0-	464 1	17036 2	N	-0-			-0-		
03		19871 X	18733	-0-	-1138	-0-	483 1	18250 2	N	-0-			-0-		
04		19230 X	17948	-0-	-1282	-0-	532 1	17416 2	N	-0-			-0-		
05		19592 X	18510	-0-	-1082	-0-	503 1	18007 2	N	-0-			-0-		
06		18390 X	17244	-0-	-1146	-0-	425 1	16819 2	N	-0-			-0-		
07		18724 X	17687	-0-	-1037	-0-	593 1	17094 2	N	-0-			-0-		
08		18724 X	17482	-0-	-1242	-0-	625 1	16857 2	N	-0-			-0-		
09		17940 X	16737	-0-	-1203	-0-	656 1	16081 2	N	-0-			-0-		
10		18507 X	17192	-0-	-1315	-0-	661 1	16531 2	N	-0-			-0-		
11		17250 X	16564	-0-	-686	-0-	709 1	15855 2	N	-0-			-0-		
12		17701 X	17025	-0-	-676	-0-	656 1	16369 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			211,627		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012												TOTAL DEPTH	6792	PERF.	7030 - 13553
01		12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	1058 1	11047 3	N	-0-			-0-		
02		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	955 1	6369 3	N	-0-			-0-		
03		10354 X	9916	-0-	-438	-0-	966 1	8950 3	N	-0-			-0-		
04		11700 X	4943	-0-	-6757	-0-	843 1	4100 3	N	-0-			-0-		
05		12090 X	7073	-0-	-5017	-0-	966 1	6107 3	N	-0-			-0-		
06		11700 X	2440	-0-	-9260	-0-	841 1	1599 3	N	-0-			-0-		
07		9920 X	3056	-0-	-6864	-0-	987 1	2069 3	N	-0-			-0-		
08		9920 X	5594	-0-	-4326	-0-	963 1	4631 3	N	-0-			-0-		
09		13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	1236 1	11937 3	N	-0-			-0-		
10		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-			N	-0-			-0-		
11		10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	639 1	9488 3	N	-0-			-0-		
12		10974 X	9623	-0-	-1351	-0-	734 1	8889 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			85,374		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		23188 X	20100	-0-	-3088	-0-	606	1	19494	2	N	-0-					-0-
02		21692 X	18903	-0-	-2789	-0-	501	1	18402	2	N	-0-					-0-
03		23188 X	19746	-0-	-3442	-0-	509	1	19237	2	N	-0-					-0-
04		22440 X	18664	-0-	-3776	-0-	553	1	18111	2	N	-0-					-0-
05		22878 X	19075	-0-	-3803	-0-	518	1	18557	2	N	-0-					-0-
06		19560 X	17953	-0-	-1607	-0-	442	1	17511	2	N	-0-					-0-
07		20212 X	18180	-0-	-2032	-0-	610	1	17570	2	N	-0-					-0-
08		19747 X	17969	-0-	-1778	-0-	641	1	17328	2	N	-0-					-0-
09		18660 X	17100	-0-	-1560	-0-	670	1	16430	2	N	-0-					-0-
10		19065 X	17480	-0-	-1585	-0-	672	1	16808	2	N	-0-					-0-
11		17940 X	16810	-0-	-1130	-0-	720	1	16090	2	N	-0-					-0-
12		18166 X	17174	-0-	-992	-0-	662	1	16512	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012											TOTAL DEPTH	6873	PERF.	7138	-	13045	
01		7440 X	6223	-0-	-1217	-0-	1106	1	5117	3	Y	-0-					-0-
02		7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	1081	1	6064	3	Y	-0-					-0-
03		7440 X	7362	-0-	-78	-0-	1144	1	6218	3	Y	-0-					-0-
04		7200 X	5165	-0-	-2035	-0-	1031	1	4134	3	Y	-0-					-0-
05		7440 X	4947	-0-	-2493	-0-	1051	1	3896	3	Y	-0-					-0-
06		7380 X	5240	-0-	-2140	-0-	1034	1	4206	3	Y	-0-					-0-
07		7626 X	6193	-0-	-1433	-0-	1111	1	5082	3	Y	-0-					-0-
08		7347 X	5962	-0-	-1385	-0-	1092	1	4870	3	Y	-0-					-0-
09		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	893	1	4503	3	Y	-0-					-0-
10		6200 X	5948	-0-	-252	-0-	924	1	5024	3	Y	-0-					-0-
11		6000 X	5709	-0-	-291	-0-	893	1	4816	3	Y	-0-					-0-
*12		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	930	1	6348	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012											TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8251	-	11997	
01		21990 X	21990	-0-	-0-	-0-	663	1	21327	2	N	-0-					-0-
02		19800 X	19800	-0-	-0-	-0-	525	1	19275	2	N	-0-					-0-
03		20449 X	20449	-0-	-0-	-0-	527	1	19922	2	N	-0-					-0-
04		19211 X	19211	-0-	-0-	-0-	570	1	18641	2	N	-0-					-0-
05		19597 X	19597	-0-	-0-	-0-	533	1	19064	2	N	-0-					-0-
06		18461 X	18461	-0-	-0-	-0-	455	1	18006	2	N	-0-					-0-
07		19329 X	19329	-0-	-0-	-0-	648	1	18681	2	N	-0-					-0-
08		19076 X	19076	-0-	-0-	-0-	682	1	18394	2	N	-0-					-0-
09		18133 X	18133	-0-	-0-	-0-	711	1	17422	2	N	-0-					-0-
10		18482 X	18482	-0-	-0-	-0-	710	1	17772	2	N	-0-					-0-
11		17742 X	17742	-0-	-0-	-0-	760	1	16982	2	N	-0-					-0-
12		19220 X	17925	-0-	-1295	-0-	691	1	17234	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2077 X	1802	-0-	-275	-0-	-0-	1802	3	N	-0-	-0-	-0-
02		8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	N	-0-	7865	-0-
03		9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	-0-	9583	3	N	-0-	-0-	-0-
04		12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	-0-	12960	3	N	-0-	-0-	-0-
05		17628 X	17628	-0-	-0-	-0-	-0-	17628	3	N	-0-	-0-	-0-
06		21492 X	21492	-0-	-0-	-0-	-0-	21492	3	N	-0-	-0-	-0-
07		19413 X	19413	-0-	-0-	-0-	-0-	19413	3	N	-0-	-0-	-0-
08		16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	-0-	16718	3	N	-0-	-0-	-0-
09		16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	-0-	16611	3	N	-0-	-0-	-0-
10		14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	-0-	14623	3	N	-0-	-0-	-0-
11		13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	-0-	13334	3	N	-0-	-0-	-0-
12		17918 X	16442	-0-	-1476	-0-	-0-	16442	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			168,796			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572													
01		22041 X	19304	-0-	-2737	-0-	-0-	581	1	N	-0-	-0-	-0-
02		20184 X	17858	-0-	-2326	-0-	-0-	473	1	N	-0-	-0-	-0-
03		21576 X	21050	-0-	-526	-0-	-0-	542	1	N	-0-	-0-	-0-
04		23177 X	23177	-0-	-0-	-0-	-0-	687	1	N	-0-	-0-	-0-
05		21541 X	21541	-0-	-0-	-0-	-0-	585	1	N	-0-	-0-	-0-
06		20370 X	19540	-0-	-830	-0-	-0-	481	1	N	-0-	-0-	-0-
07		22041 X	17963	-0-	-4078	-0-	-0-	602	1	N	-0-	-0-	-0-
08		22041 X	1022	-0-	-21019	-0-	-0-	36	1	N	-0-	-0-	-0-
09		21330 X	18793	-0-	-2537	-0-	-0-	737	1	N	-0-	-0-	-0-
10		21545 X	18681	-0-	-2864	-0-	-0-	718	1	N	-0-	-0-	-0-
11		19530 X	12482	-0-	-7048	-0-	-0-	534	1	N	-0-	-0-	-0-
*12		9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			201,141			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778													
01		16895 X	16100	-0-	-795	-0-	-0-	113	1	N	-0-	-0-	-0-
02		15805 X	14816	-0-	-989	-0-	-0-	74	1	N	-0-	-0-	-0-
03		16895 X	15261	-0-	-1634	-0-	-0-	75	1	N	-0-	-0-	-0-
04		16260 X	14751	-0-	-1509	-0-	-0-	67	1	N	-0-	-0-	-0-
								14677	3				
05		16647 X	15256	-0-	-1391	-0-	-0-	68	1	N	-0-	-0-	-0-
06		15570 X	14460	-0-	-1110	-0-	-0-	76	1	N	-0-	-0-	-0-
07		16026 X	16026	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-	-0-	-0-
08		15252 X	15166	-0-	-86	-0-	-0-	65	1	N	-0-	-0-	-0-
09		14760 X	13384	-0-	-1376	-0-	-0-	71	1	N	-0-	-0-	-0-
10		16027 X	14191	-0-	-1836	-0-	-0-	75	1	N	-0-	-0-	-0-
11		15510 X	14773	-0-	-737	-0-	-0-	74	1	N	-0-	-0-	-0-
								14691	3				
12		16027 X	13833	-0-	-2194	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-	-0-
								13741	3				
TOTAL GAS PROD:			178,017			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378							
COOMER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265454	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 7150 - 10028
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	17019 X	15422	-0-	-1597	-0-	109	1	15313	3	N	-0-
02	15921 X	14162	-0-	-1759	-0-	70	1	14092	3	N	-0-
03	17019 X	14476	-0-	-2543	-0-	71	1	14405	3	N	-0-
04	15510 X	14307	-0-	-1203	-0-	65	1	7	2	N	-0-
						14235	3				
05	15841 X	14165	-0-	-1676	-0-	64	1	14101	3	N	-0-
06	14910 X	13405	-0-	-1505	-0-	70	1	13335	3	N	-0-
07	15128 X	8137	-0-	-6991	-0-	458	1	7679	3	N	-0-
08	14787 X	10518	-0-	-4269	-0-	745	1	9773	3	N	-0-
09	14310 X	10987	-0-	-3323	-0-	714	1	10273	3	N	-0-
10	14167 X	9879	-0-	-4288	-0-	821	1	9058	3	N	-0-
11	13410 X	11555	-0-	-1855	-0-	923	1	6	2	N	-0-
						10626	3				
12	11346 X	11298	-0-	-48	-0-	831	1	22	2	N	-0-
						10445	3				
TOTAL GAS PROD:		148,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHN W. PORTER		WELL #:		18H	RRCID ->	265455	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	8443	PERF. 8939 - 9605
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	119	1	4830	3	N	-0-
02	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	105	1	4418	3	N	-0-
03	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	107	1	4625	3	N	-0-
04	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	97	1	4218	3	N	-0-
05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	102	1	4330	3	N	-0-
06	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	91	1	4117	3	N	-0-
07	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	101	1	4168	3	N	-0-
08	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	146	1	4136	3	N	-0-
09	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	125	1	3857	3	N	-0-
10	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	20	1	4099	3	N	-0-
11	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	19	1	3894	3	N	-0-
12	4278 X	3941	-0-	-337	-0-	19	1	3922	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		51,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS-BUSSEY (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	265462	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	7539	PERF. 7690 - 12837
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	28644 X	25603	-0-	-3041	-0-	772	1	24831	2	N	-0-
02	26796 X	24832	-0-	-1964	-0-	658	1	24174	2	N	-0-
03	28210 X	25540	-0-	-2670	-0-	658	1	24882	2	N	-0-
04	27300 X	24651	-0-	-2649	-0-	731	1	23920	2	N	-0-
05	26536 X	25399	-0-	-1137	-0-	691	1	24708	2	N	-0-
06	25680 X	22574	-0-	-3106	-0-	556	1	22018	2	N	-0-
07	26536 X	22189	-0-	-4347	-0-	744	1	21445	2	N	-0-
08	25544 X	23350	-0-	-2194	-0-	834	1	22516	2	N	-0-
09	24660 X	21388	-0-	-3272	-0-	839	1	20549	2	N	-0-
10	25389 X	23220	-0-	-2169	-0-	892	1	22328	2	N	-0-
11	22590 X	21767	-0-	-823	-0-	932	1	20835	2	N	-0-
12	23343 X	23000	-0-	-343	-0-	886	1	22114	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		283,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		16430 X	14678	-0-	-1752		-0-		349	1	14329	3	N	-0-					-0-
02		15370 X	13731	-0-	-1639		-0-		317	1	13414	3	N	-0-					-0-
03		16430 X	14663	-0-	-1767		-0-		331	1	14332	3	N	-0-					-0-
04		15150 X	14060	-0-	-1090		-0-		317	1	13743	3	N	-0-					-0-
05		14663 X	14616	-0-	-47		-0-		329	1	14287	3	N	-0-					-0-
06		14190 X	13390	-0-	-800		-0-		291	1	13099	3	N	-0-					-0-
07		14663 X	13885	-0-	-778		-0-		330	1	13555	3	N	-0-					-0-
08		14663 X	13928	-0-	-735		-0-		471	1	13457	3	N	-0-					-0-
09		14130 X	13439	-0-	-691		-0-		421	1	13018	3	N	-0-					-0-
10		14601 X	13468	-0-	-1133		-0-		66	1	13402	3	N	-0-					-0-
11		13470 X	12891	-0-	-579		-0-		62	1	12829	3	N	-0-					-0-
12		13919 X	13118	-0-	-801		-0-		64	1	13054	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		165,867				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715																			
01		18011 X	7861	-0-	-10150		-0-		639	1	7222	2	N	-0-					-0-
02		16849 X	92	-0-	-16757		-0-		92	1			N	-0-					-0-
03		18011 X	8	-0-	-18003		-0-		8	2			N	-0-					-0-
04		11220 X	69	-0-	-11151		-0-		69	1			N	-0-					-0-
05		11594 X	644	-0-	-10950		-0-		644	1			N	-0-					-0-
06		10028 X	10028	-0-	-0-		-0-		875	1	9153	2	N	-0-					-0-
07		20047 X	20047	-0-	-0-		-0-		672	1	19375	2	N	-0-					-0-
08		20665 X	20665	-0-	-0-		-0-		738	1	19927	2	N	-0-					-0-
09		15865 X	15865	-0-	-0-		-0-		622	1	15243	2	N	-0-					-0-
10		20057 X	9061	-0-	-10996		-0-		919	1	8142	2	N	-0-					-0-
11		20010 X	13212	-0-	-6798		-0-		1317	1	11895	2	N	-0-					-0-
12		20677 X	11121	-0-	-9556		-0-		997	1	10124	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		108,673				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617																			
01		26381 X	10830	-0-	-15551		-0-		616	1	10214	2	N	-0-					-0-
02		24041 X	20211	-0-	-3830		-0-		536	1	19675	2	N	-0-					-0-
03		25637 X	14540	-0-	-11097		-0-		375	1	14165	2	N	-0-					-0-
04		22650 X	995	-0-	-21655		-0-		30	1	965	2	N	-0-					-0-
05		21607 X	15023	-0-	-6584		-0-		408	1	14615	2	N	-0-					-0-
06		20910 X	19077	-0-	-1833		-0-		470	1	18607	2	N	-0-					-0-
07		22073 X	22073	-0-	-0-		-0-		740	1	21333	2	N	-0-					-0-
08		25065 X	25065	-0-	-0-		-0-		895	1	24170	2	N	-0-					-0-
09		22647 X	22647	-0-	-0-		-0-		888	1	21759	2	N	-0-					-0-
10		23106 X	23106	-0-	-0-		-0-		888	1	22218	2	N	-0-					-0-
11		24270 X	22776	-0-	-1494		-0-		975	1	21801	2	N	-0-					-0-
12		23994 X	22899	-0-	-1095		-0-		882	1	22017	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		219,242				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		6262 X	4211	-0-	-2051	-0-	-0-	4211	3	N	-0-	-0-			-0-
02		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	N	-0-	-0-	7455	3	-0-
03		8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	-0-	8809	3	N	-0-	-0-			-0-
04		10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	-0-	10449	3	N	-0-	-0-			-0-
05		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	-0-	7750	3	N	-0-	-0-			-0-
06		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	-0-	7949	3	N	-0-	-0-			-0-
07		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	-0-	6516	3	N	-0-	-0-			-0-
08		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	-0-	7214	3	N	-0-	-0-			-0-
09		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	-0-	7919	3	N	-0-	-0-			-0-
10		6262 X	5983	-0-	-279	-0-	-0-	5983	3	N	-0-	-0-			-0-
11		6060 X	5547	-0-	-513	-0-	-0-	5547	3	N	-0-	-0-			-0-
12		8184 X	5425	-0-	-2759	-0-	-0-	5425	3	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			85,515			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614															
01		16250 X	16250	-0-	-0-	-0-	-0-	490	1	N	-0-	-0-			-0-
02		15025 X	15025	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	N	-0-	-0-			-0-
03		16258 X	16258	-0-	-0-	-0-	-0-	419	1	N	-0-	-0-			-0-
04		15720 X	9318	-0-	-6402	-0-	-0-	276	1	N	-0-	-0-			-0-
05		16244 X	9720	-0-	-6524	-0-	-0-	264	1	N	-0-	-0-			-0-
06		15720 X	12433	-0-	-3287	-0-	-0-	306	1	N	-0-	-0-			-0-
07		16244 X	4053	-0-	-12191	-0-	-0-	136	1	N	-0-	-0-			-0-
08		16244 X	6756	-0-	-9488	-0-	-0-	275	1	N	-0-	-0-			-0-
09		16781 X	16781	-0-	-0-	-0-	-0-	658	1	N	-0-	-0-			-0-
10		17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	-0-	657	1	N	-0-	-0-			-0-
11		16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	-0-	691	1	N	-0-	-0-			-0-
*12		15333 X	15333	-0-	-0-	-0-	-0-	590	1	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			155,154			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	72921	-0-	72921	-0-	-0-	2511	1	Y	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	62733	-0-	62733	-0-	-0-	2259	1	Y	-0-	-0-			-0-
04		190305 X	54651	-0-	-135654	-0-	-0-	1844	1	Y	-0-	-0-			-0-
								52781	3						
05		104563 X	52044	-0-	-52519	-0-	-0-	1779	1	Y	-0-	-0-			-0-
06		63540 X	46312	-0-	-17228	-0-	-0-	1604	1	Y	-0-	-0-			-0-
07		65658 X	44218	-0-	-21440	-0-	-0-	1554	1	Y	-0-	-0-			-0-
08		62744 X	41918	-0-	-20826	-0-	-0-	1530	1	Y	-0-	-0-			-0-
09		54660 X	38944	-0-	-15716	-0-	-0-	1452	1	Y	-0-	-0-			-0-
10		52049 X	38068	-0-	-13981	-0-	-0-	1333	1	Y	-0-	-0-			-0-
11		46320 X	34426	-0-	-11894	-0-	-0-	1228	1	Y	-0-	-0-			-0-
								33178	3						
12		40982 X	33376	-0-	-7606	-0-	-0-	1193	1	Y	-0-	-0-			-0-
								32115	3						
TOTAL GAS PROD:			519,611			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
KING SISTERS		WELL #:	15H	RRCID ->	265857	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL DEPTH	6378	PERF. 6623 - 10369	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	1	-0-	1	3	1 3	N	-0-		-0-
02		T. A.	9047	-0-	9047	9050	319 1	8728 3	N	-0-	-0-
03		T. A.	8648	-0-	8648	17698	8648 3	N	-0-		-0-
04		27966 X	10268	-0-	-17698	-0-	10268 3	N	-0-		-0-
05		8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	8244 3	N	-0-		-0-
06		9360 X	525	-0-	-8835	-0-	525 3	N	-0-		-0-
07		10602 X	7571	-0-	-3031	-0-	7571 3	N	-0-		-0-
08		10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	10767 3	N	-0-		-0-
09		10260 X	2884	-0-	-7376	-0-	2884 3	N	-0-		-0-
10		8246 X	7561	-0-	-685	-0-	7561 3	N	-0-		-0-
11		10410 X	8606	-0-	-1804	-0-	8606 3	N	-0-		-0-
12		10757 X	9741	-0-	-1016	-0-	9741 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			83,863							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	265918	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	6319	PERF. 6650 - 12053	
01		14942 X	7764	-0-	-7178	-0-	743 1	7021 3	N	-0-	38
02		13978 X	9167	-0-	-4811	-0-	693 1	8474 3	N	-0-	38
03		14508 X	9956	-0-	-4552	-0-	765 1	9191 3	N	-0-	38
04		9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	737 1	4 2	N	-0-	38
							8976 3				
05		10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	762 1	9487 3	N	-0-	38
06		9630 X	4890	-0-	-4740	-0-	645 1	4245 3	N	-0-	38
07		10044 X	696	-0-	-9348	-0-	696 1		N	-0-	38
08		10261 X	3324	-0-	-6937	-0-	675 1	2649 3	N	-0-	38
09		9930 X	309	-0-	-9621	-0-	264 1	45 3	N	-0-	38
10		10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-			N	-0-	38
11		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	563 1	3 2	N	-0-	38
							5992 3				
*12		13743 X	13743	-0-	-0-	-0-	352 1	29 2	N	-0-	38
							13362 3				
TOTAL GAS PROD:			76,373							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWBY, H.H.		WELL #:	5H	RRCID ->	265927	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	6643	PERF. 6950 - 7403	
01		3100 N	3280	-0-	180	3248	195 1	3085 3	N	-0-	-0-
02		4975 X	1727	-0-	-3248	-0-	957 1	770 3	N	-0-	-0-
03		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	70 1	1829 3	N	-0-	-0-
04		935 X	935	-0-	-0-	-0-	287 1	648 3	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,841							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	21762 X	18994	-0-	-2768	-0-	714	1	18185	3	N	86					136
						95	9									
02	20358 X	17749	-0-	-2609	-0-	656	1	17023	3	N	64	178	1			22
						70	9									
03	21762 X	18445	-0-	-3317	-0-	670	1	17709	3	N	60					82
						66	9									
04	21060 X	17635	-0-	-3425	-0-	643	1	16938	3	N	49					131
						54	9									
05	20243 X	18335	-0-	-1908	-0-	670	1	17592	3	N	66	177	1			20
						73	9									
06	18390 X	17388	-0-	-1002	-0-	626	1	16718	3	N	40					60
						44	9									
07	18972 X	-0-	-0-	-18972	-0-					N	61					121
08	18445 X	16944	-0-	-1501	-0-	641	1	16269	3	N	31					152
						34	9									
09	17730 X	16153	-0-	-1577	-0-	579	1	15517	3	N	52					204
						57	9									
10	18321 X	15431	-0-	-2890	-0-	75	1	15331	3	N	23	177	1			50
						25	9									
11	17400 X	14992	-0-	-2408	-0-	72	1	14864	3	N	51					101
						56	9									
12	16957 X	14286	-0-	-2671	-0-	70	1	14151	3	N	59	117	1			43
						65	9									
TOTAL GAS PROD:		186,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		642										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	25234 X	25006	-0-	-228	-0-	942	1	23959	3	N	95	45	1			208
						105	9									
02	23211 X	23211	-0-	-0-	-0-	854	1	22296	3	N	55	231	1			32
						61	9									
03	24351 X	24351	-0-	-0-	-0-	884	1	23388	3	N	72					104
						79	9									
04	24210 X	23215	-0-	-995	-0-	859	1	22279	3	N	70					174
						77	9									
05	25017 X	23505	-0-	-1512	-0-	874	1	22574	3	N	52	187	1			39
						57	9									
06	24210 X	22601	-0-	-1609	-0-	825	1	21723	3	N	48					87
						53	9									
07	24800 X	23311	-0-	-1489	-0-	898	1	22374	3	N	35					122
						39	9									
08	24366 X	23177	-0-	-1189	-0-	894	1	22241	3	N	38					160
						42	9									
09	23220 X	22073	-0-	-1147	-0-	802	1	21240	3	N	28	165	1			23
						31	9									
10	23498 X	22113	-0-	-1385	-0-	107	1	21952	3	N	49					72
						54	9									
11	22590 X	21304	-0-	-1286	-0-	103	1	21153	3	N	44					116
						48	9									
12	23002 X	21618	-0-	-1384	-0-	106	1	21448	3	N	58	162	1			12
						64	9									
TOTAL GAS PROD:		275,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		644										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
KING SISTERS		WELL #:		12H	RRCID ->	266385	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	6550 - 9000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5394 X	726	-0-	-4668	-0-	726 1			N	-0-		-0-
02		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	568 1	4617 3		N	-0-		-0-
03		6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	544 1	6232 3		N	-0-		-0-
04		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	543 1	5487 3		N	-0-		-0-
05		5549 X	1605	-0-	-3944	-0-	516 1	1089 3		N	-0-		-0-
06		5370 X	334	-0-	-5036	-0-	334 1			N	-0-		-0-
07		6231 X	4693	-0-	-1538	-0-	558 1	4135 3		N	-0-		-0-
08		6789 X	694	-0-	-6095	-0-	694 1			N	-0-		-0-
09		6030 X	751	-0-	-5279	-0-	751 1			N	-0-		-0-
10		4681 X	641	-0-	-4040	-0-	641 1			N	-0-		-0-
11		4530 X	4146	-0-	-384	-0-	570 1	3576 3		N	-0-		-0-
*12		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	553 1	5000 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KING SISTERS		WELL #:		21H	RRCID ->	266410	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6654 - 11213
01		9052 X	825	-0-	-8227	-0-	825 1			N	-0-	-0-
02		8468 X	644	-0-	-7824	-0-	644 1			N	-0-	-0-
03		7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-				N	-0-	-0-
04		6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-				N	-0-	-0-
05		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				N	-0-	-0-
06		810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-	-0-
07		682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	-0-
08		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	684 1	7052 3		N	-0-	-0-
09		11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	843 1	11015 3		N	-0-	-0-
10		10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	856 1	9498 3		N	-0-	-0-
11		9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	816 1	9038 3		N	-0-	-0-
12		12245 X	11091	-0-	-1154	-0-	690 1	10401 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		52,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KING SISTERS		WELL #:		23H	RRCID ->	266413	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	6504 - 11308
01		18946 X	18946	-0-	-0-	-0-	18946 3			N	-0-	-0-
02		18194 X	18194	-0-	-0-	-0-	18194 3			N	-0-	-0-
03		15190 X	13902	-0-	-1288	-0-	13902 3			N	-0-	-0-
04		17148 X	17148	-0-	-0-	-0-	17148 3			N	-0-	-0-
05		15857 X	15857	-0-	-0-	-0-	15857 3			N	-0-	-0-
06		17710 X	17710	-0-	-0-	-0-	17710 3			N	-0-	-0-
07		16217 X	16217	-0-	-0-	-0-	16217 3			N	-0-	-0-
08		15190 X	15188	-0-	-2	-0-	15188 3			N	-0-	-0-
09		16135 X	16135	-0-	-0-	-0-	16135 3			N	-0-	-0-
10		15950 X	15950	-0-	-0-	-0-	15950 3			N	-0-	-0-
11		14700 X	12835	-0-	-1865	-0-	12835 3			N	-0-	-0-
12		16678 X	13476	-0-	-3202	-0-	13476 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		191,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	-0-	9447	3		N	-0-
02		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	-0-	8187	3		N	-0-
03		12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	-0-	859	1	11726	3	-0-
04		8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	-0-	749	1	8099	3	-0-
05		13316 X	13316	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	13152	3	-0-
06		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	-0-	796	1	4624	3	-0-
07		1891 X	502	-0-	-1389	-0-	-0-	502	1		N	-0-
08		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	-0-	678	1	4908	3	-0-
09		9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	-0-	842	1	8557	3	-0-
10		10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	-0-	863	1	9817	3	-0-
11		10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	-0-	827	1	9374	3	-0-
*12		9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	-0-	867	1	8336	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			103,374			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149												
01		10540 X	7630	-0-	-2910	-0-	-0-	7630	3		N	-0-
02		9831 X	6927	-0-	-2904	-0-	-0-	6927	3		N	-0-
03		8308 X	7884	-0-	-424	-0-	-0-	7884	3		N	-0-
04		9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	-0-	9319	3		N	-0-
05		7626 X	3778	-0-	-3848	-0-	-0-	3778	3		N	-0-
06		10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	-0-	10152	3		N	-0-
07		9641 X	7940	-0-	-1701	-0-	-0-	7940	3		N	-0-
08		9641 X	3037	-0-	-6604	-0-	-0-	609	1	2428	3	-0-
09		10140 X	5326	-0-	-4814	-0-	-0-	827	1	4499	3	-0-
10		10478 X	3435	-0-	-7043	-0-	-0-	892	1	2543	3	-0-
11		10140 X	3291	-0-	-6849	-0-	-0-	804	1	2487	3	-0-
12		5332 X	4284	-0-	-1048	-0-	-0-	944	1	3340	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			73,003			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726												
01		7378 X	3640	-0-	-3738	-0-	-0-	1090	1	2550	3	-0-
02		12876 X	10094	-0-	-2782	-0-	-0-	389	1	9705	3	-0-
03		13764 X	350	-0-	-13414	-0-	-0-	350	1		N	-0-
04		13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	13123	3	-0-
05		10788 X	4970	-0-	-5818	-0-	-0-	530	1	4440	3	-0-
06		10440 X	816	-0-	-9624	-0-	-0-	697	1	119	3	-0-
07		13795 X	3738	-0-	-10057	-0-	-0-	946	1	2792	3	-0-
08		13795 X	3434	-0-	-10361	-0-	-0-	897	1	2537	3	-0-
09		13350 X	4271	-0-	-9079	-0-	-0-	820	1	3451	3	-0-
10		4960 X	1288	-0-	-3672	-0-	-0-	796	1	492	3	-0-
11		3630 X	1713	-0-	-1917	-0-	-0-	903	1	810	3	-0-
12		3844 X	1124	-0-	-2720	-0-	-0-	799	1	325	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,790			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		19234 X	19234	-0-	-0-	-0-	-0-	19234	3		N	-0-			-0-
02		9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	8916	3	-0-			-0-
03		15910 X	15910	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	15680	3	-0-			-0-
04		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	9757	3	-0-			-0-
05		11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	11157	3	-0-			-0-
06		9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	9717	3	-0-			-0-
07		10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	-0-	508	1	10096	3	-0-			-0-
08		10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	10699	3	-0-			-0-
09		10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	-0-	10196	3		N	-0-			-0-
10		11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	-0-	11829	3		N	-0-			-0-
11		10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	-0-	10808	3		N	-0-			-0-
*12		10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	9965	3	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		140,134						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736															
01		19809 X	-0-	-0-	-19809	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		18531 X	7268	-0-	-11263	-0-	-0-	127	1	7141	3	-0-			-0-
03		16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	15849	3	-0-			-0-
04		10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	10405	3	-0-			-0-
05		10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	10209	3	-0-			-0-
06		15690 X	9337	-0-	-6353	-0-	-0-	428	1	8909	3	-0-			-0-
07		16213 X	10019	-0-	-6194	-0-	-0-	16	1	10003	3	-0-			-0-
08		16213 X	9171	-0-	-7042	-0-	-0-	303	1	8868	3	-0-			-0-
09		10740 X	9015	-0-	-1725	-0-	-0-	605	1	8410	3	-0-			-0-
10		10695 X	8632	-0-	-2063	-0-	-0-	630	1	8002	3	-0-			-0-
11		9690 X	8007	-0-	-1683	-0-	-0-	483	1	7524	3	-0-			-0-
12		9982 X	8195	-0-	-1787	-0-	-0-	567	1	7628	3	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		107,271						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968															
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	1		N	-0-			-0-
02		667 N	-0-	-0-	-667	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-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:		497						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		21592 X	21592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	21520	3	N	-0-					-0-
02		23961 X	23961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	691	1	23270	3	N	-0-					-0-
03		21452 X	8921	-0-	-12531	-0-	-0-	-0-	228	1	8693	3	N	-0-					-0-
04		20760 X	2165	-0-	-18595	-0-	-0-	-0-	360	1	1805	3	N	-0-					-0-
05		21452 X	3437	-0-	-18015	-0-	-0-	-0-	395	1	3042	3	N	-0-					-0-
06		20760 X	4561	-0-	-16199	-0-	-0-	-0-	480	1	4081	3	N	-0-					-0-
07		21452 X	-0-	-0-	-21452	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12559	3			N	-0-					-0-
09		16786 X	16786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16786	3			N	-0-					-0-
10		13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13817	3			N	-0-					-0-
11		12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12914	3			N	-0-					-0-
*12		663 X	663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		121,376																	
		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012												TOTAL DEPTH	6406	PERF.	6611	-	12067		
01		10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	10136	3	N	-0-					-0-
02		11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	804	1	10961	3	N	-0-					-0-
03		11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	922	1	10165	3	N	-0-					-0-
04		11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	897	1	10847	3	N	-0-					-0-
05		10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	9720	3	N	-0-					-0-
06		14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	14423	3	N	-0-					-0-
07		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	612	1	6819	3	N	-0-					-0-
08		14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	13862	3	N	-0-					-0-
09		21838 X	21838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	446	1	21392	3	N	-0-					-0-
10		15647 X	15647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	551	1	15096	3	N	-0-					-0-
11		9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	625	1	9079	3	N	-0-					-0-
*12		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	623	1	4966	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		144,648																	
		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012												TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8083	-	14985		
01		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	7531	2	N	-0-					-0-
02		25249 X	25249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	669	1	24580	2	N	-0-					-0-
03		28442 X	28442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	733	1	27709	2	N	-0-					-0-
04		26532 X	26532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	787	1	25745	2	N	-0-					-0-
05		26315 X	26315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	715	1	25600	2	N	-0-					-0-
06		23816 X	23816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	587	1	23229	2	N	-0-					-0-
07		22362 X	22362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	21612	2	N	-0-					-0-
08		19905 X	19905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	711	1	19194	2	N	-0-					-0-
09		17764 X	17764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	696	1	17068	2	N	-0-					-0-
10		21828 X	21828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	839	1	20989	2	N	-0-					-0-
11		26940 X	26940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	1	25787	2	N	-0-					-0-
*12		26519 X	26519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	1	25498	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		273,437																	
		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		16430 X	13887	-0-	-2543	-0-	579	1	13190	3	N	107	107	1	39
							118	9							
02		15370 X	13153	-0-	-2217	-0-	495	1	12562	3	N	87			126
							96	9							
03		16430 X	13870	-0-	-2560	-0-	284	1	13488	3	N	89	185	1	30
							98	9							
04		13440 X	12078	-0-	-1362	-0-	197	1	6	2	N	4			34
							11871	3	4	9					
05		14074 X	13827	-0-	-247	-0-	294	1	13351	3	N	165	181	1	18
							182	9							
06		13620 X	12769	-0-	-851	-0-	278	1	12491	3	N	-0-			18
07		14074 X	13150	-0-	-924	-0-	298	1	12852	3	N	-0-			18
08		13857 X	12156	-0-	-1701	-0-	268	1	11688	3	N	182	168	1	32
							200	9							
09		13380 X	9416	-0-	-3964	-0-	273	1	9087	3	N	51			83
							56	9							
10		13826 X	10824	-0-	-3002	-0-	242	1	10578	3	N	4			87
							4	9							
11		12780 X	12379	-0-	-401	-0-	216	1	7	2	N	102	177	1	12
							12044	3	112	9					
12		13144 X	11520	-0-	-1624	-0-	259	1	24	2	N	157	147	1	22
							11064	3	173	9					
TOTAL GAS PROD:			149,029				TOTAL CONDENSATE PROD:			948					

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823															
01		9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	3			N	-0-			-0-
02		9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	3			N	-0-			-0-
03		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3			N	-0-			-0-
04		9180 X	8622	-0-	-558	-0-	8622	3			N	-0-			-0-
05		9703 X	8763	-0-	-940	-0-	8763	3			N	-0-			-0-
06		9390 X	8723	-0-	-667	-0-	8723	3			N	-0-			-0-
07		9703 X	9123	-0-	-580	-0-	9123	3			N	-0-			-0-
08		9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	3			N	-0-			-0-
09		8730 X	8697	-0-	-33	-0-	8697	3			N	-0-			-0-
10		9114 X	8851	-0-	-263	-0-	8851	3			N	-0-			-0-
11		9090 X	8435	-0-	-655	-0-	8435	3			N	-0-			-0-
12		9393 X	8624	-0-	-769	-0-	8493	3	131	9	N	119	59	1	60
TOTAL GAS PROD:			107,164				TOTAL CONDENSATE PROD:			119					

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088															
01		13175 X	12976	-0-	-199	-0-	391	1	12585	2	N	-0-			-0-
02		12209 X	11381	-0-	-828	-0-	302	1	11079	2	N	-0-			-0-
03		13051 X	11747	-0-	-1304	-0-	303	1	11444	2	N	-0-			-0-
04		12570 X	11285	-0-	-1285	-0-	335	1	10950	2	N	-0-			-0-
05		12989 X	11555	-0-	-1434	-0-	314	1	11241	2	N	-0-			-0-
06		12570 X	11135	-0-	-1435	-0-	274	1	10861	2	N	-0-			-0-
07		12152 X	11982	-0-	-170	-0-	402	1	11580	2	N	-0-			-0-
08		11749 X	11673	-0-	-76	-0-	416	1	11257	2	N	-0-			-0-
09		12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	483	1	11832	2	N	-0-			-0-
10		12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	485	1	12144	2	N	-0-			-0-
11		12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	534	1	11944	2	N	-0-			-0-
*12		12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	478	1	11945	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			143,579				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10013 X	8778	-0-	-1235	-0-	195	1	8583	2	N	-0-		-0-
02		9077 X	7156	-0-	-1921	-0-	244	1	6912	2	N	-0-		-0-
03		9703 X	7696	-0-	-2007	-0-	258	1	7438	2	N	-0-		-0-
04		8490 X	8145	-0-	-345	-0-	274	1	7871	2	N	-0-		-0-
05		8773 X	8394	-0-	-379	-0-	283	1	8111	2	N	-0-		-0-
06		8490 X	6927	-0-	-1563	-0-	159	1	6768	2	N	-0-		-0-
07		8432 X	7045	-0-	-1387	-0-	241	1	6804	2	N	-0-		-0-
08		8432 X	6434	-0-	-1998	-0-	224	1	6210	2	N	-0-		-0-
09		8160 X	7011	-0-	-1149	-0-	238	1	6773	2	N	-0-		-0-
10		8401 X	7333	-0-	-1068	-0-	247	1	7086	2	N	-0-		-0-
11		6930 X	6127	-0-	-803	-0-	202	1	5925	2	N	-0-		-0-
12		6789 X	2426	-0-	-4363	-0-	81	1	2345	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			83,472			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038														
01		15376 X	14351	-0-	-1025	-0-	432	1	13919	2	N	-0-		-0-
02		14384 X	12870	-0-	-1514	-0-	341	1	12529	2	N	-0-		-0-
03		15376 X	13357	-0-	-2019	-0-	344	1	13013	2	N	-0-		-0-
04		13890 X	12510	-0-	-1380	-0-	371	1	12139	2	N	-0-		-0-
05		14353 X	12953	-0-	-1400	-0-	352	1	12601	2	N	-0-		-0-
06		13890 X	12428	-0-	-1462	-0-	306	1	12122	2	N	-0-		-0-
07		13764 X	4373	-0-	-9391	-0-	491	1	3882	2	N	-0-		-0-
08		13361 X	7767	-0-	-5594	-0-	949	1	6818	2	N	-0-		-0-
09		12540 X	413	-0-	-12127	-0-	413	1			N	-0-		-0-
10		12958 X	1399	-0-	-11559	-0-	888	1	511	2	N	-0-		-0-
11		12420 X	759	-0-	-11661	-0-	759	1			N	-0-		-0-
12		7781 X	5043	-0-	-2738	-0-	761	1	4282	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			98,223			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621														
01		15810 X	14362	-0-	-1448	-0-	432	1	13930	2	N	-0-		-0-
02		14471 X	12353	-0-	-2118	-0-	327	1	12026	2	N	-0-		-0-
03		15531 X	12387	-0-	-3144	-0-	319	1	12068	2	N	-0-		-0-
04		15030 X	13041	-0-	-1989	-0-	387	1	12654	2	N	-0-		-0-
05		15531 X	11819	-0-	-3712	-0-	321	1	11498	2	N	-0-		-0-
06		13890 X	11349	-0-	-2541	-0-	280	1	11069	2	N	-0-		-0-
07		13485 X	11949	-0-	-1536	-0-	401	1	11548	2	N	-0-		-0-
08		13485 X	11671	-0-	-1814	-0-	416	1	11255	2	N	-0-		-0-
09		13050 X	11686	-0-	-1364	-0-	458	1	11228	2	N	-0-		-0-
10		12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	491	1	12279	2	N	-0-		-0-
11		11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	496	1	11091	2	N	-0-		-0-
12		11253 X	10896	-0-	-357	-0-	419	1	10477	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			145,870			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		17112 X	13181	-0-	-3931	-0-	-0-	398	1	12783	2	N	-0-		-0-
02		16008 X	6522	-0-	-9486	-0-	-0-	173	1	6349	2	N	-0-		-0-
03		17112 X	8657	-0-	-8455	-0-	-0-	223	1	8434	2	N	-0-		-0-
04		16560 X	12995	-0-	-3565	-0-	-0-	385	1	12610	2	N	-0-		-0-
05		17112 X	15548	-0-	-1564	-0-	-0-	423	1	15125	2	N	-0-		-0-
06		15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	14858	2	N	-0-		-0-
07		15419 X	15419	-0-	-0-	-0-	-0-	517	1	14902	2	N	-0-		-0-
08		15562 X	15302	-0-	-260	-0-	-0-	547	1	14755	2	N	-0-		-0-
09		15240 X	14473	-0-	-767	-0-	-0-	567	1	13906	2	N	-0-		-0-
10		15748 X	15532	-0-	-216	-0-	-0-	597	1	14935	2	N	-0-		-0-
11		17878 X	17878	-0-	-0-	-0-	-0-	765	1	17113	2	N	-0-		-0-
*12		18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	-0-	726	1	18121	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		169,587				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797															
01		26131 X	26131	-0-	-0-	-0-	-0-	787	1	25344	2	N	-0-		-0-
02		22191 X	22191	-0-	-0-	-0-	-0-	588	1	21603	2	N	-0-		-0-
03		23064 X	22235	-0-	-829	-0-	-0-	573	1	21662	2	N	-0-		-0-
04		22320 X	21218	-0-	-1102	-0-	-0-	629	1	20589	2	N	-0-		-0-
05		23064 X	21185	-0-	-1879	-0-	-0-	576	1	20609	2	N	-0-		-0-
06		22320 X	19519	-0-	-2801	-0-	-0-	481	1	19038	2	N	-0-		-0-
07		23064 X	18579	-0-	-4485	-0-	-0-	623	1	17956	2	N	-0-		-0-
08		22227 X	20292	-0-	-1935	-0-	-0-	724	1	19568	2	N	-0-		-0-
09		21210 X	19606	-0-	-1604	-0-	-0-	769	1	18837	2	N	-0-		-0-
10		21173 X	19415	-0-	-1758	-0-	-0-	746	1	18669	2	N	-0-		-0-
11		19650 X	18802	-0-	-848	-0-	-0-	805	1	17997	2	N	-0-		-0-
12		20305 X	18783	-0-	-1522	-0-	-0-	723	1	18060	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		247,956				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752															
01		21064 X	21064	-0-	-0-	-0-	-0-	635	1	20429	2	N	-0-		-0-
02		19006 X	19006	-0-	-0-	-0-	-0-	504	1	18502	2	N	-0-		-0-
03		20393 X	20393	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	19868	2	N	-0-		-0-
04		19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	-0-	579	1	18950	2	N	-0-		-0-
05		14598 X	14598	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	14201	2	N	-0-		-0-
06		90 X	26	-0-	-64	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-
07		175 X	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-		-0-
08		11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	-0-	963	1	10342	2	N	-0-		-0-
09		18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	17814	2	N	-0-		-0-
10		21167 X	21167	-0-	-0-	-0-	-0-	813	1	20354	2	N	-0-		-0-
11		19891 X	19891	-0-	-0-	-0-	-0-	852	1	19039	2	N	-0-		-0-
*12		19783 X	19783	-0-	-0-	-0-	-0-	762	1	19021	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		185,621				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	521 1	679 3			N	-0-				-0-
02	626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626 1				N	-0-				-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445 1				N	-0-				-0-
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	493 1	1452 3			N	-0-				-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	128 3			N	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-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	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702																
01	11408 X	9061	-0-	-2347	-0-	-0-	512 1	8473 3			N	69				74
02	10672 X	8795	-0-	-1877	-0-	-0-	76 9	525 1	8163 3		N	97	118 1			53
03	11408 X	6813	-0-	-4595	-0-	-0-	107 9	561 1	6168 3		N	76				129
04	10320 X	8971	-0-	-1349	-0-	-0-	84 9	512 1	4 2	112 9	N	102	167 1			64
05	9858 X	8316	-0-	-1542	-0-	-0-	8343 3	555 1	7749 3		N	11				75
06	9090 X	7741	-0-	-1349	-0-	-0-	12 9	513 1	7067 3		N	146	182 1			39
07	9393 X	6439	-0-	-2954	-0-	-0-	161 9	499 1	5940 3		N	-0-				39
08	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	-0-	573 1	573 1	9056 3		N	143	167 1			15
09	8970 X	8835	-0-	-135	-0-	-0-	157 9	579 1	8191 3		N	59				74
10	8308 X	7240	-0-	-1068	-0-	-0-	65 9	438 1	6802 3		N	-0-				74
11	9480 X	8276	-0-	-1204	-0-	-0-	613 1	613 1	4 2		N	-0-				74
12	9796 X	8163	-0-	-1633	-0-	-0-	7659 3	629 1	16 2	120 9	N	109	166 1			17
TOTAL GAS PROD:		98,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		812										

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077																
01	29946 X	9319	-0-	-20627	-0-	-0-	281 1	9038 2			N	-0-				-0-
02	24795 X	18121	-0-	-6674	-0-	-0-	480 1	17641 2			N	-0-				-0-
03	25792 X	22881	-0-	-2911	-0-	-0-	590 1	22291 2			N	-0-				-0-
04	25113 X	25113	-0-	-0-	-0-	-0-	745 1	24368 2			N	-0-				-0-
05	29042 X	29042	-0-	-0-	-0-	-0-	790 1	28252 2			N	-0-				-0-
06	27184 X	27184	-0-	-0-	-0-	-0-	670 1	26514 2			N	-0-				-0-
07	27518 X	27518	-0-	-0-	-0-	-0-	923 1	26595 2			N	-0-				-0-
08	29047 X	27030	-0-	-2017	-0-	-0-	965 1	26065 2			N	-0-				-0-
09	28110 X	25580	-0-	-2530	-0-	-0-	1003 1	24577 2			N	-0-				-0-
10	29047 X	25345	-0-	-3702	-0-	-0-	974 1	24371 2			N	-0-				-0-
11	27180 X	24258	-0-	-2922	-0-	-0-	1039 1	23219 2			N	-0-				-0-
12	27032 X	24048	-0-	-2984	-0-	-0-	926 1	23122 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		285,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378								
RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	266551	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8236 - 12576
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	248	1	7980	2	N	-0-	
02	15142 X	15142	-0-	-0-	-0-	401	1	14741	2	N	-0-	
03	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	390	1	14749	2	N	-0-	
04	25051 X	25051	-0-	-0-	-0-	743	1	24308	2	N	-0-	
05	15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	418	1	14956	2	N	-0-	
06	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	307	1	12139	2	N	-0-	
07	12658 X	12658	-0-	-0-	-0-	424	1	12234	2	N	-0-	
08	10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	380	1	10250	2	N	-0-	
09	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	279	1	6841	2	N	-0-	
10	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	379	1	9491	2	N	-0-	
11	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	434	1	9703	2	N	-0-	
*12	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	209	1	5207	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		147,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOWLIN-DOYLE (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	266553	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7684 - 10441
01	17856 X	13489	-0-	-4367	-0-	407	1	13082	2	N	-0-	
02	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	348	1	12763	2	N	-0-	
03	14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	375	1	14194	2	N	-0-	
04	13050 X	12852	-0-	-198	-0-	381	1	12471	2	N	-0-	
05	14012 X	11911	-0-	-2101	-0-	324	1	11587	2	N	-0-	
06	14100 X	11176	-0-	-2924	-0-	275	1	10901	2	N	-0-	
07	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	517	1	14916	2	N	-0-	
08	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	564	1	15225	2	N	-0-	
09	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	606	1	14845	2	N	-0-	
10	15438 X	15006	-0-	-432	-0-	577	1	14429	2	N	-0-	
11	15270 X	14209	-0-	-1061	-0-	608	1	13601	2	N	-0-	
12	15314 X	14858	-0-	-456	-0-	572	1	14286	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		167,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOWLIN-DAVIS (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	266632	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7742 - 12399
01	22382 X	-0-	-0-	-22382	-0-					N	-0-	
02	20938 X	-0-	-0-	-20938	-0-					N	-0-	
03	17112 X	14190	-0-	-2922	-0-	810	1	13380	2	N	-0-	
04	22425 X	22425	-0-	-0-	-0-	1218	1	21207	2	N	-0-	
05	21572 X	21572	-0-	-0-	-0-	1159	1	20413	2	N	-0-	
06	13740 X	5331	-0-	-8409	-0-	687	1	4644	2	N	-0-	
07	22785 X	21515	-0-	-1270	-0-	1291	1	20224	2	N	-0-	
08	22785 X	22777	-0-	-8	-0-	1381	1	21396	2	N	-0-	
09	22050 X	21294	-0-	-756	-0-	1383	1	19911	2	N	-0-	
10	21576 X	19308	-0-	-2268	-0-	1308	1	18000	2	N	-0-	
11	23937 X	23937	-0-	-0-	-0-	1570	1	22367	2	N	-0-	
*12	23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	1116	1	22849	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		196,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		18693 X	12924	-0-	-5769	-0-		850	1	12074	2	N	-0-					-0-	
02		17487 X	13141	-0-	-4346	-0-		885	1	12256	2	N	-0-					-0-	
03		18569 X	11540	-0-	-7029	-0-		427	1	11113	2	N	-0-					-0-	
04		17760 X	14234	-0-	-3526	-0-		422	1	13812	2	N	-0-					-0-	
05		18838 X	18838	-0-	-0-	-0-		512	1	18326	2	N	-0-					-0-	
06		13590 X	4478	-0-	-9112	-0-		110	1	4368	2	N	-0-					-0-	
07		14694 X	5021	-0-	-9673	-0-		168	1	4853	2	N	-0-					-0-	
08		18848 X	18595	-0-	-253	-0-		664	1	17931	2	N	-0-					-0-	
09		18240 X	13109	-0-	-5131	-0-		514	1	12595	2	N	-0-					-0-	
10		18848 X	8264	-0-	-10584	-0-		318	1	7946	2	N	-0-					-0-	
11		18000 X	7740	-0-	-10260	-0-		331	1	7409	2	N	-0-					-0-	
12		18600 X	8781	-0-	-9819	-0-		338	1	8443	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		136,665				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008																			
01		17174 X	13379	-0-	-3795	-0-		404	1	12975	2	N	-0-					-0-	
02		26421 X	26421	-0-	-0-	-0-		700	1	25721	2	N	-0-					-0-	
03		28598 X	28598	-0-	-0-	-0-		737	1	27861	2	N	-0-					-0-	
04		20452 X	20452	-0-	-0-	-0-		606	1	19846	2	N	-0-					-0-	
05		17680 X	17680	-0-	-0-	-0-		481	1	17199	2	N	-0-					-0-	
06		18603 X	18603	-0-	-0-	-0-		458	1	18145	2	N	-0-					-0-	
07		19621 X	19621	-0-	-0-	-0-		658	1	18963	2	N	-0-					-0-	
08		20177 X	20177	-0-	-0-	-0-		720	1	19457	2	N	-0-					-0-	
09		20034 X	20034	-0-	-0-	-0-		785	1	19249	2	N	-0-					-0-	
10		19664 X	19664	-0-	-0-	-0-		755	1	18909	2	N	-0-					-0-	
11		17434 X	17434	-0-	-0-	-0-		746	1	16688	2	N	-0-					-0-	
12		20708 X	18721	-0-	-1987	-0-		721	1	18000	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		240,784				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325																			
01		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-		550	1	1403	2	N	-0-					-0-	
02		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-		866	1	2694	2	N	-0-					-0-	
03		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-		927	1	2766	2	N	-0-					-0-	
04		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-		852	1	393	2	N	-0-					-0-	
05		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-		910	1	509	2	N	-0-					-0-	
06		1357 X	1357	-0-	-0-	-0-		957	1	400	2	N	-0-					-0-	
07		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-		1075	1	507	2	N	-0-					-0-	
08		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-		1108	1	77	2	N	-0-					-0-	
09		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-		1039	1	75	2	N	-0-					-0-	
10		1358 X	1358	-0-	-0-	-0-		1008	1	350	2	N	-0-					-0-	
11		206 X	206	-0-	-0-	-0-		134	1	72	2	N	-0-					-0-	
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,672				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	28024 X	24662	-0-	-3362	-0-	940	1	23712	3	N	9	123	1		17
02	26216 X	23742	-0-	-2474	-0-	888	1	22842	3	N	11				28
03	28024 X	24656	-0-	-3368	-0-	897	1	23736	3	N	21	49	1		-0-
04	25770 X	22816	-0-	-2954	-0-	833	1	21981	3	N	2	2	1		-0-
05	25513 X	23848	-0-	-1665	-0-	877	1	22971	3	N	-0-				-0-
06	24570 X	23026	-0-	-1544	-0-	832	1	22194	3	N	-0-				-0-
07	25389 X	23904	-0-	-1485	-0-	912	1	22992	3	N	-0-				-0-
08	24645 X	23408	-0-	-1237	-0-	895	1	22513	3	N	-0-				-0-
09	23070 X	21891	-0-	-1179	-0-	791	1	21100	3	N	-0-				-0-
10	23901 X	22884	-0-	-1017	-0-	111	1	22773	3	N	-0-				-0-
11	23130 X	21304	-0-	-1826	-0-	103	1	21201	3	N	-0-				-0-
12	23560 X	21877	-0-	-1683	-0-	107	1	21770	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 278,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

01	16492 X	15425	-0-	-1067	-0-	569	1	14855	3	Y	1	34	1		44
02	15225 X	14363	-0-	-862	-0-	522	1	13841	3	Y	-0-				44
03	15996 X	14708	-0-	-1288	-0-	526	1	14182	3	Y	-0-				44
04	15270 X	14301	-0-	-969	-0-	517	1	13784	3	Y	-0-	27	1		17
05	15593 X	14865	-0-	-728	-0-	539	1	14325	3	Y	1	1	1		17
06	14970 X	13808	-0-	-1162	-0-	493	1	13315	3	Y	-0-				17
07	15345 X	14141	-0-	-1204	-0-	530	1	13611	3	Y	-0-				17
08	14880 X	14071	-0-	-809	-0-	524	1	13547	3	Y	-0-				17
09	14400 X	12659	-0-	-1741	-0-	445	1	12203	3	Y	10				27
10	14880 X	14791	-0-	-89	-0-	456	1	14333	3	Y	2				29
11	13800 X	13495	-0-	-305	-0-	464	1	13031	3	Y	-0-				29
12	14136 X	13654	-0-	-482	-0-	487	1	13154	3	Y	12				41

TOTAL GAS PROD: 170,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

01	15004 X	13845	-0-	-1159	-0-	13845	3			N	-0-				-0-
02	13688 X	12748	-0-	-940	-0-	12748	3			N	-0-				-0-
03	14043 X	13054	-0-	-989	-0-	13054	3			N	-0-				-0-
04	14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	14546	3			N	-0-				-0-
05	14107 X	14107	-0-	-0-	-0-	14107	3			N	-0-				-0-
06	14264 X	14264	-0-	-0-	-0-	14264	3			N	-0-				-0-
07	15035 X	13951	-0-	-1084	-0-	13951	3			N	-0-				-0-
08	15035 X	13380	-0-	-1655	-0-	13380	3			N	-0-				-0-
09	14550 X	12557	-0-	-1993	-0-	12557	3			N	-0-				-0-
10	14725 X	12843	-0-	-1882	-0-	12843	3			N	-0-				-0-
11	14250 X	12486	-0-	-1764	-0-	12486	3			N	-0-				-0-
12	13516 X	12621	-0-	-895	-0-	12621	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 160,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		17608 X	15011	-0-	-2597	-0-	15011	3	N	-0-			-0-
02		16240 X	14894	-0-	-1346	-0-	14894	3	N	-0-			-0-
03		16988 X	15454	-0-	-1534	-0-	15454	3	N	-0-			-0-
04		16575 X	16575	-0-	-0-	-0-	16575	3	N	-0-			-0-
05		17145 X	17145	-0-	-0-	-0-	17145	3	N	-0-			-0-
06		15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	15630	3	N	-0-			-0-
07		17143 X	16603	-0-	-540	-0-	16603	3	N	-0-			-0-
08		17143 X	15967	-0-	-1176	-0-	15967	3	N	-0-			-0-
09		16590 X	15399	-0-	-1191	-0-	15399	3	N	-0-			-0-
10		17143 X	14398	-0-	-2745	-0-	14398	3	N	-0-			-0-
11		16080 X	13982	-0-	-2098	-0-	13982	3	N	-0-			-0-
12		14973 X	14060	-0-	-913	-0-	14060	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			185,118			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		16833 X	4096	-0-	-12737	-0-	4096	3	N	-0-			-0-
02		15747 X	10492	-0-	-5255	-0-	216	1	N	-0-	10276	3	-0-
03		16833 X	16429	-0-	-404	-0-	809	1	N	-0-	15620	3	-0-
04		16290 X	15469	-0-	-821	-0-	15469	3	N	-0-			-0-
05		16678 X	15928	-0-	-750	-0-	2	1	N	-0-	15926	3	-0-
06		15900 X	9738	-0-	-6162	-0-	205	1	N	-0-	9533	3	-0-
07		16430 X	9503	-0-	-6927	-0-	373	1	N	-0-	9130	3	-0-
08		16430 X	11903	-0-	-4527	-0-	489	1	N	-0-	11414	3	-0-
09		15480 X	11737	-0-	-3743	-0-	366	1	N	-0-	11371	3	-0-
10		15934 X	13091	-0-	-2843	-0-	335	1	N	-0-	12756	3	-0-
11		11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	445	1	N	-0-	11304	3	-0-
12		12121 X	8559	-0-	-3562	-0-	392	1	N	-0-	8167	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			138,694			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		16833 X	15506	-0-	-1327	-0-	467	1	N	-0-			-0-
02		15457 X	13496	-0-	-1961	-0-	358	1	N	-0-	13138	2	-0-
03		16337 X	15191	-0-	-1146	-0-	391	1	N	-0-	14800	2	-0-
04		15720 X	14962	-0-	-758	-0-	444	1	N	-0-	14518	2	-0-
05		16244 X	12997	-0-	-3247	-0-	353	1	N	-0-	12644	2	-0-
06		15000 X	13302	-0-	-1698	-0-	328	1	N	-0-	12974	2	-0-
07		15469 X	12380	-0-	-3089	-0-	415	1	N	-0-	11965	2	-0-
08		15469 X	13399	-0-	-2070	-0-	479	1	N	-0-	12920	2	-0-
09		14970 X	12859	-0-	-2111	-0-	504	1	N	-0-	12355	2	-0-
10		13733 X	13063	-0-	-670	-0-	502	1	N	-0-	12561	2	-0-
11		13290 X	12101	-0-	-1189	-0-	518	1	N	-0-	11583	2	-0-
12		13392 X	11368	-0-	-2024	-0-	438	1	N	-0-	10930	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			160,624			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		21739 X	21739	-0-	-0-	-0-	796 1	20943 2	N	-0-			-0-
02		19894 X	19894	-0-	-0-	-0-	708 1	19186 2	N	-0-			-0-
03		21018 X	20546	-0-	-472	-0-	885 1	19661 2	N	-0-			-0-
04		20340 X	19614	-0-	-726	-0-	782 1	18832 2	N	-0-			-0-
05		21018 X	19801	-0-	-1217	-0-	749 1	19052 2	N	-0-			-0-
06		20340 X	18158	-0-	-2182	-0-	786 1	17372 2	N	-0-			-0-
07		21018 X	19480	-0-	-1538	-0-	789 1	18691 2	N	-0-			-0-
08		20553 X	19063	-0-	-1490	-0-	772 1	18291 2	N	-0-			-0-
09		19620 X	18311	-0-	-1309	-0-	891 1	17420 2	N	-0-			-0-
10		19809 X	19165	-0-	-644	-0-	19165 2		N	-0-			-0-
11		18840 X	18182	-0-	-658	-0-	928 1	17254 2	N	-0-			-0-
12		19344 X	18523	-0-	-821	-0-	1021 1	17502 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		232,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171													
01		27931 X	25153	-0-	-2778	-0-	758 1	24395 2	N	-0-			-0-
02		24998 X	22938	-0-	-2060	-0-	608 1	22330 2	N	-0-			-0-
03		26722 X	24420	-0-	-2302	-0-	629 1	23791 2	N	-0-			-0-
04		25440 X	22889	-0-	-2551	-0-	679 1	22210 2	N	-0-			-0-
05		25792 X	24522	-0-	-1270	-0-	667 1	23855 2	N	-0-			-0-
06		24684 X	24684	-0-	-0-	-0-	608 1	24076 2	N	-0-			-0-
07		24967 X	24967	-0-	-0-	-0-	837 1	24130 2	N	-0-			-0-
08		24521 X	23684	-0-	-837	-0-	846 1	22838 2	N	-0-			-0-
09		24690 X	22348	-0-	-2342	-0-	876 1	21472 2	N	-0-			-0-
10		25513 X	22732	-0-	-2781	-0-	873 1	21859 2	N	-0-			-0-
11		24690 X	21749	-0-	-2941	-0-	931 1	20818 2	N	-0-			-0-
12		24552 X	21611	-0-	-2941	-0-	832 1	20779 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		281,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074													
01		10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	1329 1	8640 3	N	141			152
02		10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	155 9						
03		11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	1174 1	9163 3	N	38	146 1		44
04		12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	42 9						
05		11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	1283 1	10429 3	N	58			102
06		11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	64 9						
07		10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	1391 1	10433 3	N	161	175 1		88
08		13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	177 9						
09		12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	1295 1	10512 3	N	61			149
10		12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	67 9						
11		12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	1242 1	10020 3	N	53	177 1		25
*12		12216 X	12216	-0-	-0-	-0-	58 9						
							1266 1	9173 3	N	25			50
							28 9						
							1366 1	11687 3	N	58			108
							64 9						
							1300 1	11460 3	N	169	180 1		97
							186 9						
							956 1	11734 3	N	6			103
							7 9						
							926 1	11641 3	N	115	182 1		36
							127 9						
							954 1	11258 3	N	4			40
							4 9						
TOTAL GAS PROD:		141,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		889							

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		26970 X	24851	-0-	-2119	-0-		910	1	23941	2	N	-0-					-0-
02		24563 X	23259	-0-	-1304	-0-		828	1	22431	2	N	-0-					-0-
03		25823 X	25011	-0-	-812	-0-		1078	1	23933	2	N	-0-					-0-
04		24990 X	23179	-0-	-1811	-0-		924	1	22255	2	N	-0-					-0-
05		25699 X	22828	-0-	-2871	-0-		864	1	21964	2	N	-0-					-0-
06		24210 X	22213	-0-	-1997	-0-		962	1	21251	2	N	-0-					-0-
07		25017 X	19023	-0-	-5994	-0-		770	1	18253	2	N	-0-					-0-
08		25017 X	20507	-0-	-4510	-0-		829	1	19678	2	N	-0-					-0-
09		23190 X	18015	-0-	-5175	-0-		877	1	17138	2	N	-0-					-0-
10		22940 X	18046	-0-	-4894	-0-		18046	2			N	-0-					-0-
11		22200 X	16546	-0-	-5654	-0-		844	1	15702	2	N	-0-					-0-
12		15717 X	15610	-0-	-107	-0-		860	1	14750	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			249,088			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230																		
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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		15092 X	15092	-0-	-0-	-0-		1297	1	13795	2	N	-0-					-0-
02		15985 X	15985	-0-	-0-	-0-		1214	1	14771	2	N	-0-					-0-
03		18210 X	18210	-0-	-0-	-0-		1315	1	16895	2	N	-0-					-0-
04		16520 X	16520	-0-	-0-	-0-		1305	1	15215	2	N	-0-					-0-
05		11926 X	11926	-0-	-0-	-0-		1169	1	10757	2	N	-0-					-0-
06		8910 X	7023	-0-	-1887	-0-		939	1	6084	2	N	-0-					-0-
07		9207 X	6570	-0-	-2637	-0-		981	1	5589	2	N	-0-					-0-
08		9207 X	8607	-0-	-600	-0-		1080	1	7527	2	N	-0-					-0-
09		8910 X	5899	-0-	-3011	-0-		990	1	4909	2	N	-0-					-0-
10		9207 X	6228	-0-	-2979	-0-		1021	1	5207	2	N	-0-					-0-
11		8744 X	8744	-0-	-0-	-0-		1178	1	7566	2	N	-0-					-0-
*12		9307 X	9307	-0-	-0-	-0-		1193	1	8114	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			130,111			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		24707 X	14193	-0-	-10514	-0-	587	1	13606	2	N	-0-					-0-
02		22956 X	22956	-0-	-0-	-0-	609	1	22347	2	N	-0-					-0-
03		26296 X	26296	-0-	-0-	-0-	678	1	25618	2	N	-0-					-0-
04		13740 X	11199	-0-	-2541	-0-	535	1	10664	2	N	-0-					-0-
05		24552 X	18069	-0-	-6483	-0-	649	1	17420	2	N	-0-					-0-
06		23910 X	23551	-0-	-359	-0-	580	1	22971	2	N	-0-					-0-
07		24707 X	23343	-0-	-1364	-0-	783	1	22560	2	N	-0-					-0-
08		24707 X	12761	-0-	-11946	-0-	456	1	12305	2	N	-0-					-0-
09		23550 X	18921	-0-	-4629	-0-	742	1	18179	2	N	-0-					-0-
10		24335 X	23851	-0-	-484	-0-	916	1	22935	2	N	-0-					-0-
11		23550 X	22275	-0-	-1275	-0-	954	1	21321	2	N	-0-					-0-
12		22568 X	21761	-0-	-807	-0-	838	1	20923	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		239,176				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593																	
01		24676 X	23755	-0-	-921	-0-	716	1	23039	2	N	-0-					-0-
02		22678 X	8483	-0-	-14195	-0-	225	1	8258	2	N	-0-					-0-
03		24304 X	2767	-0-	-21537	-0-	458	1	2309	2	N	-0-					-0-
04		23520 X	15176	-0-	-8344	-0-	702	1	14474	2	N	-0-					-0-
05		24304 X	23776	-0-	-528	-0-	647	1	23129	2	N	-0-					-0-
06		22980 X	22582	-0-	-398	-0-	556	1	22026	2	N	-0-					-0-
07		23417 X	23417	-0-	-0-	-0-	785	1	22632	2	N	-0-					-0-
08		23777 X	23400	-0-	-377	-0-	835	1	22565	2	N	-0-					-0-
09		23010 X	22138	-0-	-872	-0-	868	1	21270	2	N	-0-					-0-
10		23777 X	22410	-0-	-1367	-0-	861	1	21549	2	N	-0-					-0-
11		22650 X	21424	-0-	-1226	-0-	917	1	20507	2	N	-0-					-0-
12		23405 X	22233	-0-	-1172	-0-	857	1	21376	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		231,561				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199																	
01		24149 X	8722	-0-	-15427	-0-	458	1	8264	2	N	-0-					-0-
02		22591 X	6667	-0-	-15924	-0-	676	1	5991	2	N	-0-					-0-
03		24149 X	3788	-0-	-20361	-0-	229	1	3559	2	N	-0-					-0-
04		23370 X	-0-	-0-	-23370	-0-					N	-0-					-0-
05		24149 X	4279	-0-	-19870	-0-	506	1	3773	2	N	-0-					-0-
06		9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	729	1	8338	2	N	-0-					-0-
07		11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	920	1	10782	2	N	-0-					-0-
08		18944 X	18944	-0-	-0-	-0-	836	1	18108	2	N	-0-					-0-
09		18299 X	18299	-0-	-0-	-0-	717	1	17582	2	N	-0-					-0-
10		18970 X	18970	-0-	-0-	-0-	729	1	18241	2	N	-0-					-0-
11		19149 X	19149	-0-	-0-	-0-	820	1	18329	2	N	-0-					-0-
12		18941 X	18904	-0-	-37	-0-	728	1	18176	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		138,491				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		28725 X	28725	-0-	-0-	-0-	866	1	27859	2	N	-0-
02		26245 X	25715	-0-	-530	-0-	682	1	25033	2	N	-0-
03		28055 X	27358	-0-	-697	-0-	705	1	26653	2	N	-0-
04		27150 X	25745	-0-	-1405	-0-	763	1	24982	2	N	-0-
05		28055 X	26830	-0-	-1225	-0-	729	1	26101	2	N	-0-
06		27247 X	27247	-0-	-0-	-0-	671	1	26576	2	N	-0-
07		27497 X	26967	-0-	-530	-0-	904	1	26063	2	N	-0-
08		27373 X	26084	-0-	-1289	-0-	932	1	25152	2	N	-0-
09		27150 X	24895	-0-	-2255	-0-	976	1	23919	2	N	-0-
10		28055 X	25464	-0-	-2591	-0-	978	1	24486	2	N	-0-
11		27150 X	24412	-0-	-2738	-0-	1045	1	23367	2	N	-0-
12		25792 X	24258	-0-	-1534	-0-	934	1	23324	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			313,700			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14576 X	14576	-0-	-0-	-0-	120	1	14387	3	N	208
02		13430 X	13430	-0-	-0-	-0-	69	9	13294	3	N	260
03		14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	57	9	13888	3	N	135
04		13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	81	1	6	2	N	178
05		14028 X	14028	-0-	-0-	-0-	53	9	47	9	N	225
06		13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	73	1	13902	3	N	87
07		13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	13523	3	13301	3	N	112
08		13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	74	1	13814	3	N	134
09		12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	52	9	13369	3	N	140
10		13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	82	1	12701	3	N	21
11		13059 X	13059	-0-	-0-	-0-	24	9	7	2	N	35
12		13671 X	13430	-0-	-241	-0-	94	1	15	9	N	10
TOTAL GAS PROD:			163,451			TOTAL CONDENSATE PROD:			456			

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	25141 X	22266	-0-	-2875	-0-	848	1	21411	3	Y	6	11	1	-0-		
02	23345 X	20281	-0-	-3064	-0-	757	1	19524	3	Y	-0-			-0-		
03	24118 X	21298	-0-	-2820	-0-	787	1	20511	3	Y	-0-			-0-		
04	23100 X	20593	-0-	-2507	-0-	763	1	19812	3	Y	16			16		
05	23188 X	21214	-0-	-1974	-0-	787	1	20407	3	Y	18			34		
06	21540 X	20695	-0-	-845	-0-	755	1	19928	3	Y	11			45		
07	21721 X	21721	-0-	-0-	-0-	836	1	20874	3	Y	10			55		
08	21297 X	21242	-0-	-55	-0-	815	1	20415	3	Y	11			66		
09	20700 X	19868	-0-	-832	-0-	718	1	19140	3	Y	9			75		
10	21731 X	20062	-0-	-1669	-0-	98	1	19951	3	Y	12			87		
11	21030 X	19524	-0-	-1506	-0-	94	1	19424	3	Y	5			92		
12	21731 X	19620	-0-	-2111	-0-	96	1	19516	3	Y	7	87	1	12		
TOTAL GAS PROD:						248,384	TOTAL CONDENSATE PROD:						105			

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057																
01	26412 X	23665	-0-	-2747	-0-	714	1	22951	2	N	-0-			-0-		
02	24708 X	21346	-0-	-3362	-0-	566	1	20780	2	N	-0-			-0-		
03	24397 X	23498	-0-	-899	-0-	605	1	22893	2	N	-0-			-0-		
04	23610 X	22838	-0-	-772	-0-	677	1	22161	2	N	-0-			-0-		
05	24397 X	22269	-0-	-2128	-0-	606	1	21663	2	N	-0-			-0-		
06	22890 X	22805	-0-	-85	-0-	562	1	22243	2	N	-0-			-0-		
07	23591 X	22990	-0-	-601	-0-	771	1	22219	2	N	-0-			-0-		
08	23591 X	22672	-0-	-919	-0-	810	1	21862	2	N	-0-			-0-		
09	22830 X	21909	-0-	-921	-0-	859	1	21050	2	N	-0-			-0-		
10	23560 X	22200	-0-	-1360	-0-	853	1	21347	2	N	-0-			-0-		
11	22800 X	21492	-0-	-1308	-0-	920	1	20572	2	N	-0-			-0-		
12	22754 X	21745	-0-	-1009	-0-	838	1	20907	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:						269,429	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	17701 X	14898	-0-	-2803	-0-	122	1	14776	3	N	-0-			25
02	14587 X	12503	-0-	-2084	-0-	72	1	12431	3	N	-0-			25
03	15593 X	12801	-0-	-2792	-0-	73	1	12728	3	N	-0-			25
04	16620 X	12679	-0-	-3941	-0-	67	1	6	2	N	-0-			25
						12606	3							
05	17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-			25
06	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	92	1	15197	3	N	-0-			25
07	13361 X	12507	-0-	-854	-0-	157	1	12200	3	N	136			161
						150	9							
08	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	403	1	13723	3	N	12	148	1	25
						13	9							
09	15300 X	11169	-0-	-4131	-0-	773	1	10396	3	N	-0-			25
10	15810 X	6180	-0-	-9630	-0-	778	1	5402	3	N	-0-			25
11	15300 X	8525	-0-	-6775	-0-	635	1	5	2	N	-0-			25
						7885	3							
12	14136 X	12781	-0-	-1355	-0-	655	1	26	2	N	-0-			25
						12100	3							
TOTAL GAS PROD:		133,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		148								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	87	1	10446	3	N	48			138
						53	9							
02	10179 X	9933	-0-	-246	-0-	58	1	9841	3	N	31			169
						34	9							
03	10881 X	10642	-0-	-239	-0-	61	1	10515	3	N	60	99	1	130
						66	9							
04	10530 X	10326	-0-	-204	-0-	55	1	5	2	N	24			154
						10240	3	26	9					
05	10664 X	10543	-0-	-121	-0-	55	1	10443	3	N	41			195
						45	9							
06	10290 X	9871	-0-	-419	-0-	61	1	9791	3	N	17	156	1	56
						19	9							
07	10664 X	10449	-0-	-215	-0-	70	1	10358	3	N	19			75
						21	9							
08	10664 X	10134	-0-	-530	-0-	52	1	10058	3	N	22			97
						24	9							
09	10320 X	9718	-0-	-602	-0-	62	1	9654	3	N	2			99
						2	9							
10	10540 X	10288	-0-	-252	-0-	65	1	10202	3	N	19	95	1	23
						21	9							
11	10110 X	9748	-0-	-362	-0-	59	1	6	2	N	12			35
						9670	3	13	9					
12	10323 X	9745	-0-	-578	-0-	54	1	21	2	N	48	73	1	10
						9617	3	53	9					
TOTAL GAS PROD:		121,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		343								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		21576 X	21402	-0-	-174	-0-	645 1	20757 2	N	-0-			-0-
02		20184 X	18864	-0-	-1320	-0-	500 1	18364 2	N	-0-			-0-
03		21576 X	19516	-0-	-2060	-0-	503 1	19013 2	N	-0-			-0-
04		20880 X	19850	-0-	-1030	-0-	589 1	19261 2	N	-0-			-0-
05		21576 X	19893	-0-	-1683	-0-	541 1	19352 2	N	-0-			-0-
06		20700 X	19013	-0-	-1687	-0-	468 1	18545 2	N	-0-			-0-
07		20522 X	19414	-0-	-1108	-0-	651 1	18763 2	N	-0-			-0-
08		20522 X	19233	-0-	-1289	-0-	687 1	18546 2	N	-0-			-0-
09		19860 X	18419	-0-	-1441	-0-	722 1	17697 2	N	-0-			-0-
10		19902 X	18879	-0-	-1023	-0-	725 1	18154 2	N	-0-			-0-
11		19020 X	18351	-0-	-669	-0-	786 1	17565 2	N	-0-			-0-
12		19096 X	18990	-0-	-106	-0-	732 1	18258 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		231,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327													
01		24087 X	22534	-0-	-1553	-0-	679 1	21855 2	N	-0-			-0-
02		22533 X	20226	-0-	-2307	-0-	536 1	19690 2	N	-0-			-0-
03		24087 X	21914	-0-	-2173	-0-	565 1	21349 2	N	-0-			-0-
04		22800 X	20747	-0-	-2053	-0-	615 1	20132 2	N	-0-			-0-
05		22878 X	21565	-0-	-1313	-0-	586 1	20979 2	N	-0-			-0-
06		21810 X	20760	-0-	-1050	-0-	511 1	20249 2	N	-0-			-0-
07		21917 X	21255	-0-	-662	-0-	713 1	20542 2	N	-0-			-0-
08		21917 X	21030	-0-	-887	-0-	752 1	20278 2	N	-0-			-0-
09		20880 X	20019	-0-	-861	-0-	785 1	19234 2	N	-0-			-0-
10		21576 X	20383	-0-	-1193	-0-	783 1	19600 2	N	-0-			-0-
11		20760 X	19350	-0-	-1410	-0-	828 1	18522 2	N	-0-			-0-
12		21235 X	19541	-0-	-1694	-0-	753 1	18788 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		249,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459													
01		403 N	336	-0-	-67	-0-	336 1		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-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		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	4091	-0-	991	991	663 1	3428 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	3607	-0-	507	1498	3607 3		N	-0-			-0-
09		1533 N	35	-0-	-1498	-0-	35 3		N	-0-			-0-
10		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
11		540 X	30	-0-	-510	-0-	30 3		N	-0-			-0-
12		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012										TOTAL DEPTH	6529	PERF. 6547	- 9507		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	8192	3	N	-0-			-0-
02	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	-0-	714	1	5422	3	N	-0-			-0-
03	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	708	1	668	3	N	-0-			-0-
04	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	731	1	1262	3	N	-0-			-0-
05	944 X	944	-0-	-0-	-0-	-0-	722	1	222	3	N	-0-			-0-
06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-			-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	558 X	57	-0-	-501	-0-	-0-	57	1			N	-0-			-0-
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012										TOTAL DEPTH	6643	PERF. 6732	- 9839		
01	6324 X	5850	-0-	-474	-0-	-0-	221	1	5584	3	N	41	134	1	13
02	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	-0-	45	9							
03	6324 X	6151	-0-	-173	-0-	-0-	233	1	5931	3	N	-0-			13
04	6120 X	5507	-0-	-613	-0-	-0-	226	1	5925	3	N	-0-			13
05	6324 X	6182	-0-	-142	-0-	-0-	204	1	5303	3	N	-0-			13
06	6120 X	5819	-0-	-301	-0-	-0-	224	1	5815	3	N	130	120	1	23
07	6324 X	5861	-0-	-463	-0-	-0-	143	9							
08	6169 X	5584	-0-	-585	-0-	-0-	216	1	5603	3	N	-0-			23
09	5970 X	5233	-0-	-737	-0-	-0-	216	1	5631	3	N	-0-			23
10	6169 X	5486	-0-	-683	-0-	-0-	216	1	5368	3	N	-0-			23
11	5820 X	5117	-0-	-703	-0-	-0-	194	1	5039	3	N	-0-			23
12	5611 X	5455	-0-	-156	-0-	-0-	27	1	5459	3	N	-0-			23
							25	1	5092	3	N	-0-			23
							26	1	5315	3	N	104	107	1	20
							114	9							
TOTAL GAS PROD:		68,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		275									

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012										TOTAL DEPTH	6680	PERF. 6670	- 10140		
01	10168 X	9077	-0-	-1091	-0-	-0-	351	1	8665	3	N	55	182	1	61
02	9251 X	8309	-0-	-942	-0-	-0-	61	9							
03	9610 X	8943	-0-	-667	-0-	-0-	318	1	7991	3	N	-0-			61
04	9090 X	8521	-0-	-569	-0-	-0-	335	1	8608	3	N	-0-			61
05	9269 X	8728	-0-	-541	-0-	-0-	322	1	8199	3	N	-0-			61
06	8790 X	8219	-0-	-571	-0-	-0-	332	1	8321	3	N	68	63	1	66
07	8928 X	8620	-0-	-308	-0-	-0-	75	9							
08	8928 X	8600	-0-	-328	-0-	-0-	310	1	7909	3	N	-0-			66
09	8520 X	8067	-0-	-453	-0-	-0-	344	1	8276	3	N	-0-			66
10	8742 X	8178	-0-	-564	-0-	-0-	341	1	8259	3	N	-0-			66
11	8340 X	7302	-0-	-1038	-0-	-0-	303	1	7764	3	N	-0-			66
12	8618 X	8057	-0-	-561	-0-	-0-	40	1	8138	3	N	-0-			66
							35	1	7267	3	N	-0-			66
							39	1	7866	3	N	138	145	1	59
							152	9							
TOTAL GAS PROD:		100,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		261									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8835 X	508	-0-	-8327	-0-	508 1		N	-0-			32
02	2262 X	1596	-0-	-666	-0-	512 1	1083 3	N	1			33
						1 9						
03	2418 X	929	-0-	-1489	-0-	573 1	330 3	N	24			57
						26 9						
04	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	620 1	1 2	N	-0-			57
						1934 3						
05	1705 X	401	-0-	-1304	-0-	401 1		N	-0-			57
06	1650 X	627	-0-	-1023	-0-	627 1		N	-0-			57
07	2635 X	571	-0-	-2064	-0-	571 1		N	-0-			57
08	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	720 1	5198 3	N	-0-			57
09	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	634 1	6058 3	N	51			108
						56 9						
10	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	471 1	5405 3	N	70	161 1		17
						77 9						
11	5730 X	3508	-0-	-2222	-0-	552 1	2 2	N	-0-			17
						2954 3						
12	6975 X	3704	-0-	-3271	-0-	528 1	7 2	N	-0-			17
						3169 3						
TOTAL GAS PROD:		33,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		146						

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267097	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	7147 - 11519
01	26257 X	26225	-0-	-32	-0-	685 1	25496 3	N	40	63 1		76
						44 9						
02	24393 X	24393	-0-	-0-	-0-	632 1	23725 3	N	33			109
						36 9						
03	26071 X	25745	-0-	-326	-0-	648 1	25066 3	N	28			137
						31 9						
04	25380 X	24297	-0-	-1083	-0-	615 1	23641 3	N	37			174
						41 9						
05	26195 X	24133	-0-	-2062	-0-	897 1	23206 3	N	27	169 1		32
						30 9						
06	25350 X	22956	-0-	-2394	-0-	839 1	22100 3	N	15			47
						17 9						
07	26071 X	23806	-0-	-2265	-0-	916 1	22881 3	N	8			55
						9 9						
08	25730 X	23224	-0-	-2506	-0-	892 1	22315 3	N	15			70
						17 9						
09	24300 X	22311	-0-	-1989	-0-	808 1	21483 3	N	18			88
						20 9						
10	24118 X	22346	-0-	-1772	-0-	109 1	22217 3	N	18			106
						20 9						
11	23040 X	21468	-0-	-1572	-0-	103 1	21341 3	N	22			128
						24 9						
12	23374 X	21956	-0-	-1418	-0-	107 1	21816 3	N	30	125 1		33
						33 9						
TOTAL GAS PROD:		282,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		291						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098													COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 6923		PERF. 7147 - 11685	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01	24397 X	22994	-0-	-1403	-0-	893	1	22080	3	Y	19	76	1	10				
						21	9											
02	22649 X	21155	-0-	-1494	-0-	804	1	20329	3	Y	20	1	1	29				
						22	9											
03	24211 X	21744	-0-	-2467	-0-	820	1	20904	3	Y	18	47	1	-0-				
						20	9											
04	23130 X	20761	-0-	-2369	-0-	787	1	19956	3	Y	16	2	1	14				
						18	9											
05	23002 X	21275	-0-	-1727	-0-	811	1	20447	3	Y	15			29				
						17	9											
06	22260 X	20451	-0-	-1809	-0-	731	1	19713	3	Y	6			35				
						7	9											
07	22599 X	20834	-0-	-1765	-0-	785	1	20049	3	Y	-0-			35				
08	21731 X	20617	-0-	-1114	-0-	775	1	19841	3	Y	1			36				
						1	9											
09	20760 X	19580	-0-	-1180	-0-	696	1	18880	3	Y	4			40				
						4	9											
10	21266 X	20039	-0-	-1227	-0-	97	1	19942	3	Y	-0-			40				
11	20460 X	19436	-0-	-1024	-0-	94	1	19334	3	Y	7			47				
						8	9											
12	20460 X	19456	-0-	-1004	-0-	95	1	19348	3	Y	12			59				
						13	9											
TOTAL GAS PROD:		248,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		118												

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01	19559 X	19559	-0-	-0-	-0-	748	1	18798	3	Y	12	80	1	10				
						13	9											
02	18182 X	18182	-0-	-0-	-0-	700	1	17459	3	Y	21	1	1	30				
						23	9											
03	18793 X	18793	-0-	-0-	-0-	691	1	18087	3	Y	14	44	1	-0-				
						15	9											
04	17345 X	17345	-0-	-0-	-0-	642	1	16683	3	Y	18	2	1	16				
						20	9											
05	17610 X	17610	-0-	-0-	-0-	657	1	16936	3	Y	15			31				
						17	9											
06	16349 X	16349	-0-	-0-	-0-	606	1	15731	3	Y	11			42				
						12	9											
07	15725 X	15725	-0-	-0-	-0-	614	1	15102	3	Y	8			50				
						9	9											
08	15799 X	15799	-0-	-0-	-0-	614	1	15176	3	Y	8			58				
						9	9											
09	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	555	1	14623	3	Y	9			67				
						10	9											
10	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	75	1	15348	3	Y	7			74				
						8	9											
11	14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	68	1	13979	3	Y	3			77				
						3	9											
12	15810 X	15491	-0-	-319	-0-	76	1	15396	3	Y	17			94				
						19	9											
TOTAL GAS PROD:		199,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		143												

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		25327 X	24331	-0-	-996	-0-	-996	-0-	809 1	23522 3	N	-0-			-0-
02		23693 X	22399	-0-	-1294	-0-	-1294	-0-	731 1	21668 3	N	-0-			-0-
03		24893 X	23655	-0-	-1238	-0-	-1238	-0-	753 1	22902 3	N	-0-			-0-
04		23880 X	22619	-0-	-1261	-0-	-1261	-0-	729 1	21890 3	N	-0-			-0-
05		24335 X	23186	-0-	-1149	-0-	-1149	-0-	749 1	22437 3	N	-0-			-0-
06		23550 X	22069	-0-	-1481	-0-	-1481	-0-	698 1	21371 3	N	-0-			-0-
07		23932 X	21742	-0-	-2190	-0-	-2190	-0-	734 1	21008 3	N	-0-			-0-
08		23653 X	21758	-0-	-1895	-0-	-1895	-0-	732 1	21026 3	N	-0-			-0-
09		22620 X	20778	-0-	-1842	-0-	-1842	-0-	647 1	20131 3	N	-0-			-0-
10		23188 X	21100	-0-	-2088	-0-	-2088	-0-	103 1	20997 3	N	-0-			-0-
11		22080 X	19946	-0-	-2134	-0-	-2134	-0-	96 1	19850 3	N	-0-			-0-
12		21235 X	20949	-0-	-286	-0-	-286	-0-	103 1	20846 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		264,532						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		25829 X	25829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	730 1	25099 3	N	-0-			-0-
02		23519 X	23492	-0-	-27	-0-	-27	-0-	674 1	22818 3	N	-0-			-0-
03		25141 X	22085	-0-	-3056	-0-	-3056	-0-	703 1	21382 3	N	-0-			-0-
04		24330 X	21633	-0-	-2697	-0-	-2697	-0-	695 1	20938 3	N	-0-			-0-
05		25141 X	23057	-0-	-2084	-0-	-2084	-0-	748 1	22309 3	N	-0-			-0-
06		24330 X	21917	-0-	-2413	-0-	-2413	-0-	693 1	21224 3	N	-0-			-0-
07		25110 X	22204	-0-	-2906	-0-	-2906	-0-	753 1	21451 3	N	-0-			-0-
08		23064 X	21871	-0-	-1193	-0-	-1193	-0-	738 1	21133 3	N	-0-			-0-
09		22320 X	21678	-0-	-642	-0-	-642	-0-	676 1	21002 3	N	-0-			-0-
10		23064 X	22162	-0-	-902	-0-	-902	-0-	108 1	22054 3	N	-0-			-0-
11		21930 X	21201	-0-	-729	-0-	-729	-0-	102 1	21099 3	N	-0-			-0-
12		21669 X	19991	-0-	-1678	-0-	-1678	-0-	98 1	19893 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		267,120						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570															
01		25482 X	25260	-0-	-222	-0-	-222	-0-	847 1	24413 3	N	-0-			-0-
02		23838 X	23534	-0-	-304	-0-	-304	-0-	775 1	22759 3	N	-0-			-0-
03		25265 X	23174	-0-	-2091	-0-	-2091	-0-	744 1	22430 3	N	-0-			-0-
04		24450 X	21829	-0-	-2621	-0-	-2621	-0-	707 1	21122 3	N	-0-			-0-
05		25265 X	23280	-0-	-1985	-0-	-1985	-0-	754 1	22526 3	N	-0-			-0-
06		24450 X	22109	-0-	-2341	-0-	-2341	-0-	694 1	21415 3	N	-0-			-0-
07		25172 X	22549	-0-	-2623	-0-	-2623	-0-	754 1	21795 3	N	-0-			-0-
08		23281 X	22345	-0-	-936	-0-	-936	-0-	746 1	21599 3	N	-0-			-0-
09		22530 X	21224	-0-	-1306	-0-	-1306	-0-	659 1	20565 3	N	-0-			-0-
10		23281 X	21643	-0-	-1638	-0-	-1638	-0-	579 1	21064 3	N	-0-			-0-
11		22110 X	20475	-0-	-1635	-0-	-1635	-0-	631 1	19844 3	N	-0-			-0-
12		22382 X	20157	-0-	-2225	-0-	-2225	-0-	650 1	19507 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		267,579						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31217 X	27425	-0-	-3792	-0-	1033	1	26342	3	N	45	101	1	54
						50	9							
02	28710 X	25421	-0-	-3289	-0-	935	1	24440	3	N	42			96
						46	9							
03	30070 X	26799	-0-	-3271	-0-	976	1	25782	3	N	37	118	1	15
						41	9							
04	26550 X	25715	-0-	-835	-0-	943	1	24728	3	N	40			55
						44	9							
05	27435 X	26660	-0-	-775	-0-	982	1	25628	3	N	45	76	1	24
						50	9							
06	26550 X	25542	-0-	-1008	-0-	928	1	24607	3	N	6			30
						7	9							
07	27187 X	26449	-0-	-738	-0-	1015	1	25412	3	N	20			50
						22	9							
08	26784 X	26288	-0-	-496	-0-	1004	1	25264	3	N	18			68
						20	9							
09	25800 X	25095	-0-	-705	-0-	901	1	24152	3	N	38	79	1	27
						42	9							
10	26660 X	25600	-0-	-1060	-0-	124	1	25464	3	N	11			38
						12	9							
11	25590 X	24527	-0-	-1063	-0-	118	1	24381	3	N	25			63
						28	9							
12	26319 X	24861	-0-	-1458	-0-	122	1	24682	3	N	52	89	1	26
						57	9							
TOTAL GAS PROD:		310,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		379								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	21700 X	20821	-0-	-879	-0-	787	1	20006	3	Y	25			79
						28	9							
02	19923 X	19408	-0-	-515	-0-	699	1	18690	3	Y	17	96	1	-0-
						19	9							
03	21266 X	20217	-0-	-1049	-0-	718	1	19477	3	Y	20			20
						22	9							
04	20580 X	19396	-0-	-1184	-0-	695	1	18681	3	Y	18			38
						20	9							
05	21080 X	19832	-0-	-1248	-0-	715	1	19091	3	Y	24	62	1	-0-
						26	9							
06	19860 X	19024	-0-	-836	-0-	675	1	18348	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	20522 X	19482	-0-	-1040	-0-	727	1	18755	3	Y	-0-			-0-
08	20212 X	19043	-0-	-1169	-0-	721	1	18322	3	Y	-0-			-0-
09	19410 X	18311	-0-	-1099	-0-	655	1	17656	3	Y	-0-			-0-
10	19840 X	18747	-0-	-1093	-0-	91	1	18653	3	Y	3			3
						3	9							
11	19020 X	17994	-0-	-1026	-0-	86	1	17840	3	Y	62	65	1	-0-
						68	9							
12	19468 X	18296	-0-	-1172	-0-	90	1	18204	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		230,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		172								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	24428 X	22284	-0-	-2144	-0-	817	1	21441	3	Y	24		27
						26	9						
02	22388 X	20718	-0-	-1670	-0-	750	1	19933	3	Y	32	59 1	-0-
						35	9						
03	23405 X	21411	-0-	-1994	-0-	768	1	20637	3	Y	5	3 1	2
						6	9						
04	21990 X	20388	-0-	-1602	-0-	736	1	19632	3	Y	18		20
						20	9						
05	22723 X	21090	-0-	-1633	-0-	763	1	20303	3	Y	22	42 1	-0-
						24	9						
06	21570 X	20078	-0-	-1492	-0-	715	1	19360	3	Y	3	1 1	2
						3	9						
07	22134 X	20242	-0-	-1892	-0-	763	1	19453	3	Y	24	26 1	-0-
						26	9						
08	21421 X	20025	-0-	-1396	-0-	755	1	19269	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	20400 X	19082	-0-	-1318	-0-	675	1	18405	3	Y	2		2
						2	9						
10	21080 X	19501	-0-	-1579	-0-	95	1	19395	3	Y	10		12
						11	9						
11	20070 X	18671	-0-	-1399	-0-	90	1	18547	3	Y	31	43 1	-0-
						34	9						
12	20057 X	18947	-0-	-1110	-0-	93	1	18853	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		242,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		173							

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	27559 X	26242	-0-	-1317	-0-	1000	1	25195	3	Y	43		65
						47	9						
02	25723 X	24229	-0-	-1494	-0-	878	1	23311	3	Y	36	101 1	-0-
						40	9						
03	27497 X	26168	-0-	-1329	-0-	937	1	25211	3	Y	18	5 1	13
						20	9						
04	26310 X	24951	-0-	-1359	-0-	904	1	24015	3	Y	29		42
						32	9						
05	26753 X	25454	-0-	-1299	-0-	921	1	24508	3	Y	23	65 1	-0-
						25	9						
06	25410 X	24275	-0-	-1135	-0-	864	1	23391	3	Y	18	1 1	17
						20	9						
07	26164 X	24949	-0-	-1215	-0-	939	1	23979	3	Y	28	45 1	-0-
						31	9						
08	26164 X	24881	-0-	-1283	-0-	948	1	23930	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
09	24960 X	23920	-0-	-1040	-0-	857	1	23043	3	Y	18		19
						20	9						
10	25451 X	24462	-0-	-989	-0-	119	1	24321	3	Y	20		39
						22	9						
11	24270 X	23492	-0-	-778	-0-	113	1	23344	3	Y	32	71 1	-0-
						35	9						
12	24955 X	23787	-0-	-1168	-0-	116	1	23649	3	Y	20	2 1	18
						22	9						
TOTAL GAS PROD:		296,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		288							

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	865 1	23309 3	Y	-0-			3
02		22236 X	22236	-0-	-0-	-0-	783 1	21453 3	Y	-0-			3
03		22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	784 1	21971 3	Y	-0-			3
04		21750 X	20408	-0-	-1342	-0-	710 1	19698 3	Y	-0-			3
05		22657 X	22657	-0-	-0-	-0-	790 1	21867 3	Y	-0-			3
06		23010 X	22106	-0-	-904	-0-	753 1	21353 3	Y	-0-			3
07		23777 X	22108	-0-	-1669	-0-	800 1	21308 3	Y	-0-			3
08		22754 X	22368	-0-	-386	-0-	805 1	21563 3	Y	-0-			3
09		22110 X	21608	-0-	-502	-0-	729 1	20879 3	Y	-0-			3
10		22847 X	22222	-0-	-625	-0-	108 1	22114 3	Y	-0-			3
11		22110 X	21921	-0-	-189	-0-	106 1	21815 3	Y	-0-			3
12		22382 X	21791	-0-	-591	-0-	107 1	21684 3	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		266,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410													
01		24304 X	22444	-0-	-1860	-0-	808 1	21636 3	Y	-0-			-0-
02		22736 X	22026	-0-	-710	-0-	776 1	21250 3	Y	-0-			-0-
03		23870 X	22058	-0-	-1812	-0-	763 1	21295 3	Y	-0-			-0-
04		23070 X	22176	-0-	-894	-0-	773 1	21403 3	Y	-0-			-0-
05		23839 X	20915	-0-	-2924	-0-	730 1	20185 3	Y	-0-			-0-
06		22770 X	20872	-0-	-1898	-0-	712 1	20160 3	Y	-0-			-0-
07		23529 X	21943	-0-	-1586	-0-	794 1	21149 3	Y	-0-			-0-
08		22909 X	21572	-0-	-1337	-0-	780 1	20792 3	Y	-0-			-0-
09		22170 X	20609	-0-	-1561	-0-	699 1	19910 3	Y	-0-			-0-
10		21948 X	20917	-0-	-1031	-0-	102 1	20815 3	Y	-0-			-0-
11		21240 X	17702	-0-	-3538	-0-	85 1	17617 3	Y	-0-			-0-
12		21607 X	20183	-0-	-1424	-0-	99 1	20084 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		253,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817													
01		13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	531 1	13273 3	N	68			168
02		12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	75 9	472 1	12168 3	N	44		212
03		13609 X	13304	-0-	-305	-0-	48 9	492 1	12773 3	N	35	173 1	74
04		13290 X	12608	-0-	-682	-0-	39 9	466 1	12099 3	N	39		113
05		13733 X	12853	-0-	-880	-0-	43 9	476 1	12334 3	N	39		152
06		13290 X	12179	-0-	-1111	-0-	43 9	442 1	11695 3	N	38	174 1	16
07		13578 X	12244	-0-	-1334	-0-	42 9	469 1	11743 3	N	29		45
08		13299 X	11824	-0-	-1475	-0-	32 9	453 1	11338 3	N	30		75
09		12600 X	11232	-0-	-1368	-0-	33 9	406 1	10791 3	N	32		107
10		12865 X	11811	-0-	-1054	-0-	35 9	57 1	11713 3	N	37		144
11		12360 X	11040	-0-	-1320	-0-	41 9	53 1	10953 3	N	31		175
12		11935 X	10288	-0-	-1647	-0-	34 9	50 1	10208 3	N	27	177 1	25
TOTAL GAS PROD:		145,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		449							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		19313 X	18058	-0-	-1255	-0-		662	1	17396	3	N	-0-		18
02		17777 X	16531	-0-	-1246	-0-		592	1	15939	3	N	-0-		18
03		18538 X	17131	-0-	-1407	-0-		606	1	16525	3	N	-0-		18
04		17700 X	16103	-0-	-1597	-0-		575	1	15528	3	N	-0-		18
05		18073 X	16575	-0-	-1498	-0-		594	1	15981	3	N	-0-		18
06		17490 X	16851	-0-	-639	-0-		592	1	16259	3	N	-0-		18
07		19560 X	19560	-0-	-0-	-0-		725	1	18835	3	N	-0-		18
08		17143 X	15984	-0-	-1159	-0-		595	1	15389	3	N	-0-		18
09		16860 X	16380	-0-	-480	-0-		572	1	15808	3	N	-0-		18
10		19313 X	17247	-0-	-2066	-0-		84	1	17163	3	N	-0-		18
11		18690 X	17008	-0-	-1682	-0-		82	1	16926	3	N	-0-		18
*12		17780 X	17780	-0-	-0-	-0-		87	1	17693	3	N	-0-		18

TOTAL GAS PROD: 205,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

01		16182 X	15231	-0-	-951	-0-		559	1	14672	3	N	-0-		22
02		15138 X	14059	-0-	-1079	-0-		509	1	13550	3	N	-0-		22
03		16182 X	14976	-0-	-1206	-0-		534	1	14442	3	N	-0-		22
04		15270 X	14163	-0-	-1107	-0-		507	1	13656	3	N	-0-		22
05		15345 X	14479	-0-	-866	-0-		521	1	13958	3	N	-0-		22
06		14730 X	13769	-0-	-961	-0-		487	1	13282	3	N	-0-		22
07		15035 X	14154	-0-	-881	-0-		531	1	13623	3	N	-0-		22
08		14973 X	13962	-0-	-1011	-0-		520	1	13442	3	N	-0-		22
09		14160 X	13132	-0-	-1028	-0-		462	1	12670	3	N	-0-		22
10		14477 X	12982	-0-	-1495	-0-		63	1	12919	3	N	-0-		22
11		13770 X	12647	-0-	-1123	-0-		61	1	12586	3	N	-0-		22
12		14074 X	12913	-0-	-1161	-0-		63	1	12850	3	N	-0-		22

TOTAL GAS PROD: 166,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

01		13301 X	13301	-0-	-0-	-0-		1117	1	12184	3	N	-0-		17
02		12564 X	12564	-0-	-0-	-0-		1081	1	11483	3	N	-0-		17
03		13485 X	11175	-0-	-2310	-0-		1042	1	10133	3	N	-0-		17
04		13050 X	9955	-0-	-3095	-0-		1001	1	8954	3	N	-0-		17
05		13485 X	12231	-0-	-1254	-0-		1124	1	11107	3	N	-0-		17
06		12990 X	11897	-0-	-1093	-0-		1074	1	10823	3	N	-0-		17
07		13423 X	10000	-0-	-3423	-0-		1026	1	8974	3	N	-0-		17
08		12245 X	10096	-0-	-2149	-0-		1060	1	9036	3	N	-0-		17
09		11910 X	9063	-0-	-2847	-0-		950	1	8113	3	N	-0-		17
10		12307 X	10076	-0-	-2231	-0-		759	1	9317	3	N	-0-		17
11		11910 X	8583	-0-	-3327	-0-		713	1	7870	3	N	-0-		17
12		10106 X	8515	-0-	-1591	-0-		664	1	7851	3	N	-0-		17

TOTAL GAS PROD: 127,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14167 X	12746	-0-	-1421	-0-			495	1	12251	2	-0-
02		14181 X	12096	-0-	-2085	-0-			321	1	11775	2	-0-
03		15159 X	13551	-0-	-1608	-0-			349	1	13202	2	-0-
04		14670 X	13203	-0-	-1467	-0-			391	1	12812	2	-0-
05		13606 X	13606	-0-	-0-	-0-			370	1	13236	2	-0-
06		13110 X	12714	-0-	-396	-0-			313	1	12401	2	-0-
07		13640 X	13575	-0-	-65	-0-			455	1	13120	2	-0-
08		13640 X	11757	-0-	-1883	-0-			420	1	11337	2	-0-
09		13944 X	13944	-0-	-0-	-0-			754	1	13190	2	-0-
10		15553 X	15553	-0-	-0-	-0-			655	1	14898	2	-0-
11		13478 X	13478	-0-	-0-	-0-			577	1	12901	2	-0-
*12		15062 X	15062	-0-	-0-	-0-			580	1	14482	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			161,285			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453													
01		24924 X	23835	-0-	-1089	-0-			827	1	23008	3	-0-
02		22707 X	22117	-0-	-590	-0-			750	1	21367	3	-0-
03		24273 X	22789	-0-	-1484	-0-			758	1	22031	3	-0-
04		23490 X	21027	-0-	-2463	-0-			695	1	20332	3	-0-
05		24056 X	21512	-0-	-2544	-0-			717	1	20795	3	-0-
06		23070 X	20455	-0-	-2615	-0-			663	1	19792	3	-0-
07		23653 X	22095	-0-	-1558	-0-			763	1	21332	3	-0-
08		22785 X	21993	-0-	-792	-0-			760	1	21233	3	-0-
09		21030 X	20956	-0-	-74	-0-			671	1	20285	3	-0-
10		22103 X	21531	-0-	-572	-0-			105	1	21426	3	-0-
11		21390 X	20893	-0-	-497	-0-			101	1	20792	3	-0-
12		21669 X	20748	-0-	-921	-0-			102	1	20646	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			259,951			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851													
01		13113 X	11289	-0-	-1824	-0-			332	1	10746	3	192
02		12267 X	10127	-0-	-2140	-0-			211	9	9699	3	132
03		13113 X	10237	-0-	-2876	-0-			283	1	9693	3	91
04		11910 X	9870	-0-	-2040	-0-			145	9	4	2	136
05		11284 X	8329	-0-	-2955	-0-			444	1	150	9	187
06		10920 X	10076	-0-	-844	-0-			100	9	530	1	181
07		10819 X	10400	-0-	-419	-0-			477	1	7648	3	181
08		10812 X	10812	-0-	-0-	-0-			9239	3	462	1	172
09		10080 X	9316	-0-	-764	-0-			180	9	9780	3	170
10		10416 X	9231	-0-	-1185	-0-			328	1	8780	3	156
11		10533 X	10533	-0-	-0-	-0-			189	9	364	1	52
12		10819 X	9667	-0-	-1152	-0-			320	1	8854	3	183
									57	9	5	2	314
									441	1	345	9	183
									9742	3	19	2	183
									448	1	107	9	198
									9093	3			97
TOTAL GAS PROD:			119,887			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,643				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14105 X	12954	-0-	-1151	-0-	98	1	12856	3	N	-0-					-0-	
02		13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	72	1	13376	3	N	-0-					-0-	
03		14648 X	14648	-0-	-0-	-0-	78	1	14570	3	N	-0-					-0-	
04		13454 X	13454	-0-	-0-	-0-	66	1	6	2	N	-0-					-0-	
							13382	3										
05		14105 X	11100	-0-	-3005	-0-	54	1	11046	3	N	-0-					-0-	
06		13650 X	7425	-0-	-6225	-0-	42	1	7383	3	N	-0-					-0-	
07		14105 X	9036	-0-	-5069	-0-	56	1	8980	3	N	-0-					-0-	
08		14105 X	11775	-0-	-2330	-0-	54	1	11721	3	N	-0-					-0-	
09		13440 X	12538	-0-	-902	-0-	71	1	12467	3	N	-0-					-0-	
10		11098 X	7431	-0-	-3667	-0-	42	1	7389	3	N	-0-					-0-	
11		12147 X	12147	-0-	-0-	-0-	65	1	7	2	N	-0-					-0-	
							12075	3										
*12		14343 X	14343	-0-	-0-	-0-	72	1	31	2	N	-0-					-0-	
							14240	3										
TOTAL GAS PROD:			140,299														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353																		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
07		T. A.	-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	890	-0-	-890	-0-	890	649	1	241	3	N	-0-				51	
*12		2452 X	1562	-0-	-890	-0-		716	1	2	2	N	-0-				51	
								844	3									
TOTAL GAS PROD:			2,452														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420																		
01		12586 X	12103	-0-	-483	-0-	444	1	11659	3	Y	-0-					19	
02		13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	495	1	13275	3	Y	-0-					19	
03		13508 X	13508	-0-	-0-	-0-	479	1	13029	3	Y	-0-					19	
04		11700 X	7779	-0-	-3921	-0-	274	1	7505	3	Y	-0-					19	
05		12586 X	9438	-0-	-3148	-0-	338	1	9100	3	Y	-0-					19	
06		11010 X	9167	-0-	-1843	-0-	322	1	8845	3	Y	-0-					19	
07		11377 X	8611	-0-	-2766	-0-	321	1	8290	3	Y	-0-					19	
08		11377 X	7671	-0-	-3706	-0-	283	1	7388	3	Y	-0-					19	
09		9180 X	8685	-0-	-495	-0-	302	1	8359	3	Y	22	41	1			-0-	
							24	9										
10		9486 X	8541	-0-	-945	-0-	42	1	8497	3	Y	2	2	1			-0-	
							2	9										
11		9180 X	8815	-0-	-365	-0-	43	1	8772	3	Y	-0-					-0-	
*12		9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	46	1	9424	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			117,558														TOTAL CONDENSATE PROD:	24

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13299 X	8250	-0-	-5049	-0-	912 1	7338 3	N	-0-		-0-
02		12151 X	9261	-0-	-2890	-0-	928 1	8333 3	N	-0-		-0-
03		12741 X	9940	-0-	-2801	-0-	1019 1	8921 3	N	-0-		-0-
04		12330 X	8943	-0-	-3387	-0-	974 1	7969 3	N	-0-		-0-
05		9889 X	8355	-0-	-1534	-0-	966 1	7389 3	N	-0-		-0-
06		9630 X	8083	-0-	-1547	-0-	940 1	7143 3	N	-0-		-0-
07		9951 X	8863	-0-	-1088	-0-	997 1	7866 3	N	-0-		-0-
08		9951 X	9031	-0-	-920	-0-	1010 1	8021 3	N	-0-		-0-
09		9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	1000 1	8954 3	N	-0-		-0-
10		8866 X	3778	-0-	-5088	-0-	698 1	3080 3	N	-0-		-0-
11		8730 X	8317	-0-	-413	-0-	727 1	7590 3	N	-0-		-0-
12		10292 X	8404	-0-	-1888	-0-	688 1	7716 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		101,179				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-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												
01		8897 X	8426	-0-	-471	-0-	301 1	8125 3	N	-0-		-0-
02		8323 X	7955	-0-	-368	-0-	276 1	7679 3	N	-0-		-0-
03		8897 X	7976	-0-	-921	-0-	273 1	7703 3	N	-0-		-0-
04		8610 X	7539	-0-	-1071	-0-	263 1	7276 3	N	-0-		-0-
05		8494 X	8386	-0-	-108	-0-	294 1	8092 3	N	-0-		-0-
06		8220 X	7687	-0-	-533	-0-	261 1	7426 3	N	-0-		-0-
07		8494 X	8088	-0-	-406	-0-	295 1	7793 3	N	-0-		-0-
08		8401 X	7866	-0-	-535	-0-	285 1	7581 3	N	-0-		-0-
09		8130 X	7291	-0-	-839	-0-	245 1	7046 3	N	-0-		-0-
10		8401 X	7398	-0-	-1003	-0-	36 1	7362 3	N	-0-		-0-
11		7830 X	7437	-0-	-393	-0-	36 1	7401 3	N	-0-		-0-
12		7812 X	7094	-0-	-718	-0-	35 1	7059 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		93,143				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A'													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		16678 X	14019	-0-	-2659	-0-	494 1	13525 3	N	-0-			-0-
02		15602 X	13187	-0-	-2415	-0-	452 1	12735 3	N	-0-			-0-
03		16678 X	10883	-0-	-5795	-0-	368 1	10515 3	N	-0-			-0-
04		15810 X	14273	-0-	-1537	-0-	486 1	13787 3	N	-0-			-0-
05		14725 X	14522	-0-	-203	-0-	490 1	14032 3	N	-0-			-0-
06		13819 X	13819	-0-	-0-	-0-	456 1	13363 3	N	-0-			-0-
07		15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	531 1	14666 3	N	-0-			-0-
08		14859 X	14859	-0-	-0-	-0-	518 1	14341 3	N	-0-			-0-
09		14280 X	13421	-0-	-859	-0-	440 1	12981 3	N	-0-			-0-
10		15190 X	14558	-0-	-632	-0-	71 1	14487 3	N	-0-			-0-
11		14700 X	13847	-0-	-853	-0-	67 1	13780 3	N	-0-			-0-
12		14849 X	13782	-0-	-1067	-0-	68 1	13714 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B'													
WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B'													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		20894 X	19717	-0-	-1177	-0-	687 1	19030 3	N	-0-			-0-
02		19546 X	18411	-0-	-1135	-0-	626 1	17785 3	N	-0-			-0-
03		20336 X	19387	-0-	-949	-0-	652 1	18735 3	N	-0-			-0-
04		19170 X	17669	-0-	-1501	-0-	598 1	17071 3	N	-0-			-0-
05		19716 X	17181	-0-	-2535	-0-	581 1	16600 3	N	-0-			-0-
06		19080 X	17140	-0-	-1940	-0-	572 1	16568 3	N	-0-			-0-
07		19685 X	18041	-0-	-1644	-0-	637 1	17404 3	N	-0-			-0-
08		19375 X	17845	-0-	-1530	-0-	630 1	17215 3	N	-0-			-0-
09		17670 X	16947	-0-	-723	-0-	557 1	16390 3	N	-0-			-0-
10		18042 X	17211	-0-	-831	-0-	84 1	17127 3	N	-0-			-0-
11		17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	86 1	17650 3	N	-0-			-0-
12		17794 X	17245	-0-	-549	-0-	85 1	17160 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B'													
WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B'													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		21793 X	19867	-0-	-1926	-0-	701 1	19166 3	N	-0-			-0-
02		20271 X	18324	-0-	-1947	-0-	636 1	17688 3	N	-0-			-0-
03		21359 X	19053	-0-	-2306	-0-	649 1	18404 3	N	-0-			-0-
04		20070 X	17812	-0-	-2258	-0-	610 1	17202 3	N	-0-			-0-
05		20150 X	18160	-0-	-1990	-0-	625 1	17535 3	N	-0-			-0-
06		19230 X	17043	-0-	-2187	-0-	574 1	16469 3	N	-0-			-0-
07		19592 X	17515	-0-	-2077	-0-	627 1	16888 3	N	-0-			-0-
08		19065 X	16999	-0-	-2066	-0-	608 1	16391 3	N	-0-			-0-
09		17820 X	15921	-0-	-1899	-0-	531 1	15390 3	N	-0-			-0-
10		18166 X	15685	-0-	-2481	-0-	76 1	15609 3	N	-0-			-0-
11		17040 X	7260	-0-	-9780	-0-	453 1	6807 3	N	-0-			-0-
12		16926 X	15293	-0-	-1633	-0-	186 1	15107 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012												TOTAL DEPTH	6317	PERF.	6600	-	11603		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	-0-	772	1	24841	2	N	-0-						-0-
02	22482	X	22482	-0-	-0-	-0-	-0-	596	1	21886	2	N	-0-						-0-
03	23715	X	21878	-0-	-1837	-0-	-0-	564	1	21314	2	N	-0-						-0-
04	22950	X	6027	-0-	-16923	-0-	-0-	179	1	5848	2	N	-0-						-0-
05	23715	X	10813	-0-	-12902	-0-	-0-	294	1	10519	2	N	-0-						-0-
06	22950	X	9758	-0-	-13192	-0-	-0-	240	1	9518	2	N	-0-						-0-
07	23715	X	13203	-0-	-10512	-0-	-0-	443	1	12760	2	N	-0-						-0-
08	21886	X	16370	-0-	-5516	-0-	-0-	585	1	15785	2	N	-0-						-0-
09	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	-0-	744	1	18223	2	N	-0-						-0-
10	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	-0-	850	1	21262	2	N	-0-						-0-
11	15840	X	12612	-0-	-3228	-0-	-0-	540	1	12072	2	N	-0-						-0-
12	11067	X	10843	-0-	-224	-0-	-0-	680	1	10163	2	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 190,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012												TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7678	-	12105		
01	6324	X	5418	-0-	-906	-0-	-0-	800	1	4585	3	N	30						139
02	5916	X	4854	-0-	-1062	-0-	-0-	726	1	4106	3	N	20						159
03	6076	X	5109	-0-	-967	-0-	-0-	783	1	4306	3	N	18						177
04	5880	X	2513	-0-	-3367	-0-	-0-	466	1	2015	3	N	29	186	1				20
05	6076	X	2991	-0-	-3085	-0-	-0-	667	1	2324	3	N	-0-						20
06	5250	X	3528	-0-	-1722	-0-	-0-	646	1	2882	3	N	-0-						20
07	5177	X	4442	-0-	-735	-0-	-0-	685	1	3757	3	N	-0-						20
08	5115	X	3601	-0-	-1514	-0-	-0-	677	1	2924	3	N	-0-						20
09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	-0-	720	1	3673	3	N	-0-						20
10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	-0-	641	1	4266	3	N	2						22
11	4290	X	4157	-0-	-133	-0-	-0-	617	1	3528	3	N	11						33
12	4526	X	4352	-0-	-174	-0-	-0-	626	1	3714	3	N	11						44

TOTAL GAS PROD: 50,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

OIL AND GAS DIVISION

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													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14694 X	14596	-0-	-98	-0-	536 1	14060 3	Y		-0-			-0-
02	13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	497 1	13399 3	Y		-0-			-0-
03	14694 X	13608	-0-	-1086	-0-	480 1	13128 3	Y		-0-			-0-
04	14130 X	14002	-0-	-128	-0-	500 1	13502 3	Y		-0-			-0-
05	14694 X	12842	-0-	-1852	-0-	468 1	12374 3	Y		-0-			-0-
06	14370 X	12278	-0-	-2092	-0-	441 1	11837 3	Y		-0-			-0-
07	14849 X	13074	-0-	-1775	-0-	493 1	12581 3	Y		-0-			-0-
08	14477 X	13564	-0-	-913	-0-	512 1	13052 3	Y		-0-			-0-
09	14010 X	12760	-0-	-1250	-0-	450 1	12277 3	Y		30	30 1		-0-
						33 9							
10	13082 X	12784	-0-	-298	-0-	62 1	12720 3	Y		2	2 1		-0-
						2 9							
11	13140 X	11821	-0-	-1319	-0-	57 1	11764 3	Y		-0-			-0-
12	13454 X	11780	-0-	-1674	-0-	58 1	11722 3	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		157,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305													
01	26107 X	26107	-0-	-0-	-0-	3980 1	22127 3	N		-0-			-0-
02	23128 X	23128	-0-	-0-	-0-	2898 1	20230 3	N		-0-			-0-
03	24056 X	21600	-0-	-2456	-0-	3119 1	18481 3	N		-0-			-0-
04	23280 X	22450	-0-	-830	-0-	3182 1	19268 3	N		-0-			-0-
05	24665 X	24665	-0-	-0-	-0-	3273 1	21392 3	N		-0-			-0-
06	23280 X	22991	-0-	-289	-0-	3149 1	19842 3	N		-0-			-0-
07	24056 X	23251	-0-	-805	-0-	3199 1	20052 3	N		-0-			-0-
08	24056 X	22259	-0-	-1797	-0-	3074 1	19185 3	N		-0-			-0-
09	23280 X	21653	-0-	-1627	-0-	3045 1	18608 3	N		-0-			-0-
10	24056 X	21798	-0-	-2258	-0-	3165 1	18633 3	N		-0-			-0-
11	22980 X	20942	-0-	-2038	-0-	3127 1	17815 3	N		-0-			-0-
*12	20796 X	20796	-0-	-0-	-0-	3153 1	17643 3	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		271,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6800 - 10904													
01	11470 X	4576	-0-	-6894	-0-	753 1	3787 3	N		33	167 1		84
						36 9							
02	10614 X	6622	-0-	-3992	-0-	799 1	5771 3	N		47			131
						52 9							
03	9362 X	5383	-0-	-3979	-0-	790 1	4537 3	N		51			182
						56 9							
04	4440 X	780	-0-	-3660	-0-	607 1	155 3	N		16			198
						18 9							
05	7068 X	4221	-0-	-2847	-0-	750 1	3442 3	N		26			224
						29 9							
06	6840 X	1696	-0-	-5144	-0-	641 1	1037 3	N		16	167 1		73
						18 9							
07	7068 X	306	-0-	-6762	-0-	87 1	218 3	N		1			74
						1 9							
08	5394 X	92	-0-	-5302	-0-	77 1	15 9	N		14			88
09	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			N		-0-			88
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N		-0-			88
*11	342 X	-0-	-0-	-342	-0-			N		-0-			88
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	64 1		24
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2016 - W/O TO 09-267499													
TOTAL GAS PROD:		23,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		204							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		27532 X	27532	-0-	-0-	-0-	4197 1	23335 3	N	-0-			-0-
02		27908 X	27908	-0-	-0-	-0-	3497 1	24411 3	N	-0-			-0-
03		25420 X	24150	-0-	-1270	-0-	3487 1	20663 3	N	-0-			-0-
04		24600 X	21949	-0-	-2651	-0-	3111 1	18838 3	N	-0-			-0-
05		26652 X	26652	-0-	-0-	-0-	3537 1	23115 3	N	-0-			-0-
06		24848 X	24848	-0-	-0-	-0-	3404 1	21444 3	N	-0-			-0-
07		25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	3502 1	21949 3	N	-0-			-0-
08		25420 X	25222	-0-	-198	-0-	3483 1	21739 3	N	-0-			-0-
09		24600 X	23836	-0-	-764	-0-	3352 1	20484 3	N	-0-			-0-
10		25420 X	24428	-0-	-992	-0-	3547 1	20881 3	N	-0-			-0-
11		24600 X	22718	-0-	-1882	-0-	3392 1	19326 3	N	-0-			-0-
*12		23484 X	23484	-0-	-0-	-0-	3561 1	19923 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			298,178			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148													
01		22034 X	22034	-0-	-0-	-0-	3359 1	18675 3	N	-0-			-0-
02		19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	2458 1	17158 3	N	-0-			-0-
03		20251 X	20251	-0-	-0-	-0-	2924 1	17327 3	N	-0-			-0-
04		20221 X	20221	-0-	-0-	-0-	2866 1	17355 3	N	-0-			-0-
05		19424 X	19424	-0-	-0-	-0-	2578 1	16846 3	N	-0-			-0-
06		18659 X	18659	-0-	-0-	-0-	2556 1	16103 3	N	-0-			-0-
07		18608 X	18608	-0-	-0-	-0-	2560 1	16048 3	N	-0-			-0-
08		18591 X	18591	-0-	-0-	-0-	2568 1	16023 3	N	-0-			-0-
09		17880 X	17790	-0-	-90	-0-	2502 1	15288 3	N	-0-			-0-
10		18476 X	18139	-0-	-337	-0-	2634 1	15505 3	N	-0-			-0-
11		17880 X	17427	-0-	-453	-0-	2602 1	14825 3	N	-0-			-0-
*12		18250 X	18250	-0-	-0-	-0-	2767 1	15483 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			229,010			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155													
01		18472 X	18472	-0-	-0-	-0-	636 1	17836 3	N	-0-			-0-
02		17200 X	17200	-0-	-0-	-0-	584 1	16616 3	N	-0-			-0-
03		18228 X	18097	-0-	-131	-0-	598 1	17499 3	N	-0-			-0-
04		17640 X	17437	-0-	-203	-0-	582 1	16855 3	N	-0-			-0-
05		18228 X	17122	-0-	-1106	-0-	571 1	16551 3	N	-0-			-0-
06		17640 X	16080	-0-	-1560	-0-	522 1	15558 3	N	-0-			-0-
07		18228 X	16767	-0-	-1461	-0-	584 1	16183 3	N	-0-			-0-
08		18104 X	16435	-0-	-1669	-0-	571 1	15864 3	N	-0-			-0-
09		17430 X	15708	-0-	-1722	-0-	506 1	15202 3	N	-0-			-0-
10		17112 X	15983	-0-	-1129	-0-	78 1	15905 3	N	-0-			-0-
11		16230 X	15448	-0-	-782	-0-	75 1	15373 3	N	-0-			-0-
12		15996 X	15754	-0-	-242	-0-	77 1	15677 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			200,503			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		21328 X	15251	-0-	-6077	-0-	538	1	14713	3	N	-0-		-0-
02		19952 X	17211	-0-	-2741	-0-	594	1	16617	3	N	-0-		-0-
03		20832 X	17825	-0-	-3007	-0-	601	1	17224	3	N	-0-		-0-
04		20602 X	20602	-0-	-0-	-0-	703	1	19899	3	N	-0-		-0-
05		20832 X	20582	-0-	-250	-0-	701	1	19881	3	N	-0-		-0-
06		19372 X	19372	-0-	-0-	-0-	641	1	18731	3	N	-0-		-0-
07		21297 X	19676	-0-	-1621	-0-	695	1	18981	3	N	-0-		-0-
08		21297 X	19172	-0-	-2125	-0-	674	1	18498	3	N	-0-		-0-
09		20610 X	18294	-0-	-2316	-0-	603	1	17691	3	N	-0-		-0-
10		20584 X	18539	-0-	-2045	-0-	90	1	18449	3	N	-0-		-0-
11		19380 X	17905	-0-	-1475	-0-	86	1	17819	3	N	-0-		-0-
12		19158 X	18248	-0-	-910	-0-	89	1	18159	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 222,677												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690														
01		23684 X	22281	-0-	-1403	-0-	784	1	21497	3	Y	-0-		-0-
02		21837 X	20674	-0-	-1163	-0-	713	1	19961	3	Y	-0-		-0-
03		22940 X	21758	-0-	-1182	-0-	737	1	21021	3	Y	-0-		-0-
04		22200 X	20245	-0-	-1955	-0-	692	1	19553	3	Y	-0-		-0-
05		22289 X	20949	-0-	-1340	-0-	721	1	20228	3	Y	-0-		-0-
06		21240 X	19796	-0-	-1444	-0-	667	1	19129	3	Y	-0-		-0-
07		21948 X	20130	-0-	-1818	-0-	722	1	19408	3	Y	-0-		-0-
08		21762 X	19663	-0-	-2099	-0-	703	1	18960	3	Y	-0-		-0-
09		20280 X	18589	-0-	-1691	-0-	619	1	17970	3	Y	-0-		-0-
10		20956 X	18957	-0-	-1999	-0-	92	1	18865	3	Y	-0-		-0-
11		19800 X	18215	-0-	-1585	-0-	88	1	18127	3	Y	-0-		-0-
12		20119 X	18710	-0-	-1409	-0-	92	1	18618	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 239,967												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878														
01		37672 X	37672	-0-	-0-	-0-	5743	1	31929	3	N	-0-		-0-
02		33620 X	33620	-0-	-0-	-0-	4213	1	29407	3	N	-0-		-0-
03		34534 X	24606	-0-	-9928	-0-	3553	1	21053	3	N	-0-		-0-
04		33420 X	21544	-0-	-11876	-0-	3054	1	18490	3	N	-0-		-0-
05		34534 X	32684	-0-	-1850	-0-	4337	1	28347	3	N	-0-		-0-
06		33420 X	31092	-0-	-2328	-0-	4259	1	26833	3	N	-0-		-0-
07		34643 X	34643	-0-	-0-	-0-	4767	1	29876	3	N	-0-		-0-
08		32674 X	32654	-0-	-20	-0-	4510	1	28144	3	N	-0-		-0-
09		31620 X	31562	-0-	-58	-0-	4439	1	27123	3	N	-0-		-0-
10		34534 X	32495	-0-	-2039	-0-	4719	1	27776	3	N	-0-		-0-
11		33420 X	30365	-0-	-3055	-0-	4534	1	25831	3	N	-0-		-0-
*12		31814 X	31814	-0-	-0-	-0-	4824	1	26990	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 374,751												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

OIL AND GAS DIVISION

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 #:		4H	RRCID ->	267515	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 8266 - 10960	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	10509 X	9445	-0-	-1064	-0-	223	1	9222	3	N	-0-	-0-
02	9831 X	8450	-0-	-1381	-0-	201	1	8249	3	N	-0-	-0-
03	9920 X	9682	-0-	-238	-0-	220	1	9462	3	N	-0-	-0-
04	9480 X	9283	-0-	-197	-0-	213	1	9070	3	N	-0-	-0-
05	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	219	1	9327	3	N	-0-	-0-
06	9360 X	8782	-0-	-578	-0-	193	1	8589	3	N	-0-	-0-
07	9672 X	9375	-0-	-297	-0-	226	1	9149	3	N	-0-	-0-
08	9672 X	9405	-0-	-267	-0-	225	1	9180	3	N	-0-	-0-
09	9270 X	8625	-0-	-645	-0-	185	1	8440	3	N	-0-	-0-
10	9548 X	9086	-0-	-462	-0-	30	1	9056	3	N	-0-	-0-
11	9090 X	8757	-0-	-333	-0-	42	1	8715	3	N	-0-	-0-
12	9238 X	9010	-0-	-228	-0-	44	1	8966	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		109,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DCCO 3 - MAE C. NALER		WELL #:		27H	RRCID ->	267518	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 8201 - 12720	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	18073 X	16380	-0-	-1693	-0-	546	1	15834	2	N	-0-	-0-
02	16646 X	15660	-0-	-986	-0-	534	1	15126	2	N	-0-	-0-
03	17887 X	16035	-0-	-1852	-0-	537	1	15498	2	N	-0-	-0-
04	17310 X	15922	-0-	-1388	-0-	536	1	15386	2	N	-0-	-0-
05	17608 X	16480	-0-	-1128	-0-	556	1	15924	2	N	-0-	-0-
06	16200 X	15325	-0-	-875	-0-	527	1	14798	2	N	-0-	-0-
07	16740 X	16076	-0-	-664	-0-	550	1	15526	2	N	-0-	-0-
08	16492 X	15927	-0-	-565	-0-	554	1	15373	2	N	-0-	-0-
09	15960 X	15227	-0-	-733	-0-	517	1	14710	2	N	-0-	-0-
10	16492 X	15397	-0-	-1095	-0-	518	1	14879	2	N	-0-	-0-
11	15570 X	14400	-0-	-1170	-0-	474	1	13926	2	N	-0-	-0-
12	16089 X	14190	-0-	-1899	-0-	474	1	13716	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		187,019		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	18822 X	18822	-0-	-0-	-0-	628	1	18194	2	N	-0-	-0-
02	18078 X	18078	-0-	-0-	-0-	616	1	17462	2	N	-0-	-0-
03	19346 X	19346	-0-	-0-	-0-	648	1	18698	2	N	-0-	-0-
04	19335 X	19335	-0-	-0-	-0-	651	1	18684	2	N	-0-	-0-
05	19795 X	19795	-0-	-0-	-0-	668	1	19127	2	N	-0-	-0-
06	18064 X	18064	-0-	-0-	-0-	621	1	17443	2	N	-0-	-0-
07	17969 X	17969	-0-	-0-	-0-	615	1	17354	2	N	-0-	-0-
08	17827 X	17827	-0-	-0-	-0-	620	1	17207	2	N	-0-	-0-
09	17446 X	17446	-0-	-0-	-0-	592	1	16854	2	N	-0-	-0-
10	17199 X	17199	-0-	-0-	-0-	579	1	16620	2	N	-0-	-0-
11	16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	545	1	16007	2	N	-0-	-0-
12	18011 X	16552	-0-	-1459	-0-	553	1	15999	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		216,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		38440 X	33203	-0-	-5237	-0-	1107	1	32096	2	N	-0-		-0-
02		35960 X	30403	-0-	-5557	-0-	1036	1	29367	2	N	-0-		-0-
03		36394 X	31601	-0-	-4793	-0-	1058	1	30543	2	N	-0-		-0-
04		34080 X	29936	-0-	-4144	-0-	1007	1	28929	2	N	-0-		-0-
05		33697 X	30119	-0-	-3578	-0-	1016	1	29103	2	N	-0-		-0-
06		32130 X	29296	-0-	-2834	-0-	1008	1	28288	2	N	-0-		-0-
07		32488 X	29475	-0-	-3013	-0-	1009	1	28466	2	N	-0-		-0-
08		31589 X	28123	-0-	-3466	-0-	979	1	27144	2	N	-0-		-0-
09		29940 X	27846	-0-	-2094	-0-	945	1	26901	2	N	-0-		-0-
10		30287 X	28587	-0-	-1700	-0-	963	1	27624	2	N	-0-		-0-
11		29310 X	26963	-0-	-2347	-0-	888	1	26075	2	N	-0-		-0-
12		29481 X	27357	-0-	-2124	-0-	915	1	26442	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		352,909			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528														
01		19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	657	1	18519	3	N	-0-		-0-
02		17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	593	1	17042	3	N	-0-		-0-
03		18434 X	18434	-0-	-0-	-0-	607	1	17827	3	N	-0-		-0-
04		17640 X	17320	-0-	-320	-0-	569	1	16751	3	N	-0-		-0-
05		18228 X	17726	-0-	-502	-0-	585	1	17141	3	N	-0-		-0-
06		17640 X	16871	-0-	-769	-0-	546	1	16325	3	N	-0-		-0-
07		18228 X	17581	-0-	-647	-0-	605	1	16976	3	N	-0-		-0-
08		18228 X	17040	-0-	-1188	-0-	586	1	16454	3	N	-0-		-0-
09		17310 X	16275	-0-	-1035	-0-	519	1	15756	3	N	-0-		-0-
10		17732 X	16649	-0-	-1083	-0-	81	1	16568	3	N	-0-		-0-
11		17010 X	15696	-0-	-1314	-0-	76	1	15620	3	N	-0-		-0-
12		16833 X	15152	-0-	-1681	-0-	74	1	15078	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		205,555			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753														
01		7223 X	6515	-0-	-708	-0-	242	1	6273	3	N	-0-		10
02		6757 X	6353	-0-	-404	-0-	229	1	6124	3	N	-0-		10
03		7223 X	7147	-0-	-76	-0-	256	1	6891	3	N	-0-		10
04		6810 X	6343	-0-	-467	-0-	231	1	6112	3	N	-0-		10
05		6789 X	6338	-0-	-451	-0-	231	1	6107	3	N	-0-		10
06		6930 X	5901	-0-	-1029	-0-	211	1	5690	3	N	-0-		10
07		7161 X	2662	-0-	-4499	-0-	277	1	2385	3	N	-0-		10
08		7161 X	6005	-0-	-1156	-0-	779	1	5226	3	N	-0-		10
09		6330 X	5269	-0-	-1061	-0-	506	1	4763	3	N	-0-		10
10		6324 X	3171	-0-	-3153	-0-	229	1	2942	3	N	-0-		10
11		5910 X	5069	-0-	-841	-0-	592	1	4477	3	N	-0-		10
12		6014 X	4991	-0-	-1023	-0-	610	1	4191	3	N	173	95 1	88
TOTAL GAS PROD:		65,764			TOTAL CONDENSATE PROD:		173							

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		21483 X	19254	-0-	-2229	-0-	666	1	18588	3	N	-0-
02		20097 X	17844	-0-	-2253	-0-	607	1	17237	3	N	-0-
03		20150 X	18339	-0-	-1811	-0-	611	1	17728	3	N	-0-
04		19230 X	17680	-0-	-1550	-0-	588	1	17092	3	N	-0-
05		19561 X	17678	-0-	-1883	-0-	589	1	17089	3	N	-0-
06		18630 X	16798	-0-	-1832	-0-	546	1	16252	3	N	-0-
07		19065 X	16704	-0-	-2361	-0-	579	1	16125	3	N	-0-
08		18352 X	17338	-0-	-1014	-0-	598	1	16740	3	N	-0-
09		17670 X	16767	-0-	-903	-0-	541	1	16226	3	N	-0-
10		17670 X	15903	-0-	-1767	-0-	77	1	15826	3	N	-0-
11		21801 X	21801	-0-	-0-	-0-	105	1	21696	3	N	-0-
*12		23776 X	23776	-0-	-0-	-0-	117	1	23659	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			219,882			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		7223 X	6794	-0-	-429	-0-	976	1	5697	3	N	49
02		6641 X	5663	-0-	-978	-0-	884	1	4779	3	N	49
03		7471 X	6579	-0-	-892	-0-	961	1	5618	3	N	49
04		7230 X	6165	-0-	-1065	-0-	923	1	5242	3	N	49
05		7347 X	6542	-0-	-805	-0-	961	1	5495	3	N	12
06		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	86	9				12
07		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	934	1	5760	3	N	12
08		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	982	1	5867	3	N	12
09		6690 X	6259	-0-	-431	-0-	975	1	5985	3	N	12
10		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	909	1	5350	3	N	12
11		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	775	1	6383	3	N	12
12		6975 X	6901	-0-	-74	-0-	749	1	6031	3	N	12
							750	1	6151	3	N	12
TOTAL GAS PROD:			79,344			TOTAL CONDENSATE PROD:			188			

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		12121 X	11648	-0-	-473	-0-	430	1	11218	3	N	18
02		11339 X	10863	-0-	-476	-0-	390	1	10473	3	N	18
03		12121 X	11299	-0-	-822	-0-	405	1	10894	3	N	18
04		11640 X	10824	-0-	-816	-0-	388	1	10436	3	N	18
05		11718 X	11206	-0-	-512	-0-	404	1	10802	3	N	18
06		11280 X	10319	-0-	-961	-0-	366	1	9865	3	N	39
07		11625 X	10928	-0-	-697	-0-	88	9				39
08		11284 X	11196	-0-	-88	-0-	412	1	10516	3	N	39
09		10830 X	10466	-0-	-364	-0-	420	1	10776	3	N	39
10		11191 X	10644	-0-	-547	-0-	369	1	10097	3	N	39
11		10830 X	10277	-0-	-553	-0-	52	1	10592	3	N	39
*12		11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	50	1	10227	3	N	39
							57	1	11498	3	N	39
TOTAL GAS PROD:			131,225			TOTAL CONDENSATE PROD:			80			

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		15221 X	14628	-0-	-593	-0-		488 1	14140 2	N	-0-	-0-
02		13978 X	13782	-0-	-196	-0-		470 1	13312 2	N	-0-	-0-
03		15004 X	13845	-0-	-1159	-0-		464 1	13381 2	N	-0-	-0-
04		14520 X	13957	-0-	-563	-0-		470 1	13487 2	N	-0-	-0-
05		14725 X	14125	-0-	-600	-0-		476 1	13649 2	N	-0-	-0-
06		14250 X	12900	-0-	-1350	-0-		444 1	12456 2	N	-0-	-0-
07		14725 X	13784	-0-	-941	-0-		472 1	13312 2	N	-0-	-0-
08		14415 X	13905	-0-	-510	-0-		484 1	13421 2	N	-0-	-0-
09		13950 X	12900	-0-	-1050	-0-		438 1	12462 2	N	-0-	-0-
10		14136 X	13399	-0-	-737	-0-		451 1	12948 2	N	-0-	-0-
11		13470 X	12787	-0-	-683	-0-		421 1	12366 2	N	-0-	-0-
12		13919 X	13796	-0-	-123	-0-		461 1	13335 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			163,808			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595													
01		15593 X	14935	-0-	-658	-0-		742 1	13878 3	N	286	336 1	115
02		14587 X	13990	-0-	-597	-0-		315 9	687 1	N	133	160 1	88
03		15438 X	14883	-0-	-555	-0-		146 9	718 1	N	308	357 1	39
04		14700 X	14130	-0-	-570	-0-		339 9	694 1	N	184	179 1	44
05		15035 X	14459	-0-	-576	-0-		202 9	715 1	N	187	177 1	54
06		14460 X	14059	-0-	-401	-0-		206 9	664 1	N	301	178 1	177
07		14942 X	14760	-0-	-182	-0-		331 9	736 1	N	189	352 1	14
08		14880 X	14334	-0-	-546	-0-		208 9	547 1	N	184	179 1	19
09		14130 X	13729	-0-	-401	-0-		202 9	655 1	N	180	180 1	19
10		14756 X	13983	-0-	-773	-0-		198 9	89 1	N	237	189 1	67
11		14280 X	13293	-0-	-987	-0-		85 1	261 9	N	136	181 1	22
12		14508 X	13264	-0-	-1244	-0-		150 9	86 1	N	126	128 1	20
TOTAL GAS PROD:			169,819			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,451				

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738													
01		12245 X	5456	-0-	-6789	-0-		723 1	4733 3	N	-0-	-0-	-0-
02		11455 X	11077	-0-	-378	-0-		812 1	10265 3	N	-0-	-0-	-0-
03		12245 X	7145	-0-	-5100	-0-		774 1	6371 3	N	-0-	-0-	-0-
04		11850 X	1194	-0-	-10656	-0-		778 1	416 3	N	-0-	-0-	-0-
05		11842 X	174	-0-	-11668	-0-		174 1		N	-0-	-0-	-0-
06		11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07		11842 X	2699	-0-	-9143	-0-		672 1	2027 3	N	-0-	-0-	-0-
08		7130 X	3324	-0-	-3806	-0-		748 1	2576 3	N	-0-	-0-	-0-
09		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-		709 1	1213 3	N	-0-	-0-	-0-
10		2697 X	1790	-0-	-907	-0-		772 1	1018 3	N	-0-	-0-	-0-
11		3210 X	1980	-0-	-1230	-0-		1980 3		N	-0-	-0-	-0-
12		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,761			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		22382 X	21000	-0-	-1382	-0-	769	1	20231	2	N	-0-				-0-
02		20938 X	19575	-0-	-1363	-0-	697	1	18878	2	N	-0-				-0-
03		21514 X	20912	-0-	-602	-0-	901	1	20011	2	N	-0-				-0-
04		20820 X	20148	-0-	-672	-0-	803	1	19345	2	N	-0-				-0-
05		21514 X	20497	-0-	-1017	-0-	776	1	19721	2	N	-0-				-0-
06		20310 X	18776	-0-	-1534	-0-	813	1	17963	2	N	-0-				-0-
07		20925 X	18951	-0-	-1974	-0-	767	1	18184	2	N	-0-				-0-
08		20925 X	19473	-0-	-1452	-0-	787	1	18686	2	N	-0-				-0-
09		20160 X	18498	-0-	-1662	-0-	900	1	17598	2	N	-0-				-0-
10		20491 X	18889	-0-	-1602	-0-	18889	2			N	-0-				-0-
11		18840 X	17895	-0-	-945	-0-	913	1	16982	2	N	-0-				-0-
12		19375 X	17201	-0-	-2174	-0-	948	1	16253	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		231,815				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500																
01		16895 X	16154	-0-	-741	-0-	592	1	15562	2	N	-0-				-0-
02		15805 X	14792	-0-	-1013	-0-	526	1	14266	2	N	-0-				-0-
03		16461 X	15632	-0-	-829	-0-	674	1	14958	2	N	-0-				-0-
04		15930 X	14889	-0-	-1041	-0-	593	1	14296	2	N	-0-				-0-
05		16461 X	15125	-0-	-1336	-0-	572	1	14553	2	N	-0-				-0-
06		15630 X	14442	-0-	-1188	-0-	626	1	13816	2	N	-0-				-0-
07		15810 X	14632	-0-	-1178	-0-	593	1	14039	2	N	-0-				-0-
08		15624 X	13826	-0-	-1798	-0-	558	1	13268	2	N	-0-				-0-
09		14880 X	13710	-0-	-1170	-0-	667	1	13043	2	N	-0-				-0-
10		15128 X	13785	-0-	-1343	-0-	13785	2			N	-0-				-0-
11		14430 X	13018	-0-	-1412	-0-	664	1	12354	2	N	-0-				-0-
12		13888 X	13296	-0-	-592	-0-	733	1	12563	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		173,301				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230																
01		21543 X	21543	-0-	-0-	-0-	747	1	20796	3	N	-0-				-0-
02		20589 X	20589	-0-	-0-	-0-	488	1	20101	3	N	-0-				-0-
03		21902 X	21902	-0-	-0-	-0-	728	1	21174	3	N	-0-				-0-
04		20968 X	20968	-0-	-0-	-0-	705	1	20263	3	N	-0-				-0-
05		21635 X	21635	-0-	-0-	-0-	727	1	20908	3	N	-0-				-0-
06		20955 X	20955	-0-	-0-	-0-	690	1	20265	3	N	-0-				-0-
07		21190 X	21190	-0-	-0-	-0-	742	1	20448	3	N	-0-				-0-
08		21278 X	21278	-0-	-0-	-0-	741	1	20537	3	N	-0-				-0-
09		20010 X	19953	-0-	-57	-0-	646	1	19307	3	N	-0-				-0-
10		20677 X	19900	-0-	-777	-0-	97	1	19803	3	N	-0-				-0-
11		20010 X	19739	-0-	-271	-0-	95	1	19644	3	N	-0-				-0-
12		20956 X	20096	-0-	-860	-0-	99	1	19997	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		249,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		12927 X	12115	-0-	-812	-0-	289	1	11826	3	N	-0-		-0-
02		12093 X	10977	-0-	-1116	-0-	258	1	10719	3	N	-0-		-0-
03		12307 X	11854	-0-	-453	-0-	274	1	11580	3	N	-0-		-0-
04		11730 X	11400	-0-	-330	-0-	263	1	11137	3	N	-0-		-0-
05		12121 X	11623	-0-	-498	-0-	269	1	11354	3	N	-0-		-0-
06		11730 X	11128	-0-	-602	-0-	246	1	10882	3	N	-0-		-0-
07		11842 X	11418	-0-	-424	-0-	280	1	11138	3	N	-0-		-0-
08		11842 X	11413	-0-	-429	-0-	397	1	11016	3	N	-0-		-0-
09		11400 X	10806	-0-	-594	-0-	346	1	10460	3	N	-0-		-0-
10		11625 X	11237	-0-	-388	-0-	55	1	11182	3	N	-0-		-0-
11		11130 X	10588	-0-	-542	-0-	51	1	10537	3	N	-0-		-0-
12		11160 X	10708	-0-	-452	-0-	53	1	10655	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		135,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775														
01		17329 X	16809	-0-	-520	-0-	402	1	16407	3	N	-0-		-0-
02		16211 X	15547	-0-	-664	-0-	369	1	15178	3	N	-0-		-0-
03		17205 X	16533	-0-	-672	-0-	374	1	16159	3	N	-0-		-0-
04		16530 X	15921	-0-	-609	-0-	366	1	15555	3	N	-0-		-0-
05		16926 X	16248	-0-	-678	-0-	367	1	15881	3	N	-0-		-0-
06		16260 X	15537	-0-	-723	-0-	343	1	15194	3	N	-0-		-0-
07		16616 X	16092	-0-	-524	-0-	387	1	15705	3	N	-0-		-0-
08		16523 X	16147	-0-	-376	-0-	385	1	15762	3	N	-0-		-0-
09		15930 X	15423	-0-	-507	-0-	330	1	15093	3	N	-0-		-0-
10		16244 X	15931	-0-	-313	-0-	302	1	15629	3	N	-0-		-0-
11		15630 X	15306	-0-	-324	-0-	480	1	14826	3	N	-0-		-0-
12		16120 X	15738	-0-	-382	-0-	513	1	15225	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		191,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350														
01		17608 X	16136	-0-	-1472	-0-	391	1	15745	3	N	-0-		-0-
02		16443 X	14817	-0-	-1626	-0-	352	1	14465	3	N	-0-		-0-
03		17143 X	15557	-0-	-1586	-0-	357	1	15200	3	N	-0-		-0-
04		16290 X	14804	-0-	-1486	-0-	342	1	14462	3	N	-0-		-0-
05		16492 X	15160	-0-	-1332	-0-	346	1	14814	3	N	-0-		-0-
06		15630 X	14416	-0-	-1214	-0-	318	1	14098	3	N	-0-		-0-
07		15841 X	14952	-0-	-889	-0-	359	1	14593	3	N	-0-		-0-
08		15562 X	15163	-0-	-399	-0-	368	1	14795	3	N	-0-		-0-
09		14790 X	14447	-0-	-343	-0-	316	1	14131	3	N	-0-		-0-
10		15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	49	1	15122	3	N	-0-		-0-
11		14670 X	14639	-0-	-31	-0-	71	1	14568	3	N	-0-		-0-
12		15159 X	14605	-0-	-554	-0-	72	1	14533	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		179,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	19840 X	18691	-0-	-1149	-0-	690	1	18001	3	N	-0-		-0-
02	18560 X	17098	-0-	-1462	-0-	620	1	16478	3	N	-0-		-0-
03	19840 X	17904	-0-	-1936	-0-	640	1	17264	3	N	-0-		-0-
04	19200 X	17590	-0-	-1610	-0-	635	1	16955	3	N	-0-		-0-
05	19251 X	17399	-0-	-1852	-0-	629	1	16770	3	N	-0-		-0-
06	18090 X	16806	-0-	-1284	-0-	596	1	16210	3	N	-0-		-0-
07	18290 X	16664	-0-	-1626	-0-	625	1	16039	3	N	-0-		-0-
08	18166 X	16982	-0-	-1184	-0-	635	1	16347	3	N	-0-		-0-
09	17580 X	16464	-0-	-1116	-0-	578	1	15886	3	N	-0-		-0-
10	17391 X	16375	-0-	-1016	-0-	80	1	16295	3	N	-0-		-0-
11	16800 X	14780	-0-	-2020	-0-	71	1	14709	3	N	-0-		-0-
12	17019 X	16003	-0-	-1016	-0-	78	1	15925	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 202,756												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620													
01	31682 X	29224	-0-	-2458	-0-	670	1	28554	3	N	-0-		-0-
02	29638 X	26795	-0-	-2843	-0-	609	1	26186	3	N	-0-		-0-
03	31682 X	27980	-0-	-3702	-0-	613	1	27367	3	N	-0-		-0-
04	29640 X	26152	-0-	-3488	-0-	575	1	25577	3	N	-0-		-0-
05	29233 X	26801	-0-	-2432	-0-	590	1	26211	3	N	-0-		-0-
06	28290 X	26324	-0-	-1966	-0-	556	1	25768	3	N	-0-		-0-
07	28644 X	27608	-0-	-1036	-0-	641	1	26967	3	N	-0-		-0-
08	27993 X	27642	-0-	-351	-0-	641	1	27001	3	N	-0-		-0-
09	26310 X	25864	-0-	-446	-0-	532	1	25332	3	N	-0-		-0-
10	27775 X	27775	-0-	-0-	-0-	90	1	27685	3	N	-0-		-0-
11	27317 X	27317	-0-	-0-	-0-	132	1	27185	3	N	-0-		-0-
12	27652 X	26864	-0-	-788	-0-	132	1	26732	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 326,346												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650													
01	17143 X	14649	-0-	-2494	-0-	489	1	14160	2	N	-0-		-0-
02	15486 X	14043	-0-	-1443	-0-	479	1	13564	2	N	-0-		-0-
03	16554 X	14219	-0-	-2335	-0-	476	1	13743	2	N	-0-		-0-
04	14700 X	13556	-0-	-1144	-0-	456	1	13100	2	N	-0-		-0-
05	15004 X	14291	-0-	-713	-0-	482	1	13809	2	N	-0-		-0-
06	14520 X	13843	-0-	-677	-0-	476	1	13367	2	N	-0-		-0-
07	15004 X	14448	-0-	-556	-0-	495	1	13953	2	N	-0-		-0-
08	14572 X	14572	-0-	-0-	-0-	507	1	14065	2	N	-0-		-0-
09	13830 X	13041	-0-	-789	-0-	443	1	12598	2	N	-0-		-0-
10	14446 X	13355	-0-	-1091	-0-	450	1	12905	2	N	-0-		-0-
11	14100 X	12566	-0-	-1534	-0-	414	1	12152	2	N	-0-		-0-
12	14570 X	12535	-0-	-2035	-0-	419	1	12116	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 165,118												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14105 X	12105	-0-	-2000	-0-	-0-	404	1	11701	2	N	-0-	-0-	-0-
02		12093 X	11539	-0-	-554	-0-	-0-	393	1	11146	2	N	-0-	-0-	-0-
03		12462 X	12361	-0-	-101	-0-	-0-	414	1	11947	2	N	-0-	-0-	-0-
04		12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	11740	2	N	-0-	-0-	-0-
05		13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	12637	2	N	-0-	-0-	-0-
06		11970 X	11145	-0-	-825	-0-	-0-	383	1	10762	2	N	-0-	-0-	-0-
07		12555 X	10464	-0-	-2091	-0-	-0-	358	1	10106	2	N	-0-	-0-	-0-
08		13082 X	8279	-0-	-4803	-0-	-0-	288	1	7991	2	N	-0-	-0-	-0-
09		12660 X	10036	-0-	-2624	-0-	-0-	341	1	9695	2	N	-0-	-0-	-0-
10		13082 X	11629	-0-	-1453	-0-	-0-	392	1	11237	2	N	-0-	-0-	-0-
11		11160 X	10814	-0-	-346	-0-	-0-	356	1	10458	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	10642	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		134,609				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859															
01		14694 X	14515	-0-	-179	-0-	-0-	14515	3			N	-0-	-0-	-0-
02		13746 X	12585	-0-	-1161	-0-	-0-	12585	3			N	-0-	-0-	-0-
03		14508 X	13132	-0-	-1376	-0-	-0-	13132	3			N	-0-	-0-	-0-
04		15081 X	15081	-0-	-0-	-0-	-0-	15081	3			N	-0-	-0-	-0-
05		15863 X	15863	-0-	-0-	-0-	-0-	15863	3			N	-0-	-0-	-0-
06		14040 X	12412	-0-	-1628	-0-	-0-	12412	3			N	-0-	-0-	-0-
07		14694 X	14586	-0-	-108	-0-	-0-	14586	3			N	-0-	-0-	-0-
08		14694 X	13878	-0-	-816	-0-	-0-	13878	3			N	-0-	-0-	-0-
09		14220 X	13181	-0-	-1039	-0-	-0-	13181	3			N	-0-	-0-	-0-
10		14694 X	10180	-0-	-4514	-0-	-0-	10180	3			N	-0-	-0-	-0-
11		14130 X	9056	-0-	-5074	-0-	-0-	408	1	8648	3	N	-0-	-0-	-0-
12		14260 X	3833	-0-	-10427	-0-	-0-	433	1	3400	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		148,302				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878															
01		7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	7031	3	N	-0-	-0-	-0-
02		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	-0-	482	1	2740	3	N	-0-	-0-	-0-
03		9176 X	781	-0-	-8395	-0-	-0-	294	1	487	3	N	-0-	-0-	-0-
04		8880 X	147	-0-	-8733	-0-	-0-	147	1			N	-0-	-0-	-0-
05		9176 X	3668	-0-	-5508	-0-	-0-	117	1	3551	3	N	-0-	-0-	-0-
06		7680 X	5414	-0-	-2266	-0-	-0-	176	1	5238	3	N	-0-	-0-	-0-
07		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	5537	3	N	-0-	-0-	-0-
08		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	5636	3	N	-0-	-0-	-0-
09		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	5291	3	N	-0-	-0-	-0-
10		5735 X	1057	-0-	-4678	-0-	-0-	5	1	1052	3	N	-0-	-0-	-0-
11		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12		5828 X	5089	-0-	-739	-0-	-0-	25	1	5064	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		44,350				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-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16492 X	14967	-0-	-1525	-0-	547	1	14370	3	N	45	45	0			-0-
						50	9									
02	15399 X	13792	-0-	-1607	-0-	494	1	13255	3	N	39	39	0			-0-
						43	9									
03	16461 X	14233	-0-	-2228	-0-	506	1	13683	3	N	40	40	0			-0-
						44	9									
04	15420 X	13378	-0-	-2042	-0-	484	1	12894	3	N	-0-					-0-
05	15376 X	13703	-0-	-1673	-0-	492	1	13211	3	N	-0-					-0-
06	14490 X	12862	-0-	-1628	-0-	453	1	12409	3	N	-0-					-0-
07	14756 X	13052	-0-	-1704	-0-	487	1	12565	3	N	-0-					-0-
08	14229 X	12895	-0-	-1334	-0-	477	1	12418	3	N	-0-					-0-
09	13380 X	12293	-0-	-1087	-0-	62	1	12231	3	N	-0-					-0-
10	13702 X	12605	-0-	-1097	-0-	61	1	12544	3	N	-0-					-0-
11	12870 X	12070	-0-	-800	-0-	58	1	12012	3	N	-0-					-0-
12	13051 X	12212	-0-	-839	-0-	60	1	12152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,062

TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580										COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 7750 - 11266		
01	19499 X	17792	-0-	-1707	-0-	649	1	17053	3	N	82	82	0			-0-
						90	9									
02	17980 X	16287	-0-	-1693	-0-	582	1	15622	3	N	75	75	0			-0-
						83	9									
03	19220 X	17775	-0-	-1445	-0-	626	1	17123	3	N	24	24	0			-0-
						26	9									
04	18330 X	17205	-0-	-1125	-0-	620	1	16585	3	N	-0-					-0-
05	18321 X	16606	-0-	-1715	-0-	598	1	16008	3	N	-0-					-0-
06	17220 X	16518	-0-	-702	-0-	584	1	15934	3	N	-0-					-0-
07	17794 X	17070	-0-	-724	-0-	641	1	16429	3	N	-0-					-0-
08	17794 X	16932	-0-	-862	-0-	634	1	16298	3	N	-0-					-0-
09	17220 X	16183	-0-	-1037	-0-	81	1	16102	3	N	-0-					-0-
10	17081 X	16606	-0-	-475	-0-	81	1	16525	3	N	-0-					-0-
11	16530 X	15810	-0-	-720	-0-	76	1	15734	3	N	-0-					-0-
12	17081 X	15487	-0-	-1594	-0-	76	1	15411	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,271

TOTAL CONDENSATE PROD: 181

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	19437 X	18101	-0-	-1336	-0-	667	1	17392	3	N	38	38	0	-0-
						42	9							
02	17748 X	17443	-0-	-305	-0-	633	1	16751	3	N	54	54	0	-0-
						59	9							
03	18476 X	17972	-0-	-504	-0-	645	1	17265	3	N	56	56	0	-0-
						62	9							
04	17850 X	16853	-0-	-997	-0-	612	1	16184	3	N	52	52	0	-0-
						57	9							
05	18631 X	16498	-0-	-2133	-0-	596	1	15706	3	N	178	178	0	-0-
						196	9							
06	18030 X	16515	-0-	-1515	-0-	589	1	15915	3	N	10	10	0	-0-
						11	9							
07	18631 X	16927	-0-	-1704	-0-	639	1	16277	3	N	10	10	0	-0-
						11	9							
08	17980 X	16760	-0-	-1220	-0-	633	1	16116	3	N	10	10	0	-0-
						11	9							
09	16860 X	15316	-0-	-1544	-0-	77	1	15229	3	N	9	9	0	-0-
						10	9							
10	17081 X	16567	-0-	-514	-0-	81	1	16475	3	N	10	10	0	-0-
						11	9							
11	16530 X	15733	-0-	-797	-0-	76	1	15647	3	N	9	9	0	-0-
						10	9							
12	16864 X	16171	-0-	-693	-0-	79	1	16081	3	N	10	10	0	-0-
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		200,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		446								

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12152 X	11471	-0-	-681	-0-	433	1	11038	3	N	-0-	-0-	25	
02	11368 X	10884	-0-	-484	-0-	401	1	10413	3	N	64	64	89	
						70	9							
03	12059 X	10825	-0-	-1234	-0-	389	1	10324	3	N	102	174	1	17
						112	9							
04	11670 X	10150	-0-	-1520	-0-	373	1	9777	3	N	-0-	-0-	17	
05	11687 X	10533	-0-	-1154	-0-	388	1	10145	3	N	-0-	-0-	17	
06	11250 X	9963	-0-	-1287	-0-	359	1	9604	3	N	-0-	-0-	17	
07	11625 X	10273	-0-	-1352	-0-	392	1	9881	3	N	-0-	-0-	17	
08	10819 X	10474	-0-	-345	-0-	396	1	10078	3	N	-0-	-0-	17	
09	10200 X	10042	-0-	-158	-0-	357	1	9685	3	N	-0-	-0-	17	
10	10540 X	10396	-0-	-144	-0-	51	1	10345	3	N	-0-	-0-	17	
11	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	49	1	10139	3	N	-0-	-0-	17	
*12	10696 X	10696	-0-	-0-	-0-	52	1	10519	3	N	114	112	1	19
						125	9							
TOTAL GAS PROD:		125,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		280								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
VEALE RANCH		WELL #:		45H	RRCID ->	267599	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	6749 - 10881	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9517 X	8599	-0-	-918	-0-	320 1	8279 3	N	-0-			20
02		8497 X	7945	-0-	-552	-0-	286 1	7659 3	N	-0-			20
03		9083 X	7422	-0-	-1661	-0-	264 1	7158 3	N	-0-			20
04		8460 X	7231	-0-	-1229	-0-	259 1	6922 3	N	45			65
							50 9						
05		8587 X	7161	-0-	-1426	-0-	260 1	6901 3	N	-0-			65
06		8310 X	7167	-0-	-1143	-0-	257 1	6833 3	N	70	122 1		13
							77 9						
07		8494 X	7331	-0-	-1163	-0-	277 1	7054 3	N	-0-			13
08		7471 X	6641	-0-	-830	-0-	251 1	6383 3	N	6			19
							7 9						
09		7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	276 1	7455 3	N	-0-			19
10		7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	39 1	7893 3	N	-0-			19
11		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	36 1	7383 3	N	-0-			19
12		7905 X	7443	-0-	-462	-0-	37 1	7406 3	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 90,022

TOTAL CONDENSATE PROD: 121

HARDEMAN, DOROTHY JEAN		WELL #:		7H	RRCID ->	267600	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	8127 - 12030
01		27621 X	23590	-0-	-4031	-0-	787 1	22803 2	N	-0-		-0-
02		23925 X	21556	-0-	-2369	-0-	735 1	20821 2	N	-0-		-0-
03		25141 X	22744	-0-	-2397	-0-	761 1	21983 2	N	-0-		-0-
04		23580 X	21973	-0-	-1607	-0-	739 1	21234 2	N	-0-		-0-
05		23963 X	22572	-0-	-1391	-0-	761 1	21811 2	N	-0-		-0-
06		22830 X	20596	-0-	-2234	-0-	708 1	19888 2	N	-0-		-0-
07		23033 X	21441	-0-	-1592	-0-	734 1	20707 2	N	-0-		-0-
08		22754 X	20532	-0-	-2222	-0-	715 1	19817 2	N	-0-		-0-
09		21960 X	20300	-0-	-1660	-0-	689 1	19611 2	N	-0-		-0-
10		22568 X	20790	-0-	-1778	-0-	700 1	20090 2	N	-0-		-0-
11		20760 X	19656	-0-	-1104	-0-	647 1	19009 2	N	-0-		-0-
12		21452 X	20146	-0-	-1306	-0-	674 1	19472 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 255,896

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH		WELL #:		54H	RRCID ->	267623	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	6464	PERF.	6578 - 10176
01		8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	322 1	8397 3	N	-0-		16
02		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	294 1	7831 3	N	-0-		16
03		8339 X	8313	-0-	-26	-0-	293 1	7984 3	N	33	33 1	16
							36 9					
04		8070 X	7771	-0-	-299	-0-	280 1	7491 3	N	-0-		16
05		8339 X	7899	-0-	-440	-0-	285 1	7614 3	N	-0-		16
06		8070 X	7341	-0-	-729	-0-	260 1	7081 3	N	-0-		16
07		8339 X	7743	-0-	-596	-0-	291 1	7452 3	N	-0-		16
08		8308 X	7489	-0-	-819	-0-	281 1	7208 3	N	-0-		16
09		7770 X	7411	-0-	-359	-0-	260 1	7151 3	N	-0-		16
10		7905 X	7649	-0-	-256	-0-	37 1	7612 3	N	-0-		16
11		7500 X	7470	-0-	-30	-0-	36 1	7434 3	N	-0-		16
*12		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	37 1	7559 3	N	103	102 1	17
							113 9					

TOTAL GAS PROD: 93,639

TOTAL CONDENSATE PROD: 136

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
FAXEL		WELL #:		8H	RRCID ->	267624	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6480	- 8762	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		25296 X	20483	-0-	-4813	-0-	172 1	20159 3	N	138			156
							152 9						
02		22127 X	18967	-0-	-3160	-0-	112 1	18741 3	N	104	176 1		84
							114 9						
03		23653 X	22444	-0-	-1209	-0-	131 1	22196 3	N	106	185 1		5
							117 9						
04		20280 X	20263	-0-	-17	-0-	110 1	9 2	N	143			148
							19987 3	157 9					
05		20956 X	20027	-0-	-929	-0-	107 1	19920 3	N	-0-			148
06		21720 X	18912	-0-	-2808	-0-	118 1	18693 3	N	92	185 1		55
							101 9						
07		22444 X	17969	-0-	-4475	-0-	123 1	17846 3	N	-0-			55
08		22444 X	16885	-0-	-5559	-0-	86 1	16621 3	N	162	188 1		29
							178 9						
09		20250 X	15956	-0-	-4294	-0-	101 1	15855 3	N	-0-			29
10		20026 X	17060	-0-	-2966	-0-	107 1	16760 3	N	175			204
							193 9						
11		18900 X	16197	-0-	-2703	-0-	97 1	9 2	N	2	184 1		22
							16089 3	2 9					
12		17205 X	16223	-0-	-982	-0-	91 1	35 2	N	-0-			22
							16097 3						
TOTAL GAS PROD:		221,386				TOTAL CONDENSATE PROD:				922			

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	267688	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8474	PERF. 8542	- 13691	
01		29598 X	29598	-0-	-0-	-0-	4512 1	25086 3	N	-0-		-0-	
02		26498 X	26498	-0-	-0-	-0-	3321 1	23177 3	N	-0-		-0-	
03		26567 X	20044	-0-	-6523	-0-	2894 1	17150 3	N	-0-		-0-	
04		25710 X	21546	-0-	-4164	-0-	3054 1	18492 3	N	-0-		-0-	
05		28658 X	28658	-0-	-0-	-0-	3803 1	24855 3	N	-0-		-0-	
06		26471 X	26471	-0-	-0-	-0-	3626 1	22845 3	N	-0-		-0-	
07		26951 X	26951	-0-	-0-	-0-	3708 1	23243 3	N	-0-		-0-	
08		26567 X	26478	-0-	-89	-0-	3657 1	22821 3	N	-0-		-0-	
09		25710 X	25007	-0-	-703	-0-	3517 1	21490 3	N	-0-		-0-	
10		26567 X	24520	-0-	-2047	-0-	3561 1	20959 3	N	-0-		-0-	
11		25710 X	23451	-0-	-2259	-0-	3502 1	19949 3	N	-0-		-0-	
*12		25364 X	25364	-0-	-0-	-0-	3846 1	21518 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		304,586				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	267689	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	8324	PERF. 8486	- 14726	
01		29605 X	28185	-0-	-1420	-0-	1033 1	27152 2	N	-0-		-0-	
02		27376 X	25650	-0-	-1726	-0-	913 1	24737 2	N	-0-		-0-	
03		29140 X	26853	-0-	-2287	-0-	1157 1	25696 2	N	-0-		-0-	
04		27570 X	25723	-0-	-1847	-0-	1025 1	24698 2	N	-0-		-0-	
05		28489 X	25980	-0-	-2509	-0-	983 1	24997 2	N	-0-		-0-	
06		27270 X	24508	-0-	-2762	-0-	1062 1	23446 2	N	-0-		-0-	
07		27404 X	24665	-0-	-2739	-0-	999 1	23666 2	N	-0-		-0-	
08		26846 X	24516	-0-	-2330	-0-	989 1	23527 2	N	-0-		-0-	
09		25710 X	23248	-0-	-2462	-0-	1131 1	22117 2	N	-0-		-0-	
10		25978 X	24327	-0-	-1651	-0-	24327 2		N	-0-		-0-	
11		24510 X	23266	-0-	-1244	-0-	1187 1	22079 2	N	-0-		-0-	
12		24645 X	24449	-0-	-196	-0-	1348 1	23101 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		301,370				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			31
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	38	69	1	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3	1	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		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: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: 41			

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707														
01		10992 X	10992	-0-	-0-	-0-		259	1	10733	3	N	-0-	-0-
02		9481 X	9481	-0-	-0-	-0-		221	1	9260	3	N	-0-	-0-
03		10578 X	10578	-0-	-0-	-0-		238	1	10340	3	N	-0-	-0-
04		10426 X	10426	-0-	-0-	-0-		236	1	10190	3	N	-0-	-0-
05		10230 X	10230	-0-	-0-	-0-		229	1	10001	3	N	-0-	-0-
06		9549 X	9549	-0-	-0-	-0-		202	1	9347	3	N	-0-	-0-
07		10553 X	10553	-0-	-0-	-0-		244	1	10309	3	N	-0-	-0-
08		10258 X	10258	-0-	-0-	-0-		241	1	10017	3	N	-0-	-0-
09		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-		206	1	9584	3	N	-0-	-0-
10		9901 X	9901	-0-	-0-	-0-		32	1	9869	3	N	-0-	-0-
11		9735 X	9735	-0-	-0-	-0-		47	1	9688	3	N	-0-	-0-
12		10323 X	9785	-0-	-538	-0-		48	1	9737	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 121,278											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														
01		22568 X	21208	-0-	-1360	-0-		493	1	20715	3	N	-0-	-0-
02		21054 X	19530	-0-	-1524	-0-		449	1	19081	3	N	-0-	-0-
03		22320 X	20597	-0-	-1723	-0-		455	1	20142	3	N	-0-	-0-
04		21360 X	19656	-0-	-1704	-0-		438	1	19218	3	N	-0-	-0-
05		21297 X	19972	-0-	-1325	-0-		446	1	19526	3	N	-0-	-0-
06		20520 X	18934	-0-	-1586	-0-		412	1	18522	3	N	-0-	-0-
07		20863 X	19941	-0-	-922	-0-		473	1	19468	3	N	-0-	-0-
08		20584 X	19840	-0-	-744	-0-		469	1	19371	3	N	-0-	-0-
09		19650 X	18406	-0-	-1244	-0-		390	1	18016	3	N	-0-	-0-
10		19964 X	18741	-0-	-1223	-0-		61	1	18680	3	N	-0-	-0-
11		19290 X	18154	-0-	-1136	-0-		88	1	18066	3	N	-0-	-0-
12		19654 X	18441	-0-	-1213	-0-		90	1	18351	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 233,420											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	267707	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6519 - 8649	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4836 X	2186	-0-	-2650	-0-	2186	3		N	-0-			52
02	4669 X	-0-	-0-	-4669	-0-				N	-0-			52
03	4991 X	4879	-0-	-112	-0-	4879	3		N	-0-			52
04	5790 X	4938	-0-	-852	-0-	4938	3		N	-0-			52
05	5983 X	3116	-0-	-2867	-0-	3116	3		N	-0-			52
06	4710 X	4142	-0-	-568	-0-	4142	3		N	-0-			52
07	5115 X	2274	-0-	-2841	-0-	2274	3		N	-0-			52
08	5115 X	3066	-0-	-2049	-0-	868	1	2198	3	N	-0-		52
09	4950 X	2629	-0-	-2321	-0-	837	1	1792	3	N	-0-		52
10	4278 X	2121	-0-	-2157	-0-	847	1	1274	3	N	-0-		52
11	4140 X	1565	-0-	-2575	-0-	840	1	725	3	N	-0-		52
12	3069 X	1771	-0-	-1298	-0-	865	1	851	3	N	50	94 1	8
						55	9						

TOTAL GAS PROD: 32,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	267711	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6496 - 9762
01	8184 X	7	-0-	-8177	-0-	7	3		N	-0-		19
02	7076 X	-0-	-0-	-7076	-0-				N	-0-		19
03	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-				N	-0-		19
04	6330 X	3722	-0-	-2608	-0-	561	1	3161	3	N	-0-	19
05	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	437	1	6115	3	N	-0-	19
06	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	19	1	1084	3	N	-0-	19
07	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	589	1	5370	3	N	16	35
						18	9					
08	6541 X	5518	-0-	-1023	-0-	589	1	4912	3	N	15	50
						17	9					
09	6330 X	4790	-0-	-1540	-0-	562	1	4228	3	N	-0-	50
10	6541 X	4986	-0-	-1555	-0-	589	1	4397	3	N	-0-	50
11	5790 X	3317	-0-	-2473	-0-	399	1	2918	3	N	-0-	50
12	5983 X	38	-0-	-5945	-0-	2	3	36	9	N	33	51 1 32

TOTAL GAS PROD: 36,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

EMMA EDSALL		WELL #:		1H	RRCID ->	267717	COMPL. DATE	07/08/2012	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	8230 - 10091
01	14136 X	13374	-0-	-762	-0-	676	1	12692	3	N	5	66
						6	9					
02	13079 X	12364	-0-	-715	-0-	608	1	11739	3	N	15	81
						17	9					
03	13795 X	12321	-0-	-1474	-0-	611	1	11692	3	N	16	97
						18	9					
04	13350 X	11719	-0-	-1631	-0-	586	1	11112	3	N	19	116
						21	9					
05	13547 X	11921	-0-	-1626	-0-	603	1	11305	3	N	12	128
						13	9					
06	12930 X	10931	-0-	-1999	-0-	542	1	10381	3	N	7	135
						8	9					
07	13206 X	11232	-0-	-1974	-0-	580	1	10645	3	N	6	141
						7	9					
08	12307 X	11606	-0-	-701	-0-	607	1	10991	3	N	7	148
						8	9					
09	11730 X	11042	-0-	-688	-0-	555	1	10484	3	N	3	151
						3	9					
*10	11935 X	11311	-0-	-624	-0-	73	1	11232	3	N	5	156
						6	9					
*11	11220 X	10923	-0-	-297	-0-	70	1	10842	3	N	10	166
						11	9					
12	11594 X	11331	-0-	-263	-0-	74	1	11207	3	N	45	189 1 22
						50	9					

TOTAL GAS PROD: 140,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11904 X	10971	-0-	-933	-0-	415	1	10268	3	N	262	184	1	187	
02	11078 X	10230	-0-	-848	-0-	288	9	9598	3	N	232	345	1	74	
03	11842 X	10882	-0-	-960	-0-	377	1	10189	3	Y	267	261	1	80	
04	11310 X	10429	-0-	-881	-0-	255	9	9789	3	Y	234	210	1	104	
05	11377 X	10710	-0-	-667	-0-	399	1	10010	3	Y	276	327	1	53	
06	10620 X	10415	-0-	-205	-0-	294	9	9774	3	Y	238	140	1	151	
07	10943 X	10646	-0-	-297	-0-	383	1	10000	3	Y	217	279	1	89	
08	10881 X	10527	-0-	-354	-0-	257	9	9851	3	Y	248	261	1	76	
09	10440 X	10211	-0-	-229	-0-	407	1	9619	3	Y	201	258	1	19	
10	10757 X	10052	-0-	-705	-0-	239	9	9767	3	Y	215	171	1	63	
11	10410 X	10075	-0-	-335	-0-	403	1	9775	3	Y	230	145	1	148	
*12	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	273	9	9574	3	Y	245	347	1	46	
						371	1								
						221	9								
						48	1								
						237	9								
						47	1								
						253	9								
						47	1								
						270	9								

TOTAL GAS PROD: 125,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,865

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550														
01	36177 X	34266	-0-	-1911	-0-	1255	1	33011	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	33843 X	31168	-0-	-2675	-0-	1109	1	30059	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	35216 X	32920	-0-	-2296	-0-	1419	1	31501	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	33600 X	31299	-0-	-2301	-0-	1247	1	30052	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	34410 X	32156	-0-	-2254	-0-	1217	1	30939	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	33150 X	30662	-0-	-2488	-0-	1328	1	29334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	33325 X	31362	-0-	-1963	-0-	1270	1	30092	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	32922 X	31064	-0-	-1858	-0-	1257	1	29807	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	31290 X	29588	-0-	-1702	-0-	1440	1	28148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	32147 X	30535	-0-	-1612	-0-	30535	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30660 X	29646	-0-	-1014	-0-	1513	1	28133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31341 X	29847	-0-	-1494	-0-	1645	1	28202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 374,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A														
01	15407 X	14383	-0-	-1024	-0-	494	1	13889	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14007 X	12320	-0-	-1687	-0-	411	1	11909	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14973 X	12758	-0-	-2215	-0-	423	1	12335	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14490 X	12687	-0-	-1803	-0-	421	1	12266	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14384 X	13054	-0-	-1330	-0-	433	1	12621	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	13920 X	12019	-0-	-1901	-0-	387	1	11632	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	13175 X	11732	-0-	-1443	-0-	402	1	11330	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	13113 X	11332	-0-	-1781	-0-	390	1	10942	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	12690 X	11768	-0-	-922	-0-	377	1	11391	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13051 X	12560	-0-	-491	-0-	349	1	12211	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12030 X	11516	-0-	-514	-0-	363	1	11153	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11315 X	9394	-0-	-1921	-0-	305	1	9089	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 145,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH		WELL #:		4H	RRCID ->	267743	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 6649 - 9427	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2697 X	2280	-0-	-417	-0-	868 1	1411 3	N	1			36
02	2523 X	-0-	-0-	-2523	-0-	1 9		N	-0-			36
03	2697 X	2594	-0-	-103	-0-	779 1	1815 3	N	-0-			36
04	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	838 1	2698 3	N	-0-			36
05	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	868 1	2852 3	N	-0-			36
06	2520 X	2115	-0-	-405	-0-	840 1	1275 3	N	-0-			36
07	2697 X	999	-0-	-1698	-0-	845 1	154 3	N	-0-			36
08	2697 X	141	-0-	-2556	-0-	141 3		N	-0-			36
09	2610 X	105	-0-	-2505	-0-	105 3		N	-0-			36
10	2697 X	59	-0-	-2638	-0-	59 3		N	-0-			36
11	2130 X	28	-0-	-2102	-0-	28 3		N	-0-			36
12	992 X	48	-0-	-944	-0-	23 3	25 9	N	23	50 1		9
TOTAL GAS PROD:		15,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

CHARLES PITTS (SA)		WELL #:		15H	RRCID ->	267787	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	6573	PERF. 6698 - 9964	
01	22723 X	21261	-0-	-1462	-0-	21261 3		N	-0-			-0-
02	21257 X	19213	-0-	-2044	-0-	19213 3		N	-0-			-0-
03	22041 X	15792	-0-	-6249	-0-	15792 3		N	-0-			-0-
04	21000 X	14716	-0-	-6284	-0-	14716 3		N	-0-			-0-
05	21328 X	10089	-0-	-11239	-0-	10089 3		N	-0-			-0-
06	20580 X	16145	-0-	-4435	-0-	16145 3		N	-0-			-0-
07	20553 X	16485	-0-	-4068	-0-	16485 3		N	-0-			-0-
08	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	16718 3		N	-0-			-0-
09	16140 X	15622	-0-	-518	-0-	15622 3		N	-0-			-0-
10	16678 X	16084	-0-	-594	-0-	16084 3		N	-0-			-0-
11	16170 X	13768	-0-	-2402	-0-	342 1	13426 3	N	-0-			-0-
12	16709 X	15891	-0-	-818	-0-	312 1	15579 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		191,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A"		WELL #:		12H	RRCID ->	267809	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 8251 - 13410	
01	21886 X	19223	-0-	-2663	-0-	641 1	18582 2	N	-0-			-0-
02	20474 X	17588	-0-	-2886	-0-	600 1	16988 2	N	-0-			-0-
03	21824 X	18307	-0-	-3517	-0-	613 1	17694 2	N	-0-			-0-
04	20640 X	17785	-0-	-2855	-0-	598 1	17187 2	N	-0-			-0-
05	20615 X	18143	-0-	-2472	-0-	612 1	17531 2	N	-0-			-0-
06	18600 X	17132	-0-	-1468	-0-	589 1	16543 2	N	-0-			-0-
07	18786 X	17538	-0-	-1248	-0-	600 1	16938 2	N	-0-			-0-
08	18383 X	17452	-0-	-931	-0-	607 1	16845 2	N	-0-			-0-
09	17790 X	16930	-0-	-860	-0-	575 1	16355 2	N	-0-			-0-
10	18135 X	16964	-0-	-1171	-0-	571 1	16393 2	N	-0-			-0-
11	17130 X	16435	-0-	-695	-0-	541 1	15894 2	N	-0-			-0-
12	17546 X	17260	-0-	-286	-0-	577 1	16683 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		210,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	-0-	8183	3	N	-0-				20
02		4959 X	-0-	-0-	-4959	-0-	-0-			N	-0-				20
03		6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	-0-	6901	3	N	-0-				20
04		5130 X	4915	-0-	-215	-0-	-0-	4915	3	N	-0-				20
05		5301 X	4383	-0-	-918	-0-	-0-	4383	3	N	-0-				20
06		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	-0-	6481	3	N	-0-				20
07		5301 X	3897	-0-	-1404	-0-	-0-	3781	3	N	105				125
08		5301 X	3657	-0-	-1644	-0-	-0-	3657	3	N	-0-				125
09		5130 X	3438	-0-	-1692	-0-	-0-	3438	3	N	-0-				125
10		5301 X	4071	-0-	-1230	-0-	-0-	4071	3	N	-0-				125
11		5130 X	4631	-0-	-499	-0-	-0-	4631	3	N	-0-				125
*12		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	-0-	4919	3	N	1	87	1		19
TOTAL GAS PROD:										55,477	TOTAL CONDENSATE PROD:			106	

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012										TOTAL DEPTH	6866	PERF.	6851 - 13003		
01		14911 X	13608	-0-	-1303	-0-	-0-	469	1	N	-0-				-0-
02		13862 X	11767	-0-	-2095	-0-	-0-	396	1	N	-0-				-0-
03		14663 X	9629	-0-	-5034	-0-	-0-	315	1	N	-0-				-0-
04		14190 X	12673	-0-	-1517	-0-	-0-	421	1	N	-0-				-0-
05		14570 X	12217	-0-	-2353	-0-	-0-	408	1	N	-0-				-0-
06		13170 X	11585	-0-	-1585	-0-	-0-	371	1	N	-0-				-0-
07		13082 X	11550	-0-	-1532	-0-	-0-	390	1	N	-0-				-0-
08		13082 X	12421	-0-	-661	-0-	-0-	419	1	N	-0-				-0-
09		12660 X	11473	-0-	-1187	-0-	-0-	361	1	N	-0-				-0-
10		14311 X	14311	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-				-0-
11		12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-				-0-
12		12431 X	7760	-0-	-4671	-0-	-0-	196	1	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										141,691	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012										TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8982 - 12854		
01		26443 X	24883	-0-	-1560	-0-	-0-	563	1	N	-0-				-0-
02		24447 X	22888	-0-	-1559	-0-	-0-	514	1	N	-0-				-0-
03		25947 X	24138	-0-	-1809	-0-	-0-	517	1	N	-0-				-0-
04		24840 X	23117	-0-	-1723	-0-	-0-	503	1	N	-0-				-0-
05		25017 X	23643	-0-	-1374	-0-	-0-	510	1	N	-0-				-0-
06		24090 X	21778	-0-	-2312	-0-	-0-	453	1	N	-0-				-0-
07		24459 X	22973	-0-	-1486	-0-	-0-	524	1	N	-0-				-0-
08		24149 X	23576	-0-	-573	-0-	-0-	539	1	N	-0-				-0-
09		23130 X	21333	-0-	-1797	-0-	-0-	432	1	N	-0-				-0-
10		23653 X	21534	-0-	-2119	-0-	-0-	70	1	N	-0-				-0-
11		22830 X	20490	-0-	-2340	-0-	-0-	99	1	N	-0-				-0-
12		23591 X	21036	-0-	-2555	-0-	-0-	103	1	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										271,389	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		10726 X	10438	-0-	-288	-0-		241	1	10197	3	N	-0-				-0-
02		10034 X	9573	-0-	-461	-0-		221	1	9352	3	N	-0-				-0-
03		10726 X	9960	-0-	-766	-0-		218	1	9742	3	N	-0-				-0-
04		10380 X	9738	-0-	-642	-0-		216	1	9522	3	N	-0-				-0-
05		10726 X	9857	-0-	-869	-0-		217	1	9640	3	N	-0-				-0-
06		10110 X	9105	-0-	-1005	-0-		195	1	8910	3	N	-0-				-0-
07		10230 X	9660	-0-	-570	-0-		323	1	9337	3	N	-0-				-0-
08		10075 X	9733	-0-	-342	-0-		326	1	9407	3	N	-0-				-0-
09		9750 X	9133	-0-	-617	-0-		280	1	8853	3	N	-0-				-0-
10		9858 X	9399	-0-	-459	-0-		46	1	9353	3	N	-0-				-0-
11		9420 X	8840	-0-	-580	-0-		43	1	8797	3	N	-0-				-0-
12		9672 X	9121	-0-	-551	-0-		45	1	9076	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										114,557	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012										TOTAL DEPTH	6531	PERF. 6589 - 11393					
01		20770 X	19323	-0-	-1447	-0-		150	1	19173	3	N	-0-				22
02		19430 X	17435	-0-	-1995	-0-		96	1	17339	3	N	-0-				22
03		20770 X	17951	-0-	-2819	-0-		97	1	17854	3	N	-0-				22
04		19290 X	15684	-0-	-3606	-0-		79	1	7	2	N	-0-				22
								15598	3								
05		19933 X	7460	-0-	-12473	-0-		283	1	7177	3	N	-0-				22
06		18690 X	10765	-0-	-7925	-0-		586	1	10179	3	N	-0-				22
07		22787 X	22787	-0-	-0-	-0-		419	1	22368	3	N	-0-				22
08		18595 X	18595	-0-	-0-	-0-		154	1	18441	3	N	-0-				22
09		19044 X	19044	-0-	-0-	-0-		110	1	18934	3	N	-0-				22
10		20770 X	20704	-0-	-66	-0-		120	1	20584	3	N	-0-				22
11		20100 X	19802	-0-	-298	-0-		108	1	11	2	N	-0-				22
								19683	3								
*12		19888 X	19888	-0-	-0-	-0-		102	1	43	2	N	-0-				22
								19743	3								
TOTAL GAS PROD:										209,438	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012										TOTAL DEPTH	6597	PERF. 6594 - 10030					
01		19282 X	18682	-0-	-600	-0-		147	1	18535	3	N	-0-				38
02		18038 X	16887	-0-	-1151	-0-		93	1	16794	3	N	-0-				38
03		19282 X	17938	-0-	-1344	-0-		98	1	17840	3	N	-0-				38
04		18660 X	17083	-0-	-1577	-0-		87	1	8	2	N	-0-				38
								16988	3								
05		19282 X	16341	-0-	-2941	-0-		81	1	16260	3	N	-0-				38
06		18090 X	14530	-0-	-3560	-0-		84	1	14446	3	N	-0-				38
07		18042 X	15536	-0-	-2506	-0-		99	1	15437	3	N	-0-				38
08		17949 X	16271	-0-	-1678	-0-		78	1	16193	3	N	-0-				38
09		17070 X	15400	-0-	-1670	-0-		91	1	15309	3	N	-0-				38
10		16337 X	16211	-0-	-126	-0-		95	1	16116	3	N	-0-				38
11		15750 X	15175	-0-	-575	-0-		84	1	8	2	N	-0-				38
								15083	3								
12		16275 X	15674	-0-	-601	-0-		81	1	34	2	N	-0-				38
								15559	3								
TOTAL GAS PROD:										195,728	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE						
01	34503 X	32538	-0-	-1965	-0-	1204	1	31334	3	N	-0-	70						
02	32277 X	29972	-0-	-2305	-0-	1087	1	28838	3	N	43	113						
03	34348 X	31199	-0-	-3149	-0-	1114	1	30074	3	N	10	123	1	-0-				
04	32130 X	29736	-0-	-2394	-0-	1075	1	28661	3	N	-0-	-0-						
05	32550 X	30246	-0-	-2304	-0-	1094	1	29152	3	N	-0-	-0-						
06	31500 X	28840	-0-	-2660	-0-	1024	1	27816	3	N	-0-	-0-						
07	32054 X	29940	-0-	-2114	-0-	1125	1	28815	3	N	-0-	-0-						
08	31186 X	28951	-0-	-2235	-0-	1113	1	27838	3	N	-0-	-0-						
09	29730 X	27577	-0-	-2153	-0-	1003	1	26574	3	N	-0-	-0-						
10	30256 X	28084	-0-	-2172	-0-	137	1	27947	3	N	-0-	-0-						
11	28980 X	26947	-0-	-2033	-0-	130	1	26763	3	N	49	49						
12	29543 X	27703	-0-	-1840	-0-	136	1	27543	3	N	22	70	1	1				
						24	9											
TOTAL GAS PROD:		351,733			TOTAL CONDENSATE PROD:		124											

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965													COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7657		PERF. 7907 - 12125	
01	16058 X	14520	-0-	-1538	-0-	533	1	13886	3	N	92	92	0	-0-				
02	14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	538	1	14335	3	N	75	75	0	-0-				
03	15624 X	15407	-0-	-217	-0-	548	1	14774	3	N	77	77	0	-0-				
04	14700 X	14392	-0-	-308	-0-	517	1	13796	3	N	72	72	0	-0-				
05	15996 X	15008	-0-	-988	-0-	539	1	14295	3	N	158	158	0	-0-				
06	15480 X	14602	-0-	-878	-0-	516	1	14065	3	N	19	19	0	-0-				
07	15996 X	14482	-0-	-1514	-0-	543	1	13919	3	N	18	18	0	-0-				
08	15407 X	14726	-0-	-681	-0-	549	1	14156	3	N	19	19	0	-0-				
09	14610 X	14142	-0-	-468	-0-	71	1	14030	3	N	37	37	0	-0-				
10	15097 X	13781	-0-	-1316	-0-	67	1	13674	3	N	36	36	0	-0-				
11	14610 X	13246	-0-	-1364	-0-	64	1	13143	3	N	35	35	0	-0-				
12	14725 X	13645	-0-	-1080	-0-	66	1	13470	3	N	99	99	0	-0-				
						109	9											
TOTAL GAS PROD:		172,907			TOTAL CONDENSATE PROD:		737											

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966													COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 6616		PERF. 6743 - 9000	
01	13020 X	12187	-0-	-833	-0-	12187	3			N	-0-	-0-						
02	12180 X	11606	-0-	-574	-0-	11606	3			N	-0-	-0-						
03	12710 X	11825	-0-	-885	-0-	11825	3			N	-0-	-0-						
04	12300 X	11029	-0-	-1271	-0-	5	2	11024	3	N	-0-	-0-						
05	12710 X	11677	-0-	-1033	-0-	11677	3			N	-0-	-0-						
06	12000 X	11707	-0-	-293	-0-	11707	3			N	-0-	-0-						
07	12400 X	12001	-0-	-399	-0-	12001	3			N	-0-	-0-						
08	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	3			N	-0-	-0-						
09	11700 X	10552	-0-	-1148	-0-	10552	3			N	-0-	-0-						
10	12090 X	11215	-0-	-875	-0-	11215	3			N	-0-	-0-						
11	11700 X	10683	-0-	-1017	-0-	6	2	10677	3	N	-0-	-0-						
12	11997 X	10608	-0-	-1389	-0-	23	2	10585	3	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		136,935			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		27993 X	27693	-0-	-300	-0-	999 1	26694 3	N	-0-			-0-
02		26187 X	24958	-0-	-1229	-0-	880 1	24078 3	N	-0-			-0-
03		27280 X	25827	-0-	-1453	-0-	898 1	24929 3	N	-0-			-0-
04		26790 X	24598	-0-	-2192	-0-	862 1	23736 3	N	-0-			-0-
05		27683 X	25025	-0-	-2658	-0-	879 1	24146 3	N	-0-			-0-
06		26790 X	23820	-0-	-2970	-0-	821 1	22999 3	N	-0-			-0-
07		26691 X	23323	-0-	-3368	-0-	850 1	22473 3	N	-0-			-0-
08		25823 X	20673	-0-	-5150	-0-	744 1	19929 3	N	-0-			-0-
09		24600 X	18432	-0-	-6168	-0-	618 1	17814 3	N	-0-			-0-
10		25017 X	18576	-0-	-6441	-0-	90 1	18486 3	N	-0-			-0-
11		23820 X	19180	-0-	-4640	-0-	93 1	19087 3	N	-0-			-0-
12		22103 X	17955	-0-	-4148	-0-	88 1	17867 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		270,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351													
01		13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	103 1	13285 3	N	-0-			-0-
02		11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	61 1	11106 3	N	-0-			-0-
03		11408 X	3194	-0-	-8214	-0-	221 1	2973 3	N	-0-			-0-
04		11040 X	1036	-0-	-10004	-0-	671 1	365 3	N	-0-			-0-
05		11408 X	713	-0-	-10695	-0-	713 1		N	-0-			-0-
06		11040 X	1340	-0-	-9700	-0-	477 1	863 3	N	-0-			-0-
07		11408 X	7110	-0-	-4298	-0-	320 1	6790 3	N	-0-			-0-
08		8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	704 1	7344 3	N	-0-			-0-
09		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	835 1	6165 3	N	-0-			-0-
10		7099 X	5797	-0-	-1302	-0-	648 1	5149 3	N	-0-			-0-
11		8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	881 1	4 2	N	-0-			-0-
*12		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	7752 3						
							870 1	11 2	N	-0-			-0-
							5293 3						
TOTAL GAS PROD:		73,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228													
01		14353 X	14059	-0-	-294	-0-	477 1	13582 3	N	-0-			-0-
02		13427 X	12507	-0-	-920	-0-	419 1	12088 3	N	-0-			-0-
03		14353 X	13521	-0-	-832	-0-	440 1	13081 3	N	-0-			-0-
04		13620 X	10347	-0-	-3273	-0-	339 1	10008 3	N	-0-			-0-
05		14074 X	7345	-0-	-6729	-0-	893 1	6452 3	N	-0-			-0-
06		13620 X	8599	-0-	-5021	-0-	1088 1	7511 3	N	-0-			-0-
07		13516 X	833	-0-	-12683	-0-	833 1		N	-0-			-0-
08		13516 X	9732	-0-	-3784	-0-	519 1	9213 3	N	-0-			-0-
09		13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	437 1	13344 3	N	-0-			-0-
10		12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	61 1	12473 3	N	-0-			-0-
11		12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	63 1	12931 3	N	-0-			-0-
*12		14252 X	14252	-0-	-0-	-0-	70 1	14182 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		130,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	23560 X	22045	-0-	-1515	-0-	828	1	21217	3	N	-0-		57
02	21837 X	20469	-0-	-1368	-0-	753	1	19716	3	N	-0-		57
03	23095 X	21360	-0-	-1735	-0-	775	1	20585	3	N	-0-		57
04	22080 X	19291	-0-	-2789	-0-	696	1	18595	3	N	-0-		57
05	22041 X	20930	-0-	-1111	-0-	759	1	20171	3	N	-0-		57
06	21330 X	20058	-0-	-1272	-0-	710	1	19205	3	N	130		187
						143	9						
07	21886 X	20466	-0-	-1420	-0-	770	1	19695	3	N	1	182 1	6
						1	9						
08	21359 X	20297	-0-	-1062	-0-	761	1	19536	3	N	-0-		6
09	20250 X	19480	-0-	-770	-0-	686	1	18794	3	N	-0-		6
10	20925 X	19912	-0-	-1013	-0-	97	1	19815	3	N	-0-		6
11	20070 X	19134	-0-	-936	-0-	92	1	19042	3	N	-0-		6
12	20398 X	18230	-0-	-2168	-0-	89	1	18141	3	N	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		241,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		131							

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	42780 X	39803	-0-	-2977	-0-	1485	1	38296	3	N	20	20 0	-0-
						22	9						
02	40020 X	36981	-0-	-3039	-0-	1351	1	35610	3	N	18	18 0	-0-
						20	9						
03	41695 X	39046	-0-	-2649	-0-	1392	1	37608	3	N	42	42 0	-0-
						46	9						
04	39630 X	37163	-0-	-2467	-0-	1335	1	35784	3	N	40	40 0	-0-
						44	9						
05	40207 X	38500	-0-	-1707	-0-	1389	1	37066	3	N	41	41 0	-0-
						45	9						
06	38520 X	36734	-0-	-1786	-0-	1300	1	35402	3	N	29	29 0	-0-
						32	9						
07	39525 X	37031	-0-	-2494	-0-	1386	1	35613	3	N	29	29 0	-0-
						32	9						
08	39060 X	37497	-0-	-1563	-0-	1396	1	36068	3	N	30	30 0	-0-
						33	9						
09	37260 X	36010	-0-	-1250	-0-	181	1	35798	3	N	28	28 0	-0-
						31	9						
10	38502 X	36872	-0-	-1630	-0-	179	1	36661	3	N	29	29 0	-0-
						32	9						
11	36720 X	35308	-0-	-1412	-0-	170	1	35107	3	N	28	28 0	-0-
						31	9						
12	37510 X	36044	-0-	-1466	-0-	177	1	35836	3	N	28	28 0	-0-
						31	9						
TOTAL GAS PROD:		446,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		362							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		15010 X	15010	-0-	-0-	570	1	14378	3	N	56	56	0	
						62	9						-0-	
02		14401 X	14401	-0-	-0-	532	1	13816	3	N	48	48	0	
						53	9						-0-	
03		15349 X	15349	-0-	-0-	548	1	14744	3	N	52	52	0	
						57	9						-0-	
04		14451 X	14451	-0-	-0-	529	1	13922	3	N	-0-		-0-	
05		13310 X	13310	-0-	-0-	67	1	13243	3	N	-0-		-0-	
06		13943 X	13943	-0-	-0-	503	1	13440	3	N	-0-		-0-	
07		14848 X	14848	-0-	-0-	565	1	14283	3	N	-0-		-0-	
08		15006 X	15006	-0-	-0-	570	1	14436	3	N	-0-		-0-	
09		12777 X	12777	-0-	-0-	64	1	12713	3	N	-0-		-0-	
10		12727 X	12727	-0-	-0-	62	1	12665	3	N	-0-		-0-	
11		13844 X	13844	-0-	-0-	67	1	13777	3	N	-0-		-0-	
12		14942 X	14157	-0-	-785	69	1	14088	3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 169,823

TOTAL CONDENSATE PROD: 156

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850													
01		8804 X	6976	-0-	-1828	861	1	6106	3	N	8		30
						9	9						
02		8236 X	7624	-0-	-612	842	1	6771	3	N	10		40
						11	9						
03		8308 X	7871	-0-	-437	882	1	6978	3	N	10		50
						11	9						
04		8040 X	7600	-0-	-440	857	1	6731	3	N	11		61
						12	9						
05		8308 X	6053	-0-	-2255	819	1	5223	3	N	10		71
						11	9						
06		7890 X	1724	-0-	-6166	641	1	1052	3	N	28		99
						31	9						
07		8897 X	8897	-0-	-0-	937	1	7958	3	N	2		101
						2	9						
08		7888 X	7888	-0-	-0-	878	1	7009	3	N	1		102
						1	9						
09		8040 X	8040	-0-	-0-	869	1	7167	3	N	4		106
						4	9						
10		8897 X	6533	-0-	-2364	808	1	5725	3	N	-0-		106
11		8610 X	4762	-0-	-3848	746	1	4015	3	N	1		107
						1	9						
*12		8607 X	8607	-0-	-0-	913	1	7694	3	N	-0-		107

TOTAL GAS PROD: 82,575

TOTAL CONDENSATE PROD: 85

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580													
01		14229 X	13359	-0-	-870	457	1	12902	3	N	-0-		-0-
02		13282 X	12803	-0-	-479	426	1	12377	3	N	-0-		-0-
03		14198 X	14122	-0-	-76	467	1	13655	3	N	-0-		-0-
04		13664 X	13664	-0-	-0-	455	1	13209	3	N	-0-		-0-
05		14233 X	14233	-0-	-0-	474	1	13759	3	N	-0-		-0-
06		14173 X	14173	-0-	-0-	462	1	13711	3	N	-0-		-0-
07		14362 X	14362	-0-	-0-	515	1	13847	3	N	-0-		-0-
08		14229 X	13463	-0-	-766	484	1	12979	3	N	-0-		-0-
09		13830 X	12388	-0-	-1442	414	1	11974	3	N	-0-		-0-
10		14291 X	13624	-0-	-667	66	1	13558	3	N	-0-		-0-
11		13830 X	12763	-0-	-1067	62	1	12701	3	N	-0-		-0-
12		14353 X	12720	-0-	-1633	62	1	12658	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 161,674

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14654 X	14654	-0-	-0-	-0-	14654	3		N	-0-			-0-
02	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	13722	3		N	-0-			-0-
03	14973 X	11491	-0-	-3482	-0-	11491	3		N	-0-			-0-
04	14490 X	10075	-0-	-4415	-0-	10075	3		N	-0-			-0-
05	14973 X	13399	-0-	-1574	-0-	13399	3		N	-0-			-0-
06	14190 X	11409	-0-	-2781	-0-	11409	3		N	-0-			-0-
07	14663 X	12482	-0-	-2181	-0-	12482	3		N	-0-			-0-
08	13392 X	12646	-0-	-746	-0-	12646	3		N	-0-			-0-
09	12960 X	11686	-0-	-1274	-0-	11686	3		N	-0-			-0-
10	13392 X	11542	-0-	-1850	-0-	11542	3		N	-0-			-0-
11	12240 X	11430	-0-	-810	-0-	11430	3		N	-0-			-0-
12	12648 X	11830	-0-	-818	-0-	11830	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		146,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512													
01	13857 X	12313	-0-	-1544	-0-	12313	3		N	-0-			-0-
02	12557 X	11584	-0-	-973	-0-	11584	3		N	-0-			-0-
03	12989 X	10354	-0-	-2635	-0-	10354	3		N	-0-			-0-
04	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	3		N	-0-			-0-
05	13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	13884	3		N	-0-			-0-
06	11970 X	11952	-0-	-18	-0-	11952	3		N	-0-			-0-
07	13764 X	11375	-0-	-2389	-0-	11375	3		N	-0-			-0-
08	13857 X	11623	-0-	-2234	-0-	11623	3		N	-0-			-0-
09	13410 X	10864	-0-	-2546	-0-	10864	3		N	-0-			-0-
10	13857 X	10581	-0-	-3276	-0-	10581	3		N	-0-			-0-
11	11940 X	9946	-0-	-1994	-0-	9946	3		N	-0-			-0-
12	11625 X	9896	-0-	-1729	-0-	9896	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		137,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761														
01	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	544	1	14049	3	N	101	101	0	-0-
						111	9							
02	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	513	1	13441	3	N	96	96	0	-0-
						106	9							
03	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	526	1	14126	3	N	102	102	0	-0-
						112	9							
04	14100 X	13972	-0-	-128	-0-	505	1	13445	3	N	20	20	0	-0-
						22	9							
05	14570 X	14317	-0-	-253	-0-	519	1	13776	3	N	20	20	0	-0-
						22	9							
06	14100 X	13852	-0-	-248	-0-	493	1	13337	3	N	20	20	0	-0-
						22	9							
07	14570 X	14148	-0-	-422	-0-	535	1	13591	3	N	20	20	0	-0-
						22	9							
08	14570 X	13837	-0-	-733	-0-	523	1	13292	3	N	20	20	0	-0-
						22	9							
09	13980 X	13387	-0-	-593	-0-	67	1	13299	3	N	19	19	0	-0-
						21	9							
10	14322 X	13684	-0-	-638	-0-	66	1	13597	3	N	19	19	0	-0-
						21	9							
11	13860 X	13161	-0-	-699	-0-	63	1	13077	3	N	19	19	0	-0-
						21	9							
12	13857 X	12010	-0-	-1847	-0-	59	1	11932	3	N	17	17	0	-0-
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		165,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		473								

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		15469 X	12471	-0-	-2998	-0-	461 1	12010 3	Y		-0-	6
02		12963 X	11531	-0-	-1432	-0-	418 1	11113 3	Y		-0-	6
03		13857 X	12043	-0-	-1814	-0-	433 1	11610 3	Y		-0-	6
04		12690 X	11618	-0-	-1072	-0-	417 1	11201 3	Y		-0-	6
05		12958 X	11346	-0-	-1612	-0-	408 1	10938 3	Y		-0-	6
06		12000 X	10983	-0-	-1017	-0-	388 1	10595 3	Y		-0-	6
07		12338 X	11476	-0-	-862	-0-	425 1	10977 3	Y	67	73 1	-0-
							74 9					
08		12028 X	11257	-0-	-771	-0-	420 1	10837 3	Y		-0-	-0-
09		11610 X	10866	-0-	-744	-0-	381 1	10485 3	Y		-0-	-0-
10		11470 X	11245	-0-	-225	-0-	55 1	11190 3	Y		-0-	-0-
11		11100 X	10941	-0-	-159	-0-	53 1	10888 3	Y		-0-	-0-
12		11470 X	11222	-0-	-248	-0-	55 1	11167 3	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			136,999			TOTAL CONDENSATE PROD:			67			

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		17112 X	15303	-0-	-1809	-0-	15303 3		N		-0-	-0-
02		16008 X	13885	-0-	-2123	-0-	13885 3		N		-0-	-0-
03		17112 X	16389	-0-	-723	-0-	16389 3		N		-0-	-0-
04		17164 X	17164	-0-	-0-	-0-	17164 3		N		-0-	-0-
05		17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	17131 3		N		-0-	-0-
06		15870 X	14619	-0-	-1251	-0-	14619 3		N		-0-	-0-
07		17112 X	14737	-0-	-2375	-0-	14737 3		N		-0-	-0-
08		17112 X	13651	-0-	-3461	-0-	13651 3		N		-0-	-0-
09		16560 X	13164	-0-	-3396	-0-	13164 3		N		-0-	-0-
10		17112 X	13105	-0-	-4007	-0-	13105 3		N		-0-	-0-
11		14610 X	12127	-0-	-2483	-0-	12127 3		N		-0-	-0-
12		14725 X	12350	-0-	-2375	-0-	12350 3		N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			173,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		13631 X	13631	-0-	-0-	-0-	278 1	13353 3	N		-0-	-0-
02		13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	296 1	12726 3	N		-0-	-0-
03		12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	372 1	12534 3	N		-0-	-0-
04		13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	360 1	12795 3	N		-0-	-0-
05		12674 X	12674	-0-	-0-	-0-	365 1	12309 3	N		-0-	-0-
06		10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	349 1	10251 3	N		-0-	-0-
07		10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	369 1	10501 3	N		-0-	-0-
08		11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	108 1	11032 3	N		-0-	-0-
09		11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	360 1	10924 3	N		-0-	-0-
10		11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	343 1	11622 3	N		-0-	-0-
11		13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	359 1	12719 3	N		-0-	-0-
12		8959 X	4365	-0-	-4594	-0-	336 1	4029 3	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			138,690			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062												COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 8575 - 12250	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	2276 1	10450 3		N	-0-			-0-			
02		11339 X	5312	-0-	-6027	-0-	1932 1	3380 3		N	-0-			-0-			
03		12121 X	2564	-0-	-9557	-0-	998 1	1566 3		N	-0-			-0-			
04		12510 X	4990	-0-	-7520	-0-	469 1	4521 3		N	-0-			-0-			
05		12927 X	589	-0-	-12338	-0-	589 1			N	-0-			-0-			
06		12330 X	4498	-0-	-7832	-0-	713 1	3785 3		N	-0-			-0-			
07		5673 X	2738	-0-	-2935	-0-	590 1	2148 3		N	-0-			-0-			
08		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-				N	-0-			-0-			
09		4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-				N	-0-			-0-			
10		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-			-0-			
11		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-				N	37	37 1		-0-			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29	24 1		5			
TOTAL GAS PROD:		33,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		66											

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065												COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 6447		PERF. 6625 - 9203	
01		13547 X	11733	-0-	-1814	-0-	458 1	11275 3		N	-0-			19			
02		12673 X	11004	-0-	-1669	-0-	494 1	10510 3		N	-0-			19			
03		13113 X	11025	-0-	-2088	-0-	502 1	10523 3		N	-0-			19			
04		11460 X	10367	-0-	-1093	-0-	484 1	5 2		N	-0-			19			
							9878 3										
05		11749 X	10679	-0-	-1070	-0-	478 1	10201 3		N	-0-			19			
06		11370 X	8906	-0-	-2464	-0-	407 1	8499 3		N	-0-			19			
07		11842 X	10512	-0-	-1330	-0-	459 1	10053 3		N	-0-			19			
08		11036 X	5757	-0-	-5279	-0-	323 1	5434 3		N	-0-			19			
09		10380 X	5957	-0-	-4423	-0-	494 1	5463 3		N	-0-			19			
10		10664 X	8822	-0-	-1842	-0-	551 1	8271 3		N	-0-			19			
11		10170 X	7451	-0-	-2719	-0-	531 1	4 2		N	-0-			19			
							6916 3										
12		10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-				N	-0-			19			
TOTAL GAS PROD:		102,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107												COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 8600 - 9829	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 1			N	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-				Y	80	74 1		6			
TOTAL GAS PROD:		95		TOTAL CONDENSATE PROD:		80											

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	1283	1	9153	3	N	-0-					38
02		13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	1239	1	11917	3	N	-0-					38
03		14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	852	1	13448	3	N	-0-					38
04		10110 X	8138	-0-	-1972	-0-	460	1	7678	3	N	-0-					38
05		12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					38
06		12360 X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					38
07		12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					38
08		12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					38
09		8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					38
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149			149	1	38
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31	1	3
TOTAL GAS PROD:		46,030				TOTAL CONDENSATE PROD:		149									

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012										TOTAL DEPTH	6630	PERF.	8700 - 10979				
01		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					47
02		841 X	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					47
03		899 X	818	-0-	-81	-0-	818	1			N	-0-					47
04		234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	1			N	-0-					47
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06		780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					47
07		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					47
08		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					47
09		240 X	-0-	-0-	-240	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32			79	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,052				TOTAL CONDENSATE PROD:		32									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013										TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8956 - 13771				
01		7533 X	4743	-0-	-2790	-0-	908	1	3757	3	N	71					131
02		7047 X	5064	-0-	-1983	-0-	78	9	623	1	4354	3	N	79	176	1	34
03		7533 X	5704	-0-	-1829	-0-	87	9	666	1	4958	3	N	73			107
04		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	80	9	630	1	5120	3	N	76			183
05		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	84	9	647	1	5045	3	N	67	176	1	74
06		5520 X	5365	-0-	-155	-0-	74	9	610	1	4683	3	N	65			139
07		6014 X	5305	-0-	-709	-0-	72	9	646	1	4602	3	N	52	173	1	18
08		6014 X	4858	-0-	-1156	-0-	57	9	592	1	4215	3	N	46			64
09		5820 X	5054	-0-	-766	-0-	51	9	591	1	4406	3	N	52	52	1	64
10		5766 X	4272	-0-	-1494	-0-	57	9	455	1	3764	3	N	48			112
11		5370 X	4269	-0-	-1101	-0-	53	9	434	1	3774	3	N	55			167
12		5301 X	4371	-0-	-930	-0-	61	9	491	1	3810	3	N	64	178	1	53
							70	9									
TOTAL GAS PROD:		60,605				TOTAL CONDENSATE PROD:		748									

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14801 X	14801	-0-	-0-	-0-	1435	1	13311	3	N	50	173	1			13
							55	9									
02		12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	1290	1	11400	3	N	16					29
							18	9									
03		15667 X	15667	-0-	-0-	-0-	778	1	14740	3	N	135					164
							149	9									
04		21350 X	21350	-0-	-0-	-0-	857	1	20413	3	N	73	174	1			63
							80	9									
05		20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	816	1	19915	3	N	83					146
							91	9									
06		12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	481	1	12396	3	N	49	172	1			23
							54	9									
07		17728 X	17728	-0-	-0-	-0-	698	1	17001	3	N	26					49
							29	9									
08		16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	643	1	15825	3	N	65					114
							72	9									
09		15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	560	1	14603	3	N	82	172	1			24
							90	9									
10		15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	73	1	14993	3	N	41					65
							45	9									
11		14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	72	1	14781	3	N	69	110	1			24
							76	9									
12		15655 X	15057	-0-	-598	-0-	74	1	14936	3	N	43					67
							47	9									
TOTAL GAS PROD:			192,897											TOTAL CONDENSATE PROD:			732

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927																	
01		10943 X	10939	-0-	-4	-0-	28	1	10911	3	N	-0-					-0-
02		10469 X	10288	-0-	-181	-0-	10288	3			N	-0-					-0-
03		11191 X	4811	-0-	-6380	-0-	42	1	4769	3	N	-0-					-0-
04		10830 X	3696	-0-	-7134	-0-	287	1	3409	3	N	-0-					-0-
05		14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	39	1	14407	3	N	-0-					-0-
06		20886 X	20886	-0-	-0-	-0-	20886	3			N	-0-					-0-
07		19227 X	19227	-0-	-0-	-0-	19227	3			N	-0-					-0-
08		20309 X	20309	-0-	-0-	-0-	20309	3			N	-0-					-0-
09		19456 X	19456	-0-	-0-	-0-	19456	3			N	-0-					-0-
10		19949 X	19949	-0-	-0-	-0-	19949	3			N	-0-					-0-
11		18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	18710	3			N	-0-					-0-
*12		18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	18017	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			180,734											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	25699 X	25591	-0-	-108	-0-	942	1	24637	3	Y	11		39
02	24041 X	23388	-0-	-653	-0-	12	9	843	1	Y	6		45
03	25699 X	24556	-0-	-1143	-0-	7	9	873	1	Y	16	27 1	34
04	24870 X	23596	-0-	-1274	-0-	18	9	844	1	Y	7	1 1	40
05	25699 X	22520	-0-	-3179	-0-	8	9	830	1	Y	2		42
06	24780 X	20685	-0-	-4095	-0-	2	9	751	1	Y	1		43
07	24986 X	22778	-0-	-2208	-0-	1	9	868	1	Y	6		49
08	24552 X	22738	-0-	-1814	-0-	7	9	864	1	Y	5		54
09	23610 X	20919	-0-	-2691	-0-	6	9	751	1	Y	5		59
10	22785 X	18981	-0-	-3804	-0-	9	9	92	1	Y	6		65
*11	22050 X	18967	-0-	-3083	-0-	7	9	92	1	Y	3		68
12	22785 X	18561	-0-	-4224	-0-	3	9	91	1	Y	8		76
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		263,280				TOTAL CONDENSATE PROD:		76					

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	38905 X	37172	-0-	-1733	-0-	1412	1	35760	3	N	-0-		38
02	36366 X	34140	-0-	-2226	-0-	1235	1	32905	3	N	-0-		38
03	38378 X	34845	-0-	-3533	-0-	1238	1	33607	3	N	-0-	21 1	17
04	36510 X	33140	-0-	-3370	-0-	1187	1	31953	3	N	-0-		17
05	37355 X	33818	-0-	-3537	-0-	1214	1	32604	3	N	-0-		17
06	35970 X	31999	-0-	-3971	-0-	1129	1	30870	3	N	-0-		17
07	36487 X	32714	-0-	-3773	-0-	1221	1	31493	3	N	-0-		17
08	34844 X	32120	-0-	-2724	-0-	1231	1	30889	3	N	-0-		17
09	33150 X	30850	-0-	-2300	-0-	1114	1	29736	3	N	-0-		17
10	33821 X	31361	-0-	-2460	-0-	153	1	31208	3	N	-0-		17
11	32010 X	30394	-0-	-1616	-0-	147	1	30226	3	N	19		36
12	31744 X	31579	-0-	-165	-0-	21	9	155	1	N	12	46 1	2
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		394,132				TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	75 1	9035 3	N	40			71
							44 9						
02		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	45 1	7669 3	N	61			132
							67 9						
03		7254 X	7186	-0-	-68	-0-	42 1	7144 3	N	-0-			132
04		7020 X	5549	-0-	-1471	-0-	30 1	3 2	N	-0-			132
							5516 3						
05		7254 X	6587	-0-	-667	-0-	34 1	6490 3	N	57	175 1		14
							63 9						
06		7020 X	6125	-0-	-895	-0-	38 1	6087 3	N	-0-			14
07		7254 X	6347	-0-	-907	-0-	43 1	6304 3	N	-0-			14
08		7192 X	6316	-0-	-876	-0-	32 1	6284 3	N	-0-			14
09		6360 X	5543	-0-	-817	-0-	33 1	5325 3	N	168	168 1		14
							185 9						
10		6572 X	5867	-0-	-705	-0-	383 1	5484 3	N	-0-			14
11		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	521 1	4 2	N	-0-			14
							6648 3						
12		6355 X	5560	-0-	-795	-0-	30 1	12 2	N	71	60 1		25
							5440 3	78 9					
TOTAL GAS PROD:			79,188		TOTAL CONDENSATE PROD:			397					

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536													
01		12338 X	11429	-0-	-909	-0-	1129 1	10300 3	N	-0-			-0-
02		11542 X	10685	-0-	-857	-0-	1047 1	9638 3	N	-0-			-0-
03		12338 X	11344	-0-	-994	-0-	1110 1	10234 3	N	-0-			-0-
04		11070 X	10439	-0-	-631	-0-	1059 1	9380 3	N	-0-			-0-
05		11439 X	9531	-0-	-1908	-0-	1054 1	8477 3	N	-0-			-0-
06		11070 X	5409	-0-	-5661	-0-	857 1	4552 3	N	-0-			-0-
07		11408 X	771	-0-	-10637	-0-	742 1	29 3	N	-0-			-0-
08		11346 X	9636	-0-	-1710	-0-	1047 1	8589 3	N	-0-			-0-
09		10440 X	7167	-0-	-3273	-0-	922 1	6245 3	N	-0-			-0-
10		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	789 1	9224 3	N	-0-			-0-
11		9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	764 1	8991 3	N	-0-			-0-
12		9641 X	6797	-0-	-2844	-0-	758 1	6039 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			102,976		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050													
01		21338 X	21338	-0-	-0-	-0-	712 1	20626 3	N	-0-			-0-
02		19952 X	18443	-0-	-1509	-0-	605 1	17838 3	N	-0-			-0-
03		21328 X	17968	-0-	-3360	-0-	576 1	17392 3	N	-0-			-0-
04		20640 X	16946	-0-	-3694	-0-	546 1	16400 3	N	-0-			-0-
05		21328 X	17235	-0-	-4093	-0-	559 1	16676 3	N	-0-			-0-
06		20640 X	17493	-0-	-3147	-0-	551 1	16942 3	N	-0-			-0-
07		19716 X	18750	-0-	-966	-0-	630 1	18120 3	N	-0-			-0-
08		17980 X	16909	-0-	-1071	-0-	568 1	16341 3	N	-0-			-0-
09		17490 X	14136	-0-	-3354	-0-	440 1	13696 3	N	-0-			-0-
10		20985 X	20985	-0-	-0-	-0-	102 1	20883 3	N	-0-			-0-
11		20482 X	20482	-0-	-0-	-0-	99 1	20383 3	N	-0-			-0-
*12		20198 X	20198	-0-	-0-	-0-	99 1	20099 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			220,883		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16492 X	14801	-0-	-1691	-0-	549	1	14252	3	Y	-0-	-0-	
02		15428 X	13630	-0-	-1798	-0-	499	1	13131	3	Y	-0-	-0-	
03		16492 X	14213	-0-	-2279	-0-	511	1	13702	3	Y	-0-	-0-	
04		15960 X	13587	-0-	-2373	-0-	490	1	13097	3	Y	-0-	-0-	
05		15903 X	14902	-0-	-1001	-0-	538	1	14364	3	Y	-0-	-0-	
06		14167 X	14167	-0-	-0-	-0-	504	1	13663	3	Y	-0-	-0-	
07		14711 X	14711	-0-	-0-	-0-	547	1	14003	3	Y	146	146 1	
							161	9						
08		15008 X	15008	-0-	-0-	-0-	560	1	14447	3	Y	1	1	
							1	9						
09		14570 X	14570	-0-	-0-	-0-	512	1	14058	3	Y	-0-	1	
10		14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	73	1	14912	3	Y	-0-	1	
11		14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	69	1	14302	3	Y	-0-	1	
12		15066 X	14860	-0-	-206	-0-	73	1	14787	3	Y	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:			173,805			TOTAL CONDENSATE PROD:			147					

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325														
01		12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	480	1	12128	3	N	55	55 0	
							61	9						
02		12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	475	1	12262	3	N	48	48 0	
							53	9						
03		13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	483	1	13042	3	N	52	52 0	
							57	9						
04		12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	463	1	12202	3	N	-0-	-0-	
05		13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	478	1	12547	3	N	-0-	-0-	
06		12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	451	1	12040	3	N	-0-	-0-	
07		12751 X	12751	-0-	-0-	-0-	485	1	12266	3	N	-0-	-0-	
08		12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	467	1	11790	3	N	-0-	-0-	
09		11550 X	10526	-0-	-1024	-0-	53	1	10473	3	N	-0-	-0-	
10		12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	63	1	12788	3	N	-0-	-0-	
11		12066 X	12066	-0-	-0-	-0-	58	1	12008	3	N	-0-	-0-	
12		12741 X	12092	-0-	-649	-0-	59	1	12033	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			149,765			TOTAL CONDENSATE PROD:			155					

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690														
01		22289 X	20609	-0-	-1680	-0-	482	1	20127	3	N	-0-	-0-	
02		20735 X	19107	-0-	-1628	-0-	444	1	18663	3	N	-0-	-0-	
03		21948 X	20037	-0-	-1911	-0-	450	1	19587	3	N	-0-	-0-	
04		20760 X	19204	-0-	-1556	-0-	434	1	18770	3	N	-0-	-0-	
05		21080 X	19687	-0-	-1393	-0-	443	1	19244	3	N	-0-	-0-	
06		19950 X	18820	-0-	-1130	-0-	410	1	18410	3	N	-0-	-0-	
07		20429 X	19385	-0-	-1044	-0-	660	1	18725	3	N	-0-	-0-	
08		20026 X	19209	-0-	-817	-0-	652	1	18557	3	N	-0-	-0-	
09		19200 X	18366	-0-	-834	-0-	580	1	17786	3	N	-0-	-0-	
10		19685 X	18938	-0-	-747	-0-	92	1	18846	3	N	-0-	-0-	
11		18810 X	18297	-0-	-513	-0-	88	1	18209	3	N	-0-	-0-	
12		19375 X	18704	-0-	-671	-0-	92	1	18612	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			230,363			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		24490 X	23472	-0-	-1018	-0-		559	1	22913	3	N	-0-					-0-
02		22765 X	21811	-0-	-954	-0-		515	1	21296	3	N	-0-					-0-
03		24304 X	22876	-0-	-1428	-0-		519	1	22357	3	N	-0-					-0-
04		23370 X	21884	-0-	-1486	-0-		499	1	21385	3	N	-0-					-0-
05		23746 X	22258	-0-	-1488	-0-		505	1	21753	3	N	-0-					-0-
06		22710 X	21340	-0-	-1370	-0-		469	1	20871	3	N	-0-					-0-
07		23312 X	21980	-0-	-1332	-0-		759	1	21221	3	N	-0-					-0-
08		22878 X	21617	-0-	-1261	-0-		739	1	20878	3	N	-0-					-0-
09		21870 X	20598	-0-	-1272	-0-		656	1	19942	3	N	-0-					-0-
10		22258 X	21153	-0-	-1105	-0-		103	1	21050	3	N	-0-					-0-
11		21330 X	20277	-0-	-1053	-0-		98	1	20179	3	N	-0-					-0-
12		21948 X	20632	-0-	-1316	-0-		101	1	20531	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			259,898			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																		
01		21514 X	19487	-0-	-2027	-0-		738	1	18749	3	N	-0-					-0-
02		20126 X	18759	-0-	-1367	-0-		699	1	18060	3	N	-0-					-0-
03		21514 X	19715	-0-	-1799	-0-		703	1	19012	3	N	-0-					-0-
04		20490 X	18521	-0-	-1969	-0-		673	1	17848	3	N	-0-					-0-
05		20057 X	19509	-0-	-548	-0-		713	1	18796	3	N	-0-					-0-
06		19410 X	18507	-0-	-903	-0-		663	1	17844	3	N	-0-					-0-
07		20057 X	18611	-0-	-1446	-0-		706	1	17905	3	N	-0-					-0-
08		19716 X	18560	-0-	-1156	-0-		699	1	17861	3	N	-0-					-0-
09		18870 X	15822	-0-	-3048	-0-		80	1	15742	3	N	-0-					-0-
10		19499 X	18491	-0-	-1008	-0-		90	1	18401	3	N	-0-					-0-
11		18510 X	17999	-0-	-511	-0-		87	1	17912	3	N	-0-					-0-
12		18600 X	18428	-0-	-172	-0-		90	1	18338	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			222,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579																		
01		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-						N	-0-					19
02		1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-						N	-0-					19
03		1178 X	683	-0-	-495	-0-		683	1			N	-0-					19
04		1140 X	206	-0-	-934	-0-		206	1			N	-0-					19
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06		660 X	-0-	-0-	-660	-0-						N	-0-					19
07		682 X	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-					19
08		682 X	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-					19
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					19
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	69	69	1			19
TOTAL GAS PROD:			889			TOTAL CONDENSATE PROD:			69									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
HILL TOP RANCH		WELL #:	1H	RRCID ->	268215	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	6687 -	9334
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		10168 X	7666	-0-	-2502	-0-	7666 3	N	-0-		-0-	
02		9309 X	7207	-0-	-2102	-0-	7207 3	N	-0-		-0-	
03		9951 X	6122	-0-	-3829	-0-	6122 3	N	-0-		-0-	
04		9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	9666 3	N	-0-		-0-	
05		10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	10286 3	N	-0-		-0-	
06		9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	9857 3	N	-0-		-0-	
07		9982 X	9915	-0-	-67	-0-	9915 3	N	-0-		-0-	
08		10292 X	9600	-0-	-692	-0-	9600 3	N	-0-		-0-	
09		9960 X	9078	-0-	-882	-0-	9078 3	N	-0-		-0-	
10		10292 X	9051	-0-	-1241	-0-	9051 3	N	-0-		-0-	
11		9870 X	8616	-0-	-1254	-0-	8616 3	N	-0-		-0-	
12		9703 X	7511	-0-	-2192	-0-	7511 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			104,575			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A'		WELL #:	1H	RRCID ->	268216	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	7117 -	10520
01		31682 X	28149	-0-	-3533	-0-	1020 1	27129 3	N	-0-		27
02		28565 X	26253	-0-	-2312	-0-	929 1	25324 3	N	-0-		27
03		29574 X	27076	-0-	-2498	-0-	940 1	26136 3	N	-0-		27
04		27870 X	25806	-0-	-2064	-0-	902 1	24904 3	N	-0-		27
05		28334 X	26094	-0-	-2240	-0-	920 1	25156 3	N	16	43 1	-0-
							18 9					
06		27240 X	25134	-0-	-2106	-0-	865 1	24268 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
07		28055 X	25979	-0-	-2076	-0-	947 1	25032 3	N	-0-		-0-
08		27063 X	25748	-0-	-1315	-0-	937 1	24811 3	N	-0-		-0-
09		25800 X	24601	-0-	-1199	-0-	842 1	23759 3	N	-0-		-0-
10		26102 X	25066	-0-	-1036	-0-	122 1	24944 3	N	-0-		-0-
11		25140 X	23892	-0-	-1248	-0-	115 1	23777 3	N	-0-		-0-
12		25637 X	24345	-0-	-1292	-0-	119 1	24226 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			308,143			TOTAL CONDENSATE PROD:			17			

HILL TOP RANCH		WELL #:	2H	RRCID ->	268228	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	6652	PERF.	6681 -	9466
01		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	678 1	7601 3	N	-0-		-0-
02		9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	738 1	8341 3	N	-0-		-0-
03		8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	778 1	7869 3	N	-0-		-0-
04		8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	112 1	8789 3	N	-0-		-0-
05		8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	8191 3		N	-0-		-0-
06		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140 3		N	-0-		-0-
07		8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	8082 3		N	-0-		-0-
08		10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	10593 3		N	-0-		-0-
09		9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	9895 3		N	-0-		-0-
10		9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	9560 3		N	-0-		-0-
11		9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	9042 3		N	-0-		-0-
12		10478 X	6099	-0-	-4379	-0-	6099 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			103,508			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE
01	7936 X	7321	-0-	-615	-0-	59 1	7201 3	N	55				198
						61 9							
02	7424 X	6509	-0-	-915	-0-	38 1	6435 3	N	33				231
						36 9							
03	7936 X	6776	-0-	-1160	-0-	38 1	6649 3	N	81	158	1		154
						89 9							
04	7350 X	6627	-0-	-723	-0-	35 1	3 2	N	31				185
						6555 3	34 9						
05	7595 X	6784	-0-	-811	-0-	35 1	6703 3	N	42				227
						46 9							
06	7080 X	6248	-0-	-832	-0-	38 1	6174 3	N	33	157	1		103
						36 9							
07	6944 X	6657	-0-	-287	-0-	44 1	6589 3	N	22				125
						24 9							
08	6851 X	6310	-0-	-541	-0-	31 1	6238 3	N	37				162
						41 9							
09	6630 X	6018	-0-	-612	-0-	37 1	5975 3	N	5				167
						6 9							
10	6789 X	6183	-0-	-606	-0-	38 1	6135 3	N	9	164	1		12
						10 9							
11	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	41 1	4 2	N	20				32
						6951 3	22 9						
12	6603 X	6374	-0-	-229	-0-	35 1	14 2	N	-0-				32
						6325 3							
TOTAL GAS PROD:		78,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		368							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE
01	17575 X	17575	-0-	-0-	-0-	145 1	17295 3	N	123	180	1		213
						135 9							
02	15950 X	15918	-0-	-32	-0-	92 1	15715 3	N	101	186	1		128
						111 9							
03	17050 X	16497	-0-	-553	-0-	95 1	16260 3	N	129				257
						142 9							
04	17010 X	15810	-0-	-1200	-0-	84 1	8 2	N	86	184	1		159
						15623 3	95 9						
05	17577 X	15681	-0-	-1896	-0-	83 1	15530 3	N	62	155	1		66
						68 9							
06	17010 X	14760	-0-	-2250	-0-	90 1	14589 3	N	74				140
						81 9							
07	17019 X	15134	-0-	-1885	-0-	101 1	14955 3	N	71	162	1		49
						78 9							
08	16492 X	15602	-0-	-890	-0-	78 1	15459 3	N	59				108
						65 9							
09	15810 X	14280	-0-	-1530	-0-	89 1	14159 3	N	29				137
						32 9							
10	15686 X	14511	-0-	-1175	-0-	91 1	14301 3	N	108	209	1		36
						119 9							
11	15090 X	14378	-0-	-712	-0-	85 1	8 2	N	-0-				36
						14285 3							
12	15593 X	14718	-0-	-875	-0-	81 1	31 2	N	117	57	1		96
						14477 3	129 9						
TOTAL GAS PROD:		184,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		959							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14384 X	14096	-0-	-288	-0-	118	1	13755	3	N	203	175	1	60
							223	9							
02		13456 X	12770	-0-	-686	-0-	76	1	12503	3	N	174	183	1	51
							191	9							
03		14384 X	13246	-0-	-1138	-0-	76	1	12962	3	N	189	178	1	62
							208	9							
04		13650 X	12982	-0-	-668	-0-	69	1	6	2	N	173	181	1	54
							12717	3	190	9					
05		14105 X	13357	-0-	-748	-0-	70	1	13091	3	N	178	180	1	52
							196	9							
06		13650 X	12244	-0-	-1406	-0-	75	1	11985	3	N	167			219
							184	9							
07		13640 X	12645	-0-	-995	-0-	85	1	12387	3	N	157	179	1	197
							173	9							
08		13423 X	12662	-0-	-761	-0-	64	1	12492	3	N	96	179	1	114
							106	9							
09		12990 X	12038	-0-	-952	-0-	75	1	11842	3	N	110	174	1	50
							121	9							
10		13361 X	12535	-0-	-826	-0-	78	1	12311	3	N	133	183	1	-0-
							146	9							
11		12240 X	11770	-0-	-470	-0-	69	1	7	2	N	194	194	1	-0-
							11481	3	213	9					
12		12648 X	12336	-0-	-312	-0-	68	1	26	2	N	181	181	1	-0-
							12043	3	199	9					
TOTAL GAS PROD:			152,681				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,955					

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		17918 X	16576	-0-	-1342	-0-	386	1	16190	3	N	-0-			-0-
02		16762 X	16273	-0-	-489	-0-	375	1	15898	3	N	-0-			-0-
03		17918 X	16591	-0-	-1327	-0-	364	1	16227	3	N	-0-			-0-
04		16800 X	15859	-0-	-941	-0-	356	1	15503	3	N	-0-			-0-
05		17391 X	16205	-0-	-1186	-0-	358	1	15847	3	N	-0-			-0-
06		16830 X	15555	-0-	-1275	-0-	334	1	15221	3	N	-0-			-0-
07		17391 X	15992	-0-	-1399	-0-	536	1	15456	3	N	-0-			-0-
08		16585 X	15921	-0-	-664	-0-	532	1	15389	3	N	-0-			-0-
09		15870 X	15146	-0-	-724	-0-	470	1	14676	3	N	-0-			-0-
10		16213 X	15619	-0-	-594	-0-	76	1	15543	3	N	-0-			-0-
11		15570 X	14960	-0-	-610	-0-	72	1	14888	3	N	-0-			-0-
12		15779 X	15109	-0-	-670	-0-	74	1	15035	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			189,806				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
G. W. RAMSEY		WELL #:	1H	RRCID ->	268366	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	7348 - 12180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		8287 X	8287	-0-	-0-	1031	1	7243	3	N	12	59
						13	9					
02		7546 X	7546	-0-	-0-	921	1	6607	3	N	16	75
						18	9					
03		7324 X	7324	-0-	-0-	738	1	6573	3	N	12	87
						13	9					
04		7433 X	7433	-0-	-0-	937	1	6484	3	N	11	98
						12	9					
05		7508 X	7508	-0-	-0-	994	1	6504	3	N	9	107
						10	9					
06		7342 X	7342	-0-	-0-	789	1	6545	3	N	7	114
						8	9					
07		7554 X	7554	-0-	-0-	726	1	6822	3	N	5	119
						6	9					
08		7192 X	7119	-0-	-73	670	1	6442	3	N	6	125
						7	9					
09		6960 X	6724	-0-	-236	654	1	6058	3	N	11	136
						12	9					
10		7192 X	7148	-0-	-44	486	1	6651	3	N	10	146
						11	9					
11		7202 X	7202	-0-	-0-	475	1	6718	3	N	8	154
						9	9					
12		7564 X	7495	-0-	-69	446	1	7035	3	N	13	167
						14	9					
TOTAL GAS PROD:			88,682	TOTAL CONDENSATE PROD:			120					

HILL TOP RANCH		WELL #:	3H	RRCID ->	268370	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6900 - 9258	
01	14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	784	1	13640	3	N	-0-	-0-
02	11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	754	1	11011	3	N	-0-	-0-
03	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	958	1	8904	3	N	-0-	-0-
04	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	780	1	12117	3	N	-0-	-0-
05	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	640	1	9772	3	N	-0-	-0-
06	16218 X	16218	-0-	-0-	-0-	777	1	15441	3	N	-0-	-0-
07	16740 X	16740	-0-	-0-	-0-	864	1	15876	3	N	-0-	-0-
08	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	877	1	10651	3	N	-0-	-0-
09	25257 X	25257	-0-	-0-	-0-	870	1	24387	3	N	-0-	-0-
10	26327 X	26327	-0-	-0-	-0-	880	1	25447	3	N	-0-	-0-
11	23977 X	23977	-0-	-0-	-0-	841	1	23136	3	N	-0-	-0-
*12	19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	855	1	18364	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			198,626	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURGESS, JACK		WELL #:	7H	RRCID ->	268373	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	6675 - 8778	
01	13609 X	12970	-0-	-639	-0-	467	1	12503	3	N	-0-	-0-
02	12586 X	11959	-0-	-627	-0-	418	1	11541	3	N	-0-	-0-
03	13175 X	12176	-0-	-999	-0-	424	1	11752	3	N	-0-	-0-
04	12540 X	11646	-0-	-894	-0-	407	1	11239	3	N	-0-	-0-
05	12958 X	11961	-0-	-997	-0-	419	1	11542	3	N	-0-	-0-
06	12540 X	11891	-0-	-649	-0-	406	1	11485	3	N	-0-	-0-
07	12772 X	12738	-0-	-34	-0-	463	1	12275	3	N	-0-	-0-
08	12183 X	11917	-0-	-266	-0-	432	1	11485	3	N	-0-	-0-
09	11880 X	11165	-0-	-715	-0-	378	1	10787	3	N	-0-	-0-
10	12741 X	11103	-0-	-1638	-0-	54	1	11049	3	N	-0-	-0-
11	12330 X	10236	-0-	-2094	-0-	49	1	10187	3	N	-0-	-0-
12	11904 X	10797	-0-	-1107	-0-	53	1	10744	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			140,559	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11749 X	5522	-0-	-6227	-0-	284	1	5221	3	N	15		153
						17	9						
02	10817 X	2484	-0-	-8333	-0-	126	1	2350	3	N	7		160
						8	9						
03	11439 X	9343	-0-	-2096	-0-	461	1	8851	3	N	28		188
						31	9						
04	10950 X	5246	-0-	-5704	-0-	263	1	4965	3	N	16	170 1	34
						18	9						
05	10726 X	455	-0-	-10271	-0-	455	1			N	-0-		34
06	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	1546	1	11327	3	N	43		77
						47	9						
07	9331 X	8936	-0-	-395	-0-	463	1	8439	3	N	31		108
						34	9						
08	9331 X	8642	-0-	-689	-0-	1026	1	7583	3	N	30		138
						33	9						
09	11400 X	8512	-0-	-2888	-0-	1189	1	7291	3	N	29		167
						32	9						
10	11780 X	8825	-0-	-2955	-0-	889	1	7901	3	N	32		199
						35	9						
11	11400 X	7598	-0-	-3802	-0-	740	1	6841	3	Y	15	154 1	60
						17	9						
12	8928 X	6675	-0-	-2253	-0-	644	1	5986	3	Y	41	61 1	40
						45	9						
TOTAL GAS PROD:		85,158				TOTAL CONDENSATE PROD:		287					

JEFF S. FOX (SA)		WELL #:		7H	RRCID ->	268428	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	7988	PERF.	8027 - 13750	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	32705 X	29528	-0-	-3177	-0-	1076	1	28395	3	N	52		161
						57	9						
02	30595 X	27931	-0-	-2664	-0-	998	1	26911	3	N	20		181
						22	9						
03	32364 X	29228	-0-	-3136	-0-	1027	1	28134	3	N	61	187 1	55
						67	9						
04	30000 X	27978	-0-	-2022	-0-	1005	1	26966	3	N	6		61
						7	9						
05	31000 X	28860	-0-	-2140	-0-	1043	1	27814	3	N	3		64
						3	9						
06	28890 X	27817	-0-	-1073	-0-	986	1	26761	3	N	64		128
						70	9						
07	29853 X	26873	-0-	-2980	-0-	1006	1	25856	3	N	10		138
						11	9						
08	29233 X	27988	-0-	-1245	-0-	1046	1	26936	3	N	5		143
						6	9						
09	27990 X	24610	-0-	-3380	-0-	865	1	23736	3	N	8		151
						9	9						
10	28861 X	25913	-0-	-2948	-0-	126	1	25784	3	N	3		154
						3	9						
11	27810 X	25326	-0-	-2484	-0-	122	1	25142	3	N	56	180 1	30
						62	9						
12	27714 X	25424	-0-	-2290	-0-	125	1	25274	3	N	23		53
						25	9						
TOTAL GAS PROD:		327,476				TOTAL CONDENSATE PROD:		311					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
EARP (SA)		WELL #:		7H	RRCID ->	268454	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	6581	PERF.	7830 - 14103	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		22413 X	21812	-0-	-601	-0-	746 1	21066 3	N	-0-			-0-
02		20822 X	20265	-0-	-557	-0-	679 1	19586 3	N	-0-			-0-
03		22165 X	21013	-0-	-1152	-0-	688 1	20325 3	N	-0-			-0-
04		21450 X	20422	-0-	-1028	-0-	675 1	19747 3	N	-0-			-0-
05		21824 X	21390	-0-	-434	-0-	713 1	20677 3	N	-0-			-0-
06		21120 X	20283	-0-	-837	-0-	653 1	19630 3	N	-0-			-0-
07		21669 X	21134	-0-	-535	-0-	727 1	20407 3	N	-0-			-0-
08		21390 X	16573	-0-	-4817	-0-	569 1	16004 3	N	-0-			-0-
09		20700 X	14726	-0-	-5974	-0-	467 1	14259 3	N	-0-			-0-
10		21390 X	14313	-0-	-7077	-0-	70 1	14243 3	N	-0-			-0-
11		20460 X	12099	-0-	-8361	-0-	58 1	12041 3	N	-0-			-0-
12		20708 X	12931	-0-	-7777	-0-	63 1	12868 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		216,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EARP (SA)		WELL #:		8H	RRCID ->	268514	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	7150 - 12228
01		17546 X	15639	-0-	-1907	-0-	532 1	15107 3	N	-0-		-0-
02		16095 X	15457	-0-	-638	-0-	512 1	14945 3	N	-0-		-0-
03		16988 X	16144	-0-	-844	-0-	527 1	15617 3	N	-0-		-0-
04		15930 X	15002	-0-	-928	-0-	492 1	14510 3	N	-0-		-0-
05		16523 X	15393	-0-	-1130	-0-	508 1	14885 3	N	-0-		-0-
06		15990 X	14767	-0-	-1223	-0-	472 1	14295 3	N	-0-		-0-
07		16523 X	15813	-0-	-710	-0-	538 1	15275 3	N	-0-		-0-
08		16151 X	15663	-0-	-488	-0-	532 1	15131 3	N	-0-		-0-
09		15000 X	14900	-0-	-100	-0-	473 1	14427 3	N	-0-		-0-
10		15810 X	14936	-0-	-874	-0-	73 1	14863 3	N	-0-		-0-
11		15300 X	14551	-0-	-749	-0-	70 1	14481 3	N	-0-		-0-
12		15562 X	14877	-0-	-685	-0-	73 1	14804 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		183,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHARON MCCAFFITY		WELL #:		4H	RRCID ->	268580	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	6743 - 11783
01		7316 X	6932	-0-	-384	-0-	6932 3		N	-0-		1
02		6844 X	6453	-0-	-391	-0-	6453 3		N	-0-		1
03		7316 X	5822	-0-	-1494	-0-	5822 3		N	-0-		1
04		11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	11105 3		N	-0-		1
05		8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	8751 3		N	-0-		1
06		6720 X	6616	-0-	-104	-0-	6616 3		N	-0-		1
07		9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9565 3		N	-0-		1
08		7316 X	7185	-0-	-131	-0-	7185 3		N	-0-		1
09		7080 X	1543	-0-	-5537	-0-	1543 3		N	-0-		1
10		7316 X	6933	-0-	-383	-0-	348 1	6585 3	N	-0-		1
11		14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	362 1	13823 3	N	-0-		1
*12		10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	332 1	9950 3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		95,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	684 1	7637 3	N	-0-			-0-
02		13033 X	13033	-0-	-0-	-0-	660 1	12373 3	N	-0-			-0-
03		10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	690 1	10238 3	N	-0-			-0-
04		11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	593 1	10711 3	N	-0-			-0-
05		15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	671 1	14797 3	N	-0-			-0-
06		15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	549 1	14454 3	N	-0-			-0-
07		16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	308 1	16023 3	N	-0-			-0-
08		10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	707 1	9866 3	N	-0-			-0-
09		8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	647 1	7662 3	N	-0-			-0-
10		2232 X	363	-0-	-1869	-0-	363 1		N	-0-			-0-
11		2160 X	610	-0-	-1550	-0-	610 1		N	-0-			-0-
*12		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	683 1	6756 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350													
01		13423 X	10756	-0-	-2667	-0-	10756 3		N	-0-			-0-
02		12557 X	8783	-0-	-3774	-0-	8783 3		N	-0-			-0-
03		13423 X	7756	-0-	-5667	-0-	7756 3		N	-0-			-0-
04		11220 X	10371	-0-	-849	-0-	10371 3		N	-0-			-0-
05		11098 X	10704	-0-	-394	-0-	10704 3		N	-0-			-0-
06		10410 X	8866	-0-	-1544	-0-	8866 3		N	-0-			-0-
07		10726 X	9123	-0-	-1603	-0-	9123 3		N	-0-			-0-
08		10726 X	7861	-0-	-2865	-0-	7861 3		N	-0-			-0-
09		10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	10554 3		N	-0-			-0-
10		16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	16911 3		N	-0-			-0-
11		12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	12194 3		N	-0-			-0-
*12		10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	10905 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930													
01		18352 X	16934	-0-	-1418	-0-	576 1	16358 3	N	-0-			-0-
02		16965 X	16250	-0-	-715	-0-	540 1	15710 3	N	-0-			-0-
03		18135 X	17606	-0-	-529	-0-	577 1	17029 3	N	-0-			-0-
04		17550 X	16302	-0-	-1248	-0-	540 1	15762 3	N	-0-			-0-
05		17887 X	16809	-0-	-1078	-0-	549 1	16260 3	N	-0-			-0-
06		17040 X	15494	-0-	-1546	-0-	495 1	14999 3	N	-0-			-0-
07		17608 X	15180	-0-	-2428	-0-	516 1	14664 3	N	-0-			-0-
08		17608 X	14722	-0-	-2886	-0-	500 1	14222 3	N	-0-			-0-
09		16290 X	14702	-0-	-1588	-0-	467 1	14235 3	N	-0-			-0-
10		17026 X	17026	-0-	-0-	-0-	83 1	16943 3	N	-0-			-0-
11		15834 X	15834	-0-	-0-	-0-	76 1	15758 3	N	-0-			-0-
*12		16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	80 1	16146 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01		10602 X	9044	-0-	-1558	-0-	331	1	8713	2	N	-0-	-0-			-0-
02		8903 X	8346	-0-	-557	-0-	297	1	8049	2	N	-0-	-0-			-0-
03		9114 X	8101	-0-	-1013	-0-	349	1	7752	2	N	-0-	-0-			-0-
04		8820 X	8031	-0-	-789	-0-	320	1	7711	2	N	-0-	-0-			-0-
05		9114 X	8399	-0-	-715	-0-	318	1	8081	2	N	-0-	-0-			-0-
06		8760 X	7505	-0-	-1255	-0-	325	1	7180	2	N	-0-	-0-			-0-
07		8928 X	8014	-0-	-914	-0-	325	1	7689	2	N	-0-	-0-			-0-
08		8401 X	8189	-0-	-212	-0-	332	1	7857	2	N	-0-	-0-			-0-
09		8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	406	1	7943	2	N	-0-	-0-			-0-
10		8401 X	8384	-0-	-17	-0-	8384	2			N	-0-	-0-			-0-
11		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	422	1	7840	2	N	-0-	-0-			-0-
12		8525 X	7943	-0-	-582	-0-	438	1	7505	2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			98,567			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740																
01		16339 X	16339	-0-	-0-	-0-	824	1	15501	3	N	13				71
02		15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	744	1	14320	3	N	69				140
03		15883 X	15883	-0-	-0-	-0-	773	1	15041	3	N	63				203
04		15147 X	15147	-0-	-0-	-0-	743	1	14358	3	N	42				245
05		15562 X	15504	-0-	-58	-0-	767	1	14689	3	N	44	170	1		119
06		15060 X	14800	-0-	-260	-0-	725	1	14038	3	N	34				153
07		15562 X	15307	-0-	-255	-0-	782	1	14524	3	N	1				154
08		15562 X	15143	-0-	-419	-0-	772	1	14360	3	N	10				164
09		15060 X	14627	-0-	-433	-0-	716	1	13855	3	N	51	173	1		42
10		15500 X	15182	-0-	-318	-0-	98	1	15041	3	N	39				81
11		14820 X	14691	-0-	-129	-0-	94	1	14561	3	N	33				114
12		15221 X	14909	-0-	-312	-0-	97	1	14765	3	N	43				157
TOTAL GAS PROD:			182,672			TOTAL CONDENSATE PROD:			442							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
CARTER, J. E.		WELL #:		7H	RRCID ->	269019	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	6134	PERF. 6400	- 8854		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8029 X	5175	-0-	-2854	-0-	615 1	4503 3	N		52	46 1		14
							57 9							
02		6960 X	4781	-0-	-2179	-0-	415 1	4366 3	N		-0-			14
03		7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	545 1	6977 3	N		51	55 1		10
							56 9							
04		7200 X	7118	-0-	-82	-0-	517 1	3 2	N		16			26
							6580 3	18 9						
05		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	595 1	6840 3	N		51	62 1		15
							56 9							
06		7320 X	6923	-0-	-397	-0-	571 1	6352 3	N		-0-			15
07		7564 X	7240	-0-	-324	-0-	569 1	6671 3	N		-0-			15
08		7564 X	7055	-0-	-509	-0-	552 1	6503 3	N		-0-			15
09		7260 X	7158	-0-	-102	-0-	553 1	6605 3	N		-0-			15
10		7502 X	7397	-0-	-105	-0-	575 1	6822 3	N		-0-	15 1		-0-
11		7020 X	6616	-0-	-404	-0-	570 1	4 2	N		-0-			-0-
							6042 3							
12		7409 X	6117	-0-	-1292	-0-	563 1	12 2	N		-0-			-0-
							5542 3							
TOTAL GAS PROD:			80,649				TOTAL CONDENSATE PROD:				170			

EARP, M. L. 'B'		WELL #:		4H	RRCID ->	269020	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	6627	PERF. 6905	- 10500		
01		11842 X	11257	-0-	-585	-0-	387 1	10870 3	N		-0-		-0-	
02		11078 X	8305	-0-	-2773	-0-	430 1	7875 3	N		-0-		-0-	
03		11594 X	11514	-0-	-80	-0-	380 1	11134 3	N		-0-		-0-	
04		10890 X	10558	-0-	-332	-0-	350 1	10208 3	N		-0-		-0-	
05		11253 X	11251	-0-	-2	-0-	373 1	10878 3	N		-0-		-0-	
06		11130 X	10277	-0-	-853	-0-	331 1	9946 3	N		-0-		-0-	
07		11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	397 1	11285 3	N		-0-		-0-	
08		11501 X	7669	-0-	-3832	-0-	260 1	7409 3	N		-0-		-0-	
09		13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	432 1	13273 3	N		-0-		-0-	
10		13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	64 1	13003 3	N		-0-		-0-	
11		17380 X	17380	-0-	-0-	-0-	84 1	17296 3	N		-0-		-0-	
12		12958 X	9826	-0-	-3132	-0-	48 1	9778 3	N		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			136,491				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
REESE, J. MURIEL		WELL #:		2H	RRCID ->	269029	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	6648	PERF. 7577	- 9516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		11563 X	11292	-0-	-271	-0-	82 1	11210 3	N	-0-		-0-
02		10817 X	10488	-0-	-329	-0-	53 1	10435 3	N	-0-		-0-
03		11563 X	10986	-0-	-577	-0-	55 1	10931 3	N	-0-		-0-
04		11130 X	10518	-0-	-612	-0-	49 1	5 2	N	-0-		-0-
							10464 3					
05		11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-			N	-0-		-0-
06		10920 X	10184	-0-	-736	-0-	54 1	10130 3	N	-0-		-0-
07		10974 X	10192	-0-	-782	-0-	60 1	10132 3	N	-0-		-0-
08		10974 X	10300	-0-	-674	-0-	45 1	10255 3	N	-0-		-0-
09		10530 X	10228	-0-	-302	-0-	55 1	10173 3	N	-0-		-0-
10		10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	58 1	10703 3	N	-0-		-0-
11		10170 X	9774	-0-	-396	-0-	50 1	6 2	N	-0-		-0-
							9718 3					
12		10571 X	10062	-0-	-509	-0-	48 1	22 2	N	-0-		-0-
							9992 3					
TOTAL GAS PROD:		114,785				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALICE MOORE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269042	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7750	- 12662
01		11656 X	7165	-0-	-4491	-0-	1139 1	6026 3	N	-0-		40
02		10904 X	9226	-0-	-1678	-0-	1153 1	8061 3	N	11		51
							12 9					
03		10416 X	9929	-0-	-487	-0-	1230 1	8656 3	N	39		90
							43 9					
04		7680 X	6935	-0-	-745	-0-	1093 1	5831 3	N	10		100
							11 9					
05		9858 X	9447	-0-	-411	-0-	1216 1	8231 3	N	-0-		100
06		9600 X	5856	-0-	-3744	-0-	1047 1	4692 3	N	106	169 1	37
							117 9					
07		9920 X	7052	-0-	-2868	-0-	1138 1	5911 3	N	3		40
							3 9					
08		9920 X	7220	-0-	-2700	-0-	1142 1	6066 3	N	11		51
							12 9					
09		9150 X	8188	-0-	-962	-0-	1134 1	7031 3	N	21		72
							23 9					
10		9455 X	7154	-0-	-2301	-0-	901 1	6233 3	N	18		90
							20 9					
11		7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	904 1	6926 3	N	20		110
							22 9					
12		8463 X	4498	-0-	-3965	-0-	917 1	3559 3	N	20		130
							22 9					
TOTAL GAS PROD:		90,522				TOTAL CONDENSATE PROD:		259				

DCCO 1 SANDERS (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	269064	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 8166	- 11900
01		19561 X	19477	-0-	-84	-0-	650 1	18827 2	N	-0-		-0-
02		18299 X	18085	-0-	-214	-0-	617 1	17468 2	N	-0-		-0-
03		19561 X	19050	-0-	-511	-0-	638 1	18412 2	N	-0-		-0-
04		18930 X	18564	-0-	-366	-0-	625 1	17939 2	N	-0-		-0-
05		19499 X	19055	-0-	-444	-0-	643 1	18412 2	N	-0-		-0-
06		18840 X	18068	-0-	-772	-0-	621 1	17447 2	N	-0-		-0-
07		19344 X	18629	-0-	-715	-0-	638 1	17991 2	N	-0-		-0-
08		19189 X	18316	-0-	-873	-0-	637 1	17679 2	N	-0-		-0-
09		18570 X	17567	-0-	-1003	-0-	596 1	16971 2	N	-0-		-0-
10		19065 X	17911	-0-	-1154	-0-	603 1	17308 2	N	-0-		-0-
11		18060 X	17383	-0-	-677	-0-	572 1	16811 2	N	-0-		-0-
12		18352 X	16341	-0-	-2011	-0-	546 1	15795 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		218,446				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16368 X	15476	-0-	-892		-0-		372	1	15104	3	N	-0-		-0-
02		15312 X	14374	-0-	-938		-0-		343	1	14031	3	N	-0-		-0-
03		16306 X	15553	-0-	-753		-0-		357	1	15196	3	N	-0-		-0-
04		15780 X	14911	-0-	-869		-0-		342	1	14569	3	N	-0-		-0-
05		16027 X	15381	-0-	-646		-0-		352	1	15029	3	N	-0-		-0-
06		15060 X	14366	-0-	-694		-0-		317	1	14049	3	N	-0-		-0-
07		15562 X	15163	-0-	-399		-0-		366	1	14797	3	N	-0-		-0-
08		15562 X	14998	-0-	-564		-0-		362	1	14636	3	N	-0-		-0-
09		14910 X	14346	-0-	-564		-0-		315	1	14031	3	N	-0-		-0-
10		15376 X	14688	-0-	-688		-0-		48	1	14640	3	N	-0-		-0-
11		14670 X	14109	-0-	-561		-0-		68	1	14041	3	N	-0-		-0-
12		14849 X	14391	-0-	-458		-0-		71	1	14320	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		177,756				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351																
01		14446 X	12391	-0-	-2055		-0-		12391	3		N	-0-			-0-
02		13514 X	11956	-0-	-1558		-0-		11956	3		N	-0-			-0-
03		14446 X	12707	-0-	-1739		-0-		12707	3		N	-0-			-0-
04		14630 X	14630	-0-	-0-		-0-		14630	3		N	-0-			-0-
05		14276 X	14276	-0-	-0-		-0-		14276	3		N	-0-			-0-
06		13453 X	13453	-0-	-0-		-0-		13453	3		N	-0-			-0-
07		14446 X	13038	-0-	-1408		-0-		13038	3		N	-0-			-0-
08		14446 X	13394	-0-	-1052		-0-		13394	3		N	-0-			-0-
09		13980 X	13363	-0-	-617		-0-		13363	3		N	-0-			-0-
10		14291 X	12304	-0-	-1987		-0-		12304	3		N	-0-			-0-
11		13440 X	11387	-0-	-2053		-0-		11387	3		N	-0-			-0-
12		12741 X	11478	-0-	-1263		-0-		11478	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		154,377				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484																
01		14136 X	13248	-0-	-888		-0-		13248	3		N	-0-			-0-
02		13224 X	12790	-0-	-434		-0-		12790	3		N	-0-			-0-
03		14136 X	12589	-0-	-1547		-0-		12589	3		N	-0-			-0-
04		14829 X	14829	-0-	-0-		-0-		14829	3		N	-0-			-0-
05		15430 X	15430	-0-	-0-		-0-		15430	3		N	-0-			-0-
06		14899 X	14899	-0-	-0-		-0-		14899	3		N	-0-			-0-
07		14654 X	14654	-0-	-0-		-0-		14654	3		N	-0-			-0-
08		14601 X	11920	-0-	-2681		-0-		11920	3		N	-0-			-0-
09		14130 X	10842	-0-	-3288		-0-		10842	3		N	-0-			-0-
10		14601 X	13126	-0-	-1475		-0-		13126	3		N	-0-			-0-
11		14130 X	12733	-0-	-1397		-0-		12733	3		N	-0-			-0-
12		13826 X	12866	-0-	-960		-0-		12866	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		159,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		11966 X	10598	-0-	-1368	-0-	10598	3	N	-0-		-0-
02		12122 X	10487	-0-	-1635	-0-	10487	3	N	-0-		-0-
03		12958 X	7984	-0-	-4974	-0-	154	1	N	7830	3	-0-
04		12540 X	11828	-0-	-712	-0-	50	1	N	11778	3	-0-
05		16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	16617	3	N	-0-		-0-
06		16710 X	16710	-0-	-0-	-0-	16710	3	N	-0-		-0-
07		17681 X	17681	-0-	-0-	-0-	17681	3	N	-0-		-0-
08		18402 X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	3	N	-0-		-0-
09		15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	15058	3	N	-0-		-0-
10		16203 X	16203	-0-	-0-	-0-	16203	3	N	-0-		-0-
11		15146 X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	3	N	-0-		-0-
12		18166 X	15247	-0-	-2919	-0-	15247	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			171,961			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												
01		23467 X	22855	-0-	-612	-0-	540	1	N	22315	3	-0-
02		21953 X	21306	-0-	-647	-0-	500	1	N	20806	3	-0-
03		23467 X	22519	-0-	-948	-0-	505	1	N	22014	3	-0-
04		22710 X	21820	-0-	-890	-0-	498	1	N	21322	3	-0-
05		23157 X	21667	-0-	-1490	-0-	493	1	N	21174	3	-0-
06		22110 X	20201	-0-	-1909	-0-	445	1	N	19756	3	-0-
07		22785 X	20636	-0-	-2149	-0-	495	1	N	20141	3	-0-
08		22537 X	21332	-0-	-1205	-0-	511	1	N	20821	3	-0-
09		21810 X	20974	-0-	-836	-0-	448	1	N	20526	3	-0-
10		23080 X	23080	-0-	-0-	-0-	112	1	N	22968	3	-0-
11		21340 X	21340	-0-	-0-	-0-	103	1	N	21237	3	-0-
*12		21331 X	21331	-0-	-0-	-0-	105	1	N	21226	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			259,061			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975												
01		22661 X	20284	-0-	-2377	-0-	479	1	N	19805	3	-0-
02		20648 X	19360	-0-	-1288	-0-	451	1	N	18909	3	-0-
03		21266 X	19590	-0-	-1676	-0-	442	1	N	19148	3	-0-
04		20580 X	18852	-0-	-1728	-0-	426	1	N	18426	3	-0-
05		20708 X	19702	-0-	-1006	-0-	447	1	N	19255	3	-0-
06		20040 X	18450	-0-	-1590	-0-	403	1	N	18047	3	-0-
07		20708 X	19366	-0-	-1342	-0-	462	1	N	18904	3	-0-
08		20120 X	20120	-0-	-0-	-0-	478	1	N	19642	3	-0-
09		19080 X	18463	-0-	-617	-0-	395	1	N	18068	3	-0-
10		19716 X	19423	-0-	-293	-0-	94	1	N	19329	3	-0-
11		19470 X	18516	-0-	-954	-0-	89	1	N	18427	3	-0-
12		20119 X	17499	-0-	-2620	-0-	86	1	N	17413	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			229,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
BILTMORE																			
WELL #: 7H RRCID -> 269318												COMPL. DATE 06/11/2012		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 8765 - 12237			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		25339 X	25339	-0-	-0-	-0-	-0-	3863	1	21476	3	N	-0-	-0-					-0-
02		22620 X	22503	-0-	-117	-0-	-0-	2820	1	19683	3	N	-0-	-0-					-0-
03		24328 X	24328	-0-	-0-	-0-	-0-	3513	1	20815	3	N	-0-	-0-					-0-
04		23400 X	23395	-0-	-5	-0-	-0-	3316	1	20079	3	N	-0-	-0-					-0-
05		24948 X	24948	-0-	-0-	-0-	-0-	3311	1	21637	3	N	-0-	-0-					-0-
06		23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	-0-	3233	1	20369	3	N	-0-	-0-					-0-
07		24602 X	24602	-0-	-0-	-0-	-0-	3385	1	21217	3	N	-0-	-0-					-0-
08		24180 X	23936	-0-	-244	-0-	-0-	3306	1	20630	3	N	-0-	-0-					-0-
09		23400 X	22782	-0-	-618	-0-	-0-	3204	1	19578	3	N	-0-	-0-					-0-
10		24180 X	23384	-0-	-796	-0-	-0-	3396	1	19988	3	N	-0-	-0-					-0-
11		23400 X	22463	-0-	-937	-0-	-0-	3354	1	19109	3	N	-0-	-0-					-0-
*12		22134 X	22134	-0-	-0-	-0-	-0-	3356	1	18778	3	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		283,416						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DCCO 1 - TED MORRIS												WELL #: 28H		RRCID -> 269329		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 7923		PERF. 8266 - 11570	
01		17980 X	17135	-0-	-845	-0-	-0-	602	1	16533	3	N	-0-	-0-					-0-		
02		16820 X	15979	-0-	-841	-0-	-0-	550	1	15429	3	N	-0-	-0-					-0-		
03		17794 X	16938	-0-	-856	-0-	-0-	573	1	16365	3	N	-0-	-0-					-0-		
04		17160 X	16225	-0-	-935	-0-	-0-	550	1	15675	3	N	-0-	-0-					-0-		
05		17391 X	16575	-0-	-816	-0-	-0-	563	1	16012	3	N	-0-	-0-					-0-		
06		16590 X	15739	-0-	-851	-0-	-0-	524	1	15215	3	N	-0-	-0-					-0-		
07		17081 X	16245	-0-	-836	-0-	-0-	575	1	15670	3	N	-0-	-0-					-0-		
08		16926 X	16156	-0-	-770	-0-	-0-	569	1	15587	3	N	-0-	-0-					-0-		
09		16230 X	15401	-0-	-829	-0-	-0-	504	1	14897	3	N	-0-	-0-					-0-		
10		16585 X	15964	-0-	-621	-0-	-0-	78	1	15886	3	N	-0-	-0-					-0-		
11		15750 X	15366	-0-	-384	-0-	-0-	74	1	15292	3	N	-0-	-0-					-0-		
12		16058 X	15431	-0-	-627	-0-	-0-	76	1	15355	3	N	-0-	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		193,154						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

C. H. GROLLMAN 'A' GU												WELL #: 1H		RRCID -> 269337		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 6999		PERF. 7238 - 12695	
01		7130 X	5852	-0-	-1278	-0-	-0-	1085	1	4746	3	N	19						82		
02		6670 X	5687	-0-	-983	-0-	-0-	1017	1	4652	3	N	16						98		
03		7130 X	6573	-0-	-557	-0-	-0-	1099	1	5454	3	N	18						116		
04		6900 X	2413	-0-	-4487	-0-	-0-	925	1	1482	3	N	5						121		
05		6572 X	445	-0-	-6127	-0-	-0-	325	1	116	3	N	4						125		
06		6360 X	6276	-0-	-84	-0-	-0-	1006	1	5253	3	N	15						140		
07		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	1	6156	3	N	16						156		
08		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	1	6054	3	N	16						172		
09		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	1	5245	3	N	9	172	1				9		
10		7130 X	6700	-0-	-430	-0-	-0-	927	1	5753	3	N	18						27		
11		6900 X	6161	-0-	-739	-0-	-0-	895	1	5249	3	N	15						42		
12		6169 X	5873	-0-	-296	-0-	-0-	923	1	4950	3	N	-0-						42		
TOTAL GAS PROD:		66,816						TOTAL CONDENSATE PROD:		151											

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		17763 X	16672	-0-	-1091	-0-	591	1	16081	3	N	-0-		-0-	
02		16617 X	15614	-0-	-1003	-0-	547	1	15067	3	N	-0-		-0-	
03		17639 X	16321	-0-	-1318	-0-	556	1	15765	3	N	-0-		-0-	
04		16710 X	15379	-0-	-1331	-0-	527	1	14852	3	N	-0-		-0-	
05		17019 X	15753	-0-	-1266	-0-	541	1	15212	3	N	-0-		-0-	
06		16140 X	14935	-0-	-1205	-0-	500	1	14435	3	N	-0-		-0-	
07		16678 X	15208	-0-	-1470	-0-	541	1	14667	3	N	-0-		-0-	
08		16306 X	14850	-0-	-1456	-0-	528	1	14322	3	N	-0-		-0-	
09		15390 X	14139	-0-	-1251	-0-	468	1	13671	3	N	-0-		-0-	
10		15748 X	14554	-0-	-1194	-0-	71	1	14483	3	N	-0-		-0-	
11		14940 X	13661	-0-	-1279	-0-	66	1	13595	3	N	-0-		-0-	
12		15035 X	13831	-0-	-1204	-0-	68	1	13763	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		180,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013												TOTAL DEPTH	6215	PERF. 6312	- 11560
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		16085 X	16085	-0-	-0-	-0-	130	1	15768	3	N	170	170	1	180
02		14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	187	9	85	1	N	145	149	1	176
03		15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	160	9	88	1	N	112	180	1	108
04		15152 X	15152	-0-	-0-	-0-	123	9	79	1	N	169	142	1	135
05		15487 X	15487	-0-	-0-	-0-	14880	3	186	9	N	142	160	1	117
06		14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	80	1	15251	3	N	160	137	1	140
07		14911 X	14911	-0-	-0-	-0-	156	9	89	1	N	107			247
08		14756 X	14656	-0-	-100	-0-	176	9	100	1	N	67	159	1	155
09		14280 X	13903	-0-	-377	-0-	118	9	74	1	N	110	95	1	170
10		14756 X	14486	-0-	-270	-0-	85	1	13697	3	N	108	176	1	102
11		14280 X	13924	-0-	-356	-0-	121	9	90	1	N	27	104	1	25
12		14911 X	14837	-0-	-74	-0-	119	9	82	1	N	161	151	1	35
TOTAL GAS PROD:		178,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,478									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		SKILES		WELL #:	2H	RRCID -> 269342	COMPL. DATE 01/17/2013	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 6302	- 9110	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	71 1	8667 3	N	24		197
							26 9					
02		9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	52 1	9018 3	N	54		251
							59 9					
03		9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	55 1	9611 3	N	75	158 1	168
							83 9					
04		9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	50 1	4 2	N	20		188
							9409 3	22 9				
05		9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	50 1	9658 3	N	12		200
							13 9					
06		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	57 1	9281 3	N	33	140 1	93
							36 9					
07		9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	65 1	9523 3	N	16		109
							18 9					
08		9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	48 1	9366 3	N	21		130
							23 9					
09		9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	56 1	8925 3	N	28	91 1	67
							31 9					
10		9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	59 1	9439 3	N	3		70
							3 9					
11		9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	53 1	5 2	N	42	87 1	25
							9049 3	46 9				
*12		9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	54 1	21 2	N	37	27 1	35
							9733 3	41 9				
TOTAL GAS PROD:		112,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		365						

BLALOCK (SA) 'A'		WELL #:		1H	RRCID -> 269343	COMPL. DATE 10/22/2012	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 8296	- 8885		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	72 1	2988 3	N	-0-		-0-
02		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	66 1	2830 3	N	-0-		-0-
03		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	70 1	2986 3	N	-0-		-0-
04		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	66 1	2875 3	N	-0-		-0-
05		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	69 1	2931 3	N	-0-		-0-
06		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	61 1	2816 3	N	-0-		-0-
07		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	98 1	2843 3	N	-0-		-0-
08		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	97 1	2784 3	N	-0-		-0-
09		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	89 1	2672 3	N	-0-		-0-
10		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	14 1	2833 3	N	-0-		-0-
11		3000 N	3123	-0-	123	-0-	15 1	3108 3	N	-0-		-0-
*12		3048 N	2925	-0-	-123	-0-	14 1	2911 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
DENSMORE (SA)		WELL #:		2H	RRCID -> 269380	COMPL. DATE 12/29/2012	TOTAL DEPTH	6157	PERF. 6303	- 10181		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	104 1	12542 3	N	83	182 1	119	
						91 9						
02	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	67 1	11494 3	N	64		183	
						70 9						
03	12751 X	12751	-0-	-0-	-0-	73 1	12627 3	N	46		229	
						51 9						
04	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	64 1	6 2	N	69	181 1	117	
						11883 3	76 9					
05	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	64 1	12140 3	N	50		167	
						55 9						
06	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	72 1	11597 3	N	48	154 1	61	
						53 9						
07	12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	82 1	12055 3	N	36		97	
						40 9						
08	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	59 1	11576 3	N	33		130	
						36 9						
09	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	68 1	10917 3	N	28		158	
						31 9						
10	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	73 1	11728 3	N	21	154 1	25	
						23 9						
11	11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	65 1	6 2	N	5		30	
						10942 3	6 9					
12	12183 X	10982	-0-	-1201	-0-	60 1	23 2	N	103	120 1	13	
						10786 3	113 9					
TOTAL GAS PROD:		141,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		586						

DENSMORE (SA)		WELL #:		3H	RRCID -> 269381	COMPL. DATE 01/01/2013	TOTAL DEPTH	6154	PERF. 6270	- 11475	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	20570 X	20570	-0-	-0-	-0-	168 1	20282 3	N	109		277
						120 9					
02	19207 X	19207	-0-	-0-	-0-	111 1	19001 3	N	86	182 1	181
						95 9					
03	20553 X	20471	-0-	-82	-0-	117 1	20231 3	N	112		293
						123 9					
04	19920 X	19656	-0-	-264	-0-	104 1	9 2	N	91	179 1	205
						19443 3	100 9				
05	20584 X	19710	-0-	-874	-0-	104 1	19526 3	N	73	161 1	117
						80 9					
06	19920 X	18746	-0-	-1174	-0-	116 1	18545 3	N	77		194
						85 9					
07	20522 X	19233	-0-	-1289	-0-	130 1	19030 3	N	66	160 1	100
						73 9					
08	20460 X	19214	-0-	-1246	-0-	98 1	19048 3	N	62		162
						68 9					
09	19650 X	18068	-0-	-1582	-0-	113 1	17912 3	N	39		201
						43 9					
10	19716 X	18835	-0-	-881	-0-	118 1	18693 3	N	22	181 1	42
						24 9					
11	18750 X	17950	-0-	-800	-0-	104 1	10 2	N	59		101
						17771 3	65 9				
12	19220 X	18467	-0-	-753	-0-	100 1	39 2	N	107	182 1	26
						18210 3	118 9				
TOTAL GAS PROD:		230,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		903					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	44392 X	40307	-0-	-4085	-0-	314	1	39971	3	N	20					52
						22	9									
02	41528 X	37033	-0-	-4495	-0-	204	1	36809	3	N	18					70
						20	9									
03	44392 X	39410	-0-	-4982	-0-	214	1	39153	3	Y	39	73	1			36
						43	9									
04	39360 X	28732	-0-	-10628	-0-	145	1	13	2	Y	3	39	1			-0-
						28571	3	3	9							
05	40672 X	38605	-0-	-2067	-0-	191	1	38413	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	39000 X	36908	-0-	-2092	-0-	213	1	36695	3	Y	-0-					-0-
07	39587 X	36438	-0-	-3149	-0-	231	1	36207	3	Y	-0-					-0-
08	39401 X	36816	-0-	-2585	-0-	175	1	36641	3	Y	-0-					-0-
09	37350 X	35136	-0-	-2214	-0-	205	1	34931	3	Y	-0-					-0-
10	38595 X	36186	-0-	-2409	-0-	211	1	35975	3	Y	-0-					-0-
11	36900 X	34547	-0-	-2353	-0-	190	1	20	2	Y	-0-					-0-
						34337	3									
12	36828 X	35523	-0-	-1305	-0-	184	1	76	2	Y	-0-					-0-
						35263	3									
TOTAL GAS PROD:		435,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		81										

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013										TOTAL DEPTH	8062	PERF.	8281 - 13410			
01	27373 X	25338	-0-	-2035	-0-	612	1	24726	3	N	-0-					-0-
02	24766 X	23448	-0-	-1318	-0-	559	1	22889	3	N	-0-					-0-
03	26474 X	24848	-0-	-1626	-0-	576	1	24272	3	N	-0-					-0-
04	25380 X	23552	-0-	-1828	-0-	557	1	22995	3	N	-0-					-0-
05	25606 X	23983	-0-	-1623	-0-	816	1	23167	3	N	-0-					-0-
06	24510 X	22777	-0-	-1733	-0-	519	1	22258	3	N	-0-					-0-
07	25079 X	23750	-0-	-1329	-0-	845	1	22905	3	N	-0-					-0-
08	24862 X	23527	-0-	-1335	-0-	831	1	22696	3	N	-0-					-0-
09	23550 X	22458	-0-	-1092	-0-	742	1	21716	3	N	-0-					-0-
10	23994 X	23015	-0-	-979	-0-	112	1	22903	3	N	-0-					-0-
11	22980 X	22012	-0-	-968	-0-	106	1	21906	3	N	-0-					-0-
12	23746 X	22357	-0-	-1389	-0-	110	1	22247	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		281,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12493 X	11049	-0-	-1444	-0-	555	1	10420	3	N	67	183	1	33
						74	9							
02	11368 X	10163	-0-	-1205	-0-	503	1	9608	3	N	47			80
						52	9							
03	11873 X	10724	-0-	-1149	-0-	399	1	10250	3	N	68			148
						75	9							
04	10890 X	10389	-0-	-501	-0-	510	1	9839	3	N	36			184
						40	9							
05	11253 X	10132	-0-	-1121	-0-	501	1	9594	3	N	34			218
						37	9							
06	10680 X	10102	-0-	-578	-0-	495	1	9562	3	N	41			259
						45	9							
07	10850 X	10167	-0-	-683	-0-	519	1	9637	3	N	10	179	1	90
						11	9							
08	10726 X	9883	-0-	-843	-0-	501	1	9335	3	N	43			133
						47	9							
09	10380 X	9476	-0-	-904	-0-	460	1	8974	3	N	38			171
						42	9							
10	10447 X	9646	-0-	-801	-0-	62	1	9541	3	N	39	178	1	32
						43	9							
11	10110 X	9273	-0-	-837	-0-	59	1	9171	3	N	39			71
						43	9							
12	10013 X	8932	-0-	-1081	-0-	58	1	8830	3	N	40			111
						44	9							
TOTAL GAS PROD:		119,936				TOTAL CONDENSATE PROD:		502						

SHARON MCCAFFITY (SA)		WELL #:		8H	RRCID ->	269395	COMPL. DATE	11/23/2012	TOTAL DEPTH	6638	PERF. 6759	- 12661
01	29388 X	26353	-0-	-3035	-0-	26353	3		N	-0-		-0-
02	27028 X	23648	-0-	-3380	-0-	23648	3		N	-0-		-0-
03	28179 X	24823	-0-	-3356	-0-	24823	3		N	-0-		-0-
04	26850 X	25224	-0-	-1626	-0-	25224	3		N	-0-		-0-
05	26846 X	26063	-0-	-783	-0-	26063	3		N	-0-		-0-
06	25500 X	24946	-0-	-554	-0-	24946	3		N	-0-		-0-
07	26071 X	25273	-0-	-798	-0-	25273	3		N	-0-		-0-
08	26071 X	24916	-0-	-1155	-0-	24916	3		N	-0-		-0-
09	25230 X	24169	-0-	-1061	-0-	24169	3		N	-0-		-0-
10	26071 X	24564	-0-	-1507	-0-	24564	3		N	-0-		-0-
11	24960 X	23274	-0-	-1686	-0-	23274	3		N	-0-		-0-
12	25017 X	22857	-0-	-2160	-0-	22857	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		296,110				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHARON MCCAFFITY		WELL #:		9H	RRCID ->	269402	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 6810	- 8921
01	7223 X	5721	-0-	-1502	-0-	5721	3		N	-0-		-0-
02	6496 X	5615	-0-	-881	-0-	5615	3		N	-0-		-0-
03	6944 X	5734	-0-	-1210	-0-	5734	3		N	-0-		-0-
04	6720 X	5444	-0-	-1276	-0-	5444	3		N	-0-		-0-
05	6479 X	4298	-0-	-2181	-0-	197	1	4101	3	N	-0-	-0-
06	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	28	1	7500	3	N	-0-	-0-
07	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	3		N	-0-		-0-
08	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3		N	-0-		-0-
09	7080 X	6453	-0-	-627	-0-	6453	3		N	-0-		-0-
10	7316 X	6273	-0-	-1043	-0-	6273	3		N	-0-		-0-
11	7080 X	5734	-0-	-1346	-0-	5734	3		N	-0-		-0-
*12	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		76,646				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		9703 X	8699	-0-	-1004	-0-	326	1	8373	3	N	-0-
02		9077 X	8424	-0-	-653	-0-	307	1	8117	3	N	-0-
03		9517 X	8729	-0-	-788	-0-	319	1	8410	3	N	-0-
04		8880 X	8355	-0-	-525	-0-	305	1	8050	3	N	-0-
05		9176 X	8441	-0-	-735	-0-	307	1	8134	3	N	-0-
06		8700 X	8404	-0-	-296	-0-	303	1	8101	3	N	-0-
07		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	349	1	8828	3	N	-0-
08		8742 X	8643	-0-	-99	-0-	329	1	8314	3	N	-0-
09		8400 X	7902	-0-	-498	-0-	282	1	7620	3	N	-0-
10		9176 X	8353	-0-	-823	-0-	41	1	8312	3	N	-0-
11		8880 X	7918	-0-	-962	-0-	38	1	7880	3	N	-0-
12		8494 X	7412	-0-	-1082	-0-	35	1	7198	3	N	75
							179	9				
TOTAL GAS PROD:			100,457				TOTAL CONDENSATE PROD:			163		

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		12617 X	9997	-0-	-2620	-0-	819	1	9146	3	N	81
							32	9				
02		11803 X	10263	-0-	-1540	-0-	1133	1	9109	3	N	100
							21	9				
03		12617 X	3409	-0-	-9208	-0-	901	1	2412	3	N	187
							96	9				
04		11790 X	11219	-0-	-571	-0-	1189	1	9977	3	N	65
							53	9				
05		12183 X	11240	-0-	-943	-0-	1219	1	10019	3	N	67
							2	9				
06		10620 X	10613	-0-	-7	-0-	1081	1	9484	3	N	111
							48	9				
07		12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	1267	1	10871	3	N	122
							12	9				
08		11594 X	11415	-0-	-179	-0-	1237	1	10161	3	N	137
							17	9				
09		11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	1175	1	10372	3	N	152
							17	9				
10		12152 X	11837	-0-	-315	-0-	890	1	10933	3	N	51
							14	9				
11		11760 X	8977	-0-	-2783	-0-	581	1	8387	3	N	59
							9	9				
12		10695 X	2266	-0-	-8429	-0-	458	1	1808	3	N	59
TOTAL GAS PROD:			114,950				TOTAL CONDENSATE PROD:			291		

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 #:		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10354 X	9918	-0-	-436	-0-	511	1	9360	3	Y	43		54
						47	9						
02	9686 X	9676	-0-	-10	-0-	485	1	9138	3	Y	48		102
						53	9						
03	10354 X	10144	-0-	-210	-0-	508	1	9592	3	Y	40		142
						44	9						
04	10020 X	9967	-0-	-53	-0-	507	1	9406	3	Y	49	167 1	24
						54	9						
05	10354 X	9908	-0-	-446	-0-	503	1	9370	3	Y	32		56
						35	9						
06	9930 X	9448	-0-	-482	-0-	474	1	8937	3	Y	34		90
						37	9						
07	10261 X	9619	-0-	-642	-0-	503	1	9081	3	Y	32		122
						35	9						
08	10261 X	9479	-0-	-782	-0-	497	1	8963	3	Y	17		139
						19	9						
09	9930 X	9029	-0-	-901	-0-	452	1	8532	3	Y	41		180
						45	9						
10	9920 X	9159	-0-	-761	-0-	59	1	9067	3	Y	30	167 1	43
						33	9						
11	9450 X	8851	-0-	-599	-0-	57	1	8765	3	Y	26		69
						29	9						
12	9393 X	8949	-0-	-444	-0-	59	1	8889	3	Y	1		70
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		114,147				TOTAL CONDENSATE PROD:		393					

PRATHER		WELL #:		3H	RRCID ->	269569	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	6468	PERF. 6745	- 11376	
01	15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	1403	1	13964	3	N	-0-	15	
02	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	851	1	12965	3	N	-0-	15	
03	13051 X	9866	-0-	-3185	-0-	786	1	9080	3	N	-0-	15	
04	13020 X	12517	-0-	-503	-0-	813	1	11704	3	N	-0-	15	
05	13454 X	12925	-0-	-529	-0-	836	1	12089	3	N	-0-	15	
06	13020 X	12382	-0-	-638	-0-	798	1	11584	3	N	-0-	15	
07	13454 X	13362	-0-	-92	-0-	878	1	12484	3	N	-0-	15	
08	12927 X	12183	-0-	-744	-0-	831	1	11352	3	N	-0-	15	
09	12510 X	10023	-0-	-2487	-0-	678	1	9345	3	N	-0-	15	
10	13361 X	11516	-0-	-1845	-0-	425	1	10867	3	N	204	219	
						224	9						
11	12930 X	10639	-0-	-2291	-0-	410	1	10229	3	N	-0-	45	
12	12338 X	10945	-0-	-1393	-0-	409	1	10536	3	N	-0-	45	
TOTAL GAS PROD:		145,541				TOTAL CONDENSATE PROD:		204					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	245	1	4581	3	N	51		167
						56	9						
02	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	220	1	4234	3	N	24		191
						26	9						
03	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	256	1	4936	3	N	29	155 1	65
						32	9						
04	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	239	1	4602	3	N	45		110
						50	9						
05	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	242	1	4670	3	N	44		154
						48	9						
06	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	225	1	4361	3	N	39	158 1	35
						43	9						
07	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	238	1	4431	3	N	39		74
						43	9						
08	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	229	1	4256	3	N	45		119
						50	9						
09	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	215	1	4151	3	N	43		162
						47	9						
10	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	29	1	4485	3	N	27		189
						30	9						
11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	28	1	4276	3	N	21	160 1	50
						23	9						
12	4712 X	4446	-0-	-266	-0-	29	1	4359	3	N	53		103
						58	9						
TOTAL GAS PROD:		56,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		460							

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013										TOTAL DEPTH	7962	PERF. 8114	- 11006
01	22630 X	20819	-0-	-1811	-0-	627	1	20192	2	N	-0-		-0-
02	20590 X	18875	-0-	-1715	-0-	500	1	18375	2	N	-0-		-0-
03	21917 X	20086	-0-	-1831	-0-	518	1	19568	2	N	-0-		-0-
04	21180 X	19055	-0-	-2125	-0-	565	1	18490	2	N	-0-		-0-
05	21886 X	19666	-0-	-2220	-0-	535	1	19131	2	N	-0-		-0-
06	20160 X	18369	-0-	-1791	-0-	452	1	17917	2	N	-0-		-0-
07	20181 X	18565	-0-	-1616	-0-	622	1	17943	2	N	-0-		-0-
08	20088 X	18381	-0-	-1707	-0-	657	1	17724	2	N	-0-		-0-
09	19050 X	17824	-0-	-1226	-0-	699	1	17125	2	N	-0-		-0-
10	19654 X	18224	-0-	-1430	-0-	700	1	17524	2	N	-0-		-0-
11	18360 X	17359	-0-	-1001	-0-	743	1	16616	2	N	-0-		-0-
12	18569 X	17610	-0-	-959	-0-	678	1	16932	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		224,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	1120	1	5494	3	N	54				129
						59	9								
02	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	1043	1	5054	3	N	46				175
						51	9								
03	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	1116	1	5492	3	N	46	185	1		36
						51	9								
04	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	1078	1	5285	3	N	44				80
						48	9								
05	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	1116	1	5466	3	N	108	178	1		10
						119	9								
06	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	1073	1	5225	3	N	35				45
						39	9								
07	6386 X	6347	-0-	-39	-0-	1112	1	5196	3	N	35				80
						39	9								
08	6386 X	6034	-0-	-352	-0-	1097	1	4912	3	N	23				103
						25	9								
09	6180 X	5874	-0-	-306	-0-	1053	1	4801	3	N	18				121
						20	9								
10	6386 X	5991	-0-	-395	-0-	924	1	5036	3	N	28				149
						31	9								
11	6180 X	5592	-0-	-588	-0-	893	1	4669	3	N	27				176
						30	9								
*12	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	922	1	4590	3	N	36	181	1		31
						40	9								
TOTAL GAS PROD:		74,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		500									

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9610 X	8791	-0-	-819	-0-	72	1	8654	3	N	59				177
						65	9								
02	8990 X	7737	-0-	-1253	-0-	45	1	7635	3	N	52				229
						57	9								
03	9610 X	8247	-0-	-1363	-0-	47	1	8160	3	N	36	161	1		104
						40	9								
04	8850 X	8570	-0-	-280	-0-	45	1	4	2	N	66				170
						8448	3	73	9						
05	8835 X	7975	-0-	-860	-0-	41	1	7880	3	N	49				219
						54	9								
06	8520 X	7839	-0-	-681	-0-	48	1	7754	3	N	34	180	1		73
						37	9								
07	8866 X	8664	-0-	-202	-0-	58	1	8560	3	N	42				115
						46	9								
08	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	45	1	8874	3	N	46				161
						51	9								
09	8580 X	7852	-0-	-728	-0-	48	1	7751	3	N	48	179	1		30
						53	9								
10	8649 X	8052	-0-	-597	-0-	50	1	7998	3	N	4				34
						4	9								
11	8670 X	7769	-0-	-901	-0-	45	1	4	2	N	24				58
						7694	3	26	9						
12	8959 X	8301	-0-	-658	-0-	45	1	18	2	N	43	66	1		35
						8191	3	47	9						
TOTAL GAS PROD:		98,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		503									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
C. J. EDWARDS		WELL #:		4H	RRCID ->	269614	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	6087	PERF. 6283 -	9022
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8277 X	6985	-0-	-1292	-0-	58 1	6864 3	N	57	186 1		97
02	7743 X	6413	-0-	-1330	-0-	63 9	6325 3	N	46			143
03	8277 X	6966	-0-	-1311	-0-	37 1	6880 3	N	42			185
04	7080 X	6770	-0-	-310	-0-	51 9			42			227
05	6975 X	6914	-0-	-61	-0-	40 1	3 2	N	42			269
06	6750 X	6557	-0-	-193	-0-	46 9	6685 3		44	143 1		170
07	7006 X	6601	-0-	-405	-0-	37 1	46 9	N	40			210
08	7006 X	6433	-0-	-573	-0-	40 1	6513 3	N	23	178 1		55
09	6780 X	6091	-0-	-689	-0-	44 9	6376 3	N	3			58
10	6913 X	6535	-0-	-378	-0-	32 1	6051 3	N	47			105
11	6570 X	6179	-0-	-391	-0-	25 9	4 2	N	-0-			105
*12	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	37 1	6139 3	N	66	107 1		64
						6697 3	73 9					
TOTAL GAS PROD:		79,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		452						

C. J. EDWARDS		WELL #:		3H	RRCID ->	269615	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6695 -	9526
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12772 X	11296	-0-	-1476	-0-	93 1	11136 3	N	61			237
02	11948 X	10246	-0-	-1702	-0-	67 9	10106 3	N	73	165 1		145
03	12772 X	10510	-0-	-2262	-0-	60 1	10418 3	N	28			173
04	10980 X	10222	-0-	-758	-0-	80 9			62			235
05	11346 X	10431	-0-	-915	-0-	61 1	5 2	N	55	150 1		140
06	10920 X	9845	-0-	-1075	-0-	31 9	68 9		16			156
07	10943 X	10147	-0-	-796	-0-	55 1	10315 3	N	18			174
08	10571 X	10097	-0-	-474	-0-	10094 3	10058 3	N	23			197
09	10230 X	9733	-0-	-497	-0-	55 1	9660 3	N	12			209
10	10416 X	10213	-0-	-203	-0-	61 9	10138 3	N	11	183 1		37
11	9840 X	9678	-0-	-162	-0-	63 1	5 2	N	2			39
*12	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	12 9	9615 3		132	101 1		70
						56 1	22 2	N				
						9615 3	145 9					
						55 1						
						10075 3						
TOTAL GAS PROD:		122,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		493						

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		22781 X	22781	-0-	-0-	-0-	-0-	790	1	21991	3	N	-0-			-0-
02		21003 X	21003	-0-	-0-	-0-	-0-	713	1	20290	3	N	-0-			-0-
03		22630 X	22236	-0-	-394	-0-	-0-	742	1	21494	3	N	-0-			-0-
04		23176 X	23176	-0-	-0-	-0-	-0-	776	1	22400	3	N	-0-			-0-
05		24178 X	24178	-0-	-0-	-0-	-0-	813	1	23365	3	N	-0-			-0-
06		22723 X	22723	-0-	-0-	-0-	-0-	739	1	21984	3	N	-0-			-0-
07		23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	-0-	825	1	22922	3	N	-0-			-0-
08		23881 X	23881	-0-	-0-	-0-	-0-	823	1	23058	3	N	-0-			-0-
09		23158 X	23158	-0-	-0-	-0-	-0-	747	1	22411	3	N	-0-			-0-
10		23632 X	23632	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	23517	3	N	-0-			-0-
11		22315 X	22315	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	22207	3	N	-0-			-0-
12		23932 X	22416	-0-	-1516	-0-	-0-	110	1	22306	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		275,246						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500																
01		22568 X	5337	-0-	-17231	-0-	-0-	186	1	5151	3	N	-0-			-0-
02		20938 X	16640	-0-	-4298	-0-	-0-	566	1	16074	3	N	-0-			-0-
03		23622 X	22001	-0-	-1621	-0-	-0-	734	1	21267	3	N	-0-			-0-
04		22860 X	21853	-0-	-1007	-0-	-0-	733	1	21120	3	N	-0-			-0-
05		23622 X	22731	-0-	-891	-0-	-0-	769	1	21962	3	N	-0-			-0-
06		22421 X	22421	-0-	-0-	-0-	-0-	741	1	21680	3	N	-0-			-0-
07		23756 X	23756	-0-	-0-	-0-	-0-	835	1	22921	3	N	-0-			-0-
08		23380 X	23380	-0-	-0-	-0-	-0-	819	1	22561	3	N	-0-			-0-
09		22747 X	22747	-0-	-0-	-0-	-0-	743	1	22004	3	N	-0-			-0-
10		23715 X	23298	-0-	-417	-0-	-0-	113	1	23185	3	N	-0-			-0-
11		22950 X	21885	-0-	-1065	-0-	-0-	106	1	21779	3	N	-0-			-0-
12		23653 X	22534	-0-	-1119	-0-	-0-	110	1	22424	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		248,583						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150																
01		8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	1	6992	3	N	-0-			-0-
02		6148 X	5914	-0-	-234	-0-	-0-	999	1	4915	3	N	-0-			-0-
03		6572 X	2060	-0-	-4512	-0-	-0-	951	1	1109	3	N	-0-			-0-
04		6360 X	2276	-0-	-4084	-0-	-0-	874	1	1402	3	N	-0-			-0-
05		6572 X	707	-0-	-5865	-0-	-0-	707	1			N	-0-			-0-
06		6360 X	281	-0-	-6079	-0-	-0-	281	1			N	-0-			-0-
07		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		713 X	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		859 X	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	1			N	-0-			-0-
*12		381 X	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,654						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455																			
01		12307 X	8230	-0-	-4077	-0-	549	1	7681	3	N	-0-							-0-
02		11513 X	7772	-0-	-3741	-0-	483	1	7289	3	N	-0-							-0-
03		12307 X	6259	-0-	-6048	-0-	432	1	5827	3	N	-0-							-0-
04		10920 X	7470	-0-	-3450	-0-	927	1	3	2	N	-0-							-0-
							6540	3											
05		8866 X	5595	-0-	-3271	-0-	952	1	4643	3	N	-0-							-0-
06		8040 X	257	-0-	-7783	-0-	257	1			N	-0-							-0-
07		8308 X	-0-	-0-	-8308	-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		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-							-0-
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-							-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			35,583			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790																			
01		23777 X	21924	-0-	-1853	-0-	831	1	21037	3	Y	51							93
							56	9											
02		22243 X	19761	-0-	-2482	-0-	741	1	18994	3	Y	24	114	1					3
							26	9											
03		23281 X	20889	-0-	-2392	-0-	768	1	20073	3	Y	44							47
							48	9											
04		22110 X	19937	-0-	-2173	-0-	742	1	19143	3	Y	47	94	1					-0-
							52	9											
05		22630 X	20625	-0-	-2005	-0-	768	1	19845	3	Y	11							11
							12	9											
06		21210 X	19960	-0-	-1250	-0-	732	1	19204	3	Y	22							33
							24	9											
07		21111 X	20495	-0-	-616	-0-	793	1	19671	3	Y	28	61	1					-0-
							31	9											
08		20894 X	20370	-0-	-524	-0-	784	1	19568	3	Y	16	3	1					13
							18	9											
09		19950 X	19157	-0-	-793	-0-	718	1	18416	3	Y	21							34
							23	9											
10		20615 X	19270	-0-	-1345	-0-	94	1	19153	3	Y	21							55
							23	9											
11		19950 X	18627	-0-	-1323	-0-	90	1	18515	3	Y	20	75	1					-0-
							22	9											
12		20491 X	18825	-0-	-1666	-0-	92	1	18696	3	Y	34	3	1					31
							37	9											
TOTAL GAS PROD:			239,840			TOTAL CONDENSATE PROD:			339										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10354 X	9413	-0-	-941	-0-	1004	1	8409	3	N	-0-					-0-
02		9686 X	8557	-0-	-1129	-0-	922	1	7635	3	N	-0-					-0-
03		10354 X	9347	-0-	-1007	-0-	976	1	8371	3	N	-0-					-0-
04		9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	974	1	8636	3	N	-0-					-0-
05		9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	992	1	8748	3	N	-0-					-0-
06		9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	962	1	8369	3	N	-0-					-0-
07		9920 X	9463	-0-	-457	-0-	1000	1	8463	3	N	-0-					-0-
08		9920 X	9309	-0-	-611	-0-	1000	1	8309	3	N	-0-					-0-
09		9600 X	8828	-0-	-772	-0-	940	1	7888	3	N	-0-					-0-
10		9734 X	5565	-0-	-4169	-0-	718	1	4847	3	N	-0-					-0-
11		9330 X	6365	-0-	-2965	-0-	699	1	5666	3	N	-0-					-0-
12		8990 X	5588	-0-	-3402	-0-	729	1	4859	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400																	
01		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02		1305 X	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					-0-
03		868 X	135	-0-	-733	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
04		840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07		310 X	-0-	-0-	-310	-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		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943																	
01		23095 X	21921	-0-	-1174	-0-	729	1	21192	3	N	-0-					-0-
02		22842 X	22842	-0-	-0-	-0-	742	1	22100	3	N	-0-					-0-
03		22165 X	18695	-0-	-3470	-0-	593	1	18102	3	N	-0-					-0-
04		24114 X	24114	-0-	-0-	-0-	775	1	23339	3	N	-0-					-0-
05		24889 X	24889	-0-	-0-	-0-	802	1	24087	3	N	-0-					-0-
06		23460 X	22944	-0-	-516	-0-	714	1	22230	3	N	-0-					-0-
07		24242 X	23854	-0-	-388	-0-	796	1	23058	3	N	-0-					-0-
08		24242 X	15898	-0-	-8344	-0-	530	1	15368	3	N	-0-					-0-
09		23460 X	22676	-0-	-784	-0-	831	1	21845	3	N	-0-					-0-
10		24242 X	23182	-0-	-1060	-0-	113	1	23069	3	N	-0-					-0-
11		23070 X	22980	-0-	-90	-0-	111	1	22869	3	N	-0-					-0-
12		23839 X	22592	-0-	-1247	-0-	111	1	22481	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	259	1	6696	3	Y	-0-					-0-
02	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	237	1	6314	3	Y	10					10
						11	9									
03	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	234	1	6372	3	Y	22	32	1			-0-
						24	9									
04	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	225	1	5977	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	255	1	6828	3	Y	-0-					-0-
06	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	240	1	6465	3	Y	2					2
						2	9									
07	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	253	1	6430	3	Y	26	28	1			-0-
						29	9									
08	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	238	1	6148	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	241	1	6576	3	Y	-0-					-0-
10	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	34	1	6979	3	Y	-0-					-0-
11	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	32	1	6682	3	Y	23	23	1			-0-
						25	9									
12	6851 X	6818	-0-	-33	-0-	33	1	6784	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		80,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		86										

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207																
01	9176 X	7476	-0-	-1700	-0-	931	1	6445	3	N	91					189
						100	9									
02	8207 X	7501	-0-	-706	-0-	894	1	6515	3	N	84	190	1			83
						92	9									
03	8339 X	7432	-0-	-907	-0-	867	1	6473	3	N	84					167
						92	9									
04	8070 X	6538	-0-	-1532	-0-	287	1	6201	3	N	45					212
						50	9									
05	8060 X	6421	-0-	-1639	-0-	234	1	6103	3	N	76	188	1			100
						84	9									
06	7770 X	6193	-0-	-1577	-0-	227	1	5902	3	N	58					158
						64	9									
07	8029 X	5898	-0-	-2131	-0-	222	1	5623	3	N	48					206
						53	9									
08	7440 X	5970	-0-	-1470	-0-	219	1	5679	3	N	65	176	1			95
						72	9									
09	6540 X	5523	-0-	-1017	-0-	197	1	5264	3	N	56					151
						62	9									
10	6417 X	5694	-0-	-723	-0-	27	1	5608	3	N	54					205
						59	9									
11	6180 X	5615	-0-	-565	-0-	27	1	5532	3	N	51	168	1			88
						56	9									
12	5983 X	5847	-0-	-136	-0-	28	1	5744	3	N	68	23	1			133
						75	9									
TOTAL GAS PROD:		76,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		780										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5487 X	5030	-0-	-457	-0-	182	1	4734	3	N	104	189	1	116
						114	9							
02	5133 X	4502	-0-	-631	-0-	162	1	4233	3	N	97			213
						107	9							
03	5487 X	5019	-0-	-468	-0-	177	1	4748	3	N	85	190	1	108
						94	9							
04	5310 X	4908	-0-	-402	-0-	177	1	4644	3	N	79			187
						87	9							
05	5487 X	4926	-0-	-561	-0-	176	1	4652	3	N	89	182	1	94
						98	9							
06	4860 X	4773	-0-	-87	-0-	167	1	4518	3	N	80			174
						88	9							
07	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	197	1	5040	3	N	81	170	1	85
						89	9							
08	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	196	1	5067	3	N	78			163
						86	9							
09	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	185	1	4966	3	N	58	166	1	55
						64	9							
10	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	26	1	5314	3	N	81			136
						89	9							
*11	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	26	1	5302	3	N	69	167	1	38
						76	9							
*12	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	26	1	5350	3	N	82			120
						90	9							
TOTAL GAS PROD:		61,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		983								

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160														
01	11253 X	8142	-0-	-3111	-0-	301	1	7738	3	N	94	181	1	82
						103	9							
02	10527 X	6906	-0-	-3621	-0-	250	1	6551	3	N	95			177
						105	9							
03	11067 X	8807	-0-	-2260	-0-	319	1	8352	3	N	124	177	1	124
						136	9							
04	10410 X	9344	-0-	-1066	-0-	339	1	8862	3	N	130	182	1	72
						143	9							
05	10509 X	9105	-0-	-1404	-0-	330	1	8655	3	N	109	100	1	81
						120	9							
06	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	320	1	8510	3	N	112	78	1	115
						123	9							
07	9641 X	9010	-0-	-631	-0-	337	1	8550	3	N	112	188	1	39
						123	9							
08	9641 X	8901	-0-	-740	-0-	332	1	8448	3	N	110			149
						121	9							
09	9330 X	8469	-0-	-861	-0-	299	1	8060	3	N	100	176	1	73
						110	9							
10	9238 X	8645	-0-	-593	-0-	42	1	8484	3	N	108			181
						119	9							
11	8940 X	8239	-0-	-701	-0-	39	1	8090	3	N	100	168	1	113
						110	9							
12	8897 X	8340	-0-	-557	-0-	40	1	8176	3	N	113	164	1	62
						124	9							
TOTAL GAS PROD:		102,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,307								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13330 X	12291	-0-	-1039	-0-	458	1	11804	3	Y	26		42
02	12470 X	11595	-0-	-875	-0-	29	9	11142	3	Y	21		63
03	13082 X	12085	-0-	-997	-0-	444	1	11628	3	Y	12	75 1	-0-
04	12210 X	11333	-0-	-877	-0-	13	9	10892	3	Y	20	3 1	17
05	12617 X	11914	-0-	-703	-0-	441	1	11450	3	Y	21	38 1	-0-
06	12000 X	11314	-0-	-686	-0-	23	9	10893	3	Y	9	1 1	8
07	12400 X	11592	-0-	-808	-0-	445	1	11122	3	Y	23	31 1	-0-
08	12090 X	11303	-0-	-787	-0-	25	9	10866	3	Y	2	2 1	-0-
09	11520 X	10960	-0-	-560	-0-	435	1	10552	3	Y	12		12
10	11904 X	11272	-0-	-632	-0-	2	9	11204	3	Y	12		24
11	11310 X	10724	-0-	-586	-0-	395	1	10650	3	Y	20	44 1	-0-
12	11067 X	10847	-0-	-220	-0-	13	9	10787	3	Y	6	2 1	4
						55	1						
						52	1						
						22	9						
						53	1						
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		137,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		184							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10509 X	8304	-0-	-2205	-0-	735	1	7525	3	N	40	20 1	70
02	9831 X	9245	-0-	-586	-0-	44	9	8430	3	N	70		140
03	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	77	9	9069	3	N	68	174 1	34
04	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	77	9	8019	3	N	66	67 1	33
05	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	706	1	9331	3	N	73		106
06	9600 X	9384	-0-	-216	-0-	73	9	8572	3	N	54		160
07	10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	80	9	9687	3	N	103	166 1	97
08	10230 X	9205	-0-	-1025	-0-	753	1	8376	3	N	52		149
09	9900 X	8862	-0-	-1038	-0-	59	9	8066	3	N	50		199
10	10633 X	8772	-0-	-1861	-0-	846	1	8023	3	N	43	183 1	59
11	10290 X	7529	-0-	-2761	-0-	113	9	6840	3	N	31		90
12	10633 X	7776	-0-	-2857	-0-	772	1	7032	3	N	73		163
						57	9						
						741	1						
						55	9						
						702	1						
						47	9						
						655	1						
						34	9						
						664	1						
						80	9						
TOTAL GAS PROD:		108,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		723							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14477 X	13988	-0-	-489	-0-	701	1	12862	3	N	386	359	1	105	
						425	9								
02	13543 X	12709	-0-	-834	-0-	620	1	11691	3	N	362	305	1	162	
						398	9								
03	14477 X	13774	-0-	-703	-0-	667	1	12654	3	N	412	335	1	239	
						453	9								
04	14010 X	13017	-0-	-993	-0-	638	1	12012	3	N	334	358	1	215	
						367	9								
05	14477 X	13319	-0-	-1158	-0-	659	1	12256	3	N	367	351	1	231	
						404	9								
06	13530 X	12670	-0-	-860	-0-	619	1	11691	3	N	327	349	1	209	
						360	9								
07	13764 X	13076	-0-	-688	-0-	657	1	11951	3	N	425	532	1	102	
						468	9								
08	13764 X	12831	-0-	-933	-0-	650	1	11800	3	N	346	362	1	86	
						381	9								
09	13020 X	12234	-0-	-786	-0-	595	1	11280	3	N	326	353	1	59	
						359	9								
10	13330 X	12566	-0-	-764	-0-	79	1	12116	3	N	337	351	1	45	
						371	9								
11	12660 X	11978	-0-	-682	-0-	75	1	11602	3	N	274	183	1	136	
						301	9								
12	12369 X	11988	-0-	-381	-0-	76	1	11557	3	N	323	352	1	107	
						355	9								

TOTAL GAS PROD: 154,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,219

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779														
01	6293 X	5072	-0-	-1221	-0-	5072	3			N	-0-			-0-
02	5655 X	4593	-0-	-1062	-0-	4593	3			N	-0-			-0-
03	5952 X	5301	-0-	-651	-0-	5301	3			N	-0-			-0-
04	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	3			N	-0-			-0-
05	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	3			N	-0-			-0-
06	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	3			N	-0-			-0-
07	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	3			N	-0-			-0-
08	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	3			N	-0-			-0-
09	6270 X	5347	-0-	-923	-0-	5347	3			N	-0-			-0-
10	6479 X	6232	-0-	-247	-0-	6232	3			N	-0-			-0-
11	6270 X	6149	-0-	-121	-0-	6149	3			N	-0-			-0-
12	7347 X	4488	-0-	-2859	-0-	4488	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510														
01	21111 X	19156	-0-	-1955	-0-	638	1	18518	3	N	-0-			-0-
02	19314 X	18001	-0-	-1313	-0-	591	1	17410	3	N	-0-			-0-
03	20274 X	19051	-0-	-1223	-0-	611	1	18440	3	N	-0-			-0-
04	18990 X	18024	-0-	-966	-0-	582	1	17442	3	N	-0-			-0-
05	19313 X	18051	-0-	-1262	-0-	584	1	17467	3	N	-0-			-0-
06	18630 X	17181	-0-	-1449	-0-	544	1	16637	3	N	-0-			-0-
07	19251 X	17658	-0-	-1593	-0-	598	1	17060	3	N	-0-			-0-
08	19065 X	17386	-0-	-1679	-0-	585	1	16801	3	N	-0-			-0-
09	18030 X	16724	-0-	-1306	-0-	521	1	16203	3	N	-0-			-0-
10	18042 X	17136	-0-	-906	-0-	83	1	17053	3	N	-0-			-0-
11	17190 X	16433	-0-	-757	-0-	79	1	16354	3	N	-0-			-0-
12	17670 X	16757	-0-	-913	-0-	82	1	16675	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31093 X	29201	-0-	-1892	-0-	1085	1	28070	3	Y	42					70
						46	9									
02	29087 X	27894	-0-	-1193	-0-	1029	1	26825	3	Y	36	98	1			8
						40	9									
03	31093 X	29173	-0-	-1920	-0-	1060	1	28072	3	Y	37					45
						41	9									
04	29820 X	27258	-0-	-2562	-0-	997	1	26228	3	Y	30	75	1			-0-
						33	9									
05	29822 X	29455	-0-	-367	-0-	1082	1	28360	3	Y	12					12
						13	9									
06	28979 X	28979	-0-	-0-	-0-	1043	1	27911	3	Y	23					35
						25	9									
07	30371 X	30371	-0-	-0-	-0-	1158	1	29196	3	Y	15	48	1			2
						17	9									
08	29450 X	29359	-0-	-91	-0-	1115	1	28222	3	Y	20	2	1			20
						22	9									
09	28980 X	28220	-0-	-760	-0-	1030	1	27173	3	Y	15					35
						17	9									
10	30380 X	28579	-0-	-1801	-0-	139	1	28415	3	Y	23					58
						25	9									
11	29400 X	27196	-0-	-2204	-0-	131	1	27048	3	Y	15	73	1			-0-
						17	9									
12	29977 X	27921	-0-	-2056	-0-	137	1	27751	3	Y	30	2	1			28
						33	9									
TOTAL GAS PROD:		343,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		298										

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800																
01	13919 X	13184	-0-	-735	-0-	497	1	12635	3	Y	47					70
						52	9									
02	13021 X	12558	-0-	-463	-0-	466	1	12056	3	Y	33	100	1			3
						36	9									
03	13423 X	13239	-0-	-184	-0-	480	1	12718	3	Y	37					40
						41	9									
04	12750 X	12414	-0-	-336	-0-	454	1	11928	3	Y	29					69
						32	9									
05	13423 X	13091	-0-	-332	-0-	482	1	12599	3	Y	9	71	1			7
						10	9									
06	12990 X	12385	-0-	-605	-0-	444	1	11911	3	Y	27	1	1			33
						30	9									
07	13423 X	12638	-0-	-785	-0-	482	1	12132	3	Y	22	55	1			-0-
						24	9									
08	13237 X	12364	-0-	-873	-0-	472	1	11880	3	Y	11	3	1			8
						12	9									
09	12660 X	11779	-0-	-881	-0-	420	1	11335	3	Y	22					30
						24	9									
10	13082 X	12153	-0-	-929	-0-	59	1	12066	3	Y	25					55
						28	9									
11	12390 X	10540	-0-	-1850	-0-	51	1	10467	3	Y	20	75	1			-0-
						22	9									
12	12524 X	11175	-0-	-1349	-0-	55	1	11095	3	Y	23	3	1			20
						25	9									
TOTAL GAS PROD:		147,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		305										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	26071 X	24907	-0-	-1164	-0-	864	1	24043	3	N	-0-		-0-
02	24186 X	23332	-0-	-854	-0-	787	1	22545	3	N	-0-		-0-
03	25854 X	23962	-0-	-1892	-0-	794	1	23168	3	N	-0-		-0-
04	25020 X	22986	-0-	-2034	-0-	768	1	22218	3	N	-0-		-0-
05	25389 X	21714	-0-	-3675	-0-	727	1	20987	3	N	-0-		-0-
06	24520 X	24520	-0-	-0-	-0-	802	1	23718	3	N	-0-		-0-
07	25109 X	25109	-0-	-0-	-0-	875	1	24234	3	N	-0-		-0-
08	24776 X	24776	-0-	-0-	-0-	865	1	23911	3	N	-0-		-0-
09	24510 X	23567	-0-	-943	-0-	769	1	22798	3	N	-0-		-0-
10	25327 X	24295	-0-	-1032	-0-	118	1	24177	3	N	-0-		-0-
11	24510 X	23294	-0-	-1216	-0-	112	1	23182	3	N	-0-		-0-
12	24738 X	23512	-0-	-1226	-0-	115	1	23397	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		285,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	18197 X	17282	-0-	-915	-0-	641	1	16641	3	Y	-0-		61
02	16733 X	15680	-0-	-1053	-0-	567	1	15113	3	Y	-0-		61
03	17391 X	17133	-0-	-258	-0-	611	1	16522	3	Y	-0-		61
04	16830 X	14653	-0-	-2177	-0-	526	1	14105	3	Y	20		81
05	17267 X	16891	-0-	-376	-0-	610	1	16281	3	Y	-0-		81
06	16710 X	16416	-0-	-294	-0-	579	1	15837	3	Y	-0-		81
07	17143 X	16946	-0-	-197	-0-	635	1	16304	3	Y	6		87
08	17143 X	16820	-0-	-323	-0-	628	1	16191	3	Y	1		88
09	16410 X	16191	-0-	-219	-0-	567	1	15624	3	Y	-0-		88
10	16957 X	16263	-0-	-694	-0-	79	1	16177	3	Y	6	94 1	-0-
11	16410 X	15886	-0-	-524	-0-	77	1	15805	3	Y	4	4 1	-0-
12	16740 X	16107	-0-	-633	-0-	79	1	16028	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		196,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD 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	11315 X	9666	-0-	-1649	-0-	796 1	8715 3	N	141	162 1	27	
						155 9						
02	10585 X	8277	-0-	-2308	-0-	711 1	7501 3	N	59		86	
						65 9						
03	10695 X	8946	-0-	-1749	-0-	769 1	8043 3	N	122		208	
						134 9						
04	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	809 1	9011 3	N	51	189 1	70	
						56 9						
05	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	813 1	9676 3	N	72		142	
						79 9						
06	9360 X	7026	-0-	-2334	-0-	670 1	6306 3	N	45	164 1	23	
						50 9						
07	10199 X	5354	-0-	-4845	-0-	624 1	4665 3	N	59		82	
						65 9						
08	10571 X	7813	-0-	-2758	-0-	733 1	7025 3	N	50		132	
						55 9						
09	10230 X	9239	-0-	-991	-0-	739 1	8434 3	N	60		192	
						66 9						
10	10571 X	9725	-0-	-846	-0-	504 1	9142 3	N	72	184 1	80	
						79 9						
11	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	501 1	8449 3	N	55		135	
						61 9						
12	9548 X	8438	-0-	-1110	-0-	452 1	7884 3	N	93		228	
						102 9						
TOTAL GAS PROD:		103,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		879						

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	22537 X	20339	-0-	-2198	-0-	792 1	19389 3	N	144		179	
						158 9						
02	20706 X	18811	-0-	-1895	-0-	724 1	18002 3	N	77	187 1	69	
						85 9						
03	21576 X	20006	-0-	-1570	-0-	760 1	19162 3	N	76		145	
						84 9						
04	20700 X	19457	-0-	-1243	-0-	741 1	18639 3	N	70	191 1	24	
						77 9						
05	20770 X	19816	-0-	-954	-0-	760 1	18993 3	N	57		81	
						63 9						
06	19680 X	18256	-0-	-1424	-0-	686 1	17513 3	N	52		133	
						57 9						
07	20119 X	19056	-0-	-1063	-0-	758 1	18262 3	N	33		166	
						36 9						
08	20119 X	18825	-0-	-1294	-0-	743 1	18028 3	N	49		215	
						54 9						
09	19470 X	18526	-0-	-944	-0-	694 1	17792 3	N	36	186 1	65	
						40 9						
10	19809 X	18728	-0-	-1081	-0-	91 1	18579 3	N	53		118	
						58 9						
11	18450 X	17836	-0-	-614	-0-	86 1	17685 3	N	59		177	
						65 9						
12	19158 X	17854	-0-	-1304	-0-	87 1	17702 3	N	59	182 1	54	
						65 9						
TOTAL GAS PROD:		227,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		765						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		27953 X	27953	-0-	-0-	-0-	-0-		921	1	27032	3	N	-0-
02		25520 X	25191	-0-	-329	-0-	-0-		818	1	24373	3	N	-0-
03		27280 X	26099	-0-	-1181	-0-	-0-		828	1	25271	3	N	-0-
04		27203 X	27203	-0-	-0-	-0-	-0-		868	1	26335	3	N	-0-
05		27280 X	27208	-0-	-72	-0-	-0-		871	1	26337	3	N	-0-
06		26400 X	25259	-0-	-1141	-0-	-0-		794	1	24465	3	N	-0-
07		27280 X	24323	-0-	-2957	-0-	-0-		819	1	23504	3	N	-0-
08		27280 X	24858	-0-	-2422	-0-	-0-		836	1	24022	3	N	-0-
09		26400 X	24176	-0-	-2224	-0-	-0-		754	1	23422	3	N	-0-
10		27218 X	25581	-0-	-1637	-0-	-0-		124	1	25457	3	N	-0-
11		25260 X	24450	-0-	-810	-0-	-0-		118	1	24332	3	N	-0-
*12		25124 X	25124	-0-	-0-	-0-	-0-		123	1	25001	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		307,425				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331														
01		8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	-0-		869	1	7163	3	N	-0-
02		10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	-0-		1003	1	9987	3	N	-0-
03		12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	-0-		1055	1	10960	3	N	-0-
04		11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	-0-		1040	1	10499	3	N	-0-
05		12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	-0-		1089	1	11272	3	N	-0-
06		11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	-0-		1030	1	10479	3	N	-0-
07		11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	-0-		1094	1	10864	3	N	-0-
08		12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	-0-		1102	1	11149	3	N	-0-
09		10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	-0-		992	1	9495	3	N	-0-
10		9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	-0-		723	1	8295	3	N	-0-
11		8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	-0-		700	1	8277	3	N	-0-
*12		7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	-0-		625	1	7220	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		126,982				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030														
01		16182 X	15169	-0-	-1013	-0-	-0-		370	1	14799	3	N	-0-
02		15138 X	13974	-0-	-1164	-0-	-0-		335	1	13639	3	N	-0-
03		16120 X	14749	-0-	-1371	-0-	-0-		342	1	14407	3	N	-0-
04		15210 X	14011	-0-	-1199	-0-	-0-		328	1	13683	3	N	-0-
05		15469 X	14254	-0-	-1215	-0-	-0-		484	1	13770	3	N	-0-
06		14670 X	13622	-0-	-1048	-0-	-0-		451	1	13171	3	N	-0-
07		14942 X	14010	-0-	-932	-0-	-0-		493	1	13517	3	N	-0-
08		14756 X	13864	-0-	-892	-0-	-0-		488	1	13376	3	N	-0-
09		14010 X	13218	-0-	-792	-0-	-0-		435	1	12783	3	N	-0-
10		14260 X	13591	-0-	-669	-0-	-0-		66	1	13525	3	N	-0-
11		13620 X	13058	-0-	-562	-0-	-0-		63	1	12995	3	N	-0-
12		13981 X	13250	-0-	-731	-0-	-0-		65	1	13185	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		166,770				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9269 X	6037	-0-	-3232	-0-	1086	1	4813	3	N	125	180	1	30	
						138	9								
02	8671 X	6530	-0-	-2141	-0-	1047	1	5352	3	N	119			149	
						131	9								
03	9269 X	8816	-0-	-453	-0-	1180	1	7493	3	N	130	177	1	102	
						143	9								
04	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	1155	1	7395	3	N	111	182	1	31	
						122	9								
05	8370 X	7562	-0-	-808	-0-	648	1	6826	3	N	80			111	
						88	9								
06	8520 X	6470	-0-	-2050	-0-	233	1	6152	3	N	77			188	
						85	9								
07	8959 X	6570	-0-	-2389	-0-	247	1	6237	3	N	78	181	1	85	
						86	9								
08	8959 X	6175	-0-	-2784	-0-	231	1	5858	3	N	78			163	
						86	9								
09	8670 X	5721	-0-	-2949	-0-	201	1	5441	3	N	72	177	1	58	
						79	9								
10	7564 X	5871	-0-	-1693	-0-	28	1	5753	3	N	82			140	
						90	9								
*11	6480 X	5519	-0-	-961	-0-	26	1	5416	3	N	70	175	1	35	
						77	9								
12	6076 X	5742	-0-	-334	-0-	28	1	5634	3	N	73			108	
						80	9								
TOTAL GAS PROD:		79,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,095									

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11997 X	10771	-0-	-1226	-0-	538	1	10169	3	N	58			97	
						64	9								
02	11223 X	9867	-0-	-1356	-0-	482	1	9341	3	N	40			137	
						44	9								
03	11935 X	10237	-0-	-1698	-0-	497	1	9656	3	N	76	174	1	39	
						84	9								
04	10410 X	9957	-0-	-453	-0-	490	1	9453	3	N	13			52	
						14	9								
05	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	537	1	10311	3	N	78	122	1	8	
						86	9								
06	10410 X	10148	-0-	-262	-0-	494	1	9631	3	N	21			29	
						23	9								
07	10540 X	10385	-0-	-155	-0-	525	1	9766	3	N	85	80	1	34	
						94	9								
08	10943 X	9911	-0-	-1032	-0-	507	1	9404	3	N	-0-			34	
09	10590 X	9792	-0-	-798	-0-	477	1	9275	3	N	36			70	
						40	9								
10	10943 X	8660	-0-	-2283	-0-	56	1	8592	3	N	11	72	1	9	
						12	9								
11	10140 X	7969	-0-	-2171	-0-	51	1	7898	3	N	18			27	
						20	9								
*12	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	65	1	9901	3	N	35			62	
						39	9								
TOTAL GAS PROD:		118,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		471									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		17019 X	15096	-0-	-1923	-0-	565	1	14525	3	N	5		19
02		15486 X	13981	-0-	-1505	-0-	513	1	13460	3	N	7		26
03		16244 X	14364	-0-	-1880	-0-	518	1	13839	3	N	6		32
04		15240 X	13745	-0-	-1495	-0-	498	1	13234	3	Y	12	39 1	5
05		15407 X	14016	-0-	-1391	-0-	509	1	13506	3	Y	1	1 1	5
06		14610 X	13537	-0-	-1073	-0-	480	1	13057	3	Y	-0-		5
07		14942 X	13876	-0-	-1066	-0-	523	1	13353	3	Y	-0-		5
08		14353 X	13529	-0-	-824	-0-	506	1	13023	3	Y	-0-		5
09		13740 X	12665	-0-	-1075	-0-	450	1	12215	3	Y	-0-		5
10		14012 X	12601	-0-	-1411	-0-	393	1	12208	3	Y	-0-		5
11		13530 X	12063	-0-	-1467	-0-	412	1	11651	3	Y	-0-		5
12		13516 X	12674	-0-	-842	-0-	451	1	12223	3	Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			162,147			TOTAL CONDENSATE PROD:			31					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14260 X	12901	-0-	-1359	-0-	105	1	12788	3	N	7		115
02		13340 X	12144	-0-	-1196	-0-	70	1	12057	3	N	15	86 1	44
03		14260 X	12932	-0-	-1328	-0-	73	1	12774	3	N	77	92 1	29
04		13020 X	12369	-0-	-651	-0-	65	1	6	2	N	5		34
05		13206 X	12422	-0-	-784	-0-	12292	3	6	9	N	2		36
06		12570 X	11751	-0-	-819	-0-	64	1	12356	3	N	31		67
07		12989 X	12060	-0-	-929	-0-	71	1	11646	3	N	1		68
08		12927 X	11888	-0-	-1039	-0-	80	1	11979	3	N	1		69
09		12360 X	11252	-0-	-1108	-0-	59	1	11828	3	N	1		69
10		12431 X	11900	-0-	-531	-0-	69	1	11183	3	N	-0-		69
11		11760 X	11299	-0-	-461	-0-	73	1	11827	3	N	-0-		69
12		12059 X	11573	-0-	-486	-0-	66	1	6	2	N	-0-		69
TOTAL GAS PROD:			144,491			TOTAL CONDENSATE PROD:			139					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
RAY 'A' (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	269719	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	7125 - 11615	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		23033 X	21375	-0-	-1658	-0-	172 1	21188 3	N	14			40
							15 9						
02		21547 X	19373	-0-	-2174	-0-	110 1	19226 3	N	34			74
							37 9						
03		23033 X	19994	-0-	-3039	-0-	112 1	19853 3	N	26			100
							29 9						
04		21150 X	19722	-0-	-1428	-0-	102 1	9 2	N	6			106
							19604 3	7 9					
05		21700 X	20037	-0-	-1663	-0-	102 1	19929 3	N	5			111
							6 9						
06		20700 X	18751	-0-	-1949	-0-	113 1	18635 3	N	3	81 1		33
							3 9						
07		20708 X	18737	-0-	-1971	-0-	124 1	18613 3	N	-0-			33
08		20367 X	19435	-0-	-932	-0-	97 1	19338 3	N	-0-			33
09		19710 X	17792	-0-	-1918	-0-	108 1	17684 3	N	-0-			33
10		20026 X	19036	-0-	-990	-0-	116 1	18920 3	N	-0-			33
11		18810 X	18798	-0-	-12	-0-	108 1	11 2	N	-0-			33
							18679 3						
12		19437 X	18440	-0-	-997	-0-	99 1	39 2	N	-0-			33
							18302 3						
TOTAL GAS PROD:		231,490				TOTAL CONDENSATE PROD:				88			

RAY 'A' (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	269720	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6530 - 10932	
01		19282 X	17773	-0-	-1509	-0-	146 1	17616 3	N	10			34
							11 9						
02		18038 X	16415	-0-	-1623	-0-	95 1	16262 3	N	53			87
							58 9						
03		19282 X	17487	-0-	-1795	-0-	98 1	17363 3	N	24	44 1		67
							26 9						
04		17490 X	16965	-0-	-525	-0-	88 1	8 2	N	21			88
							16846 3	23 9					
05		17887 X	17293	-0-	-594	-0-	89 1	17184 3	N	18			106
							20 9						
06		17190 X	16160	-0-	-1030	-0-	99 1	16051 3	N	9			115
							10 9						
07		17546 X	16526	-0-	-1020	-0-	111 1	16396 3	N	17			132
							19 9						
08		17546 X	16314	-0-	-1232	-0-	82 1	16217 3	N	14	114 1		32
							15 9						
09		16980 X	15523	-0-	-1457	-0-	96 1	15427 3	N	-0-			32
10		17298 X	15857	-0-	-1441	-0-	98 1	15759 3	N	-0-			32
11		16170 X	15214	-0-	-956	-0-	89 1	9 2	N	-0-			32
							15116 3						
12		16523 X	14527	-0-	-1996	-0-	78 1	31 2	N	-0-			32
							14418 3						
TOTAL GAS PROD:		196,054				TOTAL CONDENSATE PROD:				166			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	24986 X	23142	-0-	-1844	-0-	187 1	22938 3	N	15				37
02	23374 X	21536	-0-	-1838	-0-	17 9	21348 3	N	60				97
03	24986 X	22371	-0-	-2615	-0-	122 1	22165 3	N	73	145	1		25
04	22650 X	21000	-0-	-1650	-0-	80 9	10 2	N	20				45
05	23157 X	21507	-0-	-1650	-0-	20858 3	22 9	N	51				96
06	22410 X	20403	-0-	-2007	-0-	110 1	21341 3	N	39	115	1		20
07	23033 X	20901	-0-	-2132	-0-	56 9	123 1	N	9				29
08	22382 X	20751	-0-	-1631	-0-	43 9	138 1	N	48	36	1		41
09	21000 X	20141	-0-	-859	-0-	10 9	102 1	N	-0-				41
10	21514 X	21224	-0-	-290	-0-	122 1	20019 3	N	-0-				41
11	20400 X	20086	-0-	-314	-0-	129 1	21095 3	N	-0-				41
12	20894 X	19935	-0-	-959	-0-	115 1	11 2	N	-0-				41
						19960 3	43 2	N	-0-				41
						110 1	19782 3						
TOTAL GAS PROD:		252,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		315							

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390													
01	32302 X	29127	-0-	-3175	-0-	1089 1	28038 3	Y	-0-				6
02	29812 X	28017	-0-	-1795	-0-	1030 1	26987 3	Y	-0-				6
03	31248 X	29618	-0-	-1630	-0-	1075 1	28543 3	Y	-0-				6
04	29610 X	28324	-0-	-1286	-0-	1031 1	27293 3	Y	-0-				6
05	30535 X	29016	-0-	-1519	-0-	1060 1	27956 3	Y	-0-				6
06	28980 X	27544	-0-	-1436	-0-	983 1	26561 3	Y	-0-				6
07	29946 X	28340	-0-	-1606	-0-	1068 1	27272 3	Y	-0-				6
08	29605 X	28134	-0-	-1471	-0-	1057 1	27077 3	Y	-0-				6
09	28320 X	27056	-0-	-1264	-0-	961 1	26095 3	Y	-0-				6
10	29016 X	27255	-0-	-1761	-0-	133 1	27122 3	Y	-0-				6
11	27540 X	26177	-0-	-1363	-0-	126 1	26051 3	Y	-0-				6
12	27993 X	27025	-0-	-968	-0-	132 1	26893 3	Y	-0-				6
TOTAL GAS PROD:		335,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		20646 X	18270	-0-	-2376	-0-	677	1	17593	3	Y	-0-				13
02		18531 X	17385	-0-	-1146	-0-	633	1	16752	3	Y	-0-				13
03		19375 X	17424	-0-	-1951	-0-	625	1	16799	3	Y	-0-				13
04		17970 X	14432	-0-	-3538	-0-	519	1	13913	3	Y	-0-				13
05		18569 X	18201	-0-	-368	-0-	657	1	17544	3	Y	-0-				13
06		17640 X	16964	-0-	-676	-0-	592	1	16372	3	Y	-0-				13
07		18228 X	16489	-0-	-1739	-0-	611	1	15878	3	Y	-0-				13
08		18197 X	14585	-0-	-3612	-0-	538	1	14047	3	Y	-0-				13
09		17610 X	15970	-0-	-1640	-0-	555	1	15415	3	Y	-0-				13
10		18197 X	13586	-0-	-4611	-0-	66	1	13520	3	Y	-0-				13
11		16950 X	16427	-0-	-523	-0-	79	1	16306	3	Y	38		38	1	13
							42	9								
*12		16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	79	1	15984	3	Y	1		1	1	13
							1	9								
TOTAL GAS PROD:		195,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		39										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		16926 X	15840	-0-	-1086	-0-	586	1	15254	3	Y	-0-				31
02		15834 X	14291	-0-	-1543	-0-	515	1	13776	3	Y	-0-				31
03		16864 X	14803	-0-	-2061	-0-	526	1	14277	3	Y	-0-		23	1	8
04		15630 X	14221	-0-	-1409	-0-	510	1	13710	3	Y	1		1	1	8
							1	9								
05		15934 X	14423	-0-	-1511	-0-	520	1	13903	3	Y	-0-				8
06		14820 X	13458	-0-	-1362	-0-	485	1	12973	3	Y	-0-				8
07		15283 X	13513	-0-	-1770	-0-	514	1	12999	3	Y	-0-				8
08		14818 X	13451	-0-	-1367	-0-	509	1	12942	3	Y	-0-				8
09		14220 X	12898	-0-	-1322	-0-	461	1	12437	3	Y	-0-				8
10		14415 X	13209	-0-	-1206	-0-	64	1	13145	3	Y	-0-				8
11		13470 X	12644	-0-	-826	-0-	61	1	12583	3	Y	-0-				8
12		13516 X	12272	-0-	-1244	-0-	60	1	12212	3	Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		165,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		11191 X	10300	-0-	-891	-0-	385	1	9884	3	Y	28				30
							31	9								
02		10469 X	9559	-0-	-910	-0-	351	1	9191	3	Y	15				45
							17	9								
03		10974 X	9947	-0-	-1027	-0-	360	1	9567	3	Y	18		63	1	-0-
							20	9								
04		9990 X	9850	-0-	-140	-0-	359	1	9480	3	Y	10		2	1	8
							11	9								
05		10323 X	9842	-0-	-481	-0-	361	1	9456	3	Y	23		31	1	-0-
							25	9								
06		9960 X	9199	-0-	-761	-0-	331	1	8867	3	Y	1		1	1	-0-
							1	9								
07		10230 X	9447	-0-	-783	-0-	360	1	9058	3	Y	26		26	1	-0-
							29	9								
08		10168 X	9315	-0-	-853	-0-	352	1	8962	3	Y	1		1	1	-0-
							1	9								
09		9840 X	8890	-0-	-950	-0-	322	1	8567	3	Y	1				1
							1	9								
10		9827 X	9001	-0-	-826	-0-	44	1	8947	3	Y	9				10
							10	9								
11		9210 X	8520	-0-	-690	-0-	41	1	8446	3	Y	30		40	1	-0-
							33	9								
12		9455 X	8595	-0-	-860	-0-	42	1	8552	3	Y	1		1	1	-0-
							1	9								
TOTAL GAS PROD:		112,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		163										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
CHARLES BEDINGER 'A' (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	269735	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	6548 -	9360
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	15376 X	13943	-0-	-1433	-0-	116 1	13827 3	N	-0-				17
02	14384 X	12584	-0-	-1800	-0-	74 1	12510 3	N	-0-				17
03	15376 X	13335	-0-	-2041	-0-	76 1	13259 3	N	-0-				17
04	13770 X	12439	-0-	-1331	-0-	65 1	6 2	N	-0-				17
						12368 3							
05	14167 X	12411	-0-	-1756	-0-	64 1	12347 3	N	-0-				17
06	13500 X	11719	-0-	-1781	-0-	71 1	11648 3	N	-0-				17
07	13454 X	13408	-0-	-46	-0-	89 1	13319 3	N	-0-				17
08	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	67 1	13550 3	N	-0-				17
09	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	78 1	12724 3	N	-0-				17
10	13423 X	12702	-0-	-721	-0-	78 1	12624 3	N	-0-				17
11	13170 X	12314	-0-	-856	-0-	71 1	7 2	N	-0-				17
						12236 3							
12	13609 X	12292	-0-	-1317	-0-	66 1	26 2	N	91	108 1			15
						12100 3	100 9						
TOTAL GAS PROD:		153,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		91							

O. H. MCALISTER (SA)		WELL #:		25H	RRCID ->	269736	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7497 -	12525
01	28768 X	27206	-0-	-1562	-0-	912 1	26294 3	N	-0-				-0-
02	26912 X	24601	-0-	-2311	-0-	810 1	23791 3	N	-0-				-0-
03	28768 X	26877	-0-	-1891	-0-	867 1	26010 3	N	-0-				-0-
04	27840 X	25872	-0-	-1968	-0-	839 1	25033 3	N	-0-				-0-
05	28148 X	26933	-0-	-1215	-0-	886 1	26047 3	N	-0-				-0-
06	26340 X	25782	-0-	-558	-0-	830 1	24952 3	N	-0-				-0-
07	26877 X	25603	-0-	-1274	-0-	877 1	24726 3	N	-0-				-0-
08	26939 X	25320	-0-	-1619	-0-	867 1	24453 3	N	-0-				-0-
09	26070 X	23693	-0-	-2377	-0-	750 1	22943 3	N	-0-				-0-
10	26939 X	24295	-0-	-2644	-0-	118 1	24177 3	N	-0-				-0-
11	25770 X	23066	-0-	-2704	-0-	111 1	22955 3	N	-0-				-0-
12	25451 X	23814	-0-	-1637	-0-	117 1	23697 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		303,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

H. B. PRATHER 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	269756	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	6471	PERF.	6803 -	10578
01	11904 X	10883	-0-	-1021	-0-	400 1	10483 3	N	-0-				59
02	11049 X	9958	-0-	-1091	-0-	360 1	9598 3	N	-0-				59
03	11656 X	10377	-0-	-1279	-0-	369 1	10008 3	N	-0-				59
04	10920 X	9778	-0-	-1142	-0-	348 1	9430 3	N	-0-				59
05	10974 X	9923	-0-	-1051	-0-	356 1	9567 3	N	-0-				59
06	10530 X	9630	-0-	-900	-0-	332 1	9116 3	N	165				224
						182 9							
07	10633 X	9563	-0-	-1070	-0-	357 1	9100 3	N	96	185 1			135
						106 9							
08	10385 X	9877	-0-	-508	-0-	371 1	9506 3	N	-0-				135
09	9780 X	9296	-0-	-484	-0-	329 1	8967 3	N	-0-				135
10	9951 X	9418	-0-	-533	-0-	46 1	9372 3	N	-0-				135
11	9630 X	8923	-0-	-707	-0-	43 1	8880 3	N	-0-				135
12	9889 X	7545	-0-	-2344	-0-	37 1	7419 3	N	81	187 1			29
						89 9							
TOTAL GAS PROD:		115,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		342							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		9114 X	3242	-0-	-5872	-0-	974	1	2183	3	N	77	165	
							85	9						
02		8526 X	6275	-0-	-2251	-0-	1032	1	5096	3	N	134	299	
							147	9						
03		8835 X	5597	-0-	-3238	-0-	1062	1	4416	3	N	108	231	
							119	9				176	1	
04		8280 X	5021	-0-	-3259	-0-	1019	1	3981	3	N	19	73	
							21	9				177	1	
05		6696 X	5398	-0-	-1298	-0-	1058	1	4282	3	N	53	126	
							58	9						
06		6480 X	4353	-0-	-2127	-0-	990	1	3238	3	N	114	240	
							125	9						
07		6696 X	4981	-0-	-1715	-0-	1052	1	3914	3	N	14	83	
							15	9				171	1	
08		5611 X	3548	-0-	-2063	-0-	991	1	2528	3	N	26	109	
							29	9						
09		5220 X	2731	-0-	-2489	-0-	928	1	1685	3	N	107	216	
							118	9						
10		5394 X	961	-0-	-4433	-0-	899	1	62	9	N	56	96	
11		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	908	1	7916	3	N	38	134	
							42	9						
*12		7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	919	1	6991	3	N	64	198	
							70	9						
TOTAL GAS PROD:			58,953	TOTAL CONDENSATE PROD:						810				

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013										TOTAL DEPTH	7913	PERF. 8073 - 11110		
01		15221 X	13775	-0-	-1446	-0-	415	1	13360	2	N	-0-	-0-	
02		14007 X	12778	-0-	-1229	-0-	339	1	12439	2	N	-0-	-0-	
03		14818 X	13632	-0-	-1186	-0-	351	1	13281	2	N	-0-	-0-	
04		13650 X	13057	-0-	-593	-0-	387	1	12670	2	N	-0-	-0-	
05		13981 X	12842	-0-	-1139	-0-	350	1	12492	2	N	-0-	-0-	
06		13320 X	12642	-0-	-678	-0-	311	1	12331	2	N	-0-	-0-	
07		13671 X	12693	-0-	-978	-0-	426	1	12267	2	N	-0-	-0-	
08		13640 X	12713	-0-	-927	-0-	454	1	12259	2	N	-0-	-0-	
09		13050 X	12049	-0-	-1001	-0-	472	1	11577	2	N	-0-	-0-	
10		13051 X	11803	-0-	-1248	-0-	454	1	11349	2	N	-0-	-0-	
11		12630 X	11810	-0-	-820	-0-	506	1	11304	2	N	-0-	-0-	
12		12710 X	11650	-0-	-1060	-0-	449	1	11201	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			151,444	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	16213 X	15613	-0-	-600	-0-	129	1	15245	3	N	217	180	1	187
						239	9							
02	15109 X	14078	-0-	-1031	-0-	82	1	13802	3	N	176	186	1	177
						194	9							
03	15841 X	14737	-0-	-1104	-0-	85	1	14508	3	N	131	166	1	142
						144	9							
04	15120 X	14369	-0-	-751	-0-	76	1	7	2	N	224	162	1	204
						14040	3	246	9					
05	15624 X	14512	-0-	-1112	-0-	76	1	14258	3	N	162	173	1	193
						178	9							
06	15120 X	13761	-0-	-1359	-0-	84	1	13521	3	N	142	180	1	155
						156	9							
07	15035 X	14044	-0-	-991	-0-	94	1	13792	3	N	144	179	1	120
						158	9							
08	14849 X	13747	-0-	-1102	-0-	69	1	13539	3	N	126	167	1	79
						139	9							
09	14370 X	12768	-0-	-1602	-0-	80	1	12575	3	N	103			182
						113	9							
10	14508 X	13381	-0-	-1127	-0-	84	1	13206	3	N	83	184	1	81
						91	9							
11	13770 X	12856	-0-	-914	-0-	76	1	7	2	N	144	185	1	40
						12615	3	158	9					
12	13826 X	12972	-0-	-854	-0-	72	1	28	2	N	130	157	1	13
						12729	3	143	9					
TOTAL GAS PROD:		166,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,782								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13454 X	11487	-0-	-1967	-0-	569	1	10874	3	N	40			79
						44	9							
02	12267 X	8476	-0-	-3791	-0-	944	1	7489	3	N	39			118
						43	9							
03	12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	623	1	12279	3	N	60			178
						66	9							
04	12060 X	334	-0-	-11726	-0-	14	1	314	3	N	5			183
						6	9							
05	12462 X	476	-0-	-11986	-0-	452	1	24	9	N	22			205
06	14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	737	1	13953	3	N	50	183	1	72
						55	9							
07	12958 X	12353	-0-	-605	-0-	621	1	11680	3	N	47			119
						52	9							
08	12958 X	12259	-0-	-699	-0-	614	1	11604	3	N	37			156
						41	9							
09	13200 X	10891	-0-	-2309	-0-	524	1	10323	3	N	40			196
						44	9							
10	13640 X	8567	-0-	-5073	-0-	83	1	8451	3	N	30			226
						33	9							
*11	13200 X	842	-0-	-12358	-0-	840	1	2	9	N	2			228
12	11935 X	787	-0-	-11148	-0-	784	1	3	9	N	3	177	1	54
TOTAL GAS PROD:		94,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		375								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	12028 X	9516	-0-	-2512	-0-	80	1	9385	3	N	46				136
						51	9								
02	9541 X	8962	-0-	-579	-0-	53	1	8873	3	N	33				169
						36	9								
03	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	73	1	12273	3	N	81	142	1		108
						89	9								
04	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	62	1	5	2	N	75				183
						11292	3	83	9						
05	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	58	1	10687	3	N	69	141	1		111
						76	9								
06	11850 X	10551	-0-	-1299	-0-	66	1	10427	3	N	53				164
						58	9								
07	12245 X	11208	-0-	-1037	-0-	77	1	11066	3	N	59	144	1		79
						65	9								
08	12245 X	10271	-0-	-1974	-0-	53	1	10183	3	N	32				111
						35	9								
09	11430 X	9618	-0-	-1812	-0-	61	1	9527	3	N	27				138
						30	9								
10	11222 X	9168	-0-	-2054	-0-	58	1	9059	3	N	46	146	1		38
						51	9								
11	10860 X	7766	-0-	-3094	-0-	47	1	4	2	N	-0-				38
						7715	3								
12	10478 X	8630	-0-	-1848	-0-	48	1	18	2	N	22				60
						8540	3	24	9						
TOTAL GAS PROD:		120,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		543									

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782										COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205		
01	12834 X	11823	-0-	-1011	-0-	99	1	11643	3	N	74				197
						81	9								
02	11745 X	10689	-0-	-1056	-0-	63	1	10565	3	N	55	187	1		65
						61	9								
03	12555 X	11182	-0-	-1373	-0-	64	1	11054	3	N	58				123
						64	9								
04	12090 X	10810	-0-	-1280	-0-	58	1	5	2	N	67				190
						10673	3	74	9						
05	12338 X	10855	-0-	-1483	-0-	57	1	10752	3	N	42				232
						46	9								
06	11430 X	10386	-0-	-1044	-0-	64	1	10266	3	N	51	165	1		118
						56	9								
07	11439 X	10584	-0-	-855	-0-	72	1	10480	3	N	29				147
						32	9								
08	11191 X	10292	-0-	-899	-0-	52	1	10204	3	N	33				180
						36	9								
09	10800 X	9754	-0-	-1046	-0-	61	1	9686	3	N	6	174	1		12
						7	9								
10	10850 X	10439	-0-	-411	-0-	66	1	10361	3	N	11				23
						12	9								
11	10380 X	9733	-0-	-647	-0-	57	1	6	2	N	77				100
						9585	3	85	9						
12	10292 X	10033	-0-	-259	-0-	55	1	21	2	N	75	163	1		12
						9874	3	83	9						
TOTAL GAS PROD:		126,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		578									

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	820	1	13528	3	N	-0-		-0-	
02		12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	635	1	12277	3	N	-0-		-0-	
03		15311 X	15311	-0-	-0-	-0-	934	1	14377	3	N	-0-		-0-	
04		14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	852	1	13210	3	N	-0-		-0-	
05		13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	851	1	12814	3	N	-0-		-0-	
06		13140 X	12203	-0-	-937	-0-	1141	1	11062	3	N	-0-		-0-	
07		13578 X	7781	-0-	-5797	-0-	1213	1	6568	3	N	-0-		-0-	
08		13578 X	926	-0-	-12652	-0-	926	1			N	-0-		-0-	
09		13140 X	6601	-0-	-6539	-0-	990	1	5611	3	N	-0-		-0-	
10		13578 X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-		-0-	
11		12210 X	8942	-0-	-3268	-0-	572	1	8370	3	N	-0-		-0-	
*12		11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	699	1	11145	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			118,595			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		19592 X	17654	-0-	-1938	-0-	900	1	16479	3	N	250	253	1	200
							275	9							
02		18328 X	15586	-0-	-2742	-0-	773	1	14569	3	N	222	158	1	264
							244	9							
03		19592 X	16792	-0-	-2800	-0-	830	1	15687	3	N	250	360	1	154
							275	9							
04		18600 X	17203	-0-	-1397	-0-	855	1	16089	3	N	235	363	1	26
							259	9							
05		18507 X	18176	-0-	-331	-0-	912	1	17027	3	N	215	183	1	58
							237	9							
06		17211 X	17211	-0-	-0-	-0-	854	1	16133	3	N	204	178	1	84
							224	9							
07		17763 X	17281	-0-	-482	-0-	893	1	16146	3	N	220	191	1	113
							242	9							
08		18166 X	17400	-0-	-766	-0-	895	1	16308	3	N	179	178	1	114
							197	9							
09		17580 X	16640	-0-	-940	-0-	821	1	15585	3	N	213	185	1	142
							234	9							
10		18166 X	16131	-0-	-2035	-0-	104	1	15856	3	N	155	178	1	119
							171	9							
11		17220 X	16281	-0-	-939	-0-	103	1	15949	3	N	208	182	1	145
							229	9							
12		16895 X	16363	-0-	-532	-0-	106	1	16036	3	N	201	181	1	165
							221	9							
TOTAL GAS PROD:			202,718			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,552						

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 INJECT. (I) PROD 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	16337 X	15978	-0-	-359	-0-	814 1	15017 3	N	134		136	
						147 9						
02	15254 X	14920	-0-	-334	-0-	745 1	14051 3	N	113	142 1	107	
						124 9						
03	16182 X	15626	-0-	-556	-0-	776 1	14745 3	N	95	170 1	32	
						105 9						
04	15510 X	15009	-0-	-501	-0-	751 1	14120 3	N	125		157	
						138 9						
05	16027 X	14563	-0-	-1464	-0-	739 1	13735 3	N	81	162 1	76	
						89 9						
06	15450 X	13903	-0-	-1547	-0-	693 1	13086 3	N	113	166 1	23	
						124 9						
07	15934 X	14194	-0-	-1740	-0-	740 1	13357 3	N	88		111	
						97 9						
08	15624 X	13772	-0-	-1852	-0-	715 1	12956 3	N	92	184 1	19	
						101 9						
09	15000 X	13217	-0-	-1783	-0-	662 1	12468 3	N	79		98	
						87 9						
10	14570 X	13362	-0-	-1208	-0-	86 1	13177 3	N	90		188	
						99 9						
11	13890 X	12839	-0-	-1051	-0-	82 1	12680 3	N	70	179 1	79	
						77 9						
12	13795 X	12361	-0-	-1434	-0-	80 1	12191 3	N	82		161	
						90 9						
TOTAL GAS PROD:		169,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,162						

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013										TOTAL DEPTH	7211	PERF. 7447 - 12228
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	22878 X	21086	-0-	-1792	-0-	799 1	20274 3	N	12		52	
						13 9						
02	21228 X	20092	-0-	-1136	-0-	746 1	19316 3	N	27		79	
						30 9						
03	22537 X	20582	-0-	-1955	-0-	750 1	19831 3	N	1		80	
						1 9						
04	21540 X	19468	-0-	-2072	-0-	719 1	18740 3	N	8	70 1	18	
						9 9						
05	21638 X	20342	-0-	-1296	-0-	754 1	19588 3	N	-0-		18	
06	20790 X	19799	-0-	-991	-0-	699 1	19100 3	N	-0-		18	
07	21483 X	20274	-0-	-1209	-0-	758 1	19516 3	N	-0-		18	
08	20584 X	20562	-0-	-22	-0-	768 1	19794 3	N	-0-		18	
09	19800 X	19303	-0-	-497	-0-	676 1	18621 3	N	5		23	
						6 9						
10	20460 X	19585	-0-	-875	-0-	95 1	19489 3	N	1		24	
						1 9						
11	19890 X	18987	-0-	-903	-0-	92 1	18888 3	N	6		30	
						7 9						
12	20553 X	19264	-0-	-1289	-0-	94 1	19167 3	N	3		33	
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		239,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		19654 X	17506	-0-	-2148	-0-	651	1	16855	3	N	-0-		40
02		18270 X	16405	-0-	-1865	-0-	601	1	15804	3	N	-0-		40
03		19065 X	17228	-0-	-1837	-0-	617	1	16582	3	N	26		66
04		18060 X	16483	-0-	-1577	-0-	598	1	15852	3	Y	30	79 1	17
05		18135 X	16824	-0-	-1311	-0-	615	1	16206	3	Y	3	3 1	17
06		16980 X	16008	-0-	-972	-0-	572	1	15436	3	Y	-0-		17
07		17546 X	16139	-0-	-1407	-0-	603	1	15536	3	Y	-0-		17
08		17236 X	10532	-0-	-6704	-0-	391	1	10141	3	Y	-0-		17
09		16470 X	16336	-0-	-134	-0-	572	1	15764	3	Y	-0-		17
10		16833 X	15689	-0-	-1144	-0-	76	1	15613	3	Y	-0-		17
11		16020 X	15396	-0-	-624	-0-	74	1	15322	3	Y	-0-		17
*12		15225 X	15225	-0-	-0-	-0-	75	1	15150	3	Y	-0-		17

TOTAL GAS PROD: 189,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		27621 X	25168	-0-	-2453	-0-	936	1	24217	3	N	14		40
02		25491 X	23209	-0-	-2282	-0-	844	1	22332	3	N	30		70
03		27249 X	24320	-0-	-2929	-0-	874	1	23421	3	N	23		93
04		25350 X	23098	-0-	-2252	-0-	837	1	22219	3	N	38	114 1	17
05		26195 X	23281	-0-	-2914	-0-	845	1	22428	3	N	7		24
06		24360 X	22222	-0-	-2138	-0-	781	1	21428	3	N	12		36
07		24800 X	22567	-0-	-2233	-0-	834	1	21725	3	N	7		43
08		24335 X	22801	-0-	-1534	-0-	842	1	21950	3	N	8		51
09		23100 X	21782	-0-	-1318	-0-	757	1	21015	3	N	9		60
10		23281 X	22139	-0-	-1142	-0-	108	1	22020	3	N	10		70
11		22230 X	21179	-0-	-1051	-0-	102	1	21064	3	N	12		82
12		22816 X	21468	-0-	-1348	-0-	105	1	21342	3	N	19		101

TOTAL GAS PROD: 273,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		22568 X	21628	-0-	-940	-0-	812 1	20763 3	N	48		129
							53 9					
02		20996 X	19998	-0-	-998	-0-	733 1	19190 3	N	68	176 1	21
							75 9					
03		21824 X	20967	-0-	-857	-0-	765 1	20160 3	N	38		59
							42 9					
04		21120 X	20200	-0-	-920	-0-	729 1	19431 3	N	36		95
							40 9					
05		21824 X	20741	-0-	-1083	-0-	751 1	19957 3	N	30		125
							33 9					
06		20940 X	19834	-0-	-1106	-0-	704 1	19100 3	N	27		152
							30 9					
07		21390 X	20381	-0-	-1009	-0-	764 1	19588 3	N	26	154 1	24
							29 9					
08		20956 X	20161	-0-	-795	-0-	756 1	19383 3	N	20		44
							22 9					
09		20190 X	19289	-0-	-901	-0-	680 1	18585 3	N	22		66
							24 9					
10		20739 X	19804	-0-	-935	-0-	96 1	19682 3	N	24		90
							26 9					
11		19830 X	19071	-0-	-759	-0-	92 1	18950 3	N	26		116
							29 9					
12		20088 X	19357	-0-	-731	-0-	95 1	19229 3	N	30	129 1	17
							33 9					
TOTAL GAS PROD:		241,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		395						

COLE TRUSTS 576 'A'		WELL #:		28H	RRCID ->	269938	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8695 - 12620
01		17515 X	16360	-0-	-1155	-0-	385 1	15975 3	N	-0-		-0-
02		16240 X	15031	-0-	-1209	-0-	349 1	14682 3	N	-0-		-0-
03		17205 X	15938	-0-	-1267	-0-	355 1	15583 3	N	-0-		-0-
04		16380 X	15273	-0-	-1107	-0-	346 1	14927 3	N	-0-		-0-
05		16523 X	15679	-0-	-844	-0-	350 1	15329 3	N	-0-		-0-
06		15840 X	14925	-0-	-915	-0-	321 1	14604 3	N	-0-		-0-
07		16058 X	15250	-0-	-808	-0-	363 1	14887 3	N	-0-		-0-
08		15934 X	15062	-0-	-872	-0-	355 1	14707 3	N	-0-		-0-
09		15270 X	14265	-0-	-1005	-0-	446 1	13819 3	N	-0-		-0-
10		15686 X	14626	-0-	-1060	-0-	71 1	14555 3	N	-0-		-0-
11		14940 X	14048	-0-	-892	-0-	68 1	13980 3	N	-0-		-0-
12		14973 X	14269	-0-	-704	-0-	70 1	14199 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		180,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARIE TUCKER TRUST (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	269939	COMPL. DATE	12/30/2012	TOTAL DEPTH	6591	PERF.	6828 - 12525
01		17391 X	15904	-0-	-1487	-0-	561 1	15343 3	N	-0-		-0-
02		15863 X	14487	-0-	-1376	-0-	503 1	13984 3	N	-0-		-0-
03		16833 X	15086	-0-	-1747	-0-	514 1	14572 3	N	-0-		-0-
04		15780 X	14931	-0-	-849	-0-	508 1	14423 3	N	-0-		-0-
05		16244 X	15188	-0-	-1056	-0-	519 1	14669 3	N	-0-		-0-
06		15390 X	14729	-0-	-661	-0-	495 1	14234 3	N	-0-		-0-
07		15500 X	15300	-0-	-200	-0-	547 1	14753 3	N	-0-		-0-
08		15438 X	14448	-0-	-990	-0-	516 1	13932 3	N	-0-		-0-
09		14940 X	13911	-0-	-1029	-0-	462 1	13449 3	N	-0-		-0-
10		15314 X	14190	-0-	-1124	-0-	69 1	14121 3	N	-0-		-0-
11		14820 X	14279	-0-	-541	-0-	69 1	14210 3	N	-0-		-0-
*12		15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	75 1	15167 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		177,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	30442 X	25976	-0-	-4466	-0-	983	1	24993	3	N	-0-	100
02	28043 X	23615	-0-	-4428	-0-	875	1	22740	3	N	-0-	100
03	29326 X	24394	-0-	-4932	-0-	890	1	23504	3	N	-0-	100
04	26790 X	21902	-0-	-4888	-0-	805	1	21097	3	N	-0-	100
05	26257 X	23824	-0-	-2433	-0-	876	1	22948	3	N	-0-	100
06	25140 X	22744	-0-	-2396	-0-	820	1	21924	3	N	-0-	8
07	25234 X	23377	-0-	-1857	-0-	888	1	22486	3	N	3	11
08	24397 X	23252	-0-	-1145	-0-	884	1	22366	3	N	2	13
09	23070 X	22596	-0-	-474	-0-	810	1	21786	3	N	-0-	13
10	23839 X	22637	-0-	-1202	-0-	110	1	22526	3	N	1	14
11	22740 X	21809	-0-	-931	-0-	105	1	21704	3	N	-0-	14
12	23374 X	22314	-0-	-1060	-0-	109	1	22205	3	N	-0-	14
TOTAL GAS PROD:		278,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

BLALOCK (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	269962	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	8521 - 14858
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	29729 X	27917	-0-	-1812	-0-	648	1	27269	3	N	-0-	-0-
02	27724 X	25888	-0-	-1836	-0-	596	1	25292	3	N	-0-	-0-
03	29295 X	27235	-0-	-2060	-0-	602	1	26633	3	N	-0-	-0-
04	27900 X	26092	-0-	-1808	-0-	585	1	25507	3	N	-0-	-0-
05	28334 X	26645	-0-	-1689	-0-	856	1	25789	3	N	-0-	-0-
06	27030 X	25093	-0-	-1937	-0-	788	1	24305	3	N	-0-	-0-
07	27683 X	26097	-0-	-1586	-0-	878	1	25219	3	N	-0-	-0-
08	27249 X	26094	-0-	-1155	-0-	876	1	25218	3	N	-0-	-0-
09	26100 X	24572	-0-	-1528	-0-	761	1	23811	3	N	-0-	-0-
10	26660 X	25643	-0-	-1017	-0-	125	1	25518	3	N	-0-	-0-
11	25260 X	24451	-0-	-809	-0-	118	1	24333	3	N	-0-	-0-
12	26102 X	23776	-0-	-2326	-0-	117	1	23659	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		309,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLALOCK (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	270046	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8324 - 15390
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	26195 X	24455	-0-	-1740	-0-	572	1	23883	3	N	-0-	-0-
02	24215 X	22663	-0-	-1552	-0-	523	1	22140	3	N	-0-	-0-
03	25451 X	23766	-0-	-1685	-0-	526	1	23240	3	N	-0-	-0-
04	24390 X	22378	-0-	-2012	-0-	503	1	21875	3	N	-0-	-0-
05	24800 X	22297	-0-	-2503	-0-	720	1	21577	3	N	-0-	-0-
06	23670 X	21611	-0-	-2059	-0-	681	1	20930	3	N	-0-	-0-
07	24211 X	21621	-0-	-2590	-0-	730	1	20891	3	N	-0-	-0-
08	23777 X	21350	-0-	-2427	-0-	716	1	20634	3	N	-0-	-0-
09	22380 X	20835	-0-	-1545	-0-	648	1	20187	3	N	-0-	-0-
10	22320 X	22032	-0-	-288	-0-	107	1	21925	3	N	-0-	-0-
11	21600 X	21120	-0-	-480	-0-	102	1	21018	3	N	-0-	-0-
*12	21648 X	21648	-0-	-0-	-0-	106	1	21542	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		265,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		10881 X	9796	-0-	-1085	-0-			79	1	9717	3	N	-0-				95
02		10179 X	9319	-0-	-860	-0-			53	1	9266	3	N	-0-				95
03		10881 X	10195	-0-	-686	-0-			57	1	10138	3	N	-0-				95
04		10204 X	10204	-0-	-0-	-0-			53	1	10151	3	N	-0-				95
05		10154 X	10154	-0-	-0-	-0-			52	1	10102	3	N	-0-				95
06		9870 X	9430	-0-	-440	-0-			56	1	9374	3	N	-0-				95
07		10540 X	9664	-0-	-876	-0-			63	1	9601	3	N	-0-				95
08		10540 X	9448	-0-	-1092	-0-			46	1	9402	3	N	-0-				95
09		10200 X	8795	-0-	-1405	-0-			53	1	8742	3	N	-0-				95
10		10168 X	9170	-0-	-998	-0-			55	1	9115	3	N	-0-				95
11		9420 X	8726	-0-	-694	-0-			49	1	8579	3	N	89	86	1		98
									98	9								
12		9672 X	8129	-0-	-1543	-0-			43	1	8051	3	Y	32	114	1		16
									35	9								
TOTAL GAS PROD:			113,030			TOTAL CONDENSATE PROD:			121									

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753																		
01		28241 X	25828	-0-	-2413	-0-			186	1	25642	3	N	-0-				-0-
02		26419 X	23882	-0-	-2537	-0-			122	1	23760	3	N	-0-				-0-
03		28241 X	24839	-0-	-3402	-0-			125	1	24714	3	N	-0-				-0-
04		25680 X	23738	-0-	-1942	-0-			111	1	11	2	N	-0-				-0-
									23616	3								
05		26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-							N	-0-				-0-
06		24990 X	22961	-0-	-2029	-0-			123	1	22838	3	N	-0-				-0-
07		24831 X	23131	-0-	-1700	-0-			135	1	22996	3	N	-0-				-0-
08		24831 X	22937	-0-	-1894	-0-			101	1	22836	3	N	-0-				-0-
09		23730 X	20589	-0-	-3141	-0-			111	1	20478	3	N	-0-				-0-
10		23715 X	21487	-0-	-2228	-0-			116	1	21371	3	N	-0-				-0-
11		22950 X	21706	-0-	-1244	-0-			110	1	12	2	N	-0-				-0-
									21584	3								
12		23126 X	21744	-0-	-1382	-0-			104	1	46	2	N	-0-				-0-
									21594	3								
TOTAL GAS PROD:			252,842			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220																		
01		26474 X	24762	-0-	-1712	-0-			591	1	24171	3	N	-0-				-0-
02		24650 X	23035	-0-	-1615	-0-			541	1	22494	3	N	-0-				-0-
03		26133 X	23772	-0-	-2361	-0-			542	1	23230	3	N	-0-				-0-
04		24900 X	22263	-0-	-2637	-0-			513	1	21750	3	N	-0-				-0-
05		25358 X	23688	-0-	-1670	-0-			782	1	22906	3	N	-0-				-0-
06		23970 X	22507	-0-	-1463	-0-			729	1	21778	3	N	-0-				-0-
07		24614 X	23403	-0-	-1211	-0-			806	1	22597	3	N	-0-				-0-
08		23777 X	22926	-0-	-851	-0-			790	1	22136	3	N	-0-				-0-
09		22920 X	21466	-0-	-1454	-0-			685	1	20781	3	N	-0-				-0-
10		23684 X	21961	-0-	-1723	-0-			107	1	21854	3	N	-0-				-0-
11		22650 X	20931	-0-	-1719	-0-			101	1	20830	3	N	-0-				-0-
12		23157 X	21701	-0-	-1456	-0-			106	1	21595	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			272,415			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		80445 X	76677	-0-	-3768	-0-	1705	1	74972	2	N	-0-
02		73863 X	71036	-0-	-2827	-0-	1615	1	69421	2	N	-0-
03		78647 X	74619	-0-	-4028	-0-	1666	1	72953	2	N	-0-
04		74970 X	72149	-0-	-2821	-0-	1619	1	70530	2	N	-0-
05		76663 X	73566	-0-	-3097	-0-	1654	1	71912	2	N	-0-
06		74190 X	69834	-0-	-4356	-0-	2402	1	67432	2	N	-0-
07		75950 X	71390	-0-	-4560	-0-	2444	1	68946	2	N	-0-
08		74617 X	70695	-0-	-3922	-0-	2460	1	68235	2	N	-0-
09		72150 X	67992	-0-	-4158	-0-	2308	1	65684	2	N	-0-
10		73563 X	68830	-0-	-4733	-0-	2318	1	66512	2	N	-0-
11		69840 X	66363	-0-	-3477	-0-	2185	1	64178	2	N	-0-
12		71393 X	68474	-0-	-2919	-0-	2289	1	66185	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			851,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		15717 X	1207	-0-	-14510	-0-	915	1	263	3	N	79
02		14703 X	12814	-0-	-1889	-0-	893	1	11813	3	N	177
03		14322 X	12393	-0-	-1929	-0-	943	1	11339	3	N	108
04		14379 X	14379	-0-	-0-	-0-	787	1	13486	3	N	204
05		14322 X	10023	-0-	-4299	-0-	835	1	9124	3	N	91
06		13260 X	1914	-0-	-11346	-0-	861	1	1017	3	N	124
07		14849 X	11943	-0-	-2906	-0-	1021	1	10823	3	N	214
08		14849 X	13616	-0-	-1233	-0-	1003	1	12535	3	N	108
09		14370 X	12205	-0-	-2165	-0-	922	1	11209	3	N	175
10		11935 X	6334	-0-	-5601	-0-	677	1	5613	3	N	215
11		13170 X	9914	-0-	-3256	-0-	677	1	9154	3	N	122
12		13609 X	5694	-0-	-7915	-0-	738	1	4902	3	N	171
TOTAL GAS PROD:			112,436			TOTAL CONDENSATE PROD:			804			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013										TOTAL DEPTH	6866	PERF. 7300 - 12803	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	848	1	6785	3	N	47		130
						52	9						
02	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	1212	1	6930	3	N	56		186
						62	9						
03	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	1181	1	5930	3	N	32		218
						35	9						
04	6360 X	5636	-0-	-724	-0-	1318	1	4284	3	N	31	169 1	80
						34	9						
05	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	1205	1	5482	3	N	36		116
						40	9						
06	6360 X	5490	-0-	-870	-0-	795	1	4659	3	N	33		149
						36	9						
07	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	1136	1	6036	3	N	37		186
						41	9						
08	6572 X	5931	-0-	-641	-0-	1173	1	4718	3	N	36		222
						40	9						
09	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	1195	1	6652	3	N	45	170 1	97
						50	9						
10	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	876	1	7713	3	N	44		141
						48	9						
11	6360 X	3894	-0-	-2466	-0-	787	1	3096	3	N	10	85 1	66
						11	9						
12	8153 X	6229	-0-	-1924	-0-	765	1	5425	3	N	35		101
						39	9						
TOTAL GAS PROD:		80,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		442							

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013										TOTAL DEPTH	7727	PERF. 7980 - 10880	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	286	1	7520	3	N	21		144
						23	9						
02	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	260	1	6981	3	N	8	143 1	9
						9	9						
03	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	272	1	7416	3	N	-0-		9
04	7320 X	7295	-0-	-25	-0-	260	1	7011	3	N	22		31
						24	9						
05	7564 X	7461	-0-	-103	-0-	268	1	7179	3	N	13		44
						14	9						
06	7320 X	7086	-0-	-234	-0-	252	1	6825	3	N	8		52
						9	9						
07	7564 X	7291	-0-	-273	-0-	272	1	7006	3	N	12		64
						13	9						
08	7564 X	7166	-0-	-398	-0-	268	1	6890	3	N	7		71
						8	9						
09	7290 X	7092	-0-	-198	-0-	248	1	6838	3	N	5		76
						6	9						
10	7471 X	7316	-0-	-155	-0-	36	1	7273	3	N	6		82
						7	9						
11	7080 X	7033	-0-	-47	-0-	34	1	6992	3	N	6		88
						7	9						
*12	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	36	1	7338	3	N	32	84 1	36
						35	9						
TOTAL GAS PROD:		87,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		140							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WCCO 9-E.G. GASPERSOON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		15376 X	15162	-0-	-214	-0-	572	1	14271	3	N	290	355	1	103
							319	9							
02		14384 X	14099	-0-	-285	-0-	522	1	13277	3	N	273	362	1	14
							300	9							
03		15376 X	13837	-0-	-1539	-0-	505	1	13027	3	N	277	266	1	25
							305	9							
04		14880 X	13146	-0-	-1734	-0-	484	1	12405	3	N	234	188	1	71
							257	9							
05		15376 X	13405	-0-	-1971	-0-	497	1	12600	3	N	280	194	1	157
							308	9							
06		14670 X	12745	-0-	-1925	-0-	465	1	11988	3	N	265	355	1	67
							292	9							
07		15066 X	12931	-0-	-2135	-0-	498	1	12171	3	N	238	245	1	60
							262	9							
08		13826 X	12529	-0-	-1297	-0-	485	1	11845	3	N	181	115	1	126
							199	9							
09		13140 X	12045	-0-	-1095	-0-	439	1	11361	3	N	223	331	1	18
							245	9							
10		13392 X	12439	-0-	-953	-0-	59	1	12113	3	N	243	212	1	49
							267	9							
11		12750 X	11981	-0-	-769	-0-	57	1	11694	3	N	209	158	1	100
							230	9							
12		12927 X	12322	-0-	-605	-0-	59	1	12014	3	N	226	213	1	113
							249	9							

TOTAL GAS PROD: 156,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,939

WCCO 9-E.G. GASPERSOON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805															
01		12524 X	11947	-0-	-577	-0-	448	1	11179	3	N	291	330	1	89
							320	9							
02		11716 X	11199	-0-	-517	-0-	412	1	10456	3	N	301	355	1	35
							331	9							
03		12524 X	11494	-0-	-1030	-0-	432	1	10765	3	N	270	305	1	-0-
							297	9							
04		12000 X	10882	-0-	-1118	-0-	408	1	10223	3	N	228	179	1	49
							251	9							
05		12121 X	11161	-0-	-960	-0-	424	1	10485	3	N	229	256	1	22
							252	9							
06		11580 X	10711	-0-	-869	-0-	399	1	10026	3	N	260	184	1	98
							286	9							
07		11966 X	10866	-0-	-1100	-0-	427	1	10194	3	N	223	299	1	22
							245	9							
08		11501 X	10710	-0-	-791	-0-	422	1	10091	3	N	179	201	1	-0-
							197	9							
09		10890 X	10382	-0-	-508	-0-	381	1	9715	3	N	260	143	1	117
							286	9							
10		11160 X	10498	-0-	-662	-0-	50	1	10229	3	N	199	308	1	8
							219	9							
11		10710 X	9864	-0-	-846	-0-	47	1	9606	3	N	192	182	1	18
							211	9							
12		10881 X	10084	-0-	-797	-0-	49	1	9858	3	N	161	177	1	2
							177	9							

TOTAL GAS PROD: 129,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,793

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WCCO 9-E.G. GASPERSOON 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	13547 X	12764	-0-	-783	-0-	489	1	12211	3	N	58					71
						64	9									
02	12673 X	11352	-0-	-1321	-0-	427	1	10868	3	N	52					123
						57	9									
03	13485 X	12290	-0-	-1195	-0-	457	1	11744	3	N	81	177	1			27
						89	9									
04	12870 X	11026	-0-	-1844	-0-	412	1	10581	3	N	30					57
						33	9									
05	13051 X	11851	-0-	-1200	-0-	443	1	11328	3	N	73	83	1			47
						80	9									
06	12360 X	11480	-0-	-880	-0-	425	1	10989	3	N	60	96	1			11
						66	9									
07	12276 X	11753	-0-	-523	-0-	461	1	11251	3	N	37					48
						41	9									
08	12276 X	11664	-0-	-612	-0-	452	1	11127	3	N	77	48	1			77
						85	9									
09	11490 X	11130	-0-	-360	-0-	411	1	10680	3	N	35	76	1			36
						39	9									
10	11873 X	11430	-0-	-443	-0-	55	1	11298	3	N	70	41	1			65
						77	9									
11	11490 X	10832	-0-	-658	-0-	52	1	10743	3	N	34	30	1			69
						37	9									
12	11625 X	11029	-0-	-596	-0-	54	1	10880	3	N	86	130	1			25
						95	9									
TOTAL GAS PROD:		138,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		693										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	10912 X	9011	-0-	-1901	-0-	1353	1	7599	3	N	54	163	1			35		
						59	9											
02	10208 X	8955	-0-	-1253	-0-	1283	1	7578	3	N	85					120		
						94	9											
03	10850 X	8660	-0-	-2190	-0-	1329	1	7240	3	N	83	181	1			22		
						91	9											
04	9600 X	8678	-0-	-922	-0-	1303	1	7341	3	N	31					53		
						34	9											
05	9579 X	8622	-0-	-957	-0-	1335	1	7170	3	N	106	76	1			83		
						117	9											
06	9270 X	8358	-0-	-912	-0-	1286	1	7013	3	N	54	121	1			16		
						59	9											
07	9579 X	9201	-0-	-378	-0-	1365	1	7768	3	N	62	59	1			19		
						68	9											
08	8959 X	7253	-0-	-1706	-0-	1290	1	5910	3	N	48	28	1			39		
						53	9											
09	8670 X	8444	-0-	-226	-0-	1289	1	7096	3	N	54	63	1			30		
						59	9											
10	9207 X	7640	-0-	-1567	-0-	1086	1	6496	3	N	53	66	1			17		
						58	9											
11	8910 X	7019	-0-	-1891	-0-	1049	1	5951	3	N	17					34		
						19	9											
12	8339 X	6759	-0-	-1580	-0-	1082	1	5602	3	N	68	82	1			20		
						75	9											
TOTAL GAS PROD:		98,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		715												

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		20925 X	19555	-0-	-1370	-0-	750 1	18631 3	N		158	184 1		156
							174 9							
02		19546 X	18718	-0-	-828	-0-	708 1	17860 3	N		136	174 1		118
							150 9							
03		20770 X	18963	-0-	-1807	-0-	708 1	18081 3	N		158	241 1		35
							174 9							
04		19800 X	17929	-0-	-1871	-0-	671 1	17111 3	N		134			169
							147 9							
05		19995 X	17750	-0-	-2245	-0-	671 1	16936 3	N		130	282 1		17
							143 9							
06		19350 X	17468	-0-	-1882	-0-	645 1	16667 3	N		142	55 1		104
							156 9							
07		19995 X	17904	-0-	-2091	-0-	697 1	17085 3	N		111	178 1		37
							122 9							
08		18972 X	17894	-0-	-1078	-0-	695 1	17056 3	N		130	155 1		12
							143 9							
09		17940 X	17054	-0-	-886	-0-	627 1	16261 3	N		151	111 1		52
							166 9							
10		18042 X	17583	-0-	-459	-0-	85 1	17387 3	N		101	110 1		43
							111 9							
11		17460 X	16909	-0-	-551	-0-	81 1	16652 3	N		160	181 1		22
							176 9							
12		17918 X	17264	-0-	-654	-0-	84 1	17057 3	N		112	103 1		31
							123 9							

TOTAL GAS PROD: 214,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,623

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195														
01		21793 X	19509	-0-	-2284	-0-	588 1	18921 3	N		-0-			-0-
02		19633 X	17575	-0-	-2058	-0-	466 1	17109 3	N		-0-			-0-
03		20987 X	18984	-0-	-2003	-0-	489 1	18495 3	N		-0-			-0-
04		19650 X	18041	-0-	-1609	-0-	535 1	17506 3	N		-0-			-0-
05		19995 X	18573	-0-	-1422	-0-	505 1	18068 3	N		-0-			-0-
06		18870 X	17476	-0-	-1394	-0-	430 1	17046 3	N		-0-			-0-
07		18972 X	17734	-0-	-1238	-0-	595 1	17139 3	N		-0-			-0-
08		18972 X	17535	-0-	-1437	-0-	626 1	16909 3	N		-0-			-0-
09		18030 X	16834	-0-	-1196	-0-	660 1	16174 3	N		-0-			-0-
10		18569 X	17590	-0-	-979	-0-	676 1	16914 3	N		-0-			-0-
11		17490 X	16748	-0-	-742	-0-	717 1	16031 3	N		-0-			-0-
12		17515 X	16874	-0-	-641	-0-	650 1	16224 3	N		-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147														
01		21359 X	19153	-0-	-2206	-0-	578 1	18575 3	N		-0-			-0-
02		19459 X	17219	-0-	-2240	-0-	456 1	16763 3	N		-0-			-0-
03		20801 X	18418	-0-	-2383	-0-	475 1	17943 3	N		-0-			-0-
04		19380 X	17548	-0-	-1832	-0-	520 1	17028 3	N		-0-			-0-
05		19685 X	18056	-0-	-1629	-0-	491 1	17565 3	N		-0-			-0-
06		18540 X	16984	-0-	-1556	-0-	418 1	16566 3	N		-0-			-0-
07		18414 X	17273	-0-	-1141	-0-	579 1	16694 3	N		-0-			-0-
08		18414 X	17266	-0-	-1148	-0-	616 1	16650 3	N		-0-			-0-
09		17550 X	16580	-0-	-970	-0-	650 1	15930 3	N		-0-			-0-
10		18042 X	17025	-0-	-1017	-0-	654 1	16371 3	N		-0-			-0-
11		16980 X	16427	-0-	-553	-0-	703 1	15724 3	N		-0-			-0-
12		17112 X	16704	-0-	-408	-0-	644 1	16060 3	N		-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		19809 X	17186	-0-	-2623	-0-	518 1	16668 3	N	-0-			-0-
02		18183 X	16136	-0-	-2047	-0-	428 1	15708 3	N	-0-			-0-
03		19034 X	17159	-0-	-1875	-0-	442 1	16717 3	N	-0-			-0-
04		18210 X	15601	-0-	-2609	-0-	463 1	15138 3	N	-0-			-0-
05		17701 X	16685	-0-	-1016	-0-	454 1	16231 3	N	-0-			-0-
06		16680 X	15498	-0-	-1182	-0-	382 1	15116 3	N	-0-			-0-
07		17236 X	15604	-0-	-1632	-0-	523 1	15081 3	N	-0-			-0-
08		17174 X	15443	-0-	-1731	-0-	552 1	14891 3	N	-0-			-0-
09		16140 X	14496	-0-	-1644	-0-	568 1	13928 3	N	-0-			-0-
10		16678 X	14945	-0-	-1733	-0-	574 1	14371 3	N	-0-			-0-
11		15510 X	14357	-0-	-1153	-0-	615 1	13742 3	N	-0-			-0-
12		15593 X	14561	-0-	-1032	-0-	561 1	14000 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			187,671		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963													
01		13113 X	12024	-0-	-1089	-0-	362 1	11662 3	N	-0-			-0-
02		11977 X	11405	-0-	-572	-0-	302 1	11103 3	N	-0-			-0-
03		12803 X	12117	-0-	-686	-0-	312 1	11805 3	N	-0-			-0-
04		12240 X	11355	-0-	-885	-0-	337 1	11018 3	N	-0-			-0-
05		12648 X	11664	-0-	-984	-0-	317 1	11347 3	N	-0-			-0-
06		11790 X	10829	-0-	-961	-0-	267 1	10562 3	N	-0-			-0-
07		12183 X	11108	-0-	-1075	-0-	372 1	10736 3	N	-0-			-0-
08		12121 X	11737	-0-	-384	-0-	419 1	11318 3	N	-0-			-0-
09		11370 X	10636	-0-	-734	-0-	417 1	10219 3	N	-0-			-0-
10		11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	451 1	11286 3	N	-0-			-0-
11		11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	492 1	10992 3	N	-0-			-0-
*12		12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	497 1	12405 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			138,998		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183													
01		56947 X	53110	-0-	-3837	-0-	1181 1	51929 2	N	-0-			-0-
02		51910 X	49869	-0-	-2041	-0-	1134 1	48735 2	N	-0-			-0-
03		55490 X	52031	-0-	-3459	-0-	1162 1	50869 2	N	-0-			-0-
04		52440 X	48635	-0-	-3805	-0-	1091 1	47544 2	N	-0-			-0-
05		53320 X	51191	-0-	-2129	-0-	1151 1	50040 2	N	-0-			-0-
06		51600 X	48723	-0-	-2877	-0-	1117 1	47606 2	N	-0-			-0-
07		53320 X	50152	-0-	-3168	-0-	1145 1	49007 2	N	-0-			-0-
08		52018 X	49213	-0-	-2805	-0-	1713 1	47500 2	N	-0-			-0-
09		49530 X	46095	-0-	-3435	-0-	1043 1	45052 2	N	-0-			-0-
10		51181 X	48225	-0-	-2956	-0-	1624 1	46601 2	N	-0-			-0-
11		48720 X	46393	-0-	-2327	-0-	1527 1	44866 2	N	-0-			-0-
12		50158 X	47467	-0-	-2691	-0-	1587 1	45880 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			591,104		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		29884 X	28179	-0-	-1705	-0-		849	1	27330	3	N	-0-		-0-
02		27956 X	25357	-0-	-2599	-0-		672	1	24685	3	N	-0-		-0-
03		29884 X	27136	-0-	-2748	-0-		699	1	26437	3	N	-0-		-0-
04		28920 X	25846	-0-	-3074	-0-		766	1	25080	3	N	-0-		-0-
05		29078 X	27319	-0-	-1759	-0-		742	1	26577	3	N	-0-		-0-
06		27270 X	25333	-0-	-1937	-0-		624	1	24709	3	N	-0-		-0-
07		27125 X	23515	-0-	-3610	-0-		788	1	22727	3	N	-0-		-0-
08		27311 X	26676	-0-	-635	-0-		953	1	25723	3	N	-0-		-0-
09		26430 X	25936	-0-	-494	-0-		1017	1	24919	3	N	-0-		-0-
10		27311 X	26968	-0-	-343	-0-		1036	1	25932	3	N	-0-		-0-
11		25830 X	25804	-0-	-26	-0-		1105	1	24699	3	N	-0-		-0-
*12		26172 X	26172	-0-	-0-	-0-		1008	1	25164	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		314,241				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013												TOTAL DEPTH	8916	PERF. 8957	- 13437
01		4526 X	1589	-0-	-2937	-0-		340	1	1218	3	N	28		68
02		4234 X	3387	-0-	-847	-0-		31	9	627	1	N	49		117
03		4526 X	3285	-0-	-1241	-0-		54	9	661	1	N	42		159
04		3750 X	3148	-0-	-602	-0-		46	9	669	1	N	34		193
05		3627 X	3141	-0-	-486	-0-		37	9	675	1	N	35	178	50
06		3510 X	2995	-0-	-515	-0-		39	9	667	1	N	31		81
07		3627 X	2771	-0-	-856	-0-		34	9	667	1	N	28		109
08		3286 X	2656	-0-	-630	-0-		31	9	656	1	N	28		137
09		3150 X	2565	-0-	-585	-0-		31	9	660	1	N	28	123	42
10		3131 X	3064	-0-	-67	-0-		33	9	629	1	N	30		72
11		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-		34	9	604	1	N	31		103
*12		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-		35	9	560	1	N	32		135
TOTAL GAS PROD:		34,639				TOTAL CONDENSATE PROD:								396	

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013												TOTAL DEPTH	6573	PERF. 6800	- 9797
01		11966 X	10920	-0-	-1046	-0-		362	1	10558	3	N	-0-		-0-
02		11194 X	9945	-0-	-1249	-0-		324	1	9621	3	N	-0-		-0-
03		11966 X	9922	-0-	-2044	-0-		318	1	9604	3	N	-0-		-0-
04		10560 X	8743	-0-	-1817	-0-		283	1	8460	3	N	-0-		-0-
05		10912 X	10343	-0-	-569	-0-		332	1	10011	3	N	-0-		-0-
06		10560 X	10407	-0-	-153	-0-		322	1	10085	3	N	-0-		-0-
07		10633 X	9976	-0-	-657	-0-		330	1	9646	3	N	-0-		-0-
08		10354 X	9608	-0-	-746	-0-		399	1	9209	3	N	-0-		-0-
09		10410 X	8470	-0-	-1940	-0-		784	1	7686	3	N	-0-		-0-
10		10757 X	217	-0-	-10540	-0-		217	1			N	-0-		-0-
11		10410 X	9224	-0-	-1186	-0-		1464	1	7760	3	N	-0-		-0-
*12		10086 X	10086	-0-	-0-	-0-		1478	1	8608	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		107,861				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
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. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		26970 X	25819	-0-	-1151	-0-			778	1	25041	3	N	-0-					-0-
02		25230 X	22802	-0-	-2428	-0-			604	1	22198	3	N	-0-					-0-
03		26970 X	25118	-0-	-1852	-0-			647	1	24471	3	N	-0-					-0-
04		24990 X	23399	-0-	-1591	-0-			694	1	22705	3	N	-0-					-0-
05		25823 X	17710	-0-	-8113	-0-			972	1	16738	3	N	-0-					-0-
06		24990 X	15594	-0-	-9396	-0-			1168	1	14426	3	N	-0-					-0-
07		25110 X	16998	-0-	-8112	-0-			1366	1	15632	3	N	-0-					-0-
08		25110 X	10402	-0-	-14708	-0-			1114	1	9288	3	N	-0-					-0-
09		23400 X	8407	-0-	-14993	-0-			330	1	8077	3	N	-0-					-0-
10		17701 X	1997	-0-	-15704	-0-			77	1	1920	3	N	-0-					-0-
11		16440 X	307	-0-	-16133	-0-			13	1	294	3	N	-0-					-0-
12		16988 X	168	-0-	-16820	-0-			6	1	162	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			168,721			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160																			
01		30349 X	26867	-0-	-3482	-0-			1010	1	25828	3	N	26					81
02		28391 X	24851	-0-	-3540	-0-			29	9	913	1	23916	3	N	20			101
03		30349 X	25655	-0-	-4694	-0-			22	9	934	1	24718	3	N	3			104
04		26610 X	24802	-0-	-1808	-0-			3	9	909	1	23879	3	N	13			117
05		27497 X	25078	-0-	-2419	-0-			14	9	923	1	24148	3	N	6			123
06		26010 X	23717	-0-	-2293	-0-			7	9	855	1	22840	3	N	20	96	1	47
07		26567 X	24389	-0-	-2178	-0-			22	9	929	1	23460	3	N	-0-			47
08		25668 X	22678	-0-	-2990	-0-					865	1	21813	3	N	-0-			47
09		24810 X	20623	-0-	-4187	-0-					741	1	19882	3	N	-0-			47
10		25079 X	20793	-0-	-4286	-0-					101	1	20692	3	N	-0-			47
11		23730 X	20139	-0-	-3591	-0-					97	1	20042	3	N	-0-			47
12		23653 X	20891	-0-	-2762	-0-					102	1	20789	3	N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:			280,483			TOTAL CONDENSATE PROD:			88										

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247																			
01		31310 X	26824	-0-	-4486	-0-			808	1	26016	3	N	-0-					-0-
02		28391 X	23337	-0-	-5054	-0-			619	1	22718	3	N	-0-					-0-
03		30132 X	24691	-0-	-5441	-0-			636	1	24055	3	N	-0-					-0-
04		26400 X	23475	-0-	-2925	-0-			696	1	22779	3	N	-0-					-0-
05		27280 X	23341	-0-	-3939	-0-			634	1	22707	3	N	-0-					-0-
06		25950 X	20940	-0-	-5010	-0-			516	1	20424	3	N	-0-					-0-
07		24955 X	20181	-0-	-4774	-0-			677	1	19504	3	N	-0-					-0-
08		24676 X	15233	-0-	-9443	-0-			625	1	14608	3	N	-0-					-0-
09		23490 X	18925	-0-	-4565	-0-			1541	1	17384	3	N	-0-					-0-
10		23343 X	14276	-0-	-9067	-0-			1383	1	12893	3	N	-0-					-0-
11		20940 X	14052	-0-	-6888	-0-			1218	1	12834	3	N	-0-					-0-
12		19592 X	2984	-0-	-16608	-0-			842	1	2142	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			228,259			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		21235 X	20010	-0-	-1225	-0-	482	1	19528	3	N	-0-
02		19691 X	18478	-0-	-1213	-0-	439	1	18039	3	N	-0-
03		20925 X	19580	-0-	-1345	-0-	447	1	19133	3	N	-0-
04		19980 X	18695	-0-	-1285	-0-	435	1	18260	3	N	-0-
05		20274 X	19017	-0-	-1257	-0-	637	1	18380	3	N	-0-
06		19350 X	18227	-0-	-1123	-0-	602	1	17625	3	N	-0-
07		19747 X	18746	-0-	-1001	-0-	658	1	18088	3	N	-0-
08		19592 X	18593	-0-	-999	-0-	651	1	17942	3	N	-0-
09		18690 X	17736	-0-	-954	-0-	576	1	17160	3	N	-0-
10		19003 X	17871	-0-	-1132	-0-	87	1	17784	3	N	-0-
11		18240 X	17550	-0-	-690	-0-	85	1	17465	3	N	-0-
12		18755 X	17741	-0-	-1014	-0-	87	1	17654	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			222,244				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	1037	1	6549	3	N	187
02		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	942	1	6173	3	N	123
03		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	1066	1	6575	3	N	60
04		7470 X	5856	-0-	-1614	-0-	911	1	4842	3	N	154
05		7719 X	5844	-0-	-1875	-0-	944	1	4812	3	N	53
06		7500 X	5547	-0-	-1953	-0-	846	1	4604	3	N	141
07		7750 X	5488	-0-	-2262	-0-	923	1	4489	3	N	35
08		7750 X	5389	-0-	-2361	-0-	898	1	4400	3	N	118
09		5850 X	4534	-0-	-1316	-0-	673	1	3783	3	N	189
10		5859 X	5078	-0-	-781	-0-	547	1	4443	3	N	100
11		5550 X	4839	-0-	-711	-0-	525	1	4236	3	N	171
12		5487 X	5186	-0-	-301	-0-	518	1	4588	3	N	73
TOTAL GAS PROD:			70,458				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,031		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		17763 X	15679	-0-	-2084	-0-	599	1	15080	3	N	22
02		16298 X	14262	-0-	-2036	-0-	532	1	13730	3	N	22
03		17205 X	14896	-0-	-2309	-0-	551	1	14345	3	N	22
04		16110 X	13850	-0-	-2260	-0-	513	1	13337	3	N	22
05		16089 X	14126	-0-	-1963	-0-	523	1	13603	3	N	22
06		15180 X	13211	-0-	-1969	-0-	479	1	12732	3	N	22
07		15252 X	13582	-0-	-1670	-0-	520	1	13062	3	N	22
08		14911 X	13526	-0-	-1385	-0-	515	1	13011	3	N	22
09		13860 X	12774	-0-	-1086	-0-	460	1	12314	3	N	22
10		14136 X	12747	-0-	-1389	-0-	403	1	12344	3	N	22
11		13200 X	12419	-0-	-781	-0-	427	1	11836	3	N	32
							156	9				
12		13423 X	12230	-0-	-1193	-0-	444	1	11786	3	N	32
TOTAL GAS PROD:		163,302				TOTAL CONDENSATE PROD:		142				

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921												
01		37603 X	34782	-0-	-2821	-0-	1048	1	33734	3	N	-0-
02		35177 X	31553	-0-	-3624	-0-	836	1	30717	3	N	-0-
03		37603 X	33577	-0-	-4026	-0-	865	1	32712	3	N	-0-
04		36390 X	32038	-0-	-4352	-0-	950	1	31088	3	N	-0-
05		35433 X	33501	-0-	-1932	-0-	911	1	32590	3	N	-0-
06		33660 X	31348	-0-	-2312	-0-	772	1	30576	3	N	-0-
07		33728 X	31873	-0-	-1855	-0-	1065	1	30808	3	N	-0-
08		33768 X	33768	-0-	-0-	-0-	1206	1	32562	3	N	-0-
09		32430 X	31096	-0-	-1334	-0-	1231	1	29865	3	N	-0-
10		33511 X	33156	-0-	-355	-0-	1274	1	31882	3	N	-0-
11		32670 X	31060	-0-	-1610	-0-	1330	1	29730	3	N	-0-
*12		35152 X	35152	-0-	-0-	-0-	1354	1	33798	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		392,904				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904												
01		11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	909	1	10222	3	Y	168
							158	9				
02		11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	1180	1	9889	3	Y	55
							67	9				
03		16519 X	16519	-0-	-0-	-0-	623	1	15830	3	Y	115
							66	9				
04		15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	597	1	15065	3	Y	3
							72	9				
05		16948 X	16948	-0-	-0-	-0-	623	1	16257	3	Y	65
							68	9				
06		16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	581	1	15389	3	Y	118
							58	9				
07		17117 X	17117	-0-	-0-	-0-	654	1	16420	3	Y	157
							43	9				
08		17555 X	17555	-0-	-0-	-0-	666	1	16839	3	Y	28
							50	9				
09		17034 X	17034	-0-	-0-	-0-	608	1	16374	3	Y	75
							52	9				
10		16876 X	16876	-0-	-0-	-0-	82	1	16708	3	Y	42
							86	9				
11		16732 X	16732	-0-	-0-	-0-	81	1	16603	3	Y	63
							48	9				
12		17484 X	17369	-0-	-115	-0-	85	1	17230	3	Y	37
							54	9				
TOTAL GAS PROD:		190,337				TOTAL CONDENSATE PROD:		747				

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	718	1	8909	3	N	95	179	1	46
						105	9							
02	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	1118	1	7960	3	N	127			173
						140	9							
03	8804 X	6758	-0-	-2046	-0-	1079	1	5583	3	N	87	177	1	83
						96	9							
04	8520 X	6771	-0-	-1749	-0-	1056	1	5601	3	N	104	175	1	12
						114	9							
05	8804 X	7749	-0-	-1055	-0-	1115	1	6518	3	N	105			117
						116	9							
06	8520 X	7759	-0-	-761	-0-	1085	1	6573	3	N	92	180	1	29
						101	9							
07	8804 X	8601	-0-	-203	-0-	1158	1	7381	3	N	56			85
						62	9							
08	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	1146	1	7070	3	N	128	175	1	38
						141	9							
09	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	1098	1	6977	3	N	74			112
						81	9							
10	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	909	1	8332	3	N	134	180	1	66
						147	9							
11	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	882	1	8740	3	N	108	157	1	17
						119	9							
*12	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	911	1	8729	3	N	103	103	1	17
						113	9							
TOTAL GAS PROD:		101,983			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,213							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	4251	-0-	-740	-0-	1495	1	2721	3	N	32			147
						35	9							
02	4669 X	4162	-0-	-507	-0-	1360	1	2771	3	N	28	146	1	29
						31	9							
03	6045 X	5272	-0-	-773	-0-	1147	1	4108	3	N	15			44
						17	9							
04	5850 X	3449	-0-	-2401	-0-	1477	1	1928	3	N	40			84
						44	9							
05	6045 X	4072	-0-	-1973	-0-	1763	1	2302	3	N	6			90
						7	9							
06	5100 X	118	-0-	-4982	-0-	106	1	12	9	N	11	69	1	32
07	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			32
08	5270 X	11	-0-	-5259	-0-	1	1	10	3	N	-0-			32
09	3930 X	1408	-0-	-2522	-0-	1408	1			N	-0-			32
10	4061 X	3299	-0-	-762	-0-	1926	1	1342	3	N	28			60
						31	9							
11	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	1953	1	1237	3	N	9			69
						10	9							
*12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	2260	1	1688	3	N	3			72
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		33,193			TOTAL CONDENSATE PROD:		172							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	213	1	1434	3	Y	-0-	3
02	1247 X	706	-0-	-541	-0-	190	1	516	3	Y	-0-	3
03	744 X	579	-0-	-165	-0-	553	1	26	9	Y	24	27
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	1512	1	1602	3	Y	43	70
						47	9					
05	1643 X	1490	-0-	-153	-0-	1211	1	232	3	Y	43	113
						47	9					
06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	2706	1	592	3	Y	3	116
						3	9					
07	3255 X	2791	-0-	-464	-0-	2744	1	47	9	Y	43	159
08	3255 X	2917	-0-	-338	-0-	2882	1	35	9	Y	32	31
09	3300 X	1397	-0-	-1903	-0-	1382	1	15	9	Y	14	45
10	3410 X	1353	-0-	-2057	-0-	966	1	377	3	Y	9	54
						10	9					
11	3300 X	1764	-0-	-1536	-0-	847	1	898	3	Y	17	71
						19	9					
*12	543 X	543	-0-	-0-	-0-	492	1	42	3	Y	8	79
						9	9					
TOTAL GAS PROD:		21,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		236						

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155												
01	13330 X	12687	-0-	-643	-0-	482	1	11966	3	N	217	161 1 91
						239	9					
02	12470 X	11654	-0-	-816	-0-	440	1	11020	3	N	176	173 1 94
						194	9					
03	13330 X	12334	-0-	-996	-0-	455	1	11647	3	N	211	189 1 116
						232	9					
04	12570 X	11718	-0-	-852	-0-	435	1	11070	3	N	194	232 1 78
						213	9					
05	12772 X	11989	-0-	-783	-0-	449	1	11357	3	N	166	242 1 2
						183	9					
06	12270 X	11495	-0-	-775	-0-	424	1	10852	3	N	199	157 1 44
						219	9					
07	12462 X	11701	-0-	-761	-0-	454	1	11071	3	N	160	162 1 42
						176	9					
08	12338 X	11445	-0-	-893	-0-	453	1	10816	3	N	160	190 1 12
						176	9					
09	11730 X	10897	-0-	-833	-0-	409	1	10317	3	N	155	96 1 71
						171	9					
10	11997 X	11108	-0-	-889	-0-	53	1	10886	3	N	154	133 1 92
						169	9					
11	11490 X	10728	-0-	-762	-0-	51	1	10525	3	N	138	183 1 47
						152	9					
12	11687 X	10817	-0-	-870	-0-	52	1	10589	3	N	160	177 1 30
						176	9					
TOTAL GAS PROD:		138,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,090						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	10447 X	3610	-0-	-6837	-0-	802	1	2668	3	N	127	20
						140	9					
02	5423 X	2834	-0-	-2589	-0-	752	1	1957	3	N	114	134
						125	9					
03	5797 X	3111	-0-	-2686	-0-	750	1	2230	3	N	119	71
						131	9				182	
04	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	737	1	3260	3	N	107	178
						118	9					
05	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	863	1	3729	3	N	112	110
						123	9				180	
06	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	864	1	2830	3	N	100	30
						110	9				180	
07	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	911	1	4332	3	Y	76	17
						84	9				89	
08	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	892	1	4182	3	Y	120	133
						132	9				4	
09	4560 X	4433	-0-	-127	-0-	667	1	3664	3	Y	93	50
						102	9				176	
10	5332 X	4905	-0-	-427	-0-	546	1	4251	3	Y	98	148
						108	9					
11	5160 X	4634	-0-	-526	-0-	523	1	4016	3	Y	86	57
						95	9				177	
12	5332 X	4910	-0-	-422	-0-	514	1	4291	3	Y	95	152
						105	9					
TOTAL GAS PROD:		51,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,247						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9114 X	7812	-0-	-1302	-0-	446	1	7298	3	N	62	95
						68	9					
02	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	316	1	8531	3	N	73	168
						80	9					
03	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	348	1	9483	3	N	123	107
						135	9				184	
04	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	340	1	9153	3	N	90	20
						99	9				177	
05	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	349	1	9334	3	N	77	97
						85	9					
06	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	326	1	8934	3	N	69	166
						76	9					
07	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	357	1	9431	3	N	62	51
						68	9				177	
08	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	360	1	9420	3	N	62	113
						68	9					
09	8820 X	7637	-0-	-1183	-0-	260	1	7326	3	N	46	159
						51	9					
10	9114 X	3279	-0-	-5835	-0-	535	1	2731	3	N	12	171
						13	9					
11	8820 X	4520	-0-	-4300	-0-	887	1	3590	3	N	39	35
						43	9				175	
12	9858 X	5970	-0-	-3888	-0-	922	1	4981	3	N	61	70
						67	9				26	
TOTAL GAS PROD:		96,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		776						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	16213 X	15327	-0-	-886	-0-	996	1	14305	3	N	24		65
						26	9						
02	14239 X	7429	-0-	-6810	-0-	699	1	6719	3	N	10		75
						11	9						
03	15407 X	8002	-0-	-7405	-0-	739	1	7251	3	N	11		86
						12	9						
04	14910 X	9959	-0-	-4951	-0-	796	1	9146	3	N	15		101
						17	9						
05	15407 X	11045	-0-	-4362	-0-	862	1	10165	3	N	16		117
						18	9						
06	14820 X	10978	-0-	-3842	-0-	808	1	10153	3	N	15		132
						17	9						
07	12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	936	1	11723	3	N	10		142
						11	9						
08	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	956	1	13211	3	N	12		154
						13	9						
09	15499 X	15499	-0-	-0-	-0-	908	1	14536	3	N	50		204
						55	9						
10	16892 X	16892	-0-	-0-	-0-	458	1	16433	3	N	1	185 1	20
						1	9						
11	13710 X	12204	-0-	-1506	-0-	460	1	11732	3	N	11		31
						12	9						
12	16027 X	10983	-0-	-5044	-0-	403	1	10551	3	N	26		57
						29	9						
TOTAL GAS PROD:		145,168			TOTAL CONDENSATE PROD:						201		

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	17794 X	11285	-0-	-6509	-0-	820	1	10441	3	N	22		54
						24	9						
02	16646 X	15644	-0-	-1002	-0-	922	1	14687	3	N	32		86
						35	9						
03	17794 X	15100	-0-	-2694	-0-	926	1	14134	3	N	36		122
						40	9						
04	14940 X	13914	-0-	-1026	-0-	867	1	12957	3	N	82		204
						90	9						
05	16709 X	13997	-0-	-2712	-0-	886	1	13092	3	N	17	180 1	41
						19	9						
06	16170 X	13309	-0-	-2861	-0-	868	1	12424	3	N	15		56
						17	9						
07	16709 X	11365	-0-	-5344	-0-	804	1	10533	3	N	25		81
						28	9						
08	15097 X	7560	-0-	-7537	-0-	688	1	6869	3	N	3		84
						3	9						
09	13920 X	2949	-0-	-10971	-0-	543	1	2405	3	N	1		85
						1	9						
10	14012 X	1195	-0-	-12817	-0-	382	1	812	3	N	1		86
						1	9						
11	13320 X	10518	-0-	-2802	-0-	456	1	10023	3	N	35		121
						39	9						
*12	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	543	1	11537	3	N	59		180
						65	9						
TOTAL GAS PROD:		128,981			TOTAL CONDENSATE PROD:						328		

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14043 X	11301	-0-	-2742	-0-	466	1	10743	3	N	84					163
						92	9									
02	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	469	1	12632	3	N	121	184	1			100
						133	9									
03	12179 X	12179	-0-	-0-	-0-	426	1	11628	3	N	114	185	1			29
						125	9									
04	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	415	1	11137	3	N	111					140
						122	9									
05	14043 X	10585	-0-	-3458	-0-	377	1	10097	3	N	101	190	1			51
						111	9									
06	13590 X	8036	-0-	-5554	-0-	281	1	7686	3	N	63					114
						69	9									
07	14043 X	8415	-0-	-5628	-0-	308	1	8039	3	N	62					176
						68	9									
08	12183 X	9371	-0-	-2812	-0-	341	1	8932	3	N	89	185	1			80
						98	9									
09	11670 X	8949	-0-	-2721	-0-	307	1	8553	3	N	81					161
						89	9									
10	10571 X	8430	-0-	-2141	-0-	41	1	8316	3	N	66	178	1			49
						73	9									
11	9060 X	8344	-0-	-716	-0-	40	1	8227	3	N	70					119
						77	9									
12	9145 X	8058	-0-	-1087	-0-	39	1	7945	3	N	67	156	1			30
						74	9									
TOTAL GAS PROD:		118,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,029										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	428	1	10655	3	N	4					16
						4	9									
02	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	377	1	9588	3	N	13					29
						14	9									
03	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	399	1	10280	3	N	40					69
						44	9									
04	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	377	1	9608	3	N	10					79
						11	9									
05	10013 X	9145	-0-	-868	-0-	340	1	8788	3	N	15					94
						17	9									
06	9690 X	6947	-0-	-2743	-0-	256	1	6684	3	N	6					100
						7	9									
07	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	456	1	11311	3	N	-0-					100
08	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	440	1	10957	3	N	1					101
						1	9									
09	12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	441	1	11587	3	N	19					120
						21	9									
10	10013 X	8054	-0-	-1959	-0-	39	1	7996	3	N	17					137
						19	9									
11	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	48	1	9961	3	N	54	65	1			126
						59	9									
12	11904 X	9821	-0-	-2083	-0-	48	1	9773	3	N	-0-					126
TOTAL GAS PROD:		121,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		179										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505										COMPL. DATE 07/21/2013			TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		17453 X	9911	-0-	-7542	-0-	665	1	9222	3	N	22		175	
							24	9							
02		15225 X	8020	-0-	-7205	-0-	847	1	7109	3	N	58	158 1	75	
							64	9							
03		16275 X	12446	-0-	-3829	-0-	1061	1	11333	3	N	47		122	
							52	9							
04		15750 X	11226	-0-	-4524	-0-	974	1	10216	3	N	33		155	
							36	9							
05		14260 X	6699	-0-	-7561	-0-	847	1	5827	3	N	23		178	
							25	9							
06		12030 X	6994	-0-	-5036	-0-	1024	1	5927	3	N	39	82 1	135	
							43	9							
07		12431 X	3092	-0-	-9339	-0-	931	1	2143	3	N	16		151	
							18	9							
08		12431 X	574	-0-	-11857	-0-	574	1			N	-0-		151	
09		11220 X	634	-0-	-10586	-0-	510	1	120	3	N	4		155	
							4	9							
10		7223 X	1341	-0-	-5882	-0-	470	1	868	3	N	3		158	
							3	9							
11		6990 X	4466	-0-	-2524	-0-	923	1	3540	3	N	3	41 1	120	
							3	9							
*12		8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	1333	1	6795	3	N	37		157	
							41	9							
TOTAL GAS PROD:			73,572			TOTAL CONDENSATE PROD:			285						

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962										COMPL. DATE 07/21/2013			TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103		
01		3689 X	1218	-0-	-2471	-0-	1178	1	40	9	N	36		194	
02		3451 X	792	-0-	-2659	-0-	785	1	7	9	N	6		200	
03		3689 X	817	-0-	-2872	-0-	792	1	25	9	N	23	166 1	57	
04		1170 X	847	-0-	-323	-0-	823	1	24	9	N	22		79	
05		1209 X	921	-0-	-288	-0-	860	1	59	3	N	2		81	
							2	9							
06		1170 X	633	-0-	-537	-0-	633	1			N	-0-		81	
07		868 X	666	-0-	-202	-0-	643	1	23	9	N	21		102	
08		930 X	908	-0-	-22	-0-	908	1			N	-0-		102	
09		936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	1			N	-0-		102	
10		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	1			N	-0-		102	
11		870 X	534	-0-	-336	-0-	534	1			N	-0-		102	
12		961 N	141	-0-	-820	-0-	141	1			N	-0-		102	
TOTAL GAS PROD:			9,435			TOTAL CONDENSATE PROD:			110						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11408 X	8490	-0-	-2918	-0-	1028	1	7439	3	N	21		108
						23	9						
02	10991 X	9084	-0-	-1907	-0-	990	1	8083	3	N	10		118
						11	9						
03	11749 X	9052	-0-	-2697	-0-	1051	1	7980	3	N	19		137
						21	9						
04	11370 X	10812	-0-	-558	-0-	1021	1	9781	3	N	9		146
						10	9						
05	9703 X	9637	-0-	-66	-0-	1023	1	8606	3	N	7		153
						8	9						
06	9390 X	4692	-0-	-4698	-0-	808	1	3876	3	N	7		160
						8	9						
07	11160 X	1925	-0-	-9235	-0-	793	1	1130	3	N	2		162
						2	9						
08	11160 X	2294	-0-	-8866	-0-	840	1	1447	3	N	6		168
						7	9						
09	10800 X	3650	-0-	-7150	-0-	773	1	2863	3	N	13		181
						14	9						
10	9641 X	3157	-0-	-6484	-0-	797	1	2354	3	N	5		186
						6	9						
11	4680 X	1799	-0-	-2881	-0-	715	1	1073	3	N	10	138 1	58
						11	9						
*12	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	885	1	4322	3	N	29		87
						32	9						
TOTAL GAS PROD:		69,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		138							

GRUSENDORF UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 271965	COMPL. DATE 07/21/2013	TOTAL DEPTH	6908	PERF. 7000	- 13003			
01	3317 X	2476	-0-	-841	-0-	814	1	1654	3	N	7		120
						8	9						
02	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	879	1	4476	3	N	6		126
						7	9						
03	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	889	1	4070	3	N	9		135
						10	9						
04	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	921	1	3528	3	N	13		148
						14	9						
05	5735 X	4385	-0-	-1350	-0-	914	1	3465	3	N	5		153
						6	9						
06	5550 X	2921	-0-	-2629	-0-	852	1	2069	3	N	-0-		153
07	5735 X	3995	-0-	-1740	-0-	861	1	3134	3	N	-0-		153
08	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	930	1	5901	3	N	3		156
						3	9						
09	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	972	1	5409	3	N	35		191
						39	9						
10	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	724	1	4331	3	N	6		197
						7	9						
11	6600 X	5365	-0-	-1235	-0-	752	1	4609	3	N	4		201
						4	9						
*12	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	648	1	4929	3	N	45	175 1	71
						50	9						
TOTAL GAS PROD:		57,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		133							

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14880 X	13911	-0-	-969	-0-	536 1	13243 3	N	120	182 1	78
							132 9					
02		13688 X	12822	-0-	-866	-0-	485 1	12251 3	N	78	146 1	10
							86 9					
03		14415 X	13442	-0-	-973	-0-	498 1	12819 3	N	114	115 1	9
							125 9					
04		13740 X	12492	-0-	-1248	-0-	470 1	11945 3	N	70	63 1	16
							77 9					
05		14012 X	12696	-0-	-1316	-0-	480 1	12158 3	N	53		69
							58 9					
06		13470 X	11779	-0-	-1691	-0-	436 1	11230 3	N	103	104 1	68
							113 9					
07		13702 X	11967	-0-	-1735	-0-	468 1	11455 3	N	40	49 1	59
							44 9					
08		13454 X	11868	-0-	-1586	-0-	463 1	11362 3	N	39	88 1	10
							43 9					
09		12480 X	11469	-0-	-1011	-0-	423 1	10937 3	N	99	61 1	48
							109 9					
10		12710 X	11671	-0-	-1039	-0-	56 1	11550 3	N	59	83 1	24
							65 9					
11		11790 X	11237	-0-	-553	-0-	54 1	11099 3	N	76	91 1	9
							84 9					
12		11780 X	11479	-0-	-301	-0-	56 1	11332 3	N	83	76 1	16
							91 9					
TOTAL GAS PROD:		146,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		934						

WCCO 9-H.H. DEARMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	271967	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	6643	PERF. 6881 - 11945	
01		13578 X	12704	-0-	-874	-0-	493 1	12047 3	N	149		172
							164 9					
02		12557 X	11677	-0-	-880	-0-	441 1	11102 3	N	122	189 1	105
							134 9					
03		13392 X	12055	-0-	-1337	-0-	448 1	11434 3	N	157	230 1	32
							173 9					
04		12720 X	11269	-0-	-1451	-0-	424 1	10740 3	N	95	117 1	10
							105 9					
05		12865 X	11666	-0-	-1199	-0-	442 1	11132 3	N	84		94
							92 9					
06		12300 X	11075	-0-	-1225	-0-	412 1	10550 3	N	103	78 1	119
							113 9					
07		12493 X	11376	-0-	-1117	-0-	448 1	10831 3	N	88	132 1	75
							97 9					
08		12059 X	11214	-0-	-845	-0-	444 1	10717 3	N	48	94 1	29
							53 9					
09		11280 X	10775	-0-	-505	-0-	398 1	10223 3	N	140	128 1	41
							154 9					
10		11656 X	11342	-0-	-314	-0-	55 1	11191 3	N	87	94 1	34
							96 9					
11		11070 X	10923	-0-	-147	-0-	52 1	10739 3	N	120	94 1	60
							132 9					
12		11377 X	10960	-0-	-417	-0-	53 1	10785 3	N	111	113 1	58
							122 9					
TOTAL GAS PROD:		137,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,304						

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16740 X	15941	-0-	-799	-0-	616	1	15096	3	N	208	369	1	8
						229	9							
02	15660 X	14646	-0-	-1014	-0-	550	1	13840	3	N	233	164	1	77
						256	9							
03	16740 X	14595	-0-	-2145	-0-	546	1	13831	3	N	198	139	1	136
						218	9							
04	16200 X	13915	-0-	-2285	-0-	523	1	13163	3	N	208	300	1	44
						229	9							
05	16337 X	14346	-0-	-1991	-0-	542	1	13591	3	N	194	107	1	131
						213	9							
06	15420 X	13695	-0-	-1725	-0-	508	1	12975	3	N	193	271	1	53
						212	9							
07	15655 X	13964	-0-	-1691	-0-	545	1	13232	3	N	170	214	1	9
						187	9							
08	14601 X	13505	-0-	-1096	-0-	540	1	12778	3	N	170	177	1	2
						187	9							
09	13920 X	12753	-0-	-1167	-0-	482	1	12106	3	N	150	89	1	63
						165	9							
10	14353 X	13352	-0-	-1001	-0-	64	1	13098	3	N	173	234	1	2
						190	9							
11	13710 X	12617	-0-	-1093	-0-	60	1	12369	3	N	171	128	1	45
						188	9							
12	13950 X	12713	-0-	-1237	-0-	62	1	12489	3	N	147	190	1	2
						162	9							
TOTAL GAS PROD:		166,042			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,215							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10230 X	3932	-0-	-6298	-0-	146	1	3719	3	N	61			192
						67	9							
02	9570 X	8315	-0-	-1255	-0-	301	1	7935	3	N	72	177	1	87
						79	9							
03	9393 X	8031	-0-	-1362	-0-	284	1	7631	3	N	105			192
						116	9							
04	8670 X	7640	-0-	-1030	-0-	278	1	7295	3	N	61	172	1	81
						67	9							
05	8897 X	7762	-0-	-1135	-0-	283	1	7402	3	N	70			151
						77	9							
06	8610 X	7170	-0-	-1440	-0-	257	1	6826	3	N	79	169	1	61
						87	9							
07	8897 X	7290	-0-	-1607	-0-	276	1	6940	3	N	67			128
						74	9							
08	8029 X	7200	-0-	-829	-0-	272	1	6839	3	N	81	174	1	35
						89	9							
09	7650 X	6787	-0-	-863	-0-	246	1	6483	3	N	53			88
						58	9							
10	7750 X	6752	-0-	-998	-0-	33	1	6672	3	N	43			131
						47	9							
11	7170 X	6412	-0-	-758	-0-	30	1	6279	3	N	94	171	1	54
						103	9							
12	7130 X	6530	-0-	-600	-0-	32	1	6455	3	N	39			93
						43	9							
TOTAL GAS PROD:		83,821			TOTAL CONDENSATE PROD:		825							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	594	1	5995	3	N	33	172	1			38
02	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	36	9	555	1	N	72					110
03	5580 X	4975	-0-	-605	-0-	79	9	171	1	N	122	178	1			54
04	6420 X	4585	-0-	-1835	-0-	134	9	163	1	N	67					121
05	6634 X	4506	-0-	-2128	-0-	74	9	160	1	N	59					180
06	6420 X	4192	-0-	-2228	-0-	65	9	143	1	N	53	180	1			53
07	6107 X	4436	-0-	-1671	-0-	58	9	161	1	N	58					111
08	4960 X	4244	-0-	-716	-0-	64	9	153	1	N	68					179
09	4590 X	4039	-0-	-551	-0-	75	9	138	1	N	48	174	1			53
10	4495 X	3926	-0-	-569	-0-	53	9	19	1	N	53					106
11	4290 X	3700	-0-	-590	-0-	18	9	58	1	N	50					156
12	4433 X	3749	-0-	-684	-0-	55	9	18	1	N	48	167	1			37
						53	9									
TOTAL GAS PROD:		54,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		731										

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013													TOTAL DEPTH	8893	PERF. 9244 - 12746	
01	3968 X	270	-0-	-3698	-0-	11	1	259	3	N	-0-					49
02	1160 X	139	-0-	-1021	-0-	8	1	131	3	N	-0-					49
03	899 X	227	-0-	-672	-0-	7	1	159	3	N	55					104
04	870 X	230	-0-	-640	-0-	61	9	8	1	N	3					107
05	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	3	9	710	1	N	210	177	1			140
06	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	231	9	954	1	N	182	167	1			155
07	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	200	9	1010	1	N	136	174	1			117
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	150	9	579	1	N	85					202
09	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	94	9	544	1	N	135	152	1			185
10	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	149	9	423	1	Y	94	214	1			65
11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	103	9	391	1	Y	114	8	1			171
12	5580 X	3473	-0-	-2107	-0-	125	9	492	1	Y	108	174	1			105
						119	9									
TOTAL GAS PROD:		33,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,122										

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		16027 X	14830	-0-	-1197	-0-		564	1	14266	3	N	-0-				60
02		14819 X	13611	-0-	-1208	-0-		504	1	13107	3	N	-0-				60
03		15500 X	14374	-0-	-1126	-0-		530	1	13844	3	N	-0-				60
04		14640 X	13788	-0-	-852	-0-		507	1	13281	3	N	-0-				60
05		14911 X	14039	-0-	-872	-0-		523	1	13516	3	N	-0-				60
06		14340 X	13432	-0-	-908	-0-		485	1	12947	3	N	-0-				60
07		14539 X	14001	-0-	-538	-0-		533	1	13468	3	N	-0-				60
08		14384 X	13581	-0-	-803	-0-		516	1	13065	3	N	-0-				60
09		13800 X	12805	-0-	-995	-0-		460	1	12345	3	N	-0-				60
10		14043 X	13056	-0-	-987	-0-		64	1	12992	3	N	-0-				60
11		13560 X	12656	-0-	-904	-0-		61	1	12518	3	N	70				130
								77	9								
12		13516 X	12876	-0-	-640	-0-		63	1	12767	3	N	42	89	1		83
								46	9								
TOTAL GAS PROD:		163,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		112											

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013												TOTAL DEPTH	7906	PERF.	8340 -	13053	
01		9083 X	6516	-0-	-2567	-0-		684	1	5818	3	N	13				55
								14	9								
02		9432 X	9432	-0-	-0-	-0-		1322	1	8047	3	N	57				112
								63	9								
03		13412 X	13412	-0-	-0-	-0-		1530	1	11786	3	N	87				199
								96	9								
04		11763 X	11763	-0-	-0-	-0-		1443	1	10303	3	N	15	175	1		39
								17	9								
05		9083 X	4625	-0-	-4458	-0-		305	1	4302	3	N	16				55
								18	9								
06		8790 X	3745	-0-	-5045	-0-		137	1	3589	3	N	17				72
								19	9								
07		9083 X	716	-0-	-8367	-0-		716	1			N	-0-				72
08		9083 X	954	-0-	-8129	-0-		843	1	111	3	N	-0-				72
09		13047 X	13047	-0-	-0-	-0-		1246	1	11770	3	N	28				100
								31	9								
10		13354 X	13354	-0-	-0-	-0-		898	1	12387	3	N	63				163
								69	9								
11		13281 X	13281	-0-	-0-	-0-		870	1	12356	3	N	50	165	1		48
								55	9								
*12		11908 X	11908	-0-	-0-	-0-		891	1	10949	3	N	62	70	1		40
								68	9								
TOTAL GAS PROD:		102,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		408											

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013												TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7487 -	10340	
01		5828 X	3737	-0-	-2091	-0-		792	1	2945	2	N	-0-				-0-
02		4611 X	1741	-0-	-2870	-0-		687	1	1054	2	N	-0-				-0-
03		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-		851	1	4052	2	N	-0-				-0-
04		3780 X	2742	-0-	-1038	-0-		754	1	1988	2	N	-0-				-0-
05		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-		909	1	5695	2	N	-0-				-0-
06		4740 X	1140	-0-	-3600	-0-		654	1	486	2	N	-0-				-0-
07		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-		920	1	5847	2	N	-0-				-0-
08		6603 X	3335	-0-	-3268	-0-		422	1	2913	2	N	-0-				-0-
09		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-		1226	1	5909	2	N	-0-				-0-
10		6758 X	5062	-0-	-1696	-0-		1113	1	3949	2	N	-0-				-0-
11		6540 X	5916	-0-	-624	-0-		1141	1	4775	2	N	-0-				-0-
12		7378 X	2801	-0-	-4577	-0-		1074	1	1727	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		51,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		24955 X	22052	-0-	-2903	-0-	735	1	21317	2	N	-0-		-0-		
02		22794 X	19933	-0-	-2861	-0-	680	1	19253	2	N	-0-		-0-		
03		24025 X	20219	-0-	-3806	-0-	677	1	19542	2	N	-0-		-0-		
04		23250 X	19663	-0-	-3587	-0-	662	1	19001	2	N	-0-		-0-		
05		24025 X	12205	-0-	-11820	-0-	411	1	11794	2	N	-0-		-0-		
06		21330 X	16334	-0-	-4996	-0-	562	1	15772	2	N	-0-		-0-		
07		21297 X	13168	-0-	-8129	-0-	451	1	12717	2	N	-0-		-0-		
08		20305 X	10525	-0-	-9780	-0-	486	1	10039	2	N	-0-		-0-		
09		19650 X	16146	-0-	-3504	-0-	985	1	15161	2	N	-0-		-0-		
10		17471 X	17471	-0-	-0-	-0-	1039	1	16432	2	N	-0-		-0-		
11		16662 X	16662	-0-	-0-	-0-	984	1	15678	2	N	-0-		-0-		
12		16678 X	16159	-0-	-519	-0-	987	1	15172	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		200,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013												TOTAL DEPTH	8046	PERF. 8450	-	12603
01		23374 X	21514	-0-	-1860	-0-	817	1	20595	3	N	93		149		
02		21576 X	19644	-0-	-1932	-0-	102	9	732	1	18851	3	N	55	181 1	23
03		22630 X	20456	-0-	-2174	-0-	61	9	753	1	19663	3	N	36		59
04		21780 X	19227	-0-	-2553	-0-	40	9	725	1	18445	3	N	52		111
05		22041 X	19500	-0-	-2541	-0-	57	9	739	1	18707	3	N	49		160
06		20820 X	18630	-0-	-2190	-0-	54	9	695	1	17862	3	N	66	187 1	39
07		20987 X	18794	-0-	-2193	-0-	73	9	738	1	18036	3	N	18		57
08		20460 X	18646	-0-	-1814	-0-	20	9	729	1	17862	3	N	50		107
09		19230 X	17608	-0-	-1622	-0-	55	9	654	1	16915	3	N	35		142
10		19499 X	17476	-0-	-2023	-0-	39	9	85	1	17322	3	N	63	161 1	44
11		18630 X	17344	-0-	-1286	-0-	69	9	84	1	17254	3	N	5		49
12		18786 X	17302	-0-	-1484	-0-	6	9	84	1	17148	3	N	64		113
TOTAL GAS PROD:		226,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		586										

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7781 X	6509	-0-	-1272	-0-	242	1	6212	3	N	50		109
						55	9						
02	7279 X	5960	-0-	-1319	-0-	214	1	5637	3	N	99	185 1	23
						109	9						
03	7750 X	6549	-0-	-1201	-0-	234	1	6267	3	N	44		67
						48	9						
04	7380 X	6944	-0-	-436	-0-	251	1	6562	3	N	119		186
						131	9						
05	7130 X	6073	-0-	-1057	-0-	219	1	5798	3	N	51	185 1	52
						56	9						
06	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	233	1	6214	3	N	23		75
						25	9						
07	7161 X	6582	-0-	-579	-0-	257	1	6280	3	N	41		116
						45	9						
08	7161 X	6657	-0-	-504	-0-	254	1	6305	3	N	89		205
						98	9						
09	6930 X	6285	-0-	-645	-0-	228	1	5989	3	N	62	179 1	88
						68	9						
10	6696 X	6414	-0-	-282	-0-	31	1	6309	3	N	67		155
						74	9						
11	6480 X	6121	-0-	-359	-0-	29	1	6026	3	N	60		215
						66	9						
12	6665 X	6224	-0-	-441	-0-	30	1	6113	3	N	74	217 1	72
						81	9						
TOTAL GAS PROD:		76,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		779							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	28582 X	26376	-0-	-2206	-0-	1751	1	24625	3	N	-0-		13
02	30390 X	30390	-0-	-0-	-0-	1948	1	28421	3	N	19		32
						21	9						
03	17316 X	17316	-0-	-0-	-0-	1284	1	15996	3	N	33		65
						36	9						
04	25530 X	10738	-0-	-14792	-0-	1021	1	9700	3	N	15		80
						17	9						
05	32488 X	8688	-0-	-23800	-0-	749	1	7927	3	N	11		91
						12	9						
06	31440 X	903	-0-	-30537	-0-	34	1	869	3	N	-0-		91
07	32488 X	9470	-0-	-23018	-0-	1243	1	8221	3	N	5		96
						6	9						
08	17329 X	15334	-0-	-1995	-0-	1268	1	14049	3	N	15		111
						17	9						
09	13439 X	13439	-0-	-0-	-0-	1502	1	11925	3	N	11		122
						12	9						
10	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	1153	1	13955	3	N	20		142
						22	9						
11	14850 X	9134	-0-	-5716	-0-	44	1	9065	3	N	23		165
						25	9						
12	15345 X	12996	-0-	-2349	-0-	63	1	12886	3	N	43	188 1	20
						47	9						
TOTAL GAS PROD:		169,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		195							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013												TOTAL DEPTH	8589	PERF. 8885 - 13581
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE									COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	16523 X	12980	-0-	-3543	-0-	475	1	12444	3	N	55			124
02	15457 X	13556	-0-	-1901	-0-	61	9							60
03	15159 X	13310	-0-	-1849	-0-	483	1	12953	3	N	109	173	1	
04	13740 X	12439	-0-	-1301	-0-	120	9							140
05	14477 X	12317	-0-	-2160	-0-	474	1	12748	3	N	80			
06	14010 X	11970	-0-	-2040	-0-	88	9							37
07	14477 X	12328	-0-	-2149	-0-	441	1	11923	3	N	68	171	1	
08	13299 X	11794	-0-	-1505	-0-	75	9							120
09	12450 X	11937	-0-	-513	-0-	442	1	11784	3	N	83			
10	14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	91	9							179
11	13276 X	13276	-0-	-0-	-0-	423	1	11482	3	N	59			
*12	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	65	9							179
						460	1	11804	3	N	58	175	1	62
						64	9							121
						442	1	11287	3	N	59			
						65	9							179
						421	1	11452	3	N	58			
						64	9							70
						69	1	14102	3	N	59	168	1	
						65	9							141
						64	1	13134	3	N	71			
						78	9							58
						61	1	12417	3	N	78	161	1	
						86	9							
TOTAL GAS PROD:		152,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		837								

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013												TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8904 - 12894
01	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	344	1	8861	3	N	133	187	1	83
02	8845 X	8608	-0-	-237	-0-	146	9							20
03	9455 X	8946	-0-	-509	-0-	309	1	8165	3	N	122	185	1	
04	9150 X	8515	-0-	-635	-0-	134	9							131
05	9455 X	8701	-0-	-754	-0-	320	1	8504	3	N	111			
06	9060 X	8284	-0-	-776	-0-	122	9							49
07	9207 X	8448	-0-	-759	-0-	306	1	8095	3	N	104	186	1	
08	8959 X	8283	-0-	-676	-0-	114	9							146
09	8520 X	7839	-0-	-681	-0-	312	1	8282	3	N	97			
10	8711 X	7982	-0-	-729	-0-	107	9							58
11	8280 X	7555	-0-	-725	-0-	292	1	7894	3	N	89	177	1	
12	8122 X	7496	-0-	-626	-0-	98	9							145
						318	1	8034	3	N	87			
						96	9							47
						316	1	7879	3	N	80	178	1	
						88	9							126
						281	1	7471	3	N	79			
						87	9							25
						38	1	7854	3	N	82	183	1	
						90	9							97
						36	1	7440	3	N	72			
						79	9							26
						36	1	7366	3	N	85	156	1	
						94	9							
TOTAL GAS PROD:		100,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,141								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
BUCKLEY FAMILY GU		WELL #:		8H	RRCID ->	272075	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	8797	PERF.	9324 - 13204	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		11253 X	9864	-0-	-1389	-0-	367 1	9337 3	N	145			193
							160 9						
02		10353 X	9139	-0-	-1214	-0-	335 1	8673 3	N	119	181 1		131
							131 9						
03		11067 X	9394	-0-	-1673	-0-	338 1	8925 3	N	119	191 1		59
							131 9						
04		10140 X	9088	-0-	-1052	-0-	332 1	8636 3	N	109			168
							120 9						
05		9858 X	9048	-0-	-810	-0-	330 1	8609 3	N	99	187 1		80
							109 9						
06		9540 X	8412	-0-	-1128	-0-	302 1	8003 3	N	97			177
							107 9						
07		9765 X	9009	-0-	-756	-0-	343 1	8572 3	N	85	179 1		83
							94 9						
08		9393 X	8823	-0-	-570	-0-	333 1	8391 3	N	90			173
							99 9						
09		9090 X	8342	-0-	-748	-0-	299 1	7954 3	N	81	182 1		72
							89 9						
10		9052 X	8498	-0-	-554	-0-	41 1	8357 3	N	91			163
							100 9						
11		8730 X	8036	-0-	-694	-0-	38 1	7909 3	N	81	176 1		68
							89 9						
12		8649 X	8074	-0-	-575	-0-	39 1	7925 3	N	100			168
							110 9						

TOTAL GAS PROD: 105,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

F.S. RANGE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	272095	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	7763	PERF.	8100 - 12044	
01		20553 X	8990	-0-	-11563	-0-	1740 1	7171 3	N	72			105
							79 9						
02		9860 X	8243	-0-	-1617	-0-	1461 1	6773 3	N	8			113
							9 9						
03		10540 X	4254	-0-	-6286	-0-	1423 1	2831 3	N	-0-			113
04		10200 X	1337	-0-	-8863	-0-	512 1	757 3	N	62	126 1		49
							68 9						
05		19575 X	19575	-0-	-0-	-0-	2143 1	17432 3	N	-0-			49
06		20368 X	20368	-0-	-0-	-0-	2110 1	18258 3	N	-0-			49
07		13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	1930 1	11297 3	N	-0-			49
08		19561 X	9148	-0-	-10413	-0-	1775 1	7372 3	N	1			50
							1 9						
09		19890 X	11197	-0-	-8693	-0-	1785 1	9406 3	N	5			55
							6 9						
10		20553 X	12120	-0-	-8433	-0-	1540 1	10554 3	N	24			79
							26 9						
11		19890 X	13236	-0-	-6654	-0-	1497 1	11672 3	N	61	55 1		85
							67 9						
12		11408 X	10667	-0-	-741	-0-	1533 1	9075 3	N	54	114 1		25
							59 9						

TOTAL GAS PROD: 132,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
DICKENSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272096	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	6951	PERF. 7100	- 12453		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	20367 X	5390	-0-	-14977	-0-	207	1	5176	3	N	6		127	
02	17081 X	4323	-0-	-12758	-0-	2132	1	2181	3	N	9		136	
03	18259 X	14141	-0-	-4118	-0-	1209	1	12915	3	N	15		151	
04	17670 X	16841	-0-	-829	-0-	1279	1	15505	3	N	52		203	
05	18078 X	18078	-0-	-0-	-0-	1495	1	16570	3	N	12	170 1	45	
06	16849 X	16849	-0-	-0-	-0-	1413	1	15414	3	N	20		65	
07	20135 X	20135	-0-	-0-	-0-	1597	1	18521	3	N	15		80	
08	18918 X	18918	-0-	-0-	-0-	1552	1	17348	3	N	16		96	
09	17668 X	17668	-0-	-0-	-0-	1441	1	16210	3	N	15		111	
10	20150 X	17976	-0-	-2174	-0-	920	1	17036	3	N	18		129	
11	19500 X	17232	-0-	-2268	-0-	889	1	16297	3	N	42		171	
12	20150 X	16483	-0-	-3667	-0-	912	1	15537	3	N	31	164 1	38	
TOTAL GAS PROD:		184,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		251								

DICKENSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272097	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 7100	- 11503		
01	27388 X	27388	-0-	-0-	-0-	1043	1	26280	3	N	59		131	
02	24682 X	24682	-0-	-0-	-0-	920	1	23727	3	N	32		163	
03	25606 X	24935	-0-	-671	-0-	920	1	23957	3	N	53	175 1	41	
04	24780 X	23313	-0-	-1467	-0-	869	1	22423	3	N	19		60	
05	25606 X	23203	-0-	-2403	-0-	866	1	22282	3	N	50		110	
06	24780 X	21517	-0-	-3263	-0-	788	1	20624	3	N	95	168 1	37	
07	25606 X	22518	-0-	-3088	-0-	871	1	21639	3	N	7		44	
08	24924 X	21846	-0-	-3078	-0-	842	1	20991	3	N	12		56	
09	23310 X	21044	-0-	-2266	-0-	766	1	20254	3	N	22		78	
10	23188 X	21430	-0-	-1758	-0-	104	1	21205	3	N	110		188	
11	21780 X	20783	-0-	-997	-0-	100	1	20643	3	N	36	181 1	43	
12	21855 X	20759	-0-	-1096	-0-	102	1	20629	3	N	25		68	
TOTAL GAS PROD:		273,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		520								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363 X	4081	-0-	-1282	-0-	429	1	3604	3	N	44	54	1	139
						48	9							
02	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	833	1	4220	3	N	111	178	1	72
						122	9							
03	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	1143	1	7262	3	N	133	181	1	24
						146	9							
04	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	1098	1	6813	3	N	130			154
						143	9							
05	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	599	1	9172	3	N	153	181	1	126
						168	9							
06	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	352	1	9477	3	N	140	177	1	89
						154	9							
07	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	369	1	9584	3	N	131	168	1	52
						144	9							
08	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	359	1	9395	3	N	126			178
						139	9							
09	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	324	1	8998	3	N	123	171	1	130
						135	9							
10	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	49	1	9933	3	N	123	171	1	82
						135	9							
11	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	47	1	9633	3	N	114	173	1	23
						125	9							
*12	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	49	1	9841	3	N	130			153
						143	9							
TOTAL GAS PROD:		105,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,458								

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16910 X	16910	-0-	-0-	-0-	636	1	16274	3	N	-0-			29
02	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	606	1	15697	3	N	6			35
						7	9							
03	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	614	1	16187	3	N	2			37
						2	9							
04	15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	588	1	15325	3	N	6			43
						7	9							
05	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	592	1	15368	3	N	2			45
						2	9							
06	15360 X	15192	-0-	-168	-0-	552	1	14640	3	N	-0-			45
07	15872 X	13042	-0-	-2830	-0-	502	1	12540	3	N	-0-			45
08	15872 X	15835	-0-	-37	-0-	605	1	15230	3	N	-0-			45
09	15360 X	14631	-0-	-729	-0-	524	1	14107	3	N	-0-			45
10	15872 X	15160	-0-	-712	-0-	74	1	15086	3	N	-0-			45
11	15330 X	14519	-0-	-811	-0-	70	1	14447	3	N	2			47
						2	9							
12	15624 X	14723	-0-	-901	-0-	72	1	14650	3	N	1			48
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		185,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

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 #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		17949 X	15953	-0-	-1996	-0-	597	1	15356	3	N	-0-		36
02		16414 X	14930	-0-	-1484	-0-	544	1	14367	3	N	17		53
							19	9						
03		17546 X	15616	-0-	-1930	-0-	561	1	15052	3	N	3		56
							3	9						
04		16980 X	15290	-0-	-1690	-0-	551	1	14739	3	N	-0-		56
05		16151 X	15878	-0-	-273	-0-	579	1	15299	3	N	-0-		56
06		15450 X	15213	-0-	-237	-0-	544	1	14669	3	N	-0-		56
07		15965 X	15638	-0-	-327	-0-	591	1	15047	3	N	-0-		56
08		15872 X	15627	-0-	-245	-0-	595	1	15032	3	N	-0-		56
09		15360 X	14896	-0-	-464	-0-	534	1	14362	3	N	-0-		56
10		15872 X	15318	-0-	-554	-0-	75	1	15243	3	N	-0-		56
11		15210 X	14755	-0-	-455	-0-	71	1	14684	3	N	-0-		56
12		15624 X	15112	-0-	-512	-0-	74	1	15038	3	N	-0-		56
TOTAL GAS PROD:			184,226			TOTAL CONDENSATE PROD:			20					

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		26319 X	24193	-0-	-2126	-0-	905	1	23288	3	N	-0-		8
02		24215 X	22570	-0-	-1645	-0-	823	1	21691	3	N	51		59
							56	9						
03		25420 X	23325	-0-	-2095	-0-	844	1	22470	3	N	10		69
							11	9						
04		24120 X	22187	-0-	-1933	-0-	809	1	21374	3	N	4		73
							4	9						
05		24459 X	22578	-0-	-1881	-0-	822	1	21745	3	N	10		83
							11	9						
06		23400 X	21541	-0-	-1859	-0-	772	1	20768	3	N	1		84
							1	9						
07		24118 X	22069	-0-	-2049	-0-	837	1	21228	3	N	4		88
							4	9						
08		23312 X	21801	-0-	-1511	-0-	822	1	20975	3	N	4		92
							4	9						
09		22200 X	20929	-0-	-1271	-0-	742	1	20186	3	N	1		93
							1	9						
10		22568 X	21266	-0-	-1302	-0-	103	1	21160	3	N	3		96
							3	9						
11		21540 X	20424	-0-	-1116	-0-	98	1	20271	3	N	50		146
							55	9						
12		22072 X	20771	-0-	-1301	-0-	102	1	20659	3	N	9		155
							10	9						
TOTAL GAS PROD:			263,654			TOTAL CONDENSATE PROD:			147					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		18662 X	16613	-0-	-2049	-0-	648	1	15919	3	N	42	164
							46	9					
02		17458 X	15515	-0-	-1943	-0-	593	1	14920	3	N	2	34
							2	9				132	1
03		18538 X	15601	-0-	-2937	-0-	588	1	14966	3	Y	43	-0-
							47	9				77	1
04		17550 X	15627	-0-	-1923	-0-	591	1	15033	3	Y	3	-0-
							3	9				3	1
05		17267 X	15825	-0-	-1442	-0-	601	1	15221	3	Y	3	3
							3	9					
06		16080 X	14931	-0-	-1149	-0-	558	1	14369	3	Y	4	7
							4	9					
07		16585 X	14784	-0-	-1801	-0-	582	1	14189	3	Y	12	19
							13	9					
08		16151 X	14443	-0-	-1708	-0-	564	1	13879	3	Y	-0-	19
09		15630 X	13862	-0-	-1768	-0-	514	1	13342	3	Y	5	24
							6	9					
10		15810 X	14223	-0-	-1587	-0-	69	1	14139	3	Y	14	-0-
							15	9				38	1
11		14940 X	13700	-0-	-1240	-0-	66	1	13632	3	Y	2	-0-
							2	9				2	1
12		14725 X	14013	-0-	-712	-0-	69	1	13941	3	Y	3	3
							3	9					
TOTAL GAS PROD:		179,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		133					

JAMES E. WISE (SA)		WELL #:		11H	RRCID ->	272173	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	7000 - 12140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		22601 X	22601	-0-	-0-	-0-	830	1	21756	3	Y	14	-0-
							15	9				14	1
02		21025 X	20061	-0-	-964	-0-	723	1	19338	3	Y	-0-	-0-
03		22475 X	20842	-0-	-1633	-0-	741	1	20101	3	Y	-0-	-0-
04		21750 X	19901	-0-	-1849	-0-	710	1	19191	3	Y	-0-	-0-
05		22475 X	20575	-0-	-1900	-0-	741	1	19834	3	Y	-0-	-0-
06		21750 X	19527	-0-	-2223	-0-	689	1	18838	3	Y	-0-	-0-
07		21452 X	19620	-0-	-1832	-0-	735	1	18885	3	Y	-0-	-0-
08		20832 X	19912	-0-	-920	-0-	739	1	19173	3	Y	-0-	-0-
09		19920 X	18998	-0-	-922	-0-	665	1	18333	3	Y	-0-	-0-
10		20584 X	19569	-0-	-1015	-0-	95	1	19474	3	Y	-0-	-0-
11		19530 X	18922	-0-	-608	-0-	91	1	18831	3	Y	-0-	-0-
12		19840 X	19087	-0-	-753	-0-	94	1	18993	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		239,615				TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		28644 X	27640	-0-	-1004	-0-	1014	1	26626	3	N	-0-
02		26564 X	25614	-0-	-950	-0-	921	1	24693	3	N	-0-
03		27776 X	26783	-0-	-993	-0-	948	1	25814	3	N	-0-
04		26760 X	25383	-0-	-1377	-0-	903	1	24479	3	N	-0-
05		27652 X	26105	-0-	-1547	-0-	933	1	25172	3	N	-0-
06		26760 X	24773	-0-	-1987	-0-	868	1	23905	3	N	-0-
07		27373 X	25366	-0-	-2007	-0-	939	1	24427	3	N	-0-
08		26784 X	24647	-0-	-2137	-0-	941	1	23706	3	N	-0-
09		25380 X	23431	-0-	-1949	-0-	845	1	22586	3	N	-0-
10		26102 X	23972	-0-	-2130	-0-	117	1	23855	3	N	-0-
11		24780 X	23101	-0-	-1679	-0-	111	1	22990	3	N	-0-
12		24862 X	23585	-0-	-1277	-0-	116	1	23469	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 300,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541												
01		27745 X	26216	-0-	-1529	-0-	978	1	25238	3	N	3
02		25723 X	24617	-0-	-1106	-0-	885	1	23732	3	N	3
03		26939 X	25297	-0-	-1642	-0-	892	1	24405	3	N	3
04		25920 X	24450	-0-	-1470	-0-	870	1	23580	3	N	3
05		26598 X	25075	-0-	-1523	-0-	897	1	24178	3	N	3
06		25470 X	23870	-0-	-1600	-0-	838	1	23032	3	N	3
07		26319 X	24334	-0-	-1985	-0-	903	1	23431	3	N	3
08		25296 X	24040	-0-	-1256	-0-	899	1	23141	3	N	3
09		24450 X	23132	-0-	-1318	-0-	813	1	22319	3	N	3
10		25079 X	23630	-0-	-1449	-0-	115	1	23515	3	N	3
11		23880 X	22451	-0-	-1429	-0-	108	1	22343	3	N	3
12		24025 X	22836	-0-	-1189	-0-	112	1	22724	3	N	3

TOTAL GAS PROD: 289,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460												
01		18941 X	17520	-0-	-1421	-0-	610	1	16910	3	N	-0-
02		18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	620	1	17657	3	N	-0-
03		18414 X	17097	-0-	-1317	-0-	574	1	16523	3	N	-0-
04		17820 X	16424	-0-	-1396	-0-	552	1	15872	3	N	-0-
05		18941 X	16730	-0-	-2211	-0-	563	1	16167	3	N	-0-
06		18330 X	15873	-0-	-2457	-0-	520	1	15353	3	N	-0-
07		18941 X	16233	-0-	-2708	-0-	570	1	15663	3	N	-0-
08		17112 X	16083	-0-	-1029	-0-	563	1	15520	3	N	-0-
09		16410 X	15881	-0-	-529	-0-	517	1	15364	3	N	-0-
10		16740 X	16532	-0-	-208	-0-	80	1	16452	3	N	-0-
11		15870 X	15639	-0-	-231	-0-	75	1	15564	3	N	-0-
*12		16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	79	1	16129	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 198,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01		23095 X	20148	-0-	-2947	-0-		715 1	19433 3	N	-0-
02		21605 X	20124	-0-	-1481	-0-		698 1	19426 3	N	-0-
03		22537 X	20459	-0-	-2078	-0-		700 1	19759 3	N	-0-
04		19500 X	17883	-0-	-1617	-0-		617 1	17266 3	N	-0-
05		21514 X	19781	-0-	-1733	-0-		661 1	19120 3	N	-0-
06		20820 X	16650	-0-	-4170	-0-		544 1	16106 3	N	-0-
07		21514 X	17412	-0-	-4102	-0-		608 1	16804 3	N	-0-
08		20460 X	16528	-0-	-3932	-0-		577 1	15951 3	N	-0-
09		19140 X	15908	-0-	-3232	-0-		517 1	15391 3	N	-0-
10		19778 X	16650	-0-	-3128	-0-		81 1	16569 3	N	-0-
11		16860 X	14780	-0-	-2080	-0-		71 1	14709 3	N	-0-
12		16833 X	14926	-0-	-1907	-0-		73 1	14853 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			211,249				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325											
01		21111 X	19443	-0-	-1668	-0-		721 1	18722 3	Y	-0-
02		19749 X	17644	-0-	-2105	-0-		641 1	17003 3	Y	-0-
03		21111 X	19425	-0-	-1686	-0-		697 1	18728 3	Y	-0-
04		20430 X	17904	-0-	-2526	-0-		648 1	17256 3	Y	-0-
05		21111 X	18238	-0-	-2873	-0-		662 1	17576 3	Y	-0-
06		18810 X	17739	-0-	-1071	-0-		630 1	17109 3	Y	-0-
07		19437 X	17788	-0-	-1649	-0-		671 1	17117 3	Y	-0-
08		19437 X	16599	-0-	-2838	-0-		623 1	15976 3	Y	-0-
09		17910 X	232	-0-	-17678	-0-		6 1	226 3	Y	-0-
10		18321 X	13697	-0-	-4624	-0-		904 1	12793 3	Y	-0-
11		17730 X	16561	-0-	-1169	-0-		80 1	16481 3	Y	-0-
12		17205 X	11072	-0-	-6133	-0-		54 1	11018 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			186,342				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											
01		22475 X	21216	-0-	-1259	-0-		720 1	20496 3	N	-0-
02		21025 X	19826	-0-	-1199	-0-		663 1	19163 3	N	-0-
03		22196 X	20879	-0-	-1317	-0-		682 1	20197 3	N	-0-
04		21180 X	20097	-0-	-1083	-0-		661 1	19436 3	N	-0-
05		21576 X	20622	-0-	-954	-0-		682 1	19940 3	N	-0-
06		20520 X	19984	-0-	-536	-0-		646 1	19338 3	N	-0-
07		21204 X	20537	-0-	-667	-0-		707 1	19830 3	N	-0-
08		20894 X	20215	-0-	-679	-0-		694 1	19521 3	N	-0-
09		20100 X	19351	-0-	-749	-0-		618 1	18733 3	N	-0-
10		20646 X	19732	-0-	-914	-0-		96 1	19636 3	N	-0-
11		19980 X	19067	-0-	-913	-0-		92 1	18975 3	N	-0-
12		20088 X	19494	-0-	-594	-0-		96 1	19398 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			241,020				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
GEORGE 'A' UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272259	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	6931	PERF. 7400	- 12752
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		28768 X	20946	-0-	-7822	-0-	812 1	20053 3	N	74		109
							81 9					
02		30479 X	20568	-0-	-9911	-0-	779 1	19677 3	N	102		211
							112 9					
03		32834 X	32834	-0-	-0-	-0-	1232 1	31552 3	N	45	175 1	81
							50 9					
04		31530 X	30951	-0-	-579	-0-	1176 1	29647 3	N	116		197
							128 9					
05		30682 X	30682	-0-	-0-	-0-	1173 1	29464 3	N	41	177 1	61
							45 9					
06		31770 X	27862	-0-	-3908	-0-	1047 1	26762 3	N	48		109
							53 9					
07		32829 X	27473	-0-	-5356	-0-	1086 1	26342 3	N	41		150
							45 9					
08		32829 X	27975	-0-	-4854	-0-	1103 1	26806 3	N	60	177 1	33
							66 9					
09		30960 X	27629	-0-	-3331	-0-	1035 1	26579 3	N	14		47
							15 9					
10		30690 X	28084	-0-	-2606	-0-	136 1	27900 3	N	44		91
							48 9					
11		27870 X	27142	-0-	-728	-0-	131 1	26978 3	N	30		121
							33 9					
12		27528 X	26882	-0-	-646	-0-	131 1	26648 3	N	94		215
							103 9					
TOTAL GAS PROD:		329,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		709						

MCCLUNG, RUBY G.		WELL #:		3H	RRCID ->	272327	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	6854	PERF. 7300	- 12703
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		10509 X	7222	-0-	-3287	-0-	1063 1	6147 3	N	11		110
							12 9					
02		9831 X	2305	-0-	-7526	-0-	848 1	1454 3	N	3		113
							3 9					
03		10509 X	2810	-0-	-7699	-0-	1007 1	1803 3	N	-0-		113
04		12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	846 1	11208 3	N	8		121
							9 9					
05		10509 X	1935	-0-	-8574	-0-	71 1	1864 3	N	-0-		121
06		6990 X	82	-0-	-6908	-0-	82 1		N	-0-		121
07		17508 X	17508	-0-	-0-	-0-	2037 1	15459 3	N	11		132
							12 9					
08		14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	1965 1	12655 3	N	6		138
							7 9					
09		14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	1759 1	12237 3	N	5		143
							6 9					
10		11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	1395 1	10288 3	N	3		146
							3 9					
11		10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	1365 1	9246 3	N	2		148
							2 9					
12		14291 X	9355	-0-	-4936	-0-	1420 1	7931 3	N	4		152
							4 9					
TOTAL GAS PROD:		104,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12338 X	11474	-0-	-864	-0-	418	1	10848	3	N	189	183	1	151
						208	9							
02	11542 X	10154	-0-	-1388	-0-	367	1	9648	3	N	126	185	1	92
						139	9							
03	12338 X	10584	-0-	-1754	-0-	375	1	10082	3	N	115			207
						127	9							
04	11880 X	10317	-0-	-1563	-0-	367	1	9828	3	N	111	185	1	133
						122	9							
05	12152 X	10399	-0-	-1753	-0-	372	1	9902	3	N	114	183	1	64
						125	9							
06	11100 X	9997	-0-	-1103	-0-	354	1	9519	3	N	113			177
						124	9							
07	10850 X	10641	-0-	-209	-0-	399	1	10142	3	N	91	190	1	78
						100	9							
08	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	423	1	10653	3	N	96			174
						106	9							
09	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	384	1	10146	3	N	98	178	1	94
						108	9							
10	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	53	1	10810	3	N	107			201
						118	9							
11	10830 X	10515	-0-	-315	-0-	50	1	10357	3	N	98	180	1	119
						108	9							
12	11191 X	10682	-0-	-509	-0-	52	1	10530	3	N	91	162	1	48
						100	9							

TOTAL GAS PROD: 127,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,349

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725														
01	11966 X	10979	-0-	-987	-0-	414	1	10430	3	N	123			197
						135	9							
02	10991 X	10455	-0-	-536	-0-	386	1	9924	3	N	132	182	1	147
						145	9							
03	11749 X	10615	-0-	-1134	-0-	388	1	10097	3	N	118	182	1	83
						130	9							
04	11130 X	10007	-0-	-1123	-0-	365	1	9510	3	N	120	180	1	23
						132	9							
05	11408 X	10315	-0-	-1093	-0-	380	1	9793	3	N	129			152
						142	9							
06	10830 X	9929	-0-	-901	-0-	358	1	9439	3	N	120	181	1	91
						132	9							
07	11191 X	10148	-0-	-1043	-0-	385	1	9633	3	N	118	179	1	30
						130	9							
08	10602 X	9962	-0-	-640	-0-	381	1	9438	3	N	130			160
						143	9							
09	10020 X	9364	-0-	-656	-0-	338	1	8909	3	N	106	181	1	85
						117	9							
10	10323 X	9559	-0-	-764	-0-	46	1	9395	3	N	107			192
						118	9							
11	9930 X	9174	-0-	-756	-0-	44	1	9014	3	N	105	182	1	115
						116	9							
12	9827 X	9364	-0-	-463	-0-	45	1	9190	3	N	117	172	1	60
						129	9							

TOTAL GAS PROD: 119,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,425

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		18786 X	17330	-0-	-1456	-0-	669	1	16429	3	N	211	182	1		83		
							232	9										
02		17284 X	16085	-0-	-1199	-0-	613	1	15227	3	N	223	180	1		126		
							245	9										
03		18476 X	16572	-0-	-1904	-0-	622	1	15732	3	N	198	188	1		136		
							218	9										
04		17880 X	13964	-0-	-3916	-0-	529	1	13255	3	N	164	182	1		118		
							180	9										
05		18321 X	12652	-0-	-5669	-0-	483	1	12016	3	N	139	179	1		78		
							153	9										
06		16770 X	11728	-0-	-5042	-0-	439	1	11139	3	N	136				214		
							150	9										
07		17205 X	10069	-0-	-7136	-0-	393	1	9519	3	N	143	177	1		180		
							157	9										
08		16585 X	10234	-0-	-6351	-0-	400	1	9670	3	N	149	178	1		151		
							164	9										
09		13950 X	9968	-0-	-3982	-0-	369	1	9453	3	N	133	175	1		109		
							146	9										
10		12648 X	11513	-0-	-1135	-0-	55	1	11303	3	N	141	183	1		67		
							155	9										
11		11730 X	10822	-0-	-908	-0-	52	1	10659	3	N	101				168		
							111	9										
*12		11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	54	1	10918	3	N	184	181	1		171		
							202	9										
TOTAL GAS PROD:			152,111														TOTAL CONDENSATE PROD:	1,922

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260																		
01		36859 X	31438	-0-	-5421	-0-	699	1	30739	3	N	-0-				-0-		
02		33321 X	30415	-0-	-2906	-0-	691	1	29724	3	N	-0-				-0-		
03		33759 X	32874	-0-	-885	-0-	734	1	32140	3	N	-0-				-0-		
04		32670 X	29710	-0-	-2960	-0-	667	1	29043	3	N	-0-				-0-		
05		33759 X	29317	-0-	-4442	-0-	659	1	28658	3	N	-0-				-0-		
06		31800 X	17141	-0-	-14659	-0-	393	1	16748	3	N	-0-				-0-		
07		32860 X	13105	-0-	-19755	-0-	526	1	12579	3	N	-0-				-0-		
08		32860 X	32274	-0-	-586	-0-	1627	1	30647	3	N	-0-				-0-		
09		30523 X	30523	-0-	-0-	-0-	1541	1	28982	3	N	-0-				-0-		
10		29326 X	28072	-0-	-1254	-0-	914	1	27158	3	N	-0-				-0-		
11		31230 X	26627	-0-	-4603	-0-	585	1	26042	3	N	-0-				-0-		
12		28489 X	27541	-0-	-948	-0-	614	1	26927	3	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			329,037														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108																		
01		31992 X	27961	-0-	-4031	-0-	622	1	27339	3	N	-0-				-0-		
02		29928 X	27751	-0-	-2177	-0-	631	1	27120	3	N	-0-				-0-		
03		31837 X	27958	-0-	-3879	-0-	624	1	27334	3	N	-0-				-0-		
04		29550 X	27292	-0-	-2258	-0-	612	1	26680	3	N	-0-				-0-		
05		29667 X	27719	-0-	-1948	-0-	623	1	27096	3	N	-0-				-0-		
06		28710 X	26325	-0-	-2385	-0-	604	1	25721	3	N	-0-				-0-		
07		29667 X	26600	-0-	-3067	-0-	607	1	25993	3	N	-0-				-0-		
08		28210 X	26399	-0-	-1811	-0-	613	1	25786	3	N	-0-				-0-		
09		27300 X	24525	-0-	-2775	-0-	555	1	23970	3	N	-0-				-0-		
10		27714 X	24419	-0-	-3295	-0-	548	1	23871	3	N	-0-				-0-		
11		26340 X	23257	-0-	-3083	-0-	766	1	22491	3	N	-0-				-0-		
12		26598 X	23824	-0-	-2774	-0-	797	1	23027	3	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			314,030														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		31930 X	27791	-0-	-4139	-0-	618	1	27173	3	N	-0-
02		29116 X	25490	-0-	-3626	-0-	579	1	24911	3	N	-0-
03		29512 X	26420	-0-	-3092	-0-	590	1	25830	3	N	-0-
04		27720 X	24466	-0-	-3254	-0-	549	1	23917	3	N	-0-
05		28179 X	24515	-0-	-3664	-0-	551	1	23964	3	N	-0-
06		26880 X	24085	-0-	-2795	-0-	552	1	23533	3	N	-0-
07		27249 X	25664	-0-	-1585	-0-	586	1	25078	3	N	-0-
08		26412 X	25146	-0-	-1266	-0-	584	1	24562	3	N	-0-
09		24480 X	22985	-0-	-1495	-0-	520	1	22465	3	N	-0-
10		25668 X	23863	-0-	-1805	-0-	536	1	23327	3	N	-0-
11		24840 X	23118	-0-	-1722	-0-	761	1	22357	3	N	-0-
12		25668 X	22657	-0-	-3011	-0-	758	1	21899	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		296,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		35712 X	30268	-0-	-5444	-0-	673	1	29595	3	N	-0-
02		32567 X	27749	-0-	-4818	-0-	631	1	27118	3	N	-0-
03		34813 X	28877	-0-	-5936	-0-	645	1	28232	3	N	-0-
04		33270 X	26791	-0-	-6479	-0-	601	1	26190	3	N	-0-
05		30597 X	27303	-0-	-3294	-0-	614	1	26689	3	N	-0-
06		29280 X	25987	-0-	-3293	-0-	596	1	25391	3	N	-0-
07		29667 X	26369	-0-	-3298	-0-	602	1	25767	3	N	-0-
08		28892 X	25899	-0-	-2993	-0-	601	1	25298	3	N	-0-
09		26790 X	24479	-0-	-2311	-0-	554	1	23925	3	N	-0-
10		27311 X	24675	-0-	-2636	-0-	554	1	24121	3	N	-0-
11		25980 X	23724	-0-	-2256	-0-	781	1	22943	3	N	-0-
12		26381 X	24013	-0-	-2368	-0-	803	1	23210	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		316,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		10323 X	9705	-0-	-618	-0-	1201	1	8430	3	N	104
02		9657 X	8606	-0-	-1051	-0-	1057	1	7452	3	N	25
03		10323 X	9107	-0-	-1216	-0-	1190	1	7851	3	N	17
04		9960 X	8833	-0-	-1127	-0-	1149	1	7603	3	N	91
05		11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	1278	1	10249	3	N	8
06		10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	1214	1	9360	3	N	39
07		10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	1248	1	9015	3	N	11
08		10323 X	9446	-0-	-877	-0-	1216	1	8226	3	N	15
09		9990 X	8964	-0-	-1026	-0-	1147	1	7716	3	N	107
10		10323 X	8854	-0-	-1469	-0-	938	1	7881	3	N	30
11		9990 X	8450	-0-	-1540	-0-	906	1	7471	3	N	96
12		8959 X	8527	-0-	-432	-0-	936	1	7499	3	N	11
TOTAL GAS PROD:		113,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		740						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16771 X	12460	-0-	-4311	-0-	667 1	11759 3	N	31			87
							34 9						
02		15602 X	10952	-0-	-4650	-0-	533 1	10411 3	N	7			94
							8 9						
03		18092 X	18092	-0-	-0-	-0-	662 1	17399 3	N	28			122
							31 9						
04		16140 X	13607	-0-	-2533	-0-	501 1	13083 3	N	21			143
							23 9						
05		14229 X	12967	-0-	-1262	-0-	834 1	12108 3	N	23			166
							25 9						
06		17520 X	13602	-0-	-3918	-0-	868 1	12708 3	N	24	172 1		18
							26 9						
07		18104 X	15461	-0-	-2643	-0-	833 1	14628 3	N	-0-			18
08		18104 X	16022	-0-	-2082	-0-	834 1	15176 3	N	11			29
							12 9						
09		14852 X	14852	-0-	-0-	-0-	730 1	14098 3	N	22			51
							24 9						
10		15469 X	14450	-0-	-1019	-0-	683 1	13755 3	N	11			62
							12 9						
11		15640 X	15640	-0-	-0-	-0-	667 1	14952 3	N	19			81
							21 9						
12		14632 X	10722	-0-	-3910	-0-	894 1	9809 3	N	17			98
							19 9						

TOTAL GAS PROD: 168,827

TOTAL CONDENSATE PROD: 214

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238													
01		33577 X	33577	-0-	-0-	-0-	747 1	32830 3	N	-0-			-0-
02		30745 X	30745	-0-	-0-	-0-	699 1	30046 3	N	-0-			-0-
03		31992 X	30964	-0-	-1028	-0-	691 1	30273 3	N	-0-			-0-
04		30960 X	29918	-0-	-1042	-0-	671 1	29247 3	N	-0-			-0-
05		31992 X	30167	-0-	-1825	-0-	678 1	29489 3	N	-0-			-0-
06		30960 X	28820	-0-	-2140	-0-	661 1	28159 3	N	-0-			-0-
07		31992 X	29215	-0-	-2777	-0-	667 1	28548 3	N	-0-			-0-
08		30969 X	28318	-0-	-2651	-0-	657 1	27661 3	N	-0-			-0-
09		29910 X	26793	-0-	-3117	-0-	606 1	26187 3	N	-0-			-0-
10		30163 X	26624	-0-	-3539	-0-	598 1	26026 3	N	-0-			-0-
11		28830 X	25666	-0-	-3164	-0-	845 1	24821 3	N	-0-			-0-
12		29202 X	26298	-0-	-2904	-0-	879 1	25419 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 347,105

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219													
01		31847 X	31847	-0-	-0-	-0-	708 1	31139 3	N	-0-			-0-
02		29227 X	29227	-0-	-0-	-0-	664 1	28563 3	N	-0-			-0-
03		32612 X	30418	-0-	-2194	-0-	679 1	29739 3	N	-0-			-0-
04		31560 X	28807	-0-	-2753	-0-	646 1	28161 3	N	-0-			-0-
05		32612 X	28589	-0-	-4023	-0-	643 1	27946 3	N	-0-			-0-
06		30810 X	27282	-0-	-3528	-0-	626 1	26656 3	N	-0-			-0-
07		31248 X	27335	-0-	-3913	-0-	624 1	26711 3	N	-0-			-0-
08		30411 X	26651	-0-	-3760	-0-	619 1	26032 3	N	-0-			-0-
09		28800 X	26323	-0-	-2477	-0-	596 1	25727 3	N	-0-			-0-
10		28582 X	26867	-0-	-1715	-0-	603 1	26264 3	N	-0-			-0-
11		27270 X	26158	-0-	-1112	-0-	861 1	25297 3	N	-0-			-0-
*12		26437 X	26437	-0-	-0-	-0-	884 1	25553 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 335,941

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	32085 X	22178	-0-	-9907	-0-	1037	1	21097	3	N	40			88
						44	9							
02	30015 X	21550	-0-	-8465	-0-	897	1	20537	3	N	105	174	1	19
						116	9							
03	32085 X	25740	-0-	-6345	-0-	943	1	24647	3	N	136			155
						150	9							
04	31050 X	26343	-0-	-4707	-0-	978	1	25299	3	N	60	188	1	27
						66	9							
05	31713 X	27514	-0-	-4199	-0-	1719	1	25707	3	N	80			107
						88	9							
06	24900 X	22383	-0-	-2517	-0-	841	1	21426	3	N	105	175	1	37
						116	9							
07	27218 X	22292	-0-	-4926	-0-	1153	1	21139	3	N	-0-			37
08	27528 X	22175	-0-	-5353	-0-	855	1	21311	3	N	8			45
						9	9							
09	26640 X	20786	-0-	-5854	-0-	755	1	19936	3	N	86			131
						95	9							
10	27528 X	21510	-0-	-6018	-0-	308	1	21124	3	N	71	163	1	36
						78	9					3	6	
11	22788 X	22788	-0-	-0-	-0-	653	1	22058	3	N	70			106
						77	9							
*12	24886 X	24886	-0-	-0-	-0-	374	1	24407	3	N	95	179	1	22
						105	9							
TOTAL GAS PROD:		280,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		856								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15190 X	7614	-0-	-7576	-0-	582	1	6960	3	N	65			138
						72	9							
02	14210 X	1631	-0-	-12579	-0-	207	1	1410	3	N	13			151
						14	9							
03	17533 X	17533	-0-	-0-	-0-	653	1	16824	3	N	51	174	1	28
						56	9							
04	14700 X	13938	-0-	-762	-0-	519	1	13385	3	N	31			59
						34	9							
05	18343 X	18343	-0-	-0-	-0-	1385	1	16886	3	N	65			124
						72	9							
06	16016 X	16016	-0-	-0-	-0-	1245	1	14710	3	N	55	155	1	24
						61	9							
07	16875 X	16875	-0-	-0-	-0-	1122	1	15739	3	N	13			37
						14	9							
08	15190 X	14341	-0-	-849	-0-	1183	1	13140	3	N	16			53
						18	9							
09	14700 X	14474	-0-	-226	-0-	1297	1	13090	3	N	79			132
						87	9							
10	15190 X	14697	-0-	-493	-0-	782	1	13846	3	N	63	171	1	24
						69	9							
11	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	785	1	14820	3	N	14			38
						15	9							
*12	15057 X	15057	-0-	-0-	-0-	797	1	14210	3	N	45			83
						50	9							
TOTAL GAS PROD:		166,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		510								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11470 X	2032	-0-	-9438	-0-	202	1	1830	3	N	-0-			18
02		12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	675	1	11402	3	N	1			19
								1							
03		10912 X	7990	-0-	-2922	-0-	290	1	7700	3	N	-0-			19
04		10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	386	1	10113	3	N	3			22
								3							
05		12896 X	7523	-0-	-5373	-0-	863	1	6649	3	N	10			32
								11							
06		12480 X	3460	-0-	-9020	-0-	820	1	2640	3	N	-0-			32
07		12896 X	4577	-0-	-8319	-0-	1081	1	3496	3	N	-0-			32
08		10850 X	3502	-0-	-7348	-0-	1084	1	2418	3	N	-0-			32
09		10500 X	3250	-0-	-7250	-0-	914	1	2336	3	N	-0-			32
10		7533 X	2976	-0-	-4557	-0-	392	1	2584	3	N	-0-			32
11		4440 X	2236	-0-	-2204	-0-	11	1	2225	3	N	-0-			32
12		4588 X	2224	-0-	-2364	-0-	11	1	2213	3	N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			62,350			TOTAL CONDENSATE PROD:			14						

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100															
01		25327 X	23459	-0-	-1868	-0-	894	1	21796	3	N	699	713	1	86
								769							
02		23693 X	21499	-0-	-2194	-0-	787	1	19977	3	N	668	723	1	31
								735							
03		25327 X	23228	-0-	-2099	-0-	840	1	21588	3	N	727	692	1	66
								800							
04		24120 X	21893	-0-	-2227	-0-	798	1	20346	3	N	681	698	1	49
								749							
05		23901 X	22117	-0-	-1784	-0-	816	1	20587	3	N	649	676	1	22
								714							
06		22710 X	20109	-0-	-2601	-0-	723	1	18707	3	N	617	523	1	116
								679							
07		23219 X	21437	-0-	-1782	-0-	828	1	19942	3	N	606	624	1	98
								667							
08		23219 X	21138	-0-	-2081	-0-	818	1	19682	3	N	580	601	1	77
								638							
09		21900 X	20005	-0-	-1895	-0-	733	1	18670	3	N	547	493	1	131
								602							
10		22103 X	20483	-0-	-1620	-0-	97	1	19768	3	N	562	521	1	172
								618							
11		20760 X	19792	-0-	-968	-0-	93	1	19109	3	N	536	690	1	18
								590							
12		20925 X	20162	-0-	-763	-0-	96	1	19428	3	N	580	506	1	92
								638							
TOTAL GAS PROD:			255,322			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,452						

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	22103 X	21637	-0-	-466	-0-	810	1	20246	3	N	528	505	1	125
						581	9							
02	20677 X	19398	-0-	-1279	-0-	722	1	18153	3	N	475	520	1	80
						523	9							
03	22103 X	19670	-0-	-2433	-0-	721	1	18420	3	N	481	497	1	64
						529	9							
04	21390 X	18884	-0-	-2506	-0-	698	1	17699	3	N	443	340	1	167
						487	9							
05	21855 X	19405	-0-	-2450	-0-	722	1	18215	3	N	425	467	1	125
						468	9							
06	20940 X	19371	-0-	-1569	-0-	712	1	18268	3	N	355	341	1	139
						391	9							
07	21636 X	21636	-0-	-0-	-0-	846	1	20369	3	N	383	372	1	150
						421	9							
08	19685 X	18720	-0-	-965	-0-	728	1	17581	3	N	374	374	1	150
						411	9							
09	19380 X	17928	-0-	-1452	-0-	659	1	16882	3	N	352	318	1	184
						387	9							
10	21638 X	18973	-0-	-2665	-0-	90	1	18494	3	N	354	360	1	178
						389	9							
11	20940 X	19821	-0-	-1119	-0-	94	1	19367	3	N	327	355	1	150
						360	9							
12	18476 X	17419	-0-	-1057	-0-	83	1	16934	3	N	365	341	1	174
						402	9							
TOTAL GAS PROD:		232,862			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,862							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17236 X	16870	-0-	-366	-0-	634	1	16009	3	N	206	173	1	172
						227	9							
02	16124 X	15492	-0-	-632	-0-	574	1	14717	3	N	183	181	1	174
						201	9							
03	17081 X	16187	-0-	-894	-0-	591	1	15395	3	N	183	185	1	172
						201	9							
04	16500 X	15455	-0-	-1045	-0-	567	1	14709	3	N	163	176	1	159
						179	9							
05	17050 X	15792	-0-	-1258	-0-	585	1	15034	3	N	157	176	1	140
						173	9							
06	16320 X	15032	-0-	-1288	-0-	546	1	14337	3	N	135	175	1	100
						149	9							
07	16554 X	15217	-0-	-1337	-0-	585	1	14479	3	N	139	185	1	54
						153	9							
08	16182 X	14727	-0-	-1455	-0-	574	1	14009	3	N	131			185
						144	9							
09	15450 X	13907	-0-	-1543	-0-	512	1	13257	3	N	125	176	1	134
						138	9							
10	15779 X	14039	-0-	-1740	-0-	68	1	13831	3	N	127	180	1	81
						140	9							
11	15030 X	13359	-0-	-1671	-0-	64	1	13148	3	N	134			215
						147	9							
12	15407 X	13652	-0-	-1755	-0-	66	1	13431	3	N	141	183	1	173
						155	9							
TOTAL GAS PROD:		179,729			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,824							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		23312 X	22287	-0-	-1025	-0-	839	1	20809	3	N	581	669	1		32
							639	9								
02		21808 X	20547	-0-	-1261	-0-	759	1	19192	3	N	542	515	1		59
							596	9								
03		23312 X	21420	-0-	-1892	-0-	783	1	20021	3	N	560	507	1		112
							616	9								
04		22500 X	20354	-0-	-2146	-0-	752	1	19090	3	N	465	520	1		57
							512	9								
05		22847 X	21102	-0-	-1745	-0-	781	1	19740	3	N	528	547	1		38
							581	9								
06		21570 X	20003	-0-	-1567	-0-	729	1	18760	3	N	467	485	1		20
							514	9								
07		21979 X	20553	-0-	-1426	-0-	789	1	19236	3	N	480	468	1		32
							528	9								
08		21421 X	19903	-0-	-1518	-0-	761	1	18641	3	N	455	319	1		168
							501	9								
09		20430 X	18857	-0-	-1573	-0-	685	1	17698	3	N	431	508	1		91
							474	9								
10		21111 X	19374	-0-	-1737	-0-	92	1	18784	3	N	453	344	1		200
							498	9								
11		20010 X	18887	-0-	-1123	-0-	89	1	18308	3	N	445	507	1		138
							490	9								
12		19530 X	18789	-0-	-741	-0-	90	1	18209	3	N	445	479	1		104
							490	9								

TOTAL GAS PROD: 242,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,852

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014													TOTAL DEPTH	6681	PERF. 7150	- 9518
01		14229 X	4498	-0-	-9731	-0-	262	1	4236	3	Y	-0-				1
02		13311 X	-0-	-0-	-13311	-0-					Y	-0-				1
03		12214 X	7903	-0-	-4311	-0-	44	1	7853	3	Y	5				6
							6	9								
04		8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	45	1	4	2	Y	-0-	6	1		-0-
							8751	3								
05		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	27	1	5373	3	Y	-0-				-0-
06		7650 X	300	-0-	-7350	-0-	113	1	187	3	Y	-0-				-0-
07		8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	362	1	8385	3	Y	-0-				-0-
08		9083 X	8178	-0-	-905	-0-	39	1	8139	3	Y	-0-				-0-
09		8790 X	2181	-0-	-6609	-0-	464	1	1717	3	Y	-0-				-0-
10		8742 X	49	-0-	-8693	-0-	23	1	26	3	Y	-0-				-0-
11		8460 X	3438	-0-	-5022	-0-	537	1	2	2	Y	-0-				-0-
							2899	3								
12		8711 X	7802	-0-	-909	-0-	659	1	15	2	Y	-0-				-0-
							7128	3								

TOTAL GAS PROD: 57,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014													TOTAL DEPTH	7537	PERF. 7706	- 11316
01		46686 X	42936	-0-	-3750	-0-	955	1	41981	3	N	-0-				-0-
02		43674 X	38237	-0-	-5437	-0-	869	1	37368	3	N	-0-				-0-
03		46686 X	40557	-0-	-6129	-0-	905	1	39652	3	N	-0-				-0-
04		45180 X	37698	-0-	-7482	-0-	846	1	36852	3	N	-0-				-0-
05		44764 X	36769	-0-	-7995	-0-	827	1	35942	3	N	-0-				-0-
06		41550 X	39060	-0-	-2490	-0-	896	1	38164	3	N	-0-				-0-
07		42690 X	42690	-0-	-0-	-0-	975	1	41715	3	N	-0-				-0-
08		40548 X	38620	-0-	-1928	-0-	896	1	37724	3	N	-0-				-0-
09		39060 X	35697	-0-	-3363	-0-	808	1	34889	3	N	-0-				-0-
10		42687 X	35125	-0-	-7562	-0-	789	1	34336	3	N	-0-				-0-
11		41310 X	34669	-0-	-6641	-0-	761	1	33908	3	N	-0-				-0-
12		40176 X	35210	-0-	-4966	-0-	785	1	34425	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 457,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
CLEVELAND FEDERAL		WELL #:	6H	RRCID ->	272694	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6850 - 10553		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	34255 X	23297	-0-	-10958	-0-	184	1	23113	3	Y	-0-	1	
02	32045 X	-0-	-0-	-32045	-0-					Y	-0-	1	
03	34255 X	27861	-0-	-6394	-0-	153	1	27702	3	Y	5	6	
04	31620 X	27856	-0-	-3764	-0-	142	1	13	2	Y	-0-	6 1	-0-
05	23312 X	19851	-0-	-3461	-0-	27701	3						
06	26970 X	13277	-0-	-13693	-0-	100	1	19750	3	Y	1	1 1	-0-
07	27869 X	23678	-0-	-4191	-0-	1	9						
08	28799 X	26590	-0-	-2209	-0-	78	1	13199	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	27870 X	25402	-0-	-2468	-0-	152	1	23526	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	26316 X	26316	-0-	-0-	-0-	128	1	26462	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	25740 X	24223	-0-	-1517	-0-	149	1	25253	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	26598 X	24098	-0-	-2500	-0-	156	1	26160	3	Y	-0-	-0-	-0-
						135	1	14	2	Y	-0-	-0-	-0-
						24074	3						
						126	1	52	2	Y	-0-	-0-	-0-
						23920	3						
TOTAL GAS PROD:		262,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	24273 X	19433	-0-	-4840	-0-	153	1	19280	3	Y	-0-	1	
02	22707 X	-0-	-0-	-22707	-0-					Y	-0-	1	
03	24273 X	19972	-0-	-4301	-0-	110	1	19856	3	Y	5	6	
04	21930 X	19489	-0-	-2441	-0-	99	1	9	2	Y	-0-	6 1	-0-
05	19437 X	15927	-0-	-3510	-0-	19381	3						
06	19320 X	10635	-0-	-8685	-0-	80	1	15847	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	19964 X	17539	-0-	-2425	-0-	62	1	10573	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	20255 X	20255	-0-	-0-	-0-	113	1	17426	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	19500 X	18968	-0-	-532	-0-	97	1	20158	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	19549 X	19549	-0-	-0-	-0-	112	1	18856	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	19590 X	17410	-0-	-2180	-0-	116	1	19433	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	20243 X	17846	-0-	-2397	-0-	98	1	10	2	Y	-0-	-0-	-0-
						17302	3						
						93	1	39	2	Y	-0-	-0-	-0-
						17714	3						
TOTAL GAS PROD:		197,023				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	1377	1	12075	3	N	89	190
02	17208 X	17208	-0-	-0-	-0-	1470	1	15680	3	N	53	74
03	19052 X	19052	-0-	-0-	-0-	1600	1	17409	3	N	39	113
04	13110 X	5269	-0-	-7841	-0-	1037	1	4189	3	N	39	103
05	13547 X	9463	-0-	-4084	-0-	1229	1	8193	3	N	37	140
06	13110 X	5737	-0-	-7373	-0-	1056	1	4605	3	N	69	209
07	13547 X	12732	-0-	-815	-0-	1374	1	11348	3	N	9	49
08	13547 X	12634	-0-	-913	-0-	1367	1	11265	3	N	2	51
09	15757 X	15757	-0-	-0-	-0-	1438	1	14298	3	N	19	70
10	17202 X	17202	-0-	-0-	-0-	978	1	16161	3	N	57	127
11	13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	932	1	12883	3	N	46	51
*12	18154 X	18154	-0-	-0-	-0-	983	1	17114	3	N	52	51
TOTAL GAS PROD:		160,624			TOTAL CONDENSATE PROD:		511					

NAUGLE GU (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	273591	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	7096 - 11280
01	26381 X	23388	-0-	-2993	-0-	853	1	22535	3	Y	-0-	22
02	24128 X	21070	-0-	-3058	-0-	755	1	20315	3	Y	-0-	22
03	25172 X	21982	-0-	-3190	-0-	773	1	21209	3	Y	-0-	22
04	24360 X	20654	-0-	-3706	-0-	733	1	19921	3	Y	-0-	22
05	24087 X	21099	-0-	-2988	-0-	750	1	20349	3	Y	-0-	22
06	21510 X	19848	-0-	-1662	-0-	691	1	19157	3	Y	-0-	22
07	22227 X	20181	-0-	-2046	-0-	735	1	19446	3	Y	-0-	22
08	21979 X	19614	-0-	-2365	-0-	713	1	18901	3	Y	-0-	22
09	20640 X	19662	-0-	-978	-0-	669	1	18993	3	Y	-0-	22
10	21111 X	18395	-0-	-2716	-0-	89	1	18306	3	Y	-0-	22
11	19860 X	18118	-0-	-1742	-0-	87	1	18031	3	Y	-0-	22
12	20057 X	18330	-0-	-1727	-0-	90	1	18240	3	Y	-0-	22
TOTAL GAS PROD:		242,341			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NAUGLE GU (SA)		WELL #:		3HA	RRCID ->	273592	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	7061 - 11580
01	24180 X	21413	-0-	-2767	-0-	763	1	20650	3	Y	-0-	33
02	22040 X	19041	-0-	-2999	-0-	666	1	18375	3	Y	-0-	33
03	22723 X	20796	-0-	-1927	-0-	713	1	20083	3	Y	-0-	33
04	21990 X	19400	-0-	-2590	-0-	671	1	18729	3	Y	-0-	33
05	21824 X	19961	-0-	-1863	-0-	696	1	19265	3	Y	-0-	33
06	19920 X	19190	-0-	-730	-0-	655	1	18535	3	Y	-0-	33
07	20584 X	19236	-0-	-1348	-0-	701	1	18535	3	Y	-0-	33
08	20584 X	5674	-0-	-14910	-0-	205	1	5469	3	Y	-0-	33
09	19410 X	8069	-0-	-11341	-0-	696	1	7373	3	Y	-0-	33
10	19964 X	19333	-0-	-631	-0-	152	1	19181	3	Y	-0-	33
11	19200 X	18423	-0-	-777	-0-	89	1	18334	3	Y	-0-	33
*12	19594 X	19594	-0-	-0-	-0-	96	1	19498	3	Y	-0-	33
TOTAL GAS PROD:		210,130			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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
01		17081 X	15021	-0-	-2060	-0-	531	1	14490	3	N	-0-
02		15283 X	13628	-0-	-1655	-0-	474	1	13154	3	N	-0-
03		16337 X	14297	-0-	-2040	-0-	485	1	13812	3	N	-0-
04		15810 X	13462	-0-	-2348	-0-	465	1	12997	3	N	-0-
05		15438 X	13200	-0-	-2238	-0-	457	1	12743	3	N	-0-
06		14550 X	12758	-0-	-1792	-0-	424	1	12334	3	N	-0-
07		14570 X	13147	-0-	-1423	-0-	466	1	12681	3	N	-0-
08		14291 X	12812	-0-	-1479	-0-	455	1	12357	3	N	-0-
09		13470 X	11996	-0-	-1474	-0-	397	1	11599	3	N	-0-
10		13206 X	12173	-0-	-1033	-0-	59	1	12114	3	N	-0-
11		12750 X	11450	-0-	-1300	-0-	55	1	11395	3	N	-0-
12		12896 X	11452	-0-	-1444	-0-	56	1	11396	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			155,396	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925												
01		29512 X	23612	-0-	-5900	-0-	885	1	22560	3	N	152
02		26100 X	20880	-0-	-5220	-0-	167	9	19961	3	N	174
03		24769 X	14688	-0-	-10081	-0-	758	1	14071	3	N	1
04		22860 X	12498	-0-	-10362	-0-	161	9	11886	3	N	180
05		23622 X	11172	-0-	-12450	-0-	536	1	10716	3	N	74
06		22860 X	11051	-0-	-11809	-0-	81	9	10136	3	N	180
07		23561 X	23561	-0-	-0-	-0-	456	1	10136	3	N	47
08		22520 X	22520	-0-	-0-	-0-	156	9	10136	3	N	180
09		21104 X	21104	-0-	-0-	-0-	404	1	10136	3	N	180
10		23560 X	21043	-0-	-2517	-0-	52	9	10136	3	N	180
*11		22800 X	18958	-0-	-3842	-0-	839	1	10136	3	N	180
12		21824 X	18045	-0-	-3779	-0-	76	9	10136	3	N	180
TOTAL GAS PROD:			219,132	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,087					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	19592 X	17059	-0-	-2533	-0-	801	1	16140	3	N	107					130
						118	9									
02	18328 X	14920	-0-	-3408	-0-	542	1	14261	3	N	106	180	1			56
						117	9									
03	19592 X	13256	-0-	-6336	-0-	481	1	12677	3	N	89					145
						98	9									
04	16500 X	8178	-0-	-8322	-0-	299	1	7822	3	N	52					197
						57	9									
05	17050 X	7719	-0-	-9331	-0-	280	1	7409	3	N	27	180	1			44
						30	9									
06	16500 X	11535	-0-	-4965	-0-	409	1	11065	3	N	55					99
						61	9									
07	15934 X	10918	-0-	-5016	-0-	426	1	10457	3	N	32					131
						35	9									
08	13268 X	11846	-0-	-1422	-0-	1267	1	10520	3	N	54					185
						59	9									
09	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	897	1	11336	3	N	55	173	1			67
						61	9									
10	11935 X	10799	-0-	-1136	-0-	888	1	9863	3	N	44					111
						48	9									
*11	17130 X	11547	-0-	-5583	-0-	834	1	10659	3	N	49					160
						54	9									
12	12710 X	12684	-0-	-26	-0-	956	1	11656	3	N	65	185	1			40
						72	9									
TOTAL GAS PROD:		142,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		735										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	1030	1	9300	3	N	25					121
						28	9									
02	9657 X	8047	-0-	-1610	-0-	943	1	7087	3	N	15					136
						17	9									
03	9920 X	8065	-0-	-1855	-0-	961	1	7085	3	N	17					153
						19	9									
04	9990 X	9682	-0-	-308	-0-	1067	1	8595	3	N	18					171
						20	9									
05	10323 X	9515	-0-	-808	-0-	1050	1	8447	3	N	16					187
						18	9									
06	9990 X	9061	-0-	-929	-0-	1005	1	8048	3	N	7	153	1			41
						8	9									
07	10013 X	9234	-0-	-779	-0-	997	1	8225	3	N	11					52
						12	9									
08	10013 X	9315	-0-	-698	-0-	930	1	8371	3	N	13					65
						14	9									
09	9690 X	8905	-0-	-785	-0-	903	1	7990	3	N	11					76
						12	9									
10	9517 X	8760	-0-	-757	-0-	670	1	8079	3	N	10					86
						11	9									
11	9060 X	8101	-0-	-959	-0-	642	1	7442	3	N	15					101
						17	9									
12	9300 X	7881	-0-	-1419	-0-	705	1	7147	3	N	26					127
						29	9									
TOTAL GAS PROD:		106,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		184										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8587 X	7601	-0-	-986	-0-	939	1	6620	3	N	38	69
						42	9					
02	8236 X	5579	-0-	-2657	-0-	745	1	4800	3	N	31	100
						34	9					
03	8804 X	2352	-0-	-6452	-0-	599	1	1736	3	N	15	115
						17	9					
04	8520 X	613	-0-	-7907	-0-	431	1	176	3	N	5	120
						6	9					
05	7595 X	4563	-0-	-3032	-0-	758	1	3791	3	N	13	133
						14	9					
06	11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	1083	1	10447	3	N	25	158
						28	9					
07	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	999	1	8786	3	N	18	176
						20	9					
08	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	1021	1	9260	3	N	20	196
						22	9					
09	8520 X	8479	-0-	-41	-0-	925	1	7531	3	N	21	217
						23	9					
10	8804 X	7439	-0-	-1365	-0-	678	1	6746	3	N	14	79
						15	9			152	1	
11	8520 X	7638	-0-	-882	-0-	672	1	6943	3	N	21	100
						23	9					
12	10292 X	9840	-0-	-452	-0-	830	1	8965	3	N	41	141
						45	9					
TOTAL GAS PROD:		85,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		262						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9145 X	7675	-0-	-1470	-0-	972	1	6689	3	N	13	41
						14	9					
02	8555 X	8212	-0-	-343	-0-	1166	1	7034	3	N	11	52
						12	9					
03	9145 X	8869	-0-	-276	-0-	1270	1	7585	3	N	13	65
						14	9					
04	7950 X	7483	-0-	-467	-0-	1284	1	6189	3	N	9	74
						10	9					
05	8773 X	7055	-0-	-1718	-0-	1169	1	5883	3	N	3	77
						3	9					
06	8580 X	7300	-0-	-1280	-0-	1052	1	6239	3	N	8	85
						9	9					
07	8866 X	7813	-0-	-1053	-0-	1163	1	6642	3	N	7	92
						8	9					
08	8866 X	6242	-0-	-2624	-0-	1109	1	5126	3	N	6	98
						7	9					
09	7470 X	5806	-0-	-1664	-0-	1009	1	4793	3	N	4	102
						4	9					
10	7812 X	6713	-0-	-1099	-0-	933	1	5770	3	N	9	111
						10	9					
11	7560 X	5866	-0-	-1694	-0-	748	1	5116	3	N	2	113
						2	9					
12	7812 X	7250	-0-	-562	-0-	796	1	6437	3	N	15	128
						17	9					
TOTAL GAS PROD:		86,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		100						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14756 X	13493	-0-	-1263	-0-	714	1	12673	3	N	96					180
02	13398 X	12289	-0-	-1109	-0-	106	9	622	1	N	87	165	1			102
03	14322 X	13331	-0-	-991	-0-	96	9	576	1	N	86					188
04	13740 X	12735	-0-	-1005	-0-	95	9	593	1	N	69	179	1			78
05	13516 X	12809	-0-	-707	-0-	76	9	571	1	N	60					138
06	13050 X	10774	-0-	-2276	-0-	66	9	700	1	N	42					180
07	13330 X	11530	-0-	-1800	-0-	46	9	929	1	N	42	157	1			65
08	13330 X	13024	-0-	-306	-0-	46	9	1089	1	N	63					128
09	12750 X	11448	-0-	-1302	-0-	69	9	935	1	N	49					177
10	12803 X	12657	-0-	-146	-0-	54	9	495	1	N	49	172	1			54
11	12600 X	11727	-0-	-873	-0-	54	9	479	1	N	59					113
12	13020 X	11873	-0-	-1147	-0-	65	9	505	1	N	71					184
						78	9									

TOTAL GAS PROD: 147,690

TOTAL CONDENSATE PROD: 773

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940																
01	39277 X	33745	-0-	-5532	-0-	750	1	32995	3	N	-0-					-0-
02	36743 X	30767	-0-	-5976	-0-	699	1	30068	3	N	-0-					-0-
03	38223 X	28080	-0-	-10143	-0-	627	1	27453	3	N	-0-					-0-
04	35340 X	13460	-0-	-21880	-0-	302	1	13158	3	N	-0-					-0-
05	34844 X	23271	-0-	-11573	-0-	523	1	22748	3	N	-0-					-0-
06	32670 X	12298	-0-	-20372	-0-	282	1	12016	3	N	-0-					-0-
07	32891 X	28669	-0-	-4222	-0-	654	1	28015	3	N	-0-					-0-
08	30106 X	30106	-0-	-0-	-0-	699	1	29407	3	N	-0-					-0-
09	27455 X	27455	-0-	-0-	-0-	621	1	26834	3	N	-0-					-0-
10	28675 X	27360	-0-	-1315	-0-	614	1	26746	3	N	-0-					-0-
11	29130 X	25868	-0-	-3262	-0-	568	1	25300	3	N	-0-					-0-
12	30101 X	26859	-0-	-3242	-0-	599	1	26260	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,938

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826																
01	31181 X	31181	-0-	-0-	-0-	1100	1	30081	3	N	-0-					-0-
02	32167 X	32167	-0-	-0-	-0-	1121	1	31046	3	N	-0-					-0-
03	30938 X	28142	-0-	-2796	-0-	966	1	27176	3	N	-0-					-0-
04	29940 X	26161	-0-	-3779	-0-	906	1	25255	3	N	-0-					-0-
05	30938 X	28327	-0-	-2611	-0-	979	1	27348	3	N	-0-					-0-
06	29940 X	27579	-0-	-2361	-0-	934	1	26645	3	N	-0-					-0-
07	30938 X	26905	-0-	-4033	-0-	956	1	25949	3	N	-0-					-0-
08	28334 X	27922	-0-	-412	-0-	991	1	26931	3	N	-0-					-0-
09	27570 X	27364	-0-	-206	-0-	906	1	26458	3	N	-0-					-0-
10	28489 X	27420	-0-	-1069	-0-	133	1	27287	3	N	-0-					-0-
11	27623 X	27623	-0-	-0-	-0-	133	1	27490	3	N	-0-					-0-
*12	28420 X	28420	-0-	-0-	-0-	139	1	28281	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339,211

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		25420 X	24389	-0-	-1031	-0-			853 1	23536 3	N	-0-			-0-
02		23780 X	20946	-0-	-2834	-0-			732 1	20214 3	N	-0-			-0-
03		25265 X	23228	-0-	-2037	-0-			799 1	22429 3	N	-0-			-0-
04		24120 X	21826	-0-	-2294	-0-			753 1	21073 3	N	-0-			-0-
05		24924 X	22088	-0-	-2836	-0-			767 1	21321 3	N	-0-			-0-
06		23610 X	21221	-0-	-2389	-0-			724 1	20497 3	N	-0-			-0-
07		23219 X	21754	-0-	-1465	-0-			788 1	20966 3	N	-0-			-0-
08		23219 X	21567	-0-	-1652	-0-			775 1	20792 3	N	-0-			-0-
09		21840 X	18789	-0-	-3051	-0-			630 1	18159 3	N	-0-			-0-
10		22103 X	21746	-0-	-357	-0-			106 1	21640 3	N	-0-			-0-
11		21210 X	19099	-0-	-2111	-0-			92 1	19007 3	N	-0-			-0-
12		21762 X	21039	-0-	-723	-0-			103 1	20936 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		257,692						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484															
01		33883 X	28456	-0-	-5427	-0-			992 1	27464 3	N	-0-			-0-
02		31697 X	29058	-0-	-2639	-0-			988 1	28070 3	N	-0-			-0-
03		33046 X	31195	-0-	-1851	-0-			1040 1	30155 3	N	-0-			-0-
04		31500 X	29258	-0-	-2242	-0-			983 1	28275 3	N	-0-			-0-
05		31589 X	30507	-0-	-1082	-0-			1029 1	29478 3	N	-0-			-0-
06		30180 X	28523	-0-	-1657	-0-			940 1	27583 3	N	-0-			-0-
07		31186 X	28752	-0-	-2434	-0-			1005 1	27747 3	N	-0-			-0-
08		31186 X	27504	-0-	-3682	-0-			968 1	26536 3	N	-0-			-0-
09		29520 X	26974	-0-	-2546	-0-			885 1	26089 3	N	-0-			-0-
10		30504 X	28259	-0-	-2245	-0-			137 1	28122 3	N	-0-			-0-
*11		28530 X	26639	-0-	-1891	-0-			129 1	26510 3	N	-0-			-0-
12		28458 X	26890	-0-	-1568	-0-			132 1	26758 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		342,015						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421															
01		27716 X	27716	-0-	-0-	-0-			931 1	26785 3	N	-0-			-0-
02		25756 X	25756	-0-	-0-	-0-			854 1	24902 3	N	-0-			-0-
03		26607 X	26607	-0-	-0-	-0-			864 1	25743 3	N	-0-			-0-
04		26067 X	26067	-0-	-0-	-0-			852 1	25215 3	N	-0-			-0-
05		26661 X	26661	-0-	-0-	-0-			873 1	25788 3	N	-0-			-0-
06		25680 X	25319	-0-	-361	-0-			812 1	24507 3	N	-0-			-0-
07		26536 X	26145	-0-	-391	-0-			895 1	25250 3	N	-0-			-0-
08		26536 X	25319	-0-	-1217	-0-			855 1	24464 3	N	-0-			-0-
09		25680 X	24262	-0-	-1418	-0-			763 1	23499 3	N	-0-			-0-
10		26536 X	24767	-0-	-1769	-0-			120 1	24647 3	N	-0-			-0-
11		25320 X	23763	-0-	-1557	-0-			115 1	23648 3	N	-0-			-0-
12		24800 X	22580	-0-	-2220	-0-			111 1	22469 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		304,962						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		38254 X	34524	-0-	-3730	-0-	1211	1	33313	3	N	-0-
02		34249 X	30285	-0-	-3964	-0-	1065	1	29220	3	N	-0-
03		35929 X	28507	-0-	-7422	-0-	985	1	27522	3	N	-0-
04		34740 X	31322	-0-	-3418	-0-	1090	1	30232	3	N	-0-
05		35371 X	24672	-0-	-10699	-0-	861	1	23811	3	N	-0-
06		33420 X	31253	-0-	-2167	-0-	1069	1	30184	3	N	-0-
07		32364 X	30971	-0-	-1393	-0-	1124	1	29847	3	N	-0-
08		32364 X	24864	-0-	-7500	-0-	884	1	23980	3	N	-0-
09		31320 X	26376	-0-	-4944	-0-	872	1	25504	3	N	-0-
10		32302 X	29692	-0-	-2610	-0-	144	1	29548	3	N	-0-
11		31260 X	28953	-0-	-2307	-0-	140	1	28813	3	N	-0-
12		30969 X	28814	-0-	-2155	-0-	141	1	28673	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			350,233				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		16368 X	13599	-0-	-2769	-0-	509	1	12984	3	N	96
02		15283 X	12585	-0-	-2698	-0-	106	9	457	1	N	171
03		15066 X	12515	-0-	-2551	-0-	111	9	455	1	N	92
04		14010 X	9929	-0-	-4081	-0-	101	9	364	1	N	60
05		13609 X	11852	-0-	-1757	-0-	66	9	429	1	N	49
06		13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	54	9	473	1	N	83
07		13454 X	13166	-0-	-288	-0-	91	9	513	1	N	54
08		13933 X	13933	-0-	-0-	-0-	59	9	541	1	N	49
09		13320 X	10710	-0-	-2610	-0-	54	9	54	1	N	37
10		13764 X	12435	-0-	-1329	-0-	41	9	60	1	N	51
*11		13320 X	9495	-0-	-3825	-0-	56	9	46	1	N	41
12		13454 X	11467	-0-	-1987	-0-	45	9	56	1	N	45
							50	9				61
TOTAL GAS PROD:			145,020				TOTAL CONDENSATE PROD:			758		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	19003 X	9102	-0-	-9901	-0-	1476	1	7626	3	N	-0-			71
02	17110 X	11205	-0-	-5905	-0-	789	1	10391	3	N	23			94
						25	9							
03	18290 X	11681	-0-	-6609	-0-	429	1	11242	3	N	9			103
						10	9							
04	17700 X	13953	-0-	-3747	-0-	519	1	13431	3	N	3			106
						3	9							
05	13919 X	7990	-0-	-5929	-0-	827	1	7154	3	N	8			114
						9	9							
06	11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	1416	1	10276	3	N	11			125
						12	9							
07	14415 X	11761	-0-	-2654	-0-	1417	1	10334	3	N	9			134
						10	9							
08	16637 X	16637	-0-	-0-	-0-	1702	1	14899	3	N	33			167
						36	9							
09	13950 X	12259	-0-	-1691	-0-	1461	1	10791	3	N	6			173
						7	9							
10	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	1123	1	12528	3	N	-0-			173
11	16110 X	5903	-0-	-10207	-0-	1050	1	4831	3	N	20	164 1		29
						22	9							
12	16647 X	11913	-0-	-4734	-0-	1202	1	10711	3	N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		137,759				TOTAL CONDENSATE PROD:		122						

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702														
01	15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	536	1	14605	3	N	-0-			-0-
02	15002 X	15002	-0-	-0-	-0-	517	1	14485	3	N	-0-			-0-
03	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	513	1	14608	3	N	-0-			-0-
04	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	512	1	14466	3	N	-0-			-0-
05	15329 X	15329	-0-	-0-	-0-	528	1	14801	3	N	-0-			-0-
06	15151 X	15151	-0-	-0-	-0-	515	1	14636	3	N	-0-			-0-
07	14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	544	1	14420	3	N	-0-			-0-
08	16732 X	16732	-0-	-0-	-0-	606	1	16126	3	N	-0-			-0-
09	16238 X	16238	-0-	-0-	-0-	548	1	15690	3	N	-0-			-0-
10	16096 X	16096	-0-	-0-	-0-	78	1	16018	3	N	-0-			-0-
11	15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	77	1	15799	3	N	-0-			-0-
12	16771 X	16289	-0-	-482	-0-	80	1	16209	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		186,917				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756														
01	23777 X	20843	-0-	-2934	-0-	756	1	20087	3	Y	-0-			-0-
02	21547 X	19232	-0-	-2315	-0-	688	1	18544	3	Y	-0-			-0-
03	22444 X	20491	-0-	-1953	-0-	722	1	19769	3	Y	-0-			-0-
04	21330 X	19282	-0-	-2048	-0-	680	1	18602	3	Y	-0-			-0-
05	21545 X	19562	-0-	-1983	-0-	692	1	18870	3	Y	-0-			-0-
06	19920 X	18427	-0-	-1493	-0-	639	1	17788	3	Y	-0-			-0-
07	20553 X	18902	-0-	-1651	-0-	696	1	18206	3	Y	-0-			-0-
08	20491 X	18436	-0-	-2055	-0-	675	1	17761	3	Y	-0-			-0-
09	19290 X	16998	-0-	-2292	-0-	586	1	16412	3	Y	-0-			-0-
10	19561 X	17051	-0-	-2510	-0-	83	1	16968	3	Y	-0-			-0-
11	18420 X	16278	-0-	-2142	-0-	79	1	16199	3	Y	-0-			-0-
12	18817 X	16702	-0-	-2115	-0-	82	1	16620	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		222,204				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 11793													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	820 1	2095 3	N	41		71	
							45 9						
02		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	952 1	4110 3	N	20		91	
							22 9						
03		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	839 1	2631 3	N	20		111	
							22 9						
04		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	671 1	3163 3	N	-0-		111	
05		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-		111	
06		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			N	-0-		111	
07		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	21	107 1	25	
08		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-		25	
09		3300 X	548	-0-	-2752	-0-	547 1	1 9	N	1		26	
10		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	739 1	1439 3	N	11		37	
							12 9						
*11		773 X	773	-0-	-0-	-0-	736 1	37 9	N	34		71	
*12		569 X	569	-0-	-0-	-0-	558 1	11 9	N	10		81	
TOTAL GAS PROD:			19,450	TOTAL CONDENSATE PROD:					158				

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724													
01		16802 X	16791	-0-	-11	-0-	601 1	16190 3	N	-0-		-0-	
02		15979 X	15093	-0-	-886	-0-	534 1	14559 3	N	-0-		-0-	
03		17081 X	15742	-0-	-1339	-0-	552 1	15190 3	N	-0-		-0-	
04		16530 X	14958	-0-	-1572	-0-	523 1	14435 3	N	-0-		-0-	
05		17050 X	15267	-0-	-1783	-0-	538 1	14729 3	N	-0-		-0-	
06		16260 X	14380	-0-	-1880	-0-	497 1	13883 3	N	-0-		-0-	
07		16120 X	14873	-0-	-1247	-0-	543 1	14330 3	N	-0-		-0-	
08		15748 X	14571	-0-	-1177	-0-	535 1	14036 3	N	-0-		-0-	
09		14970 X	13907	-0-	-1063	-0-	475 1	13432 3	N	-0-		-0-	
10		15252 X	14468	-0-	-784	-0-	70 1	14398 3	N	-0-		-0-	
11		14400 X	13905	-0-	-495	-0-	67 1	13838 3	N	-0-		-0-	
*12		14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	70 1	14159 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			178,184	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		33201 X	30968	-0-	-2233	-0-	1099 1	29869 3	N	-0-		-0-	
02		30421 X	28586	-0-	-1835	-0-	993 1	27593 3	N	-0-		-0-	
03		31992 X	29669	-0-	-2323	-0-	1015 1	28654 3	N	-0-		-0-	
04		30960 X	28237	-0-	-2723	-0-	973 1	27264 3	N	-0-		-0-	
05		31992 X	28681	-0-	-3311	-0-	991 1	27690 3	N	-0-		-0-	
06		29970 X	26673	-0-	-3297	-0-	904 1	25769 3	N	-0-		-0-	
07		30566 X	27595	-0-	-2971	-0-	990 1	26605 3	N	-0-		-0-	
08		29667 X	25692	-0-	-3975	-0-	918 1	24774 3	N	-0-		-0-	
09		28230 X	26120	-0-	-2110	-0-	874 1	25246 3	N	-0-		-0-	
10		28675 X	25596	-0-	-3079	-0-	125 1	25471 3	N	-0-		-0-	
11		26700 X	24201	-0-	-2499	-0-	117 1	24084 3	N	-0-		-0-	
12		27590 X	25348	-0-	-2242	-0-	124 1	25224 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			327,366	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM	
						(-)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
						UNDERAGE		CODE	CODE			CODE	CODE		
01		14601 X	12746	-0-	-1855	-0-		459 1	12287 3	N	-0-			22	
02		13659 X	283	-0-	-13376	-0-		8 1	275 3	N	-0-			22	
03		13516 X	11695	-0-	-1821	-0-		1219 1	10476 3	N	-0-			22	
04		12870 X	6638	-0-	-6232	-0-		934 1	5704 3	N	-0-			22	
05		12741 X	10757	-0-	-1984	-0-		1184 1	9573 3	N	-0-			22	
06		12330 X	8355	-0-	-3975	-0-		1071 1	7284 3	N	-0-			22	
07		11687 X	10505	-0-	-1182	-0-		1187 1	9318 3	N	-0-			22	
08		11687 X	9321	-0-	-2366	-0-		1141 1	8180 3	N	-0-			22	
09		10410 X	8726	-0-	-1684	-0-		1078 1	7648 3	N	-0-			22	
10		10757 X	8195	-0-	-2562	-0-		873 1	7322 3	N	-0-			22	
11		10170 X	8151	-0-	-2019	-0-		845 1	7306 3	N	-0-			22	
12		9362 X	7461	-0-	-1901	-0-		870 1	6591 3	N	-0-			22	
TOTAL GAS PROD:		102,833		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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM	
						(-)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
						UNDERAGE		CODE	CODE			CODE	CODE		
01		27497 X	26131	-0-	-1366	-0-		955 1	25176 3	Y	-0-			41	
02		25723 X	22639	-0-	-3084	-0-		812 1	21790 3	Y	34			75	
03		27125 X	26140	-0-	-985	-0-		921 1	25184 3	Y	32	107 1		-0-	
04		26010 X	24185	-0-	-1825	-0-		862 1	23323 3	Y	-0-			-0-	
05		26598 X	25228	-0-	-1370	-0-		899 1	24329 3	Y	-0-			-0-	
06		23737 X	23737	-0-	-0-	-0-		828 1	22909 3	Y	-0-			-0-	
07		24498 X	24498	-0-	-0-	-0-		905 1	23593 3	Y	-0-			-0-	
08		24163 X	24163	-0-	-0-	-0-		890 1	23273 3	Y	-0-			-0-	
09		22840 X	22840	-0-	-0-	-0-		792 1	22048 3	Y	-0-			-0-	
10		23404 X	23404	-0-	-0-	-0-		114 1	23290 3	Y	-0-			-0-	
11		22421 X	22421	-0-	-0-	-0-		108 1	22313 3	Y	-0-			-0-	
12		24242 X	22415	-0-	-1827	-0-		110 1	22305 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		287,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		66									

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM	
						(-)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
						UNDERAGE		CODE	CODE			CODE	CODE		
01		7153 X	7153	-0-	-0-	-0-		1128 1	5884 3	N	128			241	
02		6670 X	6627	-0-	-43	-0-		141 9	1052 1	N	98	171 1		168	
03		7130 X	6739	-0-	-391	-0-		108 9	1104 1	N	71			239	
04		6900 X	6466	-0-	-434	-0-		78 9	1067 1	N	110	170 1		179	
05		7130 X	6587	-0-	-543	-0-		121 9	1104 1	N	97	171 1		105	
06		6900 X	6219	-0-	-681	-0-		107 9	1058 1	N	95			200	
07		7099 X	6114	-0-	-985	-0-		105 9	1066 1	N	78	168 1		110	
08		6727 X	5814	-0-	-913	-0-		86 9	1061 1	N	88			198	
09		6480 X	4897	-0-	-1583	-0-		97 9	945 1	N	66	175 1		89	
10		6572 X	4908	-0-	-1664	-0-		73 9	861 1	N	59	60 1		88	
11		6210 X	4815	-0-	-1395	-0-		65 9	889 1	N	79			167	
*12		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-		87 9	899 1	N	90	176 1		81	
								99 9							
TOTAL GAS PROD:		71,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,059									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	11594 X	1031	-0-	-10563	-0-	521	1	508	3	N	2	62
02	11774 X	389	-0-	-11385	-0-	252	1	137	3	N	-0-	62
03	12586 X	365	-0-	-12221	-0-	275	1	90	3	N	-0-	62
04	12180 X	1469	-0-	-10711	-0-	470	1	999	3	N	-0-	62
05	11594 X	6866	-0-	-4728	-0-	1091	1	5771	3	N	4	66
06	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	1329	1	8534	3	N	-0-	66
07	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	1014	1	7676	3	N	18	84
08	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	984	1	8648	3	N	65	149
09	9870 X	9466	-0-	-404	-0-	947	1	8451	3	N	62 176 1	35
10	10199 X	9822	-0-	-377	-0-	724	1	9021	3	N	70	105
11	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	634	1	9448	3	N	67	172
*12	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	597	1	9505	3	N	72 178 1	66
TOTAL GAS PROD:		78,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		360						

NOBLES-HOLLEY (AW)		WELL #:		7H	RRCID ->	274987	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	8845 - 13536
01	15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	1075	1	14142	3	N	240 178 1	160
02	15922 X	15922	-0-	-0-	-0-	1267	1	14390	3	N	241 361 1	40
03	17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	801	1	16763	3	N	215 187 1	68
04	14970 X	12074	-0-	-2896	-0-	425	1	11511	3	N	125	193
05	17019 X	15106	-0-	-1913	-0-	662	1	14261	3	N	166 187 1	172
06	17220 X	13213	-0-	-4007	-0-	449	1	12591	3	N	157 180 1	149
07	17794 X	11720	-0-	-6074	-0-	749	1	10822	3	N	135 205 1	79
08	17794 X	10876	-0-	-6918	-0-	778	1	9943	3	N	141 164 1	56
09	14610 X	10364	-0-	-4246	-0-	720	1	9509	3	N	123	179
10	15097 X	10686	-0-	-4411	-0-	423	1	10114	3	N	135 182 1	132
11	13200 X	9306	-0-	-3894	-0-	435	1	8753	3	N	107 187 1	52
12	11718 X	9397	-0-	-2321	-0-	547	1	8695	3	N	141	193
TOTAL GAS PROD:		151,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,926						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	39339 X	33418	-0-	-5921	-0-	1328	1	32003	3	N	79			124
						87	9							
02	36801 X	25600	-0-	-11201	-0-	993	1	24520	3	N	79	174	1	29
						87	9							
03	35402 X	33796	-0-	-1606	-0-	1304	1	32424	3	N	62			91
						68	9							
04	34260 X	32131	-0-	-2129	-0-	1250	1	30813	3	N	62			153
						68	9							
05	34348 X	32484	-0-	-1864	-0-	1266	1	31154	3	N	58	182	1	29
						64	9							
06	32700 X	29704	-0-	-2996	-0-	1144	1	28518	3	N	38			67
						42	9							
07	33790 X	31795	-0-	-1995	-0-	1283	1	30478	3	N	31			98
						34	9							
08	33790 X	30899	-0-	-2891	-0-	1245	1	29612	3	N	38			136
						42	9							
09	32130 X	29701	-0-	-2429	-0-	1133	1	28509	3	N	54			190
						59	9							
10	32488 X	29834	-0-	-2654	-0-	145	1	29663	3	N	24	176	1	38
						26	9							
11	30780 X	28811	-0-	-1969	-0-	139	1	28630	3	N	38			76
						42	9							
12	31806 X	28804	-0-	-3002	-0-	141	1	28601	3	N	56			132
						62	9							
TOTAL GAS PROD:		366,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		619								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	21917 X	13947	-0-	-7970	-0-	1279	1	12627	3	N	37			142
						41	9							
02	20503 X	15156	-0-	-5347	-0-	1307	1	13794	3	N	50			192
						55	9							
03	21917 X	12888	-0-	-9029	-0-	1162	1	11684	3	N	38			230
						42	9							
04	19230 X	13507	-0-	-5723	-0-	877	1	12586	3	N	40	177	1	93
						44	9							
05	16213 X	9812	-0-	-6401	-0-	359	1	9391	3	N	56			149
						62	9							
06	15690 X	3808	-0-	-11882	-0-	220	1	3569	3	N	17			166
						19	9							
07	16213 X	16180	-0-	-33	-0-	2016	1	14150	3	N	13			179
						14	9							
08	16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	1995	1	14566	3	N	32			211
						35	9							
09	17661 X	17661	-0-	-0-	-0-	1562	1	16069	3	N	27			238
						30	9							
10	17954 X	17954	-0-	-0-	-0-	1618	1	16270	3	N	60	182	1	116
						66	9							
11	16050 X	14294	-0-	-1756	-0-	1532	1	12715	3	N	43			159
						47	9							
12	15376 X	12972	-0-	-2404	-0-	1558	1	11384	3	N	27	117	1	69
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		164,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		440								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	13144 X	10813	-0-	-2331	-0-	1267	1	9506	3	N	36		152
						40	9						
02	12296 X	6877	-0-	-5419	-0-	1061	1	5783	3	N	30		182
						33	9						
03	12121 X	9643	-0-	-2478	-0-	1211	1	8364	3	N	62		244
						68	9						
04	10470 X	8159	-0-	-2311	-0-	1135	1	6993	3	N	28	171 1	101
						31	9						
05	10819 X	1315	-0-	-9504	-0-	912	1	392	3	N	10		111
						11	9						
06	10470 X	5266	-0-	-5204	-0-	1024	1	4216	3	N	24		135
						26	9						
07	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	1242	1	8693	3	N	40		175
						44	9						
08	9641 X	8483	-0-	-1158	-0-	1182	1	7271	3	N	27		202
						30	9						
09	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	1146	1	7446	3	N	34	171 1	65
						37	9						
10	9982 X	5971	-0-	-4011	-0-	886	1	5065	3	N	18		83
						20	9						
11	9660 X	6332	-0-	-3328	-0-	896	1	5405	3	N	28		111
						31	9						
12	9951 X	3325	-0-	-6626	-0-	879	1	2417	3	N	26		137
						29	9						
TOTAL GAS PROD:		84,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		363							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	10106 X	7409	-0-	-2697	-0-	1295	1	6104	3	N	9		127
						10	9						
02	9860 X	8362	-0-	-1498	-0-	1262	1	7093	3	N	6		133
						7	9						
03	10540 X	7840	-0-	-2700	-0-	1301	1	6539	3	N	-0-		133
04	10200 X	6459	-0-	-3741	-0-	1223	1	5232	3	N	4		137
						4	9						
05	8928 X	7975	-0-	-953	-0-	1312	1	6660	3	N	3		140
						3	9						
06	8640 X	7583	-0-	-1057	-0-	1223	1	6354	3	N	5		145
						6	9						
07	8928 X	7376	-0-	-1552	-0-	1272	1	6069	3	N	32		177
						35	9						
08	7967 X	7098	-0-	-869	-0-	1257	1	5841	3	N	-0-	148 1	29
09	7710 X	5162	-0-	-2548	-0-	992	1	4168	3	N	2		31
						2	9						
10	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	1089	1	7078	3	N	11		42
						12	9						
11	7590 X	5381	-0-	-2209	-0-	1038	1	4326	3	N	15		57
						17	9						
12	7378 X	4795	-0-	-2583	-0-	1039	1	3756	3	N	-0-		57
TOTAL GAS PROD:		83,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		87							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	20398 X	16772	-0-	-3626	-0-	620	1	15930	3	N	202	159	1	104
						222	9							
02	18328 X	15711	-0-	-2617	-0-	564	1	14862	3	N	259	161	1	202
						285	9							
03	19096 X	14827	-0-	-4269	-0-	538	1	14280	3	N	8			210
						9	9							
04	17970 X	15267	-0-	-2703	-0-	549	1	14607	3	N	101	169	1	142
						111	9							
05	18166 X	16358	-0-	-1808	-0-	589	1	15614	3	N	141	180	1	103
						155	9							
06	16260 X	16176	-0-	-84	-0-	571	1	15427	3	N	162	165	1	100
						178	9							
07	18395 X	18395	-0-	-0-	-0-	688	1	17573	3	N	122	157	1	65
						134	9							
08	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	638	1	16428	3	N	162	162	1	65
						178	9							
09	16170 X	13694	-0-	-2476	-0-	484	1	13179	3	N	28			93
						31	9							
10	18383 X	15274	-0-	-3109	-0-	74	1	15200	3	N	-0-			93
11	17790 X	15833	-0-	-1957	-0-	75	1	15549	3	N	190	190	1	93
						209	9							
12	16740 X	16217	-0-	-523	-0-	79	1	16028	3	N	100	147	1	46
						110	9							

TOTAL GAS PROD: 191,768

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,475

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352														
01	16957 X	12861	-0-	-4096	-0-	475	1	12195	3	N	174	165	1	83
						191	9							
02	15631 X	14118	-0-	-1513	-0-	513	1	13440	3	N	150	153	1	80
						165	9							
03	16461 X	14165	-0-	-2296	-0-	510	1	13524	3	N	119	162	1	37
						131	9							
04	13830 X	11776	-0-	-2054	-0-	433	1	11321	3	N	20			57
						22	9							
05	15097 X	12006	-0-	-3091	-0-	435	1	11305	3	N	242	111	1	188
						266	9							
06	14610 X	10948	-0-	-3662	-0-	398	1	10458	3	N	84	151	1	121
						92	9							
07	15097 X	10984	-0-	-4113	-0-	421	1	10461	3	N	93	160	1	54
						102	9							
08	14167 X	10535	-0-	-3632	-0-	404	1	10042	3	N	81			135
						89	9							
09	11790 X	9982	-0-	-1808	-0-	360	1	9561	3	N	55	161	1	29
						61	9							
10	11997 X	10167	-0-	-1830	-0-	49	1	10007	3	N	101			130
						111	9							
11	10950 X	10116	-0-	-834	-0-	48	1	9946	3	N	111	172	1	69
						122	9							
12	10602 X	10131	-0-	-471	-0-	49	1	9939	3	N	130	167	1	32
						143	9							

TOTAL GAS PROD: 137,789

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,360

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13299 X	11405	-0-	-1894	-0-	421	1	10806	3	N	162	165	1	81
						178	9							
02	11948 X	10434	-0-	-1514	-0-	374	1	9935	3	N	114			195
						125	9							
03	12493 X	10892	-0-	-1601	-0-	383	1	10296	3	N	194	175	1	214
						213	9							
04	11790 X	9954	-0-	-1836	-0-	354	1	9579	3	N	19	187	1	46
						21	9							
05	11842 X	10377	-0-	-1465	-0-	368	1	9868	3	N	128	75	1	99
						141	9							
06	11040 X	10702	-0-	-338	-0-	373	1	10201	3	N	116	173	1	42
						128	9							
07	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	407	1	10579	3	N	164	166	1	40
						180	9							
08	10881 X	10263	-0-	-618	-0-	378	1	9796	3	N	81			121
						89	9							
09	10710 X	9830	-0-	-880	-0-	340	1	9401	3	N	81	138	1	64
						89	9							
10	11160 X	9445	-0-	-1715	-0-	46	1	9355	3	N	40			104
						44	9							
11	10800 X	9255	-0-	-1545	-0-	44	1	9027	3	N	167	180	1	91
						184	9							
12	10199 X	9721	-0-	-478	-0-	47	1	9608	3	N	60			151
						66	9							
TOTAL GAS PROD:		123,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,326								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16825 X	16825	-0-	-0-	-0-	1348	1	15347	3	N	118	166	1	76
						130	9							
02	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	1245	1	16921	3	N	101			177
						111	9							
03	14508 X	14196	-0-	-312	-0-	1236	1	12893	3	N	61	176	1	62
						67	9							
04	17133 X	17133	-0-	-0-	-0-	1479	1	15578	3	N	69			131
						76	9							
05	19530 X	12103	-0-	-7427	-0-	1875	1	10161	3	N	61			192
						67	9							
06	18900 X	9453	-0-	-9447	-0-	1726	1	7650	3	N	70	171	1	91
						77	9							
07	19530 X	8508	-0-	-11022	-0-	1709	1	6726	3	N	66	66	1	91
						73	9							
08	17701 X	6463	-0-	-11238	-0-	242	1	6166	3	N	50			141
						55	9							
09	17130 X	5883	-0-	-11247	-0-	885	1	4979	3	N	17			158
						19	9							
10	12090 X	9024	-0-	-3066	-0-	748	1	8215	3	N	55	167	1	46
						61	9							
11	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	751	1	9636	3	N	60			106
						66	9							
*12	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	984	1	10923	3	N	81			187
						89	9							
TOTAL GAS PROD:		140,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		809								

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		13392 X	12711	-0-	-681	-0-	1157	1	11380	3	N	158	184	1	39
							174	9							
02		12528 X	10067	-0-	-2461	-0-	1003	1	8899	3	N	150			189
							165	9							
03		13392 X	11934	-0-	-1458	-0-	871	1	10900	3	N	148	182	1	155
							163	9							
04		12960 X	10469	-0-	-2491	-0-	858	1	9488	3	N	112	184	1	83
							123	9							
05		12710 X	11395	-0-	-1315	-0-	1097	1	10145	3	N	139	184	1	38
							153	9							
06		12300 X	10560	-0-	-1740	-0-	1005	1	9420	3	N	123			161
							135	9							
07		11935 X	11158	-0-	-777	-0-	1103	1	9921	3	N	122	175	1	108
							134	9							
08		11935 X	10981	-0-	-954	-0-	1099	1	9746	3	N	124	168	1	64
							136	9							
09		11040 X	10556	-0-	-484	-0-	1040	1	9382	3	N	122			186
							134	9							
10		13640 X	9272	-0-	-4368	-0-	754	1	8389	3	N	117	175	1	128
							129	9							
11		13200 X	10452	-0-	-2748	-0-	734	1	9585	3	N	121	178	1	71
							133	9							
12		11160 X	4003	-0-	-7157	-0-	669	1	3204	3	N	118	155	1	34
							130	9							
TOTAL GAS PROD:				123,558		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,554			

MERLE T. WAGGONER (AW)		WELL #:		4H	RRCID ->	275036	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8300 - 12102			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		7843 X	1462	-0-	-6381	-0-	635	1	827	3	N	-0-			25
02		7337 X	6624	-0-	-713	-0-	817	1	5807	3	N	-0-			25
03		7843 X	1194	-0-	-6649	-0-	681	1	484	3	N	26			51
							29	9							
04		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			51
05		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	20			71
06		6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	46	117	1	-0-
07		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	2	2	1	-0-
08		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				9,280		TOTAL CONDENSATE PROD:						94			

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	32674 X	15321	-0-	-17353	-0-	1201	1	14107	3	N	12			23	
						13	9								
02	26535 X	21965	-0-	-4570	-0-	1396	1	20565	3	N	4			27	
						4	9								
03	25420 X	4959	-0-	-20461	-0-	431	1	4528	3	N	-0-			27	
04	23730 X	-0-	-0-	-23730	-0-					N	-0-			27	
05	24521 X	-0-	-0-	-24521	-0-					N	-0-			27	
06	22710 X	17266	-0-	-5444	-0-	1136	1	16098	3	N	29			56	
						32	9								
07	23467 X	21447	-0-	-2020	-0-	1555	1	19815	3	N	70			126	
						77	9								
08	22608 X	22608	-0-	-0-	-0-	1613	1	20993	3	N	2			128	
						2	9								
09	25621 X	25621	-0-	-0-	-0-	1659	1	23955	3	N	6	95 1		39	
						7	9								
10	21452 X	12455	-0-	-8997	-0-	826	1	11616	3	N	12			51	
						13	9								
11	21870 X	11050	-0-	-10820	-0-	796	1	10240	3	N	13			64	
						14	9								
*12	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	755	1	5996	3	N	10			74	
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		159,454			TOTAL CONDENSATE PROD:		158								

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039										COMPL. DATE 04/25/2014			TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192		
01	9920 X	2951	-0-	-6969	-0-	371	1	2562	3	N	16			62	
						18	9								
02	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	576	1	9142	3	N	26			88	
						29	9								
03	17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	1236	1	16494	3	N	28			116	
						31	9								
04	11505 X	11505	-0-	-0-	-0-	1847	1	9654	3	N	4			120	
						4	9								
05	9920 X	9405	-0-	-515	-0-	1818	1	7585	3	N	2			122	
						2	9								
06	9600 X	6535	-0-	-3065	-0-	690	1	5809	3	N	33	154 1		1	
						36	9								
07	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	1214	1	11224	3	N	30			31	
						33	9								
08	9920 X	6310	-0-	-3610	-0-	956	1	5309	3	N	41			72	
						45	9								
09	9600 X	2724	-0-	-6876	-0-	780	1	1911	3	N	30	85 1		17	
						33	9								
10	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	800	1	10185	3	N	35			52	
						39	9								
11	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	776	1	10670	3	N	33			85	
						36	9								
*12	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	846	1	10586	3	N	10			95	
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		113,358			TOTAL CONDENSATE PROD:		288								

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 #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		23250 X	6302	-0-	-16948	-0-	977	1	5301	3	N	22					27
							24	9									
02		21750 X	9825	-0-	-11925	-0-	1169	1	8601	3	N	50					77
							55	9									
03		21793 X	11908	-0-	-9885	-0-	1497	1	10382	3	N	26					103
							29	9									
04		15810 X	10031	-0-	-5779	-0-	1187	1	8804	3	N	36					139
							40	9									
05		16337 X	9408	-0-	-6929	-0-	1099	1	8264	3	N	41	180	1			-0-
							45	9									
06		11520 X	4233	-0-	-7287	-0-	817	1	3416	3	N	-0-					-0-
07		11904 X	7686	-0-	-4218	-0-	980	1	6640	3	N	60					60
							66	9									
08		11904 X	10547	-0-	-1357	-0-	1130	1	9351	3	N	60					120
							66	9									
09		10020 X	3949	-0-	-6071	-0-	897	1	3030	3	N	20					140
							22	9									
10		9393 X	3247	-0-	-6146	-0-	762	1	2474	3	N	10	112	1			38
							11	9									
11		10200 X	4094	-0-	-6106	-0-	841	1	3209	3	N	40					78
							44	9									
12		10540 X	4267	-0-	-6273	-0-	818	1	3435	3	N	13					91
							14	9									
TOTAL GAS PROD:			85,497			TOTAL CONDENSATE PROD:			378								

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652																	
01		18166 X	5349	-0-	-12817	-0-	848	1	4501	3	N	-0-					-0-
02		24982 X	24982	-0-	-0-	-0-	1449	1	23520	3	N	12					12
							13	9									
03		17949 X	15978	-0-	-1971	-0-	951	1	15027	3	N	-0-					12
04		16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	1194	1	15774	3	N	-0-					12
05		24975 X	24975	-0-	-0-	-0-	1606	1	23369	3	N	-0-					12
06		20430 X	10127	-0-	-10303	-0-	1000	1	9127	3	N	-0-					12
07		21111 X	12689	-0-	-8422	-0-	1234	1	11411	3	N	40					52
							44	9									
08		21111 X	7061	-0-	-14050	-0-	979	1	6051	3	N	28					80
							31	9									
09		20430 X	7825	-0-	-12605	-0-	916	1	6887	3	N	20					100
							22	9									
10		21111 X	12799	-0-	-8312	-0-	749	1	12039	3	N	10	67	1			43
							11	9									
11		12270 X	8744	-0-	-3526	-0-	654	1	8079	3	N	10					53
							11	9									
*12		9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	729	1	8483	3	N	17					70
							19	9									
TOTAL GAS PROD:			156,728			TOTAL CONDENSATE PROD:			137								

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	33728 X	20409	-0-	-13319	-0-	781	1	19628	3	N	-0-		37
02	29638 X	20994	-0-	-8644	-0-	1175	1	19810	3	N	8		45
03	28582 X	25036	-0-	-3546	-0-	1315	1	23655	3	N	60		105
04	26610 X	16089	-0-	-10521	-0-	959	1	15120	3	N	9		114
05	27497 X	25133	-0-	-2364	-0-	1300	1	23830	3	N	3		117
06	24240 X	22764	-0-	-1476	-0-	1108	1	21587	3	N	63	175 1	5
07	25048 X	24004	-0-	-1044	-0-	973	1	23025	3	N	5		10
08	25141 X	21900	-0-	-3241	-0-	880	1	20998	3	N	20		30
09	24330 X	18033	-0-	-6297	-0-	912	1	17108	3	N	12		42
10	25141 X	20202	-0-	-4939	-0-	261	1	19910	3	N	28		70
11	23220 X	19608	-0-	-3612	-0-	250	1	19358	3	N	-0-		70
12	23405 X	17623	-0-	-5782	-0-	325	1	17292	3	N	5		75
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		251,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		213							

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	13888 X	7139	-0-	-6749	-0-	1375	1	5747	3	N	15		26
02	9483 X	6023	-0-	-3460	-0-	844	1	5167	3	N	11		37
03	8556 X	6054	-0-	-2502	-0-	907	1	5147	3	N	-0-		37
04	6900 X	1548	-0-	-5352	-0-	771	1	777	3	N	-0-		37
05	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	1066	1	7103	3	N	1		38
06	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	1149	1	8414	3	N	45	82 1	1
07	6448 X	5450	-0-	-998	-0-	1264	1	4171	3	N	14		15
08	8184 X	4796	-0-	-3388	-0-	1253	1	3521	3	N	20		35
09	9600 X	6758	-0-	-2842	-0-	1061	1	5675	3	N	20		55
10	9920 X	6923	-0-	-2997	-0-	1012	1	5909	3	N	2		57
11	9600 X	7312	-0-	-2288	-0-	985	1	6318	3	N	8		65
*12	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	941	1	6946	3	N	6		71
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		77,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		142							

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	28768 X	26122	-0-	-2646	-0-	987	1	25043	3	N	84	96
						92	9					
02	26912 X	24721	-0-	-2191	-0-	916	1	23747	3	N	53	149
						58	9					
03	28086 X	25310	-0-	-2776	-0-	923	1	24292	3	N	86	55
						95	9				180	1
04	27030 X	24549	-0-	-2481	-0-	899	1	23523	3	N	115	170
						127	9					
05	27249 X	24467	-0-	-2782	-0-	905	1	23518	3	N	40	24
						44	9				186	1
06	25560 X	22909	-0-	-2651	-0-	831	1	21991	3	N	79	9
						87	9				94	1
07	26412 X	23384	-0-	-3028	-0-	896	1	22429	3	N	54	63
						59	9					
08	25358 X	22854	-0-	-2504	-0-	869	1	21886	3	N	90	-0-
						99	9				153	1
09	24540 X	21521	-0-	-3019	-0-	779	1	20694	3	N	44	44
						48	9					
10	24459 X	22139	-0-	-2320	-0-	107	1	21954	3	N	71	115
						78	9					
11	22920 X	21089	-0-	-1831	-0-	101	1	20904	3	N	76	6
						84	9				185	1
12	22351 X	21141	-0-	-1210	-0-	103	1	20947	3	N	83	89
						91	9					
TOTAL GAS PROD:		280,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		875						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	16879 X	16879	-0-	-0-	-0-	1165	1	15636	3	N	71	81
						78	9					
02	14442 X	13539	-0-	-903	-0-	986	1	12510	3	N	39	120
						43	9					
03	15438 X	11351	-0-	-4087	-0-	983	1	10290	3	N	71	9
						78	9				182	1
04	14940 X	738	-0-	-14202	-0-	371	1	367	3	N	-0-	9
05	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	40	-0-
06	14940 X	-0-	-0-	-14940	-0-					Y	1	-0-
07	14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	-0-	-0-
08	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-	-0-
09	750 X	-0-	-0-	-750	-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:		42,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		222						

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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	737	1	10905	3	Y	12	23 1	-0-
02		18798 X	18798	-0-	-0-	-0-	1003	1	17787	3	Y	7		7
03		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	583	1	7563	3	Y	-0-		7
04		4860 X	191	-0-	-4669	-0-	109	1	82	3	Y	-0-		7
05		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	103	110 1	-0-
06		4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	2	2 1	-0-
07		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-		-0-
08		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-		-0-
09		180 X	-0-	-0-	-180	-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:			38,790			TOTAL CONDENSATE PROD:			124					

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	439	1	3464	3	N	66		75
02		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	354	1	1981	3	N	32		107
03		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	416	1	3601	3	N	79	186 1	-0-
04		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	1039	1	5630	3	N	-0-		-0-
05		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	1320	1	5243	3	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		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-		-0-
10		1271 X	-0-	-0-	-1271	-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:			23,682			TOTAL CONDENSATE PROD:			177					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	44795 X	37677	-0-	-7118	-0-	1385	1	35576	3	N	651	548	1	159
						716	9							
02	38164 X	34895	-0-	-3269	-0-	1260	1	33093	3	N	493	549	1	103
						542	9							
03	40796 X	36302	-0-	-4494	-0-	1295	1	34448	3	N	508	544	1	67
						559	9							
04	39480 X	34466	-0-	-5014	-0-	1242	1	32693	3	N	483	538	1	12
						531	9							
05	38595 X	33664	-0-	-4931	-0-	1226	1	32042	3	N	360	357	1	15
						396	9							
06	36450 X	32159	-0-	-4291	-0-	1141	1	30448	3	N	518	514	1	19
						570	9							
07	37293 X	32795	-0-	-4498	-0-	1239	1	31178	3	N	344	333	1	30
						378	9							
08	36301 X	32840	-0-	-3461	-0-	1231	1	31112	3	N	452	352	1	130
						497	9							
09	34470 X	31004	-0-	-3466	-0-	1098	1	29432	3	N	431	358	1	203
						474	9							
10	33666 X	30964	-0-	-2702	-0-	149	1	30534	3	N	255	364	1	94
						281	9							
11	32160 X	30453	-0-	-1707	-0-	145	1	29882	3	N	387	362	1	119
						426	9							
12	32767 X	30384	-0-	-2383	-0-	147	1	29898	3	N	308	349	1	78
						339	9							
TOTAL GAS PROD:		397,603			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,190							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	22816 X	19800	-0-	-3016	-0-	735	1	18877	3	N	171			202
						188	9							
02	21025 X	18128	-0-	-2897	-0-	660	1	17306	3	N	147	175	1	174
						162	9							
03	21483 X	18869	-0-	-2614	-0-	680	1	18029	3	N	145	179	1	140
						160	9							
04	20370 X	17733	-0-	-2637	-0-	645	1	16935	3	N	139	185	1	94
						153	9							
05	20522 X	11699	-0-	-8823	-0-	426	1	11178	3	N	86			180
						95	9							
06	19170 X	10229	-0-	-8941	-0-	365	1	9828	3	N	33	187	1	26
						36	9							
07	20162 X	20162	-0-	-0-	-0-	1629	1	18456	3	N	70			96
						77	9							
08	18879 X	17967	-0-	-912	-0-	1542	1	16341	3	N	76			172
						84	9							
09	20112 X	20112	-0-	-0-	-0-	1554	1	18449	3	N	99	173	1	98
						109	9							
10	20150 X	13779	-0-	-6371	-0-	961	1	12771	3	N	43			141
						47	9							
11	19500 X	8964	-0-	-10536	-0-	130	1	8830	3	N	4			145
						4	9							
12	11160 X	9368	-0-	-1792	-0-	742	1	8578	3	N	44			189
						48	9							
TOTAL GAS PROD:		186,810			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,057							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014												TOTAL DEPTH	6797	PERF. 7022 - 10225
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	26009 X	23390	-0-	-2619	-0-	876	1	22469	3	N	41			108
						45	9							
02	24070 X	20630	-0-	-3440	-0-	778	1	19818	3	N	31			139
						34	9							
03	24893 X	21925	-0-	-2968	-0-	818	1	21066	3	N	37			176
						41	9							
04	23850 X	20449	-0-	-3401	-0-	771	1	19650	3	N	25			201
						28	9							
05	24087 X	21128	-0-	-2959	-0-	798	1	20316	3	N	13	177	1	37
						14	9							
06	22650 X	21120	-0-	-1530	-0-	786	1	20303	3	N	28			65
						31	9							
07	22041 X	20517	-0-	-1524	-0-	804	1	19692	3	N	19			84
						21	9							
08	21917 X	19473	-0-	-2444	-0-	759	1	18680	3	N	31			115
						34	9							
09	21120 X	18003	-0-	-3117	-0-	672	1	17312	3	N	17			132
						19	9							
10	21824 X	17978	-0-	-3846	-0-	87	1	17873	3	N	16			148
						18	9							
11	21120 X	17177	-0-	-3943	-0-	110	1	17049	3	N	16			164
						18	9							
12	19902 X	17708	-0-	-2194	-0-	116	1	17564	3	N	25			189
						28	9							
TOTAL GAS PROD:		239,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		299								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7874 X	5902	-0-	-1972	-0-	677	1	5161	3	N	58	163	1	17
						64	9							
02	7366 X	5468	-0-	-1898	-0-	684	1	4741	3	N	39			56
						43	9							
03	7874 X	6312	-0-	-1562	-0-	640	1	5595	3	N	70	88	1	38
						77	9							
04	6750 X	5831	-0-	-919	-0-	615	1	5214	3	N	2			40
						2	9							
05	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	702	1	5371	3	N	44			84
						48	9							
06	6120 X	5241	-0-	-879	-0-	643	1	4558	3	N	36			120
						40	9							
07	6324 X	6095	-0-	-229	-0-	730	1	5333	3	N	29	111	1	38
						32	9							
08	6324 X	5459	-0-	-865	-0-	728	1	4686	3	N	41	32	1	47
						45	9							
09	5910 X	5774	-0-	-136	-0-	717	1	5040	3	N	15	35	1	27
						17	9							
10	6107 X	5263	-0-	-844	-0-	579	1	4641	3	N	39	20	1	46
						43	9							
11	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	539	1	5515	3	N	33	36	1	43
						36	9							
12	6107 X	2581	-0-	-3526	-0-	559	1	1971	3	N	46	71	1	18
						51	9							
TOTAL GAS PROD:		66,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		452								

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	17794 X	15696	-0-	-2098	-0-	573	1	14741	3	N	347	369	1	35
						382	9							
02	16646 X	15621	-0-	-1025	-0-	572	1	14711	3	N	307	182	1	160
						338	9							
03	17794 X	15290	-0-	-2504	-0-	544	1	14424	3	N	293	363	1	90
						322	9							
04	16980 X	14904	-0-	-2076	-0-	535	1	14092	3	N	252	181	1	161
						277	9							
05	16895 X	16517	-0-	-378	-0-	599	1	15615	3	N	275	368	1	68
						303	9							
06	18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	660	1	17716	3	N	269	270	1	67
						296	9							
07	18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	694	1	17518	3	N	247	176	1	138
						272	9							
08	17766 X	17766	-0-	-0-	-0-	667	1	16834	3	N	241	350	1	29
						265	9							
09	17220 X	16953	-0-	-267	-0-	602	1	16108	3	N	221	183	1	67
						243	9							
10	18226 X	18226	-0-	-0-	-0-	87	1	17890	3	N	226	184	1	109
						249	9							
11	17220 X	16355	-0-	-865	-0-	78	1	16057	3	N	200	182	1	127
						220	9							
*12	19314 X	19314	-0-	-0-	-0-	94	1	18974	3	N	224	245	1	107
						246	9							
TOTAL GAS PROD:		203,798			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,102							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	15438 X	12707	-0-	-2731	-0-	761	1	11766	3	N	164	155	1	111
						180	9							
02	14442 X	12580	-0-	-1862	-0-	758	1	11607	3	N	195	170	1	136
						215	9							
03	15438 X	14287	-0-	-1151	-0-	926	1	13127	3	N	213	272	1	77
						234	9							
04	13380 X	10629	-0-	-2751	-0-	821	1	9661	3	N	134	177	1	34
						147	9							
05	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	1083	1	12967	3	N	188	184	1	38
						207	9							
06	13830 X	11907	-0-	-1923	-0-	981	1	10744	3	N	165	163	1	40
						182	9							
07	14291 X	12230	-0-	-2061	-0-	1004	1	11097	3	N	117	41	1	116
						129	9							
08	14291 X	10821	-0-	-3470	-0-	931	1	9765	3	N	114	125	1	105
						125	9							
09	13800 X	11805	-0-	-1995	-0-	923	1	10747	3	N	123	136	1	92
						135	9							
10	14260 X	12553	-0-	-1707	-0-	587	1	11838	3	N	116	162	1	46
						128	9							
11	11910 X	11690	-0-	-220	-0-	556	1	10960	3	N	158	150	1	54
						174	9							
*12	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	594	1	11711	3	N	112	119	1	47
						123	9							
TOTAL GAS PROD:		147,894			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,799							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		43679 X	39088	-0-	-4591	-0-			941 1	38147 3	N	-0-		-0-
02		39121 X	35587	-0-	-3534	-0-			847 1	34740 3	N	-0-		-0-
03		41199 X	36581	-0-	-4618	-0-			842 1	35739 3	N	-0-		-0-
04		39240 X	35346	-0-	-3894	-0-			821 1	34525 3	N	-0-		-0-
05		40548 X	36621	-0-	-3927	-0-			845 1	35776 3	N	-0-		-0-
06		37830 X	33659	-0-	-4171	-0-			750 1	32909 3	N	-0-		-0-
07		38037 X	33767	-0-	-4270	-0-			819 1	32948 3	N	-0-		-0-
08		36611 X	33366	-0-	-3245	-0-			807 1	32559 3	N	-0-		-0-
09		35430 X	31852	-0-	-3578	-0-			695 1	31157 3	N	-0-		-0-
10		36611 X	32864	-0-	-3747	-0-			923 1	31941 3	N	-0-		-0-
11		33660 X	31128	-0-	-2532	-0-			990 1	30138 3	N	-0-		-0-
12		33759 X	30867	-0-	-2892	-0-			1027 1	29840 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		410,726				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463														
01		29202 X	27712	-0-	-1490	-0-			668 1	27044 3	N	-0-		-0-
02		26970 X	26324	-0-	-646	-0-			626 1	25698 3	N	-0-		-0-
03		28830 X	27283	-0-	-1547	-0-			627 1	26656 3	N	-0-		-0-
04		27840 X	26563	-0-	-1277	-0-			617 1	25946 3	N	-0-		-0-
05		28148 X	27321	-0-	-827	-0-			631 1	26690 3	N	-0-		-0-
06		27240 X	24881	-0-	-2359	-0-			554 1	24327 3	N	-0-		-0-
07		28148 X	24833	-0-	-3315	-0-			603 1	24230 3	N	-0-		-0-
08		27435 X	24957	-0-	-2478	-0-			603 1	24354 3	N	-0-		-0-
09		26550 X	24344	-0-	-2206	-0-			531 1	23813 3	N	-0-		-0-
10		27311 X	25650	-0-	-1661	-0-			721 1	24929 3	N	-0-		-0-
11		24870 X	24735	-0-	-135	-0-			787 1	23948 3	N	-0-		-0-
12		25141 X	24557	-0-	-584	-0-			818 1	23739 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		309,160				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342														
01		36199 X	36199	-0-	-0-	-0-			858 1	35341 3	N	-0-		-0-
02		34440 X	34440	-0-	-0-	-0-			807 1	33633 3	N	-0-		-0-
03		36793 X	36793	-0-	-0-	-0-			833 1	35960 3	N	-0-		-0-
04		34784 X	34784	-0-	-0-	-0-			793 1	33991 3	N	-0-		-0-
05		35414 X	35414	-0-	-0-	-0-			802 1	34612 3	N	-0-		-0-
06		33131 X	33131	-0-	-0-	-0-			725 1	32406 3	N	-0-		-0-
07		34409 X	34409	-0-	-0-	-0-			824 1	33585 3	N	-0-		-0-
08		33685 X	33685	-0-	-0-	-0-			808 1	32877 3	N	-0-		-0-
09		33103 X	33103	-0-	-0-	-0-			1050 1	32053 3	N	-0-		-0-
10		34371 X	34371	-0-	-0-	-0-			947 1	33424 3	N	-0-		-0-
11		33103 X	33103	-0-	-0-	-0-			1039 1	32064 3	N	-0-		-0-
*12		33214 X	33214	-0-	-0-	-0-			1090 1	32124 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		412,646				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
YVONNE GREEN (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	275118	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL DEPTH	8729	PERF.	9228	-	15118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		16306 X	13878	-0-	-2428	-0-	514 1	13202 3	N	147	185 1			51
							162 9							
02		15254 X	14068	-0-	-1186	-0-	521 1	13392 3	N	141				192
							155 9							
03		16306 X	14660	-0-	-1646	-0-	525 1	13937 3	N	180	187 1			185
							198 9							
04		15780 X	14056	-0-	-1724	-0-	509 1	13403 3	N	131	184 1			132
							144 9							
05		15655 X	13922	-0-	-1733	-0-	509 1	13281 3	N	120	180 1			72
							132 9							
06		14550 X	13607	-0-	-943	-0-	484 1	12990 3	N	121				193
							133 9							
07		15035 X	13848	-0-	-1187	-0-	523 1	13202 3	N	112	184 1			121
							123 9							
08		14663 X	13977	-0-	-686	-0-	529 1	13325 3	N	112	172 1			61
							123 9							
09		14070 X	13042	-0-	-1028	-0-	466 1	12458 3	N	107				168
							118 9							
10		14074 X	13621	-0-	-453	-0-	66 1	13435 3	N	109	171 1			106
							120 9							
11		13620 X	12825	-0-	-795	-0-	61 1	12654 3	N	100	175 1			31
							110 9							
*12		14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	71 1	14481 3	N	119				150
							131 9							
TOTAL GAS PROD:			166,187				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,499				

SHOOP 'A' (SA)		WELL #:		13H	RRCID ->	275132	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	7949	-	12642
01		22661 X	19373	-0-	-3288	-0-	454 1	18919 3	N	-0-				-0-
02		21199 X	19805	-0-	-1394	-0-	458 1	19347 3	N	-0-				-0-
03		22661 X	21236	-0-	-1425	-0-	474 1	20762 3	N	-0-				-0-
04		21930 X	20347	-0-	-1583	-0-	457 1	19890 3	N	-0-				-0-
05		21173 X	20523	-0-	-650	-0-	461 1	20062 3	N	-0-				-0-
06		20550 X	19571	-0-	-979	-0-	425 1	19146 3	N	-0-				-0-
07		21235 X	19922	-0-	-1313	-0-	474 1	19448 3	N	-0-				-0-
08		21235 X	20247	-0-	-988	-0-	684 1	19563 3	N	-0-				-0-
09		20340 X	19397	-0-	-943	-0-	610 1	18787 3	N	-0-				-0-
10		20522 X	20158	-0-	-364	-0-	98 1	20060 3	N	-0-				-0-
*11		20185 X	20185	-0-	-0-	-0-	98 1	20087 3	N	-0-				-0-
*12		20316 X	20316	-0-	-0-	-0-	100 1	20216 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			241,080				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15128 X	13334	-0-	-1794	-0-	499	1	12718	3	N	106			163
						117	9							
02	13717 X	11976	-0-	-1741	-0-	435	1	11447	3	N	85	165	1	83
						94	9							
03	14198 X	9375	-0-	-4823	-0-	342	1	8978	3	N	50			133
						55	9							
04	13170 X	9935	-0-	-3235	-0-	365	1	9516	3	N	49			182
						54	9							
05	13330 X	9836	-0-	-3494	-0-	356	1	9430	3	N	45	178	1	49
						50	9							
06	12900 X	8845	-0-	-4055	-0-	313	1	8468	3	N	58			107
						64	9							
07	12803 X	9319	-0-	-3484	-0-	363	1	8913	3	N	39			146
						43	9							
08	10261 X	10169	-0-	-92	-0-	395	1	9728	3	N	42			188
						46	9							
09	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	67	1	13129	3	N	51	185	1	54
						56	9							
10	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	60	1	12298	3	N	34			88
						37	9							
*11	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	51	1	10511	3	N	71			159
						78	9							
*12	13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	65	1	13113	3	N	17			176
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		132,273			TOTAL CONDENSATE PROD:		647							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	21762 X	19463	-0-	-2299	-0-	766	1	18605	3	N	84			98
						92	9							
02	19894 X	18126	-0-	-1768	-0-	698	1	17323	3	N	95			193
						105	9							
03	20522 X	17670	-0-	-2852	-0-	674	1	16915	3	N	74	179	1	88
						81	9							
04	19680 X	18571	-0-	-1109	-0-	712	1	17785	3	N	67			155
						74	9							
05	19840 X	19586	-0-	-254	-0-	726	1	18792	3	N	62	181	1	36
						68	9							
06	18840 X	18600	-0-	-240	-0-	677	1	17864	3	N	54			90
						59	9							
07	19375 X	19061	-0-	-314	-0-	734	1	18271	3	N	51			141
						56	9							
08	19592 X	16764	-0-	-2828	-0-	656	1	16063	3	N	41			182
						45	9							
09	18960 X	18004	-0-	-956	-0-	653	1	17312	3	N	35	177	1	40
						39	9							
10	19592 X	14884	-0-	-4708	-0-	73	1	14788	3	N	21			61
						23	9							
*11	18600 X	6604	-0-	-11996	-0-	572	1	6000	3	N	29			90
						32	9							
12	19065 X	2140	-0-	-16925	-0-	325	1	1804	3	N	10			100
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		189,473			TOTAL CONDENSATE PROD:		623							

OIL AND GAS DIVISION

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 #:		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12741 X	8908	-0-	-3833	-0-	1152	1	7656	3	N	91		108
						100	9						
02	11919 X	8199	-0-	-3720	-0-	1063	1	7045	3	N	83		191
						91	9						
03	12741 X	7674	-0-	-5067	-0-	1096	1	6520	3	N	53		244
						58	9						
04	9210 X	8499	-0-	-711	-0-	1103	1	7316	3	N	73	181 1	136
						80	9						
05	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	1157	1	8313	3	N	46		182
						51	9						
06	8610 X	7045	-0-	-1565	-0-	1035	1	5958	3	N	47	178 1	51
						52	9						
07	8773 X	7886	-0-	-887	-0-	1107	1	6716	3	N	57		108
						63	9						
08	9517 X	7358	-0-	-2159	-0-	1088	1	6229	3	N	37		145
						41	9						
09	9210 X	9067	-0-	-143	-0-	1107	1	7903	3	N	52		197
						57	9						
10	9517 X	5844	-0-	-3673	-0-	861	1	4953	3	N	27	168 1	56
						30	9						
*11	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-		56
12	9362 X	131	-0-	-9231	-0-	20	1	111	3	N	-0-		56
TOTAL GAS PROD:		80,132				TOTAL CONDENSATE PROD:		566					

T. D. LESTER (AW)		WELL #:		6H	RRCID ->	275148	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	7183 - 14660	
01	15562 X	14565	-0-	-997	-0-	567	1	13807	3	N	174	182 1	35
						191	9						
02	14616 X	13313	-0-	-1303	-0-	510	1	12638	3	N	150		185
						165	9						
03	15624 X	14123	-0-	-1501	-0-	535	1	13448	3	N	127	181 1	131
						140	9						
04	15120 X	12848	-0-	-2272	-0-	491	1	12243	3	N	104	178 1	57
						114	9						
05	14911 X	13256	-0-	-1655	-0-	484	1	12535	3	N	215	186 1	86
						237	9						
06	14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	510	1	13450	3	N	182	186 1	82
						200	9						
07	14229 X	13167	-0-	-1062	-0-	507	1	12620	3	N	36		118
						40	9						
08	14136 X	13233	-0-	-903	-0-	514	1	12606	3	N	103		221
						113	9						
09	14160 X	12333	-0-	-1827	-0-	442	1	11756	3	N	123		344
						135	9						
10	14632 X	12269	-0-	-2363	-0-	59	1	12103	3	N	97	180 1	261
						107	9						
*11	14160 X	12155	-0-	-2005	-0-	58	1	11981	3	N	105	178 1	188
						116	9						
*12	13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	67	1	13626	3	N	108	182 1	114
						119	9						
TOTAL GAS PROD:		159,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,524					

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 #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	17856 X	14748	-0-	-3108	-0-	577	1	14020	3	N	137	170
						151	9					
02	14587 X	13464	-0-	-1123	-0-	517	1	12811	3	N	124	131
						136	9				163	
03	15314 X	13904	-0-	-1410	-0-	528	1	13263	3	N	103	234
						113	9					
04	14820 X	10770	-0-	-4050	-0-	412	1	10281	3	N	70	117
						77	9				187	
05	15314 X	13785	-0-	-1529	-0-	509	1	13165	3	N	101	40
						111	9				178	
06	14280 X	12370	-0-	-1910	-0-	449	1	11822	3	N	90	130
						99	9					
07	14384 X	12339	-0-	-2045	-0-	474	1	11771	3	N	85	47
						94	9				168	
08	13919 X	10918	-0-	-3001	-0-	426	1	10424	3	N	62	109
						68	9					
09	13350 X	12979	-0-	-371	-0-	469	1	12452	3	N	53	162
						58	9					
10	13795 X	12600	-0-	-1195	-0-	61	1	12460	3	N	72	54
						79	9				180	
*11	12360 X	7514	-0-	-4846	-0-	651	1	6831	3	N	29	83
						32	9					
12	11842 X	8894	-0-	-2948	-0-	1348	1	7493	3	N	48	131
						53	9					
TOTAL GAS PROD:		144,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		974						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	33407 X	33407	-0-	-0-	-0-	166	1	32779	3	N	420	131
						462	9				356	
02	27333 X	27333	-0-	-0-	-0-	129	1	26918	3	N	260	97
						286	9				294	
03	26251 X	26251	-0-	-0-	-0-	107	1	25801	3	N	312	77
						343	9				332	
04	27247 X	27247	-0-	-0-	-0-	117	1	26787	3	N	312	98
						343	9				291	
05	28811 X	28811	-0-	-0-	-0-	143	1	28304	3	N	331	117
						364	9				312	
06	25164 X	25164	-0-	-0-	-0-	127	1	24758	3	N	254	79
						279	9				292	
07	24795 X	24795	-0-	-0-	-0-	1533	1	23017	3	N	223	20
						245	9				282	
08	25935 X	25935	-0-	-0-	-0-	1673	1	24021	3	N	219	80
						241	9				159	
09	23589 X	23589	-0-	-0-	-0-	1421	1	21946	3	N	202	151
						222	9				131	
10	21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	655	1	20220	3	N	158	168
						174	9				141	
11	25120 X	25120	-0-	-0-	-0-	766	1	24160	3	N	176	75
						194	9				269	
*12	37714 X	37714	-0-	-0-	-0-	1263	1	36213	3	N	216	147
						238	9				144	
TOTAL GAS PROD:		326,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,083						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		33387 X	24331	-0-	-9056	-0-	120	1	23640	3	N	519	523	1		27
							571	9								
02		32219 X	22625	-0-	-9594	-0-	106	1	21979	3	N	491	336	1		182
							540	9								
03		34441 X	23711	-0-	-10730	-0-	96	1	23007	3	N	553	672	1		63
							608	9								
04		33330 X	18268	-0-	-15062	-0-	77	1	17628	3	N	512	500	1		75
							563	9								
05		18290 X	12146	-0-	-6144	-0-	59	1	11640	3	N	406	326	1		155
							447	9								
06		18240 X	16488	-0-	-1752	-0-	82	1	15971	3	N	395	506	1		44
							435	9								
07		19375 X	19375	-0-	-0-	-0-	1182	1	17747	3	N	405	349	1		100
							446	9								
08		18848 X	10731	-0-	-8117	-0-	678	1	9755	3	N	271	316	1		55
							298	9								
09		17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	1028	1	15892	3	N	373	335	1		93
							410	9								
10		19375 X	16375	-0-	-3000	-0-	501	1	15487	3	N	352	313	1		132
							387	9								
11		18750 X	14490	-0-	-4260	-0-	433	1	13648	3	N	372	330	1		174
							409	9								
12		19375 X	-0-	-0-	-19375	-0-					N	376	497	1		53
TOTAL GAS PROD:			195,870			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,025							

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180																
01		28830 X	25914	-0-	-2916	-0-	922	1	24992	3	N	-0-				38
02		26970 X	23072	-0-	-3898	-0-	826	1	22246	3	N	-0-				38
03		28458 X	24615	-0-	-3843	-0-	866	1	23734	3	Y	14	52	1		-0-
							15	9								
04		27180 X	23728	-0-	-3452	-0-	840	1	22886	3	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
05		27156 X	23462	-0-	-3694	-0-	835	1	22627	3	Y	-0-				-0-
06		25080 X	21811	-0-	-3269	-0-	761	1	21050	3	Y	-0-				-0-
07		24676 X	22420	-0-	-2256	-0-	828	1	21592	3	Y	-0-				-0-
08		24614 X	22369	-0-	-2245	-0-	825	1	21544	3	Y	-0-				-0-
09		23730 X	20854	-0-	-2876	-0-	721	1	20133	3	Y	-0-				-0-
10		23467 X	21689	-0-	-1778	-0-	106	1	21583	3	Y	-0-				-0-
11		21810 X	21009	-0-	-801	-0-	101	1	20908	3	Y	-0-				-0-
12		22413 X	20744	-0-	-1669	-0-	101	1	20643	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			271,687			TOTAL CONDENSATE PROD:			16							

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014													TOTAL DEPTH	7196	PERF. 7447 - 12598
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		29016 X	25970	-0-	-3046	-0-	924	1	25046	3	N	-0-		27	
02		27144 X	23504	-0-	-3640	-0-	842	1	22662	3	N	-0-		27	
03		27466 X	24552	-0-	-2914	-0-	863	1	23653	3	Y	33	60 1	-0-	
							36	9							
04		26190 X	23019	-0-	-3171	-0-	817	1	22200	3	Y	2	2 1	-0-	
							2	9							
05		26009 X	23110	-0-	-2899	-0-	824	1	22286	3	Y	-0-		-0-	
06		25140 X	21743	-0-	-3397	-0-	759	1	20984	3	Y	-0-		-0-	
07		25110 X	22414	-0-	-2696	-0-	829	1	21585	3	Y	-0-		-0-	
08		24552 X	21625	-0-	-2927	-0-	798	1	20827	3	Y	-0-		-0-	
09		23010 X	20894	-0-	-2116	-0-	723	1	20171	3	Y	-0-		-0-	
10		23095 X	21120	-0-	-1975	-0-	103	1	21017	3	Y	-0-		-0-	
11		21750 X	20565	-0-	-1185	-0-	99	1	20466	3	Y	-0-		-0-	
12		21266 X	21035	-0-	-231	-0-	103	1	20932	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			269,551			TOTAL CONDENSATE PROD:			35						

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014													TOTAL DEPTH	8734	PERF. 9239 - 14733
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		15535 X	15535	-0-	-0-	-0-	575	1	14762	3	N	180	185 1	41	
							198	9							
02		14405 X	14405	-0-	-0-	-0-	534	1	13729	3	N	129		170	
							142	9							
03		15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	552	1	14643	3	N	210	178 1	202	
							231	9							
04		14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	531	1	13990	3	N	147	271 1	78	
							162	9							
05		14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	536	1	13972	3	N	126	175 1	29	
							139	9							
06		13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	492	1	13205	3	N	103		132	
							113	9							
07		14012 X	13965	-0-	-47	-0-	529	1	13356	3	N	73	183 1	22	
							80	9							
08		14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	532	1	13411	3	N	97		119	
							107	9							
09		13560 X	13237	-0-	-323	-0-	471	1	12598	3	N	153	183 1	89	
							168	9							
10		14012 X	13620	-0-	-392	-0-	66	1	13445	3	N	99		188	
							109	9							
11		13560 X	12790	-0-	-770	-0-	61	1	12616	3	N	103	185 1	106	
							113	9							
*12		14859 X	14859	-0-	-0-	-0-	72	1	14680	3	N	97	153 1	50	
							107	9							
TOTAL GAS PROD:			171,027			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,517						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1407	1	51	9	N	46			117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26			143
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	856	1	43	9	N	39			182
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	169	1	30
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	11			41
07	3100 N	7137	-0-	4037	4037	877	1	6150	3	N	100			141
						110	9							
08	3100 N	9136	-0-	6036	10073	1093	1	7965	3	N	71	180	1	32
						78	9							
09	3000 N	7185	-0-	4185	14258	1036	1	6094	3	N	50			82
						55	9							
10	23035 X	8777	-0-	-14258	-0-	818	1	7935	3	N	22			104
						24	9							
11	2940 X	2060	-0-	-880	-0-	854	1	1085	3	N	110	177	1	37
						121	9							
12	3038 X	933	-0-	-2105	-0-	872	1	61	9	N	55			92
TOTAL GAS PROD:		37,585				TOTAL CONDENSATE PROD:			547					

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608														
01	19550 X	19550	-0-	-0-	-0-	1418	1	17738	3	N	358	357	1	177
						394	9							
02	19142 X	19142	-0-	-0-	-0-	1344	1	17396	3	N	365	324	1	218
						402	9							
03	19541 X	19541	-0-	-0-	-0-	1396	1	17825	3	N	291	331	1	178
						320	9							
04	19060 X	19060	-0-	-0-	-0-	1359	1	17436	3	N	241	333	1	86
						265	9							
05	19608 X	19608	-0-	-0-	-0-	1406	1	17910	3	N	265	343	1	8
						292	9							
06	18880 X	18880	-0-	-0-	-0-	1338	1	17112	3	N	391	358	1	41
						430	9							
07	19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	1416	1	17594	3	N	217	201	1	57
						239	9							
08	17049 X	17049	-0-	-0-	-0-	1329	1	15423	3	N	270	184	1	143
						297	9							
09	18127 X	18127	-0-	-0-	-0-	1315	1	16572	3	N	218	307	1	54
						240	9							
10	15748 X	15665	-0-	-83	-0-	763	1	14696	3	N	187	180	1	61
						206	9							
11	17347 X	17347	-0-	-0-	-0-	769	1	16253	3	N	295	321	1	35
						325	9							
12	18941 X	16625	-0-	-2316	-0-	790	1	15619	3	N	196	186	1	45
						216	9							
TOTAL GAS PROD:		219,843				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,294					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		28166 X	28166	-0-	-0-	-0-	1626 1	25505 3	N	941	916 1		232	
							1035 9							
02		23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	1611 1	21128 3	N	832	879 1		185	
							915 9							
03		21420 X	21420	-0-	-0-	-0-	1426 1	19059 3	N	850	875 1		160	
							935 9							
04		21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	1464 1	19450 3	N	814	879 1		95	
							895 9							
05		20668 X	20668	-0-	-0-	-0-	1474 1	18262 3	N	847	885 1		57	
							932 9							
06		19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	1324 1	17242 3	N	711	641 1		127	
							782 9							
07		18621 X	18621	-0-	-0-	-0-	1335 1	16483 3	N	730	806 1		51	
							803 9							
08		19288 X	19288	-0-	-0-	-0-	1409 1	17069 3	N	736	683 1		104	
							810 9							
09		17793 X	17793	-0-	-0-	-0-	1262 1	15763 3	N	698	631 1		171	
							768 9							
10		17063 X	17063	-0-	-0-	-0-	687 1	15712 3	N	604	704 1		71	
							664 9							
11		18185 X	18185	-0-	-0-	-0-	767 1	16697 3	N	655	616 1		110	
							721 9							
12		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	717	671 1		156	
TOTAL GAS PROD:			226,015			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,135					

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780													
01		28272 X	25828	-0-	-2444	-0-	917 1	24878 3	Y	30	43 1		-0-
							33 9						
02		26274 X	23093	-0-	-3181	-0-	826 1	22266 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
03		27032 X	24658	-0-	-2374	-0-	868 1	23790 3	Y	-0-			-0-
04		25650 X	23519	-0-	-2131	-0-	833 1	22686 3	Y	-0-			-0-
05		25978 X	23000	-0-	-2978	-0-	820 1	22180 3	Y	-0-			-0-
06		24990 X	21678	-0-	-3312	-0-	757 1	20921 3	Y	-0-			-0-
07		24676 X	22218	-0-	-2458	-0-	822 1	21396 3	Y	-0-			-0-
08		24645 X	21748	-0-	-2897	-0-	802 1	20946 3	Y	-0-			-0-
09		23520 X	20799	-0-	-2721	-0-	719 1	20080 3	Y	-0-			-0-
10		23002 X	21257	-0-	-1745	-0-	103 1	21154 3	Y	-0-			-0-
11		21690 X	20203	-0-	-1487	-0-	97 1	20106 3	Y	-0-			-0-
12		21731 X	20192	-0-	-1539	-0-	99 1	20093 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			268,193			TOTAL CONDENSATE PROD:			31				

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800													
01		52576 X	46455	-0-	-6121	-0-	1033 1	45422 3	N	-0-			-0-
02		47328 X	41568	-0-	-5760	-0-	945 1	40623 3	N	-0-			-0-
03		48267 X	42788	-0-	-5479	-0-	955 1	41833 3	N	-0-			-0-
04		46950 X	41542	-0-	-5408	-0-	1398 1	40144 3	N	-0-			-0-
05		46593 X	42805	-0-	-3788	-0-	963 1	41842 3	N	-0-			-0-
06		44970 X	41257	-0-	-3713	-0-	1419 1	39838 3	N	-0-			-0-
07		44423 X	42547	-0-	-1876	-0-	1456 1	41091 3	N	-0-			-0-
08		42935 X	40371	-0-	-2564	-0-	1405 1	38966 3	N	-0-			-0-
09		41550 X	35451	-0-	-6099	-0-	1203 1	34248 3	N	-0-			-0-
10		42811 X	38740	-0-	-4071	-0-	1304 1	37436 3	N	-0-			-0-
11		41250 X	38334	-0-	-2916	-0-	1262 1	37072 3	N	-0-			-0-
12		41788 X	39127	-0-	-2661	-0-	1308 1	37819 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			490,985			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		60326 X	55660	-0-	-4666	-0-	1238	1	54422	3	N	-0-			-0-
02		55622 X	50244	-0-	-5378	-0-	1142	1	49102	3	N	-0-			-0-
03		58373 X	51958	-0-	-6415	-0-	1160	1	50798	3	N	-0-			-0-
04		54660 X	49805	-0-	-4855	-0-	1676	1	48129	3	N	-0-			-0-
05		56110 X	50058	-0-	-6052	-0-	1688	1	48370	3	N	-0-			-0-
06		53850 X	47108	-0-	-6742	-0-	1620	1	45488	3	N	-0-			-0-
07		53723 X	47823	-0-	-5900	-0-	1637	1	46186	3	N	-0-			-0-
08		51956 X	48633	-0-	-3323	-0-	1693	1	46940	3	N	-0-			-0-
09		49800 X	44374	-0-	-5426	-0-	1506	1	42868	3	N	-0-			-0-
10		50065 X	47521	-0-	-2544	-0-	1600	1	45921	3	N	-0-			-0-
11		47100 X	45770	-0-	-1330	-0-	1507	1	44263	3	N	-0-			-0-
12		48639 X	46175	-0-	-2464	-0-	1544	1	44631	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			585,129				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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		16023 X	16023	-0-	-0-	-0-	602	1	15354	3	N	61			71
02		14790 X	14434	-0-	-356	-0-	527	1	13827	3	N	73			144
03		16413 X	16413	-0-	-0-	-0-	595	1	15754	3	N	58			202
04		15300 X	15239	-0-	-61	-0-	556	1	14627	3	N	51	188	1	65
05		17840 X	17840	-0-	-0-	-0-	654	1	17130	3	N	51			116
06		15300 X	14129	-0-	-1171	-0-	507	1	13589	3	N	30			146
07		15810 X	13352	-0-	-2458	-0-	510	1	12810	3	N	29			175
08		15810 X	13893	-0-	-1917	-0-	528	1	13333	3	N	29	169	1	35
09		15300 X	12072	-0-	-3228	-0-	431	1	11608	3	N	30			65
10		15810 X	13301	-0-	-2509	-0-	65	1	13207	3	N	26			91
11		14130 X	12406	-0-	-1724	-0-	60	1	12313	3	N	30			121
12		13330 X	10839	-0-	-2491	-0-	53	1	10754	3	N	29			150
TOTAL GAS PROD:			169,941				TOTAL CONDENSATE PROD:			497					

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		33201 X	29150	-0-	-4051	-0-	1056	1	28094	3	N	-0-			-0-
02		30827 X	26836	-0-	-3991	-0-	950	1	25886	3	N	-0-			-0-
03		31341 X	28003	-0-	-3338	-0-	975	1	27028	3	N	-0-			-0-
04		30150 X	26420	-0-	-3730	-0-	928	1	25492	3	N	-0-			-0-
05		30287 X	26938	-0-	-3349	-0-	949	1	25989	3	N	-0-			-0-
06		28200 X	25518	-0-	-2682	-0-	882	1	24636	3	N	-0-			-0-
07		28675 X	26043	-0-	-2632	-0-	944	1	25099	3	N	-0-			-0-
08		27993 X	25784	-0-	-2209	-0-	929	1	24855	3	N	-0-			-0-
09		26430 X	24618	-0-	-1812	-0-	832	1	23786	3	N	-0-			-0-
10		26939 X	25466	-0-	-1473	-0-	124	1	25342	3	N	-0-			-0-
11		25530 X	24572	-0-	-958	-0-	119	1	24453	3	N	-0-			-0-
12		25978 X	23734	-0-	-2244	-0-	116	1	23618	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			313,082				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24273 X	3712	-0-	-20561	-0-	357	1	3345	3	N	9			120
						10	9							
02	21054 X	19856	-0-	-1198	-0-	1596	1	18197	3	N	57			177
						63	9							
03	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	1572	1	14807	3	N	33			210
						36	9							
04	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	845	1	5118	3	N	14	178	1	46
						15	9							
05	21725 X	21725	-0-	-0-	-0-	1598	1	20091	3	N	33			79
						36	9							
06	20550 X	18886	-0-	-1664	-0-	1313	1	17549	3	N	22			101
						24	9							
07	21235 X	20003	-0-	-1232	-0-	1543	1	18443	3	N	15			116
						17	9							
08	21731 X	17648	-0-	-4083	-0-	1447	1	16179	3	N	20			136
						22	9							
09	21030 X	13104	-0-	-7926	-0-	502	1	12589	3	N	12			148
						13	9							
10	21731 X	11883	-0-	-9848	-0-	515	1	11355	3	N	12			160
						13	9							
11	19350 X	9286	-0-	-10064	-0-	450	1	8828	3	N	7			167
						8	9							
12	19995 X	13762	-0-	-6233	-0-	593	1	13149	3	N	18			185
						20	9							
TOTAL GAS PROD:		172,258				TOTAL CONDENSATE PROD:		252						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	28210 X	13958	-0-	-14252	-0-	1183	1	12736	3	N	35			130
						39	9							
02	26390 X	25327	-0-	-1063	-0-	974	1	24275	3	N	71			201
						78	9							
03	28210 X	25519	-0-	-2691	-0-	936	1	24536	3	N	43	183	1	61
						47	9							
04	23340 X	18170	-0-	-5170	-0-	684	1	17403	3	N	75			136
						83	9							
05	27063 X	21838	-0-	-5225	-0-	797	1	21031	3	N	9			145
						10	9							
06	26190 X	20079	-0-	-6111	-0-	717	1	19290	3	N	65	169	1	41
						72	9							
07	27063 X	21454	-0-	-5609	-0-	809	1	20614	3	N	28			69
						31	9							
08	25513 X	20953	-0-	-4560	-0-	787	1	20123	3	N	39			108
						43	9							
09	21120 X	20909	-0-	-211	-0-	802	1	20077	3	N	27			135
						30	9							
10	21824 X	17804	-0-	-4020	-0-	772	1	17002	3	N	27			162
						30	9							
11	20760 X	16813	-0-	-3947	-0-	814	1	15982	3	N	15	150	1	27
						17	9							
12	20770 X	15803	-0-	-4967	-0-	679	1	15087	3	N	34			61
						37	9							
TOTAL GAS PROD:		238,627				TOTAL CONDENSATE PROD:		468						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	22599 X	20575	-0-	-2024	-0-	770	1	19707	3	N	89		108			
02	20764 X	19103	-0-	-1661	-0-	98	9	697	1	18288	3	N	107	175	1	40
03	21948 X	20019	-0-	-1929	-0-	118	9	723	1	19199	3	N	88			128
04	20130 X	18893	-0-	-1237	-0-	97	9	686	1	18127	3	N	73	178	1	23
05	20646 X	19086	-0-	-1560	-0-	80	9	696	1	18310	3	N	73			96
06	19920 X	17489	-0-	-2431	-0-	627	1	627	1	16792	3	N	64			160
07	20429 X	14555	-0-	-5874	-0-	70	9	552	1	13949	3	N	49	174	1	35
08	20026 X	11520	-0-	-8506	-0-	54	9	437	1	11032	3	N	46			81
09	18900 X	12146	-0-	-6754	-0-	51	9	432	1	11658	3	N	51			132
10	19096 X	13866	-0-	-5230	-0-	56	9	67	1	13743	3	N	51			183
11	17490 X	13657	-0-	-3833	-0-	66	1	56	9	13556	3	N	32			215
*12	14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	35	9	69	1	14065	3	N	61	185	1	91
						67	9									
TOTAL GAS PROD:		195,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		784										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	27962 X	16598	-0-	-11364	-0-	619	1	294	9	15685	3	N	267	180	1	166
02	26158 X	15159	-0-	-10999	-0-	836	1	268	9	14055	3	N	244	362	1	48
03	24986 X	24313	-0-	-673	-0-	1667	1	353	9	22293	3	N	321	311	1	58
04	24090 X	22836	-0-	-1254	-0-	1572	1	371	9	20893	3	N	337	218	1	177
05	24242 X	19715	-0-	-4527	-0-	1450	1	308	9	17957	3	N	280	343	1	114
06	23520 X	23199	-0-	-321	-0-	1634	1	300	9	21265	3	N	273	312	1	75
07	24304 X	22767	-0-	-1537	-0-	1684	1	292	9	20791	3	N	265	320	1	20
08	24304 X	21447	-0-	-2857	-0-	1610	1	322	9	19515	3	N	293	161	1	152
09	23190 X	20470	-0-	-2720	-0-	1498	1	259	9	18713	3	N	235	296	1	91
10	23963 X	21202	-0-	-2761	-0-	877	1	267	9	20058	3	N	243	176	1	158
11	23190 X	19640	-0-	-3550	-0-	850	1	285	9	18505	3	N	259	301	1	116
*12	37186 X	37186	-0-	-0-	-0-	1693	1	250	9	35243	3	N	227	301	1	42
TOTAL GAS PROD:		264,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,244										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714										COMPL. DATE 11/29/2014			TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	23591 X	15998	-0-	-7593	-0-	1026	1	14784	3	N	171					298
						188	9									
02	20097 X	17397	-0-	-2700	-0-	1145	1	16144	3	N	98	359	1			37
						108	9									
03	20553 X	15589	-0-	-4964	-0-	1086	1	14284	3	N	199					236
						219	9									
04	19890 X	10001	-0-	-9889	-0-	737	1	9161	3	N	94	184	1			146
						103	9									
05	20553 X	15857	-0-	-4696	-0-	1258	1	14541	3	N	53					199
						58	9									
06	18000 X	12657	-0-	-5343	-0-	1059	1	11501	3	N	88	188	1			99
						97	9									
07	18600 X	15049	-0-	-3551	-0-	1266	1	13727	3	N	51					150
						56	9									
08	15872 X	12611	-0-	-3261	-0-	1133	1	11426	3	N	47					197
						52	9									
09	15360 X	10745	-0-	-4615	-0-	409	1	10238	3	N	89	178	1			108
						98	9									
10	15872 X	10309	-0-	-5563	-0-	445	1	9797	3	N	61					169
						67	9									
11	14550 X	8204	-0-	-6346	-0-	394	1	7741	3	N	63					232
						69	9									
12	15035 X	8281	-0-	-6754	-0-	356	1	7896	3	N	26	175	1			83
						29	9									

TOTAL GAS PROD: 152,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929										COMPL. DATE 12/05/2012			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248			
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257										COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423			
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			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
WATERS (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID -> 280249	COMPL. DATE 05/01/2016	TOTAL DEPTH	7045	PERF. 7200	- 11403	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		21948 X	-0-	-0-	-21948	-0-		N	-0-		-0-
06		21240 X	20419	-0-	-821	-0-	767 1	N	23		23
							25 9				
07		21948 X	21119	-0-	-829	-0-	834 1	N	8		31
							9 9				
08		21948 X	20622	-0-	-1326	-0-	812 1	N	4		35
							4 9				
09		21240 X	19579	-0-	-1661	-0-	733 1	N	17		52
							19 9				
10		21111 X	19775	-0-	-1336	-0-	96 1	N	55		107
							61 9				
11		20430 X	19275	-0-	-1155	-0-	93 1	N	47	105 1	49
							52 9				
12		20801 X	19780	-0-	-1021	-0-	97 1	N	-0-		49
TOTAL GAS PROD:		140,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		154					

DIMOCK OPERATING COMPANY		220696		DENNIS-GERIK		WELL #:	1H	RRCID -> 240182	COMPL. DATE 04/13/2008	TOTAL DEPTH	8578	PERF. 8912	- 12750
01		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-		N	-0-		-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLAKELEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 252743	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH	5027	PERF. 5372	- 8550	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449		N	-0-	41	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449		N	-0-	41	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449		N	-0-	41	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449		N	-0-	41	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3449		N	-0-	41	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449		N	-0-	41	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449		N	-0-	41	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449		N	-0-	41	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449		N	-0-	41	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449		N	-0-	41	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449		N	-0-	41	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3449		N	NO RPT	41	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DIMOCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		220696									
WALLACE		WELL #:		1H	RRCID ->	255720	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 5203 - 9771		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMAS RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	256132	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	5086	PERF. 5079 - 9678		
01	T. A.	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B DENY	-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-					

JACKSON		WELL #:		1H	RRCID ->	260014	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 5680 - 8967		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			127
TOTAL GAS PROD:		-0-				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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-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				
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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:			374	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CROUCH		WELL #:	1H	RRCID -> 277155	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 4238 - 5992				
01	1426 N	1278	-0-	-148	-0-	1270	2	8 9	N	7		49
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		49
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-		49
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-		49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49
TOTAL GAS PROD:			1,488	TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		2	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
05		14B2 EXT	38	-0-	-0-	38		38	2		N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	24	-0-	-0-	24		62	2		N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	41	-0-	-0-	41		103	2		N	-0-					-0-
09		116 K	13	-0-	-0-	-103		103	2		N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	6	-0-	-0-	6		109	2		N	-0-					-0-
*11		8 X	2	-0-	-0-	-6		103	2		N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		103			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			126			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372												
PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	176
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-
12		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			123			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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												
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2	31	9	87
02		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	2143	2	9	9	95
03		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	-0-	2841	2			95
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					-0-
05		2015 N	341	-0-	-1674	-0-	-0-	341	2			-0-
06		1950 N	1677	-0-	-273	-0-	-0-	1677	2			-0-
07		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	2215	2			-0-
08		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	-0-	2520	2			-0-
09		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	-0-	2191	2			-0-
10		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	2576	2	8	9	7
11		1950 N	1800	-0-	-150	-0-	-0-	1799	2	1	9	8
12		2015 N	887	-0-	-1128	-0-	-0-	887	2			8
TOTAL GAS PROD:			19,575			TOTAL CONDENSATE PROD:			44			

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514												
01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	2			72
02		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2			72
03		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2			72
04		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-					72
05		1426 N	1170	-0-	-256	-0-	-0-	1170	2			72
06		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	2109	2	17	9	87
07		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	2402	2			87
08		3100 N	3494	-0-	394	-0-	-0-	3494	2			87
09		3000 N	3308	-0-	308	-0-	-0-	3308	2			87
10		3100 N	2552	-0-	-548	-0-	-0-	2552	2			87
11		2520 X	1293	-0-	-1227	-0-	-0-	1293	2			87
12		2604 X	1267	-0-	-1337	-0-	-0-	1267	2			87
TOTAL GAS PROD:			21,011			TOTAL CONDENSATE PROD:			15			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC		//CONT.//		229372									
PARKS		WELL #:		2H	RRCID ->	253359	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	5120 - 8252	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	371	-0-	-590	-0-	367 2	4 9	N	4			136
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			136
03		248 N	115	-0-	-133	-0-	115 2		N	-0-			136
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	113 7		23
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			23
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1204 2	6 9	N	5			28
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1556 2	6 9	N	5			33
08		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1355 2	3 9	N	3			36
09		1260 N	1238	-0-	-22	-0-	1236 2	2 9	N	2			38
10		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1388 2	15 9	N	14			52
11		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2385 2	14 9	N	13			65
*12		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2249 2	17 9	N	15			80
TOTAL GAS PROD:				12,532		TOTAL CONDENSATE PROD:						61	

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462									
HARBOUR VIEW		WELL #:		A 1H	RRCID ->	189667	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7005 - 10090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9641 X	7988	-0-	-1653	-0-	7987 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		9019 X	6998	-0-	-2021	-0-	6997 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		8587 X	7581	-0-	-1006	-0-	7579 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		8310 X	7420	-0-	-890	-0-	7419 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		8184 X	6565	-0-	-1619	-0-	6563 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		7740 X	5593	-0-	-2147	-0-	5591 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		7657 X	5706	-0-	-1951	-0-	5706 2		N	-0-			-0-
08		7657 X	7123	-0-	-534	-0-	7123 2		N	-0-			-0-
09		7410 X	6129	-0-	-1281	-0-	6128 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6698 2		N	-0-			-0-
11		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7358 2		N	-0-			-0-
*12		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				81,175		TOTAL CONDENSATE PROD:						10	

BONDS RANCH "E"				2	RRCID ->	190375	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	6986 - 7230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-			-0-
02		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		N	-0-			-0-
03		1426 N	1232	-0-	-194	-0-	1232 2		N	-0-			-0-
04		1650 N	1114	-0-	-536	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
05		1643 N	1035	-0-	-608	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
06		1200 N	973	-0-	-227	-0-	973 2		N	-0-			-0-
07		1147 N	759	-0-	-388	-0-	759 2		N	-0-			-0-
08		1023 N	699	-0-	-324	-0-	699 2		N	-0-			-0-
09		960 N	575	-0-	-385	-0-	575 2		N	-0-			-0-
10		744 N	683	-0-	-61	-0-	683 2		N	-0-			-0-
11		690 N	569	-0-	-121	-0-	569 2		N	-0-			-0-
*12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				11,560		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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
02		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,250				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004										TOTAL DEPTH	8988	PERF.	8130 -	8820
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		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		9 N	-0-	-0-	-9	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-				

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
04		240 N	174	-0-	-66	-0-	174	2		N	-0-			-0-
05		341 N	262	-0-	-79	-0-	262	2		N	-0-			-0-
06		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
07		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
08		248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2		N	-0-			-0-
09		1290 N	210	-0-	-1080	-0-	210	2		N	-0-			-0-
10		434 N	272	-0-	-162	-0-	272	2		N	-0-			-0-
11		210 N	25	-0-	-185	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,397				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462															
BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004										TOTAL DEPTH	9301	PERF.	8386	-	9148
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004										TOTAL DEPTH	9552	PERF.	8584	-	9420
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-				-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-				-0-
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-				-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-				-0-
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-				-0-
11		90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-				-0-
12		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			852			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
RO AND HA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191992	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	9034	PERF.	8198 -	8904
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-
02	232 N	118	-0-	-114	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
06	480 N	149	-0-	-331	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07	279 N	109	-0-	-170	-0-	109	2		N	-0-			-0-
08	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	2		N	-0-			-0-
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNIE BRAE		WELL #:		3H	RRCID ->	191993	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	9094	PERF.	9145 -	12425
01	10757 X	7232	-0-	-3525	-0-	7228	2	4 9	N	4	4 8		-0-
02	10063 X	4458	-0-	-5605	-0-	4458	2		N	-0-			-0-
03	10757 X	10407	-0-	-350	-0-	10407	2		N	-0-			-0-
04	10410 X	6819	-0-	-3591	-0-	6813	2	6 9	N	5	5 8		-0-
05	10478 X	8684	-0-	-1794	-0-	8673	2	11 9	N	10	10 8		-0-
06	10080 X	6385	-0-	-3695	-0-	6381	2	4 9	N	4	4 8		-0-
07	10416 X	7360	-0-	-3056	-0-	7352	2	8 9	N	7	7 8		-0-
08	10416 X	8645	-0-	-1771	-0-	8638	2	7 9	N	6	6 8		-0-
09	13171 X	13171	-0-	-0-	-0-	13158	2	13 9	N	12	12 8		-0-
10	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	10860	2	6 9	N	5	5 8		-0-
11	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	9475	2	8 9	N	7	7 8		-0-
*12	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	8111	2	8 9	N	7	7 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		101,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		67							

KING, T. W. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	191994	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	8956	PERF.	8078 -	8797
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
MAYDAY-MASON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	191995	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	9130 - 12430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		22320 X	21377	-0-	-943	-0-	21376 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		20880 X	18924	-0-	-1956	-0-	18923 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		22320 X	19876	-0-	-2444	-0-	19874 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		20700 X	20228	-0-	-472	-0-	20227 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		21390 X	20477	-0-	-913	-0-	20475 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		20700 X	18721	-0-	-1979	-0-	18720 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		20894 X	18868	-0-	-2026	-0-	18866 2	2 9	N	2	2 0		-0-
08		20894 X	17484	-0-	-3410	-0-	17483 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		20220 X	18110	-0-	-2110	-0-	18108 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		20614 X	20614	-0-	-0-	-0-	20613 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		18720 X	18150	-0-	-570	-0-	18148 2	2 9	N	2	2 8		-0-
12		18538 X	18385	-0-	-153	-0-	18383 2	2 9	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		231,214				TOTAL CONDENSATE PROD:				18			

PARKS-ANTHONY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191996	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	8198 - 8932
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-		-0-
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-		-0-
03		1364 N	1143	-0-	-221	-0-	1143 2		N	-0-		-0-
04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-		-0-
05		1395 N	1294	-0-	-101	-0-	1294 2		N	-0-		-0-
06		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-		-0-
07		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-		-0-
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-		-0-
09		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-		-0-
10		1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1227 2		N	-0-		-0-
11		1260 N	1178	-0-	-82	-0-	1178 2		N	-0-		-0-
*12		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GAMBLE		WELL #:		1	RRCID ->	191997	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	9245	PERF.	8238 - 9120
01		622 N	229	-0-	-393	-0-	229 2		N	-0-		-0-
02		1189 X	211	-0-	-978	-0-	211 2		N	-0-		-0-
03		1271 X	169	-0-	-1102	-0-	169 2		N	-0-		-0-
04		1230 X	223	-0-	-1007	-0-	223 2		N	-0-		-0-
05		1271 X	185	-0-	-1086	-0-	185 2		N	-0-		-0-
06		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		-0-
07		217 X	131	-0-	-86	-0-	131 2		N	-0-		-0-
08		220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
09		630 N	206	-0-	-424	-0-	206 2		N	-0-		-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,619				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
PITNER		WELL #:		1	RRCID ->	192079	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8230 -	8950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	408	-0-	-57	-0-	408 2	N	-0-			-0-
02		348 N	240	-0-	-108	-0-	240 2	N	-0-			-0-
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-			-0-
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-			-0-
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-			-0-
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-			-0-
07		682 N	531	-0-	-151	-0-	531 2	N	-0-			-0-
08		558 N	453	-0-	-105	-0-	453 2	N	-0-			-0-
09		540 N	415	-0-	-125	-0-	415 2	N	-0-			-0-
10		527 N	375	-0-	-152	-0-	375 2	N	-0-			-0-
11		450 N	423	-0-	-27	-0-	423 2	N	-0-			-0-
*12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEE RING		WELL #:		1	RRCID ->	192080	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 8288 -	9000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-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-						

AP LANDS		WELL #:		1	RRCID ->	192081	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8312 -	9030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2	N	-0-			113
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-			113
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			113
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			113
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			113
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-			113
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-			113
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-			113
09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-			113
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			113
11		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-			113
12		682 N	41	-0-	-641	-0-	41 2	N	-0-			113
TOTAL GAS PROD:		2,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
CATES PARTNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192082		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 8190 - 9025						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	18	18	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

RICKS AND CHEEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192740		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 8398 - 9220						
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VAN ZANDT		WELL #: A 3		RRCID -> 193209		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7096 - 7330						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
02		435 N	322	-0-	-113	-0-	322 2		N	-0-			-0-
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			-0-
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
07		682 N	653	-0-	-29	-0-	653 2		N	-0-			-0-
08		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-			-0-
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			-0-
10		651 N	642	-0-	-9	-0-	642 2		N	-0-			-0-
11		750 N	565	-0-	-185	-0-	565 2		N	-0-			-0-
12		837 N	705	-0-	-132	-0-	705 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "E"		WELL #:		1	RRCID -> 193327	COMPL. DATE 10/21/2002	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 6961	- 7189				
01		2046 X	1935	-0-	-111	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
02		1537 N	1515	-0-	-22	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
03		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3159	-0-	159	159	3159 2		N	-0-			-0-
05		2479 N	2320	-0-	-159	-0-	2320 2		N	-0-			-0-
06		2190 N	2069	-0-	-121	-0-	2069 2		N	-0-			-0-
07		2356 X	1251	-0-	-1105	-0-	1251 2		N	-0-			-0-
08		2356 X	1305	-0-	-1051	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
09		2280 X	915	-0-	-1365	-0-	915 2		N	-0-			-0-
10		2325 X	999	-0-	-1326	-0-	999 2		N	-0-			-0-
11		2070 X	1563	-0-	-507	-0-	1563 2		N	-0-			-0-
*12		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,874 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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													
HARBOUR VIEW		WELL #:	1	RRCID -> 193339	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6699	- 6926								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCOUT		WELL #:	1	RRCID -> 193421	COMPL. DATE 11/12/2002	TOTAL DEPTH 9164	PERF. 8326	- 9048								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-								

BEALL-KNIGHT		WELL #:	1	RRCID -> 193702	COMPL. DATE 03/05/2003	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 8145	- 8920								
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	0 N	-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-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
03		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-			-0-
04		240 N	82	-0-	-158	-0-	82 2		N	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			-0-
08		124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2		N	-0-			-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,122				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SORRELLS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	193994	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	9303	PERF. 8319 - 9132		
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	-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:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OATES-STAR		WELL #:		1	RRCID ->	194000	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	7518	PERF. 2131 - 7564		
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-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
RSK-STAR		WELL #:		1	RRCID ->	194007	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7151 - 7575				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RSK-STAR		WELL #:		2H	RRCID ->	194008	COMPL. DATE	04/08/2012	TOTAL DEPTH	7487	PERF. 7590 - 9935				
01	13206 X	11764	-0-	-1442	-0-	11733	2	31 9	N	28	107				
02	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	10952	2	17 9	N	15	122				
03	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2		N	-0-	122				
04	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	12035	2	11 9	N	10	132				
05	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	12337	2	13 9	N	12	144				
06	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	11838	2	31 9	N	28	172				
07	12462 X	12139	-0-	-323	-0-	12139	2		N	-0-	172				
08	12462 X	12265	-0-	-197	-0-	12254	2	11 9	N	10	182				
09	12060 X	11107	-0-	-953	-0-	11089	2	18 9	N	16	25				
10	12338 X	10350	-0-	-1988	-0-	10347	2	3 9	N	3	25				
11	11880 X	10327	-0-	-1553	-0-	10319	2	8 9	N	7	32				
12	12276 X	10607	-0-	-1669	-0-	10607	2		N	-0-	32				
TOTAL GAS PROD:		138,032				TOTAL CONDENSATE PROD:		129							

CITY OF AURORA		WELL #:		1	RRCID ->	194009	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	7514	PERF. 7040 - 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2016 - PLUGGED 11/03/16

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
SMITH-YORLUM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 194032		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 8950 - 11180		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8370 X	5885	-0-	-2485	-0-	5884 2	1 9	N	1	1 8		48
02	6438 X	5415	-0-	-1023	-0-	5415 2		N	-0-			48
03	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	9090 2	9 9	N	8	3 8		53
04	15280 X	15280	-0-	-0-	-0-	15241 2	39 9	N	35	2 8		86
05	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	15124 2	10 9	N	9	3 8		92
06	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	13776 2	20 9	N	18	3 8		107
07	13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	13887 2	9 9	N	8	3 8		112
08	13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	13100 2	8 9	N	7	2 8		117
09	12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	12335 2	35 9	N	32	2 8		147
10	12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	12239 2	46 9	N	42	158 1	1 8	30
11	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	12028 2	2 9	N	2	2 8		30
*12	13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	13495 2	10 9	N	9	2 8		37
TOTAL GAS PROD:		141,803				TOTAL CONDENSATE PROD:		171				

TETRA PAK		WELL #: 1		RRCID -> 194037		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 7950 - 8826		
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			28
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1735 2	1 9	N	1	1 8		28
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1626 2	1 9	N	1	1 8		28
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-			28
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1623 2	1 9	N	1	1 8		28
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1562 2	1 9	N	1	1 8		28
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-			28
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-			28
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1639 2	1 9	N	1	1 8		28
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-			28
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-			28
*12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		18,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

ROSE-HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194061		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8130 - 8828		
01	992 N	961	-0-	-31	-0-	961 2		N	-0-			-0-
02	899 N	883	-0-	-16	-0-	883 2		N	-0-			-0-
03	961 N	934	-0-	-27	-0-	934 2		N	-0-			-0-
04	930 N	902	-0-	-28	-0-	902 2		N	-0-			-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-			-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
08	930 N	901	-0-	-29	-0-	901 2		N	-0-			-0-
09	900 N	841	-0-	-59	-0-	841 2		N	-0-			-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			-0-
11	870 N	848	-0-	-22	-0-	848 2		N	-0-			-0-
*12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,890				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
BONDS RANCH "E"		WELL #:		4	RRCID ->	194075	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7234 -	7470
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1023 N	959	-0-	-64	-0-	959	2		N	-0-			-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
03	1054 N	575	-0-	-479	-0-	575	2		N	-0-			-0-
04	930 N	745	-0-	-185	-0-	745	2		N	-0-			-0-
05	961 N	826	-0-	-135	-0-	826	2		N	-0-			-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
07	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	2		N	-0-			-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
09	780 N	596	-0-	-184	-0-	596	2		N	-0-			-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
11	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2		N	-0-			-0-
*12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	194278	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	8895 -	11695
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	14898	2	9 9	N	8	1 8		65
02	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	13720	2	8 9	N	7	2 8		70
03	13702 X	10375	-0-	-3327	-0-	10343	2	32 9	N	29	1 8		98
04	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	15165	2	53 9	N	48	1 8		145
05	14911 X	11988	-0-	-2923	-0-	11976	2	12 9	N	11	3 8		153
06	14430 X	10971	-0-	-3459	-0-	10960	2	11 9	N	10	3 8		160
07	15717 X	9108	-0-	-6609	-0-	9100	2	8 9	N	7	2 8		165
08	15717 X	6590	-0-	-9127	-0-	6590	2		N	-0-			165
09	15210 X	9372	-0-	-5838	-0-	9370	2	2 9	N	2	2 8		165
10	11997 X	7878	-0-	-4119	-0-	7878	2		N	-0-			165
11	10980 X	8084	-0-	-2896	-0-	8082	2	2 9	N	2	2 8		165
12	9672 X	9012	-0-	-660	-0-	9011	2	1 9	N	1	1 8		165
TOTAL GAS PROD:		127,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		125							

OATES-STAR		WELL #:		2H	RRCID ->	194279	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	7968 -	10828
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1054 X	125	-0-	-929	-0-	125	2		N	-0-			110
02	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4386	2	24 9	N	22			132
03	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5193	2	26 9	N	24	77 1		79
04	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2		N	-0-			79
05	15690 X	15690	-0-	-0-	-0-	15684	2	6 9	N	5			84
06	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2		N	-0-			84
07	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2		N	-0-			84
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2		N	-0-			84
09	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2		N	-0-			84
10	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2		N	-0-			84
11	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2		N	-0-			84
*12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		93,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	194300	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8955 - 11755	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15715 X	15715	-0-	-0-	-0-	15705 2	10 9	N	9	1 8		37
02		12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	12833 2	2 9	N	2	2 8		37
03		13206 X	11278	-0-	-1928	-0-	11254 2	24 9	N	22	2 8		57
04		15210 X	7615	-0-	-7595	-0-	7606 2	9 9	N	8	1 8		64
05		15717 X	11333	-0-	-4384	-0-	11316 2	17 9	N	15	4 8		75
06		15210 X	9524	-0-	-5686	-0-	9521 2	3 9	N	3	3 8		75
07		13733 X	6816	-0-	-6917	-0-	6816 2		N	-0-			75
08		11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	11691 2	2 9	N	2	2 8		75
09		10980 X	10872	-0-	-108	-0-	10870 2	2 9	N	2	2 8		75
10		11346 X	11092	-0-	-254	-0-	11091 2	1 9	N	1	1 8		75
11		11310 X	10991	-0-	-319	-0-	10989 2	2 9	N	2	2 8		75
*12		11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	11311 2	1 9	N	1	1 8		75
TOTAL GAS PROD:		131,076				TOTAL CONDENSATE PROD:				67			

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	194305	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8863	PERF.	9040 - 12675	
01		9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9024 2	1 9	N	1	1 8		124
02		11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	11724 2	2 9	N	2	2 8		124
03		15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	15809 2	17 9	N	15	3 8		136
04		12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	12403 2	6 9	N	5	2 8		139
05		17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	17162 2	13 9	N	12	4 8		147
06		15772 X	15772	-0-	-0-	-0-	15758 2	14 9	N	13	3 8		157
07		16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	16159 2	3 9	N	3	3 8		157
08		15934 X	15934	-0-	-0-	-0-	15932 2	2 9	N	2	2 8		157
09		14919 X	14919	-0-	-0-	-0-	14916 2	3 9	N	3	3 8		157
10		14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	14728 2	1 9	N	1	1 8		157
11		13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	13631 2	2 9	N	2	2 8		157
12		15562 X	13776	-0-	-1786	-0-	13767 2	9 9	N	8	1 8		164
TOTAL GAS PROD:		171,086				TOTAL CONDENSATE PROD:				67			

FLEISCHAKER, STAR		WELL #:		1	RRCID ->	194544	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	9105	PERF.	8270 - 8980	
01		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		N	-0-			35
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-			35
03		1891 N	653	-0-	-1238	-0-	653 2		N	-0-			35
04		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-			35
05		1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1771 2	1 9	N	1	1 8		35
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	940 2	7 9	N	6	1 8		40
07		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-			40
08		1767 N	1675	-0-	-92	-0-	1668 2	7 9	N	6	1 8		45
09		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-			45
10		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2122 2	6 9	N	5			50
11		1620 N	1349	-0-	-271	-0-	1349 2		N	-0-			50
*12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		16,844				TOTAL CONDENSATE PROD:				18			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
MAYDAY-UNT		WELL #:		2H	RRCID ->	195048	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	9070 - 12010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15841 X	11591	-0-	-4250	-0-	11590 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		13717 X	9275	-0-	-4442	-0-	9275 2		N	-0-			-0-
03		14632 X	13882	-0-	-750	-0-	13880 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		13170 X	9080	-0-	-4090	-0-	9080 2		N	-0-			-0-
05		12679 X	10338	-0-	-2341	-0-	10337 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		13440 X	9887	-0-	-3553	-0-	9881 2	6 9	N	5	5 8		-0-
07		13888 X	9740	-0-	-4148	-0-	9739 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		13888 X	9408	-0-	-4480	-0-	9408 2		N	-0-			-0-
09		9990 X	7461	-0-	-2529	-0-	7461 2		N	-0-			-0-
10		10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	10786 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	11735 2	2 9	N	2	2 8		-0-
12		9734 X	7859	-0-	-1875	-0-	7859 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		121,045				TOTAL CONDENSATE PROD:				13			

LILLY, SUSAN		WELL #:		1	RRCID ->	195118	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7274 - 7700	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	195171	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	8160 - 12560	
01		18848 X	16986	-0-	-1862	-0-	16960 2	26 9	N	24	4 8		58
02		17487 X	16921	-0-	-566	-0-	16919 2	2 9	N	2	2 8		58
03		18693 X	16108	-0-	-2585	-0-	16050 2	58 9	N	53	5 8		106
04		17188 X	17188	-0-	-0-	-0-	17089 2	99 9	N	90	1 8		195
05		18073 X	14853	-0-	-3220	-0-	14809 2	44 9	N	40	186 1	3 8	46
06		17490 X	13910	-0-	-3580	-0-	13881 2	29 9	N	26	4 8		68
07		18073 X	13297	-0-	-4776	-0-	13291 2	6 9	N	5	2 8		71
08		17763 X	13526	-0-	-4237	-0-	13522 2	4 9	N	4	3 8		72
09		17190 X	12839	-0-	-4351	-0-	12792 2	47 9	N	43	3 8		112
10		16983 X	16983	-0-	-0-	-0-	16964 2	19 9	N	17	2 8		127
11		17129 X	17129	-0-	-0-	-0-	17123 2	6 9	N	5	5 8		127
*12		17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	17961 2	15 9	N	14	4 8		137
TOTAL GAS PROD:		187,716				TOTAL CONDENSATE PROD:		323					

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	678	-0-	-159	-0-	678 2		N	-0-	-0-
02		841 N	732	-0-	-109	-0-	732 2		N	-0-	-0-
03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-	-0-
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-	-0-
05		775 N	515	-0-	-260	-0-	515 2		N	-0-	-0-
06		840 N	645	-0-	-195	-0-	645 2		N	-0-	-0-
07		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-	-0-
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-	-0-
09		660 N	418	-0-	-242	-0-	418 2		N	-0-	-0-
10		806 N	509	-0-	-297	-0-	509 2		N	-0-	-0-
11		570 N	564	-0-	-6	-0-	564 2		N	-0-	-0-
*12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,715		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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-	42
02		1508 N	797	-0-	-711	-0-	797 2		N	-0-	42
03		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-	42
04		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-	42
05		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2		N	-0-	42
06		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2		N	-0-	42
07		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		N	-0-	42
08		2666 N	490	-0-	-2176	-0-	490 2		N	-0-	42
09		2010 N	1801	-0-	-209	-0-	1801 2		N	-0-	42
10		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-	42
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-		N	-0-	42
12		1860 N	948	-0-	-912	-0-	948 2		N	-0-	42
TOTAL GAS PROD:		16,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIRTLE-NGUYEN		WELL #:		2	RRCID ->	196443	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 7258 - 7684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-	-0-
02		493 N	66	-0-	-427	-0-	66 2		N	-0-	-0-
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-	-0-
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-	-0-
08		651 N	569	-0-	-82	-0-	569 2		N	-0-	-0-
09		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-	-0-
10		589 N	515	-0-	-74	-0-	515 2		N	-0-	-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		558 N	541	-0-	-17	-0-	541 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
LYNN, CATHY		WELL #:		1	RRCID ->	196478	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	8017 - 8750
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2170 N	1797	-0-	-373	-0-		1797 2		N	-0-		-0-
02	1914 N	1588	-0-	-326	-0-		1588 2		N	-0-		-0-
03	1891 N	1701	-0-	-190	-0-		1701 2		N	-0-		-0-
04	1740 N	1604	-0-	-136	-0-		1604 2		N	-0-		-0-
05	1705 N	1610	-0-	-95	-0-		1610 2		N	-0-		-0-
06	1650 N	1534	-0-	-116	-0-		1534 2		N	-0-		-0-
07	1643 N	1600	-0-	-43	-0-		1600 2		N	-0-		-0-
08	1612 N	1588	-0-	-24	-0-		1588 2		N	-0-		-0-
09	1530 N	1521	-0-	-9	-0-		1521 2		N	-0-		-0-
10	1612 N	1559	-0-	-53	-0-		1559 2		N	-0-		-0-
11	1530 N	1454	-0-	-76	-0-		1454 2		N	-0-		-0-
12	1581 N	1477	-0-	-104	-0-		1477 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELEW-STAR		WELL #:		2	RRCID ->	196974	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7548 - 7720
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14425 X	6949	-0-	-7476	-0-		6949 2		N	-0-		25
02	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-		4063 2		N	-0-		25
03	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-		2194 2		N	-0-		25
04	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-		4689 2		N	-0-		25
05	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-		4940 2		N	-0-		25
06	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-		5200 2		N	-0-		25
07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-		4316 2		N	-0-		25
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-		3028 2		N	-0-		25
09	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-		4505 2		N	-0-		25
10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-		4288 2		N	-0-		25
11	1740 X	1705	-0-	-35	-0-		1705 2		N	-0-		25
12	1798 X	560	-0-	-1238	-0-		560 2		N	-0-		25

TOTAL GAS PROD: 46,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD-BREEN		WELL #:		2H	RRCID ->	197242	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	8910 - 12135
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	29543 X	26715	-0-	-2828	-0-		26713 2	2 9	N	2	2 8	25
02	27782 X	24159	-0-	-3623	-0-		24157 2	2 9	N	2	2 8	25
03	29698 X	24520	-0-	-5178	-0-		24518 2	2 9	N	2	2 8	25
04	28740 X	23156	-0-	-5584	-0-		23155 2	1 9	N	1	1 8	25
05	26877 X	24725	-0-	-2152	-0-		24722 2	3 9	N	3	3 8	25
06	25860 X	23582	-0-	-2278	-0-		23580 2	2 9	N	2	2 8	25
07	25823 X	23523	-0-	-2300	-0-		23521 2	2 9	N	2	2 8	25
08	24738 X	24021	-0-	-717	-0-		24017 2	4 9	N	4	4 8	25
09	23940 X	23396	-0-	-544	-0-		23392 2	4 9	N	4	4 8	25
10	24738 X	22665	-0-	-2073	-0-		22663 2	2 9	N	2	2 8	25
11	23580 X	21232	-0-	-2348	-0-		21229 2	3 9	N	3	3 8	25
12	22661 X	22280	-0-	-381	-0-		22276 2	4 9	N	4	4 8	25

TOTAL GAS PROD: 283,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	197243	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	7884 - 8700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3100 N	4423	-0-	1323	4960	4417 2	6 9	N	5	5 8			-0-
02	9594 X	4634	-0-	-4960	-0-	4627 2	7 9	N	6	6 8			-0-
03	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4573 2	6 9	N	5	5 8			-0-
04	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4146 2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4083 2	4 9	N	4	4 8			-0-
06	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4150 2	4 9	N	4	4 8			-0-
07	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4009 2	3 9	N	3	3 8			-0-
08	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4247 2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3989 2	2 9	N	2	2 8			-0-
10	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4157 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3401 2	1 9	N	1	1 8			-0-
*12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3187 2	1 9	N	1	1 8			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	197262	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8950 - 11770	
01	15128 X	11206	-0-	-3922	-0-	11187 2	19 9	N	17	2 8		42	
02	12789 X	9721	-0-	-3068	-0-	9719 2	2 9	N	2	2 8		42	
03	11873 X	10890	-0-	-983	-0-	10849 2	41 9	N	37	2 8		77	
04	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	13394 2	64 9	N	58	1 8		134	
05	17417 X	17417	-0-	-0-	-0-	17393 2	24 9	N	22	4 8		152	
06	16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	16427 2	29 9	N	26	148 1	3 8	27	
07	17738 X	17738	-0-	-0-	-0-	17735 2	3 9	N	3	3 8		27	
08	16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	16169 2	2 9	N	2	2 8		27	
09	15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	15225 2	15 9	N	14	3 8		38	
10	15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	15208 2	1 9	N	1	1 8		38	
11	14640 X	14521	-0-	-119	-0-	14518 2	3 9	N	3	3 8		38	
12	17081 X	14503	-0-	-2578	-0-	14502 2	1 9	N	1	1 8		38	
TOTAL GAS PROD:		172,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		186							

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	197264	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	8970 - 12075	
01	12493 X	9566	-0-	-2927	-0-	9553 2	13 9	N	12	2 8		63	
02	11687 X	9738	-0-	-1949	-0-	9737 2	1 9	N	1	1 8		63	
03	11997 X	11644	-0-	-353	-0-	11608 2	36 9	N	33	3 8		93	
04	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	11589 2	34 9	N	31	1 8		123	
05	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	14271 2	20 9	N	18	4 8		137	
06	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	12590 2	3 9	N	3	3 8		137	
07	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	13124 2	3 9	N	3	3 8		137	
08	14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	14164 2	2 9	N	2	2 8		137	
09	12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	12635 2	3 9	N	3	3 8		137	
10	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	12934 2	1 9	N	1	1 8		137	
11	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	12278 2	3 9	N	3	3 8		137	
12	13640 X	12406	-0-	-1234	-0-	12405 2	1 9	N	1	1 8		137	
TOTAL GAS PROD:		147,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		111							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
CATES-STAR		WELL #:		1	RRCID ->	197393	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	7828	PERF. 7587 - 7788	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	7450 X	1870	-0-	-5580	-0-	1870 2			N	-0-		57
02	2755 X	1389	-0-	-1366	-0-	1389 2			N	-0-		57
03	2945 X	1418	-0-	-1527	-0-	1415 2		3 9	N	3		60
04	2850 X	1260	-0-	-1590	-0-	1260 2			N	-0-		60
05	2945 X	1408	-0-	-1537	-0-	1408 2			N	-0-		60
06	1800 X	1354	-0-	-446	-0-	1354 2			N	-0-		60
07	1488 X	1322	-0-	-166	-0-	1322 2			N	-0-		60
08	1426 X	1248	-0-	-178	-0-	1248 2			N	-0-		60
09	1350 N	1212	-0-	-138	-0-	1212 2			N	-0-		60
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2			N	-0-		60
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2			N	-0-		60
12	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203 2			N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:		16,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

CATES-STAR		WELL #:		2H	RRCID ->	197394	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 8037 - 9595	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	11153 2			N	-0-		30
02	9715 X	8898	-0-	-817	-0-	8887 2		11 9	N	10		40
03	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	11186 2		22 9	N	20		60
04	11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	11966 2		20 9	N	18		78
05	14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	14124 2		35 9	N	32		110
06	10860 X	9724	-0-	-1136	-0-	9682 2		42 9	N	38		148
07	12400 X	10851	-0-	-1549	-0-	10789 2		62 9	N	56		204
08	13020 X	10658	-0-	-2362	-0-	10561 2		97 9	N	88	183 1	109
09	12600 X	9834	-0-	-2766	-0-	9768 2		66 9	N	60		169
10	13020 X	6763	-0-	-6257	-0-	6744 2		19 9	N	17		186
11	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	11631 2		18 9	N	16		202
12	10850 X	8279	-0-	-2571	-0-	8279 2			N	-0-		202
TOTAL GAS PROD:		125,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		355						

LEATHERWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	198017	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 8170 - 8880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-		-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-		-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-		-0-
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2			N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 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	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2			N	-0-		-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
FURST RANCH		WELL #: F		1	RRCID ->	198059	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8435 - 9955		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	176	-0-	-320	-0-	176	2		N	-0-			-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
05	744 N	608	-0-	-136	-0-	608	2		N	-0-			-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	753	-0-	-270	-0-	753	2		N	-0-			-0-
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
*12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FURST RANCH		WELL #: J		1	RRCID ->	198060	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	9365	PERF. 7748 - 8909	
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		-0-
02	435 N	243	-0-	-192	-0-	243	2		N	-0-		-0-
03	403 N	208	-0-	-195	-0-	208	2		N	-0-		-0-
04	360 N	52	-0-	-308	-0-	52	2		N	-0-		-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-		-0-
06	210 N	53	-0-	-157	-0-	53	2		N	-0-		-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-		-0-
08	248 N	47	-0-	-201	-0-	47	2		N	-0-		-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2		N	-0-		-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILLIARD-FULTON UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	198492	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	9464	PERF. 8489 - 9350	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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								
RAGLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198493	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	8528 - 9405
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		26
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		26
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		26
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		26
05		217 N	51	-0-	-166	-0-	51	2	N	-0-		26
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		26
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		26
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		26
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:			796	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SORRELLS-MCBRIDE		WELL #:		1	RRCID ->	198494	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	9314	PERF.	8400 - 9210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
02		87 N	43	-0-	-44	-0-	43	2	N	-0-		-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		-0-
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2	N	-0-		-0-
07		403 N	206	-0-	-197	-0-	206	2	N	-0-		-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		-0-
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-		-0-
*12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,430	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HA AND RO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198495	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	8982	PERF.	8153 - 8853
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		-0-
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		-0-
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
05		341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2	N	-0-		-0-
06		540 N	173	-0-	-367	-0-	173	2	N	-0-		-0-
07		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-		-0-
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-		-0-
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-		-0-
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-		-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,323	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
ACME BRICK D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	198918	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	9237	PERF.	9515 - 11925			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ G-10	17638	-0-	17638		33948	17636	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	DLQ G-10	10098	-0-	10098		44046	10097	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	63883 X	19837	-0-	-44046		-0-	19830	2	7	9	N	6	6	8	-0-
04	20128 X	20128	-0-	-0-		-0-	20126	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	19246 X	19246	-0-	-0-		-0-	19242	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	20753 X	20753	-0-	-0-		-0-	20747	2	6	9	N	5	5	8	-0-
07	20787 X	20787	-0-	-0-		-0-	20783	2	4	9	N	4	4	8	-0-
08	18847 X	18847	-0-	-0-		-0-	18844	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	17753 X	17753	-0-	-0-		-0-	17750	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	18166 X	18148	-0-	-18		-0-	18146	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	19377 X	19377	-0-	-0-		-0-	19375	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*12	22730 X	22730	-0-	-0-		-0-	22726	2	4	9	N	4	4	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		225,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

BONNIE BRAE		WELL #:		4H	RRCID ->	198920	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	9265 - 12195			
01	5456 X	1000	-0-	-4456		-0-	1000	2			N	-0-			-0-
02	2204 X	898	-0-	-1306		-0-	897	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	930 X	506	-0-	-424		-0-	506	2			N	-0-			-0-
04	960 X	587	-0-	-373		-0-	587	2			N	-0-			-0-
05	1050 X	1050	-0-	-0-		-0-	1048	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	960 X	859	-0-	-101		-0-	859	2			N	-0-			-0-
07	961 X	696	-0-	-265		-0-	695	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1054 X	855	-0-	-199		-0-	854	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1020 X	768	-0-	-252		-0-	768	2			N	-0-			-0-
10	1054 X	645	-0-	-409		-0-	644	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	870 X	734	-0-	-136		-0-	734	2			N	-0-			-0-
*12	887 N	887	-0-	-0-		-0-	887	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,485				TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

SORRELLS-GAMBLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198983	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	9233	PERF.	8329 - 9110			
01	32 N	32	-0-	-0-		-0-	32	2			N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-		-0-	34	2			N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-		-0-	33	2			N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-		-0-	36	2			N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-		-0-	37	2			N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	2			N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-		-0-	37	2			N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-		-0-	36	2			N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	2			N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-		-0-	37	2			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	2			N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		422				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
LIZZY "J"		WELL #:		1H	RRCID ->	199128	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8295 - 9800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5273 X	5273	-0-	-0-	5273	2	N	-0-			-0-
02		4785 X	4170	-0-	-615	4170	2	N	-0-			-0-
03		5115 X	4481	-0-	-634	4481	2	N	-0-			-0-
04		5225 X	5225	-0-	-0-	5225	2	N	-0-			-0-
05		5115 X	4815	-0-	-300	4815	2	N	-0-			-0-
06		4950 X	4569	-0-	-381	4569	2	N	-0-			-0-
07		5115 X	4914	-0-	-201	4914	2	N	-0-			-0-
08		5115 X	4247	-0-	-868	4247	2	N	-0-			-0-
09		4950 X	2675	-0-	-2275	2675	2	N	-0-			-0-
10		4929 X	2544	-0-	-2385	2544	2	N	-0-			-0-
11		4770 X	2559	-0-	-2211	2559	2	N	-0-			-0-
12		4278 X	2006	-0-	-2272	2006	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,478		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ACME BRICK "D"		WELL #:		1H	RRCID ->	199511	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	9247	PERF.	9495 - 13140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		DLQ G-10	30519	-0-	30519	62721	30515	2	4	9	N	4
02		DLQ G-10	28589	-0-	28589	91310	28582	2	7	9	N	6
03		121300 X	29990	-0-	-91310		29983	2	7	9	N	6
04		28510 X	28510	-0-	-0-		28508	2	2	9	N	2
05		31837 X	29659	-0-	-2178		29652	2	7	9	N	6
06		29580 X	27800	-0-	-1780		27800	2			N	-0-
07		30566 X	28224	-0-	-2342		28218	2	6	9	N	5
08		29977 X	25098	-0-	-4879		25098	2			N	-0-
09		28710 X	24110	-0-	-4600		24106	2	4	9	N	4
10		29667 X	17861	-0-	-11806		17859	2	2	9	N	2
11		27810 X	14196	-0-	-13614		14192	2	4	9	N	4
12		27807 X	19698	-0-	-8109		19694	2	4	9	N	4
TOTAL GAS PROD:		304,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	274	-0-	-191	-0-	273 2		1 9	N	1	1 8	-0-
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-		-0-
03		558 N	546	-0-	-12	-0-	546 2			N	-0-		-0-
04		270 N	207	-0-	-63	-0-	207 2			N	-0-		-0-
05		682 N	598	-0-	-84	-0-	598 2			N	-0-		-0-
06		540 N	253	-0-	-287	-0-	247 2		6 9	N	5	5 8	-0-
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-		-0-
08		589 N	268	-0-	-321	-0-	265 2		3 9	N	3	3 8	-0-
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2			N	-0-		-0-
10		620 N	267	-0-	-353	-0-	267 2			N	-0-		-0-
11		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2			N	-0-		-0-
12		589 N	484	-0-	-105	-0-	484 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,287				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

RSK-STAR		WELL #:		4H	RRCID ->	199705	COMPL. DATE	04/08/2012	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7610 - 9910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12586 X	8323	-0-	-4263	-0-	8262 2		61 9	N	55		164
02		11252 X	11236	-0-	-16	-0-	11194 2		42 9	N	38		202
03		12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	12643 2			N	-0-	175 1	27
04		13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	13421 2		14 9	N	13		40
05		13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	13280 2		13 9	N	12		52
06		12973 X	12973	-0-	-0-	-0-	12951 2		22 9	N	20		72
07		13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	13531 2		8 9	N	7		79
08		13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	13326 2		12 9	N	11		90
09		12180 X	12168	-0-	-12	-0-	12154 2		14 9	N	13		103
10		12586 X	11880	-0-	-706	-0-	11880 2			N	-0-		103
11		12180 X	11568	-0-	-612	-0-	11560 2		8 9	N	7		110
12		13547 X	12475	-0-	-1072	-0-	12436 2		39 9	N	35		145
TOTAL GAS PROD:		146,871				TOTAL CONDENSATE PROD:		211					

BAUDOQUIN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	199746	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8335 - 9055	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462															
SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		32240 X	28594	-0-	-3646	-0-	28593	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		29319 X	26758	-0-	-2561	-0-	26757	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		30907 X	27861	-0-	-3046	-0-	27859	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04		29310 X	26525	-0-	-2785	-0-	26524	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		30008 X	27551	-0-	-2457	-0-	27549	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06		27690 X	25968	-0-	-1722	-0-	25965	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07		28613 X	26317	-0-	-2296	-0-	26315	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08		27869 X	26614	-0-	-1255	-0-	26612	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09		26670 X	25378	-0-	-1292	-0-	25377	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		27559 X	26123	-0-	-1436	-0-	26122	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		25980 X	24880	-0-	-1100	-0-	24878	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12		26195 X	25393	-0-	-802	-0-	25392	2	1	9	N	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		317,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		19									

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261														
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-		-0-
02		348 N	244	-0-	-104	-0-	244	2			N	-0-		-0-
03		465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-		-0-
04		480 N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-		-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-		-0-
06		390 N	299	-0-	-91	-0-	299	2			N	-0-		-0-
07		434 N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-		-0-
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-		-0-
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-		-0-
10		341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-		-0-
11		420 N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-		-0-
12		403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535															
01		7936 X	7107	-0-	-829	-0-	7098	2	9	9	N	8		60	
02		7424 X	4774	-0-	-2650	-0-	4728	2	46	9	N	42		102	
03		4960 X	3863	-0-	-1097	-0-	3839	2	24	9	N	22		124	
04		6870 X	3794	-0-	-3076	-0-	3748	2	46	9	N	42		166	
05		7099 X	3187	-0-	-3912	-0-	3166	2	21	9	N	19		185	
06		6870 X	3540	-0-	-3330	-0-	3540	2			N	-0-		185	
07		5115 X	2872	-0-	-2243	-0-	2872	2			N	-0-		185	
08		3906 X	2122	-0-	-1784	-0-	2122	2			N	-0-		185	
09		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4230	2	3	9	N	3		188	
10		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-		188	
11		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8786	2	1	9	N	1		189	
*12		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5918	2	28	9	N	25	183	1	31
TOTAL GAS PROD:		55,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		162									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
BONNIE BRAE		WELL #:		1	RRCID ->	201621	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	9281	PERF. 8402 - 9172		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ACME BRICK "B"		WELL #:		1	RRCID ->	202203	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 8552 - 9458		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	992 N	439	-0-	-553	-0-	439	2		N	-0-		-0-	
02	928 N	298	-0-	-630	-0-	298	2		N	-0-		-0-	
03	992 N	306	-0-	-686	-0-	306	2		N	-0-		-0-	
04	420 N	162	-0-	-258	-0-	162	2		N	-0-		-0-	
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-		-0-	
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-		-0-	
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-		-0-	
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-		-0-	
09	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	2		N	-0-		-0-	
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-		-0-	
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-		-0-	
*12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,609				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAWRENCE, DARBY		WELL #:		1	RRCID ->	202289	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	8688	PERF. 8934 - 0		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		168	
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-		168	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		168	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		168	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		168	
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1 9	N	1	1 8	168	
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		168	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		168	
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		168	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168	
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-		168	
TOTAL GAS PROD:		2,567				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462						
FURST RANCH		WELL #: G 1		RRCID -> 202441	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7982	- 10462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	201	-0-	-512	-0-	201 2	N	-0-	-0-
02		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-	-0-
03		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2	N	-0-	-0-
04		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2	N	-0-	-0-
05		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2	N	-0-	-0-
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2	N	-0-	-0-
07		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2	N	-0-	-0-
08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2	N	-0-	-0-
09		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2	N	-0-	-0-
10		1891 N	1815	-0-	-76	-0-	1815 2	N	-0-	-0-
11		1590 N	1252	-0-	-338	-0-	1252 2	N	-0-	-0-
12		1891 N	1091	-0-	-800	-0-	1091 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SPRINGSIDE-A		WELL #: 4		RRCID -> 202469	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 8018	- 8812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	539	-0-	-112	-0-	539 2	N	-0-	-0-
02		667 N	447	-0-	-220	-0-	447 2	N	-0-	-0-
03		527 N	455	-0-	-72	-0-	455 2	N	-0-	-0-
04		510 N	407	-0-	-103	-0-	407 2	N	-0-	-0-
05		465 N	424	-0-	-41	-0-	424 2	N	-0-	-0-
06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-	-0-
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-	-0-
08		434 N	149	-0-	-285	-0-	149 2	N	-0-	-0-
09		540 N	137	-0-	-403	-0-	137 2	N	-0-	-0-
10		558 N	118	-0-	-440	-0-	118 2	N	-0-	-0-
11		150 N	84	-0-	-66	-0-	84 2	N	-0-	-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,846		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10431 2	3 9 N	3	76
02		9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	9643 2	7 9 N	6	82
03		10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	10428 2	8 9 N	7	87
04		10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	10491 2	31 9 N	28	115
05		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5525 2	3 9 N	3	115
06		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5328 2	26 9 N	24	137
07		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5726 2	14 9 N	13	150
08		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6235 2	13 9 N	12	162
09		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5597 2	7 9 N	6	167
10		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878 2		-0-	167
11		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6119 2	4 9 N	4	170
*12		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5812 2	23 9 N	21	190
TOTAL GAS PROD:		86,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		127				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
ACME BRICK "C"		WELL #:		1	RRCID ->	204270	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	8510 - 9437		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	364	-0-	-504	-0-	364	2			N	-0-			-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
05	1302 N	407	-0-	-895	-0-	407	2			N	-0-			-0-
06	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
09	1050 N	782	-0-	-268	-0-	782	2			N	-0-			-0-
10	899 N	421	-0-	-478	-0-	421	2			N	-0-			-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
*12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FURST RANCH		WELL #:		G 2R	RRCID ->	204657	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	7830 - 7926		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	39	-0-	-178	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	203 N	58	-0-	-145	-0-	58	2			N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEADOR-HAMMER		WELL #:		1	RRCID ->	205198	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	8664 - 11619		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-			-0-
02	9048 X	7852	-0-	-1196	-0-	7852	2			N	-0-			-0-
03	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	9926	2	1 9		N	1	1 8		-0-
04	9540 X	9428	-0-	-112	-0-	9428	2			N	-0-			-0-
05	9858 X	9036	-0-	-822	-0-	9034	2	2 9		N	2	2 8		-0-
06	9540 X	8750	-0-	-790	-0-	8749	2	1 9		N	1	1 8		-0-
07	9858 X	9059	-0-	-799	-0-	9057	2	2 9		N	2	2 8		-0-
08	9858 X	9611	-0-	-247	-0-	9610	2	1 9		N	1	1 8		-0-
09	9420 X	8894	-0-	-526	-0-	8892	2	2 9		N	2	2 8		-0-
10	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	9544	2	1 9		N	1	1 8		-0-
11	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9347	2	1 9		N	1	1 8		-0-
*12	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		111,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462												
FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		403 N	3	-0-	-400	-0-	3	2		N	-0-	-0-
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-				N	-0-	-0-
03		155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2		N	-0-	-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-	-0-
07		155 N	16	-0-	-139	-0-	16	2		N	-0-	-0-
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-	-0-
*12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			303	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668												
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-	-0-
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-	-0-
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-	-0-
04		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-	-0-
05		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-	-0-
06		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-	-0-
07		2015 N	1655	-0-	-360	-0-	1655	2		N	-0-	-0-
08		1488 N	1247	-0-	-241	-0-	1247	2		N	-0-	-0-
09		1950 N	1876	-0-	-74	-0-	1876	2		N	-0-	-0-
10		1643 N	1369	-0-	-274	-0-	1369	2		N	-0-	-0-
11		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-	-0-
12		1953 N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,944	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345														
01		28117 X	27743	-0-	-374	-0-	27741	2	2	9	N	2	8	-0-
02		26042 X	25116	-0-	-926	-0-	25114	2	2	9	N	2	8	-0-
03		28830 X	25889	-0-	-2941	-0-	25887	2	2	9	N	2	8	-0-
04		27900 X	23892	-0-	-4008	-0-	23891	2	1	9	N	1	8	-0-
05		28830 X	25600	-0-	-3230	-0-	25597	2	3	9	N	3	8	-0-
06		26850 X	24105	-0-	-2745	-0-	24103	2	2	9	N	2	8	-0-
07		26846 X	23840	-0-	-3006	-0-	23838	2	2	9	N	2	8	-0-
08		25885 X	22396	-0-	-3489	-0-	22394	2	2	9	N	2	8	-0-
09		24780 X	20224	-0-	-4556	-0-	20222	2	2	9	N	2	8	-0-
10		25606 X	18577	-0-	-7029	-0-	18576	2	1	9	N	1	8	-0-
11		24120 X	19528	-0-	-4592	-0-	19527	2	1	9	N	1	8	-0-
12		22661 X	22281	-0-	-380	-0-	22280	2	1	9	N	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			279,191	TOTAL CONDENSATE PROD:			21							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
DENTON CJW		WELL #:		1	RRCID ->	208363	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	9191 - 12206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	N	1	8	-0-
02	1247 N	1132	-0-	-115	-0-	1132	2			N	-0-		-0-
03	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1271	2			N	-0-		-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-		-0-
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	N	2	8	-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-		-0-
07	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	1164	2			N	-0-		-0-
08	1333 N	1055	-0-	-278	-0-	1054	2	1	9	N	1	8	-0-
09	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-		-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-		-0-
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-		-0-
12	1271 N	928	-0-	-343	-0-	928	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

WHITE		WELL #:		1 H	RRCID ->	210736	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	9830 - 11385	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5084 X	3938	-0-	-1146	-0-	3937	2	1	9	N	1	8	-0-
02	4756 X	4108	-0-	-648	-0-	4108	2			N	-0-		-0-
03	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4113	2	1	9	N	1	8	-0-
04	3810 X	3097	-0-	-713	-0-	3096	2	1	9	N	1	8	-0-
05	4402 X	3841	-0-	-561	-0-	3838	2	3	9	N	3	8	-0-
06	4260 X	3712	-0-	-548	-0-	3709	2	3	9	N	3	8	-0-
07	4402 X	2139	-0-	-2263	-0-	2139	2			N	-0-		-0-
08	4123 X	982	-0-	-3141	-0-	982	2			N	-0-		-0-
09	3720 X	3107	-0-	-613	-0-	3107	2			N	-0-		-0-
10	3844 X	1906	-0-	-1938	-0-	1906	2			N	-0-		-0-
11	3720 X	1743	-0-	-1977	-0-	1742	2	1	9	N	1	8	-0-
12	DLQ G-10	1600	-0-	1600	1600	1600	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

FURST RANCH		WELL #:		H 1	RRCID ->	212029	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	8300 - 10346	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	961 X	304	-0-	-657	-0-	304	2			N	-0-		-0-
02	899 X	616	-0-	-283	-0-	616	2			N	-0-		-0-
03	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-		-0-
04	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-		-0-
05	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-		-0-
06	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-		-0-
07	1550 X	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			N	-0-		-0-
08	1550 X	1461	-0-	-89	-0-	1461	2			N	-0-		-0-
09	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-		-0-
10	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-		-0-
11	1470 X	1315	-0-	-155	-0-	1315	2			N	-0-		-0-
12	1860 X	920	-0-	-940	-0-	920	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462												
FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		496 N	338	-0-	-158	-0-		338 2		N	-0-	-0-
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-		637 2		N	-0-	-0-
03		884 N	884	-0-	-0-	-0-		884 2		N	-0-	-0-
04		330 N	194	-0-	-136	-0-		194 2		N	-0-	-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	-0-
06		870 N	192	-0-	-678	-0-		192 2		N	-0-	-0-
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 2		N	-0-	-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-	-0-
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-		747 2		N	-0-	-0-
10		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		1189 2		N	-0-	-0-
11		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		1095 2		N	-0-	-0-
12		775 N	708	-0-	-67	-0-		708 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,276				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055												
01		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-		6542 2	20 9	N	18	130
02		6924 X	6924	-0-	-0-	-0-		6749 2	175 9	N	159	278
03		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-		5587 2	98 9	N	89	168
04		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-		5776 2	184 9	N	167	330
05		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-		5630 2	153 9	N	139	276
06		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-		5707 2	101 9	N	92	181
07		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-		5565 2	83 9	N	75	250
08		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-		5457 2	64 9	N	58	128
09		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-		4666 2	95 9	N	86	208
10		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-		5436 2	83 9	N	75	98
11		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-		5033 2	92 9	N	84	178
*12		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-		4030 2	56 9	N	51	225
TOTAL GAS PROD:			67,382				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,093		

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
BEARD		WELL #:		1	RRCID ->	214336	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	9095 - 9600			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1643 N	1429	-0-	-214	-0-	1428	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
03		1333 N	813	-0-	-520	-0-	812	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
05		1519 N	1145	-0-	-374	-0-	1144	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
07		1612 N	961	-0-	-651	-0-	961	2			N	-0-			-0-
08		1147 N	552	-0-	-595	-0-	552	2			N	-0-			-0-
09		1590 N	994	-0-	-596	-0-	994	2			N	-0-			-0-
10		961 N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-			-0-
11		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
12		1023 N	951	-0-	-72	-0-	951	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,440				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

VAUGHN		WELL #:		1	RRCID ->	215827	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8124 - 9068	
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-					

GUYER, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	215832	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8314 - 9106	
01	1333 N	419	-0-	-914	-0-	419	2		N	-0-		-0-	
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-	
03	1333 N	1075	-0-	-258	-0-	1075	2		N	-0-		-0-	
04	3000 N	3128	-0-	128	128	3128	2		N	-0-		-0-	
05	2760 N	2632	-0-	-128	-0-	2632	2		N	-0-		-0-	
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-		-0-	
07	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		N	-0-		-0-	
08	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-		-0-	
09	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-		-0-	
10	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-		-0-	
11	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-		-0-	
*12	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, BERNIECE		WELL #:		1	RRCID ->	215834	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	8935	PERF. 8440 - 8885	
01	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2	N	-0-		-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		-0-
03	992	N	319	-0-	-673	-0-	319	2	N	-0-		-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-		-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2	N	-0-		-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2	N	-0-		-0-
08	589	N	336	-0-	-253	-0-	336	2	N	-0-		-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-		-0-
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2	N	-0-		-0-
12	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,893	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MAYDAY-UNT		WELL #:		3H	RRCID ->	216209	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	8784	PERF. 9030 - 12177	
01	DLQ	G-10	19895	-0-	19895	40867	19895	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	18984	-0-	18984	59851	18983	2	N	1	8	-0-
03	77771	X	17920	-0-	-59851	-0-	17919	2	N	1	8	-0-
04	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	14340	2	N	-0-		-0-
05	20181	X	15892	-0-	-4289	-0-	15891	2	N	1	8	-0-
06	19530	X	11485	-0-	-8045	-0-	11484	2	N	1	8	-0-
07	20181	X	12408	-0-	-7773	-0-	12407	2	N	1	8	-0-
08	17918	X	13224	-0-	-4694	-0-	13224	2	N	-0-		-0-
09	15390	X	8980	-0-	-6410	-0-	8979	2	N	1	8	-0-
10	15903	X	14174	-0-	-1729	-0-	14173	2	N	1	8	-0-
11	21548	X	21548	-0-	-0-	-0-	21546	2	N	2	8	-0-
*12	23502	X	23502	-0-	-0-	-0-	23500	2	N	2	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			192,352	TOTAL CONDENSATE PROD:				11				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		35960 X	26384	-0-	-9576	-0-	26382 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		32567 X	28467	-0-	-4100	-0-	28464 2	3 9	N	3	3 8		-0-
03		34255 X	29590	-0-	-4665	-0-	29588 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		32160 X	27995	-0-	-4165	-0-	27993 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		30442 X	28716	-0-	-1726	-0-	28710 2	6 9	N	5	5 8		-0-
06		29460 X	26743	-0-	-2717	-0-	26739 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07		30442 X	22280	-0-	-8162	-0-	22276 2	4 9	N	4	4 8		-0-
08		29605 X	27087	-0-	-2518	-0-	27084 2	3 9	N	3	3 8		-0-
09		27990 X	26660	-0-	-1330	-0-	26657 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10		28706 X	27273	-0-	-1433	-0-	27271 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11		26730 X	25500	-0-	-1230	-0-	25494 2	6 9	N	5	5 8		-0-
12		27559 X	25893	-0-	-1666	-0-	25889 2	4 9	N	4	4 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		322,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

HUDSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	217173	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8890 - 11534	
01		10509 X	9326	-0-	-1183	-0-	9324 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		9831 X	8861	-0-	-970	-0-	8859 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03		10509 X	9484	-0-	-1025	-0-	9481 2	3 9	N	3	3 8		-0-
04		10170 X	9272	-0-	-898	-0-	9271 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		9486 X	9399	-0-	-87	-0-	9396 2	3 9	N	3	3 8		-0-
06		9180 X	9065	-0-	-115	-0-	9062 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07		9579 X	8750	-0-	-829	-0-	8747 2	3 9	N	3	3 8		-0-
08		9579 X	8971	-0-	-608	-0-	8971 2		N	-0-			-0-
09		9270 X	8465	-0-	-805	-0-	8463 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		9393 X	8909	-0-	-484	-0-	8908 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		9060 X	8599	-0-	-461	-0-	8597 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*12		9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9082 2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		108,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

FURST RANCH		WELL #:		D 2	RRCID ->	218718	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	8280 - 9967	
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-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
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-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-					

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 #: L 2		RRCID -> 221236	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 7988	PERF. 8246	- 10174						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FURST RANCH		WELL #: A 2		RRCID -> 223732	COMPL. DATE 07/08/2006	TOTAL DEPTH 8068	PERF. 8700	- 10150						
01	527	X	321	-0-	-206	-0-	321	2		N	-0-			-0-
02	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
04	510	X	480	-0-	-30	-0-	480	2		N	-0-			-0-
05	527	X	318	-0-	-209	-0-	318	2		N	-0-			-0-
06	570	X	368	-0-	-202	-0-	368	2		N	-0-			-0-
07	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
08	589	X	242	-0-	-347	-0-	242	2		N	-0-			-0-
09	480	X	435	-0-	-45	-0-	435	2		N	-0-			-0-
10	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,680				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FURST RANCH		WELL #: B 1		RRCID -> 223943	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 8016	PERF. 8800	- 9700						
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
02	725	N	171	-0-	-554	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
05	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,077				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
02		1044 N	671	-0-	-373	-0-	671	2		N	-0-			-0-
03		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
04		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
06		1290 N	1135	-0-	-155	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
07		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
08		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
10		1674 N	1433	-0-	-241	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
11		1860 N	1386	-0-	-474	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
12		1550 N	1329	-0-	-221	-0-	1329	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
02		725 N	138	-0-	-587	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
04		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
06		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
07		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
08		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
09		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
10		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
11		1560 N	1458	-0-	-102	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
12		1550 N	1230	-0-	-320	-0-	1230	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
02		609 N	439	-0-	-170	-0-	439	2		N	-0-			-0-
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
04		630 N	89	-0-	-541	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05		465 N	300	-0-	-165	-0-	300	2		N	-0-			-0-
06		540 N	208	-0-	-332	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
08		310 N	66	-0-	-244	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09		210 N	49	-0-	-161	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10		372 N	36	-0-	-336	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12		62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		28303 X	24060	-0-	-4243	-0-	24059	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02		25085 X	22983	-0-	-2102	-0-	22981	2	2	9	N	2	2 8	-0-
03		26381 X	22425	-0-	-3956	-0-	22423	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04		24570 X	21360	-0-	-3210	-0-	21359	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		24583 X	23025	-0-	-1558	-0-	23019	2	6	9	N	5	5 8	-0-
06		23790 X	21643	-0-	-2147	-0-	21640	2	3	9	N	3	3 8	-0-
07		24583 X	22616	-0-	-1967	-0-	22614	2	2	9	N	2	2 8	-0-
08		23033 X	21903	-0-	-1130	-0-	21901	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09		22290 X	21656	-0-	-634	-0-	21654	2	2	9	N	2	2 8	-0-
10		23033 X	21688	-0-	-1345	-0-	21686	2	2	9	N	2	2 8	-0-
11		21900 X	18808	-0-	-3092	-0-	18806	2	2	9	N	2	2 8	-0-
12		22630 X	16875	-0-	-5755	-0-	16874	2	1	9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		259,042				TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

MEADOR-HAMMER		WELL #:		2	RRCID ->	230176	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	8543	PERF.	8710 - 10945		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-		-0-
02		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-		-0-
03		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-		-0-
04		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-		-0-
05		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-		-0-
06		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-		-0-
07		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-		-0-
08		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-		-0-
09		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-		-0-
10		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-		-0-
11		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-		-0-
*12		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,736				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FURST RANCH		WELL #:		I 3 H	RRCID ->	231429	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8450 - 10700		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 X	127	-0-	-586	-0-	127	2			N	-0-		-0-
02		667 X	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-		-0-
03		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		-0-
04		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-		-0-
05		907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-		-0-
06		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-		-0-
07		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-		-0-
08		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-		-0-
09		1410 X	591	-0-	-819	-0-	591	2			N	-0-		-0-
10		2232 X	128	-0-	-2104	-0-	128	2			N	-0-		-0-
11		2160 X	239	-0-	-1921	-0-	239	2			N	-0-		-0-
12		2232 X	78	-0-	-2154	-0-	78	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,098				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3224 X	2450	-0-	-774	-0-	2448 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		3016 X	2711	-0-	-305	-0-	2711 2		N	-0-			-0-
03		2852 X	2689	-0-	-163	-0-	2688 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2		N	-0-			-0-
05		2883 X	2830	-0-	-53	-0-	2828 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2798 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2		N	-0-			-0-
08		3007 X	2515	-0-	-492	-0-	2515 2		N	-0-			-0-
09		2910 X	2845	-0-	-65	-0-	2843 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		3224 X	2521	-0-	-703	-0-	2520 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		3120 X	2256	-0-	-864	-0-	2255 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	DLQ	G-10	2973	-0-	2973	2973	2973 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	233033	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	8558 -	8960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-							

GREEN		WELL #:		1 H	RRCID ->	233776	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	7890 -	10195
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3782 X	2136	-0-	-1646	-0-	2134 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		3538 X	1387	-0-	-2151	-0-	1387 2		N	-0-			-0-
03		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3069 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2524 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2280 2	3 9	N	3	3 8		-0-
06		2970 X	2887	-0-	-83	-0-	2883 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07		3069 X	2601	-0-	-468	-0-	2601 2		N	-0-			-0-
08		3069 X	2378	-0-	-691	-0-	2378 2		N	-0-			-0-
09		2880 X	2680	-0-	-200	-0-	2677 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10		2976 X	1224	-0-	-1752	-0-	1223 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		2880 X	738	-0-	-2142	-0-	736 2	2 9	N	2	2 8		-0-
12	DLQ	G-10	1193	-0-	1193	1193	1192 2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
BONDS RANCH E		WELL #:		6 H	RRCID ->	234056	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 7650	- 8850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4743 X	4095	-0-	-648	-0-	4095 2	N	-0-			-0-
02		4031 X	3209	-0-	-822	-0-	3209 2	N	-0-			-0-
03		4402 X	3892	-0-	-510	-0-	3892 2	N	-0-			-0-
04		4260 X	3895	-0-	-365	-0-	3895 2	N	-0-			-0-
05		4402 X	4036	-0-	-366	-0-	4036 2	N	-0-			-0-
06		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 2	N	-0-			-0-
07		4030 X	4008	-0-	-22	-0-	4008 2	N	-0-			-0-
08		4030 X	3946	-0-	-84	-0-	3946 2	N	-0-			-0-
09		4080 X	3620	-0-	-460	-0-	3620 2	N	-0-			-0-
10		4216 X	3777	-0-	-439	-0-	3777 2	N	-0-			-0-
11		4080 X	3737	-0-	-343	-0-	3737 2	N	-0-			-0-
12		3999 X	3818	-0-	-181	-0-	3818 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,099			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	796	-0-	-692	-0-	796 2	N	-0-			-0-
02		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-			-0-
03		992 N	859	-0-	-133	-0-	859 2	N	-0-			-0-
04		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-			-0-
05		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-			-0-
06		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-			-0-
07		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2	N	-0-			-0-
08		1054 N	885	-0-	-169	-0-	885 2	N	-0-			-0-
09		1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1015 2	N	-0-			-0-
10		1085 N	920	-0-	-165	-0-	920 2	N	-0-			-0-
11		870 N	810	-0-	-60	-0-	810 2	N	-0-			-0-
12		1054 N	684	-0-	-370	-0-	684 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,675			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-			-0-
02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-			-0-
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-			-0-
04		570 N	423	-0-	-147	-0-	423 2	N	-0-			-0-
05		651 N	610	-0-	-41	-0-	610 2	N	-0-			-0-
06		600 N	346	-0-	-254	-0-	346 2	N	-0-			-0-
07		434 N	297	-0-	-137	-0-	297 2	N	-0-			-0-
08		620 N	413	-0-	-207	-0-	413 2	N	-0-			-0-
09		360 N	359	-0-	-1	-0-	359 2	N	-0-			-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-			-0-
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-			-0-
*12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,582			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2		N	-0-			-0-
02		348 N	344	-0-	-4	-0-	344	2		N	-0-			-0-
03		837 N	204	-0-	-633	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04		270 N	87	-0-	-183	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05		372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2		N	-0-			-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2		N	-0-			-0-
10		279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11		540 N	169	-0-	-371	-0-	169	2		N	-0-			-0-
12		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,018				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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2480 N	2314	-0-	-166	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
02		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	3223	-0-	123	-0-	3223	2		N	-0-			-0-
04		2471 N	2348	-0-	-123	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
05		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		N	-0-			-0-
06		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
07		2542 X	2163	-0-	-379	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
08		2542 X	1693	-0-	-849	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
09		2460 X	1698	-0-	-762	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
10		2542 X	1719	-0-	-823	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
11		2460 X	1646	-0-	-814	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
12		1767 N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,691				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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2294 N	1592	-0-	-702	-0-	1592 2		N	-0-			-0-
02		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-			-0-
03		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-			-0-
04		1530 N	1240	-0-	-290	-0-	1240 2		N	-0-			-0-
05		1457 N	1047	-0-	-410	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
06		1560 N	1082	-0-	-478	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
07		1271 N	1052	-0-	-219	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
08		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
09		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
11		1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1116 2		N	-0-			-0-
12		1147 N	1089	-0-	-58	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,565		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1519 N	751	-0-	-768	-0-	751 2		N	-0-			-0-
02		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
03		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-			-0-
04		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
05		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
06		1470 N	1280	-0-	-190	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
09		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
10		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
11		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-			-0-
12		1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	241247	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	7949	PERF. 8220 -	10661	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	1	1 8		-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:		1							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18848 X	17275	-0-	-1573	-0-	17274 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		17139 X	15716	-0-	-1423	-0-	15715 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		18321 X	16629	-0-	-1692	-0-	16627 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		17310 X	15956	-0-	-1354	-0-	15956 2	2 9	N	-0-			-0-
05		17670 X	16198	-0-	-1472	-0-	16196 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		16710 X	15293	-0-	-1417	-0-	15292 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		16802 X	15671	-0-	-1131	-0-	15669 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		16769 X	16769	-0-	-0-	-0-	16768 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	16451 2		N	-0-			-0-
10		16213 X	15547	-0-	-666	-0-	15546 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		16230 X	15371	-0-	-859	-0-	15370 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		16151 X	15469	-0-	-682	-0-	15468 2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		192,345				TOTAL CONDENSATE PROD:				13			

SPRINGWOOD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	241420	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8630 - 11333	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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 E		WELL #:		7H	RRCID ->	242141	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	7084	PERF.	8200 - 9950	
01	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2			N	-0-		-0-	
02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2			N	-0-		-0-	
03	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407 2			N	-0-		-0-	
04	2370 X	2037	-0-	-333	-0-	2037 2			N	-0-		-0-	
05	2449 X	1987	-0-	-462	-0-	1987 2			N	-0-		-0-	
06	2370 X	953	-0-	-1417	-0-	953 2			N	-0-		-0-	
07	2449 X	1791	-0-	-658	-0-	1791 2			N	-0-		-0-	
08	2449 X	1184	-0-	-1265	-0-	1184 2			N	-0-		-0-	
09	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2			N	-0-		-0-	
10	1984 X	1097	-0-	-887	-0-	1097 2			N	-0-		-0-	
11	1740 X	1334	-0-	-406	-0-	1334 2			N	-0-		-0-	
12	2387 N	267	-0-	-2120	-0-	267 2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,312				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462														
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590										COMPL. DATE 01/03/2009	TOTAL DEPTH 7892	PERF. 8400	- 11341	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		30716 X	30716	-0-	-0-	-0-	30716	2		N	-0-			-0-
02		18468 X	18468	-0-	-0-	-0-	18468	2		N	-0-			-0-
03		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2		N	-0-			-0-
04		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-			-0-
05		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2		N	-0-			-0-
06		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2		N	-0-			-0-
07		12147 X	12147	-0-	-0-	-0-	12146	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	13433	2		N	-0-			-0-
09		10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2		N	-0-			-0-
10		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2		N	-0-			-0-
11		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-			-0-
*12		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										112,997	TOTAL CONDENSATE PROD:		1	

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2		N	-0-			-0-
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
08		589 N	559	-0-	-30	-0-	559	2		N	-0-			-0-
09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
12		899 N	522	-0-	-377	-0-	522	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										7,041	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12907 X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2		N	-0-			-0-
02		12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2		N	-0-			-0-
03		13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2		N	-0-			-0-
04		12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	12433	2		N	-0-			-0-
05		12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2		N	-0-			-0-
06		12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	2		N	-0-			-0-
07		12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	12675	2		N	-0-			-0-
08		12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	2		N	-0-			-0-
09		12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	12321	2		N	-0-			-0-
10		12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2		N	-0-			-0-
11		12180 X	12039	-0-	-141	-0-	12039	2		N	-0-			-0-
12		12741 X	11947	-0-	-794	-0-	11947	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										150,510	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
SPRINGWOOD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	245202	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 8485 - 11556		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SPRINGWOOD UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	245203	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7475 - 11472	
01	12369 X	10529	-0-	-1840	-0-	10529	2		N	-0-	-0-	
02	11571 X	9982	-0-	-1589	-0-	9982	2		N	-0-	-0-	
03	11966 X	11371	-0-	-595	-0-	11371	2		N	-0-	-0-	
04	11280 X	10415	-0-	-865	-0-	10415	2		N	-0-	-0-	
05	10943 X	9307	-0-	-1636	-0-	9307	2		N	-0-	-0-	
06	11010 X	10353	-0-	-657	-0-	10353	2		N	-0-	-0-	
07	11377 X	10957	-0-	-420	-0-	10957	2		N	-0-	-0-	
08	11377 X	10976	-0-	-401	-0-	10976	2		N	-0-	-0-	
09	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2		N	-0-	-0-	
10	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	2		N	-0-	-0-	
11	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2		N	-0-	-0-	
*12	11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	11929	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		130,869				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

JONES, BERNIECE		WELL #:		3H	RRCID ->	245579	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	8819	PERF. 8420 - 9115	
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-	-0-	
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-	-0-	
03	496 N	392	-0-	-104	-0-	392	2		N	-0-	-0-	
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-	-0-	
05	961 N	578	-0-	-383	-0-	578	2		N	-0-	-0-	
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-	-0-	
07	682 N	499	-0-	-183	-0-	499	2		N	-0-	-0-	
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-	-0-	
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-	-0-	
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-	-0-	
11	660 N	446	-0-	-214	-0-	446	2		N	-0-	-0-	
12	713 N	614	-0-	-99	-0-	614	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,618				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-				-0-
03		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				-0-
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-				-0-
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-				-0-
06		810 N	665	-0-	-145	-0-	665	2			N	-0-				-0-
07		837 N	484	-0-	-353	-0-	484	2			N	-0-				-0-
08		868 N	703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-				-0-
09		660 N	351	-0-	-309	-0-	351	2			N	-0-				-0-
10		496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-				-0-
11		690 N	414	-0-	-276	-0-	414	2			N	-0-				-0-
*12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NEIL		WELL #:		6H	RRCID ->	246080	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7580 - 10450				
01		7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7948	2	14	9	N	13	75			
02		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6924	2	17	9	N	15	90			
03		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7381	2	52	9	N	47	137			
04		7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7478	2	25	9	N	23	160			
05		7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7667	2	17	9	N	15	175			
06		8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	8513	2	52	9	N	47	222			
07		8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	8333	2	32	9	N	29	62			
08		8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8530	2	28	9	N	25	87			
09		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	8706	2	31	9	N	28	115			
10		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7421	2	53	9	N	48	163			
11		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5133	2	40	9	N	36	199			
*12		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4839	2	64	9	N	58	81			
TOTAL GAS PROD:		89,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		384										

NEIL		WELL #:		2RH	RRCID ->	246082	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7618 - 10423				
01		1922 N	197	-0-	-1725	-0-	197	2			N	-0-	33			
02		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-	33			
03		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	33			
04		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	33			
05		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	33			
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	33			
07		0 X	-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:		197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
NEIL		WELL #:		5H	RRCID ->	246084	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7590 - 10440	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7459 2	25 9	N	23			69
02		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7233 2	42 9	N	38			107
03		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7038 2	33 9	N	30			137
04		7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7014 2	17 9	N	15			152
05		8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	8324 2	13 9	N	12			164
06		8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8816 2	63 9	N	57			221
07		9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	9084 2	21 9	N	19	192 1		48
08		8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	8350 2	14 9	N	13			61
09		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7927 2	24 9	N	22			83
10		8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8161 2	11 9	N	10			93
11		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6415 2	1 9	N	1			94
*12		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 2		N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:		89,730				TOTAL CONDENSATE PROD:				240			

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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			-0-
02		551 N	451	-0-	-100	-0-	451 2		N	-0-			-0-
03		496 N	260	-0-	-236	-0-	260 2		N	-0-			-0-
04		630 N	360	-0-	-270	-0-	360 2		N	-0-			-0-
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
08		744 N	317	-0-	-427	-0-	317 2		N	-0-			-0-
09		420 N	380	-0-	-40	-0-	380 2		N	-0-			-0-
10		496 N	396	-0-	-100	-0-	396 2		N	-0-			-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
12		372 N	47	-0-	-325	-0-	47 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,815				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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		6448 X	1426	-0-	-5022	-0-	1415 2	11 9	N	10			120
02		6032 X	4578	-0-	-1454	-0-	4509 2	69 9	N	63			183
03		6448 X	6042	-0-	-406	-0-	6034 2	8 9	N	7	157 1		33
04		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7486 2	19 9	N	17			50
05		8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	8954 2	11 9	N	10			60
06		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8053 2	53 9	N	48			108
07		8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	8223 2	26 9	N	24			132
08		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7493 2	50 9	N	45			177
09		7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	6951 2	54 9	N	49	179 1		47
10		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6831 2	12 9	N	11			58
11		6240 X	5724	-0-	-516	-0-	5714 2	10 9	N	9			67
12		8184 X	5213	-0-	-2971	-0-	5206 2	7 9	N	6			73
TOTAL GAS PROD:		77,199				TOTAL CONDENSATE PROD:				299			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462													
MCPEEK, GERTRUDE		WELL #:		2	RRCID -> 247924		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 9044		PERF. 8574		- 8970				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	14075	-0-	14075	80936	13700	2	375	9	Y	341	524	1	6	8	321
02		T. A.	11420	-0-	11420	92356	11139	2	281	9	Y	255	347	1	2	8	227
03		T. A.	10497	-0-	10497	102853	10300	2	197	9	Y	179	344	1	3	8	59
04		T. A.	9765	-0-	9765	112618	9536	2	229	9	Y	208	1	8			266
05		118766 X	6148	-0-	-112618	-0-	6034	2	114	9	Y	104	172	1			198
06		10500 X	7541	-0-	-2959	-0-	7366	2	175	9	Y	159	178	1	3	8	176
07		10850 X	7515	-0-	-3335	-0-	7374	2	141	9	Y	128	2	8			302
08		10509 X	6823	-0-	-3686	-0-	6698	2	125	9	Y	114	177	1	1	8	238
09		9780 X	6282	-0-	-3498	-0-	6173	2	109	9	Y	99	178	1	1	8	158
10		7781 X	6307	-0-	-1474	-0-	6194	2	113	9	Y	103					261
11		7530 X	5499	-0-	-2031	-0-	5387	2	112	9	Y	102	167	1	1	8	195
12		7502 X	6461	-0-	-1041	-0-	6384	2	77	9	Y	70	1	8			264
TOTAL GAS PROD:			98,333			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,862								

D.C.C.		WELL #:		3	RRCID -> 248258		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8266		- 8986				
01		248 N	80	-0-	-168	-0-	80	2		N	-0-						-0-
02		261 N	87	-0-	-174	-0-	87	2		N	-0-						-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-						-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-						-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-						-0-
06		150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2		N	-0-						-0-
07		124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2		N	-0-						-0-
08		124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2		N	-0-						-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-						-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-						-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-						-0-
12		155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			1,368			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD		WELL #:		1	RRCID -> 248402		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 8802		- 9166				
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-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 248940	COMPL. DATE 01/01/2009	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 8400	- 11376				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	T. A.	-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-						

D.C.C.		WELL #:		8	RRCID -> 250393	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH	8809	PERF. 8528	- 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-						

PADDOCK		WELL #:		1H	RRCID -> 252531	COMPL. DATE 05/02/2009	TOTAL DEPTH	8660	PERF.10165	- 11715				
01	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474 2				N	-0-			-0-
02	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070 2				N	-0-			-0-
03	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3709 2				N	-0-			-0-
04	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	10195 2		1 9		N	1	1 8		-0-
05	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	11956 2		2 9		N	2	2 8		-0-
06	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	11956 2		7 9		N	6	6 8		-0-
07	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	9168 2		1 9		N	1	1 8		-0-
08	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	11060 2		4 9		N	4	4 8		-0-
09	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	10367 2		3 9		N	3	3 8		-0-
10	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	10179 2		2 9		N	2	2 8		-0-
11	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	10755 2		2 9		N	2	2 8		-0-
*12	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	10553 2		3 9		N	3	3 8		-0-
						6827 2		2 9		N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		107,340				TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-			-0-
02		4988 X	83	-0-	-4905	-0-	83	2			N	-0-			-0-
03		5332 X	4883	-0-	-449	-0-	4882	2	1	9	N	1	8		-0-
04		4830 X	570	-0-	-4260	-0-	570	2			N	-0-			-0-
05		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	N	1	8		-0-
06		4740 X	514	-0-	-4226	-0-	514	2			N	-0-			-0-
07		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-			-0-
08		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-			-0-
09		1230 X	42	-0-	-1188	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
11		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

PADDOCK		WELL #:		2H	RRCID ->	252754	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	9409 - 11749			
01		7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7638	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02		7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7640	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03		7657 X	4847	-0-	-2810	-0-	4845	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04		9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	9720	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	8025	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06		8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	8353	2	6	9	N	5	5	8	-0-
07		7936 X	7895	-0-	-41	-0-	7893	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08		9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	9970	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09		9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9710	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8487	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	9629	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12		10044 X	9294	-0-	-750	-0-	9293	2	1	9	N	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		101,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		24									

PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	253568	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7324 - 7905			
01		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	1	1	8	57
02		1247 N	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-			57
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			57
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			57
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			57
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			57
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			57
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			57
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			57
11		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			57
12		682 N	86	-0-	-596	-0-	86	2			N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		2,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
HARBOUR VIEW		WELL #: C 3H		RRCID -> 253592		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	3355	-0-	255	255	3355 2		N	-0-			-0-
02	4692 X	4437	-0-	-255	-0-	4437 2		N	-0-			-0-
03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2		N	-0-			-0-
04	660 X	172	-0-	-488	-0-	172 2		N	-0-			-0-
05	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6950 2		N	-0-			-0-
06	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8487 2		N	-0-			-0-
07	13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	13310 2		N	-0-			-0-
08	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	8093 2		N	-0-			-0-
09	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11462 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	10369 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7740 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*12	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		82,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

HARBOUR VIEW		WELL #: C 2H		RRCID -> 253594		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965				
01	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	14785 2		N	-0-			-0-
02	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	11557 2		N	-0-			-0-
03	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	11063 2		N	-0-			-0-
04	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9713 2		N	-0-			-0-
05	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	12360 2		N	-0-			-0-
06	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	10760 2		N	-0-			-0-
07	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	12300 2		N	-0-			-0-
08	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12408 2		N	-0-			-0-
09	11374 X	11374	-0-	-0-	-0-	11374 2		N	-0-			-0-
10	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	12151 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	10458 2		N	-0-			-0-
*12	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7694 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		136,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HARBOUR VIEW		WELL #: B 2H		RRCID -> 254043		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220				
01	8060 X	7371	-0-	-689	-0-	7371 2		N	-0-			-0-
02	7540 X	4821	-0-	-2719	-0-	4821 2		N	-0-			-0-
03	7967 X	7553	-0-	-414	-0-	7552 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	7140 X	5266	-0-	-1874	-0-	5266 2		N	-0-			-0-
05	7378 X	4303	-0-	-3075	-0-	4303 2		N	-0-			-0-
06	7320 X	4177	-0-	-3143	-0-	4176 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	7564 X	5668	-0-	-1896	-0-	5668 2		N	-0-			-0-
08	7564 X	7122	-0-	-442	-0-	7122 2		N	-0-			-0-
09	5280 X	4563	-0-	-717	-0-	4563 2		N	-0-			-0-
10	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223 2		N	-0-			-0-
11	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7566 2		N	-0-			-0-
12	5890 X	5537	-0-	-353	-0-	5537 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		71,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462														
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		465 N	458	-0-	-7	-0-	450	2	8	9	N	7	7 8	113
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	552	2	6	9	N	5	5 8	113
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	834	2	8	9	N	7	7 8	113
04		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	N	2	2 8	113
05		945 N	945	-0-	-0-	-0-	936	2	9	9	N	8	8 8	113
06		540 N	392	-0-	-148	-0-	386	2	6	9	N	5	5 8	113
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	591	2	7	9	N	6	6 8	113
08		558 N	215	-0-	-343	-0-	209	2	6	9	N	5	5 8	113
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	N	5	5 8	113
10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	N	3	3 8	113
11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	559	2	6	9	N	5	5 8	113
*12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	9	N	4	4 8	113
TOTAL GAS PROD:			7,730			TOTAL CONDENSATE PROD:			62					

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010										TOTAL DEPTH	8266	PERF. 8535 - 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-					

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006										TOTAL DEPTH	6998	PERF. 8318 - 9110		
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-		-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-		-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-		-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-		-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-		-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-		-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-		-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-		-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-		-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-		-0-
*12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			-0-
02	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			-0-
03	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			-0-
04	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			-0-
05	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			-0-
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			-0-
07	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			-0-
08	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			-0-
09	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			-0-
10	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6390	2	1 9	1 8	-0-
11	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			-0-
*12	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		77,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

HARBOUR VIEW		WELL #: B 3H		RRCID -> 260327		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7843 X	5294	-0-	-2549	-0-	5294	2			-0-
02	7337 X	2090	-0-	-5247	-0-	2090	2			-0-
03	7843 X	2059	-0-	-5784	-0-	2059	2			-0-
04	7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-					-0-
05	7471 X	892	-0-	-6579	-0-	892	2			-0-
06	5130 X	3733	-0-	-1397	-0-	3733	2			-0-
07	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			-0-
08	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			-0-
09	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			-0-
10	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			-0-
11	7590 X	3991	-0-	-3599	-0-	3991	2			-0-
*12	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARBOUR VIEW		WELL #: C 1H		RRCID -> 260357		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	20134 X	20134	-0-	-0-	-0-	20133	2	1 9	1 8	-0-
02	17518 X	17518	-0-	-0-	-0-	17517	2	1 9	1 8	-0-
03	15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	15403	2	1 9	1 8	-0-
04	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			-0-
05	13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	13558	2	2 9	2 8	-0-
06	13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2			-0-
07	15684 X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	2			-0-
08	13878 X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			-0-
09	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			-0-
10	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	2			-0-
11	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			-0-
12	15345 X	8878	-0-	-6467	-0-	8878	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		166,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
HARBOUR VIEW		WELL #:		B 5H	RRCID ->	260360	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7195 - 9058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5890 X	5206	-0-	-684	-0-	5206 2		N	-0-			-0-
02		5510 X	4492	-0-	-1018	-0-	4492 2		N	-0-			-0-
03		7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7577 2		N	-0-			-0-
04		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7806 2		N	-0-			-0-
05		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7078 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		5700 X	2983	-0-	-2717	-0-	2983 2		N	-0-			-0-
07		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6639 2		N	-0-			-0-
08		5890 X	1494	-0-	-4396	-0-	1494 2		N	-0-			-0-
09		5700 X	2979	-0-	-2721	-0-	2979 2		N	-0-			-0-
10		5890 X	3670	-0-	-2220	-0-	3670 2		N	-0-			-0-
11		5700 X	2425	-0-	-3275	-0-	2425 2		N	-0-			-0-
12		6634 X	2121	-0-	-4513	-0-	2121 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				54,471			TOTAL CONDENSATE PROD:				1		

VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	260527	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8145 - 11520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			94
02		435 X	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-			94
03		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			94
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			94
05		10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	10830 2	37 9	N	34	6 8		122
06		10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10510 2	24 9	N	22	2 8		142
07		3100 N	6322	-0-	3222	-0-	6305 2	17 9	N	15			157
08		7582 X	4360	-0-	-3222	-0-	4360 2		N	-0-			157
09		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3473 2	6 9	N	5			162
10		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415 2		N	-0-			162
11		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3213 2	14 9	N	13	1 8		174
*12		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565 2		N	-0-			174
TOTAL GAS PROD:				48,769			TOTAL CONDENSATE PROD:				89		

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	260549	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	8225 - 13172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327 2		N	-0-			-0-
02		9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	9927 2		N	-0-			-0-
03		13906 X	13906	-0-	-0-	-0-	13906 2		N	-0-			-0-
04		15623 X	15623	-0-	-0-	-0-	15622 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		16062 X	16062	-0-	-0-	-0-	16062 2		N	-0-			-0-
06		15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	15859 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		19238 X	19238	-0-	-0-	-0-	19236 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		18237 X	18237	-0-	-0-	-0-	18237 2		N	-0-			-0-
09		21887 X	21887	-0-	-0-	-0-	21887 2		N	-0-			-0-
10		19713 X	19713	-0-	-0-	-0-	19713 2		N	-0-			-0-
11		28385 X	28385	-0-	-0-	-0-	28385 2		N	-0-			-0-
*12		22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	22949 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				208,114			TOTAL CONDENSATE PROD:				4		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	260550	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	8026	PERF. 8320 - 13062		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	260552	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7971	PERF. 8310 - 13078		
01	T. A.	3841	-0-	3841	3841	3841	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	4049	-0-	4049	7890	4049	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	7653	-0-	7653	15543	7653	2		N	-0-			-0-
04	23524 X	7981	-0-	-15543	-0-	7980	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7992	2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	10595	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	14905	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	14024 X	14024	-0-	-0-	-0-	14024	2		N	-0-			-0-
09	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2		N	-0-			-0-
10	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2		N	-0-			-0-
11	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10807	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*12	15534 X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
WOODLAND ESTATES EAST		WELL #:		4H	RRCID ->	260553	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8027	PERF. 8470	- 13411
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		2900 N	4486	-0-	1586	1586	4486	2				-0-
03		3100 N	10113	-0-	7013	8599	10113	2				-0-
04		3000 N	12601	-0-	9601	18200	12601	2				-0-
05		24748 X	6548	-0-	-18200	-0-	6548	2				-0-
06		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2				-0-
07		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4166	2	1	9		-0-
08		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			1 8	-0-
09		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2				-0-
10		11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2				-0-
11		10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	10144	2	1	9		-0-
*12		8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		89,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	260554	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	8007	PERF. 8325	- 13126
01		20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	20534	2				-0-
02		6061 X	3309	-0-	-2752	-0-	3309	2				-0-
03		13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	13326	2				-0-
04		12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	12959	2	1	9		-0-
05		14014 X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	2				-0-
06		17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	17707	2	1	9		-0-
07		13312 X	13312	-0-	-0-	-0-	13308	2	4	9		-0-
08		16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	2			4 8	-0-
09		15254 X	15254	-0-	-0-	-0-	15253	2	1	9		-0-
10		18456 X	18456	-0-	-0-	-0-	18456	2			1 8	-0-
11		21354 X	21354	-0-	-0-	-0-	21353	2	1	9		-0-
*12		16882 X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	2			1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		183,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

HARBOUR VIEW		WELL #:		B 1H	RRCID ->	261052	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 7004	- 10567
01		10912 X	9463	-0-	-1449	-0-	9463	2				-0-
02		10208 X	7702	-0-	-2506	-0-	7702	2				-0-
03		10912 X	9151	-0-	-1761	-0-	9151	2				-0-
04		9180 X	8785	-0-	-395	-0-	8785	2				-0-
05		9455 X	8358	-0-	-1097	-0-	8358	2				-0-
06		9150 X	7205	-0-	-1945	-0-	7205	2				-0-
07		9145 X	8001	-0-	-1144	-0-	8001	2				-0-
08		10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	2				-0-
09		8790 X	8053	-0-	-737	-0-	8053	2				-0-
10		8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2				-0-
11		9900 X	8480	-0-	-1420	-0-	8480	2				-0-
12		8308 X	7519	-0-	-789	-0-	7519	2				-0-
TOTAL GAS PROD:		101,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	9724	-0-	6624	6624	9723 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	18556 X	11932	-0-	-6624	-0-	11931 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	9645 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	9932 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334 2		N	-0-			-0-
06	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619 2		N	-0-			-0-
07	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	12467 2		N	-0-			-0-
08	12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	12312 2		N	-0-			-0-
09	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	9808 2		N	-0-			-0-
10	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	11301 2		N	-0-			-0-
11	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8127 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*12	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	8856 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		118,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

NEIL		WELL #: 2CH		RRCID -> 264122		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	771	-0-	-2174	-0-	771 2		N	-0-			-0-
02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-			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	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OATES		WELL #: 1H		RRCID -> 264185		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7564 X	7463	-0-	-101	-0-	7438 2	25 9	N	23			70
02	5800 X	5060	-0-	-740	-0-	5027 2	33 9	N	30			100
03	6200 X	5260	-0-	-940	-0-	5225 2	35 9	N	32	105 1		27
04	7230 X	4583	-0-	-2647	-0-	4583 2		N	-0-			27
05	7471 X	3856	-0-	-3615	-0-	3847 2	9 9	N	8			35
06	7230 X	3770	-0-	-3460	-0-	3762 2	8 9	N	7			42
07	5394 X	2829	-0-	-2565	-0-	2823 2	6 9	N	5			47
08	5270 X	1687	-0-	-3583	-0-	1687 2		N	-0-			47
09	4590 X	4154	-0-	-436	-0-	4154 2		N	-0-			47
10	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2		N	-0-			47
11	3780 X	247	-0-	-3533	-0-	247 2		N	-0-			47
12	3596 X	3049	-0-	-547	-0-	3049 2		N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		46,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		105						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		13113 X	6866	-0-	-6247	-0-	6865	2	1	9	N	1	-0-
02		9947 X	6280	-0-	-3667	-0-	6280	2			N	-0-	-0-
03		10633 X	6021	-0-	-4612	-0-	6020	2	1	9	N	1	-0-
04		8010 X	5983	-0-	-2027	-0-	5983	2			N	-0-	-0-
05		6944 X	6275	-0-	-669	-0-	6273	2	2	9	N	2	-0-
06		6630 X	5855	-0-	-775	-0-	5853	2	2	9	N	2	-0-
07		6727 X	5398	-0-	-1329	-0-	5398	2			N	-0-	-0-
08		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6580	2	1	9	N	1	-0-
09		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6259	2	1	9	N	1	-0-
10		6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6602	2	1	9	N	1	-0-
11		6360 X	6147	-0-	-213	-0-	6146	2	1	9	N	1	-0-
*12		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	6031	2	1	9	N	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				74,301		TOTAL CONDENSATE PROD:						11	

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011										TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7573 - 7700
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		9703 X	8949	-0-	-754	-0-	8928	2	21	9	N	19	85
02		12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	12393	2	120	9	N	109	22
03		10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-	22
04		9390 X	6760	-0-	-2630	-0-	6692	2	68	9	N	62	84
05		9703 X	3763	-0-	-5940	-0-	3721	2	42	9	N	38	122
06		9390 X	4546	-0-	-4844	-0-	4546	2			N	-0-	122
07		9703 X	3832	-0-	-5871	-0-	3832	2			N	-0-	122
08		9703 X	6155	-0-	-3548	-0-	6155	2			N	-0-	122
09		6750 X	2599	-0-	-4151	-0-	2599	2			N	-0-	122
10		4712 X	3222	-0-	-1490	-0-	3222	2			N	-0-	122
11		5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-	122
12		4774 X	2419	-0-	-2355	-0-	2419	2			N	-0-	122
TOTAL GAS PROD:				64,849		TOTAL CONDENSATE PROD:						228	

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012										TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8057 - 9014
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1891 N	1309	-0-	-582	-0-	1309	2			N	-0-	43
02		1740 N	259	-0-	-1481	-0-	259	2			N	-0-	43
03		1674 N	225	-0-	-1449	-0-	225	2			N	-0-	43
04		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	43
05		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1	43
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1	43
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-	43
08		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-	43
09		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-	43
10		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-	43
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-	43
*12		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-	43
TOTAL GAS PROD:				7,991		TOTAL CONDENSATE PROD:						2	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462															
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236										COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	8698	PERF.	8815 - 12265
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	-0-	12710	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
02		11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	-0-	11777	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
03		11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	-0-	11988	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
04		12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	-0-	12144	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
05		12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	-0-	12161	2	3 9	N	3	3 8	-0-	
06		11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	-0-	11234	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
07		11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	-0-	11388	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
08		9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	-0-	9797	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
09		12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	-0-	12175	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
10		11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	-0-	11871	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
11		9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	-0-	9921	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
*12		9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	-0-	9029	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:										136,216		TOTAL CONDENSATE PROD:			21

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	-0-	12013	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
02		11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	-0-	11419	2	3 9	N	3	3 8	-0-	
03		11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	-0-	11258	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
04		11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	-0-	11442	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
05		11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	-0-	11848	2	4 9	N	4	4 8	-0-	
06		10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	-0-	10958	2	3 9	N	3	3 8	-0-	
07		10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	-0-	10692	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
08		10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	-0-	10847	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
09		10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	-0-	10831	2	4 9	N	4	4 8	-0-	
10		11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	-0-	11167	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
11		13157 X	13157	-0-	-0-	-0-	-0-	13156	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
*12		12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	-0-	12502	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:										138,158		TOTAL CONDENSATE PROD:			25

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6944 X	6534	-0-	-410	-0-	-0-	6534	2		N	-0-		-0-	
02		7221 X	5572	-0-	-1649	-0-	-0-	5571	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
03		7719 X	6446	-0-	-1273	-0-	-0-	6446	2		N	-0-		-0-	
04		7470 X	4655	-0-	-2815	-0-	-0-	4655	2		N	-0-		-0-	
05		6975 X	4874	-0-	-2101	-0-	-0-	4873	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
06		6330 X	5454	-0-	-876	-0-	-0-	5454	2		N	-0-		-0-	
07		6448 X	5140	-0-	-1308	-0-	-0-	5140	2		N	-0-		-0-	
08		6448 X	4933	-0-	-1515	-0-	-0-	4932	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
09		5460 X	4794	-0-	-666	-0-	-0-	4794	2		N	-0-		-0-	
10		5642 X	4956	-0-	-686	-0-	-0-	4956	2		N	-0-		-0-	
11		5460 X	4730	-0-	-730	-0-	-0-	4730	2		N	-0-		-0-	
*12		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	-0-	5671	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:										63,759		TOTAL CONDENSATE PROD:			3

OIL AND GAS DIVISION

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													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12608 X	12608	-0-	-0-	-0-	12607	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	12866	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03		13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	13170	2	3 9	N	3	3 8	-0-
04		11918 X	11918	-0-	-0-	-0-	11917	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	12697	2	4 9	N	4	4 8	-0-
06		11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	11555	2	4 9	N	4	4 8	-0-
07		11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	11514	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	10124	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	13416	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	11233	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10849	2	3 9	N	3	3 8	-0-
*12		11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11641	2	6 9	N	5	5 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			143,618			TOTAL CONDENSATE PROD:			28				

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220													
01		11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	11915	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02		11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	11764	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03		11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	11194	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9540	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	10236	2	3 9	N	3	3 8	-0-
06		10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	10094	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	9907	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	13428	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9483	2	3 9	N	3	3 8	-0-
10		11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	11094	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9712	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*12		10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	10287	2	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			128,675			TOTAL CONDENSATE PROD:			21				

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430													
01		23498 X	16100	-0-	-7398	-0-	16098	2	2 9	N	2	2 8	40
02		20039 X	14426	-0-	-5613	-0-	14424	2	2 9	N	2	2 8	40
03		21359 X	14749	-0-	-6610	-0-	14746	2	3 9	N	3	3 8	40
04		19320 X	13281	-0-	-6039	-0-	13280	2	1 9	N	1	1 8	40
05		19964 X	14125	-0-	-5839	-0-	14122	2	3 9	N	3	3 8	40
06		15570 X	13538	-0-	-2032	-0-	13535	2	3 9	N	3	3 8	40
07		15407 X	12200	-0-	-3207	-0-	12199	2	1 9	N	1	1 8	40
08		14756 X	12215	-0-	-2541	-0-	12213	2	2 9	N	2	2 8	40
09		13680 X	11006	-0-	-2674	-0-	11004	2	2 9	N	2	2 8	40
10		14136 X	9973	-0-	-4163	-0-	9972	2	1 9	N	1	1 8	40
11		13530 X	10336	-0-	-3194	-0-	10334	2	2 9	N	2	2 8	40
12		12183 X	11039	-0-	-1144	-0-	11038	2	1 9	N	1	1 8	40
TOTAL GAS PROD:			152,988			TOTAL CONDENSATE PROD:			23				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462														
HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		8246 X	8104	-0-	-142	-0-	8102	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02		7714 X	5619	-0-	-2095	-0-	5618	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		8246 X	4768	-0-	-3478	-0-	4767	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04		7830 X	5068	-0-	-2762	-0-	5067	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		8091 X	7292	-0-	-799	-0-	7288	2	4	9	N	4	4 8	-0-
06		7830 X	5013	-0-	-2817	-0-	5011	2	2	9	N	2	2 8	-0-
07		6014 X	5050	-0-	-964	-0-	5050	2			N	-0-		-0-
08		7285 X	6374	-0-	-911	-0-	6374	2			N	-0-		-0-
09		7050 X	5500	-0-	-1550	-0-	5499	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		7285 X	2023	-0-	-5262	-0-	2023	2			N	-0-		-0-
11		6180 X	2757	-0-	-3423	-0-	2757	2			N	-0-		-0-
12		5239 X	2028	-0-	-3211	-0-	2028	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			59,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175														
01		8990 X	6506	-0-	-2484	-0-	6502	2	4	9	N	4	4 8	-0-
02		8236 X	4983	-0-	-3253	-0-	4981	2	2	9	N	2	2 8	-0-
03		8804 X	3935	-0-	-4869	-0-	3933	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04		6510 X	6018	-0-	-492	-0-	6017	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		6727 X	5148	-0-	-1579	-0-	5141	2	7	9	N	6	6 8	-0-
06		6300 X	4763	-0-	-1537	-0-	4760	2	3	9	N	3	3 8	-0-
07		6231 X	3657	-0-	-2574	-0-	3657	2			N	-0-		-0-
08		6231 X	4209	-0-	-2022	-0-	4209	2			N	-0-		-0-
09		6030 X	2054	-0-	-3976	-0-	2053	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5462	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5854	2	2	9	N	2	2 8	-0-
*12		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			57,051			TOTAL CONDENSATE PROD:			22					

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400														
01		17763 X	15035	-0-	-2728	-0-	15031	2	4	9	N	4	4 8	-0-
02		16588 X	14841	-0-	-1747	-0-	14837	2	4	9	N	4	4 8	-0-
03		17360 X	12189	-0-	-5171	-0-	12185	2	4	9	N	4	4 8	-0-
04		16410 X	11252	-0-	-5158	-0-	11248	2	4	9	N	4	4 8	-0-
05		15872 X	14861	-0-	-1011	-0-	14853	2	8	9	N	7	7 8	-0-
06		15360 X	12092	-0-	-3268	-0-	12086	2	6	9	N	5	5 8	-0-
07		15872 X	11006	-0-	-4866	-0-	11004	2	2	9	N	2	2 8	-0-
08		14849 X	12601	-0-	-2248	-0-	12597	2	4	9	N	4	4 8	-0-
09		14370 X	11455	-0-	-2915	-0-	11449	2	6	9	N	5	5 8	-0-
10		14849 X	10017	-0-	-4832	-0-	10016	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		12180 X	7377	-0-	-4803	-0-	7376	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12		12338 X	7606	-0-	-4732	-0-	7605	2	1	9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			140,332			TOTAL CONDENSATE PROD:			42					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	272690	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 8250 - 10805	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		35774 X	23641	-0-	-12133	-0-	23641 2		N	-0-		-0-
02		29725 X	18266	-0-	-11459	-0-	18266 2		N	-0-		-0-
03		24912 X	24912	-0-	-0-	-0-	24912 2		N	-0-		-0-
04		26993 X	26993	-0-	-0-	-0-	26993 2		N	-0-		-0-
05		30876 X	30876	-0-	-0-	-0-	30876 2		N	-0-		-0-
06		24120 X	22581	-0-	-1539	-0-	22581 2		N	-0-		-0-
07		27900 X	25165	-0-	-2735	-0-	25164 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		30876 X	25935	-0-	-4941	-0-	25935 2		N	-0-		-0-
09		29880 X	15477	-0-	-14403	-0-	15477 2		N	-0-		-0-
10		30876 X	7245	-0-	-23631	-0-	7245 2		N	-0-		-0-
11		25110 X	-0-	-0-	-25110	-0-			N	-0-		-0-
12		25947 X	1680	-0-	-24267	-0-	1680 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		222,771				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	272731	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 8172 - 10885	
01		43402 X	43402	-0-	-0-	-0-	43402 2		N	-0-		-0-
02		33205 X	27462	-0-	-5743	-0-	27462 2		N	-0-		-0-
03		34813 X	31616	-0-	-3197	-0-	31616 2		N	-0-		-0-
04		42000 X	26271	-0-	-15729	-0-	26271 2		N	-0-		-0-
05		43400 X	24282	-0-	-19118	-0-	24282 2		N	-0-		-0-
06		42000 X	24200	-0-	-17800	-0-	24200 2		N	-0-		-0-
07		31620 X	28728	-0-	-2892	-0-	28728 2		N	-0-		-0-
08		31620 X	19486	-0-	-12134	-0-	19486 2		N	-0-		-0-
09		26280 X	17448	-0-	-8832	-0-	17448 2		N	-0-		-0-
10		28737 X	6078	-0-	-22659	-0-	6078 2		N	-0-		-0-
11		27810 X	14171	-0-	-13639	-0-	14171 2		N	-0-		-0-
12		28737 X	24317	-0-	-4420	-0-	24317 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		287,461				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	272732	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8061	PERF. 8415 - 12990	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-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					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462															
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01		28647 X	28647	-0-	-0-	-0-	28647	2	N	-0-			-0-		
02		20018 X	20018	-0-	-0-	-0-	20018	2	N	-0-			-0-		
03		21314 X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	2	N	-0-			-0-		
04		16260 X	16157	-0-	-103	-0-	16157	2	N	-0-			-0-		
05		16802 X	15441	-0-	-1361	-0-	15441	2	N	-0-			-0-		
06		16260 X	10333	-0-	-5927	-0-	10332	2	N	1	1	8	-0-		
07		24027 X	24027	-0-	-0-	-0-	24026	2	N	1	1	8	-0-		
08		16802 X	12652	-0-	-4150	-0-	12652	2	N	-0-			-0-		
09		16170 X	2495	-0-	-13675	-0-	2495	2	N	-0-			-0-		
10		16802 X	-0-	-0-	-16802	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11		16260 X	-0-	-0-	-16260	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12		24025 X	54	-0-	-23971	-0-	54	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		151,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013										TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8393	-	12325
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.	2644	-0-	2644	2644	2644	2	N	-0-			-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	2644	2644		N	-0-			-0-		
06		T. A.	1137	-0-	1137	3781	1137	2	N	-0-			-0-		
07		T. A.	703	-0-	703	4484	703	2	N	-0-			-0-		
08		4496 X	12	-0-	-4484	-0-	12	2	N	-0-			-0-		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10		713 N	42	-0-	-671	-0-	42	2	N	-0-			-0-		
11		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013										TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8335	-	11175
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-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		19127 X	17771	-0-	-1356	-0-	17770	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02		17603 X	14950	-0-	-2653	-0-	14950	2			N	-0-		-0-
03		19251 X	15059	-0-	-4192	-0-	15058	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04		18630 X	14399	-0-	-4231	-0-	14399	2			N	-0-		-0-
05		19251 X	14880	-0-	-4371	-0-	14879	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		17190 X	12918	-0-	-4272	-0-	12917	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		15996 X	13081	-0-	-2915	-0-	13080	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		15066 X	13118	-0-	-1948	-0-	13117	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		14400 X	11558	-0-	-2842	-0-	11558	2			N	-0-		-0-
10		14880 X	11869	-0-	-3011	-0-	11869	2			N	-0-		-0-
11		12930 X	11155	-0-	-1775	-0-	11154	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12		13113 X	11405	-0-	-1708	-0-	11404	2	1	9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:										162,163	TOTAL CONDENSATE PROD:		8	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		26810 X	26810	-0-	-0-	-0-	26806	2	4	9	N	4	4 8	-0-
02		26142 X	26142	-0-	-0-	-0-	26139	2	3	9	N	3	3 8	-0-
03		19282 X	2735	-0-	-16547	-0-	2729	2	6	9	N	5	5 8	-0-
04		26835 X	26835	-0-	-0-	-0-	26833	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05		27583 X	27583	-0-	-0-	-0-	27577	2	6	9	N	5	5 8	-0-
06		25495 X	25495	-0-	-0-	-0-	25489	2	6	9	N	5	5 8	-0-
07		25129 X	25129	-0-	-0-	-0-	25125	2	4	9	N	4	4 8	-0-
08		28155 X	28155	-0-	-0-	-0-	28149	2	6	9	N	5	5 8	-0-
09		26857 X	26857	-0-	-0-	-0-	26853	2	4	9	N	4	4 8	-0-
10		25547 X	25547	-0-	-0-	-0-	25545	2	2	9	N	2	2 8	-0-
11		23342 X	23342	-0-	-0-	-0-	23338	2	4	9	N	4	4 8	-0-
12		26133 X	22903	-0-	-3230	-0-	22899	2	4	9	N	4	4 8	-0-
TOTAL GAS PROD:										287,533	TOTAL CONDENSATE PROD:		47	

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014										TOTAL DEPTH	8825	PERF. 8955 - 13489		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		23839 X	20764	-0-	-3075	-0-	20763	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02		21576 X	20588	-0-	-988	-0-	20586	2	2	9	N	2	2 8	-0-
03		21824 X	19471	-0-	-2353	-0-	19464	2	7	9	N	6	6 8	-0-
04		20430 X	19152	-0-	-1278	-0-	19151	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		22010 X	20005	-0-	-2005	-0-	20002	2	3	9	N	3	3 8	-0-
06		21300 X	18534	-0-	-2766	-0-	18534	2			N	-0-		-0-
07		22010 X	20573	-0-	-1437	-0-	20570	2	3	9	N	3	3 8	-0-
08		19995 X	18883	-0-	-1112	-0-	18881	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09		19350 X	17788	-0-	-1562	-0-	17786	2	2	9	N	2	2 8	-0-
10		20584 X	18770	-0-	-1814	-0-	18769	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		19920 X	16758	-0-	-3162	-0-	16756	2	2	9	N	2	2 8	-0-
12		19902 X	15796	-0-	-4106	-0-	15794	2	2	9	N	2	2 8	-0-
TOTAL GAS PROD:										227,082	TOTAL CONDENSATE PROD:		25	

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		18662 X	14976	-0-	-3686	-0-	14976	2		N	-0-			-0-	
02		16066 X	13401	-0-	-2665	-0-	13400	2	1	9	1	1	8	-0-	
03		17174 X	15301	-0-	-1873	-0-	15300	2	1	9	1	1	8	-0-	
04		16620 X	12633	-0-	-3987	-0-	12633	2		N	-0-			-0-	
05		15407 X	13805	-0-	-1602	-0-	13804	2	1	9	1	1	8	-0-	
06		14820 X	12255	-0-	-2565	-0-	12254	2	1	9	1	1	8	-0-	
07		15314 X	13587	-0-	-1727	-0-	13586	2	1	9	1	1	8	-0-	
08		15314 X	13781	-0-	-1533	-0-	13780	2	1	9	1	1	8	-0-	
09		13350 X	12303	-0-	-1047	-0-	12303	2		N	-0-			-0-	
10		13795 X	12244	-0-	-1551	-0-	12244	2		N	-0-			-0-	
11		13350 X	11994	-0-	-1356	-0-	11993	2	1	9	1	1	8	-0-	
12		13640 X	11952	-0-	-1688	-0-	11950	2	2	9	2	2	8	-0-	
TOTAL GAS PROD:											158,232	TOTAL CONDENSATE PROD:			9

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014										TOTAL DEPTH	9275	PERF.	9545 - 13120		
01		26133 X	13960	-0-	-12173	-0-	13958	2	2	9	2	2	8	-0-	
02		24447 X	15189	-0-	-9258	-0-	15187	2	2	9	2	2	8	-0-	
03		26133 X	26047	-0-	-86	-0-	26038	2	9	9	8	8	8	-0-	
04		23371 X	23371	-0-	-0-	-0-	23368	2	3	9	3	3	8	-0-	
05		23465 X	23465	-0-	-0-	-0-	23457	2	8	9	7	7	8	-0-	
06		25200 X	21761	-0-	-3439	-0-	21754	2	7	9	6	6	8	-0-	
07		26040 X	22373	-0-	-3667	-0-	22366	2	7	9	6	6	8	-0-	
08		26040 X	22831	-0-	-3209	-0-	22825	2	6	9	5	5	8	-0-	
09		23370 X	21412	-0-	-1958	-0-	21405	2	7	9	6	6	8	-0-	
10		23467 X	21437	-0-	-2030	-0-	21435	2	2	9	2	2	8	-0-	
11		22080 X	15380	-0-	-6700	-0-	15377	2	3	9	3	3	8	-0-	
12		22041 X	6563	-0-	-15478	-0-	6563	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											233,789	TOTAL CONDENSATE PROD:			50

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014										TOTAL DEPTH	8864	PERF.	9065 - 13090		
01		38347 X	30320	-0-	-8027	-0-	30312	2	8	9	7	7	8	-0-	
02		34945 X	29359	-0-	-5586	-0-	29355	2	4	9	4	4	8	-0-	
03		36208 X	30216	-0-	-5992	-0-	30215	2	1	9	1	1	8	-0-	
04		33300 X	26636	-0-	-6664	-0-	26634	2	2	9	2	2	8	-0-	
05		33759 X	28354	-0-	-5405	-0-	28347	2	7	9	6	6	8	-0-	
06		30360 X	27688	-0-	-2672	-0-	27681	2	7	9	6	6	8	-0-	
07		31372 X	27120	-0-	-4252	-0-	27114	2	6	9	5	5	8	-0-	
08		30225 X	27402	-0-	-2823	-0-	27398	2	4	9	4	4	8	-0-	
09		27690 X	25841	-0-	-1849	-0-	25835	2	6	9	5	5	8	-0-	
10		28613 X	25445	-0-	-3168	-0-	25443	2	2	9	2	2	8	-0-	
11		27690 X	24962	-0-	-2728	-0-	24959	2	3	9	3	3	8	-0-	
12		26319 X	25553	-0-	-766	-0-	25549	2	4	9	4	4	8	-0-	
TOTAL GAS PROD:											328,896	TOTAL CONDENSATE PROD:			49

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		17856 X	16263	-0-	-1593	-0-	16262	2	1	9	N	1	1	8		2	
02		16704 X	16598	-0-	-106	-0-	16596	2	2	9	N	2	2	8		2	
03		17546 X	16256	-0-	-1290	-0-	16253	2	3	9	N	3	3	8		2	
04		16980 X	16264	-0-	-716	-0-	16263	2	1	9	N	1	1	8		2	
05		18355 X	18355	-0-	-0-	-0-	18351	2	4	9	N	4	4	8		2	
06		17160 X	15455	-0-	-1705	-0-	15452	2	3	9	N	3	3	8		2	
07		17732 X	14455	-0-	-3277	-0-	14453	2	2	9	N	2	2	8		2	
08		18352 X	14269	-0-	-4083	-0-	14269	2			N	-0-				2	
09		17760 X	13097	-0-	-4663	-0-	13095	2	2	9	N	2	2	8		2	
10		18352 X	12612	-0-	-5740	-0-	12610	2	2	9	N	2	2	8		2	
11		15450 X	11667	-0-	-3783	-0-	11665	2	2	9	N	2	2	8		2	
12		14446 X	11903	-0-	-2543	-0-	11900	2	3	9	N	3	3	8		2	
TOTAL GAS PROD:		177,194				TOTAL CONDENSATE PROD:		25									

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		36425 X	30747	-0-	-5678	-0-	30743	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
02		32944 X	25913	-0-	-7031	-0-	25910	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
03		37852 X	37852	-0-	-0-	-0-	37846	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
04		34080 X	25927	-0-	-8153	-0-	25925	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
05		34596 X	27109	-0-	-7487	-0-	27103	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
06		36630 X	25311	-0-	-11319	-0-	25311	2			N	-0-				-0-	
07		37851 X	25732	-0-	-12119	-0-	25728	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
08		37851 X	25288	-0-	-12563	-0-	25286	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
09		26220 X	23945	-0-	-2275	-0-	23941	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
10		27094 X	24452	-0-	-2642	-0-	24450	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
11		25320 X	23309	-0-	-2011	-0-	23305	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
12		24924 X	23286	-0-	-1638	-0-	23280	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
TOTAL GAS PROD:		318,871				TOTAL CONDENSATE PROD:		40									

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		14849 X	9704	-0-	-5145	-0-	9697	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
02		13891 X	8178	-0-	-5713	-0-	8170	2	8	9	N	7	7	8		-0-	
03		14756 X	3870	-0-	-10886	-0-	3860	2	10	9	N	9	9	8		-0-	
04		12060 X	10486	-0-	-1574	-0-	10482	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
05		11036 X	9510	-0-	-1526	-0-	9499	2	11	9	N	10	10	8		-0-	
06		9390 X	7882	-0-	-1508	-0-	7875	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
07		10850 X	9113	-0-	-1737	-0-	9104	2	9	9	N	8	8	8		-0-	
08		10850 X	9840	-0-	-1010	-0-	9833	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
09		13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	13310	2	8	9	N	7	7	8		-0-	
10		12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	12341	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
11		10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	10719	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
*12		9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	9258	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
TOTAL GAS PROD:		114,236				TOTAL CONDENSATE PROD:		78									

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	44609 X	41168	-0-	-3441	-0-	41168	2		N	-0-			-0-
02	41731 X	40431	-0-	-1300	-0-	40431	2		N	-0-			-0-
03	44609 X	40697	-0-	-3912	-0-	40697	2		N	-0-			-0-
04	42810 X	39130	-0-	-3680	-0-	39130	2		N	-0-			-0-
05	43617 X	40139	-0-	-3478	-0-	40139	2		N	-0-			-0-
06	41820 X	37764	-0-	-4056	-0-	37764	2		N	-0-			-0-
07	43214 X	38427	-0-	-4787	-0-	38427	2		N	-0-			-0-
08	40703 X	38377	-0-	-2326	-0-	38377	2		N	-0-			-0-
09	39120 X	36771	-0-	-2349	-0-	36771	2		N	-0-			-0-
10	40145 X	37152	-0-	-2993	-0-	37152	2		N	-0-			-0-
11	37770 X	35943	-0-	-1827	-0-	35943	2		N	-0-			-0-
12	37262 X	37001	-0-	-261	-0-	37001	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		463,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220													
01	1155737 X	28624	-0-	-1127113	-0-	28620	2	4 9	N	4	4 8		-0-
02	32016 X	26945	-0-	-5071	-0-	26941	2	4 9	N	4	4 8		-0-
03	34224 X	28136	-0-	-6088	-0-	28129	2	7 9	N	6	6 8		-0-
04	29490 X	23547	-0-	-5943	-0-	23545	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	30318 X	21740	-0-	-8578	-0-	21734	2	6 9	N	5	5 8		-0-
06	27870 X	18242	-0-	-9628	-0-	18238	2	4 9	N	4	4 8		-0-
07	28799 X	19376	-0-	-9423	-0-	19373	2	3 9	N	3	3 8		-0-
08	28148 X	27351	-0-	-797	-0-	27347	2	4 9	N	4	4 8		-0-
09	24022 X	24022	-0-	-0-	-0-	24018	2	4 9	N	4	4 8		-0-
10	25178 X	25178	-0-	-0-	-0-	25176	2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	26460 X	22711	-0-	-3749	-0-	22708	2	3 9	N	3	3 8		-0-
*12	21166 X	21166	-0-	-0-	-0-	21162	2	4 9	N	4	4 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		287,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		45							

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845													
01	0	2419	-0-	2419	29145	2345	2	74 9	N	67	174 1		149
02	0	16369	-0-	16369	45514	15981	2	388 9	N	353	342 1		160
03	70309 X	24795	-0-	-45514	-0-	24447	2	348 9	N	316	160 1		316
04	55170 X	20895	-0-	-34275	-0-	20622	2	273 9	N	248	176 1		388
05	57009 X	19651	-0-	-37358	-0-	19133	2	518 9	N	471	529 1		330
06	55170 X	19826	-0-	-35344	-0-	19542	2	284 9	N	258	357 1		231
07	57009 X	16297	-0-	-40712	-0-	16064	2	233 9	N	212	182 1		261
08	24800 X	18315	-0-	-6485	-0-	18064	2	251 9	N	228	365 1	9 8	115
09	20910 X	17505	-0-	-3405	-0-	17227	2	278 9	N	253	183 1	14 8	171
10	20491 X	18062	-0-	-2429	-0-	17785	2	277 9	N	252	185 1	7 8	231
11	19830 X	17890	-0-	-1940	-0-	17612	2	278 9	N	253	189 1	12 8	283
12	18321 X	16892	-0-	-1429	-0-	16633	2	259 9	N	235	372 1	11 8	135
TOTAL GAS PROD:		208,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,146							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
CATES PARTNER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280479	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	8851	PERF.	9092 - 13150	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	55226	-0-	55226	147185	54469	2	757	9	N	688	705	465
02	0	29124	-0-	29124	176309	28605	2	519	9	N	472	537	400
03	202921 X	26612	-0-	-176309	-0-	26133	2	479	9	N	435	362	473
04	71760 X	26339	-0-	-45421	-0-	26019	2	320	9	N	291	354	410
05	74152 X	27495	-0-	-46657	-0-	27151	2	344	9	N	313	362	361
06	71760 X	19513	-0-	-52247	-0-	19301	2	212	9	N	193	348	206
07	74152 X	23861	-0-	-50291	-0-	23539	2	322	9	N	293	356	143
08	74152 X	20307	-0-	-53845	-0-	19975	2	332	9	N	302	187	258
09	17010 X	17010	-0-	-0-	-0-	16799	2	211	9	N	192	348	102
10	27497 X	14558	-0-	-12939	-0-	14257	2	301	9	N	274	187	189
11	23100 X	13778	-0-	-9322	-0-	13557	2	221	9	N	201	179	211
12	23870 X	14300	-0-	-9570	-0-	14065	2	235	9	N	214	364	61
TOTAL GAS PROD:		288,123				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,868					

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		GOODGER UNIT	WELL #:	4	RRCID ->	186130	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7228 - 7680
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	6	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
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													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
02		899 N	303	-0-	-596	-0-	303 3		N	-0-			-0-
03		372 N	249	-0-	-123	-0-	249 3		N	-0-			-0-
04		1020 N	9	-0-	-1011	-0-	9 3		N	-0-			-0-
05		310 N	238	-0-	-72	-0-	238 3		N	-0-			-0-
06		240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3		N	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
08		248 N	205	-0-	-43	-0-	205 3		N	-0-			-0-
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
*12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,418			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441													
01	DLQ	G-10	25712	-0-	25712	61145	25712 3		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	14205	-0-	14205	75350	14205 3		N	-0-			-0-
03		95598 X	20248	-0-	-75350	-0-	20248 3		N	-0-			-0-
04		21444 X	21444	-0-	-0-	-0-	21444 3		N	-0-			-0-
05		32612 X	21767	-0-	-10845	-0-	21767 3		N	-0-			-0-
06		24870 X	20184	-0-	-4686	-0-	20184 3		N	-0-			-0-
07		22695 X	22695	-0-	-0-	-0-	22695 3		N	-0-			-0-
08		22165 X	20875	-0-	-1290	-0-	20875 3		N	-0-			-0-
09		21450 X	19633	-0-	-1817	-0-	19633 3		N	-0-			-0-
10		30274 X	30274	-0-	-0-	-0-	30274 3		N	-0-			-0-
11		31382 X	31382	-0-	-0-	-0-	31382 3		N	-0-			-0-
12		22258 X	22184	-0-	-74	-0-	22184 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			270,603			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726 RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144													
01		1302 N	1049	-0-	-253	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
02		1102 N	670	-0-	-432	-0-	670 3		N	-0-			-0-
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
04		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
05		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		N	-0-			-0-
06		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3		N	-0-			-0-
07		1240 N	1001	-0-	-239	-0-	1001 3		N	-0-			-0-
08		1364 N	585	-0-	-779	-0-	585 3		N	-0-			-0-
09		1320 N	545	-0-	-775	-0-	545 3		N	-0-			-0-
10		992 N	533	-0-	-459	-0-	533 3		N	-0-			-0-
11		570 N	312	-0-	-258	-0-	312 3		N	-0-			-0-
12		558 N	199	-0-	-359	-0-	199 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,163			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1519 N	1499	-0-	-20	-0-	1499	3		N	-0-			-0-	
02		1392 N	1176	-0-	-216	-0-	1176	3		N	-0-			-0-	
03		1643 N	1244	-0-	-399	-0-	1244	3		N	-0-			-0-	
04		1440 N	1072	-0-	-368	-0-	1072	3		N	-0-			-0-	
05		1271 N	1154	-0-	-117	-0-	1154	3		N	-0-			-0-	
06		1200 N	1046	-0-	-154	-0-	1046	3		N	-0-			-0-	
07		1116 N	973	-0-	-143	-0-	973	3		N	-0-			-0-	
08		1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073	3		N	-0-			-0-	
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-	
10		961 N	834	-0-	-127	-0-	834	3		N	-0-			-0-	
11		1050 N	734	-0-	-316	-0-	734	3		N	-0-			-0-	
12		1302 N	976	-0-	-326	-0-	976	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,049			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FOOTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003										TOTAL DEPTH	9351	PERF.	8672	-	9260
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		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		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-	
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-	
*12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,763			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004										TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8099	-	8738
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-	
02		377 N	285	-0-	-92	-0-	285	3		N	-0-			-0-	
03		248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3		N	-0-			-0-	
04		540 N	300	-0-	-240	-0-	300	3		N	-0-			-0-	
05		310 N	120	-0-	-190	-0-	120	3		N	-0-			-0-	
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-	
07		310 N	198	-0-	-112	-0-	198	3		N	-0-			-0-	
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-	
09		330 N	297	-0-	-33	-0-	297	3		N	-0-			-0-	
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-	
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-	
12		310 N	113	-0-	-197	-0-	113	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,219			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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3629	-0-	529	1239	3629	3			N	-0-			-0-
02		2900 N	3031	-0-	131	1370	3031	3			N	-0-			-0-
03		4511 X	3141	-0-	-1370	-0-	3141	3			N	-0-			-0-
04		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-			-0-
05		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-			-0-
06		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-			-0-
07		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-			-0-
08		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-			-0-
09		1950 X	1941	-0-	-9	-0-	1941	3			N	-0-			-0-
10		2015 X	180	-0-	-1835	-0-	180	3			N	-0-			-0-
11		1950 X	112	-0-	-1838	-0-	112	3			N	-0-			-0-
12		2015 N	382	-0-	-1633	-0-	382	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,701			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FOOTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780															
01		3565 X	2670	-0-	-895	-0-	2670	3			N	-0-			-0-
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			-0-
05		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					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		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	3			N	-0-			-0-
11		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-			-0-
12		T. A.	5182	-0-	5182	5182	5182	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,259			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		3100 N	7006	-0-	3906	3906	7006	3			N	-0-			-0-
11		3000 N	1926	-0-	-1074	2832	1926	3			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	5	-0-	5	2837	5	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,937			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3		N	-0-			-0-	
02		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3		N	-0-			-0-	
03		2945 X	2656	-0-	-289	-0-	2656	3		N	-0-			-0-	
04		2850 X	1411	-0-	-1439	-0-	1411	3		N	-0-			-0-	
05		2945 X	12	-0-	-2933	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
06		2850 X	10	-0-	-2840	-0-	10	3		N	-0-			-0-	
07		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-			-0-	
08		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			-0-	
09		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3		N	-0-			-0-	
10		13997 X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	3		N	-0-			-0-	
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-	
12		2232 N	15	-0-	-2217	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,104			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006										TOTAL DEPTH	9291	PERF.	9620	-	13100
01		589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	3167	-0-	67	67	3167	3		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	1312	-0-	1312	1379	1312	3		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	130	-0-	130	1509	130	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,609			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006										TOTAL DEPTH	8546	PERF.	9100	-	10984
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4495 X	4410	-0-	-85	-0-	4410	3		N	-0-			-0-
02		4002 X	3725	-0-	-277	-0-	3725	3		N	-0-			-0-
03		3844 X	3302	-0-	-542	-0-	3302	3		N	-0-			-0-
04		4260 X	3187	-0-	-1073	-0-	3187	3		N	-0-			-0-
05		4402 X	2969	-0-	-1433	-0-	2969	3		N	-0-			-0-
06		4260 X	3115	-0-	-1145	-0-	3115	3		N	-0-			-0-
07		3968 X	3214	-0-	-754	-0-	3214	3		N	-0-			-0-
08		3317 X	3037	-0-	-280	-0-	3037	3		N	-0-			-0-
09		3180 X	2919	-0-	-261	-0-	2919	3		N	-0-			-0-
10		3224 X	2568	-0-	-656	-0-	2568	3		N	-0-			-0-
11		3120 X	2475	-0-	-645	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
12		3224 X	2707	-0-	-517	-0-	2707	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,628			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137										COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH 9014	PERF. 9520	- 13130	
01		10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	3		N	-0-			-0-
02		10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	3		N	-0-			-0-
03		11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	3		N	-0-			-0-
04		11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	3		N	-0-			-0-
05		11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	3		N	-0-			-0-
06		11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	3		N	-0-			-0-
07		10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	3		N	-0-			-0-
08		9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	3		N	-0-			-0-
09		9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	3		N	-0-			-0-
10		9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	3		N	-0-			-0-
11		8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	3		N	-0-			-0-
12		11005 X	8760	-0-	-2245	-0-	8760	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			122,918			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390										COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 9242	PERF. 9550	- 13420	
01		8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	3		N	-0-			-0-
02		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	3		N	-0-			-0-
03		6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3		N	-0-			-0-
04		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3		N	-0-			-0-
05		11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	11761	3		N	-0-			-0-
06		10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	3		N	-0-			-0-
07		10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	3		N	-0-			-0-
08		9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	3		N	-0-			-0-
09		9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	3		N	-0-			-0-
10		9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	3		N	-0-			-0-
11		9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	3		N	-0-			-0-
*12		9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			115,180			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3		N	-0-			-0-
02		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
03		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-
04		2250 X	354	-0-	-1896	-0-	354	3		N	-0-			-0-
05		2325 X	445	-0-	-1880	-0-	445	3		N	-0-			-0-
06		2250 X	18	-0-	-2232	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07		2325 X	83	-0-	-2242	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08		434 X	142	-0-	-292	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09		420 X	418	-0-	-2	-0-	418	3		N	-0-			-0-
10		93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11		150 N	1	-0-	-149	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

01		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
02		1305 X	1252	-0-	-53	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
03		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-
04		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			-0-
05		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-
06		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			-0-
07		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

01		3100 N	11192	-0-	8092	23468	11192	3		N	-0-			-0-
02		34134 X	10666	-0-	-23468	-0-	10666	3		N	-0-			-0-
03		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3		N	-0-			-0-
04		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3		N	-0-			-0-
05		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	-0-			-0-
06		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
07		620 X	238	-0-	-382	-0-	238	3		N	-0-			-0-
08		620 X	217	-0-	-403	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09		600 X	528	-0-	-72	-0-	528	3		N	-0-			-0-
10		620 X	151	-0-	-469	-0-	151	3		N	-0-			-0-
11		600 X	140	-0-	-460	-0-	140	3		N	-0-			-0-
12		558 N	159	-0-	-399	-0-	159	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	3	N	-0-			-0-
02	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	11650	3	N	-0-			-0-
03	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	3	N	-0-			-0-
04	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	3	N	-0-			-0-
05	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	3	N	-0-			-0-
06	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	3	N	-0-			-0-
07	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	3	N	-0-			-0-
08	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	3	N	-0-			-0-
09	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	3	N	-0-			-0-
10	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	3	N	-0-			-0-
11	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	3	N	-0-			-0-
12	9672 X	9222	-0-	-450	-0-	9222	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		118,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRESEBY 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	2300 N	2274	-0-	-26	-0-	2274	3	N	-0-			-0-
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3	N	-0-			-0-
03	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3	N	-0-			-0-
04	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3	N	-0-			-0-
05	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	N	-0-			-0-
06	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3	N	-0-			-0-
07	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
08	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-			-0-
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3	N	-0-			-0-
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-			-0-
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	N	-0-			-0-
*12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,488		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9522	PERF.	9850 - 13340	
01		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-
02		11 X	-0-	-0-	-11	-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		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	7311	-0-	7311	-0-	7311	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										8,617	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-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	4255	-0-	1155	1155	4255	3	N	-0-			-0-
02		1155 N	-0-	-0-	-1155	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			-0-
05		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
06		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			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		3100 N	15356	-0-	12256	12256	15356	3	N	-0-			-0-
11		3000 N	5010	-0-	2010	14266	5010	3	N	-0-			-0-
*12		3100 N	4354	-0-	1254	15520	4354	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,975	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BYRUM UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	260669	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	9400	PERF.12475 - 12905			
01		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3	N	-0-			-0-
02		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3	N	-0-			-0-
03		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3	N	-0-			-0-
04		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3	N	-0-			-0-
05		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	N	-0-			-0-
06		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3	N	-0-			-0-
07		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3	N	-0-			-0-
08		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3	N	-0-			-0-
09		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3	N	-0-			-0-
10		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3	N	-0-			-0-
11		3000 N	3588	-0-	588	588	3588	3	N	-0-			-0-
*12		3100 N	4447	-0-	1347	1935	4447	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,379	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ENERVEST OPERATING, L.L.C. HARPER, ROLLER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	136600	COMPL. DATE	05/09/1990	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7532 - 7727			
01		189 N	64	-0-	-125	-0-	4	1	60	2	N	-0-	-0-
02		58 N	14	-0-	-44	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-	-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-	-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-	-0-
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	N	-0-	-0-
07		124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-	-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-	-0-
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-	-0-
*11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			839	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156517		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	37	1	1397	2	N	-0-		48
02	1334	N	1279	-0-	-55	-0-	32	1	1247	2	N	-0-		48
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	35	1	1360	2	N	-0-		48
04	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	34	1	1318	2	N	-0-		48
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	32	1	1353	2	N	-0-		48
06	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	30	1	1300	2	N	-0-		48
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-		48
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-		48
09	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1237	2			N	-0-		48
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-		48
*11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-		48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
TOTAL GAS PROD:		14,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 161088		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083						
01	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	33	1	1259	2	N	-0-		18
02	1247	N	1245	-0-	-2	-0-	31	1	1214	2	N	-0-		18
03	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	33	1	1293	2	N	-0-		18
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	33	1	1276	2	N	-0-		18
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	31	1	1286	2	N	-0-		18
06	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	28	1	1218	2	N	-0-		18
07	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			N	-0-		18
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-		18
09	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	24	1	1174	2	N	-0-		18
10	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-		18
*11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-		18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:		13,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 162592		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126						
01	4061	X	4048	-0-	-13	-0-	104	1	3944	2	N	-0-		65
02	3799	X	3794	-0-	-5	-0-	94	1	3700	2	N	-0-		65
03	4061	X	4018	-0-	-43	-0-	100	1	3918	2	N	-0-		65
04	3930	X	3769	-0-	-161	-0-	95	1	3674	2	N	-0-		65
05	4061	X	3761	-0-	-300	-0-	88	1	3671	2	N	-0-	2	67
							2	9						
06	3930	X	2669	-0-	-1261	-0-	61	1	2608	2	N	-0-		67
07	4061	X	3628	-0-	-433	-0-	3628	2			N	-0-		67
08	4030	X	3587	-0-	-443	-0-	3587	2			N	-0-		65
09	3780	X	3398	-0-	-382	-0-	67	1	3331	2	N	-0-		65
10	3751	X	3371	-0-	-380	-0-	3371	2			N	-0-		65
11	3510	X	2579	-0-	-931	-0-	2579	2			N	-0-		65
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT		65
TOTAL GAS PROD:		38,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-		70 1	2655 2	N	-0-
02		2407 N	2405	-0-	-2	-0-		59 1	2346 2	N	-0-
03		2635 N	2573	-0-	-62	-0-		64 1	2509 2	N	-0-
04		2640 N	2557	-0-	-83	-0-		64 1	2493 2	N	-0-
05		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-		64 1	2682 2	N	-0-
06		2490 N	2389	-0-	-101	-0-		55 1	2334 2	N	-0-
07		2635 N	2583	-0-	-52	-0-		2583 2		N	-0-
08		3032 N	3032	-0-	-0-	-0-		3032 2		N	-0-
09		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-		2437 2		N	-0-
10		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-		2853 2		N	-0-
*11		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-		2149 2		N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			28,449				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063											
01		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-		92 1	2490 2	N	-0-
02		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		80 1	2309 2	N	-0-
03		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-		62 1	2419 2	N	-0-
04		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-		59 1	2279 2	N	-0-
05		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-		55 1	2299 2	N	-0-
06		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		51 1	2163 2	N	-0-
07		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-		2211 2		N	-0-
08		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-		2162 2		N	-0-
09		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-		2024 2		N	-0-
10		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-		1988 2		N	-0-
*11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-		1865 2		N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			24,608				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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														
CARTER, B. S. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 165262		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	21 1	791 2		N	-0-					-0-
02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	35 1	1362 2		N	-0-					-0-
03		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	30 1	1173 2		N	-0-					-0-
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	28 1	1064 2		N	-0-					-0-
05		1333 N	608	-0-	-725	-0-	14 1	594 2		N	-0-					-0-
06		1170 N	606	-0-	-564	-0-	14 1	592 2		N	-0-					-0-
07		1116 N	916	-0-	-200	-0-	916 2			N	-0-					-0-
08		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2			N	-0-					-0-
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2			N	-0-					-0-
10		930 N	730	-0-	-200	-0-	730 2			N	-0-					-0-
*11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,544				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVENPORT		WELL #: 2		RRCID -> 165758		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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								
HUNN-DAVENPORT		WELL #:	2	RRCID ->	168459	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	8573	PERF. 7469 - 7689	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-				

NORTH		WELL #:	2	RRCID ->	170395	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7635 - 7665	
01	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	274 1	3147 2	N	-0-	83
02	3422	X	3110	-0-	-312	-0-	248 1	2853 2	N	8	91
							9 9				
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	296 1	3398 2	N	-0-	91
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	308 1	3539 2	N	-0-	91
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	312 1	3591 2	N	-0-	91
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	300 1	3448 2	N	-0-	91
07	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	3945 2		N	-0-	91
08	3968	X	3784	-0-	-184	-0-	3784 2		N	-0-	91
09	3840	X	3081	-0-	-759	-0-	3081 2		N	-0-	91
10	3937	X	2805	-0-	-1132	-0-	2805 2		N	-0-	91
11	3810	X	3463	-0-	-347	-0-	3463 2		N	-0-	91
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT	91
TOTAL GAS PROD:			38,801	TOTAL CONDENSATE PROD:			8				

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	170543	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 6975 - 7000	
01	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	33 1	1255 2	N	-0-	30
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	31 1	1216 2	N	-0-	30
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	43 1	1664 2	N	-0-	30
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	36 1	1381 2	N	-0-	30
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	33 1	1363 2	N	-0-	30
06	1650	N	1387	-0-	-263	-0-	32 1	1355 2	N	-0-	30
07	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438 2		N	-0-	30
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-	30
09	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	1292 2		N	-0-	30
10	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302 2		N	-0-	30
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-	30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
TOTAL GAS PROD:			15,119	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ZORNS, T. H. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	171049	COMPL. DATE	10/24/1998	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	6950 - 6975	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2533 N	2533	-0-	-0-	65	1	2468	2	N	-0-		20
02		2465 N	2279	-0-	-186	56	1	2223	2	N	-0-		20
03		2604 N	2415	-0-	-189	60	1	2355	2	N	-0-		20
04		2460 N	2413	-0-	-47	61	1	2352	2	N	-0-		20
05		2449 N	2441	-0-	-8	57	1	2384	2	N	-0-		20
06		2340 N	2232	-0-	-108	51	1	2181	2	N	-0-		20
07		2480 N	1408	-0-	-1072	1408	2			N	-0-		20
08		1934 N	1934	-0-	-0-	1934	2			N	-0-		20
09		2220 N	1354	-0-	-866	27	1	1327	2	N	-0-		20
10		1451 N	1451	-0-	-0-	1451	2			N	-0-		20
*11		1454 N	1454	-0-	-0-	1454	2			N	-0-		20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		21,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTER, B. S. JR.		WELL #:		4	RRCID ->	171921	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	7765 - 7790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2635 N	1824	-0-	-811	82	1	1742	2	N	-0-		-0-
02		2262 N	2024	-0-	-238	50	1	1974	2	N	-0-		-0-
03		2992 N	2992	-0-	-0-	75	1	2917	2	N	-0-		-0-
04		2889 N	2889	-0-	-0-	72	1	2817	2	N	-0-		-0-
05		2626 N	2626	-0-	-0-	61	1	2565	2	N	-0-		-0-
06		2700 N	2406	-0-	-294	55	1	2351	2	N	-0-		-0-
07		2790 N	2530	-0-	-260	2530	2			N	-0-		-0-
08		2352 N	2352	-0-	-0-	2352	2			N	-0-		-0-
09		2400 N	2254	-0-	-146	2254	2			N	-0-		-0-
10		2542 N	2148	-0-	-394	2148	2			N	-0-		-0-
*11		1744 N	1744	-0-	-0-	1744	2			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,789		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2516 N	2516	-0-	-0-	113	1	2403	2	N	-0-		-0-
02		2543 N	2543	-0-	-0-	63	1	2480	2	N	-0-		-0-
03		2658 N	2658	-0-	-0-	66	1	2592	2	N	-0-		-0-
04		2430 N	2375	-0-	-55	60	1	2315	2	N	-0-		-0-
05		2728 N	2395	-0-	-333	56	1	2339	2	N	-0-		-0-
06		2580 N	2349	-0-	-231	54	1	2295	2	N	-0-		-0-
07		2449 N	2353	-0-	-96	2353	2			N	-0-		-0-
08		2336 N	2336	-0-	-0-	2336	2			N	-0-		-0-
09		2340 N	2265	-0-	-75	2265	2			N	-0-		-0-
10		2356 N	2307	-0-	-49	2307	2			N	-0-		-0-
*11		2182 N	2182	-0-	-0-	2182	2			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172064		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

DAVENPORT		WELL #: 3		RRCID -> 174055		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

COCANOUGH, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 174496		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780						
01	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	991	1	6757	2	N	12			120
						13	9							
02	7250 X	7204	-0-	-46	-0-	1001	1	6203	2	N	-0-			120
03	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	1333	1	6622	2	N	37			157
						41	9							
04	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	1236	1	6336	2	N	-0-			157
05	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	1297	1	6581	2	N	50	190	1	17
						55	9							
06	7500 X	7171	-0-	-329	-0-	1373	1	5781	2	N	15			32
						17	9							
07	7750 X	6643	-0-	-1107	-0-	580	1	6063	2	N	-0-			32
08	7750 X	4197	-0-	-3553	-0-	201	1	3996	2	N	-0-			32
09	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	706	1	8391	2	N	-0-			32
10	7750 X	7040	-0-	-710	-0-	7040	2			N	-0-			32
11	7170 X	6804	-0-	-366	-0-	6770	2	34	9	N	31			63
12	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			63

TOTAL GAS PROD: 79,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	131	1	2370	2	N	-0-		-0-
02		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	122	1	2197	2	N	-0-		-0-
03		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	130	1	2348	2	N	-0-		-0-
04		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	114	1	2322	2	N	-0-		-0-
05		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	100	1	2376	2	N	-0-		-0-
06		2340 N	2244	-0-	-96	-0-	122	1	2122	2	N	-0-		-0-
07		2418 N	2367	-0-	-51	-0-	2367	2			N	-0-		-0-
08		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-		-0-
09		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-		-0-
10		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-		-0-
*11		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	43	1	748	2	N	-0-		-0-
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	145	1	1047	2	N	-0-		-0-
03		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	261	1	2622	2	N	-0-		-0-
04		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	357	1	1378	2	N	-0-		-0-
05		1271 N	915	-0-	-356	-0-	272	1	643	2	N	-0-		-0-
06		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	259	1	1984	2	N	-0-		-0-
07		1798 N	1303	-0-	-495	-0-	193	1	1110	2	N	-0-		-0-
08		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	198	1	1091	2	N	-0-		-0-
09		2040 N	1715	-0-	-325	-0-	170	1	1545	2	N	-0-		-0-
10		1302 N	923	-0-	-379	-0-	923	2			N	-0-		-0-
*11		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,579		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2604 X	2479	-0-	-125	-0-	198	1	2281	2	N	-0-		40
02		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	272	1	3122	2	N	-0-		40
03		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	258	1	2972	2	N	-0-		40
04		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	239	1	2748	2	N	-0-		40
05		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	249	1	2858	2	N	-0-		40
06		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	218	1	2514	2	N	-0-		40
07		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-		40
08		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-		40
09		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-		40
10		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-		40
*11		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-		40
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:		32,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
COLE TRUST TWO		WELL #: 3		RRCID -> 176063		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-HATHORN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176112		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892			
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	228	1	1559	2	N	-0-
02	1508 N	1094	-0-	-414	-0-	68	1	1026	2	N	-0-
03	1612 N	951	-0-	-661	-0-	77	1	874	2	N	-0-
04	1740 N	745	-0-	-995	-0-	48	1	697	2	N	-0-
05	1178 N	766	-0-	-412	-0-	31	1	735	2	N	-0-
06	930 N	754	-0-	-176	-0-	50	1	704	2	N	-0-
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	11	1	740	2	N	-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	25	1	710	2	N	-0-
09	750 N	749	-0-	-1	-0-	27	1	722	2	N	-0-
10	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-
*11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		9,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLE, M. T.		WELL #: 1A		RRCID -> 176510		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990			
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	250	1	1387	2	N	21
02	1276 N	828	-0-	-448	-0-	23	9				119
03	1426 N	1006	-0-	-420	-0-	105	1	723	2	N	-0-
04	1620 N	672	-0-	-948	-0-	134	1	872	2	N	-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	98	1	572	2	N	2
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	2	9				121
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	133	1	852	2	N	-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	171	1	900	2	N	2
09	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	2	9				123
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	106	1	806	2	N	-0-
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	648	2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80	1	939	2	N	2
TOTAL GAS PROD:		10,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		47					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ROACH, DON		WELL #:		1	RRCID ->	176587	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7900 - 8050		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-		52 1	916 2	N	-0-			-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-		112 1	806 2	N	-0-			-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-		87 1	868 2	N	-0-			-0-
04	540 N	508	-0-	-32	-0-		104 1	404 2	N	-0-			-0-
05	558 N	475	-0-	-83	-0-		141 1	334 2	N	-0-			-0-
06	540 N	422	-0-	-118	-0-		49 1	373 2	N	-0-			-0-
07	527 N	403	-0-	-124	-0-		60 1	343 2	N	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-		60 1	330 2	N	-0-			-0-
09	420 N	371	-0-	-49	-0-		37 1	334 2	N	-0-			-0-
10	403 N	287	-0-	-116	-0-		287 2		N	-0-			-0-
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-		351 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLE TRUST "B"		WELL #:		1	RRCID ->	176837	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 7164 - 7560		
01	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-		262 1	4272 2	N	-0-			-0-
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-		247 1	4166 2	N	-0-			-0-
03	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-		267 1	4351 2	N	-0-			-0-
04	4380 X	4195	-0-	-185	-0-		196 1	3999 2	N	-0-			-0-
05	4526 X	4278	-0-	-248	-0-		172 1	4106 2	N	-0-			-0-
06	4380 X	4016	-0-	-364	-0-		221 1	3795 2	N	-0-			-0-
07	4526 X	4117	-0-	-409	-0-		4117 2		N	-0-			-0-
08	4526 X	4458	-0-	-68	-0-		4458 2		N	-0-			-0-
09	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-		4278 2		N	-0-			-0-
10	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-		4425 2		N	-0-			-0-
*11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-		4299 2		N	-0-			-0-
12	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLE TRUST TWO		WELL #:		4	RRCID ->	177071	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7180 - 7555		
01	465 N	3	-0-	-462	-0-		3 2		N	-0-			-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
TURNER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	177485	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7486 -	7910	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	59 1	407 2	N	-0-				-0-
02	435 N	422	-0-	-13	-0-	26 1	396 2	N	-0-				-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	38 1	427 2	N	-0-				-0-
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	28 1	405 2	N	-0-				-0-
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	18 1	420 2	N	-0-				-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	30 1	423 2	N	-0-				-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	7 1	462 2	N	-0-				-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	14 1	403 2	N	-0-				-0-
09	450 N	365	-0-	-85	-0-	13 1	352 2	N	-0-				-0-
10	465 N	363	-0-	-102	-0-	363 2		N	-0-				-0-
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED-HATHORN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177658	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7428 -	7853	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11 1	75 2	N	-0-				-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16 1	238 2	N	-0-				-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	24 1	276 2	N	-0-				-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16 1	238 2	N	-0-				-0-
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	10 1	247 2	N	-0-				-0-
06	300 N	262	-0-	-38	-0-	17 1	245 2	N	-0-				-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	4 1	250 2	N	-0-				-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8 1	238 2	N	-0-				-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	9 1	241 2	N	-0-				-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2		N	-0-				-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TURNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	178040	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	8055	PERF. 7510 -	7950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	73 1	503 2	N	-0-				-0-
02	580 N	551	-0-	-29	-0-	34 1	517 2	N	-0-				-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	50 1	569 2	N	-0-				-0-
04	570 N	546	-0-	-24	-0-	35 1	511 2	N	-0-				-0-
05	589 N	549	-0-	-40	-0-	22 1	527 2	N	-0-				-0-
06	600 N	523	-0-	-77	-0-	35 1	488 2	N	-0-				-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	12 1	827 2	N	-0-				-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	36 1	1018 2	N	-0-				-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	37 1	971 2	N	-0-				-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-				-0-
*11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
RANGE		WELL #:		2	RRCID ->	178101	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7238 - 7704	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3968	X	3799	-0-	-169	-0-	220	1	3579	2	N	-0-
02	3712	X	3433	-0-	-279	-0-	192	1	3241	2	N	-0-
03	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	203	1	3304	2	N	-0-
04	3840	X	3243	-0-	-597	-0-	151	1	3092	2	N	-0-
05	3968	X	3412	-0-	-556	-0-	137	1	3275	2	N	-0-
06	3690	X	3462	-0-	-228	-0-	190	1	3272	2	N	-0-
07	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	3586	2			N	-0-
08	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	3489	2			N	-0-
09	3450	X	3179	-0-	-271	-0-	3179	2			N	-0-
10	3596	X	3239	-0-	-357	-0-	3239	2			N	-0-
11	3480	X	3236	-0-	-244	-0-	3236	2			N	-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			37,585	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SCHLUTER		WELL #:		1	RRCID ->	178121	COMPL. DATE	07/23/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7344 - 7772	
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	94	1	783	2	N	-0-
02	841	N	752	-0-	-89	-0-	75	1	677	2	N	-0-
03	899	N	779	-0-	-120	-0-	98	1	681	2	N	-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	196	1	856	2	N	-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	107	1	780	2	N	-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	80	1	701	2	N	-0-
07	1085	N	739	-0-	-346	-0-	61	1	678	2	N	-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	646	2	N	-0-
09	780	N	633	-0-	-147	-0-	41	1	592	2	N	-0-
10	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			8,332	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
RANGE		WELL #: 1		RRCID -> 178122		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2294 N	1775	-0-	-519	-0-	93 1	1682 2	N	-0-	-0-
02	1943 N	1567	-0-	-376	-0-	82 1	1485 2	N	-0-	-0-
03	1922 N	1652	-0-	-270	-0-	87 1	1565 2	N	-0-	-0-
04	1710 N	1554	-0-	-156	-0-	72 1	1482 2	N	-0-	-0-
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	69 1	1657 2	N	-0-	-0-
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	93 1	1677 2	N	-0-	-0-
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	10 1	1786 2	N	-0-	-0-
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	16 1	1820 2	N	-0-	-0-
09	1770 N	1632	-0-	-138	-0-	1632 2		N	-0-	-0-
10	1798 N	1371	-0-	-427	-0-	1371 2		N	-0-	-0-
*11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLE TRUST "C"		WELL #: 1		RRCID -> 178503		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	222	-0-	-119	-0-	27 1	195 2	N	-0-	-0-
02	261 N	205	-0-	-56	-0-	23 1	182 2	N	-0-	-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	25 1	238 2	N	-0-	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23 1	217 2	N	-0-	-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	21 1	212 2	N	-0-	-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	26 1	235 2	N	-0-	-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18 1	344 2	N	-0-	-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21 1	384 2	N	-0-	-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	20 1	369 2	N	-0-	-0-
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 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:		3,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PETERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178669		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1612 N	1528	-0-	-84	-0-	80 1	1448 2	N	-0-	-0-
02	1479 N	1423	-0-	-56	-0-	75 1	1348 2	N	-0-	-0-
03	1550 N	1473	-0-	-77	-0-	77 1	1396 2	N	-0-	-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	69 1	1418 2	N	-0-	-0-
05	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	59 1	1402 2	N	-0-	-0-
06	1440 N	1363	-0-	-77	-0-	72 1	1291 2	N	-0-	-0-
07	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1408 2		N	-0-	-0-
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-	-0-
09	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	1336 2		N	-0-	-0-
10	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1367 2		N	-0-	-0-
*11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BARKLEY		WELL #:		2	RRCID -> 179230	COMPL. DATE 09/29/2000	TOTAL DEPTH 7888	PERF. 7339	- 7760				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1612 N	1525	-0-	-87	-0-	164 1	1361 2	N	-0-			-0-
02		1508 N	1430	-0-	-78	-0-	143 1	1287 2	N	-0-			-0-
03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	206 1	1422 2	N	-0-			-0-
04		1470 N	1454	-0-	-16	-0-	271 1	1183 2	N	-0-			-0-
05		1519 N	1391	-0-	-128	-0-	168 1	1223 2	N	-0-			-0-
06		1590 N	1377	-0-	-213	-0-	142 1	1235 2	N	-0-			-0-
07		1488 N	1435	-0-	-53	-0-	119 1	1316 2	N	-0-			-0-
08		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	99 1	1361 2	N	-0-			-0-
09		1380 N	1324	-0-	-56	-0-	86 1	1238 2	N	-0-			-0-
10		1426 N	1270	-0-	-156	-0-	1270 2		N	-0-			-0-
*11		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,440		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTH, JERRY		WELL #:		1	RRCID -> 179320	COMPL. DATE 10/04/2000	TOTAL DEPTH 8455	PERF. 7708	- 8370				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			7
02		493 N	462	-0-	-31	-0-	462 2		N	-0-			7
03		558 N	496	-0-	-62	-0-	496 2		N	-0-			7
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			7
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			7
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			7
07		589 N	558	-0-	-31	-0-	558 2		N	-0-			7
08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-			-0-
09		540 N	500	-0-	-40	-0-	500 2		N	-0-			-0-
10		558 N	501	-0-	-57	-0-	501 2		N	-0-			-0-
*11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	179321	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	8512	PERF. 7748 - 8430	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2			N	-0-		57
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2			N	-0-		57
03	2108 N	2078	-0-	-30	-0-	2078 2			N	-0-		57
04	2250 N	2180	-0-	-70	-0-	2180 2			N	-0-		57
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2			N	-0-		57
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	53 1	1978 2		N	-0-		57
07	2263 N	2108	-0-	-155	-0-	2108 2			N	-0-		57
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	81 1	1979 2		N	-0-		57
09	2040 N	1974	-0-	-66	-0-	83 1	1891 2		N	-0-		57
10	2108 N	2090	-0-	-18	-0-	2090 2			N	-0-		57
*11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2			N	-0-		57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
TOTAL GAS PROD:		23,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLE TRUST "B"		WELL #:		3	RRCID ->	179322	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7173 - 7568	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	310 N	131	-0-	-179	-0-	8 1	123 2		N	-0-		-0-
02	174 N	132	-0-	-42	-0-	7 1	125 2		N	-0-		-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	211 2		N	-0-		-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 2		N	-0-		-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10 1	235 2		N	-0-		-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13 1	226 2		N	-0-		-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-		-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-		-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2			N	-0-		-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2			N	-0-		-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES		WELL #:		2	RRCID ->	179746	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 7783 - 8484	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1519 N	1300	-0-	-219	-0-	1300 2			N	-0-		43
02	1160 N	1098	-0-	-62	-0-	20 1	1078 2		N	-0-		43
03	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	1078 2			N	-0-		43
04	1260 N	1040	-0-	-220	-0-	1040 2			N	-0-		43
05	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	1068 2	2 9		N	2		45
06	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	1033 2	2 9		N	2		47
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2			N	-0-		47
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2			N	-0-		47
09	1050 N	988	-0-	-62	-0-	987 2	1 9		N	1		48
10	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1064 2			N	-0-		48
*11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2			N	-0-		48
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
TOTAL GAS PROD:		11,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RANGE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179845		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	89 1	1604 2	N	-0-			-0-
02	1537 N	1524	-0-	-13	-0-	80 1	1444 2	N	-0-			-0-
03	1736 N	1592	-0-	-144	-0-	84 1	1508 2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1388	-0-	-262	-0-	65 1	1323 2	N	-0-			-0-
05	1643 N	1419	-0-	-224	-0-	57 1	1362 2	N	-0-			-0-
06	1530 N	1426	-0-	-104	-0-	75 1	1351 2	N	-0-			-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	16 1	1522 2	N	-0-			-0-
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	12 1	1074 2	N	-0-			-0-
09	1440 N	730	-0-	-710	-0-	6 1	724 2	N	-0-			-0-
10	1550 N	502	-0-	-1048	-0-	502 2		N	-0-			-0-
*11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLE, M. T.		WELL #: 3A		RRCID -> 180009		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	401 1	1498 2	N	28			145
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	266 1	1361 2	N	28			173
03	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	41 1	1443 2	N	2			175
04	1860 N	1307	-0-	-553	-0-	1305 2	2 9	N	2			177
05	1767 N	1100	-0-	-667	-0-	1097 2	3 9	N	3			180
06	1440 N	1061	-0-	-379	-0-	1061 2		N	-0-			180
07	1364 N	1125	-0-	-239	-0-	1125 2		N	-0-			180
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			180
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1440 2	6 9	N	5			185
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1504 2	2 9	N	2			187
*11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1890 2	1 9	N	1			188
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
TOTAL GAS PROD:		15,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		71						

BARNETT, SKIP		WELL #: 1		RRCID -> 180679		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			74
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	13 2	3 9	Y	3			77
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	Y	1			78
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	21 2	6 9	Y	5			83
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	12 2	1 9	Y	1			84
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	5 2	6 9	Y	5			89
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-			89
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	40 2	97 9	Y	88	58 1		30
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-			30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		404		TOTAL CONDENSATE PROD:		103						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
COLE TRUST STONY		WELL #: 1		RRCID -> 180733		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	187 1	2153 2	Y	5	13	
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	147 1	1693 2	Y	6	19	
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	141 1	1616 2	Y	9	28	
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	142 1	1630 2	Y	1	16 1	13
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	125 1	1439 2	Y	7	20	
06	1710 N	1211	-0-	-499	-0-	97 1	1111 2	Y	3	17 1	6
07	1829 N	1499	-0-	-330	-0-	1499 2		Y	-0-	6	
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		Y	-0-	-0-	
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		Y	-0-	-0-	
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	100 1	1592 2	Y	3	3	
*11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	109 1	1440 2	Y	9	12	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 9		Y	NO RPT	12	
TOTAL GAS PROD:		18,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		43					

COLE TRUST "C"		WELL #: 2		RRCID -> 180734		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANGE		WELL #: 3		RRCID -> 180971		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722		
01	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	143 1	2583 2	N	-0-	-0-
02	2697 N	2625	-0-	-72	-0-	138 1	2487 2	N	-0-	-0-
03	2852 N	2746	-0-	-106	-0-	144 1	2602 2	N	-0-	-0-
04	2640 N	2544	-0-	-96	-0-	119 1	2425 2	N	-0-	-0-
05	2821 N	2304	-0-	-517	-0-	93 1	2211 2	N	-0-	-0-
06	2670 N	2149	-0-	-521	-0-	113 1	2036 2	N	-0-	-0-
07	2635 N	2135	-0-	-500	-0-	11 1	2124 2	N	-0-	-0-
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	18 1	2023 2	N	-0-	-0-
09	2160 N	1984	-0-	-176	-0-	1984 2		N	-0-	-0-
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		N	-0-	-0-
*11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
RANGE "A"		WELL #:		5	RRCID ->	180972	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7270 - 7764	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	3623	-0-	523	1200	190 1	3433 2		N	-0-			-0-
02	4472 X	3272	-0-	-1200	-0-	172 1	3100 2		N	-0-			-0-
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	180 1	3245 2		N	-0-			-0-
04	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	156 1	3185 2		N	-0-			-0-
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	136 1	3231 2		N	-0-			-0-
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	166 1	2995 2		N	-0-			-0-
07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	34 1	3203 2		N	-0-			-0-
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	37 1	3161 2		N	-0-			-0-
09	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	26 1	3023 2		N	-0-			-0-
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2			N	-0-			-0-
*11	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2			N	-0-			-0-
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHLUTER		WELL #:		2	RRCID ->	180973	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7301 - 7710
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	74 1	615 2		N	-0-		-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	66 1	595 2		N	-0-		-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	94 1	649 2		N	-0-		-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	134 1	585 2		N	-0-		-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	89 1	647 2		N	-0-		-0-
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	72 1	628 2		N	-0-		-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	68 1	757 2		N	-0-		-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	52 1	715 2		N	-0-		-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	48 1	682 2		N	-0-		-0-
10	837 N	640	-0-	-197	-0-	640 2			N	-0-		-0-
*11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TALLY, CURTIS		WELL #:		2	RRCID ->	180974	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	7235 - 7716
01	1736 N	1528	-0-	-208	-0-	108 1	1420 2		N	-0-		-0-
02	1682 N	1368	-0-	-314	-0-	91 1	1277 2		N	-0-		-0-
03	1674 N	1526	-0-	-148	-0-	98 1	1428 2		N	-0-		-0-
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	77 1	1429 2		N	-0-		-0-
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	60 1	1423 2		N	-0-		-0-
06	1470 N	1405	-0-	-65	-0-	74 1	1331 2		N	-0-		-0-
07	1550 N	1384	-0-	-166	-0-	1384 2			N	-0-		-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2			N	-0-		-0-
09	1410 N	1103	-0-	-307	-0-	1103 2			N	-0-		-0-
10	1395 N	1064	-0-	-331	-0-	1064 2			N	-0-		-0-
*11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
TURNER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	181159	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7290 - 7798		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		744 N	670	-0-	-74	-0-	35 1	635 2	N	-0-			-0-
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	33 1	601 2	N	-0-			-0-
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	42 1	757 2	N	-0-			-0-
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	32 1	663 2	N	-0-			-0-
05		682 N	584	-0-	-98	-0-	24 1	560 2	N	-0-			-0-
06		780 N	587	-0-	-193	-0-	31 1	556 2	N	-0-			-0-
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-			-0-
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
09		600 N	552	-0-	-48	-0-	552 2		N	-0-			-0-
10		837 N	571	-0-	-266	-0-	571 2		N	-0-			-0-
*11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROWAN		WELL #:		1	RRCID ->	181698	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	7883	PERF. 7552 - 7646		
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2	N	-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	N	-0-			-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	43 1	99 2	N	-0-			-0-
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	39 1	138 2	N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	28 1	96 2	N	-0-			-0-
06		150 N	111	-0-	-39	-0-	21 1	90 2	N	-0-			-0-
07		186 N	111	-0-	-75	-0-	17 1	94 2	N	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	29 1	98 2	N	-0-			-0-
09		120 N	82	-0-	-38	-0-	34 1	48 2	N	-0-			-0-
10		124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2		N	-0-			-0-
*11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 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-							

NORTH, JERRY		WELL #:		3	RRCID ->	181699	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 7778 - 8460		
01		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		N	-0-			53
02		2291 N	2183	-0-	-108	-0-	2183 2		N	-0-			53
03		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2		N	-0-			53
04		2280 N	2182	-0-	-98	-0-	2182 2		N	-0-			53
05		2325 N	2207	-0-	-118	-0-	2207 2		N	-0-			53
06		2250 N	2069	-0-	-181	-0-	2069 2		N	-0-			53
07		2263 N	2105	-0-	-158	-0-	2105 2		N	-0-			53
08		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		N	-0-			43
09		2070 N	2011	-0-	-59	-0-	2011 2		N	-0-			43
10		2108 N	2071	-0-	-37	-0-	2071 2		N	-0-			43
*11		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-			43
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		23,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131									
NORTH, JERRY		WELL #:	2	RRCID ->	181707	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7736 - 8420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2	N	-0-			80
02		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-			80
03		1612 N	835	-0-	-777	-0-	835 2	N	-0-			80
04		960 N	720	-0-	-240	-0-	720 2	N	-0-			80
05		1023 N	748	-0-	-275	-0-	748 2	N	-0-			80
06		810 N	713	-0-	-97	-0-	713 2	N	-0-			80
07		744 N	729	-0-	-15	-0-	729 2	N	-0-			80
08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-			75
09		720 N	708	-0-	-12	-0-	708 2	N	-0-			75
10		744 N	743	-0-	-1	-0-	743 2	N	-0-			75
*11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-			75
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:			8,586	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONDEE-WELCH		WELL #:	1	RRCID ->	182158	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7456 - 8098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1582 2	N	-0-			118
02		1508 N	1491	-0-	-17	-0-	1491 2	N	-0-			118
03		1643 N	1472	-0-	-171	-0-	9 1	N	24	44 1		98
							26 9					
04		1530 N	1422	-0-	-108	-0-	38 1	N	-0-			98
05		1581 N	1450	-0-	-131	-0-	17 1	N	-0-			98
06		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	39 1	N	3			101
							3 9					
07		1457 N	1426	-0-	-31	-0-	12 1	N	-0-			101
08		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-			101
09		1410 N	1385	-0-	-25	-0-	20 1	N	8			109
							9 9					
10		1426 N	1379	-0-	-47	-0-	1367 2	N	11			120
*11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1339 2	N	9			129
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			129
TOTAL GAS PROD:			15,785	TOTAL CONDENSATE PROD:			55					

DUNN "A"		WELL #:	1	RRCID ->	182186	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	7652 - 8280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	396	-0-	-100	-0-	27 1	N	-0-			2
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	44 1	N	-0-			2
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	39 1	N	-0-			2
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-			2
05		434 N	418	-0-	-16	-0-	63 1	N	-0-			2
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	86 1	N	-0-			2
07		434 N	174	-0-	-260	-0-	43 1	N	-0-			2
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,638	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
JONES		WELL #:		4	RRCID ->	182203	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 7703 -	8392
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1953 N	1825	-0-	-128	-0-	1825 2		N	-0-			73
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	34 1	1847 2	N	-0-			73
03	1953 N	1793	-0-	-160	-0-	1793 2		N	-0-			73
04	1770 N	1716	-0-	-54	-0-	1716 2		N	-0-			73
05	2015 N	1743	-0-	-272	-0-	1743 2		N	-0-			73
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2013 2	6 9	N	5			78
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-			78
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-			78
09	2010 N	1571	-0-	-439	-0-	1571 2		N	-0-			78
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		N	-0-			78
*11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-			78
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:		19,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

COLE TRUST "B"		WELL #:		4	RRCID ->	182212	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7128 -	7538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	111 1	1813 2	N	-0-			-0-
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	94 1	1590 2	N	-0-			-0-
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	104 1	1697 2	N	-0-			-0-
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	93 1	1902 2	N	-0-			-0-
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	73 1	1747 2	N	-0-			-0-
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	103 1	1769 2	N	-0-			-0-
07	2077 N	1864	-0-	-213	-0-	1864 2		N	-0-			-0-
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-			-0-
09	1860 N	1560	-0-	-300	-0-	1560 2		N	-0-			-0-
10	1860 N	1370	-0-	-490	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
*11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLAIR		WELL #:		1	RRCID ->	182217	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	7245	PERF. 6831 -	7140
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2697 N	2634	-0-	-63	-0-	177 1	2457 2	N	-0-			-0-
02	2552 N	2429	-0-	-123	-0-	148 1	2281 2	N	-0-			-0-
03	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	343 1	2399 2	N	-0-			-0-
04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	327 1	2383 2	N	-0-			-0-
05	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	316 1	2460 2	N	-0-			-0-
06	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	337 1	2316 2	N	-0-			-0-
07	2790 N	2684	-0-	-106	-0-	207 1	2477 2	N	-0-			-0-
08	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	211 1	2426 2	N	-0-			-0-
09	2640 N	2520	-0-	-120	-0-	208 1	2312 2	N	-0-			-0-
10	2697 N	2580	-0-	-117	-0-	217 1	2363 2	N	-0-			-0-
*11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	200 1	2238 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SAUDER, ALABAMA		WELL #: 1		RRCID -> 182544		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	106	1	1081	2	N	95
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	84	1	970	2	N	95
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	76	1	870	2	N	42
						26	9			77 1	
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	72	1	831	2	N	42
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	64	1	732	2	N	42
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	107	1	1234	2	N	42
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	42
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	15	1	1133	2	N	43
						1	9				
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	39	1	1055	2	N	43
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	N	47
*11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	48
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	48

TOTAL GAS PROD: 11,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

COLE TRUST "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182913		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	837 N	526	-0-	-311	-0-	28	1	498	2	N	-0-
02	1305 N	439	-0-	-866	-0-	23	1	416	2	N	-0-
03	992 N	490	-0-	-502	-0-	26	1	464	2	N	-0-
04	510 N	437	-0-	-73	-0-	20	1	417	2	N	-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	N	-0-
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	100	1	752	2	N	-0-
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-
10	1705 N	881	-0-	-824	-0-	881	2			N	-0-
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIO		WELL #: 1		RRCID -> 182993		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	26	1	237	2	Y	2
						2	9				3 1
02	261 N	253	-0-	-8	-0-	20	1	230	2	Y	2
						3	9				
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	20	1	233	2	Y	4
						2	9				
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	19	1	224	2	Y	3
						2	9				3 1
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	20	1	229	2	Y	4
						1	9				
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	3
						2	9				3 1
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	4
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	2
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	4
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	2
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	2

TOTAL GAS PROD: 2,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.															
COLE TRUST "A"															
//CONT.// 65280 200										NON-ASSOCIATED					
//CONT.// 252131															
WELL #: 1										RRCID -> 183055		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		4030 X	3751	-0-	-279	-0-	217	1	3534	2	N	-0-			-0-
02		3799 X	3429	-0-	-370	-0-	192	1	3237	2	N	-0-			-0-
03		4061 X	3549	-0-	-512	-0-	206	1	3343	2	N	-0-			-0-
04		3930 X	3468	-0-	-462	-0-	162	1	3306	2	N	-0-			-0-
05		3875 X	3610	-0-	-265	-0-	145	1	3465	2	N	-0-			-0-
06		3630 X	3444	-0-	-186	-0-	189	1	3255	2	N	-0-			-0-
07		3658 X	3532	-0-	-126	-0-	3532	2			N	-0-			-0-
08		3596 X	3375	-0-	-221	-0-	3375	2			N	-0-			-0-
09		3480 X	3288	-0-	-192	-0-	3288	2			N	-0-			-0-
10		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	300	1	3412	2	N	-0-			-0-
*11		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	298	1	3229	2	N	-0-			-0-
12		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,685			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COLE TRUST "A"										CAPACITY		CNTY: WISE			
//CONT.// 65280 200										NON-ASSOCIATED					
//CONT.// 252131															
WELL #: 2										RRCID -> 183056		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1550 N	1368	-0-	-182	-0-	79	1	1289	2	N	-0-			-0-
02		1392 N	1287	-0-	-105	-0-	72	1	1215	2	N	-0-			-0-
03		1395 N	1357	-0-	-38	-0-	79	1	1278	2	N	-0-			-0-
04		1320 N	1267	-0-	-53	-0-	59	1	1208	2	N	-0-			-0-
05		1364 N	1318	-0-	-46	-0-	53	1	1265	2	N	-0-			-0-
06		1320 N	1285	-0-	-35	-0-	71	1	1214	2	N	-0-			-0-
07		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
08		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
09		1290 N	1253	-0-	-37	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
10		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	118	1	1293	2	N	-0-			-0-
*11		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	109	1	1208	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,498			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BARNETT, BILLY JOE "A"										CAPACITY		CNTY: WISE			
//CONT.// 65280 200										NON-ASSOCIATED					
//CONT.// 252131															
WELL #: 1										RRCID -> 183309		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1395 N	1083	-0-	-312	-0-	83	1	957	2	N	39			98
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	109	1	1253	2	N	26	88	1	36
03		1364 N	1329	-0-	-35	-0-	104	1	1195	2	N	27			63
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	102	1	1177	2	N	13			76
05		1488 N	1349	-0-	-139	-0-	107	1	1230	2	N	11			87
06		1290 N	1272	-0-	-18	-0-	99	1	1137	2	N	33	92	1	28
07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1345	2	17	9	N	15			43
08		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
09		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
*10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1290	2	138	9	N	125			125
*11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1231	2	29	9	N	26	110	1	41
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:			14,343			TOTAL CONDENSATE PROD:			315						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
COLE, M. T.		WELL #:		4A	RRCID ->	183310	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	7290 -	8020
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	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-							

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-	-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-							

RANGE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	184252	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	7298 -	7786
01	1705 N	1629	-0-	-76	-0-	86	1	1543	2	N	-0-	-0-	
02	1595 N	1515	-0-	-80	-0-	80	1	1435	2	N	-0-	-0-	
03	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	85	1	1530	2	N	-0-	-0-	
04	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	72	1	1478	2	N	-0-	-0-	
05	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	64	1	1526	2	N	-0-	-0-	
06	1560 N	1540	-0-	-20	-0-	81	1	1459	2	N	-0-	-0-	
07	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	17	1	1577	2	N	-0-	-0-	
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	17	1	1506	2	N	-0-	-0-	
09	1530 N	1509	-0-	-21	-0-	13	1	1496	2	N	-0-	-0-	
10	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	1463	2			N	-0-	-0-	
*11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WOLFENBARGER		WELL #: 1		RRCID -> 184405		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1688	-0-	-296	-0-	154 1	1516	2	N	16					123
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	18 9									139
03	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	166 1	1490	2	N	16					151
04	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	18 9									151
05	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	170 1	1530	2	N	12					156
06	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	13 9									156
07	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	160 1	1441	2	N	-0-					156
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	171 1	1539	2	N	-0-					152
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	151 1	1355	2	N	5					169
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	6 9				-0-					169
*11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1504 2			N	-0-					169
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1629 2			N	-0-					180
							1645 2	19	9	N	17					180
							1627 2			N	-0-					180
							1512 2	12	9	N	11					180
										N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 17,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

SEXTON		WELL #: 1		RRCID -> 184793		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	67 1	1211	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1126	-0-	-92	-0-	59 1	1067	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	62 1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	51 1	1046	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	43 1	1036	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	54 1	975	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062 2			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			N	-0-					-0-
09	1020	N	957	-0-	-63	-0-	957 2			N	-0-					-0-
10	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925 2			N	-0-					-0-
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940 2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLUTER, GARY		WELL #: 1		RRCID -> 184794		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	532	-0-	-708	-0-	532 2			N	-0-					12
02	812	N	608	-0-	-204	-0-	608 2			N	-0-					12
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707 2			N	-0-					12
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905 2			N	-0-					12
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943 2			N	-0-					12
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2			N	-0-					12
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2			N	-0-					12
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871 2			N	-0-					-0-
09	1080	N	767	-0-	-313	-0-	767 2			N	-0-					-0-
10	1054	N	695	-0-	-359	-0-	695 2			N	-0-					-0-
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933 2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
COLE TRUST STONY		WELL #: 2		RRCID -> 184923		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7408 - 8094					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	5				13
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	9								19
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	6				28
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	9				13
05	155 N	91	-0-	-64	-0-	10	9	82	2	Y	1	16	1		20
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	7	1	76	2	Y	7				6
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	9								6
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1								-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	9								-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	9								5
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-				6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		37									

COLE TRUST STONY		WELL #: 3		RRCID -> 184924		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 8201		PERF. 7414 - 8128					
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	46	1	532	2	Y	-0-				-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	42	1	484	2	Y	-0-				-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	2	Y	-0-				-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	39	1	444	2	Y	-0-				-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	481	2	Y	-0-				-0-
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	46	1	454	2	Y	-0-				-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	4	1	516	2	Y	-0-				-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-				-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	2	1	526	2	Y	-0-				-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-				-0-
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SEXTON		WELL #: 2		RRCID -> 184925		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8453		PERF. 7778 - 8368					
01	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	62	1	1115	2	N	-0-				-0-
02	1102 N	1092	-0-	-10	-0-	57	1	1035	2	N	-0-				-0-
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	2	N	-0-				-0-
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	2	N	-0-				-0-
05	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	47	1	1112	2	N	-0-				-0-
06	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	58	1	1041	2	N	-0-				-0-
07	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-				-0-
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-				-0-
09	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			N	-0-				-0-
10	1116 N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-				-0-
*11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DOWNE, ARTHUR		WELL #: 1		RRCID -> 185006		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8161		PERF. 7222 - 8024		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	59	1	674	2	N	-0-	14
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	40	1	462	2	N	-0-	14
03	496 N	437	-0-	-59	-0-	35	1	402	2	N	-0-	14
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	46	1	525	2	N	-0-	14
05	527 N	479	-0-	-48	-0-	38	1	441	2	N	-0-	14
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	32	1	363	2	N	-0-	14
07	589 N	439	-0-	-150	-0-	439	2			N	-0-	14
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	14
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	14
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-	14
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-	14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14
TOTAL GAS PROD:		5,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TULLIO		WELL #: 2		RRCID -> 185069		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8232 - 8242			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	97	1	878	2	Y	2	3 1	2
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	Y	3	3 1	2
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	54	1	628	2	Y	2		4
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	92	1	1055	2	Y	2	3 1	3
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	57	1	656	2	Y	1		4
06	660 N	513	-0-	-147	-0-	41	1	470	2	Y	2	3 1	3
07	744 N	499	-0-	-245	-0-	498	2	1	9	Y	1		4
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1	3 1	2
09	510 N	451	-0-	-59	-0-	449	2	2	9	Y	2		4
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-	2 1	2
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		7,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

COLE TRUST "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185134		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7657		PERF. 7122 - 7500		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	T. A.	3944	-0-	3944	7962	228	1	3716	2	N	-0-	-0-
02	T. A.	3626	-0-	3626	11588	203	1	3423	2	N	-0-	-0-
03	T. A.	3817	-0-	3817	15405	221	1	3596	2	N	-0-	-0-
04	19154 X	3749	-0-	-15405	-0-	175	1	3574	2	N	-0-	-0-
05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	171	1	4065	2	N	-0-	-0-
06	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	232	1	3996	2	N	-0-	-0-
07	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-	-0-
08	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-	-0-
09	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-	-0-
10	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	376	1	4133	2	N	-0-	-0-
*11	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	360	1	3945	2	N	-0-	-0-
12	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		45,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CONDEE-WELCH		WELL #: 2		RRCID -> 185266		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1009 2	3 9	N	3			120
02	986 N	958	-0-	-28	-0-	958 2		N	-0-			120
03	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	976 2	45 9	N	41	144 1		17
04	990 N	974	-0-	-16	-0-	974 2		N	-0-			17
05	1023 N	996	-0-	-27	-0-	993 2	3 9	N	3			20
06	990 N	853	-0-	-137	-0-	853 2		N	-0-			20
07	992 N	830	-0-	-162	-0-	9 1	819 2	N	2			22
						2 9						
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	970 2	3 9	N	3			25
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	922 2	9 9	N	8			33
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	944 2	8 9	N	7			40
*11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	893 2	11 9	N	10			50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		10,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		77						

PADDACK, PHILLIP		WELL #: 1		RRCID -> 185283		COMPL. DATE 01/04/2015		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1147 N	863	-0-	-284	-0-	68 1	785 2	N	9			68
						10 9						
02	986 N	794	-0-	-192	-0-	63 1	727 2	N	4			72
						4 9						
03	899 N	827	-0-	-72	-0-	66 1	757 2	N	4			76
						4 9						
04	840 N	824	-0-	-16	-0-	65 1	745 2	N	13	68 1		21
						14 9						
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	71 1	820 2	N	8			29
						9 9						
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	67 1	765 2	N	10			39
						11 9						
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	856 2	8 9	N	7			46
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	827 2	8 9	N	7			53
09	840 N	800	-0-	-40	-0-	794 2	6 9	N	5			58
10	868 N	810	-0-	-58	-0-	803 2	7 9	N	6			64
*11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	757 2	7 9	N	6			70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:		9,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		79						

BARNETT, BILLY JOE		WELL #: 1		RRCID -> 186141		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	605 2	11 9	N	10			32
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			32
03	527 N	482	-0-	-45	-0-	482 2		N	-0-			32
04	600 N	465	-0-	-135	-0-	459 2	6 9	N	5			37
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	510 2	10 9	N	9			46
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			46
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	594 2	9 9	N	8			54
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	570 2	3 9	N	3			57
09	630 N	560	-0-	-70	-0-	553 2	7 9	N	6			63
10	589 N	462	-0-	-127	-0-	448 2	14 9	N	13			76
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	441 2	6 9	N	5	74 1		7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		5,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131									
BARNETT, BILLY JOE "A"										WELL #: 2		RRCID -> 186142		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 8166		PERF. 7230 - 7966	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		1364 N	1055	-0-	-309	-0-	81	1	931	2	N	39		98					
							43	9											
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	109	1	1257	2	N	26	88 1	36					
							29	9											
03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	108	1	1242	2	N	27		63					
							30	9											
04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	103	1	1179	2	N	13		76					
							14	9											
05		1488 N	1335	-0-	-153	-0-	106	1	1217	2	N	11		87					
							12	9											
06		1350 N	1232	-0-	-118	-0-	96	1	1100	2	N	33	92 1	28					
							36	9											
07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1332	2	17	9	N	15		43					
08		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-		-0-					
09		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-		-0-					
*10		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1325	2	74	9	N	67		67					
*11		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1278	2	20	9	N	18	60 1	25					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25					
TOTAL GAS PROD:			14,335			TOTAL CONDENSATE PROD:			249										

BARNETT, SKIP										WELL #: 2		RRCID -> 186150		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7336 - 8084	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	93 1	14					
02		203 N	79	-0-	-124	-0-	5	1	59	2	N	14		28					
							15	9											
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	15		43					
							17	9											
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	13		56					
							14	9											
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	2		58					
							2	9											
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	9	1	99	2	N	4		62					
							4	9											
07		93 N	69	-0-	-24	-0-	58	2	11	9	N	10		72					
*08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	19	2	14	9	N	13		85					
*09		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-		85					
*10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-		85					
*11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	78	2	7	9	N	6		91					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		91					
TOTAL GAS PROD:			958			TOTAL CONDENSATE PROD:			90										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CORINTH CHURCH		WELL #: 1		RRCID -> 186331		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	187 1	920 2	N	15		99
02	1189 N	1075	-0-	-114	-0-	17 9					
03	1271 N	1067	-0-	-204	-0-	85 1	976 2	N	13		112
04	1080 N	979	-0-	-101	-0-	14 9					
05	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	84 1	971 2	N	11		123
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	12 9					
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	78 1	901 2	N	-0-		123
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	87 1	1004 2	N	-0-		123
09	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	92 1	1060 2	N	5		128
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	6 9					
*11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1079 2	41 9	N	37		165
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-		165
						1146 2		N	-0-		165
						262 1	1086 2	N	14		179
						15 9					
						50 1	950 2	N	16		195
						18 9					
								N	NO RPT		195
TOTAL GAS PROD:		12,208				TOTAL CONDENSATE PROD:		111			

CORINTH CHURCH		WELL #: 2		RRCID -> 186332		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144			
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	153 1	749 2	N	-0-		67
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	66 1	756 2	N	13		80
03	1023 N	889	-0-	-134	-0-	14 9					
04	870 N	780	-0-	-90	-0-	70 1	804 2	N	14		94
05	899 N	814	-0-	-85	-0-	15 9					
06	870 N	792	-0-	-78	-0-	62 1	718 2	N	-0-		94
07	806 N	761	-0-	-45	-0-	65 1	749 2	N	-0-		94
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	63 1	729 2	N	-0-		94
09	780 N	697	-0-	-83	-0-	761 2		N	-0-		94
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-		93
*11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-		93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	151 1	665 2	N	-0-		93
						171 1	626 2	N	-0-		93
								N	NO RPT		93
TOTAL GAS PROD:		8,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		27			

HARRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 186333		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744			
01	992 N	991	-0-	-1	-0-	52 1	939 2	N	-0-		-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	48 1	867 2	N	-0-		-0-
03	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	53 1	958 2	N	-0-		-0-
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	46 1	950 2	N	-0-		-0-
05	992 N	988	-0-	-4	-0-	40 1	948 2	N	-0-		-0-
06	990 N	945	-0-	-45	-0-	50 1	895 2	N	-0-		-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-		-0-
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		-0-
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-		-0-
*11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,056				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
TURNER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	186334	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7279 - 7756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	907	-0-	-23	-0-	223 1	684 2	N	-0-			-0-
02		841 N	801	-0-	-40	-0-	198 1	603 2	N	-0-			-0-
03		961 N	775	-0-	-186	-0-	170 1	605 2	N	-0-			-0-
04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	180 1	699 2	N	-0-			-0-
05		868 N	836	-0-	-32	-0-	167 1	669 2	N	-0-			-0-
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	160 1	615 2	N	-0-			-0-
07		899 N	783	-0-	-116	-0-	107 1	676 2	N	-0-			-0-
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	76 1	507 2	N	-0-			-0-
09		780 N	361	-0-	-419	-0-	49 1	312 2	N	-0-			-0-
10		775 N	275	-0-	-500	-0-	275 2		N	-0-			-0-
*11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,217		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	905	-0-	-56	-0-	153 1	752 2	N	-0-			70
02		1392 N	1025	-0-	-367	-0-	81 1	931 2	N	12			82
03		1271 N	866	-0-	-405	-0-	13 9	784 2	N	13			95
04		870 N	738	-0-	-132	-0-	68 1						
05		1085 N	884	-0-	-201	-0-	14 9	679 2	N	-0-			95
06		840 N	580	-0-	-260	-0-	59 1	813 2	N	-0-			95
07		775 N	620	-0-	-155	-0-	46 1	534 2	N	-0-			95
08		561 N	561	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			95
09		570 N	374	-0-	-196	-0-	561 2		N	-0-			95
10		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			95
*11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	299 1	1097 2	N	-0-			95
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	241 1	627 2	N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:		8,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

ROACH, DON		WELL #:		2	RRCID ->	186336	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7728 - 7990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	N	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	N	-0-			-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	N	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	2 1	50 2	N	-0-			-0-
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 2	N	-0-			-0-
06		60 N	35	-0-	-25	-0-	2 1	33 2	N	-0-			-0-
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-			-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #:		2	RRCID ->	186337	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	7296 - 7906		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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	1			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:				1				

COLE TRUST STONY		WELL #:		4	RRCID ->	186338	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7472 - 8190		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	5			13
						6	9							
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	6			19
						7	9							
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	93	2	Y	9			28
						10	9							
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	6	1	63	2	Y	1	16	1	13
						1	9							
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	6	1	70	2	Y	7			20
						8	9							
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	5	1	59	2	Y	3	17	1	6
						3	9							
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			6
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	6			6
						7	9							
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	4			10
						4	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		1,168				TOTAL CONDENSATE PROD:				41				

JONES		WELL #:		3	RRCID ->	186341	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7770 - 8458		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-			-0-
05	341 N	173	-0-	-168	-0-	173	2			N	-0-			-0-
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	6	1	235	2	N	-0-			-0-
07	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-			-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	N	-0-			-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	10	1	225	2	N	-0-			-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,142				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
RANGE "A"		WELL #:		7	RRCID ->	186342	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7304 - 7786	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2139 N	2080	-0-	-59	-0-	109 1	1971 2	N	-0-		-0-
02		2001 N	1998	-0-	-3	-0-	105 1	1893 2	N	-0-		-0-
03		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	112 1	2016 2	N	-0-		-0-
04		2010 N	1945	-0-	-65	-0-	91 1	1854 2	N	-0-		-0-
05		2139 N	1991	-0-	-148	-0-	80 1	1911 2	N	-0-		-0-
06		2070 N	1921	-0-	-149	-0-	101 1	1820 2	N	-0-		-0-
07		2015 N	1984	-0-	-31	-0-	21 1	1963 2	N	-0-		-0-
08		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	23 1	1991 2	N	-0-		-0-
09		1920 N	1883	-0-	-37	-0-	16 1	1867 2	N	-0-		-0-
10		1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1861 2		N	-0-		-0-
*11		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINSTON		WELL #: D 1		RRCID ->	186352	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	6819	PERF. 6436 - 6676		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	17	-0-	-448	-0-	2 1	15 3	N	-0-		6
02		464 N	11	-0-	-453	-0-	1 1	10 3	N	-0-		6
03		124 N	7	-0-	-117	-0-	1 1	6 3	N	-0-		6
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 3	N	-0-		6
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		6
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	1	1 8	6
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	2	2 8	6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		49		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

REED		WELL #: 1		RRCID ->	186353	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	7081	PERF. 6698 - 6870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BROWDER		WELL #: A 1		RRCID -> 186354		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1984 N	1883	-0-	-101	-0-	201 1	1682 3	N	-0-		-0-
02	2436 N	2007	-0-	-429	-0-	213 1	1794 3	N	-0-		-0-
03	2604 N	1138	-0-	-1466	-0-	119 1	1019 3	N	-0-		-0-
04	1830 N	761	-0-	-1069	-0-	38 1	723 3	N	-0-		-0-
05	2139 N	824	-0-	-1315	-0-	41 1	783 3	N	-0-		-0-
06	1110 N	722	-0-	-388	-0-	36 1	686 3	N	-0-		-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	44 1	837 3	N	-0-		-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	52 1	982 3	N	-0-		-0-
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	129 1	1489 3	N	-0-		-0-
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3		N	-0-		-0-
*11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	589 2	805 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RANGE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 186483		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3007 X	2671	-0-	-336	-0-	140 1	2531 2	N	-0-		-0-
02	2813 X	2610	-0-	-203	-0-	137 1	2473 2	N	-0-		-0-
03	3007 X	2807	-0-	-200	-0-	147 1	2660 2	N	-0-		-0-
04	2760 X	2759	-0-	-1	-0-	129 1	2630 2	N	-0-		-0-
05	2790 X	2786	-0-	-4	-0-	112 1	2674 2	N	-0-		-0-
06	2730 X	2532	-0-	-198	-0-	133 1	2399 2	N	-0-		-0-
07	2852 X	2834	-0-	-18	-0-	30 1	2804 2	N	-0-		-0-
08	2852 X	2660	-0-	-192	-0-	30 1	2630 2	N	-0-		-0-
09	2760 X	2040	-0-	-720	-0-	18 1	2022 2	N	-0-		-0-
10	2821 X	2713	-0-	-108	-0-	2713 2		N	-0-		-0-
*11	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2		N	-0-		-0-
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOWNE, ARTHUR		WELL #: 2		RRCID -> 186910		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	741	-0-	-127	-0-	59 1	670 2	N	11		135
						12 9					
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	58 1	664 2	N	2		137
						2 9					
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	66 1	769 2	N	-0-		137
04	720 N	689	-0-	-31	-0-	55 1	634 2	N	-0-		137
05	775 N	729	-0-	-46	-0-	59 1	670 2	N	-0-	119 1	18
06	810 N	616	-0-	-194	-0-	49 1	566 2	N	1		19
						1 9					
07	713 N	605	-0-	-108	-0-	604 2	1 9	N	1		20
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-		20
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-		20
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	750 2	3 9	N	3		23
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	531 2	3 9	N	3		26
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
TOTAL GAS PROD:		7,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
TULLIO		WELL #: 4		RRCID -> 186911		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	193 1	2214 2	N	4			102
						4 9						
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	168 1	1928 2	N	14			116
						15 9						
03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	169 1	1939 2	N	3			119
						3 9						
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	184 1	2112 2	N	7			126
						8 9						
05	2232 N	2136	-0-	-96	-0-	171 1	1965 2	N	-0-			126
06	2040 N	1236	-0-	-804	-0-	98 1	1123 2	N	14			140
						15 9						
07	2232 N	918	-0-	-1314	-0-	905 2	13 9	N	12			152
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	909 2	2 9	N	2	65 1		89
09	1230 N	748	-0-	-482	-0-	748 2		N	-0-			89
10	930 N	790	-0-	-140	-0-	790 2		N	-0-			89
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			89
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
TOTAL GAS PROD:		16,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

TURNER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 187010		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLANAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 187197		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 8230				
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-		-0-	
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-	
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-		-0-	
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-		-0-	
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-		-0-	
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-	
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-		-0-	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2016 - PLUGGED 10/17/16

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
TULLIO		WELL #:		3	RRCID ->	187264	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	7626 -	8574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	19 1	174 2	N	-0-				21
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	15 1	178 2	N	-0-				21
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	16 1	188 2	N	-0-				21
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	16 1	184 2	N	-0-				21
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	16 1	186 2	N	-0-				21
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	15 1	176 2	N	-0-				21
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-				21
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-				21
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-				21
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-				21
*11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-				21
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				21
TOTAL GAS PROD:		2,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CORINTH CHURCH		WELL #:		5	RRCID ->	187360	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7338 -	8026	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	63 1	311 2	N	-0-				55
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	24 1	277 2	N	-0-				55
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-				55
04		360 N	5	-0-	-355	-0-	5 2		N	-0-				55
05		310 N	273	-0-	-37	-0-	22 1	251 2	N	-0-				55
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 2	N	-0-				55
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-				55
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-				55
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				55
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				55
TOTAL GAS PROD:		1,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	187361	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	7312 -	7768	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	43 1	769 2	N	-0-				-0-
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	81 1	704 2	N	-0-				-0-
03		899 N	747	-0-	-152	-0-	86 1	661 2	N	-0-				-0-
04		780 N	115	-0-	-665	-0-	5 1	110 2	N	-0-				-0-
05		837 N	23	-0-	-814	-0-	1 1	22 2	N	-0-				-0-
06		720 N	318	-0-	-402	-0-	44 1	274 2	N	-0-				-0-
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-	38 1	817 2	N	-0-				-0-
08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	47 1	921 2	N	-0-				-0-
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-	47 1	869 2	N	-0-				-0-
10		976 N	976	-0-	-0-	-0-	62 1	914 2	N	-0-				-0-
*11		867 N	867	-0-	-0-	-0-	57 1	810 2	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	187362	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7817	PERF. 7264 - 7688	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1364 N	1074	-0-	-290	-0-	56 1	1018 2	N	-0-		-0-
02		1102 N	1047	-0-	-55	-0-	55 1	992 2	N	-0-		-0-
03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	67 1	1213 2	N	-0-		-0-
04		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	73 1	1483 2	N	-0-		-0-
05		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	65 1	1548 2	N	-0-		-0-
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	86 1	1550 2	N	-0-		-0-
07		1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1580 2		N	-0-		-0-
08		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-		-0-
09		1650 N	1481	-0-	-169	-0-	1481 2		N	-0-		-0-
10		1581 N	1459	-0-	-122	-0-	1459 2		N	-0-		-0-
*11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	187363	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 6967 - 7261	
01		3720 X	3512	-0-	-208	-0-	268 1	3244 2	N	-0-		-0-
02		3451 X	3313	-0-	-138	-0-	199 1	3114 2	N	-0-		-0-
03		3627 X	3553	-0-	-74	-0-	228 1	3325 2	N	-0-		-0-
04		3450 X	3375	-0-	-75	-0-	158 1	3217 2	N	-0-		-0-
05		3565 X	3450	-0-	-115	-0-	152 1	3298 2	N	-0-		-0-
06		3450 X	3319	-0-	-131	-0-	209 1	3110 2	N	-0-		-0-
07		3565 X	3422	-0-	-143	-0-	3422 2		N	-0-		-0-
08		3565 X	3454	-0-	-111	-0-	3454 2		N	-0-		-0-
09		3390 X	3276	-0-	-114	-0-	3276 2		N	-0-		-0-
10		3441 X	3268	-0-	-173	-0-	3268 2		N	-0-		-0-
11		3330 X	3003	-0-	-327	-0-	3003 2		N	-0-		-0-
12		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLE TRUST STONY		WELL #:		5	RRCID ->	187578	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7410 - 8110	
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	5		13
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-			Y	1		14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1	6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1	1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
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:		6						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DUNN "C"		WELL #:		1	RRCID ->	187800	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	8423	PERF. 7640 -	8290
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	555	-0-	-592	-0-	555 2		N	-0-			23
02	812 N	503	-0-	-309	-0-	503 2		N	-0-			23
03	682 N	470	-0-	-212	-0-	470 2		N	-0-			23
04	540 N	487	-0-	-53	-0-	487 2		N	-0-			23
05	527 N	497	-0-	-30	-0-	497 2		N	-0-			23
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			23
07	496 N	430	-0-	-66	-0-	430 2		N	-0-			23
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	4 1	393 2	N	-0-			23
09	510 N	370	-0-	-140	-0-	370 2		N	-0-			23
10	434 N	344	-0-	-90	-0-	344 2		N	-0-			23
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		4,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLAIR		WELL #:		2	RRCID ->	187856	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6872 -	7178
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	2882	-0-	-218	-0-	194 1	2688 2	N	-0-			-0-
02	2871 N	2645	-0-	-226	-0-	162 1	2483 2	N	-0-			-0-
03	3069 N	2989	-0-	-80	-0-	374 1	2615 2	N	-0-			-0-
04	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	341 1	2484 2	N	-0-			-0-
05	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	326 1	2543 2	N	-0-			-0-
06	2880 N	2770	-0-	-110	-0-	351 1	2419 2	N	-0-			-0-
07	2914 N	2799	-0-	-115	-0-	216 1	2583 2	N	-0-			-0-
08	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	225 1	2590 2	N	-0-			-0-
09	2760 N	2540	-0-	-220	-0-	210 1	2330 2	N	-0-			-0-
10	2790 N	2696	-0-	-94	-0-	226 1	2470 2	N	-0-			-0-
*11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	208 1	2322 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURNER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187857	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7468 -	7930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	31 1	215 2	N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15 1	226 2	N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21 1	237 2	N	-0-			-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	15 1	223 2	N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10 1	241 2	N	-0-			-0-
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	14 1	200 2	N	-0-			-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	3 1	213 2	N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	8 1	213 2	N	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	8 1	221 2	N	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-			-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131								
HALL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	187858	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	8018 - 8530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2375 X	2375	-0-	-0-	245 1	2130 2	N	-0-	-0-	
02		2030 X	1576	-0-	-454	106 1	1470 2	N	-0-	-0-	
03		2170 X	2154	-0-	-16	129 1	2025 2	N	-0-	-0-	
04		2100 X	1442	-0-	-658	117 1	1325 2	N	-0-	-0-	
05		2361 X	2361	-0-	-0-	159 1	2202 2	N	-0-	-0-	
06		2100 X	1974	-0-	-126	121 1	1853 2	N	-0-	-0-	
07		2713 N	2713	-0-	-0-	2713 2		N	-0-	-0-	
08		2429 N	2429	-0-	-0-	2429 2		N	-0-	-0-	
09		1980 N	1792	-0-	-188	20 1	1772 2	N	-0-	-0-	
10		2170 N	1554	-0-	-616	1554 2		N	-0-	-0-	
*11		1542 N	1542	-0-	-0-	1542 2		N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,912	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		882 N	882	-0-	-0-	91 1	791 2	N	-0-	-0-	
02		745 N	745	-0-	-0-	50 1	695 2	N	-0-	-0-	
03		775 N	750	-0-	-25	45 1	705 2	N	-0-	-0-	
04		750 N	718	-0-	-32	58 1	660 2	N	-0-	-0-	
05		775 N	768	-0-	-7	52 1	716 2	N	-0-	-0-	
06		784 N	784	-0-	-0-	48 1	736 2	N	-0-	-0-	
07		859 N	859	-0-	-0-	859 2		N	-0-	-0-	
08		836 N	836	-0-	-0-	836 2		N	-0-	-0-	
09		767 N	767	-0-	-0-	9 1	758 2	N	-0-	-0-	
10		775 N	751	-0-	-24	751 2		N	-0-	-0-	
*11		763 N	763	-0-	-0-	763 2		N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,623	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COLE TRUST STONY		WELL #:	6	RRCID ->	187860	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	7436 - 8155
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1294 N	1294	-0-	-0-	103 1	1185 2	Y	5	13	
02		1227 N	1227	-0-	-0-	6 9	98 1	Y	6	19	
03		1420 N	1420	-0-	-0-	7 9	113 1	Y	9	28	
04		1633 N	1633	-0-	-0-	10 9	131 1	Y	1	16 1	
05		1585 N	1585	-0-	-0-	1 9	126 1	Y	7	20	
06		1380 N	1282	-0-	-98	8 9	102 1	Y	3	17 1	
07		1457 N	1418	-0-	-39	3 9	1418 2	Y	-0-	6	
08		1496 N	1496	-0-	-0-		1496 2	Y	-0-	-0-	
09		1401 N	1401	-0-	-0-		1401 2	Y	-0-	-0-	
10		1492 N	1492	-0-	-0-		95 1	Y	6	6	
*11		1357 N	1357	-0-	-0-	7 9	87 1	Y	8	14	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9 9		Y	NO RPT	14	
TOTAL GAS PROD:			15,605	TOTAL CONDENSATE PROD:			45				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CORINTH CHURCH		WELL #: 4		RRCID -> 187861		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	175	1	860	2	N	-0-	22
02	1044 N	910	-0-	-134	-0-	73	1	835	2	N	2	24
						2	9					
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	80	1	919	2	N	1	25
						1	9					
04	990 N	851	-0-	-139	-0-	68	1	783	2	N	-0-	25
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	89	1	1019	2	N	-0-	25
06	960 N	849	-0-	-111	-0-	68	1	781	2	N	-0-	25
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-	25
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1019	2	2	9	N	2	27
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-	27
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	242	1	783	2	N	-0-	27
*11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	138	1	422	2	N	-0-	27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27
TOTAL GAS PROD:		10,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

CORINTH CHURCH		WELL #: 6		RRCID -> 187862		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			62
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	168	1	1928	2	N	7	69
						8	9					
03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	205	1	2359	2	N	-0-	69
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	158	1	1816	2	N	-0-	69
05	2139 N	1542	-0-	-597	-0-	123	1	1419	2	N	-0-	69
06	2070 N	1942	-0-	-128	-0-	155	1	1787	2	N	-0-	69
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-	69
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	N	1	70
09	1950 N	1947	-0-	-3	-0-	1947	2			N	-0-	70
10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	348	1	2172	2	N	-0-	70
*11	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	660	1	1954	2	N	-0-	70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70
TOTAL GAS PROD:		21,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	2	N	-0-	84
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-	84
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	84
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	-0-	84
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	96	2	N	44	128
						48	9					
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-	128
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-	128
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-	128
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-	128
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-	128
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	113	2	6	9	N	5	133
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	133
TOTAL GAS PROD:		901		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			63
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-		2 1	36 2	N	-0-			63
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			63
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-		4 1	28 2	N	-0-			63
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-		6 1	28 2	N	6			69
								7 9						
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-		3 1	27 2	N	-0-			69
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			69
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-		1 1	31 2	N	-0-			69
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-		3 1	28 2	N	-0-			69
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2		N	-0-			69
*11		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2		N	-0-			69
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD:			279			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104														
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-		55 1	631 2	Y	5			13
								6 9						
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-		50 1	580 2	Y	6			19
								7 9						
03		660 N	660	-0-	-0-	-0-		52 1	598 2	Y	9			28
								10 9						
04		718 N	718	-0-	-0-	-0-		57 1	660 2	Y	1	16 1		13
								1 9						
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-		59 1	676 2	Y	7			20
								8 9						
06		630 N	574	-0-	-56	-0-		46 1	525 2	Y	3	17 1		6
								3 9						
07		744 N	683	-0-	-61	-0-		683 2		Y	-0-			6
08		692 N	692	-0-	-0-	-0-		692 2		Y	-0-			-0-
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-		791 2		Y	-0-			-0-
10		858 N	858	-0-	-0-	-0-		48 1	803 2	Y	6			6
								7 9						
*11		721 N	721	-0-	-0-	-0-		44 1	671 2	Y	5			11
								6 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			7,769			TOTAL CONDENSATE PROD:			42					

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854														
01		341 N	290	-0-	-51	-0-		15 1	275 2	N	-0-			-0-
02		319 N	289	-0-	-30	-0-		21 1	268 2	N	-0-			-0-
03		341 N	304	-0-	-37	-0-		16 1	288 2	N	-0-			-0-
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-		14 1	283 2	N	-0-			-0-
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-		13 1	314 2	N	-0-			-0-
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-		22 1	405 2	N	-0-			-0-
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 2		N	-0-			-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 2		N	-0-			-0-
09		420 N	148	-0-	-272	-0-		148 2		N	-0-			-0-
10		341 N	290	-0-	-51	-0-		290 2		N	-0-			-0-
*11		302 N	302	-0-	-0-	-0-		302 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,158			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HALL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 188528	COMPL. DATE 02/12/2002	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 8210	- 8596			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		313 N	313	-0-	-0-	32 1	281 2	N	-0-			-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	19 1	260 2	N	-0-			-0-
03		309 N	309	-0-	-0-	19 1	290 2	N	-0-			-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	24 1	270 2	N	-0-			-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	20 1	280 2	N	-0-			-0-
06		289 N	289	-0-	-0-	18 1	271 2	N	-0-			-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
08		303 N	303	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
09		285 N	285	-0-	-0-	3 1	282 2	N	-0-			-0-
10		289 N	289	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
*11		295 N	295	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 188529	COMPL. DATE 02/26/2002	TOTAL DEPTH 8645	PERF. 8184	- 8540			
01		2263 X	2080	-0-	-183	214 1	1866 2	N	-0-			-0-
02		2001 X	1928	-0-	-73	129 1	1799 2	N	-0-			-0-
03		2139 X	2089	-0-	-50	125 1	1964 2	N	-0-			-0-
04		2010 N	1989	-0-	-21	162 1	1827 2	N	-0-			-0-
05		2046 N	2033	-0-	-13	137 1	1896 2	N	-0-			-0-
06		2010 N	1976	-0-	-34	121 1	1855 2	N	-0-			-0-
07		2172 N	2172	-0-	-0-	2172 2		N	-0-			-0-
08		2166 N	2166	-0-	-0-	2166 2		N	-0-			-0-
09		1980 N	1947	-0-	-33	22 1	1925 2	N	-0-			-0-
10		2170 N	1876	-0-	-294	1876 2		N	-0-			-0-
*11		1888 N	1888	-0-	-0-	1888 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARKLEY		WELL #:		3	RRCID -> 188533	COMPL. DATE 02/05/2002	TOTAL DEPTH 7849	PERF. 7314	- 7732			
01		1364 N	1311	-0-	-53	69 1	1242 2	N	-0-			-0-
02		1276 N	1219	-0-	-57	64 1	1155 2	N	-0-			-0-
03		1333 N	1210	-0-	-123	64 1	1146 2	N	-0-			-0-
04		1260 N	1256	-0-	-4	59 1	1197 2	N	-0-			-0-
05		1302 N	1273	-0-	-29	51 1	1222 2	N	-0-			-0-
06		1233 N	1233	-0-	-0-	65 1	1168 2	N	-0-			-0-
07		1302 N	1231	-0-	-71	1231 2		N	-0-			-0-
08		1211 N	1211	-0-	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
09		1230 N	1162	-0-	-68	1162 2		N	-0-			-0-
10		1240 N	1191	-0-	-49	1191 2		N	-0-			-0-
*11		1189 N	1189	-0-	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	139	1	1596	2	Y	5			13
02	1595 N	1403	-0-	-192	-0-	112	1	1284	2	Y	6			19
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	146	1	1674	2	Y	9			28
04	1680 N	1023	-0-	-657	-0-	82	1	940	2	Y	1	16	1	13
05	1488 N	848	-0-	-640	-0-	67	1	773	2	Y	7			20
06	1410 N	905	-0-	-505	-0-	72	1	830	2	Y	3	17	1	6
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-			6
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-			-0-
09	900 N	286	-0-	-614	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
10	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	57	1	979	2	Y	6			6
*11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	101	1	1461	2	Y	49			55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54	9			Y	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		13,127				TOTAL CONDENSATE PROD:				86				

COLE TRUST STONY		WELL #: 9		RRCID -> 188537		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 8214		PERF. 7410 - 8116				
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	Y	5			13
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	6			19
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	9			28
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	37	2	Y	1	16	1	13
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	23	2	Y	7			20
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	8	9			Y	3	17	1	6
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1	2	3	9	Y	-0-			6
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		541				TOTAL CONDENSATE PROD:				34				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 N	676	-0-	-254	-0-	54	1	618	2	Y	4			21
02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	175	1	2016	2	Y	7			28
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	82	1	947	2	Y	8			36
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	80	1	921	2	Y	2	16	1	22
05	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	87	1	1005	2	Y	6			28
06	2280 X	867	-0-	-1413	-0-	69	1	795	2	Y	3	17	1	14
07	2356 X	924	-0-	-1432	-0-	924	2			Y	-0-			14
08	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-			8
09	1050 X	1013	-0-	-37	-0-	1013	2			Y	-0-			8
10	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	72	1	1038	2	Y	9			17
11	900 X	752	-0-	-148	-0-	14	1	737	2	Y	1			18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		11,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SMELLEY		WELL #: A 1		RRCID -> 188540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 6526 - 6726						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PADDACK, PHILLIP		WELL #: 2		RRCID -> 188799		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8943		PERF. 7826 - 8800						
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	84	1	960	2	N	9					68
						10	9									
02	1247 N	947	-0-	-300	-0-	76	1	867	2	N	4					72
						4	9									
03	1085 N	969	-0-	-116	-0-	77	1	888	2	N	4					76
						4	9									
04	1020 N	927	-0-	-93	-0-	73	1	840	2	N	13	68	1			21
						14	9									
05	1023 N	938	-0-	-85	-0-	75	1	854	2	N	8					29
						9	9									
06	930 N	890	-0-	-40	-0-	70	1	809	2	N	10					39
						11	9									
07	961 N	910	-0-	-51	-0-	902	2	8	9	N	7					46
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	905	2	8	9	N	7					53
09	900 N	873	-0-	-27	-0-	867	2	6	9	N	5					58
10	899 N	864	-0-	-35	-0-	857	2	7	9	N	6					64
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	810	2	7	9	N	6					70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
TOTAL GAS PROD:		10,102				TOTAL CONDENSATE PROD:		79								

BARNETT, SKIP		WELL #: 3		RRCID -> 188800		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 8406		PERF. 7416 - 8202						
01	961 N	479	-0-	-482	-0-	479	2			Y	-0-					74
02	580 N	419	-0-	-161	-0-	416	2	3	9	Y	3					77
03	682 N	482	-0-	-200	-0-	481	2	1	9	Y	1					78
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	Y	5					83
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	Y	1					84
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	701	2	6	9	Y	5					89
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					89
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	752	2	113	9	Y	103	61	1			42
*11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	952	2	9	9	Y	8					50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
TOTAL GAS PROD:		7,172				TOTAL CONDENSATE PROD:		126								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
COLE, M. T.		WELL #:		5A	RRCID ->	189045	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	2284 - 8060
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	744 N	712	-0-	-32	-0-	106	1	589	2	N	15	122
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	17	9	624	2	N	11	133
03	775 N	732	-0-	-43	-0-	90	1	625	2	N	10	143
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	12	9	622	2	N	10	153
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	96	1	735	2	N	7	160
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	11	9	612	2	N	18	178
07	775 N	754	-0-	-21	-0-	115	1	656	2	N	11	170 1 19
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	8	9	699	2	N	-0-	18
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	116	1	766	2	N	3	21
10	744 N	698	-0-	-46	-0-	20	9	688	2	N	9	30
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	86	1	482	2	N	-0-	30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT	30
TOTAL GAS PROD:		8,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		94						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	3640	-0-	540	2160	288	1	3313	2	N	35	83
02	5391 X	3231	-0-	-2160	-0-	39	9	2961	2	N	12	95
03	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	257	1	2984	2	N	38	133
04	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	13	9	2580	2	N	4	137
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	260	1	2862	2	N	35	172
06	2670 X	2579	-0-	-91	-0-	42	9	2362	2	N	11	183
07	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	224	1	28	9	N	25	208
08	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	4	9	15	9	N	14	222
09	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	249	1	14	9	N	13	235
10	2759 X	2211	-0-	-548	-0-	39	9	6	9	N	5	240
11	2670 X	1836	-0-	-834	-0-	205	2	18	9	N	16	68
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	1818	2			N	NO RPT	68
TOTAL GAS PROD:		31,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		208						

COCANOUGH "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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-	48
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-	48
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-	48
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	N	-0-	48
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-	48
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-	48
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	44	2	N	-0-	48
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-	48
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-	48
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	48
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	48
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
TOTAL GAS PROD:		552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
NORTH, JERRY		WELL #:		4	RRCID ->	189102	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 7743 - 8429	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1518 N	1518	-0-	-0-	1518 2			N	-0-		7
02		1653 N	1653	-0-	-0-	1653 2			N	-0-		7
03		1482 N	1482	-0-	-0-	1482 2			N	-0-		7
04		1470 N	1082	-0-	-388	1082 2			N	-0-		7
05		1767 N	917	-0-	-850	917 2			N	-0-		7
06		1440 N	815	-0-	-625	815 2			N	-0-		7
07		1116 N	807	-0-	-309	807 2			N	-0-		7
08		704 N	704	-0-	-0-	704 2			N	-0-		-0-
09		905 N	905	-0-	-0-	905 2			N	-0-		-0-
10		963 N	963	-0-	-0-	963 2			N	-0-		-0-
*11		908 N	908	-0-	-0-	908 2			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLOSSER		WELL #:		1	RRCID ->	189103	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 8094 - 8693	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	168	-0-	-18	10 1	158 2		N	-0-		-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	29 1	444 2		N	-0-		-0-
03		481 N	481	-0-	-0-	29 1	452 2		N	-0-		-0-
04		360 N	360	-0-	-0-	22 1	338 2		N	-0-		-0-
05		496 N	487	-0-	-9	29 1	458 2		N	-0-		-0-
06		680 N	680	-0-	-0-	41 1	639 2		N	-0-		-0-
07		710 N	710	-0-	-0-	710 2			N	-0-		-0-
08		742 N	742	-0-	-0-	742 2			N	-0-		-0-
09		690 N	635	-0-	-55	635 2			N	-0-		-0-
10		713 N	664	-0-	-49	664 2			N	-0-		-0-
*11		688 N	688	-0-	-0-	688 2			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLOSSER		WELL #:		2	RRCID ->	189104	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 8286 - 8727	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		161 N	161	-0-	-0-	10 1	151 2		N	-0-		-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	12 1	184 2		N	-0-		-0-
03		185 N	185	-0-	-0-	11 1	174 2		N	-0-		-0-
04		150 N	149	-0-	-1	9 1	140 2		N	-0-		-0-
05		217 N	161	-0-	-56	10 1	151 2		N	-0-		-0-
06		180 N	97	-0-	-83	6 1	91 2		N	-0-		-0-
07		155 N	46	-0-	-109	46 2			N	-0-		-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	37 2			N	-0-		-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	102 2			N	-0-		-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	221 2			N	-0-		-0-
*11		266 N	266	-0-	-0-	266 2			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MARTIN		WELL #:		2	RRCID -> 189105	COMPL. DATE 03/22/2002	TOTAL DEPTH 7788	PERF. 7224	- 7644			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	586	-0-	-34	-0-	31 1	555 2	N	-0-		-0-
02		551 N	544	-0-	-7	-0-	29 1	515 2	N	-0-		-0-
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	30 1	542 2	N	-0-		-0-
04		570 N	553	-0-	-17	-0-	26 1	527 2	N	-0-		-0-
05		615 N	615	-0-	-0-	-0-	25 1	590 2	N	-0-		-0-
06		680 N	680	-0-	-0-	-0-	36 1	644 2	N	-0-		-0-
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		-0-
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
09		690 N	620	-0-	-70	-0-	620 2		N	-0-		-0-
10		651 N	607	-0-	-44	-0-	607 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:		6,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLE TRUST STONY		WELL #:		8	RRCID -> 189107	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 8210	PERF. 7392	- 8094			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1736 N	1532	-0-	-204	-0-	122 1	1404 2	Y	5		28
02		1479 N	1428	-0-	-51	-0-	114 1	1307 2	Y	6		34
03		1488 N	1485	-0-	-3	-0-	118 1	1357 2	Y	9		43
04		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	139 1	1595 2	Y	1	16 1	28
05		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	137 1	1580 2	Y	7		35
06		1440 N	1428	-0-	-12	-0-	114 1	1311 2	Y	3	17 1	21
07		1767 N	1645	-0-	-122	-0-	1645 2		Y	-0-		21
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		Y	-0-		15
09		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		Y	-0-		15
10		1643 N	1592	-0-	-51	-0-	101 1	1478 2	Y	12		27
*11		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	88 1	1311 2	Y	7		34
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:		17,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
COLE TRUST STONY		WELL #: 11		RRCID -> 189108		COMPL. DATE 03/29/2002			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	90 1	1035 2	Y	5			13
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	6 9	105 1	Y	6			19
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	7 9	99 1	Y	9			28
04	1050 N	966	-0-	-84	-0-	10 9	77 1	Y	1	16	1	13
05	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1 9	86 1	Y	7			20
06	1200 N	737	-0-	-463	-0-	8 9	59 1	Y	3	17	1	6
07	992 N	870	-0-	-122	-0-	3 9	870 2	Y	-0-			6
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-		547 2	Y	-0-			-0-
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-		928 2	Y	-0-			-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		21 1	Y	6			6
*11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		7 9	Y	1			7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1319 2	Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		11,145		TOTAL CONDENSATE PROD:					38			

COLE TRUST STONY		WELL #: 12		RRCID -> 189109		COMPL. DATE 04/12/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	77 1	889 2	Y	4			36
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	4 9	77 1	Y	7			43
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	8 9	88 1	Y	8			51
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	9 9	95 1	Y	2	16	1	37
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	2 9	95 1	Y	6			43
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	7 9	82 1	Y	3	17	1	29
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	3 9	1197 2	Y	-0-			29
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		1253 2	Y	-0-			23
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		1227 2	Y	-0-			23
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		84 1	Y	16			39
*11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		18 9	Y	3			42
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		77 1	Y	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		12,661		TOTAL CONDENSATE PROD:					49			

REED-HATHORN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189121		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	231 1	1580 2	N	-0-			-0-
02	1711 N	1618	-0-	-93	-0-		101 1	N	-0-			-0-
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-		148 1	N	-0-			-0-
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		119 1	N	-0-			-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		73 1	N	-0-			-0-
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		119 1	N	-0-			-0-
07	1829 N	1702	-0-	-127	-0-		25 1	N	-0-			-0-
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		55 1	N	-0-			-0-
09	1770 N	1194	-0-	-576	-0-		43 1	N	-0-			-0-
10	1705 N	714	-0-	-991	-0-		714 2	N	-0-			-0-
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-		325 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,269		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	856	-0-	-632	-0-	109	1	747	2	N	-0-	-0-
02	1305 N	750	-0-	-555	-0-	47	1	703	2	N	-0-	-0-
03	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	105	1	1190	2	N	-0-	-0-
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	94	1	1362	2	N	-0-	-0-
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	58	1	1381	2	N	-0-	-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	91	1	1280	2	N	-0-	-0-
07	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	21	1	1408	2	N	-0-	-0-
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	51	1	1441	2	N	-0-	-0-
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	50	1	1336	2	N	-0-	-0-
10	1426 N	1065	-0-	-361	-0-	1065	2			N	-0-	-0-
*11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 189123		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964				
01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	282	1	1933	2	N	-0-	-0-
02	2117 N	2061	-0-	-56	-0-	129	1	1932	2	N	-0-	-0-
03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	186	1	2101	2	N	-0-	-0-
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	137	1	1994	2	N	-0-	-0-
05	2201 N	2181	-0-	-20	-0-	88	1	2093	2	N	-0-	-0-
06	2220 N	2056	-0-	-164	-0-	136	1	1920	2	N	-0-	-0-
07	2201 N	2038	-0-	-163	-0-	30	1	2008	2	N	-0-	-0-
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	68	1	1934	2	N	-0-	-0-
09	2070 N	1790	-0-	-280	-0-	65	1	1725	2	N	-0-	-0-
10	2046 N	1155	-0-	-891	-0-	1155	2			N	-0-	-0-
*11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOLFENBARGER		WELL #: 2		RRCID -> 189614		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852				
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	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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
SKINNER		WELL #:		1	RRCID ->	189616	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7136 - 7650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAKER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	190295	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9246	PERF. 8094 - 8347			
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	42	1	20	2	N	-0-			80
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	41	1	17	2	N	-0-			80
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	69	1	33	2	N	-0-			80
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	30	1	21	2	N	-0-			80
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	38	1	28	2	N	7			87
						8	9							
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	143	1	51	2	N	6			93
						7	9							
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	N	-0-			93
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			93
09	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-			93
10	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-			93
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
TOTAL GAS PROD:		1,031				TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

WILSON		WELL #:		3	RRCID ->	190305	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 6948 - 7200			
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	164	1	1982	2	N	-0-			-0-
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	115	1	1802	2	N	-0-			-0-
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	153	1	2223	2	N	-0-			-0-
04	2070 N	1964	-0-	-106	-0-	92	1	1872	2	N	-0-			-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	95	1	2056	2	N	-0-			-0-
06	2310 N	2030	-0-	-280	-0-	128	1	1902	2	N	-0-			-0-
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-			-0-
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-			-0-
10	2201 N	2153	-0-	-48	-0-	2153	2			N	-0-			-0-
*11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,287				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
FOSTER		WELL #:		2	RRCID ->	190334	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7301 - 7759	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-		-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-		-0-
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-		-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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:		520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANGE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	190335	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7290 - 7764
01	1798 N	1530	-0-	-268	-0-	80	1	1450	2	N	-0-	-0-
02	1595 N	1460	-0-	-135	-0-	77	1	1383	2	N	-0-	-0-
03	1643 N	1502	-0-	-141	-0-	79	1	1423	2	N	-0-	-0-
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	76	1	1546	2	N	-0-	-0-
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	67	1	1594	2	N	-0-	-0-
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	85	1	1532	2	N	-0-	-0-
07	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	17	1	1586	2	N	-0-	-0-
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	15	1	1328	2	N	-0-	-0-
09	1620 N	977	-0-	-643	-0-	8	1	969	2	N	-0-	-0-
10	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			N	-0-	-0-
*11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGE "A"		WELL #:		11	RRCID ->	190336	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7244 - 7718
01	2604 N	2456	-0-	-148	-0-	129	1	2327	2	N	-0-	-0-
02	2523 N	2236	-0-	-287	-0-	117	1	2119	2	N	-0-	-0-
03	2542 N	2331	-0-	-211	-0-	122	1	2209	2	N	-0-	-0-
04	2370 N	2295	-0-	-75	-0-	107	1	2188	2	N	-0-	-0-
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	104	1	2470	2	N	-0-	-0-
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	132	1	2385	2	N	-0-	-0-
07	2387 N	2364	-0-	-23	-0-	25	1	2339	2	N	-0-	-0-
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	26	1	2253	2	N	-0-	-0-
09	2520 N	2136	-0-	-384	-0-	18	1	2118	2	N	-0-	-0-
10	2356 N	2127	-0-	-229	-0-	2127	2			N	-0-	-0-
*11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 190408		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1435 N	1435	-0-	-0-	110	1	1325	2	N	-0-		-0-
02		1073 N	1016	-0-	-57	61	1	955	2	N	-0-		-0-
03		1333 N	982	-0-	-351	63	1	919	2	N	-0-		-0-
04		1380 N	895	-0-	-485	42	1	853	2	N	-0-		-0-
05		1085 N	842	-0-	-243	37	1	805	2	N	-0-		-0-
06		960 N	731	-0-	-229	46	1	685	2	N	-0-		-0-
07		930 N	811	-0-	-119	811	2			N	-0-		-0-
08		873 N	873	-0-	-0-	873	2			N	-0-		-0-
09		820 N	820	-0-	-0-	820	2			N	-0-		-0-
10		1044 N	1044	-0-	-0-	1044	2			N	-0-		-0-
*11		1014 N	1014	-0-	-0-	1014	2			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #: 2		RRCID -> 190493		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1723 N	1723	-0-	-0-	131	1	1506	2	N	78		257
02		1670 N	1670	-0-	-0-	86	9	1487	2	N	49		306
03		1897 N	1897	-0-	-0-	129	1	1736	2	N	9	176 1	139
04		1898 N	1898	-0-	-0-	54	9	1744	2	N	2		141
05		2037 N	2037	-0-	-0-	151	1	1815	2	N	58	55 1	144
06		2075 N	2075	-0-	-0-	10	9	1871	2	N	38		182
07		2035 N	2035	-0-	-0-	158	1			N	8		190
08		2033 N	2033	-0-	-0-	64	9			N	31		221
09		1933 N	1933	-0-	-0-	162	1			N	14		235
10		2079 N	2079	-0-	-0-	42	9			N	44		279
*11		2076 N	2076	-0-	-0-	2026	2			N	60	197 1	142
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1999	2			N	NO RPT		142
TOTAL GAS PROD:		21,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		391							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #: 3		RRCID -> 190494		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2		N	-0-					105
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					105
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					105
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-					105
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					105
TOTAL GAS PROD:		9		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BARNETT, SKIP		WELL #: 4		RRCID -> 190500		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300								
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	26 1	300 2	Y	-0-						74
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	25 1	282 2	Y	3						77
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	35 1	401 2	Y	1						78
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	34 1	395 2	Y	5						83
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	35 1	403 2	Y	1						84
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	37 1	425 2	Y	5						89
07		465 N	441	-0-	-24	-0-	441 2		Y	-0-						89
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-						-0-
09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-						-0-
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	582 2	97 9	Y	88	58 1					30
*11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y	-0-						30
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						30
TOTAL GAS PROD:		4,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		103										

BARNETT, BILLY JOE		WELL #: 2		RRCID -> 190501		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342								
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	569 2	11 9	N	10						32
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-						32
03		558 N	453	-0-	-105	-0-	453 2		N	-0-						32
04		570 N	478	-0-	-92	-0-	472 2	6 9	N	5						37
05		589 N	471	-0-	-118	-0-	461 2	10 9	N	9						46
06		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-						46
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	605 2	9 9	N	8						54
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	510 2	3 9	N	3						57
09		630 N	406	-0-	-224	-0-	404 2	2 9	N	2						59
10		620 N	415	-0-	-205	-0-	403 2	12 9	N	11						70
*11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	394 2	3 9	N	3	68 1					5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						5
TOTAL GAS PROD:		5,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		51										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	2	Y	-0-	-0-
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-	-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-	-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-	-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	-0-	-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-	-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-	-0-
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-	-0-
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-	-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-	-0-
*11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,866				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
UNT		WELL #:	1	RRCID ->	190908	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	8226 -	8656
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2325 X	1045	-0-	-1280	-0-	108 1	937 2	N	-0-		-0-
02		2175 X	217	-0-	-1958	-0-	15 1	202 2	N	-0-		-0-
03		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		-0-
04		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-		-0-
05		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
06		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	3 1	261 2	N	-0-		-0-
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		-0-
*11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARNETT, SKIP		WELL #:		5	RRCID ->	191225	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	7342 -	8116
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	107 1	1233 2	N	13	92 1	14	
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	14 9	1176 2	N	14		28	
03		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	102 1	1394 2	N	15		43	
04		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	15 9	1347 2	N	13		56	
05		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	121 1	1585 2	N	2		58	
06		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	17 9	1769 2	N	4		62	
07		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	14 9		N	9		71	
*08		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1777 2	10 9	N	9		85	
*09		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1642 2	15 9	N	14		85	
*10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-		85	
*11		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-		91	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1414 2	7 9	N	6		91	
TOTAL GAS PROD:		16,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		90							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
NEWLAND		WELL #:		1	RRCID ->	191227	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7882 - 8960	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
01	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1140	2	24	9	N	22		85
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1070	2	15	9	N	14		99
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	N	7		106
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1120	2	31	9	N	28		134
05	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	4	1	1124	2	N	5		139
						6	9						
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1136	2	25	9	N	23		162
07	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1	1	1144	2	N	13		175
						14	9						
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1144	2	15	9	N	14	115 1	74
09	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	2	1	1097	2	N	-0-		74
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1141	2	18	9	N	16		90
*11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1094	2	11	9	N	10		100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		100
TOTAL GAS PROD:		12,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		152							

NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #:		5	RRCID ->	191233	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7372 - 8126	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	199	1	1104	2	N	19		77
						21	9						
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	154	1	1068	2	N	13		90
						14	9						
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	176	1	1141	2	N	6		96
						7	9						
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	172	1	1004	2	N	45	114 1	27
						50	9						
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	171	1	1096	2	N	15		42
						17	9						
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	199	1	1048	2	N	21		63
						23	9						
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	148	1	1121	2	N	14		77
						15	9						
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1188	2	N	98		175
						108	9						
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	96	1	1117	2	N	1		176
						1	9						
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-		176
*11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1019	2	53	9	N	48	118 1	106
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		106
TOTAL GAS PROD:		13,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		280							

LITTLE BROOK ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	191382	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8058 - 9100	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-		82
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-		82
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-		82
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		82
09	660 N	26	-0-	-634	-0-	26	2			N	-0-		82
10	713 N	13	-0-	-700	-0-	13	2			N	-0-		82
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		82
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		82
TOTAL GAS PROD:		2,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131									
DODD "A"		WELL #:	1	RRCID ->	191479	COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL DEPTH	8290	PERF. 7470 -	8100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2449 N	2276	-0-	-173	-0-	146 1	2130 2	N	-0-		-0-
02		2233 N	2232	-0-	-1	-0-	134 1	2098 2	N	-0-		-0-
03		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	151 1	2198 2	N	-0-		-0-
04		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	108 1	2203 2	N	-0-		-0-
05		2387 N	2350	-0-	-37	-0-	95 1	2255 2	N	-0-		-0-
06		2280 N	2242	-0-	-38	-0-	129 1	2113 2	N	-0-		-0-
07		2387 N	2148	-0-	-239	-0-	2148 2		N	-0-		-0-
08		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	24 1	2303 2	N	-0-		-0-
09		2250 N	1558	-0-	-692	-0-	6 1	1552 2	N	-0-		-0-
10		2139 N	1818	-0-	-321	-0-	1818 2		N	-0-		-0-
*11		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,922			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SKINNER		WELL #:	2	RRCID ->	191541	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7148 -	7694	
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	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		1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1151 2	13 9	N	12	40	
02		1131 N	1105	-0-	-26	-0-	1093 2	12 9	N	11	51	
03		1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1128 2	12 9	N	11	62	
04		1140 N	1020	-0-	-120	-0-	1017 2	3 9	N	3	65	
05		1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1146 2	6 9	N	5	70	
06		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1122 2	20 9	N	18	88	
07		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1137 2	4 9	N	4	92	
08		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1146 2	13 9	N	12	104	
09		1140 N	1101	-0-	-39	-0-	1099 2	2 9	N	2	106	
10		1147 N	995	-0-	-152	-0-	984 2	11 9	N	10	116	
*11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1010 2	4 9	N	4	120	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120	
TOTAL GAS PROD:			12,133			TOTAL CONDENSATE PROD:			92			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
UNION CENTRAL 1		WELL #: 1		RRCID -> 191594		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	19 1	292 2	N	-0-		55
02	319 N	302	-0-	-17	-0-	18 1	284 2	N	-0-		55
03	372 N	336	-0-	-36	-0-	20 1	316 2	N	-0-		55
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	27 1	307 2	N	-0-		55
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26 1	302 2	N	-0-		55
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	26 1	302 2	N	-0-		55
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-		55
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		30
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	307 2		N	-0-		30
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 2		N	-0-		30
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		3,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION CENTRAL 2		WELL #: 2		RRCID -> 191595		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	527 N	322	-0-	-205	-0-	19 1	303 2	N	-0-		55
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	23 1	361 2	N	-0-		55
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23 1	367 2	N	-0-		55
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	29 1	336 2	N	-0-		55
05	403 N	354	-0-	-49	-0-	28 1	326 2	N	-0-		55
06	390 N	303	-0-	-87	-0-	24 1	279 2	N	-0-		55
07	372 N	317	-0-	-55	-0-	317 2		N	-0-		55
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		55
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		55
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		55
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-		55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
TOTAL GAS PROD:		4,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COCANOUGH "287"		WELL #: 2		RRCID -> 191599		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	2418 N	2044	-0-	-374	-0-	204 1	1837 2	N	3		143
02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	230 1	2058 2	N	8		151
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	245 1	2185 2	N	20	91 1	80
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	196 1	1930 2	N	8		88
05	2449 N	2425	-0-	-24	-0-	234 1	2182 2	N	8		96
06	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	263 1	2397 2	N	3		99
07	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	37 1	2821 2	N	-0-		99
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	31 1	2226 2	N	3		102
09	2670 N	2297	-0-	-373	-0-	32 1	2247 2	N	16		118
10	2852 N	2489	-0-	-363	-0-	2486 2	3 9	N	3		121
*11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2070 2	3 9	N	3		124
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124
TOTAL GAS PROD:		25,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		75					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HALL		WELL #:		5	RRCID ->	191600	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	8080 -	8656
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-		24	1	207	2	N	-0-	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-		10	1	140	2	N	-0-	-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-		17	1	264	2	N	-0-	-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-		21	1	236	2	N	-0-	-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-		26	1	357	2	N	-0-	-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-		25	1	378	2	N	-0-	-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-		258	2			N	-0-	-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	2			N	-0-	-0-
09	360 N	182	-0-	-178	-0-		2	1	180	2	N	-0-	-0-
10	248 N	180	-0-	-68	-0-		180	2			N	-0-	-0-
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLOSSER		WELL #:		3	RRCID ->	191602	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	8219 -	8606
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	868 N	610	-0-	-258	-0-		37	1	573	2	N	-0-	-0-
02	841 N	560	-0-	-281	-0-		34	1	526	2	N	-0-	-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-		47	1	743	2	N	-0-	-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-		51	1	795	2	N	-0-	-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-		51	1	793	2	N	-0-	-0-
06	750 N	496	-0-	-254	-0-		30	1	466	2	N	-0-	-0-
07	868 N	63	-0-	-805	-0-		63	2			N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-	-0-
09	510 N	345	-0-	-165	-0-		345	2			N	-0-	-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-		758	2			N	-0-	-0-
*11	762 N	762	-0-	-0-	-0-		762	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANGE		WELL #:		13	RRCID ->	191603	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7284 -	7754
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
RANGE		WELL #:		12	RRCID ->	191604	COMPL. DATE	07/28/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7282 - 7762	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1364 N	1216	-0-	-148	-0-	64	1	1152	2	N	-0-		-0-
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	71	1	1279	2	N	-0-		-0-
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	85	1	1541	2	N	-0-		-0-
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	71	1	1441	2	N	-0-		-0-
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	61	1	1443	2	N	-0-		-0-
06	1560 N	1467	-0-	-93	-0-	77	1	1390	2	N	-0-		-0-
07	1550 N	1395	-0-	-155	-0-	15	1	1380	2	N	-0-		-0-
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	15	1	1282	2	N	-0-		-0-
09	1470 N	1161	-0-	-309	-0-	10	1	1151	2	N	-0-		-0-
10	1395 N	1107	-0-	-288	-0-	1107	2			N	-0-		-0-
*11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANGE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	191608	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7284 - 7728	
01	2945 X	2690	-0-	-255	-0-	141	1	2549	2	N	-0-	-0-	
02	2581 N	2458	-0-	-123	-0-	129	1	2329	2	N	-0-	-0-	
03	2697 N	2573	-0-	-124	-0-	135	1	2438	2	N	-0-	-0-	
04	2610 N	2473	-0-	-137	-0-	115	1	2358	2	N	-0-	-0-	
05	2635 N	2523	-0-	-112	-0-	102	1	2421	2	N	-0-	-0-	
06	2490 N	2383	-0-	-107	-0-	125	1	2258	2	N	-0-	-0-	
07	2542 N	2478	-0-	-64	-0-	2478	2			N	-0-	-0-	
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-	-0-	
09	2370 N	2170	-0-	-200	-0-	2170	2			N	-0-	-0-	
10	2480 N	2167	-0-	-313	-0-	2167	2			N	-0-	-0-	
*11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TURNER "A"		WELL #:		6	RRCID ->	191609	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7496 - 7927	
01	620 N	566	-0-	-54	-0-	72	1	494	2	N	-0-	-0-	
02	580 N	520	-0-	-60	-0-	33	1	487	2	N	-0-	-0-	
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	49	1	555	2	N	-0-	-0-	
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	N	-0-	-0-	
05	558 N	554	-0-	-4	-0-	22	1	532	2	N	-0-	-0-	
06	570 N	527	-0-	-43	-0-	35	1	492	2	N	-0-	-0-	
07	558 N	520	-0-	-38	-0-	8	1	512	2	N	-0-	-0-	
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	486	2	N	-0-	-0-	
09	540 N	345	-0-	-195	-0-	13	1	332	2	N	-0-	-0-	
10	527 N	276	-0-	-251	-0-	276	2			N	-0-	-0-	
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
GLOSSER		WELL #:		4	RRCID ->	191611	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	8357 -	8565
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2759 X	2382	-0-	-377	-0-	143 1	2239 2	N	-0-			-0-
02		2581 X	2393	-0-	-188	-0-	145 1	2248 2	N	-0-			-0-
03		2759 X	2568	-0-	-191	-0-	154 1	2414 2	N	-0-			-0-
04		2670 X	2519	-0-	-151	-0-	151 1	2368 2	N	-0-			-0-
05		2759 X	2249	-0-	-510	-0-	135 1	2114 2	N	-0-			-0-
06		2490 X	2080	-0-	-410	-0-	125 1	1955 2	N	-0-			-0-
07		2604 X	2236	-0-	-368	-0-	2236 2		N	-0-			-0-
08		2604 X	1290	-0-	-1314	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
09		2070 N	665	-0-	-1405	-0-	665 2		N	-0-			-0-
10		2232 N	218	-0-	-2014	-0-	218 2		N	-0-			-0-
*11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,834		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
02		1160 N	1059	-0-	-101	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
03		1209 N	1065	-0-	-144	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
04		1140 N	983	-0-	-157	-0-	983 2		N	-0-			-0-
05		1147 N	999	-0-	-148	-0-	15 1	984 2	N	-0-			-0-
06		1020 N	963	-0-	-57	-0-	18 1	945 2	N	-0-			-0-
07		1023 N	967	-0-	-56	-0-	12 1	955 2	N	-0-			-0-
08		935 N	935	-0-	-0-	-0-	13 1	922 2	N	-0-			-0-
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-			-0-
10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			-0-
*11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,058		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	79 1	1230 2	N	27			127
							30 9						
02		1276 N	1197	-0-	-79	-0-	71 1	1117 2	N	8			135
							9 9						
03		1333 N	1225	-0-	-108	-0-	72 1	1136 2	N	15			150
							17 9						
04		1290 N	1193	-0-	-97	-0-	72 1	1121 2	N	-0-			150
05		1271 N	1266	-0-	-5	-0-	75 1	1174 2	N	15			165
							17 9						
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	72 1	1121 2	N	17			182
							19 9						
07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1239 2	11 9	N	10			192
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1253 2	12 9	N	11			203
09		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1252 2	9 9	N	8	189 1		22
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1298 2	14 9	N	13			35
*11		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1249 2	17 9	N	15			50
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		13,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		139							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ELKINS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	191896	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7047 - 7328				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	N	-0-				-0-
02	87 N	55	-0-	-32	-0-	3	1	52	2	N	-0-				-0-
03	124 N	40	-0-	-84	-0-	3	1	37	2	N	-0-				-0-
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-				-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-				-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-				-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				-0-
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		895				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON		WELL #:		5	RRCID ->	192078	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 6902 - 7165				
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	133	1	1609	2	N	-0-				-0-
02	1537 N	1237	-0-	-300	-0-	74	1	1163	2	N	-0-				-0-
03	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	93	1	1350	2	N	-0-				-0-
04	1590 N	1308	-0-	-282	-0-	61	1	1247	2	N	-0-				-0-
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	65	1	1409	2	N	-0-				-0-
06	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	87	1	1290	2	N	-0-				-0-
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-				-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-				-0-
09	3000 N	3109	-0-	-109	-0-	3109	2			N	-0-				-0-
10	3058 N	2949	-0-	-109	-0-	2949	2			N	-0-				-0-
*11	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		20,323				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
ELKINS 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	192609	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7036 - 7318
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2914 X	2835	-0-	-79	-0-	2835	2	N	-0-		-0-
02	2726 X	2415	-0-	-311	-0-	2	1	N	-0-		-0-
03	2914 X	2703	-0-	-211	-0-	17	1	N	-0-		-0-
04	2760 X	2617	-0-	-143	-0-	31	1	N	-0-		-0-
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		-0-
06	2610 N	2518	-0-	-92	-0-	36	1	N	-0-		-0-
07	2697 N	2558	-0-	-139	-0-	45	1	N	-0-		-0-
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		-0-
09	2520 N	2416	-0-	-104	-0-	71	1	N	-0-		-0-
10	2573 N	2342	-0-	-231	-0-	2342	2	N	-0-		-0-
*11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOGESS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	192610	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	7518	PERF. 7094 - 7373
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2759 X	2180	-0-	-579	-0-	693	1	N	-0-		-0-
02	2581 X	2275	-0-	-306	-0-	60	1	N	-0-		-0-
03	2759 X	2452	-0-	-307	-0-	140	1	N	-0-		-0-
04	2670 X	2330	-0-	-340	-0-	137	1	N	-0-		-0-
05	2418 N	2350	-0-	-68	-0-	175	1	N	-0-		-0-
06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	249	1	N	-0-		-0-
07	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	227	1	N	-0-		-0-
08	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	222	1	N	-0-		-0-
09	2490 N	2390	-0-	-100	-0-	262	1	N	-0-		-0-
10	2542 N	2305	-0-	-237	-0-	2305	2	N	-0-		-0-
*11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	192705	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 7908 - 9088
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2	N	-0-		18
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		18
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		18
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		18
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	47	1	N	19		37
						21	9				
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	33	1	N	-0-		37
07	155 N	100	-0-	-55	-0-	2	1	N	-0-		37
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		37
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2	N	-0-		37
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-		37
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		37
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
TOTAL GAS PROD:		1,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002												TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7320	-	8006
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	54 1	617 2	N	-0-			83			
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	46 1	525 2	N	15			98			
							17 9									
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	58 1	664 2	N	7			105			
							8 9									
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	61 1	703 2	N	-0-			105			
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	62 1	710 2	N	-0-			105			
06		747 N	747	-0-	-0-	-0-	60 1	687 2	N	-0-			105			
07		775 N	755	-0-	-20	-0-	753 2	2 9	N	2			107			
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			107			
09		750 N	281	-0-	-469	-0-	281 2		N	-0-			107			
10		744 N	615	-0-	-129	-0-	615 2		N	-0-			107			
*11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			107			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107			
TOTAL GAS PROD:			7,061		TOTAL CONDENSATE PROD:			24								

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002												TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7404	-	8110
01		1581 N	110	-0-	-1471	-0-	9 1	101 2	N	-0-			91			
02		1392 N	97	-0-	-1295	-0-	8 1	89 2	N	-0-			91			
03		124 N	101	-0-	-23	-0-	8 1	93 2	N	-0-			91			
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	9 1	101 2	N	3	69 1		25			
							3 9									
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	11 1	121 2	N	-0-			25			
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	11 1	131 2	N	-0-			25			
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-			25			
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			25			
09		150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2		N	-0-			25			
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			25			
*11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			25			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25			
TOTAL GAS PROD:			1,339		TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

BOGCESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003												TOTAL DEPTH	7743	PERF. 7332	-	7574
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131						
PRICE	WELL #:	1	RRCID ->	193958	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	7595	PERF. 7187 - 7474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4960 X	4817	-0-	-143	-0-	4817 2	N	-0-	-0-
02		4640 X	4597	-0-	-43	-0-	48 1	N	-0-	-0-
03		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-	-0-
04		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	25 1	N	-0-	-0-
05		4929 X	4823	-0-	-106	-0-	55 1	N	-0-	-0-
06		4770 X	4503	-0-	-267	-0-	24 1	N	-0-	-0-
07		4929 X	4721	-0-	-208	-0-	49 1	N	-0-	-0-
08		4898 X	4791	-0-	-107	-0-	1 1	N	-0-	-0-
09		4710 X	4585	-0-	-125	-0-	4585 2	N	-0-	-0-
10		4836 X	4592	-0-	-244	-0-	4592 2	N	-0-	-0-
11		4560 X	4159	-0-	-401	-0-	4159 2	N	-0-	-0-
12		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		51,213		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-	83	
02		261 N	195	-0-	-66	-0-	195 2	N	-0-	83	
03		248 N	181	-0-	-67	-0-	181 2	N	-0-	83	
04		240 N	133	-0-	-107	-0-	133 2	N	-0-	83	
05		217 N	151	-0-	-66	-0-	151 2	N	-0-	83	
06		180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2	N	-0-	83	
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-	83	
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-	83	
09		150 N	115	-0-	-35	-0-	115 2	N	-0-	83	
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-	83	
*11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-	83	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83	
TOTAL GAS PROD:		1,639		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-	21	
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-		N	-0-	21	
03		15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2	N	-0-	21	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	21	
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-	21	
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	21	
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	21	
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-	21	
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-	21	
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-	21	
*11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-	21	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21	
TOTAL GAS PROD:		255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DOWNE, ARTHUR		WELL #: 4		RRCID -> 193975		COMPL. DATE 11/04/2002		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	78 1	896 2	N	-0-		15
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	91 1	1051 2	N	8		23
						9 9					
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	81 1	935 2	N	14		37
						15 9					
04	930 N	924	-0-	-6	-0-	74 1	850 2	N	-0-		37
05	1240 N	982	-0-	-258	-0-	79 1	903 2	N	-0-		37
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	86 1	985 2	N	-0-		37
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089 2	1 9	N	1		38
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-		38
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-		38
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-		38
*11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-		38
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

TOTAL GAS PROD: 12,098

TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DOWNE, AUTHOR		WELL #: 5		RRCID -> 193978		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110			
01	310 N	203	-0-	-107	-0-	16 1	187 2	N	-0-		11
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	22 1	254 2	N	-0-		11
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	11 1	122 2	N	-0-		11
04	210 N	45	-0-	-165	-0-	4 1	41 2	N	-0-		11
05	310 N	41	-0-	-269	-0-	3 1	38 2	N	-0-		11
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		11
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		11
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		11
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

TOTAL GAS PROD: 956

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER		WELL #: 2		RRCID -> 193980		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100			
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1072 2	21 9	N	19		97
02	1363 N	901	-0-	-462	-0-	22 1	879 2	N	-0-		97
03	1178 N	1053	-0-	-125	-0-	73 1	980 2	N	-0-		97
04	1050 N	929	-0-	-121	-0-	132 1	782 2	N	14		111
						15 9					
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	392 1	742 2	N	7		118
						8 9					
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	303 1	758 2	N	12		130
						13 9					
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	16 1	1023 2	N	7		137
						8 9					
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1056 2	4 9	N	4	114 1	27
09	1080 N	1025	-0-	-55	-0-	1025 2		N	-0-		27
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1092 2	17 9	N	15		42
*11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1118 2	7 9	N	6		48
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

TOTAL GAS PROD: 11,558

TOTAL CONDENSATE PROD: 84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	78	1	1217	2	N	16		123
						18	9						
02	1247 N	1231	-0-	-16	-0-	73	1	1139	2	N	17		140
						19	9						
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	78	1	1230	2	N	22		162
						24	9						
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	77	1	1203	2	N	9	50 1	121
						10	9						
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	79	1	1233	2	N	20		141
						22	9						
06	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	76	1	1188	2	N	10		151
						11	9						
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1321	2	17	9	N	15		166
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-		166
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1273	2	32	9	N	29		195
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1331	2	4	9	N	4	162 1	37
*11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	2	11	9	N	10		47
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47
TOTAL GAS PROD:		14,360				TOTAL CONDENSATE PROD:		152					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	1263	-0-	-1527	-0-	44	1	1218	2	N	1		78
						1	9						
02	2610 X	1527	-0-	-1083	-0-	100	1	1403	2	N	22		100
						24	9						
03	1922 X	1568	-0-	-354	-0-	104	1	1453	2	N	10		110
						11	9						
04	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	97	1	1388	2	N	8		118
						9	9						
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	119	1	1613	2	N	7		125
						8	9						
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	126	1	1663	2	N	14	61 1	78
						15	9						
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	50	1	1633	2	N	10		88
						11	9						
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1570	2	10	9	N	9		97
09	1800 N	1484	-0-	-316	-0-	1484	2			N	-0-		97
10	1705 N	1576	-0-	-129	-0-	1556	2	20	9	N	18		115
*11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1493	2	36	9	N	33		148
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		148
TOTAL GAS PROD:		17,259				TOTAL CONDENSATE PROD:		132					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PETERSEN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193983		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	36 1	1006 2	N	4	89
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	4 9	920 2	N	4	93
03	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	66 1	970 2	N	-0-	93
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	4 9	931 2	N	41	134
05	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	70 1	936 2	N	-0-	134
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	65 1	956 2	N	7	19
07	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	45 9	1042 2	N	3	22
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	69 1	9 9	N	8	30
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	8 9	1076 2	N	-0-	30
10	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	3 9	1026 2	N	6	36
*11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1024 2	7 9	N	13	49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		14 9	N	NO RPT	49
TOTAL GAS PROD:		11,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		86				

WESTRIDGE ESTATES		WELL #: 3		RRCID -> 193984		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1643 N	1351	-0-	-292	-0-	108 1	1243 2	Y	-0-	-0-
02	1537 N	1444	-0-	-93	-0-	115 1	1329 2	Y	-0-	-0-
03	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	122 1	1405 2	Y	-0-	-0-
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	117 1	1341 2	Y	-0-	-0-
05	1550 N	1426	-0-	-124	-0-	114 1	1312 2	Y	-0-	-0-
06	1470 N	930	-0-	-540	-0-	74 1	856 2	Y	-0-	-0-
07	1519 N	1200	-0-	-319	-0-	1200 2		Y	-0-	-0-
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		Y	-0-	-0-
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		Y	-0-	-0-
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		Y	-0-	-0-
*11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLE, M. T.		WELL #: 6A		RRCID -> 193985		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4371 X	767	-0-	-3604	-0-	117 1	650 2	Y	-0-	-0-
02	4089 X	495	-0-	-3594	-0-	63 1	432 2	Y	-0-	-0-
03	1519 X	669	-0-	-850	-0-	89 1	580 2	Y	-0-	-0-
04	960 X	527	-0-	-433	-0-	77 1	450 2	Y	-0-	-0-
05	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	253 1	1617 2	Y	-0-	-0-
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	257 1	1352 2	Y	-0-	-0-
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	186 1	1411 2	Y	-0-	-0-
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	98 1	1650 2	Y	-0-	-0-
09	1530 N	1216	-0-	-314	-0-	96 1	1120 2	Y	-0-	-0-
10	1581 N	907	-0-	-674	-0-	53 1	854 2	Y	-0-	-0-
*11	3000 N	3848	-0-	848	848	38 1	3810 2	Y	-0-	-0-
12	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131									
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	995 2	7 9	N	6			26
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	899 2	2 9	N	2			28
03	992 N	953	-0-	-39	-0-	953 2		N	-0-			28
04	960 N	908	-0-	-52	-0-	902 2	6 9	N	5			33
05	961 N	910	-0-	-51	-0-	4 1	898 2	N	7			40
						8 9						
06	930 N	887	-0-	-43	-0-	885 2	2 9	N	2			42
07	930 N	897	-0-	-33	-0-	1 1	890 2	N	5			47
						6 9						
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1090 2	2 9	N	2			49
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1 1	1025 2	N	-0-			49
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1055 2	21 9	N	19			68
*11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	979 2	8 9	N	7			75
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:		10,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	73 1	1138 2	N	10			50
						11 9						
02	1247 N	1150	-0-	-97	-0-	69 1	1073 2	N	7			57
						8 9						
03	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	72 1	1136 2	N	-0-			57
04	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	66 1	1038 2	N	10			67
						11 9						
05	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	69 1	1087 2	N	-0-			67
06	1170 N	1131	-0-	-39	-0-	67 1	1042 2	N	20			87
						22 9						
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1165 2	31 9	N	28			115
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1158 2	20 9	N	18			133
09	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089 2		N	-0-			133
10	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1116 2	11 9	N	10			143
*11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1060 2	26 9	N	24			167
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167
TOTAL GAS PROD:		12,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		127						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1667	-0-	-100	-0-	1650	2	17	9	N	15					167
02	1682 N	1564	-0-	-118	-0-	4	1	1551	2	N	8	44	1			131
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1655	2	17	9	N	15					146
04	1620 N	1575	-0-	-45	-0-	1551	2	24	9	N	22	55	1			113
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					113
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1634	2	47	9	N	43					156
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1635	2	39	9	N	35					191
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-	73	1			117
09	1680 N	1667	-0-	-13	-0-	1622	2	45	9	N	41	76	1			82
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1674	2	18	9	N	16					98
*11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1588	2	36	9	N	33					131
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
TOTAL GAS PROD:		18,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		228										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	3133	-0-	-60	-0-	3111	2	22	9	N	20					183
02	2987 X	2889	-0-	-98	-0-	65	1	2801	2	N	21	151	1			53
03	3193 X	3034	-0-	-159	-0-	3009	2	25	9	N	23					76
04	3030 X	2871	-0-	-159	-0-	5	1	2845	2	N	19					95
05	3131 X	3068	-0-	-63	-0-	21	9	3026	2	N	22					117
06	3030 X	2935	-0-	-95	-0-	18	1	2906	2	N	12	107	1			22
07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	16	1	2832	2	N	14					36
08	3038 X	3000	-0-	-38	-0-	312	1	2958	2	N	12					48
09	2970 X	2890	-0-	-80	-0-	15	9	2862	2	N	12					60
10	3162 X	2957	-0-	-205	-0-	29	1	23	9	N	21					81
11	3060 X	2855	-0-	-205	-0-	13	9	2832	2	N	21					102
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					102
TOTAL GAS PROD:		32,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		197										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
KAS		WELL #: 1		RRCID -> 193990		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	65 1	1689 2	N	12	37
						13 9				
02	1856 N	1694	-0-	-162	-0-	251 1	1436 2	N	6	43
						7 9				
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	29 1	1978 2	N	19	62
						21 9				
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	4 1	1915 2	N	12	74
						13 9				
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	5 1	1972 2	N	17	91
						19 9				
06	1950 N	1928	-0-	-22	-0-	9 1	1915 2	N	4	20
						4 9			75 1	
07	1984 N	1879	-0-	-105	-0-	1873 2	6 9	N	5	25
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	25 1	1963 2	N	8	33
						9 9				
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	20 1	1906 2	N	10	43
						11 9				
10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1964 2	8 9	N	7	50
*11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1900 2	8 9	N	7	57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
TOTAL GAS PROD:		21,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		107				

SELWYN SCHOOL		WELL #: 2		RRCID -> 193991		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234		
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	420 2	13 9	N	12	82
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	834 2	11 9	N	10	22
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1595 2	18 9	N	16	38
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-	38
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1832 2	10 9	N	9	47
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1663 2	4 9	N	4	51
07	1643 N	1542	-0-	-101	-0-	1527 2	15 9	N	14	65
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1429 2	10 9	N	9	74
09	1680 N	1352	-0-	-328	-0-	1349 2	3 9	N	3	77
10	1550 N	1398	-0-	-152	-0-	1394 2	4 9	N	4	81
*11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-	81
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	81
TOTAL GAS PROD:		14,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		81				

SKINNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 194060		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BOAZ		WELL #:		1	RRCID ->	194281	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 6940 - 6982			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE		WELL #:		3	RRCID ->	194284	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7304 - 7590
01	2883 X	2832	-0-	-51	-0-	2832	2		N	-0-	-0-
02	2697 X	2582	-0-	-115	-0-	27	1	2555	2	N	-0-
03	2883 X	2640	-0-	-243	-0-	34	1	2606	2	N	-0-
04	2790 X	2521	-0-	-269	-0-	14	1	2507	2	N	-0-
05	2821 X	2671	-0-	-150	-0-	31	1	2640	2	N	-0-
06	2730 X	2509	-0-	-221	-0-	14	1	2495	2	N	-0-
07	2759 X	2637	-0-	-122	-0-	27	1	2610	2	N	-0-
08	2635 X	2279	-0-	-356	-0-	1	1	2278	2	N	-0-
09	2580 X	1984	-0-	-596	-0-	1984	2		N	-0-	
10	2666 X	2009	-0-	-657	-0-	2009	2		N	-0-	
*11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,383				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PRICE		WELL #:		2	RRCID ->	194435	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7350 - 7631
01	1643 N	1493	-0-	-150	-0-	1493	2		N	-0-	-0-
02	1508 N	1413	-0-	-95	-0-	15	1	1398	2	N	-0-
03	1581 N	1521	-0-	-60	-0-	20	1	1501	2	N	-0-
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	8	1	1486	2	N	-0-
05	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	17	1	1490	2	N	-0-
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	8	1	1469	2	N	-0-
07	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	14	1	1378	2	N	-0-
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-	
09	1470 N	1356	-0-	-114	-0-	1356	2		N	-0-	
10	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	1240	2		N	-0-	
*11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,706				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DUNN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	194482	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7878 - 8160	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			2
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			2
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			2
04	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2		N	-0-			2
05	868 N	854	-0-	-14	-0-	854	2		N	-0-			2
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			2
07	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	2		N	-0-			2
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
*11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELKINS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	194667	COMPL. DATE	01/12/2003	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7176 - 7450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	174	1	613	2	N	-0-		-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	262	1	590	2	N	-0-		-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	321	1	647	2	N	-0-		-0-
04	750 N	666	-0-	-84	-0-	49	1	617	2	N	-0-		-0-
05	899 N	623	-0-	-276	-0-	18	1	605	2	N	-0-		-0-
06	930 N	600	-0-	-330	-0-	25	1	575	2	N	-0-		-0-
07	682 N	609	-0-	-73	-0-	30	1	579	2	N	-0-		-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	N	-0-		-0-
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	21	1	551	2	N	-0-		-0-
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2		N	-0-			-0-
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LITTLE BROOK ESTATES "E"		WELL #:		5	RRCID ->	194989	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	9172	PERF.	8036 - 9080	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	93	1	936	2	N	29		91
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	32	9	876	2	N	23		114
03	1054 N	957	-0-	-97	-0-	25	9	870	2	N	24		138
04	1020 N	671	-0-	-349	-0-	61	1	607	2	N	2	126	14
05	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	26	9	927	2	N	12		26
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	924	2	N	16		42
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	2	9	977	2	N	43		85
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	976	2	N	28		113
09	990 N	847	-0-	-143	-0-	18	9	806	2	N	14	115	12
10	1054 N	981	-0-	-73	-0-	10	1	18	9	N	16		28
*11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	31	9	33	9	N	30		58
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	934	2		N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		10,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		237							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5239 X	5049	-0-	-190	-0-	1048	1	4001	2	N	-0-					78
02	4901 X	4046	-0-	-855	-0-	1046	1	2994	2	N	5					83
						6	9									
03	4960 X	4673	-0-	-287	-0-	1156	1	3511	2	N	5					88
						6	9									
04	4890 X	4871	-0-	-19	-0-	1220	1	3641	2	N	9					97
						10	9									
05	5053 X	4624	-0-	-429	-0-	1143	1	3467	2	N	13					110
						14	9									
06	4890 X	3827	-0-	-1063	-0-	944	1	2877	2	N	5					115
						6	9									
07	5022 X	3781	-0-	-1241	-0-	212	1	3567	2	N	2					117
						2	9									
08	5022 X	4278	-0-	-744	-0-	34	1	4232	2	N	11					128
						12	9									
09	4860 X	3269	-0-	-1591	-0-	38	1	3221	2	N	9	119	1			18
						10	9									
10	4619 X	2181	-0-	-2438	-0-	2181	2			N	-0-					18
11	3840 X	1419	-0-	-2421	-0-	1419	2			N	-0-					18
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:		42,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		59										

BROWDER		WELL #: B 1		RRCID -> 195699		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 501		RRCID -> 195976		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134								
01	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
02	4553 X	4303	-0-	-250	-0-	89	1	4214	2	N	-0-					-0-
03	4867 X	4393	-0-	-474	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	4002	-0-	-708	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	3792	-0-	-1075	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
06	4710 X	2905	-0-	-1805	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	4588 X	2211	-0-	-2377	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
08	4402 X	2206	-0-	-2196	-0-	196	1	2010	2	N	-0-					-0-
09	3990 X	1977	-0-	-2013	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	2160	-0-	-1622	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	2348	-0-	-562	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
12	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		35,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SAMPSON, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	196087	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6959 - 7237	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 2		N	-0-		-0-
02		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 2		N	-0-		-0-
03		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251 2		N	-0-		-0-
04		3840 X	3763	-0-	-77	-0-	3763 2		N	-0-		-0-
05		3968 X	3762	-0-	-206	-0-	56 1	3706 2	N	-0-		-0-
06		3840 X	3798	-0-	-42	-0-	69 1	3729 2	N	-0-		-0-
07		3968 X	3830	-0-	-138	-0-	47 1	3783 2	N	-0-		-0-
08		3968 X	3476	-0-	-492	-0-	48 1	3428 2	N	-0-		-0-
09		3810 X	3159	-0-	-651	-0-	3159 2		N	-0-		-0-
10		3937 X	3766	-0-	-171	-0-	3766 2		N	-0-		-0-
11		3810 X	3667	-0-	-143	-0-	3667 2		N	-0-		-0-
12		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAMPSON, JACK		WELL #:		2	RRCID ->	196088	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 6943 - 7193	
01		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2		N	-0-		-0-
02		1972 N	1921	-0-	-51	-0-	1921 2		N	-0-		-0-
03		2604 N	2442	-0-	-162	-0-	2442 2		N	-0-		-0-
04		2700 N	2111	-0-	-589	-0-	2111 2		N	-0-		-0-
05		2046 N	1934	-0-	-112	-0-	29 1	1905 2	N	-0-		-0-
06		2370 N	1791	-0-	-579	-0-	33 1	1758 2	N	-0-		-0-
07		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	33 1	2673 2	N	-0-		-0-
08		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	39 1	2761 2	N	-0-		-0-
09		1800 N	1717	-0-	-83	-0-	1717 2		N	-0-		-0-
10		2697 N	1460	-0-	-1237	-0-	1460 2		N	-0-		-0-
*11		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LITTLE BROOK ESTATES "D"		WELL #:		4	RRCID ->	196321	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	9252	PERF. 8026 - 9142	
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		12
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-			N	-0-		12
03		124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-		12
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		12
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		12
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		12
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		12
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	160 2	2 9	N	2		14
09		360 N	270	-0-	-90	-0-	270 2		N	-0-		14
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		14
*11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		14
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		1,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
RANGE		WELL #:		14	RRCID ->	196488	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7270 - 7719		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2418 N	2188	-0-	-230	-0-	115	1	2073	2	N	-0-	-0-	
02	2088 N	1642	-0-	-446	-0-	86	1	1556	2	N	-0-	-0-	
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	109	1	1972	2	N	-0-	-0-	
04	2130 N	1960	-0-	-170	-0-	91	1	1869	2	N	-0-	-0-	
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	75	1	1772	2	N	-0-	-0-	
06	2010 N	1803	-0-	-207	-0-	95	1	1708	2	N	-0-	-0-	
07	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-	-0-	
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-	-0-	
09	1800 N	881	-0-	-919	-0-	881	2			N	-0-	-0-	
10	2511 N	274	-0-	-2237	-0-	274	2			N	-0-	-0-	
*11	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANGE		WELL #:		16	RRCID ->	196489	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	7878	PERF. 7265 - 7693	
01	589 N	456	-0-	-133	-0-	24	1	432	2	N	-0-	-0-
02	522 N	394	-0-	-128	-0-	21	1	373	2	N	-0-	-0-
03	434 N	396	-0-	-38	-0-	21	1	375	2	N	-0-	-0-
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	18	1	377	2	N	-0-	-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	2	N	-0-	-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	N	-0-	-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	10	1	967	2	N	-0-	-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	12	1	1003	2	N	-0-	-0-
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	8	1	934	2	N	-0-	-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-	-0-
*11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGE		WELL #:		18	RRCID ->	196490	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7253 - 7729	
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	61	1	1105	2	N	-0-	-0-
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	850	2	N	-0-	-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	56	1	1004	2	N	-0-	-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	1034	2	N	-0-	-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	41	1	983	2	N	-0-	-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	61	1	1109	2	N	-0-	-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-	-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-	-0-
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-	-0-
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-	-0-
*11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 196648	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 6849	PERF. 6574	-		6686			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4898 X	3987	-0-	-911	-0-	722 1	3265 2		Y	-0-			-0-
02	4582 X	3695	-0-	-887	-0-	653 1	3042 2		Y	-0-			-0-
03	4898 X	3690	-0-	-1208	-0-	668 1	3022 2		Y	-0-			-0-
04	4740 X	3568	-0-	-1172	-0-	612 1	2956 2		Y	-0-			-0-
05	3999 X	3710	-0-	-289	-0-	683 1	3027 2		Y	-0-			-0-
06	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	691 1	3200 2		Y	-0-			-0-
07	3937 X	2703	-0-	-1234	-0-	620 1	2083 2		Y	-0-			-0-
08	3689 X	2489	-0-	-1200	-0-	548 1	1941 2		Y	-0-			-0-
09	3870 X	1738	-0-	-2132	-0-	1738 2			Y	-0-			-0-
10	3999 X	1743	-0-	-2256	-0-	1743 2			Y	-0-			-0-
11	3870 X	1711	-0-	-2159	-0-	1487 2	224 3		Y	-0-			-0-
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN		WELL #: A 1		RRCID -> 196664	COMPL. DATE 08/29/2003	TOTAL DEPTH 6680	PERF. 6510	-		6600			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	31 1	259 3		N	-0-			-0-
02	261 N	255	-0-	-6	-0-	27 1	228 3		N	-0-			-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	29 1	253 3		N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14 1	258 3		N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14 1	276 3		N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15 1	281 3		N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18 1	332 3		N	-0-			-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19 1	352 3		N	-0-			-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3			N	-0-			-0-
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	272 3			N	-0-			-0-
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	110 2	151 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONDS RANCH "A"		WELL #: 103		RRCID -> 196671	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6778	-		7064			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1767 N	1624	-0-	-143	-0-	1624 2			N	-0-			-0-
02	1653 N	1551	-0-	-102	-0-	1551 2			N	-0-			-0-
03	1767 N	1423	-0-	-344	-0-	1423 2			N	-0-			-0-
04	1560 N	1204	-0-	-356	-0-	1204 2			N	-0-			-0-
05	1643 N	1079	-0-	-564	-0-	1079 2			N	-0-			-0-
06	1380 N	939	-0-	-441	-0-	939 2			N	-0-			-0-
07	1240 N	1013	-0-	-227	-0-	1013 2			N	-0-			-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2			N	-0-			-0-
09	930 N	813	-0-	-117	-0-	30 1	783 2		N	-0-			-0-
10	1023 N	754	-0-	-269	-0-	28 1	726 2		N	-0-			-0-
*11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	27 1	733 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BONDS RANCH		WELL #:		502	RRCID ->	196673	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6834 - 7120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2		N	-0-			-0-
02		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-			-0-
03		2077 N	1706	-0-	-371	-0-	1706 2		N	-0-			-0-
04		2070 N	1674	-0-	-396	-0-	1674 2		N	-0-			-0-
05		2108 N	1652	-0-	-456	-0-	14 1	1638 2	N	-0-			-0-
06		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-			-0-
07		1736 N	1716	-0-	-20	-0-	1716 2		N	-0-			-0-
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
09		1800 N	1051	-0-	-749	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
10		1705 N	815	-0-	-890	-0-	815 2		N	-0-			-0-
*11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONDS RANCH		WELL #:		505	RRCID ->	196674	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	6816 - 7078	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3038 X	2882	-0-	-156	-0-	2882 2		N	-0-			-0-
02		2755 X	2392	-0-	-363	-0-	49 1	2343 2	N	-0-			-0-
03		2852 X	2613	-0-	-239	-0-	2613 2		N	-0-			-0-
04		2790 X	2422	-0-	-368	-0-	2422 2		N	-0-			-0-
05		2883 X	2628	-0-	-255	-0-	2628 2		N	-0-			-0-
06		2790 X	2619	-0-	-171	-0-	2619 2		N	-0-			-0-
07		2604 X	2458	-0-	-146	-0-	2458 2		N	-0-			-0-
08		2604 X	2265	-0-	-339	-0-	201 1	2064 2	N	-0-			-0-
09		2610 X	2062	-0-	-548	-0-	2062 2		N	-0-			-0-
10		2697 X	2044	-0-	-653	-0-	2044 2		N	-0-			-0-
11		2610 X	1882	-0-	-728	-0-	1882 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,267		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4092 X	3715	-0-	-377	-0-	3703 2	12 9	N	11	140 1		20
02		3741 X	3364	-0-	-377	-0-	3364 2		N	-0-			20
03		3999 X	3634	-0-	-365	-0-	3634 2		N	-0-			20
04		3690 X	3582	-0-	-108	-0-	3582 2		N	-0-			20
05		3813 X	3806	-0-	-7	-0-	3806 2		N	-0-			20
06		3600 X	3577	-0-	-23	-0-	3577 2		N	-0-			20
07		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3697 2	7 9	N	6			26
08		3689 X	3538	-0-	-151	-0-	3538 2		N	-0-			26
09		3690 X	3485	-0-	-205	-0-	3485 2		N	-0-			26
10		3813 X	3565	-0-	-248	-0-	3565 2		N	-0-			26
11		3570 X	3379	-0-	-191	-0-	3379 2		N	-0-			26
12		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		39,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
COCANOUGH "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003										TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7183 - 7651	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		899 N	598	-0-	-301	-0-	60 1	538 2	N	-0-		82	
02		493 N	336	-0-	-157	-0-	34 1	302 2	N	-0-		82	
03		651 N	562	-0-	-89	-0-	57 1	505 2	N	-0-		82	
04		570 N	554	-0-	-16	-0-	51 1	503 2	N	-0-		82	
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	53 1	494 2	N	-0-		82	
06		540 N	512	-0-	-28	-0-	51 1	461 2	N	-0-		82	
07		558 N	505	-0-	-53	-0-	7 1	498 2	N	-0-		82	
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	7 1	489 2	N	-0-		82	
09		510 N	475	-0-	-35	-0-	7 1	468 2	N	-0-		82	
10		496 N	477	-0-	-19	-0-	477 2		N	-0-		82	
*11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-		82	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82	
TOTAL GAS PROD:			5,544	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

COCANOUGH "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003										TOTAL DEPTH	7852	PERF. 7179 - 7660	
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	39 1	351 2	N	-0-		23	
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	35 1	312 2	N	-0-		23	
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	36 1	324 2	N	-0-		23	
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	38 1	377 2	N	-0-		23	
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	36 1	339 2	N	-0-		23	
06		360 N	331	-0-	-29	-0-	33 1	298 2	N	-0-		23	
07		434 N	346	-0-	-88	-0-	4 1	342 2	N	-0-		23	
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	5 1	331 2	N	-0-		15	
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	5 1	356 2	N	-0-		15	
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		15	
*11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		15	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15	
TOTAL GAS PROD:			3,966	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003										TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6730 - 6944	
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	56 1	396 2	N	-0-		-0-	
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	52 1	362 2	N	-0-		-0-	
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	54 1	385 2	N	-0-		-0-	
04		450 N	440	-0-	-10	-0-	55 1	385 2	N	-0-		-0-	
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	60 1	404 2	N	-0-		-0-	
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	56 1	378 2	N	-0-		-0-	
07		465 N	463	-0-	-2	-0-	61 1	402 2	N	-0-		-0-	
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	59 1	389 2	N	-0-		-0-	
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	10 1	507 2	N	-0-		-0-	
10		465 N	433	-0-	-32	-0-	10 1	423 2	N	-0-		-0-	
*11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	12 1	471 2	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,987	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
TRWD		WELL #: C 1		RRCID -> 197532		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2697 N	2665	-0-	-32	-0-	328 1	2337 2	N	-0-			-0-
02	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	305 1	2130 2	N	-0-			-0-
03	2573 N	2334	-0-	-239	-0-	286 1	2048 2	N	-0-			-0-
04	2580 N	2490	-0-	-90	-0-	311 1	2179 2	N	-0-			-0-
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	336 1	2278 2	N	-0-			-0-
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	329 1	2230 2	N	-0-			-0-
07	2573 N	2549	-0-	-24	-0-	336 1	2213 2	N	-0-			-0-
08	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	334 1	2208 2	N	-0-			-0-
09	2550 N	2203	-0-	-347	-0-	52 1	2151 2	N	-0-			-0-
10	2542 N	2167	-0-	-375	-0-	52 1	2115 2	N	-0-			-0-
*11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	54 1	2086 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRWD		WELL #: B 1		RRCID -> 197533		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			N	-0-			-0-
02	6438 X	5260	-0-	-1178	-0-	140 1	5120 2	N	-0-			-0-
03	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	425 1	6994 2	N	-0-			-0-
04	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	410 1	6560 2	N	-0-			-0-
05	5611 X	5251	-0-	-360	-0-	390 1	4861 2	N	-0-			-0-
06	6660 X	2940	-0-	-3720	-0-	294 1	2646 2	N	-0-			-0-
07	6882 X	3737	-0-	-3145	-0-	336 1	3401 2	N	-0-			-0-
08	6882 X	3959	-0-	-2923	-0-	341 1	3618 2	N	-0-			-0-
09	6660 X	2600	-0-	-4060	-0-	285 1	2315 2	N	-0-			-0-
10	5239 X	2945	-0-	-2294	-0-	618 1	2327 2	N	-0-			-0-
11	3630 X	2425	-0-	-1205	-0-	574 1	1851 2	N	-0-			-0-
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
BONDS RANCH "A"		WELL #: 102		RRCID -> 198097		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	273	-0-	-564	-0-	273 2	N	-0-	-0-
02	725 N	354	-0-	-371	-0-	354 2	N	-0-	-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-	-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-	-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-	-0-
06	750 N	382	-0-	-368	-0-	382 2	N	-0-	-0-
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2	N	-0-	-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-	-0-
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	17 1	N	1237 2	-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	35 1	N	1057 2	-0-
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	33 1	N	899 2	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BONDS RANCH		WELL #: 503		RRCID -> 198098		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2449 N	2412	-0-	-37	-0-	2412 2	N	-0-	-0-
02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	45 1	N	2154 2	-0-
03	2387 N	2311	-0-	-76	-0-	2311 2	N	-0-	-0-
04	2340 N	2234	-0-	-106	-0-	2234 2	N	-0-	-0-
05	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2	N	-0-	-0-
06	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2	N	-0-	-0-
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2	N	-0-	-0-
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	195 1	N	2005 2	-0-
09	2460 N	1971	-0-	-489	-0-	1971 2	N	-0-	-0-
10	2387 N	2048	-0-	-339	-0-	2048 2	N	-0-	-0-
*11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLE, M. T.		WELL #: 7		RRCID -> 198099		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	778	-0-	-183	-0-	115 1	N	635 2	131
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	28 9	N	1158 2	131
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	167 1	N	1277 2	134
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	197 1	N	3 9	134
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	206 1	N	1207 2	148
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	197 1	N	1263 2	148
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	15 9	N	1288 2	162
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	245 1	N	1460 2	173
09	1560 N	1149	-0-	-411	-0-	15 9	N	1332 2	184
10	1674 N	1397	-0-	-277	-0-	79 1	N	12 9	28
*11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	192 1	N	90 1	42
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 9	N	1049 2	61
TOTAL GAS PROD:		14,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		120			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BONDS RANCH "A"		WELL #:		101	RRCID ->	198294	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 7180 - 7464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1922 X	114	-0-	-1808	-0-	114 2	N	-0-			-0-
02		1798 X	1608	-0-	-190	-0-	1608 2	N	-0-			-0-
03		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 2	N	-0-			-0-
04		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2	N	-0-			-0-
05		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 2	N	-0-			-0-
06		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 2	N	-0-			-0-
07		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2	N	-0-			-0-
08		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2	N	-0-			-0-
09		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	117 1	N	-0-	3649 2		-0-
10		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	131 1	N	-0-	4101 2		-0-
*11		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	128 1	N	-0-	3817 2		-0-
12		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN		WELL #:		B 1	RRCID ->	198311	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	6711	PERF. 6540 - 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-						

FOSTER		WELL #:		3	RRCID ->	198505	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	8059	PERF. 7455 - 7800	
01	651 N	477	-0-	-174	-0-	25 1	452 2	N	-0-		-0-	
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	50 1	436 2	N	-0-		-0-	
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	59 1	452 2	N	-0-		-0-	
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	20 1	413 2	N	-0-		-0-	
05	527 N	406	-0-	-121	-0-	16 1	390 2	N	-0-		-0-	
06	480 N	320	-0-	-160	-0-	44 1	276 2	N	-0-		-0-	
07	434 N	348	-0-	-86	-0-	15 1	333 2	N	-0-		-0-	
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	23 1	450 2	N	-0-		-0-	
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23 1	421 2	N	-0-		-0-	
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		-0-	
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-		-0-
02		87 N	78	-0-	-9	-0-	4	1	74	2	N	-0-		-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-		-0-
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	N	-0-		-0-
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	N	-0-		-0-
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	N	-0-		-0-
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-		-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-		-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-		-0-
*11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742														
01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	65	1	1168	2	N	-0-		-0-
02		1334 N	1005	-0-	-329	-0-	53	1	952	2	N	-0-		-0-
03		1147 N	1083	-0-	-64	-0-	57	1	1026	2	N	-0-		-0-
04		1200 N	986	-0-	-214	-0-	46	1	940	2	N	-0-		-0-
05		1085 N	1027	-0-	-58	-0-	41	1	986	2	N	-0-		-0-
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	2	N	-0-		-0-
07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-		-0-
08		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-		-0-
09		1140 N	926	-0-	-214	-0-	926	2			N	-0-		-0-
10		1147 N	864	-0-	-283	-0-	864	2			N	-0-		-0-
*11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717														
01		2697 N	2546	-0-	-151	-0-	134	1	2412	2	N	-0-		-0-
02		2523 N	2156	-0-	-367	-0-	113	1	2043	2	N	-0-		-0-
03		2604 N	1971	-0-	-633	-0-	104	1	1867	2	N	-0-		-0-
04		2460 N	1592	-0-	-868	-0-	74	1	1518	2	N	-0-		-0-
05		2294 N	1749	-0-	-545	-0-	70	1	1679	2	N	-0-		-0-
06		1920 N	1789	-0-	-131	-0-	94	1	1695	2	N	-0-		-0-
07		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-		-0-
08		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-		-0-
09		1800 N	1476	-0-	-324	-0-	1476	2			N	-0-		-0-
10		1798 N	1319	-0-	-479	-0-	1319	2			N	-0-		-0-
*11		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
KEMP		WELL #:		1	RRCID ->	198558	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	7697 -	8245	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		899 N	615	-0-	-284	-0-	32 1	583 2	N	-0-				-0-
02		783 N	495	-0-	-288	-0-	26 1	469 2	N	-0-				-0-
03		744 N	553	-0-	-191	-0-	29 1	524 2	N	-0-				-0-
04		600 N	497	-0-	-103	-0-	23 1	474 2	N	-0-				-0-
05		763 N	763	-0-	-0-	-0-	31 1	732 2	N	-0-				-0-
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	47 1	852 2	N	-0-				-0-
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-				-0-
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-				-0-
09		900 N	487	-0-	-413	-0-	487 2		N	-0-				-0-
10		620 N	414	-0-	-206	-0-	414 2		N	-0-				-0-
*11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,274		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3627 X	3519	-0-	-108	-0-	493 1	3026 2	N	-0-				-0-
02		3393 X	3237	-0-	-156	-0-	561 1	2676 2	N	-0-				-0-
03		3503 X	3186	-0-	-317	-0-	629 1	2557 2	N	-0-				-0-
04		3420 X	3215	-0-	-205	-0-	627 1	2588 2	N	-0-				-0-
05		3534 X	3282	-0-	-252	-0-	647 1	2635 2	N	-0-				-0-
06		3420 X	2828	-0-	-592	-0-	597 1	2231 2	N	-0-				-0-
07		3472 X	3116	-0-	-356	-0-	707 1	2409 2	N	-0-				-0-
08		3317 X	3280	-0-	-37	-0-	820 1	2460 2	N	-0-				-0-
09		3210 X	2876	-0-	-334	-0-	743 1	2133 2	N	-0-				-0-
10		3286 X	2740	-0-	-546	-0-	2740 2		N	-0-				-0-
11		3030 X	2575	-0-	-455	-0-	2575 2		N	-0-				-0-
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		33,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEAN		WELL #: I		1	RRCID ->	198834	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6690 -	6780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	37 1	166 2	Y	-0-				-0-
02		203 N	178	-0-	-25	-0-	31 1	147 2	Y	-0-				-0-
03		217 N	184	-0-	-33	-0-	33 1	151 2	Y	-0-				-0-
04		210 N	179	-0-	-31	-0-	31 1	148 2	Y	-0-				-0-
05		186 N	158	-0-	-28	-0-	29 1	129 2	Y	-0-				-0-
06		180 N	103	-0-	-77	-0-	18 1	85 2	Y	-0-				-0-
07		186 N	76	-0-	-110	-0-	17 1	59 2	Y	-0-				-0-
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	24 1	88 2	Y	-0-				-0-
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		Y	-0-				-0-
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-				-0-
*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	84 2	13 3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3720 X	3496	-0-	-224	-0-	90 1	3406 2		N	-0-			117
02		3422 X	3052	-0-	-370	-0-	76 1	2976 2		N	-0-			117
03		3658 X	3452	-0-	-206	-0-	86 1	3366 2		N	-0-			117
04		3540 X	3095	-0-	-445	-0-	78 1	3017 2		N	-0-			117
05		3596 X	2984	-0-	-612	-0-	70 1	2914 2		N	-0-			117
06		3390 X	2739	-0-	-651	-0-	63 1	2676 2		N	-0-			117
07		3441 X	3205	-0-	-236	-0-	3205 2			N	-0-			117
08		3441 X	3196	-0-	-245	-0-	3196 2			N	-0-			117
09		3090 X	3048	-0-	-42	-0-	60 1	2988 2		N	-0-			117
10		3193 X	2958	-0-	-235	-0-	2958 2			N	-0-			117
11		3090 X	2914	-0-	-176	-0-	2914 2			N	-0-			117
12		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				N	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:		34,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045														
01		1798 N	1716	-0-	-82	-0-	44 1	1672 2		N	-0-			63
02		1856 N	1806	-0-	-50	-0-	45 1	1761 2		N	-0-			63
03		1798 N	1772	-0-	-26	-0-	44 1	1728 2		N	-0-			63
04		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	45 1	1759 2		N	-0-			63
05		1922 N	1723	-0-	-199	-0-	40 1	1683 2		N	-0-			63
06		1710 N	1357	-0-	-353	-0-	31 1	1326 2		N	-0-			63
07		1860 N	1128	-0-	-732	-0-	1128 2			N	-0-			63
08		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2			N	-0-			63
09		1350 N	818	-0-	-532	-0-	818 2			N	-0-			63
10		1116 N	912	-0-	-204	-0-	912 2			N	-0-			63
*11		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2			N	-0-			63
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:		14,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804														
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	65 1	443 2		N	-0-			-0-
02		493 N	476	-0-	-17	-0-	30 1	446 2		N	-0-			-0-
03		527 N	522	-0-	-5	-0-	42 1	480 2		N	-0-			-0-
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	31 1	454 2		N	-0-			-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	21 1	489 2		N	-0-			-0-
06		510 N	478	-0-	-32	-0-	32 1	446 2		N	-0-			-0-
07		496 N	489	-0-	-7	-0-	7 1	482 2		N	-0-			-0-
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	16 1	452 2		N	-0-			-0-
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	17 1	463 2		N	-0-			-0-
10		496 N	439	-0-	-57	-0-	439 2			N	-0-			-0-
*11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
RANGE		WELL #:		17	RRCID ->	199070	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	7839	PERF. 7240 - 7678
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3038 X	2726	-0-	-312	-0-	2726 2	N	-0-		-0-
02		2755 X	2458	-0-	-297	-0-	2458 2	N	-0-		-0-
03		2759 N	2566	-0-	-193	-0-	2566 2	N	-0-		-0-
04		2640 N	2470	-0-	-170	-0-	2470 2	N	-0-		-0-
05		2635 N	1480	-0-	-1155	-0-	22 1 1458 2	N	-0-		-0-
06		2490 N	949	-0-	-1541	-0-	17 1 932 2	N	-0-		-0-
07		2542 N	329	-0-	-2213	-0-	4 1 325 2	N	-0-		-0-
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	5 1 377 2	N	-0-		-0-
09		960 N	229	-0-	-731	-0-	229 2	N	-0-		-0-
10		341 N	31	-0-	-310	-0-	31 2	N	-0-		-0-
*11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAMPSON, JACK		WELL #:		5	RRCID ->	199074	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	7452	PERF. 7017 - 7305
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3596 X	2944	-0-	-652	-0-	2944 2	N	-0-		-0-
02		2987 X	2712	-0-	-275	-0-	2712 2	N	-0-		-0-
03		3038 X	2781	-0-	-257	-0-	2781 2	N	-0-		-0-
04		2940 X	2393	-0-	-547	-0-	2393 2	N	-0-		-0-
05		3038 X	2439	-0-	-599	-0-	36 1 2403 2	N	-0-		-0-
06		2850 X	2395	-0-	-455	-0-	44 1 2351 2	N	-0-		-0-
07		2914 X	2403	-0-	-511	-0-	30 1 2373 2	N	-0-		-0-
08		2790 X	2252	-0-	-538	-0-	31 1 2221 2	N	-0-		-0-
09		2400 X	2126	-0-	-274	-0-	2126 2	N	-0-		-0-
10		2480 X	2195	-0-	-285	-0-	2195 2	N	-0-		-0-
11		2400 X	2019	-0-	-381	-0-	2019 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
COCANOUGH, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		234 N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	2	N	-0-		-0-	
02		174 N	142	-0-	-32	-0-	9	1	133	2	N	-0-		-0-	
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-		-0-	
04		240 N	150	-0-	-90	-0-	10	1	140	2	N	-0-		-0-	
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	-0-		-0-	
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-		-0-	
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	N	-0-		-0-	
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	2	N	-0-		-0-	
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	6	1	170	2	N	-0-		-0-	
10		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-		-0-	
*11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,874	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673															
01		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	78	1	1398	2	N	-0-		-0-	
02		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	70	1	1253	2	N	-0-		-0-	
03		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	76	1	1374	2	N	-0-		-0-	
04		1440 N	1388	-0-	-52	-0-	65	1	1323	2	N	-0-		-0-	
05		1426 N	1406	-0-	-20	-0-	57	1	1349	2	N	-0-		-0-	
06		1410 N	1311	-0-	-99	-0-	69	1	1242	2	N	-0-		-0-	
07		1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-		-0-	
08		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-		-0-	
09		1320 N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2			N	-0-		-0-	
10		1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			N	-0-		-0-	
*11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,035	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																									
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																									
BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995																									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE											
01		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-											
02		1566 N	-0-	-0-	-1566	-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	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		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	344	1	6209	2	N	-0-		-0-											
02		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	344	1	6208	2	N	-0-		-0-											
03		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	417	1	7535	2	N	-0-		-0-											
04		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	341	1	6967	2	N	-0-		-0-											
05		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	275	1	6544	2	N	-0-		-0-											
06		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	285	1	5146	2	N	-0-		-0-											
07		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-		-0-											
08		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-		-0-											
09		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-		-0-											
10		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-		-0-											
*11		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-		-0-											
12		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT		-0-											
TOTAL GAS PROD: 65,793													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811																									
01		4650 X	4235	-0-	-415	-0-	222	1	4013	2	N	-0-		-0-											
02		4350 X	3667	-0-	-683	-0-	192	1	3475	2	N	-0-		-0-											
03		4526 X	3810	-0-	-716	-0-	200	1	3610	2	N	-0-		-0-											
04		4200 X	3606	-0-	-594	-0-	168	1	3438	2	N	-0-		-0-											
05		4247 X	3700	-0-	-547	-0-	149	1	3551	2	N	-0-		-0-											
06		4110 X	3510	-0-	-600	-0-	184	1	3326	2	N	-0-		-0-											
07		3906 X	3561	-0-	-345	-0-	3561	2			N	-0-		-0-											
08		3813 X	3531	-0-	-282	-0-	3531	2			N	-0-		-0-											
09		3600 X	3388	-0-	-212	-0-	3388	2			N	-0-		-0-											
10		3689 X	3426	-0-	-263	-0-	3426	2			N	-0-		-0-											
11		3510 X	3295	-0-	-215	-0-	3295	2			N	-0-		-0-											
12		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT		-0-											
TOTAL GAS PROD: 39,729													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
TURNER "C"		WELL #:		5	RRCID ->	199451	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	7981	PERF.	7345 -	7797
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-		17	1	302	2	N	-0-	-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-		20	1	354	2	N	-0-	-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-		21	1	370	2	N	-0-	-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-		18	1	373	2	N	-0-	-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-		16	1	390	2	N	-0-	-0-
06	390 N	388	-0-	-2	-0-		20	1	368	2	N	-0-	-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-		405	2			N	-0-	-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-		415	2			N	-0-	-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406	2			N	-0-	-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425	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:		4,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TALLY, CURTIS		WELL #:		3	RRCID ->	199454	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	8050 -	9873
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5425 X	4705	-0-	-720	-0-		333	1	4372	2	N	-0-	-0-
02	4785 X	3965	-0-	-820	-0-		263	1	3702	2	N	-0-	-0-
03	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-		330	1	4793	2	N	-0-	-0-
04	4920 X	4798	-0-	-122	-0-		246	1	4552	2	N	-0-	-0-
05	5022 X	4827	-0-	-195	-0-		194	1	4633	2	N	-0-	-0-
06	4950 X	4629	-0-	-321	-0-		243	1	4386	2	N	-0-	-0-
07	5115 X	4980	-0-	-135	-0-		4980	2			N	-0-	-0-
08	5115 X	4925	-0-	-190	-0-		4925	2			N	-0-	-0-
09	4800 X	4525	-0-	-275	-0-		4525	2			N	-0-	-0-
10	4991 X	4814	-0-	-177	-0-		4814	2			N	-0-	-0-
11	4830 X	4645	-0-	-185	-0-		4645	2			N	-0-	-0-
12	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-						N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		51,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CORRAL CITY		WELL #:		1	RRCID ->	199478	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8365 -	9803
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3038 X	2413	-0-	-625	-0-		41	1	2372	2	N	-0-	-0-
02	3248 X	63	-0-	-3185	-0-		1	1	62	2	N	-0-	-0-
03	3472 X	26	-0-	-3446	-0-		26	2			N	-0-	-0-
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-						N	-0-	-0-
05	3441 X	23	-0-	-3418	-0-		23	2			N	-0-	-0-
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-						N	-0-	-0-
07	62 X	23	-0-	-39	-0-		23	2			N	-0-	-0-
08	31 X	8	-0-	-23	-0-		1	1	7	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #: 4		RRCID -> 199481		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8330 - 10234	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	791 1	5319 2	N	-0-		68
02	6148 X	5881	-0-	-267	-0-	770 1	5100 2	N	10		78
						11 9					
03	6572 X	5952	-0-	-620	-0-	594 1	5348 2	N	9		87
						10 9					
04	6360 X	5817	-0-	-543	-0-	579 1	5213 2	N	23		110
						25 9					
05	6572 X	6266	-0-	-306	-0-	625 1	5621 2	N	18		128
						20 9					
06	6090 X	5701	-0-	-389	-0-	570 1	5131 2	N	-0-		128
07	6293 X	5845	-0-	-448	-0-	5845 2		N	-0-		128
08	6014 X	5690	-0-	-324	-0-	5669 2	21 9	N	19		147
09	6060 X	5406	-0-	-654	-0-	5402 2	4 9	N	4	73 1	78
10	6262 X	5307	-0-	-955	-0-	5305 2	2 9	N	2		80
11	5700 X	5161	-0-	-539	-0-	5155 2	6 9	N	5		85
12	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			N	NO RPT		85

TOTAL GAS PROD: 63,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

PRICE		WELL #: 4		RRCID -> 199680		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6907 - 8477	
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
02	290 N	39	-0-	-251	-0-	39 2		N	-0-		-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	3 1	220 2	N	-0-		-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	1 1	165 2	N	-0-		-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	3 1	232 2	N	-0-		-0-
06	210 N	60	-0-	-150	-0-	60 2		N	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	3 1	247 2	N	-0-		-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
10	248 N	152	-0-	-96	-0-	152 2		N	-0-		-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "C"		WELL #: 2H		RRCID -> 199706		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH		8138 PERF. 8400 - 9960	
01	5301 X	4687	-0-	-614	-0-	4668 2	19 9	N	17		90
02	4756 X	4723	-0-	-33	-0-	4723 2		N	-0-		90
03	5084 X	4491	-0-	-593	-0-	4491 2		N	-0-		90
04	4770 X	4284	-0-	-486	-0-	4284 2		N	-0-		90
05	5053 X	4632	-0-	-421	-0-	4632 2		N	-0-		90
06	4890 X	4532	-0-	-358	-0-	4532 2		N	-0-		90
07	5053 X	4740	-0-	-313	-0-	4740 2		N	-0-		90
08	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	46 1	4482 2	N	3		93
						3 9					
09	4530 X	4357	-0-	-173	-0-	4357 2		N	-0-		93
10	4743 X	4474	-0-	-269	-0-	4470 2	4 9	N	4		97
11	4590 X	4503	-0-	-87	-0-	4497 2	6 9	N	5		102
12	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			N	NO RPT		102

TOTAL GAS PROD: 49,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	85	1	1531	2	N	-0-		-0-
02		1595 N	1502	-0-	-93	-0-	79	1	1423	2	N	-0-		-0-
03		1612 N	1589	-0-	-23	-0-	84	1	1505	2	N	-0-		-0-
04		1560 N	1525	-0-	-35	-0-	71	1	1454	2	N	-0-		-0-
05		1612 N	1561	-0-	-51	-0-	63	1	1498	2	N	-0-		-0-
06		1530 N	1510	-0-	-20	-0-	79	1	1431	2	N	-0-		-0-
07		1581 N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-		-0-
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-		-0-
09		1500 N	860	-0-	-640	-0-	860	2			N	-0-		-0-
10		1519 N	630	-0-	-889	-0-	630	2			N	-0-		-0-
*11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003												TOTAL DEPTH	8405	PERF. 7866 - 8341
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	DELQ PR	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-								

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003												TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6506 - 6670
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-		-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-		-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-		-0-
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-		-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-		-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-		-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-		-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-		-0-
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-		-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-		-0-
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	16	2	22	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BROWDER DEARING		WELL #: B 1		RRCID -> 200266		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	153 1	1282 3	N	-0-			-0-
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	136 1	1152 3	N	-0-			-0-
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	144 1	1232 3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	67 1	1271 3	N	-0-			-0-
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	69 1	1327 3	N	-0-			-0-
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	68 1	1310 3	N	-0-			-0-
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	71 1	1346 3	N	-0-			-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	72 1	1359 3	N	-0-			-0-
09	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	1280 3		N	-0-			-0-
10	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	1306 3		N	-0-			-0-
*11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	532 2	727 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEAN		WELL #: D 1		RRCID -> 200268		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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	28 X	28	-0-	-0-	-0-	5 1	23 2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		28		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DEAN		WELL #: G 1		RRCID -> 200271	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 6780	PERF. 6594	- 6684				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	10	1	46	2	Y	-0-	-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	5	1	23	2	Y	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	7	1	36	2	Y	-0-	-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	Y	-0-	-0-
06	60 X	46	-0-	-14	-0-	8	1	38	2	Y	-0-	-0-
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	Y	-0-	-0-
08	31 X	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	2	Y	-0-	-0-
09	60 X	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-	-0-
10	62 X	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-	-0-
11	60 X	10	-0-	-50	-0-	9	2	1	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWDER		WELL #: C 1		RRCID -> 200284	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6458	- 6562				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2697 X	2097	-0-	-600	-0-	224	1	1873	3	N	-0-	-0-
02	2523 X	1997	-0-	-526	-0-	211	1	1786	3	N	-0-	-0-
03	2697 X	1686	-0-	-1011	-0-	176	1	1510	3	N	-0-	-0-
04	2550 X	2012	-0-	-538	-0-	101	1	1911	3	N	-0-	-0-
05	2139 X	1638	-0-	-501	-0-	81	1	1557	3	N	-0-	-0-
06	2070 X	1698	-0-	-372	-0-	84	1	1614	3	N	-0-	-0-
07	2077 N	1645	-0-	-432	-0-	83	1	1562	3	N	-0-	-0-
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	81	1	1517	3	N	-0-	-0-
09	1710 N	1095	-0-	-615	-0-	1095	3			N	-0-	-0-
10	1643 N	1074	-0-	-569	-0-	1074	3			N	-0-	-0-
*11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	364	2	497	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLLINS		WELL #: 4		RRCID -> 200339	COMPL. DATE 12/08/2003	TOTAL DEPTH 8005	PERF. 7311	- 7796				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	3 X	-0-	-0-	-3	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131									
SMELLEY		WELL #:	C 1	RRCID ->	200907	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6506 - 6574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		517 N	517	-0-	-0-	55	1	462	3	N	-0-	-0-
02		446 N	446	-0-	-0-	47	1	399	3	N	-0-	-0-
03		558 N	236	-0-	-322	25	1	211	3	N	-0-	-0-
04		510 N	176	-0-	-334	9	1	167	3	N	-0-	-0-
05		465 N	160	-0-	-305	8	1	152	3	N	-0-	-0-
06		240 N	165	-0-	-75	8	1	157	3	N	-0-	-0-
07		186 N	172	-0-	-14	9	1	163	3	N	-0-	-0-
08		172 N	172	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-	-0-
09		180 N	156	-0-	-24	156	3			N	-0-	-0-
10		186 N	153	-0-	-33	153	3			N	-0-	-0-
*11		137 N	137	-0-	-0-	58	2	79	3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COCANOUGHNER, CHARLES		WELL #:	3	RRCID ->	200930	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7880 - 8843	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1271 N	564	-0-	-707	44	1	506	2	N	13	138
						14	9					
02		1044 N	650	-0-	-394	52	1	598	2	N	-0-	138
03		961 N	636	-0-	-325	51	1	585	2	N	-0-	138
04		640 N	640	-0-	-0-	51	1	589	2	N	-0-	138
05		682 N	666	-0-	-16	88	1	578	2	N	-0-	138
06		1711 N	1711	-0-	-0-	1202	1	509	2	N	-0-	138
07		1711 N	1711	-0-	-0-	1460	1	251	2	N	-0-	138
08		1110 N	1110	-0-	-0-	645	1	448	2	N	15	153
						17	9					
09		1290 N	805	-0-	-485	805	2			N	-0-	153
10		1333 N	569	-0-	-764	569	2			N	-0-	153
*11		398 N	398	-0-	-0-	398	2			N	-0-	153
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	153
TOTAL GAS PROD:		9,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

SKINNER, JOE		WELL #:	3	RRCID ->	201050	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7128 - 7680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2263 N	2122	-0-	-141	265	1	1857	2	N	-0-	90
02		2167 N	2167	-0-	-0-	239	1	1928	2	N	-0-	90
03		2496 N	2496	-0-	-0-	342	1	2154	2	N	-0-	90
04		2388 N	2388	-0-	-0-	326	1	2062	2	N	-0-	90
05		2348 N	2348	-0-	-0-	333	1	2012	2	N	3	93
						3	9					
06		2190 N	1894	-0-	-296	267	1	1627	2	N	-0-	93
07		2263 N	2160	-0-	-103	131	1	2029	2	N	-0-	93
08		2378 N	2378	-0-	-0-	141	1	2237	2	N	-0-	93
09		2445 N	2445	-0-	-0-	137	1	2307	2	N	1	94
						1	9					
10		2264 N	2264	-0-	-0-	2264	2			N	-0-	94
*11		2018 N	2018	-0-	-0-	2018	2			N	-0-	94
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	94
TOTAL GAS PROD:		24,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
REED-HATHORN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	201059	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7430 - 7870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1922 N	1909	-0-	-13	-0-	243 1	1666 2	N	-0-		-0-
02		1798 N	1706	-0-	-92	-0-	107 1	1599 2	N	-0-		-0-
03		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	158 1	1784 2	N	-0-		-0-
04		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	126 1	1842 2	N	-0-		-0-
05		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	79 1	1886 2	N	-0-		-0-
06		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	125 1	1767 2	N	-0-		-0-
07		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	29 1	1951 2	N	-0-		-0-
08		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	64 1	1807 2	N	-0-		-0-
09		1860 N	1240	-0-	-620	-0-	45 1	1195 2	N	-0-		-0-
10		1922 N	549	-0-	-1373	-0-	549 2		N	-0-		-0-
*11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,706		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	777 N	777	-0-	-0-	-0-	83 1	694 3		N	-0-	-0-	
02	754 N	604	-0-	-150	-0-	64 1	540 3		N	-0-	-0-	
03	868 N	384	-0-	-484	-0-	40 1	344 3		N	-0-	-0-	
04	750 N	133	-0-	-617	-0-	7 1	126 3		N	-0-	-0-	
05	651 N	126	-0-	-525	-0-	6 1	120 3		N	-0-	-0-	
06	360 N	110	-0-	-250	-0-	5 1	105 3		N	-0-	-0-	
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 3		N	-0-	-0-	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	135 3		N	-0-	-0-	
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-	-0-	
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-	-0-	
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	138 2	188 3		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131								
BROWDER DEARING		WELL #:	D 1	RRCID ->	201473	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 6534 - 6642	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	992 N	908	-0-	-84	-0-	908	2	N	-0-	-0-	
02	899 N	817	-0-	-82	-0-	817	2	N	-0-	-0-	
03	930 N	789	-0-	-141	-0-	789	2	N	-0-	-0-	
04	870 N	793	-0-	-77	-0-	793	2	N	-0-	-0-	
05	868 N	760	-0-	-108	-0-	760	2	N	-0-	-0-	
06	750 N	710	-0-	-40	-0-	710	2	N	-0-	-0-	
07	806 N	662	-0-	-144	-0-	662	2	N	-0-	-0-	
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	-0-	
09	720 N	472	-0-	-248	-0-	472	2	N	-0-	-0-	
10	651 N	426	-0-	-225	-0-	426	2	N	-0-	-0-	
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,265	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BONDS RANCH		WELL #:	507	RRCID ->	201478	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7280 - 7560	
01	1984 N	1735	-0-	-249	-0-	1735	2	N	-0-	-0-	
02	2175 N	1976	-0-	-199	-0-	41	1	1935	2	N	-0-
03	2294 N	2073	-0-	-221	-0-	2073	2	N	-0-	-0-	
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	N	-0-	-0-	
05	2108 N	1885	-0-	-223	-0-	1885	2	N	-0-	-0-	
06	2010 N	1846	-0-	-164	-0-	1846	2	N	-0-	-0-	
07	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	1897	2	N	-0-	-0-	
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	173	1	1780	2	N	-0-
09	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2	N	-0-	-0-	
10	1891 N	1876	-0-	-15	-0-	1876	2	N	-0-	-0-	
*11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,756	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BONDS RANCH		WELL #: 406		RRCID -> 201481		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1872	-0-	-112	-0-	67	1	1805	2	N	-0-		-0-
02	1856 N	1687	-0-	-169	-0-	42	1	1645	2	N	-0-		-0-
03	1953 N	1743	-0-	-210	-0-	49	1	1694	2	N	-0-		-0-
04	1800 N	1445	-0-	-355	-0-	45	1	1400	2	N	-0-		-0-
05	1798 N	1154	-0-	-644	-0-	59	1	1095	2	N	-0-		-0-
06	1680 N	547	-0-	-1133	-0-	26	1	521	2	N	-0-		-0-
07	1488 N	368	-0-	-1120	-0-	25	1	343	2	N	-0-		-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	N	-0-		-0-
09	540 N	207	-0-	-333	-0-	207	2			N	-0-		-0-
10	372 N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-		-0-
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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-							

CARTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201577		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DELQ PR	-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								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
CARTER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201581		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR	-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-								

COCANOUGHHER "287"		WELL #: 5		RRCID -> 201640		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353								
01	3224 X	2684	-0-	-540	-0-	267 1	2411 2	N	5							96
02	3016 X	2364	-0-	-652	-0-	236 1	2116 2	N	11							107
03	3007 X	2504	-0-	-503	-0-	250 1	2237 2	N	15	100	1					22
04	2760 X	2223	-0-	-537	-0-	205 1	2015 2	N	3							25
05	2759 X	2336	-0-	-423	-0-	223 1	2085 2	N	25							50
06	2610 X	2149	-0-	-461	-0-	213 1	1936 2	N	-0-							50
07	2542 X	2083	-0-	-459	-0-	27 1	2056 2	N	-0-							52
08	2511 X	2104	-0-	-407	-0-	29 1	2073 2	N	2							61
09	2250 X	2040	-0-	-210	-0-	29 1	2001 2	N	9							63
10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2401 2	2 9	N	2							74
*11	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2265 2	12 9	N	11							74
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT							74
TOTAL GAS PROD:		25,167				TOTAL CONDENSATE PROD:		83								

RANGE "A"		WELL #: 21		RRCID -> 201643		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822								
01	2015 N	1275	-0-	-740	-0-	67 1	1208 2	N	-0-							-0-
02	1537 N	1281	-0-	-256	-0-	67 1	1214 2	N	-0-							-0-
03	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	68 1	1233 2	N	-0-							-0-
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	58 1	1190 2	N	-0-							-0-
05	1364 N	1006	-0-	-358	-0-	40 1	966 2	N	-0-							-0-
06	1260 N	929	-0-	-331	-0-	49 1	880 2	N	-0-							-0-
07	1302 N	814	-0-	-488	-0-	814 2		N	-0-							-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-							-0-
09	930 N	607	-0-	-323	-0-	607 2		N	-0-							-0-
10	806 N	658	-0-	-148	-0-	658 2		N	-0-							-0-
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-							-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		10,373				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RANGE "A"		WELL #: 20		RRCID -> 201656		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1643 N	1499	-0-	-144	-0-	79 1	1420 2	N	-0-			-0-
02	1537 N	1367	-0-	-170	-0-	72 1	1295 2	N	-0-			-0-
03	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	71 1	1282 2	N	-0-			-0-
04	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	64 1	1293 2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1332	-0-	-125	-0-	54 1	1278 2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	68 1	1237 2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1372	-0-	-23	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-			-0-
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-			-0-
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-			-0-
*11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201658		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	615 1	5352 2	N	-0-			-0-
02	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	366 1	5084 2	N	-0-			-0-
03	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	361 1	5661 2	N	-0-			-0-
04	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	419 1	4735 2	N	-0-			-0-
05	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	341 1	4739 2	N	-0-			-0-
06	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	281 1	4298 2	N	-0-			-0-
07	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 2		N	-0-			-0-
08	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 2		N	-0-			-0-
09	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	35 1	3061 2	N	-0-			-0-
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-			-0-
*11	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		N	-0-			-0-
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURNER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 201660		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	19 1	131 2	N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150 2	N	-0-			-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12 1	134 2	N	-0-			-0-
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	8 1	113 2	N	-0-			-0-
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	6 1	137 2	N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10 1	143 2	N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	2 1	152 2	N	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5 1	141 2	N	-0-			-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	5 1	134 2	N	-0-			-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-			-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
RIDGE, JUDAH		WELL #:		2	RRCID ->	201731	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	7350 - 8800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOWLER		WELL #:		3	RRCID ->	201889	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9211	PERF.	8700 - 9066
01	2046 X	997	-0-	-1049	-0-	997	2		N	-0-		110
02	1624 X	920	-0-	-704	-0-	23	1	889	2	N	7	117
03	1736 X	902	-0-	-834	-0-	8	9	831	2	N	8	125
04	1680 X	1103	-0-	-577	-0-	62	1	935	2	N	10	135
05	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	11	9	1118	2	N	20	155
06	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	591	1	1037	2	N	22	177
07	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	22	9	1667	2	N	10	187
08	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	415	1	14	9	N	13	200
09	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	24	9	24	9	N	22	33
10	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	13	9	13	9	N	12	45
*11	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1793	2	25	9	N	23	68
12	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT	68
TOTAL GAS PROD:		16,685				TOTAL CONDENSATE PROD:		147				

TRWD		WELL #:		E 1	RRCID ->	201996	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	8992 - 9514
01	3689 X	3569	-0-	-120	-0-	439	1	3130	2	N	-0-	-0-
02	3451 X	3180	-0-	-271	-0-	398	1	2782	2	N	-0-	-0-
03	3503 X	3256	-0-	-247	-0-	400	1	2856	2	N	-0-	-0-
04	3450 X	3113	-0-	-337	-0-	390	1	2723	2	N	-0-	-0-
05	3565 X	3159	-0-	-406	-0-	406	1	2753	2	N	-0-	-0-
06	3450 X	2870	-0-	-580	-0-	369	1	2501	2	N	-0-	-0-
07	3410 X	2940	-0-	-470	-0-	388	1	2552	2	N	-0-	-0-
08	3255 X	2971	-0-	-284	-0-	391	1	2580	2	N	-0-	-0-
09	3120 X	3054	-0-	-66	-0-	61	1	2993	2	N	-0-	-0-
10	3162 X	2558	-0-	-604	-0-	61	1	2497	2	N	-0-	-0-
11	2880 X	2563	-0-	-317	-0-	64	1	2499	2	N	-0-	-0-
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,233				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
FOWLER		WELL #:		4	RRCID ->	202166	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 7880 -	9100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			42
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-		42
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	13	1	174	2	N	-0-		42
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	2	N	-0-		42
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	66	1	126	2	N	11		53
						12	9						
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	52	1	130	2	N	-0-		53
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	2	N	-0-		53
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			53
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			53
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			53
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:		2,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

BONDS RANCH		WELL #:		508	RRCID ->	202211	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7574	PERF. 7172 -	7472
01	3410 X	2899	-0-	-511	-0-	2899	2		N	-0-		-0-
02	3103 X	2598	-0-	-505	-0-	2598	2		N	-0-		-0-
03	3255 X	2945	-0-	-310	-0-	2945	2		N	-0-		-0-
04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-		-0-
05	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	27	1	3030	2	N	-0-	-0-
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-		-0-
07	3069 X	2906	-0-	-163	-0-	2906	2		N	-0-		-0-
08	3069 X	2864	-0-	-205	-0-	2864	2		N	-0-		-0-
09	2970 X	2696	-0-	-274	-0-	2696	2		N	-0-		-0-
10	3069 X	2717	-0-	-352	-0-	2717	2		N	-0-		-0-
11	2970 X	2515	-0-	-455	-0-	2515	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONDS RANCH "A"		WELL #:		116H	RRCID ->	202213	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7275 -	9753
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	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	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	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	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		74		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BONDS RANCH "A"		WELL #: 107		RRCID -> 202438		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-		-0-
02	522 N	473	-0-	-49	-0-	473 2	N	-0-		-0-
03	744 N	430	-0-	-314	-0-	430 2	N	-0-		-0-
04	540 N	390	-0-	-150	-0-	390 2	N	-0-		-0-
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	450 2	N	-0-		-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-		-0-
09	540 N	438	-0-	-102	-0-	18 1	N	-0-	420 2	-0-
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	16 1	N	-0-	494 2	-0-
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-	442 2	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNION CENTRAL 3		WELL #: 3		RRCID -> 202460		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4340 X	3401	-0-	-939	-0-	201 1	N	48	3147 2	188
02	5162 X	2524	-0-	-2638	-0-	53 9	N	4	151 1	192
03	5518 X	4912	-0-	-606	-0-	4 9	N	25	293 1	217
04	5340 X	4604	-0-	-736	-0-	28 9	N	30	366 1	247
05	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	33 9	N	19	353 1	72
06	4740 X	4605	-0-	-135	-0-	21 9	N	20	367 1	92
07	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	22 9	N	16	4917 2	108
08	4898 X	4782	-0-	-116	-0-	18 9	N	20	4760 2	128
09	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	22 9	N	24	4782 2	152
10	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	26 9	N	20	195 1	172
*11	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	22 9	N	15	99 1	187
12	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	17 9	N	NO RPT	5153 2	187
TOTAL GAS PROD:		50,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		241				

LESLEY		WELL #: 4		RRCID -> 202464		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	212 1	N	-0-	2436 2	-0-
02	2349 X	2051	-0-	-298	-0-	108 1	N	-0-	1943 2	-0-
03	2511 N	2153	-0-	-358	-0-	113 1	N	-0-	2040 2	-0-
04	2430 N	2184	-0-	-246	-0-	102 1	N	-0-	2082 2	-0-
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	95 1	N	-0-	2270 2	-0-
06	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	123 1	N	-0-	2223 2	-0-
07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2	N	-0-		-0-
08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2	N	-0-		-0-
09	2340 N	2263	-0-	-77	-0-	71 1	N	-0-	2192 2	-0-
10	2387 N	2062	-0-	-325	-0-	2062 2	N	-0-		-0-
*11	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 X	1624	-0-	-81	-0-	125	1	1442	2	Y	52		145
						57	9						
02	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	156	1	1801	2	Y	67		212
						74	9						
03	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	160	1	1842	2	Y	64	179 1	97
						70	9						
04	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	156	1	1798	2	Y	68		165
						75	9						
05	2170 X	1979	-0-	-191	-0-	153	1	1761	2	Y	59	184 1	40
						65	9						
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	165	1	1893	2	Y	50		90
						55	9						
07	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2411	2	76	9	Y	69		159
08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2459	2	45	9	Y	41		200
09	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2349	2	59	9	Y	54	176 1	78
10	2480 N	2458	-0-	-22	-0-	2396	2	62	9	Y	56		134
*11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2381	2	9	9	Y	8		142
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		142
TOTAL GAS PROD:		24,095				TOTAL CONDENSATE PROD:		588					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	100	1	1009	2	N	23		100
						25	9						
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	73	1	842	2	N	1		101
						1	9						
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	74	1	855	2	N	3		104
						3	9						
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	74	1	850	2	N	1		105
						1	9						
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	77	1	884	2	N	6	87 1	24
						7	9						
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	82	1	942	2	N	-0-		24
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1026	2	18	9	N	16		40
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1057	2	8	9	N	7		47
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1078	2	26	9	N	24		71
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	N	8		79
*11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-		79
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		79
TOTAL GAS PROD:		11,194				TOTAL CONDENSATE PROD:		89					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
COLE, M. T.		WELL #: 10A		RRCID ->	202522	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 7426 - 8104		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	6 1	61 2	N	23		100
						25 9					
02	87 N	73	-0-	-14	-0-	6 1	66 2	N	1		101
						1 9					
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	69 2	N	3		104
						3 9					
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	6 1	64 2	N	1		105
						1 9					
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	6 1	70 2	N	6	87 1	24
						7 9					
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	6 1	68 2	N	-0-		24
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	71 2	18 9	N	16		40
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	N	1		41
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		41
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-		41
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		41
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
TOTAL GAS PROD:		854		TOTAL CONDENSATE PROD:		51					

BONDS RANCH		WELL #: 209		RRCID ->	202552	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	7220 PERF. 6780 - 7000		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1793 2		N	-0-		-0-
02	1711 N	1663	-0-	-48	-0-	1663 2		N	-0-		-0-
03	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	1744 2		N	-0-		-0-
04	1740 N	1672	-0-	-68	-0-	1672 2		N	-0-		-0-
05	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1714 2		N	-0-		-0-
06	1680 N	1648	-0-	-32	-0-	1648 2		N	-0-		-0-
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-		-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-		-0-
09	1650 N	1563	-0-	-87	-0-	1563 2		N	-0-		-0-
10	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	1574 2		N	-0-		-0-
*11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONDS RANCH		WELL #: 503A		RRCID ->	202554	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	7585 PERF. 7102 - 7384		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3906 X	3056	-0-	-850	-0-	3056 2		N	-0-		-0-
02	3654 X	2638	-0-	-1016	-0-	54 1	2584 2	N	-0-		-0-
03	3348 X	3028	-0-	-320	-0-	3028 2		N	-0-		-0-
04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2		N	-0-		-0-
05	3069 X	3034	-0-	-35	-0-	3034 2		N	-0-		-0-
06	2970 X	2399	-0-	-571	-0-	2399 2		N	-0-		-0-
07	3162 X	2821	-0-	-341	-0-	2821 2		N	-0-		-0-
08	3162 X	2800	-0-	-362	-0-	248 1	2552 2	N	-0-		-0-
09	3060 X	2396	-0-	-664	-0-	2396 2		N	-0-		-0-
10	3038 X	2276	-0-	-762	-0-	2276 2		N	-0-		-0-
11	2730 X	1994	-0-	-736	-0-	1994 2		N	-0-		-0-
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
TURNER "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	202660	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	7920 - 10306
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	458 1	3137 2	N	-0-	-0-	-0-
02		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	202 1	3023 2	N	-0-	-0-	-0-
03		3751 X	3538	-0-	-213	-0-	287 1	3251 2	N	-0-	-0-	-0-
04		3630 X	3466	-0-	-164	-0-	223 1	3243 2	N	-0-	-0-	-0-
05		3751 X	3561	-0-	-190	-0-	143 1	3418 2	N	-0-	-0-	-0-
06		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	232 1	3269 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3596 X	3463	-0-	-133	-0-	51 1	3412 2	N	-0-	-0-	-0-
08		3596 X	3486	-0-	-110	-0-	119 1	3367 2	N	-0-	-0-	-0-
09		3510 X	3461	-0-	-49	-0-	126 1	3335 2	N	-0-	-0-	-0-
10		3627 X	3558	-0-	-69	-0-	620 1	2938 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	600 1	2969 2	N	-0-	-0-	-0-
12		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,423		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	411 1	4055 2	N	54		292
02		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	59 9	406 1	N	27	189 1	130
03		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	30 9	423 1	N	68		198
04		4020 X	3906	-0-	-114	-0-	75 9	391 1	N	-0-		198
05		4154 X	3860	-0-	-294	-0-	4 9	386 1	N	4		202
06		4020 X	3743	-0-	-277	-0-		374 1	N	-0-		202
07		4154 X	3963	-0-	-191	-0-		3945 2	N	16		218
08		4154 X	3776	-0-	-378	-0-		3770 2	N	5		223
09		3900 X	3627	-0-	-273	-0-		3601 2	N	24	186 1	61
10		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-		4197 2	N	-0-		61
11		3840 X	3722	-0-	-118	-0-		3696 2	N	24		85
12		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT		85
TOTAL GAS PROD:		43,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		222						

BONDS RANCH "A"		WELL #:		116A	RRCID ->	202708	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	7050 - 7270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		961 N	957	-0-	-4	-0-	957 2		N	-0-		-0-
02		899 N	898	-0-	-1	-0-	898 2		N	-0-		-0-
03		961 N	921	-0-	-40	-0-	921 2		N	-0-		-0-
04		930 N	859	-0-	-71	-0-	859 2		N	-0-		-0-
05		961 N	873	-0-	-88	-0-	873 2		N	-0-		-0-
06		900 N	853	-0-	-47	-0-	853 2		N	-0-		-0-
07		899 N	844	-0-	-55	-0-	844 2		N	-0-		-0-
08		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-		-0-
09		840 N	824	-0-	-16	-0-	824 2		N	-0-		-0-
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-		-0-
*11		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BONDS RANCH		WELL #:		4011	RRCID ->	202710	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6710 - 6965	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-		-0-
02		899 N	610	-0-	-289	-0-	13 1	597 2		N	-0-		-0-
03		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2			N	-0-		-0-
04		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2			N	-0-		-0-
05		651 N	323	-0-	-328	-0-	323 2			N	-0-		-0-
06		810 N	214	-0-	-596	-0-	214 2			N	-0-		-0-
07		1178 N	126	-0-	-1052	-0-	126 2			N	-0-		-0-
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	71 2		N	-0-		-0-
09		210 N	43	-0-	-167	-0-	43 2			N	-0-		-0-
10		124 N	37	-0-	-87	-0-	37 2			N	-0-		-0-
*11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLE "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	202729	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	9200 - 11713	
01		124 X	61	-0-	-63	-0-	61 2			N	-0-		115
02		116 X	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-		115
03		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2			N	-0-		115
04		252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-		115
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		115
06		180 X	85	-0-	-95	-0-	4 1	81 2		N	-0-		115
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		115
08		248 X	49	-0-	-199	-0-	49 2			N	-0-		115
09		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	98 1	947 2		N	-0-		115
10		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1295 2	8 9		N	7		122
*11		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1192 2	3 9		N	3		125
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125
TOTAL GAS PROD:		4,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

RANGE "A"		WELL #:		19	RRCID ->	202950	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7903 - 10904	
01		7378 X	6130	-0-	-1248	-0-	322 1	5808 2		N	-0-		-0-
02		6409 X	5658	-0-	-751	-0-	297 1	5361 2		N	-0-		-0-
03		6541 X	5854	-0-	-687	-0-	307 1	5547 2		N	-0-		-0-
04		6210 X	5735	-0-	-475	-0-	268 1	5467 2		N	-0-		-0-
05		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	254 1	6058 2		N	-0-		-0-
06		5940 X	5685	-0-	-255	-0-	298 1	5387 2		N	-0-		-0-
07		6045 X	4993	-0-	-1052	-0-	52 1	4941 2		N	-0-		-0-
08		5921 X	5498	-0-	-423	-0-	63 1	5435 2		N	-0-		-0-
09		6120 X	5714	-0-	-406	-0-	49 1	5665 2		N	-0-		-0-
10		6324 X	5433	-0-	-891	-0-	5433 2			N	-0-		-0-
11		5700 X	5267	-0-	-433	-0-	5267 2			N	-0-		-0-
12		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		62,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BONDS RANCH "A"		WELL #:		115	RRCID ->	202993	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 7060 - 7260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-		-0-
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-		-0-
03		775 N	714	-0-	-61	-0-	714 2		N	-0-		-0-
04		1050 N	633	-0-	-417	-0-	633 2		N	-0-		-0-
05		992 N	734	-0-	-258	-0-	6 1	728 2	N	-0-		-0-
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-		-0-
07		651 N	608	-0-	-43	-0-	608 2		N	-0-		-0-
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
09		750 N	104	-0-	-646	-0-	104 2		N	-0-		-0-
10		620 N	308	-0-	-312	-0-	308 2		N	-0-		-0-
*11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLLINS		WELL #:		5	RRCID ->	203255	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	7622	PERF. 8110 - 9846	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	6 1	55 2	N	-0-		82
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	95 2	N	-0-		82
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	9 1	102 2	N	-0-		82
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	18 1	212 2	N	-0-		82
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	16 1	182 2	N	-0-		82
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	16 1	180 2	N	-0-		82
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		82
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
10		310 N	266	-0-	-44	-0-	266 2		N	-0-		-0-
*11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEAN		WELL #: K 1		RRCID -> 203378		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	73				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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-	-0-
02	58 N	15	-0-	-43	-0-	2	1	13	2	Y	-0-	-0-
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	12	1	52	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-	-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-	-0-
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	Y	-0-	-0-
						29	3					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		509		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 #: D 1		RRCID -> 203382	COMPL. DATE 06/22/2004	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6498	- 6586						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	4661	-0-	-330	-0-	-0-	4661	2		N	-0-			-0-
02	4611 X	3111	-0-	-1500	-0-	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
03	4402 X	3404	-0-	-998	-0-	-0-	3404	2		N	-0-			-0-
04	4500 X	3312	-0-	-1188	-0-	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
05	4650 X	2886	-0-	-1764	-0-	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
06	4500 X	3533	-0-	-967	-0-	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
07	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
08	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	-0-	4442	2		N	-0-			-0-
09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-			-0-
*11	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	-0-	4032	2		N	-0-			-0-
12	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,334				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONDS RANCH "A"		WELL #: 106		RRCID -> 203500	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 7148	PERF. 6940	- 7214						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
03	868 N	603	-0-	-265	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
04	780 N	556	-0-	-224	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
05	682 N	591	-0-	-91	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
06	570 N	564	-0-	-6	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
09	570 N	511	-0-	-59	-0-	-0-	17	1	494	2	N	-0-		-0-
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	-0-	18	1	529	2	N	-0-		-0-
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	504	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,463				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	205 1	3693 2	N	-0-		-0-
02		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	239 1	3038 2	N	-0-		-0-
03		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	193 1	3488 2	N	-0-		-0-
04		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	189 1	3870 2	N	-0-		-0-
05		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	174 1	4134 2	N	-0-		-0-
06		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	227 1	4087 2	N	-0-		-0-
07		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2		N	-0-		-0-
08		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 2		N	-0-		-0-
09		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286 2		N	-0-		-0-
10		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2		N	-0-		-0-
*11		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407 2		N	-0-		-0-
12		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,977				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812												
01		14B2 EXT	148	-0-	148	148	148 2		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	1114	-0-	1114	1262	49 1	1065 2	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	978	-0-	978	2240	21 1	957 2	N	-0-		-0-
04		3279 X	1039	-0-	-2240	-0-	9 1	1030 2	N	-0-		-0-
05		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	34 1	1158 2	N	-0-		-0-
06		960 N	924	-0-	-36	-0-	924 2		N	-0-		-0-
07		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	123 1	1820 2	N	-0-		-0-
08		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	58 1	1402 2	N	-0-		-0-
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-		-0-
10		1364 N	426	-0-	-938	-0-	426 2		N	-0-		-0-
*11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,527				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083												
01		2325 N	2088	-0-	-237	-0-	293 1	1795 2	N	-0-		-0-
02		2900 N	3299	-0-	399	399	571 1	2728 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	3591	-0-	491	890	710 1	2881 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	3291	-0-	291	1181	641 1	2650 2	N	-0-		-0-
05		4519 X	3338	-0-	-1181	-0-	659 1	2679 2	N	-0-		-0-
06		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	640 1	2392 2	N	-0-		-0-
07		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	776 1	2644 2	N	-0-		-0-
08		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	844 1	2528 2	N	-0-		-0-
09		3000 X	2587	-0-	-413	-0-	668 1	1919 2	N	-0-		-0-
10		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	850 1	2444 2	N	-0-		-0-
*11		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	851 1	2531 2	N	-0-		-0-
12		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,694				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131						
COCANOUGH "287"		WELL #:	6	RRCID -> 203739	COMPL. DATE 07/20/2004	TOTAL DEPTH 7618	PERF. 8350	- 9745	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	122
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-			

MUIR "C"		WELL #:	2	RRCID -> 203815	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH 6635	PERF. 6284	- 6456	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	DELQ PR	-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-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MCFARLAND		WELL #:		A 1	RRCID ->	203817	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6506	PERF. 6364 - 6450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6045	X	5625	-0-	-420	-0-	692	1	4933	2	N	-0-
02	5655	X	5277	-0-	-378	-0-	661	1	4616	2	N	-0-
03	6045	X	5659	-0-	-386	-0-	696	1	4963	2	N	-0-
04	5550	X	5426	-0-	-124	-0-	679	1	4747	2	N	-0-
05	5642	X	5392	-0-	-250	-0-	693	1	4699	2	N	-0-
06	5490	X	4976	-0-	-514	-0-	640	1	4336	2	N	-0-
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	749	1	4939	2	N	-0-
08	5673	X	5615	-0-	-58	-0-	739	1	4876	2	N	-0-
09	5430	X	4846	-0-	-584	-0-	114	1	4732	2	N	-0-
10	5673	X	4766	-0-	-907	-0-	114	1	4652	2	N	-0-
11	5490	X	4660	-0-	-830	-0-	117	1	4543	2	N	-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,930				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DYLAN		WELL #:		2	RRCID ->	204003	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	5679	PERF. 5494 - 5644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BAKER RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	204186	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	9280 - 11604
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	16 1	571 2	N	10		70
02		609 N	576	-0-	-33	-0-	11 9					
03		651 N	538	-0-	-113	-0-	559 2	17 9	N	15		85
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	535 2	3 9	N	3		88
05		620 N	351	-0-	-269	-0-	556 2	30 9	N	27		115
06		510 N	181	-0-	-329	-0-	342 2	9 9	N	8		123
07		620 N	364	-0-	-256	-0-	10 1	171 2	N	-0-		123
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		123
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		123
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	10 1	190 2	N	-0-		123
*11		8 N	8	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		123
									N	NO RPT		123
TOTAL GAS PROD:		3,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

DUNN "C"		WELL #:		3H	RRCID ->	204187	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8456 - 11599
01		6262 X	6138	-0-	-124	-0-	6135 2	3 9	N	3		23
02		5858 X	5332	-0-	-526	-0-	5332 2		N	-0-		23
03		6262 X	4655	-0-	-1607	-0-	4655 2		N	-0-		23
04		5940 X	4996	-0-	-944	-0-	4996 2		N	-0-		23
05		6138 X	5873	-0-	-265	-0-	5873 2		N	-0-		23
06		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6140 2	2 9	N	2		25
07		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817 2		N	-0-		25
08		5177 X	4969	-0-	-208	-0-	51 1	4918 2	N	-0-		25
09		6150 X	5571	-0-	-579	-0-	5571 2		N	-0-		25
10		6355 X	5233	-0-	-1122	-0-	201 1	5032 2	N	-0-		25
11		6150 X	5302	-0-	-848	-0-	190 1	5112 2	N	-0-		25
12		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		60,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

BONDS RANCH		WELL #:		4015	RRCID ->	204471	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6690 - 6912
01		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2		N	-0-		-0-
02		3074 X	3039	-0-	-35	-0-	63 1	2976 2	N	-0-		-0-
03		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2		N	-0-		-0-
04		3210 X	3005	-0-	-205	-0-	3005 2		N	-0-		-0-
05		3317 X	3146	-0-	-171	-0-	3146 2		N	-0-		-0-
06		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2		N	-0-		-0-
07		3255 X	3238	-0-	-17	-0-	3238 2		N	-0-		-0-
08		3224 X	2939	-0-	-285	-0-	261 1	2678 2	N	-0-		-0-
09		3300 X	2745	-0-	-555	-0-	2745 2		N	-0-		-0-
10		3410 X	2797	-0-	-613	-0-	2797 2		N	-0-		-0-
11		3300 X	2584	-0-	-716	-0-	2584 2		N	-0-		-0-
12		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BONDS RANCH		WELL #:		3012H	RRCID ->	204472	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 7166 - 9543	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8029 X	7856	-0-	-173	-0-	7856	2	N	-0-		-0-
02		7366 X	6801	-0-	-565	-0-	300	1	N	-0-		-0-
03		7874 X	7424	-0-	-450	-0-	163	1	N	-0-		-0-
04		8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-		-0-
05		8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	234	1	N	-0-		-0-
06		7590 X	7253	-0-	-337	-0-	7253	2	N	-0-		-0-
07		8773 X	7764	-0-	-1009	-0-	493	1	N	-0-		-0-
08		8773 X	8202	-0-	-571	-0-	325	1	N	-0-		-0-
09		8490 X	6949	-0-	-1541	-0-	6949	2	N	-0-		-0-
10		8122 X	7375	-0-	-747	-0-	7375	2	N	-0-		-0-
11		7500 X	7466	-0-	-34	-0-	7466	2	N	-0-		-0-
12		8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		83,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONDS RANCH		WELL #:		209H	RRCID ->	204588	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7350 - 8855	
01		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2	N	-0-		-0-
02		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2	N	-0-		-0-
03		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2	N	-0-		-0-
04		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2	N	-0-		-0-
05		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2	N	-0-		-0-
06		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2	N	-0-		-0-
07		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2	N	-0-		-0-
08		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2	N	-0-		-0-
09		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2	N	-0-		-0-
10		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2	N	-0-		-0-
*11		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2	N	-0-		-0-
12		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONDS RANCH "A"		WELL #:		108 D	RRCID ->	204636	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7048 - 7278	
01		1829 N	1815	-0-	-14	-0-	1815	2	N	-0-		-0-
02		1740 N	1470	-0-	-270	-0-	1470	2	N	-0-		-0-
03		1860 N	1689	-0-	-171	-0-	1689	2	N	-0-		-0-
04		1770 N	1676	-0-	-94	-0-	1676	2	N	-0-		-0-
05		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	N	-0-		-0-
06		1620 N	1604	-0-	-16	-0-	1604	2	N	-0-		-0-
07		1736 N	1587	-0-	-149	-0-	1587	2	N	-0-		-0-
08		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-		-0-
09		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-		-0-
10		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-		-0-
*11		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BONDS RANCH "C"		WELL #: 1013H		RRCID -> 204670		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7657 X	6707	-0-	-950	-0-	6707 2		N	-0-	-0-	
02	6583 X	6139	-0-	-444	-0-	6139 2		N	-0-	-0-	
03	7006 X	6529	-0-	-477	-0-	6529 2		N	-0-	-0-	
04	6780 X	6399	-0-	-381	-0-	6399 2		N	-0-	-0-	
05	6851 X	6534	-0-	-317	-0-	6534 2		N	-0-	-0-	
06	6480 X	6343	-0-	-137	-0-	6343 2		N	-0-	-0-	
07	6603 X	5506	-0-	-1097	-0-	5506 2		N	-0-	-0-	
08	6603 X	5728	-0-	-875	-0-	5728 2		N	-0-	-0-	
09	6390 X	6123	-0-	-267	-0-	6123 2		N	-0-	-0-	
10	6541 X	6256	-0-	-285	-0-	6256 2		N	-0-	-0-	
11	6330 X	6084	-0-	-246	-0-	6084 2		N	-0-	-0-	
12	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		68,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LITTLE BROOK ESTATES "F"		WELL #: 6		RRCID -> 204944		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	29 1	1597 2	N	9	70	
02	1624 N	1532	-0-	-92	-0-	1512 2	20 9	N	18	88	
03	1643 N	1345	-0-	-298	-0-	1345 2		N	-0-	88	
04	1590 N	1269	-0-	-321	-0-	1261 2	8 9	N	7	95	
05	1643 N	1466	-0-	-177	-0-	5 1	1450 2	N	10	105	
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	11 9					
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	15 1	1467 2	N	13	118	
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	14 9					
09	1500 N	1354	-0-	-146	-0-	9 1	1555 2	N	10	128	
10	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	11 9					
*11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	15 1	1521 2	N	5	133	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9					
						15 1	1337 2	N	2	122 1	
						2 9					
						1563 2	8 9	N	7	20	
						1423 2		N	-0-	20	
								N	NO RPT	20	
TOTAL GAS PROD:		16,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		81					

SEXTON		WELL #: 3		RRCID -> 205116		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7161 X	6726	-0-	-435	-0-	353 1	6373 2	N	-0-	-0-	
02	6699 X	6165	-0-	-534	-0-	324 1	5841 2	N	-0-	-0-	
03	7161 X	6520	-0-	-641	-0-	342 1	6178 2	N	-0-	-0-	
04	6630 X	6489	-0-	-141	-0-	303 1	6186 2	N	-0-	-0-	
05	6727 X	6644	-0-	-83	-0-	267 1	6377 2	N	-0-	-0-	
06	6510 X	6146	-0-	-364	-0-	322 1	5824 2	N	-0-	-0-	
07	6696 X	6533	-0-	-163	-0-	6533 2		N	-0-	-0-	
08	6696 X	6292	-0-	-404	-0-	6292 2		N	-0-	-0-	
09	6480 X	5964	-0-	-516	-0-	5964 2		N	-0-	-0-	
10	6634 X	6016	-0-	-618	-0-	6016 2		N	-0-	-0-	
11	6330 X	5955	-0-	-375	-0-	5955 2		N	-0-	-0-	
12	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		69,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8432 X	2983	-0-	-5449	-0-	318	1	2665	3	N	-0-		1
02	5858 X	-0-	-0-	-5858	-0-					N	-0-		1
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-		1
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-		1
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-		1
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,983				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WINSTON		WELL #: G 1		RRCID -> 205171		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490					
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	502	3	N	3	12 1	1
02	551 N	413	-0-	-138	-0-	43	1	370	3	N	-0-		1
03	651 N	416	-0-	-235	-0-	44	1	372	3	N	-0-		1
04	540 N	415	-0-	-125	-0-	22	1	385	3	N	7		8
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	3	N	-0-		8
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	3	N	-0-		8
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	N	3		11
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	N	-0-		10
09	480 N	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-		10
10	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	3			N	-0-		10
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	104	2	218	3	N	2		12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		4,640				TOTAL CONDENSATE PROD:						15	

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-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BONDS RANCH "A"		WELL #:		108H	RRCID ->	205200	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	9408	PERF. 7210 -	9373
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9250 2	N	-0-			-0-
02		8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	8048 2	N	-0-			-0-
03		8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	8321 2	N	-0-			-0-
04		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	8041 2	N	-0-			-0-
05		8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8260 2	N	-0-			-0-
06		7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642 2	N	-0-			-0-
07		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7789 2	N	-0-			-0-
08		7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7925 2	N	-0-			-0-
09		7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	7056 2	N	-0-			-0-
10		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7667 2	N	-0-			-0-
*11		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254 2	N	-0-			-0-
12		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		86,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINSTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	206796	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6436 -	6495
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1	1	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

WINSTON		WELL #:		I 1	RRCID ->	206797	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 6370 -	6464
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	364 3	N	-0-		-0-
02	377 N	355	-0-	-22	-0-	-0-	37 1	318 3	N	-0-		-0-
03	403 N	319	-0-	-84	-0-	-0-	34 1	285 3	N	-0-		-0-
04	390 N	308	-0-	-82	-0-	-0-	17 1	291 3	N	-0-		-0-
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	-0-	17 1	321 3	N	-0-		-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	314 3	N	-0-		-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	325 3	N	-0-		-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	313 3	N	-0-		-0-
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	-0-	289 3		N	-0-		-0-
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	-0-	305 3		N	-0-		-0-
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	98 2	206 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 207499		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 6769		PERF. 6836 - 9433				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	118 1	534 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	725 N	611	-0-	-114	-0-	108 1	503 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	682 N	571	-0-	-111	-0-	104 1	467 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	630 N	515	-0-	-115	-0-	88 1	427 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	651 N	480	-0-	-171	-0-	89 1	391 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	107 1	500 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	152 1	511 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	145 1	513 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	600 N	410	-0-	-190	-0-	410 2		Y	-0-		-0-			-0-
10	651 N	194	-0-	-457	-0-	18 1	176 2	Y	-0-		-0-			-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9 1	86 2	Y	-0-		-0-			-0-
						13 3								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONDS RANCH "D"		WELL #: 1010H		RRCID -> 207500		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 7050 - 8053				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	2449 N	1484	-0-	-965	-0-	1484 2		N	-0-		-0-			-0-
02	2088 N	2000	-0-	-88	-0-	2000 2		N	-0-		-0-			-0-
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2		N	-0-		-0-			-0-
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		N	-0-		-0-			-0-
05	2139 N	2062	-0-	-77	-0-	2062 2		N	-0-		-0-			-0-
06	2220 N	1771	-0-	-449	-0-	1771 2		N	-0-		-0-			-0-
07	2139 N	1830	-0-	-309	-0-	1830 2		N	-0-		-0-			-0-
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-		-0-			-0-
09	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		N	-0-		-0-			-0-
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		N	-0-		-0-			-0-
*11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		N	-0-		-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRWD		WELL #: F 1		RRCID -> 207518		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 7100 - 11006				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	1457 N	932	-0-	-525	-0-	115 1	817 2	N	-0-		-0-			-0-
02	406 N	370	-0-	-36	-0-	46 1	324 2	N	-0-		-0-			-0-
03	992 N	682	-0-	-310	-0-	84 1	598 2	N	-0-		-0-			-0-
04	900 N	482	-0-	-418	-0-	60 1	422 2	N	-0-		-0-			-0-
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	144 1	971 2	N	-0-		-0-			-0-
06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	319 1	2163 2	N	-0-		-0-			-0-
07	496 N	13	-0-	-483	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-			-0-
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	269 1	1771 2	N	-0-		-0-			-0-
09	3000 N	3555	-0-	555	555	2733 1	822 2	N	-0-		-0-			-0-
10	3100 N	3662	-0-	562	1117	2816 1	846 2	N	-0-		-0-			-0-
*11	2074 N	957	-0-	-1117	-0-	346 1	611 2	N	-0-		-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SIDELL/JOHN CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 207995		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 "A"		WELL #: 109 H		RRCID -> 208381		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305								
01	8153 X	6942	-0-	-1211	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
02	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
03	8153 X	8062	-0-	-91	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
04	7830 X	6153	-0-	-1677	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
05	8184 X	6336	-0-	-1848	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
06	7920 X	6323	-0-	-1597	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
07	8184 X	6191	-0-	-1993	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
08	8060 X	6039	-0-	-2021	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
09	6330 X	6272	-0-	-58	-0-	194	1	6078	2	N	-0-					-0-
10	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	213	1	6411	2	N	-0-					-0-
11	6330 X	5968	-0-	-362	-0-	209	1	5759	2	N	-0-					-0-
12	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		72,706				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMELLEY		WELL #: A 2		RRCID -> 208382		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207								
01	4743 X	1117	-0-	-3626	-0-	119	1	998	3	N	-0-					-0-
02	4176 X	4145	-0-	-31	-0-	439	1	3706	3	N	-0-					-0-
03	4464 X	4063	-0-	-401	-0-	424	1	3639	3	N	-0-					-0-
04	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	196	1	3702	3	N	-0-					-0-
05	4433 X	3355	-0-	-1078	-0-	167	1	3188	3	N	-0-					-0-
06	4290 X	3257	-0-	-1033	-0-	160	1	3096	3	N	1					1
07	4433 X	3842	-0-	-591	-0-	193	1	3649	3	N	-0-					1
08	4061 X	3593	-0-	-468	-0-	181	1	3412	3	N	-0-					1
09	3900 X	3216	-0-	-684	-0-	3216	3			N	-0-					1
10	3844 X	3819	-0-	-25	-0-	883	1	2936	3	N	-0-					1
11	3720 X	2696	-0-	-1024	-0-	854	1	778	2	N	-0-					1
12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	1064	3			N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		37,001				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BONDS RANCH		WELL #:		209HW	RRCID ->	208384	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	6903	PERF. 7185 - 9215	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		5580 X	4977	-0-	-603	-0-	4977 2		N	-0-		-0-
02		5220 X	4810	-0-	-410	-0-	4810 2		N	-0-		-0-
03		5580 X	5047	-0-	-533	-0-	5047 2		N	-0-		-0-
04		5310 X	4735	-0-	-575	-0-	4735 2		N	-0-		-0-
05		5177 X	5069	-0-	-108	-0-	5069 2		N	-0-		-0-
06		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390 2		N	-0-		-0-
07		5146 X	5089	-0-	-57	-0-	5089 2		N	-0-		-0-
08		5053 X	4642	-0-	-411	-0-	4642 2		N	-0-		-0-
09		5400 X	4084	-0-	-1316	-0-	4084 2		N	-0-		-0-
10		5580 X	4194	-0-	-1386	-0-	4194 2		N	-0-		-0-
11		5400 X	3786	-0-	-1614	-0-	3786 2		N	-0-		-0-
12		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		51,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONDS RANCH "A"		WELL #:		104	RRCID ->	208385	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6814 - 7036	
01		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304 2		N	-0-		-0-
02		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2		N	-0-		-0-
03		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 2		N	-0-		-0-
04		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2		N	-0-		-0-
05		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2		N	-0-		-0-
06		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 2		N	-0-		-0-
07		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 2		N	-0-		-0-
08		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 2		N	-0-		-0-
09		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	120 1	3579 2	N	-0-		-0-
10		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	127 1	3496 2	N	-0-		-0-
*11		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	122 1	2992 2	N	-0-		-0-
12		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNN "C"		WELL #:		4 H	RRCID ->	208512	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 8450 - 11540	
01		4991 X	1828	-0-	-3163	-0-	1828 2		N	-0-		18
02		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847 2		N	-0-		18
03		4991 X	4819	-0-	-172	-0-	4819 2		N	-0-		18
04		4830 X	3256	-0-	-1574	-0-	3256 2		N	-0-		18
05		4991 X	3782	-0-	-1209	-0-	3782 2		N	-0-		18
06		8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8087 2		N	-0-		18
07		6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743 2		N	-0-		18
08		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	52 1	5050 2	N	-0-		18
09		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 2		N	-0-		18
10		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	186 1	5919 2	N	-0-		18
*11		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	188 1	5482 2	N	-0-		18
12		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			N	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:		57,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005												TOTAL DEPTH	8850	PERF.	9370 - 12250
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		1705 X	141	-0-	-1564	-0-		6	1	135	2	N	-0-	23	
02		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-		1833	2	41	9	N	37	60	
03		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-		1704	2			N	-0-	60	
04		854 X	854	-0-	-0-	-0-		852	2	2	9	N	2	62	
05		2015 X	733	-0-	-1282	-0-		691	2	42	9	N	38	100	
06		1950 X	988	-0-	-962	-0-		974	2	14	9	N	13	113	
07		2015 X	1075	-0-	-940	-0-		1049	2	26	9	N	24	137	
08		1705 X	897	-0-	-808	-0-		879	2	18	9	N	16	153	
09		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-		1159	2	15	9	N	14	167	
10		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-		1246	2	17	9	N	15	182	
*11		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-		1501	2	33	9	N	30	212	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	212	
TOTAL GAS PROD:				12,237				TOTAL CONDENSATE PROD:						189	

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005												TOTAL DEPTH	6628	PERF.	7080 - 9000
01		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-						N	-0-	-0-	
02		2465 X	622	-0-	-1843	-0-		96	1	526	2	N	-0-	-0-	
03		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-						N	-0-	-0-	
04		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-						N	-0-	-0-	
05		1922 X	-0-	-0-	-1922	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-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:				622				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005												TOTAL DEPTH	7253	PERF.	6690 - 6940
01		3089 N	3089	-0-	-0-	-0-		179	1	2910	2	N	-0-	-0-	
02		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-		166	1	2692	2	N	-0-	-0-	
03		3076 N	3076	-0-	-0-	-0-		178	1	2898	2	N	-0-	-0-	
04		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-		167	1	2684	2	N	-0-	-0-	
05		2604 N	939	-0-	-1665	-0-		78	1	861	2	N	-0-	-0-	
06		2520 N	51	-0-	-2469	-0-		2	1	49	2	N	-0-	-0-	
07		2604 N	-0-	-0-	-2604	-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		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:				12,864				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131									
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3813 X	1574	-0-	-2239	-0-	168 1	1406 3	N	-0-		1
02		3567 X	2026	-0-	-1541	-0-	215 1	1811 3	N	-0-		1
03		3813 X	894	-0-	-2919	-0-	93 1	801 3	N	-0-		1
04		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-		1
05		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-		1
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-		1
07		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-		1
08		899 X	-0-	-0-	-899	-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		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	654 1	178 2	N	-0-		1
							243 3					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			5,569	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BONDS RANCH		WELL #: 3013H		RRCID ->	210105	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	7217 - 10179	
01		8246 X	7399	-0-	-847	-0-	7399 2		N	-0-	-0-	
02		7714 X	6376	-0-	-1338	-0-	281 1	6095 2	N	-0-	-0-	
03		8060 X	7072	-0-	-988	-0-	155 1	6917 2	N	-0-	-0-	
04		7800 X	7041	-0-	-759	-0-	60 1	6981 2	N	-0-	-0-	
05		7688 X	3966	-0-	-3722	-0-	114 1	3852 2	N	-0-	-0-	
06		7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-			N	-0-	-0-	
07		7285 X	5721	-0-	-1564	-0-	363 1	5358 2	N	-0-	-0-	
08		7285 X	6530	-0-	-755	-0-	259 1	6271 2	N	-0-	-0-	
09		7050 X	6749	-0-	-301	-0-	6749 2		N	-0-	-0-	
10		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365 2		N	-0-	-0-	
*11		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887 2		N	-0-	-0-	
12		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			64,106	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BONDS RANCH		WELL #: 409H		RRCID ->	210256	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	7280 - 8205	
01		13330 X	10955	-0-	-2375	-0-	393 1	10562 2	N	-0-	-0-	
02		10730 X	9736	-0-	-994	-0-	240 1	9496 2	N	-0-	-0-	
03		11470 X	10173	-0-	-1297	-0-	285 1	9888 2	N	-0-	-0-	
04		11100 X	9906	-0-	-1194	-0-	309 1	9597 2	N	-0-	-0-	
05		11346 X	9395	-0-	-1951	-0-	479 1	8916 2	N	-0-	-0-	
06		10590 X	8749	-0-	-1841	-0-	423 1	8326 2	N	-0-	-0-	
07		10416 X	7539	-0-	-2877	-0-	507 1	7032 2	N	-0-	-0-	
08		10230 X	6943	-0-	-3287	-0-	450 1	6493 2	N	-0-	-0-	
09		9900 X	6125	-0-	-3775	-0-	6125 2		N	-0-	-0-	
10		9393 X	6197	-0-	-3196	-0-	6197 2		N	-0-	-0-	
11		8760 X	6114	-0-	-2646	-0-	6114 2		N	-0-	-0-	
12		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			91,832	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BONDS RANCH		WELL #:		510H	RRCID ->	210290	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	7013	PERF. 7380 -	8973	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7564 X	5764	-0-	-1800	-0-	5764 2		N	-0-			-0-
02		6670 X	5328	-0-	-1342	-0-	5328 2		N	-0-			-0-
03		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082 2		N	-0-			-0-
04		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001 2		N	-0-			-0-
05		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	53 1	6078 2	N	-0-			-0-
06		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044 2		N	-0-			-0-
07		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892 2		N	-0-			-0-
08		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270 2		N	-0-			-0-
09		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6666 2		N	-0-			-0-
10		6882 X	6488	-0-	-394	-0-	6488 2		N	-0-			-0-
*11		6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6698 2		N	-0-			-0-
12		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		68,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONDS RANCH		WELL #:		4014H	RRCID ->	210316	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 7290 -	8928	
01		9176 X	7103	-0-	-2073	-0-	7103 2		N	-0-			-0-
02		8323 X	6488	-0-	-1835	-0-	134 1	6354 2	N	-0-			-0-
03		8494 X	6608	-0-	-1886	-0-	6608 2		N	-0-			-0-
04		7800 X	6453	-0-	-1347	-0-	6453 2		N	-0-			-0-
05		7347 X	6012	-0-	-1335	-0-	6012 2		N	-0-			-0-
06		6870 X	5180	-0-	-1690	-0-	5180 2		N	-0-			-0-
07		6944 X	5169	-0-	-1775	-0-	5169 2		N	-0-			-0-
08		6665 X	5797	-0-	-868	-0-	514 1	5283 2	N	-0-			-0-
09		6450 X	5176	-0-	-1274	-0-	5176 2		N	-0-			-0-
10		6014 X	5619	-0-	-395	-0-	5619 2		N	-0-			-0-
11		5190 X	4833	-0-	-357	-0-	4833 2		N	-0-			-0-
12		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONDS RANCH		WELL #:		4016H	RRCID ->	210438	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 7853 -	9434	
01		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655 2		N	-0-			-0-
02		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	124 1	5881 2	N	-0-			-0-
03		5704 X	5368	-0-	-336	-0-	5368 2		N	-0-			-0-
04		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6766 2		N	-0-			-0-
05		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386 2		N	-0-			-0-
06		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826 2		N	-0-			-0-
07		5704 X	5476	-0-	-228	-0-	5476 2		N	-0-			-0-
08		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	508 1	5224 2	N	-0-			-0-
09		5520 X	5039	-0-	-481	-0-	5039 2		N	-0-			-0-
10		5704 X	5068	-0-	-636	-0-	5068 2		N	-0-			-0-
11		5520 X	4511	-0-	-1009	-0-	4511 2		N	-0-			-0-
12		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
BONDS RANCH		WELL #:		4013H	RRCID ->	210598	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 7250 - 8668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8587 X	6584	-0-	-2003	-0-	6584 2	N	-0-	-0-	
02		7598 X	5738	-0-	-1860	-0-	118 1	5620 2	N	-0-	
03		7626 X	6373	-0-	-1253	-0-	6373 2	N	-0-	-0-	
04		7170 X	6146	-0-	-1024	-0-	6146 2	N	-0-	-0-	
05		7409 X	6604	-0-	-805	-0-	6604 2	N	-0-	-0-	
06		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925 2	N	-0-	-0-	
07		6386 X	6234	-0-	-152	-0-	6234 2	N	-0-	-0-	
08		6386 X	5154	-0-	-1232	-0-	457 1	4697 2	N	-0-	
09		6930 X	4690	-0-	-2240	-0-	4690 2	N	-0-	-0-	
10		7161 X	5093	-0-	-2068	-0-	5093 2	N	-0-	-0-	
11		6930 X	4768	-0-	-2162	-0-	4768 2	N	-0-	-0-	
12		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		64,309		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-		Y	-0-	38	
02		2958 X	-0-	-0-	-2958	-0-		Y	-0-	38	
03		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-		Y	-0-	38	
04		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-		Y	-0-	38	
05		1519 X	-0-	-0-	-1519	-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	11	27 1	
09		T. A.	2012	-0-	2012	2012	119 1	1893 2	Y	-0-	
10		T. A.	2970	-0-	2970	4982	454 1	2516 2	Y	-0-	
11		T. A.	2770	-0-	2770	7752	456 1	2314 2	Y	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7752			Y	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		7,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

BONDS RANCH "A"		WELL #:		103HN	RRCID ->	210663	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	6914	PERF. 7200 - 9103
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8959 X	1432	-0-	-7527	-0-	1432 2	N	-0-	-0-	
02		8497 X	8210	-0-	-287	-0-	8210 2	N	-0-	-0-	
03		9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9648 2	N	-0-	-0-	
04		9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9559 2	N	-0-	-0-	
05		9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	9982 2	N	-0-	-0-	
06		9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	9642 2	N	-0-	-0-	
07		9889 X	9474	-0-	-415	-0-	9474 2	N	-0-	-0-	
08		9889 X	8737	-0-	-1152	-0-	8737 2	N	-0-	-0-	
09		9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	289 1	9648 2	N	-0-	
10		9982 X	9830	-0-	-152	-0-	305 1	9525 2	N	-0-	
11		9630 X	9542	-0-	-88	-0-	309 1	9233 2	N	-0-	
12		9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-			N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		95,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
STANCIL-ROBERTS		WELL #: 2		RRCID -> 210674		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	7564 X	6308	-0-	-1256	-0-	776 1	5532 2	N	-0-				-0-
02	7047 X	6047	-0-	-1000	-0-	757 1	5290 2	N	-0-				-0-
03	7533 X	5967	-0-	-1566	-0-	733 1	5234 2	N	-0-				-0-
04	6570 X	5542	-0-	-1028	-0-	693 1	4849 2	N	-0-				-0-
05	6665 X	5646	-0-	-1019	-0-	726 1	4920 2	N	-0-				-0-
06	6270 X	5384	-0-	-886	-0-	692 1	4692 2	N	-0-				-0-
07	6479 X	5371	-0-	-1108	-0-	707 1	4664 2	N	-0-				-0-
08	5952 X	5534	-0-	-418	-0-	729 1	4805 2	N	-0-				-0-
09	5550 X	4934	-0-	-616	-0-	116 1	4818 2	N	-0-				-0-
10	5642 X	4853	-0-	-789	-0-	116 1	4737 2	N	-0-				-0-
11	5370 X	4772	-0-	-598	-0-	120 1	4652 2	N	-0-				-0-
12	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		60,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 210833		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	12 1	59 2	Y	-0-				-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	15 1	69 2	Y	-0-				-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	12 1	60 2	Y	-0-				-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	8 1	36 2	Y	-0-				-0-
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	228 1	1059 2	Y	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	12 1	44 2	Y	-0-				-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-				-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 211512		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	156 1	1283 2	N	27				80
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	30 9	1271 2	N	20				100
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	22 9	1390 2	N	20				120
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	129 1	1342 2	N	12				132
05	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	22 9	1322 2	N	11				143
06	1500 N	1382	-0-	-118	-0-	166 1	1227 2	N	17				160
07	1550 N	1407	-0-	-143	-0-	12 9	1358 2	N	17				177
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	136 1	1348 2	N	13				190
09	1380 N	1284	-0-	-96	-0-	19 9	13 9	N	12	184 1			18
10	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	30 1	10 9	N	9				27
*11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	19 9	14 9	N	13				40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42 1		N	NO RPT				40
TOTAL GAS PROD:		15,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		171							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MASTERS		WELL #:		1 H	RRCID ->	211598	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8817 - 10010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6634 X	5942	-0-	-692	-0-	214 1	5728 2	N	-0-			-0-
02		6206 X	5305	-0-	-901	-0-	199 1	5106 2	N	-0-			-0-
03		6541 X	5559	-0-	-982	-0-	203 1	5356 2	N	-0-			-0-
04		6330 X	5377	-0-	-953	-0-	194 1	5183 2	N	-0-			-0-
05		6262 X	5326	-0-	-936	-0-	195 1	5131 2	N	-0-			-0-
06		5760 X	4955	-0-	-805	-0-	185 1	4770 2	N	-0-			-0-
07		5673 X	4988	-0-	-685	-0-	4988 2		N	-0-			-0-
08		5549 X	4486	-0-	-1063	-0-	4486 2		N	-0-			-0-
09		5370 X	4924	-0-	-446	-0-	4924 2		N	-0-			-0-
10		5332 X	5280	-0-	-52	-0-	5280 2		N	-0-			-0-
*11		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305 2		N	-0-			-0-
12		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHAPEL CREEK UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	211600	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	7750 - 10171	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16337 X	10461	-0-	-5876	-0-	178 1	10283 2	N	-0-			-0-
02		12383 X	5425	-0-	-6958	-0-	102 1	5323 2	N	-0-			-0-
03		13237 X	10642	-0-	-2595	-0-	192 1	10450 2	N	-0-			-0-
04		11280 X	9609	-0-	-1671	-0-	171 1	9438 2	N	-0-			-0-
05		10664 X	10043	-0-	-621	-0-	194 1	9849 2	N	-0-			-0-
06		10290 X	10193	-0-	-97	-0-	194 1	9999 2	N	-0-			-0-
07		10633 X	10237	-0-	-396	-0-	199 1	10038 2	N	-0-			-0-
08		10633 X	10048	-0-	-585	-0-	209 1	9839 2	N	-0-			-0-
09		10200 X	9350	-0-	-850	-0-	203 1	9147 2	N	-0-			-0-
10		10540 X	9368	-0-	-1172	-0-	9368 2		N	-0-			-0-
11		10200 X	8733	-0-	-1467	-0-	8733 2		N	-0-			-0-
12		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		104,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONDS RANCH		WELL #:		407H	RRCID ->	211616	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	7400 - 8273	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
02		928 N	-0-	-0-	-928	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	30 1	417 2	N	-0-			-0-
08		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	73 1	1053 2	N	-0-			-0-
09		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		N	-0-			-0-
10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-			-0-
*11		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
TRWD		WELL #: A 1		RRCID -> 211718		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	86	-0-	-224	-0-	10 1	76 2	N	-0-		-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	82 1	571 2	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	11 1	77 2	N	-0-		-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	15 1	100 2	N	-0-		-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	97 1	639 2	N	-0-		-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	301 1	96 2	N	-0-		-0-
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	336 1	735 2	N	-0-		-0-
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	347 1	244 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEONARD		WELL #: 1 H		RRCID -> 211732		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRWD		WELL #: B 2		RRCID -> 211880		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755			
01	8618 X	8277	-0-	-341	-0-	1019 1	7258 2	N	-0-		-0-
02	8062 X	7763	-0-	-299	-0-	972 1	6791 2	N	-0-		-0-
03	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	1192 1	8509 2	N	-0-		-0-
04	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	1161 1	8124 2	N	-0-		-0-
05	9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	1195 1	8102 2	N	-0-		-0-
06	9390 X	8916	-0-	-474	-0-	1146 1	7770 2	N	-0-		-0-
07	9703 X	9386	-0-	-317	-0-	1236 1	8150 2	N	-0-		-0-
08	9703 X	9408	-0-	-295	-0-	1238 1	8170 2	N	-0-		-0-
09	9300 X	8050	-0-	-1250	-0-	8050 2		N	-0-		-0-
10	9393 X	7744	-0-	-1649	-0-	7744 2		N	-0-		-0-
11	9090 X	7760	-0-	-1330	-0-	195 1	7565 2	N	-0-		-0-
12	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		95,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131									
SELWYN SCHOOL		WELL #:	2 H	RRCID ->	212298	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	8332 - 10492	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3882 2	13 9	N	12		82
02		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3837 2	11 9	N	10	70 1	22
03		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3952 2	18 9	N	16		38
04		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2		N	-0-		38
05		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3876 2	10 9	N	9		47
06		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4018 2	4 9	N	4		51
07		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4565 2	15 9	N	14		65
08		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3544 2	15 9	N	14		79
09		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3677 2	2 9	N	2		81
10		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3465 2	4 9	N	4		85
*11		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3540 2	12 9	N	11		96
12		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		96
TOTAL GAS PROD:			42,367			TOTAL CONDENSATE PROD:						96

COLE, M. T.		WELL #:	14AH	RRCID ->	212300	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8386 - 9593	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	21 1	210 2	N	-0-		156
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	12 1	135 2	N	-0-		156
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	18 1	207 2	N	-0-		156
04		210 N	166	-0-	-44	-0-	13 1	153 2	N	-0-		156
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	136 2	N	20	164 1	12
							22 9					
06		210 N	65	-0-	-145	-0-	5 1	60 2	N	-0-		12
07		186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2		N	-0-		12
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		12
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		12
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-		12
*11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:			1,604			TOTAL CONDENSATE PROD:						20

GILLIAN		WELL #:	1	RRCID ->	212418	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5626	PERF.	5455 - 5573	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
DYLAN		WELL #: 3		RRCID -> 212421		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5647		PERF. 5471 - 5597			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

CASWELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 212490		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 7329		PERF. 8900 - 10600	
01	1023	N	949	-0-	-74	-0-	74 1	855 2	N	18	103
							20 9				
02	957	N	866	-0-	-91	-0-	70 1	796 2	N	-0-	103
03	992	N	854	-0-	-138	-0-	67 1	761 2	N	24	127
							26 9				
04	930	N	884	-0-	-46	-0-	70 1	807 2	N	6	133
							7 9				
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	102 1	864 2	N	-0-	133
06	840	N	757	-0-	-83	-0-	61 1	696 2	N	-0-	133
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	853 2	22 9	N	20	153
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19 1	223 2	N	-0-	153
09	750	N	1	-0-	-749	-0-	1 2		N	-0-	153
10	868	N	1	-0-	-867	-0-	1 2		N	-0-	153
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153

TOTAL GAS PROD: 6,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MUIR		WELL #: 2 H		RRCID -> 212529		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 6690 - 9807		
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	621 1	2407 2	Y	35	39 1	23
							39 9					
02	2494	X	450	-0-	-2044	-0-	78 1	313 2	Y	54	14 1	63
							59 9					
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-	60 1	3
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-			Y	-0-		3
05	3069	X	209	-0-	-2860	-0-	43 1	166 2	Y	-0-	3 1	-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-			Y	-0-		-0-
07	496	X	21	-0-	-475	-0-	4 1	17 2	Y	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	210	X	31	-0-	-179	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE										
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131													
BONDS RANCH		WELL #:	1202	RRCID ->	212761	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	7086 - 7294					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-					-0-
02		754 N	-0-	-0-	-754	-0-				N	-0-					-0-
03		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

SCROGGINS		WELL #:	1	RRCID ->	212913	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7498 - 9302					
01		2697 N	1940	-0-	-757	-0-	239	1	1701	2	N	-0-				-0-
02		2262 N	990	-0-	-1272	-0-	124	1	866	2	N	-0-				-0-
03		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	325	1	2316	2	N	-0-				-0-
04		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	323	1	2263	2	N	-0-				-0-
05		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	329	1	2230	2	N	-0-				-0-
06		2550 N	2216	-0-	-334	-0-	285	1	1931	2	N	-0-				-0-
07		2666 N	2440	-0-	-226	-0-	322	1	2118	2	N	-0-				-0-
08		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	317	1	2094	2	N	-0-				-0-
09		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	903	1	2005	2	N	-0-				-0-
10		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	922	1	1971	2	N	-0-				-0-
*11		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	905	1	2010	2	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			26,499			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

WINSTON		WELL #:	D 2	RRCID ->	212914	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	7060 - 11060					
01		3317 X	2485	-0-	-832	-0-	257	1	2228	3	N	-0-				25
02		3103 X	2521	-0-	-582	-0-	262	1	2258	3	N	1	1	1		25
03		3286 X	2127	-0-	-1159	-0-	224	1	1903	3	N	-0-				25
04		3180 X	2760	-0-	-420	-0-	148	1	2611	3	N	1	1	1	8	24
05		3286 X	2865	-0-	-421	-0-	146	1	2718	3	N	1				25
06		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	167	1	2920	3	N	-0-				25
07		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	180	1	3031	3	N	-0-				25
08		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	177	1	3044	3	N	-0-				25
09		3090 X	2498	-0-	-592	-0-	69	1	2398	3	N	28				53
10		3224 X	2637	-0-	-587	-0-	107	1	2530	3	N	-0-				53
11		3120 X	2874	-0-	-246	-0-	125	1	881	2	N	17				70
12		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	1849	3	19	9						70
TOTAL GAS PROD:			30,286			TOTAL CONDENSATE PROD:					48					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BROWDER DEARING		WELL #: A 2		RRCID -> 212968	COMPL. DATE 07/29/2005	TOTAL DEPTH 6708	PERF. 7650	- 10058						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			-0-
02	3538 X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	-0-			-0-
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			-0-
04	600 X	-0-	-0-	-600	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODY		WELL #: 1 H		RRCID -> 213158	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 7370	- 9970						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6231 X	5729	-0-	-502	-0-	546	1	5183	2	N	-0-			-0-
02	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	607	1	5734	2	N	-0-			-0-
03	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	952	1	5443	2	N	-0-			-0-
04	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	672	1	5301	2	N	-0-			-0-
05	6789 X	6331	-0-	-458	-0-	888	1	5443	2	N	-0-			-0-
06	6570 X	6066	-0-	-504	-0-	800	1	5266	2	N	-0-			-0-
07	6789 X	5875	-0-	-914	-0-	105	1	5770	2	N	-0-			-0-
08	6386 X	5691	-0-	-695	-0-	139	1	5552	2	N	-0-			-0-
09	6120 X	5699	-0-	-421	-0-	83	1	5616	2	N	-0-			-0-
10	6324 X	5785	-0-	-539	-0-	5785	2			N	-0-			-0-
11	6060 X	5403	-0-	-657	-0-	5403	2			N	-0-			-0-
12	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,288				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PYRAMID ACRES UNIT 1		WELL #: 101H		RRCID -> 213201	COMPL. DATE 10/10/2005	TOTAL DEPTH 6637	PERF. 6820	- 8495						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5921 X	5843	-0-	-78	-0-	5843	2			Y	-0-			47
02	5539 X	5399	-0-	-140	-0-	5399	2			Y	-0-	30	1	17
03	5921 X	5725	-0-	-196	-0-	5725	2			Y	-0-			17
04	5670 X	5529	-0-	-141	-0-	5529	2			Y	-0-			17
05	5859 X	5615	-0-	-244	-0-	5612	2	3	9	Y	3			20
06	5640 X	5579	-0-	-61	-0-	249	1	5330	2	Y	-0-			20
07	5766 X	5762	-0-	-4	-0-	163	1	5599	2	Y	-0-			20
08	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	127	1	5628	2	Y	1			21
						1	9							
09	5580 X	5508	-0-	-72	-0-	72	1	5435	2	Y	1			22
						1	9							
10	5766 X	5631	-0-	-135	-0-	5631	2			Y	-0-			22
11	5580 X	5412	-0-	-168	-0-	5412	2			Y	-0-			22
12	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		61,759				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
DEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 213353		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-								

SLOCUM		WELL #: 1 H		RRCID -> 213375		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		WELL #: 4018		RRCID -> 213550		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008								
01	2573 N	2255	-0-	-318	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
02	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	51	1	2413	2	N	-0-					-0-
03	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	213	1	2188	2	N	-0-					-0-
09	2670 N	2135	-0-	-535	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
10	2635 N	2310	-0-	-325	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
*11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		26,775				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	213746	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 6250 -	6350	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3875 X	3715	-0-	-160	-0-	689 1	3015 2	N	10				140
02	3625 X	3579	-0-	-46	-0-	11 9	2989 2	N	13				153
03	3875 X	3611	-0-	-264	-0-	576 1	3056 2	N	2				155
04	3690 X	3569	-0-	-121	-0-	14 9	2981 2	N	12				167
05	3813 X	3732	-0-	-81	-0-	553 1	3096 2	N	26				193
06	3690 X	3629	-0-	-61	-0-	2 9	3184 2	N	-0-				193
07	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	575 1	4067 2	N	-0-				193
08	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	13 9	4660 2	N	-0-				193
09	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	607 1	4415 2	N	10				203
10	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	29 9	6 9	N	5	161	1		47
11	4350 X	4340	-0-	-10	-0-	445 1	1 9	N	1				48
12	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	4339 2		N	NO RPT				48
TOTAL GAS PROD:		46,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		79							

TAYLOR, SYBIL		WELL #:		3 H	RRCID ->	213749	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	8758	PERF. 8871 -	11701	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3441 X	3436	-0-	-5	-0-	862 1	2573 2	N	1				108
02	3219 X	3137	-0-	-82	-0-	1 9	2312 2	N	19				127
03	3441 X	3342	-0-	-99	-0-	804 1	2339 2	N	10				137
04	3330 X	3006	-0-	-324	-0-	21 9	2294 2	N	-0-				137
05	3441 X	3366	-0-	-75	-0-	992 1	2743 2	N	-0-				137
06	3330 X	3197	-0-	-133	-0-	11 9	2388 2	N	-0-				137
07	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	712 1	2813 2	N	-0-				137
08	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	623 1	2851 2	N	34	104	1		67
09	3270 X	3168	-0-	-102	-0-	809 1	2271 2	N	-0-				67
10	3782 X	3176	-0-	-606	-0-	960 1	2778 2	N	10				77
*11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	837 1	3272 2	N	20				97
12	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	37 9	22 9	N	NO RPT				97
TOTAL GAS PROD:		37,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		94							

BONDS RANCH		WELL #:		1204H	RRCID ->	213751	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	6895	PERF. 7195 -	9684	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	16213 X	8495	-0-	-7718	-0-	305 1	8190 2	N	-0-				-0-
02	15051 X	12990	-0-	-2061	-0-	321 1	12669 2	N	-0-				-0-
03	16089 X	15141	-0-	-948	-0-	424 1	14717 2	N	-0-				-0-
04	15540 X	14078	-0-	-1462	-0-	440 1	13638 2	N	-0-				-0-
05	16058 X	14087	-0-	-1971	-0-	718 1	13369 2	N	-0-				-0-
06	14640 X	13528	-0-	-1112	-0-	654 1	12874 2	N	-0-				-0-
07	15128 X	13656	-0-	-1472	-0-	919 1	12737 2	N	-0-				-0-
08	15128 X	12505	-0-	-2623	-0-	810 1	11695 2	N	-0-				-0-
09	14070 X	11328	-0-	-2742	-0-	11328 2		N	-0-				-0-
10	14074 X	12725	-0-	-1349	-0-	12725 2		N	-0-				-0-
11	13530 X	12065	-0-	-1465	-0-	12065 2		N	-0-				-0-
12	13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		140,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MILLS		WELL #:		1	RRCID ->	213757	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	5698	PERF.	6170 - 10300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	1410	1	6174	2	N	18	228
							20	9					
02		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	1167	1	6054	2	N	29	257
							32	9					
03		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	1150	1	6358	2	N	33	290
							36	9					
04		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	1193	1	6184	2	N	12	302
							13	9					
05		7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	1235	1	6296	2	N	29	137
							32	9			194	1	
06		7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	910	1	6506	2	N	26	163
							29	9					
07		7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	1088	1	6453	2	N	9	172
							10	9					
08		7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	1193	1	6374	2	N	20	192
							22	9					
09		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	1048	1	6288	2	N	5	197
							6	9					
10		7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	1119	1	6446	2	N	20	187
							22	9			30	1	
*11		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	1062	1	5938	2	N	60	247
							66	9					
12		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT	247
TOTAL GAS PROD:			81,934				TOTAL CONDENSATE PROD:					261	

BONDS RANCH		WELL #:		511H	RRCID ->	213896	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	7260 - 9439	
01		3048 X	1050	-0-	-1998	-0-	1050	2			N	-0-	-0-
02		2494 X	2393	-0-	-101	-0-	2393	2			N	-0-	-0-
03		2666 X	893	-0-	-1773	-0-	893	2			N	-0-	-0-
04		2580 X	902	-0-	-1678	-0-	902	2			N	-0-	-0-
05		2666 X	1274	-0-	-1392	-0-	11	1	1263	2	N	-0-	-0-
06		2490 X	1120	-0-	-1370	-0-	1120	2			N	-0-	-0-
07		2573 X	140	-0-	-2433	-0-	140	2			N	-0-	-0-
08		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-
09		1110 N	214	-0-	-896	-0-	214	2			N	-0-	-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	-0-
*11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,339				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

BONDS RANCH		WELL #:		506 H	RRCID ->	213898	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	7390 - 9932	
01		8742 X	5051	-0-	-3691	-0-	5051	2			N	-0-	-0-
02		8178 X	4200	-0-	-3978	-0-	87	1	4113	2	N	-0-	-0-
03		8742 X	3901	-0-	-4841	-0-	3901	2			N	-0-	-0-
04		8460 X	3588	-0-	-4872	-0-	3588	2			N	-0-	-0-
05		7440 X	3686	-0-	-3754	-0-	3686	2			N	-0-	-0-
06		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-	-0-
07		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-	-0-
08		7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	629	1	6458	2	N	-0-	-0-
09		7050 X	6359	-0-	-691	-0-	6359	2			N	-0-	-0-
10		7285 X	6377	-0-	-908	-0-	6377	2			N	-0-	-0-
11		7050 X	5872	-0-	-1178	-0-	5872	2			N	-0-	-0-
12		7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			60,118				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BONDS RANCH "A"		WELL #: 103HS		RRCID ->	213899	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	6928	PERF. 7210 - 9203	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151 2	N	-0-	-0-	
02		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7792 2	N	-0-	-0-	
03		10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	10172 2	N	-0-	-0-	
04		9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	9669 2	N	-0-	-0-	
05		9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	9395 2	N	-0-	-0-	
06		8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8771 2	N	-0-	-0-	
07		8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837 2	N	-0-	-0-	
08		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	8737 2	N	-0-	-0-	
09		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	275 1	6593 2	N	-0-	
10		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	273 1	6623 2	N	-0-	
*11		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	252 1	5587 2	N	-0-	
12		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			89,127							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BONDS RANCH		WELL #: 4017H		RRCID ->	213932	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	6833	PERF. 7176 - 8340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277 2	N	-0-	-0-	
02		6757 X	6274	-0-	-483	-0-	129 1	6145 2	N	-0-	
03		7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7684 2	N	-0-	-0-	
04		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304 2	N	-0-	-0-	
05		7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7885 2	N	-0-	-0-	
06		7440 X	7269	-0-	-171	-0-	7269 2	N	-0-	-0-	
07		7688 X	7410	-0-	-278	-0-	7410 2	N	-0-	-0-	
08		7688 X	6520	-0-	-1168	-0-	578 1	5942 2	N	-0-	
09		7620 X	5911	-0-	-1709	-0-	5911 2	N	-0-	-0-	
10		7874 X	6203	-0-	-1671	-0-	6203 2	N	-0-	-0-	
11		7260 X	5480	-0-	-1780	-0-	5480 2	N	-0-	-0-	
12		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			75,217							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BONDS RANCH		WELL #: 1205 H		RRCID ->	213933	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 7280 - 9363	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9920 X	8126	-0-	-1794	-0-	291 1	7835 2	N	-0-	
02		9280 X	8713	-0-	-567	-0-	215 1	8498 2	N	-0-	
03		9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	264 1	9164 2	N	-0-	
04		9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	284 1	8800 2	N	-0-	
05		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	490 1	9119 2	N	-0-	
06		9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	455 1	8947 2	N	-0-	
07		9424 X	8958	-0-	-466	-0-	603 1	8355 2	N	-0-	
08		9424 X	8673	-0-	-751	-0-	562 1	8111 2	N	-0-	
09		9390 X	8095	-0-	-1295	-0-	8095 2	N	-0-	-0-	
10		9703 X	7825	-0-	-1878	-0-	7825 2	N	-0-	-0-	
11		9390 X	7018	-0-	-2372	-0-	7018 2	N	-0-	-0-	
12		8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			94,931							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
GOFORTH, ROBERT J.		WELL #: 1H		RRCID ->	214070	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6770 - 8988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9748 X	9748	-0-	-0-	9741 2	7 9	N	6	148
02		9077 X	8929	-0-	-148	8929 2		N	-0-	148
03		9703 X	9025	-0-	-678	9025 2		N	-0-	148
04		9420 X	9094	-0-	-326	9094 2		N	-0-	148
05		9734 X	9389	-0-	-345	9389 2		N	-0-	148
06		9420 X	9105	-0-	-315	9103 2	2 9	N	2	150
07		9548 X	9211	-0-	-337	9208 2	3 9	N	3	153
08		9393 X	9001	-0-	-392	8971 2	30 9	N	27	180
09		9120 X	8841	-0-	-279	8841 2		N	-0-	180
10		9424 X	9058	-0-	-366	9058 2		N	-0-	180
11		9120 X	8659	-0-	-461	8659 2		N	-0-	180
12		9207 X	NO RPT	-0-	-9207			N	NO RPT	180
TOTAL GAS PROD:		100,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		38				

YOUNG, JEAN		WELL #: 1 H		RRCID ->	214335	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	8069	PERF. 9758 - 11730
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13144 X	12986	-0-	-158	12986 2		N	-0-	-0-
02		12412 X	12030	-0-	-382	12030 2		N	-0-	-0-
03		13268 X	12789	-0-	-479	12789 2		N	-0-	-0-
04		12840 X	12415	-0-	-425	12415 2		N	-0-	-0-
05		13175 X	12669	-0-	-506	12669 2		N	-0-	-0-
06		12570 X	12119	-0-	-451	12119 2		N	-0-	-0-
07		12865 X	12409	-0-	-456	12409 2		N	-0-	-0-
08		12834 X	12207	-0-	-627	12207 2		N	-0-	-0-
09		12420 X	11783	-0-	-637	11783 2		N	-0-	-0-
10		12679 X	12241	-0-	-438	12241 2		N	-0-	-0-
11		12120 X	11481	-0-	-639	11481 2		N	-0-	-0-
12		12400 X	NO RPT	-0-	-12400			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		135,129		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13206 X	13109	-0-	-97	13109 2		N	-0-	137
02		12499 X	12235	-0-	-264	71 1	12164 2	N	-0-	137
03		13361 X	12932	-0-	-429	126 1	12806 2	N	-0-	137
04		12930 X	12562	-0-	-368	116 1	12446 2	N	-0-	137
05		13113 X	12992	-0-	-121	141 1	12851 2	N	-0-	137
06		12690 X	12496	-0-	-194	155 1	12341 2	N	-0-	137
07		13082 X	13044	-0-	-38	175 1	12869 2	N	-0-	137
08		12989 X	12803	-0-	-186	212 1	12591 2	N	-0-	137
09		12570 X	12321	-0-	-249	175 1	12121 2	N	23	160
						25 9				
10		13051 X	12407	-0-	-644	12407 2		N	-0-	160
11		12630 X	11839	-0-	-791	11833 2	6 9	N	5	165
12		13051 X	NO RPT	-0-	-13051			N	NO RPT	165
TOTAL GAS PROD:		138,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		28				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
REED-HATHORN UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	214687	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	8010 - 11476		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 2		N	-0-			-0-
02		29 N	4	-0-	-25	-0-	4 2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2			N	-0-			-0-
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2		N	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2		N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			-0-
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2			N	-0-			-0-
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		234		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-	-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-								

BONDS RANCH		WELL #:		209HE	RRCID ->	214804	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7210 - 9553		
01	9269 X	7796	-0-	-1473	-0-	7796 2				N	-0-	-0-		
02	8265 X	6220	-0-	-2045	-0-	6220 2				N	-0-	-0-		
03	8587 X	6419	-0-	-2168	-0-	6419 2				N	-0-	-0-		
04	7920 X	6556	-0-	-1364	-0-	6556 2				N	-0-	-0-		
05	8060 X	7492	-0-	-568	-0-	7492 2				N	-0-	-0-		
06	7530 X	7314	-0-	-216	-0-	7314 2				N	-0-	-0-		
07	6789 X	6542	-0-	-247	-0-	6542 2				N	-0-	-0-		
08	6789 X	6367	-0-	-422	-0-	6367 2				N	-0-	-0-		
09	7320 X	7187	-0-	-133	-0-	7187 2				N	-0-	-0-		
10	7564 X	6967	-0-	-597	-0-	6967 2				N	-0-	-0-		
11	7320 X	6831	-0-	-489	-0-	6831 2				N	-0-	-0-		
12	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		75,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5797 X	5527	-0-	-270	-0-	5527	2			N	-0-			-0-
02		5423 X	4788	-0-	-635	-0-	4788	2			N	-0-			-0-
03		5797 X	4839	-0-	-958	-0-	4839	2			N	-0-			-0-
04		5580 X	4644	-0-	-936	-0-	4644	2			N	-0-			-0-
05		5766 X	5079	-0-	-687	-0-	44	1	5035	2	N	-0-			-0-
06		5340 X	4114	-0-	-1226	-0-	4114	2			N	-0-			-0-
07		5115 X	5059	-0-	-56	-0-	5059	2			N	-0-			-0-
08		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-			-0-
09		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-			-0-
10		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-			-0-
*11		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-			-0-
12		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,193												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

01		10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-			-0-
02		8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	178	1	8455	2	N	-0-			-0-
03		9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-			-0-
04		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-			-0-
05		9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-			-0-
06		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-			-0-
07		9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-			-0-
08		16927 X	16927	-0-	-0-	-0-	1501	1	15426	2	N	-0-			-0-
09		14565 X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2			N	-0-			-0-
10		14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-			-0-
*11		14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	418	1	14062	2	N	-0-			-0-
12		16926 X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			122,787												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

01		7440 X	1960	-0-	-5480	-0-	70	1	1890	2	N	-0-			-0-
02		6960 X	1366	-0-	-5594	-0-	34	1	1332	2	N	-0-			-0-
03		5580 X	1054	-0-	-4526	-0-	30	1	1024	2	N	-0-			-0-
04		3180 X	791	-0-	-2389	-0-	25	1	766	2	N	-0-			-0-
05		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	246	1	4584	2	N	-0-			-0-
06		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	404	1	7954	2	N	-0-			-0-
07		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	431	1	5968	2	N	-0-			-0-
08		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	174	1	2510	2	N	-0-			-0-
09		8370 X	1862	-0-	-6508	-0-	1862	2			N	-0-			-0-
10		8649 X	631	-0-	-8018	-0-	631	2			N	-0-			-0-
11		8370 X	1229	-0-	-7141	-0-	854	1	375	2	N	-0-			-0-
12		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,164												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BONDS RANCH		WELL #: 1201H		RRCID ->	214901	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	7400 -	8663
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	6076 X	5172	-0-	-904	-0-	185 1	4987 2	N	-0-	-0-		
02	5684 X	5259	-0-	-425	-0-	130 1	5129 2	N	-0-	-0-		
03	5890 X	5563	-0-	-327	-0-	156 1	5407 2	N	-0-	-0-		
04	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	172 1	5325 2	N	-0-	-0-		
05	5611 X	5302	-0-	-309	-0-	270 1	5032 2	N	-0-	-0-		
06	5430 X	5311	-0-	-119	-0-	257 1	5054 2	N	-0-	-0-		
07	5673 X	3799	-0-	-1874	-0-	256 1	3543 2	N	-0-	-0-		
08	5673 X	4306	-0-	-1367	-0-	279 1	4027 2	N	-0-	-0-		
09	5490 X	4257	-0-	-1233	-0-	4257 2		N	-0-	-0-		
10	5487 X	4671	-0-	-816	-0-	4671 2		N	-0-	-0-		
11	5310 X	3905	-0-	-1405	-0-	3905 2		N	-0-	-0-		
12	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		53,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLE, M. T.		WELL #: 9AH		RRCID ->	215178	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8415 -	11302
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	972 1	5386 2	N	73	192 1	8	
02	5336 X	5187	-0-	-149	-0-	80 9	649 1	N	44		52	
03	5704 X	5532	-0-	-172	-0-	48 9	732 1	N	43		95	
04	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	47 9	839 1	N	35		130	
05	5704 X	4742	-0-	-962	-0-	39 9	636 1	N	30		160	
06	5520 X	4443	-0-	-1077	-0-	33 9	707 1	N	15		175	
07	5704 X	4240	-0-	-1464	-0-	17 9	491 1	N	18		193	
08	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	20 9	498 1	N	45	184 1	54	
09	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	50 9	573 1	N	19		73	
10	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	21 9	353 1	N	36		109	
*11	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	40 9	343 1	N	13		122	
12	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-	14 9		N	NO RPT		122	
TOTAL GAS PROD:		66,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		371						

REED		WELL #: 2		RRCID ->	215214	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	9090 -	11010
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
JONES		WELL #:		6H	RRCID ->	215235	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	9150 - 10200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3565 X	3435	-0-	-130	-0-	3434	2	1	9	N	1		88	
02	3335 X	3291	-0-	-44	-0-	3291	2			N	-0-		88	
03	3565 X	3405	-0-	-160	-0-	3403	2	2	9	N	2		90	
04	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3458	2	6	9	N	5		95	
05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3517	2	2	9	N	2		97	
06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	108	1	4052	2	N	3		100	
						3	9							
07	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-		100	
08	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	163	1	3976	2	N	-0-		100	
09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	170	1	3886	2	N	-0-		100	
10	3937 X	3448	-0-	-489	-0-	3448	2			N	-0-		100	
11	3810 X	3043	-0-	-767	-0-	3043	2			N	-0-		100	
12	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT		100	
TOTAL GAS PROD:		39,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

BROWDER		WELL #:		A 3 H	RRCID ->	215243	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	7400 - 10910		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	8339 X	5761	-0-	-2578	-0-	614	1	5147	3	N	-0-		1	
02	7801 X	6948	-0-	-853	-0-	736	1	6212	3	N	-0-		1	
03	8339 X	6152	-0-	-2187	-0-	643	1	5509	3	N	-0-		1	
04	6840 X	3699	-0-	-3141	-0-	186	1	3513	3	N	-0-		1	
05	7440 X	3044	-0-	-4396	-0-	151	1	2893	3	N	-0-		1	
06	7200 X	2982	-0-	-4218	-0-	147	1	2835	3	N	-0-		1	
07	7440 X	3737	-0-	-3703	-0-	188	1	3549	3	N	-0-		1	
08	6138 X	4861	-0-	-1277	-0-	245	1	4616	3	N	-0-		1	
09	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	572	1	6151	3	N	-0-		1	
10	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	3			N	-0-		1	
*11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	1920	2	2626	3	N	-0-		1	
12	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		55,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MADELON		WELL #:		2H	RRCID ->	215304	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6813 - 9966		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5487 X	3625	-0-	-1862	-0-	1655	1	1970	2	N	-0-		-0-	
02	4437 X	3944	-0-	-493	-0-	326	1	3618	2	N	-0-		-0-	
03	4743 X	3977	-0-	-766	-0-	131	1	3846	2	N	-0-		-0-	
04	4200 X	4049	-0-	-151	-0-	102	1	3947	2	N	-0-		-0-	
05	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	140	1	5292	2	N	-0-		-0-	
06	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	101	1	4053	2	N	-0-		-0-	
07	4216 X	3632	-0-	-584	-0-	85	1	3547	2	N	-0-		-0-	
08	4185 X	3854	-0-	-331	-0-	94	1	3760	2	N	-0-		-0-	
09	5250 X	4097	-0-	-1153	-0-	98	1	3999	2	N	-0-		-0-	
10	5425 X	3384	-0-	-2041	-0-	3384	2			N	-0-		-0-	
11	4140 X	535	-0-	-3605	-0-	535	2			N	-0-		-0-	
12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		40,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
JONES		WELL #:		5H	RRCID ->	215459	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	9740 - 10640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4650 X	4372	-0-	-278	-0-	4359 2	13 9	N	12			68
02		4292 X	4178	-0-	-114	-0-	4178 2		N	-0-			68
03		4588 X	4175	-0-	-413	-0-	4168 2	7 9	N	6			74
04		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4372 2	4 9	N	4			78
05		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4705 2	17 9	N	15			93
06		4320 X	4296	-0-	-24	-0-	111 1	4185 2	N	-0-			93
07		4526 X	4521	-0-	-5	-0-	4513 2	8 9	N	7			100
08		4526 X	4158	-0-	-368	-0-	164 1	3994 2	N	-0-			100
09		4560 X	4026	-0-	-534	-0-	169 1	3857 2	N	-0-			100
10		4712 X	4025	-0-	-687	-0-	4025 2		N	-0-			100
11		4380 X	4030	-0-	-350	-0-	4030 2		N	-0-			100
12		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		46,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		44							

WILLOW		WELL #:		1H	RRCID ->	215611	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	6900 - 9530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5797 X	4875	-0-	-922	-0-	190 1	4685 2	N	-0-			-0-
02		5684 X	4592	-0-	-1092	-0-	111 1	4481 2	N	-0-			-0-
03		6076 X	4983	-0-	-1093	-0-	3 1	4980 2	N	-0-			-0-
04		5880 X	5385	-0-	-495	-0-	105 1	5280 2	N	-0-			-0-
05		5828 X	5389	-0-	-439	-0-	5389 2		N	-0-			-0-
06		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	14 1	5046 2	N	-0-			-0-
07		5580 X	4910	-0-	-670	-0-	72 1	4838 2	N	-0-			-0-
08		5580 X	4885	-0-	-695	-0-	51 1	4834 2	N	-0-			-0-
09		5400 X	5234	-0-	-166	-0-	5234 2		N	-0-			-0-
10		5394 X	5249	-0-	-145	-0-	5249 2		N	-0-			-0-
11		5070 X	4781	-0-	-289	-0-	4781 2		N	-0-			-0-
12		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,343		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8773 X	7151	-0-	-1622	-0-	256 1	6895 2	N	-0-			-0-
02		8207 X	6770	-0-	-1437	-0-	167 1	6603 2	N	-0-			-0-
03		7967 X	6323	-0-	-1644	-0-	177 1	6146 2	N	-0-			-0-
04		7260 X	5335	-0-	-1925	-0-	167 1	5168 2	N	-0-			-0-
05		7502 X	5056	-0-	-2446	-0-	258 1	4798 2	N	-0-			-0-
06		6990 X	4009	-0-	-2981	-0-	194 1	3815 2	N	-0-			-0-
07		7223 X	3346	-0-	-3877	-0-	225 1	3121 2	N	-0-			-0-
08		6324 X	3783	-0-	-2541	-0-	245 1	3538 2	N	-0-			-0-
09		5340 X	2544	-0-	-2796	-0-	2544 2		N	-0-			-0-
10		5053 X	4341	-0-	-712	-0-	4341 2		N	-0-			-0-
*11		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 2		N	-0-			-0-
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BONDS RANCH		WELL #:		4019H	RRCID ->	216105	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 7316 - 9247		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	10862 2			N	-0-			-0-
02	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	210 1	9991 2		N	-0-			-0-
03	11005 X	10892	-0-	-113	-0-	10892 2			N	-0-			-0-
04	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	11402 2			N	-0-			-0-
05	12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	12391 2			N	-0-			-0-
06	12070 X	12070	-0-	-0-	-0-	12070 2			N	-0-			-0-
07	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11656 2			N	-0-			-0-
08	11501 X	7491	-0-	-4010	-0-	664 1	6827 2		N	-0-			-0-
09	11130 X	6785	-0-	-4345	-0-	6785 2			N	-0-			-0-
10	11501 X	8103	-0-	-3398	-0-	8103 2			N	-0-			-0-
11	11130 X	9115	-0-	-2015	-0-	9115 2			N	-0-			-0-
12	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		110,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEGGS		WELL #:		201H	RRCID ->	216480	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	6663	PERF. 6940 - 9940	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-	
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-	-0-	
03	310 N	242	-0-	-68	-0-	93 1	149 2		N	-0-	-0-	
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	687 1	769 2		N	-0-	-0-	
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	453 1	554 2		N	-0-	-0-	
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	157 1	140 2		N	-0-	-0-	
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	342 1	347 2		N	-0-	-0-	
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	356 1	358 2		N	-0-	-0-	
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	780 1	1084 2		N	-0-	-0-	
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1052 1	902 2		N	-0-	-0-	
*11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	623 1	711 2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MILLS		WELL #:		4H	RRCID ->	216487	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	5688	PERF. 5890	- 7826	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2728 X	1872	-0-	-856	-0-	347 1	1517 2	N	7			182
02		2407 X	1966	-0-	-441	-0-	316 1	1639 2	N	10			192
03		2387 X	2060	-0-	-327	-0-	314 1	1737 2	N	8			200
04		1980 X	1895	-0-	-85	-0-	303 1	1573 2	N	17			217
05		2108 X	1108	-0-	-1000	-0-	180 1	919 2	N	8			225
06		2040 X	1991	-0-	-49	-0-	244 1	1741 2	N	5			230
07		2108 X	14	-0-	-2094	-0-	2 1	12 2	N	-0-			230
08		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			230
09		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-	84 1		145
10		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			145
11		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			145
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
TOTAL GAS PROD:		10,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

D.A.B.		WELL #:		3H	RRCID ->	216666	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	5822	PERF. 7025	- 9338
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
07		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
D.A.B.		WELL #:		4H	RRCID ->	216682	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	6984 - 9193
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5642 X	5195	-0-	-447	-0-	266 1	4916 2	Y	12		84
							13 9					
02		5278 X	4511	-0-	-767	-0-	257 1	4245 2	Y	8		92
							9 9					
03		5642 X	4693	-0-	-949	-0-	282 1	4402 2	Y	8		100
							9 9					
04		5340 X	4705	-0-	-635	-0-	290 1	4391 2	Y	22		122
							24 9					
05		5518 X	5060	-0-	-458	-0-	311 1	4749 2	Y	-0-		122
06		5040 X	4383	-0-	-657	-0-	282 1	4089 2	Y	11		133
							12 9					
07		4867 X	4546	-0-	-321	-0-	290 1	4253 2	Y	3		136
							3 9					
08		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	315 1	4586 2	Y	47	111 1	72
							52 9					
09		4890 X	4806	-0-	-84	-0-	285 1	4521 2	Y	-0-		67
10		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	861 1	4341 2	Y	1		68
							1 9					
*11		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	809 1	4136 2	Y	-0-		68
12		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:			53,000				TOTAL CONDENSATE PROD:			112		

REED-HATHORN UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	216751	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7990 - 9740
01		6200 X	4899	-0-	-1301	-0-	257 1	4642 2	N	-0-		-0-
02		5075 X	4528	-0-	-547	-0-	238 1	4290 2	N	-0-		-0-
03		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	273 1	4922 2	N	-0-		-0-
04		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	241 1	4911 2	N	-0-		-0-
05		5022 X	4951	-0-	-71	-0-	199 1	4752 2	N	-0-		-0-
06		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	275 1	4965 2	N	-0-		-0-
07		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175 2		N	-0-		-0-
08		6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679 2		N	-0-		-0-
09		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360 2		N	-0-		-0-
10		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445 2		N	-0-		-0-
*11		8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8432 2		N	-0-		-0-
12		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			63,056				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NELSON		WELL #:		1 H	RRCID ->	216756	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	7600 - 9250
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
DUNN "A"		WELL #:		3 H	RRCID -> 216763	COMPL. DATE 06/14/2005	TOTAL DEPTH 8009	PERF. 8368	- 8595		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1364 N	1122	-0-	-242	-0-	78 1	1044 2	N	-0-	2
02		1189 N	1103	-0-	-86	-0-	116 1	987 2	N	-0-	2
03		1209 N	1156	-0-	-53	-0-	108 1	1048 2	N	-0-	2
04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	196 1	978 2	N	-0-	2
05		1178 N	1163	-0-	-15	-0-	176 1	987 2	N	-0-	2
06		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	246 1	893 2	N	-0-	2
07		1209 N	1161	-0-	-48	-0-	288 1	873 2	N	-0-	2
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	279 1	895 2	N	-0-	-0-
09		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-	-0-
10		1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112 2		N	-0-	-0-
*11		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PYRAMID ACRES UNIT 2		WELL #:		101H	RRCID -> 216771	COMPL. DATE 01/24/2006	TOTAL DEPTH 6569	PERF. 6743	- 8563		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310 2		Y	-0-	14
02		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670 2		Y	-0-	5
03		6975 X	6769	-0-	-206	-0-	6769 2		Y	-0-	5
04		7080 X	6622	-0-	-458	-0-	6622 2		Y	-0-	5
05		7316 X	6858	-0-	-458	-0-	6858 2		Y	-0-	5
06		7080 X	6944	-0-	-136	-0-	310 1	6634 2	Y	-0-	5
07		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	204 1	7027 2	Y	-0-	5
08		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	158 1	6989 2	Y	1	6
							1 9				
09		6930 X	6668	-0-	-262	-0-	87 1	6581 2	Y	-0-	6
10		7223 X	6908	-0-	-315	-0-	6908 2		Y	-0-	6
11		6990 X	6606	-0-	-384	-0-	6606 2		Y	-0-	6
12		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT	6
TOTAL GAS PROD:		75,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

BULLARD		WELL #:		101H	RRCID -> 216774	COMPL. DATE 08/29/2005	TOTAL DEPTH 7506	PERF. 7749	- 10073		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-	-0-
02		1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-			N	-0-	-0-
03		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-	-0-
04		690 X	-0-	-0-	-690	-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	3	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	1011 1	5733 2	N	-0-	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)				//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
TAYLOR, SYBIL				WELL #:	4H	RRCID ->	216812	COMPL. DATE	12/28/2013	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	9058	- 11580			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		4867 X	4762	-0-	-105	-0-	1187	1	3542	2	N	30				123	
							33	9									
02		4495 X	4133	-0-	-362	-0-	1061	1	3050	2	N	20				143	
							22	9									
03		4805 X	4578	-0-	-227	-0-	1359	1	3206	2	N	12				155	
							13	9									
04		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	1557	1	5012	2	N	40				195	
							44	9									
05		6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	1180	1	5203	2	N	27				222	
							30	9									
06		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	1473	1	4353	2	N	13				235	
							14	9									
07		6820 X	6239	-0-	-581	-0-	1579	1	4625	2	N	32				267	
							35	9									
08		6820 X	5753	-0-	-1067	-0-	1304	1	4445	2	N	4	69	1		202	
							4	9									
09		6600 X	5494	-0-	-1106	-0-	1552	1	3928	2	N	13	178	1		37	
							14	9									
10		6417 X	4884	-0-	-1533	-0-	671	1	4184	2	N	26				63	
							29	9									
11		6030 X	4531	-0-	-1499	-0-	622	1	3887	2	N	20				83	
							22	9									
12		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT				83	
TOTAL GAS PROD:			59,240													TOTAL CONDENSATE PROD:	237

BULLARD "A" UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	216818	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	7690	- 10264			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01		3565 X	3001	-0-	-564	-0-	1130	1	1871	2	N	-0-				-0-	
02		3335 X	2720	-0-	-615	-0-	1000	1	1720	2	N	-0-				-0-	
03		3565 X	3015	-0-	-550	-0-	1097	1	1918	2	N	-0-				-0-	
04		3240 X	3072	-0-	-168	-0-	1094	1	1978	2	N	-0-				-0-	
05		3162 X	2990	-0-	-172	-0-	1098	1	1892	2	N	-0-				-0-	
06		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	1082	1	1875	2	N	-0-				-0-	
07		3162 X	3151	-0-	-11	-0-	1051	1	2100	2	N	-0-				-0-	
08		3162 X	3116	-0-	-46	-0-	1016	1	2100	2	N	-0-				-0-	
09		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	1067	1	2265	2	N	-0-				-0-	
10		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	1577	1	1987	2	N	-0-				-0-	
11		3060 X	2143	-0-	-917	-0-	516	1	1627	2	N	-0-				-0-	
12		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,061													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JENNINGS				WELL #:	1	RRCID ->	217183	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	8160	- 10721			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01		4154 X	3949	-0-	-205	-0-	486	1	3463	2	N	-0-				-0-	
02		3886 X	3638	-0-	-248	-0-	455	1	3183	2	N	-0-				-0-	
03		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	497	1	3549	2	N	-0-				-0-	
04		3900 X	3767	-0-	-133	-0-	471	1	3296	2	N	-0-				-0-	
05		4030 X	3740	-0-	-290	-0-	480	1	3260	2	N	-0-				-0-	
06		3930 X	3821	-0-	-109	-0-	492	1	3329	2	N	-0-				-0-	
07		4061 X	3709	-0-	-352	-0-	489	1	3220	2	N	-0-				-0-	
08		4061 X	3741	-0-	-320	-0-	493	1	3248	2	N	-0-				-0-	
09		3810 X	3459	-0-	-351	-0-	81	1	3378	2	N	-0-				-0-	
10		3937 X	3402	-0-	-535	-0-	81	1	3321	2	N	-0-				-0-	
11		3810 X	2991	-0-	-819	-0-	75	1	2916	2	N	-0-				-0-	
12		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			40,263													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BROWN		WELL #: C 4		RRCID -> 217184		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5332 X	4853	-0-	-479	-0-	518 1	4335 3	N	-0-			1
02	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	503 1	4250 3	N	-0-			1
03	4805 X	4107	-0-	-698	-0-	429 1	3678 3	N	-0-			1
04	4710 X	4075	-0-	-635	-0-	204 1	3871 3	N	-0-			1
05	5084 X	4137	-0-	-947	-0-	206 1	3931 3	N	-0-			1
06	4920 X	4043	-0-	-877	-0-	199 1	3844 3	N	-0-			1
07	5084 X	3902	-0-	-1182	-0-	196 1	3706 3	N	-0-			1
08	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	214 1	4027 3	N	-0-			1
09	4080 X	3763	-0-	-317	-0-	26 1	3737 3	N	-0-			1
10	4185 X	3785	-0-	-400	-0-	181 1	3604 3	N	-0-			1
11	4050 X	3267	-0-	-783	-0-	181 1	1304 2	N	-0-			1
						1782 3						
12	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		44,926										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

BROWDER DEARING		WELL #: A 3		RRCID -> 217185		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615				
01	4340 X	3618	-0-	-722	-0-	386 1	3232 3	N	-0-			-0-
02	4060 X	3169	-0-	-891	-0-	336 1	2833 3	N	-0-			-0-
03	4123 X	3590	-0-	-533	-0-	375 1	3215 3	N	-0-			-0-
04	3990 X	3277	-0-	-713	-0-	164 1	3113 3	N	-0-			-0-
05	3627 X	3493	-0-	-134	-0-	174 1	3319 3	N	-0-			-0-
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	175 1	3372 3	N	1			1
						1 9						
07	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	189 1	3570 3	N	-0-			1
08	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	192 1	3613 3	N	-0-			1
09	3540 X	3496	-0-	-44	-0-	3496 3		N	-0-			1
10	3751 X	3619	-0-	-132	-0-	190 1	3429 3	N	-0-			1
11	3630 X	3586	-0-	-44	-0-	174 1	1441 2	N	-0-			1
						1971 3						
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		38,960										
TOTAL CONDENSATE PROD:									1			

REED NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 217186		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785				
01	1705 N	1044	-0-	-661	-0-	128 1	916 2	N	-0-			-0-
02	1247 N	241	-0-	-1006	-0-	30 1	211 2	N	-0-			-0-
03	1116 N	660	-0-	-456	-0-	81 1	579 2	N	-0-			-0-
04	1020 N	998	-0-	-22	-0-	124 1	874 2	N	-0-			-0-
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	183 1	1242 2	N	-0-			-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	86 1	587 2	N	-0-			-0-
07	1023 N	484	-0-	-539	-0-	64 1	420 2	N	-0-			-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	68 1	449 2	N	-0-			-0-
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	880 1	895 2	N	-0-			-0-
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	853 1	407 2	N	-0-			-0-
*11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	872 1	714 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,663										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MADELON		WELL #:		3H	RRCID ->	217345	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	6970 - 9250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-
02	1305 X	-0-	-0-	-1305	-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 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	
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	2	N	-0-	65	
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-	65	
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	N	-0-	65	
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	2	N	-0-	65	
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	10	1	81	2	N	-0-	65	
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	2	N	-0-	65	
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	65	
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-	65	
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	65	
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	65	
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	65	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65	
TOTAL GAS PROD:		1,061				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCFARLAND		WELL #:		F 2	RRCID ->	218610	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	6900 - 9602	
01	5394 X	5219	-0-	-175	-0-	537	1	4653	3	N	26	57	
02	4988 X	4742	-0-	-246	-0-	29	9	490	1	N	30	85	
03	5332 X	4649	-0-	-683	-0-	33	9	487	1	N	27	48	
04	5040 X	4349	-0-	-691	-0-	30	9	232	1	N	29	75	
05	5208 X	4525	-0-	-683	-0-	32	9	229	1	N	21	31	
06	5040 X	3956	-0-	-1084	-0-	23	9	213	1	N	20	51	
07	5084 X	1332	-0-	-3752	-0-	22	9	73	1	N	18	69	
08	4650 X	1554	-0-	-3096	-0-	73	1	20	9	N	4	17	
09	4380 X	2413	-0-	-1967	-0-	85	1	14	9	N	13	30	
10	4526 X	2777	-0-	-1749	-0-	137	1	169	1	N	-0-	30	
11	3960 X	2305	-0-	-1655	-0-	14	9	197	1	N	18	48	
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-	1414	3	20	9	N	NO RPT	48	
TOTAL GAS PROD:		37,821				TOTAL CONDENSATE PROD:		206					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
KOS-BEVERUNG		WELL #:		1 H	RRCID ->	218620	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 7975 - 9797	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1147 N	492	-0-	-655	-0-	4 1	460 2	N	25		115
							28 9					
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-		115
03		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		115
04		480 N	-0-	-0-	-480	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
TOTAL GAS PROD:			492	TOTAL CONDENSATE PROD:			25					

BROWDER-DEARING		WELL #:		A 4	RRCID ->	218739	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	6672	PERF. 7010 - 7918	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	228 1	1910 3	N	-0-		1
02		1914 X	1778	-0-	-136	-0-	188 1	1590 3	N	-0-		1
03		2387 X	1145	-0-	-1242	-0-	120 1	1025 3	N	-0-		1
04		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	130 1	2453 3	N	-0-		1
05		7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	383 1	7316 3	N	-0-		1
06		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	343 1	6625 3	N	-0-		1
07		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	351 1	6621 3	N	-0-		1
08		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	319 1	5993 3	N	-0-		1
09		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946 3		N	-0-		1
10		6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	514 1	5832 3	N	-0-		1
*11		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	490 1	2564 2	N	-0-		1
							3505 3					
12		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			54,446	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	685 1	5739 3	N	-0-		1
02		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	623 1	5263 3	N	-0-		1
03		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	643 1	5513 3	N	-0-		1
04		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	298 1	5635 3	N	-0-		1
05		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	340 1	6503 3	N	-0-		1
06		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	289 1	5576 3	N	-0-		1
07		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	277 1	5221 3	N	-0-		1
08		6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	314 1	5907 3	N	-0-		1
09		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512 3		N	-0-		1
10		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	333 1	5407 3	N	-0-		1
*11		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	235 1	2412 2	N	-0-		1
							3298 3					
12		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			66,023	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SEWELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	218990	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	7254 - 11009	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4805 X	3788	-0-	-1017	-0-	1378	1	2410	2	N	-0-		-0-
02	4147 X	3467	-0-	-680	-0-	296	1	3171	2	N	-0-		-0-
03	4433 X	3924	-0-	-509	-0-	307	1	3617	2	N	-0-		-0-
04	4290 X	3177	-0-	-1113	-0-	588	1	2589	2	N	-0-		-0-
05	4247 X	3207	-0-	-1040	-0-	1399	1	1808	2	N	-0-		-0-
06	3810 X	2735	-0-	-1075	-0-	1180	1	1555	2	N	-0-		-0-
07	3937 X	3079	-0-	-858	-0-	1385	1	1694	2	N	-0-		-0-
08	3937 X	3016	-0-	-921	-0-	1512	1	1504	2	N	-0-		-0-
09	3180 X	2866	-0-	-314	-0-	1361	1	1505	2	N	-0-		-0-
10	3193 X	2367	-0-	-826	-0-	2367	2			N	-0-		-0-
11	2970 X	2727	-0-	-243	-0-	487	1	2240	2	N	-0-		-0-
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONDS RANCH		WELL #:		1203H	RRCID ->	219010	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7500 - 9453	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	12028 X	10897	-0-	-1131	-0-	391	1	10506	2	N	-0-		-0-
02	10875 X	9622	-0-	-1253	-0-	237	1	9385	2	N	-0-		-0-
03	11625 X	10050	-0-	-1575	-0-	282	1	9768	2	N	-0-		-0-
04	10830 X	9764	-0-	-1066	-0-	305	1	9459	2	N	-0-		-0-
05	11191 X	9737	-0-	-1454	-0-	496	1	9241	2	N	-0-		-0-
06	10560 X	8412	-0-	-2148	-0-	407	1	8005	2	N	-0-		-0-
07	10292 X	8807	-0-	-1485	-0-	593	1	8214	2	N	-0-		-0-
08	10075 X	8890	-0-	-1185	-0-	576	1	8314	2	N	-0-		-0-
09	9750 X	8313	-0-	-1437	-0-	8313	2			N	-0-		-0-
10	9734 X	8599	-0-	-1135	-0-	8599	2			N	-0-		-0-
11	8520 X	7915	-0-	-605	-0-	7915	2			N	-0-		-0-
12	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		101,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEARL RANCH		WELL #:		201 H	RRCID ->	219012	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	7027 - 8779	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	9 1	-0-
02	1189 X	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-		-0-
03	4 X	-0-	-0-	-4	-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	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-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MUIR "M"		WELL #:		1H	RRCID ->	219150	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF. 6850	- 8942
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-						

PEARL RANCH		WELL #:		102 H	RRCID ->	219160	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	6746	PERF. 6965	- 9245
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9889 X	8623	-0-	-1266	-0-	53	1	8566	2	Y	4	38
						4	9					
02	8178 X	7660	-0-	-518	-0-	127	1	7533	2	Y	-0-	38
03	8556 X	7782	-0-	-774	-0-	109	1	7669	2	Y	4	42
						4	9					
04	8340 X	7659	-0-	-681	-0-	174	1	7485	2	Y	-0-	42
05	8618 X	7797	-0-	-821	-0-	94	1	7703	2	Y	-0-	42
06	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	461	1	7392	2	Y	53	95
						58	9					
07	8060 X	6832	-0-	-1228	-0-	408	1	6423	2	Y	1	96
						1	9					
08	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	541	1	7960	2	Y	3	32
						3	9					
09	7800 X	7528	-0-	-272	-0-	7526	2	2	9	Y	2	34
10	8060 X	6385	-0-	-1675	-0-	6383	2	2	9	Y	2	36
11	7800 X	6669	-0-	-1131	-0-	6663	2	6	9	Y	5	41
12	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT	41
TOTAL GAS PROD:		83,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		74						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PEARL RANCH		WELL #: 101 H		RRCID -> 219161		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6386 X	5939	-0-	-447	-0-	37 1	5898 2	Y	4	38
02	5974 X	5409	-0-	-565	-0-	4 9	90 1	Y	-0-	38
03	6169 X	5681	-0-	-488	-0-	80 1	5595 2	Y	5	43
04	5970 X	4854	-0-	-1116	-0-	6 9	111 1	Y	-0-	43
05	6169 X	5118	-0-	-1051	-0-	61 1	5057 2	Y	-0-	43
06	5730 X	4540	-0-	-1190	-0-	263 1	4220 2	Y	52	95
07	5797 X	5288	-0-	-509	-0-	57 9	316 1	Y	1	96
08	5673 X	5073	-0-	-600	-0-	1 9	322 1	Y	3 67 1	32
09	4950 X	4607	-0-	-343	-0-	3 9	4605 2	Y	2 9	34
10	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	883 1	4903 2	Y	2	36
11	5130 X	4982	-0-	-148	-0-	2 9	854 1	Y	5	41
12	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-	6 9		Y	NO RPT	41
TOTAL GAS PROD:		57,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		74				

PEARL RANCH		WELL #: 202H		RRCID -> 219162		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589		
01	5642 X	5135	-0-	-507	-0-	5114 2	21 9	Y	19 37 1	16
02	5278 X	4863	-0-	-415	-0-	4855 2	8 9	Y	7	23
03	5642 X	5353	-0-	-289	-0-	5342 2	11 9	Y	10	33
04	5460 X	5065	-0-	-395	-0-	5065 2		Y	-0-	33
05	5394 X	5133	-0-	-261	-0-	5120 2	13 9	Y	12	45
06	5190 X	4914	-0-	-276	-0-	4912 2	2 9	Y	2 31 1	16
07	5363 X	5248	-0-	-115	-0-	5246 2	2 9	Y	2	18
08	5363 X	5081	-0-	-282	-0-	5079 2	2 9	Y	2	20
09	5070 X	4591	-0-	-479	-0-	4589 2	2 9	Y	2	22
10	5239 X	4859	-0-	-380	-0-	4859 2		Y	-0-	22
11	5070 X	4790	-0-	-280	-0-	4790 2		Y	-0-	22
12	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT	22
TOTAL GAS PROD:		55,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		56				

MUIR-CHAPMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 219169		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15 2 1	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7 9 1	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15 16 1	27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		54				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
GOFORTH UNIT "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	219276	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6793 -	8545
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		8060 X	7038	-0-	-1022	-0-	1794 1	5244 2	N	-0-			160
02		7540 X	6082	-0-	-1458	-0-	1336 1	4746 2	N	-0-			160
03		6944 X	6830	-0-	-114	-0-	1102 1	5728 2	N	-0-	133 1		27
04		7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	1468 1	5841 2	N	3	3 8		27
							3 9						
05		7037 X	6892	-0-	-145	-0-	796 1	6092 2	N	4	4 8		27
							4 9						
06		6810 X	6324	-0-	-486	-0-	875 1	5446 2	N	3	3 8		27
							3 9						
07		7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	1446 1	6217 2	N	10	10 8		27
							11 9						
08		8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	1793 1	6529 2	N	-0-			-0-
09		7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	1982 1	5860 2	N	-0-			-0-
10		7688 X	7252	-0-	-436	-0-	962 1	6290 2	N	-0-			-0-
11		7440 X	6775	-0-	-665	-0-	912 1	5863 2	N	-0-			-0-
12		8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,343

TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GOFORTH UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	219307	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6740 -	9340
01		1457 X	520	-0-	-937	-0-	133 1	387 2	N	-0-			37
02		1363 X	303	-0-	-1060	-0-	67 1	236 2	N	-0-			37
03		1457 X	686	-0-	-771	-0-	111 1	575 2	N	-0-			37
04		1410 X	900	-0-	-510	-0-	180 1	717 2	N	3	3 8		37
							3 9						
05		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	537 1	4107 2	N	4	4 8		37
							4 9						
06		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	469 1	2915 2	N	11	8 8		40
							12 9						
07		930 N	136	-0-	-794	-0-	22 1	94 2	N	18	18 8		40
							20 9						
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	29 1	105 2	N	-0-	40 7		-0-
09		1410 X	341	-0-	-1069	-0-	86 1	255 2	N	-0-			-0-
10		1457 X	406	-0-	-1051	-0-	38 1	368 2	N	-0-			-0-
11		1410 X	516	-0-	-894	-0-	50 1	466 2	N	-0-			-0-
12		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,986

TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MILLS		WELL #:		3H	RRCID ->	219330	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	5732	PERF.	5740 -	7490
01		155 N	108	-0-	-47	-0-	20 1	88 2	N	-0-			40
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	30 1	158 2	N	-0-			40
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	33 1	181 2	N	-0-			40
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	44 1	230 2	N	-0-			40
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	34 1	173 2	N	-0-			40
06		210 N	17	-0-	-193	-0-	2 1	15 2	N	-0-			40
07		279 N	32	-0-	-247	-0-	5 1	27 2	N	-0-			40
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	9 1	47 2	N	-0-			30
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	14 1	87 2	N	-0-			30
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			30
*11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			30
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: 1,538

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005										TOTAL DEPTH	6946	PERF.	7480 - 9793				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
02		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	158	1	7517	2	N	-0-					-0-
03		8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
04		8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
05		7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
06		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
07		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
08		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	610	1	6263	2	N	-0-					-0-
09		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
10		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
*11		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
12		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			84,581			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6719	PERF.	6935 - 9315				
01		15035 X	14618	-0-	-417	-0-	1799	1	12819	2	N	-0-					-0-
02		14065 X	13500	-0-	-565	-0-	1690	1	11810	2	N	-0-					-0-
03		15004 X	14254	-0-	-750	-0-	1752	1	12502	2	N	-0-					-0-
04		14160 X	13338	-0-	-822	-0-	1668	1	11670	2	N	-0-					-0-
05		14632 X	13180	-0-	-1452	-0-	1694	1	11486	2	N	-0-					-0-
06		14160 X	12932	-0-	-1228	-0-	1663	1	11269	2	N	-0-					-0-
07		14446 X	13042	-0-	-1404	-0-	1718	1	11324	2	N	-0-					-0-
08		14260 X	13728	-0-	-532	-0-	1807	1	11921	2	N	-0-					-0-
09		13350 X	11800	-0-	-1550	-0-	277	1	11523	2	N	-0-					-0-
10		13361 X	12096	-0-	-1265	-0-	767	1	11329	2	N	-0-					-0-
11		12930 X	12704	-0-	-226	-0-	1206	1	11498	2	N	-0-					-0-
12		13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			145,192			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005										TOTAL DEPTH	6213	PERF.	6545 - 7447				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6045 X	5447	-0-	-598	-0-	158 1	5289 2	N	-0-			-0-
02		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	351 1	4995 2	N	-0-			-0-
03		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	440 1	5286 2	N	-0-			-0-
04		5280 X	5100	-0-	-180	-0-	129 1	4971 2	N	-0-			-0-
05		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	154 1	5778 2	N	-0-			-0-
06		5550 X	5539	-0-	-11	-0-	135 1	5404 2	N	-0-			-0-
07		5735 X	5491	-0-	-244	-0-	128 1	5363 2	N	-0-			-0-
08		5735 X	5252	-0-	-483	-0-	128 1	5124 2	N	-0-			-0-
09		5730 X	5182	-0-	-548	-0-	162 1	5020 2	N	-0-			-0-
10		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	1069 1	5235 2	N	-0-			-0-
11		5550 X	5337	-0-	-213	-0-	638 1	4699 2	N	-0-			-0-
12		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734													
01		10974 X	7595	-0-	-3379	-0-	399 1	7196 2	N	-0-			-0-
02		10266 X	8744	-0-	-1522	-0-	459 1	8285 2	N	-0-			-0-
03		10974 X	8274	-0-	-2700	-0-	435 1	7839 2	N	-0-			-0-
04		8340 X	5886	-0-	-2454	-0-	275 1	5611 2	N	-0-			-0-
05		9362 X	7524	-0-	-1838	-0-	303 1	7221 2	N	-0-			-0-
06		9060 X	6690	-0-	-2370	-0-	351 1	6339 2	N	-0-			-0-
07		9362 X	4693	-0-	-4669	-0-	4693 2		N	-0-			-0-
08		8277 X	2030	-0-	-6247	-0-	2030 2		N	-0-			-0-
09		10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	10887 2		N	-0-			-0-
10		10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	10182 2		N	-0-			-0-
*11		9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142 2		N	-0-			-0-
12		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		81,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092													
01		728 X	728	-0-	-0-	-0-	38 1	690 2	N	-0-			-0-
02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-			-0-
03		186 X	12	-0-	-174	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
04		690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
05		713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
06		690 X	-0-	-0-	-690	-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		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
CHAPEL CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 220817		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6805		PERF. 7090 - 9884					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	8711 X	8242	-0-	-469	-0-	141	1	8101	2	N	-0-				-0-
02	8149 X	7902	-0-	-247	-0-	148	1	7754	2	N	-0-				-0-
03	8711 X	8428	-0-	-283	-0-	152	1	8276	2	N	-0-				-0-
04	8190 X	7568	-0-	-622	-0-	135	1	7433	2	N	-0-				-0-
05	8463 X	8236	-0-	-227	-0-	159	1	8077	2	N	-0-				-0-
06	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	158	1	8166	2	N	-0-				-0-
07	8432 X	8047	-0-	-385	-0-	156	1	7891	2	N	-0-				-0-
08	8432 X	7571	-0-	-861	-0-	158	1	7413	2	N	-0-				-0-
09	8310 X	7280	-0-	-1030	-0-	158	1	7122	2	N	-0-				-0-
10	8587 X	7160	-0-	-1427	-0-	7160	2			N	-0-				-0-
11	8310 X	7918	-0-	-392	-0-	7918	2			N	-0-				-0-
12	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		86,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

REED-HATHORN UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 220971		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8080 - 10830					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4960 X	4282	-0-	-678	-0-	545	1	3737	2	N	-0-				-0-
02	4930 X	3880	-0-	-1050	-0-	243	1	3637	2	N	-0-				-0-
03	5270 X	3062	-0-	-2208	-0-	249	1	2813	2	N	-0-				-0-
04	5100 X	3258	-0-	-1842	-0-	209	1	3049	2	N	-0-				-0-
05	5115 X	3851	-0-	-1264	-0-	155	1	3696	2	N	-0-				-0-
06	4140 X	3330	-0-	-810	-0-	220	1	3110	2	N	-0-				-0-
07	4154 X	3070	-0-	-1084	-0-	46	1	3024	2	N	-0-				-0-
08	3379 X	3244	-0-	-135	-0-	111	1	3133	2	N	-0-				-0-
09	3720 X	2979	-0-	-741	-0-	108	1	2871	2	N	-0-				-0-
10	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	751	1	5114	2	N	-0-				-0-
*11	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	727	1	5130	2	N	-0-				-0-
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		42,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCFARLAND		WELL #: B 2		RRCID -> 221555		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 6344		PERF. 6900 - 10452					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4929 X	4208	-0-	-721	-0-	433	1	3747	3	N	25				60
02	4379 X	3401	-0-	-978	-0-	354	1	3046	3	N	1	2	1		59
03	4619 X	3744	-0-	-875	-0-	393	1	3328	3	N	21	57	1		23
04	4080 X	3837	-0-	-243	-0-	206	1	3616	3	N	14	2	1		35
05	4216 X	3799	-0-	-417	-0-	193	1	3588	3	N	16				51
06	4080 X	3456	-0-	-624	-0-	187	1	3269	3	N	-0-				51
07	3968 X	3427	-0-	-541	-0-	192	1	3235	3	N	-0-				51
08	3968 X	3395	-0-	-573	-0-	186	1	3209	3	N	-0-				51
09	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	714	1	3451	3	N	1				52
10	3813 X	3708	-0-	-105	-0-	725	1	2981	3	N	2				54
*11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	735	1	1002	2	N	-0-	41	1		13
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	2101	3			N	NO RPT				13
TOTAL GAS PROD:		40,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		80									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
BROWDER		WELL #: A 5		RRCID -> 221556		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 6532		PERF. 7000 - 9511					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE						
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-							

WINSTON		WELL #: A 3		RRCID -> 221558		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 6285		PERF. 6612 - 9821					
01	5518 X	3937	-0-	-1581	-0-	405	1	3504	3	Y	25	20	1		22
						28	9								
02	5162 X	4933	-0-	-229	-0-	511	1	4401	3	Y	19	22	1		19
						21	9								
03	5518 X	5056	-0-	-462	-0-	531	1	4504	3	Y	19	20	1		18
						21	9								
04	5190 X	5034	-0-	-156	-0-	270	1	4746	3	Y	16	22	1	2 8	10
						18	9								
05	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	274	1	5109	3	Y	20				30
						22	9								
06	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	288	1	5033	3	Y	11	19	1		22
						12	9								
07	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	300	1	5063	3	Y	12	19	1		15
						13	9								
08	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	303	1	5215	3	Y	16				31
						18	9								
09	5340 X	4017	-0-	-1323	-0-	265	1	3738	3	Y	13	24	1		20
						14	9								
10	5518 X	4861	-0-	-657	-0-	245	1	4599	3	Y	15				35
						17	9								
11	5340 X	4673	-0-	-667	-0-	226	1	1430	2	Y	15	21	1		29
						3000	3	17	9						
12	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT				29
TOTAL GAS PROD:		54,161				TOTAL CONDENSATE PROD:		181							

TRWD		WELL #: G 2		RRCID -> 221559		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 6849		PERF. 7020 - 8528					
01	5704 X	5282	-0-	-422	-0-	305	1	4977	2	N	-0-				-0-
02	5307 X	5153	-0-	-154	-0-	300	1	4853	2	N	-0-				-0-
03	5704 X	5313	-0-	-391	-0-	306	1	5007	2	N	-0-				-0-
04	5520 X	4558	-0-	-962	-0-	267	1	4291	2	N	-0-				-0-
05	5704 X	5384	-0-	-320	-0-	445	1	4939	2	N	-0-				-0-
06	5340 X	4844	-0-	-496	-0-	192	1	4652	2	N	-0-				-0-
07	5518 X	5338	-0-	-180	-0-	210	1	5128	2	N	-0-				-0-
08	5301 X	5238	-0-	-63	-0-	210	1	5028	2	N	-0-				-0-
09	5220 X	4606	-0-	-614	-0-	4606	2			N	-0-				-0-
10	5394 X	4556	-0-	-838	-0-	4556	2			N	-0-				-0-
11	5160 X	3711	-0-	-1449	-0-	3711	2			N	-0-				-0-
12	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		53,983				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BROWN		WELL #: C 6		RRCID -> 221560		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2790 X	2252	-0-	-538	-0-	240 1	2012 3	N	-0-		-0-
02	2610 X	2597	-0-	-13	-0-	275 1	2322 3	N	-0-		-0-
03	2790 X	2705	-0-	-85	-0-	283 1	2422 3	N	-0-		-0-
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	134 1	2531 3	N	-0-		-0-
05	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	135 1	2586 3	N	-0-		-0-
06	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	142 1	2743 3	N	1		1
						1 9					
07	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	144 1	2719 3	N	-0-		1
08	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	155 1	2918 3	N	-0-		1
09	2880 X	2757	-0-	-123	-0-	2757 3		N	-0-		1
10	2976 X	2837	-0-	-139	-0-	133 1	2704 3	N	-0-		1
11	2880 X	2879	-0-	-1	-0-	96 1	1176 2	N	-0-		1
						1607 3					
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		30,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 221561		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608			
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-					

DEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 221562		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886			
01	5487 X	4782	-0-	-705	-0-	865 1	3917 2	Y	-0-	-0-	
02	5133 X	4663	-0-	-470	-0-	823 1	3840 2	Y	-0-	-0-	
03	5487 X	4683	-0-	-804	-0-	848 1	3835 2	Y	-0-	-0-	
04	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	950 1	4591 2	Y	-0-	-0-	
05	4991 X	2941	-0-	-2050	-0-	541 1	2400 2	Y	-0-	-0-	
06	4830 X	1532	-0-	-3298	-0-	272 1	1260 2	Y	-0-	-0-	
07	5084 X	4496	-0-	-588	-0-	1030 1	3466 2	Y	-0-	-0-	
08	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	1131 1	4002 2	Y	-0-	-0-	
09	4920 X	3637	-0-	-1283	-0-	3637 2		Y	-0-	-0-	
10	4495 X	4025	-0-	-470	-0-	378 1	3647 2	Y	-0-	-0-	
11	4350 X	4121	-0-	-229	-0-	363 1	3265 2	Y	-0-	-0-	
						493 3					
12	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		45,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
COLE, M.T.		WELL #:		12AH	RRCID ->	223650	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	8250 - 11135	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5425 X	5	-0-	-5420	-0-	5 2		N	-0-			108
02		5075 X	-0-	-0-	-5075	-0-			N	-0-			108
03		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			N	-0-			108
04		510 X	5	-0-	-505	-0-	5 2		N	-0-			108
05		9 X	3	-0-	-6	-0-	3 2		N	-0-			108
06		5 X	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			108
07		5 X	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			108
08		5 X	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			108
09		5 X	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			108
10		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			108
11		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			108
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
TOTAL GAS PROD:		20		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	223728	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	7824 - 10551
01		6386 X	5932	-0-	-454	-0-	374 1	5558 2	N	-0-		-0-
02		5974 X	4993	-0-	-981	-0-	321 1	4672 2	N	-0-		-0-
03		6386 X	5395	-0-	-991	-0-	344 1	5051 2	N	-0-		-0-
04		6180 X	5215	-0-	-965	-0-	332 1	4883 2	N	-0-		-0-
05		6107 X	5332	-0-	-775	-0-	356 1	4976 2	N	-0-		-0-
06		5730 X	4952	-0-	-778	-0-	338 1	4614 2	N	-0-		-0-
07		5394 X	5233	-0-	-161	-0-	350 1	4883 2	N	-0-		-0-
08		5394 X	5257	-0-	-137	-0-	355 1	4902 2	N	-0-		-0-
09		5220 X	4919	-0-	-301	-0-	340 1	4579 2	N	-0-		-0-
10		5332 X	5138	-0-	-194	-0-	354 1	4784 2	N	-0-		-0-
11		5070 X	4286	-0-	-784	-0-	339 1	3947 2	N	-0-		-0-
12		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		56,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWDER DEARING		WELL #: A 5		RRCID ->	223816	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	7160 - 10105	
01		5487 X	4022	-0-	-1465	-0-	429 1	3593 3	N	-0-	-0-	
02		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	626 1	5288 3	N	-0-	-0-	
03		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	658 1	5637 3	N	-0-	-0-	
04		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	319 1	6031 3	N	-0-	-0-	
05		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	326 1	6221 3	N	-0-	-0-	
06		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	315 1	6082 3	N	1	1	
07		6045 X	6006	-0-	-39	-0-	302 1	5704 3	N	-0-	1	
08		6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	321 1	6045 3	N	-0-	1	
09		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015 3		N	-0-	1	
10		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	342 1	5901 3	N	-0-	1	
*11		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	305 1	2375 2	N	-0-	1	
12		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-	3247 3		N	NO RPT	1	
TOTAL GAS PROD:		66,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
EDWARDS		WELL #: A 2 H		RRCID -> 223817		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	6820 X	6563	-0-	-257	-0-	700	1	5863	3	N	-0-	1
02	6380 X	6204	-0-	-176	-0-	657	1	5547	3	N	-0-	1
03	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	713	1	6113	3	N	-0-	1
04	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	380	1	7195	3	N	-0-	1
05	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	402	1	7688	3	N	-0-	1
06	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	376	1	7263	3	N	1	2
						1	9					
07	7843 X	7818	-0-	-25	-0-	394	1	7424	3	N	-0-	2
08	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	410	1	7716	3	N	-0-	2
09	7830 X	6631	-0-	-1199	-0-	513	1	6118	3	N	-0-	2
10	8091 X	6469	-0-	-1622	-0-	468	1	6001	3	N	-0-	2
11	7650 X	6397	-0-	-1253	-0-	439	1	2517	2	N	-0-	2
						3441	3					
12	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		78,339		TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

BROWN		WELL #: C 3		RRCID -> 223818		COMPL. DATE 06/30/2013		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1147 N	523	-0-	-624	-0-	56	1	467	3	N	-0-	-0-
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	141	1	1192	3	N	-0-	-0-
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	154	1	1317	3	N	-0-	-0-
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	91	1	1722	3	N	-0-	-0-
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	81	1	1541	3	N	-0-	-0-
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	88	1	1705	3	N	-0-	-0-
07	1860 N	1732	-0-	-128	-0-	87	1	1645	3	N	-0-	-0-
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	103	1	1947	3	N	-0-	-0-
09	1800 N	1759	-0-	-41	-0-	1759	3			N	-0-	-0-
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	152	1	1726	3	N	-0-	-0-
*11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	92	1	640	2	N	-0-	-0-
						875	3					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,581		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

REED		WELL #: 7		RRCID -> 223820		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7750 X	6359	-0-	-1391	-0-	783	1	5576	2	N	-0-	-0-
02	7250 X	5756	-0-	-1494	-0-	721	1	5035	2	N	-0-	-0-
03	7471 X	6854	-0-	-617	-0-	842	1	6012	2	N	-0-	-0-
04	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	842	1	5896	2	N	-0-	-0-
05	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	853	1	5781	2	N	-0-	-0-
06	6630 X	6395	-0-	-235	-0-	822	1	5573	2	N	-0-	-0-
07	6975 X	6511	-0-	-464	-0-	858	1	5653	2	N	-0-	-0-
08	6975 X	6390	-0-	-585	-0-	841	1	5549	2	N	-0-	-0-
09	6750 X	5917	-0-	-833	-0-	743	1	5174	2	N	-0-	-0-
10	6634 X	5801	-0-	-833	-0-	752	1	5049	2	N	-0-	-0-
11	6390 X	5682	-0-	-708	-0-	740	1	4942	2	N	-0-	-0-
12	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		69,037		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
REED		WELL #:		4	RRCID ->	223821	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6534	PERF. 7240 - 9248	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2046 N	517	-0-	-1529	-0-	63 1	454 2	N	-0-			-0-
02	1131 N	460	-0-	-671	-0-	57 1	403 2	N	-0-			-0-
03	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	186 1	1325 2	N	-0-			-0-
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	218 1	1521 2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	223 1	1513 2	N	-0-			-0-
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	197 1	1338 2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1404	-0-	-394	-0-	185 1	1219 2	N	-0-			-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	120 1	790 2	N	-0-			-0-
09	1530 N	566	-0-	-964	-0-	495 1	71 2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1024	-0-	-371	-0-	522 1	502 2	N	-0-			-0-
*11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	594 1	545 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN		WELL #:		C 8	RRCID ->	223988	COMPL. DATE	06/30/2013	TOTAL DEPTH	6602	PERF. 6683 - 9550	
01	8804 X	8657	-0-	-147	-0-	923 1	7734 3	N	-0-			1
02	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	912 1	7696 3	N	-0-			1
03	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	907 1	7778 3	N	-0-			1
04	8370 X	7949	-0-	-421	-0-	399 1	7550 3	N	-0-			1
05	9207 X	8726	-0-	-481	-0-	434 1	8292 3	N	-0-			1
06	8910 X	7806	-0-	-1104	-0-	384 1	7421 3	N	1			2
						1 9						
07	9207 X	8343	-0-	-864	-0-	420 1	7923 3	N	-0-			2
08	8680 X	8387	-0-	-293	-0-	423 1	7964 3	N	-0-			2
09	8430 X	7178	-0-	-1252	-0-	7178 3		N	-0-			2
10	8711 X	7669	-0-	-1042	-0-	628 1	7041 3	N	-0-			2
11	8070 X	7055	-0-	-1015	-0-	378 1	2821 2	N	-0-			2
						3856 3						
12	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		89,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SAMPSON, JACK		WELL #:		6H	RRCID ->	224338	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	7111	PERF. 7260 - 9430	
01	12617 X	12078	-0-	-539	-0-	12078 2		N	-0-			-0-
02	12470 X	11080	-0-	-1390	-0-	11080 2		N	-0-			-0-
03	13330 X	11363	-0-	-1967	-0-	11363 2		N	-0-			-0-
04	12900 X	10958	-0-	-1942	-0-	10958 2		N	-0-			-0-
05	12090 X	11250	-0-	-840	-0-	166 1	11084 2	N	-0-			-0-
06	11700 X	10512	-0-	-1188	-0-	192 1	10320 2	N	-0-			-0-
07	11842 X	10733	-0-	-1109	-0-	133 1	10600 2	N	-0-			-0-
08	11377 X	8737	-0-	-2640	-0-	121 1	8616 2	N	-0-			-0-
09	10950 X	10371	-0-	-579	-0-	10371 2		N	-0-			-0-
10	11253 X	9285	-0-	-1968	-0-	9285 2		N	-0-			-0-
11	10500 X	6037	-0-	-4463	-0-	6037 2		N	-0-			-0-
12	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		112,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
M	STANK UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	224476	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6750 -	9350
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			N	-0-		248	
02	5655 X	679	-0-	-4976	-0-	679 2		N	-0-		248	
03	4836 X	4097	-0-	-739	-0-	1528 1	2569 2	N	-0-		248	
04	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851 2		N	-0-		248	
05	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5352 2	2 9	N	2		250	
06	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	165 1	3915 2	N	1	1 8	250	
						1 9						
07	5022 X	4298	-0-	-724	-0-	4297 2	1 9	N	1	1 8	250	
08	5022 X	4248	-0-	-774	-0-	174 1	4074 2	N	-0-		213	
09	5190 X	4261	-0-	-929	-0-	119 1	4133 2	N	8	1 8	220	
						9 9						
10	5363 X	5246	-0-	-117	-0-	565 1	4675 2	N	5		225	
						6 9						
*11	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	547 1	4135 2	N	-0-		225	
12	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT		225	
TOTAL GAS PROD:		41,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

FLOYD RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	224478	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	8030 -	9630
01	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	731 1	6308 2	N	20		243		
						22 9							
02	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	728 1	5823 2	N	17		260		
						19 9							
03	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	731 1	5908 2	N	15		275		
						17 9							
04	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	704 1	6028 2	N	31	194 1	112		
						34 9							
05	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	791 1	5707 2	N	26		138		
						29 9							
06	5790 X	5419	-0-	-371	-0-	748 1	4648 2	N	21	1 8	158		
						23 9							
07	5983 X	5680	-0-	-303	-0-	765 1	4908 2	N	6	1 8	163		
						7 9							
08	5983 X	5705	-0-	-278	-0-	776 1	4916 2	N	12		175		
						13 9							
09	5790 X	5249	-0-	-541	-0-	5240 2	9 9	N	8		183		
10	5983 X	5464	-0-	-519	-0-	5449 2	15 9	N	14		197		
*11	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541 2		N	-0-		197		
12	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			N	NO RPT		197		
TOTAL GAS PROD:		66,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		170							

EFIRE		WELL #:		2H	RRCID ->	224480	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	6700 -	8762
01	5611 X	4695	-0-	-916	-0-	4684 2	11 9	N	10		288		
02	5046 X	4536	-0-	-510	-0-	4525 2	11 9	N	10		298		
03	5859 X	4969	-0-	-890	-0-	4947 2	22 9	N	20		318		
04	5670 X	5187	-0-	-483	-0-	5174 2	13 9	N	12		330		
05	5859 X	4875	-0-	-984	-0-	4874 2	1 9	N	1	193 1	138		
06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4957 2	6 9	N	5		143		
07	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5822 2	37 9	N	34		177		
08	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5386 2	9 9	N	8		185		
09	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5280 2	2 9	N	2		187		
10	5859 X	5368	-0-	-491	-0-	5351 2	17 9	N	15		202		
11	5670 X	4779	-0-	-891	-0-	4768 2	11 9	N	10		212		
12	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			N	NO RPT		212		
TOTAL GAS PROD:		55,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		127							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SMALLING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224483	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 6881	PERF. 7120	- 9103		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BONDS RANCH		WELL #: 1302		RRCID -> 224780	COMPL. DATE 08/17/2006	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6863	- 7070		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	82 1	2216 2	N	-0-	-0-
02	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	54 1	2137 2	N	-0-	-0-
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	67 1	2330 2	N	-0-	-0-
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	72 1	2220 2	N	-0-	-0-
05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	121 1	2251 2	N	-0-	-0-
06	2310 N	2182	-0-	-128	-0-	106 1	2076 2	N	-0-	-0-
07	2356 N	2154	-0-	-202	-0-	145 1	2009 2	N	-0-	-0-
08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	156 1	2246 2	N	-0-	-0-
09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2		N	-0-	-0-
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2		N	-0-	-0-
*11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EFIRE		WELL #: 1H		RRCID -> 224826	COMPL. DATE 06/26/2006	TOTAL DEPTH 9523	PERF. 6656	- 9380		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3749 2	17 9	N	15	122
02	3451 X	3162	-0-	-289	-0-	3145 2	17 9	N	15	137
03	3689 X	3306	-0-	-383	-0-	3286 2	20 9	N	18	155
04	3630 X	3045	-0-	-585	-0-	3023 2	22 9	N	20	175
05	3751 X	3142	-0-	-609	-0-	3140 2	2 9	N	2	177
06	3630 X	2644	-0-	-986	-0-	2637 2	7 9	N	6	182
07	3379 X	3009	-0-	-370	-0-	2986 2	23 9	N	21	200
08	3317 X	3178	-0-	-139	-0-	3172 2	6 9	N	5	205
09	3060 X	3030	-0-	-30	-0-	3027 2	3 9	N	3	208
10	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3140 2	4 9	N	4	212
*11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3037 2	1 9	N	1	213
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT	213
TOTAL GAS PROD:		34,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		110				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
STEWART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	224827	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	5972	PERF.	6270 - 8112	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	2458	1	4955	2	Y	13	43 1	36
						14	9						
02	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	1706	1	5316	2	Y	13		49
						14	9						
03	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	1348	1	5801	2	Y	13		62
						14	9						
04	6690 X	6509	-0-	-181	-0-	711	1	5785	2	Y	12	1 8	73
						13	9						
05	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	1430	1	5575	2	Y	11		84
						12	9						
06	7290 X	4095	-0-	-3195	-0-	230	1	3854	2	Y	10	1 8	93
						11	9						
07	7533 X	2833	-0-	-4700	-0-	169	1	2655	2	Y	8	46 1	54
						9	9					1 8	
08	7161 X	3195	-0-	-3966	-0-	187	1	3001	2	Y	6		60
						7	9						
09	6780 X	3831	-0-	-2949	-0-	310	1	3517	2	Y	4		64
						4	9						
10	7006 X	4601	-0-	-2405	-0-	257	1	4338	2	Y	5		69
						6	9						
*11	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	314	1	5138	2	Y	10	35 1	44
						11	9						
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT		44
TOTAL GAS PROD:		59,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		105							

LONESOME DOVE		WELL #:		3H	RRCID ->	224828	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	6906 - 10407
01	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2		N	-0-		-0-
02	8526 X	6740	-0-	-1786	-0-	6740	2		N	-0-		-0-
03	9114 X	8159	-0-	-955	-0-	8159	2		N	-0-		-0-
04	8820 X	7606	-0-	-1214	-0-	7606	2		N	-0-		-0-
05	8711 X	7487	-0-	-1224	-0-	7487	2		N	-0-		-0-
06	8010 X	6753	-0-	-1257	-0-	6753	2		N	-0-		-0-
07	8153 X	6908	-0-	-1245	-0-	70	1	6838	2	N	-0-	-0-
08	8153 X	7206	-0-	-947	-0-	76	1	7130	2	N	-0-	-0-
09	7620 X	3877	-0-	-3743	-0-	44	1	3833	2	N	-0-	-0-
10	7502 X	1265	-0-	-6237	-0-	208	1	1057	2	N	-0-	-0-
11	6750 X	1792	-0-	-4958	-0-	215	1	1577	2	N	-0-	-0-
12	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		66,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOFORTH, R. J. "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	224829	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	6822 - 8778
01	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7045	2	7 9	N	6		181
02	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6501	2	12 9	N	11		192
03	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6784	2	15 9	N	14	175 1	31
04	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2		N	-0-		31
05	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2		N	-0-		31
06	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2		N	-0-		31
07	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2		N	-0-		31
08	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6688	2	28 9	N	25		56
09	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6370	2	2 9	N	2		58
10	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2		N	-0-		58
*11	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6206	2	10 9	N	9		67
12	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT	67
TOTAL GAS PROD:		72,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		67						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131							
LEONARD		WELL #:	3H	RRCID ->	224830	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	9339	PERF. 7081 - 9221
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	72 1	4173 2	N	-0-	-0-
02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-			N	-0-	-0-
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			N	-0-	-0-
04	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-			N	-0-	-0-
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			N	-0-	-0-
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,245			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

YOUNG, JEAN		WELL #:	2H	RRCID ->	224832	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8035	PERF. 8500 - 11500
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ADAMS		WELL #:	1H	RRCID ->	224930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 7750 - 8810
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	3200	-0-	-210	-0-	189 1	3001 2	N	9			79
02	3509 X	849	-0-	-2660	-0-	10 9	751 2	N	38	2 8		115
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-	56 1						115
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-	42 9						115
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-			115
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	-0-			115
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			115
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BAKER RANCH		WELL #:		3H	RRCID -> 225219	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH	8812	PERF. 9450	- 11100		
01	4030 X	3226	-0-	-804	-0-	44 1	3171 2	N	10			157
02	3770 X	2929	-0-	-841	-0-	11 9						157
03	3441 X	2937	-0-	-504	-0-	7 1	2922 2	N	-0-			160
04	3150 X	2800	-0-	-350	-0-	2934 2	3 9	N	3			170
05	3255 X	2122	-0-	-1133	-0-	2789 2	11 9	N	10			177
06	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	2114 2	8 9	N	7			177
07	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3743 2		N	-0-			187
08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3825 2	11 9	N	10			18
09	3750 X	3121	-0-	-629	-0-	3445 2	3 9	N	3	172 1		25
10	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3113 2	8 9	N	7			32
*11	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4005 2	8 9	N	10			42
12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	4384 2	11 9	N	NO RPT			42

TOTAL GAS PROD: 36,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

WINSTON		WELL #:		C 2	RRCID -> 225384	COMPL. DATE 02/09/2006	TOTAL DEPTH	6586	PERF. 7130	- 11133		
01	7006 X	5431	-0-	-1575	-0-	562 1	4869 3	N	-0-			55
02	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	696 1	5998 3	N	2	3 1		54
03	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	2 9						56
04	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	807 1	6845 3	N	2			54
05	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	2 9				4 1		55
06	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	397 1	7403 3	N	1			56
07	7843 X	7751	-0-	-92	-0-	404 1	7042 3	N	1			56
08	7843 X	7411	-0-	-432	-0-	1 9						61
09	7590 X	5266	-0-	-2324	-0-	434 1	7317 3	N	-0-			61
10	7812 X	5531	-0-	-2281	-0-	407 1	6998 3	N	5			65
11	7500 X	6517	-0-	-983	-0-	6 9						65
12	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-	338 1	4928 3	N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 75,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DUNN "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	225816	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8420 -	10564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3875 X	3351	-0-	-524	-0-	3318 2	33 9	N	30			58
02		3596 X	3518	-0-	-78	-0-	3477 2	41 9	N	37			95
03		3782 X	3547	-0-	-235	-0-	3492 2	55 9	N	50			145
04		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3487 2	35 9	N	32	80 1		97
05		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3795 2	17 9	N	15			112
06		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3764 2	14 9	N	13			125
07		3751 X	3510	-0-	-241	-0-	3486 2	24 9	N	22			147
08		3627 X	3344	-0-	-283	-0-	34 1	3301 2	N	8			155
09		3780 X	3448	-0-	-332	-0-	3424 2	24 9	N	22			177
10		3906 X	3652	-0-	-254	-0-	3649 2	3 9	N	3	128 1		52
*11		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3928 2	6 9	N	5			57
12		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:		39,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		237							

D.A.B.		WELL #:		5H	RRCID ->	225888	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	8900 -	10429
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	351 1	6492 2	N	21	117 1		33
02		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	362 1	5996 2	N	3			36
03		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	391 1	6103 2	N	3			39
04		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	410 1	6202 2	N	5			44
05		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	375 1	5721 2	N	-0-			44
06		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	399 1	5791 2	N	3			47
07		5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	379 1	5551 2	N	-0-			47
08		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	382 1	5547 2	N	-0-			47
09		5670 X	5576	-0-	-94	-0-	330 1	5246 2	N	-0-			47
10		5859 X	5775	-0-	-84	-0-	5775 2		N	-0-			47
*11		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820 2		N	-0-			47
12		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		67,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4867 X	4647	-0-	-220	-0-	4647 2		N	-0-			-0-
02		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	84 1	4488 2	N	-0-			-0-
03		4867 X	4858	-0-	-9	-0-	106 1	4752 2	N	-0-			-0-
04		4710 X	4202	-0-	-508	-0-	34 1	4168 2	N	-0-			-0-
05		4898 X	4188	-0-	-710	-0-	88 1	4100 2	N	-0-			-0-
06		4740 X	4046	-0-	-694	-0-	83 1	3963 2	N	-0-			-0-
07		4898 X	4173	-0-	-725	-0-	59 1	4114 2	N	-0-			-0-
08		4867 X	4250	-0-	-617	-0-	66 1	4184 2	N	-0-			-0-
09		4200 X	3707	-0-	-493	-0-	49 1	3658 2	N	-0-			-0-
10		4185 X	3291	-0-	-894	-0-	3291 2		N	-0-			-0-
11		4050 X	3291	-0-	-759	-0-	3291 2		N	-0-			-0-
12		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
NORTH, JERRY		WELL #:		5H	RRCID ->	225905	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	8226	PERF.	8540 - 11647
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2		N	-0-		40
02	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2		N	-0-		40
03	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2		N	-0-		40
04	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2		N	-0-		40
05	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2		N	-0-		40
06	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2		N	-0-		40
07	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2		N	-0-		40
08	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2		N	-0-		32
09	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2		N	-0-		32
10	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2		N	-0-		32
*11	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2		N	-0-		32
12	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT		32
TOTAL GAS PROD:		86,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEONARD		WELL #:		5H	RRCID ->	226220	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	6951 - 8542
01	3100 N	3809	-0-	709	2186	65	1	3744	2	N	-0-	-0-
02	2900 N	1236	-0-	-1664	522	23	1	1213	2	N	-0-	-0-
03	2511 X	1052	-0-	-1459	-0-	19	1	1033	2	N	-0-	-0-
04	2430 X	1433	-0-	-997	-0-	25	1	1408	2	N	-0-	-0-
05	2511 X	1551	-0-	-960	-0-	30	1	1521	2	N	-0-	-0-
06	2430 X	1476	-0-	-954	-0-	28	1	1448	2	N	-0-	-0-
07	1488 X	1256	-0-	-232	-0-	24	1	1232	2	N	-0-	-0-
08	1488 X	1391	-0-	-97	-0-	29	1	1362	2	N	-0-	-0-
09	1500 X	1253	-0-	-247	-0-	27	1	1226	2	N	-0-	-0-
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-		-0-
*11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEONARD		WELL #:		8H	RRCID ->	226221	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	6714	PERF.	6935 - 8466
01	3503 X	2950	-0-	-553	-0-	50	1	2900	2	N	-0-	-0-
02	3277 X	3058	-0-	-219	-0-	57	1	3001	2	N	-0-	-0-
03	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	73	1	3991	2	N	-0-	-0-
04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	63	1	3475	2	N	-0-	-0-
05	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	70	1	3539	2	N	-0-	-0-
06	3930 X	3538	-0-	-392	-0-	67	1	3471	2	N	-0-	-0-
07	4061 X	3417	-0-	-644	-0-	66	1	3351	2	N	-0-	-0-
08	4061 X	3395	-0-	-666	-0-	71	1	3324	2	N	-0-	-0-
09	3540 X	3291	-0-	-249	-0-	72	1	3219	2	N	-0-	-0-
10	3658 X	3494	-0-	-164	-0-	3494	2		N	-0-		-0-
11	3540 X	3438	-0-	-102	-0-	3438	2		N	-0-		-0-
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																	
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
01		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-		6774	2	N	-0-			123			
02		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-		6323	2	N	-0-			123			
03		6510 X	5700	-0-	-810	-0-		5700	2	N	-0-			123			
04		6570 X	5888	-0-	-682	-0-		5888	2	N	-0-			123			
05		6789 X	6477	-0-	-312	-0-		6477	2	N	-0-			123			
06		6570 X	5779	-0-	-791	-0-		5779	2	N	-0-			123			
07		6758 X	5832	-0-	-926	-0-		5832	2	N	-0-			123			
08		6076 X	5458	-0-	-618	-0-		5458	2	N	-0-			123			
09		6270 X	5897	-0-	-373	-0-		5897	2	N	-0-			123			
10		6479 X	5989	-0-	-490	-0-		5989	2	N	-0-			123			
11		5790 X	5342	-0-	-448	-0-		5342	2	N	-0-			123			
12		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-				N	NO RPT			123			
TOTAL GAS PROD:		65,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

NORTH, JERRY										CAPACITY		CNTY: WISE					
WELL #: 6H										RRCID -> 226224		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 9380 - 11086	
01		3441 X	99	-0-	-3342	-0-		99	2	N	-0-			78			
02		3190 X	5	-0-	-3185	-0-		5	2	N	-0-			78			
03		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-		3184	2	N	-0-			78			
04		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-		4036	2	N	-0-			78			
05		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-		3376	2	N	-0-			78			
06		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-		3497	2	N	-0-			78			
07		3999 X	3850	-0-	-149	-0-		3850	2	N	-0-			78			
08		3999 X	3492	-0-	-507	-0-		3492	2	N	-0-			68			
09		3870 X	3227	-0-	-643	-0-		3227	2	N	-0-			68			
10		3844 X	3260	-0-	-584	-0-		3260	2	N	-0-			68			
11		3720 X	3075	-0-	-645	-0-		3075	2	N	-0-			68			
12		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-				N	NO RPT			68			
TOTAL GAS PROD:		31,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HAYWIRE										CAPACITY		CNTY: WISE					
WELL #: 1H										RRCID -> 226225		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 6579		PERF. 6753 - 9196	
01		9004 X	9004	-0-	-0-	-0-		1309	1	N	-0-			-0-			
02		8924 X	8924	-0-	-0-	-0-		1432	1	N	-0-			-0-			
03		10346 X	10346	-0-	-0-	-0-		1334	1	N	-0-			-0-			
04		9061 X	9061	-0-	-0-	-0-		934	1	N	-0-			-0-			
05		9548 X	8790	-0-	-758	-0-		1026	1	N	-0-			-0-			
06		10020 X	8736	-0-	-1284	-0-		1274	1	N	-0-			-0-			
07		10354 X	7358	-0-	-2996	-0-		1292	1	N	-0-			-0-			
08		10354 X	6736	-0-	-3618	-0-		1450	1	N	-0-			-0-			
09		9060 X	4821	-0-	-4239	-0-		1207	1	N	-0-			-0-			
10		9021 X	2619	-0-	-6402	-0-		957	1	N	-0-			-0-			
11		8730 X	2080	-0-	-6650	-0-		317	1	N	-0-			-0-			
12		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		78,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006										TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6810	-	8960
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6324 X	5953	-0-	-371	-0-	5930	2	23	9	Y	21	38 1	18
02		5916 X	5640	-0-	-276	-0-	5631	2	9	9	Y	8		26
03		6324 X	6213	-0-	-111	-0-	6200	2	13	9	Y	12		38
04		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			Y	-0-		38
05		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6380	2	17	9	Y	15		53
06		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6331	2	2	9	Y	2	36 1	19
07		6448 X	6051	-0-	-397	-0-	6049	2	2	9	Y	2		21
08		6448 X	6072	-0-	-376	-0-	6069	2	3	9	Y	3		24
09		6270 X	5801	-0-	-469	-0-	5799	2	2	9	Y	2		26
10		6479 X	6034	-0-	-445	-0-	6034	2			Y	-0-		26
11		6270 X	5634	-0-	-636	-0-	5634	2			Y	-0-		26
12		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT		26
TOTAL GAS PROD:										66,370	TOTAL CONDENSATE PROD:			65

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006										TOTAL DEPTH	6689	PERF. 8733	-	9764
01		7905 X	7661	-0-	-244	-0-	7661	2			N	-0-		-0-
02		7337 X	7073	-0-	-264	-0-	131	1	6942	2	N	-0-		-0-
03		7843 X	7353	-0-	-490	-0-	160	1	7193	2	N	-0-		-0-
04		7590 X	6624	-0-	-966	-0-	54	1	6570	2	N	-0-		-0-
05		7750 X	7124	-0-	-626	-0-	149	1	6975	2	N	-0-		-0-
06		7410 X	6838	-0-	-572	-0-	141	1	6697	2	N	-0-		-0-
07		7564 X	7008	-0-	-556	-0-	99	1	6909	2	N	-0-		-0-
08		7347 X	6921	-0-	-426	-0-	107	1	6814	2	N	-0-		-0-
09		6900 X	6800	-0-	-100	-0-	89	1	6711	2	N	-0-		-0-
10		7130 X	6816	-0-	-314	-0-	6816	2			N	-0-		-0-
11		6840 X	6708	-0-	-132	-0-	6708	2			N	-0-		-0-
12		7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:										76,926	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006										TOTAL DEPTH	5525	PERF. 5900	-	8120
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		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-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
READ	WELL #:	1H	RRCID ->	226704	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	5459	PERF.	6210	-	7210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2201 N	1918	-0-	-283	-0-	235 1	1672 2	N	10		72
02		2001 N	482	-0-	-1519	-0-	11 9 27 1 3 9	452 2	N	3	3 8	72
03		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		72
04		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		72
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		72
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STANCIL-ROBERTS		WELL #:		3	RRCID ->	226921	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	6997	PERF.	7850 - 10408
01		9579 X	9480	-0-	-99	-0-	1167 1	8313 2	N	-0-		-0-
02		8961 X	8708	-0-	-253	-0-	1090 1	7618 2	N	-0-		-0-
03		9548 X	9282	-0-	-266	-0-	1141 1	8141 2	N	-0-		-0-
04		9180 X	8601	-0-	-579	-0-	1075 1	7526 2	N	-0-		-0-
05		9486 X	8743	-0-	-743	-0-	1124 1	7619 2	N	-0-		-0-
06		9180 X	8750	-0-	-430	-0-	1125 1	7625 2	N	-0-		-0-
07		9300 X	9232	-0-	-68	-0-	1216 1	8016 2	N	-0-		-0-
08		9269 X	9246	-0-	-23	-0-	1217 1	8029 2	N	-0-		-0-
09		8760 X	7877	-0-	-883	-0-	7877 2		N	-0-		-0-
10		9238 X	7578	-0-	-1660	-0-	7578 2		N	-0-		-0-
11		8940 X	7480	-0-	-1460	-0-	7480 2		N	-0-		-0-
12		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 94,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	226983	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	10090 - 11618
01		12183 X	11520	-0-	-663	-0-	11520 2		N	-0-		-0-
02		11397 X	10636	-0-	-761	-0-	10636 2		N	-0-		-0-
03		11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	11180 2		N	-0-		-0-
04		11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	11244 2		N	-0-		-0-
05		11532 X	11383	-0-	-149	-0-	11383 2		N	-0-		-0-
06		11160 X	10048	-0-	-1112	-0-	10048 2		N	-0-		-0-
07		11625 X	8591	-0-	-3034	-0-	8591 2		N	-0-		-0-
08		11625 X	10081	-0-	-1544	-0-	10081 2		N	-0-		-0-
09		11250 X	9984	-0-	-1266	-0-	9984 2		N	-0-		-0-
10		11377 X	8894	-0-	-2483	-0-	8894 2		N	-0-		-0-
11		10050 X	9132	-0-	-918	-0-	9132 2		N	-0-		-0-
12		10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 112,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	458 1	3264 2		N	-0-	-0-
02		3161 X	2204	-0-	-957	-0-	276 1	1928 2		N	-0-	-0-
03		3379 X	2457	-0-	-922	-0-	302 1	2155 2		N	-0-	-0-
04		3600 X	2321	-0-	-1279	-0-	290 1	2031 2		N	-0-	-0-
05		3720 X	2712	-0-	-1008	-0-	349 1	2363 2		N	-0-	-0-
06		3600 X	2683	-0-	-917	-0-	345 1	2338 2		N	-0-	-0-
07		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	389 1	2569 2		N	-0-	-0-
08		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	408 1	2692 2		N	-0-	-0-
09		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	426 1	2607 2		N	-0-	-0-
10		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	581 1	2563 2		N	-0-	-0-
*11		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	913 1	2488 2		N	-0-	-0-
12		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,735	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	1566 1	11159 2		N	-0-	-0-
02		12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	1544 1	10793 2		N	-0-	-0-
03		12826 X	12826	-0-	-0-	-0-	1576 1	11250 2		N	-0-	-0-
04		12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	1526 1	10682 2		N	-0-	-0-
05		12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	1586 1	10750 2		N	-0-	-0-
06		11880 X	11849	-0-	-31	-0-	1524 1	10325 2		N	-0-	-0-
07		12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	1629 1	10742 2		N	-0-	-0-
08		12276 X	12240	-0-	-36	-0-	1611 1	10629 2		N	-0-	-0-
09		11880 X	10579	-0-	-1301	-0-	249 1	10330 2		N	-0-	-0-
10		12276 X	10405	-0-	-1871	-0-	249 1	10156 2		N	-0-	-0-
11		11880 X	10420	-0-	-1460	-0-	262 1	10158 2		N	-0-	-0-
12		12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			130,296	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	282 1	2011 2		N	-0-	-0-
02		2030 N	1751	-0-	-279	-0-	219 1	1532 2		N	-0-	-0-
03		1302 N	189	-0-	-1113	-0-	23 1	166 2		N	-0-	-0-
04		2220 N	604	-0-	-1616	-0-	75 1	529 2		N	-0-	-0-
05		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	272 1	1842 2		N	-0-	-0-
06		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	265 1	1795 2		N	-0-	-0-
07		620 N	417	-0-	-203	-0-	55 1	362 2		N	-0-	-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	17 1	110 2		N	-0-	-0-
09		2070 N	1654	-0-	-416	-0-	590 1	1064 2		N	-0-	-0-
10		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	597 1	523 2		N	-0-	-0-
*11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	427 1	205 2		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,961	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RILEY, LANHAM		WELL #: 1		RRCID -> 227440		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 6900 - 7952	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5270 X	4366	-0-	-904	-0-	227 1	4125 2	Y	13		178
02	4930 X	4643	-0-	-287	-0-	14 9	4392 2	Y	5		183
03	4991 X	4928	-0-	-63	-0-	245 1	4624 2	Y	30	181 1	32
04	4620 X	4600	-0-	-20	-0-	6 9		Y	-0-		32
05	4960 X	4512	-0-	-448	-0-	33 9	14 9	Y	13		45
06	4800 X	4367	-0-	-433	-0-	271 1	3889 2	Y	23		68
07	4960 X	4637	-0-	-323	-0-	4600 2	6 9	Y	5		73
08	4929 X	4565	-0-	-364	-0-	4498 2	6 9	Y	5		78
09	4590 X	4433	-0-	-157	-0-	4433 2		Y	-0-		78
10	4650 X	4300	-0-	-350	-0-	4292 2	8 9	Y	7		85
11	4500 X	4113	-0-	-387	-0-	4110 2	3 9	Y	3		88
12	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT		88

TOTAL GAS PROD: 49,464

TOTAL CONDENSATE PROD: 104

TURNER "A"		WELL #: 9H		RRCID -> 227828		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8869		PERF. 8050 - 10143	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	600 1	4115 2	N	-0-		-0-
02	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	282 1	4226 2	N	-0-		-0-
03	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	413 1	4674 2	N	-0-		-0-
04	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	301 1	4384 2	N	-0-		-0-
05	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	193 1	4592 2	N	-0-		-0-
06	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	309 1	4360 2	N	-0-		-0-
07	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	68 1	4483 2	N	-0-		-0-
08	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	156 1	4417 2	N	-0-		-0-
09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	151 1	3993 2	N	-0-		-0-
10	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 2		N	-0-		-0-
*11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2		N	-0-		-0-
12	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 48,126

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 227829		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 7924 - 10506	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	8401 X	8320	-0-	-81	-0-	524 1	7796 2	N	-0-		-0-
02	7859 X	7575	-0-	-284	-0-	487 1	7088 2	N	-0-		-0-
03	8277 X	8029	-0-	-248	-0-	512 1	7517 2	N	-0-		-0-
04	8040 X	7863	-0-	-177	-0-	501 1	7362 2	N	-0-		-0-
05	8308 X	7811	-0-	-497	-0-	521 1	7290 2	N	-0-		-0-
06	8040 X	7550	-0-	-490	-0-	515 1	7035 2	N	-0-		-0-
07	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	565 1	7900 2	N	-0-		-0-
08	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	552 1	7613 2	N	-0-		-0-
09	7860 X	7630	-0-	-230	-0-	528 1	7102 2	N	-0-		-0-
10	8463 X	7727	-0-	-736	-0-	542 1	7185 2	N	-0-		-0-
11	8190 X	7320	-0-	-870	-0-	517 1	6803 2	N	-0-		-0-
12	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 86,455

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	1094	-0-	-1510	-0-	113	1	971	2	N	9	152
02	2204 X	708	-0-	-1496	-0-	10	9	614	2	N	15	167
03	2356 X	870	-0-	-1486	-0-	77	1	766	2	N	8	175
04	2280 X	817	-0-	-1463	-0-	17	9	724	2	N	8	183
05	1085 X	597	-0-	-488	-0-	95	1	519	2	N	5	188
06	1050 X	784	-0-	-266	-0-	9	9	663	2	N	13	200
07	868 X	672	-0-	-196	-0-	72	1	575	2	N	6	205
08	868 X	794	-0-	-74	-0-	6	9	678	2	N	8	213
09	810 X	702	-0-	-108	-0-	107	1	11	9	N	10	220
10	806 X	518	-0-	-288	-0-	14	9	6	9	N	5	225
*11	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	90	1	331	2	N	7	232
						7	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9			N	NO RPT	232
TOTAL GAS PROD:		8,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		94						

CROWLEY 69 JV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 227832		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	10416 X	9941	-0-	-475	-0-	614	1	9315	2	N	11	105
						12	9					
02	9744 X	8487	-0-	-1257	-0-	518	1	7963	2	N	5	110
						6	9					
03	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	603	1	9375	2	N	17	127
						19	9					
04	9630 X	5578	-0-	-4052	-0-	362	1	5210	2	N	5	132
						6	9					
05	9951 X	7577	-0-	-2374	-0-	494	1	7083	2	N	-0-	132
06	11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	694	1	10320	2	N	14	28
						15	9				118 1	
07	11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	714	1	10503	2	N	5	33
						6	9					
08	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	700	1	9754	2	N	6	39
						7	9					
09	10980 X	9387	-0-	-1593	-0-	618	1	8763	2	N	5	44
						6	9					
10	11346 X	9675	-0-	-1671	-0-	664	1	9011	2	N	-0-	44
11	10980 X	9586	-0-	-1394	-0-	687	1	8892	2	N	6	50
						7	9					
12	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT	50
TOTAL GAS PROD:		102,941				TOTAL CONDENSATE PROD:			74			

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959												
01	11129 X	1301	-0-	-9828	-0-	264	1	1037	2	N	-0-	-0-
02	10411 X	2853	-0-	-7558	-0-	1097	1	1756	2	N	-0-	-0-
03	11129 X	6612	-0-	-4517	-0-	1722	1	4890	2	N	-0-	-0-
04	10770 X	9593	-0-	-1177	-0-	1614	1	7979	2	N	-0-	-0-
05	11129 X	8427	-0-	-2702	-0-	445	1	7982	2	N	-0-	-0-
06	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	518	1	10262	2	N	-0-	-0-
07	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	517	1	11246	2	N	-0-	-0-
08	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	513	1	10357	2	N	-0-	-0-
09	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	494	1	10420	2	N	-0-	-0-
10	11129 X	10568	-0-	-561	-0-	10568	2			N	-0-	-0-
11	10770 X	10198	-0-	-572	-0-	172	1	10026	2	N	-0-	-0-
12	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		93,879				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
STEVENSON-LANGFORD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	228173	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	6000 - 8464		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	836	-0-	-1551	-0-	129 1	707 2			N	-0-			45
02	2233 X	187	-0-	-2046	-0-	19 1	165 2			N	3	3 8		45
						3 9								
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			45
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			45
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		1,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

REED		WELL #:		10	RRCID ->	228197	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	8480 - 10208		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXASBANC		WELL #:		3H	RRCID ->	228278	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	6458	PERF.	6766 - 9484		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2953	-0-	-178	-0-	2922 2	31 9			N	28			140
02	2813 X	2661	-0-	-152	-0-	2642 2	19 9			N	17			157
03	3007 X	2626	-0-	-381	-0-	2620 2	6 9			N	5			162
04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3050 2	13 9			N	12			174
05	2945 X	2905	-0-	-40	-0-	2890 2	15 9			N	14			188
06	2850 X	2739	-0-	-111	-0-	2730 2	9 9			N	8			196
07	3162 X	2822	-0-	-340	-0-	2810 2	12 9			N	11			207
08	3162 X	2735	-0-	-427	-0-	2725 2	10 9			N	9			216
09	3060 X	2639	-0-	-421	-0-	2627 2	12 9			N	11			227
10	2914 X	2615	-0-	-299	-0-	2615 2				N	-0-			227
11	2730 X	2647	-0-	-83	-0-	2628 2	19 9			N	17			244
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			244
TOTAL GAS PROD:		30,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		132								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
D.A.B.		WELL #:		6H	RRCID ->	228280	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	6724	PERF.	7160 - 9901	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10323 X	9377	-0-	-946	-0-	481 1	8879 2	N	15	75 1		83
							17 9						
02		9570 X	8501	-0-	-1069	-0-	484 1	8005 2	N	11			94
							12 9						
03		10230 X	8897	-0-	-1333	-0-	535 1	8350 2	N	11			105
							12 9						
04		9900 X	7480	-0-	-2420	-0-	463 1	7008 2	N	8			113
							9 9						
05		9920 X	8419	-0-	-1501	-0-	517 1	7902 2	N	-0-			113
06		9060 X	7556	-0-	-1504	-0-	488 1	7068 2	N	-0-			113
07		9083 X	7830	-0-	-1253	-0-	500 1	7321 2	N	8			121
							9 9						
08		8897 X	7959	-0-	-938	-0-	511 1	7427 2	N	19	55 1		85
							21 9						
09		8160 X	7331	-0-	-829	-0-	434 1	6897 2	N	-0-			85
10		8432 X	7788	-0-	-644	-0-	7785 2	3 9	N	3			88
11		7590 X	7562	-0-	-28	-0-	7553 2	9 9	N	8			96
12		7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-			N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:			88,700	TOTAL CONDENSATE PROD:			83						

DEAN		WELL #: L 2		RRCID ->	228296	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6800 - 11208	
01		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-		Y	-0-		14	
02		2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-		Y	-0-		14	
03		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-		Y	-0-		14	
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-		Y	-0-		14	
05		837 X	-0-	-0-	-837	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14 7	-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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WINSTON		WELL #: G 4		RRCID -> 228297		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH		6501 PERF. 6803 - 10578			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7006 X	6230	-0-	-776	-0-	644	1	5578	3	N	7	40 1	4
02	6583 X	5842	-0-	-741	-0-	607	1	5233	3	N	2	3 1	3
03	7037 X	6159	-0-	-878	-0-	650	1	5508	3	N	1		4
04	6810 X	6196	-0-	-614	-0-	332	1	5846	3	N	16	3 1	17
05	6789 X	6545	-0-	-244	-0-	333	1	6211	3	N	1		18
06	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	340	1	5924	3	N	1		19
07	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	362	1	6099	3	N	6		25
08	6417 X	6326	-0-	-91	-0-	346	1	5956	3	N	22		47
09	6330 X	5302	-0-	-1028	-0-	5289	3	13	9	N	12		59
10	6541 X	5582	-0-	-959	-0-	5579	3	3	9	N	3		62
11	6270 X	5476	-0-	-794	-0-	1768	2	3708	3	N	-0-		62
12	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:		66,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		71							

WINSTON		WELL #: E 1		RRCID -> 228298		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH		6445 PERF. 7120 - 10798			
01	7812 X	4903	-0-	-2909	-0-	546	1	4357	2	Y	-0-		-0-
02	6989 X	4434	-0-	-2555	-0-	456	1	3978	2	Y	-0-		-0-
03	7254 X	6578	-0-	-676	-0-	690	1	5888	2	Y	-0-		-0-
04	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	339	1	6099	2	Y	1	8	-0-
05	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	353	1	6433	2	Y	2	8	-0-
06	6360 X	6340	-0-	-20	-0-	326	1	6011	2	Y	3	8	-0-
07	6665 X	6186	-0-	-479	-0-	331	1	5855	2	Y	-0-		-0-
08	6665 X	6096	-0-	-569	-0-	322	1	5772	2	Y	2		2
09	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	5100	1	5579	2	Y	1		3
10	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	5256	1	5659	2	Y	-0-		3
*11	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	5045	1	5391	2	Y	3		6
12	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		79,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

KANN, MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 228299		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH		6924 PERF. 7240 - 9199			
01	4061 X	4058	-0-	-3	-0-	499	1	3559	2	N	-0-		-0-
02	3799 X	3739	-0-	-60	-0-	468	1	3271	2	N	-0-		-0-
03	4061 X	3946	-0-	-115	-0-	485	1	3461	2	N	-0-		-0-
04	3930 X	3791	-0-	-139	-0-	474	1	3317	2	N	-0-		-0-
05	4061 X	3860	-0-	-201	-0-	496	1	3364	2	N	-0-		-0-
06	3930 X	3755	-0-	-175	-0-	483	1	3272	2	N	-0-		-0-
07	3999 X	3932	-0-	-67	-0-	518	1	3414	2	N	-0-		-0-
08	3937 X	3877	-0-	-60	-0-	511	1	3366	2	N	-0-		-0-
09	3780 X	3366	-0-	-414	-0-	79	1	3287	2	N	-0-		-0-
10	3937 X	3311	-0-	-626	-0-	79	1	3232	2	N	-0-		-0-
11	3810 X	3226	-0-	-584	-0-	81	1	3145	2	N	-0-		-0-
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	4030 X	1817	-0-	-2213	-0-	187	1	1624	3	N	5	11 1	12
02	3770 X	2340	-0-	-1430	-0-	243	1	2093	3	N	4	1 1	15
03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	357	1	3023	3	N	2		17
04	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	200	1	3524	3	N	2	2 1	17
05	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	145	1	2708	3	N	3		20
06	3270 X	2797	-0-	-473	-0-	152	1	2643	3	N	2	11 1	11
07	3844 X	3319	-0-	-525	-0-	186	1	3130	3	N	3		14
08	3844 X	3545	-0-	-299	-0-	194	1	3347	3	N	4		18
09	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	142	1	4737	3	N	9		27
10	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	554	1	5809	3	N	9		36
*11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	189	1	1462	2	N	20		56
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	3066	3	22 9		N	NO RPT		56
TOTAL GAS PROD:		39,783			TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748													
01	T. A.	482	-0-	482	819	87	1	395	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	365	-0-	365	1184	65	1	300	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	1954	-0-	1954	3138	354	1	1600	2	Y	-0-		-0-
04	3841 X	703	-0-	-3138	-0-	121	1	582	2	Y	-0-		-0-
05	496 X	35	-0-	-461	-0-	6	1	29	2	Y	-0-		-0-
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-		-0-
07	1953 X	1	-0-	-1952	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-		-0-
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-		-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
*11	35 X	35	-0-	-0-	-0-	30	2	5 3		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,575			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418													
01	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	835	1	5947	2	N	-0-		-0-
02	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	741	1	5179	2	N	-0-		-0-
03	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	774	1	5518	2	N	-0-		-0-
04	6570 X	6141	-0-	-429	-0-	768	1	5373	2	N	-0-		-0-
05	6789 X	6144	-0-	-645	-0-	790	1	5354	2	N	-0-		-0-
06	6570 X	6093	-0-	-477	-0-	784	1	5309	2	N	-0-		-0-
07	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	877	1	5775	2	N	-0-		-0-
08	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	846	1	5582	2	N	-0-		-0-
09	6150 X	5444	-0-	-706	-0-	524	1	4920	2	N	-0-		-0-
10	6665 X	5885	-0-	-780	-0-	568	1	5317	2	N	-0-		-0-
11	6450 X	5585	-0-	-865	-0-	497	1	5088	2	N	-0-		-0-
12	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		67,366			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
REED		WELL #:		9	RRCID ->	228303	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	7250	- 10948		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-		62	1	442	2	N	-0-			-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-		70	1	490	2	N	-0-			-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-		71	1	509	2	N	-0-			-0-
04	480 N	415	-0-	-65	-0-		52	1	363	2	N	-0-			-0-
05	589 N	387	-0-	-202	-0-		50	1	337	2	N	-0-			-0-
06	570 N	175	-0-	-395	-0-		22	1	153	2	N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-		67	1	438	2	N	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-		66	1	437	2	N	-0-			-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-		412	1	133	2	N	-0-			-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-		417	1	490	2	N	-0-			-0-
*11	823 N	823	-0-	-0-	-0-		436	1	387	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DEAN		WELL #:		B 2	RRCID ->	228304	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	7300	- 11408		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-		606	1	2743	2	Y	-0-			-0-
02	2958 X	2832	-0-	-126	-0-		500	1	2332	2	Y	-0-			-0-
03	3162 X	2587	-0-	-575	-0-		468	1	2119	2	Y	-0-			-0-
04	3240 X	1901	-0-	-1339	-0-		326	1	1575	2	Y	-0-			-0-
05	3348 X	2605	-0-	-743	-0-		480	1	2125	2	Y	-0-			-0-
06	3240 X	1779	-0-	-1461	-0-		316	1	1463	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	2687	-0-	-351	-0-		616	1	2071	2	Y	-0-			-0-
08	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-		780	1	2762	2	Y	-0-			-0-
09	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-		2866	2			Y	-0-			-0-
10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-		308	1	2874	2	Y	-0-			-0-
*11	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-		301	1	2549	2	Y	-0-			-0-
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-		385	3			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WINSTON		WELL #:		H 1	RRCID ->	228305	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	7950	- 10208		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3689 X	3488	-0-	-201	-0-		360	1	3121	3	N	6	29	1	12
02	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-		360	1	3098	3	N	4	2	1	14
03	3689 X	3551	-0-	-138	-0-		374	1	3173	3	N	4			18
04	3540 X	3390	-0-	-150	-0-		182	1	3202	3	N	5	2	1	20
05	3689 X	3511	-0-	-178	-0-		179	1	3328	3	N	4			24
06	3570 X	3155	-0-	-415	-0-		171	1	2978	3	N	5	1	8	28
07	3689 X	3077	-0-	-612	-0-		172	1	2902	3	N	3			31
08	3565 X	3106	-0-	-459	-0-		170	1	2930	3	N	5			36
09	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-		1159	1	2595	3	N	1			37
10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-		1191	1	2737	3	N	2			39
*11	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-		1139	1	821	2	N	2			41
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-		1723	3			N	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:		38,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		41									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MUIR "L"		WELL #:		1HR	RRCID ->	228740	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	6186	PERF. 6630	- 10285		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	8432 X	8102	-0-	-330	-0-	1646	1	6381	2	Y	68	77	1	47
						75	9							
02	7888 X	7337	-0-	-551	-0-	1461	1	5840	2	Y	33	24	1	56
						36	9							
03	8432 X	7320	-0-	-1112	-0-	1471	1	5817	2	Y	29	46	1	39
						32	9							
04	8160 X	7135	-0-	-1025	-0-	1455	1	5678	2	Y	2			41
						2	9							
05	8153 X	7549	-0-	-604	-0-	1535	1	5962	2	Y	47	43	1	45
						52	9							
06	7830 X	7426	-0-	-404	-0-	1661	1	5744	2	Y	19	22	1	42
						21	9							
07	7843 X	7655	-0-	-188	-0-	1386	1	6251	2	Y	16			58
						18	9							
08	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	1726	1	6998	2	Y	8	20	1	46
						9	9							
09	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	1419	1	6058	2	Y	2	20	1	28
						2	9							
10	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	1446	1	6369	2	Y	17			45
						19	9							
*11	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	1440	1	6392	2	Y	15	22	1	38
						17	9							
12	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		84,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		256								

LONESOME DOVE		WELL #:		2H	RRCID ->	229066	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	6644	PERF. 6877	- 10593		
01	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	14907	2		N	-0-		-0-		
02	13543 X	12929	-0-	-614	-0-	12929	2		N	-0-		-0-		
03	14911 X	13705	-0-	-1206	-0-	13705	2		N	-0-		-0-		
04	14430 X	13043	-0-	-1387	-0-	13043	2		N	-0-		-0-		
05	14911 X	12087	-0-	-2824	-0-	12087	2		N	-0-		-0-		
06	14430 X	12249	-0-	-2181	-0-	12249	2		N	-0-		-0-		
07	13826 X	13167	-0-	-659	-0-	133	1	13034	2	N	-0-	-0-		
08	13702 X	11621	-0-	-2081	-0-	123	1	11498	2	N	-0-	-0-		
09	13050 X	11974	-0-	-1076	-0-	137	1	11835	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
10	13175 X	12055	-0-	-1120	-0-	417	1	11638	2	N	-0-			-0-
11	12750 X	11951	-0-	-799	-0-	403	1	11548	2	N	-0-			-0-
12	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		139,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

SEWELL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	229962	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 7292	- 9241	
01	3565 X	2860	-0-	-705	-0-	1040	1	1820	2	N	-0-	-0-	
02	3045 X	2718	-0-	-327	-0-	232	1	2486	2	N	-0-	-0-	
03	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	266	1	3134	2	N	-0-	-0-	
04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	652	1	2869	2	N	-0-	-0-	
05	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	1487	1	1923	2	N	-0-	-0-	
06	3300 X	2846	-0-	-454	-0-	1228	1	1618	2	N	-0-	-0-	
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	1682	1	2059	2	N	-0-	-0-	
08	3627 X	3443	-0-	-184	-0-	1727	1	1716	2	N	-0-	-0-	
09	3510 X	2720	-0-	-790	-0-	1292	1	1428	2	N	-0-	-0-	
10	3751 X	3742	-0-	-9	-0-	883	1	2859	2	N	-0-	-0-	
11	3630 X	2836	-0-	-794	-0-	363	1	2473	2	N	-0-	-0-	
12	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		35,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	532	1	14291	2	N	-0-		-0-
02		13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	336	1	13279	2	N	-0-		-0-
03		15190 X	14043	-0-	-1147	-0-	393	1	13650	2	N	-0-		-0-
04		14700 X	13078	-0-	-1622	-0-	409	1	12669	2	N	-0-		-0-
05		15190 X	13328	-0-	-1862	-0-	679	1	12649	2	N	-0-		-0-
06		14340 X	12178	-0-	-2162	-0-	589	1	11589	2	N	-0-		-0-
07		14539 X	12351	-0-	-2188	-0-	831	1	11520	2	N	-0-		-0-
08		14043 X	12324	-0-	-1719	-0-	798	1	11526	2	N	-0-		-0-
09		13080 X	11315	-0-	-1765	-0-	11315	2			N	-0-		-0-
10		13330 X	11890	-0-	-1440	-0-	11890	2			N	-0-		-0-
11		12180 X	11147	-0-	-1033	-0-	11147	2			N	-0-		-0-
12		12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		140,092				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050														
01		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	1160	1	4054	2	N	-0-		-0-
02		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	188	1	5532	2	N	-0-		-0-
03		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	724	1	5669	2	N	-0-		-0-
04		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	201	1	5560	2	N	-0-		-0-
05		6107 X	5483	-0-	-624	-0-	754	1	4729	2	N	-0-		-0-
06		6180 X	4263	-0-	-1917	-0-	453	1	3810	2	N	-0-		-0-
07		6386 X	5195	-0-	-1191	-0-	569	1	4626	2	N	-0-		-0-
08		6386 X	4130	-0-	-2256	-0-	1527	1	2603	2	N	-0-		-0-
09		5760 X	3888	-0-	-1872	-0-	3888	1			N	-0-		-0-
10		5487 X	3352	-0-	-2135	-0-	3352	2			N	-0-		-0-
11		5040 X	4728	-0-	-312	-0-	541	1	4187	2	N	-0-		-0-
12		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		54,127				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988														
01		19530 X	15103	-0-	-4427	-0-	258	1	14845	2	N	-0-		-0-
02		18270 X	14033	-0-	-4237	-0-	263	1	13770	2	N	-0-		-0-
03		19158 X	13830	-0-	-5328	-0-	249	1	13581	2	N	-0-		-0-
04		17880 X	12977	-0-	-4903	-0-	231	1	12746	2	N	-0-		-0-
05		16151 X	8164	-0-	-7987	-0-	158	1	8006	2	N	-0-		-0-
06		14610 X	6735	-0-	-7875	-0-	128	1	6607	2	N	-0-		-0-
07		15004 X	11675	-0-	-3329	-0-	227	1	11448	2	N	-0-		-0-
08		13826 X	12568	-0-	-1258	-0-	262	1	12306	2	N	-0-		-0-
09		12990 X	12780	-0-	-210	-0-	278	1	12502	2	N	-0-		-0-
10		11687 X	9108	-0-	-2579	-0-	9108	2			N	-0-		-0-
11		11310 X	10780	-0-	-530	-0-	10780	2			N	-0-		-0-
12		12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		127,753				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 #: D 3		RRCID -> 230542		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 6426		PERF. 6760 - 9960					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6510 X	2429	-0-	-4081	-0-	248	1	2149	3	N	29				51
02	6090 X	2489	-0-	-3601	-0-	32	9	257	1	N	13	2	1		62
03	5952 X	3200	-0-	-2752	-0-	14	9	335	1	N	24	64	1		22
04	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	26	9	291	1	N	10	2	1		30
05	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	11	9	283	1	N	33				63
06	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	36	9	242	1	N	8				71
07	5611 X	4396	-0-	-1215	-0-	9	9	246	1	N	-0-				71
08	5611 X	4332	-0-	-1279	-0-	14	9	237	1	N	13				84
09	5430 X	4395	-0-	-1035	-0-	2	9	561	1	N	2	57	1		29
10	5580 X	4345	-0-	-1235	-0-	15	9	536	1	N	14				43
11	4470 X	3382	-0-	-1088	-0-	1983	3	442	1	N	11				54
12	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			12	9	N	NO RPT				54
TOTAL GAS PROD:		44,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		157									

TURNER "A"		WELL #: 10 H		RRCID -> 230555		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7768		PERF. 8220 - 10562					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	417	1	2855	2	N	-0-				-0-
02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	181	1	2706	2	N	-0-				-0-
03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	267	1	3026	2	N	-0-				-0-
04	2490 X	1825	-0-	-665	-0-	117	1	1708	2	N	-0-				-0-
05	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	144	1	3433	2	N	-0-				-0-
06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	368	1	5194	2	N	-0-				-0-
07	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	76	1	5033	2	N	-0-				-0-
08	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	181	1	5125	2	N	-0-				-0-
09	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	169	1	4474	2	N	-0-				-0-
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-				-0-
*11	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	854	1	2798	2	N	-0-				-0-
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		42,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COPE		WELL #: 3 H		RRCID -> 230556		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 7750 - 8952					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4526 X	2221	-0-	-2305	-0-	117	1	2104	2	N	-0-				-0-
02	3944 X	2877	-0-	-1067	-0-	151	1	2726	2	N	-0-				-0-
03	4216 X	3194	-0-	-1022	-0-	168	1	3026	2	N	-0-				-0-
04	4080 X	3306	-0-	-774	-0-	154	1	3152	2	N	-0-				-0-
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	145	1	3461	2	N	-0-				-0-
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	203	1	3661	2	N	-0-				-0-
07	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-				-0-
08	3410 X	3235	-0-	-175	-0-	3235	2			N	-0-				-0-
09	3870 X	3791	-0-	-79	-0-	3791	2			N	-0-				-0-
10	3999 X	3927	-0-	-72	-0-	3927	2			N	-0-				-0-
11	3870 X	3717	-0-	-153	-0-	3717	2			N	-0-				-0-
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		37,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
PEARL RANCH		WELL #:		302 H	RRCID ->	230676	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	6990 - 8840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4960 X	4731	-0-	-229	-0-	4713 2	18 9	Y	16	33 1		14
02		4640 X	4379	-0-	-261	-0-	4371 2	8 9	Y	7			21
03		4960 X	4789	-0-	-171	-0-	4779 2	10 9	Y	9			30
04		4740 X	4416	-0-	-324	-0-	4416 2	11 9	Y	-0-			30
05		4836 X	4390	-0-	-446	-0-	4379 2	11 9	Y	10			40
06		4620 X	4129	-0-	-491	-0-	4127 2	2 9	Y	2	28 1		14
07		4774 X	4353	-0-	-421	-0-	4351 2	2 9	Y	2			16
08		4774 X	4420	-0-	-354	-0-	4418 2	2 9	Y	2			18
09		4410 X	4165	-0-	-245	-0-	4164 2	1 9	Y	1			19
10		4402 X	4189	-0-	-213	-0-	4189 2		Y	-0-			19
11		4200 X	4094	-0-	-106	-0-	4094 2		Y	-0-			19
12		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		48,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

TROWELL		WELL #:		1 H	RRCID ->	230998	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	8758 - 10678
01		14849 X	9279	-0-	-5570	-0-	464 1	8815 2	N	-0-		-0-
02		12731 X	7796	-0-	-4935	-0-	390 1	7406 2	N	-0-		-0-
03		13268 X	6239	-0-	-7029	-0-	312 1	5927 2	N	-0-		-0-
04		12540 X	5130	-0-	-7410	-0-	240 1	4890 2	N	-0-		-0-
05		12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	515 1	12255 2	N	-0-		-0-
06		10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	549 1	10419 2	N	-0-		-0-
07		12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	12118 2		N	-0-		-0-
08		12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	12489 2		N	-0-		-0-
09		12360 X	10924	-0-	-1436	-0-	10924 2		N	-0-		-0-
10		12772 X	10837	-0-	-1935	-0-	10837 2		N	-0-		-0-
11		11730 X	10420	-0-	-1310	-0-	10420 2		N	-0-		-0-
12		12369 X	NO RPT	-0-	-12369	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		108,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN		WELL #:		C 13	RRCID ->	231584	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6950 - 10698
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DEAN		WELL #: I 2		RRCID -> 231587		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 6887		PERF. 6960 - 11478	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7812 X	7736	-0-	-76	-0-	1400 1	6336 2	Y	-0-		-0-
02	7366 X	6985	-0-	-381	-0-	1233 1	5752 2	Y	-0-		-0-
03	7874 X	7094	-0-	-780	-0-	1284 1	5810 2	Y	-0-		-0-
04	7620 X	6187	-0-	-1433	-0-	1061 1	5126 2	Y	-0-		-0-
05	7750 X	6035	-0-	-1715	-0-	1111 1	4924 2	Y	-0-		-0-
06	7500 X	6597	-0-	-903	-0-	1172 1	5425 2	Y	-0-		-0-
07	7471 X	7016	-0-	-455	-0-	1607 1	5409 2	Y	-0-		-0-
08	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	1763 1	6243 2	Y	-0-		-0-
09	6600 X	5989	-0-	-611	-0-	5989 2		Y	-0-		-0-
10	7006 X	6006	-0-	-1000	-0-	6006 2		Y	-0-		-0-
11	6780 X	6271	-0-	-509	-0-	393 1	5107 2	Y	-0-		-0-
						771 3					
12	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		73,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEONARD		WELL #: 2 H		RRCID -> 231593		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 7074 - 9467	
01	4495 X	935	-0-	-3560	-0-	16 1	919 2	N	-0-		-0-
02	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	123 1	6418 2	N	-0-		-0-
03	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	103 1	5599 2	N	-0-		-0-
04	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	100 1	5540 2	N	-0-		-0-
05	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	107 1	5435 2	N	-0-		-0-
06	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	99 1	5138 2	N	-0-		-0-
07	5394 X	4653	-0-	-741	-0-	90 1	4563 2	N	-0-		-0-
08	5394 X	3813	-0-	-1581	-0-	79 1	3734 2	N	-0-		-0-
09	5220 X	2341	-0-	-2879	-0-	51 1	2290 2	N	-0-		-0-
10	5394 X	3183	-0-	-2211	-0-	3183 2		N	-0-		-0-
11	5220 X	2599	-0-	-2621	-0-	815 1	1784 2	N	-0-		-0-
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCCUTCHIN B		WELL #: 4 H		RRCID -> 231611		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 8164		PERF. 10300 - 11419	
01	10292 X	9106	-0-	-1186	-0-	9106 2		N	-0-		-0-
02	9280 X	7568	-0-	-1712	-0-	7568 2		N	-0-		-0-
03	9920 X	7754	-0-	-2166	-0-	7754 2		N	-0-		-0-
04	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	9591 2		N	-0-		-0-
05	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	9275 2		N	-0-		-0-
06	11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	11340 2		N	-0-		-0-
07	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	11069 2		N	-0-		-0-
08	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	11135 2		N	-0-		-0-
09	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	11361 2		N	-0-		-0-
10	11563 X	10178	-0-	-1385	-0-	10178 2		N	-0-		-0-
11	11190 X	9286	-0-	-1904	-0-	9286 2		N	-0-		-0-
12	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		107,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8370 X	8313	-0-	-57	-0-	230	1	8065	2	Y	16					96
						18	9									
02	7830 X	7627	-0-	-203	-0-	202	1	7413	2	Y	11					107
						12	9									
03	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	228	1	8223	2	Y	6					113
						7	9									
04	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	236	1	8406	2	Y	49	49	1			113
						54	9									
05	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	233	1	8518	2	Y	8					121
						9	9									
06	8130 X	8004	-0-	-126	-0-	219	1	7772	2	Y	12	77	1			56
						13	9									
07	8401 X	8243	-0-	-158	-0-	221	1	8015	2	Y	6					62
						7	9									
08	8401 X	8038	-0-	-363	-0-	218	1	7814	2	Y	5					67
						6	9									
09	8130 X	7665	-0-	-465	-0-	198	1	7460	2	Y	6					73
						7	9									
10	8401 X	7846	-0-	-555	-0-	7843	2		3	9	3					76
11	8010 X	7806	-0-	-204	-0-	7805	2		1	9	1					77
12	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-						Y	NO RPT				77
TOTAL GAS PROD:		89,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		123										

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006													TOTAL DEPTH	8505	PERF. 6856 -	8421
01	9517 X	9475	-0-	-42	-0-	9475	2			Y	-0-					14
02	8903 X	8297	-0-	-606	-0-	8297	2			Y	-0-	9	1			5
03	9176 X	8987	-0-	-189	-0-	8987	2			Y	-0-					5
04	9180 X	8650	-0-	-530	-0-	8650	2			Y	-0-					5
05	9486 X	8699	-0-	-787	-0-	8699	2			Y	-0-					5
06	9180 X	8825	-0-	-355	-0-	394	1	8431	2	Y	-0-					5
07	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	254	1	8751	2	Y	-0-					5
08	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	200	1	8840	2	Y	-0-					5
09	8820 X	8691	-0-	-129	-0-	114	1	8577	2	Y	-0-					5
10	9114 X	8802	-0-	-312	-0-	8802	2			Y	-0-					5
11	8820 X	8623	-0-	-197	-0-	8617	2		6	9	5					10
12	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-						Y	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:		97,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
FLOYD RANCH		WELL #:		3 H	RRCID ->	231652	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	6542	PERF. 7010 -	9157
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3534 X	1933	-0-	-1601	-0-	1930 2	3 9	Y	3		50
02		3306 X	1652	-0-	-1654	-0-	1613 2	39 9	Y	35		85
03		3317 X	1721	-0-	-1596	-0-	1715 2	6 9	Y	5		90
04		3210 X	2202	-0-	-1008	-0-	2191 2	11 9	Y	10		100
05		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2354 2	14 9	Y	13		113
06		1860 X	1700	-0-	-160	-0-	1696 2	4 9	Y	4		117
07		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		Y	-0-		117
08		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		Y	-0-		117
09		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	256 1	2082 2	Y	1		118
							1 9					
10		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2739 2	10 9	Y	9		127
*11		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2560 2	6 9	Y	5		132
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		132
TOTAL GAS PROD:		23,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		85						

MCCUTCHIN B		WELL #:		3 H	RRCID ->	231654	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	8154	PERF.10870 -	11322
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOYD RANCH		WELL #:		4 H	RRCID ->	231655	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	6528	PERF. 6856 -	8793
01	4154 X	3615	-0-	-539	-0-	3585 2	30 9	Y	27			140
02	3886 X	3657	-0-	-229	-0-	3655 2	2 9	Y	2			142
03	4154 X	3784	-0-	-370	-0-	3772 2	12 9	Y	11			153
04	4020 X	3966	-0-	-54	-0-	3960 2	6 9	Y	5			158
05	3906 X	3347	-0-	-559	-0-	3343 2	4 9	Y	4			162
06	3630 X	3185	-0-	-445	-0-	3182 2	3 9	Y	3			165
07	3751 X	3209	-0-	-542	-0-	3209 2		Y	-0-			165
08	3751 X	2652	-0-	-1099	-0-	2644 2	8 9	Y	7			172
09	3630 X	2706	-0-	-924	-0-	296 1	2409 2	Y	1			173
						1 9						
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3730 2	6 9	Y	5			178
*11	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3767 2	8 9	Y	7			185
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			185
TOTAL GAS PROD:		37,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		72						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7750 X	7338	-0-	-412	-0-	204 1	7134 2	N	-0-		-0-
02		7250 X	6778	-0-	-472	-0-	180 1	6598 2	N	-0-		-0-
03		7750 X	7208	-0-	-542	-0-	195 1	7013 2	N	-0-		-0-
04		7350 X	7025	-0-	-325	-0-	192 1	6833 2	N	-0-		-0-
05		7440 X	7161	-0-	-279	-0-	191 1	6970 2	N	-0-		-0-
06		7110 X	6849	-0-	-261	-0-	188 1	6661 2	N	-0-		-0-
07		7254 X	6990	-0-	-264	-0-	188 1	6802 2	N	-0-		-0-
08		7254 X	6914	-0-	-340	-0-	187 1	6727 2	N	-0-		-0-
09		7020 X	6501	-0-	-519	-0-	168 1	6333 2	N	-0-		-0-
10		7161 X	6447	-0-	-714	-0-	6447 2		N	-0-		-0-
11		6840 X	6337	-0-	-503	-0-	6337 2		N	-0-		-0-
12		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			75,548	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												
01		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	150 1	5039 2	N	-0-		-0-
02		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	334 1	4758 2	N	-0-		-0-
03		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	375 1	4506 2	N	-0-		-0-
04		5010 X	4547	-0-	-463	-0-	115 1	4432 2	N	-0-		-0-
05		5394 X	4067	-0-	-1327	-0-	105 1	3962 2	N	-0-		-0-
06		5220 X	3209	-0-	-2011	-0-	78 1	3131 2	N	-0-		-0-
07		5394 X	3168	-0-	-2226	-0-	74 1	3094 2	N	-0-		-0-
08		4867 X	3924	-0-	-943	-0-	95 1	3829 2	N	-0-		-0-
09		4560 X	3225	-0-	-1335	-0-	101 1	3124 2	N	-0-		-0-
10		4061 X	3963	-0-	-98	-0-	623 1	3340 2	N	-0-		-0-
*11		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	536 1	4061 2	N	-0-		-0-
12		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			45,862	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561												
01		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	290 1	5231 2	N	-0-		-0-
02		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	262 1	4731 2	N	-0-		-0-
03		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	286 1	5155 2	N	-0-		-0-
04		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	256 1	5233 2	N	-0-		-0-
05		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	209 1	4979 2	N	-0-		-0-
06		4890 X	4862	-0-	-28	-0-	255 1	4607 2	N	-0-		-0-
07		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484 2		N	-0-		-0-
08		5053 X	4900	-0-	-153	-0-	4900 2		N	-0-		-0-
09		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982 2		N	-0-		-0-
10		5053 X	4728	-0-	-325	-0-	4728 2		N	-0-		-0-
11		4890 X	4519	-0-	-371	-0-	4519 2		N	-0-		-0-
12		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			56,107	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7936 X	6993	-0-	-943	-0-	277	1	6716	2	N	-0-		-0-
02		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	234	1	5757	2	N	-0-		-0-
03		6634 X	5134	-0-	-1500	-0-	203	1	4931	2	N	-0-		-0-
04		6780 X	6017	-0-	-763	-0-	240	1	5777	2	N	-0-		-0-
05		7006 X	6005	-0-	-1001	-0-	239	1	5766	2	N	-0-		-0-
06		6780 X	6425	-0-	-355	-0-	259	1	6166	2	N	-0-		-0-
07		6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	266	1	6310	2	N	-0-		-0-
08		6231 X	5055	-0-	-1176	-0-	207	1	4848	2	N	-0-		-0-
09		6420 X	4686	-0-	-1734	-0-	188	1	4498	2	N	-0-		-0-
10		6634 X	4914	-0-	-1720	-0-	158	1	4756	2	N	-0-		-0-
11		6420 X	5253	-0-	-1167	-0-	137	1	5116	2	N	-0-		-0-
12		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		63,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007												TOTAL DEPTH	10305	PERF. 5870 - 9826
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6479 X	3838	-0-	-2641	-0-	1122	1	2706	2	N	9		67
02		6061 X	4805	-0-	-1256	-0-	1486	1	3293	2	N	24	4 8	87
03		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	1836	1	4626	2	N	6		93
04		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	1434	1	4120	2	N	19		112
05		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	837	1	5138	2	N	8		120
06		6270 X	5169	-0-	-1101	-0-	850	1	4275	2	N	40		160
07		6479 X	5357	-0-	-1122	-0-	655	1	4700	2	N	2		162
08		6479 X	5356	-0-	-1123	-0-	666	1	4690	2	N	-0-		162
09		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	748	1	5452	2	N	35		197
10		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	796	1	5522	2	N	-0-		197
*11		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	752	1	5215	2	N	1		198
12		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT		198
TOTAL GAS PROD:		61,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		144								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4991 X	1708	-0-	-3283	-0-	500	1	1205	2	N	3	50
02	4669 X	2719	-0-	-1950	-0-	843	1	1869	2	N	6	53
03	3689 X	3565	-0-	-124	-0-	1010	1	2545	2	N	9	62
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	805	1	2312	2	N	26	88
05	2914 X	2576	-0-	-338	-0-	359	1	2206	2	N	10	98
06	3450 X	2948	-0-	-502	-0-	488	1	2454	2	N	5	103
07	3565 X	3382	-0-	-183	-0-	414	1	2968	2	N	-0-	103
08	3565 X	2869	-0-	-696	-0-	357	1	2512	2	N	-0-	103
09	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	1224	1	2830	2	N	-0-	103
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	1248	1	2595	2	N	-0-	103
*11	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	1225	1	2598	2	N	7	110
12	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT	110
TOTAL GAS PROD:		34,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		66				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7595 X	5646	-0-	-1949	-0-	1649	1	3977	3	Y	18	163
02	7105 X	5486	-0-	-1619	-0-	1703	1	3774	3	Y	8	171
03	7595 X	5847	-0-	-1748	-0-	1656	1	4174	3	Y	15	186
04	7350 X	2130	-0-	-5220	-0-	550	1	1580	3	Y	-0-	186
05	7595 X	3825	-0-	-3770	-0-	536	1	3286	3	Y	3	189
06	5670 X	4063	-0-	-1607	-0-	674	1	3388	3	Y	1	190
07	5859 X	3805	-0-	-2054	-0-	465	1	3338	3	Y	2	192
08	5859 X	4336	-0-	-1523	-0-	539	1	3797	3	Y	-0-	159
09	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	1094	1	4176	3	Y	-0-	159
10	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	1109	1	3958	3	Y	37	196
11	4050 X	3962	-0-	-88	-0-	1073	1	2877	2	Y	11	207
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT	207
TOTAL GAS PROD:		49,478				TOTAL CONDENSATE PROD:		95				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RBR		WELL #: D 2 H		RRCID -> 232995		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	354 1	853 3	Y	3			26
						3 9						
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	688 1	1526 3	Y	2			28
						2 9						
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	496 1	1251 3	Y	2			30
						2 9						
04	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	638 1	1833 3	Y	10			40
						11 9						
05	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-			40
06	2280 X	918	-0-	-1362	-0-	152 1	766 3	Y	-0-			40
07	2573 X	1141	-0-	-1432	-0-	140 1	1001 3	Y	-0-			40
08	2573 X	18	-0-	-2555	-0-	2 1	16 3	Y	-0-			25
09	2490 X	258	-0-	-2232	-0-	22 1	228 3	Y	7			32
						8 9						
10	1147 X	502	-0-	-645	-0-	90 1	390 3	Y	20			52
						22 9						
11	1110 X	552	-0-	-558	-0-	90 1	456 2	Y	5			57
						6 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:		11,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

DUNN B		WELL #: 4 H		RRCID -> 233018		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157				
01	2356 N	2120	-0-	-236	-0-	2099 2	21 9	N	19			117
02	2088 N	1844	-0-	-244	-0-	1805 2	39 9	N	35			152
03	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		N	-0-			152
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2203 2	12 9	N	11	115 1		48
05	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2157 2	4 9	N	4			52
06	2460 N	2212	-0-	-248	-0-	2203 2	9 9	N	8			60
07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2507 2	8 9	N	7			67
08	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	26 1	2543 2	N	3			70
						3 9						
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2336 2	19 9	N	17			87
10	2511 N	2341	-0-	-170	-0-	2338 2	3 9	N	3			90
*11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2001 2	2 9	N	2			92
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		24,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		109						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
FLOYD RANCH		WELL #:		5 H	RRCID ->	233021	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6979 - 8850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3998 2	13 9	Y	12				187
02		3625 X	3588	-0-	-37	-0-	3587 2	1 9	Y	1				188
03		4185 X	3931	-0-	-254	-0-	3929 2	2 9	Y	2				190
04		4050 X	3650	-0-	-400	-0-	3639 2	11 9	Y	10				200
05		4185 X	3608	-0-	-577	-0-	3599 2	9 9	Y	8				208
06		3480 X	3198	-0-	-282	-0-	3190 2	8 9	Y	7				215
07		3596 X	3407	-0-	-189	-0-	3404 2	3 9	Y	3		1 8		217
08		3596 X	2525	-0-	-1071	-0-	2518 2	7 9	Y	6				223
09		3480 X	2273	-0-	-1207	-0-	248 1	2019 2	Y	5		1 8		227
							6 9							
10		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			Y	-0-				227
11		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-				227
12		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT				227
TOTAL GAS PROD:			30,191				TOTAL CONDENSATE PROD:			54				

PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #:		201 H	RRCID ->	233077	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6920 - 8616		
01		10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	125 1	10800 2	N	12			69	
							13 9							
02		10208 X	9652	-0-	-556	-0-	66 1	9576 2	N	9			78	
							10 9							
03		10912 X	10029	-0-	-883	-0-	122 1	9907 2	N	-0-			78	
04		10560 X	9671	-0-	-889	-0-	78 1	9593 2	N	-0-			78	
05		10912 X	10605	-0-	-307	-0-	126 1	10479 2	N	-0-			78	
06		10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	133 1	10579 2	N	-0-			78	
07		11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	136 1	11016 2	N	-0-			78	
08		10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	381 1	9814 2	N	-0-			78	
09		11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	460 1	10835 2	N	1			79	
							1 9							
10		11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	513 1	11342 2	N	1			80	
							1 9							
*11		10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	462 1	10446 2	N	1			81	
							1 9							
12		11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-			N	NO RPT			81	
TOTAL GAS PROD:			117,015				TOTAL CONDENSATE PROD:			24				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
TRWD		WELL #: B 4		RRCID -> 233134	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 6926	PERF. 7143	- 11388				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3813 X	2390	-0-	-1423	-0-	294 1	2096 2	N	-0-			-0-
02	3567 X	2769	-0-	-798	-0-	346 1	2423 2	N	-0-			-0-
03	3596 X	2934	-0-	-662	-0-	360 1	2574 2	N	-0-			-0-
04	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	550 1	3848 2	N	-0-			-0-
05	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	572 1	3879 2	N	-0-			-0-
06	2850 X	2633	-0-	-217	-0-	339 1	2294 2	N	-0-			-0-
07	4154 X	2886	-0-	-1268	-0-	380 1	2506 2	N	-0-			-0-
08	4154 X	2643	-0-	-1511	-0-	348 1	2295 2	N	-0-			-0-
09	4020 X	2402	-0-	-1618	-0-	617 1	1785 2	N	-0-			-0-
10	4154 X	3204	-0-	-950	-0-	674 1	2530 2	N	-0-			-0-
*11	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	704 1	2624 2	N	-0-			-0-
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYWIRE		WELL #: 403 H		RRCID -> 233146	COMPL. DATE 07/20/2007	TOTAL DEPTH 6529	PERF. 7612	- 9744				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

01	5983 X	5466	-0-	-517	-0-	344	1	5122	2	N	-0-					-0-
02	5887 X	5126	-0-	-761	-0-	329	1	4797	2	N	-0-					-0-
03	6293 X	5526	-0-	-767	-0-	352	1	5174	2	N	-0-					-0-
04	6090 X	5101	-0-	-989	-0-	325	1	4776	2	N	-0-					-0-
05	5487 X	4740	-0-	-747	-0-	316	1	4424	2	N	-0-					-0-
06	5340 X	4146	-0-	-1194	-0-	283	1	3863	2	N	-0-					-0-
07	5518 X	3995	-0-	-1523	-0-	267	1	3728	2	N	-0-					-0-
08	5518 X	4111	-0-	-1407	-0-	278	1	3833	2	N	-0-					-0-
09	5100 X	4245	-0-	-855	-0-	294	1	3951	2	N	-0-					-0-
10	4743 X	4326	-0-	-417	-0-	282	1	4044	2	N	-0-					-0-
*11	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	296	1	4228	2	N	-0-					-0-
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		51,306				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MCFARLAND		WELL #: E 2		RRCID -> 233786		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 6526		PERF. 6710 - 9998		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	4004	-0-	904	904	414 1	3587 3	Y	3	4 1		4
						3 9						
02	2900 N	3250	-0-	350	1254	337 1	2907 3	Y	5	1 1		8
						6 9						
03	3100 N	3945	-0-	845	2099	416 1	3525 3	Y	4	4 1		8
						4 9						
04	6196 X	4097	-0-	-2099	-0-	220 1	3873 3	Y	4	6 1		6
						4 9						
05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	205 1	3824 3	Y	4	4 1		6
						4 9						
06	3870 X	3523	-0-	-347	-0-	191 1	3329 3	Y	3	4 1		5
						3 9						
07	4247 X	3564	-0-	-683	-0-	199 1	3362 3	Y	3			8
						3 9						
08	4247 X	3245	-0-	-1002	-0-	178 1	3058 3	Y	8	4 1		12
						9 9						
09	4110 X	2354	-0-	-1756	-0-	121 1	2230 3	Y	3			15
						3 9						
10	4030 X	1407	-0-	-2623	-0-	72 1	1327 3	Y	7	9 1		13
						8 9						
11	3510 X	1741	-0-	-1769	-0-	83 1	530 2	Y	15	10 1		18
						1111 3	17 9					
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		35,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

MCFARLAND		WELL #: A 2		RRCID -> 233804		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6406		PERF. 6610 - 9258		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112	
06	T. A.	-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-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115		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:		115						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4433 X	3746	-0-	-687	-0-	677	1	3069	2	Y	-0-		-0-
02		4089 X	3547	-0-	-542	-0-	626	1	2921	2	Y	-0-		-0-
03		4371 X	2995	-0-	-1376	-0-	543	1	2452	2	Y	-0-		-0-
04		3840 X	2965	-0-	-875	-0-	509	1	2456	2	Y	-0-		-0-
05		3782 X	3441	-0-	-341	-0-	633	1	2808	2	Y	-0-		-0-
06		3660 X	3221	-0-	-439	-0-	572	1	2649	2	Y	-0-		-0-
07		3782 X	2358	-0-	-1424	-0-	540	1	1818	2	Y	-0-		-0-
08		3069 X	2339	-0-	-730	-0-	515	1	1824	2	Y	-0-		-0-
09		3330 X	1738	-0-	-1592	-0-	1738	2			Y	-0-		-0-
10		3441 X	1895	-0-	-1546	-0-	87	1	1808	2	Y	-0-		-0-
11		3210 X	1337	-0-	-1873	-0-	69	1	1102	2	Y	-0-		-0-
							166	3						
12		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,582	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688														
01		3720 X	2294	-0-	-1426	-0-	245	1	2049	3	N	-0-		1
02		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	401	1	3384	3	N	-0-		1
03		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	404	1	3465	3	N	-0-		1
04		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	211	1	3995	3	N	-0-		1
05		4061 X	3856	-0-	-205	-0-	192	1	3664	3	N	-0-		1
06		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	210	1	4064	3	N	-0-		1
07		4340 X	4325	-0-	-15	-0-	218	1	4107	3	N	-0-		1
08		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	225	1	4224	3	N	-0-		1
09		4260 X	4117	-0-	-143	-0-	4117	3			N	-0-		1
10		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	366	1	4038	3	N	-0-		1
11		4260 X	4215	-0-	-45	-0-	222	1	1687	2	N	-0-		1
							2306	3						
12		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			43,794	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600														
01		3286 X	2535	-0-	-751	-0-	1157	1	1378	2	N	-0-		-0-
02		3161 X	332	-0-	-2829	-0-	27	1	305	2	N	-0-		-0-
03		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-		-0-
04		3270 X	83	-0-	-3187	-0-	2	1	81	2	N	-0-		-0-
05		3007 X	21	-0-	-2986	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-
06		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-		-0-
07		341 X	-0-	-0-	-341	-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		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	532	1	631	2	N	-0-		-0-
*11		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	854	1	3497	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,485	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DUNN B		WELL #:		3 H	RRCID ->	233870	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8420 - 11216	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3596 X	2946	-0-	-650	-0-	2943 2	3 9	N	3			40
02		3364 X	2964	-0-	-400	-0-	2950 2	14 9	N	13			53
03		3410 X	2792	-0-	-618	-0-	2786 2	6 9	N	5			58
04		3060 X	2654	-0-	-406	-0-	2648 2	6 9	N	5			63
05		3162 X	3017	-0-	-145	-0-	3015 2	2 9	N	2			65
06		3060 X	2928	-0-	-132	-0-	2920 2	8 9	N	7			72
07		3162 X	2926	-0-	-236	-0-	2925 2	1 9	N	1			73
08		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	30 1	2864 2	N	5			78
							6 9						
09		2940 X	2700	-0-	-240	-0-	2696 2	4 9	N	4			82
10		3038 X	2738	-0-	-300	-0-	2730 2	8 9	N	7	67 1		22
11		2940 X	2778	-0-	-162	-0-	2778 2		N	-0-			22
12		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		31,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:		7 H	RRCID ->	233876	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7977 - 9630	
01		5115 X	5005	-0-	-110	-0-	315 1	4690 2	N	-0-		-0-	
02		4814 X	4657	-0-	-157	-0-	299 1	4358 2	N	-0-		-0-	
03		5146 X	5010	-0-	-136	-0-	319 1	4691 2	N	-0-		-0-	
04		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	318 1	4675 2	N	-0-		-0-	
05		4991 X	4828	-0-	-163	-0-	322 1	4506 2	N	-0-		-0-	
06		4860 X	4516	-0-	-344	-0-	308 1	4208 2	N	-0-		-0-	
07		5146 X	4795	-0-	-351	-0-	320 1	4475 2	N	-0-		-0-	
08		5146 X	4737	-0-	-409	-0-	320 1	4417 2	N	-0-		-0-	
09		4980 X	4564	-0-	-416	-0-	316 1	4248 2	N	-0-		-0-	
10		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	319 1	4674 2	N	-0-		-0-	
*11		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	345 1	4588 2	N	-0-		-0-	
12		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		53,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EFIRE B		WELL #:		4 H	RRCID ->	234359	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	6430 - 7552	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		48	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
EFIRE B		WELL #:		5 H	RRCID ->	234360	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	6380 - 8307	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4061 X	3674	-0-	-387	-0-	3657 2	17 9	N	15			167
02		3538 X	3400	-0-	-138	-0-	3399 2	1 9	N	1			168
03		3751 X	3618	-0-	-133	-0-	3599 2	19 9	N	17			185
04		3570 X	3244	-0-	-326	-0-	3231 2	13 9	N	12			197
05		3689 X	2740	-0-	-949	-0-	2740 2		N	-0-			197
06		3570 X	2611	-0-	-959	-0-	2611 2		N	-0-			197
07		3627 X	2628	-0-	-999	-0-	2628 2		N	-0-			197
08		3627 X	2674	-0-	-953	-0-	2674 2		N	-0-			197
09		3240 X	2433	-0-	-807	-0-	2433 2		N	-0-			197
10		2728 X	2279	-0-	-449	-0-	2279 2		N	-0-			197
11		2610 X	2485	-0-	-125	-0-	2485 2		N	-0-			197
12		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT			197
TOTAL GAS PROD:		31,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		45							

MUIR J		WELL #:		2 H	RRCID ->	234458	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	6760 - 9275	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4743 X	4005	-0-	-738	-0-	779 1	3020 2	Y	187	206 1		126
02		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	206 9	915 1	Y	76	72 1		130
03		4743 X	3518	-0-	-1225	-0-	84 9	678 1	Y	144	119 1		155
04		4170 X	4036	-0-	-134	-0-	158 9	821 1	Y	8			163
05		4743 X	4151	-0-	-592	-0-	9 9	802 1	Y	212	200 1		175
06		4830 X	3965	-0-	-865	-0-	233 9	866 1	Y	95	99 1		171
07		4991 X	4155	-0-	-836	-0-	105 9	739 1	Y	77			248
08		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	85 9	856 1	Y	-0-	88 1		133
09		4050 X	3162	-0-	-888	-0-	2 9	400 1	Y	2	57 1		78
10		4154 X	3842	-0-	-312	-0-		411 1	Y	-0-			78
11		4020 X	3843	-0-	-177	-0-		428 1	Y	-0-	29 1		49
12		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:		43,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		801							

RBR		WELL #:		C 3 H	RRCID ->	234467	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5960 - 8900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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	15	2	1	13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	9	1	11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	16	1	27
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		54		

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013										TOTAL DEPTH	6934	PERF. 7400 - 9808		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007										TOTAL DEPTH	6681	PERF. 6830 - 9828		
01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	129	1	1081	3	N	-0-		-0-
02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	67	1	564	3	N	-0-		-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
04		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-		-0-
05		682 N	298	-0-	-384	-0-	15	1	283	3	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	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		217 N	2	-0-	-215	-0-	2	1			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 2,349										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
TRWD		WELL #:		C 2	RRCID ->	234507	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 7070 - 10658		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	697	1	4964	2	N	-0-	-0-	
02	4669 X	4579	-0-	-90	-0-	574	1	4005	2	N	-0-	-0-	
03	5084 X	4244	-0-	-840	-0-	522	1	3722	2	N	-0-	-0-	
04	4920 X	4104	-0-	-816	-0-	513	1	3591	2	N	-0-	-0-	
05	5084 X	4291	-0-	-793	-0-	551	1	3740	2	N	-0-	-0-	
06	4920 X	4074	-0-	-846	-0-	524	1	3550	2	N	-0-	-0-	
07	4898 X	4114	-0-	-784	-0-	542	1	3572	2	N	-0-	-0-	
08	4247 X	3043	-0-	-1204	-0-	400	1	2643	2	N	-0-	-0-	
09	4140 X	3266	-0-	-874	-0-	77	1	3189	2	N	-0-	-0-	
10	4278 X	3212	-0-	-1066	-0-	77	1	3135	2	N	-0-	-0-	
11	4080 X	3185	-0-	-895	-0-	80	1	3105	2	N	-0-	-0-	
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		43,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRWD		WELL #:		F 3	RRCID ->	234508	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 7300 - 10488		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	11749 X	9387	-0-	-2362	-0-	1156	1	8231	2	N	-0-	-0-	
02	10875 X	7643	-0-	-3232	-0-	957	1	6686	2	N	-0-	-0-	
03	11625 X	8830	-0-	-2795	-0-	1085	1	7745	2	N	-0-	-0-	
04	10470 X	8907	-0-	-1563	-0-	1113	1	7794	2	N	-0-	-0-	
05	9858 X	8818	-0-	-1040	-0-	1133	1	7685	2	N	-0-	-0-	
06	9090 X	7856	-0-	-1234	-0-	1010	1	6846	2	N	-0-	-0-	
07	9207 X	7017	-0-	-2190	-0-	925	1	6092	2	N	-0-	-0-	
08	9207 X	8594	-0-	-613	-0-	1132	1	7462	2	N	-0-	-0-	
09	8910 X	7072	-0-	-1838	-0-	234	1	6838	2	N	-0-	-0-	
10	8804 X	7017	-0-	-1787	-0-	234	1	6783	2	N	-0-	-0-	
*11	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	1007	1	7392	2	N	-0-	-0-	
12	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		89,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROYLES		WELL #:		2 H	RRCID ->	234595	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	5943	PERF. 6984 - 9504		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2170 N	108	-0-	-2062	-0-	10	1	98	2	N	-0-	44	
02	1827 N	220	-0-	-1607	-0-	37	1	183	2	N	-0-	44	
03	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	288	1	1421	2	N	-0-	44	
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	295	1	1570	2	N	-0-	44	
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	223	1	1078	2	N	-0-	44	
06	1650 N	326	-0-	-1324	-0-	66	1	260	2	N	-0-	44	
07	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	44	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	44	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44	
TOTAL GAS PROD:		5,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
EFIRE B		WELL #:		3 H	RRCID ->	234626	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	6413 -	8545
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2697 X	2662	-0-	-35	-0-	2647	2	15	9	N	14		142
02	2523 X	2429	-0-	-94	-0-	2426	2	3	9	N	3		145
03	2883 X	2562	-0-	-321	-0-	2559	2	3	9	N	3		148
04	2790 X	2426	-0-	-364	-0-	2418	2	8	9	N	7		155
05	2883 X	2552	-0-	-331	-0-	2546	2	6	9	N	5		160
06	2580 X	2283	-0-	-297	-0-	2283	2			N	-0-		160
07	2604 X	2271	-0-	-333	-0-	2271	2			N	-0-		160
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-		160
09	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-		160
10	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2815	2	22	9	N	20		180
*11	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-		180
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		180
TOTAL GAS PROD:		28,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

TRWD		WELL #:		F 2	RRCID ->	234914	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	6934	PERF.	7110 -	10875
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	811	1	5778	2	N	-0-		-0-
02	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	720	1	5030	2	N	-0-		-0-
03	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	736	1	5255	2	N	-0-		-0-
04	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	764	1	5345	2	N	-0-		-0-
05	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	807	1	5476	2	N	-0-		-0-
06	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	776	1	5258	2	N	-0-		-0-
07	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	742	1	4892	2	N	-0-		-0-
08	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	844	1	5567	2	N	-0-		-0-
09	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	480	1	5049	2	N	-0-		-0-
10	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	499	1	5230	2	N	-0-		-0-
*11	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	980	1	5148	2	N	-0-		-0-
12	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		66,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RBR		WELL #:		C 2 H	RRCID ->	234973	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	5434	PERF.	5976 -	8041
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	5213	-0-	2113	3079	1528	1	3685	2	Y	-0-		12
02	2900 N	4755	-0-	1855	4934	1477	1	3274	2	Y	4	4 8	12
03	9492 X	4558	-0-	-4934	-0-	1295	1	3263	2	Y	-0-		12
04	1740 X	405	-0-	-1335	-0-	105	1	300	2	Y	-0-		12
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-		12
06	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-		12
07	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-		12
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-		12
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		12
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		14,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BEGGS		WELL #:		601 H	RRCID ->	235057	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	6582	PERF. 6856 - 9258			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* 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	-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-						

TRWD		WELL #:		B 3	RRCID ->	235092	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	6982	PERF. 7190 - 11432			
01	5518 X	5001	-0-	-517	-0-	616	1	4385	2	Y	-0-			-0-
02	5162 X	4549	-0-	-613	-0-	569	1	3980	2	Y	-0-			-0-
03	5518 X	4466	-0-	-1052	-0-	549	1	3917	2	Y	-0-			-0-
04	5130 X	4522	-0-	-608	-0-	566	1	3956	2	Y	-0-			-0-
05	5022 X	4618	-0-	-404	-0-	593	1	4025	2	Y	-0-			-0-
06	4830 X	4503	-0-	-327	-0-	579	1	3924	2	Y	-0-			-0-
07	4867 X	4659	-0-	-208	-0-	614	1	4045	2	Y	-0-			-0-
08	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	621	1	4096	2	Y	-0-			-0-
09	4530 X	4360	-0-	-170	-0-	550	1	3810	2	Y	-0-			-0-
10	4650 X	4408	-0-	-242	-0-	557	1	3851	2	Y	-0-			-0-
11	4500 X	4256	-0-	-244	-0-	578	1	3678	2	Y	-0-			-0-
12	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	235194	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7708	PERF. 8024 - 10876			
01	8215 X	7654	-0-	-561	-0-	482	1	7172	2	N	-0-			-0-
02	7685 X	7191	-0-	-494	-0-	462	1	6729	2	N	-0-			-0-
03	8215 X	7542	-0-	-673	-0-	481	1	7061	2	N	-0-			-0-
04	7710 X	7448	-0-	-262	-0-	474	1	6974	2	N	-0-			-0-
05	7688 X	7244	-0-	-444	-0-	483	1	6761	2	N	-0-			-0-
06	7440 X	6868	-0-	-572	-0-	469	1	6399	2	N	-0-			-0-
07	7688 X	7309	-0-	-379	-0-	488	1	6821	2	N	-0-			-0-
08	7688 X	7118	-0-	-570	-0-	481	1	6637	2	N	-0-			-0-
09	7440 X	6849	-0-	-591	-0-	474	1	6375	2	N	-0-			-0-
10	7316 X	6969	-0-	-347	-0-	479	1	6490	2	N	-0-			-0-
11	7080 X	6747	-0-	-333	-0-	474	1	6273	2	N	-0-			-0-
12	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		78,939				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2818	-0-	-34	-0-	263	1	2544	2	Y	10		37
						11	9						
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	559	1	2722	2	Y	7		44
						8	9						
03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	684	1	3374	2	Y	6		50
						7	9						
04	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	653	1	3467	2	Y	5		55
						6	9						
05	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	1247	1	6046	2	Y	4		59
						4	9						
06	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	1512	1	5950	2	Y	4		63
						4	9						
07	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	1044	1	4627	2	Y	2		65
						2	9						
08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	827	1	4131	2	Y	17		82
						19	9						
09	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	1287	1	6759	2	Y	12		94
						13	9						
10	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	258	1	7477	2	Y	-0-	46 1	48
*11	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	310	1	7404	2	Y	-0-		48
12	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT		48
TOTAL GAS PROD:		63,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		67							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8184 X	7154	-0-	-1030	-0-	669	1	6463	2	Y	20		72
						22	9						
02	7540 X	6495	-0-	-1045	-0-	1104	1	5377	2	Y	13		85
						14	9						
03	8060 X	6500	-0-	-1560	-0-	1093	1	5393	2	Y	13		98
						14	9						
04	7800 X	6274	-0-	-1526	-0-	992	1	5271	2	Y	10		108
						11	9						
05	7967 X	4957	-0-	-3010	-0-	846	1	4103	2	Y	7		115
						8	9						
06	6930 X	5165	-0-	-1765	-0-	1045	1	4111	2	Y	8		123
						9	9						
07	6944 X	5544	-0-	-1400	-0-	1020	1	4518	2	Y	5		128
						6	9						
08	6510 X	4736	-0-	-1774	-0-	783	1	3912	2	Y	37		165
						41	9						
09	6270 X	1111	-0-	-5159	-0-	174	1	911	2	Y	24		189
						26	9						
10	5549 X	563	-0-	-4986	-0-	164	1	387	2	Y	11	92 1	108
						12	9						
11	5370 X	99	-0-	-5271	-0-	59	1	40	9	Y	36		144
12	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT		144
TOTAL GAS PROD:		48,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		184							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007										TOTAL DEPTH	6763	PERF.	7090	-	9760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	159 1	1411 2	Y	-0-			6		
02		2088 N	1749	-0-	-339	-0-	216 1	1533 2	Y	-0-			6		
03		2077 N	1479	-0-	-598	-0-	110 1	1369 2	Y	-0-			6		
04		1530 N	917	-0-	-613	-0-	61 1	856 2	Y	-0-			6		
05		1860 N	689	-0-	-1171	-0-	50 1	639 2	Y	-0-			6		
06		1440 N	1108	-0-	-332	-0-	86 1	1022 2	Y	-0-			6		
07		961 N	529	-0-	-432	-0-	41 1	488 2	Y	-0-			6		
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	38 1	469 2	Y	-0-			1		
09		1110 N	511	-0-	-599	-0-	38 1	473 2	Y	-0-			1		
10		527 N	165	-0-	-362	-0-	13 1	152 2	Y	-0-			1		
*11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	15 1	620 2	Y	-0-			1		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1		
TOTAL GAS PROD:			9,859	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007										TOTAL DEPTH	6427	PERF.	6638	-	8335
01		5580 X	5562	-0-	-18	-0-	334 1	5228 2	Y	-0-			-0-		
02		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	333 1	5317 2	Y	-0-			-0-		
03		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	348 1	5382 2	Y	-0-			-0-		
04		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	342 1	5135 2	Y	-0-			-0-		
05		6045 X	5069	-0-	-976	-0-	323 1	4746 2	Y	-0-			-0-		
06		5850 X	4410	-0-	-1440	-0-	282 1	4128 2	Y	-0-			-0-		
07		6045 X	5036	-0-	-1009	-0-	327 1	4709 2	Y	-0-			-0-		
08		5735 X	4939	-0-	-796	-0-	339 1	4600 2	Y	-0-			-0-		
09		5490 X	4503	-0-	-987	-0-	310 1	4193 2	Y	-0-			-0-		
10		5084 X	5015	-0-	-69	-0-	224 1	4791 2	Y	-0-			-0-		
11		4860 X	4231	-0-	-629	-0-	255 1	3976 2	Y	-0-			-0-		
12		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			55,622	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007										TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8353	-	10852
01		3007 X	602	-0-	-2405	-0-	602 2		N	-0-			-0-		
02		667 X	497	-0-	-170	-0-	497 2		N	-0-			-0-		
03		651 X	625	-0-	-26	-0-	625 2		N	-0-			-0-		
04		751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			-0-		
05		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			-0-		
06		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-			-0-		
07		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		N	-0-			-0-		
08		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-			-0-		
09		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		N	-0-			-0-		
10		1922 X	1735	-0-	-187	-0-	1735 2		N	-0-			-0-		
*11		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-			-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			14,172	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		16070 X	16070	-0-	-0-	-0-	16066	2	4	9	N	4					67
02		15057 X	15057	-0-	-0-	-0-	15049	2	8	9	N	7	48	1			26
03		16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	16273	2	2	9	N	2					28
04		15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	15751	2			N	-0-					28
05		16503 X	16503	-0-	-0-	-0-	16503	2			N	-0-					28
06		15774 X	15774	-0-	-0-	-0-	15774	2			N	-0-					28
07		15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					28
08		15624 X	15550	-0-	-74	-0-	15549	2	1	9	N	1					29
09		15120 X	14950	-0-	-170	-0-	14950	2			N	-0-					29
10		15624 X	15406	-0-	-218	-0-	15405	2	1	9	N	1					30
*11		15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	15185	2			N	-0-					30
12		15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					30
TOTAL GAS PROD:		172,389				TOTAL CONDENSATE PROD:		15									

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007												TOTAL DEPTH	6614	PERF.	7126 -	9765	
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	82	1	481	2	N	-0-					-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	35	1	185	2	N	-0-					-0-
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	N	-0-					-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		899				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007												TOTAL DEPTH	6893	PERF.	7072 -	9396	
01		22103 X	15644	-0-	-6459	-0-	267	1	15377	2	N	-0-					-0-
02		20677 X	9119	-0-	-11558	-0-	171	1	8948	2	N	-0-					-0-
03		20150 X	11055	-0-	-9095	-0-	199	1	10856	2	N	-0-					-0-
04		19500 X	8765	-0-	-10735	-0-	156	1	8609	2	N	-0-					-0-
05		18042 X	10244	-0-	-7798	-0-	198	1	10046	2	N	-0-					-0-
06		15150 X	10629	-0-	-4521	-0-	202	1	10427	2	N	-0-					-0-
07		11067 X	10116	-0-	-951	-0-	196	1	9920	2	N	-0-					-0-
08		11067 X	10052	-0-	-1015	-0-	209	1	9843	2	N	-0-					-0-
09		10620 X	9016	-0-	-1604	-0-	196	1	8820	2	N	-0-					-0-
10		10974 X	10734	-0-	-240	-0-	128	1	10606	2	N	-0-					-0-
11		10620 X	9163	-0-	-1457	-0-	135	1	9028	2	N	-0-					-0-
12		10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		114,537				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HAYWIRE		WELL #:		303 H	RRCID ->	235296	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 7110 - 9571				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-				-0-
02	1827 X	-0-	-0-	-1827	-0-					N	-0-				-0-
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-				-0-
04	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-				-0-
05	868 X	-0-	-0-	-868	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-							

ROCKY CREEK UNIT B		WELL #:		9 H	RRCID ->	235297	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	6754	PERF. 6900 - 8601				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	6541 X	5477	-0-	-1064	-0-	796 1	4681 2			N	-0-				-0-
02	6119 X	5777	-0-	-342	-0-	927 1	4850 2			N	-0-				-0-
03	5952 X	3181	-0-	-2771	-0-	410 1	2771 2			N	-0-				-0-
04	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-				-0-
05	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-				-0-
06	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-				-0-
07	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-				-0-
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,435				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		15159 X	14394	-0-	-765	-0-	14394	2			N	-0-				77
02		14036 X	13250	-0-	-786	-0-	13250	2			N	-0-				77
03		14849 X	13876	-0-	-973	-0-	13875	2		1 9	N	1				78
04		14190 X	13428	-0-	-762	-0-	13427	2		1 9	N	1				79
05		14632 X	13453	-0-	-1179	-0-	13453	2			Y	-0-				79
06		13920 X	12631	-0-	-1289	-0-	12631	2			Y	-0-				79
07		14167 X	12794	-0-	-1373	-0-	12794	2			Y	-0-				79
08		13888 X	13353	-0-	-535	-0-	13353	2			Y	-0-	60	1		14
09		13440 X	12778	-0-	-662	-0-	12778	2			Y	-0-				14
10		13454 X	13328	-0-	-126	-0-	13328	2			Y	-0-				14
*11		12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			Y	-0-				14
12		13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT				14
TOTAL GAS PROD:		146,083				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0																
01		10943 X	10651	-0-	-292	-0-	1356	1	9295	2	N	-0-				-0-
02		10237 X	10069	-0-	-168	-0-	630	1	9439	2	N	-0-				-0-
03		11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	898	1	10159	2	N	-0-				-0-
04		10320 X	10027	-0-	-293	-0-	644	1	9383	2	N	-0-				-0-
05		10757 X	10077	-0-	-680	-0-	406	1	9671	2	N	-0-				-0-
06		10710 X	9931	-0-	-779	-0-	657	1	9274	2	N	-0-				-0-
07		11067 X	9589	-0-	-1478	-0-	142	1	9447	2	N	-0-				-0-
08		11067 X	9125	-0-	-1942	-0-	311	1	8814	2	N	-0-				-0-
09		10020 X	9150	-0-	-870	-0-	333	1	8817	2	N	-0-				-0-
10		10261 X	7996	-0-	-2265	-0-	7996	2			N	-0-				-0-
11		9930 X	7275	-0-	-2655	-0-	7275	2			N	-0-				-0-
12		9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		104,947				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																
01		8184 X	1161	-0-	-7023	-0-	34	1	1127	2	N	-0-				-0-
02		6467 X	1487	-0-	-4980	-0-	98	1	1389	2	N	-0-				-0-
03		6913 X	1185	-0-	-5728	-0-	91	1	1094	2	N	-0-				-0-
04		6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-				-0-
05		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-				-0-
06		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-				-0-
07		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-				-0-
08		1178 X	127	-0-	-1051	-0-	3	1	124	2	N	-0-				-0-
09		1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	46	1	1418	2	N	-0-				-0-
10		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-				-0-
*11		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	200	1	2879	2	N	-0-				-0-
12		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,518				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CASWELL "D"		WELL #:		1 H	RRCID ->	236036	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7922	PERF. 8100 - 10924		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
05	0 N	-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	10137 X	9428	-0-	-709	-0-	581	1	8821	2	N	24	99
						26	9					
02	9454 X	8976	-0-	-478	-0-	548	1	8421	2	N	6	105
						7	9					
03	9734 X	9479	-0-	-255	-0-	572	1	8901	2	N	5	110
						6	9					
04	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	607	1	8729	2	N	6	116
						7	9					
05	9610 X	9462	-0-	-148	-0-	617	1	8845	2	N	-0-	116
06	9300 X	8581	-0-	-719	-0-	541	1	8040	2	N	-0-	116
07	9641 X	8475	-0-	-1166	-0-	539	1	7927	2	N	8	124
						9	9					
08	9641 X	8286	-0-	-1355	-0-	555	1	7722	2	N	8	132
						9	9					
09	9330 X	8336	-0-	-994	-0-	549	1	7787	2	N	-0-	132
10	9455 X	8351	-0-	-1104	-0-	570	1	7774	2	N	6	138
						7	9					
11	8580 X	8081	-0-	-499	-0-	514	1	7553	2	N	13	151
						14	9					
12	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT	151
TOTAL GAS PROD:		96,798				TOTAL CONDENSATE PROD:		76				

BEGGS		WELL #:		301 H	RRCID ->	236142	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6651	PERF. 6853 - 9795	
01	8401 X	5404	-0-	-2997	-0-	557	1	4847	2	N	-0-	-0-
02	7859 X	4632	-0-	-3227	-0-	183	1	4449	2	N	-0-	-0-
03	6665 X	4462	-0-	-2203	-0-	4462	2			N	-0-	-0-
04	6360 X	3697	-0-	-2663	-0-	3697	2			N	-0-	-0-
05	6572 X	4191	-0-	-2381	-0-	4191	2			N	-0-	-0-
06	5220 X	3967	-0-	-1253	-0-	3967	2			N	-0-	-0-
07	4960 X	4001	-0-	-959	-0-	4001	2			N	-0-	-0-
08	4464 X	4015	-0-	-449	-0-	4015	2			N	-0-	-0-
09	4050 X	3720	-0-	-330	-0-	3720	2			N	-0-	-0-
10	4185 X	3655	-0-	-530	-0-	3655	2			N	-0-	-0-
*11	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	854	1	3339	2	N	-0-	-0-
12	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		45,937				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	260	1	6299	2	N	-0-		-0-
02		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	238	1	5867	2	N	-0-		-0-
03		6045 X	5744	-0-	-301	-0-	227	1	5517	2	N	-0-		-0-
04		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	242	1	5824	2	N	-0-		-0-
05		6045 X	5991	-0-	-54	-0-	238	1	5753	2	N	-0-		-0-
06		5850 X	5353	-0-	-497	-0-	216	1	5137	2	N	-0-		-0-
07		6045 X	5692	-0-	-353	-0-	231	1	5461	2	N	-0-		-0-
08		6045 X	5931	-0-	-114	-0-	243	1	5688	2	N	-0-		-0-
09		5850 X	5593	-0-	-257	-0-	224	1	5369	2	N	-0-		-0-
10		5983 X	5836	-0-	-147	-0-	155	1	5681	2	N	-0-		-0-
*11		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	153	1	5725	2	N	-0-		-0-
12		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			64,748				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	1760	1	3549	2	Y	13	54 1	42
02		2697 X	2392	-0-	-305	-0-	578	1	1800	2	Y	13		55
03		3658 X	2136	-0-	-1522	-0-	400	1	1722	2	Y	13		68
04		3990 X	725	-0-	-3265	-0-	78	1	635	2	Y	11		79
05		4123 X	1331	-0-	-2792	-0-	269	1	1050	2	Y	11		90
06		3660 X	1479	-0-	-2181	-0-	83	1	1386	2	Y	9		99
07		2542 X	1113	-0-	-1429	-0-	66	1	1039	2	Y	7	49 1	57
08		2139 X	213	-0-	-1926	-0-	12	1	189	2	Y	11		68
09		1470 X	504	-0-	-966	-0-	41	1	460	2	Y	3		71
10		1519 X	993	-0-	-526	-0-	84	1	903	2	Y	5		76
11		1470 X	1108	-0-	-362	-0-	66	1	1029	2	Y	12	40 1	48
12		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT		48
TOTAL GAS PROD:			17,317				TOTAL CONDENSATE PROD:			108				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BROWN		WELL #: C 11		RRCID -> 236175		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10726 X	9525	-0-	-1201	-0-	1016 1	8509 3	N	-0-			2
02		9976 X	9113	-0-	-863	-0-	965 1	8148 3	N	-0-			2
03		9889 X	9316	-0-	-573	-0-	973 1	8343 3	N	-0-			2
04		9570 X	8364	-0-	-1206	-0-	420 1	7944 3	N	-0-			2
05		9734 X	8453	-0-	-1281	-0-	420 1	8033 3	N	-0-			2
06		9420 X	8945	-0-	-475	-0-	440 1	8505 3	N	-0-			2
07		9734 X	9315	-0-	-419	-0-	469 1	8846 3	N	-0-			2
08		9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	477 1	8966 3	N	-0-			2
09		8940 X	8261	-0-	-679	-0-	8261 3		N	-0-			2
10		9300 X	8571	-0-	-729	-0-	467 1	8104 3	N	-0-			2
11		9000 X	8274	-0-	-726	-0-	306 1	3366 2	N	-0-			2
							4602 3						
12		9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			97,580				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCFARLAND		WELL #: A 3		RRCID -> 236192		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:			-0-				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					
01		9703 X	166	-0-	-9537	-0-	34 1	132 2	N	-0-			-0-
02		8990 X	567	-0-	-8423	-0-	218 1	349 2	N	-0-			-0-
03		9610 X	852	-0-	-8758	-0-	222 1	630 2	N	-0-			-0-
04		9300 X	1598	-0-	-7702	-0-	269 1	1329 2	N	-0-			-0-
05		7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	390 1	6984 2	N	-0-			-0-
06		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	262 1	5179 2	N	-0-			-0-
07		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	263 1	5736 2	N	-0-			-0-
08		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	350 1	7065 2	N	-0-			-0-
09		8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	369 1	7791 2	N	-0-			-0-
10		7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	7581 2		N	-0-			-0-
*11		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	98 1	7780 2	N	-0-			-0-
12		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,031				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
RACHWAL		WELL #:		1 H	RRCID ->	236392	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8860 - 10325	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3875 X	3836	-0-	-39	-0-	192 1	3644 2	N	-0-			-0-
02		3625 X	1563	-0-	-2062	-0-	78 1	1485 2	N	-0-			-0-
03		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-			-0-
04		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-
05		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-			-0-
06		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-
07		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
*11		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	236699	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8169 - 10481	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7347 X	6800	-0-	-547	-0-	428 1	6372 2	N	-0-			-0-
02		6438 X	6107	-0-	-331	-0-	392 1	5715 2	N	-0-			-0-
03		6789 X	6709	-0-	-80	-0-	428 1	6281 2	N	-0-			-0-
04		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	429 1	6304 2	N	-0-			-0-
05		6789 X	6626	-0-	-163	-0-	442 1	6184 2	N	-0-			-0-
06		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	451 1	6156 2	N	-0-			-0-
07		6944 X	6695	-0-	-249	-0-	447 1	6248 2	N	-0-			-0-
08		6944 X	6847	-0-	-97	-0-	463 1	6384 2	N	-0-			-0-
09		6720 X	6400	-0-	-320	-0-	443 1	5957 2	N	-0-			-0-
10		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	476 1	6377 2	N	-0-			-0-
*11		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	476 1	6141 2	N	-0-			-0-
12		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		72,994		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4898 X	2302	-0-	-2596	-0-	293 1	2009 2	N	-0-			-0-
02		4582 X	1971	-0-	-2611	-0-	123 1	1848 2	N	-0-			-0-
03		4898 X	2194	-0-	-2704	-0-	178 1	2016 2	N	-0-			-0-
04		3450 X	2743	-0-	-707	-0-	176 1	2567 2	N	-0-			-0-
05		3410 X	2763	-0-	-647	-0-	111 1	2652 2	N	-0-			-0-
06		2220 X	210	-0-	-2010	-0-	14 1	196 2	N	-0-			-0-
07		2821 X	29	-0-	-2792	-0-	29 2		N	-0-			-0-
08		2821 X	492	-0-	-2329	-0-	17 1	475 2	N	-0-			-0-
09		2730 X	10	-0-	-2720	-0-	10 2		N	-0-			-0-
10		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2		N	-0-			-0-
*11		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347 2		N	-0-			-0-
12		496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SLOCUM		WELL #:		4 H	RRCID ->	236705	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	6538	PERF. 7470 -	9214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	31			54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15			69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				46			

SLOCUM		WELL #:		3 H	RRCID ->	236708	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 6896 -	8532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100	N	3239	-0-	139	139	346	1	2861	2	Y	29	60
							32	9					
02	2233	N	199	-0-	-2034	-0-	65	1	132	2	Y	2	62
							2	9					
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	62
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	957	1	3449	2	Y	38	94
							42	9					
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	371	1	3927	2	Y	3	94
							3	9					
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	450	1	2706	2	Y	8	94
							9	9					
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	805	1	3784	2	Y	4	94
							4	9					
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	874	1	3763	2	Y	-0-	54
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	1097	1	3416	2	Y	-0-	54
10	4588	X	3235	-0-	-1353	-0-	3218	2	17	9	Y	15	69
11	4440	X	3277	-0-	-1163	-0-	3277	2			Y	-0-	69
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT	69
TOTAL GAS PROD:		35,607				TOTAL CONDENSATE PROD:				99			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BIGGS		WELL #:		2 H	RRCID ->	236710	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7910 -	9393
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7503 X	7503	-0-	-0-	910 1	6586 2		Y	6			85
02		7086 X	7086	-0-	-0-	188 1	6898 2		Y	-0-			85
03		7728 X	7728	-0-	-0-	208 1	7484 2		Y	33	74 1		44
04		7762 X	7762	-0-	-0-	212 1	7547 2		Y	3			47
05		7673 X	7673	-0-	-0-	204 1	7469 2		Y	-0-			47
06		7350 X	6925	-0-	-425	189 1	6703 2		Y	30			77
07		7595 X	7048	-0-	-547	189 1	6857 2		Y	2			79
08		7595 X	6796	-0-	-799	184 1	6612 2		Y	-0-	29 1		46
09		7350 X	7245	-0-	-105	188 1	7057 2		Y	-0-			46
10		7624 X	7624	-0-	-0-	7611 2	13 9		Y	12			58
11		6930 X	2702	-0-	-4228	2702 2			Y	-0-			58
12		7037 X	NO RPT	-0-	-7037				Y	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		76,092				TOTAL CONDENSATE PROD:				86			

BIGGS		WELL #:		1 H	RRCID ->	236712	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7341 -	9013
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	3695	-0-	3695	1319 1	2376 2		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	1106	-0-	1106	76 1	1030 2		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4801			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,801				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BIGGS		WELL #:		3 H	RRCID ->	236713	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	6703	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	12214 X	11714	-0-	-500	-0-	1421 1	10287 2	Y	5			85
02	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	344 1	12611 2	Y	-0-			85
03	13950 X	13950	-0-	-0-	-0-	376 1	13537 2	Y	34	75	1	44
04	13763 X	13763	-0-	-0-	-0-	376 1	13384 2	Y	3			47
05	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	383 1	14020 2	Y	-0-			47
06	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	375 1	13281 2	Y	31			78
07	14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	376 1	13642 2	Y	1			79
08	13725 X	13725	-0-	-0-	-0-	372 1	13353 2	Y	-0-	29	1	46
09	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	339 1	12757 2	Y	-0-			46
10	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	12254 2	13 9	Y	12			58
*11	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	12468 2		Y	-0-			58
12	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-			Y	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		146,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		86						

BROYLES		WELL #:		3 H	RRCID ->	237179	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 6212 - 7655	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	3968 X	3291	-0-	-677	-0-	308 1	2972 2	Y	10			37
02	3625 X	2961	-0-	-664	-0-	503 1	2450 2	Y	7			44
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	566 1	2793 2	Y	6			50
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	508 1	2697 2	Y	6	1	8	55
05	3286 X	2832	-0-	-454	-0-	484 1	2344 2	Y	4			59
06	3270 X	2466	-0-	-804	-0-	498 1	1962 2	Y	5	1	8	63
07	3379 X	2833	-0-	-546	-0-	520 1	2307 2	Y	5	3	8	65
08	3379 X	2751	-0-	-628	-0-	456 1	2278 2	Y	15			80
09	3210 X	3142	-0-	-68	-0-	503 1	2639 2	Y	-0-			80
10	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	105 1	2942 2	Y	14	46	1	48
*11	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	124 1	2855 2	Y	-0-			48
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		32,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		72						

MAHVASH UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237252	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 7424 - 9953	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	12927 X	12709	-0-	-218	-0-	12709 2		N	-0-			64
02	12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	12253 2		N	-0-			64
03	13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	13006 2		N	-0-			64
04	12480 X	12234	-0-	-246	-0-	12234 2		N	-0-			64
05	13113 X	12545	-0-	-568	-0-	12545 2		Y	-0-			64
06	12690 X	11811	-0-	-879	-0-	11811 2		Y	-0-			64
07	13113 X	12239	-0-	-874	-0-	12239 2		Y	-0-			64
08	13020 X	12147	-0-	-873	-0-	12147 2		Y	-0-	48	1	12
09	12240 X	11172	-0-	-1068	-0-	11172 2		Y	-0-			12
10	12555 X	12091	-0-	-464	-0-	12091 2		Y	-0-			12
11	11850 X	11620	-0-	-230	-0-	11620 2		Y	-0-			12
12	12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-			Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		133,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5487 X	1401	-0-	-4086	-0-		70 1	1331 2	N	-0-			-0-
02		4611 X	2645	-0-	-1966	-0-		132 1	2513 2	N	-0-			-0-
03		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-			-0-
04		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-				N	-0-			-0-
05		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-			-0-
06		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-				N	-0-			-0-
07		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		7 X	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-			-0-
*11		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,054	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007										TOTAL DEPTH	8374	PERF. 8920	- 10375	
01		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			-0-
02		2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-				N	-0-			-0-
03		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-			-0-
04		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-				N	-0-			-0-
05		2480 X	-0-	-0-	-2480	-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		52 X	52	-0-	-0-	-0-		52 2		N	-0-			-0-
*11		16 X	16	-0-	-0-	-0-		16 2		N	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			68	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007										TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6980	- 10087	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SLOCUM		WELL #:		5H	RRCID ->	237409	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	6588	PERF. 7500	- 9205	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8835 X	3011	-0-	-5824	-0-	322 1	2659 2	Y	27			59
							30 9						
02		6293 X	2781	-0-	-3512	-0-	899 1	1847 2	Y	32			91
							35 9						
03		5518 X	3641	-0-	-1877	-0-	1934 1	1705 2	Y	2			93
							2 9						
04		4470 X	4245	-0-	-225	-0-	915 1	3297 2	Y	30			123
							33 9						
05		3689 X	3241	-0-	-448	-0-	279 1	2962 2	Y	-0-			123
06		3510 X	3378	-0-	-132	-0-	481 1	2897 2	Y	-0-			123
07		4402 X	3325	-0-	-1077	-0-	583 1	2742 2	Y	-0-			123
08		4402 X	2729	-0-	-1673	-0-	514 1	2215 2	Y	-0-			54
09		4260 X	3187	-0-	-1073	-0-	775 1	2412 2	Y	-0-			54
10		3503 X	2229	-0-	-1274	-0-	2212 2	17 9	Y	15			69
*11		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	1167 1	2268 2	Y	-0-			69
12		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD:		35,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		106							

MADELON		WELL #:		6H	RRCID ->	237416	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 7685	- 9286	
01		10292 X	9635	-0-	-657	-0-	245 1	9390 2	N	-0-		-0-	
02		9744 X	9347	-0-	-397	-0-	232 1	9115 2	N	-0-		-0-	
03		10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	264 1	10178 2	N	-0-		-0-	
04		10080 X	9456	-0-	-624	-0-	409 1	9047 2	N	-0-		-0-	
05		9982 X	9856	-0-	-126	-0-	483 1	9373 2	N	-0-		-0-	
06		10080 X	10013	-0-	-67	-0-	461 1	9552 2	N	-0-		-0-	
07		10416 X	8922	-0-	-1494	-0-	410 1	8512 2	N	-0-		-0-	
08		10416 X	9296	-0-	-1120	-0-	444 1	8852 2	N	-0-		-0-	
09		10020 X	8090	-0-	-1930	-0-	414 1	7676 2	N	-0-		-0-	
10		10354 X	9156	-0-	-1198	-0-	612 1	8544 2	N	-0-		-0-	
11		10020 X	8393	-0-	-1627	-0-	618 1	7775 2	N	-0-		-0-	
12		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		102,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAKER RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	237424	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 9066	- 11183	
01		2511 X	1943	-0-	-568	-0-	1888 2	55 9	N	50	196 1	27	
02		2349 X	2296	-0-	-53	-0-	410 1	1853 2	N	30		57	
							33 9						
03		2232 X	1889	-0-	-343	-0-	28 1	1843 2	N	16		73	
							18 9						
04		2040 X	2007	-0-	-33	-0-	248 1	1722 2	N	34		107	
							37 9						
05		2449 X	1352	-0-	-1097	-0-	1330 2	22 9	N	20		127	
06		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	476 1	2558 2	N	21		148	
							23 9						
07		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2724 2	35 9	N	32		180	
08		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2447 2	14 9	N	13		193	
09		3060 X	2194	-0-	-866	-0-	2186 2	8 9	N	7		200	
10		3162 X	2874	-0-	-288	-0-	2841 2	33 9	N	30		230	
11		3060 X	2833	-0-	-227	-0-	2813 2	20 9	N	18		248	
12		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT		248	
TOTAL GAS PROD:		25,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		271							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-	-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	5208 X	4720	-0-	-488	-0-	283	1	4437	2	N	-0-		-0-
02	4872 X	3963	-0-	-909	-0-	239	1	3724	2	N	-0-		-0-
03	5208 X	4454	-0-	-754	-0-	267	1	4187	2	N	-0-		-0-
04	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	285	1	4466	2	N	-0-		-0-
05	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	283	1	4437	2	N	-0-		-0-
06	4560 X	4410	-0-	-150	-0-	265	1	4145	2	N	-0-		-0-
07	4898 X	831	-0-	-4067	-0-	831	2			N	-0-		-0-
08	4898 X	5	-0-	-4893	-0-	5	2			N	-0-		-0-
09	4740 X	1	-0-	-4739	-0-	1	2			N	-0-		-0-
10	4712 X	782	-0-	-3930	-0-	782	2			N	-0-		-0-
11	4410 X	600	-0-	-3810	-0-	600	2			N	-0-		-0-
12	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,237			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038													
01	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	802	1	5712	2	N	-0-		-0-
02	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	748	1	5229	2	N	-0-		-0-
03	6448 X	6088	-0-	-360	-0-	748	1	5340	2	N	-0-		-0-
04	6300 X	5574	-0-	-726	-0-	697	1	4877	2	N	-0-		-0-
05	6510 X	5738	-0-	-772	-0-	737	1	5001	2	N	-0-		-0-
06	6300 X	6175	-0-	-125	-0-	794	1	5381	2	N	-0-		-0-
07	6386 X	6283	-0-	-103	-0-	827	1	5456	2	N	-0-		-0-
08	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	846	1	5580	2	N	-0-		-0-
09	6180 X	5612	-0-	-568	-0-	132	1	5480	2	N	-0-		-0-
10	6386 X	5520	-0-	-866	-0-	132	1	5388	2	N	-0-		-0-
11	6180 X	5439	-0-	-741	-0-	137	1	5302	2	N	-0-		-0-
12	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			65,346			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10881 X	10606	-0-	-275	-0-	1306	1	9300	2	N	-0-		-0-
02		10266 X	9690	-0-	-576	-0-	1214	1	8476	2	N	-0-		-0-
03		10974 X	10333	-0-	-641	-0-	1271	1	9062	2	N	-0-		-0-
04		11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	1436	1	10042	2	N	-0-		-0-
05		11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	1513	1	10255	2	N	-0-		-0-
06		11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	1463	1	9909	2	N	-0-		-0-
07		11873 X	9208	-0-	-2665	-0-	1213	1	7995	2	N	-0-		-0-
08		11873 X	9425	-0-	-2448	-0-	1242	1	8183	2	N	-0-		-0-
09		11490 X	8708	-0-	-2782	-0-	205	1	8503	2	N	-0-		-0-
10		11780 X	9742	-0-	-2038	-0-	233	1	9509	2	N	-0-		-0-
11		11370 X	9537	-0-	-1833	-0-	239	1	9298	2	N	-0-		-0-
12		9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			111,867			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958														
01		6975 X	5303	-0-	-1672	-0-	307	1	4996	2	N	-0-		-0-
02		6525 X	6110	-0-	-415	-0-	356	1	5754	2	N	-0-		-0-
03		6758 X	6549	-0-	-209	-0-	378	1	6171	2	N	-0-		-0-
04		6540 X	2834	-0-	-3706	-0-	166	1	2668	2	N	-0-		-0-
05		6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-		-0-
06		6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-		-0-
07		6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-		-0-
08		6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-		-0-
09		2820 X	-0-	-0-	-2820	-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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,796			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381														
01		7626 X	6262	-0-	-1364	-0-	6262	2			N	-0-		22
02		7134 X	6081	-0-	-1053	-0-	6081	2			N	-0-		22
03		6696 X	5508	-0-	-1188	-0-	5508	2			N	-0-		22
04		6060 X	6041	-0-	-19	-0-	6041	2			N	-0-		22
05		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-		22
06		6300 X	6163	-0-	-137	-0-	6163	2			N	-0-		22
07		6510 X	6136	-0-	-374	-0-	6136	2			N	-0-		22
08		6231 X	5841	-0-	-390	-0-	60	1	5781	2	N	-0-		22
09		6480 X	5581	-0-	-899	-0-	5581	2			N	-0-		22
10		6696 X	5224	-0-	-1472	-0-	207	1	5017	2	N	-0-		22
11		6150 X	5484	-0-	-666	-0-	196	1	5288	2	N	-0-		22
12		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:			65,016			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DUNN C		WELL #:		5H	RRCID ->	237740	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	8091	PERF.	8270 - 10109	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4588 X	1931	-0-	-2657	-0-	1925 2	6 9	N	5			32
02		4205 X	2590	-0-	-1615	-0-	2590 2		N	-0-			32
03		4495 X	2089	-0-	-2406	-0-	2089 2		N	-0-			32
04		4350 X	1983	-0-	-2367	-0-	1983 2		N	-0-			32
05		2759 X	2081	-0-	-678	-0-	2081 2		N	-0-			32
06		2670 X	865	-0-	-1805	-0-	865 2		N	-0-			32
07		2759 X	1354	-0-	-1405	-0-	1354 2		N	-0-			32
08		2077 X	832	-0-	-1245	-0-	8 1	824 2	N	-0-			-0-
09		2010 X	753	-0-	-1257	-0-	753 2		N	-0-			-0-
10		2077 X	893	-0-	-1184	-0-	26 1	832 2	N	32			32
							35 9						
11		1320 X	783	-0-	-537	-0-	26 1	757 2	N	-0-			32
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		16,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

ESTES-BRADSHAW		WELL #:		3	RRCID ->	237920	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7100 - 9699	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9238 X	8826	-0-	-412	-0-	556 1	8270 2	N	-0-			-0-
02		8642 X	7700	-0-	-942	-0-	529 1	7171 2	N	-0-			-0-
03		9238 X	8312	-0-	-926	-0-	572 1	7740 2	N	-0-			-0-
04		8640 X	7802	-0-	-838	-0-	537 1	7265 2	N	-0-			-0-
05		8835 X	8140	-0-	-695	-0-	400 1	7740 2	N	-0-			-0-
06		8550 X	8044	-0-	-506	-0-	424 1	7620 2	N	-0-			-0-
07		8308 X	7018	-0-	-1290	-0-	195 1	6823 2	N	-0-			-0-
08		8308 X	7187	-0-	-1121	-0-	128 1	7059 2	N	-0-			-0-
09		8040 X	7201	-0-	-839	-0-	7201 2		N	-0-			-0-
10		8308 X	6978	-0-	-1330	-0-	6978 2		N	-0-			-0-
11		8040 X	6994	-0-	-1046	-0-	6994 2		N	-0-			-0-
12		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		84,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ESTES-BRADSHAW		WELL #:		2	RRCID ->	237922	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	7330 - 9925	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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		50 N	50	-0-	-0-	-0-	14 1	36 2	N	-0-			-0-
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	25 1	59 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ESTES-BRADSHAW		WELL #:		1	RRCID ->	237940	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7300 -	9955
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	2222 1	6202 2	N	-0-	-0-			-0-
02	7801 X	6728	-0-	-1073	-0-	1927 1	4801 2	N	-0-	-0-			-0-
03	8587 X	7849	-0-	-738	-0-	2184 1	5665 2	N	-0-	-0-			-0-
04	8310 X	7646	-0-	-664	-0-	2126 1	5520 2	N	-0-	-0-			-0-
05	8587 X	7374	-0-	-1213	-0-	2050 1	5324 2	N	-0-	-0-			-0-
06	8160 X	6222	-0-	-1938	-0-	1867 1	4355 2	N	-0-	-0-			-0-
07	7905 X	6348	-0-	-1557	-0-	1902 1	4446 2	N	-0-	-0-			-0-
08	7905 X	6426	-0-	-1479	-0-	1906 1	4520 2	N	-0-	-0-			-0-
09	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	2330 1	5323 2	N	-0-	-0-			-0-
10	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	2401 1	5587 2	N	-0-	-0-			-0-
*11	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	2295 1	5104 2	N	-0-	-0-			-0-
12	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		80,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ESTES-BRADSHAW		WELL #:		4	RRCID ->	237946	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7150 -	9865
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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
01	3751 X	3589	-0-	-162	-0-	442 1	3147 2	N	-0-	-0-			-0-
02	3538 X	3352	-0-	-186	-0-	419 1	2933 2	N	-0-	-0-			-0-
03	3968 X	3446	-0-	-522	-0-	424 1	3022 2	N	-0-	-0-			-0-
04	3840 X	2744	-0-	-1096	-0-	343 1	2401 2	N	-0-	-0-			-0-
05	3968 X	1004	-0-	-2964	-0-	129 1	875 2	N	-0-	-0-			-0-
06	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	546 1	3699 2	N	-0-	-0-			-0-
07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	477 1	3147 2	N	-0-	-0-			-0-
08	3441 X	1519	-0-	-1922	-0-	200 1	1319 2	N	-0-	-0-			-0-
09	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	946 1	3260 2	N	-0-	-0-			-0-
10	4061 X	3140	-0-	-921	-0-	622 1	2518 2	N	-0-	-0-			-0-
11	3930 X	2626	-0-	-1304	-0-	576 1	2050 2	N	-0-	-0-			-0-
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		33,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	863	1 7473 3	N	15		55
02	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	17 9 774	1 6669 3	N	5	3 1	57
03	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	6 9 890	1 7542 3	N	8	46 1	19
04	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	9 9 421	1 7406 3	N	4	4 1	19
05	7409 X	6790	-0-	-619	-0-	4 9 345	1 6434 3	N	10		29
06	7170 X	6912	-0-	-258	-0-	11 9 375	1 6535 3	N	2		31
07	7409 X	7168	-0-	-241	-0-	2 9 401	1 6764 3	N	3		34
08	7409 X	6980	-0-	-429	-0-	3 9 383	1 6590 3	N	6		40
09	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7 9 1586	1 6044 3	N	5		45
10	7161 X	6681	-0-	-480	-0-	6 9 322	1 6359 3	N	-0-		45
11	6930 X	6745	-0-	-185	-0-	322	1 2073 2	N	2		47
12	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-	4348	3 2 9	N	NO RPT		47
TOTAL GAS PROD:		80,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		60					

DEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 238441		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055			
01	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	1384	1 6265 2	Y	-0-		35
02	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	1325	1 6179 2	Y	-0-		35
03	7502 X	6615	-0-	-887	-0-	1198	1 5417 2	Y	-0-		35
04	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	1275	1 6159 2	Y	-0-		35
05	7657 X	7293	-0-	-364	-0-	1343	1 5950 2	Y	-0-		35
06	7770 X	6501	-0-	-1269	-0-	1155	1 5345 2	Y	1		36
07	8029 X	7416	-0-	-613	-0-	1 9 1699	1 5716 2	Y	1		37
08	7688 X	7404	-0-	-284	-0-	1 9 1631	1 5773 2	Y	-0-		14
09	7440 X	4990	-0-	-2450	-0-	4990	2	Y	-0-		14
10	7409 X	5895	-0-	-1514	-0-	346	1 5549 2	Y	-0-		14
11	7170 X	5627	-0-	-1543	-0-	352	1 4583 2	Y	-0-		14
12	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-	692	3	Y	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		74,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

DEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 238443		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BARNARD-BEAUCHAMP		WELL #:		1	RRCID ->	238445	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	7150 -	8995
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7921 X	7921	-0-	-0-	975	1	6946	2	N	-0-		-0-
02		7424 X	7325	-0-	-99	917	1	6408	2	N	-0-		-0-
03		7936 X	7705	-0-	-231	947	1	6758	2	N	-0-		-0-
04		7680 X	7287	-0-	-393	911	1	6376	2	N	-0-		-0-
05		7936 X	7209	-0-	-727	927	1	6282	2	N	-0-		-0-
06		7680 X	7177	-0-	-503	923	1	6254	2	N	-0-		-0-
07		7843 X	7181	-0-	-662	945	1	6236	2	N	-0-		-0-
08		7719 X	7162	-0-	-557	943	1	6219	2	N	-0-		-0-
09		7290 X	6213	-0-	-1077	146	1	6067	2	N	-0-		-0-
10		7409 X	6450	-0-	-959	154	1	6296	2	N	-0-		-0-
11		7170 X	6189	-0-	-981	155	1	6034	2	N	-0-		-0-
12		7192 X	NO RPT	-0-	-7192					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		77,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WINSTON		WELL #:		D 3	RRCID ->	238456	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	6587	PERF.	6720 -	10758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		11036 X	10584	-0-	-452	1094	1	9481	3	N	8	89 1	11
02		10411 X	9850	-0-	-561	1024	1	8823	3	N	3	5 1	9
03		11129 X	10230	-0-	-899	1079	1	9150	3	N	1		10
04		10770 X	10548	-0-	-222	567	1	9978	3	N	3	5 1	8
05		10982 X	10982	-0-	-0-	559	1	10422	3	N	1		9
06		10422 X	10422	-0-	-0-	565	1	9855	3	N	2		11
07		10912 X	10756	-0-	-156	602	1	10154	3	N	-0-		11
08		10912 X	10617	-0-	-295	583	1	10032	3	N	2		13
09		10620 X	9039	-0-	-1581	405	1	8604	3	N	27		40
10		10974 X	9119	-0-	-1855	394	1	8725	3	N	-0-		40
11		10410 X	8836	-0-	-1574	383	1	2729	2	N	-0-		40
12		10757 X	NO RPT	-0-	-10757	5724	3			N	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:		110,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11346 X	10674	-0-	-672	-0-	1104	1	9561	3	N	8	89	1	10
02	10614 X	9594	-0-	-1020	-0-	997	1	8593	3	N	4	5	1	9
03	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	1091	1	9252	3	N	1			10
04	10320 X	10050	-0-	-270	-0-	541	1	9506	3	N	3	5	1	8
05	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	544	1	10134	3	N	1			9
06	10320 X	9943	-0-	-377	-0-	539	1	9402	3	N	2			11
07	10385 X	10217	-0-	-168	-0-	572	1	9645	3	N	-0-			11
08	10385 X	9523	-0-	-862	-0-	523	1	8999	3	N	1			12
09	10320 X	8476	-0-	-1844	-0-	390	1	8050	3	N	33			45
10	10664 X	8891	-0-	-1773	-0-	400	1	8491	3	N	-0-			45
11	9930 X	9038	-0-	-892	-0-	397	1	2790	2	N	-0-			45
12	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-	5851	3			N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		107,429			TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110														
01	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	816	1	7068	3	N	15			49
02	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	724	1	6239	3	N	4	3	1	50
03	8587 X	7298	-0-	-1289	-0-	769	1	6522	3	N	6	40	1	16
04	8310 X	7371	-0-	-939	-0-	396	1	6971	3	N	4	3	1	17
05	8587 X	7918	-0-	-669	-0-	403	1	7502	3	N	12			29
06	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	417	1	7275	3	N	2			31
07	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	441	1	7431	3	N	3			34
08	7626 X	7565	-0-	-61	-0-	415	1	7148	3	N	2			36
09	7680 X	6575	-0-	-1105	-0-	328	1	6246	3	N	1			37
10	7936 X	6917	-0-	-1019	-0-	329	1	6588	3	N	-0-			37
11	7680 X	6755	-0-	-925	-0-	321	1	2077	2	N	1			38
12	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-	4356	3			N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		80,836			TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WINSTON		WELL #: E 2		RRCID -> 238461	COMPL. DATE 07/30/2007	TOTAL DEPTH	6436	PERF. 6900	- 10460			
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	7719 X	6185	-0-	-1534	-0-	688 1	5488 2	Y	8	14 1		7
02	7018 X	6687	-0-	-331	-0-	687 1	5996 2	Y	4			11
03	7378 X	6629	-0-	-749	-0-	695 1	5932 2	Y	2			13
04	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	350 1	6297 2	Y	1			14
05	7161 X	6622	-0-	-539	-0-	344 1	6276 2	Y	2			16
06	6930 X	6741	-0-	-189	-0-	347 1	6393 2	Y	1	13 1		4
07	7161 X	6853	-0-	-308	-0-	367 1	6486 2	Y	-0-			4
08	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	376 1	6742 2	Y	2			6
09	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	372 1	6945 2	Y	-0-			6
10	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	374 1	7762 2	Y	-0-			6
11	6750 X	6639	-0-	-111	-0-	309 1	6323 2	Y	6			12
12	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-	7 9		Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		75,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

WINSTON		WELL #: E 3		RRCID -> 238463	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH	6456	PERF. 6900	- 10505			
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	8122 X	5757	-0-	-2365	-0-	640 1	5108 2	Y	8	14 1		7
02	7424 X	6613	-0-	-811	-0-	679 1	5930 2	Y	4			11
03	7750 X	6834	-0-	-916	-0-	717 1	6115 2	Y	2			13
04	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	354 1	6364 2	Y	1			14
05	7068 X	6966	-0-	-102	-0-	362 1	6602 2	Y	2			16
06	6840 X	6447	-0-	-393	-0-	332 1	6114 2	Y	1	13 1		4
07	7068 X	6142	-0-	-926	-0-	329 1	5813 2	Y	-0-			4
08	6944 X	6400	-0-	-544	-0-	338 1	6060 2	Y	2			6
09	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	346 1	6439 2	Y	-0-			6
10	6975 X	6348	-0-	-627	-0-	343 1	6005 2	Y	-0-			6
11	6450 X	6080	-0-	-370	-0-	274 1	5806 2	Y	-0-			6
12	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		71,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	2303	-0-	-1975	-0-	233	1	2016	3	Y	49	39 1	42
02	4002 X	2479	-0-	-1523	-0-	54	9	2188	3	Y	34	40 1	36
03	4247 X	3155	-0-	-1092	-0-	254	1	2786	3	Y	36	39 1	33
04	3840 X	2766	-0-	-1074	-0-	37	9	2589	3	Y	27	40 1	20
05	3813 X	3185	-0-	-628	-0-	147	1	2983	3	Y	38		58
06	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	30	9	2990	3	Y	21	38 1	41
07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	171	1	3074	3	Y	23	38 1	26
08	3162 X	3017	-0-	-145	-0-	23	9	2841	3	Y	10		36
09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	165	1	3387	3	Y	7	23 1	20
10	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	11	9	3573	3	Y	8		28
*11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	158	1	1113	2	Y	14	17 1	25
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	8	9	15	9	Y	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		34,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		267							

ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 238663		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 6733		PERF. 7017 - 9638			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BOAZ		WELL #:		1H	RRCID ->	238913	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	6930	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2728 N	2372	-0-	-356	-0-	129 1	2243 2	N	-0-			173
02		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	202 1	2100 2	N	3	1 8		175
							3 9						
03		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	159 1	1761 2	N	-0-			175
04		2310 N	1027	-0-	-1283	-0-	58 1	969 2	N	-0-			175
05		2449 N	535	-0-	-1914	-0-	29 1	506 2	N	-0-			175
06		1860 N	254	-0-	-1606	-0-	14 1	240 2	N	-0-			175
07		1054 N	132	-0-	-922	-0-	132 2		N	-0-			175
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			175
09		240 N	127	-0-	-113	-0-	127 2		N	-0-			175
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			175
*11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			175
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
TOTAL GAS PROD:		9,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

PARKER		WELL #:		1H	RRCID ->	238918	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	6919	PERF. 7611 - 10345		
01		1364 N	1113	-0-	-251	-0-	61 1	1049 2	N	3			203
							3 9						
02		1160 N	343	-0-	-817	-0-	30 1	310 2	N	3	3 8		203
							3 9						
03		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			203
04		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			203
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	5	171 1		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		1,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

DEAN		WELL #:		B 3	RRCID ->	238928	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 6950 - 9945		
01		5952 X	5402	-0-	-550	-0-	978 1	4424 2	Y	-0-			-0-
02		5568 X	5436	-0-	-132	-0-	960 1	4476 2	Y	-0-			-0-
03		5952 X	5837	-0-	-115	-0-	1057 1	4780 2	Y	-0-			-0-
04		5760 X	5627	-0-	-133	-0-	964 1	4663 2	Y	-0-			-0-
05		5797 X	5518	-0-	-279	-0-	1016 1	4502 2	Y	-0-			-0-
06		5640 X	5525	-0-	-115	-0-	981 1	4544 2	Y	-0-			-0-
07		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	1461 1	4918 2	Y	-0-			-0-
08		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	1313 1	4646 2	Y	-0-			-0-
09		5640 X	3200	-0-	-2440	-0-	3200 2		Y	-0-			-0-
10		5890 X	5224	-0-	-666	-0-	340 1	4884 2	Y	-0-			-0-
11		5700 X	5435	-0-	-265	-0-	431 1	4348 2	Y	-0-			-0-
							656 3						
12		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9765 X	8442	-0-	-1323	-0-	1527	1	6915	2	Y	-0-					-0-
02	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	1651	1	7703	2	Y	-0-					-0-
03	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	1808	1	8174	2	Y	-0-					-0-
04	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	1692	1	8176	2	Y	-0-					-0-
05	10013 X	9194	-0-	-819	-0-	1693	1	7501	2	Y	-0-					-0-
06	9690 X	9538	-0-	-152	-0-	1694	1	7844	2	Y	-0-					-0-
07	10199 X	10190	-0-	-9	-0-	2335	1	7855	2	Y	-0-					-0-
08	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	2274	1	8050	2	Y	-0-					-0-
09	9870 X	6752	-0-	-3118	-0-	6752	2			Y	-0-					-0-
10	10199 X	7109	-0-	-3090	-0-	338	1	6771	2	Y	-0-					-0-
11	9870 X	6565	-0-	-3305	-0-	311	1	5434	2	Y	-0-					-0-
						820	3									
12	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		97,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 238933		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 6557		PERF. 6650 - 10645						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PYRAMID ACRES UNIT 6		WELL #: 101H		RRCID -> 238934		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 6883 - 9442						
01	6696 X	4041	-0-	-2655	-0-	24	1	4013	2	N	4	51				
						4	9									
02	3799 X	3279	-0-	-520	-0-	21	1	3255	2	N	3	54				
						3	9									
03	4061 X	3349	-0-	-712	-0-	61	1	3279	2	N	8	62				
						9	9									
04	3900 X	3153	-0-	-747	-0-	59	1	3091	2	N	3	65				
						3	9									
05	4030 X	2841	-0-	-1189	-0-	55	1	2783	2	N	3	68				
						3	9									
06	3900 X	2445	-0-	-1455	-0-	49	1	2384	2	N	11	50				
						12	9				29 1					
07	3503 X	2682	-0-	-821	-0-	334	1	2348	2	N	-0-	50				
08	3348 X	1262	-0-	-2086	-0-	120	1	1142	2	N	-0-	29				
09	3150 X	1817	-0-	-1333	-0-	186	1	1622	2	N	8	37				
						9	9									
10	2852 X	1726	-0-	-1126	-0-	37	1	1681	2	N	7	44				
						8	9									
11	2610 X	1580	-0-	-1030	-0-	35	1	1539	2	N	5	49				
						6	9									
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT	49				
TOTAL GAS PROD:		28,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		52										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DUNN C		WELL #:		7H	RRCID ->	238939	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 8321 -	9549
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3937 X	210	-0-	-3727	-0-	210	2		N	-0-		68
02	3683 X	1485	-0-	-2198	-0-	1485	2		N	-0-		68
03	3937 X	2449	-0-	-1488	-0-	2449	2		N	-0-		68
04	3810 X	2693	-0-	-1117	-0-	2693	2		N	-0-		68
05	2263 X	2132	-0-	-131	-0-	2132	2		N	-0-		68
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-				N	-0-		68
07	2790 X	1814	-0-	-976	-0-	1814	2		N	-0-		68
08	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	47	1	4591 2	N	-0-		68
09	2700 X	358	-0-	-2342	-0-	358	2		N	-0-		68
10	2139 X	1316	-0-	-823	-0-	1316	2		N	-0-		68
11	1770 X	374	-0-	-1396	-0-	374	2		N	-0-		68
12	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-				N	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:		17,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAMPSON, JACK		WELL #:		7H	RRCID ->	238940	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 7450 -	9528
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11594 X	11468	-0-	-126	-0-	11468	2		N	-0-		-0-
02	10846 X	10297	-0-	-549	-0-	10297	2		N	-0-		-0-
03	11377 X	10766	-0-	-611	-0-	10766	2		N	-0-		-0-
04	11100 X	10579	-0-	-521	-0-	10579	2		N	-0-		-0-
05	11470 X	11004	-0-	-466	-0-	162	1	10842 2	N	-0-		-0-
06	11100 X	10703	-0-	-397	-0-	195	1	10508 2	N	-0-		-0-
07	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	140	1	11163 2	N	-0-		-0-
08	11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	154	1	11034 2	N	-0-		-0-
09	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2		N	-0-		-0-
10	11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	11876	2		N	-0-		-0-
*11	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2		N	-0-		-0-
12	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		121,696		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	59	1	9771 2	N	4		53
02	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	4	9	9024 2	N	3		56
03	9796 X	9624	-0-	-172	-0-	3	9	9440 2	N	8		64
04	9510 X	8940	-0-	-570	-0-	175	1	8769 2	N	3		67
05	9827 X	8640	-0-	-1187	-0-	168	1	8471 2	N	3		70
06	9510 X	7957	-0-	-1553	-0-	166	1	7786 2	N	11	30 1	51
07	9703 X	8408	-0-	-1295	-0-	159	1	7361 2	N	-0-		51
08	9610 X	8323	-0-	-1287	-0-	12	9	7532 2	N	-0-		30
09	8940 X	8057	-0-	-883	-0-	791	1	7219 2	N	8		38
10	8649 X	7582	-0-	-1067	-0-	829	1	7404 2	N	7		45
11	8130 X	7530	-0-	-600	-0-	170	1	7358 2	N	5		50
12	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-	166	1		N	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:		93,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PEARL FEDERAL		WELL #:		2H	RRCID -> 238945	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 6636	PERF. 6915	- 9596	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	11904 X	11195	-0-	-709	-0-	11150 2	45 9	Y	41	124
02	10991 X	9731	-0-	-1260	-0-	9728 2	3 9	Y	3	127
03	11594 X	11550	-0-	-44	-0-	11532 2	18 9	Y	16	143
04	11419 X	11419	-0-	-0-	-0-	11410 2	9 9	Y	8	151
05	11439 X	11234	-0-	-205	-0-	11234 2		Y	-0-	151
06	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	11090 2	40 9	Y	36	187
07	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	42 1	11140 2	Y	3	190
						3 9				
08	11036 X	10933	-0-	-103	-0-	10930 2	3 9	Y	3	193
09	10680 X	10435	-0-	-245	-0-	10417 2	18 9	Y	16	209
10	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	11290 2		Y	-0-	209
11	10680 X	10447	-0-	-233	-0-	10447 2		Y	-0-	209
12	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-			Y	NO RPT	209
TOTAL GAS PROD:		120,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		126				

SLOCUM		WELL #:		6H	RRCID -> 238994	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6903	- 8838	
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	36	54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	69
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	69
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		51				

BEGGS		WELL #:		203H	RRCID -> 238996	COMPL. DATE 04/02/2008	TOTAL DEPTH 6759	PERF. 7010	- 8870	
01	5859 X	3144	-0-	-2715	-0-	427 1	2717 2	N	-0-	-0-
02	5162 X	4718	-0-	-444	-0-	1902 1	2816 2	N	-0-	-0-
03	5518 X	5075	-0-	-443	-0-	1943 1	3132 2	N	-0-	-0-
04	5280 X	4639	-0-	-641	-0-	2190 1	2449 2	N	-0-	-0-
05	5053 X	4704	-0-	-349	-0-	2118 1	2586 2	N	-0-	-0-
06	4920 X	4109	-0-	-811	-0-	2173 1	1936 2	N	-0-	-0-
07	5084 X	4285	-0-	-799	-0-	2126 1	2159 2	N	-0-	-0-
08	5084 X	4243	-0-	-841	-0-	2114 1	2129 2	N	-0-	-0-
09	4650 X	3898	-0-	-752	-0-	1632 1	2266 2	N	-0-	-0-
10	4712 X	3420	-0-	-1292	-0-	1355 1	2065 2	N	-0-	-0-
11	4140 X	3758	-0-	-382	-0-	1707 1	2051 2	N	-0-	-0-
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		45,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MERCER RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 238997		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	4898 X	4621	-0-	-277	-0-	468	1	4153	2	Y	-0-	9
02	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	906	1	6440	2	Y	-0-	9
03	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	556	1	6945	2	Y	-0-	9
04	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	501	1	7064	2	Y	-0-	9
05	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	552	1	7007	2	Y	-0-	9
06	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	656	1	7769	2	Y	-0-	9
07	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	658	1	7774	2	Y	-0-	9
08	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	609	1	7538	2	Y	-0-	9
09	8430 X	6224	-0-	-2206	-0-	462	1	5762	2	Y	-0-	9
10	8711 X	4071	-0-	-4640	-0-	190	1	3881	2	Y	-0-	9
11	8430 X	5309	-0-	-3121	-0-	204	1	5105	2	Y	-0-	9
12	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		75,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MERCER RANCH		WELL #: 101H		RRCID -> 238998		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760				
01	17701 X	16523	-0-	-1178	-0-	1673	1	14850	2	Y	-0-	8
02	16559 X	15756	-0-	-803	-0-	1943	1	13813	2	Y	-0-	8
03	17112 X	16038	-0-	-1074	-0-	1189	1	14849	2	Y	-0-	8
04	15990 X	15244	-0-	-746	-0-	1009	1	14235	2	Y	-0-	8
05	16833 X	15990	-0-	-843	-0-	1167	1	14823	2	Y	-0-	8
06	16290 X	15560	-0-	-730	-0-	1212	1	14348	2	Y	-0-	8
07	16833 X	15854	-0-	-979	-0-	1238	1	14616	2	Y	-0-	8
08	16027 X	15932	-0-	-95	-0-	1191	1	14741	2	Y	-0-	8
09	15570 X	15141	-0-	-429	-0-	1123	1	14018	2	Y	-0-	8
10	16089 X	13665	-0-	-2424	-0-	13665	2			Y	-0-	8
11	15570 X	12845	-0-	-2725	-0-	12845	2			Y	-0-	8
12	15934 X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		168,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEARL FEDERAL		WELL #: 1H		RRCID -> 239000		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420				
01	11005 X	10929	-0-	-76	-0-	10877	2	52	9	Y	47	248
02	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	10279	2	2	9	Y	2	250
03	10974 X	10877	-0-	-97	-0-	10844	2	33	9	Y	30	85
04	10620 X	10210	-0-	-410	-0-	10210	2			Y	-0-	85
05	11005 X	10360	-0-	-645	-0-	10360	2			Y	-0-	85
06	10650 X	9908	-0-	-742	-0-	9853	2	55	9	Y	50	135
07	11005 X	9950	-0-	-1055	-0-	38	1	9909	2	Y	3	138
08	10881 X	10254	-0-	-627	-0-	10248	2	6	9	Y	5	143
09	10200 X	9709	-0-	-491	-0-	9706	2	3	9	Y	3	146
10	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	10546	2	12	9	Y	11	157
11	9900 X	9751	-0-	-149	-0-	9739	2	12	9	Y	11	168
12	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT	168
TOTAL GAS PROD:		112,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		162						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MERCER RANCH		WELL #: 103H		RRCID -> 239006		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	1245	1 11053 2	Y	-0-			8
02	10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	1261	1 8962 2	Y	-0-			8
03	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	930	1 11607 2	Y	-0-			8
04	10200 X	8532	-0-	-1668	-0-	565	1 7967 2	Y	-0-			8
05	10540 X	9472	-0-	-1068	-0-	691	1 8781 2	Y	-0-			8
06	12120 X	8973	-0-	-3147	-0-	699	1 8274 2	Y	-0-			8
07	12524 X	10046	-0-	-2478	-0-	784	1 9262 2	Y	-0-			8
08	12524 X	10542	-0-	-1982	-0-	788	1 9754 2	Y	-0-			-0-
09	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	758	1 9464 2	Y	-0-			-0-
10	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	453	1 10357 2	Y	-0-			-0-
11	9720 X	8330	-0-	-1390	-0-	357	1 7973 2	Y	-0-			-0-
12	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		111,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SKINNER, JOE		WELL #: 6H		RRCID -> 239007		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	1402	1 9832 2	N	12			137
02	10469 X	9989	-0-	-480	-0-	1094	1 8804 2	N	83			220
03	11191 X	11026	-0-	-165	-0-	1505	1 9465 2	N	51	194	1	77
04	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	1485	1 9383 2	N	36			113
05	11191 X	10426	-0-	-765	-0-	1475	1 8919 2	N	29			142
06	10830 X	10751	-0-	-79	-0-	1509	1 9214 2	N	25			167
07	11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	702	1 10908 2	N	23			190
08	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	722	1 11413 2	N	28			218
09	12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	698	1 11741 2	N	19	192	1	45
10	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	470	1 11313 2	N	27			72
11	10830 X	9915	-0-	-915	-0-	425	1 9481 2	N	8			80
12	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-			N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:		122,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		341						

MERCER RANCH		WELL #: 201H		RRCID -> 239010		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 X	1651	-0-	-178	-0-	167	1 1484 2	Y	-0-			74
02	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	180	1 1283 2	Y	-0-			74
03	1457 X	980	-0-	-477	-0-	73	1 907 2	Y	-0-			74
04	1590 X	906	-0-	-684	-0-	60	1 846 2	Y	-0-			74
05	1643 X	1216	-0-	-427	-0-	89	1 1127 2	Y	-0-			74
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	118	1 1402 2	Y	-0-			74
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	118	1 1396 2	Y	-0-			74
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	162	1 2002 2	Y	-0-			-0-
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	115	1 1433 2	Y	-0-			-0-
10	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	80	1 1251 2	Y	-0-			-0-
*11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	94	1 1383 2	Y	-0-			-0-
12	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MERCER RANCH		WELL #:		204H	RRCID ->	239011	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	7152	- 10412
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		19375 X	7302	-0-	-12073	-0-	739 1	6563 2	Y	-0-			26
02		20532 X	19820	-0-	-712	-0-	2444 1	17376 2	Y	-0-			26
03		21948 X	20983	-0-	-965	-0-	1556 1	19427 2	Y	-0-			26
04		21240 X	20375	-0-	-865	-0-	1348 1	19027 2	Y	-0-			26
05		21173 X	19703	-0-	-1470	-0-	1438 1	18265 2	Y	-0-			26
06		20490 X	17287	-0-	-3203	-0-	1346 1	15941 2	Y	-0-			26
07		21173 X	16436	-0-	-4737	-0-	1283 1	15153 2	Y	-0-			26
08		21049 X	16221	-0-	-4828	-0-	1213 1	15008 2	Y	-0-			-0-
09		20370 X	15279	-0-	-5091	-0-	1133 1	14146 2	Y	-0-			-0-
10		19716 X	16262	-0-	-3454	-0-	1071 1	15191 2	Y	-0-			-0-
11		17280 X	15080	-0-	-2200	-0-	980 1	14100 2	Y	-0-			-0-
12		16430 X	NO RPT	-0-	-16430	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		184,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRWD		WELL #:		B 5	RRCID ->	239174	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7200	- 11110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	848 1	6036 2	N	-0-			-0-
02		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	744 1	5203 2	N	-0-			-0-
03		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	795 1	5674 2	N	-0-			-0-
04		6660 X	5375	-0-	-1285	-0-	672 1	4703 2	N	-0-			-0-
05		6882 X	4668	-0-	-2214	-0-	600 1	4068 2	N	-0-			-0-
06		6660 X	4790	-0-	-1870	-0-	616 1	4174 2	N	-0-			-0-
07		7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	988 1	6509 2	N	-0-			-0-
08		6479 X	6330	-0-	-149	-0-	834 1	5496 2	N	-0-			-0-
09		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	999 1	5356 2	N	-0-			-0-
10		7316 X	6346	-0-	-970	-0-	964 1	5382 2	N	-0-			-0-
11		7080 X	5815	-0-	-1265	-0-	881 1	4934 2	N	-0-			-0-
12		7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		66,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239392	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7542	- 10032
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4557 X	4114	-0-	-443	-0-	1549 1	2565 2	N	-0-			-0-
02		4263 X	3951	-0-	-312	-0-	1453 1	2498 2	N	-0-			-0-
03		4557 X	4178	-0-	-379	-0-	1521 1	2657 2	N	-0-			-0-
04		4290 X	4079	-0-	-211	-0-	1452 1	2627 2	N	-0-			-0-
05		4216 X	4133	-0-	-83	-0-	1518 1	2615 2	N	-0-			-0-
06		4080 X	4003	-0-	-77	-0-	1464 1	2539 2	N	-0-			-0-
07		4216 X	4165	-0-	-51	-0-	1389 1	2776 2	N	-0-			-0-
08		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	1423 1	2938 2	N	-0-			-0-
09		4080 X	4048	-0-	-32	-0-	1295 1	2750 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
10		4154 X	3353	-0-	-801	-0-	866 1	2487 2	N	-0-			-0-
*11		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	854 1	3411 2	N	-0-			-0-
12		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEAN		WELL #: L 4		RRCID -> 239444		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	1066 1	4828 2	Y	-0-	14
02	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	945 1	4409 2	Y	-0-	14
03	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	975 1	4411 2	Y	-0-	14
04	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	929 1	4491 2	Y	-0-	14
05	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	1074 1	4760 2	Y	-0-	14
06	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	1117 1	5169 2	Y	-0-	14
07	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	1507 1	5071 2	Y	-0-	14
08	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	1409 1	4990 2	Y	-0-	14 7
09	6030 X	4274	-0-	-1756	-0-	4274 2		Y	-0-	-0-
10	6231 X	4326	-0-	-1905	-0-	40 1	4286 2	Y	-0-	-0-
11	6030 X	5575	-0-	-455	-0-	544 1	4371 2	Y	-0-	-0-
						660 3				
12	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		61,326		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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549 X	5014	-0-	-535	-0-	907 1	4107 2	Y	-0-	14
02	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	863 1	4024 2	Y	-0-	14
03	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	992 1	4486 2	Y	-0-	14
04	5040 X	4862	-0-	-178	-0-	834 1	4028 2	Y	-0-	14
05	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	971 1	4302 2	Y	-0-	14
06	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	968 1	4481 2	Y	-0-	14
07	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	1388 1	4669 2	Y	-0-	14
08	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	1290 1	4569 2	Y	-0-	14 7
09	5460 X	4484	-0-	-976	-0-	4484 2		Y	-0-	-0-
10	5673 X	4543	-0-	-1130	-0-	46 1	4497 2	Y	-0-	-0-
11	5490 X	4812	-0-	-678	-0-	460 1	3781 2	Y	-0-	-0-
						571 3				
12	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		56,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEAN		WELL #: K 3		RRCID -> 239447		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
06	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-	8 7
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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
DEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 239453	COMPL. DATE 07/09/2007	TOTAL DEPTH 6672	PERF. 7105	- 11145						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	950	-0-	950	950	163	1	787	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	892	-0-	892	1842	164	1	728	2	Y	-0-			-0-
06	2404 N	562	-0-	-1842	-0-	100	1	462	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SKINNER, JOE		WELL #: 5H		RRCID -> 239458	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 7567	PERF. 7825	- 10113						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 N	45	-0-	-141	-0-	6	1	39	2	N	-0-			25
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	5			30
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	2	N	-0-			30
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	2	N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			30
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			47
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-			47
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-			47
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		1,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

CHAPEL CREEK WEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239498	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 6873	PERF. 7123	- 9195						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	58	1	814	2	N	-0-			-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	56	1	974	2	N	-0-			-0-
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	180	1	1327	2	N	-0-			-0-
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	166	1	1161	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	752	-0-	-364	-0-	101	1	651	2	N	-0-			-0-
06	1470 N	835	-0-	-635	-0-	97	1	738	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	515	-0-	-849	-0-	71	1	444	2	N	-0-			-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	84	1	457	2	N	-0-			-0-
09	840 N	562	-0-	-278	-0-	91	1	471	2	N	-0-			-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	46	1	646	2	N	-0-			-0-
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
LONESOME DOVE		WELL #:		1H	RRCID ->	239501	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6906 - 9196			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	7099 X	6803	-0-	-296	-0-	6803	2			N	-0-				-0-
02	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-				-0-
03	7068 X	7063	-0-	-5	-0-	7063	2			N	-0-				-0-
04	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-				-0-
05	7967 X	7715	-0-	-252	-0-	7715	2			N	-0-				-0-
06	7710 X	7300	-0-	-410	-0-	7300	2			N	-0-				-0-
07	7967 X	7676	-0-	-291	-0-	77	1	7599	2	N	-0-				-0-
08	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	81	1	7624	2	N	-0-				-0-
09	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	90	1	7743	2	N	-0-				-0-
10	11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	258	1	10771	2	N	-0-				-0-
*11	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	232	1	10534	2	N	-0-				-0-
12	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		88,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WINSTON		WELL #:		C 3	RRCID ->	239829	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	6760 - 11247			
01	9114 X	7864	-0-	-1250	-0-	812	1	7037	3	Y	14	18 1	10		
02	8526 X	6772	-0-	-1754	-0-	703	1	6057	3	Y	11	4 1	17		
03	9114 X	7945	-0-	-1169	-0-	837	1	7095	3	Y	12	17 1	12		
04	8520 X	6905	-0-	-1615	-0-	371	1	6532	3	Y	2	3 1	11		
05	8804 X	7049	-0-	-1755	-0-	359	1	6681	3	Y	8		19		
06	7680 X	6642	-0-	-1038	-0-	359	1	6272	3	Y	10	17 1	12		
07	7936 X	6875	-0-	-1061	-0-	385	1	6484	3	Y	5		17		
08	7936 X	6528	-0-	-1408	-0-	358	1	6170	3	Y	-0-		13		
09	6900 X	6645	-0-	-255	-0-	310	1	6334	3	Y	1		14		
10	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	362	1	6830	3	Y	24	20 1	18		
*11	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	342	1	2076	2	Y	7		25		
12	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-	4354	3	8 9		Y	NO RPT		25		
TOTAL GAS PROD:		77,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		94									

MCDONALD KANN		WELL #:		3	RRCID ->	239831	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	7180 - 9075			
01	9517 X	9453	-0-	-64	-0-	1163	1	8290	2	N	-0-		-0-		
02	8903 X	8716	-0-	-187	-0-	1091	1	7625	2	N	-0-		-0-		
03	9455 X	9355	-0-	-100	-0-	1149	1	8206	2	N	-0-		-0-		
04	9150 X	8940	-0-	-210	-0-	1117	1	7823	2	N	-0-		-0-		
05	9455 X	9047	-0-	-408	-0-	1163	1	7884	2	N	-0-		-0-		
06	9150 X	8792	-0-	-358	-0-	1131	1	7661	2	N	-0-		-0-		
07	9362 X	9205	-0-	-157	-0-	1212	1	7993	2	N	-0-		-0-		
08	9362 X	9051	-0-	-311	-0-	1191	1	7860	2	N	-0-		-0-		
09	8940 X	7779	-0-	-1161	-0-	7779	2			N	-0-		-0-		
10	9207 X	7484	-0-	-1723	-0-	7484	2			N	-0-		-0-		
11	8910 X	7408	-0-	-1502	-0-	7408	2			N	-0-		-0-		
12	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		95,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		8494 X	7364	-0-	-1130	-0-	-0-	907	1	6457	2	N	-0-				-0-	
02		7946 X	6637	-0-	-1309	-0-	-0-	831	1	5806	2	N	-0-				-0-	
03		8494 X	7253	-0-	-1241	-0-	-0-	891	1	6362	2	N	-0-				-0-	
04		7620 X	6963	-0-	-657	-0-	-0-	870	1	6093	2	N	-0-				-0-	
05		7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	-0-	958	1	6496	2	N	-0-				-0-	
06		7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	1	6800	2	N	-0-				-0-	
07		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	1	6839	2	N	-0-				-0-	
08		7254 X	6778	-0-	-476	-0-	-0-	892	1	5886	2	N	-0-				-0-	
09		7800 X	6060	-0-	-1740	-0-	-0-	748	1	5312	2	N	-0-				-0-	
10		8060 X	6232	-0-	-1828	-0-	-0-	732	1	5500	2	N	-0-				-0-	
11		7800 X	6309	-0-	-1491	-0-	-0-	872	1	5437	2	N	-0-				-0-	
12		7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			76,729			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

01		9827 X	9826	-0-	-1	-0-	-0-	1209	1	8617	2	N	-0-				-0-	
02		9193 X	8380	-0-	-813	-0-	-0-	1049	1	7331	2	N	-0-				-0-	
03		9827 X	9126	-0-	-701	-0-	-0-	1121	1	8005	2	N	-0-				-0-	
04		9510 X	8423	-0-	-1087	-0-	-0-	1053	1	7370	2	N	-0-				-0-	
05		9827 X	8843	-0-	-984	-0-	-0-	1136	1	7707	2	N	-0-				-0-	
06		9510 X	7614	-0-	-1896	-0-	-0-	979	1	6635	2	N	-0-				-0-	
07		9114 X	7986	-0-	-1128	-0-	-0-	1052	1	6934	2	N	-0-				-0-	
08		9114 X	7853	-0-	-1261	-0-	-0-	1034	1	6819	2	N	-0-				-0-	
09		8550 X	7629	-0-	-921	-0-	-0-	863	1	6766	2	N	-0-				-0-	
10		8835 X	7628	-0-	-1207	-0-	-0-	905	1	6723	2	N	-0-				-0-	
11		7740 X	7724	-0-	-16	-0-	-0-	852	1	6872	2	N	-0-				-0-	
12		7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			91,032			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

01		9052 X	3986	-0-	-5066	-0-	-0-	491	1	3495	2	Y	-0-				-0-	
02		8468 X	4058	-0-	-4410	-0-	-0-	508	1	3550	2	Y	-0-				-0-	
03		4712 X	3174	-0-	-1538	-0-	-0-	390	1	2784	2	Y	-0-				-0-	
04		4020 X	3456	-0-	-564	-0-	-0-	432	1	3024	2	Y	-0-				-0-	
05		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	-0-	677	1	4590	2	Y	-0-				-0-	
06		4200 X	4015	-0-	-185	-0-	-0-	517	1	3498	2	Y	-0-				-0-	
07		4340 X	3009	-0-	-1331	-0-	-0-	396	1	2613	2	Y	-0-				-0-	
08		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	-0-	714	1	4704	2	Y	-0-				-0-	
09		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	-0-	901	1	4468	2	Y	-0-				-0-	
10		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	-0-	886	1	4691	2	Y	-0-				-0-	
11		4020 X	4011	-0-	-9	-0-	-0-	793	1	3218	2	Y	-0-				-0-	
12		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			47,340			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WILSON		WELL #:		6H	RRCID ->	239839	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	7127	PERF.	7311 -	9935
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11563 X	10931	-0-	-632	-0-	834 1	10097 2	N	-0-			-0-
02		10817 X	8469	-0-	-2348	-0-	509 1	7960 2	N	-0-			-0-
03		11346 X	9175	-0-	-2171	-0-	590 1	8585 2	N	-0-			-0-
04		10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	497 1	10150 2	N	-0-			-0-
05		10943 X	10479	-0-	-464	-0-	462 1	10017 2	N	-0-			-0-
06		10590 X	10326	-0-	-264	-0-	650 1	9676 2	N	-0-			-0-
07		11005 X	9224	-0-	-1781	-0-	9224 2		N	-0-			-0-
08		11005 X	8935	-0-	-2070	-0-	8935 2		N	-0-			-0-
09		10650 X	9053	-0-	-1597	-0-	9053 2		N	-0-			-0-
10		10664 X	9187	-0-	-1477	-0-	591 1	8596 2	N	-0-			-0-
11		10320 X	9096	-0-	-1224	-0-	593 1	8503 2	N	-0-			-0-
12		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		105,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARR-CLEVELAND		WELL #:		2H	RRCID ->	239844	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6995 -	8698
01		9114 X	6730	-0-	-2384	-0-	6728 2	2 9	N	2			60
02		7598 X	5623	-0-	-1975	-0-	5623 2		N	-0-			60
03		7409 X	6337	-0-	-1072	-0-	6331 2	6 9	N	5	43 1		22
04		6780 X	5695	-0-	-1085	-0-	5695 2		N	-0-			22
05		6727 X	5627	-0-	-1100	-0-	5627 2		N	-0-			22
06		6510 X	5729	-0-	-781	-0-	5729 2		N	-0-			22
07		6324 X	5942	-0-	-382	-0-	5942 2		N	-0-			22
08		6324 X	5941	-0-	-383	-0-	5941 2		N	-0-			22
09		5730 X	5573	-0-	-157	-0-	5573 2		N	-0-			22
10		5952 X	5437	-0-	-515	-0-	5437 2		N	-0-			22
11		5760 X	4991	-0-	-769	-0-	4991 2		N	-0-			22
12		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		63,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

MERCER RANCH		WELL #:		203H	RRCID ->	239846	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	6811	PERF.	8088 -	9981
01		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			Y	-0-			15
02		4234 X	-0-	-0-	-4234	-0-			Y	-0-			15
03		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	577 1	7201 2	Y	-0-			15
04		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	342 1	4833 2	Y	-0-			15
05		8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	636 1	8074 2	Y	-0-			15
06		11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	922 1	10921 2	Y	-0-			15
07		11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	901 1	10633 2	Y	-0-			15
08		11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	834 1	10319 2	Y	-0-			-0-
09		10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	776 1	9680 2	Y	-0-			-0-
10		9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	666 1	9247 2	Y	-0-			-0-
11		9030 X	8581	-0-	-449	-0-	600 1	7981 2	Y	-0-			-0-
12		11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		85,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MASTERS		WELL #:		2H	RRCID ->	239849	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	8293 -	9864
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	5611 X	5317	-0-	-294	-0-	191 1	5126 2	N	-0-				-0-
02	5104 X	5042	-0-	-62	-0-	189 1	4853 2	N	-0-				-0-
03	5456 X	5241	-0-	-215	-0-	191 1	5050 2	N	-0-				-0-
04	5280 X	5192	-0-	-88	-0-	188 1	5004 2	N	-0-				-0-
05	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	197 1	5205 2	N	-0-				-0-
06	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	201 1	5203 2	N	-0-				-0-
07	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621 2		N	-0-				-0-
08	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406 2		N	-0-				-0-
09	5400 X	5022	-0-	-378	-0-	5022 2		N	-0-				-0-
10	5611 X	5074	-0-	-537	-0-	5074 2		N	-0-				-0-
11	5430 X	4741	-0-	-689	-0-	4741 2		N	-0-				-0-
12	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		57,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COURTS FEDERAL		WELL #:		1H	RRCID ->	239856	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6875 -	10466
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	10571 X	7829	-0-	-2742	-0-	7827 2	2 9	N	2				72
02	8468 X	7329	-0-	-1139	-0-	7329 2		N	-0-				72
03	8990 X	7655	-0-	-1335	-0-	7642 2	13 9	N	12	71 1			13
04	8370 X	7380	-0-	-990	-0-	7378 2	2 9	N	2				15
05	7843 X	7392	-0-	-451	-0-	7392 2		N	-0-				15
06	7590 X	7524	-0-	-66	-0-	7524 2		N	-0-				15
07	7843 X	7735	-0-	-108	-0-	7735 2		N	-0-				15
08	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7830 2	3 9	N	3				18
09	7530 X	7498	-0-	-32	-0-	7498 2		N	-0-				18
10	7781 X	7643	-0-	-138	-0-	7641 2	2 9	N	2				20
11	7530 X	7371	-0-	-159	-0-	7371 2		N	-0-				20
12	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			N	NO RPT				20
TOTAL GAS PROD:		83,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

MCCUTCHIN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239900	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	8350 -	10297
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2604 X	2381	-0-	-223	-0-	2381 2		N	-0-				-0-
02	2523 X	1871	-0-	-652	-0-	1871 2		N	-0-				-0-
03	2697 X	2025	-0-	-672	-0-	2025 2		N	-0-				-0-
04	2610 X	1973	-0-	-637	-0-	1973 2		N	-0-				-0-
05	2666 X	2141	-0-	-525	-0-	2141 2		N	-0-				-0-
06	2310 X	1437	-0-	-873	-0-	1437 2		N	-0-				-0-
07	2046 X	261	-0-	-1785	-0-	261 2		N	-0-				-0-
08	2046 X	167	-0-	-1879	-0-	167 2		N	-0-				-0-
09	2070 X	218	-0-	-1852	-0-	218 2		N	-0-				-0-
10	2139 X	282	-0-	-1857	-0-	282 2		N	-0-				-0-
11	1440 X	379	-0-	-1061	-0-	379 2		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
COLE TRUST STONY		WELL #:		22H	RRCID ->	239923	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8221 - 9948		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	391	1	4499	2	Y	-0-			62
02	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	319	1	3662	2	Y	-0-			62
03	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	379	1	4363	2	Y	-0-			62
04	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	405	1	4655	2	Y	-0-			62
05	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	354	1	4073	2	Y	-0-			62
06	4740 X	3599	-0-	-1141	-0-	288	1	3311	2	Y	-0-			62
07	4991 X	4287	-0-	-704	-0-	4287	2			Y	-0-			62
08	4991 X	3946	-0-	-1045	-0-	3946	2			Y	-0-			62
09	4830 X	4101	-0-	-729	-0-	4101	2			Y	-0-			62
10	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	287	1	4710	2	Y	28			90
						31	9							
*11	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	317	1	4463	2	Y	-0-			90
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		48,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		28								

CARR-CLEVELAND		WELL #:		1H	RRCID ->	239924	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6638	PERF.	7735 - 9298	
01	15407 X	9035	-0-	-6372	-0-	9034	2	1	9	N	1	108	
02	9947 X	8461	-0-	-1486	-0-	8452	2	9	9	N	8	17	
03	9455 X	8530	-0-	-925	-0-	8528	2	2	9	N	2	19	
04	9150 X	8075	-0-	-1075	-0-	8075	2			N	-0-	19	
05	9455 X	8348	-0-	-1107	-0-	8348	2			N	-0-	19	
06	8760 X	8100	-0-	-660	-0-	8100	2			N	-0-	19	
07	9052 X	7810	-0-	-1242	-0-	7810	2			N	-0-	19	
08	8525 X	7984	-0-	-541	-0-	7984	2			N	-0-	19	
09	8100 X	8011	-0-	-89	-0-	8011	2			N	-0-	19	
10	8370 X	8220	-0-	-150	-0-	8220	2			N	-0-	19	
11	8100 X	7775	-0-	-325	-0-	7775	2			N	-0-	19	
12	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT	19	
TOTAL GAS PROD:		90,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

BAKER "A" UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	239991	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	9226 - 9702	
01	2883 X	2482	-0-	-401	-0-	133	1	2349	2	N	-0-	-0-	
02	2465 X	2306	-0-	-159	-0-	106	1	2200	2	N	-0-	-0-	
03	2573 X	2320	-0-	-253	-0-	93	1	2227	2	N	-0-	-0-	
04	2490 X	2294	-0-	-196	-0-	90	1	2204	2	N	-0-	-0-	
05	2573 X	2246	-0-	-327	-0-	106	1	2140	2	N	-0-	-0-	
06	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	566	1	2006	2	N	-0-	-0-	
07	2480 X	2269	-0-	-211	-0-	37	1	2232	2	N	-0-	-0-	
08	2356 X	2338	-0-	-18	-0-	138	1	2200	2	N	-0-	-0-	
09	2580 X	2160	-0-	-420	-0-	42	1	2118	2	N	-0-	-0-	
10	2666 X	2179	-0-	-487	-0-	2179	2			N	-0-	-0-	
11	2580 X	2092	-0-	-488	-0-	2092	2			N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	3097	-0-	-96	-0-	3086	2	11 9	N	10			90
02	2958 X	2861	-0-	-97	-0-	2858	2	3 9	N	3			93
03	3162 X	3011	-0-	-151	-0-	2981	2	30 9	N	27			120
04	3000 X	2820	-0-	-180	-0-	2814	2	6 9	N	5			125
05	3100 X	2726	-0-	-374	-0-	2723	2	3 9	N	3			128
06	3000 X	2542	-0-	-458	-0-	2536	2	6 9	N	5			133
07	3069 X	2506	-0-	-563	-0-	2496	2	10 9	N	9			142
08	3007 X	2345	-0-	-662	-0-	2325	2	20 9	N	18			160
09	2820 X	2240	-0-	-580	-0-	2240	2		N	-0-			160
10	2728 X	2287	-0-	-441	-0-	2284	2	3 9	N	3			163
11	2550 X	2181	-0-	-369	-0-	2179	2	2 9	N	2			165
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165
TOTAL GAS PROD:		28,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		85							

WINSTON		WELL #:		G 2	RRCID ->	240132	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6790 - 9898	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192 X	6727	-0-	-465	-0-	695	1	6025 3	N	6	40 1		4
02	6728 X	6191	-0-	-537	-0-	644	1	5545 3	N	2	3 1		3
03	7192 X	6568	-0-	-624	-0-	693	1	5874 3	N	1			4
04	6960 X	6447	-0-	-513	-0-	346	1	6083 3	N	16	3 1		17
05	7006 X	6698	-0-	-308	-0-	341	1	6356 3	N	1			18
06	6510 X	6358	-0-	-152	-0-	345	1	6012 3	N	1			19
07	6665 X	6558	-0-	-107	-0-	367	1	6184 3	N	6			25
08	6665 X	6502	-0-	-163	-0-	356	1	6122 3	N	22			47
09	6480 X	5567	-0-	-913	-0-	5561	3	6 9	N	5			52
10	6696 X	5865	-0-	-831	-0-	5865	3		N	-0-			52
11	6360 X	5802	-0-	-558	-0-	1869	2	3920 3	N	12			64
12	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-	13 9			N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		69,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DEAN		WELL #: B 11		RRCID -> 240134		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 7030 - 9755	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	7130 X	6711	-0-	-419	-0-	1215 1	5496 2	Y	-0-	-0-	
02	6670 X	6442	-0-	-228	-0-	1137 1	5305 2	Y	-0-	-0-	
03	7130 X	6756	-0-	-374	-0-	1223 1	5533 2	Y	-0-	-0-	
04	6810 X	6470	-0-	-340	-0-	1109 1	5361 2	Y	-0-	-0-	
05	6882 X	3984	-0-	-2898	-0-	734 1	3250 2	Y	-0-	-0-	
06	6660 X	859	-0-	-5801	-0-	153 1	706 2	Y	-0-	-0-	
07	6882 X	6329	-0-	-553	-0-	1450 1	4879 2	Y	-0-	-0-	
08	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	1777 1	6291 2	Y	-0-	-0-	
09	6480 X	5867	-0-	-613	-0-	5867 2		Y	-0-	-0-	
10	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	632 1	5883 2	Y	-0-	-0-	
*11	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	603 1	5059 2	Y	-0-	-0-	
						764 3					
12	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		64,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WINSTON		WELL #: E 4		RRCID -> 240142		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 6466		PERF. 6850 - 10475	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	5177 X	4810	-0-	-367	-0-	535 1	4266 2	Y	8	14 1	7
						9 9					
02	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	557 1	4862 2	Y	4		11
						4 9					
03	5239 X	4027	-0-	-1212	-0-	422 1	3603 2	Y	2		13
						2 9					
04	5070 X	4942	-0-	-128	-0-	260 1	4681 2	Y	1		14
						1 9					
05	5580 X	5312	-0-	-268	-0-	276 1	5034 2	Y	2		16
						2 9					
06	5610 X	5141	-0-	-469	-0-	265 1	4875 2	Y	1	13 1	4
						1 9					
07	5797 X	5003	-0-	-794	-0-	268 1	4735 2	Y	-0-		4
08	5115 X	4857	-0-	-258	-0-	256 1	4599 2	Y	2		6
						2 9					
09	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	271 1	5387 2	Y	-0-		6
10	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	312 1	5459 2	Y	-0-		6
11	5130 X	4868	-0-	-262	-0-	257 1	4611 2	Y	-0-		6
12	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		55,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

VICK		WELL #: 1		RRCID -> 240144		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 6864		PERF. 7870 - 10300	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	834 1	5942 2	N	-0-	-0-	-0-
02	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	758 1	5299 2	N	-0-	-0-	-0-
03	6386 X	6259	-0-	-127	-0-	769 1	5490 2	N	-0-	-0-	-0-
04	6570 X	6091	-0-	-479	-0-	761 1	5330 2	N	-0-	-0-	-0-
05	6789 X	6105	-0-	-684	-0-	785 1	5320 2	N	-0-	-0-	-0-
06	6570 X	6040	-0-	-530	-0-	777 1	5263 2	N	-0-	-0-	-0-
07	6479 X	6299	-0-	-180	-0-	830 1	5469 2	N	-0-	-0-	-0-
08	6293 X	6062	-0-	-231	-0-	798 1	5264 2	N	-0-	-0-	-0-
09	6090 X	5225	-0-	-865	-0-	123 1	5102 2	N	-0-	-0-	-0-
10	6293 X	5231	-0-	-1062	-0-	125 1	5106 2	N	-0-	-0-	-0-
11	6090 X	5050	-0-	-1040	-0-	127 1	4923 2	N	-0-	-0-	-0-
12	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		65,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEAN		WELL #: D 5		RRCID -> 240146		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11346 X	8525	-0-	-2821	-0-	1543 1	6982 2	Y	-0-			-0-
02	10614 X	9658	-0-	-956	-0-	1705 1	7953 2	Y	-0-			-0-
03	11346 X	10265	-0-	-1081	-0-	1859 1	8406 2	Y	-0-			-0-
04	10950 X	9672	-0-	-1278	-0-	1658 1	8014 2	Y	-0-			-0-
05	10323 X	8582	-0-	-1741	-0-	1580 1	7002 2	Y	-0-			-0-
06	9990 X	7859	-0-	-2131	-0-	1396 1	6462 2	Y	1			1
						1 9						
07	10323 X	8607	-0-	-1716	-0-	1972 1	6633 2	Y	2			3
						2 9						
08	10261 X	9793	-0-	-468	-0-	2157 1	7636 2	Y	-0-			1
09	9660 X	8145	-0-	-1515	-0-	8145 2		Y	-0-			1
10	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	546 1	8076 2	Y	-0-			1
*11	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	512 1	7241 2	Y	-0-			1
						1093 3						
12	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		98,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

DEAN		WELL #: J 4		RRCID -> 240195		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925				
01	5549 X	5277	-0-	-272	-0-	955 1	4322 2	Y	-0-			7
02	5510 X	4976	-0-	-534	-0-	878 1	4098 2	Y	-0-			7
03	5890 X	4906	-0-	-984	-0-	889 1	4017 2	Y	-0-			7
04	5700 X	4967	-0-	-733	-0-	852 1	4115 2	Y	-0-			7
05	5332 X	4905	-0-	-427	-0-	903 1	4002 2	Y	-0-			7
06	5160 X	4451	-0-	-709	-0-	791 1	3660 2	Y	-0-			7
07	5332 X	3737	-0-	-1595	-0-	856 1	2881 2	Y	-0-			7
08	5146 X	4162	-0-	-984	-0-	916 1	3246 2	Y	-0-	7 7		-0-
09	4980 X	2970	-0-	-2010	-0-	2970 2		Y	-0-			-0-
10	4898 X	3457	-0-	-1441	-0-	479 1	2978 2	Y	-0-			-0-
11	4440 X	3070	-0-	-1370	-0-	398 1	2322 2	Y	-0-			-0-
						350 3						
12	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN		WELL #: C 16		RRCID -> 240206		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625				
01	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	650 1	5445 3	N	-0-			1
02	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	582 1	4915 3	N	-0-			1
03	5859 X	5420	-0-	-439	-0-	566 1	4854 3	N	-0-			1
04	5910 X	5687	-0-	-223	-0-	285 1	5402 3	N	-0-			1
05	6107 X	5306	-0-	-801	-0-	264 1	5042 3	N	-0-			1
06	5910 X	5298	-0-	-612	-0-	261 1	5037 3	N	-0-			1
07	5890 X	5366	-0-	-524	-0-	270 1	5096 3	N	-0-			1
08	5890 X	5709	-0-	-181	-0-	288 1	5421 3	N	-0-			1
09	5700 X	5179	-0-	-521	-0-	5179 3		N	-0-			1
10	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	479 1	5225 3	N	-0-			1
*11	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	470 1	2079 2	N	-0-			1
						2842 3						
12	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		60,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10354 X	8447	-0-	-1907	-0-	901	1	7546	3	N	-0-	1
02	9222 X	8357	-0-	-865	-0-	885	1	7472	3	N	-0-	1
03	9858 X	9073	-0-	-785	-0-	948	1	8125	3	N	-0-	1
04	8850 X	8040	-0-	-810	-0-	403	1	7637	3	N	-0-	1
05	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	488	1	9326	3	N	-0-	1
06	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	457	1	8826	3	N	1	2
						1	9					
07	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	469	1	8855	3	N	-0-	2
08	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	488	1	9187	3	N	-0-	2
09	9510 X	8548	-0-	-962	-0-	8548	3			N	-0-	2
10	9827 X	9407	-0-	-420	-0-	777	1	8630	3	N	-0-	2
11	9270 X	8858	-0-	-412	-0-	758	1	3422	2	N	-0-	2
						4678	3					
12	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		98,827		TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

DEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 240208		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 240209		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250				
01	3534 X	2792	-0-	-742	-0-	505	1	2287	2	Y	-0-	-0-
02	3248 X	2794	-0-	-454	-0-	493	1	2301	2	Y	-0-	-0-
03	3472 X	2584	-0-	-888	-0-	468	1	2116	2	Y	-0-	-0-
04	3360 X	2428	-0-	-932	-0-	416	1	2012	2	Y	-0-	-0-
05	2976 X	2566	-0-	-410	-0-	472	1	2094	2	Y	-0-	-0-
06	2880 X	2787	-0-	-93	-0-	495	1	2292	2	Y	-0-	-0-
07	2976 X	2384	-0-	-592	-0-	546	1	1838	2	Y	-0-	-0-
08	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	601	1	2129	2	Y	-0-	-0-
09	2790 X	1846	-0-	-944	-0-	1846	2			Y	-0-	-0-
10	2883 X	2164	-0-	-719	-0-	2164	2			Y	-0-	-0-
11	2790 X	1600	-0-	-1190	-0-	122	1	1284	2	Y	-0-	-0-
						194	3					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3286 X	2850	-0-	-436	-0-	155 1	2692 2	Y	3		163
02	3016 X	755	-0-	-2261	-0-	3 9 42 1	712 2	Y	1	1 8	163
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-		163
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			Y	-0-		163
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-		163
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			Y	-0-		163
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		163
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		163
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		163
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		163
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		163
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		163

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WINSTON		WELL #:		C 4	RRCID -> 240228	COMPL. DATE 08/10/2013	TOTAL DEPTH	6497	PERF. 6875	-	11057
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	7316 X	6188	-0-	-1128	-0-	639 1	5534 3	Y	14	18 1	9
02	6844 X	6390	-0-	-454	-0-	15 9 663 1	5715 3	Y	11	3 1	17
03	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	12 9 751 1	6372 3	Y	11	17 1	11
04	6900 X	6556	-0-	-344	-0-	12 9 353 1	6200 3	Y	3	3 1	11
05	6820 X	6327	-0-	-493	-0-	3 9 322 1	5996 3	Y	8		19
06	6900 X	6617	-0-	-283	-0-	9 9 358 1	6248 3	Y	10	17 1	12
07	7130 X	6521	-0-	-609	-0-	11 9 365 1	6150 3	Y	5		17
08	7130 X	6677	-0-	-453	-0-	6 9 367 1	6310 3	Y	-0-		13
09	6630 X	5858	-0-	-772	-0-	1 9 303 1	5554 3	Y	1		14
10	6851 X	6796	-0-	-55	-0-	1 9 322 1	6448 3	Y	24	20 1	18
11	6630 X	6056	-0-	-574	-0-	26 9 298 1	1857 2	Y	6		24
12	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-	3894 3	7 9	Y	NO RPT		24

TOTAL GAS PROD: 71,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MADELON		WELL #:		7H	RRCID -> 240231	COMPL. DATE 04/16/2008	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 7741	-	9008
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2156	-0-	-758	-0-	222 1	1923 3	N	10			74
02	2726 X	997	-0-	-1729	-0-	11 9	883 3	N	11	1 1		84
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	102 1		N	-0-			84
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-	12 9		N	-0-	1 1		83
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			83
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			83
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			83
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TRWD		WELL #: H 1		RRCID -> 240414		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035				
01	5797 X	5480	-0-	-317	-0-	1353 1	4127 2	N	-0-			-0-
02	6090 X	5234	-0-	-856	-0-	1320 1	3914 2	N	-0-			-0-
03	6510 X	5864	-0-	-646	-0-	1420 1	4444 2	N	-0-			-0-
04	6300 X	5650	-0-	-650	-0-	1373 1	4277 2	N	-0-			-0-
05	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	1686 1	5055 2	N	-0-			-0-
06	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	1874 1	4079 2	N	-0-			-0-
07	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	1656 1	5021 2	N	-0-			-0-
08	5859 X	4892	-0-	-967	-0-	1138 1	3754 2	N	-0-			-0-
09	6510 X	4854	-0-	-1656	-0-	2266 1	2588 2	N	-0-			-0-
10	6727 X	4780	-0-	-1947	-0-	1468 1	3312 2	N	-0-			-0-
11	6450 X	4437	-0-	-2013	-0-	1082 1	3355 2	N	-0-			-0-
12	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN		WELL #: K 2		RRCID -> 240499		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	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 7		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
DEAN		WELL #:		J 3	RRCID ->	240504	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	6595	PERF. 6900 - 9465
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7998 X	7927	-0-	-71	-0-	1434 1	6493 2	Y	-0-	7
02		7482 X	7383	-0-	-99	-0-	1303 1	6080 2	Y	-0-	7
03		7998 X	7664	-0-	-334	-0-	1388 1	6276 2	Y	-0-	7
04		7710 X	7021	-0-	-689	-0-	1204 1	5817 2	Y	-0-	7
05		7936 X	6950	-0-	-986	-0-	1279 1	5671 2	Y	-0-	7
06		7680 X	6603	-0-	-1077	-0-	1173 1	5430 2	Y	-0-	7
07		7905 X	7139	-0-	-766	-0-	1636 1	5503 2	Y	-0-	7
08		7657 X	7494	-0-	-163	-0-	1651 1	5843 2	Y	-0-	7 7
09		7020 X	5524	-0-	-1496	-0-	5524 2		Y	-0-	-0-
10		7130 X	6392	-0-	-738	-0-	853 1	5539 2	Y	-0-	-0-
11		6900 X	6395	-0-	-505	-0-	744 1	4910 2	Y	-0-	-0-
							741 3				
12		7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			76,492								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD		WELL #:		H 2	RRCID ->	240537	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 7255 - 11425
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	1275 1	3890 2	N	-0-	-0-
02		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	1134 1	3365 2	N	-0-	-0-
03		5394 X	5028	-0-	-366	-0-	1218 1	3810 2	N	-0-	-0-
04		5220 X	4808	-0-	-412	-0-	1169 1	3639 2	N	-0-	-0-
05		5394 X	3659	-0-	-1735	-0-	916 1	2743 2	N	-0-	-0-
06		5010 X	876	-0-	-4134	-0-	276 1	600 2	N	-0-	-0-
07		5022 X	2234	-0-	-2788	-0-	554 1	1680 2	N	-0-	-0-
08		5022 X	4695	-0-	-327	-0-	1092 1	3603 2	N	-0-	-0-
09		4800 X	3680	-0-	-1120	-0-	3680 2		N	-0-	-0-
10		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	925 1	3666 2	N	-0-	-0-
*11		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	1210 1	3598 2	N	-0-	-0-
12		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			44,043								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES-BRADSHAW		WELL #:		6	RRCID ->	240539	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6903	PERF. 7145 - 9955
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	377 1	9045 2	N	-0-	-0-
02		8903 X	7821	-0-	-1082	-0-	313 1	7508 2	N	-0-	-0-
03		9703 X	7294	-0-	-2409	-0-	292 1	7002 2	N	-0-	-0-
04		9390 X	7545	-0-	-1845	-0-	302 1	7243 2	N	-0-	-0-
05		9703 X	7803	-0-	-1900	-0-	312 1	7491 2	N	-0-	-0-
06		9120 X	4138	-0-	-4982	-0-	166 1	3972 2	N	-0-	-0-
07		8370 X	4254	-0-	-4116	-0-	4254 2		N	-0-	-0-
08		7812 X	6437	-0-	-1375	-0-	138 1	6299 2	N	-0-	-0-
09		7560 X	6830	-0-	-730	-0-	6830 2		N	-0-	-0-
10		7812 X	6677	-0-	-1135	-0-	6677 2		N	-0-	-0-
*11		7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	338 1	7636 2	N	-0-	-0-
12		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			76,195								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
DAVENPORT		WELL #:		4	RRCID ->	240542	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	7591	PERF. 7825 - 9065
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MARTIN		WELL #:		1H	RRCID ->	240598	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 9310 - 11243
01	24705	X	24705	-0-	-0-	-0-	24705	2	N	-0-	-0-
02	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2	N	-0-	-0-
03	18605	X	18605	-0-	-0-	-0-	18605	2	N	-0-	-0-
04	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	20991	2	N	-0-	-0-
05	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	20154	2	N	-0-	-0-
06	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	16970	2	N	-0-	-0-
07	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	18191	2	N	-0-	-0-
08	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16593	2	N	-0-	-0-
09	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	17201	2	N	-0-	-0-
10	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	15875	2	N	-0-	-0-
*11	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2	N	-0-	-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			201,225	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MERCER RANCH		WELL #: 302H		RRCID -> 240621		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	1428	1	12677	2	Y	1				5
02	13363 X	13363	-0-	-0-	-0-	1648	1	11714	2	Y	1				6
03	13113 X	12883	-0-	-230	-0-	955	1	11928	2	Y	-0-				6
04	13620 X	11891	-0-	-1729	-0-	787	1	11104	2	Y	-0-				6
05	14074 X	12081	-0-	-1993	-0-	882	1	11199	2	Y	-0-				6
06	13830 X	11238	-0-	-2592	-0-	875	1	10363	2	Y	-0-				6
07	14291 X	11179	-0-	-3112	-0-	873	1	10306	2	Y	-0-				6
08	12896 X	11408	-0-	-1488	-0-	853	1	10555	2	Y	-0-				-0-
09	11880 X	11238	-0-	-642	-0-	834	1	10404	2	Y	-0-				-0-
10	12090 X	10606	-0-	-1484	-0-	245	1	10361	2	Y	-0-				-0-
11	11250 X	10001	-0-	-1249	-0-	220	1	9781	2	Y	-0-				-0-
12	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 129,994

TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MERCER RANCH		WELL #: 104H		RRCID -> 240625		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125							
01	12338 X	7121	-0-	-5217	-0-	721	1	6400	2	Y	-0-				9
02	11542 X	8863	-0-	-2679	-0-	1093	1	7770	2	Y	-0-				9
03	10633 X	6299	-0-	-4334	-0-	467	1	5832	2	Y	-0-				9
04	9090 X	5975	-0-	-3115	-0-	395	1	5580	2	Y	-0-				9
05	9486 X	8168	-0-	-1318	-0-	596	1	7572	2	Y	-0-				9
06	9180 X	8643	-0-	-537	-0-	673	1	7970	2	Y	-0-				9
07	9486 X	8759	-0-	-727	-0-	684	1	8075	2	Y	-0-				9
08	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	623	1	7708	2	Y	-0-				-0-
09	8640 X	7225	-0-	-1415	-0-	536	1	6689	2	Y	-0-				-0-
10	8928 X	6197	-0-	-2731	-0-	240	1	5957	2	Y	-0-				-0-
11	8640 X	4665	-0-	-3975	-0-	293	1	4372	2	Y	-0-				-0-
12	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 80,246

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON		WELL #: E 5		RRCID -> 240730		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450							
01	6262 X	2391	-0-	-3871	-0-	265	1	2117	2	Y	8	14	1		7
02	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	445	1	3890	2	Y	4				11
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	328	1	2795	2	Y	2				13
04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	204	1	3664	2	Y	1				14
05	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	244	1	4448	2	Y	2				16
06	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	236	1	4347	2	Y	1	13	1		4
07	4650 X	4452	-0-	-198	-0-	238	1	4214	2	Y	-0-				4
08	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	229	1	4115	2	Y	2				6
09	4590 X	3532	-0-	-1058	-0-	233	1	3296	2	Y	3				9
10	4743 X	4263	-0-	-480	-0-	232	1	4031	2	Y	-0-				9
11	4590 X	4012	-0-	-578	-0-	208	1	3802	2	Y	2				11
12	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT				11

TOTAL GAS PROD: 43,607

TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
WINSTON		WELL #: D 7		RRCID -> 240732	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH 6464	PERF. 6700	- 9135								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	217	N	27	-0-	-190	-0-	3 1	24 2	Y	-0-						6
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	14 1	123 2	Y	-0-						6
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	9 1	80 3	Y	-0-						6
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	Y	-0-						6
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-						6
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-						6
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-						6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						5
TOTAL GAS PROD:		290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 240733	COMPL. DATE 04/29/2008	TOTAL DEPTH 6565	PERF. 6995	- 10655								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8248	-0-	-184	-0-	1492 1	6756 2	Y	-0-						13
02	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	1423 1	6635 2	Y	-0-						13
03	8432	X	7806	-0-	-626	-0-	1414 1	6392 2	Y	-0-						13
04	7980	X	6336	-0-	-1644	-0-	1086 1	5250 2	Y	-0-						13
05	8618	X	6224	-0-	-2394	-0-	1146 1	5078 2	Y	-0-						13
06	8340	X	3937	-0-	-4403	-0-	699 1	3237 2	Y	1						14
07	8618	X	6281	-0-	-2337	-0-	1439 1	4841 2	Y	1						15
08	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	1738 1	6154 2	Y	-0-						5
09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339 2		Y	-0-						5
10	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	427 1	6928 2	Y	-0-						5
*11	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	413 1	5864 2	Y	-0-						5
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-	885 3		Y	NO RPT						5
TOTAL GAS PROD:		75,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

HAYWIRE		WELL #: 201H		RRCID -> 240745	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 6596	PERF. 6848	- 9795								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	10166	-0-	-591	-0-	1478 1	8688 2	N	-0-						-0-
02	10063	X	9361	-0-	-702	-0-	1502 1	7859 2	N	-0-						-0-
03	10664	X	10345	-0-	-319	-0-	1334 1	9011 2	N	-0-						-0-
04	10140	X	8769	-0-	-1371	-0-	904 1	7865 2	N	-0-						-0-
05	10478	X	8742	-0-	-1736	-0-	1021 1	7721 2	N	-0-						-0-
06	10020	X	8515	-0-	-1505	-0-	1242 1	7273 2	N	-0-						-0-
07	10354	X	9645	-0-	-709	-0-	1693 1	7952 2	N	-0-						-0-
08	10354	X	9565	-0-	-789	-0-	2059 1	7506 2	N	-0-						-0-
09	8760	X	8110	-0-	-650	-0-	2031 1	6079 2	N	-0-						-0-
10	9641	X	7307	-0-	-2334	-0-	378 1	6929 2	N	-0-						-0-
11	9330	X	8103	-0-	-1227	-0-	440 1	7663 2	N	-0-						-0-
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		98,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HAYWIRE		WELL #:		202H	RRCID ->	240748	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	6568	PERF.	6850 -	8814
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8587 X	7327	-0-	-1260	-0-	1065 1	6262 2	N	-0-	-0-			-0-
02	8033 X	7318	-0-	-715	-0-	1174 1	6144 2	N	-0-	-0-			-0-
03	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	1122 1	7581 2	N	-0-	-0-			-0-
04	8280 X	2101	-0-	-6179	-0-	217 1	1884 2	N	-0-	-0-			-0-
05	8556 X	2634	-0-	-5922	-0-	308 1	2326 2	N	-0-	-0-			-0-
06	8430 X	3241	-0-	-5189	-0-	473 1	2768 2	N	-0-	-0-			-0-
07	8711 X	4313	-0-	-4398	-0-	757 1	3556 2	N	-0-	-0-			-0-
08	8711 X	4042	-0-	-4669	-0-	870 1	3172 2	N	-0-	-0-			-0-
09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	967 1	2894 2	N	-0-	-0-			-0-
10	4309 X	3022	-0-	-1287	-0-	187 1	2835 2	N	-0-	-0-			-0-
11	4170 X	2490	-0-	-1680	-0-	107 1	2383 2	N	-0-	-0-			-0-
12	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		49,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEAN		WELL #:		J 5	RRCID ->	240760	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6895 -	10045
01	5518 X	4897	-0-	-621	-0-	886 1	4011 2	Y	-0-				7
02	5162 X	4838	-0-	-324	-0-	854 1	3984 2	Y	-0-				7
03	5518 X	4761	-0-	-757	-0-	862 1	3899 2	Y	-0-				7
04	4980 X	4922	-0-	-58	-0-	844 1	4078 2	Y	-0-				7
05	5177 X	4840	-0-	-337	-0-	891 1	3949 2	Y	-0-				7
06	5010 X	4487	-0-	-523	-0-	797 1	3690 2	Y	-0-				7
07	5177 X	4373	-0-	-804	-0-	1002 1	3371 2	Y	-0-				7
08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	1143 1	4047 2	Y	-0-	7	7		-0-
09	4920 X	4031	-0-	-889	-0-	4031 2		Y	-0-				-0-
10	4836 X	4662	-0-	-174	-0-	619 1	4043 2	Y	-0-				-0-
11	4500 X	4481	-0-	-19	-0-	546 1	3419 2	Y	-0-				-0-
						516 3							
12	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		51,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONDS RANCH		WELL #:		4010R	RRCID ->	240793	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	7520 -	8603
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2		N	-0-				-0-
02	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	60 1	2832 2	N	-0-				-0-
03	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2		N	-0-				-0-
04	2880 X	2822	-0-	-58	-0-	2822 2		N	-0-				-0-
05	2976 X	2975	-0-	-1	-0-	2975 2		N	-0-				-0-
06	2880 X	2866	-0-	-14	-0-	2866 2		N	-0-				-0-
07	2976 X	2831	-0-	-145	-0-	2831 2		N	-0-				-0-
08	2976 X	2807	-0-	-169	-0-	249 1	2558 2	N	-0-				-0-
09	2880 X	2527	-0-	-353	-0-	2527 2		N	-0-				-0-
10	2821 N	2541	-0-	-280	-0-	2541 2		N	-0-				-0-
*11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		30,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395														
01	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	802	1	5707	2	N	-0-		-0-
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	751	1	5245	2	N	-0-		-0-
03	6448	X	6210	-0-	-238	-0-	763	1	5447	2	N	-0-		-0-
04	6300	X	5785	-0-	-515	-0-	723	1	5062	2	N	-0-		-0-
05	6510	X	6042	-0-	-468	-0-	776	1	5266	2	N	-0-		-0-
06	6300	X	5841	-0-	-459	-0-	751	1	5090	2	N	-0-		-0-
07	6417	X	5883	-0-	-534	-0-	775	1	5108	2	N	-0-		-0-
08	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	845	1	5577	2	N	-0-		-0-
09	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	576	1	5572	2	N	-0-		-0-
10	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	641	1	5725	2	N	-0-		-0-
*11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	570	1	5432	2	N	-0-		-0-
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		67,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050														
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	127	1	1104	3	Y	-0-		1
02	580	N	546	-0-	-34	-0-	57	1	489	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	837	N	449	-0-	-388	-0-	47	1	402	3	Y	-0-		-0-
04	1200	N	699	-0-	-501	-0-	38	1	661	3	Y	-0-		-0-
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	26	1	490	3	Y	-0-		-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	3	Y	-0-		-0-
07	713	N	524	-0-	-189	-0-	29	1	495	3	Y	-0-		-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	3	Y	-0-		-0-
09	3000	N	8950	-0-	5950	5950	117	1	8833	3	Y	-0-		-0-
10	3100	N	8428	-0-	5328	11278	337	1	8091	3	Y	-0-		-0-
*11	3000	N	7626	-0-	4626	15904	281	1	2371	2	Y	-0-		-0-
							4974	3						
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	15284					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,185		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 #: E 4		RRCID -> 241029		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH		6437 PERF. 6850 - 9135						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	828	1	7170	3	Y	3	4	1			5
02	6815 X	6352	-0-	-463	-0-	660	1	5684	3	Y	7	3	1			9
03	7440 X	5929	-0-	-1511	-0-	625	1	5300	3	Y	4	4	1			9
04	7740 X	5308	-0-	-2432	-0-	285	1	5019	3	Y	4	7	1			6
05	7998 X	6010	-0-	-1988	-0-	306	1	5698	3	Y	5	4	1			7
06	7740 X	5932	-0-	-1808	-0-	321	1	5608	3	Y	3	4	1			6
07	6789 X	6242	-0-	-547	-0-	349	1	5890	3	Y	3					9
08	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	335	1	5771	3	Y	7	4	1			12
09	5940 X	5721	-0-	-219	-0-	248	1	5470	3	Y	3					15
10	6231 X	4996	-0-	-1235	-0-	215	1	4775	3	Y	5	8	1			12
11	6030 X	5476	-0-	-554	-0-	234	1	1689	2	Y	10	9	1			13
12	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	3542	3	11	9	Y	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:		66,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		54										

ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 241048		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH		6746 PERF. 6960 - 8692						
01	7037 X	5917	-0-	-1120	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
02	6583 X	4929	-0-	-1654	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
03	7130 X	5313	-0-	-1817	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
04	6900 X	5068	-0-	-1832	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	7130 X	5295	-0-	-1835	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
06	5730 X	4998	-0-	-732	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	5068	-0-	-233	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
08	5301 X	3962	-0-	-1339	-0-	8	1	3954	2	N	-0-					-0-
09	5130 X	3898	-0-	-1232	-0-	33	1	3865	2	N	-0-					-0-
10	5301 X	3521	-0-	-1780	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
11	5010 X	2122	-0-	-2888	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
12	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		50,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DEAN		WELL #:		J 6	RRCID ->	241056	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	6905 -	1055
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	6639	-0-	3539	8139	1202 1	5437 2	Y	-0-			7
02		2900 N	7154	-0-	4254	12393	1263 1	5891 2	Y	-0-			7
03		15878 X	3485	-0-	-12393	-0-	631 1	2854 2	Y	-0-			7
04		7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	1281 1	6191 2	Y	-0-			7
05		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	1326 1	5877 2	Y	-0-			7
06		7410 X	6781	-0-	-629	-0-	1205 1	5576 2	Y	-0-			7
07		7719 X	6967	-0-	-752	-0-	1596 1	5371 2	Y	-0-			7
08		7719 X	6181	-0-	-1538	-0-	1361 1	4820 2	Y	-0-	7 7		-0-
09		7470 X	5111	-0-	-2359	-0-	5111 2		Y	-0-			-0-
10		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	959 1	6354 2	Y	-0-			-0-
11		6780 X	6693	-0-	-87	-0-	907 1	5027 2	Y	-0-			-0-
							759 3						
12		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,999				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOGESS TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	241119	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7276	PERF.	7489 -	9170
01		13835 X	13835	-0-	-0-	-0-	492 1	13343 2	N	-0-			-0-
02		12992 X	12495	-0-	-497	-0-	275 1	12220 2	N	-0-			-0-
03		14136 X	13087	-0-	-1049	-0-	13087 2		N	-0-			-0-
04		13680 X	12560	-0-	-1120	-0-	12560 2		N	-0-			-0-
05		14136 X	12865	-0-	-1271	-0-	12865 2		N	-0-			-0-
06		13380 X	12528	-0-	-852	-0-	12528 2		N	-0-			-0-
07		13361 X	12828	-0-	-533	-0-	12828 2		N	-0-			-0-
08		13082 X	12648	-0-	-434	-0-	12648 2		N	-0-			-0-
09		12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	12741 2		N	-0-			-0-
10		13906 X	13906	-0-	-0-	-0-	13906 2		N	-0-			-0-
*11		13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	13257 2		N	-0-			-0-
12		12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			142,750				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ASHMORE FARMS		WELL #:		2H	RRCID ->	241120	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	7986 -	9047
01		8060 X	7852	-0-	-208	-0-	280 1	7572 2	N	-0-			-0-
02		7540 X	7148	-0-	-392	-0-	157 1	6991 2	N	-0-			-0-
03		8060 X	7166	-0-	-894	-0-	7166 2		N	-0-			-0-
04		7710 X	6807	-0-	-903	-0-	6807 2		N	-0-			-0-
05		7967 X	6967	-0-	-1000	-0-	6967 2		N	-0-			-0-
06		7590 X	6821	-0-	-769	-0-	6821 2		N	-0-			-0-
07		7626 X	6950	-0-	-676	-0-	6950 2		N	-0-			-0-
08		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237 2		N	-0-			-0-
09		7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7846 2		N	-0-			-0-
10		7037 X	7025	-0-	-12	-0-	7025 2		N	-0-			-0-
*11		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6829 2		N	-0-			-0-
12		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			78,648				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14751 X	14751	-0-	-0-	-0-	529	1	14222	2	N	-0-		-0-
02		13104 X	13104	-0-	-0-	-0-	323	1	12781	2	N	-0-		-0-
03		14880 X	13922	-0-	-958	-0-	390	1	13532	2	N	-0-		-0-
04		14400 X	12736	-0-	-1664	-0-	398	1	12338	2	N	-0-		-0-
05		14880 X	13052	-0-	-1828	-0-	665	1	12387	2	N	-0-		-0-
06		14280 X	12811	-0-	-1469	-0-	620	1	12191	2	N	-0-		-0-
07		14012 X	12532	-0-	-1480	-0-	843	1	11689	2	N	-0-		-0-
08		13919 X	12497	-0-	-1422	-0-	809	1	11688	2	N	-0-		-0-
09		12810 X	11120	-0-	-1690	-0-	11120	2			N	-0-		-0-
10		13237 X	12347	-0-	-890	-0-	12347	2			N	-0-		-0-
11		12810 X	11614	-0-	-1196	-0-	11614	2			N	-0-		-0-
12		12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		140,486				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235														
01		5487 X	4363	-0-	-1124	-0-	229	1	4134	2	N	-0-		-0-
02		5278 X	4246	-0-	-1032	-0-	223	1	4023	2	N	-0-		-0-
03		5642 X	4601	-0-	-1041	-0-	242	1	4359	2	N	-0-		-0-
04		5460 X	4472	-0-	-988	-0-	209	1	4263	2	N	-0-		-0-
05		4712 X	4322	-0-	-390	-0-	174	1	4148	2	N	-0-		-0-
06		4440 X	3685	-0-	-755	-0-	193	1	3492	2	N	-0-		-0-
07		4619 X	2859	-0-	-1760	-0-	2859	2			N	-0-		-0-
08		4619 X	2339	-0-	-2280	-0-	2339	2			N	-0-		-0-
09		4470 X	3297	-0-	-1173	-0-	3297	2			N	-0-		-0-
10		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-		-0-
*11		9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-		-0-
12		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,413				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001														
01		T. A.	309	-0-	309	309	45	1	264	2	N	-0-		-0-
02		T. A.	60	-0-	60	369	10	1	50	2	N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-		-0-
04		369 X	-0-	-0-	-369	-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:		369				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WINSTON		WELL #: A 5		RRCID -> 242600		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8494 X	5224	-0-	-3270	-0-	538	1	4658	3	Y	25	20 1	23
						28	9						
02	7946 X	4688	-0-	-3258	-0-	485	1	4182	3	Y	19	23 1	19
						21	9						
03	8339 X	6836	-0-	-1503	-0-	719	1	6096	3	Y	19	20 1	18
						21	9						
04	7830 X	6890	-0-	-940	-0-	370	1	6505	3	Y	14	22 1	10
						15	9						
05	7905 X	7114	-0-	-791	-0-	361	1	6731	3	Y	20		30
						22	9						
06	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	366	1	6382	3	Y	11	19 1	22
						12	9						
07	7130 X	6860	-0-	-270	-0-	383	1	6464	3	Y	12	19 1	15
						13	9						
08	7130 X	6750	-0-	-380	-0-	370	1	6360	3	Y	18		33
						20	9						
09	6900 X	6058	-0-	-842	-0-	311	1	5733	3	Y	13	25 1	21
						14	9						
10	7099 X	6756	-0-	-343	-0-	336	1	6403	3	Y	15		36
						17	9						
11	6750 X	5961	-0-	-789	-0-	331	1	1812	2	Y	16	22 1	30
						3800	3	18	9				
12	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		69,897				TOTAL CONDENSATE PROD:				182			

WINSTON		WELL #: D 6		RRCID -> 242604		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935			
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-	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
RBR E		WELL #:		2H	RRCID -> 242655	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL DEPTH 5499	PERF. 5973	- 8640	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4185 X	3137	-0-	-1048	-0-	917 1	2211 3	Y	8	46
						9 9				
02	3799 X	2346	-0-	-1453	-0-	729 1	1615 3	Y	2	48
						2 9				
03	3193 X	2657	-0-	-536	-0-	754 1	1901 3	Y	2	50
						2 9				
04	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	1130 1	3245 3	Y	-0-	50
05	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	677 1	4151 3	Y	2	52
						2 9				
06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	647 1	3253 3	Y	7	59
						8 9				
07	4526 X	4072	-0-	-454	-0-	498 1	3573 3	Y	1	60
						1 9				
08	4526 X	4182	-0-	-344	-0-	520 1	3662 3	Y	-0-	43
09	4680 X	3574	-0-	-1106	-0-	193 1	3381 3	Y	-0-	43
10	4836 X	3726	-0-	-1110	-0-	208 1	3496 3	Y	20	63
						22 9				
11	3930 X	3761	-0-	-169	-0-	255 1	3499 2	Y	6	69
						7 9				
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT	69
TOTAL GAS PROD:		40,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		48				

FOSTER		WELL #:		4H	RRCID -> 242678	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH 7645	PERF. 7888	- 9529	
01	8494 X	7918	-0-	-576	-0-	416 1	7502 2	N	-0-	-0-
02	7946 X	7759	-0-	-187	-0-	803 1	6956 2	N	-0-	-0-
03	8494 X	8162	-0-	-332	-0-	936 1	7226 2	N	-0-	-0-
04	7920 X	2525	-0-	-5395	-0-	118 1	2407 2	N	-0-	-0-
05	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-			N	-0-	-0-
06	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-			N	-0-	-0-
07	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	382 1	8266 2	N	-0-	-0-
08	8153 X	7254	-0-	-899	-0-	356 1	6898 2	N	-0-	-0-
09	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	336 1	6186 2	N	-0-	-0-
10	8649 X	6025	-0-	-2624	-0-	629 1	5396 2	N	-0-	-0-
11	8370 X	5362	-0-	-3008	-0-	583 1	4779 2	N	-0-	-0-
12	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		60,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRWD		WELL #:		C 4	RRCID -> 243113	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 7260	- 10158	
01	10509 X	6495	-0-	-4014	-0-	799 1	5696 2	N	-0-	-0-
02	7221 X	5240	-0-	-1981	-0-	655 1	4585 2	N	-0-	-0-
03	7719 X	5748	-0-	-1971	-0-	706 1	5042 2	N	-0-	-0-
04	7380 X	5773	-0-	-1607	-0-	722 1	5051 2	N	-0-	-0-
05	7595 X	5845	-0-	-1750	-0-	751 1	5094 2	N	-0-	-0-
06	6300 X	4252	-0-	-2048	-0-	547 1	3705 2	N	-0-	-0-
07	5952 X	4584	-0-	-1368	-0-	604 1	3980 2	N	-0-	-0-
08	5952 X	4669	-0-	-1283	-0-	614 1	4055 2	N	-0-	-0-
09	5760 X	4143	-0-	-1617	-0-	97 1	4046 2	N	-0-	-0-
10	5859 X	4075	-0-	-1784	-0-	97 1	3978 2	N	-0-	-0-
11	4440 X	4354	-0-	-86	-0-	109 1	4245 2	N	-0-	-0-
12	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		55,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MUIR C		WELL #:		1H	RRCID ->	243128	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	6362	PERF.	6663 - 8997
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	839 1	3253 2	Y	6	8 1	4
							7 9					
02		3741 X	1271	-0-	-2470	-0-	252 1	1008 2	Y	10	2 1	12
							11 9					
03		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	1	12 1	1
04		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			Y	-0-		1
05		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
06		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			Y	-0-		-0-
07		1364 X	-0-	-0-	-1364	-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		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,371	TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

COCANOUGHNER "287"		WELL #:		9H	RRCID ->	243137	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8832 - 9957
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		11160 X	8041	-0-	-3119	-0-	802 1	7233 2	N	5		182
							6 9					
02		10440 X	7889	-0-	-2551	-0-	788 1	7051 2	N	45		227
							50 9					
03		9207 X	8510	-0-	-697	-0-	851 1	7604 2	N	50	195 1	82
							55 9					
04		8670 X	8051	-0-	-619	-0-	738 1	7257 2	N	51		133
							56 9					
05		8897 X	8679	-0-	-218	-0-	837 1	7816 2	N	24		157
							26 9					
06		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	838 1	7632 2	N	20		177
							22 9					
07		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	112 1	8568 2	N	53	190 1	40
							58 9					
08		8525 X	8448	-0-	-77	-0-	115 1	8319 2	N	13		53
							14 9					
09		8490 X	7884	-0-	-606	-0-	111 1	7745 2	N	25		78
							28 9					
10		8773 X	7845	-0-	-928	-0-	7823 2	22 9	N	20		98
11		8490 X	8466	-0-	-24	-0-	8427 2	39 9	N	35		133
12		8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			N	NO RPT		133
TOTAL GAS PROD:			91,043	TOTAL CONDENSATE PROD:			341					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4898 X	4443	-0-	-455	-0-	459	1	3977	3	N	6	27	1	12
							7	9							
02		4379 X	4236	-0-	-143	-0-	440	1	3793	3	N	3	2	1	13
							3	9							
03		4681 X	4472	-0-	-209	-0-	471	1	3997	3	N	4			17
							4	9							
04		4530 X	4313	-0-	-217	-0-	232	1	4077	3	N	4	2	1	19
							4	9							
05		4526 X	4223	-0-	-303	-0-	215	1	4005	3	N	3			22
							3	9							
06		4380 X	4277	-0-	-103	-0-	232	1	4041	3	N	4			26
							4	9							
07		4526 X	4430	-0-	-96	-0-	248	1	4179	3	N	3			29
							3	9							
08		4464 X	4375	-0-	-89	-0-	240	1	4135	3	N	-0-			28
09		4320 X	3880	-0-	-440	-0-	170	1	3710	3	N	-0-			28
10		4433 X	4092	-0-	-341	-0-	177	1	3913	3	N	2			30
							2	9							
11		4290 X	4121	-0-	-169	-0-	160	1	1278	2	N	2			32
							2681	3	2	9					
12		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:			46,862	TOTAL CONDENSATE PROD:										31	

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685															
01		7874 X	7445	-0-	-429	-0-	770	1	6668	3	N	6	31	1	14
							7	9							
02		7134 X	6634	-0-	-500	-0-	689	1	5939	3	N	5	3	1	16
							6	9							
03		7409 X	6681	-0-	-728	-0-	704	1	5971	3	N	5			21
							6	9							
04		7200 X	7010	-0-	-190	-0-	377	1	6629	3	N	4	3	1	22
							4	9							
05		7440 X	7226	-0-	-214	-0-	368	1	6854	3	N	4			26
							4	9							
06		7200 X	6826	-0-	-374	-0-	370	1	6449	3	N	6			32
							7	9							
07		7254 X	6408	-0-	-846	-0-	359	1	6047	3	N	2			34
							2	9							
08		7254 X	6250	-0-	-1004	-0-	343	1	5907	3	N	-0-			30
09		8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	265	1	8489	3	N	-0-			30
10		7223 X	6390	-0-	-833	-0-	277	1	6111	3	N	2			32
							2	9							
11		6840 X	6166	-0-	-674	-0-	257	1	1907	2	N	2			34
							4000	3	2	9					
12		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:			75,790	TOTAL CONDENSATE PROD:										36	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		8200 X	8200	-0-	-0-	237 1	7963 2		N	-0-			-0-		
02		7387 X	7387	-0-	-0-	485 1	6902 2		N	-0-			-0-		
03		7998 X	6962	-0-	-1036	535 1	6427 2		N	-0-			-0-		
04		7950 X	6480	-0-	-1470	163 1	6317 2		N	-0-			-0-		
05		8215 X	6982	-0-	-1233	181 1	6801 2		N	-0-			-0-		
06		7950 X	5789	-0-	-2161	141 1	5648 2		N	-0-			-0-		
07		7905 X	6237	-0-	-1668	146 1	6091 2		N	-0-			-0-		
08		8077 X	8077	-0-	-0-	196 1	7881 2		N	-0-			-0-		
09		7486 X	7486	-0-	-0-	234 1	7252 2		N	-0-			-0-		
10		6975 X	5738	-0-	-1237	773 1	4965 2		N	-0-			-0-		
*11		7908 X	7908	-0-	-0-	1026 1	6882 2		N	-0-			-0-		
12		8091 X	NO RPT	-0-	-8091				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			77,246		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01		6169 X	4354	-0-	-1815	450 1	3897 3		N	6	29 1		12						
02		5394 X	4069	-0-	-1325	423 1	3643 3		N	3	1 1		14						
03		4557 X	3689	-0-	-868	389 1	3296 3		N	4			18						
04		4410 X	3349	-0-	-1061	180 1	3163 3		N	5	2 1	1 8	20						
05		4340 X	3151	-0-	-1189	160 1	2987 3		N	4			24						
06		4200 X	2328	-0-	-1872	126 1	2193 3		N	8	4 8		28						
07		4340 X	1895	-0-	-2445	106 1	1787 3		N	2			30						
08		4753 X	4753	-0-	-0-	261 1	4490 3		N	2			32						
09		4707 X	4707	-0-	-0-	219 1	4488 3		N	-0-			32						
10		4945 X	4945	-0-	-0-	209 1	4734 3		N	2			34						
*11		4748 X	4748	-0-	-0-	186 1	1472 2		N	3			37						
12		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	3087 3			N	NO RPT			37						
TOTAL GAS PROD:			41,988		TOTAL CONDENSATE PROD:			39											

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01		7515 X	7515	-0-	-0-	7515 2			N	-0-			-0-						
02		7163 X	6849	-0-	-314	6849 2			N	-0-			-0-						
03		7812 X	7281	-0-	-531	7281 2			N	-0-			-0-						
04		7560 X	7174	-0-	-386	7174 2			N	-0-			-0-						
05		7812 X	7047	-0-	-765	7047 2			N	-0-			-0-						
06		7260 X	6480	-0-	-780	6480 2			N	-0-			-0-						
07		7409 X	7402	-0-	-7	7402 2			N	-0-			-0-						
08		7409 X	7250	-0-	-159	7250 2			N	-0-			-0-						
09		7170 X	6838	-0-	-332	6838 2			N	-0-			-0-						
10		7409 X	7059	-0-	-350	7059 2			N	-0-			-0-						
11		7170 X	6606	-0-	-564	6606 2			N	-0-			-0-						
12		7316 X	NO RPT	-0-	-7316				N	NO RPT			-0-						
TOTAL GAS PROD:			77,501		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
GOFORTH C		WELL #:		1H	RRCID ->	243486	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 6774 - 10318		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-				N	-0-			-0-
02	11339 X	-0-	-0-	-11339	-0-				N	-0-			-0-
03	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-				N	-0-			-0-
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-				N	-0-			-0-
05	651 X	310	-0-	-341	-0-		310 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	743 X	743	-0-	-0-	-0-		475 1	268 2	N	-0-			-0-
08	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-		1077 1	835 2	N	-0-			-0-
09	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-		1077 1	665 2	N	2	2 8		-0-
10	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-		1389 1	1069 2	N	-0-			-0-
*11	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-		1488 1	402 2	N	-0-			-0-
12	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

HAYWIRE		WELL #:		503H	RRCID ->	243516	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	6594	PERF. 6875 - 9757		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		202H	RRCID ->	243641	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	6814	PERF. 6943 - 9843	
01	T. A.	87	-0-	87	87	9 1	78 2	Y	-0-		3	
02	T. A.	164	-0-	164	251	20 1	144 2	Y	-0-		3	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-		3	
04	251 X	-0-	-0-	-251	-0-			Y	-0-		3	
05	128 X	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 2	Y	-0-		3	
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17 1	203 2	Y	-0-		3	
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	21 1	248 2	Y	-0-		3	
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11 1	134 2	Y	-0-		-0-	
09	3000 N	3359	-0-	359	359	249 1	3110 2	Y	-0-		-0-	
10	3100 N	8311	-0-	5211	5570	444 1	7867 2	Y	-0-		-0-	
*11	3000 N	7728	-0-	4728	10298	514 1	7214 2	Y	-0-		-0-	
12	279 X	NO RPT	-0-	-279	10019			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		18879 X	16494	-0-	-2385	-0-	2041 1	14453 2	N	-0-				-0-
02		17661 X	12638	-0-	-5023	-0-	1410 1	11228 2	N	-0-				-0-
03		18879 X	16343	-0-	-2536	-0-	1524 1	14819 2	N	-0-				-0-
04		18120 X	15953	-0-	-2167	-0-	1515 1	14438 2	N	-0-				-0-
05		18724 X	16212	-0-	-2512	-0-	1452 1	14760 2	N	-0-				-0-
06		15960 X	15858	-0-	-102	-0-	1581 1	14277 2	N	-0-				-0-
07		16492 X	16396	-0-	-96	-0-	794 1	15602 2	N	-0-				-0-
08		16492 X	15561	-0-	-931	-0-	820 1	14741 2	N	-0-				-0-
09		15960 X	15005	-0-	-955	-0-	783 1	14222 2	N	-0-				-0-
10		17196 X	17196	-0-	-0-	-0-	1137 1	16059 2	N	-0-				-0-
11		15870 X	15721	-0-	-149	-0-	1239 1	14482 2	N	-0-				-0-
12		16399 X	NO RPT	-0-	-16399	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 173,377												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998														
01		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	-0-				68
02		3103 X	-0-	-0-	-3103	-0-			N	-0-				68
03		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-				68
04		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-				68
05		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-				68
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				68
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702														
01		11470 X	10534	-0-	-936	-0-	709 1	9825 2	N	-0-				-0-
02		10643 X	9771	-0-	-872	-0-	597 1	9174 2	N	-0-				-0-
03		11284 X	10953	-0-	-331	-0-	1371 1	9582 2	N	-0-				-0-
04		10680 X	10394	-0-	-286	-0-	1255 1	9139 2	N	-0-				-0-
05		10912 X	10696	-0-	-216	-0-	1216 1	9480 2	N	-0-				-0-
06		10590 X	10356	-0-	-234	-0-	1314 1	9042 2	N	-0-				-0-
07		10943 X	10547	-0-	-396	-0-	815 1	9732 2	N	-0-				-0-
08		10943 X	10580	-0-	-363	-0-	845 1	9735 2	N	-0-				-0-
09		10380 X	9928	-0-	-452	-0-	820 1	9108 2	N	-0-				-0-
10		10695 X	10580	-0-	-115	-0-	876 1	9704 2	N	-0-				-0-
11		10350 X	9910	-0-	-440	-0-	818 1	9092 2	N	-0-				-0-
12		10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 114,249												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8277 X	6848	-0-	-1429	-0-	708	1	6137	3	Y	3	4	1	6
						3	9							
02	7917 X	6168	-0-	-1749	-0-	641	1	5520	3	Y	6	3	1	9
						7	9							
03	8463 X	6488	-0-	-1975	-0-	684	1	5800	3	Y	4	4	1	9
						4	9							
04	8190 X	6701	-0-	-1489	-0-	360	1	6337	3	Y	4	7	1	6
						4	9							
05	7657 X	6716	-0-	-941	-0-	342	1	6368	3	Y	5	4	1	7
						6	9							
06	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	396	1	6909	3	Y	3	4	1	6
						3	9							
07	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	419	1	7067	3	Y	3			9
						3	9							
08	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	388	1	6678	3	Y	8	4	1	13
						9	9							
09	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	295	1	7311	3	Y	4			17
						4	9							
10	7502 X	6620	-0-	-882	-0-	298	1	6315	3	Y	6	9	1	14
						7	9							
11	7260 X	6511	-0-	-749	-0-	292	1	2005	2	Y	9	10	1	13
						4	204	3	10	9				
12	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		75,534				TOTAL CONDENSATE PROD:			55					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8401 X	6116	-0-	-2285	-0-	633	1	5480	3	Y	3	4	1	6
						3	9							
02	7859 X	6034	-0-	-1825	-0-	627	1	5401	3	Y	5	3	1	8
						6	9							
03	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	809	1	6858	3	Y	5	4	1	9
						6	9							
04	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	458	1	8060	3	Y	6	8	1	7
						7	9							
05	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	447	1	8320	3	Y	4	4	1	7
						4	9							
06	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	460	1	8033	3	Y	4	4	1	7
						4	9							
07	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	498	1	8399	3	Y	3			10
						3	9							
08	8804 X	8427	-0-	-377	-0-	462	1	7958	3	Y	6	4	1	12
						7	9							
09	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	352	1	8941	3	Y	2			14
						2	9							
10	8897 X	8077	-0-	-820	-0-	348	1	7723	3	Y	5	7	1	12
						6	9							
11	8610 X	7829	-0-	-781	-0-	336	1	2416	2	Y	9	8	1	13
						5	067	3	10	9				
12	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		88,144				TOTAL CONDENSATE PROD:			52					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
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	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8308 X	7148	-0-	-1160	-0-	740 1	6407 3	N	1	40 1		10
02	7772 X	6646	-0-	-1126	-0-	691 1	5953 3	N	2	3 1		9
03	8308 X	6750	-0-	-1558	-0-	712 1	6037 3	N	1			10
04	7200 X	6703	-0-	-497	-0-	360 1	6323 3	N	18	3 1	1 8	24
05	7161 X	6559	-0-	-602	-0-	334 1	6224 3	N	1			25
06	6930 X	5856	-0-	-1074	-0-	317 1	5538 3	N	1			26
07	7099 X	5888	-0-	-1211	-0-	329 1	5552 3	N	6			32
08	6913 X	6047	-0-	-866	-0-	331 1	5692 3	N	22			54
09	6690 X	5661	-0-	-1029	-0-	5654 3	7 9	N	6			60
10	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7065 3	4 9	N	4			64
*11	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	270 1	2144 2	N	-0-			64
12	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-	4496 3		N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		71,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		62						

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	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	361	-0-	-5374	-0-	45 1	316 2	N	-0-			-0-
02	5365 X	255	-0-	-5110	-0-	28 1	227 2	N	-0-			-0-
03	4867 X	2494	-0-	-2373	-0-	233 1	2261 2	N	-0-			-0-
04	3960 X	298	-0-	-3662	-0-	28 1	270 2	N	-0-			-0-
05	2046 X	374	-0-	-1672	-0-	33 1	341 2	N	-0-			-0-
06	2400 X	652	-0-	-1748	-0-	65 1	587 2	N	-0-			-0-
07	2480 X	480	-0-	-2000	-0-	23 1	457 2	N	-0-			-0-
08	2480 X	414	-0-	-2066	-0-	22 1	392 2	N	-0-			-0-
09	660 X	598	-0-	-62	-0-	31 1	567 2	N	-0-			-0-
10	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	182 1	1505 2	N	-0-			-0-
11	660 X	551	-0-	-109	-0-	38 1	513 2	N	-0-			-0-
12	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
RBR		WELL #: D 3H		RRCID -> 244288		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 5866 - 8148					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9176 X	662	-0-	-8514	-0-	194	1	467	3	Y	1				20
02	8584 X	-0-	-0-	-8584	-0-	1	9			Y	1				21
03	9176 X	836	-0-	-8340	-0-	237	1	598	3	Y	1				22
						1	9								
04	8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	10				32
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-				32
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				32
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				32
08	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	181	1	1275	3	Y	-0-				18
09	3000 N	5280	-0-	2280	2280	1414	1	3860	3	Y	5				23
						6	9								
10	3100 N	5376	-0-	2276	4556	1453	1	3903	3	Y	18				41
						20	9								
*11	3000 N	2636	-0-	-364	4192	1413	1	1217	2	Y	5				46
						6	9								
12	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	2735					Y	NO RPT				46
TOTAL GAS PROD:		16,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		41									

MARTIN A		WELL #: 7H		RRCID -> 244374		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 7773 - 8930					
01	9982 X	6801	-0-	-3181	-0-	357	1	6444	2	N	-0-				-0-
02	9280 X	6732	-0-	-2548	-0-	354	1	6378	2	N	-0-				-0-
03	9827 X	6507	-0-	-3320	-0-	342	1	6165	2	N	-0-				-0-
04	9510 X	6516	-0-	-2994	-0-	304	1	6212	2	N	-0-				-0-
05	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	371	1	8844	2	N	-0-				-0-
06	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	492	1	8890	2	N	-0-				-0-
07	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-				-0-
08	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-				-0-
09	9390 X	6972	-0-	-2418	-0-	6972	2			N	-0-				-0-
10	9703 X	7538	-0-	-2165	-0-	7538	2			N	-0-				-0-
11	9390 X	6734	-0-	-2656	-0-	6734	2			N	-0-				-0-
12	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		82,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FOSTER		WELL #: 5H		RRCID -> 244375		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 7910 - 9616					
01	6448 X	2836	-0-	-3612	-0-	149	1	2687	2	N	-0-				-0-
02	4234 X	3065	-0-	-1169	-0-	317	1	2748	2	N	-0-				-0-
03	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	423	1	3264	2	N	-0-				-0-
04	3210 X	2778	-0-	-432	-0-	130	1	2648	2	N	-0-				-0-
05	3317 X	3240	-0-	-77	-0-	131	1	3109	2	N	-0-				-0-
06	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	1190	1	7503	2	N	-0-				-0-
07	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	398	1	8599	2	N	-0-				-0-
08	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	437	1	8469	2	N	-0-				-0-
09	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	424	1	7805	2	N	-0-				-0-
10	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	812	1	7461	2	N	-0-				-0-
*11	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	815	1	6977	2	N	-0-				-0-
12	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		66,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
GOFORTH C		WELL #:		2H	RRCID ->	244523	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	6574	PERF. 8003 - 10285					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	718	1	406	2	N	-0-					-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	571	1	443	2	N	-0-					-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	286	1	176	2	N	2	2	8			-0-
10	1116 N	412	-0-	-704	-0-	262	1	150	2	N	-0-					-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	206	1	76	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

BONDS RANCH "A"		WELL #:		702H	RRCID ->	244531	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	7057	PERF. 6999 - 9933					
01	13671 X	13401	-0-	-270	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
02	12789 X	11467	-0-	-1322	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
03	13671 X	11237	-0-	-2434	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
04	12960 X	10882	-0-	-2078	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
05	13392 X	11526	-0-	-1866	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
06	12960 X	10951	-0-	-2009	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
07	12245 X	10805	-0-	-1440	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
08	11253 X	10837	-0-	-416	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
09	11160 X	10628	-0-	-532	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
10	11532 X	11077	-0-	-455	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
*11	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	557	1	10892	2	N	-0-					-0-
12	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		124,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PYRAMID ACRES UNIT 4		WELL #:		403H	RRCID ->	244532	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	6701	PERF. 7721 - 10423					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WINSTON		WELL #: G 5		RRCID -> 244534		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	7471 X	5798	-0-	-1673	-0-	599 1 8 9	5191 3	N	7	46 1	4
02	6989 X	5284	-0-	-1705	-0-	549 1 2 9	4733 3	N	2	3 1	3
03	6851 X	5339	-0-	-1512	-0-	563 1 1 9	4775 3	N	1		4
04	6180 X	5341	-0-	-839	-0-	286 1 19 9	5036 3	N	17	3 1	18
05	6045 X	5368	-0-	-677	-0-	273 1 1 9	5094 3	N	1		19
06	5610 X	5202	-0-	-408	-0-	282 1 7 9	4913 3	N	6		25
07	5642 X	5410	-0-	-232	-0-	302 1 7 9	5101 3	N	6		31
08	5518 X	5146	-0-	-372	-0-	281 1 24 9	4841 3	N	22		53
09	5340 X	3890	-0-	-1450	-0-	3884 3	6 9	N	5		58
10	5425 X	5103	-0-	-322	-0-	5101 3	2 9	N	2		60
*11	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	1944 2 4 9	4078 3	N	4		64
12	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			N	NO RPT		64
TOTAL GAS PROD:		57,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		73					

ESTES-BRADSHAW		WELL #: 9		RRCID -> 244550		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040			
01	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	645 1	9604 2	N	-0-	-0-	
02	9512 X	8303	-0-	-1209	-0-	571 1	7732 2	N	-0-	-0-	
03	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	688 1	9312 2	N	-0-	-0-	
04	9930 X	9835	-0-	-95	-0-	677 1	9158 2	N	-0-	-0-	
05	10261 X	9129	-0-	-1132	-0-	448 1	8681 2	N	-0-	-0-	
06	9930 X	8287	-0-	-1643	-0-	437 1	7850 2	N	-0-	-0-	
07	10168 X	8874	-0-	-1294	-0-	246 1	8628 2	N	-0-	-0-	
08	10168 X	8214	-0-	-1954	-0-	146 1	8068 2	N	-0-	-0-	
09	9840 X	8175	-0-	-1665	-0-	8175 2		N	-0-	-0-	
10	9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	1017 1	8165 2	N	-0-	-0-	
11	8580 X	7976	-0-	-604	-0-	7976 2		N	-0-	-0-	
12	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		98,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYWIRE		WELL #: 501H		RRCID -> 244555		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746			
01	5642 X	3309	-0-	-2333	-0-	481 1	2828 2	N	-0-	-0-	
02	5278 X	3806	-0-	-1472	-0-	611 1	3195 2	N	-0-	-0-	
03	3503 X	2849	-0-	-654	-0-	367 1	2482 2	N	-0-	-0-	
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			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	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
EATON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244611		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COCANOUGHHER "287"		WELL #: 8H		RRCID -> 244738		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483					
01	9331 X	8280	-0-	-1051	-0-	827	1	7453	2	N	-0-		83
02	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	792	1	7088	2	N	15		98
						17	9						
03	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	838	1	7483	2	N	15		113
						17	9						
04	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	787	1	7742	2	N	14		127
						15	9						
05	8432 X	7883	-0-	-549	-0-	762	1	7120	2	N	1		128
						1	9						
06	8160 X	6989	-0-	-1171	-0-	691	1	6298	2	N	-0-		128
07	8835 X	7489	-0-	-1346	-0-	96	1	7376	2	N	15		143
						17	9						
08	8835 X	7359	-0-	-1476	-0-	100	1	7255	2	N	4		147
						4	9						
09	8550 X	7241	-0-	-1309	-0-	103	1	7131	2	N	6		153
						7	9						
10	7874 X	7559	-0-	-315	-0-	7551	2	8	9	N	7		160
*11	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7441	2	8	9	N	7		167
12	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT		167
TOTAL GAS PROD:		85,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		84					

BEGGS		WELL #: 402H		RRCID -> 245247		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ROBERTS		WELL #:		1H	RRCID ->	245248	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7884	PERF.11240	- 12300			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	1780	1	6575	2	N	245	170 1	2 8	182
							270	9							
02		7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	1616	1	5585	2	N	55	162 1		75
							61	9							
03		7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	884	1	6076	2	N	62	1 8		136
							68	9							
04		6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	764	1	6033	2	N	102	173 1		65
							112	9							
05		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	1080	1	5476	2	N	96			161
							106	9							
06		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	1038	1	5210	2	N	93	169 1		85
							102	9							
07		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	604	1	6176	2	N	7			92
							8	9							
08		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	604	1	6446	2	N	144			236
							158	9							
09		7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	585	1	6646	2	N	57	176 1		117
							63	9							
10		3627 X	1491	-0-	-2136	-0-	1319	1	172	9	N	156			273
*11		9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	170	1	8846	2	N	34	178 1		129
							37	9							
12		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT			129
TOTAL GAS PROD:			74,670	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,051								

BROWDER DEARING		WELL #:		A 7	RRCID ->	245397	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6695	PERF. 6880	- 9758	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
DEAN		WELL #: B 4		RRCID -> 246097		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 6950 - 9892						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6219	-0-	-260	-0-	1125 1	5094	2	Y	-0-					-0-
02	6061	X	5564	-0-	-497	-0-	983 1	4581	2	Y	-0-					-0-
03	6479	X	6222	-0-	-257	-0-	1126 1	5096	2	Y	-0-					-0-
04	6030	X	5958	-0-	-72	-0-	1021 1	4937	2	Y	-0-					-0-
05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	1229 1	5447	2	Y	-0-					-0-
06	6030	X	5682	-0-	-348	-0-	1009 1	4673	2	Y	-0-					-0-
07	6231	X	6196	-0-	-35	-0-	1420 1	4776	2	Y	-0-					-0-
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	1376 1	4870	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	5216	-0-	-1234	-0-	5216 2			Y	-0-					-0-
10	6665	X	5794	-0-	-871	-0-	564 1	5230	2	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5642	-0-	-358	-0-	517 1	4453	2	Y	-0-					-0-
							672 3									
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		65,415				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRWD		WELL #: B 9		RRCID -> 246129		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 7400 - 10946						
01	9548	X	9335	-0-	-213	-0-	1149 1	8186	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8765	-0-	-167	-0-	1097 1	7668	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9188	-0-	-236	-0-	1129 1	8059	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8735	-0-	-325	-0-	1092 1	7643	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8854	-0-	-508	-0-	1138 1	7716	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	8450	-0-	-610	-0-	1086 1	7364	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	8693	-0-	-669	-0-	1145 1	7548	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8376	-0-	-800	-0-	1103 1	7273	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	7943	-0-	-787	-0-	874 1	7069	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	7957	-0-	-909	-0-	950 1	7007	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7556	-0-	-904	-0-	870 1	6686	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		93,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 246139		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 7140 - 10935						
01	4402	X	1064	-0-	-3338	-0-	193 1	871	2	Y	-0-					-0-
02	4118	X	1113	-0-	-3005	-0-	197 1	916	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	1342	-0-	-1913	-0-	243 1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	1900	-0-	-1220	-0-	326 1	1574	2	Y	-0-					-0-
05	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	325 1	1439	2	Y	-0-					-0-
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	713 1	3301	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	725 1	2437	2	Y	-0-					-0-
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	608 1	2152	2	Y	-0-					-0-
09	1320	X	622	-0-	-698	-0-	622 2			Y	-0-					-0-
10	1364	X	280	-0-	-1084	-0-	38 1	242	2	Y	-0-					-0-
11	1320	X	13	-0-	-1307	-0-	13 1			Y	-0-					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,034				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WINSTON		WELL #: A 2		RRCID -> 246171		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 6442		PERF. 6700 - 10145				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3751 X	1841	-0-	-1910	-0-	188	1	1625	3	Y	25	20 1	21
							28	9						
02		3509 X	2530	-0-	-979	-0-	261	1	2249	3	Y	18	21 1	18
							20	9						
03		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	567	1	4808	3	Y	20	20 1	18
							22	9						
04		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	296	1	5201	3	Y	14	21 1 1 8	10
							15	9						
05		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	294	1	5475	3	Y	20		30
							22	9						
06		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	298	1	5207	3	Y	14	19 1 3 8	22
							15	9						
07		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	314	1	5286	3	Y	12	19 1	15
							13	9						
08		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	295	1	5076	3	Y	12		27
							13	9						
09		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	254	1	4513	3	Y	6	18 1	15
							7	9						
10		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	265	1	5239	3	Y	4		19
							4	9						
*11		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	250	1	1399	2	Y	14	12 1	21
							2935	3	15	9				
12		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:			52,469				TOTAL CONDENSATE PROD:					159		

YOUNG, JEAN		WELL #: 7H		RRCID -> 246372		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 8573 - 11882			
01		14043 X	13175	-0-	-868	-0-	13175	2	N	-0-			-0-
02		13137 X	12935	-0-	-202	-0-	12935	2	N	-0-			-0-
03		14043 X	13985	-0-	-58	-0-	13985	2	N	-0-			-0-
04		13590 X	13478	-0-	-112	-0-	13478	2	N	-0-			-0-
05		13826 X	13113	-0-	-713	-0-	13113	2	N	-0-			-0-
06		13530 X	12991	-0-	-539	-0-	12991	2	N	-0-			-0-
07		13981 X	13414	-0-	-567	-0-	13414	2	N	-0-			-0-
08		13981 X	13131	-0-	-850	-0-	13131	2	N	-0-			-0-
09		13470 X	12609	-0-	-861	-0-	12609	2	N	-0-			-0-
10		13423 X	13229	-0-	-194	-0-	13229	2	N	-0-			-0-
11		12990 X	12717	-0-	-273	-0-	12717	2	N	-0-			-0-
12		13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			144,777				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

COLLINS		WELL #: 6H		RRCID -> 246374		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 7873 - 9420			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
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									
COLLINS		WELL #:		7H	RRCID ->	246380	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	7756	PERF. 7949 - 9270		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-		100	
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		100	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100	
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	
01	14787 X	14379	-0-	-408	-0-	14379	2		N	-0-	-0-	
02	13833 X	12933	-0-	-900	-0-	12933	2		N	-0-	-0-	
03	14415 X	13636	-0-	-779	-0-	13636	2		N	-0-	-0-	
04	13950 X	13626	-0-	-324	-0-	13626	2		N	-0-	-0-	
05	14384 X	13930	-0-	-454	-0-	13930	2		N	-0-	-0-	
06	13920 X	13222	-0-	-698	-0-	13222	2		N	-0-	-0-	
07	14074 X	13608	-0-	-466	-0-	13608	2		N	-0-	-0-	
08	14074 X	13421	-0-	-653	-0-	13421	2		N	-0-	-0-	
09	13620 X	12907	-0-	-713	-0-	12907	2		N	-0-	-0-	
10	13919 X	13281	-0-	-638	-0-	13281	2		N	-0-	-0-	
11	13230 X	12866	-0-	-364	-0-	12866	2		N	-0-	-0-	
12	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		147,809				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RACHWAL-XTO		WELL #:		1H	RRCID ->	246584	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 8745 - 10635	
01	7223 X	6136	-0-	-1087	-0-	306	1	5830	2	N	-0-	
02	4988 X	4757	-0-	-231	-0-	238	1	4519	2	N	-0-	
03	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	276	1	5245	2	N	-0-	
04	5940 X	4539	-0-	-1401	-0-	212	1	4327	2	N	-0-	
05	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	251	1	5988	2	N	-0-	
06	5940 X	5817	-0-	-123	-0-	291	1	5526	2	N	-0-	
07	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2		N	-0-	-0-	
08	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2		N	-0-	-0-	
09	6030 X	5676	-0-	-354	-0-	5676	2		N	-0-	-0-	
10	6231 X	5715	-0-	-516	-0-	5715	2		N	-0-	-0-	
11	5820 X	4914	-0-	-906	-0-	4914	2		N	-0-	-0-	
12	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		61,195				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131							
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		5611 X	3122	-0-	-2489	-0-	333 1	2789 3	N	-0-			1				
02		5249 X	3308	-0-	-1941	-0-	350 1	2958 3	N	-0-			1				
03		5022 X	3305	-0-	-1717	-0-	345 1	2960 3	N	-0-			1				
04		4590 X	2722	-0-	-1868	-0-	137 1	2585 3	N	-0-			1				
05		4743 X	3579	-0-	-1164	-0-	178 1	3401 3	N	-0-			1				
06		3420 X	2764	-0-	-656	-0-	136 1	2628 3	N	-0-			1				
07		3534 X	2940	-0-	-594	-0-	148 1	2792 3	N	-0-			1				
08		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	191 1	3601 3	N	-0-			1				
09		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910 3		N	-0-			1				
10		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	273 1	4816 3	N	-0-			1				
*11		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	324 1	1814 2	N	-0-			1				
							2481 3										
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT			1				
TOTAL GAS PROD:			40,150														
TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-											

GOFORTH C										WELL #: 3H		RRCID -> 246715		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	593	-0-	593	593	379 1	214 2	N	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	246	-0-	246	839	139 1	107 2	N	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	164	-0-	164	1003	99 1	61 2	N	4	4 8		-0-				
							4 9										
10	14B2	EXT	144	-0-	144	1147	84 1	60 2	N	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1147			N	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1147			N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:			1,147														
TOTAL CONDENSATE PROD:						4											

BROYLES										WELL #: 1H		RRCID -> 247172		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		45				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		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:						3											

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007												TOTAL DEPTH	6756	PERF. 7018 - 9223
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	1096 1	9729 2	Y	1			5	
							1 9							
02		10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	1265 1	8990 2	Y	-0-			5	
03		12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	937 1	11699 2	Y	-0-			5	
04		10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	667 1	9418 2	Y	-0-			5	
05		11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	854 1	10852 2	Y	-0-			5	
06		12240 X	10995	-0-	-1245	-0-	856 1	10139 2	Y	-0-			5	
07		12648 X	10476	-0-	-2172	-0-	818 1	9658 2	Y	-0-			5	
08		12648 X	10498	-0-	-2150	-0-	785 1	9713 2	Y	-0-			-0-	
09		11340 X	10435	-0-	-905	-0-	774 1	9661 2	Y	-0-			-0-	
10		11718 X	7936	-0-	-3782	-0-	143 1	7793 2	Y	-0-			-0-	
11		11010 X	9899	-0-	-1111	-0-	201 1	9698 2	Y	-0-			-0-	
12		10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										115,747	TOTAL CONDENSATE PROD:		1	

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007												TOTAL DEPTH	6658	PERF. 7719 - 8939
01		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	399 1	6063 2	Y	3			99	
							3 9							
02		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	339 1	5201 2	Y	-0-			99	
03		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	357 1	5558 2	Y	6			105	
							7 9							
04		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	360 1	5172 2	Y	2			107	
							2 9							
05		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	382 1	5470 2	Y	-0-			107	
06		6270 X	4959	-0-	-1311	-0-	313 1	4646 2	Y	-0-			107	
07		5921 X	5697	-0-	-224	-0-	362 1	5328 2	Y	6			113	
							7 9							
08		5921 X	4842	-0-	-1079	-0-	324 1	4515 2	Y	3			116	
							3 9							
09		5670 X	4734	-0-	-936	-0-	312 1	4420 2	Y	2			118	
							2 9							
10		5859 X	4493	-0-	-1366	-0-	316 1	4174 2	Y	3			121	
							3 9							
11		5520 X	4520	-0-	-1000	-0-	298 1	4219 2	Y	3			124	
							3 9							
12		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT			124	
TOTAL GAS PROD:										58,558	TOTAL CONDENSATE PROD:		28	

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007												TOTAL DEPTH	7540	PERF. 6900 - 9410
01		3937 X	3240	-0-	-697	-0-	94 1	3146 2	N	-0-			-0-	
02		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	275 1	3922 2	N	-0-			-0-	
03		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	318 1	3817 2	N	-0-			-0-	
04		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	98 1	3802 2	N	-0-			-0-	
05		4495 X	2893	-0-	-1602	-0-	75 1	2818 2	N	-0-			-0-	
06		4350 X	4141	-0-	-209	-0-	101 1	4040 2	N	-0-			-0-	
07		4495 X	4307	-0-	-188	-0-	101 1	4206 2	N	-0-			-0-	
08		4123 X	3885	-0-	-238	-0-	94 1	3791 2	N	-0-			-0-	
09		4140 X	3383	-0-	-757	-0-	106 1	3277 2	N	-0-			-0-	
10		4309 X	4260	-0-	-49	-0-	565 1	3695 2	N	-0-			-0-	
11		4170 X	4159	-0-	-11	-0-	547 1	3612 2	N	-0-			-0-	
12		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										42,500	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #: 101H		RRCID -> 247869		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766 X	5408	-0-	-358	-0-	267 1	5126 2	N	14		120
						15 9					
02	5191 X	5027	-0-	-164	-0-	253 1	4768 2	N	5		125
						6 9					
03	5549 X	5368	-0-	-181	-0-	274 1	5068 2	N	24		149
						26 9					
04	5310 X	5252	-0-	-58	-0-	272 1	4980 2	N	-0-		149
05	5394 X	5342	-0-	-52	-0-	274 1	5066 2	N	2		151
						2 9					
06	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	330 1	4884 2	N	9	135 1	25
						10 9					
07	5425 X	5056	-0-	-369	-0-	320 1	4736 2	N	-0-		25
08	5425 X	4663	-0-	-762	-0-	257 1	4405 2	N	1		26
						1 9					
09	5250 X	4551	-0-	-699	-0-	265 1	4285 2	N	1		27
						1 9					
10	5394 X	4506	-0-	-888	-0-	262 1	4242 2	N	2		29
						2 9					
11	5220 X	4064	-0-	-1156	-0-	240 1	3823 2	N	1		30
						1 9					
12	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		54,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		59					

BEGGS		WELL #: 103H		RRCID -> 248129		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374			
01	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	74 1	2481 2	N	-0-	-0-	
02	3103 X	2506	-0-	-597	-0-	164 1	2342 2	N	-0-	-0-	
03	3317 X	3087	-0-	-230	-0-	237 1	2850 2	N	-0-	-0-	
04	3210 X	2841	-0-	-369	-0-	72 1	2769 2	N	-0-	-0-	
05	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	77 1	2881 2	N	-0-	-0-	
06	3000 X	2938	-0-	-62	-0-	72 1	2866 2	N	-0-	-0-	
07	3100 X	2324	-0-	-776	-0-	54 1	2270 2	N	-0-	-0-	
08	3100 X	1807	-0-	-1293	-0-	44 1	1763 2	N	-0-	-0-	
09	2940 X	2570	-0-	-370	-0-	80 1	2490 2	N	-0-	-0-	
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	150 1	3105 2	N	-0-	-0-	
11	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	148 1	2792 2	N	-0-	-0-	
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONDS RANCH "A"		WELL #: 701H		RRCID -> 248189		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369			
01	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306 2		N	-0-	-0-	
02	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2		N	-0-	-0-	
03	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576 2		N	-0-	-0-	
04	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 2		N	-0-	-0-	
05	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738 2		N	-0-	-0-	
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2		N	-0-	-0-	
07	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2		N	-0-	-0-	
08	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010 2		N	-0-	-0-	
09	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	854 1	5830 2	N	-0-	-0-	
10	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	883 1	6016 2	N	-0-	-0-	
*11	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	297 1	5409 2	N	-0-	-0-	
12	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		54,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012																	
01		2356 X	1299	-0-	-1057	-0-	380	1	916	3	Y	3					7
02		2204 X	-0-	-0-	-2204	-0-		3			Y	-0-					7
03		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					7
04		2220 X	843	-0-	-1377	-0-	218	1	625	3	Y	-0-					7
05		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					7
06		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					7
07		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					7
08		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					2
09		840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					2
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					7
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:			2,142			TOTAL CONDENSATE PROD:			10								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
PYRAMID ACRES UNIT 4		WELL #: 402H		RRCID -> 248352		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNN "C"		WELL #: 8H		RRCID -> 248462		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840								
01	10044	X	8324	-0-	-1720	-0-	8324	2		N	-0-					92
02	9396	X	8524	-0-	-872	-0-	8524	2		N	-0-					92
03	9331	X	9093	-0-	-238	-0-	9093	2		N	-0-					92
04	8460	X	8162	-0-	-298	-0-	8162	2		N	-0-					92
05	9114	X	8547	-0-	-567	-0-	8547	2		N	-0-					92
06	8820	X	7482	-0-	-1338	-0-	7481	2	1	9	N	1				93
07	9114	X	7467	-0-	-1647	-0-	7467	2			N	-0-				93
08	9083	X	7621	-0-	-1462	-0-	78	1	7543	2	N	-0-				93
09	8280	X	7157	-0-	-1123	-0-	7157	2			N	-0-				93
10	8556	X	7141	-0-	-1415	-0-	7137	2	4	9	N	4				97
11	7470	X	7107	-0-	-363	-0-	7107	2			N	-0-				97
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT				97
TOTAL GAS PROD:		86,625				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

RBR I		WELL #: 1H		RRCID -> 248527		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128								
01	2945	X	2503	-0-	-442	-0-	728	1	1756	3	Y	17				38
02	2755	X	2230	-0-	-525	-0-	693	1	1535	3	Y	2				40
03	2945	X	1970	-0-	-975	-0-	559	1	1410	3	Y	1				41
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	736	1	2114	3	Y	12				53
05	2945	X	2655	-0-	-290	-0-	371	1	2278	3	Y	5				58
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	414	1	2081	3	Y	8				66
07	2883	N	2697	-0-	-186	-0-	330	1	2365	3	Y	2				68
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	317	1	2235	3	Y	-0-				54
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	646	1	2150	3	Y	-0-				54
10	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	692	1	1880	3	Y	21				75
*11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	554	1	1760	2	Y	8				83
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT				83
TOTAL GAS PROD:		27,688				TOTAL CONDENSATE PROD:		76								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
DEAN		WELL #: L 6		RRCID -> 248663	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 7020	- 10595								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.	-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	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED		WELL #: 12		RRCID -> 248664	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 8400	- 9600								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8401 X	7307	-0-	-1094	-0-	900	1	6407	2	N	-0-					-0-
02	8352 X	6080	-0-	-2272	-0-	761	1	5319	2	N	-0-					-0-
03	8928 X	7473	-0-	-1455	-0-	918	1	6555	2	N	-0-					-0-
04	8640 X	5650	-0-	-2990	-0-	707	1	4943	2	N	-0-					-0-
05	7378 X	6933	-0-	-445	-0-	891	1	6042	2	N	-0-					-0-
06	7230 X	6065	-0-	-1165	-0-	780	1	5285	2	N	-0-					-0-
07	7471 X	4224	-0-	-3247	-0-	556	1	3668	2	N	-0-					-0-
08	7471 X	6016	-0-	-1455	-0-	792	1	5224	2	N	-0-					-0-
09	6720 X	6202	-0-	-518	-0-	676	1	5526	2	N	-0-					-0-
10	6944 X	6763	-0-	-181	-0-	702	1	6061	2	N	-0-					-0-
*11	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	639	1	5497	2	N	-0-					-0-
12	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		68,849				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCFARLAND		WELL #: B 3		RRCID -> 248665	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 6312	PERF. 7180	- 10685								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	5173	-0-	-97	-0-	532	1	4613	3	N	25					58
02	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	28	9	540	1	4651	3	N	-0-			58
03	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	600	1	5085	3	N	21	57	1			22
04	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	23	9	313	1	5510	3	N	13			35
05	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	14	9	295	1	5499	3	N	15			50
06	5520 X	4542	-0-	-978	-0-	17	9	246	1	4296	3	N	-0-			50
07	6045 X	4702	-0-	-1343	-0-	263	1	4439	3	N	-0-					50
08	6045 X	5056	-0-	-989	-0-	278	1	4778	3	N	-0-					50
09	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	1017	1	5077	3	N	1					51
10	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	1	9	1069	1	5150	3	N	2			53
*11	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	2	9	1070	1	1615	2	N	24	58	1	19
12	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-	3388	3	26	9	N	NO RPT					19
TOTAL GAS PROD:		60,435				TOTAL CONDENSATE PROD:		101								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5456 X	4493	-0-	-963	-0-	462	1	4003	3	N	25				60
02	5104 X	3127	-0-	-1977	-0-	28	9	2801	3	N	1	2	1		59
03	5456 X	3323	-0-	-2133	-0-	325	1	2952	3	N	21	57	1		23
04	5280 X	4133	-0-	-1147	-0-	1	9	3896	3	N	14	2	1		35
05	4495 X	3746	-0-	-749	-0-	348	1	3538	3	N	16				51
06	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	23	9	4156	3	N	-0-				51
07	4278 X	3741	-0-	-537	-0-	222	1	3531	3	N	1				52
08	4278 X	3973	-0-	-305	-0-	15	9	3710	3	N	43				95
09	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	190	1	4799	3	N	2				97
10	4526 X	4479	-0-	-47	-0-	18	9	3589	3	N	3				100
11	4380 X	3793	-0-	-587	-0-	238	1	996	2	N	24	93	1		31
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	209	1	26	9	N	NO RPT				31
TOTAL GAS PROD:		44,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		150									

DEAN		WELL #: B 6		RRCID -> 248669		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6677		PERF. 7180 - 10245					
01	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	1453	1	6574	2	Y	-0-				-0-
02	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	1389	1	6479	2	Y	-0-				-0-
03	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	1694	1	7662	2	Y	-0-				-0-
04	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	1476	1	7131	2	Y	-0-				-0-
05	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	1741	1	7714	2	Y	-0-				-0-
06	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	1681	1	7779	2	Y	-0-				-0-
07	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	2285	1	7690	2	Y	-0-				-0-
08	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	2441	1	8643	2	Y	-0-				-0-
09	9090 X	6523	-0-	-2567	-0-	6523	2			Y	-0-				-0-
10	9393 X	7244	-0-	-2149	-0-	702	1	6542	2	Y	-0-				-0-
11	9090 X	8909	-0-	-181	-0-	697	1	7135	2	Y	-0-				-0-
12	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-	1077	3			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		96,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DEAN		WELL #: L 5		RRCID -> 248678		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 6437		PERF. 6920 - 10495					
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				14
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-				14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7		-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-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DEAN		WELL #:		B 5	RRCID ->	248680	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	7150 - 10130
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4123 X	20	-0-	-4103	-0-	4	1	16	2	Y	-0-	-0-
02	3857 X	413	-0-	-3444	-0-	73	1	340	2	Y	-0-	-0-
03	4123 X	1025	-0-	-3098	-0-	186	1	839	2	Y	-0-	-0-
04	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	186	1	899	2	Y	-0-	-0-
05	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	288	1	1273	2	Y	-0-	-0-
06	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	251	1	1165	2	Y	-0-	-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	990 N	168	-0-	-822	-0-	168	2			Y	-0-	-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	-0-	-0-
*11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	Y	-0-	-0-
						60	3					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,474		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-						

DUNN "C"		WELL #:		9H	RRCID ->	248737	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	8168	PERF.	8438 - 10822
01	10509 X	8973	-0-	-1536	-0-	8960	2	13	9	N	12	97
02	10179 X	8593	-0-	-1586	-0-	8592	2	1	9	N	1	98
03	10881 X	8208	-0-	-2673	-0-	8187	2	21	9	N	19	117
04	10530 X	9183	-0-	-1347	-0-	9183	2			N	-0-	117
05	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-	117
06	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	10051	2			N	-0-	117
07	9486 X	9384	-0-	-102	-0-	9384	2			N	-0-	117
08	9486 X	8991	-0-	-495	-0-	92	1	8899	2	N	-0-	117
09	10080 X	9145	-0-	-935	-0-	9145	2			N	-0-	117
10	10416 X	8954	-0-	-1462	-0-	8951	2	3	9	N	3	120
11	10050 X	9059	-0-	-991	-0-	9059	2			N	-0-	120
12	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT	120
TOTAL GAS PROD:		100,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3906 X	604	-0-	-3302	-0-	67	1	537	2	Y	-0-				-0-
02		2378 X	1836	-0-	-542	-0-	189	1	1647	2	Y	-0-				-0-
03		2480 X	1938	-0-	-542	-0-	203	1	1735	2	Y	-0-				-0-
04		750 X	320	-0-	-430	-0-	17	1	303	2	Y	-0-				-0-
05		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	118	1	2152	2	Y	-0-				-0-
06		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	195	1	3585	2	Y	-0-				-0-
07		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	218	1	3861	2	Y	-0-				-0-
08		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	258	1	4630	2	Y	-0-				-0-
09		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	226	1	4146	2	Y	-0-				-0-
10		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	239	1	4485	2	Y	1				1
							1	9								
11		3390 X	2756	-0-	-634	-0-	171	1	2585	2	Y	-0-				1
12		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		31,568				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		11966 X	9879	-0-	-2087	-0-	1788	1	8091	2	Y	-0-				18
02		11194 X	9553	-0-	-1641	-0-	1687	1	7866	2	Y	-0-				18
03		11966 X	8867	-0-	-3099	-0-	1605	1	7262	2	Y	-0-				18
04		10770 X	6486	-0-	-4284	-0-	1112	1	5374	2	Y	-0-				18
05		10850 X	6641	-0-	-4209	-0-	1223	1	5418	2	Y	-0-				18
06		9870 X	8431	-0-	-1439	-0-	1498	1	6933	2	Y	-0-				18
07		10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	2480	1	8342	2	Y	-0-				18
08		10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	2286	1	8093	2	Y	-0-				18
09		8430 X	7371	-0-	-1059	-0-	7371	2			Y	-0-				18
10		10602 X	8149	-0-	-2453	-0-	757	1	7392	2	Y	-0-				18
11		10260 X	8397	-0-	-1863	-0-	735	1	6657	2	Y	-0-				18
							1005	3								
12		10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT				18
TOTAL GAS PROD:		94,975				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		8742 X	8183	-0-	-559	-0-	1481	1	6702	2	Y	-0-				-0-
02		8178 X	7715	-0-	-463	-0-	1362	1	6353	2	Y	-0-				-0-
03		8742 X	8166	-0-	-576	-0-	1478	1	6688	2	Y	-0-				-0-
04		8340 X	7823	-0-	-517	-0-	1341	1	6482	2	Y	-0-				-0-
05		8246 X	7843	-0-	-403	-0-	1444	1	6399	2	Y	-0-				-0-
06		7980 X	7412	-0-	-568	-0-	1317	1	6095	2	Y	-0-				-0-
07		8246 X	8215	-0-	-31	-0-	1882	1	6333	2	Y	-0-				-0-
08		8153 X	7914	-0-	-239	-0-	1743	1	6171	2	Y	-0-				-0-
09		7830 X	5861	-0-	-1969	-0-	5861	2			Y	-0-				-0-
10		8215 X	6087	-0-	-2128	-0-	657	1	5430	2	Y	-0-				-0-
11		7950 X	4786	-0-	-3164	-0-	564	1	3668	2	Y	-0-				-0-
							554	3								
12		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		80,005				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEAN		WELL #: G 2		RRCID -> 249138		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 6653		PERF. 7050 - 10655		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	8866 X	8204	-0-	-662	-0-	1484	1	6720	2	Y	-0-	-0-
02	8294 X	8055	-0-	-239	-0-	1422	1	6633	2	Y	-0-	-0-
03	8866 X	8378	-0-	-488	-0-	1517	1	6861	2	Y	-0-	-0-
04	8460 X	8111	-0-	-349	-0-	1391	1	6720	2	Y	-0-	-0-
05	8618 X	8135	-0-	-483	-0-	1498	1	6637	2	Y	-0-	-0-
06	8340 X	7564	-0-	-776	-0-	1344	1	6220	2	Y	-0-	-0-
07	8618 X	7385	-0-	-1233	-0-	1692	1	5693	2	Y	-0-	-0-
08	8370 X	6568	-0-	-1802	-0-	1447	1	5121	2	Y	-0-	-0-
09	8100 X	4463	-0-	-3637	-0-	4463	2			Y	-0-	-0-
10	8122 X	6232	-0-	-1890	-0-	589	1	5643	2	Y	-0-	-0-
11	7560 X	6371	-0-	-1189	-0-	648	1	4973	2	Y	-0-	-0-
						750	3					
12	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		79,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVENPORT		WELL #: 5		RRCID -> 249139		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 7617		PERF. 8165 - 10975		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	1978	1	13630	2	N	91	170
						100	9					
02	14518 X	14518	-0-	-0-	-0-	1566	1	12836	2	N	105	88
						116	9				187	1
03	14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	909	1	13692	2	N	87	175
						96	9					
04	12990 X	12752	-0-	-238	-0-	837	1	11837	2	N	71	54
						78	9				192	1
05	15465 X	15465	-0-	-0-	-0-	1047	1	14335	2	N	75	127
						83	9				2	8
06	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	879	1	12397	2	N	55	182
						61	9					
07	16605 X	16605	-0-	-0-	-0-	1142	1	15391	2	N	65	247
						72	9					
08	17734 X	17734	-0-	-0-	-0-	1300	1	16365	2	N	63	117
						69	9				193	1
09	16926 X	16926	-0-	-0-	-0-	1305	1	15554	2	N	61	178
						67	9					
10	19618 X	19618	-0-	-0-	-0-	1336	1	18203	2	N	72	250
						79	9					
*11	18297 X	18297	-0-	-0-	-0-	1411	1	16813	2	N	66	121
						73	9				195	1
12	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT	121
TOTAL GAS PROD:		175,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		811						

TRWD		WELL #: F 9		RRCID -> 249141		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6904		PERF. 7315 - 10125		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	11129 X	10833	-0-	-296	-0-	1333	1	9500	2	N	-0-	-0-
02	9889 X	8607	-0-	-1282	-0-	1077	1	7530	2	N	-0-	-0-
03	9796 X	8162	-0-	-1634	-0-	1003	1	7159	2	N	-0-	-0-
04	10470 X	7988	-0-	-2482	-0-	999	1	6989	2	N	-0-	-0-
05	10819 X	7965	-0-	-2854	-0-	1023	1	6942	2	N	-0-	-0-
06	10470 X	6173	-0-	-4297	-0-	793	1	5380	2	N	-0-	-0-
07	9207 X	9104	-0-	-103	-0-	1199	1	7905	2	N	-0-	-0-
08	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	1358	1	8956	2	N	-0-	-0-
09	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	286	1	8928	2	N	-0-	-0-
10	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	310	1	8970	2	N	-0-	-0-
*11	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	1157	1	8682	2	N	-0-	-0-
12	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		97,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WINSTON		WELL #: E 6		RRCID -> 249142		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 6850 - 9235		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	7595 X	5356	-0-	-2239	-0-	597 1	4759 2	Y	-0-			-0-
02	6989 X	5402	-0-	-1587	-0-	555 1	4847 2	Y	-0-			-0-
03	7347 X	5471	-0-	-1876	-0-	574 1	4897 2	Y	-0-			-0-
04	6120 X	5442	-0-	-678	-0-	287 1	5155 2	Y	-0-			-0-
05	5766 X	5760	-0-	-6	-0-	299 1	5461 2	Y	-0-			-0-
06	5580 X	5491	-0-	-89	-0-	283 1	5208 2	Y	-0-			-0-
07	5766 X	5477	-0-	-289	-0-	293 1	5184 2	Y	-0-			-0-
08	5611 X	5401	-0-	-210	-0-	285 1	5115 2	Y	1			1
						1 9						
09	5580 X	4925	-0-	-655	-0-	245 1	4677 2	Y	3			4
						3 9						
10	5766 X	5289	-0-	-477	-0-	268 1	5021 2	Y	-0-			4
11	5490 X	5039	-0-	-451	-0-	223 1	4813 2	Y	3			7
						3 9						
12	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		59,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

WINSTON		WELL #: D 5		RRCID -> 249143		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6416		PERF. 6925 - 9735		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	366 1	3170 2	Y	-0-			38
02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	374 1	3219 2	Y	1	2 1		37
						1 9						
03	3906 X	3834	-0-	-72	-0-	404 1	3429 3	Y	1			38
						1 9						
04	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	259 1	4559 3	Y	1	2 1		37
						1 9						
05	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	238 1	4444 3	Y	1			38
						1 9						
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	236 1	4120 3	Y	21			59
						23 9						
07	4588 X	4410	-0-	-178	-0-	246 1	4153 3	Y	10			69
						11 9						
08	4588 X	4407	-0-	-181	-0-	242 1	4162 3	Y	3			72
						3 9						
09	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	2256 1	3325 3	Y	2			74
						2 9						
10	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	2331 1	3507 3	Y	-0-			74
*11	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	1114 1	1208 2	Y	-0-			74
						2533 3						
12	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT			74
TOTAL GAS PROD:		49,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #: 2		RRCID -> 249145		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 7270 - 9655		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	809 1	5759 2	N	-0-			-0-
02	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	801 1	5595 2	N	-0-			-0-
03	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	794 1	5666 2	N	-0-			-0-
04	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	756 1	5287 2	N	-0-			-0-
05	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	789 1	5345 2	N	-0-			-0-
06	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	703 1	4762 2	N	-0-			-0-
07	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	806 1	5314 2	N	-0-			-0-
08	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	786 1	5183 2	N	-0-			-0-
09	4650 X	3724	-0-	-926	-0-	3724 2		N	-0-			-0-
10	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896 2		N	-0-			-0-
11	4650 X	4643	-0-	-7	-0-	4643 2		N	-0-			-0-
12	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
ARCADIA-COLE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249202	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	5957	PERF. 6502 - 9520						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249243	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	5894	PERF. 6143 - 9913						
01	4743 X	4309	-0-	-434	-0-	234	1	4058	2	N	15					87
02	4437 X	1080	-0-	-3357	-0-	17	9	60	1	N	14	4	8			97
						15	9									
03	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					97
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					97
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					97
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					97
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					97
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
TOTAL GAS PROD:		5,389				TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

WINSTON		WELL #: D 8		RRCID ->	249283	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	6402	PERF. 6905 - 9715						
01	6975 X	6835	-0-	-140	-0-	707	1	6128	2	Y	-0-					73
02	6496 X	6409	-0-	-87	-0-	666	1	5741	2	Y	2	3	1			72
						2	9									
03	7316 X	6680	-0-	-636	-0-	705	1	5974	3	Y	1					73
						1	9									
04	7080 X	6518	-0-	-562	-0-	351	1	6166	3	Y	1	3	1			71
						1	9									
05	7316 X	7024	-0-	-292	-0-	358	1	6664	3	Y	2					73
						2	9									
06	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	394	1	6883	3	Y	26					99
						29	9									
07	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	435	1	7330	3	Y	12					111
						13	9									
08	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	414	1	7118	3	Y	4					115
						4	9									
09	7320 X	6034	-0-	-1286	-0-	6034	3			Y	-0-					115
10	7781 X	6364	-0-	-1417	-0-	6364	3			Y	-0-					115
11	7530 X	5164	-0-	-2366	-0-	1667	2	3497	3	Y	-0-					115
12	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					115
TOTAL GAS PROD:		73,648				TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
COLLINS		WELL #:		9H	RRCID ->	249568	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	7649	PERF. 7775 - 9403		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #:		5H	RRCID ->	249570	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	6689	PERF. 7034 - 8841	
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.	360	-0-	360	360	25	1	335	2	N	-0-	
05	14B2 EXT	675	-0-	675	1035	44	1	631	2	N	-0-	
06	14B2 EXT	442	-0-	442	1477	30	1	412	2	N	-0-	
07	2035 X	558	-0-	-1477	-0-	40	1	518	2	N	-0-	
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-	
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	446	1	378	2	N	-0-	
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	426	1	303	2	N	-0-	
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	394	1	291	2	N	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,330				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	249572	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	6701	PERF. 6936 - 9750	
01	7905 X	5026	-0-	-2879	-0-	359	1	4667	2	N	-0-	
02	7250 X	4321	-0-	-2929	-0-	127	1	4194	2	N	-0-	
03	7161 X	4080	-0-	-3081	-0-	281	1	3799	2	N	-0-	
04	5730 X	3326	-0-	-2404	-0-	230	1	3096	2	N	-0-	
05	5456 X	5166	-0-	-290	-0-	333	1	4833	2	N	-0-	
06	4860 X	4645	-0-	-215	-0-	311	1	4334	2	N	-0-	
07	4619 X	3201	-0-	-1418	-0-	230	1	2971	2	N	-0-	
08	4092 X	2800	-0-	-1292	-0-	208	1	2592	2	N	-0-	
09	5010 X	2610	-0-	-2400	-0-	189	1	2421	2	N	-0-	
10	5177 X	2483	-0-	-2694	-0-	198	1	2285	2	N	-0-	
11	4650 X	1943	-0-	-2707	-0-	177	1	1766	2	N	-0-	
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,601				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #: 3H		RRCID -> 249573		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	576 1	7493 2	N	-0-	1
02	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	205 1	6773 2	N	-0-	1
03	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	575 1	7755 2	N	-0-	1
04	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	557 1	7494 2	N	-0-	1
05	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	500 1	7249 2	N	-0-	1
06	7470 X	5569	-0-	-1901	-0-	373 1	5196 2	N	-0-	1
07	7719 X	6213	-0-	-1506	-0-	447 1	5766 2	N	-0-	1
08	7719 X	5397	-0-	-2322	-0-	400 1	4997 2	N	-0-	1
09	7470 X	7026	-0-	-444	-0-	451 1	6575 2	N	-0-	1
10	7719 X	7080	-0-	-639	-0-	457 1	6623 2	N	-0-	1
*11	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	417 1	6217 2	N	-0-	1
12	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		77,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 249575		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7750 X	7149	-0-	-601	-0-	510 1	6639 2	N	-0-	1
02	7018 X	6272	-0-	-746	-0-	184 1	6088 2	N	-0-	1
03	7502 X	7056	-0-	-446	-0-	487 1	6569 2	N	-0-	1
04	6930 X	6716	-0-	-214	-0-	465 1	6251 2	N	-0-	1
05	7161 X	6167	-0-	-994	-0-	398 1	5769 2	N	-0-	1
06	6930 X	6099	-0-	-831	-0-	409 1	5690 2	N	-0-	1
07	7068 X	6678	-0-	-390	-0-	480 1	6198 2	N	-0-	1
08	7068 X	7053	-0-	-15	-0-	523 1	6530 2	N	-0-	1
09	6720 X	5946	-0-	-774	-0-	347 1	5599 2	N	-0-	1
10	6665 X	5719	-0-	-946	-0-	317 1	5402 2	N	-0-	1
*11	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	410 1	6689 2	N	-0-	1
12	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		71,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RBR		WELL #: H 2H		RRCID -> 249876		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4278 X	4070	-0-	-208	-0-	1193 1	2877 2	N	-0-	50
02	4002 X	3562	-0-	-440	-0-	1107 1	2454 2	N	1	50
03	4278 X	3964	-0-	-314	-0-	1120 1	2822 2	N	20	70
04	4140 X	4135	-0-	-5	-0-	1068 1	3067 2	N	-0-	70
05	4278 X	2983	-0-	-1295	-0-	418 1	2565 2	N	-0-	70
06	3930 X	2833	-0-	-1097	-0-	468 1	2354 2	N	10	80
07	4278 X	3402	-0-	-876	-0-	415 1	2978 2	N	8	88
08	4278 X	2555	-0-	-1723	-0-	318 1	2237 2	N	-0-	88
09	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-			N	-0-	88
10	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2		N	-0-	88
11	3300 X	3022	-0-	-278	-0-	3022 2		N	-0-	88
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT	88
TOTAL GAS PROD:		34,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		39				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HAYWIRE		WELL #:		4H	RRCID ->	249889	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6584	PERF.	7067 - 9499
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	11067 X	10018	-0-	-1049	-0-	1457	1	8561	2	N	-0-	-0-
02	10092 X	9432	-0-	-660	-0-	1513	1	7919	2	N	-0-	-0-
03	10788 X	10391	-0-	-397	-0-	1339	1	9052	2	N	-0-	-0-
04	10440 X	6726	-0-	-3714	-0-	694	1	6032	2	N	-0-	-0-
05	10137 X	7325	-0-	-2812	-0-	855	1	6470	2	N	-0-	-0-
06	10050 X	7443	-0-	-2607	-0-	1085	1	6358	2	N	-0-	-0-
07	10385 X	6584	-0-	-3801	-0-	1156	1	5428	2	N	-0-	-0-
08	10385 X	4483	-0-	-5902	-0-	965	1	3518	2	N	-0-	-0-
09	7440 X	759	-0-	-6681	-0-	190	1	569	2	N	-0-	-0-
10	7688 X	7630	-0-	-58	-0-	774	1	6856	2	N	-0-	-0-
*11	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	1323	1	6343	2	N	-0-	-0-
12	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		78,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUIR "L"		WELL #:		2H	RRCID ->	249891	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	6247	PERF.	6700 - 10442
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	1303	1	5051	2	Y	61	62 1 49
02	6322 X	5947	-0-	-375	-0-	1184	1	4732	2	Y	28	21 1 56
03	6758 X	6732	-0-	-26	-0-	1353	1	5350	2	Y	26	40 1 42
04	6540 X	6116	-0-	-424	-0-	1247	1	4867	2	Y	2	44
05	6417 X	6330	-0-	-87	-0-	1287	1	4998	2	Y	41	38 1 47
06	6510 X	5967	-0-	-543	-0-	1334	1	4613	2	Y	18	19 1 46
07	6727 X	6221	-0-	-506	-0-	1126	1	5077	2	Y	16	62
08	6727 X	6136	-0-	-591	-0-	1212	1	4915	2	Y	8	19 1 51
09	6120 X	5197	-0-	-923	-0-	1005	1	4192	2	Y	-0-	20 1 28
10	6324 X	6076	-0-	-248	-0-	1096	1	4960	2	Y	18	46
11	6030 X	5784	-0-	-246	-0-	1035	1	4732	2	Y	15	22 1 39
12	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT	39
TOTAL GAS PROD:		66,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		233						

COMMANDER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249898	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	6280 - 8945
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SCHUTTS		WELL #:		2H	RRCID ->	249899	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	5866	PERF. 6445 - 9273	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M.T. COLE		WELL #:		18H	RRCID ->	249909	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 8240 - 10386	
01	186 N	78	-0-	-108	-0-	6 1	72 2	N	-0-		187	
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	3 1	37 2	N	-0-		187	
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-		187	
04	90 N	7	-0-	-83	-0-	1 1	6 2	N	-0-		187	
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	N	-0-		187	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 2	N	-0-		187	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		187	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		187	
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	31 2		N	-0-		187	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		187	
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		187	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		187	
TOTAL GAS PROD:		378				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAYWIRE		WELL #:		3H	RRCID ->	250080	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	9996	PERF. 7074 - 9964	
01	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	823 1	4836 2	N	-0-		-0-	
02	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	797 1	4169 2	N	-0-		-0-	
03	2511 X	2159	-0-	-352	-0-	278 1	1881 2	N	-0-		-0-	
04	5490 X	4941	-0-	-549	-0-	509 1	4432 2	N	-0-		-0-	
05	5673 X	4052	-0-	-1621	-0-	473 1	3579 2	N	-0-		-0-	
06	5490 X	2070	-0-	-3420	-0-	302 1	1768 2	N	-0-		-0-	
07	5301 X	937	-0-	-4364	-0-	164 1	773 2	N	-0-		-0-	
08	5115 X	838	-0-	-4277	-0-	180 1	658 2	N	-0-		-0-	
09	4950 X	274	-0-	-4676	-0-	69 1	205 2	N	-0-		-0-	
10	4061 X	169	-0-	-3892	-0-	8 1	161 2	N	-0-		-0-	
11	2070 X	109	-0-	-1961	-0-	41 1	68 2	N	-0-		-0-	
12	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,174				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BEGGS		WELL #:		102H	RRCID ->	250081	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	6669	PERF.	6833 -	9745
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	35 1	1163 2	N	-0-			-0-
02		1972 N	253	-0-	-1719	-0-	17 1	236 2	N	-0-			-0-
03		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	109 1	1305 2	N	-0-			-0-
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	34 1	1300 2	N	-0-			-0-
05		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	26 1	988 2	N	-0-			-0-
06		1380 N	1063	-0-	-317	-0-	26 1	1037 2	N	-0-			-0-
07		1364 N	526	-0-	-838	-0-	12 1	514 2	N	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09		1050 N	759	-0-	-291	-0-	24 1	735 2	N	-0-			-0-
10		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	114 1	1013 2	N	-0-			-0-
*11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	88 1	472 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GSD		WELL #:		3H	RRCID ->	250379	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	6517	PERF.	7750 -	9075
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAHVASH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	250380	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6865 -	10323
01	8494 X	8462	-0-	-32	-0-	8460 2	2 9	N	2				35
02	7888 X	7759	-0-	-129	-0-	7759 2		N	-0-				35
03	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8401 2	2 9	N	2				37
04	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	8217 2	2 9	N	2				39
05	8463 X	8460	-0-	-3	-0-	8460 2		Y	-0-				39
06	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8203 2	1 9	Y	1				40
07	8494 X	8343	-0-	-151	-0-	8343 2		Y	-0-				40
08	8494 X	7895	-0-	-599	-0-	7895 2		Y	-0-	30 1			7
09	8220 X	8041	-0-	-179	-0-	8041 2		Y	-0-				7
10	8463 X	7910	-0-	-553	-0-	7910 2		Y	-0-				7
11	8190 X	7738	-0-	-452	-0-	7738 2		Y	-0-				7
12	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			Y	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:		89,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
GSD		WELL #:		2H	RRCID -> 250381	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL DEPTH 6541	PERF. 7751	- 9634							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	9517 X	9059	-0-	-458	-0-	544 1	8515 2	Y	-0-	3						
02	8903 X	8257	-0-	-646	-0-	486 1	7771 2	Y	-0-	3						
03	9517 X	8884	-0-	-633	-0-	540 1	8344 2	Y	-0-	3						
04	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	556 1	8335 2	Y	-0-	3						
05	9052 X	7986	-0-	-1066	-0-	509 1	7477 2	Y	-0-	1						
06	8760 X	7063	-0-	-1697	-0-	452 1	6611 2	Y	-0-	1						
07	9176 X	7957	-0-	-1219	-0-	516 1	7441 2	Y	-0-	1						
08	9176 X	8479	-0-	-697	-0-	583 1	7896 2	Y	-0-	1						
09	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	623 1	8424 2	Y	-0-	1						
10	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	873 1	8035 2	Y	-0-	1						
*11	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	852 1	7102 2	Y	-0-	1						
12	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			Y	NO RPT	1						
TOTAL GAS PROD:		92,485				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALEXANDER RANCH		WELL #:		301H	RRCID -> 250383	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 6464	PERF. 6824	- 7822							
01	10044 X	9578	-0-	-466	-0-	575 1	9003 2	Y	-0-	28						
02	9396 X	7315	-0-	-2081	-0-	431 1	6884 2	Y	-0-	28						
03	9796 X	8223	-0-	-1573	-0-	500 1	7723 2	Y	-0-	28						
04	9480 X	8732	-0-	-748	-0-	546 1	8186 2	Y	-0-	28						
05	9796 X	7897	-0-	-1899	-0-	503 1	7394 2	Y	-0-	15						
06	9270 X	7635	-0-	-1635	-0-	489 1	7146 2	Y	-0-	15						
07	9021 X	7514	-0-	-1507	-0-	487 1	7027 2	Y	-0-	15						
08	9021 X	7612	-0-	-1409	-0-	523 1	7089 2	Y	-0-	15						
09	8730 X	7924	-0-	-806	-0-	546 1	7378 2	Y	-0-	15						
10	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	807 1	7232 2	Y	-0-	15						
11	7650 X	7552	-0-	-98	-0-	807 1	6745 2	Y	-0-	15						
12	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-			Y	NO RPT	15						
TOTAL GAS PROD:		88,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
GSD		WELL #:		1H	RRCID ->	250385	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 7792 -	9046	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	10850 X	9428	-0-	-1422	-0-	566	1	8862	2	Y	-0-	18
02	10150 X	8946	-0-	-1204	-0-	527	1	8419	2	Y	-0-	18
03	10850 X	9580	-0-	-1270	-0-	582	1	8998	2	Y	-0-	18
04	10290 X	9126	-0-	-1164	-0-	570	1	8556	2	Y	-0-	18
05	9920 X	9497	-0-	-423	-0-	605	1	8892	2	Y	-0-	10
06	9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	627	1	9161	2	Y	-0-	10
07	9579 X	9122	-0-	-457	-0-	592	1	8530	2	Y	-0-	10
08	9579 X	9147	-0-	-432	-0-	629	1	8518	2	Y	-0-	10
09	9780 X	8902	-0-	-878	-0-	613	1	8289	2	Y	-0-	10
10	10106 X	9874	-0-	-232	-0-	951	1	8923	2	Y	-0-	10
11	9780 X	8628	-0-	-1152	-0-	986	1	7642	2	Y	-0-	10
12	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:		102,038				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALEXANDER RANCH		WELL #:		303H	RRCID ->	250390	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	6485	PERF. 6715 -	9545
01	11563 X	7366	-0-	-4197	-0-	442	1	6924	2	Y	-0-	3
02	8700 X	6603	-0-	-2097	-0-	389	1	6214	2	Y	-0-	3
03	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	420	1	6494	2	Y	-0-	3
04	7140 X	6950	-0-	-190	-0-	434	1	6516	2	Y	-0-	3
05	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	546	1	8024	2	Y	-0-	1
06	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	532	1	7770	2	Y	-0-	1
07	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	522	1	7533	2	Y	-0-	1
08	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	604	1	8179	2	Y	-0-	1
09	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	606	1	8190	2	Y	-0-	1
10	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	860	1	7837	2	Y	-0-	1
11	8310 X	7916	-0-	-394	-0-	877	1	7039	2	Y	-0-	1
12	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		86,952				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131						
STAGECOACH		WELL #:		3H	RRCID -> 250391	COMPL. DATE 01/29/2009	TOTAL DEPTH 6807	PERF. 7082	- 9111	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	10354 X	5445	-0-	-4909	-0-	5445 2				-0-
02	9686 X	7560	-0-	-2126	-0-	7560 2				-0-
03	10354 X	9161	-0-	-1193	-0-	90 1	9071 2			-0-
04	8730 X	8722	-0-	-8	-0-	72 1	8650 2			-0-
05	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	61 1	8355 2			-0-
06	8880 X	7508	-0-	-1372	-0-	95 1	7413 2			-0-
07	9176 X	6759	-0-	-2417	-0-	84 1	6675 2			-0-
08	9176 X	7851	-0-	-1325	-0-	104 1	7747 2			-0-
09	8730 X	7396	-0-	-1334	-0-	103 1	7293 2			-0-
10	8401 X	7962	-0-	-439	-0-	120 1	7842 2			-0-
*11	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	326 1	8011 2			-0-
12	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		85,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STAGECOACH		WELL #:		2H	RRCID -> 250392	COMPL. DATE 12/02/2008	TOTAL DEPTH 6806	PERF. 7170	- 9649	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	11873 X	10420	-0-	-1453	-0-	10420 2				-0-
02	11078 X	9945	-0-	-1133	-0-	9945 2				-0-
03	11377 X	10918	-0-	-459	-0-	107 1	10811 2			-0-
04	10590 X	8540	-0-	-2050	-0-	71 1	8469 2			-0-
05	10633 X	10324	-0-	-309	-0-	75 1	10249 2			-0-
06	10560 X	9849	-0-	-711	-0-	125 1	9724 2			-0-
07	10912 X	10143	-0-	-769	-0-	127 1	10016 2			-0-
08	10912 X	9903	-0-	-1009	-0-	131 1	9772 2			-0-
09	9990 X	9402	-0-	-588	-0-	130 1	9272 2			-0-
10	10323 X	9540	-0-	-783	-0-	143 1	9397 2			-0-
11	9840 X	5914	-0-	-3926	-0-	359 1	5555 2			-0-
12	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		104,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STAGECOACH		WELL #:		1H	RRCID -> 250394	COMPL. DATE 12/02/2008	TOTAL DEPTH 6841	PERF. 6820	- 9286	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	8587 X	8466	-0-	-121	-0-	8466 2				-0-
02	8033 X	7097	-0-	-936	-0-	7097 2				-0-
03	8463 X	7321	-0-	-1142	-0-	72 1	7249 2			-0-
04	8190 X	7306	-0-	-884	-0-	60 1	7246 2			-0-
05	8463 X	7415	-0-	-1048	-0-	54 1	7361 2			-0-
06	8190 X	6640	-0-	-1550	-0-	84 1	6556 2			-0-
07	7595 X	6948	-0-	-647	-0-	87 1	6861 2			-0-
08	7564 X	6646	-0-	-918	-0-	88 1	6558 2			-0-
09	7320 X	6040	-0-	-1280	-0-	84 1	5956 2			-0-
10	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	1120 1	6580 2			-0-
*11	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	1244 1	5496 2			-0-
12	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		78,319		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 #: 5		RRCID -> 250924		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REED		WELL #: 6		RRCID -> 250929		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RBR		WELL #: E 1H		RRCID -> 251011		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	1569	1	3784	3	Y	13	54
						14	9					
02	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	1708	1	3784	3	Y	5	59
						6	9					
03	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	1875	1	4725	3	Y	5	64
						6	9					
04	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	1557	1	4471	3	Y	-0-	64
05	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	809	1	4962	3	Y	1	65
						1	9					
06	6390 X	5222	-0-	-1168	-0-	865	1	4348	3	Y	8	73
						9	9					
07	6603 X	5693	-0-	-910	-0-	696	1	4995	3	Y	2	75
						2	9					
08	6603 X	5315	-0-	-1288	-0-	661	1	4654	3	Y	-0-	43
09	6030 X	3891	-0-	-2139	-0-	215	1	3676	3	Y	-0-	43
10	5766 X	1940	-0-	-3826	-0-	158	1	1741	3	Y	37	80
						41	9					
11	5520 X	4467	-0-	-1053	-0-	36	1	4419	2	Y	11	91
						12	9					
12	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-				Y	NO RPT		91
TOTAL GAS PROD:		55,799				TOTAL CONDENSATE PROD:		82				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MUIR-CHAPMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 251013		COMPL. DATE 05/21/2007			TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	757	1	2934	2	Y	32	25 1	24
						35	9						
02	3451 X	3338	-0-	-113	-0-	667	1	2664	2	Y	6	12 1	18
						7	9						
03	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	746	1	2951	2	Y	7	14 1	11
						8	9						
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	780	1	3043	2	Y	1		12
						1	9						
05	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	798	1	3097	2	Y	16	12 1	16
						18	9						
06	3600 X	2847	-0-	-753	-0-	637	1	2202	2	Y	7	8 1	15
						8	9						
07	3937 X	2394	-0-	-1543	-0-	433	1	1954	2	Y	6		21
						7	9						
08	3937 X	2513	-0-	-1424	-0-	495	1	2008	2	Y	9	8 1	22
						10	9						
09	3810 X	2131	-0-	-1679	-0-	369	1	1754	2	Y	7	13 1	16
						8	9						
10	3906 X	979	-0-	-2927	-0-	225	1	735	2	Y	17		33
						19	9						
11	2850 X	1721	-0-	-1129	-0-	257	1	1447	2	Y	15	18 1	30
						17	9						
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		31,091				TOTAL CONDENSATE PROD:			123				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9734 X	6631	-0-	-3103	-0-	781	1	5850	2	N	-0-		89
02	9106 X	3572	-0-	-5534	-0-	464	1	3108	2	N	-0-		89
03	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	1032	1	7768	2	N	44	118 1	15
						48	9						
04	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	999	1	7140	2	N	12		27
						13	9						
05	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	1032	1	7338	2	N	11		38
						12	9						
06	8550 X	8154	-0-	-396	-0-	1020	1	7121	2	N	12		50
						13	9						
07	8835 X	8661	-0-	-174	-0-	1146	1	7495	2	N	18		68
						20	9						
08	8835 X	7236	-0-	-1599	-0-	980	1	6246	2	N	9		77
						10	9						
09	8160 X	7199	-0-	-961	-0-	963	1	6229	2	N	6		83
						7	9						
10	8649 X	6173	-0-	-2476	-0-	6156	2	17	9	N	15		98
11	8370 X	7137	-0-	-1233	-0-	919	1	6214	2	N	4		102
						4	9						
12	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT		102
TOTAL GAS PROD:		80,145				TOTAL CONDENSATE PROD:			131				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MOORE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 252072	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 8400	- 10550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-		5	5	8	141
02		3886 X	-0-	-0-	-3886	-0-		-0-			141
03		3689 X	100	-0-	-3589	-0-	8 1	3	2	8	142
							3 9				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		17			159
05		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	100 1	31	1147	2	190
							34 9				
06		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	193 1	72	2214	2	262
							79 9				
07		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3123 2	2	2	9	264
08		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 2	-0-			257
09		2490 X	2322	-0-	-168	-0-	2322 2	-0-			257
10		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	1319 1	37	3091	2	294
							41 9				
*11		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	1277 1	91	147	1	238
							100 9				
12		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-		NO RPT			238
TOTAL GAS PROD:		21,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		258					

MOORE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 252073	COMPL. DATE 08/10/2008	TOTAL DEPTH	7954	PERF. 8280	- 11215	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-		7	7	8	69
02		6554 X	-0-	-0-	-6554	-0-		-0-			69
03		6882 X	372	-0-	-6510	-0-	29 1	2	2	8	69
							2 9				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			69
05		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	-0-			69
06		360 X	-0-	-0-	-360	-0-		-0-			69
07		372 X	-0-	-0-	-372	-0-		-0-			69
08		372 X	-0-	-0-	-372	-0-		-0-			67
09		3 X	-0-	-0-	-3	-0-		-0-			67
10		3 X	-0-	-0-	-3	-0-		-0-			67
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		1	30	1	38
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		375		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

RBR		WELL #:		C	1H	RRCID -> 252231	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH	5398	PERF. 5850	- 7906	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12	
08		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	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		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MERCER RANCH		WELL #: 401H		RRCID -> 252269		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	908 1	8054 2	Y	1	2
02	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	996 1	7084 2	Y	-0-	2
03	8680 X	6286	-0-	-2394	-0-	466 1	5820 2	Y	-0-	2
04	8670 X	6196	-0-	-2474	-0-	410 1	5786 2	Y	-0-	2
05	8959 X	6460	-0-	-2499	-0-	472 1	5988 2	Y	-0-	2
06	8670 X	7602	-0-	-1068	-0-	592 1	7010 2	Y	-0-	2
07	8649 X	6588	-0-	-2061	-0-	514 1	6074 2	Y	-0-	2
08	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	492 1	6085 2	Y	-0-	-0-
09	7590 X	5689	-0-	-1901	-0-	422 1	5267 2	Y	-0-	-0-
10	7843 X	4422	-0-	-3421	-0-	208 1	4214 2	Y	-0-	-0-
11	7590 X	5893	-0-	-1697	-0-	255 1	5638 2	Y	-0-	-0-
12	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		72,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

MERCER RANCH		WELL #: 405H		RRCID -> 252271		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6913 X	5439	-0-	-1474	-0-	551 1	4888 2	Y	-0-	2
02	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	727 1	5167 2	Y	-0-	2
03	5704 X	5003	-0-	-701	-0-	371 1	4632 2	Y	-0-	2
04	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	397 1	5603 2	Y	-0-	2
05	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	524 1	6657 2	Y	-0-	2
06	6090 X	6045	-0-	-45	-0-	471 1	5574 2	Y	-0-	2
07	6293 X	5947	-0-	-346	-0-	464 1	5483 2	Y	-0-	2
08	6200 X	5737	-0-	-463	-0-	429 1	5308 2	Y	-0-	-0-
09	6960 X	5746	-0-	-1214	-0-	426 1	5320 2	Y	-0-	-0-
10	7192 X	5138	-0-	-2054	-0-	221 1	4917 2	Y	-0-	-0-
11	6060 X	5580	-0-	-480	-0-	248 1	5332 2	Y	-0-	-0-
12	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		63,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MERCER RANCH		WELL #: 403H		RRCID -> 252273		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	11811 X	10311	-0-	-1500	-0-	1044 1	9266 2	Y	1	3
02	10875 X	10772	-0-	-103	-0-	1328 1	9443 2	Y	1	4
03	11191 X	10449	-0-	-742	-0-	775 1	9674 2	Y	-0-	4
04	10830 X	10035	-0-	-795	-0-	664 1	9371 2	Y	-0-	4
05	11501 X	11098	-0-	-403	-0-	810 1	10288 2	Y	-0-	4
06	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	919 1	10881 2	Y	-0-	4
07	11501 X	10860	-0-	-641	-0-	848 1	10012 2	Y	-0-	4
08	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	797 1	9863 2	Y	-0-	-0-
09	11700 X	10228	-0-	-1472	-0-	759 1	9469 2	Y	-0-	-0-
10	12090 X	9351	-0-	-2739	-0-	405 1	8946 2	Y	-0-	-0-
11	11700 X	9184	-0-	-2516	-0-	410 1	8774 2	Y	-0-	-0-
12	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		114,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ROBSON RANCH		WELL #:		201H	RRCID ->	252536	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8600	- 12399
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		20120 X	20120	-0-	-0-	479	1	19641	2	N	-0-		-0-
02		16037 X	15956	-0-	-81	306	1	15650	2	N	-0-		-0-
03		17143 X	14585	-0-	-2558	314	1	14271	2	N	-0-		-0-
04		16590 X	14417	-0-	-2173	295	1	14122	2	N	-0-		-0-
05		17143 X	16443	-0-	-700	598	1	15845	2	N	-0-		-0-
06		16590 X	15936	-0-	-654	858	1	15078	2	N	-0-		-0-
07		17050 X	15998	-0-	-1052	699	1	15299	2	N	-0-		-0-
08		15053 X	15053	-0-	-0-	899	1	14154	2	N	-0-		-0-
09		15930 X	14408	-0-	-1522	811	1	13597	2	N	-0-		-0-
10		16461 X	14840	-0-	-1621	571	1	14269	2	N	-0-		-0-
11		15930 X	14210	-0-	-1720	557	1	13653	2	N	-0-		-0-
12		15996 X	NO RPT	-0-	-15996					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 171,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH		WELL #:		204H	RRCID ->	253033	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	8644	- 11789
01		14446 X	14323	-0-	-123	341	1	13982	2	N	-0-		-0-
02		14355 X	12844	-0-	-1511	246	1	12598	2	N	-0-		-0-
03		15345 X	14145	-0-	-1200	304	1	13841	2	N	-0-		-0-
04		14850 X	12236	-0-	-2614	250	1	11986	2	N	-0-		-0-
05		15004 X	14323	-0-	-681	521	1	13802	2	N	-0-		-0-
06		13860 X	12955	-0-	-905	698	1	12257	2	N	-0-		-0-
07		14136 X	13219	-0-	-917	577	1	12642	2	N	-0-		-0-
08		14136 X	12503	-0-	-1633	747	1	11756	2	N	-0-		-0-
09		13860 X	11881	-0-	-1979	669	1	11212	2	N	-0-		-0-
10		14322 X	11118	-0-	-3204	425	1	10693	2	N	-0-		-0-
11		12960 X	11221	-0-	-1739	452	1	10769	2	N	-0-		-0-
12		13206 X	NO RPT	-0-	-13206					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 140,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH		WELL #:		203H	RRCID ->	253040	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	8800	- 11403
01		12206 X	12206	-0-	-0-	291	1	11915	2	N	-0-		-0-
02		10881 X	10881	-0-	-0-	208	1	10673	2	N	-0-		-0-
03		11888 X	11888	-0-	-0-	256	1	11632	2	N	-0-		-0-
04		9990 X	9349	-0-	-641	191	1	9158	2	N	-0-		-0-
05		10553 X	10553	-0-	-0-	384	1	10169	2	N	-0-		-0-
06		10254 X	10254	-0-	-0-	552	1	9702	2	N	-0-		-0-
07		10323 X	9642	-0-	-681	421	1	9221	2	N	-0-		-0-
08		10323 X	10022	-0-	-301	599	1	9423	2	N	-0-		-0-
09		9990 X	9467	-0-	-523	533	1	8934	2	N	-0-		-0-
10		10323 X	8899	-0-	-1424	331	1	8568	2	N	-0-		-0-
11		9990 X	8330	-0-	-1660	348	1	7982	2	N	-0-		-0-
12		10013 X	NO RPT	-0-	-10013					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 111,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
KATIE LEE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 253041	COMPL. DATE 09/28/2009	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 8480 - 10576	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8246 X	7754	-0-	-492	-0-	619 1	7122 2	N	12	202
						13 9				
02	7714 X	6941	-0-	-773	-0-	554 1	6374 2	N	12	214
						13 9				
03	8060 X	6624	-0-	-1436	-0-	529 1	6088 2	N	6	220
						7 9				
04	7590 X	7221	-0-	-369	-0-	576 1	6619 2	N	24	244
						26 9				
05	7750 X	7359	-0-	-391	-0-	588 1	6757 2	N	13	257
						14 9				
06	7500 X	6850	-0-	-650	-0-	548 1	6298 2	N	4	261
						4 9				
07	7471 X	7005	-0-	-466	-0-	7005 2		N	-0-	261
08	7471 X	6961	-0-	-510	-0-	6939 2	22 9	N	20	281
09	7230 X	6355	-0-	-875	-0-	6355 2		N	-0-	281
10	7347 X	6932	-0-	-415	-0-	6931 2	1 9	N	1	282
11	6840 X	6612	-0-	-228	-0-	6608 2	4 9	N	4	286
12	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			N	NO RPT	286

TOTAL GAS PROD: 76,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

JEAN YOUNG UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 253096	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8426 - 11141	
01	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	9401 2		N	-0-	-0-
02	9396 X	7721	-0-	-1675	-0-	7721 2		N	-0-	-0-
03	10044 X	7992	-0-	-2052	-0-	7992 2		N	-0-	-0-
04	9720 X	8899	-0-	-821	-0-	8899 2		N	-0-	-0-
05	9858 X	8841	-0-	-1017	-0-	8841 2		N	-0-	-0-
06	9090 X	8328	-0-	-762	-0-	8328 2		N	-0-	-0-
07	9207 X	9120	-0-	-87	-0-	9120 2		N	-0-	-0-
08	9207 X	8163	-0-	-1044	-0-	8163 2		N	-0-	-0-
09	8910 X	7397	-0-	-1513	-0-	7397 2		N	-0-	-0-
10	9114 X	8801	-0-	-313	-0-	8801 2		N	-0-	-0-
11	8820 X	8238	-0-	-582	-0-	8238 2		N	-0-	-0-
12	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 92,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH		WELL #:		102H	RRCID -> 253147	COMPL. DATE 07/18/2009	TOTAL DEPTH	8388	PERF. 9265 - 10838	
01	10664 X	8885	-0-	-1779	-0-	212 1	8673 2	N	-0-	-0-
02	9976 X	7077	-0-	-2899	-0-	136 1	6941 2	N	-0-	-0-
03	10664 X	6930	-0-	-3734	-0-	149 1	6781 2	N	-0-	-0-
04	9390 X	7064	-0-	-2326	-0-	144 1	6920 2	N	-0-	-0-
05	9052 X	7031	-0-	-2021	-0-	256 1	6775 2	N	-0-	-0-
06	8610 X	6645	-0-	-1965	-0-	358 1	6287 2	N	-0-	-0-
07	7564 X	6787	-0-	-777	-0-	296 1	6491 2	N	-0-	-0-
08	7285 X	6775	-0-	-510	-0-	405 1	6370 2	N	-0-	-0-
09	7050 X	6733	-0-	-317	-0-	379 1	6354 2	N	-0-	-0-
10	7037 X	7017	-0-	-20	-0-	256 1	6761 2	N	-0-	-0-
11	6660 X	6625	-0-	-35	-0-	289 1	6336 2	N	-0-	-0-
12	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 77,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MERCER RANCH		WELL #:		308H	RRCID ->	253148	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	6777	PERF.	7116 -	9848
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		23095 X	187	-0-	-22908	-0-	19 1	168 2	Y	-0-			1
02		21054 X	3095	-0-	-17959	-0-	382 1	2713 2	Y	-0-			1
03		22010 X	14134	-0-	-7876	-0-	1048 1	13086 2	Y	-0-			1
04		20850 X	18604	-0-	-2246	-0-	1231 1	17373 2	Y	-0-			1
05		19313 X	19313	-0-	-0-	-0-	1410 1	17903 2	Y	-0-			1
06		19154 X	19154	-0-	-0-	-0-	1492 1	17662 2	Y	-0-			1
07		19110 X	19110	-0-	-0-	-0-	1492 1	17618 2	Y	-0-			1
08		19478 X	19478	-0-	-0-	-0-	1456 1	18022 2	Y	-0-			-0-
09		19069 X	19069	-0-	-0-	-0-	1414 1	17655 2	Y	-0-			-0-
10		17872 X	17872	-0-	-0-	-0-	416 1	17456 2	Y	-0-			-0-
*11		17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	372 1	16789 2	Y	-0-			-0-
12		18321 X	NO RPT	-0-	-18321	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,177 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-			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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	11625 X	3158	-0-	-8467	-0-	320 1	2837 2	N	1				2
02	10875 X	5663	-0-	-5212	-0-	698 1	4965 2	N	-0-				2
03	11625 X	10182	-0-	-1443	-0-	755 1	9427 2	N	-0-				2
04	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	754 1	10639 2	N	-0-				2
05	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	801 1	10172 2	N	-0-				2
06	9840 X	9776	-0-	-64	-0-	761 1	9015 2	N	-0-				2
07	11780 X	9782	-0-	-1998	-0-	764 1	9018 2	N	-0-				2
08	11780 X	9443	-0-	-2337	-0-	706 1	8737 2	N	-0-				-0-
09	11400 X	9833	-0-	-1567	-0-	729 1	9104 2	N	-0-				-0-
10	10974 X	9156	-0-	-1818	-0-	391 1	8765 2	N	-0-				-0-
11	9780 X	8497	-0-	-1283	-0-	374 1	8123 2	N	-0-				-0-
12	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 97,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MERCER RANCH		WELL #: 406H		RRCID ->	253152	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	6902 PERF. 7585 - 10810	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	20894 X	6841	-0-	-14053	-0-	693 1	6147 2	N	1	2
						1 9				
02	18685 X	18685	-0-	-0-	-0-	2304 1	16380 2	N	1	3
						1 9				
03	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	1471 1	18371 2	N	-0-	3
04	17546 X	17546	-0-	-0-	-0-	1161 1	16385 2	N	-0-	3
05	19964 X	16919	-0-	-3045	-0-	1235 1	15684 2	N	-0-	3
06	19320 X	17261	-0-	-2059	-0-	1344 1	15917 2	N	-0-	3
07	19964 X	17795	-0-	-2169	-0-	1389 1	16406 2	N	-0-	3
08	19840 X	16928	-0-	-2912	-0-	1266 1	15662 2	N	-0-	-0-
09	17550 X	15973	-0-	-1577	-0-	1185 1	14788 2	N	-0-	-0-
10	17825 X	14982	-0-	-2843	-0-	645 1	14337 2	N	-0-	-0-
11	17250 X	12973	-0-	-4277	-0-	604 1	12369 2	N	-0-	-0-
12	17763 X	NO RPT	-0-	-17763	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 175,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MERCER RANCH		WELL #: 502H		RRCID ->	253155	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	6899 PERF. 7116 - 9848	
01	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	1074 1	9530 2	N	1	2
						1 9				
02	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	1168 1	8306 2	N	1	3
						1 9				
03	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	755 1	9424 2	N	-0-	3
04	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	641 1	9052 2	N	-0-	3
05	9610 X	8989	-0-	-621	-0-	656 1	8333 2	N	-0-	3
06	9300 X	8947	-0-	-353	-0-	697 1	8250 2	N	-0-	3
07	9610 X	9321	-0-	-289	-0-	728 1	8593 2	N	-0-	3
08	9610 X	8173	-0-	-1437	-0-	611 1	7562 2	N	-0-	-0-
09	9300 X	7860	-0-	-1440	-0-	583 1	7277 2	N	-0-	-0-
10	9331 X	6920	-0-	-2411	-0-	157 1	6763 2	N	-0-	-0-
11	9030 X	7145	-0-	-1885	-0-	160 1	6985 2	N	-0-	-0-
12	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 97,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MERCER RANCH		WELL #: 510H		RRCID ->	253156	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	6703 PERF. 7232 - 9055	
01	11315 X	9927	-0-	-1388	-0-	1005 1	8921 2	Y	1	2
						1 9				
02	10324 X	9486	-0-	-838	-0-	1170 1	8315 2	Y	1	3
						1 9				
03	10757 X	10022	-0-	-735	-0-	743 1	9279 2	Y	-0-	3
04	9960 X	9531	-0-	-429	-0-	631 1	8900 2	Y	-0-	3
05	10137 X	9640	-0-	-497	-0-	704 1	8936 2	Y	-0-	3
06	9810 X	9293	-0-	-517	-0-	724 1	8569 2	Y	-0-	3
07	10137 X	9495	-0-	-642	-0-	741 1	8754 2	Y	-0-	3
08	10013 X	9255	-0-	-758	-0-	692 1	8563 2	Y	-0-	-0-
09	9540 X	8915	-0-	-625	-0-	661 1	8254 2	Y	-0-	-0-
10	9641 X	8105	-0-	-1536	-0-	178 1	7927 2	Y	-0-	-0-
11	9300 X	8034	-0-	-1266	-0-	189 1	7845 2	Y	-0-	-0-
12	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 101,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MERCER RANCH		WELL #: 408H		RRCID -> 253208		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 6919		PERF. 7075 - 10428		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10757 X	3686	-0-	-7071	-0-	373 1	3312 2	Y	1		2
02		10063 X	3890	-0-	-6173	-0-	1 9					
03		10633 X	3316	-0-	-7317	-0-	480 1	3410 2	Y	-0-		2
04		9870 X	2838	-0-	-7032	-0-	246 1	3070 2	Y	-0-		2
05		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	188 1	2650 2	Y	-0-		2
06		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	441 1	5607 2	Y	-0-		2
07		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	389 1	4606 2	Y	-0-		2
08		9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	334 1	3944 2	Y	-0-		2
09		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	691 1	8548 2	Y	-0-		-0-
10		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	549 1	6852 2	Y	-0-		-0-
*11		6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	362 1	7266 2	Y	-0-		-0-
12		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-	372 1	6134 2	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		59,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

MERCER RANCH		WELL #: 506H		RRCID -> 253209		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6916		PERF. 7191 - 9592		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	934 1	8292 2	Y	1		2
02		10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	1 9					
03		10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	1237 1	8793 2	Y	1		3
04		10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	1 9					
05		7812 X	7771	-0-	-41	-0-	773 1	9647 2	Y	-0-		3
06		10380 X	7227	-0-	-3153	-0-	667 1	9407 2	Y	-0-		3
07		10726 X	8716	-0-	-2010	-0-	567 1	7204 2	Y	-0-		3
08		10416 X	8499	-0-	-1917	-0-	563 1	6664 2	Y	-0-		3
09		10080 X	7525	-0-	-2555	-0-	681 1	8035 2	Y	-0-		3
10		8711 X	6684	-0-	-2027	-0-	635 1	7864 2	Y	-0-		-0-
11		8430 X	6035	-0-	-2395	-0-	558 1	6967 2	Y	-0-		-0-
12		8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-	139 1	6545 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		92,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

PEARL RANCH		WELL #: 401H		RRCID -> 253387		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 6586		PERF. 7417 - 10341		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12059 X	11744	-0-	-315	-0-	11699 2	45 9	Y	41	67 1	35
02		11426 X	10903	-0-	-523	-0-	10885 2	18 9	Y	16		51
03		12214 X	11255	-0-	-959	-0-	11233 2	22 9	Y	20		71
04		11820 X	11251	-0-	-569	-0-	11251 2		Y	-0-		71
05		11842 X	11387	-0-	-455	-0-	11358 2	29 9	Y	26		97
06		11340 X	10440	-0-	-900	-0-	10436 2	4 9	Y	4	67 1	34
07		11656 X	10582	-0-	-1074	-0-	40 1	10538 2	Y	4		38
08		11625 X	11274	-0-	-351	-0-	4 9					
09		11250 X	10797	-0-	-453	-0-	11267 2	7 9	Y	6		44
10		11377 X	10855	-0-	-522	-0-	10795 2	2 9	Y	2		46
*11		10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	10855 2		Y	-0-		46
12		11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-	10767 2		Y	-0-		46
TOTAL GAS PROD:		121,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		119						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MADELON		WELL #:		4HR	RRCID ->	253505	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	7000 -	9950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10850 X	10427	-0-	-423	-0-	265 1	10162 2	N	-0-			-0-
02		9831 X	9819	-0-	-12	-0-	244 1	9575 2	N	-0-			-0-
03		10509 X	10046	-0-	-463	-0-	254 1	9792 2	N	-0-			-0-
04		10170 X	9893	-0-	-277	-0-	428 1	9465 2	N	-0-			-0-
05		10509 X	10355	-0-	-154	-0-	507 1	9848 2	N	-0-			-0-
06		10170 X	10094	-0-	-76	-0-	465 1	9629 2	N	-0-			-0-
07		10509 X	10327	-0-	-182	-0-	474 1	9853 2	N	-0-			-0-
08		10230 X	9840	-0-	-390	-0-	470 1	9370 2	N	-0-			-0-
09		10080 X	9204	-0-	-876	-0-	471 1	8733 2	N	-0-			-0-
10		10416 X	9627	-0-	-789	-0-	9627 2		N	-0-			-0-
11		10080 X	9273	-0-	-807	-0-	9273 2		N	-0-			-0-
12		10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		108,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CORN-CLEVELAND		WELL #:		2H	RRCID ->	253560	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	6696	PERF.	7865 -	10242
01		13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	13412 2	4 9	N	4			67
02		12557 X	12412	-0-	-145	-0-	12404 2	8 9	N	7	48 1		26
03		13423 X	13031	-0-	-392	-0-	13029 2	2 9	N	2			28
04		12990 X	12418	-0-	-572	-0-	12418 2		N	-0-			28
05		13423 X	12543	-0-	-880	-0-	12543 2		N	-0-			28
06		12990 X	12036	-0-	-954	-0-	12036 2		N	-0-			28
07		13268 X	12837	-0-	-431	-0-	12837 2		N	-0-			28
08		13020 X	12820	-0-	-200	-0-	12819 2	1 9	N	1			29
09		12420 X	12183	-0-	-237	-0-	12183 2		N	-0-			29
10		12834 X	12557	-0-	-277	-0-	12556 2	1 9	N	1			30
*11		12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	12885 2		N	-0-			30
12		12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-			N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		139,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

MERCER RANCH		WELL #:		304H	RRCID ->	253617	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	6859	PERF.	7519 -	11629
01		15779 X	10901	-0-	-4878	-0-	1104 1	9796 2	Y	1			2
02		14471 X	12976	-0-	-1495	-0-	1600 1	11375 2	Y	1			3
03		14911 X	13083	-0-	-1828	-0-	970 1	12113 2	Y	-0-			3
04		14010 X	13011	-0-	-999	-0-	861 1	12150 2	Y	-0-			3
05		13857 X	13622	-0-	-235	-0-	994 1	12628 2	Y	-0-			3
06		13410 X	11425	-0-	-1985	-0-	890 1	10535 2	Y	-0-			3
07		13857 X	12026	-0-	-1831	-0-	939 1	11087 2	Y	-0-			3
08		13454 X	10981	-0-	-2473	-0-	821 1	10160 2	Y	-0-			-0-
09		13170 X	8752	-0-	-4418	-0-	649 1	8103 2	Y	-0-			-0-
10		13609 X	9293	-0-	-4316	-0-	195 1	9098 2	Y	-0-			-0-
11		11640 X	8774	-0-	-2866	-0-	198 1	8576 2	Y	-0-			-0-
12		12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		124,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-				182
02		2494 X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-				182
03		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-				182
04		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-				182
05		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	2				184
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				185
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				187
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124				124
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 129

ROBSON RANCH		WELL #:		101H	RRCID ->	253784	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8608 - 10410				
01		10044 X	7608	-0-	-2436	-0-	181	1	7427	2	N	-0-				-0-
02		9396 X	6911	-0-	-2485	-0-	132	1	6779	2	N	-0-				-0-
03		10044 X	7685	-0-	-2359	-0-	165	1	7520	2	N	-0-				-0-
04		8700 X	7815	-0-	-885	-0-	160	1	7655	2	N	-0-				-0-
05		7595 X	7430	-0-	-165	-0-	270	1	7160	2	N	-0-				-0-
06		7440 X	6917	-0-	-523	-0-	373	1	6544	2	N	-0-				-0-
07		8091 X	6971	-0-	-1120	-0-	304	1	6667	2	N	-0-				-0-
08		8091 X	7036	-0-	-1055	-0-	420	1	6616	2	N	-0-				-0-
09		7830 X	6763	-0-	-1067	-0-	381	1	6382	2	N	-0-				-0-
10		7440 X	6312	-0-	-1128	-0-	245	1	6067	2	N	-0-				-0-
11		6930 X	6229	-0-	-701	-0-	219	1	6010	2	N	-0-				-0-
12		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 77,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #:		1	RRCID ->	254347	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7150 - 9682				
01		10726 X	10122	-0-	-604	-0-	1246	1	8876	2	N	-0-				-0-
02		10034 X	9277	-0-	-757	-0-	1162	1	8115	2	N	-0-				-0-
03		10726 X	10044	-0-	-682	-0-	1234	1	8810	2	N	-0-				-0-
04		9870 X	9558	-0-	-312	-0-	1195	1	8363	2	N	-0-				-0-
05		10137 X	9727	-0-	-410	-0-	1251	1	8476	2	N	-0-				-0-
06		9810 X	9443	-0-	-367	-0-	1214	1	8229	2	N	-0-				-0-
07		10044 X	9788	-0-	-256	-0-	1289	1	8499	2	N	-0-				-0-
08		10044 X	9709	-0-	-335	-0-	1278	1	8431	2	N	-0-				-0-
09		9570 X	8383	-0-	-1187	-0-	197	1	8186	2	N	-0-				-0-
10		9796 X	8245	-0-	-1551	-0-	197	1	8048	2	N	-0-				-0-
11		9480 X	8160	-0-	-1320	-0-	205	1	7955	2	N	-0-				-0-
12		9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 102,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CLINTON		WELL #:		2H	RRCID ->	254366	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	5551	PERF.	5900 -	8784
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4619 X	3597	-0-	-1022	-0-	378 1	3219 2		N	-0-			17
02	4321 X	693	-0-	-3628	-0-	73 1	618 2		N	2	2 8		17
						2 9							
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-			17
04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-				N	-0-			17
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-			17
06	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-				N	-0-			17
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			17
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		4,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

BONDS RANCH		WELL #:		4010	RRCID ->	254747	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	7520 -	8603
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14911 X	12702	-0-	-2209	-0-	1717 1	10985 2		N	-0-			-0-
02	15167 X	10763	-0-	-4404	-0-	1459 1	9304 2		N	-0-			-0-
03	16213 X	10234	-0-	-5979	-0-	1511 1	8723 2		N	-0-			-0-
04	15690 X	10695	-0-	-4995	-0-	1171 1	9524 2		N	-0-			-0-
05	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	1276 1	12995 2		N	-0-			-0-
06	13939 X	13939	-0-	-0-	-0-	1839 1	12100 2		N	-0-			-0-
07	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	1367 1	12444 2		N	-0-			-0-
08	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	1686 1	12499 2		N	-0-			-0-
09	14097 X	14097	-0-	-0-	-0-	1472 1	12625 2		N	-0-			-0-
10	14415 X	13073	-0-	-1342	-0-	13073 2			N	-0-			-0-
11	13950 X	10674	-0-	-3276	-0-	10674 2			N	-0-			-0-
12	14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		138,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
NOBLES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254850	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8310	- 12067	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		10385 X	9338	-0-	-1047	-0-	1851 1	7399 2	N	80	172 1	6 8	208	
							88 9							
02		9715 X	9328	-0-	-387	-0-	1782 1	7493 2	N	48	1 8		255	
							53 9							
03		10385 X	9505	-0-	-880	-0-	1867 1	7581 2	N	52	175 1	10 8	122	
							57 9							
04		9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	1866 1	8012 2	N	83			205	
							91 9							
05		9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	1905 1	8019 2	N	64			269	
							70 9							
06		9660 X	8972	-0-	-688	-0-	1754 1	7171 2	N	43			312	
							47 9							
07		12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	1208 1	10971 2	N	99	168 1		243	
							109 9							
08		11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	1208 1	10220 2	N	9	170 1		82	
							10 9							
09		9960 X	9951	-0-	-9	-0-	1169 1	8725 2	N	52			134	
							57 9							
10		12059 X	10005	-0-	-2054	-0-	883 1	9064 2	N	53			187	
							58 9							
11		11670 X	10054	-0-	-1616	-0-	854 1	9159 2	N	37			224	
							41 9							
12		12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-			N	NO RPT			224	
TOTAL GAS PROD:		110,842				TOTAL CONDENSATE PROD:		620						

STEPHENS B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255466	COMPL. DATE	04/04/2010	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8722	- 11603
01		22785 X	20847	-0-	-1938	-0-	20840 2	7 9	N	6	4 8		129
02		21518 X	20606	-0-	-912	-0-	20545 2	61 9	N	55			184
03		23002 X	20977	-0-	-2025	-0-	20952 2	25 9	N	23	3 8		204
04		22260 X	20953	-0-	-1307	-0-	20953 2		N	-0-			204
05		22041 X	20634	-0-	-1407	-0-	20613 2	21 9	N	19	178 1		45
06		21330 X	20526	-0-	-804	-0-	20495 2	31 9	N	28			73
07		22041 X	19356	-0-	-2685	-0-	19356 2		N	-0-			73
08		21638 X	16596	-0-	-5042	-0-	16596 2		N	-0-			12
09		22741 X	22741	-0-	-0-	-0-	22741 2		N	-0-			12
10		21204 X	18680	-0-	-2524	-0-	18429 2	251 9	N	228			240
11		20520 X	20208	-0-	-312	-0-	600 1	19598 2	N	9			249
							10 9						
12		19344 X	NO RPT	-0-	-19344	-0-			N	NO RPT			249
TOTAL GAS PROD:		222,124				TOTAL CONDENSATE PROD:		368					

STEPHENS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255467	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	8556	- 10949
01		9238 X	7156	-0-	-2082	-0-	7133 2	23 9	N	21	1 8		215
02		8642 X	8038	-0-	-604	-0-	7950 2	88 9	N	80	173 1		122
03		9269 X	8215	-0-	-1054	-0-	8157 2	58 9	N	53	1 8		174
04		8970 X	7544	-0-	-1426	-0-	7465 2	79 9	N	72	176 1		70
05		9269 X	8182	-0-	-1087	-0-	8161 2	21 9	N	19			89
06		8310 X	7430	-0-	-880	-0-	7391 2	39 9	N	35			124
07		8587 X	8572	-0-	-15	-0-	8572 2		N	-0-			124
08		8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8224 2	105 9	N	95			219
09		8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8017 2	120 9	N	109	171 1		157
10		9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	9445 2	138 9	N	125			282
11		8310 X	7578	-0-	-732	-0-	7554 2	24 9	N	22			304
12		8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			N	NO RPT			304
TOTAL GAS PROD:		88,764				TOTAL CONDENSATE PROD:		631					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BROWN		WELL #: C 7		RRCID -> 255726	COMPL. DATE 01/21/2010	TOTAL DEPTH 6611	PERF. 6984	- 10682				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7068 X	5586	-0-	-1482	-0-	596 1	4990 3	N	-0-		1
02		6264 X	5700	-0-	-564	-0-	604 1	5096 3	N	-0-		1
03		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	637 1	5462 3	N	-0-		1
04		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	326 1	6173 3	N	-0-		1
05		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	312 1	5959 3	N	-0-		1
06		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	314 1	6068 3	N	-0-		1
07		6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	339 1	6398 3	N	-0-		1
08		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	357 1	6713 3	N	-0-		1
09		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	369 1	6293 3	N	-0-		1
10		6727 X	6517	-0-	-210	-0-	344 1	6173 3	N	-0-		1
11		6510 X	5844	-0-	-666	-0-	305 1	2340 2	N	-0-		1
							3199 3					
12		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			69,367									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN		WELL #: C 14		RRCID -> 255727	COMPL. DATE 01/23/2010	TOTAL DEPTH 6611	PERF. 6984	- 10592				
01		8122 X	7391	-0-	-731	-0-	788 1	6603 3	N	-0-		1
02		7308 X	6495	-0-	-813	-0-	688 1	5807 3	N	-0-		1
03		7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	784 1	6719 3	N	-0-		1
04		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	384 1	7273 3	N	-0-		1
05		7378 X	7162	-0-	-216	-0-	356 1	6806 3	N	-0-		1
06		7260 X	7187	-0-	-73	-0-	354 1	6832 3	N	1		2
							1 9					
07		7905 X	7386	-0-	-519	-0-	372 1	7014 3	N	-0-		2
08		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	406 1	7631 3	N	-0-		2
09		7650 X	7124	-0-	-526	-0-	54 1	7070 3	N	-0-		2
10		7440 X	7252	-0-	-188	-0-	317 1	6935 3	N	-0-		2
11		7200 X	6292	-0-	-908	-0-	343 1	2513 2	N	-0-		2
							3436 3					
12		8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			79,486									
												TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEAN		WELL #: C 3		RRCID -> 255758	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL DEPTH 6616	PERF. 7055	- 11572				
01		8680 X	6014	-0-	-2666	-0-	1088 1	4926 2	Y	-0-		-0-
02		7627 X	6758	-0-	-869	-0-	1193 1	5565 2	Y	-0-		-0-
03		8153 X	4577	-0-	-3576	-0-	829 1	3748 2	Y	-0-		-0-
04		7050 X	3589	-0-	-3461	-0-	615 1	2974 2	Y	-0-		-0-
05		7223 X	2910	-0-	-4313	-0-	536 1	2374 2	Y	-0-		-0-
06		6990 X	5215	-0-	-1775	-0-	926 1	4289 2	Y	-0-		-0-
07		7223 X	4819	-0-	-2404	-0-	1104 1	3715 2	Y	-0-		-0-
08		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	1332 1	4714 2	Y	-0-		-0-
09		5220 X	4530	-0-	-690	-0-	4530 2		Y	-0-		-0-
10		5394 X	5033	-0-	-361	-0-	490 1	4543 2	Y	-0-		-0-
*11		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	484 1	4806 2	Y	-0-		-0-
							725 3					
12		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			55,506									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
DEAN		WELL #: C 11		RRCID -> 255762		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 6509		PERF. 6920 - 11130						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	11991	-0-	-440	-0-	2170	1	9821	2	Y	-0-				-0-
02	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	2241	1	10454	2	Y	-0-				-0-
03	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	3003	1	13580	2	Y	-0-				-0-
04	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	2920	1	14113	2	Y	-0-				-0-
05	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	3248	1	14394	2	Y	-0-				-0-
06	16050	X	13286	-0-	-2764	-0-	2360	1	10926	2	Y	-0-				-0-
07	17608	X	16475	-0-	-1133	-0-	3775	1	12700	2	Y	-0-				-0-
08	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	3879	1	13731	2	Y	-0-				-0-
09	17070	X	11416	-0-	-5654	-0-	11416	2			Y	-0-				-0-
10	17639	X	14668	-0-	-2971	-0-	1216	1	13452	2	Y	-0-				-0-
11	15930	X	9915	-0-	-6015	-0-	1162	1	7605	2	Y	-0-				-0-
							1148	3								
12	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		159,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINSTON		WELL #: D 11		RRCID -> 255841		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 6474		PERF. 6970 - 9695						
01	5270	X	4694	-0-	-576	-0-	484	1	4195	3	Y	14	18	1		8
							15	9								
02	4756	X	4508	-0-	-248	-0-	468	1	4028	3	Y	11	2	1		17
							12	9								
03	4836	X	4757	-0-	-79	-0-	501	1	4244	3	Y	11	17	1		11
							12	9								
04	4680	X	4591	-0-	-89	-0-	247	1	4342	3	Y	2	2	1		11
							2	9								
05	4836	X	4798	-0-	-38	-0-	244	1	4546	3	Y	7				18
							8	9								
06	4650	X	4591	-0-	-59	-0-	248	1	4332	3	Y	10	17	1		11
							11	9								
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	272	1	4594	3	Y	6				17
							7	9								
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	263	1	4522	3	Y	-0-				12
09	4650	X	4239	-0-	-411	-0-	222	1	4016	3	Y	1				13
							1	9								
10	4867	X	4494	-0-	-373	-0-	232	1	4236	3	Y	24	20	1		17
							26	9								
11	4710	X	4190	-0-	-520	-0-	212	1	1282	2	Y	6				23
							2689	3	7	9						
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:		50,520				TOTAL CONDENSATE PROD:		92								

LASATER		WELL #: 2		RRCID -> 255842		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 6439		PERF. 6940 - 9155						
01	7626	X	6939	-0-	-687	-0-	818	1	6121	2	N	-0-				68
02	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	1327	1	8895	2	N	-0-				68
03	8649	X	7457	-0-	-1192	-0-	874	1	6583	2	N	-0-	68	1		-0-
04	8370	X	7065	-0-	-1305	-0-	868	1	6197	2	N	-0-				-0-
05	10354	X	7321	-0-	-3033	-0-	902	1	6419	2	N	-0-				-0-
06	10020	X	6660	-0-	-3360	-0-	835	1	5825	2	N	-0-				-0-
07	10354	X	5945	-0-	-4409	-0-	788	1	5157	2	N	-0-				-0-
08	7471	X	6840	-0-	-631	-0-	928	1	5912	2	N	-0-				-0-
09	7080	X	6347	-0-	-733	-0-	787	1	5560	2	N	-0-				-0-
10	7316	X	5859	-0-	-1457	-0-	5859	2			N	-0-				-0-
11	6660	X	6284	-0-	-376	-0-	683	1	5601	2	N	-0-				-0-
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		76,939				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DEAN		WELL #:		G 5	RRCID ->	255843	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	7145	- 10295
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1147 N	932	-0-	-215	-0-	169 1	763 2	Y	-0-			-0-
02		1479 N	1469	-0-	-10	-0-	259 1	1210 2	Y	-0-			-0-
03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	292 1	1319 2	Y	-0-			-0-
04		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	291 1	1408 2	Y	-0-			-0-
05		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	376 1	1667 2	Y	-0-			-0-
06		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	375 1	1733 2	Y	-0-			-0-
07		1767 N	112	-0-	-1655	-0-	25 1	87 2	Y	-0-			-0-
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	86 1	305 2	Y	-0-			-0-
09		2100 N	513	-0-	-1587	-0-	513 2		Y	-0-			-0-
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	52 1	395 2	Y	-0-			-0-
*11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 1		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED		WELL #:		13	RRCID ->	255845	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	7000	- 9300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9982 X	4312	-0-	-5670	-0-	531 1	3781 2	N	-0-			-0-
02		7540 X	5970	-0-	-1570	-0-	747 1	5223 2	N	-0-			-0-
03		7471 X	6296	-0-	-1175	-0-	774 1	5522 2	N	-0-			-0-
04		5700 X	5526	-0-	-174	-0-	691 1	4835 2	N	-0-			-0-
05		6386 X	6004	-0-	-382	-0-	772 1	5232 2	N	-0-			-0-
06		6180 X	5860	-0-	-320	-0-	753 1	5107 2	N	-0-			-0-
07		6386 X	5943	-0-	-443	-0-	782 1	5161 2	N	-0-			-0-
08		6293 X	4372	-0-	-1921	-0-	576 1	3796 2	N	-0-			-0-
09		5850 X	4221	-0-	-1629	-0-	510 1	3711 2	N	-0-			-0-
10		6045 X	4567	-0-	-1478	-0-	448 1	4119 2	N	-0-			-0-
*11		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	661 1	5701 2	N	-0-			-0-
12		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCFARLAND		WELL #:		C 3	RRCID ->	255846	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	6424	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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										
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PIRTLE GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	255982	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	7992 PERF. 7956 - 11720				
01	10230 X	10127	-0-	-103	-0-	863 1	9202 2	N	56			266	
02	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	807 1	8871 2	N	31	173 1		124	
03	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	863 1	9643 2	N	35			159	
04	10110 X	10034	-0-	-76	-0-	835 1	9104 2	N	86			245	
05	10447 X	10251	-0-	-196	-0-	863 1	9355 2	N	30			275	
06	10200 X	9792	-0-	-408	-0-	835 1	8931 2	N	24			299	
07	10540 X	9494	-0-	-1046	-0-	863 1	8619 2	N	11	173 1		137	
08	10540 X	8950	-0-	-1590	-0-	84 1	8866 2	N	-0-			129	
09	10020 X	8167	-0-	-1853	-0-	8145 2	22 9	N	20			149	
10	10261 X	9614	-0-	-647	-0-	883 1	8709 2	N	20			169	
11	9780 X	9254	-0-	-526	-0-	854 1	8375 2	N	23			192	
12	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-	25 9		N	NO RPT			192	
TOTAL GAS PROD:			105,940	TOTAL CONDENSATE PROD:			336						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	1710	1	5768	2	N	107	174	1	114
						118	9							
02	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	1503	1	5855	2	N	32	2	8	144
						35	9							
03	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	2037	1	9536	2	N	70	19	8	195
						77	9							
04	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	1998	1	9534	2	N	49	164	1	80
						54	9							
05	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	1981	1	8894	2	N	57			137
						63	9							
06	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	1651	1	7109	2	N	48			185
						53	9							
07	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	755	1	10384	2	N	74			259
						81	9							
08	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	755	1	8086	2	N	40	174	1	125
						44	9							
09	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	784	1	9683	2	N	10			135
						11	9							
10	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	867	1	9619	2	N	50			185
						55	9							
*11	12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	854	1	11372	2	N	47			232
						52	9							
12	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			232
TOTAL GAS PROD:		111,378			TOTAL CONDENSATE PROD:		584							

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040														
01	6820 X	6768	-0-	-52	-0-	1208	1	5519	2	N	37	166	1	157
						41	9							
02	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	1130	1	6157	2	N	41			198
						45	9							
03	6820 X	6617	-0-	-203	-0-	1203	1	5373	2	N	37			235
						41	9							
04	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	1169	1	5710	2	N	40			275
						44	9							
05	7626 X	6962	-0-	-664	-0-	1208	1	5746	2	N	7	162	1	120
						8	9							
06	7380 X	7279	-0-	-101	-0-	1169	1	6066	2	N	40			160
						44	9							
07	7626 X	5859	-0-	-1767	-0-	1208	1	4640	2	N	10			170
						11	9							
08	7161 X	6659	-0-	-502	-0-	1195	1	5464	2	N	-0-			154
09	7290 X	6728	-0-	-562	-0-	1124	1	5581	2	N	21			175
						23	9							
10	7533 X	7266	-0-	-267	-0-	1319	1	5947	2	N	-0-			175
*11	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	1277	1	6085	2	N	-0-			175
12	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT			175
TOTAL GAS PROD:		75,755			TOTAL CONDENSATE PROD:		233							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HAM		WELL #:		1	RRCID ->	256086	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7808 - 9502
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	13857 X	13304	-0-	-553	-0-	1638 1	11666 2	N	-0-			-0-
02	12963 X	12204	-0-	-759	-0-	1528 1	10676 2	N	-0-			-0-
03	13857 X	13722	-0-	-135	-0-	1686 1	12036 2	N	-0-			-0-
04	13410 X	12976	-0-	-434	-0-	1622 1	11354 2	N	-0-			-0-
05	13299 X	12854	-0-	-445	-0-	1652 1	11202 2	N	-0-			-0-
06	13290 X	12379	-0-	-911	-0-	1592 1	10787 2	N	-0-			-0-
07	13733 X	12821	-0-	-912	-0-	1689 1	11132 2	N	-0-			-0-
08	13733 X	12522	-0-	-1211	-0-	1648 1	10874 2	N	-0-			-0-
09	12990 X	10842	-0-	-2148	-0-	255 1	10587 2	N	-0-			-0-
10	12865 X	10664	-0-	-2201	-0-	255 1	10409 2	N	-0-			-0-
11	12420 X	10707	-0-	-1713	-0-	269 1	10438 2	N	-0-			-0-
12	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		134,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRWD		WELL #:		A 4	RRCID ->	256089	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	6744	PERF.	7159 - 11202
01	10881 X	9835	-0-	-1046	-0-	1211 1	8624 2	N	-0-			-0-
02	10179 X	9640	-0-	-539	-0-	1207 1	8433 2	N	-0-			-0-
03	10881 X	9031	-0-	-1850	-0-	1111 1	7920 2	N	-0-			-0-
04	9630 X	5376	-0-	-4254	-0-	673 1	4703 2	N	-0-			-0-
05	10292 X	5387	-0-	-4905	-0-	693 1	4694 2	N	-0-			-0-
06	9960 X	3752	-0-	-6208	-0-	483 1	3269 2	N	-0-			-0-
07	10292 X	1212	-0-	-9080	-0-	160 1	1052 2	N	-0-			-0-
08	9021 X	5584	-0-	-3437	-0-	736 1	4848 2	N	-0-			-0-
09	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	447 1	5098 2	N	-0-			-0-
10	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	447 1	5297 2	N	-0-			-0-
*11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	473 1	4582 2	N	-0-			-0-
12	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		66,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRWD		WELL #:		F 7	RRCID ->	256090	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7911 - 11702
01	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	687 1	4891 2	N	-0-			-0-
02	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	635 1	4443 2	N	-0-			-0-
03	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	621 1	4433 2	N	-0-			-0-
04	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	608 1	4254 2	N	-0-			-0-
05	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	439 1	2976 2	N	-0-			-0-
06	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	332 1	2251 2	N	-0-			-0-
07	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	389 1	2565 2	N	-0-			-0-
08	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	519 1	3426 2	N	-0-			-0-
09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	417 1	2908 2	N	-0-			-0-
10	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	443 1	3756 2	N	-0-			-0-
*11	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	816 1	3677 2	N	-0-			-0-
12	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
STEVENS ON LANGFORD		WELL #: 1H		RRCID -> 256131		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ESTES-BRADSHAW		WELL #: 5		RRCID -> 256153		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135					
01	11594 X	11184	-0-	-410	-0-	447	1	10737	2	N	-0-		-0-
02	11020 X	9901	-0-	-1119	-0-	396	1	9505	2	N	-0-		-0-
03	11780 X	10284	-0-	-1496	-0-	411	1	9873	2	N	-0-		-0-
04	11400 X	9918	-0-	-1482	-0-	397	1	9521	2	N	-0-		-0-
05	11749 X	10578	-0-	-1171	-0-	423	1	10155	2	N	-0-		-0-
06	10830 X	9695	-0-	-1135	-0-	388	1	9307	2	N	-0-		-0-
07	10571 X	9170	-0-	-1401	-0-	9170	2			N	-0-		-0-
08	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	252	1	11494	2	N	-0-		-0-
09	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-		-0-
10	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	11145	2			N	-0-		-0-
*11	11619 X	11619	-0-	-0-	-0-	514	1	11105	2	N	-0-		-0-
12	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		116,806				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WINSTON		WELL #: D 20		RRCID -> 256249		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279					
01	10292 X	8643	-0-	-1649	-0-	894	1	7749	3	N	-0-		3
02	9889 X	7925	-0-	-1964	-0-	824	1	7099	3	N	2	4 1	1
03	10571 X	7586	-0-	-2985	-0-	800	1	6784	3	N	2		3
04	10230 X	9074	-0-	-1156	-0-	488	1	8584	3	N	2	4 1	1
05	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	479	1	8928	3	N	1		2
06	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	508	1	8859	3	N	1		3
07	10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	565	1	9532	3	N	1		4
08	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	520	1	8941	3	N	21		25
09	9360 X	8369	-0-	-991	-0-	375	1	7926	3	N	62		87
10	10106 X	9015	-0-	-1091	-0-	390	1	8625	3	N	-0-		87
11	9780 X	8962	-0-	-818	-0-	370	1	2774	2	N	-0-		87
12	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-	5818	3			N	NO RPT		87
TOTAL GAS PROD:		97,932				TOTAL CONDENSATE PROD:		92					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	1923	-0-	-2231	-0-	199	1	1724	3	N	-0-	-0-
02	3886 X	87	-0-	-3799	-0-	9	1	78	3	N	-0-	-0-
03	4154 X	945	-0-	-3209	-0-	100	1	845	3	N	-0-	-0-
04	3990 X	1691	-0-	-2299	-0-	91	1	1600	3	N	-0-	-0-
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-	-0-
06	1860 X	226	-0-	-1634	-0-	12	1	214	3	N	-0-	-0-
07	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	120	1	2019	3	N	-0-	-0-
08	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	162	1	2784	3	N	1	1
						1	9					
09	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	146	1	2681	3	N	1	2
						1	9					
10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	184	1	3959	3	N	1	3
						1	9					
*11	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	172	1	1212	2	N	-0-	3
						2542	3					
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		20,856		TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

DEAN		WELL #: E 16		RRCID -> 256796		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052				
01	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	1330	1	6020	2	Y	-0-	-0-
02	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	1208	1	5636	2	Y	-0-	-0-
03	6727 X	6532	-0-	-195	-0-	1183	1	5349	2	Y	-0-	-0-
04	6960 X	5762	-0-	-1198	-0-	988	1	4774	2	Y	-0-	-0-
05	7192 X	3290	-0-	-3902	-0-	606	1	2684	2	Y	-0-	-0-
06	7110 X	1736	-0-	-5374	-0-	309	1	1427	2	Y	-0-	-0-
07	7316 X	4449	-0-	-2867	-0-	1019	1	3430	2	Y	-0-	-0-
08	6541 X	6103	-0-	-438	-0-	1344	1	4759	2	Y	-0-	-0-
09	5760 X	4612	-0-	-1148	-0-	4612	2			Y	-0-	-0-
10	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	239	1	4625	2	Y	-0-	-0-
*11	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	247	1	4548	2	Y	-0-	-0-
						686	3					
12	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		57,023		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DEAN		WELL #: E 7		RRCID -> 256797		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
JOHNSTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257051	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7971 - 12525
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		10695 X	10477	-0-	-218	-0-	10477 2	N	-0-		182
02		10005 X	6109	-0-	-3896	-0-	6096 2	N	13 9		194
03		11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	11676 2	N	69 9		257
04		11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	11319 2	N	47 9	169 1	131
05		10478 X	10189	-0-	-289	-0-	10128 2	N	61 9		186
06		11370 X	10297	-0-	-1073	-0-	10297 2	N			186
07		15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	15901 2	N			186
08		14435 X	14435	-0-	-0-	-0-	14435 2	N			136
09		13641 X	13641	-0-	-0-	-0-	13641 2	N			136
10		13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	13358 2	N			136
11		12330 X	11975	-0-	-355	-0-	11943 2	N	32 9		165
12		14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-		N	NO RPT		165
TOTAL GAS PROD:		129,493				TOTAL CONDENSATE PROD:		202			

BROWN		WELL #:		A 43	RRCID ->	257133	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	6543	PERF. 7005 - 10302
01		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	411 1	N	3439 3		1
02		8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	926 1	N	7815 3		1
03		11476 X	11476	-0-	-0-	-0-	1199 1	N	10277 3		1
04		10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	524 1	N	9925 3		1
05		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	407 1	N	7778 3		1
06		7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	384 1	N	7419 3		1
07		8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	417 1	N	7872 3		1
08		8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	407 1	N	7654 3		1
09		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849 3	N			1
10		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	637 1	N	6718 3		1
*11		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	599 1	N	2713 2		1
							3709 3				
12		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-		N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		88,079				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BROWN		WELL #:		A 23	RRCID ->	257136	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	6541	PERF. 6876 - 10402
01		8649 X	7765	-0-	-884	-0-	828 1	N	6937 3		1
02		8091 X	6959	-0-	-1132	-0-	737 1	N	6222 3		1
03		8649 X	6962	-0-	-1687	-0-	727 1	N	6235 3		1
04		7830 X	6728	-0-	-1102	-0-	338 1	N	6390 3		1
05		7750 X	6936	-0-	-814	-0-	345 1	N	6591 3		1
06		7500 X	6863	-0-	-637	-0-	338 1	N	6524 3		2
							1 9				
07		7440 X	6912	-0-	-528	-0-	348 1	N	6564 3		2
08		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	358 1	N	6730 3		2
09		6870 X	6228	-0-	-642	-0-	6228 3	N			2
10		7099 X	6662	-0-	-437	-0-	553 1	N	6109 3		2
11		6870 X	6304	-0-	-566	-0-	530 1	N	2439 2		2
							3335 3				
12		7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-		N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		75,407				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SPEICHER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257290	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7720 - 11690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18321 X	17422	-0-	-899	-0-	17346 2	76 9	N	69			301
02		17139 X	15978	-0-	-1161	-0-	15917 2	61 9	N	55			356
03		18321 X	17053	-0-	-1268	-0-	16997 2	56 9	N	51			407
04		17490 X	15069	-0-	-2421	-0-	15030 2	39 9	N	35	190 1		252
05		17763 X	13642	-0-	-4121	-0-	13609 2	33 9	N	30			282
06		16860 X	1866	-0-	-14994	-0-	1853 2	13 9	N	12			294
07		17081 X	5830	-0-	-11251	-0-	5773 2	57 9	N	52	191 1		155
08		17050 X	5496	-0-	-11554	-0-	5496 2		N	-0-			135
09		15060 X	4808	-0-	-10252	-0-	4808 2		N	-0-			115
10		13640 X	4666	-0-	-8974	-0-	4662 2	4 9	N	4			119
11		5640 X	3929	-0-	-1711	-0-	600 1	3328 2	N	1			120
							1 9						
12		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			N	NO RPT			120
TOTAL GAS PROD:		105,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		309							

BROWDER DEARING		WELL #: A 12		RRCID ->		257656		COMPL. DATE		08/29/2010		TOTAL DEPTH		10015 PERF. 6903 - 9817	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		8339 X	8028	-0-	-311	-0-	856 1	7172 3	N	-0-			1		
02		8294 X	7939	-0-	-355	-0-	841 1	7098 3	N	-0-			1		
03		8866 X	8424	-0-	-442	-0-	880 1	7544 3	N	-0-			1		
04		8580 X	8369	-0-	-211	-0-	420 1	7949 3	N	-0-			1		
05		8494 X	7869	-0-	-625	-0-	391 1	7478 3	N	-0-			1		
06		8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	411 1	7932 3	N	1			2		
							1 9								
07		8649 X	7842	-0-	-807	-0-	395 1	7447 3	N	-0-			2		
08		8649 X	7784	-0-	-865	-0-	393 1	7391 3	N	-0-			2		
09		8370 X	7231	-0-	-1139	-0-	7231 3		N	-0-			2		
10		8618 X	7702	-0-	-916	-0-	609 1	7093 3	N	-0-			2		
11		8340 X	7705	-0-	-635	-0-	548 1	3023 2	N	-0-			2		
							4134 3								
12		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			N	NO RPT			2		
TOTAL GAS PROD:		87,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

BROWDER DEARING		WELL #: A 17		RRCID ->		257856		COMPL. DATE		08/29/2010		TOTAL DEPTH		6678 PERF. 6803 - 9717	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		11842 X	10361	-0-	-1481	-0-	1105 1	9256 3	N	-0-			1		
02		11078 X	10308	-0-	-770	-0-	1092 1	9216 3	N	-0-			1		
03		11842 X	11628	-0-	-214	-0-	1215 1	10413 3	N	-0-			1		
04		10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	505 1	9568 3	N	-0-			1		
05		11005 X	10986	-0-	-19	-0-	546 1	10440 3	N	-0-			1		
06		11250 X	9627	-0-	-1623	-0-	474 1	9152 3	N	1			2		
							1 9								
07		11625 X	9753	-0-	-1872	-0-	491 1	9262 3	N	-0-			2		
08		11625 X	10359	-0-	-1266	-0-	523 1	9836 3	N	-0-			2		
09		10620 X	9423	-0-	-1197	-0-	9423 3		N	-0-			2		
10		10974 X	10023	-0-	-951	-0-	780 1	9243 3	N	-0-			2		
*11		9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	706 1	3819 2	N	-0-			2		
							5221 3								
12		10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-			N	NO RPT			2		
TOTAL GAS PROD:		112,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MUIR "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	257896	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	6393	PERF. 7100 - 9429			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	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	15	2	1	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1	27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				54				

ROBSON RANCH		WELL #:		606H	RRCID ->	257956	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8417	PERF. 8458 - 13331			
01	17298 X	13346	-0-	-3952	-0-	1804	1	11542	2	N	-0-			-0-
02	14732 X	12597	-0-	-2135	-0-	1708	1	10889	2	N	-0-			-0-
03	13888 X	13377	-0-	-511	-0-	1976	1	11401	2	N	-0-			-0-
04	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	1517	1	12336	2	N	-0-			-0-
05	13888 X	13302	-0-	-586	-0-	1189	1	12113	2	N	-0-			-0-
06	13020 X	11175	-0-	-1845	-0-	1474	1	9701	2	N	-0-			-0-
07	14322 X	11363	-0-	-2959	-0-	1125	1	10238	2	N	-0-			-0-
08	14322 X	11886	-0-	-2436	-0-	1412	1	10474	2	N	-0-			-0-
09	13860 X	9879	-0-	-3981	-0-	1031	1	8848	2	N	-0-			-0-
10	13299 X	10702	-0-	-2597	-0-	10702	2			N	-0-			-0-
11	11190 X	10573	-0-	-617	-0-	10573	2			N	-0-			-0-
12	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		132,053				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROBSON RANCH		WELL #:		605H	RRCID ->	257966	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	8521	PERF. 8542 - 13121			
01	15717 X	10117	-0-	-5600	-0-	1368	1	8749	2	N	-0-			-0-
02	14703 X	9548	-0-	-5155	-0-	1294	1	8254	2	N	-0-			-0-
03	14725 X	9619	-0-	-5106	-0-	1421	1	8198	2	N	-0-			-0-
04	13140 X	5114	-0-	-8026	-0-	560	1	4554	2	N	-0-			-0-
05	11966 X	7625	-0-	-4341	-0-	682	1	6943	2	N	-0-			-0-
06	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	1315	1	8652	2	N	-0-			-0-
07	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	1156	1	10527	2	N	-0-			-0-
08	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	1337	1	9911	2	N	-0-			-0-
09	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	1181	1	10129	2	N	-0-			-0-
10	11687 X	9484	-0-	-2203	-0-	9484	2			N	-0-			-0-
11	11310 X	10649	-0-	-661	-0-	10649	2			N	-0-			-0-
12	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		106,364				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		15779 X	13902	-0-	-1877	-0-	331	1	13571	2	N	-0-		-0-
02		15370 X	12736	-0-	-2634	-0-	244	1	12492	2	N	-0-		-0-
03		16430 X	12330	-0-	-4100	-0-	265	1	12065	2	N	-0-		-0-
04		15900 X	10912	-0-	-4988	-0-	223	1	10689	2	N	-0-		-0-
05		15004 X	12744	-0-	-2260	-0-	463	1	12281	2	N	-0-		-0-
06		13440 X	13242	-0-	-198	-0-	713	1	12529	2	N	-0-		-0-
07		14628 X	14628	-0-	-0-	-0-	639	1	13989	2	N	-0-		-0-
08		15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	897	1	14120	2	N	-0-		-0-
09		14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	831	1	13937	2	N	-0-		-0-
10		14632 X	14008	-0-	-624	-0-	539	1	13469	2	N	-0-		-0-
11		14160 X	10599	-0-	-3561	-0-	412	1	10187	2	N	-0-		-0-
12		15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		144,886				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

01		16275 X	16068	-0-	-207	-0-	383	1	15685	2	N	-0-		-0-
02		15225 X	14530	-0-	-695	-0-	278	1	14252	2	N	-0-		-0-
03		16182 X	16093	-0-	-89	-0-	346	1	15747	2	N	-0-		-0-
04		15540 X	14985	-0-	-555	-0-	306	1	14679	2	N	-0-		-0-
05		16058 X	15225	-0-	-833	-0-	553	1	14672	2	N	-0-		-0-
06		15570 X	14296	-0-	-1274	-0-	770	1	13526	2	N	-0-		-0-
07		16089 X	14278	-0-	-1811	-0-	624	1	13654	2	N	-0-		-0-
08		16089 X	13873	-0-	-2216	-0-	829	1	13044	2	N	-0-		-0-
09		15000 X	13195	-0-	-1805	-0-	743	1	12452	2	N	-0-		-0-
10		15221 X	12416	-0-	-2805	-0-	491	1	11925	2	N	-0-		-0-
11		14310 X	11979	-0-	-2331	-0-	494	1	11485	2	N	-0-		-0-
12		14291 X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		156,938				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

01		14601 X	13317	-0-	-1284	-0-	317	1	13000	2	N	-0-		-0-
02		13630 X	12323	-0-	-1307	-0-	236	1	12087	2	N	-0-		-0-
03		14570 X	14164	-0-	-406	-0-	305	1	13859	2	N	-0-		-0-
04		13920 X	13515	-0-	-405	-0-	276	1	13239	2	N	-0-		-0-
05		13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	489	1	12958	2	N	-0-		-0-
06		13710 X	12722	-0-	-988	-0-	685	1	12037	2	N	-0-		-0-
07		14167 X	12805	-0-	-1362	-0-	559	1	12246	2	N	-0-		-0-
08		14167 X	12506	-0-	-1661	-0-	747	1	11759	2	N	-0-		-0-
09		13530 X	11825	-0-	-1705	-0-	666	1	11159	2	N	-0-		-0-
10		13454 X	10619	-0-	-2835	-0-	450	1	10169	2	N	-0-		-0-
11		12720 X	10544	-0-	-2176	-0-	430	1	10114	2	N	-0-		-0-
12		12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		137,787				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ALEXANDER RANCH		WELL #: 405H		RRCID -> 258434		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13795 X	13319	-0-	-476	-0-	800 1	12517 2	Y	2	46
02	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	779 1	12451 2	Y	-0-	46
03	14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	851 1	13150 2	Y	20	66
04	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	894 1	13403 2	Y	9	75
05	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	929 1	13650 2	Y	18 34 1	59
06	13680 X	11536	-0-	-2144	-0-	738 1	10787 2	Y	10	69
07	14787 X	11636	-0-	-3151	-0-	755 1	10881 2	Y	-0-	69
08	14787 X	13270	-0-	-1517	-0-	912 1	12358 2	Y	-0-	69
09	14310 X	13911	-0-	-399	-0-	958 1	12953 2	Y	-0-	69
10	15768 X	15768	-0-	-0-	-0-	1643 1	14121 2	Y	4	73
*11	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	1610 1	11048 2	Y	13	86
12	13268 X	NO RPT	-0-	-13268	-0-			Y	NO RPT	86
TOTAL GAS PROD:		148,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		76				

ALEXANDER RANCH		WELL #: 404H		RRCID -> 258503		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7874 X	7625	-0-	-249	-0-	458 1	7165 2	Y	2	46
02	8526 X	6899	-0-	-1627	-0-	406 1	6493 2	Y	-0-	46
03	9114 X	5942	-0-	-3172	-0-	360 1	5560 2	Y	20	66
04	8820 X	4668	-0-	-4152	-0-	291 1	4367 2	Y	9	75
05	8091 X	3602	-0-	-4489	-0-	228 1	3354 2	Y	18 34 1	59
06	5580 X	5082	-0-	-498	-0-	325 1	4746 2	Y	10	69
07	5766 X	5304	-0-	-462	-0-	344 1	4960 2	Y	-0-	69
08	5766 X	5758	-0-	-8	-0-	396 1	5362 2	Y	-0-	69
09	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	412 1	5575 2	Y	-0-	69
10	5301 X	3698	-0-	-1603	-0-	353 1	3341 2	Y	4	73
11	5130 X	3240	-0-	-1890	-0-	132 1	3094 2	Y	13	86
12	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT	86
TOTAL GAS PROD:		57,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		76				

ROBSON RANCH		WELL #: 504H		RRCID -> 258532		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14353 X	12585	-0-	-1768	-0-	300 1	12285 2	N	-0-	-0-
02	13485 X	11321	-0-	-2164	-0-	217 1	11104 2	N	-0-	-0-
03	14415 X	12181	-0-	-2234	-0-	262 1	11919 2	N	-0-	-0-
04	13950 X	12450	-0-	-1500	-0-	254 1	12196 2	N	-0-	-0-
05	12586 X	12246	-0-	-340	-0-	445 1	11801 2	N	-0-	-0-
06	12180 X	11352	-0-	-828	-0-	612 1	10740 2	N	-0-	-0-
07	12865 X	11423	-0-	-1442	-0-	499 1	10924 2	N	-0-	-0-
08	12865 X	10636	-0-	-2229	-0-	635 1	10001 2	N	-0-	-0-
09	12450 X	11240	-0-	-1210	-0-	633 1	10607 2	N	-0-	-0-
10	12245 X	9777	-0-	-2468	-0-	406 1	9371 2	N	-0-	-0-
11	11340 X	8849	-0-	-2491	-0-	367 1	8482 2	N	-0-	-0-
12	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		124,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6076 X	5129	-0-	-947	-0-	547	1	4582	3	N	-0-					1
02		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	672	1	5675	3	N	-0-					1
03		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	661	1	5664	3	N	-0-					1
04		5790 X	4982	-0-	-808	-0-	250	1	4732	3	N	-0-					1
05		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	353	1	6750	3	N	-0-					1
06		6570 X	5870	-0-	-700	-0-	289	1	5581	3	N	-0-					1
07		6789 X	4958	-0-	-1831	-0-	250	1	4708	3	N	-0-					1
08		6324 X	5456	-0-	-868	-0-	275	1	5181	3	N	-0-					1
09		6870 X	5290	-0-	-1580	-0-	5290	3			N	-0-					1
10		7099 X	5765	-0-	-1334	-0-	576	1	5189	3	N	-0-					1
*11		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	656	1	2582	2	N	-0-					1
							3530	3									
12		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:			63,993														
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252																	
01		4526 X	3549	-0-	-977	-0-	364	1	3153	3	N	29					51
							32	9									
02		4234 X	3102	-0-	-1132	-0-	321	1	2767	3	N	13	2	1			62
							14	9									
03		4650 X	2423	-0-	-2227	-0-	253	1	2145	3	N	23	64	1			21
							25	9									
04		4500 X	3160	-0-	-1340	-0-	169	1	2980	3	N	10	1	1			30
							11	9									
05		4650 X	3177	-0-	-1473	-0-	160	1	2982	3	N	32					62
							35	9									
06		3420 X	3051	-0-	-369	-0-	165	1	2877	3	N	8					70
							9	9									
07		3317 X	3228	-0-	-89	-0-	181	1	3047	3	N	-0-					70
08		3255 X	3074	-0-	-181	-0-	168	1	2892	3	N	13					83
							14	9									
09		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	385	1	3523	3	N	3	57	1			29
							3	9									
10		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	426	1	3043	3	N	13					42
							14	9									
*11		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	446	1	914	2	N	11					53
							1916	3	12	9							
12		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:			35,446														
						TOTAL CONDENSATE PROD:			155								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010													TOTAL DEPTH	6494	PERF. 7045 - 10342	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7285 X	6719	-0-	-566	-0-	692	1	5995	3	N	29					52
						32	9									
02	6670 X	6313	-0-	-357	-0-	655	1	5643	3	N	14	3	1			63
						15	9									
03	7130 X	6625	-0-	-505	-0-	696	1	5903	3	N	24	64	1			23
						26	9									
04	6900 X	6438	-0-	-462	-0-	346	1	6081	3	N	10	3	1			30
						11	9									
05	6758 X	6419	-0-	-339	-0-	325	1	6058	3	N	33					63
						36	9									
06	6540 X	5984	-0-	-556	-0-	324	1	5651	3	N	8					71
						9	9									
07	6758 X	6380	-0-	-378	-0-	357	1	6023	3	N	-0-					71
08	6665 X	6306	-0-	-359	-0-	344	1	5917	3	N	41					112
						45	9									
09	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	742	1	6265	3	N	2	76	1			38
						2	9									
10	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	782	1	6465	3	N	24					62
						26	9									
*11	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	800	1	1910	2	N	32					94
						4007	3	35	9							
12	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					94
TOTAL GAS PROD:		72,218			TOTAL CONDENSATE PROD:		217									

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010													TOTAL DEPTH	6571	PERF. 7072 - 10752	
01	12958 X	9523	-0-	-3435	-0-	984	1	8524	3	N	14	18	1			10
						15	9									
02	12122 X	7494	-0-	-4628	-0-	778	1	6703	3	N	12	5	1			17
						13	9									
03	12772 X	6696	-0-	-6076	-0-	705	1	5978	3	N	12	17	1			12
						13	9									
04	11100 X	9217	-0-	-1883	-0-	496	1	8718	3	N	3	4	1			11
						3	9									
05	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	555	1	10334	3	N	9					20
						10	9									
06	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	584	1	10189	3	N	10	17	1			13
						11	9									
07	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	620	1	10462	3	N	6					19
						7	9									
08	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	558	1	9595	3	N	-0-					15
09	10770 X	6490	-0-	-4280	-0-	417	1	6073	3	N	-0-					15
10	11129 X	4974	-0-	-6155	-0-	315	1	4626	3	N	30	24	1			21
						33	9									
11	10770 X	5463	-0-	-5307	-0-	292	1	1667	2	N	6					27
						3497	3	7	9							
12	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					27
TOTAL GAS PROD:		92,782			TOTAL CONDENSATE PROD:		102									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REED		WELL #: 29		RRCID -> 259063		COMPL. DATE 11/14/2010		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	924	1	6579	2	N	-0-
02	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	881	1	6163	2	N	-0-
03	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	938	1	6700	2	N	-0-
04	7320 X	6805	-0-	-515	-0-	851	1	5954	2	N	-0-
05	7564 X	6568	-0-	-996	-0-	844	1	5724	2	N	-0-
06	7320 X	6400	-0-	-920	-0-	823	1	5577	2	N	-0-
07	7564 X	6937	-0-	-627	-0-	914	1	6023	2	N	-0-
08	7564 X	6724	-0-	-840	-0-	885	1	5839	2	N	-0-
09	6810 X	5701	-0-	-1109	-0-	717	1	4984	2	N	-0-
10	6944 X	6394	-0-	-550	-0-	765	1	5629	2	N	-0-
11	6720 X	6035	-0-	-685	-0-	738	1	5297	2	N	-0-
12	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		73,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOODE		WELL #: 2		RRCID -> 259093		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4495 X	3487	-0-	-1008	-0-	429	1	3058	2	N	-0-
02	4727 X	3268	-0-	-1459	-0-	409	1	2859	2	N	-0-
03	5425 X	4777	-0-	-648	-0-	587	1	4190	2	N	-0-
04	5250 X	3606	-0-	-1644	-0-	451	1	3155	2	N	-0-
05	5425 X	4656	-0-	-769	-0-	599	1	4057	2	N	-0-
06	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	636	1	4314	2	N	-0-
07	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	688	1	4536	2	N	-0-
08	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	679	1	4480	2	N	-0-
09	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	1361	1	4111	2	N	-0-
10	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	1681	1	3784	2	N	-0-
11	5070 X	3996	-0-	-1074	-0-	1665	1	2331	2	N	-0-
12	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		50,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COONLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259267		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4464 X	4048	-0-	-416	-0-	322	1	3701	2	N	23
02	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	25	9				1
03	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	393	1	4524	2	N	174
04	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	611	1	7027	2	N	15
05	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	17	9				1
06	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	706	1	8123	2	N	57
07	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	63	9				223
08	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	733	1	8433	2	N	38
09	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	42	9				261
10	4464 X	4103	-0-	-361	-0-	694	1	7977	2	N	21
*11	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	23	9				173
12	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-	8678	2	12	9	N	11
						6062	2	65	9	N	59
						4396	2	69	9	N	63
						4097	2	6	9	N	5
						854	1	6815	2	N	24
						26	9				271
TOTAL GAS PROD:		74,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		316					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2666 N	1497	-0-	-1169	-0-	153	1	1329	3	N	14	18	1			7
02	2494 N	1357	-0-	-1137	-0-	140	1	1206	3	N	10	1	1			16
03	2604 N	555	-0-	-2049	-0-	57	1	486	3	N	11	17	1			10
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	112	1	1962	3	N	2	1	1			11
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	119	1	2216	3	N	7					18
06	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	131	1	2291	3	N	9	17	1			10
07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	142	1	2401	3	N	6					16
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	126	1	2174	3	N	-0-					11
09	2430 N	1518	-0-	-912	-0-	100	1	1417	3	N	1					12
10	2542 N	1978	-0-	-564	-0-	95	1	1866	3	N	15	15	1			12
*11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	86	1	519	2	N	-0-					12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		20,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		75										

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010													TOTAL DEPTH	6910	PERF. 7201 - 9602	
01	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	464	1	3306	2	N	-0-					-0-
02	3944 X	3371	-0-	-573	-0-	422	1	2949	2	N	-0-					-0-
03	5239 X	4787	-0-	-452	-0-	588	1	4199	2	N	-0-					-0-
04	5070 X	3934	-0-	-1136	-0-	492	1	3442	2	N	-0-					-0-
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
06	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
07	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	4774 X	-0-	-0-	-4774	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131							
ALEXANDER RANCH										WELL #: 403H		RRCID -> 259359		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	5518 X	4294	-0-	-1224	-0-	258	1	4034	2	Y	2					46	
02	5162 X	3013	-0-	-2149	-0-	177	1	2836	2	Y	-0-					46	
03	5518 X	3085	-0-	-2433	-0-	186	1	2877	2	Y	20					66	
04	4170 X	2957	-0-	-1213	-0-	184	1	2763	2	Y	9					75	
05	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	287	1	4217	2	Y	18	34	1			59	
06	4170 X	4006	-0-	-164	-0-	256	1	3739	2	Y	10					69	
07	3224 X	2221	-0-	-1003	-0-	144	1	2077	2	Y	-0-					69	
08	3100 X	2166	-0-	-934	-0-	149	1	2017	2	Y	-0-					69	
09	4380 X	3222	-0-	-1158	-0-	222	1	3000	2	Y	-0-					69	
10	4526 X	4190	-0-	-336	-0-	378	1	3808	2	Y	4					73	
*11	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	460	1	6313	2	Y	13					86	
12	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					86	
TOTAL GAS PROD:		40,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		76											

CORN-CLEVELAND										WELL #: 3H		RRCID -> 259483		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506	
01	9703 X	4185	-0-	-5518	-0-	4185	2			N	-0-					119	
02	7366 X	3127	-0-	-4239	-0-	3127	2			N	-0-					119	
03	7874 X	3431	-0-	-4443	-0-	3431	2			N	-0-					119	
04	4740 X	3400	-0-	-1340	-0-	3400	2			N	-0-					119	
05	4247 X	3368	-0-	-879	-0-	3368	2			N	-0-					119	
06	4050 X	2820	-0-	-1230	-0-	2820	2			N	-0-					119	
07	3503 X	3361	-0-	-142	-0-	3361	2			N	-0-					119	
08	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					119	
09	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					119	
10	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					119	
11	3240 X	1700	-0-	-1540	-0-	65	1	1635	2	N	-0-					119	
12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					119	
TOTAL GAS PROD:		36,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
JACKSON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259497	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7166	PERF.	7716 - 12677	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6696 X	5457	-0-	-1239	-0-	5435 2	22 9	N	20			224
02		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6824 2	17 9	N	15			239
03		6851 X	6616	-0-	-235	-0-	6596 2	20 9	N	18			257
04		8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8268 2	19 9	N	17			274
05		11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	11340 2	41 9	N	37			311
06		10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	10330 2	12 9	N	11			322
07		9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	9899 2	21 9	N	19			341
08		8556 X	8326	-0-	-230	-0-	8326 2		N	-0-	174 1		167
09		11010 X	4348	-0-	-6662	-0-	4348 2		N	-0-			131
10		11377 X	5248	-0-	-6129	-0-	5241 2	7 9	N	6			137
11		10350 X	5561	-0-	-4789	-0-	854 1	4694 2	N	12			149
							13 9						
12		9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-			N	NO RPT			149
TOTAL GAS PROD:			82,327				TOTAL CONDENSATE PROD:			155			

COX GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259521	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	8535 - 12175	
01		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	407 1	4684 2	N	44			239
							48 9						
02		2030 X	764	-0-	-1266	-0-	60 1	690 2	N	13			252
							14 9						
03		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	485 1	5574 2	N	58	171 1		139
							64 9						
04		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	524 1	6022 2	N	1			140
							1 9						
05		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	553 1	6357 2	N	30			170
							33 9						
06		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	537 1	6170 2	N	42			212
							46 9						
07		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	6989 2	28 9	N	25			237
08		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7228 2	19 9	N	17	176 1		78
09		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	7131 2	35 9	N	32			110
10		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7492 2	57 9	N	52			162
*11		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7504 2	35 9	N	32			194
12		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT			194
TOTAL GAS PROD:			68,787				TOTAL CONDENSATE PROD:			346			

ROBSON RANCH		WELL #:		501H	RRCID ->	259581	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	8659 - 11181	
01		19220 X	18312	-0-	-908	-0-	436 1	17876 2	N	-0-			-0-
02		17487 X	10416	-0-	-7071	-0-	200 1	10216 2	N	-0-			-0-
03		19862 X	19862	-0-	-0-	-0-	428 1	19434 2	N	-0-			-0-
04		18431 X	18431	-0-	-0-	-0-	377 1	18054 2	N	-0-			-0-
05		18321 X	17720	-0-	-601	-0-	644 1	17076 2	N	-0-			-0-
06		19230 X	16334	-0-	-2896	-0-	880 1	15454 2	N	-0-			-0-
07		19871 X	16441	-0-	-3430	-0-	718 1	15723 2	N	-0-			-0-
08		19871 X	15456	-0-	-4415	-0-	923 1	14533 2	N	-0-			-0-
09		18420 X	15152	-0-	-3268	-0-	853 1	14299 2	N	-0-			-0-
10		17732 X	14328	-0-	-3404	-0-	558 1	13770 2	N	-0-			-0-
11		16320 X	14001	-0-	-2319	-0-	577 1	13424 2	N	-0-			-0-
12		16430 X	NO RPT	-0-	-16430	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			176,453				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
TAYLOR		WELL #: 1H		RRCID -> 259587	COMPL. DATE 01/30/2011	TOTAL DEPTH 7192	PERF. 7660	- 9884								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					42
02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-					Y	-0-					42
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			18
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOONEY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259691	COMPL. DATE 03/05/2011	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 8190	- 11381								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	863	1	5403	2	N	63					349
02	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	807	1	6499	2	N	22	158	1			213
03	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	863	1	6980	2	N	56	168	1			101
04	7050 X	6644	-0-	-406	-0-	724	1	5856	2	N	58					159
05	13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	13102	2	79	9	N	72					231
06	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	10039	2	3	9	N	3	167	1			67
07	7905 X	7842	-0-	-63	-0-	7762	2	80	9	N	73					140
08	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	11522	2	99	9	N	90					230
09	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	10960	2	29	9	N	26					256
10	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	11068	2	44	9	N	40					296
*11	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	10149	2	20	9	N	18					314
12	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					314
TOTAL GAS PROD:		103,170				TOTAL CONDENSATE PROD:		521								

TAYLOR		WELL #: 2H		RRCID -> 259692	COMPL. DATE 01/30/2011	TOTAL DEPTH 7141	PERF. 8078	- 10132								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6014 X	5207	-0-	-807	-0-	5181	2	26	9	Y	24					187
02	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6233	2	34	9	Y	31					218
03	6076 X	6028	-0-	-48	-0-	5998	2	30	9	Y	27					245
04	5880 X	3943	-0-	-1937	-0-	3928	2	15	9	Y	14					259
05	6076 X	3264	-0-	-2812	-0-	3253	2	11	9	Y	10					269
06	6480 X	1911	-0-	-4569	-0-	1904	2	7	9	Y	6					275
07	6696 X	1268	-0-	-5428	-0-	1258	2	10	9	Y	9					284
08	6014 X	920	-0-	-5094	-0-	920	2			Y	-0-	148	1			122
09	3930 X	680	-0-	-3250	-0-	680	2			Y	-0-					87
10	3255 X	339	-0-	-2916	-0-	339	2			Y	-0-					87
11	1920 X	1071	-0-	-849	-0-	1071	2			Y	-0-					87
12	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					87
TOTAL GAS PROD:		30,898				TOTAL CONDENSATE PROD:		121								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BUFFALO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259710	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7698 - 10445	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	7037 X	6887	-0-	-150	-0-	454	1	6433	2	N	-0-		-0-
02	6583 X	5496	-0-	-1087	-0-	397	1	5099	2	N	-0-		-0-
03	7037 X	5874	-0-	-1163	-0-	448	1	5426	2	N	-0-		-0-
04	6210 X	5653	-0-	-557	-0-	410	1	5243	2	N	-0-		-0-
05	6386 X	5469	-0-	-917	-0-	380	1	5089	2	N	-0-		-0-
06	6660 X	5207	-0-	-1453	-0-	336	1	4871	2	N	-0-		-0-
07	5890 X	4732	-0-	-1158	-0-	333	1	4399	2	N	-0-		-0-
08	5859 X	4250	-0-	-1609	-0-	283	1	3967	2	N	-0-		-0-
09	5640 X	4895	-0-	-745	-0-	488	1	4407	2	N	-0-		-0-
10	5456 X	4945	-0-	-511	-0-	517	1	4428	2	N	-0-		-0-
11	5220 X	4907	-0-	-313	-0-	517	1	4390	2	N	-0-		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALEXANDER RANCH		WELL #:		305H	RRCID ->	259797	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6486	PERF.	6670 - 8856	
01	11377 X	10733	-0-	-644	-0-	645	1	10088	2	Y	-0-	-0-	
02	10266 X	9242	-0-	-1024	-0-	544	1	8698	2	Y	-0-	-0-	
03	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	684	1	10569	2	Y	-0-	-0-	
04	10890 X	10745	-0-	-145	-0-	672	1	10073	2	Y	-0-	-0-	
05	11253 X	10732	-0-	-521	-0-	684	1	10048	2	Y	-0-	-0-	
06	10890 X	9858	-0-	-1032	-0-	631	1	9227	2	Y	-0-	-0-	
07	11253 X	9965	-0-	-1288	-0-	646	1	9319	2	Y	-0-	-0-	
08	11253 X	9503	-0-	-1750	-0-	653	1	8850	2	Y	-0-	-0-	
09	10740 X	9223	-0-	-1517	-0-	635	1	8588	2	Y	-0-	-0-	
10	10726 X	8772	-0-	-1954	-0-	679	1	8093	2	Y	-0-	-0-	
11	9870 X	8688	-0-	-1182	-0-	338	1	8350	2	Y	-0-	-0-	
12	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		108,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEAN		WELL #:		J 09	RRCID ->	260242	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	7058 - 9589	
01	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-	-0-	
02	2900 X	-0-	-0-	-2900	-0-					Y	-0-	-0-	
03	2945 X	547	-0-	-2398	-0-	99	1	448	2	Y	-0-	-0-	
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	540 N	-0-	-0-	-540	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DEAN		WELL #: J 12		RRCID -> 260267	COMPL. DATE 01/08/2011	TOTAL DEPTH 6589	PERF. 7008	-		9922			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	10261 X	6458	-0-	-3803	-0-	1169	1	5289	2	Y	-0-		-0-
02	9599 X	4904	-0-	-4695	-0-	866	1	4038	2	Y	-0-		-0-
03	10261 X	6955	-0-	-3306	-0-	1259	1	5696	2	Y	-0-		-0-
04	9930 X	4438	-0-	-5492	-0-	761	1	3677	2	Y	-0-		-0-
05	7998 X	4046	-0-	-3952	-0-	745	1	3301	2	Y	-0-		-0-
06	6720 X	2824	-0-	-3896	-0-	502	1	2322	2	Y	-0-		-0-
07	6944 X	79	-0-	-6865	-0-	79	2			Y	-0-		-0-
08	6944 X	50	-0-	-6894	-0-	11	1	39	2	Y	-0-		-0-
09	4440 X	60	-0-	-4380	-0-	60	2			Y	-0-		-0-
10	4061 X	94	-0-	-3967	-0-	11	1	83	2	Y	-0-		-0-
11	2820 X	932	-0-	-1888	-0-	384	1	476	2	Y	-0-		-0-
						72	3						
12	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,840				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWDER		WELL #: A 14		RRCID -> 260278	COMPL. DATE 01/20/2011	TOTAL DEPTH 6660	PERF. 6823	-		9277			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	10695 X	9364	-0-	-1331	-0-	999	1	8365	3	N	-0-		1
02	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	1158	1	9780	3	N	-0-		1
03	11501 X	8582	-0-	-2919	-0-	897	1	7685	3	N	-0-		1
04	11130 X	3641	-0-	-7489	-0-	183	1	3458	3	N	-0-		1
05	11687 X	3492	-0-	-8195	-0-	174	1	3318	3	N	-0-		1
06	11310 X	2944	-0-	-8366	-0-	145	1	2798	3	N	1		2
						1	9						
07	11687 X	3203	-0-	-8484	-0-	161	1	3042	3	N	-0-		2
08	8587 X	5079	-0-	-3508	-0-	256	1	4823	3	N	-0-		2
09	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	592	1	5401	3	N	-0-		2
10	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-		2
*11	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	2472	2	3379	3	N	-0-		2
12	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		64,649				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

JACKSON B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260280	COMPL. DATE 04/12/2011	TOTAL DEPTH 7211	PERF. 8001	-		11802			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	13702 X	11720	-0-	-1982	-0-	11681	2	39	9	N	35		286
02	11716 X	9390	-0-	-2326	-0-	9368	2	22	9	N	20		306
03	12524 X	9760	-0-	-2764	-0-	9731	2	29	9	N	26		332
04	11340 X	9373	-0-	-1967	-0-	9347	2	26	9	N	24		356
05	11718 X	9723	-0-	-1995	-0-	9698	2	25	9	N	23		379
06	11340 X	2236	-0-	-9104	-0-	2230	2	6	9	N	5		384
07	10044 X	2002	-0-	-8042	-0-	2002	2			N	-0-		384
08	9765 X	1059	-0-	-8706	-0-	1059	2			N	-0-		148
09	9420 X	7033	-0-	-2387	-0-	7027	2	6	9	N	5		153
10	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	1319	1	10366	2	N	28		181
						31	9						
*11	13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	13154	2	30	9	N	27		208
12	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT		208
TOTAL GAS PROD:		87,196				TOTAL CONDENSATE PROD:				193			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
GOFORTH-WESTMORELAND SA		WELL #:		2H	RRCID ->	260329	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6594	PERF. 7870 -	9568
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6293 X	5413	-0-	-880	-0-	5413 2	N	-0-			55
02		5858 X	5365	-0-	-493	-0-	5365 2	N	-0-			55
03		6138 X	5774	-0-	-364	-0-	5774 2	N	-0-			55
04		5310 X	4998	-0-	-312	-0-	4998 2	N	-0-			55
05		5735 X	5271	-0-	-464	-0-	5271 2	N	-0-			55
06		5580 X	4967	-0-	-613	-0-	4967 2	N	-0-			55
07		5766 X	5379	-0-	-387	-0-	5379 2	N	-0-			55
08		5766 X	5223	-0-	-543	-0-	5223 2	N	-0-			32
09		5100 X	4881	-0-	-219	-0-	4881 2	N	-0-			32
10		5394 X	4890	-0-	-504	-0-	4890 2	N	-0-			32
11		5220 X	4994	-0-	-226	-0-	4993 2	1 9	N	1		33
12		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-		N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		57,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

GOFORTH-WESTMORELAND SA		WELL #:		1H	RRCID ->	260333	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 7576 -	9804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012 2	N	-0-			45
02		7888 X	6881	-0-	-1007	-0-	6881 2	N	-0-			45
03		8432 X	7889	-0-	-543	-0-	7881 2	8 9	N	7		52
04		8160 X	6827	-0-	-1333	-0-	6827 2	N	-0-			52
05		7998 X	6751	-0-	-1247	-0-	6751 2	N	-0-			52
06		7740 X	6714	-0-	-1026	-0-	6714 2	N	-0-			52
07		7874 X	6884	-0-	-990	-0-	6883 2	1 9	N	1	1 8	52
08		7874 X	6898	-0-	-976	-0-	6898 2	N	-0-			8
09		6840 X	6217	-0-	-623	-0-	6217 2	N	-0-			8
10		6944 X	6800	-0-	-144	-0-	6790 2	10 9	N	9		17
11		6720 X	6483	-0-	-237	-0-	6483 2	N	-0-			17
12		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-		N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		76,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

ROBSON RANCH		WELL #:		604H	RRCID ->	260570	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8299 -	12893
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		19623 X	15488	-0-	-4135	-0-	2094 1	13394 2	N	-0-		-0-
02		17690 X	14050	-0-	-3640	-0-	1905 1	12145 2	N	-0-		-0-
03		15779 X	13657	-0-	-2122	-0-	2017 1	11640 2	N	-0-		-0-
04		15270 X	15054	-0-	-216	-0-	1649 1	13405 2	N	-0-		-0-
05		15711 X	15711	-0-	-0-	-0-	1404 1	14307 2	N	-0-		-0-
06		15000 X	12278	-0-	-2722	-0-	1620 1	10658 2	N	-0-		-0-
07		15562 X	11086	-0-	-4476	-0-	1097 1	9989 2	N	-0-		-0-
08		15562 X	10737	-0-	-4825	-0-	1276 1	9461 2	N	-0-		-0-
09		15210 X	11409	-0-	-3801	-0-	1191 1	10218 2	N	-0-		-0-
10		15717 X	12016	-0-	-3701	-0-	12016 2		N	-0-		-0-
*11		12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	12316 2		N	-0-		-0-
12		11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		143,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ROBSON RANCH		WELL #: 610H		RRCID ->	260614	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8197	PERF. 8292 - 12641		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	220	-0-	-338	-0-	30	1	190	2	N	-0-	-0-
02	783 N	277	-0-	-506	-0-	38	1	239	2	N	-0-	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	2	N	-0-	-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	43	1	441	2	N	-0-	-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	95	1	623	2	N	-0-	-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	102	1	927	2	N	-0-	-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	56	1	413	2	N	-0-	-0-
09	720 N	601	-0-	-119	-0-	63	1	538	2	N	-0-	-0-
10	1023 N	388	-0-	-635	-0-	388	2			N	-0-	-0-
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIPSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260637	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	7401	PERF. 8440 - 11949		
01	9827 X	7425	-0-	-2402	-0-	7366	2	59	9	N	54	322
02	8845 X	6976	-0-	-1869	-0-	6935	2	41	9	N	37	359
03	8804 X	7701	-0-	-1103	-0-	7644	2	57	9	N	52	411
04	7740 X	7451	-0-	-289	-0-	7407	2	44	9	N	40	451
05	7471 X	7047	-0-	-424	-0-	7036	2	11	9	N	10	114
06	7440 X	6931	-0-	-509	-0-	6913	2	18	9	N	16	130
07	7688 X	6891	-0-	-797	-0-	6856	2	35	9	N	32	162
08	7688 X	6859	-0-	-829	-0-	6839	2	20	9	N	18	180
09	7440 X	5182	-0-	-2258	-0-	5182	2			N	-0-	169
10	7161 X	6138	-0-	-1023	-0-	6116	2	22	9	N	20	189
11	6930 X	6179	-0-	-751	-0-	6176	2	3	9	N	3	192
12	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT	192
TOTAL GAS PROD:		74,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		282						

ROLATER B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260700	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	7295	PERF. 7958 - 11594		
01	5270 X	2297	-0-	-2973	-0-	516	1	1763	2	N	16	246
02	4930 X	1352	-0-	-3578	-0-	18	9	651	1	N	12	258
03	5270 X	719	-0-	-4551	-0-	13	9	702	1	N	15	273
04	4410 X	688	-0-	-3722	-0-	680	1	8	9	N	7	280
05	3875 X	1217	-0-	-2658	-0-	612	1	599	2	N	5	285
06	2220 X	855	-0-	-1365	-0-	6	9	600	1	N	5	290
07	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	6	9	702	1	N	52	342
08	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	57	9	702	1	N	17	359
09	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	19	9	680	1	N	-0-	144
10	1984 X	1233	-0-	-751	-0-	751	1	1095	2	N	21	165
11	1920 X	924	-0-	-996	-0-	23	9	727	1	N	19	184
12	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-	21	9			N	NO RPT	184
TOTAL GAS PROD:		14,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		169						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WINTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260713	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	8178 - 11998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6510 X	5931	-0-	-579	-0-	634 1	5232 2	N	59	339 1		99
02		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	65 9	5412 2	N	71			170
03		6510 X	5509	-0-	-1001	-0-	657 1	4830 2	N	47	3 8		214
04		7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	627 1						
05		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	52 9						
06		7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7013 2	68 9	N	62			276
07		7316 X	6620	-0-	-696	-0-	7390 2	105 9	N	95			371
08		7316 X	4812	-0-	-2504	-0-	7652 2	90 9	N	82	170 1		283
09		7740 X	7203	-0-	-537	-0-	6575 2	45 9	N	41			324
10		8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	4810 2	2 9	N	2	168 1		158
11		7740 X	7208	-0-	-532	-0-	7203 2		N	-0-			111
12		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-	8804 2	55 9	N	50			161
							7189 2	19 9	N	17			178
									N	NO RPT			178

TOTAL GAS PROD: 74,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

ROBSON RANCH		WELL #:		611H	RRCID ->	260722	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8369 - 12910	
01		17825 X	14891	-0-	-2934	-0-	2013 1	12878 2	N	-0-			-0-
02		16675 X	15037	-0-	-1638	-0-	2039 1	12998 2	N	-0-			-0-
03		17825 X	16705	-0-	-1120	-0-	2467 1	14238 2	N	-0-			-0-
04		18991 X	18991	-0-	-0-	-0-	2080 1	16911 2	N	-0-			-0-
05		20669 X	20669	-0-	-0-	-0-	1848 1	18821 2	N	-0-			-0-
06		20230 X	20230	-0-	-0-	-0-	2669 1	17561 2	N	-0-			-0-
07		19623 X	18824	-0-	-799	-0-	1863 1	16961 2	N	-0-			-0-
08		19623 X	19613	-0-	-10	-0-	2331 1	17282 2	N	-0-			-0-
09		19350 X	18125	-0-	-1225	-0-	1892 1	16233 2	N	-0-			-0-
10		19995 X	16559	-0-	-3436	-0-	16559 2		N	-0-			-0-
11		19350 X	18250	-0-	-1100	-0-	18250 2		N	-0-			-0-
12		19623 X	NO RPT	-0-	-19623	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER		WELL #:		A 8	RRCID ->	260723	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	6850 - 9302	
01		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			-0-
02		1566 X	-0-	-0-	-1566	-0-			N	-0-			-0-
03		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			-0-
04		690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
05		12 X	-0-	-0-	-12	-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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
LOONEY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260736	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	8165 - 11907
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	565 1	5996 2	N	95	165 1	207
							105 9					
02		7337 X	4026	-0-	-3311	-0-	420 1	3591 2	N	14		221
							15 9					
03		7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-			N	-0-	169 1	52
04		7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-			N	-0-		52
05		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-			N	-0-		52
06		6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-			N	-0-		52
07		4309 X	24	-0-	-4285	-0-	24 2		N	-0-		52
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	23	75
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		75
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

TOTAL GAS PROD: 10,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MERCER RANCH		WELL #:		504H	RRCID ->	260942	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7402 - 9704
01		11935 X	5203	-0-	-6732	-0-	527 1	4675 2	Y	1		2
							1 9					
02		10527 X	4621	-0-	-5906	-0-	570 1	4051 2	Y	-0-		2
03		10664 X	4914	-0-	-5750	-0-	364 1	4550 2	Y	-0-		2
04		9750 X	4109	-0-	-5641	-0-	272 1	3837 2	Y	-0-		2
05		8463 X	5877	-0-	-2586	-0-	429 1	5448 2	Y	-0-		2
06		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	426 1	5044 2	Y	-0-		2
07		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	416 1	4907 2	Y	-0-		2
08		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	391 1	4838 2	Y	-0-		-0-
09		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	448 1	5593 2	Y	-0-		-0-
10		5611 X	5257	-0-	-354	-0-	101 1	5156 2	Y	-0-		-0-
11		5430 X	4480	-0-	-950	-0-	103 1	4377 2	Y	-0-		-0-
12		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 56,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALEXANDER RANCH		WELL #:		402H	RRCID ->	260943	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	6803 - 8869
01		9300 X	8387	-0-	-913	-0-	504 1	7881 2	Y	2		46
							2 9					
02		8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	506 1	8082 2	Y	-0-		46
03		9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	552 1	8524 2	Y	20		66
							22 9					
04		9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	579 1	8689 2	Y	9		75
							10 9					
05		9176 X	8883	-0-	-293	-0-	565 1	8298 2	Y	18	34 1	59
							20 9					
06		8880 X	8483	-0-	-397	-0-	543 1	7929 2	Y	10		69
							11 9					
07		9579 X	8662	-0-	-917	-0-	562 1	8100 2	Y	-0-		69
08		9579 X	8712	-0-	-867	-0-	599 1	8113 2	Y	-0-		69
09		9270 X	8472	-0-	-798	-0-	583 1	7889 2	Y	-0-		69
10		8897 X	8826	-0-	-71	-0-	938 1	7884 2	Y	4		73
							4 9					
11		8490 X	7852	-0-	-638	-0-	907 1	6931 2	Y	13		86
							14 9					
12		8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			Y	NO RPT		86

TOTAL GAS PROD: 95,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
ROBERTS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260957	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 8890	- 12033	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1029 X	1029	-0-	-0-	61 1	272 9	696 2	N	247	340 1	1 8	177
02		2853 X	2853	-0-	-0-	208 1	248 9	2397 2	N	225	168 1		234
03		3100 N	3571	-0-	471	268 1	222 9	3081 2	N	202	167 1	2 8	267
04		3000 N	3316	-0-	316	253 1	158 9	2905 2	N	144	172 1		239
05		3100 N	3341	-0-	241	254 1	171 9	2916 2	N	155	166 1		228
06		4351 X	3323	-0-	-1028	248 1	228 9	2847 2	N	207	169 1		266
07		3093 X	3093	-0-	-0-	2948 2		145 9	N	132	173 1		225
08		3528 X	3528	-0-	-0-	3404 2		124 9	N	113	174 1		164
09		4078 X	4078	-0-	-0-	4078 2			N	-0-			164
10		5623 X	5623	-0-	-0-	5199 2		424 9	N	385	337 1		212
*11		5533 X	5533	-0-	-0-	5315 2		218 9	N	198	170 1		240
12		527 X	NO RPT	-0-	-527				N	NO RPT			240
TOTAL GAS PROD:			39,288			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,008			

BLAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260960	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	7407	PERF. 7796	- 11367	
01		9021 X	5427	-0-	-3594	5416 2		11 9	N	10			77
02		9069 X	9069	-0-	-0-	9052 2		17 9	N	15			92
03		8474 X	8474	-0-	-0-	8459 2		15 9	N	14	2 8		104
04		8142 X	8142	-0-	-0-	8128 2		14 9	N	13			117
05		9703 X	8244	-0-	-1459	8233 2		11 9	N	10			127
06		9390 X	7420	-0-	-1970	7401 2		19 9	N	17			144
07		9703 X	7140	-0-	-2563	7137 2		3 9	N	3			147
08		8463 X	7225	-0-	-1238	7222 2		3 9	N	3			150
09		8130 X	6689	-0-	-1441	6689 2			N	-0-			147
10		8246 X	6623	-0-	-1623	6621 2		2 9	N	2			149
11		7410 X	6003	-0-	-1407	5989 2		14 9	N	13			162
12		7223 X	NO RPT	-0-	-7223				N	NO RPT			162
TOTAL GAS PROD:			80,456			TOTAL CONDENSATE PROD:				100			

ROLATER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260961	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 7907	- 11621	
01		6758 X	6173	-0-	-585	6120 2		53 9	N	48			130
02		6148 X	5473	-0-	-675	5445 2		28 9	N	25			155
03		6882 X	6123	-0-	-759	6090 2		33 9	N	30			185
04		6660 X	5857	-0-	-803	5829 2		28 9	N	25			210
05		6882 X	5945	-0-	-937	5926 2		19 9	N	17			227
06		5970 X	4649	-0-	-1321	4621 2		28 9	N	25			252
07		6138 X	3383	-0-	-2755	3379 2		4 9	N	4			256
08		6181 X	6181	-0-	-0-	6164 2		17 9	N	15	173 1		98
09		5943 X	5943	-0-	-0-	5931 2		12 9	N	11			109
10		5952 X	5832	-0-	-120	5823 2		9 9	N	8			117
*11		5379 X	5379	-0-	-0-	5346 2		33 9	N	30			147
12		6169 X	NO RPT	-0-	-6169				N	NO RPT			147
TOTAL GAS PROD:			60,938			TOTAL CONDENSATE PROD:				238			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ROBSON RANCH		WELL #:		603H	RRCID ->	260969	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	8606	-	13172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		18290 X	17780	-0-	-510	-0-	2404 1	15376 2	N	-0-			-0-		
02		17110 X	17027	-0-	-83	-0-	2308 1	14719 2	N	-0-			-0-		
03		18600 X	17733	-0-	-867	-0-	2619 1	15114 2	N	-0-			-0-		
04		18000 X	16124	-0-	-1876	-0-	1766 1	14358 2	N	-0-			-0-		
05		18600 X	16822	-0-	-1778	-0-	1504 1	15318 2	N	-0-			-0-		
06		17610 X	16639	-0-	-971	-0-	2195 1	14444 2	N	-0-			-0-		
07		18197 X	16859	-0-	-1338	-0-	1669 1	15190 2	N	-0-			-0-		
08		17732 X	16117	-0-	-1615	-0-	1915 1	14202 2	N	-0-			-0-		
09		16650 X	14143	-0-	-2507	-0-	1476 1	12667 2	N	-0-			-0-		
10		17205 X	13932	-0-	-3273	-0-	13932 2		N	-0-			-0-		
11		16650 X	13096	-0-	-3554	-0-	13096 2		N	-0-			-0-		
12		16864 X	NO RPT	-0-	-16864	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		176,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	260980	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	6769	PERF.	7040	-	9326	
01		11718 X	5840	-0-	-5878	-0-	232 1	5608 2	N	-0-			-0-		
02		10962 X	4728	-0-	-6234	-0-	184 1	4544 2	N	-0-			-0-		
03		10943 X	7162	-0-	-3781	-0-	283 1	6879 2	N	-0-			-0-		
04		9690 X	9142	-0-	-548	-0-	365 1	8777 2	N	-0-			-0-		
05		9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	371 1	8973 2	N	-0-			-0-		
06		9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	380 1	9027 2	N	-0-			-0-		
07		9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	389 1	9227 2	N	-0-			-0-		
08		9455 X	8789	-0-	-666	-0-	361 1	8428 2	N	-0-			-0-		
09		9420 X	8302	-0-	-1118	-0-	333 1	7969 2	N	-0-			-0-		
10		9734 X	8815	-0-	-919	-0-	149 1	8666 2	N	-0-			-0-		
11		9420 X	8771	-0-	-649	-0-	175 1	8596 2	N	-0-			-0-		
12		9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		89,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ROBSON RANCH		WELL #:		608H	RRCID ->	260995	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8478	-	11794	
01		17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	2331 1	14913 2	N	-0-			-0-		
02		20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	2729 1	17398 2	N	-0-			-0-		
03		15097 X	13357	-0-	-1740	-0-	1973 1	11384 2	N	-0-			-0-		
04		16883 X	16883	-0-	-0-	-0-	1849 1	15034 2	N	-0-			-0-		
05		16332 X	16332	-0-	-0-	-0-	1460 1	14872 2	N	-0-			-0-		
06		14850 X	14384	-0-	-466	-0-	1897 1	12487 2	N	-0-			-0-		
07		15345 X	13460	-0-	-1885	-0-	1332 1	12128 2	N	-0-			-0-		
08		15345 X	13713	-0-	-1632	-0-	1630 1	12083 2	N	-0-			-0-		
09		14850 X	14292	-0-	-558	-0-	1492 1	12800 2	N	-0-			-0-		
10		15345 X	12192	-0-	-3153	-0-	12192 2		N	-0-			-0-		
11		14370 X	6689	-0-	-7681	-0-	6689 2		N	-0-			-0-		
12		13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		158,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
STAGECOACH		WELL #:		4H	RRCID ->	260999	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 7997	-	9595
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9176 X	8693	-0-	-483	-0-	8693 2		N	-0-			-0-
02		8584 X	7818	-0-	-766	-0-	7818 2		N	-0-			-0-
03		9176 X	8338	-0-	-838	-0-	82 1	8256 2	N	-0-			-0-
04		8730 X	7971	-0-	-759	-0-	66 1	7905 2	N	-0-			-0-
05		9021 X	7644	-0-	-1377	-0-	56 1	7588 2	N	-0-			-0-
06		8400 X	7680	-0-	-720	-0-	98 1	7582 2	N	-0-			-0-
07		8370 X	7818	-0-	-552	-0-	98 1	7720 2	N	-0-			-0-
08		8339 X	7832	-0-	-507	-0-	104 1	7728 2	N	-0-			-0-
09		7980 X	7655	-0-	-325	-0-	106 1	7549 2	N	-0-			-0-
10		7936 X	7510	-0-	-426	-0-	111 1	7399 2	N	-0-			-0-
*11		7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	287 1	7629 2	N	-0-			-0-
12		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		86,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARNOLD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261009	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 8307	-	11656
01		9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	863 1	8039 2	N	138	173 1	2 8	244
							152 9						
02		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	807 1	7860 2	N	97	172 1		169
							107 9						
03		10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	445 1	9772 2	N	91	1 8		259
							100 9						
04		13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	13018 2	101 9	N	92	169 1		182
05		13831 X	13831	-0-	-0-	-0-	13774 2	57 9	N	52			234
06		13288 X	13288	-0-	-0-	-0-	13262 2	26 9	N	24	169 1		89
07		13813 X	13813	-0-	-0-	-0-	13799 2	14 9	N	13			102
08		13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	13880 2	99 9	N	90			192
09		13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	13354 2	87 9	N	79	176 1		95
10		14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	14584 2	61 9	N	55			150
*11		14836 X	14836	-0-	-0-	-0-	14784 2	52 9	N	47			197
12		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT			197
TOTAL GAS PROD:		139,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		778							

ALEXANDER RANCH		WELL #:		307H	RRCID ->	261091	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	6491	PERF. 6835	-	9721
01		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	285 1	4464 2	Y	-0-			-0-
02		2900 N	9866	-0-	6966	-0-	581 1	9285 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	3555	-0-	455	-0-	7421 1	3339 2	Y	-0-			-0-
04		7421 X	-0-	-0-	-7421	-0-			Y	-0-			-0-
05		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	120 1	1765 2	Y	-0-			-0-
06		10200 X	2103	-0-	-8097	-0-	135 1	1968 2	Y	-0-			-0-
07		10540 X	1892	-0-	-8648	-0-	123 1	1769 2	Y	-0-			-0-
08		3565 X	1308	-0-	-2257	-0-	90 1	1218 2	Y	-0-			-0-
09		2100 X	1548	-0-	-552	-0-	107 1	1441 2	Y	-0-			-0-
10		2170 X	2065	-0-	-105	-0-	212 1	1853 2	Y	-0-			-0-
11		2100 X	1986	-0-	-114	-0-	231 1	1755 2	Y	-0-			-0-
12		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4526 X	1591	-0-	-2935	-0-	96	1	1495	2	Y	-0-				-0-
02		3770 X	1668	-0-	-2102	-0-	98	1	1570	2	Y	-0-				-0-
03		4030 X	1558	-0-	-2472	-0-	95	1	1463	2	Y	-0-				-0-
04		3900 X	2764	-0-	-1136	-0-	173	1	2591	2	Y	-0-				-0-
05		3255 X	2321	-0-	-934	-0-	148	1	2173	2	Y	-0-				-0-
06		2455 X	2455	-0-	-	-0-	157	1	2298	2	Y	-0-				-0-
07		2852 X	1714	-0-	-1138	-0-	111	1	1603	2	Y	-0-				-0-
08		2852 X	1686	-0-	-1166	-0-	116	1	1570	2	Y	-0-				-0-
09		2760 X	1498	-0-	-1262	-0-	103	1	1395	2	Y	-0-				-0-
10		2542 X	2341	-0-	-201	-0-	150	1	2191	2	Y	-0-				-0-
*11		2815 X	2815	-0-	-	-0-	130	1	2685	2	Y	-0-				-0-
12		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			22,411			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076																
01		13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	2040	1	11298	2	Y	86	90	1		51
02		14407 X	14407	-0-	-0-	-0-	1811	1	12521	2	Y	68				119
03		13609 X	13475	-0-	-134	-0-	1787	1	11600	2	Y	80	90	1		109
04		13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	2009	1	11743	2	Y	82	89	1		102
05		13609 X	8958	-0-	-4651	-0-	1198	1	7671	2	Y	81	93	1		90
06		14910 X	12204	-0-	-2706	-0-	1943	1	10215	2	Y	42	91	1		41
07		15407 X	12124	-0-	-3283	-0-	1403	1	10658	2	Y	57				98
08		14291 X	11796	-0-	-2495	-0-	654	1	11015	2	Y	115	71	1		142
09		13830 X	8950	-0-	-4880	-0-	699	1	8179	2	Y	65	69	1		138
10		12617 X	9469	-0-	-3148	-0-	554	1	8876	2	Y	35				173
11		12210 X	10063	-0-	-2147	-0-	541	1	9482	2	Y	36	65	1		144
12		12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT				144
TOTAL GAS PROD:			128,721			TOTAL CONDENSATE PROD:			747							

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085																
01		9424 X	8007	-0-	-1417	-0-	7880	2	127	9	N	115	169	1		193
02		8265 X	7491	-0-	-774	-0-	7477	2	14	9	N	13				206
03		8835 X	8125	-0-	-710	-0-	8023	2	102	9	N	93				299
04		8280 X	7072	-0-	-1208	-0-	7066	2	6	9	N	5				304
05		8091 X	7893	-0-	-198	-0-	7884	2	9	9	N	8				312
06		7860 X	5031	-0-	-2829	-0-	5025	2	6	9	N	5				317
07		8122 X	996	-0-	-7126	-0-	996	2			N	-0-				317
08		9989 X	9989	-0-	-	-0-	9963	2	26	9	N	24	172	1		169
09		8918 X	8918	-0-	-	-0-	8823	2	95	9	N	86	176	1		79
10		8732 X	8732	-0-	-	-0-	8732	2			N	-0-				79
*11		8403 X	8403	-0-	-	-0-	8300	2	103	9	N	94	173	1		-0-
12		9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			80,657			TOTAL CONDENSATE PROD:			443							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
EVANS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261229	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7026	PERF.	7162 - 12221	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7967 X	4029	-0-	-3938	-0-	3954 2	75 9	N	68	167 1		187
02		9367 X	8240	-0-	-1127	-0-	8182 2	58 9	N	53			240
03		10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	10454 2	54 9	N	49			289
04		9690 X	6971	-0-	-2719	-0-	6971 2		N	-0-			289
05		8804 X	6597	-0-	-2207	-0-	6597 2		N	-0-			289
06		10170 X	6400	-0-	-3770	-0-	6400 2		N	-0-			289
07		10509 X	1813	-0-	-8696	-0-	1813 2		N	-0-			289
08		10509 X	9466	-0-	-1043	-0-	9466 2		N	-0-	175 1		113
09		11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	11418 2	23 9	N	21			134
10		11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	837 1	10154 2	N	31			165
							34 9						
*11		7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	810 1	7134 2	N	21			186
							23 9						
12		9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-			N	NO RPT			186
TOTAL GAS PROD:			84,457				TOTAL CONDENSATE PROD:			243			

BLM A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261231	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7997 - 10617	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10385 X	9808	-0-	-577	-0-	9769 2	39 9	N	35			132
02		9715 X	9188	-0-	-527	-0-	9160 2	28 9	N	25			157
03		10385 X	9685	-0-	-700	-0-	9663 2	22 9	N	20			177
04		9660 X	9147	-0-	-513	-0-	9128 2	19 9	N	17			194
05		9827 X	9295	-0-	-532	-0-	9277 2	18 9	N	16			210
06		9510 X	9168	-0-	-342	-0-	9155 2	13 9	N	12			222
07		9827 X	9276	-0-	-551	-0-	9265 2	11 9	N	10			232
08		9672 X	9032	-0-	-640	-0-	9032 2		N	-0-			217
09		9180 X	8677	-0-	-503	-0-	8664 2	13 9	N	12			229
10		9486 X	7130	-0-	-2356	-0-	7129 2	1 9	N	1			230
11		9180 X	7693	-0-	-1487	-0-	7693 2		N	-0-			230
12		9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-			N	NO RPT			230
TOTAL GAS PROD:			98,099				TOTAL CONDENSATE PROD:			148			

WINTON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261256	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	8020 - 11192	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16554 X	14798	-0-	-1756	-0-	589 1	14200 2	N	8	162 1		231
							9 9						
02		15225 X	14513	-0-	-712	-0-	14485 2	28 9	N	25			256
03		16368 X	15314	-0-	-1054	-0-	15266 2	48 9	N	44			300
04		15840 X	14274	-0-	-1566	-0-	14252 2	22 9	N	20			320
05		16368 X	14962	-0-	-1406	-0-	14929 2	33 9	N	30			350
06		19221 X	19221	-0-	-0-	-0-	19158 2	63 9	N	57			407
07		19120 X	19120	-0-	-0-	-0-	19097 2	23 9	N	21			428
08		18441 X	18441	-0-	-0-	-0-	18441 2		N	-0-	158 1		207
09		17497 X	17497	-0-	-0-	-0-	17491 2	6 9	N	5			212
10		17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	17705 2	22 9	N	20	168 1		64
11		16980 X	16568	-0-	-412	-0-	16533 2	35 9	N	32			96
12		19127 X	NO RPT	-0-	-19127	-0-			N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:			182,435				TOTAL CONDENSATE PROD:			262			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		24087 X	16365	-0-	-7722	-0-	2212	1	14153	2	N	-0-					-0-
02		22533 X	15666	-0-	-6867	-0-	2124	1	13542	2	N	-0-					-0-
03		24087 X	11792	-0-	-12295	-0-	1742	1	10050	2	N	-0-					-0-
04		15840 X	2941	-0-	-12899	-0-	322	1	2619	2	N	-0-					-0-
05		16740 X	8688	-0-	-8052	-0-	777	1	7911	2	N	-0-					-0-
06		16200 X	13704	-0-	-2496	-0-	1808	1	11896	2	N	-0-					-0-
07		16740 X	10407	-0-	-6333	-0-	1030	1	9377	2	N	-0-					-0-
08		11780 X	10869	-0-	-911	-0-	1292	1	9577	2	N	-0-					-0-
09		13710 X	9672	-0-	-4038	-0-	1010	1	8662	2	N	-0-					-0-
10		14167 X	10503	-0-	-3664	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
11		13710 X	10261	-0-	-3449	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
12		10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		120,868				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010												TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8481 - 11516		
01		16461 X	15171	-0-	-1290	-0-	2051	1	13120	2	N	-0-					-0-
02		15689 X	13621	-0-	-2068	-0-	1847	1	11774	2	N	-0-					-0-
03		16771 X	14511	-0-	-2260	-0-	2143	1	12368	2	N	-0-					-0-
04		16230 X	13790	-0-	-2440	-0-	1510	1	12280	2	N	-0-					-0-
05		16337 X	14492	-0-	-1845	-0-	1295	1	13197	2	N	-0-					-0-
06		14670 X	13860	-0-	-810	-0-	1828	1	12032	2	N	-0-					-0-
07		14570 X	13761	-0-	-809	-0-	1362	1	12399	2	N	-0-					-0-
08		14508 X	13796	-0-	-712	-0-	1639	1	12157	2	N	-0-					-0-
09		14010 X	12927	-0-	-1083	-0-	1349	1	11578	2	N	-0-					-0-
10		14477 X	11075	-0-	-3402	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
11		13860 X	10246	-0-	-3614	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
12		13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		147,250				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011												TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6999 - 9357		
01		4898 X	3886	-0-	-1012	-0-	399	1	3457	3	N	27	35	1			15
02		4582 X	4377	-0-	-205	-0-	453	1	3902	3	N	20	2	1			33
03		4898 X	3324	-0-	-1574	-0-	348	1	2953	3	N	21	34	1			20
04		3780 X	3751	-0-	-29	-0-	202	1	3546	3	N	3	2	1			21
05		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	267	1	4970	3	N	14					35
06		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	282	1	4928	3	N	20	34	1			21
07		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	275	1	4643	3	N	10					31
08		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	256	1	4412	3	N	-0-					22
09		5220 X	2554	-0-	-2666	-0-	219	1	2335	3	N	-0-					22
10		5394 X	4407	-0-	-987	-0-	214	1	4169	3	N	22	26	1			18
11		5220 X	3844	-0-	-1376	-0-	204	1	1175	2	N	-0-					18
12		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	2465	3			N	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:		46,224				TOTAL CONDENSATE PROD:		137									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	10757 X	9107	-0-	-1650	-0-	922	1	8184	2	Y	1		2				
02	9367 X	8862	-0-	-505	-0-	1093	1	7769	2	Y	-0-		2				
03	9362 X	8944	-0-	-418	-0-	663	1	8281	2	Y	-0-		2				
04	8820 X	8466	-0-	-354	-0-	560	1	7906	2	Y	-0-		2				
05	9486 X	8272	-0-	-1214	-0-	604	1	7668	2	Y	-0-		2				
06	9180 X	7457	-0-	-1723	-0-	581	1	6876	2	Y	-0-		2				
07	9486 X	7481	-0-	-2005	-0-	584	1	6897	2	Y	-0-		2				
08	8959 X	7521	-0-	-1438	-0-	562	1	6959	2	Y	-0-		-0-				
09	8460 X	7172	-0-	-1288	-0-	532	1	6640	2	Y	-0-		-0-				
10	8277 X	5543	-0-	-2734	-0-	138	1	5405	2	Y	-0-		-0-				
11	7470 X	4924	-0-	-2546	-0-	105	1	4819	2	Y	-0-		-0-				
12	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		83,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		1											

ALEXANDER RANCH										TOTAL DEPTH 6482		PERF. 6855 - 8852					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	5456 X	3915	-0-	-1541	-0-	235	1	3678	2	Y	2		46				
02	5104 X	3877	-0-	-1227	-0-	228	1	3649	2	Y	-0-		46				
03	5456 X	3673	-0-	-1783	-0-	222	1	3429	2	Y	20		66				
04	4260 X	3574	-0-	-686	-0-	223	1	3341	2	Y	9		75				
05	4154 X	3015	-0-	-1139	-0-	191	1	2804	2	Y	18	34 1	59				
06	4020 X	2993	-0-	-1027	-0-	191	1	2791	2	Y	10		69				
07	4154 X	2379	-0-	-1775	-0-	154	1	2225	2	Y	-0-		69				
08	3689 X	2221	-0-	-1468	-0-	153	1	2068	2	Y	-0-		69				
09	3570 X	2347	-0-	-1223	-0-	162	1	2185	2	Y	-0-		69				
10	3100 X	2935	-0-	-165	-0-	302	1	2629	2	Y	4		73				
11	3000 X	2923	-0-	-77	-0-	388	1	2521	2	Y	13		86				
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT		86				
TOTAL GAS PROD:		33,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		76											

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5921 X	4805	-0-	-1116	-0-	496	1	4294	3	N	14	18	1		8
						15	9								
02	4814 X	4446	-0-	-368	-0-	461	1	3973	3	N	11	2	1		17
						12	9								
03	5921 X	5274	-0-	-647	-0-	555	1	4707	3	N	11	17	1		11
						12	9								
04	5730 X	4718	-0-	-1012	-0-	254	1	4462	3	N	2	2	1		11
						2	9								
05	5921 X	4868	-0-	-1053	-0-	248	1	4612	3	N	7				18
						8	9								
06	5100 X	4773	-0-	-327	-0-	258	1	4504	3	N	10	17	1		11
						11	9								
07	5270 X	4809	-0-	-461	-0-	269	1	4533	3	N	6				17
						7	9								
08	5270 X	4670	-0-	-600	-0-	256	1	4414	3	N	-0-				12
09	4770 X	4343	-0-	-427	-0-	209	1	4133	3	N	1				13
						1	9								
10	4929 X	4600	-0-	-329	-0-	223	1	4359	3	N	16	14	1		15
						18	9								
11	4770 X	4087	-0-	-683	-0-	192	1	1255	2	N	7				22
						2632	3	8	9						
12	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT				22
TOTAL GAS PROD:		51,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		85									

BROWDER		WELL #: A 6		RRCID -> 261409		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH		6596 PERF. 6936 - 9915					
01	6789 X	974	-0-	-5815	-0-	104	1	870	3	N	-0-				1
02	4553 X	895	-0-	-3658	-0-	95	1	800	3	N	-0-				1
03	4867 X	783	-0-	-4084	-0-	82	1	701	3	N	-0-				1
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-				1
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-				1
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				1
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				1
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				1
09	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-				1
10	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-				1
*11	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	2386	2	3262	3	N	-0-				1
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		14,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 261426		COMPL. DATE 02/04/2011		TOTAL DEPTH		6741 PERF. 7069 - 9018					
01	13857 X	13144	-0-	-713	-0-	521	1	12623	2	N	-0-				-0-
02	13601 X	11797	-0-	-1804	-0-	460	1	11337	2	N	-0-				-0-
03	14539 X	12860	-0-	-1679	-0-	509	1	12351	2	N	-0-				-0-
04	14070 X	13867	-0-	-203	-0-	554	1	13313	2	N	-0-				-0-
05	14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	564	1	13644	2	N	-0-				-0-
06	12720 X	12635	-0-	-85	-0-	510	1	12125	2	N	-0-				-0-
07	14322 X	11433	-0-	-2889	-0-	463	1	10970	2	N	-0-				-0-
08	14322 X	10116	-0-	-4206	-0-	415	1	9701	2	N	-0-				-0-
09	13860 X	8682	-0-	-5178	-0-	348	1	8334	2	N	-0-				-0-
10	14198 X	6963	-0-	-7235	-0-	124	1	6839	2	N	-0-				-0-
11	12630 X	6721	-0-	-5909	-0-	117	1	6604	2	N	-0-				-0-
12	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		122,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 261429		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	7214	-0-	4114	8412	286 1	6928 2	N	-0-	-0-
02	14793 X	6381	-0-	-8412	-0-	249 1	6132 2	N	-0-	-0-
03	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	181 1	4395 2	N	-0-	-0-
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	125 1	2993 2	N	-0-	-0-
05	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	149 1	3601 2	N	-0-	-0-
06	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	104 1	2478 2	N	-0-	-0-
07	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	163 1	3862 2	N	-0-	-0-
08	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	265 1	6192 2	N	-0-	-0-
09	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	242 1	5798 2	N	-0-	-0-
10	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	163 1	7164 2	N	-0-	-0-
*11	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	157 1	7492 2	N	-0-	-0-
12	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		59,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALEXANDER RANCH		WELL #: 306H		RRCID -> 261431		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	152 1	2372 2	Y	-0-	-0-
02	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	603 1	9634 2	Y	-0-	-0-
03	11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	671 1	10360 2	Y	-0-	-0-
04	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	586 1	8789 2	Y	-0-	-0-
05	15151 X	15151	-0-	-0-	-0-	966 1	14185 2	Y	-0-	-0-
06	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	904 1	13216 2	Y	-0-	-0-
07	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	918 1	13232 2	Y	-0-	-0-
08	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	903 1	12239 2	Y	-0-	-0-
09	13290 X	10721	-0-	-2569	-0-	738 1	9983 2	Y	-0-	-0-
10	13733 X	12189	-0-	-1544	-0-	1145 1	11044 2	Y	-0-	-0-
11	13290 X	11169	-0-	-2121	-0-	1257 1	9912 2	Y	-0-	-0-
12	14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		123,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WINSTON		WELL #: D 14		RRCID -> 261432		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6851 X	5850	-0-	-1001	-0-	604 1	5231 3	N	14	18 1 9
02	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	15 9	582 1	N	11	3 1 17
03	5766 X	5726	-0-	-40	-0-	12 9	603 1	N	11	17 1 11
04	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	12 9	328 1	N	3	3 1 11
05	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	3 9	341 1	N	8	19
06	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	9 9	366 1	N	10	17 1 12
07	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	11 9	356 1	N	5	17
08	6293 X	5862	-0-	-431	-0-	6 9	322 1	N	-0-	13
09	6750 X	5130	-0-	-1620	-0-		269 1	N	1	14
10	6975 X	5420	-0-	-1555	-0-	1 9	274 1	N	17	15 1 16
11	6750 X	4665	-0-	-2085	-0-	19 9	249 1	N	5	21
12	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-	2986 3	6 9	N	NO RPT	21
TOTAL GAS PROD:		64,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		85				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9362 X	7593	-0-	-1769	-0-	1154	1	6393	2	Y	42	45 1	25
						46	9						
02	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	830	1	5741	2	Y	35		60
						39	9						
03	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	1278	1	8299	2	Y	40	45 1	55
						44	9						
04	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	1325	1	7746	2	Y	41	45 1	51
						45	9						
05	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	1085	1	6950	2	Y	41	47 1	45
						45	9						
06	9300 X	5402	-0-	-3898	-0-	860	1	4519	2	Y	21	46 1	20
						23	9						
07	9610 X	6252	-0-	-3358	-0-	724	1	5496	2	Y	29		49
						32	9						
08	9610 X	9023	-0-	-587	-0-	499	1	8400	2	Y	113	53 1	109
						124	9						
09	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	724	1	8463	2	Y	65	57 1	117
						72	9						
10	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	346	1	9136	2	Y	35		152
						39	9						
*11	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	338	1	7571	2	Y	38	58 1	132
						42	9						
12	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT		132
TOTAL GAS PROD:		88,428				TOTAL CONDENSATE PROD:		500					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9114 X	8024	-0-	-1090	-0-	1220	1	6758	2	Y	42	45 1	25
						46	9						
02	8729 X	8161	-0-	-568	-0-	1026	1	7096	2	Y	35		60
						39	9						
03	9331 X	8325	-0-	-1006	-0-	1105	1	7176	2	Y	40	45 1	55
						44	9						
04	9030 X	7899	-0-	-1131	-0-	1147	1	6707	2	Y	41	45 1	51
						45	9						
05	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	2142	1	13720	2	Y	41	47 1	45
						45	9						
06	15047 X	15047	-0-	-0-	-0-	2401	1	12623	2	Y	21	46 1	20
						23	9						
07	15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	1786	1	13559	2	Y	29		49
						32	9						
08	13954 X	13954	-0-	-0-	-0-	775	1	13055	2	Y	113	53 1	109
						124	9						
09	13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	1030	1	12048	2	Y	65	57 1	117
						72	9						
10	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	647	1	12339	2	Y	35		152
						39	9						
*11	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	631	1	10043	2	Y	38	58 1	132
						42	9						
12	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT		132
TOTAL GAS PROD:		129,585				TOTAL CONDENSATE PROD:		500					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		8897 X	2611	-0-	-6286	-0-	161	1	2450	2	Y	-0-				-0-
02		8294 X	3849	-0-	-4445	-0-	235	1	3614	2	Y	-0-				-0-
03		5425 X	2188	-0-	-3237	-0-	132	1	2056	2	Y	-0-				-0-
04		4560 X	522	-0-	-4038	-0-	34	1	488	2	Y	-0-				-0-
05		4123 X	889	-0-	-3234	-0-	58	1	831	2	Y	-0-				-0-
06		3990 X	1279	-0-	-2711	-0-	81	1	1198	2	Y	-0-				-0-
07		4123 X	1433	-0-	-2690	-0-	91	1	1342	2	Y	-0-				-0-
08		2201 X	1418	-0-	-783	-0-	95	1	1320	2	Y	3				3
							3	9								
09		1290 X	750	-0-	-540	-0-	49	1	699	2	Y	2				5
							2	9								
10		1426 X	793	-0-	-633	-0-	790	2	3	9	Y	3				8
11		1380 X	555	-0-	-825	-0-	552	2	3	9	Y	3				11
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:			16,287				TOTAL CONDENSATE PROD:					11				

COLE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261459	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8300 - 12156
01	T. A.	12017	-0-	12017	22731	957	1	11008	2	N	47	162
						52	9					
02	T. A.	13322	-0-	13322	36053	1063	1	12219	2	N	36	198
						40	9					
03	T. A.	13733	-0-	13733	49786	1091	1	12548	2	N	85	179 1 1 8 103
						94	9					
04	62941 X	13155	-0-	-49786	-0-	1047	1	12036	2	N	65	168
						72	9					
05	14229 X	13148	-0-	-1081	-0-	1046	1	12034	2	N	62	230
						68	9					
06	13770 X	12282	-0-	-1488	-0-	979	1	11263	2	N	36	266
						40	9					
07	14229 X	12415	-0-	-1814	-0-	12364	2	51	9	N	46	169 1 143
08	13733 X	12426	-0-	-1307	-0-	12303	2	123	9	N	112	255
09	13170 X	11629	-0-	-1541	-0-	11629	2			N	-0-	255
10	13144 X	11907	-0-	-1237	-0-	11895	2	12	9	N	11	266
11	12270 X	11462	-0-	-808	-0-	11423	2	39	9	N	35	301
12	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT	301
TOTAL GAS PROD:			137,496			TOTAL CONDENSATE PROD:					535	

BROWDER		WELL #:		A 11	RRCID ->	261498	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	6587	PERF.	6820 - 9730
01	1333 X	64	-0-	-1269	-0-	7	1	57	3	N	-0-	1
02	1247 X	32	-0-	-1215	-0-	3	1	29	3	N	-0-	1
03	1333 X	18	-0-	-1315	-0-	2	1	16	3	N	-0-	1
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	1
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1
08	31 X	-0-	-0-	-31	-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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:			114			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
DEAN		WELL #: F 5		RRCID -> 261528		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	11811 X	7187	-0-	-4624	-0-	1301	1	5886	2	Y	-0-		-0-
02	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	1361	1	6346	2	Y	-0-		-0-
03	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	1635	1	7392	2	Y	-0-		-0-
04	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	1554	1	7509	2	Y	-0-		-0-
05	8246 X	8076	-0-	-170	-0-	1487	1	6589	2	Y	-0-		-0-
06	8730 X	6377	-0-	-2353	-0-	1133	1	5244	2	Y	-0-		-0-
07	9300 X	1022	-0-	-8278	-0-	234	1	788	2	Y	-0-		-0-
08	9300 X	8776	-0-	-524	-0-	1933	1	6843	2	Y	-0-		-0-
09	9000 X	7749	-0-	-1251	-0-	7749	2			Y	-0-		-0-
10	8091 X	7771	-0-	-320	-0-	7771	2			Y	-0-		-0-
*11	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	7122	2	1075	3	Y	-0-		-0-
12	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		80,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEAN		WELL #: E 8		RRCID -> 261535		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEAN		WELL #: E 19		RRCID -> 261536		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153					
01	7843 X	7072	-0-	-771	-0-	1279	1	5793	2	Y	-0-		-0-
02	7337 X	6952	-0-	-385	-0-	1227	1	5725	2	Y	-0-		-0-
03	7843 X	7345	-0-	-498	-0-	1330	1	6015	2	Y	-0-		-0-
04	7560 X	6397	-0-	-1163	-0-	1096	1	5301	2	Y	-0-		-0-
05	7440 X	5198	-0-	-2242	-0-	957	1	4241	2	Y	-0-		-0-
06	7200 X	3890	-0-	-3310	-0-	691	1	3199	2	Y	-0-		-0-
07	7440 X	4293	-0-	-3147	-0-	983	1	3310	2	Y	-0-		-0-
08	7347 X	4837	-0-	-2510	-0-	1065	1	3772	2	Y	-0-		-0-
09	6390 X	3681	-0-	-2709	-0-	3681	2			Y	-0-		-0-
10	5208 X	3869	-0-	-1339	-0-	178	1	3691	2	Y	-0-		-0-
11	4140 X	3905	-0-	-235	-0-	186	1	3231	2	Y	-0-		-0-
12	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-	488	3			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	589	1	4931	3	N	-0-		1		
02		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	597	1	5042	3	N	-0-		1		
03		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	637	1	5463	3	N	-0-		1		
04		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	293	1	5546	3	N	-0-		1		
05		6014 X	5783	-0-	-231	-0-	288	1	5495	3	N	-0-		1		
06		5910 X	5807	-0-	-103	-0-	286	1	5521	3	N	-0-		1		
07		6107 X	5759	-0-	-348	-0-	290	1	5469	3	N	-0-		1		
08		6107 X	5491	-0-	-616	-0-	277	1	5214	3	N	-0-		1		
09		5850 X	4817	-0-	-1033	-0-	4817	3			N	-0-		1		
10		6014 X	4981	-0-	-1033	-0-	256	1	4725	3	N	-0-		1		
11		5820 X	4310	-0-	-1510	-0-	1058	1	1374	2	N	-0-		1		
							1878	3								
12		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT		1		
TOTAL GAS PROD:			60,046												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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		5425 X	4058	-0-	-1367	-0-	433	1	3625	3	N	-0-		1		
02		4640 X	3939	-0-	-701	-0-	417	1	3522	3	N	-0-		1		
03		4960 X	4126	-0-	-834	-0-	431	1	3695	3	N	-0-		1		
04		4620 X	4026	-0-	-594	-0-	202	1	3824	3	N	-0-		1		
05		4495 X	4010	-0-	-485	-0-	199	1	3811	3	N	-0-		1		
06		4080 X	3792	-0-	-288	-0-	187	1	3605	3	N	-0-		1		
07		4216 X	4026	-0-	-190	-0-	203	1	3823	3	N	-0-		1		
08		4154 X	4098	-0-	-56	-0-	207	1	3891	3	N	-0-		1		
09		4020 X	3919	-0-	-101	-0-	3919	3			N	-0-		1		
10		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	220	1	3844	3	N	-0-		1		
*11		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	202	1	1634	2	N	-0-		1		
							2233	3								
12		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT		1		
TOTAL GAS PROD:			44,127												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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	936	1	7839	3	N	-0-		1		
02		7395 X	7384	-0-	-11	-0-	782	1	6602	3	N	-0-		1		
03		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	837	1	7174	3	N	-0-		1		
04		7650 X	7434	-0-	-216	-0-	373	1	7061	3	N	-0-		1		
05		7905 X	7677	-0-	-228	-0-	382	1	7295	3	N	-0-		1		
06		7650 X	7532	-0-	-118	-0-	371	1	7161	3	N	-0-		1		
07		7905 X	7775	-0-	-130	-0-	391	1	7384	3	N	-0-		1		
08		8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	450	1	8462	3	N	-0-		1		
09		8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	3			N	-0-		1		
10		9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	518	1	9066	3	N	-0-		1		
*11		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	312	1	3233	2	N	-0-		1		
							4420	3								
12		8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT		1		
TOTAL GAS PROD:			89,785												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BIGGS		WELL #:		5H	RRCID ->	261652	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	7340 - 8837	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	9145 X	6156	-0-	-2989	-0-	747	1	5409	2	Y	-0-		-0-
02	7975 X	2517	-0-	-5458	-0-	67	1	2450	2	Y	-0-		-0-
03	6262 X	1245	-0-	-5017	-0-	34	1	1211	2	Y	-0-		-0-
04	6060 X	4	-0-	-6056	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
05	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-		-0-
06	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-		-0-
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-		-0-
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-		-0-
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
10	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-		-0-
*11	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	125	1	3019	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIGGS		WELL #:		4H	RRCID ->	261653	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7715 - 9408
01	16678 X	12242	-0-	-4436	-0-	1486	1	10756	2	Y	-0-	-0-
02	15602 X	13760	-0-	-1842	-0-	365	1	13395	2	Y	-0-	-0-
03	15035 X	14223	-0-	-812	-0-	384	1	13839	2	Y	-0-	-0-
04	13980 X	12332	-0-	-1648	-0-	337	1	11995	2	Y	-0-	-0-
05	14694 X	14047	-0-	-647	-0-	374	1	13673	2	Y	-0-	-0-
06	14955 X	14955	-0-	-0-	-0-	410	1	14545	2	Y	-0-	-0-
07	14694 X	14534	-0-	-160	-0-	390	1	14144	2	Y	-0-	-0-
08	14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	402	1	14442	2	Y	-0-	-0-
09	14220 X	14055	-0-	-165	-0-	364	1	13691	2	Y	-0-	-0-
10	14694 X	12697	-0-	-1997	-0-	12697	2			Y	-0-	-0-
11	14220 X	14163	-0-	-57	-0-	14163	2			Y	-0-	-0-
12	14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		151,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARJENBRUCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261713	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	8147 - 12155
01	11997 X	5147	-0-	-6850	-0-	5127	2	20	9	N	18	241
02	10759 X	7220	-0-	-3539	-0-	7199	2	21	9	N	19	260
03	11501 X	7105	-0-	-4396	-0-	7081	2	24	9	N	22	280
04	7590 X	2036	-0-	-5554	-0-	2036	2			N	-0-	280
05	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	10699	2	40	9	N	36	316
06	10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	10801	2	23	9	N	21	337
07	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	10044	2	32	9	N	29	366
08	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8265	2	4	9	N	4	204
09	10830 X	8477	-0-	-2353	-0-	8477	2			N	-0-	185
10	11191 X	9085	-0-	-2106	-0-	9059	2	26	9	N	24	209
11	10830 X	8451	-0-	-2379	-0-	8429	2	22	9	N	20	229
12	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT	229
TOTAL GAS PROD:		87,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		193						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
BROWDER-DEARING		WELL #: A 13		RRCID -> 261751		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6974 - 10145						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6014 X	5812	-0-	-202	-0-	620 1	5192 3	N		-0-					1
02		5626 X	5134	-0-	-492	-0-	544 1	4590 3	N		-0-					1
03		5828 X	5396	-0-	-432	-0-	564 1	4832 3	N		-0-					1
04		5640 X	4956	-0-	-684	-0-	249 1	4707 3	N		-0-					1
05		5828 X	5155	-0-	-673	-0-	256 1	4899 3	N		-0-					1
06		5610 X	4833	-0-	-777	-0-	238 1	4595 3	N		-0-					1
07		5487 X	4992	-0-	-495	-0-	251 1	4741 3	N		-0-					1
08		5394 X	4483	-0-	-911	-0-	226 1	4257 3	N		-0-					1
09		4980 X	4377	-0-	-603	-0-	4377 3		N		-0-					1
10		5146 X	4534	-0-	-612	-0-	240 1	4294 3	N		-0-					1
11		4830 X	4583	-0-	-247	-0-	221 1	1843 2	N		-0-					1
							2519 3									
12		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N		NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		54,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ALEXANDER RANCH		WELL #: 501H		RRCID -> 261796		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 6454		PERF. 6799 - 9616						
01		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	391 1	6114 2	Y		-0-					-0-
02		6264 X	5516	-0-	-748	-0-	325 1	5191 2	Y		-0-					-0-
03		8029 X	7010	-0-	-1019	-0-	426 1	6584 2	Y		-0-					-0-
04		7770 X	6106	-0-	-1664	-0-	382 1	5724 2	Y		-0-					-0-
05		8029 X	5886	-0-	-2143	-0-	375 1	5511 2	Y		-0-					-0-
06		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	463 1	6761 2	Y		-0-					-0-
07		7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	456 1	6572 2	Y		-0-					-0-
08		7006 X	5947	-0-	-1059	-0-	409 1	5538 2	Y		-0-					-0-
09		7230 X	1243	-0-	-5987	-0-	86 1	1157 2	Y		-0-					-0-
10		7471 X	1309	-0-	-6162	-0-	83 1	1226 2	Y		-0-					-0-
11		7230 X	4018	-0-	-3212	-0-	233 1	3785 2	Y		-0-					-0-
12		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		57,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ALEXANDER RANCH		WELL #: 502H		RRCID -> 261797		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 6408		PERF. 6685 - 9502						
01		8370 X	1571	-0-	-6799	-0-	94 1	1477 2	Y		-0-					-0-
02		7830 X	1088	-0-	-6742	-0-	64 1	1024 2	Y		-0-					-0-
03		6386 X	2034	-0-	-4352	-0-	124 1	1910 2	Y		-0-					-0-
04		4230 X	2323	-0-	-1907	-0-	145 1	2178 2	Y		-0-					-0-
05		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	189 1	2773 2	Y		-0-					-0-
06		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	180 1	2638 2	Y		-0-					-0-
07		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	204 1	2939 2	Y		-0-					-0-
08		3100 N	3162	-0-	62	62	217 1	2945 2	Y		-0-					-0-
09		2882 N	2820	-0-	-62	-0-	194 1	2626 2	Y		-0-					-0-
10		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	232 1	3883 2	Y		-0-					-0-
*11		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	313 1	4556 2	Y		-0-					-0-
12		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		30,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ALEXANDER RANCH		WELL #: 503H		RRCID -> 261798		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	16337 X	15080	-0-	-1257	-0-	906	1 14174 2	Y	-0-			-0-
02	13253 X	12469	-0-	-784	-0-	734	1 11735 2	Y	-0-			-0-
03	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	934	1 14428 2	Y	-0-			-0-
04	14580 X	13852	-0-	-728	-0-	866	1 12986 2	Y	-0-			-0-
05	15066 X	12650	-0-	-2416	-0-	806	1 11844 2	Y	-0-			-0-
06	14880 X	11994	-0-	-2886	-0-	768	1 11226 2	Y	-0-			-0-
07	15376 X	11719	-0-	-3657	-0-	760	1 10959 2	Y	-0-			-0-
08	15376 X	9017	-0-	-6359	-0-	620	1 8397 2	Y	-0-			-0-
09	13860 X	11787	-0-	-2073	-0-	812	1 10975 2	Y	-0-			-0-
10	12907 X	12907	-0-	-0-	-0-	920	1 11987 2	Y	-0-			-0-
*11	12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	837	1 11184 2	Y	-0-			-0-
12	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		138,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALEXANDER RANCH		WELL #: 504H		RRCID -> 261799		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410				
01	1209 N	909	-0-	-300	-0-	55	1 854 2	Y	-0-			-0-
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	89	1 1420 2	Y	-0-			-0-
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	108	1 1667 2	Y	-0-			-0-
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	100	1 1503 2	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1509	-0-	-103	-0-	96	1 1413 2	Y	-0-			-0-
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	111	1 1619 2	Y	-0-			-0-
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	115	1 1656 2	Y	-0-			-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	73	1 993 2	Y	-0-			-0-
09	1740 N	1569	-0-	-171	-0-	108	1 1461 2	Y	-0-			-0-
10	1767 N	701	-0-	-1066	-0-	116	1 585 2	Y	-0-			-0-
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	43	1 360 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #: 203H		RRCID -> 261842		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850				
01	9393 X	7185	-0-	-2208	-0-	82	1 7103 2	N	-0-			-0-
02	8787 X	4553	-0-	-4234	-0-	31	1 4522 2	N	-0-			-0-
03	9393 X	6282	-0-	-3111	-0-	76	1 6206 2	N	-0-			-0-
04	9090 X	6592	-0-	-2498	-0-	53	1 6539 2	N	-0-			-0-
05	9331 X	6286	-0-	-3045	-0-	75	1 6211 2	N	-0-			-0-
06	6960 X	6436	-0-	-524	-0-	80	1 6356 2	N	-0-			-0-
07	6820 X	6724	-0-	-96	-0-	82	1 6642 2	N	-0-			-0-
08	6820 X	6281	-0-	-539	-0-	235	1 6046 2	N	-0-			-0-
09	6600 X	3310	-0-	-3290	-0-	135	1 3174 2	N	1			1
						1	9					
10	6727 X	3037	-0-	-3690	-0-	101	1 2934 2	N	2			3
						2	9					
11	6510 X	3604	-0-	-2906	-0-	161	1 3442 2	N	1			4
						1	9					
12	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		60,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011												TOTAL DEPTH	6673	PERF. 6881 - 8821
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	72 1	6249 2	N	-0-			-0-	
02		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	46 1	6678 2	N	-0-			-0-	
03		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	82 1	6638 2	N	-0-			-0-	
04		6120 X	6067	-0-	-53	-0-	49 1	6018 2	N	-0-			-0-	
05		7192 X	5592	-0-	-1600	-0-	66 1	5526 2	N	-0-			-0-	
06		6960 X	4611	-0-	-2349	-0-	57 1	4554 2	N	-0-			-0-	
07		7192 X	4217	-0-	-2975	-0-	52 1	4165 2	N	-0-			-0-	
08		6727 X	5636	-0-	-1091	-0-	211 1	5425 2	N	-0-			-0-	
09		6060 X	5665	-0-	-395	-0-	231 1	5433 2	N	1			1	
							1 9							
10		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	269 1	5436 2	N	2			3	
							2 9							
*11		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	231 1	5200 2	N	2			5	
							2 9							
12		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			N	NO RPT			5	
TOTAL GAS PROD:			62,693				TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011												TOTAL DEPTH	6784	PERF. 7548 - 9298
01		8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	8388 2		N	-0-			-0-	
02		8091 X	5035	-0-	-3056	-0-	5035 2		N	-0-			-0-	
03		9393 X	4749	-0-	-4644	-0-	47 1	4702 2	N	-0-			-0-	
04		9090 X	7169	-0-	-1921	-0-	59 1	7110 2	N	-0-			-0-	
05		9393 X	6334	-0-	-3059	-0-	46 1	6288 2	N	-0-			-0-	
06		8130 X	6325	-0-	-1805	-0-	80 1	6245 2	N	-0-			-0-	
07		7409 X	6997	-0-	-412	-0-	87 1	6910 2	N	-0-			-0-	
08		7409 X	6286	-0-	-1123	-0-	83 1	6203 2	N	-0-			-0-	
09		7170 X	6349	-0-	-821	-0-	88 1	6261 2	N	-0-			-0-	
10		7006 X	5809	-0-	-1197	-0-	89 1	5720 2	N	-0-			-0-	
11		6780 X	5868	-0-	-912	-0-	204 1	5664 2	N	-0-			-0-	
12		7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			69,309				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011												TOTAL DEPTH	7289	PERF. 7610 - 10980
01		10819 X	10198	-0-	-621	-0-	10154 2	44 9	N	40			238	
02		9860 X	8551	-0-	-1309	-0-	8523 2	28 9	N	25			263	
03		10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	10842 2	34 9	N	31	3 8		291	
04		10200 X	10111	-0-	-89	-0-	10081 2	30 9	N	27	171 1		147	
05		10416 X	10175	-0-	-241	-0-	10145 2	30 9	N	27			174	
06		10530 X	9708	-0-	-822	-0-	9683 2	25 9	N	23			197	
07		10881 X	9866	-0-	-1015	-0-	9841 2	25 9	N	23			220	
08		10881 X	9703	-0-	-1178	-0-	9703 2		N	-0-			220	
09		10110 X	9207	-0-	-903	-0-	9183 2	24 9	N	22			242	
10		10168 X	9396	-0-	-772	-0-	9372 2	24 9	N	22			264	
11		9720 X	8800	-0-	-920	-0-	8776 2	24 9	N	22			286	
12		9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-			N	NO RPT			286	
TOTAL GAS PROD:			106,591				TOTAL CONDENSATE PROD:			262				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HUBBARD B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262339	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	8068 - 10997	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6789 X	6346	-0-	-443	-0-	6189 2	157 9	N	143	174 1		201
02		6148 X	5875	-0-	-273	-0-	5744 2	131 9	N	119			320
03		6572 X	6245	-0-	-327	-0-	6109 2	136 9	N	124	177 1		267
04		6360 X	5884	-0-	-476	-0-	5752 2	132 9	N	120	169 1		218
05		6479 X	6067	-0-	-412	-0-	5932 2	135 9	N	123			341
06		6150 X	5733	-0-	-417	-0-	5644 2	89 9	N	81	168 1		254
07		6293 X	5787	-0-	-506	-0-	5664 2	123 9	N	112	167 1		199
08		6231 X	5627	-0-	-604	-0-	5566 2	61 9	N	55			254
09		5880 X	5432	-0-	-448	-0-	5340 2	92 9	N	84	173 1		165
10		6076 X	5591	-0-	-485	-0-	5485 2	106 9	N	96			261
11		5730 X	5378	-0-	-352	-0-	5273 2	105 9	N	95			356
12		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			N	NO RPT			356
TOTAL GAS PROD:		63,965				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,152			

PEARL RANCH-VRPR (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262435	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	6651	PERF.	7118 - 10781	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		16244 X	16069	-0-	-175	-0-	991 1	15045 2	N	30			140
02		15196 X	14247	-0-	-949	-0-	870 1	13367 2	N	9			149
03		16306 X	15541	-0-	-765	-0-	938 1	14591 2	N	11			160
04		15780 X	15236	-0-	-544	-0-	989 1	14219 2	N	25	146 1		39
05		16306 X	15515	-0-	-791	-0-	1012 1	14503 2	N	-0-			39
06		15540 X	14960	-0-	-580	-0-	943 1	14017 2	N	-0-			39
07		15748 X	14841	-0-	-907	-0-	945 1	13887 2	N	8			47
08		15748 X	13485	-0-	-2263	-0-	903 1	12579 2	N	3			50
09		15240 X	13987	-0-	-1253	-0-	921 1	13064 2	N	2			52
10		15500 X	13552	-0-	-1948	-0-	13552 2		N	-0-			52
11		14970 X	12706	-0-	-2264	-0-	12699 2	7 9	N	6			58
12		14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-			N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		160,139				TOTAL CONDENSATE PROD:				94			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)												CNTY: WISE									
//CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												//CONT.// 252131									
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
01		7409 X	6594	-0-	-815	-0-	703	1	5891	3	N	-0-						1			
02		6931 X	5374	-0-	-1557	-0-	569	1	4805	3	N	-0-						1			
03		7130 X	6124	-0-	-1006	-0-	640	1	5484	3	N	-0-						1			
04		6630 X	6107	-0-	-523	-0-	306	1	5801	3	N	-0-						1			
05		6603 X	6583	-0-	-20	-0-	327	1	6256	3	N	-0-						1			
06		6390 X	6299	-0-	-91	-0-	310	1	5988	3	N	1						2			
							1	9													
07		6324 X	6272	-0-	-52	-0-	316	1	5956	3	N	-0-						2			
08		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	320	1	6022	3	N	-0-						2			
09		6360 X	5894	-0-	-466	-0-	5894	3			N	-0-						2			
10		6572 X	6107	-0-	-465	-0-	326	1	5781	3	N	-0-						2			
11		6300 X	5134	-0-	-1166	-0-	355	1	2019	2	N	-0-						2			
							2760	3											2		
12		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT							2		
TOTAL GAS PROD:		66,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		1															

SLAUGHTER UNIT												CNTY: WISE							
WELL #: 1H												RRCID -> 262552		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 6977		PERF. 7442 - 11809	
01		9796 X	9049	-0-	-747	-0-	8994	2	55	9	N	50	169	1				183	
02		8990 X	8540	-0-	-450	-0-	8490	2	50	9	N	45						228	
03		9517 X	8354	-0-	-1163	-0-	8318	2	36	9	N	33						261	
04		9150 X	9107	-0-	-43	-0-	9056	2	51	9	N	46						307	
05		9455 X	9183	-0-	-272	-0-	9140	2	43	9	N	39						346	
06		8820 X	7558	-0-	-1262	-0-	7538	2	20	9	N	18	167	1				197	
07		9424 X	9027	-0-	-397	-0-	8975	2	52	9	N	47						244	
08		9424 X	9157	-0-	-267	-0-	9156	2	1	9	N	1						245	
09		9120 X	8451	-0-	-669	-0-	8421	2	30	9	N	27						272	
10		9176 X	8551	-0-	-625	-0-	8551	2			N	-0-	162	1				110	
11		8730 X	7973	-0-	-757	-0-	7936	2	37	9	N	34						144	
12		9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT							144
TOTAL GAS PROD:		94,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		340													

D. PENNINGTON COOP UNIT												CNTY: WISE							
WELL #: 1H												RRCID -> 262553		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 7516 - 11598	
01		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4623	2	50	9	N	45						160	
02		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4786	2	43	9	N	39						199	
03		5146 X	3707	-0-	-1439	-0-	3701	2	6	9	N	5	5	8				199	
04		4980 X	4466	-0-	-514	-0-	4419	2	47	9	N	43						242	
05		5177 X	4303	-0-	-874	-0-	4303	2			N	-0-						242	
06		5010 X	4669	-0-	-341	-0-	159	1	4510	2	N	-0-						242	
07		5177 X	2802	-0-	-2375	-0-	139	1	2652	2	N	10						252	
							11	9											
08		4619 X	4099	-0-	-520	-0-	56	1	4020	2	N	21	169	1				104	
							23	9											
09		4680 X	4299	-0-	-381	-0-	4238	2	61	9	N	55						159	
10		4836 X	4239	-0-	-597	-0-	4239	2			N	-0-						159	
*11		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-						159	
12		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT							159
TOTAL GAS PROD:		49,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		218													

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ELSMO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262593	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6931 PERF. 7220 - 11325	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9827 X	8166	-0-	-1661	-0-	8077 2	89 9	N	81	144
02		8613 X	7915	-0-	-698	-0-	7915 2		N	-0-	144
03		9207 X	8547	-0-	-660	-0-	8506 2	41 9	N	37	181
04		8640 X	8224	-0-	-416	-0-	8198 2	26 9	N	24	205
05		8463 X	8434	-0-	-29	-0-	8395 2	39 9	N	35	240
06		8280 X	8060	-0-	-220	-0-	8034 2	26 9	N	24	264
07		8556 X	8228	-0-	-328	-0-	8193 2	35 9	N	32	296
08		8556 X	8132	-0-	-424	-0-	8132 2		N	-0-	284
09		8220 X	7613	-0-	-607	-0-	7591 2	22 9	N	20	304
10		8432 X	7944	-0-	-488	-0-	7919 2	25 9	N	23	327
11		8070 X	7542	-0-	-528	-0-	7518 2	24 9	N	22	349
12		8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			N	NO RPT	349
TOTAL GAS PROD:		88,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		298					

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA		WELL #:		1H	RRCID ->	262864	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6610 PERF. 6987 - 10469	
01		20088 X	17827	-0-	-2261	-0-	107 1	17717 2	N	3	143
02		18792 X	15924	-0-	-2868	-0-	100 1	15809 2	N	14	111
03		19499 X	17340	-0-	-2159	-0-	315 1	17025 2	N	-0-	111
04		18952 X	18952	-0-	-0-	-0-	356 1	18594 2	N	2	113
05		19815 X	19815	-0-	-0-	-0-	380 1	19428 2	N	6	119
06		18300 X	18300	-0-	-0-	-0-	367 1	17933 2	N	-0-	119
07		19868 X	19868	-0-	-0-	-0-	2473 1	17395 2	N	-0-	119
08		19866 X	19866	-0-	-0-	-0-	1888 1	17978 2	N	-0-	119
09		19170 X	18727	-0-	-443	-0-	1930 1	16797 2	N	-0-	119
10		19871 X	17221	-0-	-2650	-0-	394 1	16827 2	N	-0-	119
11		19230 X	16558	-0-	-2672	-0-	374 1	16184 2	N	-0-	119
12		19871 X	NO RPT	-0-	-19871	-0-			N	NO RPT	119
TOTAL GAS PROD:		200,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA)		WELL #:		103H	RRCID ->	262879	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	6643 PERF. 6838 - 10082	
01		15438 X	14683	-0-	-755	-0-	88 1	14595 2	N	-0-	-0-
02		14442 X	13406	-0-	-1036	-0-	84 1	13322 2	N	-0-	-0-
03		14942 X	14126	-0-	-816	-0-	257 1	13869 2	N	-0-	-0-
04		14460 X	13420	-0-	-1040	-0-	252 1	13168 2	N	-0-	-0-
05		14942 X	13646	-0-	-1296	-0-	262 1	13384 2	N	-0-	-0-
06		14220 X	12958	-0-	-1262	-0-	260 1	12698 2	N	-0-	-0-
07		14322 X	13959	-0-	-363	-0-	1738 1	12221 2	N	-0-	-0-
08		14136 X	13179	-0-	-957	-0-	1239 1	11793 2	N	134	80
09		13410 X	12927	-0-	-483	-0-	1332 1	11595 2	N	-0-	80
10		13950 X	12663	-0-	-1287	-0-	282 1	12381 2	N	-0-	80
11		13500 X	12683	-0-	-817	-0-	279 1	12404 2	N	-0-	80
12		13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-			N	NO RPT	80
TOTAL GAS PROD:		147,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		134					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
REED		WELL #: 21		RRCID -> 262904		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8370 X	7589	-0-	-781	-0-	934 1	6655 2	N	-0-			-0-
02	7830 X	7171	-0-	-659	-0-	897 1	6274 2	N	-0-			-0-
03	8370 X	8098	-0-	-272	-0-	995 1	7103 2	N	-0-			-0-
04	7830 X	7573	-0-	-257	-0-	947 1	6626 2	N	-0-			-0-
05	8091 X	7283	-0-	-808	-0-	936 1	6347 2	N	-0-			-0-
06	7830 X	7314	-0-	-516	-0-	941 1	6373 2	N	-0-			-0-
07	8091 X	7013	-0-	-1078	-0-	923 1	6090 2	N	-0-			-0-
08	8091 X	7314	-0-	-777	-0-	963 1	6351 2	N	-0-			-0-
09	7560 X	6412	-0-	-1148	-0-	214 1	6198 2	N	-0-			-0-
10	7564 X	6634	-0-	-930	-0-	483 1	6151 2	N	-0-			-0-
11	7320 X	6942	-0-	-378	-0-	861 1	6081 2	N	-0-			-0-
12	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		79,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED		WELL #: 22		RRCID -> 262918		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224				
01	5983 X	5805	-0-	-178	-0-	714 1	5091 2	N	-0-			-0-
02	5481 X	5226	-0-	-255	-0-	654 1	4572 2	N	-0-			-0-
03	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	767 1	5468 2	N	-0-			-0-
04	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	717 1	5018 2	N	-0-			-0-
05	5890 X	5671	-0-	-219	-0-	729 1	4942 2	N	-0-			-0-
06	5790 X	5639	-0-	-151	-0-	725 1	4914 2	N	-0-			-0-
07	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	831 1	5480 2	N	-0-			-0-
08	5983 X	4675	-0-	-1308	-0-	616 1	4059 2	N	-0-			-0-
09	5730 X	4606	-0-	-1124	-0-	179 1	4427 2	N	-0-			-0-
10	5983 X	5277	-0-	-706	-0-	388 1	4889 2	N	-0-			-0-
11	5790 X	5507	-0-	-283	-0-	560 1	4947 2	N	-0-			-0-
12	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED		WELL #: 20		RRCID -> 262920		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142				
01	8928 X	8755	-0-	-173	-0-	1078 1	7677 2	N	-0-			-0-
02	8352 X	8051	-0-	-301	-0-	1007 1	7044 2	N	-0-			-0-
03	8897 X	8338	-0-	-559	-0-	1025 1	7313 2	N	-0-			-0-
04	8460 X	7634	-0-	-826	-0-	954 1	6680 2	N	-0-			-0-
05	8742 X	7774	-0-	-968	-0-	999 1	6775 2	N	-0-			-0-
06	8460 X	6458	-0-	-2002	-0-	831 1	5627 2	N	-0-			-0-
07	8618 X	7094	-0-	-1524	-0-	934 1	6160 2	N	-0-			-0-
08	8339 X	7330	-0-	-1009	-0-	965 1	6365 2	N	-0-			-0-
09	7620 X	6615	-0-	-1005	-0-	217 1	6398 2	N	-0-			-0-
10	7781 X	7089	-0-	-692	-0-	497 1	6592 2	N	-0-			-0-
*11	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	687 1	6220 2	N	-0-			-0-
12	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		82,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
DEAN		WELL #: B 9		RRCID -> 262942		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 7055 - 10277						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	1659	-0-	-1813	-0-	300	1	1359	2	Y	-0-					-0-
02	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	721	1	3363	2	Y	-0-					-0-
03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	646	1	2921	2	Y	-0-					-0-
04	1620 X	1493	-0-	-127	-0-	256	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	4371 X	474	-0-	-3897	-0-	87	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	4230 X	428	-0-	-3802	-0-	76	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	4371 X	220	-0-	-4151	-0-	51	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	3565 X	614	-0-	-2951	-0-	135	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	1500 X	777	-0-	-723	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
10	866 X	866	-0-	-0-	-0-	86	1	780	2	Y	-0-					-0-
*11	792 X	792	-0-	-0-	-0-	80	1	619	2	Y	-0-					-0-
						93	3									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,974				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEAN		WELL #: B 12		RRCID -> 263089		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 6687		PERF. 7115 - 10337						
01	12338 X	10641	-0-	-1697	-0-	1926	1	8715	2	Y	-0-					-0-
02	11542 X	7812	-0-	-3730	-0-	1379	1	6433	2	Y	-0-					-0-
03	12338 X	9282	-0-	-3056	-0-	1681	1	7601	2	Y	-0-					-0-
04	10290 X	8230	-0-	-2060	-0-	1411	1	6819	2	Y	-0-					-0-
05	10633 X	6348	-0-	-4285	-0-	1169	1	5179	2	Y	-0-					-0-
06	10290 X	5984	-0-	-4306	-0-	1063	1	4921	2	Y	-0-					-0-
07	9269 X	5743	-0-	-3526	-0-	1316	1	4427	2	Y	-0-					-0-
08	9269 X	5823	-0-	-3446	-0-	1283	1	4540	2	Y	-0-					-0-
09	8220 X	6596	-0-	-1624	-0-	6596	2			Y	-0-					-0-
10	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	708	1	6615	2	Y	-0-					-0-
*11	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	704	1	5840	2	Y	-0-					-0-
						881	3									
12	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		81,207				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-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131												
DEAN		WELL #: J 11		RRCID ->	263105	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	7141 - 9448				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11842 X	11449	-0-	-393	-0-	2072	1	9377	2	Y	-0-				-0-
02	11078 X	10913	-0-	-165	-0-	1927	1	8986	2	Y	-0-				-0-
03	11842 X	10984	-0-	-858	-0-	1989	1	8995	2	Y	-0-				-0-
04	11070 X	10460	-0-	-610	-0-	1793	1	8667	2	Y	-0-				-0-
05	11656 X	9161	-0-	-2495	-0-	1687	1	7474	2	Y	-0-				-0-
06	11280 X	9277	-0-	-2003	-0-	1648	1	7629	2	Y	-0-				-0-
07	11656 X	7918	-0-	-3738	-0-	1814	1	6104	2	Y	-0-				-0-
08	10974 X	7966	-0-	-3008	-0-	1754	1	6212	2	Y	-0-				-0-
09	10470 X	7537	-0-	-2933	-0-	7537	2			Y	-0-				-0-
10	9579 X	8672	-0-	-907	-0-	1114	1	7558	2	Y	-0-				-0-
11	9270 X	9130	-0-	-140	-0-	1038	1	7031	2	Y	-0-				-0-
						1061	3								
12	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		103,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WINSTON		WELL #: E 13		RRCID ->	263228	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	7186 - 10932				
01	9610 X	5501	-0-	-4109	-0-	611	1	4871	2	Y	17	29	1		15
02	8990 X	4123	-0-	-4867	-0-	423	1	3692	2	Y	7				22
03	9269 X	6359	-0-	-2910	-0-	667	1	5688	2	Y	4				26
04	5520 X	5352	-0-	-168	-0-	282	1	5068	2	Y	2				28
05	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	299	1	5449	2	Y	4				32
06	6150 X	5651	-0-	-499	-0-	291	1	5359	2	Y	1	25	1		8
07	6355 X	5649	-0-	-706	-0-	302	1	5347	2	Y	-0-				8
08	6355 X	6293	-0-	-62	-0-	332	1	5958	2	Y	3				11
09	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	311	1	5374	2	Y	1				12
10	5828 X	5768	-0-	-60	-0-	317	1	5451	2	Y	-0-				12
11	5640 X	4510	-0-	-1130	-0-	272	1	4238	2	Y	-0-				12
12	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT				12
TOTAL GAS PROD:		60,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		39									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WINSTON		WELL #: E 14		RRCID -> 263229		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9331 X	5337	-0-	-3994	-0-	593 1	4735 2	Y	8	14 1	7
02	8729 X	7129	-0-	-1600	-0-	732 1	6393 2	Y	4		11
03	7626 X	7464	-0-	-162	-0-	783 1	6679 2	Y	2		13
04	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	386 1	6950 2	Y	1		14
05	7626 X	7228	-0-	-398	-0-	376 1	6850 2	Y	2		16
06	7380 X	6838	-0-	-542	-0-	352 1	6485 2	Y	1	13 1	4
07	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	409 1	7224 2	Y	-0-		4
08	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	411 1	7371 2	Y	2		6
09	7350 X	7171	-0-	-179	-0-	389 1	6782 2	Y	-0-		6
10	7626 X	7272	-0-	-354	-0-	392 1	6880 2	Y	-0-		6
11	7380 X	6714	-0-	-666	-0-	311 1	6402 2	Y	1		7
12	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-	1 9		Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		77,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

WINSTON		WELL #: E 15		RRCID -> 263230		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12369 X	7805	-0-	-4564	-0-	868 1	6928 2	Y	8	14 1	7
02	11252 X	10269	-0-	-983	-0-	1055 1	9210 2	Y	4		11
03	11749 X	9977	-0-	-1772	-0-	1046 1	8929 2	Y	2		13
04	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	516 1	9282 2	Y	1		14
05	10974 X	10088	-0-	-886	-0-	524 1	9562 2	Y	2		16
06	10620 X	9794	-0-	-826	-0-	504 1	9289 2	Y	1	13 1	4
07	10974 X	9481	-0-	-1493	-0-	508 1	8973 2	Y	-0-		4
08	10137 X	9201	-0-	-936	-0-	486 1	8713 2	Y	2		6
09	9810 X	8695	-0-	-1115	-0-	469 1	8226 2	Y	-0-		6
10	10106 X	8825	-0-	-1281	-0-	480 1	8344 2	Y	1		7
11	9780 X	8014	-0-	-1766	-0-	396 1	7616 2	Y	2		9
12	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-	2 9		Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		101,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7812 X	4080	-0-	-3732	-0-	452	1	3610	2	Y	16	29 1	14
						18	9						
02	6844 X	4887	-0-	-1957	-0-	501	1	4377	2	Y	8		22
						9	9						
03	7130 X	6553	-0-	-577	-0-	687	1	5862	2	Y	4		26
						4	9						
04	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	314	1	5638	2	Y	2		28
						2	9						
05	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	302	1	5510	2	Y	4		32
						4	9						
06	6330 X	5908	-0-	-422	-0-	304	1	5603	2	Y	1	25 1	8
						1	9						
07	6541 X	5813	-0-	-728	-0-	311	1	5502	2	Y	-0-		8
08	6541 X	5841	-0-	-700	-0-	308	1	5529	2	Y	4		12
						4	9						
09	5940 X	5250	-0-	-690	-0-	293	1	4957	2	Y	-0-		12
10	6107 X	5329	-0-	-778	-0-	301	1	5028	2	Y	-0-		12
11	5910 X	4789	-0-	-1121	-0-	224	1	4564	2	Y	1		13
						1	9						
12	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:		60,220				TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #: 103H		RRCID -> 263232		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 6598		PERF. 7116 - 9279			
01	8587 X	7949	-0-	-638	-0-	393	1	7556	2	N	-0-		-0-
02	8033 X	7702	-0-	-331	-0-	388	1	7314	2	N	-0-		-0-
03	8587 X	7738	-0-	-849	-0-	397	1	7341	2	N	-0-		-0-
04	8310 X	7139	-0-	-1171	-0-	370	1	6769	2	N	-0-		-0-
05	8246 X	7538	-0-	-708	-0-	387	1	7151	2	N	-0-		-0-
06	7980 X	7295	-0-	-685	-0-	462	1	6833	2	N	-0-		-0-
07	8246 X	7257	-0-	-989	-0-	459	1	6798	2	N	-0-		-0-
08	7750 X	7293	-0-	-457	-0-	402	1	6890	2	N	1		1
						1	9						
09	7290 X	7165	-0-	-125	-0-	417	1	6747	2	N	1		2
						1	9						
10	7533 X	7441	-0-	-92	-0-	430	1	7009	2	N	2		4
						2	9						
11	7290 X	7007	-0-	-283	-0-	404	1	6602	2	N	1		5
						1	9						
12	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		81,524				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7161 X	6553	-0-	-608	-0-	675	1	5850	3	N	25	20	1	23
						28	9							
02	6467 X	5788	-0-	-679	-0-	600	1	5168	3	N	18	22	1	19
						20	9							
03	6944 X	6142	-0-	-802	-0-	646	1	5475	3	N	19	20	1	18
						21	9							
04	6720 X	6154	-0-	-566	-0-	330	1	5809	3	N	14	22	1	10
						15	9							
05	6944 X	6104	-0-	-840	-0-	310	1	5772	3	N	20			30
						22	9							
06	6330 X	5671	-0-	-659	-0-	307	1	5352	3	N	11	19	1	22
						12	9							
07	6355 X	6004	-0-	-351	-0-	335	1	5656	3	N	12	19	1	15
						13	9							
08	6355 X	5971	-0-	-384	-0-	327	1	5623	3	N	19			34
						21	9							
09	6150 X	4795	-0-	-1355	-0-	293	1	4489	3	N	12	26	1	20
						13	9							
10	6107 X	5404	-0-	-703	-0-	303	1	5097	3	N	4			24
						4	9							
11	5820 X	5689	-0-	-131	-0-	303	1	1735	2	N	12	15	1	21
						3638	3	13	9					
12	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		64,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		166								

WINSTON		WELL #: C 7		RRCID -> 263466		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH		6497 PERF. 6960 - 10862				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9083 X	8327	-0-	-756	-0-	859	1	7440	3	N	25	20	1	23
						28	9							
02	8468 X	7419	-0-	-1049	-0-	769	1	6629	3	N	19	23	1	19
						21	9							
03	8990 X	7543	-0-	-1447	-0-	793	1	6728	3	N	20	20	1	19
						22	9							
04	8700 X	7526	-0-	-1174	-0-	404	1	7107	3	N	14	23	1	10
						15	9							
05	8804 X	7913	-0-	-891	-0-	402	1	7489	3	N	20			30
						22	9							
06	8070 X	7547	-0-	-523	-0-	408	1	7126	3	N	12	19	1	23
						13	9							
07	7936 X	7889	-0-	-47	-0-	441	1	7435	3	N	12	19	1	16
						13	9							
08	7781 X	7624	-0-	-157	-0-	418	1	7198	3	N	7			23
						8	9							
09	7650 X	6765	-0-	-885	-0-	371	1	6373	3	N	19	18	1	24
						21	9							
10	7905 X	7343	-0-	-562	-0-	381	1	6910	3	N	47			71
						52	9							
11	7620 X	6951	-0-	-669	-0-	359	1	2125	2	N	9	42	1	38
						4457	3	10	9					
12	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		82,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		204								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WINSTON		WELL #: A 10		RRCID -> 263478		COMPL. DATE 12/23/2011			TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8401 X	7502	-0-	-899	-0-	773 1	6701 3	N	25	20 1	23	
						28 9						
02	7859 X	6903	-0-	-956	-0-	716 1	6166 3	N	19	23 1	19	
						21 9						
03	8401 X	6786	-0-	-1615	-0-	714 1	6051 3	N	19	20 1	18	
						21 9						
04	7860 X	6449	-0-	-1411	-0-	346 1	6088 3	N	14	22 1	10	
						15 9						
05	7626 X	7032	-0-	-594	-0-	357 1	6653 3	N	20		30	
						22 9						
06	7260 X	6376	-0-	-884	-0-	345 1	6019 3	N	11	19 1	22	
						12 9						
07	7378 X	6252	-0-	-1126	-0-	349 1	5890 3	N	12	19 1	15	
						13 9						
08	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	380 1	6536 3	N	15		30	
						17 9						
09	6810 X	6205	-0-	-605	-0-	329 1	5874 3	N	2	17 1	15	
						2 9						
10	7037 X	6592	-0-	-445	-0-	336 1	6252 3	N	4		19	
						4 9						
11	6390 X	6272	-0-	-118	-0-	322 1	1917 2	N	12	11 1	20	
						4020 3	13 9					
12	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			N	NO RPT		20	
TOTAL GAS PROD:		73,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		153						

WILBORN UNIT		WELL #:		1H RRCID -> 263688		COMPL. DATE 08/12/2011			TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835			
01	17515 X	13610	-0-	-3905	-0-	13563 2	47 9	N	43		167	
02	16182 X	15713	-0-	-469	-0-	15615 2	98 9	N	89		256	
03	17298 X	16574	-0-	-724	-0-	16517 2	57 9	N	52	171 1	137	
04	16620 X	14965	-0-	-1655	-0-	14902 2	63 9	N	57		194	
05	16833 X	16009	-0-	-824	-0-	15944 2	65 9	N	59	171 1	82	
06	16260 X	16211	-0-	-49	-0-	16191 2	20 9	N	18		100	
07	16802 X	15916	-0-	-886	-0-	15901 2	15 9	N	14		114	
08	16585 X	15645	-0-	-940	-0-	15645 2		N	-0-		114	
09	16200 X	15340	-0-	-860	-0-	15301 2	39 9	N	35		149	
10	16740 X	15741	-0-	-999	-0-	15713 2	28 9	N	25		174	
11	16200 X	15215	-0-	-985	-0-	15073 2	142 9	N	129	174 1	129	
12	15903 X	NO RPT	-0-	-15903	-0-			N	NO RPT		129	
TOTAL GAS PROD:		170,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		521						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
COLE TRUST STONY		WELL #: 16H		RRCID -> 263690		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	11253 X	7473	-0-	-3780	-0-	595	1	6841	2	Y	34	36	1		19
						37	9								
02	9425 X	7667	-0-	-1758	-0-	611	1	7023	2	Y	30	35	1		14
						33	9								
03	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	670	1	7702	2	Y	32	34	1		12
						35	9								
04	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	656	1	7544	2	Y	29	18	1		23
						32	9								
05	13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	1057	1	12152	2	Y	28	34	1		17
						31	9								
06	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	1422	1	14079	2	Y	26	34	1		9
						29	9								
07	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	106	1	14273	2	Y	22	17	1		14
						24	9								
08	14573 X	14573	-0-	-0-	-0-	14516	2	57	9	Y	52	29	1		37
09	14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	57	1	14256	2	Y	48	38	1		47
						53	9								
10	14287 X	14287	-0-	-0-	-0-	14232	2	55	9	Y	50	39	1		58
*11	14352 X	14352	-0-	-0-	-0-	14287	2	65	9	Y	59	82	1		35
12	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT				35
TOTAL GAS PROD:		132,530				TOTAL CONDENSATE PROD:		410							

JOYCE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263696		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437							
01	12555 X	11510	-0-	-1045	-0-	11466	2	44	9	N	40				232
02	11078 X	10573	-0-	-505	-0-	10565	2	8	9	N	7				239
03	11687 X	11137	-0-	-550	-0-	11120	2	17	9	N	15				254
04	11310 X	10606	-0-	-704	-0-	10606	2			N	-0-				254
05	11625 X	10605	-0-	-1020	-0-	10605	2			N	-0-				254
06	11130 X	10098	-0-	-1032	-0-	10062	2	36	9	N	33				287
07	11315 X	8050	-0-	-3265	-0-	8050	2			N	-0-				287
08	11129 X	9029	-0-	-2100	-0-	9029	2			N	-0-				234
09	10620 X	9390	-0-	-1230	-0-	9390	2			N	-0-				234
10	10602 X	9337	-0-	-1265	-0-	9337	2			N	-0-	181	1		53
11	10110 X	9198	-0-	-912	-0-	9198	2			N	-0-				53
12	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT				53
TOTAL GAS PROD:		109,533				TOTAL CONDENSATE PROD:		95							

TURNER C		WELL #: 7H		RRCID -> 263697		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824							
01	15642 X	15642	-0-	-0-	-0-	821	1	14821	2	N	-0-				-0-
02	19862 X	19862	-0-	-0-	-0-	1047	1	18815	2	N	-0-				-0-
03	20583 X	20583	-0-	-0-	-0-	1080	1	19503	2	N	-0-				-0-
04	15788 X	15788	-0-	-0-	-0-	755	1	15033	2	N	-0-				-0-
05	16833 X	15905	-0-	-928	-0-	697	1	15208	2	N	-0-				-0-
06	16290 X	14066	-0-	-2224	-0-	847	1	13219	2	N	-0-				-0-
07	16833 X	12030	-0-	-4803	-0-	110	1	11920	2	N	-0-				-0-
08	16833 X	14920	-0-	-1913	-0-	180	1	14740	2	N	-0-				-0-
09	16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	257	1	15889	2	N	-0-				-0-
10	16542 X	16542	-0-	-0-	-0-	414	1	16128	2	N	-0-				-0-
*11	15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	392	1	14906	2	N	-0-				-0-
12	14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		176,782				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
01		8246 X	7353	-0-	-893	-0-	784	1	6569	3	N	-0-		1
02		7888 X	3594	-0-	-4294	-0-	381	1	3213	3	N	-0-		1
03		9238 X	4615	-0-	-4623	-0-	482	1	4133	3	N	-0-		1
04		8940 X	772	-0-	-8168	-0-	39	1	733	3	N	-0-		1
05		9238 X	547	-0-	-8691	-0-	27	1	520	3	N	-0-		1
06		7110 X	1022	-0-	-6088	-0-	50	1	972	3	N	-0-		1
07		4619 X	632	-0-	-3987	-0-	32	1	600	3	N	-0-		1
08		4619 X	768	-0-	-3851	-0-	39	1	729	3	N	-0-		1
09		1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	90	1	1268	3	N	-0-		1
10		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-		1
*11		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	2861	2	3912	3	N	-0-		1
12		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		32,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587														
01		13888 X	10762	-0-	-3126	-0-	861	1	9901	2	Y	-0-		-0-
02		13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	1046	1	12025	2	Y	-0-		-0-
03		13888 X	12480	-0-	-1408	-0-	998	1	11482	2	Y	-0-		-0-
04		11880 X	9439	-0-	-2441	-0-	755	1	8684	2	Y	-0-		-0-
05		13981 X	9377	-0-	-4604	-0-	750	1	8627	2	Y	-0-		-0-
06		13530 X	8874	-0-	-4656	-0-	814	1	8060	2	Y	-0-		-0-
07		13981 X	9135	-0-	-4846	-0-	67	1	9068	2	Y	-0-		-0-
08		12493 X	3080	-0-	-9413	-0-	3030	2	50	9	Y	45	21 1	24
09		9450 X	894	-0-	-8556	-0-	4	1	881	2	Y	8	18 1	14
							9	9						
10		9362 X	6727	-0-	-2635	-0-	6691	2	36	9	Y	33	11 1	36
11		8880 X	4011	-0-	-4869	-0-	4004	2	7	9	Y	6	37 1	5
12		9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		87,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		92								

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965														
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	5			110
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
DEREK VOLLINTINE		WELL #:		1H	RRCID ->	263719	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8045 - 11473		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
01		15779 X	13337	-0-	-2442	-0-	13298 2	39 9	N	35			309	
02		14094 X	12638	-0-	-1456	-0-	12624 2	14 9	N	13			322	
03		15066 X	14007	-0-	-1059	-0-	13938 2	69 9	N	63	180 1	3 8	202	
04		14430 X	13551	-0-	-879	-0-	13483 2	68 9	N	62			264	
05		14322 X	13816	-0-	-506	-0-	13773 2	43 9	N	39	177 1		126	
06		13560 X	13333	-0-	-227	-0-	13311 2	22 9	N	20			146	
07		14012 X	13493	-0-	-519	-0-	13458 2	35 9	N	32			178	
08		14012 X	13070	-0-	-942	-0-	13068 2	2 9	N	2			180	
09		13560 X	12495	-0-	-1065	-0-	12464 2	31 9	N	28			208	
10		13826 X	12318	-0-	-1508	-0-	12301 2	17 9	N	15			223	
11		13320 X	11162	-0-	-2158	-0-	11148 2	14 9	N	13			236	
12		13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-			N	NO RPT			236	
TOTAL GAS PROD:		143,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		322								

DJ RATER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263731	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	7666 - 11829		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
01		15934 X	13972	-0-	-1962	-0-	13896 2	76 9	N	69	173 1		141	
02		14962 X	14962	-0-	-0-	-0-	14897 2	65 9	N	59			200	
03		15903 X	14963	-0-	-940	-0-	14876 2	87 9	N	79			279	
04		15390 X	14533	-0-	-857	-0-	14456 2	77 9	N	70			349	
05		15996 X	14723	-0-	-1273	-0-	14701 2	22 9	N	20			369	
06		15480 X	14095	-0-	-1385	-0-	14043 2	52 9	N	47			416	
07		15996 X	14379	-0-	-1617	-0-	14302 2	77 9	N	70	179 1		307	
08		15004 X	13905	-0-	-1099	-0-	13869 2	36 9	N	33	175 1		165	
09		14520 X	13630	-0-	-890	-0-	13611 2	19 9	N	17	175 1		7	
10		14725 X	14082	-0-	-643	-0-	14058 2	24 9	N	22			29	
11		14100 X	13479	-0-	-621	-0-	13479 2		N	-0-			29	
12		14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-			N	NO RPT			29	
TOTAL GAS PROD:		156,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		486								

M.T. COLE		WELL #:		501H	RRCID ->	263737	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	8144	PERF.	8513 - 13588		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
01		27311 X	27295	-0-	-16	-0-	2468 1	24653 2	Y	158	261 1		51	
02		23374 X	22541	-0-	-833	-0-	2047 1	20349 2	Y	132	131 1		52	
03		23994 X	23839	-0-	-155	-0-	2158 1	21521 2	Y	145			197	
04		26400 X	25110	-0-	-1290	-0-	2253 1	22715 2	Y	129	142 1		184	
05		27280 X	24873	-0-	-2407	-0-	2085 1	22605 2	Y	166	283 1		67	
06		25140 X	24024	-0-	-1116	-0-	2028 1	21982 2	Y	13			80	
07		25947 X	24340	-0-	-1607	-0-	24326 2	14 9	Y	13			93	
08		25947 X	21867	-0-	-4080	-0-	281 1	21579 2	Y	6			99	
09		25110 X	18564	-0-	-6546	-0-	258 1	18282 2	Y	22			121	
10		24862 X	15063	-0-	-9799	-0-	14994 2	69 9	Y	63	137 1		47	
11		24030 X	11335	-0-	-12695	-0-	11292 2	43 9	Y	39			86	
12		24335 X	NO RPT	-0-	-24335	-0-			Y	NO RPT			86	
TOTAL GAS PROD:		238,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		886								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.															
V. COVINGTON UNIT															
//CONT.// 65280 200										NON-ASSOCIATED					
//CONT.// 252131															
WELL #: 1H										RRCID -> 263773		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	1208	1	8218	2	N	59		265		
						65	9								
02	9744 X	7980	-0-	-1764	-0-	1129	1	6801	2	N	45		310		
						50	9								
03	10416 X	9217	-0-	-1199	-0-	1208	1	7944	2	N	59		369		
						65	9								
04	10080 X	8803	-0-	-1277	-0-	1169	1	7582	2	N	47	160 1	256		
						52	9								
05	9486 X	6515	-0-	-2971	-0-	1208	1	5284	2	N	21		277		
						23	9								
06	9180 X	5633	-0-	-3547	-0-	1169	1	4436	2	N	25		302		
						28	9								
07	9207 X	7684	-0-	-1523	-0-	1208	1	6430	2	N	42		344		
						46	9								
08	9207 X	7153	-0-	-2054	-0-	968	1	6185	2	N	-0-		341		
09	8790 X	7103	-0-	-1687	-0-	877	1	6203	2	N	21		362		
						23	9								
10	7688 X	7571	-0-	-117	-0-	883	1	6667	2	N	19	161 1	220		
						21	9								
11	7440 X	6484	-0-	-956	-0-	854	1	5600	2	N	27		247		
						30	9								
12	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT		247		
TOTAL GAS PROD:		83,634				TOTAL CONDENSATE PROD:		365							

TURNER C										CAPACITY		CNTY: WISE			
WELL #: 8H										RRCID -> 263787		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	15190 X	10951	-0-	-4239	-0-	575	1	10376	2	N	-0-		-0-		
02	13601 X	4585	-0-	-9016	-0-	242	1	4343	2	N	-0-		-0-		
03	14012 X	1712	-0-	-12300	-0-	90	1	1622	2	N	-0-		-0-		
04	12810 X	10292	-0-	-2518	-0-	492	1	9800	2	N	-0-		-0-		
05	15018 X	15018	-0-	-0-	-0-	658	1	14360	2	N	-0-		-0-		
06	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	841	1	13126	2	N	-0-		-0-		
07	14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	136	1	14814	2	N	-0-		-0-		
08	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	173	1	14219	2	N	-0-		-0-		
09	14520 X	13285	-0-	-1235	-0-	211	1	13074	2	N	-0-		-0-		
10	15004 X	12911	-0-	-2093	-0-	316	1	12595	2	N	-0-		-0-		
11	14460 X	12529	-0-	-1931	-0-	299	1	12230	2	N	-0-		-0-		
12	14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		124,592				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-				Y	72	127 1		23
02	8642 X	4717	-0-	-3925	-0-	425 1	4225 2		Y	61	60 1		24
						67 9							
03	9238 X	6713	-0-	-2525	-0-	608 1	6062 2		Y	39			63
						43 9							
04	8940 X	2170	-0-	-6770	-0-	192 1	1934 2		Y	40	45 1		58
						44 9							
05	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	631 1	6840 2		Y	55	91 1		22
						61 9							
06	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	678 1	7346 2		Y	5			27
						6 9							
07	6727 X	6631	-0-	-96	-0-	6627 2	4 9		Y	4			31
08	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	87 1	6663 2		Y	2			33
						2 9							
09	8040 X	7388	-0-	-652	-0-	103 1	7276 2		Y	8			41
						9 9							
10	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	357 1	8369 2		Y	21	46 1		16
						23 9							
*11	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	347 1	10119 2		Y	13			29
						14 9							
12	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-				Y	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		69,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		320							

ROBSON RANCH		WELL #: 609H		RRCID -> 263882		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 9187 - 12270			
01	12865 X	11109	-0-	-1756	-0-	1502 1	9607 2		N	-0-			-0-
02	12035 X	10408	-0-	-1627	-0-	1411 1	8997 2		N	-0-			-0-
03	10447 X	3416	-0-	-7031	-0-	505 1	2911 2		N	-0-			-0-
04	10740 X	796	-0-	-9944	-0-	87 1	709 2		N	-0-			-0-
05	11129 X	2128	-0-	-9001	-0-	190 1	1938 2		N	-0-			-0-
06	10770 X	3023	-0-	-7747	-0-	399 1	2624 2		N	-0-			-0-
07	11129 X	5481	-0-	-5648	-0-	543 1	4938 2		N	-0-			-0-
08	3410 X	313	-0-	-3097	-0-	37 1	276 2		N	-0-			-0-
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				N	-0-			-0-
10	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-				N	-0-			-0-
11	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-				N	-0-			-0-
12	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
GLADYS SMITH A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263894	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7690 - 11000	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4898 X	4885	-0-	-13	-0-	1203	1	3656	2	N	24		164
						26	9						
02	4582 X	4481	-0-	-101	-0-	1130	1	3326	2	N	23		187
						25	9						
03	4898 X	3963	-0-	-935	-0-	1104	1	2830	2	N	26	3 8	210
						29	9						
04	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	1121	1	4181	2	N	56		266
						62	9						
05	4898 X	3766	-0-	-1132	-0-	958	1	2758	2	N	45		311
						50	9						
06	4740 X	4671	-0-	-69	-0-	955	1	3710	2	N	5		316
						6	9						
07	4898 X	4704	-0-	-194	-0-	1208	1	3496	2	N	-0-		316
08	4898 X	2608	-0-	-2290	-0-	1057	1	1551	2	N	-0-		282
09	4740 X	4018	-0-	-722	-0-	1169	1	2848	2	N	1	173 1	110
						1	9						
10	4836 X	2991	-0-	-1845	-0-	1319	1	1659	2	N	12		122
						13	9						
11	4680 X	2554	-0-	-2126	-0-	1277	1	1257	2	N	18		140
						20	9						
12	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT		140
TOTAL GAS PROD:		44,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		210							

RHODES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263918	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	7713 - 11305	
01	4340 X	4260	-0-	-80	-0-	1208	1	3008	2	N	40		268
						44	9						
02	4060 X	2133	-0-	-1927	-0-	616	1	1517	2	N	-0-		268
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-		268
04	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-		268
05	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-		268
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-		268
07	2294 X	19	-0-	-2275	-0-	19	2			N	-0-		268
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		268
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		268
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	170 1	98
*11	19949 X	19949	-0-	-0-	-0-	19949	2			N	-0-		98
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		98
TOTAL GAS PROD:		26,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

ENDRES COOP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263919	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	8054 - 11628	
01	15220 X	15220	-0-	-0-	-0-	15154	2	66	9	N	60	167 1	157
02	13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	13725	2	74	9	N	67		224
03	14632 X	13885	-0-	-747	-0-	13827	2	58	9	N	53		277
04	14730 X	12983	-0-	-1747	-0-	12936	2	47	9	N	43	170 1	150
05	15221 X	12957	-0-	-2264	-0-	12898	2	59	9	N	54		204
06	14730 X	11851	-0-	-2879	-0-	11801	2	50	9	N	45		249
07	14756 X	11668	-0-	-3088	-0-	11615	2	53	9	N	48		297
08	13888 X	11219	-0-	-2669	-0-	11167	2	52	9	N	47	172 1	172
09	12990 X	10501	-0-	-2489	-0-	10449	2	52	9	N	47		219
10	12958 X	10427	-0-	-2531	-0-	10381	2	46	9	N	42		261
11	11850 X	9639	-0-	-2211	-0-	9581	2	58	9	N	53		314
12	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT		314
TOTAL GAS PROD:		134,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		559							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	822	1	7118	3	N	25	20	1	22
						28	9							
02	6554 X	5317	-0-	-1237	-0-	551	1	4745	3	N	19	22	1	19
						21	9							
03	7006 X	6383	-0-	-623	-0-	671	1	5691	3	N	19	20	1	18
						21	9							
04	6780 X	6546	-0-	-234	-0-	351	1	6180	3	N	14	22	1	10
						15	9							
05	7006 X	6730	-0-	-276	-0-	342	1	6366	3	N	20			30
						22	9							
06	6780 X	6439	-0-	-341	-0-	348	1	6079	3	N	11	19	1	22
						12	9							
07	6758 X	6572	-0-	-186	-0-	367	1	6192	3	N	12	19	1	15
						13	9							
08	6758 X	6420	-0-	-338	-0-	352	1	6050	3	N	16			31
						18	9							
09	6540 X	5643	-0-	-897	-0-	307	1	5316	3	N	18	27	1	22
						20	9							
10	6727 X	5951	-0-	-776	-0-	327	1	5607	3	N	15			37
						17	9							
11	6450 X	6073	-0-	-377	-0-	345	1	1844	2	N	15	23	1	29
						3867	3	17	9					
12	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		70,042				TOTAL CONDENSATE PROD:				184				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	18733 X	18733	-0-	-0-	-0-	1468	1	16883	2	Y	347	360	1	196
						382	9							
02	16689 X	16689	-0-	-0-	-0-	1309	1	15057	2	Y	294	352	1	138
						323	9							
03	16858 X	16858	-0-	-0-	-0-	1320	1	15183	2	Y	323	343	1	118
						355	9							
04	15300 X	13355	-0-	-1945	-0-	1043	1	11992	2	Y	291	176	1	233
						320	9							
05	15810 X	13575	-0-	-2235	-0-	1061	1	12205	2	Y	281	346	1	168
						309	9							
06	18120 X	10356	-0-	-7764	-0-	924	1	9149	2	Y	257	339	1	86
						283	9							
07	17825 X	11753	-0-	-6072	-0-	85	1	11417	2	Y	228	171	1	143
						251	9							
08	16864 X	11397	-0-	-5467	-0-	11310	2	87	9	Y	79	111	1	111
09	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	54	1	13526	2	Y	99	96	1	114
						109	9							
10	13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	13883	2	95	9	Y	86	89	1	111
*11	12392 X	12392	-0-	-0-	-0-	12317	2	75	9	Y	68	134	1	45
12	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		152,775				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,353				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #: 4		RRCID -> 263973		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	1573 1	11209 2	N	-0-
02	12064 X	11700	-0-	-364	-0-	1465 1	10235 2	N	-0-
03	12896 X	12264	-0-	-632	-0-	1507 1	10757 2	N	-0-
04	12480 X	11750	-0-	-730	-0-	1469 1	10281 2	N	-0-
05	12896 X	12109	-0-	-787	-0-	1557 1	10552 2	N	-0-
06	12360 X	11813	-0-	-547	-0-	1519 1	10294 2	N	-0-
07	12493 X	12135	-0-	-358	-0-	1599 1	10536 2	N	-0-
08	12276 X	11406	-0-	-870	-0-	1502 1	9904 2	N	-0-
09	11820 X	10176	-0-	-1644	-0-	10176 2		N	-0-
10	12214 X	9790	-0-	-2424	-0-	9790 2		N	-0-
11	11820 X	9656	-0-	-2164	-0-	9656 2		N	-0-
12	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		125,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #: 3		RRCID -> 263974		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	12679 X	12280	-0-	-399	-0-	1511 1	10769 2	N	-0-
02	11687 X	11528	-0-	-159	-0-	1443 1	10085 2	N	-0-
03	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	1540 1	10994 2	N	-0-
04	12090 X	12042	-0-	-48	-0-	1506 1	10536 2	N	-0-
05	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	1632 1	11069 2	N	-0-
06	12120 X	12092	-0-	-28	-0-	1555 1	10537 2	N	-0-
07	12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	1660 1	10945 2	N	-0-
08	12524 X	11216	-0-	-1308	-0-	1477 1	9739 2	N	-0-
09	12300 X	10308	-0-	-1992	-0-	10308 2		N	-0-
10	12710 X	9917	-0-	-2793	-0-	9917 2		N	-0-
11	12210 X	9810	-0-	-2400	-0-	9810 2		N	-0-
12	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		127,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HODGES A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263977		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	2310	-0-	2310	6319	1161 1	960 2	N	172
						189 9			176 1
02	T. A.	4173	-0-	4173	10492	1119 1	2970 2	N	76
						84 9			171 1
03	T. A.	6090	-0-	6090	16582	1195 1	4792 2	N	94
						103 9			2 8
04	22227 X	5645	-0-	-16582	-0-	981 1	4575 2	N	81
						89 9			
05	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	806 1	4326 2	N	111
						122 9			167 1
06	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	1052 1	6598 2	N	96
						106 9			
07	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	1208 1	5901 2	N	124
						136 9			167 1
08	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	1208 1	5516 2	N	94
						103 9			172 1
09	6810 X	6565	-0-	-245	-0-	1169 1	5265 2	N	119
						131 9			157 1
10	7037 X	5522	-0-	-1515	-0-	5403 2	119 9	N	108
11	6810 X	3768	-0-	-3042	-0-	3661 2	107 9	N	97
12	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		61,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,172			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SANDFORD GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264026	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	8194 - 11164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		17143 X	16941	-0-	-202	-0-	1352 1	15549 2	Y	36	59 1	1 8	83
							40 9						
02		16617 X	15503	-0-	-1114	-0-	1239 1	14242 2	Y	20	59 1		44
							22 9						
03		17763 X	14317	-0-	-3446	-0-	1140 1	13112 2	Y	59	1 8		102
							65 9						
04		17190 X	8500	-0-	-8690	-0-	676 1	7774 2	Y	45			147
							50 9						
05		17763 X	14802	-0-	-2961	-0-	1183 1	13600 2	Y	17	74 1		90
							19 9						
06		16380 X	14758	-0-	-1622	-0-	1179 1	13554 2	Y	23			113
							25 9						
07		16585 X	14908	-0-	-1677	-0-	14884 2	24 9	Y	22	78 1		57
08		14831 X	14831	-0-	-0-	-0-	14789 2	42 9	Y	38			95
09		14760 X	14021	-0-	-739	-0-	13976 2	45 9	Y	41			136
10		15252 X	13194	-0-	-2058	-0-	13061 2	133 9	Y	121	90 1		167
11		14760 X	10873	-0-	-3887	-0-	10867 2	6 9	Y	5			172
12		14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-			Y	NO RPT			172

TOTAL GAS PROD: 152,648

TOTAL CONDENSATE PROD: 427

COLE TRUST STONY		WELL #:		18H	RRCID ->	264129	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	7767 - 11442	
01		18972 X	13057	-0-	-5915	-0-	1045 1	12012 2	Y	-0-			-0-
02		17748 X	8373	-0-	-9375	-0-	670 1	7703 2	Y	-0-			-0-
03		17484 X	12042	-0-	-5442	-0-	963 1	11079 2	Y	-0-			-0-
04		16920 X	15151	-0-	-1769	-0-	1212 1	13939 2	Y	-0-			-0-
05		15376 X	13665	-0-	-1711	-0-	1093 1	12572 2	Y	-0-			-0-
06		15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	1378 1	13644 2	Y	-0-			-0-
07		15594 X	15594	-0-	-0-	-0-	115 1	15479 2	Y	-0-			-0-
08		17142 X	17142	-0-	-0-	-0-	17099 2	43 9	Y	39	18 1		21
09		17702 X	17702	-0-	-0-	-0-	71 1	17579 2	Y	47	27 1		41
							52 9						
10		16413 X	16413	-0-	-0-	-0-	16312 2	101 9	Y	92	44 1		89
*11		15738 X	15738	-0-	-0-	-0-	15659 2	79 9	Y	72	117 1		44
12		17143 X	NO RPT	-0-	-17143	-0-			Y	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: 159,899

TOTAL CONDENSATE PROD: 250

TRWD		WELL #:		F 4	RRCID ->	264290	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	7366 - 9530	
01		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	904 1	6441 2	N	-0-			-0-
02		6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	853 1	5956 2	N	-0-			-0-
03		7254 X	7150	-0-	-104	-0-	879 1	6271 2	N	-0-			-0-
04		7110 X	6758	-0-	-352	-0-	845 1	5913 2	N	-0-			-0-
05		7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	959 1	6505 2	N	-0-			-0-
06		7110 X	6777	-0-	-333	-0-	871 1	5906 2	N	-0-			-0-
07		7285 X	7031	-0-	-254	-0-	926 1	6105 2	N	-0-			-0-
08		7161 X	6748	-0-	-413	-0-	889 1	5859 2	N	-0-			-0-
09		7230 X	5738	-0-	-1492	-0-	135 1	5603 2	N	-0-			-0-
10		7471 X	6137	-0-	-1334	-0-	147 1	5990 2	N	-0-			-0-
11		6810 X	3410	-0-	-3400	-0-	86 1	3324 2	N	-0-			-0-
12		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,367

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
TRWD		WELL #:		F 5	RRCID ->	264291	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	6871	PERF.	7410 - 9620	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	1111 1	7921 2		N	-0-			-0-
02	8439 X	8347	-0-	-92	-0-	1045 1	7302 2		N	-0-			-0-
03	9021 X	8855	-0-	-166	-0-	1088 1	7767 2		N	-0-			-0-
04	8730 X	8323	-0-	-407	-0-	1041 1	7282 2		N	-0-			-0-
05	9021 X	8296	-0-	-725	-0-	1066 1	7230 2		N	-0-			-0-
06	8730 X	7860	-0-	-870	-0-	1011 1	6849 2		N	-0-			-0-
07	8928 X	7864	-0-	-1064	-0-	1036 1	6828 2		N	-0-			-0-
08	8866 X	7910	-0-	-956	-0-	1041 1	6869 2		N	-0-			-0-
09	8310 X	6856	-0-	-1454	-0-	161 1	6695 2		N	-0-			-0-
10	8308 X	6743	-0-	-1565	-0-	161 1	6582 2		N	-0-			-0-
11	7860 X	5403	-0-	-2457	-0-	136 1	5267 2		N	-0-			-0-
12	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		85,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN		WELL #:		C 35	RRCID ->	264316	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	7278 - 11132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN		WELL #:		C 27	RRCID ->	264347	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	7279 - 9913
01	17484 X	12422	-0-	-5062	-0-	1325 1	11097 3		N	-0-		2
02	14993 X	10459	-0-	-4534	-0-	1108 1	9351 3		N	-0-		2
03	14973 X	11691	-0-	-3282	-0-	1221 1	10470 3		N	-0-		2
04	14490 X	14348	-0-	-142	-0-	720 1	13628 3		N	-0-		2
05	15053 X	15053	-0-	-0-	-0-	749 1	14304 3		N	-0-		2
06	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	737 1	14240 3		N	2		4
07	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	757 1	14283 3		N	-0-		4
08	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-	786 1	14783 3		N	-0-		4
09	15005 X	15005	-0-	-0-	-0-	814 1	14191 3		N	-0-		4
10	15469 X	14655	-0-	-814	-0-	735 1	13920 3		N	-0-		4
11	14970 X	13418	-0-	-1552	-0-	392 1	5503 2		N	-0-		4
12	15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-	7523 3			N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		152,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BROWN		WELL #:		C 46	RRCID ->	264411	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	6618	PERF. 7006 -	9473	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12679 X	4763	-0-	-7916	-0-	508 1	4255 3	N	-0-			1
02		11513 X	4788	-0-	-6725	-0-	507 1	4281 3	N	-0-			1
03		6107 X	5062	-0-	-1045	-0-	529 1	4533 3	N	-0-			1
04		5010 X	4883	-0-	-127	-0-	245 1	4638 3	N	-0-			1
05		5146 X	4921	-0-	-225	-0-	245 1	4676 3	N	-0-			1
06		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	250 1	4827 3	N	1			2
							1 9						
07		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	268 1	5046 3	N	-0-			2
08		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	265 1	4985 3	N	-0-			2
09		5070 X	4604	-0-	-466	-0-	4604 3		N	-0-			2
10		5301 X	4757	-0-	-544	-0-	241 1	4516 3	N	-0-			2
11		5130 X	4575	-0-	-555	-0-	175 1	1859 2	N	-0-			2
							2541 3						
12		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			53,995										TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEAN		WELL #:		J 18	RRCID ->	264413	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	6578	PERF. 7064 -	9610	
01		9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	1654 1	7488 2	Y	-0-		-0-	
02		9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	1605 1	7491 2	Y	-0-		-0-	
03		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	1642 1	7423 2	Y	-0-		-0-	
04		8850 X	8643	-0-	-207	-0-	1482 1	7161 2	Y	-0-		-0-	
05		9734 X	8696	-0-	-1038	-0-	1601 1	7095 2	Y	-0-		-0-	
06		9420 X	8478	-0-	-942	-0-	1506 1	6972 2	Y	-0-		-0-	
07		9734 X	9556	-0-	-178	-0-	2189 1	7367 2	Y	-0-		-0-	
08		9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	2182 1	7726 2	Y	-0-		-0-	
09		8640 X	6344	-0-	-2296	-0-	6344 2		Y	-0-		-0-	
10		9548 X	7321	-0-	-2227	-0-	959 1	6362 2	Y	-0-		-0-	
11		9240 X	6754	-0-	-2486	-0-	804 1	5170 2	Y	-0-		-0-	
							780 3						
12		9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			93,003										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH		WELL #:		607H	RRCID ->	264414	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	8333	PERF. 8269 -	11462	
01		10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	1408 1	9008 2	N	-0-		-0-	
02		10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	1430 1	9116 2	N	-0-		-0-	
03		12152 X	5180	-0-	-6972	-0-	765 1	4415 2	N	-0-		-0-	
04		11760 X	3972	-0-	-7788	-0-	435 1	3537 2	N	-0-		-0-	
05		12152 X	5777	-0-	-6375	-0-	516 1	5261 2	N	-0-		-0-	
06		10920 X	6526	-0-	-4394	-0-	861 1	5665 2	N	-0-		-0-	
07		11284 X	7180	-0-	-4104	-0-	711 1	6469 2	N	-0-		-0-	
08		7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	926 1	6868 2	N	-0-		-0-	
09		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	791 1	6784 2	N	-0-		-0-	
10		7192 X	6712	-0-	-480	-0-	6712 2		N	-0-		-0-	
11		6960 X	4073	-0-	-2887	-0-	4073 2		N	-0-		-0-	
12		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			75,751										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
TRWD		WELL #: F 6		RRCID -> 264468		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	381 1	2718 2	N	-0-			-0-
02	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	355 1	2482 2	N	-0-			-0-
03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	373 1	2661 2	N	-0-			-0-
04	3000 X	2951	-0-	-49	-0-	369 1	2582 2	N	-0-			-0-
05	3100 X	3008	-0-	-92	-0-	387 1	2621 2	N	-0-			-0-
06	3000 X	2917	-0-	-83	-0-	375 1	2542 2	N	-0-			-0-
07	3038 X	3020	-0-	-18	-0-	397 1	2623 2	N	-0-			-0-
08	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	400 1	2642 2	N	-0-			-0-
09	2940 X	2775	-0-	-165	-0-	65 1	2710 2	N	-0-			-0-
10	3007 X	2729	-0-	-278	-0-	65 1	2664 2	N	-0-			-0-
*11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	83 1	3204 2	N	-0-			-0-
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN		WELL #: C 34		RRCID -> 264487		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 13		RRCID -> 264780		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507				
01	1922 X	156	-0-	-1766	-0-	28 1	128 2	Y	-0-			-0-
02	1798 X	91	-0-	-1707	-0-	16 1	75 2	Y	-0-			-0-
03	1922 X	1399	-0-	-523	-0-	253 1	1146 2	Y	-0-			-0-
04	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	283 1	1367 2	Y	-0-			-0-
05	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	730 1	3234 2	Y	-0-			-0-
06	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	470 1	2176 2	Y	-0-			-0-
07	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	469 1	1579 2	Y	-0-			-0-
08	1705 X	1634	-0-	-71	-0-	360 1	1274 2	Y	-0-			-0-
09	3840 X	1337	-0-	-2503	-0-	1337 2		Y	-0-			-0-
10	3968 X	1495	-0-	-2473	-0-	154 1	1341 2	Y	-0-			-0-
11	2640 X	2147	-0-	-493	-0-	161 1	1726 2	Y	-0-			-0-
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	260 3		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
BROWN		WELL #: C 33		RRCID -> 264880		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6H		RRCID -> 264886		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13609 X	11584	-0-	-2025	-0-	608	1	10976	2	N	-0-					-0-
02	13282 X	7647	-0-	-5635	-0-	403	1	7244	2	N	-0-					-0-
03	14322 X	6857	-0-	-7465	-0-	360	1	6497	2	N	-0-					-0-
04	13860 X	4138	-0-	-9722	-0-	198	1	3940	2	N	-0-					-0-
05	14322 X	10250	-0-	-4072	-0-	449	1	9801	2	N	-0-					-0-
06	11220 X	9527	-0-	-1693	-0-	574	1	8953	2	N	-0-					-0-
07	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	100	1	10869	2	N	-0-					-0-
08	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	132	1	10825	2	N	-0-					-0-
09	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	168	1	10403	2	N	-0-					-0-
10	10974 X	9311	-0-	-1663	-0-	152	1	9159	2	N	-0-					-0-
11	10620 X	8863	-0-	-1757	-0-	144	1	8719	2	N	-0-					-0-
12	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		100,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAND UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264919		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11532 X	10719	-0-	-813	-0-	10671	2	48	9	N	44					237
02	10788 X	9823	-0-	-965	-0-	9780	2	43	9	N	39	176	1			100
03	11284 X	10636	-0-	-648	-0-	10564	2	72	9	N	65					165
04	10410 X	10223	-0-	-187	-0-	10223	2			N	-0-					165
05	10757 X	10599	-0-	-158	-0-	10538	2	61	9	N	55					220
06	10380 X	10339	-0-	-41	-0-	10339	2			N	-0-					220
07	10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	10571	2	101	9	N	92					312
08	10633 X	10322	-0-	-311	-0-	10266	2	56	9	N	51					363
09	10350 X	9817	-0-	-533	-0-	9795	2	22	9	N	20					383
10	10695 X	10047	-0-	-648	-0-	10045	2	2	9	N	2	332	1			53
11	10350 X	9433	-0-	-917	-0-	9412	2	21	9	N	19					72
12	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					72
TOTAL GAS PROD:		112,630				TOTAL CONDENSATE PROD:		387								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
BROWDER		WELL #: A 13		RRCID -> 265059	COMPL. DATE 03/13/2012	TOTAL DEPTH 6530	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-								

LM	RATER UNIT	WELL #:	1H	RRCID -> 265129	COMPL. DATE 02/25/2012	TOTAL DEPTH 7451	PERF. 7873 - 13465									
01	9021 X	3073	-0-	-5948	-0-	2873 2	200 9	N	182	178	1	158				
02	7801 X	5172	-0-	-2629	-0-	4982 2	190 9	N	173	132	1	199				
03	5332 X	4135	-0-	-1197	-0-	3996 2	139 9	N	126			325				
04	2970 X	2869	-0-	-101	-0-	2869 2		N	-0-	132	1	193				
05	5518 X	4928	-0-	-590	-0-	4771 2	157 9	N	143			336				
06	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	5891 2	216 9	N	196	168	1	364				
07	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6243 2	102 9	N	93	166	1	291				
08	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4390 2	122 9	N	111	172	1	230				
09	6120 X	5621	-0-	-499	-0-	5596 2	25 9	N	23	173	1	80				
10	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6450 2	196 9	N	178	175	1	83				
11	6150 X	5823	-0-	-327	-0-	5592 2	231 9	N	210			293				
12	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			N	NO RPT			293				
TOTAL GAS PROD:		55,231				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,435								

BROWDER		WELL #: A 7		RRCID -> 265138	COMPL. DATE 03/13/2012	TOTAL DEPTH 6512	PERF. 6975 - 9215									
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-							-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-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-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BAYLIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	265504	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	7574 PERF. 7839 - 11885		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		16120 X	4135	-0-	-11985	-0-	4117 2	18 9	N	16	179
02		15080 X	-0-	-0-	-15080	-0-			N	-0-	179
03		15810 X	6445	-0-	-9365	-0-	6442 2	3 9	N	3	179
04		15180 X	4412	-0-	-10768	-0-	4400 2	12 9	N	11	190
05		15190 X	14031	-0-	-1159	-0-	14009 2	22 9	N	20	210
06		6240 X	3075	-0-	-3165	-0-	3066 2	9 9	N	8	218
07		6448 X	5649	-0-	-799	-0-	5649 2		N	-0-	218
08		8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8129 2		N	-0-	199
09		13590 X	8955	-0-	-4635	-0-	8955 2		N	-0-	199
10		14043 X	9158	-0-	-4885	-0-	9115 2	43 9	N	39	238
*11		9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	854 1	8614 2	N	8	246
							9 9				
12		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			N	NO RPT	246
TOTAL GAS PROD:		73,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		105					

DEAN		WELL #: E 15		RRCID ->	265670	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	6718 PERF. 7051 - 10943		
01		21576 X	20281	-0-	-1295	-0-	3670 1	16611 2	Y	-0-	-0-
02		20184 X	19429	-0-	-755	-0-	3430 1	15999 2	Y	-0-	-0-
03		21576 X	19137	-0-	-2439	-0-	3465 1	15672 2	Y	-0-	-0-
04		20760 X	18452	-0-	-2308	-0-	3164 1	15288 2	Y	-0-	-0-
05		20770 X	19292	-0-	-1478	-0-	3552 1	15740 2	Y	-0-	-0-
06		20070 X	18682	-0-	-1388	-0-	3318 1	15364 2	Y	-0-	-0-
07		21280 X	21280	-0-	-0-	-0-	4876 1	16404 2	Y	-0-	-0-
08		19127 X	18533	-0-	-594	-0-	4082 1	14451 2	Y	-0-	-0-
09		18690 X	14178	-0-	-4512	-0-	14178 2		Y	-0-	-0-
10		20739 X	14894	-0-	-5845	-0-	676 1	14218 2	Y	-0-	-0-
11		20070 X	15292	-0-	-4778	-0-	678 1	12698 2	Y	-0-	-0-
							1916 3				
12		18631 X	NO RPT	-0-	-18631	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		199,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWDER-DEARING		WELL #: A 21		RRCID ->	265675	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	6668 PERF. 7200 - 10260		
01		10540 X	9493	-0-	-1047	-0-	1012 1	8481 3	N	-0-	1
02		9860 X	9333	-0-	-527	-0-	988 1	8345 3	N	-0-	1
03		10540 X	10057	-0-	-483	-0-	1051 1	9006 3	N	-0-	1
04		9780 X	9575	-0-	-205	-0-	480 1	9095 3	N	-0-	1
05		9982 X	9555	-0-	-427	-0-	475 1	9080 3	N	-0-	1
06		9720 X	9524	-0-	-196	-0-	469 1	9054 3	N	1	2
							1 9				
07		10044 X	9642	-0-	-402	-0-	485 1	9157 3	N	-0-	2
08		10044 X	9466	-0-	-578	-0-	478 1	8988 3	N	-0-	2
09		9570 X	8685	-0-	-885	-0-	8685 3		N	-0-	2
10		9827 X	8996	-0-	-831	-0-	477 1	8519 3	N	-0-	2
11		9510 X	8788	-0-	-722	-0-	541 1	3484 2	N	-0-	2
							4763 3				
12		9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-			N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		103,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BROWN		WELL #: C 17		RRCID -> 265676		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
01	11129 X	9165	-0-	-1964	-0-	977	1	8188	3	N	-0-	2
02	9860 X	8395	-0-	-1465	-0-	889	1	7506	3	N	-0-	2
03	9982 X	8377	-0-	-1605	-0-	875	1	7502	3	N	-0-	2
04	9030 X	7529	-0-	-1501	-0-	378	1	7151	3	N	-0-	2
05	9176 X	7243	-0-	-1933	-0-	360	1	6883	3	N	-0-	2
06	8880 X	7159	-0-	-1721	-0-	352	1	6807	3	N	-0-	2
07	8959 X	8720	-0-	-239	-0-	439	1	8281	3	N	-0-	2
08	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	589	1	11074	3	N	-0-	2
09	10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	3			N	-0-	2
10	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	491	1	9306	3	N	-0-	2
*11	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	331	1	3640	2	N	-0-	2
						4977	3					
12	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		97,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN		WELL #: C 28		RRCID -> 265679		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
01	12648 X	12164	-0-	-484	-0-	1297	1	10867	3	N	-0-	2
02	11542 X	10618	-0-	-924	-0-	1124	1	9494	3	N	-0-	2
03	12431 X	11139	-0-	-1292	-0-	1164	1	9975	3	N	-0-	2
04	12030 X	11331	-0-	-699	-0-	568	1	10763	3	N	-0-	2
05	12431 X	11322	-0-	-1109	-0-	563	1	10759	3	N	-0-	2
06	11760 X	11212	-0-	-548	-0-	552	1	10659	3	N	1	3
						1	9					
07	11718 X	10984	-0-	-734	-0-	553	1	10431	3	N	-0-	3
08	11718 X	11103	-0-	-615	-0-	560	1	10543	3	N	-0-	3
09	11340 X	10146	-0-	-1194	-0-	10146	3			N	-0-	3
10	11594 X	10265	-0-	-1329	-0-	536	1	9729	3	N	-0-	3
11	11220 X	9616	-0-	-1604	-0-	367	1	3907	2	N	-0-	3
						5342	3					
12	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		119,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

MCFARLAND		WELL #: F 6		RRCID -> 265682		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
01	7874 X	4089	-0-	-3785	-0-	420	1	3639	3	N	27	58
						30	9					
02	7366 X	3498	-0-	-3868	-0-	360	1	3105	3	N	30	85
						33	9				3 1	
03	7874 X	5304	-0-	-2570	-0-	556	1	4718	3	N	27	48
						30	9				64 1	
04	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	269	1	4734	3	N	29	75
						32	9				2 1	
05	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	229	1	4267	3	N	21	31
						23	9				65 1	
06	5130 X	3493	-0-	-1637	-0-	188	1	3283	3	N	20	51
						22	9					
07	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	369	1	6214	3	N	18	69
						20	9					
08	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	356	1	6130	3	N	30	22
						33	9				77 1	
09	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	459	1	5876	3	N	24	46
						26	9					
10	6603 X	5875	-0-	-728	-0-	460	1	5389	3	N	24	70
						26	9					
11	6390 X	5910	-0-	-480	-0-	513	1	1736	2	N	18	88
						3641	3	20 9				
12	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT	88
TOTAL GAS PROD:		57,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		268						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131							
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	884	1	7655	3	N	27					58
							30	9									
02		7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	780	1	6721	3	N	31	3	1			86
							34	9									
03		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	831	1	7048	3	N	27	64	1			49
							30	9									
04		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	404	1	7107	3	N	30	4	1			75
							33	9									
05		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	388	1	7224	3	N	22	65	1			32
							24	9									
06		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	389	1	6783	3	N	21					53
							23	9									
07		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	406	1	6844	3	N	17					70
							19	9									
08		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	443	1	7628	3	N	8	59	1			19
							9	9									
09		8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	681	1	8094	3	N	19					38
							21	9									
10		8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	690	1	7680	3	N	25					63
							28	9									
*11		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	567	1	2273	2	N	17					80
							4766	3	19	9							
12		8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					80
TOTAL GAS PROD:			86,556											TOTAL CONDENSATE PROD:			244

MADELON										WELL #: 11H		RRCID -> 265684		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872	
01		9827 X	8445	-0-	-1382	-0-	215	1	8230	2	N	-0-					-0-
02		9454 X	7835	-0-	-1619	-0-	195	1	7640	2	N	-0-					-0-
03		10106 X	7886	-0-	-2220	-0-	200	1	7686	2	N	-0-					-0-
04		9780 X	7415	-0-	-2365	-0-	321	1	7094	2	N	-0-					-0-
05		8835 X	1807	-0-	-7028	-0-	89	1	1718	2	N	-0-					-0-
06		8160 X	5419	-0-	-2741	-0-	250	1	5169	2	N	-0-					-0-
07		8370 X	6859	-0-	-1511	-0-	315	1	6544	2	N	-0-					-0-
08		7874 X	6327	-0-	-1547	-0-	302	1	6025	2	N	-0-					-0-
09		7410 X	5632	-0-	-1778	-0-	288	1	5344	2	N	-0-					-0-
10		6851 X	6530	-0-	-321	-0-	460	1	6070	2	N	-0-					-0-
11		6630 X	6428	-0-	-202	-0-	442	1	5986	2	N	-0-					-0-
12		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			70,583											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
EFIRE		WELL #:		4H	RRCID ->	265685	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	6818 - 11118
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	3999 X	450	-0-	-3549	-0-	22 1	351 2	Y	70	86 1		79
						77 9						
02	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	939 1	3981 2	Y	44			123
						48 9						
03	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	1256 1	6721 2	Y	42	83 1		82
						46 9						
04	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	1034 1	7959 2	Y	48			130
						53 9						
05	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	954 1	6978 2	Y	42	83 1		89
						46 9						
06	7770 X	6383	-0-	-1387	-0-	365 1	5966 2	Y	47			136
						52 9						
07	9362 X	7300	-0-	-2062	-0-	418 1	6843 2	Y	35	83 1		88
						39 9						
08	9362 X	6929	-0-	-2433	-0-	391 1	6520 2	Y	16			104
						18 9						
09	9060 X	5839	-0-	-3221	-0-	324 1	5515 2	Y	-0-			87
10	7967 X	4827	-0-	-3140	-0-	344 1	4442 2	Y	37	56 1		68
						41 9						
11	7050 X	5137	-0-	-1913	-0-	363 1	4750 2	Y	22			90
						24 9						
12	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			Y	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		66,880				TOTAL CONDENSATE PROD:			403			

MADELON		WELL #:		13H	RRCID ->	265687	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6900 - 8463
01	10013 X	8316	-0-	-1697	-0-	212 1	8104 2	N	-0-			-0-
02	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	213 1	8362 2	N	-0-			-0-
03	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	232 1	8949 2	N	-0-			-0-
04	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	397 1	8793 2	N	-0-			-0-
05	9176 X	9022	-0-	-154	-0-	442 1	8580 2	N	-0-			-0-
06	8880 X	8105	-0-	-775	-0-	373 1	7732 2	N	-0-			-0-
07	9486 X	8666	-0-	-820	-0-	398 1	8268 2	N	-0-			-0-
08	9486 X	8718	-0-	-768	-0-	416 1	8302 2	N	-0-			-0-
09	9180 X	8580	-0-	-600	-0-	439 1	8141 2	N	-0-			-0-
10	9021 X	7893	-0-	-1128	-0-	547 1	7346 2	N	-0-			-0-
11	8400 X	7150	-0-	-1250	-0-	525 1	6625 2	N	-0-			-0-
12	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		93,396				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8897 X	8072	-0-	-825	-0-	835	1	7231	3	N	5	26 1	13
02	8845 X	7043	-0-	-1802	-0-	732	1	6307	3	N	4	3 1	14
03	9455 X	7474	-0-	-1981	-0-	788	1	6682	3	N	4		18
04	9150 X	7309	-0-	-1841	-0-	393	1	6912	3	N	4	3 1	19
05	9176 X	7897	-0-	-1279	-0-	402	1	7491	3	N	4		23
06	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	435	1	7592	3	N	5		28
07	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	468	1	7890	3	N	2		30
08	7564 X	6991	-0-	-573	-0-	383	1	6599	3	N	8		38
09	8040 X	5969	-0-	-2071	-0-	267	1	5702	3	N	-0-		38
10	8370 X	6284	-0-	-2086	-0-	268	1	6014	3	N	2		40
11	8100 X	6037	-0-	-2063	-0-	235	1	1872	2	N	3		43
12	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-	3927	3	3	9	N	NO RPT		43
TOTAL GAS PROD:		79,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		41							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	683	1	5913	3	N	5	26 1	12
02	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	817	1	7042	3	N	5	3 1	14
03	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	769	1	6521	3	N	4		18
04	6390 X	5361	-0-	-1029	-0-	288	1	5069	3	N	4	3 1	19
05	7967 X	3103	-0-	-4864	-0-	158	1	2942	3	N	3		22
06	7710 X	1403	-0-	-6307	-0-	76	1	1323	3	N	4		26
07	7967 X	2046	-0-	-5921	-0-	114	1	1930	3	N	2		28
08	7285 X	5861	-0-	-1424	-0-	321	1	5531	3	N	8		36
09	5370 X	5291	-0-	-79	-0-	236	1	5052	3	N	3		39
10	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	242	1	5524	3	N	3		42
*11	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	216	1	1690	2	N	3		45
12	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-	3545	3	3	9	N	NO RPT		45
TOTAL GAS PROD:		56,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		44							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
EDWARDS-BEGGS (SA)		WELL #:		5H	RRCID -> 265706	COMPL. DATE 07/26/2012	TOTAL DEPTH	6567	PERF. 7097 - 11385		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		18197 X	15041	-0-	-3156	-0-	1604 1	13437 3	N	-0-	2
02		17023 X	15404	-0-	-1619	-0-	1631 1	13773 3	N	-0-	2
03		18104 X	14591	-0-	-3513	-0-	1524 1	13067 3	N	-0-	2
04		17250 X	14692	-0-	-2558	-0-	737 1	13955 3	N	-0-	2
05		16461 X	14512	-0-	-1949	-0-	722 1	13790 3	N	-0-	2
06		15930 X	14726	-0-	-1204	-0-	725 1	13999 3	N	2	4
							2 9				
07		16461 X	15037	-0-	-1424	-0-	757 1	14280 3	N	-0-	4
08		15190 X	12590	-0-	-2600	-0-	635 1	11955 3	N	-0-	4
09		14730 X	12726	-0-	-2004	-0-	12726 3		N	-0-	4
10		15390 X	15390	-0-	-0-	-0-	429 1	14961 3	N	-0-	4
11		14730 X	14145	-0-	-585	-0-	417 1	5799 2	N	-0-	4
							7929 3				
12		15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-			N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		158,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

EDWARDS-BEGGS (SA)		WELL #:		6H	RRCID -> 265707	COMPL. DATE 07/26/2012	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6811 - 10716		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		17112 X	15595	-0-	-1517	-0-	1663 1	13932 3	N	-0-	2
02		16008 X	13774	-0-	-2234	-0-	1459 1	12315 3	N	-0-	2
03		16182 X	14473	-0-	-1709	-0-	1512 1	12961 3	N	-0-	2
04		15600 X	14720	-0-	-880	-0-	739 1	13981 3	N	-0-	2
05		16058 X	14912	-0-	-1146	-0-	742 1	14170 3	N	-0-	2
06		15090 X	14152	-0-	-938	-0-	696 1	13454 3	N	2	4
							2 9				
07		15221 X	14083	-0-	-1138	-0-	709 1	13374 3	N	-0-	4
08		15221 X	13409	-0-	-1812	-0-	677 1	12732 3	N	-0-	4
09		14730 X	12976	-0-	-1754	-0-	12976 3		N	-0-	4
10		15054 X	15054	-0-	-0-	-0-	452 1	14602 3	N	-0-	4
*11		14491 X	14491	-0-	-0-	-0-	437 1	5937 2	N	-0-	4
							8117 3				
12		14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-			N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		157,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

BROWN		WELL #:		C 9	RRCID -> 265709	COMPL. DATE 09/02/2012	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 7008 - 10408		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		7068 X	5326	-0-	-1742	-0-	568 1	4758 3	N	-0-	1
02		6583 X	5566	-0-	-1017	-0-	589 1	4977 3	N	-0-	1
03		6014 X	4868	-0-	-1146	-0-	509 1	4359 3	N	-0-	1
04		5670 X	5187	-0-	-483	-0-	260 1	4927 3	N	-0-	1
05		5952 X	5586	-0-	-366	-0-	278 1	5308 3	N	-0-	1
06		5760 X	5359	-0-	-401	-0-	264 1	5094 3	N	1	2
							1 9				
07		5952 X	4563	-0-	-1389	-0-	230 1	4333 3	N	-0-	2
08		5363 X	1844	-0-	-3519	-0-	93 1	1751 3	N	-0-	1
09		5400 X	1747	-0-	-3653	-0-	92 1	1655 3	N	-0-	1
10		5580 X	980	-0-	-4600	-0-	16 1	964 3	N	-0-	1
11		5370 X	3486	-0-	-1884	-0-	167 1	1402 2	N	-0-	1
							1917 3				
12		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		44,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	950	1	7961	3	N	-0-		1
02		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	879	1	7425	3	N	-0-		1
03		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	893	1	7654	3	N	-0-		1
04		7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	399	1	7551	3	N	-0-		1
05		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	391	1	7479	3	N	-0-		1
06		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	379	1	7314	3	N	1		2
							1	9						
07		7719 X	7476	-0-	-243	-0-	376	1	7100	3	N	-0-		2
08		7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	402	1	7557	3	N	-0-		2
09		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	439	1	8077	3	N	-0-		2
10		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	409	1	7923	3	N	-0-		2
*11		7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	412	1	3180	2	N	-0-		2
							4347	3						
12		7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			89,498		TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373														
01		6696 X	5215	-0-	-1481	-0-	312	1	4884	2	Y	17	40 1	71
							19	9						
02		6032 X	5264	-0-	-768	-0-	309	1	4944	2	Y	10		81
							11	9						
03		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	354	1	5467	2	Y	14	39 1	56
							15	9						
04		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	349	1	5232	2	Y	10		66
							11	9						
05		5642 X	5438	-0-	-204	-0-	346	1	5082	2	Y	9		75
							10	9						
06		5640 X	4783	-0-	-857	-0-	306	1	4468	2	Y	8		83
							9	9						
07		5828 X	4745	-0-	-1083	-0-	307	1	4430	2	Y	7		90
							8	9						
08		5828 X	4955	-0-	-873	-0-	340	1	4604	2	Y	10	16 7	84
							11	9						
09		5580 X	5045	-0-	-535	-0-	347	1	4688	2	Y	9	39 1	54
							10	9						
10		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	552	1	4896	2	Y	7		61
							8	9						
*11		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	522	1	4644	2	Y	9		70
							10	9						
12		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT		70
TOTAL GAS PROD:			57,505		TOTAL CONDENSATE PROD:						110			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)													//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.													//CONT.// 252131									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
01	5208 X	3179	-0-	-2029	-0-	190	1	2970	2	Y	17	40 1	71									
02	4031 X	2910	-0-	-1121	-0-	171	1	2728	2	Y	10		81									
03	4309 X	2942	-0-	-1367	-0-	178	1	2749	2	Y	14	39 1	56									
04	3990 X	3028	-0-	-962	-0-	189	1	2828	2	Y	10		66									
05	3348 X	2457	-0-	-891	-0-	156	1	2291	2	Y	9		75									
06	3090 X	2837	-0-	-253	-0-	181	1	2647	2	Y	8		83									
07	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	208	1	2996	2	Y	7		90									
08	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	228	1	3090	2	Y	10	16 7	84									
09	3030 X	2990	-0-	-40	-0-	205	1	2775	2	Y	9	39 1	54									
10	3224 X	2743	-0-	-481	-0-	286	1	2449	2	Y	7		61									
11	3120 X	2159	-0-	-961	-0-	182	1	1967	2	Y	9		70									
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT		70									
TOTAL GAS PROD:		31,786			TOTAL CONDENSATE PROD:		110															

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
01	8122 X	5813	-0-	-2309	-0-	348	1	5446	2	Y	17	40 1	71									
02	7598 X	5531	-0-	-2067	-0-	325	1	5195	2	Y	10		81									
03	7843 X	5925	-0-	-1918	-0-	359	1	5551	2	Y	14	39 1	56									
04	7170 X	5723	-0-	-1447	-0-	357	1	5355	2	Y	10		66									
05	6944 X	5681	-0-	-1263	-0-	361	1	5310	2	Y	9		75									
06	5730 X	5477	-0-	-253	-0-	350	1	5118	2	Y	8		83									
07	5921 X	5458	-0-	-463	-0-	353	1	5097	2	Y	7		90									
08	5921 X	5773	-0-	-148	-0-	396	1	5366	2	Y	10	16 7	84									
09	5730 X	5585	-0-	-145	-0-	384	1	5191	2	Y	9	39 1	54									
10	5673 X	5477	-0-	-196	-0-	558	1	4911	2	Y	7		61									
11	5490 X	4960	-0-	-530	-0-	505	1	4445	2	Y	9		70									
12	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT		70									
TOTAL GAS PROD:		61,403			TOTAL CONDENSATE PROD:		110															

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6479 X	4617	-0-	-1862	-0-	276	1	4322	2	Y	17	40 1	71
							19	9						
02		5887 X	4901	-0-	-986	-0-	288	1	4602	2	Y	10		81
							11	9						
03		5518 X	5148	-0-	-370	-0-	312	1	4821	2	Y	14	39 1	56
							15	9						
04		4920 X	4916	-0-	-4	-0-	307	1	4598	2	Y	10		66
							11	9						
05		5239 X	5144	-0-	-95	-0-	327	1	4807	2	Y	9		75
							10	9						
06		5070 X	4974	-0-	-96	-0-	318	1	4647	2	Y	8		83
							9	9						
07		5239 X	4957	-0-	-282	-0-	321	1	4628	2	Y	7		90
							8	9						
08		5146 X	4596	-0-	-550	-0-	315	1	4270	2	Y	10	16 7	84
							11	9						
09		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	362	1	4896	2	Y	9	39 1	54
							10	9						
10		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	547	1	4835	2	Y	7		61
							8	9						
11		4980 X	4948	-0-	-32	-0-	512	1	4426	2	Y	9		70
							10	9						
12		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT		70
TOTAL GAS PROD:			54,859	TOTAL CONDENSATE PROD:										110

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452														
01		4309 X	3920	-0-	-389	-0-	710	1	3210	2	Y	-0-		-0-
02		4031 X	3226	-0-	-805	-0-	570	1	2656	2	Y	-0-		-0-
03		4309 X	2799	-0-	-1510	-0-	507	1	2292	2	Y	-0-		-0-
04		3780 X	1128	-0-	-2652	-0-	193	1	935	2	Y	-0-		-0-
05		3906 X	155	-0-	-3751	-0-	29	1	126	2	Y	-0-		-0-
06		3780 X	2447	-0-	-1333	-0-	435	1	2012	2	Y	-0-		-0-
07		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	1116	1	3756	2	Y	-0-		-0-
08		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	1162	1	4116	2	Y	-0-		-0-
09		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-		-0-
10		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	630	1	3680	2	Y	-0-		-0-
11		3930 X	3776	-0-	-154	-0-	597	1	2762	2	Y	-0-		-0-
							417	3						
12		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,581	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	1048	1	4745	2	Y	-0-			-0-
02	5394 X	4328	-0-	-1066	-0-	764	1	3564	2	Y	-0-			-0-
03	5766 X	5430	-0-	-336	-0-	983	1	4447	2	Y	-0-			-0-
04	5610 X	4600	-0-	-1010	-0-	789	1	3811	2	Y	-0-			-0-
05	5797 X	1310	-0-	-4487	-0-	241	1	1069	2	Y	-0-			-0-
06	5610 X	1953	-0-	-3657	-0-	347	1	1606	2	Y	-0-			-0-
07	5425 X	3128	-0-	-2297	-0-	716	1	2412	2	Y	-0-			-0-
08	5425 X	5343	-0-	-82	-0-	1177	1	4166	2	Y	-0-			-0-
09	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-			-0-
10	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	832	1	5034	2	Y	-0-			-0-
*11	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	812	1	3776	2	Y	-0-			-0-
						570	3							
12	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,929		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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	19579 X	19579	-0-	-0-	-0-	1628	1	17829	2	Y	111	74	1	74
						122	9							
02	21066 X	21066	-0-	-0-	-0-	1757	1	19207	2	Y	93	130	1	37
						102	9							
03	21533 X	21533	-0-	-0-	-0-	1806	1	19624	2	Y	94	91	1	40
						103	9							
04	21674 X	21674	-0-	-0-	-0-	1761	1	19723	2	Y	173	45	1	168
						190	9							
05	13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	1076	1	11930	2	Y	220	214	1	174
						242	9							
06	21780 X	19208	-0-	-2572	-0-	1529	1	17580	2	Y	90	111	1	153
						99	9							
07	22506 X	18245	-0-	-4261	-0-	18168	2	77	9	Y	70	178	1	45
08	22382 X	17024	-0-	-5358	-0-	16631	2	393	9	Y	357	99	1	303
09	21660 X	17399	-0-	-4261	-0-	17287	2	112	9	Y	102			405
10	19840 X	18603	-0-	-1237	-0-	18540	2	63	9	Y	57	366	1	96
11	19200 X	17446	-0-	-1754	-0-	17378	2	68	9	Y	62	79	1	79
12	18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					Y	NO RPT			79
TOTAL GAS PROD:		205,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,429								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	1324	1	11467	3	N	5	26 1	13
02		11518 X	11518	-0-	-0-	-0-	1197	1	10315	3	N	5	4 1	14
03		13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	1430	1	12127	3	N	6		20
04		11640 X	10899	-0-	-741	-0-	586	1	10307	3	N	5	6 1	19
05		12028 X	9195	-0-	-2833	-0-	468	1	8723	3	N	4		23
06		11640 X	9749	-0-	-1891	-0-	528	1	9215	3	N	5		28
07		12028 X	9517	-0-	-2511	-0-	533	1	8981	3	N	3		31
08		12028 X	8711	-0-	-3317	-0-	478	1	8230	3	N	3		34
09		10890 X	8187	-0-	-2703	-0-	351	1	7835	3	N	1		35
10		11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	398	1	11426	3	N	2		37
*11		12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	473	1	3936	2	N	2		39
12		9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-	8255	3	2 9		N	NO RPT		39
TOTAL GAS PROD:			118,629			TOTAL CONDENSATE PROD:			41					

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264														
01		9486 X	8317	-0-	-1169	-0-	1505	1	6812	2	Y	-0-		-0-
02		10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	1773	1	8269	2	Y	-0-		-0-
03		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	1864	1	8434	2	Y	-0-		-0-
04		10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	1734	1	8382	2	Y	-0-		-0-
05		10726 X	9676	-0-	-1050	-0-	1782	1	7894	2	Y	-0-		-0-
06		10380 X	8361	-0-	-2019	-0-	1485	1	6876	2	Y	-0-		-0-
07		10726 X	8623	-0-	-2103	-0-	1975	1	6648	2	Y	-0-		-0-
08		10447 X	9839	-0-	-608	-0-	2167	1	7672	2	Y	-0-		-0-
09		10110 X	7144	-0-	-2966	-0-	7144	2			Y	-0-		-0-
10		9672 X	7527	-0-	-2145	-0-	363	1	7164	2	Y	-0-		-0-
11		8370 X	7075	-0-	-1295	-0-	329	1	5861	2	Y	-0-		-0-
12		9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-	885	3			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			97,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DEAN		WELL #:		E 14	RRCID ->	265762	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	6691	PERF.	7053	- 11095
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9548 X	7843	-0-	-1705	-0-	1419 1	6424 2	Y	-0-			-0-
02		9483 X	7778	-0-	-1705	-0-	1373 1	6405 2	Y	-0-			-0-
03		10137 X	7620	-0-	-2517	-0-	1380 1	6240 2	Y	-0-			-0-
04		9810 X	7032	-0-	-2778	-0-	1206 1	5826 2	Y	-0-			-0-
05		8525 X	7199	-0-	-1326	-0-	1325 1	5874 2	Y	-0-			-0-
06		8040 X	7464	-0-	-576	-0-	1325 1	6139 2	Y	-0-			-0-
07		8308 X	7414	-0-	-894	-0-	1699 1	5715 2	Y	-0-			-0-
08		7626 X	7185	-0-	-441	-0-	1583 1	5602 2	Y	-0-			-0-
09		7470 X	4426	-0-	-3044	-0-	4426 2		Y	-0-			-0-
10		7719 X	4643	-0-	-3076	-0-	205 1	4438 2	Y	-0-			-0-
11		7470 X	4364	-0-	-3106	-0-	205 1	3614 2	Y	-0-			-0-
							545 3						
12		7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			72,968				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWDER-DEARING		WELL #:		A 20	RRCID ->	265763	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	7109	- 10219
01		11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	1214 1	10171 3	N	-0-			2
02		10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	1129 1	9531 3	N	-0-			2
03		11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	1217 1	10430 3	N	-0-			2
04		11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	563 1	10662 3	N	-0-			2
05		11501 X	11323	-0-	-178	-0-	563 1	10760 3	N	-0-			2
06		11130 X	10359	-0-	-771	-0-	510 1	9849 3	N	-0-			2
07		11501 X	10889	-0-	-612	-0-	548 1	10341 3	N	-0-			2
08		11501 X	11130	-0-	-371	-0-	562 1	10568 3	N	-0-			2
09		11130 X	10025	-0-	-1105	-0-	10025 3		N	-0-			2
10		11315 X	10399	-0-	-916	-0-	566 1	9833 3	N	-0-			2
11		10530 X	10278	-0-	-252	-0-	412 1	4168 2	N	-0-			2
							5698 3						
12		11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			119,320				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN		WELL #:		C 44	RRCID ->	265764	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	6537	PERF.	7222	- 10340
01		6510 X	6294	-0-	-216	-0-	671 1	5623 3	N	-0-			1
02		6090 X	5627	-0-	-463	-0-	596 1	5031 3	N	-0-			1
03		6479 X	5531	-0-	-948	-0-	578 1	4953 3	N	-0-			1
04		6090 X	5129	-0-	-961	-0-	257 1	4872 3	N	-0-			1
05		6293 X	5469	-0-	-824	-0-	272 1	5197 3	N	-0-			1
06		6090 X	4882	-0-	-1208	-0-	240 1	4642 3	N	-0-			1
07		6014 X	5340	-0-	-674	-0-	269 1	5071 3	N	-0-			1
08		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	293 1	5504 3	N	-0-			1
09		5280 X	5185	-0-	-95	-0-	222 1	4963 3	N	-0-			1
10		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	265 1	5496 3	N	-0-			1
*11		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	359 1	2196 2	N	-0-			1
							3002 3						
12		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			60,572				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
DEAN		WELL #: C 8		RRCID -> 265767	COMPL. DATE 10/31/2012	TOTAL DEPTH 6632	PERF. 7130	- 9256								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7688 X	6351	-0-	-1337	-0-	1149 1	5202 2	Y		-0-					-0-
02		7105 X	6619	-0-	-486	-0-	1169 1	5450 2	Y		-0-					-0-
03		7595 X	5964	-0-	-1631	-0-	1080 1	4884 2	Y		-0-					-0-
04		6930 X	2991	-0-	-3939	-0-	512 1	2479 2	Y		-0-					-0-
05		7068 X	2827	-0-	-4241	-0-	520 1	2307 2	Y		-0-					-0-
06		6840 X	5263	-0-	-1577	-0-	935 1	4328 2	Y		-0-					-0-
07		7068 X	6386	-0-	-682	-0-	1463 1	4923 2	Y		-0-					-0-
08		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	1681 1	5953 2	Y		-0-					-0-
09		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817 2		Y		-0-					-0-
10		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	972 1	5834 2	Y		-0-					-0-
*11		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	981 1	4901 2	Y		-0-					-0-
							740 3									
12		7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-			Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		63,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265808	COMPL. DATE 04/28/2012	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 8703	- 12456								
01		8835 X	4197	-0-	-4638	-0-	4160 2	37 9	N		34					189
02		9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	9344 2	91 9	N		83					272
03		8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8691 2	80 9	N		73	3 8				342
04		7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	7921 2	46 9	N		42	163 1				221
05		9083 X	8000	-0-	-1083	-0-	7913 2	87 9	N		79					300
06		8790 X	7717	-0-	-1073	-0-	7653 2	64 9	N		58					358
07		9083 X	7835	-0-	-1248	-0-	7785 2	50 9	N		45					403
08		8773 X	7549	-0-	-1224	-0-	7540 2	9 9	N		8	331 1				80
09		7980 X	7084	-0-	-896	-0-	7084 2		N		-0-					80
10		7998 X	7164	-0-	-834	-0-	7092 2	72 9	N		65					145
11		7710 X	6668	-0-	-1042	-0-	6607 2	61 9	N		55					200
12		7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-			N		NO RPT					200
TOTAL GAS PROD:		82,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		542										

T.R.W.D.		WELL #: B 12		RRCID -> 265809	COMPL. DATE 05/16/2012	TOTAL DEPTH 6939	PERF. 7223	- 12013								
01		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	422 1	3006 2	Y		-0-					-0-
02		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	412 1	2880 2	Y		-0-					-0-
03		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	424 1	3027 2	Y		-0-					-0-
04		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	396 1	2771 2	Y		-0-					-0-
05		3193 X	2415	-0-	-778	-0-	310 1	2105 2	Y		-0-					-0-
06		3420 X	1663	-0-	-1757	-0-	214 1	1449 2	Y		-0-					-0-
07		3534 X	1639	-0-	-1895	-0-	216 1	1423 2	Y		-0-					-0-
08		3441 X	1394	-0-	-2047	-0-	184 1	1210 2	Y		-0-					-0-
09		3180 X	1248	-0-	-1932	-0-	533 1	715 2	Y		-0-					-0-
10		2418 X	1613	-0-	-805	-0-	537 1	1076 2	Y		-0-					-0-
*11		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	528 1	1257 2	Y		-0-					-0-
12		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		25,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
T.R.W.D.		WELL #: B 11		RRCID -> 265810		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	17546 X	16929	-0-	-617	-0-	2084	1	14845	2	Y	-0-
02	16501 X	15145	-0-	-1356	-0-	1896	1	13249	2	Y	-0-
03	17639 X	15903	-0-	-1736	-0-	1954	1	13949	2	Y	-0-
04	17070 X	15072	-0-	-1998	-0-	1884	1	13188	2	Y	-0-
05	17081 X	15341	-0-	-1740	-0-	1971	1	13370	2	Y	-0-
06	15900 X	14632	-0-	-1268	-0-	1881	1	12751	2	Y	-0-
07	16182 X	15057	-0-	-1125	-0-	1983	1	13074	2	Y	-0-
08	15903 X	14492	-0-	-1411	-0-	1908	1	12584	2	Y	-0-
09	15060 X	13328	-0-	-1732	-0-	1328	1	12000	2	Y	-0-
10	15345 X	13182	-0-	-2163	-0-	1383	1	11799	2	Y	-0-
11	14640 X	12897	-0-	-1743	-0-	1357	1	11540	2	Y	-0-
12	14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		161,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENIS		WELL #: 2H		RRCID -> 265811		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	12463	2	28	9	N	25
02	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	11265	2	25	9	N	23
03	12183 X	10806	-0-	-1377	-0-	10745	2	61	9	N	55
04	12090 X	11137	-0-	-953	-0-	11078	2	59	9	N	54
05	12493 X	11366	-0-	-1127	-0-	11294	2	72	9	N	65
06	12090 X	10757	-0-	-1333	-0-	10720	2	37	9	N	34
07	12059 X	10897	-0-	-1162	-0-	10836	2	61	9	N	55
08	11501 X	10774	-0-	-727	-0-	10664	2	110	9	N	100
09	11130 X	10217	-0-	-913	-0-	10194	2	23	9	N	21
10	11377 X	10401	-0-	-976	-0-	10366	2	35	9	N	32
11	10770 X	9943	-0-	-827	-0-	9881	2	62	9	N	56
12	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		120,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		520					

HIRSH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265813		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	8370 X	7285	-0-	-1085	-0-	863	1	6355	2	N	61
02	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	802	1	6883	2	N	27
03	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	473	1	10568	2	N	36
04	18456 X	18456	-0-	-0-	-0-	18423	2	33	9	N	30
05	17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	17501	2	24	9	N	22
06	13469 X	13469	-0-	-0-	-0-	13447	2	22	9	N	20
07	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	10893	2	11	9	N	10
08	9486 X	6573	-0-	-2913	-0-	6573	2			N	-0-
09	9180 X	7468	-0-	-1712	-0-	7461	2	7	9	N	6
10	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	10516	2	70	9	N	64
11	9180 X	8733	-0-	-447	-0-	854	1	7867	2	N	11
12	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-	12	9			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		119,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		287					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012													TOTAL DEPTH	6455	PERF. 7049 - 9723
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
01	24219 X	5897 -0-	-18322 -0-	353 1	5525 2	Y	17	40	1			71			
02	6177 X	5515 -0-	-662 -0-	19 9	324 1	Y	10					81			
03	6293 X	5669 -0-	-624 -0-	11 9	344 1	Y	14	39	1			56			
04	5970 X	5425 -0-	-545 -0-	15 9	338 1	Y	10					66			
05	6076 X	5137 -0-	-939 -0-	11 9	327 1	Y	9					75			
06	5700 X	4872 -0-	-828 -0-	10 9	311 1	Y	8					83			
07	6072 X	6072 -0-	-0- -0-	9 9	393 1	Y	7					90			
08	6064 X	6064 -0-	-0- -0-	8 9	416 1	Y	10	16	7			84			
09	6026 X	6026 -0-	-0- -0-	11 9	414 1	Y	9	39	1			54			
10	6207 X	6207 -0-	-0- -0-	10 9	632 1	Y	7					61			
11	5880 X	5570 -0-	-310 -0-	8 9	583 1	Y	9					70			
12	6076 X	NO RPT	-6076 -0-	10 9		Y				NO RPT		70			
TOTAL GAS PROD:		62,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		110									

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012													TOTAL DEPTH	7083	PERF. 7824 - 12005
01	11357 X	11357 -0-	-0- -0-	11249 2	108 9	N	98	177	1			268			
02	10404 X	10404 -0-	-0- -0-	10288 2	116 9	N	105	171	1			202			
03	10963 X	10963 -0-	-0- -0-	10858 2	105 9	N	95					297			
04	10364 X	10364 -0-	-0- -0-	10272 2	92 9	N	84	178	1			203			
05	9937 X	9937 -0-	-0- -0-	9854 2	83 9	N	75					278			
06	9697 X	9697 -0-	-0- -0-	9611 2	86 9	N	78	168	1			188			
07	9857 X	9857 -0-	-0- -0-	9784 2	73 9	N	66					254			
08	8800 X	8800 -0-	-0- -0-	8737 2	63 9	N	57					311			
09	8505 X	8505 -0-	-0- -0-	8499 2	6 9	N	5	176	1			140			
10	8891 X	8891 -0-	-0- -0-	8816 2	75 9	N	68					208			
*11	9922 X	9922 -0-	-0- -0-	9867 2	55 9	N	50					258			
12	558 X	NO RPT	-558 -0-			N				NO RPT		258			
TOTAL GAS PROD:		108,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		781									

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012													TOTAL DEPTH	8045	PERF. 8143 - 12069
01	17794 X	15288 -0-	-2506 -0-	15256 2	32 9	N	29	2	8			127			
02	15689 X	13919 -0-	-1770 -0-	13890 2	29 9	N	26					153			
03	16771 X	14716 -0-	-2055 -0-	14661 2	55 9	N	50	1	8			202			
04	15660 X	9929 -0-	-5731 -0-	9929 2		N	-0-					202			
05	15500 X	14981 -0-	-519 -0-	14970 2	11 9	N	10					212			
06	14790 X	13658 -0-	-1132 -0-	13657 2	1 9	N	1	158	1			55			
07	14880 X	13872 -0-	-1008 -0-	13839 2	33 9	N	30					85			
08	14725 X	13584 -0-	-1141 -0-	13537 2	47 9	N	43					128			
09	14490 X	12899 -0-	-1591 -0-	12869 2	30 9	N	27					155			
10	14973 X	12172 -0-	-2801 -0-	12158 2	14 9	N	13					168			
11	13650 X	13132 -0-	-518 -0-	13066 2	66 9	N	60					228			
12	13857 X	NO RPT	-13857 -0-			N				NO RPT		228			
TOTAL GAS PROD:		148,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		289									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
M.T. COLE S.A.		WELL #: 401H		RRCID -> 265896		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 8540 - 13888	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	19749 X	19749	-0-	-0-	-0-	1652 1	18093 2	Y	4	1 1	3
						4 9					
02	17757 X	17757	-0-	-0-	-0-	1471 1	16081 2	Y	186	115 1	74
						205 9					
03	17562 X	17562	-0-	-0-	-0-	1463 1	15892 2	Y	188	182 1	80
						207 9					
04	17212 X	17212	-0-	-0-	-0-	1405 1	15734 2	Y	66	82 1	64
						73 9					
05	22041 X	22041	-0-	-0-	-0-	1818 1	20162 2	Y	55	75 1	44
						61 9					
06	19677 X	19677	-0-	-0-	-0-	1572 1	18081 2	Y	22	28 1	38
						24 9					
07	20901 X	20901	-0-	-0-	-0-	20746 2	155 9	Y	141	89 1	90
08	20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	20356 2	72 9	Y	65	67 1	88
09	20730 X	19161	-0-	-1569	-0-	19160 2	1 9	Y	1		89
10	21421 X	18803	-0-	-2618	-0-	18711 2	92 9	Y	84	129 1	44
11	20220 X	17928	-0-	-2292	-0-	17825 2	103 9	Y	94	66 1	72
12	20894 X	NO RPT	-0-	-20894	-0-			Y	NO RPT		72

TOTAL GAS PROD: 211,219

TOTAL CONDENSATE PROD: 906

M.T. COLE S.A.		WELL #: 403H		RRCID -> 265897		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 8222		PERF. 8301 - 13690	
01	14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	1177 1	12895 2	Y	152	308 1	101
						167 9					
02	13108 X	10515	-0-	-2593	-0-	875 1	9566 2	Y	67	141 1	27
						74 9					
03	14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	1211 1	13159 2	Y	130	102 1	55
						143 9					
04	14297 X	14297	-0-	-0-	-0-	1166 1	13062 2	Y	63	57 1	61
						69 9					
05	14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	1188 1	13182 2	Y	91	80 1	72
						100 9					
06	14040 X	13682	-0-	-358	-0-	1091 1	12547 2	Y	40	46 1	66
						44 9					
07	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	15290 2	46 9	Y	42	81 1	27
08	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	16449 2	17 9	Y	15	18 1	24
09	15681 X	15681	-0-	-0-	-0-	15681 2		Y	-0-		24
10	16107 X	16107	-0-	-0-	-0-	16044 2	63 9	Y	57	58 1	23
*11	15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	15301 2	69 9	Y	63	41 1	45
12	16461 X	NO RPT	-0-	-16461	-0-			Y	NO RPT		45

TOTAL GAS PROD: 160,676

TOTAL CONDENSATE PROD: 720

T.R.W.D.		WELL #: A 7		RRCID -> 265908		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 6899		PERF. 7235 - 9619	
01	9362 X	9239	-0-	-123	-0-	1138 1	8101 2	Y	-0-		-0-
02	8758 X	8472	-0-	-286	-0-	1061 1	7411 2	Y	-0-		-0-
03	9362 X	8799	-0-	-563	-0-	1082 1	7717 2	Y	-0-		-0-
04	9060 X	8391	-0-	-669	-0-	1050 1	7341 2	Y	-0-		-0-
05	9362 X	7810	-0-	-1552	-0-	1005 1	6805 2	Y	-0-		-0-
06	8940 X	7420	-0-	-1520	-0-	955 1	6465 2	Y	-0-		-0-
07	9052 X	7695	-0-	-1357	-0-	1015 1	6680 2	Y	-0-		-0-
08	8804 X	6658	-0-	-2146	-0-	878 1	5780 2	Y	-0-		-0-
09	8400 X	5962	-0-	-2438	-0-	608 1	5354 2	Y	-0-		-0-
10	7812 X	5901	-0-	-1911	-0-	637 1	5264 2	Y	-0-		-0-
11	7440 X	6453	-0-	-987	-0-	654 1	5799 2	Y	-0-		-0-
12	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 82,800

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	24081	2	84	9	N	76			233
02	22599 X	22599	-0-	-0-	-0-	22523	2	76	9	N	69	167	1	135
03	24182 X	24182	-0-	-0-	-0-	24146	2	36	9	N	33	3	8	165
04	23221 X	23221	-0-	-0-	-0-	23163	2	58	9	N	53	152	1	66
05	23708 X	23708	-0-	-0-	-0-	23661	2	47	9	N	43			109
06	22829 X	22829	-0-	-0-	-0-	22776	2	53	9	N	48			157
07	23560 X	23269	-0-	-291	-0-	23225	2	44	9	N	40			197
08	23560 X	22888	-0-	-672	-0-	22882	2	6	9	N	5			202
09	22800 X	21278	-0-	-1522	-0-	21242	2	36	9	N	33			235
10	23560 X	21276	-0-	-2284	-0-	21215	2	61	9	N	55			290
11	22800 X	19743	-0-	-3057	-0-	19690	2	53	9	N	48			338
12	23281 X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					N	NO RPT			338
TOTAL GAS PROD:		249,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		503								

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6944 X	6499	-0-	-445	-0-	723	1	5767	2	N	8	14	1	7
02	6496 X	6456	-0-	-40	-0-	663	1	5789	2	N	4			11
03	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	751	1	6412	2	N	2			13
04	6450 X	6392	-0-	-58	-0-	337	1	6054	2	N	1			14
05	6913 X	6748	-0-	-165	-0-	351	1	6395	2	N	2			16
06	6930 X	6689	-0-	-241	-0-	344	1	6344	2	N	1	13	1	4
07	7161 X	5746	-0-	-1415	-0-	308	1	5438	2	N	-0-			4
08	7161 X	6715	-0-	-446	-0-	354	1	6359	2	N	2			6
09	6690 X	5964	-0-	-726	-0-	351	1	5613	2	N	-0-			6
10	6913 X	6639	-0-	-274	-0-	357	1	6282	2	N	-0-			6
11	6690 X	5214	-0-	-1476	-0-	282	1	4931	2	N	1			7
12	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		70,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	764	1	6099	2	N	8	14	1	7
02	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	650	1	5673	2	N	4			11
03	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	663	1	5659	2	N	2			13
04	5760 X	5531	-0-	-229	-0-	291	1	5239	2	N	1			14
05	5952 X	5950	-0-	-2	-0-	309	1	5639	2	N	2			16
06	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	319	1	5875	2	N	1	13	1	4
07	5952 X	5117	-0-	-835	-0-	274	1	4843	2	N	-0-			4
08	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	315	1	5660	2	N	2			6
09	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	300	1	5480	2	N	4			10
10	5952 X	5863	-0-	-89	-0-	304	1	5559	2	N	-0-			10
11	5760 X	5530	-0-	-230	-0-	243	1	5274	2	N	12			22
12	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-	13	9			N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		65,470				TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9827 X	6593	-0-	-3234	-0-	733	1	5851	2	N	8	14	1	7
02	8497 X	7510	-0-	-987	-0-	771	1	6735	2	N	4			11
03	8680 X	7464	-0-	-1216	-0-	783	1	6679	2	N	2			13
04	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	387	1	6956	2	N	1			14
05	8029 X	7178	-0-	-851	-0-	373	1	6803	2	N	2			16
06	7770 X	5094	-0-	-2676	-0-	262	1	4831	2	N	1	13	1	4
07	8029 X	5233	-0-	-2796	-0-	280	1	4953	2	N	-0-			4
08	7595 X	5710	-0-	-1885	-0-	301	1	5407	2	N	2			6
09	7350 X	6438	-0-	-912	-0-	310	1	6128	2	N	-0-			6
10	7192 X	6352	-0-	-840	-0-	355	1	5997	2	N	-0-			6
11	5100 X	5086	-0-	-14	-0-	272	1	4814	2	N	-0-			6
12	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		70,002				TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WINSTON		WELL #: E 18		RRCID -> 266581		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 6444		PERF. 6909 - 9293						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7099 X	6157	-0-	-942	-0-	685	1	5463	2	N	8	14	1			7
02	6467 X	5859	-0-	-608	-0-	602	1	5253	2	N	4					11
03	6665 X	6635	-0-	-30	-0-	696	1	5937	2	N	2					13
04	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	400	1	7198	2	N	1					14
05	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	411	1	7497	2	N	2					16
06	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	373	1	6868	2	N	1	13	1			4
07	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	404	1	7139	2	N	-0-					4
08	7533 X	6982	-0-	-551	-0-	368	1	6612	2	N	2					6
09	7290 X	6444	-0-	-846	-0-	345	1	6099	2	N	-0-					6
10	7533 X	6538	-0-	-995	-0-	350	1	6187	2	N	1					7
11	7290 X	6514	-0-	-776	-0-	318	1	6196	2	N	-0-					7
12	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:		75,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		21										

E. JOYCE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266633		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 7271		PERF. 7693 - 11313						
01	11346 X	10226	-0-	-1120	-0-	10201	2	25	9	N	23					123
02	10266 X	9353	-0-	-913	-0-	9331	2	22	9	N	20					143
03	10943 X	10136	-0-	-807	-0-	10114	2	22	9	N	20	3	8			160
04	10350 X	9740	-0-	-610	-0-	9723	2	17	9	N	15					175
05	10261 X	9955	-0-	-306	-0-	9924	2	31	9	N	28					203
06	9900 X	9377	-0-	-523	-0-	9367	2	10	9	N	9					212
07	10137 X	9345	-0-	-792	-0-	9339	2	6	9	N	5					217
08	10137 X	9321	-0-	-816	-0-	9321	2			N	-0-					202
09	9750 X	8909	-0-	-841	-0-	8909	2			N	-0-					202
10	9951 X	9099	-0-	-852	-0-	9085	2	14	9	N	13	174	1			41
11	9390 X	8719	-0-	-671	-0-	8705	2	14	9	N	13					54
12	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					54
TOTAL GAS PROD:		104,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		146										

NIVENS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266634		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 6977		PERF. 7086 - 12916						
01	17659 X	17659	-0-	-0-	-0-	17625	2	34	9	N	31					203
02	15811 X	15811	-0-	-0-	-0-	15776	2	35	9	N	32					235
03	17168 X	17168	-0-	-0-	-0-	17136	2	32	9	N	29	176	1	3	8	85
04	16758 X	16758	-0-	-0-	-0-	16741	2	17	9	N	15					100
05	16241 X	16241	-0-	-0-	-0-	16217	2	24	9	N	22					122
06	15600 X	15461	-0-	-139	-0-	15447	2	14	9	N	13					135
07	16120 X	14271	-0-	-1849	-0-	14249	2	22	9	N	20					155
08	16120 X	14672	-0-	-1448	-0-	14659	2	13	9	N	12					167
09	15600 X	14944	-0-	-656	-0-	14919	2	25	9	N	23					190
10	16120 X	15313	-0-	-807	-0-	15304	2	9	9	N	8					198
11	15450 X	13837	-0-	-1613	-0-	13813	2	24	9	N	22					220
12	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT					220
TOTAL GAS PROD:		172,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		227										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		25854 X	24889	-0-	-965	-0-	24889	2		N	-0-			-0-
02		24302 X	22826	-0-	-1476	-0-	421	1	22405	2	N	-0-		-0-
03		25978 X	23595	-0-	-2383	-0-	513	1	23082	2	N	-0-		-0-
04		25140 X	22091	-0-	-3049	-0-	179	1	21912	2	N	-0-		-0-
05		24893 X	22279	-0-	-2614	-0-	466	1	21813	2	N	-0-		-0-
06		24090 X	21386	-0-	-2704	-0-	441	1	20945	2	N	-0-		-0-
07		24397 X	22043	-0-	-2354	-0-	312	1	21731	2	N	-0-		-0-
08		23591 X	21283	-0-	-2308	-0-	328	1	20955	2	N	-0-		-0-
09		22080 X	20002	-0-	-2078	-0-	262	1	19740	2	N	-0-		-0-
10		22289 X	19599	-0-	-2690	-0-	19599	2			N	-0-		-0-
11		21390 X	18754	-0-	-2636	-0-	18754	2			N	-0-		-0-
12		22041 X	NO RPT	-0-	-22041	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		238,747				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987														
01		14756 X	8268	-0-	-6488	-0-	8268	2		N	-0-			-0-
02		12238 X	11849	-0-	-389	-0-	219	1	11630	2	N	-0-		-0-
03		15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	339	1	15259	2	N	-0-		-0-
04		16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	135	1	16564	2	N	-0-		-0-
05		17612 X	17612	-0-	-0-	-0-	368	1	17244	2	N	-0-		-0-
06		16076 X	16076	-0-	-0-	-0-	332	1	15744	2	N	-0-		-0-
07		16244 X	12696	-0-	-3548	-0-	180	1	12516	2	N	-0-		-0-
08		16244 X	14636	-0-	-1608	-0-	226	1	14410	2	N	-0-		-0-
09		15720 X	14178	-0-	-1542	-0-	186	1	13992	2	N	-0-		-0-
10		16244 X	13974	-0-	-2270	-0-	13974	2			N	-0-		-0-
11		15720 X	14081	-0-	-1639	-0-	14081	2			N	-0-		-0-
12		14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		155,667				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736														
01		4836 X	3585	-0-	-1251	-0-	91	1	3494	2	N	-0-		-0-
02		4669 X	3148	-0-	-1521	-0-	78	1	3070	2	N	-0-		-0-
03		5053 X	3454	-0-	-1599	-0-	87	1	3367	2	N	-0-		-0-
04		4890 X	3131	-0-	-1759	-0-	135	1	2996	2	N	-0-		-0-
05		5053 X	3163	-0-	-1890	-0-	155	1	3008	2	N	-0-		-0-
06		3480 X	3015	-0-	-465	-0-	139	1	2876	2	N	-0-		-0-
07		3441 X	2592	-0-	-849	-0-	119	1	2473	2	N	-0-		-0-
08		3441 X	2882	-0-	-559	-0-	138	1	2744	2	N	-0-		-0-
09		3120 X	2113	-0-	-1007	-0-	108	1	2005	2	N	-0-		-0-
10		3162 X	1696	-0-	-1466	-0-	161	1	1535	2	N	-0-		-0-
11		3030 X	2003	-0-	-1027	-0-	134	1	1869	2	N	-0-		-0-
12		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,782				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	174	1	6668	2	N	-0-
02	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	169	1	6621	2	N	-0-
03	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	170	1	6544	2	N	-0-
04	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	289	1	6401	2	N	-0-
05	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	342	1	6643	2	N	-0-
06	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	315	1	6526	2	N	-0-
07	6541 X	6270	-0-	-271	-0-	288	1	5982	2	N	-0-
08	6541 X	6188	-0-	-353	-0-	295	1	5893	2	N	-0-
09	6330 X	5948	-0-	-382	-0-	304	1	5644	2	N	-0-
10	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	423	1	6345	2	N	-0-
*11	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	385	1	6104	2	N	-0-
12	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		72,525		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	15097 X	14721	-0-	-376	-0-	1164	1	13390	2	Y	152
02	14840 X	14840	-0-	-0-	-0-	1178	1	13541	2	Y	110
03	15097 X	14461	-0-	-636	-0-	1146	1	13177	2	Y	125
04	14778 X	14778	-0-	-0-	-0-	1269	1	13373	2	Y	124
05	15345 X	13451	-0-	-1894	-0-	1065	1	12248	2	Y	125
06	15360 X	8797	-0-	-6563	-0-	697	1	8015	2	Y	77
07	15872 X	12514	-0-	-3358	-0-	12368	2	146	9	Y	133
08	15283 X	12464	-0-	-2819	-0-	12342	2	122	9	Y	111
09	14790 X	9884	-0-	-4906	-0-	9790	2	94	9	Y	85
10	13454 X	11654	-0-	-1800	-0-	11549	2	105	9	Y	95
11	12120 X	10597	-0-	-1523	-0-	10495	2	102	9	Y	93
12	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		138,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,230					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ARTHUR DOWNE		WELL #:		6H	RRCID ->	267337	COMPL. DATE	11/29/2012	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8340 - 10823
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		13454 X	9142	-0-	-4312	-0-	725 1	8334 2	Y	75		256
							83 9					
02		12760 X	10905	-0-	-1855	-0-	857 1	9852 2	Y	178	192 1	242
							196 9					
03		13640 X	11765	-0-	-1875	-0-	928 1	10673 2	Y	149		391
							164 9					
04		13200 X	9443	-0-	-3757	-0-	809 1	8517 2	Y	106	186 1	311
							117 9					
05		12245 X	10684	-0-	-1561	-0-	844 1	9701 2	Y	126	170 1	267
							139 9					
06		11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	924 1	10631 2	Y	48	186 1	129
							53 9					
07		11780 X	11701	-0-	-79	-0-	11456 2	245 9	Y	223		352
08		11780 X	11320	-0-	-460	-0-	11252 2	68 9	Y	62	180 1	234
09		11610 X	11114	-0-	-496	-0-	10969 2	145 9	Y	132		366
10		12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	12588 2	180 9	Y	164	172 1	358
11		11610 X	11217	-0-	-393	-0-	11083 2	134 9	Y	122	188 1	292
12		11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-			Y	NO RPT		292
TOTAL GAS PROD:			121,667			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,385		

ARTHUR DOWNE SA		WELL #:		8H	RRCID ->	267338	COMPL. DATE	11/29/2012	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8250 - 11625
01		12431 X	12141	-0-	-290	-0-	958 1	11016 2	Y	152	98 1	172
							167 9					
02		10991 X	7413	-0-	-3578	-0-	583 1	6709 2	Y	110	98 1	184
							121 9					
03		12803 X	9443	-0-	-3360	-0-	744 1	8561 2	Y	125	189 1	120
							138 9					
04		12390 X	8349	-0-	-4041	-0-	712 1	7501 2	Y	124	91 1	153
							136 9					
05		12803 X	11716	-0-	-1087	-0-	926 1	10652 2	Y	125	94 1	184
							138 9					
06		13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	1048 1	12049 2	Y	78	91 1	171
							86 9					
07		12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	12675 2	145 9	Y	132	183 1	120
08		11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	11456 2	142 9	Y	129	83 1	166
09		11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	11079 2	102 9	Y	93	98 1	161
10		11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	11005 2	144 9	Y	131	95 1	197
*11		10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	10786 2	108 9	Y	98	100 1	195
12		12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-			Y	NO RPT		195
TOTAL GAS PROD:			119,887			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,297		

CZEWSKI B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267805	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7630 - 13799
01		22165 X	20498	-0-	-1667	-0-	20378 2	120 9	N	109		278
02		20735 X	19009	-0-	-1726	-0-	18921 2	88 9	N	80	171 1	187
03		22072 X	20249	-0-	-1823	-0-	20172 2	77 9	N	70	2 8	255
04		20970 X	19550	-0-	-1420	-0-	19461 2	89 9	N	81	171 1	165
05		20863 X	19926	-0-	-937	-0-	19849 2	77 9	N	70		235
06		20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	19943 2	74 9	N	67		302
07		20305 X	20057	-0-	-248	-0-	20024 2	33 9	N	30	167 1	165
08		20243 X	19520	-0-	-723	-0-	19454 2	66 9	N	60		225
09		20010 X	18565	-0-	-1445	-0-	18499 2	66 9	N	60		285
10		20677 X	18374	-0-	-2303	-0-	18316 2	58 9	N	53	164 1	174
11		20010 X	17093	-0-	-2917	-0-	17025 2	68 9	N	62		236
12		20057 X	NO RPT	-0-	-20057	-0-			N	NO RPT		236
TOTAL GAS PROD:			212,858			TOTAL CONDENSATE PROD:				742		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		18135 X	17457	-0-	-678	-0-	17457	2		N	-0-			-0-
02		15921 X	14458	-0-	-1463	-0-	267	1	14191	2	N	-0-		-0-
03		18228 X	14266	-0-	-3962	-0-	310	1	13956	2	N	-0-		-0-
04		17640 X	14301	-0-	-3339	-0-	116	1	14185	2	N	-0-		-0-
05		18228 X	14689	-0-	-3539	-0-	307	1	14382	2	N	-0-		-0-
06		16890 X	14084	-0-	-2806	-0-	291	1	13793	2	N	-0-		-0-
07		15469 X	14101	-0-	-1368	-0-	199	1	13902	2	N	-0-		-0-
08		14787 X	13763	-0-	-1024	-0-	212	1	13551	2	N	-0-		-0-
09		14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	196	1	14762	2	N	-0-		-0-
10		14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	14853	2			N	-0-		-0-
*11		14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-		-0-
12		14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		161,703			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053														
01		5084 X	3431	-0-	-1653	-0-	863	1	2547	2	N	19		194
02		4756 X	1441	-0-	-3315	-0-	807	1	614	2	N	18		212
03		5084 X	831	-0-	-4253	-0-	612	1	207	2	N	11	5 8	218
04		4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-	173 1	45
05		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-		45
06		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-		45
07		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-		45
08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		45
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:		5,703			TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067														
01		6758 X	6197	-0-	-561	-0-	817	1	5271	2	N	99		258
02		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	807	1	5479	2	N	95		353
03		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	863	1	6148	2	N	71	175 1 2 8	247
04		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	835	1	6097	2	N	101		348
05		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	863	1	6054	2	N	79		427
06		6540 X	5503	-0-	-1037	-0-	835	1	4640	2	N	25	164 1	288
07		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	863	1	5997	2	N	70		358
08		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	863	1	6570	2	N	27	169 1	216
09		6540 X	4553	-0-	-1987	-0-	835	1	3718	2	N	-0-		216
10		6758 X	3395	-0-	-3363	-0-	775	1	2585	2	N	32		248
11		6540 X	3773	-0-	-2767	-0-	750	1	2986	2	N	34		282
12		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT		282
TOTAL GAS PROD:		65,348			TOTAL CONDENSATE PROD:		633							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CARTER, B.S. JR		WELL #:		6H	RRCID ->	269113	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	7747	PERF. 7950	- 10106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9858 X	7870	-0-	-1988	-0-	203 1	7667 2	N	-0-			-0-
02		9164 X	8395	-0-	-769	-0-	208 1	8187 2	N	-0-			-0-
03		9517 X	9402	-0-	-115	-0-	235 1	9167 2	N	-0-			-0-
04		9210 X	8773	-0-	-437	-0-	220 1	8553 2	N	-0-			-0-
05		8990 X	8249	-0-	-741	-0-	193 1	8056 2	N	-0-			-0-
06		9090 X	7349	-0-	-1741	-0-	168 1	7181 2	N	-0-			-0-
07		9393 X	7775	-0-	-1618	-0-	7775 2		N	-0-			-0-
08		9393 X	7778	-0-	-1615	-0-	7778 2		N	-0-			-0-
09		8760 X	7734	-0-	-1026	-0-	7734 2		N	-0-			-0-
10		8246 X	8118	-0-	-128	-0-	8118 2		N	-0-			-0-
11		7530 X	7528	-0-	-2	-0-	7528 2		N	-0-			-0-
12		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		88,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTER, B.S. JR		WELL #:		7H	RRCID ->	269213	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	7761	PERF. 8075	- 10490
01		12028 X	9050	-0-	-2978	-0-	233 1	8817 2	N	-0-		-0-
02		11223 X	6364	-0-	-4859	-0-	158 1	6206 2	N	-0-		-0-
03		11904 X	6557	-0-	-5347	-0-	164 1	6393 2	N	-0-		-0-
04		11430 X	5739	-0-	-5691	-0-	144 1	5595 2	N	-0-		-0-
05		11315 X	10845	-0-	-470	-0-	253 1	10592 2	N	-0-		-0-
06		11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	253 1	10819 2	N	-0-		-0-
07		10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	10834 2		N	-0-		-0-
08		10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	10646 2		N	-0-		-0-
09		11070 X	9569	-0-	-1501	-0-	9569 2		N	-0-		-0-
10		11439 X	9342	-0-	-2097	-0-	9342 2		N	-0-		-0-
11		11070 X	9323	-0-	-1747	-0-	9323 2		N	-0-		-0-
12		10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		99,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTER, B.S. JR		WELL #:		8H	RRCID ->	269347	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	7727	PERF. 7975	- 9958
01		12462 X	11867	-0-	-595	-0-	306 1	11561 2	N	-0-		-0-
02		11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	281 1	11034 2	N	-0-		-0-
03		11842 X	11777	-0-	-65	-0-	294 1	11483 2	N	-0-		-0-
04		11490 X	10653	-0-	-837	-0-	268 1	10385 2	N	-0-		-0-
05		12090 X	10968	-0-	-1122	-0-	256 1	10712 2	N	-0-		-0-
06		11700 X	7550	-0-	-4150	-0-	173 1	7377 2	N	-0-		-0-
07		12090 X	9097	-0-	-2993	-0-	9097 2		N	-0-		-0-
08		11780 X	9322	-0-	-2458	-0-	9322 2		N	-0-		-0-
09		10650 X	9011	-0-	-1639	-0-	9011 2		N	-0-		-0-
10		10974 X	9314	-0-	-1660	-0-	9314 2		N	-0-		-0-
*11		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	8817 2	9 9	N	8		8
12		9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-			N	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		109,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HOFERT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269417	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7965 - 11635
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13795 X	11770	-0-	-2025	-0-	11671 2	99 9	N	90		342
02		12238 X	9709	-0-	-2529	-0-	9673 2	36 9	N	33	177 1	198
03		13082 X	10939	-0-	-2143	-0-	10873 2	66 9	N	60	1 8	257
04		12210 X	10626	-0-	-1584	-0-	10515 2	111 9	N	101		358
05		12183 X	9454	-0-	-2729	-0-	9285 2	169 9	N	154	175 1	337
06		11400 X	9733	-0-	-1667	-0-	9628 2	105 9	N	95		432
07		10974 X	10892	-0-	-82	-0-	10804 2	88 9	N	80	174 1	338
08		10974 X	10236	-0-	-738	-0-	10160 2	76 9	N	69		407
09		10620 X	9706	-0-	-914	-0-	9685 2	21 9	N	19	175 1	251
10		10881 X	9419	-0-	-1462	-0-	9310 2	109 9	N	99		350
11		10530 X	9473	-0-	-1057	-0-	9409 2	64 9	N	58	175 1	233
12		10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-			N	NO RPT		233
TOTAL GAS PROD:		111,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		858						

TUCKNIES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269611	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7351 - 11765
01		12214 X	11763	-0-	-451	-0-	11752 2	11 9	N	10	172 1	125
02		12122 X	-0-	-0-	-12122	-0-			N	-0-		125
03		19047 X	19047	-0-	-0-	-0-	19028 2	19 9	N	17		142
04		14370 X	13518	-0-	-852	-0-	13499 2	19 9	N	17		159
05		14849 X	13625	-0-	-1224	-0-	13596 2	29 9	N	26		185
06		16380 X	12630	-0-	-3750	-0-	12604 2	26 9	N	24		209
07		16926 X	12516	-0-	-4410	-0-	12494 2	22 9	N	20		229
08		16926 X	12330	-0-	-4596	-0-	12312 2	18 9	N	16		245
09		13530 X	11310	-0-	-2220	-0-	11310 2		N	-0-		243
10		13640 X	11645	-0-	-1995	-0-	11621 2	24 9	N	22	172 1	93
11		12630 X	10965	-0-	-1665	-0-	10942 2	23 9	N	21		114
12		12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-			N	NO RPT		114
TOTAL GAS PROD:		129,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		173						

B. FRYE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269699	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	8043 - 14895
01		13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	863 1	12391 2	N	57		223
02		12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	63 9	807 1	N	79		302
03		12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	87 9	786 1	N	37	176 1	158
04		11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	41 9	626 1	N	78		236
05		10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	86 9	647 1	N	31	176 1	91
06		11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	34 9	759 1	N	45		136
07		12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	50 9	863 1	N	47		183
08		11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	52 9	863 1	N	60		243
09		11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	66 9	473 1	N	37		280
10		9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	41 9	899 1	N	39	174 1	145
*11		9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	43 9	870 1	N	47		192
12		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	52 9		N	NO RPT		192
TOTAL GAS PROD:		126,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		557						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14415 X	13593	-0-	-822	-0-	1406	1	12181	3	N	5	11	1	15
02	13485 X	12098	-0-	-1387	-0-	1257	1	10832	3	N	8	6	1	17
03	14415 X	12665	-0-	-1750	-0-	1336	1	11326	3	N	3			20
04	13290 X	12399	-0-	-891	-0-	667	1	11729	3	N	3	6	1	17
05	13733 X	10608	-0-	-3125	-0-	540	1	10064	3	N	4			21
06	13140 X	9812	-0-	-3328	-0-	532	1	9276	3	N	4	11	1	14
07	12927 X	9904	-0-	-3023	-0-	554	1	9347	3	N	3			17
08	12803 X	9486	-0-	-3317	-0-	521	1	8961	3	N	4			21
09	12390 X	11347	-0-	-1043	-0-	367	1	10970	3	N	9			30
10	10602 X	9923	-0-	-679	-0-	437	1	9476	3	N	9			39
11	9810 X	9163	-0-	-647	-0-	394	1	2824	2	N	20			59
12	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-	5923	3	22	9	N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		120,998		TOTAL CONDENSATE PROD:						72				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13547 X	12286	-0-	-1261	-0-	1271	1	11012	3	N	3	4	1	8
02	12325 X	11188	-0-	-1137	-0-	1163	1	10017	3	N	7	6	1	9
03	13175 X	10044	-0-	-3131	-0-	1059	1	8978	3	N	6	4	1	11
04	12750 X	9520	-0-	-3230	-0-	512	1	9002	3	N	5	9	1	7
05	12648 X	10280	-0-	-2368	-0-	523	1	9753	3	N	4	4	1	7
06	11880 X	9058	-0-	-2822	-0-	491	1	8563	3	N	4	4	1	7
07	11966 X	8758	-0-	-3208	-0-	490	1	8265	3	N	3			10
08	10044 X	9624	-0-	-420	-0-	528	1	9086	3	N	9	4	1	15
09	9960 X	9181	-0-	-779	-0-	385	1	8792	3	N	4			19
10	10292 X	9569	-0-	-723	-0-	368	1	9195	3	N	5	9	1	15
11	9060 X	8546	-0-	-514	-0-	393	1	2629	2	N	8	10	1	13
12	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-	5515	3	9	9	N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		108,054		TOTAL CONDENSATE PROD:						58				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
COCANOUGH 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013										TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7865 - 10410	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	11687 X	10840	-0-	-847	-0-	1075 1	9696 2	N	63		280			
02	11629 X	10471	-0-	-1158	-0-	1046 1	9364 2	N	55	195 1	140			
03	12431 X	11354	-0-	-1077	-0-	1143 1	10211 2	N	-0-		140			
04	12030 X	11012	-0-	-1018	-0-	1016 1	9996 2	N	-0-		140			
05	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	1141 1	10655 2	N	-0-		140			
06	10980 X	10830	-0-	-150	-0-	1071 1	9752 2	N	6		146			
07	11377 X	9906	-0-	-1471	-0-	128 1	9769 2	N	8		154			
08	11377 X	8708	-0-	-2669	-0-	118 1	8590 2	N	-0-		135			
09	11430 X	8507	-0-	-2923	-0-	120 1	8378 2	N	8		143			
10	11811 X	8534	-0-	-3277	-0-	8527 2	7 9	N	6		149			
11	10830 X	7996	-0-	-2834	-0-	7987 2	9 9	N	8		157			
12	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-			N	NO RPT		157			
TOTAL GAS PROD:		109,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		154								

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013										TOTAL DEPTH	6622	PERF.	7272 - 11183	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	863 1	4957 2	N	67	168 1	110	10	8	
02	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	803 1	4604 2	N	101	22 8	189			
03	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	844 1	4037 2	N	68		257			
04	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	835 1	4499 2	N	93		350			
05	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	863 1	4363 2	N	63	168 1	245			
06	3870 X	3487	-0-	-383	-0-	814 1	2594 2	N	72		317			
07	3999 X	2433	-0-	-1566	-0-	810 1	1590 2	N	30		347			
08	3999 X	3551	-0-	-448	-0-	733 1	2794 2	N	22	336 1	33			
09	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	826 1	3514 2	N	63		96			
10	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	883 1	3349 2	N	50		146			
11	3480 X	3316	-0-	-164	-0-	854 1	2432 2	N	27		173			
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT		173			
TOTAL GAS PROD:		48,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		656								

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013										TOTAL DEPTH	8134	PERF.	8700 - 11668	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	7316 X	2220	-0-	-5096	-0-	2218 2	2 9	Y	2		90			
02	6844 X	6148	-0-	-696	-0-	6087 2	61 9	Y	55	104 1	41			
03	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	11033 2	66 9	Y	60		101			
04	11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	11500 2	46 9	Y	42		143			
05	11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	11616 2	88 9	Y	80	117 1	106			
06	10740 X	4695	-0-	-6045	-0-	4681 2	14 9	Y	13	59 1	60			
07	11935 X	5489	-0-	-6446	-0-	5465 2	24 9	Y	22		82			
08	11935 X	11834	-0-	-101	-0-	11834 2		Y	-0-	48 1	27			
09	11550 X	10310	-0-	-1240	-0-	10290 2	20 9	Y	18		45			
10	11718 X	10477	-0-	-1241	-0-	10409 2	68 9	Y	62	49 1	58			
*11	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7058 2	31 9	Y	28		86			
12	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-			Y	NO RPT		86			
TOTAL GAS PROD:		92,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		382								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CARTER GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269943		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 8500 - 11496	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14694	X	12101	-0-	-2593	-0-	12068 2	33 9	Y	30	138
02	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14204 2	134 9	Y	122	91
03	15500	X	15495	-0-	-5	-0-	15444 2	51 9	Y	46	137
04	15000	X	14654	-0-	-346	-0-	14620 2	34 9	Y	31	168
05	15500	X	14931	-0-	-569	-0-	14844 2	87 9	Y	79	110
06	15000	X	14637	-0-	-363	-0-	14622 2	15 9	Y	14	62
07	15500	X	14776	-0-	-724	-0-	14752 2	24 9	Y	22	84
08	15500	X	14700	-0-	-800	-0-	14667 2	33 9	Y	30	38
09	14640	X	13999	-0-	-641	-0-	13979 2	20 9	Y	18	56
10	15128	X	14304	-0-	-824	-0-	14173 2	131 9	Y	119	98
11	14640	X	13559	-0-	-1081	-0-	13527 2	32 9	Y	29	127
12	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-			Y	NO RPT	127
TOTAL GAS PROD:		157,494				TOTAL CONDENSATE PROD:		540			

CASWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269994		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 7116		PERF. 7426 - 11858	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7533	X	7398	-0-	-135	-0-	858 1	6409 2	N	119	157
02	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	131 9	8416 2	N	124	108
03	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	807 1	9007 2	N	94	202
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	136 9	9031 2	N	81	283
05	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	362 1	89 9	N	85	199
06	8130	X	4828	-0-	-3302	-0-	103 9	94 9	N	40	239
07	8401	X	3368	-0-	-5033	-0-	4784 2	44 9	N	22	261
08	8401	X	4028	-0-	-4373	-0-	3344 2	24 9	N	32	293
09	8130	X	7858	-0-	-272	-0-	3993 2	35 9	N	107	228
10	8401	X	8200	-0-	-201	-0-	7740 2	118 9	N	42	270
*11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	8154 2	46 9	N	68	167
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	5716 2	75 9	N	NO RPT	167
TOTAL GAS PROD:		78,910				TOTAL CONDENSATE PROD:		814			

MCFARLAND		WELL #: E 12		RRCID -> 270066		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 6468		PERF. 6516 - 11266	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MCFARLAND		WELL #: E 11		RRCID -> 270071		COMPL. DATE 03/30/2013			TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	638	-0-	-3640	-0-	66	1	569	3	N	3	4 1	5
						3	9						
02	2436 X	1442	-0-	-994	-0-	149	1	1287	3	N	5	2 1	8
						6	9						
03	2604 X	1482	-0-	-1122	-0-	156	1	1323	3	N	3	4 1	7
						3	9						
04	2520 X	1763	-0-	-757	-0-	95	1	1664	3	N	4	5 1	6
						4	9						
05	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	360	1	6711	3	N	5	4 1	7
						6	9						
06	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	340	1	5932	3	N	3	4 1	6
						3	9						
07	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	383	1	6455	3	N	3		9
						3	9						
08	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	357	1	6143	3	N	6	4 1	11
						7	9						
09	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	274	1	6501	3	N	2		13
						2	9						
10	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	237	1	5616	3	N	5	7 1	11
						6	9						
11	5340 X	4963	-0-	-377	-0-	218	1	1529	2	N	8	8 1	11
						3207	3	9 9					
12	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		49,624				TOTAL CONDENSATE PROD:			47				

COCANOUGHHER 287		WELL #: 10H		RRCID -> 270078		COMPL. DATE 03/08/2013			TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17546 X	14468	-0-	-3078	-0-	1435	1	12938	2	N	86		325
						95	9						
02	16414 X	13490	-0-	-2924	-0-	1348	1	12059	2	N	75	196 1	204
						83	9						
03	16554 X	14487	-0-	-2067	-0-	1453	1	12977	2	N	52	195 1	61
						57	9						
04	15180 X	13718	-0-	-1462	-0-	1261	1	12403	2	N	49		110
						54	9						
05	15004 X	14433	-0-	-571	-0-	1390	1	12985	2	N	53	1 8	162
						58	9						
06	14010 X	13769	-0-	-241	-0-	1357	1	12360	2	N	47		209
						52	9						
07	14477 X	14251	-0-	-226	-0-	183	1	14025	2	N	39		248
						43	9						
08	14477 X	14258	-0-	-219	-0-	193	1	14023	2	N	38		286
						42	9						
09	13980 X	13838	-0-	-142	-0-	196	1	13599	2	N	39	192 1	133
						43	9						
10	14446 X	13980	-0-	-466	-0-	13936	2	44 9	N	40			173
11	13800 X	13130	-0-	-670	-0-	13090	2	40 9	N	36			209
12	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT		209
TOTAL GAS PROD:		153,822				TOTAL CONDENSATE PROD:			554				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		11315 X	9478	-0-	-1837	-0-		9307	2	171	9	N	155	174	1	153	
02		10585 X	7891	-0-	-2694	-0-		7779	2	112	9	N	102			255	
03		14213 X	14213	-0-	-0-	-0-		585	1	13519	2	N	99	173	1	181	
04		20569 X	20569	-0-	-0-	-0-		109	9								
								390	1	20043	2	N	124	165	1	140	
								136	9								
05		21132 X	21132	-0-	-0-	-0-		20965	2	167	9	N	152			292	
06		15179 X	15179	-0-	-0-	-0-		15114	2	65	9	N	59	173	1	178	
07		19053 X	19053	-0-	-0-	-0-		18959	2	94	9	N	85			263	
08		18051 X	18051	-0-	-0-	-0-		17910	2	141	9	N	128	173	1	218	
09		15076 X	15076	-0-	-0-	-0-		15036	2	40	9	N	36	172	1	82	
10		12493 X	11399	-0-	-1094	-0-		11363	2	36	9	N	33			115	
11		12090 X	11457	-0-	-633	-0-		11389	2	68	9	N	62			177	
12		19065 X	NO RPT	-0-	-19065	-0-						N	NO RPT			177	

TOTAL GAS PROD: 163,498

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744																
01		11708 X	11708	-0-	-0-	-0-		11400	2	308	9	N	280	155	1	183
02		13464 X	13464	-0-	-0-	-0-		13125	2	339	9	N	308	173	1	318
03		14656 X	14656	-0-	-0-	-0-		14312	2	344	9	N	313	318	1	313
04		13540 X	13540	-0-	-0-	-0-		13448	2	92	9	N	84	174	1	223
05		13551 X	13551	-0-	-0-	-0-		13102	2	449	9	N	408	350	1	281
06		14432 X	14432	-0-	-0-	-0-		14169	2	263	9	N	239	172	1	348
07		17472 X	17472	-0-	-0-	-0-		17156	2	316	9	N	287	347	1	288
08		18341 X	18341	-0-	-0-	-0-		18115	2	226	9	N	205	175	1	318
09		16544 X	16544	-0-	-0-	-0-		16339	2	205	9	N	186	169	1	335
10		16296 X	16296	-0-	-0-	-0-		16096	2	200	9	N	182	172	1	345
*11		13392 X	13392	-0-	-0-	-0-		13203	2	189	9	N	172	172	1	345
12		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-						N	NO RPT			345

TOTAL GAS PROD: 163,396

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,664

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329																
01		4712 X	4343	-0-	-369	-0-		786	1	3557	2	Y	-0-			-0-
02		4379 X	3940	-0-	-439	-0-		696	1	3244	2	Y	-0-			-0-
03		4681 X	4234	-0-	-447	-0-		766	1	3468	2	Y	-0-			-0-
04		4440 X	3700	-0-	-740	-0-		634	1	3066	2	Y	-0-			-0-
05		4340 X	3497	-0-	-843	-0-		644	1	2853	2	Y	-0-			-0-
06		4200 X	3770	-0-	-430	-0-		670	1	3100	2	Y	-0-			-0-
07		4247 X	4182	-0-	-65	-0-		958	1	3224	2	Y	-0-			-0-
08		4247 X	4196	-0-	-51	-0-		924	1	3272	2	Y	-0-			-0-
09		3780 X	2810	-0-	-970	-0-		2810	2			Y	-0-			-0-
10		4185 X	2818	-0-	-1367	-0-		2818	2			Y	-0-			-0-
11		4050 X	3334	-0-	-716	-0-		225	1	2701	2	Y	-0-			-0-
								408	3							
12		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,824

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
EFIRE	WELL #:	3H	RRCID ->	270396	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	6257	PERF.	6700	-	11544
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	844 1	13190 2	Y	25	27 1	28	
02	13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	2643 1	11208 2	Y	16		44	
03	13888 X	13181	-0-	-707	-0-	2072 1	11091 2	Y	16	30 1	30	
04	13440 X	12923	-0-	-517	-0-	1484 1	11415 2	Y	22	5 8	47	
05	13888 X	12411	-0-	-1477	-0-	1490 1	10902 2	Y	17	30 1	2 8	32
06	14340 X	10764	-0-	-3576	-0-	620 1	10120 2	Y	22	5 8	49	
07	14818 X	10449	-0-	-4369	-0-	600 1	9828 2	Y	19	30 1	6 8	32
08	13361 X	9914	-0-	-3447	-0-	560 1	9342 2	Y	11		43	
09	12930 X	10728	-0-	-2202	-0-	594 1	10134 2	Y	-0-		33	
10	12400 X	8645	-0-	-3755	-0-	654 1	7969 2	Y	20	23 1	30	
11	10770 X	8490	-0-	-2280	-0-	590 1	7893 2	Y	6		36	
12	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-	7 9		Y	NO RPT		36	
TOTAL GAS PROD:		125,436					TOTAL CONDENSATE PROD:	174				

EFIRE	WELL #:	5H	RRCID ->	270397	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	6307	PERF.	6750	-	11297
01	9734 X	8514	-0-	-1220	-0-	508 1	7931 2	Y	68	83 1	77	
02	9106 X	7232	-0-	-1874	-0-	1371 1	5813 2	Y	44		121	
03	9610 X	5543	-0-	-4067	-0-	866 1	4633 2	Y	40	81 1	80	
04	9300 X	6026	-0-	-3274	-0-	687 1	5287 2	Y	47		127	
05	8928 X	6486	-0-	-2442	-0-	775 1	5666 2	Y	41	81 1	87	
06	8220 X	5450	-0-	-2770	-0-	312 1	5087 2	Y	46		133	
07	7719 X	4897	-0-	-2822	-0-	279 1	4577 2	Y	37	81 1	3 8	86
08	6231 X	4635	-0-	-1596	-0-	259 1	4315 2	Y	55		141	
09	6270 X	5302	-0-	-968	-0-	291 1	4960 2	Y	46		187	
10	6479 X	4289	-0-	-2190	-0-	329 1	3960 2	Y	-0-	111 1	76	
11	5460 X	4930	-0-	-530	-0-	327 1	4519 2	Y	76		152	
12	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	84 9		Y	NO RPT		152	
TOTAL GAS PROD:		63,304					TOTAL CONDENSATE PROD:	500				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		21173 X	20000	-0-	-1173	-0-	2522	1	17380	2	N	89	195	1			49
02		19749 X	19552	-0-	-197	-0-	2114	1	17331	2	N	97					146
03		20460 X	15730	-0-	-4730	-0-	973	1	14651	2	N	96					242
04		19800 X	14694	-0-	-5106	-0-	964	1	13643	2	N	79	194	1			127
05		20894 X	14092	-0-	-6802	-0-	951	1	13030	2	N	101	8	8			220
06		20220 X	13994	-0-	-6226	-0-	921	1	12977	2	N	87	191	1			116
07		20894 X	14064	-0-	-6830	-0-	964	1	12998	2	N	93					209
08		15717 X	13864	-0-	-1853	-0-	1015	1	12768	2	N	74					283
09		14700 X	12857	-0-	-1843	-0-	1087	1	11689	2	N	74	167	1			190
10		14446 X	13275	-0-	-1171	-0-	1072	1	12127	2	N	69					259
11		13980 X	12575	-0-	-1405	-0-	1017	1	11485	2	N	66	190	1			135
12		14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					135
TOTAL GAS PROD:			164,697			TOTAL CONDENSATE PROD:			925								

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543																	
01		10106 X	8007	-0-	-2099	-0-	854	1	7153	3	N	-0-					1
02		9454 X	7120	-0-	-2334	-0-	754	1	6366	3	N	-0-					1
03		9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	968	1	8299	3	N	-0-					1
04		9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	460	1	8709	3	N	-0-					1
05		8835 X	8570	-0-	-265	-0-	426	1	8144	3	N	-0-					1
06		8970 X	8288	-0-	-682	-0-	408	1	7879	3	N	1					2
07		9486 X	8520	-0-	-966	-0-	429	1	8091	3	N	-0-					2
08		9486 X	8425	-0-	-1061	-0-	425	1	8000	3	N	-0-					2
09		9180 X	7830	-0-	-1350	-0-	7830	3			N	-0-					2
10		8556 X	8375	-0-	-181	-0-	694	1	7681	3	N	-0-					2
11		8280 X	7522	-0-	-758	-0-	414	1	3003	2	N	-0-					2
12		8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-	4105	3			N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:			91,093			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BROWN		WELL #:		C 43H	RRCID ->	270405	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6800 - 9979
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		16213 X	9764	-0-	-6449	-0-	1041 1	8723 3	N	-0-		2
02		15167 X	8829	-0-	-6338	-0-	935 1	7894 3	N	-0-		2
03		16213 X	13417	-0-	-2796	-0-	1402 1	12015 3	N	-0-		2
04		15690 X	14207	-0-	-1483	-0-	713 1	13494 3	N	-0-		2
05		16213 X	11742	-0-	-4471	-0-	584 1	11158 3	N	-0-		2
06		13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	647 1	12495 3	N	1		3
							1 9					
07		14694 X	10819	-0-	-3875	-0-	545 1	10274 3	N	-0-		3
08		14694 X	11495	-0-	-3199	-0-	580 1	10915 3	N	-0-		3
09		14220 X	11786	-0-	-2434	-0-	11786 3		N	-0-		3
10		13578 X	12620	-0-	-958	-0-	1059 1	11561 3	N	-0-		3
11		13140 X	11803	-0-	-1337	-0-	713 1	4685 2	N	-0-		3
							6405 3					
12		11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		129,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA)		WELL #:		6H	RRCID ->	270408	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	7300 - 11129
01		15965 X	14817	-0-	-1148	-0-	993 1	13824 2	N	-0-		-0-
02		15022 X	14054	-0-	-968	-0-	766 1	13288 2	N	-0-		-0-
03		16058 X	14098	-0-	-1960	-0-	1684 1	12414 2	N	-0-		-0-
04		15540 X	14675	-0-	-865	-0-	1839 1	12836 2	N	-0-		-0-
05		15513 X	15513	-0-	-0-	-0-	2085 1	13428 2	N	-0-		-0-
06		14550 X	13293	-0-	-1257	-0-	1539 1	11754 2	N	-0-		-0-
07		15159 X	14831	-0-	-328	-0-	2043 1	12788 2	N	-0-		-0-
08		15159 X	14448	-0-	-711	-0-	2238 1	12210 2	N	-0-		-0-
09		15000 X	13994	-0-	-1006	-0-	2258 1	11736 2	N	-0-		-0-
10		15500 X	13317	-0-	-2183	-0-	1106 1	12211 2	N	-0-		-0-
11		14340 X	13180	-0-	-1160	-0-	1148 1	12032 2	N	-0-		-0-
12		14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		156,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	270417	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7250 - 11161
01		11098 X	5985	-0-	-5113	-0-	401 1	5584 2	N	-0-		-0-
02		10382 X	10211	-0-	-171	-0-	557 1	9654 2	N	-0-		-0-
03		11098 X	9206	-0-	-1892	-0-	1100 1	8106 2	N	-0-		-0-
04		8700 X	6796	-0-	-1904	-0-	852 1	5944 2	N	-0-		-0-
05		10912 X	5791	-0-	-5121	-0-	778 1	5013 2	N	-0-		-0-
06		10560 X	6433	-0-	-4127	-0-	745 1	5688 2	N	-0-		-0-
07		10912 X	1934	-0-	-8978	-0-	266 1	1668 2	N	-0-		-0-
08		9207 X	4004	-0-	-5203	-0-	620 1	3384 2	N	-0-		-0-
09		6810 X	3219	-0-	-3591	-0-	519 1	2700 2	N	-0-		-0-
10		6634 X	3680	-0-	-2954	-0-	313 1	3367 2	N	-0-		-0-
11		6420 X	2671	-0-	-3749	-0-	236 1	2435 2	N	-0-		-0-
12		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		59,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEAN		WELL #: I 6H		RRCID -> 270483	COMPL. DATE 05/30/2013	TOTAL DEPTH 6738	PERF. 7330	- 10303		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8835 X	7688	-0-	-1147	-0-	1391 1	6297 2	Y	-0-	-0-
02	8265 X	6965	-0-	-1300	-0-	1230 1	5735 2	Y	-0-	-0-
03	8835 X	6641	-0-	-2194	-0-	1203 1	5438 2	Y	-0-	-0-
04	8040 X	6595	-0-	-1445	-0-	1131 1	5464 2	Y	-0-	-0-
05	7967 X	6617	-0-	-1350	-0-	1218 1	5399 2	Y	-0-	-0-
06	7440 X	6870	-0-	-570	-0-	1220 1	5650 2	Y	-0-	-0-
07	7440 X	6320	-0-	-1120	-0-	1448 1	4872 2	Y	-0-	-0-
08	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	1658 1	5872 2	Y	-0-	-0-
09	6870 X	5567	-0-	-1303	-0-	5567 2		Y	-0-	-0-
10	7099 X	5582	-0-	-1517	-0-	5582 2		Y	-0-	-0-
11	6870 X	5636	-0-	-1234	-0-	366 1	4579 2	Y	-0-	-0-
						691 3				
12	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		72,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #: 6H		RRCID -> 270581	COMPL. DATE 04/27/2013	TOTAL DEPTH 7837	PERF. 8450	- 12150			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	22661 X	18846	-0-	-3815	-0-	18661 2	185 9	N	168	192 1	182
02	20184 X	18963	-0-	-1221	-0-	118 1	18684 2	N	146	193 1	135
						161 9					
03	21483 X	18538	-0-	-2945	-0-	18373 2	165 9	N	150	120 1	165
04	20400 X	17325	-0-	-3075	-0-	17189 2	136 9	N	124		289
05	20336 X	19484	-0-	-852	-0-	19348 2	136 9	N	124	355 1	58
06	19620 X	19486	-0-	-134	-0-	19384 2	102 9	N	93		151
07	20640 X	20640	-0-	-0-	-0-	20521 2	119 9	N	108		259
08	18538 X	17309	-0-	-1229	-0-	17192 2	117 9	N	106	192 1	173
09	19918 X	19918	-0-	-0-	-0-	19791 2	127 9	N	115		288
10	21537 X	21537	-0-	-0-	-0-	21403 2	134 9	N	122	195 1	215
*11	21014 X	21014	-0-	-0-	-0-	20879 2	135 9	N	123		338
12	20305 X	NO RPT	-0-	-20305	-0-			N	NO RPT		338
TOTAL GAS PROD:		213,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,379					

SANDFORD GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270586	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 7998	- 11661			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	23684 X	19078	-0-	-4606	-0-	1520 1	17481 2	Y	70	122 1	169
						77 9					
02	22156 X	17008	-0-	-5148	-0-	1358 1	15618 2	Y	29	120 1	78
						32 9					
03	20708 X	18773	-0-	-1935	-0-	1497 1	17212 2	Y	58		136
						64 9					
04	22750 X	22750	-0-	-0-	-0-	1816 1	20884 2	Y	45		181
						50 9					
05	22487 X	22487	-0-	-0-	-0-	1797 1	20670 2	Y	18	92 1	107
						20 9					
06	20699 X	20699	-0-	-0-	-0-	1654 1	19020 2	Y	23		130
						25 9					
07	23498 X	22079	-0-	-1419	-0-	22056 2	23 9	Y	21	89 1	62
08	23498 X	20917	-0-	-2581	-0-	20875 2	42 9	Y	38		100
09	22740 X	19772	-0-	-2968	-0-	19727 2	45 9	Y	41		141
10	22475 X	20159	-0-	-2316	-0-	20027 2	132 9	Y	120	92 1	169
11	21360 X	18580	-0-	-2780	-0-	18551 2	29 9	Y	26		195
12	21452 X	NO RPT	-0-	-21452	-0-			Y	NO RPT		195
TOTAL GAS PROD:		222,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		489					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CRYSTELLE WAGGONER		WELL #:		5H	RRCID ->	270596	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	7829	PERF.	8105 - 10971	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		22041 X	18746	-0-	-3295	-0-	18602 2	144 9	N	131			242
02		19778 X	16655	-0-	-3123	-0-	104 1	16430 2	N	110			352
							121 9						
03		20243 X	17554	-0-	-2689	-0-	17427 2	127 9	N	115	385 1		82
04		19560 X	16880	-0-	-2680	-0-	16780 2	100 9	N	91			173
05		19592 X	18215	-0-	-1377	-0-	18108 2	107 9	N	97	203 1		67
06		18150 X	17011	-0-	-1139	-0-	16936 2	75 9	N	68			135
07		17794 X	16897	-0-	-897	-0-	16831 2	66 9	N	60			195
08		17546 X	16522	-0-	-1024	-0-	16449 2	73 9	N	66			261
09		17640 X	12518	-0-	-5122	-0-	12461 2	57 9	N	52	193 1		120
10		18228 X	12520	-0-	-5708	-0-	12443 2	77 9	N	70			190
11		17010 X	10594	-0-	-6416	-0-	10530 2	64 9	N	58			248
12		16802 X	NO RPT	-0-	-16802	-0-			N	NO RPT			248
TOTAL GAS PROD:		174,112				TOTAL CONDENSATE PROD:		918					

POSEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270711	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7450 - 11955	
01		16709 X	15989	-0-	-720	-0-	15898 2	91 9	N	83			416
02		15979 X	14357	-0-	-1622	-0-	14263 2	94 9	N	85	172 1		329
03		17081 X	15096	-0-	-1985	-0-	15012 2	84 9	N	76			405
04		16530 X	14296	-0-	-2234	-0-	14215 2	81 9	N	74			479
05		16926 X	14518	-0-	-2408	-0-	14428 2	90 9	N	82	170 1		391
06		15480 X	13793	-0-	-1687	-0-	13769 2	24 9	N	22			413
07		15345 X	14578	-0-	-767	-0-	14564 2	14 9	N	13	169 1		257
08		15097 X	14852	-0-	-245	-0-	14849 2	3 9	N	3			260
09		14310 X	14068	-0-	-242	-0-	13967 2	101 9	N	92	176 1		176
10		14570 X	14094	-0-	-476	-0-	14094 2		N	-0-			176
11		14100 X	13055	-0-	-1045	-0-	12826 2	229 9	N	208	175 1		209
12		14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-			N	NO RPT			209
TOTAL GAS PROD:		158,696				TOTAL CONDENSATE PROD:		738					

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #:		7H	RRCID ->	270721	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	8050 - 13343	
01		25575 X	24909	-0-	-666	-0-	24755 2	154 9	N	140			250
02		23925 X	23008	-0-	-917	-0-	22870 2	138 9	N	125	196 1		179
03		25048 X	23289	-0-	-1759	-0-	23158 2	131 9	N	119	196 1		102
04		24120 X	20691	-0-	-3429	-0-	20577 2	114 9	N	104			206
05		24924 X	18604	-0-	-6320	-0-	18524 2	80 9	N	73	194 1		85
06		24120 X	23519	-0-	-601	-0-	23424 2	95 9	N	86			171
07		24583 X	23402	-0-	-1181	-0-	23293 2	109 9	N	99			270
08		23281 X	22607	-0-	-674	-0-	22559 2	48 9	N	44			314
09		23520 X	21439	-0-	-2081	-0-	21363 2	76 9	N	69	190 1		193
10		24304 X	21713	-0-	-2591	-0-	21590 2	123 9	N	112			305
11		23520 X	21543	-0-	-1977	-0-	21411 2	132 9	N	120	194 1		231
12		23405 X	NO RPT	-0-	-23405	-0-			N	NO RPT			231
TOTAL GAS PROD:		244,724				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,091					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
COCANOUGHHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013										TOTAL DEPTH	7563	PERF. 7963	- 12049			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8928 X	8309	-0-	-619	-0-	826	1	7444	2	N	35					245
						39	9									
02	9309 X	5894	-0-	-3415	-0-	589	1	5274	2	N	28					273
						31	9									
03	9951 X	5195	-0-	-4756	-0-	520	1	4643	2	N	29	195	1			107
						32	9									
04	9630 X	4382	-0-	-5248	-0-	402	1	3958	2	N	20					127
						22	9									
05	8990 X	7218	-0-	-1772	-0-	695	1	6493	2	N	27					154
						30	9									
06	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	1000	1	9105	2	N	30					184
						33	9									
07	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	107	1	8195	2	N	28					212
						31	9									
08	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	105	1	7586	2	N	8					220
						9	9									
09	10140 X	6997	-0-	-3143	-0-	99	1	6856	2	N	38	192	1			66
						42	9									
10	10478 X	6270	-0-	-4208	-0-	713	1	5538	2	N	17					83
						19	9									
11	10140 X	4939	-0-	-5201	-0-	690	1	4231	2	N	16					99
						18	9									
12	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					99
TOTAL GAS PROD:		75,375				TOTAL CONDENSATE PROD:				276						

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013										TOTAL DEPTH	7778	PERF. 8300	- 13980			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13485 X	3915	-0-	-9570	-0-	496	1	3417	2	N	2					168
						2	9									
02	11861 X	4565	-0-	-7296	-0-	496	1	4069	2	N	-0-					168
03	8494 X	6464	-0-	-2030	-0-	402	1	6062	2	N	-0-					168
04	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	554	1	7841	2	N	-0-					168
05	7657 X	5625	-0-	-2032	-0-	381	1	5223	2	N	19	8	8			179
						21	9									
06	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	538	1	7580	2	N	14					193
						15	9									
07	8680 X	3366	-0-	-5314	-0-	232	1	3125	2	N	8					201
						9	9									
08	8680 X	1270	-0-	-7410	-0-	93	1	1168	2	N	8					209
						9	9									
09	8400 X	2516	-0-	-5884	-0-	128	1	2388	2	N	-0-					209
10	8401 X	841	-0-	-7560	-0-	178	1	663	2	N	-0-					209
11	8130 X	484	-0-	-7646	-0-	94	1	390	2	N	-0-					209
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					209
TOTAL GAS PROD:		45,574				TOTAL CONDENSATE PROD:				51						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9858 X	4880	-0-	-4978	-0-	4844 2	36 9	N	33			102
02	9222 X	2935	-0-	-6287	-0-	2907 2	28 9	N	25			127
03	9858 X	5037	-0-	-4821	-0-	5004 2	33 9	N	30			157
04	9450 X	1614	-0-	-7836	-0-	1605 2	9 9	N	8			165
05	4867 X	973	-0-	-3894	-0-	973 2		N	-0-			165
06	4860 X	1638	-0-	-3222	-0-	1623 2	15 9	N	14			179
07	5022 X	1748	-0-	-3274	-0-	1742 2	6 9	N	5			184
08	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	8244 2	31 9	N	28			212
09	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7484 2	28 9	N	25			237
10	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	883 1	7377 2	N	24			261
						26 9						
*11	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	854 1	5087 2	N	31	192 1		100
						34 9						
12	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-			N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		48,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		223						

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8587 X	7797	-0-	-790	-0-	806 1	6985 3	N	5	11 1		14
						6 9						
02	7772 X	6808	-0-	-964	-0-	707 1	6094 3	N	6	4 1		16
						7 9						
03	7967 X	7315	-0-	-652	-0-	771 1	6541 3	N	3			19
						3 9						
04	7710 X	6939	-0-	-771	-0-	373 1	6565 3	N	1	3 1		17
						1 9						
05	7967 X	7038	-0-	-929	-0-	358 1	6676 3	N	4			21
						4 9						
06	7560 X	6411	-0-	-1149	-0-	347 1	6061 3	N	3	11 1		13
						3 9						
07	7316 X	7010	-0-	-306	-0-	392 1	6615 3	N	3			16
						3 9						
08	7316 X	6839	-0-	-477	-0-	375 1	6460 3	N	4			20
						4 9						
09	6930 X	2960	-0-	-3970	-0-	211 1	2739 3	N	9			29
						10 9						
10	7037 X	1277	-0-	-5760	-0-	70 1	1197 3	N	9			38
						10 9						
11	6780 X	6206	-0-	-574	-0-	136 1	1953 2	N	20			58
						4095 3	22 9					
12	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		66,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		67						

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	20088 X	16289	-0-	-3799	-0-	16197 2	92 9	N	84			179
02	17835 X	15404	-0-	-2431	-0-	15310 2	94 9	N	85			264
03	18259 X	15793	-0-	-2466	-0-	15709 2	84 9	N	76	196 1		144
04	17010 X	15040	-0-	-1970	-0-	14962 2	78 9	N	71			215
05	17422 X	16297	-0-	-1125	-0-	16216 2	81 9	N	74			289
06	15930 X	15853	-0-	-77	-0-	15784 2	69 9	N	63	192 1		160
07	16461 X	15783	-0-	-678	-0-	15722 2	61 9	N	55			215
08	15779 X	14798	-0-	-981	-0-	14756 2	42 9	N	38			253
09	15840 X	15173	-0-	-667	-0-	15120 2	53 9	N	48	192 1		109
10	16368 X	15501	-0-	-867	-0-	15412 2	89 9	N	81			190
11	15840 X	15135	-0-	-705	-0-	15074 2	61 9	N	55			245
12	15779 X	NO RPT	-0-	-15779	-0-			N	NO RPT			245
TOTAL GAS PROD:		171,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		730						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DAVENPORT		WELL #:		7H	RRCID ->	270863	COMPL. DATE	06/23/2013	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	8150 - 13938
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	161 1	1112 2	N	35		212	
02	1856 N	1811	-0-	-45	-0-	39 9	190 1	N	55	198 1	69	
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	61 9	100 1	N	25		94	
04	1260 N	540	-0-	-720	-0-	28 9	35 1	N	6		100	
05	1922 N	595	-0-	-1327	-0-	7 9	38 1	N	36	9 8	127	
06	1590 N	754	-0-	-836	-0-	40 9	49 1	N	11		138	
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	12 9	50 1	N	30		168	
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	33 9	62 1	N	3		171	
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	3 9	60 1	N	-0-		171	
10	744 N	191	-0-	-553	-0-	9 9	56 1	N	8		179	
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	9 9	59 1	N	30		209	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33 9		N	NO RPT		209	
TOTAL GAS PROD:		9,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		239						

DEAN		WELL #:		I 5H	RRCID ->	271990	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	6716	PERF.	7592 - 11233
01	7781 X	6715	-0-	-1066	-0-	1215 1	5500 2	Y	-0-		-0-	
02	7163 X	6316	-0-	-847	-0-	1115 1	5201 2	Y	-0-		-0-	
03	7657 X	6677	-0-	-980	-0-	1209 1	5468 2	Y	-0-		-0-	
04	7140 X	5838	-0-	-1302	-0-	1001 1	4837 2	Y	-0-		-0-	
05	7099 X	4195	-0-	-2904	-0-	772 1	3423 2	Y	-0-		-0-	
06	6540 X	5597	-0-	-943	-0-	995 1	4602 2	Y	-0-		-0-	
07	6758 X	5777	-0-	-981	-0-	1324 1	4453 2	Y	-0-		-0-	
08	6665 X	5830	-0-	-835	-0-	1284 1	4546 2	Y	-0-		-0-	
09	5850 X	4351	-0-	-1499	-0-	4351 2		Y	-0-		-0-	
10	5797 X	4364	-0-	-1433	-0-	4364 2		Y	-0-		-0-	
11	5610 X	4555	-0-	-1055	-0-	293 1	3703 2	Y	-0-		-0-	
12	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-	559 3		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		60,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLARK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272023	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	7200 - 11640
01	16027 X	14693	-0-	-1334	-0-	14544 2	149 9	N	135	168 1	405	
02	14065 X	13097	-0-	-968	-0-	12988 2	109 9	N	99	162 1	342	
03	15035 X	13917	-0-	-1118	-0-	13796 2	121 9	N	110		452	
04	14220 X	12719	-0-	-1501	-0-	12646 2	73 9	N	66		518	
05	14694 X	12977	-0-	-1717	-0-	12887 2	90 9	N	82	170 1	430	
06	14220 X	13314	-0-	-906	-0-	13184 2	130 9	N	118		548	
07	14012 X	13980	-0-	-32	-0-	13891 2	89 9	N	81	169 1	460	
08	13919 X	12766	-0-	-1153	-0-	12732 2	34 9	N	31	176 1	315	
09	13320 X	12512	-0-	-808	-0-	12448 2	64 9	N	58	172 1	201	
10	13981 X	12860	-0-	-1121	-0-	12804 2	56 9	N	51		252	
11	13530 X	12150	-0-	-1380	-0-	12050 2	100 9	N	91		343	
12	13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-			N	NO RPT		343	
TOTAL GAS PROD:		144,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		922						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
PORTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272060	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7600 - 12035	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	24056 X	21674	-0-	-2382	-0-	21595 2	79 9	N		72			897
02	22504 X	19039	-0-	-3465	-0-	18983 2	56 9	N		51	178 1		770
03	24056 X	20350	-0-	-3706	-0-	20286 2	64 9	N		58			828
04	22500 X	19744	-0-	-2756	-0-	19632 2	112 9	N		102	177 1		753
05	22444 X	20353	-0-	-2091	-0-	20286 2	67 9	N		61			814
06	20970 X	18910	-0-	-2060	-0-	18893 2	17 9	N		15	178 1		651
07	20398 X	18989	-0-	-1409	-0-	18965 2	24 9	N		22			673
08	20398 X	18690	-0-	-1708	-0-	18690 2		N		-0-			672
09	19740 X	17536	-0-	-2204	-0-	17536 2		N		-0-	159 1		510
10	20367 X	17730	-0-	-2637	-0-	17730 2		N		-0-			510
11	18900 X	16585	-0-	-2315	-0-	16585 2		N		-0-			510
12	19003 X	NO RPT	-0-	-19003	-0-			N		NO RPT			510
TOTAL GAS PROD:		209,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		381							

WINSTON		WELL #:		C 8H	RRCID ->	272063	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	6587	PERF.	6674 - 11314	
01	12834 X	11655	-0-	-1179	-0-	1204 1	10434 3	N		15	18 1		11
02	12238 X	10818	-0-	-1420	-0-	1124 1	9681 3	N		12	5 1		18
03	13082 X	11256	-0-	-1826	-0-	1186 1	10057 3	N		12	17 1		13
04	12660 X	10626	-0-	-2034	-0-	572 1	10051 3	N		3	5 1		11
05	12741 X	11038	-0-	-1703	-0-	562 1	10466 3	N		9			20
06	11280 X	10581	-0-	-699	-0-	573 1	9997 3	N		10	17 1		13
07	11563 X	10778	-0-	-785	-0-	603 1	10168 3	N		6			19
08	11253 X	10758	-0-	-495	-0-	591 1	10167 3	N		-0-			15
09	10680 X	9825	-0-	-855	-0-	492 1	9333 3	N		-0-			15
10	11036 X	10385	-0-	-651	-0-	521 1	9845 3	N		17	16 1		16
11	10590 X	9998	-0-	-592	-0-	494 1	3068 2	N		2			18
12	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-	6434 3	2 9	N		NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		117,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		86							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
WINSTON		WELL #:		C 9H	RRCID ->	272064	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6650 - 11572		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	15159 X	14779	-0-	-380	-0-	1528	1	13236	3	N	14	18 1	12	
02	14123 X	12937	-0-	-1186	-0-	1344	1	11579	3	N	13	7 1	18	
03	14756 X	13257	-0-	-1499	-0-	1397	1	11846	3	N	13	17 1	14	
04	14310 X	12780	-0-	-1530	-0-	687	1	12090	3	N	3	6 1	11	
05	14787 X	13048	-0-	-1739	-0-	664	1	12374	3	N	9		20	
06	14310 X	12293	-0-	-2017	-0-	666	1	11615	3	N	11	17 1	14	
07	13826 X	12559	-0-	-1267	-0-	703	1	11849	3	N	6		20	
08	13268 X	12263	-0-	-1005	-0-	673	1	11590	3	N	-0-		15	
09	12780 X	11416	-0-	-1364	-0-	575	1	10840	3	N	1		16	
10	13051 X	12110	-0-	-941	-0-	648	1	11434	3	N	25	20 1	21	
11	12300 X	11905	-0-	-395	-0-	630	1	3638	2	N	7		28	
12	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-	7629	3	8 9		N	NO RPT		28	
TOTAL GAS PROD:				139,347	TOTAL CONDENSATE PROD:				102					

EDWARDS-BEGGS UNIT		WELL #:		802H	RRCID ->	272117	COMPL. DATE	11/22/2013	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	7350 - 11315		
01	17143 X	14538	-0-	-2605	-0-	1550	1	12988	3	N	-0-	2		
02	16037 X	14114	-0-	-1923	-0-	1495	1	12619	3	N	-0-	2		
03	17143 X	14785	-0-	-2358	-0-	1545	1	13240	3	N	-0-	2		
04	16470 X	13974	-0-	-2496	-0-	701	1	13273	3	N	-0-	2		
05	15686 X	14377	-0-	-1309	-0-	715	1	13662	3	N	-0-	2		
06	14610 X	13186	-0-	-1424	-0-	649	1	12536	3	N	1	3		
07	15097 X	13786	-0-	-1311	-0-	694	1	13092	3	N	-0-	3		
08	14787 X	12973	-0-	-1814	-0-	655	1	12318	3	N	-0-	3		
09	13980 X	12542	-0-	-1438	-0-	12542	3			N	-0-	3		
10	14384 X	12303	-0-	-2081	-0-	12303	3			N	-0-	3		
11	13350 X	10035	-0-	-3315	-0-	4239	2	5796	3	N	-0-	3		
12	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT	3		
TOTAL GAS PROD:				146,613	TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
TULLIO		WELL #:		6H	RRCID ->	272215	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8509	PERF. 8540 - 11394	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		12329 X	12329	-0-	-0-	980	1	11261 2	Y	80	88 1	67
						88	9					
02		10962 X	9111	-0-	-1851	1734	1	7298 2	Y	72	87 1	52
						79	9					
03		11718 X	9755	-0-	-1963	1825	1	7863 2	Y	61		113
						67	9					
04		11340 X	10679	-0-	-661	1506	1	9115 2	Y	53	89 1	77
						58	9					
05		11718 X	9481	-0-	-2237	754	1	8674 2	Y	48		125
						53	9					
06		11940 X	11010	-0-	-930	877	1	10089 2	Y	40	88 1	77
						44	9					
07		11788 X	11788	-0-	-0-	11742	2	46 9	Y	42		119
08		12350 X	12350	-0-	-0-	12306	2	44 9	Y	40	90 1	69
09		12183 X	12183	-0-	-0-	12110	2	73 9	Y	66		135
10		12903 X	12903	-0-	-0-	12899	2	4 9	Y	4	85 1	54
*11		12635 X	12635	-0-	-0-	12578	2	57 9	Y	52		106
12		12338 X	NO RPT	-0-	-12338				Y	NO RPT		106
TOTAL GAS PROD:		124,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		558						

EDWARDS-BEGGS UNIT		WELL #:		801H	RRCID ->	272633	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 6850 - 10207	
01		20925 X	14461	-0-	-6464	1542	1	12919 3	N	-0-		2
02		19575 X	12948	-0-	-6627	1371	1	11577 3	N	-0-		2
03		20925 X	13598	-0-	-7327	1421	1	12177 3	N	-0-		2
04		17730 X	10437	-0-	-7293	524	1	9913 3	N	-0-		2
05		16430 X	15460	-0-	-970	769	1	14691 3	N	-0-		2
06		17366 X	17366	-0-	-0-	855	1	16509 3	N	2		4
						2	9					
07		19040 X	19040	-0-	-0-	958	1	18082 3	N	-0-		4
08		18891 X	18891	-0-	-0-	953	1	17938 3	N	-0-		4
09		17370 X	16637	-0-	-733	16637	3		N	-0-		4
10		19034 X	16319	-0-	-2715	16319	3		N	-0-		4
11		18420 X	15084	-0-	-3336	6372	2	8712 3	N	-0-		4
12		19034 X	NO RPT	-0-	-19034				N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		170,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

PASS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272691	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 7450 - 11952	
01		18755 X	16918	-0-	-1837	16873	2	45 9	N	41		236
02		17226 X	15715	-0-	-1511	15634	2	81 9	N	74	174 1	136
03		18414 X	16188	-0-	-2226	16160	2	28 9	N	25		161
04		16890 X	15437	-0-	-1453	15335	2	102 9	N	93		254
05		17143 X	15158	-0-	-1985	15124	2	34 9	N	31		285
06		16380 X	13770	-0-	-2610	13768	2	2 9	N	2		287
07		16802 X	13870	-0-	-2932	13814	2	56 9	N	51	170 1	168
08		16182 X	12570	-0-	-3612	12525	2	45 9	N	41		209
09		15450 X	11533	-0-	-3917	11505	2	28 9	N	25		234
10		15650 X	15650	-0-	-0-	15614	2	36 9	N	33		267
*11		14339 X	14339	-0-	-0-	14321	2	18 9	N	16		283
12		13857 X	NO RPT	-0-	-13857				N	NO RPT		283
TOTAL GAS PROD:		161,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		432						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE
01		47988 X	42020	-0-	-5968	-0-	1666	1	40354	2	N	-0-
02		42369 X	38188	-0-	-4181	-0-	1489	1	36699	2	N	-0-
03		45291 X	40805	-0-	-4486	-0-	1613	1	39192	2	N	-0-
04		42960 X	37518	-0-	-5442	-0-	1499	1	36019	2	N	-0-
05		43214 X	37805	-0-	-5409	-0-	1502	1	36303	2	N	-0-
06		40650 X	36096	-0-	-4554	-0-	1457	1	34639	2	N	-0-
07		40827 X	36498	-0-	-4329	-0-	1478	1	35020	2	N	-0-
08		40796 X	35845	-0-	-4951	-0-	1471	1	34374	2	N	-0-
09		37530 X	34857	-0-	-2673	-0-	1399	1	33458	2	N	-0-
10		37820 X	33861	-0-	-3959	-0-	478	1	33383	2	N	-0-
11		36090 X	31830	-0-	-4260	-0-	455	1	31375	2	N	-0-
12		36053 X	NO RPT	-0-	-36053	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			405,323				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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE
01		7316 X	1696	-0-	-5620	-0-	129	1	1479	2	Y	80
02		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	1233	1	5190	2	Y	72
03		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	919	1	3962	2	Y	61
04		4410 X	1138	-0-	-3272	-0-	153	1	927	2	Y	53
05		6944 X	1757	-0-	-5187	-0-	136	1	1568	2	Y	48
06		6720 X	530	-0-	-6190	-0-	39	1	447	2	Y	40
07		6944 X	438	-0-	-6506	-0-	392	2	46	9	Y	42
08		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-
09		1710 X	324	-0-	-1386	-0-	324	2			Y	-0-
10		1767 X	456	-0-	-1311	-0-	456	2			Y	-0-
11		540 X	453	-0-	-87	-0-	452	2	1	9	Y	1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			18,242				TOTAL CONDENSATE PROD:			397		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DEAN		WELL #: B 10H		RRCID -> 272830		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	24335	X	19181	-0-	-5154	-0-	3471 1	15710 2	Y	-0-	-0-
02	20590	X	19695	-0-	-895	-0-	3477 1	16218 2	Y	-0-	-0-
03	21142	X	18582	-0-	-2560	-0-	3365 1	15217 2	Y	-0-	-0-
04	18570	X	14288	-0-	-4282	-0-	2450 1	11838 2	Y	-0-	-0-
05	21049	X	15621	-0-	-5428	-0-	2876 1	12745 2	Y	-0-	-0-
06	20370	X	13485	-0-	-6885	-0-	2396 1	11089 2	Y	-0-	-0-
07	21049	X	16564	-0-	-4485	-0-	3795 1	12769 2	Y	-0-	-0-
08	18569	X	17790	-0-	-779	-0-	3918 1	13872 2	Y	-0-	-0-
09	15120	X	12639	-0-	-2481	-0-	12639 2		Y	-0-	-0-
10	16554	X	14049	-0-	-2505	-0-	1375 1	12674 2	Y	-0-	-0-
11	16020	X	13652	-0-	-2368	-0-	1285 1	10745 2	Y	-0-	-0-
							1622 3				
12	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		175,546				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DEAN		WELL #: B 17H		RRCID -> 272831		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	17732	X	15152	-0-	-2580	-0-	2742 1	12410 2	Y	-0-	-0-
02	16124	X	14483	-0-	-1641	-0-	2557 1	11926 2	Y	-0-	-0-
03	17236	X	13623	-0-	-3613	-0-	2467 1	11156 2	Y	-0-	-0-
04	15780	X	2812	-0-	-12968	-0-	482 1	2330 2	Y	-0-	-0-
05	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-			Y	-0-	-0-
06	14940	X	2771	-0-	-12169	-0-	492 1	2279 2	Y	-0-	-0-
07	15438	X	8773	-0-	-6665	-0-	2010 1	6763 2	Y	-0-	-0-
08	13609	X	12828	-0-	-781	-0-	2825 1	10003 2	Y	-0-	-0-
09	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216 2		Y	-0-	-0-
10	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	1102 1	10245 2	Y	-0-	-0-
*11	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	1075 1	9257 2	Y	-0-	-0-
							1397 3				
12	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		103,734				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CLOWER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273293		COMPL. DATE 12/29/2013		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	849 1	12841 2	N	176	170 1 430
							194 9				
02	10614	X	8099	-0-	-2515	-0-	798 1	7171 2	N	118	169 1 379
							130 9				
03	11346	X	10605	-0-	-741	-0-	793 1	9673 2	N	126	8 8 497
							139 9				
04	10980	X	243	-0-	-10737	-0-	26 1	217 9	N	197	336 1 358
05	11346	X	72	-0-	-11274	-0-	72 2		N	-0-	358
06	10980	X	3174	-0-	-7806	-0-	3174 2		N	-0-	358
07	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10750 2	76 9	N	69	427
08	10602	X	9677	-0-	-925	-0-	9575 2	102 9	N	93	288 1 232
09	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9508 2	109 9	N	99	172 1 159
10	10819	X	10789	-0-	-30	-0-	883 1	9792 2	N	104	263
							114 9				
*11	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	854 1	9701 2	N	73	336
							80 9				
12	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-			N	NO RPT	336
TOTAL GAS PROD:		87,621				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,055			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
BROWN		WELL #: C 30H		RRCID -> 273295	COMPL. DATE 05/25/2014	TOTAL DEPTH 6646	PERF. 6790	- 10651								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	18943 X	18943	-0-	-0-	-0-	2020	1	16923	3	N	-0-					3
02	17574 X	16662	-0-	-912	-0-	1765	1	14897	3	N	-0-					3
03	18786 X	16897	-0-	-1889	-0-	1765	1	15132	3	N	-0-					3
04	18180 X	16288	-0-	-1892	-0-	817	1	15471	3	N	-0-					3
05	18786 X	17147	-0-	-1639	-0-	853	1	16294	3	N	-0-					3
06	18180 X	16627	-0-	-1553	-0-	818	1	15808	3	N	1					4
						1	9									
07	17825 X	17138	-0-	-687	-0-	863	1	16275	3	N	-0-					4
08	16895 X	14532	-0-	-2363	-0-	733	1	13799	3	N	-0-					4
09	16620 X	15679	-0-	-941	-0-	770	1	14909	3	N	-0-					4
10	17174 X	15371	-0-	-1803	-0-	746	1	14625	3	N	-0-					4
11	16620 X	13941	-0-	-2679	-0-	730	1	5581	2	N	-0-					4
						7630	3									
12	17143 X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		179,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

SYBIL TAYLOR		WELL #: 8H		RRCID -> 273361	COMPL. DATE 12/31/2013	TOTAL DEPTH 8581	PERF. 8910	- 14440								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11315 X	10116	-0-	-1199	-0-	989	1	9087	2	Y	36	61	1			124
						40	9									
02	10585 X	10345	-0-	-240	-0-	1598	1	8715	2	Y	29	47	1			106
						32	9									
03	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	941	1	7531	2	Y	58	42	1			122
						64	9									
04	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	1227	1	8923	2	Y	50	54	1			118
						55	9									
05	11067 X	9994	-0-	-1073	-0-	1076	1	8856	2	Y	56	55	1			119
						62	9									
06	10710 X	9136	-0-	-1574	-0-	879	1	8201	2	Y	51	59	1			111
						56	9									
07	11067 X	9177	-0-	-1890	-0-	375	1	8752	2	Y	45					156
						50	9									
08	10540 X	8663	-0-	-1877	-0-	393	1	8228	2	Y	38	58	1			136
						42	9									
09	10200 X	8288	-0-	-1912	-0-	433	1	7813	2	Y	38	58	1			116
						42	9									
10	9982 X	8540	-0-	-1442	-0-	362	1	8130	2	Y	44	58	1			102
						48	9									
*11	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	332	1	9266	2	Y	27					129
						30	9									
12	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					129
TOTAL GAS PROD:		102,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		472										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11749 X	7332	-0-	-4417	-0-	712	1	6541	2	Y	72	55 1	151
						79	9						
02	10991 X	7077	-0-	-3914	-0-	1087	1	5931	2	Y	54	57 1	148
						59	9						
03	8804 X	7401	-0-	-1403	-0-	815	1	6523	2	Y	57	58 1	147
						63	9						
04	8520 X	8185	-0-	-335	-0-	981	1	7141	2	Y	57	65 1	139
						63	9						
05	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	972	1	8001	2	Y	55	64 1	130
						61	9						
06	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	976	1	9103	2	Y	51	64 1	117
						56	9						
07	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	416	1	9709	2	Y	44		161
						48	9						
08	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	390	1	8157	2	Y	39	60 1	140
						43	9						
09	10140 X	8934	-0-	-1206	-0-	466	1	8426	2	Y	38	60 1	118
						42	9						
10	10478 X	8922	-0-	-1556	-0-	375	1	8494	2	Y	48	59 1	107
						53	9						
11	10140 X	7667	-0-	-2473	-0-	324	1	7290	2	Y	48		155
						53	9						
12	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT		155
TOTAL GAS PROD:		93,450				TOTAL CONDENSATE PROD:		563					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17081 X	3129	-0-	-13952	-0-	208	1	2390	2	Y	483	187 1	374
						531	9						
02	16849 X	-0-	-0-	-16849	-0-					Y	310	368 1	316
03	18011 X	476	-0-	-17535	-0-	83	1	393	2	Y	-0-	316 1	-0-
04	17430 X	11488	-0-	-5942	-0-	1690	1	9725	2	Y	66	7 1	59
						73	9						
05	15097 X	11578	-0-	-3519	-0-	916	1	10534	2	Y	116	56 1	119
						128	9						
06	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	989	1	7076	2	Y	143	104 1	158
						157	9						
07	11873 X	8091	-0-	-3782	-0-	369	1	7606	2	Y	105	136 1	127
						116	9						
08	11873 X	9644	-0-	-2229	-0-	535	1	8975	2	Y	122	115 1	134
						134	9						
09	11490 X	9144	-0-	-2346	-0-	564	1	8527	2	Y	48	48 1	134
						53	9						
10	11563 X	8666	-0-	-2897	-0-	8642	2	24	9	Y	22	100 1	56
*11	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	852	1	7848	2	Y	2	16 1	42
						2	9						
12	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT		42
TOTAL GAS PROD:		79,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,417					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	1109	1	12757	2	Y	5	2	1			4	
02	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	2060	1	14153	2	Y	3	4	1			3	
03	16962 X	16962	-0-	-0-	-0-	2927	1	13884	2	Y	137	12	1			128	
04	15417 X	15417	-0-	-0-	-0-	2265	1	13035	2	Y	106	139	1			95	
05	15455 X	15455	-0-	-0-	-0-	1226	1	14101	2	Y	116	90	1			121	
06	16770 X	12953	-0-	-3817	-0-	1579	1	11295	2	Y	72	105	1			88	
07	17329 X	15080	-0-	-2249	-0-	697	1	14354	2	Y	26	76	1			38	
08	16957 X	15607	-0-	-1350	-0-	874	1	14664	2	Y	63	41	1			60	
09	15420 X	14669	-0-	-751	-0-	902	1	13644	2	Y	112	34	1			138	
10	15469 X	12722	-0-	-2747	-0-	883	1	11789	2	Y	45	114	1			69	
11	14580 X	12020	-0-	-2560	-0-	854	1	11162	2	Y	4	20	1			53	
12	15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					53	
TOTAL GAS PROD:		160,973				TOTAL CONDENSATE PROD:			689								

M.T. COLE		WELL #: 307H		RRCID -> 273494		COMPL. DATE 07/22/2013			TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136								
01	14105 X	12589	-0-	-1516	-0-	1007	1	11579	2	Y	3	57	1			3	
02	13746 X	7923	-0-	-5823	-0-	1007	1	6914	2	Y	2	3	1			2	
03	14694 X	11842	-0-	-2852	-0-	2056	1	9750	2	Y	33	4	1			31	
04	14220 X	11978	-0-	-2242	-0-	1760	1	10129	2	Y	81	39	1			73	
05	13082 X	9682	-0-	-3400	-0-	772	1	8874	2	Y	33	69	1			37	
06	16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	1975	1	14129	2	Y	58	33	1			62	
07	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	758	1	15602	2	Y	83	53	1			92	
08	18398 X	18398	-0-	-0-	-0-	1031	1	17297	2	Y	64	78	1			78	
09	16170 X	11997	-0-	-4173	-0-	739	1	11186	2	Y	65	30	1			113	
10	16709 X	15683	-0-	-1026	-0-	15426	2	257	9	Y	234	174	1			173	
11	16170 X	11834	-0-	-4336	-0-	11441	2	393	9	Y	357	121	1			409	
12	18383 X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					Y	NO RPT					409	
TOTAL GAS PROD:		144,545				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,013								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	20987 X	19221	-0-	-1766	-0-	1537	1	17672	2	Y	11	4 1	8
						12	9						
02	20313 X	20313	-0-	-0-	-0-	2580	1	17727	2	Y	5	7 1	6
						6	9						
03	20243 X	20083	-0-	-160	-0-	3470	1	16455	2	Y	144	15 1	135
						158	9						
04	18600 X	17778	-0-	-822	-0-	2615	1	15046	2	Y	106	146 1	95
						117	9						
05	21700 X	17798	-0-	-3902	-0-	1418	1	16306	2	Y	67	90 1	72
						74	9						
06	21000 X	17675	-0-	-3325	-0-	2164	1	15478	2	Y	30	63 1	39
						33	9						
07	21700 X	18569	-0-	-3131	-0-	859	1	17681	2	Y	26	33 1	32
						29	9						
08	20088 X	17348	-0-	-2740	-0-	969	1	16254	2	Y	114	46 1	100
						125	9						
09	17790 X	17042	-0-	-748	-0-	1055	1	15964	2	Y	21	35 1	86
						23	9						
10	18569 X	14759	-0-	-3810	-0-	14752	2	7	9	Y	6	60 1	32
11	17970 X	14309	-0-	-3661	-0-	14308	2	1	9	Y	1	9 1	24
12	18135 X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:		194,895			TOTAL CONDENSATE PROD:				531				

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209													
01	23018 X	23018	-0-	-0-	-0-	1841	1	21171	2	Y	5	139 1	4
						6	9						
02	18026 X	18026	-0-	-0-	-0-	2290	1	15730	2	Y	5	4 1	5
						6	9						
03	18615 X	18615	-0-	-0-	-0-	3235	1	15345	2	Y	32	7 1	30
						35	9						
04	17520 X	17394	-0-	-126	-0-	2564	1	14752	2	Y	71	37 1	64
						78	9						
05	19511 X	19511	-0-	-0-	-0-	1555	1	17882	2	Y	67	60 1	71
						74	9						
06	21390 X	17572	-0-	-3818	-0-	2146	1	15347	2	Y	72	62 1	81
						79	9						
07	19282 X	17399	-0-	-1883	-0-	801	1	16481	2	Y	106	69 1	118
						117	9						
08	18600 X	16468	-0-	-2132	-0-	923	1	15483	2	Y	56	91 1	83
						62	9						
09	18870 X	17531	-0-	-1339	-0-	1081	1	16355	2	Y	86	37 1	132
						95	9						
10	19499 X	13581	-0-	-5918	-0-	13533	2	48	9	Y	44	110 1	66
11	17580 X	14169	-0-	-3411	-0-	14166	2	3	9	Y	3	19 1	50
12	17391 X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:		193,284			TOTAL CONDENSATE PROD:				547				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ODOM	WELL #:	4H	RRCID ->	274115	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6750	-	11325
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	4650 X	1523	-0-	-3127	-0-	16 1	1483 2	Y	22	60	1	45
02	2030 X	228	-0-	-1802	-0-	24 9	219 2	Y	5			50
03	2201 X	404	-0-	-1797	-0-	3 1	393 2	Y	4			54
04	2130 X	96	-0-	-2034	-0-	6 9	80 2	Y	14			68
05	2201 X	240	-0-	-1961	-0-	7 1	229 2	Y	5			73
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	4 9	314 2	Y	9			82
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	1 1	218 2	Y	2			84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15 9			8			92
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	5 1			-0-			92
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	6 9			-0-			92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1			-0-			92
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 9			NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		3,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		69						

ODOM	WELL #:	5H	RRCID ->	274117	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	6524	PERF.	6750	-	11347
01	32333 X	26953	-0-	-5380	-0-	291 1	26654 2	Y	7	39	1	21
02	29232 X	24563	-0-	-4669	-0-	8 9	24215 2	Y	2			23
03	30442 X	26025	-0-	-4417	-0-	2 9	25566 2	Y	1			24
04	28710 X	24975	-0-	-3735	-0-	458 1	24540 2	Y	4			28
05	27869 X	24371	-0-	-3498	-0-	1 9	23884 2	Y	2			30
06	26070 X	22205	-0-	-3865	-0-	431 1	21748 2	Y	3			33
07	26257 X	22271	-0-	-3986	-0-	4 9	21932 2	Y	-0-			33
08	26040 X	21114	-0-	-4926	-0-	2 9	20980 2	Y	-0-			31
09	24990 X	19172	-0-	-5818	-0-	454 1			-0-			31
10	24366 X	18331	-0-	-6035	-0-	3 9			-0-			31
11	22200 X	18620	-0-	-3580	-0-	134 1	17973 2	Y	-0-			31
12	22258 X	NO RPT	-0-	-22258	-0-	19172 2			NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		248,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

RCKY CRK	RCH-RCKY CRK	RCH E (SA)	WELL #:	2H	RRCID ->	274298	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6900	-	11878
01	27336 X	27336	-0-	-0-	-0-	1084 1	26252 2	N	-0-			-0-		
02	25288 X	23422	-0-	-1866	-0-	913 1	22509 2	N	-0-			-0-		
03	28303 X	26418	-0-	-1885	-0-	1045 1	25373 2	N	-0-			-0-		
04	27390 X	24155	-0-	-3235	-0-	965 1	23190 2	N	-0-			-0-		
05	28303 X	24141	-0-	-4162	-0-	959 1	23182 2	N	-0-			-0-		
06	26460 X	23066	-0-	-3394	-0-	931 1	22135 2	N	-0-			-0-		
07	26412 X	23041	-0-	-3371	-0-	933 1	22108 2	N	-0-			-0-		
08	26412 X	22907	-0-	-3505	-0-	940 1	21967 2	N	-0-			-0-		
09	24150 X	20674	-0-	-3476	-0-	830 1	19844 2	N	-0-			-0-		
10	24149 X	18368	-0-	-5781	-0-	306 1	18062 2	N	-0-			-0-		
11	23070 X	17043	-0-	-6027	-0-	252 1	16791 2	N	-0-			-0-		
12	23033 X	NO RPT	-0-	-23033	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		250,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
STEWART UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274299		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 5937		PERF. 6400 - 10555			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	3301	1	6657	2	Y	27	97 1	79
						30	9						
02	8990 X	8558	-0-	-432	-0-	2072	1	6458	2	Y	25		104
						28	9						
03	9393 X	8873	-0-	-520	-0-	1668	1	7176	2	Y	26		130
						29	9						
04	9660 X	8703	-0-	-957	-0-	950	1	7729	2	Y	22		152
						24	9						
05	9982 X	9434	-0-	-548	-0-	1920	1	7490	2	Y	22		174
						24	9						
06	9660 X	9287	-0-	-373	-0-	522	1	8746	2	Y	17		191
						19	9						
07	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	628	1	9868	2	Y	14	94 1	111
						15	9						
08	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	636	1	10188	2	Y	29		140
						32	9						
09	9300 X	9275	-0-	-25	-0-	749	1	8496	2	Y	27		167
						30	9						
10	10509 X	8119	-0-	-2390	-0-	542	1	7554	2	Y	21		188
						23	9						
11	10170 X	7061	-0-	-3109	-0-	474	1	6565	2	Y	20	107 1	101
						22	9						
12	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT		101
TOTAL GAS PROD:		100,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		250							

ROCKY CREEK RANCH EAST		WELL #: 4H		RRCID -> 274391		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 6786		PERF. 7066 - 11813			
01	42935 X	37123	-0-	-5812	-0-	1472	1	35651	2	N	-0-		-0-
02	38483 X	33170	-0-	-5313	-0-	1293	1	31877	2	N	-0-		-0-
03	41013 X	35220	-0-	-5793	-0-	1393	1	33827	2	N	-0-		-0-
04	38190 X	32250	-0-	-5940	-0-	1288	1	30962	2	N	-0-		-0-
05	38719 X	32334	-0-	-6385	-0-	1285	1	31049	2	N	-0-		-0-
06	35940 X	30674	-0-	-5266	-0-	1238	1	29436	2	N	-0-		-0-
07	35464 X	31111	-0-	-4353	-0-	1260	1	29851	2	N	-0-		-0-
08	35216 X	30413	-0-	-4803	-0-	1248	1	29165	2	N	-0-		-0-
09	32250 X	29135	-0-	-3115	-0-	1169	1	27966	2	N	-0-		-0-
10	32333 X	27950	-0-	-4383	-0-	404	1	27546	2	N	-0-		-0-
11	30660 X	26481	-0-	-4179	-0-	385	1	26096	2	N	-0-		-0-
12	30628 X	NO RPT	-0-	-30628	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		345,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROCKY CREEK RANCH EAST		WELL #: 8H		RRCID -> 274392		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 7150 - 10931			
01	35681 X	31096	-0-	-4585	-0-	1233	1	29863	2	N	-0-		-0-
02	31726 X	28199	-0-	-3527	-0-	1099	1	27100	2	N	-0-		-0-
03	33759 X	30061	-0-	-3698	-0-	1189	1	28872	2	N	-0-		-0-
04	32100 X	27758	-0-	-4342	-0-	1109	1	26649	2	N	-0-		-0-
05	32271 X	28056	-0-	-4215	-0-	1115	1	26941	2	N	-0-		-0-
06	30090 X	26684	-0-	-3406	-0-	1077	1	25607	2	N	-0-		-0-
07	30132 X	27106	-0-	-3026	-0-	1098	1	26008	2	N	-0-		-0-
08	30070 X	26509	-0-	-3561	-0-	1088	1	25421	2	N	-0-		-0-
09	27750 X	25834	-0-	-1916	-0-	1037	1	24797	2	N	-0-		-0-
10	28055 X	24809	-0-	-3246	-0-	355	1	24454	2	N	-0-		-0-
11	26670 X	23531	-0-	-3139	-0-	341	1	23190	2	N	-0-		-0-
12	26288 X	NO RPT	-0-	-26288	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		299,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BROWN		WELL #: C 25H		RRCID -> 274443		COMPL. DATE 05/25/2014		TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	18725 X	18725	-0-	-0-	-0-	1997 1	16728 3	N	-0-	2
02	16574 X	16574	-0-	-0-	-0-	1755 1	14819 3	N	-0-	2
03	17221 X	17221	-0-	-0-	-0-	1799 1	15422 3	N	-0-	2
04	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	820 1	15515 3	N	-0-	2
05	16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	836 1	15974 3	N	-0-	2
06	16118 X	16118	-0-	-0-	-0-	793 1	15323 3	N	-0-	4
						2 9				
07	16368 X	16084	-0-	-284	-0-	810 1	15274 3	N	-0-	4
08	16368 X	15727	-0-	-641	-0-	794 1	14933 3	N	-0-	4
09	15840 X	14519	-0-	-1321	-0-	779 1	13740 3	N	-0-	4
10	16368 X	14185	-0-	-2183	-0-	707 1	13478 3	N	-0-	4
11	15840 X	13332	-0-	-2508	-0-	696 1	5338 2	N	-0-	4
						7298 3				
12	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-			N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		175,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

EDWARDS		WELL #: A 3H		RRCID -> 274594		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346		
01	11036 X	9605	-0-	-1431	-0-	1024 1	8581 3	N	-0-	2
02	9570 X	8637	-0-	-933	-0-	915 1	7722 3	N	-0-	2
03	10230 X	9005	-0-	-1225	-0-	941 1	8064 3	N	-0-	2
04	9870 X	6196	-0-	-3674	-0-	311 1	5885 3	N	-0-	2
05	9610 X	6739	-0-	-2871	-0-	335 1	6404 3	N	-0-	2
06	9300 X	6982	-0-	-2318	-0-	344 1	6638 3	N	-0-	2
07	9238 X	7031	-0-	-2207	-0-	354 1	6677 3	N	-0-	2
08	8990 X	3565	-0-	-5425	-0-	180 1	3385 3	N	-0-	2
09	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	334 1	6875 3	N	-0-	2
10	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	411 1	8106 3	N	-0-	2
*11	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	429 1	3369 2	N	-0-	2
						4606 3				
12	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		81,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEAN		WELL #: E 12H		RRCID -> 274627		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428		
01	17732 X	16646	-0-	-1086	-0-	3012 1	13634 2	Y	-0-	-0-
02	16617 X	16069	-0-	-548	-0-	2836 1	13233 2	Y	-0-	-0-
03	17763 X	16934	-0-	-829	-0-	3066 1	13868 2	Y	-0-	-0-
04	17190 X	16451	-0-	-739	-0-	2821 1	13630 2	Y	-0-	-0-
05	17174 X	14453	-0-	-2721	-0-	2661 1	11792 2	Y	-0-	-0-
06	16620 X	14543	-0-	-2077	-0-	2584 1	11959 2	Y	-0-	-0-
07	17174 X	15914	-0-	-1260	-0-	3646 1	12268 2	Y	-0-	-0-
08	16988 X	15545	-0-	-1443	-0-	3424 1	12121 2	Y	-0-	-0-
09	16440 X	10327	-0-	-6113	-0-	10327 2		Y	-0-	-0-
10	15903 X	10876	-0-	-5027	-0-	520 1	10356 2	Y	-0-	-0-
11	15390 X	12245	-0-	-3145	-0-	541 1	10169 2	Y	-0-	-0-
						1535 3				
12	15903 X	NO RPT	-0-	-15903	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		160,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131												
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		18104 X	15159	-0-	-2945	-0-	2743 1	12416 2	Y		-0-				-0-
02		15892 X	13054	-0-	-2838	-0-	2305 1	10749 2	Y		-0-				-0-
03		16461 X	12641	-0-	-3820	-0-	2289 1	10352 2	Y		-0-				-0-
04		15450 X	11152	-0-	-4298	-0-	1912 1	9240 2	Y		-0-				-0-
05		15965 X	11472	-0-	-4493	-0-	2112 1	9360 2	Y		-0-				-0-
06		14670 X	10829	-0-	-3841	-0-	1923 1	8906 2	Y		-0-				-0-
07		13950 X	12055	-0-	-1895	-0-	2762 1	9293 2	Y		-0-				-0-
08		12723 X	12723	-0-	-0-	-0-	2802 1	9921 2	Y		-0-				-0-
09		11160 X	9261	-0-	-1899	-0-	9261 2		Y		-0-				-0-
10		12059 X	9597	-0-	-2462	-0-	449 1	9148 2	Y		-0-				-0-
11		11670 X	8504	-0-	-3166	-0-	412 1	7031 2	Y		-0-				-0-
							1061 3								
12		12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-			Y		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			126,447				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

UNION CENTRAL (SA)		WELL #:	4H	RRCID ->	274660	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8533 - 11863				
01		24676 X	20661	-0-	-4015	-0-	1238 1	19395 2	N		25				244
							28 9								
02		22069 X	16537	-0-	-5532	-0-	990 1	15507 2	N		36				280
							40 9								
03		23591 X	18768	-0-	-4823	-0-	1124 1	17604 2	N		36				316
							40 9								
04		21090 X	19092	-0-	-1998	-0-	1523 1	17519 2	N		45				361
							50 9								
05		21793 X	19668	-0-	-2125	-0-	1570 1	18052 2	N		42				403
							46 9								
06		19980 X	19311	-0-	-669	-0-	1542 1	17738 2	N		28	190 1			241
							31 9								
07		19716 X	18440	-0-	-1276	-0-	18421 2	19 9	N		17				258
08		19716 X	17522	-0-	-2194	-0-	17510 2	12 9	N		11				269
09		19320 X	16907	-0-	-2413	-0-	16892 2	15 9	N		14				283
10		19964 X	17509	-0-	-2455	-0-	385 1	17100 2	N		22				305
							24 9								
11		19320 X	17245	-0-	-2075	-0-	413 1	16822 2	N		9				314
							10 9								
12		18383 X	NO RPT	-0-	-18383	-0-			N		NO RPT				314
TOTAL GAS PROD:			201,660				TOTAL CONDENSATE PROD:				285				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14316 X	14316	-0-	-0-	-0-	857	1	13426	2	N	30					358
02	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	33	9									383
03	15004 X	13586	-0-	-1418	-0-	896	1	14039	2	N	25					403
04	14520 X	10602	-0-	-3918	-0-	28	9									224
05	15996 X	9471	-0-	-6525	-0-	814	1	12750	2	N	20					224
06	15480 X	8357	-0-	-7123	-0-	22	9									238
07	15996 X	10683	-0-	-5313	-0-	847	1	9740	2	N	14	193	1			238
08	13578 X	10181	-0-	-3397	-0-	15	9									247
09	10590 X	9154	-0-	-1436	-0-	756	1	8700	2	N	14					255
10	10695 X	8678	-0-	-2017	-0-	15	9									261
11	10350 X	8919	-0-	-1431	-0-	668	1	7679	2	N	9					263
12	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-	10	9									272
						343	1	8576	2	N	-0-					272
										N	NO RPT					272
TOTAL GAS PROD:		118,910				TOTAL CONDENSATE PROD:		137								

BROYLES (AW)		WELL #: 101H		RRCID -> 274999		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 6098		PERF. 6950 - 9953						
01	7564 X	5797	-0-	-1767	-0-	544	1	5253	2	Y	-0-					81
02	6757 X	6021	-0-	-736	-0-	1025	1	4996	2	Y	-0-					81
03	6758 X	4367	-0-	-2391	-0-	736	1	3631	2	Y	-0-					81
04	5610 X	3260	-0-	-2350	-0-	516	1	2741	2	Y	3	3	8			81
05	6448 X	3153	-0-	-3295	-0-	3	9									81
06	6240 X	3163	-0-	-3077	-0-	539	1	2612	2	Y	2	2	8			81
07	6448 X	3220	-0-	-3228	-0-	2	9									77
08	4371 X	3294	-0-	-1077	-0-	641	1	2522	2	Y	-0-					77
09	3270 X	2976	-0-	-294	-0-	592	1	2624	2	Y	4	8	8			82
10	3255 X	2739	-0-	-516	-0-	4	9									27
11	3150 X	2843	-0-	-307	-0-	549	1	2745	2	Y	-0-					27
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	475	1	2492	2	Y	8	3	8			27
						9	9									27
						93	1	2646	2	Y	-0-	55	1			27
						107	1	2736	2	Y	-0-					27
										Y	NO RPT					27
TOTAL GAS PROD:		40,833				TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14074 X	12028	-0-	-2046	-0-	1128	1	10900	2	Y	-0-		99
02		13865 X	13865	-0-	-0-	-0-	2360	1	11497	2	Y	7		106
							8	9						
03		12989 X	11202	-0-	-1787	-0-	1887	1	9315	2	Y	-0-		106
04		11640 X	6715	-0-	-4925	-0-	1063	1	5646	2	Y	5	5 8	106
							6	9						
05		14818 X	6647	-0-	-8171	-0-	1136	1	5508	2	Y	3	3 8	106
							3	9						
06		14340 X	4879	-0-	-9461	-0-	989	1	3890	2	Y	-0-		106
07		14818 X	5541	-0-	-9277	-0-	1019	1	4514	2	Y	7	13 8	100
							8	9						
08		11191 X	5715	-0-	-5476	-0-	953	1	4762	2	Y	-0-		100
09		6720 X	5284	-0-	-1436	-0-	844	1	4433	2	Y	6		106
							7	9						
10		6634 X	5214	-0-	-1420	-0-	5214	2			Y	-0-	72 1	34
11		5370 X	4744	-0-	-626	-0-	4744	2			Y	-0-		34
12		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:			81,834				TOTAL CONDENSATE PROD:			28				

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718														
01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	63	1	611	2	Y	-0-		80
02		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	176	1	858	2	Y	-0-		80
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-		80
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-		80
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-		80
06		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-		80
07		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-		80
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		80
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6		86
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58 1	28
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		28
TOTAL GAS PROD:			1,708				TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9517 X	7342	-0-	-2175	-0-	-0-	783	1	6559	3	N	-0-		1
02		8497 X	6427	-0-	-2070	-0-	-0-	681	1	5746	3	N	-0-		1
03		9083 X	6991	-0-	-2092	-0-	-0-	730	1	6261	3	N	-0-		1
04		8790 X	6390	-0-	-2400	-0-	-0-	321	1	6069	3	N	-0-		1
05		8835 X	8057	-0-	-778	-0-	-0-	401	1	7656	3	N	-0-		1
06		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	7240	3	N	1		2
								1	9						
07		7006 X	6284	-0-	-722	-0-	-0-	316	1	5968	3	N	-0-		2
08		7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	6789	3	N	-0-		2
09		7800 X	6907	-0-	-893	-0-	-0-	437	1	6470	3	N	-0-		2
10		8060 X	7697	-0-	-363	-0-	-0-	424	1	7273	3	N	-0-		2
*11		8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	3271	2	N	-0-		2
								4473	3						
12		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			79,019												
															TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166															
01		46664 X	46664	-0-	-0-	-0-	-0-	2387	1	44277	2	N	-0-		-0-
02		40663 X	40663	-0-	-0-	-0-	-0-	2080	1	38583	2	N	-0-		-0-
03		40539 X	40539	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	1	38339	2	N	-0-		-0-
04		37942 X	37942	-0-	-0-	-0-	-0-	2175	1	35767	2	N	-0-		-0-
05		35267 X	35267	-0-	-0-	-0-	-0-	2019	1	33248	2	N	-0-		-0-
06		32878 X	32878	-0-	-0-	-0-	-0-	1902	1	30976	2	N	-0-		-0-
07		32704 X	32704	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	1	30638	2	N	-0-		-0-
08		32038 X	32038	-0-	-0-	-0-	-0-	2114	1	29924	2	N	-0-		-0-
09		30750 X	27570	-0-	-3180	-0-	-0-	1994	1	25576	2	N	-0-		-0-
10		31775 X	22090	-0-	-9685	-0-	-0-	1026	1	21064	2	N	-0-		-0-
11		30750 X	22449	-0-	-8301	-0-	-0-	912	1	21537	2	N	-0-		-0-
12		32705 X	NO RPT	-0-	-32705	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			370,804												
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232															
01		28106 X	28106	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	1	26668	2	N	-0-		-0-
02		25723 X	22173	-0-	-3550	-0-	-0-	1134	1	21039	2	N	-0-		-0-
03		27497 X	21621	-0-	-5876	-0-	-0-	1173	1	20448	2	N	-0-		-0-
04		26610 X	16480	-0-	-10130	-0-	-0-	945	1	15535	2	N	-0-		-0-
05		27497 X	15935	-0-	-11562	-0-	-0-	912	1	15023	2	N	-0-		-0-
06		26610 X	11772	-0-	-14838	-0-	-0-	681	1	11091	2	N	-0-		-0-
07		23715 X	15010	-0-	-8705	-0-	-0-	948	1	14062	2	N	-0-		-0-
08		21607 X	12305	-0-	-9302	-0-	-0-	812	1	11493	2	N	-0-		-0-
09		16470 X	8734	-0-	-7736	-0-	-0-	632	1	8102	2	N	-0-		-0-
10		15934 X	3137	-0-	-12797	-0-	-0-	945	1	2192	2	N	-0-		-0-
11		14520 X	1849	-0-	-12671	-0-	-0-	888	1	961	2	N	-0-		-0-
12		15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			157,122												
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	1016	1	8801	3	N	-0-					3
02	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	1010	1	8703	3	N	3	4	1			2
03	10230 X	8027	-0-	-2203	-0-	847	1	7179	3	N	1					3
04	9900 X	8206	-0-	-1694	-0-	441	1	7763	3	N	2	4	1			1
05	10385 X	7473	-0-	-2912	-0-	381	1	7091	3	N	1					2
06	10050 X	7114	-0-	-2936	-0-	386	1	6727	3	N	1					3
07	10385 X	7751	-0-	-2634	-0-	434	1	7317	3	N	-0-					3
08	8494 X	7676	-0-	-818	-0-	421	1	7251	3	N	4					7
09	8220 X	6705	-0-	-1515	-0-	364	1	6338	3	N	3	3	1			7
10	7750 X	7050	-0-	-700	-0-	362	1	6685	3	N	3					10
11	7500 X	6560	-0-	-940	-0-	334	1	2010	2	N	1	4	1			7
12	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-	4215	3	1	9	N	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:		86,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		19										

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014												TOTAL DEPTH	6446	PERF.	6850 - 10917	
01	10850 X	10188	-0-	-662	-0-	1054	1	9134	3	N	-0-					3
02	10150 X	9397	-0-	-753	-0-	977	1	8416	3	N	4	5	1			2
03	10571 X	9005	-0-	-1566	-0-	950	1	8054	3	N	1					3
04	10230 X	7809	-0-	-2421	-0-	420	1	7388	3	N	1	4	1			-0-
05	10199 X	8917	-0-	-1282	-0-	454	1	8461	3	N	2					2
06	9870 X	8785	-0-	-1085	-0-	476	1	8308	3	N	1					3
07	10044 X	8962	-0-	-1082	-0-	502	1	8460	3	N	-0-					3
08	8990 X	8508	-0-	-482	-0-	467	1	8039	3	N	2					5
09	8790 X	7687	-0-	-1103	-0-	419	1	7268	3	N	-0-					5
10	9083 X	8084	-0-	-999	-0-	418	1	7666	3	N	-0-					5
11	8790 X	6334	-0-	-2456	-0-	380	1	1922	2	N	-0-	1	1			4
12	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-	4032	3			N	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		93,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		11										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	34751 X	27973	-0-	-6778	-0-	1670	1	26165	2	N	125	198	1	362
						138	9							
02	29319 X	26806	-0-	-2513	-0-	1597	1	25025	2	N	167	194	1	335
						184	9							
03	31279 X	26524	-0-	-4755	-0-	1582	1	24786	2	N	142	196	1	281
						156	9							
04	29880 X	26805	-0-	-3075	-0-	2133	1	24530	2	N	129			410
						142	9							
05	30876 X	27593	-0-	-3283	-0-	2197	1	25262	2	N	122	192	1	340
						134	9							
06	27720 X	25893	-0-	-1827	-0-	2060	1	23683	2	N	136	192	1	284
						150	9							
07	28644 X	27855	-0-	-789	-0-	27777	2	78	9	N	71			355
08	27714 X	27159	-0-	-555	-0-	27046	2	113	9	N	103			458
09	26820 X	25486	-0-	-1334	-0-	25343	2	143	9	N	130	166	1	422
10	27869 X	25787	-0-	-2082	-0-	25668	2	119	9	N	108	187	1	343
11	26970 X	24687	-0-	-2283	-0-	24576	2	111	9	N	101			444
12	27094 X	NO RPT	-0-	-27094	-0-					N	NO RPT			444
TOTAL GAS PROD:		292,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,334								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7285 X	2987	-0-	-4298	-0-	306	1	2653	3	N	25	20	1	23
						28	9							
02	6815 X	1696	-0-	-5119	-0-	174	1	1503	3	N	17	22	1	18
						19	9							
03	6944 X	5126	-0-	-1818	-0-	539	1	4566	3	N	19	20	1	17
						21	9							
04	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	235	1	4141	3	N	14	21	1	10
						15	9							
05	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	261	1	4860	3	N	20			30
						22	9							
06	4950 X	4889	-0-	-61	-0-	264	1	4613	3	N	11	19	1	22
						12	9							
07	5115 X	4904	-0-	-211	-0-	274	1	4618	3	N	11	19	1	14
						12	9							
08	5115 X	4729	-0-	-386	-0-	259	1	4464	3	N	5			19
						6	9							
09	4980 X	4380	-0-	-600	-0-	227	1	4143	3	N	9	12	1	16
						10	9							
10	5146 X	4637	-0-	-509	-0-	241	1	4370	3	N	24			40
						26	9							
11	4890 X	4687	-0-	-203	-0-	229	1	1438	2	N	4	23	1	21
						3016	3	4	9					
12	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		47,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		159								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ODOM		WELL #:		3H	RRCID ->	275191	COMPL. DATE	08/25/2014	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6750 - 11342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		22351 X	18922	-0-	-3429	-0-	204 1	18714 2	Y	4	36 1	18	
							4 9						
02		19952 X	17006	-0-	-2946	-0-	240 1	16765 2	Y	1		19	
							1 9						
03		20522 X	17891	-0-	-2631	-0-	315 1	17575 2	Y	1		20	
							1 9						
04		19500 X	16688	-0-	-2812	-0-	288 1	16397 2	Y	3		23	
							3 9						
05		19530 X	16649	-0-	-2881	-0-	331 1	16317 2	Y	1		24	
							1 9						
06		18300 X	15504	-0-	-2796	-0-	317 1	15185 2	Y	2	1 8	25	
							2 9						
07		18166 X	15465	-0-	-2701	-0-	235 1	15226 2	Y	4	3 8	26	
							4 9						
08		17887 X	14614	-0-	-3273	-0-	93 1	14521 2	Y	-0-		19	
09		16680 X	13765	-0-	-2915	-0-	13761 2	4 9	Y	4	4 8	19	
10		16647 X	13674	-0-	-2973	-0-	13674 2		Y	-0-		19	
11		15510 X	13261	-0-	-2249	-0-	13261 2		Y	-0-		19	
12		15469 X	NO RPT	-0-	-15469	-0-			Y	NO RPT		19	
TOTAL GAS PROD:		173,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

ODOM		WELL #:		6H	RRCID ->	275192	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	6517	PERF.	6880 - 11044	
01		21731 X	18899	-0-	-2832	-0-	204 1	18671 2	Y	22	60 1	45	
							24 9						
02		19256 X	17431	-0-	-1825	-0-	246 1	17179 2	Y	5		50	
							6 9						
03		20584 X	17726	-0-	-2858	-0-	312 1	17410 2	Y	4		54	
							4 9						
04		19590 X	16393	-0-	-3197	-0-	282 1	16096 2	Y	14		68	
							15 9						
05		19375 X	16305	-0-	-3070	-0-	324 1	15975 2	Y	5		73	
							6 9						
06		18300 X	15115	-0-	-3185	-0-	309 1	14796 2	Y	9		82	
							10 9						
07		18631 X	15305	-0-	-3326	-0-	233 1	15070 2	Y	2		84	
							2 9						
08		17732 X	15254	-0-	-2478	-0-	97 1	15148 2	Y	8		92	
							9 9						
09		16380 X	14307	-0-	-2073	-0-	14295 2	12 9	Y	11		103	
10		16306 X	14353	-0-	-1953	-0-	14341 2	12 9	Y	11		114	
11		15120 X	14102	-0-	-1018	-0-	495 1	13598 2	Y	8		122	
							9 9						
12		15314 X	NO RPT	-0-	-15314	-0-			Y	NO RPT		122	
TOTAL GAS PROD:		175,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		99							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15531 X	5447	-0-	-10084	-0-	486	1	4855	2	Y	96	109	1		38	
						106	9									
02	14529 X	6889	-0-	-7640	-0-	625	1	6211	2	Y	48	62	1		24	
						53	9									
03	15531 X	9441	-0-	-6090	-0-	856	1	8531	2	Y	49	44	1		29	
						54	9									
04	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	1204	1	12141	2	Y	58	69	1		18	
						64	9									
05	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	982	1	10649	2	Y	113	87	1		44	
						124	9									
06	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	894	1	9693	2	Y	100	59	1		85	
						110	9									
07	13857 X	10483	-0-	-3374	-0-	10403	2	80	9	Y	73	110	1		48	
08	13857 X	12492	-0-	-1365	-0-	159	1	12244	2	Y	81	89	1		40	
						89	9									
09	13410 X	11067	-0-	-2343	-0-	153	1	10850	2	Y	58	42	1		56	
						64	9									
10	11749 X	11572	-0-	-177	-0-	526	1	10939	2	Y	97	43	1		110	
						107	9									
11	10710 X	9515	-0-	-1195	-0-	508	1	8887	2	Y	109	63	1		156	
						120	9									
12	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT				156	
TOTAL GAS PROD:		112,767				TOTAL CONDENSATE PROD:		882								

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014													TOTAL DEPTH	8068	PERF. 8380	- 13024
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	21018 X	18717	-0-	-2301	-0-	1702	1	17006	2	Y	8	5	1		3	
						9	9									
02	19314 X	16721	-0-	-2593	-0-	1523	1	15139	2	Y	54	30	1		27	
						59	9									
03	20088 X	16596	-0-	-3492	-0-	1498	1	14940	2	Y	144	85	1		86	
						158	9									
04	19440 X	15464	-0-	-3976	-0-	1377	1	13879	2	Y	189	215	1		60	
						208	9									
05	20088 X	14152	-0-	-5936	-0-	1188	1	12885	2	Y	72	104	1		28	
						79	9									
06	18120 X	12073	-0-	-6047	-0-	1015	1	11003	2	Y	50	35	1		43	
						55	9									
07	17887 X	12398	-0-	-5489	-0-	12321	2	77	9	Y	70	67	1		46	
08	16585 X	13902	-0-	-2683	-0-	177	1	13574	2	Y	137	125	1		58	
						151	9									
09	15450 X	13415	-0-	-2035	-0-	185	1	13099	2	Y	119	73	1		104	
						131	9									
10	14167 X	12913	-0-	-1254	-0-	12909	2	4	9	Y	4	66	1		42	
11	12060 X	11510	-0-	-550	-0-	11510	2			Y	-0-	24	1		18	
12	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT				18	
TOTAL GAS PROD:		157,861				TOTAL CONDENSATE PROD:		847								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																	
WINSTON																	
WELL #: J 4 H RRCID -> 275211										COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 6532		PERF. 7003 - 11583			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	15843 X	15843	-0-	-0-	-0-	1636	1	14175	3	N	29					121	
02	15184 X	15184	-0-	-0-	-0-	1578	1	13595	3	N	10	8	1			123	
03	15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	1613	1	13677	3	N	14	99	1			38	
04	15012 X	15012	-0-	-0-	-0-	807	1	14197	3	N	7	7	1			38	
05	16766 X	16766	-0-	-0-	-0-	853	1	15884	3	N	26					64	
06	15489 X	15489	-0-	-0-	-0-	839	1	14647	3	N	3					67	
07	15410 X	15410	-0-	-0-	-0-	862	1	14541	3	N	6					73	
08	14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	800	1	13762	3	N	6					79	
09	12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	639	1	12130	3	N	1					80	
10	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	642	1	12795	3	N	-0-					80	
*11	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	629	1	4056	2	N	2					82	
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	8507	3	2	9	N	NO RPT					82	
TOTAL GAS PROD:		162,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		104											

SYBIL TAYLOR										TOTAL DEPTH 8569		PERF. 8700 - 12358					
WELL #: 10H RRCID -> 275334										COMPL. DATE 01/11/2014							
01	11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	1136	1	10447	2	Y	106	64	1			199	
02	8787 X	8620	-0-	-167	-0-	1323	1	7219	2	Y	71	75	1			195	
03	9951 X	8174	-0-	-1777	-0-	903	1	7227	2	Y	40	77	1			158	
04	11310 X	9838	-0-	-1472	-0-	1182	1	8600	2	Y	51	70	1			139	
05	11687 X	10314	-0-	-1373	-0-	1111	1	9142	2	Y	55	64	1			130	
06	11310 X	8661	-0-	-2649	-0-	833	1	7772	2	Y	51	64	1			117	
07	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	451	1	10515	2	Y	44					161	
08	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	466	1	9753	2	Y	39	60	1			140	
09	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	543	1	9815	2	Y	38	60	1			118	
10	11005 X	10526	-0-	-479	-0-	478	1	9995	2	Y	48	59	1			107	
11	10650 X	9403	-0-	-1247	-0-	568	1	8782	2	Y	48					155	
12	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-	53	9			Y	NO RPT					155	
TOTAL GAS PROD:		108,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		591											

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	30969 X	26449	-0-	-4520	-0-	26434	2	15	9	Y	14			58
02	28188 X	24182	-0-	-4006	-0-	24169	2	13	9	Y	12	37	1	33
03	28923 X	24764	-0-	-4159	-0-	24757	2	7	9	Y	6			39
04	27090 X	23970	-0-	-3120	-0-	23966	2	4	9	Y	4			43
05	27156 X	23585	-0-	-3571	-0-	23585	2			Y	-0-			43
06	25590 X	23170	-0-	-2420	-0-	1034	1	22136	2	Y	-0-			43
07	25854 X	23142	-0-	-2712	-0-	653	1	22489	2	Y	-0-			43
08	24769 X	22171	-0-	-2598	-0-	490	1	21678	2	Y	3			46
						3	9							
09	23970 X	22148	-0-	-1822	-0-	289	1	21858	2	Y	1			47
						1	9							
10	23932 X	21853	-0-	-2079	-0-	21853	2			Y	-0-			47
11	23160 X	21518	-0-	-1642	-0-	21518	2			Y	-0-			47
12	23157 X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					Y	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		256,952				TOTAL CONDENSATE PROD:					40			

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	20305 X	18855	-0-	-1450	-0-	1560	1	17083	2	N	193	187	1	296
						212	9							
02	20358 X	17943	-0-	-2415	-0-	1485	1	16224	2	N	213	194	1	315
						234	9							
03	21762 X	17452	-0-	-4310	-0-	1469	1	15963	2	N	18	191	1	142
						20	9							
04	21060 X	17651	-0-	-3409	-0-	1415	1	15853	2	N	348	362	1	128
						383	9							
05	20491 X	18205	-0-	-2286	-0-	1491	1	16536	2	N	162			290
						178	9							
06	18570 X	15480	-0-	-3090	-0-	1228	1	14122	2	N	118	185	1	223
						130	9							
07	19189 X	15707	-0-	-3482	-0-	15600	2	107	9	N	97	181	1	139
08	18228 X	13851	-0-	-4377	-0-	13666	2	185	9	N	168			307
09	17640 X	14112	-0-	-3528	-0-	14023	2	89	9	N	81	190	1	198
10	18197 X	16033	-0-	-2164	-0-	15886	2	147	9	N	134			332
11	15480 X	15257	-0-	-223	-0-	15091	2	166	9	N	151	187	1	296
12	15717 X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					N	NO RPT			296
TOTAL GAS PROD:		180,546				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,683			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		32488 X	28427	-0-	-4061	-0-	2320	1	25419	2	N	625	592	1	237
							688	9							
02		30392 X	26187	-0-	-4205	-0-	2145	1	23444	2	N	544	550	1	231
							598	9							
03		31093 X	25830	-0-	-5263	-0-	2127	1	23108	2	N	541	538	1	234
							595	9							
04		29910 X	23958	-0-	-5952	-0-	1920	1	21504	2	N	485	557	1	162
							534	9							
05		29822 X	24142	-0-	-5680	-0-	1953	1	21663	2	N	478	372	1	268
							526	9							
06		27510 X	22341	-0-	-5169	-0-	1750	1	20129	2	N	420	554	1	134
							462	9							
07		27993 X	23280	-0-	-4713	-0-	22826	2	454	9	N	413	368	1	179
08		25823 X	21350	-0-	-4473	-0-	20945	2	405	9	N	368	363	1	184
09		23970 X	19950	-0-	-4020	-0-	19553	2	397	9	N	361	369	1	176
10		24149 X	19810	-0-	-4339	-0-	19385	2	425	9	N	386	370	1	192
11		22530 X	18668	-0-	-3862	-0-	18274	2	394	9	N	358	346	1	204
12		21297 X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					N	NO RPT			204

TOTAL GAS PROD: 253,943

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,979

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282															
01		28954 X	21954	-0-	-7000	-0-	21954	2			N	-0-			-0-
02		24563 X	19811	-0-	-4752	-0-	19811	2			N	-0-			-0-
03		24304 X	21100	-0-	-3204	-0-	21100	2			N	-0-			-0-
04		22470 X	20581	-0-	-1889	-0-	20581	2			N	-0-			-0-
05		23219 X	21008	-0-	-2211	-0-	21008	2			N	-0-			-0-
06		21240 X	20362	-0-	-878	-0-	20362	2			N	-0-			-0-
07		21789 X	21789	-0-	-0-	-0-	21789	2			N	-0-			-0-
08		21266 X	21083	-0-	-183	-0-	21083	2			N	-0-			-0-
09		20580 X	18896	-0-	-1684	-0-	18896	2			N	-0-			-0-
10		21793 X	19334	-0-	-2459	-0-	19334	2			N	-0-			-0-
11		21090 X	17733	-0-	-3357	-0-	17733	2			N	-0-			-0-
12		21452 X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 223,651

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347															
01		28551 X	18234	-0-	-10317	-0-	18234	2			N	-0-			-0-
02		25491 X	16002	-0-	-9489	-0-	16002	2			N	-0-			-0-
03		27001 X	16819	-0-	-10182	-0-	16819	2			N	-0-			-0-
04		24330 X	15579	-0-	-8751	-0-	15579	2			N	-0-			-0-
05		18445 X	14234	-0-	-4211	-0-	14234	2			N	-0-			-0-
06		17640 X	4974	-0-	-12666	-0-	4974	2			N	-0-			-0-
07		17112 X	12665	-0-	-4447	-0-	12665	2			N	-0-			-0-
08		19783 X	19783	-0-	-0-	-0-	19783	2			N	-0-			-0-
09		19346 X	19346	-0-	-0-	-0-	19346	2			N	-0-			-0-
10		19984 X	19984	-0-	-0-	-0-	19984	2			N	-0-			-0-
*11		17571 X	17571	-0-	-0-	-0-	17571	2			N	-0-			-0-
12		19778 X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,191

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD
01		37665 X	29473	-0-	-8192	-0-	853 1	28620 2	N			-0-
02		35235 X	27529	-0-	-7706	-0-	1807 1	25722 2	N			-0-
03		36425 X	28042	-0-	-8383	-0-	2155 1	25887 2	N			-0-
04		33720 X	27778	-0-	-5942	-0-	700 1	27078 2	N			-0-
05		29884 X	26545	-0-	-3339	-0-	688 1	25857 2	N			-0-
06		28530 X	24663	-0-	-3867	-0-	602 1	24061 2	N			-0-
07		29419 X	24850	-0-	-4569	-0-	581 1	24269 2	N			-0-
08		28706 X	24601	-0-	-4105	-0-	598 1	24003 2	N			-0-
09		27780 X	23388	-0-	-4392	-0-	730 1	22658 2	N			-0-
10		27400 X	27400	-0-	-0-	-0-	1275 1	26125 2	N			-0-
11		24660 X	24002	-0-	-658	-0-	1208 1	22794 2	N			-0-
12		24862 X	NO RPT	-0-	-24862	-0-			N			-0-
TOTAL GAS PROD:			288,271				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021												
01		4743 X	3959	-0-	-784	-0-	317 1	3642 2	Y			-0-
02		4437 X	3729	-0-	-708	-0-	716 1	3013 2	Y			-0-
03		4743 X	4146	-0-	-597	-0-	781 1	3365 2	Y			-0-
04		4140 X	3811	-0-	-329	-0-	540 1	3271 2	Y			-0-
05		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	346 1	3979 2	Y			-0-
06		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	337 1	3878 2	Y			-0-
07		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2		Y			-0-
08		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4197 2	36 9	Y		14 1	19
09		4230 X	3612	-0-	-618	-0-	3599 2	13 9	Y			31
10		4371 X	4294	-0-	-77	-0-	4180 2	114 9	Y		75 1	60
11		4230 X	4035	-0-	-195	-0-	3984 2	51 9	Y			106
12		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y			106
TOTAL GAS PROD:			44,670				TOTAL CONDENSATE PROD:			195		

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787												
01		12555 X	8984	-0-	-3571	-0-	8802 2	182 9	N		170 1	281
02		11745 X	8132	-0-	-3613	-0-	7934 2	198 9	N		172 1	289
03		9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	9722 2	173 9	N		171 1	275
04		8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8769 2	194 9	N			451
05		9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	9347 2	202 9	N		347 1	288
06		9570 X	8789	-0-	-781	-0-	8637 2	152 9	N			426
07		10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10471 2	160 9	N		345 1	226
08		11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	11191 2	130 9	N			344
09		10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10306 2	149 9	N		171 1	308
10		10633 X	10166	-0-	-467	-0-	10036 2	130 9	N			426
11		10290 X	9996	-0-	-294	-0-	854 1	9042 2	N		172 1	345
12		11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-	100 9		N			345
TOTAL GAS PROD:			106,881				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,607		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA)		WELL #: 103H		RRCID ->	275952	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	6575 PERF. 6850 - 10525	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	31031 X	27302	-0-	-3729	-0-	27293 2	9 9	Y	8	58
02	28391 X	24679	-0-	-3712	-0-	24670 2	9 9	Y	8	29
03	29357 X	25821	-0-	-3536	-0-	25814 2	7 9	Y	6	35
04	27630 X	24390	-0-	-3240	-0-	24388 2	2 9	Y	2	37
05	27869 X	24297	-0-	-3572	-0-	24286 2	11 9	Y	10	47
06	26430 X	23942	-0-	-2488	-0-	1068 1	22868 2	Y	5	52
07	26381 X	24433	-0-	-1948	-0-	690 1	23743 2	Y	-0-	52
08	25823 X	24358	-0-	-1465	-0-	539 1	23815 2	Y	4	56
09	24390 X	23031	-0-	-1359	-0-	301 1	22729 2	Y	1	57
10	24738 X	23421	-0-	-1317	-0-	23421 2		Y	-0-	57
11	23940 X	22512	-0-	-1428	-0-	22512 2		Y	-0-	57
12	24428 X	NO RPT	-0-	-24428	-0-			Y	NO RPT	57

TOTAL GAS PROD: 268,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA)		WELL #: 105H		RRCID ->	275953	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	6498 PERF. 6800 - 11759	
01	34348 X	30303	-0-	-4045	-0-	30303 2		Y	-0-	41
02	31581 X	27735	-0-	-3846	-0-	27727 2	8 9	Y	7	22
03	32891 X	28947	-0-	-3944	-0-	28939 2	8 9	Y	7	29
04	30900 X	27359	-0-	-3541	-0-	27356 2	3 9	Y	3	32
05	30907 X	27349	-0-	-3558	-0-	27348 2	1 9	Y	1	33
06	29340 X	26993	-0-	-2347	-0-	1205 1	25788 2	Y	-0-	33
07	29636 X	27264	-0-	-2372	-0-	770 1	26494 2	Y	-0-	33
08	28954 X	26678	-0-	-2276	-0-	590 1	26086 2	Y	2	35
09	27360 X	25308	-0-	-2052	-0-	331 1	24977 2	Y	-0-	35
10	27900 X	25424	-0-	-2476	-0-	25424 2		Y	-0-	35
11	27000 X	24043	-0-	-2957	-0-	24043 2		Y	-0-	35
12	27187 X	NO RPT	-0-	-27187	-0-			Y	NO RPT	35

TOTAL GAS PROD: 297,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA)		WELL #: 417H		RRCID ->	275955	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL DEPTH	8201 PERF. 8380 - 14348	
01	24521 X	21181	-0-	-3340	-0-	1751 1	19176 2	N	231	175
02	22697 X	22697	-0-	-0-	-0-	1884 1	20592 2	N	201	189
03	22472 X	22472	-0-	-0-	-0-	1876 1	20379 2	N	197	214
04	20490 X	18853	-0-	-1637	-0-	1530 1	17143 2	N	164	192
05	24273 X	17419	-0-	-6854	-0-	1427 1	15827 2	N	150	158
06	23490 X	16668	-0-	-6822	-0-	1322 1	15202 2	N	131	116
07	24273 X	18941	-0-	-5332	-0-	18806 2	135 9	N	123	239
08	22475 X	17461	-0-	-5014	-0-	17319 2	142 9	N	129	181
09	18840 X	16387	-0-	-2453	-0-	16266 2	121 9	N	110	108
10	18941 X	16126	-0-	-2815	-0-	15972 2	154 9	N	140	248
11	18330 X	15247	-0-	-3083	-0-	15111 2	136 9	N	124	186
12	18631 X	NO RPT	-0-	-18631	-0-			N	NO RPT	186

TOTAL GAS PROD: 203,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,700

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9796 X	9060	-0-	-736		-0-		544 1	8516 2	Y	-0-			-0-
02		9106 X	7371	-0-	-1735		-0-		434 1	6937 2	Y	-0-			-0-
03		9703 X	8981	-0-	-722		-0-		546 1	8435 2	Y	-0-			-0-
04		8940 X	8836	-0-	-104		-0-		552 1	8284 2	Y	-0-			-0-
05		9176 X	8770	-0-	-406		-0-		559 1	8211 2	Y	-0-			-0-
06		8760 X	8239	-0-	-521		-0-		528 1	7711 2	Y	-0-			-0-
07		9145 X	7856	-0-	-1289		-0-		510 1	7346 2	Y	-0-			-0-
08		9145 X	8009	-0-	-1136		-0-		550 1	7459 2	Y	-0-			-0-
09		8850 X	7322	-0-	-1528		-0-		504 1	6818 2	Y	-0-			-0-
10		8773 X	7324	-0-	-1449		-0-		385 1	6939 2	Y	-0-			-0-
11		8250 X	6636	-0-	-1614		-0-		364 1	6272 2	Y	-0-			-0-
12		7998 X	NO RPT	-0-	-7998		-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		88,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345															
01		23684 X	17269	-0-	-6415		-0-		1037 1	16232 2	Y	-0-			-0-
02		20706 X	15580	-0-	-5126		-0-		917 1	14663 2	Y	-0-			-0-
03		20553 X	16328	-0-	-4225		-0-		993 1	15335 2	Y	-0-			-0-
04		18480 X	15435	-0-	-3045		-0-		965 1	14470 2	Y	-0-			-0-
05		18104 X	14752	-0-	-3352		-0-		940 1	13812 2	Y	-0-			-0-
06		16710 X	13688	-0-	-3022		-0-		877 1	12811 2	Y	-0-			-0-
07		16647 X	13487	-0-	-3160		-0-		875 1	12612 2	Y	-0-			-0-
08		16337 X	13023	-0-	-3314		-0-		895 1	12128 2	Y	-0-			-0-
09		15450 X	12489	-0-	-2961		-0-		860 1	11629 2	Y	-0-			-0-
10		14756 X	11943	-0-	-2813		-0-		641 1	11302 2	Y	-0-			-0-
11		13680 X	10774	-0-	-2906		-0-		594 1	10180 2	Y	-0-			-0-
12		13485 X	NO RPT	-0-	-13485		-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		154,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213															
01		20212 X	14119	-0-	-6093		-0-		848 1	13271 2	Y	-0-			-0-
02		16907 X	12772	-0-	-4135		-0-		752 1	12020 2	Y	-0-			-0-
03		16864 X	12866	-0-	-3998		-0-		782 1	12084 2	Y	-0-			-0-
04		15180 X	12301	-0-	-2879		-0-		769 1	11532 2	Y	-0-			-0-
05		14663 X	11856	-0-	-2807		-0-		756 1	11100 2	Y	-0-			-0-
06		13650 X	11024	-0-	-2626		-0-		706 1	10318 2	Y	-0-			-0-
07		13640 X	11270	-0-	-2370		-0-		731 1	10539 2	Y	-0-			-0-
08		12865 X	9251	-0-	-3614		-0-		636 1	8615 2	Y	-0-			-0-
09		12300 X	9365	-0-	-2935		-0-		645 1	8720 2	Y	-0-			-0-
10		11842 X	8586	-0-	-3256		-0-		518 1	8068 2	Y	-0-			-0-
11		11010 X	8381	-0-	-2629		-0-		475 1	7906 2	Y	-0-			-0-
12		11284 X	NO RPT	-0-	-11284		-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		121,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		23746 X	14235	-0-	-9511	-0-	855	1	13380	2	Y	-0-				-0-
02		19662 X	15149	-0-	-4513	-0-	892	1	14257	2	Y	-0-				-0-
03		18755 X	14605	-0-	-4150	-0-	888	1	13717	2	Y	-0-				-0-
04		16770 X	13660	-0-	-3110	-0-	854	1	12806	2	Y	-0-				-0-
05		16802 X	13376	-0-	-3426	-0-	852	1	12524	2	Y	-0-				-0-
06		15660 X	13293	-0-	-2367	-0-	851	1	12442	2	Y	-0-				-0-
07		16182 X	12004	-0-	-4178	-0-	779	1	11225	2	Y	-0-				-0-
08		14601 X	9790	-0-	-4811	-0-	673	1	9117	2	Y	-0-				-0-
09		13650 X	11359	-0-	-2291	-0-	782	1	10577	2	Y	-0-				-0-
10		13733 X	10885	-0-	-2848	-0-	561	1	10324	2	Y	-0-				-0-
11		13290 X	9245	-0-	-4045	-0-	582	1	8663	2	Y	-0-				-0-
12		11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		137,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888																
01		26381 X	20976	-0-	-5405	-0-	20891	2	85	9	N	77				397
02		24679 X	18867	-0-	-5812	-0-	18798	2	69	9	N	63	195	1		265
03		23901 X	15362	-0-	-8539	-0-	15301	2	61	9	N	55				320
04		22110 X	13616	-0-	-8494	-0-	13555	2	61	9	N	55				375
05		22072 X	17685	-0-	-4387	-0-	17635	2	50	9	N	45	193	1		227
06		20310 X	17833	-0-	-2477	-0-	17794	2	39	9	N	35				262
07		20181 X	19767	-0-	-414	-0-	19733	2	34	9	N	31				293
08		19901 X	19901	-0-	-0-	-0-	19868	2	33	9	N	30				323
09		18279 X	18279	-0-	-0-	-0-	18251	2	28	9	N	25				348
10		19778 X	18738	-0-	-1040	-0-	18699	2	39	9	N	35				383
11		19140 X	17874	-0-	-1266	-0-	17843	2	31	9	N	28				411
12		19902 X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT				411
TOTAL GAS PROD:		198,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		479										

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426																
01		22816 X	11725	-0-	-11091	-0-	600	1	11125	2	N	-0-				-0-
02		21344 X	12032	-0-	-9312	-0-	615	1	11417	2	N	-0-				-0-
03		14353 X	9755	-0-	-4598	-0-	529	1	9226	2	N	-0-				-0-
04		11550 X	9618	-0-	-1932	-0-	551	1	9067	2	N	-0-				-0-
05		13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	795	1	13098	2	N	-0-				-0-
06		19120 X	19120	-0-	-0-	-0-	1106	1	18014	2	N	-0-				-0-
07		12865 X	7553	-0-	-5312	-0-	477	1	7076	2	N	-0-				-0-
08		9951 X	6783	-0-	-3168	-0-	448	1	6335	2	N	-0-				-0-
09		19110 X	5847	-0-	-13263	-0-	423	1	5424	2	N	-0-				-0-
10		19747 X	8844	-0-	-10903	-0-	509	1	8335	2	N	-0-				-0-
11		19110 X	6980	-0-	-12130	-0-	600	1	6380	2	N	-0-				-0-
12		7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		112,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DEAN		WELL #:		E 17H	RRCID ->	276499	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	6524	PERF.	7030 - 11457
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		24916 X	24916	-0-	-0-	-0-	4508 1	20408 2	Y	-0-	-0-	
02		23706 X	23706	-0-	-0-	-0-	4185 1	19521 2	Y	-0-	-0-	
03		25394 X	25394	-0-	-0-	-0-	4599 1	20795 2	Y	-0-	-0-	
04		21480 X	20366	-0-	-1114	-0-	3491 1	16875 2	Y	-0-	-0-	
05		22196 X	15800	-0-	-6396	-0-	2909 1	12891 2	Y	-0-	-0-	
06		24570 X	10030	-0-	-14540	-0-	1782 1	8248 2	Y	-0-	-0-	
07		25389 X	7931	-0-	-17458	-0-	1817 1	6114 2	Y	-0-	-0-	
08		25389 X	17820	-0-	-7569	-0-	3924 1	13896 2	Y	-0-	-0-	
09		20370 X	12735	-0-	-7635	-0-	12735 2		Y	-0-	-0-	
10		15810 X	13361	-0-	-2449	-0-	590 1	12771 2	Y	-0-	-0-	
*11		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	525 1	9381 2	Y	-0-	-0-	
							1416 3					
12		17825 X	NO RPT	-0-	-17825	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		183,381		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		27218 X	21180	-0-	-6038	-0-	21180 2		N	-0-	-0-	
02		24476 X	19570	-0-	-4906	-0-	19570 2		N	-0-	-0-	
03		25668 X	20414	-0-	-5254	-0-	20414 2		N	-0-	-0-	
04		24570 X	19426	-0-	-5144	-0-	19426 2		N	-0-	-0-	
05		22723 X	19602	-0-	-3121	-0-	19602 2		N	-0-	-0-	
06		20490 X	18507	-0-	-1983	-0-	18507 2		N	-0-	-0-	
07		20925 X	19620	-0-	-1305	-0-	19620 2		N	-0-	-0-	
08		20575 X	20575	-0-	-0-	-0-	20575 2		N	-0-	-0-	
09		20642 X	20642	-0-	-0-	-0-	20642 2		N	-0-	-0-	
10		21427 X	21427	-0-	-0-	-0-	21427 2		N	-0-	-0-	
11		18990 X	18946	-0-	-44	-0-	18946 2		N	-0-	-0-	
12		20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		219,909		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		25720 X	25720	-0-	-0-	-0-	2930 1	22604 2	Y	169	84 1	154
							186 9					
02		23847 X	23847	-0-	-0-	-0-	2858 1	20953 2	Y	33	114 1	73
							36 9					
03		25405 X	25405	-0-	-0-	-0-	2962 1	22418 2	Y	23	59 1	37
							25 9					
04		24900 X	19566	-0-	-5334	-0-	2343 1	17197 2	Y	24	21 1	40
							26 9					
05		25730 X	19205	-0-	-6525	-0-	2265 1	16895 2	Y	41	39 1	42
							45 9					
06		24900 X	18942	-0-	-5958	-0-	1966 1	16935 2	Y	37	23 1	56
							41 9					
07		25482 X	20040	-0-	-5442	-0-	541 1	19358 2	Y	128	29 1	155
							141 9					
08		25420 X	13072	-0-	-12348	-0-	419 1	12627 2	Y	24	56 1	123
							26 9					
09		19560 X	14228	-0-	-5332	-0-	518 1	13680 2	Y	27	27 1	123
							30 9					
10		21893 X	21893	-0-	-0-	-0-	1319 1	20511 2	Y	57	72 1	108
							63 9					
11		19380 X	18693	-0-	-687	-0-	1277 1	17346 2	Y	64	39 1	133
							70 9					
12		20026 X	NO RPT	-0-	-20026	-0-			Y	NO RPT	-0-	133
TOTAL GAS PROD:		220,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		627						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MOORE GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	276744	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	8089	PERF. 8400	- 13093
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5704 X	836	-0-	-4868	-0-	94 1	725 2	Y	15	15 1	14
							17 9					
02		5336 X	3290	-0-	-2046	-0-	393 1	2884 2	Y	12	10 1	16
							13 9					
03		5704 X	2153	-0-	-3551	-0-	250 1	1891 2	Y	11	13 1	14
							12 9					
04		5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-			Y	6	8 1	12
05		3503 X	1944	-0-	-1559	-0-	230 1	1714 2	Y	-0-	12 1	-0-
06		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	353 1	3041 2	Y	27		27
							30 9					
07		3503 X	2219	-0-	-1284	-0-	59 1	2118 2	Y	38	14 1	51
							42 9					
08		2139 X	509	-0-	-1630	-0-	14 1	436 2	Y	54	23 1	82
							59 9					
09		3420 X	293	-0-	-3127	-0-	11 1	282 2	Y	-0-	18 1	61
10		3534 X	591	-0-	-2943	-0-	550 2	41 9	Y	37	29 1	69
11		3420 X	488	-0-	-2932	-0-	482 2	6 9	Y	5	18 1	56
12		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		56
TOTAL GAS PROD:			15,747	TOTAL CONDENSATE PROD:			205					

MOORE GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	276768	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	7923	PERF. 8250	- 13345
01		25381 X	25381	-0-	-0-	-0-	2897 1	22348 2	Y	124	115 1	113
							136 9					
02		28877 X	28877	-0-	-0-	-0-	3456 1	25335 2	Y	78	84 1	107
							86 9					
03		27585 X	27585	-0-	-0-	-0-	3211 1	24302 2	Y	65	86 1	86
							72 9					
04		24570 X	22202	-0-	-2368	-0-	2653 1	19473 2	Y	69	47 1	108
							76 9					
05		28582 X	13197	-0-	-15385	-0-	1547 1	11536 2	Y	104	104 1	108
							114 9					
06		29880 X	20884	-0-	-8996	-0-	2171 1	18693 2	Y	18	58 1	68
							20 9					
07		30876 X	21496	-0-	-9380	-0-	584 1	20912 2	Y	-0-	35 1	33
08		27590 X	19256	-0-	-8334	-0-	611 1	18421 2	Y	204	70 1	167
							224 9					
09		22200 X	18342	-0-	-3858	-0-	668 1	17648 2	Y	24	31 1	160
							26 9					
10		22217 X	22217	-0-	-0-	-0-	785 1	21368 2	Y	58	77 1	141
							64 9					
11		20880 X	17741	-0-	-3139	-0-	804 1	16867 2	Y	64	41 1	164
							70 9					
12		21483 X	NO RPT	-0-	-21483	-0-			Y	NO RPT		164
TOTAL GAS PROD:			237,178	TOTAL CONDENSATE PROD:			808					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)				//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
MOORE GAS UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	276870	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8200	- 12902			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	30101 X	28087	-0-	-2014	-0-	3199	1	24677	2	Y	192	261	1		175		
						211	9										
02	25926 X	24132	-0-	-1794	-0-	2880	1	21112	2	Y	127	130	1		172		
						140	9										
03	26660 X	23646	-0-	-3014	-0-	2745	1	20781	2	Y	109	139	1		142		
						120	9										
04	27180 X	26048	-0-	-1132	-0-	3111	1	22832	2	Y	95	78	1		159		
						105	9										
05	28086 X	27280	-0-	-806	-0-	3206	1	23913	2	Y	146	153	1		152		
						161	9										
06	27180 X	25535	-0-	-1645	-0-	2644	1	22773	2	Y	107	81	1		178		
						118	9										
07	26908 X	25804	-0-	-1104	-0-	698	1	24981	2	Y	114	92	1		200		
						125	9										
08	26908 X	26546	-0-	-362	-0-	850	1	25616	2	Y	73	79	1		194		
						80	9										
09	26400 X	23673	-0-	-2727	-0-	864	1	22809	2	Y	-0-	34	1		141		
10	27280 X	21496	-0-	-5784	-0-	21454	2	42	9	Y	38	51	1		128		
11	25530 X	21159	-0-	-4371	-0-	21089	2	70	9	Y	64	34	1		158		
12	26536 X	NO RPT	-0-	-26536	-0-					Y	NO RPT				158		
TOTAL GAS PROD:		273,406			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,065										

M.T. COLE				WELL #:	506 H	RRCID ->	276973	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8410	- 12143	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16726 X	16726	-0-	-0-	-0-	1490	1	14882	2	Y	322	275	1		129
						354	9								
02	15718 X	12633	-0-	-3085	-0-	1125	1	11187	2	Y	292	274	1		147
						321	9								
03	17112 X	13413	-0-	-3699	-0-	1204	1	12001	2	Y	189	223	1		113
						208	9								
04	16560 X	12102	-0-	-4458	-0-	1069	1	10780	2	Y	230	270	1		73
						253	9								
05	17112 X	11716	-0-	-5396	-0-	973	1	10550	2	Y	175	180	1		68
						193	9								
06	13920 X	11329	-0-	-2591	-0-	943	1	10220	2	Y	151	91	1		128
						166	9								
07	13516 X	11423	-0-	-2093	-0-	11235	2	188	9	Y	171	187	1		112
08	13423 X	10717	-0-	-2706	-0-	136	1	10473	2	Y	98	158	1		52
						108	9								
09	12090 X	10030	-0-	-2060	-0-	138	1	9765	2	Y	115	68	1		99
						127	9								
10	11718 X	10303	-0-	-1415	-0-	10141	2	162	9	Y	147	74	1		172
11	11340 X	9222	-0-	-2118	-0-	9043	2	179	9	Y	163	98	1		237
12	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT				237
TOTAL GAS PROD:		129,614			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,053								

BAKER-RANCH ESTATES (SA)				WELL #:	8H	RRCID ->	277067	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	9426	- 14680	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	32643 X	14986	-0-	-17657	-0-	14800	2	186	9	N	169	197	1		392
02	28633 X	28633	-0-	-0-	-0-	28411	2	222	9	N	202	194	1		400
03	31894 X	31894	-0-	-0-	-0-	31655	2	239	9	N	217	195	1		422
04	30227 X	30227	-0-	-0-	-0-	29999	2	228	9	N	207	196	1		433
05	31638 X	31638	-0-	-0-	-0-	31415	2	223	9	N	203	192	1		444
06	30870 X	29889	-0-	-981	-0-	29682	2	207	9	N	188	188	1		444
07	31899 X	28745	-0-	-3154	-0-	28569	2	176	9	N	160	187	1		417
08	31899 X	28203	-0-	-3696	-0-	28021	2	182	9	N	165	184	1		398
09	30630 X	28262	-0-	-2368	-0-	28088	2	174	9	N	158	180	1		376
10	31651 X	25905	-0-	-5746	-0-	25733	2	172	9	N	156				532
11	29880 X	23594	-0-	-6286	-0-	23441	2	153	9	N	139	191	1		480
12	28737 X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					N	NO RPT				480
TOTAL GAS PROD:		301,976			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,964								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014										TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9179 - 11625	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		27838 X	23162	-0-	-4676	-0-		23035	2	127	9	N	115	440
02		24157 X	21063	-0-	-3094	-0-		20953	2	110	9	N	100	344
03		25575 X	23556	-0-	-2019	-0-		23433	2	123	9	N	112	262
04		23940 X	21496	-0-	-2444	-0-		21394	2	102	9	N	93	355
05		23250 X	22783	-0-	-467	-0-		22694	2	89	9	N	81	251
06		22800 X	21391	-0-	-1409	-0-		21318	2	73	9	N	66	317
07		23560 X	20991	-0-	-2569	-0-		20928	2	63	9	N	57	374
08		23560 X	19670	-0-	-3890	-0-		19609	2	61	9	N	55	429
09		22050 X	18444	-0-	-3606	-0-		18390	2	54	9	N	49	308
10		22785 X	18856	-0-	-3929	-0-		18786	2	70	9	N	64	372
11		21390 X	17167	-0-	-4223	-0-		17116	2	51	9	N	46	418
12		20367 X	NO RPT	-0-	-20367	-0-						N	NO RPT	418
TOTAL GAS PROD:										228,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		838

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014										TOTAL DEPTH	8095	PERF.	8400 - 13393	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	70	108	1	64
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33	48	1	49
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22	40	1	31
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23	17	1	37
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	41	36	1	42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	37	23	1	56
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21	29	1	48
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	12	1	42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9	1	32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12	1	20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	1	16
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		253

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015										TOTAL DEPTH	6773	PERF.	7624 - 11477	
01		26970 X	24904	-0-	-2066	-0-		425	1	24479	2	N	-0-	-0-
02		23656 X	23656	-0-	-0-	-0-		444	1	23212	2	N	-0-	-0-
03		25358 X	23746	-0-	-1612	-0-		428	1	23318	2	N	-0-	-0-
04		24540 X	22129	-0-	-2411	-0-		393	1	21736	2	N	-0-	-0-
05		25358 X	21963	-0-	-3395	-0-		424	1	21539	2	N	-0-	-0-
06		24480 X	22029	-0-	-2451	-0-		418	1	21611	2	N	-0-	-0-
07		25296 X	21276	-0-	-4020	-0-		413	1	20863	2	N	-0-	-0-
08		23746 X	20403	-0-	-3343	-0-		425	1	19978	2	N	-0-	-0-
09		22140 X	18834	-0-	-3306	-0-		410	1	18424	2	N	-0-	-0-
10		22754 X	18765	-0-	-3989	-0-		232	1	18533	2	N	-0-	-0-
11		22020 X	17745	-0-	-4275	-0-		219	1	17526	2	N	-0-	-0-
12		21266 X	NO RPT	-0-	-21266	-0-						N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:										235,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CHAPEL CREEK		WELL #:		10H	RRCID ->	277090	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7038 - 10497	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31031 X	25018	-0-	-6013	-0-	427 1	24591 2	N	-0-			-0-
02		25404 X	23869	-0-	-1535	-0-	448 1	23421 2	N	-0-			-0-
03		26257 X	25722	-0-	-535	-0-	464 1	25258 2	N	-0-			-0-
04		25410 X	23867	-0-	-1543	-0-	424 1	23443 2	N	-0-			-0-
05		26257 X	25198	-0-	-1059	-0-	486 1	24712 2	N	-0-			-0-
06		26004 X	26004	-0-	-0-	-0-	494 1	25510 2	N	-0-			-0-
07		25730 X	23172	-0-	-2558	-0-	450 1	22722 2	N	-0-			-0-
08		25730 X	21341	-0-	-4389	-0-	444 1	20897 2	N	-0-			-0-
09		26010 X	17371	-0-	-8639	-0-	378 1	16993 2	N	-0-			-0-
10		26877 X	20066	-0-	-6811	-0-	249 1	19817 2	N	-0-			-0-
11		26010 X	18804	-0-	-7206	-0-	238 1	18566 2	N	-0-			-0-
12		22599 X	NO RPT	-0-	-22599	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		250,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HALL (SA)		WELL #:		7H	RRCID ->	277092	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8866 - 14120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		55769 X	40084	-0-	-15685	-0-	2405 1	37679 2	N	-0-			-0-
02		48662 X	36107	-0-	-12555	-0-	2166 1	33941 2	N	-0-			-0-
03		49693 X	40117	-0-	-9576	-0-	2407 1	37710 2	N	-0-			-0-
04		43830 X	37254	-0-	-6576	-0-	2235 1	35019 2	N	-0-			-0-
05		43152 X	35884	-0-	-7268	-0-	2153 1	33731 2	N	-0-			-0-
06		38820 X	33189	-0-	-5631	-0-	1991 1	31198 2	N	-0-			-0-
07		40114 X	34169	-0-	-5945	-0-	34169 2		N	-0-			-0-
08		40114 X	33346	-0-	-6768	-0-	33346 2		N	-0-			-0-
09		37260 X	30950	-0-	-6310	-0-	30950 2		N	-0-			-0-
10		35898 X	29907	-0-	-5991	-0-	29907 2		N	-0-			-0-
11		33180 X	27790	-0-	-5390	-0-	27790 2		N	-0-			-0-
12		33945 X	NO RPT	-0-	-33945	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		378,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MUIR M (SA)		WELL #:		7H	RRCID ->	277095	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	6743 - 11373	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		22816 X	17350	-0-	-5466	-0-	3552 1	13772 2	Y	24	23	1	16
02		21344 X	17458	-0-	-3886	-0-	3492 1	13955 2	Y	10	9	1	17
03		22816 X	17548	-0-	-5268	-0-	3540 1	13997 2	Y	10	16	1	11
04		20400 X	15914	-0-	-4486	-0-	3246 1	12667 2	Y	1			12
05		18693 X	15715	-0-	-2978	-0-	3215 1	12486 2	Y	13	14	1	11
06		18060 X	12023	-0-	-6037	-0-	2696 1	9320 2	Y	6	6	1	11
07		18662 X	12362	-0-	-6300	-0-	2243 1	10113 2	Y	5			16
08		17546 X	9289	-0-	-8257	-0-	1836 1	7445 2	Y	7	7	1	16
09		15900 X	10506	-0-	-5394	-0-	1849 1	8649 2	Y	7	10	1	13
10		15717 X	12518	-0-	-3199	-0-	1958 1	10548 2	Y	11			24
11		12030 X	10364	-0-	-1666	-0-	1858 1	8498 2	Y	7	12	1	19
12		12369 X	NO RPT	-0-	-12369	-0-			Y	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		151,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		101							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096										COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	6778	PERF.	7282 - 11174
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		34162 X	20978	-0-	-13184	-0-		358 1	20620 2	N	-0-			-0-	
02		31233 X	17154	-0-	-14079	-0-		322 1	16832 2	N	-0-			-0-	
03		32519 X	21099	-0-	-11420	-0-		380 1	20719 2	N	-0-			-0-	
04		27300 X	19246	-0-	-8054	-0-		342 1	18904 2	N	-0-			-0-	
05		24428 X	21529	-0-	-2899	-0-		415 1	21114 2	N	-0-			-0-	
06		21068 X	21068	-0-	-0-	-0-		400 1	20668 2	N	-0-			-0-	
07		21111 X	18854	-0-	-2257	-0-		366 1	18488 2	N	-0-			-0-	
08		21111 X	17838	-0-	-3273	-0-		371 1	17467 2	N	-0-			-0-	
09		21060 X	18973	-0-	-2087	-0-		413 1	18560 2	N	-0-			-0-	
10		21762 X	20633	-0-	-1129	-0-		252 1	20381 2	N	-0-			-0-	
11		21060 X	17500	-0-	-3560	-0-		237 1	17263 2	N	-0-			-0-	
12		18848 X	NO RPT	-0-	-18848	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		214,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HALL (SA)										WELL #: 8H RRCID -> 277103			COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8451	PERF.	9098 - 14040
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		35733 X	35733	-0-	-0-	-0-		2144 1	33589 2	N	-0-			-0-				
02		31427 X	31427	-0-	-0-	-0-		1886 1	29541 2	N	-0-			-0-				
03		33263 X	31489	-0-	-1774	-0-		1889 1	29600 2	N	-0-			-0-				
04		32190 X	30727	-0-	-1463	-0-		1844 1	28883 2	N	-0-			-0-				
05		33263 X	29582	-0-	-3681	-0-		1775 1	27807 2	N	-0-			-0-				
06		32190 X	27197	-0-	-4993	-0-		1632 1	25565 2	N	-0-			-0-				
07		33263 X	27806	-0-	-5457	-0-		27806 2		N	-0-			-0-				
08		31744 X	29070	-0-	-2674	-0-		29070 2		N	-0-			-0-				
09		30720 X	26543	-0-	-4177	-0-		26543 2		N	-0-			-0-				
10		29574 X	27164	-0-	-2410	-0-		27164 2		N	-0-			-0-				
11		27210 X	25971	-0-	-1239	-0-		25971 2		N	-0-			-0-				
12		29078 X	NO RPT	-0-	-29078	-0-				N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:		322,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		9346 X	9346	-0-	-0-	-0-		908 1	8343 2	N	86			206				
02		6603 X	6603	-0-	-0-	-0-		95 9	1018 1	N	29	174 1		61				
03		6293 X	6074	-0-	-219	-0-		32 9	669 1	N	45			106				
04		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-		50 9	899 1	N	47			153				
05		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-		52 9	930 1	N	62			215				
06		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-		68 9	753 1	N	108	175 1		148				
07		8578 X	8578	-0-	-0-	-0-		119 9	350 1	N	61			209				
08		8154 X	8154	-0-	-0-	-0-		67 9	369 1	N	55	184 1		80				
09		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-		61 9	418 1	N	55			135				
10		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-		61 9	335 1	N	55			190				
11		7320 X	6612	-0-	-708	-0-		61 9	272 1	N	60	173 1		77				
12		8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-		66 9		N	NO RPT			77				
TOTAL GAS PROD:		85,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		663												

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BEGGS		WELL #:		806H	RRCID ->	277242	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	6900 - 10610		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		27714 X	19651	-0-	-8063	-0-	569 1	19082 2	N		-0-			-0-
02		25926 X	18362	-0-	-7564	-0-	1205 1	17157 2	N		-0-			-0-
03		27032 X	17651	-0-	-9381	-0-	1357 1	16294 2	N		-0-			-0-
04		23730 X	17714	-0-	-6016	-0-	447 1	17267 2	N		-0-			-0-
05		19654 X	16121	-0-	-3533	-0-	418 1	15703 2	N		-0-			-0-
06		19020 X	14730	-0-	-4290	-0-	359 1	14371 2	N		-0-			-0-
07		19623 X	15749	-0-	-3874	-0-	369 1	15380 2	N		-0-			-0-
08		18290 X	14499	-0-	-3791	-0-	353 1	14146 2	N		-0-			-0-
09		17700 X	14090	-0-	-3610	-0-	440 1	13650 2	N		-0-			-0-
10		17857 X	17857	-0-	-0-	-0-	869 1	16988 2	N		-0-			-0-
*11		15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	886 1	14725 2	N		-0-			-0-
12		15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				182,035			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MUIR M (SA)		WELL #:		8H	RRCID ->	277300	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	7088 - 11718
01		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	3	3 1	2
02		1624 X	464	-0-	-1160	-0-	93 1	370 2	Y	1	1 1	2
							1 9					
03		699 X	699	-0-	-0-	-0-	141 1	557 2	Y	1	2 1	1
							1 9					
04		912 X	912	-0-	-0-	-0-	186 1	725 2	Y	1		2
							1 9					
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	146 1	565 2	Y	11	4 1	9
							12 9					
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	162 1	561 2	Y	5	5 1	9
							6 9					
07		931 N	931	-0-	-0-	-0-	168 1	756 2	Y	6		15
							7 9					
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	34 1	140 2	Y	37	10 1	42
							41 9					
09		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	1370 1	696 2	Y	8	22 1	28
							9 9					
10		997 N	997	-0-	-0-	-0-	112 1	875 2	Y	9		37
							10 9					
*11		864 N	864	-0-	-0-	-0-	113 1	741 2	Y	9	18 1	28
							10 9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	28
TOTAL GAS PROD:				8,609			TOTAL CONDENSATE PROD:				91	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ODOM	WELL #:	7H	RRCID ->	277382	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	6775	-	10667
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	54777 X	36167	-0-	-18610	-0-	390 1	35766 2	Y	10		106	
02	44950 X	32862	-0-	-12088	-0-	11 9	463 1	32378 2	Y	19	125	
03	44733 X	33094	-0-	-11639	-0-	21 9	582 1	32512 2	Y	-0-	125	
04	39510 X	31209	-0-	-8301	-0-	40 9	538 1	30631 2	Y	36	161	
05	38471 X	30573	-0-	-7898	-0-	26 9	609 1	29964 2	Y	-0-	161	
06	35010 X	28960	-0-	-6050	-0-	26 9	592 1	28342 2	Y	24	185	
07	35123 X	28209	-0-	-6914	-0-	26 9	429 1	27780 2	Y	-0-	185	
08	33108 X	26677	-0-	-6431	-0-	26 9	169 1	26508 2	Y	-0-	185	
09	31200 X	24523	-0-	-6677	-0-	26 9	24523 2		Y	-0-	185	
10	30566 X	24784	-0-	-5782	-0-	26 9	24782 2	2 9	Y	2	187	
11	28950 X	23139	-0-	-5811	-0-	26 9	23139 2		Y	-0-	187	
12	28210 X	NO RPT	-0-	-28210	-0-				Y	NO RPT	187	
TOTAL GAS PROD:		320,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		91						

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW		WELL #:		8H	RRCID ->	277717	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	7299	-	10611
01	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-				N	-0-	-0-			
02	609 X	-0-	-0-	-609	-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	77 X	77	-0-	-0-	-0-	1 1	76 2		N	-0-	-0-			
07	90 X	90	-0-	-0-	-0-	2 1	88 2		N	-0-	-0-			
08	117 X	117	-0-	-0-	-0-	2 1	115 2		N	-0-	-0-			
09	154 X	154	-0-	-0-	-0-	3 1	151 2		N	-0-	-0-			
10	165 X	165	-0-	-0-	-0-	2 1	163 2		N	-0-	-0-			
*11	101 X	101	-0-	-0-	-0-	2 1	99 2		N	-0-	-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAMM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277746	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8173	-	14905
01	39972 X	39972	-0-	-0-	-0-	39475 2	497 9	Y	452	485 1	15 8	167		
02	35580 X	35580	-0-	-0-	-0-	35202 2	378 9	Y	344	270 1		241		
03	37689 X	37689	-0-	-0-	-0-	37406 2	283 9	Y	257	344 1	7 8	147		
04	35701 X	35701	-0-	-0-	-0-	35478 2	223 9	Y	203	234 1		116		
05	35257 X	35257	-0-	-0-	-0-	35088 2	169 9	Y	154	149 1		121		
06	36720 X	35751	-0-	-969	-0-	35666 2	85 9	Y	77	141 1		57		
07	37944 X	35173	-0-	-2771	-0-	35065 2	108 9	Y	98	52 1		103		
08	37696 X	34956	-0-	-2740	-0-	34913 2	43 9	Y	39	86 1		56		
09	35760 X	33952	-0-	-1808	-0-	33864 2	88 9	Y	80	60 1		76		
10	36952 X	33928	-0-	-3024	-0-	33682 2	246 9	Y	224	87 1		213		
11	35760 X	32506	-0-	-3254	-0-	32372 2	134 9	Y	122	196 1		139		
12	35185 X	NO RPT	-0-	-35185	-0-			Y	NO RPT			139		
TOTAL GAS PROD:		390,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,050								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HAMM UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	277747	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	8220	-	13153	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		38107 X	38107	-0-	-0-	-0-	37839 2	268 9	Y	244	258 1			93	
02		32461 X	32461	-0-	-0-	-0-	32333 2	128 9	Y	116	128 1			81	
03		32647 X	32647	-0-	-0-	-0-	32544 2	103 9	Y	94	118 1		3 8	54	
04		29733 X	29733	-0-	-0-	-0-	29606 2	127 9	Y	115	103 1			66	
05		29147 X	29147	-0-	-0-	-0-	28870 2	277 9	Y	252	120 1			198	
06		36720 X	29705	-0-	-7015	-0-	29615 2	90 9	Y	82	219 1			61	
07		34689 X	30384	-0-	-4305	-0-	30312 2	72 9	Y	65	55 1			71	
08		32643 X	28588	-0-	-4055	-0-	28488 2	100 9	Y	91	100 1			62	
09		29730 X	25987	-0-	-3743	-0-	25900 2	87 9	Y	79	63 1			78	
10		30690 X	27834	-0-	-2856	-0-	27720 2	114 9	Y	104	71 1			111	
11		29700 X	26450	-0-	-3250	-0-	26333 2	117 9	Y	106	122 1			95	
12		29915 X	NO RPT	-0-	-29915	-0-			Y	NO RPT				95	
TOTAL GAS PROD:		331,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,348									

HALL-GLOSSER (AW)		WELL #:		11H	RRCID ->	277787	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	8927	-	13245	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		36744 X	36744	-0-	-0-	-0-	2205 1	34539 2	N	-0-				-0-	
02		30214 X	30214	-0-	-0-	-0-	1813 1	28401 2	N	-0-				-0-	
03		30782 X	30782	-0-	-0-	-0-	1847 1	28935 2	N	-0-				-0-	
04		35550 X	29522	-0-	-6028	-0-	1771 1	27751 2	N	-0-				-0-	
05		36735 X	30469	-0-	-6266	-0-	1828 1	28641 2	N	-0-				-0-	
06		35550 X	27692	-0-	-7858	-0-	1662 1	26030 2	N	-0-				-0-	
07		32302 X	29062	-0-	-3240	-0-	29062 2		N	-0-				-0-	
08		30783 X	30029	-0-	-754	-0-	30029 2		N	-0-				-0-	
09		29520 X	27061	-0-	-2459	-0-	27061 2		N	-0-				-0-	
10		30473 X	27499	-0-	-2974	-0-	27499 2		N	-0-				-0-	
11		28110 X	23160	-0-	-4950	-0-	23160 2		N	-0-				-0-	
12		30039 X	NO RPT	-0-	-30039	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		322,234		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		39959 X	28213	-0-	-11746	-0-	28084 2	129 9	N	117	180 1		2 8	100	
02		35032 X	25509	-0-	-9523	-0-	25397 2	112 9	N	102				202	
03		35495 X	29480	-0-	-6015	-0-	29357 2	123 9	N	112	176 1		1 8	137	
04		33090 X	18551	-0-	-14539	-0-	18485 2	66 9	N	60				197	
05		32240 X	9690	-0-	-22550	-0-	9655 2	35 9	N	32	156 1			73	
06		28530 X	-0-	-0-	-28530	-0-			N	27				100	
07		29481 X	18584	-0-	-10897	-0-	18543 2	41 9	N	37				137	
08		29481 X	28336	-0-	-1145	-0-	28203 2	133 9	N	121				258	
09		23072 X	23072	-0-	-0-	-0-	23038 2	34 9	N	31	182 1			107	
10		29624 X	29624	-0-	-0-	-0-	29527 2	97 9	N	88				195	
*11		29814 X	29814	-0-	-0-	-0-	29701 2	113 9	N	103	189 1			109	
12		28334 X	NO RPT	-0-	-28334	-0-			N	NO RPT				109	
TOTAL GAS PROD:		240,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		830									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		44206 X	27303	-0-	-16903	-0-	1638	1	25665	2	N	-0-		-0-
02		39498 X	22721	-0-	-16777	-0-	1363	1	21358	2	N	-0-		-0-
03		41881 X	25555	-0-	-16326	-0-	1533	1	24022	2	N	-0-		-0-
04		36660 X	24368	-0-	-12292	-0-	1462	1	22906	2	N	-0-		-0-
05		34379 X	20247	-0-	-14132	-0-	1215	1	19032	2	N	-0-		-0-
06		26430 X	22280	-0-	-4150	-0-	1337	1	20943	2	N	-0-		-0-
07		25544 X	23273	-0-	-2271	-0-	23273	2			N	-0-		-0-
08		25544 X	16862	-0-	-8682	-0-	16862	2			N	-0-		-0-
09		24360 X	22386	-0-	-1974	-0-	22386	2			N	-0-		-0-
10		23281 X	21264	-0-	-2017	-0-	21264	2			N	-0-		-0-
11		22530 X	22406	-0-	-124	-0-	310	1	22096	2	N	-0-		-0-
12		23281 X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		248,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785														
01		21825 X	21825	-0-	-0-	-0-	1309	1	20516	2	N	-0-		-0-
02		26941 X	19202	-0-	-7739	-0-	1152	1	18050	2	N	-0-		-0-
03		28799 X	15215	-0-	-13584	-0-	913	1	14302	2	N	-0-		-0-
04		27870 X	14327	-0-	-13543	-0-	860	1	13467	2	N	-0-		-0-
05		25575 X	21713	-0-	-3862	-0-	1303	1	20410	2	N	-0-		-0-
06		21120 X	18993	-0-	-2127	-0-	1140	1	17853	2	N	-0-		-0-
07		20522 X	8989	-0-	-11533	-0-	8989	2			N	-0-		-0-
08		18398 X	18398	-0-	-0-	-0-	18398	2			N	-0-		-0-
09		21000 X	16645	-0-	-4355	-0-	16645	2			N	-0-		-0-
10		21700 X	18784	-0-	-2916	-0-	18784	2			N	-0-		-0-
11		18990 X	17459	-0-	-1531	-0-	290	1	17169	2	N	-0-		-0-
12		18383 X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		191,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403																	
01		40858 X	36337	-0-	-4521	-0-	36165	2	172	9	N	156	189	1	2	8	187
02		36685 X	31429	-0-	-5256	-0-	31276	2	153	9	N	139	177	1			149
03		37634 X	30669	-0-	-6965	-0-	30536	2	133	9	N	121	181	1	1	8	88
04		35160 X	31084	-0-	-4076	-0-	30959	2	125	9	N	114					202
05		36332 X	35282	-0-	-1050	-0-	35153	2	129	9	N	117	184	1			135
06		35160 X	20576	-0-	-14584	-0-	20510	2	66	9	N	60					195
07		33604 X	14281	-0-	-19323	-0-	14239	2	42	9	N	38					233
08		32116 X	24479	-0-	-7637	-0-	24400	2	79	9	N	72	188	1			117
09		34140 X	21267	-0-	-12873	-0-	21178	2	89	9	N	81					198
10		35278 X	24049	-0-	-11229	-0-	23957	2	92	9	N	84	174	1			108
11		20580 X	20259	-0-	-321	-0-	20179	2	80	9	N	73					181
12		24490 X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					N	NO RPT					181
TOTAL GAS PROD:		289,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,055											

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	28551 X	20224	-0-	-8327	-0-	1677	1	18375	2	N	156	284
						172	9				183	
02	26680 X	18915	-0-	-7765	-0-	1573	1	17196	2	N	133	237
						146	9				180	
03	27342 X	18126	-0-	-9216	-0-	1516	1	16465	2	N	132	196
						145	9				173	
04	23730 X	19432	-0-	-4298	-0-	1577	1	17662	2	N	175	185
						193	9				186	
05	22134 X	21693	-0-	-441	-0-	1790	1	19855	2	N	44	229
						48	9					
06	20869 X	20869	-0-	-0-	-0-	1665	1	19143	2	N	55	284
						61	9					
07	21112 X	21112	-0-	-0-	-0-	21037	2	75	9	N	68	174
								75	9	N	178	174
08	20088 X	19838	-0-	-250	-0-	19763	2	75	9	N	68	242
								76	9	N	68	242
09	21000 X	20298	-0-	-702	-0-	20222	2	80	9	N	69	311
								80	9	N	73	311
10	21700 X	20761	-0-	-939	-0-	20681	2	94	9	N	73	196
											188	196
11	20880 X	19919	-0-	-961	-0-	19825	2			N	85	281
												281
12	21111 X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					N	NO RPT	281
TOTAL GAS PROD:		221,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,058						

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005												
01	27745 X	19452	-0-	-8293	-0-	2378	1	16900	2	N	158	192
						174	9				197	
02	17323 X	17323	-0-	-0-	-0-	2243	1	14940	2	N	127	319
						140	9					
03	21297 X	16464	-0-	-4833	-0-	1571	1	14755	2	N	125	264
						138	9				180	
04	20610 X	15745	-0-	-4865	-0-	1506	1	14110	2	N	117	192
						129	9				189	
05	21297 X	13747	-0-	-7550	-0-	1351	1	12290	2	N	96	288
						106	9					
06	18810 X	12618	-0-	-6192	-0-	1240	1	11276	2	N	93	198
						102	9				183	
07	18507 X	11859	-0-	-6648	-0-	240	1	11541	2	N	71	269
						78	9					
08	16461 X	13555	-0-	-2906	-0-	276	1	13121	2	N	144	229
						158	9				184	
09	15750 X	13462	-0-	-2288	-0-	291	1	13091	2	N	73	302
						80	9					
10	13733 X	12831	-0-	-902	-0-	168	1	12596	2	N	61	363
						67	9					
*11	13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	177	1	12976	2	N	60	242
						66	9				181	
12	13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT	242
TOTAL GAS PROD:		160,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,125						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	20519 X	20519	-0-	-0-	-0-	2505	1	17803	2	N	192	195 1	236
						211	9						
02	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-	2014	1	13413	2	N	129	181 1	184
						142	9						
03	23932 X	16619	-0-	-7313	-0-	1586	1	14897	2	N	124		308
						136	9						
04	23160 X	15728	-0-	-7432	-0-	1503	1	14081	2	N	131	184 1	255
						144	9						
05	23932 X	14453	-0-	-9479	-0-	1424	1	12962	2	N	61		316
						67	9						
06	19860 X	16407	-0-	-3453	-0-	1614	1	14681	2	N	102	182 1	236
						112	9						
07	16647 X	15405	-0-	-1242	-0-	312	1	14999	2	N	85		321
						94	9						
08	16616 X	15197	-0-	-1419	-0-	310	1	14730	2	N	143	177 1	287
						157	9						
09	16410 X	14367	-0-	-2043	-0-	311	1	13971	2	N	77		364
						85	9						
10	16957 X	14844	-0-	-2113	-0-	279	1	14444	2	N	110	184 1	290
						121	9						
11	16410 X	14653	-0-	-1757	-0-	219	1	14320	2	N	104		394
						114	9						
12	15407 X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					N	NO RPT		394
TOTAL GAS PROD:		173,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,258							

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507													
01	15035 X	11520	-0-	-3515	-0-	1418	1	10081	2	N	19	179 1	154
						21	9						
02	12673 X	9709	-0-	-2964	-0-	1257	1	8373	2	N	72		226
						79	9						
03	12834 X	10833	-0-	-2001	-0-	1035	1	9720	2	N	71		297
						78	9						
04	12120 X	11468	-0-	-652	-0-	1098	1	10289	2	N	74	187 1	184
						81	9						
05	12524 X	3346	-0-	-9178	-0-	330	1	3006	2	N	9		193
						10	9						
06	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-		193
07	11842 X	1392	-0-	-10450	-0-	28	1	1343	2	N	19		212
						21	9						
08	11842 X	9247	-0-	-2595	-0-	189	1	9018	2	N	36		248
						40	9						
09	11460 X	9869	-0-	-1591	-0-	214	1	9610	2	N	41		289
						45	9						
10	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	131	1	9709	2	N	31	180 1	140
						34	9						
*11	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	136	1	8661	2	N	33		173
						36	9						
12	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT		173
TOTAL GAS PROD:		86,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		405							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	37851 X	31433	-0-	-6418	-0-	3845	1	27326	2	N	238	194	1		370	
						262	9									
02	33205 X	28004	-0-	-5201	-0-	3619	1	24100	2	N	259	190	1		439	
						285	9									
03	35495 X	28753	-0-	-6742	-0-	2739	1	25725	2	N	263	362	1		340	
						289	9									
04	31260 X	27211	-0-	-4049	-0-	2599	1	24346	2	N	242	179	1		403	
						266	9									
05	31434 X	23660	-0-	-7774	-0-	2317	1	21084	2	N	235	367	1		271	
						259	9									
06	30420 X	24051	-0-	-6369	-0-	2360	1	21465	2	N	205	172	1		304	
						226	9									
07	29946 X	25579	-0-	-4367	-0-	517	1	24849	2	N	194	178	1		320	
						213	9									
08	28768 X	25381	-0-	-3387	-0-	518	1	24675	2	N	171	182	1		309	
						188	9									
09	27210 X	23064	-0-	-4146	-0-	498	1	22394	2	N	156	174	1		291	
						172	9									
10	25575 X	24478	-0-	-1097	-0-	308	1	23968	2	N	184	184	1		291	
						202	9									
11	24750 X	22851	-0-	-1899	-0-	331	1	22338	2	N	165	184	1		272	
						182	9									
12	25575 X	NO RPT	-0-	-25575	-0-					N	NO RPT					272
TOTAL GAS PROD:		284,465				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,312								

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124																
01	41797 X	41797	-0-	-0-	-0-	41406	2	391	9	Y	355	380	1		136	
02	37554 X	37554	-0-	-0-	-0-	37101	2	453	9	Y	412	259	1		289	
03	37862 X	37862	-0-	-0-	-0-	37364	2	498	9	Y	453	473	1	5 8	264	
04	35002 X	35002	-0-	-0-	-0-	34543	2	459	9	Y	417	443	1		238	
05	33557 X	33557	-0-	-0-	-0-	33226	2	331	9	Y	301	303	1		236	
06	38700 X	31257	-0-	-7443	-0-	30663	2	594	9	Y	540	373	1		403	
07	39990 X	29798	-0-	-10192	-0-	29337	2	461	9	Y	419	365	1		457	
08	37851 X	28650	-0-	-9201	-0-	28147	2	503	9	Y	457	548	1		366	
09	35010 X	27225	-0-	-7785	-0-	26867	2	358	9	Y	325	333	1		358	
10	33542 X	28159	-0-	-5383	-0-	27948	2	211	9	Y	192	283	1		267	
11	31260 X	24804	-0-	-6456	-0-	24517	2	287	9	Y	261	289	1		239	
12	29264 X	NO RPT	-0-	-29264	-0-					Y	NO RPT					239
TOTAL GAS PROD:		355,665				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,132								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MOORE GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277865	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8450 - 13501		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		33077 X	12811	-0-	-20266	-0-	1445 1	11147 2	Y	199	123 1	182		
							219 9							
02		30943 X	2834	-0-	-28109	-0-	316 1	2317 2	Y	183	135 1	230		
							201 9							
03		28830 X	16963	-0-	-11867	-0-	1945 1	14721 2	Y	270	186 1	314		
							297 9							
04		23220 X	18261	-0-	-4959	-0-	2162 1	15871 2	Y	207	173 1	348		
							228 9							
05		29401 X	29401	-0-	-0-	-0-	3440 1	25655 2	Y	278	334 1	292		
							306 9							
06		26406 X	26406	-0-	-0-	-0-	2730 1	23507 2	Y	154	156 1	290		
							169 9							
07		25095 X	25095	-0-	-0-	-0-	678 1	24274 2	Y	130	150 1	270		
							143 9							
08		20813 X	20813	-0-	-0-	-0-	665 1	20046 2	Y	93	109 1	254		
							102 9							
09		20940 X	11438	-0-	-9502	-0-	417 1	11009 2	Y	11	43 1	222		
							12 9							
10		21638 X	15472	-0-	-6166	-0-	535 1	14871 2	Y	60	95 1	187		
							66 9							
11		20940 X	14229	-0-	-6711	-0-	472 1	13687 2	Y	64	46 1	205		
							70 9							
12		25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-			Y	NO RPT		205		
TOTAL GAS PROD:			193,723			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,649				

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		41447 X	35790	-0-	-5657	-0-	35591 2	199 9	N	181	178 1	188	2 8	188
02		38164 X	31697	-0-	-6467	-0-	31519 2	178 9	N	162	181 1	169		169
03		40362 X	29196	-0-	-11166	-0-	29038 2	158 9	N	144	186 1	125	2 8	125
04		36510 X	28739	-0-	-7771	-0-	28601 2	138 9	N	125		250		250
05		35805 X	29464	-0-	-6341	-0-	29331 2	133 9	N	121	187 1	184		184
06		34650 X	28117	-0-	-6533	-0-	28005 2	112 9	N	102	187 1	99		99
07		33883 X	28642	-0-	-5241	-0-	28531 2	111 9	N	101		200		200
08		29698 X	27166	-0-	-2532	-0-	27065 2	101 9	N	92	185 1	107		107
09		28740 X	22435	-0-	-6305	-0-	22325 2	110 9	N	100		207		207
10		29450 X	25536	-0-	-3914	-0-	25419 2	117 9	N	106	171 1	142		142
11		28110 X	25754	-0-	-2356	-0-	25641 2	113 9	N	103		245		245
12		28644 X	NO RPT	-0-	-28644	-0-			N	NO RPT		245		245
TOTAL GAS PROD:			312,536			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,337				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		34379 X	14174	-0-	-20205	-0-	14090 2	84 9	N	76	1 8	212
02		27028 X	-0-	-0-	-27028	-0-			N	-0-		212
03		28892 X	25919	-0-	-2973	-0-	25806 2	113 9	N	103	152 1	160
04		27960 X	25387	-0-	-2573	-0-	25273 2	114 9	N	104	169 1	95
05		27249 X	26778	-0-	-471	-0-	26668 2	110 9	N	100		195
06		25275 X	25275	-0-	-0-	-0-	25183 2	92 9	N	84	171 1	108
07		26226 X	25748	-0-	-478	-0-	25661 2	87 9	N	79		187
08		26226 X	20546	-0-	-5680	-0-	20470 2	76 9	N	69	181 1	75
09		25920 X	19551	-0-	-6369	-0-	19488 2	63 9	N	57		132
10		26784 X	20384	-0-	-6400	-0-	20306 2	78 9	N	71		203
11		25290 X	19578	-0-	-5712	-0-	598 1	18902 2	N	71	185 1	89
							78 9					
12		25761 X	NO RPT	-0-	-25761	-0-			N	NO RPT		89
TOTAL GAS PROD:		223,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		814						

ODOM		WELL #:		9H	RRCID ->	277906	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	6656 - 11358
01		33883 X	25712	-0-	-8171	-0-	277 1	25435 2	Y	-0-		5
02		31697 X	22017	-0-	-9680	-0-	310 1	21707 2	Y	-0-		5
03		33883 X	21107	-0-	-12776	-0-	371 1	20736 2	Y	-0-		5
04		28680 X	19242	-0-	-9438	-0-	332 1	18910 2	Y	-0-		5
05		29543 X	19881	-0-	-9662	-0-	396 1	19485 2	Y	-0-		5
06		24090 X	18834	-0-	-5256	-0-	385 1	18449 2	Y	-0-		5
07		23529 X	18287	-0-	-5242	-0-	278 1	18009 2	Y	-0-		5
08		21111 X	17030	-0-	-4081	-0-	108 1	16922 2	Y	-0-		5
09		19230 X	15239	-0-	-3991	-0-	15239 2		Y	-0-		5
10		19871 X	16330	-0-	-3541	-0-	488 1	15842 2	Y	-0-		5
11		18840 X	15524	-0-	-3316	-0-	473 1	15051 2	Y	-0-		5
12		18290 X	NO RPT	-0-	-18290	-0-			Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		209,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ODOM		WELL #:		10H	RRCID ->	277909	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6673 - 11419
01		46717 X	31078	-0-	-15639	-0-	335 1	30737 2	Y	5		32
							6 9					
02		39092 X	28125	-0-	-10967	-0-	396 1	27718 2	Y	10		42
							11 9					
03		38657 X	28317	-0-	-10340	-0-	498 1	27819 2	Y	-0-		42
04		34080 X	26551	-0-	-7529	-0-	458 1	26074 2	Y	-0-		59
							19 9					
05		33108 X	26053	-0-	-7055	-0-	519 1	25534 2	Y	-0-		59
06		30090 X	24585	-0-	-5505	-0-	502 1	24069 2	Y	13		72
							14 9					
07		30070 X	24059	-0-	-6011	-0-	366 1	23693 2	Y	-0-		72
08		28303 X	22689	-0-	-5614	-0-	144 1	22545 2	Y	-0-		72
09		26550 X	20823	-0-	-5727	-0-	20823 2		Y	-0-		72
10		26040 X	21044	-0-	-4996	-0-	21043 2	1 9	Y	1		73
11		24600 X	20428	-0-	-4172	-0-	20428 2		Y	-0-		73
12		23932 X	NO RPT	-0-	-23932	-0-			Y	NO RPT		73
TOTAL GAS PROD:		273,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
ODOM		WELL #:		8H	RRCID ->	277915	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6625	-	10514
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	46655 X	21515	-0-	-25140	-0-	232 1	21283 2	Y	-0-					4
02	35032 X	17340	-0-	-17692	-0-	244 1	17096 2	Y	-0-					4
03	32426 X	18274	-0-	-14152	-0-	321 1	17953 2	Y	-0-					4
04	27030 X	15423	-0-	-11607	-0-	266 1	15157 2	Y	-0-					4
05	24583 X	15351	-0-	-9232	-0-	306 1	15045 2	Y	-0-					4
06	20820 X	14603	-0-	-6217	-0-	299 1	14304 2	Y	-0-					4
07	18538 X	13316	-0-	-5222	-0-	203 1	13113 2	Y	-0-					4
08	18259 X	14210	-0-	-4049	-0-	90 1	14120 2	Y	-0-					4
09	15420 X	13104	-0-	-2316	-0-	13104 2		Y	-0-					4
10	15345 X	14062	-0-	-1283	-0-	395 1	13667 2	Y	-0-					4
11	14610 X	12713	-0-	-1897	-0-	382 1	12331 2	Y	-0-					4
12	14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-			Y	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		169,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAMM UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	278011	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8170	-	14915
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	44984 X	44984	-0-	-0-	-0-	44658 2	326 9	Y	296	267 1	3 8			112
02	41154 X	41154	-0-	-0-	-0-	40882 2	272 9	Y	247	186 1	1 8			172
03	41952 X	41952	-0-	-0-	-0-	41629 2	323 9	Y	294	291 1	4 8			171
04	38022 X	38022	-0-	-0-	-0-	37813 2	209 9	Y	190	252 1				109
05	37482 X	37482	-0-	-0-	-0-	37353 2	129 9	Y	117	134 1				92
06	42330 X	33355	-0-	-8975	-0-	33280 2	75 9	Y	68	109 1				51
07	43741 X	30957	-0-	-12784	-0-	30885 2	72 9	Y	65	46 1				70
08	41943 X	28557	-0-	-13386	-0-	28411 2	146 9	Y	133	131 1				72
09	38010 X	26984	-0-	-11026	-0-	26896 2	88 9	Y	80	70 1				82
10	37479 X	28548	-0-	-8931	-0-	28475 2	73 9	Y	66	68 1				80
11	33360 X	26653	-0-	-6707	-0-	26553 2	100 9	Y	91	93 1				78
12	29605 X	NO RPT	-0-	-29605	-0-			Y	NO RPT					78
TOTAL GAS PROD:		378,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,647								

MUIR M (SA)		WELL #:		6H	RRCID ->	278076	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	6688	-	10694
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	19437 X	17245	-0-	-2192	-0-	3516 1	13630 2	Y	90	92 1				58
02	17371 X	16106	-0-	-1265	-0-	3213 1	12843 2	Y	45	35 1				68
03	17918 X	17072	-0-	-846	-0-	3436 1	13586 2	Y	45	65 1				48
04	17340 X	15909	-0-	-1431	-0-	3244 1	12661 2	Y	4					52
05	17918 X	15464	-0-	-2454	-0-	3154 1	12248 2	Y	56	63 1				45
06	16680 X	14451	-0-	-2229	-0-	3236 1	11187 2	Y	25	26 1				44
07	17205 X	14498	-0-	-2707	-0-	2627 1	11847 2	Y	22					66
08	17081 X	14385	-0-	-2696	-0-	2845 1	11536 2	Y	4	26 1				44
09	15900 X	12121	-0-	-3779	-0-	2137 1	9980 2	Y	4	21 1				27
10	15469 X	14077	-0-	-1392	-0-	2266 1	11793 2	Y	16					43
11	14460 X	12840	-0-	-1620	-0-	2115 1	10715 2	Y	9	20 1				32
12	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-			Y	NO RPT					32
TOTAL GAS PROD:		164,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		320								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		38626 X	29116	-0-	-9510	-0-	28966	2	150	9	N	136	196	1	400
02		35177 X	29150	-0-	-6027	-0-	29025	2	125	9	N	114	189	1	325
03		34906 X	26115	-0-	-8791	-0-	25996	2	119	9	N	108			433
04		31650 X	24358	-0-	-7292	-0-	24248	2	110	9	N	100	191	1	342
05		31217 X	25030	-0-	-6187	-0-	24942	2	88	9	N	80			422
06		30150 X	24252	-0-	-5898	-0-	24168	2	84	9	N	76	184	1	314
07		31155 X	25599	-0-	-5556	-0-	25520	2	79	9	N	72			386
08		26102 X	25860	-0-	-242	-0-	25782	2	78	9	N	71			457
09		24360 X	24095	-0-	-265	-0-	24026	2	69	9	N	63	181	1	339
10		25606 X	23008	-0-	-2598	-0-	22923	2	85	9	N	77			416
11		24780 X	22639	-0-	-2141	-0-	22575	2	64	9	N	58			474
12		25854 X	NO RPT	-0-	-25854	-0-					N	NO RPT			474
TOTAL GAS PROD:		279,222				TOTAL CONDENSATE PROD:		955							

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472															
01		35216 X	26613	-0-	-8603	-0-	26516	2	97	9	N	88			351
02		31204 X	25743	-0-	-5461	-0-	25655	2	88	9	N	80	196	1	235
03		31062 X	25880	-0-	-5182	-0-	25795	2	85	9	N	77			312
04		30060 X	23161	-0-	-6899	-0-	23082	2	79	9	N	72			384
05		31062 X	24107	-0-	-6955	-0-	24041	2	66	9	N	60	192	1	252
06		26640 X	21561	-0-	-5079	-0-	21507	2	54	9	N	49			301
07		27528 X	21747	-0-	-5781	-0-	21707	2	40	9	N	36			337
08		25885 X	17486	-0-	-8399	-0-	17446	2	40	9	N	36			373
09		23340 X	19414	-0-	-3926	-0-	19381	2	33	9	N	30	184	1	219
10		24118 X	23028	-0-	-1090	-0-	22976	2	52	9	N	47			266
11		21570 X	19452	-0-	-2118	-0-	19416	2	36	9	N	33			299
12		21762 X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					N	NO RPT			299
TOTAL GAS PROD:		248,192				TOTAL CONDENSATE PROD:		608							

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423															
01		39401 X	30947	-0-	-8454	-0-	3764	1	26754	2	N	390	390	1	157
02		35844 X	27515	-0-	-8329	-0-	429	9	3568	1	N	168			325
03		36735 X	27412	-0-	-9323	-0-	185	9	2620	1	N	168	358	1	135
04		32550 X	28135	-0-	-4415	-0-	185	9	2695	1	N	173			308
05		31589 X	25918	-0-	-5671	-0-	190	9	2551	1	N	142	186	1	264
06		29940 X	25808	-0-	-4132	-0-	156	9	2539	1	N	159	183	1	240
07		29419 X	26577	-0-	-2842	-0-	175	9	538	1	N	142	181	1	201
08		29078 X	24899	-0-	-4179	-0-	156	9	508	1	N	188	171	1	218
09		28140 X	23516	-0-	-4624	-0-	207	9	512	1	N	5			223
10		26660 X	23759	-0-	-2901	-0-	6	9	301	1	N	99			322
11		25800 X	20387	-0-	-5413	-0-	109	9	296	1	N	27	184	1	165
12		25544 X	NO RPT	-0-	-25544	-0-	30	9			N	NO RPT			165
TOTAL GAS PROD:		284,873				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,661							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24769 X	19296	-0-	-5473	-0-	2357	1	16756	2	N	166	192	1	252
						183	9							
02	23171 X	17446	-0-	-5725	-0-	2256	1	15027	2	N	148			400
						163	9							
03	24769 X	18620	-0-	-6149	-0-	1775	1	16672	2	N	157	182	1	375
						173	9							
04	23790 X	13294	-0-	-10496	-0-	1271	1	11903	2	N	109	180	1	304
						120	9							
05	24583 X	14158	-0-	-10425	-0-	1390	1	12649	2	N	108	177	1	235
						119	9							
06	18660 X	14675	-0-	-3985	-0-	1443	1	13123	2	N	99			334
						109	9							
07	18662 X	14033	-0-	-4629	-0-	284	1	13658	2	N	83	174	1	243
						91	9							
08	18631 X	12862	-0-	-5769	-0-	263	1	12504	2	N	86			329
						95	9							
09	14670 X	12194	-0-	-2476	-0-	264	1	11857	2	N	66			395
						73	9							
10	15159 X	14190	-0-	-969	-0-	249	1	13856	2	N	77	187	1	285
						85	9							
11	14670 X	13592	-0-	-1078	-0-	200	1	13374	2	N	16			301
						18	9							
12	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT			301
TOTAL GAS PROD:		164,360				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,115						

BREZINA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278631		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110		
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-	109
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	107167 X	7600	-0-	-99567	-0-	628	1	6875	2	N	88	183	106
02	10672 X	2378	-0-	-8294	-0-	97	9	2128	2	N	50		156
03	11408 X	10229	-0-	-1179	-0-	195	1	9288	2	N	78	181	53
04	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	55	9	15625	2	N	98		151
05	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	855	1	13853	2	N	78		229
06	17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	86	9	15989	2	N	87	185	131
07	17701 X	8501	-0-	-9200	-0-	1395	1	22	9	N	20		151
08	18250 X	18250	-0-	-0-	-0-	108	9	188	9	N	171	188	134
09	17490 X	16715	-0-	-775	-0-	1249	1	77	9	N	70		204
10	18073 X	16875	-0-	-1198	-0-	86	9	110	9	N	100		304
11	17490 X	15660	-0-	-1830	-0-	1390	1	70	9	N	64	181	187
12	18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-	96	9			N	NO RPT		187
TOTAL GAS PROD:		145,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		904							

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630													
01	37754 X	37754	-0-	-0-	-0-	37506	2	248	9	N	225	195	354
02	30334 X	30334	-0-	-0-	-0-	30172	2	162	9	N	147	191	310
03	30066 X	30066	-0-	-0-	-0-	29919	2	147	9	N	134	194	250
04	27878 X	27878	-0-	-0-	-0-	27745	2	133	9	N	121		371
05	27411 X	27411	-0-	-0-	-0-	27298	2	113	9	N	103	166	308
06	26522 X	26522	-0-	-0-	-0-	26423	2	99	9	N	90		398
07	27762 X	27762	-0-	-0-	-0-	27675	2	87	9	N	79	180	297
08	24654 X	24654	-0-	-0-	-0-	24573	2	81	9	N	74		371
09	22171 X	22171	-0-	-0-	-0-	22102	2	69	9	N	63		434
10	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	23263	2	89	9	N	81	180	335
*11	23452 X	23452	-0-	-0-	-0-	23371	2	81	9	N	74		409
12	27218 X	NO RPT	-0-	-27218	-0-					N	NO RPT		409
TOTAL GAS PROD:		301,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,191							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	41881 X	16928	-0-	-24953	-0-	2073	1	14734	2	N	110			294
						121	9							
02	21808 X	14765	-0-	-7043	-0-	1914	1	12745	2	N	96	189	1	201
						106	9							
03	23312 X	16148	-0-	-7164	-0-	1543	1	14496	2	N	99			300
						109	9							
04	22560 X	16491	-0-	-6069	-0-	1581	1	14808	2	N	93	181	1	212
						102	9							
05	22010 X	17079	-0-	-4931	-0-	1682	1	15310	2	N	79			291
						87	9							
06	19295 X	19295	-0-	-0-	-0-	1902	1	17297	2	N	87	186	1	192
						96	9							
07	18373 X	18373	-0-	-0-	-0-	373	1	17917	2	N	75			267
						83	9							
08	17050 X	14796	-0-	-2254	-0-	303	1	14424	2	N	63	190	1	140
						69	9							
09	19290 X	12971	-0-	-6319	-0-	281	1	12614	2	N	69			209
						76	9							
10	19933 X	13609	-0-	-6324	-0-	173	1	13352	2	N	76			285
						84	9							
11	19290 X	12530	-0-	-6760	-0-	189	1	12273	2	N	62	186	1	161
						68	9							
12	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT			161
TOTAL GAS PROD:		172,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		909								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	68107 X	21328	-0-	-46779	-0-	2608	1	18538	2	N	165	168	1	260
						182	9							
02	22562 X	16513	-0-	-6049	-0-	2137	1	14233	2	N	130	180	1	210
						143	9							
03	24118 X	18274	-0-	-5844	-0-	1744	1	16380	2	N	136	182	1	164
						150	9							
04	23340 X	21061	-0-	-2279	-0-	2017	1	18899	2	N	132			296
						145	9							
05	21328 X	16593	-0-	-4735	-0-	1631	1	14839	2	N	112	184	1	224
						123	9							
06	20640 X	15792	-0-	-4848	-0-	1554	1	14132	2	N	96			320
						106	9							
07	21762 X	17438	-0-	-4324	-0-	353	1	16987	2	N	89	182	1	227
						98	9							
08	21762 X	20990	-0-	-772	-0-	430	1	20458	2	N	93			320
						102	9							
09	21060 X	15519	-0-	-5541	-0-	336	1	15103	2	N	73	188	1	205
						80	9							
10	17453 X	14493	-0-	-2960	-0-	140	1	14287	2	N	60			265
						66	9							
11	16890 X	12284	-0-	-4606	-0-	186	1	12072	2	N	24			289
						26	9							
12	20987 X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					N	NO RPT			289
TOTAL GAS PROD:		190,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,110								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
M.T. COLE		WELL #: 414H		RRCID ->	278833	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8364 - 13913	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	34162 X	27924	-0-	-6238	-0-	2301 1	25204 2	N	381	376 1	276	
						419 9						
02	26342 X	26342	-0-	-0-	-0-	2178 1	23799 2	N	332	381 1	227	
						365 9						
03	32922 X	27183	-0-	-5739	-0-	2261 1	24567 2	N	323	373 1	177	
						355 9						
04	29790 X	23757	-0-	-6033	-0-	1922 1	21531 2	N	276	188 1	265	
						304 9						
05	29884 X	23220	-0-	-6664	-0-	1897 1	21042 2	N	255	186 1	334	
						281 9						
06	27240 X	21955	-0-	-5285	-0-	1737 1	19973 2	N	223	373 1	184	
						245 9						
07	28148 X	22364	-0-	-5784	-0-	22158 2	206 9	N	187		371	
08	27187 X	21601	-0-	-5586	-0-	21489 2	112 9	N	102	359 1	114	
09	23760 X	20182	-0-	-3578	-0-	19901 2	281 9	N	255	182 1	187	
10	23219 X	20545	-0-	-2674	-0-	20333 2	212 9	N	193	184 1	196	
11	21960 X	19957	-0-	-2003	-0-	19829 2	128 9	N	116	181 1	131	
12	22351 X	NO RPT	-0-	-22351	-0-			N	NO RPT		131	
TOTAL GAS PROD:		255,030				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,643			

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID ->		COMPL. DATE		PERF. 6922 - 10106				
TWO-O-FIVE		WELL #: 2H		199137		12/06/2003		TOTAL DEPTH	N/A			
01	5673 X	5620	-0-	-53	-0-	5620 3		N	-0-		177	
*02	5365 X	5267	-0-	-98	-0-	5267 3		N	-0-	155 1	22	
*03	5735 X	5591	-0-	-144	-0-	5591 3		N	-0-		22	
*04	5550 X	5337	-0-	-213	-0-	5337 3		N	-0-		22	
*05	5797 X	5458	-0-	-339	-0-	5458 3		N	-0-		22	
*06	5610 X	5224	-0-	-386	-0-	5224 3		N	-0-		22	
*07	5797 X	5569	-0-	-228	-0-	5569 3		N	-0-		22	
*08	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596 3		N	-0-		22	
*09	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436 3		N	-0-		22	
*10	5580 X	5345	-0-	-235	-0-	5345 3		N	-0-		22	
*11	5430 X	4982	-0-	-448	-0-	4982 3		N	-0-		22	
12	5611 X	5314	-0-	-297	-0-	5314 3		N	-0-		22	
TOTAL GAS PROD:		64,739				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RIVER HILLS		WELL #: 1H		RRCID ->		COMPL. DATE		PERF. 8214 - 9255				
				200400		02/28/2004		TOTAL DEPTH	6719			
01	6386 X	6187	-0-	-199	-0-	6187 3		N	-0-		2	
02	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840 3		N	-0-		2	
03	6014 X	6002	-0-	-12	-0-	6002 3		N	-0-		2	
04	6000 X	5690	-0-	-310	-0-	5690 3		N	-0-		2	
05	6231 X	5972	-0-	-259	-0-	5972 3		N	-0-		2	
06	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309 3		N	-0-		2	
07	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6413 3		N	-0-		2	
08	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6915 3		N	-0-		2	
09	6300 X	6005	-0-	-295	-0-	6005 3		N	-0-		2	
10	6510 X	5646	-0-	-864	-0-	5646 3		N	-0-		2	
11	6690 X	5471	-0-	-1219	-0-	5471 3		N	-0-		2	
12	6913 X	5678	-0-	-1235	-0-	5678 3		N	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:		72,128				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
JOHNSON		WELL #:		1H	RRCID ->	200409	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6984 -	8866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870 3		N	-0-			-0-
02		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3		N	-0-			-0-
03		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924 3		N	-0-			-0-
04		2760 N	2741	-0-	-19	-0-	2741 3		N	-0-			-0-
05		2821 N	2779	-0-	-42	-0-	2779 3		N	-0-			-0-
06		2760 N	2652	-0-	-108	-0-	2652 3		N	-0-			-0-
07		2821 N	2722	-0-	-99	-0-	2722 3		N	-0-			-0-
08		2790 N	2670	-0-	-120	-0-	2670 3		N	-0-			-0-
09		2640 N	2582	-0-	-58	-0-	2582 3		N	-0-			-0-
10		2728 N	2642	-0-	-86	-0-	2642 3		N	-0-			-0-
11		2580 N	2554	-0-	-26	-0-	2554 3		N	-0-			-0-
12		2666 N	2610	-0-	-56	-0-	2610 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,397		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LANCASTER		WELL #:		1H	RRCID ->	201162	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	7211 -	10083
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8649 X	8409	-0-	-240	-0-	8383 3	26 9	Y	24	53 1		6
02		7975 X	7701	-0-	-274	-0-	7701 3		Y	-0-			6
03		8432 X	8218	-0-	-214	-0-	8218 3		Y	-0-			6
04		8160 X	8093	-0-	-67	-0-	8093 3		Y	-0-			6
05		8432 X	8255	-0-	-177	-0-	8255 3		Y	-0-			6
06		8130 X	8068	-0-	-62	-0-	8066 3	2 9	Y	2			8
07		8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	8510 3		Y	-0-			8
08		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516 3		Y	-0-			8
09		8100 X	8094	-0-	-6	-0-	8094 3		Y	-0-			8
10		8525 X	8348	-0-	-177	-0-	8341 3	7 9	Y	6			14
11		8250 X	7929	-0-	-321	-0-	7914 3	15 9	Y	14			28
12		8525 X	8120	-0-	-405	-0-	8120 3		Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		98,261		TOTAL CONDENSATE PROD:			46						

EVANS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	201163	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6715 -	10315
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5332 X	5312	-0-	-20	-0-	5312 3		N	-0-			47
02		5017 X	4912	-0-	-105	-0-	4912 3		N	-0-			47
03		5363 X	5205	-0-	-158	-0-	5205 3		N	-0-			47
04		5190 X	5002	-0-	-188	-0-	5002 3		N	-0-			47
05		5301 X	5091	-0-	-210	-0-	5091 3		N	-0-			47
06		5130 X	4921	-0-	-209	-0-	4921 3		N	-0-			47
07		5239 X	5068	-0-	-171	-0-	5068 3		N	-0-			47
08		5208 X	4939	-0-	-269	-0-	4939 3		N	-0-			47
09		5010 X	4860	-0-	-150	-0-	4860 3		N	-0-			47
10		5084 X	5015	-0-	-69	-0-	5015 3		N	-0-			47
11		4920 X	4812	-0-	-108	-0-	4812 3		N	-0-			47
12		5053 X	4695	-0-	-358	-0-	4695 3		N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		59,832		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
CORE LAB		WELL #:		1H	RRCID ->	201886	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8100 - 10025
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6231 X	6187	-0-	-44	-0-	6187 3	N	-0-		-0-
02		5829 X	5693	-0-	-136	-0-	5693 3	N	-0-		-0-
03		6200 X	6028	-0-	-172	-0-	6028 3	N	-0-		-0-
04		6000 X	5801	-0-	-199	-0-	5801 3	N	-0-		-0-
05		6200 X	5883	-0-	-317	-0-	5883 3	N	-0-		-0-
06		6000 X	5628	-0-	-372	-0-	5628 3	N	-0-		-0-
07		6076 X	5958	-0-	-118	-0-	5958 3	N	-0-		-0-
08		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060 3	N	-0-		-0-
09		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6171 3	N	-0-		-0-
10		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383 3	N	-0-		-0-
11		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939 3	N	-0-		-0-
12		6386 X	6276	-0-	-110	-0-	6276 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		72,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEICH "B" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	202227	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	6673	PERF. 6925 - 9025
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 3	N	-0-		9
02		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 3	N	-0-		9
03		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070 3	N	-0-		9
04		3960 X	3893	-0-	-67	-0-	3893 3	N	-0-		9
05		4092 X	3901	-0-	-191	-0-	3901 3	N	-0-		9
06		3960 X	3799	-0-	-161	-0-	3799 3	N	-0-		9
07		4092 X	3896	-0-	-196	-0-	3896 3	N	-0-		9
08		4061 X	3817	-0-	-244	-0-	3817 3	N	-0-		9
09		3900 X	3597	-0-	-303	-0-	3597 3	N	-0-		9
10		3937 X	3669	-0-	-268	-0-	3669 3	N	-0-		9
11		3810 X	3713	-0-	-97	-0-	3713 3	N	-0-		9
12		3906 X	3633	-0-	-273	-0-	3633 3	N	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		45,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAUBUS "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	203997	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	6719	PERF. 7043 - 9592
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9548 X	9430	-0-	-118	-0-	9430 3	N	-0-		-0-
02		8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8807 3	N	-0-		-0-
03		9517 X	9089	-0-	-428	-0-	9089 3	N	-0-		-0-
04		9210 X	8939	-0-	-271	-0-	8939 3	N	-0-		-0-
05		9517 X	8354	-0-	-1163	-0-	8354 3	N	-0-		-0-
06		9120 X	8409	-0-	-711	-0-	8409 3	N	-0-		-0-
07		9424 X	8182	-0-	-1242	-0-	8182 3	N	-0-		-0-
08		9238 X	8010	-0-	-1228	-0-	8010 3	N	-0-		-0-
09		8940 X	8087	-0-	-853	-0-	8086 3	N	1	1 8	-0-
10		8680 X	7695	-0-	-985	-0-	7695 3	N	-0-		-0-
11		8400 X	7270	-0-	-1130	-0-	7270 3	N	-0-		-0-
12		8370 X	6533	-0-	-1837	-0-	6533 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		98,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LANCASTER		WELL #:		2H	RRCID ->	204000	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6726 - 10100	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1047 3	7 9	Y	6			32
02		1044 X	597	-0-	-447	-0-	596 3	1 9	Y	1	25 1		8
03		2387 X	62	-0-	-2325	-0-	62 3		Y	-0-			8
04		2310 X	38	-0-	-2272	-0-	38 3		Y	-0-			8
05		2387 X	540	-0-	-1847	-0-	540 3		Y	-0-			8
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	1			9
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			9
08		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		Y	-0-			9
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-			9
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-			9
11		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-			9
12		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		4,548				TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

DANIELS		WELL #:		1H	RRCID ->	204155	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7302 - 8730	
01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3		N	-0-			2
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		N	-0-			2
03		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3		N	-0-			2
04		1470 N	790	-0-	-680	-0-	790 3		N	-0-			2
05		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			2
06		1440 N	478	-0-	-962	-0-	478 3		N	-0-			2
07		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-			2
08		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-			2
09		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-			2
10		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			2
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			2
12		1085 N	616	-0-	-469	-0-	616 3		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		9,397				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HANNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	204667	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	9388 - 10653	
01		7905 X	7540	-0-	-365	-0-	7540 3		N	-0-			-0-
02		7192 X	7023	-0-	-169	-0-	7023 3		N	-0-			-0-
03		7595 X	7473	-0-	-122	-0-	7473 3		N	-0-			-0-
04		7350 X	6699	-0-	-651	-0-	6699 3		N	-0-			-0-
05		7595 X	6729	-0-	-866	-0-	6729 3		N	-0-			-0-
06		7290 X	6482	-0-	-808	-0-	6482 3		N	-0-			-0-
07		7502 X	6669	-0-	-833	-0-	6669 3		N	-0-			-0-
08		7471 X	6528	-0-	-943	-0-	6528 3		N	-0-			-0-
09		7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	7455 3		N	-0-			-0-
10		7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7373 3		N	-0-			-0-
11		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903 3		N	-0-			-0-
12		7719 X	7207	-0-	-512	-0-	7207 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		84,081				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
JOHNSON		WELL #:		2H	RRCID ->	204940	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	6631	PERF. 6940	- 8899
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3317 X	2689	-0-	-628	-0-	2689 3	N	-0-			-0-
02		3103 X	2452	-0-	-651	-0-	2452 3	N	-0-			-0-
03		3224 X	2600	-0-	-624	-0-	2600 3	N	-0-			-0-
04		2850 X	1913	-0-	-937	-0-	1913 3	N	-0-			-0-
05		2821 X	2033	-0-	-788	-0-	2033 3	N	-0-			-0-
06		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 3	N	-0-			-0-
07		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 3	N	-0-			-0-
08		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 3	N	-0-			-0-
09		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 3	N	-0-			-0-
10		3596 X	998	-0-	-2598	-0-	998 3	N	-0-			-0-
11		3510 X	650	-0-	-2860	-0-	650 3	N	-0-			-0-
12		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,909		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3565 X	3240	-0-	-325	-0-	3240 3	N	-0-			-0-
02		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 3	N	-0-			-0-
03		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 3	N	-0-			-0-
04		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 3	N	-0-			-0-
05		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 3	N	-0-			-0-
06		3450 X	3421	-0-	-29	-0-	3421 3	N	-0-			-0-
07		3627 X	3311	-0-	-316	-0-	3311 3	N	-0-			-0-
08		3627 X	3478	-0-	-149	-0-	3478 3	N	-0-			-0-
09		3510 X	3338	-0-	-172	-0-	3338 3	N	-0-			-0-
10		3534 X	3308	-0-	-226	-0-	3308 3	N	-0-			-0-
11		3420 X	3233	-0-	-187	-0-	3233 3	N	-0-			-0-
12		3472 X	3267	-0-	-205	-0-	3267 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRICKS		WELL #:		3H	RRCID ->	205108	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	6663	PERF. 7080	- 9550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089 3	N	-0-			2
02		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 3	N	-0-			2
03		4991 X	4890	-0-	-101	-0-	4890 3	N	-0-			2
04		4830 X	4761	-0-	-69	-0-	4761 3	N	-0-			2
05		4991 X	4826	-0-	-165	-0-	4826 3	N	-0-			2
06		4830 X	4521	-0-	-309	-0-	4521 3	N	-0-			2
07		4991 X	4435	-0-	-556	-0-	4435 3	N	-0-			2
08		4929 X	4670	-0-	-259	-0-	4670 3	N	-0-			2
09		4770 X	4572	-0-	-198	-0-	4572 3	N	-0-			2
10		4836 X	4662	-0-	-174	-0-	4662 3	N	-0-			2
11		4530 X	4409	-0-	-121	-0-	4409 3	N	-0-			2
12		4712 X	4029	-0-	-683	-0-	4029 3	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		55,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GEREN		WELL #:		1H	RRCID ->	205700	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	6321	PERF. 6633 -	9493	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464 X	4433	-0-	-31	-0-	4433	3		N	-0-			1
02	4176 X	4160	-0-	-16	-0-	4160	3		N	-0-			1
03	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3		N	-0-			1
04	4290 X	4228	-0-	-62	-0-	4228	3		N	-0-			1
05	4433 X	4217	-0-	-216	-0-	4217	3		N	-0-			1
06	4410 X	4133	-0-	-277	-0-	4133	3		N	-0-			1
07	4557 X	4119	-0-	-438	-0-	4119	3		N	-0-			1
08	4557 X	3971	-0-	-586	-0-	3971	3		N	-0-			1
09	4230 X	4029	-0-	-201	-0-	4028	3	1 9	N	1	1 8		1
10	4278 X	3693	-0-	-585	-0-	3693	3		N	-0-			1
11	4140 X	3923	-0-	-217	-0-	3923	3		N	-0-			1
12	4154 X	2502	-0-	-1652	-0-	2502	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		47,980				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

GEREN		WELL #:		2H	RRCID ->	205702	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9015	PERF. 930 -	1022
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-				

MEADOWS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	206417	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8882 -	9352
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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
TEICH "C" UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	206663	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	6627	PERF. 7423	- 8900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4371 X	4154	-0-	-217	-0-	3914 3	240 9	Y	218	196 1	205
02		3886 X	3577	-0-	-309	-0-	3577 3		Y	-0-		205
03		4061 X	3870	-0-	-191	-0-	3870 3		Y	-0-		205
04		4020 X	3775	-0-	-245	-0-	3775 3		Y	-0-		205
05		4154 X	4029	-0-	-125	-0-	3862 3	167 9	Y	152		357
06		3870 X	3643	-0-	-227	-0-	3643 3		Y	-0-		357
07		3906 X	3862	-0-	-44	-0-	3828 3	34 9	Y	31	190 1	198
08		3999 X	3793	-0-	-206	-0-	3793 3		Y	-0-		198
09		3870 X	3633	-0-	-237	-0-	3633 3		Y	-0-		198
10		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 3		Y	-0-		198
11		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 3		Y	-0-		198
*12		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	3933 3	178 9	Y	162		360
TOTAL GAS PROD:		46,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		563						

EVANS RANDLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	206957	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	6646	PERF. 7180	- 9100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1666 3	2 9	N	2		105
02		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1342 3	151 9	N	137	196 1	46
03		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1321 3	4 9	N	4		50
04		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2637 3	22 9	N	20		70
05		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 3		N	-0-		70
06		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3		N	-0-		70
07		3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	2872 3	156 9	N	142	186 1	26
08		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823 3		N	-0-		26
09		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3		N	-0-		26
10		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 3		N	-0-		26
11		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 3		N	-0-		26
*12		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2827 3	97 9	N	88		114
TOTAL GAS PROD:		29,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		393						

ALFREY, HATTIE LOU		WELL #:		1H	RRCID ->	206958	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9336	PERF. 7076	- 9100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8029 X	7470	-0-	-559	-0-	7470 3		N	-0-		-0-
02		7482 X	7001	-0-	-481	-0-	7001 3		N	-0-		-0-
03		7936 X	7438	-0-	-498	-0-	7438 3		N	-0-		-0-
04		7590 X	7227	-0-	-363	-0-	7227 3		N	-0-		-0-
05		7595 X	7488	-0-	-107	-0-	7488 3		N	-0-		-0-
06		7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7235 3		N	-0-		-0-
07		7471 X	7415	-0-	-56	-0-	7415 3		N	-0-		-0-
08		7502 X	7431	-0-	-71	-0-	7431 3		N	-0-		-0-
09		7260 X	7171	-0-	-89	-0-	7171 3		N	-0-		-0-
10		7502 X	7302	-0-	-200	-0-	7302 3		N	-0-		-0-
11		7230 X	6934	-0-	-296	-0-	6934 3		N	-0-		-0-
12		7440 X	7153	-0-	-287	-0-	7153 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		87,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CRIDER		WELL #:		1H	RRCID ->	206963	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 6810	- 9400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5673 X	4789	-0-	-884	-0-	4789 3		N	-0-			-0-
02		5307 X	4449	-0-	-858	-0-	4449 3		N	-0-			-0-
03		5673 X	4515	-0-	-1158	-0-	4515 3		N	-0-			-0-
04		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281 3		N	-0-			-0-
05		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293 3		N	-0-			-0-
06		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799 3		N	-0-			-0-
07		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116 3		N	-0-			-0-
08		7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537 3		N	-0-			-0-
09		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6478 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994 3		N	-0-			-0-
11		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590 3		N	-0-			-0-
12		7533 X	5276	-0-	-2257	-0-	5276 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		69,118				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

CORE LAB		WELL #:		3H	RRCID ->	207198	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	6694	PERF. 7325	- 9550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4681 X	4082	-0-	-599	-0-	4082 3		N	-0-			19
02		4379 X	3789	-0-	-590	-0-	3789 3		N	-0-			19
03		4681 X	4110	-0-	-571	-0-	4110 3		N	-0-			19
04		4410 X	3989	-0-	-421	-0-	3989 3		N	-0-			19
05		4123 X	4047	-0-	-76	-0-	4047 3		N	-0-			19
06		3990 X	3841	-0-	-149	-0-	3841 3		N	-0-			19
07		4123 X	3927	-0-	-196	-0-	3927 3		N	-0-			19
08		4123 X	3882	-0-	-241	-0-	3882 3		N	-0-			19
09		3990 X	3827	-0-	-163	-0-	3827 3		N	-0-			19
10		4061 X	3899	-0-	-162	-0-	3899 3		N	-0-			19
11		3840 X	3707	-0-	-133	-0-	3707 3		N	-0-			19
12		3968 X	3790	-0-	-178	-0-	3790 3		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		46,890				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIVER HILLS		WELL #:		3H	RRCID ->	207200	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 6860	- 8876	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4712 X	4528	-0-	-184	-0-	4528 3		N	-0-			-0-
02		4408 X	4243	-0-	-165	-0-	4243 3		N	-0-			-0-
03		4681 X	4524	-0-	-157	-0-	4524 3		N	-0-			-0-
04		4500 X	4340	-0-	-160	-0-	4340 3		N	-0-			-0-
05		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676 3		N	-0-			-0-
06		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404 3		N	-0-			-0-
07		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574 3		N	-0-			-0-
08		4681 X	4609	-0-	-72	-0-	4609 3		N	-0-			-0-
09		4530 X	4460	-0-	-70	-0-	4460 3		N	-0-			-0-
10		4681 X	4398	-0-	-283	-0-	4398 3		N	-0-			-0-
11		4470 X	4297	-0-	-173	-0-	4297 3		N	-0-			-0-
12		4619 X	4246	-0-	-373	-0-	4246 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,299				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
CORE LAB		WELL #:		2H	RRCID ->	207250	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	6721	PERF. 6900 - 10317
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5735 X	5551	-0-	-184	-0-	5551 3	N	-0-		3
02		5336 X	5129	-0-	-207	-0-	5129 3	N	-0-		3
03		5642 X	5525	-0-	-117	-0-	5525 3	N	-0-		3
04		5460 X	5318	-0-	-142	-0-	5318 3	N	-0-		3
05		5642 X	5360	-0-	-282	-0-	5360 3	N	-0-		3
06		5370 X	5185	-0-	-185	-0-	5185 3	N	-0-		3
07		5518 X	5365	-0-	-153	-0-	5365 3	N	-0-		3
08		5518 X	5147	-0-	-371	-0-	5147 3	N	-0-		3
09		5310 X	5202	-0-	-108	-0-	5202 3	N	-0-		3
10		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 3	N	-0-		3
11		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255 3	N	-0-		3
*12		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 3	N	-0-		3

TOTAL GAS PROD: 63,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS		WELL #:		2H	RRCID ->	207997	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	6629	PERF. 6870 - 8900
01		5146 X	4957	-0-	-189	-0-	4957 3	N	-0-		-0-
02		4901 X	4634	-0-	-267	-0-	4634 3	N	-0-		-0-
03		5239 X	4792	-0-	-447	-0-	4792 3	N	-0-		-0-
04		5070 X	4522	-0-	-548	-0-	4522 3	N	-0-		-0-
05		5022 X	4653	-0-	-369	-0-	4653 3	N	-0-		-0-
06		4800 X	4135	-0-	-665	-0-	4135 3	N	-0-		-0-
07		4960 X	4506	-0-	-454	-0-	4506 3	N	-0-		-0-
08		4805 X	4479	-0-	-326	-0-	4479 3	N	-0-		-0-
09		4530 X	4319	-0-	-211	-0-	4319 3	N	-0-		-0-
10		4650 X	4407	-0-	-243	-0-	4407 3	N	-0-		-0-
11		4350 X	4233	-0-	-117	-0-	4233 3	N	-0-		-0-
12		4495 X	4480	-0-	-15	-0-	4480 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 54,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS		WELL #:		1	RRCID ->	208134	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	6644	PERF. 7480 - 8682
01		4805 X	4634	-0-	-171	-0-	4634 3	N	-0-		1
02		4553 X	4315	-0-	-238	-0-	4315 3	N	-0-		1
03		4867 X	4719	-0-	-148	-0-	4719 3	N	-0-		1
04		4710 X	4414	-0-	-296	-0-	4414 3	N	-0-		1
05		4619 X	4502	-0-	-117	-0-	4502 3	N	-0-		1
06		4560 X	4236	-0-	-324	-0-	4236 3	N	-0-		1
07		4712 X	4273	-0-	-439	-0-	4273 3	N	-0-		1
08		4712 X	4206	-0-	-506	-0-	4206 3	N	-0-		1
09		4410 X	3852	-0-	-558	-0-	3852 3	N	-0-		1
10		4495 X	3663	-0-	-832	-0-	3663 3	N	-0-		1
11		4230 X	3203	-0-	-1027	-0-	3203 3	N	-0-		1
*12		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672 3	N	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 50,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
ACU		WELL #: 1 H		RRCID -> 208645		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	5815	-0-	-13	-0-	5815	3	N	-0-			20
02	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3	N	-0-			20
03	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3	N	-0-			20
04	5760 X	5707	-0-	-53	-0-	5707	3	N	-0-			20
05	6014 X	5681	-0-	-333	-0-	5681	3	N	-0-			20
06	6150 X	5383	-0-	-767	-0-	5383	3	N	-0-			20
07	6355 X	5308	-0-	-1047	-0-	5308	3	N	-0-			20
08	6355 X	5375	-0-	-980	-0-	5375	3	N	-0-			20
09	5700 X	5600	-0-	-100	-0-	5600	3	N	-0-			20
10	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3	N	-0-			20
11	5370 X	5116	-0-	-254	-0-	5116	3	N	-0-			20
12	5797 X	5286	-0-	-511	-0-	5286	3	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		67,093				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRICE		WELL #: 1 H		RRCID -> 208646		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1 9	N	1	1 8	-0-
02	522 N	432	-0-	-90	-0-	432	3		N	-0-		-0-
03	682 N	505	-0-	-177	-0-	505	3		N	-0-		-0-
04	690 N	399	-0-	-291	-0-	399	3		N	-0-		-0-
05	465 N	115	-0-	-350	-0-	115	3		N	-0-		-0-
06	480 N	105	-0-	-375	-0-	105	3		N	-0-		-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	168	3	6 9	N	5	5 8	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1 9	N	1	1 8	-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-		-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	171	3	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,240				TOTAL CONDENSATE PROD:		8				

CHRISTOFFERSON UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 208968		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	2096	-0-	-1655	-0-	2096	3		N	-0-		-0-
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3		N	-0-		-0-
03	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3		N	-0-		-0-
04	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3		N	-0-		-0-
05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3		N	-0-		-0-
06	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3		N	-0-		-0-
07	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3		N	-0-		-0-
08	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3		N	-0-		-0-
09	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3		N	-0-		-0-
10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3		N	-0-		-0-
11	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3		N	-0-		-0-
12	4123 X	3907	-0-	-216	-0-	3907	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,824				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FAUBUS "B" UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	209039	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	6743	PERF.	6900 - 7899	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3968 X	3411	-0-	-557	-0-	3411	3		N	-0-			-0-
02	3712 X	3176	-0-	-536	-0-	3176	3		N	-0-			-0-
03	3689 X	3410	-0-	-279	-0-	3410	3		N	-0-			-0-
04	3480 X	3226	-0-	-254	-0-	3226	3		N	-0-			-0-
05	3472 X	3207	-0-	-265	-0-	3207	3		N	-0-			-0-
06	3300 X	2618	-0-	-682	-0-	2618	3		N	-0-			-0-
07	3410 X	3033	-0-	-377	-0-	3033	3		N	-0-			-0-
08	3410 X	3026	-0-	-384	-0-	3026	3		N	-0-			-0-
09	3240 X	2918	-0-	-322	-0-	2918	3		N	-0-			-0-
10	3193 X	3121	-0-	-72	-0-	3121	3		N	-0-			-0-
11	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3		N	-0-			-0-
*12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING		WELL #:		2 H	RRCID ->	209112	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	6950 - 9000	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3		N	-0-			-0-
02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3		N	-0-			-0-
03	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3		N	-0-			-0-
04	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3		N	-0-			-0-
05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3		N	-0-			-0-
06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3		N	-0-			-0-
07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3		N	-0-			-0-
08	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3		N	-0-			-0-
09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3	1 9	N	1	1 8		-0-
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3		N	-0-			-0-
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3		N	-0-			-0-
*12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST		WELL #:		1 H	RRCID ->	209168	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6754 - 9738	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3	1 9	N	1	1 8		2
02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3		N	-0-			2
03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3		N	-0-			2
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3		N	-0-			2
05	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3		N	-0-			2
06	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3		N	-0-			2
07	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3		N	-0-			2
08	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3		N	-0-			2
09	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3	3 9	N	3	3 8		2
10	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	1 9	N	1	1 8		2
11	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			2
*12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	1 9	N	1	1 8		2

TOTAL GAS PROD: 30,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
GEREN		WELL #: 3 H		RRCID -> 209174		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 6416		PERF. 6734 - 8310					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-				-0-
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-				-0-
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-				-0-
04	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-				-0-
05	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-				-0-
06	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-				-0-
07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-				-0-
08	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-				-0-
09	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3154	3	1	9	N	1	1	8		-0-
10	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3356	3	2	9	N	2				2
11	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-				2
*12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		40,021				TOTAL CONDENSATE PROD:				3					

TEICH, HENRY		WELL #: 1 H		RRCID -> 209248		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 6875 - 8150					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2775	3	198	9	N	180	195	1		141
02	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2605	3	85	9	N	77	193	1		25
03	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	2792	3	240	9	N	218	194	1		49
04	2880 N	2816	-0-	-64	-0-	2656	3	160	9	N	145				194
05	2883 N	2848	-0-	-35	-0-	2745	3	103	9	N	94	194	1		94
06	2910 N	2784	-0-	-126	-0-	2627	3	157	9	N	143	190	1		47
07	2914 N	2712	-0-	-202	-0-	2712	3			N	-0-				47
08	2852 N	2638	-0-	-214	-0-	2638	3			N	-0-				47
09	2790 N	2637	-0-	-153	-0-	2571	3	66	9	N	60				107
10	2697 N	2629	-0-	-68	-0-	2629	3			N	-0-				107
11	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-				107
*12	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2664	3	237	9	N	215	194	1		128
TOTAL GAS PROD:		33,213				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,132							

GODLEY MINERALS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 209301		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 6747		PERF. 8150 - 8712					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2046 N	2012	-0-	-34	-0-	2012	3			N	-0-				-0-
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-				-0-
03	2015 N	1913	-0-	-102	-0-	1913	3			N	-0-				-0-
04	1950 N	1864	-0-	-86	-0-	1864	3			N	-0-				-0-
05	1984 N	1944	-0-	-40	-0-	1944	3			N	-0-				-0-
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-				-0-
07	1922 N	1915	-0-	-7	-0-	1915	3			N	-0-				-0-
08	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	1916	3			N	-0-				-0-
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-				-0-
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-				-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-				-0-
12	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		22,913				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LANCASTER		WELL #:		3 H	RRCID ->	209718	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	6604	PERF. 7002	- 9640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6913 X	5939	-0-	-974	-0-	5921 3	18 9	Y	16	38 1		9
02		6467 X	5696	-0-	-771	-0-	5696 3		Y	-0-			9
03		6913 X	6357	-0-	-556	-0-	6357 3		Y	-0-			9
04		6570 X	6415	-0-	-155	-0-	6415 3		Y	-0-			9
05		6076 X	5832	-0-	-244	-0-	5832 3		Y	-0-			9
06		6150 X	5446	-0-	-704	-0-	5444 3	2 9	Y	2			11
07		6634 X	5387	-0-	-1247	-0-	5387 3		Y	-0-			11
08		6634 X	5631	-0-	-1003	-0-	5631 3		Y	-0-			11
09		6420 X	5187	-0-	-1233	-0-	5187 3		Y	-0-			11
10		5828 X	5606	-0-	-222	-0-	5602 3	4 9	Y	4			15
11		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5822 3	11 9	Y	10			25
*12		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314 3		Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		69,643				TOTAL CONDENSATE PROD:		32					

LANCASTER		WELL #:		4 H	RRCID ->	210600	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	6596	PERF. 7050	- 9360
01		7688 X	7498	-0-	-190	-0-	7498 3		Y	-0-		-0-
02		7192 X	6835	-0-	-357	-0-	6835 3		Y	-0-		-0-
03		7688 X	7144	-0-	-544	-0-	7144 3		Y	-0-		-0-
04		7410 X	6469	-0-	-941	-0-	6469 3		Y	-0-		-0-
05		7657 X	7132	-0-	-525	-0-	7132 3		Y	-0-		-0-
06		7260 X	7095	-0-	-165	-0-	7095 3		Y	-0-		-0-
07		7316 X	7315	-0-	-1	-0-	7315 3		Y	-0-		-0-
08		7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7297 3		Y	-0-		-0-
09		7110 X	7032	-0-	-78	-0-	7032 3		Y	-0-		-0-
10		7347 X	7248	-0-	-99	-0-	7248 3		Y	-0-		-0-
11		7110 X	6983	-0-	-127	-0-	6983 3		Y	-0-		-0-
12		7316 X	7184	-0-	-132	-0-	7184 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		85,232				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SET/BACK "A" UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	210660	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	8093	PERF. 8890	- 11022
01		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-		-0-
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-		-0-
03		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-		-0-
04		930 N	654	-0-	-276	-0-	654 2		N	-0-		-0-
05		899 N	484	-0-	-415	-0-	484 2		N	-0-		-0-
06		1080 N	302	-0-	-778	-0-	302 2		N	-0-		-0-
07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-		-0-
08		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-		-0-
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		-0-
10		837 N	423	-0-	-414	-0-	423 2		N	-0-		-0-
11		720 N	478	-0-	-242	-0-	478 2		N	-0-		-0-
*12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,126				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING		WELL #:		3 H	RRCID ->	210664	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	6434	PERF. 7100 -	9400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	2578	-0-	-1173	-0-	2578	3		N	-0-			-0-
02	3509 X	3302	-0-	-207	-0-	3302	3		N	-0-			-0-
03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3		N	-0-			-0-
04	2910 X	2037	-0-	-873	-0-	2037	3		N	-0-			-0-
05	3534 X	3457	-0-	-77	-0-	3457	3		N	-0-			-0-
06	3870 X	3132	-0-	-738	-0-	3132	3		N	-0-			-0-
07	3999 X	3536	-0-	-463	-0-	3536	3		N	-0-			-0-
08	3999 X	3228	-0-	-771	-0-	3228	3		N	-0-			-0-
09	3360 X	3151	-0-	-209	-0-	3150	3	1 9	N	1	1 8		-0-
10	3534 X	3071	-0-	-463	-0-	3071	3		N	-0-			-0-
11	3420 X	2613	-0-	-807	-0-	2613	3		N	-0-			-0-
12	3534 X	3263	-0-	-271	-0-	3263	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,377				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

NEWSOME "B"		WELL #:		1	RRCID ->	210867	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	5985	PERF. 5914 -	5974	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-					

RICHARD CRIDER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	211706	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 7524 -	9411	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851 X	6123	-0-	-728	-0-	6123	3		N	-0-			-0-
02	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	3		N	-0-			-0-
03	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	3		N	-0-			-0-
04	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	3		N	-0-			-0-
05	6665 X	5292	-0-	-1373	-0-	5292	3		N	-0-			-0-
06	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3		N	-0-			-0-
07	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	3		N	-0-			-0-
08	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	3		N	-0-			-0-
09	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8991	3	2 9	N	2	2 8		-0-
10	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	3		N	-0-			-0-
11	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3		N	-0-			-0-
12	9300 X	8619	-0-	-681	-0-	8619	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		92,088				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
RICE UNIVERSITY		WELL #:		3	RRCID ->	212498	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	6900 - 9275
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 3		N	-0-		-0-
02		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3		N	-0-		-0-
03		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3		N	-0-		-0-
04		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3		N	-0-		-0-
05		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3		N	-0-		-0-
06		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-		-0-
07		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3		N	-0-		-0-
08		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3		N	-0-		-0-
09		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-		-0-
10		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3		N	-0-		-0-
11		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 3		N	-0-		-0-
*12		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,380		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 3		N	-0-		-0-
02		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 3		N	-0-		-0-
03		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 3		N	-0-		-0-
04		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 3		N	-0-		-0-
05		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 3		N	-0-		-0-
06		3240 X	3057	-0-	-183	-0-	3057 3		N	-0-		-0-
07		3348 X	2896	-0-	-452	-0-	2896 3		N	-0-		-0-
08		3348 X	3080	-0-	-268	-0-	3080 3		N	-0-		-0-
09		3240 X	3187	-0-	-53	-0-	3187 3		N	-0-		-0-
10		3348 X	3275	-0-	-73	-0-	3275 3		N	-0-		-0-
11		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 3		N	-0-		-0-
12		3286 X	3213	-0-	-73	-0-	3213 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAUSENFLUCK		WELL #:		1 H	RRCID ->	212700	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	6961	PERF.	7150 - 8570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2		N	-0-		-0-
02		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-		-0-
03		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		N	-0-		-0-
04		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2		N	-0-		-0-
05		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2		N	-0-		-0-
06		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2		N	-0-		-0-
07		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-		-0-
08		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		N	-0-		-0-
09		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2		N	-0-		-0-
10		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		N	-0-		-0-
11		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		N	-0-		-0-
*12		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
COPPENGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	212860	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6579	PERF. 7252 -	9855	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11253 X	10207	-0-	-1046	-0-	10207 3		N	-0-			2
02		9657 X	9562	-0-	-95	-0-	9562 3		N	-0-			2
03		9951 X	9618	-0-	-333	-0-	9618 3		N	-0-			2
04		9870 X	8718	-0-	-1152	-0-	8718 3		N	-0-			2
05		10230 X	9018	-0-	-1212	-0-	9018 3		N	-0-			2
06		9900 X	8327	-0-	-1573	-0-	8327 3		N	-0-			2
07		10230 X	8704	-0-	-1526	-0-	8704 3		N	-0-			2
08		9610 X	9149	-0-	-461	-0-	9149 3		N	-0-			2
09		9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	9546 3	2 9	N	2	2 8		2
10		9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	9783 3		N	-0-			2
11		9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	9385 3		N	-0-			2
12		9858 X	8946	-0-	-912	-0-	8946 3		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		110,965				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

TEICH "C" UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	213029	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6852 -	8982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5921 X	5768	-0-	-153	-0-	5768 3		Y	-0-			37
02		5510 X	5367	-0-	-143	-0-	5367 3		Y	-0-			37
03		5890 X	5732	-0-	-158	-0-	5732 3		Y	-0-			37
04		5700 X	5494	-0-	-206	-0-	5494 3		Y	-0-			37
05		5828 X	5617	-0-	-211	-0-	5617 3		Y	-0-			37
06		5580 X	5476	-0-	-104	-0-	5430 3	46 9	Y	42			79
07		5735 X	5632	-0-	-103	-0-	5632 3		Y	-0-			79
08		5735 X	5570	-0-	-165	-0-	5570 3		Y	-0-			79
09		5490 X	5318	-0-	-172	-0-	5318 3		Y	-0-			79
10		5673 X	5567	-0-	-106	-0-	5567 3		Y	-0-			79
11		5490 X	5363	-0-	-127	-0-	5341 3	22 9	Y	20			99
12		5642 X	5421	-0-	-221	-0-	5420 3	1 9	Y	1			100
TOTAL GAS PROD:		66,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		63					

MASSEY		WELL #:		1 H	RRCID ->	213145	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6394	PERF. 6600 -	8574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8052 3		N	-0-			-0-
02		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420 3		N	-0-			-0-
03		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	7288 3		N	-0-			-0-
04		6930 X	6839	-0-	-91	-0-	6839 3		N	-0-			-0-
05		7161 X	5475	-0-	-1686	-0-	5475 3		N	-0-			-0-
06		6930 X	5547	-0-	-1383	-0-	5547 3		N	-0-			-0-
07		7161 X	5773	-0-	-1388	-0-	5773 3		N	-0-			-0-
08		7161 X	6497	-0-	-664	-0-	6497 3		N	-0-			-0-
09		6840 X	6356	-0-	-484	-0-	6356 3		N	-0-			-0-
10		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6766 3		N	-0-			-0-
11		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676 3		N	-0-			-0-
*12		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		79,288				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 213147		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3193 X	3074	-0-	-119	-0-	3074	3		N	-0-		-0-
02	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3		N	-0-		-0-
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3		N	-0-		-0-
04	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3		N	-0-		-0-
05	3441 X	2144	-0-	-1297	-0-	2144	3		N	-0-		-0-
06	3330 X	3018	-0-	-312	-0-	3018	3		N	-0-		-0-
07	3441 X	2109	-0-	-1332	-0-	2109	3		N	-0-		-0-
08	3441 X	2046	-0-	-1395	-0-	2046	3		N	-0-		-0-
09	3330 X	3217	-0-	-113	-0-	3215	3	2 9	N	2	2 8	-0-
10	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3		N	-0-		-0-
11	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3		N	-0-		-0-
12	3317 X	2813	-0-	-504	-0-	2813	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

SET/BACK "C" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 213176		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-		8
02	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2		N	-0-		8
03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2		N	-0-		8
04	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2		N	-0-		8
05	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		N	-0-		8
06	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-		8
07	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		N	-0-		8
08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-		8
09	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		N	-0-		8
10	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N	-0-		8
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2		N	-0-		8
*12	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		37,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COPPENGER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 213192		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14694 X	13632	-0-	-1062	-0-	13632	3		N	-0-		-0-
02	13746 X	12626	-0-	-1120	-0-	12626	3		N	-0-		-0-
03	14694 X	13386	-0-	-1308	-0-	13386	3		N	-0-		-0-
04	13980 X	12664	-0-	-1316	-0-	12664	3		N	-0-		-0-
05	13826 X	12958	-0-	-868	-0-	12958	3		N	-0-		-0-
06	13200 X	12542	-0-	-658	-0-	12542	3		N	-0-		-0-
07	13485 X	12935	-0-	-550	-0-	12935	3		N	-0-		-0-
08	13392 X	13102	-0-	-290	-0-	13102	3		N	-0-		-0-
09	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	3		N	-0-		-0-
10	13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	3		N	-0-		-0-
11	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	3		N	-0-		-0-
*12	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		155,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MAAK		WELL #:		1H	RRCID ->	213408	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	6648	PERF.	6900 -	8669
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3	N	-0-			-0-
02		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3	N	-0-			-0-
03		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3	N	-0-			-0-
04		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3	N	-0-			-0-
05		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3	N	-0-			-0-
06		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3	N	-0-			-0-
07		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3	N	-0-			-0-
08		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3	N	-0-			-0-
09		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3	N	-0-			-0-
10		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3	N	-0-			-0-
11		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3	N	-0-			-0-
*12		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GEREN		WELL #:		4 H	RRCID ->	214201	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	6805 -	8815
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3503 X	2991	-0-	-512	-0-	2990	3	1 9	N	1	1 8	-0-
02		2900 X	2523	-0-	-377	-0-	2523	3		N	-0-		-0-
03		3100 X	2018	-0-	-1082	-0-	2018	3		N	-0-		-0-
04		3000 X	2206	-0-	-794	-0-	2206	3		N	-0-		-0-
05		2976 X	2663	-0-	-313	-0-	2663	3		N	-0-		-0-
06		2880 X	2298	-0-	-582	-0-	2298	3		N	-0-		-0-
07		2697 X	2236	-0-	-461	-0-	2236	3		N	-0-		-0-
08		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3		N	-0-		-0-
09		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3090	3	2 9	N	2	2 8	-0-
10		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3		N	-0-		-0-
11		3120 X	3030	-0-	-90	-0-	3030	3		N	-0-		-0-
12		3224 X	2676	-0-	-548	-0-	2676	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

RUZICKA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214240	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6900 -	9398
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2449 X	1469	-0-	-980	-0-	1469	3		N	-0-		-0-
02		1740 X	1229	-0-	-511	-0-	1229	3		N	-0-		-0-
03		1860 X	1743	-0-	-117	-0-	1743	3		N	-0-		-0-
04		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3		N	-0-		-0-
05		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3		N	-0-		-0-
06		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3		N	-0-		-0-
07		2604 X	2358	-0-	-246	-0-	2358	3		N	-0-		-0-
08		2666 X	2279	-0-	-387	-0-	2279	3		N	-0-		-0-
09		2580 X	2270	-0-	-310	-0-	2270	3		N	-0-		-0-
10		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3		N	-0-		-0-
11		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3		N	-0-		-0-
*12		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
WEST UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	214244	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 7050 -	9089	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4247 X	4173	-0-	-74	-0-	4173 3		N	-0-			-0-
02		4089 X	3834	-0-	-255	-0-	3834 3		N	-0-			-0-
03		4371 X	4029	-0-	-342	-0-	4029 3		N	-0-			-0-
04		4230 X	3752	-0-	-478	-0-	3752 3		N	-0-			-0-
05		4247 X	3989	-0-	-258	-0-	3989 3		N	-0-			-0-
06		4050 X	3697	-0-	-353	-0-	3697 3		N	-0-			-0-
07		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237 3		N	-0-			-0-
08		4030 X	3794	-0-	-236	-0-	3794 3		N	-0-			-0-
09		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3870 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		4247 X	3929	-0-	-318	-0-	3929 3		N	-0-			-0-
11		4110 X	4100	-0-	-10	-0-	4100 3		N	-0-			-0-
12		4247 X	3990	-0-	-257	-0-	3990 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,395				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

RIVER HILLS		WELL #:		4 H	RRCID ->	214258	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 7045 -	8950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093 3		N	-0-			-0-
02		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 3		N	-0-			-0-
03		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331 3		N	-0-			-0-
04		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762 3		N	-0-			-0-
05		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794 3		N	-0-			-0-
06		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969 3		N	-0-			-0-
07		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629 3		N	-0-			-0-
08		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 3		N	-0-			-0-
09		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2786 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306 3		N	-0-			-0-
11		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302 3		N	-0-			-0-
*12		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,187				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

CHRISTOFFERSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	214282	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 7050 -	9072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4278 X	3991	-0-	-287	-0-	3991 3		N	-0-			-0-
02		3799 X	3424	-0-	-375	-0-	3424 3		N	-0-			-0-
03		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 3		N	-0-			-0-
04		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079 3		N	-0-			-0-
05		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 3		N	-0-			-0-
06		3960 X	3780	-0-	-180	-0-	3780 3		N	-0-			-0-
07		4216 X	3924	-0-	-292	-0-	3924 3		N	-0-			-0-
08		4216 X	3781	-0-	-435	-0-	3781 3		N	-0-			-0-
09		4080 X	4022	-0-	-58	-0-	4022 3		N	-0-			-0-
10		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 3		N	-0-			-0-
11		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672 3		N	-0-			-0-
*12		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,208				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
GEREN		WELL #:		6H	RRCID ->	214290	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	6359	PERF. 6602 -	8817
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	6975 X	5559	-0-	-1416	-0-	5559	3	N	-0-			-0-
02	6293 X	5375	-0-	-918	-0-	5375	3	N	-0-			-0-
03	6727 X	5547	-0-	-1180	-0-	5547	3	N	-0-			-0-
04	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	3	N	-0-			-0-
05	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	3	N	-0-			-0-
06	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	3	N	-0-			-0-
07	7037 X	6694	-0-	-343	-0-	6694	3	N	-0-			-0-
08	7037 X	6713	-0-	-324	-0-	6713	3	N	-0-			-0-
09	6810 X	6011	-0-	-799	-0-	6010	3	N	1	1	8	-0-
10	6696 X	6284	-0-	-412	-0-	6284	3	N	-0-			-0-
11	6510 X	5773	-0-	-737	-0-	5773	3	N	-0-			-0-
12	6727 X	5661	-0-	-1066	-0-	5661	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

RAAM		WELL #:		1H	RRCID ->	214318	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	7733	PERF. 8000 -	9746
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	12338 X	11969	-0-	-369	-0-	11969	2	N	-0-			-0-
02	11368 X	10641	-0-	-727	-0-	10641	2	N	-0-			-0-
03	11873 X	10878	-0-	-995	-0-	10878	2	N	-0-			-0-
04	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2	N	-0-			-0-
05	11966 X	10817	-0-	-1149	-0-	10817	2	N	-0-			-0-
06	11580 X	10364	-0-	-1216	-0-	10364	2	N	-0-			-0-
07	12152 X	10565	-0-	-1587	-0-	10565	2	N	-0-			-0-
08	12152 X	10563	-0-	-1589	-0-	10563	2	N	-0-			-0-
09	11760 X	9973	-0-	-1787	-0-	9973	2	N	-0-			-0-
10	10819 X	10331	-0-	-488	-0-	10331	2	N	-0-			-0-
11	10350 X	9869	-0-	-481	-0-	9869	2	N	-0-			-0-
12	10571 X	10143	-0-	-428	-0-	10143	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		127,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOWRANCE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214320	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 8601 -	10837
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	5363 X	4344	-0-	-1019	-0-	4344	2	N	-0-			-0-
02	4872 X	3888	-0-	-984	-0-	3888	2	N	-0-			-0-
03	5208 X	4059	-0-	-1149	-0-	4059	2	N	-0-			-0-
04	5040 X	3940	-0-	-1100	-0-	3940	2	N	-0-			-0-
05	4898 X	4136	-0-	-762	-0-	4136	2	N	-0-			-0-
06	4200 X	3951	-0-	-249	-0-	3951	2	N	-0-			-0-
07	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2	N	-0-			-0-
08	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2	N	-0-			-0-
09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2	N	-0-			-0-
10	4185 X	4087	-0-	-98	-0-	4087	2	N	-0-			-0-
11	4170 X	3929	-0-	-241	-0-	3929	2	N	-0-			-0-
12	4309 X	4110	-0-	-199	-0-	4110	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
LIVESTOCK, K. D. UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 214321	COMPL. DATE 09/19/2005	TOTAL DEPTH 7328	PERF. 7132	-		9300
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *			EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	5363 X	5318	-0-	-45	-0-	1523 1	3795 2	N	-0-	-0-	
02	4959 X	4699	-0-	-260	-0-	1390 1	3309 2	N	-0-	-0-	
03	5177 X	5082	-0-	-95	-0-	1679 1	3403 2	N	-0-	-0-	
04	5160 X	5063	-0-	-97	-0-	1476 1	3587 2	N	-0-	-0-	
05	5332 X	1403	-0-	-3929	-0-	1403 1		N	-0-	-0-	
06	5160 X	5033	-0-	-127	-0-	1269 1	3764 2	N	-0-	-0-	
07	5239 X	4700	-0-	-539	-0-	1615 1	3085 2	N	-0-	-0-	
08	5239 X	4458	-0-	-781	-0-	1694 1	2764 2	N	-0-	-0-	
09	5070 X	3942	-0-	-1128	-0-	1329 1	2612 2	N	1	1 8	-0-
10	5208 X	3397	-0-	-1811	-0-	1210 1	2187 2	N	-0-	-0-	
11	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			N	-0-	-0-	
12	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		43,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

STEVENSON "B" UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 214322	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 6069	PERF. 6400	-		8604
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *			EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4805 X	4564	-0-	-241	-0-	4564 3		N	-0-	-0-	
02	4495 X	4457	-0-	-38	-0-	4457 3		N	-0-	-0-	
03	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566 3		N	-0-	-0-	
04	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213 3		N	-0-	-0-	
05	4774 X	4584	-0-	-190	-0-	4584 3		N	-0-	-0-	
06	5400 X	4006	-0-	-1394	-0-	4006 3		N	-0-	-0-	
07	5580 X	4562	-0-	-1018	-0-	4562 3		N	-0-	-0-	
08	5580 X	4395	-0-	-1185	-0-	4395 3		N	-0-	-0-	
09	5220 X	4313	-0-	-907	-0-	4313 3		N	-0-	-0-	
10	4588 X	4445	-0-	-143	-0-	4445 3		N	-0-	-0-	
11	4410 X	4257	-0-	-153	-0-	4257 3		N	-0-	-0-	
*12	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		54,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEREN		WELL #:		7H	RRCID -> 214323	COMPL. DATE 08/21/2005	TOTAL DEPTH 6349	PERF. 6550	-		8830
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *			EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	7750 X	7339	-0-	-411	-0-	7339 3		N	-0-	-0-	
02	7134 X	6793	-0-	-341	-0-	6793 3		N	-0-	-0-	
03	7595 X	7236	-0-	-359	-0-	7236 3		N	-0-	-0-	
04	7350 X	6803	-0-	-547	-0-	6803 3		N	-0-	-0-	
05	7347 X	6898	-0-	-449	-0-	6898 3		N	-0-	-0-	
06	7110 X	6526	-0-	-584	-0-	6526 3		N	-0-	-0-	
07	7254 X	6776	-0-	-478	-0-	6776 3		N	-0-	-0-	
08	7223 X	6859	-0-	-364	-0-	6859 3		N	-0-	-0-	
09	6810 X	6207	-0-	-603	-0-	6207 3		N	-0-	-0-	
10	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168 3		N	-0-	-0-	
11	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770 3		N	-0-	-0-	
*12	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		82,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SCOTTIE DOG		WELL #:		1H	RRCID ->	214455	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	8228	PERF. 8500	- 10481
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		5518 X	5033	-0-	-485	-0-	5033 2	N	-0-			-0-
02		5162 X	3755	-0-	-1407	-0-	3755 2	N	-0-			-0-
03		5301 X	295	-0-	-5006	-0-	295 2	N	-0-			-0-
04		5070 X	220	-0-	-4850	-0-	220 2	N	-0-			-0-
05		5022 X	532	-0-	-4490	-0-	532 2	N	-0-			-0-
06		7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045 2	N	-0-			-0-
07		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426 2	N	-0-			-0-
08		7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7095 2	N	-0-			-0-
09		6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456 2	N	-0-			-0-
10		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528 2	N	-0-			-0-
11		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6191 2	N	-0-			-0-
12		7440 X	6221	-0-	-1219	-0-	6221 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCOTTIE DOG		WELL #:		2H	RRCID ->	214456	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	8334	PERF. 8548	- 10458
01		6045 X	5311	-0-	-734	-0-	5311 2	N	-0-			-0-
02		5655 X	4972	-0-	-683	-0-	4972 2	N	-0-			-0-
03		6045 X	5609	-0-	-436	-0-	5609 2	N	-0-			-0-
04		5610 X	4031	-0-	-1579	-0-	4031 2	N	-0-			-0-
05		5611 X	1255	-0-	-4356	-0-	1255 2	N	-0-			-0-
06		5430 X	58	-0-	-5372	-0-	58 2	N	-0-			-0-
07		5611 X	2404	-0-	-3207	-0-	2404 2	N	-0-			-0-
08		5611 X	3743	-0-	-1868	-0-	3743 2	N	-0-			-0-
09		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068 2	N	-0-			-0-
10		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190 2	N	-0-			-0-
11		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870 2	N	-0-			-0-
12		5239 X	4648	-0-	-591	-0-	4648 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEVENSON "B" UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	214466	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	6124	PERF. 6721	- 9175
01		3658 X	3352	-0-	-306	-0-	3352 3	N	-0-			2
02		3480 X	3208	-0-	-272	-0-	3208 3	N	-0-			2
03		3720 X	3212	-0-	-508	-0-	3212 3	N	-0-			2
04		3600 X	2524	-0-	-1076	-0-	2524 3	N	-0-			2
05		3472 X	3384	-0-	-88	-0-	3384 3	N	-0-			2
06		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 3	N	-0-			2
07		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 3	N	-0-			2
08		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 3	N	-0-			2
09		3390 X	3099	-0-	-291	-0-	3099 3	N	-0-			2
10		3534 X	3383	-0-	-151	-0-	3383 3	N	-0-			2
11		3420 X	3414	-0-	-6	-0-	3414 3	N	-0-			2
12		3534 X	3451	-0-	-83	-0-	3451 3	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		39,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEVENS ON "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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
01		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	-0-	6229	3	N	-0-			-0-
02		6032 X	5566	-0-	-466	-0-	-0-	5566	3	N	-0-			-0-
03		6448 X	5827	-0-	-621	-0-	-0-	5827	3	N	-0-			-0-
04		6240 X	5675	-0-	-565	-0-	-0-	5675	3	N	-0-			-0-
05		6324 X	5735	-0-	-589	-0-	-0-	5735	3	N	-0-			-0-
06		6030 X	5381	-0-	-649	-0-	-0-	5381	3	N	-0-			-0-
07		5952 X	5511	-0-	-441	-0-	-0-	5511	3	N	-0-			-0-
08		5859 X	5370	-0-	-489	-0-	-0-	5370	3	N	-0-			-0-
09		5670 X	5191	-0-	-479	-0-	-0-	5191	3	N	-0-			-0-
10		5735 X	5252	-0-	-483	-0-	-0-	5252	3	N	-0-			-0-
11		5370 X	4934	-0-	-436	-0-	-0-	4934	3	N	-0-			-0-
12		5518 X	5393	-0-	-125	-0-	-0-	5393	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66,064											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS ON "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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
01		4836 X	4639	-0-	-197	-0-	-0-	4639	3	N	-0-			-0-
02		4524 X	3783	-0-	-741	-0-	-0-	3783	3	N	-0-			-0-
03		4836 X	2241	-0-	-2595	-0-	-0-	2241	3	N	-0-			-0-
04		4680 X	3266	-0-	-1414	-0-	-0-	3266	3	N	-0-			-0-
05		4836 X	4638	-0-	-198	-0-	-0-	4638	3	N	-0-			-0-
06		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	-0-	4841	3	N	-0-			-0-
07		4030 X	3859	-0-	-171	-0-	-0-	3859	3	N	-0-			-0-
08		4650 X	3077	-0-	-1573	-0-	-0-	3077	3	N	-0-			-0-
09		4680 X	4032	-0-	-648	-0-	-0-	4031	3	N	1	1	8	-0-
10		4836 X	4042	-0-	-794	-0-	-0-	4042	3	N	-0-			-0-
11		4680 X	3921	-0-	-759	-0-	-0-	3921	3	N	-0-			-0-
12		4154 X	4007	-0-	-147	-0-	-0-	4007	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,346											TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
01		10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	-0-	10116	2	N	-0-			-0-
02		9483 X	9279	-0-	-204	-0-	-0-	9279	2	N	-0-			-0-
03		10137 X	9679	-0-	-458	-0-	-0-	9679	2	N	-0-			-0-
04		9810 X	8534	-0-	-1276	-0-	-0-	8534	2	N	-0-			-0-
05		10137 X	9362	-0-	-775	-0-	-0-	9362	2	N	-0-			-0-
06		9780 X	7515	-0-	-2265	-0-	-0-	7515	2	N	-0-			-0-
07		9920 X	8576	-0-	-1344	-0-	-0-	8576	2	N	-0-			-0-
08		9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	-0-	9843	2	N	-0-			-0-
09		9060 X	9048	-0-	-12	-0-	-0-	9048	2	N	-0-			-0-
10		9362 X	9042	-0-	-320	-0-	-0-	9042	2	N	-0-			-0-
11		9540 X	7907	-0-	-1633	-0-	-0-	7907	2	N	-0-			-0-
12		9858 X	8075	-0-	-1783	-0-	-0-	8075	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			106,976											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375 2	N	-0-	-0-	-0-
02		6844 X	6635	-0-	-209	-0-	6635 2	N	-0-	-0-	-0-
03		7409 X	6886	-0-	-523	-0-	6886 2	N	-0-	-0-	-0-
04		7170 X	6496	-0-	-674	-0-	6496 2	N	-0-	-0-	-0-
05		7409 X	7067	-0-	-342	-0-	7067 2	N	-0-	-0-	-0-
06		7140 X	6564	-0-	-576	-0-	6564 2	N	-0-	-0-	-0-
07		7099 X	6736	-0-	-363	-0-	6736 2	N	-0-	-0-	-0-
08		7068 X	3718	-0-	-3350	-0-	3718 2	N	-0-	-0-	-0-
09		6840 X	5262	-0-	-1578	-0-	5262 2	N	-0-	-0-	-0-
10		7068 X	6691	-0-	-377	-0-	6691 2	N	-0-	-0-	-0-
11		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704 2	N	-0-	-0-	-0-
*12		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6872 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		77,006		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		4898 X	3989	-0-	-909	-0-	3989 3	Y	-0-	-0-	114		
02		4234 X	4008	-0-	-226	-0-	4008 3	Y	-0-	-0-	114		
03		4402 X	3891	-0-	-511	-0-	3891 3	Y	-0-	-0-	114		
04		4170 X	469	-0-	-3701	-0-	469 3	Y	-0-	-0-	114		
05		4309 X	3058	-0-	-1251	-0-	3058 3	Y	-0-	-0-	114		
06		4140 X	3718	-0-	-422	-0-	3718 3	Y	-0-	-0-	114		
07		4278 X	3900	-0-	-378	-0-	3900 3	Y	-0-	-0-	114		
08		3906 X	3850	-0-	-56	-0-	3850 3	Y	-0-	-0-	114		
09		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 3	Y	-0-	-0-	114		
10		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260 3	Y	-0-	-0-	114		
11		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649 3	Y	-0-	-0-	114		
*12		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5616 3	1 9 Y	-0-	-0-	115		
TOTAL GAS PROD:		45,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

EAGLE FORD "B" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	214499	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8687	- 10534
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		2666 X	2231	-0-	-435	-0-	2231 2	N	-0-	-0-	2		
02		2378 X	2171	-0-	-207	-0-	2171 2	N	-0-	-0-	2		
03		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2	N	-0-	-0-	2		
04		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2	N	-0-	-0-	2		
05		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2	N	-0-	-0-	2		
06		2490 N	2420	-0-	-70	-0-	2420 2	N	-0-	-0-	2		
07		2666 N	2500	-0-	-166	-0-	2500 2	N	-0-	-0-	2		
08		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2	N	-0-	-0-	2		
09		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2	N	-0-	-0-	2		
10		2511 N	2280	-0-	-231	-0-	2280 2	N	-0-	-0-	2		
11		2430 N	1905	-0-	-525	-0-	1905 2	N	-0-	-0-	2		
12		2635 N	1942	-0-	-693	-0-	1942 2	N	-0-	-0-	2		
TOTAL GAS PROD:		28,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
RIVER HILLS		WELL #:		5H	RRCID ->	214500	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	6770 - 8399	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4433 X	4249	-0-	-184	-0-	4249 3		N	-0-			-0-
02		4118 X	3965	-0-	-153	-0-	3965 3		N	-0-			-0-
03		4371 X	4210	-0-	-161	-0-	4210 3		N	-0-			-0-
04		4230 X	4022	-0-	-208	-0-	4022 3		N	-0-			-0-
05		4278 X	4068	-0-	-210	-0-	4068 3		N	-0-			-0-
06		4110 X	3923	-0-	-187	-0-	3923 3		N	-0-			-0-
07		4247 X	4053	-0-	-194	-0-	4053 3		N	-0-			-0-
08		4216 X	3986	-0-	-230	-0-	3986 3		N	-0-			-0-
09		4020 X	3787	-0-	-233	-0-	3787 3		N	-0-			-0-
10		4061 X	3933	-0-	-128	-0-	3933 3		N	-0-			-0-
11		3930 X	3762	-0-	-168	-0-	3762 3		N	-0-			-0-
12		4061 X	3882	-0-	-179	-0-	3882 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CORE LAB		WELL #:		4H	RRCID ->	214527	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	6949 - 9367	
01		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502 3		N	-0-			52
02		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059 3		N	-0-			52
03		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454 3		N	-0-			52
04		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311 3		N	-0-			52
05		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393 3		N	-0-			52
06		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 3		N	-0-			52
07		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197 3		N	-0-			52
08		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 3		N	-0-			52
09		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236 3		N	-0-			52
10		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395 3		N	-0-			52
11		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067 3		N	-0-			52
*12		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253 3		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		63,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEICH "C" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214530	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	6880 - 9380	
01		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7462 3	43 9	Y	39			200
02		6989 X	6985	-0-	-4	-0-	6982 3	3 9	Y	3			203
03		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7485 3	59 9	Y	54			257
04		7260 X	7229	-0-	-31	-0-	7190 3	39 9	Y	35	192 1		100
05		7502 X	7323	-0-	-179	-0-	7323 3		Y	-0-			100
06		7290 X	6959	-0-	-331	-0-	6959 3		Y	-0-			100
07		7533 X	7148	-0-	-385	-0-	7148 3		Y	-0-			100
08		7533 X	7022	-0-	-511	-0-	7022 3		Y	-0-			100
09		7230 X	6795	-0-	-435	-0-	6795 3		Y	-0-			100
10		7316 X	7017	-0-	-299	-0-	7017 3		Y	-0-			100
11		6960 X	6892	-0-	-68	-0-	6837 3	55 9	Y	50			150
12		7161 X	7152	-0-	-9	-0-	7152 3		Y	-0-			150
TOTAL GAS PROD:		85,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		181							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BRINDLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	214622	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8214	PERF. 8602 - 11432	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	4375	-0-	1275	1275	4375 2	N	-0-			-0-
02		2900 N	4087	-0-	1187	2462	4087 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	4453	-0-	1353	3815	4453 2	N	-0-			-0-
04		8793 X	4978	-0-	-3815	-	4978 2	N	-0-			-0-
05		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843 2	N	-0-			-0-
06		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630 2	N	-0-			-0-
07		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731 2	N	-0-			-0-
08		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452 2	N	-0-			-0-
09		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 2	N	-0-			-0-
10		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 2	N	-0-			-0-
11		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607 2	N	-0-			-0-
*12		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214635	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	6469	PERF. 6750 - 8566	
01		3906 X	3394	-0-	-512	-0-	3394 3	N	-0-			-0-
02		3828 X	3171	-0-	-657	-0-	3171 3	N	-0-			-0-
03		4092 X	3277	-0-	-815	-0-	3277 3	N	-0-			-0-
04		3960 X	3176	-0-	-784	-0-	3176 3	N	-0-			-0-
05		3658 X	3296	-0-	-362	-0-	3296 3	N	-0-			-0-
06		3270 X	3204	-0-	-66	-0-	3204 3	N	-0-			-0-
07		3379 X	3041	-0-	-338	-0-	3041 3	N	-0-			-0-
08		3286 X	2937	-0-	-349	-0-	2937 3	N	-0-			-0-
09		3210 X	2913	-0-	-297	-0-	2912 3	N	1	1	8	-0-
10		3317 X	2976	-0-	-341	-0-	2976 3	N	-0-			-0-
11		3210 X	2952	-0-	-258	-0-	2952 3	N	-0-			-0-
12		3038 X	3011	-0-	-27	-0-	3011 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

GEREN		WELL #:		5H	RRCID ->	214636	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6341	PERF. 6856 - 8896	
01		6913 X	5304	-0-	-1609	-0-	5304 3	N	-0-			-0-
02		5220 X	5125	-0-	-95	-0-	5125 3	N	-0-			-0-
03		5580 X	5178	-0-	-402	-0-	5178 3	N	-0-			-0-
04		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832 3	N	-0-			-0-
05		5487 X	5439	-0-	-48	-0-	5439 3	N	-0-			-0-
06		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419 3	N	-0-			-0-
07		6014 X	5574	-0-	-440	-0-	5574 3	N	-0-			-0-
08		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254 3	N	-0-			-0-
09		6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6711 3	N	1	1	8	-0-
10		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947 3	N	-0-			-0-
11		6990 X	6761	-0-	-229	-0-	6761 3	N	-0-			-0-
12		7254 X	5915	-0-	-1339	-0-	5915 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		71,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING		WELL #:		4 H	RRCID ->	214649	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	7100 - 9400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6603 X	6522	-0-	-81	-0-	6522 3	N	-0-			-0-
02		6177 X	6117	-0-	-60	-0-	6117 3	N	-0-			-0-
03		6510 X	6470	-0-	-40	-0-	6470 3	N	-0-			-0-
04		6300 X	6250	-0-	-50	-0-	6250 3	N	-0-			-0-
05		6541 X	6446	-0-	-95	-0-	6446 3	N	-0-			-0-
06		6330 X	6026	-0-	-304	-0-	6026 3	N	-0-			-0-
07		6541 X	6304	-0-	-237	-0-	6304 3	N	-0-			-0-
08		6479 X	6098	-0-	-381	-0-	6098 3	N	-0-			-0-
09		6240 X	5776	-0-	-464	-0-	5776 3	N	-0-			-0-
10		6448 X	5861	-0-	-587	-0-	5861 3	N	-0-			-0-
11		6090 X	5697	-0-	-393	-0-	5697 3	N	-0-			-0-
12		6293 X	5968	-0-	-325	-0-	5968 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			73,535			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KOLAR		WELL #:		1H	RRCID ->	214651	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	7300 - 9470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7812 X	7590	-0-	-222	-0-	7590 3	N	-0-			-0-
02		7279 X	7115	-0-	-164	-0-	7115 3	N	-0-			-0-
03		7843 X	7546	-0-	-297	-0-	7546 3	N	-0-			-0-
04		7590 X	7243	-0-	-347	-0-	7243 3	N	-0-			-0-
05		7843 X	7436	-0-	-407	-0-	7436 3	N	-0-			-0-
06		7350 X	7083	-0-	-267	-0-	7083 3	N	-0-			-0-
07		7595 X	7247	-0-	-348	-0-	7247 3	N	-0-			-0-
08		7533 X	7272	-0-	-261	-0-	7272 3	N	-0-			-0-
09		7230 X	7218	-0-	-12	-0-	7218 3	N	-0-			-0-
10		7440 X	7281	-0-	-159	-0-	7281 3	N	-0-			-0-
11		7080 X	7074	-0-	-6	-0-	7074 3	N	-0-			-0-
*12		7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7595 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			87,700			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4061 X	3568	-0-	-493	-0-	3568 3	N	-0-			2
02		3625 X	3372	-0-	-253	-0-	3372 3	N	-0-			2
03		3658 X	3340	-0-	-318	-0-	3340 3	N	-0-			2
04		3540 X	3253	-0-	-287	-0-	3253 3	N	-0-			2
05		3658 X	3392	-0-	-266	-0-	3392 3	N	-0-			2
06		3480 X	3230	-0-	-250	-0-	3230 3	N	-0-			2
07		3596 X	3162	-0-	-434	-0-	3162 3	N	-0-			2
08		3379 X	3317	-0-	-62	-0-	3317 3	N	-0-			2
09		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3341 3	N	1	1	8	2
10		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 3	N	-0-			2
11		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 3	N	-0-			2
*12		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 3	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			41,389			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GREENWAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215302	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	6853	PERF. 7250 -	9700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3379 X	2163	-0-	-1216	-0-	2163 3		N	-0-			18
02		2987 X	1509	-0-	-1478	-0-	1509 3		N	-0-			18
03		3379 X	2364	-0-	-1015	-0-	2364 3		N	-0-			18
04		3270 X	2801	-0-	-469	-0-	2801 3		N	-0-			18
05		3379 X	3129	-0-	-250	-0-	3129 3		N	-0-			18
06		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 3		N	-0-			18
07		2883 X	2503	-0-	-380	-0-	2503 3		N	-0-			18
08		3131 X	1701	-0-	-1430	-0-	1701 3		N	-0-			18
09		3030 X	572	-0-	-2458	-0-	571 3	1 9	N	1	1 8		18
10		3131 X	3	-0-	-3128	-0-	3 3		N	-0-			18
11		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			18
12		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:				19,536			TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

TEICH "C" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	215329	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	6534	PERF. 6950 -	8850	
01		4340 X	3952	-0-	-388	-0-	3952 3		Y	-0-		63	
02		3973 X	3655	-0-	-318	-0-	3655 3		Y	-0-		63	
03		4247 X	3967	-0-	-280	-0-	3967 3		Y	-0-		63	
04		4050 X	3854	-0-	-196	-0-	3854 3		Y	-0-		63	
05		4123 X	3937	-0-	-186	-0-	3937 3		Y	-0-		63	
06		3840 X	3676	-0-	-164	-0-	3676 3		Y	-0-		63	
07		3968 X	3851	-0-	-117	-0-	3851 3		Y	-0-		63	
08		3968 X	3842	-0-	-126	-0-	3842 3		Y	-0-		63	
09		3840 X	3681	-0-	-159	-0-	3681 3		Y	-0-		63	
10		3937 X	3765	-0-	-172	-0-	3765 3		Y	-0-		63	
11		3720 X	3587	-0-	-133	-0-	3587 3		Y	-0-		63	
12		3844 X	3693	-0-	-151	-0-	3693 3		Y	-0-		63	
TOTAL GAS PROD:				45,460			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRESSLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	215330	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 8500 -	10510	
01		3658 X	2562	-0-	-1096	-0-	2562 2		N	-0-		-0-	
02		3422 X	2284	-0-	-1138	-0-	2284 2		N	-0-		-0-	
03		3224 X	2426	-0-	-798	-0-	2426 2		N	-0-		-0-	
04		2940 X	2240	-0-	-700	-0-	2240 2		N	-0-		-0-	
05		2697 X	1971	-0-	-726	-0-	1971 2		N	-0-		-0-	
06		2490 X	2152	-0-	-338	-0-	2152 2		N	-0-		-0-	
07		2449 X	1692	-0-	-757	-0-	1692 2		N	-0-		-0-	
08		2418 X	1611	-0-	-807	-0-	1611 2		N	-0-		-0-	
09		2250 X	1534	-0-	-716	-0-	1534 2		N	-0-		-0-	
10		2232 X	1989	-0-	-243	-0-	1989 2		N	-0-		-0-	
11		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2		N	-0-		-0-	
*12		3100 N	3450	-0-	350	350	3450 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				27,066			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GEREN		WELL #:		8H	RRCID ->	215444	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 6680	- 8055	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6758 X	6288	-0-	-470	-0-	6288 3		N	-0-			-0-
02		6322 X	5773	-0-	-549	-0-	5773 3		N	-0-			-0-
03		6696 X	6368	-0-	-328	-0-	6368 3		N	-0-			-0-
04		6420 X	6255	-0-	-165	-0-	6255 3		N	-0-			-0-
05		6417 X	6075	-0-	-342	-0-	6075 3		N	-0-			-0-
06		6150 X	5566	-0-	-584	-0-	5566 3		N	-0-			-0-
07		6479 X	5674	-0-	-805	-0-	5674 3		N	-0-			-0-
08		6479 X	6219	-0-	-260	-0-	6219 3		N	-0-			-0-
09		6270 X	6031	-0-	-239	-0-	6030 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		6076 X	5931	-0-	-145	-0-	5931 3		N	-0-			-0-
11		6030 X	5584	-0-	-446	-0-	5584 3		N	-0-			-0-
12		6231 X	5372	-0-	-859	-0-	5372 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				71,136		TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

PALMER		WELL #:		2H	RRCID ->	215684	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	6384	PERF. 6601	- 8988	
01		6541 X	6204	-0-	-337	-0-	6204 3		N	-0-		-0-	
02		5945 X	5544	-0-	-401	-0-	5544 3		N	-0-		-0-	
03		6355 X	6077	-0-	-278	-0-	6077 3		N	-0-		-0-	
04		6030 X	5158	-0-	-872	-0-	5158 3		N	-0-		-0-	
05		6200 X	4953	-0-	-1247	-0-	4953 3		N	-0-		-0-	
06		6000 X	5519	-0-	-481	-0-	5519 3		N	-0-		-0-	
07		6076 X	5820	-0-	-256	-0-	5820 3		N	-0-		-0-	
08		6076 X	5613	-0-	-463	-0-	5613 3		N	-0-		-0-	
09		5520 X	5486	-0-	-34	-0-	5486 3		N	-0-		-0-	
10		5828 X	5636	-0-	-192	-0-	5636 3		N	-0-		-0-	
11		5640 X	5596	-0-	-44	-0-	5596 3		N	-0-		-0-	
12		5828 X	5425	-0-	-403	-0-	5425 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				67,031		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CRIDER		WELL #:		2H	RRCID ->	216133	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	6474	PERF. 6801	- 8692	
01		8866 X	8124	-0-	-742	-0-	8124 3		N	-0-		-0-	
02		7772 X	7493	-0-	-279	-0-	7493 3		N	-0-		-0-	
03		8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8424 3		N	-0-		-0-	
04		7860 X	7632	-0-	-228	-0-	7632 3		N	-0-		-0-	
05		8122 X	7831	-0-	-291	-0-	7831 3		N	-0-		-0-	
06		8160 X	7537	-0-	-623	-0-	7537 3		N	-0-		-0-	
07		8432 X	7751	-0-	-681	-0-	7751 3		N	-0-		-0-	
08		8432 X	7539	-0-	-893	-0-	7539 3		N	-0-		-0-	
09		7620 X	7210	-0-	-410	-0-	7210 3		N	-0-		-0-	
10		7843 X	7677	-0-	-166	-0-	7677 3		N	-0-		-0-	
11		7530 X	7455	-0-	-75	-0-	7455 3		N	-0-		-0-	
12		7750 X	7696	-0-	-54	-0-	7696 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				92,369		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
WILSHIRE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216283	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6633	PERF. 7870 - 10800
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	7502 X	7482	-0-	-20	-0-	7482 3	N	-0-		-0-	
02	6960 X	6508	-0-	-452	-0-	6508 3	N	-0-		-0-	
03	7316 X	6841	-0-	-475	-0-	6841 3	N	-0-		-0-	
04	7230 X	6943	-0-	-287	-0-	6943 3	N	-0-		-0-	
05	7471 X	6987	-0-	-484	-0-	6987 3	N	-0-		-0-	
06	7230 X	6502	-0-	-728	-0-	6502 3	N	-0-		-0-	
07	7161 X	6423	-0-	-738	-0-	6423 3	N	-0-		-0-	
08	7161 X	6422	-0-	-739	-0-	6422 3	N	-0-		-0-	
09	6930 X	6261	-0-	-669	-0-	6261 3	N	-0-		-0-	
10	6975 X	5800	-0-	-1175	-0-	5800 3	N	-0-		-0-	
11	6510 X	6228	-0-	-282	-0-	6228 3	N	-0-		-0-	
12	6479 X	6296	-0-	-183	-0-	6296 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 78,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLAR		WELL #:		2H	RRCID ->	216286	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	6802	PERF. 7313 - 9588
01	4030 X	3553	-0-	-477	-0-	3553 3	N	-0-		-0-	
02	3654 X	3382	-0-	-272	-0-	3382 3	N	-0-		-0-	
03	3782 X	3561	-0-	-221	-0-	3561 3	N	-0-		-0-	
04	3600 X	3446	-0-	-154	-0-	3446 3	N	-0-		-0-	
05	3658 X	3562	-0-	-96	-0-	3562 3	N	-0-		-0-	
06	3510 X	3418	-0-	-92	-0-	3418 3	N	-0-		-0-	
07	3627 X	3340	-0-	-287	-0-	3340 3	N	-0-		-0-	
08	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 3	N	-0-		-0-	
09	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 3	N	-0-		-0-	
10	3565 X	3065	-0-	-500	-0-	3065 3	N	-0-		-0-	
11	3480 X	2480	-0-	-1000	-0-	2480 3	N	-0-		-0-	
12	3658 X	46	-0-	-3612	-0-	46 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 36,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216313	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 6600 - 10200
01	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 3	N	-0-		3	
02	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3	N	-0-		3	
03	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3	N	-0-		3	
04	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3	N	-0-		3	
05	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 3	N	-0-		3	
06	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3	N	-0-		3	
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3	N	-0-		3	
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3	N	-0-		3	
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2149 3	N	1	1 8	3	
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3	N	-0-		3	
11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3	N	-0-		3	
*12	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3	N	-0-		3	

TOTAL GAS PROD: 29,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LOWRANCE "B" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216359	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8695 - 12045
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4929 X	4430	-0-	-499	-0-	4430 2	N	-0-			-0-
02		4466 X	4126	-0-	-340	-0-	4126 2	N	-0-			-0-
03		4774 X	4305	-0-	-469	-0-	4305 2	N	-0-			-0-
04		4620 X	4141	-0-	-479	-0-	4141 2	N	-0-			-0-
05		4588 X	4331	-0-	-257	-0-	4331 2	N	-0-			-0-
06		4290 X	4119	-0-	-171	-0-	4119 2	N	-0-			-0-
07		4402 X	4087	-0-	-315	-0-	4087 2	N	-0-			-0-
08		4340 X	4007	-0-	-333	-0-	4007 2	N	-0-			-0-
09		4200 X	3467	-0-	-733	-0-	3467 2	N	-0-			-0-
10		4340 X	3665	-0-	-675	-0-	3665 2	N	-0-			-0-
11		4110 X	3722	-0-	-388	-0-	3722 2	N	-0-			-0-
12		4092 X	3865	-0-	-227	-0-	3865 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,265		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3534 X	2912	-0-	-622	-0-	2912 2	N	-0-			-0-
02		3190 X	3133	-0-	-57	-0-	3133 2	N	-0-			-0-
03		3410 X	3319	-0-	-91	-0-	3319 2	N	-0-			-0-
04		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 2	N	-0-			-0-
05		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2	N	-0-			-0-
06		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2	N	-0-			-0-
07		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2	N	-0-			-0-
08		3596 X	3398	-0-	-198	-0-	3398 2	N	-0-			-0-
09		3480 X	3244	-0-	-236	-0-	3244 2	N	-0-			-0-
10		3658 X	3240	-0-	-418	-0-	3240 2	N	-0-			-0-
11		3540 X	3191	-0-	-349	-0-	3191 2	N	-0-			-0-
12		3658 X	3207	-0-	-451	-0-	3207 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTZ "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216540	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6892 - 9742
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6293 X	5775	-0-	-518	-0-	5775 3	N	-0-			-0-
02		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350 3	N	-0-			-0-
03		7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413 3	N	-0-			-0-
04		7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7262 3	N	-0-			-0-
05		6789 X	6138	-0-	-651	-0-	6138 3	N	-0-			-0-
06		6690 X	6080	-0-	-610	-0-	6080 3	N	-0-			-0-
07		6913 X	5702	-0-	-1211	-0-	5702 3	N	-0-			-0-
08		6913 X	6535	-0-	-378	-0-	6535 3	N	-0-			-0-
09		6690 X	5545	-0-	-1145	-0-	5544 3	N	1	1	8	-0-
10		6293 X	5657	-0-	-636	-0-	5657 3	N	-0-			-0-
11		6330 X	5157	-0-	-1173	-0-	5157 3	N	-0-			-0-
12		6541 X	5751	-0-	-790	-0-	5751 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
FAUBUS, JIMMY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216544	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	6619	PERF. 6870 -	9200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		11005 X	9909	-0-	-1096	-0-	9909 3	N	-0-		-0-	
02		10295 X	9220	-0-	-1075	-0-	9220 3	N	-0-		-0-	
03		10540 X	9760	-0-	-780	-0-	9760 3	N	-0-		-0-	
04		10050 X	9514	-0-	-536	-0-	9514 3	N	-0-		-0-	
05		10385 X	9708	-0-	-677	-0-	9708 3	N	-0-		-0-	
06		9600 X	8926	-0-	-674	-0-	8926 3	N	-0-		-0-	
07		9858 X	9113	-0-	-745	-0-	9113 3	N	-0-		-0-	
08		9827 X	9356	-0-	-471	-0-	9356 3	N	-0-		-0-	
09		9510 X	8913	-0-	-597	-0-	8913 3	N	-0-		-0-	
10		9703 X	9152	-0-	-551	-0-	9152 3	N	-0-		-0-	
11		9060 X	8809	-0-	-251	-0-	8809 3	N	-0-		-0-	
12		9362 X	8767	-0-	-595	-0-	8767 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 111,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCHBANKS		WELL #:		1H	RRCID ->	217140	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6591	PERF. 6890 -	8960
01		7099 X	6612	-0-	-487	-0-	6612 3	N	-0-		-0-	
02		6438 X	6255	-0-	-183	-0-	6255 3	N	-0-		-0-	
03		6882 X	6659	-0-	-223	-0-	6659 3	N	-0-		-0-	
04		6570 X	6398	-0-	-172	-0-	6398 3	N	-0-		-0-	
05		6758 X	6623	-0-	-135	-0-	6623 3	N	-0-		-0-	
06		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528 3	N	-0-		-0-	
07		6696 X	6444	-0-	-252	-0-	6444 3	N	-0-		-0-	
08		6665 X	6548	-0-	-117	-0-	6548 3	N	-0-		-0-	
09		6540 X	6171	-0-	-369	-0-	6170 3	N	1	1	8	-0-
10		6758 X	6400	-0-	-358	-0-	6400 3	N	-0-		-0-	
11		6540 X	6366	-0-	-174	-0-	6366 3	N	-0-		-0-	
12		6541 X	5714	-0-	-827	-0-	5714 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 76,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SET/BACK "D"		WELL #:		1H	RRCID ->	217141	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 8375 -	11445
01		7595 X	7401	-0-	-194	-0-	7401 2	N	-0-		-0-	
02		7076 X	6429	-0-	-647	-0-	6429 2	N	-0-		-0-	
03		7564 X	7184	-0-	-380	-0-	7184 2	N	-0-		-0-	
04		7320 X	6830	-0-	-490	-0-	6830 2	N	-0-		-0-	
05		7409 X	7022	-0-	-387	-0-	7022 2	N	-0-		-0-	
06		7170 X	6741	-0-	-429	-0-	6741 2	N	-0-		-0-	
07		7192 X	6938	-0-	-254	-0-	6938 2	N	-0-		-0-	
08		7192 X	6844	-0-	-348	-0-	6844 2	N	-0-		-0-	
09		6840 X	6584	-0-	-256	-0-	6584 2	N	-0-		-0-	
10		7037 X	6702	-0-	-335	-0-	6702 2	N	-0-		-0-	
11		6750 X	6504	-0-	-246	-0-	6504 2	N	-0-		-0-	
12		6913 X	6672	-0-	-241	-0-	6672 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 81,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
HILTON		WELL #:		2H	RRCID ->	217142	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8265 - 11989		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 X	356	-0-	-295	-0-	356 2			N	-0-			-0-
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2			N	-0-			-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-			-0-
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2			N	-0-			-0-
05		930 N	528	-0-	-402	-0-	528 2			N	-0-			-0-
06		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2			N	-0-			-0-
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-			-0-
08		527 N	501	-0-	-26	-0-	501 2			N	-0-			-0-
09		1140 N	128	-0-	-1012	-0-	128 2			N	-0-			-0-
10		620 N	549	-0-	-71	-0-	549 2			N	-0-			-0-
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2			N	-0-			-0-
*12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,304				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEARSON		WELL #:		1H	RRCID ->	217145	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	5529	PERF.	6250 - 8150	
01		3968 X	3639	-0-	-329	-0-	3638 3	1 9	N	1			28
02		3712 X	3354	-0-	-358	-0-	3354 3		N	-0-			28
03		3875 X	3569	-0-	-306	-0-	3566 3	3 9	N	3			31
04		3750 X	3289	-0-	-461	-0-	3274 3	15 9	N	14	1 8		44
05		3875 X	3389	-0-	-486	-0-	3389 3		N	-0-			44
06		3510 X	3267	-0-	-243	-0-	3265 3	2 9	N	2			46
07		3596 X	3485	-0-	-111	-0-	3484 3	1 9	N	1	1 8		46
08		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 3		N	-0-			46
09		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3654 3	1 9	N	1	1 8		46
10		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3946 3	2 9	N	2			48
11		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3844 3	2 9	N	2			50
*12		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 3		N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			43,014				TOTAL CONDENSATE PROD:			26			

MASSEY		WELL #:		2H	RRCID ->	217146	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	6372	PERF.	6982 - 9400	
01		14B2 EXT	2453	-0-	2453	12345	2453 3		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	2101	-0-	2101	14446	2101 3		N	-0-			-0-
03		16352 X	1906	-0-	-14446	-0-	1906 3		N	-0-			-0-
04		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
05		2232 N	1021	-0-	-1211	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
06		1830 N	1128	-0-	-702	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
07		1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
08		1023 N	864	-0-	-159	-0-	864 3		N	-0-			-0-
09		1140 N	846	-0-	-294	-0-	845 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-			-0-
11		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3		N	-0-			-0-
*12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,697				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162						
ADAMS		WELL #:		1H	RRCID ->	217147	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	7529 PERF. 7840 - 9565
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5735 X	4921	-0-	-814	-0-	4921 2	N	-0-	2
02		5365 X	4668	-0-	-697	-0-	4668 2	N	-0-	2
03		5425 X	4943	-0-	-482	-0-	4943 2	N	-0-	2
04		5190 X	4830	-0-	-360	-0-	4830 2	N	-0-	2
05		4991 X	4446	-0-	-545	-0-	4446 2	N	-0-	2
06		4830 X	4242	-0-	-588	-0-	4242 2	N	-0-	2
07		4991 X	4134	-0-	-857	-0-	4134 2	N	-0-	2
08		4991 X	4781	-0-	-210	-0-	4781 2	N	-0-	2
09		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895 2	N	-0-	2
10		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004 2	N	-0-	2
11		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605 2	N	-0-	2
12		6107 X	5710	-0-	-397	-0-	5710 2	N	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		60,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RIVER HILLS		WELL #:		6H	RRCID ->	217148	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	6607 PERF. 7010 - 8993
01		2666 N	2290	-0-	-376	-0-	2290 3	N	-0-	-0-
02		2320 N	2195	-0-	-125	-0-	2195 3	N	-0-	-0-
03		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3	N	-0-	-0-
04		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3	N	-0-	-0-
05		2356 N	2311	-0-	-45	-0-	2311 3	N	-0-	-0-
06		2370 N	2282	-0-	-88	-0-	2282 3	N	-0-	-0-
07		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3	N	-0-	-0-
08		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3	N	-0-	-0-
09		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3	N	-0-	-0-
10		2418 N	2341	-0-	-77	-0-	2341 3	N	-0-	-0-
11		2370 N	2153	-0-	-217	-0-	2153 3	N	-0-	-0-
12		2635 N	2277	-0-	-358	-0-	2277 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEICH "C" UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	217149	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	6527 PERF. 6885 - 9396
01		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165 3	Y	-0-	81
02		5655 X	5648	-0-	-7	-0-	5648 3	Y	-0-	81
03		6045 X	6015	-0-	-30	-0-	6015 3	Y	-0-	81
04		5970 X	5859	-0-	-111	-0-	5859 3	Y	-0-	81
05		6169 X	5993	-0-	-176	-0-	5993 3	Y	-0-	81
06		5970 X	5764	-0-	-206	-0-	5764 3	Y	-0-	81
07		6045 X	5963	-0-	-82	-0-	5963 3	Y	-0-	81
08		6045 X	5924	-0-	-121	-0-	5924 3	Y	-0-	81
09		5850 X	5693	-0-	-157	-0-	5693 3	Y	-0-	81
10		5983 X	5819	-0-	-164	-0-	5819 3	Y	-0-	81
11		5760 X	5495	-0-	-265	-0-	5495 3	Y	-0-	81
12		5952 X	5705	-0-	-247	-0-	5705 3	Y	-0-	81
TOTAL GAS PROD:		70,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GEREN		WELL #:		9H	RRCID ->	217150	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6775 -	9200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4402 X	4239	-0-	-163	-0-	4239 3		N	-0-			-0-
02		4147 X	3746	-0-	-401	-0-	3746 3		N	-0-			-0-
03		4433 X	4090	-0-	-343	-0-	4090 3		N	-0-			-0-
04		4290 X	3867	-0-	-423	-0-	3867 3		N	-0-			-0-
05		4247 X	3658	-0-	-589	-0-	3658 3		N	-0-			-0-
06		4110 X	3734	-0-	-376	-0-	3734 3		N	-0-			-0-
07		4092 X	3657	-0-	-435	-0-	3657 3		N	-0-			-0-
08		4092 X	3822	-0-	-270	-0-	3822 3		N	-0-			-0-
09		3870 X	3660	-0-	-210	-0-	3659 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		3844 X	3785	-0-	-59	-0-	3785 3		N	-0-			-0-
11		3720 X	3636	-0-	-84	-0-	3636 3		N	-0-			-0-
12		3813 X	3342	-0-	-471	-0-	3342 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,236				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

NEWSOM		WELL #:		1H	RRCID ->	217151	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	6120 -	8320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2019 2	51 9	N	46	166 1	1 8	61
02		1914 N	1910	-0-	-4	-0-	1862 2	48 9	N	44	5 8		100
03		2015 N	1573	-0-	-442	-0-	1550 2	23 9	N	21	2 8		119
04		2010 N	1	-0-	-2009	-0-	1 2		N	-0-			119
05		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-	105 1		14
06		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			14
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		5,554				TOTAL CONDENSATE PROD:		111					

O'DOWD		WELL #:		2H	RRCID ->	217153	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	6643	PERF.	7120 -	10300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6169 X	5822	-0-	-347	-0-	5822 3		N	-0-			-0-
02		5771 X	5715	-0-	-56	-0-	5715 3		N	-0-			-0-
03		5983 X	5871	-0-	-112	-0-	5871 3		N	-0-			-0-
04		5640 X	4988	-0-	-652	-0-	4988 3		N	-0-			-0-
05		6107 X	5236	-0-	-871	-0-	5236 3		N	-0-			-0-
06		5910 X	5101	-0-	-809	-0-	5101 3		N	-0-			-0-
07		6107 X	5119	-0-	-988	-0-	5119 3		N	-0-			-0-
08		5859 X	4710	-0-	-1149	-0-	4710 3		N	-0-			-0-
09		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116 3		N	-0-			-0-
10		5270 X	5164	-0-	-106	-0-	5164 3		N	-0-			-0-
11		5100 X	4653	-0-	-447	-0-	4653 3		N	-0-			-0-
12		5301 X	4556	-0-	-745	-0-	4556 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,051				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	217154	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	7160 - 9400
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5952 X	5110	-0-	-842	-0-	5110	3		N	-0-		-0-
02	5510 X	5319	-0-	-191	-0-	5319	3		N	-0-		-0-
03	5828 X	5574	-0-	-254	-0-	5574	3		N	-0-		-0-
04	5610 X	5095	-0-	-515	-0-	5095	3		N	-0-		-0-
05	5766 X	5576	-0-	-190	-0-	5576	3		N	-0-		-0-
06	5490 X	5446	-0-	-44	-0-	5446	3		N	-0-		-0-
07	5673 X	5614	-0-	-59	-0-	5614	3		N	-0-		-0-
08	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3		N	-0-		-0-
09	5460 X	5332	-0-	-128	-0-	5332	3		N	-0-		-0-
10	5642 X	5374	-0-	-268	-0-	5374	3		N	-0-		-0-
11	5460 X	5148	-0-	-312	-0-	5148	3		N	-0-		-0-
12	5611 X	5308	-0-	-303	-0-	5308	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		64,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CITY OF GODLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217155	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	7730 - 9150
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	708	-0-	708	708	708	3		N	-0-		2
11	14B2 EXT	1242	-0-	1242	1950	1242	3		N	-0-		2
*12	4261 X	2311	-0-	-1950	-0-	2311	3		N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		4,261				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KIMBROUGH		WELL #:		1H	RRCID ->	217156	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8211 - 11700
01	5518 X	4485	-0-	-1033	-0-	4485	2		N	-0-		-0-
02	5162 X	2127	-0-	-3035	-0-	2127	2		N	-0-		-0-
03	5394 X	1639	-0-	-3755	-0-	1639	2		N	-0-		-0-
04	4860 X	784	-0-	-4076	-0-	784	2		N	-0-		-0-
05	4774 X	930	-0-	-3844	-0-	930	2		N	-0-		-0-
06	4350 X	1357	-0-	-2993	-0-	1357	2		N	-0-		-0-
07	2263 X	1524	-0-	-739	-0-	1524	2		N	-0-		-0-
08	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-		-0-
09	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-		-0-
10	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-		-0-
11	2190 X	885	-0-	-1305	-0-	885	2		N	-0-		-0-
*12	3100 N	3996	-0-	896	896	3996	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,327				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
U.S. LIME		WELL #:		1H	RRCID ->	217157	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	6658 - 10300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5146 X	4631	-0-	-515	-0-	4631 3		Y	-0-			5
02		4727 X	4379	-0-	-348	-0-	4379 3		Y	-0-			5
03		5053 X	4821	-0-	-232	-0-	4821 3		Y	-0-			5
04		4740 X	4607	-0-	-133	-0-	4607 3		Y	-0-			5
05		4898 X	4635	-0-	-263	-0-	4635 3		Y	-0-			5
06		4680 X	4458	-0-	-222	-0-	4458 3		Y	-0-			5
07		4836 X	4111	-0-	-725	-0-	4111 3		Y	-0-			5
08		4836 X	4322	-0-	-514	-0-	4322 3		Y	-0-			5
09		4620 X	4177	-0-	-443	-0-	4177 3		Y	-0-			5
10		4650 X	4258	-0-	-392	-0-	4258 3		Y	-0-			5
11		4470 X	4090	-0-	-380	-0-	4090 3		Y	-0-			5
12		4309 X	4145	-0-	-164	-0-	4144 3	1 9	Y	1	1 8		5
TOTAL GAS PROD:		52,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

MASSEY		WELL #:		4H	RRCID ->	217166	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6700 - 9300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-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							

CHRISTIAN		WELL #:		1 A	RRCID ->	217945	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	7890 - 8530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	10 2	6 9	N	5			72
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	12 2	3 9	N	3			75
03		62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2		N	-0-			75
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			75
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			75
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			75
07		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-			75
08		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-			75
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			75
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			75
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			75
12		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		339		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
RAAM		WELL #:		2H	RRCID ->	218450	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	7771	PERF. 7950 - 10124
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13268 X	12639	-0-	-629	-0-	12639 2	N	-0-		-0-
02		12267 X	11501	-0-	-766	-0-	11501 2	N	-0-		-0-
03		13113 X	12157	-0-	-956	-0-	12157 2	N	-0-		-0-
04		12690 X	11415	-0-	-1275	-0-	11415 2	N	-0-		-0-
05		12648 X	11680	-0-	-968	-0-	11680 2	N	-0-		-0-
06		12240 X	11191	-0-	-1049	-0-	11191 2	N	-0-		-0-
07		12307 X	11660	-0-	-647	-0-	11660 2	N	-0-		-0-
08		12152 X	11381	-0-	-771	-0-	11381 2	N	-0-		-0-
09		11430 X	10697	-0-	-733	-0-	10697 2	N	-0-		-0-
10		11687 X	10979	-0-	-708	-0-	10979 2	N	-0-		-0-
11		11280 X	10547	-0-	-733	-0-	10547 2	N	-0-		-0-
12		11563 X	11369	-0-	-194	-0-	11369 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		137,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEASLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	218457	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 7000 - 8800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315 3	N	-0-		31
02		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554 3	N	-0-		31
03		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982 3	N	-0-		31
04		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461 3	N	-0-		31
05		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321 3	N	-0-		31
06		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 3	N	-0-		31
07		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934 3	N	-0-		31
08		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 3	N	-0-		31
09		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 3	N	-0-		31
10		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 3	N	-0-		31
11		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 3	N	-0-		31
*12		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 3	N	-0-		31
TOTAL GAS PROD:		52,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEREN		WELL #:		10H	RRCID ->	218510	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	6542	PERF. 6805 - 9400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 8	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		221		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KOLAR		WELL #:		3H	RRCID ->	218511	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	6771	PERF. 7050 -	9850	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4929 X	4755	-0-	-174	-0-	4755	3		N	-0-			-0-
02	4611 X	4544	-0-	-67	-0-	4544	3		N	-0-			-0-
03	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3		N	-0-			-0-
04	4710 X	4598	-0-	-112	-0-	4598	3		N	-0-			-0-
05	4867 X	4645	-0-	-222	-0-	4645	3		N	-0-			-0-
06	4770 X	4339	-0-	-431	-0-	4339	3		N	-0-			-0-
07	4929 X	4424	-0-	-505	-0-	4424	3		N	-0-			-0-
08	4929 X	4266	-0-	-663	-0-	4266	3		N	-0-			-0-
09	4590 X	4296	-0-	-294	-0-	4296	3		N	-0-			-0-
10	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3		N	-0-			-0-
11	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3		N	-0-			-0-
*12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

U.S. LIME		WELL #:		5H	RRCID ->	218527	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	6337	PERF. 6585 -	8197	
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3286 X	3135	-0-	-151	-0-	3135	3		Y	-0-			2
02	3045 X	2907	-0-	-138	-0-	2907	3		Y	-0-			2
03	3255 X	3097	-0-	-158	-0-	3097	3		Y	-0-			2
04	3030 X	2973	-0-	-57	-0-	2973	3		Y	-0-			2
05	3131 X	3054	-0-	-77	-0-	3054	3		Y	-0-			2
06	3030 X	2918	-0-	-112	-0-	2918	3		Y	-0-			2
07	3100 X	3030	-0-	-70	-0-	3030	3		Y	-0-			2
08	3100 X	3022	-0-	-78	-0-	3022	3		Y	-0-			2
09	2970 X	2895	-0-	-75	-0-	2895	3		Y	-0-			2
10	3069 X	2992	-0-	-77	-0-	2992	3		Y	-0-			2
11	2940 X	2871	-0-	-69	-0-	2871	3		Y	-0-			2
12	3007 N	2941	-0-	-66	-0-	2941	3		Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		35,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLTMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	218538	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	6791	PERF. 7065 -	8430	
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2139 N	2120	-0-	-19	-0-	2120	3		N	-0-			2
02	2001 N	1989	-0-	-12	-0-	1989	3		N	-0-			2
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3		N	-0-			2
04	2040 N	2020	-0-	-20	-0-	2020	3		N	-0-			2
05	2139 N	1926	-0-	-213	-0-	1926	3		N	-0-			2
06	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	1971	3		N	-0-			2
07	2077 N	2000	-0-	-77	-0-	2000	3		N	-0-			2
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		N	-0-			2
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-			2
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		N	-0-			2
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		N	-0-			2
12	2077 N	2019	-0-	-58	-0-	2019	3		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		24,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
HILTON		WELL #:		1H	RRCID ->	218539	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8250 - 12231
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
01		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910 2	N	-0-			10
02		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689 2	N	-0-			10
03		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 2	N	-0-			10
04		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 2	N	-0-			10
05		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042 2	N	-0-			10
06		2610 X	564	-0-	-2046	-0-	564 2	N	-0-			10
07		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825 2	N	-0-			10
08		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811 2	N	-0-			10
09		2610 X	2311	-0-	-299	-0-	2311 2	N	-0-			10
10		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2	N	-0-			10
11		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2	N	-0-			10
12		2697 X	2028	-0-	-669	-0-	2028 2	N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		46,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ASHE		WELL #:		1H	RRCID ->	218541	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	6950 - 9250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
01		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-			5
02		435 N	419	-0-	-16	-0-	411 3	N	7	7 8		5
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	450 3	N	2	2 8		5
04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1419 3	N	13	5 8		13
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	932 3	N	15	1 8		27
06		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1578 3	N	32	8 8		51
07		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1568 3	N	34	4 8		81
08		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1175 3	N	17	3 8		95
09		1350 N	1132	-0-	-218	-0-	1107 3	N	23	4 8		114
10		1395 N	1116	-0-	-279	-0-	1107 3	N	8			122
11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1185 3	N	7	3 8		126
*12		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1418 3	N	10			136
TOTAL GAS PROD:		12,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		168						

U.S. LIME		WELL #:		4H	RRCID ->	218600	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	6788 - 8586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
01		3100 N	2603	-0-	-497	-0-	2849	Y	-0-			2
02		2900 N	2386	-0-	-514	-0-	2335	Y	-0-			2
03		3100 N	2605	-0-	-495	-0-	1840	Y	-0-			2
04		3000 N	2485	-0-	-515	-0-	1325	Y	-0-			2
05		3100 N	2493	-0-	-607	-0-	718	Y	-0-			2
06		3000 N	2371	-0-	-629	-0-	89	Y	-0-			2
07		2573 N	2434	-0-	-139	-0-	2434	Y	-0-			2
08		2480 N	2349	-0-	-131	-0-	2349	Y	-0-			2
09		2370 N	2212	-0-	-158	-0-	2212	Y	-0-			2
10		2449 N	2214	-0-	-235	-0-	2214	Y	-0-			2
11		2280 N	2135	-0-	-145	-0-	2135	Y	-0-			2
12		2294 N	2238	-0-	-56	-0-	2238	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		28,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BURKETT		WELL #:		1H	RRCID ->	219499	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7578 -	9163
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3131 X	2822	-0-	-309	-0-	635 1	2187 2	N	-0-		-0-
02		2668 X	2150	-0-	-518	-0-	526 1	1624 2	N	-0-		-0-
03		2790 X	2758	-0-	-32	-0-	2758 2		N	-0-		-0-
04		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2		N	-0-		-0-
05		2821 X	2650	-0-	-171	-0-	2650 2		N	-0-		-0-
06		2730 X	2592	-0-	-138	-0-	2592 2		N	-0-		-0-
07		3007 X	2380	-0-	-627	-0-	2380 2		N	-0-		-0-
08		3007 X	2260	-0-	-747	-0-	2260 2		N	-0-		-0-
09		2910 X	2306	-0-	-604	-0-	2306 2		N	-0-		-0-
10		2666 X	290	-0-	-2376	-0-	290 2		N	-0-		-0-
11		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-		-0-
12		2387 X	6	-0-	-2381	-0-	6 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		7H	RRCID ->	219500	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 8400 -	11036
01		3100 X	2233	-0-	-867	-0-	2233 2		N	-0-		-0-
02		2581 X	1924	-0-	-657	-0-	1924 2		N	-0-		-0-
03		2511 X	1728	-0-	-783	-0-	1728 2		N	-0-		-0-
04		2430 X	1991	-0-	-439	-0-	1991 2		N	-0-		-0-
05		2418 X	1905	-0-	-513	-0-	1905 2		N	-0-		-0-
06		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 2		N	-0-		-0-
07		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2		N	-0-		-0-
08		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2		N	-0-		-0-
09		2880 X	2646	-0-	-234	-0-	2646 2		N	-0-		-0-
10		3131 X	2478	-0-	-653	-0-	2478 2		N	-0-		-0-
11		3030 X	2312	-0-	-718	-0-	2312 2		N	-0-		-0-
12		3131 X	2179	-0-	-952	-0-	2179 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEVENSON "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	219987	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	6607	PERF. 6740 -	9260
01		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-		-0-
02		1653 N	1585	-0-	-68	-0-	1585 3		N	-0-		-0-
03		1674 N	1669	-0-	-5	-0-	1669 3		N	-0-		-0-
04		1680 N	1537	-0-	-143	-0-	1537 3		N	-0-		-0-
05		1705 N	1305	-0-	-400	-0-	1305 3		N	-0-		-0-
06		1620 N	1429	-0-	-191	-0-	1429 3		N	-0-		-0-
07		1581 N	1495	-0-	-86	-0-	1495 3		N	-0-		-0-
08		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-		-0-
09		1440 N	1392	-0-	-48	-0-	1391 3	1 9	N	1	1 8	-0-
10		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3		N	-0-		-0-
11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-		-0-
*12		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WILSHIRE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	219989	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	6759	PERF. 7300 -	9220
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5363 X	4206	-0-	-1157	-0-	4206 3	N	-0-			-0-
02		4321 X	4121	-0-	-200	-0-	4121 3	N	-0-			-0-
03		4588 X	4473	-0-	-115	-0-	4473 3	N	-0-			-0-
04		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 3	N	-0-			-0-
05		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839 3	N	-0-			-0-
06		4320 X	4169	-0-	-151	-0-	4169 3	N	-0-			-0-
07		4464 X	4422	-0-	-42	-0-	4422 3	N	-0-			-0-
08		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902 3	N	-0-			-0-
09		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444 3	N	-0-			-0-
10		4836 X	4404	-0-	-432	-0-	4404 3	N	-0-			-0-
11		4740 X	4477	-0-	-263	-0-	4477 3	N	-0-			-0-
12		5611 X	3997	-0-	-1614	-0-	3997 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTS		WELL #:		4H	RRCID ->	219990	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	6759	PERF. 8400 -	10540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4898 X	4511	-0-	-387	-0-	4511 2	N	-0-			-0-
02		4437 X	4189	-0-	-248	-0-	4189 2	N	-0-			-0-
03		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622 2	N	-0-			-0-
04		4440 X	4370	-0-	-70	-0-	4370 2	N	-0-			-0-
05		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669 2	N	-0-			-0-
06		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518 2	N	-0-			-0-
07		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2	N	-0-			-0-
08		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687 2	N	-0-			-0-
09		4530 X	4496	-0-	-34	-0-	4496 2	N	-0-			-0-
10		4712 X	4623	-0-	-89	-0-	4623 2	N	-0-			-0-
11		4560 X	4251	-0-	-309	-0-	4251 2	N	-0-			-0-
12		4712 X	4176	-0-	-536	-0-	4176 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,835		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862 2	N	-0-			-0-
02		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077 2	N	-0-			-0-
03		4805 X	4760	-0-	-45	-0-	4760 2	N	-0-			-0-
04		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801 2	N	-0-			-0-
05		5425 X	5386	-0-	-39	-0-	5386 2	N	-0-			-0-
06		5250 X	5004	-0-	-246	-0-	5004 2	N	-0-			-0-
07		5425 X	4889	-0-	-536	-0-	4889 2	N	-0-			-0-
08		5394 X	4924	-0-	-470	-0-	4924 2	N	-0-			-0-
09		5220 X	4697	-0-	-523	-0-	4697 2	N	-0-			-0-
10		5394 X	4943	-0-	-451	-0-	4943 2	N	-0-			-0-
11		5010 X	4663	-0-	-347	-0-	4663 2	N	-0-			-0-
12		4929 X	4802	-0-	-127	-0-	4802 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
PALMER		WELL #:		4H	RRCID ->	219994	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	6550 -	8900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6324 X	5262	-0-	-1062	-0-	5262 3		N	-0-			2
02		5916 X	4702	-0-	-1214	-0-	4702 3		N	-0-			2
03		6324 X	4676	-0-	-1648	-0-	4676 3		N	-0-			2
04		5730 X	4710	-0-	-1020	-0-	4710 3		N	-0-			2
05		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603 3		N	-0-			2
06		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223 3		N	-0-			2
07		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430 3		N	-0-			2
08		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622 3		N	-0-			2
09		5430 X	5291	-0-	-139	-0-	5291 3		N	-0-			2
10		5611 X	4931	-0-	-680	-0-	4931 3		N	-0-			2
11		5430 X	4159	-0-	-1271	-0-	4159 3		N	-0-			2
12		5611 X	4459	-0-	-1152	-0-	4459 3		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		60,068		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8153 X	7370	-0-	-783	-0-	7370 3		N	-0-			-0-
02		7511 X	6750	-0-	-761	-0-	6750 3		N	-0-			-0-
03		7936 X	7076	-0-	-860	-0-	7076 3		N	-0-			-0-
04		7440 X	6704	-0-	-736	-0-	6704 3		N	-0-			-0-
05		7409 X	6849	-0-	-560	-0-	6849 3		N	-0-			-0-
06		7140 X	7085	-0-	-55	-0-	7085 3		N	-0-			-0-
07		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228 3		N	-0-			-0-
08		7068 X	6805	-0-	-263	-0-	6805 3		N	-0-			-0-
09		7080 X	6715	-0-	-365	-0-	6715 3		N	-0-			-0-
10		7316 X	6742	-0-	-574	-0-	6742 3		N	-0-			-0-
11		7080 X	6829	-0-	-251	-0-	6829 3		N	-0-			-0-
12		7223 X	6754	-0-	-469	-0-	6754 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		82,907		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	425 3	1 9	N	1	1 8		94
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			94
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			94
04		210 N	62	-0-	-148	-0-	62 3		N	-0-			94
05		217 N	70	-0-	-147	-0-	70 3		N	-0-			94
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			94
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			94
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			94
09		210 N	85	-0-	-125	-0-	81 3	4 9	N	4	4 8		94
10		186 N	116	-0-	-70	-0-	115 3	1 9	N	1	1 8		94
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			94
*12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	539 3	1 9	N	1	1 8		94
TOTAL GAS PROD:		2,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
WILSHIRE		WELL #:		2H	RRCID ->	219997	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	6628	PERF. 8412	- 10820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2418 N	1923	-0-	-495	-0-	1923 3		N	-0-			3
02		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 3		N	-0-			3
03		2914 N	2614	-0-	-300	-0-	2614 3		N	-0-			3
04		1860 N	1560	-0-	-300	-0-	1560 3		N	-0-			3
05		2635 N	1920	-0-	-715	-0-	1920 3		N	-0-			3
06		2520 N	1870	-0-	-650	-0-	1870 3		N	-0-			3
07		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3		N	-0-			3
08		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3		N	-0-			3
09		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2175 3	1 9	N	1	1 8		3
10		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3		N	-0-			3
11		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3		N	-0-			3
*12		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 3		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		26,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

WILSHIRE		WELL #:		3H	RRCID ->	219998	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 8060	- 12070
01		3999 X	3867	-0-	-132	-0-	3867 3		N	-0-		-0-
02		3741 X	3702	-0-	-39	-0-	3702 3		N	-0-		-0-
03		3999 X	3971	-0-	-28	-0-	3971 3		N	-0-		-0-
04		3870 X	3470	-0-	-400	-0-	3470 3		N	-0-		-0-
05		3999 X	3849	-0-	-150	-0-	3849 3		N	-0-		-0-
06		3840 X	3471	-0-	-369	-0-	3471 3		N	-0-		-0-
07		3968 X	3823	-0-	-145	-0-	3823 3		N	-0-		-0-
08		3968 X	3892	-0-	-76	-0-	3892 3		N	-0-		-0-
09		3720 X	3534	-0-	-186	-0-	3533 3	1 9	N	1	1 8	-0-
10		3844 X	3590	-0-	-254	-0-	3590 3		N	-0-		-0-
11		3780 X	3486	-0-	-294	-0-	3486 3		N	-0-		-0-
12		3906 X	3794	-0-	-112	-0-	3794 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

BRINDLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	219999	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 8497	- 10950
01		2821 N	2790	-0-	-31	-0-	2790 2		N	-0-		-0-
02		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2		N	-0-		-0-
03		2821 N	2701	-0-	-120	-0-	2701 2		N	-0-		-0-
04		2700 N	2577	-0-	-123	-0-	2577 2		N	-0-		-0-
05		3038 N	2715	-0-	-323	-0-	2715 2		N	-0-		-0-
06		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		N	-0-		-0-
07		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		N	-0-		-0-
08		2728 N	2493	-0-	-235	-0-	2493 2		N	-0-		-0-
09		2640 N	2083	-0-	-557	-0-	2083 2		N	-0-		-0-
10		2728 N	2675	-0-	-53	-0-	2675 2		N	-0-		-0-
11		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		N	-0-		-0-
*12		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
HARRY		WELL #:		1H	RRCID ->	220000	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	6775 - 8905
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7254 X	6808	-0-	-446	-0-	6808 3	N	-0-			-0-
02		6641 X	6262	-0-	-379	-0-	6262 3	N	-0-			-0-
03		7192 X	6418	-0-	-774	-0-	6418 3	N	-0-			-0-
04		6960 X	5809	-0-	-1151	-0-	5809 3	N	-0-			-0-
05		7192 X	6519	-0-	-673	-0-	6519 3	N	-0-			-0-
06		6600 X	6272	-0-	-328	-0-	6272 3	N	-0-			-0-
07		6696 X	6452	-0-	-244	-0-	6452 3	N	-0-			-0-
08		6510 X	5987	-0-	-523	-0-	5987 3	N	-0-			-0-
09		6300 X	5666	-0-	-634	-0-	5666 3	N	-0-			-0-
10		6510 X	6005	-0-	-505	-0-	6005 3	N	-0-			-0-
11		6270 X	5780	-0-	-490	-0-	5780 3	N	-0-			-0-
12		6448 X	6162	-0-	-286	-0-	6162 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		74,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEONARD		WELL #:		1RH	RRCID ->	220001	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8400 - 10172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514 2	N	-0-			-0-
02		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248 2	N	-0-			-0-
03		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474 2	N	-0-			-0-
04		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 2	N	-0-			-0-
05		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 2	N	-0-			-0-
06		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2	N	-0-			-0-
07		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299 2	N	-0-			-0-
08		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418 2	N	-0-			-0-
09		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 2	N	-0-			-0-
10		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171 2	N	-0-			-0-
11		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2	N	-0-			-0-
*12		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,139		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3441 X	3417	-0-	-24	-0-	3417 2	N	-0-			-0-
02		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 2	N	-0-			-0-
03		3286 X	3200	-0-	-86	-0-	3200 2	N	-0-			-0-
04		3300 X	2874	-0-	-426	-0-	2874 2	N	-0-			-0-
05		3410 X	2018	-0-	-1392	-0-	2018 2	N	-0-			-0-
06		3300 X	2949	-0-	-351	-0-	2949 2	N	-0-			-0-
07		3317 X	2773	-0-	-544	-0-	2773 2	N	-0-			-0-
08		3193 X	1412	-0-	-1781	-0-	1412 2	N	-0-			-0-
09		2940 X	2237	-0-	-703	-0-	2237 2	N	-0-			-0-
10		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2	N	-0-			-0-
11		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2	N	-0-			-0-
*12		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MASSEY		WELL #:		3H	RRCID ->	220173	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	6708 - 9090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10509 X	7989	-0-	-2520	-0-	7989 3	N	-0-			-0-
02		8004 X	7508	-0-	-496	-0-	7508 3	N	-0-			-0-
03		8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	8090 3	N	-0-			-0-
04		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758 3	N	-0-			-0-
05		8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	8514 3	N	-0-			-0-
06		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8318 3	N	-0-			-0-
07		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566 3	N	-0-			-0-
08		8525 X	8155	-0-	-370	-0-	8155 3	N	-0-			-0-
09		8310 X	7747	-0-	-563	-0-	7747 3	N	-0-			-0-
10		8587 X	8041	-0-	-546	-0-	8041 3	N	-0-			-0-
11		8310 X	7691	-0-	-619	-0-	7691 3	N	-0-			-0-
12		8556 X	7857	-0-	-699	-0-	7857 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		96,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTZ "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	220174	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	6799 - 10730
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9734 X	9463	-0-	-271	-0-	9463 3	N	-0-			-0-
02		9019 X	8601	-0-	-418	-0-	8601 3	N	-0-			-0-
03		10261 X	8948	-0-	-1313	-0-	8948 3	N	-0-			-0-
04		9930 X	8520	-0-	-1410	-0-	8520 3	N	-0-			-0-
05		10261 X	8777	-0-	-1484	-0-	8777 3	N	-0-			-0-
06		9150 X	8476	-0-	-674	-0-	8476 3	N	-0-			-0-
07		9207 X	8631	-0-	-576	-0-	8631 3	N	-0-			-0-
08		8959 X	8570	-0-	-389	-0-	8570 3	N	-0-			-0-
09		8520 X	8397	-0-	-123	-0-	8397 3	N	-0-			-0-
10		8773 X	8491	-0-	-282	-0-	8491 3	N	-0-			-0-
11		8490 X	8214	-0-	-276	-0-	8214 3	N	-0-			-0-
12		8680 X	8296	-0-	-384	-0-	8296 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		103,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARDCASTLE		WELL #:		1H	RRCID ->	220175	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6865 - 10255
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7099 X	7094	-0-	-5	-0-	7094 3	N	-0-			-0-
02		6641 X	6533	-0-	-108	-0-	6533 3	N	-0-			-0-
03		7068 X	6896	-0-	-172	-0-	6896 3	N	-0-			-0-
04		6870 X	6437	-0-	-433	-0-	6437 3	N	-0-			-0-
05		7099 X	6388	-0-	-711	-0-	6388 3	N	-0-			-0-
06		6870 X	6016	-0-	-854	-0-	6016 3	N	-0-			-0-
07		6975 X	6143	-0-	-832	-0-	6143 3	N	-0-			-0-
08		6882 X	6152	-0-	-730	-0-	6152 3	N	-0-			-0-
09		6450 X	5855	-0-	-595	-0-	5855 3	N	-0-			-0-
10		6386 X	5943	-0-	-443	-0-	5943 3	N	-0-			-0-
11		6030 X	5292	-0-	-738	-0-	5292 3	N	-0-			-0-
12		6138 X	4826	-0-	-1312	-0-	4826 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BOYD, A. F. UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 220177	COMPL. DATE 04/02/2006	TOTAL DEPTH	5393	PERF. 5500	- 6900		
M	O	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	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	620 1	1227 3	N	4	4 8		120
02	1769 N	1425	-0-	-344	-0-	578 1	833 3	N	13	3 8		130
03	2418 N	622	-0-	-1796	-0-	620 1	2 9	N	2	2 8		130
04	1800 N	1163	-0-	-637	-0-	506 1	656 3	N	1	82 1		49
05	1519 N	1212	-0-	-307	-0-	620 1	590 3	N	2	2 8		49
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	600 1	705 3	N	-0-			49
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	620 1	602 3	N	7	7 8		49
08	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	620 1	573 3	N	-0-			49
09	1320 N	1063	-0-	-257	-0-	600 1	463 3	N	-0-			49
10	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	614 1	524 3	N	3	3 8		49
11	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	600 1	494 3	N	-0-			49
12	1085 N	621	-0-	-464	-0-	620 1	1 9	N	1	1 8		49
TOTAL GAS PROD:		13,920				TOTAL CONDENSATE PROD:		33				

JOHNSTON "A"		WELL #:		1H	RRCID -> 221581	COMPL. DATE 04/28/2006	TOTAL DEPTH	5597	PERF. 6255	- 8875		
M	O	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	6076 X	4100	-0-	-1976	-0-	4100 3		N	-0-			40
02	5684 X	2542	-0-	-3142	-0-	2541 3	1 9	N	1	1 8		40
03	4712 X	263	-0-	-4449	-0-	263 3		N	-0-			40
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			N	-0-			40
05	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-			40
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			N	-0-			40
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			40
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			40
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		6,905				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

SHAW		WELL #:		2RH	RRCID -> 221582	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH	6374	PERF. 6715	- 10440		
M	O	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	9951 X	8071	-0-	-1880	-0-	8071 3		N	-0-			3
02	9309 X	7442	-0-	-1867	-0-	7442 3		N	-0-			3
03	10168 X	8509	-0-	-1659	-0-	8509 3		N	-0-			3
04	9840 X	6858	-0-	-2982	-0-	6858 3		N	-0-			3
05	10168 X	8070	-0-	-2098	-0-	8070 3		N	-0-			3
06	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8568 3		N	-0-			3
07	8494 X	8446	-0-	-48	-0-	8446 3		N	-0-			3
08	8494 X	8293	-0-	-201	-0-	8293 3		N	-0-			3
09	8580 X	7446	-0-	-1134	-0-	7445 3	1 9	N	1	1 8		3
10	8866 X	7571	-0-	-1295	-0-	7571 3		N	-0-			3
11	8580 X	7133	-0-	-1447	-0-	7133 3		N	-0-			3
12	8432 X	7612	-0-	-820	-0-	7612 3		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		94,019				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BIG CREEK "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	221583	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	6400 - 8970
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	3937 X	3661	-0-	-276	-0-	3660	3	1	9	N	1	15
02	3683 X	3333	-0-	-350	-0-	3332	3	1	9	N	1	16
03	3844 X	3496	-0-	-348	-0-	3492	3	4	9	N	4	19
04	3720 X	3373	-0-	-347	-0-	3360	3	13	9	N	12	31
05	3844 X	3453	-0-	-391	-0-	3441	3	12	9	N	11	42
06	3540 X	3161	-0-	-379	-0-	3147	3	14	9	N	13	54
07	3565 X	3169	-0-	-396	-0-	3158	3	11	9	N	10	62
08	3503 X	2926	-0-	-577	-0-	2913	3	13	9	N	12	74
09	3360 X	2976	-0-	-384	-0-	2968	3	8	9	N	7	79
10	3441 X	3155	-0-	-286	-0-	3146	3	9	9	N	8	87
11	3150 X	2867	-0-	-283	-0-	2860	3	7	9	N	6	93
12	3162 X	2495	-0-	-667	-0-	2493	3	2	9	N	2	95
TOTAL GAS PROD:		38,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		87						

WIMBERLY		WELL #:		1H	RRCID ->	221587	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	6290 - 8740
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	7502 X	3799	-0-	-3703	-0-	3791	3	8	9	N	7	22
02	7018 X	-0-	-0-	-7018	-0-					N	-0-	22
03	7502 X	1594	-0-	-5908	-0-	1593	3	1	9	N	1	23
04	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	10188	3	6	9	N	5	27
05	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8270	3	4	9	N	4	31
06	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7185	3	2	9	N	2	33
07	10540 X	7126	-0-	-3414	-0-	7119	3	7	9	N	6	39
08	10540 X	6846	-0-	-3694	-0-	6846	3			N	-0-	39
09	10200 X	6417	-0-	-3783	-0-	6416	3	1	9	N	1	40
10	8277 X	6517	-0-	-1760	-0-	6510	3	7	9	N	6	46
11	7200 X	6478	-0-	-722	-0-	6464	3	14	9	N	13	59
12	7130 X	6399	-0-	-731	-0-	6396	3	3	9	N	3	62
TOTAL GAS PROD:		70,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

PALMER		WELL #:		3H	RRCID ->	221588	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	6700 - 10060
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	8649 X	8235	-0-	-414	-0-	8235	3			N	-0-	-0-
02	8033 X	7640	-0-	-393	-0-	7640	3			N	-0-	-0-
03	8494 X	8197	-0-	-297	-0-	8197	3			N	-0-	-0-
04	8220 X	7640	-0-	-580	-0-	7640	3			N	-0-	-0-
05	8463 X	8393	-0-	-70	-0-	8393	3			N	-0-	-0-
06	7980 X	7784	-0-	-196	-0-	7784	3			N	-0-	-0-
07	8184 X	7850	-0-	-334	-0-	7850	3			N	-0-	-0-
08	8401 X	7818	-0-	-583	-0-	7818	3			N	-0-	-0-
09	8130 X	7383	-0-	-747	-0-	7383	3			N	-0-	-0-
10	8401 X	7783	-0-	-618	-0-	7783	3			N	-0-	-0-
11	7770 X	7588	-0-	-182	-0-	7588	3			N	-0-	-0-
12	7843 X	7635	-0-	-208	-0-	7635	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		93,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CANNON		WELL #:		1H	RRCID ->	221589	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8750 - 9748	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-		3686	2		N	-0-		-0-
02	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-		3637	2		N	-0-		-0-
03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-		3487	2		N	-0-		-0-
04	2400 X	1185	-0-	-1215	-0-		1185	2		N	-0-		-0-
05	2480 X	1686	-0-	-794	-0-		1686	2		N	-0-		-0-
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-		2577	2		N	-0-		-0-
07	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-		2559	2		N	-0-		-0-
08	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-		3525	2		N	-0-		-0-
09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-		3474	2		N	-0-		-0-
10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-		2913	2		N	-0-		-0-
11	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-		2671	2		N	-0-		-0-
*12	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-		3041	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIXON "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	221590	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	6069	PERF.	6415 - 8875	
01	3317 X	3159	-0-	-158	-0-		3157	3	2	9	N	2	25
02	3103 X	2918	-0-	-185	-0-		2914	3	4	9	N	4	28
03	3255 X	2986	-0-	-269	-0-		2984	3	2	9	N	2	30
04	3150 X	2741	-0-	-409	-0-		2739	3	2	9	N	2	32
05	3162 X	2712	-0-	-450	-0-		2699	3	13	9	N	12	44
06	3060 X	2906	-0-	-154	-0-		2902	3	4	9	N	4	47
07	3131 X	2940	-0-	-191	-0-		2936	3	4	9	N	4	50
08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-		3012	3	2	9	N	2	52
09	2910 X	2879	-0-	-31	-0-		2876	3	3	9	N	3	54
10	3007 X	2958	-0-	-49	-0-		2957	3	1	9	N	1	55
11	2910 X	2565	-0-	-345	-0-		2562	3	3	9	N	3	58
12	3007 X	831	-0-	-2176	-0-		823	3	8	9	N	7	65
TOTAL GAS PROD:		32,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

PARRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	221591	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	5857	PERF.	6350 - 9250	
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1001	3	3	9	N	3	13
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-		451	3	9	9	N	8	13
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	5	13
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	4	13
05	93 N	-0-	-0-	-93	-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	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:		1,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
PALMER		WELL #: 1H		RRCID ->	221592	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	6248	PERF. 6600 - 9550			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239 X	5201	-0-	-38	-0-	5201	3		N	-0-			-0-
02	5104 X	4859	-0-	-245	-0-	4859	3		N	-0-			-0-
03	5456 X	5309	-0-	-147	-0-	5309	3		N	-0-			-0-
04	5280 X	5044	-0-	-236	-0-	5044	3		N	-0-			-0-
05	5332 X	5192	-0-	-140	-0-	5192	3		N	-0-			-0-
06	5130 X	4556	-0-	-574	-0-	4556	3		N	-0-			-0-
07	5301 X	4455	-0-	-846	-0-	4455	3		N	-0-			-0-
08	5301 X	4715	-0-	-586	-0-	4715	3		N	-0-			-0-
09	5040 X	4392	-0-	-648	-0-	4392	3		N	-0-			-0-
10	5177 X	4479	-0-	-698	-0-	4479	3		N	-0-			-0-
11	4560 X	4105	-0-	-455	-0-	4105	3		N	-0-			-0-
12	4712 X	4547	-0-	-165	-0-	4547	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,854				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMPBELL		WELL #: 2H		RRCID ->	221868	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	8076	PERF. 8434 - 10330			
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
02	2059 N	1870	-0-	-189	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
04	2130 N	1727	-0-	-403	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1825	-0-	-159	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
08	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
09	1890 N	1730	-0-	-160	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1721	-0-	-170	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
*12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,074				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILTON		WELL #: 3H		RRCID ->	221869	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 8158 - 11844			
01	9889 X	7396	-0-	-2493	-0-	7396	2		N	-0-			-0-
02	9251 X	7850	-0-	-1401	-0-	7850	2		N	-0-			-0-
03	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2		N	-0-			-0-
04	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2		N	-0-			-0-
05	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2		N	-0-			-0-
06	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2		N	-0-			-0-
07	9672 X	9197	-0-	-475	-0-	9197	2		N	-0-			-0-
08	9796 X	9588	-0-	-208	-0-	9588	2		N	-0-			-0-
09	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2		N	-0-			-0-
10	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2		N	-0-			-0-
11	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2		N	-0-			-0-
*12	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		113,418				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
GOSSETT		WELL #:		1H	RRCID ->	221870	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	6872	PERF. 7051 -	8385
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3627 X	3528	-0-	-99	-0-	3528 2	N	-0-		-0-	
02		3393 X	3019	-0-	-374	-0-	3019 2	N	-0-		-0-	
03		3658 X	3311	-0-	-347	-0-	3311 2	N	-0-		-0-	
04		3540 X	3223	-0-	-317	-0-	3223 2	N	-0-		-0-	
05		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 2	N	-0-		-0-	
06		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2	N	-0-		-0-	
07		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284 2	N	-0-		-0-	
08		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 2	N	-0-		-0-	
09		4080 X	3765	-0-	-315	-0-	3765 2	N	-0-		-0-	
10		4278 X	3489	-0-	-789	-0-	3489 2	N	-0-		-0-	
11		4140 X	3273	-0-	-867	-0-	3273 2	N	-0-		-0-	
12		4030 X	3315	-0-	-715	-0-	3315 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		42,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLINGHAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	221871	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	6577	PERF. 7290 -	9270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		8618 X	8435	-0-	-183	-0-	8435 3	N	-0-		-0-	
02		7946 X	7679	-0-	-267	-0-	7679 3	N	-0-		-0-	
03		8804 X	8350	-0-	-454	-0-	8350 3	N	-0-		-0-	
04		8520 X	7989	-0-	-531	-0-	7989 3	N	-0-		-0-	
05		8804 X	8036	-0-	-768	-0-	8036 3	N	-0-		-0-	
06		8160 X	7506	-0-	-654	-0-	7506 3	N	-0-		-0-	
07		8339 X	7975	-0-	-364	-0-	7975 3	N	-0-		-0-	
08		8339 X	7883	-0-	-456	-0-	7883 3	N	-0-		-0-	
09		7980 X	7601	-0-	-379	-0-	7601 3	N	-0-		-0-	
10		8029 X	7713	-0-	-316	-0-	7713 3	N	-0-		-0-	
11		7710 X	7466	-0-	-244	-0-	7466 3	N	-0-		-0-	
12		7967 X	7681	-0-	-286	-0-	7681 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		94,314		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4650 X	4543	-0-	-107	-0-	4543 3	Y	-0-		21	
02		4350 X	4191	-0-	-159	-0-	4191 3	Y	-0-		21	
03		4650 X	4504	-0-	-146	-0-	4463 3	Y	37	52 1	6	
04		4440 X	4251	-0-	-189	-0-	4251 3	Y	-0-		6	
05		4557 X	4541	-0-	-16	-0-	4541 3	Y	-0-		6	
06		4410 X	4246	-0-	-164	-0-	4246 3	Y	-0-		6	
07		4495 X	4401	-0-	-94	-0-	4401 3	Y	-0-		6	
08		4526 X	4371	-0-	-155	-0-	4371 3	Y	-0-		6	
09		4380 X	4366	-0-	-14	-0-	4366 3	Y	-0-		6	
10		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 3	Y	-0-		6	
11		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 3	Y	-0-		6	
*12		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531 3	Y	-0-		6	
TOTAL GAS PROD:		52,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-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				

CAMPBELL		WELL #:		3H	RRCID ->	221876	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 8552	- 12270
01	5797 X	5182	-0-	-615	-0-	5182	2		N	-0-		-0-
02	5423 X	4444	-0-	-979	-0-	4444	2		N	-0-		-0-
03	5735 X	4662	-0-	-1073	-0-	4662	2		N	-0-		-0-
04	5280 X	4478	-0-	-802	-0-	4478	2		N	-0-		-0-
05	5239 X	4669	-0-	-570	-0-	4669	2		N	-0-		-0-
06	5010 X	4544	-0-	-466	-0-	4544	2		N	-0-		-0-
07	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2		N	-0-		-0-
08	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2		N	-0-		-0-
09	4530 X	4023	-0-	-507	-0-	4023	2		N	-0-		-0-
10	4836 X	4319	-0-	-517	-0-	4319	2		N	-0-		-0-
11	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2		N	-0-		-0-
12	5425 X	5355	-0-	-70	-0-	5355	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,455				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

U.S. LIME		WELL #:		6H	RRCID ->	221878	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 6991	- 9765
01	5332 X	5199	-0-	-133	-0-	5199	3		Y	-0-		3
02	5104 X	4830	-0-	-274	-0-	4830	3		Y	-0-		3
03	5456 X	4966	-0-	-490	-0-	4966	3		Y	-0-		3
04	5280 X	4693	-0-	-587	-0-	4693	3		Y	-0-		3
05	5239 X	4901	-0-	-338	-0-	4901	3		Y	-0-		3
06	5040 X	4671	-0-	-369	-0-	4671	3		Y	-0-		3
07	5177 X	5038	-0-	-139	-0-	5038	3		Y	-0-		3
08	4960 X	4947	-0-	-13	-0-	4947	3		Y	-0-		3
09	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3		Y	-0-		3
10	5053 X	4920	-0-	-133	-0-	4920	3		Y	-0-		3
11	4890 X	4763	-0-	-127	-0-	4763	3		Y	-0-		3
12	5053 X	4964	-0-	-89	-0-	4964	3		Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		58,669				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SMELLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	221879	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	6634	PERF.	6980 - 9565
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748 3		N	-0-			-0-
02	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902 3		N	-0-			-0-
03	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642 3		N	-0-			-0-
04	4560 X	4231	-0-	-329	-0-	4231 3		N	-0-			-0-
05	4712 X	4395	-0-	-317	-0-	4395 3		N	-0-			-0-
06	4560 X	3771	-0-	-789	-0-	3771 3		N	-0-			-0-
07	4712 X	3688	-0-	-1024	-0-	3688 3		N	-0-			-0-
08	4650 X	3940	-0-	-710	-0-	3940 3		N	-0-			-0-
09	4260 X	3742	-0-	-518	-0-	3742 3		N	-0-			-0-
10	4402 X	3899	-0-	-503	-0-	3899 3		N	-0-			-0-
11	3810 X	3692	-0-	-118	-0-	3692 3		N	-0-			-0-
12	3937 X	3297	-0-	-640	-0-	3297 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHAW		WELL #:		4H	RRCID ->	221880	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	6391	PERF.	6570 - 10200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		417		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SHAW		WELL #:		3H	RRCID ->	221882	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	6625 - 10200
01	5518 X	10	-0-	-5508	-0-	10 3		N	-0-			-0-
02	5162 X	-0-	-0-	-5162	-0-			N	-0-			-0-
03	5518 X	2493	-0-	-3025	-0-	2493 3		N	-0-			-0-
04	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284 3		N	-0-			-0-
05	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491 3		N	-0-			-0-
06	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 3		N	-0-			-0-
07	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6697 3		N	-0-			-0-
08	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7038 3		N	-0-			-0-
09	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6864 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320 3		N	-0-			-0-
11	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011 3		N	-0-			-0-
12	7099 X	6298	-0-	-801	-0-	6298 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
SET BACK "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	221883	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8061	PERF. 8300 - 10885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543 2	N	-0-	-0-	
02		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066 2	N	-0-	-0-	
03		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575 2	N	-0-	-0-	
04		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284 2	N	-0-	-0-	
05		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412 2	N	-0-	-0-	
06		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152 2	N	-0-	-0-	
07		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300 2	N	-0-	-0-	
08		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983 2	N	-0-	-0-	
09		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436 2	N	-0-	-0-	
10		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000 2	N	-0-	-0-	
11		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850 2	N	-0-	-0-	
*12		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			61,558	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MATLOCK, J. W.		WELL #:		2H	RRCID ->	221886	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6318	PERF. 6589 - 8059
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10106 X	9825	-0-	-281	-0-	9825 3	N	-0-	2	
02		9396 X	9102	-0-	-294	-0-	9102 3	N	-0-	2	
03		9982 X	9700	-0-	-282	-0-	9700 3	N	-0-	2	
04		9660 X	9384	-0-	-276	-0-	9384 3	N	-0-	2	
05		9889 X	9630	-0-	-259	-0-	9630 3	N	-0-	2	
06		9510 X	9243	-0-	-267	-0-	9243 3	N	-0-	2	
07		9734 X	9531	-0-	-203	-0-	9531 3	N	-0-	2	
08		9703 X	9452	-0-	-251	-0-	9452 3	N	-0-	2	
09		9390 X	9076	-0-	-314	-0-	9076 3	N	-0-	2	
10		9641 X	9224	-0-	-417	-0-	9224 3	N	-0-	2	
11		9240 X	8911	-0-	-329	-0-	8911 3	N	-0-	2	
12		9517 X	9177	-0-	-340	-0-	9177 3	N	-0-	2	
TOTAL GAS PROD:			112,255	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOWRANCE "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	221888	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 9150 - 11950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 2	N	-0-	-0-	
02		4118 X	3712	-0-	-406	-0-	3712 2	N	-0-	-0-	
03		4402 X	3768	-0-	-634	-0-	3768 2	N	-0-	-0-	
04		4260 X	3687	-0-	-573	-0-	3687 2	N	-0-	-0-	
05		4402 X	3808	-0-	-594	-0-	3808 2	N	-0-	-0-	
06		4260 X	3396	-0-	-864	-0-	3396 2	N	-0-	-0-	
07		3968 X	3402	-0-	-566	-0-	3402 2	N	-0-	-0-	
08		3813 X	3697	-0-	-116	-0-	3697 2	N	-0-	-0-	
09		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2	N	-0-	-0-	
10		3813 X	3734	-0-	-79	-0-	3734 2	N	-0-	-0-	
11		3570 X	3518	-0-	-52	-0-	3518 2	N	-0-	-0-	
12		3875 X	3566	-0-	-309	-0-	3566 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			44,577	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
TEICH, HENRY		WELL #: 2 H		RRCID -> 221941		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	5182	-0-	-119	-0-	5182	3		Y	-0-			47
02	4959 X	4953	-0-	-6	-0-	4953	3		Y	-0-			47
03	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3		Y	-0-			47
04	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3		Y	-0-			47
05	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3		Y	-0-			47
06	5460 X	5342	-0-	-118	-0-	5342	3		Y	-0-			47
07	5735 X	5559	-0-	-176	-0-	5559	3		Y	-0-			47
08	5735 X	5470	-0-	-265	-0-	5470	3		Y	-0-			47
09	5550 X	5315	-0-	-235	-0-	5286	3	29 9	Y	26			73
10	5580 X	5385	-0-	-195	-0-	5385	3		Y	-0-			73
11	5370 X	5159	-0-	-211	-0-	5159	3		Y	-0-			73
*12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5683	3	22 9	Y	20			93
TOTAL GAS PROD:		64,863				TOTAL CONDENSATE PROD:				46			

WILKES		WELL #: 1H		RRCID -> 221942		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800					
01	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3		N	-0-			-0-
02	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3		N	-0-			-0-
03	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3		N	-0-			-0-
04	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3		N	-0-			-0-
05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3		N	-0-			-0-
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3		N	-0-			-0-
07	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3		N	-0-			-0-
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3		N	-0-			-0-
09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3		N	-0-			-0-
10	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3		N	-0-			-0-
11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3		N	-0-			-0-
*12	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,025				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

U.S. LIME		WELL #: 8H		RRCID -> 221991		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908					
01	2852 X	2577	-0-	-275	-0-	2577	3		Y	-0-			17
02	2668 X	2515	-0-	-153	-0-	2515	3		Y	-0-			17
03	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	2724	3		Y	-0-			17
04	2640 X	2531	-0-	-109	-0-	2531	3		Y	-0-			17
05	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3		Y	-0-			17
06	2640 N	2404	-0-	-236	-0-	2404	3		Y	-0-			17
07	2604 N	2369	-0-	-235	-0-	2369	3		Y	-0-			17
08	2728 N	2708	-0-	-20	-0-	2708	3		Y	-0-			17
09	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3		Y	-0-			17
10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3		Y	-0-			17
11	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3		Y	-0-			17
*12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2773	3	6 9	Y	5			22
TOTAL GAS PROD:		31,191				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE										
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAWAY		WELL #:		1H	RRCID ->	221998	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	6052	PERF. 6550 - 10350							
01	1953 X	524	-0-	-1429	-0-	524	3		N	-0-		-0-						
02	2175 N	651	-0-	-1524	-0-	651	3		N	-0-		-0-						
03	1426 N		-0-	-1426	-0-				N	-0-		-0-						
04	510 N		-0-	-510	-0-				N	-0-		-0-						
05	682 N		-0-	-682	-0-				N	-0-		-0-						
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
09	0 N		-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-0-						
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
11	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
12	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
TOTAL GAS PROD:			1,175															TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARDCASTLE		WELL #:		2H	RRCID ->	221999	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 6575 - 10165							
01	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	3		N	-0-		-0-						
02	7946 X	7574	-0-	-372	-0-	7574	3		N	-0-		-0-						
03	8773 X	7911	-0-	-862	-0-	7911	3		N	-0-		-0-						
04	8490 X	7615	-0-	-875	-0-	7615	3		N	-0-		-0-						
05	8773 X	7934	-0-	-839	-0-	7934	3		N	-0-		-0-						
06	8100 X	7338	-0-	-762	-0-	7338	3		N	-0-		-0-						
07	8091 X	7514	-0-	-577	-0-	7514	3		N	-0-		-0-						
08	7936 X	7303	-0-	-633	-0-	7303	3		N	-0-		-0-						
09	7680 X	6995	-0-	-685	-0-	6995	3		N	-0-		-0-						
10	7936 X	7498	-0-	-438	-0-	7498	3		N	-0-		-0-						
11	7350 X	7187	-0-	-163	-0-	7187	3		N	-0-		-0-						
*12	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3		N	-0-		-0-						
TOTAL GAS PROD:			91,189															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
U.S. LIME		WELL #:		7H	RRCID ->	222081	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	6121	PERF. 6368 -	9878
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5549 X	5496	-0-	-53	-0-	5496 3		Y	-0-			53
02	5191 X	4979	-0-	-212	-0-	4979 3		Y	-0-			53
03	5549 X	5391	-0-	-158	-0-	5391 3		Y	-0-			53
04	5340 X	5148	-0-	-192	-0-	5148 3		Y	-0-			53
05	5518 X	5038	-0-	-480	-0-	5038 3		Y	-0-			53
06	5310 X	4380	-0-	-930	-0-	4380 3		Y	-0-			53
07	5394 X	4429	-0-	-965	-0-	4429 3		Y	-0-			53
08	5394 X	4507	-0-	-887	-0-	4507 3		Y	-0-			53
09	5160 X	4351	-0-	-809	-0-	4351 3		Y	-0-			53
10	5053 X	4947	-0-	-106	-0-	4947 3		Y	-0-			53
11	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790 3		Y	-0-			53
*12	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4949 3	8 9	Y	7			60
TOTAL GAS PROD:		58,413		TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

MATLOCK, J. W.		WELL #:		1H	RRCID ->	222083	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6318	PERF. 6482 -	8798
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	6355 X	5962	-0-	-393	-0-	5962 3		N	-0-			-0-
02	5945 X	5681	-0-	-264	-0-	5681 3		N	-0-			-0-
03	6324 X	5750	-0-	-574	-0-	5750 3		N	-0-			-0-
04	6120 X	5503	-0-	-617	-0-	5503 3		N	-0-			-0-
05	6138 X	5822	-0-	-316	-0-	5822 3		N	-0-			-0-
06	5880 X	5691	-0-	-189	-0-	5691 3		N	-0-			-0-
07	6076 X	5974	-0-	-102	-0-	5974 3		N	-0-			-0-
08	5828 X	5789	-0-	-39	-0-	5789 3		N	-0-			-0-
09	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921 3		N	-0-			-0-
10	5983 X	5951	-0-	-32	-0-	5951 3		N	-0-			-0-
11	5790 X	5725	-0-	-65	-0-	5725 3		N	-0-			-0-
12	6107 X	5211	-0-	-896	-0-	5211 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		68,980		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KOLAR		WELL #:		4H	RRCID ->	222085	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6870 -	9520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146 X	4386	-0-	-760	-0-	4386	3		N	-0-			-0-
02	4814 X	4106	-0-	-708	-0-	4106	3		N	-0-			-0-
03	5146 X	4452	-0-	-694	-0-	4452	3		N	-0-			-0-
04	4650 X	4200	-0-	-450	-0-	4200	3		N	-0-			-0-
05	4557 X	4213	-0-	-344	-0-	4213	3		N	-0-			-0-
06	4320 X	3796	-0-	-524	-0-	3796	3		N	-0-			-0-
07	4464 X	3686	-0-	-778	-0-	3686	3		N	-0-			-0-
08	4464 X	4017	-0-	-447	-0-	4017	3		N	-0-			-0-
09	4200 X	3913	-0-	-287	-0-	3913	3		N	-0-			-0-
10	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3		N	-0-			-0-
11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3		N	-0-			-0-
*12	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KTV CADDO		WELL #:		1H	RRCID ->	222086	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	6934	PERF. 7240 -	9350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	1776	-0-	-673	-0-	1776	3		N	-0-			2
02	2697 N	1740	-0-	-957	-0-	1740	3		N	-0-			2
03	2728 N	1758	-0-	-970	-0-	1758	3		N	-0-			2
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3		N	-0-			2
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3		N	-0-			2
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-			2
07	2201 N	2042	-0-	-159	-0-	2042	3		N	-0-			2
08	2294 N	1807	-0-	-487	-0-	1807	3		N	-0-			2
09	2100 N	1867	-0-	-233	-0-	1866	3	1 9	N	1	1 8		2
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-			2
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3		N	-0-			2
*12	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		24,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

CAMPBELL		WELL #:		5H	RRCID ->	222089	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	8222	PERF. 8570 -	12000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332 X	4739	-0-	-593	-0-	4739	2		N	-0-			2
02	4988 X	4405	-0-	-583	-0-	4405	2		N	-0-			2
03	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2		N	-0-			2
04	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2		N	-0-			2
05	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2		N	-0-			2
06	5160 X	4736	-0-	-424	-0-	4736	2		N	-0-			2
07	5332 X	4349	-0-	-983	-0-	4349	2		N	-0-			2
08	5332 X	3961	-0-	-1371	-0-	3961	2		N	-0-			2
09	5160 X	3645	-0-	-1515	-0-	3645	2		N	-0-			2
10	5332 X	4085	-0-	-1247	-0-	4085	2		N	-0-			2
11	4740 X	3622	-0-	-1118	-0-	3622	2		N	-0-			2
12	4340 X	3635	-0-	-705	-0-	3635	2		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		54,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
CAMPBELL		WELL #:		4H	RRCID ->	222090	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 8517 - 11700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7574 2	N	-0-	-0-	
02		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7088 2	N	-0-	-0-	
03		7471 X	7373	-0-	-98	-0-	7373 2	N	-0-	-0-	
04		7320 X	6957	-0-	-363	-0-	6957 2	N	-0-	-0-	
05		7564 X	7101	-0-	-463	-0-	7101 2	N	-0-	-0-	
06		7320 X	6825	-0-	-495	-0-	6825 2	N	-0-	-0-	
07		7564 X	7133	-0-	-431	-0-	7133 2	N	-0-	-0-	
08		7378 X	6761	-0-	-617	-0-	6761 2	N	-0-	-0-	
09		6960 X	6825	-0-	-135	-0-	6825 2	N	-0-	-0-	
10		7130 X	6945	-0-	-185	-0-	6945 2	N	-0-	-0-	
11		6900 X	6539	-0-	-361	-0-	6539 2	N	-0-	-0-	
12		7130 X	7043	-0-	-87	-0-	7043 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 84,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE		WELL #:		3H	RRCID ->	222091	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	6657	PERF. 6573 - 10110
01		8680 X	7528	-0-	-1152	-0-	7528 3	N	-0-	-0-	
02		8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	8075 3	N	-0-	-0-	
03		8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8609 3	N	-0-	-0-	
04		7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	7842 3	N	-0-	-0-	
05		8618 X	7673	-0-	-945	-0-	7673 3	N	-0-	-0-	
06		8340 X	7647	-0-	-693	-0-	7647 3	N	-0-	-0-	
07		8618 X	7695	-0-	-923	-0-	7695 3	N	-0-	-0-	
08		8618 X	7836	-0-	-782	-0-	7836 3	N	-0-	-0-	
09		7830 X	7488	-0-	-342	-0-	7488 3	N	-0-	-0-	
10		7905 X	6896	-0-	-1009	-0-	6896 3	N	-0-	-0-	
11		7650 X	7045	-0-	-605	-0-	7045 3	N	-0-	-0-	
12		7843 X	7532	-0-	-311	-0-	7532 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 91,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS		WELL #:		4H	RRCID ->	222094	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6782	PERF. 7020 - 10500
01		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8490 3	N	-0-	-0-	
02		6873 X	6652	-0-	-221	-0-	6652 3	N	-0-	-0-	
03		8091 X	7081	-0-	-1010	-0-	7081 3	N	-0-	-0-	
04		8220 X	6494	-0-	-1726	-0-	6494 3	N	-0-	-0-	
05		8494 X	6311	-0-	-2183	-0-	6311 3	N	-0-	-0-	
06		8220 X	6090	-0-	-2130	-0-	6090 3	N	-0-	-0-	
07		7099 X	5000	-0-	-2099	-0-	5000 3	N	-0-	-0-	
08		7068 X	5922	-0-	-1146	-0-	5922 3	N	-0-	-0-	
09		6480 X	6304	-0-	-176	-0-	6303 3	N	1	8	
10		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666 3	N	-0-	-0-	
11		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677 3	N	-0-	-0-	
12		6510 X	6196	-0-	-314	-0-	6196 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 78,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
GEORGE		WELL #:		1H	RRCID ->	222095	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 6865 -	9340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3317 X	2883	-0-	-434	-0-	2883 3	N	-0-		-0-	
02		2987 X	2652	-0-	-335	-0-	2652 3	N	-0-		-0-	
03		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 3	N	-0-		-0-	
04		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3	N	-0-		-0-	
05		2883 X	2874	-0-	-9	-0-	2874 3	N	-0-		-0-	
06		2880 X	2724	-0-	-156	-0-	2724 3	N	-0-		-0-	
07		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 3	N	-0-		-0-	
08		2976 X	2856	-0-	-120	-0-	2856 3	N	-0-		-0-	
09		2850 X	2748	-0-	-102	-0-	2748 3	N	-0-		-0-	
10		3038 X	2541	-0-	-497	-0-	2541 3	N	-0-		-0-	
11		2940 X	2367	-0-	-573	-0-	2367 3	N	-0-		-0-	
12		2852 N	2359	-0-	-493	-0-	2359 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEMENTS		WELL #:		6H	RRCID ->	222097	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	6853	PERF. 6995 -	10165
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		9982 X	9064	-0-	-918	-0-	9064 3	N	-0-		-0-	
02		9077 X	8715	-0-	-362	-0-	8715 3	N	-0-		-0-	
03		9641 X	9245	-0-	-396	-0-	9245 3	N	-0-		-0-	
04		9330 X	8904	-0-	-426	-0-	8904 3	N	-0-		-0-	
05		9548 X	9122	-0-	-426	-0-	9122 3	N	-0-		-0-	
06		9030 X	8753	-0-	-277	-0-	8753 3	N	-0-		-0-	
07		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9345 3	N	-0-		-0-	
08		9238 X	9056	-0-	-182	-0-	9056 3	N	-0-		-0-	
09		8910 X	8099	-0-	-811	-0-	8099 3	N	-0-		-0-	
10		9331 X	7987	-0-	-1344	-0-	7987 3	N	-0-		-0-	
11		9030 X	8411	-0-	-619	-0-	8411 3	N	-0-		-0-	
12		9331 X	8808	-0-	-523	-0-	8808 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		105,509		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7843 X	7798	-0-	-45	-0-	7798 3	N	-0-		-0-	
02		7337 X	6660	-0-	-677	-0-	6660 3	N	-0-		-0-	
03		7843 X	6175	-0-	-1668	-0-	6175 3	N	-0-		-0-	
04		7560 X	5946	-0-	-1614	-0-	5946 3	N	-0-		-0-	
05		7812 X	5972	-0-	-1840	-0-	5972 3	N	-0-		-0-	
06		7560 X	5939	-0-	-1621	-0-	5939 3	N	-0-		-0-	
07		7130 X	5725	-0-	-1405	-0-	5725 3	N	-0-		-0-	
08		6169 X	6165	-0-	-4	-0-	6165 3	N	-0-		-0-	
09		5940 X	5914	-0-	-26	-0-	5913 3	N	1	1	8	-0-
10		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6733 3	N	-0-		-0-	
11		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059 3	N	-0-		-0-	
*12		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		75,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BOWERMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	222099	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	6784 - 11296	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6758 X	6482	-0-	-276	-0-	6482 3		Y	-0-			31
02		6322 X	6059	-0-	-263	-0-	6059 3		Y	-0-			31
03		6727 X	6689	-0-	-38	-0-	6631 3	58 9	Y	53	76 1		8
04		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337 3		Y	-0-			8
05		6479 X	6347	-0-	-132	-0-	6347 3		Y	-0-			8
06		6480 X	6151	-0-	-329	-0-	6151 3		Y	-0-			8
07		6696 X	6200	-0-	-496	-0-	6200 3		Y	-0-			8
08		6696 X	6059	-0-	-637	-0-	6059 3		Y	-0-			8
09		6330 X	5931	-0-	-399	-0-	5931 3		Y	-0-			8
10		6355 X	5413	-0-	-942	-0-	5413 3		Y	-0-			8
11		6150 X	5134	-0-	-1016	-0-	5134 3		Y	-0-			8
12		6200 X	5953	-0-	-247	-0-	5953 3		Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		72,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

ROBERTS		WELL #:		2H	RRCID ->	222101	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	8750 - 12418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1599 2		N	-0-			-0-
02		1566 N	1528	-0-	-38	-0-	1528 2		N	-0-			-0-
03		1674 N	1458	-0-	-216	-0-	1458 2		N	-0-			-0-
04		1560 N	1343	-0-	-217	-0-	1343 2		N	-0-			-0-
05		1643 N	1322	-0-	-321	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
06		1410 N	1148	-0-	-262	-0-	1148 2		N	-0-			-0-
07		1395 N	1115	-0-	-280	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
08		1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
10		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-			-0-
11		1230 N	1015	-0-	-215	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
*12		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,635		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		6758 X	6281	-0-	-477	-0-	6280 3	1 9	N	1	1 8		88
*02		6322 X	5917	-0-	-405	-0-	5917 3		N	-0-	38 1		50
*03		6603 X	6529	-0-	-74	-0-	6529 3		N	-0-			50
*04		6390 X	6158	-0-	-232	-0-	6158 3		N	-0-			50
*05		6355 X	6302	-0-	-53	-0-	6302 3		N	-0-			50
*06		6330 X	6095	-0-	-235	-0-	6095 3		N	-0-			50
*07		6541 X	6322	-0-	-219	-0-	6321 3	1 9	N	1	1 8		50
*08		6541 X	6316	-0-	-225	-0-	6316 3		N	-0-			50
*09		6150 X	6103	-0-	-47	-0-	6102 3	1 9	N	1	1 8		50
*10		6324 X	6268	-0-	-56	-0-	6267 3	1 9	N	1	1 8		50
*11		6120 X	5957	-0-	-163	-0-	5957 3		N	-0-			50
12		6324 X	6129	-0-	-195	-0-	6129 3		N	-0-	1 8		50
TOTAL GAS PROD:		74,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
TRULOVE		WELL #: 1H		RRCID ->	223299	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8227	PERF. 8445 - 10460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6417 X	6274	-0-	-143	-0-	6274 2	N	-0-	-0-
02		6003 X	5845	-0-	-158	-0-	5845 2	N	-0-	-0-
03		6417 X	6126	-0-	-291	-0-	6126 2	N	-0-	-0-
04		6150 X	5901	-0-	-249	-0-	5901 2	N	-0-	-0-
05		6293 X	6092	-0-	-201	-0-	6092 2	N	-0-	-0-
06		6060 X	5705	-0-	-355	-0-	5705 2	N	-0-	-0-
07		6262 X	5928	-0-	-334	-0-	5928 2	N	-0-	-0-
08		6138 X	5907	-0-	-231	-0-	5907 2	N	-0-	-0-
09		5910 X	5648	-0-	-262	-0-	5648 2	N	-0-	-0-
10		6107 X	5803	-0-	-304	-0-	5803 2	N	-0-	-0-
11		5730 X	5592	-0-	-138	-0-	5592 2	N	-0-	-0-
12		5921 X	5785	-0-	-136	-0-	5785 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		70,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LITTLE CREEK "A"		WELL #: 1H		RRCID ->	223794	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	5957	PERF. 6075 - 8855
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2824 3	7 9 N	6	3 8 24
02		2668 N	2339	-0-	-329	-0-	2333 3	6 9 N	5	3 8 26
03		2883 N	2499	-0-	-384	-0-	2498 3	1 9 N	1	3 8 27
04		2730 N	2345	-0-	-385	-0-	2335 3	10 9 N	9	1 8 35
05		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2663 3	13 9 N	12	1 8 47
06		2430 N	2373	-0-	-57	-0-	2366 3	7 9 N	6	1 8 52
07		2418 N	2217	-0-	-201	-0-	2207 3	10 9 N	9	2 8 59
08		2666 N	2303	-0-	-363	-0-	2299 3	4 9 N	4	2 8 63
09		2370 N	1942	-0-	-428	-0-	1931 3	11 9 N	10	2 8 71
10		2232 N	2040	-0-	-192	-0-	2034 3	6 9 N	5	2 8 76
11		2220 N	1602	-0-	-618	-0-	1599 3	3 9 N	3	2 8 79
12		2015 N	1988	-0-	-27	-0-	1988 3	N	-0-	2 8 79
TOTAL GAS PROD:		27,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		70				

CHURCHILL		WELL #: 1H		RRCID ->	223796	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 5637 - 7664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	95	-0-	-91	-0-	88 1	7 9 N	6	6 8 -0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-		N	-0-	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 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		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		100		TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MOSS		WELL #:		1H	RRCID ->	224336	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	7336	PERF. 7290 -	9042
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7905 X	7835	-0-	-70	-0-	7835 2	N	-0-		-0-	
02		7395 X	6467	-0-	-928	-0-	6467 2	N	-0-		-0-	
03		7409 X	6834	-0-	-575	-0-	6834 2	N	-0-		-0-	
04		7590 X	5608	-0-	-1982	-0-	5608 2	N	-0-		-0-	
05		7843 X	7062	-0-	-781	-0-	7062 2	N	-0-		-0-	
06		7590 X	6104	-0-	-1486	-0-	6104 2	N	-0-		-0-	
07		6913 X	6029	-0-	-884	-0-	6029 2	N	-0-		-0-	
08		7068 X	6380	-0-	-688	-0-	6380 2	N	-0-		-0-	
09		6840 X	6141	-0-	-699	-0-	6141 2	N	-0-		-0-	
10		7068 X	6090	-0-	-978	-0-	6090 2	N	-0-		-0-	
11		6180 X	5839	-0-	-341	-0-	5839 2	N	-0-		-0-	
12		6386 X	5489	-0-	-897	-0-	5489 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		75,878		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4371 X	3738	-0-	-633	-0-	3738 2	N	-0-		-0-	
02		3944 X	3381	-0-	-563	-0-	3381 2	N	-0-		-0-	
03		4092 X	3727	-0-	-365	-0-	3727 2	N	-0-		-0-	
04		3960 X	3534	-0-	-426	-0-	3534 2	N	-0-		-0-	
05		4092 X	3632	-0-	-460	-0-	3632 2	N	-0-		-0-	
06		3630 X	3515	-0-	-115	-0-	3515 2	N	-0-		-0-	
07		3720 X	3592	-0-	-128	-0-	3592 2	N	-0-		-0-	
08		3720 X	3619	-0-	-101	-0-	3619 2	N	-0-		-0-	
09		3540 X	3516	-0-	-24	-0-	3516 2	N	-0-		-0-	
10		3627 X	3621	-0-	-6	-0-	3621 2	N	-0-		-0-	
11		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 2	N	-0-		-0-	
12		3627 X	3595	-0-	-32	-0-	3595 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		42,990		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587 3	N	-0-		-0-	
02		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404 3	N	-0-		-0-	
03		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070 3	N	-0-		-0-	
04		7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240 3	N	-0-		-0-	
05		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325 3	N	-0-		-0-	
06		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6639 3	N	-0-		-0-	
07		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599 3	N	-0-		-0-	
08		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457 3	N	-0-		-0-	
09		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628 3	N	-0-		-0-	
10		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744 3	N	-0-		-0-	
11		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183 3	N	-0-		-0-	
12		6851 X	5666	-0-	-1185	-0-	5666 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		76,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
EAGLE FORD "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	225766	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 8585 - 11385
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5131 X	5131	-0-	-0-	5131	2	N	-0-		2
02		4147 X	3969	-0-	-178	3969	2	N	-0-		2
03		4433 X	4120	-0-	-313	4120	2	N	-0-		2
04		4290 X	3716	-0-	-574	3716	2	N	-0-		2
05		4433 X	3599	-0-	-834	3599	2	N	-0-		2
06		4290 X	3426	-0-	-864	3426	2	N	-0-		2
07		4247 X	3476	-0-	-771	3476	2	N	-0-		2
08		4123 X	3168	-0-	-955	3168	2	N	-0-		2
09		3720 X	3122	-0-	-598	3122	2	N	-0-		2
10		3596 X	3181	-0-	-415	3181	2	N	-0-		2
11		3420 X	2683	-0-	-737	2683	2	N	-0-		2
12		3472 X	3000	-0-	-472	3000	2	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		42,591		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3844 X	3724	-0-	-120	3724	3	N	-0-		-0-
02		3596 X	3515	-0-	-81	3515	3	N	-0-		-0-
03		3813 X	3729	-0-	-84	3729	3	N	-0-		-0-
04		3690 X	3567	-0-	-123	3567	3	N	-0-		-0-
05		3813 X	3580	-0-	-233	3580	3	N	-0-		-0-
06		3630 X	3467	-0-	-163	3467	3	N	-0-		-0-
07		3751 X	3660	-0-	-91	3660	3	N	-0-		-0-
08		3734 X	3734	-0-	-0-	3734	3	N	-0-		-0-
09		3776 X	3776	-0-	-0-	3776	3	N	-0-		-0-
10		3843 X	3843	-0-	-0-	3843	3	N	-0-		-0-
11		3688 X	3688	-0-	-0-	3688	3	N	-0-		-0-
12		3906 X	3688	-0-	-218	3688	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,971		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5208 X	4916	-0-	-292	4916	3	N	-0-		-0-
02		4785 X	4564	-0-	-221	4564	3	N	-0-		-0-
03		4991 X	4843	-0-	-148	4843	3	N	-0-		-0-
04		4830 X	4630	-0-	-200	4630	3	N	-0-		-0-
05		4991 X	4643	-0-	-348	4643	3	N	-0-		-0-
06		4770 X	4198	-0-	-572	4198	3	N	-0-		-0-
07		4867 X	4587	-0-	-280	4587	3	N	-0-		-0-
08		4836 X	4510	-0-	-326	4510	3	N	-0-		-0-
09		4620 X	4330	-0-	-290	4330	3	N	-0-		-0-
10		4650 X	4525	-0-	-125	4525	3	N	-0-		-0-
11		4454 X	4454	-0-	-0-	4454	3	N	-0-		-0-
*12		4638 X	4638	-0-	-0-	4638	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		54,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
TODD		WELL #:		3H	RRCID ->	225778	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	6795 - 10850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7068 X	6637	-0-	-431	-0-		6637	3		Y	-0-		36
02	6612 X	6477	-0-	-135	-0-		6477	3		Y	-0-		36
03	7068 X	6611	-0-	-457	-0-		6611	3		Y	-0-		36
04	6690 X	2103	-0-	-4587	-0-		2103	3		Y	-0-		36
05	6913 X	6304	-0-	-609	-0-		6304	3		Y	-0-		36
06	6690 X	6630	-0-	-60	-0-		6630	3		Y	-0-		36
07	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-		6980	3		Y	-0-		36
08	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-		6859	3		Y	-0-		36
09	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-		6728	3		Y	-0-		36
10	6975 X	6625	-0-	-350	-0-		6625	3		Y	-0-		36
11	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-		7146	3		Y	-0-		36
12	6975 X	6961	-0-	-14	-0-		6961	3		Y	-0-		36

TOTAL GAS PROD: 76,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME		WELL #:		2H	RRCID ->	225780	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	6510 - 10450	
01	5208 X	4964	-0-	-244	-0-		4964	3		Y	-0-		66
02	4872 X	4596	-0-	-276	-0-		4596	3		Y	-0-		66
03	5146 X	4818	-0-	-328	-0-		4818	3		Y	-0-		66
04	4980 X	4555	-0-	-425	-0-		4555	3		Y	-0-		66
05	5084 X	4635	-0-	-449	-0-		4635	3		Y	-0-		66
06	4800 X	4520	-0-	-280	-0-		4520	3		Y	-0-		66
07	4898 X	4558	-0-	-340	-0-		4558	3		Y	-0-		66
08	4805 X	4369	-0-	-436	-0-		4369	3		Y	-0-		66
09	4560 X	4168	-0-	-392	-0-		4168	3		Y	-0-		66
10	4681 X	4348	-0-	-333	-0-		4348	3		Y	-0-		66
11	4530 X	4067	-0-	-463	-0-		4067	3		Y	-0-		66
12	4495 X	4300	-0-	-195	-0-		4291	3	9 9	Y	8		74

TOTAL GAS PROD: 53,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SALLIE		WELL #:		1H	RRCID ->	225781	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	5547	PERF.	5906 - 7010	
01	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-		4326	3	34 9	N	31	4 8	49
02	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-		4077	3	23 9	N	21	1 8	69
03	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-		4364	3	43 9	N	39	1 8	107
04	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-		4353	3	37 9	N	34	4 8	137
05	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-		4874	3	36 9	N	33	166 1	3
06	4170 X	4051	-0-	-119	-0-		4027	3	24 9	N	22		25
07	4309 X	4117	-0-	-192	-0-		4098	3	19 9	N	17	2 8	40
08	4309 X	3821	-0-	-488	-0-		3777	3	44 9	N	40	1 8	79
09	4170 X	3362	-0-	-808	-0-		3316	3	46 9	N	42	4 8	117
10	4309 X	3453	-0-	-856	-0-		3407	3	46 9	N	42		159
11	4050 X	3202	-0-	-848	-0-		3180	3	22 9	N	20		179
12	4123 X	2937	-0-	-1186	-0-		2926	3	11 9	N	10		189

TOTAL GAS PROD: 47,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03		T. A.	-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-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

01	6634 X	6252	-0-	-382	-0-	6252	2			N	-0-						67
02	6206 X	5903	-0-	-303	-0-	5903	2			N	-0-						67
03	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-						67
04	6210 X	6191	-0-	-19	-0-	6191	2			N	-0-						67
05	6417 X	6217	-0-	-200	-0-	6217	2			N	-0-						67
06	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-						67
07	6510 X	6421	-0-	-89	-0-	6421	2			N	-0-						67
08	6510 X	6302	-0-	-208	-0-	6302	2			N	-0-						67
09	6450 X	5978	-0-	-472	-0-	5978	2			N	-0-						67
10	6665 X	6189	-0-	-476	-0-	6189	2			N	-0-						67
11	6450 X	5767	-0-	-683	-0-	5767	2			N	-0-						67
12	6417 X	5916	-0-	-501	-0-	5916	2			N	-0-						67

TOTAL GAS PROD: 74,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

01	5394 X	4910	-0-	-484	-0-	4910	3			N	-0-						-0-
02	4901 X	4515	-0-	-386	-0-	4515	3			N	-0-						-0-
03	4960 X	4674	-0-	-286	-0-	4674	3			N	-0-						-0-
04	4740 X	4138	-0-	-602	-0-	4138	3			N	-0-						-0-
05	4898 X	4471	-0-	-427	-0-	4471	3			N	-0-						-0-
06	4740 X	4728	-0-	-12	-0-	4728	3			N	-0-						-0-
07	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-						-0-
08	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-						-0-
09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-						-0-
10	5084 X	4878	-0-	-206	-0-	4878	3			N	-0-						-0-
11	4920 X	4896	-0-	-24	-0-	4896	3			N	-0-						-0-
12	5084 X	4961	-0-	-123	-0-	4961	3			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 57,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
EAGLE FORD "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	225786	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8391	PERF.	8603 - 10292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6696 X	6551	-0-	-145	-0-	6551 2	N	-0-		-0-	
02		6322 X	6271	-0-	-51	-0-	6271 2	N	-0-		-0-	
03		6758 X	6520	-0-	-238	-0-	6520 2	N	-0-		-0-	
04		6540 X	6349	-0-	-191	-0-	6349 2	N	-0-		-0-	
05		6696 X	6456	-0-	-240	-0-	6456 2	N	-0-		-0-	
06		6480 X	6190	-0-	-290	-0-	6190 2	N	-0-		-0-	
07		6696 X	6254	-0-	-442	-0-	6254 2	N	-0-		-0-	
08		6572 X	5702	-0-	-870	-0-	5702 2	N	-0-		-0-	
09		6360 X	4863	-0-	-1497	-0-	4863 2	N	-0-		-0-	
10		6448 X	6051	-0-	-397	-0-	6051 2	N	-0-		-0-	
11		6180 X	5882	-0-	-298	-0-	5882 2	N	-0-		-0-	
12		6200 X	5821	-0-	-379	-0-	5821 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		72,910		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6913 X	5697	-0-	-1216	-0-	5697 3	N	-0-		2	
02		6467 X	5633	-0-	-834	-0-	5633 3	N	-0-		2	
03		6634 X	4067	-0-	-2567	-0-	4067 3	N	-0-		2	
04		6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-		N	-0-		2	
05		6138 X	81	-0-	-6057	-0-	81 3	N	-0-		2	
06		5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-		N	-0-		2	
07		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-		N	-0-		2	
08		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-		N	-0-		2	
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		2	
10		93 X	2	-0-	-91	-0-	2 3	N	-0-		2	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:		15,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LUTTRELL		WELL #:		1H	RRCID ->	226334	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	8210 - 9745
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4051 X	3397	-0-	-654	-0-	3397 2	N	-0-		-0-	
02		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2	N	-0-		-0-	
03		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2	N	-0-		-0-	
04		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2	N	-0-		-0-	
05		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2	N	-0-		-0-	
06		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2	N	-0-		-0-	
07		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2	N	-0-		-0-	
08		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2	N	-0-		-0-	
09		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2	N	-0-		-0-	
10		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2	N	-0-		-0-	
11		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2	N	-0-		-0-	
*12		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LITTLE CREEK "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	226336	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	6380 - 9900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5935 3	15 9	N	14	4 8		23
02		5307 X	4812	-0-	-495	-0-	4803 3	9 9	N	8	3 8		28
03		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6138 3	21 9	N	19	1 8		46
04		5760 X	5581	-0-	-179	-0-	5548 3	33 9	N	30	2 8		74
05		5952 X	5820	-0-	-132	-0-	5801 3	19 9	N	17	57 1		34
06		5970 X	5695	-0-	-275	-0-	5671 3	24 9	N	22	4 8		52
07		6169 X	5017	-0-	-1152	-0-	4983 3	34 9	N	31	6 8		77
08		6169 X	5190	-0-	-979	-0-	5173 3	17 9	N	15	1 8		91
09		5700 X	5448	-0-	-252	-0-	5414 3	34 9	N	31	7 8		115
10		5890 X	5536	-0-	-354	-0-	5529 3	7 9	N	6			121
11		5700 X	4635	-0-	-1065	-0-	4633 3	2 9	N	2	86 1	1 8	36
12		5642 X	3297	-0-	-2345	-0-	3293 3	4 9	N	4			40
TOTAL GAS PROD:		63,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		199					

REITER		WELL #:		1H	RRCID ->	226338	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8277 - 10261	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4433 X	3666	-0-	-767	-0-	3666 2		N	-0-			-0-
02		4147 X	2819	-0-	-1328	-0-	2819 2		N	-0-			-0-
03		4433 X	3334	-0-	-1099	-0-	3334 2		N	-0-			-0-
04		3630 X	3556	-0-	-74	-0-	3556 2		N	-0-			-0-
05		3658 X	3170	-0-	-488	-0-	3170 2		N	-0-			-0-
06		3540 X	3019	-0-	-521	-0-	3019 2		N	-0-			-0-
07		3689 X	2511	-0-	-1178	-0-	2511 2		N	-0-			-0-
08		3689 X	2388	-0-	-1301	-0-	2388 2		N	-0-			-0-
09		3570 X	2508	-0-	-1062	-0-	2508 2		N	-0-			-0-
10		3162 X	2930	-0-	-232	-0-	2930 2		N	-0-			-0-
11		3030 X	2987	-0-	-43	-0-	2987 2		N	-0-			-0-
*12		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,829				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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2		N	-0-			-0-
02		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2		N	-0-			-0-
03		3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2		N	-0-			-0-
04		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2		N	-0-			-0-
05		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		N	-0-			-0-
06		2940 N	2796	-0-	-144	-0-	2796 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3114	-0-	14	14	3114 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3313	-0-	213	227	3313 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3413	-0-	413	640	3413 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3751	-0-	651	1291	3751 2		N	-0-			-0-
11		4935 X	3644	-0-	-1291	-0-	3644 2		N	-0-			-0-
*12		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,805				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
LOWRANCE "C"		WELL #:		2H	RRCID ->	226340	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	8397	PERF. 8411 - 10302
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		5952 X	4962	-0-	-990	-0-	4962 2	N	-0-	-0-	
02		5568 X	4265	-0-	-1303	-0-	4265 2	N	-0-	-0-	
03		5270 X	4830	-0-	-440	-0-	4830 2	N	-0-	-0-	
04		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315 2	N	-0-	-0-	
05		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571 2	N	-0-	-0-	
06		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405 2	N	-0-	-0-	
07		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635 2	N	-0-	-0-	
08		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647 2	N	-0-	-0-	
09		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401 2	N	-0-	-0-	
10		5642 X	5541	-0-	-101	-0-	5541 2	N	-0-	-0-	
11		5460 X	5325	-0-	-135	-0-	5325 2	N	-0-	-0-	
*12		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		63,548		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		5394 X	5049	-0-	-345	-0-	5049 3	Y	-0-	-0-	
02		5046 X	4613	-0-	-433	-0-	4613 3	Y	-0-	-0-	
03		5425 X	4963	-0-	-462	-0-	4963 3	Y	-0-	-0-	
04		5250 X	4846	-0-	-404	-0-	4846 3	Y	-0-	-0-	
05		5425 X	4733	-0-	-692	-0-	4733 3	Y	-0-	-0-	
06		4890 X	4885	-0-	-5	-0-	4885 3	Y	-0-	-0-	
07		5022 X	4842	-0-	-180	-0-	4842 3	Y	-0-	-0-	
08		5022 X	4834	-0-	-188	-0-	4834 3	Y	-0-	-0-	
09		4890 X	4574	-0-	-316	-0-	4573 3	Y	1	1 8	
10		5053 X	4621	-0-	-432	-0-	4621 3	Y	-0-	-0-	
11		4890 X	4783	-0-	-107	-0-	4783 3	Y	-0-	-0-	
12		4836 X	4595	-0-	-241	-0-	4595 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		57,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

HICKS FAMILY TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	226342	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 6875 - 8525
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		6882 X	6881	-0-	-1	-0-	6881 3	N	-0-	2	
02		6525 X	6389	-0-	-136	-0-	6389 3	N	-0-	2	
03		7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030 3	N	-0-	2	
04		6750 X	6220	-0-	-530	-0-	6220 3	N	-0-	2	
05		6975 X	6813	-0-	-162	-0-	6813 3	N	-0-	2	
06		6750 X	6305	-0-	-445	-0-	6305 3	N	-0-	2	
07		6975 X	6539	-0-	-436	-0-	6539 3	N	-0-	2	
08		6975 X	6636	-0-	-339	-0-	6636 3	N	-0-	2	
09		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606 3	N	-0-	2	
10		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860 3	N	-0-	2	
11		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6572 3	N	-0-	2	
12		6820 X	6648	-0-	-172	-0-	6648 3	N	-0-	2	
TOTAL GAS PROD:		79,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7502 X	6921	-0-	-581	-0-	6921	3		N	-0-			-0-
02		7018 X	6639	-0-	-379	-0-	6639	3		N	-0-			-0-
03		7502 X	7396	-0-	-106	-0-	7396	3		N	-0-			-0-
04		7260 X	6997	-0-	-263	-0-	6997	3		N	-0-			-0-
05		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	3		N	-0-			-0-
06		7170 X	6832	-0-	-338	-0-	6832	3		N	-0-			-0-
07		7409 X	6983	-0-	-426	-0-	6983	3		N	-0-			-0-
08		7409 X	7110	-0-	-299	-0-	7110	3		N	-0-			-0-
09		7140 X	6767	-0-	-373	-0-	6767	3		N	-0-			-0-
10		7378 X	7119	-0-	-259	-0-	7119	3		N	-0-			-0-
11		6870 X	6646	-0-	-224	-0-	6646	3		N	-0-			-0-
12		7099 X	6936	-0-	-163	-0-	6936	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			83,710			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2		N	-0-			-0-
02		5365 X	5195	-0-	-170	-0-	5195	2		N	-0-			-0-
03		5952 X	5128	-0-	-824	-0-	5128	2		N	-0-			-0-
04		5760 X	4954	-0-	-806	-0-	4954	2		N	-0-			-0-
05		5952 X	5113	-0-	-839	-0-	5113	2		N	-0-			-0-
06		5760 X	5164	-0-	-596	-0-	5164	2		N	-0-			-0-
07		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2		N	-0-			-0-
08		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2		N	-0-			-0-
09		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2		N	-0-			-0-
10		5642 X	5344	-0-	-298	-0-	5344	2		N	-0-			-0-
11		5490 X	4822	-0-	-668	-0-	4822	2		N	-0-			-0-
12		5797 X	4664	-0-	-1133	-0-	4664	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			63,277			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6262 X	5849	-0-	-413	-0-	5849	2		N	-0-			-0-
02		5771 X	5502	-0-	-269	-0-	5502	2		N	-0-			-0-
03		6076 X	5942	-0-	-134	-0-	5942	2		N	-0-			-0-
04		5820 X	5743	-0-	-77	-0-	5743	2		N	-0-			-0-
05		5952 X	5940	-0-	-12	-0-	5940	2		N	-0-			-0-
06		5760 X	5609	-0-	-151	-0-	5609	2		N	-0-			-0-
07		5952 X	5781	-0-	-171	-0-	5781	2		N	-0-			-0-
08		5952 X	5599	-0-	-353	-0-	5599	2		N	-0-			-0-
09		5760 X	5438	-0-	-322	-0-	5438	2		N	-0-			-0-
10		5952 X	5649	-0-	-303	-0-	5649	2		N	-0-			-0-
11		5610 X	5517	-0-	-93	-0-	5517	2		N	-0-			-0-
12		5766 X	5685	-0-	-81	-0-	5685	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			68,254			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
HAYS		WELL #:		1H	RRCID -> 226348	COMPL. DATE 09/30/2006	TOTAL DEPTH 6548	PERF. 6779	- 8587
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	8990 X	8786	-0-	-204	-0-	8786 3			-0-
02	8265 X	7922	-0-	-343	-0-	7922 3			-0-
03	8835 X	8621	-0-	-214	-0-	8621 3			-0-
04	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8675 3			-0-
05	8773 X	8654	-0-	-119	-0-	8654 3			-0-
06	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	8802 3			-0-
07	8959 X	8715	-0-	-244	-0-	8715 3			-0-
08	8959 X	8219	-0-	-740	-0-	8219 3			-0-
09	8790 X	7726	-0-	-1064	-0-	7725 3	1 9	N	1
10	9083 X	8019	-0-	-1064	-0-	8019 3			-0-
11	8790 X	7747	-0-	-1043	-0-	7747 3			-0-
12	8711 X	8236	-0-	-475	-0-	8236 3			-0-
TOTAL GAS PROD:		100,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

PHILLIPS		WELL #:		1H	RRCID -> 226353	COMPL. DATE 10/26/2006	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 8407	- 11720
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	3131 X	2788	-0-	-343	-0-	2788 2			-0-
02	2813 X	2709	-0-	-104	-0-	2709 2			-0-
03	2976 X	2944	-0-	-32	-0-	2944 2			-0-
04	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2			-0-
05	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2			-0-
06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2			-0-
07	3007 X	2835	-0-	-172	-0-	2835 2			-0-
08	3007 X	2760	-0-	-247	-0-	2760 2			-0-
09	2940 X	2626	-0-	-314	-0-	2626 2			-0-
10	3038 X	2653	-0-	-385	-0-	2653 2			-0-
11	2940 X	2618	-0-	-322	-0-	2618 2			-0-
12	2728 N	2627	-0-	-101	-0-	2627 2			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DOUBLE DIAMOND		WELL #:		6H	RRCID -> 226354	COMPL. DATE 01/09/2007	TOTAL DEPTH 6601	PERF. 6757	- 9820
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	3131 X	2930	-0-	-201	-0-	2930 2			1
02	2900 X	2634	-0-	-266	-0-	2634 2			1
03	3038 X	2842	-0-	-196	-0-	2842 2			1
04	2880 X	2735	-0-	-145	-0-	2735 2			1
05	2976 X	2769	-0-	-207	-0-	2769 2			1
06	2850 X	2544	-0-	-306	-0-	2544 2			1
07	2852 X	2615	-0-	-237	-0-	2615 2			1
08	2852 X	2641	-0-	-211	-0-	2641 2			1
09	2730 X	2567	-0-	-163	-0-	2567 2			1
10	2759 X	2646	-0-	-113	-0-	2646 2			1
11	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2			1
12	2666 N	2359	-0-	-307	-0-	2359 2			1
TOTAL GAS PROD:		31,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		2511 N	1349	-0-	-1162	-0-	1348	3	1 9	N	1	2
02		2465 N	1323	-0-	-1142	-0-	1323	3		N	1 8	2
03		2046 N	1396	-0-	-650	-0-	1396	3		N		2
04		1320 N	869	-0-	-451	-0-	869	3		N		2
05		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N		2
06		1350 N	714	-0-	-636	-0-	714	3		N		2
07		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N		2
08		1550 N	1531	-0-	-19	-0-	1531	3		N		2
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	3	3 9	N	3 8	2
10		1581 N	364	-0-	-1217	-0-	364	3		N		2
11		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				N		2
12		1209 N	239	-0-	-970	-0-	239	3		N		2
TOTAL GAS PROD:			12,104			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230												
01		1550 N	629	-0-	-921	-0-	618	3	11 9	N	10	59
02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1222	3	13 9	N	12	66
03		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1338	3	12 9	N	11	75
04		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1257	3	18 9	N	16	88
05		1333 N	734	-0-	-599	-0-	727	3	7 9	N	6	19
06		1320 N	1104	-0-	-216	-0-	1087	3	17 9	N	15	28
07		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1411	3	24 9	N	22	41
08		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	3	11 9	N	10	49
09		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1183	3	30 9	N	27	64
10		1426 N	550	-0-	-876	-0-	546	3	4 9	N	4	68
11		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	3	10 9	N	9	76
12		1240 N	1143	-0-	-97	-0-	1136	3	7 9	N	6	82
TOTAL GAS PROD:			13,602			TOTAL CONDENSATE PROD:			148			

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700												
01		2945 X	2656	-0-	-289	-0-	2656	2		N	-0-	-0-
02		2755 X	2396	-0-	-359	-0-	2396	2		N	-0-	-0-
03		2728 N	2576	-0-	-152	-0-	2576	2		N	-0-	-0-
04		2580 N	2572	-0-	-8	-0-	2572	2		N	-0-	-0-
05		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		N	-0-	-0-
06		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-	-0-
07		2666 N	2474	-0-	-192	-0-	2474	2		N	-0-	-0-
08		2604 N	2476	-0-	-128	-0-	2476	2		N	-0-	-0-
09		2520 N	2349	-0-	-171	-0-	2349	2		N	-0-	-0-
10		2480 N	2396	-0-	-84	-0-	2396	2		N	-0-	-0-
11		2400 N	2344	-0-	-56	-0-	2344	2		N	-0-	-0-
12		2418 N	2370	-0-	-48	-0-	2370	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,734			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SPRIMONT		WELL #:		3H	RRCID ->	226359	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 8265 -	9585
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6014 X	4481	-0-	-1533	-0-	4481 2	N	-0-		-0-	
02		4321 X	4152	-0-	-169	-0-	4152 2	N	-0-		-0-	
03		4371 X	4270	-0-	-101	-0-	4270 2	N	-0-		-0-	
04		4350 X	4042	-0-	-308	-0-	4042 2	N	-0-		-0-	
05		4495 X	4109	-0-	-386	-0-	4109 2	N	-0-		-0-	
06		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593 2	N	-0-		-0-	
07		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462 2	N	-0-		-0-	
08		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555 2	N	-0-		-0-	
09		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453 2	N	-0-		-0-	
10		5456 X	5456	-0-	-9	-0-	5447 2	N	-0-		-0-	
11		5370 X	5017	-0-	-353	-0-	5017 2	N	-0-		-0-	
12		5642 X	5299	-0-	-343	-0-	5299 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		57,880		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		12679 X	12042	-0-	-637	-0-	26 1	12016 2	N	-0-		-0-
02		10933 X	9590	-0-	-1343	-0-	51 1	9539 2	N	-0-		-0-
03		12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	5 1	12448 2	N	-0-		-0-
04		11640 X	7377	-0-	-4263	-0-	108 1	7269 2	N	-0-		-0-
05		12028 X	1512	-0-	-10516	-0-	233 1	1279 2	N	-0-		-0-
06		12060 X	3095	-0-	-8965	-0-	207 1	2888 2	N	-0-		-0-
07		12462 X	545	-0-	-11917	-0-	545 1		N	-0-		-0-
08		12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-			N	-0-		-0-
09		7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-			N	-0-		-0-
10		3193 X	7	-0-	-3186	-0-	7 2		N	-0-		-0-
11		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EZELL		WELL #:		1H	RRCID ->	226361	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7786 -	11210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	9420 2	N	-0-		-0-	
02		8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8778 2	N	-0-		-0-	
03		9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	9079 2	N	-0-		-0-	
04		8670 X	8277	-0-	-393	-0-	8277 2	N	-0-		-0-	
05		8959 X	8752	-0-	-207	-0-	8752 2	N	-0-		-0-	
06		8670 X	8190	-0-	-480	-0-	8190 2	N	-0-		-0-	
07		8959 X	8266	-0-	-693	-0-	8266 2	N	-0-		-0-	
08		8959 X	7971	-0-	-988	-0-	7971 2	N	-0-		-0-	
09		8460 X	7616	-0-	-844	-0-	7616 2	N	-0-		-0-	
10		8742 X	7892	-0-	-850	-0-	7892 2	N	-0-		-0-	
11		8190 X	7082	-0-	-1108	-0-	7082 2	N	-0-		-0-	
12		8277 X	7717	-0-	-560	-0-	7717 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		99,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BOWERMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	226362	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	6553	PERF. 6802	- 8566	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5797 X	5610	-0-	-187	-0-	5610 3		Y	-0-			58
02		5365 X	5272	-0-	-93	-0-	5272 3		Y	-0-			58
03		5735 X	5663	-0-	-72	-0-	5613 3	50 9	Y	45	65 1		38
04		5520 X	5361	-0-	-159	-0-	5361 3		Y	-0-			38
05		5673 X	5460	-0-	-213	-0-	5460 3		Y	-0-			38
06		5490 X	5070	-0-	-420	-0-	5070 3		Y	-0-			38
07		5673 X	5325	-0-	-348	-0-	5325 3		Y	-0-			38
08		5673 X	5449	-0-	-224	-0-	5449 3		Y	-0-			38
09		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425 3		Y	-0-			38
10		6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288 3		Y	-0-			38
11		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156 3		Y	-0-			38
*12		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281 3		Y	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		67,360				TOTAL CONDENSATE PROD:		45					

CASSTEVENS		WELL #:		3H	RRCID ->	226363	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 8138	- 9719
01		5425 X	5120	-0-	-305	-0-	5120 2		N	-0-		-0-
02		5075 X	4779	-0-	-296	-0-	4779 2		N	-0-		-0-
03		5425 X	5097	-0-	-328	-0-	5097 2		N	-0-		-0-
04		4980 X	4900	-0-	-80	-0-	4900 2		N	-0-		-0-
05		5146 X	5085	-0-	-61	-0-	5085 2		N	-0-		-0-
06		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987 2		N	-0-		-0-
07		5115 X	5095	-0-	-20	-0-	5095 2		N	-0-		-0-
08		5084 X	5013	-0-	-71	-0-	5013 2		N	-0-		-0-
09		4980 X	4804	-0-	-176	-0-	4804 2		N	-0-		-0-
10		5146 X	4964	-0-	-182	-0-	4964 2		N	-0-		-0-
11		4980 X	4833	-0-	-147	-0-	4833 2		N	-0-		-0-
12		5084 X	4955	-0-	-129	-0-	4955 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		59,632				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN		WELL #:		2H	RRCID ->	226364	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 7039	- 8545
01		7998 X	7413	-0-	-585	-0-	7413 3		N	-0-		-0-
02		7395 X	6608	-0-	-787	-0-	6608 3		N	-0-		-0-
03		7719 X	7545	-0-	-174	-0-	7545 3		N	-0-		-0-
04		7380 X	7154	-0-	-226	-0-	7154 3		N	-0-		-0-
05		7626 X	6972	-0-	-654	-0-	6972 3		N	-0-		-0-
06		7290 X	6466	-0-	-824	-0-	6466 3		N	-0-		-0-
07		7533 X	6752	-0-	-781	-0-	6752 3		N	-0-		-0-
08		7533 X	6929	-0-	-604	-0-	6929 3		N	-0-		-0-
09		7140 X	6642	-0-	-498	-0-	6642 3		N	-0-		-0-
10		6975 X	6655	-0-	-320	-0-	6655 3		N	-0-		-0-
11		6720 X	6495	-0-	-225	-0-	6495 3		N	-0-		-0-
12		6944 X	6802	-0-	-142	-0-	6802 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		82,433				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CARRELL, V. L.		WELL #:		1H	RRCID ->	226365	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	7260 -	8940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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.	4609	-0-	4609	4609	2	4609	2	N	-0-		-0-
07		T. A.	4866	-0-	4866	9475	2	4866	2	N	-0-		-0-
08		14246 X	4771	-0-	-9475	4771	2	4771	2	N	-0-		-0-
09		3988 X	3988	-0-	-0-	3988	2	3988	2	N	-0-		-0-
10		4867 X	4233	-0-	-634	4233	2	4233	2	N	-0-		-0-
11		4710 X	4338	-0-	-372	4338	2	4338	2	N	-0-		-0-
12		4867 X	4201	-0-	-666	4201	2	4201	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,006			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

BECKHAM		WELL #:		1H	RRCID ->	226366	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	7930 -	9530
01		6324 X	6247	-0-	-77	6247	2	6247	2	N	-0-		-0-
02		5916 X	5670	-0-	-246	5670	2	5670	2	N	-0-		-0-
03		6165 X	6165	-0-	-0-	6165	2	6165	2	N	-0-		-0-
04		6060 X	5737	-0-	-323	5737	2	5737	2	N	-0-		-0-
05		6262 X	5946	-0-	-316	5946	2	5946	2	N	-0-		-0-
06		6060 X	5427	-0-	-633	5427	2	5427	2	N	-0-		-0-
07		6169 X	5766	-0-	-403	5766	2	5766	2	N	-0-		-0-
08		6169 X	6030	-0-	-139	6030	2	6030	2	N	-0-		-0-
09		5760 X	5733	-0-	-27	5733	2	5733	2	N	-0-		-0-
10		5952 X	5756	-0-	-196	5756	2	5756	2	N	-0-		-0-
11		5850 X	5273	-0-	-577	5273	2	5273	2	N	-0-		-0-
12		6045 X	5601	-0-	-444	5601	2	5601	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			69,351			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

CAUDILL-HILL		WELL #:		1H	RRCID ->	226368	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	5564	PERF.	5948 -	8349
01		1116 N	899	-0-	-217	875	3	24	9	N	22	1 8	32
02		976 N	976	-0-	-0-	941	3	35	9	N	32	2 8	62
03		813 N	813	-0-	-0-	795	3	18	9	N	16	1 8	77
04		870 N	838	-0-	-32	824	3	14	9	N	13	3 8	87
05		1054 N	777	-0-	-277	770	3	7	9	N	6	1 8	92
06		780 N	634	-0-	-146	626	3	8	9	N	7		99
07		949 N	949	-0-	-0-	935	3	14	9	N	13	2 8	110
08		780 N	780	-0-	-0-	761	3	19	9	N	17		127
09		717 N	717	-0-	-0-	705	3	12	9	N	11	4 8	134
10		961 N	736	-0-	-225	733	3	3	9	N	3		137
11		750 N	696	-0-	-54	686	3	10	9	N	9	1 8	145
12		744 N	530	-0-	-214	511	3	19	9	N	17		162
TOTAL GAS PROD:			9,345			TOTAL CONDENSATE PROD:			166				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
U.S. LIME		WELL #:		9H	RRCID ->	226369	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	6091	PERF. 6329 -	9573
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3658 X	3042	-0-	-616	-0-	3042	3		Y	-0-		15
02	3306 X	2497	-0-	-809	-0-	2497	3		Y	-0-		15
03	3534 X	2584	-0-	-950	-0-	2584	3		Y	-0-		15
04	3420 X	2412	-0-	-1008	-0-	2412	3		Y	-0-		15
05	3503 X	2794	-0-	-709	-0-	2794	3		Y	-0-		15
06	2940 X	2253	-0-	-687	-0-	2253	3		Y	-0-		15
07	2666 X	2402	-0-	-264	-0-	2402	3		Y	-0-		15
08	2790 X	2523	-0-	-267	-0-	2523	3		Y	-0-		15
09	2700 X	2397	-0-	-303	-0-	2397	3		Y	-0-		15
10	2790 X	2285	-0-	-505	-0-	2285	3		Y	-0-		15
11	2430 X	2323	-0-	-107	-0-	2323	3		Y	-0-		15
12	2480 N	2298	-0-	-182	-0-	2294	3	4 9	Y	4		19
TOTAL GAS PROD:		29,810				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

WOLFE		WELL #:		1H	RRCID ->	226371	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7308 -	8509
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3689 X	3568	-0-	-121	-0-	3568	3		N	-0-		-0-
02	3451 X	2939	-0-	-512	-0-	2939	3		N	-0-		-0-
03	3689 X	2824	-0-	-865	-0-	2824	3		N	-0-		-0-
04	3570 X	2321	-0-	-1249	-0-	2321	3		N	-0-		-0-
05	3689 X	2572	-0-	-1117	-0-	2572	3		N	-0-		-0-
06	3450 X	2277	-0-	-1173	-0-	2277	3		N	-0-		-0-
07	3131 X	2252	-0-	-879	-0-	2252	3		N	-0-		-0-
08	2821 X	2534	-0-	-287	-0-	2534	3		N	-0-		-0-
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3		N	-0-		-0-
10	2573 X	1861	-0-	-712	-0-	1861	3		N	-0-		-0-
11	2460 X	1401	-0-	-1059	-0-	1401	3		N	-0-		-0-
12	3286 X	1955	-0-	-1331	-0-	1955	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,693				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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6045 X	5716	-0-	-329	-0-	5716	3		N	-0-		-0-
02	5539 X	5516	-0-	-23	-0-	5516	3		N	-0-		-0-
03	5921 X	5902	-0-	-19	-0-	5902	3		N	-0-		-0-
04	5700 X	5662	-0-	-38	-0-	5662	3		N	-0-		-0-
05	5890 X	5707	-0-	-183	-0-	5707	3		N	-0-		-0-
06	5700 X	5463	-0-	-237	-0-	5463	3		N	-0-		-0-
07	5890 X	5651	-0-	-239	-0-	5651	3		N	-0-		-0-
08	5890 X	5177	-0-	-713	-0-	5177	3		N	-0-		-0-
09	5670 X	5106	-0-	-564	-0-	5106	3		N	-0-		-0-
10	5704 X	5222	-0-	-482	-0-	5222	3		N	-0-		-0-
11	5460 X	5048	-0-	-412	-0-	5048	3		N	-0-		-0-
12	5642 X	5127	-0-	-515	-0-	5127	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		65,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
YOUNGBLOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	226374	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7139	PERF. 7628 -	9708	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4774 X	4241	-0-	-533	-0-		4241	3	N	-0-			-0-
02	4466 X	4055	-0-	-411	-0-		4055	3	N	-0-			-0-
03	4774 X	4238	-0-	-536	-0-		4238	3	N	-0-			-0-
04	4620 X	3980	-0-	-640	-0-		3980	3	N	-0-			-0-
05	4495 X	4023	-0-	-472	-0-		4023	3	N	-0-			-0-
06	4200 X	3867	-0-	-333	-0-		3867	3	N	-0-			-0-
07	4340 X	3950	-0-	-390	-0-		3950	3	N	-0-			-0-
08	4247 X	3943	-0-	-304	-0-		3943	3	N	-0-			-0-
09	3990 X	3856	-0-	-134	-0-		3856	3	N	-0-			-0-
10	4030 X	3982	-0-	-48	-0-		3982	3	N	-0-			-0-
11	3870 X	3834	-0-	-36	-0-		3834	3	N	-0-			-0-
12	3999 X	3910	-0-	-89	-0-		3910	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CASSTEVENS		WELL #:		1 H	RRCID ->	226375	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 6609 -	6688
01	9424 X	8891	-0-	-533	-0-		8891	2	N	-0-		-0-
02	8816 X	7973	-0-	-843	-0-		7973	2	N	-0-		-0-
03	9083 X	8937	-0-	-146	-0-		8937	2	N	-0-		-0-
04	8790 X	8480	-0-	-310	-0-		8480	2	N	-0-		-0-
05	9083 X	8557	-0-	-526	-0-		8557	2	N	-0-		-0-
06	8640 X	8088	-0-	-552	-0-		8088	2	N	-0-		-0-
07	8928 X	8774	-0-	-154	-0-		8774	2	N	-0-		-0-
08	8928 X	8881	-0-	-47	-0-		8881	2	N	-0-		-0-
09	8490 X	8391	-0-	-99	-0-		8391	2	N	-0-		-0-
10	8773 X	8647	-0-	-126	-0-		8647	2	N	-0-		-0-
11	8580 X	8193	-0-	-387	-0-		8193	2	N	-0-		-0-
12	8866 X	8407	-0-	-459	-0-		8407	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		102,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLMES		WELL #:		2H	RRCID ->	226552	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7540 -	9440
01	9176 X	7897	-0-	-1279	-0-		7897	2	N	-0-		-0-
02	8004 X	6943	-0-	-1061	-0-		6943	2	N	-0-		-0-
03	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-		10193	2	N	-0-		-0-
04	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-		9492	2	N	-0-		-0-
05	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-		8891	2	N	-0-		-0-
06	9870 X	7724	-0-	-2146	-0-		7724	2	N	-0-		-0-
07	10199 X	7219	-0-	-2980	-0-		7219	2	N	-0-		-0-
08	10199 X	8045	-0-	-2154	-0-		8045	2	N	-0-		-0-
09	9480 X	7251	-0-	-2229	-0-		7251	2	N	-0-		-0-
10	8897 X	8004	-0-	-893	-0-		8004	2	N	-0-		-0-
11	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-		8038	2	N	-0-		-0-
12	8060 X	7974	-0-	-86	-0-		7974	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		97,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HOLMES		WELL #:		1H	RRCID ->	226554	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 7382	- 9169	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2511 X	140	-0-	-2371	-0-	140 2		N	-0-			-0-
02		2349 X	500	-0-	-1849	-0-	500 2		N	-0-			-0-
03		1426 X	670	-0-	-756	-0-	670 2		N	-0-			-0-
04		897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			-0-
05		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 2		N	-0-			-0-
06		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
07		930 X	180	-0-	-750	-0-	180 2		N	-0-			-0-
08		3689 X	1512	-0-	-2177	-0-	1512 2		N	-0-			-0-
09		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359 2		N	-0-			-0-
10		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837 2		N	-0-			-0-
11		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2		N	-0-			-0-
*12		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAUDILL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	227408	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5810	- 9285
01		2976 X	2277	-0-	-699	-0-	2273 3	4 9	N	4	4 8	26
02		2784 X	930	-0-	-1854	-0-	919 3	11 9	N	10	9 8	27
03		2976 X	968	-0-	-2008	-0-	964 3	4 9	N	4	4 8	27
04		2190 X	1448	-0-	-742	-0-	1433 3	15 9	N	14	14 8	27
05		2263 X	1070	-0-	-1193	-0-	1067 3	3 9	N	3	3 8	27
06		2190 X	857	-0-	-1333	-0-	856 3	1 9	N	1	1 8	27
07		1488 N	974	-0-	-514	-0-	965 3	9 9	N	8	8 8	27
08		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1622 3	2 9	N	2	2 8	27
09		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1457 3	18 9	N	16	16 8	27
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-		27
11		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1832 3	4 9	N	4	4 8	27
12		1519 N	617	-0-	-902	-0-	617 3		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		15,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

HARDCASTLE		WELL #:		9H	RRCID ->	227811	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	6613	PERF. 6670	- 9320
01		10571 X	8909	-0-	-1662	-0-	8909 3		N	-0-		-0-
02		9889 X	8325	-0-	-1564	-0-	8325 3		N	-0-		-0-
03		9517 X	9095	-0-	-422	-0-	9095 3		N	-0-		-0-
04		8850 X	8652	-0-	-198	-0-	8652 3		N	-0-		-0-
05		9052 X	8816	-0-	-236	-0-	8816 3		N	-0-		-0-
06		8790 X	8328	-0-	-462	-0-	8328 3		N	-0-		-0-
07		9083 X	8524	-0-	-559	-0-	8524 3		N	-0-		-0-
08		9083 X	8422	-0-	-661	-0-	8422 3		N	-0-		-0-
09		8640 X	8117	-0-	-523	-0-	8117 3		N	-0-		-0-
10		8804 X	8322	-0-	-482	-0-	8322 3		N	-0-		-0-
11		8340 X	8113	-0-	-227	-0-	8113 3		N	-0-		-0-
12		8525 X	8364	-0-	-161	-0-	8364 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		101,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
BARRON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	227814	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	7553	PERF.10290 - 11140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		6293 X	4782	-0-	-1511	-0-	4782 2	N	-0-	-0-	
02		5887 X	4132	-0-	-1755	-0-	4132 2	N	-0-	-0-	
03		6293 X	4081	-0-	-2212	-0-	4081 2	N	-0-	-0-	
04		5190 X	3773	-0-	-1417	-0-	3773 2	N	-0-	-0-	
05		5270 X	3696	-0-	-1574	-0-	3696 2	N	-0-	-0-	
06		4620 X	3690	-0-	-930	-0-	3690 2	N	-0-	-0-	
07		4402 X	3692	-0-	-710	-0-	3692 2	N	-0-	-0-	
08		4092 X	3856	-0-	-236	-0-	3856 2	N	-0-	-0-	
09		3780 X	3455	-0-	-325	-0-	3455 2	N	-0-	-0-	
10		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972 2	N	-0-	-0-	
11		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074 2	N	-0-	-0-	
*12		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		53,415		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		3410 X	2262	-0-	-1148	-0-	2262 3	N	-0-	-0-	
02		2813 X	2575	-0-	-238	-0-	2575 3	N	-0-	-0-	
03		3007 X	2516	-0-	-491	-0-	2516 3	N	-0-	-0-	
04		2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2668 3	N	-0-	-0-	
05		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 3	N	-0-	-0-	
06		2670 X	2607	-0-	-63	-0-	2607 3	N	-0-	-0-	
07		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 3	N	-0-	-0-	
08		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 3	N	-0-	-0-	
09		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2868 3	N	1 9	-0-	
10		3069 X	2961	-0-	-108	-0-	2961 3	N	-0-	-0-	
11		3060 X	2812	-0-	-248	-0-	2812 3	N	-0-	-0-	
*12		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		33,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

TOLBERT		WELL #:		1H	RRCID ->	227817	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 8408 - 11570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		5456 X	5279	-0-	-177	-0-	5279 2	N	-0-	-0-	
02		5104 X	4733	-0-	-371	-0-	4733 2	N	-0-	-0-	
03		5456 X	4988	-0-	-468	-0-	4988 2	N	-0-	-0-	
04		5280 X	4894	-0-	-386	-0-	4894 2	N	-0-	-0-	
05		5363 X	4779	-0-	-584	-0-	4779 2	N	-0-	-0-	
06		5100 X	4506	-0-	-594	-0-	4506 2	N	-0-	-0-	
07		5053 X	4881	-0-	-172	-0-	4881 2	N	-0-	-0-	
08		5053 X	4774	-0-	-279	-0-	4774 2	N	-0-	-0-	
09		4890 X	4516	-0-	-374	-0-	4516 2	N	-0-	-0-	
10		4867 X	4597	-0-	-270	-0-	4597 2	N	-0-	-0-	
11		4710 X	4457	-0-	-253	-0-	4457 2	N	-0-	-0-	
12		4867 X	4546	-0-	-321	-0-	4546 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		56,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
U.S. LIME		WELL #:		10H	RRCID ->	227818	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	6291	PERF. 6425 - 10475
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662 3	Y	-0-	21	
02		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380 3	Y	-0-	21	
03		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 3	Y	-0-	21	
04		4110 X	3856	-0-	-254	-0-	3856 3	Y	-0-	21	
05		4247 X	2552	-0-	-1695	-0-	2552 3	Y	-0-	21	
06		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 3	Y	-0-	21	
07		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 3	Y	-0-	21	
08		4402 X	4210	-0-	-192	-0-	4210 3	Y	-0-	21	
09		4530 X	4082	-0-	-448	-0-	4082 3	Y	-0-	21	
10		4712 X	4197	-0-	-515	-0-	4197 3	Y	-0-	21	
11		4560 X	4015	-0-	-545	-0-	4015 3	Y	-0-	21	
12		4712 X	4113	-0-	-599	-0-	4113 3	Y	-0-	21	

TOTAL GAS PROD: 49,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKS		WELL #:		1H	RRCID ->	227820	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	7489	PERF. 7868 - 10623
01		3100 N	3239	-0-	139	139	3239 2	N	-0-	-0-	
02		2900 N	3055	-0-	155	294	3055 2	N	-0-	-0-	
03		3100 N	3302	-0-	202	496	3302 2	N	-0-	-0-	
04		3702 X	3206	-0-	-496	-0-	3206 2	N	-0-	-0-	
05		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2	N	-0-	-0-	
06		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 2	N	-0-	-0-	
07		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 2	N	-0-	-0-	
08		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2	N	-0-	-0-	
09		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2	N	-0-	-0-	
10		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2	N	-0-	-0-	
11		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2	N	-0-	-0-	
*12		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 35,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON HEIRS		WELL #:		3H	RRCID ->	228258	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	6061	PERF. 6493 - 9215
01		4588 X	152	-0-	-4436	-0-	152 1	Y	-0-	20	
02		4292 X	26	-0-	-4266	-0-	26 1	Y	-0-	20	
03		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-		Y	-0-	20	
04		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-		Y	-0-	20	
05		775 X	-0-	-0-	-775	-0-		Y	-0-	20	
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-	20	
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	20	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	20	

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		4433 X	3725	-0-	-708	-0-	3725 2		N	-0-			-0-
02		4031 X	3355	-0-	-676	-0-	3355 2		N	-0-			-0-
03		4154 X	4088	-0-	-66	-0-	4088 2		N	-0-			-0-
04		3780 X	3565	-0-	-215	-0-	3565 2		N	-0-			-0-
05		3720 X	3406	-0-	-314	-0-	3406 2		N	-0-			-0-
06		3960 X	3371	-0-	-589	-0-	3371 2		N	-0-			-0-
07		4092 X	3363	-0-	-729	-0-	3363 2		N	-0-			-0-
08		4092 X	3122	-0-	-970	-0-	3122 2		N	-0-			-0-
09		3570 X	3091	-0-	-479	-0-	3091 2		N	-0-			-0-
10		3472 X	3321	-0-	-151	-0-	3321 2		N	-0-			-0-
11		3360 X	3273	-0-	-87	-0-	3273 2		N	-0-			-0-
12		3348 X	3296	-0-	-52	-0-	3296 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,976				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CASSTEVENS		WELL #:		5H	RRCID ->	228260	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	8229	PERF. 8205 - 11450		
01		4650 X	4485	-0-	-165	-0-	4485 2		N	-0-			-0-
02		4379 X	4157	-0-	-222	-0-	4157 2		N	-0-			-0-
03		4743 X	4305	-0-	-438	-0-	4305 2		N	-0-			-0-
04		4590 X	4126	-0-	-464	-0-	4126 2		N	-0-			-0-
05		4743 X	4390	-0-	-353	-0-	4390 2		N	-0-			-0-
06		4350 X	4273	-0-	-77	-0-	4273 2		N	-0-			-0-
07		4433 X	4381	-0-	-52	-0-	4381 2		N	-0-			-0-
08		4402 X	4171	-0-	-231	-0-	4171 2		N	-0-			-0-
09		4260 X	4129	-0-	-131	-0-	4129 2		N	-0-			-0-
10		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 2		N	-0-			-0-
11		4260 X	4163	-0-	-97	-0-	4163 2		N	-0-			-0-
12		4371 X	4362	-0-	-9	-0-	4362 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOLBERT		WELL #:		2H	RRCID ->	228263	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8278 - 11550		
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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SWEENEY		WELL #:		6H	RRCID ->	228264	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	8246	PERF. 8628	- 12579	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7254 X	6928	-0-	-326	-0-	6928	2	N	-0-			-0-
02		6786 X	6448	-0-	-338	-0-	6448	2	N	-0-			-0-
03		7254 X	6724	-0-	-530	-0-	6724	2	N	-0-			-0-
04		6870 X	6302	-0-	-568	-0-	6302	2	N	-0-			-0-
05		7037 X	6284	-0-	-753	-0-	6284	2	N	-0-			-0-
06		6690 X	6137	-0-	-553	-0-	6137	2	N	-0-			-0-
07		6882 X	6511	-0-	-371	-0-	6511	2	N	-0-			-0-
08		6727 X	6542	-0-	-185	-0-	6542	2	N	-0-			-0-
09		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2	N	-0-			-0-
10		6510 X	5502	-0-	-1008	-0-	5502	2	N	-0-			-0-
11		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2	N	-0-			-0-
12		6603 X	6395	-0-	-208	-0-	6395	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76,542		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12338 X	10776	-0-	-1562	-0-	10776	3	N	-0-			-0-
02		11542 X	10047	-0-	-1495	-0-	10047	3	N	-0-			-0-
03		12245 X	10634	-0-	-1611	-0-	10634	3	N	-0-			-0-
04		11850 X	10326	-0-	-1524	-0-	10326	3	N	-0-			-0-
05		11563 X	10743	-0-	-820	-0-	10743	3	N	-0-			-0-
06		10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	3	N	-0-			-0-
07		11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	3	N	-0-			-0-
08		11417 X	11417	-0-	-0-	-0-	11417	3	N	-0-			-0-
09		11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	11496	3	N	1	1	8	-0-
10		11718 X	11653	-0-	-65	-0-	11653	3	N	-0-			-0-
11		11340 X	10591	-0-	-749	-0-	10591	3	N	-0-			-0-
12		11873 X	9841	-0-	-2032	-0-	9841	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		129,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

FOWLER		WELL #:		1H	RRCID ->	228266	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	7833	PERF. 8300	- 11930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13268 X	12850	-0-	-418	-0-	12850	2	N	-0-			-0-
02		12093 X	11960	-0-	-133	-0-	11960	2	N	-0-			-0-
03		12803 X	12508	-0-	-295	-0-	12508	2	N	-0-			-0-
04		12450 X	12168	-0-	-282	-0-	12168	2	N	-0-			-0-
05		12865 X	12418	-0-	-447	-0-	12418	2	N	-0-			-0-
06		12450 X	11509	-0-	-941	-0-	11509	2	N	-0-			-0-
07		12772 X	11910	-0-	-862	-0-	11910	2	N	-0-			-0-
08		12586 X	11839	-0-	-747	-0-	11839	2	N	-0-			-0-
09		12180 X	11365	-0-	-815	-0-	11365	2	N	-0-			-0-
10		12431 X	11696	-0-	-735	-0-	11696	2	N	-0-			-0-
11		11520 X	11095	-0-	-425	-0-	11095	2	N	-0-			-0-
12		11904 X	11332	-0-	-572	-0-	11332	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		142,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	3	N	-0-			-0-
02		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3	N	-0-			-0-
03		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3	N	-0-			-0-
04		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3	N	-0-			-0-
05		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	3	N	-0-			-0-
06		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3	N	-0-			-0-
07		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3	N	-0-			-0-
08		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	3	N	-0-			-0-
09		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3	N	-0-			-0-
10		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3	N	-0-			-0-
11		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3	N	-0-			-0-
12		6479 X	5121	-0-	-1358	-0-	5121	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,500				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

01		5022 X	4983	-0-	-39	-0-	4983	3	N	-0-			-0-
02		4698 X	4467	-0-	-231	-0-	4467	3	N	-0-			-0-
03		5022 X	4791	-0-	-231	-0-	4791	3	N	-0-			-0-
04		4830 X	4595	-0-	-235	-0-	4595	3	N	-0-			-0-
05		4991 X	4648	-0-	-343	-0-	4648	3	N	-0-			-0-
06		4830 X	4270	-0-	-560	-0-	4270	3	N	-0-			-0-
07		4805 X	4611	-0-	-194	-0-	4611	3	N	-0-			-0-
08		4805 X	4778	-0-	-27	-0-	4778	3	N	-0-			-0-
09		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3	N	-0-			-0-
10		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3	N	-0-			-0-
11		4620 X	4482	-0-	-138	-0-	4482	3	N	-0-			-0-
12		4774 X	4654	-0-	-120	-0-	4654	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,565				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

01		5084 X	4507	-0-	-577	-0-	4507	2	N	-0-			-0-
02		4553 X	4136	-0-	-417	-0-	4136	2	N	-0-			-0-
03		4867 X	4345	-0-	-522	-0-	4345	2	N	-0-			-0-
04		4530 X	4333	-0-	-197	-0-	4333	2	N	-0-			-0-
05		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2	N	-0-			-0-
06		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2	N	-0-			-0-
07		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2	N	-0-			-0-
08		5270 X	4530	-0-	-740	-0-	4530	2	N	-0-			-0-
09		5100 X	4339	-0-	-761	-0-	4339	2	N	-0-			-0-
10		5270 X	4157	-0-	-1113	-0-	4157	2	N	-0-			-0-
11		4950 X	4293	-0-	-657	-0-	4293	2	N	-0-			-0-
12		4619 X	4339	-0-	-280	-0-	4339	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,805				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CLARK		WELL #:		3H	RRCID ->	228376	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	7117 - 11458	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6944 X	6706	-0-	-238	-0-	6706	3		N	-0-			-0-
02	7105 X	6624	-0-	-481	-0-	6624	3		N	-0-			-0-
03	7750 X	6657	-0-	-1093	-0-	6657	3		N	-0-			-0-
04	7500 X	6345	-0-	-1155	-0-	6345	3		N	-0-			-0-
05	7750 X	6658	-0-	-1092	-0-	6658	3		N	-0-			-0-
06	6840 X	5781	-0-	-1059	-0-	5781	3		N	-0-			-0-
07	7068 X	6365	-0-	-703	-0-	6365	3		N	-0-			-0-
08	6665 X	6256	-0-	-409	-0-	6256	3		N	-0-			-0-
09	6450 X	5951	-0-	-499	-0-	5950	3	1 9	N	1	1 8		-0-
10	6665 X	6340	-0-	-325	-0-	6340	3		N	-0-			-0-
11	6150 X	6086	-0-	-64	-0-	6086	3		N	-0-			-0-
*12	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

GRIFFIN		WELL #:		1RH	RRCID ->	228377	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8560 - 11005	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
03	1767 N	362	-0-	-1405	-0-	362	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	4885	-0-	1885	1885	4885	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	8719	-0-	5619	7504	8719	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	5688	-0-	2688	10192	5688	2		N	-0-			-0-
07	15732 X	5540	-0-	-10192	-0-	5540	2		N	-0-			-0-
08	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2		N	-0-			-0-
09	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2		N	-0-			-0-
10	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2		N	-0-			-0-
11	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2		N	-0-			-0-
*12	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACKSON HEIRS "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	228378	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6131	PERF.	6240 - 9249	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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	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	7	-0-	7	7	7	3		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		7		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KOLAR		WELL #:		6H	RRCID ->	228584	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 6878 -	9799
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5115 X	4701	-0-	-414	-0-	4701 3	N	-0-		-0-	
02		4785 X	4339	-0-	-446	-0-	4339 3	N	-0-		-0-	
03		4712 X	4387	-0-	-325	-0-	4387 3	N	-0-		-0-	
04		4560 X	4192	-0-	-368	-0-	4192 3	N	-0-		-0-	
05		4712 X	4329	-0-	-383	-0-	4329 3	N	-0-		-0-	
06		4560 X	4220	-0-	-340	-0-	4220 3	N	-0-		-0-	
07		4650 X	4492	-0-	-158	-0-	4492 3	N	-0-		-0-	
08		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 3	N	-0-		-0-	
09		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558 3	N	-0-		-0-	
10		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875 3	N	-0-		-0-	
11		4470 X	3957	-0-	-513	-0-	3957 3	N	-0-		-0-	
12		4712 X	3043	-0-	-1669	-0-	3043 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 51,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON		WELL #:		1H	RRCID ->	228670	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	8277	PERF. 8301 -	11743
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3534 X	2773	-0-	-761	-0-	2773 2	N	-0-		-0-	
02		3306 X	2414	-0-	-892	-0-	2414 2	N	-0-		-0-	
03		3131 X	2796	-0-	-335	-0-	2796 2	N	-0-		-0-	
04		3000 X	2513	-0-	-487	-0-	2513 2	N	-0-		-0-	
05		3100 X	2642	-0-	-458	-0-	2642 2	N	-0-		-0-	
06		2700 X	2434	-0-	-266	-0-	2434 2	N	-0-		-0-	
07		2790 X	2122	-0-	-668	-0-	2122 2	N	-0-		-0-	
08		2790 X	2231	-0-	-559	-0-	2231 2	N	-0-		-0-	
09		2550 X	2283	-0-	-267	-0-	2283 2	N	-0-		-0-	
10		2635 X	2106	-0-	-529	-0-	2106 2	N	-0-		-0-	
11		2430 X	1964	-0-	-466	-0-	1964 2	N	-0-		-0-	
12		2356 N	1641	-0-	-715	-0-	1641 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 27,919 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	3 8	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	7	7 8	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-		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: 10

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BONTKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	230501	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	8419	PERF. 8974 - 11720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2	N	-0-		-0-
02		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2	N	-0-		-0-
03		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2	N	-0-		-0-
04		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2	N	-0-		-0-
05		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2	N	-0-		-0-
06		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2	N	-0-		-0-
07		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2	N	-0-		-0-
08		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2	N	-0-		-0-
09		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2	N	-0-		-0-
10		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2	N	-0-		-0-
11		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2	N	-0-		-0-
*12		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		52,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONTKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	230503	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	8588	PERF. 8810 - 11635	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6386 X	5315	-0-	-1071	-0-	5315	2	N	-0-		-0-
02		5510 X	5316	-0-	-194	-0-	5316	2	N	-0-		-0-
03		5859 X	5271	-0-	-588	-0-	5271	2	N	-0-		-0-
04		5490 X	4818	-0-	-672	-0-	4818	2	N	-0-		-0-
05		5673 X	4690	-0-	-983	-0-	4690	2	N	-0-		-0-
06		5490 X	4293	-0-	-1197	-0-	4293	2	N	-0-		-0-
07		5673 X	4424	-0-	-1249	-0-	4424	2	N	-0-		-0-
08		5270 X	4276	-0-	-994	-0-	4276	2	N	-0-		-0-
09		4830 X	4094	-0-	-736	-0-	4094	2	N	-0-		-0-
10		4681 X	4498	-0-	-183	-0-	4498	2	N	-0-		-0-
11		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2	N	-0-		-0-
12		4433 X	4421	-0-	-12	-0-	4421	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		55,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KTV CADD0		WELL #:		2 H	RRCID ->	230679	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6938	PERF. 7097 - 10000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6045 X	5697	-0-	-348	-0-	5697	3	N	-0-		8
02		6148 X	5535	-0-	-613	-0-	5535	3	N	-0-		8
03		6572 X	5838	-0-	-734	-0-	5838	3	N	-0-		8
04		6360 X	5342	-0-	-1018	-0-	5342	3	N	-0-		8
05		5921 X	5208	-0-	-713	-0-	5208	3	N	-0-		8
06		5730 X	5456	-0-	-274	-0-	5456	3	N	-0-		8
07		5921 X	5870	-0-	-51	-0-	5870	3	N	-0-		8
08		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3	N	-0-		8
09		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3	N	-0-		8
10		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3	N	-0-		8
11		5670 X	4982	-0-	-688	-0-	4982	3	N	-0-		8
12		6138 X	4771	-0-	-1367	-0-	4771	3	N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		66,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
TEICH, HENRY		WELL #: 3H		RRCID -> 230732		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6386 X	5911	-0-	-475	-0-	5911	3		Y	-0-			13
02	5800 X	5399	-0-	-401	-0-	5399	3		Y	-0-			13
03	6076 X	5806	-0-	-270	-0-	5806	3		Y	-0-			13
04	5880 X	5754	-0-	-126	-0-	5754	3		Y	-0-			13
05	6076 X	5612	-0-	-464	-0-	5612	3		Y	-0-			13
06	5730 X	5416	-0-	-314	-0-	5416	3		Y	-0-			13
07	5952 X	5570	-0-	-382	-0-	5570	3		Y	-0-			13
08	5952 X	5586	-0-	-366	-0-	5586	3		Y	-0-			13
09	5760 X	5467	-0-	-293	-0-	5430	3	37 9	Y	34			47
10	5611 X	5504	-0-	-107	-0-	5504	3		Y	-0-			47
11	5430 X	5360	-0-	-70	-0-	5360	3		Y	-0-			47
*12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5676	3	29 9	Y	26			73
TOTAL GAS PROD:		67,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

SET BACK B		WELL #: 3H		RRCID -> 230894		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780					
01	2666 X	737	-0-	-1929	-0-	737	2		N	-0-			1
02	1798 X	1588	-0-	-210	-0-	1588	2		N	-0-			1
03	1891 X	1535	-0-	-356	-0-	1535	2		N	-0-			1
04	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			1
05	1705 X	1437	-0-	-268	-0-	1437	2		N	-0-			1
06	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			1
07	1953 X	1719	-0-	-234	-0-	1719	2		N	-0-			1
08	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-			1
09	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		N	-0-			1
10	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-			1
11	2100 X	1739	-0-	-361	-0-	1739	2		N	-0-			1
12	2201 X	1732	-0-	-469	-0-	1732	2		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		20,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SET/BACK "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 230895		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037					
01	4681 X	4136	-0-	-545	-0-	4136	2		N	-0-			-0-
02	4350 X	3466	-0-	-884	-0-	3466	2		N	-0-			-0-
03	4185 X	3832	-0-	-353	-0-	3832	2		N	-0-			-0-
04	4050 X	3916	-0-	-134	-0-	3916	2		N	-0-			-0-
05	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2		N	-0-			-0-
06	3990 X	3688	-0-	-302	-0-	3688	2		N	-0-			-0-
07	4061 X	3715	-0-	-346	-0-	3715	2		N	-0-			-0-
08	4278 X	3770	-0-	-508	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
09	4140 X	3577	-0-	-563	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
10	4278 X	3694	-0-	-584	-0-	3694	2		N	-0-			-0-
11	3690 X	3192	-0-	-498	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
12	3782 X	3409	-0-	-373	-0-	3409	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162														
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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		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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		2 8		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-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: 2

TRULOVE		WELL #:		4 H	RRCID ->	231442	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	8401 - 11809	
01	4805	X	4286	-0-	-519	-0-	4286	2	N	-0-		-0-	
02	4495	X	3839	-0-	-656	-0-	3839	2	N	-0-		-0-	
03	4805	X	4384	-0-	-421	-0-	4384	2	N	-0-		-0-	
04	4170	X	4080	-0-	-90	-0-	4080	2	N	-0-		-0-	
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2	N	-0-		-0-	
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2	N	-0-		-0-	
07	4371	X	4248	-0-	-123	-0-	4248	2	N	-0-		-0-	
08	4433	X	4102	-0-	-331	-0-	4102	2	N	-0-		-0-	
09	4290	X	4039	-0-	-251	-0-	4039	2	N	-0-		-0-	
10	4433	X	4112	-0-	-321	-0-	4112	2	N	-0-		-0-	
11	4230	X	4019	-0-	-211	-0-	4019	2	N	-0-		-0-	
12	4247	X	3656	-0-	-591	-0-	3656	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			49,433										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231454	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8396 - 11800	
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2	N	-0-		-0-	
02	3306	X	2865	-0-	-441	-0-	2865	2	N	-0-		-0-	
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2	N	-0-		-0-	
04	5490	X	4203	-0-	-1287	-0-	4203	2	N	-0-		-0-	
05	5673	X	5320	-0-	-353	-0-	5320	2	N	-0-		-0-	
06	5490	X	3526	-0-	-1964	-0-	3526	2	N	-0-		-0-	
07	4929	X	4526	-0-	-403	-0-	4526	2	N	-0-		-0-	
08	5332	X	3899	-0-	-1433	-0-	3899	2	N	-0-		-0-	
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2	N	-0-		-0-	
10	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2	N	-0-		-0-	
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2	N	-0-		-0-	
*12	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			59,071										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
RAYBURN		WELL #:		2 H	RRCID ->	231456	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 8352 - 11590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3968 X	2257	-0-	-1711	-0-	2257 2	N	-0-		-0-
02		3422 X	2214	-0-	-1208	-0-	2214 2	N	-0-		-0-
03		3658 X	2638	-0-	-1020	-0-	2638 2	N	-0-		-0-
04		2970 X	2097	-0-	-873	-0-	2097 2	N	-0-		-0-
05		2356 X	1287	-0-	-1069	-0-	1287 2	N	-0-		-0-
06		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2	N	-0-		-0-
07		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244 2	N	-0-		-0-
08		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 2	N	-0-		-0-
09		3660 X	3233	-0-	-427	-0-	3233 2	N	-0-		-0-
10		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 2	N	-0-		-0-
11		4110 X	3844	-0-	-266	-0-	3844 2	N	-0-		-0-
12		4247 X	4210	-0-	-37	-0-	4210 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,002								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN		WELL #:		2 H	RRCID ->	231459	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 8200 - 11825
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	N	-0-		-0-
02		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2	N	-0-		-0-
03		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2	N	-0-		-0-
04		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2	N	-0-		-0-
05		2046 N	1811	-0-	-235	-0-	1811 2	N	-0-		-0-
06		1920 N	1677	-0-	-243	-0-	1677 2	N	-0-		-0-
07		2015 N	1584	-0-	-431	-0-	1584 2	N	-0-		-0-
08		1798 N	1535	-0-	-263	-0-	1535 2	N	-0-		-0-
09		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2	N	-0-		-0-
10		1581 N	1302	-0-	-279	-0-	1302 2	N	-0-		-0-
11		1500 N	914	-0-	-586	-0-	914 2	N	-0-		-0-
12		1767 N	728	-0-	-1039	-0-	728 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,998								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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-		N	-0-		2
02		3538 X	-0-	-0-	-3538	-0-		N	-0-		2
03		806 X	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-		2
04		300 X	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		2
05		138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		2
06		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343 2	N	-0-		2
07		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731 2	N	-0-		2
08		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375 2	N	-0-		2
09		5340 X	4957	-0-	-383	-0-	4957 2	N	-0-		2
10		5735 X	5231	-0-	-504	-0-	5231 2	N	-0-		2
11		5550 X	4470	-0-	-1080	-0-	4470 2	N	-0-		2
12		5735 X	4998	-0-	-737	-0-	4998 2	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			36,243								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2542 N	1487	-0-	-1055	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
02		2523 N	1298	-0-	-1225	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
03		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3		N	-0-			-0-
04		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
05		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
06		3000 N	3031	-0-	31	31	3031	3		N	-0-			-0-
07		3100 N	3402	-0-	302	333	3402	3		N	-0-			-0-
08		3100 N	2814	-0-	-286	47	2814	3		N	-0-			-0-
09		2820 X	2554	-0-	-266	-0-	2553	3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		2914 X	2707	-0-	-207	-0-	2707	3		N	-0-			-0-
11		2820 X	2734	-0-	-86	-0-	2734	3		N	-0-			-0-
12		2914 X	2795	-0-	-119	-0-	2795	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,090								1			
														TOTAL CONDENSATE PROD:

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

01		5022 X	4266	-0-	-756	-0-	4266	2		N	-0-			-0-
02		4698 X	3767	-0-	-931	-0-	3767	2		N	-0-			-0-
03		5022 X	3723	-0-	-1299	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
04		4200 X	3312	-0-	-888	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
05		4278 X	3005	-0-	-1273	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
06		4140 X	3035	-0-	-1105	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
07		4030 X	3509	-0-	-521	-0-	3509	2		N	-0-			-0-
08		3720 X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
09		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2		N	-0-			-0-
10		3503 X	3350	-0-	-153	-0-	3350	2		N	-0-			-0-
11		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
*12		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,379								-0-			
														TOTAL CONDENSATE PROD:

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

01		1984 N	1105	-0-	-879	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
04		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
05		1550 N	1330	-0-	-220	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
07		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3		N	-0-			-0-
08		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3		N	-0-			-0-
09		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2138	3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		2170 N	2002	-0-	-168	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
11		2190 N	1772	-0-	-418	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
12		2201 N	1585	-0-	-616	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,537								1			
														TOTAL CONDENSATE PROD:

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	3924	-0-	-292	-0-	415 1	3472 3	N	34					55
02	3886 X	3616	-0-	-270	-0-	37 9	3189 3	N	27	77	1			5
03	3937 X	3670	-0-	-267	-0-	397 1	3245 3	N	16					21
04	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	30 9	3370 3	N	20					41
05	3937 X	3347	-0-	-590	-0-	407 1	2957 3	N	2					43
06	3810 X	3583	-0-	-227	-0-	18 9	3229 3	N	10					53
07	3968 X	3334	-0-	-634	-0-	454 1	2711 3	N	12					65
08	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	22 9	3669 3	N	5					70
09	3840 X	3378	-0-	-462	-0-	388 1	3329 3	N	7					77
10	3689 X	3149	-0-	-540	-0-	2 9	2875 3	N	-0-					77
11	4020 X	3187	-0-	-833	-0-	343 1	2870 3	N	-0-					77
12	4154 X	3416	-0-	-738	-0-	11 9	3034 3	N	26					103
						6 9								
						41 1								
						8 9								
						274 1								
						317 1								
						353 1								
						29 9								
TOTAL GAS PROD:		42,610				TOTAL CONDENSATE PROD:		159						

DILLON		WELL #:		1 H	RRCID ->	231475	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	6855 - 9205
01	4960 X	4555	-0-	-405	-0-	4555 3		N	-0-			-0-
02	4640 X	4009	-0-	-631	-0-	4009 3		N	-0-			-0-
03	4836 X	4442	-0-	-394	-0-	4442 3		N	-0-			-0-
04	4680 X	4339	-0-	-341	-0-	4339 3		N	-0-			-0-
05	4712 X	4401	-0-	-311	-0-	4401 3		N	-0-			-0-
06	4410 X	3968	-0-	-442	-0-	3968 3		N	-0-			-0-
07	4495 X	4079	-0-	-416	-0-	4079 3		N	-0-			-0-
08	4495 X	4250	-0-	-245	-0-	4250 3		N	-0-			-0-
09	4350 X	3944	-0-	-406	-0-	3944 3		N	-0-			-0-
10	4402 X	3523	-0-	-879	-0-	3523 3		N	-0-			-0-
11	4110 X	3453	-0-	-657	-0-	3453 3		N	-0-			-0-
12	4247 X	3263	-0-	-984	-0-	3263 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,226				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEEKS		WELL #:		2 H	RRCID ->	231476	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7675 - 10477
01	6169 X	5102	-0-	-1067	-0-	5102 2		N	-0-			-0-
02	5162 X	4840	-0-	-322	-0-	4840 2		N	-0-			-0-
03	5487 X	4551	-0-	-936	-0-	4551 2		N	-0-			-0-
04	4950 X	3964	-0-	-986	-0-	3964 2		N	-0-			-0-
05	5177 X	4774	-0-	-403	-0-	4774 2		N	-0-			-0-
06	5010 X	4440	-0-	-570	-0-	4440 2		N	-0-			-0-
07	5177 X	4788	-0-	-389	-0-	4788 2		N	-0-			-0-
08	4774 X	4494	-0-	-280	-0-	4494 2		N	-0-			-0-
09	4620 X	4142	-0-	-478	-0-	4141 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805 2		N	-0-			-0-
11	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 2		N	-0-			-0-
*12	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,395				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5363 X	5218	-0-	-145	-0-	5218	2		N	-0-			-0-
02		5017 X	4574	-0-	-443	-0-	4574	2		N	-0-			-0-
03		5363 X	4762	-0-	-601	-0-	4762	2		N	-0-			-0-
04		5190 X	4692	-0-	-498	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
05		5270 X	4937	-0-	-333	-0-	4937	2		N	-0-			-0-
06		5040 X	4752	-0-	-288	-0-	4752	2		N	-0-			-0-
07		4898 X	4874	-0-	-24	-0-	4874	2		N	-0-			-0-
08		4929 X	4518	-0-	-411	-0-	4518	2		N	-0-			-0-
09		4770 X	4378	-0-	-392	-0-	4378	2		N	-0-			-0-
10		4929 X	4617	-0-	-312	-0-	4617	2		N	-0-			-0-
11		4740 X	4444	-0-	-296	-0-	4444	2		N	-0-			-0-
12		4867 X	4539	-0-	-328	-0-	4539	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,305			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

01		11501 X	11371	-0-	-130	-0-	11371	2		N	-0-			-0-
02		10701 X	10559	-0-	-142	-0-	10559	2		N	-0-			-0-
03		11439 X	10995	-0-	-444	-0-	10995	2		N	-0-			-0-
04		11010 X	10679	-0-	-331	-0-	10679	2		N	-0-			-0-
05		11377 X	11005	-0-	-372	-0-	11005	2		N	-0-			-0-
06		11010 X	10505	-0-	-505	-0-	10505	2		N	-0-			-0-
07		11284 X	11062	-0-	-222	-0-	11062	2		N	-0-			-0-
08		11036 X	10959	-0-	-77	-0-	10959	2		N	-0-			-0-
09		10680 X	10389	-0-	-291	-0-	10389	2		N	-0-			-0-
10		11067 X	10700	-0-	-367	-0-	10700	2		N	-0-			-0-
11		10710 X	10265	-0-	-445	-0-	10265	2		N	-0-			-0-
12		11067 X	10676	-0-	-391	-0-	10676	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			129,165			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

01		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
02		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
03		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-			-0-
04		2730 N	2693	-0-	-37	-0-	2693	2		N	-0-			-0-
05		2790 N	2772	-0-	-18	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
06		2760 N	2645	-0-	-115	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
07		2790 N	2592	-0-	-198	-0-	2592	2		N	-0-			-0-
08		2759 N	2002	-0-	-757	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
09		2640 N	1736	-0-	-904	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
10		2604 N	2175	-0-	-429	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
11		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
*12		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,308			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CLEMMENTS		WELL #:		7 H	RRCID ->	231482	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 7060	- 10140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2852 X	1591	-0-	-1261	-0-	1591 3	N	-0-			-0-
02		2233 X	1729	-0-	-504	-0-	1729 3	N	-0-			-0-
03		3007 X	1088	-0-	-1919	-0-	1088 3	N	-0-			-0-
04		2910 X	574	-0-	-2336	-0-	574 3	N	-0-			-0-
05		3007 X	904	-0-	-2103	-0-	904 3	N	-0-			-0-
06		1800 X	1396	-0-	-404	-0-	1396 3	N	-0-			-0-
07		1860 X	1714	-0-	-146	-0-	1714 3	N	-0-			-0-
08		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3	N	-0-			-0-
09		1410 X	518	-0-	-892	-0-	518 3	N	-0-			-0-
10		1705 X	1701	-0-	-4	-0-	1701 3	N	-0-			-0-
11		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352 3	N	-0-			-0-
*12		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTTRELL		WELL #:		3 H	RRCID ->	231484	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 8065	- 10265
01		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501 2	N	-0-			-0-
02		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188 2	N	-0-			-0-
03		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235 2	N	-0-			-0-
04		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000 2	N	-0-			-0-
05		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024 2	N	-0-			-0-
06		4500 X	4205	-0-	-295	-0-	4205 2	N	-0-			-0-
07		4650 X	4387	-0-	-263	-0-	4387 2	N	-0-			-0-
08		4650 X	4353	-0-	-297	-0-	4353 2	N	-0-			-0-
09		4500 X	4177	-0-	-323	-0-	4177 2	N	-0-			-0-
10		4650 X	4253	-0-	-397	-0-	4253 2	N	-0-			-0-
11		4260 X	4089	-0-	-171	-0-	4089 2	N	-0-			-0-
12		4402 X	4175	-0-	-227	-0-	4175 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMAN "A"		WELL #:		1 H	RRCID ->	231485	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 6882	- 9919
01		4278 X	4210	-0-	-68	-0-	4210 3	N	-0-			63
02		4031 X	3879	-0-	-152	-0-	3879 3	N	-0-			63
03		4309 X	4118	-0-	-191	-0-	4118 3	N	-0-			63
04		4170 X	3934	-0-	-236	-0-	3934 3	N	-0-			63
05		4278 X	4010	-0-	-268	-0-	4010 3	N	-0-			63
06		4080 X	3826	-0-	-254	-0-	3826 3	N	-0-			63
07		4154 X	3956	-0-	-198	-0-	3956 3	N	-0-			63
08		4123 X	3924	-0-	-199	-0-	3924 3	N	-0-			63
09		3930 X	3876	-0-	-54	-0-	3876 3	N	-0-			63
10		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 3	N	-0-			63
11		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 3	N	-0-			63
*12		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4007 3	N	25	9		86

TOTAL GAS PROD: 47,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
ACU		WELL #:		5 H	RRCID ->	231486	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	6631	PERF. 6846 - 10433
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7967 X	6981	-0-	-986	-0-	6981 3	N	-0-		8
02		7453 X	6485	-0-	-968	-0-	6485 3	N	-0-		8
03		7440 X	7074	-0-	-366	-0-	7074 3	N	-0-		8
04		7200 X	6561	-0-	-639	-0-	6561 3	N	-0-		8
05		7440 X	6603	-0-	-837	-0-	6603 3	N	-0-		8
06		6840 X	6352	-0-	-488	-0-	6352 3	N	-0-		8
07		7068 X	6507	-0-	-561	-0-	6507 3	N	-0-		8
08		7068 X	6172	-0-	-896	-0-	6172 3	N	-0-		8
09		6570 X	6046	-0-	-524	-0-	6046 3	N	-0-		8
10		6603 X	6108	-0-	-495	-0-	6108 3	N	-0-		8
11		6360 X	5700	-0-	-660	-0-	5700 3	N	-0-		8
12		6510 X	6027	-0-	-483	-0-	6027 3	N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		76,616		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5239 X	4038	-0-	-1201	-0-	4038 3	N	-0-		2
02		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 3	N	-0-		2
03		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134 3	N	-0-		2
04		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 3	N	-0-		2
05		4247 X	3463	-0-	-784	-0-	3463 3	N	-0-		2
06		4110 X	3554	-0-	-556	-0-	3554 3	N	-0-		2
07		4247 X	3642	-0-	-605	-0-	3642 3	N	-0-		2
08		4123 X	3355	-0-	-768	-0-	3355 3	N	-0-		2
09		3900 X	3829	-0-	-71	-0-	3829 3	N	-0-		2
10		3658 X	2515	-0-	-1143	-0-	2515 3	N	-0-		2
11		3540 X	3347	-0-	-193	-0-	3347 3	N	-0-		2
*12		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608 3	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		45,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EAGLE FORD "C"		WELL #:		4 H	RRCID ->	231488	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	8587	PERF. 8604 - 11390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6944 X	6128	-0-	-816	-0-	6128 2	N	-0-		-0-
02		6496 X	5541	-0-	-955	-0-	5541 2	N	-0-		-0-
03		6572 X	5776	-0-	-796	-0-	5776 2	N	-0-		-0-
04		6360 X	5576	-0-	-784	-0-	5576 2	N	-0-		-0-
05		6386 X	5660	-0-	-726	-0-	5660 2	N	-0-		-0-
06		5940 X	5295	-0-	-645	-0-	5295 2	N	-0-		-0-
07		5921 X	5673	-0-	-248	-0-	5673 2	N	-0-		-0-
08		5766 X	5262	-0-	-504	-0-	5262 2	N	-0-		-0-
09		5580 X	4895	-0-	-685	-0-	4895 2	N	-0-		-0-
10		5673 X	5403	-0-	-270	-0-	5403 2	N	-0-		-0-
11		5490 X	4764	-0-	-726	-0-	4764 2	N	-0-		-0-
12		5673 X	4916	-0-	-757	-0-	4916 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		64,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
HARDCASTLE		WELL #:		11 H	RRCID ->	231602	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	6586	PERF. 6997 -	8290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3813 X	3598	-0-	-215	-0-	3598 3	N	-0-		-0-	
02		3480 X	3194	-0-	-286	-0-	3194 3	N	-0-		-0-	
03		3906 X	3661	-0-	-245	-0-	3661 3	N	-0-		-0-	
04		3780 X	3327	-0-	-453	-0-	3327 3	N	-0-		-0-	
05		3906 X	3283	-0-	-623	-0-	3283 3	N	-0-		-0-	
06		3540 X	3209	-0-	-331	-0-	3209 3	N	-0-		-0-	
07		3658 X	2677	-0-	-981	-0-	2677 3	N	-0-		-0-	
08		3658 X	3051	-0-	-607	-0-	3051 3	N	-0-		-0-	
09		3330 X	2912	-0-	-418	-0-	2912 3	N	-0-		-0-	
10		3317 X	2973	-0-	-344	-0-	2973 3	N	-0-		-0-	
11		3210 X	3126	-0-	-84	-0-	3126 3	N	-0-		-0-	
*12		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		38,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ACU		WELL #:		2 H	RRCID ->	231603	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	6722	PERF. 6845 -	10155
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4061 X	3804	-0-	-257	-0-	3804 3	N	-0-		-0-	
02		3712 X	3506	-0-	-206	-0-	3506 3	N	-0-		-0-	
03		4309 X	3714	-0-	-595	-0-	3714 3	N	-0-		-0-	
04		4170 X	3795	-0-	-375	-0-	3795 3	N	-0-		-0-	
05		4309 X	3144	-0-	-1165	-0-	3144 3	N	-0-		-0-	
06		3690 X	3187	-0-	-503	-0-	3187 3	N	-0-		-0-	
07		3937 X	3028	-0-	-909	-0-	3028 3	N	-0-		-0-	
08		3937 X	3630	-0-	-307	-0-	3630 3	N	-0-		-0-	
09		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376 3	N	-0-		-0-	
10		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 3	N	-0-		-0-	
11		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 3	N	-0-		-0-	
12		4526 X	3658	-0-	-868	-0-	3658 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		44,316		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6696 X	5649	-0-	-1047	-0-	5649 3	N	-0-		-0-	
02		6264 X	6002	-0-	-262	-0-	6002 3	N	-0-		-0-	
03		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775 3	N	-0-		-0-	
04		6480 X	5997	-0-	-483	-0-	5997 3	N	-0-		-0-	
05		6417 X	6333	-0-	-84	-0-	6333 3	N	-0-		-0-	
06		6480 X	6384	-0-	-96	-0-	6384 3	N	-0-		-0-	
07		6696 X	6689	-0-	-7	-0-	6689 3	N	-0-		-0-	
08		6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859 3	N	-0-		-0-	
09		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508 3	N	-0-		-0-	
10		6696 X	6559	-0-	-137	-0-	6559 3	N	-0-		-0-	
11		6480 X	6053	-0-	-427	-0-	6053 3	N	-0-		-0-	
12		6851 X	5823	-0-	-1028	-0-	5823 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		75,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
HARDCASTLE		WELL #:		6 H	RRCID ->	231605	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	6504	PERF. 6693 - 9283
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	8985 3	N	-0-	-0-	
02		7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	7932 3	N	-0-	-0-	
03		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462 3	N	-0-	-0-	
04		7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7928 3	N	-0-	-0-	
05		8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8132 3	N	-0-	-0-	
06		7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7741 3	N	-0-	-0-	
07		7967 X	7600	-0-	-367	-0-	7600 3	N	-0-	-0-	
08		7967 X	7364	-0-	-603	-0-	7364 3	N	-0-	-0-	
09		7710 X	6898	-0-	-812	-0-	6898 3	N	-0-	-0-	
10		7967 X	7283	-0-	-684	-0-	7283 3	N	-0-	-0-	
11		7710 X	7139	-0-	-571	-0-	7139 3	N	-0-	-0-	
12		7595 X	7105	-0-	-490	-0-	7105 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			92,569			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5301 X	4741	-0-	-560	-0-	4741 3	N	-0-	-0-	
02		4727 X	4656	-0-	-71	-0-	4656 3	N	-0-	-0-	
03		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233 3	N	-0-	-0-	
04		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 3	N	-0-	-0-	
05		4991 X	4361	-0-	-630	-0-	4361 3	N	-0-	-0-	
06		5070 X	3768	-0-	-1302	-0-	3768 3	N	-0-	-0-	
07		5239 X	4014	-0-	-1225	-0-	4014 3	N	-0-	-0-	
08		5239 X	4530	-0-	-709	-0-	4530 3	N	-0-	-0-	
09		4740 X	4339	-0-	-401	-0-	4339 3	N	-0-	-0-	
10		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722 3	N	-0-	-0-	
11		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465 3	N	-0-	-0-	
12		4526 X	4381	-0-	-145	-0-	4381 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			53,935			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613 3	N	-0-	5	
02		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575 3	N	-0-	5	
03		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707 3	N	-0-	5	
04		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810 3	N	-0-	5	
05		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319 3	N	-0-	5	
06		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935 3	N	-0-	5	
07		4247 X	4125	-0-	-122	-0-	4125 3	N	-0-	5	
08		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763 3	N	-0-	5	
09		8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	8360 3	N	-0-	5	
10		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515 3	N	-0-	5	
11		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591 3	N	-0-	5	
12		8649 X	6556	-0-	-2093	-0-	6556 3	N	-0-	5	
TOTAL GAS PROD:			68,869			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
ACU		WELL #:		3 H	RRCID ->	231615	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6649	PERF. 6883 -	9123
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3844 X	2790	-0-	-1054	-0-	2790 3	N	-0-			-0-
02		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 3	N	-0-			-0-
03		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 3	N	-0-			-0-
04		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 3	N	-0-			-0-
05		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 3	N	-0-			-0-
06		4230 X	3752	-0-	-478	-0-	3752 3	N	-0-			-0-
07		4371 X	4166	-0-	-205	-0-	4166 3	N	-0-			-0-
08		4371 X	4098	-0-	-273	-0-	4098 3	N	-0-			-0-
09		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523 3	N	-0-			-0-
10		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302 3	N	-0-			-0-
11		4020 X	3755	-0-	-265	-0-	3755 3	N	-0-			-0-
12		4681 X	4261	-0-	-420	-0-	4261 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,358		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1891 N	1627	-0-	-264	-0-	1627 3	N	-0-			-0-
02		1856 N	1436	-0-	-420	-0-	1436 3	N	-0-			-0-
03		1736 N	1517	-0-	-219	-0-	1517 3	N	-0-			-0-
04		1560 N	1340	-0-	-220	-0-	1340 3	N	-0-			-0-
05		1550 N	1248	-0-	-302	-0-	1248 3	N	-0-			-0-
06		1470 N	1439	-0-	-31	-0-	1439 3	N	-0-			-0-
07		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3	N	-0-			-0-
08		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3	N	-0-			-0-
09		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3	N	-0-			-0-
10		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3	N	-0-			-0-
11		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3	N	-0-			-0-
12		2294 N	2127	-0-	-167	-0-	2127 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,580		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3767 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		3422 X	3272	-0-	-150	-0-	3272 2		N	-0-		-0-
03		3689 X	3378	-0-	-311	-0-	3378 2		N	-0-		-0-
04		3660 X	3111	-0-	-549	-0-	3111 2		N	-0-		-0-
05		3782 X	3285	-0-	-497	-0-	3285 2		N	-0-		-0-
06		3660 X	3317	-0-	-343	-0-	3317 2		N	-0-		-0-
07		3503 X	3482	-0-	-21	-0-	3482 2		N	-0-		-0-
08		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2		N	-0-		-0-
09		3330 X	3104	-0-	-226	-0-	3102 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		3472 X	3210	-0-	-262	-0-	3210 2		N	-0-		-0-
11		3360 X	3078	-0-	-282	-0-	3078 2		N	-0-		-0-
12		3472 X	3157	-0-	-315	-0-	3156 2	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		39,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162						
KING		WELL #:		6 H	RRCID ->	231658	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6331 PERF. 6577 - 8653
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 3	N	-0-	-0-
02		3683 X	3641	-0-	-42	-0-	3641 3	N	-0-	-0-
03		3999 X	3826	-0-	-173	-0-	3826 3	N	-0-	-0-
04		3900 X	3423	-0-	-477	-0-	3423 3	N	-0-	-0-
05		4030 X	3457	-0-	-573	-0-	3457 3	N	-0-	-0-
06		3900 X	3479	-0-	-421	-0-	3479 3	N	-0-	-0-
07		3906 X	3740	-0-	-166	-0-	3740 3	N	-0-	-0-
08		3813 X	3740	-0-	-73	-0-	3740 3	N	-0-	-0-
09		3480 X	3363	-0-	-117	-0-	3363 3	N	-0-	-0-
10		3751 X	3522	-0-	-229	-0-	3522 3	N	-0-	-0-
11		3630 X	3348	-0-	-282	-0-	3348 3	N	-0-	-0-
12		3751 X	3690	-0-	-61	-0-	3690 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		43,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RICE UNIVERSITY		WELL #:		1 H	RRCID ->	231659	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	6408 PERF. 6788 - 8663
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 3	N	-0-	-0-
02		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 3	N	-0-	-0-
03		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 3	N	-0-	-0-
04		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 3	N	-0-	-0-
05		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 3	N	-0-	-0-
06		3180 X	3075	-0-	-105	-0-	3075 3	N	-0-	-0-
07		3286 X	3234	-0-	-52	-0-	3234 3	N	-0-	-0-
08		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 3	N	-0-	-0-
09		3180 X	3061	-0-	-119	-0-	3061 3	N	-0-	-0-
10		3286 X	3201	-0-	-85	-0-	3201 3	N	-0-	-0-
11		3180 X	3074	-0-	-106	-0-	3074 3	N	-0-	-0-
12		3348 X	2971	-0-	-377	-0-	2971 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		39,896		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4929 X	4754	-0-	-175	-0-	4754 2	N	-0-	-0-
02		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602 2	N	-0-	-0-
03		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370 2	N	-0-	-0-
04		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014 2	N	-0-	-0-
05		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247 2	N	-0-	-0-
06		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017 2	N	-0-	-0-
07		5177 X	5143	-0-	-34	-0-	5143 2	N	-0-	-0-
08		5177 X	5085	-0-	-92	-0-	5085 2	N	-0-	-0-
09		5010 X	4900	-0-	-110	-0-	4900 2	N	-0-	-0-
10		5177 X	5032	-0-	-145	-0-	5032 2	N	-0-	-0-
11		5010 X	4812	-0-	-198	-0-	4812 2	N	-0-	-0-
12		5146 X	5008	-0-	-138	-0-	5008 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		59,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		2 H	RRCID -> 231665	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 8445	PERF. 8675	- 12311		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-		1 2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		951 N	951	-0-	-0-		951 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			952	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLEMMENTS		WELL #:		3 H	RRCID -> 231891	COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL DEPTH 6812	PERF. 7014	- 10486		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5394 X	3342	-0-	-2052	-0-	3342 3	N	-0-		-0-
02		5046 X	3503	-0-	-1543	-0-	3503 3	N	-0-		-0-
03		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410 3	N	-0-		-0-
04		5160 X	5133	-0-	-27	-0-	5133 3	N	-0-		-0-
05		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 3	N	-0-		-0-
06		5250 X	5160	-0-	-90	-0-	5160 3	N	-0-		-0-
07		5425 X	4682	-0-	-743	-0-	4682 3	N	-0-		-0-
08		5425 X	5185	-0-	-240	-0-	5185 3	N	-0-		-0-
09		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5812 3	N	1	1 8	-0-
10		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136 3	N	-0-		-0-
11		5160 X	5133	-0-	-27	-0-	5133 3	N	-0-		-0-
12		6014 X	5261	-0-	-753	-0-	5261 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			59,734	TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

CASSTEVENS		WELL #:		2 H	RRCID -> 232315	COMPL. DATE 09/16/2006	TOTAL DEPTH 8203	PERF. 8334	- 11355		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			62	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CN MARSH		WELL #:		5 H	RRCID ->	232316	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	6392 - 9712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3224 X	2886	-0-	-338	-0-	2886 3		N	-0-			-0-
02		3016 X	2911	-0-	-105	-0-	2911 3		N	-0-			-0-
03		3224 X	3024	-0-	-200	-0-	3024 3		N	-0-			-0-
04		2820 X	2795	-0-	-25	-0-	2795 3		N	-0-			-0-
05		3100 X	2948	-0-	-152	-0-	2948 3		N	-0-			-0-
06		3000 X	2719	-0-	-281	-0-	2719 3		N	-0-			-0-
07		3100 X	2662	-0-	-438	-0-	2662 3		N	-0-			-0-
08		3038 X	2787	-0-	-251	-0-	2787 3		N	-0-			-0-
09		2850 X	2750	-0-	-100	-0-	2749 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		2945 X	2587	-0-	-358	-0-	2587 3		N	-0-			-0-
11		2730 X	2565	-0-	-165	-0-	2565 3		N	-0-			-0-
12		2852 X	2597	-0-	-255	-0-	2597 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,231			TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

SCHULTZ A		WELL #:		3 H	RRCID ->	232324	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6584 - 9072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7192 X	6932	-0-	-260	-0-	6932 3		N	-0-			-0-
02		6670 X	6382	-0-	-288	-0-	6382 3		N	-0-			-0-
03		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7085 3		N	-0-			-0-
04		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830 3		N	-0-			-0-
05		6944 X	6941	-0-	-3	-0-	6941 3		N	-0-			-0-
06		6870 X	6592	-0-	-278	-0-	6592 3		N	-0-			-0-
07		7099 X	6853	-0-	-246	-0-	6853 3		N	-0-			-0-
08		7099 X	6819	-0-	-280	-0-	6819 3		N	-0-			-0-
09		6840 X	6588	-0-	-252	-0-	6588 3		N	-0-			-0-
10		6944 X	6194	-0-	-750	-0-	6194 3		N	-0-			-0-
11		6630 X	6357	-0-	-273	-0-	6357 3		N	-0-			-0-
12		6851 X	6569	-0-	-282	-0-	6569 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			80,142			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514 3		N	-0-			-0-
02		5249 X	4927	-0-	-322	-0-	4927 3		N	-0-			-0-
03		5611 X	5003	-0-	-608	-0-	5003 3		N	-0-			-0-
04		5430 X	5112	-0-	-318	-0-	5112 3		N	-0-			-0-
05		5518 X	3080	-0-	-2438	-0-	3080 3		N	-0-			-0-
06		5340 X	4626	-0-	-714	-0-	4626 3		N	-0-			-0-
07		5270 X	4028	-0-	-1242	-0-	4028 3		N	-0-			-0-
08		5270 X	4233	-0-	-1037	-0-	4233 3		N	-0-			-0-
09		5100 X	4152	-0-	-948	-0-	4151 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		4774 X	4485	-0-	-289	-0-	4485 3		N	-0-			-0-
11		4620 X	4481	-0-	-139	-0-	4481 3		N	-0-			-0-
*12		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,327			TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
ROPER C		WELL #:		2 H	RRCID ->	232340	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	6498 - 9440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4526 X	656	-0-	-3870	-0-	634 1	22 9	N	20	9 8	89
02		4234 X	626	-0-	-3608	-0-	606 1	20 9	N	18	95 1	-0-
03		2666 X	746	-0-	-1920	-0-	636 1	95 3	N	14	5 8	9
							15 9					
04		630 X	473	-0-	-157	-0-	467 1	6 9	N	5	3 8	11
05		682 X	574	-0-	-108	-0-	562 1	12 9	N	11	3 8	19
06		720 X	596	-0-	-124	-0-	571 1	25 9	N	23	14 8	28
07		744 X	619	-0-	-125	-0-	584 1	35 9	N	32	16 8	44
08		744 X	502	-0-	-242	-0-	485 1	17 9	N	15	1 8	58
09		600 X	485	-0-	-115	-0-	451 1	34 9	N	31	13 8	76
10		620 X	525	-0-	-95	-0-	512 1	13 9	N	12		88
11		600 X	600	-0-	-0-	-0-	585 1	15 9	N	14	85 1	17
*12		588 N	588	-0-	-0-	-0-	584 1	4 9	N	4		21
TOTAL GAS PROD:			6,990	TOTAL CONDENSATE PROD:			199					

STARKS SMITH		WELL #:		1 H	RRCID ->	232341	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	5957 - 8740
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05		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-					

LIVESTOCK, K. D.		WELL #:		3 H	RRCID ->	232362	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7662 - 9572
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
HEFFNER		WELL #:		3 H	RRCID ->	232366	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7840 - 12210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	854 1	1 9	N	1	1 8	-0-
02		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 1		N	-0-		-0-
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 1		N	-0-		-0-
04		840 N	828	-0-	-12	-0-	828 1		N	-0-		-0-
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
07		868 N	10	-0-	-858	-0-	10 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		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,345	TOTAL CONDENSATE PROD:						1		

SOUTHARD FARMS		WELL #:		1 H	RRCID ->	232385	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	7324 - 9076
01		4030 X	3976	-0-	-54	-0-	3976 3		N	-0-		-0-
02		3770 X	3719	-0-	-51	-0-	3719 3		N	-0-		-0-
03		3937 X	3745	-0-	-192	-0-	3745 3		N	-0-		-0-
04		3840 X	3816	-0-	-24	-0-	3816 3		N	-0-		-0-
05		3968 X	3518	-0-	-450	-0-	3518 3		N	-0-		-0-
06		3840 X	3455	-0-	-385	-0-	3455 3		N	-0-		-0-
07		3968 X	3876	-0-	-92	-0-	3876 3		N	-0-		-0-
08		3937 X	3724	-0-	-213	-0-	3724 3		N	-0-		-0-
09		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816 3		N	-0-		-0-
10		3875 X	3764	-0-	-111	-0-	3764 3		N	-0-		-0-
11		3750 X	3484	-0-	-266	-0-	3484 3		N	-0-		-0-
12		3937 X	3754	-0-	-183	-0-	3754 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,647	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

HARDCASTLE		WELL #:		5 H	RRCID ->	232386	COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6733 - 9308
01		10385 X	8836	-0-	-1549	-0-	8836 3		N	-0-		-0-
02		9715 X	7722	-0-	-1993	-0-	7722 3		N	-0-		-0-
03		10137 X	8851	-0-	-1286	-0-	8851 3		N	-0-		-0-
04		9570 X	8704	-0-	-866	-0-	8704 3		N	-0-		-0-
05		9548 X	9021	-0-	-527	-0-	9021 3		N	-0-		-0-
06		8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8623 3		N	-0-		-0-
07		8990 X	8664	-0-	-326	-0-	8664 3		N	-0-		-0-
08		9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	9082 3		N	-0-		-0-
09		8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	8810 3		N	-0-		-0-
10		9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	9257 3		N	-0-		-0-
11		8790 X	8746	-0-	-44	-0-	8746 3		N	-0-		-0-
12		9114 X	8321	-0-	-793	-0-	8321 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			104,637	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		3224 X	3117	-0-	-107	-0-	3117	3			N	-0-			1	
02		3045 X	2912	-0-	-133	-0-	2912	3			N	-0-			1	
03		3255 X	3140	-0-	-115	-0-	3140	3			N	-0-			1	
04		3150 X	3021	-0-	-129	-0-	3021	3			N	-0-			1	
05		3162 X	3094	-0-	-68	-0-	3094	3			N	-0-			1	
06		3030 X	2979	-0-	-51	-0-	2979	3			N	-0-			1	
07		3131 X	3123	-0-	-8	-0-	3123	3			N	-0-			1	
08		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-			1	
09		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-			1	
10		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-			1	
11		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-			1	
12		3379 X	3230	-0-	-149	-0-	3230	3			N	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:			37,634													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

01		2914 X	2712	-0-	-202	-0-	2712	2			N	-0-			-0-	
02		2726 X	2468	-0-	-258	-0-	2468	2			N	-0-			-0-	
03		2945 X	2582	-0-	-363	-0-	2582	2			N	-0-			-0-	
04		2850 X	2442	-0-	-408	-0-	2442	2			N	-0-			-0-	
05		2945 X	2525	-0-	-420	-0-	2525	2			N	-0-			-0-	
06		2610 X	2438	-0-	-172	-0-	2438	2			N	-0-			-0-	
07		2635 X	2578	-0-	-57	-0-	2578	2			N	-0-			-0-	
08		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-			-0-	
09		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-			-0-	
10		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-			-0-	
11		2580 X	2437	-0-	-143	-0-	2437	2			N	-0-			-0-	
12		2821 N	2720	-0-	-101	-0-	2720	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,055													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

01		4805 X	4534	-0-	-271	-0-	4534	2			N	-0-			-0-	
02		4350 X	4196	-0-	-154	-0-	4196	2			N	-0-			-0-	
03		4650 X	4426	-0-	-224	-0-	4426	2			N	-0-			-0-	
04		4500 X	4234	-0-	-266	-0-	4234	2			N	-0-			-0-	
05		4557 X	4316	-0-	-241	-0-	4316	2			N	-0-			-0-	
06		4380 X	4143	-0-	-237	-0-	4143	2			N	-0-			-0-	
07		4495 X	4254	-0-	-241	-0-	4254	2			N	-0-			-0-	
08		4433 X	4213	-0-	-220	-0-	4213	2			N	-0-			-0-	
09		4230 X	4034	-0-	-196	-0-	4034	2			N	-0-			-0-	
10		4309 X	4151	-0-	-158	-0-	4151	2			N	-0-			-0-	
11		4140 X	3995	-0-	-145	-0-	3995	2			N	-0-			-0-	
12		4247 X	4104	-0-	-143	-0-	4104	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			50,600													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
ROPER C		WELL #: 1 H		RRCID -> 232819		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	265 1	4676 3	N	59	4 8	127	
						65 9						
02	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	235 1	4249 3	N	41	78 1	2 8	88
						45 9						
03	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	252 1	4264 3	N	35	1 8	122	
						39 9						
04	4830 X	4537	-0-	-293	-0-	310 1	4168 3	N	54	1 8	175	
						59 9						
05	4991 X	4670	-0-	-321	-0-	337 1	4290 3	N	39	112 1	102	
						43 9						
06	4830 X	4180	-0-	-650	-0-	299 1	3844 3	N	34	2 8	134	
						37 9						
07	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	315 1	4506 3	N	44	4 8	174	
						48 9						
08	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	347 1	4393 3	N	29	162 1	1 8	40
						32 9						
09	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	356 1	4275 3	N	43	3 8	80	
						47 9						
10	4867 X	4737	-0-	-130	-0-	332 1	4353 3	N	47	127		
						52 9						
11	4710 X	4213	-0-	-497	-0-	275 1	3896 3	N	38	165		
						42 9						
12	4867 X	4240	-0-	-627	-0-	309 1	3876 3	N	50	167 1	48	
						55 9						
TOTAL GAS PROD:		54,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		513						

U.S. LIME		WELL #: 14 H		RRCID -> 233005		COMPL. DATE 03/27/2007			TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110		
01	3100 N	2790	-0-	-310	2920	2790 3	Y	-0-	1		
02	2900 N	2500	-0-	-400	2520	2500 3	Y	-0-	1		
03	3100 N	2758	-0-	-342	2178	2758 3	Y	-0-	1		
04	3000 N	2709	-0-	-291	1887	2709 3	Y	-0-	1		
05	3100 N	2812	-0-	-288	1599	2812 3	Y	-0-	1		
06	3000 N	2644	-0-	-356	1243	2644 3	Y	-0-	1		
07	3100 N	2572	-0-	-528	715	2572 3	Y	-0-	1		
08	3100 N	2529	-0-	-571	144	2529 3	Y	-0-	1		
09	2670 N	2526	-0-	-144	-0-	2526 3	Y	-0-	1		
10	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3	Y	-0-	1		
11	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 3	Y	-0-	1		
*12	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 3	Y	-0-	1		
TOTAL GAS PROD:		31,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLEMENTS		WELL #: 5 H		RRCID -> 233117		COMPL. DATE 03/18/2007			TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530		
01	8029 X	7938	-0-	-91	-0-	7938 3	N	-0-	-0-		
02	7482 X	7436	-0-	-46	-0-	7436 3	N	-0-	-0-		
03	8029 X	7778	-0-	-251	-0-	7778 3	N	-0-	-0-		
04	7770 X	7399	-0-	-371	-0-	7399 3	N	-0-	-0-		
05	8029 X	7798	-0-	-231	-0-	7798 3	N	-0-	-0-		
06	7680 X	7436	-0-	-244	-0-	7436 3	N	-0-	-0-		
07	7936 X	7796	-0-	-140	-0-	7796 3	N	-0-	-0-		
08	7812 X	7602	-0-	-210	-0-	7602 3	N	-0-	-0-		
09	7560 X	7309	-0-	-251	-0-	7309 3	N	-0-	-0-		
10	7812 X	7282	-0-	-530	-0-	7282 3	N	-0-	-0-		
11	7530 X	7184	-0-	-346	-0-	7184 3	N	-0-	-0-		
12	7781 X	7548	-0-	-233	-0-	7548 3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		90,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
GEREN		WELL #: 13 H		RRCID -> 233401		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	4458	-0-	-192	-0-	4458	3	N	-0-			-0-
02	4350 X	3648	-0-	-702	-0-	3648	3	N	-0-			-0-
03	4774 X	3687	-0-	-1087	-0-	3687	3	N	-0-			-0-
04	4620 X	3235	-0-	-1385	-0-	3235	3	N	-0-			-0-
05	4774 X	3164	-0-	-1610	-0-	3164	3	N	-0-			-0-
06	4320 X	3833	-0-	-487	-0-	3833	3	N	-0-			-0-
07	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3	N	-0-			-0-
08	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3	N	-0-			-0-
09	3840 X	3538	-0-	-302	-0-	3537	3	N	1	1	8	-0-
10	3968 X	3718	-0-	-250	-0-	3718	3	N	-0-			-0-
11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3	N	-0-			-0-
*12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

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-			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-						

HEFFNER		WELL #: 2 H		RRCID -> 233778		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055				
01	15770 X	15770	-0-	-0-	-0-	153	1	15617	2	N	-0-	-0-
02	14036 X	11469	-0-	-2567	-0-	258	1	11211	2	N	-0-	-0-
03	15004 X	7864	-0-	-7140	-0-	443	1	7421	2	N	-0-	-0-
04	14520 X	3663	-0-	-10857	-0-	415	1	3248	2	N	-0-	-0-
05	15004 X	1729	-0-	-13275	-0-	340	1	1389	2	N	-0-	-0-
06	14520 X	2159	-0-	-12361	-0-	396	1	1763	2	N	-0-	-0-
07	12245 X	31	-0-	-12214	-0-	31	2			N	-0-	-0-
08	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-	-0-
09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		42,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
EAGLE FORD B		WELL #:		6 H	RRCID ->	233834	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8842 - 11090	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5301 X	4935	-0-	-366	-0-	4935	2		N	-0-			-0-
02	4756 X	4566	-0-	-190	-0-	4566	2		N	-0-			-0-
03	5084 X	4840	-0-	-244	-0-	4840	2		N	-0-			-0-
04	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2		N	-0-			-0-
05	4929 X	4885	-0-	-44	-0-	4885	2		N	-0-			-0-
06	4770 X	4561	-0-	-209	-0-	4561	2		N	-0-			-0-
07	5022 X	4785	-0-	-237	-0-	4785	2		N	-0-			-0-
08	5022 X	4633	-0-	-389	-0-	4633	2		N	-0-			-0-
09	4860 X	4400	-0-	-460	-0-	4400	2		N	-0-			-0-
10	4898 X	4666	-0-	-232	-0-	4666	2		N	-0-			-0-
11	4620 X	4388	-0-	-232	-0-	4388	2		N	-0-			-0-
12	4774 X	4464	-0-	-310	-0-	4464	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,971		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	1	1 8	27
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	714	3	2 9	N	2	2 8	27
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1 9	N	1	1 8	27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8	27
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		27
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	5	5 8	27
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6 9	N	5	5 8	27
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1 9	N	1	1 8	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	4 8	29
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		29
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-		29
*12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-		29
TOTAL GAS PROD:		2,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

EAGLE FORD C		WELL #:		3 H	RRCID ->	233880	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8593 - 12240
01	10974 X	10220	-0-	-754	-0-	10220	2		N	-0-		-0-
02	10005 X	9422	-0-	-583	-0-	9422	2		N	-0-		-0-
03	10664 X	9729	-0-	-935	-0-	9729	2		N	-0-		-0-
04	10170 X	9257	-0-	-913	-0-	9257	2		N	-0-		-0-
05	10354 X	9230	-0-	-1124	-0-	9230	2		N	-0-		-0-
06	9900 X	8587	-0-	-1313	-0-	8587	2		N	-0-		-0-
07	10075 X	7745	-0-	-2330	-0-	7745	2		N	-0-		-0-
08	9734 X	6341	-0-	-3393	-0-	6341	2		N	-0-		-0-
09	9270 X	5396	-0-	-3874	-0-	5396	2		N	-0-		-0-
10	9238 X	8045	-0-	-1193	-0-	8045	2		N	-0-		-0-
11	8580 X	7759	-0-	-821	-0-	7759	2		N	-0-		-0-
12	7750 X	7740	-0-	-10	-0-	7740	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		99,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11005 X	8605	-0-	-2400	-0-	8605 3		Y	-0-			3
02		8642 X	7988	-0-	-654	-0-	7988 3		Y	-0-			3
03		8990 X	8534	-0-	-456	-0-	8534 3		Y	-0-			3
04		8610 X	8120	-0-	-490	-0-	8120 3		Y	-0-			3
05		8649 X	8386	-0-	-263	-0-	8386 3		Y	-0-			3
06		8340 X	7959	-0-	-381	-0-	7959 3		Y	-0-			3
07		8525 X	8094	-0-	-431	-0-	8094 3		Y	-0-			3
08		8525 X	8083	-0-	-442	-0-	8083 3		Y	-0-			3
09		8130 X	7671	-0-	-459	-0-	7671 3		Y	-0-			3
10		8401 X	8023	-0-	-378	-0-	8023 3		Y	-0-			3
11		7950 X	7627	-0-	-323	-0-	7627 3		Y	-0-			3
12		8091 X	7817	-0-	-274	-0-	7817 3		Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 96,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

01		8153 X	7608	-0-	-545	-0-	7608 2		N	-0-			-0-
02		7627 X	7043	-0-	-584	-0-	7043 2		N	-0-			-0-
03		8153 X	7411	-0-	-742	-0-	7411 2		N	-0-			-0-
04		7770 X	7273	-0-	-497	-0-	7273 2		N	-0-			-0-
05		7874 X	7461	-0-	-413	-0-	7461 2		N	-0-			-0-
06		7350 X	7317	-0-	-33	-0-	7317 2		N	-0-			-0-
07		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7657 2		N	-0-			-0-
08		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7546 2		N	-0-			-0-
09		7320 X	7270	-0-	-50	-0-	7270 2		N	-0-			-0-
10		7657 X	7512	-0-	-145	-0-	7512 2		N	-0-			-0-
11		7410 X	7100	-0-	-310	-0-	7100 2		N	-0-			-0-
12		7657 X	7343	-0-	-314	-0-	7343 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

01		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992 2		N	-0-			2
02		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570 2		N	-0-			2
03		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687 2		N	-0-			2
04		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454 2		N	-0-			2
05		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790 2		N	-0-			2
06		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450 2		N	-0-			2
07		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6731 2		N	-0-			2
08		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6733 2		N	-0-			2
09		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505 2		N	-0-			2
10		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767 2		N	-0-			2
11		6300 X	5964	-0-	-336	-0-	5964 2		N	-0-			2
12		6727 X	6053	-0-	-674	-0-	6053 2		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 78,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162						
BISHOP SWD		WELL #:		RRCID ->	234875	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7496 - 9996
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

EAGLE FORD C		WELL #:		2 H	RRCID ->	235195	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	8487	PERF. 8602 - 12640
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
08	14B DENY	22	-0-	22	22	2			N	-0-	1
09	14B DENY	131	-0-	131	153	2			N	-0-	1
10	14B DENY	3593	-0-	3593	3746	2			N	-0-	1
11	14B DENY	4577	-0-	4577	8323	2			N	-0-	1
*12	3100 N	4875	-0-	1775	10098	2			N	-0-	1

TOTAL GAS PROD: 13,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	235352	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	1945	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														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2945 X	2879	-0-	-66	-0-	620	1	2258	3	N	1		77
02		2755 X	2629	-0-	-126	-0-	572	1	2055	3	N	2	1 8	78
03		2914 X	2841	-0-	-73	-0-	620	1	2221	3	N	-0-		78
04		2820 X	2764	-0-	-56	-0-	598	1	2165	3	N	1		79
05		2914 X	2860	-0-	-54	-0-	620	1	2240	3	N	-0-		79
06		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	593	1	2199	3	N	2	1 8	80
07		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	620	1	2240	3	N	4	1 8	83
08		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	620	1	2260	3	N	1	1 8	83
09		2790 X	2770	-0-	-20	-0-	599	1	2171	3	N	-0-		83
10		2883 X	2815	-0-	-68	-0-	538	1	2277	3	N	-0-		83
11		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	593	1	2211	3	N	1		84
12		2852 N	2659	-0-	-193	-0-	613	1	2046	3	N	-0-		84
TOTAL GAS PROD:			33,561			TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955														
01		5518 X	5051	-0-	-467	-0-	5051	2			N	-0-		-0-
02		5017 X	4368	-0-	-649	-0-	4368	2			N	-0-		-0-
03		5363 X	4841	-0-	-522	-0-	4841	2			N	-0-		-0-
04		5190 X	4492	-0-	-698	-0-	4492	2			N	-0-		-0-
05		5053 X	4319	-0-	-734	-0-	4319	2			N	-0-		-0-
06		4890 X	4205	-0-	-685	-0-	4205	2			N	-0-		-0-
07		4836 X	4423	-0-	-413	-0-	4423	2			N	-0-		-0-
08		4836 X	4403	-0-	-433	-0-	4403	2			N	-0-		-0-
09		4500 X	4087	-0-	-413	-0-	4087	2			N	-0-		-0-
10		4433 X	4109	-0-	-324	-0-	4109	2			N	-0-		-0-
11		4290 X	3771	-0-	-519	-0-	3771	2			N	-0-		-0-
*12		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			52,563			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CHURCHILL		WELL #:		2 H	RRCID ->	236156	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	5606	PERF. 5903 -	8920	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1240 X	852	-0-	-388	-0-	210 1	640 3	Y	2	2	8		39
02	1044 X	652	-0-	-392	-0-	225 1	426 3	Y	1	1	8		39
03	992 X	726	-0-	-266	-0-	250 1	474 3	Y	2	2	8		39
04	960 X	503	-0-	-457	-0-	254 1	249 3	Y	-0-				39
05	992 X	639	-0-	-353	-0-	263 1	375 3	Y	1	1	8		39
06	690 N	524	-0-	-166	-0-	270 1	254 3	Y	-0-				39
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	262 1	533 3	Y	9	8	8		40
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	261 1	527 3	Y	-0-				40
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	277 1	929 3	Y	-0-				40
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	282 1	571 3	Y	4	4	8		40
11	750 N	743	-0-	-7	-0-	277 1	466 3	Y	-0-				40
12	1240 N	356	-0-	-884	-0-	265 1	89 3	Y	2	2	8		40
TOTAL GAS PROD:		8,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH		WELL #:		1 H	RRCID ->	236313	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	5070	PERF. 5424 -	8647	
01	3503 X	2172	-0-	-1331	-0-	2147 3	25 9	N	23				75
02	3277 X	1894	-0-	-1383	-0-	1864 3	30 9	N	27				102
03	3503 X	1929	-0-	-1574	-0-	1927 3	2 9	N	2				104
04	3240 X	1100	-0-	-2140	-0-	1094 3	6 9	N	5				109
05	3348 X	2168	-0-	-1180	-0-	2167 3	1 9	N	1				110
06	2100 X	1310	-0-	-790	-0-	1310 3		N	-0-				110
07	2015 X	1654	-0-	-361	-0-	1654 3		N	-0-				110
08	2170 X	357	-0-	-1813	-0-	357 3		N	-0-				110
09	2100 X	1402	-0-	-698	-0-	1402 3		N	-0-				110
10	2170 X	1837	-0-	-333	-0-	1837 3		N	-0-				110
11	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1636 3	1 9	N	1				111
12	1457 N	364	-0-	-1093	-0-	364 3		N	-0-	1	8		110
TOTAL GAS PROD:		17,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

FLEMING TRUST		WELL #:		2 H	RRCID ->	236457	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	7797	PERF. 8105 -	10825	
01	4867 X	4429	-0-	-438	-0-	4429 2		N	-0-				-0-
02	4553 X	4127	-0-	-426	-0-	4127 2		N	-0-				-0-
03	4774 X	4316	-0-	-458	-0-	4316 2		N	-0-				-0-
04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308 2		N	-0-				-0-
05	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449 2		N	-0-				-0-
06	4290 X	4214	-0-	-76	-0-	4214 2		N	-0-				-0-
07	4464 X	4417	-0-	-47	-0-	4417 2		N	-0-				-0-
08	4464 X	4139	-0-	-325	-0-	4139 2		N	-0-				-0-
09	4320 X	3517	-0-	-803	-0-	3517 2		N	-0-				-0-
10	4464 X	2892	-0-	-1572	-0-	2892 2		N	-0-				-0-
11	4260 X	2775	-0-	-1485	-0-	2775 2		N	-0-				-0-
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		43,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		2449 N	1263	-0-	-1186	-0-	1261	3	2	9	N	2	1	8	139		
02		1769 N	1293	-0-	-476	-0-	1259	3	34	9	N	31	1	8	169		
03		1488 N	1421	-0-	-67	-0-	1403	3	18	9	N	16	174	1	1	8	10
04		1230 N	1225	-0-	-5	-0-	1225	3			N	-0-				10	
05		1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1357	3	2	9	N	2	1	8	11		
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1375	3	6	9	N	5			16		
07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	3	2	9	N	2	2	8	16		
08		1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1355	3			N	-0-			16		
09		1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1357	3			N	-0-			16		
10		1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1369	3	1	9	N	1	1	8	16		
11		1320 N	1302	-0-	-18	-0-	1302	3			N	-0-			16		
12		1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1318	3			N	-0-			16		
TOTAL GAS PROD:			16,038													TOTAL CONDENSATE PROD: 59	

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

01		8587 X	7448	-0-	-1139	-0-	7448	3			N	-0-			-0-	
02		7685 X	6470	-0-	-1215	-0-	6470	3			N	-0-			-0-	
03		7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			N	-0-			-0-	
04		7200 X	6410	-0-	-790	-0-	6410	3			N	-0-			-0-	
05		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3			N	-0-			-0-	
06		7680 X	5866	-0-	-1814	-0-	5866	3			N	-0-			-0-	
07		7936 X	7381	-0-	-555	-0-	7381	3			N	-0-			-0-	
08		7936 X	7211	-0-	-725	-0-	7211	3			N	-0-			-0-	
09		7650 X	7054	-0-	-596	-0-	7053	3	1	9	N	1	1	8	-0-	
10		7905 X	7151	-0-	-754	-0-	7151	3			N	-0-			-0-	
11		7140 X	6714	-0-	-426	-0-	6714	3			N	-0-			-0-	
12		7378 X	6863	-0-	-515	-0-	6863	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			84,397													TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

01		8618 X	2140	-0-	-6478	-0-	2140	2			N	-0-			-0-	
02		4350 X	2995	-0-	-1355	-0-	2995	2			N	-0-			-0-	
03		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-			-0-	
04		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-			-0-	
05		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-			-0-	
06		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-			-0-	
07		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-			-0-	
08		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-			-0-	
09		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-			-0-	
10		4340 X	4330	-0-	-10	-0-	4330	2			N	-0-			-0-	
11		4290 X	4156	-0-	-134	-0-	4156	2			N	-0-			-0-	
12		4433 X	4116	-0-	-317	-0-	4116	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			45,926													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KUTNER		WELL #:		2 H	RRCID ->	236786	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	8377	PERF. 8685 - 10948		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6107 X	5695	-0-	-412	-0-	5695	2		N	-0-			-0-
02	5481 X	5403	-0-	-78	-0-	5403	2		N	-0-			-0-
03	5859 X	5680	-0-	-179	-0-	5680	2		N	-0-			-0-
04	5610 X	5516	-0-	-94	-0-	5516	2		N	-0-			-0-
05	5766 X	5622	-0-	-144	-0-	5622	2		N	-0-			-0-
06	5580 X	5234	-0-	-346	-0-	5234	2		N	-0-			-0-
07	5766 X	5306	-0-	-460	-0-	5306	2		N	-0-			-0-
08	5704 X	5228	-0-	-476	-0-	5228	2		N	-0-			-0-
09	5520 X	5073	-0-	-447	-0-	5073	2		N	-0-			-0-
10	5611 X	5207	-0-	-404	-0-	5207	2		N	-0-			-0-
11	5220 X	4930	-0-	-290	-0-	4930	2		N	-0-			-0-
12	5301 X	5172	-0-	-129	-0-	5172	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES		WELL #:		1 H	RRCID ->	236796	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7686	PERF. 7835 - 11909		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2		N	-0-			-0-
02	8120 X	7427	-0-	-693	-0-	7427	2		N	-0-			-0-
03	8680 X	7677	-0-	-1003	-0-	7677	2		N	-0-			-0-
04	8400 X	7326	-0-	-1074	-0-	7326	2		N	-0-			-0-
05	8680 X	7232	-0-	-1448	-0-	7232	2		N	-0-			-0-
06	8310 X	6931	-0-	-1379	-0-	6931	2		N	-0-			-0-
07	7936 X	6939	-0-	-997	-0-	6939	2		N	-0-			-0-
08	7688 X	6701	-0-	-987	-0-	6701	2		N	-0-			-0-
09	7320 X	6624	-0-	-696	-0-	6624	2		N	-0-			-0-
10	7223 X	6743	-0-	-480	-0-	6743	2		N	-0-			-0-
11	6930 X	6571	-0-	-359	-0-	6571	2		N	-0-			-0-
12	6944 X	6751	-0-	-193	-0-	6751	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER		WELL #:		4 H	RRCID ->	236797	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7833	PERF. 7800 - 12272		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	16027 X	15062	-0-	-965	-0-	15062	2		N	-0-			-0-
02	14848 X	14072	-0-	-776	-0-	14072	2		N	-0-			-0-
03	15376 X	14915	-0-	-461	-0-	14915	2		N	-0-			-0-
04	14670 X	14308	-0-	-362	-0-	14308	2		N	-0-			-0-
05	15159 X	14525	-0-	-634	-0-	14525	2		N	-0-			-0-
06	14580 X	14031	-0-	-549	-0-	14031	2		N	-0-			-0-
07	15035 X	14299	-0-	-736	-0-	14299	2		N	-0-			-0-
08	14911 X	14085	-0-	-826	-0-	14085	2		N	-0-			-0-
09	14310 X	13444	-0-	-866	-0-	13444	2		N	-0-			-0-
10	14539 X	13878	-0-	-661	-0-	13878	2		N	-0-			-0-
11	14040 X	13321	-0-	-719	-0-	13321	2		N	-0-			-0-
12	14291 X	13671	-0-	-620	-0-	13671	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162						
FOWLER		WELL #:		2 H	RRCID ->	236798	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7982 PERF. 8381 - 11531
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6386 X	5802	-0-	-584	-0-	5802 2	N	-0-	-0-
02		5974 X	5093	-0-	-881	-0-	5093 2	N	-0-	-0-
03		6355 X	4687	-0-	-1668	-0-	4687 2	N	-0-	-0-
04		5790 X	4924	-0-	-866	-0-	4924 2	N	-0-	-0-
05		5859 X	4945	-0-	-914	-0-	4945 2	N	-0-	-0-
06		5610 X	4625	-0-	-985	-0-	4625 2	N	-0-	-0-
07		5456 X	4626	-0-	-830	-0-	4626 2	N	-0-	-0-
08		5084 X	3797	-0-	-1287	-0-	3797 2	N	-0-	-0-
09		4920 X	4404	-0-	-516	-0-	4404 2	N	-0-	-0-
10		4960 X	3672	-0-	-1288	-0-	3672 2	N	-0-	-0-
11		4620 X	705	-0-	-3915	-0-	705 2	N	-0-	-0-
12		4619 X	624	-0-	-3995	-0-	624 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		47,904		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7440 X	6763	-0-	-677	-0-	6763 3	N	-0-	-0-
02		6960 X	6427	-0-	-533	-0-	6427 3	N	-0-	-0-
03		7440 X	6440	-0-	-1000	-0-	6440 3	N	-0-	-0-
04		6900 X	5638	-0-	-1262	-0-	5638 3	N	-0-	-0-
05		7099 X	5361	-0-	-1738	-0-	5361 3	N	-0-	-0-
06		6660 X	4649	-0-	-2011	-0-	4649 3	N	-0-	-0-
07		6882 X	4882	-0-	-2000	-0-	4882 3	N	-0-	-0-
08		6448 X	4590	-0-	-1858	-0-	4590 3	N	-0-	-0-
09		5640 X	4283	-0-	-1357	-0-	4283 3	N	-0-	-0-
10		5363 X	4355	-0-	-1008	-0-	4355 3	N	-0-	-0-
11		4710 X	4234	-0-	-476	-0-	4234 3	N	-0-	-0-
12		4867 X	4054	-0-	-813	-0-	4054 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		61,676		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8525 X	6305	-0-	-2220	-0-	6305 2	N	-0-	-0-
02		7975 X	5750	-0-	-2225	-0-	5750 2	N	-0-	-0-
03		8525 X	6402	-0-	-2123	-0-	6402 2	N	-0-	-0-
04		6090 X	2940	-0-	-3150	-0-	2940 2	N	-0-	-0-
05		6293 X	3094	-0-	-3199	-0-	3094 2	N	-0-	-0-
06		6210 X	5193	-0-	-1017	-0-	5193 2	N	-0-	-0-
07		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655 2	N	-0-	-0-
08		6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569 2	N	-0-	-0-
09		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970 2	N	-0-	-0-
10		6665 X	5818	-0-	-847	-0-	5818 2	N	-0-	-0-
11		6450 X	5296	-0-	-1154	-0-	5296 2	N	-0-	-0-
12		6665 X	5881	-0-	-784	-0-	5881 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		65,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
MAPLES		WELL #:		2 H	RRCID ->	236802	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 7805 - 11910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		12121 X	11733	-0-	-388	-0-	11733 2	N	-0-		-0-
02		11020 X	10501	-0-	-519	-0-	10501 2	N	-0-		-0-
03		11594 X	10228	-0-	-1366	-0-	10228 2	N	-0-		-0-
04		11340 X	10410	-0-	-930	-0-	10410 2	N	-0-		-0-
05		11718 X	10486	-0-	-1232	-0-	10486 2	N	-0-		-0-
06		11340 X	9381	-0-	-1959	-0-	9381 2	N	-0-		-0-
07		11222 X	9448	-0-	-1774	-0-	9448 2	N	-0-		-0-
08		10757 X	9095	-0-	-1662	-0-	9095 2	N	-0-		-0-
09		10410 X	8634	-0-	-1776	-0-	8634 2	N	-0-		-0-
10		10478 X	9516	-0-	-962	-0-	9516 2	N	-0-		-0-
11		9390 X	9183	-0-	-207	-0-	9183 2	N	-0-		-0-
12		9455 X	8923	-0-	-532	-0-	8923 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		117,538		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920 3	N	-0-		1
02		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 3	N	-0-		1
03		5487 X	4952	-0-	-535	-0-	4952 3	N	-0-		1
04		5310 X	4571	-0-	-739	-0-	4571 3	N	-0-		1
05		5487 X	4428	-0-	-1059	-0-	4428 3	N	-0-		1
06		5310 X	4320	-0-	-990	-0-	4320 3	N	-0-		1
07		5487 X	4397	-0-	-1090	-0-	4397 3	N	-0-		1
08		4960 X	4258	-0-	-702	-0-	4258 3	N	-0-		1
09		4560 X	3892	-0-	-668	-0-	3891 3	N	1	1 8	1
10		4464 X	4062	-0-	-402	-0-	4062 3	N	-0-		1
11		4320 X	3884	-0-	-436	-0-	3884 3	N	-0-		1
12		4402 X	3641	-0-	-761	-0-	3641 3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		53,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

HAYS		WELL #:		3 H	RRCID ->	236810	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	6489	PERF. 6627 - 9323
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3968 X	2396	-0-	-1572	-0-	2396 3	N	-0-		-0-
02		3712 X	2221	-0-	-1491	-0-	2221 3	N	-0-		-0-
03		3410 X	2055	-0-	-1355	-0-	2055 3	N	-0-		-0-
04		3180 X	2807	-0-	-373	-0-	2807 3	N	-0-		-0-
05		2914 X	2453	-0-	-461	-0-	2453 3	N	-0-		-0-
06		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3	N	-0-		-0-
07		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 3	N	-0-		-0-
08		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 3	N	-0-		-0-
09		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3562 3	N	2	2 8	-0-
10		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 3	N	-0-		-0-
11		3510 X	3396	-0-	-114	-0-	3396 3	N	-0-		-0-
12		3689 X	3409	-0-	-280	-0-	3409 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
PHILLIPS		WELL #:		2 H	RRCID ->	236815	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	8405 - 11335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2759 N	2670	-0-	-89	-0-	2670 2		N	-0-			-0-
02		2581 N	2399	-0-	-182	-0-	2399 2		N	-0-			-0-
03		2666 N	2606	-0-	-60	-0-	2606 2		N	-0-			-0-
04		2580 N	2513	-0-	-67	-0-	2513 2		N	-0-			-0-
05		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2		N	-0-			-0-
06		2520 N	2425	-0-	-95	-0-	2425 2		N	-0-			-0-
07		2604 N	2195	-0-	-409	-0-	2195 2		N	-0-			-0-
08		2759 N	2409	-0-	-350	-0-	2409 2		N	-0-			-0-
09		2430 N	2281	-0-	-149	-0-	2281 2		N	-0-			-0-
10		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2		N	-0-			-0-
11		2340 N	2151	-0-	-189	-0-	2151 2		N	-0-			-0-
*12		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,076		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	293 1	4669 2	N	-0-			-0-
02		4640 X	4593	-0-	-47	-0-	279 1	4314 2	N	-0-			-0-
03		4960 X	4739	-0-	-221	-0-	303 1	4436 2	N	-0-			-0-
04		4800 X	4487	-0-	-313	-0-	357 1	4130 2	N	-0-			-0-
05		4960 X	4761	-0-	-199	-0-	391 1	4370 2	N	-0-			-0-
06		4800 X	4430	-0-	-370	-0-	335 1	4095 2	N	-0-			-0-
07		4898 X	4403	-0-	-495	-0-	460 1	3943 2	N	-0-			-0-
08		4774 X	4359	-0-	-415	-0-	483 1	3876 2	N	-0-			-0-
09		4620 X	4224	-0-	-396	-0-	519 1	3705 2	N	-0-			-0-
10		4774 X	4292	-0-	-482	-0-	541 1	3751 2	N	-0-			-0-
11		4440 X	4117	-0-	-323	-0-	484 1	3633 2	N	-0-			-0-
12		4402 X	4219	-0-	-183	-0-	419 1	3800 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,586		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4991 X	4378	-0-	-613	-0-	348 1	4030 2	N	-0-			-0-
02		4437 X	3809	-0-	-628	-0-	367 1	3442 2	N	-0-			-0-
03		4743 X	4103	-0-	-640	-0-	390 1	3713 2	N	-0-			-0-
04		4590 X	3995	-0-	-595	-0-	298 1	3697 2	N	-0-			-0-
05		4371 X	4079	-0-	-292	-0-	399 1	3680 2	N	-0-			-0-
06		4230 X	4222	-0-	-8	-0-	304 1	3918 2	N	-0-			-0-
07		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	300 1	4240 2	N	-0-			-0-
08		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	306 1	4304 2	N	-0-			-0-
09		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	305 1	4035 2	N	-0-			-0-
10		4526 X	4426	-0-	-100	-0-	307 1	4119 2	N	-0-			-0-
11		4470 X	4164	-0-	-306	-0-	301 1	3863 2	N	-0-			-0-
12		4619 X	4214	-0-	-405	-0-	299 1	3915 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9424 X	8983	-0-	-441	-0-	8983	3		N	-0-			-0-
02		8816 X	8338	-0-	-478	-0-	8338	3		N	-0-			-0-
03		9424 X	9019	-0-	-405	-0-	9019	3		N	-0-			-0-
04		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	3		N	-0-			-0-
05		9021 X	8913	-0-	-108	-0-	8913	3		N	-0-			-0-
06		8730 X	8508	-0-	-222	-0-	8508	3		N	-0-			-0-
07		9300 X	8885	-0-	-415	-0-	8885	3		N	-0-			-0-
08		9300 X	8804	-0-	-496	-0-	8804	3		N	-0-			-0-
09		9000 X	8821	-0-	-179	-0-	8821	3		N	-0-			-0-
10		9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	3		N	-0-			-0-
11		8610 X	8596	-0-	-14	-0-	8596	3		N	-0-			-0-
12		9114 X	8466	-0-	-648	-0-	8466	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,495 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2		N	-0-			8
02		3538 X	3307	-0-	-231	-0-	3307	2		N	-0-			8
03		3782 X	3101	-0-	-681	-0-	3101	2		N	-0-			8
04		3660 X	2855	-0-	-805	-0-	2855	2		N	-0-			8
05		3782 X	2890	-0-	-892	-0-	2890	2		N	-0-			8
06		3660 X	2880	-0-	-780	-0-	2880	2		N	-0-			8
07		3534 X	3039	-0-	-495	-0-	3039	2		N	-0-			8
08		3100 X	2967	-0-	-133	-0-	2967	2		N	-0-			8
09		2880 X	2844	-0-	-36	-0-	2844	2		N	-0-			8
10		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		N	-0-			8
11		2940 X	2761	-0-	-179	-0-	2761	2		N	-0-			8
12		2945 N	2702	-0-	-243	-0-	2702	2		N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 36,524 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7378 X	6960	-0-	-418	-0-	6960	2		N	-0-			10
02		6902 X	6016	-0-	-886	-0-	6016	2		N	-0-			10
03		7316 X	6430	-0-	-886	-0-	6430	2		N	-0-			10
04		6870 X	6278	-0-	-592	-0-	6278	2		N	-0-			10
05		7068 X	6128	-0-	-940	-0-	6128	2		N	-0-			10
06		6750 X	6173	-0-	-577	-0-	6173	2		N	-0-			10
07		6479 X	6324	-0-	-155	-0-	6324	2		N	-0-			10
08		6479 X	6264	-0-	-215	-0-	6264	2		N	-0-			10
09		6270 X	6070	-0-	-200	-0-	6070	2		N	-0-			10
10		6386 X	6134	-0-	-252	-0-	6134	2		N	-0-			10
11		6180 X	5831	-0-	-349	-0-	5831	2		N	-0-			10
12		6324 X	5873	-0-	-451	-0-	5873	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 74,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
BARRON		WELL #:		3 H	RRCID ->	236824	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7552	PERF. 7386 - 11869
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11563 X	10760	-0-	-803	-0-	10760 2	N	-0-	-0-	
02		10469 X	9242	-0-	-1227	-0-	9242 2	N	-0-	-0-	
03		10912 X	10592	-0-	-320	-0-	10592 2	N	-0-	-0-	
04		10410 X	10244	-0-	-166	-0-	10244 2	N	-0-	-0-	
05		10757 X	10525	-0-	-232	-0-	10525 2	N	-0-	-0-	
06		10410 X	10195	-0-	-215	-0-	10195 2	N	-0-	-0-	
07		10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	10640 2	N	-0-	-0-	
08		10602 X	10584	-0-	-18	-0-	10584 2	N	-0-	-0-	
09		10230 X	10194	-0-	-36	-0-	10194 2	N	-0-	-0-	
10		10633 X	9679	-0-	-954	-0-	9679 2	N	-0-	-0-	
11		10290 X	9544	-0-	-746	-0-	9544 2	N	-0-	-0-	
12		10633 X	9774	-0-	-859	-0-	9774 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		121,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FORD UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	236826	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 7425 - 10033
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-		N	-0-	-0-	
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-	-0-	
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
04		10 X	-0-	-0-	-10	-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		T. A.	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6882 X	4846	-0-	-2036	-0-	4846 2	N	-0-	1	
02		6380 X	5663	-0-	-717	-0-	5663 2	N	-0-	1	
03		5890 X	4329	-0-	-1561	-0-	4329 2	N	-0-	1	
04		4860 X	4487	-0-	-373	-0-	4487 2	N	-0-	1	
05		6045 X	5728	-0-	-317	-0-	5728 2	N	-0-	1	
06		5850 X	5127	-0-	-723	-0-	5127 2	N	-0-	1	
07		6045 X	5093	-0-	-952	-0-	5093 2	N	-0-	1	
08		5735 X	5032	-0-	-703	-0-	5032 2	N	-0-	1	
09		5550 X	5165	-0-	-385	-0-	5165 2	N	-0-	1	
10		5735 X	5088	-0-	-647	-0-	5088 2	N	-0-	1	
11		5130 X	4447	-0-	-683	-0-	4447 2	N	-0-	1	
12		5332 X	4349	-0-	-983	-0-	4349 2	N	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:		59,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
RAILHEAD		WELL #:		2 H	RRCID ->	236870	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	6718 - 10223	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4588 X	4437	-0-	-151	-0-	4437 3		N	-0-			-0-
02		4292 X	4200	-0-	-92	-0-	4200 3		N	-0-			-0-
03		4588 X	4436	-0-	-152	-0-	4436 3		N	-0-			-0-
04		4290 X	4246	-0-	-44	-0-	4246 3		N	-0-			-0-
05		4495 X	4274	-0-	-221	-0-	4274 3		N	-0-			-0-
06		4350 X	4083	-0-	-267	-0-	4083 3		N	-0-			-0-
07		4495 X	4044	-0-	-451	-0-	4044 3		N	-0-			-0-
08		4433 X	3912	-0-	-521	-0-	3912 3		N	-0-			-0-
09		4260 X	3707	-0-	-553	-0-	3706 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		4278 X	3837	-0-	-441	-0-	3837 3		N	-0-			-0-
11		4080 X	3979	-0-	-101	-0-	3979 3		N	-0-			-0-
*12		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				49,387		TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

HILL, VELLA		WELL #:		2 H	RRCID ->	236871	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8257 - 11515	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350 2		N	-0-			-0-
02		5423 X	3821	-0-	-1602	-0-	3821 2		N	-0-			-0-
03		5797 X	5673	-0-	-124	-0-	5673 2		N	-0-			-0-
04		5610 X	5250	-0-	-360	-0-	5250 2		N	-0-			-0-
05		5797 X	5350	-0-	-447	-0-	5350 2		N	-0-			-0-
06		5610 X	5251	-0-	-359	-0-	5251 2		N	-0-			-0-
07		5673 X	5475	-0-	-198	-0-	5475 2		N	-0-			-0-
08		5673 X	5337	-0-	-336	-0-	5337 2		N	-0-			-0-
09		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448 2		N	-0-			-0-
10		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576 2		N	-0-			-0-
11		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469 2		N	-0-			-0-
*12		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				64,703		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4774 X	4447	-0-	-327	-0-	4447 3		N	-0-			-0-
02		4756 X	4313	-0-	-443	-0-	4313 3		N	-0-			-0-
03		5084 X	4375	-0-	-709	-0-	4375 3		N	-0-			-0-
04		4920 X	4442	-0-	-478	-0-	4442 3		N	-0-			-0-
05		4991 X	4443	-0-	-548	-0-	4443 3		N	-0-			-0-
06		4470 X	3919	-0-	-551	-0-	3919 3		N	-0-			-0-
07		4619 X	4070	-0-	-549	-0-	4070 3		N	-0-			-0-
08		4588 X	4172	-0-	-416	-0-	4172 3		N	-0-			-0-
09		4440 X	3999	-0-	-441	-0-	3999 3		N	-0-			-0-
10		4433 X	3550	-0-	-883	-0-	3550 3		N	-0-			-0-
11		4050 X	3663	-0-	-387	-0-	3663 3		N	-0-			-0-
12		4185 X	3774	-0-	-411	-0-	3774 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				49,167		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5735 X	845	-0-	-4890	-0-	845	2		N	-0-			-0-
02		3973 X	2001	-0-	-1972	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
03		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2		N	-0-			-0-
04		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2		N	-0-			-0-
05		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
06		5760 X	2201	-0-	-3559	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
07		5952 X	3602	-0-	-2350	-0-	3602	2		N	-0-			-0-
08		5952 X	5214	-0-	-738	-0-	5214	2		N	-0-			-0-
09		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2		N	-0-			-0-
10		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2		N	-0-			-0-
11		5040 X	4045	-0-	-995	-0-	4045	2		N	-0-			-0-
12		5208 X	3551	-0-	-1657	-0-	3551	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,735											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

01		5735 X	5646	-0-	-89	-0-	5646	3		N	-0-			-0-
02		5104 X	4997	-0-	-107	-0-	4997	3		N	-0-			-0-
03		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3		N	-0-			-0-
04		5460 X	4870	-0-	-590	-0-	4870	3		N	-0-			-0-
05		5642 X	5485	-0-	-157	-0-	5485	3		N	-0-			-0-
06		5460 X	5198	-0-	-262	-0-	5198	3		N	-0-			-0-
07		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3		N	-0-			-0-
08		5487 X	5379	-0-	-108	-0-	5379	3		N	-0-			-0-
09		5310 X	5025	-0-	-285	-0-	5025	3		N	-0-			-0-
10		5487 X	4868	-0-	-619	-0-	4868	3		N	-0-			-0-
11		5250 X	4651	-0-	-599	-0-	4651	3		N	-0-			-0-
12		5425 X	4949	-0-	-476	-0-	4949	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,886											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

01		6696 X	6521	-0-	-175	-0-	6521	3		N	-0-			2
02		6235 X	5719	-0-	-516	-0-	5719	3		N	-0-			2
03		6820 X	6065	-0-	-755	-0-	6065	3		N	-0-			2
04		6600 X	5845	-0-	-755	-0-	5845	3		N	-0-			2
05		6820 X	6039	-0-	-781	-0-	6039	3		N	-0-			2
06		6300 X	5683	-0-	-617	-0-	5683	3		N	-0-			2
07		6107 X	5847	-0-	-260	-0-	5847	3		N	-0-			2
08		6076 X	5872	-0-	-204	-0-	5872	3		N	-0-			2
09		5850 X	5727	-0-	-123	-0-	5727	3		N	-0-			2
10		6045 X	5830	-0-	-215	-0-	5830	3		N	-0-			2
11		5670 X	5573	-0-	-97	-0-	5573	3		N	-0-			2
12		5921 X	5570	-0-	-351	-0-	5570	3		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			70,291											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
GOFORTH		WELL #:		2 H	RRCID ->	236883	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	6567	PERF.	6815 - 10609			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	154	-0-	154	154		154	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	117	-0-	117	271		117	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	271						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	271						N	-0-			-0-
*12	271 N	-0-	-0-	-271	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		409				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACKSON HEIRS		WELL #:		1 H	RRCID ->	236886	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	6086	PERF.	6360 - 9680			
01	2728 X	747	-0-	-1981	-0-	737	1	10	9	Y	9	9 8	20		
02	2117 X	1352	-0-	-765	-0-	715	1	625	3	Y	11	11 8	20		
						12	9								
03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	899	1	3000	3	Y	9	9 8	20		
						10	9								
04	2190 X	2151	-0-	-39	-0-	870	1	1275	3	Y	5	5 8	20		
						6	9								
05	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	350	1	2776	3	Y	5	5 8	20		
						6	9								
06	3780 X	1309	-0-	-2471	-0-	866	1	422	3	Y	19	19 8	20		
						21	9								
07	3906 X	2026	-0-	-1880	-0-	899	1	1103	3	Y	22	22 8	20		
						24	9								
08	3906 X	1461	-0-	-2445	-0-	872	1	585	3	Y	4	4 8	20		
						4	9								
09	3030 X	1916	-0-	-1114	-0-	854	1	1029	3	Y	30	30 8	20		
						33	9								
10	3131 X	851	-0-	-2280	-0-	851	1			Y	-0-		20		
11	1950 X	161	-0-	-1789	-0-	161	1			Y	-0-		20		
12	2015 X	188	-0-	-1827	-0-	188	3			Y	-0-		20		
TOTAL GAS PROD:		19,203				TOTAL CONDENSATE PROD:		114							

MAPLES		WELL #:		3 H	RRCID ->	237254	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8040 - 12140	
01	6479 X	4601	-0-	-1878	-0-	4601	2			N	-0-	-0-	
02	5713 X	5243	-0-	-470	-0-	5243	2			N	-0-	-0-	
03	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-	-0-	
04	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-	-0-	
05	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-	-0-	
06	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-	-0-	
07	6386 X	6312	-0-	-74	-0-	6312	2			N	-0-	-0-	
08	6603 X	5884	-0-	-719	-0-	5884	2			N	-0-	-0-	
09	6390 X	5603	-0-	-787	-0-	5603	2			N	-0-	-0-	
10	6603 X	5594	-0-	-1009	-0-	5594	2			N	-0-	-0-	
11	6120 X	5140	-0-	-980	-0-	5140	2			N	-0-	-0-	
12	6324 X	5277	-0-	-1047	-0-	5277	2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		68,865				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BARRON		WELL #:		6H	RRCID ->	237513	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7477 - 9200	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4681 X	4497	-0-	-184	-0-	4497	2		N	-0-		-0-
02	4408 X	3361	-0-	-1047	-0-	3361	2		N	-0-		-0-
03	4712 X	3252	-0-	-1460	-0-	3252	2		N	-0-		-0-
04	4560 X	2899	-0-	-1661	-0-	2899	2		N	-0-		-0-
05	4712 X	2891	-0-	-1821	-0-	2891	2		N	-0-		-0-
06	4350 X	3379	-0-	-971	-0-	3379	2		N	-0-		-0-
07	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2		N	-0-		-0-
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2		N	-0-		-0-
09	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-		-0-
10	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2		N	-0-		-0-
11	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2		N	-0-		-0-
*12	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN-JOHNSTON		WELL #:		1H	RRCID ->	237528	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	7968	PERF. 8208 - 12451	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7316 X	7122	-0-	-194	-0-	7122	2		N	-0-		-0-
02	6844 X	6372	-0-	-472	-0-	6372	2		N	-0-		-0-
03	7316 X	6459	-0-	-857	-0-	6459	2		N	-0-		-0-
04	6900 X	6251	-0-	-649	-0-	6251	2		N	-0-		-0-
05	7130 X	6333	-0-	-797	-0-	6333	2		N	-0-		-0-
06	6900 X	5953	-0-	-947	-0-	5953	2		N	-0-		-0-
07	6820 X	6071	-0-	-749	-0-	6071	2		N	-0-		-0-
08	6448 X	5987	-0-	-461	-0-	5987	2		N	-0-		-0-
09	6240 X	5798	-0-	-442	-0-	5798	2		N	-0-		-0-
10	6324 X	6010	-0-	-314	-0-	6010	2		N	-0-		-0-
11	5940 X	5753	-0-	-187	-0-	5753	2		N	-0-		-0-
12	6076 X	5802	-0-	-274	-0-	5802	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		73,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIVER HILLS		WELL #:		8H	RRCID ->	237536	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	6788	PERF. 7006 - 10118	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	3		N	-0-		-0-
02	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3		N	-0-		-0-
03	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	3		N	-0-		-0-
04	7500 X	5893	-0-	-1607	-0-	5893	3		N	-0-		-0-
05	7750 X	6911	-0-	-839	-0-	6911	3		N	-0-		-0-
06	7500 X	6668	-0-	-832	-0-	6668	3		N	-0-		-0-
07	7750 X	5700	-0-	-2050	-0-	5700	3		N	-0-		-0-
08	7750 X	5839	-0-	-1911	-0-	5839	3		N	-0-		-0-
09	6690 X	5559	-0-	-1131	-0-	5559	3	1 9	N	1	8	-0-
10	6913 X	6804	-0-	-109	-0-	6804	3		N	-0-		-0-
11	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	3		N	-0-		-0-
*12	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		81,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		9827 X	9165	-0-	-662	-0-	9165	2		N	-0-			-0-	
02		9193 X	8536	-0-	-657	-0-	8536	2		N	-0-			-0-	
03		9579 X	8053	-0-	-1526	-0-	8053	2		N	-0-			-0-	
04		9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2		N	-0-			-0-	
05		9207 X	9018	-0-	-189	-0-	9018	2		N	-0-			-0-	
06		8880 X	8485	-0-	-395	-0-	8485	2		N	-0-			-0-	
07		9548 X	8581	-0-	-967	-0-	8581	2		N	-0-			-0-	
08		9548 X	7514	-0-	-2034	-0-	7514	2		N	-0-			-0-	
09		9240 X	5360	-0-	-3880	-0-	5360	2		N	-0-			-0-	
10		9021 X	8269	-0-	-752	-0-	8269	2		N	-0-			-0-	
11		8490 X	7938	-0-	-552	-0-	7938	2		N	-0-			-0-	
12		8587 X	8219	-0-	-368	-0-	8219	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			98,387											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

01		8463 X	8235	-0-	-228	-0-	8235	2		N	-0-			-0-	
02		7888 X	7468	-0-	-420	-0-	7468	2		N	-0-			-0-	
03		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2		N	-0-			-0-	
04		8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2		N	-0-			-0-	
05		8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2		N	-0-			-0-	
06		7980 X	7492	-0-	-488	-0-	7492	2		N	-0-			-0-	
07		8649 X	7565	-0-	-1084	-0-	7565	2		N	-0-			-0-	
08		8680 X	6837	-0-	-1843	-0-	6837	2		N	-0-			-0-	
09		8400 X	7291	-0-	-1109	-0-	7291	2		N	-0-			-0-	
10		8680 X	7632	-0-	-1048	-0-	7632	2		N	-0-			-0-	
11		7500 X	6638	-0-	-862	-0-	6638	2		N	-0-			-0-	
12		7564 X	6814	-0-	-750	-0-	6814	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			91,274											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

01		496 N	398	-0-	-98	-0-	398	2		N	-0-			-0-	
02		377 N	299	-0-	-78	-0-	299	2		N	-0-			-0-	
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-	
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-	
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-	
06		690 N	362	-0-	-328	-0-	362	2		N	-0-			-0-	
07		837 N	406	-0-	-431	-0-	406	2		N	-0-			-0-	
08		434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-			-0-	
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-	
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-	
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-	
12		403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,454											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2480 N	2304	-0-	-176	-0-	2304	3		N	-0-			147
02		2233 N	2173	-0-	-60	-0-	2160	3	13	9	N	12		159
03		2387 N	2344	-0-	-43	-0-	2344	3			N	-0-		159
04		2220 N	2132	-0-	-88	-0-	2132	3			N	-0-		159
05		2325 N	2274	-0-	-51	-0-	2261	3	13	9	N	12		171
06		2280 N	2235	-0-	-45	-0-	2235	3			N	-0-		171
07		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-		171
08		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-		171
09		2250 N	2219	-0-	-31	-0-	2219	3			N	-0-		171
10		2325 N	2286	-0-	-39	-0-	2286	3			N	-0-		171
11		2220 N	2181	-0-	-39	-0-	2181	3			N	-0-		171
12		2294 N	2231	-0-	-63	-0-	2201	3	30	9	N	27		198

TOTAL GAS PROD: 26,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

01		9579 X	8034	-0-	-1545	-0-	8034	2		N	-0-			-0-
02		8584 X	8094	-0-	-490	-0-	8094	2		N	-0-			-0-
03		8618 X	8349	-0-	-269	-0-	8349	2		N	-0-			-0-
04		8340 X	8231	-0-	-109	-0-	8231	2		N	-0-			-0-
05		8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2		N	-0-			-0-
06		8370 X	6945	-0-	-1425	-0-	6945	2		N	-0-			-0-
07		8649 X	8278	-0-	-371	-0-	8278	2		N	-0-			-0-
08		8928 X	8554	-0-	-374	-0-	8554	2		N	-0-			-0-
09		8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	2		N	-0-			-0-
10		8928 X	8417	-0-	-511	-0-	8417	2		N	-0-			-0-
11		8280 X	7898	-0-	-382	-0-	7898	2		N	-0-			-0-
12		8928 X	8125	-0-	-803	-0-	8125	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

01		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2		N	-0-			-0-
02		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2		N	-0-			-0-
03		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2		N	-0-			-0-
04		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2		N	-0-			-0-
05		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2		N	-0-			-0-
06		4650 X	4527	-0-	-123	-0-	4527	2		N	-0-			-0-
07		4805 X	4069	-0-	-736	-0-	4069	2		N	-0-			-0-
08		4805 X	3252	-0-	-1553	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
09		4650 X	1908	-0-	-2742	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
10		4805 X	3270	-0-	-1535	-0-	3270	2		N	-0-			-0-
11		4530 X	3143	-0-	-1387	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
12		4061 X	3185	-0-	-876	-0-	3185	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
WALKING T RANCH		WELL #:		3 H	RRCID ->	237576	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	8374	PERF. 8562 - 10382
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2	N	-0-	-0-	
02		3248 X	3057	-0-	-191	-0-	3057 2	N	-0-	-0-	
03		3472 X	3179	-0-	-293	-0-	3179 2	N	-0-	-0-	
04		3360 X	3107	-0-	-253	-0-	3107 2	N	-0-	-0-	
05		3441 X	3147	-0-	-294	-0-	3147 2	N	-0-	-0-	
06		3330 X	2949	-0-	-381	-0-	2949 2	N	-0-	-0-	
07		3255 X	3036	-0-	-219	-0-	3036 2	N	-0-	-0-	
08		3224 X	2943	-0-	-281	-0-	2943 2	N	-0-	-0-	
09		3120 X	2797	-0-	-323	-0-	2797 2	N	-0-	-0-	
10		3162 X	2716	-0-	-446	-0-	2716 2	N	-0-	-0-	
11		2940 X	2741	-0-	-199	-0-	2741 2	N	-0-	-0-	
12		3038 X	2820	-0-	-218	-0-	2820 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		35,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EZELL		WELL #:		3 H	RRCID ->	237577	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7945 - 11045
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	9765 2	N	-0-	-0-	
02		9222 X	9027	-0-	-195	-0-	9027 2	N	-0-	-0-	
03		9858 X	9553	-0-	-305	-0-	9553 2	N	-0-	-0-	
04		9540 X	9296	-0-	-244	-0-	9296 2	N	-0-	-0-	
05		9765 X	9548	-0-	-217	-0-	9548 2	N	-0-	-0-	
06		9450 X	9145	-0-	-305	-0-	9145 2	N	-0-	-0-	
07		9641 X	9369	-0-	-272	-0-	9369 2	N	-0-	-0-	
08		9610 X	9240	-0-	-370	-0-	9240 2	N	-0-	-0-	
09		9300 X	8753	-0-	-547	-0-	8753 2	N	-0-	-0-	
10		9548 X	9022	-0-	-526	-0-	9022 2	N	-0-	-0-	
11		9150 X	8661	-0-	-489	-0-	8661 2	N	-0-	-0-	
12		9362 X	8707	-0-	-655	-0-	8707 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		110,086		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11829 2	N	-0-	-0-	
02		10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10886 2	N	-0-	-0-	
03		11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	11519 2	N	-0-	-0-	
04		10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10978 2	N	-0-	-0-	
05		11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	11104 2	N	-0-	-0-	
06		10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	10526 2	N	-0-	-0-	
07		10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	10686 2	N	-0-	-0-	
08		10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10615 2	N	-0-	-0-	
09		9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	9849 2	N	-0-	-0-	
10		10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	10544 2	N	-0-	-0-	
11		10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10336 2	N	-0-	-0-	
*12		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	10914 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		129,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
WILSON		WELL #:		6 H	RRCID ->	237580	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 8570 - 10358
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3074 X	3074	-0-	-0-	3074 2		N	-0-		-0-
02		2951 X	2951	-0-	-0-	2951 2		N	-0-		-0-
03		3491 X	3491	-0-	-0-	3491 2		N	-0-		-0-
04		2825 X	2825	-0-	-0-	2825 2		N	-0-		-0-
05		1612 X	384	-0-	-1228	384 2		N	-0-		-0-
06		1560 X	128	-0-	-1432	128 2		N	-0-		-0-
07		1612 X	602	-0-	-1010	602 2		N	-0-		-0-
08		1612 X	770	-0-	-842	770 2		N	-0-		-0-
09		1560 X	854	-0-	-706	854 2		N	-0-		-0-
10		968 X	968	-0-	-0-	968 2		N	-0-		-0-
11		781 X	781	-0-	-0-	781 2		N	-0-		-0-
*12		1103 N	1103	-0-	-0-	1103 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASSEY		WELL #:		6H	RRCID ->	237585	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	1112	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7533 X	6226	-0-	-1307	6226 2		N	-0-		-0-
02		6409 X	5391	-0-	-1018	5391 2		N	-0-		-0-
03		5611 X	5537	-0-	-74	5537 2		N	-0-		-0-
04		6030 X	5154	-0-	-876	5154 2		N	-0-		-0-
05		6231 X	5181	-0-	-1050	5181 2		N	-0-		-0-
06		6030 X	5098	-0-	-932	5098 2		N	-0-		-0-
07		5766 X	5189	-0-	-577	5189 2		N	-0-		-0-
08		5549 X	5249	-0-	-300	5249 2		N	-0-		-0-
09		5230 X	5230	-0-	-0-	5230 2		N	-0-		-0-
10		5352 X	5352	-0-	-0-	5352 2		N	-0-		-0-
11		5100 X	5085	-0-	-15	5085 2		N	-0-		-0-
12		5394 X	5331	-0-	-63	5331 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		64,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
STEVENS ON A		WELL #:		4 H	RRCID ->	237588	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	6196	PERF. 6575 - 8735
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1922 N	1775	-0-	-147	-0-	1775 3	N	-0-	-0-	
02		1624 N	903	-0-	-721	-0-	903 3	N	-0-	-0-	
03		1643 N	1535	-0-	-108	-0-	1535 3	N	-0-	-0-	
04		1710 N	1659	-0-	-51	-0-	1659 3	N	-0-	-0-	
05		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3	N	-0-	-0-	
06		1500 N	1221	-0-	-279	-0-	1221 3	N	-0-	-0-	
07		1705 N	1226	-0-	-479	-0-	1226 3	N	-0-	-0-	
08		1705 N	347	-0-	-1358	-0-	347 3	N	-0-	-0-	
09		1230 N	93	-0-	-1137	-0-	93 3	N	-0-	-0-	
10		1240 N	9	-0-	-1231	-0-	9 3	N	-0-	-0-	
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-	-0-	
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILKES		WELL #:		2 H	RRCID ->	237590	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 7047 - 10728
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		7843 X	7449	-0-	-394	-0-	7449 3	N	-0-	-0-	
02		7395 X	6721	-0-	-674	-0-	6721 3	N	-0-	-0-	
03		7905 X	7112	-0-	-793	-0-	7112 3	N	-0-	-0-	
04		7650 X	6854	-0-	-796	-0-	6854 3	N	-0-	-0-	
05		7626 X	7050	-0-	-576	-0-	7050 3	N	-0-	-0-	
06		7200 X	6581	-0-	-619	-0-	6581 3	N	-0-	-0-	
07		7192 X	6261	-0-	-931	-0-	6261 3	N	-0-	-0-	
08		7099 X	5937	-0-	-1162	-0-	5937 3	N	-0-	-0-	
09		6840 X	5893	-0-	-947	-0-	5893 3	N	-0-	-0-	
10		7037 X	6200	-0-	-837	-0-	6200 3	N	-0-	-0-	
11		6570 X	5990	-0-	-580	-0-	5990 3	N	-0-	-0-	
12		6262 X	6153	-0-	-109	-0-	6153 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		78,201		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		7130 X	6836	-0-	-294	-0-	6836 2	N	-0-	-0-	
02		6670 X	6118	-0-	-552	-0-	6118 2	N	-0-	-0-	
03		7130 X	6461	-0-	-669	-0-	6461 2	N	-0-	-0-	
04		6870 X	6242	-0-	-628	-0-	6242 2	N	-0-	-0-	
05		7099 X	6232	-0-	-867	-0-	6232 2	N	-0-	-0-	
06		6630 X	6022	-0-	-608	-0-	6022 2	N	-0-	-0-	
07		6541 X	6218	-0-	-323	-0-	6218 2	N	-0-	-0-	
08		6448 X	5983	-0-	-465	-0-	5983 2	N	-0-	-0-	
09		6240 X	5957	-0-	-283	-0-	5957 2	N	-0-	-0-	
10		6231 X	5915	-0-	-316	-0-	5915 2	N	-0-	-0-	
11		6030 X	5463	-0-	-567	-0-	5463 2	N	-0-	-0-	
12		6231 X	5951	-0-	-280	-0-	5951 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		73,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8091 X	7990	-0-	-101	-0-	7990	2		N	-0-			-0-
02		7453 X	7408	-0-	-45	-0-	7408	2		N	-0-			-0-
03		8029 X	7766	-0-	-263	-0-	7766	2		N	-0-			-0-
04		7770 X	7560	-0-	-210	-0-	7560	2		N	-0-			-0-
05		8029 X	7489	-0-	-540	-0-	7489	2		N	-0-			-0-
06		7740 X	6341	-0-	-1399	-0-	6341	2		N	-0-			-0-
07		7905 X	6895	-0-	-1010	-0-	6895	2		N	-0-			-0-
08		7812 X	6725	-0-	-1087	-0-	6725	2		N	-0-			-0-
09		7560 X	5866	-0-	-1694	-0-	5866	2		N	-0-			-0-
10		7502 X	6720	-0-	-782	-0-	6720	2		N	-0-			-0-
11		6660 X	6609	-0-	-51	-0-	6609	2		N	-0-			-0-
12		6882 X	6618	-0-	-264	-0-	6618	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			83,987				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

01		2852 X	2708	-0-	-144	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
02		2668 X	2374	-0-	-294	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
03		2697 X	2508	-0-	-189	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
04		2610 X	2353	-0-	-257	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
05		2697 X	2362	-0-	-335	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
06		2610 X	2233	-0-	-377	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
07		2542 X	2225	-0-	-317	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
08		2511 X	2324	-0-	-187	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
09		2340 X	2153	-0-	-187	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
10		2356 X	2167	-0-	-189	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
11		2250 X	2063	-0-	-187	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
12		2232 N	2085	-0-	-147	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,555				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

01		7998 X	7713	-0-	-285	-0-	7713	2		N	-0-			-0-
02		7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2		N	-0-			-0-
03		8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2		N	-0-			-0-
04		7680 X	5747	-0-	-1933	-0-	5747	2		N	-0-			-0-
05		8029 X	6615	-0-	-1414	-0-	6615	2		N	-0-			-0-
06		8040 X	6436	-0-	-1604	-0-	6436	2		N	-0-			-0-
07		8308 X	6688	-0-	-1620	-0-	6688	2		N	-0-			-0-
08		8308 X	6244	-0-	-2064	-0-	6244	2		N	-0-			-0-
09		6450 X	5430	-0-	-1020	-0-	5430	2		N	-0-			-0-
10		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2		N	-0-			-0-
11		6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2		N	-0-			-0-
12		6696 X	6089	-0-	-607	-0-	6089	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			80,805				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BRANSOM		WELL #:		2 H	RRCID ->	237600	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7250 -	9950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8091 X	7378	-0-	-713	-0-	175 1	7203 2	N	-0-			-0-
02		7569 X	6864	-0-	-705	-0-	61 1	6803 2	N	-0-			-0-
03		7688 X	7205	-0-	-483	-0-	84 1	7121 2	N	-0-			-0-
04		7200 X	6837	-0-	-363	-0-	61 1	6776 2	N	-0-			-0-
05		7409 X	7061	-0-	-348	-0-	28 1	7033 2	N	-0-			-0-
06		7140 X	6836	-0-	-304	-0-	4 1	6832 2	N	-0-			-0-
07		7347 X	6886	-0-	-461	-0-	46 1	6840 2	N	-0-			-0-
08		7192 X	6768	-0-	-424	-0-	71 1	6697 2	N	-0-			-0-
09		6840 X	6619	-0-	-221	-0-	36 1	6583 2	N	-0-			-0-
10		7068 X	6619	-0-	-449	-0-	31 1	6588 2	N	-0-			-0-
11		6840 X	5982	-0-	-858	-0-	96 1	5886 2	N	-0-			-0-
12		6882 X	6587	-0-	-295	-0-	102 1	6485 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		81,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

U.S. LIME C		WELL #:		11 H	RRCID ->	237604	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6505 -	9635
01		2883 N	2785	-0-	-98	-0-	2785 3		Y	-0-			5
02		2668 N	2610	-0-	-58	-0-	2610 3		Y	-0-			5
03		2852 N	2758	-0-	-94	-0-	2758 3		Y	-0-			5
04		2700 N	2665	-0-	-35	-0-	2665 3		Y	-0-			5
05		2790 N	2683	-0-	-107	-0-	2683 3		Y	-0-			5
06		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 3		Y	-0-			5
07		2759 N	2647	-0-	-112	-0-	2647 3		Y	-0-			5
08		2697 N	2310	-0-	-387	-0-	2310 3		Y	-0-			5
09		2700 N	2339	-0-	-361	-0-	2339 3		Y	-0-			5
10		2635 N	2465	-0-	-170	-0-	2465 3		Y	-0-			5
11		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3		Y	-0-			5
*12		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2435 3	4 9	Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		30,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

STEVENSON A		WELL #:		2 H	RRCID ->	237605	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	6403 -	9083
01		4185 X	3953	-0-	-232	-0-	3953 3		N	-0-			-0-
02		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 3		N	-0-			-0-
03		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327 3		N	-0-			-0-
04		4080 X	4011	-0-	-69	-0-	4011 3		N	-0-			-0-
05		4526 X	4203	-0-	-323	-0-	4203 3		N	-0-			-0-
06		4380 X	4233	-0-	-147	-0-	4233 3		N	-0-			-0-
07		4526 X	4364	-0-	-162	-0-	4364 3		N	-0-			-0-
08		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 3		N	-0-			-0-
09		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768 3		N	-0-			-0-
10		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 3		N	-0-			-0-
11		4560 X	4440	-0-	-120	-0-	4440 3		N	-0-			-0-
12		4929 X	4563	-0-	-366	-0-	4563 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
FLEET UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237607	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 8238 - 11670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		9796 X	9711	-0-	-85	-0-	9711 2	N	-0-	-0-	
02		9251 X	8814	-0-	-437	-0-	8814 2	N	-0-	-0-	
03		9889 X	9014	-0-	-875	-0-	9014 2	N	-0-	-0-	
04		9570 X	8786	-0-	-784	-0-	8786 2	N	-0-	-0-	
05		9827 X	9616	-0-	-211	-0-	9616 2	N	-0-	-0-	
06		10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	10343 2	N	-0-	-0-	
07		10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	10256 2	N	-0-	-0-	
08		9610 X	9580	-0-	-30	-0-	9580 2	N	-0-	-0-	
09		10020 X	9123	-0-	-897	-0-	9123 2	N	-0-	-0-	
10		10354 X	9652	-0-	-702	-0-	9652 2	N	-0-	-0-	
11		10020 X	9350	-0-	-670	-0-	9350 2	N	-0-	-0-	
12		9734 X	9439	-0-	-295	-0-	9439 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		113,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARRON		WELL #:		7 H	RRCID ->	237608	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	7381	PERF. 7650 - 9850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		5177 X	4059	-0-	-1118	-0-	4059 2	N	-0-	-0-	
02		4843 X	3000	-0-	-1843	-0-	3000 2	N	-0-	-0-	
03		5115 X	4276	-0-	-839	-0-	4276 2	N	-0-	-0-	
04		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325 2	N	-0-	-0-	
05		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699 2	N	-0-	-0-	
06		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625 2	N	-0-	-0-	
07		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964 2	N	-0-	-0-	
08		4712 X	4238	-0-	-474	-0-	4238 2	N	-0-	-0-	
09		4620 X	3181	-0-	-1439	-0-	3181 2	N	-0-	-0-	
10		4960 X	4793	-0-	-167	-0-	4793 2	N	-0-	-0-	
11		4800 X	4671	-0-	-129	-0-	4671 2	N	-0-	-0-	
12		4960 X	4728	-0-	-232	-0-	4728 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		51,559		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		465 N	291	-0-	-174	-0-	291 3	N	-0-	-0-	
02		464 N	83	-0-	-381	-0-	83 3	N	-0-	-0-	
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-	-0-	
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-	-0-	
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-	
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-	-0-	
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-	-0-	
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-	-0-	
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-	-0-	
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-	-0-	
*12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
ROBBINS		WELL #:		1 H	RRCID ->	237611	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5806	PERF.	5960 - 9140			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4402 X	3044	-0-	-1358	-0-	3034	2	10	9	N	9	9	8		18
02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3652	2	9	9	N	8	8	8		18
03	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4124	2	6	9	N	5	5	8		18
04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4232	2	9	9	N	8	3	8		23
05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4049	2	22	9	N	20	1	8		42
06	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4113	2	52	9	N	47	10	8		79
07	4371 X	4196	-0-	-175	-0-	4142	2	54	9	N	49	13	8		115
08	4371 X	4256	-0-	-115	-0-	4228	2	28	9	N	25	2	8		138
09	4230 X	4044	-0-	-186	-0-	3991	2	53	9	N	48	18	8		168
10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4322	2	15	9	N	14	137	1		45
11	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4397	2	12	9	N	11				56
*12	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4244	2	12	9	N	11				67
TOTAL GAS PROD:		48,810				TOTAL CONDENSATE PROD:		255							

ASHE C		WELL #:		1H	RRCID ->	237726	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6613	PERF.	6810 - 9907			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3410 X	2996	-0-	-414	-0-	2949	3	47	9	N	43	18	8		46
02	3132 X	2978	-0-	-154	-0-	2950	3	28	9	N	25	2	8		69
03	3441 X	3004	-0-	-437	-0-	2984	3	20	9	N	18				87
04	3330 X	2898	-0-	-432	-0-	2836	3	62	9	N	56	1	8		142
05	3441 X	3151	-0-	-290	-0-	3116	3	35	9	N	32	154	1		20
06	3090 X	3074	-0-	-16	-0-	3053	3	21	9	N	19	3	8		36
07	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3158	3	45	9	N	41	3	8		74
08	3162 X	2913	-0-	-249	-0-	2877	3	36	9	N	33	2	8		105
09	3060 X	3006	-0-	-54	-0-	2965	3	41	9	N	37	4	8		138
10	3193 X	2965	-0-	-228	-0-	2942	3	23	9	N	21				159
11	3090 X	2974	-0-	-116	-0-	2955	3	19	9	N	17	156	1		20
12	3193 X	2911	-0-	-282	-0-	2875	3	36	9	N	33				53
TOTAL GAS PROD:		36,073				TOTAL CONDENSATE PROD:		375							

CAUDILL 3		WELL #:		2H	RRCID ->	237981	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	5527	PERF.	5950 - 8463			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1271 N	137	-0-	-1134	-0-	131	3	6	9	N	5	5	8		42
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	672	3	10	9	N	9	9	8		42
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	726	3	7	9	N	6	6	8		42
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	676	3	17	9	N	15	15	8		42
05	744 N	677	-0-	-67	-0-	671	3	6	9	N	5	5	8		42
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	842	3	4	9	N	4	4	8		42
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	992	3	10	9	N	9	9	8		42
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	928	3	1	9	N	1	1	8		42
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	930	3	19	9	N	17	17	8		42
10	992 N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-				42
11	900 N	701	-0-	-199	-0-	698	3	3	9	N	3				45
12	992 N	525	-0-	-467	-0-	521	3	4	9	N	4				49
TOTAL GAS PROD:		8,855				TOTAL CONDENSATE PROD:		78							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
EZELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237988	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	8120 - 11280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9951 X	9877	-0-	-74	-0-	9877 2	N	-0-			-0-
02		9135 X	8974	-0-	-161	-0-	8974 2	N	-0-			-0-
03		9672 X	9645	-0-	-27	-0-	9645 2	N	-0-			-0-
04		9570 X	9238	-0-	-332	-0-	9238 2	N	-0-			-0-
05		9889 X	9221	-0-	-668	-0-	9221 2	N	-0-			-0-
06		9570 X	8879	-0-	-691	-0-	8879 2	N	-0-			-0-
07		9641 X	9234	-0-	-407	-0-	9234 2	N	-0-			-0-
08		9641 X	9114	-0-	-527	-0-	9114 2	N	-0-			-0-
09		9240 X	8365	-0-	-875	-0-	8365 2	N	-0-			-0-
10		9238 X	8645	-0-	-593	-0-	8645 2	N	-0-			-0-
11		8940 X	8497	-0-	-443	-0-	8497 2	N	-0-			-0-
12		9238 X	8305	-0-	-933	-0-	8305 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		107,994		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6665 X	6182	-0-	-483	-0-	6182 2	N	-0-			-0-
02		6148 X	5657	-0-	-491	-0-	5657 2	N	-0-			-0-
03		6417 X	6013	-0-	-404	-0-	6013 2	N	-0-			-0-
04		6090 X	5641	-0-	-449	-0-	5641 2	N	-0-			-0-
05		6262 X	5658	-0-	-604	-0-	5658 2	N	-0-			-0-
06		5970 X	5201	-0-	-769	-0-	5201 2	N	-0-			-0-
07		6045 X	5567	-0-	-478	-0-	5567 2	N	-0-			-0-
08		6014 X	5396	-0-	-618	-0-	5396 2	N	-0-			-0-
09		5640 X	5306	-0-	-334	-0-	5306 2	N	-0-			-0-
10		5673 X	4904	-0-	-769	-0-	4904 2	N	-0-			-0-
11		5400 X	4561	-0-	-839	-0-	4561 2	N	-0-			-0-
12		5580 X	4696	-0-	-884	-0-	4696 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,782		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6417 X	6097	-0-	-320	-0-	6097 2	N	-0-			63
02		6003 X	5611	-0-	-392	-0-	5611 2	N	-0-			63
03		6262 X	5970	-0-	-292	-0-	5970 2	N	-0-			63
04		6060 X	5842	-0-	-218	-0-	5842 2	N	-0-			63
05		6107 X	5817	-0-	-290	-0-	5817 2	N	-0-			63
06		5910 X	4388	-0-	-1522	-0-	4388 2	N	-0-			63
07		6045 X	4941	-0-	-1104	-0-	4941 2	N	-0-			63
08		6045 X	5846	-0-	-199	-0-	5846 2	N	-0-			63
09		5850 X	5703	-0-	-147	-0-	5695 2	N	7			70
10		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927 2	N	-0-			70
11		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712 2	N	-0-			70
12		5890 X	5811	-0-	-79	-0-	5811 2	N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		67,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KEMP "B" UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	237994	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8196 - 12570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7099 X	6963	-0-	-136	-0-	6963 2		N	-0-			-0-
02		6641 X	6400	-0-	-241	-0-	6400 2		N	-0-			-0-
03		7006 X	6796	-0-	-210	-0-	6796 2		N	-0-			-0-
04		6750 X	6632	-0-	-118	-0-	6632 2		N	-0-			-0-
05		6975 X	6805	-0-	-170	-0-	6805 2		N	-0-			-0-
06		6750 X	5369	-0-	-1381	-0-	5369 2		N	-0-			-0-
07		6851 X	6529	-0-	-322	-0-	6529 2		N	-0-			-0-
08		6851 X	6316	-0-	-535	-0-	6316 2		N	-0-			-0-
09		6630 X	6570	-0-	-60	-0-	6570 2		N	-0-			-0-
10		6820 X	6815	-0-	-5	-0-	6815 2		N	-0-			-0-
11		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491 2		N	-0-			-0-
12		6789 X	6503	-0-	-286	-0-	6503 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			78,189			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LITTLE BUDDY		WELL #:		8H	RRCID ->	237996	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7440 - 12500	
01		2728 X	6	-0-	-2722	-0-	6 2		N	-0-			-0-
02		2552 X	8	-0-	-2544	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-			-0-
04		6 X	-0-	-0-	-6	-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		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 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		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	686	-0-	686	-0-	686 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			734			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KEMP "B" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238000	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	8405 - 13075	
01		3875 X	3375	-0-	-500	-0-	3375 2		N	-0-			-0-
02		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 2		N	-0-			-0-
03		3875 X	3792	-0-	-83	-0-	3792 2		N	-0-			-0-
04		3660 X	3190	-0-	-470	-0-	3190 2		N	-0-			-0-
05		3875 X	3415	-0-	-460	-0-	3415 2		N	-0-			-0-
06		3750 X	3479	-0-	-271	-0-	3479 2		N	-0-			-0-
07		3875 X	2064	-0-	-1811	-0-	2064 2		N	-0-			-0-
08		3782 X	2817	-0-	-965	-0-	2817 2		N	-0-			-0-
09		3480 X	3101	-0-	-379	-0-	3101 2		N	-0-			-0-
10		3596 X	3145	-0-	-451	-0-	3145 2		N	-0-			-0-
11		3480 X	2114	-0-	-1366	-0-	2114 2		N	-0-			-0-
12		3193 X	2642	-0-	-551	-0-	2642 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,874			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
COUNTY LINE UNIT	WELL #:	5H	RRCID ->	238001	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	8734	- 12118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		3224 X	2945	-0-	-279	-0-	2945 2	N	-0-		-0-
02		3277 X	2779	-0-	-498	-0-	2779 2	N	-0-		-0-
03		3503 X	3110	-0-	-393	-0-	3110 2	N	-0-		-0-
04		3390 X	3137	-0-	-253	-0-	3137 2	N	-0-		-0-
05		3286 X	3220	-0-	-66	-0-	3220 2	N	-0-		-0-
06		3000 X	2993	-0-	-7	-0-	2993 2	N	-0-		-0-
07		3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3124 2	N	-0-		-0-
08		3255 X	2742	-0-	-513	-0-	2742 2	N	-0-		-0-
09		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2	N	-0-		-0-
10		3224 X	2676	-0-	-548	-0-	2676 2	N	-0-		-0-
11		3030 X	1798	-0-	-1232	-0-	1798 2	N	-0-		-0-
12		3472 X	1795	-0-	-1677	-0-	1795 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,691			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STRANGE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238002	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	8014 - 12404
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2	N	-0-		-0-	
02		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2	N	-0-		-0-	
03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		-0-	
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-		-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-	
*12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,242			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EZELL		WELL #:		4H	RRCID ->	238003	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	8050 - 10970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		5797 X	4726	-0-	-1071	-0-	4726 2	N	-0-		-0-	
02		5191 X	4208	-0-	-983	-0-	4208 2	N	-0-		-0-	
03		5456 X	4320	-0-	-1136	-0-	4320 2	N	-0-		-0-	
04		5280 X	4289	-0-	-991	-0-	4289 2	N	-0-		-0-	
05		5456 X	4389	-0-	-1067	-0-	4389 2	N	-0-		-0-	
06		4560 X	4387	-0-	-173	-0-	4387 2	N	-0-		-0-	
07		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802 2	N	-0-		-0-	
08		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947 2	N	-0-		-0-	
09		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030 2	N	-0-		-0-	
10		4805 X	4430	-0-	-375	-0-	4430 2	N	-0-		-0-	
11		4800 X	4156	-0-	-644	-0-	4156 2	N	-0-		-0-	
12		5208 X	4593	-0-	-615	-0-	4593 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			54,277			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING		WELL #: 11H		RRCID -> 238006		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3503 X	3159	-0-	-344	-0-	3159	3		N	-0-		-0-
02	3190 X	2953	-0-	-237	-0-	2953	3		N	-0-		-0-
03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3		N	-0-		-0-
04	3300 X	3291	-0-	-9	-0-	3291	3		N	-0-		-0-
05	3348 X	3237	-0-	-111	-0-	3237	3		N	-0-		-0-
06	3510 X	3124	-0-	-386	-0-	3124	3		N	-0-		-0-
07	3627 X	3255	-0-	-372	-0-	3255	3		N	-0-		-0-
08	3627 X	3221	-0-	-406	-0-	3221	3		N	-0-		-0-
09	3300 X	3039	-0-	-261	-0-	3038	3	1 9	N	1	1 8	-0-
10	3255 X	3101	-0-	-154	-0-	3101	3		N	-0-		-0-
11	3150 X	2832	-0-	-318	-0-	2832	3		N	-0-		-0-
12	3255 X	2453	-0-	-802	-0-	2453	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

KING		WELL #: 9H		RRCID -> 238019		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	3352	-0-	252	252	3352	3		N	-0-		-0-
02	2900 N	3170	-0-	270	522	3170	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	3660	-0-	560	1082	3660	3		N	-0-		-0-
04	4172 X	3090	-0-	-1082	-0-	3090	3		N	-0-		-0-
05	2387 X	2316	-0-	-71	-0-	2316	3		N	-0-		-0-
06	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3		N	-0-		-0-
07	2387 X	2132	-0-	-255	-0-	2132	3		N	-0-		-0-
08	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3		N	-0-		-0-
09	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3575	3	1 9	N	1	1 8	-0-
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3		N	-0-		-0-
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3		N	-0-		-0-
*12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

FLORES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238023		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6138 X	5150	-0-	-988	-0-	5150	2		N	-0-		-0-
02	5104 X	4870	-0-	-234	-0-	4870	2		N	-0-		-0-
03	5115 X	4859	-0-	-256	-0-	4859	2		N	-0-		-0-
04	4980 X	4527	-0-	-453	-0-	4527	2		N	-0-		-0-
05	5208 X	4629	-0-	-579	-0-	4629	2		N	-0-		-0-
06	5040 X	4364	-0-	-676	-0-	4364	2		N	-0-		-0-
07	5208 X	4333	-0-	-875	-0-	4333	2		N	-0-		-0-
08	4867 X	4177	-0-	-690	-0-	4177	2		N	-0-		-0-
09	4530 X	3918	-0-	-612	-0-	3918	2		N	-0-		-0-
10	4619 X	3959	-0-	-660	-0-	3959	2		N	-0-		-0-
11	4350 X	3797	-0-	-553	-0-	3797	2		N	-0-		-0-
12	4247 X	3714	-0-	-533	-0-	3714	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		52,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MILFORD INVESTMENTS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238026	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	6864	PERF.	8123 - 9234
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	4092 X	3929	-0-	-163	-0-	3929 3	N	-0-	-0-			
02	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 3	N	-0-	-0-			
03	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429 3	N	-0-	-0-			
04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429 3	N	-0-	-0-			
05	4371 X	4101	-0-	-270	-0-	4101 3	N	-0-	-0-			
06	4230 X	4032	-0-	-198	-0-	4032 3	N	-0-	-0-			
07	4371 X	4331	-0-	-40	-0-	4331 3	N	-0-	-0-			
08	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411 3	N	-0-	-0-			
09	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264 3	N	-0-	-0-			
10	4340 X	4322	-0-	-18	-0-	4322 3	N	-0-	-0-			
11	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301 3	N	-0-	-0-			
12	4402 X	2914	-0-	-1488	-0-	2914 3	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		49,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRANGE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238029	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7899 - 12025
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	10819 X	1044	-0-	-9775	-0-	1044 2	N	-0-	-0-			
02	9599 X	1137	-0-	-8462	-0-	1137 2	N	-0-	-0-			
03	8866 X	787	-0-	-8079	-0-	787 2	N	-0-	-0-			
04	6300 X	765	-0-	-5535	-0-	765 2	N	-0-	-0-			
05	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6879 2	N	-0-	-0-			
06	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	8374 2	N	-0-	-0-			
07	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10339 2	N	-0-	-0-			
08	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	9721 2	N	-0-	-0-			
09	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	8690 2	N	-0-	-0-			
10	10354 X	8706	-0-	-1648	-0-	8706 2	N	-0-	-0-			
11	10020 X	9643	-0-	-377	-0-	9643 2	N	-0-	-0-			
*12	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	11095 2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		77,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KTV CADD0		WELL #:		3H	RRCID ->	238035	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7225 - 9400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	6727 X	5877	-0-	-850	-0-	5877 3	N	-0-	-0-			8
02	6293 X	5437	-0-	-856	-0-	5437 3	N	-0-	-0-			8
03	6727 X	5902	-0-	-825	-0-	5902 3	N	-0-	-0-			8
04	6060 X	5708	-0-	-352	-0-	5708 3	N	-0-	-0-			8
05	6262 X	5778	-0-	-484	-0-	5778 3	N	-0-	-0-			8
06	5700 X	5500	-0-	-200	-0-	5500 3	N	-0-	-0-			8
07	5890 X	5450	-0-	-440	-0-	5450 3	N	-0-	-0-			8
08	5890 X	5518	-0-	-372	-0-	5518 3	N	-0-	-0-			8
09	5700 X	5540	-0-	-160	-0-	5540 3	N	-0-	-0-			8
10	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810 3	N	-0-	-0-			8
11	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730 3	N	-0-	-0-			8
*12	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945 3	N	-0-	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		68,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
WESTSIDE		WELL #:		1RH	RRCID ->	238427	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8736 - 12165	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		7285	X	5963	-0-	-1322	-0-		5963	2			-0-
02		6496	X	5092	-0-	-1404	-0-		5092	2			-0-
03		6944	X	5038	-0-	-1906	-0-		5038	2			-0-
04		6240	X	4831	-0-	-1409	-0-		4831	2			-0-
05		5952	X	2822	-0-	-3130	-0-		2822	2			-0-
06		5760	X	5014	-0-	-746	-0-		5014	2			-0-
07		5456	X	5207	-0-	-249	-0-		5207	2			-0-
08		5053	X	3805	-0-	-1248	-0-		3805	2			-0-
09		5010	X	3208	-0-	-1802	-0-		3208	2			-0-
10		5208	X	4168	-0-	-1040	-0-		4168	2			-0-
11		5040	X	4475	-0-	-565	-0-		4475	2			-0-
12		5053	X	4256	-0-	-797	-0-		4256	2			-0-
TOTAL GAS PROD:				53,879				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

KD LIVESTOCK A		WELL #:		2H	RRCID ->	238574	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7634 - 9264	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		527	N	-0-	-0-	-527	-0-						-0-
02		377	N	-0-	-0-	-377	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		35	N	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		31	N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				35				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		9517 X	8656	-0-	-861	-0-	8656	2		N	-0-			-0-
02		8932 X	7572	-0-	-1360	-0-	7572	2		N	-0-			-0-
03		9548 X	8317	-0-	-1231	-0-	8317	2		N	-0-			-0-
04		9240 X	7721	-0-	-1519	-0-	7721	2		N	-0-			-0-
05		9331 X	7631	-0-	-1700	-0-	7631	2		N	-0-			-0-
06		8370 X	7017	-0-	-1353	-0-	7017	2		N	-0-			-0-
07		8308 X	7031	-0-	-1277	-0-	7031	2		N	-0-			-0-
08		8308 X	7519	-0-	-789	-0-	7519	2		N	-0-			-0-
09		7710 X	7521	-0-	-189	-0-	7521	2		N	-0-			-0-
10		7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2		N	-0-			-0-
11		7290 X	6275	-0-	-1015	-0-	6275	2		N	-0-			-0-
12		7781 X	6201	-0-	-1580	-0-	6201	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		89,451				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
02		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2		N	-0-			-0-
03		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		N	-0-			-0-
04		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
05		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
06		3000 X	2938	-0-	-62	-0-	2938	2		N	-0-			-0-
07		3100 X	3031	-0-	-69	-0-	3031	2		N	-0-			-0-
08		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		N	-0-			-0-
09		3000 X	2914	-0-	-86	-0-	2914	2		N	-0-			-0-
10		3100 X	2967	-0-	-133	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
11		3000 X	2926	-0-	-74	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
12		3100 X	2948	-0-	-152	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,925				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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3317 X	3063	-0-	-254	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
02		3016 X	2683	-0-	-333	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
03		3131 X	2981	-0-	-150	-0-	2981	2		N	-0-			-0-
04		2970 X	2859	-0-	-111	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
05		3069 X	2801	-0-	-268	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
06		2970 X	2624	-0-	-346	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
07		2976 X	2617	-0-	-359	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
08		2976 X	2526	-0-	-450	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
09		2850 X	2536	-0-	-314	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
10		2790 X	2559	-0-	-231	-0-	2559	2		N	-0-			-0-
11		2610 X	2440	-0-	-170	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
12		2635 X	2405	-0-	-230	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,094				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KD LIVESTOCK A		WELL #:		1H	RRCID ->	238599	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 7530 -	9060	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2		N	-0-			-0-
02	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2		N	-0-			-0-
03	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2		N	-0-			-0-
04	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2		N	-0-			-0-
05	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2		N	-0-			-0-
06	1260 X	334	-0-	-926	-0-	334	2		N	-0-			-0-
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
11	330 X	6	-0-	-324	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIVER HILLS		WELL #:		7H	RRCID ->	238610	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 7004 -	10300
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2 9	N	2	2 8	-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-		-0-
*12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

RIVER HILLS		WELL #:		9H	RRCID ->	238613	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 6968 -	10153
01	9765 X	9153	-0-	-612	-0-	9153	3		N	-0-		-0-
02	9019 X	8563	-0-	-456	-0-	8563	3		N	-0-		-0-
03	9641 X	8958	-0-	-683	-0-	8958	3		N	-0-		-0-
04	9330 X	8651	-0-	-679	-0-	8651	3		N	-0-		-0-
05	9424 X	8916	-0-	-508	-0-	8916	3		N	-0-		-0-
06	8850 X	8394	-0-	-456	-0-	8394	3		N	-0-		-0-
07	9145 X	8721	-0-	-424	-0-	8721	3		N	-0-		-0-
08	8959 X	8841	-0-	-118	-0-	8841	3		N	-0-		-0-
09	8640 X	8528	-0-	-112	-0-	8528	3		N	-0-		-0-
10	8928 X	8667	-0-	-261	-0-	8667	3		N	-0-		-0-
11	8550 X	8177	-0-	-373	-0-	8177	3		N	-0-		-0-
12	8835 X	8363	-0-	-472	-0-	8363	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		103,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
YOUNGBLOOD		WELL #:		2H	RRCID ->	238644	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7338 - 9454	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4123 X	3382	-0-	-741	-0-	3382	3		N	-0-			10
02	3857 X	3831	-0-	-26	-0-	3831	3		N	-0-			10
03	4123 X	3633	-0-	-490	-0-	3633	3		N	-0-			10
04	3990 X	3629	-0-	-361	-0-	3629	3		N	-0-			10
05	4092 X	3798	-0-	-294	-0-	3798	3		N	-0-			10
06	3960 X	3502	-0-	-458	-0-	3502	3		N	-0-			10
07	4092 X	3548	-0-	-544	-0-	3548	3		N	-0-			10
08	3813 X	3705	-0-	-108	-0-	3705	3		N	-0-			10
09	3690 X	3481	-0-	-209	-0-	3480	3	1 9	N	1	1 8		10
10	3813 X	3603	-0-	-210	-0-	3603	3		N	-0-			10
11	3600 X	3146	-0-	-454	-0-	3146	3		N	-0-			10
12	3720 X	3405	-0-	-315	-0-	3405	3		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		42,663				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

JORDAN "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238652	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	5644	PERF.	5845 - 8411	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	172	1	3663	3	N	7	1 8	54
02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	181	1	3041	3	N	7	1 8	60
03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	186	1	3334	3	N	2	1 8	61
04	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	184	1	2998	3	N	-0-		61
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	198	1	2944	3	N	2	1 8	62
06	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	211	1	2027	3	N	-0-		62
07	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	207	1	2485	3	N	6	5 8	63
08	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	199	1	2460	3	N	-0-		63
09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	176	1	2898	3	N	-0-		63
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	180	1	3236	3	N	2	2 8	63
11	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	176	1	2929	3	N	2		65
*12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	198	1	3182	3	N	1	1 8	65
TOTAL GAS PROD:		37,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		29					

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238662	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8257 - 11360	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3875 X	3168	-0-	-707	-0-	3168	2		N	-0-			-0-
02	3799 X	3221	-0-	-578	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3955	-0-	-106	-0-	3955	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3577	-0-	-353	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
05	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2		N	-0-			-0-
06	3840 X	3244	-0-	-596	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
07	3968 X	1816	-0-	-2152	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
08	4061 X	1208	-0-	-2853	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
09	3930 X	1386	-0-	-2544	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
10	4061 X	2049	-0-	-2012	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
11	3240 X	1961	-0-	-1279	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
12	1829 X	1434	-0-	-395	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STRANGE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238669	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL DEPTH 7844	PERF. 8076	- 12113								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,066				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JORDAN B		WELL #: 1H		RRCID -> 238670	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 5713	PERF. 6016	- 8305								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	213	1	1296	3	N	1	1	8		59
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	209	1	841	3	N	1	1	8		59
03	1302	N	681	-0-	-621	-0-	234	1	446	3	N	1	1	8		59
04	1470	N	202	-0-	-1268	-0-	202	1			N	-0-				59
05	1116	N	194	-0-	-922	-0-	193	1	1	9	N	1	1	8		59
06	660	N	132	-0-	-528	-0-	132	1			N	-0-				59
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	197	1	4	9	N	4	4	8		59
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	1	6	3	N	-0-				59
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	218	1	83	3	N	-0-				59
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	226	1	50	3	N	2	2	8		59
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-				59
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	209	1	1	9	N	1	1	8		59
TOTAL GAS PROD:		5,198				TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

FOWLER		WELL #: 6		RRCID -> 238673	COMPL. DATE 05/19/2007	TOTAL DEPTH 8362	PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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							
SLEDGE SISTERS		WELL #:		2H	RRCID ->	238674	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	1729	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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

TEICH, CAROLYN		WELL #:		7H	RRCID ->	238679	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	6558	PERF. 6855 - 8850
01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3727	3	154	9	N	201
02	3596 X	3496	-0-	-100	-0-	3473	3	23	9	N	42
03	3844 X	3710	-0-	-134	-0-	3710	3			N	42
04	3750 X	3614	-0-	-136	-0-	3590	3	24	9	N	64
05	3875 X	3547	-0-	-328	-0-	3547	3			N	64
06	3750 X	3624	-0-	-126	-0-	3545	3	79	9	N	136
07	3751 X	3738	-0-	-13	-0-	3738	3			N	136
08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3765	3	3	9	N	139
09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3579	3	103	9	N	42
10	3751 X	3617	-0-	-134	-0-	3617	3			N	42
11	3660 X	3441	-0-	-219	-0-	3441	3			N	42
12	3813 X	3664	-0-	-149	-0-	3617	3	47	9	N	85

TOTAL GAS PROD: 43,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

MAPLES		WELL #:		4H	RRCID ->	238682	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	7758	PERF. 8122 - 12052
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-
11	630 N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-
12	713 N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
MAPLES		WELL #:		8H	RRCID ->	238685	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7805	PERF.10341 - 12285
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6045 X	5083	-0-	-962	-0-	5083 2	N	-0-		-0-
02		5655 X	4645	-0-	-1010	-0-	4645 2	N	-0-		-0-
03		5890 X	4982	-0-	-908	-0-	4982 2	N	-0-		-0-
04		5220 X	4898	-0-	-322	-0-	4898 2	N	-0-		-0-
05		5208 X	5047	-0-	-161	-0-	5047 2	N	-0-		-0-
06		4920 X	4882	-0-	-38	-0-	4882 2	N	-0-		-0-
07		5053 X	4865	-0-	-188	-0-	4865 2	N	-0-		-0-
08		5053 X	3544	-0-	-1509	-0-	3544 2	N	-0-		-0-
09		4890 X	3217	-0-	-1673	-0-	3217 2	N	-0-		-0-
10		5053 X	4868	-0-	-185	-0-	4868 2	N	-0-		-0-
11		4890 X	4812	-0-	-78	-0-	4812 2	N	-0-		-0-
*12		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		55,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DODSON		WELL #:		1H	RRCID ->	238688	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6409	PERF. 6438 - 8628
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7161 X	6803	-0-	-358	-0-	6803 3	N	-0-		197
02		6641 X	6347	-0-	-294	-0-	6347 3	N	-0-		197
03		6975 X	6693	-0-	-282	-0-	6693 3	N	-0-		197
04		6600 X	6442	-0-	-158	-0-	6442 3	N	-0-		197
05		6820 X	6591	-0-	-229	-0-	6591 3	N	-0-		197
06		6570 X	6192	-0-	-378	-0-	6192 3	N	-0-		197
07		6789 X	6440	-0-	-349	-0-	6440 3	N	-0-		197
08		6696 X	6338	-0-	-358	-0-	6338 3	N	-0-		197
09		6450 X	6073	-0-	-377	-0-	6073 3	N	-0-		197
10		6603 X	6251	-0-	-352	-0-	6251 3	N	-0-		197
11		6240 X	5976	-0-	-264	-0-	5976 3	N	-0-		197
12		6417 X	6124	-0-	-293	-0-	6124 3	N	-0-		197
TOTAL GAS PROD:		76,270		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		-0-
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		-0-
10		310 N	223	-0-	-87	-0-	223 2	N	-0-		-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-		-0-
12		217 N	158	-0-	-59	-0-	158 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
02		609 N	-0-	-0-	-609	-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-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		111 N	-0-	-0-	-0-	-0-	111	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		124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

01		5270 X	4442	-0-	-828	-0-	4442	2		N	-0-			-0-
02		4843 X	4321	-0-	-522	-0-	4321	2		N	-0-			-0-
03		5177 X	4844	-0-	-333	-0-	4844	2		N	-0-			-0-
04		4980 X	4794	-0-	-186	-0-	4794	2		N	-0-			-0-
05		4898 X	4842	-0-	-56	-0-	4842	2		N	-0-			-0-
06		4680 X	4536	-0-	-144	-0-	4536	2		N	-0-			-0-
07		4960 X	4668	-0-	-292	-0-	4668	2		N	-0-			-0-
08		4960 X	4360	-0-	-600	-0-	4360	2		N	-0-			-0-
09		4800 X	4192	-0-	-608	-0-	4192	2		N	-0-			-0-
10		4836 X	4429	-0-	-407	-0-	4429	2		N	-0-			-0-
11		4530 X	4469	-0-	-61	-0-	4469	2		N	-0-			-0-
12		4681 X	4555	-0-	-126	-0-	4555	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HOLMES		WELL #:		4H	RRCID ->	238713	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 7595 - 10345		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-			-0-
03		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-			-0-
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
05		1736 N	1111	-0-	-625	-0-	1111 2		N	-0-			-0-
06		1320 N	773	-0-	-547	-0-	773 2		N	-0-			-0-
07		1271 N	416	-0-	-855	-0-	416 2		N	-0-			-0-
08		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2		N	-0-			-0-
09		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		N	-0-			-0-
10		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	3439	-0-	439	-0-	3439 2		N	-0-			-0-
*12		3100 N	3451	-0-	351	-0-	3451 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

U.S. LIME C		WELL #:		16H	RRCID ->	238714	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	6187	PERF. 6508 - 9200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2387 N	2251	-0-	-136	-0-	2251 3		Y	-0-			26
02		2088 N	2007	-0-	-81	-0-	2007 3		Y	-0-			26
03		2294 N	2099	-0-	-195	-0-	2099 3		Y	-0-			26
04		2190 N	2170	-0-	-20	-0-	2170 3		Y	-0-			26
05		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3		Y	-0-			26
06		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3		Y	-0-			26
07		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 3		Y	-0-			26
08		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 3		Y	-0-			26
09		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 3		Y	-0-			26
10		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 3		Y	-0-			26
11		2310 N	2136	-0-	-174	-0-	2136 3		Y	-0-			26
12		2449 N	2155	-0-	-294	-0-	2151 3	4 9	Y	4			30
TOTAL GAS PROD:		26,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

CITY OF GODLEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238718	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 7000 - 10350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1798 X	911	-0-	-887	-0-	911 3		N	-0-			-0-
02		1682 X	542	-0-	-1140	-0-	542 3		N	-0-			-0-
03		1581 X	360	-0-	-1221	-0-	360 3		N	-0-			-0-
04		1530 X	1128	-0-	-402	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
05		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860 3		N	-0-			-0-
06		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
07		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
08		2852 X	1030	-0-	-1822	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
09		2760 X	130	-0-	-2630	-0-	129 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		2852 X	2212	-0-	-640	-0-	2212 3		N	-0-			-0-
11		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
*12		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10726 X	9561	-0-	-1165	-0-	9561	2		N	-0-			-0-
02		10034 X	8909	-0-	-1125	-0-	8909	2		N	-0-			-0-
03		10726 X	10280	-0-	-446	-0-	10280	2		N	-0-			-0-
04		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2		N	-0-			-0-
05		10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2		N	-0-			-0-
06		9960 X	9178	-0-	-782	-0-	9178	2		N	-0-			-0-
07		10292 X	8451	-0-	-1841	-0-	8451	2		N	-0-			-0-
08		10850 X	8872	-0-	-1978	-0-	8872	2		N	-0-			-0-
09		10500 X	8122	-0-	-2378	-0-	8122	2		N	-0-			-0-
10		10850 X	8254	-0-	-2596	-0-	8254	2		N	-0-			-0-
11		9180 X	7643	-0-	-1537	-0-	7643	2		N	-0-			-0-
12		8866 X	7955	-0-	-911	-0-	7955	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			107,576			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

01		7750 X	6917	-0-	-833	-0-	6917	3		N	-0-			2
02		6757 X	6375	-0-	-382	-0-	6375	3		N	-0-			2
03		7161 X	6776	-0-	-385	-0-	6776	3		N	-0-			2
04		6810 X	6803	-0-	-7	-0-	6803	3		N	-0-			2
05		7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3		N	-0-			2
06		6690 X	6311	-0-	-379	-0-	6311	3		N	-0-			2
07		7037 X	6628	-0-	-409	-0-	6628	3		N	-0-			2
08		7068 X	6596	-0-	-472	-0-	6596	3		N	-0-			2
09		6840 X	6311	-0-	-529	-0-	6311	3		N	-0-			2
10		7068 X	5899	-0-	-1169	-0-	5899	3		N	-0-			2
11		6420 X	5200	-0-	-1220	-0-	5200	3		N	-0-			2
12		6634 X	5309	-0-	-1325	-0-	5309	3		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			76,206			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

01		7564 X	6481	-0-	-1083	-0-	6481	3		N	-0-			2
02		6931 X	6439	-0-	-492	-0-	6436	3	3 9	N	-0-	3		5
03		7161 X	6814	-0-	-347	-0-	6814	3		N	-0-			5
04		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3		N	-0-			5
05		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3		N	-0-			5
06		6660 X	6575	-0-	-85	-0-	6575	3		N	-0-			5
07		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	3		N	-0-			5
08		6913 X	6834	-0-	-79	-0-	6834	3		N	-0-			5
09		6690 X	6553	-0-	-137	-0-	6553	3		N	-0-			5
10		6913 X	6673	-0-	-240	-0-	6673	3		N	-0-			5
11		6660 X	6553	-0-	-107	-0-	6553	3		N	-0-			5
12		6882 X	6849	-0-	-33	-0-	6849	3		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			80,166			TOTAL CONDENSATE PROD:					3			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STRANGE		WELL #:		3H	RRCID ->	238736	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 8069 - 12556	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		18879 X	17597	-0-	-1282	-0-	17597	2	N	-0-		-0-
02		17429 X	15284	-0-	-2145	-0-	15284	2	N	-0-		-0-
03		17887 X	15219	-0-	-2668	-0-	15219	2	N	-0-		-0-
04		17040 X	13698	-0-	-3342	-0-	13698	2	N	-0-		-0-
05		17997 X	17997	-0-	-0-	-0-	17997	2	N	-0-		-0-
06		17040 X	15342	-0-	-1698	-0-	15342	2	N	-0-		-0-
07		17424 X	17424	-0-	-0-	-0-	17424	2	N	-0-		-0-
08		18617 X	18617	-0-	-0-	-0-	18617	2	N	-0-		-0-
09		17950 X	17950	-0-	-0-	-0-	17950	2	N	-0-		-0-
10		18619 X	18619	-0-	-0-	-0-	18619	2	N	-0-		-0-
11		18030 X	17219	-0-	-811	-0-	17219	2	N	-0-		-0-
*12		18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	18834	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		203,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEICH, HENRY		WELL #:		5H	RRCID ->	238737	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	6732	PERF. 7302 - 8766	
01		2542 N	2263	-0-	-279	-0-	2263	3	N	-0-		9
02		2291 N	2159	-0-	-132	-0-	2145	3	N	13		22
03		2418 N	2383	-0-	-35	-0-	2383	3	N	-0-		22
04		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2423	3	N	187		209
05		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2701	3	N	12		221
06		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3	N	-0-		221
07		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3	N	-0-		221
08		2697 N	2648	-0-	-49	-0-	2648	3	N	-0-		221
09		2610 N	2582	-0-	-28	-0-	2582	3	N	-0-		221
10		2697 N	2612	-0-	-85	-0-	2612	3	N	-0-		221
11		2550 N	2291	-0-	-259	-0-	2291	3	N	-0-		221
12		2666 N	2485	-0-	-181	-0-	2454	3	N	28		249
TOTAL GAS PROD:		30,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		240						

EAGLE FORD A		WELL #:		2H	RRCID ->	238741	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 8676 - 11335	
01		7254 X	6418	-0-	-836	-0-	6418	2	N	-0-		-0-
02		6786 X	5970	-0-	-816	-0-	5970	2	N	-0-		-0-
03		7006 X	6348	-0-	-658	-0-	6348	2	N	-0-		-0-
04		6450 X	6042	-0-	-408	-0-	6042	2	N	-0-		-0-
05		6417 X	6175	-0-	-242	-0-	6175	2	N	-0-		-0-
06		6210 X	5822	-0-	-388	-0-	5822	2	N	-0-		-0-
07		6386 X	6077	-0-	-309	-0-	6077	2	N	-0-		-0-
08		6355 X	5947	-0-	-408	-0-	5947	2	N	-0-		-0-
09		6030 X	5631	-0-	-399	-0-	5631	2	N	-0-		-0-
10		6169 X	5941	-0-	-228	-0-	5941	2	N	-0-		-0-
11		5880 X	5577	-0-	-303	-0-	5577	2	N	-0-		-0-
12		6076 X	5854	-0-	-222	-0-	5854	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		71,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
U.S. LIME A		WELL #:		20H	RRCID ->	238744	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6597 - 9280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2233 N	2233	-0-	-0-	2172 3	61 9	Y	55	38 1		25
02		2030 N	1992	-0-	-38	1992 3		Y	-0-			25
03		2170 N	554	-0-	-1616	554 3		Y	-0-			25
04		2160 N	95	-0-	-2065	95 3		Y	-0-			25
05		2224 N	2224	-0-	-0-	2224 3		Y	-0-			25
06		1978 N	1978	-0-	-0-	1978 3		Y	-0-			25
07		1974 N	1974	-0-	-0-	1974 3		Y	-0-			25
08		2201 N	1916	-0-	-285	1916 3		Y	-0-			25
09		1980 N	1770	-0-	-210	1770 3		Y	-0-			25
10		1984 N	1822	-0-	-162	1808 3	14 9	Y	13	38 1		-0-
11		1860 N	1767	-0-	-93	1767 3		Y	-0-			-0-
12		1829 N	1508	-0-	-321	1499 3	9 9	Y	8			8
TOTAL GAS PROD:		19,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		76						

STEWART		WELL #:		2H	RRCID ->	238747	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7690 - 10930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9300 X	7392	-0-	-1908	7392 2		N	-0-			-0-
02		8120 X	7089	-0-	-1031	7089 2		N	-0-			-0-
03		7584 X	7584	-0-	-0-	7584 2		N	-0-			-0-
04		7290 X	7171	-0-	-119	7171 2		N	-0-			-0-
05		7661 X	7661	-0-	-0-	7661 2		N	-0-			-0-
06		7350 X	7104	-0-	-246	7104 2		N	-0-			-0-
07		7595 X	7509	-0-	-86	7509 2		N	-0-			-0-
08		7657 X	7046	-0-	-611	7046 2		N	-0-			-0-
09		7410 X	6810	-0-	-600	6810 2		N	-0-			-0-
10		7657 X	6814	-0-	-843	6814 2		N	-0-			-0-
11		7260 X	6855	-0-	-405	6855 2		N	-0-			-0-
12		7502 X	6987	-0-	-515	6987 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		86,022		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 X	2809	-0-	-291	2809 3		N	-0-			-0-
02		2900 X	2881	-0-	-19	2881 3		N	-0-			-0-
03		2976 X	2809	-0-	-167	2809 3		N	-0-			-0-
04		2880 X	2607	-0-	-273	2607 3		N	-0-			-0-
05		3069 X	2738	-0-	-331	2738 3		N	-0-			-0-
06		2970 X	2649	-0-	-321	2649 3		N	-0-			-0-
07		3069 X	2789	-0-	-280	2789 3		N	-0-			-0-
08		2992 X	2992	-0-	-0-	2992 3		N	-0-			-0-
09		3041 X	3041	-0-	-0-	3041 3		N	-0-			-0-
10		3320 X	3320	-0-	-0-	3320 3		N	-0-			-0-
11		3173 X	3173	-0-	-0-	3173 3		N	-0-			-0-
12		3131 X	3035	-0-	-96	3035 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CLARK		WELL #:		4H	RRCID ->	238806	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	6862	PERF. 7148 - 9914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4898 X	219	-0-	-4679	-0-	219 3	N	-0-		-0-	
02		4582 X	206	-0-	-4376	-0-	206 3	N	-0-		-0-	
03		3565 X	229	-0-	-3336	-0-	229 3	N	-0-		-0-	
04		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3	N	-0-		-0-	
05		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333 3	N	-0-		-0-	
06		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287 3	N	-0-		-0-	
07		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 3	N	-0-		-0-	
08		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314 3	N	-0-		-0-	
09		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478 3	N	-0-		-0-	
10		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470 3	N	-0-		-0-	
11		5130 X	4866	-0-	-264	-0-	4866 3	N	-0-		-0-	
12		5673 X	4793	-0-	-880	-0-	4793 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			41,114									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLEY UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	238807	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 8991 - 11831	
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-	
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-	
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-	
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 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		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-	
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-	
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-	
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 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:			646									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238808	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	8055	PERF. 8054 - 11896	
01		8711 X	8256	-0-	-455	-0-	8256 2	N	-0-		-0-	
02		7917 X	7459	-0-	-458	-0-	7459 2	N	-0-		-0-	
03		8463 X	7863	-0-	-600	-0-	7863 2	N	-0-		-0-	
04		8070 X	7073	-0-	-997	-0-	7073 2	N	-0-		-0-	
05		8246 X	2124	-0-	-6122	-0-	2124 2	N	-0-		-0-	
06		7980 X	1463	-0-	-6517	-0-	1463 2	N	-0-		-0-	
07		7967 X	5279	-0-	-2688	-0-	5279 2	N	-0-		-0-	
08		7874 X	6605	-0-	-1269	-0-	6605 2	N	-0-		-0-	
09		7080 X	6567	-0-	-513	-0-	6567 2	N	-0-		-0-	
10		5270 X	4213	-0-	-1057	-0-	4213 2	N	-0-		-0-	
11		6390 X	4302	-0-	-2088	-0-	4302 2	N	-0-		-0-	
12		6789 X	4454	-0-	-2335	-0-	4454 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			65,658									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
FRICKS		WELL #:		6H	RRCID ->	238809	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 6878 -	9810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		8649 X	7788	-0-	-861	-0-	7788 3	N	-0-		-0-	
02		7308 X	6963	-0-	-345	-0-	6963 3	N	-0-		-0-	
03		7998 X	7432	-0-	-566	-0-	7432 3	N	-0-		-0-	
04		7740 X	7131	-0-	-609	-0-	7131 3	N	-0-		-0-	
05		7998 X	7272	-0-	-726	-0-	7272 3	N	-0-		-0-	
06		7530 X	7076	-0-	-454	-0-	7076 3	N	-0-		-0-	
07		7440 X	7320	-0-	-120	-0-	7320 3	N	-0-		-0-	
08		7440 X	7284	-0-	-156	-0-	7284 3	N	-0-		-0-	
09		7140 X	6723	-0-	-417	-0-	6723 3	N	-0-		-0-	
10		7316 X	6533	-0-	-783	-0-	6533 3	N	-0-		-0-	
11		7080 X	6793	-0-	-287	-0-	6793 3	N	-0-		-0-	
12		7316 X	7154	-0-	-162	-0-	7154 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		85,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLEET UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238810	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	8055	PERF. 8261 -	11418
01		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257 2	N	-0-		-0-	
02		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5688 2	N	-0-		-0-	
03		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6081 2	N	-0-		-0-	
04		6060 X	4687	-0-	-1373	-0-	4687 2	N	-0-		-0-	
05		6262 X	4121	-0-	-2141	-0-	4121 2	N	-0-		-0-	
06		6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6726 2	N	-0-		-0-	
07		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851 2	N	-0-		-0-	
08		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473 2	N	-0-		-0-	
09		6720 X	6447	-0-	-273	-0-	6447 2	N	-0-		-0-	
10		6944 X	6270	-0-	-674	-0-	6270 2	N	-0-		-0-	
11		6720 X	5678	-0-	-1042	-0-	5678 2	N	-0-		-0-	
12		6851 X	5482	-0-	-1369	-0-	5482 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		70,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KING		WELL #:		8H	RRCID ->	238811	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	6269	PERF. 6582 -	9244
01		3720 X	3337	-0-	-383	-0-	3337 3	N	-0-		-0-	
02		3480 X	3019	-0-	-461	-0-	3019 3	N	-0-		-0-	
03		3813 X	3409	-0-	-404	-0-	3409 3	N	-0-		-0-	
04		3690 X	3293	-0-	-397	-0-	3293 3	N	-0-		-0-	
05		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917 3	N	-0-		-0-	
06		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 3	N	-0-		-0-	
07		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917 3	N	-0-		-0-	
08		3813 X	3422	-0-	-391	-0-	3422 3	N	-0-		-0-	
09		3690 X	2420	-0-	-1270	-0-	2419 3	N	1	1	8	-0-
10		3813 X	2401	-0-	-1412	-0-	2401 3	N	-0-		-0-	
11		3690 X	2433	-0-	-1257	-0-	2433 3	N	-0-		-0-	
12		3906 X	2469	-0-	-1437	-0-	2469 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		37,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6975 X	6360	-0-	-615	-0-	-0-	6360	2			N	-0-			-0-
02		6148 X	6004	-0-	-144	-0-	-0-	6004	2			N	-0-			-0-
03		6603 X	6447	-0-	-156	-0-	-0-	6447	2			N	-0-			-0-
04		6390 X	6255	-0-	-135	-0-	-0-	6255	2			N	-0-			-0-
05		6603 X	6426	-0-	-177	-0-	-0-	6426	2			N	-0-			-0-
06		6240 X	6111	-0-	-129	-0-	-0-	6111	2			N	-0-			-0-
07		6479 X	6157	-0-	-322	-0-	-0-	6157	2			N	-0-			-0-
08		6479 X	6024	-0-	-455	-0-	-0-	6024	2			N	-0-			-0-
09		6270 X	5814	-0-	-456	-0-	-0-	5814	2			N	-0-			-0-
10		6417 X	5847	-0-	-570	-0-	-0-	5847	2			N	-0-			-0-
11		6120 X	5691	-0-	-429	-0-	-0-	5691	2			N	-0-			-0-
12		6169 X	6035	-0-	-134	-0-	-0-	6035	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5797 X	5776	-0-	-21	-0-	-0-	5776	3			N	-0-			-0-
02		5539 X	5202	-0-	-337	-0-	-0-	5202	3			N	-0-			-0-
03		5921 X	5367	-0-	-554	-0-	-0-	5367	3			N	-0-			-0-
04		5730 X	4970	-0-	-760	-0-	-0-	4970	3			N	-0-			-0-
05		5859 X	5022	-0-	-837	-0-	-0-	5022	3			N	-0-			-0-
06		5580 X	4746	-0-	-834	-0-	-0-	4746	3			N	-0-			-0-
07		5549 X	4744	-0-	-805	-0-	-0-	4744	3			N	-0-			-0-
08		5363 X	4459	-0-	-904	-0-	-0-	4459	3			N	-0-			-0-
09		4980 X	4103	-0-	-877	-0-	-0-	4103	3			N	-0-			-0-
10		5022 X	4244	-0-	-778	-0-	-0-	4244	3			N	-0-			-0-
11		4740 X	4076	-0-	-664	-0-	-0-	4076	3			N	-0-			-0-
12		4712 X	4103	-0-	-609	-0-	-0-	4103	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,812 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9827 X	9128	-0-	-699	-0-	-0-	9128	2			N	-0-			2
02		9048 X	7983	-0-	-1065	-0-	-0-	7983	2			N	-0-			2
03		9641 X	8295	-0-	-1346	-0-	-0-	8295	2			N	-0-			2
04		9060 X	7782	-0-	-1278	-0-	-0-	7782	2			N	-0-			2
05		9114 X	8136	-0-	-978	-0-	-0-	8136	2			N	-0-			2
06		8820 X	8095	-0-	-725	-0-	-0-	8095	2			N	-0-			2
07		8525 X	8343	-0-	-182	-0-	-0-	8343	2			N	-0-			2
08		8308 X	8050	-0-	-258	-0-	-0-	8050	2			N	-0-			2
09		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-			2
10		9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-			2
11		8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-			2
12		9238 X	8755	-0-	-483	-0-	-0-	8755	2			N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 101,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3162 X	3152	-0-	-10	-0-	3091	3	61	9	Y	25
02		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			Y	25
03		3162 X	867	-0-	-2295	-0-	867	3			Y	25
04		3060 X	443	-0-	-2617	-0-	443	3			Y	25
05		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			Y	25
06		3090 X	3035	-0-	-55	-0-	3035	3			Y	25
07		3193 X	3124	-0-	-69	-0-	3124	3			Y	25
08		3286 X	3100	-0-	-186	-0-	3100	3			Y	25
09		3180 X	2976	-0-	-204	-0-	2976	3			Y	25
10		3286 X	3054	-0-	-232	-0-	3040	3	14	9	Y	-0-
11		3030 X	2805	-0-	-225	-0-	2805	3			Y	-0-
12		3131 X	2996	-0-	-135	-0-	2987	3	9	9	Y	8
TOTAL GAS PROD:			31,843			TOTAL CONDENSATE PROD:			76			

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520												
01		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-
02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-
05		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,766			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453												
01		6138 X	5786	-0-	-352	-0-	5771	3	15	9	N	76
02		5742 X	4596	-0-	-1146	-0-	4581	3	15	9	N	89
03		5921 X	4876	-0-	-1045	-0-	4869	3	7	9	N	15
04		5730 X	4969	-0-	-761	-0-	4969	3			N	15
05		5921 X	5459	-0-	-462	-0-	5455	3	4	9	N	18
06		5610 X	5192	-0-	-418	-0-	5185	3	7	9	N	24
07		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5146	3	19	9	N	37
08		5456 X	5268	-0-	-188	-0-	5266	3	2	9	N	39
09		5280 X	5191	-0-	-89	-0-	5189	3	2	9	N	41
10		5456 X	5342	-0-	-114	-0-	5340	3	2	9	N	41
11		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	41
12		5363 X	5314	-0-	-49	-0-	5312	3	2	9	N	42
TOTAL GAS PROD:			62,470			TOTAL CONDENSATE PROD:			69			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
STEWART UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238821	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	7426	PERF. 7603 - 10802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		8897 X	6552	-0-	-2345	-0-	6552 2	N	-0-	-0-	
02		8323 X	6311	-0-	-2012	-0-	6311 2	N	-0-	-0-	
03		8773 X	6807	-0-	-1966	-0-	6807 2	N	-0-	-0-	
04		8490 X	7850	-0-	-640	-0-	7850 2	N	-0-	-0-	
05		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8361 2	N	-0-	-0-	
06		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7734 2	N	-0-	-0-	
07		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8280 2	N	-0-	-0-	
08		8370 X	7967	-0-	-403	-0-	7967 2	N	-0-	-0-	
09		8100 X	7182	-0-	-918	-0-	7182 2	N	-0-	-0-	
10		8370 X	7555	-0-	-815	-0-	7555 2	N	-0-	-0-	
11		8010 X	7568	-0-	-442	-0-	7568 2	N	-0-	-0-	
12		8184 X	7560	-0-	-624	-0-	7560 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		89,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALKING T RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	238822	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8412	PERF. 8624 - 10414
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		3720 X	3444	-0-	-276	-0-	3444 2	N	-0-	-0-	
02		3480 X	3133	-0-	-347	-0-	3133 2	N	-0-	-0-	
03		3720 X	3289	-0-	-431	-0-	3289 2	N	-0-	-0-	
04		3450 X	3133	-0-	-317	-0-	3133 2	N	-0-	-0-	
05		3441 X	3177	-0-	-264	-0-	3177 2	N	-0-	-0-	
06		3330 X	2967	-0-	-363	-0-	2967 2	N	-0-	-0-	
07		3348 X	3056	-0-	-292	-0-	3056 2	N	-0-	-0-	
08		3286 X	2924	-0-	-362	-0-	2924 2	N	-0-	-0-	
09		3120 X	2798	-0-	-322	-0-	2798 2	N	-0-	-0-	
10		3162 X	3018	-0-	-144	-0-	3018 2	N	-0-	-0-	
11		2970 X	2862	-0-	-108	-0-	2862 2	N	-0-	-0-	
12		3069 X	2923	-0-	-146	-0-	2923 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAPLES		WELL #:		5H	RRCID ->	238877	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 9203 - 12173
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		6386 X	6105	-0-	-281	-0-	6105 2	N	-0-	-0-	
02		6003 X	5360	-0-	-643	-0-	5360 2	N	-0-	-0-	
03		6417 X	5374	-0-	-1043	-0-	5374 2	N	-0-	-0-	
04		6210 X	5418	-0-	-792	-0-	5418 2	N	-0-	-0-	
05		6169 X	5898	-0-	-271	-0-	5898 2	N	-0-	-0-	
06		5910 X	5420	-0-	-490	-0-	5420 2	N	-0-	-0-	
07		5735 X	5333	-0-	-402	-0-	5333 2	N	-0-	-0-	
08		5890 X	4886	-0-	-1004	-0-	4886 2	N	-0-	-0-	
09		5700 X	5000	-0-	-700	-0-	5000 2	N	-0-	-0-	
10		5890 X	5158	-0-	-732	-0-	5158 2	N	-0-	-0-	
11		5430 X	4940	-0-	-490	-0-	4940 2	N	-0-	-0-	
*12		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		64,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
HUDSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238946	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 8235 - 13580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		5239 X	3299	-0-	-1940	-0-	3299 2	N	-0-	-0-	
02		4524 X	1267	-0-	-3257	-0-	1267 2	N	-0-	-0-	
03		4867 X	1278	-0-	-3589	-0-	1278 2	N	-0-	-0-	
04		4710 X	1674	-0-	-3036	-0-	1674 2	N	-0-	-0-	
05		4867 X	3222	-0-	-1645	-0-	3222 2	N	-0-	-0-	
06		3180 X	2981	-0-	-199	-0-	2981 2	N	-0-	-0-	
07		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2	N	-0-	-0-	
08		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002 2	N	-0-	-0-	
09		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013 2	N	-0-	-0-	
10		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947 2	N	-0-	-0-	
11		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233 2	N	-0-	-0-	
12		6200 X	6083	-0-	-117	-0-	6083 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		46,864		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		8339 X	7683	-0-	-656	-0-	7683 2	N	-0-	-0-	
02		7801 X	6958	-0-	-843	-0-	6958 2	N	-0-	-0-	
03		8339 X	7775	-0-	-564	-0-	7775 2	N	-0-	-0-	
04		7740 X	7367	-0-	-373	-0-	7367 2	N	-0-	-0-	
05		7998 X	7329	-0-	-669	-0-	7329 2	N	-0-	-0-	
06		7530 X	7304	-0-	-226	-0-	7304 2	N	-0-	-0-	
07		7781 X	7371	-0-	-410	-0-	7371 2	N	-0-	-0-	
08		7781 X	7198	-0-	-583	-0-	7198 2	N	-0-	-0-	
09		7380 X	6876	-0-	-504	-0-	6876 2	N	-0-	-0-	
10		7533 X	7054	-0-	-479	-0-	7054 2	N	-0-	-0-	
11		7290 X	6758	-0-	-532	-0-	6758 2	N	-0-	-0-	
12		7347 X	6900	-0-	-447	-0-	6900 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		86,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEMP A		WELL #:		12H	RRCID ->	238948	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	7881	PERF. 8123 - 11549
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331 2	N	-0-	-0-	
02		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745 2	N	-0-	-0-	
03		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338 2	N	-0-	-0-	
04		6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815 2	N	-0-	-0-	
05		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013 2	N	-0-	-0-	
06		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 2	N	-0-	-0-	
07		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 2	N	-0-	-0-	
08		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2	N	-0-	-0-	
09		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2	N	-0-	-0-	
10		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2	N	-0-	-0-	
11		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2	N	-0-	-0-	
*12		1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		50,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MORAN		WELL #:		2H	RRCID ->	238949	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8639 - 11620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8680 X	8362	-0-	-318	-0-	8362 2	N	-0-			-0-
02		8033 X	7265	-0-	-768	-0-	7265 2	N	-0-			-0-
03		8370 X	6422	-0-	-1948	-0-	6422 2	N	-0-			-0-
04		8100 X	7750	-0-	-350	-0-	7750 2	N	-0-			-0-
05		8370 X	5854	-0-	-2516	-0-	5854 2	N	-0-			-0-
06		8100 X	7251	-0-	-849	-0-	7251 2	N	-0-			-0-
07		7998 X	7596	-0-	-402	-0-	7596 2	N	-0-			-0-
08		7998 X	7644	-0-	-354	-0-	7644 2	N	-0-			-0-
09		7740 X	7118	-0-	-622	-0-	7118 2	N	-0-			-0-
10		7595 X	7595	-0-	-198	-0-	7397 2	N	-0-			-0-
11		7410 X	5207	-0-	-2203	-0-	5207 2	N	-0-			-0-
12		7657 X	5589	-0-	-2068	-0-	5589 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		83,455		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOUBLE DIAMOND		WELL #:		8H	RRCID ->	238963	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	6910 - 8565
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2201 N	1955	-0-	-246	-0-	1955 2	N	-0-			-0-
02		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2	N	-0-			-0-
03		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2	N	-0-			-0-
04		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2	N	-0-			-0-
05		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2	N	-0-			-0-
06		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3136	-0-	36	36	3136 2	N	-0-			-0-
08		2943 N	2907	-0-	-36	-0-	2907 2	N	-0-			-0-
09		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2	N	-0-			-0-
10		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2	N	-0-			-0-
11		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2	N	-0-			-0-
*12		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
TEICH, HENRY		WELL #:		6H	RRCID ->	238967	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 7100 -	8645	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3069 X	2910	-0-	-159	-0-	2910 3		N	-0-			15
02		2871 X	2744	-0-	-127	-0-	2726 3	18 9	N	16			31
03		3069 X	2949	-0-	-120	-0-	2949 3		N	-0-			31
04		2940 X	2842	-0-	-98	-0-	2842 3		N	-0-			31
05		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2963 3	18 9	N	16			47
06		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 3		N	-0-			47
07		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 3		N	-0-			47
08		2976 X	2965	-0-	-11	-0-	2965 3		N	-0-			47
09		2880 X	2772	-0-	-108	-0-	2772 3		N	-0-			47
10		3007 X	2925	-0-	-82	-0-	2925 3		N	-0-			47
11		2910 X	2857	-0-	-53	-0-	2857 3		N	-0-			47
12		3007 X	2854	-0-	-153	-0-	2814 3	40 9	N	36			83
TOTAL GAS PROD:		34,661				TOTAL CONDENSATE PROD:				68			

COUNTY LINE		WELL #:		2H	RRCID ->	238977	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	8263	PERF. 8495 -	12750	
01		6851 X	5874	-0-	-977	-0-	5874 2		N	-0-		-0-	
02		6177 X	5376	-0-	-801	-0-	5376 2		N	-0-		-0-	
03		6541 X	5768	-0-	-773	-0-	5768 2		N	-0-		-0-	
04		6210 X	5615	-0-	-595	-0-	5615 2		N	-0-		-0-	
05		5983 X	5667	-0-	-316	-0-	5667 2		N	-0-		-0-	
06		5670 X	5359	-0-	-311	-0-	5359 2		N	-0-		-0-	
07		5797 X	5459	-0-	-338	-0-	5459 2		N	-0-		-0-	
08		5797 X	5402	-0-	-395	-0-	5402 2		N	-0-		-0-	
09		5610 X	5255	-0-	-355	-0-	5255 2		N	-0-		-0-	
10		5673 X	5447	-0-	-226	-0-	5447 2		N	-0-		-0-	
11		5370 X	5323	-0-	-47	-0-	5323 2		N	-0-		-0-	
12		5456 X	5394	-0-	-62	-0-	5394 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		65,939				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MILFORD INVESTMENTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238980	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 7025 -	9155	
01		5859 X	5310	-0-	-549	-0-	5310 3		N	-0-		2	
02		5481 X	4847	-0-	-634	-0-	4847 3		N	-0-		2	
03		5859 X	4457	-0-	-1402	-0-	4457 3		N	-0-		2	
04		5490 X	5261	-0-	-229	-0-	5261 3		N	-0-		2	
05		5673 X	5370	-0-	-303	-0-	5370 3		N	-0-		2	
06		5130 X	4867	-0-	-263	-0-	4867 3		N	-0-		2	
07		5425 X	3608	-0-	-1817	-0-	3608 3		N	-0-		2	
08		5425 X	3171	-0-	-2254	-0-	3171 3		N	-0-		2	
09		5250 X	3363	-0-	-1887	-0-	3363 3		N	-0-		2	
10		5363 X	3552	-0-	-1811	-0-	3552 3		N	-0-		2	
11		4860 X	3442	-0-	-1418	-0-	3442 3		N	-0-		2	
12		3596 X	2907	-0-	-689	-0-	2907 3		N	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:		50,155				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
DOUBLE DIAMOND		WELL #:		9H	RRCID ->	238982	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	6919	PERF. 6875 -	9338
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785 2	N	-0-	-0-	-0-	
02		3915 X	3618	-0-	-297	-0-	3618 2	N	-0-	-0-	-0-	
03		4278 X	3548	-0-	-730	-0-	3548 2	N	-0-	-0-	-0-	
04		4140 X	3369	-0-	-771	-0-	3369 2	N	-0-	-0-	-0-	
05		4278 X	3338	-0-	-940	-0-	3338 2	N	-0-	-0-	-0-	
06		4140 X	2983	-0-	-1157	-0-	2983 2	N	-0-	-0-	-0-	
07		3875 X	3043	-0-	-832	-0-	3043 2	N	-0-	-0-	-0-	
08		3534 X	2599	-0-	-935	-0-	2599 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		3360 X	2874	-0-	-486	-0-	2874 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		3348 X	2794	-0-	-554	-0-	2794 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		2970 X	1940	-0-	-1030	-0-	1940 2	N	-0-	-0-	-0-	
12		3038 X	2034	-0-	-1004	-0-	2034 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,925		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2	N	-0-	-0-	-0-	
02		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2	N	-0-	-0-	-0-	
03		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2	N	-0-	-0-	-0-	
04		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2	N	-0-	-0-	-0-	
05		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2	N	-0-	-0-	-0-	
06		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2	N	-0-	-0-	-0-	
07		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2	N	-0-	-0-	-0-	
08		2232 X	1208	-0-	-1024	-0-	1208 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		2160 X	1015	-0-	-1145	-0-	1015 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 2	N	-0-	-0-	-0-	
*12		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILFORD INVESTMENTS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238992	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 7028 -	8796
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4836 X	4387	-0-	-449	-0-	4387 3	N	-0-	-0-	-0-	
02		4495 X	4106	-0-	-389	-0-	4106 3	N	-0-	-0-	-0-	
03		4712 X	4398	-0-	-314	-0-	4398 3	N	-0-	-0-	-0-	
04		4530 X	4214	-0-	-316	-0-	4214 3	N	-0-	-0-	-0-	
05		4650 X	4274	-0-	-376	-0-	4274 3	N	-0-	-0-	-0-	
06		4260 X	4086	-0-	-174	-0-	4086 3	N	-0-	-0-	-0-	
07		4402 X	4180	-0-	-222	-0-	4180 3	N	-0-	-0-	-0-	
08		4402 X	4163	-0-	-239	-0-	4163 3	N	-0-	-0-	-0-	
09		4200 X	4041	-0-	-159	-0-	4041 3	N	-0-	-0-	-0-	
10		4278 X	4194	-0-	-84	-0-	4194 3	N	-0-	-0-	-0-	
11		4080 X	4021	-0-	-59	-0-	4021 3	N	-0-	-0-	-0-	
12		4185 X	4174	-0-	-11	-0-	4174 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		50,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
GEREN		WELL #: 20H		RRCID ->	239328	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 6620 - 8105			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3	N	-0-			-0-
02	2407	N	2344	-0-	-63	-0-	2344	3	N	-0-			-0-
03	2635	N	2562	-0-	-73	-0-	2562	3	N	-0-			-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3	N	-0-			-0-
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3	N	-0-			-0-
06	2490	N	2289	-0-	-201	-0-	2289	3	N	-0-			-0-
07	2635	N	2042	-0-	-593	-0-	2042	3	N	-0-			-0-
08	2573	N	2067	-0-	-506	-0-	2067	3	N	-0-			-0-
09	2280	N	2121	-0-	-159	-0-	2120	3	N	1	1	8	-0-
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3	N	-0-			-0-
11	2010	N	1954	-0-	-56	-0-	1953	3	N	1	9		1
12	2201	N	1878	-0-	-323	-0-	1878	3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		27,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

EAGLE FORD A		WELL #: 4H		RRCID ->	239335	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8439	PERF. 8737 - 12255			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8176	-0-	-597	-0-	8176	2	N	-0-			-0-
02	8033	X	7499	-0-	-534	-0-	7499	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	7840	-0-	-747	-0-	7840	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	7319	-0-	-901	-0-	7319	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	7164	-0-	-1175	-0-	7164	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	7126	-0-	-794	-0-	7126	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	7459	-0-	-570	-0-	7459	2	N	-0-			-0-
08	7843	X	7214	-0-	-629	-0-	7214	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	6688	-0-	-632	-0-	6688	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	6788	-0-	-683	-0-	6788	2	N	-0-			-0-
11	7230	X	6457	-0-	-773	-0-	6457	2	N	-0-			-0-
12	7440	X	6565	-0-	-875	-0-	6565	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		86,295				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRY		WELL #: 2H		RRCID ->	239337	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6632	PERF. 6800 - 10025			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7646	-0-	-259	-0-	7646	3	N	-0-			-0-
02	7279	X	7222	-0-	-57	-0-	7222	3	N	-0-			-0-
03	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	3	N	-0-			-0-
04	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3	N	-0-			-0-
05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	3	N	-0-			-0-
06	7470	X	7436	-0-	-34	-0-	7436	3	N	-0-			-0-
07	7719	X	7701	-0-	-18	-0-	7701	3	N	-0-			-0-
08	7936	X	7626	-0-	-310	-0-	7626	3	N	-0-			-0-
09	7680	X	7516	-0-	-164	-0-	7516	3	N	-0-			-0-
10	7936	X	7537	-0-	-399	-0-	7537	3	N	-0-			-0-
11	7440	X	7317	-0-	-123	-0-	7317	3	N	-0-			-0-
12	7781	X	7423	-0-	-358	-0-	7423	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		90,517				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3		N	-0-			16
02		5481 X	5248	-0-	-233	-0-	5248	3		N	-0-			16
03		5859 X	5339	-0-	-520	-0-	5339	3		N	-0-			16
04		5670 X	5271	-0-	-399	-0-	5271	3		N	-0-			16
05		5797 X	5490	-0-	-307	-0-	5490	3		N	-0-			16
06		5490 X	5040	-0-	-450	-0-	5040	3		N	-0-			16
07		5611 X	5118	-0-	-493	-0-	5118	3		N	-0-			16
08		5487 X	4895	-0-	-592	-0-	4895	3		N	-0-			16
09		5310 X	4378	-0-	-932	-0-	4378	3		N	-0-			16
10		5487 X	5029	-0-	-458	-0-	5029	3		N	-0-			16
11		5040 X	4795	-0-	-245	-0-	4795	3		N	-0-			16
12		5115 X	4604	-0-	-511	-0-	4604	3		N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			60,882											
														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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3844 X	3630	-0-	-214	-0-	3543	3	87 9	Y	79			193
02		3567 X	3284	-0-	-283	-0-	3283	3	1 9	Y	1	89 1		105
03		3720 X	3585	-0-	-135	-0-	3585	3		Y	-0-			105
04		3540 X	3496	-0-	-44	-0-	3496	3		Y	-0-			105
05		3627 X	3381	-0-	-246	-0-	3381	3		Y	-0-			105
06		3510 X	3315	-0-	-195	-0-	3315	3		Y	-0-			105
07		3627 X	3434	-0-	-193	-0-	3434	3		Y	-0-			105
08		3627 X	3349	-0-	-278	-0-	3349	3		Y	-0-			105
09		3510 X	3377	-0-	-133	-0-	3377	3		Y	-0-			105
10		3441 X	3377	-0-	-64	-0-	3377	3		Y	-0-			105
11		3330 X	3308	-0-	-22	-0-	3308	3		Y	-0-			105
*12		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3424	3	105 9	Y	95	91 1		109
TOTAL GAS PROD:			41,065											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9052 X	8594	-0-	-458	-0-	8594	2		N	-0-			-0-
02		8439 X	7621	-0-	-818	-0-	7621	2		N	-0-			-0-
03		8959 X	7481	-0-	-1478	-0-	7481	2		N	-0-			-0-
04		8670 X	7138	-0-	-1532	-0-	7138	2		N	-0-			-0-
05		8959 X	6927	-0-	-2032	-0-	6927	2		N	-0-			-0-
06		8310 X	6551	-0-	-1759	-0-	6551	2		N	-0-			-0-
07		8153 X	6778	-0-	-1375	-0-	6778	2		N	-0-			-0-
08		7471 X	6821	-0-	-650	-0-	6821	2		N	-0-			-0-
09		7140 X	6915	-0-	-225	-0-	6915	2		N	-0-			-0-
10		6913 X	6575	-0-	-338	-0-	6575	2		N	-0-			-0-
11		6600 X	5965	-0-	-635	-0-	5965	2		N	-0-			-0-
12		7161 X	6158	-0-	-1003	-0-	6158	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			83,524											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
OSBURN		WELL #:		2H	RRCID ->	239343	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	6420	PERF. 6890 - 9470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3937 X	3911	-0-	-26	-0-	3911 3	N	-0-		-0-
02		3683 X	3458	-0-	-225	-0-	3458 3	N	-0-		-0-
03		3937 X	3521	-0-	-416	-0-	3521 3	N	-0-		-0-
04		3810 X	3003	-0-	-807	-0-	3003 3	N	-0-		-0-
05		3906 X	3069	-0-	-837	-0-	3069 3	N	-0-		-0-
06		3780 X	3256	-0-	-524	-0-	3256 3	N	-0-		-0-
07		3689 X	3224	-0-	-465	-0-	3224 3	N	-0-		-0-
08		3534 X	3035	-0-	-499	-0-	3035 3	N	-0-		-0-
09		3270 X	2814	-0-	-456	-0-	2814 3	N	-0-		-0-
10		3379 X	3072	-0-	-307	-0-	3072 3	N	-0-		-0-
11		3270 X	2980	-0-	-290	-0-	2980 3	N	-0-		-0-
12		3224 X	3091	-0-	-133	-0-	3091 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,434		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2108 N	2042	-0-	-66	-0-	2042 3	N	-0-		-0-
02		2001 N	1973	-0-	-28	-0-	1973 3	N	-0-		-0-
03		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3	N	-0-		-0-
04		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3	N	-0-		-0-
05		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3	N	-0-		-0-
06		2100 N	1949	-0-	-151	-0-	1949 3	N	-0-		-0-
07		2325 N	1949	-0-	-376	-0-	1949 3	N	-0-		-0-
08		2232 N	1966	-0-	-266	-0-	1966 3	N	-0-		-0-
09		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3	N	-0-		-0-
10		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3	N	-0-		-0-
11		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3	N	-0-		-0-
12		2139 N	2082	-0-	-57	-0-	2082 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEREN		WELL #:		14H	RRCID ->	239345	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	6395	PERF. 6760 - 9478
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4867 X	4554	-0-	-313	-0-	4554 3	N	-0-		-0-
02		4814 X	4420	-0-	-394	-0-	4420 3	N	-0-		-0-
03		5146 X	4642	-0-	-504	-0-	4642 3	N	-0-		-0-
04		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026 3	N	-0-		-0-
05		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018 3	N	-0-		-0-
06		4560 X	4338	-0-	-222	-0-	4338 3	N	-0-		-0-
07		5146 X	4045	-0-	-1101	-0-	4045 3	N	-0-		-0-
08		5146 X	3957	-0-	-1189	-0-	3957 3	N	-0-		-0-
09		4980 X	4795	-0-	-185	-0-	4794 3	N	1	1 8	-0-
10		5022 X	4699	-0-	-323	-0-	4699 3	N	-0-		-0-
11		4350 X	3820	-0-	-530	-0-	3820 3	N	-0-		-0-
12		4960 X	4152	-0-	-808	-0-	4152 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		53,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
U.S. LIME		WELL #:		17H	RRCID ->	239347	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	6293	PERF. 6541 - 9323	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-	40	
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-	40	
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y	-0-	40	
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		Y	-0-	40	
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		Y	-0-	40	
06		480 N	38	-0-	-442	-0-	38 3		Y	-0-	40	
07		589 N	31	-0-	-558	-0-	31 3		Y	-0-	40	
08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		Y	-0-	40	
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-	40	
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-	40	
11		720 N	390	-0-	-330	-0-	390 3		Y	-0-	40	
*12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		Y	-0-	40	
TOTAL GAS PROD:			3,701	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLMES		WELL #:		3H	RRCID ->	239352	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7297 - 10179
01		12493 X	9854	-0-	-2639	-0-	9854 2		N	-0-	-0-
02		11687 X	8486	-0-	-3201	-0-	8486 2		N	-0-	-0-
03		12493 X	9349	-0-	-3144	-0-	9349 2		N	-0-	-0-
04		10140 X	8977	-0-	-1163	-0-	8977 2		N	-0-	-0-
05		9982 X	9758	-0-	-224	-0-	9758 2		N	-0-	-0-
06		9540 X	8976	-0-	-564	-0-	8976 2		N	-0-	-0-
07		9362 X	8202	-0-	-1160	-0-	8202 2		N	-0-	-0-
08		9765 X	9507	-0-	-258	-0-	9507 2		N	-0-	-0-
09		9450 X	8997	-0-	-453	-0-	8997 2		N	-0-	-0-
10		9765 X	8605	-0-	-1160	-0-	8605 2		N	-0-	-0-
11		9210 X	7969	-0-	-1241	-0-	7969 2		N	-0-	-0-
12		9517 X	8739	-0-	-778	-0-	8739 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			107,419	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LITTLE BUDDY		WELL #:		4H	RRCID ->	239353	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7632 - 9805
01		9052 X	7800	-0-	-1252	-0-	7800 2		N	-0-	-0-
02		8468 X	7309	-0-	-1159	-0-	7309 2		N	-0-	-0-
03		8897 X	8787	-0-	-110	-0-	8787 2		N	-0-	-0-
04		7560 X	7283	-0-	-277	-0-	7283 2		N	-0-	-0-
05		7812 X	5695	-0-	-2117	-0-	5695 2		N	-0-	-0-
06		8490 X	6160	-0-	-2330	-0-	6160 2		N	-0-	-0-
07		8773 X	8133	-0-	-640	-0-	8133 2		N	-0-	-0-
08		8773 X	7686	-0-	-1087	-0-	7686 2		N	-0-	-0-
09		7290 X	4853	-0-	-2437	-0-	4853 2		N	-0-	-0-
10		8122 X	6262	-0-	-1860	-0-	6262 2		N	-0-	-0-
11		7860 X	6517	-0-	-1343	-0-	6517 2		N	-0-	-0-
12		8122 X	6148	-0-	-1974	-0-	6148 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			82,633	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		5H	RRCID ->	239354	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 7170 - 9395	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6293 X	5883	-0-	-410	-0-	5883 3		N	-0-		-0-
02		5800 X	5487	-0-	-313	-0-	5487 3		N	-0-		-0-
03		6200 X	5758	-0-	-442	-0-	5758 3		N	-0-		-0-
04		5940 X	5608	-0-	-332	-0-	5608 3		N	-0-		-0-
05		5921 X	5587	-0-	-334	-0-	5587 3		N	-0-		-0-
06		5700 X	5303	-0-	-397	-0-	5303 3		N	-0-		-0-
07		5859 X	5422	-0-	-437	-0-	5422 3		N	-0-		-0-
08		5797 X	5248	-0-	-549	-0-	5248 3		N	-0-		-0-
09		5610 X	5333	-0-	-277	-0-	5333 3		N	-0-		-0-
10		5580 X	5130	-0-	-450	-0-	5130 3		N	-0-		-0-
11		5310 X	5250	-0-	-60	-0-	5250 3		N	-0-		-0-
12		5518 X	5253	-0-	-265	-0-	5253 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		65,262		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZORA MAE		WELL #:		2H	RRCID ->	239439	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 6736 - 9690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4285 3	103 9	Y	94		136
02		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3976 3	2 9	Y	2	107 1	31
03		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290 3		Y	-0-		31
04		4260 X	4156	-0-	-104	-0-	4156 3		Y	-0-		31
05		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410 3		Y	-0-		31
06		4260 X	4011	-0-	-249	-0-	4011 3		Y	-0-		31
07		4309 X	3874	-0-	-435	-0-	3874 3		Y	-0-		31
08		4402 X	3813	-0-	-589	-0-	3813 3		Y	-0-		31
09		4260 X	3835	-0-	-425	-0-	3835 3		Y	-0-		31
10		4402 X	3965	-0-	-437	-0-	3965 3		Y	-0-		31
11		4020 X	3778	-0-	-242	-0-	3778 3		Y	-0-		31
*12		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3894 3	118 9	Y	107	104 1	34
TOTAL GAS PROD:		48,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		203						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STRANGE		WELL #:		2H	RRCID ->	239455	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 7815 - 11950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		17484 X	15102	-0-	-2382	-0-	15102 2	N	-0-			-0-
02		15283 X	14747	-0-	-536	-0-	14747 2	N	-0-			-0-
03		16337 X	15650	-0-	-687	-0-	15650 2	N	-0-			-0-
04		15810 X	13819	-0-	-1991	-0-	13819 2	N	-0-			-0-
05		15779 X	14461	-0-	-1318	-0-	14461 2	N	-0-			-0-
06		15270 X	14284	-0-	-986	-0-	14284 2	N	-0-			-0-
07		15779 X	13311	-0-	-2468	-0-	13311 2	N	-0-			-0-
08		15655 X	9775	-0-	-5880	-0-	9775 2	N	-0-			-0-
09		14280 X	12359	-0-	-1921	-0-	12359 2	N	-0-			-0-
10		14756 X	8787	-0-	-5969	-0-	8787 2	N	-0-			-0-
11		14280 X	13286	-0-	-994	-0-	13286 2	N	-0-			-0-
*12		14342 X	14342	-0-	-0-	-0-	14342 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		159,923		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		11129 X	11010	-0-	-119	-0-	11010 2	N	-0-			-0-
02		10411 X	10188	-0-	-223	-0-	10188 2	N	-0-			-0-
03		11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	11292 2	N	-0-			-0-
04		11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	11119 2	N	-0-			-0-
05		11222 X	11137	-0-	-85	-0-	11137 2	N	-0-			-0-
06		10920 X	10644	-0-	-276	-0-	10644 2	N	-0-			-0-
07		11501 X	10772	-0-	-729	-0-	10772 2	N	-0-			-0-
08		11501 X	10708	-0-	-793	-0-	10708 2	N	-0-			-0-
09		11130 X	10237	-0-	-893	-0-	10237 2	N	-0-			-0-
10		11129 X	10404	-0-	-725	-0-	10404 2	N	-0-			-0-
11		10650 X	10458	-0-	-192	-0-	10458 2	N	-0-			-0-
12		10757 X	10570	-0-	-187	-0-	10570 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		128,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DECKER		WELL #:		1H	RRCID ->	239614	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	7408	PERF. 7826 - 9770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		11470 X	8700	-0-	-2770	-0-	137 1	8563 2	N	-0-		-0-
02		10382 X	8084	-0-	-2298	-0-	129 1	7955 2	N	-0-		-0-
03		10912 X	7858	-0-	-3054	-0-	282 1	7576 2	N	-0-		-0-
04		10560 X	6217	-0-	-4343	-0-	419 1	5798 2	N	-0-		-0-
05		8742 X	5184	-0-	-3558	-0-	296 1	4888 2	N	-0-		-0-
06		8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-			N	-0-		-0-
07		8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-			N	-0-		-0-
08		7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-			N	-0-		-0-
09		6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-			N	-0-		-0-
10		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
PRESSLEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	239695	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8664 - 12154	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	3358	-0-	258	258		3358	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	5744	-0-	2744	3002		5744	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	6530	-0-	3430	6432		6530	2	N	-0-			-0-
08	12644 X	6212	-0-	-6432	-0-		6212	2	N	-0-			-0-
09	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-		5919	2	N	-0-			-0-
10	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-		6041	2	N	-0-			-0-
11	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-		5737	2	N	-0-			-0-
*12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-		3107	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARRON UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	239699	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	7537	PERF.	7700 - 11900
01	14322 X	13220	-0-	-1102	-0-		13220	2	N	-0-		-0-
02	13398 X	12181	-0-	-1217	-0-		12181	2	N	-0-		-0-
03	14043 X	12971	-0-	-1072	-0-		12971	2	N	-0-		-0-
04	13230 X	12550	-0-	-680	-0-		12550	2	N	-0-		-0-
05	13206 X	12991	-0-	-215	-0-		12991	2	N	-0-		-0-
06	12780 X	12357	-0-	-423	-0-		12357	2	N	-0-		-0-
07	13020 X	12817	-0-	-203	-0-		12817	2	N	-0-		-0-
08	12989 X	12639	-0-	-350	-0-		12639	2	N	-0-		-0-
09	12570 X	12481	-0-	-89	-0-		12481	2	N	-0-		-0-
10	12989 X	12610	-0-	-379	-0-		12610	2	N	-0-		-0-
11	12390 X	12139	-0-	-251	-0-		12139	2	N	-0-		-0-
12	12896 X	12479	-0-	-417	-0-		12479	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		151,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

U.S. LIME		WELL #:		18H	RRCID ->	239704	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6283	PERF.	6541 - 9223
01	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-		6311	3	Y	-0-		101
02	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-		5918	3	Y	-0-		101
03	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-		6357	3	Y	-0-		101
04	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-		5957	3	Y	-0-		101
05	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-		6691	3	Y	-0-		101
06	6150 X	5882	-0-	-268	-0-		5882	3	Y	-0-		101
07	6355 X	5879	-0-	-476	-0-		5879	3	Y	-0-		101
08	6603 X	6441	-0-	-162	-0-		6441	3	Y	-0-		101
09	6390 X	6222	-0-	-168	-0-		6222	3	Y	-0-		101
10	6603 X	6217	-0-	-386	-0-		6217	3	Y	-0-		101
11	6240 X	6139	-0-	-101	-0-		6139	3	Y	-0-		101
12	6448 X	6298	-0-	-150	-0-		6298	3	Y	-0-		101
TOTAL GAS PROD:		74,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
FLEET UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239721	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	8031	PERF. 8149 - 11135
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4836 X	4705	-0-	-131	-0-	4705 2	N	-0-	-0-	
02		4582 X	3888	-0-	-694	-0-	3888 2	N	-0-	-0-	
03		4898 X	4592	-0-	-306	-0-	4592 2	N	-0-	-0-	
04		4740 X	4188	-0-	-552	-0-	4188 2	N	-0-	-0-	
05		4712 X	3435	-0-	-1277	-0-	3435 2	N	-0-	-0-	
06		4560 X	3785	-0-	-775	-0-	3785 2	N	-0-	-0-	
07		4588 X	4204	-0-	-384	-0-	4204 2	N	-0-	-0-	
08		4588 X	4291	-0-	-297	-0-	4291 2	N	-0-	-0-	
09		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376 2	N	-0-	-0-	
10		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2	N	-0-	-0-	
11		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2	N	-0-	-0-	
12		4526 X	4064	-0-	-462	-0-	4064 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		50,263		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 2	N	-0-	-0-	
02		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 2	N	-0-	-0-	
03		4340 X	3571	-0-	-769	-0-	3571 2	N	-0-	-0-	
04		4260 X	2681	-0-	-1579	-0-	2681 2	N	-0-	-0-	
05		4495 X	2299	-0-	-2196	-0-	2299 2	N	-0-	-0-	
06		4350 X	3281	-0-	-1069	-0-	3281 2	N	-0-	-0-	
07		4495 X	2930	-0-	-1565	-0-	2930 2	N	-0-	-0-	
08		3565 X	3175	-0-	-390	-0-	3175 2	N	-0-	-0-	
09		3270 X	2813	-0-	-457	-0-	2813 2	N	-0-	-0-	
10		3379 X	2936	-0-	-443	-0-	2936 2	N	-0-	-0-	
11		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564 2	N	-0-	-0-	
*12		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		40,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRANSOM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239727	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7208	PERF. 7622 - 10038
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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	14	-0-	14	14 2		N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	40	-0-	40	40 2		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	71	-0-	71	71 2		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	8	-0-	8	8 2		N	-0-	-0-	
*12		133 X	-0-	-0-	-133	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3069 X	2311	-0-	-758	-0-	2310 3		1 9	N	1	1 8	-0-
02		2697 X	2006	-0-	-691	-0-	2006 3			N	-0-		-0-
03		2883 X	2165	-0-	-718	-0-	2165 3			N	-0-		-0-
04		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 3			N	-0-		-0-
05		2480 X	2362	-0-	-118	-0-	2362 3			N	-0-		-0-
06		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 3			N	-0-		-0-
07		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 3			N	-0-		-0-
08		2821 X	2799	-0-	-22	-0-	2799 3			N	-0-		-0-
09		2850 X	2106	-0-	-744	-0-	2104 3		2 9	N	2	2 8	-0-
10		3162 X	2552	-0-	-610	-0-	2552 3			N	-0-		-0-
11		3060 X	1880	-0-	-1180	-0-	1880 3			N	-0-		-0-
12		3162 X	1580	-0-	-1582	-0-	1580 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,526				TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

01		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694 3			N	-0-		-0-
02		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 3			N	-0-		-0-
03		3162 X	2693	-0-	-469	-0-	2693 3			N	-0-		-0-
04		3060 X	2618	-0-	-442	-0-	2618 3			N	-0-		-0-
05		3162 X	2564	-0-	-598	-0-	2564 3			N	-0-		-0-
06		3060 X	2587	-0-	-473	-0-	2587 3			N	-0-		-0-
07		3162 X	2746	-0-	-416	-0-	2746 3			N	-0-		-0-
08		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 3			N	-0-		-0-
09		2610 X	2425	-0-	-185	-0-	2424 3		1 9	N	1	1 8	-0-
10		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3			N	-0-		-0-
11		2910 X	2644	-0-	-266	-0-	2644 3			N	-0-		-0-
12		3007 X	2655	-0-	-352	-0-	2655 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,739				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

01		10881 X	10410	-0-	-471	-0-	10410 3			N	-0-		-0-
02		10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	10188 3			N	-0-		-0-
03		10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	10433 3			N	-0-		-0-
04		10080 X	9994	-0-	-86	-0-	9994 3			N	-0-		-0-
05		10881 X	10689	-0-	-192	-0-	10689 3			N	-0-		-0-
06		10530 X	10040	-0-	-490	-0-	10040 3			N	-0-		-0-
07		10881 X	10231	-0-	-650	-0-	10231 3			N	-0-		-0-
08		10695 X	10508	-0-	-187	-0-	10508 3			N	-0-		-0-
09		10350 X	9438	-0-	-912	-0-	9437 3		1 9	N	1	1 8	-0-
10		10695 X	9307	-0-	-1388	-0-	9307 3			N	-0-		-0-
11		10170 X	9163	-0-	-1007	-0-	9163 3			N	-0-		-0-
12		10509 X	9370	-0-	-1139	-0-	9370 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			119,771				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4278 X	3505	-0-	-773	-0-	3505	2		N	-0-			-0-
02		4002 X	3205	-0-	-797	-0-	3205	2		N	-0-			-0-
03		4092 X	3447	-0-	-645	-0-	3447	2		N	-0-			-0-
04		3780 X	2831	-0-	-949	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
05		3534 X	3036	-0-	-498	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
06		3390 X	3165	-0-	-225	-0-	3165	2		N	-0-			-0-
07		3441 X	2702	-0-	-739	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
08		3441 X	2557	-0-	-884	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
09		3180 X	2802	-0-	-378	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
10		3286 X	3253	-0-	-33	-0-	3253	2		N	-0-			-0-
11		3180 X	3161	-0-	-19	-0-	3161	2		N	-0-			-0-
*12		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,957				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

01		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2		N	-0-			-0-
02		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		N	-0-			-0-
03		6045 X	5064	-0-	-981	-0-	5064	2		N	-0-			-0-
04		5850 X	5068	-0-	-782	-0-	5068	2		N	-0-			-0-
05		6045 X	5374	-0-	-671	-0-	5374	2		N	-0-			-0-
06		5010 X	2823	-0-	-2187	-0-	2823	2		N	-0-			-0-
07		5239 X	2602	-0-	-2637	-0-	2602	2		N	-0-			-0-
08		5363 X	4051	-0-	-1312	-0-	4051	2		N	-0-			-0-
09		5190 X	4236	-0-	-954	-0-	4236	2		N	-0-			-0-
10		5363 X	4062	-0-	-1301	-0-	4062	2		N	-0-			-0-
11		3930 X	3392	-0-	-538	-0-	3392	2		N	-0-			-0-
12		4371 X	3213	-0-	-1158	-0-	3213	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,658				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

01		8308 X	7260	-0-	-1048	-0-	7260	2		N	-0-			-0-
02		7540 X	6767	-0-	-773	-0-	6767	2		N	-0-			-0-
03		7719 X	7214	-0-	-505	-0-	7214	2		N	-0-			-0-
04		7260 X	7019	-0-	-241	-0-	7019	2		N	-0-			-0-
05		7440 X	7182	-0-	-258	-0-	7182	2		N	-0-			-0-
06		7020 X	6565	-0-	-455	-0-	6565	2		N	-0-			-0-
07		7254 X	6940	-0-	-314	-0-	6940	2		N	-0-			-0-
08		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2		N	-0-			-0-
09		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2		N	-0-			-0-
10		7192 X	5993	-0-	-1199	-0-	5993	2		N	-0-			-0-
11		7170 X	4863	-0-	-2307	-0-	4863	2		N	-0-			-0-
12		7409 X	6833	-0-	-576	-0-	6833	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			81,074				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BECKHAM		WELL #:		3H	RRCID ->	240068	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	8330 - 11020	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	7192	X	6516	-0-	-676	-0-	6516	2	N	-0-		-0-	
02	6525	X	5960	-0-	-565	-0-	5960	2	N	-0-		-0-	
03	6851	X	6108	-0-	-743	-0-	6108	2	N	-0-		-0-	
04	6450	X	5538	-0-	-912	-0-	5538	2	N	-0-		-0-	
05	6510	X	5541	-0-	-969	-0-	5541	2	N	-0-		-0-	
06	6300	X	5515	-0-	-785	-0-	5515	2	N	-0-		-0-	
07	6386	X	5664	-0-	-722	-0-	5664	2	N	-0-		-0-	
08	6107	X	5722	-0-	-385	-0-	5722	2	N	-0-		-0-	
09	5550	X	5535	-0-	-15	-0-	5535	2	N	-0-		-0-	
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2	N	-0-		-0-	
11	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2	N	-0-		-0-	
12	5735	X	5582	-0-	-153	-0-	5582	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		69,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAPLES		WELL #:		7H	RRCID ->	240069	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	13981	X	13015	-0-	-966	-0-	13015	2	N	-0-		-0-	
02	12789	X	11722	-0-	-1067	-0-	11722	2	N	-0-		-0-	
03	13268	X	11315	-0-	-1953	-0-	11315	2	N	-0-		-0-	
04	12840	X	11947	-0-	-893	-0-	11947	2	N	-0-		-0-	
05	13020	X	8854	-0-	-4166	-0-	8854	2	N	-0-		-0-	
06	12600	X	8972	-0-	-3628	-0-	8972	2	N	-0-		-0-	
07	12524	X	10849	-0-	-1675	-0-	10849	2	N	-0-		-0-	
08	12338	X	10632	-0-	-1706	-0-	10632	2	N	-0-		-0-	
09	11940	X	10187	-0-	-1753	-0-	10187	2	N	-0-		-0-	
10	10850	X	10647	-0-	-203	-0-	10647	2	N	-0-		-0-	
11	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2	N	-0-		-0-	
12	10850	X	10724	-0-	-126	-0-	10724	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		129,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBERTS		WELL #:		1H	RRCID ->	240070	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5735 X	4331	-0-	-1404	-0-	4331 2		N	-0-			-0-
02		4727 X	4258	-0-	-469	-0-	4258 2		N	-0-			-0-
03		5053 X	4259	-0-	-794	-0-	4259 2		N	-0-			-0-
04		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404 2		N	-0-			-0-
05		4557 X	4341	-0-	-216	-0-	4341 2		N	-0-			-0-
06		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072 2		N	-0-			-0-
07		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830 2		N	-0-			-0-
08		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524 2		N	-0-			-0-
09		6060 X	5152	-0-	-908	-0-	5152 2		N	-0-			-0-
10		6262 X	5153	-0-	-1109	-0-	5153 2		N	-0-			-0-
11		6060 X	4868	-0-	-1192	-0-	4868 2		N	-0-			-0-
12		5704 X	4893	-0-	-811	-0-	4893 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,085			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

01		6448 X	6011	-0-	-437	-0-	6011 2		N	-0-			-0-
02		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405 2		N	-0-			-0-
03		5642 X	5335	-0-	-307	-0-	5335 2		N	-0-			-0-
04		5820 X	5237	-0-	-583	-0-	5237 2		N	-0-			-0-
05		6014 X	5851	-0-	-163	-0-	5851 2		N	-0-			-0-
06		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467 2		N	-0-			-0-
07		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424 2		N	-0-			-0-
08		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132 2		N	-0-			-0-
09		6480 X	5902	-0-	-578	-0-	5902 2		N	-0-			-0-
10		6696 X	6190	-0-	-506	-0-	6190 2		N	-0-			-0-
11		6480 X	5911	-0-	-569	-0-	5911 2		N	-0-			-0-
12		6417 X	5924	-0-	-493	-0-	5924 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,789			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

01		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147 2		N	-0-			-0-
02		4669 X	4295	-0-	-374	-0-	4295 2		N	-0-			-0-
03		4991 X	4339	-0-	-652	-0-	4339 2		N	-0-			-0-
04		5940 X	4025	-0-	-1915	-0-	4025 2		N	-0-			-0-
05		6138 X	3966	-0-	-2172	-0-	3966 2		N	-0-			-0-
06		5940 X	4530	-0-	-1410	-0-	4530 2		N	-0-			-0-
07		4588 X	4054	-0-	-534	-0-	4054 2		N	-0-			-0-
08		4340 X	3422	-0-	-918	-0-	3422 2		N	-0-			-0-
09		4530 X	3020	-0-	-1510	-0-	3020 2		N	-0-			-0-
10		4681 X	3724	-0-	-957	-0-	3724 2		N	-0-			-0-
11		4530 X	3247	-0-	-1283	-0-	3247 2		N	-0-			-0-
12		4061 X	3137	-0-	-924	-0-	3137 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,906			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BARRON UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	240737	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	7391	PERF. 7518 - 9432		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9827 X	8778	-0-	-1049	-0-	45 1	8733 2	N	-0-			-0-
02		8729 X	7979	-0-	-750	-0-	25 1	7954 2	N	-0-			-0-
03		9331 X	8395	-0-	-936	-0-	25 1	8370 2	N	-0-			-0-
04		9030 X	7971	-0-	-1059	-0-	63 1	7908 2	N	-0-			-0-
05		9083 X	8372	-0-	-711	-0-	45 1	8327 2	N	-0-			-0-
06		8490 X	7951	-0-	-539	-0-	56 1	7895 2	N	-0-			-0-
07		8525 X	8337	-0-	-188	-0-	45 1	8292 2	N	-0-			-0-
08		8401 X	8071	-0-	-330	-0-	67 1	8004 2	N	-0-			-0-
09		8100 X	8071	-0-	-29	-0-	6 1	8065 2	N	-0-			-0-
10		8370 X	8045	-0-	-325	-0-	7 1	8038 2	N	-0-			-0-
11		8070 X	7665	-0-	-405	-0-	44 1	7621 2	N	-0-			-0-
12		8339 X	7954	-0-	-385	-0-	35 1	7919 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		97,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	240743	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	8029	PERF. 8515 - 10897		
01		1457 N	752	-0-	-705	-0-	752 2		N	-0-			-0-
02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		N	-0-			-0-
04		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-			-0-
05		1085 N	948	-0-	-137	-0-	948 2		N	-0-			-0-
06		2010 N	489	-0-	-1521	-0-	489 2		N	-0-			-0-
07		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			-0-
08		961 N	291	-0-	-670	-0-	291 2		N	-0-			-0-
09		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3162	-0-	62	62	3162 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	3520	-0-	520	582	3520 2		N	-0-			-0-
*12		3100 N	3645	-0-	545	1127	3645 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BECKHAM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240747	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	7944	PERF. 9930 - 11050		
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
07		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-			-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
09		180 N	75	-0-	-105	-0-	75 2		N	-0-			-0-
10		186 N	4	-0-	-182	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11		150 N	3	-0-	-147	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BECKHAM UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 240750		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7688 X	5643	-0-	-2045	-0-	5643	2	N	-0-			-0-
02	6351 X	5683	-0-	-668	-0-	5683	2	N	-0-			-0-
03	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2	N	-0-			-0-
04	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2	N	-0-			-0-
05	6076 X	5617	-0-	-459	-0-	5617	2	N	-0-			-0-
06	5880 X	4487	-0-	-1393	-0-	4487	2	N	-0-			-0-
07	6076 X	5177	-0-	-899	-0-	5177	2	N	-0-			-0-
08	5983 X	5391	-0-	-592	-0-	5391	2	N	-0-			-0-
09	5610 X	4739	-0-	-871	-0-	4739	2	N	-0-			-0-
10	5611 X	5405	-0-	-206	-0-	5405	2	N	-0-			-0-
11	5220 X	5026	-0-	-194	-0-	5026	2	N	-0-			-0-
12	5394 X	5155	-0-	-239	-0-	5155	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRICE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240754		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582				
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-
02	435 N	410	-0-	-25	-0-	410	3	N	-0-			-0-
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3	N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
05	434 N	40	-0-	-394	-0-	40	3	N	-0-			-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-			-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-			-0-
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	1	1	8	-0-
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-			-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-			-0-
*12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

BRICE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 240756		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848				
01	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	3	N	-0-			-0-
02	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	3	N	-0-			-0-
03	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	3	N	-0-			-0-
04	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	3	N	-0-			-0-
05	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	3	N	-0-			-0-
06	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	3	N	-0-			-0-
07	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	3	N	-0-			-0-
08	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	3	N	-0-			-0-
09	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7263	3	N	1	1	8	-0-
10	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3	N	-0-			-0-
11	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3	N	-0-			-0-
*12	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		112,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,396				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

01		5518 X	2358	-0-	-3160	-0-	2358 2		N	-0-			-0-
02		5162 X	1100	-0-	-4062	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
03		5518 X	1443	-0-	-4075	-0-	1443 2		N	-0-			-0-
04		4230 X	1060	-0-	-3170	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
05		3379 X	502	-0-	-2877	-0-	502 2		N	-0-			-0-
06		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-
07		1457 X	105	-0-	-1352	-0-	105 2		N	-0-			-0-
08		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
09		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
10		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,568				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-
02		580 N	561	-0-	-19	-0-	561 3		N	-0-			-0-
03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-			-0-
04		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-			-0-
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			-0-
06		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		N	-0-			-0-
08		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
09		1050 N	870	-0-	-180	-0-	869 3	1 9	N	-1	1 8		-0-
10		1085 N	744	-0-	-341	-0-	744 3		N	-0-			-0-
11		1050 N	528	-0-	-522	-0-	528 3		N	-0-			-0-
12		899 N	767	-0-	-132	-0-	767 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,881				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
GEREN		WELL #:		18H	RRCID ->	240820	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	6659 -	9411			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		132 N	132	-0-	-0-		131 3		1 9	N	1		1 8			2
02		99 N	99	-0-	-0-		99 3			N	-0-					2
03		77 N	77	-0-	-0-		77 3			N	-0-					2
04		49 N	49	-0-	-0-		49 3			N	-0-					2
05		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-					2
06		267 N	267	-0-	-0-		267 3			N	-0-					2
07		379 N	379	-0-	-0-		379 3			N	-0-					2
08		413 N	413	-0-	-0-		413 3			N	-0-					2
09		211 N	211	-0-	-0-		209 3		2 9	N	2		2 8			2
10		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-					2
11		84 N	84	-0-	-0-		84 3			N	-0-					2
*12		57 N	57	-0-	-0-		57 3			N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		1,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

HILL, VELLA		WELL #:		4H	RRCID ->	240821	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8364 -	11775			
01		7254 X	6548	-0-	-706		6548 2			N	-0-		-0-			
02		6786 X	6155	-0-	-631		6155 2			N	-0-		-0-			
03		6851 X	6599	-0-	-252		6599 2			N	-0-		-0-			
04		6510 X	6390	-0-	-120		6390 2			N	-0-		-0-			
05		6634 X	6511	-0-	-123		6511 2			N	-0-		-0-			
06		6390 X	6210	-0-	-180		6210 2			N	-0-		-0-			
07		6603 X	4805	-0-	-1798		4805 2			N	-0-		-0-			
08		6603 X	6197	-0-	-406		6197 2			N	-0-		-0-			
09		6390 X	5965	-0-	-425		5965 2			N	-0-		-0-			
10		6510 X	6217	-0-	-293		6217 2			N	-0-		-0-			
11		6210 X	6022	-0-	-188		6022 2			N	-0-		-0-			
*12		6257 X	6257	-0-	-0-		6257 2			N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		73,876				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAYBURN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240824	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	8408 -	12713			
01		6975 X	-0-	-0-	-6975					N	-0-		2			
02		6525 X	176	-0-	-6349		176 2			N	-0-		2			
03		2883 X	3	-0-	-2880		3 2			N	-0-		2			
04		2790 X	548	-0-	-2242		548 2			N	-0-		2			
05		4402 X	4402	-0-	-0-		4402 2			N	-0-		2			
06		6228 X	6228	-0-	-0-		6228 2			N	-0-		2			
07		6982 X	6982	-0-	-0-		6982 2			N	-0-		2			
08		4402 X	2185	-0-	-2217		2185 2			N	-0-		2			
09		6240 X	3500	-0-	-2740		3500 2			N	-0-		2			
10		10024 X	10024	-0-	-0-		10024 2			N	-0-		2			
11		11287 X	11287	-0-	-0-		11287 2			N	-0-		2			
*12		11704 X	11704	-0-	-0-		11704 2			N	-0-		2			
TOTAL GAS PROD:		57,039				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7719 X	6939	-0-	-780	-0-	6939	2		N	-0-			-0-
02		7308 X	6470	-0-	-838	-0-	6470	2		N	-0-			-0-
03		7812 X	7245	-0-	-567	-0-	7245	2		N	-0-			-0-
04		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2		N	-0-			-0-
05		7502 X	7461	-0-	-41	-0-	7461	2		N	-0-			-0-
06		7020 X	6680	-0-	-340	-0-	6680	2		N	-0-			-0-
07		7936 X	6848	-0-	-1088	-0-	6848	2		N	-0-			-0-
08		7936 X	6468	-0-	-1468	-0-	6468	2		N	-0-			-0-
09		7680 X	4297	-0-	-3383	-0-	4297	2		N	-0-			-0-
10		7471 X	5025	-0-	-2446	-0-	5025	2		N	-0-			-0-
11		6690 X	3902	-0-	-2788	-0-	3902	2		N	-0-			-0-
12		6851 X	6009	-0-	-842	-0-	6009	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			75,026											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

01		3069 X	2881	-0-	-188	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
02		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
03		3069 X	1297	-0-	-1772	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
04		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				N	-0-			-0-
05		3255 X	2058	-0-	-1197	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
06		3150 X	2450	-0-	-700	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
07		3255 X	2489	-0-	-766	-0-	2489	2		N	-0-			-0-
08		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
09		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
10		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
11		2460 X	2452	-0-	-8	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
12		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,591											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

01		3100 N	5978	-0-	2878	2878	5978	2		N	-0-			-0-
02		2900 N	4697	-0-	1797	4675	4697	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1191	-0-	-1909	2766	1191	2		N	-0-			-0-
04		2766 X	-0-	-0-	-2766	-0-				N	-0-			-0-
05		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
06		390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
07		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
08		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
09		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
10		783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,489											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		7471 X	6073	-0-	-1398	-0-	6073	2		N	-0-			-0-	
02		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2		N	-0-			-0-	
03		6851 X	6441	-0-	-410	-0-	6441	2		N	-0-			-0-	
04		6570 X	6092	-0-	-478	-0-	6092	2		N	-0-			-0-	
05		7068 X	6257	-0-	-811	-0-	6257	2		N	-0-			-0-	
06		6840 X	6061	-0-	-779	-0-	6061	2		N	-0-			-0-	
07		7068 X	6400	-0-	-668	-0-	6400	2		N	-0-			-0-	
08		6448 X	6147	-0-	-301	-0-	6147	2		N	-0-			-0-	
09		6090 X	5144	-0-	-946	-0-	5144	2		N	-0-			-0-	
10		6386 X	5558	-0-	-828	-0-	5558	2		N	-0-			-0-	
11		6180 X	5810	-0-	-370	-0-	5810	2		N	-0-			-0-	
12		6324 X	5917	-0-	-407	-0-	5917	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			72,523											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

01		3007 X	1201	-0-	-1806	-0-	1201	2		N	-0-			-0-	
02		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2		N	-0-			-0-	
03		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2		N	-0-			-0-	
04		2910 X	2380	-0-	-530	-0-	2380	2		N	-0-			-0-	
05		3007 X	997	-0-	-2010	-0-	997	2		N	-0-			-0-	
06		2910 X	1587	-0-	-1323	-0-	1587	2		N	-0-			-0-	
07		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-			-0-	
08		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2		N	-0-			-0-	
09		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2		N	-0-			-0-	
10		3007 X	1721	-0-	-1286	-0-	1721	2		N	-0-			-0-	
11		2910 X	2728	-0-	-182	-0-	2728	2		N	-0-			-0-	
12		3007 X	2336	-0-	-671	-0-	2336	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,028											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			23											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HILTON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240849	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 8178 - 12393		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2		N	-0-			-0-
02	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2		N	-0-			-0-
03	9300 X	9274	-0-	-26	-0-	9274	2		N	-0-			-0-
04	9510 X	8957	-0-	-553	-0-	8957	2		N	-0-			-0-
05	9827 X	9092	-0-	-735	-0-	9092	2		N	-0-			-0-
06	9510 X	8396	-0-	-1114	-0-	8396	2		N	-0-			-0-
07	9300 X	8700	-0-	-600	-0-	8700	2		N	-0-			-0-
08	9269 X	8969	-0-	-300	-0-	8969	2		N	-0-			-0-
09	8970 X	8647	-0-	-323	-0-	8647	2		N	-0-			-0-
10	9083 X	8872	-0-	-211	-0-	8872	2		N	-0-			-0-
11	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2		N	-0-			-0-
12	8959 X	8528	-0-	-431	-0-	8528	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLYN TEICH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240852	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 7105 - 9975	
01	4867 X	4004	-0-	-863	-0-	3924	3	80 9	N	73		86
02	4234 X	3666	-0-	-568	-0-	3642	3	24 9	N	22	90 1	18
03	4278 X	4071	-0-	-207	-0-	4071	3		N	-0-		18
04	4140 X	3785	-0-	-355	-0-	3785	3		N	-0-		18
05	4061 X	3814	-0-	-247	-0-	3814	3		N	-0-		18
06	3930 X	3515	-0-	-415	-0-	3515	3		N	-0-		18
07	4061 X	3721	-0-	-340	-0-	3721	3		N	-0-		18
08	4061 X	3498	-0-	-563	-0-	3498	3		N	-0-		18
09	3780 X	3633	-0-	-147	-0-	3604	3	29 9	N	26		44
10	3813 X	3778	-0-	-35	-0-	3778	3		N	-0-		44
11	3600 X	3511	-0-	-89	-0-	3511	3		N	-0-		44
12	3751 X	3582	-0-	-169	-0-	3527	3	55 9	N	50		94

TOTAL GAS PROD: 44,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

CORE LAB		WELL #:		5H	RRCID ->	240892	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	6594	PERF. 6892 - 10943	
01	5642 X	4656	-0-	-986	-0-	4656	3		N	-0-		5
02	5191 X	5042	-0-	-149	-0-	5042	3		N	-0-		5
03	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3		N	-0-		5
04	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3		N	-0-		5
05	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	3		N	-0-		5
06	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	3		N	-0-		5
07	5611 X	5517	-0-	-94	-0-	5517	3		N	-0-		5
08	5611 X	5286	-0-	-325	-0-	5286	3		N	-0-		5
09	5430 X	4450	-0-	-980	-0-	4450	3		N	-0-		5
10	5518 X	4669	-0-	-849	-0-	4669	3		N	-0-		5
11	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3		N	-0-		5
12	5518 X	5515	-0-	-3	-0-	5515	3		N	-0-		5

TOTAL GAS PROD: 62,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4867 X	4619	-0-	-248	-0-		4619	3	N	-0-			-0-
02		4379 X	4112	-0-	-267	-0-		4112	3	N	-0-			-0-
03		4836 X	4294	-0-	-542	-0-		4294	3	N	-0-			-0-
04		4680 X	4206	-0-	-474	-0-		4206	3	N	-0-			-0-
05		4836 X	4272	-0-	-564	-0-		4272	3	N	-0-			-0-
06		4470 X	4103	-0-	-367	-0-		4103	3	N	-0-			-0-
07		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-		4648	3	N	-0-			-0-
08		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-		4707	3	N	-0-			-0-
09		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-		4324	3	N	-0-			-0-
10		4650 X	4255	-0-	-395	-0-		4255	3	N	-0-			-0-
11		4560 X	4292	-0-	-268	-0-		4292	3	N	-0-			-0-
12		4712 X	4364	-0-	-348	-0-		4364	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

01		6820 X	6591	-0-	-229	-0-		6591	2	N	-0-			-0-
02		6264 X	6053	-0-	-211	-0-		6053	2	N	-0-			-0-
03		6696 X	6411	-0-	-285	-0-		6411	2	N	-0-			-0-
04		6480 X	6150	-0-	-330	-0-		6150	2	N	-0-			-0-
05		6603 X	6276	-0-	-327	-0-		6276	2	N	-0-			-0-
06		6390 X	5971	-0-	-419	-0-		5971	2	N	-0-			-0-
07		6479 X	6068	-0-	-411	-0-		6068	2	N	-0-			-0-
08		6417 X	6017	-0-	-400	-0-		6017	2	N	-0-			-0-
09		6150 X	5820	-0-	-330	-0-		5820	2	N	-0-			-0-
10		6262 X	5887	-0-	-375	-0-		5887	2	N	-0-			-0-
11		5970 X	5669	-0-	-301	-0-		5669	2	N	-0-			-0-
12		6076 X	5820	-0-	-256	-0-		5820	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

01		6975 X	6723	-0-	-252	-0-		6723	2	N	-0-			-0-
02		6409 X	6177	-0-	-232	-0-		6177	2	N	-0-			-0-
03		6851 X	6482	-0-	-369	-0-		6482	2	N	-0-			-0-
04		6630 X	6114	-0-	-516	-0-		6114	2	N	-0-			-0-
05		6789 X	6179	-0-	-610	-0-		6179	2	N	-0-			-0-
06		6510 X	5910	-0-	-600	-0-		5910	2	N	-0-			-0-
07		6603 X	6095	-0-	-508	-0-		6095	2	N	-0-			-0-
08		6479 X	5950	-0-	-529	-0-		5950	2	N	-0-			-0-
09		6120 X	5610	-0-	-510	-0-		5610	2	N	-0-			-0-
10		6169 X	6151	-0-	-18	-0-		6151	2	N	-0-			-0-
11		5910 X	5822	-0-	-88	-0-		5822	2	N	-0-			-0-
12		6107 X	5925	-0-	-182	-0-		5925	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
EAGLE FORD "A" UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240904	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8545 - 10420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4588 X	4507	-0-	-81	-0-	4507 2	N	-0-		-0-	
02		4292 X	4186	-0-	-106	-0-	4186 2	N	-0-		-0-	
03		4557 X	4277	-0-	-280	-0-	4277 2	N	-0-		-0-	
04		4350 X	4241	-0-	-109	-0-	4241 2	N	-0-		-0-	
05		4495 X	4400	-0-	-95	-0-	4400 2	N	-0-		-0-	
06		4350 X	4190	-0-	-160	-0-	4190 2	N	-0-		-0-	
07		4464 X	4340	-0-	-124	-0-	4340 2	N	-0-		-0-	
08		4402 X	4317	-0-	-85	-0-	4317 2	N	-0-		-0-	
09		4260 X	4092	-0-	-168	-0-	4092 2	N	-0-		-0-	
10		4402 X	4199	-0-	-203	-0-	4199 2	N	-0-		-0-	
11		4200 X	4034	-0-	-166	-0-	4034 2	N	-0-		-0-	
12		4340 X	3863	-0-	-477	-0-	3863 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		50,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLEET UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	240908	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 8175 - 11650
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLEET UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240916	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7959	PERF. 8112 - 11347
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-		-0-
02	1624 X	258	-0-	-1366	-0-	258 2		N	-0-		-0-
03	2945 X	1619	-0-	-1326	-0-	1619 2		N	-0-		-0-
04	2850 X	882	-0-	-1968	-0-	882 2		N	-0-		-0-
05	2945 X	96	-0-	-2849	-0-	96 2		N	-0-		-0-
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-		-0-
07	1612 X	233	-0-	-1379	-0-	233 2		N	-0-		-0-
08	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		N	-0-		-0-
09	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 2		N	-0-		-0-
10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2		N	-0-		-0-
11	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363 2		N	-0-		-0-
*12	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KEMP D		WELL #:		3H	RRCID ->	241197	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7893	PERF. 8305 - 12010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		5332 X	4199	-0-	-1133	-0-	4199 2	N	-0-	-0-	
02		4785 X	4735	-0-	-50	-0-	4735 2	N	-0-	-0-	
03		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257 2	N	-0-	-0-	
04		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321 2	N	-0-	-0-	
05		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146 2	N	-0-	-0-	
06		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157 2	N	-0-	-0-	
07		5487 X	4703	-0-	-784	-0-	4703 2	N	-0-	-0-	
08		6138 X	4531	-0-	-1607	-0-	4531 2	N	-0-	-0-	
09		6150 X	4156	-0-	-1994	-0-	4156 2	N	-0-	-0-	
10		6355 X	4228	-0-	-2127	-0-	4228 2	N	-0-	-0-	
11		6150 X	3918	-0-	-2232	-0-	3918 2	N	-0-	-0-	
*12		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		58,231		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009 2	N	-0-	-0-	
02		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812 2	N	-0-	-0-	
03		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122 2	N	-0-	-0-	
04		4860 X	4839	-0-	-21	-0-	4839 2	N	-0-	-0-	
05		5146 X	4222	-0-	-924	-0-	4222 2	N	-0-	-0-	
06		4980 X	4566	-0-	-414	-0-	4566 2	N	-0-	-0-	
07		5146 X	4692	-0-	-454	-0-	4692 2	N	-0-	-0-	
08		5115 X	3516	-0-	-1599	-0-	3516 2	N	-0-	-0-	
09		4830 X	3426	-0-	-1404	-0-	3426 2	N	-0-	-0-	
10		4712 X	2996	-0-	-1716	-0-	2996 2	N	-0-	-0-	
11		4560 X	3960	-0-	-600	-0-	3960 2	N	-0-	-0-	
12		4681 X	3913	-0-	-768	-0-	3913 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		51,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL, VELLA		WELL #:		5H	RRCID ->	241321	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	8294	PERF. 8404 - 12096
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-	-0-	
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-	-0-	
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-	-0-	
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-	-0-	
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-	-0-	
*12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
TEICH C		WELL #:		6H	RRCID ->	241536	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	6606	PERF. 6803 - 10318	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504 3		Y	-0-		57
02		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020 3		Y	-0-		57
03		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383 3		Y	-0-		57
04		7260 X	6795	-0-	-465	-0-	6795 3		Y	-0-		57
05		7502 X	6875	-0-	-627	-0-	6875 3		Y	-0-		57
06		7260 X	6893	-0-	-367	-0-	6893 3		Y	-0-		57
07		7502 X	6689	-0-	-813	-0-	6689 3		Y	-0-		57
08		7378 X	6507	-0-	-871	-0-	6507 3		Y	-0-		57
09		6900 X	6733	-0-	-167	-0-	6730 3	3 9	Y	3		60
10		7130 X	6968	-0-	-162	-0-	6968 3		Y	-0-		60
11		6900 X	6748	-0-	-152	-0-	6748 3		Y	-0-		60
12		6944 X	6745	-0-	-199	-0-	6745 3		Y	-0-		60
TOTAL GAS PROD:			82,860			TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

PRESSLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	241556	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8809 - 11634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5239 X	4149	-0-	-1090	-0-	4149 2		N	-0-		-0-
02		4901 X	3933	-0-	-968	-0-	3933 2		N	-0-		-0-
03		5239 X	5049	-0-	-190	-0-	5049 2		N	-0-		-0-
04		5070 X	4758	-0-	-312	-0-	4758 2		N	-0-		-0-
05		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 2		N	-0-		-0-
06		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068 2		N	-0-		-0-
07		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118 2		N	-0-		-0-
08		5053 X	4993	-0-	-60	-0-	4993 2		N	-0-		-0-
09		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126 2		N	-0-		-0-
10		5239 X	5074	-0-	-165	-0-	5074 2		N	-0-		-0-
11		5070 X	4551	-0-	-519	-0-	4551 2		N	-0-		-0-
12		5301 X	4629	-0-	-672	-0-	4629 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			56,977			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ELSTON		WELL #:		1H	RRCID ->	241566	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	1140	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
LEONARD		WELL #:		2H	RRCID ->	242149	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	8303	PERF. 8313 - 12540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		5594 X	5594	-0-	-0-	5594	2	N	-0-	-0-	
02		5138 X	5138	-0-	-0-	5138	2	N	-0-	-0-	
03		5487 X	5076	-0-	-411	5076	2	N	-0-	-0-	
04		5400 X	4946	-0-	-454	4946	2	N	-0-	-0-	
05		5580 X	5034	-0-	-546	5034	2	N	-0-	-0-	
06		5400 X	5010	-0-	-390	5010	2	N	-0-	-0-	
07		5487 X	5420	-0-	-67	5420	2	N	-0-	-0-	
08		5211 X	5211	-0-	-0-	5211	2	N	-0-	-0-	
09		5073 X	5073	-0-	-0-	5073	2	N	-0-	-0-	
10		5425 X	4969	-0-	-456	4969	2	N	-0-	-0-	
11		5250 X	4685	-0-	-565	4685	2	N	-0-	-0-	
12		5425 X	4742	-0-	-683	4742	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		60,898		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		109 N	109	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	
*12		203 N	203	-0-	-0-	203	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KOLAR		WELL #:		7H	RRCID ->	242592	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	6792	PERF. 6956 - 9521
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		5549 X	4536	-0-	-1013	4536	3	N	-0-	-0-	
02		4959 X	4109	-0-	-850	4109	3	N	-0-	-0-	
03		4867 X	4055	-0-	-812	4055	3	N	-0-	-0-	
04		4710 X	3948	-0-	-762	3948	3	N	-0-	-0-	
05		4712 X	4464	-0-	-248	4464	3	N	-0-	-0-	
06		4380 X	4166	-0-	-214	4166	3	N	-0-	-0-	
07		4402 X	4219	-0-	-183	4219	3	N	-0-	-0-	
08		4464 X	4117	-0-	-347	4117	3	N	-0-	-0-	
09		4320 X	4219	-0-	-101	4219	3	N	-0-	-0-	
10		4464 X	4154	-0-	-310	4154	3	N	-0-	-0-	
11		4183 X	4183	-0-	-0-	4183	3	N	-0-	-0-	
12		4371 X	4222	-0-	-149	4222	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		50,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STEWART		WELL #:		3H	RRCID ->	242593	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 7643	- 10760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		-0-
02		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-		-0-
03		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-		-0-
04		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-		-0-
05		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-		-0-
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		-0-
07		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-		-0-
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		-0-
09		480 N	472	-0-	-8	-0-	472 2		N	-0-		-0-
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-		-0-
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-		-0-
*12		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,771	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4278 X	3975	-0-	-303	-0-	3975 3		N	-0-		-0-
02		3915 X	3658	-0-	-257	-0-	3658 3		N	-0-		-0-
03		4185 X	3794	-0-	-391	-0-	3794 3		N	-0-		-0-
04		4020 X	3654	-0-	-366	-0-	3654 3		N	-0-		-0-
05		4030 X	3717	-0-	-313	-0-	3717 3		N	-0-		-0-
06		3840 X	3614	-0-	-226	-0-	3614 3		N	-0-		-0-
07		3906 X	3692	-0-	-214	-0-	3692 3		N	-0-		-0-
08		3782 X	3704	-0-	-78	-0-	3704 3		N	-0-		-0-
09		3660 X	3579	-0-	-81	-0-	3579 3		N	-0-		-0-
10		3720 X	3709	-0-	-11	-0-	3709 3		N	-0-		-0-
11		3600 X	3545	-0-	-55	-0-	3545 3		N	-0-		-0-
12		3689 X	3584	-0-	-105	-0-	3584 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,225	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAUDILL 3		WELL #:		1H	RRCID ->	242602	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	5575	PERF. 6171	- 8889
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6 8	-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 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		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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:			6					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STEWART		WELL #:		8H	RRCID -> 242610	COMPL. DATE 04/17/2008	TOTAL DEPTH 7435	PERF. 7606	- 9766			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-			-0-
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2	N	-0-			-0-
03	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-			-0-
04	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	N	-0-			-0-
05	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2	N	-0-			-0-
06	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2	N	-0-			-0-
07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2	N	-0-			-0-
08	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	-0-			-0-
09	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2	N	-0-			-0-
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2	N	-0-			-0-
11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2	N	-0-			-0-
*12	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRICKS		WELL #:		5H	RRCID -> 242613	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 6542	PERF. 6896	- 9705			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5208 X	5122	-0-	-86	-0-	5122	3	N	-0-			-0-
02	4872 X	4722	-0-	-150	-0-	4722	3	N	-0-			-0-
03	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3	N	-0-			-0-
04	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3	N	-0-			-0-
05	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3	N	-0-			-0-
06	5100 X	5079	-0-	-21	-0-	5079	3	N	-0-			-0-
07	5270 X	4947	-0-	-323	-0-	4947	3	N	-0-			-0-
08	5301 X	4821	-0-	-480	-0-	4821	3	N	-0-			-0-
09	5130 X	4689	-0-	-441	-0-	4689	3	N	-0-			-0-
10	5301 X	4815	-0-	-486	-0-	4815	3	N	-0-			-0-
11	5070 X	4757	-0-	-313	-0-	4757	3	N	-0-			-0-
*12	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEWART		WELL #:		6H	RRCID -> 242638	COMPL. DATE 04/21/2008	TOTAL DEPTH 7415	PERF. 7517	- 10750			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11377 X	7871	-0-	-3506	-0-	7871	2	N	-0-			-0-
02	10643 X	6636	-0-	-4007	-0-	6636	2	N	-0-			-0-
03	10447 X	6606	-0-	-3841	-0-	6606	2	N	-0-			-0-
04	7710 X	7310	-0-	-400	-0-	7310	2	N	-0-			-0-
05	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2	N	-0-			-0-
06	7620 X	6666	-0-	-954	-0-	6666	2	N	-0-			-0-
07	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2	N	-0-			-0-
08	7905 X	4641	-0-	-3264	-0-	4641	2	N	-0-			-0-
09	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2	N	-0-			-0-
10	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2	N	-0-			-0-
11	7950 X	7708	-0-	-242	-0-	7708	2	N	-0-			-0-
12	8804 X	7713	-0-	-1091	-0-	7713	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		88,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
SPRING VALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	242640	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	7918	PERF. 8264 - 10164				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	9486 X	8842	-0-	-644	-0-		8842	2		N	-0-				-0-
02	8642 X	8342	-0-	-300	-0-		8342	2		N	-0-				-0-
03	9145 X	7399	-0-	-1746	-0-		7399	2		N	-0-				-0-
04	8760 X	7114	-0-	-1646	-0-		7114	2		N	-0-				-0-
05	8928 X	8584	-0-	-344	-0-		8584	2		N	-0-				-0-
06	8640 X	8216	-0-	-424	-0-		8216	2		N	-0-				-0-
07	8928 X	8244	-0-	-684	-0-		8244	2		N	-0-				-0-
08	8587 X	8176	-0-	-411	-0-		8176	2		N	-0-				-0-
09	8310 X	7679	-0-	-631	-0-		7679	2		N	-0-				-0-
10	8587 X	7981	-0-	-606	-0-		7981	2		N	-0-				-0-
11	8220 X	7669	-0-	-551	-0-		7669	2		N	-0-				-0-
12	8246 X	7745	-0-	-501	-0-		7745	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		95,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

REYNOLDS		WELL #:		1H	RRCID ->	242646	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8101	PERF. 8406 - 12310				
01	10912 X	10496	-0-	-416	-0-		10496	2		N	-0-				-0-
02	10179 X	9035	-0-	-1144	-0-		9035	2		N	-0-				-0-
03	10881 X	10301	-0-	-580	-0-		10301	2		N	-0-				-0-
04	10170 X	9920	-0-	-250	-0-		9920	2		N	-0-				-0-
05	10509 X	8300	-0-	-2209	-0-		8300	2		N	-0-				-0-
06	10170 X	7554	-0-	-2616	-0-		7554	2		N	-0-				-0-
07	10292 X	8885	-0-	-1407	-0-		8885	2		N	-0-				-0-
08	10292 X	8259	-0-	-2033	-0-		8259	2		N	-0-				-0-
09	9930 X	8741	-0-	-1189	-0-		8741	2		N	-0-				-0-
10	8897 X	8708	-0-	-189	-0-		8708	2		N	-0-				-0-
11	8610 X	8071	-0-	-539	-0-		8071	2		N	-0-				-0-
12	9021 X	7714	-0-	-1307	-0-		7714	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		105,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PALLMEYER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	242647	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	7622	PERF. 7755 - 9660				
01	2201 N	1889	-0-	-312	-0-		1889	2		N	-0-				-0-
02	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-		2495	2		N	-0-				-0-
03	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-		2508	2		N	-0-				-0-
04	1830 N	1165	-0-	-665	-0-		1165	2		N	-0-				-0-
05	2201 N	1295	-0-	-906	-0-		1295	2		N	-0-				-0-
06	2130 N	1813	-0-	-317	-0-		1813	2		N	-0-				-0-
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		1506	2		N	-0-				-0-
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-		1697	2		N	-0-				-0-
09	1800 N	1355	-0-	-445	-0-		1355	2		N	-0-				-0-
10	1519 N	1481	-0-	-38	-0-		1481	2		N	-0-				-0-
11	1650 N	1410	-0-	-240	-0-		1410	2		N	-0-				-0-
*12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		1416	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		20,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GOFORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	242679	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	6583 PERF. 6698 - 10448			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01		17143 X	16631	-0-	-512	-0-	16631	3	N	-0-			68
*02		16037 X	14016	-0-	-2021	-0-	14016	3	N	-0-			68
*03		17143 X	15651	-0-	-1492	-0-	15651	3	N	-0-			68
*04		16200 X	15797	-0-	-403	-0-	15797	3	N	-0-			68
*05		16616 X	16128	-0-	-488	-0-	16128	3	N	-0-			68
*06		16080 X	14519	-0-	-1561	-0-	14519	3	N	-0-			68
*07		16337 X	14780	-0-	-1557	-0-	14780	3	N	-0-			68
*08		16337 X	15201	-0-	-1136	-0-	15201	3	N	-0-			68
*09		15810 X	15458	-0-	-352	-0-	15458	3	N	-0-			68
*10		16120 X	15674	-0-	-446	-0-	15674	3	N	-0-			68
*11		14700 X	14113	-0-	-587	-0-	14113	3	N	-0-			68
12		15965 X	14114	-0-	-1851	-0-	14114	3	N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:		182,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALLMEYER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242682	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7539 PERF. 7722 - 9529			
01		6541 X	5582	-0-	-959	-0-	5582	2	N	-0-			1
02		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2	N	-0-			1
03		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2	N	-0-			1
04		5400 X	4256	-0-	-1144	-0-	4256	2	N	-0-			1
05		6603 X	4866	-0-	-1737	-0-	4866	2	N	-0-			1
06		6390 X	5997	-0-	-393	-0-	5997	2	N	-0-			1
07		6603 X	6199	-0-	-404	-0-	6199	2	N	-0-			1
08		6603 X	6464	-0-	-139	-0-	6464	2	N	-0-			1
09		6000 X	5706	-0-	-294	-0-	5706	2	N	-0-			1
10		6200 X	4648	-0-	-1552	-0-	4648	2	N	-0-			1
11		6270 X	4343	-0-	-1927	-0-	4343	2	N	-0-			1
12		6479 X	5092	-0-	-1387	-0-	5092	2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		66,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VERSFELT		WELL #:		1H	RRCID ->	242709	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6004 PERF. 6344 - 8447			
01		4278 X	3248	-0-	-1030	-0-	3248	3	Y	-0-			-0-
02		4002 X	2806	-0-	-1196	-0-	2806	3	Y	-0-			-0-
03		3720 X	3002	-0-	-718	-0-	3002	3	Y	-0-			-0-
04		3480 X	3308	-0-	-172	-0-	3308	3	Y	-0-			-0-
05		3441 X	3039	-0-	-402	-0-	3039	3	Y	-0-			-0-
06		3150 X	2968	-0-	-182	-0-	2968	3	Y	-0-			-0-
07		3410 X	3224	-0-	-186	-0-	3224	3	Y	-0-			-0-
08		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3	Y	-0-			-0-
09		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3	Y	-0-			-0-
10		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3	Y	-0-			-0-
11		3420 X	3062	-0-	-358	-0-	3062	3	Y	-0-			-0-
12		3534 X	2957	-0-	-577	-0-	2957	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
FIRST PRESBYTERIAN CHURCH		WELL #: 2H		RRCID -> 242715		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 5111		PERF. 5450 - 8880		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	6293 X	5431	-0-	-862	-0-	5422 3	9 9	N	8			21
02	5191 X	4768	-0-	-423	-0-	4757 3	11 9	N	10			31
03	5890 X	5077	-0-	-813	-0-	5068 3	9 9	N	8			39
04	5700 X	4312	-0-	-1388	-0-	4310 3	2 9	N	2	1 8		40
05	5890 X	3798	-0-	-2092	-0-	3794 3	4 9	N	4			44
06	5250 X	4169	-0-	-1081	-0-	4165 3	4 9	N	4	1 8		47
07	5084 X	3938	-0-	-1146	-0-	3919 3	19 9	N	17			63
08	5084 X	4312	-0-	-772	-0-	4255 3	57 9	N	52	10 8		105
09	4320 X	559	-0-	-3761	-0-	548 3	11 9	N	10			115
10	4309 X	3503	-0-	-806	-0-	3478 3	25 9	N	23			138
11	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5474 3	6 9	N	5	126 1		17
*12	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5428 3	1 9	N	1			18
TOTAL GAS PROD:		50,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		144						

FLEET UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 243553		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 8126 - 9951		
01	4650 X	4182	-0-	-468	-0-	4182 2		N	-0-		-0-	
02	4147 X	4144	-0-	-3	-0-	4144 2		N	-0-		-0-	
03	4340 X	4259	-0-	-81	-0-	4259 2		N	-0-		-0-	
04	4200 X	4086	-0-	-114	-0-	4086 2		N	-0-		-0-	
05	4433 X	4026	-0-	-407	-0-	4026 2		N	-0-		-0-	
06	4290 X	3446	-0-	-844	-0-	3446 2		N	-0-		-0-	
07	4433 X	2726	-0-	-1707	-0-	2726 2		N	-0-		-0-	
08	4247 X	2428	-0-	-1819	-0-	2428 2		N	-0-		-0-	
09	4080 X	2048	-0-	-2032	-0-	2039 2	9 9	N	8		8	
10	4030 X	3898	-0-	-132	-0-	3898 2		N	-0-		8	
11	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291 2		N	-0-		8	
*12	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259 2		N	-0-		8	
TOTAL GAS PROD:		43,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

FLEET UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 243578		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7897		PERF. 8093 - 11184		
01	7285 X	6916	-0-	-369	-0-	6916 2		N	-0-		-0-	
02	6873 X	6397	-0-	-476	-0-	6397 2		N	-0-		-0-	
03	7347 X	6611	-0-	-736	-0-	6611 2		N	-0-		-0-	
04	7110 X	6346	-0-	-764	-0-	6346 2		N	-0-		-0-	
05	6913 X	6110	-0-	-803	-0-	6110 2		N	-0-		-0-	
06	6690 X	3142	-0-	-3548	-0-	3142 2		N	-0-		-0-	
07	6851 X	1463	-0-	-5388	-0-	1463 2		N	-0-		-0-	
08	6603 X	1258	-0-	-5345	-0-	1258 2		N	-0-		-0-	
09	6360 X	864	-0-	-5496	-0-	864 2		N	-0-		-0-	
10	6107 X	685	-0-	-5422	-0-	685 2		N	-0-		-0-	
11	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221 2		N	-0-		-0-	
*12	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6326 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		51,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2883 X	2410	-0-	-473	-0-	2410	2	N	-0-			-0-
02		2494 X	2113	-0-	-381	-0-	2113	2	N	-0-			-0-
03		2604 X	2479	-0-	-125	-0-	2479	2	N	-0-			-0-
04		2460 X	1915	-0-	-545	-0-	1915	2	N	-0-			-0-
05		2418 X	1923	-0-	-495	-0-	1923	2	N	-0-			-0-
06		2400 X	1542	-0-	-858	-0-	1542	2	N	-0-			-0-
07		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2	N	-0-			-0-
08		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2	N	-0-			-0-
09		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2	N	-0-			-0-
10		3224 X	2755	-0-	-469	-0-	2755	2	N	-0-			-0-
11		3120 X	2537	-0-	-583	-0-	2537	2	N	-0-			-0-
12		4681 X	2417	-0-	-2264	-0-	2417	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,987			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			2
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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:			36			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
05	806 N	376	-0-	-430	-0-	376	2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1171	-0-	-329	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
07	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
09	1170 N	468	-0-	-702	-0-	468	2		N	-0-			-0-
10	1550 N	336	-0-	-1214	-0-	336	2		N	-0-			-0-
11	1470 N	643	-0-	-827	-0-	643	2		N	-0-			-0-
*12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,939			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
FLEET UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	243592	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	8154 - 9972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4247 X	3130	-0-	-1117	-0-	3130 2		N	-0-		-0-
02		3973 X	2539	-0-	-1434	-0-	2539 2		N	-0-		-0-
03		4154 X	2262	-0-	-1892	-0-	2262 2		N	-0-		-0-
04		3870 X	3381	-0-	-489	-0-	3381 2		N	-0-		-0-
05		3379 X	2195	-0-	-1184	-0-	2195 2		N	-0-		-0-
06		3030 X	44	-0-	-2986	-0-	44 2		N	-0-		-0-
07		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-		-0-
08		3503 X	1214	-0-	-2289	-0-	1214 2		N	-0-		-0-
09		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2		N	-0-		-0-
10		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2		N	-0-		-0-
11		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2		N	-0-		-0-
*12		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CITY OF GODLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	243597	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	6824 - 10200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481 3		N	-0-		-0-
02		5104 X	4950	-0-	-154	-0-	4950 3		N	-0-		-0-
03		5456 X	4300	-0-	-1156	-0-	4300 3		N	-0-		-0-
04		5310 X	4243	-0-	-1067	-0-	4243 3		N	-0-		-0-
05		5487 X	4495	-0-	-992	-0-	4495 3		N	-0-		-0-
06		5310 X	4331	-0-	-979	-0-	4331 3		N	-0-		-0-
07		5301 X	4259	-0-	-1042	-0-	4259 3		N	-0-		-0-
08		4495 X	3976	-0-	-519	-0-	3976 3		N	-0-		-0-
09		4350 X	1185	-0-	-3165	-0-	1184 3	1 9	N	1	1 8	-0-
10		4495 X	2720	-0-	-1775	-0-	2720 3		N	-0-		-0-
11		4320 X	3526	-0-	-794	-0-	3526 3		N	-0-		-0-
*12		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		47,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

PALLMEYER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243611	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7914 - 9659
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-		-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
05		186 N	126	-0-	-60	-0-	126 2		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
08		124 N	16	-0-	-108	-0-	16 2		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-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:		565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
WATKINS		WELL #:		2H	RRCID ->	243656	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 8489 - 12986
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13268 X	10613	-0-	-2655	-0-	10613 2	N	-0-		1
02		12093 X	9601	-0-	-2492	-0-	9601 2	N	-0-		1
03		12152 X	10786	-0-	-1366	-0-	10786 2	N	-0-		1
04		10500 X	10388	-0-	-112	-0-	10388 2	N	-0-		1
05		10850 X	10631	-0-	-219	-0-	10631 2	N	-0-		1
06		10440 X	10107	-0-	-333	-0-	10107 2	N	-0-		1
07		10788 X	10159	-0-	-629	-0-	10159 2	N	-0-		1
08		10788 X	10014	-0-	-774	-0-	10014 2	N	-0-		1
09		10380 X	9057	-0-	-1323	-0-	9057 2	N	-0-		1
10		10633 X	10060	-0-	-573	-0-	10060 2	N	-0-		1
11		10110 X	9728	-0-	-382	-0-	9728 2	N	-0-		1
12		10168 X	9993	-0-	-175	-0-	9993 2	N	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 121,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE		WELL #:		2H	RRCID ->	243885	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	7218	PERF. 7647 - 10135
01		5270 X	4679	-0-	-591	-0-	4679 3	N	-0-		-0-
02		4930 X	4193	-0-	-737	-0-	4193 3	N	-0-		-0-
03		5208 X	4598	-0-	-610	-0-	4598 3	N	-0-		-0-
04		4890 X	4444	-0-	-446	-0-	4444 3	N	-0-		-0-
05		4960 X	4327	-0-	-633	-0-	4327 3	N	-0-		-0-
06		4530 X	4216	-0-	-314	-0-	4216 3	N	-0-		-0-
07		4588 X	4330	-0-	-258	-0-	4330 3	N	-0-		-0-
08		4588 X	4188	-0-	-400	-0-	4188 3	N	-0-		-0-
09		4440 X	4016	-0-	-424	-0-	4016 3	N	-0-		-0-
10		4371 X	4004	-0-	-367	-0-	4004 3	N	-0-		-0-
11		4230 X	3728	-0-	-502	-0-	3728 3	N	-0-		-0-
12		4340 X	3822	-0-	-518	-0-	3822 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 50,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, VELLA		WELL #:		6H	RRCID ->	243931	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	8171	PERF. 8342 - 11875
01		6603 X	6323	-0-	-280	-0-	6323 2	N	-0-		-0-
02		6177 X	5925	-0-	-252	-0-	5925 2	N	-0-		-0-
03		6603 X	6009	-0-	-594	-0-	6009 2	N	-0-		-0-
04		6330 X	5538	-0-	-792	-0-	5538 2	N	-0-		-0-
05		6510 X	6234	-0-	-276	-0-	6234 2	N	-0-		-0-
06		6120 X	5962	-0-	-158	-0-	5962 2	N	-0-		-0-
07		6324 X	6283	-0-	-41	-0-	6283 2	N	-0-		-0-
08		6231 X	6046	-0-	-185	-0-	6046 2	N	-0-		-0-
09		6030 X	5941	-0-	-89	-0-	5941 2	N	-0-		-0-
10		6293 X	5967	-0-	-326	-0-	5967 2	N	-0-		-0-
11		6090 X	5653	-0-	-437	-0-	5653 2	N	-0-		-0-
12		6293 X	6083	-0-	-210	-0-	6083 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 71,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WILLINGHAM UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	244006	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6643	PERF. 6978 -	8580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6789 X	6357	-0-	-432	-0-	6357 3	N	-0-			-0-
02		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520 3	N	-0-			-0-
03		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6912 3	N	-0-			-0-
04		6150 X	6149	-0-	-1	-0-	6149 3	N	-0-			-0-
05		6975 X	4543	-0-	-2432	-0-	4543 3	N	-0-			-0-
06		6750 X	6004	-0-	-746	-0-	6004 3	N	-0-			-0-
07		6975 X	5724	-0-	-1251	-0-	5724 3	N	-0-			-0-
08		6913 X	5085	-0-	-1828	-0-	5085 3	N	-0-			-0-
09		6150 X	5505	-0-	-645	-0-	5505 3	N	-0-			-0-
10		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293 3	N	-0-			-0-
11		6000 X	5887	-0-	-113	-0-	5887 3	N	-0-			-0-
*12		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		70,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEWART		WELL #:		9H	RRCID ->	244009	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7598 -	9215
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 2	N	-0-			-0-
02		3422 X	2681	-0-	-741	-0-	2681 2	N	-0-			-0-
03		4371 X	2957	-0-	-1414	-0-	2957 2	N	-0-			-0-
04		4230 X	2900	-0-	-1330	-0-	2900 2	N	-0-			-0-
05		4371 X	2834	-0-	-1537	-0-	2834 2	N	-0-			-0-
06		4230 X	2495	-0-	-1735	-0-	2495 2	N	-0-			-0-
07		3007 X	2372	-0-	-635	-0-	2372 2	N	-0-			-0-
08		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2	N	-0-			-0-
09		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2	N	-0-			-0-
10		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2	N	-0-			-0-
11		3150 X	2821	-0-	-329	-0-	2821 2	N	-0-			-0-
12		3255 X	2770	-0-	-485	-0-	2770 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEMP D		WELL #:		4H	RRCID ->	244064	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 8260 -	12100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10695 X	8515	-0-	-2180	-0-	8515 2	N	-0-			-0-
02		10005 X	8402	-0-	-1603	-0-	8402 2	N	-0-			-0-
03		10695 X	8638	-0-	-2057	-0-	8638 2	N	-0-			-0-
04		10080 X	6251	-0-	-3829	-0-	6251 2	N	-0-			-0-
05		8990 X	8247	-0-	-743	-0-	8247 2	N	-0-			-0-
06		8700 X	8097	-0-	-603	-0-	8097 2	N	-0-			-0-
07		8990 X	8408	-0-	-582	-0-	8408 2	N	-0-			-0-
08		8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	8697 2	N	-0-			-0-
09		8100 X	7804	-0-	-296	-0-	7804 2	N	-0-			-0-
10		8401 X	8124	-0-	-277	-0-	8124 2	N	-0-			-0-
11		8430 X	8315	-0-	-115	-0-	8315 2	N	-0-			-0-
12		8711 X	6404	-0-	-2307	-0-	6404 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		95,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	244068	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	6931	PERF. 7130 - 10100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6944 X	6708	-0-	-236	-0-	6708 3	N	-0-			-0-
02		6496 X	6254	-0-	-242	-0-	6254 3	N	-0-			-0-
03		6882 X	6603	-0-	-279	-0-	6603 3	N	-0-			-0-
04		6660 X	6349	-0-	-311	-0-	6349 3	N	-0-			-0-
05		6789 X	6329	-0-	-460	-0-	6329 3	N	-0-			-0-
06		6480 X	6331	-0-	-149	-0-	6331 3	N	-0-			-0-
07		6696 X	6633	-0-	-63	-0-	6633 3	N	-0-			-0-
08		6603 X	6561	-0-	-42	-0-	6561 3	N	-0-			-0-
09		6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6413 3	N	-0-			-0-
10		6634 X	6526	-0-	-108	-0-	6526 3	N	-0-			-0-
11		6420 X	6326	-0-	-94	-0-	6326 3	N	-0-			-0-
12		6634 X	6323	-0-	-311	-0-	6323 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		77,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOWERMAN CARTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244069	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6680 - 9100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 3	Y	-0-			52
02		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 3	Y	-0-			52
03		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 3	Y	-0-			52
04		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 3	Y	-0-			52
05		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270 3	Y	-0-			52
06		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 3	Y	-0-			52
07		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 3	Y	-0-			52
08		4309 X	4260	-0-	-49	-0-	4260 3	Y	-0-			52
09		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4242 3	Y	1	1	8	52
10		4340 X	4281	-0-	-59	-0-	4281 3	Y	-0-			52
11		4200 X	4169	-0-	-31	-0-	4169 3	Y	-0-			52
12		4371 X	4003	-0-	-368	-0-	3937 3	Y	60	66	9	112
TOTAL GAS PROD:		49,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

KEMP A		WELL #:		4H	RRCID ->	244070	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8062	PERF. 8240 - 11404	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6766 2	N	-0-			-0-
02		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570 2	N	-0-			-0-
03		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2	N	-0-			-0-
04		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 2	N	-0-			-0-
05		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982 2	N	-0-			-0-
06		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746 2	N	-0-			-0-
07		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626 2	N	-0-			-0-
08		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084 2	N	-0-			-0-
09		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348 2	N	-0-			-0-
10		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277 2	N	-0-			-0-
11		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408 2	N	-0-			-0-
*12		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CLEMENTS		WELL #:		9H	RRCID ->	244075	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	6838	PERF. 7094 -	9779
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	10416 X	9078	-0-	-1338	-0-	9078 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	9744 X	8362	-0-	-1382	-0-	8362 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	10099 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	9789 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9570 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	9780 X	9386	-0-	-394	-0-	9386 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	10106 X	9793	-0-	-313	-0-	9793 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	10106 X	9717	-0-	-389	-0-	9717 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	9780 X	8265	-0-	-1515	-0-	8265 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	9796 X	8226	-0-	-1570	-0-	8226 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	9480 X	8508	-0-	-972	-0-	8508 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	9796 X	9404	-0-	-392	-0-	9404 3	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		110,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATKINS		WELL #:		3H	RRCID ->	244097	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 8289 -	12569
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14353 X	13400	-0-	-953	-0-	13400 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	13775 X	12788	-0-	-987	-0-	12788 2	N	-0-	-0-	-0-		
03	14725 X	13585	-0-	-1140	-0-	13585 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	14250 X	12685	-0-	-1565	-0-	12685 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	14043 X	12731	-0-	-1312	-0-	12731 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	13230 X	11962	-0-	-1268	-0-	11962 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	13671 X	12584	-0-	-1087	-0-	12584 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	13578 X	12465	-0-	-1113	-0-	12465 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	12690 X	12561	-0-	-129	-0-	12561 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	12823 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	12180 X	12160	-0-	-20	-0-	12160 2	N	-0-	-0-	-0-		
*12	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	13421 2	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		153,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATKINS		WELL #:		4H	RRCID ->	244098	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	8146	PERF. 8357 -	12607
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	899 N	871	-0-	-28	-0-	871 2	N	-0-	-0-	-0-		
03	961 N	917	-0-	-44	-0-	917 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	900 N	879	-0-	-21	-0-	879 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	930 N	879	-0-	-51	-0-	879 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	900 N	828	-0-	-72	-0-	828 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	899 N	841	-0-	-58	-0-	841 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-	-0-	-0-		
*12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		10,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
STEWART		WELL #:		7H	RRCID ->	244099	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7570 - 10438					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

U.S. LIME		WELL #:		12H	RRCID ->	244108	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6214	PERF. 6378 - 9695
01	5301 X	4984	-0-	-317	-0-	4984	3		Y	-0-	130
02	4901 X	4649	-0-	-252	-0-	4649	3		Y	-0-	130
03	5239 X	5007	-0-	-232	-0-	5007	3		Y	-0-	130
04	4920 X	4836	-0-	-84	-0-	4836	3		Y	-0-	130
05	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3		Y	-0-	130
06	4860 X	4850	-0-	-10	-0-	4850	3		Y	-0-	130
07	5022 X	4908	-0-	-114	-0-	4908	3		Y	-0-	130
08	5053 X	4942	-0-	-111	-0-	4942	3		Y	-0-	130
09	4890 X	4642	-0-	-248	-0-	4642	3		Y	-0-	130
10	5053 X	4769	-0-	-284	-0-	4769	3		Y	-0-	130
11	4860 X	4674	-0-	-186	-0-	4674	3		Y	-0-	130
12	4929 X	4735	-0-	-194	-0-	4735	3		Y	-0-	130

TOTAL GAS PROD: 58,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME		WELL #:		13H	RRCID ->	244109	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 6248 - 9440
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3		Y	-0-	127
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-	127
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-	127
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-	127
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-	127
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3		Y	-0-	127
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3		Y	-0-	127
08	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3		Y	-0-	127
09	330 N	241	-0-	-89	-0-	241	3		Y	-0-	127
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3		Y	-0-	127
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-	127
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-	127

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WILLINGHAM UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244110	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6517	PERF. 6963 - 8913	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-	-0-	-0-	
02		551 N	447	-0-	-104	-0-	447 3	N	-0-	-0-	-0-	
03		775 N	406	-0-	-369	-0-	406 3	N	-0-	-0-	-0-	
04		660 N	310	-0-	-350	-0-	310 3	N	-0-	-0-	-0-	
05		465 N	356	-0-	-109	-0-	356 3	N	-0-	-0-	-0-	
06		390 N	33	-0-	-357	-0-	33 3	N	-0-	-0-	-0-	
07		310 N	117	-0-	-193	-0-	117 3	N	-0-	-0-	-0-	
08		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-	-0-	-0-	
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-	-0-	-0-	
10		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-	-0-	-0-	
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-	-0-	-0-	
12		806 N	535	-0-	-271	-0-	535 3	N	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES		WELL #:		10H	RRCID ->	244112	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7573	PERF. 7763 - 10715
01		11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	11226 2	N	-0-	-0-	-0-
02		10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10119 2	N	-0-	-0-	-0-
03		10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	10857 2	N	-0-	-0-	-0-
04		9750 X	9311	-0-	-439	-0-	9311 2	N	-0-	-0-	-0-
05		10075 X	8927	-0-	-1148	-0-	8927 2	N	-0-	-0-	-0-
06		9750 X	8281	-0-	-1469	-0-	8281 2	N	-0-	-0-	-0-
07		10075 X	8414	-0-	-1661	-0-	8414 2	N	-0-	-0-	-0-
08		10075 X	8375	-0-	-1700	-0-	8375 2	N	-0-	-0-	-0-
09		9300 X	8299	-0-	-1001	-0-	8299 2	N	-0-	-0-	-0-
10		8928 X	8294	-0-	-634	-0-	8294 2	N	-0-	-0-	-0-
11		8280 X	7253	-0-	-1027	-0-	7253 2	N	-0-	-0-	-0-
12		8587 X	7517	-0-	-1070	-0-	7517 2	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 106,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D		WELL #:		5H	RRCID ->	244120	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	7904	PERF. 8214 - 11921
01		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2	N	-0-	-0-	-0-
02		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549 2	N	-0-	-0-	-0-
03		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175 2	N	-0-	-0-	-0-
04		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947 2	N	-0-	-0-	-0-
05		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886 2	N	-0-	-0-	-0-
06		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640 2	N	-0-	-0-	-0-
07		4681 X	4629	-0-	-52	-0-	4629 2	N	-0-	-0-	-0-
08		4681 X	4403	-0-	-278	-0-	4403 2	N	-0-	-0-	-0-
09		4530 X	4525	-0-	-5	-0-	4525 2	N	-0-	-0-	-0-
10		4681 X	4599	-0-	-82	-0-	4599 2	N	-0-	-0-	-0-
11		4530 X	4293	-0-	-237	-0-	4293 2	N	-0-	-0-	-0-
12		4681 X	4396	-0-	-285	-0-	4396 2	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 56,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KEMP A		WELL #:		5H	RRCID ->	244773	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 8101 - 11346	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		6138 X	5357	-0-	-781	-0-	5357 2	N	-0-		-0-	
02		5742 X	5363	-0-	-379	-0-	5363 2	N	-0-		-0-	
03		7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	7196 2	N	-0-		-0-	
04		5340 X	5093	-0-	-247	-0-	5093 2	N	-0-		-0-	
05		5735 X	4717	-0-	-1018	-0-	4717 2	N	-0-		-0-	
06		5940 X	4270	-0-	-1670	-0-	4270 2	N	-0-		-0-	
07		6138 X	4651	-0-	-1487	-0-	4651 2	N	-0-		-0-	
08		6138 X	5510	-0-	-628	-0-	5510 2	N	-0-		-0-	
09		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316 2	N	-0-		-0-	
10		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585 2	N	-0-		-0-	
11		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438 2	N	-0-		-0-	
*12		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		64,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		3H	RRCID ->	244787	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 7250 - 9000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4557 X	4236	-0-	-321	-0-	4236 3	N	-0-		-0-	
02		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 3	N	-0-		-0-	
03		4464 X	4238	-0-	-226	-0-	4238 3	N	-0-		-0-	
04		4320 X	3798	-0-	-522	-0-	3798 3	N	-0-		-0-	
05		4712 X	3716	-0-	-996	-0-	3716 3	N	-0-		-0-	
06		4560 X	3700	-0-	-860	-0-	3700 3	N	-0-		-0-	
07		4712 X	4115	-0-	-597	-0-	4115 3	N	-0-		-0-	
08		4247 X	3989	-0-	-258	-0-	3989 3	N	-0-		-0-	
09		3810 X	3787	-0-	-23	-0-	3787 3	N	-0-		-0-	
10		4123 X	4062	-0-	-61	-0-	4062 3	N	-0-		-0-	
11		3990 X	3883	-0-	-107	-0-	3883 3	N	-0-		-0-	
12		4123 X	3972	-0-	-151	-0-	3972 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,890		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		10695 X	7963	-0-	-2732	-0-	7963 2	N	-0-		-0-	
02		10005 X	9259	-0-	-746	-0-	9259 2	N	-0-		-0-	
03		11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	11225 2	N	-0-		-0-	
04		12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	12595 2	N	-0-		-0-	
05		12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	12884 2	N	-0-		-0-	
06		12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	12532 2	N	-0-		-0-	
07		12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	12027 2	N	-0-		-0-	
08		10695 X	9049	-0-	-1646	-0-	9049 2	N	-0-		-0-	
09		10350 X	9378	-0-	-972	-0-	9378 2	N	-0-		-0-	
10		10695 X	9821	-0-	-874	-0-	9821 2	N	-0-		-0-	
11		10350 X	8495	-0-	-1855	-0-	8495 2	N	-0-		-0-	
12		10943 X	7922	-0-	-3021	-0-	7922 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		123,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
02		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2		N	-0-			-0-
03		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
04		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
05		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2		N	-0-			-0-
06		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2		N	-0-			-0-
07		4247 X	3307	-0-	-940	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
08		4247 X	1155	-0-	-3092	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
09		4110 X	194	-0-	-3916	-0-	194	2		N	-0-			-0-
10		4092 X	122	-0-	-3970	-0-	122	2		N	-0-			-0-
11		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2		N	-0-			-0-
*12		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,349				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KD LIVESTOCK A		WELL #:		3H	RRCID ->	245097	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 7513 - 9318			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		2H	RRCID ->	245104	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 7316 - 10076			
01	8618 X	7813	-0-	-805	-0-	7813	3		N	-0-	-0-			
02	7946 X	6714	-0-	-1232	-0-	6714	3		N	-0-	-0-			
03	8308 X	7942	-0-	-366	-0-	7942	3		N	-0-	-0-			
04	8040 X	7579	-0-	-461	-0-	7579	3		N	-0-	-0-			
05	8029 X	7766	-0-	-263	-0-	7766	3		N	-0-	-0-			
06	7680 X	7471	-0-	-209	-0-	7471	3		N	-0-	-0-			
07	7936 X	7691	-0-	-245	-0-	7691	3		N	-0-	-0-			
08	7936 X	7493	-0-	-443	-0-	7493	3		N	-0-	-0-			
09	7590 X	7292	-0-	-298	-0-	7292	3		N	-0-	-0-			
10	7781 X	7492	-0-	-289	-0-	7492	3		N	-0-	-0-			
11	7470 X	7098	-0-	-372	-0-	7098	3		N	-0-	-0-			
12	7688 X	7450	-0-	-238	-0-	7450	3		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		89,801				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HUDSON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	245188	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8453 - 13674		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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	120	-0-	120		120	2		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	462	-0-	462		462	2		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	563	-0-	563		1145		563	2	N	-0-	-0-	
*12	1367 N	222	-0-	-1145		-0-		222	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDSON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245196	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	8109	PERF. 8547 - 13825	
01	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2		N	-0-	-0-	
02	1392 N	1067	-0-	-325	-0-	1067	2		N	-0-	-0-	
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-	-0-	
04	3000 N	7547	-0-	4547	-0-	4547	2		N	-0-	-0-	
05	3100 N	8659	-0-	5559	-0-	10106		8659	2	N	-0-	
06	3000 N	9878	-0-	6878	-0-	16984		9878	2	N	-0-	
07	28065 X	11081	-0-	-16984	-0-	11081	2		N	-0-	-0-	
08	11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	11455	2		N	-0-	-0-	
09	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2		N	-0-	-0-	
10	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2		N	-0-	-0-	
11	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2		N	-0-	-0-	
*12	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		92,735				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STORM		WELL #:		3H	RRCID ->	245214	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 8455 - 10030	
01	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2		N	-0-	1	
02	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2		N	-0-	1	
03	5549 X	4600	-0-	-949	-0-	4600	2		N	-0-	1	
04	5370 X	4672	-0-	-698	-0-	4672	2		N	-0-	1	
05	5549 X	4776	-0-	-773	-0-	4776	2		N	-0-	1	
06	5310 X	4761	-0-	-549	-0-	4761	2		N	-0-	1	
07	5022 X	4231	-0-	-791	-0-	4231	2		N	-0-	1	
08	4836 X	2012	-0-	-2824	-0-	2012	2		N	-0-	1	
09	4770 X	1007	-0-	-3763	-0-	1007	2		N	-0-	1	
10	4929 X	2225	-0-	-2704	-0-	2225	2		N	-0-	1	
11	4770 X	1421	-0-	-3349	-0-	1421	2		N	-0-	1	
12	3751 X	1351	-0-	-2400	-0-	1351	2		N	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:		41,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STORM		WELL #:		1H	RRCID ->	245217	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	8277	PERF. 8440 - 10545	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1984 N	598	-0-	-1386	-0-	598 2		N	-0-	-0-	
02		928 N	435	-0-	-493	-0-	435 2		N	-0-	-0-	
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-	-0-	
04		570 N	529	-0-	-41	-0-	529 2		N	-0-	-0-	
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-	-0-	
06		630 N	421	-0-	-209	-0-	421 2		N	-0-	-0-	
07		558 N	217	-0-	-341	-0-	217 2		N	-0-	-0-	
08		465 N	383	-0-	-82	-0-	383 2		N	-0-	-0-	
09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-	-0-	
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-	-0-	
11		360 N	286	-0-	-74	-0-	286 2		N	-0-	-0-	
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,864	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STORM		WELL #:		4H	RRCID ->	245221	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	8234	PERF. 8500 - 10380
01		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2		N	-0-	-0-
02		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-	-0-
03		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N	-0-	-0-
04		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2		N	-0-	-0-
05		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-	-0-
06		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2		N	-0-	-0-
07		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 2		N	-0-	-0-
08		3100 N	3412	-0-	312	312	3412 2		N	-0-	-0-
09		4439 X	4127	-0-	-312	-0-	4127 2		N	-0-	-0-
10		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685 2		N	-0-	-0-
11		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3770 2	109 9	N	99	99
*12		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 2		N	-0-	99
TOTAL GAS PROD:			36,902	TOTAL CONDENSATE PROD:			99				

LITTLE BUDDY		WELL #:		1H	RRCID ->	245249	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	7521	PERF. 9969 - 11641
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-	-0-
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			516	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
ZORA MAE		WELL #: 3H		RRCID -> 245270		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5363 X	2662	-0-	-2701	-0-	2662	3	Y	-0-		28
02	4843 X	2362	-0-	-2481	-0-	2362	3	Y	-0-		28
03	4464 X	2483	-0-	-1981	-0-	2483	3	Y	-0-		28
04	3420 X	2296	-0-	-1124	-0-	2296	3	Y	-0-		28
05	2883 X	1533	-0-	-1350	-0-	1533	3	Y	-0-		28
06	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3	Y	-0-		28
07	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3	Y	-0-		28
08	3100 N	5122	-0-	2022	2022	5122	3	Y	-0-		28
09	7028 X	5006	-0-	-2022	-0-	5006	3	Y	-0-		28
10	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3	Y	-0-		28
11	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3	Y	-0-		28
12	5177 X	5070	-0-	-107	-0-	5070	3	Y	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		45,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CALDWELL		WELL #: 1H		RRCID -> 245343		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7967 X	7289	-0-	-678	-0-	7289	2	N	-0-		-0-
02	7308 X	6261	-0-	-1047	-0-	6261	2	N	-0-		-0-
03	7688 X	6711	-0-	-977	-0-	6711	2	N	-0-		-0-
04	7350 X	7093	-0-	-257	-0-	7093	2	N	-0-		-0-
05	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2	N	-0-		-0-
06	7050 X	6703	-0-	-347	-0-	6703	2	N	-0-		-0-
07	7316 X	6638	-0-	-678	-0-	6638	2	N	-0-		-0-
08	7378 X	7091	-0-	-287	-0-	7091	2	N	-0-		-0-
09	7140 X	6586	-0-	-554	-0-	6586	2	N	-0-		-0-
10	7378 X	6281	-0-	-1097	-0-	6281	2	N	-0-		-0-
11	6870 X	5513	-0-	-1357	-0-	5513	2	N	-0-		-0-
12	7099 X	5799	-0-	-1300	-0-	5799	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		79,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOSS		WELL #: 1H		RRCID -> 245642		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3007 X	2997	-0-	-10	-0-	380	1	N	20		105
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	350	1	N	18	97 1	26
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	371	1	N	15		41
04	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	341	1	N	12		53
05	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	328	1	N	-0-		53
06	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	244	1	N	1		54
07	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	289	1	N	12	8 8	58
08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	373	1	N	14		72
09	2910 X	2682	-0-	-228	-0-	44	1	N	5		77
10	3007 X	2918	-0-	-89	-0-	271	1	N	4	3 8	78
11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	256	1	N	-0-		78
*12	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	289	1	N	28	1 8	105
TOTAL GAS PROD:		39,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		129					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
OWENS		WELL #: 1H		RRCID -> 245686		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	12015	2	N	-0-			-0-
02	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2	N	-0-			-0-
03	12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2	N	-0-			-0-
04	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2	N	-0-			-0-
05	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2	N	-0-			-0-
06	11490 X	11315	-0-	-175	-0-	11315	2	N	-0-			-0-
07	11873 X	10863	-0-	-1010	-0-	10863	2	N	-0-			-0-
08	11873 X	10641	-0-	-1232	-0-	10641	2	N	-0-			-0-
09	11490 X	10032	-0-	-1458	-0-	10032	2	N	-0-			-0-
10	11873 X	10150	-0-	-1723	-0-	10150	2	N	-0-			-0-
11	11310 X	10151	-0-	-1159	-0-	10151	2	N	-0-			-0-
12	10850 X	10321	-0-	-529	-0-	10321	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		132,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOWLER		WELL #: 3H		RRCID -> 245705		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10912 X	9451	-0-	-1461	-0-	9451	2	N	-0-			-0-
02	9222 X	7730	-0-	-1492	-0-	7730	2	N	-0-			-0-
03	9424 X	8150	-0-	-1274	-0-	8150	2	N	-0-			-0-
04	9150 X	8409	-0-	-741	-0-	8409	2	N	-0-			-0-
05	9455 X	8560	-0-	-895	-0-	8560	2	N	-0-			-0-
06	9150 X	9089	-0-	-61	-0-	9089	2	N	-0-			-0-
07	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	2	N	-0-			-0-
08	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2	N	-0-			-0-
09	9090 X	8050	-0-	-1040	-0-	8050	2	N	-0-			-0-
10	9393 X	8384	-0-	-1009	-0-	8384	2	N	-0-			-0-
11	9090 X	8607	-0-	-483	-0-	8607	2	N	-0-			-0-
12	9362 X	8654	-0-	-708	-0-	8654	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		103,740		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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867 X	4535	-0-	-332	-0-	4474	3	61 9 Y	55	38 1		114
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3	Y	-0-			114
03	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3	Y	-0-			114
04	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3	Y	-0-			114
05	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3	Y	-0-			114
06	5490 X	4551	-0-	-939	-0-	4551	3	Y	-0-			114
07	6572 X	4900	-0-	-1672	-0-	4900	3	Y	-0-			114
08	6572 X	4508	-0-	-2064	-0-	4508	3	Y	-0-			114
09	6360 X	4491	-0-	-1869	-0-	4491	3	Y	-0-			114
10	4898 X	4772	-0-	-126	-0-	4758	3	14 9 Y	13	38 1		89
11	4740 X	4564	-0-	-176	-0-	4564	3	Y	-0-			89
12	4898 X	4824	-0-	-74	-0-	4815	3	9 9 Y	8			97
TOTAL GAS PROD:		58,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		76						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
U.S. LIME A		WELL #:		25H	RRCID ->	245775	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	6481 - 8180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4588 X	3493	-0-	-1095	-0-	3432 3	61 9	Y	55	38 1		69
02		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			Y	-0-			69
03		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-			69
04		4500 X	983	-0-	-3517	-0-	983 3		Y	-0-			69
05		4309 X	3305	-0-	-1004	-0-	3305 3		Y	-0-			69
06		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 3		Y	-0-			69
07		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 3		Y	-0-			69
08		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 3		Y	-0-			69
09		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958 3		Y	-0-			69
10		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2926 3	14 9	Y	13	38 1		44
11		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695 3		Y	-0-			44
12		3689 X	2729	-0-	-960	-0-	2720 3	9 9	Y	8			52
TOTAL GAS PROD:		29,405				TOTAL CONDENSATE PROD:				76			

U.S. LIME A		WELL #:		26H	RRCID ->	245777	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	6093	PERF.	6368 - 8281	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	33 3	61 9	Y	55	45 1		98
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-			98
03		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		Y	-0-			98
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		Y	-0-			98
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			98
06		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-			98
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			98
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		Y	-0-			98
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	811 3	2 9	Y	2	2 8		98
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	807 3	14 9	Y	13	38 1		73
11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		Y	-0-			73
*12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	902 3	9 9	Y	8			81
TOTAL GAS PROD:		6,113				TOTAL CONDENSATE PROD:				78			

BERRY		WELL #:		1H	RRCID ->	245984	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6927 - 8643	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3		N	-0-			-0-
02		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		N	-0-			-0-
03		2077 N	1559	-0-	-518	-0-	1559 3		N	-0-			-0-
04		2040 N	1485	-0-	-555	-0-	1485 3		N	-0-			-0-
05		2077 N	1535	-0-	-542	-0-	1535 3		N	-0-			-0-
06		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		N	-0-			-0-
07		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3		N	-0-			-0-
08		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		N	-0-			-0-
09		1620 N	1373	-0-	-247	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
10		1891 N	1585	-0-	-306	-0-	1585 3		N	-0-			-0-
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3		N	-0-			-0-
*12		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,623				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
TEICH, CAROLYN		WELL #:		5H	RRCID ->	246144	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6748 - 10776	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5859 X	5673	-0-	-186	-0-	5576 3	97 9	N	88			111
02		5481 X	5269	-0-	-212	-0-	5241 3	28 9	N	25	107 1		29
03		5859 X	5615	-0-	-244	-0-	5615 3		N	-0-			29
04		5610 X	5421	-0-	-189	-0-	5421 3		N	-0-			29
05		5735 X	5533	-0-	-202	-0-	5533 3		N	-0-			29
06		5490 X	5127	-0-	-363	-0-	5127 3		N	-0-			29
07		5642 X	5300	-0-	-342	-0-	5300 3		N	-0-			29
08		5611 X	5523	-0-	-88	-0-	5523 3		N	-0-			29
09		5430 X	5239	-0-	-191	-0-	5202 3	37 9	N	34			63
10		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672 3		N	-0-			63
11		5340 X	5088	-0-	-252	-0-	5088 3		N	-0-			63
12		5518 X	5333	-0-	-185	-0-	5264 3	69 9	N	63			126
TOTAL GAS PROD:		64,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		210							

BROYLES A		WELL #:		1H	RRCID ->	246156	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	6275 - 8139	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3999 X	3825	-0-	-174	-0-	3825 3		Y	-0-			34
02		3741 X	3493	-0-	-248	-0-	3493 3		Y	-0-			34
03		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 3		Y	-0-			34
04		3690 X	3527	-0-	-163	-0-	3527 3		Y	-0-			34
05		3813 X	2868	-0-	-945	-0-	2868 3		Y	-0-			34
06		3690 X	2901	-0-	-789	-0-	2901 3		Y	-0-			34
07		3720 X	2842	-0-	-878	-0-	2842 3		Y	-0-			34
08		3689 X	2344	-0-	-1345	-0-	2344 3		Y	-0-			34
09		3540 X	2582	-0-	-958	-0-	2582 3		Y	-0-			34
10		3007 X	2915	-0-	-92	-0-	2915 3		Y	-0-			34
11		2910 X	2888	-0-	-22	-0-	2888 3		Y	-0-			34
12		2852 X	2849	-0-	-3	-0-	2835 3	14 9	Y	13			47
TOTAL GAS PROD:		36,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

TEICH, CAROLYN		WELL #:		4H	RRCID ->	246260	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6770 - 8750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5549 X	5489	-0-	-60	-0-	5489 3		N	-0-			41
02		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5210 3	35 9	N	32			73
03		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5613 3	34 9	N	31			104
04		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5352 3	6 9	N	5			109
05		5580 X	5305	-0-	-275	-0-	5265 3	40 9	N	36	103 1		42
06		5400 X	4844	-0-	-556	-0-	4844 3		N	-0-			42
07		5580 X	5236	-0-	-344	-0-	5236 3		N	-0-			42
08		5580 X	5333	-0-	-247	-0-	5333 3		N	-0-			42
09		5370 X	5111	-0-	-259	-0-	5111 3		N	-0-			42
10		5301 X	5277	-0-	-24	-0-	5277 3		N	-0-			42
11		5160 X	5031	-0-	-129	-0-	5031 3		N	-0-			42
12		5332 X	5099	-0-	-233	-0-	5078 3	21 9	N	19			61
TOTAL GAS PROD:		62,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		123							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
TEICH, CAROLYN		WELL #:		3H	RRCID ->	246261	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	6539	PERF. 6752 - 10405
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4867 X	4199	-0-	-668	-0-	4199 3	N	-0-		41
02		4408 X	3968	-0-	-440	-0-	3936 3	N	29		70
03		4402 X	4250	-0-	-152	-0-	4218 3	N	29		99
04		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4115 3	N	5		104
05		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4233 3	N	28	90 1	42
06		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 3	N	-0-		42
07		4247 X	4172	-0-	-75	-0-	4172 3	N	-0-		42
08		4278 X	4114	-0-	-164	-0-	4114 3	N	-0-		42
09		4320 X	4114	-0-	-206	-0-	4114 3	N	-0-		42
10		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 3	N	-0-		42
11		4320 X	4152	-0-	-168	-0-	4152 3	N	-0-		42
12		4247 X	4052	-0-	-195	-0-	4034 3	N	16		58
TOTAL GAS PROD:		50,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		107					

BOWERMAN CARTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246271	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6599 - 10400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126 3	Y	-0-		68
02		7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7678 3	Y	-0-		68
03		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	8331 3	Y	-0-		68
04		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8122 3	Y	-0-		68
05		8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	8617 3	Y	-0-		68
06		8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	8398 3	Y	-0-		68
07		8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8666 3	Y	-0-		68
08		8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8623 3	Y	-0-		68
09		8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8545 3	Y	-0-		68
10		8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8761 3	Y	-0-		68
11		8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	8396 3	Y	-0-		68
12		8835 X	8775	-0-	-60	-0-	8669 3	Y	96		164
TOTAL GAS PROD:		101,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		96					

THELMA LOUISE		WELL #:		2H	RRCID ->	246274	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 8355 - 10505
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3441 X	2154	-0-	-1287	-0-	2154 2	N	-0-		-0-
02		3132 X	1507	-0-	-1625	-0-	1507 2	N	-0-		-0-
03		3348 X	3329	-0-	-19	-0-	3329 2	N	-0-		-0-
04		3210 X	2483	-0-	-727	-0-	2483 2	N	-0-		-0-
05		3255 X	2796	-0-	-459	-0-	2796 2	N	-0-		-0-
06		3210 X	2948	-0-	-262	-0-	2948 2	N	-0-		-0-
07		3317 X	2148	-0-	-1169	-0-	2148 2	N	-0-		-0-
08		3317 X	1652	-0-	-1665	-0-	1652 2	N	-0-		-0-
09		2940 X	2710	-0-	-230	-0-	2710 2	N	-0-		-0-
10		3038 X	2164	-0-	-874	-0-	2164 2	N	-0-		-0-
11		2940 X	2012	-0-	-928	-0-	2012 2	N	-0-		-0-
12		2790 X	2543	-0-	-247	-0-	2543 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6851 X	6318	-0-	-533	-0-	6318 2		N	-0-			-0-
02		6264 X	5700	-0-	-564	-0-	5700 2		N	-0-			-0-
03		6696 X	6140	-0-	-556	-0-	6140 2		N	-0-			-0-
04		6360 X	5851	-0-	-509	-0-	5851 2		N	-0-			-0-
05		6572 X	6007	-0-	-565	-0-	6007 2		N	-0-			-0-
06		6120 X	5739	-0-	-381	-0-	5739 2		N	-0-			-0-
07		6138 X	5782	-0-	-356	-0-	5782 2		N	-0-			-0-
08		6138 X	5977	-0-	-161	-0-	5977 2		N	-0-			-0-
09		5850 X	5743	-0-	-107	-0-	5743 2		N	-0-			-0-
10		6014 X	5597	-0-	-417	-0-	5597 2		N	-0-			-0-
11		5790 X	5639	-0-	-151	-0-	5639 2		N	-0-			-0-
12		5983 X	5674	-0-	-309	-0-	5674 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,167				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

01		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876 2		N	-0-			-0-
02		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 2		N	-0-			-0-
03		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461 2		N	-0-			-0-
04		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2		N	-0-			-0-
05		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2		N	-0-			-0-
06		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2		N	-0-			-0-
07		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2		N	-0-			-0-
08		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		N	-0-			-0-
09		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2		N	-0-			-0-
10		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2		N	-0-			-0-
11		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-			-0-
*12		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,198				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

01		6820 X	6133	-0-	-687	-0-	6133 2		N	-0-			-0-
02		6380 X	5779	-0-	-601	-0-	5779 2		N	-0-			-0-
03		6820 X	6088	-0-	-732	-0-	6088 2		N	-0-			-0-
04		6420 X	5902	-0-	-518	-0-	5902 2		N	-0-			-0-
05		6572 X	5307	-0-	-1265	-0-	5307 2		N	-0-			-0-
06		5970 X	4813	-0-	-1157	-0-	4813 2		N	-0-			-0-
07		6169 X	4324	-0-	-1845	-0-	4324 2		N	-0-			-0-
08		6107 X	3851	-0-	-2256	-0-	3851 2		N	-0-			-0-
09		5910 X	4136	-0-	-1774	-0-	4136 2		N	-0-			-0-
10		5301 X	4701	-0-	-600	-0-	4701 2		N	-0-			-0-
11		4800 X	4513	-0-	-287	-0-	4513 2		N	-0-			-0-
12		4309 X	4306	-0-	-3	-0-	4306 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,853				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
TRULOVE		WELL #:		3H	RRCID ->	246285	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8565 - 12087	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7936 X	7926	-0-	-10	-0-	7926	2		N	-0-			-0-
02	8091 X	7363	-0-	-728	-0-	7363	2		N	-0-			-0-
03	8649 X	7827	-0-	-822	-0-	7827	2		N	-0-			-0-
04	8370 X	7296	-0-	-1074	-0-	7296	2		N	-0-			-0-
05	7936 X	7646	-0-	-290	-0-	7646	2		N	-0-			-0-
06	7680 X	7522	-0-	-158	-0-	7522	2		N	-0-			-0-
07	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2		N	-0-			-0-
08	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2		N	-0-			-0-
09	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2		N	-0-			-0-
10	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2		N	-0-			-0-
11	7770 X	7714	-0-	-56	-0-	7714	2		N	-0-			-0-
*12	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL		WELL #:		2H	RRCID ->	246308	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7140 - 9154
01	3844 X	3809	-0-	-35	-0-	3809	2		N	-0-		-0-
02	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		N	-0-		-0-
03	4216 X	4168	-0-	-48	-0-	4168	2		N	-0-		-0-
04	4080 X	2456	-0-	-1624	-0-	2456	2		N	-0-		-0-
05	4836 X	2568	-0-	-2268	-0-	2568	2		N	-0-		-0-
06	4680 X	2449	-0-	-2231	-0-	2449	2		N	-0-		-0-
07	4836 X	2069	-0-	-2767	-0-	2069	2		N	-0-		-0-
08	4154 X	2072	-0-	-2082	-0-	2072	2		N	-0-		-0-
09	2490 X	2084	-0-	-406	-0-	2084	2		N	-0-		-0-
10	2573 X	2506	-0-	-67	-0-	2506	2		N	-0-		-0-
11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-		-0-
*12	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 36,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETT		WELL #:		3H	RRCID ->	246310	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7778 - 10516
01	8494 X	8423	-0-	-71	-0-	8423	2		N	-0-		-0-
02	7888 X	7832	-0-	-56	-0-	7832	2		N	-0-		-0-
03	8525 X	8137	-0-	-388	-0-	8137	2		N	-0-		-0-
04	8250 X	7650	-0-	-600	-0-	7650	2		N	-0-		-0-
05	8525 X	7854	-0-	-671	-0-	7854	2		N	-0-		-0-
06	8160 X	7684	-0-	-476	-0-	7684	2		N	-0-		-0-
07	8370 X	7618	-0-	-752	-0-	7618	2		N	-0-		-0-
08	8122 X	7624	-0-	-498	-0-	7624	2		N	-0-		-0-
09	7680 X	6588	-0-	-1092	-0-	6588	2		N	-0-		-0-
10	7936 X	7660	-0-	-276	-0-	7660	2		N	-0-		-0-
11	7680 X	7133	-0-	-547	-0-	7133	2		N	-0-		-0-
12	7626 X	7196	-0-	-430	-0-	7196	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 91,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KEMP D		WELL #:		7H	RRCID ->	246314	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7876 PERF. 8205 - 12075			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572 X	6321	-0-	-251	-0-	6321	2		N	-0-			-0-
02	6264 X	5854	-0-	-410	-0-	5854	2		N	-0-			-0-
03	6696 X	5934	-0-	-762	-0-	5934	2		N	-0-			-0-
04	6480 X	5636	-0-	-844	-0-	5636	2		N	-0-			-0-
05	6448 X	5292	-0-	-1156	-0-	5292	2		N	-0-			-0-
06	6120 X	5576	-0-	-544	-0-	5576	2		N	-0-			-0-
07	6262 X	5759	-0-	-503	-0-	5759	2		N	-0-			-0-
08	5921 X	5674	-0-	-247	-0-	5674	2		N	-0-			-0-
09	5640 X	4309	-0-	-1331	-0-	4309	2		N	-0-			-0-
10	5766 X	4973	-0-	-793	-0-	4973	2		N	-0-			-0-
11	5580 X	4493	-0-	-1087	-0-	4493	2		N	-0-			-0-
12	5766 X	4665	-0-	-1101	-0-	4665	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,486				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLEMMENTS		WELL #:		8H	RRCID ->	246317	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	6857 PERF. 7140 - 9966			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316 X	6934	-0-	-382	-0-	6934	3		N	-0-			2
02	6786 X	6429	-0-	-357	-0-	6429	3		N	-0-			2
03	7192 X	6911	-0-	-281	-0-	6911	3		N	-0-			2
04	6960 X	6514	-0-	-446	-0-	6514	3		N	-0-			2
05	7192 X	6617	-0-	-575	-0-	6617	3		N	-0-			2
06	6720 X	6331	-0-	-389	-0-	6331	3		N	-0-			2
07	6913 X	6552	-0-	-361	-0-	6552	3		N	-0-			2
08	6913 X	6854	-0-	-59	-0-	6854	3		N	-0-			2
09	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3		N	-0-			2
10	6603 X	6563	-0-	-40	-0-	6563	3		N	-0-			2
11	6630 X	5940	-0-	-690	-0-	5940	3		N	-0-			2
12	6851 X	6556	-0-	-295	-0-	6556	3		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		78,740				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LETT		WELL #:		2H	RRCID ->	246329	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	7480 PERF. 7962 - 10702			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750 X	6087	-0-	-1663	-0-	6087	2		N	-0-			-0-
02	6902 X	5359	-0-	-1543	-0-	5359	2		N	-0-			-0-
03	7378 X	5631	-0-	-1747	-0-	5631	2		N	-0-			-0-
04	6990 X	5247	-0-	-1743	-0-	5247	2		N	-0-			-0-
05	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2		N	-0-			-0-
06	5880 X	5464	-0-	-416	-0-	5464	2		N	-0-			-0-
07	5735 X	4958	-0-	-777	-0-	4958	2		N	-0-			-0-
08	6076 X	5619	-0-	-457	-0-	5619	2		N	-0-			-0-
09	5880 X	5056	-0-	-824	-0-	5056	2		N	-0-			-0-
10	6076 X	6015	-0-	-61	-0-	6015	2		N	-0-			-0-
11	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2		N	-0-			-0-
*12	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		66,939				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STORM		WELL #: 2H		RRCID -> 246330		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014 X	5790	-0-	-224	-0-	5790	2		N	-0-			-0-
02	5626 X	5340	-0-	-286	-0-	5340	2		N	-0-			-0-
03	5859 X	5734	-0-	-125	-0-	5734	2		N	-0-			-0-
04	5670 X	5512	-0-	-158	-0-	5512	2		N	-0-			-0-
05	5859 X	5673	-0-	-186	-0-	5673	2		N	-0-			-0-
06	5610 X	5439	-0-	-171	-0-	5439	2		N	-0-			-0-
07	5735 X	5606	-0-	-129	-0-	5606	2		N	-0-			-0-
08	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2		N	-0-			-0-
09	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2		N	-0-			-0-
10	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2		N	-0-			-0-
11	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2		N	-0-			-0-
*12	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		69,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEMP A		WELL #: 14H		RRCID -> 246332		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851 X	6709	-0-	-142	-0-	6709	2		N	-0-			-0-
02	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2		N	-0-			-0-
03	6820 X	6533	-0-	-287	-0-	6533	2		N	-0-			-0-
04	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2		N	-0-			-0-
05	6944 X	6580	-0-	-364	-0-	6580	2		N	-0-			-0-
06	6720 X	6334	-0-	-386	-0-	6334	2		N	-0-			-0-
07	6944 X	6633	-0-	-311	-0-	6633	2		N	-0-			-0-
08	6913 X	5995	-0-	-918	-0-	5995	2		N	-0-			-0-
09	6690 X	5635	-0-	-1055	-0-	5635	2		N	-0-			-0-
10	6634 X	6168	-0-	-466	-0-	6168	2		N	-0-			-0-
11	6420 X	5907	-0-	-513	-0-	5907	2		N	-0-			-0-
12	6231 X	6139	-0-	-92	-0-	6139	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		75,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEMP A		WELL #: 3H		RRCID -> 246333		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696 X	5780	-0-	-916	-0-	5780	2		N	-0-			-0-
02	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2		N	-0-			-0-
03	5208 X	3484	-0-	-1724	-0-	3484	2		N	-0-			-0-
04	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2		N	-0-			-0-
05	6665 X	6486	-0-	-179	-0-	6486	2		N	-0-			-0-
06	6450 X	6176	-0-	-274	-0-	6176	2		N	-0-			-0-
07	6851 X	6112	-0-	-739	-0-	6112	2		N	-0-			-0-
08	6851 X	6075	-0-	-776	-0-	6075	2		N	-0-			-0-
09	6630 X	6177	-0-	-453	-0-	6177	2		N	-0-			-0-
10	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2		N	-0-			-0-
11	6180 X	3269	-0-	-2911	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
12	6386 X	2894	-0-	-3492	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		66,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
U.S. LIME		WELL #:		19H	RRCID ->	246342	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	6244	PERF.	6565 - 8900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1612 N	406	-0-	-1206	-0-	406 3	Y	-0-			36
02		1073 N	599	-0-	-474	-0-	599 3	Y	-0-			36
03		1116 N	870	-0-	-246	-0-	870 3	Y	-0-			36
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	Y	-0-			36
05		651 N	299	-0-	-352	-0-	299 3	Y	-0-			36
06		840 N	617	-0-	-223	-0-	617 3	Y	-0-			36
07		1116 N	774	-0-	-342	-0-	774 3	Y	-0-			36
08		310 N	181	-0-	-129	-0-	181 3	Y	-0-			36
09		630 N	178	-0-	-452	-0-	178 3	Y	-0-			36
10		775 N	234	-0-	-541	-0-	234 3	Y	-0-			36
11		180 N	161	-0-	-19	-0-	161 3	Y	-0-			36
12		186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3	Y	-0-			36
TOTAL GAS PROD:			5,566	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLEMMENTS, JOHN F.		WELL #:		1H	RRCID ->	246345	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	7136 - 9950
01		7874 X	7118	-0-	-756	-0-	7118 3	N	-0-			3
02		7192 X	6750	-0-	-442	-0-	6750 3	N	-0-			3
03		7688 X	7439	-0-	-249	-0-	7439 3	N	-0-			3
04		7380 X	7197	-0-	-183	-0-	7197 3	N	-0-			3
05		7440 X	7179	-0-	-261	-0-	7179 3	N	-0-			3
06		7200 X	6970	-0-	-230	-0-	6970 3	N	-0-			3
07		7440 X	6740	-0-	-700	-0-	6740 3	N	-0-			3
08		7440 X	5731	-0-	-1709	-0-	5731 3	N	-0-			3
09		7200 X	6619	-0-	-581	-0-	6619 3	N	-0-			3
10		7192 X	6674	-0-	-518	-0-	6674 3	N	-0-			3
11		6960 X	6462	-0-	-498	-0-	6462 3	N	-0-			3
12		6851 X	6482	-0-	-369	-0-	6482 3	N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			81,361	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DODSON		WELL #:		3H	RRCID ->	246351	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6540 - 9645
01		3906 X	3488	-0-	-418	-0-	3488 3	N	-0-			1
02		3248 X	3110	-0-	-138	-0-	3110 3	N	-0-			1
03		3565 X	3411	-0-	-154	-0-	3411 3	N	-0-			1
04		3450 X	3303	-0-	-147	-0-	3303 3	N	-0-			1
05		3565 X	3441	-0-	-124	-0-	3441 3	N	-0-			1
06		3390 X	3350	-0-	-40	-0-	3350 3	N	-0-			1
07		3410 X	3325	-0-	-85	-0-	3325 3	N	-0-			1
08		3441 X	3095	-0-	-346	-0-	3095 3	N	-0-			1
09		3360 X	2683	-0-	-677	-0-	2683 3	N	-0-			1
10		3472 X	2765	-0-	-707	-0-	2765 3	N	-0-			1
11		3360 X	2703	-0-	-657	-0-	2703 3	N	-0-			1
12		3317 X	2867	-0-	-450	-0-	2867 3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			37,541	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			-0-
03		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-			-0-
04		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620	-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		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,522		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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5146 X	4345	-0-	-801	-0-	4345 3		Y	-0-			2
02		4814 X	4198	-0-	-616	-0-	4198 3		Y	-0-			2
03		5146 X	4565	-0-	-581	-0-	4565 3		Y	-0-			2
04		4740 X	4285	-0-	-455	-0-	4285 3		Y	-0-			2
05		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 3		Y	-0-			2
06		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061 3		Y	-0-			2
07		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077 3		Y	-0-			2
08		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961 3		Y	-0-			2
09		5070 X	4542	-0-	-528	-0-	4542 3		Y	-0-			2
10		5239 X	4675	-0-	-564	-0-	4675 3		Y	-0-			2
11		5070 X	4670	-0-	-400	-0-	4670 3		Y	-0-			2
12		5084 X	4864	-0-	-220	-0-	4864 3		Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		55,987		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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3813 X	3804	-0-	-9	-0-	3804 3		N	-0-			-0-
02		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 3		N	-0-			-0-
03		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 3		N	-0-			-0-
04		3690 X	3665	-0-	-25	-0-	3665 3		N	-0-			-0-
05		3875 X	3751	-0-	-124	-0-	3751 3		N	-0-			-0-
06		3750 X	3576	-0-	-174	-0-	3576 3		N	-0-			-0-
07		3875 X	3658	-0-	-217	-0-	3658 3		N	-0-			-0-
08		3782 X	3463	-0-	-319	-0-	3463 3		N	-0-			-0-
09		3660 X	3418	-0-	-242	-0-	3418 3		N	-0-			-0-
10		3751 X	3743	-0-	-8	-0-	3743 3		N	-0-			-0-
11		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 3		N	-0-			-0-
12		3658 X	3615	-0-	-43	-0-	3615 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LITTLE CREEK A		WELL #:		3H	RRCID ->	246718	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	6406 - 8810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3593 3	2 9	N	2			25
02		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3374 3	2 9	N	2	1 8		26
03		3441 X	3382	-0-	-59	-0-	3373 3	9 9	N	8			34
04		3480 X	3146	-0-	-334	-0-	3142 3	4 9	N	4			38
05		3596 X	2827	-0-	-769	-0-	2820 3	7 9	N	6			44
06		3480 X	2577	-0-	-903	-0-	2558 3	19 9	N	17	1 8		60
07		3596 X	3486	-0-	-110	-0-	3452 3	34 9	N	31	3 8		88
08		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3364 3	19 9	N	17			105
09		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3258 3	28 9	N	25	2 8		128
10		3472 X	3344	-0-	-128	-0-	3327 3	17 9	N	15			143
11		3360 X	3249	-0-	-111	-0-	3239 3	10 9	N	9			152
12		3441 X	3186	-0-	-255	-0-	3184 3	2 9	N	2			154
TOTAL GAS PROD:		38,837				TOTAL CONDENSATE PROD:				138			

THELMA LOUISE		WELL #:		1H	RRCID ->	246724	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8209 - 10253	
01		3224 X	2248	-0-	-976	-0-	2248 2		N	-0-			-0-
02		3016 X	2208	-0-	-808	-0-	2208 2		N	-0-			-0-
03		3224 X	2295	-0-	-929	-0-	2295 2		N	-0-			-0-
04		2880 X	2218	-0-	-662	-0-	2218 2		N	-0-			-0-
05		2604 X	2149	-0-	-455	-0-	2149 2		N	-0-			-0-
06		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2		N	-0-			-0-
07		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2		N	-0-			-0-
08		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2		N	-0-			-0-
09		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 2		N	-0-			-0-
10		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154 2		N	-0-			-0-
11		3960 X	3893	-0-	-67	-0-	3893 2		N	-0-			-0-
12		4092 X	3860	-0-	-232	-0-	3860 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,712				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LETT		WELL #:		4H	RRCID ->	246727	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	7722 - 9862	
01		8959 X	7210	-0-	-1749	-0-	7210 2		N	-0-			-0-
02		8381 X	6354	-0-	-2027	-0-	6354 2		N	-0-			-0-
03		8959 X	6531	-0-	-2428	-0-	6531 2		N	-0-			-0-
04		7770 X	6719	-0-	-1051	-0-	6719 2		N	-0-			-0-
05		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384 2		N	-0-			-0-
06		8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348 2		N	-0-			-0-
07		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	8325 2		N	-0-			-0-
08		8370 X	7899	-0-	-471	-0-	7899 2		N	-0-			-0-
09		8340 X	4628	-0-	-3712	-0-	4628 2		N	-0-			-0-
10		8618 X	6568	-0-	-2050	-0-	6568 2		N	-0-			-0-
11		8340 X	6242	-0-	-2098	-0-	6242 2		N	-0-			-0-
12		8215 X	6375	-0-	-1840	-0-	6375 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		83,583				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
U.S. LIME B		WELL #:		23H	RRCID ->	246799	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6408 - 10598
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7006 X	6619	-0-	-387	-0-	6619 3	Y	-0-		88
02		6409 X	6084	-0-	-325	-0-	6084 3	Y	-0-		88
03		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7625 3	Y	-0-		88
04		8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8101 3	Y	-0-		88
05		6727 X	6550	-0-	-177	-0-	6550 3	Y	-0-		88
06		7380 X	6306	-0-	-1074	-0-	6306 3	Y	-0-		88
07		8370 X	6434	-0-	-1936	-0-	6434 3	Y	-0-		88
08		8370 X	6351	-0-	-2019	-0-	6351 3	Y	-0-		88
09		8100 X	6188	-0-	-1912	-0-	6188 3	Y	-0-		88
10		6541 X	6359	-0-	-182	-0-	6359 3	Y	-0-		88
11		6300 X	6112	-0-	-188	-0-	6112 3	Y	-0-		88
12		6448 X	6373	-0-	-75	-0-	6358 3	15 9 Y	14		102
TOTAL GAS PROD:		79,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		4H	RRCID ->	246862	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8410 - 11025
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4371 X	2623	-0-	-1748	-0-	2623 2	N	-0-		-0-
02		4031 X	2242	-0-	-1789	-0-	2242 2	N	-0-		-0-
03		4309 X	2654	-0-	-1655	-0-	2654 2	N	-0-		-0-
04		4170 X	3204	-0-	-966	-0-	3204 2	N	-0-		-0-
05		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 2	N	-0-		-0-
06		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215 2	N	-0-		-0-
07		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797 2	N	-0-		-0-
08		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405 2	N	-0-		-0-
09		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 2	N	-0-		-0-
10		4557 X	3881	-0-	-676	-0-	3881 2	N	-0-		-0-
11		4410 X	3616	-0-	-794	-0-	3616 2	N	-0-		-0-
12		4805 X	4065	-0-	-740	-0-	4065 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,839		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5177 X	3871	-0-	-1306	-0-	3871 2	N	-0-		-0-
02		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459 2	N	-0-		-0-
03		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029 2	N	-0-		-0-
04		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482 2	N	-0-		-0-
05		5828 X	4054	-0-	-1774	-0-	4054 2	N	-0-		-0-
06		5820 X	3134	-0-	-2686	-0-	3134 2	N	-0-		-0-
07		6014 X	3156	-0-	-2858	-0-	3156 2	N	-0-		-0-
08		6014 X	3515	-0-	-2499	-0-	3515 2	N	-0-		-0-
09		5490 X	3812	-0-	-1678	-0-	3812 2	N	-0-		-0-
10		4061 X	3815	-0-	-246	-0-	3815 2	N	-0-		-0-
11		3390 X	3197	-0-	-193	-0-	3197 2	N	-0-		-0-
12		3937 X	3608	-0-	-329	-0-	3608 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MOSS		WELL #:		2H	RRCID ->	246893	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7365 -	9461
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4867 X	4448	-0-	-419	-0-	4448 2	N	-0-			2
02		4553 X	3858	-0-	-695	-0-	3858 2	N	-0-			2
03		4557 X	4102	-0-	-455	-0-	4102 2	N	-0-			2
04		4410 X	3517	-0-	-893	-0-	3517 2	N	-0-			2
05		4433 X	4017	-0-	-416	-0-	4017 2	N	-0-			2
06		4290 X	3615	-0-	-675	-0-	3615 2	N	-0-			2
07		4123 X	3637	-0-	-486	-0-	3637 2	N	-0-			2
08		4092 X	3937	-0-	-155	-0-	3937 2	N	-0-			2
09		3900 X	3821	-0-	-79	-0-	3821 2	N	-0-			2
10		4030 X	3975	-0-	-55	-0-	3975 2	N	-0-			2
11		3810 X	3724	-0-	-86	-0-	3724 2	N	-0-			2
12		3937 X	3453	-0-	-484	-0-	3453 2	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		46,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCOTT		WELL #:		1H	RRCID ->	246894	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 8260 -	9967
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		8339 X	7176	-0-	-1163	-0-	7176 2	N	-0-			-0-
02		7134 X	5675	-0-	-1459	-0-	5675 2	N	-0-			-0-
03		7378 X	6299	-0-	-1079	-0-	6299 2	N	-0-			-0-
04		7140 X	5861	-0-	-1279	-0-	5861 2	N	-0-			-0-
05		7161 X	6061	-0-	-1100	-0-	6061 2	N	-0-			-0-
06		6930 X	5954	-0-	-976	-0-	5954 2	N	-0-			-0-
07		6293 X	6278	-0-	-15	-0-	6278 2	N	-0-			-0-
08		6293 X	6105	-0-	-188	-0-	6105 2	N	-0-			-0-
09		5940 X	5433	-0-	-507	-0-	5433 2	N	-0-			-0-
10		6293 X	5733	-0-	-560	-0-	5733 2	N	-0-			-0-
11		6090 X	5657	-0-	-433	-0-	5657 2	N	-0-			-0-
12		6293 X	5845	-0-	-448	-0-	5845 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		72,077		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1705 N	1027	-0-	-678	-0-	1027 2	N	-0-			-0-
02		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2	N	-0-			-0-
03		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2	N	-0-			-0-
04		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2	N	-0-			-0-
05		1674 N	1050	-0-	-624	-0-	1050 2	N	-0-			-0-
06		1620 N	889	-0-	-731	-0-	889 2	N	-0-			-0-
07		1488 N	937	-0-	-551	-0-	937 2	N	-0-			-0-
08		1054 N	174	-0-	-880	-0-	174 2	N	-0-			-0-
09		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-			-0-
10		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-			-0-
11		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	N	-0-			-0-
12		1054 N	999	-0-	-55	-0-	999 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
FLORES		WELL #:		2H	RRCID ->	247021	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7856 - 12800			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	8308 X	7258	-0-	-1050	-0-	-	7258	2		N	-0-				1
02	7772 X	6918	-0-	-854	-0-	-	6918	2		N	-0-				1
03	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	-	8575	2		N	-0-				1
04	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	-	7780	2		N	-0-				1
05	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	-	8095	2		N	-0-				1
06	8310 X	7557	-0-	-753	-0-	-	7557	2		N	-0-				1
07	8587 X	7927	-0-	-660	-0-	-	7927	2		N	-0-				1
08	8587 X	6969	-0-	-1618	-0-	-	6969	2		N	-0-				1
09	7830 X	6169	-0-	-1661	-0-	-	6169	2		N	-0-				1
10	8091 X	7141	-0-	-950	-0-	-	7141	2		N	-0-				1
11	7680 X	6736	-0-	-944	-0-	-	6736	2		N	-0-				1
12	7781 X	6547	-0-	-1234	-0-	-	6547	2		N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		87,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BANDY A		WELL #:		1H	RRCID ->	247025	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	5309	PERF.	5648 - 8891			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	-	183	1	2462	3	N	5	2	8	30
02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	-	255	1	2467	3	N	16	1	8	45
03	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	-	275	1	2268	3	N	7	1	8	51
04	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	-	258	1	2612	3	N	4			55
05	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	-	274	1	2769	3	N	6	1	8	60
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	-	268	1	2441	3	N	12			72
07	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	-	289	1	2748	3	N	10	4	8	78
08	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	-	277	1	2569	3	N	2			80
09	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	-	265	1	2554	3	N	4			84
10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	-	268	1	2173	3	N	11	2	8	93
11	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	-	268	1	2413	3	N	6			99
*12	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	-	284	1	2579	3	N	5	1	8	103
TOTAL GAS PROD:		33,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		88									

KING		WELL #:		12H	RRCID ->	247101	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	7240 - 9450			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	-	2297	3		N	-0-				-0-
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	-	2336	3		N	-0-				-0-
03	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	-	2423	3		N	-0-				-0-
04	2220 N	2121	-0-	-99	-0-	-	2121	3		N	-0-				-0-
05	2511 N	2048	-0-	-463	-0-	-	2048	3		N	-0-				-0-
06	2340 N	2112	-0-	-228	-0-	-	2112	3		N	-0-				-0-
07	2201 N	2071	-0-	-130	-0-	-	2071	3		N	-0-				-0-
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-	2176	3		N	-0-				-0-
09	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	-	2540	3		N	-0-				-0-
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	-	2505	3		N	-0-				-0-
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	-	2276	3		N	-0-				-0-
12	2635 N	2080	-0-	-555	-0-	-	2080	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		26,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MAPLES		WELL #:		11H	RRCID ->	247260	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	7726	PERF. 7922 - 10915	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1829 X	349	-0-	-1480	-0-	349	2		N	-0-		-0-
02	957 X	417	-0-	-540	-0-	417	2		N	-0-		-0-
03	465 X	185	-0-	-280	-0-	185	2		N	-0-		-0-
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				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	T. A.	38	-0-	38	-0-	38	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	247351	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7622	PERF. 7746 - 12380	
01	11563 X	5925	-0-	-5638	-0-	5925	2		N	-0-		-0-
02	11392 X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2		N	-0-		-0-
03	14421 X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2		N	-0-		-0-
04	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2		N	-0-		-0-
05	13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	13435	2		N	-0-		-0-
06	14096 X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	2		N	-0-		-0-
07	13793 X	13793	-0-	-0-	-0-	13793	2		N	-0-		-0-
08	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2		N	-0-		-0-
09	11190 X	9710	-0-	-1480	-0-	9710	2		N	-0-		-0-
10	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2		N	-0-		-0-
11	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2		N	-0-		-0-
12	13795 X	12080	-0-	-1715	-0-	12080	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		143,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEFFNER		WELL #:		4H	RRCID ->	247379	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7676 - 9648	
01	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2		N	-0-		-0-
02	4901 X	4390	-0-	-511	-0-	4390	2		N	-0-		-0-
03	5239 X	4194	-0-	-1045	-0-	4194	2		N	-0-		-0-
04	5070 X	4844	-0-	-226	-0-	4844	2		N	-0-		-0-
05	5177 X	4087	-0-	-1090	-0-	4087	2		N	-0-		-0-
06	4890 X	2496	-0-	-2394	-0-	2496	2		N	-0-		-0-
07	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				N	-0-		-0-
08	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				N	-0-		-0-
09	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-				N	-0-		-0-
10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-				N	-0-		-0-
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
ROTEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	247895	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	8604	PERF. 8839 - 13931
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		19995 X	17504	-0-	-2491	-0-	17504 2	N	-0-	-0-	
02		17545 X	16851	-0-	-694	-0-	16851 2	N	-0-	-0-	
03		18197 X	16990	-0-	-1207	-0-	16990 2	N	-0-	-0-	
04		17610 X	14669	-0-	-2941	-0-	14669 2	N	-0-	-0-	
05		18197 X	15818	-0-	-2379	-0-	15818 2	N	-0-	-0-	
06		17430 X	15330	-0-	-2100	-0-	15330 2	N	-0-	-0-	
07		18011 X	14328	-0-	-3683	-0-	14328 2	N	-0-	-0-	
08		16988 X	14118	-0-	-2870	-0-	14118 2	N	-0-	-0-	
09		15330 X	12810	-0-	-2520	-0-	12810 2	N	-0-	-0-	
10		15841 X	12493	-0-	-3348	-0-	12493 2	N	-0-	-0-	
11		15330 X	6912	-0-	-8418	-0-	6912 2	N	-0-	-0-	
12		14322 X	12440	-0-	-1882	-0-	12440 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		170,263		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		5611 X	3045	-0-	-2566	-0-	3045 2	N	-0-	-0-	
02		5249 X	3854	-0-	-1395	-0-	3854 2	N	-0-	-0-	
03		5611 X	5540	-0-	-71	-0-	5540 2	N	-0-	-0-	
04		5430 X	3251	-0-	-2179	-0-	3251 2	N	-0-	-0-	
05		5363 X	5063	-0-	-300	-0-	5063 2	N	-0-	-0-	
06		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383 2	N	-0-	-0-	
07		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6983 2	N	-0-	-0-	
08		5549 X	920	-0-	-4629	-0-	920 2	N	-0-	-0-	
09		5430 X	879	-0-	-4551	-0-	879 2	N	-0-	-0-	
10		5611 X	2402	-0-	-3209	-0-	2402 2	N	-0-	-0-	
11		5430 X	4424	-0-	-1006	-0-	4424 2	N	-0-	-0-	
12		5146 X	4618	-0-	-528	-0-	4618 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		48,362		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		7750 X	7069	-0-	-681	-0-	7069 2	N	-0-	-0-	
02		6090 X	5725	-0-	-365	-0-	5725 2	N	-0-	-0-	
03		6944 X	6076	-0-	-868	-0-	6076 2	N	-0-	-0-	
04		6840 X	6510	-0-	-330	-0-	6510 2	N	-0-	-0-	
05		7068 X	6903	-0-	-165	-0-	6903 2	N	-0-	-0-	
06		6840 X	6611	-0-	-229	-0-	6611 2	N	-0-	-0-	
07		6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995 2	N	-0-	-0-	
08		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000 2	N	-0-	-0-	
09		6690 X	6541	-0-	-149	-0-	6541 2	N	-0-	-0-	
10		7006 X	6721	-0-	-285	-0-	6721 2	N	-0-	-0-	
11		6780 X	6342	-0-	-438	-0-	6342 2	N	-0-	-0-	
12		7006 X	6546	-0-	-460	-0-	6546 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		79,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
STRANGE		WELL #:		6H	RRCID ->	247987	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	7819	PERF. 7940 - 12122		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		11997 X	10211	-0-	-1786	-0-	10211 2		N	-0-		-0-	
02		11716 X	8517	-0-	-3199	-0-	8517 2		N	-0-		-0-	
03		12524 X	9015	-0-	-3509	-0-	9015 2		N	-0-		-0-	
04		12120 X	4708	-0-	-7412	-0-	4708 2		N	-0-		-0-	
05		12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	12026 2		N	-0-		-0-	
06		12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	12421 2		N	-0-		-0-	
07		12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	12919 2		N	-0-		-0-	
08		12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	12183 2		N	-0-		-0-	
09		12420 X	12007	-0-	-413	-0-	12007 2		N	-0-		-0-	
10		12896 X	11932	-0-	-964	-0-	11932 2		N	-0-		-0-	
11		12480 X	11237	-0-	-1243	-0-	11237 2		N	-0-		-0-	
12		12865 X	11452	-0-	-1413	-0-	11452 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		128,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FINDER		WELL #:		6H	RRCID ->	247990	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	8108	PERF. 8735 - 11493	
01		7967 X	7329	-0-	-638	-0-	7329 2		N	-0-	-0-	
02		7453 X	6782	-0-	-671	-0-	6782 2		N	-0-	-0-	
03		7471 X	6361	-0-	-1110	-0-	6361 2		N	-0-	-0-	
04		7080 X	6731	-0-	-349	-0-	6731 2		N	-0-	-0-	
05		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436 2		N	-0-	-0-	
06		7080 X	6501	-0-	-579	-0-	6501 2		N	-0-	-0-	
07		7254 X	6794	-0-	-460	-0-	6794 2		N	-0-	-0-	
08		7440 X	6747	-0-	-693	-0-	6747 2		N	-0-	-0-	
09		7200 X	6384	-0-	-816	-0-	6384 2		N	-0-	-0-	
10		7440 X	5725	-0-	-1715	-0-	5725 2		N	-0-	-0-	
11		6570 X	6316	-0-	-254	-0-	6316 2		N	-0-	-0-	
12		6789 X	6018	-0-	-771	-0-	6018 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		79,124		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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
DETHLOFF		WELL #:		1H	RRCID ->	247994	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	7047 - 9600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4061 X	2875	-0-	-1186	-0-	2830 3	45 9	N	41	171 1		28
02		3799 X	3500	-0-	-299	-0-	3439 3	61 9	N	55			83
03		4092 X	3892	-0-	-200	-0-	3826 3	66 9	N	60			143
04		3960 X	3721	-0-	-239	-0-	3664 3	57 9	N	52			195
05		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4078 3	55 9	N	50	149 1		96
06		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4017 3	69 9	N	63			159
07		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3982 3	36 9	N	33			192
08		4123 X	3709	-0-	-414	-0-	3667 3	42 9	N	38	177 1		53
09		4080 X	3719	-0-	-361	-0-	3662 3	57 9	N	52			105
10		4216 X	3661	-0-	-555	-0-	3607 3	54 9	N	49			154
11		4080 X	3540	-0-	-540	-0-	3501 3	39 9	N	35			189
12		4030 X	3658	-0-	-372	-0-	3583 3	75 9	N	68	172 1		85
TOTAL GAS PROD:		44,512				TOTAL CONDENSATE PROD:		596					

U.S. LIME B		WELL #:		22H	RRCID ->	248167	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	6544 - 12121	
01		8897 X	8600	-0-	-297	-0-	8600 3		Y	-0-		36	
02		8178 X	8053	-0-	-125	-0-	8053 3		Y	-0-		36	
03		8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	8817 3		Y	-0-		36	
04		8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8720 3		Y	-0-		36	
05		8680 X	8653	-0-	-27	-0-	8653 3		Y	-0-		36	
06		8520 X	8179	-0-	-341	-0-	8179 3		Y	-0-		36	
07		9021 X	8323	-0-	-698	-0-	8323 3		Y	-0-		36	
08		9021 X	8267	-0-	-754	-0-	8267 3		Y	-0-		36	
09		8730 X	7876	-0-	-854	-0-	7876 3		Y	-0-		36	
10		8649 X	8000	-0-	-649	-0-	8000 3		Y	-0-		36	
11		8190 X	7735	-0-	-455	-0-	7735 3		Y	-0-		36	
12		8308 X	8147	-0-	-161	-0-	8128 3	19 9	Y	17		53	
TOTAL GAS PROD:		99,370				TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

WESTSIDE		WELL #:		2H	RRCID ->	248259	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	8607	PERF.	8695 - 12600	
01		8463 X	7779	-0-	-684	-0-	7779 2		N	-0-		-0-	
02		7917 X	7228	-0-	-689	-0-	7228 2		N	-0-		-0-	
03		8463 X	7670	-0-	-793	-0-	7670 2		N	-0-		-0-	
04		8100 X	7373	-0-	-727	-0-	7373 2		N	-0-		-0-	
05		8060 X	7607	-0-	-453	-0-	7607 2		N	-0-		-0-	
06		7530 X	7425	-0-	-105	-0-	7425 2		N	-0-		-0-	
07		7719 X	7593	-0-	-126	-0-	7593 2		N	-0-		-0-	
08		7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7692 2		N	-0-		-0-	
09		7440 X	7311	-0-	-129	-0-	7311 2		N	-0-		-0-	
10		7688 X	7448	-0-	-240	-0-	7448 2		N	-0-		-0-	
11		7440 X	7176	-0-	-264	-0-	7176 2		N	-0-		-0-	
12		7688 X	7366	-0-	-322	-0-	7366 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		89,668				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
HUDSON		WELL #:		3H	RRCID ->	248261	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8128	PERF. 8400	- 13721
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		17887 X	16567	-0-	-1320	-0-	16567 2	N	-0-		-0-	
02		16733 X	10359	-0-	-6374	-0-	10359 2	N	-0-		-0-	
03		17887 X	7839	-0-	-10048	-0-	7839 2	N	-0-		-0-	
04		17310 X	5715	-0-	-11595	-0-	5715 2	N	-0-		-0-	
05		17887 X	12076	-0-	-5811	-0-	12076 2	N	-0-		-0-	
06		16020 X	13978	-0-	-2042	-0-	13978 2	N	-0-		-0-	
07		14471 X	14471	-0-	-0-	-0-	14471 2	N	-0-		-0-	
08		13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	13992 2	N	-0-		-0-	
09		13980 X	9834	-0-	-4146	-0-	9834 2	N	-0-		-0-	
10		14477 X	14295	-0-	-182	-0-	14295 2	N	-0-		-0-	
11		14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	14998 2	N	-0-		-0-	
*12		15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	15085 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		149,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAPLES		WELL #:		6H	RRCID ->	248329	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7581	PERF. 7933	- 12031
01		15872 X	13839	-0-	-2033	-0-	13839 2	N	-0-		-0-	
02		14848 X	12719	-0-	-2129	-0-	12719 2	N	-0-		-0-	
03		15376 X	12490	-0-	-2886	-0-	12490 2	N	-0-		-0-	
04		14400 X	8291	-0-	-6109	-0-	8291 2	N	-0-		-0-	
05		13826 X	8480	-0-	-5346	-0-	8480 2	N	-0-		-0-	
06		13380 X	8018	-0-	-5362	-0-	8018 2	N	-0-		-0-	
07		13609 X	8717	-0-	-4892	-0-	8717 2	N	-0-		-0-	
08		12493 X	9132	-0-	-3361	-0-	9132 2	N	-0-		-0-	
09		8280 X	7942	-0-	-338	-0-	7942 2	N	-0-		-0-	
10		8711 X	7135	-0-	-1576	-0-	7135 2	N	-0-		-0-	
11		8850 X	7498	-0-	-1352	-0-	7498 2	N	-0-		-0-	
12		9145 X	8624	-0-	-521	-0-	8624 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		112,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THELMA LOUISE		WELL #:		3H	RRCID ->	248738	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	7888	PERF. 8785	- 11647
01		7130 X	7022	-0-	-108	-0-	7022 2	N	-0-		-0-	
02		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7111 2	N	-0-		-0-	
03		7285 X	6051	-0-	-1234	-0-	6051 2	N	-0-		-0-	
04		7050 X	6530	-0-	-520	-0-	6530 2	N	-0-		-0-	
05		7595 X	6079	-0-	-1516	-0-	6079 2	N	-0-		-0-	
06		7350 X	5429	-0-	-1921	-0-	5429 2	N	-0-		-0-	
07		7595 X	5589	-0-	-2006	-0-	5589 2	N	-0-		-0-	
08		6758 X	5299	-0-	-1459	-0-	5299 2	N	-0-		-0-	
09		6540 X	4736	-0-	-1804	-0-	4736 2	N	-0-		-0-	
10		6076 X	4133	-0-	-1943	-0-	4133 2	N	-0-		-0-	
11		5430 X	4058	-0-	-1372	-0-	4058 2	N	-0-		-0-	
12		5580 X	3798	-0-	-1782	-0-	3798 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		65,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		11811 X	6894	-0-	-4917	-0-	6894	2		N	-0-			-0-	
02		11049 X	6782	-0-	-4267	-0-	6782	2		N	-0-			-0-	
03		11811 X	7232	-0-	-4579	-0-	7232	2		N	-0-			-0-	
04		9750 X	2852	-0-	-6898	-0-	2852	2		N	-0-			-0-	
05		7254 X	1678	-0-	-5576	-0-	1678	2		N	-0-			-0-	
06		7020 X	2103	-0-	-4917	-0-	2103	2		N	-0-			-0-	
07		7254 X	3273	-0-	-3981	-0-	3273	2		N	-0-			-0-	
08		7223 X	5173	-0-	-2050	-0-	5173	2		N	-0-			-0-	
09		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5853	2	1 9	N	1			1	
10		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2		N	-0-			1	
11		5010 X	1960	-0-	-3050	-0-	1960	2		N	-0-			1	
12		6045 X	2580	-0-	-3465	-0-	2580	2		N	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:			51,608											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

01		5022 X	4222	-0-	-800	-0-	4222	3		N	-0-			-0-	
02		4611 X	4095	-0-	-516	-0-	4095	3		N	-0-			-0-	
03		4867 X	4088	-0-	-779	-0-	4088	3		N	-0-			-0-	
04		4590 X	4069	-0-	-521	-0-	4069	3		N	-0-			-0-	
05		4588 X	4516	-0-	-72	-0-	4516	3		N	-0-			-0-	
06		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3		N	-0-			-0-	
07		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3		N	-0-			-0-	
08		4526 X	4513	-0-	-13	-0-	4513	3		N	-0-			-0-	
09		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3		N	-0-			-0-	
10		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3		N	-0-			-0-	
11		4380 X	4287	-0-	-93	-0-	4287	3		N	-0-			-0-	
12		4774 X	4507	-0-	-267	-0-	4507	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			52,275											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

01		7440 X	7091	-0-	-349	-0-	7091	3		N	-0-			-0-	
02		6844 X	6328	-0-	-516	-0-	6328	3		N	-0-			-0-	
03		7285 X	6566	-0-	-719	-0-	6566	3		N	-0-			-0-	
04		6900 X	5855	-0-	-1045	-0-	5855	3		N	-0-			-0-	
05		7099 X	6330	-0-	-769	-0-	6330	3		N	-0-			-0-	
06		6870 X	5975	-0-	-895	-0-	5975	3		N	-0-			-0-	
07		6758 X	6112	-0-	-646	-0-	6112	3		N	-0-			-0-	
08		6572 X	6112	-0-	-460	-0-	6112	3		N	-0-			-0-	
09		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3		N	-0-			-0-	
10		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	3		N	-0-			-0-	
11		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	3		N	-0-			-0-	
*12		6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			76,540											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LILLY		WELL #:		2H	RRCID ->	248754	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	6610 - 8316	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	3220	-0-	-438	-0-	3220	3	N	-0-			-0-
02		3074 X	2927	-0-	-147	-0-	2927	3	N	-0-			-0-
03		3286 X	3220	-0-	-66	-0-	3220	3	N	-0-			-0-
04		3120 X	3067	-0-	-53	-0-	3067	3	N	-0-			-0-
05		3224 X	3112	-0-	-112	-0-	3112	3	N	-0-			-0-
06		3120 X	2978	-0-	-142	-0-	2978	3	N	-0-			-0-
07		3224 X	3063	-0-	-161	-0-	3063	3	N	-0-			-0-
08		3224 X	3040	-0-	-184	-0-	3040	3	N	-0-			-0-
09		3060 X	2911	-0-	-149	-0-	2911	3	N	-0-			-0-
10		3100 X	2844	-0-	-256	-0-	2844	3	N	-0-			-0-
11		2970 X	2757	-0-	-213	-0-	2757	3	N	-0-			-0-
12		3069 X	2780	-0-	-289	-0-	2780	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LILLY		WELL #:		1H	RRCID ->	248757	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	6294	PERF.	6596 - 8358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5487 X	5279	-0-	-208	-0-	5279	3	N	-0-			31
02		5133 X	4970	-0-	-163	-0-	4970	3	N	-0-			31
03		5487 X	5273	-0-	-214	-0-	5273	3	N	-0-			31
04		5250 X	5046	-0-	-204	-0-	5046	3	N	-0-			31
05		5363 X	5276	-0-	-87	-0-	5276	3	N	-0-			31
06		5130 X	5045	-0-	-85	-0-	5045	3	N	-0-			31
07		5301 X	5104	-0-	-197	-0-	5104	3	N	-0-			31
08		5270 X	5033	-0-	-237	-0-	5033	3	N	-0-			31
09		5100 X	4811	-0-	-289	-0-	4811	3	N	-0-			31
10		5270 X	4947	-0-	-323	-0-	4947	3	N	-0-			31
11		5040 X	4499	-0-	-541	-0-	4499	3	N	-0-			31
12		5084 X	4917	-0-	-167	-0-	4917	3	N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		60,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STAN HOWARD		WELL #:		1H	RRCID ->	248784	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5633	PERF.	5801 - 8286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	261	-0-	261	446	216	1	41	3	Y	4	42
							4	9					
02		T. A.	226	-0-	226	672	224	1	2	9	Y	2	42
03		T. A.	232	-0-	232	904	230	1	2	9	Y	2	42
04		1134 X	230	-0-	-904	-0-	230	1			Y	-0-	42
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	1	2	9	Y	2	42
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	1			Y	-0-	42
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	233	1	9	9	Y	8	42
08		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	1			Y	-0-	42
09		270 N	199	-0-	-71	-0-	199	1			Y	-0-	42
10		248 N	206	-0-	-42	-0-	203	1	3	9	Y	3	42
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	1			Y	-0-	42
*12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	1	1	9	Y	1	42
TOTAL GAS PROD:		2,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		6H	RRCID ->	248787	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8504 - 11310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3627 X	2814	-0-	-813	-0-	2814 2	N	-0-		-0-	
02		3016 X	2955	-0-	-61	-0-	2955 2	N	-0-		-0-	
03		3131 X	2970	-0-	-161	-0-	2970 2	N	-0-		-0-	
04		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2	N	-0-		-0-	
05		3162 X	2692	-0-	-470	-0-	2692 2	N	-0-		-0-	
06		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 2	N	-0-		-0-	
07		3565 X	3220	-0-	-345	-0-	3220 2	N	-0-		-0-	
08		3565 X	3424	-0-	-141	-0-	3424 2	N	-0-		-0-	
09		3450 X	3262	-0-	-188	-0-	3262 2	N	-0-		-0-	
10		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2	N	-0-		-0-	
11		3300 X	2606	-0-	-694	-0-	2606 2	N	-0-		-0-	
12		3410 X	907	-0-	-2503	-0-	907 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		34,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEMMENTS		WELL #:		11H	RRCID ->	248799	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	7112 - 8390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2976 N	2679	-0-	-297	-0-	2679 3	N	-0-		-0-	
02		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 3	N	-0-		-0-	
03		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940 3	N	-0-		-0-	
04		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813 3	N	-0-		-0-	
05		2945 N	2835	-0-	-110	-0-	2835 3	N	-0-		-0-	
06		2850 N	2601	-0-	-249	-0-	2601 3	N	-0-		-0-	
07		2914 N	2657	-0-	-257	-0-	2657 3	N	-0-		-0-	
08		2821 N	2656	-0-	-165	-0-	2656 3	N	-0-		-0-	
09		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3	N	-0-		-0-	
10		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705 3	N	-0-		-0-	
11		2580 N	2567	-0-	-13	-0-	2567 3	N	-0-		-0-	
12		2728 N	2516	-0-	-212	-0-	2516 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LITTLE BUDDY		WELL #:		3H	RRCID ->	248800	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	7632 - 11891
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	10745 2	N	-0-		-0-	
02		9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9999 2	N	-0-		-0-	
03		10013 X	9792	-0-	-221	-0-	9792 2	N	-0-		-0-	
04		10410 X	9146	-0-	-1264	-0-	9146 2	N	-0-		-0-	
05		10757 X	10429	-0-	-328	-0-	10429 2	N	-0-		-0-	
06		10410 X	9695	-0-	-715	-0-	9695 2	N	-0-		-0-	
07		10695 X	6614	-0-	-4081	-0-	6614 2	N	-0-		-0-	
08		10416 X	6188	-0-	-4228	-0-	6188 2	N	-0-		-0-	
09		10080 X	7442	-0-	-2638	-0-	7442 2	N	-0-		-0-	
10		10416 X	6725	-0-	-3691	-0-	6725 2	N	-0-		-0-	
11		9690 X	5404	-0-	-4286	-0-	5404 2	N	-0-		-0-	
*12		7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		99,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5332 X	4823	-0-	-509	-0-	4823 3		N	-0-			-0-
02		4785 X	4529	-0-	-256	-0-	4529 3		N	-0-			-0-
03		5053 X	4799	-0-	-254	-0-	4799 3		N	-0-			-0-
04		4890 X	4608	-0-	-282	-0-	4608 3		N	-0-			-0-
05		5022 X	4707	-0-	-315	-0-	4707 3		N	-0-			-0-
06		4680 X	4513	-0-	-167	-0-	4513 3		N	-0-			-0-
07		4836 X	4627	-0-	-209	-0-	4627 3		N	-0-			-0-
08		4805 X	4634	-0-	-171	-0-	4634 3		N	-0-			-0-
09		4620 X	4532	-0-	-88	-0-	4532 3		N	-0-			-0-
10		4712 X	4658	-0-	-54	-0-	4658 3		N	-0-			-0-
11		4500 X	4441	-0-	-59	-0-	4441 3		N	-0-			-0-
12		4681 X	4536	-0-	-145	-0-	4536 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,407				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-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	1			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			899				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737 2		N	-0-			-0-
02		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2		N	-0-			-0-
03		4495 X	4478	-0-	-17	-0-	4478 2		N	-0-			-0-
04		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726 2		N	-0-			-0-
05		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816 2		N	-0-			-0-
06		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614 2		N	-0-			-0-
07		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2		N	-0-			-0-
08		4495 X	4331	-0-	-164	-0-	4331 2		N	-0-			-0-
09		4350 X	4037	-0-	-313	-0-	4037 2		N	-0-			-0-
10		4495 X	4116	-0-	-379	-0-	4116 2		N	-0-			-0-
11		4350 X	4126	-0-	-224	-0-	4126 2		N	-0-			-0-
12		4619 X	4157	-0-	-462	-0-	4157 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,901				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4247 X	3784	-0-	-463	-0-	3784	3			N	-0-			2
02	3886 X	3585	-0-	-301	-0-	3585	3			N	-0-			2
03	4154 X	3908	-0-	-246	-0-	3908	3			N	-0-			2
04	3990 X	3638	-0-	-352	-0-	3638	3			N	-0-			2
05	4061 X	3806	-0-	-255	-0-	3806	3			N	-0-			2
06	3780 X	3671	-0-	-109	-0-	3671	3			N	-0-			2
07	3906 X	3740	-0-	-166	-0-	3740	3			N	-0-			2
08	3906 X	3720	-0-	-186	-0-	3720	3			N	-0-			2
09	3690 X	3636	-0-	-54	-0-	3636	3			N	-0-			2
10	3813 X	3787	-0-	-26	-0-	3787	3			N	-0-			2
11	3660 X	3596	-0-	-64	-0-	3596	3			N	-0-			2
12	3751 X	3607	-0-	-144	-0-	3607	3			N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		44,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 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-								

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 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					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
DODSON		WELL #:		2H	RRCID ->	249457	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6506 - 9712			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6386 X	4956	-0-	-1430	-0-	4956 3			N	-0-			-0-
02		5974 X	4630	-0-	-1344	-0-	4630 3			N	-0-			-0-
03		6386 X	4928	-0-	-1458	-0-	4928 3			N	-0-			-0-
04		5850 X	4764	-0-	-1086	-0-	4764 3			N	-0-			-0-
05		5239 X	4999	-0-	-240	-0-	4999 3			N	-0-			-0-
06		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936 3			N	-0-			-0-
07		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456 3			N	-0-			-0-
08		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 3			N	-0-			-0-
09		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667 3			N	-0-			-0-
10		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515 3			N	-0-			-0-
11		5280 X	4697	-0-	-583	-0-	4697 3			N	-0-			-0-
12		5859 X	4755	-0-	-1104	-0-	4755 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,530				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUBBE		WELL #:		4H	RRCID ->	249458	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	8088	PERF. 8109 - 10725			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8742 X	7898	-0-	-844	-0-	7898 2			N	-0-			-0-
02		7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7854 2			N	-0-			-0-
03		10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	10872 2			N	-0-			-0-
04		10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	10311 2			N	-0-			-0-
05		10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	10222 2			N	-0-			-0-
06		9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	9834 2			N	-0-			-0-
07		9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	9215 2			N	-0-			-0-
08		9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	9877 2			N	-0-			-0-
09		9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	9257 2			N	-0-			-0-
10		9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	9469 2			N	-0-			-0-
11		8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8836 2			N	-0-			-0-
12		9889 X	8290	-0-	-1599	-0-	8290 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		111,935				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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8401 X	8024	-0-	-377	-0-	8024 3			N	-0-			-0-
02		7859 X	7458	-0-	-401	-0-	7458 3			N	-0-			-0-
03		8370 X	7909	-0-	-461	-0-	7909 3			N	-0-			-0-
04		7890 X	7600	-0-	-290	-0-	7600 3			N	-0-			-0-
05		8153 X	7821	-0-	-332	-0-	7821 3			N	-0-			-0-
06		7770 X	7436	-0-	-334	-0-	7436 3			N	-0-			-0-
07		7967 X	7675	-0-	-292	-0-	7675 3			N	-0-			-0-
08		7905 X	7679	-0-	-226	-0-	7679 3			N	-0-			-0-
09		7590 X	7213	-0-	-377	-0-	7213 3			N	-0-			-0-
10		7812 X	7315	-0-	-497	-0-	7315 3			N	-0-			-0-
11		7440 X	7221	-0-	-219	-0-	7221 3			N	-0-			-0-
12		7688 X	7358	-0-	-330	-0-	7358 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		90,709				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162						
KEMP D		WELL #:		8H	RRCID ->	249460	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7841 PERF. 8202 - 12000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7296 2	N	-0-	-0-
02		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321 2	N	-0-	-0-
03		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806 2	N	-0-	-0-
04		7050 X	6511	-0-	-539	-0-	6511 2	N	-0-	-0-
05		7285 X	6547	-0-	-738	-0-	6547 2	N	-0-	-0-
06		7050 X	5952	-0-	-1098	-0-	5952 2	N	-0-	-0-
07		6820 X	4423	-0-	-2397	-0-	4423 2	N	-0-	-0-
08		6820 X	577	-0-	-6243	-0-	577 2	N	-0-	-0-
09		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561 2	N	-0-	-0-
10		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7658 2	N	-0-	-0-
11		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6559 2	N	-0-	-0-
12		7812 X	6650	-0-	-1162	-0-	6650 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		72,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARRELL, V. L.		WELL #:		3H	RRCID ->	249461	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	7188 PERF. 7325 - 8755
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	6760 2	N	-0-	-0-
02		6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672 2	N	-0-	-0-
03		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867 2	N	-0-	-0-
04		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357 2	N	-0-	-0-
05		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450 2	N	-0-	-0-
06		5940 X	5848	-0-	-92	-0-	5848 2	N	-0-	-0-
07		6138 X	6051	-0-	-87	-0-	6051 2	N	-0-	-0-
08		6138 X	6060	-0-	-78	-0-	6060 2	N	-0-	-0-
09		5940 X	5868	-0-	-72	-0-	5868 2	N	-0-	-0-
10		6138 X	5948	-0-	-190	-0-	5948 2	N	-0-	-0-
11		5850 X	5753	-0-	-97	-0-	5753 2	N	-0-	-0-
12		6076 X	5714	-0-	-362	-0-	5714 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		74,348		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14911 X	14529	-0-	-382	-0-	14529 2	N	-0-	-0-
02		13719 X	13719	-0-	-0-	-0-	13719 2	N	-0-	-0-
03		14570 X	14442	-0-	-128	-0-	14442 2	N	-0-	-0-
04		14251 X	14251	-0-	-0-	-0-	14251 2	N	-0-	-0-
05		15055 X	15055	-0-	-0-	-0-	15055 2	N	-0-	-0-
06		14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	14375 2	N	-0-	-0-
07		14725 X	14694	-0-	-31	-0-	14694 2	N	-0-	-0-
08		15066 X	14622	-0-	-444	-0-	14622 2	N	-0-	-0-
09		14580 X	13177	-0-	-1403	-0-	13177 2	N	-0-	-0-
10		15066 X	14247	-0-	-819	-0-	14247 2	N	-0-	-0-
11		14370 X	13195	-0-	-1175	-0-	13195 2	N	-0-	-0-
12		14694 X	14052	-0-	-642	-0-	14052 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		170,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KEMP A		WELL #:		9H	RRCID ->	249516	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 8093 - 13200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376 2	N	-0-	-0-	-0-	
02		8062 X	7327	-0-	-735	-0-	7327 2	N	-0-	-0-	-0-	
03		8618 X	7901	-0-	-717	-0-	7901 2	N	-0-	-0-	-0-	
04		8340 X	7611	-0-	-729	-0-	7611 2	N	-0-	-0-	-0-	
05		8432 X	8090	-0-	-342	-0-	8090 2	N	-0-	-0-	-0-	
06		8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	8109 2	N	-0-	-0-	-0-	
07		7905 X	7767	-0-	-138	-0-	7767 2	N	-0-	-0-	-0-	
08		8091 X	7003	-0-	-1088	-0-	7003 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		8100 X	6961	-0-	-1139	-0-	6961 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		8370 X	6609	-0-	-1761	-0-	6609 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		8100 X	6271	-0-	-1829	-0-	6271 2	N	-0-	-0-	-0-	
12		7781 X	6594	-0-	-1187	-0-	6594 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		88,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUBBE		WELL #:		3H	RRCID ->	249517	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	7832	PERF. 8103 - 10725	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		6448 X	5886	-0-	-562	-0-	5886 2	N	-0-	-0-	-0-	
02		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027 2	N	-0-	-0-	-0-	
03		6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777 2	N	-0-	-0-	-0-	
04		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082 2	N	-0-	-0-	-0-	
05		6448 X	6105	-0-	-343	-0-	6105 2	N	-0-	-0-	-0-	
06		6390 X	5921	-0-	-469	-0-	5921 2	N	-0-	-0-	-0-	
07		6603 X	5245	-0-	-1358	-0-	5245 2	N	-0-	-0-	-0-	
08		6603 X	5252	-0-	-1351	-0-	5252 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		6090 X	5521	-0-	-569	-0-	5521 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		6107 X	5551	-0-	-556	-0-	5551 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		5910 X	5224	-0-	-686	-0-	5224 2	N	-0-	-0-	-0-	
12		5704 X	5124	-0-	-580	-0-	5124 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		68,715		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335 2	N	-0-	-0-	-0-	
02		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309 2	N	-0-	-0-	-0-	
03		5177 X	4233	-0-	-944	-0-	4233 2	N	-0-	-0-	-0-	
04		5160 X	1100	-0-	-4060	-0-	1100 2	N	-0-	-0-	-0-	
05		5456 X	2052	-0-	-3404	-0-	2052 2	N	-0-	-0-	-0-	
06		5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07		5456 X	435	-0-	-5021	-0-	435 2	N	-0-	-0-	-0-	
08		4247 X	3675	-0-	-572	-0-	3675 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549 2	N	-0-	-0-	-0-	
*12		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		40,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
LETT		WELL #:		1H	RRCID ->	249531	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	7333	PERF. 7718 - 9498					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3782 X	3501	-0-	-281	-0-	3501	2		N	-0-					-0-
02		3451 X	3250	-0-	-201	-0-	3250	2		N	-0-					-0-
03		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		N	-0-					-0-
04		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-					-0-
05		3503 X	3218	-0-	-285	-0-	3218	2		N	-0-					-0-
06		3510 X	3166	-0-	-344	-0-	3166	2		N	-0-					-0-
07		3627 X	3413	-0-	-214	-0-	3413	2		N	-0-					-0-
08		3627 X	3241	-0-	-386	-0-	3241	2		N	-0-					-0-
09		3510 X	2890	-0-	-620	-0-	2890	2		N	-0-					-0-
10		3410 X	3103	-0-	-307	-0-	3103	2		N	-0-					-0-
11		3300 X	3130	-0-	-170	-0-	3130	2		N	-0-					-0-
12		3410 X	2983	-0-	-427	-0-	2983	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		39,042				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEMP D		WELL #:		12H	RRCID ->	249533	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 8220 - 11796					
01		12493 X	11493	-0-	-1000	-0-	11493	2		N	-0-					-0-
02		11397 X	10183	-0-	-1214	-0-	10183	2		N	-0-					-0-
03		12059 X	11369	-0-	-690	-0-	11369	2		N	-0-					-0-
04		11340 X	10908	-0-	-432	-0-	10908	2		N	-0-					-0-
05		11718 X	11014	-0-	-704	-0-	11014	2		N	-0-					-0-
06		11130 X	10835	-0-	-295	-0-	10835	2		N	-0-					-0-
07		11377 X	10976	-0-	-401	-0-	10976	2		N	-0-					-0-
08		11377 X	10954	-0-	-423	-0-	10954	2		N	-0-					-0-
09		10920 X	10609	-0-	-311	-0-	10609	2		N	-0-					-0-
10		11191 X	10866	-0-	-325	-0-	10865	2	1	9	N	1				1
11		10830 X	10367	-0-	-463	-0-	10367	2		N	-0-					1
12		10974 X	10350	-0-	-624	-0-	10350	2		N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		129,924				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

LEONARD		WELL #:		4H	RRCID ->	249535	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 8461 - 12055					
01		5828 X	5718	-0-	-110	-0-	5718	2		N	-0-					1
02		5597 X	5001	-0-	-596	-0-	5001	2		N	-0-					1
03		6138 X	5503	-0-	-635	-0-	5503	2		N	-0-					1
04		5940 X	5015	-0-	-925	-0-	5015	2		N	-0-					1
05		6138 X	4937	-0-	-1201	-0-	4937	2		N	-0-					1
06		5520 X	4883	-0-	-637	-0-	4883	2		N	-0-					1
07		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2		N	-0-					1
08		5518 X	5333	-0-	-185	-0-	5333	2		N	-0-					1
09		5010 X	4774	-0-	-236	-0-	4774	2		N	-0-					1
10		5518 X	5068	-0-	-450	-0-	5068	2		N	-0-					1
11		5340 X	4949	-0-	-391	-0-	4949	2		N	-0-					1
12		5518 X	5223	-0-	-295	-0-	5223	2		N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		61,933				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	1040	-0-	-1874	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
02	2726 X	277	-0-	-2449	-0-	277 2		N	-0-			-0-
03	2914 X	603	-0-	-2311	-0-	603 2		N	-0-			-0-
04	1020 N	789	-0-	-231	-0-	789 2		N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
07	806 N	741	-0-	-65	-0-	741 2		N	-0-			-0-
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			-0-
*12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

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	78	-0-	78	78	78 2		N	-0-			-0-
10	14B DENY	161	-0-	161	239	161 2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	99	-0-	99	338	99 2		N	-0-			-0-
*12	338 N	-0-	-0-	-338	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

01	10850 X	10507	-0-	-343	-0-	10507 2		N	-0-			-0-
02	10150 X	9647	-0-	-503	-0-	9647 2		N	-0-			-0-
03	10819 X	10097	-0-	-722	-0-	10097 2		N	-0-			-0-
04	10320 X	9585	-0-	-735	-0-	9585 2		N	-0-			-0-
05	10664 X	9812	-0-	-852	-0-	9812 2		N	-0-			-0-
06	10170 X	9381	-0-	-789	-0-	9381 2		N	-0-			-0-
07	10323 X	9630	-0-	-693	-0-	9630 2		N	-0-			-0-
08	10106 X	9481	-0-	-625	-0-	9481 2		N	-0-			-0-
09	9600 X	8956	-0-	-644	-0-	8956 2		N	-0-			-0-
10	9827 X	9364	-0-	-463	-0-	9364 2		N	-0-			-0-
11	9390 X	8928	-0-	-462	-0-	8928 2		N	-0-			-0-
12	9610 X	9295	-0-	-315	-0-	9295 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		114,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
REYNOLDS		WELL #:		3H	RRCID ->	249582	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	8081	PERF. 8402	- 12336
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		9238 X	8436	-0-	-802	-0-	8436 2	N	-0-			-0-
02		8149 X	7832	-0-	-317	-0-	7832 2	N	-0-			-0-
03		8711 X	8021	-0-	-690	-0-	8021 2	N	-0-			-0-
04		8430 X	7989	-0-	-441	-0-	7989 2	N	-0-			-0-
05		8432 X	7835	-0-	-597	-0-	7835 2	N	-0-			-0-
06		8160 X	6586	-0-	-1574	-0-	6586 2	N	-0-			-0-
07		8370 X	7902	-0-	-468	-0-	7902 2	N	-0-			-0-
08		8246 X	7390	-0-	-856	-0-	7390 2	N	-0-			-0-
09		7980 X	6708	-0-	-1272	-0-	6708 2	N	-0-			-0-
10		7905 X	7261	-0-	-644	-0-	7261 2	N	-0-			-0-
11		7650 X	6961	-0-	-689	-0-	6961 2	N	-0-			-0-
12		7905 X	7084	-0-	-821	-0-	7084 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		90,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARRELL, V. L.		WELL #:		4H	RRCID ->	249584	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	7282	PERF. 7542	- 8755
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6998 2	N	-0-			-0-
02		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	6810 2	N	-0-			-0-
03		7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7518 2	N	-0-			-0-
04		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6904 2	N	-0-			-0-
05		6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834 2	N	-0-			-0-
06		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433 2	N	-0-			-0-
07		6448 X	5912	-0-	-536	-0-	5912 2	N	-0-			-0-
08		6448 X	6101	-0-	-347	-0-	6101 2	N	-0-			-0-
09		6240 X	5939	-0-	-301	-0-	5939 2	N	-0-			-0-
10		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509 2	N	-0-			-0-
11		6240 X	6065	-0-	-175	-0-	6065 2	N	-0-			-0-
*12		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		78,272		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		8494 X	7868	-0-	-626	-0-	7868 2	N	-0-			-0-
02		7743 X	7265	-0-	-478	-0-	7265 2	N	-0-			-0-
03		8184 X	7745	-0-	-439	-0-	7745 2	N	-0-			-0-
04		7830 X	7436	-0-	-394	-0-	7436 2	N	-0-			-0-
05		7998 X	7508	-0-	-490	-0-	7508 2	N	-0-			-0-
06		7620 X	7042	-0-	-578	-0-	7042 2	N	-0-			-0-
07		7781 X	7422	-0-	-359	-0-	7422 2	N	-0-			-0-
08		7750 X	7445	-0-	-305	-0-	7445 2	N	-0-			-0-
09		7440 X	7066	-0-	-374	-0-	7066 2	N	-0-			-0-
10		7502 X	7292	-0-	-210	-0-	7292 2	N	-0-			-0-
11		7200 X	7142	-0-	-58	-0-	7142 2	N	-0-			-0-
12		7440 X	7374	-0-	-66	-0-	7374 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		88,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KIRK, JAY		WELL #: 1H		RRCID -> 249589		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2	N	-0-			-0-
02	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2	N	-0-			-0-
03	8959 X	8831	-0-	-128	-0-	8831	2	N	-0-			-0-
04	8670 X	8498	-0-	-172	-0-	8498	2	N	-0-			-0-
05	8959 X	8574	-0-	-385	-0-	8574	2	N	-0-			-0-
06	8670 X	8166	-0-	-504	-0-	8166	2	N	-0-			-0-
07	8959 X	8222	-0-	-737	-0-	8222	2	N	-0-			-0-
08	8835 X	7986	-0-	-849	-0-	7986	2	N	-0-			-0-
09	8490 X	7773	-0-	-717	-0-	7773	2	N	-0-			-0-
10	8587 X	7916	-0-	-671	-0-	7916	2	N	-0-			-0-
11	8160 X	8125	-0-	-35	-0-	8125	2	N	-0-			-0-
12	8215 X	7843	-0-	-372	-0-	7843	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP B		WELL #: 8H		RRCID -> 249591		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854				
01	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2	N	-0-			-0-
02	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2	N	-0-			-0-
03	5177 X	3895	-0-	-1282	-0-	3895	2	N	-0-			-0-
04	5070 X	4952	-0-	-118	-0-	4952	2	N	-0-			-0-
05	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2	N	-0-			-0-
06	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2	N	-0-			-0-
07	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2	N	-0-			-0-
08	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2	N	-0-			-0-
09	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2	N	-0-			-0-
10	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2	N	-0-			-0-
11	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2	N	-0-			-0-
12	6944 X	6492	-0-	-452	-0-	6492	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORA MAE		WELL #: 4H		RRCID -> 249593		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598				
01	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	3	Y	-0-			36
02	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	3	Y	-0-			36
03	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	3	Y	-0-			36
04	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	3	Y	-0-			36
05	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	3	Y	-0-			36
06	9840 X	8969	-0-	-871	-0-	8969	3	Y	-0-			36
07	10106 X	8883	-0-	-1223	-0-	8883	3	Y	-0-			36
08	10261 X	8394	-0-	-1867	-0-	8394	3	Y	-0-			36
09	9930 X	8367	-0-	-1563	-0-	8367	3	Y	-0-			36
10	10261 X	8513	-0-	-1748	-0-	8513	3	Y	-0-			36
11	8970 X	8058	-0-	-912	-0-	8058	3	Y	-0-			36
12	8773 X	8454	-0-	-319	-0-	8454	3	Y	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 109,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5890 X	4426	-0-	-1464	-0-		4426	2				N	-0-			-0-
02		5510 X	4274	-0-	-1236	-0-		4274	2				N	-0-			-0-
03		5301 X	4056	-0-	-1245	-0-		4056	2				N	-0-			-0-
04		4350 X	3959	-0-	-391	-0-		3959	2				N	-0-			-0-
05		4557 X	3947	-0-	-610	-0-		3947	2				N	-0-			-0-
06		4410 X	3826	-0-	-584	-0-		3826	2				N	-0-			-0-
07		4557 X	3876	-0-	-681	-0-		3876	2				N	-0-			-0-
08		4092 X	3783	-0-	-309	-0-		3783	2				N	-0-			-0-
09		3960 X	3558	-0-	-402	-0-		3558	2				N	-0-			-0-
10		3968 X	3770	-0-	-198	-0-		3770	2				N	-0-			-0-
11		3840 X	3715	-0-	-125	-0-		3715	2				N	-0-			-0-
*12		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-		4102	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,292														
														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2				N	-0-			-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2				N	-0-			-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2				N	-0-			-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2				N	-0-			-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2				N	-0-			-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2				N	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2				N	-0-			-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	2				N	-0-			-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	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:			951														
														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

01		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-		6923	2				N	-0-			-0-
02		6525 X	6344	-0-	-181	-0-		6344	2				N	-0-			-0-
03		6975 X	6590	-0-	-385	-0-		6590	2				N	-0-			-0-
04		6750 X	6221	-0-	-529	-0-		6221	2				N	-0-			-0-
05		6913 X	6550	-0-	-363	-0-		6550	2				N	-0-			-0-
06		6690 X	6195	-0-	-495	-0-		6195	2				N	-0-			-0-
07		6789 X	6101	-0-	-688	-0-		6101	2				N	-0-			-0-
08		6603 X	6494	-0-	-109	-0-		6494	2				N	-0-			-0-
09		6330 X	6132	-0-	-198	-0-		6132	2				N	-0-			-0-
10		6541 X	6327	-0-	-214	-0-		6327	2				N	-0-			-0-
11		6270 X	6001	-0-	-269	-0-		6001	2				N	-0-			-0-
12		6479 X	6182	-0-	-297	-0-		6182	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			76,060														
														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		10H	RRCID ->	249607	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	8346	PERF. 8557 - 12300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6510 X	6391	-0-	-119	-0-	6391 2	N	-0-		11
02		6322 X	4219	-0-	-2103	-0-	4219 2	N	-0-		11
03		6758 X	6108	-0-	-650	-0-	6108 2	N	-0-		11
04		6540 X	5513	-0-	-1027	-0-	5513 2	N	-0-		11
05		6541 X	4823	-0-	-1718	-0-	4823 2	N	-0-		11
06		6180 X	4296	-0-	-1884	-0-	4296 2	N	-0-		11
07		6107 X	3304	-0-	-2803	-0-	3304 2	N	-0-		11
08		6107 X	3909	-0-	-2198	-0-	3909 2	N	-0-		11
09		5520 X	4046	-0-	-1474	-0-	4046 2	N	-0-		11
10		4836 X	3821	-0-	-1015	-0-	3821 2	N	-0-		11
11		4290 X	3341	-0-	-949	-0-	3341 2	N	-0-		11
*12		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443 2	N	-0-		11
TOTAL GAS PROD:		54,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LITTLE BUDDY		WELL #:		5H	RRCID ->	249608	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7547	PERF. 7905 - 11170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3968 X	1825	-0-	-2143	-0-	1825 2	N	-0-		-0-
02		3712 X	1690	-0-	-2022	-0-	1690 2	N	-0-		-0-
03		3968 X	2191	-0-	-1777	-0-	2191 2	N	-0-		-0-
04		3390 X	1700	-0-	-1690	-0-	1700 2	N	-0-		-0-
05		1829 X	1667	-0-	-162	-0-	1667 2	N	-0-		-0-
06		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 2	N	-0-		-0-
07		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2	N	-0-		-0-
08		2201 X	1618	-0-	-583	-0-	1618 2	N	-0-		-0-
09		3810 X	1370	-0-	-2440	-0-	1370 2	N	-0-		-0-
10		3937 X	1706	-0-	-2231	-0-	1706 2	N	-0-		-0-
11		3810 X	1306	-0-	-2504	-0-	1306 2	N	-0-		-0-
12		2666 X	1192	-0-	-1474	-0-	1192 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,587		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141 3	Y	-0-		-0-
02		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 3	Y	-0-		-0-
03		5146 X	5137	-0-	-9	-0-	5137 3	Y	-0-		-0-
04		4980 X	4965	-0-	-15	-0-	4965 3	Y	-0-		-0-
05		5146 X	4674	-0-	-472	-0-	4674 3	Y	-0-		-0-
06		4980 X	4290	-0-	-690	-0-	4290 3	Y	-0-		-0-
07		5146 X	4576	-0-	-570	-0-	4576 3	Y	-0-		-0-
08		5146 X	4249	-0-	-897	-0-	4248 3	Y	1		1
09		4980 X	4390	-0-	-590	-0-	4390 3	Y	-0-		1
10		4681 X	4603	-0-	-78	-0-	4603 3	Y	-0-		1
11		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 3	Y	-0-		1
12		4588 X	4414	-0-	-174	-0-	4414 3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		55,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425 X	3568	-0-	-1857	-0-	3568	2			N	-0-				-0-
02	4959 X	4084	-0-	-875	-0-	4084	2			N	-0-				-0-
03	5084 X	4893	-0-	-191	-0-	4893	2			N	-0-				-0-
04	4920 X	4069	-0-	-851	-0-	4069	2			N	-0-				-0-
05	4929 X	4770	-0-	-159	-0-	4770	2			N	-0-				-0-
06	4740 X	3744	-0-	-996	-0-	3744	2			N	-0-				-0-
07	4898 X	3822	-0-	-1076	-0-	3822	2			N	-0-				-0-
08	4898 X	3306	-0-	-1592	-0-	3306	2			N	-0-				-0-
09	4620 X	4116	-0-	-504	-0-	4116	2			N	-0-				-0-
10	4774 X	4540	-0-	-234	-0-	4540	2			N	-0-				-0-
11	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-				-0-
*12	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 49,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12462 X	12060	-0-	-402	-0-	12060	2			N	-0-				-0-
02	11658 X	11123	-0-	-535	-0-	11123	2			N	-0-				-0-
03	12462 X	11816	-0-	-646	-0-	11816	2			N	-0-				-0-
04	11820 X	11255	-0-	-565	-0-	11255	2			N	-0-				-0-
05	12214 X	9876	-0-	-2338	-0-	9876	2			N	-0-				-0-
06	11670 X	8663	-0-	-3007	-0-	8663	2			N	-0-				-0-
07	11904 X	11518	-0-	-386	-0-	11518	2			N	-0-				-0-
08	11811 X	11187	-0-	-624	-0-	11187	2			N	-0-				-0-
09	11250 X	10574	-0-	-676	-0-	10574	2			N	-0-				-0-
10	11532 X	10818	-0-	-714	-0-	10818	2			N	-0-				-0-
11	11160 X	10497	-0-	-663	-0-	10497	2			N	-0-				-0-
12	11408 X	10592	-0-	-816	-0-	10592	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 129,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8277 X	7573	-0-	-704	-0-	7573	2			N	-0-				-0-
02	7743 X	7251	-0-	-492	-0-	7251	2			N	-0-				-0-
03	7936 X	7567	-0-	-369	-0-	7567	2			N	-0-				-0-
04	7590 X	7280	-0-	-310	-0-	7280	2			N	-0-				-0-
05	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-				-0-
06	7500 X	6972	-0-	-528	-0-	6972	2			N	-0-				-0-
07	7750 X	7132	-0-	-618	-0-	7132	2			N	-0-				-0-
08	7843 X	7077	-0-	-766	-0-	7077	2			N	-0-				-0-
09	7590 X	4077	-0-	-3513	-0-	4077	2			N	-0-				-0-
10	7843 X	4186	-0-	-3657	-0-	4186	2			N	-0-				-0-
11	6960 X	5002	-0-	-1958	-0-	5002	2			N	-0-				-0-
12	7130 X	5842	-0-	-1288	-0-	5842	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 77,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SCHULTZ B		WELL #:		1H	RRCID ->	249643	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	6496	PERF.	8108 - 10498	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3794 3	1 9	N	1	1 8		-0-
02		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8681 3		N	-0-			-0-
03		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424 3		N	-0-			-0-
04		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 3		N	-0-			-0-
05		8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	8955 3		N	-0-			-0-
06		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448 3		N	-0-			-0-
07		13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	13604 3		N	-0-			-0-
08		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6195 3		N	-0-			-0-
09		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5821 3	2 9	N	2	2 8		-0-
10		7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7377 3		N	-0-			-0-
11		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7575 3		N	-0-			-0-
12		9672 X	4798	-0-	-4874	-0-	4797 3	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		80,480				TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

KING		WELL #:		10H	RRCID ->	249892	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6620 - 9526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	480 3	1 9	N	1	1 8		-0-
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
03		217 N	167	-0-	-50	-0-	167 3		N	-0-			-0-
04		300 N	250	-0-	-50	-0-	250 3		N	-0-			-0-
05		279 N	155	-0-	-124	-0-	155 3		N	-0-			-0-
06		150 N	82	-0-	-68	-0-	82 3		N	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	2	2 8		-0-
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
*12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,660				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

SPRIMONT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249901	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8536 - 13200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8773 X	8024	-0-	-749	-0-	8024 2		N	-0-			-0-
02		8207 X	7844	-0-	-363	-0-	7844 2		N	-0-			-0-
03		8773 X	8399	-0-	-374	-0-	8399 2		N	-0-			-0-
04		8490 X	7676	-0-	-814	-0-	7676 2		N	-0-			-0-
05		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381 2		N	-0-			-0-
06		8130 X	7959	-0-	-171	-0-	7959 2		N	-0-			-0-
07		8401 X	8325	-0-	-76	-0-	8325 2		N	-0-			-0-
08		8401 X	8313	-0-	-88	-0-	8313 2		N	-0-			-0-
09		8100 X	7711	-0-	-389	-0-	7711 2		N	-0-			-0-
10		8370 X	7712	-0-	-658	-0-	7712 2		N	-0-			-0-
11		8070 X	7367	-0-	-703	-0-	7367 2		N	-0-			-0-
12		8339 X	6273	-0-	-2066	-0-	6273 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		93,984				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
LEONARD		WELL #:		3H	RRCID ->	250096	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	8233	PERF. 8320 - 12375
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4278 X	3781	-0-	-497	-0-	3781 2	N	-0-		-0-
02		4002 X	3455	-0-	-547	-0-	3455 2	N	-0-		-0-
03		4278 X	3844	-0-	-434	-0-	3844 2	N	-0-		-0-
04		3990 X	2896	-0-	-1094	-0-	2896 2	N	-0-		-0-
05		3875 X	3743	-0-	-132	-0-	3743 2	N	-0-		-0-
06		3720 X	3196	-0-	-524	-0-	3196 2	N	-0-		-0-
07		3844 X	3072	-0-	-772	-0-	3072 2	N	-0-		-0-
08		3844 X	3199	-0-	-645	-0-	3199 2	N	-0-		-0-
09		3630 X	3431	-0-	-199	-0-	3431 2	N	-0-		-0-
10		3751 X	3612	-0-	-139	-0-	3612 2	N	-0-		-0-
11		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2	N	-0-		-0-
12		3534 X	3437	-0-	-97	-0-	3437 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 41,058 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8432 X	7926	-0-	-506	-0-	7926 2	N	-0-		-0-
02		7714 X	7711	-0-	-3	-0-	7711 2	N	-0-		-0-
03		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	8081 2	N	-0-		-0-
04		7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717 2	N	-0-		-0-
05		8246 X	7147	-0-	-1099	-0-	7147 2	N	-0-		-0-
06		7980 X	7711	-0-	-269	-0-	7711 2	N	-0-		-0-
07		8246 X	7675	-0-	-571	-0-	7675 2	N	-0-		-0-
08		8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	8716 2	N	-0-		-0-
09		7710 X	6678	-0-	-1032	-0-	6678 2	N	-0-		-0-
10		7967 X	5998	-0-	-1969	-0-	5998 2	N	-0-		-0-
11		8430 X	7653	-0-	-777	-0-	7653 2	N	-0-		-0-
12		8711 X	7453	-0-	-1258	-0-	7453 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 90,466 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 2	N	-0-		-0-
02		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 2	N	-0-		-0-
03		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646 2	N	-0-		-0-
04		4440 X	4438	-0-	-2	-0-	4438 2	N	-0-		-0-
05		4588 X	4462	-0-	-126	-0-	4462 2	N	-0-		-0-
06		4440 X	4305	-0-	-135	-0-	4305 2	N	-0-		-0-
07		4588 X	4498	-0-	-90	-0-	4498 2	N	-0-		-0-
08		4588 X	4450	-0-	-138	-0-	4450 2	N	-0-		-0-
09		4440 X	4197	-0-	-243	-0-	4197 2	N	-0-		-0-
10		4495 X	4299	-0-	-196	-0-	4299 2	N	-0-		-0-
11		4350 X	4196	-0-	-154	-0-	4196 2	N	-0-		-0-
12		4495 X	3942	-0-	-553	-0-	3942 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 52,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CASSTEVEN'S UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	250783	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	8256 - 10930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4495 X	4122	-0-	-373	-0-	4122 2		N	-0-			-0-
02		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 2		N	-0-			-0-
03		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686 2		N	-0-			-0-
04		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 2		N	-0-			-0-
05		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399 2		N	-0-			-0-
06		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838 2		N	-0-			-0-
07		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6750 2		N	-0-			-0-
08		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845 2		N	-0-			-0-
09		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999 2		N	-0-			-0-
10		6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6797 2		N	-0-			-0-
11		5340 X	4104	-0-	-1236	-0-	4104 2		N	-0-			-0-
12		7223 X	4029	-0-	-3194	-0-	4029 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,196				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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5146 X	992	-0-	-4154	-0-	992 2		N	-0-			-0-
02		4814 X	769	-0-	-4045	-0-	769 2		N	-0-			-0-
03		5146 X	823	-0-	-4323	-0-	823 2		N	-0-			-0-
04		3330 X	2114	-0-	-1216	-0-	2114 2		N	-0-			-0-
05		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 2		N	-0-			-0-
06		1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-			-0-
07		2170 X	941	-0-	-1229	-0-	941 2		N	-0-			-0-
08		3255 X	1752	-0-	-1503	-0-	1752 2		N	-0-			-0-
09		3150 X	1791	-0-	-1359	-0-	1791 2		N	-0-			-0-
10		3255 X	984	-0-	-2271	-0-	984 2		N	-0-			-0-
11		1710 X	1031	-0-	-679	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
12		1860 X	967	-0-	-893	-0-	967 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,013				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

VERDON MADER		WELL #:		1H	RRCID ->	250809	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	6375 - 8753	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 N	3241	-0-	141	141	3187 3	54 9	N	49	5 8		163
02		2887 X	2746	-0-	-141	-0-	2707 3	39 9	N	35	171 1	3 8	24
03		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2744 3	28 9	N	25	2 8		47
04		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2593 3	29 9	N	26			73
05		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2473 3	20 9	N	18	2 8		89
06		1950 X	1683	-0-	-267	-0-	1663 3	20 9	N	18			107
07		2015 X	1294	-0-	-721	-0-	1274 3	20 9	N	18	10 8		115
08		2015 X	1940	-0-	-75	-0-	1921 3	19 9	N	17			132
09		1950 X	816	-0-	-1134	-0-	799 3	17 9	N	15			147
10		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1481 3	15 9	N	14	6 8		155
11		1890 N	1414	-0-	-476	-0-	1404 3	10 9	N	9			164
*12		953 N	953	-0-	-0-	-0-	945 3	8 9	N	7	2 8		169
TOTAL GAS PROD:		23,470				TOTAL CONDENSATE PROD:				251			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
KING		WELL #: 13H		RRCID -> 250903		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2631	-0-	-283	-0-	2631	3		N	-0-			-0-
02	2726 X	2343	-0-	-383	-0-	2343	3		N	-0-			-0-
03	2914 X	2447	-0-	-467	-0-	2447	3		N	-0-			-0-
04	2760 X	2416	-0-	-344	-0-	2416	3		N	-0-			-0-
05	2852 X	2536	-0-	-316	-0-	2536	3		N	-0-			-0-
06	2370 N	2251	-0-	-119	-0-	2251	3		N	-0-			-0-
07	2511 N	2394	-0-	-117	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
08	2542 N	2223	-0-	-319	-0-	2223	3		N	-0-			-0-
09	2250 N	1971	-0-	-279	-0-	1971	3		N	-0-			-0-
10	2387 N	2351	-0-	-36	-0-	2351	3		N	-0-			-0-
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
*12	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILTON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 250917		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8520 - 12660					
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-							

PUREFOY		WELL #: 2		RRCID -> 250918		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138					
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	1		N	-0-			33
02	580 N	579	-0-	-1	-0-	579	1		N	-0-			33
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	1		N	-0-			33
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1		N	-0-			33
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	1		N	-0-			33
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1		N	-0-			33
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	620	1	1 9	N	1	1 8		33
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	597	1	7 9	N	6	6 8		33
09	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	1		N	-0-			33
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	1		N	-0-			33
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1		N	-0-			33
12	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	1		N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		7,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
CASSTEVEENS		WELL #:		7H	RRCID ->	251020	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 8252 - 10280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3255 X	3164	-0-	-91	-0-	3164 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	3045 X	2820	-0-	-225	-0-	2820 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3255 X	3011	-0-	-244	-0-	3011 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3120 X	2978	-0-	-142	-0-	2978 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3224 X	2976	-0-	-248	-0-	2976 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3060 X	2760	-0-	-300	-0-	2760 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3069 X	2618	-0-	-451	-0-	2618 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3069 X	2558	-0-	-511	-0-	2558 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2970 X	2517	-0-	-453	-0-	2517 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2976 X	2648	-0-	-328	-0-	2648 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2760 X	2572	-0-	-188	-0-	2572 2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		33,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEMP D		WELL #:		13H	RRCID ->	251065	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7893	PERF. 8250 - 12060
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	16492 X	12955	-0-	-3537	-0-	12955 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	15428 X	10931	-0-	-4497	-0-	10931 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	16089 X	13018	-0-	-3071	-0-	13018 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	14670 X	12547	-0-	-2123	-0-	12547 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	13454 X	12671	-0-	-783	-0-	12671 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	12600 X	11306	-0-	-1294	-0-	11306 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	13020 X	12006	-0-	-1014	-0-	12006 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	13020 X	10630	-0-	-2390	-0-	10630 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	12540 X	9559	-0-	-2981	-0-	9559 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	12679 X	10414	-0-	-2265	-0-	10414 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	11610 X	9166	-0-	-2444	-0-	9166 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	11997 X	8656	-0-	-3341	-0-	8656 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		133,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEMP D		WELL #:		11H	RRCID ->	251067	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 8244 - 11701
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	6699 X	6261	-0-	-438	-0-	6261 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	7161 X	6314	-0-	-847	-0-	6314 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	6930 X	6662	-0-	-268	-0-	6662 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	7161 X	4834	-0-	-2327	-0-	4834 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	6930 X	3624	-0-	-3306	-0-	3624 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	6882 X	5514	-0-	-1368	-0-	5514 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	6882 X	5790	-0-	-1092	-0-	5790 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	6660 X	5332	-0-	-1328	-0-	5332 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	5518 X	5271	-0-	-247	-0-	5271 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	5610 X	5452	-0-	-158	-0-	5452 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	5797 X	5722	-0-	-75	-0-	5722 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		67,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
PUREFOY		WELL #:		1	RRCID ->	251071	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	5465	PERF. 5014 - 5130		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-					

HUDSON		WELL #:		5H	RRCID ->	251073	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	8146	PERF. 8258 - 13217	
01	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2		N	-0-	-0-	
02	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2		N	-0-	-0-	
03	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2		N	-0-	-0-	
04	2310 X	2017	-0-	-293	-0-	2017	2		N	-0-	-0-	
05	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2		N	-0-	-0-	
06	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2		N	-0-	-0-	
07	13088 X	13088	-0-	-0-	-0-	13088	2		N	-0-	-0-	
08	14069 X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	2		N	-0-	-0-	
09	14761 X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2		N	-0-	-0-	
10	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	2		N	-0-	-0-	
11	14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2		N	-0-	-0-	
*12	14993 X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		122,256				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLEET		WELL #:		9H	RRCID ->	251094	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 8045 - 11400	
01	4774 X	3898	-0-	-876	-0-	3898	2		N	-0-	-0-	
02	4466 X	3689	-0-	-777	-0-	3689	2		N	-0-	-0-	
03	4774 X	2666	-0-	-2108	-0-	2666	2		N	-0-	-0-	
04	4320 X	3704	-0-	-616	-0-	3704	2		N	-0-	-0-	
05	4464 X	1314	-0-	-3150	-0-	1314	2		N	-0-	-0-	
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-				N	-0-	-0-	
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				N	-0-	-0-	
08	3813 X	1251	-0-	-2562	-0-	1251	2		N	-0-	-0-	
09	3690 X	2753	-0-	-937	-0-	2753	2		N	-0-	-0-	
10	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2		N	-0-	-0-	
11	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2		N	-0-	-0-	
*12	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,851				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ORR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251163	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	9360 - 12820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7409 X	5771	-0-	-1638	-0-	5771 2		N	-0-			-0-
02		6322 X	5576	-0-	-746	-0-	5576 2		N	-0-			-0-
03		6231 X	5468	-0-	-763	-0-	5468 2		N	-0-			-0-
04		5880 X	4800	-0-	-1080	-0-	4800 2		N	-0-			-0-
05		6076 X	5119	-0-	-957	-0-	5119 2		N	-0-			-0-
06		5760 X	4712	-0-	-1048	-0-	4712 2		N	-0-			-0-
07		5952 X	4826	-0-	-1126	-0-	4826 2		N	-0-			-0-
08		5456 X	5117	-0-	-339	-0-	5117 2		N	-0-			-0-
09		4950 X	4946	-0-	-4	-0-	4946 2		N	-0-			-0-
10		5115 X	5052	-0-	-63	-0-	5052 2		N	-0-			-0-
11		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116 2		N	-0-			-0-
12		5115 X	4607	-0-	-508	-0-	4607 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KTV CADD0		WELL #:		5H	RRCID ->	251172	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	7388 - 10168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6665 X	6106	-0-	-559	-0-	6106 3		N	-0-			-0-
02		6235 X	5961	-0-	-274	-0-	5961 3		N	-0-			-0-
03		6634 X	6236	-0-	-398	-0-	6236 3		N	-0-			-0-
04		6300 X	6158	-0-	-142	-0-	6158 3		N	-0-			-0-
05		6448 X	6312	-0-	-136	-0-	6312 3		N	-0-			-0-
06		6180 X	5906	-0-	-274	-0-	5906 3		N	-0-			-0-
07		6386 X	6130	-0-	-256	-0-	6130 3		N	-0-			-0-
08		6355 X	6220	-0-	-135	-0-	6220 3		N	-0-			-0-
09		6150 X	6090	-0-	-60	-0-	6090 3		N	-0-			-0-
10		6324 X	6211	-0-	-113	-0-	6211 3		N	-0-			-0-
11		6030 X	5976	-0-	-54	-0-	5976 3		N	-0-			-0-
12		6293 X	5919	-0-	-374	-0-	5919 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE		WELL #:		1H	RRCID ->	251174	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7477 - 10077	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		18073 X	17065	-0-	-1008	-0-	17065 2		N	-0-			-0-
02		16907 X	15739	-0-	-1168	-0-	15739 2		N	-0-			-0-
03		18073 X	16004	-0-	-2069	-0-	16004 2		N	-0-			-0-
04		16800 X	13900	-0-	-2900	-0-	13900 2		N	-0-			-0-
05		17050 X	13767	-0-	-3283	-0-	13767 2		N	-0-			-0-
06		16500 X	13378	-0-	-3122	-0-	13378 2		N	-0-			-0-
07		16833 X	14459	-0-	-2374	-0-	14459 2		N	-0-			-0-
08		15996 X	14186	-0-	-1810	-0-	14186 2		N	-0-			-0-
09		13890 X	13517	-0-	-373	-0-	13517 2		N	-0-			-0-
10		14446 X	13736	-0-	-710	-0-	13736 2		N	-0-			-0-
11		13980 X	13105	-0-	-875	-0-	13105 2		N	-0-			-0-
12		14446 X	13252	-0-	-1194	-0-	13252 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		172,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
WALKING T RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	251175	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 8800 - 11400				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8711 X	8308	-0-	-403	-0-	8308	2			N	-0-				-0-
02	8149 X	6995	-0-	-1154	-0-	6995	2			N	-0-				-0-
03	8401 X	7466	-0-	-935	-0-	7466	2			N	-0-				-0-
04	8130 X	7578	-0-	-552	-0-	7578	2			N	-0-				-0-
05	8308 X	6878	-0-	-1430	-0-	6878	2			N	-0-				-0-
06	8040 X	7315	-0-	-725	-0-	7315	2			N	-0-				-0-
07	7843 X	7624	-0-	-219	-0-	7624	2			N	-0-				-0-
08	7843 X	7427	-0-	-416	-0-	7427	2			N	-0-				-0-
09	7590 X	7175	-0-	-415	-0-	7175	2			N	-0-				-0-
10	7626 X	5533	-0-	-2093	-0-	5533	2			N	-0-				-0-
11	7380 X	6061	-0-	-1319	-0-	6061	2			N	-0-				-0-
12	7626 X	6013	-0-	-1613	-0-	6013	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		84,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ORR		WELL #:		2H	RRCID ->	251268	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8696 - 12690				
01	8618 X	7853	-0-	-765	-0-	7853	2			N	-0-				-0-
02	8062 X	6994	-0-	-1068	-0-	6994	2			N	-0-				-0-
03	8618 X	7844	-0-	-774	-0-	7844	2			N	-0-				-0-
04	8190 X	7912	-0-	-278	-0-	7912	2			N	-0-				-0-
05	8122 X	7291	-0-	-831	-0-	7291	2			N	-0-				-0-
06	7590 X	7091	-0-	-499	-0-	7091	2			N	-0-				-0-
07	8184 X	7297	-0-	-887	-0-	7297	2			N	-0-				-0-
08	8184 X	6875	-0-	-1309	-0-	6875	2			N	-0-				-0-
09	7920 X	6329	-0-	-1591	-0-	6329	2			N	-0-				-0-
10	7316 X	6592	-0-	-724	-0-	6592	2			N	-0-				-0-
11	7080 X	5650	-0-	-1430	-0-	5650	2			N	-0-				-0-
12	7285 X	6641	-0-	-644	-0-	6641	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		84,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FRY		WELL #:		5H	RRCID ->	251318	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 6425 - 9431				
*01	6541 X	5774	-0-	-767	-0-	5774	3			Y	-0-				32
*02	6206 X	5824	-0-	-382	-0-	5824	3			Y	-0-				32
*03	6634 X	6133	-0-	-501	-0-	6133	3			Y	-0-				32
*04	6420 X	5294	-0-	-1126	-0-	5294	3			Y	-0-				32
*05	6417 X	5782	-0-	-635	-0-	5782	3			Y	-0-				32
*06	6030 X	5758	-0-	-272	-0-	5758	3			Y	-0-				32
*07	6231 X	2975	-0-	-3256	-0-	2975	3			Y	-0-				32
*08	6138 X	5576	-0-	-562	-0-	5576	3			Y	-0-				32
*09	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3			Y	-0-				32
*10	5952 X	5913	-0-	-39	-0-	5913	3			Y	-0-				32
*11	5760 X	5487	-0-	-273	-0-	5487	3			Y	-0-				32
12	5952 X	5566	-0-	-386	-0-	5566	3	1 9	Y	1	1 8				32
TOTAL GAS PROD:		65,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BONE RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	251379	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	6950 - 11210
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	5735 X	4801	-0-	-934	-0-	4801	3	Y	-0-			17
*02	5365 X	3871	-0-	-1494	-0-	3871	3	Y	-0-			17
*03	5673 X	5540	-0-	-133	-0-	5540	3	Y	-0-			17
*04	5490 X	5134	-0-	-356	-0-	5134	3	Y	-0-			17
*05	5146 X	4760	-0-	-386	-0-	4760	3	Y	-0-			17
*06	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	3	Y	-0-			17
*07	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3	Y	-0-			17
*08	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3	Y	-0-			17
*09	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3	Y	-0-			17
*10	6107 X	5856	-0-	-251	-0-	5856	3	Y	-0-			17
*11	6030 X	5100	-0-	-930	-0-	5100	3	Y	-0-			17
12	6231 X	4818	-0-	-1413	-0-	4818	3	Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		63,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE C		WELL #:		1H	RRCID ->	251382	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	5913 - 8823
01	1612 X	1318	-0-	-294	-0-	496	1	N	9	9	8	68
02	1508 X	977	-0-	-531	-0-	468	1	N	13	5	8	76
03	1612 X	1264	-0-	-348	-0-	381	1	N	7	3	8	80
04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	512	1	N	-0-			80
05	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	513	1	N	4	4	8	80
06	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	480	1	N	-0-			80
07	2263 X	1552	-0-	-711	-0-	516	1	N	15	15	8	80
08	2263 X	1333	-0-	-930	-0-	533	1	N	-0-			80
09	2190 X	1675	-0-	-515	-0-	506	1	N	-0-			80
10	2077 X	1574	-0-	-503	-0-	497	1	N	6	6	8	80
11	1650 X	1380	-0-	-270	-0-	522	1	N	-0-			80
12	1736 X	1154	-0-	-582	-0-	520	1	N	3	3	8	80
TOTAL GAS PROD:		18,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

CCA		WELL #:		2H	RRCID ->	251383	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8630 - 12170
01	7502 X	7049	-0-	-453	-0-	7049	2	N	-0-			-0-
02	6786 X	6670	-0-	-116	-0-	6670	2	N	-0-			-0-
03	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2	N	-0-			-0-
04	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2	N	-0-			-0-
05	7130 X	6980	-0-	-150	-0-	6980	2	N	-0-			-0-
06	6900 X	6554	-0-	-346	-0-	6554	2	N	-0-			-0-
07	7130 X	7056	-0-	-74	-0-	7056	2	N	-0-			-0-
08	7099 X	7068	-0-	-31	-0-	7068	2	N	-0-			-0-
09	6870 X	6831	-0-	-39	-0-	6831	2	N	-0-			-0-
10	7068 X	6604	-0-	-464	-0-	6604	2	N	-0-			-0-
11	6840 X	6396	-0-	-444	-0-	6396	2	N	-0-			-0-
12	7068 X	6489	-0-	-579	-0-	6489	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		81,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FRY		WELL #:		4H	RRCID ->	251386	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	5979	PERF.	6425 - 10555	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	6944 X	6632	-0-	-312	-0-		6632 3		Y	-0-			45
*02	6496 X	5997	-0-	-499	-0-		5997 3		Y	-0-			45
*03	6944 X	6368	-0-	-576	-0-		6368 3		Y	-0-			45
*04	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-		6435 3		Y	-0-			45
*05	6634 X	6613	-0-	-21	-0-		6613 3		Y	-0-			45
*06	6420 X	6286	-0-	-134	-0-		6286 3		Y	-0-			45
*07	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-		7672 3		Y	-0-			45
*08	6665 X	6653	-0-	-12	-0-		6653 3		Y	-0-			45
*09	6450 X	6127	-0-	-323	-0-		6127 3		Y	-0-			45
*10	6758 X	6441	-0-	-317	-0-		6441 3		Y	-0-			45
*11	6540 X	6282	-0-	-258	-0-		6282 3		Y	-0-			45
12	6944 X	6597	-0-	-347	-0-		6596 3	1 9	Y	1	1 8		45
TOTAL GAS PROD:		78,103				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

KEMP A		WELL #:		13H	RRCID ->	251532	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8311 - 10484	
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-					

KELSAY A		WELL #:		1H	RRCID ->	251545	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	5974	PERF.	6808 - 9028	
01	2635 X	2605	-0-	-30	-0-		2605 3		N	-0-		58	
02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-		2591 3	1 9	N	1	1 8	58	
03	2635 X	2518	-0-	-117	-0-		2518 3		N	-0-		58	
04	2520 X	2242	-0-	-278	-0-		2242 3		N	-0-		58	
05	2759 X	2176	-0-	-583	-0-		2176 3		N	-0-		58	
06	2670 X	1826	-0-	-844	-0-		1825 3	1 9	N	1	1 8	58	
07	2759 X	1749	-0-	-1010	-0-		1749 3		N	-0-		58	
08	2511 X	1840	-0-	-671	-0-		1840 3		N	-0-		58	
09	2250 X	1934	-0-	-316	-0-		1934 3		N	-0-		58	
*10	2170 X	1860	-0-	-310	-0-		1860 3		N	-0-		58	
*11	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-		1898 3		N	-0-		58	
12	1984 N	1874	-0-	-110	-0-		1874 3		N	-0-		58	
TOTAL GAS PROD:		25,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING		WELL #:		7H	RRCID ->	251556	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	6346	PERF. 6629 -	8913	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	2549	-0-	-551	873	2549 3		N	-0-			2
02		2900 N	2425	-0-	-475	398	2425 3		N	-0-			2
03		3017 N	2619	-0-	-398	-0-	2619 3		N	-0-			2
04		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3		N	-0-			2
05		2604 N	2495	-0-	-109	-0-	2495 3		N	-0-			2
06		2520 N	2323	-0-	-197	-0-	2323 3		N	-0-			2
07		2635 N	2351	-0-	-284	-0-	2351 3		N	-0-			2
08		2480 N	2325	-0-	-155	-0-	2325 3		N	-0-			2
09		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2467 3	1 9	N	1	1 8		2
10		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3		N	-0-			2
11		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 3		N	-0-			2
12		2542 N	2515	-0-	-27	-0-	2515 3		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:				29,533			TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

JOHN F CLEMENTS		WELL #:		3H	RRCID ->	251567	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	6896	PERF. 7059 -	8349
01		4743 X	4381	-0-	-362	-0-	4381 3		N	-0-		-0-
02		4437 X	4102	-0-	-335	-0-	4102 3		N	-0-		-0-
03		4650 X	4331	-0-	-319	-0-	4331 3		N	-0-		-0-
04		4380 X	4166	-0-	-214	-0-	4166 3		N	-0-		-0-
05		4402 X	4278	-0-	-124	-0-	4278 3		N	-0-		-0-
06		4230 X	4030	-0-	-200	-0-	4030 3		N	-0-		-0-
07		4371 X	4092	-0-	-279	-0-	4092 3		N	-0-		-0-
08		4340 X	4123	-0-	-217	-0-	4123 3		N	-0-		-0-
09		4170 X	3994	-0-	-176	-0-	3994 3		N	-0-		-0-
10		4278 X	4079	-0-	-199	-0-	4079 3		N	-0-		-0-
11		4020 X	3741	-0-	-279	-0-	3741 3		N	-0-		-0-
12		4123 X	4066	-0-	-57	-0-	4066 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				49,383			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KEMP A		WELL #:		10H	RRCID ->	251610	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	7973	PERF. 8075 -	13240
01		9548 X	8916	-0-	-632	-0-	8916 2		N	-0-		-0-
02		8845 X	8267	-0-	-578	-0-	8267 2		N	-0-		-0-
03		9145 X	7911	-0-	-1234	-0-	7911 2		N	-0-		-0-
04		8640 X	6376	-0-	-2264	-0-	6376 2		N	-0-		-0-
05		8928 X	4482	-0-	-4446	-0-	4482 2		N	-0-		-0-
06		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	8658 2		N	-0-		-0-
07		8835 X	8512	-0-	-323	-0-	8512 2		N	-0-		-0-
08		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8150 2		N	-0-		-0-
09		8670 X	7611	-0-	-1059	-0-	7611 2		N	-0-		-0-
10		8959 X	8620	-0-	-339	-0-	8620 2		N	-0-		-0-
11		8670 X	7653	-0-	-1017	-0-	7653 2		N	-0-		-0-
12		8525 X	7509	-0-	-1016	-0-	7509 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				92,665			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
YOUNGBLOOD		WELL #:		7H	RRCID ->	251613	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	7228	PERF.	7735 - 9320	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2387 X	1802	-0-	-585	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
02	2233 X	1730	-0-	-503	-0-	1730	3		N	-0-			-0-
03	2294 N	1713	-0-	-581	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
04	1740 N	1331	-0-	-409	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
05	1860 N	1101	-0-	-759	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-			-0-
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		N	-0-			-0-
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3		N	-0-			-0-
10	2139 N	2113	-0-	-26	-0-	2113	3		N	-0-			-0-
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
12	2387 N	2377	-0-	-10	-0-	2377	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS		WELL #:		2H	RRCID ->	251615	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8482 - 12360
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	1338	-0-	1338	1338	1338	2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1338				N	-0-		-0-
*12	1901 N	563	-0-	-1338	-0-	563	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEULAH		WELL #:		1H	RRCID ->	251619	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6449	PERF.	6827 - 9005
01	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3		N	-0-		-0-
02	3799 X	3785	-0-	-14	-0-	3785	3		N	-0-		-0-
03	4061 X	3989	-0-	-72	-0-	3989	3		N	-0-		-0-
04	3930 X	3919	-0-	-11	-0-	3919	3		N	-0-		-0-
05	4061 X	3905	-0-	-156	-0-	3905	3		N	-0-		-0-
06	3930 X	3687	-0-	-243	-0-	3687	3		N	-0-		-0-
07	4061 X	3655	-0-	-406	-0-	3655	3		N	-0-		-0-
08	4061 X	3684	-0-	-377	-0-	3684	3		N	-0-		-0-
09	3930 X	3634	-0-	-296	-0-	3633	3	1 9	N	1	8	-0-
10	3906 X	3665	-0-	-241	-0-	3665	3		N	-0-		-0-
11	3690 X	3637	-0-	-53	-0-	3637	3		N	-0-		-0-
12	3751 X	3541	-0-	-210	-0-	3541	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 45,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BOWERMAN/CARTER		WELL #:		4H	RRCID ->	251622	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	6426	PERF. 6800	- 11780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-		Y	-0-			15
02		5278 X	-0-	-0-	-5278	-0-		Y	-0-			15
03		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-		Y	-0-			15
04		5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-		Y	-0-			15
05		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-		Y	-0-			15
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15
09		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.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	59			74
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		59				

MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	251623	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	6002	PERF. 6463	- 10109
01		7130 X	5652	-0-	-1478	-0-	5652	3	Y	-0-		-0-
02		5945 X	5228	-0-	-717	-0-	5228	3	Y	-0-		-0-
03		6448 X	5911	-0-	-537	-0-	5911	3	Y	-0-		-0-
04		6240 X	6103	-0-	-137	-0-	6103	3	Y	-0-		-0-
05		6448 X	6197	-0-	-251	-0-	6197	3	Y	-0-		-0-
06		5730 X	4321	-0-	-1409	-0-	4321	3	Y	-0-		-0-
07		6293 X	5856	-0-	-437	-0-	5856	3	Y	-0-		-0-
08		7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3	Y	-0-		-0-
09		7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	3	Y	-0-		-0-
10		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	3	Y	-0-		-0-
11		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	3	Y	-0-		-0-
*12		7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		77,724				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	251624	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	5976	PERF. 6258	- 9100
01		7905 X	7476	-0-	-429	-0-	7476	3	Y	-0-		73
02		7395 X	7078	-0-	-317	-0-	7078	3	Y	-0-		73
03		7874 X	7549	-0-	-325	-0-	7549	3	Y	-0-		73
04		7620 X	7214	-0-	-406	-0-	7214	3	Y	-0-		73
05		7874 X	7614	-0-	-260	-0-	7614	3	Y	-0-		73
06		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	3	Y	-0-		73
07		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3	Y	-0-		73
08		8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	3	Y	-0-		73
09		8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	3	Y	-0-		73
10		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8615	3	Y	1	1 8	73
11		7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	3	Y	-0-		73
12		8494 X	8036	-0-	-458	-0-	8036	3	Y	-0-		73
TOTAL GAS PROD:		93,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
YOUNGBLOOD		WELL #:		6H	RRCID ->	251626	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7174	PERF. 7607 -	9042
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2170 N	1738	-0-	-432	-0-	1738 3	N	-0-			-0-
02		1914 N	1847	-0-	-67	-0-	1847 3	N	-0-			-0-
03		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3	N	-0-			-0-
04		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3	N	-0-			-0-
05		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3	N	-0-			-0-
06		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3	N	-0-			-0-
07		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 3	N	-0-			-0-
08		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3	N	-0-			-0-
09		2220 N	2091	-0-	-129	-0-	2091 3	N	-0-			-0-
10		2325 N	1677	-0-	-648	-0-	1677 3	N	-0-			-0-
11		2220 N	1978	-0-	-242	-0-	1978 3	N	-0-			-0-
12		2170 N	2008	-0-	-162	-0-	2008 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YOUNGBLOOD		WELL #:		5H	RRCID ->	251627	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 7672 -	9426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 3	N	-0-			-0-
02		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 3	N	-0-			-0-
03		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 3	N	-0-			-0-
04		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 3	N	-0-			-0-
05		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 3	N	-0-			-0-
06		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 3	N	-0-			-0-
07		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 3	N	-0-			-0-
08		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 3	N	-0-			-0-
09		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 3	N	-0-			-0-
10		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 3	N	-0-			-0-
11		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 3	N	-0-			-0-
*12		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,035		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	9643 2	N	-0-			-0-
02		9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9731 2	N	-0-			-0-
03		9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	9815 2	N	-0-			-0-
04		9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9464 2	N	-0-			-0-
05		9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	9344 2	N	-0-			-0-
06		8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8558 2	N	-0-			-0-
07		8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8875 2	N	-0-			-0-
08		8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8953 2	N	-0-			-0-
09		8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8695 2	N	-0-			-0-
10		8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8836 2	N	-0-			-0-
11		8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511 2	N	-0-			-0-
12		8990 X	8682	-0-	-308	-0-	8682 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		109,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BROWN-JOHNSTON		WELL #:		2H	RRCID ->	251772	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	8053	PERF. 8230	- 10850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6572 X	6256	-0-	-316	-0-	6256 2	N	-0-			2
02		6148 X	5759	-0-	-389	-0-	5759 2	N	-0-			2
03		6572 X	6142	-0-	-430	-0-	6142 2	N	-0-			2
04		6150 X	5886	-0-	-264	-0-	5886 2	N	-0-			2
05		6324 X	5915	-0-	-409	-0-	5915 2	N	-0-			2
06		6060 X	5699	-0-	-361	-0-	5699 2	N	-0-			2
07		6169 X	5804	-0-	-365	-0-	5804 2	N	-0-			2
08		6138 X	5674	-0-	-464	-0-	5674 2	N	-0-			2
09		5880 X	5390	-0-	-490	-0-	5390 2	N	-0-			2
10		5921 X	5576	-0-	-345	-0-	5576 2	N	-0-			2
11		5700 X	5395	-0-	-305	-0-	5395 2	N	-0-			2
12		5797 X	5484	-0-	-313	-0-	5484 2	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		68,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KTV CADDO		WELL #:		4H	RRCID ->	251774	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 7340	- 10350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7502 X	6796	-0-	-706	-0-	6796 3	N	-0-			-0-
02		6902 X	6598	-0-	-304	-0-	6598 3	N	-0-			-0-
03		7378 X	7141	-0-	-237	-0-	7141 3	N	-0-			-0-
04		6960 X	6832	-0-	-128	-0-	6832 3	N	-0-			-0-
05		7068 X	6915	-0-	-153	-0-	6915 3	N	-0-			-0-
06		6900 X	6535	-0-	-365	-0-	6535 3	N	-0-			-0-
07		7130 X	6702	-0-	-428	-0-	6702 3	N	-0-			-0-
08		7130 X	6710	-0-	-420	-0-	6710 3	N	-0-			-0-
09		6840 X	6655	-0-	-185	-0-	6655 3	N	-0-			-0-
10		6913 X	6888	-0-	-25	-0-	6888 3	N	-0-			-0-
11		6540 X	6481	-0-	-59	-0-	6481 3	N	-0-			-0-
12		6882 X	6464	-0-	-418	-0-	6464 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		80,717		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7781 X	7338	-0-	-443	-0-	7338 2	N	-0-			-0-
02		7279 X	6828	-0-	-451	-0-	6828 2	N	-0-			-0-
03		7781 X	7424	-0-	-357	-0-	7424 2	N	-0-			-0-
04		7290 X	6958	-0-	-332	-0-	6958 2	N	-0-			-0-
05		7533 X	7179	-0-	-354	-0-	7179 2	N	-0-			-0-
06		7170 X	7076	-0-	-94	-0-	7076 2	N	-0-			-0-
07		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607 2	N	-0-			-0-
08		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511 2	N	-0-			-0-
09		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7104 2	N	-0-			-0-
10		7595 X	7301	-0-	-294	-0-	7301 2	N	-0-			-0-
11		7350 X	7148	-0-	-202	-0-	7148 2	N	-0-			-0-
12		7595 X	6909	-0-	-686	-0-	6909 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		86,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HUDGINS		WELL #:		1H	RRCID ->	251779	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 6650	- 10090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239 3		N	-0-			-0-
02		5713 X	5045	-0-	-668	-0-	5045 3		N	-0-			-0-
03		6107 X	6027	-0-	-80	-0-	6027 3		N	-0-			-0-
04		5910 X	5789	-0-	-121	-0-	5789 3		N	-0-			-0-
05		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293 3		N	-0-			-0-
06		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178 3		N	-0-			-0-
07		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386 3		N	-0-			-0-
08		6107 X	5833	-0-	-274	-0-	5833 3		N	-0-			-0-
09		5910 X	5777	-0-	-133	-0-	5777 3		N	-0-			-0-
10		6107 X	5911	-0-	-196	-0-	5911 3		N	-0-			-0-
11		5910 X	5054	-0-	-856	-0-	5054 3		N	-0-			-0-
12		6200 X	5192	-0-	-1008	-0-	5192 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				69,724			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HUDGINS		WELL #:		3H	RRCID ->	251780	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 6534	- 9583	
01		6851 X	6367	-0-	-484	-0-	6367 3		N	-0-		-0-	
02		6409 X	6148	-0-	-261	-0-	6148 3		N	-0-		-0-	
03		6696 X	6210	-0-	-486	-0-	6210 3		N	-0-		-0-	
04		6330 X	6032	-0-	-298	-0-	6032 3		N	-0-		-0-	
05		6572 X	6173	-0-	-399	-0-	6173 3		N	-0-		-0-	
06		6360 X	6034	-0-	-326	-0-	6034 3		N	-0-		-0-	
07		6572 X	6221	-0-	-351	-0-	6221 3		N	-0-		-0-	
08		6231 X	5728	-0-	-503	-0-	5728 3		N	-0-		-0-	
09		6030 X	5861	-0-	-169	-0-	5861 3		N	-0-		-0-	
10		6231 X	5632	-0-	-599	-0-	5632 3		N	-0-		-0-	
11		6030 X	5999	-0-	-31	-0-	5999 3		N	-0-		-0-	
12		6231 X	6009	-0-	-222	-0-	6009 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				72,414			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CAROLYN TEICH		WELL #:		8H	RRCID ->	251781	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6863	- 9158
01		4929 X	4665	-0-	-264	-0-	4608 3	57 9	N	52		101
02		4611 X	4281	-0-	-330	-0-	4228 3	53 9	N	48		149
03		4774 X	4502	-0-	-272	-0-	4445 3	57 9	N	52		201
04		4620 X	4336	-0-	-284	-0-	4325 3	11 9	N	10	189 1	22
05		4774 X	4418	-0-	-356	-0-	4418 3		N	-0-		22
06		4500 X	3990	-0-	-510	-0-	3990 3		N	-0-		22
07		4588 X	4180	-0-	-408	-0-	4180 3		N	-0-		22
08		4495 X	3916	-0-	-579	-0-	3916 3		N	-0-		22
09		4350 X	3861	-0-	-489	-0-	3861 3		N	-0-		22
10		4433 X	2857	-0-	-1576	-0-	2857 3		N	-0-		22
11		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4275 3	28 9	N	25		47
*12		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4478 3	2 9	N	2		49
TOTAL GAS PROD:				49,789			TOTAL CONDENSATE PROD:				189	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
YOUNGBLOOD		WELL #:		3H	RRCID ->	251783	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7131	PERF. 7325 - 8920			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3720 X	3269	-0-	-451	-0-	3269	3		N	-0-			-0-
02		3480 X	3152	-0-	-328	-0-	3152	3		N	-0-			-0-
03		3565 X	3353	-0-	-212	-0-	3353	3		N	-0-			-0-
04		3420 X	3133	-0-	-287	-0-	3133	3		N	-0-			-0-
05		3410 X	3395	-0-	-15	-0-	3395	3		N	-0-			-0-
06		3270 X	2951	-0-	-319	-0-	2951	3		N	-0-			-0-
07		3379 X	3000	-0-	-379	-0-	3000	3		N	-0-			-0-
08		3410 X	3288	-0-	-122	-0-	3288	3		N	-0-			-0-
09		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3		N	-0-			-0-
10		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3		N	-0-			-0-
11		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3		N	-0-			-0-
12		3472 X	3399	-0-	-73	-0-	3399	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DODSON		WELL #:		5H	RRCID ->	251784	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	6359	PERF. 6512 - 9616			
01		5735 X	5683	-0-	-52	-0-	5683	3		N	-0-			-0-
02		5307 X	5199	-0-	-108	-0-	5199	3		N	-0-			-0-
03		5921 X	5561	-0-	-360	-0-	5561	3		N	-0-			-0-
04		5730 X	5054	-0-	-676	-0-	5054	3		N	-0-			-0-
05		5921 X	5388	-0-	-533	-0-	5388	3		N	-0-			-0-
06		5490 X	5085	-0-	-405	-0-	5085	3		N	-0-			-0-
07		5549 X	5103	-0-	-446	-0-	5103	3		N	-0-			-0-
08		5549 X	5057	-0-	-492	-0-	5057	3		N	-0-			-0-
09		5220 X	4850	-0-	-370	-0-	4850	3		N	-0-			-0-
10		5394 X	4980	-0-	-414	-0-	4980	3		N	-0-			-0-
11		5100 X	4883	-0-	-217	-0-	4883	3		N	-0-			-0-
12		5115 X	4925	-0-	-190	-0-	4925	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		5H	RRCID ->	251785	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 8598 - 12200			
01		9424 X	8437	-0-	-987	-0-	8437	2		N	-0-			-0-
02		8700 X	7758	-0-	-942	-0-	7758	2		N	-0-			-0-
03		9300 X	8227	-0-	-1073	-0-	8227	2		N	-0-			-0-
04		8790 X	7715	-0-	-1075	-0-	7715	2		N	-0-			-0-
05		8463 X	7229	-0-	-1234	-0-	7229	2		N	-0-			-0-
06		8160 X	7401	-0-	-759	-0-	7401	2		N	-0-			-0-
07		8308 X	7722	-0-	-586	-0-	7722	2		N	-0-			-0-
08		8215 X	7528	-0-	-687	-0-	7528	2		N	-0-			-0-
09		7710 X	6730	-0-	-980	-0-	6730	2		N	-0-			-0-
10		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2		N	-0-			-0-
11		7470 X	7266	-0-	-204	-0-	7266	2		N	-0-			-0-
12		7719 X	6373	-0-	-1346	-0-	6373	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		90,721				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10850 X	10216	-0-	-634	-0-		10216	2		N	-0-			-0-
02		10307 X	10307	-0-	-0-	-0-		10307	2		N	-0-			-0-
03		10850 X	10462	-0-	-388	-0-		10462	2		N	-0-			-0-
04		10320 X	9105	-0-	-1215	-0-		9105	2		N	-0-			-0-
05		11005 X	10043	-0-	-962	-0-		10043	2		N	-0-			-0-
06		10650 X	9524	-0-	-1126	-0-		9524	2		N	-0-			-0-
07		11005 X	9731	-0-	-1274	-0-		9731	2		N	-0-			-0-
08		10447 X	9323	-0-	-1124	-0-		9323	2		N	-0-			-0-
09		9720 X	8844	-0-	-876	-0-		8844	2		N	-0-			-0-
10		10044 X	9086	-0-	-958	-0-		9086	2		N	-0-			-0-
11		9510 X	8648	-0-	-862	-0-		8648	2		N	-0-			-0-
12		9734 X	9056	-0-	-678	-0-		9056	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

01		4495 X	3967	-0-	-528	-0-		3967	3		N	-0-			-0-
02		4205 X	3907	-0-	-298	-0-		3907	3		N	-0-			-0-
03		4495 X	4320	-0-	-175	-0-		4320	3		N	-0-			-0-
04		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-		3967	3		N	-0-			-0-
05		4185 X	3903	-0-	-282	-0-		3903	3		N	-0-			-0-
06		4170 X	3692	-0-	-478	-0-		3692	3		N	-0-			-0-
07		4309 X	3720	-0-	-589	-0-		3720	3		N	-0-			-0-
08		4309 X	3755	-0-	-554	-0-		3755	3		N	-0-			-0-
09		3960 X	3746	-0-	-214	-0-		3746	3		N	-0-			-0-
10		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-		3928	3		N	-0-			-0-
11		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-		3697	3		N	-0-			-0-
12		3875 X	3660	-0-	-215	-0-		3660	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

01		4123 X	694	-0-	-3429	-0-		694	2		N	-0-			-0-
02		2958 X	1600	-0-	-1358	-0-		1600	2		N	-0-			-0-
03		3100 X	2193	-0-	-907	-0-		2193	2		N	-0-			-0-
04		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-		2030	2		N	-0-			-0-
05		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-		2471	2		N	-0-			-0-
06		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-		2956	2		N	-0-			-0-
07		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-		3339	2		N	-0-			-0-
08		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-		2924	2		N	-0-			-0-
09		2970 X	2268	-0-	-702	-0-		2268	2		N	-0-			-0-
10		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-		3575	2		N	-0-			-0-
11		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-		3422	2		N	-0-			-0-
12		3348 X	2994	-0-	-354	-0-		2994	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
REYNOLDS		WELL #:		4H	RRCID ->	251789	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 8506 - 12402
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3900 X	3900	-0-	-0-	3900	2	N	-0-	-0-	
02		4060 X	3396	-0-	-664	3396	2	N	-0-	-0-	
03		4340 X	3936	-0-	-404	3936	2	N	-0-	-0-	
04		4200 X	3485	-0-	-715	3485	2	N	-0-	-0-	
05		4036 X	4036	-0-	-0-	4036	2	N	-0-	-0-	
06		3810 X	3624	-0-	-186	3624	2	N	-0-	-0-	
07		3937 X	3219	-0-	-718	3219	2	N	-0-	-0-	
08		4438 X	4438	-0-	-0-	4438	2	N	-0-	-0-	
09		4314 X	4314	-0-	-0-	4314	2	N	-0-	-0-	
10		4401 X	4401	-0-	-0-	4401	2	N	-0-	-0-	
11		4332 X	4332	-0-	-0-	4332	2	N	-0-	-0-	
12		4464 X	4226	-0-	-238	4226	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YOUNGBLOOD		WELL #:		4H	RRCID ->	251793	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 7436 - 9585
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3069 X	2472	-0-	-597	2472	3	N	-0-	-0-	
02		2871 X	2509	-0-	-362	2509	3	N	-0-	-0-	
03		3069 X	2489	-0-	-580	2489	3	N	-0-	-0-	
04		2850 X	1967	-0-	-883	1967	3	N	-0-	-0-	
05		2742 X	2742	-0-	-0-	2742	3	N	-0-	-0-	
06		2610 X	2521	-0-	-89	2521	3	N	-0-	-0-	
07		2697 X	2395	-0-	-302	2395	3	N	-0-	-0-	
08		2728 X	2346	-0-	-382	2346	3	N	-0-	-0-	
09		2640 X	2204	-0-	-436	2204	3	N	-0-	-0-	
10		2728 X	2266	-0-	-462	2266	3	N	-0-	-0-	
11		2520 X	2268	-0-	-252	2268	3	N	-0-	-0-	
12		2263 N	2195	-0-	-68	2195	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LITTLE BUDDY		WELL #:		11H	RRCID ->	251800	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 7830 - 11054
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-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		3100 N	3806	-0-	706	3806	2	N	-0-	-0-	
11		3000 N	4043	-0-	1043	4043	2	N	-0-	-0-	
*12		3100 N	5780	-0-	2680	4429	5780	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-				-0-
02		8613 X	5244	-0-	-3369	-0-	5244	2			N	-0-				-0-
03		8432 X	6459	-0-	-1973	-0-	6459	2			N	-0-				-0-
04		9450 X	3322	-0-	-6128	-0-	3322	2			N	-0-				-0-
05		9765 X	2091	-0-	-7674	-0-	2091	2			N	-0-				-0-
06		9450 X	3664	-0-	-5786	-0-	3664	2			N	-0-				-0-
07		6448 X	3663	-0-	-2785	-0-	3663	2			N	-0-				-0-
08		6448 X	3763	-0-	-2685	-0-	3763	2			N	-0-				-0-
09		3660 X	3131	-0-	-529	-0-	3131	2			N	-0-				-0-
10		8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-				-0-
11		12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-				-0-
*12		12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 74,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		11222 X	10869	-0-	-353	-0-	10783	3	86	9	N	78				191
02		10469 X	10020	-0-	-449	-0-	10020	3			N	-0-	122	1		69
03		11098 X	10748	-0-	-350	-0-	10748	3			N	-0-				69
04		10530 X	10314	-0-	-216	-0-	10314	3			N	-0-				69
05		10881 X	9000	-0-	-1881	-0-	9000	3			N	-0-				69
06		10530 X	8053	-0-	-2477	-0-	8053	3			N	-0-				69
07		11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	11353	3			N	-0-				69
08		10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	3			N	-0-				69
09		10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	3			N	-0-				69
10		11315 X	10612	-0-	-703	-0-	10612	3			N	-0-				69
11		10950 X	10386	-0-	-564	-0-	10386	3	1	9	N	1				70
12		11036 X	10503	-0-	-533	-0-	10503	3			N	-0-				70

TOTAL GAS PROD: 123,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6169 X	6009	-0-	-160	-0-	6009	2			N	-0-				-0-
02		5945 X	5668	-0-	-277	-0-	5668	2			N	-0-				-0-
03		6355 X	5996	-0-	-359	-0-	5996	2			N	-0-				-0-
04		6150 X	5858	-0-	-292	-0-	5858	2			N	-0-				-0-
05		6200 X	6031	-0-	-169	-0-	6031	2			N	-0-				-0-
06		5850 X	5612	-0-	-238	-0-	5612	2			N	-0-				-0-
07		6045 X	5654	-0-	-391	-0-	5654	2			N	-0-				-0-
08		6045 X	4637	-0-	-1408	-0-	4637	2			N	-0-				-0-
09		5850 X	5711	-0-	-139	-0-	5711	2			N	-0-				-0-
10		6045 X	5872	-0-	-173	-0-	5872	2			N	-0-				-0-
11		5610 X	5586	-0-	-24	-0-	5586	2			N	-0-				-0-
12		5890 X	5591	-0-	-299	-0-	5591	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 68,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		8H	RRCID ->	251806	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	8479	PERF. 8598 - 12090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		392 N	392	-0-	-0-	392	2		N	-0-	-0-	
03		1258 N	1258	-0-	-0-	1258	2		N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		403 N	-0-	-0-	-403				N	-0-	-0-	
06		390 N	-0-	-0-	-390				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		68 N	68	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		62 N	-0-	-0-	-62				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,718	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAROLYN TEICH		WELL #:		2H	RRCID ->	251807	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 6870 - 10210		
01		7006 X	6536	-0-	-470	-0-	6485	3	51	9	N	46	189
02		6525 X	5999	-0-	-526	-0-	5999	3			N	-0-	116
03		6975 X	6296	-0-	-679	-0-	6296	3			N	-0-	116
04		6750 X	6104	-0-	-646	-0-	6104	3			N	-0-	116
05		6851 X	5416	-0-	-1435	-0-	5416	3			N	-0-	116
06		6330 X	4420	-0-	-1910	-0-	4420	3			N	-0-	116
07		7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	3			N	-0-	116
08		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3			N	-0-	116
09		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3			N	-0-	116
10		7068 X	6281	-0-	-787	-0-	6281	3			N	-0-	116
11		6840 X	5780	-0-	-1060	-0-	5779	3	1	9	N	1	117
12		6882 X	6237	-0-	-645	-0-	6237	3			N	-0-	117
TOTAL GAS PROD:			73,047	TOTAL CONDENSATE PROD:			47						

MILLS		WELL #:		3H	RRCID ->	251808	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 6258 - 9100		
01		6045 X	6038	-0-	-7	-0-	6038	3			Y	-0-	31
02		5655 X	5471	-0-	-184	-0-	5471	3			Y	-0-	31
03		6045 X	5402	-0-	-643	-0-	5402	3			Y	-0-	31
04		5850 X	4826	-0-	-1024	-0-	4826	3			Y	-0-	31
05		6045 X	4441	-0-	-1604	-0-	4441	3			Y	-0-	31
06		5850 X	4814	-0-	-1036	-0-	4814	3			Y	-0-	31
07		5859 X	4187	-0-	-1672	-0-	4187	3			Y	-0-	31
08		5394 X	2571	-0-	-2823	-0-	2571	3			Y	-0-	31
09		4830 X	1278	-0-	-3552	-0-	1278	3			Y	-0-	31
10		4960 X	13	-0-	-4947	-0-	13	3			Y	-0-	31
11		4800 X	30	-0-	-4770	-0-	30	3			Y	-0-	31
12		3131 X	29	-0-	-3102	-0-	29	3			Y	-0-	31
TOTAL GAS PROD:			39,100	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
MAPLES		WELL #: 12H		RRCID -> 251809		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5611 X	5519	-0-	-92	-0-	5519	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5249 X	3676	-0-	-1573	-0-	3676	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5921 X	4623	-0-	-1298	-0-	4623	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5730 X	4372	-0-	-1358	-0-	4372	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5921 X	4523	-0-	-1398	-0-	4523	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5340 X	3947	-0-	-1393	-0-	3947	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4619 X	3964	-0-	-655	-0-	3964	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4619 X	4610	-0-	-9	-0-	4610	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4526 X	4357	-0-	-169	-0-	4357	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4470 X	3866	-0-	-604	-0-	3866	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4619 X	4020	-0-	-599	-0-	4020	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		51,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPRIMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 251810		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8370 X	8030	-0-	-340	-0-	8030	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7801 X	7187	-0-	-614	-0-	7187	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8339 X	7614	-0-	-725	-0-	7614	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8070 X	7416	-0-	-654	-0-	7416	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8215 X	7688	-0-	-527	-0-	7688	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7770 X	7345	-0-	-425	-0-	7345	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7688 X	7564	-0-	-124	-0-	7564	2	N	-0-	-0-	-0-
08	7688 X	7423	-0-	-265	-0-	7423	2	N	-0-	-0-	-0-
09	7440 X	7103	-0-	-337	-0-	7103	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7688 X	7391	-0-	-297	-0-	7391	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7350 X	6773	-0-	-577	-0-	6773	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7564 X	6984	-0-	-580	-0-	6984	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		88,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOUTHARD FARMS		WELL #: 5H		RRCID -> 251811		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5983 X	5702	-0-	-281	-0-	5702	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5597 X	5573	-0-	-24	-0-	5573	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5983 X	5676	-0-	-307	-0-	5676	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5790 X	5375	-0-	-415	-0-	5375	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5952 X	5269	-0-	-683	-0-	5269	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5760 X	5184	-0-	-576	-0-	5184	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5952 X	5397	-0-	-555	-0-	5397	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5673 X	5413	-0-	-260	-0-	5413	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5642 X	5606	-0-	-36	-0-	5606	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		65,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
ADAMS		WELL #:		3H	RRCID ->	251812	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7793 -	9464
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5270 X	4999	-0-	-271	-0-	4999 2	N	-0-			2
02		4930 X	4599	-0-	-331	-0-	4599 2	N	-0-			2
03		5270 X	4955	-0-	-315	-0-	4955 2	N	-0-			2
04		4950 X	4837	-0-	-113	-0-	4837 2	N	-0-			2
05		4991 X	4733	-0-	-258	-0-	4733 2	N	-0-			2
06		4830 X	4683	-0-	-147	-0-	4683 2	N	-0-			2
07		4991 X	4971	-0-	-20	-0-	4971 2	N	-0-			2
08		4991 X	4516	-0-	-475	-0-	4516 2	N	-0-			2
09		4830 X	4660	-0-	-170	-0-	4660 2	N	-0-			2
10		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 2	N	-0-			2
11		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008 2	N	-0-			2
*12		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993 2	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		58,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHARD FARMS		WELL #:		4H	RRCID ->	251813	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6958	PERF. 7343 -	9303
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3596 X	3119	-0-	-477	-0-	3119 3	N	-0-			-0-
02		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 3	N	-0-			-0-
03		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 3	N	-0-			-0-
04		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 3	N	-0-			-0-
05		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218 3	N	-0-			-0-
06		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 3	N	-0-			-0-
07		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140 3	N	-0-			-0-
08		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657 3	N	-0-			-0-
09		4320 X	3966	-0-	-354	-0-	3966 3	N	-0-			-0-
10		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648 3	N	-0-			-0-
11		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117 3	N	-0-			-0-
*12		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,392		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 3	N	-0-			-0-
02		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635 3	N	-0-			-0-
03		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718 3	N	-0-			-0-
04		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805 3	N	-0-			-0-
05		4960 X	4298	-0-	-662	-0-	4298 3	N	-0-			-0-
06		4800 X	3572	-0-	-1228	-0-	3572 3	N	-0-			-0-
07		4960 X	3438	-0-	-1522	-0-	3438 3	N	-0-			-0-
08		4960 X	4057	-0-	-903	-0-	4057 3	N	-0-			-0-
09		4800 X	3668	-0-	-1132	-0-	3668 3	N	-0-			-0-
10		4309 X	3795	-0-	-514	-0-	3795 3	N	-0-			-0-
11		3930 X	3816	-0-	-114	-0-	3816 3	N	-0-			-0-
*12		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5084 X	4782	-0-	-302	-0-	4782	2		N	-0-			-0-	
02		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-			-0-	
03		4805 X	4343	-0-	-462	-0-	4343	2		N	-0-			-0-	
04		4620 X	3849	-0-	-771	-0-	3849	2		N	-0-			-0-	
05		4836 X	2705	-0-	-2131	-0-	2705	2		N	-0-			-0-	
06		4680 X	3551	-0-	-1129	-0-	3551	2		N	-0-			-0-	
07		4836 X	3606	-0-	-1230	-0-	3606	2		N	-0-			-0-	
08		4340 X	3586	-0-	-754	-0-	3586	2		N	-0-			-0-	
09		3840 X	3575	-0-	-265	-0-	3575	2		N	-0-			-0-	
10		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2		N	-0-			-0-	
11		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-			-0-	
*12		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			45,501											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3875 X	3325	-0-	-550	-0-	3325	2		N	-0-			-0-	
02		3625 X	1994	-0-	-1631	-0-	1994	2		N	-0-			-0-	
03		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		N	-0-			-0-	
04		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2		N	-0-			-0-	
05		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2		N	-0-			-0-	
06		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2		N	-0-			-0-	
07		4464 X	4407	-0-	-57	-0-	4407	2		N	-0-			-0-	
08		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2		N	-0-			-0-	
09		4320 X	4157	-0-	-163	-0-	4157	2		N	-0-			-0-	
10		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2		N	-0-			-0-	
11		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2		N	-0-			-0-	
*12		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			52,560											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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5890 X	5662	-0-	-228	-0-	5662	2		N	-0-			-0-	
02		5510 X	5333	-0-	-177	-0-	5333	2		N	-0-			-0-	
03		5890 X	5698	-0-	-192	-0-	5698	2		N	-0-			-0-	
04		5700 X	5353	-0-	-347	-0-	5353	2		N	-0-			-0-	
05		5704 X	5245	-0-	-459	-0-	5245	2		N	-0-			-0-	
06		5520 X	4645	-0-	-875	-0-	4645	2		N	-0-			-0-	
07		5704 X	4902	-0-	-802	-0-	4902	2		N	-0-			-0-	
08		5704 X	4743	-0-	-961	-0-	4743	2		N	-0-			-0-	
09		5340 X	4381	-0-	-959	-0-	4381	2		N	-0-			-0-	
10		5239 X	4651	-0-	-588	-0-	4651	2		N	-0-			-0-	
11		4740 X	4338	-0-	-402	-0-	4338	2		N	-0-			-0-	
12		4898 X	4065	-0-	-833	-0-	4065	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			59,016											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
EAGLE FORD B		WELL #:		8H	RRCID ->	251824	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	8423 PERF. 8614 - 11915	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11346 X	11050	-0-	-296	-0-	11050 2	N	-0-		-0-
02		10324 X	9908	-0-	-416	-0-	9908 2	N	-0-		-0-
03		11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	11127 2	N	-0-		-0-
04		10680 X	10259	-0-	-421	-0-	10259 2	N	-0-		-0-
05		11036 X	10467	-0-	-569	-0-	10467 2	N	-0-		-0-
06		10770 X	9607	-0-	-1163	-0-	9607 2	N	-0-		-0-
07		11129 X	10057	-0-	-1072	-0-	10057 2	N	-0-		-0-
08		11129 X	10003	-0-	-1126	-0-	10003 2	N	-0-		-0-
09		10260 X	9812	-0-	-448	-0-	9812 2	N	-0-		-0-
10		10478 X	10023	-0-	-455	-0-	10023 2	N	-0-		-0-
11		9720 X	9549	-0-	-171	-0-	9549 2	N	-0-		-0-
12		10137 X	9908	-0-	-229	-0-	9908 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 121,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD		WELL #:		5H	RRCID ->	251826	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8236 PERF. 8489 - 12939
01		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2	N	-0-	-0-
02		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2	N	-0-	-0-
03		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2	N	-0-	-0-
04		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2	N	-0-	-0-
05		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2	N	-0-	-0-
06		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2	N	-0-	-0-
07		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-	-0-
08		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2	N	-0-	-0-
09		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2	N	-0-	-0-
10		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2	N	-0-	-0-
11		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-	-0-
*12		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 23,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMAN CARTER		WELL #:		3H	RRCID ->	251827	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	6448 PERF. 6960 - 11872
01		14069 X	14069	-0-	-0-	-0-	14069 3	Y	-0-	15
02		13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	13221 3	Y	-0-	15
03		14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	14109 3	Y	-0-	15
04		14043 X	14043	-0-	-0-	-0-	14043 3	Y	-0-	15
05		14230 X	14230	-0-	-0-	-0-	14230 3	Y	-0-	15
06		13680 X	13500	-0-	-180	-0-	13500 3	Y	-0-	15
07		14508 X	14278	-0-	-230	-0-	14278 3	Y	-0-	15
08		14508 X	14131	-0-	-377	-0-	14131 3	Y	-0-	15
09		14040 X	13538	-0-	-502	-0-	13538 3	Y	-0-	15
10		14291 X	14152	-0-	-139	-0-	14152 3	Y	-0-	15
11		13830 X	13634	-0-	-196	-0-	13634 3	Y	-0-	15
12		14291 X	13826	-0-	-465	-0-	13761 3	Y	59	74

TOTAL GAS PROD: 166,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MASSEY, KENNETH		WELL #:		1H	RRCID ->	251941	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	5829	PERF.	5795 - 7812
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3		N	-0-		-0-
02	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3		N	-0-		-0-
03	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3		N	-0-		-0-
04	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3		N	-0-		-0-
05	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3		N	-0-		-0-
06	3000 N	3643	-0-	643	643	3643	3		N	-0-		-0-
07	3100 N	3604	-0-	504	1147	3604	3		N	-0-		-0-
08	3100 N	3668	-0-	568	1715	3668	3		N	-0-		-0-
09	5202 X	3487	-0-	-1715	-0-	3486	3	1 9	N	1	1 8	-0-
10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3		N	-0-		-0-
11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3		N	-0-		-0-
*12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

ORMSEY		WELL #:		2H	RRCID ->	252062	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6520 - 11644
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9331 X	8589	-0-	-742	-0-	8589	2		N	-0-		-0-
02	8729 X	7830	-0-	-899	-0-	7830	2		N	-0-		-0-
03	9021 X	8551	-0-	-470	-0-	8551	2		N	-0-		-0-
04	8520 X	8447	-0-	-73	-0-	8447	2		N	-0-		-0-
05	8804 X	8418	-0-	-386	-0-	8418	2		N	-0-		-0-
06	8310 X	7971	-0-	-339	-0-	7971	2		N	-0-		-0-
07	8742 X	8023	-0-	-719	-0-	8023	2		N	-0-		-0-
08	8742 X	8314	-0-	-428	-0-	8314	2		N	-0-		-0-
09	8460 X	8182	-0-	-278	-0-	8182	2		N	-0-		-0-
10	8432 X	8321	-0-	-111	-0-	8321	2		N	-0-		-0-
11	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2		N	-0-		-0-
12	8463 X	8221	-0-	-242	-0-	8221	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		99,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRINDLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	252224	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8359 - 10965
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5673 X	2630	-0-	-3043	-0-	2630	2		N	-0-		-0-
02	5191 X	2803	-0-	-2388	-0-	2803	2		N	-0-		-0-
03	5425 X	2791	-0-	-2634	-0-	2791	2		N	-0-		-0-
04	4410 X	2630	-0-	-1780	-0-	2630	2		N	-0-		-0-
05	3007 X	2715	-0-	-292	-0-	2715	2		N	-0-		-0-
06	2910 X	2609	-0-	-301	-0-	2609	2		N	-0-		-0-
07	3007 X	2602	-0-	-405	-0-	2602	2		N	-0-		-0-
08	2790 X	2537	-0-	-253	-0-	2537	2		N	-0-		-0-
09	2640 X	2340	-0-	-300	-0-	2340	2		N	-0-		-0-
10	2728 X	2336	-0-	-392	-0-	2336	2		N	-0-		-0-
11	2610 X	2481	-0-	-129	-0-	2481	2		N	-0-		-0-
12	2418 N	2412	-0-	-6	-0-	2412	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
BRINDLEY		WELL #:		5H	RRCID ->	252226	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	8323	PERF. 8914 - 11300				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		709 N	709	-0-	-0-		709 2			N	-0-				-0-
07		727 N	727	-0-	-0-		727 2			N	-0-				-0-
08		757 N	757	-0-	-0-		757 2			N	-0-				-0-
09		774 N	774	-0-	-0-		774 2			N	-0-				-0-
10		902 N	902	-0-	-0-		902 2			N	-0-				-0-
11		876 N	876	-0-	-0-		876 2			N	-0-				-0-
12		806 N	782	-0-	-24		782 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,527				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COUNTY LINE		WELL #:		4H	RRCID ->	252227	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8419	PERF. 8944 - 12348				
01	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	10343 2			N	-0-	-0-				
02	10498 X	8828	-0-	-1670	-0-	8828 2			N	-0-	-0-				
03	11222 X	10031	-0-	-1191	-0-	10031 2			N	-0-	-0-				
04	10860 X	9558	-0-	-1302	-0-	9558 2			N	-0-	-0-				
05	10571 X	9688	-0-	-883	-0-	9688 2			N	-0-	-0-				
06	10020 X	9267	-0-	-753	-0-	9267 2			N	-0-	-0-				
07	10044 X	9510	-0-	-534	-0-	9510 2			N	-0-	-0-				
08	10044 X	9430	-0-	-614	-0-	9430 2			N	-0-	-0-				
09	9570 X	8967	-0-	-603	-0-	8967 2			N	-0-	-0-				
10	9703 X	9216	-0-	-487	-0-	9216 2			N	-0-	-0-				
11	9270 X	9181	-0-	-89	-0-	9181 2			N	-0-	-0-				
*12	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9504 2			N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		113,523				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONTKE		WELL #:		12H	RRCID ->	252228	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	8460	PERF. 8835 - 10865				
01	5363 X	5021	-0-	-342	-0-	5021 2			N	-0-	-0-				
02	5017 X	4247	-0-	-770	-0-	4247 2			N	-0-	-0-				
03	5270 X	4131	-0-	-1139	-0-	4131 2			N	-0-	-0-				
04	4980 X	4306	-0-	-674	-0-	4306 2			N	-0-	-0-				
05	5084 X	3954	-0-	-1130	-0-	3954 2			N	-0-	-0-				
06	4860 X	4317	-0-	-543	-0-	4317 2			N	-0-	-0-				
07	4526 X	4399	-0-	-127	-0-	4399 2			N	-0-	-0-				
08	4464 X	4234	-0-	-230	-0-	4234 2			N	-0-	-0-				
09	4320 X	4150	-0-	-170	-0-	4150 2			N	-0-	-0-				
10	4464 X	3681	-0-	-783	-0-	3681 2			N	-0-	-0-				
11	4320 X	4124	-0-	-196	-0-	4124 2			N	-0-	-0-				
12	4402 X	4210	-0-	-192	-0-	4210 2			N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		50,774				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	11873 X	9755	-0-	-2118	-0-	9755	3		Y	-0-			12
*02	10498 X	9107	-0-	-1391	-0-	9107	3		Y	-0-			12
*03	10447 X	9530	-0-	-917	-0-	9530	3		Y	-0-			12
*04	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	3		Y	-0-			12
*05	9765 X	9667	-0-	-98	-0-	9667	3		Y	-0-			12
*06	9450 X	8942	-0-	-508	-0-	8942	3		Y	-0-			12
*07	9982 X	8223	-0-	-1759	-0-	8223	3		Y	-0-			12
*08	9982 X	8464	-0-	-1518	-0-	8464	3		Y	-0-			12
*09	9660 X	7758	-0-	-1902	-0-	7758	3		Y	-0-			12
*10	9672 X	7414	-0-	-2258	-0-	7414	3		Y	-0-			12
*11	8940 X	7091	-0-	-1849	-0-	7091	3		Y	-0-			12
12	8463 X	7533	-0-	-930	-0-	7533	3		Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		103,136		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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	16740 X	12532	-0-	-4208	-0-	12532	3		N	-0-			163
*02	14558 X	11917	-0-	-2641	-0-	11917	3		N	-0-			163
*03	14601 X	12558	-0-	-2043	-0-	12558	3		N	-0-			163
*04	13770 X	12290	-0-	-1480	-0-	12290	3		N	-0-			163
*05	14012 X	12813	-0-	-1199	-0-	12813	3		N	-0-			163
*06	12330 X	12195	-0-	-135	-0-	12195	3		N	-0-			163
*07	12741 X	12181	-0-	-560	-0-	12181	3		N	-0-			163
*08	12803 X	11454	-0-	-1349	-0-	11454	3		N	-0-			163
*09	12390 X	11167	-0-	-1223	-0-	11167	3		N	-0-			163
*10	12803 X	10807	-0-	-1996	-0-	10807	3		N	-0-			163
*11	12210 X	8556	-0-	-3654	-0-	8556	3		N	-0-			163
12	12183 X	8634	-0-	-3549	-0-	8634	3		N	-0-			163
TOTAL GAS PROD:		137,104		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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	3		Y	-0-			-0-
*02	8758 X	8164	-0-	-594	-0-	8164	3		Y	-0-			-0-
*03	9362 X	5119	-0-	-4243	-0-	5119	3		Y	-0-			-0-
*04	9570 X	4932	-0-	-4638	-0-	4932	3		Y	-0-			-0-
*05	9889 X	6609	-0-	-3280	-0-	6609	3		Y	-0-			-0-
*06	9570 X	8317	-0-	-1253	-0-	8317	3		Y	-0-			-0-
*07	8742 X	8218	-0-	-524	-0-	8218	3		Y	-0-			-0-
*08	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	3		Y	-0-			-0-
*09	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	3		Y	-0-			-0-
*10	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	3		Y	-0-			-0-
*11	8310 X	7026	-0-	-1284	-0-	7026	3		Y	-0-			-0-
12	8618 X	6517	-0-	-2101	-0-	6517	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		90,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
NORMAN B		WELL #:		1H	RRCID -> 252287	COMPL. DATE 04/16/2009	TOTAL DEPTH 5794	PERF. 6260	- 9940			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6138 X	5436	-0-	-702	-0-	5392 3	44 9	N	40	40 8	18
02		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4735 3	26 9	N	24	24 8	18
03		4588 X	3968	-0-	-620	-0-	3947 3	21 9	N	19	19 8	18
04		5250 X	3984	-0-	-1266	-0-	3984 3		N	-0-		18
05		5425 X	3915	-0-	-1510	-0-	3894 3	21 9	N	19	19 8	18
06		5250 X	3396	-0-	-1854	-0-	3396 3		N	-0-		18
07		5084 X	1949	-0-	-3135	-0-	1890 3	59 9	N	54	54 8	18
08		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901 3		N	-0-		18
09		3990 X	2615	-0-	-1375	-0-	2615 3		N	-0-		18
10		3906 X	1841	-0-	-2065	-0-	1821 3	20 9	N	18	18 8	18
11		5700 X	3439	-0-	-2261	-0-	3439 3		N	-0-		18
12		5890 X	3098	-0-	-2792	-0-	3086 3	12 9	N	11	11 8	18
TOTAL GAS PROD:		44,303				TOTAL CONDENSATE PROD:				185		

WHITE A		WELL #:		1H	RRCID -> 252289	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH 5661	PERF. 6100	- 9193			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	238	-0-	-10	-0-	235 1	3 9	N	3	3 8	29
02		261 N	257	-0-	-4	-0-	255 1	2 9	N	2	2 8	29
03		310 N	289	-0-	-21	-0-	287 1	2 9	N	2	2 8	29
04		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 1		N	-0-		29
05		279 N	226	-0-	-53	-0-	224 1	2 9	N	2	2 8	29
06		270 N	217	-0-	-53	-0-	217 1		N	-0-		29
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	228 1	6 9	N	5	5 8	29
08		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 1		N	-0-		29
09		210 N	202	-0-	-8	-0-	202 1		N	-0-		29
10		248 N	231	-0-	-17	-0-	229 1	2 9	N	2	2 8	29
11		210 N	161	-0-	-49	-0-	161 1		N	-0-		29
12		217 N	200	-0-	-17	-0-	199 1	1 9	N	1	1 8	29
TOTAL GAS PROD:		2,691				TOTAL CONDENSATE PROD:				17		

LANCASTER		WELL #:		12H	RRCID -> 252297	COMPL. DATE 05/06/2010	TOTAL DEPTH 6547	PERF. 6890	- 10055			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		10478 X	9532	-0-	-946	-0-	9532 3		Y	-0-		-0-
02		9802 X	9057	-0-	-745	-0-	9057 3		Y	-0-		-0-
03		10478 X	10469	-0-	-9	-0-	10469 3		Y	-0-		-0-
04		10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	10322 3		Y	-0-		-0-
05		10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	10356 3		Y	-0-		-0-
06		10140 X	9333	-0-	-807	-0-	9333 3		Y	-0-		-0-
07		10664 X	9574	-0-	-1090	-0-	9574 3		Y	-0-		-0-
08		10664 X	9190	-0-	-1474	-0-	9190 3		Y	-0-		-0-
09		10320 X	8870	-0-	-1450	-0-	8870 3		Y	-0-		-0-
10		10354 X	9095	-0-	-1259	-0-	9095 3		Y	-0-		-0-
11		9330 X	8886	-0-	-444	-0-	8886 3		Y	-0-		-0-
*12		9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9999 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		114,683				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
RHOME ESTATE		WELL #:		1H	RRCID ->	252485	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8484 - 12550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		9083 X	8499	-0-	-584	-0-	8499 2	N	-0-			3
02		8497 X	7563	-0-	-934	-0-	7563 2	N	-0-			3
03		9083 X	8205	-0-	-878	-0-	8205 2	N	-0-			3
04		8670 X	7936	-0-	-734	-0-	7936 2	N	-0-			3
05		8711 X	8164	-0-	-547	-0-	8164 2	N	-0-			3
06		8220 X	7390	-0-	-830	-0-	7390 2	N	-0-			3
07		8215 X	7666	-0-	-549	-0-	7666 2	N	-0-			3
08		8215 X	7486	-0-	-729	-0-	7486 2	N	-0-			3
09		7950 X	7019	-0-	-931	-0-	7019 2	N	-0-			3
10		8153 X	7167	-0-	-986	-0-	7167 2	N	-0-			3
11		7410 X	6828	-0-	-582	-0-	6828 2	N	-0-			3
12		7657 X	6970	-0-	-687	-0-	6970 2	N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			90,893			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALLMEYER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	252538	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	7746	PERF.	7792 - 10300
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-			-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			-0-
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-			-0-
07		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-			-0-
08		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-			-0-
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-			-0-
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-			-0-
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-			-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,645			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALLMEYER		WELL #:		8H	RRCID ->	252540	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7720 - 9289
01		6262 X	6244	-0-	-18	-0-	6244 2	N	-0-			-0-
02		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824 2	N	-0-			-0-
03		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7444 2	N	-0-			-0-
04		6030 X	3727	-0-	-2303	-0-	3727 2	N	-0-			-0-
05		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496 2	N	-0-			-0-
06		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7425 2	N	-0-			-0-
07		7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7851 2	N	-0-			-0-
08		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7549 2	N	-0-			-0-
09		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988 2	N	-0-			-0-
10		6355 X	6302	-0-	-53	-0-	6302 2	N	-0-			-0-
11		6150 X	4819	-0-	-1331	-0-	4819 2	N	-0-			-0-
12		7843 X	4626	-0-	-3217	-0-	4626 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			76,295			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
PALLMEYER		WELL #:		6H	RRCID ->	252541	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	7604	PERF. 8064 -	9690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5735 X	4572	-0-	-1163	-0-	4572 2	N	-0-			-0-
02		5365 X	4886	-0-	-479	-0-	4886 2	N	-0-			-0-
03		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061 2	N	-0-			-0-
04		5010 X	3113	-0-	-1897	-0-	3113 2	N	-0-			-0-
05		5208 X	3611	-0-	-1597	-0-	3611 2	N	-0-			-0-
06		5880 X	4641	-0-	-1239	-0-	4641 2	N	-0-			-0-
07		6076 X	4639	-0-	-1437	-0-	4639 2	N	-0-			-0-
08		6076 X	4662	-0-	-1414	-0-	4662 2	N	-0-			-0-
09		4650 X	4635	-0-	-15	-0-	4635 2	N	-0-			-0-
10		4805 X	4570	-0-	-235	-0-	4570 2	N	-0-			-0-
11		4650 X	4021	-0-	-629	-0-	4021 2	N	-0-			-0-
12		4805 X	3797	-0-	-1008	-0-	3797 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,208		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7440 X	7078	-0-	-362	-0-	7078 3	N	-0-			-0-
02		6960 X	6603	-0-	-357	-0-	6603 3	N	-0-			-0-
03		7440 X	7014	-0-	-426	-0-	7014 3	N	-0-			-0-
04		7080 X	6728	-0-	-352	-0-	6728 3	N	-0-			-0-
05		7223 X	6872	-0-	-351	-0-	6872 3	N	-0-			-0-
06		6840 X	6552	-0-	-288	-0-	6552 3	N	-0-			-0-
07		7068 X	6768	-0-	-300	-0-	6768 3	N	-0-			-0-
08		7006 X	6746	-0-	-260	-0-	6746 3	N	-0-			-0-
09		6720 X	6693	-0-	-27	-0-	6693 3	N	-0-			-0-
10		6882 X	6786	-0-	-96	-0-	6786 3	N	-0-			-0-
11		6540 X	6485	-0-	-55	-0-	6485 3	N	-0-			-0-
12		6913 X	6486	-0-	-427	-0-	6486 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		80,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECKHAM		WELL #:		6H	RRCID ->	252543	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7927	PERF. 8005 -	10964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6758 X	6486	-0-	-272	-0-	6486 2	N	-0-			-0-
02		6322 X	6134	-0-	-188	-0-	6134 2	N	-0-			-0-
03		6758 X	6210	-0-	-548	-0-	6210 2	N	-0-			-0-
04		6450 X	5790	-0-	-660	-0-	5790 2	N	-0-			-0-
05		6572 X	5943	-0-	-629	-0-	5943 2	N	-0-			-0-
06		6360 X	6330	-0-	-30	-0-	6330 2	N	-0-			-0-
07		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397 2	N	-0-			-0-
08		7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7242 2	N	-0-			-0-
09		6330 X	6199	-0-	-131	-0-	6199 2	N	-0-			-0-
10		7099 X	6576	-0-	-523	-0-	6576 2	N	-0-			-0-
11		6870 X	5555	-0-	-1315	-0-	5555 2	N	-0-			-0-
12		7409 X	6175	-0-	-1234	-0-	6175 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BECKHAM		WELL #:		7H	RRCID ->	252544	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 8237 - 10939		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6262 X	5487	-0-	-775	-0-	5487 2		N	-0-			-0-
02		5858 X	5387	-0-	-471	-0-	5387 2		N	-0-			-0-
03		6262 X	5802	-0-	-460	-0-	5802 2		N	-0-			-0-
04		5610 X	5388	-0-	-222	-0-	5388 2		N	-0-			-0-
05		5766 X	5368	-0-	-398	-0-	5368 2		N	-0-			-0-
06		5610 X	2543	-0-	-3067	-0-	2543 2		N	-0-			-0-
07		5797 X	1908	-0-	-3889	-0-	1908 2		N	-0-			-0-
08		5797 X	2409	-0-	-3388	-0-	2409 2		N	-0-			-0-
09		5400 X	4680	-0-	-720	-0-	4680 2		N	-0-			-0-
10		5363 X	4795	-0-	-568	-0-	4795 2		N	-0-			-0-
11		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961 2		N	-0-			-0-
12		4836 X	3839	-0-	-997	-0-	3839 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BECKHAM		WELL #:		8H	RRCID ->	252546	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	8033	PERF. 8280 - 11054	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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:		1						

DORA SHAWVER		WELL #:		1H	RRCID ->	252547	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	5924	PERF. 6432 - 9383	
01	3906 X	3778	-0-	-128	-0-	3771 3	7 9	N	6	6 8	31	
02	3654 X	3508	-0-	-146	-0-	3498 3	10 9	N	9	9 8	31	
03	3844 X	2963	-0-	-881	-0-	2956 3	7 9	N	6	6 8	31	
04	3660 X	3623	-0-	-37	-0-	3614 3	9 9	N	8	8 8	31	
05	3782 X	3590	-0-	-192	-0-	3588 3	2 9	N	2	2 8	31	
06	3660 X	3067	-0-	-593	-0-	3053 3	14 9	N	13	13 8	31	
07	3751 X	3066	-0-	-685	-0-	3052 3	14 9	N	13	13 8	31	
08	3751 X	3082	-0-	-669	-0-	3080 3	2 9	N	2	2 8	31	
09	3630 X	2513	-0-	-1117	-0-	2490 3	23 9	N	21	21 8	31	
10	3596 X	3143	-0-	-453	-0-	3142 3	1 9	N	1		32	
11	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3199 3	1 9	N	1	1 8	32	
*12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 3		N	-0-		32	
TOTAL GAS PROD:		38,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		82						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
RAAM		WELL #:		6H	RRCID ->	252554	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	7837	PERF. 7959 -	9825	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2		N	-0-			-0-
02	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2		N	-0-			-0-
03	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2		N	-0-			-0-
04	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2		N	-0-			-0-
05	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2		N	-0-			-0-
06	5310 X	5232	-0-	-78	-0-	5232	2		N	-0-			-0-
07	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2		N	-0-			-0-
08	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2		N	-0-			-0-
09	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2		N	-0-			-0-
10	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2		N	-0-			-0-
11	5310 X	5203	-0-	-107	-0-	5203	2		N	-0-			-0-
12	5735 X	5381	-0-	-354	-0-	5381	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		68,065				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

RAAM		WELL #:		7H	RRCID ->	252555	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7820 -	9250	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-			-0-
02	3393 X	383	-0-	-3010	-0-	383	2		N	-0-			-0-
03	3503 X	1401	-0-	-2102	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
04	3270 X	1015	-0-	-2255	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
05	1705 X	857	-0-	-848	-0-	857	2		N	-0-			-0-
06	1350 X	681	-0-	-669	-0-	681	2		N	-0-			-0-
07	1395 X	265	-0-	-1130	-0-	265	2		N	-0-			-0-
08	1395 X	442	-0-	-953	-0-	442	2		N	-0-			-0-
09	1020 X	721	-0-	-299	-0-	721	2		N	-0-			-0-
10	868 X	737	-0-	-131	-0-	737	2		N	-0-			-0-
11	690 X	606	-0-	-84	-0-	606	2		N	-0-			-0-
12	744 N	493	-0-	-251	-0-	493	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,601				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SHIELDS		WELL #:		1H	RRCID ->	252556	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 5939 -	8841	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	6138 X	5350	-0-	-788	-0-	5349	3	1 9	N	1	1 8		82
02	5655 X	4315	-0-	-1340	-0-	4314	3	1 9	N	1	1 8		82
03	6045 X	4817	-0-	-1228	-0-	4814	3	3 9	N	3	1 8		84
04	5490 X	4938	-0-	-552	-0-	4937	3	1 9	N	1			85
05	5363 X	4705	-0-	-658	-0-	4704	3	1 9	N	1	1 8		85
06	5190 X	4787	-0-	-403	-0-	4787	3		N	-0-			85
07	5115 X	5096	-0-	-19	-0-	5094	3	2 9	N	2	2 8		85
08	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3		N	-0-			85
09	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3		N	-0-			85
10	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5291	3	1 9	N	1	1 8		85
11	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3		N	-0-			85
*12	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5748	3	1 9	N	1	1 8		85
TOTAL GAS PROD:		61,397				TOTAL CONDENSATE PROD:						11	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6231 X	5708	-0-	-523	-0-	5708	3		N	-0-			2
02		5742 X	5132	-0-	-610	-0-	5132	3		N	-0-			2
03		6262 X	5274	-0-	-988	-0-	5274	3		N	-0-			2
04		6060 X	4774	-0-	-1286	-0-	4774	3		N	-0-			2
05		6262 X	4534	-0-	-1728	-0-	4534	3		N	-0-			2
06		5520 X	4831	-0-	-689	-0-	4831	3		N	-0-			2
07		5487 X	4836	-0-	-651	-0-	4836	3		N	-0-			2
08		5270 X	4871	-0-	-399	-0-	4871	3		N	-0-			2
09		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	3		N	-0-			2
10		4991 X	4734	-0-	-257	-0-	4734	3		N	-0-			2
11		4830 X	4517	-0-	-313	-0-	4517	3		N	-0-			2
12		5084 X	4687	-0-	-397	-0-	4687	3		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			58,819	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

01		8928 X	8474	-0-	-454	-0-	8474	3		N	-0-			-0-
02		8410 X	7849	-0-	-561	-0-	7849	3		N	-0-			-0-
03		8990 X	7931	-0-	-1059	-0-	7931	3		N	-0-			-0-
04		8700 X	8560	-0-	-140	-0-	8560	3		N	-0-			-0-
05		8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	3		N	-0-			-0-
06		8190 X	7817	-0-	-373	-0-	7817	3		N	-0-			-0-
07		8835 X	8225	-0-	-610	-0-	8225	3		N	-0-			-0-
08		8835 X	8308	-0-	-527	-0-	8308	3		N	-0-			-0-
09		8550 X	7425	-0-	-1125	-0-	7425	3		N	-0-			-0-
10		8680 X	8237	-0-	-443	-0-	8237	3		N	-0-			-0-
11		8040 X	7943	-0-	-97	-0-	7943	3		N	-0-			-0-
12		8308 X	8108	-0-	-200	-0-	8108	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			97,565	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

01		10230 X	9972	-0-	-258	-0-	9972	2		N	-0-			-0-
02		9483 X	9229	-0-	-254	-0-	9229	2		N	-0-			-0-
03		10137 X	9223	-0-	-914	-0-	9223	2		N	-0-			-0-
04		9660 X	6151	-0-	-3509	-0-	6151	2		N	-0-			-0-
05		9982 X	9433	-0-	-549	-0-	9433	2		N	-0-			-0-
06		9660 X	8460	-0-	-1200	-0-	8460	2		N	-0-			-0-
07		9858 X	8071	-0-	-1787	-0-	8071	2		N	-0-			-0-
08		9424 X	8340	-0-	-1084	-0-	8340	2		N	-0-			-0-
09		9120 X	7822	-0-	-1298	-0-	7822	2		N	-0-			-0-
10		9424 X	8736	-0-	-688	-0-	8736	2		N	-0-			-0-
11		8460 X	8133	-0-	-327	-0-	8133	2		N	-0-			-0-
12		8339 X	7974	-0-	-365	-0-	7974	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			101,544	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10106 X	9904	-0-	-202	-0-	9904	2			N	-0-				-0-
02		9338 X	8619	-0-	-719	-0-	8619	2			N	-0-				-0-
03		9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			N	-0-				-0-
04		9570 X	8565	-0-	-1005	-0-	8565	2			N	-0-				-0-
05		9889 X	8679	-0-	-1210	-0-	8679	2			N	-0-				-0-
06		9570 X	7483	-0-	-2087	-0-	7483	2			N	-0-				-0-
07		9331 X	7951	-0-	-1380	-0-	7951	2			N	-0-				-0-
08		9331 X	8392	-0-	-939	-0-	8392	2			N	-0-				-0-
09		8580 X	8079	-0-	-501	-0-	8079	2			N	-0-				-0-
10		8680 X	8292	-0-	-388	-0-	8292	2			N	-0-				-0-
11		8130 X	7956	-0-	-174	-0-	7956	2			N	-0-				-0-
12		8401 X	7672	-0-	-729	-0-	7672	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 100,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8122 X	8051	-0-	-71	-0-	8051	2			N	-0-				-0-
02		7598 X	7359	-0-	-239	-0-	7359	2			N	-0-				-0-
03		8153 X	7646	-0-	-507	-0-	7646	2			N	-0-				-0-
04		7890 X	7294	-0-	-596	-0-	7294	2			N	-0-				-0-
05		8153 X	7359	-0-	-794	-0-	7359	2			N	-0-				-0-
06		7800 X	6634	-0-	-1166	-0-	6634	2			N	-0-				-0-
07		7874 X	7012	-0-	-862	-0-	7012	2			N	-0-				-0-
08		7657 X	7009	-0-	-648	-0-	7009	2			N	-0-				-0-
09		7290 X	6686	-0-	-604	-0-	6686	2			N	-0-				-0-
10		7347 X	6975	-0-	-372	-0-	6975	2			N	-0-				-0-
11		6780 X	6205	-0-	-575	-0-	6205	2			N	-0-				-0-
12		7006 X	6703	-0-	-303	-0-	6703	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 84,933 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8029 X	7665	-0-	-364	-0-	7665	2			N	-0-				-0-
02		7279 X	6897	-0-	-382	-0-	6897	2			N	-0-				-0-
03		7781 X	6789	-0-	-992	-0-	6789	2			N	-0-				-0-
04		7530 X	7109	-0-	-421	-0-	7109	2			N	-0-				-0-
05		7657 X	7083	-0-	-574	-0-	7083	2			N	-0-				-0-
06		7410 X	6452	-0-	-958	-0-	6452	2			N	-0-				-0-
07		7378 X	6653	-0-	-725	-0-	6653	2			N	-0-				-0-
08		7347 X	6389	-0-	-958	-0-	6389	2			N	-0-				-0-
09		7110 X	5920	-0-	-1190	-0-	5920	2			N	-0-				-0-
10		7068 X	6331	-0-	-737	-0-	6331	2			N	-0-				-0-
11		6450 X	6132	-0-	-318	-0-	6132	2			N	-0-				-0-
12		6665 X	6382	-0-	-283	-0-	6382	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 79,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
WALKING T RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	252645	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8391	PERF. 8805 - 11617		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10261 X	8832	-0-	-1429	-0-	8832 2			N	-0-			-0-
02	9599 X	7246	-0-	-2353	-0-	7246 2			N	-0-			-0-
03	9920 X	7880	-0-	-2040	-0-	7880 2			N	-0-			-0-
04	8820 X	7987	-0-	-833	-0-	7987 2			N	-0-			-0-
05	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8895 2			N	-0-			-0-
06	8550 X	8533	-0-	-17	-0-	8533 2			N	-0-			-0-
07	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	8468 2			N	-0-			-0-
08	8897 X	7588	-0-	-1309	-0-	7588 2			N	-0-			-0-
09	8610 X	6879	-0-	-1731	-0-	6879 2			N	-0-			-0-
10	8897 X	7138	-0-	-1759	-0-	7138 2			N	-0-			-0-
11	8520 X	7123	-0-	-1397	-0-	7123 2			N	-0-			-0-
12	8463 X	6144	-0-	-2319	-0-	6144 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER		WELL #:		13H	RRCID ->	252757	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 6740 - 10300
01	8432 X	7854	-0-	-578	-0-	7804 3	50 9	Y	45		180
02	7598 X	6919	-0-	-679	-0-	6887 3	32 9	Y	29	168 1	41
03	8122 X	7480	-0-	-642	-0-	7480 3		Y	-0-		41
04	7860 X	7036	-0-	-824	-0-	7036 3		Y	-0-		41
05	8122 X	7114	-0-	-1008	-0-	7114 3		Y	-0-		41
06	7590 X	7091	-0-	-499	-0-	7054 3	37 9	Y	34		75
07	7471 X	7358	-0-	-113	-0-	7358 3		Y	-0-		75
08	7471 X	7285	-0-	-186	-0-	7285 3		Y	-0-		75
09	7080 X	6927	-0-	-153	-0-	6927 3		Y	-0-		75
10	7347 X	7050	-0-	-297	-0-	7050 3		Y	-0-		75
11	7110 X	6575	-0-	-535	-0-	6575 3		Y	-0-		75
12	7347 X	4538	-0-	-2809	-0-	4538 3		Y	-0-		75

TOTAL GAS PROD: 83,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

REILLY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252758	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	5672	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-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
TRULOVE		WELL #:		5H	RRCID ->	252849	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8511 - 11979	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9703 X	8505	-0-	-1198	-0-	8505	2	N	-0-			-0-
02		9019 X	8589	-0-	-430	-0-	8589	2	N	-0-			-0-
03		9641 X	7490	-0-	-2151	-0-	7490	2	N	-0-			-0-
04		9150 X	8818	-0-	-332	-0-	8818	2	N	-0-			-0-
05		9176 X	9004	-0-	-172	-0-	9004	2	N	-0-			-0-
06		8880 X	7634	-0-	-1246	-0-	7634	2	N	-0-			-0-
07		9176 X	8007	-0-	-1169	-0-	8007	2	N	-0-			-0-
08		9114 X	7966	-0-	-1148	-0-	7966	2	N	-0-			-0-
09		8820 X	7293	-0-	-1527	-0-	7293	2	N	-0-			-0-
10		8990 X	7743	-0-	-1247	-0-	7743	2	N	-0-			-0-
11		7740 X	7400	-0-	-340	-0-	7400	2	N	-0-			-0-
12		7998 X	7652	-0-	-346	-0-	7652	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		96,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRANSOM		WELL #:		3	RRCID ->	252991	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	7534 - 10134	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13392 X	12499	-0-	-893	-0-	12499	2	N	-0-			-0-
02		11919 X	11523	-0-	-396	-0-	11523	2	N	-0-			-0-
03		12741 X	12157	-0-	-584	-0-	12157	2	N	-0-			-0-
04		12330 X	11300	-0-	-1030	-0-	11300	2	N	-0-			-0-
05		12741 X	10900	-0-	-1841	-0-	10900	2	N	-0-			-0-
06		12090 X	11212	-0-	-878	-0-	11212	2	N	-0-			-0-
07		12307 X	11467	-0-	-840	-0-	11467	2	N	-0-			-0-
08		12152 X	11001	-0-	-1151	-0-	11001	2	N	-0-			-0-
09		11310 X	10544	-0-	-766	-0-	10544	2	N	-0-			-0-
10		11594 X	11099	-0-	-495	-0-	11099	2	N	-0-			-0-
11		11220 X	10831	-0-	-389	-0-	10831	2	N	-0-			-0-
12		11408 X	10879	-0-	-529	-0-	10879	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		135,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARBARA UPHAM D		WELL #:		1H	RRCID ->	252992	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	5323	PERF.	5690 - 8598	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2767	3	8 9	N	7	7 8	60
02		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2698	3	6 9	N	5	4 8	61
03		3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3060	3	3 9	N	3	3 8	61
04		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2992	3	1 9	N	1		62
05		3100 N	3219	-0-	119	119	3216	3	3 9	N	3	3 8	62
06		3000 N	3273	-0-	273	392	3273	3		N	-0-		62
07		3100 N	3329	-0-	229	621	3317	3	12 9	N	11	11 8	62
08		4047 X	3426	-0-	-621	-0-	3413	3	13 9	N	12		74
09		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3077	3	1 9	N	1		75
10		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3053	3	6 9	N	5	5 8	75
11		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3		N	-0-		75
12		2170 X	2112	-0-	-58	-0-	2110	3	2 9	N	2	2 8	75
TOTAL GAS PROD:		35,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BONE RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	252993	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 7470 - 11220		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PORTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253000	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	7615	PERF. 8064 - 9540	
01	6820 X	6042	-0-	-778	-0-	6042	2		N	-0-	-0-	
02	6264 X	5419	-0-	-845	-0-	5419	2		N	-0-	-0-	
03	6510 X	5673	-0-	-837	-0-	5673	2		N	-0-	-0-	
04	6150 X	5524	-0-	-626	-0-	5524	2		N	-0-	-0-	
05	6138 X	5541	-0-	-597	-0-	5541	2		N	-0-	-0-	
06	5850 X	5193	-0-	-657	-0-	5193	2		N	-0-	-0-	
07	5797 X	5218	-0-	-579	-0-	5218	2		N	-0-	-0-	
08	5704 X	5252	-0-	-452	-0-	5252	2		N	-0-	-0-	
09	5520 X	5119	-0-	-401	-0-	5119	2		N	-0-	-0-	
10	5549 X	5313	-0-	-236	-0-	5313	2		N	-0-	-0-	
11	5190 X	5052	-0-	-138	-0-	5052	2		N	-0-	-0-	
12	5301 X	5150	-0-	-151	-0-	5150	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		64,496				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRANSOM		WELL #:		4H	RRCID ->	253001	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 7555 - 9715	
01	5859 X	5502	-0-	-357	-0-	251	1	5251	2	N	-0-	
02	5481 X	5005	-0-	-476	-0-	327	1	4678	2	N	-0-	
03	5828 X	5396	-0-	-432	-0-	326	1	5070	2	N	-0-	
04	5640 X	5123	-0-	-517	-0-	222	1	4901	2	N	-0-	
05	5642 X	5190	-0-	-452	-0-	277	1	4913	2	N	-0-	
06	5310 X	4987	-0-	-323	-0-	231	1	4756	2	N	-0-	
07	5394 X	4953	-0-	-441	-0-	264	1	4689	2	N	-0-	
08	5394 X	5005	-0-	-389	-0-	349	1	4656	2	N	-0-	
09	5130 X	4810	-0-	-320	-0-	293	1	4517	2	N	-0-	
10	5177 X	4926	-0-	-251	-0-	313	1	4613	2	N	-0-	
11	4980 X	4195	-0-	-785	-0-	172	1	4023	2	N	-0-	
12	4991 X	4704	-0-	-287	-0-	368	1	4336	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		59,796				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		7626 X	6589	-0-	-1037	-0-	6589 2		N	-0-			-0-
02		6612 X	6138	-0-	-474	-0-	6138 2		N	-0-			-0-
03		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6692 2		N	-0-			-0-
04		6390 X	6026	-0-	-364	-0-	6026 2		N	-0-			-0-
05		6603 X	6147	-0-	-456	-0-	6147 2		N	-0-			-0-
06		6480 X	5690	-0-	-790	-0-	5690 2		N	-0-			-0-
07		6696 X	5673	-0-	-1023	-0-	5673 2		N	-0-			-0-
08		6696 X	4710	-0-	-1986	-0-	4710 2		N	-0-			-0-
09		6030 X	4980	-0-	-1050	-0-	4980 2		N	-0-			-0-
10		6138 X	5275	-0-	-863	-0-	5275 2		N	-0-			-0-
11		5700 X	4971	-0-	-729	-0-	4971 2		N	-0-			-0-
12		5673 X	4987	-0-	-686	-0-	4987 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,878				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

01		3782 X	3667	-0-	-115	-0-	3641 3	26 9	N	24	6 8		77
02		3538 X	3159	-0-	-379	-0-	3107 3	52 9	N	47	4 8		120
03		4154 X	3380	-0-	-774	-0-	3333 3	47 9	N	43	3 8		160
04		4020 X	1317	-0-	-2703	-0-	1315 3	2 9	N	2			162
05		4154 X	3587	-0-	-567	-0-	3584 3	3 9	N	3	3 8		162
06		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3645 3	31 9	N	28	180 1		10
07		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3677 3	13 9	N	12	10 8		12
08		3596 X	3533	-0-	-63	-0-	3519 3	14 9	N	13			25
09		3690 X	3424	-0-	-266	-0-	3422 3	2 9	N	2			27
10		3813 X	2442	-0-	-1371	-0-	2438 3	4 9	N	4	4 8		27
11		3690 X	3122	-0-	-568	-0-	3122 3		N	-0-			27
12		3689 X	3149	-0-	-540	-0-	3147 3	2 9	N	2	2 8		27
TOTAL GAS PROD:			38,146				TOTAL CONDENSATE PROD:			180			

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

01		9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9649 2		N	-0-			-0-
02		9280 X	8331	-0-	-949	-0-	8331 2		N	-0-			-0-
03		9920 X	8642	-0-	-1278	-0-	8642 2		N	-0-			-0-
04		9600 X	8166	-0-	-1434	-0-	8166 2		N	-0-			-0-
05		9641 X	8669	-0-	-972	-0-	8669 2		N	-0-			-0-
06		9330 X	8550	-0-	-780	-0-	8550 2		N	-0-			-0-
07		8897 X	8489	-0-	-408	-0-	8489 2		N	-0-			-0-
08		8680 X	8360	-0-	-320	-0-	8360 2		N	-0-			-0-
09		8550 X	7788	-0-	-762	-0-	7788 2		N	-0-			-0-
10		8835 X	7906	-0-	-929	-0-	7906 2		N	-0-			-0-
11		8550 X	7752	-0-	-798	-0-	7752 2		N	-0-			-0-
12		8494 X	8078	-0-	-416	-0-	8078 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			100,380				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5983 X	5801	-0-	-182	-0-	5801	2		N	-0-			-0-
02		5568 X	5332	-0-	-236	-0-	5332	2		N	-0-			-0-
03		5859 X	5674	-0-	-185	-0-	5674	2		N	-0-			-0-
04		5610 X	5448	-0-	-162	-0-	5448	2		N	-0-			-0-
05		5797 X	5575	-0-	-222	-0-	5575	2		N	-0-			-0-
06		5610 X	5311	-0-	-299	-0-	5311	2		N	-0-			-0-
07		5704 X	5626	-0-	-78	-0-	5626	2		N	-0-			-0-
08		5673 X	5291	-0-	-382	-0-	5291	2		N	-0-			-0-
09		5460 X	3665	-0-	-1795	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
10		5611 X	5421	-0-	-190	-0-	5421	2		N	-0-			-0-
11		5430 X	4716	-0-	-714	-0-	4716	2		N	-0-			-0-
12		5518 X	5149	-0-	-369	-0-	5149	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			63,009				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

01		7750 X	2819	-0-	-4931	-0-	2819	3		N	-0-			-0-
02		6206 X	1566	-0-	-4640	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
03		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3		N	-0-			-0-
04		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	3		N	-0-			-0-
05		8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	3		N	-0-			-0-
06		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	3		N	-0-			-0-
07		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	3		N	-0-			-0-
08		8122 X	7985	-0-	-137	-0-	7985	3		N	-0-			-0-
09		7890 X	7489	-0-	-401	-0-	7489	3		N	-0-			-0-
10		8153 X	7469	-0-	-684	-0-	7469	3		N	-0-			-0-
11		7890 X	5779	-0-	-2111	-0-	5779	3		N	-0-			-0-
12		7998 X	7035	-0-	-963	-0-	7035	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			77,408				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

01		1643 N	1343	-0-	-300	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
02		1102 N	1045	-0-	-57	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
03		1333 N	1140	-0-	-193	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
04		1290 N	936	-0-	-354	-0-	936	2		N	-0-			-0-
05		1116 N	821	-0-	-295	-0-	821	2		N	-0-			-0-
06		1110 N	877	-0-	-233	-0-	877	2		N	-0-			-0-
07		961 N	847	-0-	-114	-0-	847	2		N	-0-			-0-
08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-
09		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
10		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
*12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,524				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
WALKING T RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	253062	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	8355	PERF. 8854 - 11210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		7422 X	7422	-0-	-0-	7422	2	N	-0-	-0-	
02		6931 X	6769	-0-	-162	6769	2	N	-0-	-0-	
03		7502 X	7095	-0-	-407	7095	2	N	-0-	-0-	
04		7260 X	6739	-0-	-521	6739	2	N	-0-	-0-	
05		7502 X	6924	-0-	-578	6924	2	N	-0-	-0-	
06		7170 X	6345	-0-	-825	6345	2	N	-0-	-0-	
07		7223 X	5507	-0-	-1716	5507	2	N	-0-	-0-	
08		7099 X	6389	-0-	-710	6389	2	N	-0-	-0-	
09		6750 X	6337	-0-	-413	6337	2	N	-0-	-0-	
10		6913 X	6562	-0-	-351	6562	2	N	-0-	-0-	
11		6360 X	6238	-0-	-122	6238	2	N	-0-	-0-	
12		6541 X	6412	-0-	-129	6412	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			78,739			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WALKING T RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	253063	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	8556	PERF. 8995 - 11535
01		310 N	26	-0-	-284	26	2	N	-0-	-0-	
02		145 N	-0-	-0-	-145			N	-0-	-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-	-0-	
04		122 N	122	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-	
05		66 N	66	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-	
06		52 N	52	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	
07		124 N	21	-0-	-103	21	2	N	-0-	-0-	
08		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-	-0-	
09		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-	-0-	
10		292 N	292	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-	
11		485 N	485	-0-	-0-	485	2	N	-0-	-0-	
*12		586 N	586	-0-	-0-	586	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,650			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WALKING T RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	253065	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	8572	PERF. 8732 - 11450
01		1581 N	644	-0-	-937	644	2	N	-0-	-0-	
02		986 N	547	-0-	-439	547	2	N	-0-	-0-	
03		744 N	509	-0-	-235	509	2	N	-0-	-0-	
04		630 N	586	-0-	-44	586	2	N	-0-	-0-	
05		713 N	713	-0-	-0-	713	2	N	-0-	-0-	
06		629 N	629	-0-	-0-	629	2	N	-0-	-0-	
07		725 N	725	-0-	-0-	725	2	N	-0-	-0-	
08		815 N	815	-0-	-0-	815	2	N	-0-	-0-	
09		711 N	711	-0-	-0-	711	2	N	-0-	-0-	
10		713 N	644	-0-	-69	644	2	N	-0-	-0-	
11		780 N	520	-0-	-260	520	2	N	-0-	-0-	
12		744 N	623	-0-	-121	623	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,666			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-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:			436				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BRINDLEY		WELL #:		7H	RRCID ->	253211	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8432 - 11480
01	19340 X	19340	-0-	-0-	-0-	19340	2		N	-0-	-0-
02	18650 X	18650	-0-	-0-	-0-	18650	2		N	-0-	-0-
03	18490 X	18490	-0-	-0-	-0-	18490	2		N	-0-	-0-
04	17867 X	17867	-0-	-0-	-0-	17867	2		N	-0-	-0-
05	18927 X	18927	-0-	-0-	-0-	18927	2		N	-0-	-0-
06	18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	18634	2		N	-0-	-0-
07	18820 X	18820	-0-	-0-	-0-	18820	2		N	-0-	-0-
08	16595 X	16595	-0-	-0-	-0-	16595	2		N	-0-	-0-
09	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	2		N	-0-	-0-
10	15934 X	15522	-0-	-412	-0-	15522	2		N	-0-	-0-
11	15420 X	12117	-0-	-3303	-0-	12117	2		N	-0-	-0-
12	18321 X	10436	-0-	-7885	-0-	10436	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			201,573				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BRINDLEY		WELL #:		8H	RRCID ->	253212	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8744 - 11225
01	6603 X	6330	-0-	-273	-0-	6330	2		N	-0-	-0-
02	6177 X	5926	-0-	-251	-0-	5926	2		N	-0-	-0-
03	6603 X	5763	-0-	-840	-0-	5763	2		N	-0-	-0-
04	6270 X	2085	-0-	-4185	-0-	2085	2		N	-0-	-0-
05	6355 X	3604	-0-	-2751	-0-	3604	2		N	-0-	-0-
06	6120 X	4441	-0-	-1679	-0-	4441	2		N	-0-	-0-
07	6324 X	4634	-0-	-1690	-0-	4634	2		N	-0-	-0-
08	5766 X	3548	-0-	-2218	-0-	3548	2		N	-0-	-0-
09	4440 X	3829	-0-	-611	-0-	3829	2		N	-0-	-0-
10	4619 X	3593	-0-	-1026	-0-	3593	2		N	-0-	-0-
11	4470 X	3426	-0-	-1044	-0-	3426	2		N	-0-	-0-
12	4464 X	3764	-0-	-700	-0-	3764	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			50,943				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
BRINDLEY		WELL #:		9H	RRCID ->	253213	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8448 - 10925
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		8432 X	7762	-0-	-670	-0-	7762 2	N	-0-	-0-	
02		7888 X	6591	-0-	-1297	-0-	6591 2	N	-0-	-0-	
03		8339 X	8134	-0-	-205	-0-	8134 2	N	-0-	-0-	
04		8070 X	7538	-0-	-532	-0-	7538 2	N	-0-	-0-	
05		8184 X	7983	-0-	-201	-0-	7983 2	N	-0-	-0-	
06		7860 X	7658	-0-	-202	-0-	7658 2	N	-0-	-0-	
07		8122 X	7690	-0-	-432	-0-	7690 2	N	-0-	-0-	
08		8122 X	7749	-0-	-373	-0-	7749 2	N	-0-	-0-	
09		7740 X	7427	-0-	-313	-0-	7427 2	N	-0-	-0-	
10		7998 X	7576	-0-	-422	-0-	7576 2	N	-0-	-0-	
11		7650 X	7238	-0-	-412	-0-	7238 2	N	-0-	-0-	
12		7750 X	7326	-0-	-424	-0-	7326 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 90,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY		WELL #:		10H	RRCID ->	253214	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	8157	PERF. 8951 - 11175
01		5270 X	835	-0-	-4435	-0-	835 2	N	-0-	-0-	
02		4930 X	473	-0-	-4457	-0-	473 2	N	-0-	-0-	
03		3193 X	678	-0-	-2515	-0-	678 2	N	-0-	-0-	
04		3090 X	575	-0-	-2515	-0-	575 2	N	-0-	-0-	
05		2201 X	639	-0-	-1562	-0-	639 2	N	-0-	-0-	
06		810 X	615	-0-	-195	-0-	615 2	N	-0-	-0-	
07		682 X	639	-0-	-43	-0-	639 2	N	-0-	-0-	
08		682 X	668	-0-	-14	-0-	668 2	N	-0-	-0-	
09		698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-	-0-	
10		717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-	-0-	
11		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-	-0-	
12		713 N	601	-0-	-112	-0-	601 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 8,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON		WELL #:		11H	RRCID ->	253216	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	7686	PERF. 7942 - 11740
01		9300 X	7228	-0-	-2072	-0-	7228 2	N	-0-	-0-	
02		8700 X	6703	-0-	-1997	-0-	6703 2	N	-0-	-0-	
03		9300 X	8503	-0-	-797	-0-	8503 2	N	-0-	-0-	
04		8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	8397 2	N	-0-	-0-	
05		7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7928 2	N	-0-	-0-	
06		8220 X	7850	-0-	-370	-0-	7850 2	N	-0-	-0-	
07		8680 X	8011	-0-	-669	-0-	8011 2	N	-0-	-0-	
08		8680 X	7888	-0-	-792	-0-	7888 2	N	-0-	-0-	
09		8400 X	7595	-0-	-805	-0-	7595 2	N	-0-	-0-	
10		8122 X	7714	-0-	-408	-0-	7714 2	N	-0-	-0-	
11		7860 X	7348	-0-	-512	-0-	7348 2	N	-0-	-0-	
12		7998 X	7592	-0-	-406	-0-	7592 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 92,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BARBARA UPHAM B		WELL #:		1H	RRCID ->	253323	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	6196 - 9854		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-				N	-0-			55
02		2233 X	-0-	-0-	-2233	-0-				N	-0-			55
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			57
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

RAAM		WELL #:		5H	RRCID ->	253390	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	7915 - 9456		
01		5642 X	5063	-0-	-579	-0-	5063	2		N	-0-			2
02		5133 X	4893	-0-	-240	-0-	4893	2		N	-0-			2
03		5487 X	4720	-0-	-767	-0-	4720	2		N	-0-			2
04		5100 X	4550	-0-	-550	-0-	4550	2		N	-0-			2
05		5270 X	4735	-0-	-535	-0-	4735	2		N	-0-			2
06		5070 X	5047	-0-	-23	-0-	5047	2		N	-0-			2
07		5239 X	4747	-0-	-492	-0-	4747	2		N	-0-			2
08		4743 X	4709	-0-	-34	-0-	4709	2		N	-0-			2
09		5040 X	4445	-0-	-595	-0-	4445	2		N	-0-			2
10		5208 X	5107	-0-	-101	-0-	5107	2		N	-0-			2
11		5040 X	4903	-0-	-137	-0-	4903	2		N	-0-			2
*12		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			57,831				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ELLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	253544	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7040 - 10960		
01		12245 X	11717	-0-	-528	-0-	11717	3		N	-0-			-0-
02		11107 X	11006	-0-	-101	-0-	11006	3		N	-0-			-0-
03		11749 X	11514	-0-	-235	-0-	11514	3		N	-0-			-0-
04		11340 X	11000	-0-	-340	-0-	11000	3		N	-0-			-0-
05		11780 X	11135	-0-	-645	-0-	11135	3		N	-0-			-0-
06		11400 X	10322	-0-	-1078	-0-	10322	3		N	-0-			-0-
07		11780 X	10606	-0-	-1174	-0-	10606	3		N	-0-			-0-
08		11501 X	10847	-0-	-654	-0-	10847	3		N	-0-			-0-
09		11010 X	10609	-0-	-401	-0-	10609	3		N	-0-			-0-
10		11129 X	10674	-0-	-455	-0-	10674	3		N	-0-			-0-
11		10500 X	10026	-0-	-474	-0-	10026	3		N	-0-			-0-
12		10974 X	10355	-0-	-619	-0-	10355	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			129,811				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BROYLES A		WELL #:		2H	RRCID ->	253561	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	6094	PERF. 6277 -	8692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7502 X	6857	-0-	-645	-0-	6857 3	Y	-0-			38
02		7105 X	6420	-0-	-685	-0-	6420 3	Y	-0-			38
03		7595 X	6770	-0-	-825	-0-	6770 3	Y	-0-			38
04		7350 X	6523	-0-	-827	-0-	6523 3	Y	-0-			38
05		7316 X	7122	-0-	-194	-0-	7122 3	Y	-0-			38
06		6630 X	6535	-0-	-95	-0-	6535 3	Y	-0-			38
07		6851 X	6624	-0-	-227	-0-	6624 3	Y	-0-			38
08		7130 X	6798	-0-	-332	-0-	6798 3	Y	-0-			38
09		6900 X	6519	-0-	-381	-0-	6519 3	Y	-0-			38
10		7130 X	6271	-0-	-859	-0-	6271 3	Y	-0-			38
11		6570 X	6079	-0-	-491	-0-	6079 3	Y	-0-			38
12		6789 X	6462	-0-	-327	-0-	6431 3	31 9 Y	28			66
TOTAL GAS PROD:		78,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

ORR		WELL #:		4H	RRCID ->	253562	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	8373	PERF. 9804 -	12380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5084 X	4680	-0-	-404	-0-	4680 2	N	-0-			-0-
02		4640 X	4260	-0-	-380	-0-	4260 2	N	-0-			-0-
03		4867 X	4454	-0-	-413	-0-	4454 2	N	-0-			-0-
04		4650 X	4333	-0-	-317	-0-	4333 2	N	-0-			-0-
05		4681 X	4397	-0-	-284	-0-	4397 2	N	-0-			-0-
06		4530 X	4203	-0-	-327	-0-	4203 2	N	-0-			-0-
07		4557 X	4303	-0-	-254	-0-	4303 2	N	-0-			-0-
08		4464 X	4234	-0-	-230	-0-	4234 2	N	-0-			-0-
09		4320 X	4056	-0-	-264	-0-	4056 2	N	-0-			-0-
10		4402 X	4130	-0-	-272	-0-	4130 2	N	-0-			-0-
11		4200 X	3906	-0-	-294	-0-	3906 2	N	-0-			-0-
12		4309 X	3961	-0-	-348	-0-	3961 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ORR		WELL #:		3H	RRCID ->	253563	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	8564	PERF. 8864 -	12260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6076 X	5376	-0-	-700	-0-	5376 2	N	-0-			-0-
02		5568 X	4247	-0-	-1321	-0-	4247 2	N	-0-			-0-
03		5735 X	5005	-0-	-730	-0-	5005 2	N	-0-			-0-
04		5550 X	4872	-0-	-678	-0-	4872 2	N	-0-			-0-
05		5673 X	4910	-0-	-763	-0-	4910 2	N	-0-			-0-
06		5190 X	4479	-0-	-711	-0-	4479 2	N	-0-			-0-
07		5022 X	4507	-0-	-515	-0-	4507 2	N	-0-			-0-
08		5022 X	3835	-0-	-1187	-0-	3835 2	N	-0-			-0-
09		4860 X	3975	-0-	-885	-0-	3975 2	N	-0-			-0-
10		4898 X	4473	-0-	-425	-0-	4473 2	N	-0-			-0-
11		4470 X	4228	-0-	-242	-0-	4228 2	N	-0-			-0-
12		4495 X	4275	-0-	-220	-0-	4275 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MOORE		WELL #:		2H	RRCID ->	253585	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7494 - 10015		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	13485 X	11321	-0-	-2164	-0-	11321	2		N	-0-			-0-
02	12615 X	11549	-0-	-1066	-0-	11549	2		N	-0-			-0-
03	13485 X	12160	-0-	-1325	-0-	12160	2		N	-0-			-0-
04	12390 X	10409	-0-	-1981	-0-	10409	2		N	-0-			-0-
05	12803 X	11728	-0-	-1075	-0-	11728	2		N	-0-			-0-
06	11940 X	10194	-0-	-1746	-0-	10194	2		N	-0-			-0-
07	12338 X	11340	-0-	-998	-0-	11340	2		N	-0-			-0-
08	12152 X	10899	-0-	-1253	-0-	10899	2		N	-0-			-0-
09	11340 X	10517	-0-	-823	-0-	10517	2		N	-0-			-0-
10	11718 X	10684	-0-	-1034	-0-	10684	2		N	-0-			-0-
11	10980 X	10097	-0-	-883	-0-	10097	2		N	-0-			-0-
12	11346 X	10109	-0-	-1237	-0-	10109	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD CRIDER		WELL #:		3H	RRCID ->	253588	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	6538	PERF. 6748 - 10142		
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	352	-0-	352	352	350	3	2 9	N	2	2 8		-0-
10	14B DENY	403	-0-	403	755	403	3		N	-0-			-0-
11	14B DENY	271	-0-	271	1026	271	3		N	-0-			-0-
*12	1026 X	-0-	-0-	-1026	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CORE LAB		WELL #:		7H	RRCID ->	253606	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	6566	PERF. 6764 - 10549		
01	10571 X	9820	-0-	-751	-0-	9820	3		Y	-0-			70
02	9889 X	9288	-0-	-601	-0-	9288	3		Y	-0-			70
03	10571 X	9703	-0-	-868	-0-	9703	3		Y	-0-			70
04	10080 X	8666	-0-	-1414	-0-	8666	3		Y	-0-			70
05	9920 X	8711	-0-	-1209	-0-	8711	3		Y	-0-			70
06	9600 X	8374	-0-	-1226	-0-	8374	3		Y	-0-			70
07	9920 X	9663	-0-	-257	-0-	9663	3		Y	-0-			70
08	9703 X	9620	-0-	-83	-0-	9620	3		Y	-0-			70
09	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	3		Y	-0-			70
10	9672 X	8848	-0-	-824	-0-	8848	3		Y	-0-			70
11	9360 X	9112	-0-	-248	-0-	9112	3		Y	-0-			70
12	9672 X	9628	-0-	-44	-0-	9627	3	1 9	Y	1			71

TOTAL GAS PROD: 110,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KEN TEICH UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	253607	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	6423	PERF.	6803 - 9262	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9331 X	8863	-0-	-468	-0-		8784 3	79 9	Y	72	69 1		17
02	8700 X	8079	-0-	-621	-0-		8079 3		Y	-0-			17
03	9269 X	8603	-0-	-666	-0-		8603 3		Y	-0-			17
04	8820 X	8487	-0-	-333	-0-		8485 3	2 9	Y	2			19
05	9052 X	8767	-0-	-285	-0-		8746 3	21 9	Y	19			38
06	8580 X	8287	-0-	-293	-0-		8268 3	19 9	Y	17			55
07	8773 X	8501	-0-	-272	-0-		8501 3		Y	-0-			55
08	8773 X	8437	-0-	-336	-0-		8437 3		Y	-0-			55
09	8490 X	8136	-0-	-354	-0-		8136 3		Y	-0-			55
10	8773 X	8371	-0-	-402	-0-		8367 3	4 9	Y	4			59
11	8280 X	8043	-0-	-237	-0-		8022 3	21 9	Y	19			78
12	8494 X	8027	-0-	-467	-0-		8025 3	2 9	Y	2	68 1		12
TOTAL GAS PROD:		100,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		135							

KEN TEICH		WELL #:		7H	RRCID ->	253608	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6815 - 10040	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-		7711 3	70 9	Y	64	60 1		15
02	6989 X	6608	-0-	-381	-0-		6608 3		Y	-0-			15
03	7223 X	7187	-0-	-36	-0-		7187 3		Y	-0-			15
04	7440 X	6542	-0-	-898	-0-		6540 3	2 9	Y	2			17
05	7688 X	7249	-0-	-439	-0-		7232 3	17 9	Y	15			32
06	7470 X	6684	-0-	-786	-0-		6669 3	15 9	Y	14			46
07	7192 X	6914	-0-	-278	-0-		6914 3		Y	-0-			46
08	7223 X	6703	-0-	-520	-0-		6703 3		Y	-0-			46
09	7020 X	6521	-0-	-499	-0-		6521 3		Y	-0-			46
10	7254 X	6788	-0-	-466	-0-		6785 3	3 9	Y	3			49
11	6690 X	6361	-0-	-329	-0-		6344 3	17 9	Y	15			64
12	6913 X	6040	-0-	-873	-0-		6038 3	2 9	Y	2	56 1		10
TOTAL GAS PROD:		81,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		115							

SCHULTZ B		WELL #:		2H	RRCID ->	253609	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	6773 - 9653	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4588 X	2924	-0-	-1664	-0-		2923 3	1 9	N	1	1 8		-0-
02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-		4821 3		N	-0-			-0-
03	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-		5484 3		N	-0-			-0-
04	4950 X	4096	-0-	-854	-0-		4096 3		N	-0-			-0-
05	5146 X	4584	-0-	-562	-0-		4584 3		N	-0-			-0-
06	5310 X	1428	-0-	-3882	-0-		1428 3		N	-0-			-0-
07	5487 X	3058	-0-	-2429	-0-		3058 3		N	-0-			-0-
08	5487 X	1695	-0-	-3792	-0-		1695 3		N	-0-			-0-
09	4440 X	828	-0-	-3612	-0-		822 3	6 9	N	5	5 8		-0-
10	4588 X	1288	-0-	-3300	-0-		1287 3	1 9	N	1	1 8		-0-
11	2970 X	955	-0-	-2015	-0-		955 3		N	-0-			-0-
12	3069 X	1147	-0-	-1922	-0-		1145 3	2 9	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
SCHULTZ B		WELL #: 3H		RRCID -> 253610		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE				
01	1257	N	1257	-0-	-0-	1255	3	2	9	N	2	2	8	-0-	
02	2900	N	4088	-0-	1188	1188	4088	3		N	-0-			-0-	
03	3100	N	2242	-0-	-858	330	2242	3		N	-0-			-0-	
04	2455	N	2125	-0-	-330	-0-	2125	3		N	-0-			-0-	
05	2294	X	2091	-0-	-203	-0-	2091	3		N	-0-			-0-	
06	2220	X	1693	-0-	-527	-0-	1693	3		N	-0-			-0-	
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4467	3	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2232	X	1637	-0-	-595	-0-	1637	3		N	-0-			-0-	
09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2184	3	9	9	N	8	8	8	-0-
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2980	3	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3		N	-0-			-0-	
12	2294	X	1633	-0-	-661	-0-	1631	3	2	9	N	2	2	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

RICHARD CRIDER		WELL #: 2H		RRCID -> 253611		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144							
01	15934	X	13636	-0-	-2298	-0-	13636	3		N	-0-			-0-	
02	14906	X	13582	-0-	-1324	-0-	13582	3		N	-0-			-0-	
03	15934	X	11913	-0-	-4021	-0-	11913	3		N	-0-			-0-	
04	14220	X	11977	-0-	-2243	-0-	11977	3		N	-0-			-0-	
05	14694	X	9387	-0-	-5307	-0-	9387	3		N	-0-			-0-	
06	14040	X	8829	-0-	-5211	-0-	8829	3		N	-0-			-0-	
07	14508	X	10927	-0-	-3581	-0-	10927	3		N	-0-			-0-	
08	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	14360	3		N	-0-			-0-	
09	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12957	3	1	9	N	1	1	8	-0-
10	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	3		N	-0-			-0-	
11	13890	X	10748	-0-	-3142	-0-	10748	3		N	-0-			-0-	
12	14353	X	9024	-0-	-5329	-0-	9024	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		140,626				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

KEN TEICH		WELL #: 6H		RRCID -> 253616		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930							
01	9300	X	8721	-0-	-579	-0-	8643	3	78	9	Y	71	68	1	17
02	8700	X	8095	-0-	-605	-0-	8095	3			Y	-0-			17
03	9300	X	8713	-0-	-587	-0-	8713	3			Y	-0-			17
04	8700	X	8432	-0-	-268	-0-	8430	3	2	9	Y	2			19
05	8990	X	8657	-0-	-333	-0-	8637	3	20	9	Y	18			37
06	8430	X	8085	-0-	-345	-0-	8066	3	19	9	Y	17			54
07	8711	X	8396	-0-	-315	-0-	8396	3			Y	-0-			54
08	8711	X	8237	-0-	-474	-0-	8237	3			Y	-0-			54
09	8430	X	7912	-0-	-518	-0-	7912	3			Y	-0-			54
10	8649	X	8142	-0-	-507	-0-	8138	3	4	9	Y	4			58
11	8130	X	7880	-0-	-250	-0-	7859	3	21	9	Y	19			77
12	8401	X	8264	-0-	-137	-0-	8262	3	2	9	Y	2	67	1	12
TOTAL GAS PROD:		99,534				TOTAL CONDENSATE PROD:		133							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
FLEMING TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	253627	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	8230 - 11525
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7037 X	6778	-0-	-259	-0-	6778 2	N	-0-			-0-
02		6583 X	6064	-0-	-519	-0-	6064 2	N	-0-			-0-
03		7037 X	6338	-0-	-699	-0-	6338 2	N	-0-			-0-
04		6690 X	6007	-0-	-683	-0-	6007 2	N	-0-			-0-
05		6913 X	5839	-0-	-1074	-0-	5839 2	N	-0-			-0-
06		6570 X	5814	-0-	-756	-0-	5814 2	N	-0-			-0-
07		6479 X	5889	-0-	-590	-0-	5889 2	N	-0-			-0-
08		6324 X	5942	-0-	-382	-0-	5942 2	N	-0-			-0-
09		6000 X	5760	-0-	-240	-0-	5760 2	N	-0-			-0-
10		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6057 2	N	-0-			-0-
11		5820 X	5760	-0-	-60	-0-	5760 2	N	-0-			-0-
12		5952 X	5919	-0-	-33	-0-	5919 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,167 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9548 X	9517	-0-	-31	-0-	9517 2	N	-0-			-0-
02		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8987 2	N	-0-			-0-
03		9548 X	8749	-0-	-799	-0-	8749 2	N	-0-			-0-
04		9240 X	8067	-0-	-1173	-0-	8067 2	N	-0-			-0-
05		9548 X	8875	-0-	-673	-0-	8875 2	N	-0-			-0-
06		9240 X	6411	-0-	-2829	-0-	6411 2	N	-0-			-0-
07		9548 X	8504	-0-	-1044	-0-	8504 2	N	-0-			-0-
08		8866 X	8127	-0-	-739	-0-	8127 2	N	-0-			-0-
09		8580 X	7871	-0-	-709	-0-	7871 2	N	-0-			-0-
10		8866 X	8195	-0-	-671	-0-	8195 2	N	-0-			-0-
11		8220 X	7832	-0-	-388	-0-	7832 2	N	-0-			-0-
12		8432 X	7862	-0-	-570	-0-	7862 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY		WELL #:		3H	RRCID ->	253629	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6826 - 10293
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9356 3	N	-0-			-0-
02		8729 X	7678	-0-	-1051	-0-	7678 3	N	-0-			-0-
03		9238 X	7401	-0-	-1837	-0-	7401 3	N	-0-			-0-
04		9060 X	7006	-0-	-2054	-0-	7006 3	N	-0-			-0-
05		9362 X	6513	-0-	-2849	-0-	6513 3	N	-0-			-0-
06		9060 X	5357	-0-	-3703	-0-	5357 3	N	-0-			-0-
07		8215 X	5168	-0-	-3047	-0-	5168 3	N	-0-			-0-
08		7409 X	5587	-0-	-1822	-0-	5587 3	N	-0-			-0-
09		7020 X	5962	-0-	-1058	-0-	5961 3	N	1	1	8	-0-
10		6510 X	6336	-0-	-174	-0-	6336 3	N	-0-			-0-
11		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6478 3	N	-0-			-0-
*12		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162						
WILSHIRE		WELL #:		6H	RRCID -> 253650	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH 6725	PERF. 7150	- 8825	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3565 X	2897	-0-	-668	-0-	2897 3			-0-
02		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330 3			-0-
03		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 3			-0-
04		3450 X	2857	-0-	-593	-0-	2857 3			-0-
05		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316 3			-0-
06		3450 X	3416	-0-	-34	-0-	3416 3			-0-
07		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699 3			-0-
08		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012 3			-0-
09		3450 X	2805	-0-	-645	-0-	2803 3	2 9	N	2
10		3565 X	3512	-0-	-53	-0-	3512 3			-0-
11		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 3			-0-
12		6014 X	3648	-0-	-2366	-0-	3648 3			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,549				TOTAL CONDENSATE PROD:		2		

WILSHIRE		WELL #:		5H	RRCID -> 253652	COMPL. DATE 07/18/2009	TOTAL DEPTH 6781	PERF. 6995	- 9140	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1		

FLEET		WELL #:		10H	RRCID -> 253654	COMPL. DATE 05/17/2008	TOTAL DEPTH 8046	PERF. 7988	- 11240	
01	7440 X	7073	-0-	-367	-0-	7073 2				-0-
02	6931 X	6363	-0-	-568	-0-	6363 2				-0-
03	7223 X	6475	-0-	-748	-0-	6475 2				-0-
04	6990 X	6462	-0-	-528	-0-	6462 2				-0-
05	7223 X	6203	-0-	-1020	-0-	6203 2				-0-
06	6840 X	4771	-0-	-2069	-0-	4771 2				-0-
07	6789 X	4569	-0-	-2220	-0-	4569 2				-0-
08	6665 X	4807	-0-	-1858	-0-	4807 2				-0-
09	6450 X	5905	-0-	-545	-0-	5905 2				-0-
10	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7971 2				-0-
11	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	7196 2				-0-
*12	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193 2				-0-
TOTAL GAS PROD:		74,988				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
ELLIS		WELL #: 2H		RRCID -> 253733		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	4650 X	4579	-0-	-71	-0-	4579 3		N	-0-				1
02	4408 X	4088	-0-	-320	-0-	4088 3		N	-0-				1
03	4774 X	4529	-0-	-245	-0-	4529 3		N	-0-				1
04	4620 X	4034	-0-	-586	-0-	4034 3		N	-0-				1
05	4774 X	4299	-0-	-475	-0-	4299 3		N	-0-				1
06	4440 X	4261	-0-	-179	-0-	4261 3		N	-0-				1
07	4526 X	4395	-0-	-131	-0-	4395 3		N	-0-				1
08	4526 X	4159	-0-	-367	-0-	4159 3		N	-0-				1
09	4260 X	3972	-0-	-288	-0-	3971 3	1 9	N	1	1 8			1
10	4402 X	4363	-0-	-39	-0-	4363 3		N	-0-				1
11	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 3		N	-0-				1
*12	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520 3		N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		51,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

BARBARA UPHAM A		WELL #: 1H		RRCID -> 253755		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	4402 X	4210	-0-	-192	-0-	4178 3	32 9	N	29	132 1	2 8		12
02	4118 X	3849	-0-	-269	-0-	3797 3	52 9	N	47	48 1	1 8		10
03	4278 X	4019	-0-	-259	-0-	3993 3	26 9	N	24	1 8			33
04	4080 X	3807	-0-	-273	-0-	3806 3	1 9	N	1				34
05	4216 X	3917	-0-	-299	-0-	3915 3	2 9	N	2	1 8			35
06	4080 X	3647	-0-	-433	-0-	3646 3	1 9	N	1				36
07	4123 X	3854	-0-	-269	-0-	3837 3	17 9	N	15	2 8			49
08	4030 X	3895	-0-	-135	-0-	3830 3	65 9	N	59				108
09	3810 X	3634	-0-	-176	-0-	3621 3	13 9	N	12				120
10	3906 X	3764	-0-	-142	-0-	3761 3	3 9	N	3	1 8			122
11	3780 X	3669	-0-	-111	-0-	3660 3	9 9	N	8				130
12	3906 X	3714	-0-	-192	-0-	3706 3	8 9	N	7				137
TOTAL GAS PROD:		45,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		208							

BARBARA UPHAM C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253774		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1909 3	13 9	N	12	7 8			54
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1769 3	6 9	N	5	4 8			55
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1732 3	6 9	N	5	3 8			57
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3		N	-0-				57
05	1891 N	1827	-0-	-64	-0-	1824 3	3 9	N	3	3 8			57
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		N	-0-				57
07	2108 N	1787	-0-	-321	-0-	1774 3	13 9	N	12	12 8			57
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2147 3	24 9	N	22				79
09	1710 N	1611	-0-	-99	-0-	1605 3	6 9	N	5				84
10	1798 N	1719	-0-	-79	-0-	1708 3	11 9	N	10	5 8			89
11	2100 N	1592	-0-	-508	-0-	1591 3	1 9	N	1				90
12	1674 N	949	-0-	-725	-0-	947 3	2 9	N	2	2 8			90
TOTAL GAS PROD:		20,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		77							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
RAMSEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	253775	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	5327	PERF.	5570 -	8949
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		1517 N	1517	-0-	-0-	1510 3	7 9	N	6	6 8	10		
02		1423 N	1423	-0-	-0-	1419 3	4 9	N	4	4 8	10		
03		1013 N	1013	-0-	-0-	1010 3	3 9	N	3	3 8	10		
04		1306 N	1306	-0-	-0-	1306 3		N	-0-		10		
05		1983 N	1983	-0-	-0-	1980 3	3 9	N	3	3 8	10		
06		1889 N	1889	-0-	-0-	1887 3	2 9	N	2		12		
07		1991 N	1991	-0-	-0-	1933 3	58 9	N	53	10 8	55		
08		1868 N	1868	-0-	-0-	1772 3	96 9	N	87		142		
09		1430 N	1430	-0-	-0-	1391 3	39 9	N	35		177		
10		1528 N	1528	-0-	-0-	1467 3	61 9	N	55	189 1	39	4 8	
11		1502 N	1502	-0-	-0-	1488 3	14 9	N	13		52		
*12		1041 N	1041	-0-	-0-	978 3	63 9	N	57	2 8	107		
TOTAL GAS PROD:		18,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		318							

REILLY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253777	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	6220 -	9998
01		4557 X	3945	-0-	-612	777 1	3153 3	Y	14	14 8	9		
02		4176 X	3307	-0-	-869	15 9	734 1	Y	8	8 8	9		
03		4092 X	3645	-0-	-447	9 9	766 1	Y	6	6 8	9		
04		4072 X	4072	-0-	-0-	7 9	775 1	Y	-0-		9		
05		4344 X	4344	-0-	-0-	832 1	3505 3	Y	6	6 8	9		
06		3810 X	3617	-0-	-193	7 9	961 1	Y	-0-		9		
07		4216 X	3477	-0-	-739	983 1	2470 3	Y	22	22 8	9		
08		4340 X	3271	-0-	-1069	24 9	968 1	Y	-0-		9		
09		4200 X	3288	-0-	-912	913 1	2374 3	Y	1		10		
10		4340 X	3277	-0-	-1063	1 9	969 1	Y	10	10 8	10		
11		3630 X	2946	-0-	-684	11 9	921 1	Y	-0-		10		
12		3472 X	3401	-0-	-71	939 1	2456 3	Y	5	5 8	10		
TOTAL GAS PROD:		42,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

WALKING T RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	253857	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	8534	PERF.	8870 -	10890
01		2720 X	2720	-0-	-0-	2720 2		N	-0-		-0-		
02		1015 X	-0-	-0-	-1015			N	-0-		-0-		
03		1085 X	-0-	-0-	-1085			N	-0-		-0-		
04		1050 X	-0-	-0-	-1050			N	-0-		-0-		
05		1085 X	-0-	-0-	-1085			N	-0-		-0-		
06		1050 X	-0-	-0-	-1050			N	-0-		-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*12		31 N	31	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
WALKING T RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	253859	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	8554	PERF. 8793 - 11500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-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 #:		22H	RRCID ->	253861	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	8376	PERF. 8718 - 11265
01	9796 X	8627	-0-	-1169	-0-	8627	2	N	-0-		-0-
02	9164 X	6861	-0-	-2303	-0-	6861	2	N	-0-		-0-
03	9579 X	7125	-0-	-2454	-0-	7125	2	N	-0-		-0-
04	8670 X	7824	-0-	-846	-0-	7824	2	N	-0-		-0-
05	8618 X	8568	-0-	-50	-0-	8568	2	N	-0-		-0-
06	8340 X	7745	-0-	-595	-0-	7745	2	N	-0-		-0-
07	8091 X	6459	-0-	-1632	-0-	6459	2	N	-0-		-0-
08	8556 X	1334	-0-	-7222	-0-	1334	2	N	-0-		-0-
09	8280 X	5436	-0-	-2844	-0-	5436	2	N	-0-		-0-
10	8556 X	6213	-0-	-2343	-0-	6213	2	N	-0-		-0-
11	7740 X	5953	-0-	-1787	-0-	5953	2	N	-0-		-0-
12	6448 X	5006	-0-	-1442	-0-	5006	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 77,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS ROYALTIES		WELL #:		2H	RRCID ->	253862	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6897	PERF. 7055 - 10755
01	12338 X	11236	-0-	-1102	-0-	11236	3	N	-0-		-0-
02	11426 X	10508	-0-	-918	-0-	10508	3	N	-0-		-0-
03	11935 X	11238	-0-	-697	-0-	11238	3	N	-0-		-0-
04	11550 X	10510	-0-	-1040	-0-	10510	3	N	-0-		-0-
05	11935 X	10589	-0-	-1346	-0-	10589	3	N	-0-		-0-
06	10890 X	10474	-0-	-416	-0-	10474	3	N	-0-		-0-
07	11253 X	10933	-0-	-320	-0-	10933	3	N	-0-		-0-
08	11253 X	10902	-0-	-351	-0-	10902	3	N	-0-		-0-
09	10500 X	10204	-0-	-296	-0-	10204	3	N	-0-		-0-
10	10943 X	10339	-0-	-604	-0-	10339	3	N	-0-		-0-
11	10590 X	10064	-0-	-526	-0-	10064	3	N	-0-		-0-
12	10943 X	10118	-0-	-825	-0-	10118	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 127,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		10230 X	9365	-0-	-865	-0-	9365 3		N	-0-			-0-
02		9570 X	8380	-0-	-1190	-0-	8380 3		N	-0-			-0-
03		9951 X	9421	-0-	-530	-0-	9421 3		N	-0-			-0-
04		9300 X	9068	-0-	-232	-0-	9068 3		N	-0-			-0-
05		9610 X	8940	-0-	-670	-0-	8940 3		N	-0-			-0-
06		9120 X	8586	-0-	-534	-0-	8586 3		N	-0-			-0-
07		9424 X	8488	-0-	-936	-0-	8488 3		N	-0-			-0-
08		9424 X	8396	-0-	-1028	-0-	8396 3		N	-0-			-0-
09		9060 X	8116	-0-	-944	-0-	8116 3		N	-0-			-0-
10		8928 X	8070	-0-	-858	-0-	8070 3		N	-0-			-0-
11		8580 X	8249	-0-	-331	-0-	8249 3		N	-0-			-0-
12		8494 X	8451	-0-	-43	-0-	8451 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

01		20584 X	17999	-0-	-2585	-0-	17999 2		N	-0-			2
02		19256 X	16943	-0-	-2313	-0-	16943 2		N	-0-			2
03		19282 X	17093	-0-	-2189	-0-	17093 2		N	-0-			2
04		18660 X	16441	-0-	-2219	-0-	16441 2		N	-0-			2
05		18104 X	17709	-0-	-395	-0-	17709 2		N	-0-			2
06		17520 X	17074	-0-	-446	-0-	17074 2		N	-0-			2
07		18104 X	17655	-0-	-449	-0-	17655 2		N	-0-			2
08		17701 X	15266	-0-	-2435	-0-	15266 2		N	-0-			2
09		17130 X	16227	-0-	-903	-0-	16227 2		N	-0-			2
10		18679 X	18679	-0-	-0-	-0-	18679 2		N	-0-			2
11		17578 X	17578	-0-	-0-	-0-	17578 2		N	-0-			2
12		17670 X	17191	-0-	-479	-0-	17191 2		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 205,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

01		17143 X	14866	-0-	-2277	-0-	14866 2		N	-0-			1
02		16821 X	16821	-0-	-0-	-0-	16821 2		N	-0-			1
03		18349 X	18349	-0-	-0-	-0-	18349 2		N	-0-			1
04		17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	17811 2		N	-0-			1
05		18232 X	18232	-0-	-0-	-0-	18232 2		N	-0-			1
06		17760 X	17402	-0-	-358	-0-	17402 2		N	-0-			1
07		18414 X	17523	-0-	-891	-0-	17523 2		N	-0-			1
08		18414 X	16795	-0-	-1619	-0-	16795 2		N	-0-			1
09		17820 X	15870	-0-	-1950	-0-	15870 2		N	-0-			1
10		18228 X	16147	-0-	-2081	-0-	16147 2		N	-0-			1
11		17400 X	15523	-0-	-1877	-0-	15523 2		N	-0-			1
12		17050 X	15666	-0-	-1384	-0-	15666 2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 201,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MOORE		WELL #:		4H	RRCID ->	253874	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 7562 -	9818
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5208 X	2827	-0-	-2381	-0-	2827	2	N	-0-			4
02	4176 X	2896	-0-	-1280	-0-	2896	2	N	-0-			4
03	4464 X	3508	-0-	-956	-0-	3508	2	N	-0-			4
04	3090 X	2991	-0-	-99	-0-	2991	2	N	-0-			4
05	3100 X	2878	-0-	-222	-0-	2878	2	N	-0-			4
06	3390 X	2619	-0-	-771	-0-	2619	2	N	-0-			4
07	3503 X	2409	-0-	-1094	-0-	2409	2	N	-0-			4
08	3503 X	2501	-0-	-1002	-0-	2501	2	N	-0-			4
09	3000 X	2612	-0-	-388	-0-	2612	2	N	-0-			4
10	2883 X	2675	-0-	-208	-0-	2675	2	N	-0-			4
11	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-			4
12	2697 N	1893	-0-	-804	-0-	1893	2	N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		32,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE		WELL #:		3H	RRCID ->	253876	COMPL. DATE	03/28/2010	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7387 -	9855
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	17205 X	14961	-0-	-2244	-0-	14961	2	N	-0-			-0-
02	16095 X	13429	-0-	-2666	-0-	13429	2	N	-0-			-0-
03	16244 X	13896	-0-	-2348	-0-	13896	2	N	-0-			-0-
04	14970 X	13391	-0-	-1579	-0-	13391	2	N	-0-			-0-
05	14973 X	13054	-0-	-1919	-0-	13054	2	N	-0-			-0-
06	14490 X	12085	-0-	-2405	-0-	12085	2	N	-0-			-0-
07	14353 X	10227	-0-	-4126	-0-	10227	2	N	-0-			-0-
08	13888 X	9990	-0-	-3898	-0-	9990	2	N	-0-			-0-
09	13380 X	10422	-0-	-2958	-0-	10422	2	N	-0-			-0-
10	13051 X	11731	-0-	-1320	-0-	11731	2	N	-0-			-0-
11	12090 X	11334	-0-	-756	-0-	11334	2	N	-0-			-0-
*12	11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		146,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOLFE		WELL #:		4H	RRCID ->	253877	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	7253	PERF. 7701 -	10418
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8153 X	6436	-0-	-1717	-0-	6436	3	N	-0-			63
02	7627 X	5299	-0-	-2328	-0-	5299	3	N	-0-			63
03	8153 X	6044	-0-	-2109	-0-	6044	3	N	-0-			63
04	7350 X	5358	-0-	-1992	-0-	5358	3	N	-0-			63
05	7254 X	6727	-0-	-527	-0-	6727	3	N	-0-			63
06	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	3	N	-0-			63
07	6045 X	5947	-0-	-98	-0-	5947	3	N	-0-			63
08	6727 X	6298	-0-	-429	-0-	6298	3	N	-0-			63
09	6510 X	6103	-0-	-407	-0-	6103	3	N	-0-			63
10	6727 X	6494	-0-	-233	-0-	6494	3	N	-0-			63
11	6300 X	5530	-0-	-770	-0-	5530	3	N	-0-			63
*12	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3	N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		73,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
MORAN		WELL #:		3H	RRCID -> 253879	COMPL. DATE 05/07/2009	TOTAL DEPTH 8290	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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		
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-		1
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-		1
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-		1
04	1050 N	1	-0-	-1049	-0-	1 2	N	-0-		1
05	1147 N	83	-0-	-1064	-0-	83 2	N	-0-		1
06	690 N	647	-0-	-43	-0-	647 2	N	-0-		1
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		1
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-		1
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-		1
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		1
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 4,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELMA LOUISE		WELL #:		8H	RRCID -> 253881	COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH 8073	PERF. 8578 - 10654		
01	8525 X	6261	-0-	-2264	-0-	6261 2	N	-0-		-0-
02	7917 X	6905	-0-	-1012	-0-	6905 2	N	-0-		-0-
03	8215 X	7510	-0-	-705	-0-	7510 2	N	-0-		-0-
04	7620 X	4741	-0-	-2879	-0-	4741 2	N	-0-		-0-
05	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	8088 2	N	-0-		-0-
06	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7477 2	N	-0-		-0-
07	7502 X	7488	-0-	-14	-0-	7488 2	N	-0-		-0-
08	8091 X	7340	-0-	-751	-0-	7340 2	N	-0-		-0-
09	7830 X	7447	-0-	-383	-0-	7447 2	N	-0-		-0-
10	8091 X	7465	-0-	-626	-0-	7465 2	N	-0-		-0-
11	7470 X	6893	-0-	-577	-0-	6893 2	N	-0-		-0-
12	7688 X	6386	-0-	-1302	-0-	6386 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 84,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
GOSSETT		WELL #:		3H	RRCID ->	253883	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 7042 - 8640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1705 N	919	-0-	-786	-0-	919 2	N	-0-		-0-
02		1624 N	828	-0-	-796	-0-	828 2	N	-0-		-0-
03		1085 N	838	-0-	-247	-0-	838 2	N	-0-		-0-
04		900 N	669	-0-	-231	-0-	669 2	N	-0-		-0-
05		899 N	691	-0-	-208	-0-	691 2	N	-0-		-0-
06		810 N	150	-0-	-660	-0-	150 2	N	-0-		-0-
07		682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-
08		682 N	-0-	-0-	-682	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,095	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GALLAGHER		WELL #:		5H	RRCID ->	253893	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6295	PERF. 6690 - 8830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6231 X	4766	-0-	-1465	-0-	4766 3	N	-0-		-0-
02		5481 X	4566	-0-	-915	-0-	4566 3	N	-0-		-0-
03		5859 X	5520	-0-	-339	-0-	5520 3	N	-0-		-0-
04		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659 3	N	-0-		-0-
05		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640 3	N	-0-		-0-
06		5340 X	4820	-0-	-520	-0-	4820 3	N	-0-		-0-
07		5859 X	5508	-0-	-351	-0-	5508 3	N	-0-		-0-
08		5859 X	4858	-0-	-1001	-0-	4858 3	N	-0-		-0-
09		5670 X	5142	-0-	-528	-0-	5142 3	N	-0-		-0-
10		5642 X	5181	-0-	-461	-0-	5181 3	N	-0-		-0-
11		5340 X	5031	-0-	-309	-0-	5031 3	N	-0-		-0-
12		5487 X	5032	-0-	-455	-0-	5032 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			61,723	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GALLAGHER		WELL #:		4H	RRCID ->	253894	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	6376	PERF. 6611 - 9210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-		-0-
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		-0-
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-
06		240 N	91	-0-	-149	-0-	91 3	N	-0-		-0-
07		248 N	49	-0-	-199	-0-	49 3	N	-0-		-0-
08		248 N	3	-0-	-245	-0-	3 3	N	-0-		-0-
09		90 N	44	-0-	-46	-0-	42 3	N	2	2 8	-0-
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
*12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,439	TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	253896	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8511 - 11836
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	10633 X	9447	-0-	-1186	-0-	9447	2	N	-0-			-0-
02	9918 X	8879	-0-	-1039	-0-	8879	2	N	-0-			-0-
03	10602 X	10055	-0-	-547	-0-	10055	2	N	-0-			-0-
04	10260 X	9879	-0-	-381	-0-	9879	2	N	-0-			-0-
05	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2	N	-0-			-0-
06	9720 X	9446	-0-	-274	-0-	9446	2	N	-0-			-0-
07	10199 X	9257	-0-	-942	-0-	9257	2	N	-0-			-0-
08	10199 X	10117	-0-	-82	-0-	10117	2	N	-0-			-0-
09	9870 X	9630	-0-	-240	-0-	9630	2	N	-0-			-0-
10	9858 X	9615	-0-	-243	-0-	9615	2	N	-0-			-0-
11	9780 X	9090	-0-	-690	-0-	9090	2	N	-0-			-0-
12	10106 X	9012	-0-	-1094	-0-	9012	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		114,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAGE		WELL #:		1H	RRCID ->	253898	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	6633 - 8515
01	5084 X	2518	-0-	-2566	-0-	2518	3	N	-0-			8
02	4756 X	293	-0-	-4463	-0-	293	3	N	-0-			8
03	5084 X	994	-0-	-4090	-0-	994	3	N	-0-			8
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-			8
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-			8
06	2430 X	1624	-0-	-806	-0-	1624	3	N	-0-			8
07	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3	N	-0-			8
08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3	N	-0-			8
09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2948	3	N	1	1	8	8
10	3503 X	2918	-0-	-585	-0-	2918	3	N	-0-			8
11	3390 X	2684	-0-	-706	-0-	2684	3	N	-0-			8
12	3503 X	2661	-0-	-842	-0-	2661	3	N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		23,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

PAGE		WELL #:		3H	RRCID ->	253899	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	6419	PERF.	6492 - 8455
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			-0-
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-			-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-
09	510 N	280	-0-	-230	-0-	279	3	N	1	1	8	-0-
10	527 N	36	-0-	-491	-0-	36	3	N	-0-			-0-
11	510 N	89	-0-	-421	-0-	89	3	N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
PAGE		WELL #:	2H	RRCID ->	253943	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	6348	PERF. 6469 - 8340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7161 X	5716	-0-	-1445	-0-	5716 3	N	-0-	-0-
02		6206 X	6145	-0-	-61	-0-	6145 3	N	-0-	-0-
03		9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	9029 3	N	-0-	-0-
04		6420 X	5504	-0-	-916	-0-	5504 3	N	-0-	-0-
05		6572 X	5851	-0-	-721	-0-	5851 3	N	-0-	-0-
06		8010 X	7509	-0-	-501	-0-	7509 3	N	-0-	-0-
07		8277 X	7229	-0-	-1048	-0-	7229 3	N	-0-	-0-
08		8277 X	7450	-0-	-827	-0-	7450 3	N	-0-	-0-
09		7500 X	6887	-0-	-613	-0-	6887 3	N	-0-	-0-
10		7750 X	7097	-0-	-653	-0-	7097 3	N	-0-	-0-
11		7500 X	6859	-0-	-641	-0-	6859 3	N	-0-	-0-
12		7440 X	6940	-0-	-500	-0-	6940 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 82,216 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		8153 X	7755	-0-	-398	-0-	7755 2	N	-0-	-0-	
02		7627 X	6677	-0-	-950	-0-	6677 2	N	-0-	-0-	
03		8029 X	7226	-0-	-803	-0-	7226 2	N	-0-	-0-	
04		7740 X	6693	-0-	-1047	-0-	6693 2	N	-0-	-0-	
05		7905 X	7628	-0-	-277	-0-	7628 2	N	-0-	-0-	
06		7500 X	6675	-0-	-825	-0-	6675 2	N	-0-	-0-	
07		7223 X	7094	-0-	-129	-0-	7094 2	N	-0-	-0-	
08		7626 X	6501	-0-	-1125	-0-	6501 2	N	-0-	-0-	
09		7380 X	5834	-0-	-1546	-0-	5834 2	N	-0-	-0-	
10		7626 X	6760	-0-	-866	-0-	6760 2	N	-0-	-0-	
11		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061 2	N	-0-	-0-	
12		7099 X	6943	-0-	-156	-0-	6943 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 82,847 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		9517 X	8402	-0-	-1115	-0-	8402 3	N	-0-	-0-	
02		8555 X	7866	-0-	-689	-0-	7866 3	N	-0-	-0-	
03		8990 X	8416	-0-	-574	-0-	8416 3	N	-0-	-0-	
04		8610 X	8360	-0-	-250	-0-	8360 3	N	-0-	-0-	
05		8401 X	8307	-0-	-94	-0-	8307 3	N	-0-	-0-	
06		8130 X	7542	-0-	-588	-0-	7542 3	N	-0-	-0-	
07		8649 X	8068	-0-	-581	-0-	8068 3	N	-0-	-0-	
08		8649 X	7627	-0-	-1022	-0-	7627 3	N	-0-	-0-	
09		8370 X	7635	-0-	-735	-0-	7635 3	N	-0-	-0-	
10		8308 X	7844	-0-	-464	-0-	7844 3	N	-0-	-0-	
11		7800 X	7534	-0-	-266	-0-	7534 3	N	-0-	-0-	
12		8060 X	7607	-0-	-453	-0-	7607 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 95,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GOSSETT		WELL #: 2H		RRCID -> 253947		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2	N	-0-		2
02	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2	N	-0-		2
03	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2	N	-0-		2
04	4110 X	3834	-0-	-276	-0-	3834	2	N	-0-		2
05	4247 X	2284	-0-	-1963	-0-	2284	2	N	-0-		2
06	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2	N	-0-		2
07	4247 X	3725	-0-	-522	-0-	3725	2	N	-0-		2
08	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2	N	-0-		2
09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2	N	-0-		2
10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2	N	-0-		2
11	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2	N	-0-		2
12	4588 X	4337	-0-	-251	-0-	4337	2	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		48,559				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 253948		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	20057 X	16560	-0-	-3497	-0-	16560	2	N	-0-		-0-
02	18212 X	15424	-0-	-2788	-0-	15424	2	N	-0-		-0-
03	18569 X	16220	-0-	-2349	-0-	16220	2	N	-0-		-0-
04	17130 X	15245	-0-	-1885	-0-	15245	2	N	-0-		-0-
05	17081 X	14963	-0-	-2118	-0-	14963	2	N	-0-		-0-
06	16020 X	14093	-0-	-1927	-0-	14093	2	N	-0-		-0-
07	16492 X	14146	-0-	-2346	-0-	14146	2	N	-0-		-0-
08	16213 X	14039	-0-	-2174	-0-	14039	2	N	-0-		-0-
09	15240 X	13247	-0-	-1993	-0-	13247	2	N	-0-		-0-
10	14973 X	13284	-0-	-1689	-0-	13284	2	N	-0-		-0-
11	14100 X	13160	-0-	-940	-0-	13160	2	N	-0-		-0-
12	14136 X	13114	-0-	-1022	-0-	13114	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		173,495				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WALKING T RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 253949		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2	N	-0-		-0-
02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	N	-0-		-0-
03	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2	N	-0-		-0-
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2	N	-0-		-0-
05	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2	N	-0-		-0-
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2	N	-0-		-0-
07	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2	N	-0-		-0-
08	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-		-0-
09	1020 X	954	-0-	-66	-0-	954	2	N	-0-		-0-
10	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2	N	-0-		-0-
11	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2	N	-0-		-0-
*12	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,561				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
WOLFE		WELL #:		3H	RRCID ->	253950	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	7251	PERF. 7521 - 10551		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11067 X	9474	-0-	-1593	-0-	9474 3		N	-0-			156
02		10179 X	8721	-0-	-1458	-0-	8721 3		N	-0-			156
03		10726 X	10260	-0-	-466	-0-	10260 3		N	-0-			156
04		10380 X	9532	-0-	-848	-0-	9532 3		N	-0-			156
05		10168 X	8674	-0-	-1494	-0-	8674 3		N	-0-			156
06		9930 X	9819	-0-	-111	-0-	9819 3		N	-0-			156
07		10261 X	9731	-0-	-530	-0-	9731 3		N	-0-			156
08		10261 X	9341	-0-	-920	-0-	9341 3		N	-0-			156
09		9810 X	8690	-0-	-1120	-0-	8689 3	1 9	N	1	1 8		156
10		10137 X	9082	-0-	-1055	-0-	9082 3		N	-0-			156
11		9810 X	9337	-0-	-473	-0-	9337 3		N	-0-			156
12		9734 X	9316	-0-	-418	-0-	9316 3		N	-0-			156
TOTAL GAS PROD:		111,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

WALKING T RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	253983	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	8329	PERF. 9309 - 11224		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6324 X	4858	-0-	-1466	-0-	4858 2		N	-0-			-0-
02		5916 X	4192	-0-	-1724	-0-	4192 2		N	-0-			-0-
03		6324 X	4127	-0-	-2197	-0-	4127 2		N	-0-			-0-
04		4710 X	4012	-0-	-698	-0-	4012 2		N	-0-			-0-
05		4867 X	4003	-0-	-864	-0-	4003 2		N	-0-			-0-
06		4710 X	2567	-0-	-2143	-0-	2567 2		N	-0-			-0-
07		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-			-0-
08		4154 X	287	-0-	-3867	-0-	287 2		N	-0-			-0-
09		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			N	-0-			-0-
10		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			N	-0-			-0-
11		2580 X	345	-0-	-2235	-0-	345 2		N	-0-			-0-
*12		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,351		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-			-0-
02		2088 N	1981	-0-	-107	-0-	1981 2		N	-0-			-0-
03		2232 N	2134	-0-	-98	-0-	2134 2		N	-0-			-0-
04		2100 N	2068	-0-	-32	-0-	2068 2		N	-0-			-0-
05		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2		N	-0-			-0-
06		2070 N	2056	-0-	-14	-0-	2056 2		N	-0-			-0-
07		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-			-0-
08		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2		N	-0-			-0-
09		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2		N	-0-			-0-
10		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		N	-0-			-0-
11		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	-0-			-0-
*12		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
WALKING T RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	253985	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	8314	PERF. 8940 - 10890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		6014 X	5699	-0-	-315	-0-	5699 2	N	-0-	-0-	
02		5365 X	5255	-0-	-110	-0-	5255 2	N	-0-	-0-	
03		5828 X	5543	-0-	-285	-0-	5543 2	N	-0-	-0-	
04		5640 X	5356	-0-	-284	-0-	5356 2	N	-0-	-0-	
05		5828 X	5605	-0-	-223	-0-	5605 2	N	-0-	-0-	
06		5520 X	5307	-0-	-213	-0-	5307 2	N	-0-	-0-	
07		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760 2	N	-0-	-0-	
08		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796 2	N	-0-	-0-	
09		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781 2	N	-0-	-0-	
10		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891 2	N	-0-	-0-	
11		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667 2	N	-0-	-0-	
12		5983 X	5626	-0-	-357	-0-	5626 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		67,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARTIN		WELL #:		4H	RRCID ->	254198	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7970 - 11890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		12493 X	11247	-0-	-1246	-0-	11247 2	N	-0-	-0-	
02		11687 X	9472	-0-	-2215	-0-	9472 2	N	-0-	-0-	
03		11346 X	10603	-0-	-743	-0-	10603 2	N	-0-	-0-	
04		10890 X	10361	-0-	-529	-0-	10361 2	N	-0-	-0-	
05		11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	11325 2	N	-0-	-0-	
06		11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	11111 2	N	-0-	-0-	
07		11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	11423 2	N	-0-	-0-	
08		11315 X	11051	-0-	-264	-0-	11051 2	N	-0-	-0-	
09		11100 X	11006	-0-	-94	-0-	11006 2	N	-0-	-0-	
10		11470 X	10186	-0-	-1284	-0-	10186 2	N	-0-	-0-	
11		11100 X	10219	-0-	-881	-0-	10219 2	N	-0-	-0-	
12		11408 X	11104	-0-	-304	-0-	11104 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		129,108		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1829 N	1379	-0-	-450	-0-	1379 2	N	-0-	-0-	
02		1566 N	1270	-0-	-296	-0-	1270 2	N	-0-	-0-	
03		1550 N	1282	-0-	-268	-0-	1282 2	N	-0-	-0-	
04		1320 N	1190	-0-	-130	-0-	1190 2	N	-0-	-0-	
05		1364 N	1154	-0-	-210	-0-	1154 2	N	-0-	-0-	
06		1230 N	1125	-0-	-105	-0-	1125 2	N	-0-	-0-	
07		1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1235 2	N	-0-	-0-	
08		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2	N	-0-	-0-	
09		1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1132 2	N	-0-	-0-	
10		1240 N	969	-0-	-271	-0-	969 2	N	-0-	-0-	
11		1200 N	1055	-0-	-145	-0-	1055 2	N	-0-	-0-	
12		1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1093 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WALKING T RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 254309		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-		-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-		-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2		N	-0-		-0-
08	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	2		N	-0-		-0-
09	180 N	73	-0-	-107	-0-	73	2		N	-0-		-0-
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2		N	-0-		-0-
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-		-0-
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MYRTLE A		WELL #: 4H		RRCID -> 254340		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2573 X	1937	-0-	-636	-0-	374	1	1563	3	N	-0-	-0-
02	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	392	1	2055	3	N	-0-	-0-
03	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	394	1	2513	3	N	-0-	-0-
04	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	401	1	3040	3	N	14	14 8 -0-
05	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	428	1	2853	3	N	-0-	-0-
06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	407	1	3042	3	N	8	8 8 -0-
07	3565 X	78	-0-	-3487	-0-	7	1	71	3	N	-0-	-0-
08	3565 X	425	-0-	-3140	-0-	338	1	87	9	N	79	79 8 -0-
09	3450 X	551	-0-	-2899	-0-	551	1			N	-0-	-0-
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-	-0-
11	3450 X	740	-0-	-2710	-0-	740	1			N	-0-	-0-
12	558 X	10	-0-	-548	-0-	10	1			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		101						

BONE RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 254718		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	10230 X	9980	-0-	-250	-0-	9980	3		N	-0-		21
*02	9889 X	9177	-0-	-712	-0-	9177	3		N	-0-		21
*03	10571 X	9780	-0-	-791	-0-	9780	3		N	-0-		21
*04	10230 X	9473	-0-	-757	-0-	9473	3		N	-0-		21
*05	10261 X	8859	-0-	-1402	-0-	8859	3		N	-0-		21
*06	9660 X	9334	-0-	-326	-0-	9334	3		N	-0-		21
*07	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	3		N	-0-		21
*08	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	3		N	-0-		21
*09	9480 X	9326	-0-	-154	-0-	9326	3		N	-0-		21
*10	9951 X	9466	-0-	-485	-0-	9466	3		N	-0-		21
*11	9630 X	9026	-0-	-604	-0-	9026	3		N	-0-		21
12	9951 X	9656	-0-	-295	-0-	9656	3		N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		113,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
FOWLER		WELL #: 18H		RRCID -> 254767		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3689 X	3013	-0-	-676	-0-	3013	2	N	-0-	-0-	
02	2929 X	2675	-0-	-254	-0-	2675	2	N	-0-	-0-	
03	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2	N	-0-	-0-	
04	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2	N	-0-	-0-	
05	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2	N	-0-	-0-	
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2	N	-0-	-0-	
07	3782 X	2827	-0-	-955	-0-	2827	2	N	-0-	-0-	
08	3906 X	3390	-0-	-516	-0-	3390	2	N	-0-	-0-	
09	3780 X	3213	-0-	-567	-0-	3213	2	N	-0-	-0-	
10	3906 X	3532	-0-	-374	-0-	3532	2	N	-0-	-0-	
11	3630 X	3261	-0-	-369	-0-	3261	2	N	-0-	-0-	
12	3379 X	3029	-0-	-350	-0-	3029	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAKS		WELL #: 2H		RRCID -> 254769		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	12989 X	10725	-0-	-2264	-0-	10725	3	Y	-0-	9	
02	11919 X	10441	-0-	-1478	-0-	10369	3	Y	65	23	
03	12431 X	11826	-0-	-605	-0-	11826	3	Y	-0-	23	
04	12000 X	11253	-0-	-747	-0-	11253	3	Y	-0-	23	
05	11842 X	11591	-0-	-251	-0-	11534	3	Y	52	24	
06	11430 X	11138	-0-	-292	-0-	11138	3	Y	-0-	24	
07	11811 X	11549	-0-	-262	-0-	11549	3	Y	-0-	24	
08	11811 X	11704	-0-	-107	-0-	11704	3	Y	-0-	24	
09	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	3	Y	-0-	24	
10	11594 X	11460	-0-	-134	-0-	11401	3	Y	54	25	
11	11340 X	10607	-0-	-733	-0-	10607	3	Y	-0-	25	
12	11749 X	11096	-0-	-653	-0-	11083	3	Y	12	37	
TOTAL GAS PROD:		134,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		183					

HANNA		WELL #: 3H		RRCID -> 254770		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4898 X	3721	-0-	-1177	-0-	3721	3	N	-0-	2	
02	4437 X	3078	-0-	-1359	-0-	3078	3	N	-0-	2	
03	4495 X	3411	-0-	-1084	-0-	3411	3	N	-0-	2	
04	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3	N	-0-	2	
05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3	N	-0-	2	
06	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3	N	-0-	2	
07	4464 X	3992	-0-	-472	-0-	3992	3	N	-0-	2	
08	4464 X	4212	-0-	-252	-0-	4212	3	N	-0-	2	
09	4320 X	1326	-0-	-2994	-0-	1326	3	N	-0-	2	
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3	N	-0-	2	
11	4080 X	4017	-0-	-63	-0-	4017	3	N	-0-	2	
12	4216 X	4021	-0-	-195	-0-	4021	3	N	-0-	2	
TOTAL GAS PROD:		44,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MYRTLE A		WELL #:		3H	RRCID ->	254785	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	5152 -	9232
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 1		N	-0-			8
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 1		N	-0-			8
03		496 N	443	-0-	-53	-0-	443 1		N	-0-			8
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	465 1	23 9	N	21	21 8		8
05		465 N	437	-0-	-28	-0-	437 1		N	-0-			8
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	444 1	11 9	N	10	10 8		8
07		496 N	8	-0-	-488	-0-	8 1		N	-0-			8
08		434 N	17	-0-	-417	-0-	17 3		N	-0-			8
09		450 N	239	-0-	-211	-0-	239 1		N	-0-			8
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 1		N	-0-			8
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 1		N	-0-			8
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		3,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	254794	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8364 -	11872
01		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869 2		N	-0-			-0-
02		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337 2		N	-0-			-0-
03		6107 X	4053	-0-	-2054	-0-	4053 2		N	-0-			-0-
04		5910 X	4094	-0-	-1816	-0-	4094 2		N	-0-			-0-
05		6789 X	342	-0-	-6447	-0-	342 2		N	-0-			-0-
06		6570 X	4534	-0-	-2036	-0-	4534 2		N	-0-			-0-
07		7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169 2		N	-0-			-0-
08		8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	8123 2		N	-0-			-0-
09		7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7836 2		N	-0-			-0-
10		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923 2		N	-0-			-0-
11		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675 2		N	-0-			-0-
12		8122 X	7432	-0-	-690	-0-	7432 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		71,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANCASTER		WELL #:		15H	RRCID ->	254795	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6878 -	12398
01		6820 X	5605	-0-	-1215	-0-	5591 3	14 9	Y	13	39 1		4
02		6293 X	5860	-0-	-433	-0-	5860 3		Y	-0-			4
03		6727 X	5793	-0-	-934	-0-	5793 3		Y	-0-			4
04		6510 X	5754	-0-	-756	-0-	5754 3		Y	-0-			4
05		6262 X	5763	-0-	-499	-0-	5763 3		Y	-0-			4
06		6060 X	5007	-0-	-1053	-0-	5005 3	2 9	Y	2			6
07		6262 X	4918	-0-	-1344	-0-	4918 3		Y	-0-			6
08		5952 X	4841	-0-	-1111	-0-	4841 3		Y	-0-			6
09		5760 X	5007	-0-	-753	-0-	5007 3		Y	-0-			6
*10		5766 X	5369	-0-	-397	-0-	5366 3	3 9	Y	3			9
*11		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5666 3	11 9	Y	10			19
*12		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961 3		Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		65,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LANCASTER		WELL #:		16H	RRCID ->	254796	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 6820	- 10109	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9703 X	9288	-0-	-415	-0-	9288 3		Y	-0-			87
02		9077 X	8567	-0-	-510	-0-	8567 3		Y	-0-			87
03		9455 X	9365	-0-	-90	-0-	9365 3		Y	-0-			87
04		9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	9243 3		Y	-0-			87
05		9362 X	9291	-0-	-71	-0-	9291 3		Y	-0-			87
06		9060 X	8807	-0-	-253	-0-	8807 3		Y	-0-			87
07		9548 X	8965	-0-	-583	-0-	8965 3		Y	-0-			87
08		9548 X	9101	-0-	-447	-0-	9101 3		Y	-0-			87
09		9240 X	8875	-0-	-365	-0-	8875 3		Y	-0-			87
10		9300 X	8936	-0-	-364	-0-	8936 3		Y	-0-			87
11		8820 X	8533	-0-	-287	-0-	8533 3		Y	-0-			87
*12		9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447 3		Y	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		108,418				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANCASTER		WELL #:		18H	RRCID ->	254797	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	6557	PERF. 6858	- 11903	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9517 X	8757	-0-	-760	-0-	8729 3	28 9	Y	25	65 1		7
02		8613 X	8007	-0-	-606	-0-	8007 3		Y	-0-			7
03		9238 X	8099	-0-	-1139	-0-	8099 3		Y	-0-			7
04		8940 X	6905	-0-	-2035	-0-	6905 3		Y	-0-			7
05		9238 X	9131	-0-	-107	-0-	9131 3		Y	-0-			7
06		8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	8516 3	2 9	Y	2			9
07		8556 X	8539	-0-	-17	-0-	8539 3		Y	-0-			9
08		8835 X	8388	-0-	-447	-0-	8388 3		Y	-0-			9
09		8550 X	7993	-0-	-557	-0-	7993 3		Y	-0-			9
10		8835 X	8187	-0-	-648	-0-	8180 3	7 9	Y	6			15
11		8520 X	6944	-0-	-1576	-0-	6930 3	14 9	Y	13			28
12		8525 X	6366	-0-	-2159	-0-	6366 3		Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		95,834				TOTAL CONDENSATE PROD:		46					

LANCASTER		WELL #:		17H	RRCID ->	254798	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	6646	PERF. 6833	- 8775	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11222 X	10411	-0-	-811	-0-	10411 3		Y	-0-			19
02		10295 X	9624	-0-	-671	-0-	9624 3		Y	-0-			19
03		10912 X	10352	-0-	-560	-0-	10352 3		Y	-0-			19
04		10530 X	9941	-0-	-589	-0-	9941 3		Y	-0-			19
05		10664 X	10145	-0-	-519	-0-	10145 3		Y	-0-			19
06		10080 X	9788	-0-	-292	-0-	9788 3		Y	-0-			19
07		10354 X	10182	-0-	-172	-0-	10182 3		Y	-0-			19
08		10354 X	10019	-0-	-335	-0-	10019 3		Y	-0-			19
09		9930 X	9594	-0-	-336	-0-	9594 3		Y	-0-			19
10		10168 X	9780	-0-	-388	-0-	9780 3		Y	-0-			19
11		9840 X	9369	-0-	-471	-0-	9369 3		Y	-0-			19
12		10137 X	9546	-0-	-591	-0-	9546 3		Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		118,751				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GALLAGHER		WELL #:		1H	RRCID ->	254802	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	6321	PERF. 6550 -	9620	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	10354 X	9164	-0-	-1190	-0-		9164	3	N	-0-			-0-
02	9077 X	8593	-0-	-484	-0-		8593	3	N	-0-			-0-
03	9579 X	9121	-0-	-458	-0-		9121	3	N	-0-			-0-
04	9210 X	8639	-0-	-571	-0-		8639	3	N	-0-			-0-
05	9362 X	9008	-0-	-354	-0-		9008	3	N	-0-			-0-
06	8880 X	8295	-0-	-585	-0-		8295	3	N	-0-			-0-
07	9176 X	8723	-0-	-453	-0-		8723	3	N	-0-			-0-
08	9114 X	8312	-0-	-802	-0-		8312	3	N	-0-			-0-
09	8730 X	8306	-0-	-424	-0-		8306	3	N	-0-			-0-
10	9021 X	8484	-0-	-537	-0-		8484	3	N	-0-			-0-
11	8430 X	8240	-0-	-190	-0-		8240	3	N	-0-			-0-
12	8711 X	8496	-0-	-215	-0-		8496	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		103,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEDEZMA		WELL #:		1H	RRCID ->	254803	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 8286 -	10875
01	12462 X	10844	-0-	-1618	-0-		10844	2	N	-0-		-0-
02	11658 X	10280	-0-	-1378	-0-		10280	2	N	-0-		-0-
03	12462 X	9368	-0-	-3094	-0-		9368	2	N	-0-		-0-
04	11700 X	11315	-0-	-385	-0-		11315	2	N	-0-		-0-
05	11873 X	9452	-0-	-2421	-0-		9452	2	N	-0-		-0-
06	10620 X	10176	-0-	-444	-0-		10176	2	N	-0-		-0-
07	11687 X	10124	-0-	-1563	-0-		10124	2	N	-0-		-0-
08	11687 X	11103	-0-	-584	-0-		11103	2	N	-0-		-0-
09	11310 X	10262	-0-	-1048	-0-		10262	2	N	-0-		-0-
10	10509 X	7476	-0-	-3033	-0-		7476	2	N	-0-		-0-
11	10740 X	7927	-0-	-2813	-0-		7927	2	N	-0-		-0-
12	11098 X	8084	-0-	-3014	-0-		8084	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		116,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	254805	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 6305 -	12945	
01	12524 X	12043	-0-	-481	-0-		12043	3	Y	-0-		9	
02	11629 X	11535	-0-	-94	-0-		11457	3	Y	71	55	1	25
03	12369 X	12031	-0-	-338	-0-		12031	3	Y	-0-			25
04	11640 X	11591	-0-	-49	-0-		11591	3	Y	-0-			25
05	12338 X	11818	-0-	-520	-0-		11759	3	Y	54	54	1	25
06	11940 X	11201	-0-	-739	-0-		11201	3	Y	-0-			25
07	12338 X	11733	-0-	-605	-0-		11733	3	Y	-0-			25
08	12028 X	11614	-0-	-414	-0-		11614	3	Y	-0-			25
09	11580 X	10860	-0-	-720	-0-		10860	3	Y	-0-			25
10	11811 X	11395	-0-	-416	-0-		11336	3	Y	54	54	1	25
11	11340 X	10929	-0-	-411	-0-		10929	3	Y	-0-			25
12	11718 X	10990	-0-	-728	-0-		10978	3	Y	11			36
TOTAL GAS PROD:		137,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		190							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ORMSBY		WELL #:		3H	RRCID ->	254806	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	6572	PERF. 7096	- 9606	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6572 X	6355	-0-	-217	-0-	6355	2	N	-0-			-0-
02		6148 X	5860	-0-	-288	-0-	5860	2	N	-0-			-0-
03		6572 X	6338	-0-	-234	-0-	6338	2	N	-0-			-0-
04		6360 X	5843	-0-	-517	-0-	5843	2	N	-0-			-0-
05		6572 X	5953	-0-	-619	-0-	5953	2	N	-0-			-0-
06		6150 X	5292	-0-	-858	-0-	5292	2	N	-0-			-0-
07		6324 X	5713	-0-	-611	-0-	5713	2	N	-0-			-0-
08		6324 X	5937	-0-	-387	-0-	5937	2	N	-0-			-0-
09		5850 X	5642	-0-	-208	-0-	5641	2	N	1	1	8	-0-
10		5952 X	5881	-0-	-71	-0-	5881	2	N	-0-			-0-
11		5760 X	5723	-0-	-37	-0-	5723	2	N	-0-			-0-
12		5952 X	5792	-0-	-160	-0-	5792	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		70,329				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

TOLBERT		WELL #:		5H	RRCID ->	254807	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 8661	- 11809
01		6448 X	5672	-0-	-776	-0-	5672	2	N	-0-		-0-
02		5539 X	4706	-0-	-833	-0-	4706	2	N	-0-		-0-
03		5859 X	3806	-0-	-2053	-0-	3806	2	N	-0-		-0-
04		5670 X	4549	-0-	-1121	-0-	4549	2	N	-0-		-0-
05		5673 X	5038	-0-	-635	-0-	5038	2	N	-0-		-0-
06		5490 X	4545	-0-	-945	-0-	4545	2	N	-0-		-0-
07		5022 X	3931	-0-	-1091	-0-	3931	2	N	-0-		-0-
08		5053 X	4764	-0-	-289	-0-	4764	2	N	-0-		-0-
09		4890 X	4598	-0-	-292	-0-	4598	2	N	-0-		-0-
10		5053 X	4671	-0-	-382	-0-	4671	2	N	-0-		-0-
11		4620 X	4614	-0-	-6	-0-	4614	2	N	-0-		-0-
12		4774 X	4641	-0-	-133	-0-	4641	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		55,535				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOLBERT		WELL #:		7H	RRCID ->	254808	COMPL. DATE	07/04/2010	TOTAL DEPTH	8287	PERF. 8613	- 12900
01		9548 X	8449	-0-	-1099	-0-	8449	2	N	-0-		-0-
02		8932 X	7752	-0-	-1180	-0-	7752	2	N	-0-		-0-
03		9052 X	8155	-0-	-897	-0-	8155	2	N	-0-		-0-
04		8520 X	7855	-0-	-665	-0-	7855	2	N	-0-		-0-
05		8525 X	8153	-0-	-372	-0-	8153	2	N	-0-		-0-
06		8190 X	7688	-0-	-502	-0-	7688	2	N	-0-		-0-
07		8277 X	7834	-0-	-443	-0-	7834	2	N	-0-		-0-
08		8153 X	7806	-0-	-347	-0-	7806	2	N	-0-		-0-
09		7890 X	6584	-0-	-1306	-0-	6584	2	N	-0-		-0-
10		8153 X	7309	-0-	-844	-0-	7309	2	N	-0-		-0-
11		7680 X	6545	-0-	-1135	-0-	6545	2	N	-0-		-0-
12		7843 X	6685	-0-	-1158	-0-	6685	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		90,815				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
GODLEY MINERALS		WELL #:		5H	RRCID ->	254809	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 7098 - 11033
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9114 X	7820	-0-	-1294	-0-	7820 3	N	-0-		1
02		8526 X	8063	-0-	-463	-0-	8063 3	N	-0-		1
03		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8738 3	N	-0-		1
04		8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8174 3	N	-0-		1
05		8618 X	8295	-0-	-323	-0-	8295 3	N	-0-		1
06		8460 X	7821	-0-	-639	-0-	7821 3	N	-0-		1
07		8742 X	8139	-0-	-603	-0-	8139 3	N	-0-		1
08		8742 X	8324	-0-	-418	-0-	8324 3	N	-0-		1
09		8160 X	7931	-0-	-229	-0-	7931 3	N	-0-		1
10		8308 X	8281	-0-	-27	-0-	8281 3	N	-0-		1
11		8070 X	7821	-0-	-249	-0-	7821 3	N	-0-		1
12		8339 X	7552	-0-	-787	-0-	7552 3	N	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 96,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON		WELL #:		6H	RRCID ->	254855	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6555 - 8900
01		11160 X	10296	-0-	-864	-0-	10296 3	N	-0-		-0-
02		10266 X	9383	-0-	-883	-0-	9383 3	N	-0-		-0-
03		10850 X	10008	-0-	-842	-0-	10008 3	N	-0-		-0-
04		10380 X	9463	-0-	-917	-0-	9463 3	N	-0-		-0-
05		10633 X	9739	-0-	-894	-0-	9739 3	N	-0-		-0-
06		9960 X	9342	-0-	-618	-0-	9342 3	N	-0-		-0-
07		10044 X	9514	-0-	-530	-0-	9514 3	N	-0-		-0-
08		10013 X	9375	-0-	-638	-0-	9375 3	N	-0-		-0-
09		9450 X	9022	-0-	-428	-0-	9022 3	N	-0-		-0-
10		9734 X	9182	-0-	-552	-0-	9182 3	N	-0-		-0-
11		9330 X	8829	-0-	-501	-0-	8829 3	N	-0-		-0-
12		9486 X	9069	-0-	-417	-0-	9069 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 113,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY		WELL #:		4H	RRCID ->	254856	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	6729	PERF. 6880 - 8930
01		6355 X	5800	-0-	-555	-0-	5800 3	N	-0-		-0-
02		5684 X	5642	-0-	-42	-0-	5642 3	N	-0-		-0-
03		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462 3	N	-0-		-0-
04		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245 3	N	-0-		-0-
05		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399 3	N	-0-		-0-
06		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258 3	N	-0-		-0-
07		6448 X	6423	-0-	-25	-0-	6423 3	N	-0-		-0-
08		6448 X	6399	-0-	-49	-0-	6399 3	N	-0-		-0-
09		6270 X	6106	-0-	-164	-0-	6106 3	N	-0-		-0-
10		6479 X	6119	-0-	-360	-0-	6119 3	N	-0-		-0-
11		6270 X	4891	-0-	-1379	-0-	4891 3	N	-0-		-0-
12		6417 X	6166	-0-	-251	-0-	6166 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 72,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BANDY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254896	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	5714 -	9550	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	825 1	4227 3	N	5	129 1	3 8		37	
02	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	572 1	4075 3	N	29	2 8			64	
03	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	619 1	4177 3	N	30	2 8			92	
04	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	551 1	3908 3	N	27				119	
05	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	620 1	4056 3	N	2	71 1	1 8		49	
06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	600 1	3475 3	N	8				57	
07	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	501 1	3351 3	N	14	5 8			66	
08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	553 1	2913 3	N	16				82	
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	600 1	2944 3	N	28				110	
10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	620 1	3468 3	N	32	2 8			140	
11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	600 1	3401 3	N	10				150	
*12	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	620 1	3289 3	N	18	1 8			167	
TOTAL GAS PROD:		50,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		219								

FOWLER		WELL #:		19H	RRCID ->	255002	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	8361 -	9480
01	3565 X	2512	-0-	-1053	-0-	2512 2		N	-0-				-0-
02	3335 X	2337	-0-	-998	-0-	2337 2		N	-0-				-0-
03	3472 X	3043	-0-	-429	-0-	3043 2		N	-0-				-0-
04	3360 X	2866	-0-	-494	-0-	2866 2		N	-0-				-0-
05	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2		N	-0-				-0-
06	2940 X	2579	-0-	-361	-0-	2579 2		N	-0-				-0-
07	3038 X	2911	-0-	-127	-0-	2911 2		N	-0-				-0-
08	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	2850 2		N	-0-				-0-
09	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		N	-0-				-0-
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2		N	-0-				-0-
11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465 2		N	-0-				-0-
*12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		34,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOLBERT		WELL #:		10H	RRCID ->	255004	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8658 -	12849
01	9610 X	8435	-0-	-1175	-0-	8435 2		N	-0-				-0-
02	8990 X	7820	-0-	-1170	-0-	7820 2		N	-0-				-0-
03	8959 X	8385	-0-	-574	-0-	8385 2		N	-0-				-0-
04	8670 X	7970	-0-	-700	-0-	7970 2		N	-0-				-0-
05	8711 X	8304	-0-	-407	-0-	8304 2		N	-0-				-0-
06	8160 X	7967	-0-	-193	-0-	7967 2		N	-0-				-0-
07	8370 X	8150	-0-	-220	-0-	8150 2		N	-0-				-0-
08	8370 X	8195	-0-	-175	-0-	8195 2		N	-0-				-0-
09	8040 X	7957	-0-	-83	-0-	7957 2		N	-0-				-0-
10	8308 X	8022	-0-	-286	-0-	8022 2		N	-0-				-0-
11	7980 X	7610	-0-	-370	-0-	7610 2		N	-0-				-0-
12	8215 X	7699	-0-	-516	-0-	7699 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		96,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
TOLBERT		WELL #:		9H	RRCID ->	255005	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	8331	PERF. 8682 - 12810		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	2729	-0-	2729	7312	2729	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	3732	-0-	3732	11044	3732	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	3501	-0-	3501	14545	3501	2		N	-0-			-0-
04	16893 X	2348	-0-	-14545	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
05	4588 X	1048	-0-	-3540	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	2446	-0-	-1424	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	1850	-0-	-2149	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
08	3503 X	204	-0-	-3299	-0-	204	2		N	-0-			-0-
09	2460 X	483	-0-	-1977	-0-	483	2		N	-0-			-0-
10	2542 X	541	-0-	-2001	-0-	541	2		N	-0-			-0-
11	2460 X	519	-0-	-1941	-0-	519	2		N	-0-			-0-
*12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOLBERT		WELL #:		8H	RRCID ->	255006	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	8172	PERF. 8630 - 13272	
01	13330 X	12641	-0-	-689	-0-	12641	2		N	-0-		-0-
02	12383 X	11502	-0-	-881	-0-	11502	2		N	-0-		-0-
03	13237 X	12017	-0-	-1220	-0-	12017	2		N	-0-		-0-
04	12810 X	11648	-0-	-1162	-0-	11648	2		N	-0-		-0-
05	12648 X	12084	-0-	-564	-0-	12084	2		N	-0-		-0-
06	12240 X	11573	-0-	-667	-0-	11573	2		N	-0-		-0-
07	12307 X	11498	-0-	-809	-0-	11498	2		N	-0-		-0-
08	12090 X	11869	-0-	-221	-0-	11869	2		N	-0-		-0-
09	11700 X	11651	-0-	-49	-0-	11651	2		N	-0-		-0-
10	12090 X	12068	-0-	-22	-0-	12068	2		N	-0-		-0-
11	11580 X	11536	-0-	-44	-0-	11536	2		N	-0-		-0-
12	12028 X	11785	-0-	-243	-0-	11785	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		141,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOLBERT		WELL #:		6H	RRCID ->	255007	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	8204	PERF. 8572 - 11400	
01	7068 X	6461	-0-	-607	-0-	6461	2		N	-0-		-0-
02	6380 X	5972	-0-	-408	-0-	5972	2		N	-0-		-0-
03	6851 X	6656	-0-	-195	-0-	6656	2		N	-0-		-0-
04	6630 X	6382	-0-	-248	-0-	6382	2		N	-0-		-0-
05	6851 X	6530	-0-	-321	-0-	6530	2		N	-0-		-0-
06	6450 X	6245	-0-	-205	-0-	6245	2		N	-0-		-0-
07	6665 X	6554	-0-	-111	-0-	6554	2		N	-0-		-0-
08	6665 X	6653	-0-	-12	-0-	6653	2		N	-0-		-0-
09	6390 X	6356	-0-	-34	-0-	6356	2		N	-0-		-0-
10	6541 X	6392	-0-	-149	-0-	6392	2		N	-0-		-0-
11	6450 X	6010	-0-	-440	-0-	6010	2		N	-0-		-0-
12	6665 X	6145	-0-	-520	-0-	6145	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		76,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
GODLEY MINERALS		WELL #:		6H	RRCID ->	255016	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	7045 -	9900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		10013 X	9125	-0-	-888	-0-	9125 3		N	-0-			-0-
02		9309 X	8774	-0-	-535	-0-	8774 3		N	-0-			-0-
03		9703 X	9131	-0-	-572	-0-	9131 3		N	-0-			-0-
04		9210 X	8900	-0-	-310	-0-	8900 3		N	-0-			-0-
05		9517 X	8996	-0-	-521	-0-	8996 3		N	-0-			-0-
06		9090 X	8444	-0-	-646	-0-	8444 3		N	-0-			-0-
07		9393 X	8623	-0-	-770	-0-	8623 3		N	-0-			-0-
08		9207 X	8533	-0-	-674	-0-	8533 3		N	-0-			-0-
09		8910 X	8342	-0-	-568	-0-	8342 3		N	-0-			-0-
10		8990 X	8458	-0-	-532	-0-	8458 3		N	-0-			-0-
11		8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	8501 3		N	-0-			-0-
*12		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8756 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,583 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		10664 X	9377	-0-	-1287	-0-	9377 3		N	-0-			-0-
02		9773 X	9037	-0-	-736	-0-	9037 3		N	-0-			-0-
03		10261 X	9270	-0-	-991	-0-	9270 3		N	-0-			-0-
04		9930 X	9112	-0-	-818	-0-	9112 3		N	-0-			-0-
05		9765 X	9326	-0-	-439	-0-	9326 3		N	-0-			-0-
06		9360 X	8520	-0-	-840	-0-	8520 3		N	-0-			-0-
07		9672 X	8733	-0-	-939	-0-	8733 3		N	-0-			-0-
08		9424 X	8740	-0-	-684	-0-	8740 3		N	-0-			-0-
09		9120 X	8635	-0-	-485	-0-	8635 3		N	-0-			-0-
10		9331 X	8913	-0-	-418	-0-	8913 3		N	-0-			-0-
11		8520 X	8484	-0-	-36	-0-	8484 3		N	-0-			-0-
12		8928 X	8543	-0-	-385	-0-	8543 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER		WELL #:		9H	RRCID ->	255030	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6755 -	10280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4743 X	4453	-0-	-290	-0-	4453 3		Y	-0-			11
02		4843 X	3703	-0-	-1140	-0-	3703 3		Y	-0-			11
03		5177 X	4525	-0-	-652	-0-	4525 3		Y	-0-			11
04		5010 X	4049	-0-	-961	-0-	4048 3		Y	1			12
05		4712 X	3849	-0-	-863	-0-	3840 3		Y	8			20
06		4380 X	3007	-0-	-1373	-0-	3007 3		Y	-0-			20
07		4526 X	3209	-0-	-1317	-0-	3209 3		Y	-0-			20
08		4526 X	2788	-0-	-1738	-0-	2788 3		Y	-0-			20
09		4050 X	2872	-0-	-1178	-0-	2872 3		Y	-0-			20
10		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 3		Y	-0-			20
11		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 3		Y	-0-			20
12		3224 X	1711	-0-	-1513	-0-	1711 3		Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 41,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
MYRTLE		WELL #:		2H	RRCID ->	255076	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	5089	PERF.	5400 - 8505		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	393	-0-	-10	-0-	392 1	1 9	Y	1	1			4
02		435 N	364	-0-	-71	-0-	364 1		Y	-0-				4
03		434 N	409	-0-	-25	-0-	407 1	2 9	Y	2	5 1			1
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	381 1	18 9	Y	16	15 8			2
05		403 N	365	-0-	-38	-0-	365 1		Y	-0-				2
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	386 1	9 9	Y	8	8 8			2
07		403 N	7	-0-	-396	-0-	7 1		Y	-0-				2
08		372 N	27	-0-	-345	-0-	26 1	1 9	Y	1	1 8			2
09		390 N	3	-0-	-387	-0-	3 1		Y	-0-				2
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-				2
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				2
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		2,362				TOTAL CONDENSATE PROD:				28				

WALKING T RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	255136	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	9302 - 11435		
01		5797 X	5473	-0-	-324	-0-	5473 2		N	-0-				-0-
02		5423 X	4982	-0-	-441	-0-	4982 2		N	-0-				-0-
03		5797 X	5324	-0-	-473	-0-	5324 2		N	-0-				-0-
04		5490 X	5145	-0-	-345	-0-	5145 2		N	-0-				-0-
05		5673 X	5254	-0-	-419	-0-	5254 2		N	-0-				-0-
06		5310 X	5015	-0-	-295	-0-	5015 2		N	-0-				-0-
07		5332 X	5278	-0-	-54	-0-	5278 2		N	-0-				-0-
08		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518 2		N	-0-				-0-
09		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756 2		N	-0-				-0-
10		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438 2		N	-0-				-0-
11		5340 X	5231	-0-	-109	-0-	5231 2		N	-0-				-0-
12		5952 X	5463	-0-	-489	-0-	5463 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		63,877				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DODSON		WELL #:		7H	RRCID ->	255419	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6799 - 9080		
01		11377 X	10608	-0-	-769	-0-	10608 3		N	-0-				-0-
02		10411 X	9369	-0-	-1042	-0-	9369 3		N	-0-				-0-
03		11129 X	9815	-0-	-1314	-0-	9815 3		N	-0-				-0-
04		10740 X	9409	-0-	-1331	-0-	9409 3		N	-0-				-0-
05		10850 X	9566	-0-	-1284	-0-	9566 3		N	-0-				-0-
06		10260 X	9045	-0-	-1215	-0-	9045 3		N	-0-				-0-
07		10013 X	9118	-0-	-895	-0-	9118 3		N	-0-				-0-
08		9827 X	8856	-0-	-971	-0-	8856 3		N	-0-				-0-
09		9420 X	8391	-0-	-1029	-0-	8391 3		N	-0-				-0-
10		9579 X	8549	-0-	-1030	-0-	8549 3		N	-0-				-0-
11		9060 X	8260	-0-	-800	-0-	8260 3		N	-0-				-0-
12		8990 X	8231	-0-	-759	-0-	8231 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		109,217				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SWEENEY		WELL #:		1H	RRCID ->	255420	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	1940	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. C. BELL ESTATE		WELL #:		9H	RRCID ->	255672	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	6849	PERF. 7155 - 8895
01	3937 X	3851	-0-	-86	-0-	3851 3			N	-0-	-0-
02	3683 X	3631	-0-	-52	-0-	3631 3			N	-0-	-0-
03	3937 X	3757	-0-	-180	-0-	3757 3			N	-0-	-0-
04	3810 X	3641	-0-	-169	-0-	3641 3			N	-0-	-0-
05	3937 X	3722	-0-	-215	-0-	3722 3			N	-0-	-0-
06	3750 X	3538	-0-	-212	-0-	3538 3			N	-0-	-0-
07	3875 X	3688	-0-	-187	-0-	3688 3			N	-0-	-0-
08	3751 X	3688	-0-	-63	-0-	3688 3			N	-0-	-0-
09	3630 X	3522	-0-	-108	-0-	3522 3			N	-0-	-0-
10	3720 X	3622	-0-	-98	-0-	3622 3			N	-0-	-0-
11	3570 X	3462	-0-	-108	-0-	3462 3			N	-0-	-0-
12	3689 X	3535	-0-	-154	-0-	3535 3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 43,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GODLEY MINERALS		WELL #:		3H	RRCID ->	255688	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 7250 - 9005
01	5022 X	4605	-0-	-417	-0-	4605 3			N	-0-	-0-
02	4553 X	4103	-0-	-450	-0-	4103 3			N	-0-	-0-
03	4681 X	4453	-0-	-228	-0-	4453 3			N	-0-	-0-
04	4530 X	4456	-0-	-74	-0-	4456 3			N	-0-	-0-
05	4619 X	4435	-0-	-184	-0-	4435 3			N	-0-	-0-
06	4470 X	4176	-0-	-294	-0-	4176 3			N	-0-	-0-
07	4619 X	4207	-0-	-412	-0-	4207 3			N	-0-	-0-
08	4619 X	4404	-0-	-215	-0-	4404 3			N	-0-	-0-
09	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653 3			N	-0-	-0-
10	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689 3			N	-0-	-0-
11	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520 3			N	-0-	-0-
12	4805 X	4593	-0-	-212	-0-	4593 3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 53,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BRANNAN HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	255722	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 8078	- 9660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5363 X	4118	-0-	-1245	-0-	620 1	3490 3	N	7			58
							8 9						
02		4930 X	4561	-0-	-369	-0-	579 1	3974 3	N	7			65
							8 9						
03		5115 X	4110	-0-	-1005	-0-	613 1	3485 3	N	11	44 1		32
							12 9						
04		4950 X	2448	-0-	-2502	-0-	589 1	1859 3	N	-0-			32
05		4867 X	3266	-0-	-1601	-0-	618 1	2648 3	N	-0-			32
06		4710 X	2994	-0-	-1716	-0-	600 1	2394 3	N	-0-			32
07		4867 X	878	-0-	-3989	-0-	603 1	275 3	N	-0-			32
08		4123 X	695	-0-	-3428	-0-	587 1	100 3	N	7	6 8		33
							8 9						
09		3150 X	1319	-0-	-1831	-0-	600 1	719 3	N	-0-			33
10		3255 X	1285	-0-	-1970	-0-	618 1	667 3	N	-0-			33
11		3000 X	1784	-0-	-1216	-0-	600 1	1184 3	N	-0-			33
*12		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	600 1	1337 3	N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		29,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

EVANS		WELL #:		3H	RRCID ->	255815	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6700	- 11218	
01		13268 X	13197	-0-	-71	-0-	13098 3	99 9	N	90	118 1		36
02		12354 X	12297	-0-	-57	-0-	12247 3	50 9	N	45			81
03		13330 X	13264	-0-	-66	-0-	13196 3	68 9	N	62	106 1		37
04		12900 X	12370	-0-	-530	-0-	12346 3	24 9	N	22			59
05		13330 X	12934	-0-	-396	-0-	12835 3	99 9	N	90	111 1		38
06		12840 X	12180	-0-	-660	-0-	12180 3		N	-0-			38
07		13268 X	12281	-0-	-987	-0-	12281 3		N	-0-			38
08		13268 X	12213	-0-	-1055	-0-	12108 3	105 9	N	95	110 1		23
09		12510 X	11776	-0-	-734	-0-	11748 3	28 9	N	25			48
10		12927 X	11873	-0-	-1054	-0-	11873 3		N	-0-			48
11		12180 X	11307	-0-	-873	-0-	11307 3		N	-0-			48
12		12276 X	11806	-0-	-470	-0-	11693 3	113 9	N	103	114 1		37
TOTAL GAS PROD:		147,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		532							

EVANS		WELL #:		4H	RRCID ->	255816	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 6699	- 10814	
01		9920 X	9121	-0-	-799	-0-	9052 3	69 9	N	63	81 1		18
02		9019 X	8003	-0-	-1016	-0-	7970 3	33 9	N	30			48
03		9641 X	8730	-0-	-911	-0-	8683 3	47 9	N	43	73 1		18
04		9150 X	8569	-0-	-581	-0-	8551 3	18 9	N	16			34
05		9114 X	8588	-0-	-526	-0-	8523 3	65 9	N	59	75 1		18
06		8820 X	8302	-0-	-518	-0-	8302 3		N	-0-			18
07		8866 X	8761	-0-	-105	-0-	8761 3		N	-0-			18
08		8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	8862 3	75 9	N	68	77 1		9
09		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	8630 3	19 9	N	17			26
10		8773 X	8665	-0-	-108	-0-	8665 3		N	-0-			26
11		8580 X	8258	-0-	-322	-0-	8258 3		N	-0-			26
12		8928 X	8356	-0-	-572	-0-	8277 3	79 9	N	72	77 1		21
TOTAL GAS PROD:		102,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		368							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
EVANS/RANDLE		WELL #:		2H	RRCID ->	255817	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6746 - 10066	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3		N	-0-			-0-
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
03	2356 N	2222	-0-	-134	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
04	2340 N	1900	-0-	-440	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3		N	-0-			-0-
06	2160 N	1627	-0-	-533	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1679	-0-	-274	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
08	2077 N	1424	-0-	-653	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
09	1620 N	1329	-0-	-291	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
10	1674 N	1350	-0-	-324	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
11	1380 N	1134	-0-	-246	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
12	1364 N	1075	-0-	-289	-0-	1075	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLAR		WELL #:		11H	RRCID ->	255825	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7040 - 11241
01	12493 X	12007	-0-	-486	-0-	12007	3		N	-0-		-0-
02	11165 X	11104	-0-	-61	-0-	11104	3		N	-0-		-0-
03	12152 X	11762	-0-	-390	-0-	11762	3		N	-0-		-0-
04	11760 X	11100	-0-	-660	-0-	11100	3		N	-0-		-0-
05	12152 X	11366	-0-	-786	-0-	11366	3		N	-0-		-0-
06	11610 X	10739	-0-	-871	-0-	10739	3		N	-0-		-0-
07	11873 X	10878	-0-	-995	-0-	10878	3		N	-0-		-0-
08	11749 X	10944	-0-	-805	-0-	10944	3		N	-0-		-0-
09	11100 X	10832	-0-	-268	-0-	10832	3		N	-0-		-0-
10	11377 X	10891	-0-	-486	-0-	10891	3		N	-0-		-0-
11	10740 X	10379	-0-	-361	-0-	10379	3		N	-0-		-0-
12	11191 X	10514	-0-	-677	-0-	10514	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 132,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBE		WELL #:		2H	RRCID ->	255826	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8392 - 11580
01	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2		N	-0-		-0-
02	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2		N	-0-		-0-
03	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2		N	-0-		-0-
04	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2		N	-0-		-0-
05	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2		N	-0-		-0-
06	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2		N	-0-		-0-
07	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2		N	-0-		-0-
08	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2		N	-0-		-0-
09	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2		N	-0-		-0-
10	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2		N	-0-		-0-
11	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2		N	-0-		-0-
*12	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 112,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
TOLBERT		WELL #:		3H	RRCID ->	255829	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 8661	- 12100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7750 X	6468	-0-	-1282	-0-	6468	2	N	-0-			-0-
02		6496 X	6181	-0-	-315	-0-	6181	2	N	-0-			-0-
03		6634 X	6584	-0-	-50	-0-	6584	2	N	-0-			-0-
04		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2	N	-0-			-0-
05		6603 X	6448	-0-	-155	-0-	6448	2	N	-0-			-0-
06		6390 X	6015	-0-	-375	-0-	6015	2	N	-0-			-0-
07		6603 X	6293	-0-	-310	-0-	6293	2	N	-0-			-0-
08		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2	N	-0-			-0-
09		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2	N	-0-			-0-
10		6448 X	6312	-0-	-136	-0-	6312	2	N	-0-			-0-
11		6510 X	6192	-0-	-318	-0-	6192	2	N	-0-			-0-
12		6727 X	6280	-0-	-447	-0-	6280	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			76,262				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TOLBERT		WELL #:		4H	RRCID ->	255830	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 8604	- 12041	
01		6944 X	6057	-0-	-887	-0-	6057	2	N	-0-			-0-
02		6322 X	5327	-0-	-995	-0-	5327	2	N	-0-			-0-
03		6758 X	5872	-0-	-886	-0-	5872	2	N	-0-			-0-
04		6480 X	5555	-0-	-925	-0-	5555	2	N	-0-			-0-
05		6417 X	5707	-0-	-710	-0-	5707	2	N	-0-			-0-
06		5850 X	5475	-0-	-375	-0-	5475	2	N	-0-			-0-
07		5859 X	5049	-0-	-810	-0-	5049	2	N	-0-			-0-
08		5859 X	1492	-0-	-4367	-0-	1492	2	N	-0-			-0-
09		5550 X	3702	-0-	-1848	-0-	3702	2	N	-0-			-0-
10		5704 X	3500	-0-	-2204	-0-	3500	2	N	-0-			-0-
11		5490 X	3580	-0-	-1910	-0-	3580	2	N	-0-			-0-
12		5053 X	3052	-0-	-2001	-0-	3052	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,368				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

U.S. LIME		WELL #:		27H	RRCID ->	255833	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	6228	PERF. 6352	- 9380	
01		8246 X	7661	-0-	-585	-0-	7661	3	Y	-0-		91	
02		7656 X	6975	-0-	-681	-0-	6975	3	Y	-0-		91	
03		8184 X	7470	-0-	-714	-0-	7470	3	Y	-0-		91	
04		7920 X	7095	-0-	-825	-0-	7095	3	Y	-0-		91	
05		7967 X	7230	-0-	-737	-0-	7230	3	Y	-0-		91	
06		7410 X	6914	-0-	-496	-0-	6914	3	Y	-0-		91	
07		7471 X	7444	-0-	-27	-0-	7444	3	Y	-0-		91	
08		7471 X	7113	-0-	-358	-0-	7113	3	Y	-0-		91	
09		7110 X	6899	-0-	-211	-0-	6899	3	Y	-0-		91	
10		7440 X	7216	-0-	-224	-0-	7216	3	Y	-0-		91	
11		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	3	Y	-0-		91	
*12		8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	8108	3	Y	15	9	14	105
TOTAL GAS PROD:			87,969				TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
U.S. LIME		WELL #: 28H		RRCID -> 255834		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6227		PERF. 6460 - 9558			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7037 X	6801	-0-	-236	-0-	6801	3		Y	-0-			52
02	6583 X	6220	-0-	-363	-0-	6220	3		Y	-0-			52
03	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3		Y	-0-			52
04	6570 X	6376	-0-	-194	-0-	6376	3		Y	-0-			52
05	6789 X	6637	-0-	-152	-0-	6637	3		Y	-0-			52
06	6570 X	6265	-0-	-305	-0-	6265	3		Y	-0-			52
07	6634 X	4973	-0-	-1661	-0-	4973	3		Y	-0-			52
08	6634 X	6442	-0-	-192	-0-	6442	3		Y	-0-			52
09	6420 X	5474	-0-	-946	-0-	5474	3		Y	-0-			52
10	6634 X	5180	-0-	-1454	-0-	5180	3		Y	-0-			52
11	6270 X	2189	-0-	-4081	-0-	2189	3		Y	-0-			52
12	6448 X	3262	-0-	-3186	-0-	3260	3	2 9	Y	2			54
TOTAL GAS PROD:		66,371				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

U.S. LIME		WELL #: 29H		RRCID -> 255835		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 6656 - 9824			
01	6107 X	5778	-0-	-329	-0-	5778	3		Y	-0-			73
02	5713 X	5262	-0-	-451	-0-	5262	3		Y	-0-			73
03	6107 X	5585	-0-	-522	-0-	5585	3		Y	-0-			73
04	5910 X	5316	-0-	-594	-0-	5316	3		Y	-0-			73
05	6045 X	5406	-0-	-639	-0-	5406	3		Y	-0-			73
06	5580 X	5249	-0-	-331	-0-	5249	3		Y	-0-			73
07	5611 X	5597	-0-	-14	-0-	5597	3		Y	-0-			73
08	5580 X	5452	-0-	-128	-0-	5452	3		Y	-0-			73
09	5310 X	4998	-0-	-312	-0-	4998	3		Y	-0-			73
10	5611 X	5323	-0-	-288	-0-	5323	3		Y	-0-			73
11	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3		Y	-0-			73
*12	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5868	3	11 9	Y	10			83
TOTAL GAS PROD:		65,440				TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

OAKS		WELL #: 4H		RRCID -> 255983		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 6345 - 11900			
01	10602 X	9037	-0-	-1565	-0-	9037	3		Y	-0-			8
02	9338 X	8841	-0-	-497	-0-	8782	3	59 9	Y	54	42 1		20
03	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	3		Y	-0-			20
04	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	3		Y	-0-			20
05	9455 X	8860	-0-	-595	-0-	8816	3	44 9	Y	40	41 1		19
06	9210 X	8251	-0-	-959	-0-	8251	3		Y	-0-			19
07	9641 X	9586	-0-	-55	-0-	9586	3		Y	-0-			19
08	9641 X	9493	-0-	-148	-0-	9493	3		Y	-0-			19
09	9330 X	8817	-0-	-513	-0-	8817	3		Y	-0-			19
10	9579 X	8815	-0-	-764	-0-	8769	3	46 9	Y	42	41 1		20
11	9270 X	8309	-0-	-961	-0-	8301	3	8 9	Y	7			27
12	9579 X	8455	-0-	-1124	-0-	8446	3	9 9	Y	8			35
TOTAL GAS PROD:		107,313				TOTAL CONDENSATE PROD:				151			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
RICHARDSON		WELL #:		2H	RRCID ->	255985	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6981 - 10080	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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	2	2	8	-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:				2			

RICHARDSON		WELL #:		3H	RRCID ->	255986	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	7053 - 10889		
01	16430 X	14342	-0-	-2088	-0-	14342	3		N	-0-		-0-		
02	15370 X	13406	-0-	-1964	-0-	13406	3		N	-0-		-0-		
03	16151 X	14123	-0-	-2028	-0-	14123	3		N	-0-		-0-		
04	15120 X	13618	-0-	-1502	-0-	13618	3		N	-0-		-0-		
05	15624 X	12856	-0-	-2768	-0-	12856	3		N	-0-		-0-		
06	13890 X	11010	-0-	-2880	-0-	11010	3		N	-0-		-0-		
07	14322 X	10949	-0-	-3373	-0-	10949	3		N	-0-		-0-		
08	14136 X	9250	-0-	-4886	-0-	9250	3		N	-0-		-0-		
09	13620 X	9075	-0-	-4545	-0-	9074	3	1	9	N	1	1	8	-0-
10	12865 X	9565	-0-	-3300	-0-	9565	3		N	-0-			-0-	
11	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	12034	3		N	-0-			-0-	
*12	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		144,290				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	255987	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	6435 - 13635		
01	11935 X	10934	-0-	-1001	-0-	10934	3		Y	-0-		9		
02	11252 X	9285	-0-	-1967	-0-	9219	3	66	9	Y	60	47	1	22
03	12028 X	9353	-0-	-2675	-0-	9353	3		Y	-0-				22
04	11640 X	9232	-0-	-2408	-0-	9232	3		Y	-0-				22
05	11904 X	9851	-0-	-2053	-0-	9803	3	48	9	Y	44	45	1	21
06	10530 X	9161	-0-	-1369	-0-	9161	3		Y	-0-				21
07	9920 X	9447	-0-	-473	-0-	9447	3		Y	-0-				21
08	9858 X	9148	-0-	-710	-0-	9148	3		Y	-0-				21
09	9540 X	8818	-0-	-722	-0-	8818	3		Y	-0-				21
10	9858 X	9100	-0-	-758	-0-	9053	3	47	9	Y	43	44	1	20
11	9150 X	8860	-0-	-290	-0-	8860	3		Y	-0-				20
12	9269 X	9103	-0-	-166	-0-	9092	3	11	9	Y	10			30
TOTAL GAS PROD:		112,292				TOTAL CONDENSATE PROD:				157				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GALLAGHER		WELL #:		2H	RRCID ->	255995	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6720 - 9690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10943 X	10039	-0-	-904	-0-	10039 3		N	-0-			-0-
02		10063 X	9375	-0-	-688	-0-	9375 3		N	-0-			-0-
03		10757 X	10071	-0-	-686	-0-	10071 3		N	-0-			-0-
04		10260 X	9627	-0-	-633	-0-	9627 3		N	-0-			-0-
05		10199 X	9700	-0-	-499	-0-	9700 3		N	-0-			-0-
06		9750 X	9238	-0-	-512	-0-	9238 3		N	-0-			-0-
07		10075 X	9500	-0-	-575	-0-	9500 3		N	-0-			-0-
08		10075 X	9345	-0-	-730	-0-	9345 3		N	-0-			-0-
09		9630 X	8877	-0-	-753	-0-	8877 3		N	-0-			-0-
10		9703 X	9058	-0-	-645	-0-	9058 3		N	-0-			-0-
11		9240 X	8778	-0-	-462	-0-	8778 3		N	-0-			-0-
12		9486 X	8964	-0-	-522	-0-	8964 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		112,572		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15500 X	13947	-0-	-1553	-0-	13947 3		N	-0-			-0-
02		14877 X	9350	-0-	-527	-0-	9350 3		N	-0-			-0-
03		15903 X	8861	-0-	-7042	-0-	8861 3		N	-0-			-0-
04		15390 X	8609	-0-	-6781	-0-	8609 3		N	-0-			-0-
05		14973 X	7984	-0-	-6989	-0-	7984 3		N	-0-			-0-
06		13500 X	6381	-0-	-7119	-0-	6381 3		N	-0-			-0-
07		9982 X	6069	-0-	-3913	-0-	6069 3		N	-0-			-0-
08		8897 X	6292	-0-	-2605	-0-	6292 3		N	-0-			-0-
09		8610 X	6455	-0-	-2155	-0-	6454 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		7998 X	6579	-0-	-1419	-0-	6579 3		N	-0-			-0-
11		6390 X	5828	-0-	-562	-0-	5828 3		N	-0-			-0-
12		6665 X	5893	-0-	-772	-0-	5893 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		92,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

KOLAR		WELL #:		10H	RRCID ->	255997	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6867	PERF.	7002 - 10432	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12431 X	11128	-0-	-1303	-0-	11128 3		N	-0-			-0-
02		11455 X	10604	-0-	-851	-0-	10604 3		N	-0-			-0-
03		11966 X	11124	-0-	-842	-0-	11124 3		N	-0-			-0-
04		11310 X	10769	-0-	-541	-0-	10769 3		N	-0-			-0-
05		11346 X	11036	-0-	-310	-0-	11036 3		N	-0-			-0-
06		10980 X	10789	-0-	-191	-0-	10789 3		N	-0-			-0-
07		11346 X	10874	-0-	-472	-0-	10874 3		N	-0-			-0-
08		11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	11399 3		N	-0-			-0-
09		11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	11197 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	11597 3		N	-0-			-0-
11		11040 X	10727	-0-	-313	-0-	10727 3		N	-0-			-0-
12		11563 X	10942	-0-	-621	-0-	10942 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		132,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LEDEZMA		WELL #:		2H	RRCID ->	255998	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8250 - 11100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		19716 X	18249	-0-	-1467	-0-	18249 2	N	-0-		-0-	
02		18009 X	16349	-0-	-1660	-0-	16349 2	N	-0-		-0-	
03		18910 X	18520	-0-	-390	-0-	18520 2	N	-0-		-0-	
04		18060 X	17788	-0-	-272	-0-	17788 2	N	-0-		-0-	
05		18290 X	18081	-0-	-209	-0-	18081 2	N	-0-		-0-	
06		17910 X	16865	-0-	-1045	-0-	16865 2	N	-0-		-0-	
07		18507 X	16182	-0-	-2325	-0-	16182 2	N	-0-		-0-	
08		18507 X	16702	-0-	-1805	-0-	16702 2	N	-0-		-0-	
09		17790 X	16181	-0-	-1609	-0-	16181 2	N	-0-		-0-	
10		18073 X	16753	-0-	-1320	-0-	16753 2	N	-0-		-0-	
11		16860 X	15261	-0-	-1599	-0-	15261 2	N	-0-		-0-	
12		16709 X	16021	-0-	-688	-0-	16021 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		202,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORE LAB		WELL #:		8H	RRCID ->	255999	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	6571	PERF.	6760 - 10860
01		6417 X	5744	-0-	-673	-0-	5744 3	Y	-0-		50	
02		6003 X	5556	-0-	-447	-0-	5556 3	Y	-0-		50	
03		6293 X	5776	-0-	-517	-0-	5776 3	Y	-0-		50	
04		6090 X	5643	-0-	-447	-0-	5643 3	Y	-0-		50	
05		5952 X	5475	-0-	-477	-0-	5475 3	Y	-0-		50	
06		5760 X	5337	-0-	-423	-0-	5337 3	Y	-0-		50	
07		5952 X	5641	-0-	-311	-0-	5641 3	Y	-0-		50	
08		5828 X	5045	-0-	-783	-0-	5045 3	Y	-0-		50	
09		5640 X	4982	-0-	-658	-0-	4982 3	Y	-0-		50	
10		5642 X	4985	-0-	-657	-0-	4985 3	Y	-0-		50	
11		5460 X	5048	-0-	-412	-0-	5048 3	Y	-0-		50	
12		5487 X	5139	-0-	-348	-0-	5139 3	Y	-0-		50	
TOTAL GAS PROD:		64,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EAGLE FORD C		WELL #:		6H	RRCID ->	256000	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	8884 - 11158
01		9517 X	8802	-0-	-715	-0-	8802 2	N	-0-		-0-	
02		8555 X	8203	-0-	-352	-0-	8203 2	N	-0-		-0-	
03		9083 X	8580	-0-	-503	-0-	8580 2	N	-0-		-0-	
04		8610 X	8225	-0-	-385	-0-	8225 2	N	-0-		-0-	
05		8835 X	8432	-0-	-403	-0-	8432 2	N	-0-		-0-	
06		8520 X	8155	-0-	-365	-0-	8155 2	N	-0-		-0-	
07		8773 X	8104	-0-	-669	-0-	8104 2	N	-0-		-0-	
08		8587 X	7942	-0-	-645	-0-	7942 2	N	-0-		-0-	
09		8220 X	7753	-0-	-467	-0-	7753 2	N	-0-		-0-	
10		8432 X	7685	-0-	-747	-0-	7685 2	N	-0-		-0-	
11		8160 X	7531	-0-	-629	-0-	7531 2	N	-0-		-0-	
12		8091 X	7715	-0-	-376	-0-	7715 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		97,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LEDEZMA		WELL #:		4H	RRCID ->	256002	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8125 - 11880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	16864 X	278	-0-	-16586	-0-	278	2		N	-0-			-0-
02	15631 X	7956	-0-	-7675	-0-	7956	2		N	-0-			-0-
03	17109 X	17109	-0-	-0-	-0-	17109	2		N	-0-			-0-
04	15534 X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	2		N	-0-			-0-
05	15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	15111	2		N	-0-			-0-
06	16560 X	14563	-0-	-1997	-0-	14563	2		N	-0-			-0-
07	17112 X	14319	-0-	-2793	-0-	14319	2		N	-0-			-0-
08	17112 X	14264	-0-	-2848	-0-	14264	2		N	-0-			-0-
09	15540 X	13721	-0-	-1819	-0-	13721	2		N	-0-			-0-
10	15097 X	14078	-0-	-1019	-0-	14078	2		N	-0-			-0-
11	14550 X	13523	-0-	-1027	-0-	13523	2		N	-0-			-0-
12	14322 X	12969	-0-	-1353	-0-	12969	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		153,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FALLS CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	256004	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	6566 - 11526
01	11377 X	11125	-0-	-252	-0-	11125	3		Y	-0-		20
02	10643 X	10205	-0-	-438	-0-	10205	3		Y	-0-		20
03	11315 X	10372	-0-	-943	-0-	10372	3		Y	-0-		20
04	10770 X	9647	-0-	-1123	-0-	9647	3		Y	-0-		20
05	11129 X	10221	-0-	-908	-0-	10221	3		Y	-0-		20
06	10770 X	9900	-0-	-870	-0-	9900	3		Y	-0-		20
07	10912 X	9735	-0-	-1177	-0-	9735	3		Y	-0-		20
08	10385 X	9512	-0-	-873	-0-	9512	3		Y	-0-		20
09	9900 X	9173	-0-	-727	-0-	9173	3		Y	-0-		20
10	10230 X	9542	-0-	-688	-0-	9443	3	99 9	Y	90	88 1	22
11	9900 X	9187	-0-	-713	-0-	9187	3		Y	-0-		22
12	9734 X	9345	-0-	-389	-0-	9337	3	8 9	Y	7		29
TOTAL GAS PROD:		117,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		97						

FALLS CREEK		WELL #:		3H	RRCID ->	256005	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6620 - 11050
01	12214 X	11271	-0-	-943	-0-	11271	3		Y	-0-		21
02	11455 X	10230	-0-	-1225	-0-	10230	3		Y	-0-		21
03	12245 X	10990	-0-	-1255	-0-	10990	3		Y	-0-		21
04	11850 X	10581	-0-	-1269	-0-	10581	3		Y	-0-		21
05	11935 X	10885	-0-	-1050	-0-	10885	3		Y	-0-		21
06	10830 X	10566	-0-	-264	-0-	10566	3		Y	-0-		21
07	11005 X	10715	-0-	-290	-0-	10715	3		Y	-0-		21
08	11005 X	10813	-0-	-192	-0-	10813	3		Y	-0-		21
09	10590 X	10368	-0-	-222	-0-	10368	3		Y	-0-		21
10	10912 X	10793	-0-	-119	-0-	10683	3	110 9	Y	100	97 1	24
11	10560 X	10333	-0-	-227	-0-	10333	3		Y	-0-		24
12	10819 X	10623	-0-	-196	-0-	10614	3	9 9	Y	8		32
TOTAL GAS PROD:		128,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		108						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
EVANS/RANDLE		WELL #:		5H	RRCID ->	256006	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 6898 -	9200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159 3		N	-0-			-0-
02		6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6776 3		N	-0-			-0-
03		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305 3		N	-0-			-0-
04		6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777 3		N	-0-			-0-
05		6851 X	6790	-0-	-61	-0-	6790 3		N	-0-			-0-
06		6630 X	6369	-0-	-261	-0-	6369 3		N	-0-			-0-
07		6851 X	6349	-0-	-502	-0-	6349 3		N	-0-			-0-
08		6851 X	6256	-0-	-595	-0-	6256 3		N	-0-			-0-
09		6630 X	5878	-0-	-752	-0-	5878 3		N	-0-			-0-
10		6789 X	6062	-0-	-727	-0-	6062 3		N	-0-			-0-
11		6360 X	5969	-0-	-391	-0-	5969 3		N	-0-			-0-
12		6355 X	6105	-0-	-250	-0-	6105 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		77,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EVANS/RANDLE		WELL #:		4H	RRCID ->	256008	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	6522	PERF. 6917 -	11091
01		5611 X	5053	-0-	-558	-0-	5053 3		N	-0-		31
02		4988 X	4642	-0-	-346	-0-	4642 3		N	-0-		31
03		5332 X	5281	-0-	-51	-0-	5281 3		N	-0-		31
04		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290 3		N	-0-		31
05		5084 X	5008	-0-	-76	-0-	5008 3		N	-0-		31
06		5100 X	5062	-0-	-38	-0-	5062 3		N	-0-		31
07		5456 X	5151	-0-	-305	-0-	5151 3		N	-0-		31
08		5456 X	5087	-0-	-369	-0-	5087 3		N	-0-		31
09		5280 X	4986	-0-	-294	-0-	4986 3		N	-0-		31
10		5239 X	5052	-0-	-187	-0-	5052 3		N	-0-		31
11		5070 X	4426	-0-	-644	-0-	4426 3		N	-0-		31
12		5146 X	4943	-0-	-203	-0-	4943 3		N	-0-		31
TOTAL GAS PROD:		59,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EVANS/RANDLE		WELL #:		3H	RRCID ->	256011	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	6467	PERF. 6860 -	10768
01		10106 X	9750	-0-	-356	-0-	9750 3		N	-0-		-0-
02		9454 X	9015	-0-	-439	-0-	9015 3		N	-0-		-0-
03		10106 X	9550	-0-	-556	-0-	9550 3		N	-0-		-0-
04		9780 X	9176	-0-	-604	-0-	9176 3		N	-0-		-0-
05		9951 X	9480	-0-	-471	-0-	9480 3		N	-0-		-0-
06		9450 X	9388	-0-	-62	-0-	9388 3		N	-0-		-0-
07		9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	9768 3		N	-0-		-0-
08		9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9706 3		N	-0-		-0-
09		9390 X	9352	-0-	-38	-0-	9352 3		N	-0-		-0-
10		9765 X	9654	-0-	-111	-0-	9654 3		N	-0-		-0-
11		9450 X	9320	-0-	-130	-0-	9320 3		N	-0-		-0-
12		9765 X	9393	-0-	-372	-0-	9393 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		113,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-			5		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5		
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			5		
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			5		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5		
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1 8		5		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 1		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			263											TOTAL CONDENSATE PROD:			1

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	2	2 8		-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		-0-		
TOTAL GAS PROD:			33											TOTAL CONDENSATE PROD:			4

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6076 X	5172	-0-	-904	-0-	5172	3		N	-0-			-0-
02		5684 X	4532	-0-	-1152	-0-	4532	3		N	-0-			-0-
03		5828 X	4914	-0-	-914	-0-	4914	3		N	-0-			-0-
04		5370 X	5036	-0-	-334	-0-	5036	3		N	-0-			-0-
05		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3		N	-0-			-0-
06		5010 X	4832	-0-	-178	-0-	4832	3		N	-0-			-0-
07		5208 X	4281	-0-	-927	-0-	4281	3		N	-0-			-0-
08		5301 X	4648	-0-	-653	-0-	4648	3		N	-0-			-0-
09		5130 X	4304	-0-	-826	-0-	4303	3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		5301 X	4467	-0-	-834	-0-	4467	3		N	-0-			-0-
11		4830 X	3678	-0-	-1152	-0-	3678	3		N	-0-			-0-
12		4650 X	3898	-0-	-752	-0-	3898	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,049				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HUDGINS		WELL #:		6H	RRCID ->	256124	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	6362	PERF.	7811 - 9759		
01		9951 X	9634	-0-	-317	-0-	9634	3		N	-0-			8
02		9309 X	8644	-0-	-665	-0-	8644	3		N	-0-			8
03		9951 X	8901	-0-	-1050	-0-	8901	3		N	-0-			8
04		9570 X	8306	-0-	-1264	-0-	8306	3		N	-0-			8
05		9889 X	7886	-0-	-2003	-0-	7886	3		N	-0-			8
06		9330 X	7057	-0-	-2273	-0-	7057	3		N	-0-			8
07		9238 X	7750	-0-	-1488	-0-	7750	3		N	-0-			8
08		8897 X	7708	-0-	-1189	-0-	7708	3		N	-0-			8
09		8310 X	7306	-0-	-1004	-0-	7306	3		N	-0-			8
10		7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	3		N	-0-			8
11		7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	3		N	-0-			8
*12		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	3		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		96,903				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DECKER		WELL #:		2H	RRCID ->	256125	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	7749 - 10879		
01		1953 X	1655	-0-	-298	-0-	759	1	895 2	N	1	1 8		-0-
								1						
								9						
02		2088 X	670	-0-	-1418	-0-	670	1		N	-0-			-0-
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	1		N	-0-			-0-
04		1590 N	1240	-0-	-350	-0-	1240	1		N	-0-			-0-
05		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	1		N	-0-			-0-
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,780				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7595 X	7487	-0-	-108	-0-	7487	3		Y	-0-			8
02		7105 X	6841	-0-	-264	-0-	6841	3		Y	-0-			8
03		7595 X	7248	-0-	-347	-0-	7248	3		Y	-0-			8
04		7260 X	6901	-0-	-359	-0-	6901	3		Y	-0-			8
05		7502 X	6407	-0-	-1095	-0-	6407	3		Y	-0-			8
06		7260 X	6582	-0-	-678	-0-	6582	3		Y	-0-			8
07		7316 X	6908	-0-	-408	-0-	6908	3		Y	-0-			8
08		7254 X	7003	-0-	-251	-0-	7003	3		Y	-0-			8
09		6900 X	6764	-0-	-136	-0-	6764	3		Y	-0-			8
10		6913 X	6680	-0-	-233	-0-	6680	3		Y	-0-			8
11		6780 X	6106	-0-	-674	-0-	6106	3		Y	-0-			8
12		7006 X	6089	-0-	-917	-0-	6089	3		Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			81,016			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009										TOTAL DEPTH	6554	PERF.	6798 - 9425	
01		5487 X	5383	-0-	-104	-0-	5383	3		Y	-0-			5
02		5249 X	4859	-0-	-390	-0-	4859	3		Y	-0-			5
03		5611 X	5308	-0-	-303	-0-	5308	3		Y	-0-			5
04		5430 X	5201	-0-	-229	-0-	5201	3		Y	-0-			5
05		5425 X	4944	-0-	-481	-0-	4944	3		Y	-0-			5
06		5220 X	5168	-0-	-52	-0-	5168	3		Y	-0-			5
07		5363 X	5299	-0-	-64	-0-	5299	3		Y	-0-			5
08		5363 X	5207	-0-	-156	-0-	5207	3		Y	-0-			5
09		5190 X	5008	-0-	-182	-0-	5008	3		Y	-0-			5
10		5332 X	5110	-0-	-222	-0-	5110	3		Y	-0-			5
11		5160 X	4888	-0-	-272	-0-	4888	3		Y	-0-			5
12		5301 X	4872	-0-	-429	-0-	4872	3		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			61,247			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010										TOTAL DEPTH	6344	PERF.	6457 - 9523	
01		10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	3		N	-0-			-0-
02		9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	3		N	-0-			-0-
03		8866 X	7990	-0-	-876	-0-	7990	3		N	-0-			-0-
04		8580 X	6628	-0-	-1952	-0-	6628	3		N	-0-			-0-
05		8866 X	5702	-0-	-3164	-0-	5702	3		N	-0-			-0-
06		8580 X	4299	-0-	-4281	-0-	4299	3		N	-0-			-0-
07		8866 X	5184	-0-	-3682	-0-	5184	3		N	-0-			-0-
08		7998 X	5003	-0-	-2995	-0-	5003	3		N	-0-			-0-
09		6630 X	5124	-0-	-1506	-0-	5124	3		N	-0-			-0-
10		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3		N	-0-			-0-
11		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3		N	-0-			-0-
*12		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			78,240			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KEN TEICH		WELL #:		4H	RRCID ->	256129	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	6577	PERF. 7045 -	9600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7440 X	7017	-0-	-423	-0-	7017 3	Y	-0-			7
02		6960 X	6533	-0-	-427	-0-	6533 3	Y	-0-			7
03		7440 X	7025	-0-	-415	-0-	7025 3	Y	-0-			7
04		6990 X	6800	-0-	-190	-0-	6800 3	Y	-0-			7
05		7130 X	6286	-0-	-844	-0-	6286 3	Y	-0-			7
06		6810 X	6447	-0-	-363	-0-	6447 3	Y	-0-			7
07		7037 X	6497	-0-	-540	-0-	6497 3	Y	-0-			7
08		7037 X	6345	-0-	-692	-0-	6345 3	Y	-0-			7
09		6810 X	5919	-0-	-891	-0-	5919 3	Y	-0-			7
10		7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122 3	Y	-0-			7
11		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794 3	Y	-0-			7
*12		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685 3	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		79,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

U.S. LIME		WELL #:		30H	RRCID ->	256209	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6337	PERF. 6608 -	9208
01		4960 X	4472	-0-	-488	-0-	4472 3	Y	-0-			5
02		4582 X	4183	-0-	-399	-0-	4183 3	Y	-0-			5
03		4836 X	3845	-0-	-991	-0-	3845 3	Y	-0-			5
04		4470 X	3601	-0-	-869	-0-	3601 3	Y	-0-			5
05		4619 X	3686	-0-	-933	-0-	3686 3	Y	-0-			5
06		4320 X	3568	-0-	-752	-0-	3568 3	Y	-0-			5
07		4464 X	4010	-0-	-454	-0-	4010 3	Y	-0-			5
08		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 3	Y	-0-			5
09		3600 X	3598	-0-	-2	-0-	3598 3	Y	-0-			5
10		3999 X	3580	-0-	-419	-0-	3580 3	Y	-0-			5
11		3930 X	3555	-0-	-375	-0-	3555 3	Y	-0-			5
12		4061 X	3657	-0-	-404	-0-	3657 3	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		45,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J.C. BELL ESTATE		WELL #:		8H	RRCID ->	256256	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	6829	PERF. 7120 -	9570
01		8339 X	7406	-0-	-933	-0-	7406 3	N	-0-			-0-
02		7743 X	6956	-0-	-787	-0-	6956 3	N	-0-			-0-
03		8153 X	7462	-0-	-691	-0-	7462 3	N	-0-			-0-
04		7740 X	7223	-0-	-517	-0-	7223 3	N	-0-			-0-
05		7440 X	7319	-0-	-121	-0-	7319 3	N	-0-			-0-
06		7230 X	7183	-0-	-47	-0-	7183 3	N	-0-			-0-
07		7471 X	7351	-0-	-120	-0-	7351 3	N	-0-			-0-
08		7471 X	6969	-0-	-502	-0-	6969 3	N	-0-			-0-
09		7230 X	7139	-0-	-91	-0-	7139 3	N	-0-			-0-
10		7409 X	7208	-0-	-201	-0-	7208 3	N	-0-			-0-
11		7170 X	6883	-0-	-287	-0-	6883 3	N	-0-			-0-
12		7378 X	7008	-0-	-370	-0-	7008 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		86,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BONE RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	256332	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6740 -	10720
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-			10
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
*04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			10
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			10
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-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:		323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

US LIME E		WELL #:		34H	RRCID ->	256376	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	6334	PERF.	6587 -	9657
*01	11656 X	10614	-0-	-1042	-0-	10613	3	1 9	Y	1	1 8		44
*02	10643 X	9945	-0-	-698	-0-	9945	3		Y	-0-			44
*03	11160 X	10513	-0-	-647	-0-	10513	3		Y	-0-			44
*04	10530 X	9974	-0-	-556	-0-	9974	3		Y	-0-			44
*05	10788 X	10268	-0-	-520	-0-	10268	3		Y	-0-			44
*06	10290 X	9992	-0-	-298	-0-	9992	3		Y	-0-			44
*07	10633 X	10227	-0-	-406	-0-	10226	3	1 9	Y	1	1 8		44
*08	10509 X	10027	-0-	-482	-0-	10027	3		Y	-0-			44
*09	9990 X	9333	-0-	-657	-0-	9332	3	1 9	Y	1	1 8		44
*10	10323 X	9760	-0-	-563	-0-	9759	3	1 9	Y	1	1 8		44
*11	9990 X	9249	-0-	-741	-0-	9249	3		Y	-0-			44
*12	10168 X	9289	-0-	-879	-0-	9288	3	1 9	Y	1	1 8		44
TOTAL GAS PROD:		119,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

GODLEY MINERALS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256413	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	7185 -	10040
01	5208 X	4836	-0-	-372	-0-	4836	3		N	-0-			-0-
02	4756 X	4599	-0-	-157	-0-	4599	3		N	-0-			-0-
03	5084 X	4296	-0-	-788	-0-	4296	3		N	-0-			-0-
04	4920 X	4279	-0-	-641	-0-	4279	3		N	-0-			-0-
05	4929 X	4784	-0-	-145	-0-	4784	3		N	-0-			-0-
06	4770 X	4180	-0-	-590	-0-	4180	3		N	-0-			-0-
07	4929 X	4253	-0-	-676	-0-	4253	3		N	-0-			-0-
08	4774 X	4229	-0-	-545	-0-	4229	3		N	-0-			-0-
09	4620 X	4113	-0-	-507	-0-	4113	3		N	-0-			-0-
10	4774 X	4232	-0-	-542	-0-	4232	3		N	-0-			-0-
11	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3		N	-0-			-0-
12	4247 X	4088	-0-	-159	-0-	4088	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
REILLY B		WELL #:		1H	RRCID ->	256422	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	6175 -	9098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10044 X	9791	-0-	-253	-0-	329 1	9453 3	N	8	74 1	2 8	59
							9 9						
02		9396 X	8544	-0-	-852	-0-	310 1	8231 3	N	3	1 8		61
							3 9						
03		10044 X	8805	-0-	-1239	-0-	342 1	8446 3	N	15	1 8		75
							17 9						
04		9600 X	8800	-0-	-800	-0-	305 1	8485 3	N	9			84
							10 9						
05		9796 X	9054	-0-	-742	-0-	282 1	8748 3	N	22	1 8		105
							24 9						
06		9480 X	9078	-0-	-402	-0-	119 1	8944 3	N	14			119
							15 9						
07		9145 X	9121	-0-	-24	-0-	126 1	8980 3	N	14	3 8		130
							15 9						
08		9083 X	8897	-0-	-186	-0-	148 1	8729 3	N	18			148
							20 9						
09		9090 X	8687	-0-	-403	-0-	167 1	8506 3	N	13			161
							14 9						
10		9393 X	9328	-0-	-65	-0-	147 1	9177 3	N	4	1 8		164
							4 9						
11		9090 X	8989	-0-	-101	-0-	159 1	8829 3	N	1			165
							1 9						
*12		9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	177 1	9212 3	N	46	179 1	1 8	31
							51 9						
TOTAL GAS PROD:		108,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		167							

REILLY A		WELL #:		2H	RRCID ->	256595	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	6277 -	9910
01	14B2 EXT	843	-0-	843	2775	829 3	14 9	Y	13	13 8			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2775			Y	8	8 8			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2775			Y	6	6 8			2
04	2775 X	-0-	-0-	-2775	-0-			Y	-0-				2
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	7	7 8			2
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		Y	-0-				2
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	432 3	32 9	Y	29	29 8			2
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		Y	-0-				2
09	1410 N	872	-0-	-538	-0-	872 3		Y	-0-				2
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	619 3	13 9	Y	12	12 8			2
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		Y	-0-				2
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	5	5 8			2
TOTAL GAS PROD:		5,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		80							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
TRAVIS		WELL #:		1H	RRCID -> 256746	COMPL. DATE 08/16/2009	TOTAL DEPTH	4474	PERF. 6372	- 9060		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	396 1	4204 3	N	3	3 8		48
02	4060 X	3833	-0-	-227	-0-	372 1	3458 3	N	3	2 8		49
03	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4478 3	11 9	N	10	2 8		57
04	4200 X	3775	-0-	-425	-0-	3771 3	4 9	N	4			61
05	4340 X	4073	-0-	-267	-0-	4053 3	20 9	N	18	2 8		77
06	4200 X	3990	-0-	-210	-0-	3978 3	12 9	N	11			88
07	4340 X	3645	-0-	-695	-0-	3638 3	7 9	N	6	6 8		88
08	4340 X	3347	-0-	-993	-0-	3345 3	2 9	N	2			90
09	3990 X	3843	-0-	-147	-0-	3841 3	2 9	N	2			92
10	4123 X	3857	-0-	-266	-0-	3847 3	10 9	N	9	2 8		99
11	3990 X	3173	-0-	-817	-0-	3170 3	3 9	N	3			102
12	3968 X	2658	-0-	-1310	-0-	2657 3	1 9	N	1	1 8		102
TOTAL GAS PROD:		45,286				TOTAL CONDENSATE PROD:		72				

WHITE B		WELL #:		1H	RRCID -> 256749	COMPL. DATE 04/24/2010	TOTAL DEPTH	5595	PERF. 5949	- 9532		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	654	-0-	-400	-0-	484 1	164 3	N	5	5 8		34
02	1218 N	475	-0-	-743	-0-	437 1	35 3	N	3	3 8		34
03	775 N	539	-0-	-236	-0-	537 1	2 9	N	2	2 8		34
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	467 1	281 3	N	2			36
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	503 1	256 3	N	2	2 8		36
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	498 1	98 3	N	-0-			36
07	775 N	506	-0-	-269	-0-	494 1	5 3	N	6	6 8		36
08	775 N	486	-0-	-289	-0-	486 1		N	-0-			36
09	600 N	490	-0-	-110	-0-	490 1		N	-0-			36
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	514 1	2 9	N	2	2 8		36
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 1		N	-0-			36
*12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	520 1	18 3	N	1	1 8		36
TOTAL GAS PROD:		6,819				TOTAL CONDENSATE PROD:		23				

WALLIN		WELL #:		1H	RRCID -> 257549	COMPL. DATE 10/06/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6701	- 9109		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869 3		N	-0-			-0-
02	5336 X	5156	-0-	-180	-0-	5156 3		N	-0-			-0-
03	5828 X	5428	-0-	-400	-0-	5428 3		N	-0-			-0-
04	5670 X	5063	-0-	-607	-0-	5063 3		N	-0-			-0-
05	5859 X	5216	-0-	-643	-0-	5216 3		N	-0-			-0-
06	5670 X	4975	-0-	-695	-0-	4975 3		N	-0-			-0-
07	5518 X	4829	-0-	-689	-0-	4829 3		N	-0-			-0-
08	5425 X	4932	-0-	-493	-0-	4932 3		N	-0-			-0-
09	5070 X	4914	-0-	-156	-0-	4914 3		N	-0-			-0-
10	5208 X	4937	-0-	-271	-0-	4937 3		N	-0-			-0-
11	4980 X	4718	-0-	-262	-0-	4718 3		N	-0-			-0-
12	5084 X	4971	-0-	-113	-0-	4971 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
DURBIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257595	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	8237 - 11821
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3565 X	177	-0-	-3388	-0-	177 2	N	-0-			-0-
02		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2	N	-0-			-0-
03		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2	N	-0-			-0-
04		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2	N	-0-			-0-
05		2573 X	1809	-0-	-764	-0-	1809 2	N	-0-			-0-
06		3780 X	2833	-0-	-947	-0-	2833 2	N	-0-			-0-
07		3906 X	1610	-0-	-2296	-0-	1610 2	N	-0-			-0-
08		3906 X	1102	-0-	-2804	-0-	1102 2	N	-0-			-0-
09		2820 X	1228	-0-	-1592	-0-	1228 2	N	-0-			-0-
10		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 2	N	-0-			-0-
11		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2	N	-0-			-0-
*12		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,368		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	14066 2	N	-0-			-0-
02		12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	12808 2	N	-0-			-0-
03		11904 X	11224	-0-	-680	-0-	11224 2	N	-0-			-0-
04		12870 X	8956	-0-	-3914	-0-	8956 2	N	-0-			-0-
05		13299 X	8459	-0-	-4840	-0-	8459 2	N	-0-			-0-
06		12870 X	7361	-0-	-5509	-0-	7361 2	N	-0-			-0-
07		13299 X	8667	-0-	-4632	-0-	8667 2	N	-0-			-0-
08		11222 X	6132	-0-	-5090	-0-	6132 2	N	-0-			-0-
09		8970 X	6148	-0-	-2822	-0-	6148 2	N	-0-			-0-
10		8680 X	7474	-0-	-1206	-0-	7474 2	N	-0-			-0-
11		8400 X	7290	-0-	-1110	-0-	7290 2	N	-0-			-0-
12		7719 X	7085	-0-	-634	-0-	7085 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		105,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FORD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	257696	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6867	PERF.	7204 - 9755
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		8525 X	7994	-0-	-531	-0-	7994 3	N	-0-			2
02		7946 X	7495	-0-	-451	-0-	7495 3	N	-0-			2
03		8463 X	7960	-0-	-503	-0-	7960 3	N	-0-			2
04		8190 X	7584	-0-	-606	-0-	7584 3	N	-0-			2
05		8308 X	7691	-0-	-617	-0-	7691 3	N	-0-			2
06		7740 X	7374	-0-	-366	-0-	7374 3	N	-0-			2
07		7998 X	7541	-0-	-457	-0-	7541 3	N	-0-			2
08		7967 X	7543	-0-	-424	-0-	7543 3	N	-0-			2
09		7590 X	7262	-0-	-328	-0-	7262 3	N	-0-			2
10		7688 X	7385	-0-	-303	-0-	7385 3	N	-0-			2
11		7380 X	7046	-0-	-334	-0-	7046 3	N	-0-			2
12		7533 X	7218	-0-	-315	-0-	7218 3	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		90,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162						
KEMP A UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	257697	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	7951 PERF. 8225 - 11905
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10943 X	10665	-0-	-278	-0-	10665 2	N	-0-		-0-
02	10237 X	8701	-0-	-1536	-0-	8701 2	N	-0-		-0-
03	10943 X	10267	-0-	-676	-0-	10267 2	N	-0-		-0-
04	10560 X	9984	-0-	-576	-0-	9984 2	N	-0-		-0-
05	10757 X	10237	-0-	-520	-0-	10237 2	N	-0-		-0-
06	10320 X	9942	-0-	-378	-0-	9942 2	N	-0-		-0-
07	10323 X	10167	-0-	-156	-0-	10167 2	N	-0-		-0-
08	10323 X	10056	-0-	-267	-0-	10056 2	N	-0-		-0-
09	9990 X	9985	-0-	-5	-0-	9985 2	N	-0-		-0-
10	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	10533 2	N	-0-		-0-
11	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9941 2	N	-0-		-0-
12	10323 X	10073	-0-	-250	-0-	10073 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		120,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEDEZMA UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	257731	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	7854 PERF. 8095 - 11930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14663 X	14535	-0-	-128	-0-	14535 2	N	-0-		-0-
02	13630 X	12983	-0-	-647	-0-	12983 2	N	-0-		-0-
03	14570 X	13279	-0-	-1291	-0-	13279 2	N	-0-		-0-
04	14070 X	12006	-0-	-2064	-0-	12006 2	N	-0-		-0-
05	14539 X	12582	-0-	-1957	-0-	12582 2	N	-0-		-0-
06	14070 X	12704	-0-	-1366	-0-	12704 2	N	-0-		-0-
07	13888 X	12681	-0-	-1207	-0-	12681 2	N	-0-		-0-
08	13268 X	12531	-0-	-737	-0-	12531 2	N	-0-		-0-
09	12690 X	12609	-0-	-81	-0-	12609 2	N	-0-		-0-
10	13120 X	13120	-0-	-0-	-0-	13120 2	N	-0-		-0-
11	12690 X	12265	-0-	-425	-0-	12265 2	N	-0-		-0-
12	13020 X	12569	-0-	-451	-0-	12569 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		153,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257732	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	7891 PERF. 8516 - 13860
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5766 X	5741	-0-	-25	-0-	5741 2	N	-0-		-0-
02	5481 X	5363	-0-	-118	-0-	5363 2	N	-0-		-0-
03	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882 2	N	-0-		-0-
04	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	8364 2	N	-0-		-0-
05	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7789 2	N	-0-		-0-
06	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988 2	N	-0-		-0-
07	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223 2	N	-0-		-0-
08	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768 2	N	-0-		-0-
09	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750 2	N	-0-		-0-
10	5859 X	5830	-0-	-29	-0-	5830 2	N	-0-		-0-
11	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961 2	N	-0-		-0-
12	7223 X	5749	-0-	-1474	-0-	5749 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		76,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LEDEZMA UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257733	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	8380 - 11240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		181 N	181	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			181	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CORE LAB		WELL #:		9H	RRCID ->	257734	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	6725 - 9045
01	6417 X	6191	-0-	-226	-0-	6191	3	N	-0-			62
02	5887 X	5718	-0-	-169	-0-	5718	3	N	-0-			62
03	6231 X	5577	-0-	-654	-0-	5577	3	N	-0-			62
04	6030 X	5135	-0-	-895	-0-	5135	3	N	-0-			62
05	6200 X	5509	-0-	-691	-0-	5509	3	N	-0-			62
06	6000 X	5049	-0-	-951	-0-	5049	3	N	-0-			62
07	6107 X	5370	-0-	-737	-0-	5370	3	N	-0-			62
08	5580 X	5455	-0-	-125	-0-	5455	3	N	-0-			62
09	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3	N	-0-			62
10	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3	N	-0-			62
11	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3	N	-0-			62
12	6014 X	5739	-0-	-275	-0-	5739	3	N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			67,104	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

H F ALFREY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257738	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6895 - 10095
01	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3	N	-0-			-0-
02	4843 X	4793	-0-	-50	-0-	4793	3	N	-0-			-0-
03	5580 X	5457	-0-	-123	-0-	5457	3	N	-0-			-0-
04	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3	N	-0-			-0-
05	5580 X	4983	-0-	-597	-0-	4983	3	N	-0-			-0-
06	5280 X	4002	-0-	-1278	-0-	4002	3	N	-0-			-0-
07	5704 X	4279	-0-	-1425	-0-	4279	3	N	-0-			-0-
08	5704 X	4112	-0-	-1592	-0-	4112	3	N	-0-			-0-
09	5520 X	4178	-0-	-1342	-0-	4177	3	N	1	1	8	-0-
10	4991 X	4172	-0-	-819	-0-	4172	3	N	-0-			-0-
11	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3	N	-0-			-0-
*12	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,158	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
US LIME		WELL #: 32H		RRCID -> 257739		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6882 X	6210	-0-	-672	-0-	6210 3		Y	-0-			6
02	6322 X	5756	-0-	-566	-0-	5756 3		Y	-0-			6
03	6696 X	6085	-0-	-611	-0-	6085 3		Y	-0-			6
04	6180 X	5709	-0-	-471	-0-	5709 3		Y	-0-			6
05	6200 X	5852	-0-	-348	-0-	5852 3		Y	-0-			6
06	6000 X	5652	-0-	-348	-0-	5652 3		Y	-0-			6
07	6138 X	5564	-0-	-574	-0-	5564 3		Y	-0-			6
08	6076 X	5505	-0-	-571	-0-	5505 3		Y	-0-			6
09	5700 X	5419	-0-	-281	-0-	5419 3		Y	-0-			6
10	5859 X	5566	-0-	-293	-0-	5566 3		Y	-0-			6
11	5640 X	5386	-0-	-254	-0-	5386 3		Y	-0-			6
12	5611 X	5207	-0-	-404	-0-	5207 3		Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		67,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

US LIME		WELL #: 31H		RRCID -> 257740		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875				
*01	7843 X	7366	-0-	-477	-0-	7365 3	1 9	Y	1	1 8		7
*02	7250 X	6763	-0-	-487	-0-	6763 3		Y	-0-			7
*03	7688 X	7169	-0-	-519	-0-	7169 3		Y	-0-			7
*04	7290 X	6888	-0-	-402	-0-	6888 3		Y	-0-			7
*05	7502 X	7079	-0-	-423	-0-	7079 3		Y	-0-			7
*06	7140 X	6811	-0-	-329	-0-	6811 3		Y	-0-			7
*07	7223 X	6985	-0-	-238	-0-	6984 3	1 9	Y	1	1 8		7
*08	7161 X	6929	-0-	-232	-0-	6929 3		Y	-0-			7
*09	6900 X	6594	-0-	-306	-0-	6593 3	1 9	Y	1	1 8		7
*10	7068 X	6785	-0-	-283	-0-	6784 3	1 9	Y	1	1 8		7
*11	6810 X	6453	-0-	-357	-0-	6453 3		Y	-0-			7
12	6975 X	6418	-0-	-557	-0-	6418 3		Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		82,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

BROYLES UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 257756		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035				
01	11501 X	11161	-0-	-340	-0-	11161 3		Y	-0-			59
02	10759 X	10220	-0-	-539	-0-	10220 3		Y	-0-			59
03	11501 X	10898	-0-	-603	-0-	10845 3	53 9	Y	48	87 1		20
04	11130 X	10112	-0-	-1018	-0-	10112 3		Y	-0-			20
05	11346 X	10657	-0-	-689	-0-	10657 3		Y	-0-			20
06	10800 X	10109	-0-	-691	-0-	10109 3		Y	-0-			20
07	10912 X	10107	-0-	-805	-0-	10107 3		Y	-0-			20
08	10912 X	10052	-0-	-860	-0-	10052 3		Y	-0-			20
09	10320 X	9780	-0-	-540	-0-	9780 3		Y	-0-			20
10	10664 X	9893	-0-	-771	-0-	9893 3		Y	-0-			20
11	10110 X	9497	-0-	-613	-0-	9497 3		Y	-0-			20
12	10106 X	9518	-0-	-588	-0-	9450 3	68 9	Y	62			82
TOTAL GAS PROD:		122,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		110						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
US LIME UNIT E		WELL #:		35H	RRCID ->	257781	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	6674 - 10364	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6479 X	5853	-0-	-626	-0-	5852 3	1 9	Y	1	1 8		7
02		6061 X	5489	-0-	-572	-0-	5489 3		Y	-0-			7
03		6479 X	5711	-0-	-768	-0-	5711 3		Y	-0-			7
04		5940 X	5569	-0-	-371	-0-	5569 3		Y	-0-			7
05		6138 X	5633	-0-	-505	-0-	5633 3		Y	-0-			7
06		5670 X	5279	-0-	-391	-0-	5279 3		Y	-0-			7
07		5859 X	5691	-0-	-168	-0-	5690 3	1 9	Y	1	1 8		7
08		5766 X	5575	-0-	-191	-0-	5575 3		Y	-0-			7
09		5580 X	5478	-0-	-102	-0-	5477 3	1 9	Y	1	1 8		7
10		5704 X	5379	-0-	-325	-0-	5378 3	1 9	Y	1	1 8		7
11		5520 X	5119	-0-	-401	-0-	5119 3		Y	-0-			7
12		5704 X	5353	-0-	-351	-0-	5353 3		Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:				66,129		TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

EVANS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	257804	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6729 - 10639	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		3	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6		9	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	13 1	3	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		6	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 1	1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-		1	
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	678 3	3 9		N	3	4 1	-0-	
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	579 3	2 9		N	2		2	
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-		2	
11	390 N	173	-0-	-217	-0-	173 3			N	-0-		2	
12	403 N	168	-0-	-235	-0-	165 3	3 9		N	3	5 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,000		TOTAL CONDENSATE PROD:				27			

BROYLES UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	257823	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	6180 - 11870	
01	11904 X	10737	-0-	-1167	-0-	10737 3			Y	-0-		85	
02	10933 X	10023	-0-	-910	-0-	10023 3			Y	-0-		85	
03	11656 X	10679	-0-	-977	-0-	10627 3	52 9		Y	47	107 1	25	
04	11160 X	10304	-0-	-856	-0-	10304 3			Y	-0-		25	
05	11315 X	10387	-0-	-928	-0-	10387 3			Y	-0-		25	
06	10380 X	9980	-0-	-400	-0-	9980 3			Y	-0-		25	
07	10726 X	10034	-0-	-692	-0-	10034 3			Y	-0-		25	
08	10664 X	10045	-0-	-619	-0-	10045 3			Y	-0-		25	
09	10290 X	9849	-0-	-441	-0-	9849 3			Y	-0-		25	
10	10385 X	10033	-0-	-352	-0-	10033 3			Y	-0-		25	
11	9990 X	9510	-0-	-480	-0-	9510 3			Y	-0-		25	
12	10168 X	9825	-0-	-343	-0-	9756 3	69 9		Y	63		88	
TOTAL GAS PROD:				121,406		TOTAL CONDENSATE PROD:				110			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
FORD UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	257825	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6818	PERF. 7554 - 12200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13857 X	10872	-0-	-2985	-0-	10872 3	N	-0-		-0-
02		12847 X	10378	-0-	-2469	-0-	10378 3	N	-0-		-0-
03		13609 X	11164	-0-	-2445	-0-	11164 3	N	-0-		-0-
04		12810 X	10672	-0-	-2138	-0-	10672 3	N	-0-		-0-
05		11501 X	11114	-0-	-387	-0-	11114 3	N	-0-		-0-
06		10800 X	10442	-0-	-358	-0-	10442 3	N	-0-		-0-
07		11160 X	10653	-0-	-507	-0-	10653 3	N	-0-		-0-
08		11160 X	10703	-0-	-457	-0-	10703 3	N	-0-		-0-
09		10770 X	10490	-0-	-280	-0-	10490 3	N	-0-		-0-
10		11129 X	11019	-0-	-110	-0-	11019 3	N	-0-		-0-
11		10535 X	10535	-0-	-0-	-0-	10535 3	N	-0-		-0-
12		10850 X	10747	-0-	-103	-0-	10747 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		128,789		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2	N	-0-		-0-
02		3422 X	3240	-0-	-182	-0-	3240 2	N	-0-		-0-
03		3658 X	3424	-0-	-234	-0-	3424 2	N	-0-		-0-
04		3540 X	3061	-0-	-479	-0-	3061 2	N	-0-		-0-
05		3627 X	3410	-0-	-217	-0-	3410 2	N	-0-		-0-
06		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 2	N	-0-		-0-
07		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2	N	-0-		-0-
08		3410 X	3343	-0-	-67	-0-	3343 2	N	-0-		-0-
09		3510 X	1714	-0-	-1796	-0-	1714 2	N	-0-		-0-
10		3627 X	3108	-0-	-519	-0-	3108 2	N	-0-		-0-
11		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 2	N	-0-		-0-
*12		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,680		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6789 X	6193	-0-	-596	-0-	6193 3	N	-0-		-0-
02		6322 X	5882	-0-	-440	-0-	5882 3	N	-0-		-0-
03		6665 X	6171	-0-	-494	-0-	6171 3	N	-0-		-0-
04		6180 X	5761	-0-	-419	-0-	5761 3	N	-0-		-0-
05		6293 X	5950	-0-	-343	-0-	5950 3	N	-0-		-0-
06		6090 X	5928	-0-	-162	-0-	5928 3	N	-0-		-0-
07		6293 X	6000	-0-	-293	-0-	6000 3	N	-0-		-0-
08		6169 X	6028	-0-	-141	-0-	6028 3	N	-0-		-0-
09		5940 X	5766	-0-	-174	-0-	5766 3	N	-0-		-0-
10		6138 X	5834	-0-	-304	-0-	5834 3	N	-0-		-0-
11		5940 X	5255	-0-	-685	-0-	5255 3	N	-0-		-0-
12		6014 X	5646	-0-	-368	-0-	5646 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		70,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BRANNAN HEIRS		WELL #:		3H	RRCID ->	257888	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	5174	PERF.	5580	-	7876
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	3658 X	3337	-0-	-321	-0-	3330	3	7 9	N	6				22
02	3422 X	2995	-0-	-427	-0-	2972	3	23 9	N	21				43
03	3658 X	3235	-0-	-423	-0-	3203	3	32 9	N	29	61	1		11
04	3420 X	2632	-0-	-788	-0-	2632	3		N	-0-				11
05	3534 X	3507	-0-	-27	-0-	3504	3	3 9	N	3				14
06	3240 X	3208	-0-	-32	-0-	3208	3		N	-0-				14
07	3224 X	2789	-0-	-435	-0-	2776	3	13 9	N	12				26
08	3503 X	2838	-0-	-665	-0-	2812	3	26 9	N	24	2	8		48
09	3390 X	3153	-0-	-237	-0-	3144	3	9 9	N	8				56
10	3503 X	2793	-0-	-710	-0-	2787	3	6 9	N	5				61
11	3210 X	2892	-0-	-318	-0-	2888	3	4 9	N	4				65
12	3255 X	2724	-0-	-531	-0-	2703	3	21 9	N	19				84
TOTAL GAS PROD:		36,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		131								

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	257934	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8241	-	13650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	17205 X	14917	-0-	-2288	-0-	14917	2		N	-0-				-0-
02	15602 X	14105	-0-	-1497	-0-	14105	2		N	-0-				-0-
03	16368 X	14770	-0-	-1598	-0-	14770	2		N	-0-				-0-
04	15660 X	13269	-0-	-2391	-0-	13269	2		N	-0-				-0-
05	15872 X	12620	-0-	-3252	-0-	12620	2		N	-0-				-0-
06	14580 X	10758	-0-	-3822	-0-	10758	2		N	-0-				-0-
07	15066 X	11636	-0-	-3430	-0-	11636	2		N	-0-				-0-
08	14756 X	10996	-0-	-3760	-0-	10996	2		N	-0-				-0-
09	13260 X	10146	-0-	-3114	-0-	10146	2		N	-0-				-0-
10	12617 X	9693	-0-	-2924	-0-	9693	2		N	-0-				-0-
11	11250 X	9984	-0-	-1266	-0-	9984	2		N	-0-				-0-
12	11625 X	10186	-0-	-1439	-0-	10186	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		143,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MC DONALD A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258010	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	5578	PERF.	5816	-	10180
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	620	1	5339	3	N	5	101	1	4 8 13
02	5626 X	5568	-0-	-58	-0-	578	1	4979	3	N	10	2	8	21
03	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	612	1	5459	3	N	23	2	8	42
04	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	600	1	5340	3	N	21			63
05	5952 X	5818	-0-	-134	-0-	620	1	5183	3	N	14	2	8	75
06	5910 X	5503	-0-	-407	-0-	598	1	4885	3	N	18			93
07	6169 X	5543	-0-	-626	-0-	598	1	4923	3	N	20	6	8	107
08	6169 X	5536	-0-	-633	-0-	595	1	4938	3	N	3			110
09	5970 X	4712	-0-	-1258	-0-	562	1	4149	3	N	1			111
10	5828 X	4751	-0-	-1077	-0-	604	1	4145	3	N	2	2	8	111
11	5490 X	4558	-0-	-932	-0-	541	1	4017	3	N	-0-			111
12	5549 X	4147	-0-	-1402	-0-	620	1	3526	3	N	1	1	8	111
TOTAL GAS PROD:		64,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		118								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4433 X	3938	-0-	-495	-0-	496	1	3435	3	N	6	5 8	67		
02	4147 X	3563	-0-	-584	-0-	463	1	3094	3	N	5	3 8	69		
03	4371 X	3472	-0-	-899	-0-	484	1	2964	3	N	22	2 8	89		
04	4080 X	3828	-0-	-252	-0-	480	1	3337	3	N	10	80 1	19		
05	4216 X	3238	-0-	-978	-0-	466	1	2757	3	N	14	2 8	31		
06	3810 X	3631	-0-	-179	-0-	480	1	3139	3	N	11		42		
07	3968 X	3475	-0-	-493	-0-	491	1	2958	3	N	24	9 8	57		
08	3968 X	3727	-0-	-241	-0-	495	1	3232	3	N	-0-		57		
09	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	480	1	3477	3	N	-0-		57		
10	3751 X	3366	-0-	-385	-0-	496	1	2866	3	N	4	4 8	57		
11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	478	1	3384	3	N	-0-		57		
12	4092 X	3418	-0-	-674	-0-	496	1	2920	3	N	2	2 8	57		
TOTAL GAS PROD:						43,475	TOTAL CONDENSATE PROD:						98		

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3720 X	3683	-0-	-37	-0-	396	1	3272	3	Y	14	14 8	21		
02	3480 X	1832	-0-	-1648	-0-	385	1	1438	3	Y	8	8 8	21		
03	3627 X	3330	-0-	-297	-0-	430	1	2881	3	Y	17	6 8	32		
04	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	430	1	3302	3	Y	5	32 1	5		
05	3689 X	3493	-0-	-196	-0-	445	1	3040	3	Y	7	6 8	6		
06	3570 X	3243	-0-	-327	-0-	415	1	2828	3	Y	-0-		6		
07	3875 X	3115	-0-	-760	-0-	440	1	2647	3	Y	25	22 8	9		
08	3875 X	3286	-0-	-589	-0-	449	1	2831	3	Y	5		14		
09	3750 X	3183	-0-	-567	-0-	434	1	2748	3	Y	1		15		
10	3503 X	3274	-0-	-229	-0-	451	1	2811	3	Y	11	10 8	16		
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	441	1	2849	3	Y	-0-		16		
*12	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	457	1	2932	3	Y	5	5 8	16		
TOTAL GAS PROD:						38,862	TOTAL CONDENSATE PROD:						98		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MC DONALD B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 258021	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5867	- 9750		
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	5363 X	4753	-0-	-610	-0-	360 1	4384 3	Y	8	8	8	57
02	5017 X	4656	-0-	-361	-0-	353 1	4297 3	Y	5	5	8	57
03	4991 X	4756	-0-	-235	-0-	376 1	4354 3	Y	24	4	8	77
04	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	373 1	4558 3	Y	11	77	1	11
05	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	390 1	5242 3	Y	5	4	8	12
06	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	370 1	5186 3	Y	-0-			12
07	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	397 1	5720 3	Y	21	14	8	19
08	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	386 1	5767 3	Y	8			27
09	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	373 1	5793 3	Y	2			29
10	6138 X	6005	-0-	-133	-0-	386 1	5611 3	Y	7	6	8	30
11	5970 X	5079	-0-	-891	-0-	369 1	4710 3	Y	-0-			30
12	6386 X	5399	-0-	-987	-0-	375 1	5021 3	Y	3	3	8	30
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		65,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		94						

EAGLE FORD C UNIT		WELL #:		11H	RRCID -> 258124	COMPL. DATE 12/18/2010	TOTAL DEPTH	8407	PERF. 9440	- 16938		
01	8556 X	8035	-0-	-521	-0-	8035 2		N	-0-		-0-	
02	8004 X	7368	-0-	-636	-0-	7368 2		N	-0-		-0-	
03	8277 X	7752	-0-	-525	-0-	7752 2		N	-0-		-0-	
04	7890 X	7622	-0-	-268	-0-	7622 2		N	-0-		-0-	
05	8122 X	7714	-0-	-408	-0-	7714 2		N	-0-		-0-	
06	7770 X	7230	-0-	-540	-0-	7230 2		N	-0-		-0-	
07	7874 X	6688	-0-	-1186	-0-	6688 2		N	-0-		-0-	
08	7874 X	5833	-0-	-2041	-0-	5833 2		N	-0-		-0-	
09	7620 X	2082	-0-	-5538	-0-	2082 2		N	-0-		-0-	
10	7719 X	6071	-0-	-1648	-0-	6071 2		N	-0-		-0-	
11	7230 X	7053	-0-	-177	-0-	7053 2		N	-0-		-0-	
*12	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		80,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		7874 X	6808	-0-	-1066	-0-	805	1	5852	3	N	137	165 1	8 8 190
							151	9						
02		7134 X	6892	-0-	-242	-0-	817	1	5918	3	N	143	170 1	4 8 159
							157	9						
03		7626 X	6956	-0-	-670	-0-	889	1	5921	3	N	133	173 1	3 8 116
							146	9						
04		6900 X	6641	-0-	-259	-0-	741	1	5775	3	N	114		230
							125	9						
05		7378 X	6955	-0-	-423	-0-	899	1	5926	3	N	118	168 1	3 8 177
							130	9						
06		7140 X	6786	-0-	-354	-0-	765	1	5878	3	N	130	179 1	128
							143	9						
07		7378 X	6664	-0-	-714	-0-	827	1	5709	3	N	116	11 8	233
							128	9						
08		6944 X	6403	-0-	-541	-0-	876	1	5415	3	N	102	174 1	161
							112	9						
09		6780 X	6608	-0-	-172	-0-	854	1	5645	3	N	99		260
							109	9						
10		7006 X	6834	-0-	-172	-0-	899	1	5840	3	N	86	5 8	341
							95	9						
11		6780 X	6212	-0-	-568	-0-	870	1	5224	3	N	107	349 1	99
							118	9						
*12		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	888	1	6128	3	N	120	3 8	216
							132	9						
TOTAL GAS PROD:			80,907			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,405					

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475														
01		11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	11729	2			N	-0-		-0-
02		11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	11210	2			N	-0-		-0-
03		12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	2			N	-0-		-0-
04		11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-		-0-
05		10450 X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			N	-0-		-0-
06		8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-		-0-
07		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-		-0-
08		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-		-0-
09		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-		-0-
10		8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-		-0-
11		9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-		-0-
*12		10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			116,637			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
DURANT B		WELL #:		1H	RRCID -> 258469	COMPL. DATE 04/21/2010	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 5579	-	9881	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	231 1	4655 3	N	16	6 8	72	
02	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	18 9	4450 3	N	14	4 8	82	
03	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	15 9	3740 3	N	16	3 8	95	
04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	619 1	4058 3	N	13		108	
05	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	18 9	3753 3	N	6	98 1	3 8	13
06	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	325 1	4000 3	N	2		15	
07	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	14 9	4024 3	N	13	11 8	17	
08	4092 X	4059	-0-	-33	-0-	331 1	3442 3	N	15		32	
09	3960 X	3786	-0-	-174	-0-	600 1	3448 3	N	5		37	
10	4092 X	4051	-0-	-41	-0-	17 9	3674 3	N	26	4 8	59	
11	3960 X	3800	-0-	-160	-0-	332 1	3464 3	N	4		63	
12	4371 X	4329	-0-	-42	-0-	29 9	3700 3	N	8	2 8	69	
						4 9						
						620 1						
						9 9						
TOTAL GAS PROD:		51,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		138						

FORD UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 258564	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH	6952	PERF. 6950	-	11236
01	12741 X	10322	-0-	-2419	-0-	10322 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11571 X	9478	-0-	-2093	-0-	9478 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	12355 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	11460 X	10842	-0-	-618	-0-	10842 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	11842 X	9584	-0-	-2258	-0-	9584 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	11970 X	10062	-0-	-1908	-0-	10062 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	12369 X	10249	-0-	-2120	-0-	10249 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	12369 X	10952	-0-	-1417	-0-	10952 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	13111 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	11306 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10590 X	10430	-0-	-160	-0-	10430 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13547 X	11223	-0-	-2324	-0-	11223 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		129,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOWLER UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 258718	COMPL. DATE 07/28/2010	TOTAL DEPTH	7771	PERF. 8220	-	11620
01	12028 X	11035	-0-	-993	-0-	11035 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10962 X	10043	-0-	-919	-0-	10043 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11501 X	10549	-0-	-952	-0-	10549 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	11040 X	10180	-0-	-860	-0-	10180 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	11036 X	10289	-0-	-747	-0-	10289 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10680 X	9739	-0-	-941	-0-	9739 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10726 X	9844	-0-	-882	-0-	9844 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10540 X	9559	-0-	-981	-0-	9559 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10170 X	9029	-0-	-1141	-0-	9029 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10292 X	9432	-0-	-860	-0-	9432 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9750 X	9086	-0-	-664	-0-	9086 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9858 X	9286	-0-	-572	-0-	9286 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		118,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7309 2		N	-0-			-0-
02		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074 2		N	-0-			-0-
03		7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	7902 2		N	-0-			-0-
04		7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	7284 2		N	-0-			-0-
05		7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206 2		N	-0-			-0-
06		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669 2		N	-0-			-0-
07		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6896 2		N	-0-			-0-
08		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826 2		N	-0-			-0-
09		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249 2		N	-0-			-0-
10		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493 2		N	-0-			-0-
11		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891 2		N	-0-			-0-
*12		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

01		9517 X	9129	-0-	-388	-0-	9129 2		N	-0-			-0-
02		8903 X	8156	-0-	-747	-0-	8156 2		N	-0-			-0-
03		9517 X	6586	-0-	-2931	-0-	6586 2		N	-0-			-0-
04		9060 X	8502	-0-	-558	-0-	8502 2		N	-0-			-0-
05		9145 X	8451	-0-	-694	-0-	8451 2		N	-0-			-0-
06		8820 X	7942	-0-	-878	-0-	7942 2		N	-0-			-0-
07		8773 X	8203	-0-	-570	-0-	8203 2		N	-0-			-0-
08		8773 X	7940	-0-	-833	-0-	7940 2		N	-0-			-0-
09		8490 X	7394	-0-	-1096	-0-	7394 2		N	-0-			-0-
10		8463 X	7612	-0-	-851	-0-	7612 2		N	-0-			-0-
11		7950 X	7446	-0-	-504	-0-	7446 2		N	-0-			-0-
12		8215 X	7678	-0-	-537	-0-	7678 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

01		13950 X	13282	-0-	-668	-0-	13282 3		N	-0-			-0-
02		12528 X	12188	-0-	-340	-0-	12188 3		N	-0-			-0-
03		13392 X	12362	-0-	-1030	-0-	12362 3		N	-0-			-0-
04		12960 X	11782	-0-	-1178	-0-	11782 3		N	-0-			-0-
05		13268 X	12331	-0-	-937	-0-	12331 3		N	-0-			-0-
06		12840 X	11645	-0-	-1195	-0-	11645 3		N	-0-			-0-
07		13020 X	11664	-0-	-1356	-0-	11664 3		N	-0-			-0-
08		12369 X	11094	-0-	-1275	-0-	11094 3		N	-0-			-0-
09		11940 X	10810	-0-	-1130	-0-	10810 3		N	-0-			-0-
10		12338 X	11516	-0-	-822	-0-	11516 3		N	-0-			-0-
11		11640 X	10948	-0-	-692	-0-	10948 3		N	-0-			-0-
*12		11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	11682 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
DURBIN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	258770	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8160 - 11821
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12896 X	10938	-0-	-1958	-0-	10938 2	N	-0-			-0-
02		12064 X	10388	-0-	-1676	-0-	10388 2	N	-0-			-0-
03		12896 X	11804	-0-	-1092	-0-	11804 2	N	-0-			-0-
04		12030 X	11724	-0-	-306	-0-	11724 2	N	-0-			-0-
05		11284 X	10428	-0-	-856	-0-	10428 2	N	-0-			-0-
06		11430 X	10803	-0-	-627	-0-	10803 2	N	-0-			-0-
07		12121 X	9809	-0-	-2312	-0-	9809 2	N	-0-			-0-
08		12121 X	11732	-0-	-389	-0-	11732 2	N	-0-			-0-
09		11730 X	10643	-0-	-1087	-0-	10643 2	N	-0-			-0-
10		11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	11411 2	N	-0-			-0-
11		11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	11536 2	N	-0-			-0-
*12		11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	11958 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		133,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOLBERT UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	258810	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8595 - 13160
01		20057 X	18098	-0-	-1959	-0-	18098 2	N	-0-			-0-
02		18763 X	16733	-0-	-2030	-0-	16733 2	N	-0-			-0-
03		20057 X	18081	-0-	-1976	-0-	18081 2	N	-0-			-0-
04		18510 X	17855	-0-	-655	-0-	17855 2	N	-0-			-0-
05		18414 X	17980	-0-	-434	-0-	17980 2	N	-0-			-0-
06		17520 X	16915	-0-	-605	-0-	16915 2	N	-0-			-0-
07		18445 X	16992	-0-	-1453	-0-	16992 2	N	-0-			-0-
08		18445 X	17238	-0-	-1207	-0-	17238 2	N	-0-			-0-
09		17850 X	17121	-0-	-729	-0-	17121 2	N	-0-			-0-
10		17980 X	17586	-0-	-394	-0-	17586 2	N	-0-			-0-
11		16920 X	16779	-0-	-141	-0-	16779 2	N	-0-			-0-
12		17701 X	17051	-0-	-650	-0-	17051 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		208,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOWLER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	258818	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8326 - 11675
01		12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	12176 2	N	-0-			-0-
02		10585 X	10205	-0-	-380	-0-	10205 2	N	-0-			-0-
03		11315 X	10815	-0-	-500	-0-	10815 2	N	-0-			-0-
04		10950 X	10448	-0-	-502	-0-	10448 2	N	-0-			-0-
05		11315 X	10556	-0-	-759	-0-	10556 2	N	-0-			-0-
06		10950 X	9499	-0-	-1451	-0-	9499 2	N	-0-			-0-
07		10912 X	10484	-0-	-428	-0-	10484 2	N	-0-			-0-
08		10819 X	10458	-0-	-361	-0-	10458 2	N	-0-			-0-
09		10440 X	9251	-0-	-1189	-0-	9251 2	N	-0-			-0-
10		10571 X	9846	-0-	-725	-0-	9846 2	N	-0-			-0-
11		10140 X	8789	-0-	-1351	-0-	8789 2	N	-0-			-0-
12		10478 X	9431	-0-	-1047	-0-	9431 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		121,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
FOWLER UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	258819	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 8171 - 11375
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	8742 X	8355	-0-	-387	-0-	8355 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	8178 X	7642	-0-	-536	-0-	7642 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	8742 X	8055	-0-	-687	-0-	8055 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	8310 X	7749	-0-	-561	-0-	7749 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	8370 X	7823	-0-	-547	-0-	7823 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	8100 X	7498	-0-	-602	-0-	7498 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	8184 X	7631	-0-	-553	-0-	7631 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	8060 X	7394	-0-	-666	-0-	7394 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	7740 X	7117	-0-	-623	-0-	7117 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	7812 X	7229	-0-	-583	-0-	7229 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	7500 X	6856	-0-	-644	-0-	6856 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	7626 X	6964	-0-	-662	-0-	6964 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		90,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOWLER UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	258820	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7917	PERF. 8192 - 11580
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	12772 X	11887	-0-	-885	-0-	11887 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	11803 X	10875	-0-	-928	-0-	10875 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	12431 X	11247	-0-	-1184	-0-	11247 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	11730 X	10870	-0-	-860	-0-	10870 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	11873 X	11196	-0-	-677	-0-	11196 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	11490 X	10674	-0-	-816	-0-	10674 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	11625 X	10957	-0-	-668	-0-	10957 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	11253 X	10663	-0-	-590	-0-	10663 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	10860 X	9413	-0-	-1447	-0-	9413 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	11191 X	10136	-0-	-1055	-0-	10136 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	10680 X	9602	-0-	-1078	-0-	9602 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	10943 X	10145	-0-	-798	-0-	10145 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		127,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FORD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258826	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	6897	PERF. 6950 - 12730
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	10273 3	N	-0-	-0-	-0-	2
02	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	9820 3	N	-0-	-0-	-0-	2
03	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	10575 3	N	-0-	-0-	-0-	2
04	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	9955 3	N	-0-	-0-	-0-	2
05	10509 X	10240	-0-	-269	-0-	10240 3	N	-0-	-0-	-0-	2
06	10230 X	9413	-0-	-817	-0-	9413 3	N	-0-	-0-	-0-	2
07	10571 X	9555	-0-	-1016	-0-	9555 3	N	-0-	-0-	-0-	2
08	10571 X	9886	-0-	-685	-0-	9886 3	N	-0-	-0-	-0-	2
09	9960 X	9876	-0-	-84	-0-	9876 3	N	-0-	-0-	-0-	2
10	10230 X	10133	-0-	-97	-0-	10133 3	N	-0-	-0-	-0-	2
11	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	10018 3	N	-0-	-0-	-0-	2
12	10199 X	10133	-0-	-66	-0-	10133 3	N	-0-	-0-	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		119,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
FORD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258827	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	6928	PERF. 7086 - 12420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		12524 X	12354	-0-	-170	-0-	12354 3	N	-0-		-0-
02		11687 X	11321	-0-	-366	-0-	11321 3	N	-0-		-0-
03		12617 X	11863	-0-	-754	-0-	11863 3	N	-0-		-0-
04		12210 X	11408	-0-	-802	-0-	11408 3	N	-0-		-0-
05		12617 X	11343	-0-	-1274	-0-	11343 3	N	-0-		-0-
06		11970 X	10940	-0-	-1030	-0-	10940 3	N	-0-		-0-
07		12090 X	11096	-0-	-994	-0-	11096 3	N	-0-		-0-
08		11873 X	11092	-0-	-781	-0-	11092 3	N	-0-		-0-
09		11400 X	10981	-0-	-419	-0-	10981 3	N	-0-		-0-
10		11518 X	11518	-0-	-0-	-0-	11518 3	N	-0-		-0-
11		11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	11128 3	N	-0-		-0-
*12		11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	11389 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		136,433		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	13365 2	N	-0-		-0-
02		12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	12522 2	N	-0-		-0-
03		13299 X	13116	-0-	-183	-0-	13116 2	N	-0-		-0-
04		12930 X	11906	-0-	-1024	-0-	11906 2	N	-0-		-0-
05		13392 X	12509	-0-	-883	-0-	12509 2	N	-0-		-0-
06		12960 X	11576	-0-	-1384	-0-	11576 2	N	-0-		-0-
07		13392 X	11917	-0-	-1475	-0-	11917 2	N	-0-		-0-
08		13113 X	12403	-0-	-710	-0-	12403 2	N	-0-		-0-
09		12120 X	11276	-0-	-844	-0-	11276 2	N	-0-		-0-
10		12524 X	11812	-0-	-712	-0-	11812 2	N	-0-		-0-
11		12000 X	10829	-0-	-1171	-0-	10829 2	N	-0-		-0-
12		12400 X	11125	-0-	-1275	-0-	11125 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		144,356		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13764 X	13019	-0-	-745	-0-	13019 2	N	-0-		-0-
02		12586 X	11831	-0-	-755	-0-	11831 2	N	-0-		-0-
03		13144 X	12325	-0-	-819	-0-	12325 2	N	-0-		-0-
04		12600 X	11972	-0-	-628	-0-	11972 2	N	-0-		-0-
05		13020 X	11951	-0-	-1069	-0-	11951 2	N	-0-		-0-
06		12600 X	11310	-0-	-1290	-0-	11310 2	N	-0-		-0-
07		12648 X	11681	-0-	-967	-0-	11681 2	N	-0-		-0-
08		12369 X	10909	-0-	-1460	-0-	10909 2	N	-0-		-0-
09		11970 X	10851	-0-	-1119	-0-	10851 2	N	-0-		-0-
10		11966 X	11071	-0-	-895	-0-	11071 2	N	-0-		-0-
11		11310 X	10691	-0-	-619	-0-	10691 2	N	-0-		-0-
12		11563 X	10929	-0-	-634	-0-	10929 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		138,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
HOFFMAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258832	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	6859	PERF. 7389 - 11080				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9455 X	8159	-0-	-1296	-0-	8159	3			N	-0-				-0-
02	8555 X	7567	-0-	-988	-0-	7567	3			N	-0-				-0-
03	8618 X	8115	-0-	-503	-0-	8115	3			N	-0-				-0-
04	8250 X	7554	-0-	-696	-0-	7554	3			N	-0-				-0-
05	8525 X	7765	-0-	-760	-0-	7765	3			N	-0-				-0-
06	7890 X	7441	-0-	-449	-0-	7441	3			N	-0-				-0-
07	8122 X	7362	-0-	-760	-0-	7362	3			N	-0-				-0-
08	8122 X	7719	-0-	-403	-0-	7719	3			N	-0-				-0-
09	7560 X	7454	-0-	-106	-0-	7453	3	1	9	N	1	1	8		-0-
10	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	3			N	-0-				-0-
11	7470 X	7270	-0-	-200	-0-	7270	3			N	-0-				-0-
*12	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		92,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

TEXAS ROYALTIES PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	258851	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	6888	PERF. 7035 - 13960				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	16988 X	15681	-0-	-1307	-0-	15681	3			N	-0-				-0-
02	15718 X	14672	-0-	-1046	-0-	14672	3			N	-0-				-0-
03	16709 X	15660	-0-	-1049	-0-	15660	3			N	-0-				-0-
04	15750 X	15069	-0-	-681	-0-	15069	3			N	-0-				-0-
05	15996 X	15430	-0-	-566	-0-	15430	3			N	-0-				-0-
06	15180 X	14746	-0-	-434	-0-	14746	3			N	-0-				-0-
07	15686 X	15187	-0-	-499	-0-	15187	3			N	-0-				-0-
08	15655 X	14991	-0-	-664	-0-	14991	3			N	-0-				-0-
09	15060 X	14318	-0-	-742	-0-	14318	3			N	-0-				-0-
10	15438 X	14712	-0-	-726	-0-	14712	3			N	-0-				-0-
11	14760 X	14071	-0-	-689	-0-	14071	3			N	-0-				-0-
12	15190 X	14512	-0-	-678	-0-	14512	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		179,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SPRING VALLEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	258935	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	7768	PERF. 8050 - 10497				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9517 X	8652	-0-	-865	-0-	8652	2			N	-0-				-0-
02	8468 X	5139	-0-	-3329	-0-	5139	2			N	-0-				-0-
03	8804 X	8651	-0-	-153	-0-	8651	2			N	-0-				-0-
04	8520 X	8485	-0-	-35	-0-	8485	2			N	-0-				-0-
05	8649 X	8194	-0-	-455	-0-	8194	2			N	-0-				-0-
06	8370 X	7558	-0-	-812	-0-	7558	2			N	-0-				-0-
07	8773 X	7802	-0-	-971	-0-	7802	2			N	-0-				-0-
08	8773 X	7680	-0-	-1093	-0-	7680	2			N	-0-				-0-
09	8490 X	7199	-0-	-1291	-0-	7199	2			N	-0-				-0-
10	8184 X	7336	-0-	-848	-0-	7336	2			N	-0-				-0-
11	7560 X	6949	-0-	-611	-0-	6947	2	2	9	N	2				2
12	7812 X	7244	-0-	-568	-0-	7244	2			N	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		90,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
HADLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258962	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7597 - 10125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11470 X	9905	-0-	-1565	-0-	9905	2	N	-0-		-0-
02		10440 X	9484	-0-	-956	-0-	9484	2	N	-0-		-0-
03		11129 X	10410	-0-	-719	-0-	10410	2	N	-0-		-0-
04		10290 X	9859	-0-	-431	-0-	9859	2	N	-0-		-0-
05		10137 X	9110	-0-	-1027	-0-	9110	2	N	-0-		-0-
06		10080 X	9471	-0-	-609	-0-	9471	2	N	-0-		-0-
07		10416 X	9762	-0-	-654	-0-	9762	2	N	-0-		-0-
08		10416 X	9651	-0-	-765	-0-	9651	2	N	-0-		-0-
09		9870 X	9098	-0-	-772	-0-	9098	2	N	-0-		-0-
10		9796 X	9443	-0-	-353	-0-	9443	2	N	-0-		-0-
11		9480 X	9126	-0-	-354	-0-	9126	2	N	-0-		-0-
12		9765 X	9213	-0-	-552	-0-	9213	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 114,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORE LAB		WELL #:		6H	RRCID ->	258974	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	6649	PERF. 6852 - 9630
01		6975 X	6479	-0-	-496	-0-	6479	3	Y	-0-	201
02		6380 X	5693	-0-	-687	-0-	5693	3	Y	-0-	201
03		6572 X	6157	-0-	-415	-0-	6157	3	Y	-0-	201
04		6360 X	6062	-0-	-298	-0-	6062	3	Y	-0-	201
05		6572 X	6251	-0-	-321	-0-	6251	3	Y	-0-	201
06		6270 X	5907	-0-	-363	-0-	5907	3	Y	-0-	201
07		6262 X	6062	-0-	-200	-0-	6062	3	Y	-0-	201
08		6262 X	6142	-0-	-120	-0-	6142	3	Y	-0-	201
09		6060 X	5975	-0-	-85	-0-	5975	3	Y	-0-	201
10		6262 X	6000	-0-	-262	-0-	6000	3	Y	-0-	201
11		5940 X	5737	-0-	-203	-0-	5737	3	Y	-0-	201
12		6169 X	5712	-0-	-457	-0-	5711	3	Y	1	202

TOTAL GAS PROD: 72,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANCASTER		WELL #:		8H	RRCID ->	259294	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 7100 - 10943
01		8277 X	7162	-0-	-1115	-0-	7162	3	Y	-0-	19
02		7743 X	6680	-0-	-1063	-0-	6680	3	Y	-0-	19
03		8277 X	7468	-0-	-809	-0-	7468	3	Y	-0-	19
04		7740 X	7667	-0-	-73	-0-	7665	3	Y	2	21
05		7998 X	7580	-0-	-418	-0-	7562	3	Y	18 9	37
06		7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	3	Y	-0-	37
07		8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	3	Y	-0-	37
08		7936 X	7833	-0-	-103	-0-	7833	3	Y	-0-	37
09		7680 X	7565	-0-	-115	-0-	7565	3	Y	-0-	37
10		8370 X	7853	-0-	-517	-0-	7853	3	Y	-0-	37
11		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	3	Y	-0-	37
12		8184 X	7512	-0-	-672	-0-	7512	3	Y	-0-	37

TOTAL GAS PROD: 91,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
FLORES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259347	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	7626	PERF. 7799 - 11650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8308 X	7908	-0-	-400	-0-	7908 2	N	-0-		-0-
02		8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8882 2	N	-0-		-0-
03		11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	11038 2	N	-0-		-0-
04		10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	10089 2	N	-0-		-0-
05		10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	10140 2	N	-0-		-0-
06		9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	9771 2	N	-0-		-0-
07		10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	10301 2	N	-0-		-0-
08		10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	10463 2	N	-0-		-0-
09		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10789 2	N	-0-		-0-
10		10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10384 2	N	-0-		-0-
11		10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	10140 2	N	-0-		-0-
12		11160 X	10155	-0-	-1005	-0-	10155 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		120,060		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6572 X	4707	-0-	-1865	-0-	4707 2	N	-0-		2
02		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854 2	N	-0-		2
03		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476 2	N	-0-		2
04		5250 X	4569	-0-	-681	-0-	4569 2	N	-0-		2
05		6262 X	4368	-0-	-1894	-0-	4368 2	N	-0-		2
06		6060 X	3786	-0-	-2274	-0-	3786 2	N	-0-		2
07		6262 X	4624	-0-	-1638	-0-	4624 2	N	-0-		2
08		5487 X	4992	-0-	-495	-0-	4992 2	N	-0-		2
09		4560 X	2525	-0-	-2035	-0-	2525 2	N	-0-		2
10		4619 X	2525	-0-	-2094	-0-	2525 2	N	-0-		2
11		4830 X	4473	-0-	-357	-0-	4473 2	N	-0-		2
12		4991 X	3634	-0-	-1357	-0-	3634 2	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		51,533		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13051 X	11720	-0-	-1331	-0-	11720 3	N	-0-		-0-
02		12209 X	10859	-0-	-1350	-0-	10859 3	N	-0-		-0-
03		13051 X	11961	-0-	-1090	-0-	11961 3	N	-0-		-0-
04		12390 X	11682	-0-	-708	-0-	11682 3	N	-0-		-0-
05		12152 X	11609	-0-	-543	-0-	11609 3	N	-0-		-0-
06		11580 X	10585	-0-	-995	-0-	10585 3	N	-0-		-0-
07		12059 X	9816	-0-	-2243	-0-	9816 3	N	-0-		-0-
08		12059 X	10327	-0-	-1732	-0-	10327 3	N	-0-		-0-
09		11670 X	9850	-0-	-1820	-0-	9849 3	N	1	1 8	-0-
10		11594 X	9301	-0-	-2293	-0-	9301 3	N	-0-		-0-
11		10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	10650 3	N	-0-		-0-
*12		11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	11204 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		129,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
RODEN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259525	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	6852	PERF. 7096	- 9600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10075 X	9427	-0-	-648	-0-	9427	3	N	-0-			-0-
02		9512 X	8420	-0-	-1092	-0-	8420	3	N	-0-			-0-
03		10168 X	9219	-0-	-949	-0-	9219	3	N	-0-			-0-
04		9840 X	8465	-0-	-1375	-0-	8465	3	N	-0-			-0-
05		9424 X	8018	-0-	-1406	-0-	8018	3	N	-0-			-0-
06		9120 X	7573	-0-	-1547	-0-	7573	3	N	-0-			-0-
07		9207 X	8442	-0-	-765	-0-	8442	3	N	-0-			-0-
08		9207 X	8855	-0-	-352	-0-	8855	3	N	-0-			-0-
09		8460 X	8387	-0-	-73	-0-	8386	3	N	1	1	8	-0-
10		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3	N	-0-			-0-
11		8580 X	8427	-0-	-153	-0-	8427	3	N	-0-			-0-
12		8866 X	7922	-0-	-944	-0-	7922	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		101,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

RODEN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259543	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	6907	PERF. 6956	- 10720
01		2700 N	2390	-0-	-310	-0-	2390	3	N	-0-		-0-
02		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3	N	-0-		-0-
03		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3	N	-0-		-0-
04		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-		-0-
05		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3	N	-0-		-0-
06		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3	N	-0-		-0-
07		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3	N	-0-		-0-
08		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3	N	-0-		-0-
09		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3	N	-0-		-0-
10		620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-		-0-
*12		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECKHAM UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	259544	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7902	PERF. 8085	- 11090
01		11780 X	11292	-0-	-488	-0-	11292	2	N	-0-		-0-
02		11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2	N	-0-		-0-
03		13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	13368	2	N	-0-		-0-
04		11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	2	N	-0-		-0-
05		11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2	N	-0-		-0-
06		12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	12547	2	N	-0-		-0-
07		12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2	N	-0-		-0-
08		11780 X	11329	-0-	-451	-0-	11329	2	N	-0-		-0-
09		11400 X	10677	-0-	-723	-0-	10677	2	N	-0-		-0-
10		11780 X	10831	-0-	-949	-0-	10831	2	N	-0-		-0-
11		11400 X	9458	-0-	-1942	-0-	9458	2	N	-0-		-0-
12		12400 X	8680	-0-	-3720	-0-	8680	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		134,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
SOUTHARD FARMS (PSA)		WELL #:		6H	RRCID ->	259739	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 7355 - 10111
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13516 X	12591	-0-	-925	-0-	12591 3	N	-0-	-0-	
02		12644 X	11804	-0-	-840	-0-	11804 3	N	-0-	-0-	
03		13330 X	12469	-0-	-861	-0-	12469 3	N	-0-	-0-	
04		12660 X	11822	-0-	-838	-0-	11822 3	N	-0-	-0-	
05		12927 X	11790	-0-	-1137	-0-	11790 3	N	-0-	-0-	
06		12210 X	11364	-0-	-846	-0-	11364 3	N	-0-	-0-	
07		12617 X	11719	-0-	-898	-0-	11719 3	N	-0-	-0-	
08		12462 X	11219	-0-	-1243	-0-	11219 3	N	-0-	-0-	
09		11820 X	11038	-0-	-782	-0-	11038 3	N	-0-	-0-	
10		11780 X	11420	-0-	-360	-0-	11420 3	N	-0-	-0-	
11		11370 X	10946	-0-	-424	-0-	10946 3	N	-0-	-0-	
12		11718 X	11182	-0-	-536	-0-	11182 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		139,364		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14353 X	13620	-0-	-733	-0-	13620 3	N	-0-	-0-	
02		13311 X	12472	-0-	-839	-0-	12472 3	N	-0-	-0-	
03		14043 X	13433	-0-	-610	-0-	13433 3	N	-0-	-0-	
04		13320 X	12706	-0-	-614	-0-	12706 3	N	-0-	-0-	
05		13609 X	12563	-0-	-1046	-0-	12563 3	N	-0-	-0-	
06		13170 X	11781	-0-	-1389	-0-	11781 3	N	-0-	-0-	
07		13423 X	11987	-0-	-1436	-0-	11987 3	N	-0-	-0-	
08		13423 X	11623	-0-	-1800	-0-	11623 3	N	-0-	-0-	
09		12720 X	11981	-0-	-739	-0-	11981 3	N	-0-	-0-	
10		12555 X	12141	-0-	-414	-0-	12141 3	N	-0-	-0-	
11		11790 X	11687	-0-	-103	-0-	11687 3	N	-0-	-0-	
12		12369 X	11942	-0-	-427	-0-	11942 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		147,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CORE LAB		WELL #:		10H	RRCID ->	260019	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 6814 - 9819
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13702 X	13071	-0-	-631	-0-	13071 3	N	-0-	42	
02		12441 X	12035	-0-	-406	-0-	12035 3	N	-0-	42	
03		13268 X	12769	-0-	-499	-0-	12769 3	N	-0-	42	
04		12780 X	12271	-0-	-509	-0-	12271 3	N	-0-	42	
05		13206 X	12522	-0-	-684	-0-	12522 3	N	-0-	42	
06		12660 X	11932	-0-	-728	-0-	11932 3	N	-0-	42	
07		12865 X	12150	-0-	-715	-0-	12150 3	N	-0-	42	
08		12772 X	12043	-0-	-729	-0-	12043 3	N	-0-	42	
09		12270 X	11582	-0-	-688	-0-	11582 3	N	-0-	42	
10		12524 X	11748	-0-	-776	-0-	11748 3	N	-0-	42	
11		11940 X	11391	-0-	-549	-0-	11391 3	N	-0-	42	
12		12121 X	11604	-0-	-517	-0-	11604 3	N	-0-	42	
TOTAL GAS PROD:		145,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GEREN		WELL #:		21H	RRCID ->	260020	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	6368	PERF.	6604 - 10044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	153 3	1 9	N	1	1 8		-0-
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	77 3	1 9	N	1	1 8		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	213 3	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

KEN TEICH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260246	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	6521	PERF.	6788 - 11302
01	14353 X	14234	-0-	-119	-0-	14234 3			Y	-0-		163
02	13195 X	13125	-0-	-70	-0-	13125 3			Y	-0-		163
03	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	14035 3			Y	-0-		163
04	13770 X	13171	-0-	-599	-0-	13171 3			Y	-0-		163
05	14229 X	12841	-0-	-1388	-0-	12841 3			Y	-0-		163
06	13770 X	11669	-0-	-2101	-0-	11669 3			Y	-0-		163
07	14043 X	12661	-0-	-1382	-0-	12661 3			Y	-0-		163
08	14043 X	12594	-0-	-1449	-0-	12594 3			Y	-0-		163
09	13170 X	12086	-0-	-1084	-0-	12086 3			Y	-0-		163
10	12834 X	12780	-0-	-54	-0-	12780 3			Y	-0-		163
11	12240 X	12214	-0-	-26	-0-	12214 3			Y	-0-		163
12	12648 X	12331	-0-	-317	-0-	12331 3			Y	-0-		163
TOTAL GAS PROD:		153,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANCASTER		WELL #:		6H	RRCID ->	260263	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	6825 - 11370
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	333	-0-	333	333	333 3			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	323	-0-	323	656	322 3		1 9	Y	1		1
*12	934 N	278	-0-	-656	-0-	278 3			Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		934		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
RICHARDSON KOLAR PSA		WELL #:		4H	RRCID ->	260526	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	6821	PERF.	7100 - 12122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7161 X	7142	-0-	-19	-0-	7142 3		N	-0-			-0-
02		7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827 3		N	-0-			-0-
03		7688 X	5795	-0-	-1893	-0-	5795 3		N	-0-			-0-
04		7440 X	6958	-0-	-482	-0-	6958 3		N	-0-			-0-
05		8370 X	4629	-0-	-3741	-0-	4629 3		N	-0-			-0-
06		8100 X	4375	-0-	-3725	-0-	4375 3		N	-0-			-0-
07		8370 X	7162	-0-	-1208	-0-	7162 3		N	-0-			-0-
08		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8262 3		N	-0-			-0-
09		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8234 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		7161 X	6756	-0-	-405	-0-	6756 3		N	-0-			-0-
11		8010 X	6812	-0-	-1198	-0-	6812 3		N	-0-			-0-
12		8525 X	7211	-0-	-1314	-0-	7211 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		81,164				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

BONTKE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260532	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8735 - 11089	
01		6603 X	5852	-0-	-751	-0-	5852 2		N	-0-			-0-
02		6177 X	5522	-0-	-655	-0-	5522 2		N	-0-			-0-
03		6603 X	6056	-0-	-547	-0-	6056 2		N	-0-			-0-
04		6000 X	5869	-0-	-131	-0-	5869 2		N	-0-			-0-
05		6200 X	6044	-0-	-156	-0-	6044 2		N	-0-			-0-
06		5850 X	5692	-0-	-158	-0-	5692 2		N	-0-			-0-
07		6076 X	5796	-0-	-280	-0-	5796 2		N	-0-			-0-
08		6076 X	5566	-0-	-510	-0-	5566 2		N	-0-			-0-
09		5880 X	4889	-0-	-991	-0-	4889 2		N	-0-			-0-
10		6045 X	5100	-0-	-945	-0-	5100 2		N	-0-			-0-
11		5700 X	5394	-0-	-306	-0-	5394 2		N	-0-			-0-
12		5797 X	5503	-0-	-294	-0-	5503 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		67,283				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANCASTER		WELL #:		7H	RRCID ->	260838	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6870 - 10135	
01		14508 X	13281	-0-	-1227	-0-	13281 3		Y	-0-			48
02		14152 X	12724	-0-	-1428	-0-	12724 3		Y	-0-			48
03		15128 X	13433	-0-	-1695	-0-	13433 3		Y	-0-			48
04		14640 X	14302	-0-	-338	-0-	14302 3		Y	-0-			48
05		14550 X	14550	-0-	-0-	-0-	14550 3		Y	-0-			48
06		13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	13444 3		Y	-0-			48
07		14787 X	14372	-0-	-415	-0-	14372 3		Y	-0-			48
08		14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	14915 3		Y	-0-			48
09		14310 X	12575	-0-	-1735	-0-	12575 3		Y	-0-			48
10		14539 X	12306	-0-	-2233	-0-	12306 3		Y	-0-			48
11		14430 X	10219	-0-	-4211	-0-	10141 3	78 9	Y	71			119
12		14911 X	12930	-0-	-1981	-0-	12930 3		Y	-0-			119
TOTAL GAS PROD:		159,051				TOTAL CONDENSATE PROD:		71					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14694 X	13383	-0-	-1311	-0-	13383 2		N	-0-			-0-
02	13601 X	12465	-0-	-1136	-0-	12465 2		N	-0-			-0-
03	14043 X	12931	-0-	-1112	-0-	12931 2		N	-0-			-0-
04	13140 X	12090	-0-	-1050	-0-	12090 2		N	-0-			-0-
05	13392 X	11497	-0-	-1895	-0-	11497 2		N	-0-			-0-
06	12960 X	11933	-0-	-1027	-0-	11933 2		N	-0-			-0-
07	13330 X	11826	-0-	-1504	-0-	11826 2		N	-0-			-0-
08	12927 X	12611	-0-	-316	-0-	12611 2		N	-0-			-0-
09	12090 X	11619	-0-	-471	-0-	11619 2		N	-0-			-0-
10	12338 X	5411	-0-	-6927	-0-	5411 2		N	-0-			-0-
11	12210 X	41	-0-	-12169	-0-	41 2		N	-0-			-0-
12	12617 X	11705	-0-	-912	-0-	11705 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 127,512												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

01	23560 X	17640	-0-	-5920	-0-	17640 2		N	-0-			-0-
02	21083 X	16233	-0-	-4850	-0-	16233 2		N	-0-			-0-
03	22134 X	19978	-0-	-2156	-0-	19978 2		N	-0-			-0-
04	21060 X	18929	-0-	-2131	-0-	18929 2		N	-0-			-0-
05	19778 X	18142	-0-	-1636	-0-	18142 2		N	-0-			-0-
06	19320 X	16588	-0-	-2732	-0-	16588 2		N	-0-			-0-
07	20034 X	20034	-0-	-0-	-0-	20034 2		N	-0-			-0-
08	19964 X	17093	-0-	-2871	-0-	17093 2		N	-0-			-0-
09	18930 X	16495	-0-	-2435	-0-	16495 2		N	-0-			-0-
10	20026 X	16734	-0-	-3292	-0-	16734 2		N	-0-			-0-
11	19380 X	16564	-0-	-2816	-0-	16564 2		N	-0-			-0-
12	19871 X	15025	-0-	-4846	-0-	15025 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 209,455												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

01	12834 X	11616	-0-	-1218	-0-	11616 2		N	-0-			-0-
02	11803 X	10806	-0-	-997	-0-	10806 2		N	-0-			-0-
03	12617 X	11283	-0-	-1334	-0-	11283 2		N	-0-			-0-
04	11760 X	10569	-0-	-1191	-0-	10569 2		N	-0-			-0-
05	11749 X	10916	-0-	-833	-0-	10916 2		N	-0-			-0-
06	11250 X	10798	-0-	-452	-0-	10798 2		N	-0-			-0-
07	11563 X	11362	-0-	-201	-0-	11362 2		N	-0-			-0-
08	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	11313 2		N	-0-			-0-
09	10800 X	10454	-0-	-346	-0-	10454 2		N	-0-			-0-
10	11377 X	11229	-0-	-148	-0-	11229 2		N	-0-			-0-
11	11010 X	10682	-0-	-328	-0-	10682 2		N	-0-			-0-
12	11377 X	10228	-0-	-1149	-0-	10228 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 131,256												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
TRULOVE UNIT		WELL #:		9 H	RRCID ->	260933	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8870 - 13760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		26833 X	26833	-0-	-0-	26833	2	N	-0-		-0-
02		25491 X	22036	-0-	-3455	22036	2	N	-0-		-0-
03		27249 X	25261	-0-	-1988	25261	2	N	-0-		-0-
04		26370 X	24281	-0-	-2089	24281	2	N	-0-		-0-
05		26846 X	23087	-0-	-3759	23087	2	N	-0-		-0-
06		25980 X	21138	-0-	-4842	21138	2	N	-0-		-0-
07		25265 X	21604	-0-	-3661	21604	2	N	-0-		-0-
08		25265 X	21314	-0-	-3951	21314	2	N	-0-		-0-
09		24270 X	20916	-0-	-3354	20916	2	N	-0-		-0-
10		23095 X	18482	-0-	-4613	18482	2	N	-0-		-0-
11		21150 X	20439	-0-	-711	20439	2	N	-0-		-0-
*12		22619 X	22619	-0-	-0-	22619	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		268,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRULOVE UNIT		WELL #:		6 H	RRCID ->	260940	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	8392	PERF. 8660 - 12325
01		15903 X	13975	-0-	-1928	13975	2	N	-0-		-0-
02		14384 X	12504	-0-	-1880	12504	2	N	-0-		-0-
03		14469 X	14469	-0-	-0-	14469	2	N	-0-		-0-
04		13980 X	13549	-0-	-431	13549	2	N	-0-		-0-
05		14105 X	12946	-0-	-1159	12946	2	N	-0-		-0-
06		14010 X	12974	-0-	-1036	12974	2	N	-0-		-0-
07		14477 X	13046	-0-	-1431	13046	2	N	-0-		-0-
08		14477 X	13103	-0-	-1374	13103	2	N	-0-		-0-
09		13560 X	12897	-0-	-663	12897	2	N	-0-		-0-
10		13646 X	13646	-0-	-0-	13646	2	N	-0-		-0-
11		14162 X	14162	-0-	-0-	14162	2	N	-0-		-0-
*12		14000 X	14000	-0-	-0-	14000	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		161,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FORD/ELLIS PSA		WELL #:		9H	RRCID ->	261030	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	6887	PERF. 7167 - 11070
01		14260 X	13092	-0-	-1168	13092	3	N	-0-		-0-
02		13253 X	12270	-0-	-983	12270	3	N	-0-		-0-
03		14167 X	13174	-0-	-993	13174	3	N	-0-		-0-
04		13290 X	11521	-0-	-1769	11521	3	N	-0-		-0-
05		13113 X	12068	-0-	-1045	12068	3	N	-0-		-0-
06		12750 X	11233	-0-	-1517	11233	3	N	-0-		-0-
07		13175 X	12742	-0-	-433	12742	3	N	-0-		-0-
08		13175 X	11908	-0-	-1267	11908	3	N	-0-		-0-
09		12406 X	12406	-0-	-0-	12406	3	N	-0-		-0-
10		12741 X	12579	-0-	-162	12579	3	N	-0-		-0-
11		12330 X	11692	-0-	-638	11692	3	N	-0-		-0-
12		12834 X	11948	-0-	-886	11948	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		146,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LANCASTER		WELL #:		22H	RRCID ->	261397	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	7490 - 9645	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6045 X	5515	-0-	-530	-0-	5515 3		Y	-0-			36
02		5626 X	5253	-0-	-373	-0-	5253 3		Y	-0-			36
03		5828 X	5593	-0-	-235	-0-	5593 3		Y	-0-			36
04		5640 X	5214	-0-	-426	-0-	5213 3	1 9	Y	1			37
05		5704 X	5234	-0-	-470	-0-	5222 3	12 9	Y	11			48
06		5430 X	5120	-0-	-310	-0-	5119 3	1 9	Y	1			49
07		5611 X	5473	-0-	-138	-0-	5473 3		Y	-0-			49
08		5580 X	5318	-0-	-262	-0-	5318 3		Y	-0-			49
09		5220 X	4814	-0-	-406	-0-	4814 3		Y	-0-			49
10		5487 X	4879	-0-	-608	-0-	4879 3		Y	-0-			49
11		5310 X	4724	-0-	-586	-0-	4724 3		Y	-0-			49
12		5487 X	5108	-0-	-379	-0-	5108 3		Y	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		62,245				TOTAL CONDENSATE PROD:				13			

LYONS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261457	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	5264 - 8792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3224 X	561	-0-	-2663	-0-	503 1	58 9	N	53	18 8		144
02		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	542 1	912 3	N	78	11 8		211
03		1333 X	1082	-0-	-251	-0-	620 1	418 3	N	40	8 8		243
04		1290 X	883	-0-	-407	-0-	596 1	281 3	N	5	163 1		85
05		1643 X	1335	-0-	-308	-0-	620 1	706 3	N	8	8 8		85
06		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	535 1	1146 3	N	16			101
07		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	561 1	1818 3	N	77	31 8		147
08		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	583 1	1423 3	N	59	171 1		35
09		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	600 1	1178 3	N	4			39
10		2449 X	2163	-0-	-286	-0-	618 1	1514 3	N	28	14 8		53
11		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	600 1	1791 3	N	18			71
*12		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	574 1	1861 3	N	32	6 8		97
TOTAL GAS PROD:		20,461				TOTAL CONDENSATE PROD:				418			

GREENWAY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261726	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7401 - 11650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31682 X	27586	-0-	-4096	-0-	27586 3		N	-0-			-0-
02		28536 X	25068	-0-	-3468	-0-	25068 3		N	-0-			-0-
03		29636 X	26052	-0-	-3584	-0-	26052 3		N	-0-			-0-
04		28140 X	24714	-0-	-3426	-0-	24714 3		N	-0-			-0-
05		28241 X	24805	-0-	-3436	-0-	24805 3		N	-0-			-0-
06		26700 X	23439	-0-	-3261	-0-	23439 3		N	-0-			-0-
07		26784 X	23608	-0-	-3176	-0-	23608 3		N	-0-			-0-
08		26040 X	23223	-0-	-2817	-0-	23223 3		N	-0-			-0-
09		24720 X	21865	-0-	-2855	-0-	21865 3		N	-0-			-0-
10		24800 X	22116	-0-	-2684	-0-	22116 3		N	-0-			-0-
11		23430 X	20972	-0-	-2458	-0-	20972 3		N	-0-			-0-
12		23591 X	21100	-0-	-2491	-0-	21100 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		284,548				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BONTKE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	262075	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	8869 - 12047
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	6967 2	N	-0-			-0-
02		6641 X	6372	-0-	-269	-0-	6372 2	N	-0-			-0-
03		7099 X	6376	-0-	-723	-0-	6376 2	N	-0-			-0-
04		6870 X	5550	-0-	-1320	-0-	5550 2	N	-0-			-0-
05		7006 X	4607	-0-	-2399	-0-	4607 2	N	-0-			-0-
06		6750 X	5557	-0-	-1193	-0-	5557 2	N	-0-			-0-
07		6820 X	5601	-0-	-1219	-0-	5601 2	N	-0-			-0-
08		6386 X	5715	-0-	-671	-0-	5715 2	N	-0-			-0-
09		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642 2	N	-0-			-0-
10		5735 X	4478	-0-	-1257	-0-	4478 2	N	-0-			-0-
11		5550 X	5469	-0-	-81	-0-	5469 2	N	-0-			-0-
12		5828 X	5777	-0-	-51	-0-	5777 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		68,111		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8184 X	6514	-0-	-1670	-0-	6514 3	N	-0-			-0-
02		7656 X	6096	-0-	-1560	-0-	6096 3	N	-0-			-0-
03		7750 X	5196	-0-	-2554	-0-	5196 3	N	-0-			-0-
04		7500 X	6805	-0-	-695	-0-	6805 3	N	-0-			-0-
05		7750 X	6475	-0-	-1275	-0-	6475 3	N	-0-			-0-
06		6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6340 3	N	-0-			-0-
07		7037 X	6087	-0-	-950	-0-	6087 3	N	-0-			-0-
08		7037 X	6954	-0-	-83	-0-	6954 3	N	-0-			-0-
09		6810 X	3790	-0-	-3020	-0-	3790 3	N	-0-			-0-
10		6541 X	4473	-0-	-2068	-0-	4473 3	N	-0-			-0-
11		6720 X	6128	-0-	-592	-0-	6128 3	N	-0-			-0-
12		6944 X	5483	-0-	-1461	-0-	5483 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		70,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEASLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262127	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	7244 - 11085
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7564 X	3025	-0-	-4539	-0-	3024 3	1 9	N	1	1 8	-0-
02		6003 X	4996	-0-	-1007	-0-	4996 3		N	-0-		-0-
03		5301 X	3839	-0-	-1462	-0-	3839 3		N	-0-		-0-
04		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302 3		N	-0-		-0-
05		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465 3		N	-0-		-0-
06		5160 X	4351	-0-	-809	-0-	4351 3		N	-0-		-0-
07		5487 X	2551	-0-	-2936	-0-	2551 3		N	-0-		-0-
08		5487 X	5125	-0-	-362	-0-	5125 3		N	-0-		-0-
09		6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6257 3	2 9	N	2	2 8	-0-
10		8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	8357 3		N	-0-		-0-
11		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7064 3		N	-0-		-0-
12		6479 X	6044	-0-	-435	-0-	6043 3	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		62,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
SOUTHARD FARMS (PSA)		WELL #:		8H	RRCID ->	262128	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	8492	- 11248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		16151 X	12679	-0-	-3472	-0-	12679 3	N	-0-				-0-	
02		15051 X	14082	-0-	-969	-0-	14082 3	N	-0-				-0-	
03		15872 X	14012	-0-	-1860	-0-	14012 3	N	-0-				-0-	
04		14437 X	14437	-0-	-0-	-0-	14437 3	N	-0-				-0-	
05		15066 X	14845	-0-	-221	-0-	14845 3	N	-0-				-0-	
06		14580 X	14279	-0-	-301	-0-	14279 3	N	-0-				-0-	
07		15066 X	14782	-0-	-284	-0-	14782 3	N	-0-				-0-	
08		14911 X	14554	-0-	-357	-0-	14554 3	N	-0-				-0-	
09		14430 X	14060	-0-	-370	-0-	14060 3	N	-0-				-0-	
10		14849 X	14555	-0-	-294	-0-	14555 3	N	-0-				-0-	
11		14310 X	13929	-0-	-381	-0-	13929 3	N	-0-				-0-	
12		14787 X	14373	-0-	-414	-0-	14373 3	N	-0-				-0-	

TOTAL GAS PROD: 170,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALCORN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262285	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	5478	- 10686
01		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6008 3	271 9	N	246	348 1	10 8	111
02		4727 X	4390	-0-	-337	-0-	4142 3	248 9	N	225	171 1	6 8	159
03		6479 X	4157	-0-	-2322	-0-	3879 3	278 9	N	253	301 1	5 8	106
04		6270 X	3894	-0-	-2376	-0-	3701 3	193 9	N	175			281
05		6479 X	4603	-0-	-1876	-0-	4374 3	229 9	N	208	326 1	4 8	159
06		6090 X	4463	-0-	-1627	-0-	4186 3	277 9	N	252	170 1		241
07		4681 X	4608	-0-	-73	-0-	4392 3	216 9	N	196	173 1	16 8	248
08		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4548 3	290 9	N	264	343 1		169
09		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4306 3	221 9	N	201	174 1		196
10		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4569 3	201 9	N	183	165 1	7 8	207
11		4680 X	4201	-0-	-479	-0-	3983 3	218 9	N	198			405
12		4836 X	4656	-0-	-180	-0-	4466 3	190 9	N	173	337 1	3 8	238

TOTAL GAS PROD: 55,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,574

JANET HOLLAND A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262286	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	5223	PERF.	5520	- 10200
01		3286 X	3256	-0-	-30	-0-	620 1	2606 3	N	27			119
02		3074 X	1374	-0-	-1700	-0-	578 1	772 3	N	22			141
03		3317 X	625	-0-	-2692	-0-	617 1	7 3	N	1			142
04		3210 X	960	-0-	-2250	-0-	584 1	376 3	N	-0-			142
05		3317 X	1512	-0-	-1805	-0-	581 1	931 3	N	-0-			142
06		3150 X	1104	-0-	-2046	-0-	600 1	504 3	N	-0-			142
07		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	587 1	2298 3	N	7			149
08		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	577 1	2419 3	N	36			185
09		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	588 1	1981 3	N	-0-			185
10		2883 X	2836	-0-	-47	-0-	620 1	2193 3	N	21			206
11		2940 X	2549	-0-	-391	-0-	600 1	1935 3	N	13	180 1		39
*12		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	580 1	2633 3	N	19	3 8		55

TOTAL GAS PROD: 25,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
GREENWAY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	262336	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6938	PERF. 7492 - 10160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		24614 X	20511	-0-	-4103	-0-	20511 3	N	-0-			-0-
02		22417 X	18537	-0-	-3880	-0-	18537 3	N	-0-			-0-
03		23157 X	19272	-0-	-3885	-0-	19272 3	N	-0-			-0-
04		21570 X	18263	-0-	-3307	-0-	18263 3	N	-0-			-0-
05		21545 X	18341	-0-	-3204	-0-	18341 3	N	-0-			-0-
06		19860 X	17256	-0-	-2604	-0-	17256 3	N	-0-			-0-
07		19809 X	17126	-0-	-2683	-0-	17126 3	N	-0-			-0-
08		19282 X	16601	-0-	-2681	-0-	16601 3	N	-0-			-0-
09		18270 X	15731	-0-	-2539	-0-	15730 3	N	1	1 8		-0-
10		18352 X	15834	-0-	-2518	-0-	15834 3	N	-0-			-0-
11		17250 X	14921	-0-	-2329	-0-	14921 3	N	-0-			-0-
12		16988 X	14995	-0-	-1993	-0-	14995 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		207,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

GREENWAY BELL PSA		WELL #:		7H	RRCID ->	262337	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 7684 - 12015	
01		31713 X	28069	-0-	-3644	-0-	28069 3	N	-0-			-0-
02		28507 X	25677	-0-	-2830	-0-	25677 3	N	-0-			-0-
03		30008 X	26391	-0-	-3617	-0-	26391 3	N	-0-			-0-
04		28470 X	24956	-0-	-3514	-0-	24956 3	N	-0-			-0-
05		28179 X	25226	-0-	-2953	-0-	25226 3	N	-0-			-0-
06		27150 X	23686	-0-	-3464	-0-	23686 3	N	-0-			-0-
07		27435 X	23817	-0-	-3618	-0-	23817 3	N	-0-			-0-
08		26381 X	23092	-0-	-3289	-0-	23092 3	N	-0-			-0-
09		24960 X	21894	-0-	-3066	-0-	21894 3	N	-0-			-0-
10		25234 X	22148	-0-	-3086	-0-	22148 3	N	-0-			-0-
11		23700 X	20874	-0-	-2826	-0-	20874 3	N	-0-			-0-
12		23374 X	21325	-0-	-2049	-0-	21325 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		287,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREENWAY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262374	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6897	PERF. 7296 - 10450	
01		21917 X	18547	-0-	-3370	-0-	18547 3	N	-0-			-0-
02		19865 X	16858	-0-	-3007	-0-	16858 3	N	-0-			-0-
03		20088 X	17295	-0-	-2793	-0-	17295 3	N	-0-			-0-
04		18870 X	16368	-0-	-2502	-0-	16368 3	N	-0-			-0-
05		19127 X	16315	-0-	-2812	-0-	16315 3	N	-0-			-0-
06		17940 X	14800	-0-	-3140	-0-	14800 3	N	-0-			-0-
07		18011 X	14786	-0-	-3225	-0-	14786 3	N	-0-			-0-
08		17298 X	15202	-0-	-2096	-0-	15202 3	N	-0-			-0-
09		16380 X	14695	-0-	-1685	-0-	14695 3	N	-0-			-0-
10		16306 X	14960	-0-	-1346	-0-	14960 3	N	-0-			-0-
11		14790 X	14230	-0-	-560	-0-	14230 3	N	-0-			-0-
12		15190 X	14299	-0-	-891	-0-	14299 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		188,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
DECKER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263365	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 7854 - 10523	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	818 1		248 2	N	1	1 8	-0-
02	957 N	803	-0-	-154	-0-	1 9			N	-0-		-0-
03	1023 N	263	-0-	-760	-0-	803 1			N	-0-		-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	263 1			N	-0-		-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

CLEMENTS PSA		WELL #:		13H	RRCID ->	264271	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	6824	PERF. 7095 - 11180
01	15872 X	15179	-0-	-693	-0-	15179 3			N	-0-	-0-
02	14819 X	14174	-0-	-645	-0-	14174 3			N	-0-	-0-
03	15779 X	15196	-0-	-583	-0-	15196 3			N	-0-	-0-
04	15270 X	14640	-0-	-630	-0-	14640 3			N	-0-	-0-
05	15376 X	14961	-0-	-415	-0-	14961 3			N	-0-	-0-
06	14700 X	14326	-0-	-374	-0-	14326 3			N	-0-	-0-
07	15190 X	14604	-0-	-586	-0-	14604 3			N	-0-	-0-
08	15190 X	14444	-0-	-746	-0-	14444 3			N	-0-	-0-
09	14640 X	13904	-0-	-736	-0-	13904 3			N	-0-	-0-
10	14973 X	14145	-0-	-828	-0-	14145 3			N	-0-	-0-
11	14340 X	13564	-0-	-776	-0-	13564 3			N	-0-	-0-
12	14539 X	13943	-0-	-596	-0-	13943 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		173,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEN TEICH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264763	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 6915 - 11315
01	4371 X	1286	-0-	-3085	-0-	1286 3			Y	-0-	30
02	4089 X	1201	-0-	-2888	-0-	1201 3			Y	-0-	30
03	4371 X	914	-0-	-3457	-0-	914 3			Y	-0-	30
04	4170 X	1450	-0-	-2720	-0-	1450 3			Y	-0-	30
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042 3			Y	-0-	30
06	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659 3			Y	-0-	30
07	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 3			Y	-0-	30
08	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 3			Y	-0-	30
09	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 3			Y	-0-	30
10	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 3			Y	-0-	30
11	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 3			Y	-0-	30
*12	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 3			Y	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		37,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162						
LYONS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 264879	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 5497	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

LANCASTER		WELL #:		10H	RRCID -> 265621	COMPL. DATE 05/05/2010	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6915 - 9745	
01	8277 X	8173	-0-	-104	-0-	8173 3	Y	-0-	29
02	7743 X	7427	-0-	-316	-0-	7427 3	Y	-0-	29
03	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	8345 3	Y	-0-	29
04	7920 X	7695	-0-	-225	-0-	7693 3	2 9 Y	2	31
05	8184 X	8148	-0-	-36	-0-	8129 3	19 9 Y	17	48
06	8070 X	7659	-0-	-411	-0-	7658 3	1 9 Y	1	49
07	8339 X	7628	-0-	-711	-0-	7628 3	Y	-0-	49
08	8339 X	7456	-0-	-883	-0-	7456 3	Y	-0-	49
09	7890 X	7342	-0-	-548	-0-	7342 3	Y	-0-	49
10	8153 X	7928	-0-	-225	-0-	7928 3	Y	-0-	49
11	7650 X	7515	-0-	-135	-0-	7515 3	Y	-0-	49
12	7626 X	6441	-0-	-1185	-0-	6441 3	Y	-0-	49

TOTAL GAS PROD: 91,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LANCASTER		WELL #:		5H	RRCID -> 265626	COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH 6473	PERF. 7017 - 11595	
*01	5425 X	5391	-0-	-34	-0-	5391 3	Y	-0-	2
*02	5075 X	4841	-0-	-234	-0-	4841 3	Y	-0-	2
*03	5425 X	5263	-0-	-162	-0-	5263 3	Y	-0-	2
*04	5220 X	3250	-0-	-1970	-0-	3250 3	Y	-0-	2
*05	5394 X	4701	-0-	-693	-0-	4701 3	Y	-0-	2
*06	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756 3	Y	-0-	2
*07	5270 X	3355	-0-	-1915	-0-	3355 3	Y	-0-	2
*08	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569 3	Y	-0-	2
*09	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8307 3	Y	-0-	2
*10	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8740 3	Y	-0-	2
*11	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406 3	Y	-0-	2
12	8587 X	8164	-0-	-423	-0-	8164 3	Y	-0-	2

TOTAL GAS PROD: 71,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BRICE UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	266383	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	6403	PERF.	6825 - 11157	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14260 X	10433	-0-	-3827	-0-	10433	3		N	-0-			-0-
02	13224 X	10628	-0-	-2596	-0-	10628	3		N	-0-			-0-
03	13485 X	9849	-0-	-3636	-0-	9849	3		N	-0-			-0-
04	12540 X	11293	-0-	-1247	-0-	11293	3		N	-0-			-0-
05	11346 X	11229	-0-	-117	-0-	11229	3		N	-0-			-0-
06	10980 X	9238	-0-	-1742	-0-	9238	3		N	-0-			-0-
07	11656 X	2924	-0-	-8732	-0-	2924	3		N	-0-			-0-
08	11656 X	9081	-0-	-2575	-0-	9081	3		N	-0-			-0-
09	11280 X	11106	-0-	-174	-0-	11104	3	2 9	N	2	2 8		-0-
10	11222 X	11180	-0-	-42	-0-	11180	3		N	-0-			-0-
11	10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	3		N	-0-			-0-
12	11470 X	6309	-0-	-5161	-0-	6309	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		113,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

O'DOWD UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	266384	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6716	PERF.	6885 - 11005	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	18476 X	18242	-0-	-234	-0-	18240	3	2 9	N	2	2 8		-0-
02	17284 X	17223	-0-	-61	-0-	17223	3		N	-0-			-0-
03	18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	18112	3		N	-0-			-0-
04	17640 X	16664	-0-	-976	-0-	16664	3		N	-0-			-0-
05	18414 X	17271	-0-	-1143	-0-	17271	3		N	-0-			-0-
06	17820 X	15169	-0-	-2651	-0-	15169	3		N	-0-			-0-
07	18414 X	14932	-0-	-3482	-0-	14932	3		N	-0-			-0-
08	18104 X	15809	-0-	-2295	-0-	15809	3		N	-0-			-0-
09	16710 X	15782	-0-	-928	-0-	15775	3	7 9	N	6	6 8		-0-
10	17267 X	14204	-0-	-3063	-0-	14203	3	1 9	N	1	1 8		-0-
11	15300 X	13926	-0-	-1374	-0-	13926	3		N	-0-			-0-
12	16306 X	13652	-0-	-2654	-0-	13651	3	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		190,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

KING		WELL #:		14 H	RRCID ->	266408	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	6496	PERF.	7332 - 11885	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6262 X	6104	-0-	-158	-0-	6104	3		N	-0-			-0-
02	6090 X	5333	-0-	-757	-0-	5333	3		N	-0-			-0-
03	6510 X	5779	-0-	-731	-0-	5779	3		N	-0-			-0-
04	6300 X	5312	-0-	-988	-0-	5312	3		N	-0-			-0-
05	6231 X	5221	-0-	-1010	-0-	5221	3		N	-0-			-0-
06	5910 X	5011	-0-	-899	-0-	5011	3		N	-0-			-0-
07	5766 X	4833	-0-	-933	-0-	4833	3		N	-0-			-0-
08	5766 X	5336	-0-	-430	-0-	5336	3		N	-0-			-0-
09	5310 X	5151	-0-	-159	-0-	5150	3	1 9	N	1	1 8		-0-
10	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3		N	-0-			-0-
11	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3		N	-0-			-0-
12	5332 X	4968	-0-	-364	-0-	4968	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
O'DOWD UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	266411	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	6800 - 10835	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1116 N	492	-0-	-624	-0-		491	3	1	9	N	1	1
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	3			N	-0-	1
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	3			N	-0-	1
04	480 N	429	-0-	-51	-0-		429	3			N	-0-	1
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	3			N	-0-	1
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	3			N	-0-	1
07	434 N	219	-0-	-215	-0-		219	3			N	-0-	1
08	403 N	220	-0-	-183	-0-		220	3			N	-0-	1
09	330 N	329	-0-	-1	-0-		325	3	4	9	N	4	1
10	217 N	196	-0-	-21	-0-		195	3	1	9	N	1	1
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	6	7
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	1	7
TOTAL GAS PROD:		3,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

PATE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	267274	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6813 - 11034	
01	20770 X	17772	-0-	-2998	-0-		17772	3			N	-0-	67
02	19430 X	17386	-0-	-2044	-0-		17386	3			N	-0-	67
03	19437 X	19091	-0-	-346	-0-		19091	3			N	-0-	67
04	18810 X	18002	-0-	-808	-0-		18002	3			N	-0-	67
05	19437 X	18348	-0-	-1089	-0-		18348	3			N	-0-	67
06	18480 X	17592	-0-	-888	-0-		17592	3			N	-0-	67
07	19096 X	17138	-0-	-1958	-0-		17138	3			N	-0-	67
08	19096 X	17240	-0-	-1856	-0-		17240	3			N	-0-	67
09	18000 X	16366	-0-	-1634	-0-		16366	3			N	-0-	67
10	18352 X	16716	-0-	-1636	-0-		16716	3			N	-0-	67
11	17580 X	15920	-0-	-1660	-0-		15920	3			N	-0-	67
12	17236 X	16740	-0-	-496	-0-		16740	3			N	-0-	67
TOTAL GAS PROD:		208,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAUBUS MARCHBANKS PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	267886	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	7000 - 13083	
01	10323 X	6460	-0-	-3863	-0-		6459	3	1	9	N	1	-0-
02	8961 X	6282	-0-	-2679	-0-		6282	3			N	-0-	-0-
03	8587 X	6457	-0-	-2130	-0-		6457	3			N	-0-	-0-
04	7290 X	6361	-0-	-929	-0-		6361	3			N	-0-	-0-
05	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-		6947	3			N	-0-	-0-
06	6510 X	5101	-0-	-1409	-0-		5101	3			N	-0-	-0-
07	6727 X	6385	-0-	-342	-0-		6385	3			N	-0-	-0-
08	6944 X	6398	-0-	-546	-0-		6398	3			N	-0-	-0-
09	6720 X	6273	-0-	-447	-0-		6270	3	3	9	N	3	-0-
10	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-		6989	3			N	-0-	-0-
11	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-		7813	3			N	-0-	-0-
*12	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-		8108	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		79,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
FAUBUS MARCHBANKS PSA		WELL #: 1H		RRCID ->	267887	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6624	PERF. 6957 - 12850		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	23343 X	22203	-0-	-1140	-0-	22202	3	1	9	N	1	-0-
02	21431 X	20751	-0-	-680	-0-	20751	3			N	1	8
03	22909 X	21989	-0-	-920	-0-	21989	3			N		-0-
04	22020 X	20573	-0-	-1447	-0-	20573	3			N		-0-
05	22413 X	21272	-0-	-1141	-0-	21272	3			N		-0-
06	21480 X	20917	-0-	-563	-0-	20917	3			N		-0-
07	22196 X	21130	-0-	-1066	-0-	21130	3			N		-0-
08	21979 X	20210	-0-	-1769	-0-	20210	3			N		-0-
09	20910 X	20280	-0-	-630	-0-	20277	3	3	9	N	3	8
10	21607 X	20107	-0-	-1500	-0-	20107	3			N		-0-
11	20910 X	18667	-0-	-2243	-0-	18667	3			N		-0-
12	21142 X	19073	-0-	-2069	-0-	19073	3			N		-0-
TOTAL GAS PROD:		247,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

PATE BONE RANCH PSA		WELL #: 2 H		RRCID ->	268361	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6841 - 10531		
01	15500 X	13594	-0-	-1906	-0-	13594	3			N	-0-	94
02	14500 X	12550	-0-	-1950	-0-	12550	3			N	-0-	94
03	15252 X	13411	-0-	-1841	-0-	13408	3	3	9	N	3	97
04	14310 X	13329	-0-	-981	-0-	13329	3			N	-0-	97
05	13919 X	12717	-0-	-1202	-0-	12717	3			N	-0-	97
06	13170 X	12881	-0-	-289	-0-	12881	3			N	-0-	97
07	13764 X	13199	-0-	-565	-0-	13199	3			N	-0-	97
08	13764 X	13484	-0-	-280	-0-	13484	3			N	-0-	97
09	13320 X	13136	-0-	-184	-0-	13136	3			N	-0-	97
10	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	13689	3			N	-0-	97
11	13050 X	12251	-0-	-799	-0-	12251	3			N	-0-	97
12	13578 X	11037	-0-	-2541	-0-	11037	3			N	-0-	97
TOTAL GAS PROD:		155,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

BILLIE A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	268376	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	8387	PERF. 8968 - 12240		
01	14818 X	13626	-0-	-1192	-0-	13482	3	144	9	N	131	170
02	13543 X	10958	-0-	-2585	-0-	37	1	10837	3	N	76	70
						84	9					
03	14477 X	12521	-0-	-1956	-0-	39	1	12327	3	N	141	167
						155	9					44
04	13710 X	12331	-0-	-1379	-0-	12210	3	121	9	N	110	154
05	13702 X	9709	-0-	-3993	-0-	18	1	9627	3	N	58	173
						64	9					39
06	13200 X	10231	-0-	-2969	-0-	10173	3	58	9	N	53	92
07	12741 X	6143	-0-	-6598	-0-	147	1	5961	3	N	32	124
						35	9					
08	12741 X	9735	-0-	-3006	-0-	198	1	9483	3	N	49	173
						54	9					
09	12330 X	11245	-0-	-1085	-0-	91	1	11048	3	N	96	175
						106	9					1
10	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	12475	3	103	9	N	94	15
11	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	30	1	10894	3	N	79	94
						87	9					
12	11625 X	2246	-0-	-9379	-0-	172	1	2030	3	N	40	134
						44	9					
TOTAL GAS PROD:		122,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		959						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BILLIE B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268377	COMPL. DATE 11/18/2012	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 8692	- 11573			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161 X	5575	-0-	-1586	-0-	377	1	5110	3	N	80		190
						88	9						
02	6641 X	5343	-0-	-1298	-0-	330	1	4980	3	N	30	181 1	39
						33	9						
03	6076 X	5504	-0-	-572	-0-	351	1	5077	3	N	69		108
						76	9						
04	5730 X	5223	-0-	-507	-0-	358	1	4776	3	N	81		189
						89	9						
05	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	290	1	5926	3	N	81	173 1	97
						89	9						
06	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	316	1	5457	3	N	65		162
						72	9						
07	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	315	1	5435	3	N	48	180 1	30
						53	9						
08	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	266	1	6333	3	N	57		87
						63	9						
09	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	202	1	7047	3	N	63		150
						69	9						
10	6293 X	5594	-0-	-699	-0-	278	1	5281	3	N	32	175 1	7
						35	9						
11	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	236	1	6457	3	N	57		64
						63	9						
12	7564 X	7224	-0-	-340	-0-	169	1	6983	3	N	65		129
						72	9						
TOTAL GAS PROD:		73,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		728							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293 X	5141	-0-	-1152	-0-	460	1	4507	3	N	158	173 1	67
						174	9						
02	5742 X	4743	-0-	-999	-0-	415	1	4186	3	N	129	1 8	195
						142	9						
03	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	442	1	5247	3	N	236	356 1	75
						260	9						
04	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	452	1	5760	3	N	148	171 1	51
						163	9					1 8	
05	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	411	1	5507	3	N	134		185
						147	9						
06	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	486	1	5631	3	N	107	175 1	117
						118	9						
07	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	357	1	7558	3	N	135	176 1	76
						149	9						
08	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	360	1	7359	3	N	130	175 1	31
						143	9						
09	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	411	1	7770	3	N	117		148
						129	9						
10	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	311	1	7726	3	N	94	177 1	65
						103	9						
11	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	215	1	6413	3	N	100		165
						110	9						
12	8587 X	6296	-0-	-2291	-0-	15	1	6169	3	N	102	177 1	90
						112	9						
TOTAL GAS PROD:		79,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,590							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
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. (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	14403	-0-	-2399	-0-	14313 3	90 9	N	82	185 1		67
02	15689 X	12984	-0-	-2705	-0-	12895 3	89 9	N	81	1 8		147
03	16275 X	13320	-0-	-2955	-0-	59 1	13177 3	N	76	189 1		34
						84 9						
04	14760 X	12490	-0-	-2270	-0-	12389 3	101 9	N	92			126
05	14663 X	11880	-0-	-2783	-0-	11807 3	73 9	N	66	52 1		140
06	13950 X	11027	-0-	-2923	-0-	10963 3	64 9	N	58	147 1		51
07	13888 X	12300	-0-	-1588	-0-	12227 3	73 9	N	66	103 1		14
08	13330 X	8924	-0-	-4406	-0-	226 1	8651 3	N	43			57
						47 9						
09	12480 X	10600	-0-	-1880	-0-	41 1	10474 3	N	77	95 1		39
						85 9						
10	12307 X	10698	-0-	-1609	-0-	10625 3	73 9	N	66			105
11	11910 X	10701	-0-	-1209	-0-	10631 3	70 9	N	64			169
12	12307 X	10130	-0-	-2177	-0-	10069 3	61 9	N	55	180 1		44
TOTAL GAS PROD:		139,457				TOTAL CONDENSATE PROD:		826				

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. (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	13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	13034 3	174 9	N	158	188 1		139
02	12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	12271 3	152 9	N	138	185 1	2 8	90
03	12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	12800 3	163 9	N	148	183 1		55
04	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	12143 3	174 9	N	158	120 1	1 8	92
05	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	290 1	5731 3	N	66	73 1		85
						73 9						
06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	250 1	4176 3	N	44	117 1		12
						48 9						
07	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	286 1	4466 3	N	52			64
						57 9						
08	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	324 1	10232 3	N	147	93 1	1 8	117
						162 9						
09	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	276 1	9655 3	N	54	79 1		92
						59 9						
10	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	278 1	9508 3	N	94	50 1		136
						103 9						
11	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	108 1	9337 3	N	93	175 1		54
						102 9						
*12	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	11395 3	152 9	N	138	179 1	1 8	12
TOTAL GAS PROD:		117,979				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,290				

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13020 X	13020	-0-	-0-	12888 3	132 9	N	120	182 1	22
02		11050 X	11050	-0-	-0-	10941 3	109 9	N	99	1 8	120
03		11671 X	11671	-0-	-0-	11568 3	103 9	N	94	179 1	35
04		11210 X	11210	-0-	-0-	11093 3	117 9	N	106	1 8	140
05		10345 X	10345	-0-	-0-	10262 3	83 9	N	75	130 1	85
06		10631 X	10631	-0-	-0-	10546 3	85 9	N	77	84 1	78
07		10808 X	10808	-0-	-0-	10724 3	84 9	N	76	104 1	50
08		10550 X	10550	-0-	-0-	10451 3	99 9	N	90		140
09		4506 X	4506	-0-	-0-	391 1	4065 3	N	45	83 1	102
						50 9					
10		4800 X	4800	-0-	-0-	614 1	4122 3	N	58	125 1	35
						64 9					
11		3882 X	3882	-0-	-0-	299 1	3542 3	N	37		72
						41 9					
12		3100 X	2638	-0-	-462	762 1	1834 3	N	38		110
						42 9					
TOTAL GAS PROD:		105,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		915					

WEBB D UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268389	COMPL. DATE 12/04/2012	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 8705	- 12921	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11253 X	7320	-0-	-3933	877 1	6349 3	N	85		188
						94 9					
02		10527 X	6143	-0-	-4384	841 1	5203 3	N	90	188 1	89
						99 9				1 8	
03		9393 X	5692	-0-	-3701	840 1	4769 3	N	75		164
						83 9					
04		8160 X	5488	-0-	-2672	870 1	4523 3	N	86	180 1	69
						95 9				1 8	
05		8339 X	6353	-0-	-1986	472 1	5804 3	N	70	107 1	32
						77 9					
06		7677 X	7677	-0-	-0-	606 1	6985 3	N	78		110
						86 9					
07		9851 X	9851	-0-	-0-	600 1	9165 3	N	78	146 1	42
						86 9					
08		9881 X	9881	-0-	-0-	349 1	9435 3	N	88	84 1	46
						97 9					
09		11589 X	11589	-0-	-0-	96 1	11384 3	N	99	96 1	49
						109 9					
10		12246 X	12246	-0-	-0-	12146 3	100 9	N	91		140
11		11420 X	11420	-0-	-0-	11332 3	88 9	N	80	175 1	45
12		11966 X	7698	-0-	-4268	107 1	7532 3	N	54		99
						59 9					
TOTAL GAS PROD:		101,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		974					

PEARL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268394	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL DEPTH	6674	PERF. 7150	- 10945	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6727 X	6367	-0-	-360	6289 3	78 9	N	71		128
02		6177 X	5821	-0-	-356	5745 3	76 9	N	69		197
03		6603 X	6113	-0-	-490	6036 3	77 9	N	70	238 1	29
04		6240 X	5883	-0-	-357	5820 3	63 9	N	57		86
05		6386 X	6071	-0-	-315	6009 3	62 9	N	56		142
06		6150 X	5811	-0-	-339	5753 3	58 9	N	53		195
07		6231 X	5902	-0-	-329	5852 3	50 9	N	45	175 1	65
08		6107 X	5772	-0-	-335	5716 3	56 9	N	51	1 8	115
09		5880 X	5513	-0-	-367	5462 3	51 9	N	46		161
10		6076 X	5504	-0-	-572	5450 3	54 9	N	49	176 1	34
11		5820 X	5172	-0-	-648	5125 3	47 9	N	43		77
12		5797 X	5213	-0-	-584	5148 3	65 9	N	59		136
TOTAL GAS PROD:		69,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		669					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
PEARL B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268395	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	7083 - 11419	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7409 X	6774	-0-	-635	-0-	6689 3	85 9	N	77	183 1		16
02		6815 X	5884	-0-	-931	-0-	5815 3	69 9	N	63			79
03		7161 X	6245	-0-	-916	-0-	6170 3	75 9	N	68	127 1		20
04		6870 X	6054	-0-	-816	-0-	5987 3	67 9	N	61			81
05		7068 X	6219	-0-	-849	-0-	6160 3	59 9	N	54			135
06		6570 X	5319	-0-	-1251	-0-	5268 3	51 9	N	46			181
07		6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6520 3	58 9	N	53	177 1		57
08		6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6560 3	65 9	N	59	1 8		115
09		6060 X	5692	-0-	-368	-0-	5649 3	43 9	N	39			154
10		6572 X	5997	-0-	-575	-0-	5936 3	61 9	N	55			209
11		6420 X	5739	-0-	-681	-0-	5682 3	57 9	N	52	174 1		87
12		6634 X	4993	-0-	-1641	-0-	4936 3	57 9	N	52			139
TOTAL GAS PROD:				72,119			TOTAL CONDENSATE PROD:				679		

PEARL C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268398	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7432 - 11931	
01		6851 X	6259	-0-	-592	-0-	88 1	6083 3	N	80	184 1		54
							88 9						
02		6264 X	5648	-0-	-616	-0-	19 1	5561 3	N	62	1 8		115
							68 9						
03		6417 X	5828	-0-	-589	-0-	49 1	5707 3	N	65	144 1		36
							72 9						
04		6060 X	5001	-0-	-1059	-0-	58 1	4889 3	N	49			85
							54 9						
05		6262 X	5023	-0-	-1239	-0-	60 1	4913 3	N	45			130
							50 9						
06		6060 X	4981	-0-	-1079	-0-	58 1	4869 3	N	49			179
							54 9						
07		6045 X	5094	-0-	-951	-0-	59 1	4970 3	N	59	176 1		62
							65 9						
08		5828 X	4314	-0-	-1514	-0-	67 1	4199 3	N	44	1 8		105
							48 9						
09		5010 X	2614	-0-	-2396	-0-	90 1	2502 3	N	20			125
							22 9						
10		5146 X	4013	-0-	-1133	-0-	93 1	3868 3	N	47			172
							52 9						
11		4980 X	3712	-0-	-1268	-0-	90 1	3571 3	N	46	174 1		44
							51 9						
12		5084 X	3292	-0-	-1792	-0-	93 1	3149 3	N	45			89
							50 9						
TOTAL GAS PROD:				55,779			TOTAL CONDENSATE PROD:				611		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
COLLINS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268403	COMPL. DATE 03/10/2012	TOTAL DEPTH	6674	PERF. 7240	- 10830		
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	4619 X	1267	-0-	-3352	-0-	153 1	1083 3	N	28	1 8		154
02	4321 X	35	-0-	-4286	-0-	31 9						
03	4371 X	1972	-0-	-2399	-0-	20 1	15 9	N	14	2 8		166
						57 1	1852 3	N	57	183 1		40
04	3930 X	3907	-0-	-23	-0-	63 9						
						52 1	3778 3	N	70			110
05	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	77 9						
						68 1	4268 3	N	70			180
06	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	77 9						
						72 1	4145 3	N	51	173 1		58
07	4030 X	4022	-0-	-8	-0-	56 9						
						73 1	3892 3	N	52			110
08	4402 X	4137	-0-	-265	-0-	57 9						
						81 1	3993 3	N	57	1 8		166
09	4260 X	3659	-0-	-601	-0-	63 9						
						79 1	3506 3	N	67	171 1		62
10	4402 X	3620	-0-	-782	-0-	74 9						
						80 1	3463 3	N	70			132
11	4260 X	3929	-0-	-331	-0-	77 9						
						60 1	3810 3	N	54			186
12	4123 X	3712	-0-	-411	-0-	59 9						
						63 1	3598 3	N	46	173 1		59
						51 9						
TOTAL GAS PROD:		38,946				TOTAL CONDENSATE PROD:		636				

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	64 1	4613 3	N	119	181 1	1 8	154
						131 9						
02	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	9 1	4526 3	N	86	177 1	1 8	62
						95 9						
03	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	30 1	4741 3	N	77			139
						85 9						
04	4650 X	4379	-0-	-271	-0-	33 1	4254 3	N	84	172 1		51
						92 9						
05	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	25 1	4795 3	N	91			142
						100 9						
06	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	18 1	4661 3	N	65	169 1		38
						72 9						
07	4898 X	4877	-0-	-21	-0-	12 1	4784 3	N	74			112
						81 9						
08	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	11 1	4856 3	N	47	1 8		158
						52 9						
09	4740 X	4617	-0-	-123	-0-	10 1	4555 3	N	47			205
						52 9						
10	4898 X	3995	-0-	-903	-0-	13 1	3887 3	N	86	174 1		117
						95 9						
11	4740 X	4016	-0-	-724	-0-	30 1	3896 3	N	82			199
						90 9						
12	4929 X	4167	-0-	-762	-0-	28 1	4051 3	N	80	170 1		109
						88 9						
TOTAL GAS PROD:		54,935				TOTAL CONDENSATE PROD:		938				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4247 X	3709	-0-	-538	-0-	279 1	3281 3	N	135	1 8			181
02	3857 X	3085	-0-	-772	-0-	149 9							
03	4123 X	2647	-0-	-1476	-0-	2982 3	103 9	N	94	182 1	1 8		92
04	3600 X	2898	-0-	-702	-0-	442 1	2093 3	N	102				194
05	3720 X	1761	-0-	-1959	-0-	112 9							
06	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	394 1	2355 3	N	135	171 1			158
07	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	149 9							
08	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	469 1	1198 3	N	85	174 1			69
09	4110 X	2985	-0-	-1125	-0-	94 9							
10	4247 X	3327	-0-	-920	-0-	165 1	3774 3	N	155				224
11	4110 X	3457	-0-	-653	-0-	171 9							
12	4154 X	3402	-0-	-752	-0-	137 1	3882 3	N	123	171 1			176
						135 9							
						116 1	3570 3	N	85	161 1	1 8		99
						94 9							
						96 1	2793 3	N	87				186
						96 9							
						135 1	3073 3	N	108	178 1	1 8		115
						119 9							
						148 1	3201 3	N	98	172 1			41
						108 9							
						163 1	3118 3	N	110				151
						121 9							
TOTAL GAS PROD:		39,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,317							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	2538	-0-	-996	-0-	96 1	2370 3	N	65				151
02	3132 X	2846	-0-	-286	-0-	72 9							
03	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	2752 3	94 9	N	85	180 1			56
04	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	117 1	2906 3	N	85				141
05	3038 X	2610	-0-	-428	-0-	94 9							
06	3030 X	2683	-0-	-347	-0-	106 1	2931 3	N	78	177 1			42
07	3224 X	1957	-0-	-1267	-0-	86 9							
08	3224 X	1948	-0-	-1276	-0-	22 1	2523 3	N	59				101
09	3120 X	2207	-0-	-913	-0-	65 9							
10	2759 X	2345	-0-	-414	-0-	156 1	2376 3	N	137	176 1			62
11	2670 X	2238	-0-	-432	-0-	151 9							
12	2294 X	2094	-0-	-200	-0-	158 1	1771 3	N	25				87
						28 9							
						196 1	1665 3	N	79				166
						87 9							
						201 1	1955 3	N	46				212
						51 9							
						180 1	2099 3	N	60	167 1			105
						66 9							
						170 1	1987 3	N	74				179
						81 9							
						172 1	1865 3	N	52				231
						57 9							
TOTAL GAS PROD:		29,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		845							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HOPKINS C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268418	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	7603	- 12040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13919 X	11490	-0-	-2429	-0-	11373 3	117 9	N	106			213
02		12151 X	10642	-0-	-1509	-0-	10535 3	107 9	N	97	177 1	1 8	132
03		12989 X	11181	-0-	-1808	-0-	11070 3	111 9	N	101	182 1	1 8	50
04		12150 X	10611	-0-	-1539	-0-	10514 3	97 9	N	88	1 8		137
05		12214 X	10842	-0-	-1372	-0-	10754 3	88 9	N	80			217
06		11130 X	9825	-0-	-1305	-0-	9752 3	73 9	N	66			283
07		11377 X	10617	-0-	-760	-0-	10561 3	56 9	N	51	177 1		157
08		11191 X	9956	-0-	-1235	-0-	9897 3	59 9	N	54	175 1		36
09		10620 X	9554	-0-	-1066	-0-	9492 3	62 9	N	56			92
10		10850 X	10162	-0-	-688	-0-	10090 3	72 9	N	65			157
11		10260 X	9733	-0-	-527	-0-	9660 3	73 9	N	66	172 1		51
12		10602 X	9803	-0-	-799	-0-	9711 3	92 9	N	84			135
TOTAL GAS PROD:		124,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		914					

HOPKINS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268419	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	7474	- 12215
01		15872 X	13915	-0-	-1957	-0-	13791 3	124 9	N	113	187 1		103
02		14181 X	12785	-0-	-1396	-0-	12667 3	118 9	N	107	187 1	1 8	22
03		15159 X	13346	-0-	-1813	-0-	13219 3	127 9	N	115	95 1	1 8	41
04		14280 X	12662	-0-	-1618	-0-	12554 3	108 9	N	98	1 8		138
05		14570 X	12890	-0-	-1680	-0-	12788 3	102 9	N	93			231
06		13470 X	11763	-0-	-1707	-0-	11676 3	87 9	N	79			310
07		13671 X	12905	-0-	-766	-0-	12847 3	58 9	N	53	339 1		24
08		13361 X	12360	-0-	-1001	-0-	12277 3	83 9	N	75			99
09		12660 X	11880	-0-	-780	-0-	11792 3	88 9	N	80			179
10		12896 X	12365	-0-	-531	-0-	12278 3	87 9	N	79	173 1		85
11		12480 X	12104	-0-	-376	-0-	12015 3	89 9	N	81			166
12		12710 X	12349	-0-	-361	-0-	12249 3	100 9	N	91	176 1		81
TOTAL GAS PROD:		151,324				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,064					

HOPKINS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268420	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	7380	- 11655
01		13485 X	11673	-0-	-1812	-0-	11579 3	94 9	N	85	178 1		16
02		12267 X	10622	-0-	-1645	-0-	10528 3	94 9	N	85	1 8		100
03		13113 X	10976	-0-	-2137	-0-	10893 3	83 9	N	75	88 1	1 8	86
04		11970 X	10335	-0-	-1635	-0-	10271 3	64 9	N	58			144
05		11997 X	10342	-0-	-1655	-0-	10284 3	58 9	N	53			197
06		11310 X	9681	-0-	-1629	-0-	9651 3	30 9	N	27			224
07		11346 X	10136	-0-	-1210	-0-	10090 3	46 9	N	42	171 1		95
08		10974 X	8687	-0-	-2287	-0-	8668 3	19 9	N	17			112
09		10350 X	8884	-0-	-1466	-0-	8848 3	36 9	N	33			145
10		10354 X	8722	-0-	-1632	-0-	8691 3	31 9	N	28			173
11		9810 X	6594	-0-	-3216	-0-	184 1	6401 3	N	8			181
12		10137 X	8653	-0-	-1484	-0-	8633 3	20 9	N	18	173 1		26
TOTAL GAS PROD:		115,305				TOTAL CONDENSATE PROD:		529					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BAHAMA A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268421	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7678 - 12530
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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-

BAHAMA B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268422	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	7605 - 12410		
01	13919 X	12250	-0-	-1669	-0-	12001	3	249	9	N	226	182	1	151
02	12296 X	11258	-0-	-1038	-0-	11026	3	232	9	N	211	187	1	170
03	12958 X	11900	-0-	-1058	-0-	11640	3	260	9	N	236	368	1	34
04	12090 X	11304	-0-	-786	-0-	11056	3	248	9	N	225	176	1	81
05	12307 X	11788	-0-	-519	-0-	11516	3	272	9	N	247	177	1	150
06	11850 X	11128	-0-	-722	-0-	10885	3	243	9	N	221	174	1	196
07	12028 X	11451	-0-	-577	-0-	11210	3	241	9	N	219	343	1	70
08	11904 X	7589	-0-	-4315	-0-	280	1	7265	3	N	40			110
						44	9							
09	11400 X	9451	-0-	-1949	-0-	244	1	8987	3	N	200	175	1	134
						220	9							
10	11780 X	11414	-0-	-366	-0-	11120	3	294	9	N	267	167	1	233
11	11130 X	10780	-0-	-350	-0-	10547	3	233	9	N	212	176	1	268
12	11439 X	10867	-0-	-572	-0-	10621	3	246	9	N	224	341	1	150

TOTAL GAS PROD: 131,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,528

RANEY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268424	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	9156 - 13945		
01	12090 X	10265	-0-	-1825	-0-	784	1	9227	3	N	231	182	1	201
						254	9							
02	11310 X	10639	-0-	-671	-0-	770	1	9540	3	N	299	368	1	112
						329	9							
03	12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	814	1	11350	3	N	350	369	1	93
						385	9							
04	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	807	1	11652	3	N	419	357	1	140
						461	9					15	8	
05	13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	861	1	12091	3	N	303	363	1	80
						333	9							
06	12150 X	11820	-0-	-330	-0-	826	1	10768	3	N	205	175	1	110
						226	9							
07	12772 X	10544	-0-	-2228	-0-	769	1	9502	3	N	248	174	1	184
						273	9							
08	13260 X	13260	-0-	-0-	-0-	721	1	12186	3	N	321	344	1	154
						353	9					7	8	
09	12360 X	11888	-0-	-472	-0-	685	1	10883	3	N	291	352	1	93
						320	9							
10	12772 X	12262	-0-	-510	-0-	705	1	11161	3	N	360	341	1	112
						396	9							
11	16682 X	16682	-0-	-0-	-0-	747	1	15623	3	N	284	339	1	57
						312	9							
*12	16676 X	16676	-0-	-0-	-0-	804	1	15516	3	N	324	174	1	201
						356	9					6	8	

TOTAL GAS PROD: 152,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,635

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	831	1	13290	3	N	510	544	1	6 8 219
						561	9							
02	12122 X	10555	-0-	-1567	-0-	796	1	9382	3	N	343	365	1	28 8 169
						377	9							
03	12958 X	10766	-0-	-2192	-0-	857	1	9422	3	N	443	542	1	70
						487	9							
04	12570 X	10442	-0-	-2128	-0-	813	1	9130	3	N	454	357	1	20 8 147
						499	9							
05	12989 X	8619	-0-	-4370	-0-	813	1	7337	3	N	426	357	1	216
						469	9							
06	12570 X	9167	-0-	-3403	-0-	793	1	7994	3	N	345	509	1	52
						380	9							
07	11284 X	10266	-0-	-1018	-0-	905	1	8837	3	N	476	344	1	184
						524	9							
08	10788 X	8908	-0-	-1880	-0-	950	1	7598	3	N	327	345	1	10 8 156
						360	9							
09	10440 X	9302	-0-	-1138	-0-	935	1	7934	3	N	394	343	1	207
						433	9							
10	10261 X	6477	-0-	-3784	-0-	969	1	5181	3	N	297	350	1	154
						327	9							
11	9930 X	6744	-0-	-3186	-0-	873	1	5497	3	N	340	340	1	154
						374	9							
12	10261 X	6549	-0-	-3712	-0-	843	1	5362	3	N	313	285	1	9 8 173
						344	9							
TOTAL GAS PROD:		112,477			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,668							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456 X	4680	-0-	-776	-0-	492	1	3876	3	N	284	359	1	2 8 105
						312	9							
02	5104 X	4589	-0-	-515	-0-	471	1	3859	3	N	235	189	1	12 8 139
						259	9							
03	5456 X	4412	-0-	-1044	-0-	475	1	3699	3	N	216	178	1	177
						238	9							
04	4530 X	3763	-0-	-767	-0-	467	1	3083	3	N	194	178	1	6 8 187
						213	9							
05	4898 X	2416	-0-	-2482	-0-	354	1	1927	3	N	123	180	1	130
						135	9							
06	4740 X	2876	-0-	-1864	-0-	446	1	2235	3	N	177	172	1	135
						195	9							
07	4898 X	2697	-0-	-2201	-0-	453	1	2083	3	N	146	170	1	111
						161	9							
08	4402 X	2599	-0-	-1803	-0-	462	1	1965	3	N	156	176	1	3 8 88
						172	9							
09	3750 X	2248	-0-	-1502	-0-	387	1	1751	3	N	100	175	1	13
						110	9							
10	2976 X	1818	-0-	-1158	-0-	402	1	1310	3	N	96			109
						106	9							
11	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	428	1	3421	3	N	248	175	1	182
						273	9							
12	2697 X	1621	-0-	-1076	-0-	419	1	1069	3	N	121	174	1	3 8 126
						133	9							
TOTAL GAS PROD:		37,841			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,096							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			16
02	522 N	226	-0-	-296	-0-	217	1	9	9	N	8	2 8	22
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	671	1	103	9	N	94		116
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	643	1	208	3	N	93	170 1	36
						102	9						
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	677	1	796	3	N	89	3 8	122
						98	9						
06	750 N	680	-0-	-70	-0-	616	1	64	9	N	58		180
07	961 N	713	-0-	-248	-0-	668	1	45	9	N	41	168 1	53
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	694	1	825	3	N	119	9 8	163
						131	9						
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	685	1	1396	3	N	61	164 1	60
						67	9						
10	713 N	712	-0-	-1	-0-	675	1	37	9	N	34	4 8	90
11	930 N	615	-0-	-315	-0-	593	1	22	9	N	20		110
12	961 N	677	-0-	-284	-0-	626	1	51	9	N	46	2 8	154
TOTAL GAS PROD:		10,719				TOTAL CONDENSATE PROD:		663					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	3346	-0-	-1149	-0-	620	1	2588	3	N	125	175 1	64
						138	9						
02	4205 X	3320	-0-	-885	-0-	257	1	2971	3	N	84	1 8	147
						92	9						
03	4495 X	3384	-0-	-1111	-0-	205	1	3137	3	N	38		185
						42	9						
04	4020 X	3380	-0-	-640	-0-	177	1	3200	3	N	3		188
						3	9						
05	3813 X	3780	-0-	-33	-0-	207	1	3570	3	N	3		191
						3	9						
06	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	252	1	3236	3	N	30	176 1	45
						33	9						
07	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	229	1	3523	3	N	77		122
						85	9						
08	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	205	1	3611	3	N	63		185
						69	9						
09	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	184	1	3566	3	N	-0-		185
10	3844 X	3422	-0-	-422	-0-	206	1	3216	3	N	-0-		185
11	3750 X	3425	-0-	-325	-0-	229	1	3181	3	N	14	178 1	21
						15	9						
12	3875 X	3317	-0-	-558	-0-	265	1	3013	3	N	35		56
						39	9						
TOTAL GAS PROD:		42,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		472					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	83 1	4203 3	N	126	188 1		143
						139 9						
02	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	38 1	4053 3	N	100	183 1		60
						110 9						
03	4402 X	4379	-0-	-23	-0-	183 1	4080 3	N	105			165
						116 9						
04	4290 X	4210	-0-	-80	-0-	154 1	3926 3	N	118	160 1		123
						130 9						
05	4495 X	4326	-0-	-169	-0-	113 1	4061 3	N	138	172 1		89
						152 9						
06	4350 X	4126	-0-	-224	-0-	97 1	3923 3	N	96			185
						106 9						
07	4495 X	3984	-0-	-511	-0-	173 1	3713 3	N	89	171 1		103
						98 9						
08	4371 X	3711	-0-	-660	-0-	163 1	3470 3	N	71	1 8		173
						78 9						
09	4200 X	3767	-0-	-433	-0-	157 1	3527 3	N	75	168 1		80
						83 9						
10	4340 X	3915	-0-	-425	-0-	169 1	3645 3	N	92			172
						101 9						
11	4140 X	3698	-0-	-442	-0-	166 1	3411 3	N	110	175 1		107
						121 9						
12	3999 X	3661	-0-	-338	-0-	191 1	3349 3	N	110			217
						121 9						
TOTAL GAS PROD:		48,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,230						

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. (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	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	235 1	3976 3	N	304	182 1	1 8	203
						334 9						
02	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	96 1	3707 3	N	225	358 1	1 8	69
						248 9						
03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	392 1	3595 3	N	251	190 1		130
						276 9						
04	4290 X	4005	-0-	-285	-0-	386 1	3364 3	N	232	160 1		202
						255 9						
05	4433 X	4253	-0-	-180	-0-	357 1	3623 3	N	248	340 1		110
						273 9						
06	4290 X	3734	-0-	-556	-0-	412 1	3093 3	N	208	168 1		150
						229 9						
07	4340 X	3516	-0-	-824	-0-	472 1	2792 3	N	229	173 1		206
						252 9						
08	4278 X	3379	-0-	-899	-0-	473 1	2685 3	N	201	173 1	1 8	233
						221 9						
09	4110 X	2997	-0-	-1113	-0-	498 1	2286 3	N	194	170 1		257
						213 9						
10	4247 X	3719	-0-	-528	-0-	441 1	3037 3	N	219	350 1	1 8	125
						241 9						
11	3720 X	3532	-0-	-188	-0-	416 1	2876 3	N	218	175 1		168
						240 9						
*12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	378 1	3235 3	N	223	176 1		215
						245 9						
TOTAL GAS PROD:		45,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,752						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5611 X	3755	-0-	-1856	-0-	217	1	3353	3	N	168	187	1	1 8	164
						185	9								
02	5249 X	3661	-0-	-1588	-0-	91	1	3435	3	N	123	184	1		103
						135	9								
03	4619 X	3394	-0-	-1225	-0-	318	1	2936	3	N	127				230
						140	9								
04	4200 X	3602	-0-	-598	-0-	319	1	3126	3	N	143	172	1		201
						157	9								
05	3906 X	3361	-0-	-545	-0-	427	1	2804	3	N	118	176	1		143
						130	9								
06	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	362	1	3330	3	N	123	169	1		97
						135	9								
07	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	249	1	4111	3	N	133	173	1		57
						146	9								
08	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	260	1	3946	3	N	127		1 8		183
						140	9								
09	3840 X	3426	-0-	-414	-0-	210	1	3138	3	N	71	175	1		79
						78	9								
10	4495 X	4017	-0-	-478	-0-	289	1	3592	3	N	124	174	1		29
						136	9								
11	4350 X	3725	-0-	-625	-0-	286	1	3293	3	N	133				162
						146	9								
12	4495 X	3829	-0-	-666	-0-	327	1	3353	3	N	135	179	1		118
						149	9								
TOTAL GAS PROD:		45,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,525							

HUDSPETH F UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268462	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8445 - 13070			
01	13206 X	10672	-0-	-2534	-0-	10638	3	34	9	N	31				138
02	11629 X	9532	-0-	-2097	-0-	9506	3	26	9	N	24	2	8		160
03	12276 X	10305	-0-	-1971	-0-	10286	3	19	9	N	17	1	8		176
04	11640 X	9706	-0-	-1934	-0-	9682	3	24	9	N	22	165	1	1 8	32
05	11284 X	8217	-0-	-3067	-0-	8208	3	9	9	N	8				40
06	10320 X	9083	-0-	-1237	-0-	9073	3	10	9	N	9		1 8		48
07	10292 X	9391	-0-	-901	-0-	9379	3	12	9	N	11		1 8		58
08	10292 X	9566	-0-	-726	-0-	9549	3	17	9	N	15				73
09	9720 X	8874	-0-	-846	-0-	8861	3	13	9	N	12				85
10	9393 X	8954	-0-	-439	-0-	8942	3	12	9	N	11				96
11	9270 X	8197	-0-	-1073	-0-	8183	3	14	9	N	13	62	1		47
12	9579 X	8671	-0-	-908	-0-	8651	3	20	9	N	18				65
TOTAL GAS PROD:		111,168				TOTAL CONDENSATE PROD:		191							

HUDSPETH E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268463	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8490 - 13125			
01	11997 X	11361	-0-	-636	-0-	11295	3	66	9	N	60				145
02	11223 X	10059	-0-	-1164	-0-	10005	3	54	9	N	49	175	1	1 8	18
03	11873 X	10014	-0-	-1859	-0-	9973	3	41	9	N	37		1 8		54
04	11490 X	9518	-0-	-1972	-0-	9459	3	59	9	N	54		1 8		107
05	11842 X	9976	-0-	-1866	-0-	9944	3	32	9	N	29				136
06	10980 X	9854	-0-	-1126	-0-	9828	3	26	9	N	24	106	1		54
07	10757 X	9555	-0-	-1202	-0-	9519	3	36	9	N	33				87
08	10013 X	9566	-0-	-447	-0-	9531	3	35	9	N	32				119
09	9840 X	8992	-0-	-848	-0-	8975	3	17	9	N	15	28	1		106
10	10168 X	8973	-0-	-1195	-0-	8937	3	36	9	N	33				139
11	9840 X	8632	-0-	-1208	-0-	8602	3	30	9	N	27	120	1		46
12	9579 X	9000	-0-	-579	-0-	8955	3	45	9	N	41				87
TOTAL GAS PROD:		115,500				TOTAL CONDENSATE PROD:		434							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HUDSPETH D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268464	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	8695 - 12500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		13516 X	11313	-0-	-2203	-0-	11232 3	81 9	N	74		155
02		12528 X	10408	-0-	-2120	-0-	10331 3	77 9	N	70	177 1	44
03		13268 X	11340	-0-	-1928	-0-	11259 3	81 9	N	74	3 8	115
04		12270 X	10975	-0-	-1295	-0-	10894 3	81 9	N	74	2 8	187
05		12214 X	10361	-0-	-1853	-0-	10306 3	55 9	N	50	173 1	64
06		10980 X	10638	-0-	-342	-0-	10579 3	59 9	N	54	70 1	47
07		11346 X	10900	-0-	-446	-0-	10832 3	68 9	N	62	2 8	107
08		11346 X	10648	-0-	-698	-0-	10591 3	57 9	N	52	1 8	158
09		10980 X	10122	-0-	-858	-0-	10074 3	48 9	N	44	153 1	48
10		11005 X	10318	-0-	-687	-0-	10289 3	29 9	N	26		74
11		10650 X	9942	-0-	-708	-0-	9888 3	54 9	N	49	1 8	122
12		10912 X	10198	-0-	-714	-0-	10148 3	50 9	N	45	1 8	166
TOTAL GAS PROD:		127,163				TOTAL CONDENSATE PROD:				674		

STRAUB UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268501	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	9850 - 11910
01		15407 X	15241	-0-	-166	-0-	15188 3	53 9	N	48		164
02		14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	14512 3	33 9	N	30	181 1	13
03		15421 X	15421	-0-	-0-	-0-	15367 3	54 9	N	49		62
04		14760 X	14390	-0-	-370	-0-	14359 3	31 9	N	28		90
05		15562 X	13579	-0-	-1983	-0-	13556 3	23 9	N	21		111
06		15060 X	15017	-0-	-43	-0-	14987 3	30 9	N	27		138
07		15562 X	15369	-0-	-193	-0-	15362 3	7 9	N	6		144
08		15407 X	15225	-0-	-182	-0-	15210 3	15 9	N	14		158
09		15030 X	13972	-0-	-1058	-0-	13959 3	13 9	N	12		170
10		15531 X	14333	-0-	-1198	-0-	14316 3	17 9	N	15	177 1	8
11		15030 X	12981	-0-	-2049	-0-	12960 3	21 9	N	19		27
12		15376 X	13443	-0-	-1933	-0-	13415 3	28 9	N	25		52
TOTAL GAS PROD:		173,516				TOTAL CONDENSATE PROD:				294		

TOULLIS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268516	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	7340 - 11600
01		13795 X	11319	-0-	-2476	-0-	11266 3	53 9	N	48	1 8	88
02		12644 X	6527	-0-	-6117	-0-	348 1	6146 3	N	30	2 8	116
03		12183 X	2835	-0-	-9348	-0-	360 1	2464 3	N	10		126
04		10950 X	1182	-0-	-9768	-0-	510 1	662 3	N	9	3 8	132
05		11315 X	336	-0-	-10979	-0-	329 1	7 9	N	6	2 8	136
06		10950 X	531	-0-	-10419	-0-	529 1	2 9	N	2		138
07		6975 X	578	-0-	-6397	-0-	577 1	1 9	N	1		139
08		2821 X	965	-0-	-1856	-0-	538 1	392 3	N	32	10 8	161
09		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	412 1	2623 3	N	28		189
10		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	477 1	5672 3	N	46	170 1	62
11		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	359 1	7877 3	N	45		107
*12		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	354 1	7290 3	N	20	1 8	126
TOTAL GAS PROD:		49,491				TOTAL CONDENSATE PROD:				277		

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5859 X	5111	-0-	-748	-0-	302 1	4462 3	N	315	368 1				94
						347 9								
02	5481 X	1723	-0-	-3758	-0-	222 1	1273 3	N	207	182 1				119
						228 9								
03	5425 X	4213	-0-	-1212	-0-	218 1	3655 3	N	309	358 1				70
						340 9								
04	5250 X	3428	-0-	-1822	-0-	111 1	3064 3	N	230	181 1				119
						253 9								
05	5146 X	4527	-0-	-619	-0-	158 1	4070 3	N	272	352 1				39
						299 9								
06	4950 X	2762	-0-	-2188	-0-	181 1	2344 3	N	215	167 1				87
						237 9								
07	4216 X	3825	-0-	-391	-0-	204 1	3332 3	N	263	175 1				175
						289 9								
08	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	163 1	5807 3	N	271	348 1	1 8			97
						298 9								
09	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	145 1	5439 3	N	260	176 1				181
						286 9								
10	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	161 1	5886 3	N	252	346 1				87
						277 9								
11	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	154 1	5660 3	N	265	170 1				182
						292 9								
12	6262 X	5998	-0-	-264	-0-	158 1	5541 3	N	272	347 1				107
						299 9								
TOTAL GAS PROD:		56,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,131								

JOSH UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268522	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 7160	- 11686				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588 X	3955	-0-	-633	-0-	61 1	3639 3	N	232	173 1	28 5			256
						255 9				1 8				
02	4292 X	3711	-0-	-581	-0-	53 1	3431 3	N	206	363 1	1 8			98
						227 9								
03	4154 X	2537	-0-	-1617	-0-	60 1	2322 3	N	141	180 1				59
						155 9								
04	3930 X	3754	-0-	-176	-0-	61 1	3507 3	N	169	182 1				46
						186 9								
05	4061 X	3982	-0-	-79	-0-	60 1	3694 3	N	207	179 1				74
						228 9								
06	3840 X	3589	-0-	-251	-0-	60 1	3332 3	N	179	164 1				89
						197 9								
07	3968 X	3191	-0-	-777	-0-	60 1	2946 3	N	168	171 1				86
						185 9								
08	3968 X	3608	-0-	-360	-0-	61 1	3310 3	N	215	175 1	1 8			125
						237 9								
09	3840 X	3658	-0-	-182	-0-	50 1	3377 3	N	210	178 1				157
						231 9								
10	3968 X	3822	-0-	-146	-0-	58 1	3520 3	N	222	179 1				200
						244 9								
11	3600 X	3463	-0-	-137	-0-	56 1	3179 3	N	207	173 1				234
						228 9								
12	3782 X	3611	-0-	-171	-0-	54 1	3291 3	N	242	168 1				308
						266 9								
TOTAL GAS PROD:		42,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,398								

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4991 X	4391	-0-	-600	-0-	32	1	4152	3	N	188	20	5	1 8	291
						207	9								
02	4437 X	4010	-0-	-427	-0-	31	1	3797	3	N	165	356	1	1 8	99
						182	9								
03	4650 X	4605	-0-	-45	-0-	33	1	4355	3	N	197	183	1		113
						217	9								
04	4500 X	4007	-0-	-493	-0-	29	1	3790	3	N	171	174	1		110
						188	9								
05	4557 X	4412	-0-	-145	-0-	33	1	4185	3	N	176				286
						194	9								
06	4470 X	4217	-0-	-253	-0-	29	1	4015	3	N	157	337	1		106
						173	9								
07	4619 X	4224	-0-	-395	-0-	29	1	4026	3	N	154	163	1		97
						169	9								
08	4619 X	4564	-0-	-55	-0-	32	1	4333	3	N	181	179	1	1 8	98
						199	9								
09	4260 X	4137	-0-	-123	-0-	39	1	3918	3	N	164	169	1		93
						180	9								
10	4402 X	4353	-0-	-49	-0-	35	1	4124	3	N	176	174	1		95
						194	9								
11	4410 X	4000	-0-	-410	-0-	34	1	3786	3	N	164	166	1		93
						180	9								
12	4557 X	4101	-0-	-456	-0-	31	1	3877	3	N	175				268
						193	9								

TOTAL GAS PROD: 51,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,068

MAX B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268529		COMPL. DATE 05/29/2012				TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810					
01	10199 X	6463	-0-	-3736	-0-	228	1	6122	3	N	103	169	1		88
						113	9								
02	9077 X	6121	-0-	-2956	-0-	218	1	5796	3	N	97				185
						107	9								
03	9703 X	6746	-0-	-2957	-0-	246	1	6376	3	N	113	168	1		130
						124	9								
04	9390 X	6209	-0-	-3181	-0-	230	1	5868	3	N	101	164	1		67
						111	9								
05	7068 X	5367	-0-	-1701	-0-	332	1	4932	3	N	94				161
						103	9								
06	6540 X	6366	-0-	-174	-0-	196	1	6018	3	N	138	175	1		124
						152	9								
07	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	99	1	7203	3	N	107	179	1		52
						118	9								
08	6758 X	6292	-0-	-466	-0-	184	1	5981	3	N	115				167
						127	9								
09	6360 X	5692	-0-	-668	-0-	180	1	5417	3	N	86	173	1		80
						95	9								
10	7409 X	7268	-0-	-141	-0-	115	1	6998	3	N	141				221
						155	9								
11	7170 X	5143	-0-	-2027	-0-	118	1	4908	3	N	106	174	1		153
						117	9								
12	7409 X	2037	-0-	-5372	-0-	299	1	1640	3	N	89	177	1	1 8	64
						98	9								

TOTAL GAS PROD: 71,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,290

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10106 X	8889	-0-	-1217	-0-	8777 3	112 9	N	102	173 1		109
02		8932 X	7984	-0-	-948	-0-	7877 3	107 9	N	97	174 1		32
03		9331 X	8364	-0-	-967	-0-	8259 3	105 9	N	95			127
04		8850 X	8215	-0-	-635	-0-	8101 3	114 9	N	104	170 1		61
05		9083 X	8469	-0-	-614	-0-	8340 3	129 9	N	117			178
06		8610 X	8081	-0-	-529	-0-	7942 3	139 9	N	126	176 1		128
07		8525 X	8149	-0-	-376	-0-	8060 3	89 9	N	81	172 1		37
08		8494 X	8247	-0-	-247	-0-	8137 3	110 9	N	100			137
09		8220 X	7856	-0-	-364	-0-	7771 3	85 9	N	77	173 1		41
10		8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8790 3	101 9	N	92			133
11		8070 X	7554	-0-	-516	-0-	7426 3	128 9	N	116			249
12		8246 X	7765	-0-	-481	-0-	7658 3	107 9	N	97	176 1		170
TOTAL GAS PROD:		98,464				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,204			

MAX A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268532	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7783 - 11830	
01		9176 X	8590	-0-	-586	-0-	8564 3	26 9	N	24			121
02		8352 X	7724	-0-	-628	-0-	7700 3	24 9	N	22			143
03		8928 X	7992	-0-	-936	-0-	7966 3	26 9	N	24			167
04		8340 X	7672	-0-	-668	-0-	7647 3	25 9	N	23			190
05		8618 X	8445	-0-	-173	-0-	8435 3	10 9	N	9	173 1		26
06		8310 X	7704	-0-	-606	-0-	7694 3	10 9	N	9			35
07		8246 X	7345	-0-	-901	-0-	7333 3	12 9	N	11			46
08		8432 X	7641	-0-	-791	-0-	7628 3	13 9	N	12			58
09		8160 X	7506	-0-	-654	-0-	7488 3	18 9	N	16			74
10		8432 X	7299	-0-	-1133	-0-	7288 3	11 9	N	10			84
11		7710 X	7258	-0-	-452	-0-	7243 3	15 9	N	14			98
*12		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8039 3	21 9	N	19			117
TOTAL GAS PROD:		93,236				TOTAL CONDENSATE PROD:				193			

SPILLMAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268538	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	6928 - 12165	
01		6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	142 1	5900 3	N	109	1 8		183
02		5481 X	5266	-0-	-215	-0-	120 9	266 1	N	105	186 1	1 8	101
03		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	116 9	232 1	N	124	195 1		30
04		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	232 1	136 9	N	123	1 8		152
05		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	8169 3	135 9	N	89	170 1		71
06		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	185 1	6354 3	N	99			170
07		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	98 9	173 1	N	93	173 1		90
08		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	109 9	390 1	N	91	2 8		179
09		6420 X	6376	-0-	-44	-0-	102 9	159 1	N	91	174 1		96
10		6634 X	6206	-0-	-428	-0-	159 1	100 9	N	91	1 8		186
11		6420 X	5684	-0-	-736	-0-	56 1	6048 3	N	70	170 1		86
12		7006 X	5915	-0-	-1091	-0-	77 9	55 1	N	112	174 1		24
TOTAL GAS PROD:		77,644				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,197			

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9517 X	8815	-0-	-702	-0-	8657	3	158	9	N	144	185	1	1 8	96
02	8845 X	8270	-0-	-575	-0-	8114	3	156	9	N	142	178	1	1 8	59
03	9207 X	6952	-0-	-2255	-0-	42	1	6779	3	N	119	164	1		14
04	8550 X	1009	-0-	-7541	-0-	131	9								14
05	8835 X	3180	-0-	-5655	-0-	1009	3			N	-0-				18
06	8550 X	5763	-0-	-2787	-0-	434	1	2742	3	N	4				
07	8835 X	7151	-0-	-1684	-0-	4	9								100
08	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	423	1	5250	3	N	82				
09	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	90	9								202
10	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	230	1	6809	3	N	102				
11	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	112	9								115
12	7440 X	7411	-0-	-29	-0-	101	1	7058	3	N	86	172	1	1 8	45
						95	9								
						34	1	7054	3	N	104	174	1		141
						114	9								
						35	1	7326	3	N	97	1	8		75
						107	9								
						35	1	7107	3	N	99	165	1		173
						109	9								
						37	1	7266	3	N	98				
						108	9								
TOTAL GAS PROD:		77,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,077									

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5177 X	4893	-0-	-284	-0-	84	1	4737	3	N	65	182	1		49
02	4843 X	4611	-0-	-232	-0-	72	9								129
03	5084 X	4562	-0-	-522	-0-	86	1	4436	3	N	81	1	8		34
04	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	89	9								114
05	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	89	1	4383	3	N	82	177	1		34
06	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	90	9								118
07	5983 X	5033	-0-	-950	-0-	83	1	5604	3	N	80				
08	6107 X	4893	-0-	-1214	-0-	88	9								184
09	5910 X	4631	-0-	-1279	-0-	87	1	6021	3	N	96	176	1		76
10	6107 X	4819	-0-	-1288	-0-	106	9								134
11	5580 X	4717	-0-	-863	-0-	86	1	5388	3	N	84				212
12	5022 X	4704	-0-	-318	-0-	92	9								86
						87	1	4873	3	N	66				
						73	9								
						93	1	4730	3	N	64	171	1	1 8	166
						70	9								
						90	1	4477	3	N	58				
						64	9								
						93	1	4640	3	N	78				
						86	9								
						78	1	4589	3	N	45	171	1		
						50	9								
						92	1	4524	3	N	80				
						88	9								
TOTAL GAS PROD:		60,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		879									

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6820 X	6400	-0-	-420	-0-	6359 3	41 9	N	37			92
02		6264 X	5954	-0-	-310	-0-	5900 3	54 9	N	49			141
03		6603 X	6072	-0-	-531	-0-	6014 3	58 9	N	53	174 1		20
04		6300 X	5687	-0-	-613	-0-	5668 3	19 9	N	17			37
05		6510 X	5970	-0-	-540	-0-	5936 3	34 9	N	31			68
06		6180 X	5719	-0-	-461	-0-	5664 3	55 9	N	50			118
07		6355 X	5510	-0-	-845	-0-	5467 3	43 9	N	39			157
08		6076 X	5452	-0-	-624	-0-	5429 3	23 9	N	21			178
09		5790 X	5213	-0-	-577	-0-	5193 3	20 9	N	18			196
10		5983 X	5401	-0-	-582	-0-	5375 3	26 9	N	24	169 1		51
11		5730 X	5510	-0-	-220	-0-	5471 3	39 9	N	35			86
12		5518 X	5349	-0-	-169	-0-	5313 3	36 9	N	33			119
TOTAL GAS PROD:		68,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		407							

WEBB B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268563	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	8702 - 13040	
01		15035 X	11231	-0-	-3804	-0-	11111 3	120 9	N	109			182
02		13543 X	10488	-0-	-3055	-0-	10382 3	106 9	N	96	181 1		97
03		13702 X	11264	-0-	-2438	-0-	11157 3	107 9	N	97	182 1		12
04		12210 X	11022	-0-	-1188	-0-	10913 3	109 9	N	99			111
05		11439 X	10861	-0-	-578	-0-	10772 3	89 9	N	81	175 1		17
06		11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	11164 3	79 9	N	72			89
07		11377 X	11336	-0-	-41	-0-	11253 3	83 9	N	75			164
08		11377 X	11244	-0-	-133	-0-	11164 3	80 9	N	73	175 1		62
09		11250 X	11082	-0-	-168	-0-	11006 3	76 9	N	69			131
10		11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	11797 3	83 9	N	75	173 1		33
11		11250 X	11224	-0-	-26	-0-	11143 3	81 9	N	74			107
*12		11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	11490 3	59 9	N	54			161
TOTAL GAS PROD:		134,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		974							

DOBBS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268565	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7505 - 11805	
01		11997 X	10773	-0-	-1224	-0-	620 1	10085 3	N	62			115
02		11339 X	9459	-0-	-1880	-0-	261 1	9098 3	N	91	35 8		171
03		12121 X	10493	-0-	-1628	-0-	840 1	9558 3	N	86	185 1	28 8	44
04		11730 X	11042	-0-	-688	-0-	869 1	10095 3	N	71	20 8		95
05		11377 X	10602	-0-	-775	-0-	862 1	9681 3	N	54	5 8		144
06		10440 X	10086	-0-	-354	-0-	863 1	9164 3	N	54	10 8		188
07		11408 X	10750	-0-	-658	-0-	898 1	9787 3	N	59	168 1	13 8	66
08		11408 X	10914	-0-	-494	-0-	899 1	9958 3	N	52	7 8		111
09		11040 X	10371	-0-	-669	-0-	853 1	9467 3	N	46	6 8		151
10		11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	899 1	10134 3	N	46	3 8		194
11		10560 X	9461	-0-	-1099	-0-	503 1	8919 3	N	35	177 1	5 8	47
12		10912 X	10501	-0-	-411	-0-	388 1	10048 3	N	59	10 8		96
TOTAL GAS PROD:		125,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		715							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14849 X	14087	-0-	-762	-0-	249 1	13728 3	N	100	186 1			112
							110 9							
02		13891 X	13682	-0-	-209	-0-	138 1	13439 3	N	95	1 8			206
							105 9							
03		15062 X	15062	-0-	-0-	-0-	227 1	14740 3	N	86	189 1			103
							95 9							
04		14370 X	14240	-0-	-130	-0-	209 1	13941 3	N	82	154 1	1 8		30
							90 9							
05		14756 X	12740	-0-	-2016	-0-	204 1	12464 3	N	65				95
							72 9							
06		14370 X	13663	-0-	-707	-0-	201 1	13377 3	N	77				172
							85 9							
07		14849 X	13716	-0-	-1133	-0-	206 1	13415 3	N	86	183 1			75
							95 9							
08		14849 X	13229	-0-	-1620	-0-	200 1	12959 3	N	64				139
							70 9							
09		14250 X	12054	-0-	-2196	-0-	167 1	11800 3	N	79	174 1			44
							87 9							
10		16405 X	16405	-0-	-0-	-0-	52 1	16266 3	N	79				123
							87 9							
11		15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	15345 3	156 9	N	142	176 1			89
*12		14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	14898 3	101 9	N	92				181
TOTAL GAS PROD:			169,378				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,047				

HARDY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268567	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8386 - 12933		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		10044 X	8648	-0-	-1396	-0-	8571 3	77 9	N	70	183 1			34
							8255 3	73 9	N	66				100
02		9135 X	8328	-0-	-807	-0-	8361 3	73 9	N	66				166
							8521 3	65 9	N	59	176 1			49
03		9765 X	8434	-0-	-1331	-0-	7522 3	55 9	N	50				99
							5611 3	34 9	N	31				130
04		9450 X	8586	-0-	-864	-0-	6737 3	48 9	N	44				174
							3639 3	23 9	N	21	170 1			25
05		9238 X	7577	-0-	-1661	-0-	110 1	2369 3	N	12	1 8			36
							13 9							
06		8610 X	5645	-0-	-2965	-0-	12432 3	94 9	N	85				121
							9503 3	77 9	N	70	169 1			22
07		8897 X	6785	-0-	-2112	-0-	9444 3	77 9	N	70				92
08		8866 X	3662	-0-	-5204	-0-								
09		8580 X	2492	-0-	-6088	-0-								
10		12526 X	12526	-0-	-0-	-0-								
11		9580 X	9580	-0-	-0-	-0-								
*12		9521 X	9521	-0-	-0-	-0-								
TOTAL GAS PROD:			91,784				TOTAL CONDENSATE PROD:			644				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HARDY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268568	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8568 - 13010
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	14229 X	13502	-0-	-727	-0-	13259	3	243	9	N	221	190 1 95
02	13311 X	12214	-0-	-1097	-0-	11999	3	215	9	N	195	185 1 105
03	13733 X	12991	-0-	-742	-0-	12768	3	223	9	N	203	189 1 119
04	13290 X	12370	-0-	-920	-0-	12163	3	207	9	N	188	174 1 133
05	13578 X	11919	-0-	-1659	-0-	11701	3	218	9	N	198	175 1 156
06	13080 X	12881	-0-	-199	-0-	12675	3	206	9	N	187	177 1 166
07	13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	13053	3	195	9	N	177	164 1 179
08	12989 X	6133	-0-	-6856	-0-	6038	3	95	9	N	86	173 1 89
09	12870 X	210	-0-	-12660	-0-	126	1	29	3	N	50	20 8 119
						55	9					
10	13299 X	7579	-0-	-5720	-0-	619	1	6778	3	N	165	178 1 106
						182	9					
11	12870 X	11833	-0-	-1037	-0-	13	1	11545	3	N	250	330 1 1 8 25
						275	9					
12	13206 X	12276	-0-	-930	-0-	12046	3	230	9	N	209	171 1 1 8 62
TOTAL GAS PROD:		127,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,129						

FORD B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268569	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8706 - 12060
01	12400 X	11194	-0-	-1206	-0-	209	1	10953	3	N	29	188 1 23
						32	9					
02	11484 X	10689	-0-	-795	-0-	110	1	10559	3	N	18	41
						20	9					
03	12276 X	11368	-0-	-908	-0-	182	1	11172	3	N	13	54
						14	9					
04	11880 X	10783	-0-	-1097	-0-	166	1	10588	3	N	26	80
						29	9					
05	11470 X	10795	-0-	-675	-0-	161	1	10619	3	N	14	94
						15	9					
06	11070 X	9902	-0-	-1168	-0-	242	1	9646	3	N	13	107
						14	9					
07	11439 X	10738	-0-	-701	-0-	223	1	10498	3	N	15	110 1 12
						17	9					
08	11377 X	9928	-0-	-1449	-0-	185	1	9736	3	N	6	18
						7	9					
09	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	11169	3	15	9	N	14	32
10	11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	11336	3	28	9	N	25	57
11	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	10688	3	26	9	N	24	81
12	11563 X	10886	-0-	-677	-0-	10863	3	23	9	N	21	83 1 19
TOTAL GAS PROD:		129,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		218						

FORD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268571	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8486 - 12615
01	589 X	187	-0-	-402	-0-	187	1			N	-0-	89
02	580 X	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-	89
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	89
04	180 N	-0-	-0-	-180	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	82 1 8
TOTAL GAS PROD:		187		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	502	1	7889	3	N	138	163	1	125	
						152	9								
02	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	413	1	7959	3	N	150	172	1	103	
						165	9								
03	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	470	1	5183	3	N	123	174	1	52	
						135	9								
04	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	496	1	5166	3	N	130			182	
						143	9								
05	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	503	1	4557	3	N	131	171	1	142	
						144	9								
06	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	505	1	5943	3	N	68			210	
						75	9								
07	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	567	1	4343	3	N	124	171	1	163	
						136	9								
08	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	580	1	3668	3	N	114	169	1	108	
						125	9								
09	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	562	1	3610	3	N	100			208	
						110	9								
10	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	540	1	3568	3	N	88	171	1	125	
						97	9								
11	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	591	1	4692	3	N	104	168	1	61	
						114	9								
*12	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	563	1	6047	3	N	109			170	
						120	9								
TOTAL GAS PROD:		70,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,379									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15593 X	5992	-0-	-9601	-0-	455	1	5473	3	N	58	1	8	74	
						64	9								
02	3625 X	2553	-0-	-1072	-0-	265	1	2220	3	N	62	5	8	131	
						68	9								
03	4805 X	1482	-0-	-3323	-0-	428	1	1004	3	N	45			176	
						50	9								
04	5790 X	1269	-0-	-4521	-0-	384	1	812	3	N	66	179	1	59	
						73	9					4	8		
05	5983 X	1040	-0-	-4943	-0-	350	1	661	3	N	26			85	
						29	9								
06	5790 X	1214	-0-	-4576	-0-	364	1	826	3	N	22			107	
						24	9								
07	2728 X	1080	-0-	-1648	-0-	376	1	690	3	N	13			120	
						14	9								
08	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	423	1	1488	3	N	33	3	8	150	
						36	9								
09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	627	1	3166	3	N	79	180	1	49	
						87	9								
10	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	671	1	2037	3	N	57			106	
						63	9								
11	1890 X	1330	-0-	-560	-0-	870	1	421	3	N	35			141	
						39	9								
12	3999 X	934	-0-	-3065	-0-	877	1	57	9	N	52	5	8	188	
TOTAL GAS PROD:		25,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		548									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11718 X	10779	-0-	-939	-0-	10604	3	175	9	N	159			191
02	10962 X	9400	-0-	-1562	-0-	9276	3	124	9	N	113	177	1	127
03	11501 X	10247	-0-	-1254	-0-	10124	3	123	9	N	112	189	1	50
04	10830 X	9339	-0-	-1491	-0-	9239	3	100	9	N	91			141
05	10788 X	8861	-0-	-1927	-0-	8777	3	84	9	N	76	178	1	39
06	10440 X	9697	-0-	-743	-0-	9570	3	127	9	N	115			154
07	10261 X	10040	-0-	-221	-0-	9927	3	113	9	N	103	178	1	79
08	10261 X	7345	-0-	-2916	-0-	7266	3	79	9	N	72		4 8	147
09	9690 X	972	-0-	-8718	-0-	127	1	816	3	N	26	24	8	149
						29	9							
10	10044 X	6238	-0-	-3806	-0-	292	1	5884	3	N	56	170	1	35
						62	9							
11	9720 X	6324	-0-	-3396	-0-	257	1	5973	3	N	85			120
						94	9							
12	10044 X	6524	-0-	-3520	-0-	276	1	6131	3	N	106	176	1	50
						117	9							
TOTAL GAS PROD:		95,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,114								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262 X	6255	-0-	-7	-0-	6075	3	180	9	N	164	185	1	80
02	5858 X	5461	-0-	-397	-0-	5320	3	141	9	N	128	190	1	18
03	6355 X	6048	-0-	-307	-0-	5897	3	151	9	N	137			155
04	6150 X	5751	-0-	-399	-0-	5613	3	138	9	N	125	177	1	103
05	6355 X	4869	-0-	-1486	-0-	4764	3	105	9	N	95	170	1	28
06	6060 X	5375	-0-	-685	-0-	5246	3	129	9	N	117			145
07	6045 X	4921	-0-	-1124	-0-	4804	3	117	9	N	106	176	1	75
08	6045 X	3461	-0-	-2584	-0-	3370	3	91	9	N	83			158
09	5760 X	533	-0-	-5227	-0-	180	1	327	3	N	24	2	8	180
						26	9							
10	5549 X	2119	-0-	-3430	-0-	327	1	1731	3	N	55	179	1	55
						61	9							
11	5370 X	1991	-0-	-3379	-0-	326	1	1580	3	N	77	1	8	131
						85	9							
12	4929 X	1733	-0-	-3196	-0-	322	1	1308	3	N	94	176	1	48
						103	9							
TOTAL GAS PROD:		48,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,205								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
DOLLY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268577	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	6733	PERF.	7130 - 11750		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7719 X	6714	-0-	-1005	-0-	6600	3	114	9	N	104		202
02		6786 X	6222	-0-	-564	-0-	6135	3	87	9	N	79	183	98
03		7254 X	6523	-0-	-731	-0-	6424	3	99	9	N	90	162	26
04		6990 X	5525	-0-	-1465	-0-	5466	3	59	9	N	54		80
05		7161 X	6884	-0-	-277	-0-	6781	3	103	9	N	94		174
06		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6530	3	88	9	N	80	174	80
07		6665 X	6500	-0-	-165	-0-	6419	3	81	9	N	74		154
08		6882 X	6507	-0-	-375	-0-	6418	3	89	9	N	81	171	63
09		6660 X	6186	-0-	-474	-0-	6117	3	69	9	N	63		126
10		6882 X	5459	-0-	-1423	-0-	18	1	5384	3	N	52		178
							57	9						
11		6630 X	6265	-0-	-365	-0-	8	1	6167	3	N	82	162	98
							90	9						
*12		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6648	3	103	9	N	94		192
TOTAL GAS PROD:			76,154				TOTAL CONDENSATE PROD:					947		

HANSEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268578	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7410 - 11830		
01		8835 X	5697	-0-	-3138	-0-	359	1	5297	3	N	37		98
							41	9						
02		8178 X	5910	-0-	-2268	-0-	427	1	5454	3	N	26		124
							29	9						
03		8742 X	5922	-0-	-2820	-0-	429	1	5448	3	N	41		165
							45	9						
04		7980 X	5515	-0-	-2465	-0-	449	1	5027	3	N	35		200
							39	9						
05		7750 X	5635	-0-	-2115	-0-	468	1	5121	3	N	42	179	63
							46	9						
06		6120 X	4768	-0-	-1352	-0-	285	1	4448	3	N	32		95
							35	9						
07		6324 X	6204	-0-	-120	-0-	325	1	5836	3	N	39		134
							43	9						
08		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	319	1	5637	3	N	27		161
							30	9						
09		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	308	1	5571	3	N	32		193
							35	9						
10		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	359	1	7032	3	N	31	166	58
							34	9						
11		6000 X	2849	-0-	-3151	-0-	279	1	2550	3	N	18		76
							20	9						
12		6200 X	313	-0-	-5887	-0-	309	1	4	9	N	4		80
TOTAL GAS PROD:			62,138				TOTAL CONDENSATE PROD:					364		

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6572 X	5971	-0-	-601	-0-	5817	3	154	9	N	140	219
02	6148 X	5721	-0-	-427	-0-	5588	3	133	9	N	121	161
03	6417 X	5748	-0-	-669	-0-	5624	3	124	9	N	113	80
04	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5752	3	129	9	N	117	197
05	6107 X	4675	-0-	-1432	-0-	4590	3	85	9	N	77	99
06	5910 X	5208	-0-	-702	-0-	5112	3	96	9	N	87	186
07	6107 X	5663	-0-	-444	-0-	5562	3	101	9	N	92	102
08	6076 X	5308	-0-	-768	-0-	5219	3	89	9	N	81	182
09	5880 X	5222	-0-	-658	-0-	5131	3	91	9	N	83	98
10	5673 X	4726	-0-	-947	-0-	23	1	4626	3	N	70	168
						77	9					
11	5490 X	3685	-0-	-1805	-0-	78	1	3553	3	N	49	44
						54	9					
12	5673 X	3623	-0-	-2050	-0-	91	1	3454	3	N	71	115
						78	9					

TOTAL GAS PROD: 61,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,101

DEATON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268584	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	7380 - 12128
01	12493 X	11955	-0-	-538	-0-	55	1	11701	3	N	181	89
						199	9					
02	11687 X	11420	-0-	-267	-0-	11302	3	118	9	N	107	22
03	12493 X	9064	-0-	-3429	-0-	8956	3	108	9	N	98	120
04	12090 X	10226	-0-	-1864	-0-	10090	3	136	9	N	124	70
05	12493 X	10390	-0-	-2103	-0-	10293	3	97	9	N	88	158
06	11820 X	10106	-0-	-1714	-0-	10033	3	73	9	N	66	55
07	12214 X	11568	-0-	-646	-0-	11494	3	74	9	N	67	122
08	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	10673	3	109	9	N	99	220
09	10230 X	9908	-0-	-322	-0-	9797	3	111	9	N	101	148
10	11563 X	8588	-0-	-2975	-0-	8493	3	95	9	N	86	60
11	11190 X	692	-0-	-10498	-0-	682	3	10	9	N	9	69
12	11563 X	2978	-0-	-8585	-0-	2975	3	3	9	N	3	72

TOTAL GAS PROD: 107,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

DEATON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268585	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	7075 - 12100
01	11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	94	1	10835	3	N	255	205
						281	9					
02	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	303	1	10142	3	N	226	78
						249	9					
03	11619 X	11619	-0-	-0-	-0-	285	1	11084	3	N	227	128
						250	9					
04	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	180	1	9047	3	N	191	146
						210	9					
05	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	238	1	6700	3	N	181	150
						199	9					
06	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	253	1	7155	3	N	153	130
						168	9					
07	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	256	1	5924	3	N	122	77
						134	9					
08	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	316	1	2630	3	N	111	187
						122	9					
09	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	403	1	7977	3	N	194	33
						213	9					
10	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	396	1	5516	3	N	128	160
						141	9					
11	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	467	1	8524	3	N	119	100
						131	9					
*12	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	471	1	6481	3	N	151	77
						166	9					

TOTAL GAS PROD: 97,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,058

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
DEATON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268586	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	7425 - 12041	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	10974 X	7070	-0-	-3904	-0-	138 1	6801 3	N	119	171 1	1 8	114	
						131 9							
02	10121 X	5868	-0-	-4253	-0-	178 1	5614 3	N	69	1 8		182	
						76 9							
03	9424 X	7397	-0-	-2027	-0-	278 1	7032 3	N	79	171 1		90	
						87 9							
04	6840 X	5917	-0-	-923	-0-	198 1	5649 3	N	64			154	
						70 9							
05	7068 X	5060	-0-	-2008	-0-	209 1	4793 3	N	53	176 1		31	
						58 9							
06	7170 X	6195	-0-	-975	-0-	273 1	5861 3	N	55			86	
						61 9							
07	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	321 1	7113 3	N	65			151	
						72 9							
08	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	281 1	7752 3	N	64	1 8		214	
						70 9							
09	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	278 1	6674 3	N	59	173 1		100	
						65 9							
10	7502 X	7495	-0-	-7	-0-	337 1	7085 3	N	66	1 8		165	
						73 9							
11	7830 X	6324	-0-	-1506	-0-	274 1	5991 3	N	54	166 1		53	
						59 9							
12	8091 X	7347	-0-	-744	-0-	406 1	6876 3	N	59			112	
						65 9							

TOTAL GAS PROD: 81,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

DEATON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268587	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	7507 - 11400	
01	15625 X	15625	-0-	-0-	-0-	66 1	15442 3	N	106	173 1		95	
						117 9							
02	14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	14501 3	90 9	N	82			177	
03	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	15458 3	74 9	N	67	176 1		68	
04	14663 X	14663	-0-	-0-	-0-	14584 3	79 9	N	72			140	
05	14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	14716 3	74 9	N	67			207	
06	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	14318 3	64 9	N	58	170 1		95	
07	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	12593 3	63 9	N	57			152	
08	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	10913 3	58 9	N	53	1 8		204	
09	12584 X	12584	-0-	-0-	-0-	12529 3	55 9	N	50	172 1		82	
10	14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	14352 3	73 9	N	66			148	
11	12988 X	12988	-0-	-0-	-0-	12921 3	67 9	N	61	177 1		32	
*12	13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	12975 3	85 9	N	77			109	

TOTAL GAS PROD: 166,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

DEATON B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268588	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	7400 - 12220	
01	15765 X	15765	-0-	-0-	-0-	15512 3	253 9	N	230	172 1		252	
02	14542 X	14542	-0-	-0-	-0-	14358 3	184 9	N	167	345 1		74	
03	13237 X	13237	-0-	-0-	-0-	13072 3	165 9	N	150	179 1		45	
04	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9645 3	136 9	N	124			169	
05	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	10408 3	139 9	N	126	174 1		121	
06	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	12175 3	143 9	N	130	179 1		72	
07	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	11809 3	136 9	N	124			196	
08	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	11782 3	130 9	N	118	175 1	1 8	138	
09	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	10320 3	92 9	N	84	176 1		46	
10	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	10392 3	106 9	N	96			142	
11	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	9797 3	107 9	N	97	174 1		65	
*12	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	12294 3	125 9	N	114			179	

TOTAL GAS PROD: 143,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,560

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
MIDWAY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268592	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	9070	-	14655
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	263	-0-	-791	-0-	148 1	42 3	N	66	31 1	30 5		57
							73 9				3 8			
02		783 N	-0-	-0-	-783	-0-			N	-0-				57
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-				57
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-				57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
TOTAL GAS PROD:			263	TOTAL CONDENSATE PROD:			66							

WEBB A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268594	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	8605	-	12950
01	14725 X	14403	-0-	-322	-0-	14298 3	105 9	N	95					117
02	14065 X	13549	-0-	-516	-0-	13422 3	127 9	N	115	187 1	1 8			44
03	15035 X	14613	-0-	-422	-0-	14512 3	101 9	N	92					136
04	14550 X	13566	-0-	-984	-0-	13485 3	81 9	N	74	180 1	1 8			29
05	14477 X	13282	-0-	-1195	-0-	13195 3	87 9	N	79					108
06	14130 X	14123	-0-	-7	-0-	14035 3	88 9	N	80					188
07	14601 X	14490	-0-	-111	-0-	14410 3	80 9	N	73	178 1				83
08	14601 X	13928	-0-	-673	-0-	13821 3	107 9	N	97					180
09	14130 X	13156	-0-	-974	-0-	13005 3	151 9	N	137	179 1				138
10	14601 X	14079	-0-	-522	-0-	13917 3	162 9	N	147	173 1				112
11	14130 X	12996	-0-	-1134	-0-	12845 3	151 9	N	137	172 1				77
12	14260 X	13802	-0-	-458	-0-	13612 3	190 9	N	173	174 1				76
TOTAL GAS PROD:			165,987	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,299							

WEBB A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268597	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8715	-	13416
01	18724 X	2766	-0-	-15958	-0-	897 1	1709 3	N	145	171 1				171
						160 9								
02	16269 X	2212	-0-	-14057	-0-	838 1	1296 3	N	71	186 1	1 8			55
						78 9								
03	15438 X	1581	-0-	-13857	-0-	899 1	619 3	N	57					112
						63 9								
04	12300 X	5299	-0-	-7001	-0-	859 1	4313 3	N	115	177 1	1 8			49
						127 9								
05	2759 X	1780	-0-	-979	-0-	790 1	907 3	N	75					124
						83 9								
06	2670 X	917	-0-	-1753	-0-	870 1	47 9	N	43					167
07	5487 X	1195	-0-	-4292	-0-	899 1	256 3	N	36					203
						40 9								
08	5487 X	1271	-0-	-4216	-0-	859 1	305 3	N	97	173 1				127
						107 9								
09	5310 X	1384	-0-	-3926	-0-	833 1	442 3	N	99	172 1				54
						109 9								
10	1767 X	917	-0-	-850	-0-	897 1	20 9	N	18					72
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	869 1	2013 3	N	104					176
						114 9								
12	1426 X	933	-0-	-493	-0-	888 1	45 9	N	41	174 1				43
TOTAL GAS PROD:			23,251	TOTAL CONDENSATE PROD:			901							

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	4092 X	2614	-0-	-1478	-0-	668 1	1874 3	N	65		115
						72 9					
02	3451 X	2985	-0-	-466	-0-	621 1	2281 3	N	75		190
						83 9					
03	3286 X	3017	-0-	-269	-0-	652 1	2288 3	N	70	171 1	89
						77 9					
04	3180 X	2676	-0-	-504	-0-	631 1	1971 3	N	67		156
						74 9					
05	3193 X	564	-0-	-2629	-0-	532 1	32 9	N	29		185
06	3090 X	2493	-0-	-597	-0-	673 1	1747 3	N	66	173 1	78
						73 9					
07	3193 X	2698	-0-	-495	-0-	779 1	1836 3	N	75		153
						83 9					
08	3007 X	1398	-0-	-1609	-0-	715 1	639 3	N	40		193
						44 9					
09	2670 X	1467	-0-	-1203	-0-	687 1	719 3	N	55	179 1	69
						61 9					
10	2697 X	789	-0-	-1908	-0-	761 1	28 9	N	25		94
11	2610 X	753	-0-	-1857	-0-	751 1	2 9	N	2		96
12	2697 X	750	-0-	-1947	-0-	748 1	2 9	N	2		98
TOTAL GAS PROD:		22,204									
						TOTAL CONDENSATE PROD:			571		

MIDWAY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268600	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH 8223	PERF. 8700	- 13380			
01	29822 X	12677	-0-	-17145	-0-	11855 3	822 9	N	747	1026 1	19 8	1
02	27898 X		-0-	-27898	-0-			N	-0-			1
03	29822 X		-0-	-29822	-0-			N	-0-			1
04	19530 X		-0-	-19530	-0-			N	-0-			1
05	19499 X		-0-	-19499	-0-			N	-0-			1
06	12270 X		-0-	-12270	-0-			N	-0-			1
07	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		12,677										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			747			

MIDWAY D		WELL #:		3	RRCID -> 268601	COMPL. DATE 08/23/2012	TOTAL DEPTH 10542	PERF. 9324	- 9412			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
PAYTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268602	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	7261	-	12150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8215 X	7402	-0-	-813	-0-	7289 3	113 9	N	103				221
02		7598 X	6847	-0-	-751	-0-	6748 3	99 9	N	90	182 1			129
03		7936 X	7239	-0-	-697	-0-	7144 3	95 9	N	86	177 1			38
04		7590 X	6732	-0-	-858	-0-	6657 3	75 9	N	68				106
05		7657 X	6758	-0-	-899	-0-	6677 3	81 9	N	74				180
06		7170 X	6455	-0-	-715	-0-	6380 3	75 9	N	68	173 1			75
07		7316 X	6646	-0-	-670	-0-	6568 3	78 9	N	71				146
08		7254 X	6662	-0-	-592	-0-	6593 3	69 9	N	63	172 1	1 8		36
09		6720 X	5545	-0-	-1175	-0-	5490 3	55 9	N	50				86
10		6758 X	6244	-0-	-514	-0-	6166 3	78 9	N	71	1 8			156
11		6450 X	5597	-0-	-853	-0-	5539 3	58 9	N	53				209
12		6665 X	6020	-0-	-645	-0-	5935 3	85 9	N	77	166 1			120
TOTAL GAS PROD:		78,147				TOTAL CONDENSATE PROD:				874				

PAYTON B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268604	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7261	-	12260
01		7626 X	6944	-0-	-682	-0-	6805 3	139 9	N	126	175 1	1 8		128
02		7018 X	6548	-0-	-470	-0-	6436 3	112 9	N	102	184 1	1 8		45
03		7347 X	7018	-0-	-329	-0-	6886 3	132 9	N	120				165
04		7110 X	6366	-0-	-744	-0-	6257 3	109 9	N	99	170 1			94
05		7285 X	6316	-0-	-969	-0-	6211 3	105 9	N	95				189
06		6780 X	6039	-0-	-741	-0-	5938 3	101 9	N	92	171 1			110
07		7006 X	6168	-0-	-838	-0-	6068 3	100 9	N	91				201
08		7006 X	6011	-0-	-995	-0-	5922 3	89 9	N	81	173 1	1 8		108
09		6360 X	5611	-0-	-749	-0-	5521 3	90 9	N	82				190
10		6324 X	5491	-0-	-833	-0-	5405 3	86 9	N	78	170 1	1 8		97
11		6030 X	5169	-0-	-861	-0-	5082 3	87 9	N	79				176
12		6169 X	5475	-0-	-694	-0-	5361 3	114 9	N	104	169 1			111
TOTAL GAS PROD:		73,156				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,149				

BOSH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268607	COMPL. DATE	10/09/2012	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	7425	-	11590
01		5208 X	4627	-0-	-581	-0-	604 1	3950 3	N	66				140
02		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	73 9	406 1	N	61	2 8			199
03		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	67 9	620 1	N	45	184 1	2 8		58
04		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	50 9	345 1	N	75	2 8			131
05		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	83 9	278 1	N	60	1 8			190
06		9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	66 9	582 1	N	32	176 1	1 8		45
07		10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	35 9	620 1	N	51	1 8			95
08		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	56 9	620 1	N	50				145
09		7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	55 9	600 1	N	28				173
10		9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	31 9	279 1	N	29				202
11		9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	32 9	270 1	N	35	171 1	1 8		65
12		10385 X	8909	-0-	-1476	-0-	39 9	349 1	N	45	1 8			109
TOTAL GAS PROD:		93,770				TOTAL CONDENSATE PROD:				577				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10199 X	8514	-0-	-1685	-0-	8453 3	61 9	N		55			177
02	9077 X	7848	-0-	-1229	-0-	7795 3	53 9	N		48	171 1		54
03	9362 X	8494	-0-	-868	-0-	8444 3	50 9	N		45			99
04	8910 X	7966	-0-	-944	-0-	7925 3	41 9	N		37			136
05	8866 X	7737	-0-	-1129	-0-	7713 3	24 9	N		22			158
06	8250 X	4575	-0-	-3675	-0-	7 1	4564 3	N		4			162
						4 9							
07	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	8835 3	24 9	N		22			184
08	8494 X	8206	-0-	-288	-0-	8175 3	31 9	N		28	176 1		36
09	7980 X	7588	-0-	-392	-0-	7549 3	39 9	N		35			71
10	8866 X	7658	-0-	-1208	-0-	7619 3	39 9	N		35			106
11	8580 X	6875	-0-	-1705	-0-	12 1	6840 3	N		21			127
						23 9							
12	8866 X	8244	-0-	-622	-0-	8203 3	41 9	N		37			164
TOTAL GAS PROD:		92,564				TOTAL CONDENSATE PROD:				389			

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012										TOTAL DEPTH	6901	PERF.	7311 - 11510
01	16957 X	13955	-0-	-3002	-0-	13931 3	24 9	N		22			44
02	15138 X	10050	-0-	-5088	-0-	10035 3	15 9	N		14	1 8		57
03	15903 X	14536	-0-	-1367	-0-	14506 3	30 9	N		27	2 8		82
04	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	14825 3	24 9	N		22	1 8		103
05	14818 X	12172	-0-	-2646	-0-	12157 3	15 9	N		14			117
06	14070 X	9701	-0-	-4369	-0-	9692 3	9 9	N		8			125
07	15345 X	8666	-0-	-6679	-0-	8649 3	17 9	N		15			140
08	15345 X	8947	-0-	-6398	-0-	8939 3	8 9	N		7			147
09	14850 X	8342	-0-	-6508	-0-	8341 3	1 9	N		1			148
10	12183 X	9383	-0-	-2800	-0-	329 1	9044 3	N		9			157
						10 9							
11	9690 X	8934	-0-	-756	-0-	329 1	8593 3	N		11			168
						12 9							
*12	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	269 1	9051 3	N		11	163 1		16
						12 9							
TOTAL GAS PROD:		128,867				TOTAL CONDENSATE PROD:				161			

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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8308 X	7292	-0-	-1016	-0-	7231	3	61	9	N	55	167	1			90
02	7685 X	6520	-0-	-1165	-0-	6468	3	52	9	N	47					137
03	7967 X	6604	-0-	-1363	-0-	6558	3	46	9	N	42					179
04	7590 X	6041	-0-	-1549	-0-	6000	3	41	9	N	37					216
05	7595 X	3247	-0-	-4348	-0-	93	1	3140	3	N	13	177	1			52
						14	9									
06	7050 X	4357	-0-	-2693	-0-	55	1	4284	3	N	16					68
						18	9									
07	6975 X	4309	-0-	-2666	-0-	93	1	4194	3	N	20					88
						22	9									
08	6603 X	5013	-0-	-1590	-0-	93	1	4885	3	N	32					120
						35	9									
09	6030 X	4551	-0-	-1479	-0-	89	1	4440	3	N	20					140
						22	9									
10	4495 X	4492	-0-	-3	-0-	91	1	4377	3	N	22					162
						24	9									
11	4860 X	2582	-0-	-2278	-0-	257	1	2316	3	N	8					170
						9	9									
12	5022 X	1981	-0-	-3041	-0-	86	1	1872	3	N	21	158	1			33
						23	9									
TOTAL GAS PROD:		56,989				TOTAL CONDENSATE PROD:		333								

HANSEN E UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268612	COMPL. DATE 06/03/2012	TOTAL DEPTH	6945	PERF. 7469	- 12251						
01	11160 X	9882	-0-	-1278	-0-	9742	3	140	9	N	127	166	1			128
02	10121 X	9091	-0-	-1030	-0-	8970	3	121	9	N	110					238
03	10385 X	9664	-0-	-721	-0-	9537	3	127	9	N	115	178	1			175
04	9960 X	9159	-0-	-801	-0-	9049	3	110	9	N	100	175	1			100
05	10168 X	9780	-0-	-388	-0-	9666	3	114	9	N	104					204
06	9570 X	9040	-0-	-530	-0-	8942	3	98	9	N	89	177	1			116
07	9703 X	9444	-0-	-259	-0-	9346	3	98	9	N	89	173	1			32
08	9765 X	9136	-0-	-629	-0-	9030	3	106	9	N	96					128
09	9450 X	8759	-0-	-691	-0-	8662	3	97	9	N	88					216
10	9765 X	8812	-0-	-953	-0-	8705	3	107	9	N	97	174	1			139
11	9150 X	8638	-0-	-512	-0-	8538	3	100	9	N	91	166	1			64
12	9300 X	8966	-0-	-334	-0-	8848	3	118	9	N	107					171
TOTAL GAS PROD:		110,371				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,213								

YAGER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268615	COMPL. DATE 05/21/2012	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 7341	- 11925						
01	10013 X	8619	-0-	-1394	-0-	8430	3	189	9	N	172	175	1	1	8	71
02	9019 X	8008	-0-	-1011	-0-	7818	3	190	9	N	173	174	1			70
03	9393 X	8678	-0-	-715	-0-	8463	3	215	9	N	195	179	1			86
04	8670 X	8215	-0-	-455	-0-	8047	3	168	9	N	153	173	1			66
05	8897 X	8418	-0-	-479	-0-	8249	3	169	9	N	154	171	1			49
06	8400 X	8288	-0-	-112	-0-	8134	3	154	9	N	140					189
07	8680 X	8499	-0-	-181	-0-	8344	3	155	9	N	141	173	1			157
08	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8573	3	150	9	N	136	176	1	1	8	116
09	8280 X	8211	-0-	-69	-0-	8066	3	145	9	N	132	172	1			76
10	8556 X	8206	-0-	-350	-0-	8056	3	150	9	N	136					212
11	8430 X	7744	-0-	-686	-0-	7603	3	141	9	N	128	169	1			171
12	8711 X	7782	-0-	-929	-0-	7628	3	154	9	N	140	171	1			140
TOTAL GAS PROD:		99,391				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,800								

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
01	13082 X	10904	-0-	-2178	-0-	10629	3	275	9	N	250	366	1	8	84
02	12238 X	10053	-0-	-2185	-0-	9767	3	286	9	N	260	173	1	8	170
03	12090 X	6882	-0-	-5208	-0-	151	1	6574	3	N	143	183	1		130
04	11040 X	7706	-0-	-3334	-0-	157	9								
05	11160 X	7723	-0-	-3437	-0-	309	1	7155	3	N	220	177	1	8	172
06	10560 X	6916	-0-	-3644	-0-	242	9								
07	10757 X	4584	-0-	-6173	-0-	327	1	7207	3	N	172	173	1	8	170
08	7967 X	7266	-0-	-701	-0-	189	9								
09	7710 X	6541	-0-	-1169	-0-	389	1	6328	3	N	181	165	1		186
10	7719 X	6768	-0-	-951	-0-	199	9								
11	7020 X	6269	-0-	-751	-0-	395	1	4037	3	N	138	172	1		152
*12	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	152	9								
						378	1	6657	3	N	210	177	1	8	183
						231	9								
						347	1	6022	3	N	156	172	1		167
						172	9								
						403	1	6120	3	N	223	175	1	8	214
						245	9								
						388	1	5682	3	N	181	166	1		229
						199	9								
						91	1	8847	3	N	198	346	1	8	80
						218	9								
TOTAL GAS PROD:		90,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,332							

PENTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268621	COMPL. DATE	11/11/2012	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8647 - 12966			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
01	16771 X	14057	-0-	-2714	-0-	13994	3	63	9	N	57			89	
02	15573 X	11963	-0-	-3610	-0-	11923	3	40	9	N	36			125	
03	16213 X	13492	-0-	-2721	-0-	13447	3	45	9	N	41			166	
04	15360 X	12964	-0-	-2396	-0-	12924	3	40	9	N	36	169	1	33	
05	15159 X	11317	-0-	-3842	-0-	11288	3	29	9	N	26			59	
06	13590 X	12948	-0-	-642	-0-	12925	3	23	9	N	21			80	
07	13485 X	12769	-0-	-716	-0-	12745	3	24	9	N	22			102	
08	13485 X	12315	-0-	-1170	-0-	12290	3	25	9	N	23			125	
09	12960 X	11219	-0-	-1741	-0-	11199	3	20	9	N	18	66	1	77	
10	13392 X	11912	-0-	-1480	-0-	11857	3	55	9	N	50	109	1	18	
11	12960 X	10894	-0-	-2066	-0-	10863	3	31	9	N	28			46	
12	12772 X	12542	-0-	-230	-0-	12513	3	29	9	N	26			72	
TOTAL GAS PROD:		148,392				TOTAL CONDENSATE PROD:		384							

PENTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268623	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8392 - 12922			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
01	13144 X	11174	-0-	-1970	-0-	11100	3	74	9	N	67			140	
02	12238 X	9954	-0-	-2284	-0-	9897	3	57	9	N	52			192	
03	12555 X	10688	-0-	-1867	-0-	10638	3	50	9	N	45	180	1	57	
04	11910 X	10531	-0-	-1379	-0-	10479	3	52	9	N	47			104	
05	11935 X	9380	-0-	-2555	-0-	9341	3	39	9	N	35	107	1	32	
06	10800 X	10537	-0-	-263	-0-	10501	3	36	9	N	33			65	
07	10881 X	10243	-0-	-638	-0-	10213	3	30	9	N	27			92	
08	10881 X	10330	-0-	-551	-0-	10297	3	33	9	N	30			122	
09	10530 X	9543	-0-	-987	-0-	9517	3	26	9	N	24	136	1	10	
10	10881 X	9673	-0-	-1208	-0-	9639	3	34	9	N	31			41	
11	10530 X	8559	-0-	-1971	-0-	8519	3	40	9	N	36			77	
12	10323 X	9362	-0-	-961	-0-	9323	3	39	9	N	35			112	
TOTAL GAS PROD:		119,974				TOTAL CONDENSATE PROD:		462							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8339 X	4244	-0-	-4095	-0-	217	1	3982	3	N	41				176
						45	9								
02	7801 X	1231	-0-	-6570	-0-	217	1	1003	3	N	10				186
						11	9								
03	8277 X	206	-0-	-8071	-0-	204	1	2	9	N	2	180	1		8
04	7650 X	261	-0-	-7389	-0-	260	1	1	9	N	1				9
05	5332 X	4406	-0-	-926	-0-	224	1	4142	3	N	36				45
						40	9								
06	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	262	1	5712	3	N	32				77
						35	9								
07	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	264	1	5960	3	N	33				110
						36	9								
08	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	249	1	5671	3	N	30				140
						33	9								
09	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	250	1	6574	3	N	24				164
						26	9								
10	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	122	1	7306	3	N	38	175	1		27
						42	9								
11	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	184	1	6941	3	N	37				64
						41	9								
*12	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	137	1	7136	3	N	40				104
						44	9								
TOTAL GAS PROD:		57,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		324									

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270																
01	13640 X	13457	-0-	-183	-0-	750	1	12255	3	N	411	544	1	5	8	119
						452	9									
02	12847 X	12753	-0-	-94	-0-	773	1	11552	3	N	389	362	1	27	8	119
						428	9									
03	14260 X	12526	-0-	-1734	-0-	847	1	11313	3	N	333	358	1			94
						366	9									
04	13800 X	12225	-0-	-1575	-0-	889	1	10848	3	N	444	362	1	17	8	159
						488	9									
05	14260 X	11541	-0-	-2719	-0-	959	1	10229	3	N	321	358	1			122
						353	9									
06	13200 X	10115	-0-	-3085	-0-	846	1	9021	3	N	225	175	1			172
						248	9									
07	13640 X	9605	-0-	-4035	-0-	889	1	8549	3	N	152	174	1			150
						167	9									
08	12648 X	10515	-0-	-2133	-0-	886	1	9416	3	N	194	179	1	8	8	157
						213	9									
09	12240 X	9382	-0-	-2858	-0-	896	1	8278	3	N	189	175	1			171
						208	9									
10	11532 X	9002	-0-	-2530	-0-	913	1	7923	3	N	151	175	1			147
						166	9									
11	10170 X	8160	-0-	-2010	-0-	924	1	7112	3	N	113	176	1			84
						124	9									
12	10509 X	7532	-0-	-2977	-0-	817	1	6612	3	N	94	4	8			174
						103	9									
TOTAL GAS PROD:		126,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,016										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2790 X	1216	-0-	-1574	-0-	317	1	722	3	N	161	177 1	6 8 109
						177	9						
02	2610 X	777	-0-	-1833	-0-	306	1	296	3	N	159	187 1	36 8 45
						175	9						
03	2790 X	1150	-0-	-1640	-0-	342	1	581	3	N	206	179 1	72
						227	9						
04	2280 X	613	-0-	-1667	-0-	343	1	270	9	N	245	179 1	25 8 113
05	1922 X	1478	-0-	-444	-0-	314	1	987	3	N	161		274
						177	9						
06	1170 X	523	-0-	-647	-0-	362	1	161	9	N	146	343 1	77
07	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	377	1	2137	3	N	193	170 1	100
						212	9						
08	1488 N	501	-0-	-987	-0-	373	1	128	9	N	116	177 1	11 8 28
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	423	1	1492	3	N	258	177 1	109
						284	9						
10	3100 N	6084	-0-	2984	2984	435	1	5411	3	N	216	176 1	149
						238	9						
11	3000 N	1233	-0-	-1767	1217	379	1	748	3	N	96	170 1	75
						106	9						
12	2263 N	461	-0-	-1802	-0-	338	1	123	9	N	112	12 8	175
TOTAL GAS PROD:		18,961				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,069					

RANEY D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268759	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	8802	PERF.	9430 -	13140
01	3875 X	2209	-0-	-1666	-0-	856	1	1160	3	N	175	181 1	7 8 34
						193	9						
02	3422 X	2913	-0-	-509	-0-	793	1	1907	3	N	194	37 8	191
						213	9						
03	3410 X	3274	-0-	-136	-0-	827	1	2246	3	N	183	180 1	194
						201	9						
04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	731	1	2363	3	N	239	180 1	24 8 229
						263	9						
05	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	703	1	2299	3	N	170	182 1	217
						187	9						
06	3180 X	2904	-0-	-276	-0-	762	1	1918	3	N	204	354 1	67
						224	9						
07	3472 X	2005	-0-	-1467	-0-	750	1	1087	3	N	153	175 1	45
						168	9						
08	3472 X	2012	-0-	-1460	-0-	761	1	1043	3	N	189	178 1	11 8 45
						208	9						
09	3360 X	2572	-0-	-788	-0-	724	1	1660	3	N	171		216
						188	9						
10	3193 X	2601	-0-	-592	-0-	761	1	1667	3	N	157	353 1	20
						173	9						
11	2910 X	1938	-0-	-972	-0-	696	1	1088	3	N	140		160
						154	9						
12	2666 X	1316	-0-	-1350	-0-	768	1	387	3	N	146	175 1	10 8 121
						161	9						
TOTAL GAS PROD:		30,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,121					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
JOSH B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268760	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	7213 - 12106
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	8029 X	6904	-0-	-1125	-0-	6549 3	355 9	N	323	43 5	1 8	336
02	7395 X	6827	-0-	-568	-0-	6561 3	266 9	N	242	364 1		214
03	7781 X	7332	-0-	-449	-0-	7072 3	260 9	N	236	359 1		91
04	7530 X	6721	-0-	-809	-0-	6497 3	224 9	N	204	180 1		115
05	7347 X	7143	-0-	-204	-0-	6897 3	246 9	N	224	179 1		160
06	7110 X	6560	-0-	-550	-0-	6348 3	212 9	N	193	166 1		187
07	7347 X	6827	-0-	-520	-0-	6594 3	233 9	N	212	349 1		50
08	7347 X	6640	-0-	-707	-0-	6399 3	241 9	N	219	174 1	1 8	94
09	6900 X	6741	-0-	-159	-0-	6501 3	240 9	N	218	178 1		134
10	7130 X	6546	-0-	-584	-0-	6333 3	213 9	N	194	169 1		159
11	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6566 3	229 9	N	208	176 1		191
12	6913 X	6805	-0-	-108	-0-	6564 3	241 9	N	219	171 1		239
TOTAL GAS PROD:		81,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,692						

CAROLYN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269072	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	8350 - 12400
01	15717 X	14785	-0-	-932	-0-	14733 3	52 9	N	47	181 1		37
02	14471 X	14136	-0-	-335	-0-	14090 3	46 9	N	42			79
03	15662 X	15662	-0-	-0-	-0-	15618 3	44 9	N	40			119
04	15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	15021 3	44 9	N	40			159
05	15097 X	12576	-0-	-2521	-0-	12536 3	40 9	N	36	188 1		7
06	15150 X	13542	-0-	-1608	-0-	13514 3	28 9	N	25			32
07	15655 X	13621	-0-	-2034	-0-	13597 3	24 9	N	22			54
08	15655 X	13109	-0-	-2546	-0-	13086 3	23 9	N	21			75
09	15060 X	11616	-0-	-3444	-0-	1 1	11596 3	N	17			92
						19 9						
10	13981 X	11468	-0-	-2513	-0-	11440 3	28 9	N	25			117
11	13530 X	11182	-0-	-2348	-0-	11152 3	30 9	N	27			144
12	13609 X	10553	-0-	-3056	-0-	120 1	10408 3	N	23			167
						25 9						
TOTAL GAS PROD:		157,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		365						

CAROLYN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269073	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8825 - 12745
01	2294 X	402	-0-	-1892	-0-	382 1	20 9	N	18	179 1		16
02	2146 X	367	-0-	-1779	-0-	360 1	7 9	N	6			22
03	2294 X	436	-0-	-1858	-0-	414 1	22 9	N	20			42
04	1440 X	403	-0-	-1037	-0-	359 1	44 9	N	40			82
05	465 X	402	-0-	-63	-0-	332 1	28 3	N	38			120
						42 9						
06	496 X	496	-0-	-0-	-0-	359 1	113 3	N	22			142
						24 9						
07	434 X	391	-0-	-43	-0-	378 1	13 9	N	12			154
08	434 X	365	-0-	-69	-0-	356 1	9 9	N	8			162
09	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	296 1	4061 3	N	68	183 1		47
						75 9						
10	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	321 1	7139 3	N	47			94
						52 9						
11	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	233 1	7945 3	N	47			141
						52 9						
12	4588 X	744	-0-	-3844	-0-	493 1	237 3	N	13			154
						14 9						
TOTAL GAS PROD:		24,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		339						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
VIRGINIA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269076	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	8248	PERF.	8793 - 12638
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	234	1	8394	3	N	154	223
						169	9					
02	8613 X	8101	-0-	-512	-0-	206	1	7723	3	N	156	181 1 198
						172	9					
03	9207 X	8654	-0-	-553	-0-	219	1	8274	3	N	146	190 1 154
						161	9					
04	8910 X	8516	-0-	-394	-0-	190	1	8191	3	N	123	186 1 91
						135	9					
05	9083 X	6875	-0-	-2208	-0-	184	1	6574	3	N	106	197
						117	9					
06	8520 X	7548	-0-	-972	-0-	189	1	7265	3	N	85	178 1 104
						94	9					
07	8804 X	7563	-0-	-1241	-0-	195	1	7278	3	N	82	186
						90	9					
08	8804 X	7701	-0-	-1103	-0-	187	1	7413	3	N	92	171 1 107
						101	9					
09	8520 X	7014	-0-	-1506	-0-	262	1	6658	3	N	85	192
						94	9					
10	7812 X	7458	-0-	-354	-0-	300	1	7060	3	N	89	184 1 97
						98	9					
11	7560 X	3286	-0-	-4274	-0-	291	1	2929	3	N	60	157
						66	9					
*12	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	74	1	9574	3	N	153	180 1 130
						168	9					
TOTAL GAS PROD:		91,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,331						

VIRGINIA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269083	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	8054	PERF.	8462 - 12576
01	20057 X	18980	-0-	-1077	-0-	18831	3	149	9	N	135	188 1 178
						17177	3	114	9	N	104	181 1 101
02	17806 X	17291	-0-	-515	-0-	18855	3	99	9	N	90	191
03	19034 X	18954	-0-	-80	-0-	18360	3	89	9	N	81	185 1 87
04	18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	18847	3	65	9	N	59	146
05	19034 X	18912	-0-	-122	-0-	18596	3	59	9	N	54	200
06	18655 X	18655	-0-	-0-	-0-	19137	3	42	9	N	38	185 1 53
07	19179 X	19179	-0-	-0-	-0-	18989	3	45	9	N	41	94
08	19065 X	19034	-0-	-31	-0-	17234	3	44	9	N	40	134
09	18660 X	17278	-0-	-1382	-0-	93	1	13705	3	N	35	169
						39	9					
10	19282 X	13837	-0-	-5445	-0-	83	1	15031	3	N	23	192
						25	9					
11	18660 X	15139	-0-	-3521	-0-	15409	3	63	9	N	57	187 1 62
12	19189 X	15472	-0-	-3717	-0-							
TOTAL GAS PROD:		211,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		757						

HARDY C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269087	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	7984	PERF.	8503 - 12543
01	8587 X	8458	-0-	-129	-0-	8209	3	249	9	N	226	190 1 177
						7119	3	188	9	N	171	177 1 171
02	8033 X	7307	-0-	-726	-0-	7563	3	173	9	N	157	188 1 140
03	8091 X	7736	-0-	-355	-0-	7199	3	158	9	N	144	120 1 164
04	8190 X	7357	-0-	-833	-0-	6550	3	140	9	N	127	174 1 117
05	8463 X	6690	-0-	-1773	-0-	7254	3	160	9	N	145	177 1 84
06	8190 X	7414	-0-	-776	-0-	2144	3	39	9	N	35	1 8 119
07	7812 X	2183	-0-	-5629	-0-							
08	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-	380	3	1	9	N	1	1 8 119
09	7410 X	381	-0-	-7029	-0-	4450	3	110	9	N	100	169 1 49
10	7657 X	4560	-0-	-3097	-0-	4537	3	163	9	N	148	1 8 196
11	7410 X	4700	-0-	-2710	-0-	4240	3	146	9	N	133	172 1 156
*12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:		61,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,387						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	7037 X	4963	-0-	-2074	-0-	344	1	4546	3	N	66	173	1		60			
02	6583 X	5859	-0-	-724	-0-	73	9	5456	3	N	70				130			
03	6913 X	5610	-0-	-1303	-0-	326	1	5127	3	N	78	161	1		47			
04	6660 X	5413	-0-	-1247	-0-	77	9	4971	3	N	63				110			
05	6262 X	474	-0-	-5788	-0-	397	1	10	9	N	9				119			
06	6060 X	456	-0-	-5604	-0-	86	9			N	-0-				119			
07	6262 X	4490	-0-	-1772	-0-	373	1	3930	3	N	36				155			
08	5611 X	5370	-0-	-241	-0-	69	9	4770	3	N	71	157	1		69			
09	5400 X	5093	-0-	-307	-0-	522	1	4519	3	N	68				137			
10	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	78	9	4786	3	N	74	161	1		50			
11	5190 X	4846	-0-	-344	-0-	499	1	4300	3	N	60				110			
12	5363 X	4641	-0-	-722	-0-	75	9	4052	3	N	73	170	1	1 8	12			
						80	9											
TOTAL GAS PROD:		52,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		668												

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153													COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 7695 - 11540	
01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	307	1	3716	3	N	43				115			
02	3016 X	2755	-0-	-261	-0-	47	9	2211	3	N	35				150			
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	505	1	3260	3	N	43	161	1		32			
04	3780 X	3543	-0-	-237	-0-	39	9	3020	3	N	25				57			
05	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	495	1	4203	3	N	28				85			
06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	28	9	4796	3	N	38				123			
07	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	31	9	5812	3	N	36				159			
08	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	339	1	4863	3	N	35	159	1		35			
09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	42	9	4351	3	N	29				64			
10	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	350	1	4312	3	N	31				95			
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	40	9	4002	3	N	33				128			
12	5859 X	4598	-0-	-1261	-0-	376	1	4181	3	N	43	1	8		170			
						39	9											
						32	9											
						401	1											
						34	9											
						385	1											
						36	9											
						370	1											
						47	9											
TOTAL GAS PROD:		53,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		419												

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-		3373	3	317	9	N	288	371	1	165
02		2900 N	4093	-0-	1193	1193		3828	3	265	9	N	241	185	1	221
03		3100 N	3998	-0-	898	2091		3754	3	244	9	N	222	368	1	75
04		6933 X	4842	-0-	-2091	-0-		4594	3	248	9	N	225	176	1	124
05		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-		3725	3	216	9	N	196	179	1	141
06		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-		4901	3	244	9	N	222	179	1	183
07		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-		6164	3	226	9	N	205	169	1	218
08		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-		6929	3	242	9	N	220	352	1	85
09		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-		5932	3	183	9	N	166	176	1	75
10		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-		5240	3	198	9	N	180	179	1	76
11		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-		5004	3	217	9	N	197	169	1	103
*12		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-		5076	3	211	9	N	192	178	1	116
TOTAL GAS PROD:			61,331					TOTAL CONDENSATE PROD:			2,554					

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. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		11470 X	6568	-0-	-4902	-0-		6545	3	23	9	N	21	182	1	24
02		9483 X	6463	-0-	-3020	-0-		6440	3	23	9	N	21	7	8	38
03		10075 X	5968	-0-	-4107	-0-		74	1	5875	3	N	17	4	8	51
								19	9							
04		9750 X	6264	-0-	-3486	-0-		432	1	5806	3	N	24	5	8	70
								26	9							
05		9734 X	5244	-0-	-4490	-0-		877	1	4352	3	N	14	1	8	83
								15	9							
06		7005 X	7005	-0-	-0-	-0-		283	1	6700	3	N	20	3	8	100
								22	9							
07		6913 X	5912	-0-	-1001	-0-		489	1	5406	3	N	15	2	8	113
								17	9							
08		6479 X	2655	-0-	-3824	-0-		826	1	1820	3	N	8	1	8	120
								9	9							
09		7020 X	6999	-0-	-21	-0-		134	1	6832	3	N	30	3	8	147
								33	9							
10		8253 X	8253	-0-	-0-	-0-		211	1	8016	3	N	24	1	8	170
								26	9							
11		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-		204	1	7412	3	N	19	2	8	187
								21	9							
12		7223 X	7161	-0-	-62	-0-		217	1	6916	3	N	25	2	8	210
								28	9							
TOTAL GAS PROD:			76,129					TOTAL CONDENSATE PROD:			238					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KELLY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 269157	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH	7818	PERF. 8066 - 11793		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	10416 3	165 9	N	150	170 1	63
02	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	44 1	9549 3	N	161	176 1	48
						177 9					
03	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	10625 3	131 9	N	119	166 1	1
04	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	9751 3	119 9	N	108		109
05	9672 X	8959	-0-	-713	-0-	30 1	8832 3	N	88	173 1	1 8 23
						97 9					
06	9360 X	9272	-0-	-88	-0-	9172 3	100 9	N	91	2 8	112
07	9672 X	9189	-0-	-483	-0-	9083 3	106 9	N	96	163 1	3 8 42
08	9672 X	9378	-0-	-294	-0-	9283 3	95 9	N	86	1 8	127
09	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	9447 3	99 9	N	90	176 1	2 8 39
10	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	9599 3	92 9	N	84	1 8	122
11	9270 X	8776	-0-	-494	-0-	19 1	8672 3	N	77	171 1	1 8 27
						85 9					
12	9858 X	5430	-0-	-4428	-0-	519 1	4831 3	N	73	1 8	99
						80 9					

TOTAL GAS PROD: 111,218

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

KEARBY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 269160	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL DEPTH	8022	PERF. 8454 - 13100		
01	13857 X	12510	-0-	-1347	-0-	12455 3	55 9	N	50		89
02	12702 X	11048	-0-	-1654	-0-	11019 3	29 9	N	26		115
03	13361 X	12198	-0-	-1163	-0-	12153 3	45 9	N	41		156
04	12780 X	11406	-0-	-1374	-0-	11366 3	40 9	N	36	175 1	17
05	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	12867 3	36 9	N	33		50
06	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	12983 3	30 9	N	27		77
07	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	12548 3	25 9	N	23		100
08	12896 X	12028	-0-	-868	-0-	12004 3	24 9	N	22		122
09	13020 X	11109	-0-	-1911	-0-	11081 3	28 9	N	25		147
10	13454 X	11552	-0-	-1902	-0-	11527 3	25 9	N	23		170
11	13020 X	8905	-0-	-4115	-0-	8884 3	21 9	N	19	177 1	12
12	12586 X	11343	-0-	-1243	-0-	11299 3	44 9	N	40		52

TOTAL GAS PROD: 140,588

TOTAL CONDENSATE PROD: 365

KEARBY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 269164	COMPL. DATE 09/26/2012	TOTAL DEPTH	7864	PERF. 8311 - 13090		
01	14043 X	13955	-0-	-88	-0-	13896 3	59 9	N	54		75
02	13137 X	12582	-0-	-555	-0-	12528 3	54 9	N	49		124
03	13826 X	13555	-0-	-271	-0-	13500 3	55 9	N	50		174
04	13500 X	12724	-0-	-776	-0-	12678 3	46 9	N	42	177 1	39
05	13950 X	2422	-0-	-11528	-0-	12 1	2404 3	N	5		44
						6 9					
06	13500 X	9740	-0-	-3760	-0-	33 1	9673 3	N	31		75
						34 9					
07	13547 X	13134	-0-	-413	-0-	35 1	13064 3	N	32		107
						35 9					
08	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	13528 3	33 9	N	30		137
09	12720 X	12434	-0-	-286	-0-	12406 3	28 9	N	25		162
10	13144 X	12443	-0-	-701	-0-	12419 3	24 9	N	22		184
11	13110 X	12208	-0-	-902	-0-	12179 3	29 9	N	26	176 1	34
12	13547 X	12746	-0-	-801	-0-	12704 3	42 9	N	38		72

TOTAL GAS PROD: 141,504

TOTAL CONDENSATE PROD: 404

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15934 X	12920	-0-	-3014	-0-	12895 3	25 9	N	23			81
02	14906 X	12293	-0-	-2613	-0-	12271 3	22 9	N	20			101
03	14632 X	13608	-0-	-1024	-0-	13585 3	23 9	N	21			122
04	13800 X	13347	-0-	-453	-0-	13336 3	11 9	N	10			132
05	14512 X	14512	-0-	-0-	-0-	14500 3	12 9	N	11			143
06	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	13388 3	12 9	N	11	131 1		23
07	13795 X	13494	-0-	-301	-0-	13488 3	6 9	N	5			28
08	14508 X	12908	-0-	-1600	-0-	12899 3	9 9	N	8			36
09	14040 X	11504	-0-	-2536	-0-	11497 3	7 9	N	6			42
10	14508 X	11050	-0-	-3458	-0-	11041 3	9 9	N	8			50
11	13410 X	11073	-0-	-2337	-0-	11063 3	10 9	N	9			59
12	13237 X	10766	-0-	-2471	-0-	10746 3	20 9	N	18			77
TOTAL GAS PROD:		150,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		150						

KELLY A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 269179	COMPL. DATE 08/09/2012	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 8053 - 11938			
01	5580 X	2795	-0-	-2785	-0-	828 1	1935 3	N	29	172 1		20
02	5452 X	2778	-0-	-2674	-0-	738 1	2008 3	N	29			49
03	5828 X	2920	-0-	-2908	-0-	836 1	2064 3	N	18			67
04	5640 X	2909	-0-	-2731	-0-	797 1	2086 3	N	24			91
05	4588 X	3730	-0-	-858	-0-	644 1	3054 3	N	29	1 8		119
06	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	810 1	3315 3	N	27	2 8		144
07	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	837 1	3095 3	N	28	161 1	2 8	9
08	3720 X	2035	-0-	-1685	-0-	799 1	1225 3	N	10			19
09	4170 X	1760	-0-	-2410	-0-	808 1	935 3	N	15	1 8		33
10	4309 X	2355	-0-	-1954	-0-	835 1	1497 3	N	21			54
11	4170 X	2928	-0-	-1242	-0-	782 1	2116 3	N	27	1 8		80
*12	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	290 1	4187 3	N	35	2 8		113
TOTAL GAS PROD:		36,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		292						

HARPER D UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 269274	COMPL. DATE 10/31/2012	TOTAL DEPTH	7059	PERF. 7472 - 11560			
01	9889 X	8649	-0-	-1240	-0-	8621 3	28 9	N	25	185 1		18
02	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	9288 3	30 9	N	27	6 8		39
03	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9922 3	34 9	N	31	5 8		65
04	9120 X	8217	-0-	-903	-0-	8186 3	31 9	N	28	3 8		90
05	9951 X	8284	-0-	-1667	-0-	8260 3	24 9	N	22	1 8		111
06	9630 X	8050	-0-	-1580	-0-	8026 3	24 9	N	22	2 8		131
07	9951 X	8489	-0-	-1462	-0-	8459 3	30 9	N	27	2 8		156
08	9951 X	8255	-0-	-1696	-0-	8240 3	15 9	N	14	1 8		169
09	8220 X	7911	-0-	-309	-0-	7897 3	14 9	N	13	1 8		181
10	8494 X	8066	-0-	-428	-0-	8046 3	20 9	N	18	1 8		198
11	8220 X	7511	-0-	-709	-0-	7480 3	31 9	N	28	181 1	1 8	44
12	8370 X	7308	-0-	-1062	-0-	7275 3	33 9	N	30	2 8		72
TOTAL GAS PROD:		100,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		285						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	16337 X	14264	-0-	-2073	-0-	14197 3	67 9	N	61			91
02	13978 X	13368	-0-	-610	-0-	13290 3	78 9	N	71	15 8		147
03	14942 X	11724	-0-	-3218	-0-	15 1	11636 3	N	66	9 8		204
04	13800 X	13484	-0-	-316	-0-	13400 3	84 9	N	76	171 1	9 8	100
05	14291 X	13720	-0-	-571	-0-	13642 3	78 9	N	71	2 8		169
06	13830 X	12110	-0-	-1720	-0-	37 1	12026 3	N	43	4 8		208
07	14291 X	12648	-0-	-1643	-0-	47 9	3 1	N	54	163 1	6 8	93
08	13919 X	12310	-0-	-1609	-0-	59 9	12254 3	N	51	3 8		141
09	13470 X	10991	-0-	-2479	-0-	10941 3	50 9	N	45	3 8		183
10	13733 X	10200	-0-	-3533	-0-	10166 3	34 9	N	31	174 1	1 8	39
11	12240 X	10713	-0-	-1527	-0-	10663 3	50 9	N	45	3 8		81
12	12648 X	11909	-0-	-739	-0-	11842 3	67 9	N	61	4 8		138

TOTAL GAS PROD: 147,441

TOTAL CONDENSATE PROD: 675

NOLAN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269277	COMPL. DATE 10/07/2012	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 7489 - 11330				
01	11005 X	765	-0-	-10240	-0-	338 1	417 3	N	9			91
02	9222 X	491	-0-	-8731	-0-	10 9	126 1	N	2			93
03	8959 X	696	-0-	-8263	-0-	2 9	695 1	N	1			94
04	8370 X	699	-0-	-7671	-0-	699 1		N	-0-			94
05	8122 X	657	-0-	-7465	-0-	592 1	65 3	N	-0-			94
06	750 X	575	-0-	-175	-0-	518 1	57 3	N	-0-			94
07	713 X	335	-0-	-378	-0-	335 1		N	-0-			94
08	713 X	384	-0-	-329	-0-	383 1	1 9	N	1			95
09	690 X	471	-0-	-219	-0-	471 1		N	-0-			95
10	651 X	562	-0-	-89	-0-	562 1		N	-0-			95
11	570 X	458	-0-	-112	-0-	458 1		N	-0-			95
12	496 N	409	-0-	-87	-0-	409 1		N	-0-	58 1		37

TOTAL GAS PROD: 6,502

TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		20367 X	17338	-0-	-3029	-0-	17258 3	80 9	N	73			150
02		18763 X	16420	-0-	-2343	-0-	16323 3	97 9	N	88	177 1	7 8	54
03		20057 X	17753	-0-	-2304	-0-	17658 3	95 9	N	86	5 8		135
04		18510 X	16942	-0-	-1568	-0-	16835 3	107 9	N	97	179 1	4 8	49
05		18507 X	17189	-0-	-1318	-0-	17110 3	79 9	N	72	1 8		120
06		17190 X	16393	-0-	-797	-0-	16329 3	64 9	N	58	2 8		176
07		17763 X	16572	-0-	-1191	-0-	16517 3	55 9	N	50	177 1	2 8	47
08		17763 X	16115	-0-	-1648	-0-	16067 3	48 9	N	44	1 8		90
09		16950 X	14832	-0-	-2118	-0-	14777 3	55 9	N	50	1 8		139
10		17174 X	13952	-0-	-3222	-0-	13895 3	57 9	N	52			191
11		16380 X	8225	-0-	-8155	-0-	290 1	7911 3	N	22	173 1		40
							24 9						
12		16554 X	13059	-0-	-3495	-0-	456 1	12538 3	N	59	2 8		97
							65 9						
TOTAL GAS PROD:		184,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		751							

NAPOLI A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269283	COMPL. DATE	09/02/2012	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	7200 - 10585
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33174 01/01/2014

NOLAN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269284	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	7380 - 11408
01	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	281 1	8878 3	N	84	180 1	1 8	69
						92 9						
02	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	45 1	9770 3	N	73	1 8		141
						80 9						
03	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	204 1	10378 3	N	68	182 1		27
						75 9						
04	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	102 1	9399 3	N	62			89
						68 9						
05	10571 X	8136	-0-	-2435	-0-	279 1	7800 3	N	52			141
						57 9						
06	10320 X	7484	-0-	-2836	-0-	342 1	7078 3	N	58			199
						64 9						
07	10664 X	6591	-0-	-4073	-0-	564 1	5981 3	N	42	172 1		69
						46 9						
08	10664 X	6347	-0-	-4317	-0-	516 1	5773 3	N	53	1 8		121
						58 9						
09	9570 X	7551	-0-	-2019	-0-	377 1	7110 3	N	58			179
						64 9						
10	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	337 1	9612 3	N	57	166 1		70
						63 9						
11	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	400 1	8480 3	N	56			126
						62 9						
*12	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	482 1	8129 3	N	57	121 1		62
						63 9						
TOTAL GAS PROD:		103,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		720						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KINSLER B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269310	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	7195 - 11157
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33373 12/01/2013												
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HARDY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269323	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8308 - 12448
01	10044 X	9386	-0-	-658	-0-	9211 3	175 9	N	159	183 1		107
02	9425 X	8316	-0-	-1109	-0-	8195 3	121 9	N	110	181 1		36
03	10075 X	8760	-0-	-1315	-0-	8648 3	112 9	N	102	86 1		52
04	9750 X	8604	-0-	-1146	-0-	8503 3	101 9	N	92			144
05	9672 X	8697	-0-	-975	-0-	8603 3	94 9	N	85	172 1		57
06	9090 X	7785	-0-	-1305	-0-	7711 3	74 9	N	67			124
07	8897 X	8077	-0-	-820	-0-	7977 3	100 9	N	91	171 1		44
08	8897 X	8790	-0-	-107	-0-	8702 3	88 9	N	80			124
09	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	9785 3	72 9	N	65			189
10	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8700 3	73 9	N	66	170 1		85
11	8520 X	7872	-0-	-648	-0-	7794 3	78 9	N	71			156
12	10199 X	8459	-0-	-1740	-0-	8362 3	97 9	N	88	175 1		69
TOTAL GAS PROD:				103,376		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,076		

KINSLER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269326	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	7294 - 11241
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33374 12/01/2013												
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

KINSLER D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269327	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	7080 - 11305
01	15748 X	14064	-0-	-1684	-0-	13923 3	141 9	N	128	1 8		190
02	15718 X	7714	-0-	-8004	-0-	7644 3	70 9	N	64	180 1	1 8	73
03	17019 X	10184	-0-	-6835	-0-	177 1	9896 3	N	101			174
						111 9						
04	16470 X	5906	-0-	-10564	-0-	162 1	5682 3	N	56	169 1		61
						62 9						
05	17019 X	6127	-0-	-10892	-0-	184 1	5849 3	N	85			146
						94 9						
06	13620 X	8025	-0-	-5595	-0-	172 1	7786 3	N	61			207
						67 9						
07	10199 X	8183	-0-	-2016	-0-	156 1	7949 3	N	71	169 1		109
						78 9						
08	10199 X	7980	-0-	-2219	-0-	272 1	7619 3	N	81	1 8		189
						89 9						
09	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	286 1	8606 3	N	70	174 1		85
						77 9						
10	8308 X	8217	-0-	-91	-0-	271 1	7871 3	N	68			153
						75 9						
11	8040 X	7725	-0-	-315	-0-	375 1	7275 3	N	68	172 1		49
						75 9						
12	9269 X	6372	-0-	-2897	-0-	506 1	5790 3	N	69			118
						76 9						
TOTAL GAS PROD:				99,466		TOTAL CONDENSATE PROD:				922		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
HARPER C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269399	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7073	PERF.	7644	- 12080	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	11005 X	6254	-0-	-4751	-0-	90 1	6138 3	N	24	178 1				23
02	10295 X	1618	-0-	-8677	-0-	26 9								
03	6913 X	4308	-0-	-2605	-0-	1600 3	18 9	N	16	7 8				32
04	6480 X	4566	-0-	-1914	-0-	675 1	3598 3	N	32	12 8				52
05	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	35 9								
06	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	112 1	4430 3	N	22	7 8				67
07	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	24 9								
08	7285 X	6439	-0-	-846	-0-	216 1	7045 3	N	30	2 8				95
09	7050 X	5901	-0-	-1149	-0-	33 9								
10	7285 X	5631	-0-	-1654	-0-	210 1	6165 3	N	21	4 8				112
11	6390 X	5564	-0-	-826	-0-	23 9								
12	6448 X	5715	-0-	-733	-0-	217 1	5786 3	N	27	5 8				134
						30 9								
						20 9	6202 3	N	18	3 8				149
						210 1								
						24 9	5667 3	N	22	2 8				169
						206 1								
						23 9	5402 3	N	21	1 8				189
						208 1								
						23 9	5333 3	N	21	177 1	2 8			31
						215 1								
						26 9	5474 3	N	24	3 8				52

TOTAL GAS PROD: 65,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

GRANGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269400	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	7575	- 11773
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33372 12/01/2013

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

WHITESIDE F UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269403	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	8210	- 12410
01	9641 X	2052	-0-	-7589	-0-	823 1	1053 3	N	160	186 1			140
02	7888 X	2041	-0-	-5847	-0-	176 9							
03	8432 X	1174	-0-	-7258	-0-	783 1	1059 3	N	181	181 1			140
04	8160 X	1509	-0-	-6651	-0-	199 9							
05	6696 X	935	-0-	-5761	-0-	836 1	145 3	N	175	187 1			128
06	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	193 9							
07	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	810 1	535 3	N	149	171 1			106
08	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	164 9							
09	3060 X	2454	-0-	-606	-0-	810 1	125 9	N	114	16 8			204
10	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	808 1	1976 3	N	239	173 1	41 8		229
11	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	263 9							
*12	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	835 1	1814 3	N	289	344 1	56 8		118
						318 9							
						837 1	1525 3	N	247	173 1	28 8		164
						272 9							
						656 1	1559 3	N	217	170 1	26 8		185
						239 9							
						418 1	7643 3	N	265	353 1	9 8		88
						292 9							
						389 1	7055 3	N	259	173 1	14 8		160
						285 9							
						420 1	6361 3	N	230	170 1	21 8		199
						253 9							

TOTAL GAS PROD: 41,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,525

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
WHITESIDE F UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269404	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 7925	- 11800					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					47
02		2320 X	-0-	-0-	-2320	-0-					N	-0-					47
03		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					47
04		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					47
05		4 X	-0-	-0-	-4	-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		328 X	328	-0-	-0-	-0-	133	1	44	3	N	137	120	8			64
							151	9									
10		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	396	1	1393	3	N	61					125
							67	9									
11		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	399	1	1815	3	N	58	15	8			168
							64	9									
*12		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	417	1	2069	3	N	58	23	8			203
							64	9									
TOTAL GAS PROD:				7,012			TOTAL CONDENSATE PROD:				314						

WHITESIDE G UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269405	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	7686	PERF. 8060	- 12080					
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					34
02		435 N	-0-	-0-	-435	-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		207 N	207	-0-	-0-	-0-	62	1	145	9	N	132	132	8			34
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	1			N	-0-					34
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	403	1	18	9	N	16	16	8			34
*12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	394	1	28	9	N	25	25	8			34
TOTAL GAS PROD:				1,553			TOTAL CONDENSATE PROD:				173						

WHITESIDE G UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269408	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 7981	- 12345					
01		14322 X	2535	-0-	-11787	-0-	556	1	1966	3	N	12					72
							13	9									
02		13398 X	553	-0-	-12845	-0-	539	1	14	9	N	13					85
03		13454 X	624	-0-	-12830	-0-	620	1	4	9	N	4					89
04		12240 X	572	-0-	-11668	-0-	572	1			N	-0-					89
05		5425 X	778	-0-	-4647	-0-	769	1	9	9	N	8	8	8			89
06		2460 X	623	-0-	-1837	-0-	599	1	24	9	N	22	22	8			89
07		667 X	667	-0-	-0-	-0-	620	1	47	9	N	43	30	8			102
08		775 X	643	-0-	-132	-0-	620	1	23	9	N	21	16	8			107
09		750 X	351	-0-	-399	-0-	336	1	15	9	N	14	14	8			107
10		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	554	1	2444	3	N	17	6	8			118
							19	9									
11		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	383	1	4424	3	N	21	7	8			132
							23	9									
*12		3100 N	5993	-0-	2893	2893	402	1	5562	3	N	26	8	8			150
							29	9									
TOTAL GAS PROD:				21,186			TOTAL CONDENSATE PROD:				201						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
PAYNE RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 269409	COMPL. DATE 07/28/2012	TOTAL DEPTH 7849	PERF. 8330	- 11840							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4712 X	3367	-0-	-1345	-0-	60	1	3193	3	N	104	165	1			115
						114	9									
02	4118 X	3720	-0-	-398	-0-	82	1	3437	3	N	183	179	1	10	8	109
						201	9									
03	4402 X	3992	-0-	-410	-0-	289	1	3518	3	N	168	179	1	7	8	91
						185	9									
04	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	237	1	4412	3	N	162	5	8			248
						178	9									
05	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	236	1	4186	3	N	138	181	1	1	8	204
						152	9									
06	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	204	1	4422	3	N	117	165	1	3	8	153
						129	9									
07	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	195	1	4709	3	N	172	170	1	4	8	151
						189	9									
08	4991 X	4512	-0-	-479	-0-	196	1	4177	3	N	126	171	1	2	8	104
						139	9									
09	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	191	1	4781	3	N	149	159	1	2	8	92
						164	9									
10	5084 X	3476	-0-	-1608	-0-	236	1	3122	3	N	107	1	8			198
						118	9									
11	4920 X	4577	-0-	-343	-0-	198	1	4185	3	N	176	167	1	2	8	205
						194	9									
12	5301 X	3596	-0-	-1705	-0-	255	1	3221	3	N	109	255	1	2	8	57
						120	9									
TOTAL GAS PROD:		51,625				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,711								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7037 X	6546	-0-	-491	-0-	32	1	6464	3	N	45					111
						50	9									
02	6583 X	6066	-0-	-517	-0-	58	1	5899	3	N	99	9	8			201
						109	9									
03	7037 X	5227	-0-	-1810	-0-	331	1	4755	3	N	128	176	1	7	8	146
						141	9									
04	6330 X	737	-0-	-5593	-0-	362	1	314	3	N	55	3	8			198
						61	9									
05	6541 X	2664	-0-	-3877	-0-	381	1	2191	3	N	84	180	1	2	8	100
						92	9									
06	6330 X	4539	-0-	-1791	-0-	395	1	4025	3	N	108	3	8			205
						119	9									
07	6479 X	2154	-0-	-4325	-0-	412	1	1637	3	N	95	170	1	3	8	127
						105	9									
08	5239 X	2760	-0-	-2479	-0-	412	1	2234	3	N	104	169	1	2	8	60
						114	9									
09	4530 X	2924	-0-	-1606	-0-	409	1	2410	3	N	95	2	8			153
						105	9									
10	4681 X	2816	-0-	-1865	-0-	360	1	2353	3	N	94	175	1	1	8	71
						103	9									
11	4530 X	3636	-0-	-894	-0-	402	1	3114	3	N	109	2	8			178
						120	9									
*12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	361	1	3696	3	N	117	252	1	2	8	41
						129	9									
TOTAL GAS PROD:		44,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,133								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162														
CROCKETT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269424	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	6593	PERF.	7950 - 11280						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-						N	-0-					8
02		5133 X	-0-	-0-	-5133	-0-						N	-0-					8
03		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-						N	-0-					8
04		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-						N	-0-					8
05		1860 X	-0-	-0-	-1860	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STUDEBAKER C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269425	COMPL. DATE	10/09/2012	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	7424 - 11926						
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CROCKETT UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269433	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	7510 - 10945							
01		5797 X	3767	-0-	-2030	-0-	823	1	2897	3	N	43	1	8				107	
02		4118 X	3222	-0-	-896	-0-	47	9	783	1	2397	3	N	38				145	
03		4061 X	3269	-0-	-792	-0-	42	9	837	1	2385	3	N	43				188	
04		3660 X	2870	-0-	-790	-0-	47	9	810	1	2010	3	N	45	180	1		53	
05		3782 X	3054	-0-	-728	-0-	50	9	355	1	2644	3	N	50	1	8		102	
06		3660 X	2997	-0-	-663	-0-	55	9	80	1	2867	3	N	45				147	
07		3441 X	2917	-0-	-524	-0-	50	9	61	1	2805	3	N	46	172	1		21	
08		3255 X	2656	-0-	-599	-0-	51	9	20	1	2588	3	N	44	2	8		63	
09		3000 X	2985	-0-	-15	-0-	48	9	20	1	2918	3	N	43				106	
10		3100 X	2875	-0-	-225	-0-	47	9	118	1	2709	3	N	44	1	8		149	
11		3000 X	2725	-0-	-275	-0-	48	9	80	1	2599	3	N	42				191	
12		3100 X	2697	-0-	-403	-0-	46	9	40	1	2606	3	N	46	166	1	1	8	70
TOTAL GAS PROD:		36,034				TOTAL CONDENSATE PROD:		529											

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HEALY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269506	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7780 - 12187
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		17950 X	17950	-0-	-0-	17544	3	406	9	N	369	148
02		16240 X	14960	-0-	-1280	14591	3	369	9	N	335	111
03		17360 X	13292	-0-	-4068	25	1	12898	3	N	335	90
						369	9					
04		16800 X	15824	-0-	-976	15448	3	376	9	N	342	89
05		17360 X	16737	-0-	-623	16366	3	371	9	N	337	257
06		16800 X	13861	-0-	-2939	14	1	13549	3	N	271	186
						298	9					
07		16337 X	11528	-0-	-4809	294	1	11017	3	N	197	215
						217	9					
08		16740 X	11141	-0-	-5599	268	1	10595	3	N	253	293
						278	9					
09		16200 X	4329	-0-	-11871	316	1	3871	3	N	129	74
						142	9					
10		16740 X	545	-0-	-16195	475	1	70	9	N	64	138
11		13860 X	687	-0-	-13173	474	1	213	9	N	194	156
12		11532 X	600	-0-	-10932	484	1	116	9	N	105	87
TOTAL GAS PROD:		121,454				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,931				

WEBB B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269678	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8825 - 13290
01		17887 X	14273	-0-	-3614	14122	3	151	9	N	137	139
02		15660 X	13206	-0-	-2454	13081	3	125	9	N	114	69
03		15996 X	13667	-0-	-2329	13528	3	139	9	N	126	15
04		15240 X	12888	-0-	-2352	12768	3	120	9	N	109	124
05		14508 X	12071	-0-	-2437	11972	3	99	9	N	90	35
06		13800 X	12368	-0-	-1432	12269	3	99	9	N	90	125
07		14105 X	12404	-0-	-1701	12314	3	90	9	N	82	28
08		13671 X	12056	-0-	-1615	11957	3	99	9	N	90	118
09		12900 X	10999	-0-	-1901	10909	3	90	9	N	82	200
10		12772 X	11544	-0-	-1228	11454	3	90	9	N	82	104
11		12360 X	10720	-0-	-1640	10634	3	86	9	N	78	182
12		12338 X	11046	-0-	-1292	10939	3	107	9	N	97	99
TOTAL GAS PROD:		147,242				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,177				

PENTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269748	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	8544 - 13283
01		26846 X	22425	-0-	-4421	22253	3	172	9	N	156	205
02		24418 X	20201	-0-	-4217	20019	3	182	9	N	165	370
03		25265 X	21528	-0-	-3737	21356	3	172	9	N	156	339
04		23340 X	20643	-0-	-2697	20491	3	152	9	N	138	115
05		23963 X	19937	-0-	-4026	19781	3	156	9	N	142	181
06		21690 X	19718	-0-	-1972	19596	3	122	9	N	111	110
07		21607 X	19159	-0-	-2448	19052	3	107	9	N	97	207
08		21514 X	18395	-0-	-3119	18308	3	87	9	N	79	118
09		20640 X	16793	-0-	-3847	16720	3	73	9	N	66	70
10		20367 X	17731	-0-	-2636	17629	3	102	9	N	93	95
11		19710 X	17537	-0-	-2173	17462	3	75	9	N	68	45
*12		18664 X	18664	-0-	-0-	18597	3	67	9	N	61	106
TOTAL GAS PROD:		232,731				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,332				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		22692 X	17965	-0-	-4727	-0-	17864 3	101 9	N	92	185 1		133
02		20010 X	16502	-0-	-3508	-0-	16399 3	103 9	N	94	175 1		52
03		20336 X	17427	-0-	-2909	-0-	17347 3	80 9	N	73			125
04		19410 X	16179	-0-	-3231	-0-	16095 3	84 9	N	76			201
05		19065 X	16768	-0-	-2297	-0-	16718 3	50 9	N	45	175 1		71
06		17400 X	16340	-0-	-1060	-0-	16219 3	121 9	N	110			181
07		17639 X	16301	-0-	-1338	-0-	16270 3	31 9	N	28	179 1		30
08		17422 X	15849	-0-	-1573	-0-	15803 3	46 9	N	42			72
09		16350 X	14138	-0-	-2212	-0-	14108 3	30 9	N	27	49 1		50
10		16895 X	14615	-0-	-2280	-0-	14568 3	47 9	N	43			93
11		16350 X	13195	-0-	-3155	-0-	13153 3	42 9	N	38	64 1		67
12		16182 X	13952	-0-	-2230	-0-	13918 3	34 9	N	31			98
TOTAL GAS PROD:		189,231				TOTAL CONDENSATE PROD:		699					

HUDSPETH G UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269750	COMPL. DATE	01/11/2013	TOTAL DEPTH	7844	PERF.	8447 - 12220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9889 X	9518	-0-	-371	-0-	9478 3	40 9	N	36			73
02		9367 X	8693	-0-	-674	-0-	8660 3	33 9	N	30	1 8		102
03		10013 X	9139	-0-	-874	-0-	9103 3	36 9	N	33	1 8		134
04		9690 X	8199	-0-	-1491	-0-	8164 3	35 9	N	32			166
05		9734 X	7952	-0-	-1782	-0-	7942 3	10 9	N	9	145 1		30
06		9210 X	7746	-0-	-1464	-0-	7728 3	18 9	N	16			46
07		9300 X	7725	-0-	-1575	-0-	7695 3	30 9	N	27			73
08		9145 X	7579	-0-	-1566	-0-	7553 3	26 9	N	24			97
09		8190 X	7267	-0-	-923	-0-	7249 3	18 9	N	16			113
10		7998 X	7425	-0-	-573	-0-	7396 3	29 9	N	26			139
11		7740 X	7284	-0-	-456	-0-	7262 3	22 9	N	20	127 1		32
12		7719 X	7500	-0-	-219	-0-	7479 3	21 9	N	19			51
TOTAL GAS PROD:		96,027				TOTAL CONDENSATE PROD:		288					

HUDSPETH H UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269751	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8384 - 12675	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11532 X	10652	-0-	-880	-0-	10611 3	41 9	N	37			103
02		10353 X	9976	-0-	-377	-0-	9947 3	29 9	N	26	1 8		128
03		10819 X	10028	-0-	-791	-0-	9989 3	39 9	N	35	1 8		162
04		10350 X	9735	-0-	-615	-0-	9702 3	33 9	N	30	1 8		191
05		10664 X	8638	-0-	-2026	-0-	8616 3	22 9	N	20	175 1		36
06		10320 X	9770	-0-	-550	-0-	9756 3	14 9	N	13			49
07		10664 X	10011	-0-	-653	-0-	9978 3	33 9	N	30	1 8		78
08		10075 X	9549	-0-	-526	-0-	9524 3	25 9	N	23			101
09		9780 X	8875	-0-	-905	-0-	8861 3	14 9	N	13	38 1		76
10		10106 X	8946	-0-	-1160	-0-	8918 3	28 9	N	25			101
11		9780 X	8580	-0-	-1200	-0-	8554 3	26 9	N	24	53 1		72
12		9920 X	8325	-0-	-1595	-0-	8293 3	32 9	N	29			101
TOTAL GAS PROD:		113,085				TOTAL CONDENSATE PROD:		305					

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	11966 X	8181	-0-	-3785	-0-	8067 3	114 9	N	104		169
02	10846 X	7133	-0-	-3713	-0-	140 1	6809 3	N	167	178 1	152
						184 9					
03	11594 X	10594	-0-	-1000	-0-	10476 3	118 9	N	107	6 8	253
04	10770 X	10418	-0-	-352	-0-	10271 3	147 9	N	134	171 1	212
05	10912 X	10081	-0-	-831	-0-	9961 3	120 9	N	109	210 1	110
06	10260 X	9712	-0-	-548	-0-	9578 3	134 9	N	122	172 1	58
07	10757 X	10007	-0-	-750	-0-	9882 3	125 9	N	114	2 8	170
08	10757 X	9971	-0-	-786	-0-	9843 3	128 9	N	116	178 1	107
09	10410 X	8857	-0-	-1553	-0-	8749 3	108 9	N	98	138 1	66
10	10075 X	9529	-0-	-546	-0-	9391 3	138 9	N	125	1 8	190
11	9720 X	9189	-0-	-531	-0-	9066 3	123 9	N	112	181 1	120
12	10013 X	9538	-0-	-475	-0-	9418 3	120 9	N	109	176 1	51
TOTAL GAS PROD:		113,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,417					

WINSTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 269869	COMPL. DATE 12/03/2012	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 8595	- 13239	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	25079 X	21842	-0-	-3237	-0-	21680 3	162 9	N	147	189 1	135
02	23461 X	20127	-0-	-3334	-0-	20003 3	124 9	N	113	185 1	61
03	25048 X	20065	-0-	-4983	-0-	19953 3	112 9	N	102	1 8	162
04	22890 X	19157	-0-	-3733	-0-	19041 3	116 9	N	105	187 1	79
05	22537 X	17751	-0-	-4786	-0-	17627 3	124 9	N	113		192
06	21150 X	19221	-0-	-1929	-0-	19135 3	86 9	N	78	178 1	92
07	21514 X	18418	-0-	-3096	-0-	18342 3	76 9	N	69	50 1	110
08	20057 X	18404	-0-	-1653	-0-	18329 3	75 9	N	68	121 1	57
09	19230 X	17146	-0-	-2084	-0-	17079 3	67 9	N	61		118
10	19871 X	17356	-0-	-2515	-0-	17291 3	65 9	N	59	138 1	39
11	19230 X	16509	-0-	-2721	-0-	16441 3	68 9	N	62		101
12	18414 X	17015	-0-	-1399	-0-	16963 3	52 9	N	47		148
TOTAL GAS PROD:		223,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,024					

WASHINGTON C UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 269885	COMPL. DATE 01/24/2013	TOTAL DEPTH	7038	PERF. 7521	- 12193	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	17050 X	12250	-0-	-4800	-0-	12142 3	108 9	N	98	1 8	167
02	12644 X	10828	-0-	-1816	-0-	10740 3	88 9	N	80	169 1	77
03	13516 X	10156	-0-	-3360	-0-	57 1	10019 3	N	73		150
						80 9					
04	13080 X	5925	-0-	-7155	-0-	185 1	5687 3	N	48		198
						53 9					
05	12803 X	281	-0-	-12522	-0-	278 1	3 9	N	3	178 1	23
06	11850 X	292	-0-	-11558	-0-	278 1	14 9	N	13		36
07	11563 X	5308	-0-	-6255	-0-	466 1	4779 3	N	57		93
						63 9					
08	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	145 1	10268 3	N	89	2 8	180
						98 9					
09	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	22 1	9989 3	N	60	173 1	67
						66 9					
10	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	10953 3	90 9	N	82	1 8	148
11	10170 X	8422	-0-	-1748	-0-	8365 3	57 9	N	52	175 1	25
*12	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	20 1	10898 3	N	88		113
						97 9					
TOTAL GAS PROD:		96,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		743					

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12338 X	11221	-0-	-1117	-0-	11013	3	208	9	N	189	182	1	202
02	11136 X	9879	-0-	-1257	-0-	9683	3	196	9	N	178	362	1	18
03	11904 X	10569	-0-	-1335	-0-	10386	3	183	9	N	166			184
04	11520 X	10836	-0-	-684	-0-	10662	3	174	9	N	158	175	1	167
05	11222 X	8316	-0-	-2906	-0-	40	1	8144	3	N	120	168	1	119
						132	9							
06	10860 X	8601	-0-	-2259	-0-	39	1	8426	3	N	124	178	1	65
						136	9							
07	11191 X	1163	-0-	-10028	-0-	261	1	885	3	N	15			80
						17	9							
08	11191 X	46	-0-	-11145	-0-	46	3			N	-0-			80
09	10830 X	140	-0-	-10690	-0-	56	1	75	3	N	8	4	8	84
						9	9							
10	8897 X	5761	-0-	-3136	-0-	293	1	5292	3	N	160	167	1	77
						176	9							
11	8610 X	4112	-0-	-4498	-0-	315	1	3685	3	N	102	1	8	178
						112	9							
*12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	381	1	2746	3	N	95	228	1	1 8 44
						105	9							
TOTAL GAS PROD:		73,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,315								

KNOX A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270301		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320						
01	947 X	947	-0-	-0-	-0-	287	1	659	3	N	1			45
						1	9							
02	841 X	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-			45
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	1			46
04	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			46
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			46
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			46
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	0 X	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		947		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
KNOX A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270303	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8397 - 12676	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	18	1	11938	3	N	36		77
						40	9						
02	11397 X	11386	-0-	-11	-0-	11352	3	34	9	N	31		108
03	12183 X	11977	-0-	-206	-0-	11940	3	37	9	N	34		142
04	11790 X	11504	-0-	-286	-0-	11479	3	25	9	N	23		165
05	12183 X	1337	-0-	-10846	-0-	2	1	1332	3	N	3		168
						3	9						
06	11790 X	11609	-0-	-181	-0-	166	1	11421	3	N	20	173 1	15
						22	9						
07	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	13253	3	18	9	N	16	1 8	30
08	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	12073	3	19	9	N	17		47
09	11610 X	10878	-0-	-732	-0-	10859	3	19	9	N	17		64
10	12741 X	11934	-0-	-807	-0-	11909	3	25	9	N	23		87
11	12330 X	10807	-0-	-1523	-0-	10779	3	28	9	N	25		112
12	13020 X	10777	-0-	-2243	-0-	10738	3	39	9	N	35	123 1 1 8	23

TOTAL GAS PROD: 129,568

TOTAL CONDENSATE PROD: 280

ROXY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270308	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	7961	PERF.	8355 - 12364	
01	12028 X	10808	-0-	-1220	-0-	10769	3	39	9	N	35		193
02	11252 X	9811	-0-	-1441	-0-	9768	3	43	9	N	39	179 1 1 8	52
03	12028 X	9792	-0-	-2236	-0-	9742	3	50	9	N	45	1 8	96
04	11640 X	9135	-0-	-2505	-0-	9099	3	36	9	N	33	1 8	128
05	11780 X	10074	-0-	-1706	-0-	10038	3	36	9	N	33		161
06	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10740	3	31	9	N	28	171 1	18
07	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	12146	3	29	9	N	26	1 8	43
08	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	11032	3	33	9	N	30		73
09	10770 X	9441	-0-	-1329	-0-	9390	3	51	9	N	46		119
10	12028 X	9777	-0-	-2251	-0-	9736	3	41	9	N	37		156
11	11640 X	9162	-0-	-2478	-0-	9130	3	32	9	N	29		185
12	12183 X	9387	-0-	-2796	-0-	9348	3	39	9	N	35	180 1	40

TOTAL GAS PROD: 121,398

TOTAL CONDENSATE PROD: 416

ROXY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270309	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8398 - 12577	
01	13051 X	9932	-0-	-3119	-0-	9877	3	55	9	N	50		88
02	11890 X	7663	-0-	-4227	-0-	7644	3	19	9	N	17	1 8	104
03	12307 X	7072	-0-	-5235	-0-	7027	3	45	9	N	41		145
04	10980 X	3346	-0-	-7634	-0-	5	1	3324	3	N	15		160
						17	9						
05	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	22	1	10978	3	N	38	177 1	21
						42	9						
06	9600 X	6516	-0-	-3084	-0-	6499	3	17	9	N	15		36
07	8184 X	3082	-0-	-5102	-0-	182	1	2900	3	N	-0-		36
08	11036 X	9809	-0-	-1227	-0-	255	1	9514	3	N	36		72
						40	9						
09	10680 X	9093	-0-	-1587	-0-	254	1	8770	3	N	63		135
						69	9						
10	11036 X	8900	-0-	-2136	-0-	250	1	8613	3	N	34	145 1	24
						37	9						
11	9480 X	8698	-0-	-782	-0-	236	1	8422	3	N	36		60
						40	9						
*12	11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	64	1	10926	3	N	45		105
						50	9						

TOTAL GAS PROD: 96,193

TOTAL CONDENSATE PROD: 390

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		17918 X	15341	-0-	-2577	-0-	15298 3	43 9	N	39			68
02		16356 X	13244	-0-	-3112	-0-	13208 3	36 9	N	33	1 8		100
03		16895 X	15310	-0-	-1585	-0-	15275 3	35 9	N	32	2 8		130
04		16050 X	14431	-0-	-1619	-0-	14405 3	26 9	N	24	1 8		153
05		16151 X	12978	-0-	-3173	-0-	12965 3	13 9	N	12			165
06		14850 X	14188	-0-	-662	-0-	14165 3	23 9	N	21	1 8		185
07		15314 X	14704	-0-	-610	-0-	14693 3	11 9	N	10	176 1	1 8	18
08		15314 X	14006	-0-	-1308	-0-	13989 3	17 9	N	15			33
09		14430 X	12666	-0-	-1764	-0-	12646 3	20 9	N	18			51
10		14694 X	12978	-0-	-1716	-0-	12963 3	15 9	N	14			65
11		14220 X	12003	-0-	-2217	-0-	11984 3	19 9	N	17			82
12		14446 X	12577	-0-	-1869	-0-	12557 3	20 9	N	18	1 8		99
TOTAL GAS PROD:		164,426				TOTAL CONDENSATE PROD:				253			

ROXY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270320	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	8646 - 12885	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		10323 X	5995	-0-	-4328	-0-	554 1	5267 3	N	158			215
02		9657 X	7666	-0-	-1991	-0-	580 1	6858 3	N	207	15 8		407
03		8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	620 1	7391 3	N	207	542 1	11 8	61
04		8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	595 1	7497 3	N	181	7 8		235
05		8184 X	4380	-0-	-3804	-0-	478 1	3772 3	N	118	175 1	1 8	177
06		7980 X	1818	-0-	-6162	-0-	586 1	1133 3	N	90	174 1	2 8	91
07		8556 X	729	-0-	-7827	-0-	398 1	247 3	N	76	3 8		164
08		8556 X	4531	-0-	-4025	-0-	338 1	3993 3	N	182	176 1	3 8	167
09		8280 X	5808	-0-	-2472	-0-	346 1	5284 3	N	162	175 1	3 8	151
10		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	370 1	4796 3	N	139	179 1	1 8	110
11		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	363 1	4698 3	N	142	172 1	2 8	78
12		6014 X	4725	-0-	-1289	-0-	514 1	4064 3	N	134	3 8		209
TOTAL GAS PROD:		62,718				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,796			

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10168 X	8214	-0-	-1954	-0-	174	1	7945	3	N	86	177	1	94
						95	9							
02	9193 X	8006	-0-	-1187	-0-	123	1	7795	3	N	80			174
						88	9							
03	9424 X	7148	-0-	-2276	-0-	172	1	6937	3	N	35	178	1	31
						39	9							
04	8400 X	4454	-0-	-3946	-0-	322	1	3985	3	N	134			165
						147	9							
05	8556 X	4686	-0-	-3870	-0-	328	1	4306	3	N	47			212
						52	9							
06	8280 X	4916	-0-	-3364	-0-	331	1	4524	3	N	55	172	1	95
						61	9							
07	8556 X	5402	-0-	-3154	-0-	350	1	4993	3	N	54			149
						59	9							
08	7161 X	4954	-0-	-2207	-0-	356	1	4542	3	N	51	2	8	198
						56	9							
09	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	346	1	4790	3	N	50	171	1	77
						55	9							
10	5394 X	5072	-0-	-322	-0-	372	1	4643	3	N	52	1	8	128
						57	9							
11	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	351	1	4901	3	N	62			190
						68	9							
12	5394 X	3847	-0-	-1547	-0-	325	1	3470	3	N	47	1	8	236
						52	9							
TOTAL GAS PROD:		67,210				TOTAL CONDENSATE PROD:		753						

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7502 X	4308	-0-	-3194	-0-	663	1	3589	3	N	51	2	8	96
						56	9							
02	6177 X	3372	-0-	-2805	-0-	660	1	2657	3	N	50	2	8	144
						55	9							
03	6324 X	3182	-0-	-3142	-0-	598	1	2534	3	N	45			189
						50	9							
04	5460 X	3371	-0-	-2089	-0-	487	1	2767	3	N	106	176	1	118
						117	9					1	8	
05	4774 X	3519	-0-	-1255	-0-	484	1	2984	3	N	46	1	8	163
						51	9							
06	4170 X	3676	-0-	-494	-0-	478	1	3140	3	N	53			216
						58	9							
07	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	487	1	3622	3	N	55	168	1	103
						61	9							
08	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	481	1	3509	3	N	51	3	8	151
						56	9							
09	3690 X	2626	-0-	-1064	-0-	461	1	2136	3	N	26			177
						29	9							
10	4185 X	3946	-0-	-239	-0-	458	1	3430	3	N	53	170	1	59
						58	9					1	8	
11	4050 X	3965	-0-	-85	-0-	438	1	3479	3	N	44			103
						48	9							
12	4185 X	3153	-0-	-1032	-0-	432	1	2682	3	N	35	1	8	137
						39	9							
TOTAL GAS PROD:		43,334				TOTAL CONDENSATE PROD:		615						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13392 X	9594	-0-	-3798	-0-	9540 3	54 9	N	49			159
02		12528 X	10852	-0-	-1676	-0-	10798 3	54 9	N	49	151 1		57
03		13237 X	11021	-0-	-2216	-0-	10963 3	58 9	N	53			110
04		11850 X	11180	-0-	-670	-0-	11135 3	45 9	N	41			151
05		12121 X	11378	-0-	-743	-0-	11355 3	23 9	N	21			172
06		11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	11638 3	24 9	N	22	177 1		17
07		11594 X	11499	-0-	-95	-0-	11471 3	28 9	N	25			42
08		11563 X	11473	-0-	-90	-0-	11422 3	51 9	N	46	6 8		82
09		11670 X	10404	-0-	-1266	-0-	10373 3	31 9	N	28	3 8		107
10		12059 X	11322	-0-	-737	-0-	11279 3	43 9	N	39			146
11		11670 X	10080	-0-	-1590	-0-	10040 3	40 9	N	36			182
12		11501 X	10332	-0-	-1169	-0-	10280 3	52 9	N	47	182 1		47
TOTAL GAS PROD:		130,797				TOTAL CONDENSATE PROD:				456			

HARTMAN A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270375	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	7890	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	6418	-0-	6418	6418	365 1	5136 3	N	834	526 1		308	
						917 9							
10	14B2 EXT	23630	-0-	23630	30048	453 1	21879 3	N	1180	1218 1	6 8	264	
						1298 9							
11	14B2 EXT	21088	-0-	21088	51136	238 1	20112 3	N	671	688 1		247	
						738 9							
12	0 W	20810	-0-	20810	71946	236 1	20077 3	N	452	529 1	1 8	169	
						497 9							
TOTAL GAS PROD:		71,946				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,137			

LARSON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270377	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7567 - 11100	
01	10478 X	9418	-0-	-1060	-0-	9361 3	57 9	N	52			96	
02	9802 X	8557	-0-	-1245	-0-	8505 3	52 9	N	47	2 8		141	
03	10478 X	9115	-0-	-1363	-0-	9053 3	62 9	N	56	181 1	2 8	14	
04	9960 X	8860	-0-	-1100	-0-	8809 3	51 9	N	46	1 8		59	
05	9889 X	8628	-0-	-1261	-0-	8585 3	43 9	N	39			98	
06	9120 X	8212	-0-	-908	-0-	8170 3	42 9	N	38	1 8		135	
07	9145 X	8527	-0-	-618	-0-	8494 3	33 9	N	30	1 8		164	
08	9145 X	8359	-0-	-786	-0-	8314 3	45 9	N	41	176 1		29	
09	8850 X	8233	-0-	-617	-0-	8197 3	36 9	N	33			62	
10	8618 X	8314	-0-	-304	-0-	8282 3	32 9	N	29			91	
11	8250 X	8085	-0-	-165	-0-	8045 3	40 9	N	36			127	
12	8525 X	8352	-0-	-173	-0-	8307 3	45 9	N	41	1 8		167	
TOTAL GAS PROD:		102,660				TOTAL CONDENSATE PROD:				488			

OIL AND GAS DIVISION

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 12/22/2012	TOTAL DEPTH	8216	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	7038	-0-	7038	7038	372	1	6138	3	N	480	351	1			129
						528	9									
10	14B2 EXT	32046	-0-	32046	39084	450	1	30655	3	N	855	703	1	8	8	273
						941	9									
11	14B2 EXT	29472	-0-	29472	68556	112	1	28799	3	N	510	530	1			253
						561	9									
12	0 W	27013	-0-	27013	95569	53	1	26588	3	N	338	347	1	1	8	243
						372	9									
TOTAL GAS PROD:		95,569				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,183						

HARTMAN C UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270383	COMPL. DATE 11/04/2013	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 9257 - 12076							
01	14942 X	14016	-0-	-926	-0-	13807	3	209	9	N	190					203
02	13891 X	12274	-0-	-1617	-0-	12117	3	157	9	N	143	191	1			155
03	14384 X	12627	-0-	-1757	-0-	12486	3	141	9	N	128	190	1			93
04	13920 X	11267	-0-	-2653	-0-	11149	3	118	9	N	107					200
05	14012 X	11476	-0-	-2536	-0-	11343	3	133	9	N	121	170	1			151
06	13560 X	12292	-0-	-1268	-0-	12165	3	127	9	N	115	179	1			87
07	13113 X	12338	-0-	-775	-0-	12193	3	145	9	N	132					219
08	12617 X	5575	-0-	-7042	-0-	5505	3	70	9	N	64	168	1			115
09	12300 X	11434	-0-	-866	-0-	11295	3	139	9	N	126	178	1			63
10	12710 X	12276	-0-	-434	-0-	12152	3	124	9	N	113					176
11	12300 X	11203	-0-	-1097	-0-	11075	3	128	9	N	116	174	1			118
12	12338 X	10179	-0-	-2159	-0-	10050	3	129	9	N	117	179	1			56
TOTAL GAS PROD:		136,957				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,472						

HARTMAN C UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 270385	COMPL. DATE 11/06/2013	TOTAL DEPTH	7898	PERF. 8359 - 12028							
01	11594 X	10764	-0-	-830	-0-	10664	3	100	9	N	91					187
02	10846 X	9822	-0-	-1024	-0-	9789	3	33	9	N	30					217
03	11191 X	10941	-0-	-250	-0-	10901	3	40	9	N	36	182	1			71
04	10500 X	10260	-0-	-240	-0-	10231	3	29	9	N	26					97
05	10757 X	10748	-0-	-9	-0-	10720	3	28	9	N	25					122
06	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	11205	3	37	9	N	34					156
07	10943 X	10508	-0-	-435	-0-	10477	3	31	9	N	28					184
08	10943 X	4774	-0-	-6169	-0-	4763	3	11	9	N	10					194
09	11250 X	10018	-0-	-1232	-0-	10012	3	6	9	N	5					199
10	11625 X	11555	-0-	-70	-0-	11533	3	22	9	N	20					219
11	11250 X	10137	-0-	-1113	-0-	10103	3	34	9	N	31	173	1			77
*12	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10615	3	46	9	N	42					119
TOTAL GAS PROD:		121,430				TOTAL CONDENSATE PROD:				378						

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14880 X	12883	-0-	-1997	-0-	12816 3	67 9	N	61		188
02	13920 X	11584	-0-	-2336	-0-	11525 3	59 9	N	54	187 1	55
03	14074 X	7004	-0-	-7070	-0-	406 1	6567 3	N	28		83
04	13530 X	8804	-0-	-4726	-0-	31 9	590 1	N	34		117
05	12896 X	642	-0-	-12254	-0-	37 9	59 1	N	4		121
06	12480 X	5363	-0-	-7117	-0-	4 9	284 1	N	30		151
07	12369 X	7135	-0-	-5234	-0-	33 9	393 1	N	40		191
08	9083 X	2927	-0-	-6156	-0-	44 9	482 1	N	5	1 8	195
09	8790 X	348	-0-	-8442	-0-	6 9	340 1	N	7		202
10	7130 X	2004	-0-	-5126	-0-	1 9	437 1	N	26	3 8	225
11	6900 X	2371	-0-	-4529	-0-	29 9	246 1	N	24		249
12	6541 X	266	-0-	-6275	-0-	26 9	259 1	N	6	161 1 1 8	93
TOTAL GAS PROD:		61,331				TOTAL CONDENSATE PROD:			319		

KNOX D UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270406	COMPL. DATE 02/11/2013	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 8775	- 12444	
01	11966 X	11460	-0-	-506	-0-	11339 3	121 9	N	110	190 1	69
02	12470 X	10866	-0-	-1604	-0-	10704 3	162 9	N	147	190 1	26
03	13330 X	11471	-0-	-1859	-0-	11359 3	112 9	N	102		128
04	12900 X	7484	-0-	-5416	-0-	7400 3	84 9	N	76	169 1	35
05	12493 X	9879	-0-	-2614	-0-	9739 3	140 9	N	127		162
06	11250 X	8896	-0-	-2354	-0-	8813 3	83 9	N	75	177 1	60
07	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	11779 3	136 9	N	124		184
08	11470 X	11206	-0-	-264	-0-	11090 3	116 9	N	105	175 1 10 8	104
09	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	9867 3	91 9	N	83	5 8	182
10	11904 X	10400	-0-	-1504	-0-	10291 3	109 9	N	99	179 1	102
11	11520 X	10016	-0-	-1504	-0-	9918 3	98 9	N	89		191
12	11346 X	10290	-0-	-1056	-0-	10191 3	99 9	N	90	177 1	104
TOTAL GAS PROD:		123,841				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,227		

ROXY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270420	COMPL. DATE 03/07/2013	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 8222	- 12701	
01	17391 X	14712	-0-	-2679	-0-	14654 3	58 9	N	53		119
02	16066 X	13707	-0-	-2359	-0-	13663 3	44 9	N	40		159
03	16678 X	15888	-0-	-790	-0-	15852 3	36 9	N	33	176 1	16
04	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	15416 3	43 9	N	39		55
05	15686 X	13380	-0-	-2306	-0-	13354 3	26 9	N	24		79
06	15390 X	14847	-0-	-543	-0-	14813 3	34 9	N	31		110
07	15965 X	15755	-0-	-210	-0-	15725 3	30 9	N	27		137
08	15965 X	14471	-0-	-1494	-0-	14436 3	35 9	N	32		169
09	15450 X	12479	-0-	-2971	-0-	12458 3	21 9	N	19	180 1	8
10	15748 X	13326	-0-	-2422	-0-	13296 3	30 9	N	27		35
11	15240 X	12430	-0-	-2810	-0-	12395 3	35 9	N	32		67
12	15748 X	12658	-0-	-3090	-0-	12616 3	42 9	N	38		105
TOTAL GAS PROD:		169,112				TOTAL CONDENSATE PROD:			395		

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13485 X	11738	-0-	-1747	-0-	11677	3	61	9	N	55					206
02		12615 X	10167	-0-	-2448	-0-	10108	3	59	9	N	54	181	1			79
03		13485 X	10748	-0-	-2737	-0-	10701	3	47	9	N	43					122
04		12150 X	10108	-0-	-2042	-0-	10068	3	40	9	N	36					158
05		12493 X	1066	-0-	-11427	-0-	134	1	924	3	N	7					165
06		11370 X	10203	-0-	-1167	-0-	10185	3	18	9	N	16					181
07		11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	31	1	11399	3	N	18					199
08		12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	12266	3	25	9	N	23	182	1			40
09		10200 X	9789	-0-	-411	-0-	9769	3	20	9	N	18					58
10		11439 X	9655	-0-	-1784	-0-	9633	3	22	9	N	20					78
11		11880 X	9590	-0-	-2290	-0-	9566	3	24	9	N	22					100
12		12276 X	9769	-0-	-2507	-0-	9722	3	47	9	N	43					143
TOTAL GAS PROD:			116,574			TOTAL CONDENSATE PROD:			355								

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010										TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8775 - 14165				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10478 X	5358	-0-	-5120	-0-	126	1	5187	3	N	41	178	1			125
02		8613 X	4126	-0-	-4487	-0-	139	1	3968	3	N	17					142
03		8835 X	3023	-0-	-5812	-0-	198	1	2802	3	N	21					163
04		7620 X	2864	-0-	-4756	-0-	217	1	2632	3	N	14					177
05		7874 X	3440	-0-	-4434	-0-	191	1	3241	3	N	7					184
06		5190 X	4247	-0-	-943	-0-	234	1	3989	3	N	22	175	1	1	8	30
07		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	193	1	5048	3	N	15	1	8			44
08		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	193	1	5065	3	N	14					58
09		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	178	1	5329	3	N	13	1	8			70
10		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	181	1	6859	3	N	25					95
11		7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	175	1	7183	3	N	27					122
*12		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	161	1	6874	3	N	24	105	1	1	8	40
TOTAL GAS PROD:			60,627			TOTAL CONDENSATE PROD:			240								

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	85 1	10623 3	N	43		175
						47 9					
02	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	75 1	10352 3	N	36	183 1	28
						40 9					
03	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	79 1	11181 3	N	27		55
						30 9					
04	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	89 1	10527 3	N	25		80
						28 9					
05	10912 X	9721	-0-	-1191	-0-	64 1	9638 3	N	17	1 8	96
						19 9					
06	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12325 3	26 9	N	24	1 8	119
07	12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	12261 3	17 9	N	15	1 8	133
08	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	11208 3	25 9	N	23	1 8	155
09	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	11290 3	23 9	N	21	1 8	175
10	10912 X	8145	-0-	-2767	-0-	76 1	8054 3	N	14	177 1	12
						15 9					
11	10560 X	5319	-0-	-5241	-0-	159 1	5134 3	N	24		36
						26 9					
12	12276 X	5489	-0-	-6787	-0-	188 1	5275 3	N	24	1 8	59
						26 9					
TOTAL GAS PROD:		119,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		293					

DALE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 270633	COMPL. DATE 04/27/2011	TOTAL DEPTH	9122	PERF. 7810	- 8730	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2732 3	33 9	N	30		71
02	2900 N	3568	-0-	668	-0-	3527 3	41 9	N	37		108
03	2956 N	2288	-0-	-668	-0-	2252 3	36 9	N	33		141
04	2670 N	2073	-0-	-597	-0-	2029 3	44 9	N	40		181
05	2759 X	1908	-0-	-851	-0-	1875 3	33 9	N	30	182 1	29
06	2670 X	1957	-0-	-713	-0-	1915 3	42 9	N	38		67
07	2759 X	2177	-0-	-582	-0-	2130 3	47 9	N	43		110
08	2294 X	2269	-0-	-25	-0-	2219 3	50 9	N	45		155
09	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2189 3	43 9	N	39	175 1	19
10	2170 X	1872	-0-	-298	-0-	1847 3	25 9	N	23		42
11	2190 N	1675	-0-	-515	-0-	1636 3	39 9	N	35	62 1	15
12	2294 N	1860	-0-	-434	-0-	1835 3	25 9	N	23		38
TOTAL GAS PROD:		26,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		416					

HERBERT UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 270635	COMPL. DATE 02/27/2011	TOTAL DEPTH	8106	PERF. 8339	- 12810	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	11620 X	11620	-0-	-0-	-0-	11565 3	55 9	N	50		129
02	11136 X	10753	-0-	-383	-0-	10709 3	44 9	N	40		169
03	12183 X	11793	-0-	-390	-0-	11749 3	44 9	N	40		209
04	11790 X	11636	-0-	-154	-0-	11603 3	33 9	N	30	180 1	59
05	12183 X	11992	-0-	-191	-0-	11974 3	18 9	N	16		75
06	12308 X	12308	-0-	-0-	-0-	12288 3	20 9	N	18		93
07	12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	12272 3	17 9	N	15		108
08	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	12086 3	17 9	N	15		123
09	12300 X	12040	-0-	-260	-0-	12020 3	20 9	N	18		141
10	12710 X	12293	-0-	-417	-0-	12267 3	26 9	N	24		165
11	12300 X	11978	-0-	-322	-0-	11936 3	42 9	N	38	182 1	21
*12	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	12753 3	36 9	N	33		54
TOTAL GAS PROD:		143,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		337					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14769 X	14769	-0-	-0-	14681 3	88 9	N		80	135 1		44	
02		13920 X	13561	-0-	-359	13482 3	79 9	N		72			116	
03		14880 X	14179	-0-	-701	14107 3	72 9	N		65			181	
04		14400 X	12865	-0-	-1535	12798 3	67 9	N		61	177 1		65	
05		14880 X	8804	-0-	-6076	8761 3	43 9	N		39	1 8		103	
06		14280 X	12022	-0-	-2258	11966 3	56 9	N		51	136 1	2 8	16	
07		14508 X	9635	-0-	-4873	9592 3	43 9	N		39	2 8		53	
08		14167 X	9711	-0-	-4456	9665 3	46 9	N		42	1 8		94	
09		12870 X	12605	-0-	-265	12558 3	47 9	N		43	123 1	1 8	13	
10		12513 X	12513	-0-	-0-	12455 3	58 9	N		53	1 8		65	
11		12255 X	12255	-0-	-0-	12199 3	56 9	N		51	1 8		115	
12		13020 X	12909	-0-	-111	12853 3	56 9	N		51	2 8		164	
TOTAL GAS PROD:		145,828				TOTAL CONDENSATE PROD:		647						

MATTIE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270638	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	7893	- 12870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12741 X	11931	-0-	-810	11650 3	281 9	N		255	361 1		161
02		11919 X	11168	-0-	-751	10911 3	257 9	N		234	171 1		224
03		12617 X	11039	-0-	-1578	10790 3	249 9	N		226	359 1		91
04		12210 X	10674	-0-	-1536	10464 3	210 9	N		191	181 1		101
05		12152 X	11125	-0-	-1027	10890 3	235 9	N		214	181 1		134
06		11550 X	10501	-0-	-1049	10279 3	222 9	N		202	168 1		168
07		11935 X	10725	-0-	-1210	10503 3	222 9	N		202	172 1		198
08		11129 X	9872	-0-	-1257	9631 3	241 9	N		219	346 1		71
09		10770 X	8927	-0-	-1843	8727 3	200 9	N		182	173 1		80
10		11129 X	8943	-0-	-2186	8731 3	212 9	N		193	175 1		98
11		10500 X	8018	-0-	-2482	7872 3	146 9	N		133	174 1		57
12		10726 X	8354	-0-	-2372	8165 3	189 9	N		172	177 1		52
TOTAL GAS PROD:		121,277				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,423					

SETTLE C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	270639	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	8506	- 12546
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14043 X	13223	-0-	-820	13172 3	51 9	N		46	46 1		64
02		13050 X	12247	-0-	-803	12199 3	48 9	N		44			108
03		12895 X	12895	-0-	-0-	12856 3	39 9	N		35			143
04		12810 X	12228	-0-	-582	12194 3	34 9	N		31	142 1		32
05		13237 X	12891	-0-	-346	12866 3	25 9	N		23			55
06		12810 X	12271	-0-	-539	12252 3	19 9	N		17	48 1	1 8	23
07		13082 X	12733	-0-	-349	12715 3	18 9	N		16	1 8		38
08		14331 X	14331	-0-	-0-	14308 3	23 9	N		21			59
09		12901 X	12901	-0-	-0-	12875 3	26 9	N		24	49 1		34
10		13361 X	13361	-0-	-0-	13333 3	28 9	N		25			59
11		13860 X	12608	-0-	-1252	12580 3	28 9	N		25			84
12		14322 X	12788	-0-	-1534	12751 3	37 9	N		34	1 8		117
TOTAL GAS PROD:		154,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		341					

OIL AND GAS DIVISION

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE
01	2232 X	972	-0-	-1260	-0-	554 1	387 3	N	28				207
02	2030 X	908	-0-	-1122	-0-	31 9	517 1	N	25	182 1			50
03	2170 X	969	-0-	-1201	-0-	28 9	555 1	N	30				80
04	2100 X	1128	-0-	-972	-0-	33 9	489 1	N	29				109
05	1581 X	1103	-0-	-478	-0-	32 9	403 1	N	28	1 8			136
06	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	31 9	537 1	N	25	2 8			159
07	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	28 9	756 1	N	28	3 8			184
08	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	31 9	713 1	N	42	170 1	1 8		55
09	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	46 9	666 1	N	24	1 8			78
10	2821 X	2398	-0-	-423	-0-	26 9	699 1	N	27	1 8			104
11	2730 X	2266	-0-	-464	-0-	30 9	676 1	N	64	125 1	1 8		42
*12	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	70 9	554 1	N	38	2 8			78
						42 9							
TOTAL GAS PROD:		21,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		388							

WIESE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270689	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	7346 - 10911	
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-			6	
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-			6	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			6	
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3		N	-0-			6	
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		N	-0-	6 5		-0-	
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-			-0-	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-	
12	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		80		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRITAIN		WELL #:		4	RRCID ->	270690	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	7601 - 8395	
01	899 N	770	-0-	-129	-0-	712 3	58 9	N	53			208	
02	899 N	653	-0-	-246	-0-	575 3	78 9	N	71	177 1		102	
03	930 N	571	-0-	-359	-0-	503 3	68 9	N	62	114 1		50	
04	750 N	532	-0-	-218	-0-	478 3	54 9	N	49			99	
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	631 3	99 9	N	90			189	
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	592 3	72 9	N	65	171 1		83	
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	586 3	57 9	N	52			135	
08	744 N	669	-0-	-75	-0-	593 3	76 9	N	69	168 1		36	
09	660 N	586	-0-	-74	-0-	530 3	56 9	N	51			87	
10	651 N	608	-0-	-43	-0-	565 3	43 9	N	39			126	
11	660 N	468	-0-	-192	-0-	445 3	23 9	N	21			147	
12	620 N	482	-0-	-138	-0-	432 3	50 9	N	45	164 1		28	
TOTAL GAS PROD:		7,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		667							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	12802 3	31 9	N	28			202
02		11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	11227 3	17 9	N	15	177 1		40
03		12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	12200 3	22 9	N	20			60
04		11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	11868 3	17 9	N	15			75
05		11904 X	10519	-0-	-1385	-0-	10508 3	11 9	N	10			85
06		11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	11939 3	11 9	N	10			95
07		12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	12445 3	6 9	N	5			100
08		12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	12646 3	3 9	N	3			103
09		11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	11763 3	7 9	N	6			109
10		12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	12162 3	11 9	N	10			119
11		11520 X	10390	-0-	-1130	-0-	10375 3	15 9	N	14			133
12		12648 X	10999	-0-	-1649	-0-	10963 3	36 9	N	33	38 1		128
TOTAL GAS PROD:		141,085				TOTAL CONDENSATE PROD:				169			

KNIGHT A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270693	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	7839 - 13564	
01		558 N	172	-0-	-386	-0-	77 1	87 3	N	7			96
							8 9						
02		580 N	-0-	-0-	-580	-0-			N	-0-			96
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			96
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			96
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
TOTAL GAS PROD:		172				TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

GAEDKE B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270694	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8689 - 12785	
01		4433 X	832	-0-	-3601	-0-	120 1	712 3	N	-0-			121
02		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-			121
03		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-			121
04		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-			121
05		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			121
06		810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			121
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	127 1		-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		832				TOTAL CONDENSATE PROD:				6			

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	47	1	3952	3	N	111	185	1	38
						122	9							
02	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	34	1	3055	3	N	84			122
						92	9							
03	3844 X	3841	-0-	-3	-0-	31	1	3709	3	N	92	174	1	40
						101	9							
04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	28	1	4178	3	N	104			144
						114	9							
05	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	31	1	4287	3	N	95	172	1	67
						105	9							
06	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	37	1	4138	3	N	90			157
						99	9							
07	3844 X	3233	-0-	-611	-0-	42	1	3133	3	N	53			210
						58	9							
08	3844 X	3825	-0-	-19	-0-	3756	3	69	9	N	63	175	1	97
09	3720 X	3234	-0-	-486	-0-	22	1	3150	3	N	56		1	153
						62	9							
10	3844 X	3465	-0-	-379	-0-	70	1	3294	3	N	92	173	1	72
						101	9							
11	3720 X	3252	-0-	-468	-0-	66	1	3113	3	N	66			138
						73	9							
12	3813 X	3042	-0-	-771	-0-	68	1	2878	3	N	87	177	1	48
						96	9							
TOTAL GAS PROD:		44,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		993								

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477														
01	8091 X	5838	-0-	-2253	-0-	46	1	5674	3	N	107	180	1	38
						118	9							
02	7569 X	5564	-0-	-2005	-0-	49	1	5417	3	N	89			127
						98	9							
03	7874 X	5424	-0-	-2450	-0-	62	1	5273	3	N	81	173	1	35
						89	9							
04	6480 X	5199	-0-	-1281	-0-	59	1	5056	3	N	76			111
						84	9							
05	5952 X	5294	-0-	-658	-0-	62	1	5151	3	N	74			185
						81	9							
06	5760 X	4734	-0-	-1026	-0-	52	1	4623	3	N	54	175	1	64
						59	9							
07	5952 X	5192	-0-	-760	-0-	39	1	5070	3	N	75			139
						83	9							
08	5425 X	4913	-0-	-512	-0-	93	1	4763	3	N	52			191
						57	9							
09	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	68	1	5044	3	N	83	174	1	100
						91	9							
10	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	23	1	5879	3	N	76			176
						84	9							
11	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	24	1	5578	3	N	72	174	1	74
						79	9							
*12	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	25	1	5411	3	N	81			155
						89	9							
TOTAL GAS PROD:		64,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		920								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7905 X	3859	-0-	-4046	-0-	283	1	3564	3	N	11		31
						12	9						
02	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	104	1	7341	3	N	33	5 8	59
						36	9						
03	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	10	1	8482	3	N	55	4 8	110
						61	9						
04	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	8145	3	46	9	N	42	2 8	150
05	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8101	3	36	9	N	33	1 8	182
06	8280 X	7823	-0-	-457	-0-	7787	3	36	9	N	33	173 1	41
07	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8660	3	39	9	N	35	2 8	74
08	8556 X	8106	-0-	-450	-0-	8073	3	33	9	N	30	1 8	103
09	8190 X	8092	-0-	-98	-0-	8059	3	33	9	N	30	1 8	132
10	8711 X	8492	-0-	-219	-0-	8452	3	40	9	N	36	1 8	167
11	8430 X	7899	-0-	-531	-0-	7871	3	28	9	N	25	1 8	191
12	8711 X	8268	-0-	-443	-0-	8238	3	30	9	N	27	182 1	34
												2 8	

TOTAL GAS PROD: 93,600

TOTAL CONDENSATE PROD: 390

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698										COMPL. DATE 10/26/2010	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 7704	- 12250
01	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	337	1	7815	3	N	37		57
						41	9						
02	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	99	1	7524	3	N	51	14 8	94
						56	9						
03	8866 X	7480	-0-	-1386	-0-	14	1	7415	3	N	46	11 8	129
						51	9						
04	8580 X	6171	-0-	-2409	-0-	6134	3	37	9	N	34	6 8	157
05	8866 X	5055	-0-	-3811	-0-	5044	3	11	9	N	10	1 8	166
06	7950 X	5299	-0-	-2651	-0-	210	1	5064	3	N	23	170 1	16
						25	9					3 8	
07	8215 X	2410	-0-	-5805	-0-	127	1	2276	3	N	6	2 8	20
						7	9						
08	7471 X	4572	-0-	-2899	-0-	605	1	3941	3	N	24	2 8	42
						26	9						
09	6180 X	5319	-0-	-861	-0-	599	1	4667	3	N	48	2 8	88
						53	9						
10	5487 X	4674	-0-	-813	-0-	617	1	4034	3	N	21	1 8	108
						23	9						
11	5310 X	4934	-0-	-376	-0-	595	1	4308	3	N	28	2 8	134
						31	9						
12	5487 X	4189	-0-	-1298	-0-	597	1	3569	3	N	21	2 8	153
						23	9						

TOTAL GAS PROD: 65,975

TOTAL CONDENSATE PROD: 349

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
FREEMAN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270699	COMPL. DATE 06/06/2011	TOTAL DEPTH	8209	PERF. 8749	- 12758	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	13826 X	10380	-0-	-3446	-0-	10339 3	41 9	N	37		118
02	12934 X	12832	-0-	-102	-0-	12768 3	64 9	N	58		176
03	14849 X	11792	-0-	-3057	-0-	186 1	11556 3	N	45	184 1	37
04	14370 X	14198	-0-	-172	-0-	5 1	14142 3	N	46		83
05	14849 X	9822	-0-	-5027	-0-	9790 3	32 9	N	29		112
06	13260 X	10592	-0-	-2668	-0-	10561 3	31 9	N	28		140
07	14663 X	10349	-0-	-4314	-0-	10324 3	25 9	N	23		163
08	14663 X	10974	-0-	-3689	-0-	10945 3	29 9	N	26	158 1	27
09	14190 X	9935	-0-	-4255	-0-	9911 3	24 9	N	22	2 8	47
10	10943 X	9942	-0-	-1001	-0-	9912 3	30 9	N	27		74
11	10620 X	8788	-0-	-1832	-0-	8762 3	26 9	N	24		98
12	10974 X	8468	-0-	-2506	-0-	8433 3	35 9	N	32	111 1	19
TOTAL GAS PROD:		128,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		397					

DANGELMAYR A		WELL #:		28H	RRCID -> 270704	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH	8158	PERF. 8671	- 11515	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	5394 X	4991	-0-	-403	-0-	594 1	4274 3	N	112	172 1	64
02	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	572 1	4012 3	N	88		152
03	5239 X	4412	-0-	-827	-0-	354 1	3962 3	N	87	165 1	74
04	5070 X	3888	-0-	-1182	-0-	364 1	3456 3	N	62		136
05	5239 X	3386	-0-	-1853	-0-	381 1	2952 3	N	48	159 1	23
06	4830 X	4528	-0-	-302	-0-	381 1	4046 3	N	92	5 8	110
07	4991 X	4150	-0-	-841	-0-	380 1	3671 3	N	90	169 1	25
08	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	418 1	4762 3	N	113	3 8	135
09	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	407 1	4463 3	N	107	165 1	74
10	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	420 1	4505 3	N	104	1 8	177
11	5130 X	5009	-0-	-121	-0-	400 1	4512 3	N	88	173 1	89
12	5301 X	4888	-0-	-413	-0-	396 1	4387 3	N	95	162 1	18
TOTAL GAS PROD:		55,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,086					

STEPHENSON		WELL #:		1	RRCID -> 270734	COMPL. DATE 04/24/2009	TOTAL DEPTH	9298	PERF. 8734	- 8786	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	3937 X	3009	-0-	-928	-0-	2972 3	37 9	N	34		73
02	3306 X	2604	-0-	-702	-0-	2583 3	21 9	N	19		92
03	3317 X	2623	-0-	-694	-0-	2603 3	20 9	N	18		110
04	3030 X	2525	-0-	-505	-0-	2497 3	28 9	N	25		135
05	3131 X	2453	-0-	-678	-0-	2436 3	17 9	N	15		150
06	2910 X	2526	-0-	-384	-0-	2501 3	25 9	N	23		173
07	2790 X	2633	-0-	-157	-0-	2604 3	29 9	N	26	155 1	44
08	2635 X	2385	-0-	-250	-0-	2360 3	25 9	N	23		67
09	2520 X	2132	-0-	-388	-0-	2113 3	19 9	N	17		84
10	2635 X	2330	-0-	-305	-0-	2316 3	14 9	N	13		97
11	2550 X	2103	-0-	-447	-0-	2089 3	14 9	N	13		110
12	2635 X	1976	-0-	-659	-0-	1963 3	13 9	N	12	86 1	36
TOTAL GAS PROD:		29,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		238					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
GAEDKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270735	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH	8217	PERF. 8502	- 12861		
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	5332 X	3614	-0-	-1718	-0-	313 1	3279 3	N	20			171
						22 9						
02	4988 X	2954	-0-	-2034	-0-	307 1	2629 3	N	16			187
						18 9						
03	3627 X	3531	-0-	-96	-0-	331 1	3181 3	N	17	180	1	24
						19 9						
04	3510 X	3389	-0-	-121	-0-	321 1	3055 3	N	12			36
						13 9						
05	3627 X	1878	-0-	-1749	-0-	233 1	1638 3	N	6			42
						7 9						
06	3510 X	3327	-0-	-183	-0-	220 1	3094 3	N	12			54
						13 9						
07	3534 X	2347	-0-	-1187	-0-	425 1	1910 3	N	11			65
						12 9						
08	3534 X	1962	-0-	-1572	-0-	444 1	1504 3	N	13	2	8	76
						14 9						
09	3390 X	1868	-0-	-1522	-0-	380 1	1477 3	N	10			86
						11 9						
10	3441 X	1866	-0-	-1575	-0-	426 1	1438 3	N	2			88
						2 9						
11	3330 X	1376	-0-	-1954	-0-	415 1	950 3	N	10			98
						11 9						
12	2356 X	583	-0-	-1773	-0-	412 1	143 3	N	25	2	8	121
						28 9						
TOTAL GAS PROD:		28,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		154						

SETTLE D UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 270736	COMPL. DATE 02/27/2011	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 8539	- 12478		
01	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	11489 3	50 9	N	45			129
02	10788 X	10353	-0-	-435	-0-	10318 3	35 9	N	32			161
03	11532 X	10991	-0-	-541	-0-	10939 3	52 9	N	47			208
04	11160 X	10174	-0-	-986	-0-	65 1	10084 3	N	23	181	1	50
						25 9						
05	11532 X	10376	-0-	-1156	-0-	111 1	10254 3	N	10			60
						11 9						
06	11160 X	10297	-0-	-863	-0-	71 1	10200 3	N	24			84
						26 9						
07	11067 X	10236	-0-	-831	-0-	7 1	10207 3	N	20			104
						22 9						
08	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	11544 3	32 9	N	29	7	8	126
09	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	10281 3	30 9	N	27	4	8	149
10	10633 X	9877	-0-	-756	-0-	9853 3	24 9	N	22			171
11	11160 X	8888	-0-	-2272	-0-	8852 3	36 9	N	33	171	1	33
12	11563 X	9167	-0-	-2396	-0-	9125 3	42 9	N	38	1	8	70
TOTAL GAS PROD:		123,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		350						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LUE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270737	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 7038	- 11839		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	4588 X	4295	-0-	-293	-0-	56 1 217 9	4022 3	N	197	174 1	89	
02	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	52 1 175 9	4291 3	N	159	189 1	59	
03	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	52 1 198 9	5093 3	N	180	177 1	62	
04	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	51 1 147 9	4680 3	N	134	172 1	24	
05	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	52 1 186 9	4844 3	N	169		193	
06	5160 X	4537	-0-	-623	-0-	56 1 177 9	4304 3	N	161	174 1	180	
07	5332 X	4891	-0-	-441	-0-	62 1 221 9	4608 3	N	201	172 1	209	
08	5332 X	4874	-0-	-458	-0-	62 1 128 9	4684 3	N	116	175 1	1 8	149
09	4920 X	4801	-0-	-119	-0-	45 1 177 9	4579 3	N	161	176 1	134	
10	5084 X	3978	-0-	-1106	-0-	60 1 106 9	3812 3	N	96	175 1	55	
11	4740 X	3708	-0-	-1032	-0-	65 1 121 9	3522 3	N	110		165	
12	4960 X	3326	-0-	-1634	-0-	69 1 130 9	3127 3	N	118	173 1	110	
TOTAL GAS PROD:		54,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,802						

LUE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 270738	COMPL. DATE 05/11/2011	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 6883	- 11738		
01	5549 X	4872	-0-	-677	-0-	37 1 261 9	4574 3	N	237	176 1	150	
02	5191 X	4436	-0-	-755	-0-	35 1 227 9	4174 3	N	206	181 1	175	
03	5394 X	4680	-0-	-714	-0-	39 1 229 9	4412 3	N	208	365 1	18	
04	4770 X	4614	-0-	-156	-0-	39 1 198 9	4377 3	N	180	178 1	20	
05	4867 X	4790	-0-	-77	-0-	41 1 226 9	4523 3	N	205	171 1	54	
06	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	34 1 219 9	4601 3	N	199	166 1	87	
07	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	31 1 245 9	5283 3	N	223	174 1	136	
08	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	31 1 220 9	4882 3	N	200	173 1	1 8	162
09	4860 X	4062	-0-	-798	-0-	45 1 135 9	3882 3	N	123	168 1	117	
10	5549 X	4448	-0-	-1101	-0-	33 1 163 9	4252 3	N	148	175 1	90	
11	5370 X	4598	-0-	-772	-0-	25 1 217 9	4356 3	N	197	172 1	115	
12	5363 X	4756	-0-	-607	-0-	24 1 250 9	4482 3	N	227	177 1	165	
TOTAL GAS PROD:		56,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,353						

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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		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	77					108
12		14B2 EXT	491	-0-	491	491	379	3	112	9	N	102					210
TOTAL GAS PROD:			491				TOTAL CONDENSATE PROD:					179					

LINDLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270741	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8025 - 12940					
01		8370 X	6811	-0-	-1559	-0-	738	1	6027	3	N	42					91
							46	9									
02		7830 X	5096	-0-	-2734	-0-	5033	3	63	9	N	57					148
03		8277 X	7130	-0-	-1147	-0-	7063	3	67	9	N	61					209
04		8010 X	7336	-0-	-674	-0-	7256	3	80	9	N	73	174	1			108
05		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7618	3	62	9	N	56					164
06		7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7466	3	48	9	N	44	171	1			37
07		7595 X	6331	-0-	-1264	-0-	6300	3	31	9	N	28					65
08		7688 X	7567	-0-	-121	-0-	7535	3	32	9	N	29					94
09		7500 X	7398	-0-	-102	-0-	7333	3	65	9	N	59					153
10		7750 X	7413	-0-	-337	-0-	7358	3	55	9	N	50					203
11		7500 X	7096	-0-	-404	-0-	7017	3	79	9	N	72	174	1			101
12		7657 X	6156	-0-	-1501	-0-	6123	3	33	9	N	30					131
TOTAL GAS PROD:			83,528				TOTAL CONDENSATE PROD:					601					

STOUT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270742	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7601 - 12420					
01		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	420	1	5269	3	N	65					175
							72	9									
02		4466 X	4131	-0-	-335	-0-	23	1	4063	3	N	41	168	1			48
							45	9									
03		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	589	1	5619	3	N	75					123
							83	9									
04		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	413	1	6348	3	N	58					181
							64	9									
05		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	514	1	5174	3	N	36	170	1			47
							40	9									
06		4620 X	4351	-0-	-269	-0-	88	1	4218	3	N	41					88
							45	9									
07		4774 X	3027	-0-	-1747	-0-	247	1	2756	3	N	22					110
							24	9									
08		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	499	1	4713	3	N	56					166
							62	9									
09		4620 X	4515	-0-	-105	-0-	396	1	4076	3	N	39	172	1			33
							43	9									
10		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	395	1	4802	3	N	59					92
							65	9									
11		4620 X	2468	-0-	-2152	-0-	197	1	2242	3	N	26					118
							29	9									
12		5270 X	6	-0-	-5264	-0-	6	3			N	-0-					118
TOTAL GAS PROD:			53,639				TOTAL CONDENSATE PROD:					518					

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	11532 X	11175	-0-	-357	-0-	11171 3	4 9 N	4		49	
02	10788 X	10378	-0-	-410	-0-	10361 3	17 9 N	15	3 8	61	
03	11532 X	6183	-0-	-5349	-0-	6173 3	10 9 N	9	2 8	68	
04	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	12063 3	19 9 N	17	1 8	84	
05	11222 X	5563	-0-	-5659	-0-	5560 3	3 9 N	3		87	
06	10800 X	7250	-0-	-3550	-0-	7243 3	7 9 N	6		93	
07	11532 X	8976	-0-	-2556	-0-	8942 3	34 9 N	31		124	
08	11532 X	6892	-0-	-4640	-0-	6861 3	31 9 N	28		152	
09	11160 X	8038	-0-	-3122	-0-	8035 3	3 9 N	3	1 8	154	
10	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	10488 3	3 9 N	3		157	
11	8700 X	6583	-0-	-2117	-0-	6570 3	13 9 N	12		169	
12	8990 X	5754	-0-	-3236	-0-	5742 3	12 9 N	11		180	
TOTAL GAS PROD:		99,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		142					

BILLY HENDERSON G UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 270744	COMPL. DATE 01/03/2011	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 7452	- 12025		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	9951 X	9230	-0-	-721	-0-	9202 3	28 9 N	25		119	
02	9309 X	8593	-0-	-716	-0-	8560 3	33 9 N	30	8 8	141	
03	9951 X	9385	-0-	-566	-0-	9352 3	33 9 N	30	160 1	5	6 8
04	9330 X	8927	-0-	-403	-0-	8902 3	25 9 N	23	4 8	24	
05	9238 X	8314	-0-	-924	-0-	8296 3	18 9 N	16	1 8	39	
06	9090 X	8592	-0-	-498	-0-	8569 3	23 9 N	21	2 8	58	
07	9393 X	8787	-0-	-606	-0-	8764 3	23 9 N	21	3 8	76	
08	9393 X	8926	-0-	-467	-0-	8905 3	21 9 N	19	2 8	93	
09	8940 X	8642	-0-	-298	-0-	8623 3	19 9 N	17	2 8	108	
10	9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	9161 3	21 9 N	19	1 8	126	
11	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8879 3	17 9 N	15	1 8	140	
*12	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	9832 3	17 9 N	15	141 1	12	2 8
TOTAL GAS PROD:		107,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		251					

LYNN UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 270745	COMPL. DATE 04/09/2011	TOTAL DEPTH 6913	PERF. 7853	- 12132		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	5239 X	3805	-0-	-1434	-0-	3792 3	13 9 N	12		124	
02	4785 X	1550	-0-	-3235	-0-	2 1	1542 3 N	5		129	
03	4929 X	3644	-0-	-1285	-0-	3635 3	9 9 N	8		137	
04	4770 X	3664	-0-	-1106	-0-	63 1	3592 3 N	8		145	
05	3813 X	3603	-0-	-210	-0-	64 1	3525 3 N	13		158	
06	3690 X	1190	-0-	-2500	-0-	90 1	1093 3 N	6		164	
07	3782 X	2851	-0-	-931	-0-	2844 3	7 9 N	6		170	
08	3782 X	3472	-0-	-310	-0-	3464 3	8 9 N	7	161 1	15	1 8
09	3660 X	2246	-0-	-1414	-0-	35 1	2204 3 N	6		21	
10	3596 X	2332	-0-	-1264	-0-	82 1	2239 3 N	10		31	
11	3360 X	2851	-0-	-509	-0-	1 1	2836 3 N	13		44	
12	3472 X	3258	-0-	-214	-0-	3240 3	18 9 N	16		60	
TOTAL GAS PROD:		34,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		110					

OIL AND GAS DIVISION

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						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6823	3	59	9	N	54	1	8			108
02	6815 X	4629	-0-	-2186	-0-	3	1	4602	3	N	22	1	8			129
						24	9									
03	7409 X	4639	-0-	-2770	-0-	31	1	4549	3	N	54	173	1			10
						59	9									
04	7170 X	4821	-0-	-2349	-0-	90	1	4688	3	N	39	1	8			48
						43	9									
05	7409 X	5655	-0-	-1754	-0-	93	1	5489	3	N	66	1	8			113
						73	9									
06	6660 X	5231	-0-	-1429	-0-	88	1	5088	3	N	50					163
						55	9									
07	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	217	1	5118	3	N	50	174	1			39
						55	9									
08	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	217	1	5509	3	N	39	2	8			76
						43	9									
09	5460 X	5239	-0-	-221	-0-	208	1	4989	3	N	38					114
						42	9									
10	5642 X	5205	-0-	-437	-0-	217	1	4934	3	N	49	1	8			162
						54	9									
11	5580 X	4574	-0-	-1006	-0-	210	1	4312	3	N	47					209
						52	9									
12	5766 X	4401	-0-	-1365	-0-	217	1	4132	3	N	47	175	1			81
						52	9									
TOTAL GAS PROD:		62,435				TOTAL CONDENSATE PROD:		555								

SALONA B UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 270747	COMPL. DATE 05/23/2011	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 7413	- 11966						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4712 X	3493	-0-	-1219	-0-	358	1	2986	3	N	135					192
						149	9									
02	4234 X	3162	-0-	-1072	-0-	342	1	2688	3	N	120	177	1			135
						132	9									
03	4526 X	4268	-0-	-258	-0-	372	1	3727	3	N	154	183	1			106
						169	9									
04	4380 X	3590	-0-	-790	-0-	344	1	3093	3	N	139	161	1			84
						153	9									
05	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	372	1	3661	3	N	132	172	1			44
						145	9									
06	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	359	1	3987	3	N	147					191
						162	9									
07	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	367	1	4674	3	N	169	173	1			187
						186	9									
08	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	372	1	5020	3	N	164	174	1	1	8	176
						180	9									
09	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	360	1	5057	3	N	155	170	1			161
						171	9									
10	5239 X	5114	-0-	-125	-0-	366	1	4581	3	N	152	176	1			137
						167	9									
11	5400 X	4339	-0-	-1061	-0-	325	1	3863	3	N	137					274
						151	9									
12	5766 X	4083	-0-	-1683	-0-	326	1	3615	3	N	129					403
						142	9									
TOTAL GAS PROD:		53,122				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,733								

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	6758 X	5926	-0-	-832	-0-	5796	3	130	9	N	118	178	1	79
02	6322 X	5753	-0-	-569	-0-	5617	3	136	9	N	124	178	1	25
03	6758 X	6267	-0-	-491	-0-	6080	3	187	9	N	170	181	1	14
04	6540 X	5954	-0-	-586	-0-	5804	3	150	9	N	136			150
05	6665 X	5773	-0-	-892	-0-	5656	3	117	9	N	106	176	1	80
06	6060 X	5935	-0-	-125	-0-	5791	3	144	9	N	131			211
07	6262 X	6102	-0-	-160	-0-	5979	3	123	9	N	112	174	1	149
08	6262 X	6150	-0-	-112	-0-	6030	3	120	9	N	109	177	1	80
09	5940 X	5847	-0-	-93	-0-	5736	3	111	9	N	101			181
10	6138 X	5758	-0-	-380	-0-	5634	3	124	9	N	113	172	1	122
11	5940 X	5454	-0-	-486	-0-	5344	3	110	9	N	100			222
12	6138 X	5662	-0-	-476	-0-	5537	3	125	9	N	114			336
TOTAL GAS PROD:		70,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,434								

KING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270749	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8165 - 12890		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	11656 X	11476	-0-	-180	-0-	11443	3	33	9	N	30			170
02	11136 X	10778	-0-	-358	-0-	10748	3	30	9	N	27			197
03	11904 X	9872	-0-	-2032	-0-	9850	3	22	9	N	20	177	1	40
04	11520 X	5021	-0-	-6499	-0-	5014	3	7	9	N	6			46
05	11656 X	6061	-0-	-5595	-0-	6057	3	4	9	N	4			50
06	11160 X	6685	-0-	-4475	-0-	6685	3			N	-0-			50
07	11532 X	3210	-0-	-8322	-0-	3210	3			N	-0-			50
08	9858 X	1141	-0-	-8717	-0-	1141	3			N	-0-			50
09	6690 X	995	-0-	-5695	-0-	995	3			N	-0-			50
10	6913 X	329	-0-	-6584	-0-	329	3			N	-0-			50
11	6690 X	185	-0-	-6505	-0-	185	3			N	-0-			50
12	2294 X	170	-0-	-2124	-0-	170	3			N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		55,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		87								

DYLAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270750	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7529 - 12830		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	11408 X	6919	-0-	-4489	-0-	306	1	6559	3	N	49			195
02	9918 X	7156	-0-	-2762	-0-	54	9	7008	3	N	62	176	1	81
03	10509 X	7184	-0-	-3325	-0-	68	9	6924	3	N	63			144
04	7200 X	6348	-0-	-852	-0-	191	1	6073	3	N	60	174	1	30
05	7657 X	5821	-0-	-1836	-0-	69	9	5509	3	N	61			91
06	7410 X	6553	-0-	-857	-0-	245	1	6261	3	N	68			159
07	7657 X	6377	-0-	-1280	-0-	67	9	6088	3	N	66	176	1	49
08	7192 X	6246	-0-	-946	-0-	217	1	5953	3	N	73			122
09	6540 X	5851	-0-	-689	-0-	75	9	5582	3	N	62			184
10	6758 X	5787	-0-	-971	-0-	201	1	5497	3	N	72	172	1	84
11	6540 X	4690	-0-	-1850	-0-	73	9	4426	3	N	50			134
12	6386 X	4631	-0-	-1755	-0-	213	1	66	9	N	60	169	1	25
TOTAL GAS PROD:		73,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		746								

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	266	1	7520	3	N	75	172 1 67	
02	6409 X	6381	-0-	-28	-0-	83	9	6124	3	N	98	165	
03	6851 X	6833	-0-	-18	-0-	149	1	6317	3	N	84	175 1 74	
04	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	108	9	6215	3	N	90	164	
05	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	424	1	6688	3	N	72	175 1 61	
06	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	92	9	6731	3	N	71	132	
07	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	391	1	6691	3	N	85	173 1 44	
08	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	99	9	6645	3	N	75	119	
09	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	374	1	6306	3	N	67	186	
10	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	79	9	6565	3	N	79	176 1 89	
11	6630 X	6238	-0-	-392	-0-	409	1	5773	3	N	67	156	
12	7192 X	6211	-0-	-981	-0-	87	9	80	9	N	73	168 1 1 8 60	
TOTAL GAS PROD:		82,723				6131 3				936			

HARRIS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270752	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8864 - 12742	
01	13454 X	12764	-0-	-690	-0-	12652	3	112	9	N	102	210	
02	12586 X	12584	-0-	-2	-0-	12460	3	124	9	N	113	141	
03	13268 X	13000	-0-	-268	-0-	1	1	12874	3	N	114	181 1 74	
04	12862 X	12862	-0-	-0-	-0-	125	9	12748	3	N	104	178	
05	13454 X	12617	-0-	-837	-0-	12509	3	108	9	N	98	275	
06	13020 X	12591	-0-	-429	-0-	12482	3	109	9	N	99	167 1 2 8 205	
07	13454 X	12737	-0-	-717	-0-	12640	3	97	9	N	88	176 1 2 8 115	
08	13299 X	12982	-0-	-317	-0-	12881	3	101	9	N	92	1 8 206	
09	12870 X	12548	-0-	-322	-0-	12476	3	72	9	N	65	175 1 1 8 95	
10	13020 X	12703	-0-	-317	-0-	12603	3	100	9	N	91	186	
11	12600 X	11647	-0-	-953	-0-	11563	3	84	9	N	76	175 1 1 8 86	
12	12989 X	12416	-0-	-573	-0-	12316	3	100	9	N	91	1 8 176	
TOTAL GAS PROD:		151,451								1,133			

CARTER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270988	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	7387 - 11572	
01	651 N	430	-0-	-221	-0-	373	1	57	9	N	52	1 8 126	
02	522 N	248	-0-	-274	-0-	247	1	1	9	N	1	127	
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	127	
04	420 N	191	-0-	-229	-0-	191	3			N	-0-	127	
05	279 N	12	-0-	-267	-0-	11	1	1	9	N	1	7	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	7	
08	12 N	-0-	-0-	-12	-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:		881								54			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MELVA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270990		COMPL. DATE 12/24/2012		TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6975 - 11358				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33257 12/01/2013												
TOTAL GAS PROD: -0-				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-								

FITZGERALD A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270993		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	402 1	2466 3	N	92			172
02	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	101 9	1846 3	N	69	177 1		64
03	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	76 9	1726 3	N	99			163
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	437 1	1856 3	N	72	181 1		54
05	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	109 9	1960 3	N	82	1 8		135
06	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	415 1	2059 3	N	83	163 1	3 8	52
07	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	79 9	1552 3	N	87	4 8		135
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	416 1	2087 3	N	70	162 1	2 8	41
09	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	90 9	2004 3	N	105	2 8		144
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	400 1	1073 3	N	55	171 1	1 8	27
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	116 9	1681 3	N	79	2 8		104
*12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	421 1	1811 3	N	69	159 1	3 8	11
TOTAL GAS PROD: 28,183												
TOTAL CONDENSATE PROD: 962												

OIL AND GAS DIVISION

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. (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	4805 X	4423	-0-	-382	-0-	383 1	3731 3	N	281	178 1		177
						309 9						
02	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	395 1	4492 3	N	295	360 1		112
						325 9						
03	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	399 1	4558 3	N	286	354 1		44
						315 9						
04	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	380 1	4202 3	N	244	175 1		113
						268 9						
05	5580 X	4912	-0-	-668	-0-	421 1	4226 3	N	241	177 1		177
						265 9						
06	5400 X	4478	-0-	-922	-0-	400 1	3832 3	N	224	320 1		81
						246 9						
07	5580 X	4835	-0-	-745	-0-	407 1	4190 3	N	216	169 1		128
						238 9						
08	5270 X	4764	-0-	-506	-0-	414 1	4113 3	N	215	168 1	8 8	167
						237 9						
09	4860 X	4650	-0-	-210	-0-	410 1	4007 3	N	212	325 1	5 8	49
						233 9						
10	4898 X	4816	-0-	-82	-0-	390 1	4193 3	N	212			261
						233 9						
11	4680 X	4616	-0-	-64	-0-	389 1	4012 3	N	195	332 1		124
						215 9						
12	4836 X	4801	-0-	-35	-0-	397 1	4175 3	N	208	171 1		161
						229 9						
TOTAL GAS PROD:		57,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,829						

HARTMAN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	270996	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	8170	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-						

KATIE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	271002	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8612 - 12838	
01	13454 X	11120	-0-	-2334	-0-	10848 3	272 9	N	247	175 1		131
02	12180 X	9824	-0-	-2356	-0-	9600 3	224 9	N	204	171 1		164
03	12462 X	10514	-0-	-1948	-0-	10302 3	212 9	N	193	175 1		182
04	11460 X	9963	-0-	-1497	-0-	9765 3	198 9	N	180	175 1		187
05	11780 X	9205	-0-	-2575	-0-	9074 3	131 9	N	119	173 1		133
06	10770 X	9306	-0-	-1464	-0-	9077 3	229 9	N	208	176 1		165
07	10509 X	9186	-0-	-1323	-0-	9069 3	117 9	N	106	171 1		100
08	10509 X	7674	-0-	-2835	-0-	7528 3	146 9	N	133	172 1		61
09	9960 X	9162	-0-	-798	-0-	9030 3	132 9	N	120			181
10	9610 X	9057	-0-	-553	-0-	8878 3	179 9	N	163	166 1		178
11	9300 X	8399	-0-	-901	-0-	8258 3	141 9	N	128	178 1		128
*12	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	9504 3	98 9	N	89	155 1		62
TOTAL GAS PROD:		113,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,890						

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	13113 X	11093	-0-	-2020	-0-	11079 3	14 9	N	13				45
02	12267 X	6764	-0-	-5503	-0-	6754 3	10 9	N	9				54
03	13113 X	6515	-0-	-6598	-0-	6505 3	10 9	N	9				63
04	12420 X	9925	-0-	-2495	-0-	9913 3	12 9	N	11				74
05	12524 X	10282	-0-	-2242	-0-	10271 3	11 9	N	10				84
06	10740 X	9191	-0-	-1549	-0-	9182 3	9 9	N	8				92
07	10261 X	8651	-0-	-1610	-0-	8644 3	7 9	N	6				98
08	10292 X	7380	-0-	-2912	-0-	7376 3	4 9	N	4				102
09	9960 X	9275	-0-	-685	-0-	9271 3	4 9	N	4				106
10	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	10340 3	4 9	N	4				110
11	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	10011 3	2 9	N	2		1 8		111
*12	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	10276 3	12 9	N	11		1 8		121
TOTAL GAS PROD:		109,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		91							

COBB UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271021	COMPL. DATE	03/17/2013	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7717 - 12024
01	9889 X	8956	-0-	-933	-0-	8939 3	17 9	N	15			40
02	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	9284 3	19 9	N	17			57
03	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	10244 3	20 9	N	18			75
04	8970 X	8950	-0-	-20	-0-	8929 3	21 9	N	19			94
05	9951 X	8911	-0-	-1040	-0-	8893 3	18 9	N	16			110
06	9900 X	8602	-0-	-1298	-0-	8587 3	15 9	N	14			124
07	10230 X	8620	-0-	-1610	-0-	8610 3	10 9	N	9			133
08	10230 X	8851	-0-	-1379	-0-	8842 3	9 9	N	8			141
09	8940 X	7938	-0-	-1002	-0-	7930 3	8 9	N	7			148
10	8897 X	7625	-0-	-1272	-0-	7621 3	4 9	N	4			152
11	8610 X	6554	-0-	-2056	-0-	6552 3	2 9	N	2		1 8	153
12	8866 X	7945	-0-	-921	-0-	7931 3	14 9	N	13		2 8	164
TOTAL GAS PROD:		102,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		142						

REED A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271022	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	7406 - 11590
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 13	LEASE	33375	12/01/2013					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271023	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	7026 - 11450
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 13	LEASE	33375	12/01/2013					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FENNEL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271024	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	7551 - 12380
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 13	LEASE	33377	12/01/2013					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FENNEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271025 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7498 - 12367

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33377 01/01/2014										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FENNEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271026 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7649 - 11908

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33419 01/01/2014										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

01	10354 X	10300	-0-	-54	-0-	10224 3	76 9	N	69	53 1	57
02	9309 X	9063	-0-	-246	-0-	8996 3	67 9	N	61		118
03	10757 X	9457	-0-	-1300	-0-	9355 3	102 9	N	93		211
04	10410 X	9195	-0-	-1215	-0-	9116 3	79 9	N	72	181 1	102
05	10757 X	1999	-0-	-8758	-0-	1 1	1995 3	N	3		105
						3 9					
06	9960 X	4928	-0-	-5032	-0-	1 1	4907 3	N	18	44 1	79
						20 9					
07	9703 X	6824	-0-	-2879	-0-	6782 3	42 9	N	38		117
08	9517 X	7102	-0-	-2415	-0-	7054 3	48 9	N	44	9 8	152
09	9210 X	7527	-0-	-1683	-0-	7488 3	39 9	N	35	179 1	8
10	6820 X	5335	-0-	-1485	-0-	1 1	5277 3	N	52		60
						57 9					
11	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7148 3	72 9	N	65		125
12	7781 X	7431	-0-	-350	-0-	7400 3	31 9	N	28	58 1	95
TOTAL GAS PROD:		86,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		578					

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

01	10788 X	9886	-0-	-902	-0-	9852 3	34 9	N	31		145
02	9657 X	8831	-0-	-826	-0-	8798 3	33 9	N	30	2 8	173
03	10633 X	9277	-0-	-1356	-0-	9227 3	50 9	N	45	2 8	216
04	10290 X	8837	-0-	-1453	-0-	8807 3	30 9	N	27	181 1	61
05	10633 X	9009	-0-	-1624	-0-	8980 3	29 9	N	26		87
06	9570 X	8408	-0-	-1162	-0-	8387 3	21 9	N	19		106
07	9455 X	8525	-0-	-930	-0-	8502 3	23 9	N	21	1 8	126
08	9269 X	8391	-0-	-878	-0-	8372 3	19 9	N	17		143
09	8850 X	8239	-0-	-611	-0-	8220 3	19 9	N	17		160
10	9021 X	8493	-0-	-528	-0-	8469 3	24 9	N	22		182
11	8400 X	8151	-0-	-249	-0-	8139 3	12 9	N	11		193
12	8525 X	8240	-0-	-285	-0-	8218 3	22 9	N	20	1 8	212
TOTAL GAS PROD:		104,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		286					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BOWEN A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271926		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 8072		PERF. 8997 - 12840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	355 1	3871 3	N	35	177 1	71
02	4089 X	2582	-0-	-1507	-0-	39 9	2547 3	N	32		103
03	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5046 3	34 9	N	31		134
04	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5494 3	34 9	N	31		165
05	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5709 3	40 9	N	36		201
06	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5508 3	35 9	N	32		233
07	4371 X	1216	-0-	-3155	-0-	198 1	1005 3	N	12	175 1	70
08	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	13 9	260 1	N	38		108
09	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	42 9	8224 3	N	50		158
10	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	9645 3	55 9	N	51		209
11	4230 X	2554	-0-	-1676	-0-	9696 3	56 9	N	6		215
12	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-	2547 3	7 9	N	-0-		215

TOTAL GAS PROD: 60,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

HARTMAN		WELL #: 4H		RRCID -> 271992		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 9246 - 14052	
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		7
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N	18		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HARTMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 271995		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 9017 - 13852	
01	13514 X	13514	-0-	-0-	-0-	13478 3	36 9	N	33		217
02	12209 X	11313	-0-	-896	-0-	11238 3	75 9	N	68	212 1	73
03	13733 X	10564	-0-	-3169	-0-	10529 3	35 9	N	32		105
04	13290 X	10178	-0-	-3112	-0-	10146 3	32 9	N	29		134
05	13733 X	8075	-0-	-5658	-0-	8033 3	42 9	N	38		172
06	13080 X	7973	-0-	-5107	-0-	7942 3	31 9	N	28		200
07	12090 X	8153	-0-	-3937	-0-	8142 3	11 9	N	10		210
08	10571 X	7845	-0-	-2726	-0-	7832 3	13 9	N	12		222
09	10170 X	7444	-0-	-2726	-0-	7410 3	34 9	N	31	176 1	77
10	8246 X	7302	-0-	-944	-0-	7250 3	52 9	N	47		124
11	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8406 3	37 9	N	34		158
*12	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10384 3	34 9	N	31		189

TOTAL GAS PROD: 111,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
HARTMAN		WELL #:		6H	RRCID ->	271996	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8190	-	13652
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5859 X	1582	-0-	-4277	-0-	1576 3	6 9	N	5				186
02		5481 X	1967	-0-	-3514	-0-	1961 3	6 9	N	5	167	1		24
03		5859 X	2465	-0-	-3394	-0-	73 1	2389 3	N	3				27
04		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	280 1	6548 3	N	49				76
05		10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	10112 3	73 9	N	66				142
06		9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	9309 3	46 9	N	42				184
07		9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9703 3	48 9	N	44	174	1		54
08		9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	9832 3	43 9	N	39				93
09		9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	9456 3	47 9	N	43				136
10		9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	9701 3	56 9	N	51				187
11		7260 X	2900	-0-	-4360	-0-	2887 3	13 9	N	12				199
12		9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-			N	-0-				199

TOTAL GAS PROD: 74,222

TOTAL CONDENSATE PROD: 359

HARTMAN		WELL #:		7H	RRCID ->	271997	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8482	-	13812
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-				57
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-			N	7				64
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	66	1		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HARTMAN		WELL #:		8H	RRCID ->	271998	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	8320	-	13382
01		12617 X	9781	-0-	-2836	-0-	9700 3	81 9	N	74				156
02		11803 X	8678	-0-	-3125	-0-	8622 3	56 9	N	51	180	1		27
03		12400 X	8941	-0-	-3459	-0-	8895 3	46 9	N	42				69
04		11760 X	7226	-0-	-4534	-0-	7205 3	21 9	N	19				88
05		11935 X	7169	-0-	-4766	-0-	7122 3	47 9	N	43				131
06		9480 X	7771	-0-	-1709	-0-	7718 3	53 9	N	48				179
07		9269 X	7388	-0-	-1881	-0-	7331 3	57 9	N	52	172	1		59
08		8928 X	7338	-0-	-1590	-0-	7274 3	64 9	N	58				117
09		7770 X	7307	-0-	-463	-0-	7223 3	84 9	N	76	174	1		19
10		8029 X	6459	-0-	-1570	-0-	6363 3	96 9	N	87				106
11		7770 X	5012	-0-	-2758	-0-	4978 3	34 9	N	31				137
12		7564 X	5365	-0-	-2199	-0-	5337 3	28 9	N	25				162

TOTAL GAS PROD: 88,435

TOTAL CONDENSATE PROD: 606

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HARTMAN		WELL #:		9H	RRCID ->	271999	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	8190	- 13382
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	7889 3	113 9		N	103			177
02	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	7702 3	85 9		N	77	178 1		76
03	7626 X	5414	-0-	-2212	-0-	39 1	5349 3		N	24			100
04	7740 X	5800	-0-	-1940	-0-	26 9							
05	8215 X	5737	-0-	-2478	-0-	192 1	5589 3		N	17			117
06	7950 X	4675	-0-	-3275	-0-	19 9							
07	8215 X	5166	-0-	-3049	-0-	66 1	5650 3		N	19			136
08	5983 X	5534	-0-	-449	-0-	21 9							
09	5790 X	5449	-0-	-341	-0-	4647 3	28 9		N	25			161
10	5735 X	5373	-0-	-362	-0-	5147 3	19 9		N	17			178
11	5370 X	4498	-0-	-872	-0-	5511 3	23 9		N	21			199
*12	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5417 3	32 9		N	29	168 1		60
						5316 3	57 9		N	52			112
						4465 3	33 9		N	30			142
						5882 3	40 9		N	36			178

TOTAL GAS PROD: 69,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

CARTER A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272028	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	7632	- 11477
01	527 N	441	-0-	-86	-0-	383 1	58 9		N	53	165 1	1 8	59
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	455 1	3 9		N	3	1 8		61
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	606 1	20 9		N	18			79
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	783 1	140 9		N	127	177 1	2 8	27
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	715 1	107 9		N	97	49 1	1 8	74
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	788 1	309 3		N	125	155 1		44
07	961 N	933	-0-	-28	-0-	138 9							
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	837 1	96 9		N	87			131
09	1230 N	882	-0-	-348	-0-	836 1	373 3		N	106	159 1	6 8	72
10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	117 9							
11	1290 N	946	-0-	-344	-0-	809 1	73 9		N	66			138
*12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1215 1	815 3		N	116	165 1	3 8	86
						128 9							
						870 1	76 9		N	69			155
						888 1	194 3		N	80	168 1	1 8	66
						88 9							

TOTAL GAS PROD: 11,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

HARTMAN		WELL #:		2	RRCID ->	272030	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7552	- 8163
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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									
BRITAIN		WELL #:		1	RRCID ->	272151	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	7504 - 8400	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	776	3	66	9	N	60		105
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	729	3	69	9	N	63		168
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	797	3	66	9	N	60	174 1	54
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	798	3	64	9	N	58		112
05	868 N	856	-0-	-12	-0-	790	3	66	9	N	60		172
06	840 N	807	-0-	-33	-0-	763	3	44	9	N	40	178 1	34
07	899 N	891	-0-	-8	-0-	822	3	69	9	N	63		97
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	833	3	63	9	N	57	131 1	19
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	793	3	64	9	N	58	1 8	76
10	899 N	878	-0-	-21	-0-	811	3	67	9	N	61		137
11	870 N	850	-0-	-20	-0-	792	3	58	9	N	53	174 1	16
*12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	865	3	76	9	N	69		85
TOTAL GAS PROD:		10,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		702							

BRITAIN		WELL #:		2	RRCID ->	272152	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	7620 - 8454	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1528	-0-	-146	-0-	1429	3	99	9	N	90	175 1	65
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1415	3	152	9	N	138	176 1	27
03	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	1326	3	88	9	N	80		107
04	1470 N	1457	-0-	-13	-0-	1387	3	70	9	N	64		171
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1633	3	72	9	N	65	170 1	66
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1495	3	80	9	N	73		139
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1518	3	81	9	N	74		213
08	1705 N	1089	-0-	-616	-0-	1036	3	53	9	N	48	176 1	83
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-		83
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-		83
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-		83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
TOTAL GAS PROD:		11,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		632							

BRITAIN		WELL #:		3	RRCID ->	272153	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	7605 - 8596	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-		58
02	203 N	50	-0-	-153	-0-	50	3			N	-0-		58
03	248 N	50	-0-	-198	-0-	50	3			N	-0-	58 1	-0-
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-		-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-		-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-		-0-
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-		-0-
08	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-		-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-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:		967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FAUST B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272171	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	8282 - 12401	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		12896 X	11337	-0-	-1559	-0-	11287 3	50 9	N	45			79
02		12064 X	10734	-0-	-1330	-0-	10728 3	6 9	N	5			84
03		12679 X	11415	-0-	-1264	-0-	11415 3		N	-0-			84
04		11790 X	11136	-0-	-654	-0-	11136 3		N	-0-			84
05		11997 X	9157	-0-	-2840	-0-	9157 3		N	-0-			84
06		11100 X	10894	-0-	-206	-0-	10842 3	52 9	N	47			131
07		11501 X	10839	-0-	-662	-0-	10753 3	86 9	N	78	186	1	23
08		11501 X	10045	-0-	-1456	-0-	10031 3	14 9	N	13			36
09		11130 X	8970	-0-	-2160	-0-	8955 3	15 9	N	14			50
10		11253 X	9541	-0-	-1712	-0-	9518 3	23 9	N	21	42	1	29
11		10890 X	8432	-0-	-2458	-0-	8419 3	13 9	N	12			41
12		10850 X	8628	-0-	-2222	-0-	8605 3	23 9	N	21			62
TOTAL GAS PROD:				121,128		TOTAL CONDENSATE PROD:				256			

FAUST C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272172	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8441 - 12490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14973 X	12632	-0-	-2341	-0-	12563 3	69 9	N	63			106
02		13253 X	11269	-0-	-1984	-0-	11225 3	44 9	N	40			146
03		14136 X	11876	-0-	-2260	-0-	11829 3	47 9	N	43	171	1	18
04		13230 X	11198	-0-	-2032	-0-	11156 3	42 9	N	38			56
05		13361 X	10565	-0-	-2796	-0-	10545 3	20 9	N	18			74
06		12210 X	10853	-0-	-1357	-0-	10838 3	15 9	N	14			88
07		12059 X	10959	-0-	-1100	-0-	10919 3	40 9	N	36			124
08		11873 X	11038	-0-	-835	-0-	11009 3	29 9	N	26			150
09		11190 X	10521	-0-	-669	-0-	10499 3	22 9	N	20			170
10		11222 X	10984	-0-	-238	-0-	10948 3	36 9	N	33	142	1	61
11		10860 X	10395	-0-	-465	-0-	10374 3	21 9	N	19			80
12		11036 X	10648	-0-	-388	-0-	10612 3	36 9	N	33			113
TOTAL GAS PROD:				132,938		TOTAL CONDENSATE PROD:				383			

KATIE C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272192	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	9152 - 12850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		25327 X	18454	-0-	-6873	-0-	123 1	17960 3	N	337	331	1	187
02		23490 X	19087	-0-	-4403	-0-	18690 3	397 9	N	361	346	1	202
03		24180 X	19920	-0-	-4260	-0-	19441 3	479 9	N	435	513	1	124
04		22350 X	18850	-0-	-3500	-0-	18446 3	404 9	N	367	344	1	147
05		22196 X	18970	-0-	-3226	-0-	18626 3	344 9	N	313	347	1	113
06		19740 X	18427	-0-	-1313	-0-	18101 3	326 9	N	296	351	1	58
07		20398 X	18177	-0-	-2221	-0-	17826 3	351 9	N	319	175	1	202
08		19933 X	17857	-0-	-2076	-0-	17516 3	341 9	N	310	342	1	169
09		18840 X	17467	-0-	-1373	-0-	17137 3	330 9	N	300	339	1	130
10		19034 X	17683	-0-	-1351	-0-	17325 3	358 9	N	325	349	1	106
11		18420 X	17137	-0-	-1283	-0-	16797 3	340 9	N	309	336	1	79
12		18166 X	17222	-0-	-944	-0-	16870 3	352 9	N	320	321	1	77
TOTAL GAS PROD:				219,251		TOTAL CONDENSATE PROD:				3,992			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
HARTMAN		WELL #: 3		RRCID -> 272218		COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3	N	-0-		87
02	1566 N	1383	-0-	-183	-0-	1372	3	N	10		97
03	1736 N	1258	-0-	-478	-0-	1256	3	N	2	99 1	-0-
04	1620 N	1006	-0-	-614	-0-	1006	3	N	-0-		-0-
05	1488 N	668	-0-	-820	-0-	668	3	N	-0-		-0-
06	1230 N	498	-0-	-732	-0-	498	3	N	-0-		-0-
07	1054 N	170	-0-	-884	-0-	170	3	N	-0-		-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	182	3	N	20		20
TOTAL GAS PROD:		6,854		TOTAL CONDENSATE PROD:					32		

HARTMAN		WELL #: 11H		RRCID -> 272280		COMPL. DATE 07/09/2010			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465		
01	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7578	3	N	46		102
02	6757 X	6292	-0-	-465	-0-	6264	3	N	25		127
03	7378 X	7304	-0-	-74	-0-	7268	3	N	33	118 1	42
04	7380 X	6898	-0-	-482	-0-	6886	3	N	11		53
05	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7833	3	N	33		86
06	7380 X	6870	-0-	-510	-0-	6836	3	N	31		117
07	7316 X	7063	-0-	-253	-0-	7038	3	N	23		140
08	7874 X	3297	-0-	-4577	-0-	3283	3	N	13		153
09	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	15	1	N	13		166
						14	9				
10	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	9856	3	N	26		192
11	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7230	3	N	26	178 1	40
12	9424 X	7294	-0-	-2130	-0-	7258	3	N	33		73
TOTAL GAS PROD:		86,786		TOTAL CONDENSATE PROD:					313		

HARTMAN		WELL #: 12H		RRCID -> 272282		COMPL. DATE 07/01/2010			TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658		
01	12090 X	7622	-0-	-4468	-0-	7478	3	N	131		200
02	11310 X	7702	-0-	-3608	-0-	7577	3	N	114	189 1	123
03	12059 X	8526	-0-	-3533	-0-	8380	3	N	133	188 1	67
04	9780 X	8937	-0-	-843	-0-	8807	3	N	118	1 8	184
05	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8710	3	N	129	174 1	139
06	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	10896	3	N	137	175 1	100
07	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	11323	3	N	136	172 1	63
08	9238 X	6092	-0-	-3146	-0-	6020	3	N	65		128
09	11040 X	287	-0-	-10753	-0-	279	1	N	7	2 8	133
10	11470 X	723	-0-	-10747	-0-	633	1	N	82	168 1	44
11	11100 X	4827	-0-	-6273	-0-	379	1	N	114	4 8	154
						125	9				
12	11470 X	5108	-0-	-6362	-0-	392	1	N	109	173 1	87
						120	9				
TOTAL GAS PROD:		81,196		TOTAL CONDENSATE PROD:					1,275		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
DANGELMAYR A		WELL #:		23	RRCID ->	272324	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	8672	PERF.	7830	- 8475	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		242				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARTMAN		WELL #:		13H	RRCID ->	272325	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	8032	- 13472	
01	9300 X	8511	-0-	-789	-0-	8368	3	143	9	N	130	180	1	21
02	8700 X	8069	-0-	-631	-0-	7941	3	128	9	N	116	1	8	136
03	9176 X	9006	-0-	-170	-0-	8870	3	136	9	N	124	188	1	71
04	8250 X	7262	-0-	-988	-0-	7184	3	78	9	N	71			142
05	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8878	3	114	9	N	104	172	1	74
06	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	9960	3	133	9	N	121	1	8	194
07	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	9493	3	102	9	N	93	179	1	108
08	9021 X	4192	-0-	-4829	-0-	4150	3	42	9	N	38			146
09	10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-			146
10	10416 X	324	-0-	-10092	-0-	320	1	4	9	N	4	2	8	148
11	10080 X	1304	-0-	-8776	-0-	410	1	863	3	N	28	6	8	170
12	9610 X	1659	-0-	-7951	-0-	425	1	1170	3	N	58	179	1	46
						64	9							
TOTAL GAS PROD:		69,007				TOTAL CONDENSATE PROD:		887						

MANSON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272474	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	7631	- 11377	
01	10509 X	8170	-0-	-2339	-0-	46	1	7996	3	N	116	177	1	23
						128	9							
02	9077 X	7641	-0-	-1436	-0-	1	1	7522	3	N	107	1	8	129
						118	9							
03	9362 X	7430	-0-	-1932	-0-	58	1	7278	3	N	85	178	1	36
						94	9							
04	8790 X	6852	-0-	-1938	-0-	61	1	6708	3	N	75			111
						83	9							
05	8680 X	6064	-0-	-2616	-0-	5990	3	74	9	N	67			178
06	7920 X	6082	-0-	-1838	-0-	6013	3	69	9	N	63	174	1	67
07	8153 X	5697	-0-	-2456	-0-	5638	3	59	9	N	54			121
08	7440 X	4193	-0-	-3247	-0-	4150	3	43	9	N	39			160
09	6840 X	2237	-0-	-4603	-0-	2213	3	24	9	N	22			182
10	6293 X	3021	-0-	-3272	-0-	79	1	2835	3	N	97	174	1	105
						107	9							
11	6090 X	3618	-0-	-2472	-0-	247	1	3304	3	N	61			166
						67	9							
*12	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	82	1	6455	3	N	79	175	1	70
						87	9							
TOTAL GAS PROD:		67,629				TOTAL CONDENSATE PROD:		865						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10168 X	9897	-0-	-271	-0-	9631 3	266 9	N	242	165 1		148
02		9512 X	9118	-0-	-394	-0-	8879 3	239 9	N	217	169 1	1 8	195
03		10168 X	9587	-0-	-581	-0-	9352 3	235 9	N	214	345 1		64
04		9780 X	9223	-0-	-557	-0-	8997 3	226 9	N	205	170 1		99
05		9951 X	7687	-0-	-2264	-0-	7497 3	190 9	N	173	176 1		96
06		9570 X	9136	-0-	-434	-0-	8952 3	184 9	N	167	175 1		88
07		9734 X	8166	-0-	-1568	-0-	7960 3	206 9	N	187	169 1		106
08		10284 X	10284	-0-	-0-	-0-	10040 3	244 9	N	222	169 1	1 8	158
09		9210 X	8637	-0-	-573	-0-	8455 3	182 9	N	165	173 1		150
10		9455 X	9030	-0-	-425	-0-	8839 3	191 9	N	174	173 1		151
11		9840 X	8605	-0-	-1235	-0-	8405 3	200 9	N	182	177 1		156
12		10292 X	9626	-0-	-666	-0-	9443 3	183 9	N	166	245 1		77
TOTAL GAS PROD:		108,996				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,314			

ROSCOE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272655	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7560 - 11256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10819 X	7634	-0-	-3185	-0-	23 1	7544 3	N	61	1 8		90
02		10121 X	5982	-0-	-4139	-0-	67 9	35 1	N	48	1 8		137
03		10509 X	6819	-0-	-3690	-0-	53 9	32 1	N	48	170 1		15
04		9420 X	7431	-0-	-1989	-0-	48 9	48 1	N	44			59
05		9207 X	6908	-0-	-2299	-0-	284 1	54 9	N	49			108
06		7380 X	6952	-0-	-428	-0-	249 1	55 9	N	50			158
07		7688 X	7162	-0-	-526	-0-	216 1	42 9	N	38	175 1		21
08		7688 X	5704	-0-	-1984	-0-	339 1	48 9	N	44	1 8		64
09		7440 X	5255	-0-	-2185	-0-	339 1	51 9	N	46			110
10		7192 X	4920	-0-	-2272	-0-	357 1	47 9	N	43			153
11		6960 X	4764	-0-	-2196	-0-	350 1	41 9	N	37			190
12		6417 X	5015	-0-	-1402	-0-	318 1	50 9	N	45	172 1		63
TOTAL GAS PROD:		74,546				TOTAL CONDENSATE PROD:				553			

OIL AND GAS DIVISION

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. (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	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	516 1	9066 3	N	543	546 1	3 8	254
						597 9						
02	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	565 1	9287 3	N	425	545 1	3 8	131
						468 9						
03	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	495 1	9979 3	N	453	358 1		226
						498 9						
04	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	416 1	10398 3	N	414	363 1	1 8	276
						455 9						
05	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	377 1	11698 3	N	412	544 1	1 8	143
						453 9						
06	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	363 1	11084 3	N	359	356 1		146
						395 9						
07	12459 X	12459	-0-	-0-	-0-	403 1	11700 3	N	324	176 1		294
						356 9						
08	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	533 1	10836 3	N	294	350 1	1 8	237
						323 9						
09	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	446 1	8774 3	N	260	352 1		145
						286 9						
10	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	480 1	8676 3	N	270	170 1	1 8	244
						297 9						
11	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	389 1	8982 3	N	242	337 1		149
						266 9						
12	12307 X	7594	-0-	-4713	-0-	371 1	6955 3	N	244	177 1		216
						268 9						

TOTAL GAS PROD: 127,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,240

FITZGERALD		WELL #:		1	RRCID -> 272679	COMPL. DATE 03/22/2009	TOTAL DEPTH	8434	PERF. 6810	- 8044	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
*03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD		WELL #:		2	RRCID -> 272680	COMPL. DATE 01/02/2010	TOTAL DEPTH	8228	PERF. 6899	- 8010	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

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

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	413 1	3480 3	N	245	166 1					200
						270 9									
02	3480 X	3314	-0-	-166	-0-	381 1	2724 3	N	190	340 1					50
						209 9									
03	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	399 1	3432 3	N	224	164 1					110
						246 9									
04	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	394 1	3239 3	N	241	163 1					188
						265 9									
05	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	431 1	3276 3	N	240	332 1	1 8				95
						264 9									
06	3600 X	3459	-0-	-141	-0-	418 1	2788 3	N	230	166 1	2 8				157
						253 9									
07	3720 X	3167	-0-	-553	-0-	433 1	2496 3	N	216	169 1	3 8				201
						238 9									
08	3720 X	3239	-0-	-481	-0-	435 1	2574 3	N	209	337 1	1 8				72
						230 9									
09	3600 X	3593	-0-	-7	-0-	417 1	2938 3	N	216	161 1	1 8				126
						238 9									
10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	401 1	3088 3	N	252	161 1	1 8				216
						277 9									
11	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	381 1	2919 3	N	209	163 1	1 8				261
						230 9									
*12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	383 1	3318 3	N	212	326 1	34 5				111
						233 9				2 8					
TOTAL GAS PROD:		44,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,684									

FITZGERALD		WELL #: 9		RRCID -> 272682		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 7240 - 8010			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-							

FITZGERALD		WELL #: 8		RRCID -> 272683		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 7522 - 8180			
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1540 3	94 9	N	85	165 1			110
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1733 3	69 9	N	63				173
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1920 3	57 9	N	52	171 1			54
04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2176 3	73 9	N	66				120
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2236 3	64 9	N	58				178
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2172 3	63 9	N	57	158 1	1 8		76
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1866 3	58 9	N	53	1 8			128
*08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1820 3	47 9	N	43	170 1	1 8		-0-
*09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-				-0-
*10	1209 N	417	-0-	-792	-0-	417 3		N	-0-				-0-
*11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-				-0-
*12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		477							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FITZGERALD		WELL #:		7	RRCID ->	272684	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6877	PERF. 6930 - 8030		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	534	-0-	-117	-0-	534	3	N	-0-			-0-
02		551 N	516	-0-	-35	-0-	516	3	N	-0-			-0-
03		589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3	N	-0-			-0-
04		510 N	462	-0-	-48	-0-	462	3	N	-0-			-0-
05		558 N	506	-0-	-52	-0-	506	3	N	-0-			-0-
06		540 N	420	-0-	-120	-0-	420	3	N	-0-			-0-
07		465 N	430	-0-	-35	-0-	430	3	N	-0-			-0-
08		496 N	401	-0-	-95	-0-	401	3	N	-0-			-0-
09		420 N	356	-0-	-64	-0-	356	3	N	-0-			-0-
10		434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3	N	-0-			-0-
11		390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3	N	-0-			-0-
*12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,346				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FITZGERALD		WELL #:		3	RRCID ->	272685	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	8385	PERF. 6867 - 8050		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2418 N	541	-0-	-1877	-0-	191	1	N	12			174
02		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	696	1	N	16			190
03		2294 N	1256	-0-	-1038	-0-	711	1	N	7			197
04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	860	1	N	19	165	1	51
05		2077 N	1258	-0-	-819	-0-	747	1	N	15	1	8	65
06		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	856	1	N	31	2	8	94
07		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	882	1	N	47	4	8	137
08		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	939	1	N	52	167	1	20
09		1770 N	836	-0-	-934	-0-	789	1	N	31	1	8	50
10		2015 N	1822	-0-	-193	-0-	463	1	N	25	1	8	74
11		1860 N	1437	-0-	-423	-0-	1404	3	N	30	1	8	103
*12		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	987	3	N	25	106	1	21
TOTAL GAS PROD:		17,211				TOTAL CONDENSATE PROD:		310					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
PENT UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272742	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	7102 - 10908			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		3100 N	10307	-0-	7207	9371	389 1	9372 3	N	496	361 1	1 8	231		
							546 9								
02		2900 N	9892	-0-	6992	16363	435 1	9008 3	N	408	539 1	1 8	99		
							449 9								
03		27296 X	10933	-0-	-16363	-0-	484 1	9977 3	N	429	356 1		172		
							472 9								
04		11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	465 1	10723 3	N	395	359 1	1 8	207		
							435 9								
05		12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	457 1	11771 3	N	397	358 1		246		
							437 9								
06		11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	471 1	10987 3	N	327	357 1		216		
							360 9								
07		12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	476 1	11731 3	N	289	353 1		152		
							318 9								
08		12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	451 1	11551 3	N	289	344 1	1 8	96		
							318 9								
09		12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	271 1	11435 3	N	272	172 1		196		
							299 9								
10		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	304 1	7453 3	N	211	320 1	1 8	86		
							232 9								
11		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	412 1	2715 3	N	170	171 1		85		
							187 9								
*12		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	454 1	3821 3	N	215	179 1		121		
							237 9								
TOTAL GAS PROD:		119,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,898									

FAUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272771	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8684 - 13193		
01	15407 X	12233	-0-	-3174	-0-	11925 3	308 9	N	280	354 1		57		
02	14413 X	12085	-0-	-2328	-0-	11800 3	285 9	N	259	1 8		315		
03	14973 X	12702	-0-	-2271	-0-	12398 3	304 9	N	276	339 1		252		
04	14100 X	12048	-0-	-2052	-0-	11753 3	295 9	N	268	351 1	1 8	168		
05	14105 X	12234	-0-	-1871	-0-	11928 3	306 9	N	278	350 1		96		
06	12510 X	11391	-0-	-1119	-0-	11119 3	272 9	N	247	180 1		163		
07	12927 X	11723	-0-	-1204	-0-	11460 3	263 9	N	239	351 1		51		
08	12710 X	10690	-0-	-2020	-0-	10447 3	243 9	N	221	179 1		93		
09	12060 X	10699	-0-	-1361	-0-	10431 3	268 9	N	244	173 1		164		
10	12245 X	10855	-0-	-1390	-0-	10609 3	246 9	N	224	173 1		215		
11	11400 X	10291	-0-	-1109	-0-	10062 3	229 9	N	208	316 1		107		
12	11563 X	10807	-0-	-756	-0-	10584 3	223 9	N	203	174 1		136		
TOTAL GAS PROD:		137,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,947								

FAUST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272772	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8047	PERF.	8509 - 13108		
01	14508 X	11699	-0-	-2809	-0-	11611 3	88 9	N	80			135		
02	12760 X	10711	-0-	-2049	-0-	10658 3	53 9	N	48			183		
03	12679 X	11120	-0-	-1559	-0-	11062 3	58 9	N	53	179 1		57		
04	11670 X	10504	-0-	-1166	-0-	10446 3	58 9	N	53			110		
05	11687 X	9401	-0-	-2286	-0-	9349 3	52 9	N	47	64 1		93		
06	11310 X	10312	-0-	-998	-0-	10279 3	33 9	N	30	113 1		10		
07	11439 X	10255	-0-	-1184	-0-	10214 3	41 9	N	37			47		
08	11129 X	9910	-0-	-1219	-0-	9875 3	35 9	N	32			79		
09	10500 X	9215	-0-	-1285	-0-	9179 3	36 9	N	33	58 1		54		
10	10664 X	9470	-0-	-1194	-0-	9433 3	37 9	N	34			88		
11	10320 X	9194	-0-	-1126	-0-	9146 3	48 9	N	44	39 1		93		
12	10261 X	9515	-0-	-746	-0-	9462 3	53 9	N	48			141		
TOTAL GAS PROD:		121,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		539								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
FAUST B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272774		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 8092		PERF. 8575 - 12661					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	16926 X	13952	-0-	-2974	-0-	13885	3	67	9	N	61				115
02	15544 X	12736	-0-	-2808	-0-	12682	3	54	9	N	49				164
03	16182 X	13951	-0-	-2231	-0-	13888	3	63	9	N	57	173	1		48
04	15240 X	13103	-0-	-2137	-0-	13053	3	50	9	N	45				93
05	15128 X	13419	-0-	-1709	-0-	13378	3	41	9	N	37				130
06	13500 X	12923	-0-	-577	-0-	12884	3	39	9	N	35				165
07	13950 X	12602	-0-	-1348	-0-	12560	3	42	9	N	38	179	1		24
08	13950 X	12085	-0-	-1865	-0-	12054	3	31	9	N	28				52
09	13110 X	11017	-0-	-2093	-0-	10992	3	25	9	N	23				75
10	13423 X	12006	-0-	-1417	-0-	11962	3	44	9	N	40	67	1		48
11	12930 X	11393	-0-	-1537	-0-	11370	3	23	9	N	21				69
12	12524 X	11319	-0-	-1205	-0-	11268	3	51	9	N	46				115
TOTAL GAS PROD:		150,506				TOTAL CONDENSATE PROD:		480							

PARKER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 272880		COMPL. DATE 02/26/2014		TOTAL DEPTH 6598		PERF. 7407 - 11698					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	11780 X	10711	-0-	-1069	-0-	296	1	9960	3	N	414	372	1	2 8	171
02	11020 X	10867	-0-	-153	-0-	455	9	284	1	10181	3	365	358	1 2 8	176
03	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	402	9	635	1	9404	3	351	365	1	162
04	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	386	9	617	1	9816	3	310	345	1 1 8	126
05	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	341	9	605	1	11539	3	318	342	1	102
06	11407 X	11407	-0-	-0-	-0-	350	9	543	1	10561	3	275	169	1	208
07	11625 X	8105	-0-	-3520	-0-	303	9	517	1	7321	3	243	176	1	275
08	12493 X	6465	-0-	-6028	-0-	267	9	595	1	5615	3	232	350	1 2 8	155
09	12090 X	4301	-0-	-7789	-0-	255	9	605	1	3458	3	216	173	1	198
10	12493 X	3735	-0-	-8758	-0-	238	9	580	1	2946	3	190	161	1 1 8	226
11	11400 X	3127	-0-	-8273	-0-	209	9	509	1	2417	3	183	171	1	238
12	8091 X	1582	-0-	-6509	-0-	201	9	464	1	946	3	156	174	1	220
TOTAL GAS PROD:		93,993				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,253							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010										TOTAL DEPTH	8346	PERF.	6842 - 8010	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	1897	-0-	-1048	-0-	182	1	1697	3	N	16			61
02	2755 X	2267	-0-	-488	-0-	18	9							
03	3007 X	2068	-0-	-939	-0-	2267	3			N	-0-			61
						494	1	1560	3	N	13			74
04	2910 X	2504	-0-	-406	-0-	14	9							
						880	1	1599	3	N	23			97
05	3007 X	1274	-0-	-1733	-0-	25	9							
						832	1	433	3	N	8	1 8		104
06	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	9	9							
						884	1	1601	3	N	36	2 8		138
07	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	40	9							
						901	1	1623	3	N	54	2 8		190
08	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	59	9							
						859	1	1681	3	N	102	167 1	1 8	124
09	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	112	9							
						536	1	1980	3	N	101	161 1	1 8	63
10	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	111	9							
						431	1	2153	3	N	99			162
11	2580 X	2510	-0-	-70	-0-	109	9							
12	2728 X	2237	-0-	-491	-0-	2454	3	56	9	N	51	152 1	1 8	60
						2202	3	35	9	N	32	57 1	1 8	34
TOTAL GAS PROD:		27,837				TOTAL CONDENSATE PROD:		535						

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010										TOTAL DEPTH	7234	PERF.	7576 - 10893	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10385 X	8780	-0-	-1605	-0-	471	1	8130	3	N	163	330 1		44
02	9715 X	7713	-0-	-2002	-0-	179	9							
						435	1	7121	3	N	143			187
03	9920 X	8209	-0-	-1711	-0-	157	9							
						488	1	7607	3	N	104	168 1		123
04	9390 X	8284	-0-	-1106	-0-	114	9							
						455	1	7665	3	N	149	158 1		114
05	8990 X	7857	-0-	-1133	-0-	164	9							
						439	1	7217	3	N	183	173 1	3 8	121
06	8490 X	8254	-0-	-236	-0-	201	9							
						451	1	7574	3	N	208	169 1	7 8	153
07	8556 X	8282	-0-	-274	-0-	229	9							
						451	1	7607	3	N	204	165 1	9 8	183
08	8556 X	8119	-0-	-437	-0-	224	9							
						463	1	7454	3	N	184	165 1	5 8	197
09	8280 X	7591	-0-	-689	-0-	202	9							
						453	1	6962	3	N	160	163 1	5 8	189
10	8525 X	7531	-0-	-994	-0-	176	9							
						483	1	6875	3	N	157	167 1	2 8	177
11	8250 X	7268	-0-	-982	-0-	173	9							
						489	1	6604	3	N	159	171 1	4 8	161
12	8277 X	7199	-0-	-1078	-0-	175	9							
						514	1	6525	3	N	145	158 1	6 8	142
						160	9							
TOTAL GAS PROD:		95,087				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,959						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
FITZGERALD		WELL #:		16H	RRCID ->	272924	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	7478 - 9290			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	6479 X	5596	-0-	-883	-0-	337	1	5131	3	N	116	163	1	229	
						128	9								
02	6061 X	4519	-0-	-1542	-0-	361	1	4027	3	N	119	172	1	176	
						131	9								
03	6479 X	5394	-0-	-1085	-0-	360	1	4947	3	N	79	175	1	80	
						87	9								
04	6030 X	5805	-0-	-225	-0-	260	1	5483	3	N	56			136	
						62	9								
05	5766 X	4898	-0-	-868	-0-	269	1	4539	3	N	82	1	8	217	
						90	9								
06	5430 X	4682	-0-	-748	-0-	341	1	4239	3	N	93	173	1	3 8	134
						102	9								
07	6014 X	5240	-0-	-774	-0-	336	1	4765	3	N	126	156	1	4 8	100
						139	9								
08	6014 X	5151	-0-	-863	-0-	314	1	4779	3	N	53	2	8	151	
						58	9								
09	5820 X	5557	-0-	-263	-0-	225	1	5216	3	N	105	160	1	2 8	94
						116	9								
10	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	244	1	5279	3	N	156	167	1	1 8	82
						172	9								
11	5070 X	4513	-0-	-557	-0-	239	1	4156	3	N	107	2	8	187	
						118	9								
12	5735 X	4052	-0-	-1683	-0-	273	1	3685	3	N	85	158	1	2 8	112
						94	9								
TOTAL GAS PROD:		61,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,177									

HARTMAN		WELL #:		10H	RRCID ->	272928	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	8077	PERF.	8006 - 13210			
01	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9508	3	169	9	N	154			231	
02	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	8882	3	150	9	N	136	185	1	182	
03	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8797	3	138	9	N	125	160	1	147	
04	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	8885	3	121	9	N	110	177	1	80	
05	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	9772	3	85	9	N	77			157	
06	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	9186	3	103	9	N	94	176	1	75	
07	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	9338	3	112	9	N	102			177	
08	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4206	3	47	9	N	43	172	1	48	
09	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	15	1	9112	3	N	30			78	
						33	9								
10	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	10333	3	102	9	N	93			171	
11	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9041	3	101	9	N	92	176	1	87	
*12	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	9270	3	110	9	N	100			187	
TOTAL GAS PROD:		107,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,156									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7874 X	5539	-0-	-2335	-0-	270 1	5157 3	N	102	179 1			71
02	7366 X	5435	-0-	-1931	-0-	112 9	5266 3	N	102				173
03	7874 X	7588	-0-	-286	-0-	57 1	145 9	N	132	183 1			122
04	7020 X	6526	-0-	-494	-0-	112 9	92 9	N	84	134 1			72
05	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	7443 3	153 9	N	139	174 1			37
06	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	6434 3	116 9	N	105				142
07	7595 X	5348	-0-	-2247	-0-	8763 3	91 1	N	57	172 1			27
08	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	63 9	8332 3	N	124				151
09	8130 X	7865	-0-	-265	-0-	46 1	7735 3	N	85	174 1			62
10	8401 X	6597	-0-	-1804	-0-	136 9	250 1	N	54				116
11	8130 X	6462	-0-	-1668	-0-	36 1	266 1	N	80	178 1			18
12	8525 X	6548	-0-	-1977	-0-	94 9	341 1	N	74				92
						88 9	81 9						
TOTAL GAS PROD:		83,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,138							

STEPHENSON		WELL #:		4H	RRCID ->	272930	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	8186	PERF. 8478 -	12090	
01	16678 X	16481	-0-	-197	-0-	16107 3	374 9	N	340	364 1			203
02	15689 X	15018	-0-	-671	-0-	14726 3	292 9	N	265	368 1			100
03	16833 X	15906	-0-	-927	-0-	15642 3	264 9	N	240	182 1			158
04	16290 X	15120	-0-	-1170	-0-	14913 3	207 9	N	188	180 1			166
05	16833 X	13390	-0-	-3443	-0-	13238 3	152 9	N	138	170 1			134
06	15960 X	15214	-0-	-746	-0-	15007 3	207 9	N	188	179 1			143
07	16058 X	15864	-0-	-194	-0-	15666 3	198 9	N	180	173 1			150
08	15903 X	15262	-0-	-641	-0-	15084 3	178 9	N	162	176 1	12 8		124
09	15210 X	14495	-0-	-715	-0-	14335 3	160 9	N	145	158 1	4 8		107
10	15872 X	14950	-0-	-922	-0-	14767 3	183 9	N	166				273
11	15360 X	13636	-0-	-1724	-0-	13483 3	153 9	N	139	358 1			54
12	15872 X	14496	-0-	-1376	-0-	14339 3	157 9	N	143	179 1			18
TOTAL GAS PROD:		179,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,294							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	5208 X	4754	-0-	-454	-0-	298	1	4403	3	N	48	179	1		34	
02	4524 X	4304	-0-	-220	-0-	53	9								69	
03	4650 X	3843	-0-	-807	-0-	4265	3	39	9	N	35				108	
04	4590 X	3519	-0-	-1071	-0-	157	1	3643	3	N	39					
05	4743 X	3398	-0-	-1345	-0-	43	9								89	
06	4590 X	2485	-0-	-2105	-0-	870	1	2626	3	N	21	40	1			
07	4588 X	2173	-0-	-2415	-0-	23	9								93	
08	3844 X	937	-0-	-2907	-0-	620	1	2774	3	N	4					
09	3510 X	851	-0-	-2659	-0-	4	9								106	
10	3410 X	547	-0-	-2863	-0-	764	1	1707	3	N	13					
11	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	14	9								134	
*12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	808	1	1334	3	N	28					
						31	9					3	8		169	
						42	9									
						830	1	21	9	N	19	166	1	2	8	20
						525	1	22	9	N	20					40
						560	1	2509	3	N	35					75
						39	9									
						518	1	3228	3	N	32					107
						35	9									
TOTAL GAS PROD:		33,700			TOTAL CONDENSATE PROD:		332									

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308																
01	6417 X	5918	-0-	-499	-0-	5777	3	141	9	N	128	177	1	1	8	172
02	6032 X	5501	-0-	-531	-0-	5390	3	111	9	N	101	190	1	1	8	82
03	6448 X	5672	-0-	-776	-0-	5542	3	130	9	N	118	181	1			19
04	6240 X	5398	-0-	-842	-0-	5280	3	118	9	N	107					126
05	6107 X	5449	-0-	-658	-0-	5365	3	84	9	N	76					202
06	5730 X	5280	-0-	-450	-0-	5157	3	123	9	N	112	174	1			140
07	5890 X	5543	-0-	-347	-0-	5437	3	106	9	N	96	174	1			62
08	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5595	3	101	9	N	92	1	8			153
09	5400 X	5253	-0-	-147	-0-	5153	3	100	9	N	91					244
10	5549 X	4996	-0-	-553	-0-	4895	3	101	9	N	92	175	1			161
11	5520 X	4411	-0-	-1109	-0-	4335	3	76	9	N	69	165	1			65
12	5704 X	4407	-0-	-1297	-0-	4331	3	76	9	N	69					134
TOTAL GAS PROD:		63,524			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,151									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
PACIFIC B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272934	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	6659	PERF. 6964 - 11317		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4185 X	3066	-0-	-1119	-0-	92 1	2879 3	N		86			209
						95 9							
02	3567 X	3266	-0-	-301	-0-	86 1	3078 3	N		93	178 1		124
						102 9							
03	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	93 1	3868 3	N		102	176 1		50
						112 9							
04	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	90 1	3557 3	N		82			132
						90 9							
05	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	93 1	3852 3	N		92			224
						101 9							
06	3930 X	3626	-0-	-304	-0-	4 1	3547 3	N		68	176 1		116
						75 9							
07	4061 X	3668	-0-	-393	-0-	3605 3	63 9	N		57			173
08	4061 X	3468	-0-	-593	-0-	3415 3	53 9	N		48	173 1		48
09	3930 X	3080	-0-	-850	-0-	3026 3	54 9	N		49			97
10	4061 X	3136	-0-	-925	-0-	3061 3	75 9	N		68			165
11	3630 X	2715	-0-	-915	-0-	2656 3	59 9	N		54			219
12	3658 X	2560	-0-	-1098	-0-	2499 3	61 9	N		55	174 1		100

TOTAL GAS PROD: 40,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

VOGEL C UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	272935	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 7794 - 8562	
*01	341 N	25	-0-	-316	-0-	25 3		N		-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N		-0-		-0-
*04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		N		-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
*06	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3		N		-0-		-0-
*07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N		-0-		-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N		-0-		-0-
*09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N		-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANGELMAYR A		WELL #:		2	RRCID ->	272937	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	8412	PERF. 7380 - 8249	
01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2186 3	129 9	N		117		177
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1561 3	65 9	N		59	169 1	67
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1855 3	116 9	N		105		172
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2105 3	248 9	N		225	328 1	69
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2200 3	209 9	N		190	162 1	97
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2076 3	185 9	N		168	158 1	107
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2095 3	196 9	N		178	155 1	130
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2055 3	138 9	N		125	168 1	85
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	1969 3	173 9	N		157	161 1	80
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	1971 3	162 9	N		147	162 1	65
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1836 3	156 9	N		142	160 1	47
*12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1657 3	96 9	N		87		134

TOTAL GAS PROD: 25,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,700

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
DANGELMAYR A		WELL #:		3	RRCID ->	272939	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	9051	PERF. 7630	- 8300	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3100 N	987	-0-	-2113	87045	915 3	72 9	N	65	164	1		41
02	2900 N	918	-0-	-1982	85063	871 3	47 9	N	43				84
03	3100 N	1019	-0-	-2081	82982	994 3	25 9	N	23				107
04	3000 N	1050	-0-	-1950	81032	952 3	98 9	N	89	164	1		32
05	3100 N	993	-0-	-2107	78925	958 3	35 9	N	32				64
06	3000 N	937	-0-	-2063	76862	904 3	33 9	N	30				94
07	3100 N	1073	-0-	-2027	74835	1036 3	37 9	N	34	1	8		127
08	3100 N	1090	-0-	-2010	72825	1040 3	50 9	N	45				172
09	3000 N	1022	-0-	-1978	70847	957 3	65 9	N	59	160	1		71
10	3100 N	992	-0-	-2108	68739	936 3	56 9	N	51				122
11	3000 N	958	-0-	-2042	66697	918 3	40 9	N	36				158
*12	3100 N	1002	-0-	-2098	64599	971 3	31 9	N	28	173	1		13
TOTAL GAS PROD:		12,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		535							

DANGELMAYR A		WELL #:		11	RRCID ->	272940	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	8645	PERF. 7455	- 8275	
01	1984 N	975	-0-	-1009	-0-	853 1	122 9	N	111	164	1		40
02	1682 N	864	-0-	-818	-0-	810 1	54 9	N	49				89
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	893 1	649 3	N	63				152
						69 9							
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	869 1	692 3	N	50	165	1		37
						55 9							
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	768 1	642 3	N	58	1	8		94
						64 9							
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	869 1	652 3	N	64	2	8		156
						70 9							
07	1674 N	1594	-0-	-80	-0-	899 1	636 3	N	54	159	1	2 8	49
						59 9							
08	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	896 1	466 3	N	73	1	8		121
						80 9							
09	1590 N	1231	-0-	-359	-0-	865 1	294 3	N	65	162	1	1 8	23
						72 9							
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	892 1	747 3	N	57	1	8		79
						63 9							
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	870 1	722 3	N	76	1	8		154
						84 9							
12	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	882 1	319 3	N	63	171	1	2 8	44
						69 9							
TOTAL GAS PROD:		17,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		783							

DANGELMAYR A		WELL #:		12	RRCID ->	272941	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	8563	PERF. 7476	- 8386	
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-				-0-
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-				-0-
03	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-				-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				-0-
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-				-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-				-0-
07	217 X	22	-0-	-195	-0-	22 3		N	-0-				-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-				-0-
09	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-				-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			-0-	
04		T. A.	177	-0-	177	276	177	3		N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	276				N	-0-			-0-	
06		T. A.	46	-0-	46	322	46	3		N	-0-			-0-	
07		322 X	-0-	-0-	-322	-0-				N	-0-			-0-	
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			258											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-	
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			-0-	
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-	
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			148											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-	
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-	
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-	
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
08		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		1 N	-0-	-0-	-1	-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:			56											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
DANGELMAYR A		WELL #:		16	RRCID ->	272951	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7396 -	8254
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	131	-0-	131	184	131	3	N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	184			N	-0-			-0-
03		T. A.	37	-0-	37	221	37	3	N	-0-			-0-
04		221 X	-0-	-0-	-221	-0-			N	-0-			-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			304	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DANGELMAYR A		WELL #:		18	RRCID ->	272953	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	7400 -	8460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1116 N	943	-0-	-173	-0-	486	1	N	18	167	1	24
							20	9					
02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	17			41
03		1116 N	716	-0-	-400	-0-	715	3	N	1			42
04		900 N	723	-0-	-177	-0-	498	1	N	38			80
							42	9					
05		1240 N	1096	-0-	-144	-0-	756	1	N	71			151
							78	9					
06		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	856	1	N	39	161	1	29
							43	9					
07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	839	1	N	48			77
							53	9					
08		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	682	1	N	59	10	8	126
							65	9					
09		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1021	1	N	64	165	1	19
							70	9			6	8	
10		1333 N	1231	-0-	-102	-0-	869	1	N	52			71
							57	9					
11		1200 N	916	-0-	-284	-0-	864	1	N	47	111	1	7
12		1519 N	888	-0-	-631	-0-	855	1	N	30			37
TOTAL GAS PROD:			12,876	TOTAL CONDENSATE PROD:			484						

DANGELMAYR A		WELL #:		22	RRCID ->	272954	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	7420 -	8804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2208	3	N	190	161	1	112
02		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2127	3	N	233	330	1	15
03		2387 N	2072	-0-	-315	-0-	1848	3	N	204	170	1	49
04		3000 N	3235	-0-	235	235	2987	3	N	225	162	1	112
05		3100 N	3172	-0-	72	307	2962	3	N	191	162	1	139
06		2989 N	2682	-0-	-307	-0-	2484	3	N	180	164	1	152
07		2387 X	2370	-0-	-17	-0-	2204	3	N	151	163	1	137
08		2387 X	2326	-0-	-61	-0-	2150	3	N	160	168	1	127
09		2310 X	2198	-0-	-112	-0-	2019	3	N	163	167	1	121
10		2387 X	2187	-0-	-200	-0-	1993	3	N	176	169	1	127
11		2310 X	1866	-0-	-444	-0-	1694	3	N	156	165	1	116
12		2356 X	1913	-0-	-443	-0-	1728	3	N	168	265	1	17
TOTAL GAS PROD:			28,821	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,197						

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	372	1	2120	3	N	154	165	1	79
						169	9							
02	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	324	1	2004	3	N	147	162	1	64
						162	9							
03	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	354	1	2129	3	N	143	167	1	40
						157	9							
04	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	341	1	2028	3	N	175	163	1	52
						193	9							
05	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	387	1	1935	3	N	153	159	1	45
						168	9					1	8	
06	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	350	1	2278	3	N	144	172	1	16
						158	9						1	8
07	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	375	1	1988	3	N	124	2	8	138
						136	9							
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	381	1	1840	3	N	122	165	1	94
						134	9						1	8
09	2130 N	1918	-0-	-212	-0-	390	1	1393	3	N	123	162	1	54
						135	9						1	8
10	2201 N	1785	-0-	-416	-0-	393	1	1258	3	N	122			176
						134	9							
11	2130 N	1742	-0-	-388	-0-	391	1	1253	3	N	89	176	1	88
						98	9						1	8
12	1984 N	1789	-0-	-195	-0-	392	1	1283	3	N	104	168	1	23
						114	9							

TOTAL GAS PROD: 27,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,600

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045														
01	4154 X	3174	-0-	-980	-0-	650	1	2291	3	N	212	168	1	95
						233	9							
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	608	1	2886	3	N	230	164	1	161
						253	9							
03	3782 X	3372	-0-	-410	-0-	469	1	2641	3	N	238	330	1	69
						262	9							
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	451	1	2767	3	N	229	169	1	129
						252	9							
05	3999 X	3701	-0-	-298	-0-	433	1	3000	3	N	244	327	1	44
						268	9						2	8
06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	476	1	3489	3	N	258	158	1	140
						284	9						4	8
07	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	459	1	3879	3	N	273	327	1	80
						300	9						6	8
08	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	453	1	3829	3	N	267	160	1	184
						294	9						3	8
09	4260 X	3932	-0-	-328	-0-	463	1	3236	3	N	212	327	1	67
						233	9						2	8
10	4650 X	3749	-0-	-901	-0-	478	1	3037	3	N	213	158	1	121
						234	9						1	8
11	4500 X	3204	-0-	-1296	-0-	470	1	2560	3	N	158	162	1	115
						174	9						2	8
12	4650 X	3440	-0-	-1210	-0-	486	1	2783	3	N	155	245	1	22
						171	9						3	8

TOTAL GAS PROD: 45,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,689

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4309 X	4228	-0-	-81	-0-	132	1	4066	3	N	27	165	1	16
						30	9							
02	4176 X	3630	-0-	-546	-0-	169	1	3441	3	N	18			34
						20	9							
03	4464 X	3665	-0-	-799	-0-	267	1	3362	3	N	33			67
						36	9							
04	4320 X	3637	-0-	-683	-0-	305	1	3326	3	N	5			72
						6	9							
05	4247 X	3138	-0-	-1109	-0-	323	1	2791	3	N	22			94
						24	9							
06	4080 X	3197	-0-	-883	-0-	374	1	2815	3	N	7			101
						8	9							
07	3875 X	2284	-0-	-1591	-0-	176	1	2105	3	N	3			104
						3	9							
08	3751 X	2743	-0-	-1008	-0-	160	1	2574	3	N	8	7	8	105
						9	9							
09	3630 X	2765	-0-	-865	-0-	155	1	2600	3	N	9	3	8	111
						10	9							
10	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	209	1	3320	3	N	20			131
						22	9							
11	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	228	1	3216	3	N	32			163
						35	9							
*12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	191	1	3260	3	N	20	167	1	16
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		39,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		204								

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862														
01	13640 X	12427	-0-	-1213	-0-	12274	3	153	9	N	139			218
02	12702 X	11566	-0-	-1136	-0-	11455	3	111	9	N	101	182	1	137
03	13578 X	12158	-0-	-1420	-0-	12088	3	70	9	N	64			201
04	12060 X	11564	-0-	-496	-0-	11518	3	46	9	N	42	190	1	53
05	12462 X	11413	-0-	-1049	-0-	11377	3	36	9	N	33			86
06	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	12693	3	48	9	N	44			130
07	12369 X	12127	-0-	-242	-0-	12102	3	25	9	N	23			153
08	12152 X	11036	-0-	-1116	-0-	11021	3	15	9	N	14			167
09	12750 X	10561	-0-	-2189	-0-	10547	3	14	9	N	13			180
10	13175 X	11480	-0-	-1695	-0-	11469	3	11	9	N	10			190
11	12750 X	10208	-0-	-2542	-0-	10202	3	6	9	N	5	184	1	11
12	12121 X	10754	-0-	-1367	-0-	10721	3	33	9	N	30			41
TOTAL GAS PROD:		138,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		518								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	12412	3	58	9	N	53		102
02		12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	12004	3	59	9	N	54		156
03		13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	13003	3	42	9	N	38		194
04		12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	12489	3	43	9	N	39	176 1	57
05		12214 X	12090	-0-	-124	-0-	12050	3	40	9	N	36		93
06		11820 X	11766	-0-	-54	-0-	11729	3	37	9	N	34		127
07		12214 X	10807	-0-	-1407	-0-	10773	3	34	9	N	31		158
08		12214 X	11507	-0-	-707	-0-	11456	3	51	9	N	46	184 1	15
09		11820 X	10351	-0-	-1469	-0-	38	1	10285	3	N	25	3 8	37
							28	9						
10		12152 X	10744	-0-	-1408	-0-	93	1	10639	3	N	11		48
							12	9						
11		11760 X	11612	-0-	-148	-0-	11561	3	51	9	N	46		94
*12		12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	3	1	12250	3	N	56	74 1	76
							62	9						
TOTAL GAS PROD:			141,302			TOTAL CONDENSATE PROD:			469					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		7905 X	7642	-0-	-263	-0-	249	1	7314	3	N	72		169	
							79	9							
02		8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	345	1	8020	3	N	104	176 1	97	
							114	9							
03		9021 X	7192	-0-	-1829	-0-	374	1	6676	3	N	129	180 1	46	
							142	9							
04		8730 X	6532	-0-	-2198	-0-	329	1	6074	3	N	117		163	
							129	9							
05		9052 X	5115	-0-	-3937	-0-	300	1	4730	3	N	77	179 1	61	
							85	9							
06		8760 X	7268	-0-	-1492	-0-	308	1	6788	3	N	156	174 1	43	
							172	9							
07		9052 X	7221	-0-	-1831	-0-	296	1	6792	3	N	121		164	
							133	9							
08		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	322	1	6929	3	N	119	173 1	2 8	108
							131	9							
09		7260 X	7181	-0-	-79	-0-	306	1	6739	3	N	124	174 1	58	
							136	9							
10		7502 X	6264	-0-	-1238	-0-	309	1	5806	3	N	135		193	
							149	9							
11		7260 X	5529	-0-	-1731	-0-	306	1	5125	3	N	89	170 1	112	
							98	9							
12		7409 X	7110	-0-	-299	-0-	290	1	6687	3	N	121	132 1	2 8	99
							133	9							
TOTAL GAS PROD:			82,915			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,364						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	2804	-0-	-1350	-0-	93 1	2557 3	N	140	176 1		171
02	3886 X	2401	-0-	-1485	-0-	154 9	87 1	N	42	1 8		212
03	3472 X	2755	-0-	-717	-0-	46 9	93 1	N	114	183 1		143
04	3240 X	2430	-0-	-810	-0-	125 9	90 1	N	88			231
05	3286 X	2453	-0-	-833	-0-	97 9	91 1	N	85			316
06	2700 X	2121	-0-	-579	-0-	94 9	2023 3	N	89	340 1		65
07	2759 X	1442	-0-	-1317	-0-	589 1	56 9	N	51			116
08	2759 X	998	-0-	-1761	-0-	847 1	45 9	N	41			157
09	2430 X	1903	-0-	-527	-0-	846 1	117 9	N	106	168 1		95
10	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	899 1	121 9	N	110	1 8		204
11	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	869 1	107 9	N	97	173 1		128
12	1953 N	1222	-0-	-731	-0-	846 1	103 9	N	94			222

TOTAL GAS PROD: 25,739

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

HERBERT UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 272963		COMPL. DATE 02/19/2011			TOTAL DEPTH 8180		PERF. 8670 - 13310	
01	10261 X	9497	-0-	-764	-0-	9361 3	136 9	N	124	187 1		92
02	9976 X	8505	-0-	-1471	-0-	8405 3	100 9	N	91	86 1		97
03	10912 X	8001	-0-	-2911	-0-	7917 3	84 9	N	76			173
04	10560 X	7959	-0-	-2601	-0-	7880 3	79 9	N	72	172 1		73
05	10912 X	7995	-0-	-1117	-0-	9712 3	83 9	N	75	63 1		85
06	9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	9448 3	88 9	N	80			165
07	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9784 3	90 9	N	82	159 1		88
08	9796 X	9690	-0-	-106	-0-	9607 3	83 9	N	75	115 1		48
09	9540 X	7907	-0-	-1633	-0-	7837 3	70 9	N	64			112
10	9889 X	8619	-0-	-1270	-0-	8534 3	85 9	N	77	134 1		55
11	9570 X	8130	-0-	-1440	-0-	8050 3	80 9	N	73			128
12	9889 X	8603	-0-	-1286	-0-	8525 3	78 9	N	71	176 1		23

TOTAL GAS PROD: 106,116

TOTAL CONDENSATE PROD: 960

DANGELMAYR A		WELL #: 17		RRCID -> 273120		COMPL. DATE 07/25/2010			TOTAL DEPTH 8530		PERF. 7350 - 8275	
*01	T. A.	211	-0-	211	211	211 3		N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	211			N	-0-			-0-
*03	T. A.	107	-0-	107	318	107 3		N	-0-			-0-
*04	318 X	-0-	-0-	-318	-0-			N	-0-			-0-
*05	217 X	43	-0-	-174	-0-	43 3		N	-0-			-0-
*06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
*07	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
*08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
*11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 612

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
DALE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273121	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8941 - 12680		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	7192 X	873	-0-	-6319	-0-	696 1	177 9	N	161	181 1			100	
02	5510 X	631	-0-	-4879	-0-	464 1	167 9	N	152				252	
03	5673 X	5563	-0-	-110	-0-	667 1	4622 3	N	249	365 1			136	
04	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	274 9	632 1	N	219	179 1			176	
05	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	241 9	568 1	N	184	176 1			184	
06	5370 X	3950	-0-	-1420	-0-	202 9	642 1	N	187	170 1			201	
07	5549 X	2109	-0-	-3440	-0-	206 9	647 1	N	150	164 1			187	
08	5549 X	700	-0-	-4849	-0-	165 9	586 1	N	104	172 1	2 8		117	
09	4740 X	2674	-0-	-2066	-0-	812 1	1687 3	N	159	171 1			105	
10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	175 9	637 1	N	257	170 1			192	
11	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	283 9	621 1	N	178	170 1			200	
12	2759 X	2020	-0-	-739	-0-	196 9	609 1	N	203	177 1	4 8		222	
						223 9								
TOTAL GAS PROD:		37,444		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,203						

PACIFIC A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273122	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	7105 - 11210	
01	6634 X	5885	-0-	-749	-0-	5740 3	145 9	N	132	180 1			126
02	6206 X	5426	-0-	-780	-0-	5315 3	111 9	N	101	1 8			226
03	6355 X	5707	-0-	-648	-0-	5605 3	102 9	N	93	181 1			138
04	6030 X	5597	-0-	-433	-0-	5462 3	135 9	N	123	171 1			90
05	5952 X	5615	-0-	-337	-0-	5509 3	106 9	N	96				186
06	5700 X	5494	-0-	-206	-0-	5398 3	96 9	N	87	168 1			105
07	5797 X	5752	-0-	-45	-0-	5651 3	101 9	N	92				197
08	5797 X	5525	-0-	-272	-0-	5450 3	75 9	N	68	1 8			264
09	5610 X	5358	-0-	-252	-0-	5274 3	84 9	N	76	168 1			172
10	5766 X	5317	-0-	-449	-0-	5227 3	90 9	N	82	1 8			253
11	5580 X	5082	-0-	-498	-0-	4997 3	85 9	N	77	172 1			158
12	5766 X	5231	-0-	-535	-0-	5092 3	139 9	N	126				284
TOTAL GAS PROD:		65,989		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,153					

HERBERT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273123	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8527 - 12840	
01	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	11227 3	80 9	N	73	186 1			52
02	10730 X	10316	-0-	-414	-0-	10250 3	66 9	N	60				112
03	11470 X	11033	-0-	-437	-0-	10974 3	59 9	N	54				166
04	11100 X	10841	-0-	-259	-0-	10790 3	51 9	N	46	181 1			31
05	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	11743 3	29 9	N	26				57
06	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	11015 3	36 9	N	33				90
07	11191 X	10878	-0-	-313	-0-	10844 3	34 9	N	31				121
08	11780 X	11558	-0-	-222	-0-	11522 3	36 9	N	33				154
09	11400 X	11104	-0-	-296	-0-	11052 3	52 9	N	47	181 1			20
10	11780 X	10798	-0-	-982	-0-	10765 3	33 9	N	30				50
11	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	11457 3	47 9	N	43	61 1			32
*12	13455 X	13455	-0-	-0-	-0-	13404 3	51 9	N	46				78
TOTAL GAS PROD:		135,617		TOTAL CONDENSATE PROD:				522					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
GAEDKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273124	COMPL. DATE 12/14/2010	TOTAL DEPTH 8481	PERF. 8661	- 13095		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					89
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	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12
2418 N	1850	-0-	-568	-0-	1850	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
2108 N	1983	-0-	-125	-0-	1983	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
2294 N	2004	-0-	-290	-0-	2004	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
2139 N	1848	-0-	-291	-0-	1848	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
1950 N	1835	-0-	-115	-0-	1835	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,113	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DANGELMAYR A		WELL #:		4	RRCID -> 273157	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 7530	- 8326		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-	95
87 N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	95
49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-	95
60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	95
7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-	95
60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	95
46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-	95
7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	95
2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	95
31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	95
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	95
2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	N	47	142	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			164	TOTAL CONDENSATE PROD:			47				

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2232 N	1280	-0-	-952	-0-	465	1	684	3	N	119	164	1		32
						131	9								
02	1334 N	1231	-0-	-103	-0-	433	1	668	3	N	118				150
						130	9								
03	1612 N	1124	-0-	-488	-0-	483	1	522	3	N	108	246	1		12
						119	9								
04	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	466	1	560	3	N	115				127
						127	9								
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	448	1	841	3	N	134	163	1	1 8	97
						147	9								
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	460	1	599	3	N	123	162	1	1 8	57
						135	9								
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	462	1	874	3	N	141	171	1	2 8	25
						155	9								
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	456	1	1238	3	N	141		1 8		165
						155	9								
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	419	1	1371	3	N	137	167	1	1 8	134
						151	9								
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	409	1	1295	3	N	107	171	1		70
						118	9								
11	1800 N	1644	-0-	-156	-0-	419	1	1095	3	N	118	165	1	1 8	22
						130	9								
12	2015 N	1498	-0-	-517	-0-	425	1	949	3	N	113	116	1	2 8	17
						124	9								
TOTAL GAS PROD:		17,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,474									

STRICKLAND A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273182	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8796 - 12325			
01	15345 X	14338	-0-	-1007	-0-	14189	2	149	9	N	135	181	1		88
						12914	2	136	9	N	124	182	1		30
02	14645 X	13050	-0-	-1595	-0-	14001	2	149	9	N	135				165
						13338	2	171	9	N	155	170	1		150
03	15655 X	14150	-0-	-1505	-0-	27	1	4230	2	N	52	132	1	1 8	69
						57	9								
04	15150 X	13509	-0-	-1641	-0-	11802	2	130	9	N	118	40	1	2 8	145
						13435	2	119	9	N	108	119	1	3 8	131
05	14384 X	4314	-0-	-10070	-0-	14194	2	120	9	N	109	92	1	2 8	146
						105	1	7007	2	N	66	78	1	1 8	133
						73	9								
06	13890 X	11932	-0-	-1958	-0-	213	1	9021	2	N	97	94	1	1 8	135
						107	9								
07	14136 X	13554	-0-	-582	-0-	688	1	3708	2	N	49		1 8		183
						54	9								
08	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	589	1	2981	2	N	69	176	1	2 8	74
						76	9								
TOTAL GAS PROD:		123,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,217									

OIL AND GAS DIVISION

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							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	13423 X	13236	-0-	-187	-0-	13025	3	211	9	N	192	164	1			125
02	12557 X	11588	-0-	-969	-0-	11398	3	190	9	N	173	170	1			128
03	13423 X	11569	-0-	-1854	-0-	21	1	11355	3	N	175	166	1			137
04	12990 X	9271	-0-	-3719	-0-	193	9	225	1	N	136	164	1			109
05	13237 X	8562	-0-	-4675	-0-	150	9	153	1	N	79	2	8			186
06	12810 X	9136	-0-	-3674	-0-	87	9	102	1	N	112	172	1	4	8	122
07	12400 X	9887	-0-	-2513	-0-	123	9	108	1	N	101	170	1	6	8	47
08	11563 X	9788	-0-	-1775	-0-	111	9	101	1	N	135	3	8			179
09	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	149	9	151	1	N	134	171	1	3	8	139
10	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	147	9	122	1	N	153	156	1	2	8	134
11	9570 X	8522	-0-	-1048	-0-	168	9	121	1	N	131	169	1	3	8	93
12	9889 X	7327	-0-	-2562	-0-	144	9	233	1	N	86	163	1	4	8	12
						95	9									
TOTAL GAS PROD:		118,837				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,607								

MONDAY A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273196	COMPL. DATE 03/25/2011	TOTAL DEPTH 7348	PERF. 7704	- 10135							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	493	1	215	9	N	195	171	1			286
02	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	422	1	248	9	N	225	320	1			191
03	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	445	1	227	9	N	206	318	1			79
04	8670 X	7771	-0-	-899	-0-	324	1	167	9	N	152					231
05	8959 X	8056	-0-	-903	-0-	307	1	187	9	N	170	163	1	5	8	233
06	8670 X	8485	-0-	-185	-0-	359	1	178	9	N	162	170	1	11	8	214
07	8959 X	8598	-0-	-361	-0-	351	1	201	9	N	183	343	1	14	8	40
08	8959 X	7725	-0-	-1234	-0-	363	1	157	9	N	143	6	8			177
09	8490 X	7264	-0-	-1226	-0-	384	1	156	9	N	142	169	1	6	8	144
10	8773 X	8183	-0-	-590	-0-	471	1	208	9	N	189	167	1	3	8	163
11	8490 X	7729	-0-	-761	-0-	417	1	178	9	N	162	165	1	6	8	154
12	8587 X	7156	-0-	-1431	-0-	301	1	165	9	N	150	156	1	7	8	141
TOTAL GAS PROD:		97,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,079								

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		11935 X	10516	-0-	-1419	-0-	10414	3	102	9	N	93	183	1		22	
02		11165 X	9869	-0-	-1296	-0-	9785	3	84	9	N	76				98	
03		11811 X	10760	-0-	-1051	-0-	10669	3	91	9	N	83				181	
04		11340 X	10391	-0-	-949	-0-	10290	3	101	9	N	92				273	
05		10726 X	3286	-0-	-7440	-0-	79	1	3189	3	N	16				289	
							18	9									
06		11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	10979	3	77	9	N	70				359	
07		10757 X	10290	-0-	-467	-0-	10237	3	53	9	N	48	350	1		57	
08		11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	10980	3	70	9	N	64				121	
09		11070 X	10508	-0-	-562	-0-	10425	3	83	9	N	75				196	
10		11439 X	10886	-0-	-553	-0-	10822	3	64	9	N	58	177	1		77	
11		11070 X	10202	-0-	-868	-0-	10128	3	74	9	N	67				144	
*12		11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	11134	3	97	9	N	88	176	1	1 8	55	
TOTAL GAS PROD:		120,045				TOTAL CONDENSATE PROD:		830									

CAIN RANCH A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273212	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	8086 - 12253					
01		10912 X	10535	-0-	-377	-0-	10493	3	42	9	N	38				188	
02		10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	10435	3	45	9	N	41	179	1		50	
03		10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	10901	3	25	9	N	23				73	
04		10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	10814	3	23	9	N	21				94	
05		11191 X	10973	-0-	-218	-0-	10963	3	10	9	N	9				103	
06		11620 X	11620	-0-	-0-	-0-	11606	3	14	9	N	13				116	
07		11191 X	9256	-0-	-1935	-0-	9253	3	3	9	N	3				119	
08		11191 X	7726	-0-	-3465	-0-	7724	3	2	9	N	2				121	
09		10860 X	7482	-0-	-3378	-0-	7476	3	6	9	N	5				126	
10		11222 X	6971	-0-	-4251	-0-	6960	3	11	9	N	10				136	
11		10860 X	6375	-0-	-4485	-0-	6367	3	8	9	N	7				143	
12		8184 X	6859	-0-	-1325	-0-	6853	3	6	9	N	5				148	
TOTAL GAS PROD:		110,040				TOTAL CONDENSATE PROD:		177									

CHRISTIAN A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273213	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8597 - 11983	
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CHRISTIAN A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273214	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	8584 - 11972	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-					

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		1H	RRCID ->	273218	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	7717 - 12920		
01	16709 X	15125	-0-	-1584	-0-	15053	3	72	9	N	65	168	1	56
02	15631 X	12734	-0-	-2897	-0-	12658	3	76	9	N	69			125
03	15810 X	14313	-0-	-1497	-0-	14233	3	80	9	N	73			198
04	14790 X	12524	-0-	-2266	-0-	12468	3	56	9	N	51	182	1	67
05	15283 X	13847	-0-	-1436	-0-	13773	3	74	9	N	67			134
06	14640 X	12887	-0-	-1753	-0-	12837	3	50	9	N	45			179
07	14322 X	11718	-0-	-2604	-0-	11684	3	34	9	N	31	175	1	35
08	14322 X	12425	-0-	-1897	-0-	12364	3	61	9	N	55			90
09	13410 X	13379	-0-	-31	-0-	13313	3	66	9	N	60			150
10	13857 X	13522	-0-	-335	-0-	13454	3	68	9	N	62			212
11	12900 X	12638	-0-	-262	-0-	12575	3	63	9	N	57	176	1	93
12	13826 X	12851	-0-	-975	-0-	12781	3	70	9	N	64			157
TOTAL GAS PROD:		157,963				TOTAL CONDENSATE PROD:		699						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7471 X	5980	-0-	-1491	-0-	3	1	5933	3	N	40	161	1		38
02		6902 X	6784	-0-	-118	-0-	44	9								73
03		7378 X	6576	-0-	-802	-0-	6745	3	39	9	N	35				105
04		6870 X	4996	-0-	-1874	-0-	2	1	6539	3	N	32				
05		7254 X	6418	-0-	-836	-0-	35	9								129
06		7020 X	6110	-0-	-910	-0-	6	1	4964	3	N	24				
07		7254 X	4951	-0-	-2303	-0-	26	9								157
08		6572 X	6101	-0-	-471	-0-	9	1	6378	3	N	28				
09		6210 X	5672	-0-	-538	-0-	31	9								194
10		6417 X	6259	-0-	-158	-0-	9	1	6060	3	N	37				
11		6120 X	5811	-0-	-309	-0-	41	9								35
12		6107 X	5907	-0-	-200	-0-	12	1	4918	3	N	19	178	1		67
							21	9								
							5	1	6060	3	N	33	1	8		92
							36	9								
							3	1	5641	3	N	25				130
							28	9								161
							6217	3	42	9	N	38				
							5777	3	34	9	N	31				
							3	1	5864	3	N	36	174	1		23
							40	9								
TOTAL GAS PROD:		71,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		378										

WILSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273223	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL DEPTH	6977	PERF. 7783	- 11741						
01		5115 X	3576	-0-	-1539	-0-	89	1	3459	3	N	25				173
02		4408 X	3768	-0-	-640	-0-	28	9								196
03		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	86	1	3657	3	N	23				
04		4260 X	3575	-0-	-685	-0-	25	9								53
05		4154 X	3796	-0-	-358	-0-	91	1	4565	3	N	35	178	1		75
06		4530 X	4053	-0-	-477	-0-	39	9								
07		4681 X	4140	-0-	-541	-0-	83	1	3468	3	N	22				95
08		4681 X	3390	-0-	-1291	-0-	74	1	3700	3	N	20				
09		4050 X	3125	-0-	-925	-0-	22	9								116
10		4185 X	2742	-0-	-1443	-0-	81	1	3949	3	N	21				
11		4050 X	3754	-0-	-296	-0-	23	9								136
12		4154 X	3880	-0-	-274	-0-	79	1	4039	3	N	20				
							22	9								153
							88	1	3283	3	N	17				
							19	9								169
							42	1	3065	3	N	16				
							18	9								179
							57	1	2674	3	N	10				
							11	9								44
							7	1	3707	3	N	36	171	1		
							40	9								
							3	1	3846	3	N	28				72
							31	9								
TOTAL GAS PROD:		44,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		273										

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	92 1	3793 3	N	113	176 1					251
						124 9									
02	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	132 1	3597 3	N	84	180 1					155
						92 9									
03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	324 1	3716 3	N	111	172 1					94
						122 9									
04	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	314 1	3650 3	N	74						168
						81 9									
05	4092 X	4036	-0-	-56	-0-	324 1	3642 3	N	64						232
						70 9									
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4073 3	114 9	N	104	174 1					162
07	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4396 3	175 9	N	159	174 1					147
08	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4394 3	73 9	N	66	1 8					212
09	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4435 3	91 9	N	83	160 1					135
10	4557 X	4390	-0-	-167	-0-	66 1	4243 3	N	74						209
						81 9									
11	4410 X	3926	-0-	-484	-0-	95 1	3777 3	N	49	173 1					85
						54 9									
12	4681 X	3979	-0-	-702	-0-	98 1	3787 3	N	85						170
						94 9									
TOTAL GAS PROD:		50,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,066									

ROSA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273225	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	6958	PERF.	7908 - 12285
01	7099 X	6088	-0-	-1011	-0-	6071 3	17 9	N	15			150
02	6641 X	6232	-0-	-409	-0-	6214 3	18 9	N	16			166
03	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7376 3	25 9	N	23			189
04	6780 X	5483	-0-	-1297	-0-	5472 3	11 9	N	10			199
05	6696 X	5290	-0-	-1406	-0-	5279 3	11 9	N	10	175 1		34
06	7170 X	4835	-0-	-2335	-0-	4826 3	9 9	N	8			42
07	7409 X	5318	-0-	-2091	-0-	5308 3	10 9	N	9			51
08	7409 X	5936	-0-	-1473	-0-	5921 3	15 9	N	14	1 8		64
09	5490 X	4547	-0-	-943	-0-	4538 3	9 9	N	8			72
10	5332 X	4581	-0-	-751	-0-	4569 3	12 9	N	11			83
11	5730 X	4552	-0-	-1178	-0-	4540 3	12 9	N	11			94
12	5921 X	4593	-0-	-1328	-0-	4578 3	15 9	N	14	21 1		87
TOTAL GAS PROD:		64,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		149						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3816 3	98 9	N	89	141
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	31 1	3779 3	N	77	32
						85 9				
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	289 1	3567 3	N	127	159
						140 9				
04	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	286 1	3488 3	N	82	241
						90 9				
05	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	296 1	3547 3	N	90	159
						99 9				
06	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3747 3	74 9	N	67	226
07	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2525 3	43 9	N	39	92
08	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3027 3	76 9	N	69	161
09	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	253 1	3282 3	N	94	88
						103 9				
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	145 1	3392 3	N	69	157
						76 9				
11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	115 1	3553 3	N	73	60
						80 9				
*12	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	117 1	3621 3	N	68	128
						75 9				
TOTAL GAS PROD:		43,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		944				

MCKOWN C UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 273238	COMPL. DATE 07/16/2011	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 8595 - 12440		
01	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	12622 3	306 9	N	278	66
02	11919 X	11874	-0-	-45	-0-	11601 3	273 9	N	248	136
03	13082 X	12779	-0-	-303	-0-	12472 3	307 9	N	279	59
04	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	12936 3	355 9	N	323	207
05	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	12925 3	309 9	N	281	141
06	12510 X	12485	-0-	-25	-0-	12217 3	268 9	N	244	210
07	13082 X	12619	-0-	-463	-0-	12371 3	248 9	N	225	93
08	13082 X	12432	-0-	-650	-0-	12184 3	248 9	N	225	143
09	12660 X	11729	-0-	-931	-0-	11475 3	254 9	N	231	200
10	13082 X	11905	-0-	-1177	-0-	11653 3	252 9	N	229	87
11	12480 X	11241	-0-	-1239	-0-	10995 3	246 9	N	224	136
12	12307 X	11284	-0-	-1023	-0-	11054 3	230 9	N	209	166
TOTAL GAS PROD:		147,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,996				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
VOGEL A UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 273239	COMPL. DATE 03/24/2011	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 8268 - 12720			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	9486 X	9261	-0-	-225	-0-	9171	3	90	9	N	82	122
02	8961 X	8328	-0-	-633	-0-	8252	3	76	9	N	69	10
03	9579 X	9043	-0-	-536	-0-	8963	3	80	9	N	73	49
04	9270 X	8511	-0-	-759	-0-	8442	3	69	9	N	63	112
05	9424 X	7980	-0-	-1444	-0-	7945	3	35	9	N	32	144
06	8970 X	8322	-0-	-648	-0-	8256	3	66	9	N	60	23
07	9052 X	8277	-0-	-775	-0-	8216	3	61	9	N	55	78
08	9052 X	3833	-0-	-5219	-0-	3799	3	34	9	N	31	107
09	8520 X	2026	-0-	-6494	-0-	2006	3	20	9	N	18	120
10	8587 X	125	-0-	-8462	-0-	125	1			N	-0-	120
11	8310 X	1217	-0-	-7093	-0-	597	1	574	3	N	42	162
						46	9					
12	8277 X	1097	-0-	-7180	-0-	590	1	456	3	N	46	31
						51	9					

TOTAL GAS PROD: 68,020

TOTAL CONDENSATE PROD: 571

VOGEL A UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 273241	COMPL. DATE 03/21/2011	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 8592 - 13156			
01	11780 X	11200	-0-	-580	-0-	11113	3	87	9	N	79	54
02	11020 X	10200	-0-	-820	-0-	10143	3	57	9	N	52	106
03	11625 X	10948	-0-	-677	-0-	10892	3	56	9	N	51	12
04	11250 X	10435	-0-	-815	-0-	10388	3	47	9	N	43	55
05	11222 X	9115	-0-	-2107	-0-	9074	3	41	9	N	37	92
06	10830 X	9940	-0-	-890	-0-	9888	3	52	9	N	47	139
07	10943 X	9946	-0-	-997	-0-	9899	3	47	9	N	43	5
08	10943 X	4402	-0-	-6541	-0-	4380	3	22	9	N	20	23
09	10440 X	7062	-0-	-3378	-0-	7054	3	8	9	N	7	29
10	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	11953	3	50	9	N	45	74
11	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	11340	3	90	9	N	82	156
*12	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	11181	3	86	9	N	78	55

TOTAL GAS PROD: 117,948

TOTAL CONDENSATE PROD: 584

PACKWOOD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273242	COMPL. DATE 01/01/2011	TOTAL DEPTH	7671	PERF. 7911 - 12250			
01	8184 X	6347	-0-	-1837	-0-	304	1	5987	3	N	51	48
						56	9					
02	7337 X	6449	-0-	-888	-0-	277	1	6118	3	N	49	97
						54	9					
03	6727 X	6663	-0-	-64	-0-	51	1	6555	3	N	52	149
						57	9					
04	6510 X	5852	-0-	-658	-0-	5815	3	37	9	N	34	10
05	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7052	3	36	9	N	33	43
06	6660 X	6489	-0-	-171	-0-	6449	3	40	9	N	36	79
07	6882 X	5224	-0-	-1658	-0-	5176	3	48	9	N	44	123
08	7099 X	5020	-0-	-2079	-0-	4984	3	36	9	N	33	156
09	6870 X	4798	-0-	-2072	-0-	4759	3	39	9	N	35	191
10	7099 X	4968	-0-	-2131	-0-	4913	3	55	9	N	50	69
11	6480 X	4224	-0-	-2256	-0-	4187	3	37	9	N	34	103
12	5239 X	4156	-0-	-1083	-0-	4123	3	33	9	N	30	133

TOTAL GAS PROD: 67,278

TOTAL CONDENSATE PROD: 481

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
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	7781 X	6461	-0-	-1320	-0-	365 1	5982 3	N	104	170 1		143
						114 9						
02	7279 X	5598	-0-	-1681	-0-	337 1	5194 3	N	61			204
						67 9						
03	7595 X	7266	-0-	-329	-0-	56 1	7097 3	N	103	177 1		130
						113 9						
04	6690 X	4561	-0-	-2129	-0-	1 1	4506 3	N	49			179
						54 9						
05	6913 X	2432	-0-	-4481	-0-	10 1	2401 3	N	19	165 1		33
						21 9						
06	7020 X	3181	-0-	-3839	-0-	66 1	3043 3	N	65			98
						72 9						
07	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7837 3	138 9	N	125	177 1		46
08	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7835 3	119 9	N	108			154
09	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7620 3	106 9	N	96	170 1		80
10	7967 X	7964	-0-	-3	-0-	7857 3	107 9	N	97			177
11	7710 X	7281	-0-	-429	-0-	7186 3	95 9	N	86	171 1		92
12	7998 X	7723	-0-	-275	-0-	7606 3	117 9	N	106	1 8		197
TOTAL GAS PROD:		76,122				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,019				

PACKWOOD UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 273244	COMPL. DATE 12/28/2010	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7872 - 12201			
01	7998 X	7300	-0-	-698	-0-	229 1	6982 3	N	81	166 1		111
						89 9						
02	7337 X	6628	-0-	-709	-0-	226 1	6315 3	N	79			190
						87 9						
03	7719 X	6847	-0-	-872	-0-	44 1	6717 3	N	78	172 1		96
						86 9						
04	7410 X	4916	-0-	-2494	-0-	4876 3	40 9	N	36			132
05	7657 X	4987	-0-	-2670	-0-	4957 3	30 9	N	27			159
06	7050 X	4549	-0-	-2501	-0-	4505 3	44 9	N	40	170 1		29
07	7099 X	3726	-0-	-3373	-0-	3669 3	57 9	N	52			81
08	6851 X	3569	-0-	-3282	-0-	3515 3	54 9	N	49			130
09	4920 X	3555	-0-	-1365	-0-	3507 3	48 9	N	44			174
10	4991 X	3356	-0-	-1635	-0-	3300 3	56 9	N	51	172 1		53
11	4560 X	3230	-0-	-1330	-0-	3180 3	50 9	N	45			98
12	3720 X	3081	-0-	-639	-0-	3048 3	33 9	N	30			128
TOTAL GAS PROD:		55,744				TOTAL CONDENSATE PROD:		612				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7626 X	7172	-0-	-454	-0-	29	1	N	207	181	1	125
							228	9					
02		7134 X	6331	-0-	-803	-0-	6171	3	N	145	182	1	88
03		7533 X	5641	-0-	-1892	-0-	5508	3	N	121	180	1	29
04		7290 X	6722	-0-	-568	-0-	6534	3	N	171			200
05		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7042	3	N	134	167	1	167
06		7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7684	3	N	153	160	1	160
07		6944 X	6867	-0-	-77	-0-	6745	3	N	111	177	1	94
08		7192 X	6784	-0-	-408	-0-	6600	3	N	167	171	1	90
09		7830 X	6093	-0-	-1737	-0-	5958	3	N	123	166	1	47
10		8091 X	5864	-0-	-2227	-0-	44	1	N	115			162
							127	9					
11		7830 X	5765	-0-	-2065	-0-	65	1	N	124	174	1	112
							136	9					
12		6882 X	4981	-0-	-1901	-0-	335	1	N	114	196	1	30
							125	9					
TOTAL GAS PROD:		77,261				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,685			

SEIBOLD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273246	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	8062 - 11949	
01		16823 X	16823	-0-	-0-	-0-	16788	3	N	32			127
02		16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	16177	3	N	46			173
03		17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	17288	3	N	29			202
04		16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	16349	3	N	29	182	1	49
05		16603 X	16603	-0-	-0-	-0-	16596	3	N	6			55
06		18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	18113	3	N	4			59
07		18594 X	18594	-0-	-0-	-0-	18593	3	N	1			60
08		18963 X	18963	-0-	-0-	-0-	18961	3	N	2			62
09		18258 X	18258	-0-	-0-	-0-	18256	3	N	2			64
10		18531 X	18531	-0-	-0-	-0-	18525	3	N	5			69
11		17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	17093	3	N	11			80
12		18972 X	17239	-0-	-1733	-0-	17164	3	N	68	133	1	15
TOTAL GAS PROD:		210,162				TOTAL CONDENSATE PROD:				235			

SEIBOLD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273247	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	7970 - 11230	
01		10726 X	1590	-0-	-9136	-0-	1590	3	N	-0-			27
02		9773 X	121	-0-	-9652	-0-	121	3	N	-0-			27
03		9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-			N	-0-			27
04		5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-			N	-0-			27
05		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			27
06		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			27
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			27
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	5	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,711				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	3720 X	3075	-0-	-645	-0-	3060 3	15 9	N	14			207
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3006 3	26 9	N	24	183	1	48
03	3224 X	3020	-0-	-204	-0-	2989 3	31 9	N	28			76
04	2970 X	2415	-0-	-555	-0-	2397 3	18 9	N	16			92
05	3255 X	2287	-0-	-968	-0-	2284 3	3 9	N	3			95
06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	166 1	3711 3	N	21			116
						23 9						
07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	375 1	2971 3	N	17			133
						19 9						
08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	241 1	3213 3	N	23	5	8	151
						25 9						
09	3900 X	3070	-0-	-830	-0-	505 1	2546 3	N	17	2	8	166
						19 9						
10	4030 X	2670	-0-	-1360	-0-	647 1	2020 3	N	3			169
						3 9						
11	3900 X	2335	-0-	-1565	-0-	625 1	1685 3	N	23			192
						25 9						
12	3472 X	2635	-0-	-837	-0-	443 1	2184 3	N	7	163	1	36
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		35,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		196						

VOGEL B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273249	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	8456	-	13235
01	12803 X	12446	-0-	-357	-0-	12143 3	303 9	N	275	178	1			152
02	11977 X	11029	-0-	-948	-0-	10748 3	281 9	N	255	350	1			57
03	12803 X	12039	-0-	-764	-0-	11719 3	320 9	N	291	176	1			172
04	12390 X	11599	-0-	-791	-0-	11276 3	323 9	N	294	347	1			119
05	12803 X	11893	-0-	-910	-0-	11603 3	290 9	N	264	169	1			214
06	12030 X	11235	-0-	-795	-0-	10927 3	308 9	N	280	354	1			140
07	12028 X	11114	-0-	-914	-0-	10821 3	293 9	N	266	176	1			230
08	12028 X	5072	-0-	-6956	-0-	4952 3	120 9	N	109	177	1	3	8	159
09	11610 X	455	-0-	-11155	-0-	354 1	101 9	N	92	92	8			159
10	11904 X	590	-0-	-11314	-0-	586 1	4 9	N	4					163
11	11250 X	573	-0-	-10677	-0-	525 1	48 9	N	44	4	8			203
12	11005 X	749	-0-	-10256	-0-	628 1	121 9	N	110	174	1	6	8	133
TOTAL GAS PROD:		88,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,284								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
VOGEL B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273250	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	8081	PERF.	8418	- 12660	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	10199 X	9837	-0-	-362	-0-	9703	3	134	9	N	122		176	
02	9541 X	9119	-0-	-422	-0-	9005	3	114	9	N	104	181	99	
03	10168 X	9890	-0-	-278	-0-	9768	3	122	9	N	111	176	34	
04	9840 X	9447	-0-	-393	-0-	9335	3	112	9	N	102		136	
05	9827 X	8992	-0-	-835	-0-	8927	3	65	9	N	59		195	
06	9570 X	9070	-0-	-500	-0-	8961	3	109	9	N	99	181	113	
07	9889 X	9075	-0-	-814	-0-	8976	3	99	9	N	90	181	22	
08	9889 X	4158	-0-	-5731	-0-	4119	3	39	9	N	35	3	54	
09	9450 X	18	-0-	-9432	-0-	18	1			N	-0-		54	
10	9362 X	429	-0-	-8933	-0-	427	1	2	9	N	2		56	
11	9060 X	1246	-0-	-7814	-0-	502	1	708	3	N	33		89	
						36	9							
12	9083 X	1410	-0-	-7673	-0-	537	1	803	3	N	64		153	
						70	9							

TOTAL GAS PROD: 72,691

TOTAL CONDENSATE PROD: 821

PRIDDY A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273251	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8307	- 11286
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	12383	3	182	9	N	165	174	155
02	11542 X	11424	-0-	-118	-0-	11227	3	197	9	N	179	169	165
03	12245 X	10720	-0-	-1525	-0-	10555	3	165	9	N	150	171	144
04	11940 X	9061	-0-	-2879	-0-	8929	3	132	9	N	120	172	92
05	12338 X	8725	-0-	-3613	-0-	15	1	8564	3	N	133	166	59
						146	9						
06	11940 X	9720	-0-	-2220	-0-	64	1	9535	3	N	110	151	17
						121	9					1	8
07	12214 X	10619	-0-	-1595	-0-	10401	3	218	9	N	198	170	44
08	10726 X	9958	-0-	-768	-0-	9732	3	226	9	N	205	160	88
09	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	9791	3	184	9	N	167	163	91
10	10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	10779	3	152	9	N	138	175	54
11	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	10309	3	173	9	N	157	167	43
*12	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	10577	3	209	9	N	190	168	64

TOTAL GAS PROD: 124,966

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,912

PRIDDY A UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	273252	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7715	- 10120
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14431 X	14431	-0-	-0-	-0-	14375	3	56	9	N	51	168	49
02	13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	13289	3	54	9	N	49		98
03	14601 X	14211	-0-	-390	-0-	14150	3	61	9	N	55		153
04	14130 X	11785	-0-	-2345	-0-	11726	3	59	9	N	54	169	38
05	14601 X	12739	-0-	-1862	-0-	12695	3	44	9	N	40		78
06	13980 X	12748	-0-	-1232	-0-	12671	3	77	9	N	70		148
07	14260 X	12929	-0-	-1331	-0-	12855	3	74	9	N	67	164	51
08	14198 X	12679	-0-	-1519	-0-	12607	3	72	9	N	65		116
09	12750 X	10907	-0-	-1843	-0-	40	1	10821	3	N	42		158
						46	9						
10	13175 X	10968	-0-	-2207	-0-	82	1	10843	3	N	39	163	34
						43	9						
11	12750 X	11679	-0-	-1071	-0-	11653	3	26	9	N	24		58
12	12927 X	11922	-0-	-1005	-0-	11865	3	57	9	N	52		110

TOTAL GAS PROD: 150,341

TOTAL CONDENSATE PROD: 608

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
VOGEL B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273254	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	8026	PERF. 8450	- 13145		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2790 X	353	-0-	-2437	-0-	351	3	2	9	N	2		39
02		2320 X	322	-0-	-1998	-0-	321	3	1	9	N	1		40
03		2480 X	314	-0-	-2166	-0-	314	3			N	-0-		40
04		1050 X	298	-0-	-752	-0-	298	3			N	-0-		40
05		527 X	212	-0-	-315	-0-	212	3			N	-0-		40
06		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	192	1	1276	3	N	27		67
							30	9						
07		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	384	1	2713	3	N	142		209
							156	9						
08		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	154	1	1432	3	N	78	177 1	110
							86	9						
09		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-		110
10		3255 X	218	-0-	-3037	-0-	218	1			N	-0-		110
11		3150 X	1131	-0-	-2019	-0-	505	1	626	3	N	-0-		110
12		3255 X	1996	-0-	-1259	-0-	661	1	1200	3	N	123	175 1	58
							135	9						

TOTAL GAS PROD: 11,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

SEIBOLD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273255	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	8179	PERF. 8108	- 11873		
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-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: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBERSON B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273263	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	7541	PERF. 7809	- 12774		
01		6386 X	6275	-0-	-111	-0-	577	1	5651	3	N	43	173 1	41
							47	9						
02		5916 X	5707	-0-	-209	-0-	602	1	5079	3	N	24		65
							26	9						
03		6324 X	5956	-0-	-368	-0-	602	1	5351	3	N	3		68
							3	9						
04		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	603	1	5499	3	N	-0-		68
05		6262 X	5589	-0-	-673	-0-	529	1	5049	3	N	10		78
							11	9						
06		6060 X	5978	-0-	-82	-0-	580	1	5384	3	N	13		91
							14	9						
07		6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	472	1	5979	3	N	15		106
							17	9						
08		6293 X	5100	-0-	-1193	-0-	697	1	4391	3	N	11		117
							12	9						
09		6090 X	4907	-0-	-1183	-0-	738	1	4169	3	N	-0-		117
10		6479 X	5362	-0-	-1117	-0-	686	1	4676	3	N	-0-		117
11		6270 X	5032	-0-	-1238	-0-	677	1	4355	3	N	-0-		117
12		6479 X	5427	-0-	-1052	-0-	685	1	4742	3	N	-0-		117

TOTAL GAS PROD: 67,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
FARRELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273266	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 7970	PERF. 8185	- 13148
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	9920 X	9364	-0-	-556	-0-	9325 3	39 9	N	139
02	9222 X	8583	-0-	-639	-0-	8557 3	26 9	N	163
03	9765 X	8189	-0-	-1576	-0-	8174 3	15 9	N	177
04	9390 X	8665	-0-	-725	-0-	8641 3	24 9	N	17
05	9424 X	4635	-0-	-4789	-0-	4613 3	22 9	N	37
06	9060 X	5734	-0-	-3326	-0-	5703 3	31 9	N	65
07	9176 X	7100	-0-	-2076	-0-	7092 3	8 9	N	72
08	8959 X	8796	-0-	-163	-0-	8779 3	17 9	N	82
09	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	9305 3	18 9	N	94
10	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9194 3	14 9	N	107
11	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	8968 3	13 9	N	119
12	9641 X	6728	-0-	-2913	-0-	6713 3	15 9	N	13
TOTAL GAS PROD:		95,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		220			

FARRELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273267	COMPL. DATE 02/12/2011	TOTAL DEPTH 7951	PERF. 8173	- 12788
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	8060 X	7728	-0-	-332	-0-	7697 3	31 9	N	55
02	7540 X	6435	-0-	-1105	-0-	6416 3	19 9	N	72
03	7812 X	6279	-0-	-1533	-0-	6262 3	17 9	N	87
04	7560 X	6506	-0-	-1054	-0-	6500 3	6 9	N	92
05	7719 X	5516	-0-	-2203	-0-	5499 3	17 9	N	107
06	7470 X	5224	-0-	-2246	-0-	5216 3	8 9	N	84
07	6882 X	5743	-0-	-1139	-0-	5734 3	9 9	N	92
08	6727 X	5936	-0-	-791	-0-	5929 3	7 9	N	97
09	6510 X	5928	-0-	-582	-0-	5917 3	11 9	N	106
10	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6402 3	9 9	N	114
11	5730 X	5728	-0-	-2	-0-	5717 3	11 9	N	124
*12	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6696 3	25 9	N	8
TOTAL GAS PROD:		74,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		152			

FARRELL UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 273269	COMPL. DATE 02/14/2011	TOTAL DEPTH 8156	PERF. 8247	- 12702
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	9579 X	9095	-0-	-484	-0-	9047 3	48 9	N	69
02	8961 X	8222	-0-	-739	-0-	8186 3	36 9	N	102
03	9455 X	9095	-0-	-360	-0-	9065 3	30 9	N	129
04	9120 X	8630	-0-	-490	-0-	8611 3	19 9	N	146
05	9269 X	8192	-0-	-1077	-0-	8185 3	7 9	N	152
06	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9544 3	15 9	N	13
07	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	9775 3	7 9	N	19
08	9083 X	8517	-0-	-566	-0-	8499 3	18 9	N	29
09	9570 X	7635	-0-	-1935	-0-	7618 3	17 9	N	41
10	9889 X	8402	-0-	-1487	-0-	8385 3	17 9	N	56
11	9570 X	8128	-0-	-1442	-0-	8111 3	17 9	N	71
12	9393 X	8475	-0-	-918	-0-	8421 3	54 9	N	9
TOTAL GAS PROD:		103,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		257			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
BELCHER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273270	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8374 - 12910					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-						N	-0-					77
02	1073 X	-0-	-0-	-1073	-0-						N	-0-					77
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-					77
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					77
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
10	579 X	579	-0-	-0-	-0-		143	1	436	3	N	-0-					77
11	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-		572	1	3534	3	N	-0-					77
12	T. A.	4302	-0-	4302	4302		571	1	3728	3	N	-0-					80
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BELCHER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273271	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	8021 - 12504					
01	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	10413	3	111	9	N	101	181	1				50
02	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9719	3	134	9	N	122						172
03	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	10502	3	122	9	N	111	189	1				94
04	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	9992	3	101	9	N	92						186
05	10137 X	9496	-0-	-641	-0-	9461	3	35	9	N	32						218
06	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	9787	3	54	9	N	49	178	1				89
07	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	10105	3	62	9	N	56						145
08	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	10192	3	62	9	N	56						201
09	9810 X	9769	-0-	-41	-0-	9693	3	76	9	N	69	179	1				91
10	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	10113	3	84	9	N	76						167
11	9810 X	8958	-0-	-852	-0-	8881	3	77	9	N	70						237
12	10261 X	9589	-0-	-672	-0-	9440	3	149	9	N	135	183	1				189

TOTAL GAS PROD: 119,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

VOGEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273273	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	8554 - 12928					
01	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-						-0-
02	1769 X	-0-	-0-	-1769	-0-					N	-0-						-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-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	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	186	1	2085	3	N	69						69
						76	9										
07	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	432	1	3911	3	N	134						203
						147	9										
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	508	1	2428	3	N	63	177	1	18	8		71
						69	9										
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-						71
10	4495 X	285	-0-	-4210	-0-	271	1	14	9	N	13						84
11	4350 X	1188	-0-	-3162	-0-	502	1	646	3	N	36	6	8				114
						40	9										
12	4495 X	3237	-0-	-1258	-0-	449	1	2726	3	N	56	7	8				163
						62	9										

TOTAL GAS PROD: 14,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
VOGEL UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	273274	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8465	- 12839
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	10269 3	120 9	N	109	182 1	109
02	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	9549 3	130 9	N	118	175 1	52
03	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	10432 3	113 9	N	103	134 1	21
04	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	9828 3	108 9	N	98		119
05	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	10132 3	95 9	N	86		205
06	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	9780 3	107 9	N	97	178 1	123
07	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	8934 3	41 9	N	37		160
08	8463 X	7619	-0-	-844	-0-	7579 3	40 9	N	36	179 1	17
09	8190 X	19	-0-	-8171	-0-	19 1		N	-0-		17
10	8463 X	33	-0-	-8430	-0-	33 1		N	-0-		17
11	8190 X	286	-0-	-7904	-0-	284 1	2 9	N	2	2 8	17
12	8990 X	377	-0-	-8613	-0-	325 1	49 3	N	3	3 8	17
						3 9					

TOTAL GAS PROD: 77,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

VOGEL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273276	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8414 - 12490
01	7595 X	3987	-0-	-3608	-0-	3944 3	43 9	N	39			67
02	7105 X	3459	-0-	-3646	-0-	3420 3	39 9	N	35			102
03	7595 X	3422	-0-	-4173	-0-	3388 3	34 9	N	31	37 1		96
04	6720 X	3992	-0-	-2728	-0-	3958 3	34 9	N	31			127
05	4371 X	3438	-0-	-933	-0-	3412 3	26 9	N	24			151
06	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4801 3	34 9	N	31	168 1		14
07	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5035 3	28 9	N	25			39
08	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4183 3	48 9	N	44	15 8		68
09	4830 X	44	-0-	-4786	-0-	44 1		N	-0-			68
10	5053 X	3177	-0-	-1876	-0-	256 1	2921 3	N	-0-			68
11	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	411 1	6107 3	N	7	4 8		71
						8 9						
*12	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	322 1	5958 3	N	35	3 8		103
						39 9						

TOTAL GAS PROD: 48,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

SUMMERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273301	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	8336 - 12320
01	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	604 1	3306 3	N	75	167 1		96
						83 9						
02	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2078 3	56 9	N	51			147
03	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	94 1	7715 3	N	81	174 1		54
						89 9						
04	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	9276 3	95 9	N	86			140
05	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	163 1	1710 3	N	33			173
						36 9						
06	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	305 1	1588 3	N	36	170 1	2 8	37
						40 9						
07	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	575 1	5664 3	N	76	4 8		109
						84 9						
08	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	290 1	8136 3	N	77	2 8		184
						85 9						
09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	419 1	2498 3	N	33	170 1	2 8	45
						36 9						
10	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	562 1	5655 3	N	68	1 8		112
						75 9						
11	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	590 1	5512 3	N	68	1 8		179
						75 9						
*12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	618 1	2933 3	N	58	174 1	2 8	61
						64 9						

TOTAL GAS PROD: 61,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	10518 3	80 9	N	73						206
02	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	12307 3	53 9	N	48	171	1				83
03	10788 X	8524	-0-	-2264	-0-	15 1	8446 3	N	57						140
						63 9									
04	10440 X	9382	-0-	-1058	-0-	9314 3	68 9	N	62						202
05	13206 X	10111	-0-	-3095	-0-	10085 3	26 9	N	24	174	1				52
06	12780 X	11547	-0-	-1233	-0-	11502 3	45 9	N	41		1	8			92
07	13206 X	9632	-0-	-3574	-0-	1 1	9578 3	N	48		1	8			139
						53 9									
08	10106 X	8194	-0-	-1912	-0-	32 1	8114 3	N	44						183
						48 9									
09	11550 X	9250	-0-	-2300	-0-	9207 3	43 9	N	39	175	1				47
10	11935 X	9455	-0-	-2480	-0-	9411 3	44 9	N	40						87
11	11550 X	8467	-0-	-3083	-0-	8411 3	56 9	N	51						138
*12	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	9891 3	51 9	N	46		1	8			183
TOTAL GAS PROD:		117,462				TOTAL CONDENSATE PROD:		573							

AVA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273304	COMPL. DATE 01/09/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 7308 - 12049						
01	6045 X	5466	-0-	-579	-0-	5423 3	43 9	N	39						173
02	5655 X	5101	-0-	-554	-0-	5064 3	37 9	N	34	181	1				26
03	5921 X	5156	-0-	-765	-0-	5126 3	30 9	N	27						53
04	5730 X	4999	-0-	-731	-0-	4968 3	31 9	N	28						81
05	5456 X	5104	-0-	-352	-0-	5070 3	34 9	N	31						112
06	5280 X	5053	-0-	-227	-0-	5022 3	31 9	N	28						140
07	5456 X	4238	-0-	-1218	-0-	4226 3	12 9	N	11						151
08	5177 X	4293	-0-	-884	-0-	4279 3	14 9	N	13						164
09	5040 X	4226	-0-	-814	-0-	4205 3	21 9	N	19	173	1				10
10	5208 X	4419	-0-	-789	-0-	4394 3	25 9	N	23						33
11	5040 X	3845	-0-	-1195	-0-	3822 3	23 9	N	21		32	1			22
12	4371 X	4062	-0-	-309	-0-	4034 3	28 9	N	25		34	1			13
TOTAL GAS PROD:		55,962				TOTAL CONDENSATE PROD:		299							

AVA UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273305	COMPL. DATE 01/12/2011	TOTAL DEPTH	6918	PERF. 7305 - 12089						
01	7223 X	5695	-0-	-1528	-0-	5674 3	21 9	N	19						161
02	6757 X	5187	-0-	-1570	-0-	5169 3	18 9	N	16						177
03	7223 X	5404	-0-	-1819	-0-	5385 3	19 9	N	17	183	1				11
04	6930 X	5202	-0-	-1728	-0-	5183 3	19 9	N	17						28
05	6665 X	6008	-0-	-657	-0-	5977 3	31 9	N	28						56
06	5520 X	5243	-0-	-277	-0-	5225 3	18 9	N	16						72
07	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5830 3	18 9	N	16						88
08	6014 X	5940	-0-	-74	-0-	5923 3	17 9	N	15						103
09	5820 X	5180	-0-	-640	-0-	5163 3	17 9	N	15						118
10	6014 X	5530	-0-	-484	-0-	5522 3	8 9	N	7						125
11	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6064 3	23 9	N	21		139	1			7
*12	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6299 3	25 9	N	23						30
TOTAL GAS PROD:		67,648				TOTAL CONDENSATE PROD:		210							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	7	1	11546	3	N	71	174	1	57
02	11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	78	9							
03	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	11523	3	72	9	N	65	1	8	121
04	9990 X	9722	-0-	-268	-0-	9806	3	55	9	N	50	138	1	32
05	10323 X	8915	-0-	-1408	-0-	9659	3	63	9	N	57	1	8	88
06	9990 X	7220	-0-	-2770	-0-	8870	3	45	9	N	41			129
07	10323 X	6600	-0-	-3723	-0-	7186	3	34	9	N	31			160
08	10044 X	6604	-0-	-3440	-0-	6577	3	23	9	N	21			181
09	9720 X	6062	-0-	-3658	-0-	6565	3	39	9	N	35	174	1	42
10	8928 X	5906	-0-	-3022	-0-	6028	3	34	9	N	31			73
11	7230 X	5918	-0-	-1312	-0-	5882	3	24	9	N	22			95
12	6603 X	5885	-0-	-718	-0-	5874	3	44	9	N	40			135
						5830	3	55	9	N	50	173	1	12
TOTAL GAS PROD:		95,919				TOTAL CONDENSATE PROD:					514			

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	4035	-0-	-956	-0-	190	1	3734	3	N	101			272
02	4408 X	3770	-0-	-638	-0-	111	9							
03	4588 X	3782	-0-	-806	-0-	100	1	3583	3	N	79	179	1	172
04	4440 X	3532	-0-	-908	-0-	87	9							
05	4588 X	3298	-0-	-1290	-0-	150	1	3553	3	N	72	177	1	67
06	3900 X	3085	-0-	-815	-0-	79	9							
07	4030 X	3290	-0-	-740	-0-	298	1	3149	3	N	77			144
08	3782 X	3586	-0-	-196	-0-	85	9							
09	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	428	1	2795	3	N	68			212
10	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	75	9							
11	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	255	1	2761	3	N	63	175	1	100
12	4960 X	3735	-0-	-1225	-0-	69	9							
						47	1	3160	3	N	75			175
						83	9							
						14	1	3478	3	N	85	172	1	87
						94	9							
						7	1	4683	3	N	110			197
						121	9							
						7	1	5117	3	N	92	172	1	117
						101	9							
						31	1	4468	3	N	105			222
						116	9							
						70	1	3562	3	N	94	174	1	142
						103	9							
TOTAL GAS PROD:		46,764				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,021			

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022 X	4446	-0-	-576	-0-	689	1	3617	3	N	127	180	1	174
						140	9							
02	4350 X	4111	-0-	-239	-0-	368	1	3631	3	N	102			276
						112	9							
03	4371 X	4311	-0-	-60	-0-	399	1	3758	3	N	140	369	1	47
						154	9							
04	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	571	1	3747	3	N	107			154
						118	9							
05	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	470	1	4765	3	N	137			291
						151	9							
06	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	277	1	4614	3	N	130	174	1	247
						143	9							
07	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	46	1	4903	3	N	110	171	1	186
						121	9							
08	5394 X	4473	-0-	-921	-0-	79	1	4282	3	N	102	176	1	111
						112	9					1	8	
09	5220 X	4226	-0-	-994	-0-	83	1	4036	3	N	97			208
						107	9							
10	5394 X	4892	-0-	-502	-0-	68	1	4700	3	N	113	164	1	157
						124	9							
11	5040 X	4814	-0-	-226	-0-	55	1	4641	3	N	107			264
						118	9							
12	5084 X	4899	-0-	-185	-0-	18	1	4745	3	N	124	173	1	215
						136	9							
TOTAL GAS PROD:		56,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,396								

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	670	1	5004	3	N	188	167	1	233
						207	9							
02	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	623	1	4669	3	N	146	174	1	205
						161	9							
03	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	659	1	4410	3	N	158	339	1	24
						174	9							
04	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	658	1	3290	3	N	123			147
						135	9							
05	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	824	1	1837	3	N	119	175	1	91
						131	9							
06	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	803	1	2403	3	N	129			220
						142	9							
07	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	809	1	3145	3	N	115	172	1	163
						127	9							
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	824	1	2267	3	N	97	173	1	87
						107	9							
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	800	1	2158	3	N	101			188
						111	9							
10	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	797	1	2539	3	N	104	175	1	117
						114	9							
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	479	1	3085	3	N	101			218
						111	9							
*12	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	401	1	3331	3	N	119	173	1	163
						131	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		48,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,500								

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3844 X	68	-0-	-3776	-0-	65	1	3	9	N	3		85
02	3596 X	60	-0-	-3536	-0-	60	1			N	-0-		85
03	4185 X	11	-0-	-4174	-0-	10	1	1	9	N	1	48 1	38
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-		38
05	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-		38
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	1		39
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		39
08	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		39
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:		139		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

BAILEY A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273313	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7730 - 12530	
01	13051 X	11376	-0-	-1675	-0-	11286	3	90	9	N	82	176 1	109
02	12209 X	10561	-0-	-1648	-0-	10488	3	73	9	N	66		175
03	12834 X	11112	-0-	-1722	-0-	11047	3	65	9	N	59	168 1	66
04	12090 X	10609	-0-	-1481	-0-	10541	3	68	9	N	62		128
05	11873 X	11219	-0-	-654	-0-	11155	3	64	9	N	58		186
06	11010 X	10750	-0-	-260	-0-	10683	3	67	9	N	61	177 1	70
07	11284 X	10411	-0-	-873	-0-	10350	3	61	9	N	55		125
08	11222 X	10591	-0-	-631	-0-	10527	3	64	9	N	58		183
09	10860 X	10108	-0-	-752	-0-	10055	3	53	9	N	48	179 1	52
10	11222 X	10474	-0-	-748	-0-	10417	3	57	9	N	52		104
11	10740 X	10106	-0-	-634	-0-	10052	3	54	9	N	49		153
*12	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10731	3	61	9	N	55	164 1	44
TOTAL GAS PROD:		128,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		705							

BAILEY A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273317	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	7968 - 12565	
01	7812 X	7195	-0-	-617	-0-	167	1	7002	3	N	24	169 1	92
02	7105 X	6384	-0-	-721	-0-	158	1	6207	3	N	17		109
03	7564 X	6613	-0-	-951	-0-	173	1	6416	3	N	22		131
04	7320 X	6747	-0-	-573	-0-	126	1	6599	3	N	20		151
05	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	1	1	7994	3	N	21		172
06	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7513	3	21	9	N	19		191
07	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8849	3	17	9	N	15		206
08	8029 X	7912	-0-	-117	-0-	7899	3	13	9	N	12		218
09	7770 X	7129	-0-	-641	-0-	7121	3	8	9	N	7		225
10	8277 X	7008	-0-	-1269	-0-	6991	3	17	9	N	15	174 1	66
11	8010 X	5525	-0-	-2485	-0-	330	1	5192	3	N	3		69
12	8525 X	8361	-0-	-164	-0-	436	1	7923	3	N	2		71
TOTAL GAS PROD:		87,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		177							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6727 X	4667	-0-	-2060	-0-	79	1	4567	3	N	19		69
							21	9						
02		6090 X	5507	-0-	-583	-0-	209	1	5291	3	N	6		75
							7	9						
03		6510 X	5570	-0-	-940	-0-	31	1	5528	3	N	10		85
							11	9						
04		6210 X	5479	-0-	-731	-0-	30	1	5443	3	N	5		90
							6	9						
05		6417 X	5666	-0-	-751	-0-	2	1	5658	3	N	5		95
							6	9						
06		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6098	3	4	9	N	4		99
07		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6375	3	3	9	N	3	72 1	30
08		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6038	3	3	9	N	3		33
09		6090 X	5804	-0-	-286	-0-	5797	3	7	9	N	6		39
10		6386 X	5478	-0-	-908	-0-	5474	3	4	9	N	4		43
11		6180 X	5508	-0-	-672	-0-	5496	3	12	9	N	11		54
12		6386 X	5597	-0-	-789	-0-	5576	3	21	9	N	19		73
TOTAL GAS PROD:			67,797			TOTAL CONDENSATE PROD:			95					

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142														
01		4247 X	402	-0-	-3845	-0-	7	1	391	3	N	4		71
							4	9						
02		4002 X	129	-0-	-3873	-0-	71	1	58	3	N	-0-		71
03		4278 X	3610	-0-	-668	-0-	58	1	3532	3	N	18		89
							20	9						
04		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	38	1	5403	3	N	24		113
							26	9						
05		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	89	1	5293	3	N	23		136
							25	9						
06		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	87	1	3740	3	N	12		148
							13	9						
07		4681 X	3647	-0-	-1034	-0-	3637	3	10	9	N	9	144 1	13
08		4681 X	3870	-0-	-811	-0-	3856	3	14	9	N	13		26
09		4530 X	3610	-0-	-920	-0-	3599	3	11	9	N	10		36
10		4681 X	3947	-0-	-734	-0-	3929	3	18	9	N	16		52
11		3840 X	3204	-0-	-636	-0-	3187	3	17	9	N	15		67
12		3875 X	3403	-0-	-472	-0-	3383	3	20	9	N	18		85
TOTAL GAS PROD:			40,536			TOTAL CONDENSATE PROD:			162					

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673 X	4964	-0-	-709	-0-	49	1	4751	3	N	149		183
						164	9						
02	5249 X	4711	-0-	-538	-0-	45	1	4526	3	N	127	178 1	132
						140	9						
03	5580 X	4376	-0-	-1204	-0-	198	1	4042	3	N	124	182 1	74
						136	9						
04	5400 X	4843	-0-	-557	-0-	350	1	4348	3	N	132	171 1	35
						145	9						
05	5208 X	4780	-0-	-428	-0-	341	1	4287	3	N	138		173
						152	9						
06	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	320	1	4454	3	N	144	175 1	142
						158	9						
07	5022 X	4731	-0-	-291	-0-	339	1	4250	3	N	129	170 1	101
						142	9						
08	4991 X	4746	-0-	-245	-0-	311	1	4300	3	N	123		224
						135	9						
09	4920 X	4837	-0-	-83	-0-	308	1	4391	3	N	125	174 1	175
						138	9						
10	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	333	1	4690	3	N	139	170 1	144
						153	9						
11	4920 X	4852	-0-	-68	-0-	321	1	4417	3	N	104	178 1	70
						114	9						
*12	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	287	1	4590	3	N	130	167 1	33
						143	9						
TOTAL GAS PROD:		57,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,564							

LUE B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273323	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6988 - 11736	
01	6262 X	5565	-0-	-697	-0-	44	1	5322	3	N	181	188 1	178
						199	9					1 8	
02	5626 X	5070	-0-	-556	-0-	41	1	4833	3	N	178	184 1	171
						196	9					1 8	
03	5828 X	5288	-0-	-540	-0-	173	1	4900	3	N	195	176 1	190
						215	9						
04	5400 X	4800	-0-	-600	-0-	250	1	4403	3	N	134	172 1	152
						147	9						
05	5580 X	5059	-0-	-521	-0-	268	1	4615	3	N	160	170 1	142
						176	9						
06	5400 X	5327	-0-	-73	-0-	280	1	4837	3	N	191	171 1	162
						210	9						
07	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	281	1	5697	3	N	172	172 1	162
						189	9						
08	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	303	1	5453	3	N	178	175 1	164
						196	9					1 8	
09	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	274	1	5130	3	N	128	174 1	118
						141	9						
10	6169 X	5804	-0-	-365	-0-	285	1	5357	3	N	147	168 1	96
						162	9					1 8	
11	5970 X	5236	-0-	-734	-0-	278	1	4797	3	N	146	177 1	65
						161	9						
12	6014 X	5133	-0-	-881	-0-	311	1	4633	3	N	172	179 1	58
						189	9						
TOTAL GAS PROD:		64,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,982							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14539 X	13488	-0-	-1051	-0-	13297 3	191 9	N	174	182 1		154	
02		13659 X	12659	-0-	-1000	-0-	12483 3	176 9	N	160	180 1		134	
03		14601 X	13690	-0-	-911	-0-	13511 3	179 9	N	163	180 1		117	
04		14130 X	13036	-0-	-1094	-0-	12872 3	164 9	N	149	217 1		49	
05		13950 X	12527	-0-	-1423	-0-	12429 3	98 9	N	89			138	
06		13260 X	12209	-0-	-1051	-0-	12056 3	153 9	N	139	181 1		96	
07		13702 X	9983	-0-	-3719	-0-	9883 3	100 9	N	91	172 1		15	
08		13702 X	10078	-0-	-3624	-0-	9955 3	123 9	N	112			127	
09		13050 X	8844	-0-	-4206	-0-	8730 3	114 9	N	104	178 1		53	
10		12617 X	8288	-0-	-4329	-0-	8170 3	118 9	N	107			160	
11		12210 X	7019	-0-	-5191	-0-	6942 3	77 9	N	70	180 1		50	
12		10075 X	9021	-0-	-1054	-0-	8893 3	128 9	N	116			166	
TOTAL GAS PROD:		130,842				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,474				

NOBLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273326	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8096	- 13181
01		2108 N	307	-0-	-1801	-0-	278 1	29 9	N	26			180
02		1972 X	613	-0-	-1359	-0-	580 1	33 9	N	30			210
03		2108 X	915	-0-	-1193	-0-	618 1	262 3	N	32	172 1		70
							35 9						
04		2040 X	719	-0-	-1321	-0-	596 1	66 3	N	52			122
							57 9						
05		1023 X	946	-0-	-77	-0-	296 1	615 3	N	32			154
							35 9						
06		900 X	620	-0-	-280	-0-	600 1	20 9	N	18			172
07		930 X	586	-0-	-344	-0-	573 1	13 9	N	12			184
08		961 N	684	-0-	-277	-0-	620 1	44 3	N	18	173 1		29
							20 9						
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	600 1	203 3	N	31			60
							34 9						
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	596 1	321 3	N	50			110
							55 9						
11		660 N	651	-0-	-9	-0-	597 1	54 9	N	49			159
*12		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	615 1	1990 3	N	49	173 1		35
							54 9						
TOTAL GAS PROD:		10,509				TOTAL CONDENSATE PROD:				399			

NOBLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273327	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	7596	PERF.	7917	- 13142
01		14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	14904 3	33 9	N	30			179
02		14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	14112 3	35 9	N	32			211
03		14260 X	13959	-0-	-301	-0-	13930 3	29 9	N	26	173 1		64
04		14400 X	14122	-0-	-278	-0-	14098 3	24 9	N	22			86
05		14880 X	12989	-0-	-1891	-0-	12988 3	1 9	N	1			87
06		14400 X	13807	-0-	-593	-0-	13805 3	2 9	N	2			89
07		14880 X	13791	-0-	-1089	-0-	13789 3	2 9	N	2			91
08		14601 X	13539	-0-	-1062	-0-	13526 3	13 9	N	12			103
09		14130 X	12777	-0-	-1353	-0-	12775 3	2 9	N	2			105
10		14260 X	12952	-0-	-1308	-0-	12935 3	17 9	N	15			120
11		13800 X	7092	-0-	-6708	-0-	7080 3	12 9	N	11			131
12		13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-			N	-0-			131
TOTAL GAS PROD:		144,112				TOTAL CONDENSATE PROD:				155			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
WHITESIDE C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273331	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	8125 - 13130	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4537	3	89	9	N	81		138
02	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3724	3	13	9	N	12		150
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3179	3	61	9	N	55	177 1	28
04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2896	3	15	9	N	14		42
05	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2474	3	11	9	N	10		52
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3398	3	13	9	N	12		64
07	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4235	3	31	9	N	28		92
08	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5502	3	78	9	N	71	12 8	151
09	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5661	3	54	9	N	49	172 1 5 8	23
10	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6280	3	33	9	N	30		53
11	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5899	3	29	9	N	26		79
*12	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5680	3	24	9	N	22		101
TOTAL GAS PROD:		53,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		410							

WHITESIDE C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273332	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	7812 - 12955	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	13609 X	8917	-0-	-4692	-0-	8866	3	51	9	N	46		94
02	12731 X	5662	-0-	-7069	-0-	5652	3	10	9	N	9		103
03	13609 X	7054	-0-	-6555	-0-	7040	3	14	9	N	13		116
04	12960 X	6598	-0-	-6362	-0-	6585	3	13	9	N	12		128
05	12059 X	4320	-0-	-7739	-0-	4310	3	10	9	N	9		137
06	8640 X	5921	-0-	-2719	-0-	5907	3	14	9	N	13		150
07	12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	11997	3	14	9	N	13		163
08	11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	11222	3	19	9	N	17	6 8	174
09	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	11119	3	24	9	N	22	171 1 4 8	21
10	11997 X	10975	-0-	-1022	-0-	10954	3	21	9	N	19		40
11	11610 X	10180	-0-	-1430	-0-	10152	3	28	9	N	25		65
12	11997 X	11116	-0-	-881	-0-	11088	3	28	9	N	25		90
TOTAL GAS PROD:		105,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		223							

KNOX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273333	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8144 - 13222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3999 X	114	-0-	-3885	-0-	112	1	2	9	N	2		113
02	2204 X	-0-	-0-	-2204	-0-					N	-0-		113
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-		113
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-		113
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		113
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		113
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
09	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-		113
10	498 X	498	-0-	-0-	-0-	495	3	3	9	N	3		116
11	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1685	3	24	9	N	22		138
*12	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	217	1	2677	3	N	24	143 1	19
TOTAL GAS PROD:		5,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
WATSON D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273336	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	6940	- 11295	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		5363 X	5057	-0-	-306	-0-	4857 3	200 9	N	182	188 1		231	
02		5017 X	4566	-0-	-451	-0-	4383 3	183 9	N	166	183 1		214	
03		5363 X	4881	-0-	-482	-0-	4691 3	190 9	N	173	183 1		204	
04		4890 X	4369	-0-	-521	-0-	4212 3	157 9	N	143	174 1		173	
05		5053 X	4347	-0-	-706	-0-	4175 3	172 9	N	156			329	
06		4890 X	3763	-0-	-1127	-0-	3608 3	155 9	N	141	337 1		133	
07		4867 X	4217	-0-	-650	-0-	4062 3	155 9	N	141			274	
08		4867 X	4688	-0-	-179	-0-	4521 3	167 9	N	152	341 1	1 8	84	
09		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4680 3	140 9	N	127			211	
10		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4438 3	189 9	N	172	168 1		215	
11		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4529 3	212 9	N	193	163 1		245	
12		4991 X	4824	-0-	-167	-0-	4668 3	156 9	N	142	176 1		211	
TOTAL GAS PROD:		54,900				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,888				

GAEDKE B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273337	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8465	- 12601
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		11191 X	10923	-0-	-268	-0-	10864 3	59 9	N	54			180
02		10469 X	10342	-0-	-127	-0-	10287 3	55 9	N	50	185 1		45
03		11191 X	10726	-0-	-465	-0-	10669 3	57 9	N	52			97
04		10800 X	9161	-0-	-1639	-0-	7 1	9109 3	N	41			138
							45 9						
05		11067 X	9308	-0-	-1759	-0-	21 1	9263 3	N	22			160
							24 9						
06		10710 X	10266	-0-	-444	-0-	28 1	10197 3	N	37			197
							41 9						
07		11067 X	10300	-0-	-767	-0-	10268 3	32 9	N	29	177 1		49
08		10726 X	8598	-0-	-2128	-0-	11 1	8564 3	N	21	1 8		69
							23 9						
09		10260 X	6477	-0-	-3783	-0-	28 1	6439 3	N	9			78
							10 9						
10		10602 X	6911	-0-	-3691	-0-	194 1	6698 3	N	17			95
							19 9						
11		10260 X	7815	-0-	-2445	-0-	172 1	7626 3	N	15			110
							17 9						
12		9765 X	5329	-0-	-4436	-0-	203 1	5107 3	N	17	2 8		125
							19 9						
TOTAL GAS PROD:		106,156				TOTAL CONDENSATE PROD:				364			

GAEDKE B UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	273338	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	8673	- 12534
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3813 X	773	-0-	-3040	-0-	131 1	642 3	N	-0-			-0-
02		2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-			N	-0-			-0-
03		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			-0-
04		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-			-0-
05		1147 X	-0-	-0-	-1147	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		773				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4154 X	3387	-0-	-767	-0-	406	1	2820	3	N	146	29
						161	9					
02	3886 X	2796	-0-	-1090	-0-	375	1	2276	3	N	132	161
						145	9					
03	4154 X	3113	-0-	-1041	-0-	397	1	2560	3	N	142	121
						156	9					
04	3570 X	3344	-0-	-226	-0-	379	1	2807	3	N	144	92
						158	9					
05	3658 X	2250	-0-	-1408	-0-	351	1	1781	3	N	107	199
						118	9					
06	3270 X	2410	-0-	-860	-0-	400	1	1879	3	N	119	146
						131	9					
07	3441 X	2736	-0-	-705	-0-	441	1	2145	3	N	136	39
						150	9					
08	3441 X	2513	-0-	-928	-0-	385	1	2000	3	N	116	154
						128	9					
09	3330 X	2157	-0-	-1173	-0-	444	1	1590	3	N	112	91
						123	9					
10	2728 X	460	-0-	-2268	-0-	374	1	12	3	N	67	158
						74	9					
11	2640 X	1179	-0-	-1461	-0-	439	1	641	3	N	90	79
						99	9					
12	2728 X	980	-0-	-1748	-0-	544	1	306	3	N	118	196
						130	9					
TOTAL GAS PROD:		27,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,429						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3813 X	2472	-0-	-1341	-0-	376	1	1875	3	N	201	188
						221	9					
02	2958 X	2089	-0-	-869	-0-	395	1	1497	3	N	179	190
						197	9					
03	2728 X	2166	-0-	-562	-0-	454	1	1535	3	N	161	169
						177	9					
04	2400 X	2345	-0-	-55	-0-	406	1	1633	3	N	278	87
						306	9					
05	2480 X	2378	-0-	-102	-0-	401	1	1768	3	N	190	96
						209	9					
06	2400 X	2009	-0-	-391	-0-	403	1	1394	3	N	193	116
						212	9					
07	2418 X	1931	-0-	-487	-0-	481	1	1270	3	N	164	106
						180	9					
08	2418 X	2041	-0-	-377	-0-	392	1	1419	3	N	209	140
						230	9					
09	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	321	1	1908	3	N	244	214
						268	9					
10	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	893	1	2335	3	N	262	135
						288	9					
11	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	850	1	3527	3	N	251	212
						276	9					
*12	3100 N	4741	-0-	1641	1641	899	1	3593	3	N	226	86
						249	9					
TOTAL GAS PROD:		32,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,558						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
THOMPSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273341	COMPL. DATE 06/28/2010	TOTAL DEPTH 7548	PERF. 7890	- 13800	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	11935 X	10562	-0-	-1373	-0-	10464 3	98 9	N	89	205
02	11107 X	9678	-0-	-1429	-0-	9586 3	92 9	N	84	105
03	11687 X	8760	-0-	-2927	-0-	8683 3	77 9	N	70	175
04	11310 X	9525	-0-	-1785	-0-	9438 3	87 9	N	79	73
05	11067 X	9800	-0-	-1267	-0-	9711 3	89 9	N	81	154
06	10230 X	9810	-0-	-420	-0-	9720 3	90 9	N	82	68
07	10354 X	9783	-0-	-571	-0-	9700 3	83 9	N	75	143
08	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	9799 3	83 9	N	75	218
09	9810 X	9210	-0-	-600	-0-	9153 3	57 9	N	52	102
10	10137 X	9774	-0-	-363	-0-	9695 3	79 9	N	72	174
11	9810 X	9358	-0-	-452	-0-	9279 3	79 9	N	72	72
12	9889 X	9711	-0-	-178	-0-	9621 3	90 9	N	82	154
TOTAL GAS PROD:		115,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		913				

MCKOWN A UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 273342	COMPL. DATE 07/18/2011	TOTAL DEPTH 9421	PERF. 8158	- 8755	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
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-				

LUE C UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 273343	COMPL. DATE 05/12/2011	TOTAL DEPTH 6499	PERF. 6854	- 11324	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	4712 X	2778	-0-	-1934	-0-	80 1	2499 3	N	181	153
02	4408 X	3703	-0-	-705	-0-	199 9	105 1	3363 3	214	184
03	4712 X	3026	-0-	-1686	-0-	235 9	103 1	2704 3	199	36
04	4500 X	4278	-0-	-222	-0-	219 9	129 1	3894 3	232	93
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	255 9	110 1	5039 3	258	179
06	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	284 9	94 1	5208 3	231	66
07	4433 X	2066	-0-	-2367	-0-	254 9	146 1	1817 3	94	160
08	5425 X	5106	-0-	-319	-0-	103 9	173 1	4702 3	210	195
09	5550 X	5232	-0-	-318	-0-	231 9	127 1	4889 3	196	52
10	5735 X	3128	-0-	-2607	-0-	216 9	223 1	2807 3	89	140
11	5550 X	4197	-0-	-1353	-0-	98 9	206 1	3752 3	217	189
12	5394 X	3383	-0-	-2011	-0-	239 9	184 1	3032 3	152	170
TOTAL GAS PROD:		47,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,273				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LUE C UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273344	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	6504	PERF. 6924	- 11835
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	7347 X	3033	-0-	-4314	-0-	283 1	2677 3	N	66	1 8		152
						73 9						
02	6873 X	3217	-0-	-3656	-0-	238 1	2906 3	N	66	1 8		217
						73 9						
03	7347 X	3860	-0-	-3487	-0-	240 1	3533 3	N	79	178 1		118
						87 9						
04	5340 X	3067	-0-	-2273	-0-	206 1	2797 3	N	58			176
						64 9						
05	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	261 1	3851 3	N	75	171 1		80
						83 9						
06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	266 1	4659 3	N	84			164
						92 9						
07	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	225 1	5479 3	N	94	169 1		89
						103 9						
08	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	199 1	5064 3	N	84	1 8		172
						92 9						
09	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	226 1	4747 3	N	91	173 1		90
						100 9						
10	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	146 1	6367 3	N	108	1 8		197
						119 9						
11	5610 X	5583	-0-	-27	-0-	153 1	5338 3	N	84	172 1		109
						92 9						
12	5797 X	5023	-0-	-774	-0-	161 1	4745 3	N	106	168 1		47
						117 9						
TOTAL GAS PROD:		55,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		995						

CLARK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273346	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7884	- 12530
01	8091 X	4873	-0-	-3218	-0-	4841 3	32 9	N	29			44
02	7250 X	3864	-0-	-3386	-0-	3840 3	24 9	N	22	1 8		65
03	7378 X	5391	-0-	-1987	-0-	5366 3	25 9	N	23	1 8		87
04	6690 X	4695	-0-	-1995	-0-	4664 3	31 9	N	28	1 8		114
05	6200 X	3574	-0-	-2626	-0-	3560 3	14 9	N	13			127
06	5220 X	3467	-0-	-1753	-0-	3455 3	12 9	N	11			138
07	5394 X	3587	-0-	-1807	-0-	3573 3	14 9	N	13			151
08	5394 X	3917	-0-	-1477	-0-	3903 3	14 9	N	13			164
09	4710 X	4152	-0-	-558	-0-	4135 3	17 9	N	15			179
10	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4095 3	14 9	N	13			192
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3998 3	21 9	N	19	185 1		26
12	4278 X	4136	-0-	-142	-0-	4108 3	28 9	N	25			51
TOTAL GAS PROD:		49,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		224						

FREEMAN B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273348	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	8227	PERF. 8695	- 12704
01	12493 X	9769	-0-	-2724	-0-	9695 3	74 9	N	67			195
02	10556 X	8914	-0-	-1642	-0-	8838 3	76 9	N	69	178 1		86
03	11191 X	9267	-0-	-1924	-0-	9204 3	63 9	N	57			143
04	10830 X	8935	-0-	-1895	-0-	8871 3	64 9	N	58	178 1		23
05	9982 X	7109	-0-	-2873	-0-	7063 3	46 9	N	42			65
06	9450 X	7740	-0-	-1710	-0-	7684 3	56 9	N	51			116
07	9517 X	8445	-0-	-1072	-0-	8394 3	51 9	N	46			162
08	9269 X	8140	-0-	-1129	-0-	8088 3	52 9	N	47	160 1	4 8	45
09	8940 X	7511	-0-	-1429	-0-	7481 3	30 9	N	27	2 8		70
10	8432 X	7249	-0-	-1183	-0-	7215 3	34 9	N	31			101
11	8160 X	6526	-0-	-1634	-0-	6483 3	43 9	N	39			140
12	8432 X	6954	-0-	-1478	-0-	6888 3	66 9	N	60	170 1		30
TOTAL GAS PROD:		96,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		594						

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
01	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	205	1	5477	3	N	83	182	1	37	
						91	9								
02	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	193	1	5008	3	N	72			109	
						79	9								
03	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	206	1	5266	3	N	69			178	
						76	9								
04	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	189	1	5153	3	N	58	170	1	66	
						64	9								
05	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	166	1	5738	3	N	61	1	8	126	
						67	9								
06	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	163	1	5411	3	N	58	1	8	183	
						64	9								
07	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	83	1	6639	3	N	66	173	1	74	
						73	9					2	8		
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	185	1	3115	3	N	36	1	8	109	
						40	9								
09	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	204	1	4702	3	N	63	1	8	171	
						69	9								
10	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	199	1	5577	3	N	73	167	1	77	
						80	9								
11	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	30	1	6910	3	N	93	44	1	125	
						102	9					1	8		
*12	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7372	3	58	9	N	53	2	8	176	
TOTAL GAS PROD:		69,054				TOTAL CONDENSATE PROD:		785							

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011													TOTAL DEPTH	6866	PERF. 7296 - 11920
01	7471 X	6937	-0-	-534	-0-	6852	3	85	9	N	77	175	1	34	
02	7047 X	6413	-0-	-634	-0-	6339	3	74	9	N	67			101	
03	7533 X	6463	-0-	-1070	-0-	6396	3	67	9	N	61	121	1	41	
04	7290 X	6110	-0-	-1180	-0-	6044	3	66	9	N	60			101	
05	7347 X	6561	-0-	-786	-0-	6559	3	2	9	N	2			103	
06	6720 X	6714	-0-	-6	-0-	6581	3	133	9	N	121			224	
07	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6797	3	59	9	N	54	172	1	106	
08	6572 X	6361	-0-	-211	-0-	6311	3	50	9	N	45			151	
09	6720 X	6501	-0-	-219	-0-	6445	3	56	9	N	51	167	1	35	
10	6944 X	6220	-0-	-724	-0-	6172	3	48	9	N	44			79	
11	6720 X	5736	-0-	-984	-0-	5684	3	52	9	N	47			126	
12	6851 X	5711	-0-	-1140	-0-	5654	3	57	9	N	52	156	1	22	
TOTAL GAS PROD:		76,583				TOTAL CONDENSATE PROD:		681							

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010													TOTAL DEPTH	7651	PERF. 7925 - 13480
01	11997 X	10011	-0-	-1986	-0-	9971	3	40	9	N	36			125	
02	11223 X	8843	-0-	-2380	-0-	8835	3	8	9	N	7			132	
03	11098 X	8794	-0-	-2304	-0-	8751	3	43	9	N	39			171	
04	10740 X	9080	-0-	-1660	-0-	9041	3	39	9	N	35			206	
05	11098 X	9356	-0-	-1742	-0-	9343	3	13	9	N	12			218	
06	9690 X	9334	-0-	-356	-0-	9310	3	24	9	N	22	179	1	61	
07	9455 X	9430	-0-	-25	-0-	9410	3	20	9	N	18			79	
08	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	9542	3	110	9	N	100			179	
09	9330 X	9237	-0-	-93	-0-	9197	3	40	9	N	36	161	1	54	
10	9641 X	9222	-0-	-419	-0-	9178	3	44	9	N	40			94	
11	9330 X	2735	-0-	-6595	-0-	2727	3	8	9	N	7			101	
12	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-			101	
TOTAL GAS PROD:		95,694				TOTAL CONDENSATE PROD:		352							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		7688 X	7164	-0-	-524	-0-	7039	3	125	9	N	114	1	8	194
02		7134 X	6928	-0-	-206	-0-	6825	3	103	9	N	94	183	1	104
03		7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7506	3	123	9	N	112	179	1	37
04		7170 X	7125	-0-	-45	-0-	7031	3	94	9	N	85			122
05		7409 X	7059	-0-	-350	-0-	6957	3	102	9	N	93			215
06		7380 X	6633	-0-	-747	-0-	6546	3	87	9	N	79	173	1	121
07		7626 X	6631	-0-	-995	-0-	6548	3	83	9	N	75			196
08		7626 X	6493	-0-	-1133	-0-	6403	3	90	9	N	82	174	1	103
09		7140 X	6243	-0-	-897	-0-	6166	3	77	9	N	70			173
10		7068 X	6413	-0-	-655	-0-	6335	3	78	9	N	71	165	1	78
11		6630 X	6280	-0-	-350	-0-	6195	3	85	9	N	77			155
*12		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6395	3	119	9	N	108	175	1	88
TOTAL GAS PROD:			81,112				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,060					

CHRISTIAN C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273367	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	8076	-	13864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	321	1	7805	3	N	85			203
02		8932 X	7400	-0-	-1532	-0-	306	1	7071	3	N	21	185	1	39
03		9548 X	8499	-0-	-1049	-0-	319	1	8125	3	N	50			89
04		9240 X	9214	-0-	-26	-0-	242	1	8908	3	N	58			147
05		8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	232	1	8382	3	N	37			184
06		8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	293	1	7968	3	N	35	172	1	46
07		9517 X	7535	-0-	-1982	-0-	355	1	7135	3	N	41	1	8	86
08		9517 X	7666	-0-	-1851	-0-	347	1	7282	3	N	34			120
09		9210 X	6843	-0-	-2367	-0-	300	1	6526	3	N	15			135
10		9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	248	1	9331	3	N	39			174
11		10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	215	1	10096	3	N	60	174	1	59
*12		11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	167	1	10820	3	N	82	18	1	122
TOTAL GAS PROD:			103,408				TOTAL CONDENSATE PROD:			557					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.										//CONT.// 253162										
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE					
01		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	618	1	5757	3	N	60			124					
							66	9												
02		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	580	1	4803	3	N	53	101	1	76					
							58	9												
03		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	620	1	5120	3	N	53			129					
							58	9												
04		5310 X	4344	-0-	-966	-0-	600	1	3687	3	N	52	39	1	142					
							57	9												
05		5487 X	547	-0-	-4940	-0-	537	1	10	9	N	9	117	1	34					
06		5310 X	611	-0-	-4699	-0-	600	1	11	9	N	10			44					
07		5487 X	642	-0-	-4845	-0-	619	1	23	9	N	21	18	1	47					
08		5487 X	1032	-0-	-4455	-0-	620	1	383	3	N	26	2	8	71					
							29	9												
09		4350 X	1317	-0-	-3033	-0-	600	1	697	3	N	18			89					
							20	9												
10		725 X	725	-0-	-0-	-0-	620	1	83	3	N	20	43	1	66					
							22	9												
11		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	600	1	1552	3	N	23			89					
							25	9												
*12		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	620	1	2345	3	N	32	2	8	119					
							35	9												
TOTAL GAS PROD:			32,075			TOTAL CONDENSATE PROD:			377											

BERRY UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 273369		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8167		PERF. 8651 - 11250		
01		3503 X	2897	-0-	-606	-0-	473	1	2308	3	N	105	182	1	33					
							116	9												
02		3277 X	2581	-0-	-696	-0-	439	1	2041	3	N	92			125					
							101	9												
03		2945 X	2932	-0-	-13	-0-	457	1	2365	3	N	100	183	1	42					
							110	9												
04		2790 X	2407	-0-	-383	-0-	421	1	1885	3	N	92			134					
							101	9												
05		2883 X	2102	-0-	-781	-0-	378	1	1634	3	N	82			216					
							90	9												
06		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	438	1	2466	3	N	152	174	1	194					
							167	9												
07		2945 X	2053	-0-	-892	-0-	408	1	1487	3	N	144	176	1	162					
							158	9												
08		2945 X	1135	-0-	-1810	-0-	461	1	558	3	N	105	166	1	97					
							116	9					4	8						
09		3060 X	638	-0-	-2422	-0-	456	1	134	3	N	44			141					
							48	9												
10		3162 X	1372	-0-	-1790	-0-	498	1	813	3	N	55			196					
							61	9												
11		3060 X	1071	-0-	-1989	-0-	462	1	552	3	N	52	171	1	77					
							57	9												
12		2046 X	875	-0-	-1171	-0-	502	1	322	3	N	46	5	8	118					
							51	9												
TOTAL GAS PROD:			23,134			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,069											

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SEIBOLD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273370	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8199 - 12106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1	1	-0-	-0-	-0-	1 3			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:			1	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ALAMO A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273373	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	8120 - 12593	
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	36		171	
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-				N	45	174 1	42	
03	1736 X	113	-0-	-1623	-0-	5 3	108 9		N	98		140	
04	1680 X	442	-0-	-1238	-0-	329 3	113 9		N	103	170 1	73	
05	696 X	696	-0-	-0-	-0-	552 3	144 9		N	131		204	
06	270 X	270	-0-	-0-	-0-	231 3	39 9		N	35	173 1	66	
07	465 X	310	-0-	-155	-0-	243 3	67 9		N	61		127	
08	682 N	572	-0-	-110	-0-	459 3	113 9		N	103	177 1	53	
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	675 3	102 9		N	93		146	
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1074 3	118 9		N	107	172 1	81	
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	608 3	43 9		N	39		120	
12	806 N	668	-0-	-138	-0-	629 3	39 9		N	35		155	
TOTAL GAS PROD:			5,691	TOTAL CONDENSATE PROD:				886					

ALAMO A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273375	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	8120 - 13022	
01	7006 X	5085	-0-	-1921	-0-	374 1	4654 3		N	52		127	
02	7047 X	5614	-0-	-1433	-0-	57 9			N	42		169	
03	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	8044 3	46 9		N	48	164 1	53	
04	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	8198 3	70 9		N	64		117	
05	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7480 3	75 9		N	68		185	
06	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	8183 3	39 9		N	35	178 1	42	
07	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8361 3	54 9		N	49		91	
08	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8318 3	53 9		N	48		139	
09	7710 X	7137	-0-	-573	-0-	7100 3	37 9		N	34		173	
10	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8241 3	46 9		N	42	175 1	40	
11	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	8100 3	53 9		N	48		88	
*12	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8705 3	68 9		N	62		150	
TOTAL GAS PROD:			91,977	TOTAL CONDENSATE PROD:				592					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ALAMO A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273376	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7820 - 12860	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	13826 X	12063	-0-	-1763	-0-	6	1	11980	3	N	70		119
02	12934 X	8795	-0-	-4139	-0-	77	9						175
03	11997 X	6487	-0-	-5510	-0-	8733	3	62	9	N	56	174 1	26
04	11670 X	7345	-0-	-4325	-0-	6459	3	28	9	N	25		65
05	12059 X	8108	-0-	-3951	-0-	7302	3	43	9	N	39		111
06	11670 X	8224	-0-	-3446	-0-	8057	3	51	9	N	46		153
07	9393 X	7645	-0-	-2648	-0-	8178	3	46	9	N	42		182
08	8122 X	6014	-0-	-2108	-0-	6713	3	32	9	N	29	175 1	14
09	8220 X	6408	-0-	-1812	-0-	6006	3	8	9	N	7		29
10	8494 X	6691	-0-	-1803	-0-	6391	3	17	9	N	15		67
11	8220 X	6916	-0-	-1304	-0-	6649	3	42	9	N	38		95
*12	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	6885	3	31	9	N	28		127
TOTAL GAS PROD:		90,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		427							

HARRY		WELL #:		1	RRCID ->	273377	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	7744 - 8313	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-		11
02	406 N	231	-0-	-175	-0-	231	3			N	-0-		11
03	465 N	321	-0-	-144	-0-	321	3			N	-0-		11
04	390 N	292	-0-	-98	-0-	292	3			N	-0-		11
05	248 N	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-		11
06	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	3			N	-0-		11
07	310 N	58	-0-	-252	-0-	58	3			N	-0-		11
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-		11
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		11
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-		11
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-		11
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-		11
TOTAL GAS PROD:		1,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROSA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273379	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	8160 - 12405	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	7347 X	7321	-0-	-26	-0-	7255	3	66	9	N	60		125
02	6786 X	6044	-0-	-742	-0-	5994	3	50	9	N	45		170
03	7254 X	1292	-0-	-5962	-0-	140	1	1131	3	N	19	176 1	13
04	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	21	9						63
05	7316 X	7307	-0-	-9	-0-	7862	3	55	9	N	50		119
06	7080 X	6835	-0-	-245	-0-	7245	3	62	9	N	56		163
07	8184 X	5122	-0-	-3062	-0-	6787	3	48	9	N	44		13
08	8184 X	6009	-0-	-2175	-0-	5102	3	20	9	N	18	168 1	31
09	7920 X	5784	-0-	-2136	-0-	5989	3	20	9	N	18		67
10	7316 X	5826	-0-	-1490	-0-	5744	3	40	9	N	36		111
11	6840 X	5662	-0-	-1178	-0-	5778	3	48	9	N	44		152
12	6014 X	5672	-0-	-342	-0-	5617	3	45	9	N	41		51
TOTAL GAS PROD:		70,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		483							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
JANDON		WELL #:		3	RRCID ->	273380	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7436 - 8871		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2232 N	1551	-0-	-681	-0-	272 1	1155 3	N	113	165 1		49	
							124 9							
02		1972 N	1893	-0-	-79	-0-	331 1	1460 3	N	93			142	
							102 9							
03		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	346 1	1323 3	N	173	176 1		139	
							190 9							
04		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	435 1	1138 3	N	260	323 1		76	
							286 9							
05		2015 N	1687	-0-	-328	-0-	420 1	1173 3	N	85	1 8		160	
							94 9							
06		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	565 1	1049 3	N	183	156 1	1 8	186	
							201 9							
07		1922 N	1669	-0-	-253	-0-	549 1	973 3	N	134	171 1	2 8	147	
							147 9							
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	668 1	893 3	N	133	167 1	1 8	112	
							146 9							
09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	870 1	944 3	N	129	179 1		62	
							142 9							
10		1674 N	1457	-0-	-217	-0-	288 1	1027 3	N	129	171 1		20	
							142 9							
11		1650 N	1602	-0-	-48	-0-	348 1	1069 3	N	168			188	
							185 9							
12		2015 N	1581	-0-	-434	-0-	416 1	1087 3	N	71	168 1		91	
							78 9							

TOTAL GAS PROD: 20,636

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,671

ALAMO B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273381	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7714 - 12950
01	15345 X	14603	-0-	-742	-0-	14570 3	33 9	N	30			151
02	14181 X	13986	-0-	-195	-0-	13942 3	44 9	N	40	172 1		19
03	15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	15349 3	17 9	N	15			34
04	15222 X	15222	-0-	-0-	-0-	15203 3	19 9	N	17			51
05	15004 X	12907	-0-	-2097	-0-	12890 3	17 9	N	15			66
06	14880 X	14492	-0-	-388	-0-	14475 3	17 9	N	15			81
07	15655 X	14502	-0-	-1153	-0-	14479 3	23 9	N	21			102
08	15655 X	14418	-0-	-1237	-0-	14404 3	14 9	N	13			115
09	15150 X	13707	-0-	-1443	-0-	13695 3	12 9	N	11			126
10	14973 X	10394	-0-	-4579	-0-	10385 3	9 9	N	8			134
11	14490 X	8079	-0-	-6411	-0-	8067 3	12 9	N	11			145
12	14508 X	8379	-0-	-6129	-0-	8354 3	25 9	N	23			168

TOTAL GAS PROD: 156,055

TOTAL CONDENSATE PROD: 219

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	11067 X	10476	-0-	-591	-0-	10434	3	42	9	N	38		149
02	10440 X	9879	-0-	-561	-0-	9829	3	50	9	N	45	180 1	14
03	11160 X	10840	-0-	-320	-0-	10821	3	19	9	N	17		31
04	10800 X	9673	-0-	-1127	-0-	47	1	9608	3	N	16		47
						18	9						
05	10788 X	10672	-0-	-116	-0-	10655	3	17	9	N	15		62
06	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	10483	3	19	9	N	17		79
07	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	10922	3	28	9	N	25		104
08	10850 X	10660	-0-	-190	-0-	10643	3	17	9	N	15		119
09	10500 X	9864	-0-	-636	-0-	9846	3	18	9	N	16		135
10	10943 X	7722	-0-	-3221	-0-	7708	3	14	9	N	13		148
11	10590 X	6561	-0-	-4029	-0-	6548	3	13	9	N	12		160
12	10943 X	7298	-0-	-3645	-0-	7278	3	20	9	N	18		178
TOTAL GAS PROD:		115,097				TOTAL CONDENSATE PROD:		247					

ALAMO B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273383	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7983 - 13200	
01	527 N	472	-0-	-55	-0-	470	1	2	9	N	2		113
02	522 N	427	-0-	-95	-0-	421	1	6	9	N	5		118
03	527 N	459	-0-	-68	-0-	445	1	14	9	N	13		131
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	415	1	10	9	N	9		140
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	462	1	1	9	N	1		141
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-		141
07	434 N	374	-0-	-60	-0-	372	1	2	9	N	2		143
08	465 N	434	-0-	-31	-0-	423	1	11	9	N	10		153
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		153
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	11		164
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	41	174 1	31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60		91
TOTAL GAS PROD:		3,520				TOTAL CONDENSATE PROD:		154					

CLIFFORD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273387	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8302 - 12498	
01	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-		13
02	3625 X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-		13
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		13
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		13
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
12	T. A.	-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						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7719 X	3999	-0-	-3720	-0-	672	1	3257	3	N	64	179	1	72
						70	9							
02	7221 X	4843	-0-	-2378	-0-	770	1	3994	3	N	72			144
						79	9							
03	7719 X	4499	-0-	-3220	-0-	837	1	3612	3	N	45			189
						50	9							
04	6600 X	2305	-0-	-4295	-0-	809	1	1476	3	N	18	178	1	29
						20	9							
05	5177 X	1980	-0-	-3197	-0-	740	1	1178	3	N	56			85
						62	9							
06	5010 X	3467	-0-	-1543	-0-	805	1	2597	3	N	59			144
						65	9							
07	5177 X	4187	-0-	-990	-0-	835	1	3299	3	N	48	178	1	14
						53	9							
08	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	837	1	4348	3	N	108	3	8	119
						119	9							
09	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	810	1	3306	3	N	57			176
						63	9							
10	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	837	1	4649	3	N	71	178	1	69
						78	9							
11	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	810	1	4478	3	N	73	118	1	24
						80	9							
12	5301 X	4925	-0-	-376	-0-	836	1	3972	3	N	106	5	8	125
						117	9							
TOTAL GAS PROD:		50,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		777								

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-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
CJW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273390	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8410	-	12535
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4030 X	3779	-0-	-251	-0-	3713 3	66 9	N	60	181 1			62
02		4553 X	4087	-0-	-466	-0-	4024 3	63 9	N	57				119
03		4867 X	3116	-0-	-1751	-0-	3043 3	73 9	N	66	175 1			10
04		4710 X	3152	-0-	-1558	-0-	3104 3	48 9	N	44				54
05		4371 X	3978	-0-	-393	-0-	3919 3	59 9	N	54				108
06		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4724 3	69 9	N	63	1 8			170
07		4371 X	3794	-0-	-577	-0-	3744 3	50 9	N	45	163 1	1 8		51
08		3968 X	3620	-0-	-348	-0-	3568 3	52 9	N	47				98
09		4710 X	4426	-0-	-284	-0-	91 1	4266 3	N	63				161
							69 9							
10		4867 X	3789	-0-	-1078	-0-	254 1	3485 3	N	45	163 1			43
							50 9							
11		4710 X	3888	-0-	-822	-0-	256 1	3577 3	N	50				93
							55 9							
12		4588 X	3420	-0-	-1168	-0-	266 1	3084 3	N	64	128 1			29
							70 9							
TOTAL GAS PROD:			45,842	TOTAL CONDENSATE PROD:			658							

CJW UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273391	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8570	-	13045
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		7440 X	6271	-0-	-1169	-0-	6128 3	143 9	N	130	181 1			118
02		6960 X	6099	-0-	-861	-0-	5953 3	146 9	N	133	180 1			71
03		7130 X	5414	-0-	-1716	-0-	5290 3	124 9	N	113	179 1			5
04		6900 X	4531	-0-	-2369	-0-	4371 3	160 9	N	145				150
05		6510 X	1421	-0-	-5089	-0-	5 1	1382 3	N	31				181
							34 9							
06		6300 X	3830	-0-	-2470	-0-	565 1	3118 3	N	134	169 1	1 8		145
							147 9							
07		6510 X	5001	-0-	-1509	-0-	603 1	4230 3	N	153	170 1	1 8		127
							168 9							
08		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	324 1	5392 3	N	141	160 1	1 8		107
							155 9							
09		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	364 1	4231 3	N	115	162 1			60
							127 9							
10		4991 X	4512	-0-	-479	-0-	242 1	4142 3	N	116				176
							128 9							
11		5670 X	4256	-0-	-1414	-0-	242 1	3895 3	N	108	175 1			109
							119 9							
12		5859 X	3698	-0-	-2161	-0-	288 1	3294 3	N	105	170 1			44
							116 9							
TOTAL GAS PROD:			55,626	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,424							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		8742 X	4442	-0-	-4300	-0-	4388 3	54 9	N	49	171 1		56
02		8265 X	2998	-0-	-5267	-0-	2969 3	29 9	N	26			82
03		8835 X	8367	-0-	-468	-0-	8239 3	128 9	N	116			198
04		8550 X	8133	-0-	-417	-0-	8043 3	90 9	N	82	181 1		99
05		7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7761 3	125 9	N	114	168 1	1 8	44
06		8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	8569 3	100 9	N	91	1 8		134
07		8401 X	8104	-0-	-297	-0-	17 1	7996 3	N	83	175 1	2 8	40
							91 9						
08		8401 X	6495	-0-	-1906	-0-	295 1	6101 3	N	90	1 8		129
							99 9						
09		8670 X	6662	-0-	-2008	-0-	144 1	6444 3	N	67	162 1	1 8	33
							74 9						
10		8959 X	6942	-0-	-2017	-0-	124 1	6743 3	N	68			101
							75 9						
11		8670 X	6963	-0-	-1707	-0-	82 1	6785 3	N	87	167 1	1 8	20
							96 9						
12		8091 X	7225	-0-	-866	-0-	63 1	7074 3	N	80	49 1	1 8	50
							88 9						
TOTAL GAS PROD:			82,886	TOTAL CONDENSATE PROD:						953			

MITCHELL B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273393	COMPL. DATE	01/15/2011	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	7699 - 13040	
01		6231 X	3766	-0-	-2465	-0-	3753 3	13 9	N	12			33
02		5713 X	4053	-0-	-1660	-0-	10 1	4025 3	N	16			49
							18 9						
03		5580 X	4938	-0-	-642	-0-	4918 3	20 9	N	18			67
04		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4964 3	14 9	N	13			80
05		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4584 3	11 9	N	10			90
06		4770 X	4422	-0-	-348	-0-	4409 3	13 9	N	12			102
07		5146 X	4911	-0-	-235	-0-	4896 3	15 9	N	14			116
08		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5294 3	12 9	N	11			127
09		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5833 3	13 9	N	12			139
10		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5733 3	12 9	N	11			150
11		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5153 3	13 9	N	12			162
12		6045 X	5125	-0-	-920	-0-	5092 3	33 9	N	30	171 1		21
TOTAL GAS PROD:			58,851	TOTAL CONDENSATE PROD:						171			

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7471 X	5430	-0-	-2041	-0-	95	1	5284	3	N	46			174	
						51	9								
02	7047 X	4212	-0-	-2835	-0-	18	1	4159	3	N	32	167	1	39	
						35	9								
03	7533 X	1521	-0-	-6012	-0-	89	1	1410	3	N	20			59	
						22	9								
04	7290 X	1053	-0-	-6237	-0-	407	1	644	3	N	2			61	
						2	9								
05	6913 X	266	-0-	-6647	-0-	266	3			N	-0-			61	
06	5250 X	658	-0-	-4592	-0-	318	1	322	3	N	16	3	8	74	
						18	9								
07	4495 X	3808	-0-	-687	-0-	474	1	3260	3	N	67	7	8	134	
						74	9								
08	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	420	1	4496	3	N	113	170	1	2 8 75	
						124	9								
09	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	406	1	2636	3	N	42	2	8	115	
						46	9								
10	3813 X	890	-0-	-2923	-0-	412	1	428	3	N	45			160	
						50	9								
11	4890 X	2084	-0-	-2806	-0-	490	1	1559	3	N	32	170	1	2 8 20	
						35	9								
12	5053 X	4060	-0-	-993	-0-	547	1	3426	3	N	79	3	8	96	
						87	9								
TOTAL GAS PROD:		32,110			TOTAL CONDENSATE PROD:		494								

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395										COMPL. DATE 07/04/2011			TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562		
01	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	92	1	3411	3	N	94	164	1	71	
						103	9								
02	3161 X	2826	-0-	-335	-0-	16	1	2670	3	N	127			198	
						140	9								
03	3379 X	2961	-0-	-418	-0-	73	1	2770	3	N	107	169	1	136	
						118	9								
04	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	341	1	2820	3	N	138	162	1	112	
						152	9								
05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	481	1	3098	3	N	130	172	1	70	
						143	9								
06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	417	1	2847	3	N	150	170	1	50	
						165	9								
07	3379 X	3158	-0-	-221	-0-	377	1	2615	3	N	151			201	
						166	9								
08	3379 X	3124	-0-	-255	-0-	331	1	2673	3	N	109	174	1	1 8 135	
						120	9								
09	3270 X	3203	-0-	-67	-0-	327	1	2737	3	N	126	166	1	95	
						139	9								
10	3379 X	3203	-0-	-176	-0-	344	1	2750	3	N	99			194	
						109	9								
11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	383	1	2788	3	N	95	171	1	118	
						105	9								
12	3317 X	3048	-0-	-269	-0-	487	1	2392	3	N	154	161	1	111	
						169	9								
TOTAL GAS PROD:		38,869			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,480								

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7440 X	5672	-0-	-1768	-0-	5643 3	29 9	N	26			105
02	6931 X	4205	-0-	-2726	-0-	4190 3	15 9	N	14			119
03	7440 X	4983	-0-	-2457	-0-	4975 3	8 9	N	7			126
04	7200 X	5058	-0-	-2142	-0-	5052 3	6 9	N	5			131
05	7440 X	5133	-0-	-2307	-0-	5129 3	4 9	N	4			135
06	5490 X	5295	-0-	-195	-0-	5292 3	3 9	N	3			138
07	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6429 3	4 9	N	4			142
08	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6434 3	3 9	N	3			145
09	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6247 3	4 9	N	4			149
10	6448 X	6445	-0-	-3	-0-	6438 3	7 9	N	6			155
11	6240 X	5956	-0-	-284	-0-	5948 3	8 9	N	7			162
12	6448 X	6238	-0-	-210	-0-	6226 3	12 9	N	11	159 1		14
TOTAL GAS PROD:		68,106				TOTAL CONDENSATE PROD:		94				

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	212	-0-	-1028	-0-	78 1	93 3	N	37			212
02	783 N	679	-0-	-104	-0-	41 9	128 1	N	57	178 1		91
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	63 9	593 1	N	35			126
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	39 9	600 1	N	69			195
05	713 N	582	-0-	-131	-0-	76 9	546 1	N	33	178 1	1 8	49
06	1320 N	1179	-0-	-141	-0-	55 9	600 1	N	50	2 8		97
07	1333 N	1243	-0-	-90	-0-	65 9	620 1	N	59	3 8		153
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	63 9	616 1	N	57	170 1	1 8	39
09	1170 N	981	-0-	-189	-0-	50 9	600 1	N	45	1 8		83
10	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	74 9	620 1	N	67	1 8		149
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	80 9	599 1	N	73	174 1	1 8	47
12	1023 N	599	-0-	-424	-0-	596 1	3 9	N	3	1 8		49
TOTAL GAS PROD:		11,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		585				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
COCHRAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273398	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	8460 - 11512	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	332	-0-	-257	-0-	291	1	41	9	N	37		85
02	580 N	447	-0-	-133	-0-	436	1	11	9	N	10		95
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	463	1	24	9	N	22		117
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	449	1	39	9	N	35		152
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	421	1	29	9	N	26		178
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	501	1	23	9	N	21		199
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	511	1	45	9	N	41	168 1	72
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	509	1	17	9	N	15	8 8	79
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	503	1	45	3	N	23		102
						25	9						
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	480	1	84	9	N	76		178
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	501	1	98	3	N	51	170 1	59
						56	9						
*12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	528	1	95	3	N	51	12 8	98
						56	9						
TOTAL GAS PROD:		6,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		408					

COCHRAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273399	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	8740 - 11704
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-		7
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
CULP A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273401	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	8830	-	11650
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	898	1	44	9	N	40	171	1	82
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	817	1	37	9	N	34			116
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	897	1	39	9	N	35			151
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	870	1	47	9	N	43			194
05	899 N	856	-0-	-43	-0-	787	1	69	9	N	63	161	1	96
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	866	1	68	9	N	62			158
07	961 N	604	-0-	-357	-0-	595	1	9	9	N	8			166
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	10	176	1	-0-
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,043				TOTAL CONDENSATE PROD:		295						

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-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907				N	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907				N	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907				N	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907				N	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907				N	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907				N	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907				N	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907				N	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907				N	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907				N	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907				N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AUSTIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273403	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7707	-	12375
01	7006 X	5681	-0-	-1325	-0-	5678	3	3	9	N	3			30
02	5655 X	4654	-0-	-1001	-0-	4651	3	3	9	N	3			33
03	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5504	3	9	9	N	8			41
04	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5803	3	7	9	N	6			47
05	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	6719	3	4	9	N	4			51
06	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6242	3	3	9	N	3			54
07	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-			54
08	6727 X	6428	-0-	-299	-0-	6427	3	1	9	N	1			55
09	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6512	3	4	9	N	4			59
10	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7049	3	2	9	N	2			61
11	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7043	3	7	9	N	6			67
12	6727 X	6463	-0-	-264	-0-	6450	3	13	9	N	12	43	1	36
TOTAL GAS PROD:		74,373				TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
AUSTIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273404	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	7505 - 12129	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13361 X	12018	-0-	-1343	-0-	11982 3	36 9	N	33			116
02		12499 X	11510	-0-	-989	-0-	11481 3	29 9	N	26			142
03		13361 X	12107	-0-	-1254	-0-	12078 3	29 9	N	26			168
04		12780 X	11205	-0-	-1575	-0-	11191 3	14 9	N	13			181
05		12617 X	11373	-0-	-1244	-0-	11347 3	26 9	N	24	177 1		28
06		11910 X	10774	-0-	-1136	-0-	10754 3	20 9	N	18			46
07		12307 X	10979	-0-	-1328	-0-	10962 3	17 9	N	15			61
08		12121 X	10651	-0-	-1470	-0-	10632 3	19 9	N	17			78
09		11220 X	10164	-0-	-1056	-0-	10144 3	20 9	N	18			96
10		11377 X	9898	-0-	-1479	-0-	9884 3	14 9	N	13			109
11		10770 X	9302	-0-	-1468	-0-	9282 3	20 9	N	18			127
12		10974 X	9246	-0-	-1728	-0-	9224 3	22 9	N	20	136 1		11
TOTAL GAS PROD:				129,227		TOTAL CONDENSATE PROD:						241	

CALHOUN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273405	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7945 - 12530	
01		10106 X	9741	-0-	-365	-0-	9688 3	53 9	N	48			135
02		9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9681 3	32 9	N	29			164
03		10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	10310 3	30 9	N	27	176 1		15
04		9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	9807 3	14 9	N	13			28
05		10261 X	9965	-0-	-296	-0-	9944 3	21 9	N	19			47
06		9930 X	9168	-0-	-762	-0-	9150 3	18 9	N	16			63
07		10261 X	9114	-0-	-1147	-0-	9105 3	9 9	N	8			71
08		10261 X	9051	-0-	-1210	-0-	9039 3	12 9	N	11			82
09		9810 X	8627	-0-	-1183	-0-	8616 3	11 9	N	10			92
10		9951 X	8840	-0-	-1111	-0-	8829 3	11 9	N	10			102
11		9180 X	8281	-0-	-899	-0-	8268 3	13 9	N	12			114
12		9114 X	8631	-0-	-483	-0-	8608 3	23 9	N	21			135
TOTAL GAS PROD:				111,292		TOTAL CONDENSATE PROD:						224	

ALEXIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273406	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8253 - 12348	
01		7905 X	7547	-0-	-358	-0-	7510 3	37 9	N	34			80
02		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	7992 3	33 9	N	30			110
03		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8080 3	30 9	N	27			137
04		7590 X	3492	-0-	-4098	-0-	3484 3	8 9	N	7			144
05		8339 X	6361	-0-	-1978	-0-	6340 3	21 9	N	19			163
06		8070 X	7160	-0-	-910	-0-	7131 3	29 9	N	26			189
07		8339 X	6911	-0-	-1428	-0-	6887 3	24 9	N	22	180 1		31
08		8122 X	6770	-0-	-1352	-0-	6746 3	24 9	N	22			53
09		7170 X	6504	-0-	-666	-0-	6478 3	26 9	N	24			77
10		7409 X	6661	-0-	-748	-0-	6637 3	24 9	N	22			99
11		7170 X	1807	-0-	-5363	-0-	1800 3	7 9	N	6			105
12		6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-			N	-0-			105
TOTAL GAS PROD:				69,348		TOTAL CONDENSATE PROD:						239	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
CAIN D UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 273407	COMPL. DATE 08/26/2010	TOTAL DEPTH 7829	PERF. 8113	- 12922						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	11669	3	46	9	N	42	171	1		47
02	11165 X	10642	-0-	-523	-0-	10600	3	42	9	N	38				85
03	11935 X	10857	-0-	-1078	-0-	10805	3	52	9	N	47				132
04	11550 X	8860	-0-	-2690	-0-	71	1	8766	3	N	21				153
						23	9								
05	11935 X	8310	-0-	-3625	-0-	91	1	8210	3	N	8				161
						9	9								
06	11340 X	8746	-0-	-2594	-0-	36	1	8690	3	N	18				179
						20	9								
07	11377 X	8494	-0-	-2883	-0-	39	1	8434	3	N	19				198
						21	9								
08	10850 X	7879	-0-	-2971	-0-	100	1	7734	3	N	41	168	1		71
						45	9								
09	8850 X	8118	-0-	-732	-0-	92	1	8003	3	N	21				92
						23	9								
10	9052 X	7805	-0-	-1247	-0-	93	1	7693	3	N	17				109
						19	9								
11	8760 X	5308	-0-	-3452	-0-	277	1	5018	3	N	12				121
						13	9								
12	8494 X	3839	-0-	-4655	-0-	415	1	3421	3	N	3				124
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		100,573				TOTAL CONDENSATE PROD:				287					

CALHOUN UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273408	COMPL. DATE 12/04/2011	TOTAL DEPTH 7506	PERF. 7840	- 12681						
01	9083 X	8591	-0-	-492	-0-	8420	3	171	9	N	155	182	1		156
02	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	8287	3	149	9	N	135	168	1		123
03	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	8993	3	169	9	N	154	180	1		97
04	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8571	3	151	9	N	137	178	1		56
05	9021 X	8856	-0-	-165	-0-	8713	3	143	9	N	130				186
06	8880 X	7949	-0-	-931	-0-	7853	3	96	9	N	87	168	1		105
07	9176 X	8396	-0-	-780	-0-	8243	3	153	9	N	139	186	1		58
08	9176 X	8328	-0-	-848	-0-	8205	3	123	9	N	112				170
09	8730 X	7802	-0-	-928	-0-	7695	3	107	9	N	97	173	1		94
10	8866 X	7954	-0-	-912	-0-	7843	3	111	9	N	101				195
11	8130 X	7426	-0-	-704	-0-	7312	3	114	9	N	104	175	1		124
12	8401 X	7782	-0-	-619	-0-	7655	3	127	9	N	115	173	1		66
TOTAL GAS PROD:		99,404				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,466					

DONALD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273409	COMPL. DATE 08/12/2010	TOTAL DEPTH 6876	PERF. 7384	- 12143						
01	8122 X	7399	-0-	-723	-0-	7319	3	80	9	N	73	182	1	1 8	66
02	7221 X	7045	-0-	-176	-0-	6979	3	66	9	N	60				126
03	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7513	3	67	9	N	61				187
04	7170 X	7048	-0-	-122	-0-	6990	3	58	9	N	53	171	1		69
05	7533 X	7060	-0-	-473	-0-	7006	3	54	9	N	49				118
06	7350 X	6548	-0-	-802	-0-	6502	3	46	9	N	42				160
07	7595 X	6549	-0-	-1046	-0-	6512	3	37	9	N	34				194
08	7595 X	6613	-0-	-982	-0-	6581	3	32	9	N	29	171	1	1 8	51
09	7050 X	6249	-0-	-801	-0-	6212	3	37	9	N	34				85
10	7068 X	6278	-0-	-790	-0-	6233	3	45	9	N	41				126
11	6540 X	6127	-0-	-413	-0-	6083	3	44	9	N	40				166
12	6603 X	6214	-0-	-389	-0-	6162	3	52	9	N	47	169	1		44
TOTAL GAS PROD:		80,710				TOTAL CONDENSATE PROD:				563					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
DONALD C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273410	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	6894	PERF.	7306 - 12115	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8246 X	8188	-0-	-58	-0-	332	1	7800	3	N	51	3 8	175
						56	9						
02	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	331	1	7383	3	N	77	178 1 4 8	70
						85	9						
03	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	365	1	7956	3	N	62		132
						68	9						
04	7920 X	7457	-0-	-463	-0-	355	1	7027	3	N	68	175 1 2 8	23
						75	9						
05	8246 X	8084	-0-	-162	-0-	354	1	7662	3	N	62	2 8	83
						68	9						
06	7980 X	7763	-0-	-217	-0-	362	1	7339	3	N	56		139
						62	9						
07	8246 X	7312	-0-	-934	-0-	378	1	6865	3	N	63	170 1	32
						69	9						
08	8246 X	5179	-0-	-3067	-0-	341	1	4774	3	N	58	5 8	85
						64	9						
09	7830 X	5439	-0-	-2391	-0-	402	1	4996	3	N	37		122
						41	9						
10	8091 X	5972	-0-	-2119	-0-	432	1	5500	3	N	36	3 8	155
						40	9						
11	7770 X	6422	-0-	-1348	-0-	389	1	6000	3	N	30		185
						33	9						
12	7316 X	6400	-0-	-916	-0-	390	1	5971	3	N	35	171 1 1 8	48
						39	9						

TOTAL GAS PROD: 84,404

TOTAL CONDENSATE PROD: 635

DONALD E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273411	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	7316 - 11925	
01	6851 X	6531	-0-	-320	-0-	101	1	6329	3	N	92	181 1 1 8	34
						101	9						
02	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	243	1	8876	3	N	111	2 8	143
						122	9						
03	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	166	1	11775	3	N	100	182 1	61
						110	9						
04	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	28	1	11837	3	N	86	1 8	146
						95	9						
05	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	11389	3	74	9	N	67	177 1 1 8	35
06	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	11046	3	70	9	N	64		99
07	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	11218	3	80	9	N	73		172
08	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	10556	3	56	9	N	51	172 1 2 8	49
09	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	35	1	9405	3	N	59		108
						65	9						
10	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	10119	3	70	9	N	64	1 8	171
11	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	9656	3	76	9	N	69	178 1	62
12	11284 X	10024	-0-	-1260	-0-	9939	3	85	9	N	77	1 8	138

TOTAL GAS PROD: 123,722

TOTAL CONDENSATE PROD: 913

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	93	1	4676	3	N	37	1 8	141
						41	9						
02	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	324	1	5113	3	N	84	2 8	223
						92	9						
03	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	637	1	5092	3	N	64	176 1	111
						70	9						
04	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	842	1	4983	3	N	41	1 8	151
						45	9						
05	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	897	1	6009	3	N	38	1 8	188
						42	9						
06	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	775	1	5457	3	N	33	171 1	50
						36	9						
07	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	888	1	5249	3	N	33		83
						36	9						
08	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	899	1	5308	3	N	35	3 8	115
						39	9						
09	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	341	1	5534	3	N	32		147
						35	9						
10	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	91	1	5901	3	N	34	1 8	180
						37	9						
11	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	98	1	5527	3	N	28	175 1	33
						31	9						
*12	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	203	1	5098	3	N	35	1 8	67
						39	9						
TOTAL GAS PROD:		70,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		494							

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788													
01	868 N	747	-0-	-121	-0-	724	1	23	9	N	21		183
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	626	1	708	3	N	28	184 1	27
						31	9						
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	454	1	467	3	N	23		50
						25	9						
04	720 N	470	-0-	-250	-0-	453	1	17	9	N	15		65
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	376	1	473	3	N	17		82
						19	9						
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	476	1	629	3	N	34		116
						37	9						
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	829	1	846	3	N	44		160
						48	9						
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	888	1	588	3	N	44	171 1	33
						48	9						
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	855	1	302	3	N	28		61
						31	9						
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	899	1	764	3	N	40		101
						44	9						
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	854	1	363	3	N	79		180
						87	9						
*12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	897	1	257	3	N	37	90 1	127
						41	9						
TOTAL GAS PROD:		14,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		410							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BADGER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273414	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7294 - 12250		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		12307 X	10153	-0-	-2154	-0-	9890 3	263 9	N	239	366 1			130
02		10817 X	9480	-0-	-1337	-0-	9208 3	272 9	N	247	178 1	4 8		195
03		11005 X	10083	-0-	-922	-0-	9829 3	254 9	N	231	178 1	3 8		245
04		10200 X	9632	-0-	-568	-0-	9404 3	228 9	N	207	170 1	2 8		280
05		10385 X	9922	-0-	-463	-0-	9703 3	219 9	N	199	350 1	1 8		128
06		9840 X	9128	-0-	-712	-0-	8910 3	218 9	N	198	176 1	1 8		149
07		10137 X	9206	-0-	-931	-0-	9008 3	198 9	N	180	177 1	1 8		151
08		10075 X	9430	-0-	-645	-0-	9224 3	206 9	N	187	173 1	1 8		164
09		9630 X	8962	-0-	-668	-0-	8771 3	191 9	N	174	170 1	1 8		167
10		9920 X	9117	-0-	-803	-0-	8922 3	195 9	N	177	168 1			176
11		9120 X	8632	-0-	-488	-0-	8425 3	207 9	N	188	169 1	1 8		194
12		9300 X	9174	-0-	-126	-0-	8980 3	194 9	N	176	168 1	1 8		201
TOTAL GAS PROD:		112,919				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,403						

BADGER E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273415	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	7383 - 12499		
01		12958 X	11785	-0-	-1173	-0-	11658 3	127 9	N	115	176 1			38
02		12122 X	10956	-0-	-1166	-0-	10833 3	123 9	N	112	3 8			147
03		12710 X	11473	-0-	-1237	-0-	11317 3	156 9	N	142	179 1	2 8		108
04		12030 X	10900	-0-	-1130	-0-	10772 3	128 9	N	116	177 1	1 8		46
05		12028 X	11154	-0-	-874	-0-	11036 3	118 9	N	107				153
06		11400 X	10362	-0-	-1038	-0-	10272 3	90 9	N	82	177 1	1 8		57
07		11718 X	10663	-0-	-1055	-0-	10554 3	109 9	N	99	1 8			155
08		11470 X	10534	-0-	-936	-0-	10447 3	87 9	N	79				234
09		10890 X	10149	-0-	-741	-0-	10041 3	108 9	N	98	175 1			157
10		11160 X	10332	-0-	-828	-0-	10224 3	108 9	N	98				255
11		10350 X	9611	-0-	-739	-0-	9505 3	106 9	N	96	166 1			185
12		10540 X	10099	-0-	-441	-0-	9978 3	121 9	N	110	174 1	1 8		120
TOTAL GAS PROD:		128,018				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,254						

BADGER B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273419	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7641 - 12205		
01		10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	10428 3	185 9	N	168	173 1			63
02		9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	9772 3	158 9	N	144	6 8			201
03		10571 X	10474	-0-	-97	-0-	10316 3	158 9	N	144	187 1	5 8		153
04		10260 X	9698	-0-	-562	-0-	9570 3	128 9	N	116	3 8			266
05		10602 X	9913	-0-	-689	-0-	9800 3	113 9	N	103	176 1	1 8		192
06		10260 X	9484	-0-	-776	-0-	9396 3	88 9	N	80	175 1	2 8		95
07		10602 X	9579	-0-	-1023	-0-	9465 3	114 9	N	104	2 8			197
08		10478 X	9547	-0-	-931	-0-	9448 3	99 9	N	90	173 1	1 8		113
09		9690 X	9254	-0-	-436	-0-	9158 3	96 9	N	87	1 8			199
10		9920 X	9363	-0-	-557	-0-	9242 3	121 9	N	110	172 1			137
11		9480 X	8776	-0-	-704	-0-	8702 3	74 9	N	67	1 8			203
12		9579 X	8776	-0-	-803	-0-	8669 3	107 9	N	97	173 1	1 8		126
TOTAL GAS PROD:		115,407				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,310						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BAHAMA D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273421	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7474 - 11525	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7750 X	7299	-0-	-451	-0-	7249 3	50 9	N	45			64
02		7018 X	6850	-0-	-168	-0-	6805 3	45 9	N	41	1 8		104
03		7409 X	7209	-0-	-200	-0-	7177 3	32 9	N	29	1 8		132
04		7080 X	6789	-0-	-291	-0-	6761 3	28 9	N	25			157
05		7316 X	7023	-0-	-293	-0-	6994 3	29 9	N	26			183
06		7080 X	6574	-0-	-506	-0-	6556 3	18 9	N	16	168 1		31
07		7316 X	6668	-0-	-648	-0-	6648 3	20 9	N	18			49
08		7223 X	6673	-0-	-550	-0-	6654 3	19 9	N	17			66
09		6810 X	6328	-0-	-482	-0-	6307 3	21 9	N	19			85
10		7037 X	6461	-0-	-576	-0-	6439 3	22 9	N	20			105
11		6570 X	6015	-0-	-555	-0-	5995 3	20 9	N	18			123
12		6665 X	6085	-0-	-580	-0-	6053 3	32 9	N	29			152
TOTAL GAS PROD:		79,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		303							

BAHAMA E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273422	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7384 - 11456	
01		9579 X	8671	-0-	-908	-0-	8536 3	135 9	N	123	186 1		82
02		8845 X	8031	-0-	-814	-0-	7899 3	132 9	N	120	2 8		200
03		9269 X	8455	-0-	-814	-0-	8328 3	127 9	N	115	185 1	1 8	129
04		8820 X	7920	-0-	-900	-0-	7814 3	106 9	N	96	177 1	1 8	47
05		8835 X	8077	-0-	-758	-0-	7967 3	110 9	N	100			147
06		8400 X	7966	-0-	-434	-0-	7874 3	92 9	N	84	172 1		59
07		8587 X	8142	-0-	-445	-0-	8046 3	96 9	N	87	1 8		145
08		8463 X	8030	-0-	-433	-0-	7943 3	87 9	N	79	172 1		52
09		7980 X	7612	-0-	-368	-0-	7525 3	87 9	N	79			131
10		8246 X	7941	-0-	-305	-0-	7849 3	92 9	N	84			215
11		7980 X	7438	-0-	-542	-0-	7348 3	90 9	N	82	176 1		121
12		8153 X	7472	-0-	-681	-0-	7372 3	100 9	N	91	174 1		38
TOTAL GAS PROD:		95,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,140							

BAHAMA C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273423	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	7340 - 11490	
01		8835 X	8627	-0-	-208	-0-	8581 3	46 9	N	42			111
02		8265 X	7835	-0-	-430	-0-	7801 3	34 9	N	31	1 8		141
03		8835 X	8132	-0-	-703	-0-	8104 3	28 9	N	25	1 8		165
04		8460 X	7784	-0-	-676	-0-	7761 3	23 9	N	21			186
05		8742 X	8293	-0-	-449	-0-	8259 3	34 9	N	31	170 1		47
06		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8502 3	25 9	N	23			70
07		8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8638 3	21 9	N	19			89
08		8308 X	8306	-0-	-2	-0-	8289 3	17 9	N	15			104
09		8520 X	7970	-0-	-550	-0-	7952 3	18 9	N	16			120
10		8804 X	8500	-0-	-304	-0-	8477 3	23 9	N	21			141
11		8520 X	7977	-0-	-543	-0-	7955 3	22 9	N	20			161
*12		8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	8909 3	35 9	N	32	175 1		18
TOTAL GAS PROD:		99,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		296							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BRAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273425	COMPL. DATE 05/06/2010	TOTAL DEPTH	8423	PERF. 8618 - 14816		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	13364 3	152 9	N	138	175 1	53
02	12905 X	12251	-0-	-654	-0-	12104 3	147 9	N	134		187
03	13795 X	13039	-0-	-756	-0-	12863 3	176 9	N	160	168 1	179
04	13350 X	12040	-0-	-1310	-0-	11909 3	131 9	N	119	178 1	120
05	13733 X	10976	-0-	-2757	-0-	10864 3	112 9	N	102	176 1	46
06	13080 X	12970	-0-	-110	-0-	12823 3	147 9	N	134		180
07	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	13218 3	117 9	N	106	172 1	114
08	13051 X	12915	-0-	-136	-0-	12781 3	134 9	N	122	175 1	47
09	12960 X	12259	-0-	-701	-0-	12139 3	120 9	N	109	6 8	150
10	13392 X	12767	-0-	-625	-0-	12645 3	122 9	N	111	168 1	93
11	12960 X	12213	-0-	-747	-0-	12104 3	109 9	N	99		192
12	13330 X	12905	-0-	-425	-0-	12798 3	107 9	N	97	169 1	120
TOTAL GAS PROD:		151,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,431					

BRAY UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273426	COMPL. DATE 05/08/2010	TOTAL DEPTH	7982	PERF. 7834 - 13600		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	4712 X	2711	-0-	-2001	-0-	2700 3	11 9	N	10		150
02	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4514 3	24 9	N	22		172
03	4712 X	3730	-0-	-982	-0-	3718 3	12 9	N	11	168 1	15
04	3990 X	3605	-0-	-385	-0-	3591 3	14 9	N	13		28
05	4774 X	3216	-0-	-1558	-0-	3215 3	1 9	N	1		29
06	4620 X	3167	-0-	-1453	-0-	3167 3		N	-0-		29
07	4774 X	3410	-0-	-1364	-0-	3410 3		N	-0-		29
08	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3900 3	2 9	N	2		31
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			N	-0-		31
10	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-		31
11	3780 X	81	-0-	-3699	-0-	5 1	76 3	N	-0-		31
12	3906 X	2301	-0-	-1605	-0-	115 1	2186 3	N	-0-		31
TOTAL GAS PROD:		30,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		59					

BENTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273427	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 7131 - 11841		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	4836 X	1835	-0-	-3001	-0-	303 1	1391 3	N	128	178 1	75
02	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	141 9	234 1	N	165	181 1	59
03	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	182 9	620 1	N	157		216
04	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	173 9	582 1	N	149	177 1	188
05	5983 X	4711	-0-	-1272	-0-	164 9	602 1	N	132	166 1	154
06	5790 X	4580	-0-	-1210	-0-	145 9	599 1	N	139	174 1	119
07	5983 X	4806	-0-	-1177	-0-	153 9	606 1	N	134	170 1	83
08	4867 X	3577	-0-	-1290	-0-	147 9	551 1	N	110		193
09	4590 X	3837	-0-	-753	-0-	121 9	575 1	N	126	175 1	144
10	4805 X	4232	-0-	-573	-0-	139 9	582 1	N	123	180 1	87
11	4650 X	4009	-0-	-641	-0-	135 9	576 1	N	127		214
12	4526 X	3807	-0-	-719	-0-	140 9	581 1	N	106	171 1	149
TOTAL GAS PROD:		50,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,596					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2139 X	2062	-0-	-77	-0-	232	1	1796	3	N	31				80
						34	9								
02	2030 X	1257	-0-	-773	-0-	221	1	995	3	N	37				117
						41	9								
03	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	273	1	1882	3	N	64				181
						70	9								
04	2010 N	1755	-0-	-255	-0-	261	1	1372	3	N	111	172	1		120
						122	9								
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	207	1	1340	3	N	71	161	1	1 8	29
						78	9								
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	257	1	2027	3	N	96	2	8		123
						106	9								
07	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	268	1	2024	3	N	95	156	1	2 8	60
						105	9								
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	254	1	1409	3	N	85	2	8		143
						94	9								
09	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	281	1	2319	3	N	76	164	1	2 8	53
						84	9								
10	2387 N	2285	-0-	-102	-0-	304	1	1897	3	N	76	1	8		128
						84	9								
11	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	305	1	2283	3	N	68	169	1	1 8	26
						75	9								
*12	3100 N	3334	-0-	234	234	261	1	2996	3	N	70	1	8		95
						77	9								
TOTAL GAS PROD:		26,434			TOTAL CONDENSATE PROD:		880								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2263 N	1352	-0-	-911	-0-	361	1	776	3	N	195	327	1		112
						215	9								
02	1276 N	943	-0-	-333	-0-	336	1	440	3	N	152	149	1		115
						167	9								
03	1860 N	1647	-0-	-213	-0-	332	1	1050	3	N	241	330	1		26
						265	9								
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	313	1	1268	3	N	227	173	1		80
						250	9								
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	297	1	939	3	N	180	162	1	1 8	97
						198	9								
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	318	1	1140	3	N	207	171	1	3 8	130
						228	9								
07	1891 N	1795	-0-	-96	-0-	326	1	1237	3	N	211	168	1	4 8	169
						232	9								
08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	335	1	1851	3	N	198	167	1	2 8	198
						218	9								
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	310	1	2188	3	N	199	327	1	2 8	68
						219	9								
10	3100 N	3140	-0-	40	40	303	1	2565	3	N	247	165	1	1 8	149
						272	9								
11	2827 N	2787	-0-	-40	-0-	287	1	2232	3	N	244	323	1	2 8	68
						268	9								
12	2790 N	1902	-0-	-888	-0-	319	1	1366	3	N	197	171	1	2 8	92
						217	9								
TOTAL GAS PROD:		23,638			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,498								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BERRY A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273431		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 8134		PERF. 8721 - 12942			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		7936 X	6786	-0-	-1150	-0-	646 1	5876 3	N	240	366 1	90	
							264 9						
02		7424 X	7200	-0-	-224	-0-	526 1	6480 3	N	176	179 1	87	
							194 9						
03		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	512 1	7824 3	N	172	180 1	79	
							189 9						
04		8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	466 1	7462 3	N	158		237	
							174 9						
05		7688 X	565	-0-	-7123	-0-	488 1	77 9	N	70	183 1	124	
06		8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	635 1	7666 3	N	158		282	
							174 9						
07		8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	576 1	8187 3	N	171	343 1	110	
							188 9						
08		8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	606 1	8139 3	N	153	176 1	3 8	84
							168 9						
09		8490 X	7611	-0-	-879	-0-	647 1	6803 3	N	146	175 1	55	
							161 9						
10		8959 X	7884	-0-	-1075	-0-	829 1	6878 3	N	161		216	
							177 9						
11		8670 X	7455	-0-	-1215	-0-	865 1	6425 3	N	150	170 1	196	
							165 9						
12		8959 X	5172	-0-	-3787	-0-	848 1	4214 3	N	100	164 1	3 8	129
							110 9						

TOTAL GAS PROD: 85,639

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,855

FAIR D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273432		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 8650 - 13505			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	39	70 1	18 5	9
											12 8		
02		638 X	-0-	-0-	-638	-0-			N	-0-			9
03		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9 5		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1395 N	1035	-0-	-360	-0-	286	1	716	3	N	30	158	1		56
02	1363 N	1269	-0-	-94	-0-	33	9	467	1	N	84				140
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	92	9	533	1	N	75				215
04	990 N	731	-0-	-259	-0-	83	9	426	1	N	36	167	1		84
05	1364 N	417	-0-	-947	-0-	40	9	373	1	N	40				124
06	1260 N	334	-0-	-926	-0-	299	1	299	1	N	32				156
07	744 N	261	-0-	-483	-0-	259	1	2	9	N	2	152	1		6
08	403 N	148	-0-	-255	-0-	148	1			N	-0-				6
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				6
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	436	1	47	9	N	43				49
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	448	1	444	3	N	93	1	8		141
*12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	102	9	440	1	N	31	162	1	1 8	9
						34	9								
TOTAL GAS PROD:		8,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		466									

BARCUS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273441	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	8157	PERF. 8093	- 13730				
01	13020 X	11147	-0-	-1873	-0-	10996	3	151	9	N	137				179
02	11252 X	10432	-0-	-820	-0-	10290	3	142	9	N	129	181	1		127
03	12028 X	10341	-0-	-1687	-0-	10243	3	98	9	N	89	179	1		37
04	11640 X	9501	-0-	-2139	-0-	9393	3	108	9	N	98				135
05	11532 X	9859	-0-	-1673	-0-	9756	3	103	9	N	94				229
06	10800 X	9703	-0-	-1097	-0-	9581	3	122	9	N	111	177	1		163
07	11160 X	9871	-0-	-1289	-0-	9766	3	105	9	N	95	177	1		81
08	10354 X	9485	-0-	-869	-0-	9394	3	91	9	N	83				164
09	9690 X	9040	-0-	-650	-0-	8966	3	74	9	N	67	166	1		65
10	10013 X	9329	-0-	-684	-0-	9229	3	100	9	N	91				156
11	9690 X	8899	-0-	-791	-0-	8822	3	77	9	N	70	176	1		50
12	9858 X	9360	-0-	-498	-0-	9270	3	90	9	N	82				132
TOTAL GAS PROD:		116,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,146									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BRAY A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273442	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	7858 - 13432	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6603 X	5408	-0-	-1195	-0-	4 1	5385	3	N	17		106
							19 9						
02		6177 X	4230	-0-	-1947	-0-	4219 3	11	9	N	10		116
03		6603 X	4632	-0-	-1971	-0-	4614 3	18	9	N	16	125 1	7
04		5610 X	4988	-0-	-622	-0-	4981 3	7	9	N	6		13
05		5735 X	5460	-0-	-275	-0-	5456 3	4	9	N	4		17
06		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5870 3	17	9	N	15		32
07		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6159 3	7	9	N	6		38
08		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6812 3	13	9	N	12	6 8	44
09		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7156 3	9	9	N	8	3 8	49
10		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6881 3	11	9	N	10		59
11		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6758 3	17	9	N	15		74
12		7409 X	6855	-0-	-554	-0-	6835 3	20	9	N	18		92
TOTAL GAS PROD:			71,283										
TOTAL CONDENSATE PROD:											137		

BRAY A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273443	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	8391	PERF.	8640 - 14090	
01		11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	10842 3	202	9	N	184	168 1	173
02		10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	9915 3	160	9	N	145	168 1	150
03		10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	10498 3	154	9	N	140	220 1	70
04		10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	10158 3	149	9	N	135	172 1	33
05		10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10228 3	150	9	N	136		169
06		12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	12544 3	166	9	N	151	1 8	319
07		12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	12097 3	122	9	N	111	345 1	84
08		13129 X	13129	-0-	-0-	-0-	12998 3	131	9	N	119	170 1	33
09		12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	12513 3	154	9	N	140		173
10		12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	11903 3	110	9	N	100	175 1	98
11		11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	11853 3	122	9	N	111		209
12		13144 X	12864	-0-	-280	-0-	12723 3	141	9	N	128	178 1	158
TOTAL GAS PROD:			140,033										
TOTAL CONDENSATE PROD:											1,600		

DMW		WELL #:		2H	RRCID ->	273453	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8515 - 12544	
01		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8550 3	149	9	N	135	182 1	20
02		7801 X	7410	-0-	-391	-0-	7292 3	118	9	N	107		127
03		8277 X	7762	-0-	-515	-0-	7627 3	135	9	N	123	180 1	70
04		8430 X	7274	-0-	-1156	-0-	7152 3	122	9	N	111		181
05		8711 X	2195	-0-	-6516	-0-	2180 3	15	9	N	14	165 1	30
06		8430 X	2342	-0-	-6088	-0-	249 1	2069	3	N	22		52
							24 9						
07		7936 X	5635	-0-	-2301	-0-	522 1	4988	3	N	114		166
							125 9						
08		7750 X	4708	-0-	-3042	-0-	661 1	3948	3	N	90	161 1	95
							99 9						
09		7260 X	5649	-0-	-1611	-0-	368 1	5163	3	N	107	161 1	41
							118 9						
10		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	212 1	5676	3	N	104		145
							114 9						
11		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	179 1	5639	3	N	93	166 1	72
							102 9						
*12		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	124 1	5846	3	N	110	143 1	39
							121 9						
TOTAL GAS PROD:			69,687										
TOTAL CONDENSATE PROD:											1,130		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
BOYD B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273454	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8039 - 12631			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15841 X	14852	-0-	-989	-0-	14819	3	33	9	N	30				126
02	14674 X	13178	-0-	-1496	-0-	13139	3	39	9	N	35				161
03	15655 X	13750	-0-	-1905	-0-	13720	3	30	9	N	27				188
04	15000 X	13083	-0-	-1917	-0-	13055	3	28	9	N	25				213
05	14942 X	13597	-0-	-1345	-0-	13563	3	34	9	N	31	157	1		87
06	14370 X	11307	-0-	-3063	-0-	11285	3	22	9	N	20				107
07	14074 X	11118	-0-	-2956	-0-	11105	3	13	9	N	12				119
08	13764 X	10737	-0-	-3027	-0-	10715	3	22	9	N	20				139
09	13170 X	10148	-0-	-3022	-0-	10125	3	23	9	N	21				160
10	13609 X	10421	-0-	-3188	-0-	10395	3	26	9	N	24				184
11	11310 X	9806	-0-	-1504	-0-	9777	3	29	9	N	26	176	1		34
12	11129 X	9998	-0-	-1131	-0-	9970	3	28	9	N	25				59
TOTAL GAS PROD:		141,995				TOTAL CONDENSATE PROD:		296							

BOYD B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273455	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	7902 - 12365	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273458	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	7670 - 12707			
01	8773 X	7768	-0-	-1005	-0-	7679	3	89	9	N	81	173	1		89
02	8207 X	7489	-0-	-718	-0-	7415	3	74	9	N	67				156
03	8463 X	7518	-0-	-945	-0-	7441	3	77	9	N	70	174	1		52
04	7710 X	7233	-0-	-477	-0-	7166	3	67	9	N	61				113
05	7998 X	7765	-0-	-233	-0-	7685	3	80	9	N	73	168	1		18
06	7740 X	7565	-0-	-175	-0-	7498	3	67	9	N	61				79
07	7998 X	7512	-0-	-486	-0-	7443	3	69	9	N	63				142
08	7750 X	7638	-0-	-112	-0-	7570	3	68	9	N	62	173	1		31
09	7560 X	7240	-0-	-320	-0-	7181	3	59	9	N	54				85
10	7812 X	7175	-0-	-637	-0-	7108	3	67	9	N	61				146
11	7560 X	6661	-0-	-899	-0-	6597	3	64	9	N	58	175	1		29
12	7626 X	6901	-0-	-725	-0-	6826	3	75	9	N	68				97
TOTAL GAS PROD:		88,465				TOTAL CONDENSATE PROD:		779							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BRIDGES A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273460	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	6871	PERF.	7838 - 11303
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	5053 X	4197	-0-	-856	-0-	93	1	4043	3	N	55	131
						61	9					
02	4321 X	4086	-0-	-235	-0-	87	1	3938	3	N	55	186
						61	9					
03	4619 X	4132	-0-	-487	-0-	93	1	3996	3	N	39	225
						43	9					
04	4230 X	3973	-0-	-257	-0-	88	1	3835	3	N	45	97
						50	9			173	1	
05	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	90	1	4477	3	N	50	147
						55	9					
06	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	89	1	4921	3	N	42	189
						46	9					
07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4370	3	33	9	N	30	219
08	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	93	1	4768	3	N	47	88
						52	9			177	1	1 8
09	5070 X	4807	-0-	-263	-0-	90	1	4673	3	N	40	128
						44	9					
10	5239 X	4835	-0-	-404	-0-	175	1	4604	3	N	51	179
						56	9					
11	5070 X	4566	-0-	-504	-0-	207	1	4313	3	N	42	44
						46	9			177	1	
12	4960 X	4597	-0-	-363	-0-	217	1	4332	3	N	44	88
						48	9					
TOTAL GAS PROD:		54,187				TOTAL CONDENSATE PROD:		540				

BOWEN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273461	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	9000 - 12619
01	10013 X	9507	-0-	-506	-0-	9477	3	30	9	N	27	173
02	9367 X	6751	-0-	-2616	-0-	6736	3	15	9	N	14	187
03	10013 X	7064	-0-	-2949	-0-	7058	3	6	9	N	5	192
04	9540 X	6714	-0-	-2826	-0-	6705	3	9	9	N	8	200
05	9858 X	7237	-0-	-2621	-0-	7237	3			N	-0-	200
06	9210 X	7164	-0-	-2046	-0-	7163	3	1	9	N	1	201
07	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3			N	-0-	201
08	7223 X	7138	-0-	-85	-0-	7138	3			N	-0-	201
09	7170 X	5423	-0-	-1747	-0-	5423	3			N	-0-	201
10	8525 X	4945	-0-	-3580	-0-	4943	3	2	9	N	2	203
11	8250 X	5588	-0-	-2662	-0-	5579	3	9	9	N	8	211
12	8525 X	6223	-0-	-2302	-0-	6215	3	8	9	N	7	218
TOTAL GAS PROD:		82,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		72				

BRIDGES B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273462	COMPL. DATE	08/07/2011	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	7400 - 11577
01	7099 X	6088	-0-	-1011	-0-	5991	3	97	9	N	88	164
02	6293 X	5457	-0-	-836	-0-	5376	3	81	9	N	74	65
03	6448 X	5929	-0-	-519	-0-	5841	3	88	9	N	80	145
04	6240 X	5648	-0-	-592	-0-	5574	3	74	9	N	67	38
05	6386 X	4149	-0-	-2237	-0-	4117	3	32	9	N	29	67
06	5880 X	1770	-0-	-4110	-0-	1761	3	9	9	N	8	75
07	5921 X	5407	-0-	-514	-0-	5349	3	58	9	N	53	128
08	5921 X	4554	-0-	-1367	-0-	4503	3	51	9	N	46	173
09	5640 X	4065	-0-	-1575	-0-	4020	3	45	9	N	41	45
10	5394 X	4460	-0-	-934	-0-	4397	3	63	9	N	57	102
11	5220 X	4362	-0-	-858	-0-	4299	3	63	9	N	57	159
12	5394 X	4641	-0-	-753	-0-	4556	3	85	9	N	77	63
TOTAL GAS PROD:		56,530				TOTAL CONDENSATE PROD:		677				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1767 N	1298	-0-	-469	-0-	110	1	1081	3	N	97	155	1			112	
						107	9										
02	1305 N	1049	-0-	-256	-0-	16	1	959	3	N	67					179	
						74	9										
03	1457 N	655	-0-	-802	-0-	76	1	500	3	N	72	161	1			90	
						79	9										
04	1260 N	965	-0-	-295	-0-	344	1	541	3	N	73					163	
						80	9										
05	1116 N	873	-0-	-243	-0-	464	1	341	3	N	62					225	
						68	9										
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	426	1	497	3	N	87					312	
						96	9										
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	392	1	646	3	N	104	339	1	1	8	76	
						114	9										
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	332	1	642	3	N	85					161	
						94	9										
09	1020 N	970	-0-	-50	-0-	328	1	583	3	N	54	161	1			54	
						59	9										
10	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	348	1	589	3	N	87					141	
						96	9										
11	1020 N	934	-0-	-86	-0-	389	1	456	3	N	81					222	
						89	9										
12	992 N	985	-0-	-7	-0-	473	1	437	3	N	68	160	1			130	
						75	9										
TOTAL GAS PROD:		12,001				TOTAL CONDENSATE PROD:		937									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

01	6169 X	4094	-0-	-2075	-0-	4069	3	25	9	N	23					203	
02	5742 X	3573	-0-	-2169	-0-	3561	3	12	9	N	11	175	1			39	
03	5828 X	4048	-0-	-1780	-0-	4042	3	6	9	N	5					44	
04	4920 X	2993	-0-	-1927	-0-	2990	3	3	9	N	3					47	
05	4774 X	4048	-0-	-726	-0-	4046	3	2	9	N	2					49	
06	3960 X	3512	-0-	-448	-0-	3511	3	1	9	N	1					50	
07	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4085	3	3	9	N	3					53	
08	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4518	3	4	9	N	4					57	
09	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4337	3	9	9	N	8					65	
10	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4397	3	12	9	N	11					76	
11	4380 X	4124	-0-	-256	-0-	4110	3	14	9	N	13					89	
12	4526 X	4140	-0-	-386	-0-	4122	3	18	9	N	16					105	
TOTAL GAS PROD:		47,897				TOTAL CONDENSATE PROD:		100									

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

01	6262 X	5587	-0-	-675	-0-	5537	3	50	9	N	45					92	
02	5713 X	4943	-0-	-770	-0-	4909	3	34	9	N	31					123	
03	5859 X	5469	-0-	-390	-0-	5432	3	37	9	N	34					157	
04	5400 X	4737	-0-	-663	-0-	4712	3	25	9	N	23					180	
05	5580 X	5416	-0-	-164	-0-	5373	3	43	9	N	39	169	1			50	
06	5400 X	4568	-0-	-832	-0-	4540	3	28	9	N	25					75	
07	5456 X	4865	-0-	-591	-0-	4828	3	37	9	N	34					109	
08	5456 X	5363	-0-	-93	-0-	5329	3	34	9	N	31	1	8			139	
09	5250 X	5038	-0-	-212	-0-	5007	3	31	9	N	28					167	
10	5425 X	5094	-0-	-331	-0-	5054	3	40	9	N	36					203	
11	5190 X	4723	-0-	-467	-0-	4681	3	42	9	N	38	158	1			83	
12	5363 X	4475	-0-	-888	-0-	4438	3	37	9	N	34					117	
TOTAL GAS PROD:		60,278				TOTAL CONDENSATE PROD:		398									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BURGESS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273483	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	6932 - 12150
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	6913 X	6854	-0-	-59	-0-	6824 3	30 9	N	27		93	
02	6554 X	4983	-0-	-1571	-0-	4970 3	13 9	N	12		105	
03	7068 X	6753	-0-	-315	-0-	6727 3	26 9	N	24		129	
04	6840 X	6710	-0-	-130	-0-	6685 3	25 9	N	23		152	
05	7068 X	4728	-0-	-2340	-0-	4717 3	11 9	N	10		162	
06	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6699 3	23 9	N	21		183	
07	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7011 3	32 9	N	29		212	
08	6944 X	6725	-0-	-219	-0-	6701 3	24 9	N	22	1 8	233	
09	6720 X	6155	-0-	-565	-0-	6142 3	13 9	N	12	174 1	71	
10	7037 X	6593	-0-	-444	-0-	6560 3	33 9	N	30		101	
11	6810 X	6460	-0-	-350	-0-	6426 3	34 9	N	31		132	
12	7037 X	6760	-0-	-277	-0-	6679 3	81 9	N	74		206	
TOTAL GAS PROD:		76,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		315						

STRICKLAND A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273501	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8480 - 12175
01	14415 X	13576	-0-	-839	-0-	13436 3	140 9	N	127	182 1	114	
02	13253 X	12726	-0-	-527	-0-	12605 3	121 9	N	110	184 1	40	
03	13919 X	13232	-0-	-687	-0-	13109 3	123 9	N	112		152	
04	13260 X	12260	-0-	-1000	-0-	12154 3	106 9	N	96	175 1	73	
05	13609 X	12033	-0-	-1576	-0-	11949 3	84 9	N	76	39 1	110	
06	13170 X	11823	-0-	-1347	-0-	11739 3	84 9	N	76	136 1	50	
07	13609 X	12841	-0-	-768	-0-	12741 3	100 9	N	91	56 1	85	
08	13237 X	12435	-0-	-802	-0-	12329 3	106 9	N	96	79 1	97	
09	12270 X	11752	-0-	-518	-0-	11661 3	91 9	N	83	102 1	75	
10	12834 X	12132	-0-	-702	-0-	12044 3	88 9	N	80	83 1	72	
11	12420 X	11367	-0-	-1053	-0-	11288 3	79 9	N	72		144	
12	12834 X	12196	-0-	-638	-0-	12108 3	88 9	N	80	184 1	40	
TOTAL GAS PROD:		148,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,099						

STENNIS B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273651	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	7782 - 12758
01	17329 X	11453	-0-	-5876	-0-	16 1	11385 3	N	47		121	
02	15370 X	8666	-0-	-6704	-0-	52 9	223 1	8374 3	63	17 8	167	
03	15593 X	9323	-0-	-6270	-0-	69 9	299 1	8940 3	76	177 1	49	
04	14070 X	10653	-0-	-3417	-0-	84 9	182 1	10399 3	65	11 8	103	
05	14291 X	10576	-0-	-3715	-0-	72 9	184 1	10339 3	48	3 8	148	
06	11070 X	9944	-0-	-1126	-0-	53 9	157 1	9740 3	43	5 8	186	
07	11005 X	10242	-0-	-763	-0-	47 9	145 1	10063 3	31	181 1	29	
08	11005 X	9556	-0-	-1449	-0-	34 9	155 1	9353 3	44	4 8	69	
09	10650 X	8960	-0-	-1690	-0-	48 9	191 1	8732 3	34	4 8	99	
10	10571 X	9358	-0-	-1213	-0-	37 9	190 1	9131 3	34	2 8	131	
11	9930 X	8936	-0-	-994	-0-	37 9	171 1	8724 3	37	3 8	165	
*12	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	41 9	91 1	10031 3	57	178 1	39	
TOTAL GAS PROD:		117,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		579						

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9424 X	5488	-0-	-3936	-0-	70	1	N	123	182	1	1 8	127
						135	9						
02	6670 X	4502	-0-	-2168	-0-	49	1	N	97	175	1	1 8	48
						107	9						
03	6045 X	4729	-0-	-1316	-0-	59	1	N	152	176	1		24
						167	9						
04	5850 X	5809	-0-	-41	-0-	52	1	N	210	1	8		233
						231	9						
05	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	330	1	N	174	345	1	1 8	61
						191	9						
06	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	348	1	N	120				181
						132	9						
07	6014 X	5541	-0-	-473	-0-	404	1	N	131	175	1		137
						144	9						
08	7254 X	6683	-0-	-571	-0-	281	1	N	143	171	1	4 8	105
						157	9						
09	7020 X	6245	-0-	-775	-0-	261	1	N	124	172	1		57
						136	9						
10	7254 X	6463	-0-	-791	-0-	263	1	N	128	1	8		184
						141	9						
11	6480 X	6066	-0-	-414	-0-	249	1	N	119	171	1		132
						131	9						
12	6696 X	4703	-0-	-1993	-0-	287	1	N	113	165	1	1 8	79
						124	9						
TOTAL GAS PROD:		69,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,634							

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8680 X	6692	-0-	-1988	-0-	67	1	N	121	178	1		21
						133	9						
02	7163 X	6216	-0-	-947	-0-	163	1	N	137	13	8		145
						151	9						
03	7595 X	6622	-0-	-973	-0-	234	1	N	149	182	1	10 8	102
						164	9						
04	7170 X	6732	-0-	-438	-0-	216	1	N	123	173	1	7 8	45
						135	9						
05	7409 X	6784	-0-	-625	-0-	200	1	N	142	2	8		185
						156	9						
06	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	192	1	N	93	170	1	4 8	104
						102	9						
07	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	229	1	N	102	4	8		202
						112	9						
08	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	185	1	N	102	170	1	3 8	131
						112	9						
09	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	230	1	N	110	165	1	3 8	73
						121	9						
10	7626 X	7371	-0-	-255	-0-	242	1	N	65	1	8		137
						72	9						
11	7410 X	7270	-0-	-140	-0-	181	1	N	47	3	8		181
						52	9						
12	7657 X	7498	-0-	-159	-0-	166	1	N	157	172	1	3 8	163
						173	9						
TOTAL GAS PROD:		84,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,348							

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	214	1	5321	3	N	54	1	8	94
						59	9							
02	5220 X	5145	-0-	-75	-0-	61	1	5025	3	N	54	2	8	146
						59	9							
03	5301 X	5084	-0-	-217	-0-	294	1	4760	3	N	27			173
						30	9							
04	5400 X	4898	-0-	-502	-0-	272	1	4622	3	N	4	1	8	176
						4	9							
05	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	266	1	5521	3	N	28	178	1	25
						31	9						8	
06	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	255	1	5444	3	N	20			45
						22	9							
07	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	236	1	5681	3	N	89			134
						98	9							
08	5828 X	5683	-0-	-145	-0-	200	1	5448	3	N	32	3	8	163
						35	9							
09	5730 X	5661	-0-	-69	-0-	203	1	5438	3	N	18			181
						20	9							
10	6014 X	5756	-0-	-258	-0-	208	1	5506	3	N	38	173	1	45
						42	9						8	
11	5820 X	5336	-0-	-484	-0-	228	1	5061	3	N	43			88
						47	9							
12	6014 X	5145	-0-	-869	-0-	245	1	4848	3	N	47	1	8	134
						52	9							
TOTAL GAS PROD:		65,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		454								

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	406	1	4579	3	N	179	186	1	164
						197	9						2	
02	4553 X	4248	-0-	-305	-0-	121	1	4014	3	N	103	179	1	85
						113	9						3	
03	4867 X	4558	-0-	-309	-0-	561	1	3879	3	N	107			192
						118	9							
04	4890 X	3048	-0-	-1842	-0-	506	1	2466	3	N	69	173	1	87
						76	9						1	
05	5053 X	3521	-0-	-1532	-0-	611	1	2803	3	N	97	1	8	183
						107	9							
06	4890 X	3926	-0-	-964	-0-	612	1	3180	3	N	122	165	1	140
						134	9							
07	4557 X	3552	-0-	-1005	-0-	663	1	2766	3	N	112	171	1	81
						123	9							
08	4557 X	2190	-0-	-2367	-0-	649	1	1453	3	N	80	3	8	158
						88	9							
09	3930 X	3539	-0-	-391	-0-	634	1	2836	3	N	63			221
						69	9							
10	4061 X	3452	-0-	-609	-0-	689	1	2665	3	N	89	169	1	139
						98	9						2	
11	3930 X	3862	-0-	-68	-0-	642	1	3097	3	N	112	175	1	76
						123	9							
*12	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	642	1	3100	3	N	113	1	8	188
						124	9							
TOTAL GAS PROD:		44,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,246								

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	10749	3	87	9	N	79	106
02	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7786	3	50	9	N	45	148
03	6882 X	4317	-0-	-2565	-0-	305	1	3989	3	N	21	167
04	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	300	1	8509	3	N	36	26
05	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	10094	3	42	9	N	38	64
06	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	9427	3	31	9	N	28	91
07	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	8902	3	35	9	N	32	122
08	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9278	3	39	9	N	35	156
09	8040 X	5692	-0-	-2348	-0-	5	1	5673	3	N	13	169
10	8308 X	7495	-0-	-813	-0-	52	1	7426	3	N	15	184
11	8040 X	6754	-0-	-1286	-0-	90	1	6624	3	N	36	38
12	9331 X	6687	-0-	-2644	-0-	40	9	6547	3	N	43	80
						93	1					
						47	9					
TOTAL GAS PROD:		96,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		421						

CLEMMENT 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	1773	-0-	-3001	-0-	17	1	1748	3	N	7	181
02	4379 X	2041	-0-	-2338	-0-	8	9	2000	3	N	13	193
03	4495 X	2546	-0-	-1949	-0-	27	1	2495	3	N	14	38
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	36	1	2495	3	N	14	38
05	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	15	9	3510	3	N	16	53
06	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	208	1	4173	3	N	18	70
07	3658 X	3469	-0-	-189	-0-	20	9	246	1	N	12	82
08	4402 X	3367	-0-	-1035	-0-	246	1	3945	3	N	12	82
09	4260 X	3379	-0-	-881	-0-	13	9	255	1	N	19	101
10	4402 X	3653	-0-	-749	-0-	21	9	3193	3	N	19	101
11	4200 X	3482	-0-	-718	-0-	288	1	3065	3	N	13	113
12	3503 X	3273	-0-	-230	-0-	14	9	3091	3	N	19	132
						267	1	3091	3	N	19	132
						21	9	3355	3	N	22	153
						274	1	3213	3	N	15	168
						24	9	2964	3	N	24	192
						252	1					
						17	9					
						283	1					
						26	9					
TOTAL GAS PROD:		39,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		192						

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	75	1	3432	3	N	17	25 5	156	
						19	9							
02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	60	1	3709	3	N	31	1 8	186	
						34	9							
03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	57	1	3605	3	N	30	173 1	43	
						33	9							
04	3420 X	1608	-0-	-1812	-0-	1594	3	14	9	N	13		56	
05	4061 X	2347	-0-	-1714	-0-	287	1	2030	3	N	27		83	
						30	9							
06	3930 X	2259	-0-	-1671	-0-	354	1	1879	3	N	24		107	
						26	9							
07	4061 X	2663	-0-	-1398	-0-	365	1	2262	3	N	33		140	
						36	9							
08	3689 X	2193	-0-	-1496	-0-	332	1	1830	3	N	28	2 8	166	
						31	9							
09	2280 X	1833	-0-	-447	-0-	333	1	1457	3	N	39	170 1	35	
						43	9							
10	2666 X	2258	-0-	-408	-0-	346	1	1875	3	N	34	1 8	68	
						37	9							
11	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	348	1	2230	3	N	28		96	
						31	9							
*12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	334	1	2521	3	N	39		135	
						43	9							
TOTAL GAS PROD:		31,692			TOTAL CONDENSATE PROD:		343							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5332 X	4623	-0-	-709	-0-	195	1	4350	3	N	71		141	
						78	9							
02	4988 X	3675	-0-	-1313	-0-	229	1	3401	3	N	41	164 1	18	
						45	9							
03	5270 X	3941	-0-	-1329	-0-	321	1	3579	3	N	37		55	
						41	9							
04	4980 X	4432	-0-	-548	-0-	233	1	4144	3	N	50		105	
						55	9							
05	5146 X	4293	-0-	-853	-0-	159	1	4071	3	N	57	1 8	161	
						63	9							
06	4470 X	4383	-0-	-87	-0-	168	1	4158	3	N	52	160 1	52	
						57	9					1 8		
07	4588 X	3837	-0-	-751	-0-	374	1	3416	3	N	43	1 8	94	
						47	9							
08	4588 X	4198	-0-	-390	-0-	389	1	3766	3	N	39	1 8	132	
						43	9							
09	4440 X	3696	-0-	-744	-0-	335	1	3311	3	N	45	163 1	13	
						50	9					1 8		
10	4526 X	3291	-0-	-1235	-0-	297	1	2949	3	N	41		54	
						45	9							
11	4380 X	3459	-0-	-921	-0-	274	1	3131	3	N	49	1 8	102	
						54	9							
12	4185 X	4098	-0-	-87	-0-	274	1	3781	3	N	39	1 8	140	
						43	9							
TOTAL GAS PROD:		47,926			TOTAL CONDENSATE PROD:		564							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
FAIR E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273675 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8825 - 13965														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5797 X	562	-0-	-5235	-0-	421	1	141	9	N	128	269 1 11 8	48 5 9
02		4669 X	-0-	-0-	-4669	-0-					N	-0-		9
03		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-		9
04		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-		9
05		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-		9
06		540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		9
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
TOTAL GAS PROD:			562				TOTAL CONDENSATE PROD:			128				

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. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	526	1	2223	3	N	182		257
02		2697 X	2638	-0-	-59	-0-	709	1	1730	3	N	181	169 1	269
03		3410 X	3239	-0-	-171	-0-	805	1	2228	3	N	187	168 1	288
04		3300 X	1049	-0-	-2251	-0-	206	9	482	1	N	58	165 1	181
05		3410 X	25	-0-	-3385	-0-	64	9	25	3	N	-0-		181
06		3120 X	1264	-0-	-1856	-0-	742	1	406	3	N	105	167 1 4 8	115
07		3224 X	2429	-0-	-795	-0-	116	9	873	1	N	205	170 1 4 8	146
08		3224 X	2882	-0-	-342	-0-	226	9	707	1	N	168	163 1 2 8	149
09		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	185	9	650	1	N	106	169 1 1 8	85
10		2418 X	2300	-0-	-118	-0-	117	9	703	1	N	183	163 1 1 8	104
11		2790 X	2760	-0-	-30	-0-	201	9	613	1	N	198	159 1 1 8	142
12		1984 N	1253	-0-	-731	-0-	218	9	675	1	N	126	1 8	267
							139	9						
TOTAL GAS PROD:			24,721				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,699				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
01	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	469	1	5284	3	N	51	202
						56	9					
02	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	79	1	7266	3	N	67	112
						74	9				157	
03	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	79	1	6602	3	N	49	161
						54	9					
04	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	188	1	6021	3	N	37	23
						41	9				175	
05	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	193	1	8182	3	N	34	57
						37	9					
06	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	115	1	7484	3	N	37	93
						41	9				1	8
07	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	154	1	7056	3	N	52	143
						57	9				2	8
08	7037 X	6215	-0-	-822	-0-	186	1	5982	3	N	43	22
						47	9				163	1
09	6810 X	5139	-0-	-1671	-0-	205	1	4887	3	N	43	64
						47	9				1	8
10	7037 X	4493	-0-	-2544	-0-	228	1	4221	3	N	40	104
						44	9					
11	6810 X	3020	-0-	-3790	-0-	334	1	2654	3	N	29	132
						32	9				1	8
12	7254 X	1616	-0-	-5638	-0-	380	1	1210	3	N	24	156
						26	9					
TOTAL GAS PROD:		70,015				TOTAL CONDENSATE PROD:		506				

LYNN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273684		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 7913 - 12572		
01	4557 X	2230	-0-	-2327	-0-	2227	3	3	9	N	3	26
02	4234 X	2367	-0-	-1867	-0-	3	1	2361	3	N	3	29
						3	9					
03	4433 X	2791	-0-	-1642	-0-	2785	3	6	9	N	5	34
04	4290 X	196	-0-	-4094	-0-	193	1	3	9	N	3	37
05	3224 X	1481	-0-	-1743	-0-	182	1	1297	3	N	2	39
						2	9					
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3240	3	3	9	N	3	42
07	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4497	3	4	9	N	4	46
08	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4688	3	6	9	N	5	50
09	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	15	1	4965	3	N	7	57
						8	9				1	8
10	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5272	3	11	9	N	10	67
11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4613	3	8	9	N	7	74
12	5146 X	4382	-0-	-764	-0-	4368	3	14	9	N	13	87
TOTAL GAS PROD:		40,777				TOTAL CONDENSATE PROD:		65				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
WATSON C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273686	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	6933 - 10665	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6727 X	5676	-0-	-1051	-0-	5482 3	194 9	N	176	190 1		217
02		6061 X	5246	-0-	-815	-0-	5044 3	202 9	N	184	180 1		221
03		6200 X	5686	-0-	-514	-0-	5455 3	231 9	N	210	359 1		72
04		5850 X	5080	-0-	-770	-0-	4909 3	171 9	N	155			227
05		5673 X	4934	-0-	-739	-0-	47 1	4735 3	N	138	171 1		194
							152 9						
06		5490 X	3827	-0-	-1663	-0-	50 1	3674 3	N	94	167 1		121
							103 9						
07		5673 X	5146	-0-	-527	-0-	39 1	4999 3	N	98			219
							108 9						
08		5673 X	4700	-0-	-973	-0-	4586 3	114 9	N	104	172 1		151
09		5070 X	3856	-0-	-1214	-0-	12 1	3759 3	N	77	167 1		61
							85 9						
10		5146 X	3816	-0-	-1330	-0-	113 1	3573 3	N	118			179
							130 9						
11		4980 X	3666	-0-	-1314	-0-	107 1	3448 3	N	101	170 1		110
							111 9						
12		5146 X	3339	-0-	-1807	-0-	116 1	3155 3	N	62			172
							68 9						
TOTAL GAS PROD:			54,972				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,517			

MITCHELL B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273687	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	8017 - 12844	
01		8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	8354 3	35 9	N	32			89
02		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	1 1	6199 3	N	21			110
							23 9						
03		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6513 3	12 9	N	11			121
04		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6610 3	6 9	N	5			126
05		6293 X	5938	-0-	-355	-0-	5931 3	7 9	N	6			132
06		6090 X	6041	-0-	-49	-0-	6035 3	6 9	N	5			137
07		6293 X	5727	-0-	-566	-0-	5717 3	10 9	N	9			146
08		6293 X	5680	-0-	-613	-0-	5667 3	13 9	N	12			158
09		6090 X	5673	-0-	-417	-0-	5661 3	12 9	N	11			169
10		6231 X	5751	-0-	-480	-0-	5737 3	14 9	N	13			182
11		6030 X	5398	-0-	-632	-0-	5385 3	13 9	N	12	170 1		24
12		5859 X	5503	-0-	-356	-0-	5478 3	25 9	N	23			47
TOTAL GAS PROD:			73,464				TOTAL CONDENSATE PROD:			160			

CHRISTIAN A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273690	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8485 - 11812	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	292	1	4553	3	N	109	185	1	39
						120	9							
02	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	227	1	4416	3	N	73			112
						80	9							
03	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	240	1	5456	3	N	74			186
						81	9							
04	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	261	1	5377	3	N	84	182	1	88
						92	9							
05	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	229	1	4901	3	N	56	1	8	143
						62	9							
06	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	283	1	5626	3	N	97	176	1	2 8 62
						107	9							
07	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	289	1	5820	3	N	67	2	8	127
						74	9							
08	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	297	1	6138	3	N	81	175	1	1 8 32
						89	9							
09	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	294	1	6069	3	N	68	1	8	99
						75	9							
10	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	238	1	7009	3	N	95	1	8	193
						105	9							
11	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	248	1	6565	3	N	94	172	1	1 8 114
						103	9							
*12	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	287	1	6506	3	N	99	152	1	1 8 60
						109	9							
TOTAL GAS PROD:		72,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		997								

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8370 X	4320	-0-	-4050	-0-	143	1	4096	3	N	74			161
						81	9							
02	7366 X	1499	-0-	-5867	-0-	100	1	1353	3	N	42	177	1	3 8 23
						46	9							
03	7657 X	4224	-0-	-3433	-0-	3	1	4103	3	N	107	6	8	124
						118	9							
04	7140 X	3561	-0-	-3579	-0-	6	1	3452	3	N	94	174	1	3 8 41
						103	9							
05	7099 X	5103	-0-	-1996	-0-	216	1	4779	3	N	98	1	8	138
						108	9							
06	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	69	1	5379	3	N	53	3	8	188
						58	9							
07	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	75	1	5762	3	N	144	169	1	3 8 160
						158	9							
08	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	93	1	5779	3	N	120	174	1	1 8 105
						132	9							
09	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	90	1	6016	3	N	92	2	8	195
						101	9							
10	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	90	1	6477	3	N	93	176	1	1 8 111
						102	9							
11	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	87	1	5925	3	N	94	1	8	204
						103	9							
12	6417 X	6343	-0-	-74	-0-	93	1	6136	3	N	104	176	1	2 8 130
						114	9							
TOTAL GAS PROD:		61,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,115								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580 X	4124	-0-	-1456	-0-	260	1	3846	3	N	16		114
						18	9						
02	4814 X	4211	-0-	-603	-0-	341	1	3841	3	N	26	5 8	135
						29	9						
03	5146 X	4464	-0-	-682	-0-	444	1	3986	3	N	31	6 8	160
						34	9						
04	4980 X	3445	-0-	-1535	-0-	334	1	3079	3	N	29	167 1	17
						32	9					5 8	
05	4929 X	2949	-0-	-1980	-0-	309	1	2622	3	N	16	1 8	32
						18	9						
06	4350 X	2004	-0-	-2346	-0-	327	1	1659	3	N	16	3 8	45
						18	9						
07	4495 X	2337	-0-	-2158	-0-	366	1	1947	3	N	22	7 8	60
						24	9						
08	4464 X	1373	-0-	-3091	-0-	337	1	1011	3	N	23	3 8	80
						25	9						
09	3450 X	1660	-0-	-1790	-0-	324	1	1318	3	N	16	3 8	93
						18	9						
10	2945 X	2000	-0-	-945	-0-	364	1	1626	3	N	9	1 8	101
						10	9						
11	2250 X	682	-0-	-1568	-0-	313	1	356	3	N	12	3 8	110
						13	9						
12	2325 X	1372	-0-	-953	-0-	407	1	954	3	N	10	6 8	114
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		30,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		226							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177 X	4411	-0-	-766	-0-	4325	3	86	9	N	78	174 1	28
						3905	3	86	9	N	78	14 8	92
02	4408 X	3991	-0-	-417	-0-	4160	3	91	9	N	83	11 8	164
						4054	3	79	9	N	72	176 1	52
03	4526 X	4251	-0-	-275	-0-	4345	3	75	9	N	68	2 8	118
						4299	3	69	9	N	63	4 8	177
04	4260 X	4133	-0-	-127	-0-	4056	3	65	9	N	59	178 1	53
						4535	3	74	9	N	67	3 8	117
05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4199	3	61	9	N	55	3 8	169
						4340	3	57	9	N	52	169 1	51
06	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	3975	3	57	9	N	52	3 8	100
						4283	3	57	9	N	52	3 8	100
07	4278 X	4121	-0-	-157	-0-	4421	3	67	9	N	61	4 8	157
TOTAL GAS PROD:		51,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		788							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	12465	3	57	9	N	52					190
02		11455 X	9923	-0-	-1532	-0-	36	1	9853	3	N	31	184	1			37
							34	9									
03		12245 X	10897	-0-	-1348	-0-	10861	3	36	9	N	33					70
04		12120 X	9532	-0-	-2588	-0-	9500	3	32	9	N	29					99
05		12524 X	9171	-0-	-3353	-0-	9140	3	31	9	N	28					127
06		12120 X	9906	-0-	-2214	-0-	9875	3	31	9	N	28					155
07		10912 X	9950	-0-	-962	-0-	9920	3	30	9	N	27					182
08		10912 X	10002	-0-	-910	-0-	9973	3	29	9	N	26	164	1			44
09		9900 X	9355	-0-	-545	-0-	9327	3	28	9	N	25					69
10		10230 X	9440	-0-	-790	-0-	9410	3	30	9	N	27					96
11		9900 X	8641	-0-	-1259	-0-	124	1	8480	3	N	34					130
							37	9									
12		10013 X	9543	-0-	-470	-0-	1	1	9498	3	N	40	144	1			26
							44	9									
TOTAL GAS PROD:			118,882			TOTAL CONDENSATE PROD:			380								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14012 X	5988	-0-	-8024	-0-	600	1	5272	3	N	105	177	1	1	8	120
							116	9									
02		10875 X	10172	-0-	-703	-0-	588	1	9429	3	N	141	178	1	1	8	82
							155	9									
03		10478 X	8503	-0-	-1975	-0-	524	1	7874	3	N	95					177
							105	9									
04		8130 X	5777	-0-	-2353	-0-	739	1	4918	3	N	109	177	1	1	8	108
							120	9									
05		10881 X	2600	-0-	-8281	-0-	394	1	2158	3	N	44	1	8			151
							48	9									
06		10530 X	2510	-0-	-8020	-0-	468	1	1944	3	N	89	173	1			67
							98	9									
07		10881 X	1071	-0-	-9810	-0-	528	1	514	3	N	26					93
							29	9									
08		8494 X	858	-0-	-7636	-0-	537	1	293	3	N	25	5	8			113
							28	9									
09		5790 X	413	-0-	-5377	-0-	401	1	12	9	N	11					124
10		2604 X	349	-0-	-2255	-0-	347	1	2	9	N	2	2	8			124
11		2520 X	332	-0-	-2188	-0-	332	1			N	-0-					124
12		1085 X	282	-0-	-803	-0-	281	1	1	9	N	1	1	8			124
TOTAL GAS PROD:			38,855			TOTAL CONDENSATE PROD:			648								

OIL AND GAS DIVISION

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. (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	5518 X	4873	-0-	-645	-0-	322 1	4520 3	N	28			40
02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	31 9	5156 3	N	40	8 8		72
03	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	239 1	5851 3	N	32	5 8		99
04	5490 X	4941	-0-	-549	-0-	44 9	4646 3	N	26	3 8		122
05	5828 X	5023	-0-	-805	-0-	176 1	4688 3	N	22	1 8		143
06	5880 X	4035	-0-	-1845	-0-	35 9	3755 3	N	19	2 8		160
07	6076 X	5205	-0-	-871	-0-	266 1	4944 3	N	22	3 8		179
08	6076 X	4945	-0-	-1131	-0-	29 9	4686 3	N	21	172 1	2 8	26
09	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	23 9	5521 3	N	23	2 8		47
10	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	216 1	5132 3	N	18	1 8		64
11	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	25 9	4994 3	N	16	2 8		78
12	5952 X	4580	-0-	-1372	-0-	224 1	4368 3	N	17	3 8		92
						18 9						
						19 9						
TOTAL GAS PROD:		61,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		284						

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. (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	3627 X	2262	-0-	-1365	-0-	247 1	1940 3	N	68	181 1		61
02	3393 X	2952	-0-	-441	-0-	75 9	2358 3	N	153			214
03	3627 X	2252	-0-	-1375	-0-	426 1	1523 3	N	107	181 1		140
04	3450 X	2909	-0-	-541	-0-	168 9	2137 3	N	156	173 1		123
05	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	611 1	2921 3	N	171			294
06	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	118 9	4158 3	N	198	336 1		156
07	3162 X	2612	-0-	-550	-0-	600 1	2511 3	N	76			232
08	3658 X	2038	-0-	-1620	-0-	172 9	1945 3	N	82	171 1	1 8	142
09	3600 X	1587	-0-	-2013	-0-	557 1	1440 3	N	70			212
10	3720 X	3657	-0-	-63	-0-	188 9	3395 3	N	144	171 1	1 8	184
11	3600 X	3263	-0-	-337	-0-	38 1	3016 3	N	140	173 1		151
*12	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	218 9	2834 3	N	150	177 1		124
						17 1						
						84 9						
						3 1						
						90 9						
						70 1						
						77 9						
						104 1						
						158 9						
						93 1						
						154 9						
						97 1						
						165 9						
TOTAL GAS PROD:		34,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,515						

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	476 1	669 3	N	79	159 1		112
						87 9						
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	326 1	402 3	N	65			177
						72 9						
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	508 1	311 3	N	91			268
						100 9						
04	3000 N	3085	-0-	85	85	870 1	2061 3	N	140	332 1		76
						154 9						
05	2221 N	2136	-0-	-85	-0-	770 1	1279 3	N	79	2 8		153
						87 9						
06	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	869 1	1863 3	N	123	165 1	4 8	107
						135 9						
07	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	866 1	1537 3	N	118	170 1	6 8	49
						130 9						
08	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	896 1	1429 3	N	119	3 8		165
						131 9						
09	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	870 1	1251 3	N	95	3 8		257
						105 9						
10	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	899 1	1265 3	N	105	175 1	2 8	185
						116 9						
11	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	787 1	571 3	N	85	3 8		267
						94 9						
*12	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	825 1	316 3	N	96	167 1	4 8	192
						106 9						
TOTAL GAS PROD:		23,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,195						

SLAGLE A UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 273741	COMPL. DATE 07/01/2011	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7262	- 8625	
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-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:		69		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SLAGLE A UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 273743	COMPL. DATE 06/29/2011	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7309	- 9000	
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-		-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-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:		8		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LYBBERT B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273746	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	8120 - 13110		
01	13919 X	13379	-0-	-540	-0-	13235	3	144	9	N	131	181	1	119
02	12905 X	11721	-0-	-1184	-0-	11612	3	109	9	N	99	182	1	36
03	13795 X	12603	-0-	-1192	-0-	12474	3	129	9	N	117			153
04	13350 X	9404	-0-	-3946	-0-	9361	3	43	9	N	39			192
05	13609 X	12373	-0-	-1236	-0-	12275	3	98	9	N	89	171	1	110
06	12960 X	11876	-0-	-1084	-0-	11785	3	91	9	N	83			193
07	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	12606	3	110	9	N	100	177	1	116
08	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	12946	3	92	9	N	84			200
09	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	12180	3	99	9	N	90	173	1	117
10	13043 X	13043	-0-	-0-	-0-	12935	3	108	9	N	98			215
11	12630 X	11885	-0-	-745	-0-	11793	3	92	9	N	84	166	1	133
12	13051 X	12680	-0-	-371	-0-	12577	3	103	9	N	94	176	1	51
TOTAL GAS PROD:		146,997				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,108						

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	16802 X	785	-0-	-16017	-0-	227	1	525	3	N	30			66
02	13543 X	3265	-0-	-10278	-0-	33	9			N	-0-			66
03	14043 X	4637	-0-	-9406	-0-	4633	3	4	9	N	4			70
04	9480 X	4936	-0-	-4544	-0-	4922	3	14	9	N	13			83
05	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5324	3	2	9	N	2			85
06	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5069	3	3	9	N	3			88
07	5115 X	4608	-0-	-507	-0-	4606	3	2	9	N	2			90
08	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5629	3	4	9	N	4			94
09	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5421	3	10	9	N	9			103
10	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5464	3	11	9	N	10			113
11	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6109	3	18	9	N	16			129
*12	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7444	3	18	9	N	16			145
TOTAL GAS PROD:		58,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		109								

LYBBERT B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273748	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8132	PERF.	8442 - 13312		
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	899	1	21	9	N	19			198
02	841 N	823	-0-	-18	-0-	814	1	9	9	N	8	181	1	25
03	899 N	850	-0-	-49	-0-	846	1	4	9	N	4			29
04	870 N	841	-0-	-29	-0-	822	1	19	9	N	17			46
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	899	1	31	9	N	28			74
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	846	1	23	9	N	21			95
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	880	1	31	9	N	28			123
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	877	1	918	3	N	28			151
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	31	9	84	3	N	18			169
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	888	1	21	9	N	19			188
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	870	1	17	9	N	15			203
*12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	886	1	24	9	N	22	171	1	2 8 52
TOTAL GAS PROD:		11,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		227								

FARRELL B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273750	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8297 - 12829		
01	10416 X	9398	-0-	-1018	-0-	9355	3	43	9	N	39			148
02	9628 X	8588	-0-	-1040	-0-	8544	3	44	9	N	40	176	1	12
03	10168 X	9032	-0-	-1136	-0-	8988	3	44	9	N	40			52
04	9510 X	8804	-0-	-706	-0-	8771	3	33	9	N	30			82
05	9393 X	8854	-0-	-539	-0-	8832	3	22	9	N	20			102
06	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	9369	3	20	9	N	18	95	1	25
07	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	9927	3	19	9	N	17			42
08	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	9073	3	22	9	N	20			62
09	9390 X	7971	-0-	-1419	-0-	7949	3	22	9	N	20			82
10	9951 X	8973	-0-	-978	-0-	8952	3	21	9	N	19			101
11	9630 X	7951	-0-	-1679	-0-	7926	3	25	9	N	23			124
12	9951 X	8334	-0-	-1617	-0-	8304	3	30	9	N	27			151
TOTAL GAS PROD:		106,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		313								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11098 X	9445	-0-	-1653	-0-	9389 3	56 9	N	51			143
02		9889 X	9037	-0-	-852	-0-	8974 3	63 9	N	57	183 1		17
03		10416 X	9290	-0-	-1126	-0-	9232 3	58 9	N	53			70
04		10020 X	7110	-0-	-2910	-0-	7043 3	67 9	N	61			131
05		10137 X	7494	-0-	-2643	-0-	7447 3	47 9	N	43			174
06		9360 X	7654	-0-	-1706	-0-	7617 3	37 9	N	34	84 1		124
07		9672 X	8089	-0-	-1583	-0-	8054 3	35 9	N	32			156
08		9300 X	7784	-0-	-1516	-0-	7736 3	48 9	N	44	175 1		25
09		7650 X	5451	-0-	-2199	-0-	5422 3	29 9	N	26			51
10		8091 X	6130	-0-	-1961	-0-	7 1	6090 3	N	30			81
							33 9						
11		8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	8071 3	42 9	N	38			119
*12		8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	8437 3	48 9	N	44			163
TOTAL GAS PROD:			94,082				TOTAL CONDENSATE PROD:			513			

HOWARD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273752	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	8026 - 12619	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5487 X	430	-0-	-5057	-0-	242 1	188 3	N	-0-			86
02		5133 X	-0-	-0-	-5133	-0-			N	-0-			86
03		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-			N	-0-	86 1		-0-
04		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-			-0-
05		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		381 X	381	-0-	-0-	-0-	344 1	37 9	N	34	32 8		2
10		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	525 1	1420 3	N	18			20
							20 9						
11		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	468 1	526 3	N	24			44
							26 9						
*12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	443 1	551 3	N	39	76 1	2 8	5
							43 9						
TOTAL GAS PROD:			4,833				TOTAL CONDENSATE PROD:			115			

BILLY HENDERSON C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273753	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	7454 - 12473	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11470 X	8814	-0-	-2656	-0-	8801 3	13 9	N	12			98
02		10730 X	9940	-0-	-790	-0-	9898 3	42 9	N	38	2 8		134
03		11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	11291 3	79 9	N	72	175 1	2 8	29
04		10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	10900 3	39 9	N	35	1 8		63
05		11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	11072 3	14 9	N	13			76
06		11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	11803 3	19 9	N	17			93
07		11377 X	10184	-0-	-1193	-0-	10174 3	10 9	N	9			102
08		12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	12020 3	24 9	N	22			124
09		11820 X	11181	-0-	-639	-0-	11155 3	26 9	N	24			148
10		12214 X	10872	-0-	-1342	-0-	10824 3	48 9	N	44			192
11		11820 X	10744	-0-	-1076	-0-	10723 3	21 9	N	19			211
12		12059 X	11589	-0-	-470	-0-	11567 3	22 9	N	20	174 1		57
TOTAL GAS PROD:			130,585				TOTAL CONDENSATE PROD:			325			

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	4929 X	2658	-0-	-2271	-0-	2595 3	63 9	N	57				173
02	4611 X	2407	-0-	-2204	-0-	2364 3	43 9	N	39	168 1	7 8		37
03	4030 X	3405	-0-	-625	-0-	3342 3	63 9	N	57	6 8			88
04	3450 X	2602	-0-	-848	-0-	2583 3	19 9	N	17	4 8			101
05	3224 X	2501	-0-	-723	-0-	2479 3	22 9	N	20	1 8			120
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3580 3	153 9	N	139	169 1	2 8		88
07	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4317 3	75 9	N	68	4 8			152
08	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4720 3	69 9	N	63	2 8			213
09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4190 3	56 9	N	51	161 1	2 8		101
10	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4449 3	83 9	N	75	1 8			175
11	4620 X	4390	-0-	-230	-0-	4314 3	76 9	N	69	172 1	2 8		70
12	4774 X	3570	-0-	-1204	-0-	3520 3	50 9	N	45	1 8			114
TOTAL GAS PROD:		43,225				TOTAL CONDENSATE PROD:		700					

BILLY HENDERSON F UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273755	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7501 - 12018	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	5921 X	2063	-0-	-3858	-0-	2055 3	8 9	N	7				11
02	5771 X	2064	-0-	-3707	-0-	5 1	2055 3	N	4				15
03	6169 X	2570	-0-	-3599	-0-	89 1	2463 3	N	16				31
04	5970 X	2752	-0-	-3218	-0-	90 1	2616 3	N	42	1 8			72
05	4991 X	3853	-0-	-1138	-0-	46 9	82 1	N	29	1 8			100
06	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	32 9	88 1	N	32	1 8			131
07	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	35 9	93 1	N	28	2 8			157
08	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	31 9	92 1	N	23	1 8			179
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	25 9	89 1	N	26	170 1	1 8		34
10	4309 X	4219	-0-	-90	-0-	29 9	93 1	N	25				59
11	4170 X	3910	-0-	-260	-0-	28 9	86 1	N	20				79
12	4526 X	4233	-0-	-293	-0-	22 9	90 1	N	41	112 1	1 8		7
TOTAL GAS PROD:		42,827				TOTAL CONDENSATE PROD:		293					

BEWLEY		WELL #:		3	RRCID ->	273756	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	7800 - 8464	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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												
TRAMMELL A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273757		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6355 X	5707	-0-	-648	-0-	5651	3	56	9	N	51			161
02	5945 X	5320	-0-	-625	-0-	5275	3	45	9	N	41	172	1	29
03	6355 X	5766	-0-	-589	-0-	5720	3	46	9	N	42	1	8	70
04	5820 X	5269	-0-	-551	-0-	5227	3	42	9	N	38	1	8	107
05	5704 X	5501	-0-	-203	-0-	5461	3	40	9	N	36			143
06	5580 X	5553	-0-	-27	-0-	5535	3	18	9	N	16			159
07	5766 X	5596	-0-	-170	-0-	5544	3	52	9	N	47	178	1	28
08	5766 X	5438	-0-	-328	-0-	5388	3	50	9	N	45			73
09	5580 X	4901	-0-	-679	-0-	4872	3	29	9	N	26			99
10	5735 X	5186	-0-	-549	-0-	5155	3	31	9	N	28			127
11	5550 X	4686	-0-	-864	-0-	4656	3	30	9	N	27			154
12	5611 X	4557	-0-	-1054	-0-	4527	3	30	9	N	27			181
TOTAL GAS PROD:		63,480				TOTAL CONDENSATE PROD:				424				

MCKOWN D UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273758		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	698	1	143	3	N	204	181	1	140
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	659	1	240	3	N	171	182	1	129
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	564	1	469	3	N	193	180	1	142
04	900 N	870	-0-	-30	-0-	681	1	189	9	N	172	174	1	140
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	723	1	971	3	N	174	175	1	139
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	818	1	718	3	N	199	173	1	165
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	800	1	422	3	N	163	174	1	154
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	793	1	214	3	N	183	166	1	167
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	770	1	148	3	N	209	179	1	197
10	930 N	907	-0-	-23	-0-	758	1	149	9	N	135	168	1	164
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	814	1	219	9	N	199	171	1	192
*12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	865	1	165	9	N	150	171	1	167
TOTAL GAS PROD:		14,634				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,152				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8959 X	1861	-0-	-7098	-0-	740 1	869 3	N	229	180 1		146
							252 9						
02		6989 X	1863	-0-	-5126	-0-	741 1	772 3	N	318	352 1		112
							350 9						
03		4061 X	1724	-0-	-2337	-0-	639 1	841 3	N	222	182 1		152
							244 9						
04		2880 X	1071	-0-	-1809	-0-	796 1	275 9	N	250	338 1		64
05		1984 X	1807	-0-	-177	-0-	973 1	612 3	N	202	172 1		94
							222 9						
06		1920 X	1025	-0-	-895	-0-	848 1	177 9	N	161	170 1		85
07		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	912 1	1035 3	N	274	167 1		192
							301 9						
08		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	943 1	1332 3	N	212	167 1	2 8	235
							233 9						
09		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	910 1	616 3	N	235	343 1		127
							259 9						
10		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	919 1	4538 3	N	206	171 1		162
							227 9						
11		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	865 1	4994 3	N	287	344 1		105
							316 9						
*12		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	871 1	5365 3	N	253	173 1	4 8	181
							278 9						
TOTAL GAS PROD:			34,265				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,849			

GREENWOOD A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273760	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 8108	- 11900
01		11067 X	9559	-0-	-1508	-0-	9534 3	25 9	N	23		154
02		9309 X	8291	-0-	-1018	-0-	8287 3	4 9	N	4	4 8	154
03		9951 X	7849	-0-	-2102	-0-	7845 3	4 9	N	4	4 8	154
04		9240 X	7407	-0-	-1833	-0-	7392 3	15 9	N	14	4 8	164
05		9548 X	7491	-0-	-2057	-0-	7476 3	15 9	N	14	1 8	177
06		9240 X	6894	-0-	-2346	-0-	6853 3	41 9	N	37	2 8	212
07		8866 X	6889	-0-	-1977	-0-	6877 3	12 9	N	11	2 8	221
08		7843 X	7269	-0-	-574	-0-	7266 3	3 9	N	3	2 8	222
09		7410 X	6826	-0-	-584	-0-	6824 3	2 9	N	2	2 8	222
10		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7805 3	1 9	N	1	1 8	222
11		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7258 3	1 9	N	1	1 8	222
12		7254 X	4418	-0-	-2836	-0-	4414 3	4 9	N	4	1 8	225
TOTAL GAS PROD:			87,958				TOTAL CONDENSATE PROD:			118		

OBN - SLAGLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273761	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	8215	PERF. 8573	- 12632
01		310 N	125	-0-	-185	-0-	67 1	58 9	N	53		170
02		203 N	124	-0-	-79	-0-	88 1	36 9	N	33	183 1	20
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		20
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		20
05		124 N	-0-	-0-	-124	-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		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 1		N	-0-		20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			266				TOTAL CONDENSATE PROD:			86		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
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. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	13273	3	254	9	N	231	179	1	321
02		12760 X	12690	-0-	-70	-0-	12451	3	239	9	N	217	361	1	177
03		13640 X	13410	-0-	-230	-0-	13158	3	252	9	N	229	183	1	223
04		13200 X	11568	-0-	-1632	-0-	122	1	11192	3	N	231	182	1	272
							254	9							
05		13578 X	11019	-0-	-2559	-0-	9	1	10814	3	N	178	1	8	449
							196	9							
06		13140 X	12325	-0-	-815	-0-	12062	3	263	9	N	239	512	1	174
07		13578 X	12867	-0-	-711	-0-	12589	3	278	9	N	253	343	1	81
08		13423 X	11688	-0-	-1735	-0-	11443	3	245	9	N	223	161	1	141
09		12330 X	5998	-0-	-6332	-0-	1	1	5902	3	N	86	1	8	226
							95	9							
10		12865 X	12809	-0-	-56	-0-	12559	3	250	9	N	227	172	1	280
11		12450 X	8655	-0-	-3795	-0-	95	1	8374	3	N	169	171	1	277
							186	9							
*12		15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	15063	3	322	9	N	293	334	1	232
TOTAL GAS PROD:			141,941			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,576						

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. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	294	1	7896	3	N	218	182	1	235
							240	9							
02		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	292	1	5368	3	N	186	361	1	60
							205	9							
03		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	307	1	6698	3	N	192	181	1	71
							211	9							
04		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	313	1	6553	3	N	187	158	1	100
							206	9							
05		7161 X	5766	-0-	-1395	-0-	305	1	5290	3	N	155	175	1	80
							171	9							
06		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	172	1	7028	3	N	192	170	1	102
							211	9							
07		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	216	1	7130	3	N	180	162	1	120
							198	9							
08		7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	219	1	7229	3	N	170	164	1	125
							187	9					1	8	
09		7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	210	1	7062	3	N	157	161	1	121
							173	9							
10		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	218	1	7287	3	N	165	170	1	116
							182	9							
11		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	215	1	6811	3	N	135	163	1	88
							149	9							
12		7688 X	7370	-0-	-318	-0-	227	1	6982	3	N	146	141	1	93
							161	9							
TOTAL GAS PROD:			86,616			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,083						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	551	1	4277	3	N	71					160
02	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	497	1	4088	3	N	58	181	1			37
03	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	539	1	3558	3	N	49					86
04	4740 X	2739	-0-	-2001	-0-	550	1	2154	3	N	32					118
05	4960 X	843	-0-	-4117	-0-	482	1	348	3	N	12					130
06	4800 X	774	-0-	-4026	-0-	323	1	426	3	N	23					153
07	4960 X	479	-0-	-4481	-0-	466	1	13	9	N	12					165
08	4154 X	928	-0-	-3226	-0-	529	1	368	3	N	28	177	1	3	8	13
09	2730 X	1621	-0-	-1109	-0-	620	1	978	3	N	21					34
10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	675	1	1731	3	N	60					94
11	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	642	1	1032	3	N	46					140
12	1674 X	1492	-0-	-182	-0-	680	1	780	3	N	29	5	8			164
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						441				

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765										COMPL. DATE 08/14/2010			TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214			
01	9424 X	7292	-0-	-2132	-0-	7267	3	25	9	N	23	1	8			76
02	8700 X	3863	-0-	-4837	-0-	3857	3	6	9	N	5					81
03	8463 X	3708	-0-	-4755	-0-	3689	3	19	9	N	17					98
04	8190 X	5291	-0-	-2899	-0-	5270	3	21	9	N	19	1	8			116
05	8184 X	3302	-0-	-4882	-0-	3292	3	10	9	N	9					125
06	7050 X	4366	-0-	-2684	-0-	406	1	3943	3	N	15					140
07	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	349	1	6138	3	N	15					155
08	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	93	1	7626	3	N	20	2	8			173
09	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	90	1	7451	3	N	13					186
10	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	92	1	7222	3	N	17	1	8			202
11	7500 X	6943	-0-	-557	-0-	90	1	6827	3	N	24	176	1			50
12	7812 X	6836	-0-	-976	-0-	88	1	6718	3	N	27					77
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						204				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	203	1	6242	3	N	123	178	1		143	
						135	9									
02	6409 X	5653	-0-	-756	-0-	300	1	5295	3	N	53				196	
						58	9									
03	6851 X	5762	-0-	-1089	-0-	387	1	5241	3	N	122	178	1		140	
						134	9									
04	6630 X	5469	-0-	-1161	-0-	403	1	4890	3	N	160	183	1		117	
						176	9									
05	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	291	1	7083	3	N	89	174	1		32	
						98	9									
06	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	212	1	6158	3	N	130				162	
						143	9									
07	6045 X	5706	-0-	-339	-0-	323	1	5256	3	N	115	172	1		105	
						127	9									
08	6851 X	6239	-0-	-612	-0-	293	1	5801	3	N	132	172	1	1 8	64	
						145	9									
09	6630 X	6073	-0-	-557	-0-	198	1	5736	3	N	126				190	
						139	9									
10	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	69	1	6828	3	N	144	172	1		162	
						158	9									
11	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	5	1	6543	3	N	131	159	1		134	
						144	9									
*12	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7540	3	154	9	N	140	174	1	1 8	99	
TOTAL GAS PROD:		76,908				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,465								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12896 X	10640	-0-	-2256	-0-	10603	3	37	9	N	34				72	
02	12064 X	11168	-0-	-896	-0-	11113	3	55	9	N	50				122	
03	11377 X	9125	-0-	-2252	-0-	1	1	9100	3	N	22				144	
						24	9									
04	10290 X	7791	-0-	-2499	-0-	7749	3	42	9	N	38				182	
05	11935 X	8930	-0-	-3005	-0-	4	1	8880	3	N	42	177	1		47	
						46	9									
06	11550 X	8453	-0-	-3097	-0-	8423	3	30	9	N	27				74	
07	11935 X	7060	-0-	-4875	-0-	7038	3	22	9	N	20				94	
08	9114 X	8864	-0-	-250	-0-	8841	3	23	9	N	21				115	
09	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	9678	3	22	9	N	20				135	
10	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	9630	3	25	9	N	23				158	
11	10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	10297	3	28	9	N	25				183	
*12	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	11500	3	39	9	N	35	175	1		43	
TOTAL GAS PROD:		113,250				TOTAL CONDENSATE PROD:		357								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011										TOTAL DEPTH	8066	PERF. 8440 - 12500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	8060 X	575	-0-	-7485	-0-	543	1	32	9	N	29		147
02	7540 X	5651	-0-	-1889	-0-	453	1	5018	3	N	164	179 1	132
						180	9						
03	6293 X	1739	-0-	-4554	-0-	528	1	1147	3	N	58		190
						64	9						
04	6090 X	3604	-0-	-2486	-0-	497	1	2994	3	N	103	179 1	114
						113	9						
05	6045 X	3907	-0-	-2138	-0-	396	1	3415	3	N	87		201
						96	9						
06	5850 X	4238	-0-	-1612	-0-	592	1	3562	3	N	76	164 1	113
						84	9						
07	6045 X	4648	-0-	-1397	-0-	620	1	3900	3	N	116	163 1	66
						128	9						
08	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	617	1	4000	3	N	90		156
						99	9						
09	4230 X	4047	-0-	-183	-0-	600	1	3366	3	N	74	161 1	69
						81	9						
10	4650 X	4038	-0-	-612	-0-	619	1	3324	3	N	86		155
						95	9						
11	4560 X	3599	-0-	-961	-0-	540	1	2985	3	N	67	165 1	57
						74	9						
12	4712 X	3504	-0-	-1208	-0-	577	1	2843	3	N	76	31 1	102
						84	9						
TOTAL GAS PROD:		44,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,026							

ENGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012										TOTAL DEPTH	8283	PERF. 8789 - 12830	
01	10571 X	10450	-0-	-121	-0-	320	1	10060	3	N	64		154
						70	9						
02	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	10601	3	91	9	N	83	186 1	51
03	11343 X	11343	-0-	-0-	-0-	11249	3	94	9	N	85		136
04	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	10686	3	64	9	N	58	43 1	151
05	11439 X	10451	-0-	-988	-0-	10404	3	47	9	N	43		194
06	11070 X	10801	-0-	-269	-0-	10745	3	56	9	N	51	177 1	68
07	11439 X	10741	-0-	-698	-0-	10683	3	58	9	N	53		121
08	11346 X	10706	-0-	-640	-0-	10651	3	55	9	N	50		171
09	10800 X	6916	-0-	-3884	-0-	119	1	6769	3	N	25	180 1	16
						28	9						
10	11160 X	7292	-0-	-3868	-0-	7272	3	20	9	N	18		34
11	10800 X	9260	-0-	-1540	-0-	13	1	9193	3	N	49		83
						54	9						
12	10726 X	8827	-0-	-1899	-0-	8770	3	57	9	N	52		135
TOTAL GAS PROD:		118,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		631							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SALONA A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273770	COMPL. DATE 05/18/2011	TOTAL DEPTH	6652	PERF. 7700	- 11983		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	5797 X	5247	-0-	-550	-0-	354 1	4515 3	N	344	184 1	1 8	334
						378 9						
02	5423 X	4388	-0-	-1035	-0-	76 1	3997 3	N	286	538 1	1 8	81
						315 9						
03	5673 X	5297	-0-	-376	-0-	488 1	4388 3	N	383	374 1		90
						421 9						
04	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	488 1	4687 3	N	420	345 1	1 8	164
						462 9						
05	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	495 1	4864 3	N	372	342 1		194
						409 9						
06	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	412 1	5396 3	N	435	522 1		107
						479 9						
07	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	434 1	5562 3	N	427	349 1		185
						470 9						
08	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	393 1	5403 3	N	399	351 1	2 8	231
						439 9						
09	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	239 1	5648 3	N	382	337 1		276
						420 9						
10	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	291 1	5662 3	N	413	337 1	1 8	351
						454 9						
11	5610 X	5353	-0-	-257	-0-	369 1	4629 3	N	323	348 1		326
						355 9						
12	6510 X	5427	-0-	-1083	-0-	418 1	4569 3	N	400	521 1		205
						440 9						

TOTAL GAS PROD: 68,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,584

FARRELL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273771	COMPL. DATE 08/21/2011	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 8333	- 12865		
01	10602 X	8955	-0-	-1647	-0-	8935 3	20 9	N	18			86
02	9773 X	8371	-0-	-1402	-0-	8339 3	32 9	N	29			115
03	10447 X	8726	-0-	-1721	-0-	8694 3	32 9	N	29			144
04	9930 X	8077	-0-	-1853	-0-	8059 3	18 9	N	16			160
05	9889 X	8726	-0-	-1163	-0-	8703 3	23 9	N	21	141 1		40
06	8670 X	8301	-0-	-369	-0-	8295 3	6 9	N	5			45
07	8959 X	8497	-0-	-462	-0-	8486 3	11 9	N	10			55
08	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	10167 3	17 9	N	15			70
09	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	8694 3	15 9	N	14			84
10	8711 X	7827	-0-	-884	-0-	7816 3	11 9	N	10			94
11	9870 X	6674	-0-	-3196	-0-	6662 3	12 9	N	11			105
12	10199 X	7740	-0-	-2459	-0-	7721 3	19 9	N	17			122

TOTAL GAS PROD: 100,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

FARRELL A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273772	COMPL. DATE 08/24/2011	TOTAL DEPTH	8031	PERF. 8516	- 12922		
01	10819 X	9545	-0-	-1274	-0-	9509 3	36 9	N	33			135
02	10121 X	8678	-0-	-1443	-0-	8638 3	40 9	N	36			171
03	10540 X	9027	-0-	-1513	-0-	8994 3	33 9	N	30	178 1		23
04	9780 X	8643	-0-	-1137	-0-	8613 3	30 9	N	27			50
05	9827 X	4811	-0-	-5016	-0-	4801 3	10 9	N	9	43 1		16
06	9240 X	5775	-0-	-3465	-0-	5772 3	3 9	N	3			19
07	9269 X	8002	-0-	-1267	-0-	7994 3	8 9	N	7			26
08	9021 X	7640	-0-	-1381	-0-	7615 3	25 9	N	23			49
09	8640 X	7971	-0-	-669	-0-	7954 3	17 9	N	15			64
10	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	8347 3	18 9	N	16			80
11	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7977 3	19 9	N	17			97
*12	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8348 3	25 9	N	23			120

TOTAL GAS PROD: 94,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	324	1	2466	3	N	20			85
						22	9							
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	543	1	434	3	N	24			109
						26	9							
03	1209 N	552	-0-	-657	-0-	539	1	13	9	N	12			121
04	1170 N	529	-0-	-641	-0-	523	1	6	9	N	5			126
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	572	1	762	3	N	16			142
						18	9							
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	556	1	369	3	N	5			147
						6	9							
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	599	1	1812	3	N	10			157
						11	9							
08	1209 N	695	-0-	-514	-0-	592	1	100	3	N	3			160
						3	9							
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	574	1	451	3	N	4			164
						4	9							
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	569	1	1621	3	N	3			167
						3	9							
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	534	1	1289	3	N	6			173
						7	9							
*12	3100 N	7962	-0-	4862	4862	580	1	7375	3	N	6	170	1 8	8
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		23,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		114								

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400														
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	875	1	35	9	N	32			63
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	839	1	40	9	N	36	2 8		97
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	825	1	13	9	N	12	2 8		107
04	3000 N	3928	-0-	928	928	800	1	3043	3	N	77	4 8		180
						85	9							
05	3100 N	5480	-0-	2380	3308	791	1	4616	3	N	66	230	1 8	15
						73	9							
06	3000 N	4401	-0-	1401	4709	439	1	3921	3	N	37	1 8		51
						41	9							
07	9517 X	4808	-0-	-4709	-0-	799	1	3963	3	N	42	2 8		91
						46	9							
08	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	878	1	4576	3	N	35	1 8		125
						39	9							
09	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	867	1	3568	3	N	34	1 8		158
						37	9							
10	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	892	1	3324	3	N	32	154	1	36
						35	9							
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	869	1	2475	3	N	42	29	1 8	48
						46	9							
*12	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	850	1	2874	3	N	34	1 8		81
						37	9							
TOTAL GAS PROD:		42,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		479								

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		8990 X	8085	-0-	-905	-0-	7962	3	123	9	N	112		172					
02		8410 X	7595	-0-	-815	-0-	7506	3	89	9	N	81	182 1	70					
03		8494 X	8132	-0-	-362	-0-	8012	3	120	9	N	109	1 8	178					
04		8220 X	7692	-0-	-528	-0-	7607	3	85	9	N	77	173 1	81					
05		8308 X	7772	-0-	-536	-0-	7697	3	75	9	N	68		149					
06		7860 X	7333	-0-	-527	-0-	7269	3	64	9	N	58	172 1	35					
07		8122 X	7474	-0-	-648	-0-	7400	3	74	9	N	67		102					
08		8122 X	7337	-0-	-785	-0-	7282	3	55	9	N	50		152					
09		7680 X	6952	-0-	-728	-0-	6890	3	62	9	N	56	174 1	34					
10		7781 X	6542	-0-	-1239	-0-	6490	3	52	9	N	47		81					
11		7320 X	6750	-0-	-570	-0-	6684	3	66	9	N	60		141					
12		7471 X	6903	-0-	-568	-0-	6818	3	85	9	N	77		218					
TOTAL GAS PROD:		88,567				TOTAL CONDENSATE PROD:		862											

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	442	1	4547	3	N	81		151					
02		4379 X	4190	-0-	-189	-0-	89	9	423	1	N	82		233					
03		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	90	9	445	1	N	49	182 1	100					
04		4920 X	4412	-0-	-508	-0-	54	9	402	1	N	50		150					
05		5084 X	4717	-0-	-367	-0-	55	9	362	1	N	53		203					
06		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	58	9	383	1	N	80	168 1	115					
07		4991 X	4919	-0-	-72	-0-	88	9	401	1	N	96		211					
08		4991 X	4367	-0-	-624	-0-	106	9	397	1	N	67	166 1	112					
09		4980 X	4610	-0-	-370	-0-	74	9	381	1	N	50		162					
10		5146 X	4827	-0-	-319	-0-	55	9	350	1	N	50	162 1	50					
11		4980 X	4629	-0-	-351	-0-	55	9	349	1	N	66		116					
12		4929 X	4312	-0-	-617	-0-	73	9	322	1	N	85	155 1	46					
TOTAL GAS PROD:		56,062				TOTAL CONDENSATE PROD:		809											

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	2582	-0-	-642	-0-	392	1	2129	3	N	55			208
						61	9							
02	3016 X	2045	-0-	-971	-0-	360	1	1624	3	N	55	181	1	82
						61	9							
03	3224 X	2376	-0-	-848	-0-	392	1	1927	3	N	52			134
						57	9							
04	3060 X	2838	-0-	-222	-0-	395	1	2387	3	N	51	161	1	24
						56	9							
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	376	1	2506	3	N	47			71
						52	9							
06	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	425	1	2330	3	N	62			133
						68	9							
07	2945 X	2887	-0-	-58	-0-	435	1	2378	3	N	67	173	1	27
						74	9							
08	2945 X	2834	-0-	-111	-0-	440	1	2333	3	N	55			82
						61	9							
09	2850 X	2804	-0-	-46	-0-	427	1	2270	3	N	97			179
						107	9							
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	458	1	2490	3	N	103	164	1	118
						113	9							
11	2820 X	2687	-0-	-133	-0-	446	1	2151	3	N	82	153	1	47
						90	9							
12	2883 X	2613	-0-	-270	-0-	372	1	2209	3	N	29			76
						32	9							
TOTAL GAS PROD:		32,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		755								

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7905 X	7304	-0-	-601	-0-	7218	3	86	9	N	78	171	1	11
02	7192 X	6799	-0-	-393	-0-	6727	3	72	9	N	65			76
03	7502 X	7325	-0-	-177	-0-	7245	3	80	9	N	73	59	1	90
04	7080 X	6983	-0-	-97	-0-	6907	3	76	9	N	69			159
05	7316 X	5862	-0-	-1454	-0-	5856	3	6	9	N	5			164
06	7080 X	7050	-0-	-30	-0-	6992	3	58	9	N	53	173	1	44
07	7316 X	6996	-0-	-320	-0-	6938	3	58	9	N	53			97
08	7316 X	7096	-0-	-220	-0-	7049	3	47	9	N	43			140
09	7050 X	6706	-0-	-344	-0-	6662	3	44	9	N	40	170	1	10
10	7285 X	7027	-0-	-258	-0-	6968	3	59	9	N	54			64
11	7050 X	6466	-0-	-584	-0-	6409	3	57	9	N	52			116
12	7099 X	6886	-0-	-213	-0-	6814	3	72	9	N	65	168	1	13
TOTAL GAS PROD:		82,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		650								

OIL AND GAS DIVISION

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. (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	5704 X	2703	-0-	-3001	-0-	375 1	2255 3	N	66			110
						73 9						
02	5336 X	4212	-0-	-1124	-0-	286 1	3830 3	N	87			197
						96 9						
03	5642 X	3994	-0-	-1648	-0-	380 1	3502 3	N	102	168	1	131
						112 9						
04	5340 X	297	-0-	-5043	-0-	211 1	86 9	N	78	163	1	46
05	4991 X	7	-0-	-4984	-0-	7 3		N	-0-			46
06	4350 X	2236	-0-	-2114	-0-	271 1	1871 3	N	85	3	8	128
						94 9						
07	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	309 1	4464 3	N	206	168	1	164
						227 9					2 8	
08	3999 X	3790	-0-	-209	-0-	312 1	3351 3	N	115	166	1	112
						127 9					1 8	
09	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	308 1	5831 3	N	183	172	1	122
						201 9					1 8	
10	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	262 1	7080 3	N	164	169	1	117
						180 9						
11	11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	64 1	10972 3	N	172	165	1	123
						189 9					1 8	
*12	11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	112 1	10986 3	N	130	163	1	89
						143 9						
TOTAL GAS PROD:		58,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,388						

JENKINS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273799	COMPL. DATE 05/01/2011	TOTAL DEPTH	8547	PERF. 9020	- 13400		
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	15407 X	13259	-0-	-2148	-0-	172 1	13019 3	N	62			204
						68 9						
02	14413 X	11987	-0-	-2426	-0-	134 1	11722 3	N	119	179	1	144
						131 9						
03	15035 X	13228	-0-	-1807	-0-	232 1	12909 3	N	79	179	1	44
						87 9						
04	13260 X	12874	-0-	-386	-0-	222 1	12569 3	N	75			119
						83 9						
05	13268 X	12190	-0-	-1078	-0-	201 1	11903 3	N	78			197
						86 9						
06	12840 X	12836	-0-	-4	-0-	227 1	12526 3	N	75	167	1	105
						83 9						
07	13299 X	12746	-0-	-553	-0-	216 1	12452 3	N	71			176
						78 9						
08	13299 X	12824	-0-	-475	-0-	238 1	12502 3	N	76	178	1	72
						84 9					2 8	
09	12870 X	12287	-0-	-583	-0-	370 1	11785 3	N	120			192
						132 9						
10	13268 X	12839	-0-	-429	-0-	197 1	12542 3	N	91	175	1	108
						100 9						
11	12840 X	12264	-0-	-576	-0-	189 1	11980 3	N	86	107	1	87
						95 9						
12	12834 X	12578	-0-	-256	-0-	188 1	12283 3	N	97	2	8	182
						107 9						
TOTAL GAS PROD:		151,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,029						

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. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	416	1	6357	3	N	66	153 1	42	
							73	9							
02		5191 X	1823	-0-	-3368	-0-	449	1	1351	3	N	21		63	
							23	9							
03		6758 X	2325	-0-	-4433	-0-	369	1	1935	3	N	19		82	
							21	9							
04		6630 X	4	-0-	-6626	-0-	4	3			N	-0-		82	
05		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-		82	
06		6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-		82	
07		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-		82	
08		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-		82	
09		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		82	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82	

TOTAL GAS PROD: 10,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010													TOTAL DEPTH	7696	PERF. 8020 - 11884
01		7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	348	1	6546	3	N	151	182 1	41	
							166	9							
02		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	313	1	6455	3	N	119		160	
							131	9							
03		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	338	1	6848	3	N	123	183 1	100	
							135	9							
04		7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	302	1	7085	3	N	108		208	
							119	9							
05		6572 X	6368	-0-	-204	-0-	223	1	6078	3	N	61		269	
							67	9							
06		6360 X	6227	-0-	-133	-0-	98	1	6050	3	N	72		341	
							79	9							
07		8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	132	1	7931	3	N	101	350 1	92	
							111	9							
08		7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	167	1	7642	3	N	139	3 8	228	
							153	9							
09		7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	227	1	7260	3	N	108	177 1	159	
							119	9							
10		8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	222	1	7792	3	N	127	174 1	112	
							140	9							
11		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	170	1	7306	3	N	91		203	
							100	9							
12		8184 X	8096	-0-	-88	-0-	172	1	7832	3	N	84	173 1 3 8	111	
							92	9							

TOTAL GAS PROD: 88,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,284

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4402 X	3805	-0-	-597	-0-	91	1	3691	3	N	21	72
						23	9					
02	4118 X	3165	-0-	-953	-0-	283	1	2868	3	N	13	85
						14	9					
03	4402 X	3742	-0-	-660	-0-	620	1	3104	3	N	16	6
						18	9			95	1	
04	3690 X	3309	-0-	-381	-0-	600	1	2701	3	N	7	13
						8	9					
05	3813 X	2997	-0-	-816	-0-	477	1	2509	3	N	10	23
						11	9					
06	3690 X	3430	-0-	-260	-0-	600	1	2816	3	N	13	36
						14	9					
07	3751 X	3576	-0-	-175	-0-	620	1	2943	3	N	12	48
						13	9					
08	3751 X	3523	-0-	-228	-0-	619	1	2891	3	N	12	59
						13	9			1	8	
09	3420 X	2888	-0-	-532	-0-	245	1	2635	3	N	7	66
						8	9					
10	3565 X	3503	-0-	-62	-0-	95	1	3391	3	N	15	81
						17	9					
11	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	98	1	3756	3	N	19	100
						21	9					
*12	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	89	1	3935	3	N	23	19
						25	9			104	1	
TOTAL GAS PROD:		41,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		168						

STARK A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273804		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	12493 X	11769	-0-	-724	-0-	11693	3	76	9	N	69	57
02	11542 X	10757	-0-	-785	-0-	10701	3	56	9	N	51	108
03	12245 X	11361	-0-	-884	-0-	11297	3	64	9	N	58	166
04	11850 X	10842	-0-	-1008	-0-	10796	3	46	9	N	42	35
05	12059 X	11417	-0-	-642	-0-	11359	3	58	9	N	53	88
06	11400 X	11007	-0-	-393	-0-	10956	3	51	9	N	46	134
07	11501 X	11155	-0-	-346	-0-	11105	3	50	9	N	45	179
08	11408 X	11064	-0-	-344	-0-	11019	3	45	9	N	41	47
09	11040 X	10445	-0-	-595	-0-	10403	3	42	9	N	38	85
10	11408 X	10534	-0-	-874	-0-	10484	3	50	9	N	45	130
11	11010 X	10397	-0-	-613	-0-	10350	3	47	9	N	43	173
12	11160 X	10916	-0-	-244	-0-	10858	3	58	9	N	53	53
TOTAL GAS PROD:		131,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		584						

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2642	-0-	-458	-0-	216	1	2390	3	N	33			163
						36	9							
02	2900 X	1929	-0-	-971	-0-	199	1	1718	3	N	11			174
						12	9							
03	2945 X	2161	-0-	-784	-0-	692	1	1451	3	N	16			190
						18	9							
04	2550 X	1979	-0-	-571	-0-	799	1	1169	3	N	10			200
						11	9							
05	2635 X	1765	-0-	-870	-0-	808	1	955	3	N	2			202
						2	9							
06	2550 X	1283	-0-	-1267	-0-	810	1	473	3	N	-0-			202
07	2170 X	1716	-0-	-454	-0-	857	1	859	3	N	-0-			202
08	2170 X	1992	-0-	-178	-0-	799	1	1171	3	N	20	166	1	56
						22	9							
09	1980 X	1840	-0-	-140	-0-	777	1	1049	3	N	13			69
						14	9							
10	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	804	1	1415	3	N	12			81
						13	9							
11	1920 X	1737	-0-	-183	-0-	593	1	1136	3	N	7			88
						8	9							
*12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	477	1	1671	3	N	8	1	8	95
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		23,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		132								

BRIGHT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273815		COMPL. DATE 07/31/2011			TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518					
01	7719 X	7405	-0-	-314	-0-	7377	3	28	9	N	25			91
02	6931 X	6694	-0-	-237	-0-	6681	3	13	9	N	12			103
03	7316 X	7116	-0-	-200	-0-	7108	3	8	9	N	7			110
04	7170 X	6454	-0-	-716	-0-	6451	3	3	9	N	3			113
05	7409 X	6366	-0-	-1043	-0-	6360	3	6	9	N	5			118
06	7170 X	6319	-0-	-851	-0-	6313	3	6	9	N	5			123
07	7161 X	6297	-0-	-864	-0-	6286	3	11	9	N	10	133	1	-0-
08	7130 X	6266	-0-	-864	-0-	6260	3	6	9	N	5			5
09	6450 X	5841	-0-	-609	-0-	5835	3	6	9	N	5			10
10	6541 X	6070	-0-	-471	-0-	6067	3	3	9	N	3			13
11	6330 X	5980	-0-	-350	-0-	5970	3	10	9	N	9			22
12	6293 X	6245	-0-	-48	-0-	6232	3	13	9	N	12			34
TOTAL GAS PROD:		77,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		101								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
*03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHRISTIAN D UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273822		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 8049		PERF. 8450 - 13258						
01	7626 X	6037	-0-	-1589	-0-	165	1	5854	3	N	16					61
						18	9									
02	7134 X	6290	-0-	-844	-0-	156	1	6112	3	N	20					81
						22	9									
03	7626 X	7192	-0-	-434	-0-	417	1	6753	3	N	20					101
						22	9									
04	7380 X	6779	-0-	-601	-0-	417	1	6344	3	N	16					117
						18	9									
05	7626 X	6882	-0-	-744	-0-	412	1	6458	3	N	11					128
						12	9									
06	6960 X	5977	-0-	-983	-0-	393	1	5573	3	N	10					138
						11	9									
07	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	68	1	8310	3	N	23					161
						25	9									
08	7192 X	6829	-0-	-363	-0-	6818	3	11	9	N	10					171
09	6780 X	6681	-0-	-99	-0-	14	1	6655	3	N	11					182
						12	9									
10	7626 X	7611	-0-	-15	-0-	7586	3	25	9	N	23					205
11	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7873	3	31	9	N	28	172	1			61
*12	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	8353	3	36	9	N	33					94
TOTAL GAS PROD:		84,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		221										

STODDARD B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273824		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 6804		PERF. 7367 - 11664						
01	8866 X	8194	-0-	-672	-0-	8004	3	190	9	N	173					227
02	8033 X	7676	-0-	-357	-0-	7489	3	187	9	N	170	365	1	2	8	30
03	8587 X	8230	-0-	-357	-0-	8068	3	162	9	N	147	1	8			176
04	8220 X	7820	-0-	-400	-0-	7662	3	158	9	N	144	174	1	1	8	145
05	8494 X	8022	-0-	-472	-0-	7865	3	157	9	N	143	174	1			114
06	7950 X	7704	-0-	-246	-0-	7571	3	133	9	N	121	170	1			65
07	8215 X	7899	-0-	-316	-0-	7758	3	141	9	N	128					193
08	8215 X	7779	-0-	-436	-0-	7643	3	136	9	N	124	163	1			154
09	7830 X	6852	-0-	-978	-0-	6763	3	89	9	N	81	172	1			63
10	8029 X	7326	-0-	-703	-0-	7173	3	153	9	N	139					202
11	7710 X	7071	-0-	-639	-0-	6944	3	127	9	N	115					317
12	7905 X	7189	-0-	-716	-0-	7051	3	138	9	N	125	180	1			262
TOTAL GAS PROD:		91,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,610										

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246 X	6032	-0-	-2214	-0-	140	1	5760	3	N	120	182	1	141
						132	9							
02	7714 X	5623	-0-	-2091	-0-	126	1	5370	3	N	115	184	1	72
						127	9							
03	7626 X	6250	-0-	-1376	-0-	137	1	6001	3	N	102			174
						112	9							
04	6270 X	6268	-0-	-2	-0-	123	1	6048	3	N	88	171	1	91
						97	9							
05	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	108	1	6410	3	N	78			169
						86	9							
06	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	67	1	8099	3	N	123	165	1	126
						135	9					1	8	
07	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	41	1	7847	3	N	100	170	1	55
						110	9					1	8	
08	6603 X	6383	-0-	-220	-0-	6294	3	89	9	N	81			136
09	8040 X	6608	-0-	-1432	-0-	6509	3	99	9	N	90	173	1	53
10	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	8208	3	129	9	N	117			170
11	8040 X	4052	-0-	-3988	-0-	163	1	3839	3	N	45	176	1	39
						50	9							
12	7998 X	366	-0-	-7632	-0-	333	1	33	9	N	30			69
TOTAL GAS PROD:		72,822				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,089				

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9083 X	7365	-0-	-1718	-0-	147	1	7013	3	N	186	191	1	163
						205	9					1	8	
02	7743 X	5731	-0-	-2012	-0-	147	1	5501	3	N	75	183	1	55
						83	9							
03	7409 X	5905	-0-	-1504	-0-	141	1	5674	3	N	82			137
						90	9							
04	7140 X	5695	-0-	-1445	-0-	133	1	5476	3	N	78	168	1	47
						86	9							
05	7378 X	6030	-0-	-1348	-0-	160	1	5655	3	N	195	163	1	79
						215	9							
06	7140 X	5853	-0-	-1287	-0-	183	1	5543	3	N	115			194
						127	9							
07	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	128	1	6857	3	N	144	158	1	180
						158	9							
08	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	120	1	7043	3	N	112	174	1	117
						123	9					1	8	
09	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	113	1	6796	3	N	123	168	1	72
						135	9							
10	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	109	1	7057	3	N	123	1	8	194
						135	9							
11	7050 X	6891	-0-	-159	-0-	105	1	6678	3	N	98	174	1	118
						108	9							
12	7285 X	6949	-0-	-336	-0-	108	1	6688	3	N	139	182	1	75
						153	9							
TOTAL GAS PROD:		79,193				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,470				

OIL AND GAS DIVISION

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. (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	7068 X	6626	-0-	-442	-0-	324 1	6238 3	N	58			74
02	6612 X	6080	-0-	-532	-0-	64 9	298 1	N	52			126
03	6851 X	6443	-0-	-408	-0-	57 9	337 1	N	52			178
04	6630 X	5985	-0-	-645	-0-	57 9	329 1	N	49	175	1	52
05	6634 X	5946	-0-	-688	-0-	54 9	296 1	N	39			91
06	6420 X	6161	-0-	-259	-0-	43 9	288 1	N	43			134
07	6510 X	6400	-0-	-110	-0-	47 9	289 1	N	39			173
08	6448 X	6145	-0-	-303	-0-	43 9	317 1	N	35	174	1	34
09	6150 X	5551	-0-	-599	-0-	39 9	366 1	N	26			60
10	6386 X	5134	-0-	-1252	-0-	29 9	214 1	N	30			90
11	6180 X	5174	-0-	-1006	-0-	33 9	432 1	N	39			129
*12	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	43 9	124 1	N	53	1	8	181
						58 9						
TOTAL GAS PROD:		72,147				TOTAL CONDENSATE PROD:		515				

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. (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	5208 X	3917	-0-	-1291	-0-	264 1	3486 3	N	152	181	1	139
02	4872 X	2235	-0-	-2637	-0-	167 9	69 1	N	103	184	1	57
03	5208 X	2620	-0-	-2588	-0-	113 9	390 1	N	130			187
04	4590 X	3079	-0-	-1511	-0-	143 9	382 1	N	147	170	1	163
05	4743 X	2583	-0-	-2160	-0-	162 9	393 1	N	108	171	1	100
06	3780 X	2993	-0-	-787	-0-	119 9	453 1	N	136	176	1	60
07	3193 X	2950	-0-	-243	-0-	150 9	465 1	N	117			177
08	3193 X	1932	-0-	-1261	-0-	129 9	504 1	N	75	174	1	77
09	3090 X	1976	-0-	-1114	-0-	83 9	626 1	N	92			169
10	3100 X	2995	-0-	-105	-0-	101 9	608 1	N	106	166	1	108
11	3000 X	2863	-0-	-137	-0-	117 9	482 1	N	98			206
*12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	108 9	480 1	N	118	171	1	153
						130 9						
TOTAL GAS PROD:		33,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,382				

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3348 X	2846	-0-	-502	-0-	620	1	2178	3	N	44	72
						48	9					
02	3103 X	627	-0-	-2476	-0-	580	1	47	9	N	43	115
03	2976 X	833	-0-	-2143	-0-	606	1	203	3	N	22	137
						24	9					
04	2850 X	1090	-0-	-1760	-0-	600	1	453	3	N	34	171
						37	9					
05	2852 X	1830	-0-	-1022	-0-	603	1	1187	3	N	36	28
						40	9					
06	2760 X	977	-0-	-1783	-0-	587	1	354	3	N	33	61
						36	9					
07	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	619	1	2672	3	N	50	111
						55	9					
08	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	607	1	3801	3	N	43	154
						47	9					
09	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	600	1	4011	3	N	37	191
						41	9					
10	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	204	1	5770	3	N	43	60
						47	9					
11	4080 X	2651	-0-	-1429	-0-	131	1	2492	3	N	25	85
						28	9					
12	4805 X	4	-0-	-4801	-0-	4	3			N	-0-	85
TOTAL GAS PROD:		29,332				TOTAL CONDENSATE PROD:		410				

LAWSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273831	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	7610 - 12255
01	8990 X	8726	-0-	-264	-0-	8678	3	48	9	N	44	14
02	8323 X	8118	-0-	-205	-0-	8073	3	45	9	N	41	55
03	8928 X	8685	-0-	-243	-0-	8644	3	41	9	N	37	92
04	8640 X	8137	-0-	-503	-0-	8098	3	39	9	N	35	127
05	8928 X	8370	-0-	-558	-0-	8330	3	40	9	N	36	163
06	8430 X	8058	-0-	-372	-0-	8017	3	41	9	N	37	25
07	8680 X	8153	-0-	-527	-0-	8120	3	33	9	N	30	55
08	8680 X	8163	-0-	-517	-0-	8131	3	32	9	N	29	84
09	8130 X	7728	-0-	-402	-0-	7694	3	34	9	N	31	115
10	8370 X	7670	-0-	-700	-0-	7649	3	21	9	N	19	134
11	8070 X	7219	-0-	-851	-0-	7196	3	23	9	N	21	155
12	8153 X	7805	-0-	-348	-0-	7774	3	31	9	N	28	23
TOTAL GAS PROD:		96,832				TOTAL CONDENSATE PROD:		388				

E BENTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273832	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	7134 - 11795
01	9827 X	9653	-0-	-174	-0-	9595	3	58	9	N	53	47
02	8961 X	8479	-0-	-482	-0-	8426	3	53	9	N	48	95
03	9486 X	8945	-0-	-541	-0-	8892	3	53	9	N	48	143
04	9330 X	8482	-0-	-848	-0-	8441	3	41	9	N	37	180
05	9641 X	8585	-0-	-1056	-0-	8542	3	43	9	N	39	44
06	9330 X	8045	-0-	-1285	-0-	8011	3	34	9	N	31	75
07	9052 X	8141	-0-	-911	-0-	8104	3	37	9	N	34	109
08	8959 X	8133	-0-	-826	-0-	8099	3	34	9	N	31	140
09	8490 X	7804	-0-	-686	-0-	7775	3	29	9	N	26	166
10	8587 X	7844	-0-	-743	-0-	7811	3	33	9	N	30	23
11	8040 X	7430	-0-	-610	-0-	7385	3	45	9	N	41	64
12	8153 X	7733	-0-	-420	-0-	7682	3	51	9	N	46	75
TOTAL GAS PROD:		99,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		464				

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	464 1	4062 3	N		102	166 1				87
							112 9									
02		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	104 1	4565 3	N		40					127
							44 9									
03		5146 X	4895	-0-	-251	-0-	312 1	4450 3	N		121	176 1				72
							133 9									
04		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	781 1	4305 3	N		79					151
							87 9									
05		5146 X	4892	-0-	-254	-0-	898 1	3905 3	N		81	173 1				59
							89 9									
06		4890 X	4166	-0-	-724	-0-	869 1	3223 3	N		67					126
							74 9									
07		5332 X	4531	-0-	-801	-0-	899 1	3547 3	N		77					203
							85 9									
08		5332 X	4488	-0-	-844	-0-	899 1	3502 3	N		79	176 1				106
							87 9									
09		5160 X	4675	-0-	-485	-0-	837 1	3744 3	N		85					191
							94 9									
10		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	899 1	4004 3	N		83	175 1				99
							91 9									
11		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	869 1	3646 3	N		69					168
							76 9									
12		4836 X	4096	-0-	-740	-0-	890 1	3107 3	N		90	174 1				84
							99 9									
TOTAL GAS PROD:		55,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		973										

DYLAN B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273834		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836								
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	154 1	146 3	N	9							64
						10 9										
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-							64
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-							64
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-							64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							64
TOTAL GAS PROD:		310		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MITCHELL C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273835		COMPL. DATE 06/02/2011			TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7774	3	52	9	N	47	213
02	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	7014	3	39	9	N	35	71
03	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7246	3	45	9	N	41	112
04	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7244	3	43	9	N	39	151
05	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6789	3	18	9	N	16	167
06	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-	167
07	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	3			N	-0-	167
08	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	6975	3	62	9	N	56	47
09	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5098	3	15	9	N	14	61
10	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	2	1	6678	3	N	20	81
						22	9					
11	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7257	3	24	9	N	22	103
*12	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6465	3	23	9	N	21	124
TOTAL GAS PROD:		82,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		311						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7161 X	6591	-0-	-570	-0-	6495	3	96	9	N	87	96
02	6525 X	6183	-0-	-342	-0-	6092	3	91	9	N	83	178
03	6820 X	6365	-0-	-455	-0-	6287	3	78	9	N	71	64
04	6570 X	6010	-0-	-560	-0-	5930	3	80	9	N	73	137
05	6665 X	6345	-0-	-320	-0-	12	1	6225	3	N	98	62
						108	9					
06	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	6683	3	77	9	N	70	132
07	6603 X	5844	-0-	-759	-0-	58	1	5718	3	N	62	194
						68	9					
08	6355 X	5751	-0-	-604	-0-	58	1	5638	3	N	50	243
						55	9					
09	6750 X	5244	-0-	-1506	-0-	78	1	5111	3	N	50	120
						55	9					
10	6975 X	4698	-0-	-2277	-0-	162	1	4491	3	N	41	161
						45	9					
11	6750 X	4484	-0-	-2266	-0-	163	1	4265	3	N	51	212
						56	9					
12	5859 X	4577	-0-	-1282	-0-	151	1	4359	3	N	61	97
						67	9					
TOTAL GAS PROD:		68,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		797						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
MITCHELL C UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273838	COMPL. DATE 06/01/2011	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 8055	- 13032	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	8215 X	7820	-0-	-395	-0-	7788	3	32	9	N	166
02	8004 X	7180	-0-	-824	-0-	7158	3	22	9	N	186
03	8556 X	7325	-0-	-1231	-0-	7314	3	11	9	N	196
04	8280 X	4542	-0-	-3738	-0-	4	1	4538	3	N	196
05	8556 X	7780	-0-	-776	-0-	7780	3			N	196
06	7560 X	6909	-0-	-651	-0-	6909	3			N	196
07	7688 X	6689	-0-	-999	-0-	6689	3			N	196
08	7781 X	6488	-0-	-1293	-0-	6487	3	1	9	N	21
09	7530 X	753	-0-	-6777	-0-	753	3			N	21
10	7781 X	4355	-0-	-3426	-0-	19	1	4333	3	N	24
						3	9				
11	6900 X	4459	-0-	-2441	-0-	210	1	4241	3	N	31
						8	9				
12	6696 X	5246	-0-	-1450	-0-	86	1	5145	3	N	45
						15	9				
TOTAL GAS PROD:		69,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		84					

TUNNICLIFF A UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 273839	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH	7708	PERF. 7642	- 12845	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	15159 X	13606	-0-	-1553	-0-	13501	3	105	9	N	167
02	13166 X	12369	-0-	-797	-0-	12280	3	89	9	N	89
03	14012 X	12377	-0-	-1635	-0-	12277	3	100	9	N	180
04	13560 X	11814	-0-	-1746	-0-	11725	3	89	9	N	84
05	14012 X	11884	-0-	-2128	-0-	11799	3	85	9	N	161
06	13170 X	11320	-0-	-1850	-0-	11266	3	54	9	N	42
07	13237 X	11499	-0-	-1738	-0-	11418	3	81	9	N	116
08	12369 X	11796	-0-	-573	-0-	11733	3	63	9	N	173
09	11820 X	11631	-0-	-189	-0-	11566	3	65	9	N	55
10	11873 X	11205	-0-	-668	-0-	11146	3	59	9	N	109
11	11430 X	10451	-0-	-979	-0-	10370	3	81	9	N	183
12	12028 X	10974	-0-	-1054	-0-	10899	3	75	9	N	75
TOTAL GAS PROD:		140,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		860					

EDGE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273842	COMPL. DATE 01/31/2010	TOTAL DEPTH	6993	PERF. 7277	- 11765	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	7874 X	7378	-0-	-496	-0-	7195	3	183	9	N	182
02	7192 X	6863	-0-	-329	-0-	6692	3	171	9	N	166
03	7626 X	7413	-0-	-213	-0-	7237	3	176	9	N	151
04	7380 X	7250	-0-	-130	-0-	7092	3	158	9	N	122
05	7378 X	6614	-0-	-764	-0-	6513	3	101	9	N	45
06	7170 X	6102	-0-	-1068	-0-	5964	3	138	9	N	170
07	7502 X	6392	-0-	-1110	-0-	6246	3	146	9	N	134
08	7502 X	6443	-0-	-1059	-0-	6280	3	163	9	N	112
09	7260 X	6640	-0-	-620	-0-	6475	3	165	9	N	94
10	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6621	3	151	9	N	55
11	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6788	3	143	9	N	185
*12	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7339	3	143	9	N	140
TOTAL GAS PROD:		82,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,670					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
TUNNICLIFF A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273843		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	8122 X	8107	-0-	-15	-0-	90	1	7766	3	N	228	329	1	159
						251	9							
02	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	66	1	7949	3	N	216	335	1	40
						238	9							
03	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	11106	3	238	9	N	216	174	1	82
04	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	10227	3	211	9	N	192	170	1	104
05	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10331	3	212	9	N	193	170	1	127
06	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	10476	3	193	9	N	175	173	1	129
07	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	10363	3	233	9	N	212	163	1	178
08	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	8458	3	103	9	N	94	176	1	96
09	7890 X	7459	-0-	-431	-0-	7325	3	134	9	N	122	172	1	46
10	10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	10590	3	168	9	N	153			199
11	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	9512	3	190	9	N	173	173	1	199
12	10602 X	9173	-0-	-1429	-0-	9026	3	147	9	N	134	173	1	160

TOTAL GAS PROD: 115,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,108

LAMA B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273844		COMPL. DATE 01/24/2012			TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564					
01	7626 X	6684	-0-	-942	-0-	6594	3	90	9	N	82	1	8	128
02	7047 X	6206	-0-	-841	-0-	6110	3	96	9	N	87	171	1	43
03	7409 X	6874	-0-	-535	-0-	6797	3	77	9	N	70			113
04	6720 X	6596	-0-	-124	-0-	6509	3	87	9	N	79			192
05	6696 X	6626	-0-	-70	-0-	6563	3	63	9	N	57	171	1	78
06	6660 X	6359	-0-	-301	-0-	6283	3	76	9	N	69			147
07	6882 X	6334	-0-	-548	-0-	6262	3	72	9	N	65			212
08	6882 X	6410	-0-	-472	-0-	6311	3	99	9	N	90	172	1	129
09	6600 X	6087	-0-	-513	-0-	6015	3	72	9	N	65			194
10	6634 X	6100	-0-	-534	-0-	6011	3	89	9	N	81	170	1	104
11	6360 X	5848	-0-	-512	-0-	5790	3	58	9	N	53			157
12	6417 X	5970	-0-	-447	-0-	5891	3	79	9	N	72			229

TOTAL GAS PROD: 76,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

LAMA A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273845		COMPL. DATE 01/21/2012			TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990					
01	12555 X	11785	-0-	-770	-0-	11517	3	268	9	N	244	176	1	306
02	11658 X	10965	-0-	-693	-0-	10750	3	215	9	N	195	362	1	138
03	12307 X	11514	-0-	-793	-0-	11308	3	206	9	N	187	174	1	151
04	11760 X	10962	-0-	-798	-0-	10768	3	194	9	N	176			327
05	11780 X	11243	-0-	-537	-0-	11056	3	187	9	N	170	170	1	327
06	11400 X	10764	-0-	-636	-0-	10586	3	178	9	N	162	349	1	140
07	11718 X	10991	-0-	-727	-0-	10808	3	183	9	N	166	174	1	132
08	11501 X	10940	-0-	-561	-0-	10774	3	166	9	N	151	172	1	110
09	10950 X	10408	-0-	-542	-0-	10244	3	164	9	N	149	179	1	80
10	11253 X	10351	-0-	-902	-0-	10195	3	156	9	N	142	1	8	221
11	10770 X	9976	-0-	-794	-0-	9812	3	164	9	N	149	175	1	195
12	10943 X	10291	-0-	-652	-0-	10128	3	163	9	N	148	171	1	172

TOTAL GAS PROD: 130,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,039

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
MITCHELL D UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273856	COMPL. DATE 06/01/2011	TOTAL DEPTH 7427	PERF. 7777	- 11950		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7703 3	45 9	N	41	172 1	26
02	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6888 3	53 9	N	48		74
03	7192 X	7088	-0-	-104	-0-	7060 3	28 9	N	25		99
04	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7195 3	31 9	N	28		127
05	7192 X	6939	-0-	-253	-0-	6885 3	54 9	N	49		176
06	6960 X	6574	-0-	-386	-0-	6533 3	41 9	N	37	169 1	44
07	7192 X	6472	-0-	-720	-0-	6443 3	29 9	N	26		70
08	7192 X	6528	-0-	-664	-0-	6497 3	31 9	N	28		98
09	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6957 3	26 9	N	24		122
10	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7292 3	31 9	N	28		150
11	6570 X	6045	-0-	-525	-0-	6019 3	26 9	N	24		174
12	7223 X	6048	-0-	-1175	-0-	6029 3	19 9	N	17	172 1	19
TOTAL GAS PROD:		81,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		375					

BOWEN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273857	COMPL. DATE 05/06/2009	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8641	- 13020		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	9455 X	6590	-0-	-2865	-0-	244 1	6291 3	N	50		180
02	8845 X	7197	-0-	-1648	-0-	55 9	7171 3	N	24	169 1	35
03	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7769 3	35 9	N	32		67
04	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7412 3	44 9	N	40		107
05	7688 X	7521	-0-	-167	-0-	7485 3	36 9	N	33		140
06	7560 X	6931	-0-	-629	-0-	6898 3	33 9	N	30		170
07	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7831 3	40 9	N	36	165 1	41
08	7812 X	7403	-0-	-409	-0-	7350 3	53 9	N	48		89
09	7470 X	6653	-0-	-817	-0-	6602 3	51 9	N	46		135
10	7874 X	6661	-0-	-1213	-0-	6607 3	54 9	N	49		184
11	7620 X	6106	-0-	-1514	-0-	6067 3	39 9	N	35	173 1	46
12	7874 X	7241	-0-	-633	-0-	7205 3	36 9	N	33		79
TOTAL GAS PROD:		85,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		456					

MITCHELL D UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273858	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH 7415	PERF. 7726	- 12106		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	10308 3	99 9	N	90		194
02	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	9288 3	76 9	N	69	172 1	91
03	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	10378 3	86 9	N	78		169
04	10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	10068 3	65 9	N	59	175 1	53
05	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	10329 3	76 9	N	69		122
06	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	9703 3	65 9	N	59		181
07	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	9256 3	53 9	N	48	172 1	57
08	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9928 3	52 9	N	47		104
09	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	9834 3	52 9	N	47		151
10	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	10206 3	48 9	N	44	172 1	23
11	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	9517 3	45 9	N	41		64
12	10230 X	10115	-0-	-115	-0-	10069 3	46 9	N	42		106
TOTAL GAS PROD:		119,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		693					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
OLDEN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273861	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	7899	PERF.	8251 - 14295	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	17939 X	17939	-0-	-0-	-0-	17832 3	107 9	N		97			207
02	16072 X	16072	-0-	-0-	-0-	15972 3	100 9	N		91	175 1		123
03	18414 X	16915	-0-	-1499	-0-	16831 3	84 9	N		76	175 1		24
04	17820 X	16290	-0-	-1530	-0-	16207 3	83 9	N		75			99
05	18414 X	14110	-0-	-4304	-0-	14041 3	69 9	N		63			162
06	17370 X	15489	-0-	-1881	-0-	15425 3	64 9	N		58	171 1		49
07	17174 X	15651	-0-	-1523	-0-	15578 3	73 9	N		66			115
08	16926 X	14920	-0-	-2006	-0-	14850 3	70 9	N		64			179
09	16290 X	15155	-0-	-1135	-0-	15091 3	64 9	N		58	168 1		69
10	15996 X	14898	-0-	-1098	-0-	14814 3	84 9	N		76			145
11	15480 X	7206	-0-	-8274	-0-	7183 3	23 9	N		21			166
12	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-			N		-0-			166
TOTAL GAS PROD:		164,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		745							

T & T C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273862	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7172	PERF.	7322 - 12488	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	12369 X	7885	-0-	-4484	-0-	7857 3	28 9	N		25			133
02	11629 X	6885	-0-	-4744	-0-	6851 3	34 9	N		31	10 8		154
03	12431 X	9150	-0-	-3281	-0-	9106 3	44 9	N		40	11 8		183
04	12030 X	5811	-0-	-6219	-0-	5786 3	25 9	N		23	5 8		201
05	11315 X	10620	-0-	-695	-0-	10603 3	17 9	N		15	170 1	3 8	43
06	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	9807 3	31 9	N		28	5 8		66
07	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	11506 3	57 9	N		52	6 8		112
08	11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	11548 3	31 9	N		28	3 8		137
09	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	10795 3	35 9	N		32	2 8		167
10	11563 X	10390	-0-	-1173	-0-	10364 3	26 9	N		24	1 8		190
11	11220 X	10714	-0-	-506	-0-	10675 3	39 9	N		35	174 1	3 8	48
12	11594 X	11496	-0-	-98	-0-	11455 3	41 9	N		37	4 8		81
TOTAL GAS PROD:		116,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		370							

GREENWOOD C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273863	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7559	PERF.	7911 - 11775	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	12183 X	10062	-0-	-2121	-0-	10041 3	21 9	N		19			210
02	11397 X	10479	-0-	-918	-0-	10445 3	34 9	N		31	172 1	8 8	61
03	11718 X	11354	-0-	-364	-0-	11280 3	74 9	N		67	6 8		122
04	11340 X	10418	-0-	-922	-0-	10346 3	72 9	N		65	4 8		183
05	11656 X	10898	-0-	-758	-0-	10846 3	52 9	N		47	168 1	1 8	61
06	10980 X	10279	-0-	-701	-0-	10229 3	50 9	N		45	2 8		104
07	11346 X	9177	-0-	-2169	-0-	9136 3	41 9	N		37	3 8		138
08	11346 X	9314	-0-	-2032	-0-	9280 3	34 9	N		31	2 8		167
09	10560 X	10061	-0-	-499	-0-	10022 3	39 9	N		35	2 8		200
10	10912 X	10761	-0-	-151	-0-	10733 3	28 9	N		25	1 8		224
11	10290 X	10044	-0-	-246	-0-	10013 3	31 9	N		28	2 8		250
*12	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	11066 3	53 9	N		48	179 1	2 8	117
TOTAL GAS PROD:		123,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		478							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
WALES A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273866		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH		6816 PERF. 7252 - 11800					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	6820	X	6414	-0-	-406	-0-	6247	3	167	9	N	152			197
02	6264	X	5977	-0-	-287	-0-	5811	3	166	9	N	151	182	1	166
03	6696	X	6195	-0-	-501	-0-	5979	3	216	9	N	196	182	1	180
04	6210	X	5344	-0-	-866	-0-	5232	3	112	9	N	102			282
05	6417	X	5777	-0-	-640	-0-	5632	3	145	9	N	132	180	1	234
06	6210	X	5524	-0-	-686	-0-	5416	3	108	9	N	98	165	1	167
07	6386	X	5004	-0-	-1382	-0-	4923	3	81	9	N	74	176	1	65
08	6200	X	5734	-0-	-466	-0-	5584	3	150	9	N	136	1	8	200
09	5580	X	5441	-0-	-139	-0-	37	1	5270	3	N	122	167	1	155
							134	9							
10	5766	X	5311	-0-	-455	-0-	41	1	5127	3	N	130	176	1	109
							143	9							
11	5550	X	5392	-0-	-158	-0-	41	1	5205	3	N	133	174	1	68
							146	9							
12	5735	X	5285	-0-	-450	-0-	34	1	5110	3	N	128			196
							141	9							
TOTAL GAS PROD:		67,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,554									

MORRIS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273869		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH		6896 PERF. 7713 - 11735					
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	4990	3	79	9	N	72			177
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3718	3	67	9	N	61	179	1	59
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3672	3	55	9	N	50			109
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4971	3	73	9	N	66			175
05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5068	3	39	9	N	35	163	1	47
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4891	3	54	9	N	49			96
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4986	3	51	9	N	46			142
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4942	3	47	9	N	43			185
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4690	3	47	9	N	43	173	1	55
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4732	3	50	9	N	45			100
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4461	3	48	9	N	44			144
*12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4147	3	32	9	N	29			173
TOTAL GAS PROD:		55,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		583									

MORRIS C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273871		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH		6903 PERF. 7737 - 11256					
01	7595	X	5110	-0-	-2485	-0-	217	1	4678	3	N	195			346
							215	9							
02	5800	X	3936	-0-	-1864	-0-	141	1	3719	3	N	69	185	1	230
							76	9							
03	5952	X	4288	-0-	-1664	-0-	11	1	4128	3	N	135			365
							149	9							
04	5760	X	5558	-0-	-202	-0-	5321	3	237	9	N	215	337	1	243
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5657	3	189	9	N	172	341	1	74
06	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5815	3	200	9	N	182			256
07	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6224	3	188	9	N	171	173	1	254
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6184	3	179	9	N	163	175	1	241
09	6030	X	5853	-0-	-177	-0-	5701	3	152	9	N	138	173	1	206
10	6417	X	6031	-0-	-386	-0-	5880	3	151	9	N	137	169	1	174
11	6210	X	6095	-0-	-115	-0-	5917	3	178	9	N	162			336
12	6293	X	6285	-0-	-8	-0-	6111	3	174	9	N	158	360	1	134
TOTAL GAS PROD:		67,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,897									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
TATUM A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273872	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8237 - 13075	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14508 X	9602	-0-	-4906	-0-	9560	3	42	9	N	38		132
02	13572 X	12221	-0-	-1351	-0-	12174	3	47	9	N	43	69 1	106
03	14353 X	14155	-0-	-198	-0-	14112	3	43	9	N	39	133 1	12
04	13650 X	11588	-0-	-2062	-0-	11549	3	39	9	N	35		47
05	14105 X	10873	-0-	-3232	-0-	10823	3	50	9	N	45		92
06	13710 X	12556	-0-	-1154	-0-	12528	3	28	9	N	25		117
07	14167 X	13151	-0-	-1016	-0-	13128	3	23	9	N	21		138
08	14167 X	12255	-0-	-1912	-0-	12223	3	32	9	N	29		167
09	12570 X	11780	-0-	-790	-0-	11761	3	19	9	N	17	145 1	39
10	13144 X	12386	-0-	-758	-0-	12358	3	28	9	N	25		64
11	12720 X	12002	-0-	-718	-0-	11974	3	28	9	N	25		89
12	13144 X	12882	-0-	-262	-0-	12843	3	39	9	N	35		124
TOTAL GAS PROD:		145,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		377							

TATUM A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273873	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	8650 - 13285	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	16895 X	14903	-0-	-1992	-0-	14775	3	128	9	N	116	191 1	91
02	14819 X	13321	-0-	-1498	-0-	13210	3	111	9	N	101	1 8	191
03	15500 X	13836	-0-	-1664	-0-	13727	3	109	9	N	99	190 1	100
04	14940 X	13508	-0-	-1432	-0-	13413	3	95	9	N	86	1 8	185
05	15004 X	3692	-0-	-11312	-0-	220	1	3437	3	N	32	168 1	49
						35	9						
06	14430 X	8453	-0-	-5977	-0-	353	1	8021	3	N	72		121
						79	9						
07	14496 X	14496	-0-	-0-	-0-	14405	3	91	9	N	83	178 1	26
08	14322 X	14322	-0-	-0-	-0-	14247	3	75	9	N	68		94
09	13500 X	13309	-0-	-191	-0-	13240	3	69	9	N	63		157
10	14508 X	13746	-0-	-762	-0-	13677	3	69	9	N	63	121 1	99
11	14040 X	11814	-0-	-2226	-0-	11764	3	50	9	N	45		144
12	14508 X	11058	-0-	-3450	-0-	11006	3	52	9	N	47	181 1	10
TOTAL GAS PROD:		146,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		875							

TIPTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273874	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8220 - 13783	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	11119	3	127	9	N	115		179
02	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	10262	3	108	9	N	98	182 1	95
03	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	11439	3	171	9	N	155	182 1	68
04	11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	11765	3	100	9	N	91		159
05	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	11683	3	114	9	N	104	176 1	87
06	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	11330	3	101	9	N	92		179
07	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	11320	3	67	9	N	61	177 1	63
08	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	11149	3	84	9	N	76		139
09	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	11314	3	86	9	N	78		217
10	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	11240	3	81	9	N	74	174 1	117
11	9780 X	3221	-0-	-6559	-0-	3202	3	19	9	N	17		134
12	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-		134
TOTAL GAS PROD:		116,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		961							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
RITZ A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273876	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8548 - 13057
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	7223 X	6705	-0-	-518	-0-	6674	3	31	9	N	28	127
02	6728 X	6456	-0-	-272	-0-	6421	3	35	9	N	32	159
03	7192 X	6823	-0-	-369	-0-	6794	3	29	9	N	26	185
04	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7009	3	31	9	N	28	36
05	7192 X	6700	-0-	-492	-0-	6667	3	33	9	N	30	66
06	6690 X	4939	-0-	-1751	-0-	4935	3	4	9	N	4	70
07	7285 X	4515	-0-	-2770	-0-	4509	3	6	9	N	5	75
08	7285 X	3104	-0-	-4181	-0-	3096	3	8	9	N	7	82
09	7050 X	1912	-0-	-5138	-0-	1911	3	1	9	N	1	83
10	6696 X	418	-0-	-6278	-0-	415	1	3	9	N	3	86
11	4950 X	1324	-0-	-3626	-0-	175	1	1146	3	N	3	89
12	4526 X	8	-0-	-4518	-0-	3	9	8	3	N	-0-	89
TOTAL GAS PROD:		49,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		167						

ZOEY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273877	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7756 - 11975
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	8153 X	7464	-0-	-689	-0-	7376	3	88	9	N	80	177
02	7453 X	6676	-0-	-777	-0-	6590	3	86	9	N	78	87
03	7843 X	7216	-0-	-627	-0-	7114	3	102	9	N	93	180
04	7470 X	6353	-0-	-1117	-0-	6287	3	66	9	N	60	67
05	7502 X	7155	-0-	-347	-0-	7054	3	101	9	N	92	159
06	7230 X	7106	-0-	-124	-0-	7052	3	54	9	N	49	37
07	7223 X	7213	-0-	-10	-0-	7152	3	61	9	N	55	92
08	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7181	3	64	9	N	58	150
09	7110 X	6924	-0-	-186	-0-	6846	3	78	9	N	71	48
10	7347 X	6958	-0-	-389	-0-	6881	3	77	9	N	70	118
11	7110 X	5868	-0-	-1242	-0-	5772	3	96	9	N	87	41
12	7254 X	5557	-0-	-1697	-0-	5476	3	81	9	N	74	115
TOTAL GAS PROD:		81,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		867						

KIESCHNICK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273888	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7479 - 11240
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 13 LEASE		33191		05/04/2014						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273901	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	7020 - 12275
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	7533 X	6861	-0-	-672	-0-	6804	3	57	9	N	52	211
02	7047 X	6502	-0-	-545	-0-	6462	3	40	9	N	36	67
03	7223 X	6763	-0-	-460	-0-	6702	3	61	9	N	55	122
04	6870 X	6564	-0-	-306	-0-	6512	3	52	9	N	47	169
05	6975 X	6708	-0-	-267	-0-	6668	3	40	9	N	36	205
06	6720 X	6537	-0-	-183	-0-	6506	3	31	9	N	28	60
07	6944 X	6716	-0-	-228	-0-	6668	3	48	9	N	44	104
08	6789 X	6689	-0-	-100	-0-	6637	3	52	9	N	47	150
09	6570 X	6475	-0-	-95	-0-	6429	3	46	9	N	42	192
10	6758 X	5502	-0-	-1256	-0-	5468	3	34	9	N	31	63
11	6540 X	5812	-0-	-728	-0-	5775	3	37	9	N	34	97
12	6727 X	6181	-0-	-546	-0-	6134	3	47	9	N	43	140
TOTAL GAS PROD:		77,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		495						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
REYNOLDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273905	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	8242 - 11805	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5372	3	129	9	N	117		192
02	4814 X	295	-0-	-4519	-0-	254	3	41	9	N	37	174 1	53
03	5735 X	869	-0-	-4866	-0-	145	1	633	3	N	83	3 8	133
						91	9						
04	5550 X	4731	-0-	-819	-0-	44	1	4553	3	N	122	173 1	80
						134	9						
05	5735 X	4579	-0-	-1156	-0-	4466	3	113	9	N	103	1 8	182
06	5310 X	4680	-0-	-630	-0-	4581	3	99	9	N	90	176 1	95
07	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5374	3	108	9	N	98	2 8	191
08	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5267	3	103	9	N	94	170 1	114
09	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5470	3	108	9	N	98	1 8	211
10	5487 X	5287	-0-	-200	-0-	5180	3	107	9	N	97	175 1	133
11	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5503	3	106	9	N	96	171 1	57
*12	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6450	3	117	9	N	106	1 8	162

TOTAL GAS PROD: 54,548

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,141

KENAS A		WELL #:		2H	RRCID ->	273906	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8205 - 11076	
01	14892 X	7759	-0-	-7133	-0-	7676	3	83	9	N	75		124
02	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5963	3	45	9	N	41	2 8	163
03	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5227	3	28	9	N	25	2 8	186
04	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5825	3	45	9	N	41	182 1	44
05	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7150	3	52	9	N	47	1 8	90
06	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2771	3	6	9	N	5		95
07	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5161	3	51	9	N	46	1 8	140
08	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6152	3	43	9	N	39	1 8	178
09	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7230	3	66	9	N	60	177 1	59
10	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4383	3	15	9	N	14		73
11	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	8058	3	66	9	N	60	2 8	131
*12	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5952	3	65	9	N	59	1 8	189

TOTAL GAS PROD: 72,113

TOTAL CONDENSATE PROD: 512

POSEY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273907	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7103 - 11560	
01	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	109	1	5130	3	N	49	2 8	126
						54	9						
02	5481 X	5017	-0-	-464	-0-	75	1	4907	3	N	32	1 8	157
						35	9						
03	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	41	1	6292	3	N	45	180 1	22
						50	9						
04	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	40	1	5833	3	N	39	1 8	60
						43	9						
05	5642 X	4875	-0-	-767	-0-	42	1	4807	3	N	24	1 8	83
						26	9						
06	6180 X	5140	-0-	-1040	-0-	274	1	4825	3	N	37		120
						41	9						
07	6386 X	4494	-0-	-1892	-0-	300	1	4169	3	N	23		143
						25	9						
08	6386 X	3888	-0-	-2498	-0-	313	1	3543	3	N	29	3 8	169
						32	9						
09	5910 X	5262	-0-	-648	-0-	309	1	4912	3	N	37	175 1	31
						41	9						
10	5301 X	4636	-0-	-665	-0-	278	1	4332	3	N	24	1 8	54
						26	9						
11	5130 X	4288	-0-	-842	-0-	318	1	3935	3	N	32		86
						35	9						
*12	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	315	1	5463	3	N	35	1 8	120
						39	9						

TOTAL GAS PROD: 61,009

TOTAL CONDENSATE PROD: 406

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
POSEY D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273908	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	6716	PERF.	7105 - 11785	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	5580 X	5017	-0-	-563	-0-	93 1	4802 3	N		111	186 1		104
						122 9							
02	5220 X	4706	-0-	-514	-0-	87 1	4507 3	N		102			206
						112 9							
03	5580 X	4938	-0-	-642	-0-	93 1	4721 3	N		113	252 1		67
						124 9							
04	5160 X	4073	-0-	-1087	-0-	87 1	3930 3	N		51			118
						56 9							
05	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5202 3	132 9	N		120			238
06	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5557 3	117 9	N		106	177 1		167
07	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5585 3	103 9	N		94	177 1		84
08	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5577 3	105 9	N		95	1 8		178
09	5670 X	5556	-0-	-114	-0-	5428 3	128 9	N		116	174 1		120
10	5859 X	5708	-0-	-151	-0-	5605 3	103 9	N		94	178 1		36
11	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5607 3	106 9	N		96			132
*12	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5819 3	106 9	N		96	175 1		53

TOTAL GAS PROD: 64,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

E BENTON B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273909	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	6792	PERF.	7132 - 11800	
01	8401 X	7676	-0-	-725	-0-	7596 3	80 9	N		73			136
02	7743 X	7120	-0-	-623	-0-	7045 3	75 9	N		68	178 1		26
03	8277 X	7456	-0-	-821	-0-	7382 3	74 9	N		67			93
04	8010 X	7043	-0-	-967	-0-	6984 3	59 9	N		54			147
05	7874 X	7171	-0-	-703	-0-	7114 3	57 9	N		52	173 1		26
06	7440 X	6936	-0-	-504	-0-	6886 3	50 9	N		45			71
07	7626 X	7056	-0-	-570	-0-	7005 3	51 9	N		46			117
08	7471 X	7023	-0-	-448	-0-	6972 3	51 9	N		46	1 8		162
09	7050 X	6411	-0-	-639	-0-	6370 3	41 9	N		37			199
10	7161 X	6377	-0-	-784	-0-	6330 3	47 9	N		43	168 1		74
11	6930 X	6055	-0-	-875	-0-	6004 3	51 9	N		46			120
12	7068 X	6235	-0-	-833	-0-	6178 3	57 9	N		52	140 1		32

TOTAL GAS PROD: 82,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

WALES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273910	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7256 - 11247	
01	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6686 3	132 9	N		120	177 1		101
02	6148 X	5837	-0-	-311	-0-	5726 3	111 9	N		101			202
03	6355 X	5934	-0-	-421	-0-	5815 3	119 9	N		108	176 1		134
04	6510 X	5536	-0-	-974	-0-	5436 3	100 9	N		91	176 1		49
05	6727 X	5883	-0-	-844	-0-	5771 3	112 9	N		102			151
06	6510 X	5638	-0-	-872	-0-	5546 3	92 9	N		84	170 1		65
07	6231 X	5319	-0-	-912	-0-	5243 3	76 9	N		69			134
08	5921 X	4211	-0-	-1710	-0-	4165 3	46 9	N		42			176
09	5700 X	4733	-0-	-967	-0-	74 1	4594 3	N		59	169 1		66
						65 9							
10	5890 X	5051	-0-	-839	-0-	51 1	4909 3	N		83			149
						91 9							
11	5640 X	3787	-0-	-1853	-0-	49 1	3709 3	N		26			175
						29 9							
12	5332 X	4519	-0-	-813	-0-	55 1	4387 3	N		70	173 1		72
						77 9							

TOTAL GAS PROD: 63,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		8029 X	5044	-0-	-2985	-0-	899 1	4011 3	N	122	182 1	52	
							134 9						
02		7511 X	5243	-0-	-2268	-0-	839 1	4272 3	N	120		172	
							132 9						
03		6758 X	5199	-0-	-1559	-0-	878 1	4180 3	N	128	181 1	119	
							141 9						
04		5760 X	5275	-0-	-485	-0-	829 1	4299 3	N	134		253	
							147 9						
05		5642 X	5504	-0-	-138	-0-	770 1	4563 3	N	155	180 1	228	
							171 9						
06		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	869 1	6383 3	N	232	344 1	116	
							255 9						
07		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	894 1	6330 3	N	162	172 1	106	
							178 9						
08		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	899 1	5357 3	N	142	170 1	4 8	74
							156 9						
09		7500 X	5921	-0-	-1579	-0-	866 1	4912 3	N	130		204	
							143 9						
10		7750 X	4931	-0-	-2819	-0-	872 1	3942 3	N	106	173 1	137	
							117 9						
11		7500 X	4192	-0-	-3308	-0-	870 1	3200 3	N	111	173 1	75	
							122 9						
12		7409 X	4758	-0-	-2651	-0-	897 1	3718 3	N	130	4 8	201	
							143 9						
TOTAL GAS PROD:			67,388	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,672						

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-		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	1	41 1	15	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

PEMBROKE C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273913	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	7507 - 11037	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	4526 X	3577	-0-	-949	-0-	3530 3	47 9	N	43			87
02	4234 X	3773	-0-	-461	-0-	3727 3	46 9	N	42			129
03	4495 X	4258	-0-	-237	-0-	4215 3	43 9	N	39			168
04	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3730 3	43 9	N	39	173 1		34
05	4030 X	3757	-0-	-273	-0-	3716 3	41 9	N	37			71
06	4110 X	3579	-0-	-531	-0-	3547 3	32 9	N	29			100
07	4247 X	3632	-0-	-615	-0-	3597 3	35 9	N	32			132
08	4247 X	3635	-0-	-612	-0-	3604 3	31 9	N	28	1 8		159
09	3780 X	3439	-0-	-341	-0-	3407 3	32 9	N	29			188
10	3751 X	3386	-0-	-365	-0-	3357 3	29 9	N	26	172 1		42
11	3570 X	2679	-0-	-891	-0-	2660 3	19 9	N	17			59
12	3627 X	2375	-0-	-1252	-0-	412 1	1938 3	N	23			82
						25 9						

TOTAL GAS PROD: 41,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

SHERRILL A		WELL #: 1		RRCID -> 273940		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 7672		PERF. 7090 - 7418	
01	279 N	132	-0-	-147	-0-	132 3		N	-0-		-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-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: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERRILL A		WELL #: 4H		RRCID -> 273941		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7311		PERF. 7222 - 10018	
01	3658 X	2266	-0-	-1392	-0-	2231 3	35 9	N	32		165
02	3364 X	2499	-0-	-865	-0-	2458 3	41 9	N	37	169 1	32
03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3470 3	87 9	N	79	2 8	109
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3502 3	66 9	N	60	2 8	167
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3762 3	33 9	N	30	168 1	28
06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3645 3	44 9	N	40	1 8	67
07	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3669 3	63 9	N	57	1 8	123
08	3782 X	3768	-0-	-14	-0-	3718 3	50 9	N	45	1 8	167
09	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3679 3	59 9	N	54	172 1	48
10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3835 3	54 9	N	49		97
11	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3678 3	48 9	N	44	1 8	140
12	3875 X	3843	-0-	-32	-0-	3788 3	55 9	N	50	1 8	189

TOTAL GAS PROD: 42,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4991 X	4875	-0-	-116	-0-	4862 3	13 9	N	12			50
02		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4508 3	14 9	N	13			63
03		4960 X	4558	-0-	-402	-0-	4550 3	8 9	N	7			70
04		4800 X	4005	-0-	-795	-0-	3997 3	8 9	N	7			77
05		4960 X	4405	-0-	-555	-0-	4393 3	12 9	N	11			88
06		4710 X	4245	-0-	-465	-0-	4237 3	8 9	N	7			95
07		4836 X	4278	-0-	-558	-0-	4272 3	6 9	N	5			100
08		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4701 3	8 9	N	7			107
09		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4337 3	8 9	N	7			114
10		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4608 3	10 9	N	9			123
11		4560 X	4387	-0-	-173	-0-	4377 3	10 9	N	9			132
12		4712 X	4378	-0-	-334	-0-	4363 3	15 9	N	14	142 1		4
TOTAL GAS PROD:		53,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		108							

WELSH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273943	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	7345 - 11092	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5766 X	5168	-0-	-598	-0-	4818 3	350 9	N	318	170 1		234
02		5336 X	4637	-0-	-699	-0-	4380 3	257 9	N	234	337 1		131
03		5580 X	5125	-0-	-455	-0-	4816 3	309 9	N	281	170 1		242
04		5040 X	3648	-0-	-1392	-0-	12 1	3463 3	N	157	174 1		225
							173 9						
05		5177 X	3151	-0-	-2026	-0-	2967 3	184 9	N	167	347 1		45
06		5010 X	3098	-0-	-1912	-0-	2912 3	186 9	N	169			214
07		5115 X	3832	-0-	-1283	-0-	3626 3	206 9	N	187	347 1		54
08		5115 X	3237	-0-	-1878	-0-	3051 3	186 9	N	169	1 8		222
09		3660 X	2455	-0-	-1205	-0-	2293 3	162 9	N	147	349 1		20
10		3844 X	3087	-0-	-757	-0-	2904 3	183 9	N	166			186
11		3720 X	3197	-0-	-523	-0-	3013 3	184 9	N	167	174 1		179
12		3844 X	2995	-0-	-849	-0-	2821 3	174 9	N	158	173 1		164
TOTAL GAS PROD:		43,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,320							

GAYLORD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273944	COMPL. DATE	01/16/2010	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8320 - 13375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7750 X	7050	-0-	-700	-0-	6959 3	91 9	N	83	180 1		79
02		7250 X	6421	-0-	-829	-0-	6315 3	106 9	N	96			175
03		7161 X	6943	-0-	-218	-0-	6882 3	61 9	N	55	180 1		50
04		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7170 3	64 9	N	58			108
05		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7423 3	86 9	N	78			186
06		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7126 3	62 9	N	56	176 1		66
07		7471 X	6986	-0-	-485	-0-	6919 3	67 9	N	61			127
08		7502 X	7194	-0-	-308	-0-	7121 3	73 9	N	66			193
09		7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7329 3	43 9	N	39	178 1		54
10		7502 X	7495	-0-	-7	-0-	7420 3	75 9	N	68			122
11		7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7599 3	55 9	N	50			172
*12		11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	11575 3	56 9	N	51	178 1		45
TOTAL GAS PROD:		90,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		761							

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5053 X	2317	-0-	-2736	-0-	129	1	2147	3	N	37					194
						41	9									
02	4727 X	1312	-0-	-3415	-0-	105	1	1166	3	N	37	181	1			50
						41	9									
03	4991 X	2859	-0-	-2132	-0-	118	1	2706	3	N	32					82
						35	9									
04	4770 X	3726	-0-	-1044	-0-	114	1	3542	3	N	64					146
						70	9									
05	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	107	1	3256	3	N	71	175	1			42
						78	9									
06	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	66	1	4842	3	N	102					144
						112	9									
07	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	93	1	4782	3	N	64					208
						70	9									
08	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	116	1	4601	3	N	62	171	1			99
						68	9									
09	5010 X	4400	-0-	-610	-0-	107	1	4220	3	N	66					165
						73	9									
10	5177 X	4456	-0-	-721	-0-	98	1	4293	3	N	59	171	1			53
						65	9									
11	5010 X	3758	-0-	-1252	-0-	96	1	3592	3	N	64					117
						70	9									
12	4960 X	3407	-0-	-1553	-0-	110	1	3249	3	N	44					161
						48	9									
TOTAL GAS PROD:		44,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		702										

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5859 X	4839	-0-	-1020	-0-	317	1	4249	3	N	248	163	1			214
						273	9									
02	5481 X	4436	-0-	-1045	-0-	284	1	3886	3	N	242	326	1			130
						266	9									
03	5270 X	4506	-0-	-764	-0-	348	1	3924	3	N	213	342	1			1
						234	9									
04	5100 X	3826	-0-	-1274	-0-	374	1	3219	3	N	212	172	1			41
						233	9									
05	5146 X	3680	-0-	-1466	-0-	438	1	2994	3	N	225	171	1	1	8	94
						248	9									
06	4680 X	4381	-0-	-299	-0-	356	1	3792	3	N	212	171	1	3	8	132
						233	9									
07	4743 X	4597	-0-	-146	-0-	361	1	3947	3	N	263	339	1	4	8	52
						289	9									
08	4495 X	4471	-0-	-24	-0-	359	1	3825	3	N	261	53	1	2	8	258
						287	9									
09	4380 X	4141	-0-	-239	-0-	344	1	3535	3	N	238	341	1	2	8	153
						262	9									
10	4588 X	3742	-0-	-846	-0-	368	1	3170	3	N	185	168	1	1	8	169
						204	9									
11	4440 X	3900	-0-	-540	-0-	367	1	3293	3	N	218	338	1	2	8	47
						240	9									
12	4588 X	2892	-0-	-1696	-0-	385	1	2278	3	N	208	165	1	3	8	87
						229	9									
TOTAL GAS PROD:		49,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,725										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	69	1	4153	3	N	122	183 1	1 8 192
						134	9						
02	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	84	1	4302	3	N	105	183 1	1 8 113
						116	9						
03	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	213	1	4613	3	N	113		226
						124	9						
04	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	200	1	4067	3	N	103	176 1	153
						113	9						
05	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	145	1	4792	3	N	133	176 1	110
						146	9						
06	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	110	1	5048	3	N	106	174 1	42
						117	9						
07	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	124	1	4917	3	N	102		144
						112	9						
08	5084 X	3649	-0-	-1435	-0-	171	1	3424	3	N	49	1 8	192
						54	9						
09	5280 X	3145	-0-	-2135	-0-	186	1	2869	3	N	82	174 1	100
						90	9						
10	5456 X	3423	-0-	-2033	-0-	165	1	3151	3	N	97	1 8	196
						107	9						
11	5280 X	4225	-0-	-1055	-0-	112	1	4002	3	N	101	171 1	126
						111	9						
12	5146 X	3875	-0-	-1271	-0-	141	1	3634	3	N	91		217
						100	9						
TOTAL GAS PROD:		52,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,204							

KETCHUM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273948	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	7053 -	11090
01	8649 X	7180	-0-	-1469	-0-	24	1	7005	3	N	137	175 1	1 8 157
						151	9						
02	7975 X	6218	-0-	-1757	-0-	31	1	6144	3	N	39	2 8	194
						43	9						
03	8463 X	6224	-0-	-2239	-0-	107	1	5983	3	N	122	180 1	136
						134	9						
04	7860 X	6711	-0-	-1149	-0-	114	1	6385	3	N	193	180 1	1 8 148
						212	9						
05	7719 X	6447	-0-	-1272	-0-	121	1	5989	3	N	306	359 1	95
						337	9						
06	6960 X	6542	-0-	-418	-0-	141	1	6164	3	N	215	175 1	135
						237	9						
07	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7732	3	266	9	N	242	158 1	219
08	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	2	1	7269	3	N	197	172 1	1 8 243
						217	9						
09	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7183	3	237	9	N	215	175 1	283
10	7998 X	7511	-0-	-487	-0-	7291	3	220	9	N	200	353 1	1 8 129
11	7740 X	6297	-0-	-1443	-0-	68	1	6029	3	N	182	165 1	146
						200	9						
12	7998 X	6911	-0-	-1087	-0-	32	1	6641	3	N	216	174 1	188
						238	9						
TOTAL GAS PROD:		82,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,264							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	7006 X	6644	-0-	-362	-0-	6601 3	43 9	N	39	1 8		168
02	6554 X	6192	-0-	-362	-0-	6159 3	33 9	N	30	1 8		197
03	7006 X	6752	-0-	-254	-0-	6711 3	41 9	N	37	173 1		61
04	6690 X	6387	-0-	-303	-0-	6350 3	37 9	N	34			95
05	6913 X	6539	-0-	-374	-0-	6499 3	40 9	N	36			131
06	6540 X	6333	-0-	-207	-0-	6290 3	43 9	N	39			170
07	6758 X	5851	-0-	-907	-0-	5819 3	32 9	N	29	173 1		26
08	6758 X	4611	-0-	-2147	-0-	4560 3	51 9	N	46	1 8		71
09	6390 X	5545	-0-	-845	-0-	5531 3	14 9	N	13			84
10	6541 X	5599	-0-	-942	-0-	5553 3	46 9	N	42	1 8		125
11	6330 X	4664	-0-	-1666	-0-	4638 3	26 9	N	24			149
12	5859 X	4688	-0-	-1171	-0-	4656 3	32 9	N	29			178
TOTAL GAS PROD:		69,805				TOTAL CONDENSATE PROD:		398				

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

01	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4892 3	48 9	N	44	176 1	2 8	18
02	4814 X	4550	-0-	-264	-0-	4508 3	42 9	N	38	2 8		54
03	5146 X	3794	-0-	-1352	-0-	3757 3	37 9	N	34			88
04	4980 X	2926	-0-	-2054	-0-	2896 3	30 9	N	27	1 8		114
05	4929 X	1390	-0-	-3539	-0-	1376 3	14 9	N	13	1 8		126
06	4770 X	1710	-0-	-3060	-0-	1687 3	23 9	N	21			147
07	4867 X	881	-0-	-3986	-0-	864 3	17 9	N	15			162
08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	27	4 8		185
09	2940 X	696	-0-	-2244	-0-	681 3	15 9	N	14	173 1		26
10	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1826 3	34 9	N	31	2 8		55
11	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1854 3	34 9	N	31			86
*12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1093 3	31 9	N	28	1 8		113
TOTAL GAS PROD:		25,759				TOTAL CONDENSATE PROD:		323				

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

01	7316 X	6951	-0-	-365	-0-	6867 3	84 9	N	76	1 8		112
02	6641 X	6295	-0-	-346	-0-	6218 3	77 9	N	70	1 8		181
03	6789 X	6540	-0-	-249	-0-	6468 3	72 9	N	65	181 1		65
04	6720 X	5967	-0-	-753	-0-	5904 3	63 9	N	57	1 8		121
05	6944 X	6885	-0-	-59	-0-	6812 3	73 9	N	66	1 8		186
06	6720 X	6469	-0-	-251	-0-	6401 3	68 9	N	62	174 1		74
07	6727 X	6627	-0-	-100	-0-	6562 3	65 9	N	59			133
08	6882 X	6643	-0-	-239	-0-	6571 3	72 9	N	65	2 8		196
09	6660 X	6257	-0-	-403	-0-	6216 3	41 9	N	37	177 1		56
10	6882 X	5687	-0-	-1195	-0-	5630 3	57 9	N	52	1 8		107
11	6480 X	3465	-0-	-3015	-0-	3419 3	46 9	N	42			149
12	6634 X	3675	-0-	-2959	-0-	3644 3	31 9	N	28			177
TOTAL GAS PROD:		71,461				TOTAL CONDENSATE PROD:		679				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
GRAY A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273952	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7314	-	11260		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6262 X	5583	-0-	-679	-0-	213	1	5341	3	N	26	1	8			198
02	5858 X	5543	-0-	-315	-0-	201	1	5298	3	N	40	183	1	1	8	54
03	6262 X	5130	-0-	-1132	-0-	231	1	4842	3	N	52					106
04	5550 X	4876	-0-	-674	-0-	222	1	4599	3	N	50	1	8			155
05	5921 X	4939	-0-	-982	-0-	192	1	4743	3	N	4					159
06	5730 X	5259	-0-	-471	-0-	176	1	5070	3	N	12					171
07	5921 X	5364	-0-	-557	-0-	186	1	5156	3	N	20					191
08	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	195	1	5084	3	N	43	174	1	1	8	59
09	5250 X	4962	-0-	-288	-0-	168	1	4763	3	N	28					87
10	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	100	1	5523	3	N	30	1	8			116
11	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	92	1	5410	3	N	32					148
12	5363 X	4911	-0-	-452	-0-	105	1	4783	3	N	21					169
TOTAL GAS PROD:		63,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		358										

MARCHANT C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273953	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8182	-	12280		
01	2697 X	2653	-0-	-44	-0-	559	1	2019	3	N	68					125
02	2552 X	2015	-0-	-537	-0-	260	1	1698	3	N	52	4	8			173
03	2728 X	2652	-0-	-76	-0-	18	1	2581	3	N	48	170	1	4	8	47
04	2640 X	856	-0-	-1784	-0-	197	1	583	3	N	69	2	8			114
05	2728 X	2122	-0-	-606	-0-	417	1	1646	3	N	54	91	1			77
06	2580 X	2513	-0-	-67	-0-	323	1	2127	3	N	57	1	8			133
07	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	489	1	2655	3	N	80	174	1	2	8	37
08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	322	1	3075	3	N	82	1	8			118
09	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	368	1	2930	3	N	59	50	1	1	8	126
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	390	1	3381	3	N	62					188
11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	337	1	3321	3	N	65	172	1	1	8	80
*12	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	306	1	3302	3	N	61	1	8			140
TOTAL GAS PROD:		34,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		757										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
TATUM UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273954	COMPL. DATE 05/08/2012	TOTAL DEPTH	7841	PERF. 8326 - 13100							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12121 X	10645	-0-	-1476	-0-	10595	3	50	9	N	45					108
02	11223 X	10161	-0-	-1062	-0-	10120	3	41	9	N	37	117	1			28
03	11501 X	11111	-0-	-390	-0-	11077	3	34	9	N	31					59
04	10500 X	10287	-0-	-213	-0-	10252	3	35	9	N	32					91
05	10850 X	5400	-0-	-5450	-0-	149	1	5236	3	N	14					105
						15	9									
06	10740 X	4248	-0-	-6492	-0-	247	1	3997	3	N	4	93	1			16
						4	9									
07	11098 X	10547	-0-	-551	-0-	10529	3	18	9	N	16					32
08	11098 X	10961	-0-	-137	-0-	10940	3	21	9	N	19					51
09	10290 X	8264	-0-	-2026	-0-	45	1	8205	3	N	13					64
						14	9									
10	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	10594	3	24	9	N	22	59	1			27
11	10620 X	9985	-0-	-635	-0-	9963	3	22	9	N	20					47
12	10974 X	10275	-0-	-699	-0-	10239	3	36	9	N	33					80

TOTAL GAS PROD: 112,502

TOTAL CONDENSATE PROD: 286

TATUM UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273957	COMPL. DATE 05/10/2012	TOTAL DEPTH	7945	PERF. 8293 - 13065							
01	12183 X	11169	-0-	-1014	-0-	6	1	11117	3	N	42					150
						46	9									
02	11368 X	5468	-0-	-5900	-0-	48	1	5397	3	N	21	105	1			66
						23	9									
03	11687 X	6725	-0-	-4962	-0-	6697	3	28	9	N	25	48	1			43
04	11100 X	10261	-0-	-839	-0-	10233	3	28	9	N	25					68
05	11160 X	9888	-0-	-1272	-0-	9858	3	30	9	N	27					95
06	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	11161	3	24	9	N	22	91	1			26
07	10602 X	9692	-0-	-910	-0-	463	1	9216	3	N	12					38
						13	9									
08	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	10741	3	24	9	N	22					60
09	11190 X	8063	-0-	-3127	-0-	7	1	8031	3	N	23	39	1			44
						25	9									
10	11563 X	7443	-0-	-4120	-0-	7431	3	12	9	N	11					55
11	11190 X	2692	-0-	-8498	-0-	22	1	2662	3	N	7					62
						8	9									
12	10757 X	8498	-0-	-2259	-0-	36	1	8433	3	N	26					88
						29	9									

TOTAL GAS PROD: 101,849

TOTAL CONDENSATE PROD: 263

NANCY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273958	COMPL. DATE 03/24/2012	TOTAL DEPTH	6787	PERF. 7262 - 11655							
01	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2091	3	51	9	N	46					132
02	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2042	3	35	9	N	32					164
03	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2129	3	45	9	N	41	172	1			33
04	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2105	3	35	9	N	32					65
05	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1941	3	37	9	N	34					99
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1449	3	21	9	N	19					118
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1636	3	45	9	N	41					159
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1404	3	31	9	N	28					187
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1852	3	23	9	N	21	166	1			42
10	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	2950	3	59	9	N	54	1	8			95
11	3000 N	3133	-0-	133	133	3086	3	47	9	N	43					138
*12	3100 N	3443	-0-	343	476	3379	3	64	9	N	58					196

TOTAL GAS PROD: 26,557

TOTAL CONDENSATE PROD: 449

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
NUNNELY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273967	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	8145 - 11950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		22268 X	22268	-0-	-0-	-0-	21369 3	899 9	N	817	908 1		20
02		17760 X	17760	-0-	-0-	-0-	17034 3	726 9	N	660	542 1		138
03		17689 X	17689	-0-	-0-	-0-	16854 3	835 9	N	759	719 1		178
04		17142 X	17142	-0-	-0-	-0-	16401 3	741 9	N	674	723 1		129
05		16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	16019 3	697 9	N	634	716 1		47
06		15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	14308 3	699 9	N	635	510 1	1 8	171
07		14145 X	14145	-0-	-0-	-0-	13481 3	664 9	N	604	688 1	1 8	86
08		13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	12560 3	638 9	N	580	515 1		151
09		11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	11404 3	571 9	N	519	510 1		160
10		12306 X	12306	-0-	-0-	-0-	11715 3	591 9	N	537	512 1		185
11		11820 X	11517	-0-	-303	-0-	10925 3	592 9	N	538	509 1		214
12		14136 X	10730	-0-	-3406	-0-	10200 3	530 9	N	482	676 1		20
TOTAL GAS PROD:		180,453				TOTAL CONDENSATE PROD:				7,439			

HAMILTON C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273972	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8669 - 12615	
01		12896 X	12336	-0-	-560	-0-	12193 3	143 9	N	130	182 1		30
02		12064 X	10927	-0-	-1137	-0-	10813 3	114 9	N	104			134
03		12431 X	10755	-0-	-1676	-0-	10646 3	109 9	N	99	181 1		52
04		11970 X	10154	-0-	-1816	-0-	10077 3	77 9	N	70			122
05		12338 X	10162	-0-	-2176	-0-	10085 3	77 9	N	70	167 1		25
06		12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	12543 3	100 9	N	91			116
07		11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	13 1	11718 3	N	40			156
							44 9						
08		11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	11691 3	65 9	N	59	159 1	1 8	55
09		12630 X	10526	-0-	-2104	-0-	10461 3	65 9	N	59			114
10		13051 X	10686	-0-	-2365	-0-	10623 3	63 9	N	57			171
11		12630 X	10566	-0-	-2064	-0-	10504 3	62 9	N	56	162 1		65
12		11780 X	11226	-0-	-554	-0-	11159 3	67 9	N	61	79 1		47
TOTAL GAS PROD:		133,512				TOTAL CONDENSATE PROD:				896			

HAMILTON C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273973	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8714 - 12773	
01		14508 X	13006	-0-	-1502	-0-	12739 3	267 9	N	243	361 1		47
02		13398 X	11659	-0-	-1739	-0-	11422 3	237 9	N	215	180 1		82
03		13702 X	12551	-0-	-1151	-0-	12296 3	255 9	N	232	181 1		133
04		12930 X	12088	-0-	-842	-0-	11858 3	230 9	N	209	179 1		163
05		13051 X	10535	-0-	-2516	-0-	10350 3	185 9	N	168	174 1		157
06		12600 X	3128	-0-	-9472	-0-	16 1	3069 3	N	39	172 1		24
							43 9						
07		12555 X	11811	-0-	-744	-0-	32 1	11528 3	N	228	167 1		85
							251 9						
08		12555 X	11361	-0-	-1194	-0-	11168 3	193 9	N	175	161 1		99
09		12090 X	5763	-0-	-6327	-0-	499 1	5148 3	N	105			204
							116 9						
10		11811 X	5896	-0-	-5915	-0-	581 1	5184 3	N	119	165 1		158
							131 9						
11		11430 X	5321	-0-	-6109	-0-	582 1	4607 3	N	120	168 1		110
							132 9						
12		11811 X	4929	-0-	-6882	-0-	565 1	4197 3	N	152	166 1		96
							167 9						
TOTAL GAS PROD:		108,048				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,005			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
RUTH ESTATE B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273976	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8939 - 11910			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	62 N	42	-0-	-20	-0-		42	3		N	-0-				64
02	87 N	67	-0-	-20	-0-		67	3		N	-0-				64
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3		N	-0-				64
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	3		N	-0-				64
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	3		N	-0-				64
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	3		N	-0-				64
07	217 N	26	-0-	-191	-0-		26	3		N	-0-	64	1		-0-
08	124 N	6	-0-	-118	-0-		6	3		N	-0-				-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-		35	3		N	-0-				-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-		10	3		N	-0-				-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TRAMMELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273979	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7820 - 12900					
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-		3411	3	41	9	N	37			58		
02	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-		3370	3	35	9	N	32	2	8	88		
03	3100 N	3701	-0-	601	601		3670	3	31	9	N	28	2	8	114		
04	3990 X	3389	-0-	-601	-0-		3358	3	31	9	N	28	1	8	141		
05	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-		3724	3	33	9	N	30			171		
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-		3569	3	36	9	N	33	176	1	1	8	27
07	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-		3628	3	30	9	N	27	1	8		53	
08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-		3586	3	26	9	N	24				77	
09	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-		3570	3	28	9	N	25				102	
10	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-		3754	3	30	9	N	27				129	
11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-		3696	3	28	9	N	25				154	
*12	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-		3572	3	20	9	N	18	1	8		171	
TOTAL GAS PROD:		43,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		334											

RUTH ESTATE B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273980	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8590 - 11650				
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-		507	1		N	-0-				54	
02	522 N	467	-0-	-55	-0-		467	1		N	-0-				54	
03	558 N	504	-0-	-54	-0-		504	1		N	-0-				54	
04	480 N	479	-0-	-1	-0-		479	1		N	-0-				54	
05	496 N	359	-0-	-137	-0-		359	1		N	-0-				54	
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-		562	1		N	-0-				54	
07	496 N	375	-0-	-121	-0-		375	1		N	-0-				54	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	35	1	19	5	-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				-0-	
10	372 N	10	-0-	-362	-0-		10	3		N	-0-				-0-	
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3		N	-0-				-0-	
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KRAMER D UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	273981	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	7089 - 11415	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			157
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-				N	1			157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-		372	1	51	9	17	8	189
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-		425	1	14	9			202
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-		442	1	10	9	4	8	207
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-		450	1	1	9			208
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-		450	1	112	3	2	8	208
							2	9					
TOTAL GAS PROD:		2,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		75							

KRAMER D UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	273983	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	6889	PERF.	7109 - 11570				
01	7161 X	343	-0-	-6818	-0-	337	1	6	9	N	5	3	8	43		
02	6235 X	-0-	-0-	-6235	-0-					N	1			44		
03	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-			44		
04	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-			44		
05	1612 X	20	-0-	-1592	-0-	20	3			N	-0-			44		
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			44		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44		
08	888 X	888	-0-	-0-	-0-	351	1	460	3	N	70	17	8	97		
						77	9									
09	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	433	1	1617	3	N	114	167	1	44		
						125	9									
10	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	457	1	1917	3	N	77	6	8	115		
						85	9									
11	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	410	1	1697	3	N	49			164		
						54	9									
*12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	423	1	2107	3	N	51	167	1	2	8	46
						56	9									
TOTAL GAS PROD:		10,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		367										

HANSEN B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273984	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	6959	PERF.	7603 - 12040		
01	9858 X	8316	-0-	-1542	-0-	8207	3	109	9	N	99	162	1	67
02	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8178	3	86	9	N	78			145
03	9393 X	8502	-0-	-891	-0-	8422	3	80	9	N	73	178	1	40
04	9090 X	8311	-0-	-779	-0-	8228	3	83	9	N	75			115
05	9393 X	8408	-0-	-985	-0-	8313	3	95	9	N	86			201
06	8550 X	8270	-0-	-280	-0-	8237	3	33	9	N	30	166	1	65
07	8835 X	8177	-0-	-658	-0-	8094	3	83	9	N	75			140
08	8587 X	7836	-0-	-751	-0-	7773	3	63	9	N	57			197
09	8310 X	7184	-0-	-1126	-0-	7125	3	59	9	N	54	174	1	77
10	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	9290	3	94	9	N	85			162
11	8280 X	7465	-0-	-815	-0-	7408	3	57	9	N	52	172	1	42
12	8184 X	7053	-0-	-1131	-0-	6987	3	66	9	N	60			102
TOTAL GAS PROD:		97,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		824								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
NANCY C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273985	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	7366 - 11058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5394 X	3397	-0-	-1997	-0-	3365 3	32 9	N	29			199
02		5046 X	2989	-0-	-2057	-0-	2964 3	25 9	N	23	177 1		45
03		5394 X	3023	-0-	-2371	-0-	2994 3	29 9	N	26			71
04		3630 X	2966	-0-	-664	-0-	2941 3	25 9	N	23			94
05		3658 X	2291	-0-	-1367	-0-	2241 3	50 9	N	45			139
06		3300 X	2077	-0-	-1223	-0-	2025 3	52 9	N	47			186
07		3193 X	2503	-0-	-690	-0-	2496 3	7 9	N	6			192
08		3069 X	2342	-0-	-727	-0-	2316 3	26 9	N	24	1 8		215
09		2970 X	2452	-0-	-518	-0-	2429 3	23 9	N	21			236
10		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3800 3	41 9	N	37	163 1		110
11		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4257 3	50 9	N	45			155
*12		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4014 3	63 9	N	57			212
TOTAL GAS PROD:		36,265				TOTAL CONDENSATE PROD:				383			

RUTH ESTATE C UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	273987	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	8610 - 11910
01		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	-0-		-0-
02		87 N	50	-0-	-37	-0-	50 3		N	-0-		-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		186 N	27	-0-	-159	-0-	27 3		N	-0-		-0-
08		124 N	14	-0-	-110	-0-	14 3		N	-0-		-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		16
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		16
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		16
*12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		571				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHERRILL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273988	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7728 - 10217
01		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	529 1	1953 3	N	52		144
							57 9					
02		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	580 1	2409 3	N	106	170 1	80
							117 9					
03		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	618 1	2491 3	N	50		130
							55 9					
04		2460 X	1636	-0-	-824	-0-	599 1	1007 3	N	27		157
							30 9					
05		3317 X	2962	-0-	-355	-0-	603 1	2331 3	N	25		182
							28 9					
06		3210 X	308	-0-	-2902	-0-	300 3	8 9	N	7		189
07		3317 X	1526	-0-	-1791	-0-	1509 3	17 9	N	15	168 1	36
08		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3160 3	39 9	N	35		71
09		2880 X	2734	-0-	-146	-0-	2697 3	37 9	N	34		105
10		2976 X	2278	-0-	-698	-0-	2246 3	32 9	N	29		134
11		3090 X	2179	-0-	-911	-0-	2133 3	46 9	N	42	162 1	14
12		3193 X	2403	-0-	-790	-0-	2372 3	31 9	N	28		42
TOTAL GAS PROD:		28,034				TOTAL CONDENSATE PROD:		450				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BUSBY		WELL #: 1		RRCID -> 273989		COMPL. DATE 08/16/2009		TOTAL DEPTH 8427		PERF. 7610 - 8165		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3	N	-0-		37		
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-		37		
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3	N	-0-		37		
04	1290 N	817	-0-	-473	-0-	817 3	N	-0-		37		
05	1240 N	253	-0-	-987	-0-	253 3	N	-0-		37		
06	1260 N	200	-0-	-1060	-0-	200 3	N	-0-		37		
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1535 3	N	35		72		
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1845 3	N	9		81		
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1624 3	N	35		116		
10	1581 N	1425	-0-	-156	-0-	1388 3	N	34		150		
11	1800 N	1544	-0-	-256	-0-	1491 3	N	48	171 1	27		
12	1705 N	1562	-0-	-143	-0-	1511 3	N	46		73		
TOTAL GAS PROD:		14,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		207						

TOMPKINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273991		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 7385		PERF. 7518 - 11595		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	7502 X	6461	-0-	-1041	-0-	6420 3	N	37		107		
02	7018 X	3580	-0-	-3438	-0-	3565 3	N	14		121		
03	7502 X	4218	-0-	-3284	-0-	4204 3	N	13		134		
04	7260 X	5269	-0-	-1991	-0-	5250 3	N	17		151		
05	6975 X	3850	-0-	-3125	-0-	28 1	N	17		168		
						19 9						
06	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7166 3	N	33		201		
07	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6519 3	N	33	175 1	59		
08	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5517 3	N	31		90		
09	7200 X	5807	-0-	-1393	-0-	5777 3	N	27		117		
10	7440 X	7236	-0-	-204	-0-	7203 3	N	30		147		
11	7200 X	6498	-0-	-702	-0-	6469 3	N	26		173		
*12	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6652 3	N	27		200		
TOTAL GAS PROD:		68,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		305						

BRISTOL B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273998		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 7223 - 11444		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	8680 X	1076	-0-	-7604	-0-	311 1	N	695	682 1	212		
02	8120 X	2067	-0-	-6053	-0-	351 1	N	547	515 1	241		
						602 9						
03	12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	294 1	N	804	875 1	170		
						884 9						
04	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	286 1	N	636	707 1	98		
						700 9						
05	2201 X	827	-0-	-1374	-0-	359 1	N	425	355 1	167		
06	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	300 1	N	668	692 1	143		
						735 9						
07	8680 X	5166	-0-	-3514	-0-	293 1	N	467	506 1	104		
						514 9						
08	8680 X	4352	-0-	-4328	-0-	308 1	N	446	346 1	201		
						491 9						
09	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	281 1	N	579	687 1	93		
						637 9						
10	8680 X	6294	-0-	-2386	-0-	287 1	N	444	340 1	196		
						488 9						
11	8400 X	8273	-0-	-127	-0-	342 1	N	482	509 1	169		
						530 9						
12	11625 X	6624	-0-	-5001	-0-	328 1	N	434	520 1	82		
						477 9						
TOTAL GAS PROD:		78,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,627						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SLAGLE B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274004	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8229 - 10330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		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:			147				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SLAGLE B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274005	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8070 - 9350
01		1550 N	376	-0-	-1174	-0-	362 1	14 9	N	13		42
02		1595 N	40	-0-	-1555	-0-	40 3		N	-0-		42
03		1488 N	78	-0-	-1410	-0-	78 3		N	-0-		42
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		42
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		42
06		90 N	27	-0-	-63	-0-	27 3		N	-0-		42
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		42
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		42
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		42
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	210 1	465 3	N	44		86
							48 9					
11		3000 N	3702	-0-	702	702	599 1	2971 3	N	120	156 1	50
							132 9					
*12		3100 N	2731	-0-	-369	333	604 1	2081 3	N	42		92
							46 9					
TOTAL GAS PROD:			7,846				TOTAL CONDENSATE PROD:			219		

SLAGLE B UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	274006	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	7374 - 9120
01		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-		-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HEARD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274007	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	6594	PERF.	7117 - 10732	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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-					

HEARD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274008	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	6996 - 11120	
01	7130 X	6335	-0-	-795	-0-	6114	3	221 9	N	201	182 1	121	
02	6496 X	6115	-0-	-381	-0-	5897	3	218 9	N	198	182 1	137	
03	6820 X	6489	-0-	-331	-0-	6274	3	215 9	N	195	185 1	147	
04	6450 X	6114	-0-	-336	-0-	5898	3	216 9	N	196	179 1	164	
05	6541 X	5924	-0-	-617	-0-	112 1	5613 3	N	181	173 1		172	
						199 9							
06	6330 X	5838	-0-	-492	-0-	109 1	5522 3	N	188	175 1		185	
						207 9							
07	6541 X	6158	-0-	-383	-0-	29 1	5895 3	N	213	172 1		226	
						234 9							
08	6479 X	5972	-0-	-507	-0-	5752 3	220 9	N	200	349 1	1 8	76	
09	6120 X	5591	-0-	-529	-0-	5403 3	188 9	N	171			247	
10	6169 X	5625	-0-	-544	-0-	42 1	5377 3	N	187	344 1		90	
						206 9							
11	5970 X	5455	-0-	-515	-0-	71 1	5197 3	N	170	171 1		89	
						187 9							
12	6138 X	5339	-0-	-799	-0-	94 1	5077 3	N	153	172 1		70	
						168 9							
TOTAL GAS PROD:		70,955				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,253					

CHRISTIAN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274009	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	8528 - 12680	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		9672 X	8631	-0-	-1041	-0-	8586	3	45	9	N	41				153
02		9019 X	7803	-0-	-1216	-0-	7770	3	33	9	N	30				183
03		9300 X	8171	-0-	-1129	-0-	8131	3	40	9	N	36	176	1		43
04		8790 X	7773	-0-	-1017	-0-	7744	3	29	9	N	26				69
05		8804 X	8396	-0-	-408	-0-	8354	3	42	9	N	38				107
06		8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8379	3	36	9	N	33				140
07		8339 X	8181	-0-	-158	-0-	8148	3	33	9	N	30				170
08		8401 X	7878	-0-	-523	-0-	7842	3	36	9	N	33	178	1		25
09		8430 X	7294	-0-	-1136	-0-	7270	3	24	9	N	22				47
10		8711 X	8577	-0-	-134	-0-	8543	3	34	9	N	31				78
11		8430 X	7192	-0-	-1238	-0-	7163	3	29	9	N	26				104
12		8184 X	7023	-0-	-1161	-0-	6987	3	36	9	N	33				137
TOTAL GAS PROD:			95,334			TOTAL CONDENSATE PROD:			379							

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043																
01		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	961	3	45	9	N	41				189
02		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1383	3	64	9	N	58	171	1		76
03		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1993	3	68	9	N	62				138
04		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1771	3	40	9	N	36				174
05		1550 N	817	-0-	-733	-0-	771	3	46	9	N	42	173	1		43
06		1980 N	1446	-0-	-534	-0-	1406	3	40	9	N	36	1	8		78
07		1860 N	1170	-0-	-690	-0-	1133	3	37	9	N	34	1	8		111
08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1639	3	53	9	N	48	1	8		158
09		1440 N	1114	-0-	-326	-0-	1069	3	45	9	N	41	158	1	1 8	40
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1155	3	30	9	N	27				67
11		1650 N	782	-0-	-868	-0-	756	3	26	9	N	24	1	8		90
12		1147 N	1006	-0-	-141	-0-	966	3	40	9	N	36	1	8		125
TOTAL GAS PROD:			15,537			TOTAL CONDENSATE PROD:			485							

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140																	
01		12462 X	9265	-0-	-3197	-0-	234	1	8632	3	N	363	340	1	1 8	155	
02		10382 X	8286	-0-	-2096	-0-	399	9	201	1	7741	3	313	351	1	6 8	111
03		10602 X	8367	-0-	-2235	-0-	344	9	209	1	7798	3	327	352	1		86
04		9450 X	7677	-0-	-1773	-0-	209	1	360	9	7118	3	330	171	1	4 8	241
05		9362 X	6913	-0-	-2449	-0-	196	1	363	9	6544	3	227	349	1		119
06		8970 X	7163	-0-	-1807	-0-	119	1	250	9	6692	3	286	352	1		53
07		8866 X	6881	-0-	-1985	-0-	156	1	315	9	6337	3	265	176	1		142
08		8370 X	6164	-0-	-2206	-0-	252	1	292	9	5566	3	253	181	1	2 8	212
09		7680 X	5927	-0-	-1753	-0-	320	1	278	9	5304	3	218	348	1		82
10		7409 X	6715	-0-	-694	-0-	383	1	240	9	6214	3	253	175	1		160
11		7170 X	6574	-0-	-596	-0-	223	1	278	9	6110	3	219	176	1		203
12		6882 X	6647	-0-	-235	-0-	241	9	215	1	6184	3	225	344	1	1 8	83
TOTAL GAS PROD:			86,579			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,279								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	15407 X	11606	-0-	-3801	-0-	11556	3	50	9	N	45		104	
02	14181 X	10418	-0-	-3763	-0-	10379	3	39	9	N	35		139	
03	13299 X	13145	-0-	-154	-0-	13089	3	56	9	N	51		190	
04	12420 X	11244	-0-	-1176	-0-	11199	3	45	9	N	41	181 1	50	
05	11687 X	11341	-0-	-346	-0-	11306	3	35	9	N	32		82	
06	12720 X	11950	-0-	-770	-0-	11915	3	35	9	N	32	99 1	15	
07	13144 X	11423	-0-	-1721	-0-	11395	3	28	9	N	25		40	
08	13144 X	11064	-0-	-2080	-0-	11038	3	26	9	N	24		64	
09	11940 X	10549	-0-	-1391	-0-	10524	3	25	9	N	23		87	
10	12338 X	9911	-0-	-2427	-0-	9883	3	28	9	N	25		112	
11	11940 X	8794	-0-	-3146	-0-	8769	3	25	9	N	23		135	
12	11408 X	9349	-0-	-2059	-0-	9320	3	29	9	N	26	97 1	64	
TOTAL GAS PROD:		130,794			TOTAL CONDENSATE PROD:					382				

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	6386 X	5366	-0-	-1020	-0-	422	1	4630	3	N	285	349 1	1 8	114
02	5945 X	5054	-0-	-891	-0-	314	9	445	1	N	248	176 1	4 8	182
03	5053 X	4989	-0-	-64	-0-	273	9	444	1	N	254	346 1		90
04	5190 X	3940	-0-	-1250	-0-	279	9	443	1	N	225	171 1	2 8	142
05	5394 X	4160	-0-	-1234	-0-	248	9	431	1	N	180	168 1		154
06	5220 X	945	-0-	-4275	-0-	198	9	335	1	N	119	176 1		97
07	5394 X	7	-0-	-5387	-0-	131	9	7	1	N	-0-			97
08	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-			97
09	4020 X	87	-0-	-3933	-0-			76	1	N	10			107
10	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	518	1	8263	3	N	436	344 1		199
11	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	480	9	439	1	N	345	347 1		197
*12	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	380	9	425	1	N	286	348 1	2 8	133
						315	9							
TOTAL GAS PROD:		48,353			TOTAL CONDENSATE PROD:					2,388				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
FARRELL C UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274021	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8240 - 12180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
01		9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	9633 3	48 9	N	44		119
02		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7905 3	36 9	N	33		152
03		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	152 1	2686 3	N	3		155
04		853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-		155
05		825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-		155
06		203 X	203	-0-	-0-	-0-	201 3	2 9	N	2	139 1	18
07		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7126 3	21 9	N	19		37
08		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	73 1	4106 3	N	-0-		37
09		9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	9024 3	13 9	N	12		49
10		9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	9359 3	29 9	N	26		75
11		9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	9307 3	29 9	N	26		101
12		9331 X	9115	-0-	-216	-0-	9086 3	29 9	N	26		127
TOTAL GAS PROD:			70,546									
TOTAL CONDENSATE PROD:										191		

POSEY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274022	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	7132 - 11245
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
01		5115 X	4183	-0-	-932	-0-	104 1	3977 3	N	93	2 8	132
02		4872 X	2163	-0-	-2709	-0-	102 9	85 1	N	52	2 8	182
03		5208 X	2057	-0-	-3151	-0-	57 9	52 1	N	66	173 1	75
04		5040 X	1513	-0-	-3527	-0-	73 9	49 1	N	66	1 8	140
05		4960 X	843	-0-	-4117	-0-	73 9	49 1	N	51	1 8	190
06		4050 X	3519	-0-	-531	-0-	56 9	325 1	N	103	169 1	124
07		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	113 9	294 1	N	82		206
08		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	90 9	304 1	N	90	176 1	3 8
09		3510 X	3084	-0-	-426	-0-	99 9	291 1	N	67		184
10		3627 X	1687	-0-	-1940	-0-	74 9	303 1	N	47	172 1	1 8
11		3510 X	3066	-0-	-444	-0-	52 9	277 1	N	81		139
12		3596 X	2542	-0-	-1054	-0-	89 9	282 1	N	80	169 1	1 8
							88 9					49
TOTAL GAS PROD:			31,479									
TOTAL CONDENSATE PROD:										878		

SINGLETON		WELL #:		1H	RRCID ->	274030	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	5179	PERF.	5625 - 9428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 8	15
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8	15
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:			-0-									
TOTAL CONDENSATE PROD:										7		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5425 X	3681	-0-	-1744	-0-	3681	3			N	-0-				21
02		5075 X	3374	-0-	-1701	-0-	3374	3			N	-0-				21
03		5425 X	2619	-0-	-2806	-0-	2619	3			N	-0-				21
04		4500 X	3556	-0-	-944	-0-	3546	3	10	9	N	9	9	8		21
05		3968 X	1187	-0-	-2781	-0-	1187	3			N	-0-				21
06		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4917	3	6	9	N	5	5	8		21
07		3689 X	87	-0-	-3602	-0-	87	3			N	-0-				21
08		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-				21
09		4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-				21
10		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-				21
11		4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-				21
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
TOTAL GAS PROD:				19,427				TOTAL CONDENSATE PROD:				14				

SINGLETON		WELL #:		3H	RRCID ->	274032	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	5173	PERF.	5426 - 8150				
01		620 N	616	-0-	-4	-0-	616	1			N	-0-				36
02		580 N	569	-0-	-11	-0-	569	1			N	-0-				36
03		620 N	616	-0-	-4	-0-	616	1			N	-0-				36
04		600 N	532	-0-	-68	-0-	528	1	4	9	N	4	4	8		36
05		620 N	591	-0-	-29	-0-	591	1			N	-0-				36
06		600 N	515	-0-	-85	-0-	513	1	2	9	N	2	2	8		36
07		558 N	13	-0-	-545	-0-	13	1			N	-0-				36
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				36
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				36
10		13 N	-0-	-0-	-13	-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:				3,452				TOTAL CONDENSATE PROD:				6				

SINGLETON		WELL #:		5 H	RRCID ->	274033	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	5135	PERF.	5472 - 8981				
01		8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	7976	3	28	9	N	25				69
02		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7442	3	39	9	N	35				104
03		7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7494	3	41	9	N	37	107	1		34
04		7740 X	6704	-0-	-1036	-0-	6678	3	26	9	N	24	1	8		57
05		7998 X	7221	-0-	-777	-0-	7189	3	32	9	N	29				86
06		7740 X	6843	-0-	-897	-0-	6811	3	32	9	N	29				115
07		7998 X	5312	-0-	-2686	-0-	5284	3	28	9	N	25	1	8		139
08		7533 X	3310	-0-	-4223	-0-	3284	3	26	9	N	24	16	8		147
09		6990 X	1717	-0-	-5273	-0-	1707	3	10	9	N	9				156
10		7223 X	5654	-0-	-1569	-0-	5653	3	1	9	N	1				157
11		6840 X	4782	-0-	-2058	-0-	4765	3	17	9	N	15				172
12		5301 X	4169	-0-	-1132	-0-	4162	3	7	9	N	6				178
TOTAL GAS PROD:				68,732				TOTAL CONDENSATE PROD:				259				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	897 1	187 9	5865 3	N	170	179 1		121
02	6873 X	6719	-0-	-154	-0-	828 1	189 9	5702 3	N	172	185 1		108
03	7347 X	7081	-0-	-266	-0-	886 1	195 9	6000 3	N	177	177 1		108
04	7110 X	6506	-0-	-604	-0-	867 1	171 9	5468 3	N	155	176 1		87
05	7192 X	5940	-0-	-1252	-0-	794 1	166 9	4980 3	N	151	177 1		61
06	6960 X	6540	-0-	-420	-0-	869 1	124 9	5547 3	N	113			174
07	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	899 1	190 9	6810 3	N	173	173 1		174
08	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	898 1	198 9	7653 3	N	180	176 1	3 8	175
09	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	217 1	185 9	7292 3	N	168	176 1		167
10	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	487 1	163 9	7656 3	N	148	172 1		143
11	7650 X	5761	-0-	-1889	-0-	5663 3	98 9	98 9	N	89	174 1		58
12	8742 X	3130	-0-	-5612	-0-	3077 3	53 9	53 9	N	48	1 8		105
TOTAL GAS PROD:		81,274				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,744			

T&T B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274037	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 7352 - 12599		
01	7192 X	5919	-0-	-1273	-0-	477 1	79 9	5363 3	N	72			178
02	6728 X	6233	-0-	-495	-0-	446 1	81 9	5706 3	N	74	168 1	25 8	59
03	5518 X	4865	-0-	-653	-0-	450 1	68 9	4347 3	N	62	14 8		107
04	5730 X	3660	-0-	-2070	-0-	413 1	41 9	3206 3	N	37	7 8		137
05	6665 X	3987	-0-	-2678	-0-	410 1	62 9	3515 3	N	56	3 8		190
06	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	381 1	50 9	6070 3	N	45	175 1	8 8	52
07	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	365 1	72 9	6307 3	N	65	9 8		108
08	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	402 1	78 9	4963 3	N	71	5 8		174
09	6510 X	4734	-0-	-1776	-0-	406 1	63 9	4265 3	N	57	5 8		226
10	6758 X	4637	-0-	-2121	-0-	423 1	61 9	4153 3	N	55	174 1	2 8	105
11	6540 X	2920	-0-	-3620	-0-	392 1	41 9	2487 3	N	37	3 8		139
12	5890 X	3578	-0-	-2312	-0-	428 1	64 9	3086 3	N	58	6 8		191
TOTAL GAS PROD:		59,221				TOTAL CONDENSATE PROD:				689			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	13206 X	12015	-0-	-1191	-0-	11953 3	62 9	N	56	185 1		32
02	12354 X	10637	-0-	-1717	-0-	10601 3	36 9	N	33			65
03	12927 X	11849	-0-	-1078	-0-	11810 3	39 9	N	35			100
04	12060 X	11987	-0-	-73	-0-	11952 3	35 9	N	32			132
05	12214 X	11986	-0-	-228	-0-	11958 3	28 9	N	25			157
06	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	12420 3	29 9	N	26	131 1		52
07	12400 X	11959	-0-	-441	-0-	11940 3	19 9	N	17			69
08	12400 X	11734	-0-	-666	-0-	11720 3	14 9	N	13			82
09	12450 X	8795	-0-	-3655	-0-	21 1	8760 3	N	13			95
						14 9						
10	12865 X	9184	-0-	-3681	-0-	23 1	9143 3	N	16			111
						18 9						
11	12450 X	3903	-0-	-8547	-0-	3903 3		N	-0-			111
12	11966 X	4111	-0-	-7855	-0-	4094 3	17 9	N	15	82 1		44
TOTAL GAS PROD:		120,609				TOTAL CONDENSATE PROD:		281				

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-			97
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-			97
03	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015 3		N	-0-			97
04	990 N	950	-0-	-40	-0-	950 3		N	-0-			97
05	1054 N	762	-0-	-292	-0-	762 3		N	-0-			97
06	990 N	860	-0-	-130	-0-	860 3		N	-0-			97
07	992 N	885	-0-	-107	-0-	863 3	22 9	N	20			117
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	804 3	18 9	N	16			133
09	870 N	738	-0-	-132	-0-	737 3	1 9	N	1			134
10	899 N	728	-0-	-171	-0-	728 3		N	-0-			134
11	810 N	450	-0-	-360	-0-	450 3		N	-0-			134
12	775 N	52	-0-	-723	-0-	52 3		N	-0-			134
TOTAL GAS PROD:		9,279				TOTAL CONDENSATE PROD:		37				

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	3139	-0-	-116	-0-	88 1	3010 3	N	37	1 8		232
						41 9						
02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	89 1	3068 3	N	158	179 1		211
						174 9						
03	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	99 1	3421 3	N	9			220
						10 9						
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	93 1	3369 3	N	8			228
						9 9						
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	100 1	3674 3	N	45	178 1		95
						50 9						
06	3300 X	3049	-0-	-251	-0-	138 1	2845 3	N	60			155
						66 9						
07	3410 X	3213	-0-	-197	-0-	124 1	3027 3	N	56			211
						62 9						
08	3410 X	3066	-0-	-344	-0-	103 1	2916 3	N	43	173 1		81
						47 9						
09	3300 X	2728	-0-	-572	-0-	103 1	2561 3	N	58			139
						64 9						
10	3410 X	2912	-0-	-498	-0-	119 1	2723 3	N	64			203
						70 9						
11	3120 X	2755	-0-	-365	-0-	114 1	2590 3	N	46	176 1		73
						51 9						
12	3224 X	2850	-0-	-374	-0-	107 1	2667 3	N	69			142
						76 9						
TOTAL GAS PROD:		37,868				TOTAL CONDENSATE PROD:		653				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
WALKER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274046	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	7507	-	11489
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12121 X	10958	-0-	-1163	-0-	10839 3	119 9	N	108				200
02		11165 X	9894	-0-	-1271	-0-	9810 3	84 9	N	76	176 1	3 8		97
03		11718 X	10381	-0-	-1337	-0-	10290 3	91 9	N	83	2 8			178
04		10860 X	9867	-0-	-993	-0-	9795 3	72 9	N	65	171 1	1 8		71
05		11067 X	10064	-0-	-1003	-0-	9967 3	97 9	N	88				159
06		10590 X	9587	-0-	-1003	-0-	9502 3	85 9	N	77	1 8			235
07		10571 X	9748	-0-	-823	-0-	9675 3	73 9	N	66	169 1	1 8		131
08		10385 X	9348	-0-	-1037	-0-	9274 3	74 9	N	67				198
09		9870 X	9037	-0-	-833	-0-	8960 3	77 9	N	70	168 1			100
10		10075 X	9381	-0-	-694	-0-	9303 3	78 9	N	71				171
11		9600 X	8861	-0-	-739	-0-	8788 3	73 9	N	66				237
12		9641 X	8856	-0-	-785	-0-	8793 3	63 9	N	57	176 1	1 8		117
TOTAL GAS PROD:		115,982				TOTAL CONDENSATE PROD:		894						

WALKER A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274047	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7366	-	11571
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13082 X	11743	-0-	-1339	-0-	11589 3	154 9	N	140				164
02		11919 X	10761	-0-	-1158	-0-	10612 3	149 9	N	135	182 1	3 8		114
03		12400 X	11532	-0-	-868	-0-	11382 3	150 9	N	136	175 1	2 8		73
04		12000 X	10801	-0-	-1199	-0-	10665 3	136 9	N	124	2 8			195
05		12400 X	10879	-0-	-1521	-0-	10750 3	129 9	N	117	177 1			135
06		11370 X	10354	-0-	-1016	-0-	10255 3	99 9	N	90	1 8			224
07		11532 X	10568	-0-	-964	-0-	10452 3	116 9	N	105	174 1	1 8		154
08		11532 X	9575	-0-	-1957	-0-	9483 3	92 9	N	84				238
09		10800 X	9817	-0-	-983	-0-	9718 3	99 9	N	90	172 1	1 8		155
10		10881 X	10406	-0-	-475	-0-	10294 3	112 9	N	102	175 1			82
11		10350 X	9961	-0-	-389	-0-	9850 3	111 9	N	101	1 8			182
12		10571 X	9876	-0-	-695	-0-	9776 3	100 9	N	91	176 1	1 8		96
TOTAL GAS PROD:		126,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,315						

CAIN B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274049	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	8100	-	13566
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13268 X	11704	-0-	-1564	-0-	11563 3	141 9	N	128	170 1			91
02		11716 X	10445	-0-	-1271	-0-	10333 3	112 9	N	102				193
03		12059 X	11138	-0-	-921	-0-	11010 3	128 9	N	116	175 1			134
04		11340 X	10807	-0-	-533	-0-	10672 3	135 9	N	123	175 1			82
05		11718 X	10751	-0-	-967	-0-	10619 3	132 9	N	120				202
06		11340 X	10438	-0-	-902	-0-	10366 3	72 9	N	65	176 1			91
07		11160 X	10678	-0-	-482	-0-	10546 3	132 9	N	120				211
08		11160 X	10630	-0-	-530	-0-	10518 3	112 9	N	102	166 1			147
09		10800 X	10184	-0-	-616	-0-	10082 3	102 9	N	93	173 1			67
10		10788 X	10308	-0-	-480	-0-	10212 3	96 9	N	87				154
11		10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	10498 3	89 9	N	81				235
*12		13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	13009 3	105 9	N	95	177 1			153
TOTAL GAS PROD:		130,784				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,232						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
T & T A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274050	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7461 - 12904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4084 X	4084	-0-	-0-	394 1	3528 3		N	147			204
						162 9							
02		3567 X	3303	-0-	-264	392 1	2751 3		N	145	162 1	15 8	172
						160 9							
03		3534 X	2580	-0-	-954	284 1	2179 3		N	106	171 1	7 8	100
						117 9							
04		3960 X	1096	-0-	-2864	321 1	699 3		N	69	3 8		166
						76 9							
05		4092 X	1391	-0-	-2701	359 1	925 3		N	97	174 1	1 8	88
						107 9							
06		3960 X	3436	-0-	-524	477 1	2834 3		N	114	6 8		196
						125 9							
07		3569 X	3569	-0-	-0-	486 1	2998 3		N	77	170 1	5 8	98
						85 9							
08		3334 X	3334	-0-	-0-	497 1	2765 3		N	65	2 8		161
						72 9							
09		3450 X	3286	-0-	-164	463 1	2739 3		N	76	183 1	2 8	52
						84 9							
10		3565 X	3114	-0-	-451	476 1	2579 3		N	54	1 8		105
						59 9							
11		3450 X	1804	-0-	-1646	477 1	1290 3		N	34	2 8		137
						37 9							
12		3565 X	2827	-0-	-738	470 1	2290 3		N	61	170 1	2 8	26
						67 9							
TOTAL GAS PROD:			33,824			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,045			

SADLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274051	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	7757 - 12502	
01		11284 X	9938	-0-	-1346	9868 3	70 9		N	64			129
02		10266 X	9331	-0-	-935	9246 3	85 9		N	77	179 1		27
03		10974 X	9773	-0-	-1201	9734 3	39 9		N	35			62
04		10290 X	9399	-0-	-891	9352 3	47 9		N	43			105
05		10106 X	9500	-0-	-606	9453 3	47 9		N	43			148
06		9660 X	8934	-0-	-726	8901 3	33 9		N	30			178
07		9982 X	9730	-0-	-252	9696 3	34 9		N	31	172 1		37
08		9765 X	9406	-0-	-359	9375 3	31 9		N	28			65
09		9390 X	9216	-0-	-174	9188 3	28 9		N	25			90
10		9734 X	9493	-0-	-241	9451 3	42 9		N	38			128
11		9420 X	9186	-0-	-234	9152 3	34 9		N	31			159
12		9734 X	9515	-0-	-219	9460 3	55 9		N	50	174 1		35
TOTAL GAS PROD:			113,421			TOTAL CONDENSATE PROD:				495			

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4805 X	1666	-0-	-3139	-0-	269	1	1235	3	N	147	179	1	196
						162	9							
02	3393 X	675	-0-	-2718	-0-	184	1	391	3	N	91	191	1	96
						100	9							
03	2108 X	2106	-0-	-2	-0-	240	1	1679	3	N	170	184	1	82
						187	9							
04	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	222	1	1629	3	N	125			207
						138	9							
05	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	233	1	2477	3	N	169	175	1	201
						186	9							
06	2040 X	1323	-0-	-717	-0-	237	1	999	3	N	79	170	1	110
						87	9							
07	2108 X	1528	-0-	-580	-0-	239	1	1112	3	N	161	177	1	94
						177	9							
08	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	252	1	3843	3	N	222	173	1	143
						244	9							
09	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	245	1	10335	3	N	308	355	1	96
						339	9							
10	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	2	1	11614	3	N	263	176	1	183
						289	9							
11	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	10716	3	237	9	N	215	177	1	221
12	11284 X	10985	-0-	-299	-0-	10756	3	229	9	N	208	180	1	248
												1	8	
TOTAL GAS PROD:		61,284				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,158						

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10881 X	10681	-0-	-200	-0-	313	1	10087	3	N	255	189	1	185
						281	9							
02	10179 X	9590	-0-	-589	-0-	261	1	8996	3	N	303	372	1	114
						333	9					2	8	
03	11036 X	9568	-0-	-1468	-0-	376	1	8899	3	N	266	188	1	192
						293	9							
04	10680 X	9249	-0-	-1431	-0-	339	1	8665	3	N	223	361	1	53
						245	9					1	8	
05	11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	389	1	10575	3	N	229	180	1	102
						252	9							
06	10350 X	10027	-0-	-323	-0-	346	1	9414	3	N	243	171	1	174
						267	9							
07	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	364	1	10676	3	N	298	352	1	120
						328	9							
08	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	357	1	10770	3	N	251	175	1	195
						276	9					1	8	
09	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	328	1	11069	3	N	207	169	1	233
						228	9							
10	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	3	1	14469	3	N	191	353	1	71
						210	9							
11	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12375	3	184	9	N	167			238
*12	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	12682	3	197	9	N	179	181	1	235
												1	8	
TOTAL GAS PROD:		134,847				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,812						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11160 X	9907	-0-	-1253	-0-	9790 3	117 9	N	106			178
02		10440 X	9141	-0-	-1299	-0-	9049 3	92 9	N	84	177 1		85
03		11160 X	9177	-0-	-1983	-0-	9112 3	65 9	N	59			144
04		9930 X	9049	-0-	-881	-0-	8949 3	100 9	N	91	178 1		57
05		10261 X	9258	-0-	-1003	-0-	9183 3	75 9	N	68			125
06		9600 X	8934	-0-	-666	-0-	8869 3	65 9	N	59	168 1		16
07		9765 X	8823	-0-	-942	-0-	8775 3	48 9	N	44			60
08		9362 X	8809	-0-	-553	-0-	8768 3	41 9	N	37			97
09		9060 X	8211	-0-	-849	-0-	8171 3	40 9	N	36			133
10		9269 X	8203	-0-	-1066	-0-	8158 3	45 9	N	41			174
11		8940 X	7720	-0-	-1220	-0-	7679 3	41 9	N	37	176 1		35
12		8835 X	8226	-0-	-609	-0-	8180 3	46 9	N	42			77
TOTAL GAS PROD:		105,458				TOTAL CONDENSATE PROD:				704			

STEADHAM A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274055	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	8686 - 12378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16616 X	16007	-0-	-609	-0-	180 1	15689 3	N	125	1 8		155
02		15312 X	13886	-0-	-1426	-0-	138 9	149 1	N	111	181 1	3 8	82
03		15965 X	13852	-0-	-2113	-0-	122 9	220 1	N	112			194
04		15480 X	13498	-0-	-1982	-0-	123 9	196 1	N	107	176 1	2 8	123
05		15996 X	8053	-0-	-7943	-0-	118 9	215 1	N	64			187
06		15480 X	11527	-0-	-3953	-0-	70 9	223 1	N	75	172 1		90
07		14849 X	12061	-0-	-2788	-0-	83 9	234 1	N	81			171
08		13950 X	12043	-0-	-1907	-0-	89 9	228 1	N	95	180 1	1 8	85
09		13500 X	11281	-0-	-2219	-0-	105 9	230 1	N	77			162
10		13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	85 9	2 1	N	84	177 1		69
11		12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	92 9	12350 3	N	68			137
12		12059 X	8697	-0-	-3362	-0-	70 1	8574 3	N	48	1 8		184
							53 9						
TOTAL GAS PROD:		146,726				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,047			

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12338 X	11352	-0-	-986	-0-	11240	3	112	9	N	102			173
02	11542 X	10258	-0-	-1284	-0-	10122	3	136	9	N	124	178	1	119
03	11532 X	5751	-0-	-5781	-0-	284	1	5410	3	N	52			171
04	11160 X	5984	-0-	-5176	-0-	304	1	5605	3	N	68	172	1	67
05	11532 X	8110	-0-	-3422	-0-	428	1	7588	3	N	85			152
06	10980 X	10315	-0-	-665	-0-	96	1	10157	3	N	56	169	1	39
07	10974 X	10406	-0-	-568	-0-	10334	3	72	9	N	65			104
08	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	10095	3	69	9	N	63			167
09	10320 X	9600	-0-	-720	-0-	9535	3	65	9	N	59	168	1	58
10	10664 X	9520	-0-	-1144	-0-	24	1	9431	3	N	59			117
11	10320 X	9152	-0-	-1168	-0-	4	1	9087	3	N	55			172
12	10416 X	9416	-0-	-1000	-0-	61	9	9350	3	N	60	172	1	59
TOTAL GAS PROD:		110,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		848						

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910														
01	7998 X	7148	-0-	-850	-0-	6996	3	152	9	N	138	191	1	138
02	7482 X	6657	-0-	-825	-0-	6549	3	108	9	N	98	187	1	48
03	7688 X	7134	-0-	-554	-0-	6991	3	143	9	N	130	117	1	61
04	7200 X	6595	-0-	-605	-0-	6467	3	128	9	N	116			177
05	7347 X	6821	-0-	-526	-0-	6677	3	144	9	N	131			308
06	6930 X	6295	-0-	-635	-0-	6183	3	112	9	N	102	342	1	68
07	7130 X	6218	-0-	-912	-0-	6100	3	118	9	N	107			175
08	7130 X	5981	-0-	-1149	-0-	5857	3	124	9	N	113	173	1	114
09	6600 X	5693	-0-	-907	-0-	5560	3	133	9	N	121		1	235
10	6820 X	5026	-0-	-1794	-0-	4954	3	72	9	N	65	171	1	129
11	6300 X	4803	-0-	-1497	-0-	4708	3	95	9	N	86	173	1	42
12	6107 X	4895	-0-	-1212	-0-	4784	3	111	9	N	101			143
TOTAL GAS PROD:		73,266				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,308						

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	4418	-0-	-1317	-0-	599 1	3690 3	N	117	183 1		163
02	6931 X	2938	-0-	-3993	-0-	129 9	580 1	N	108	181 1		90
03	7409 X	4748	-0-	-2661	-0-	119 9	283 1	N	91			181
04	7170 X	4872	-0-	-2298	-0-	100 9	288 1	N	91	171 1		101
05	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	144 9	192 1	N	131	178 1		54
06	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	123 9	501 1	N	112			166
07	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	107 9	578 1	N	102	170 1		98
08	7874 X	5266	-0-	-2608	-0-	112 9	620 1	N	97			195
09	7620 X	4482	-0-	-3138	-0-	107 9	600 1	N	88	176 1		107
10	7874 X	4848	-0-	-3026	-0-	97 9	593 1	N	62			169
11	6210 X	4947	-0-	-1263	-0-	68 9	596 1	N	68	175 1		62
12	5270 X	3911	-0-	-1359	-0-	75 9	3833 3	N	71			133
TOTAL GAS PROD:		59,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,138				

WYLIE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274059	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	12000 - 12566
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1380 3	61 9	N	55			187
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1318 3	36 9	N	33	181 1		39
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1465 3	45 9	N	41			80
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1389 3	46 9	N	42			122
05	1457 N	1339	-0-	-118	-0-	1319 3	20 9	N	18			140
06	1470 N	1349	-0-	-121	-0-	1316 3	33 9	N	30			170
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1545 3	20 9	N	18	178 1		10
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1541 3	29 9	N	26			36
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1479 3	33 9	N	30			66
10	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1487 3	37 9	N	34			100
11	1530 N	1449	-0-	-81	-0-	1419 3	30 9	N	27			127
12	1550 N	1548	-0-	-2	-0-	1498 3	50 9	N	45			172
TOTAL GAS PROD:		17,596				TOTAL CONDENSATE PROD:		399				

PAUL UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	274060	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7266 - 11705
01	11315 X	11046	-0-	-269	-0-	10692 3	354 9	N	322	347 1	1 8	176
02	10121 X	9767	-0-	-354	-0-	9461 3	306 9	N	278	341 1	1 8	112
03	10819 X	10262	-0-	-557	-0-	9947 3	315 9	N	286	176 1		222
04	10680 X	10014	-0-	-666	-0-	9710 3	304 9	N	276	341 1		157
05	11036 X	10431	-0-	-605	-0-	10104 3	327 9	N	297	342 1		112
06	10680 X	9466	-0-	-1214	-0-	9189 3	277 9	N	252	177 1		187
07	10447 X	10243	-0-	-204	-0-	9939 3	304 9	N	276	349 1		114
08	10416 X	10143	-0-	-273	-0-	9860 3	283 9	N	257	174 1	1 8	196
09	10080 X	9668	-0-	-412	-0-	9390 3	278 9	N	253	354 1		95
10	10416 X	9843	-0-	-573	-0-	9570 3	273 9	N	248	175 1	1 8	167
11	9900 X	9637	-0-	-263	-0-	9363 3	274 9	N	249	175 1		241
12	10230 X	9620	-0-	-610	-0-	9332 3	288 9	N	262	351 1		152
TOTAL GAS PROD:		120,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,256				

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					
01	9517 X	8729	-0-	-788	-0-	8525 3	204 9	N	185	205
02	8903 X	8130	-0-	-773	-0-	7936 3	194 9	N	176	202
03	9269 X	8618	-0-	-651	-0-	8407 3	211 9	N	192	52
04	8790 X	8199	-0-	-591	-0-	8023 3	176 9	N	160	211
05	8928 X	8464	-0-	-464	-0-	8290 3	174 9	N	158	199
06	8460 X	8245	-0-	-215	-0-	8091 3	154 9	N	140	167
07	8680 X	8530	-0-	-150	-0-	8376 3	154 9	N	140	138
08	8618 X	8196	-0-	-422	-0-	8056 3	140 9	N	127	90
09	8250 X	7884	-0-	-366	-0-	7740 3	144 9	N	131	221
10	8525 X	7980	-0-	-545	-0-	7828 3	152 9	N	138	187
11	8250 X	7642	-0-	-608	-0-	7498 3	144 9	N	131	144
12	8525 X	7870	-0-	-655	-0-	7721 3	149 9	N	135	278
TOTAL GAS PROD:		98,487				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,813		

PAUL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274062		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					
01	2325 X	642	-0-	-1683	-0-	608 1	34 9	N	31	55
02	2175 X	2019	-0-	-156	-0-	577 1	1308 3	N	122	177
03	2325 X	2144	-0-	-181	-0-	619 1	1376 3	N	135	135
04	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	599 1	1730 3	N	126	94
05	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	616 1	1492 3	N	158	78
06	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	600 1	1462 3	N	117	195
07	2542 X	2441	-0-	-101	-0-	619 1	1690 3	N	120	146
08	2542 X	2512	-0-	-30	-0-	620 1	1775 3	N	106	77
09	2460 X	2294	-0-	-166	-0-	590 1	1583 3	N	110	187
10	2449 X	2218	-0-	-231	-0-	619 1	1499 3	N	91	104
11	2430 X	2116	-0-	-314	-0-	587 1	1435 3	N	85	189
*12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	620 1	1775 3	N	120	133
TOTAL GAS PROD:		25,854				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,321		

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1333 N	604	-0-	-729	-0-	464	1	79	3	N	55				146
02	986 N	926	-0-	-60	-0-	61	9	258	3	N	90				236
03	1178 N	673	-0-	-505	-0-	616	1	57	9	N	52	174	1		114
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	600	1	55	9	N	50				164
05	992 N	716	-0-	-276	-0-	620	1	96	9	N	87	171	1		80
06	660 N	603	-0-	-57	-0-	553	1	50	9	N	45				125
07	682 N	633	-0-	-49	-0-	572	1	61	9	N	55				180
08	713 N	683	-0-	-30	-0-	620	1	63	9	N	57	174	1		63
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	588	1	68	9	N	62				125
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	603	1	66	9	N	60				185
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	600	1	168	3	N	76				261
*12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	84	9	620	1	N	115	177	1		199
						127	9								
TOTAL GAS PROD:		9,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		804									

GEORGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274065	COMPL. DATE 03/15/2012	TOTAL DEPTH 6595	PERF. 7155	- 10950						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5084 X	4836	-0-	-248	-0-	72	1	4643	3	N	110	176	1		99
02	4756 X	4458	-0-	-298	-0-	121	9	135	9	N	123	186	1		36
03	5022 X	4836	-0-	-186	-0-	4323	3	4564	3	N	127				163
04	4680 X	4083	-0-	-597	-0-	132	1	3762	3	N	96	169	1		90
05	4836 X	3282	-0-	-1554	-0-	140	9	3059	3	N	54				144
06	4680 X	4485	-0-	-195	-0-	215	1	4206	3	N	122	172	1		94
07	4836 X	3633	-0-	-1203	-0-	106	9	3359	3	N	65				159
08	4836 X	4657	-0-	-179	-0-	164	1	4367	3	N	91	1	8		249
09	4500 X	4320	-0-	-180	-0-	59	9	4031	3	N	95	172	1		172
10	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	145	1	4080	3	N	98	166	1		104
11	4500 X	4096	-0-	-404	-0-	134	9	3801	3	N	123	175	1		52
12	4650 X	3775	-0-	-875	-0-	173	1	3474	3	N	121				173
						108	9								
						160	1								
						135	9								
						168	1								
						133	9								
TOTAL GAS PROD:		50,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,225									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	3999	3	36	9	N	33					152
02	3683 X	3646	-0-	-37	-0-	420	1	3169	3	N	52	163	1	12	8	29
						57	9									
03	3937 X	3867	-0-	-70	-0-	620	1	3227	3	N	18	10	8			37
						20	9									
04	3810 X	3789	-0-	-21	-0-	589	1	3178	3	N	20	7	8			50
						22	9									
05	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	618	1	3408	3	N	27	2	8			75
						30	9									
06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	600	1	3406	3	N	34	3	8			106
						37	9									
07	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	619	1	3645	3	N	19	5	8			120
						21	9									
08	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	618	1	3606	3	N	29	2	8			147
						32	9									
09	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	592	1	3517	3	N	36	161	1	3	8	19
						40	9									
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	620	1	3528	3	N	15	1	8			33
						17	9									
11	3810 X	3724	-0-	-86	-0-	599	1	3105	3	N	18	3	8			48
						20	9									
12	4278 X	4016	-0-	-262	-0-	603	1	3390	3	N	21	4	8			65
						23	9									
TOTAL GAS PROD:		48,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		322										

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	3227	-0-	-152	-0-	172	1	2950	3	N	95					182
						105	9									
02	3103 X	3054	-0-	-49	-0-	2967	3	87	9	N	79	175	1			86
03	3317 X	3154	-0-	-163	-0-	149	1	2914	3	N	83					169
						91	9									
04	3210 X	2646	-0-	-564	-0-	144	1	2434	3	N	62					231
						68	9									
05	3255 X	2138	-0-	-1117	-0-	53	1	2042	3	N	39	178	1			92
						43	9									
06	3150 X	2862	-0-	-288	-0-	129	1	2623	3	N	100					192
						110	9									
07	3255 X	3064	-0-	-191	-0-	121	1	2867	3	N	69	172	1			89
						76	9									
08	3162 X	2930	-0-	-232	-0-	118	1	2732	3	N	73	1	8			161
						80	9									
09	2850 X	2403	-0-	-447	-0-	118	1	2239	3	N	42					203
						46	9									
10	3069 X	2837	-0-	-232	-0-	119	1	2656	3	N	56	170	1			89
						62	9									
11	2970 X	2559	-0-	-411	-0-	119	1	2352	3	N	80					169
						88	9									
12	3069 X	2595	-0-	-474	-0-	116	1	2400	3	N	72	172	1			69
						79	9									
TOTAL GAS PROD:		33,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		850										

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4853 3	32 9	N	29	184 1	3 8	51
02		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5852 3	17 9	N	15	3 8		63
03		2294 X	1686	-0-	-608	-0-	1624 3	62 9	N	56			119
04		2220 X	1587	-0-	-633	-0-	1555 3	32 9	N	29	2 8		146
05		2294 X	1739	-0-	-555	-0-	1706 3	33 9	N	30	2 8		174
06		2220 X	1705	-0-	-515	-0-	1681 3	24 9	N	22			196
07		2294 X	1516	-0-	-778	-0-	1492 3	24 9	N	22	175 1		43
08		1736 X	1558	-0-	-178	-0-	1534 3	24 9	N	22	5 8		60
09		1710 X	1064	-0-	-646	-0-	1041 3	23 9	N	21			81
10		1767 X	783	-0-	-984	-0-	744 3	39 9	N	35	3 8		113
11		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1629 3	31 9	N	28			141
*12		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1461 3	30 9	N	27	1 8		167
TOTAL GAS PROD:		25,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		336							

NUTTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274069	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8765	- 12890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	856	-0-	-2802	-0-	819 3	37 9	N	34			145
02		3973 X	1783	-0-	-2190	-0-	1686 3	97 9	N	88	172 1		61
03		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4444 3	147 9	N	134			195
04		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7236 3	130 9	N	118	177 1		136
05		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4859 3	74 9	N	67	163 1		40
06		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6387 3	106 9	N	96			136
07		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5044 3	78 9	N	71	171 1		36
08		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6437 3	105 9	N	95	7 8		124
09		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5683 3	84 9	N	76	171 1	4 8	25
10		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4685 3	62 9	N	56			81
11		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5587 3	72 9	N	65			146
*12		7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7227 3	125 9	N	114	173 1		87
TOTAL GAS PROD:		61,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,014							

WOODS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274070	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	7827	PERF.	8108	- 12788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3193 X	402	-0-	-2791	-0-	402 1		N	-0-			90
02		2349 X	269	-0-	-2080	-0-	240 1	29 9	N	26			116
03		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	617 1	5233 3	N	83	170 1		29
							91 9						
04		7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	595 1	6657 3	N	80			109
							88 9						
05		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	616 1	5064 3	N	65			174
							72 9						
06		9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	9488 3	75 9	N	68	172 1		70
07		10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	10190 3	54 9	N	49			119
08		6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6794 3	46 9	N	42			161
09		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4286 3	46 9	N	42	168 1		35
10		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	164 1	5492 3	N	39			74
							43 9						
11		4260 X	2562	-0-	-1698	-0-	2527 3	35 9	N	32			106
12		8742 X	4850	-0-	-3892	-0-	4795 3	55 9	N	50			156
TOTAL GAS PROD:		63,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		576							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11129 X	10200	-0-	-929	-0-	9981 3	219 9	N	199			264
02		10237 X	9015	-0-	-1222	-0-	8799 3	216 9	N	196	367 1	2 8	91
03		10819 X	9581	-0-	-1238	-0-	9383 3	198 9	N	180	179 1	1 8	91
04		10350 X	9321	-0-	-1029	-0-	9135 3	186 9	N	169	170 1	1 8	89
05		10199 X	9384	-0-	-815	-0-	9231 3	153 9	N	139			228
06		9870 X	9148	-0-	-722	-0-	8975 3	173 9	N	157	343 1	1 8	41
07		9641 X	9396	-0-	-245	-0-	9230 3	166 9	N	151	1 8		191
08		9641 X	9284	-0-	-357	-0-	9129 3	155 9	N	141	174 1		158
09		9330 X	8935	-0-	-395	-0-	8777 3	158 9	N	144	178 1		124
10		9455 X	9082	-0-	-373	-0-	8914 3	168 9	N	153			277
11		9150 X	8437	-0-	-713	-0-	8277 3	160 9	N	145	175 1		247
12		9331 X	8779	-0-	-552	-0-	8611 3	168 9	N	153	179 1		221
TOTAL GAS PROD:		110,562				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,927			

KIRK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274074	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8575 - 13359	
01		14818 X	13460	-0-	-1358	-0-	13393 3	67 9	N	61	181 1		49
02		13601 X	12387	-0-	-1214	-0-	12321 3	66 9	N	60			109
03		14260 X	13082	-0-	-1178	-0-	13017 3	65 9	N	59			168
04		13230 X	12617	-0-	-613	-0-	12554 3	63 9	N	57	182 1		43
05		13454 X	12060	-0-	-1394	-0-	12015 3	45 9	N	41			84
06		13020 X	12845	-0-	-175	-0-	12809 3	36 9	N	33			117
07		13237 X	13010	-0-	-227	-0-	12978 3	32 9	N	29	133 1		13
08		13082 X	12864	-0-	-218	-0-	12831 3	33 9	N	30			43
09		12840 X	12108	-0-	-732	-0-	12079 3	29 9	N	26			69
10		13268 X	11848	-0-	-1420	-0-	11809 3	39 9	N	35			104
11		12840 X	10404	-0-	-2436	-0-	10373 3	31 9	N	28			132
12		13020 X	9891	-0-	-3129	-0-	9848 3	43 9	N	39			171
TOTAL GAS PROD:		146,576				TOTAL CONDENSATE PROD:				498			

KIRK UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274076	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8849 - 13238	
01		17112 X	15598	-0-	-1514	-0-	15539 3	59 9	N	54	176 1		48
02		15950 X	14317	-0-	-1633	-0-	14254 3	63 9	N	57			105
03		16647 X	15170	-0-	-1477	-0-	15109 3	61 9	N	55			160
04		15780 X	14593	-0-	-1187	-0-	14541 3	52 9	N	47	176 1		31
05		15903 X	13538	-0-	-2365	-0-	13501 3	37 9	N	34			65
06		15090 X	14246	-0-	-844	-0-	14210 3	36 9	N	33			98
07		15314 X	14069	-0-	-1245	-0-	14041 3	28 9	N	25			123
08		15159 X	14033	-0-	-1126	-0-	14002 3	31 9	N	28			151
09		14580 X	13244	-0-	-1336	-0-	13212 3	32 9	N	29			180
10		14725 X	13918	-0-	-807	-0-	13883 3	35 9	N	32			212
11		14250 X	13270	-0-	-980	-0-	13234 3	36 9	N	33	189 1		56
12		14074 X	13784	-0-	-290	-0-	13737 3	47 9	N	43			99
TOTAL GAS PROD:		169,780				TOTAL CONDENSATE PROD:				470			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
RUNNING N UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274083	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8622 - 12215	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2263 N	1678	-0-	-585	-0-	91	1	1548	3	N	35		139
02	1972 N	1087	-0-	-885	-0-	440	1	604	3	N	39	12 8	166
03	1550 N	920	-0-	-630	-0-	619	1	251	3	N	45	179 1 10 8	22
04	1620 N	1005	-0-	-615	-0-	600	1	360	3	N	41	7 8	56
05	1147 N	995	-0-	-152	-0-	542	1	427	3	N	24	1 8	79
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	433	1	1022	3	N	36	4 8	111
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	486	1	896	3	N	25	5 8	131
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	619	1	460	3	N	31	3 8	159
09	1500 N	1098	-0-	-402	-0-	593	1	472	3	N	30	171 1 2 8	16
10	1395 N	1199	-0-	-196	-0-	590	1	577	3	N	29	1 8	44
11	1080 N	920	-0-	-160	-0-	581	1	307	3	N	29	2 8	71
12	1147 N	616	-0-	-531	-0-	597	1	19	9	N	17	67 1 3 8	18
TOTAL GAS PROD:		13,536				TOTAL CONDENSATE PROD:		381					

RUNNING N UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274084	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	8254 - 12100	
01	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7567	3	67	9	N	61	171 1	96
02	7279 X	7128	-0-	-151	-0-	7052	3	76	9	N	69	4 8	161
03	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7873	3	88	9	N	80	179 1 3 8	59
04	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7601	3	59	9	N	54	2 8	111
05	7750 X	6848	-0-	-902	-0-	6809	3	39	9	N	35		146
06	7710 X	5776	-0-	-1934	-0-	154	1	5597	3	N	23	1 8	168
07	7967 X	6149	-0-	-1818	-0-	129	1	5968	3	N	47	166 1 2 8	47
08	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	7983	3	53	9	N	48	1 8	94
09	7650 X	7549	-0-	-101	-0-	7493	3	56	9	N	51	1 8	144
10	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7480	3	56	9	N	51	169 1	26
11	7770 X	7114	-0-	-656	-0-	7068	3	46	9	N	42	1 8	67
12	8029 X	7924	-0-	-105	-0-	7869	3	55	9	N	50	106 1 1 8	10
TOTAL GAS PROD:		87,315				TOTAL CONDENSATE PROD:		611					

FAIR D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274085	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	8664	PERF.	9150 - 14915	
01	217 N	162	-0-	-55	-0-	148	1	14	9	N	13	6 8	31
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-		31
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		31
04	150 N	-0-	-0-	-150	-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 5	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		162				TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

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																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7781 X	4278	-0-	-3503	-0-	273	1	3452	3	N	503	517	1	1 8	177
							553	9								
02		7279 X	1494	-0-	-5785	-0-	292	1	796	3	N	369	348	1	1 8	197
							406	9								
03		12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	205	1	11233	3	N	558	523	1		232
							614	9								
04		12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	161	1	11822	3	N	483	526	1	1 8	188
							531	9								
05		12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	124	1	11737	3	N	446	345	1		289
							491	9								
06		12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	190	1	11674	3	N	420	523	1		186
							462	9								
07		12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	211	1	11963	3	N	392	332	1		246
							431	9								
08		12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	247	1	11893	3	N	379	525	1	2 8	98
							417	9								
09		9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	214	1	8797	3	N	316	344	1		70
							348	9								
10		7781 X	3363	-0-	-4418	-0-	226	1	2898	3	N	217	178	1	1 8	108
							239	9								
11		7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	342	1	6836	3	N	323	161	1		270
							355	9								
12		12400 X	11903	-0-	-497	-0-	281	1	11257	3	N	332	355	1	1 8	246
							365	9								
TOTAL GAS PROD:			112,336			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,738							

HENDEYSON, BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865																
01		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7832	3	11	9	N	10				224
02		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7032	3	25	9	N	23	8	8		239
03		7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7512	3	19	9	N	17	178	1	7 8	71
04		7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7361	3	20	9	N	18	5	8		84
05		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5326	3	13	9	N	12	1	8		95
06		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5046	3	13	9	N	12	1	8		106
07		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4989	3	14	9	N	13	3	8		116
08		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5210	3	8	9	N	7	1	8		122
09		4290 X	2554	-0-	-1736	-0-	2552	3	2	9	N	2				124
10		4433 X	296	-0-	-4137	-0-	296	3			N	-0-				124
11		4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-				124
12		5208 X	112	-0-	-5096	-0-	112	3			N	-0-				124
TOTAL GAS PROD:			53,393			TOTAL CONDENSATE PROD:			114							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1451	-0-	-657	-0-	412 1	925 3	N	104				298
						114 9							
02	1711 N	1551	-0-	-160	-0-	366 1	1087 3	N	89	182 1			205
						98 9							
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	365 1	1231 3	N	84	180 1			109
						92 9							
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	409 1	1440 3	N	104	178 1			35
						114 9							
05	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	313 1	1221 3	N	72				107
						79 9							
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	382 1	1257 3	N	107	164 1			50
						118 9							
07	2015 N	1668	-0-	-347	-0-	415 1	1163 3	N	82				132
						90 9							
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	421 1	1105 3	N	110	166 1	17 8		59
						121 9							
09	1770 N	1590	-0-	-180	-0-	414 1	1075 3	N	92	10 8			141
						101 9							
10	1674 N	1533	-0-	-141	-0-	438 1	1000 3	N	86	166 1			61
						95 9							
11	1590 N	1344	-0-	-246	-0-	421 1	817 3	N	96	1 8			156
						106 9							
12	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	447 1	1022 3	N	92	170 1	1 8		77
						101 9							
TOTAL GAS PROD:		19,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,118							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076 X	5291	-0-	-785	-0-	558 1	4685 3	N	44	168 1			36
						48 9							
02	5684 X	4268	-0-	-1416	-0-	4228 3	40 9	N	36				72
03	5797 X	4632	-0-	-1165	-0-	4592 3	40 9	N	36				108
04	5610 X	4321	-0-	-1289	-0-	4273 3	48 9	N	44				152
05	5797 X	4162	-0-	-1635	-0-	4125 3	37 9	N	34				186
06	5130 X	2838	-0-	-2292	-0-	2807 3	31 9	N	28	170 1			44
07	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4723 3	56 9	N	51				95
08	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4818 3	64 9	N	58				153
09	4320 X	2504	-0-	-1816	-0-	2457 3	47 9	N	43				196
10	4774 X	698	-0-	-4076	-0-	698 3		N	-0-				196
11	4710 X	963	-0-	-3747	-0-	96 1	867 3	N	-0-				196
12	4867 X	75	-0-	-4792	-0-	63 1	12 9	N	11	173 1			34
TOTAL GAS PROD:		39,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		385							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1705 N	1356 -0-	-349 -0-	447 1	822 3	N	79						183	
				87 9										
02	1508 N	1208 -0-	-300 -0-	459 1	644 3	N	95	180	1				98	
				105 9										
03	1581 N	1319 -0-	-262 -0-	534 1	669 3	N	105	179	1				24	
				116 9										
04	1579 N	1579 -0-	-0- -0-	460 1	1024 3	N	86						110	
				95 9										
05	1302 N	1187 -0-	-115 -0-	453 1	645 3	N	81	1	8				190	
				89 9										
06	1290 N	1247 -0-	-43 -0-	487 1	674 3	N	78	165	1	2	8		101	
				86 9										
07	1643 N	1271 -0-	-372 -0-	456 1	728 3	N	79	2	8				178	
				87 9										
08	1256 N	1256 -0-	-0- -0-	463 1	703 3	N	82	173	1	1	8		86	
				90 9										
09	1260 N	1223 -0-	-37 -0-	455 1	687 3	N	74	1	8				159	
				81 9										
10	1416 N	1416 -0-	-0- -0-	460 1	857 3	N	90	167	1	1	8		81	
				99 9										
11	1305 N	1305 -0-	-0- -0-	421 1	789 3	N	86	1	8				166	
				95 9										
*12	1474 N	1474 -0-	-0- -0-	448 1	908 3	N	107	168	1	1	8		104	
				118 9										
TOTAL GAS PROD:		15,841		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,042						

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126										COMPL. DATE 07/09/2012	TOTAL DEPTH 6907	PERF. 7410 - 11673		
01	10695 X	6358 -0-	-4337 -0-	580 1	5681 3	N	88	5	8				104	
				97 9										
02	7830 X	6329 -0-	-1501 -0-	121 1	6045 3	N	148	183	1	5	8		64	
				163 9										
03	7500 X	7500 -0-	-0- -0-	704 1	6661 3	N	123	35	1				152	
				135 9										
04	7495 X	7495 -0-	-0- -0-	697 1	6693 3	N	95	4	8				243	
				105 9										
05	7161 X	6196 -0-	-965 -0-	817 1	5303 3	N	69	169	1	3	8		140	
				76 9										
06	7333 X	7333 -0-	-0- -0-	517 1	6722 3	N	85	174	1				51	
				94 9										
07	7750 X	6805 -0-	-945 -0-	512 1	6210 3	N	75						126	
				83 9										
08	7750 X	7119 -0-	-631 -0-	468 1	6563 3	N	80	10	8				196	
				88 9										
09	8775 X	8775 -0-	-0- -0-	466 1	8215 3	N	85	174	1				107	
				94 9										
10	9346 X	9346 -0-	-0- -0-	507 1	8738 3	N	92	5	8				194	
				101 9										
11	7320 X	7055 -0-	-265 -0-	515 1	6467 3	N	66	174	1				86	
				73 9										
12	9083 X	6941 -0-	-2142 -0-	615 1	6242 3	N	76	3	8				159	
				84 9										
TOTAL GAS PROD:		87,252		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,082						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	45 1	11259 3	N	134	166 1		89	
							147 9							
02		11212 X	11212	-0-	-0-	-0-	5 1	11043 3	N	149			238	
							164 9							
03		11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	27 1	10943 3	N	221	345 1		114	
							243 9							
04		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	1 1	11126 3	N	116	171 1		59	
							128 9							
05		11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	11434 3	127 9	N	115			174	
06		10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	10482 3	139 9	N	126	168 1		132	
07		10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	10351 3	128 9	N	116			248	
08		9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	9474 3	106 9	N	96	173 1		171	
09		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	4 1	8461 3	N	102	174 1		99	
							112 9							
10		9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	9188 3	119 9	N	108			207	
11		9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	8888 3	155 9	N	141	172 1		176	
12		10044 X	9780	-0-	-264	-0-	9667 3	113 9	N	103	165 1		114	
TOTAL GAS PROD:			124,079			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,527					

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320													
01		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	588 1	4536 3	N	289	337 1		71
							318 9						
02		5481 X	4511	-0-	-970	-0-	428 1	3818 3	N	241	178 1		134
							265 9						
03		5859 X	5117	-0-	-742	-0-	480 1	4293 3	N	313	340 1		107
							344 9						
04		5670 X	5316	-0-	-354	-0-	464 1	4534 3	N	289	333 1		63
							318 9						
05		5859 X	5213	-0-	-646	-0-	436 1	4443 3	N	304	173 1	5 8	189
							334 9						
06		5280 X	5244	-0-	-36	-0-	465 1	4434 3	N	314	334 1	11 8	158
							345 9						
07		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	485 1	5097 3	N	321	338 1	14 8	127
							353 9						
08		5487 X	4201	-0-	-1286	-0-	455 1	3505 3	N	219	173 1	6 8	167
							241 9						
09		5310 X	4499	-0-	-811	-0-	468 1	3715 3	N	287	337 1	7 8	110
							316 9						
10		5859 X	5060	-0-	-799	-0-	468 1	4282 3	N	282	179 1	3 8	210
							310 9						
11		5670 X	4748	-0-	-922	-0-	468 1	4014 3	N	242	333 1	6 8	113
							266 9						
12		5921 X	4770	-0-	-1151	-0-	386 1	4105 3	N	254	318 1	9 8	40
							279 9						
TOTAL GAS PROD:			60,056			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,355				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
CABLE		WELL #: 1		RRCID -> 274129		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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:		2								

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-								

CALAWAY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274153		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550								
01	12431 X	10723	-0-	-1708	-0-	365 1	10181 3	N	161	191	1	1	8			117
02	10991 X	10880	-0-	-111	-0-	177 9	342 1	10353 3	N	168	187	1	1	8		97
03	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	185 9	329 1	13328 3	N	152	187	1				62
04	13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	167 9	411 1	12541 3	N	135	1	8				196
05	12066 X	12066	-0-	-0-	-0-	149 9	277 1	11623 3	N	151	180	1	1	8		166
06	12030 X	11403	-0-	-627	-0-	166 9	243 1	11036 3	N	113	172	1				107
07	12431 X	10004	-0-	-2427	-0-	124 9	204 1	9688 3	N	102	163	1				46
08	12431 X	8764	-0-	-3667	-0-	112 9	225 1	8429 3	N	100	3	8				143
09	12030 X	7204	-0-	-4826	-0-	110 9	300 1	6817 3	N	79	172	1				50
10	12059 X	7753	-0-	-4306	-0-	87 9	333 1	7322 3	N	89	2	8				137
11	11400 X	8229	-0-	-3171	-0-	98 9	324 1	7805 3	N	91						228
12	10013 X	9356	-0-	-657	-0-	100 9	380 1	8827 3	N	135	235	1	1	8		127
						149 9										
TOTAL GAS PROD:		123,307				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,476								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	608	1	2029	3	N	229	183	1	2 8 79
						252	9							
02	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	426	1	1139	3	N	151	174	1	2 8 54
						166	9							
03	961 X	627	-0-	-334	-0-	442	1	185	9	N	168	175	1	47
04	930 N	501	-0-	-429	-0-	438	1	63	9	N	57	1	8	103
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	476	1	790	3	N	81	1	8	183
						89	9							
06	3000 N	3726	-0-	726	726	485	1	3073	3	N	153	331	1	5
						168	9							
07	2635 N	1909	-0-	-726	-0-	479	1	1284	3	N	133			138
						146	9							
08	3100 N	3687	-0-	587	587	458	1	3085	3	N	131	164	1	2 8 103
						144	9							
09	4640 X	4053	-0-	-587	-0-	431	1	3481	3	N	128	165	1	66
						141	9							
10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	451	1	3930	3	N	145	161	1	1 8 49
						160	9							
11	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	434	1	2813	3	N	97			146
						107	9							
*12	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	452	1	2686	3	N	173	178	1	1 8 140
						190	9							
TOTAL GAS PROD:		31,701			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,646							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169 X	6104	-0-	-65	-0-	462	1	4969	3	N	612	542	1	2 8 129
						673	9							
02	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	372	1	3552	3	N	422	363	1	1 8 187
						464	9							
03	6262 X	5488	-0-	-774	-0-	409	1	4544	3	N	486	530	1	143
						535	9							
04	6060 X	5343	-0-	-717	-0-	392	1	4492	3	N	417	357	1	1 8 202
						459	9							
05	6262 X	4738	-0-	-1524	-0-	399	1	3908	3	N	392	364	1	230
						431	9							
06	5910 X	5470	-0-	-440	-0-	384	1	4577	3	N	463	522	1	171
						509	9							
07	5518 X	5067	-0-	-451	-0-	407	1	4262	3	N	362	513	1	20
						398	9							
08	5518 X	5269	-0-	-249	-0-	395	1	4474	3	N	364	321	1	1 8 62
						400	9							
09	5460 X	4586	-0-	-874	-0-	400	1	3798	3	N	353	325	1	90
						388	9							
10	5642 X	5566	-0-	-76	-0-	441	1	4723	3	N	365	330	1	1 8 124
						402	9							
11	5460 X	4078	-0-	-1382	-0-	428	1	3309	3	N	310	163	1	271
						341	9							
*12	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	443	1	4973	3	N	353	503	1	121
						388	9							
TOTAL GAS PROD:		61,901			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,899							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
A-1		WELL #: 1		RRCID -> 274306		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		72
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		72
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		72
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		72
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		72
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		72
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		72
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		72
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		72
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
TOTAL GAS PROD:			29	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BENTON B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274307		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679								
01	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	112	1	8607	3	N	164	173	1	1	8	236
02	8062 X	7944	-0-	-118	-0-	180	9	7769	3	N	159	355	1	1	8	39
03	8618 X	8368	-0-	-250	-0-	8195	3	173	9	N	157					196
04	8340 X	7921	-0-	-419	-0-	7968	3	153	9	N	139	171	1	1	8	163
05	8618 X	8099	-0-	-519	-0-	7942	3	157	9	N	143	174	1	1	8	131
06	8340 X	7529	-0-	-811	-0-	7400	3	129	9	N	117	173	1			75
07	8494 X	6535	-0-	-1959	-0-	6446	3	89	9	N	81					156
08	8370 X	7265	-0-	-1105	-0-	7154	3	111	9	N	101	170	1	1	8	86
09	7920 X	7745	-0-	-175	-0-	7624	3	121	9	N	110					196
10	8091 X	7671	-0-	-420	-0-	7552	3	119	9	N	108	166	1			138
11	7530 X	7087	-0-	-443	-0-	6969	3	118	9	N	107					245
12	7998 X	7263	-0-	-735	-0-	7138	3	125	9	N	114	172	1			187
TOTAL GAS PROD:			92,326	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,500									

BEEBE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274308		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615								
01	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	6920	3	90	9	N	82	2	8			149
02	6757 X	6007	-0-	-750	-0-	5928	3	79	9	N	72	2	8			219
03	7223 X	6920	-0-	-303	-0-	6821	3	99	9	N	90	171	1			138
04	6990 X	4580	-0-	-2410	-0-	4515	3	65	9	N	59	1	8			196
05	7006 X	5561	-0-	-1445	-0-	5513	3	48	9	N	44	177	1	1	8	62
06	6780 X	5561	-0-	-1219	-0-	5487	3	74	9	N	67					129
07	6913 X	5529	-0-	-1384	-0-	5448	3	81	9	N	74					203
08	6913 X	5418	-0-	-1495	-0-	5353	3	65	9	N	59	169	1	5	8	88
09	5550 X	5175	-0-	-375	-0-	5097	3	78	9	N	71					159
10	5735 X	4854	-0-	-881	-0-	4780	3	74	9	N	67	2	8			224
11	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5774	3	65	9	N	59	165	1			118
*12	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5477	3	64	9	N	58	1	8			175
TOTAL GAS PROD:			67,995	TOTAL CONDENSATE PROD:			802									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6200 X	4461	-0-	-1739	-0-	433	1	3380	3	N	589	544	1	1	8	152
						648	9									
02	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	372	1	3166	3	N	514	540	1	1	8	125
						565	9									
03	6076 X	5122	-0-	-954	-0-	412	1	4105	3	N	550	542	1			133
						605	9									
04	5880 X	4868	-0-	-1012	-0-	391	1	3938	3	N	490	527	1	1	8	95
						539	9									
05	6076 X	5030	-0-	-1046	-0-	402	1	4071	3	N	506	540	1			61
						557	9									
06	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	368	1	4053	3	N	511	510	1			62
						562	9									
07	5115 X	4879	-0-	-236	-0-	385	1	3964	3	N	482	512	1			32
						530	9									
08	5115 X	4642	-0-	-473	-0-	413	1	3726	3	N	457	345	1	1	8	143
						503	9									
09	4980 X	4343	-0-	-637	-0-	377	1	3459	3	N	461	511	1			93
						507	9									
10	5146 X	5066	-0-	-80	-0-	386	1	4157	3	N	475	503	1	1	8	64
						523	9									
11	4980 X	4290	-0-	-690	-0-	378	1	3400	3	N	465	339	1			190
						512	9									
12	4681 X	3645	-0-	-1036	-0-	383	1	2782	3	N	436	530	1			96
						480	9									

TOTAL GAS PROD: 55,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,936

BEWLEY				WELL #:	2	RRCID ->	274311	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7798 -	8556
01	1674 N	1406	-0-	-268	-0-	1406	3			N	-0-			-0-
02	1334 N	748	-0-	-586	-0-	748	3			N	-0-			-0-
03	1488 N	281	-0-	-1207	-0-	281	3			N	-0-			-0-
04	1350 N	251	-0-	-1099	-0-	251	3			N	-0-			-0-
05	806 N	208	-0-	-598	-0-	208	3			N	-0-			-0-
06	270 N	86	-0-	-184	-0-	86	3			N	-0-			-0-
07	248 N	37	-0-	-211	-0-	37	3			N	-0-			-0-
08	217 N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-			-0-
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEWLEY				WELL #:	1	RRCID ->	274312	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	8548	PERF.	7741 -	8565
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6727 X	5469	-0-	-1258	-0-	390	1	4840	3	N	217	337	1	1 8	72
						239	9								
02	6119 X	5127	-0-	-992	-0-	379	1	4511	3	N	215	168	1	5 8	114
						237	9								
03	6727 X	4353	-0-	-2374	-0-	392	1	3688	3	N	248	175	1		187
						273	9								
04	6510 X	4244	-0-	-2266	-0-	358	1	3545	3	N	310	341	1	3 8	153
						341	9								
05	6727 X	3891	-0-	-2836	-0-	280	1	3394	3	N	197	173	1		177
						217	9								
06	5310 X	3731	-0-	-1579	-0-	286	1	3208	3	N	215	358	1		34
						237	9								
07	5487 X	3291	-0-	-2196	-0-	331	1	2749	3	N	192	163	1		63
						211	9								
08	4371 X	3320	-0-	-1051	-0-	334	1	2765	3	N	201	177	1	2 8	85
						221	9								
09	4230 X	3571	-0-	-659	-0-	378	1	3007	3	N	169	175	1		79
						186	9								
10	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	241	1	3749	3	N	180	174	1		85
						198	9								
11	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	235	1	3550	3	N	157	175	1		67
						173	9								
*12	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	236	1	3500	3	N	152	2	8		217
						167	9								
TOTAL GAS PROD:		49,046			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,453								

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	553	1	3405	3	N	512	511	1		227
						563	9								
02	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	522	1	3669	3	N	604	679	1		152
						664	9								
03	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	619	1	4554	3	N	658	695	1		115
						724	9								
04	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	623	1	4198	3	N	575	508	1		182
						633	9								
05	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	838	1	6411	3	N	734	700	1		216
						807	9								
06	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	838	1	6064	3	N	595	687	1		124
						655	9								
07	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	1043	1	5223	3	N	536	516	1		144
						590	9								
08	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	1006	1	5279	3	N	557	529	1	10 8	162
						613	9								
09	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	732	1	4445	3	N	403	348	1		217
						443	9								
10	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	693	1	4683	3	N	488	509	1		196
						537	9								
11	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	723	1	4268	3	N	445	519	1		122
						490	9								
*12	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	760	1	3842	3	N	368	354	1	4 8	132
						405	9								
TOTAL GAS PROD:		72,115			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,475								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3162 X	1282	-0-	-1880	-0-	1278	3	4	9	N	4			75	
02		3103 X	-0-	-0-	-3103	-0-					N	-0-			75	
03		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			75	
04		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			75	
05		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			75	
06		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			75	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
TOTAL GAS PROD:			1,282				TOTAL CONDENSATE PROD:					4				

BOEDECKER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274316	COMPL. DATE 10/04/2011	TOTAL DEPTH 6690	PERF. 7320 - 10950									
01		6820 X	6654	-0-	-166	-0-	6609	3	45	9	N	41	2	8	173		
02		6380 X	5413	-0-	-967	-0-	5395	3	18	9	N	16	2	8	187		
03		6820 X	6687	-0-	-133	-0-	6676	3	11	9	N	10			197		
04		6450 X	6260	-0-	-190	-0-	6240	3	20	9	N	18	173	1	1	8	41
05		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6707	3	20	9	N	18	1	8		58	
06		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6638	3	20	9	N	18				76	
07		6696 X	5813	-0-	-883	-0-	5799	3	14	9	N	13				89	
08		6727 X	6309	-0-	-418	-0-	6291	3	18	9	N	16	3	8		102	
09		6660 X	5785	-0-	-875	-0-	5771	3	14	9	N	13				115	
10		6882 X	6067	-0-	-815	-0-	6048	3	19	9	N	17	1	8		131	
11		6660 X	5578	-0-	-1082	-0-	5560	3	18	9	N	16				147	
12		6324 X	5901	-0-	-423	-0-	5978	3	23	9	N	21	1	8		167	
TOTAL GAS PROD:			73,852				TOTAL CONDENSATE PROD:					217					

BOYD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274317	COMPL. DATE 10/24/2009	TOTAL DEPTH 7914	PERF. 7872 - 12198								
01		9579 X	9197	-0-	-382	-0-	477	1	8707	3	N	12				36
02		12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	13	9				15	19	1		32
03		13140 X	13140	-0-	-0-	-0-	13125	3	15	9	N	14	38	1		8
04		12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	12543	3	19	9	N	17				25
05		12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	12649	3	18	9	N	16				41
06		10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	10420	3	13	9	N	12	22	1		31
07		9951 X	8931	-0-	-1020	-0-	8918	3	13	9	N	12	22	1		21
08		9951 X	9340	-0-	-611	-0-	9327	3	13	9	N	12				33
09		9630 X	9095	-0-	-535	-0-	9083	3	12	9	N	11	20	1		24
10		9951 X	9449	-0-	-502	-0-	9436	3	13	9	N	12				36
11		9630 X	8405	-0-	-1225	-0-	8394	3	11	9	N	10	19	1		27
12		9393 X	8697	-0-	-696	-0-	8685	3	12	9	N	11				38
TOTAL GAS PROD:			123,967				TOTAL CONDENSATE PROD:					154				

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5704 X	5109	-0-	-595	-0-	401 1	4600 3	N	98				280
02	5336 X	4195	-0-	-1141	-0-	108 9	4058 3	N	123	150	1		253
03	5704 X	3779	-0-	-1925	-0-	2 1	125 9	N	114	300	1		67
04	5520 X	3052	-0-	-2468	-0-	135 9	81 9	N	74				141
05	5487 X	3581	-0-	-1906	-0-	3654 3	128 9	N	116				257
06	4950 X	3303	-0-	-1647	-0-	2971 3	3195 3	N	97	146	1		208
07	4495 X	3921	-0-	-574	-0-	3453 3	107 9	N	100	154	1		154
08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	1 1	3811 3	N	90				244
09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3812 3	99 9	N	87	148	1		183
10	3906 X	3516	-0-	-390	-0-	3483 3	108 9	N	98				281
11	3780 X	3368	-0-	-412	-0-	3408 3	87 9	N	79	151	1		209
12	3906 X	3793	-0-	-113	-0-	3281 3	96 9	N	87				296
12	3906 X	3793	-0-	-113	-0-	3697 3							

TOTAL GAS PROD: 45,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,163

RICHARDSON		WELL #:		2	RRCID ->	274319	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	7491 - 8416
*01	651 N	236	-0-	-415	-0-	165 1	71 3	N	-0-			-0-
*02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-			-0-
*03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
*04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADGER D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274320	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	7200 - 12094
01	12834 X	10229	-0-	-2605	-0-	10085 3	144 9	N	131	174	1	112
02	10324 X	9386	-0-	-938	-0-	9248 3	138 9	N	125	180	1	55
03	10757 X	9999	-0-	-758	-0-	9864 3	135 9	N	123	2	8	176
04	10050 X	9679	-0-	-371	-0-	9547 3	132 9	N	120	177	1	118
05	10261 X	9923	-0-	-338	-0-	9798 3	125 9	N	114	176	1	56
06	9900 X	9303	-0-	-597	-0-	9192 3	111 9	N	101	1	8	156
07	10044 X	9345	-0-	-699	-0-	9238 3	107 9	N	97	176	1	76
08	10013 X	9294	-0-	-719	-0-	9193 3	101 9	N	92			168
09	9690 X	8847	-0-	-843	-0-	8739 3	108 9	N	98	166	1	100
10	9920 X	9188	-0-	-732	-0-	9079 3	109 9	N	99			199
11	9300 X	8617	-0-	-683	-0-	8514 3	103 9	N	94	173	1	120
12	9331 X	8811	-0-	-520	-0-	8698 3	113 9	N	103	1	8	222

TOTAL GAS PROD: 112,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,297

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5487 X	44	-0-	-5443	-0-		44	1	N	-0-			15
02	5133 X	-0-	-0-	-5133	-0-				N	-0-			15
03	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-			15
04	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-				N	-0-			15
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			15
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		44				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

KNIGHT A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274324	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7951 - 14366	
01	14074 X	12908	-0-	-1166	-0-		1	1	N	50			183
02	12644 X	12088	-0-	-556	-0-		55	9	N	46	174	1	55
03	13423 X	13255	-0-	-168	-0-		12037	3	N	45			100
04	13828 X	13828	-0-	-0-	-0-		13205	3	N	34			134
05	13113 X	12427	-0-	-686	-0-		13791	3	N	24			158
06	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-		12401	3	N	25			183
07	14291 X	14216	-0-	-75	-0-		13428	3	N	9	171	1	21
08	14503 X	14503	-0-	-0-	-0-		14206	3	N	24			45
09	13869 X	13869	-0-	-0-	-0-		14477	3	N	24			69
10	14229 X	13586	-0-	-643	-0-		13843	3	N	28			97
11	14040 X	6574	-0-	-7466	-0-		13555	3	N	16			113
12	14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-		6556	3	N	-0-			113
TOTAL GAS PROD:		140,710				TOTAL CONDENSATE PROD:				325			

J. A. WOODS		WELL #:		1H	RRCID ->	274327	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	8113 - 11803	
01	5022 X	995	-0-	-4027	-0-		151	1	N	22	1	8	55
02	4553 X	-0-	-0-	-4553	-0-		24	9	N	-0-			55
03	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-				N	-0-			55
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-				N	-0-			55
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-				N	-0-			55
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			55
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		995				TOTAL CONDENSATE PROD:				22			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008													TOTAL DEPTH	7710	PERF.	8833 - 11605
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	46	9	N	42	128		
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	579	1	30	9	N	27	155		
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	31	9	N	28	18		
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	599	1	19	9	N	17	35		
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	587	1	26	9	N	24	59		
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	597	1	23	9	N	21	80		
07		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	783	3	N	38	118		
								42	9							
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	619	1	715	3	N	32	150		
								35	9							
09		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	453	3	N	21	171		
								23	9							
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	17	9	N	15	26		
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	7	9	N	6	32		
*12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	619	1	15	9	N	14	46		
TOTAL GAS PROD:			9,545											TOTAL CONDENSATE PROD:	285	

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011													TOTAL DEPTH	8152	PERF.	8596 - 11750
01		7130 X	7098	-0-	-32	-0-	-0-	363	1	6577	3	N	144	347	1	146
								158	9							
02		7134 X	6494	-0-	-640	-0-	-0-	343	1	5936	3	N	195	182	1	159
								215	9							
03		7626 X	6683	-0-	-943	-0-	-0-	357	1	6162	3	N	149	181	1	127
								164	9							
04		7380 X	6224	-0-	-1156	-0-	-0-	341	1	5756	3	N	115			242
								127	9							
05		7223 X	5504	-0-	-1719	-0-	-0-	337	1	5067	3	N	91	183	1	150
								100	9							
06		6870 X	6448	-0-	-422	-0-	-0-	372	1	5946	3	N	118	169	1	99
								130	9							
07		6944 X	5596	-0-	-1348	-0-	-0-	401	1	5071	3	N	113	170	1	42
								124	9							
08		6696 X	6334	-0-	-362	-0-	-0-	376	1	5815	3	N	130	2	8	170
								143	9							
09		6450 X	5846	-0-	-604	-0-	-0-	344	1	5372	3	N	118	174	1	114
								130	9							
10		6665 X	5889	-0-	-776	-0-	-0-	339	1	5421	3	N	117	176	1	55
								129	9							
11		6450 X	5308	-0-	-1142	-0-	-0-	311	1	4839	3	N	144			199
								158	9							
12		6324 X	5529	-0-	-795	-0-	-0-	318	1	5117	3	N	85	167	1	2 8 115
								94	9							
TOTAL GAS PROD:			72,953											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,519	

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012													TOTAL DEPTH	8303	PERF.	8605 - 12890
01		15637 X	15637	-0-	-0-	-0-	-0-	15331	3	306	9	N	278	374	1	87
02		14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	-0-	14062	3	299	9	N	272	185	1	174
03		16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	-0-	15885	3	253	9	N	230	186	1	218
04		15568 X	15568	-0-	-0-	-0-	-0-	15345	3	223	9	N	203	351	1	70
05		13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	-0-	13507	3	180	9	N	164	40	1	194
06		14218 X	14218	-0-	-0-	-0-	-0-	14017	3	201	9	N	183	232	1	145
07		15661 X	15661	-0-	-0-	-0-	-0-	15472	3	189	9	N	172	270	1	47
08		14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	-0-	13977	3	195	9	N	177	55	1	169
09		14288 X	14288	-0-	-0-	-0-	-0-	14110	3	178	9	N	162	228	1	103
10		14836 X	14836	-0-	-0-	-0-	-0-	14646	3	190	9	N	173	139	1	137
11		13943 X	13943	-0-	-0-	-0-	-0-	13823	3	120	9	N	109			246
12		15655 X	14510	-0-	-1145	-0-	-0-	14321	3	189	9	N	172	356	1	62
TOTAL GAS PROD:			177,019											TOTAL CONDENSATE PROD:	2,295	

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18352 X	15628	-0-	-2724	-0-	15399 3	229 9	N	208	184 1		154
02		15892 X	14413	-0-	-1479	-0-	14219 3	194 9	N	176	182 1		148
03		15686 X	15164	-0-	-522	-0-	14971 3	193 9	N	175	185 1		138
04		15180 X	14377	-0-	-803	-0-	14202 3	175 9	N	159	175 1		122
05		15686 X	13663	-0-	-2023	-0-	13547 3	116 9	N	105	140 1		87
06		15120 X	15040	-0-	-80	-0-	14899 3	141 9	N	128	135 1		80
07		15407 X	12447	-0-	-2960	-0-	12353 3	94 9	N	85	113 1		52
08		15159 X	14651	-0-	-508	-0-	14490 3	161 9	N	146	123 1		75
09		15030 X	13990	-0-	-1040	-0-	13870 3	120 9	N	109	137 1		47
10		15531 X	14114	-0-	-1417	-0-	13996 3	118 9	N	107	105 1		49
11		15030 X	13698	-0-	-1332	-0-	13593 3	105 9	N	95			144
12		14663 X	13738	-0-	-925	-0-	13630 3	108 9	N	98	183 1		59
TOTAL GAS PROD:		170,923				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,591			

HUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	274333	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7502 - 8410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	128	223 1		56
02		580 N	-0-	-0-	-580	-0-			N	134			190
03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	395 3	187 9	N	170	178 1		182
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	599 3	189 9	N	172	346 1		8
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	503 3	157 9	N	143			151
06		858 N	858	-0-	-0-	-0-	700 3	158 9	N	144	172 1		123
07		893 N	893	-0-	-0-	-0-	740 3	153 9	N	139	173 1	1 8	88
08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	675 3	144 9	N	131	176 1		43
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	784 3	147 9	N	134			177
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	618 3	152 9	N	138	175 1		140
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	597 3	149 9	N	135	175 1		100
*12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	537 3	131 9	N	119	171 1		48
TOTAL GAS PROD:		7,715				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,687			

TOMMY		WELL #:		1	RRCID ->	274335	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7708 - 8283	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3		N	-0-			2
02		174 N	70	-0-	-104	-0-	70 3		N	-0-			2
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			2
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			2
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			2
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			2
07		124 N	46	-0-	-78	-0-	46 3		N	-0-			2
08		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3		N	-0-			2
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			2
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			2
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			2
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		861				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332 X	180	-0-	-5152	-0-	180	3		N	-0-			79
02	4988 X	-0-	-0-	-4988	-0-				N	-0-			79
03	5301 X	131	-0-	-5170	-0-	131	3		N	-0-			79
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			79
05	186 X	28	-0-	-158	-0-	28	3		N	-0-			79
06	180 X	8	-0-	-172	-0-	8	3		N	-0-			79
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			79
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			79
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			79
10	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			79
11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			79
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8866 X	7627	-0-	-1239	-0-	279	1	7008	3	N	309	361	1	52
02	8294 X	7225	-0-	-1069	-0-	258	1	6574	3	N	357	364	1	45
03	8866 X	8096	-0-	-770	-0-	268	1	7404	3	N	385	363	1	67
04	8580 X	8089	-0-	-491	-0-	263	1	7445	3	N	346	351	1	62
05	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	357	1	7351	3	N	365	355	1	72
06	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	402	9	7215	3	N	329	175	1	226
07	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	407	1	8013	3	N	317	347	1	196
08	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	362	9	7951	3	N	330	344	1	178
09	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	399	1	7531	3	N	312	353	1	137
10	8773 X	8293	-0-	-480	-0-	349	9	7593	3	N	313	359	1	91
11	8490 X	8219	-0-	-271	-0-	356	1	7480	3	N	331	358	1	64
12	8773 X	8373	-0-	-400	-0-	344	9	7630	3	N	283	177	1	166
TOTAL GAS PROD:		97,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,977								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		10261 X	7839	-0-	-2422	-0-	200 1	7316 3	N	294	362 1	34	
							323 9						
02		8149 X	7121	-0-	-1028	-0-	199 1	6651 3	N	246	181 1	99	
							271 9						
03		8370 X	7468	-0-	-902	-0-	215 1	7005 3	N	225	180 1	144	
							248 9						
04		7710 X	7443	-0-	-267	-0-	170 1	6973 3	N	273	345 1	72	
							300 9						
05		7843 X	7627	-0-	-216	-0-	158 1	7102 3	N	334	176 1	230	
							367 9						
06		7590 X	7361	-0-	-229	-0-	127 1	6963 3	N	246	340 1	136	
							271 9						
07		7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	133 1	7252 3	N	292	339 1	89	
							321 9						
08		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	134 1	7266 3	N	267	176 1	179	
							294 9				1 8		
09		7440 X	7382	-0-	-58	-0-	133 1	6964 3	N	259	349 1	89	
							285 9						
10		7719 X	7372	-0-	-347	-0-	127 1	6968 3	N	252	173 1	168	
							277 9						
11		7470 X	7289	-0-	-181	-0-	72 1	6931 3	N	260	339 1	89	
							286 9						
12		7719 X	7497	-0-	-222	-0-	7190 3	307 9	N	279	1 8	367	
TOTAL GAS PROD:			89,799				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,227			

HUTSON		WELL #:		2	RRCID ->	274339	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 7600	- 8388	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		1116 N	179	-0-	-937	-0-	179 3		N	-0-		87	
02		725 N	231	-0-	-494	-0-	93 3	138 9	N	125	175 1	37	
03		403 N	190	-0-	-213	-0-	93 3	97 9	N	88	107 1	18	
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	79		97	
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	75		172	
06		180 N	90	-0-	-90	-0-	31 3	59 9	N	54	170 1	56	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21		77	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43		120	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	96	180 1	36	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55		91	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		104	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11		115	
TOTAL GAS PROD:			690				TOTAL CONDENSATE PROD:			660			

PRIDDY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274340	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	9724	PERF. 7315	- 8780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		5580 X	5043	-0-	-537	-0-	5014 3	29 9	N	26		132	
02		5365 X	2433	-0-	-2932	-0-	2411 3	22 9	N	20		152	
03		5735 X	1927	-0-	-3808	-0-	1915 3	12 9	N	11		163	
04		5550 X	3435	-0-	-2115	-0-	3407 3	28 9	N	25		188	
05		5394 X	3012	-0-	-2382	-0-	2992 3	20 9	N	18		206	
06		4890 X	3492	-0-	-1398	-0-	3464 3	28 9	N	25		231	
07		3565 X	3534	-0-	-31	-0-	3505 3	29 9	N	26	167 1	90	
08		3565 X	3519	-0-	-46	-0-	3493 3	26 9	N	24		114	
09		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3828 3	30 9	N	27		141	
10		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4225 3	81 9	N	74	169 1	46	
11		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4017 3	59 9	N	54		100	
12		3999 X	3807	-0-	-192	-0-	3776 3	31 9	N	28		128	
TOTAL GAS PROD:			42,442				TOTAL CONDENSATE PROD:			358			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	824 3	92 9	N	84				170
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	731 3	65 9	N	59	174	1		55
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	765 3	85 9	N	77				132
04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	680 3	57 9	N	52	135	1		49
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	657 3	26 9	N	24				73
06		660 N	630	-0-	-30	-0-	599 3	31 9	N	28				101
07		682 N	664	-0-	-18	-0-	632 3	32 9	N	29	121	1		9
08		682 N	649	-0-	-33	-0-	610 3	39 9	N	35				44
09		630 N	628	-0-	-2	-0-	588 3	40 9	N	36				80
10		651 N	611	-0-	-40	-0-	570 3	41 9	N	37				117
11		630 N	606	-0-	-24	-0-	541 3	65 9	N	59	171	1		5
12		651 N	620	-0-	-31	-0-	580 3	40 9	N	36				41
TOTAL GAS PROD:		8,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		556								

KATIE A UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	274343	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	7824	-	8529
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4712 X	2818	-0-	-1894	-0-	2675 3	143 9	N	130	185	1		60
02		4292 X	1748	-0-	-2544	-0-	1700 3	48 9	N	44				104
03		4371 X	1853	-0-	-2518	-0-	1759 3	94 9	N	85	174	1		15
04		3360 X	770	-0-	-2590	-0-	759 3	11 9	N	10				25
05		3162 X	1073	-0-	-2089	-0-	1054 3	19 9	N	17				42
06		2730 X	1122	-0-	-1608	-0-	1069 3	53 9	N	48				90
07		1860 X	991	-0-	-869	-0-	943 3	48 9	N	44				134
08		1860 X	1014	-0-	-846	-0-	972 3	42 9	N	38				172
09		1110 X	876	-0-	-234	-0-	845 3	31 9	N	28	178	1	1 8	21
10		1147 X	859	-0-	-288	-0-	831 3	28 9	N	25				46
11		1110 X	826	-0-	-284	-0-	795 3	31 9	N	28				74
12		899 N	864	-0-	-35	-0-	828 3	36 9	N	33				107
TOTAL GAS PROD:		14,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		530								

LYNDELL		WELL #:		1	RRCID ->	274344	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	7800	-	8425
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-				-0-
02		58 N	36	-0-	-22	-0-	36 3		N	-0-				-0-
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-				-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-				-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-				-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-				-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-				-0-
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-				-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-				-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-				-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		94 N	94	-0-	-0-	73 3	21 9		N	19		157
02		128 N	128	-0-	-0-	94 3	34 9		N	31		188
03		93 N	91	-0-	-2	70 3	21 9		N	19	162 1	45
04		110 N	110	-0-	-0-	91 3	19 9		N	17		62
05		124 N	115	-0-	-9	103 3	12 9		N	11		73
06		98 N	98	-0-	-0-	84 3	14 9		N	13		86
07		124 N	118	-0-	-6	105 3	13 9		N	12		98
08		124 N	100	-0-	-24	82 3	18 9		N	16	7 8	107
09		134 N	134	-0-	-0-	119 3	15 9		N	14		121
10		124 N	121	-0-	-3	103 3	18 9		N	16		137
11		92 N	92	-0-	-0-	83 3	9 9		N	8		145
12		124 N	111	-0-	-13	98 3	13 9		N	12		157
TOTAL GAS PROD:		1,312				TOTAL CONDENSATE PROD:				188		

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-		81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//	253162					
CHARLES FENOGLIO A		WELL #:	2H	RRCID -> 274365	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 6906	PERF. 7430	- 9782
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		9 1	1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3 1	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		3

CULP		WELL #:	RRCID -> 274366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7430	- 9782
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	1	1	-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:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SETTLE		WELL #:		1	RRCID ->	274372	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	8758	PERF. 7927 -	8674	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-	221074				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074				N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074				N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074				N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SICKING		WELL #:		1	RRCID ->	274374	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	8687	PERF. 7908 -	8552
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	14		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:		14				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HOWARD A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274376	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	7960 - 12776	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	11036 X	10948	-0-	-88	-0-	10937 3	11 9	N		10			173
02	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	10489 3	22 9	N		20	178 1		15
03	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	11238 3	35 9	N		32			47
04	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	10790 3	14 9	N		13			60
05	11129 X	10504	-0-	-625	-0-	10486 3	18 9	N		16			76
06	10770 X	10536	-0-	-234	-0-	10524 3	12 9	N		11			87
07	11129 X	10213	-0-	-916	-0-	10206 3	7 9	N		6			93
08	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	11244 3	6 9	N		5			98
09	10770 X	10070	-0-	-700	-0-	10057 3	13 9	N		12			110
10	10881 X	10632	-0-	-249	-0-	10620 3	12 9	N		11			121
11	10770 X	9257	-0-	-1513	-0-	9243 3	14 9	N		13			134
12	11253 X	9179	-0-	-2074	-0-	9157 3	22 9	N		20	141 1		13
TOTAL GAS PROD:		125,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		169							

DKZ UNIT		WELL #:		4R	RRCID ->	274377	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	8434	PERF.	7206 - 7955	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RON CHEEK		WELL #:		2H	RRCID ->	274378	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	8450 - 11140	
01	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3557 3	118 9	N	107	174 1		42	
02	4031 X	3427	-0-	-604	-0-	3375 3	52 9	N	47			89	
03	4309 X	3854	-0-	-455	-0-	3782 3	72 9	N	65			154	
04	4170 X	3702	-0-	-468	-0-	3654 3	48 9	N	44	178 1		20	
05	3906 X	3594	-0-	-312	-0-	3542 3	52 9	N	47			67	
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3716 3	55 9	N	50			117	
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4025 3	47 9	N	43			160	
08	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3972 3	53 9	N	48	174 1		34	
09	3780 X	1880	-0-	-1900	-0-	1839 3	41 9	N	37			71	
10	4061 X	4054	-0-	-7	-0-	3978 3	76 9	N	69			140	
11	3930 X	3000	-0-	-930	-0-	2991 3	9 9	N	8			148	
12	4061 X	3247	-0-	-814	-0-	3196 3	51 9	N	46			194	
TOTAL GAS PROD:		42,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		611							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
BOYD A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274382	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	8045 - 12676			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZOEY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274385	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7761 - 11770			
01	10354 X	9106	-0-	-1248	-0-	9027	3	79	9	N	72	178	1	68	
02	9483 X	8457	-0-	-1026	-0-	8370	3	87	9	N	79			147	
03	10013 X	8777	-0-	-1236	-0-	8704	3	73	9	N	66	177	1	36	
04	9300 X	8386	-0-	-914	-0-	8321	3	65	9	N	59			95	
05	9610 X	8850	-0-	-760	-0-	8787	3	63	9	N	57			152	
06	8820 X	8413	-0-	-407	-0-	8355	3	58	9	N	53	176	1	29	
07	9052 X	8126	-0-	-926	-0-	8103	3	23	9	N	21			50	
08	8835 X	8207	-0-	-628	-0-	8183	3	24	9	N	22			72	
09	8550 X	8015	-0-	-535	-0-	7961	3	54	9	N	49			121	
10	8835 X	8147	-0-	-688	-0-	8101	3	46	9	N	42			163	
11	8400 X	7537	-0-	-863	-0-	7494	3	43	9	N	39	177	1	25	
12	8277 X	7824	-0-	-453	-0-	7778	3	46	9	N	42			67	
TOTAL GAS PROD:		99,845				TOTAL CONDENSATE PROD:		601							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
LAND & CATTLE		WELL #:		5H	RRCID -> 274386	COMPL. DATE 10/07/2010	TOTAL DEPTH 7588	PERF. 8078	- 11435		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2542 X	1726	-0-	-816	-0-	1593 3	133 9	N	121	168 1	67
02	2378 X	1733	-0-	-645	-0-	1573 3	160 9	N	145		212
03	2232 X	1816	-0-	-416	-0-	1658 3	158 9	N	144	159 1	197
04	1950 X	1308	-0-	-642	-0-	1198 3	110 9	N	100	168 1	129
05	2015 X	1506	-0-	-509	-0-	1353 3	153 9	N	139	165 1	101
06	1800 X	1775	-0-	-25	-0-	1622 3	153 9	N	139	170 1	65
07	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2033 3	176 9	N	160	168 1	51
08	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	1929 3	151 9	N	137	164 1	21
09	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	1866 3	136 9	N	124	3 8	142
10	2201 X	1700	-0-	-501	-0-	1567 3	133 9	N	121	172 1	90
11	2130 X	1664	-0-	-466	-0-	1531 3	133 9	N	121	159 1	49
12	2077 N	492	-0-	-1585	-0-	360 3	132 9	N	120	4 8	165
TOTAL GAS PROD:		20,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,571					

JEAN PARK UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274400	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 7973	PERF. 8184	- 12278		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	9424 X	6598	-0-	-2826	-0-	128 1	6451 3	N	17		59
02	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8666 3	33 9	N	30		89
03	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	9348 3	51 9	N	46		135
04	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	9175 3	35 9	N	32		167
05	9300 X	8232	-0-	-1068	-0-	8214 3	18 9	N	16		183
06	9090 X	8119	-0-	-971	-0-	8117 3	2 9	N	2	171 1	14
07	9517 X	9428	-0-	-89	-0-	9415 3	13 9	N	12		26
08	9517 X	9145	-0-	-372	-0-	9127 3	18 9	N	16		42
09	9210 X	8791	-0-	-419	-0-	8774 3	17 9	N	15		57
10	9424 X	8851	-0-	-573	-0-	8830 3	21 9	N	19		76
11	9120 X	8172	-0-	-948	-0-	8154 3	18 9	N	16		92
12	9424 X	8405	-0-	-1019	-0-	8372 3	33 9	N	30		122
TOTAL GAS PROD:		103,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		251					

JEAN PARK UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 274402	COMPL. DATE 02/12/2011	TOTAL DEPTH 7995	PERF. 8009	- 12686		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	9533 3	43 9	N	39		63
02	8990 X	8584	-0-	-406	-0-	8559 3	25 9	N	23		86
03	9610 X	6857	-0-	-2753	-0-	6836 3	21 9	N	19		105
04	9300 X	6568	-0-	-2732	-0-	6540 3	28 9	N	25		130
05	9579 X	7666	-0-	-1913	-0-	7616 3	50 9	N	45		175
06	9270 X	6990	-0-	-2280	-0-	6976 3	14 9	N	13		188
07	9176 X	6958	-0-	-2218	-0-	6951 3	7 9	N	6	182 1	12
08	7657 X	6911	-0-	-746	-0-	6897 3	14 9	N	13		25
09	7410 X	6503	-0-	-907	-0-	6490 3	13 9	N	12		37
10	7657 X	7230	-0-	-427	-0-	7211 3	19 9	N	17		54
11	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7384 3	12 9	N	11		65
*12	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7630 3	29 9	N	26		91
TOTAL GAS PROD:		88,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		249					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
JEAN PARK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274404	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	8404 - 12515			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		8618 X	8171	-0-	-447	-0-	8140 3	31 9	N	28			114		
02		8062 X	7170	-0-	-892	-0-	7149 3	21 9	N	19			133		
03		8618 X	8077	-0-	-541	-0-	8047 3	30 9	N	27			160		
04		8340 X	6716	-0-	-1624	-0-	6692 3	24 9	N	22			182		
05		8401 X	5888	-0-	-2513	-0-	5860 3	28 9	N	25	174 1		33		
06		7920 X	6923	-0-	-997	-0-	6899 3	24 9	N	22			55		
07		8091 X	7140	-0-	-951	-0-	7133 3	7 9	N	6			61		
08		8091 X	7585	-0-	-506	-0-	7576 3	9 9	N	8			69		
09		7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7176 3	7 9	N	6			75		
10		7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7360 3	12 9	N	11			86		
11		7350 X	6984	-0-	-366	-0-	6978 3	6 9	N	5			91		
12		7595 X	7310	-0-	-285	-0-	7290 3	20 9	N	18			109		
TOTAL GAS PROD:			86,519				TOTAL CONDENSATE PROD:			197					

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-					

HUDSPETH		WELL #:		2	RRCID ->	274445	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	7745 - 8320			
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3			N	-0-			93		
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-			93		
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3			N	-0-			93		
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	394 3	25 9		N	23			116		
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	298 3	32 9		N	29			145		
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	265 3	12 9		N	11			156		
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	287 3	4 9		N	4			160		
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	271 3	9 9		N	8	1 8		167		
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	257 3	9 9		N	8	1 8		174		
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	288 3	11 9		N	10			184		
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	259 3	6 9		N	5			189		
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	280 3	13 9		N	12			201		
TOTAL GAS PROD:			3,616				TOTAL CONDENSATE PROD:			110					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
JENNIE		WELL #:		1	RRCID ->	274447	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	7958 -	8274		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-				25
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	6107 X	5910	-0-	-197	-0-	5827	3	83	9	N	75	181	1	1	8	58
02	5713 X	5564	-0-	-149	-0-	5492	3	72	9	N	65	1	8			122
03	6107 X	5839	-0-	-268	-0-	5766	3	73	9	N	66					188
04	5730 X	5485	-0-	-245	-0-	5417	3	68	9	N	62	183	1			67
05	5952 X	5604	-0-	-348	-0-	5536	3	68	9	N	62					129
06	5760 X	5404	-0-	-356	-0-	5342	3	62	9	N	56	173	1			12
07	5952 X	4129	-0-	-1823	-0-	4090	3	39	9	N	35					47
08	5828 X	5658	-0-	-170	-0-	5606	3	52	9	N	47	2	8			92
09	5490 X	4933	-0-	-557	-0-	4910	3	23	9	N	21					113
10	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5768	3	59	9	N	54	1	8			166
11	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5547	3	55	9	N	50	174	1			42
*12	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5754	3	64	9	N	58					100
TOTAL GAS PROD:		65,773				TOTAL CONDENSATE PROD:		651								

LAND & CATTLE		WELL #:		1	RRCID ->	274475	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7775 -	8230			
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1380	3	123	9	N	112	165	1			161
02	1363 N	1357	-0-	-6	-0-	1274	3	83	9	N	75	170	1			66
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1451	3	94	9	N	85					151
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1415	3	61	9	N	55					206
05	1457 N	1016	-0-	-441	-0-	988	3	28	9	N	25	167	1			64
06	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	1390	3	96	9	N	87					151
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1528	3	151	9	N	137	171	1			117
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1605	3	124	9	N	113	171	1	3	8	56
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1557	3	88	9	N	80	1	8			135
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1577	3	85	9	N	77	166	1			46
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1533	3	63	9	N	57					103
*12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1634	3	95	9	N	86	82	1			107
TOTAL GAS PROD:		18,423				TOTAL CONDENSATE PROD:		989								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GRIGGS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274476	COMPL. DATE	09/11/2011	TOTAL DEPTH	6585	PERF. 7025	- 11400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5642 X	3347	-0-	-2295	-0-	3170 3	177 9	N	161	178 1	1 8	150
02		5278 X	2994	-0-	-2284	-0-	2762 3	232 9	N	211	189 1	1 8	171
03		5084 X	3176	-0-	-1908	-0-	3013 3	163 9	N	148	182 1		137
04		4920 X	3572	-0-	-1348	-0-	3408 3	164 9	N	149	176 1	1 8	109
05		4216 X	3857	-0-	-359	-0-	3623 3	234 9	N	213	171 1		151
06		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3410 3	160 9	N	145	175 1		121
07		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4739 3	222 9	N	202	175 1		148
08		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4101 3	186 9	N	169	173 1	1 8	143
09		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4085 3	208 9	N	189	173 1		159
10		4960 X	4527	-0-	-433	-0-	4323 3	204 9	N	185	170 1	1 8	173
11		4800 X	4280	-0-	-520	-0-	4086 3	194 9	N	176	174 1		175
12		4960 X	4336	-0-	-624	-0-	4169 3	167 9	N	152	177 1		150
TOTAL GAS PROD:		47,200				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,100			

GRAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274477	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6684	PERF. 7004	- 11290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7378 X	3105	-0-	-4273	-0-	620 1	2375 3	N	100	3 8		164
02		6583 X	1311	-0-	-5272	-0-	110 9	22 1	N	60	177 1	2 8	45
03		7037 X	2136	-0-	-4901	-0-	66 9	175 1	N	66			111
04		6810 X	4260	-0-	-2550	-0-	73 9	171 1	N	92	2 8		201
05		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	101 9	253 1	N	144	170 1	1 8	174
06		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	158 9	257 1	N	111	173 1		112
07		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	122 9	307 1	N	103	176 1		39
08		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	113 9	257 1	N	97	3 8		133
09		5850 X	5494	-0-	-356	-0-	107 9	237 1	N	74	174 1		33
10		6045 X	5865	-0-	-180	-0-	81 9	265 1	N	92	2 8		123
11		5940 X	5414	-0-	-526	-0-	101 9	258 1	N	75			198
12		6138 X	5521	-0-	-617	-0-	83 9	274 1	N	79	174 1	1 8	102
TOTAL GAS PROD:		56,511				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,093			

ROTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274478	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 6865	- 11162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5983 X	5519	-0-	-464	-0-	5339 3	180 9	N	164	171 1		170
02		5597 X	5173	-0-	-424	-0-	5006 3	167 9	N	152	184 1	1 8	137
03		5983 X	5468	-0-	-515	-0-	5304 3	164 9	N	149	190 1		96
04		5490 X	4617	-0-	-873	-0-	4489 3	128 9	N	116			212
05		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5500 3	176 9	N	160	175 1		197
06		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5382 3	147 9	N	134	169 1		162
07		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5526 3	145 9	N	132	177 1		117
08		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5743 3	144 9	N	131	172 1	1 8	75
09		5520 X	4445	-0-	-1075	-0-	4360 3	85 9	N	77			152
10		5704 X	5494	-0-	-210	-0-	5395 3	99 9	N	90			242
11		5700 X	5036	-0-	-664	-0-	4925 3	111 9	N	101	176 1		167
12		5890 X	4908	-0-	-982	-0-	4788 3	120 9	N	109	177 1		99
TOTAL GAS PROD:		63,423				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,515			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
GRAY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274479	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6691	PERF.	7144 - 11125			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				53
02	493 N	11	-0-	-482	-0-	10	1	1	9	N	1	1	8		53
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	381	1	431	3	N	31				84
						34	9								
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	405	1	854	3	N	56	4	8		136
						62	9								
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	400	1	819	3	N	61	4	8		193
						67	9								
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	389	1	782	3	N	51	171	1		73
						56	9								
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	453	1	1446	3	N	64				137
						70	9								
08	744 N	437	-0-	-307	-0-	393	1	44	9	N	40	15	8		162
09	720 N	428	-0-	-292	-0-	387	1	41	9	N	37	175	1		24
10	744 N	452	-0-	-292	-0-	407	1	45	9	N	41	8	8		57
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	372	1	35	9	N	32				89
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	383	1	22	9	N	20	4	8		105
TOTAL GAS PROD:		8,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		434									

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARK UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	274485	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	7616 - 8180
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
PARK UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	274486	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 7540 - 8164	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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-

POLSON		WELL #:		1	RRCID ->	274493	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7923	PERF. 7168 - 7480
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1031	3	21 9	N	19	184
02	1044 N	928	-0-	-116	-0-	917	3	11 9	N	10	194
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1039	3	24 9	N	22	50
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1016	3	19 9	N	17	67
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1036	3	18 9	N	16	83
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	3	11 9	N	10	93
07	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1040	3	12 9	N	11	104
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1101	3	14 9	N	13	117
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1078	3	15 9	N	14	131
10	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1037	3	7 9	N	6	137
11	1080 N	888	-0-	-192	-0-	888	3		N	-0-	137
12	1116 N	734	-0-	-382	-0-	734	3		N	-0-	137

TOTAL GAS PROD: 12,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
RONKEN		WELL #:		1	RRCID ->	274494	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7436	PERF. 6880 - 7115			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			32
02		174 N	79	-0-	-95	-0-	79	3		N	-0-			32
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			32
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			32
05		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3		N	-0-			32
06		90 N	20	-0-	-70	-0-	20	3		N	-0-			32
07		124 N	15	-0-	-109	-0-	15	3		N	-0-			32
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			32
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			32
10		15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3		N	-0-			32
11		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-			32
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			388	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHULTS		WELL #:		1	RRCID ->	274499	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	8123	PERF. 7546 - 7930			
01		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2101	3	47	9	N	43	171 1	57
02		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2003	3	54	9	N	49	1 8	105
03		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2143	3	39	9	N	35		140
04		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1975	3	17	9	N	15		155
05		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1952	3	39	9	N	35	174 1	16
06		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1959	3	21	9	N	19		35
07		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1937	3	45	9	N	41		76
08		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1946	3	21	9	N	19		95
09		1890 N	1862	-0-	-28	-0-	1838	3	24	9	N	22		117
10		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1964	3	18	9	N	16		133
11		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1867	3	24	9	N	22		155
12		1922 N	1919	-0-	-3	-0-	1880	3	39	9	N	35		190
TOTAL GAS PROD:			23,953	TOTAL CONDENSATE PROD:			351							

HAYES		WELL #:		1	RRCID ->	274502	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	8227	PERF. 7520 - 8140			
01		0 W	-0-	-0-	-0-	181165				N	-0-			29
02		2900 N	-0-	-0-	-2900	178265				N	-0-	29	1	-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	175165				N	-0-			-0-
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	172165				N	-0-			-0-
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	169065				N	-0-			-0-
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	166065				N	-0-			-0-
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	162965				N	-0-			-0-
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	159865				N	-0-			-0-
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	156865				N	-0-			-0-
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	153765				N	-0-			-0-
11		3000 N	-0-	-0-	-3000	150765				N	-0-			-0-
*12		3100 N	-0-	-0-	-3100	147665				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	17174 X	13700	-0-	-3474	-0-	10 1	13435 3	N	232	325 1		263
02	14326 X	12606	-0-	-1720	-0-	255 9						
03	15314 X	12303	-0-	-3011	-0-	4 1	12268 3	N	304	350 1		217
04	13920 X	11354	-0-	-2566	-0-	334 9						
05	13702 X	11683	-0-	-2019	-0-	44 1	11813 3	N	405	520 1		102
06	13260 X	11145	-0-	-2115	-0-	446 9						
07	13485 X	11504	-0-	-1981	-0-	76 1	10972 3	N	278	169 1		211
08	12307 X	11514	-0-	-793	-0-	306 9						
09	11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	27 1	11348 3	N	280	351 1		140
10	11687 X	11401	-0-	-286	-0-	308 9						
11	11160 X	10055	-0-	-1105	-0-	43 1	10838 3	N	240	166 1		214
12	11749 X	11327	-0-	-422	-0-	264 9						
						21 1	11199 3	N	258	340 1		132
						284 9						
						28 1	11223 3	N	239	171 1		200
						263 9						
						14 1	11083 3	N	247	347 1		100
						272 9						
						29 1	11102 3	N	245	177 1		168
						270 9						
						50 1	9751 3	N	231	168 1		231
						254 9						
						30 1	11058 3	N	217	182 1		266
						239 9						

TOTAL GAS PROD: 139,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,176

L. W. PUREFOY		WELL #:		1H	RRCID -> 274507	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 5532	- 8865	
01	713 N	351	-0-	-362	-0-	351 1		N	-0-		39
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-			N	-0-		39
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		39
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINA SUE		WELL #:		1	RRCID -> 274508	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH	8478	PERF. 7739	- 8376	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		38
02	145 N	80	-0-	-65	-0-	80 3		N	-0-		38
03	310 N	129	-0-	-181	-0-	129 3		N	-0-		38
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		38
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-		38
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		38
07	279 N	35	-0-	-244	-0-	35 3		N	-0-		38
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		38
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		38
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		38
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 3		N	-0-		38
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		38

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAIR C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274509 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9200 - 14095

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		T. A.	20	-0-	20	380	20	1			N	-0-	1	5			-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-		
04		380 X	-0-	-0-	-380	-0-					N	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FAIR E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274511 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9130 - 14148

01	1209 N	304	-0-	-905	-0-	297	1	7	9	N	6	6	8				-0-		
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-						-0-		
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-						-0-		
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-						-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
TOTAL GAS PROD:			304															TOTAL CONDENSATE PROD:	6

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

01	4433 X	2640	-0-	-1793	-0-	205	1	2415	3	N	18	181	1				17		
						20	9												
02	4147 X	2847	-0-	-1300	-0-	691	1	2113	3	N	39						56		
						43	9												
03	4216 X	3144	-0-	-1072	-0-	732	1	2351	3	N	55						111		
						61	9												
04	3750 X	3060	-0-	-690	-0-	585	1	2421	3	N	49						160		
						54	9												
05	3038 X	2810	-0-	-228	-0-	513	1	2243	3	N	49	162	1				47		
						54	9												
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	600	1	2797	3	N	41						88		
						45	9												
07	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	620	1	2662	3	N	32						120		
						35	9												
08	3162 X	3035	-0-	-127	-0-	572	1	2430	3	N	30						150		
						33	9												
09	3450 X	3103	-0-	-347	-0-	590	1	2489	3	N	22	162	1				10		
						24	9												
10	3565 X	1514	-0-	-2051	-0-	612	1	866	3	N	33						43		
						36	9												
11	3450 X	2240	-0-	-1210	-0-	600	1	1594	3	N	42						85		
						46	9												
12	3317 X	2366	-0-	-951	-0-	589	1	1726	3	N	46	103	1				28		
						51	9												
TOTAL GAS PROD:			33,518															TOTAL CONDENSATE PROD:	456

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MONDAY A UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	274516	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	7025 - 8010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03		4 X	4	-0-	-0-		4 3		N	-0-			32
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05		3 X	3	-0-	-0-		3 3		N	-0-			32
06		3 X	3	-0-	-0-		3 3		N	-0-			32
07		1 X	1	-0-	-0-		1 3		N	-0-			32
08		1 X	1	-0-	-0-		1 3		N	-0-			32
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10		380 X	380	-0-	-0-		349 3	31 9	N	28			60
11		1567 X	1567	-0-	-0-		1519 3	48 9	N	44			104
*12		2265 N	2265	-0-	-0-		2208 3	57 9	N	52	151 1		5
TOTAL GAS PROD:			4,224			TOTAL CONDENSATE PROD:				124			

LEETON PHILLIPS A		WELL #:		3	RRCID ->	274518	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	9436	PERF.	7076 - 7462	
01		28 N	28	-0-	-0-		28 3		N	-0-			2
02		5 N	-0-	-0-	-5				N	-0-			2
03		20 N	20	-0-	-0-		20 3		N	-0-			2
04		30 N	-0-	-0-	-30				N	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06		30 N	-0-	-0-	-30				N	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			48			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KOHLER		WELL #:		1	RRCID ->	274519	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	7490 - 8504	
01		279 N	279	-0-	-0-		206 3	73 9	N	66			211
02		267 N	267	-0-	-0-		183 3	84 9	N	76	179 1		108
03		294 N	294	-0-	-0-		208 3	86 9	N	78			186
04		286 N	286	-0-	-0-		194 3	92 9	N	84	176 1		94
05		279 N	259	-0-	-20		212 3	47 9	N	43			137
06		294 N	294	-0-	-0-		239 3	55 9	N	50			187
07		294 N	294	-0-	-0-		233 3	61 9	N	55	175 1		67
08		257 N	257	-0-	-0-		191 3	66 9	N	60			127
09		270 N	247	-0-	-23		177 3	70 9	N	64			191
10		279 N	236	-0-	-43		175 3	61 9	N	55	168 1		78
11		240 N	231	-0-	-9		167 3	64 9	N	58			136
12		248 N	226	-0-	-22		156 3	70 9	N	64	125 1		75
TOTAL GAS PROD:			3,170			TOTAL CONDENSATE PROD:			753				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BRISTOL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274561	COMPL. DATE 08/05/2014	TOTAL DEPTH	6585	PERF. 6880 - 11698			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	8680 X	5808	-0-	-2872	-0-	289 1	4859 3	N	600	344 1	1 8	398
						660 9						
02	8120 X	4674	-0-	-3446	-0-	284 1	3928 3	N	420	687 1	1 8	130
						462 9						
03	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	299 1	11904 3	N	731	700 1		161
						804 9						
04	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	269 1	11710 3	N	605	521 1	1 8	244
						666 9						
05	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	192 1	12214 3	N	550	350 1		444
						605 9						
06	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	167 1	11815 3	N	509	703 1		250
						560 9						
07	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	160 1	12021 3	N	509	524 1		235
						560 9						
08	12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	131 1	12198 3	N	465	529 1	2 8	169
						512 9						
09	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	121 1	11870 3	N	445	350 1		264
						490 9						
10	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	123 1	11940 3	N	470	517 1	1 8	216
						517 9						
11	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	116 1	9766 3	N	401	342 1		275
						441 9						
12	12431 X	6900	-0-	-5531	-0-	167 1	6338 3	N	359	345 1		289
						395 9						

TOTAL GAS PROD: 129,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,064

CALAWAY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274579	COMPL. DATE 04/17/2014	TOTAL DEPTH	6537	PERF. 7123 - 11375			
01	15531 X	11445	-0-	-4086	-0-	241 1	11010 3	N	176	1 8		225
						194 9						
02	14297 X	10984	-0-	-3313	-0-	230 1	10509 3	N	223	361 1	1 8	86
						245 9						
03	14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	219 1	14465 3	N	164	189 1		61
						180 9						
04	14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	344 1	14009 3	N	174	1 8		234
						191 9						
05	15396 X	15396	-0-	-0-	-0-	130 1	15039 3	N	206	350 1	1 8	89
						227 9						
06	14993 X	14993	-0-	-0-	-0-	99 1	14726 3	N	153	176 1		66
						168 9						
07	16386 X	16386	-0-	-0-	-0-	104 1	16138 3	N	131			197
						144 9						
08	17641 X	17641	-0-	-0-	-0-	75 1	17423 3	N	130	172 1	3 8	152
						143 9						
09	15000 X	13720	-0-	-1280	-0-	73 1	13513 3	N	122	174 1		100
						134 9						
10	15531 X	13154	-0-	-2377	-0-	156 1	12844 3	N	140	1 8		239
						154 9						
11	15030 X	13667	-0-	-1363	-0-	154 1	13385 3	N	116	175 1		180
						128 9						
12	17639 X	13969	-0-	-3670	-0-	175 1	13630 3	N	149	285 1	1 8	43
						164 9						

TOTAL GAS PROD: 170,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,884

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
POPE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274592		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	10912 X	9177	-0-	-1735	-0-	146 1	8127 3	N	822	543 1	1 8	377
						904 9						
02	10208 X	5797	-0-	-4411	-0-	290 1	4823 3	N	622	730 1	1 8	268
						684 9						
03	10199 X	3152	-0-	-7047	-0-	267 1	2380 3	N	459	535 1		192
						505 9						
04	9870 X	498	-0-	-9372	-0-	201 1	228 3	N	63	177 1		78
						69 9						
05	10199 X	1089	-0-	-9110	-0-	368 1	347 3	N	340	345 1		73
						374 9						
06	8880 X	6416	-0-	-2464	-0-	351 1	5405 3	N	600	523 1		150
						660 9						
07	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	360 1	7307 3	N	300	343 1		107
						330 9						
08	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	181 1	5238 3	N	3			110
						3 9						
09	6420 X	6059	-0-	-361	-0-	360 1	5266 3	N	394	341 1		163
						433 9						
10	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	432 1	8414 3	N	505	518 1	1 8	149
						556 9						
11	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	308 1	8868 3	N	458	515 1		92
						504 9						
12	7998 X	5915	-0-	-2083	-0-	260 1	5318 3	N	306	321 1		77
						337 9						
TOTAL GAS PROD:		70,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,872						

POPE A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274595		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6981 - 11232				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33483 05/12/2014												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6975 X	4895	-0-	-2080	-0-	396 1	3985 3	N	467	538 1	132
						514 9					
02	5655 X	4105	-0-	-1550	-0-	362 1	3336 3	N	370	357 1	145
						407 9					
03	5921 X	4080	-0-	-1841	-0-	398 1	3272 3	N	373	364 1	154
						410 9					
04	5340 X	3382	-0-	-1958	-0-	376 1	2628 3	N	344	353 1	145
						378 9					
05	5239 X	3274	-0-	-1965	-0-	464 1	2493 3	N	288	176 1	257
						317 9					
06	4740 X	3508	-0-	-1232	-0-	498 1	2624 3	N	351	348 1	260
						386 9					
07	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	435 1	3901 3	N	582	677 1	165
						640 9					
08	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	454 1	5224 3	N	563	528 1	197
						619 9				3 8	
09	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	390 1	4885 3	N	406	517 1	86
						447 9					
10	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	396 1	5010 3	N	370	343 1	113
						407 9					
11	6090 X	5949	-0-	-141	-0-	352 1	5208 3	N	354	342 1	125
						389 9					
12	6293 X	4996	-0-	-1297	-0-	331 1	4427 3	N	216	172 1	167
						238 9				2 8	
TOTAL GAS PROD:		56,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,684					

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4991 X	4538	-0-	-453	-0-	494 1	3653 3	N	355	354 1	154
						391 9					
02	4553 X	3964	-0-	-589	-0-	467 1	3134 3	N	330	366 1	118
						363 9					
03	4929 X	4306	-0-	-623	-0-	502 1	3410 3	N	358	360 1	116
						394 9					
04	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	473 1	3917 3	N	345	278 1	183
						380 9					
05	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	567 1	4167 3	N	322	180 1	325
						354 9					
06	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	581 1	3851 3	N	303	511 1	117
						333 9					
07	4929 X	4611	-0-	-318	-0-	396 1	3886 3	N	299	173 1	243
						329 9					
08	5084 X	4425	-0-	-659	-0-	379 1	3746 3	N	273	349 1	164
						300 9				3 8	
09	4920 X	4710	-0-	-210	-0-	416 1	3998 3	N	269	344 1	89
						296 9					
10	5084 X	4355	-0-	-729	-0-	441 1	3647 3	N	243	179 1	153
						267 9					
11	4770 X	4732	-0-	-38	-0-	449 1	4009 3	N	249	164 1	238
						274 9					
12	4867 X	4265	-0-	-602	-0-	463 1	3556 3	N	224	339 1	120
						246 9				3 8	
TOTAL GAS PROD:		54,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,570					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	1765	-0-	-1986	-0-	567	1	898	3	N	273	359	1	6
02	2233 X	1680	-0-	-553	-0-	300	9	534	1	N	220	179	1	47
03	2387 X	645	-0-	-1742	-0-	242	9	543	1	N	93			140
04	1710 X	585	-0-	-1125	-0-	545	1	40	9	N	36	82	1	94
05	1798 X	411	-0-	-1387	-0-	410	1	1	9	N	1			95
06	1740 X	277	-0-	-1463	-0-	277	1			N	-0-			95
07	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			95
08	651 X	24	-0-	-627	-0-	4	3	20	9	N	18			113
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			113
10	403 X	1	-0-	-402	-0-	1	3			N	-0-			113
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			113
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			113
TOTAL GAS PROD:		5,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		641								

GWEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274681		COMPL. DATE 05/25/2014		TOTAL DEPTH 6459		PERF. 6988 - 10927				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	429	1	7246	3	N	259	175	1	198
02	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	285	9	409	1	N	232	352	1	77
03	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	255	9	394	1	N	227	169	1	135
04	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	250	9	381	1	N	191	176	1	150
05	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	210	9	368	1	N	189	171	1	168
06	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	368	1	208	9	N	159	169	1	158
07	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	356	1	175	9	N	148	176	1	130
08	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	361	1	163	9	N	149	171	1	107
09	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	357	1	164	9	N	137	181	1	63
10	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	350	1	151	9	N	124			187
11	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	361	1	136	9	N	118	176	1	129
*12	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	321	1	130	9	N	127	173	1	83
						317	1	140	9	N				
TOTAL GAS PROD:		107,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,060								

GAFKEN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274684		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 7414		PERF. 7710 - 11740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33513 09/13/2014

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9362 X	9247	-0-	-115	-0-	478 1	7234 3	N	1395	1446 1	1 8		168
							1535 9							
02		8758 X	8283	-0-	-475	-0-	452 1	6542 3	N	1172	1261 1	1 8		78
							1289 9							
03		9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	502 1	7977 3	N	1145	1078 1			145
							1260 9							
04		9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	475 1	8317 3	N	1038	1025 1			158
							1142 9							
05		10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	493 1	8540 3	N	972	1020 1			110
							1069 9							
06		9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	479 1	8278 3	N	840	847 1			103
							924 9							
07		9362 X	8250	-0-	-1112	-0-	497 1	6943 3	N	736	667 1			172
							810 9							
08		9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	493 1	8460 3	N	724	825 1	1 8		70
							796 9							
09		9060 X	7512	-0-	-1548	-0-	479 1	6382 3	N	592	510 1			152
							651 9							
10		9362 X	6461	-0-	-2901	-0-	497 1	5375 3	N	535	499 1			188
							589 9							
11		9060 X	5478	-0-	-3582	-0-	468 1	4626 3	N	349	503 1			34
							384 9							
12		9207 X	7777	-0-	-1430	-0-	489 1	6720 3	N	516	518 1			32
							568 9							

TOTAL GAS PROD: 102,213

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,014

GAFKEN B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274686	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	7346	PERF.	7791	-	11815
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	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	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													
RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765										COMPL. DATE 09/14/2011	TOTAL DEPTH 8482	PERF. 8970	- 12930
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8928 X	4963	-0-	-3965	-0-	732	1	4174	3	N	52		159
02	5278 X	4543	-0-	-735	-0-	57	9	659	1	N	50	176 1	33
03	5239 X	4469	-0-	-770	-0-	55	9	734	1	N	47		80
04	4800 X	3702	-0-	-1098	-0-	52	9	689	1	N	28		108
05	4960 X	1401	-0-	-3559	-0-	31	9	617	1	N	31		139
06	4800 X	2281	-0-	-2519	-0-	34	9	656	1	N	50	167 1	22
07	4867 X	2267	-0-	-2600	-0-	55	9	713	1	N	21		43
08	4464 X	1447	-0-	-3017	-0-	23	9	773	1	N	30	6 8	67
09	3690 X	1116	-0-	-2574	-0-	33	9	907	1	N	15		82
10	2356 X	963	-0-	-1393	-0-	17	9	945	1	N	16		98
11	2280 X	691	-0-	-1589	-0-	680	1	11	9	N	10		108
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-		108
TOTAL GAS PROD:		27,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		350							

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767										COMPL. DATE 07/11/2012	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 8860	- 12900
01	16950 X	16950	-0-	-0-	-0-	16895	3	55	9	N	50		85
02	16356 X	14403	-0-	-1953	-0-	14341	3	62	9	N	56		141
03	17794 X	14967	-0-	-2827	-0-	14917	3	50	9	N	45	178 1	8
04	17220 X	14352	-0-	-2868	-0-	14318	3	34	9	N	31		39
05	17794 X	12365	-0-	-5429	-0-	18	1	12321	3	N	24		63
06	16410 X	15758	-0-	-652	-0-	26	9	15728	3	N	27		90
07	15407 X	14990	-0-	-417	-0-	14961	3	29	9	N	26		116
08	14973 X	14393	-0-	-580	-0-	14351	3	42	9	N	38	13 8	141
09	15750 X	13237	-0-	-2513	-0-	13211	3	26	9	N	24	7 8	158
10	16275 X	9742	-0-	-6533	-0-	224	1	9508	3	N	9		167
11	15750 X	13190	-0-	-2560	-0-	10	9	69	1	N	8		175
12	15004 X	14484	-0-	-520	-0-	9	9	14472	3	N	11	1 8	185
TOTAL GAS PROD:		168,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		349							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LUCAS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274768	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	8316	PERF.	8700 - 13140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		12090 X	5914	-0-	-6176	-0-	357 1	5413 3	N	131	180 1		118
							144 9						
02		9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	8831 3	189 9	N	172	183 1		107
03		9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	9624 3	185 9	N	168	180 1		95
04		9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	8855 3	169 9	N	154	159 1		90
05		9641 X	7092	-0-	-2549	-0-	53 1	6936 3	N	94	1 8		183
							103 9						
06		9480 X	9062	-0-	-418	-0-	8935 3	127 9	N	115	180 1	2 8	116
07		9796 X	8777	-0-	-1019	-0-	8638 3	139 9	N	126	174 1	3 8	65
08		9796 X	9322	-0-	-474	-0-	9181 3	141 9	N	128	1 8		192
09		9060 X	7864	-0-	-1196	-0-	23 1	7733 3	N	98	173 1	1 8	116
							108 9						
10		9362 X	6694	-0-	-2668	-0-	146 1	6432 3	N	105	1 8		220
							116 9						
11		9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	8954 3	128 9	N	116	175 1	1 8	160
*12		9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	9692 3	164 9	N	149	174 1	2 8	133
TOTAL GAS PROD:		101,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,556							

WHITESIDE D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274773	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	8444 - 13370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		12493 X	11975	-0-	-518	-0-	11905 3	70 9	N	64	180 1		71
02		11687 X	10997	-0-	-690	-0-	10941 3	56 9	N	51			122
03		12276 X	11865	-0-	-411	-0-	11802 3	63 9	N	57			179
04		11760 X	10743	-0-	-1017	-0-	10706 3	37 9	N	34			213
05		11966 X	10339	-0-	-1627	-0-	10310 3	29 9	N	26			239
06		11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	11794 3	54 9	N	49			288
07		11873 X	10923	-0-	-950	-0-	10870 3	53 9	N	48	180 1		156
08		11873 X	8450	-0-	-3423	-0-	8444 3	6 9	N	5			161
09		11850 X	7793	-0-	-4057	-0-	7771 3	22 9	N	20			181
10		12245 X	8057	-0-	-4188	-0-	8010 3	47 9	N	43	178 1		46
11		11850 X	7396	-0-	-4454	-0-	7372 3	24 9	N	22			68
12		9734 X	6717	-0-	-3017	-0-	6709 3	8 9	N	7			75
TOTAL GAS PROD:		117,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		426							

HUDSPETH C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274775	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	8250 - 13810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		12710 X	12193	-0-	-517	-0-	12098 3	95 9	N	86			121
02		11890 X	11049	-0-	-841	-0-	10977 3	72 9	N	65	3 8		183
03		12710 X	9591	-0-	-3119	-0-	68 1	9471 3	N	47	1 8		229
							52 9						
04		12300 X	11993	-0-	-307	-0-	10 1	11894 3	N	81	175 1	2 8	133
							89 9						
05		12307 X	10094	-0-	-2213	-0-	1 1	10026 3	N	61	121 1		73
							67 9						
06		11790 X	8436	-0-	-3354	-0-	49 1	8311 3	N	69			142
							76 9						
07		12400 X	9069	-0-	-3331	-0-	9017 3	52 9	N	47	1 8		188
08		12400 X	9782	-0-	-2618	-0-	9726 3	56 9	N	51	178 1	1 8	60
09		12000 X	10036	-0-	-1964	-0-	9969 3	67 9	N	61	1 8		120
10		10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	10811 3	58 9	N	53	22 1		151
11		10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	10378 3	64 9	N	58	151 1	1 8	57
12		10385 X	10128	-0-	-257	-0-	10063 3	65 9	N	59	1 8		115
TOTAL GAS PROD:		123,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		738							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	80	1	13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			-0-								8			
														TOTAL CONDENSATE PROD:

MATTIE B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274777	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7746 - 12242			
01	4185 X	2040	-0-	-2145	-0-	400	1	1499	3	N	128	180	1	28	
						141	9								
02	2784 X	1607	-0-	-1177	-0-	140	1	1329	3	N	125			153	
						138	9								
03	2914 X	1176	-0-	-1738	-0-	613	1	458	3	N	95	176	1	72	
						105	9								
04	2670 X	2214	-0-	-456	-0-	600	1	1440	3	N	158			230	
						174	9								
05	2542 X	2195	-0-	-347	-0-	620	1	1404	3	N	155	181	1	204	
						171	9								
06	1980 X	1954	-0-	-26	-0-	180	1	1651	3	N	112	168	1	148	
						123	9								
07	2294 X	958	-0-	-1336	-0-	331	1	572	3	N	50	160	1	38	
						55	9								
08	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	533	1	4458	3	N	223	171	1	8	89
						245	9								
09	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	591	1	6745	3	N	227	171	1	145	
						250	9								
10	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	620	1	7757	3	N	238	174	1	209	
						262	9								
11	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	148	1	10409	3	N	268	354	1	123	
						295	9								
*12	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	10844	3	282	9	N	256	178	1	8	200
TOTAL GAS PROD:			55,583												TOTAL CONDENSATE PROD:

VOGEL D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274780	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8683 - 13440			
01	16120 X	14879	-0-	-1241	-0-	14695	3	184	9	N	167	176	1	145	
02	15051 X	13457	-0-	-1594	-0-	13300	3	157	9	N	143	168	1	120	
03	15438 X	13289	-0-	-2149	-0-	13160	3	129	9	N	117	173	1	64	
04	14700 X	13426	-0-	-1274	-0-	13290	3	136	9	N	124			188	
05	14942 X	12814	-0-	-2128	-0-	12717	3	97	9	N	88	169	1	107	
06	14400 X	13293	-0-	-1107	-0-	13171	3	122	9	N	111	1	8	217	
07	14384 X	13295	-0-	-1089	-0-	13179	3	116	9	N	105	172	1	149	
08	13888 X	13090	-0-	-798	-0-	12993	3	97	9	N	88	175	1	62	
09	13440 X	11682	-0-	-1758	-0-	11586	3	96	9	N	87			149	
10	13733 X	11835	-0-	-1898	-0-	11747	3	88	9	N	80	176	1	53	
11	13290 X	11916	-0-	-1374	-0-	11828	3	88	9	N	80			133	
12	13299 X	12589	-0-	-710	-0-	12494	3	95	9	N	86	180	1	39	
TOTAL GAS PROD:			155,565												TOTAL CONDENSATE PROD:

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17050 X	14123	-0-	-2927	-0-	14025	3	98	9	N	89		188
02	14384 X	12763	-0-	-1621	-0-	12662	3	101	9	N	92	176 1	91
03	14105 X	12591	-0-	-1514	-0-	37	1	12466	3	N	80	11 8	160
04	13680 X	11624	-0-	-2056	-0-	88	9						
05	14136 X	11176	-0-	-2960	-0-	77	1	11486	3	N	55	180 1	28
06	13680 X	10720	-0-	-2960	-0-	61	9						
07	13640 X	11054	-0-	-2586	-0-	196	1	10912	3	N	62	2 8	88
08	12586 X	10448	-0-	-2138	-0-	68	9						
09	11610 X	10274	-0-	-1336	-0-	131	1	10530	3	N	54	3 8	139
10	11191 X	9733	-0-	-1458	-0-	59	9						
11	10710 X	9324	-0-	-1386	-0-	105	1	10885	3	N	58	4 8	193
12	11005 X	9840	-0-	-1165	-0-	64	9						
						131	1	10263	3	N	49	171 1	69
						54	9					2 8	
						107	1	10110	3	N	52	2 8	119
						57	9						
						147	1	9527	3	N	54	1 8	172
						59	9						
						187	1	9076	3	N	55	178 1	47
						61	9					2 8	
						132	1	9635	3	N	66	3 8	110
						73	9						
TOTAL GAS PROD:		133,670				TOTAL CONDENSATE PROD:		766					

WIESE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274791	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7544 - 10486
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	11966 X	11012	-0-	-954	-0-	10813	3	199	9	N	181	177 1	171
02	10962 X	9802	-0-	-1160	-0-	9623	3	179	9	N	163	176 1	155
03	11656 X	10138	-0-	-1518	-0-	9962	3	176	9	N	160	178 1	135
04	10980 X	9613	-0-	-1367	-0-	9449	3	164	9	N	149	176 1	107
05	11346 X	9912	-0-	-1434	-0-	9748	3	164	9	N	149	176 1	80
06	10650 X	9383	-0-	-1267	-0-	9236	3	147	9	N	134	1 8	213
07	10478 X	9737	-0-	-741	-0-	9582	3	155	9	N	141	171 1	182
08	10137 X	9697	-0-	-440	-0-	9567	3	130	9	N	118	173 1	126
09	9600 X	8967	-0-	-633	-0-	8831	3	136	9	N	124		250
10	9920 X	8955	-0-	-965	-0-	8812	3	143	9	N	130	170 1	210
11	9420 X	8755	-0-	-665	-0-	8608	3	147	9	N	134	173 1	171
12	9734 X	9209	-0-	-525	-0-	9060	3	149	9	N	135	176 1	129
TOTAL GAS PROD:		115,180				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,718					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LAND & CATTLE		WELL #:		3	RRCID ->	274800	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 7084	- 8812	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			59
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			59
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			59
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			60
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18	80	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				8	TOTAL CONDENSATE PROD:						21		

WHITESIDE E UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274801	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7678	PERF. 8175	- 12738		
01	8246 X	7793	-0-	-453	-0-	7625	3	168	9	N	153	192	1	162
02	7714 X	6911	-0-	-803	-0-	6772	3	139	9	N	126	173	1	115
03	8060 X	7156	-0-	-904	-0-	7025	3	131	9	N	119			234
04	7800 X	7004	-0-	-796	-0-	6806	3	198	9	N	180			414
05	7998 X	6875	-0-	-1123	-0-	6636	3	239	9	N	217			631
06	7530 X	6612	-0-	-918	-0-	6355	3	257	9	N	234			865
07	7378 X	6908	-0-	-470	-0-	6798	3	110	9	N	100	703	1	262
08	7223 X	7067	-0-	-156	-0-	6949	3	118	9	N	107			369
09	6990 X	6747	-0-	-243	-0-	6635	3	112	9	N	102	170	1	301
10	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	6969	3	183	9	N	166	181	1	286
11	6840 X	6456	-0-	-384	-0-	6306	3	150	9	N	136	170	1	252
*12	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7452	3	184	9	N	167	204	1	215
TOTAL GAS PROD:				84,317	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,807			

TUNNICLIFF B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274803	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	7551	PERF. 7551	- 12491		
01	15066 X	12515	-0-	-2551	-0-	12412	3	103	9	N	94			213
02	13369 X	11710	-0-	-1659	-0-	11625	3	85	9	N	77	171	1	119
03	13361 X	11909	-0-	-1452	-0-	11802	3	107	9	N	97	173	1	43
04	12930 X	11527	-0-	-1403	-0-	11462	3	65	9	N	59			102
05	12989 X	11592	-0-	-1397	-0-	11524	3	68	9	N	62			164
06	12120 X	11195	-0-	-925	-0-	11115	3	80	9	N	73	178	1	59
07	12524 X	11431	-0-	-1093	-0-	11374	3	57	9	N	52			111
08	11904 X	11711	-0-	-193	-0-	11660	3	51	9	N	46			157
09	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	11736	3	57	9	N	52			209
10	11594 X	11183	-0-	-411	-0-	11128	3	55	9	N	50	173	1	86
11	11340 X	10313	-0-	-1027	-0-	10261	3	52	9	N	47			133
12	12183 X	10902	-0-	-1281	-0-	10827	3	75	9	N	68	176	1	25
TOTAL GAS PROD:				137,781	TOTAL CONDENSATE PROD:						777			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	30 1	9795 3	N	46				85
						51 9							
02	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	132 1	8354 3	N	45	7	8		123
						50 9							
03	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	433 1	7670 3	N	30	5	8		148
						33 9							
04	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	238 1	8920 3	N	51	172	1	5 8	22
						56 9							
05	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	170 1	6826 3	N	26	1	8		47
						29 9							
06	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	325 1	8949 3	N	39	3	8		83
						43 9							
07	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	168 1	9289 3	N	41	4	8		120
						45 9							
08	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	325 1	8016 3	N	23	1	8		142
						25 9							
09	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	253 1	7654 3	N	22	125	1	2 8	37
						24 9							
10	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	205 1	8534 3	N	30	1	8		66
						33 9							
11	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	183 1	7102 3	N	31	1	8		96
						34 9							
*12	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	324 1	7635 3	N	28	2	8		122
						31 9							
TOTAL GAS PROD:		101,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		412							

BRANDON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274805	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8608 - 12685
01	9517 X	8813	-0-	-704	-0-	8693 3	120 9	N	109	182	1	54
02	8613 X	7862	-0-	-751	-0-	7756 3	106 9	N	96			150
03	9083 X	8184	-0-	-899	-0-	8061 3	123 9	N	112	182	1	80
04	8520 X	7911	-0-	-609	-0-	7793 3	118 9	N	107			187
05	8804 X	8008	-0-	-796	-0-	7877 3	131 9	N	119	174	1	132
06	8520 X	8124	-0-	-396	-0-	8006 3	118 9	N	107	181	1	58
07	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8404 3	109 9	N	99			157
08	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8573 3	114 9	N	104	175	1	86
09	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	8218 3	103 9	N	94			180
10	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	9104 3	108 9	N	98	178	1	100
11	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	8907 3	145 9	N	132	177	1	55
*12	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	9241 3	120 9	N	109			164
TOTAL GAS PROD:		102,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,286						

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-			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										
JANDON		WELL #:		2	RRCID ->	274811	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7206	-	8600
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	371	-0-	-1272	-0-	104	1	225	3	N	38			133
02	1218 N	317	-0-	-901	-0-	42	9	12	1	N	12			145
03	1736 N	86	-0-	-1650	-0-	13	9	86	3	N	-0-			145
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			145
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			145
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	293	1	20	9	N	18			163
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	593	1	901	3	N	284	331	1	116
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	312	9	556	1	N	354	164	1	166
09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	389	9	545	1	N	267	170	1	190
10	1798 N	1485	-0-	-313	-0-	294	9	568	1	N	172	171	1	191
11	2010 N	1502	-0-	-508	-0-	189	9	501	1	N	190	167	1	211
12	2077 N	1454	-0-	-623	-0-	209	9	500	1	N	97	167	1	136
						107	9							
TOTAL GAS PROD:		11,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,432								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1036	-0-	-359	-0-	63	1	921	3	N	47	161	1	110
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	52	9	30	1	N	64			174
03	1333 N	1137	-0-	-196	-0-	70	9	186	1	N	53			227
04	990 N	513	-0-	-477	-0-	58	9	441	1	N	65	167	1	125
05	1395 N	824	-0-	-571	-0-	769	1	55	9	N	50	1	8	174
06	1110 N	516	-0-	-594	-0-	503	1	13	9	N	12	164	1	21
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	298	1	868	3	N	44	3	8	62
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	48	9	293	1	N	51	1	8	112
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	56	9	313	1	N	44	1	8	155
10	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	48	9	329	1	N	22	163	1	14
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	24	9	345	1	N	37	1	8	50
*12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	41	9	334	1	N	38	1	8	87
						42	9							
TOTAL GAS PROD:		12,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		527								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		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:			34															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

01	11005 X	10268	-0-	-737	-0-	10181	3	87	9	N	79	189	1				20		
02	10295 X	9212	-0-	-1083	-0-	9118	3	94	9	N	85						105		
03	10850 X	9603	-0-	-1247	-0-	9524	3	79	9	N	72						177		
04	10260 X	9147	-0-	-1113	-0-	9079	3	68	9	N	62						239		
05	10602 X	9012	-0-	-1590	-0-	8929	3	83	9	N	75						314		
06	9930 X	8706	-0-	-1224	-0-	8607	3	99	9	N	90						404		
07	9858 X	8573	-0-	-1285	-0-	8465	3	108	9	N	98	352	1				150		
08	9610 X	7476	-0-	-2134	-0-	7447	3	29	9	N	26						176		
09	9150 X	7040	-0-	-2110	-0-	6999	3	41	9	N	37	179	1				34		
10	9021 X	6418	-0-	-2603	-0-	6364	3	54	9	N	49						83		
11	8700 X	6410	-0-	-2290	-0-	6356	3	54	9	N	49						132		
12	8246 X	6902	-0-	-1344	-0-	6837	3	65	9	N	59	139	1				52		
TOTAL GAS PROD:			98,767															TOTAL CONDENSATE PROD:	781

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

01	8897 X	8875	-0-	-22	-0-	8822	3	53	9	N	48						99		
02	8410 X	8160	-0-	-250	-0-	8128	3	32	9	N	29						128		
03	8990 X	8809	-0-	-181	-0-	8774	3	35	9	N	32						160		
04	8700 X	8398	-0-	-302	-0-	8364	3	34	9	N	31						191		
05	8866 X	8103	-0-	-763	-0-	8088	3	15	9	N	14						205		
06	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8590	3	17	9	N	15						220		
07	8804 X	6741	-0-	-2063	-0-	6734	3	7	9	N	6	181	1				45		
08	8804 X	7480	-0-	-1324	-0-	7473	3	7	9	N	6						51		
09	8610 X	7508	-0-	-1102	-0-	7491	3	17	9	N	15						66		
10	8897 X	7380	-0-	-1517	-0-	7373	3	7	9	N	6						72		
11	8610 X	6760	-0-	-1850	-0-	6751	3	9	9	N	8						80		
12	7750 X	6560	-0-	-1190	-0-	6547	3	13	9	N	12						92		
TOTAL GAS PROD:			93,381															TOTAL CONDENSATE PROD:	222

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BRYANT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274835	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8345 -	12770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		14260 X	12337	-0-	-1923	-0-	12267 3	70 9	N	64			135	
02		13108 X	11241	-0-	-1867	-0-	11186 3	55 9	N	50			185	
03		13547 X	12083	-0-	-1464	-0-	12029 3	54 9	N	49	169 1		65	
04		12930 X	11716	-0-	-1214	-0-	11669 3	47 9	N	43			108	
05		12927 X	10978	-0-	-1949	-0-	10947 3	31 9	N	28	106 1		30	
06		11940 X	11161	-0-	-779	-0-	11135 3	26 9	N	24			54	
07		12121 X	11209	-0-	-912	-0-	11177 3	32 9	N	29			83	
08		12121 X	10559	-0-	-1562	-0-	10535 3	24 9	N	22			105	
09		11730 X	9971	-0-	-1759	-0-	9950 3	21 9	N	19	99 1		25	
10		11532 X	9597	-0-	-1935	-0-	9572 3	25 9	N	23			48	
11		11160 X	9761	-0-	-1399	-0-	9726 3	35 9	N	32			80	
12		11222 X	10243	-0-	-979	-0-	10201 3	42 9	N	38			118	
TOTAL GAS PROD:		130,856				TOTAL CONDENSATE PROD:				421				

DEEN RANCH A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274836	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	7360 -	11658
01		9610 X	7424	-0-	-2186	-0-	25 1	7371 3	N	25	1 8		112
02		8990 X	6375	-0-	-2615	-0-	28 9	17 1	6324 3	N	31	1 8	142
03		9455 X	7837	-0-	-1618	-0-	34 9	114 1	7684 3	N	35	151 1	26
04		8940 X	7620	-0-	-1320	-0-	39 9	113 1	7489 3	N	16	1 8	41
05		8866 X	7712	-0-	-1154	-0-	18 9	144 1	7553 3	N	14		55
06		7590 X	7177	-0-	-413	-0-	15 9	83 1	7072 3	N	20		75
07		7874 X	6656	-0-	-1218	-0-	22 9	93 1	6546 3	N	15		90
08		7874 X	6302	-0-	-1572	-0-	17 9	128 1	6155 3	N	17	2 8	105
09		7620 X	6553	-0-	-1067	-0-	19 9	126 1	6412 3	N	14		119
10		7719 X	7488	-0-	-231	-0-	15 9	113 1	7352 3	N	21	1 8	139
11		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	23 9	71 1	7450 3	N	16		155
*12		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	18 9	8130 3	18 9	N	16		171
TOTAL GAS PROD:		86,831				TOTAL CONDENSATE PROD:				240			

BOWSHER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274838	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	5432	PERF.	5601 -	8763
01		6417 X	4876	-0-	-1541	-0-	4777 3	99 9	N	90	78 1	8 8	227
02		6003 X	2611	-0-	-3392	-0-	2534 3	77 9	N	70	173 1	5 8	119
03		6386 X	2627	-0-	-3759	-0-	2535 3	92 9	N	84	4 8		199
04		5790 X	2829	-0-	-2961	-0-	2760 3	69 9	N	63			262
05		5270 X	2560	-0-	-2710	-0-	2538 3	22 9	N	20	169 1	4 8	109
06		4710 X	3208	-0-	-1502	-0-	3191 3	17 9	N	15			124
07		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3285 3	92 9	N	84	17 8		191
08		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	3910 3	132 9	N	120	176 1		135
09		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4012 3	186 9	N	169	175 1		129
10		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4127 3	128 9	N	116	7 8		238
11		3900 X	3732	-0-	-168	-0-	3637 3	95 9	N	86	186 1		138
12		4340 X	4246	-0-	-94	-0-	4151 3	95 9	N	86	63 1	3 8	158
TOTAL GAS PROD:		42,561				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,003			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BOWSER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 274839	COMPL. DATE 02/14/2009	TOTAL DEPTH 5345	PERF. 5679	- 10134			
M	O	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-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SINGLETON B		WELL #:		5	RRCID -> 274854	COMPL. DATE 02/12/2009	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5192	- 5307			
M	O	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-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

DKZ UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 274900	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 8470	PERF. 7606	- 8192			
M	O	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	274901	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 7612 - 8074	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	71672			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	71672			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	71672			N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	71672			N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	71672			N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	71672			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	71672			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	71672			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	71672			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	71672			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	71672			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71672			N	-0-		-0-

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	12679 X	12515	-0-	-164	-0-	12425	3	90	9	N	82	135
02	12035 X	11391	-0-	-644	-0-	11314	3	77	9	N	70	26
03	12865 X	12151	-0-	-714	-0-	12073	3	78	9	N	71	97
04	12450 X	11414	-0-	-1036	-0-	11345	3	69	9	N	63	160
05	12524 X	11060	-0-	-1464	-0-	11025	3	35	9	N	32	29
06	12120 X	6717	-0-	-5403	-0-	8	1	6689	3	N	18	47
						20	9					
07	12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	26	1	12587	3	N	48	95
						53	9					
08	12260 X	12260	-0-	-0-	-0-	12206	3	54	9	N	49	144
09	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	12070	3	42	9	N	38	16
10	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	12809	3	51	9	N	46	62
11	12432 X	12432	-0-	-0-	-0-	12374	3	58	9	N	53	115
12	12679 X	12434	-0-	-245	-0-	12358	3	76	9	N	69	80

TOTAL GAS PROD: 140,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

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-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		4340 X	1220	-0-	-3120	-0-	35 1	1160 3	N	23	84 1	1 8	43
02		5336 X	1	-0-	-5335	-0-	25 9		N	-0-	33 1		10
03		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-	1 1		N	-0-			10
04		6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-			N	-0-			10
05		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-			N	-0-			10
06		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			10
07		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			10
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			1,221	TOTAL CONDENSATE PROD:			23						

LITTLETON		WELL #:	2	RRCID ->	274920	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7704 - 8448	
01		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3151 3	29 9	N	26		53
02		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2987 3	9 9	N	8		61
03		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3279 3	32 9	N	29	68 1	22
04		3090 X	2791	-0-	-299	-0-	2782 3	9 9	N	8		30
05		3193 X	667	-0-	-2526	-0-	664 3	3 9	N	3		33
06		3210 X	1319	-0-	-1891	-0-	1318 3	1 9	N	1		34
07		3317 X	1480	-0-	-1837	-0-	1477 3	3 9	N	3		37
08		3317 X	1530	-0-	-1787	-0-	1530 3		N	-0-		37
09		2790 X	1418	-0-	-1372	-0-	1418 3		N	-0-		37
10		1488 X	1117	-0-	-371	-0-	1117 3		N	-0-		37
11		1470 X	626	-0-	-844	-0-	626 3		N	-0-		37
12		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:			20,435	TOTAL CONDENSATE PROD:			78					

BILLY HENDERSON		WELL #:	10H	RRCID ->	274921	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	6971	PERF.	7269 - 10520		
01		6603 X	113	-0-	-6490	-0-	77 1	36 9	N	33	52 1	2 8	38
02		6177 X	-0-	-0-	-6177	-0-			N	1	30 1		9
03		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			N	-0-			9
04		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			9
05		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			9
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			9
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			113	TOTAL CONDENSATE PROD:			34						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3255 X	2752	-0-	-503	-0-	2738 3	14 9	N	13				153
02		2987 X	2553	-0-	-434	-0-	2542 3	11 9	N	10				163
03		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2884 3	13 9	N	12				175
04		2670 X	2179	-0-	-491	-0-	2171 3	8 9	N	7				182
05		2759 X	658	-0-	-2101	-0-	658 3		N	-0-				182
06		2790 X	1726	-0-	-1064	-0-	1726 3		N	-0-				182
07		2883 X	1492	-0-	-1391	-0-	1490 3	2 9	N	2				184
08		2883 X	1647	-0-	-1236	-0-	1645 3	2 9	N	2	2 8			184
09		2190 X	1554	-0-	-636	-0-	1551 3	3 9	N	3	2 8			185
10		1798 X	1707	-0-	-91	-0-	1707 3		N	-0-				185
11		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1764 3	26 9	N	24				209
*12		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1669 3	9 9	N	8	178 1			39
TOTAL GAS PROD:		22,633				TOTAL CONDENSATE PROD:				81				

STEADHAM, JIMMIE		WELL #:		1	RRCID ->	274983	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	8423	PERF.	7910	-	8275
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
11		0 W	-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-				

POPE B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275022	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	6445	PERF.	7003	-	10724
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 13 LEASE		33484		05/14/2014						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
PARKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275181	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	7405 -	11571		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	35	1	10153	3	N	610	723	1	3 8	89
						671	9								
02	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	70	1	10617	3	N	557	534	1	2 8	110
						613	9								
03	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	111	1	7918	3	N	420	365	1		165
						462	9								
04	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	124	1	8659	3	N	418	362	1	2 8	219
						460	9								
05	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	70	1	6256	3	N	377	365	1	1 8	230
						415	9								
06	6000 X	2008	-0-	-3992	-0-	76	1	1680	3	N	229	342	1		117
						252	9								
07	6200 X	3392	-0-	-2808	-0-	63	1	3061	3	N	244	174	1		187
						268	9								
08	6200 X	1141	-0-	-5059	-0-	59	1	837	3	N	223	167	1	2 8	241
						245	9								
09	6000 X	289	-0-	-5711	-0-	144	3	145	9	N	132	177	1		196
10	6200 X	2260	-0-	-3940	-0-	1982	3	278	9	N	253	337	1	1 8	111
11	3270 X	2325	-0-	-945	-0-	2105	3	220	9	N	200	175	1		136
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	56	1	8		191

TOTAL GAS PROD: 58,049

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,719

KATIE C UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	275186	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	7369 -	8292		
01	4867 X	3434	-0-	-1433	-0-	3148	3	286	9	N	260	343	1		55
02	4437 X	3077	-0-	-1360	-0-	2844	3	233	9	N	212	175	1		92
03	4743 X	2971	-0-	-1772	-0-	2745	3	226	9	N	205	171	1		126
04	3810 X	2478	-0-	-1332	-0-	2236	3	242	9	N	220	172	1		174
05	3937 X	3333	-0-	-604	-0-	3081	3	252	9	N	229	340	1	1 8	62
06	3330 X	1932	-0-	-1398	-0-	1811	3	121	9	N	110	1	8		171
07	3286 X	1340	-0-	-1946	-0-	6	1	1334	3	N	-0-				171
08	3348 X	1232	-0-	-2116	-0-	1232	3			N	-0-				171
09	3240 X	1085	-0-	-2155	-0-	1085	3			N	-0-				171
10	3348 X	1524	-0-	-1824	-0-	109	1	1414	3	N	1				172
						1	9								
11	1920 X	1303	-0-	-617	-0-	1302	3	1	9	N	1	153	1		20
12	1333 X	917	-0-	-416	-0-	917	3			N	-0-				20

TOTAL GAS PROD: 24,626

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,238

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
MCKINLEY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275189	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	7504 - 11915			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13330 X	5243	-0-	-8087	-0-	368	1	4571	3	N	276	362	1	1 8	112
						304	9								
02	12470 X	5587	-0-	-6883	-0-	338	1	5006	3	N	221	177	1	2 8	154
						243	9								
03	13330 X	8640	-0-	-4690	-0-	575	1	7745	3	N	291	369	1		76
						320	9								
04	12900 X	3787	-0-	-9113	-0-	593	1	3075	3	N	108	1	8		183
						119	9								
05	13330 X	1993	-0-	-11337	-0-	608	1	1284	3	N	92	179	1		96
						101	9								
06	8370 X	1764	-0-	-6606	-0-	525	1	1139	3	N	91				187
						100	9								
07	8649 X	2919	-0-	-5730	-0-	558	1	2233	3	N	116	175	1		128
						128	9								
08	8649 X	5032	-0-	-3617	-0-	506	1	4415	3	N	101	174	1	1 8	54
						111	9								
09	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	556	1	7658	3	N	184	168	1		70
						202	9								
10	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	586	1	7242	3	N	121	1	8		190
						133	9								
11	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	530	1	7436	3	N	132	171	1		151
						145	9								
12	8711 X	7262	-0-	-1449	-0-	540	1	6669	3	N	48				199
						53	9								

TOTAL GAS PROD: 66,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,781

MCKINLEY A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275190	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	7302 - 11610			
01	13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	129	1	12867	3	N	183	189	1	1 8	157
						201	9								
02	14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	387	1	13868	3	N	137	171	1	2 8	121
						151	9								
03	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	417	1	12300	3	N	116	176	1		61
						128	9								
04	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	338	1	11756	3	N	102	1	8		162
						112	9								
05	12183 X	10747	-0-	-1436	-0-	290	1	10351	3	N	96	177	1	1 8	80
						106	9								
06	11790 X	6823	-0-	-4967	-0-	380	1	6353	3	N	82				162
						90	9								
07	12183 X	6975	-0-	-5208	-0-	414	1	6463	3	N	89	174	1		77
						98	9								
08	12183 X	5056	-0-	-7127	-0-	460	1	4502	3	N	85	1	8		161
						94	9								
09	11790 X	4392	-0-	-7398	-0-	525	1	3793	3	N	67	171	1		57
						74	9								
10	10757 X	6514	-0-	-4243	-0-	585	1	5843	3	N	78	1	8		134
						86	9								
11	6810 X	5579	-0-	-1231	-0-	550	1	4944	3	N	77				211
						85	9								
12	6975 X	5548	-0-	-1427	-0-	594	1	4860	3	N	85	175	1		121
						94	9								

TOTAL GAS PROD: 104,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	127	1	13410	3	N	127	1	8	171
02	14535 X	14535	-0-	-0-	-0-	140	9							
03	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	14425	3	110	9	N	100	175	1	95
04	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	14729	3	95	9	N	86	161	1	20
05	15350 X	15350	-0-	-0-	-0-	76	1	10542	3	N	72			92
06	14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	79	9							
07	15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	226	1	15019	3	N	95			187
08	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	105	9							
09	14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	115	1	14698	3	N	88	172	1	103
10	15217 X	15217	-0-	-0-	-0-	97	9							
11	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	114	1	15396	3	N	77			180
*12	16436 X	16436	-0-	-0-	-0-	85	9							
						91	1	15200	3	N	85	173	1	91
						94	9						1	8
						14558	3	69	9	N	63			154
						15155	3	62	9	N	56	1	8	209
						15153	3	75	9	N	68	164	1	113
						16337	3	99	9	N	90			203
TOTAL GAS PROD:		176,481			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,007							

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934														
01	17670 X	6632	-0-	-11038	-0-	505	1	5851	3	N	251	178	1	204
02	15428 X	4606	-0-	-10822	-0-	276	9							
03	10013 X	4815	-0-	-5198	-0-	600	1	3782	3	N	204	175	1	231
04	9690 X	7999	-0-	-1691	-0-	224	9							
05	10013 X	659	-0-	-9354	-0-	701	1	3954	3	N	145	350	1	26
06	6420 X	3793	-0-	-2627	-0-	160	9							
07	8277 X	658	-0-	-7619	-0-	672	1	7070	3	N	234	1	8	259
08	8277 X	1129	-0-	-7148	-0-	257	9							
09	8010 X	7411	-0-	-599	-0-	612	1	47	9	N	43	175	1	127
10	3906 X	2980	-0-	-926	-0-	660	1	2939	3	N	176	169	1	134
11	3780 X	600	-0-	-3180	-0-	194	9							
12	7657 X	633	-0-	-7024	-0-	633	1	25	9	N	23			157
						672	1	336	3	N	110	1	8	266
						121	9							
						595	1	6626	3	N	173	339	1	100
						190	9							
						565	1	2318	3	N	88	1	8	187
						97	9							
						600	1			N	-0-	171	1	16
						602	1	31	9	N	28			44
TOTAL GAS PROD:		41,915			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,475							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	2631	-0-	-1275	-0-	575	1	1804	3	N	229	179	1	2 8 163
						252	9							
02	2958 X	2526	-0-	-432	-0-	539	1	1748	3	N	217	176	1	2 8 202
						239	9							
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	574	1	2508	3	N	177	181	1	198
						195	9							
04	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	553	1	2322	3	N	212	176	1	2 8 232
						233	9							
05	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	564	1	2232	3	N	201	354	1	1 8 78
						221	9							
06	3180 X	3026	-0-	-154	-0-	538	1	2288	3	N	182	175	1	85
						200	9							
07	3286 X	3131	-0-	-155	-0-	573	1	2359	3	N	181	161	1	105
						199	9							
08	3286 X	2346	-0-	-940	-0-	553	1	1607	3	N	169	160	1	4 8 110
						186	9							
09	3120 X	1694	-0-	-1426	-0-	571	1	963	3	N	145	169	1	86
						160	9							
10	3131 X	2512	-0-	-619	-0-	577	1	1771	3	N	149	159	1	2 8 74
						164	9							
11	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	564	1	3473	3	N	175	180	1	69
						193	9							
*12	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	593	1	3325	3	N	154	175	1	1 8 47
						169	9							
TOTAL GAS PROD:		35,585			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,191							

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268														
01	4681 X	4642	-0-	-39	-0-	602	1	3783	3	N	234	182	1	3 8 165
						257	9							
02	4379 X	4144	-0-	-235	-0-	554	1	3340	3	N	227	361	1	3 8 28
						250	9							
03	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	612	1	4030	3	N	222	176	1	74
						244	9							
04	4530 X	4332	-0-	-198	-0-	587	1	3546	3	N	181	2	8 253	
						199	9							
05	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	621	1	4033	3	N	210	179	1	1 8 283
						231	9							
06	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	583	1	3827	3	N	193	336	1	140
						212	9							
07	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	605	1	3987	3	N	194	166	1	168
						213	9							
08	4681 X	4118	-0-	-563	-0-	598	1	3333	3	N	170	167	1	4 8 167
						187	9							
09	4530 X	3370	-0-	-1160	-0-	582	1	2606	3	N	165	167	1	165
						182	9							
10	4681 X	651	-0-	-4030	-0-	591	1	1	3	N	54	169	1	2 8 48
						59	9							
11	4530 X	2466	-0-	-2064	-0-	580	1	1717	3	N	154	166	1	36
						169	9							
12	4712 X	2838	-0-	-1874	-0-	596	1	2089	3	N	139	1	8 174	
						153	9							
TOTAL GAS PROD:		45,759			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,143							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
HENCY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275207	COMPL. DATE	10/07/2014	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	7479 - 11441	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	611 1	2284 3	N	425	538 1	2 8	197
							468 9						
02		2813 X	2778	-0-	-35	-0-	589 1	1774 3	N	377	537 1	2 8	35
							415 9						
03		3503 X	3141	-0-	-362	-0-	612 1	2118 3	N	374	179 1		230
							411 9						
04		3390 X	3169	-0-	-221	-0-	586 1	2209 3	N	340	354 1	1 8	215
							374 9						
05		3503 X	3424	-0-	-79	-0-	613 1	2437 3	N	340	351 1	1 8	203
							374 9						
06		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	579 1	2333 3	N	312	330 1		185
							343 9						
07		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	599 1	2436 3	N	321	336 1		170
							353 9						
08		3410 X	2845	-0-	-565	-0-	596 1	1904 3	N	314	336 1	3 8	145
							345 9						
09		3300 X	2642	-0-	-658	-0-	584 1	1750 3	N	280	339 1		86
							308 9						
10		3410 X	2681	-0-	-729	-0-	605 1	1777 3	N	272	172 1	1 8	185
							299 9						
11		3270 X	2930	-0-	-340	-0-	590 1	2041 3	N	272	334 1		123
							299 9						
*12		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	605 1	2358 3	N	269	349 1	1 8	42
							296 9						
TOTAL GAS PROD:			36,875				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,896			

BANDIT A ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	275257	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL DEPTH	8341	PERF.	8911 - 13715	
01		17915 X	17915	-0-	-0-	-0-	17072 3	843 9	N	766	907 1		109
							15749 3	752 9	N	684	729 1		64
02		16501 X	16501	-0-	-0-	-0-	16337 3	751 9	N	683	549 1		198
							15034 3	702 9	N	638	724 1		112
03		17088 X	17088	-0-	-0-	-0-	15472 3	712 9	N	647	364 1	1 8	394
							15316 3	688 9	N	625	692 1	1 8	326
04		15736 X	15736	-0-	-0-	-0-	15535 3	686 9	N	624	702 1	1 8	247
							15417 3	675 9	N	614	697 1	1 8	163
05		16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	14886 3	639 9	N	581	515 1	1 8	228
							14784 3	619 9	N	563	512 1		279
06		16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	14012 3	635 9	N	577	693 1		163
							23 1	10721 3	N	387	341 1		209
							426 9						
TOTAL GAS PROD:			188,486				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,389			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
BENGAL A ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	275259	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	9079	- 13697		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01	18941 X	17598	-0-	-1343	-0-	17342	3	256	9	N	233	179	1	126	
02	17516 X	15991	-0-	-1525	-0-	15767	3	224	9	N	204	178	1	152	
03	18352 X	16483	-0-	-1869	-0-	16262	3	221	9	N	201	180	1	173	
04	17640 X	15381	-0-	-2259	-0-	15168	3	213	9	N	194	181	1	186	
05	18197 X	6918	-0-	-11279	-0-	6827	3	91	9	N	83	179	1	89	
06	17040 X	15565	-0-	-1475	-0-	15358	3	207	9	N	188	165	1	110	
07	17081 X	15760	-0-	-1321	-0-	15541	3	219	9	N	199	174	1	132	
08	16492 X	15905	-0-	-587	-0-	15687	3	218	9	N	198	172	1	157	
09	15570 X	15005	-0-	-565	-0-	14809	3	196	9	N	178	173	1	161	
10	16089 X	9361	-0-	-6728	-0-	135	1	9094	3	N	120	174	1	107	
						132	9								
11	15570 X	14879	-0-	-691	-0-	14696	3	183	9	N	166	175	1	96	
12	15903 X	15656	-0-	-247	-0-	15476	3	180	9	N	164	165	1	94	
TOTAL GAS PROD:		174,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,128									

BENGAL A ALLOCATION		WELL #:		2H	RRCID ->	275260	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	9011	- 13723		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01	18042 X	14883	-0-	-3159	-0-	14675	3	208	9	N	189	179	1	117	
02	16240 X	12892	-0-	-3348	-0-	12719	3	173	9	N	157	182	1	92	
03	16027 X	14581	-0-	-1446	-0-	14399	3	182	9	N	165	179	1	78	
04	15240 X	14076	-0-	-1164	-0-	13899	3	177	9	N	161	178	1	61	
05	15500 X	13355	-0-	-2145	-0-	13217	3	138	9	N	125			186	
06	14400 X	12930	-0-	-1470	-0-	12780	3	150	9	N	136	169	1	152	
07	14570 X	13179	-0-	-1391	-0-	13015	3	164	9	N	149	174	1	125	
08	14570 X	13063	-0-	-1507	-0-	12901	3	162	9	N	147	173	1	98	
09	14070 X	12486	-0-	-1584	-0-	12329	3	157	9	N	143	167	1	73	
10	13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	13289	3	149	9	N	135			208	
11	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	12766	3	166	9	N	151	176	1	182	
12	13175 X	13088	-0-	-87	-0-	12915	3	173	9	N	157	177	1	161	
TOTAL GAS PROD:		160,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,815									

QUEEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275329	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	7772	- 13917		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01	6820 X	5644	-0-	-1176	-0-	883	1	4674	3	N	79	171	1	90	
						87	9								
02	5742 X	3078	-0-	-2664	-0-	3026	3	52	9	N	47			137	
03	6169 X	4534	-0-	-1635	-0-	4473	3	61	9	N	55			192	
04	5970 X	74	-0-	-5896	-0-	16	1	32	3	N	24	175	1	41	
						26	9								
05	6169 X	4207	-0-	-1962	-0-	4162	3	45	9	N	41			82	
06	5460 X	888	-0-	-4572	-0-	94	1	751	3	N	39			121	
						43	9								
07	4526 X	2075	-0-	-2451	-0-	161	1	1879	3	N	32			153	
						35	9								
08	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	41	1	7559	3	N	67	173	1	47	
						74	9								
09	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	9979	3	89	9	N	81			128	
10	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	11610	3	125	9	N	114	171	1	71	
11	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11190	3	101	9	N	92			163	
*12	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	13499	3	96	9	N	87	177	1	73	
TOTAL GAS PROD:		74,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		758									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
HOWARD A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275330	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	8080 - 12708		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-		8120	3	37	9	N		79
02		7917 X	6299	-0-	-1618	-0-		6266	3	33	9	N		109
03		8463 X	6235	-0-	-2228	-0-		6210	3	25	9	N		132
04		8190 X	5924	-0-	-2266	-0-		5904	3	20	9	N		150
05		8277 X	5965	-0-	-2312	-0-		5951	3	14	9	N		163
06		7890 X	6677	-0-	-1213	-0-		6654	3	23	9	N		184
07		6727 X	5908	-0-	-819	-0-		5902	3	6	9	N	172 1	17
08		6231 X	4788	-0-	-1443	-0-		22	1	4759	3	N		23
								7	9					
09		6690 X	4691	-0-	-1999	-0-		4681	3	10	9	N		32
10		6913 X	3992	-0-	-2921	-0-		193	1	3790	3	N		40
								9	9					
11		6690 X	5829	-0-	-861	-0-		98	1	5716	3	N		54
								15	9					
*12		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-		7240	3	28	9	N	49 1 1 8	29
TOTAL GAS PROD:			71,733	TOTAL CONDENSATE PROD:			206							

SAIN		WELL #:		1H	RRCID ->	275332	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	5173	PERF.	5654 - 10183		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27		
11	14B DENY	-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-							

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-		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	2	8	33		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	8	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:			3							

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	13485 X	12975	-0-	-510	-0-	12814 3	161 9	N	146	183 1		109
02	12615 X	12220	-0-	-395	-0-	12071 3	149 9	N	135			244
03	13485 X	13342	-0-	-143	-0-	13200 3	142 9	N	129	178 1		195
04	12810 X	12784	-0-	-26	-0-	12675 3	109 9	N	99	177 1		117
05	13051 X	12598	-0-	-453	-0-	12486 3	112 9	N	102	173 1		46
06	12900 X	12180	-0-	-720	-0-	12077 3	103 9	N	94			140
07	13330 X	12646	-0-	-684	-0-	12552 3	94 9	N	85	173 1		52
08	13330 X	12666	-0-	-664	-0-	12566 3	100 9	N	91			143
09	12780 X	11968	-0-	-812	-0-	11879 3	89 9	N	81	167 1		57
10	12648 X	12048	-0-	-600	-0-	11953 3	95 9	N	86			143
11	12270 X	11471	-0-	-799	-0-	11387 3	84 9	N	76			219
12	12679 X	11806	-0-	-873	-0-	11716 3	90 9	N	82	169 1		132
TOTAL GAS PROD:		148,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,206						

WILCOX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275371	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8400 - 12780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	22444 X	14645	-0-	-7799	-0-	14555 3	90 9	N	82			95
02	17139 X	13407	-0-	-3732	-0-	13330 3	77 9	N	70			165
03	15841 X	14424	-0-	-1417	-0-	14360 3	64 9	N	58	181 1		42
04	15060 X	13609	-0-	-1451	-0-	13553 3	56 9	N	51	33 1		60
05	15004 X	12795	-0-	-2209	-0-	12754 3	41 9	N	37			97
06	14160 X	13619	-0-	-541	-0-	13589 3	30 9	N	27	80 1		44
07	14415 X	13039	-0-	-1376	-0-	13008 3	31 9	N	28			72
08	14415 X	13148	-0-	-1267	-0-	13108 3	40 9	N	36			108
09	13620 X	12112	-0-	-1508	-0-	12087 3	25 9	N	23	100 1		31
10	14074 X	12458	-0-	-1616	-0-	12425 3	33 9	N	30			61
11	13620 X	11425	-0-	-2195	-0-	11391 3	34 9	N	31			92
12	13144 X	11335	-0-	-1809	-0-	11294 3	41 9	N	37			129
TOTAL GAS PROD:		156,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		510						

HORAN B		WELL #:		1H	RRCID ->	275392	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	8712 - 9680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2449 N	1672	-0-	-777	-0-	1592 3	80 9	N	73	6 8		217
02	1885 N	1416	-0-	-469	-0-	1373 3	43 9	N	39	3 8		253
03	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	1328 3	58 9	N	53	174 1	3 8	129
04	1620 N	1174	-0-	-446	-0-	1119 3	55 9	N	50			179
05	1519 N	976	-0-	-543	-0-	936 3	40 9	N	36	3 8		212
06	1350 N	1176	-0-	-174	-0-	1154 3	22 9	N	20			232
07	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	1092 3	37 9	N	34	173 1	10 8	83
08	961 N	740	-0-	-221	-0-	712 3	28 9	N	25			108
09	1170 N	834	-0-	-336	-0-	786 3	48 9	N	44			152
10	1116 N	667	-0-	-449	-0-	621 3	46 9	N	42	4 8		190
11	720 N	687	-0-	-33	-0-	643 3	44 9	N	40			230
12	868 N	726	-0-	-142	-0-	679 3	47 9	N	43	2 8		271
TOTAL GAS PROD:		12,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		499						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
RIDER		WELL #:		1H	RRCID ->	275393	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	5574 -	7649	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	295	-0-	-387	-0-	261 3	34 9	N	31	9 8				82
02	551 N	234	-0-	-317	-0-	184 3	50 9	N	45	5 8				122
03	403 N	164	-0-	-239	-0-	124 3	40 9	N	36	118 1	4 8			36
04	300 N	219	-0-	-81	-0-	194 3	25 9	N	23					59
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	164 3	41 9	N	37	4 8				92
06	150 N	43	-0-	-107	-0-	10 3	33 9	N	30					122
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	42	11 8				153
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	58	175 1				36
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	11					47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36	5 8				78
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	39 3	17 9	N	15	46 1				47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	3 8				66
TOTAL GAS PROD:		1,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		386								

GREENWOOD B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275409	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	7968 -	14580	
01	12958 X	11554	-0-	-1404	-0-	98 1	11336 3	N	109	177 1			153	
02	12354 X	9732	-0-	-2622	-0-	120 9	86 9	N	78	2 8			229	
03	13206 X	9402	-0-	-3804	-0-	9646 3	17 1	N	108	2 8			335	
04	12780 X	8753	-0-	-4027	-0-	119 9	5 1	N	106	342 1	2 8		97	
05	12865 X	9066	-0-	-3799	-0-	117 9	8927 3	N	126	1 8			222	
06	11190 X	8391	-0-	-2799	-0-	8249 3	142 9	N	129	249 1	1 8		101	
07	10416 X	8779	-0-	-1637	-0-	8644 3	135 9	N	123	175 1	2 8		47	
08	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	9399 3	196 9	N	178	177 1	1 8		47	
09	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9333 3	147 9	N	134	1 8			180	
10	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	9693 3	146 9	N	133	175 1	1 8		137	
11	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	9205 3	135 9	N	123	1 8			259	
*12	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	9900 3	155 9	N	141	172 1	2 8		226	
TOTAL GAS PROD:		113,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,488								

FAUST A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275456	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8702 -	12961	
01	14167 X	11324	-0-	-2843	-0-	11269 3	55 9	N	50				100	
02	13137 X	9782	-0-	-3355	-0-	9747 3	35 9	N	32	1 8			131	
03	13733 X	10850	-0-	-2883	-0-	10806 3	44 9	N	40				171	
04	12840 X	11157	-0-	-1683	-0-	11106 3	51 9	N	46	173 1			44	
05	12772 X	9900	-0-	-2872	-0-	9849 3	51 9	N	46				90	
06	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	11070 3	35 9	N	32	62 1			60	
07	11532 X	10976	-0-	-556	-0-	10950 3	26 9	N	24				84	
08	11532 X	10561	-0-	-971	-0-	10535 3	26 9	N	24				108	
09	11160 X	9682	-0-	-1478	-0-	9649 3	33 9	N	30	113 1			25	
10	11470 X	9948	-0-	-1522	-0-	9926 3	22 9	N	20				45	
11	11100 X	9685	-0-	-1415	-0-	9654 3	31 9	N	28				73	
12	10943 X	10359	-0-	-584	-0-	10312 3	47 9	N	43				116	
TOTAL GAS PROD:		125,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		415								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8401 X	6396	-0-	-2005	-0-	558 1	5711 3	N	115	179 1					26
						127 9									
02	7424 X	6251	-0-	-1173	-0-	202 1	5926 3	N	112						138
						123 9									
03	7037 X	6920	-0-	-117	-0-	159 1	6640 3	N	110	181 1					67
						121 9									
04	6510 X	6097	-0-	-413	-0-	114 1	5881 3	N	93						160
						102 9									
05	6696 X	6361	-0-	-335	-0-	6243 3	118 9	N	107	184 1					83
06	6690 X	5707	-0-	-983	-0-	5622 3	85 9	N	77						160
07	6913 X	6182	-0-	-731	-0-	6085 3	97 9	N	88	170 1					78
08	6913 X	6113	-0-	-800	-0-	6024 3	89 9	N	81						159
09	6150 X	4600	-0-	-1550	-0-	4535 3	65 9	N	59						218
10	6355 X	4183	-0-	-2172	-0-	4108 3	75 9	N	68	170 1					116
11	5970 X	4294	-0-	-1676	-0-	4242 3	52 9	N	47						163
12	6169 X	3889	-0-	-2280	-0-	3888 3	1 9	N	1						164

TOTAL GAS PROD: 66,993

TOTAL CONDENSATE PROD: 958

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9052 X	7612	-0-	-1440	-0-	7501 3	111 9	N	101	179 1					106
02	8178 X	6997	-0-	-1181	-0-	6888 3	109 9	N	99	171 1					34
03	8587 X	7754	-0-	-833	-0-	7640 3	114 9	N	104						138
04	8130 X	7281	-0-	-849	-0-	7164 3	117 9	N	106	169 1					75
05	7936 X	7257	-0-	-679	-0-	7118 3	139 9	N	126						201
06	7500 X	6850	-0-	-650	-0-	6727 3	123 9	N	112	170 1					143
07	7750 X	6911	-0-	-839	-0-	6806 3	105 9	N	95	175 1					63
08	7750 X	6544	-0-	-1206	-0-	6409 3	135 9	N	123						186
09	7290 X	6145	-0-	-1145	-0-	6055 3	90 9	N	82	166 1					102
10	7254 X	6466	-0-	-788	-0-	6371 3	95 9	N	86						188
11	6840 X	6089	-0-	-751	-0-	6025 3	64 9	N	58	177 1					69
12	6913 X	6410	-0-	-503	-0-	6331 3	79 9	N	72						141

TOTAL GAS PROD: 82,316

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6324 X	5826	-0-	-498	-0-	93 1	5600 3	N	121						195
						133 9									
02	5887 X	5628	-0-	-259	-0-	87 1	5419 3	N	111	176 1					130
						122 9									
03	6293 X	6141	-0-	-152	-0-	167 1	5855 3	N	108	182 1					56
						119 9									
04	6060 X	5412	-0-	-648	-0-	210 1	5099 3	N	94						150
						103 9									
05	6231 X	5917	-0-	-314	-0-	217 1	5575 3	N	114	171 1					93
						125 9									
06	5940 X	5255	-0-	-685	-0-	208 1	4934 3	N	103						196
						113 9									
07	6138 X	3982	-0-	-2156	-0-	215 1	3658 3	N	99	174 1					121
						109 9									
08	6138 X	3558	-0-	-2580	-0-	217 1	3265 3	N	69	1 8					189
						76 9									
09	5730 X	2886	-0-	-2844	-0-	210 1	2562 3	N	104	171 1					122
						114 9									
10	5921 X	3944	-0-	-1977	-0-	217 1	3641 3	N	78	173 1					27
						86 9									
11	5250 X	4828	-0-	-422	-0-	210 1	4502 3	N	105						132
						116 9									
*12	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	213 1	3837 3	N	92	170 1					54
						101 9									

TOTAL GAS PROD: 57,528

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KNOX		WELL #: 2		RRCID -> 275577		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 7720 - 8090						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLAGLE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275578		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 8103 - 10320		
01	5425 X	3513	-0-	-1912	-0-	435 1	2920 3	N	144	174	1	161
02	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	158 9	4765 3	N	194	170	1	185
03	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	478 1	6097 3	N	208	328	1	65
04	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	213 9	5395 3	N	191	171	1	85
05	5828 X	5223	-0-	-605	-0-	379 1	4565 3	N	150	1	8	234
06	5790 X	5337	-0-	-453	-0-	229 9	4624 3	N	174	338	1	2 8 68
07	5983 X	5909	-0-	-74	-0-	428 1	5256 3	N	176	158	1	2 8 84
08	5983 X	5805	-0-	-178	-0-	210 9	5059 3	N	189	167	1	1 8 105
09	5790 X	5436	-0-	-354	-0-	493 1	4721 3	N	174	167	1	2 8 110
10	5921 X	5291	-0-	-630	-0-	165 9	4594 3	N	147	166	1	1 8 90
11	5730 X	5357	-0-	-373	-0-	522 1	4576 3	N	211	164	1	1 8 136
12	5828 X	5660	-0-	-168	-0-	191 9	4901 3	N	172	171	1	2 8 135
TOTAL GAS PROD:		65,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,130				

PARK UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 275579		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7570 - 8066		
01	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2723 3	113 9	N	103	175	1	162
02	2900 N	2950	-0-	50	50	2849 3	101 9	N	92			254
03	3100 N	3252	-0-	152	202	3152 3	100 9	N	91	175	1	170
04	3000 N	3104	-0-	104	306	2984 3	120 9	N	109	175	1	104
05	3384 X	3078	-0-	-306	-0-	2956 3	122 9	N	111			215
06	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2947 3	84 9	N	76	174	1	117
07	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3215 3	68 9	N	62			179
08	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3499 3	65 9	N	59	179	1	57
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3450 3	59 9	N	54	1	8	110
10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2924 3	68 9	N	62			172
11	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2650 3	42 9	N	38	182	1	28
*12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3104 3	55 9	N	50			78
TOTAL GAS PROD:		37,450				TOTAL CONDENSATE PROD:		907				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
KNOX		WELL #: 1		RRCID -> 275580		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 7536 - 8182					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	1829	N	971	-0-	-858	-0-	970	3	1	9	N	1	127	1	17
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			17
03	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	3			N	-0-			17
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			17
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-			17
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-			17
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-			17
08	1798	N	1176	-0-	-622	-0-	1176	3			N	-0-			17
09	1380	N	1044	-0-	-336	-0-	1044	3			N	-0-			17
10	1271	N	969	-0-	-302	-0-	969	3			N	-0-			17
11	1140	N	933	-0-	-207	-0-	933	3			N	-0-			17
12	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		13,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

LEETON PHILLIPS A		WELL #: 5H		RRCID -> 275581		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 7608		PERF. 7514 - 10447							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	3503	X	2474	-0-	-1029	-0-	411	1	1855	3	N	189	181	1	197		
							208	9									
02	3567	X	1968	-0-	-1599	-0-	402	1	1350	3	N	196	366	1	27		
							216	9									
03	3813	X	2148	-0-	-1665	-0-	418	1	1507	3	N	203	180	1	50		
							223	9									
04	3690	X	2284	-0-	-1406	-0-	378	1	1677	3	N	208	181	1	77		
							229	9									
05	3224	X	2397	-0-	-827	-0-	439	1	1742	3	N	196	179	1	1	8	93
							216	9									
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	398	1	2053	3	N	183	174	1	2	8	100
							201	9									
07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	416	1	2011	3	N	157	171	1	3	8	83
							173	9									
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	386	1	1827	3	N	189	170	1	1	8	101
							208	9									
09	2640	X	2591	-0-	-49	-0-	375	1	2009	3	N	188	171	1	1	8	117
							207	9									
10	2728	X	2445	-0-	-283	-0-	431	1	1840	3	N	158	173	1	1	8	101
							174	9									
11	2640	X	2261	-0-	-379	-0-	378	1	1708	3	N	159	177	1	1	8	82
							175	9									
12	2666	N	1973	-0-	-693	-0-	366	1	1391	3	N	196	165	1	2	8	111
							216	9									
TOTAL GAS PROD:		28,214				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,222									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
UMBERSON C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275582		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4557 X	4471	-0-	-86	-0-	603 1	3816 3	N	47		166
							52 9					
02		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	541 1	3816 3	N	73	172 1	67
							80 9					
03		4681 X	4581	-0-	-100	-0-	597 1	3932 3	N	47		114
							52 9					
04		4530 X	4015	-0-	-515	-0-	573 1	3387 3	N	50		164
							55 9					
05		4681 X	4136	-0-	-545	-0-	482 1	3505 3	N	135	177 1	122
							149 9					
06		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	554 1	4074 3	N	133	176 1	79
							146 9					
07		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	547 1	4653 3	N	82		161
							90 9					
08		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	425 1	5026 3	N	125	177 1	109
							138 9					
09		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	453 1	4794 3	N	82	173 1	18
							90 9					
10		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	504 1	4940 3	N	82		100
							90 9					
11		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	481 1	4734 3	N	72		172
							79 9					
12		5580 X	3569	-0-	-2011	-0-	560 1	2956 3	N	48	173 1	47
							53 9					
TOTAL GAS PROD:		57,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		976						

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-				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4216 X	3495	-0-	-721	-0-	616 1	2821 3	N	53	168 1		77
							58 9						
02		3654 X	3422	-0-	-232	-0-	540 1	2827 3	N	50			127
							55 9						
03		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	599 1	3076 3	N	32			159
							35 9						
04		3420 X	3251	-0-	-169	-0-	564 1	2636 3	N	46			205
							51 9						
05		3658 X	3233	-0-	-425	-0-	470 1	2740 3	N	21			226
							23 9						
06		3600 X	2880	-0-	-720	-0-	606 1	2218 3	N	51	178 1		99
							56 9						
07		3720 X	2375	-0-	-1345	-0-	679 1	1646 3	N	45			144
							50 9						
08		3720 X	3151	-0-	-569	-0-	544 1	2509 3	N	89			233
							98 9						
09		3240 X	3174	-0-	-66	-0-	549 1	2583 3	N	38	174 1		97
							42 9						
10		3224 X	2938	-0-	-286	-0-	608 1	2290 3	N	36			133
							40 9						
11		3060 X	2553	-0-	-507	-0-	580 1	1952 3	N	19			152
							21 9						
*12		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	517 1	3053 3	N	20			172
							22 9						
TOTAL GAS PROD:			37,774		TOTAL CONDENSATE PROD:			500					

FLYING V UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275586	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7994 - 12494	
01		9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	9720 3	81 9	N	74		121	
02		8787 X	7755	-0-	-1032	-0-	7696 3	59 9	N	54	3 8	172	
03		9393 X	7774	-0-	-1619	-0-	7729 3	45 9	N	41	2 8	211	
04		9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	9116 3	54 9	N	49	180 1	77	
05		9393 X	9113	-0-	-280	-0-	9055 3	58 9	N	53	1 8	129	
06		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	9114 3	53 9	N	48	1 8	176	
07		9393 X	8853	-0-	-540	-0-	8809 3	44 9	N	40	175 1	40	
08		9393 X	8547	-0-	-846	-0-	8504 3	43 9	N	39	1 8	78	
09		9090 X	8108	-0-	-982	-0-	8071 3	37 9	N	34	1 8	111	
10		9393 X	7854	-0-	-1539	-0-	7813 3	41 9	N	37		148	
11		9090 X	8122	-0-	-968	-0-	8068 3	54 9	N	49	1 8	196	
*12		8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8897 3	56 9	N	51	178 1	68	
											1 8		
TOTAL GAS PROD:			103,217		TOTAL CONDENSATE PROD:			569					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
RUTH ESTATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275588	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8273 - 12381			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	8628	-0-	8628	16469	403	1	8086	3	N	126	166	1		64
02	25241 X	8772	-0-	-16469	-0-	139	9	283	1	N	127				191
03	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	140	9	375	1	N	107	171	1		127
04	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	118	9	402	1	N	115	175	1		67
05	7440 X	5977	-0-	-1463	-0-	127	9	562	1	N	127				194
06	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	140	9	591	1	N	94	177	1		111
07	7440 X	6874	-0-	-566	-0-	103	9	593	1	N	90	177	1		24
08	7440 X	6378	-0-	-1062	-0-	99	9	544	1	N	115	2	8		137
09	7200 X	6655	-0-	-545	-0-	127	9	741	1	N	96	174	1		59
10	7440 X	6991	-0-	-449	-0-	106	9	724	1	N	99				158
11	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	724	1	619	1	N	89	174	1		73
*12	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	109	9	615	1	N	120	3	8		190
						132	9								

TOTAL GAS PROD: 87,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,305

RUTH ESTATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275589	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8550 - 12406			
01	0 W	588	-0-	588	1081	552	1	36	9	N	33				144
02	2436 X	686	-0-	-1750	-0-	647	1	39	9	N	35				179
03	2604 X	636	-0-	-1968	-0-	555	1	81	9	N	74	172	1		81
04	720 X	614	-0-	-106	-0-	541	1	73	9	N	66				147
05	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	402	1	1258	3	N	47				194
						52	9								
06	720 X	470	-0-	-250	-0-	400	1	70	9	N	64	168	1		90
07	744 X	647	-0-	-97	-0-	360	1	213	3	N	67				157
						74	9								
08	1705 X	1566	-0-	-139	-0-	335	1	1155	3	N	69	171	1		55
						76	9								
09	1650 X	738	-0-	-912	-0-	420	1	256	3	N	56				111
						62	9								
10	1705 X	447	-0-	-1258	-0-	417	1	30	9	N	27				138
11	1530 X	427	-0-	-1103	-0-	395	1	32	9	N	29				167
*12	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	798	1	2149	3	N	202	179	1	2 8	188
						222	9								

TOTAL GAS PROD: 11,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
MARCHANT B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275590	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	8650 - 12754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4898 X	4738	-0-	-160	-0-	290 1	4431 3	N	15			57
							17 9						
02		4582 X	3420	-0-	-1162	-0-	275 1	3126 3	N	17	1 8		73
							19 9						
03		4774 X	3896	-0-	-878	-0-	11 1	3868 3	N	15	2 8		86
							17 9						
04		4590 X	4250	-0-	-340	-0-	4233 3	17 9	N	15	1 8		100
05		4743 X	3842	-0-	-901	-0-	3829 3	13 9	N	12	80 1		32
06		4590 X	3121	-0-	-1469	-0-	46 1	3043 3	N	29			61
							32 9						
07		4402 X	4064	-0-	-338	-0-	242 1	3810 3	N	11	1 8		71
							12 9						
08		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	252 1	4391 3	N	13	1 8		83
							14 9						
09		4260 X	4141	-0-	-119	-0-	248 1	3873 3	N	18	1 8		100
							20 9						
10		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	280 1	4108 3	N	21			121
							23 9						
11		4500 X	3749	-0-	-751	-0-	320 1	3423 3	N	5	1 8		125
							6 9						
12		4650 X	3583	-0-	-1067	-0-	233 1	3336 3	N	13	1 8		137
							14 9						
TOTAL GAS PROD:		47,872				TOTAL CONDENSATE PROD:				184			

TYLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275595	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	7572 - 11838
01	0 A	-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	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-
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 13 LEASE		33380	05/01/2014							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TYLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275611	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	7696 - 11330
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 13 LEASE		33380	06/01/2014							
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											
MARKEN		WELL #:		1	RRCID ->	275617	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	8557	PERF. 7930 - 8360				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		4	RRCID ->	275618	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	5585	PERF. 5152 - 5249	
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	5	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:		5				

SUTTON		WELL #:		1	RRCID ->	275623	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7729 - 8341
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-	25
02	145 N	28	-0-	-117	-0-	28	3		N	-0-	25
03	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	3		N	-0-	25
04	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	3		N	-0-	25
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-	25
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	25
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-	25
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3		N	-0-	25
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	25
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	25
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3		N	-0-	25
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:		561				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SICKING		WELL #:		2	RRCID ->	275626	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	8624	PERF. 8032 - 8520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

ROBERTSON HILL RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	275632	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	5235	PERF. 6825 - 8810	
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	3	3 8	46
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8	46
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8	46
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8	46
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	6	6 8	46
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	3	3 8	46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ROBERTSON HILL RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	275635	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	5234	PERF. 5503 - 8318	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

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 #:		7H	RRCID ->	275637	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	6877	PERF.	7285 - 10465		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	310 N	86	-0-	-224	-0-	31	1	55	9	N	50	335 1	4 8	132
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	1	102 1		31
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			31
04	90 N	-0-	-0-	-90	-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:		86				TOTAL CONDENSATE PROD:					51			

HORAN		WELL #:		2H	RRCID ->	275638	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	5228	PERF.	5650 - 9428		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	5177 X	3789	-0-	-1388	-0-	751	1	2994	3	N	40	7 8	92	
02	4843 X	3952	-0-	-891	-0-	44	9	699	1	N	7	4 8	95	
03	5084 X	4083	-0-	-1001	-0-	8	9	716	1	N	12	36 1	3 8	68
04	3810 X	3666	-0-	-144	-0-	13	9	663	1	N	13			81
05	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	14	9	754	1	N	23	3 8		101
06	4080 X	3639	-0-	-441	-0-	25	9	701	1	N	23			124
07	4216 X	2778	-0-	-1438	-0-	25	9	658	1	N	25	11 8		138
08	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	28	9	757	1	N	15			153
09	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	17	9	717	1	N	20	145 1		28
10	4247 X	3966	-0-	-281	-0-	22	9	742	1	N	20	5 8		43
11	4290 X	3700	-0-	-590	-0-	22	9	685	1	N	3			46
12	4433 X	3456	-0-	-977	-0-	3	9	767	1	N	24	2 8		68
TOTAL GAS PROD:		45,863				TOTAL CONDENSATE PROD:					225			

SINGLETON B		WELL #:		3RH	RRCID ->	275639	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	5426 - 7710	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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-		

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12586 X	11531	-0-	-1055	-0-	11496 3	35 9	N	32				61
02	11513 X	10830	-0-	-683	-0-	10786 3	44 9	N	40	2 8			99
03	12090 X	11334	-0-	-756	-0-	11298 3	36 9	N	33	1 8			131
04	11520 X	10762	-0-	-758	-0-	10722 3	40 9	N	36	1 8			166
05	11873 X	10507	-0-	-1366	-0-	10496 3	11 9	N	10				176
06	11190 X	10764	-0-	-426	-0-	10744 3	20 9	N	18	176 1			18
07	11563 X	10926	-0-	-637	-0-	10901 3	25 9	N	23	1 8			40
08	11346 X	10743	-0-	-603	-0-	10728 3	15 9	N	14				54
09	10770 X	10274	-0-	-496	-0-	10256 3	18 9	N	16				70
10	11129 X	10519	-0-	-610	-0-	10495 3	24 9	N	22				92
11	10770 X	9962	-0-	-808	-0-	9932 3	30 9	N	27				119
12	10912 X	10041	-0-	-871	-0-	10019 3	22 9	N	20	118 1			21
TOTAL GAS PROD:		128,193				TOTAL CONDENSATE PROD:		291					

MCCLENDON		WELL #:		1H	RRCID ->	275641	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	5791 - 8798
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-				

L. W. PUREFOY B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275642	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	5518 - 9239
01	4061 X	1091	-0-	-2970	-0-	253 1	838 3	N	-0-			5
02	3799 X	-0-	-0-	-3799	-0-			N	-0-			5
03	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-			5
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-			5
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			5
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		1,091				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
STARR C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275643	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	7868	PERF.	8355 - 12980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14818 X	12914	-0-	-1904	-0-	12866 3	48 9	N	44			163
02		13833 X	11794	-0-	-2039	-0-	11759 3	35 9	N	32			195
03		14012 X	11425	-0-	-2587	-0-	11373 3	52 9	N	47	180 1		62
04		12510 X	11343	-0-	-1167	-0-	11323 3	20 9	N	18			80
05		12927 X	12153	-0-	-774	-0-	12122 3	31 9	N	28			108
06		12510 X	11354	-0-	-1156	-0-	11308 3	46 9	N	42			150
07		12617 X	12390	-0-	-227	-0-	12334 3	56 9	N	51	174 1		27
08		12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	12361 3	22 9	N	20			47
09		11760 X	11725	-0-	-35	-0-	11702 3	23 9	N	21			68
10		12400 X	12029	-0-	-371	-0-	11996 3	33 9	N	30			98
11		12000 X	10885	-0-	-1115	-0-	10859 3	26 9	N	24			122
12		12400 X	11149	-0-	-1251	-0-	11116 3	33 9	N	30			152
TOTAL GAS PROD:		141,544				TOTAL CONDENSATE PROD:				387			

SOUTH HILLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275651	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7027 - 12300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8928 X	7448	-0-	-1480	-0-	7292 3	156 9	N	142	177 1		89
02		8265 X	6898	-0-	-1367	-0-	6747 3	151 9	N	137	1 8		225
03		8587 X	7075	-0-	-1512	-0-	6941 3	134 9	N	122	179 1		168
04		8190 X	6988	-0-	-1202	-0-	6844 3	144 9	N	131	181 1		118
05		8215 X	7083	-0-	-1132	-0-	6926 3	157 9	N	143	174 1		87
06		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7392 3	144 9	N	131	170 1		48
07		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8368 3	132 9	N	120			168
08		8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	8510 3	152 9	N	138	177 1	1 8	128
09		8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	8794 3	129 9	N	117	173 1		72
10		8494 X	7587	-0-	-907	-0-	7432 3	155 9	N	141	169 1		44
11		8370 X	7175	-0-	-1195	-0-	7024 3	151 9	N	137			181
12		9207 X	7427	-0-	-1780	-0-	7265 3	162 9	N	147	283 1		45
TOTAL GAS PROD:		91,302				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,606			

UMBERSON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275652	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8025 - 13226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 1		N	-0-			31
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 1		N	-0-			31
03		465 N	133	-0-	-332	-0-	133 1		N	-0-			31
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			31
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			31
06		120 N	-0-	-0-	-120	-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:		1,687				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011												TOTAL DEPTH	7280	PERF. 8201 - 10882
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2604 X	1885	-0-	-719	-0-	496	1	1306	3	N	75		141	
						83	9							
02	2407 X	2195	-0-	-212	-0-	316	1	1809	3	N	64		205	
						70	9							
03	2449 X	2448	-0-	-1	-0-	357	1	2028	3	N	57	162 1	100	
						63	9							
04	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	340	1	1820	3	N	51		151	
						56	9							
05	2356 X	1602	-0-	-754	-0-	381	1	1170	3	N	46	168 1	28	
						51	9					1 8		
06	2370 X	2338	-0-	-32	-0-	344	1	1930	3	N	58	3 8	83	
						64	9							
07	2449 X	2242	-0-	-207	-0-	352	1	1807	3	N	75	4 8	154	
						83	9							
08	2449 X	2335	-0-	-114	-0-	328	1	1909	3	N	89	164 1	77	
						98	9					2 8		
09	2340 X	2112	-0-	-228	-0-	334	1	1711	3	N	61	2 8	136	
						67	9							
10	2418 X	2163	-0-	-255	-0-	363	1	1727	3	N	66	156 1	45	
						73	9					1 8		
11	2340 X	1543	-0-	-797	-0-	325	1	1157	3	N	55	2 8	98	
						61	9							
12	2325 X	1867	-0-	-458	-0-	365	1	1412	3	N	82	165 1	13	
						90	9					2 8		
TOTAL GAS PROD:		24,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		779								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	496	1	2523	3	N	133	172 1	157	
						146	9							
02	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	452	1	2743	3	N	122	157 1	122	
						134	9							
03	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	463	1	3069	3	N	107	159 1	70	
						118	9							
04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	432	1	2989	3	N	101		171	
						111	9							
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	398	1	2898	3	N	140	173 1	135	
						154	9					3 8		
06	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	454	1	2824	3	N	102	150 1	81	
						112	9					6 8		
07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	475	1	2755	3	N	108	161 1	21	
						119	9					7 8		
08	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	478	1	2746	3	N	108	4 8	125	
						119	9							
09	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	464	1	2426	3	N	107	170 1	58	
						118	9					4 8		
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	458	1	2576	3	N	104	2 8	160	
						114	9							
11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	414	1	2484	3	N	105	165 1	97	
						116	9					3 8		
*12	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	427	1	2096	3	N	106	149 1	49	
						117	9					5 8		
TOTAL GAS PROD:		39,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,343								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
SOUTH MONDAY B UNIT		WELL #:		6FM	RRCID ->	275712	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	6720 -	8300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	6417 X	4032	-0-	-2385	-0-	3783	3	249	9	N	226	159	1	209
02	6003 X	3205	-0-	-2798	-0-	2997	3	208	9	N	189	165	1	233
03	6355 X	3517	-0-	-2838	-0-	3297	3	220	9	N	200	326	1	107
04	4800 X	3195	-0-	-1605	-0-	2997	3	198	9	N	180	166	1	121
05	4030 X	3322	-0-	-708	-0-	3138	3	184	9	N	167	172	1	115
06	3900 X	2997	-0-	-903	-0-	2807	3	190	9	N	173	168	1	118
07	3503 X	3217	-0-	-286	-0-	3024	3	193	9	N	175	164	1	126
08	3503 X	2833	-0-	-670	-0-	2671	3	162	9	N	147	168	1	104
09	3210 X	3010	-0-	-200	-0-	2801	3	209	9	N	190	175	1	118
10	3317 X	2981	-0-	-336	-0-	2808	3	173	9	N	157	164	1	110
11	3120 X	2675	-0-	-445	-0-	2508	3	167	9	N	152	169	1	92
12	3162 X	2381	-0-	-781	-0-	2216	3	165	9	N	150	168	1	72
TOTAL GAS PROD:		37,365		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,106						

STARK B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275713	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	7957 -	12760	
01	11563 X	10958	-0-	-605	-0-	10589	3	369	9	N	335	364	1	262
02	10904 X	10184	-0-	-720	-0-	9832	3	352	9	N	320	542	1	40
03	11656 X	10750	-0-	-906	-0-	10376	3	374	9	N	340	182	1	198
04	11280 X	9807	-0-	-1473	-0-	9462	3	345	9	N	314	354	1	158
05	11253 X	10284	-0-	-969	-0-	9915	3	369	9	N	335	347	1	146
06	10590 X	9772	-0-	-818	-0-	9420	3	352	9	N	320	341	1	125
07	10881 X	10088	-0-	-793	-0-	9736	3	352	9	N	320	343	1	102
08	10757 X	10283	-0-	-474	-0-	9921	3	362	9	N	329	340	1	90
09	9960 X	9924	-0-	-36	-0-	9587	3	337	9	N	306	174	1	222
10	10292 X	10013	-0-	-279	-0-	9683	3	330	9	N	300	337	1	185
11	9960 X	9757	-0-	-203	-0-	9431	3	326	9	N	296	354	1	127
12	10106 X	10002	-0-	-104	-0-	9685	3	317	9	N	288	351	1	64
TOTAL GAS PROD:		121,822		TOTAL CONDENSATE PROD:				3,803						

BILLY HENDERSON		WELL #:		8H	RRCID ->	275715	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	7503 -	10719
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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											
BILLY HENDERSON		WELL #:		6H	RRCID ->	275717	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	6951	PERF.	7272 - 10392			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	372 N	68	-0-	-304	-0-		64	1	4	9	N	4	29	1	12
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-						N	1	10	1	3
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			3
04	60 N	-0-	-0-	-60	-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:		68				TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

JESTER		WELL #:		1	RRCID ->	275723	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	6700 - 7962	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-					

LUCAS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275754	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	8550 - 12550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	6448 X	5265	-0-	-1183	-0-		478	1	4746	3	N	37	121
							41	9					
02	5481 X	3613	-0-	-1868	-0-		782	1	2790	3	N	37	158
							41	9					
03	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-		836	1	3987	3	N	28	13
							31	9				173	1
04	5100 X	3956	-0-	-1144	-0-		809	1	3110	3	N	34	47
							37	9					
05	5270 X	1373	-0-	-3897	-0-		568	1	788	3	N	15	62
							17	9					
06	5100 X	914	-0-	-4186	-0-		809	1	70	3	N	32	93
							35	9				1	8
07	4867 X	871	-0-	-3996	-0-		837	1	34	9	N	31	123
08	4867 X	863	-0-	-4004	-0-		837	1	26	9	N	24	146
09	3960 X	2259	-0-	-1701	-0-		786	1	1447	3	N	24	169
							26	9				1	8
10	1364 X	335	-0-	-1029	-0-		324	1	11	9	N	10	179
11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-		713	1	3811	3	N	1	179
							1	9				1	8
*12	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-		810	1	4821	3	N	1	179
							1	9				1	8
TOTAL GAS PROD:		34,460				TOTAL CONDENSATE PROD:		274					

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		1H	RRCID ->	275758	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 5740 - 9590				
01	403 N	265	-0-	-138	-0-	258	1	7	9	N	6	6	8		42
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-				42
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				42
04	270 N	-0-	-0-	-270	-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:		265				TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

SINGLETON B		WELL #:		1H	RRCID ->	275759	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 5557 - 8365				
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	32754					N	-0-				74
02	2900 N	-0-	-0-	-2900	29854					N	-0-				74
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	26754					N	-0-				74
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	23754					N	-0-				74
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	20654					N	-0-				74
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	17654					N	-0-				74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-				74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-				74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-				74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-				74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-				74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-				74
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									
STENNIS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275779	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	7637	- 12712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15810 X	10400	-0-	-5410	-0-	600 1	9548 3	N	229	178 1		121
							252 9						
02		13195 X	10624	-0-	-2571	-0-	354 1	10006 3	N	240	180 1	30 8	151
							264 9						
03		14043 X	11770	-0-	-2273	-0-	281 1	11248 3	N	219	181 1	22 8	167
							241 9						
04		10590 X	10129	-0-	-461	-0-	329 1	9596 3	N	185	175 1	15 8	162
							204 9						
05		12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	240 1	11556 3	N	185	174 1	4 8	169
							204 9						
06		11400 X	10064	-0-	-1336	-0-	311 1	9574 3	N	163	173 1	7 8	152
							179 9						
07		11780 X	9551	-0-	-2229	-0-	370 1	9008 3	N	157	172 1	10 8	127
							173 9						
08		11997 X	9565	-0-	-2432	-0-	334 1	9060 3	N	155	171 1	5 8	106
							171 9						
09		11610 X	9862	-0-	-1748	-0-	302 1	9391 3	N	154	171 1	5 8	84
							169 9						
10		11997 X	10309	-0-	-1688	-0-	282 1	9859 3	N	153	175 1	2 8	60
							168 9						
11		10050 X	9759	-0-	-291	-0-	242 1	9355 3	N	147	5 8		202
							162 9						
12		10199 X	6144	-0-	-4055	-0-	349 1	5670 3	N	114	173 1	6 8	137
							125 9						

TOTAL GAS PROD: 120,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,101

POPE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275786	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	7006	- 11252
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33379 02/04/2014											

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

WALTHALL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275904	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	6955	- 10761
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33403 01/20/2014											

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

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD 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	13547 X	7517	-0-	-6030	-0-	483 1	6484 3	N	500	537 1	1 8	184	
						550 9							
02	12673 X	8641	-0-	-4032	-0-	457 1	7723 3	N	419	362 1	1 8	240	
						461 9							
03	11005 X	7734	-0-	-3271	-0-	486 1	6978 3	N	245	360 1		125	
						270 9							
04	10650 X	8870	-0-	-1780	-0-	472 1	7692 3	N	642	543 1		224	
						706 9							
05	9238 X	7740	-0-	-1498	-0-	496 1	6836 3	N	371	363 1		232	
						408 9							
06	8940 X	7313	-0-	-1627	-0-	490 1	6405 3	N	380	339 1		273	
						418 9							
07	9238 X	8021	-0-	-1217	-0-	485 1	7134 3	N	365	516 1		122	
						402 9							
08	9176 X	6366	-0-	-2810	-0-	461 1	5558 3	N	315	346 1	1 8	90	
						347 9							
09	8880 X	7236	-0-	-1644	-0-	453 1	6375 3	N	371	336 1		125	
						408 9							
10	8029 X	7302	-0-	-727	-0-	473 1	6478 3	N	319	350 1	1 8	93	
						351 9							
11	7770 X	6444	-0-	-1326	-0-	462 1	5694 3	N	262	175 1		180	
						288 9							
12	8029 X	4680	-0-	-3349	-0-	475 1	3990 3	N	195	177 1		198	
						215 9							
TOTAL GAS PROD:		87,864				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,384				

HAMMER B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 275958	COMPL. DATE 09/11/2014	TOTAL DEPTH	6689	PERF. 7399	-	11665		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	14199 X	14199	-0-	-0-	-0-	484 1	12737 3	N	889	719 1	1 8	265	
						978 9							
02	13195 X	11460	-0-	-1735	-0-	456 1	10216 3	N	716	715 1	1 8	265	
						788 9							
03	14105 X	10607	-0-	-3498	-0-	486 1	9345 3	N	705	892 1		78	
						776 9							
04	13650 X	12533	-0-	-1117	-0-	470 1	11208 3	N	777	536 1	1 8	318	
						855 9							
05	14105 X	11447	-0-	-2658	-0-	489 1	10215 3	N	675	721 1		272	
						743 9							
06	13650 X	10059	-0-	-3591	-0-	477 1	8916 3	N	605	504 1		373	
						666 9							
07	12958 X	8483	-0-	-4475	-0-	480 1	7383 3	N	564	672 1		265	
						620 9							
08	12958 X	12267	-0-	-691	-0-	455 1	11087 3	N	659	673 1	1 8	250	
						725 9							
09	12540 X	9846	-0-	-2694	-0-	450 1	8787 3	N	554	511 1		293	
						609 9							
10	11439 X	6959	-0-	-4480	-0-	459 1	5990 3	N	464	340 1		417	
						510 9							
11	11880 X	5381	-0-	-6499	-0-	453 1	4455 3	N	430	685 1		162	
						473 9							
*12	12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	501 1	11321 3	N	614	521 1		255	
						675 9							
TOTAL GAS PROD:		125,738				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,652				

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE		
01	13423 X	8296	-0-	-5127	-0-	490	1	7320	3	N	442	363	1	1 8	241
						486	9								
02	12557 X	5837	-0-	-6720	-0-	450	1	5016	3	N	337	358	1	1 8	219
						371	9								
03	10974 X	6078	-0-	-4896	-0-	486	1	5207	3	N	350	362	1		207
						385	9								
04	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	468	1	8044	3	N	407	361	1	1 8	252
						448	9								
05	8308 X	7133	-0-	-1175	-0-	472	1	6288	3	N	339	358	1	1 8	232
						373	9								
06	8040 X	6878	-0-	-1162	-0-	444	1	6002	3	N	393	513	1		112
						432	9								
07	9269 X	7475	-0-	-1794	-0-	492	1	6663	3	N	291	171	1		232
						320	9								
08	9269 X	7503	-0-	-1766	-0-	541	1	6574	3	N	353	340	1	2 8	243
						388	9								
09	8970 X	7486	-0-	-1484	-0-	507	1	6648	3	N	301	336	1		208
						331	9								
10	7471 X	6402	-0-	-1069	-0-	525	1	5552	3	N	295	337	1	1 8	165
						325	9								
11	7260 X	6463	-0-	-797	-0-	495	1	5632	3	N	305	170	1		300
						336	9								
12	7750 X	3988	-0-	-3762	-0-	473	1	3288	3	N	206	341	1		165
						227	9								
TOTAL GAS PROD:		82,499				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,019							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE		
01	4061 X	824	-0-	-3237	-0-	211	1	283	3	N	300	361	1	1 8	192
						330	9								
02	3799 X	1444	-0-	-2355	-0-	211	1	840	3	N	357	363	1	1 8	185
						393	9								
03	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	201	1	1893	3	N	331	351	1		165
						364	9								
04	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	175	1	9206	3	N	509	518	1	1 8	155
						560	9								
05	11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	145	1	10532	3	N	404	340	1		219
						444	9								
06	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	176	1	10734	3	N	426	515	1		130
						469	9								
07	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	190	1	10384	3	N	396	357	1		169
						436	9								
08	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	167	1	8704	3	N	426	528	1	1 8	66
						469	9								
09	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	160	1	11839	3	N	445	349	1		162
						490	9								
10	22277 X	22277	-0-	-0-	-0-	222	1	21573	3	N	438	343	1	1 8	256
						482	9								
11	21382 X	21382	-0-	-0-	-0-	212	1	20754	3	N	378	530	1		104
						416	9								
*12	20794 X	20794	-0-	-0-	-0-	200	1	20400	3	N	176	177	1		103
						194	9								
TOTAL GAS PROD:		134,459				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,586							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		15376 X	1233	-0-	-14143	-0-	636 1	597 9	N	543	764 1	10 8	30
02		9483 X	1297	-0-	-8186	-0-	777 1	520 9	N	473	370 1	12 8	121
03		8401 X	1123	-0-	-7278	-0-	664 1	459 9	N	417	368 1		170
04		2370 X	678	-0-	-1692	-0-	520 1	158 9	N	144	168 1	6 8	140
05		1550 X	940	-0-	-610	-0-	505 1	435 9	N	395	495 1	5 8	35
06		1350 X	978	-0-	-372	-0-	504 1	26 3	N	407	346 1		96
							448 9						
07		1395 X	689	-0-	-706	-0-	511 1	178 9	N	162	173 1		85
08		1116 X	1010	-0-	-106	-0-	517 1	493 9	N	448	344 1	19 8	170
09		990 X	920	-0-	-70	-0-	514 1	406 9	N	369	502 1		37
10		1023 X	983	-0-	-40	-0-	552 1	431 9	N	392	349 1	10 8	70
11		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	947 1	109 9	N	99			169
*12		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1110 1	289 9	N	263	339 1	5 8	88
TOTAL GAS PROD:		12,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,112							

TALLEDEGA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276107	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	7175 -	11292
01		16818 X	16818	-0-	-0-	-0-	192 1	16262 3	N	331	385 1	3 8	163
							364 9						
02		17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	5 1	16951 3	N	314	377 1	4 8	96
							345 9						
03		12400 X	11693	-0-	-707	-0-	173 1	11280 3	N	218	185 1		129
							240 9						
04		12000 X	11297	-0-	-703	-0-	290 1	10722 3	N	259	176 1	3 8	209
							285 9						
05		12400 X	9317	-0-	-3083	-0-	277 1	8713 3	N	297	350 1	2 8	154
							327 9						
06		12000 X	9636	-0-	-2364	-0-	295 1	9043 3	N	271	329 1		96
							298 9						
07		12400 X	8572	-0-	-3828	-0-	326 1	7953 3	N	266	169 1		193
							293 9						
08		11687 X	2424	-0-	-9263	-0-	313 1	1902 3	N	190	173 1	5 8	205
							209 9						
09		11310 X	1170	-0-	-10140	-0-	290 1	791 3	N	81	173 1		113
							89 9						
10		9951 X	2314	-0-	-7637	-0-	284 1	1888 3	N	129	169 1	3 8	70
							142 9						
11		9630 X	7544	-0-	-2086	-0-	607 1	6667 3	N	245	178 1		137
							270 9						
*12		9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	614 1	8333 3	N	238	176 1	2 8	197
							262 9						
TOTAL GAS PROD:		107,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,839							

SINGLETON		WELL #:		4H	RRCID ->	276127	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	5144	PERF.	5540 -	7977
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 1		N	-0-			-0-
02		580 N	564	-0-	-16	-0-	564 1		N	-0-			-0-
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 1		N	-0-			-0-
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	598 1	13 9	N	12	12 8		-0-
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 1		N	-0-			-0-
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	595 1	8 9	N	7	7 8		-0-
07		620 N	2	-0-	-618	-0-	2 1		N	-0-			-0-
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
09		600 N	212	-0-	-388	-0-	212 1		N	-0-			-0-
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 1		N	-0-			-0-
11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 1		N	-0-			-0-
12		217 N	7	-0-	-210	-0-	7 1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8432 X	7552	-0-	-880	-0-	169	1	7344	3	N	35				183
02	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	39	9								
03	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	8743	3	37	9	N	34	170	1		47
04	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	23	1	8621	3	N	42				89
05	9393 X	8258	-0-	-1135	-0-	46	9								
06	9090 X	7642	-0-	-1448	-0-	44	1	8318	3	N	39				128
07	9393 X	4852	-0-	-4541	-0-	43	9								
08	8680 X	7382	-0-	-1298	-0-	68	1	8155	3	N	32				160
09	8400 X	6551	-0-	-1849	-0-	35	9								
10	8246 X	7109	-0-	-1137	-0-	7620	3	22	9	N	20				180
11	7650 X	3414	-0-	-4236	-0-	109	1	4729	3	N	13				193
12	7378 X	4	-0-	-7374	-0-	14	9								
						121	1	7250	3	N	10	167	1		36
						11	9								
						199	1	6324	3	N	25				61
						28	9								
						225	1	6839	3	N	41				102
						45	9								
						110	1	3286	3	N	16				118
						18	9								
						4	3			N	-0-				118
TOTAL GAS PROD:		78,639				TOTAL CONDENSATE PROD:		307							

SANDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276371	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	8547	PERF. 7480 -	8425			
01	682 N	669	-0-	-13	-0-	573	3	96	9	N	87				152
02	609 N	516	-0-	-93	-0-	458	3	58	9	N	53	172	1		33
03	651 N	422	-0-	-229	-0-	416	3	6	9	N	5				38
04	660 N	599	-0-	-61	-0-	497	3	102	9	N	93				131
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	464	3	73	9	N	66				197
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	465	3	81	9	N	74	168	1		103
07	620 N	608	-0-	-12	-0-	513	3	95	9	N	86	173	1		16
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	513	3	68	9	N	62	2	8		76
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	509	3	70	9	N	64	1	8		139
10	620 N	567	-0-	-53	-0-	492	3	75	9	N	68	178	1		29
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	483	3	79	9	N	72				101
*12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	530	3	102	9	N	93	161	1		33
TOTAL GAS PROD:		6,818				TOTAL CONDENSATE PROD:		823							

SANDMAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	276372	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 7840 -	8310			
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				156
02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-				156
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	156	1		-0-
04	5 X	-0-	-0-	-5	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4247 X	1809	-0-	-2438	-0-	521 1	1024 3	N	240	182 1	1 8	121			
02	3973 X	939	-0-	-3034	-0-	264 9	396 1	308 3	N	214	180 1	1 8	154		
03	4247 X	3380	-0-	-867	-0-	235 9	412 1	2723 3	N	223	185 1	192			
04	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	245 9	387 1	4115 3	N	200	357 1	1 8	34		
05	4247 X	3046	-0-	-1201	-0-	220 9	397 1	2431 3	N	198		232			
06	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	218 9	383 1	3484 3	N	216	335 1	113			
07	4247 X	3424	-0-	-823	-0-	238 9	401 1	2810 3	N	194	169 1	138			
08	4247 X	3804	-0-	-443	-0-	213 9	400 1	3202 3	N	184	160 1	1 8	161		
09	4110 X	3303	-0-	-807	-0-	202 9	378 1	2749 3	N	160	170 1	151			
10	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	176 9	396 1	4657 3	N	212	164 1	1 8	198		
11	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	233 9	380 1	3774 3	N	204	336 1	66			
12	3813 X	3292	-0-	-521	-0-	224 9	396 1	2687 3	N	190	175 1	81			
						209 9									
TOTAL GAS PROD:		41,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,435									

JUMONVILLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 276553	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 7003	- 10964					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	336 1	7656 3	N	331	170 1	4 8	302			
02	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	364 9	328 1	7676 3	N	350	518 1	4 8	130		
03	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	385 9	290 1	8088 3	N	298	175 1	253			
04	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	328 9	253 1	7205 3	N	213	347 1	1 8	118		
05	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	234 9	246 1	8289 3	N	216	171 1	163			
06	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	238 9	238 1	8255 3	N	175	175 1	163			
07	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	193 9	243 1	8727 3	N	180	168 1	175			
08	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	198 9	242 1	8832 3	N	184	168 1	1 8	190		
09	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	202 9	234 1	6135 3	N	153	175 1	168			
10	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	168 9	256 1	5486 3	N	152	172 1	148			
11	5580 X	697	-0-	-4883	-0-	167 9	282 1	340 3	N	68	175 1	41			
12	9269 X	359	-0-	-8910	-0-	75 9	330 1	29 9	N	26		67			
TOTAL GAS PROD:		82,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,346									

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	10402	3	304	9	N	276	342	1	176
02	9918 X	9884	-0-	-34	-0-	9631	3	253	9	N	230	344	1	62
03	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	10509	3	265	9	N	241	171	1	132
04	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	10435	3	232	9	N	211	176	1	167
05	10695 X	10573	-0-	-122	-0-	10361	3	212	9	N	193	170	1	190
06	10450 X	10450	-0-	-0-	-0-	10241	3	209	9	N	190	346	1	33
07	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	10848	3	210	9	N	191	174	1	49
08	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	10917	3	180	9	N	164	174	1	39
09	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	10516	3	190	9	N	173	170	1	42
10	11067 X	10911	-0-	-156	-0-	10756	3	155	9	N	141			183
11	10710 X	10476	-0-	-234	-0-	10311	3	165	9	N	150	174	1	159
12	11098 X	11061	-0-	-37	-0-	10921	3	140	9	N	127	173	1	112
TOTAL GAS PROD:		128,363				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,287						

VOGEL C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276590	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8360	-	12115
01	11749 X	11563	-0-	-186	-0-	11468	3	95	9	N	86	176	1	50
02	10991 X	10240	-0-	-751	-0-	10171	3	69	9	N	63			113
03	11656 X	11010	-0-	-646	-0-	10947	3	63	9	N	57	164	1	6
04	11280 X	10907	-0-	-373	-0-	10850	3	57	9	N	52			58
05	11563 X	10493	-0-	-1070	-0-	10450	3	43	9	N	39			97
06	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	11271	3	53	9	N	48			145
07	11284 X	10990	-0-	-294	-0-	10949	3	41	9	N	37	176	1	6
08	11284 X	10777	-0-	-507	-0-	10731	3	46	9	N	42	6	8	42
09	11310 X	10395	-0-	-915	-0-	10347	3	48	9	N	44	4	8	82
10	11687 X	10275	-0-	-1412	-0-	10244	3	31	9	N	28			110
11	11310 X	9839	-0-	-1471	-0-	9814	3	25	9	N	23			133
12	11005 X	10710	-0-	-295	-0-	10660	3	50	9	N	45	175	1	3
TOTAL GAS PROD:		128,523				TOTAL CONDENSATE PROD:		564						

EMBRY		WELL #:		1	RRCID ->	276616	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	7353	-	8160
01	1085 N	577	-0-	-508	-0-	577	3			N	-0-			243
02	899 N	525	-0-	-374	-0-	525	3			N	-0-			243
03	775 N	511	-0-	-264	-0-	511	3			N	-0-			243
04	570 N	424	-0-	-146	-0-	424	3			N	-0-			243
05	558 N	335	-0-	-223	-0-	335	3			N	-0-			243
06	480 N	266	-0-	-214	-0-	266	3			N	-0-			243
07	434 N	213	-0-	-221	-0-	213	3			N	-0-			243
08	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-			243
09	270 N	105	-0-	-165	-0-	105	3			N	-0-			243
10	217 N	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-			243
11	150 N	28	-0-	-122	-0-	28	3			N	-0-			243
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			243
TOTAL GAS PROD:		3,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	5828 X	1636	-0-	-4192	-0-	405	1	635	3	N	542	514	1	1	8	170
						596	9									
02	5452 X	2755	-0-	-2697	-0-	385	1	1757	3	N	557	511	1	1	8	215
						613	9									
03	5828 X	1985	-0-	-3843	-0-	344	1	1226	3	N	377	517	1			75
						415	9									
04	5640 X	626	-0-	-5014	-0-	402	1	224	9	N	204	173	1	1	8	105
05	5828 X	1040	-0-	-4788	-0-	393	1	1	3	N	587	516	1			176
						646	9									
06	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	379	1	3302	3	N	449	514	1			111
						494	9									
07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	386	1	2417	3	N	401	332	1			180
						441	9									
08	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	384	1	5480	3	N	424	344	1	1	8	259
						466	9									
09	4170 X	3216	-0-	-954	-0-	372	1	2416	3	N	389	528	1			120
						428	9									
10	4309 X	2069	-0-	-2240	-0-	373	1	1332	3	N	331	337	1	1	8	113
						364	9									
11	5640 X	5460	-0-	-180	-0-	395	1	4611	3	N	413	338	1			188
						454	9									
12	6324 X	3674	-0-	-2650	-0-	415	1	2846	3	N	375	356	1			207
						413	9									
TOTAL GAS PROD:		36,210				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,049								

GWEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276699	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	6454	PERF.	6933 - 10889				
01	0 W	2190	-0-	2190	98845	283	1	1777	3	N	118	179	1	1	8	138
						130	9									
02	0 W	1498	-0-	1498	100343	324	1	1091	3	N	75	1	8			212
						83	9									
03	103826 X	3483	-0-	-100343	-0-	261	1	3033	3	N	172	178	1			206
						189	9									
04	5910 X	3144	-0-	-2766	-0-	275	1	2509	3	N	327	174	1	1	8	358
						360	9									
05	6107 X	4821	-0-	-1286	-0-	389	1	4330	3	N	93	350	1	1	8	100
						102	9									
06	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	383	1	7276	3	N	177	174	1			103
						195	9									
07	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	416	1	5646	3	N	161	176	1			88
						177	9									
08	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	408	1	8655	3	N	170	168	1	1	8	89
						187	9									
09	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	402	1	8629	3	N	158	169	1			78
						174	9									
10	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	395	1	8658	3	N	146	174	1			50
						161	9									
11	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	364	1	8588	3	N	142					192
						156	9									
*12	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	346	1	10036	3	N	153	173	1			172
						168	9									
TOTAL GAS PROD:		76,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,892								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	165 1	6965 3	N	251	171 1	1 8	214
						276 9						
02	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	120 1	7483 3	N	204	176 1		242
						224 9						
03	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	384 1	7910 3	N	211	353 1		100
						232 9						
04	11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	310 1	10833 3	N	213	180 1		133
						234 9						
05	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	278 1	9531 3	N	242	170 1		205
						266 9						
06	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	264 1	7649 3	N	169	177 1		197
						186 9						
07	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	268 1	7493 3	N	146	176 1		167
						161 9						
08	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	268 1	9012 3	N	144	172 1	1 8	138
						158 9						
09	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	260 1	8720 3	N	141	168 1		111
						155 9						
10	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	285 1	8715 3	N	135			246
						149 9						
11	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	258 1	8083 3	N	126	169 1		203
						139 9						
12	9362 X	7730	-0-	-1632	-0-	265 1	7313 3	N	138	174 1		167
						152 9						

TOTAL GAS PROD: 105,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,120

TANDY BOWEN		WELL #: 2		RRCID -> 276731		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068				
01	2077 N	2038	-0-	-39	-0-	1952 3	86 9	N	78			135
02	1885 N	1876	-0-	-9	-0-	1821 3	55 9	N	50			185
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1936 3	96 9	N	87	175 1		97
04	1980 N	1927	-0-	-53	-0-	1859 3	68 9	N	62			159
05	2015 N	1750	-0-	-265	-0-	1726 3	24 9	N	22	168 1		13
06	1980 N	1595	-0-	-385	-0-	1595 3		N	-0-			13
07	1984 N	1561	-0-	-423	-0-	1561 3		N	-0-			13
08	1736 N	1465	-0-	-271	-0-	1465 3		N	-0-			13
09	1590 N	1335	-0-	-255	-0-	1335 3		N	-0-			13
10	1550 N	1274	-0-	-276	-0-	1274 3		N	-0-			13
11	1410 N	1135	-0-	-275	-0-	1135 3		N	-0-			13
12	1395 N	1057	-0-	-338	-0-	1057 3		N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 19,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

NIELSEN		WELL #: 1		RRCID -> 276734		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221				
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-
04	330 N	242	-0-	-88	-0-	242 3		N	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
06	360 N	234	-0-	-126	-0-	234 3		N	-0-			-0-
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3		N	-0-			-0-
08	372 N	216	-0-	-156	-0-	216 3		N	-0-			-0-
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3		N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
*12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11935 X	10235	-0-	-1700	-0-	10188 3	47 9	N	43			75
02		10875 X	9118	-0-	-1757	-0-	9072 3	46 9	N	42	2 8		115
03		11098 X	9515	-0-	-1583	-0-	9479 3	36 9	N	33	1 8		147
04		10410 X	8955	-0-	-1455	-0-	8922 3	33 9	N	30	1 8		176
05		10540 X	8709	-0-	-1831	-0-	8691 3	18 9	N	16	174 1		18
06		9900 X	8867	-0-	-1033	-0-	8848 3	19 9	N	17			35
07		9734 X	8844	-0-	-890	-0-	8823 3	21 9	N	19	1 8		53
08		9517 X	8733	-0-	-784	-0-	8711 3	22 9	N	20			73
09		8970 X	8270	-0-	-700	-0-	8249 3	21 9	N	19			92
10		9176 X	8310	-0-	-866	-0-	8278 3	32 9	N	29			121
11		8880 X	7800	-0-	-1080	-0-	7777 3	23 9	N	21			142
12		8835 X	8002	-0-	-833	-0-	7976 3	26 9	N	24	57 1		109
TOTAL GAS PROD:		105,358				TOTAL CONDENSATE PROD:				313			

LUCAS STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276759	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8449 - 11447	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5952 X	4022	-0-	-1930	-0-	3965 3	57 9	N	52			155
02		5597 X	3882	-0-	-1715	-0-	3818 3	64 9	N	58			213
03		5983 X	4196	-0-	-1787	-0-	4119 3	77 9	N	70	181 1		102
04		5790 X	4550	-0-	-1240	-0-	4482 3	68 9	N	62			164
05		4898 X	4452	-0-	-446	-0-	4386 3	66 9	N	60			224
06		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4763 3	59 9	N	54	171 1		107
07		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4857 3	64 9	N	58			165
08		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4951 3	63 9	N	57			222
09		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4791 3	55 9	N	50	174 1		98
10		4991 X	4944	-0-	-47	-0-	4888 3	56 9	N	51			149
11		4860 X	4719	-0-	-141	-0-	4657 3	62 9	N	56			205
*12		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	4995 3	72 9	N	65	175 1		95
TOTAL GAS PROD:		55,435				TOTAL CONDENSATE PROD:				693			

HUDSPETH A		WELL #:		1	RRCID ->	276769	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	7814 - 8290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1401 3	87 9	N	79			129
02		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1042 3	91 9	N	83	169 1		43
03		903 N	903	-0-	-0-	-0-	848 3	55 9	N	50			93
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	61 3	22 9	N	20			113
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	16 3	14 9	N	13	115 1	3 5	8
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			8
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			8
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		3,641				TOTAL CONDENSATE PROD:				245			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 3		N	-0-		73
02		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3		N	-0-		73
03		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 3		N	-0-		73
04		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3		N	-0-		73
05		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 3		N	-0-		73
06		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3		N	-0-		73
07		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2876 3	18 9	N	16		89
08		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3		N	-0-		89
09		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2361 3	17 9	N	15		104
10		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 3		N	-0-		104
11		1920 N	1591	-0-	-329	-0-	1591 3		N	-0-		104
12		1984 N	5	-0-	-1979	-0-	5 3		N	-0-		104
TOTAL GAS PROD:		26,508				TOTAL CONDENSATE PROD:				31		

OBN PAYNE RANCH A		WELL #:		1	RRCID ->	276818	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	8806	PERF. 7995 - 8893	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-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:		88				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GREENWOOD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276856	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	7683	PERF. 7895 - 11675	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		106
02		1827 N	-0-	-0-	-1827	-0-			N	-0-		106
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		106
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95 1	11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		11
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 8	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:		6				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	323	1	4674	3	N	58	182	1	30	
						64	9								
02	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	320	1	3901	3	N	111			141	
						122	9								
03	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	354	1	4353	3	N	62	181	1	22	
						68	9								
04	4890 X	4508	-0-	-382	-0-	345	1	4113	3	N	45			67	
						50	9								
05	5053 X	4231	-0-	-822	-0-	302	1	3837	3	N	84			151	
						92	9								
06	4890 X	4492	-0-	-398	-0-	269	1	4158	3	N	59	178	1	32	
						65	9								
07	4774 X	3231	-0-	-1543	-0-	291	1	2912	3	N	25			57	
						28	9								
08	4774 X	3287	-0-	-1487	-0-	313	1	2930	3	N	40			97	
						44	9								
09	4500 X	2029	-0-	-2471	-0-	299	1	1706	3	N	22			119	
						24	9								
10	4650 X	1236	-0-	-3414	-0-	312	1	894	3	N	27			146	
						30	9								
11	4500 X	1868	-0-	-2632	-0-	314	1	1508	3	N	42			188	
						46	9								
12	3286 X	1879	-0-	-1407	-0-	244	1	1577	3	N	53	174	1	1 8	66
						58	9								
TOTAL GAS PROD:		40,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		628									

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4867 X	3964	-0-	-903	-0-	16	1	3915	3	N	30			158	
						33	9								
02	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3734	3	23	9	N	21			179	
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4338	3	12	9	N	11			190	
04	3840 X	2234	-0-	-1606	-0-	32	1	2191	3	N	10			200	
						11	9								
05	4030 X	3474	-0-	-556	-0-	20	1	3445	3	N	8	174	1	34	
						9	9								
06	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	7	1	5678	3	N	24			58	
						26	9								
07	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	14	1	4661	3	N	29			87	
						32	9								
08	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	57	1	4363	3	N	20			107	
						22	9								
09	5040 X	2811	-0-	-2229	-0-	49	1	2751	3	N	10			117	
						11	9								
10	5208 X	3743	-0-	-1465	-0-	42	1	3692	3	N	8			125	
						9	9								
11	5040 X	2352	-0-	-2688	-0-	48	1	2281	3	N	21			146	
						23	9								
12	4712 X	167	-0-	-4545	-0-	161	1	6	9	N	5			151	
TOTAL GAS PROD:		41,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		197									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//	253162															
BRANDON A UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 277010	COMPL. DATE 01/09/2009	TOTAL DEPTH	8661	PERF. 7836	-	8550								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					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	273	-0-	-2827	194007	273	3			N	-0-						-0-	
02	2900 N	72	-0-	-2828	191179	72	3			N	-0-						-0-	
03	3100 N	115	-0-	-2985	188194	115	3			N	-0-						-0-	
04	3000 N	170	-0-	-2830	185364	170	3			N	-0-						-0-	
05	3100 N	178	-0-	-2922	182442	178	3			N	-0-						-0-	
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	179442					N	-0-						-0-	
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	176342					N	-0-						-0-	
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	173242					N	-0-						-0-	
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	170242					N	-0-						-0-	
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	167142					N	-0-						-0-	
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	164142					N	-0-						-0-	
*12	3100 N	-0-	-0-	-3100	161042					N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		808																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWERY A UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 277074	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 7139	-	11638								
01	15128 X	4540	-0-	-10588	-0-	436	1	3985	3	N	108	1	8				153	
02	14152 X	9960	-0-	-4192	-0-	119	9	413	1	9317	3	N	209	184	1	1	8	177
03	13020 X	4191	-0-	-8829	-0-	230	9	414	1	3661	3	N	105	175	1			107
04	12060 X	1546	-0-	-10514	-0-	116	9	432	1	1014	3	N	91	1	8			197
05	10633 X	506	-0-	-10127	-0-	100	9	425	1	81	9	N	74	169	1	1	8	101
06	10290 X	6959	-0-	-3331	-0-	188	9	411	1	6360	3	N	171	175	1			97
07	10633 X	3036	-0-	-7597	-0-	125	9	454	1	2457	3	N	114	179	1			32
08	4185 X	582	-0-	-3603	-0-	479	1	491	1	103	9	N	94	8	8			118
09	6960 X	1402	-0-	-5558	-0-	88	9	541	1	823	3	N	80					198
10	7192 X	1663	-0-	-5529	-0-	124	9	600	1	998	3	N	113	177	1	5	8	129
11	6960 X	3671	-0-	-3289	-0-	132	9	560	1	2939	3	N	120	168	1			81
12	3038 X	1816	-0-	-1222	-0-	107	9	560	1	1149	3	N	97	129	1	2	8	47
TOTAL GAS PROD:		39,872																TOTAL CONDENSATE PROD: 1,376

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12400 X	7357	-0-	-5043	-0-	77	1	7201	3	N	72	1 8	191
02	11368 X	10026	-0-	-1342	-0-	79	9						
03	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	83	1	9825	3	N	107	179 1	118
04	14598 X	14598	-0-	-0-	-0-	118	9						
05	14960 X	14960	-0-	-0-	-0-	89	1	11683	3	N	97	185 1	30
06	11490 X	10529	-0-	-961	-0-	107	9						
07	13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	81	1	14411	3	N	96		126
08	14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	106	9						
09	15048 X	15048	-0-	-0-	-0-	88	1	14769	3	N	94	1 8	219
10	17061 X	17061	-0-	-0-	-0-	103	9						
11	15867 X	15867	-0-	-0-	-0-	99	1	10365	3	N	59	174 1	104
12	15562 X	15108	-0-	-454	-0-	65	9						
						99	1	13160	3	N	63		167
						69	9						
						14468	3	77	9	N	70	3 8	234
						14	1	14972	3	N	56	174 1	116
						62	9						
						66	1	16911	3	N	76	2 8	190
						84	9						
						15799	3	68	9	N	62	176 1	76
						32	1	15002	3	N	67	37 1	105
						74	9						
TOTAL GAS PROD:		160,306				TOTAL CONDENSATE PROD:		919					

LOWERY C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277076	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	7153 - 11624	
01	12400 X	6727	-0-	-5673	-0-	102	1	6551	3	N	67	1 8	105
02	10962 X	10024	-0-	-938	-0-	74	9						
03	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	84	1	9831	3	N	99	1 8	203
04	14507 X	14507	-0-	-0-	-0-	109	9						
05	14570 X	14570	-0-	-0-	-0-	89	1	12731	3	N	90	178 1	115
06	14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	99	9						
07	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	84	1	14331	3	N	84	1 8	198
08	14970 X	14970	-0-	-0-	-0-	92	9						
09	15526 X	15526	-0-	-0-	-0-	90	1	14399	3	N	74	171 1	100
10	17658 X	17658	-0-	-0-	-0-	81	9						
11	16619 X	16619	-0-	-0-	-0-	86	1	14793	3	N	77		177
*12	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	85	9						
						38	1	14755	3	N	63	175 1	65
						69	9						
						139	1	14758	3	N	66	3 8	128
						73	9						
						72	1	15378	3	N	69		197
						76	9						
						1	1	17599	3	N	53	175 1	74
						58	9						
						16555	3	64	9	N	58		132
						16183	3	89	9	N	81	1 8	212
TOTAL GAS PROD:		169,618				TOTAL CONDENSATE PROD:		881					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		16771 X	14632	-0-	-2139	-0-	14376	3	256	9	N	233	46
02		14587 X	13514	-0-	-1073	-0-	13306	3	208	9	N	189	54
03		15531 X	14463	-0-	-1068	-0-	14244	3	219	9	N	199	74
04		14670 X	13395	-0-	-1275	-0-	13202	3	193	9	N	175	74
05		15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	14934	3	226	9	N	205	98
06		14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	14528	3	179	9	N	163	97
07		14477 X	14380	-0-	-97	-0-	14190	3	190	9	N	173	114
08		15159 X	14825	-0-	-334	-0-	14625	3	200	9	N	182	136
09		14700 X	14022	-0-	-678	-0-	13856	3	166	9	N	151	121
10		15190 X	13846	-0-	-1344	-0-	13667	3	179	9	N	163	118
11		14700 X	13528	-0-	-1172	-0-	13367	3	161	9	N	146	100
12		14818 X	14136	-0-	-682	-0-	13951	3	185	9	N	168	103
TOTAL GAS PROD:			170,608			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,147				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	1124	1	5134	3	N	24	54
02		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	1403	1	4895	3	N	10	64
03		6696 X	6691	-0-	-5	-0-	1449	1	5232	3	N	9	73
04		6480 X	5612	-0-	-868	-0-	1398	1	4199	3	N	14	86
05		6758 X	5310	-0-	-1448	-0-	1488	1	3814	3	N	7	93
06		6540 X	5421	-0-	-1119	-0-	1448	1	3970	3	N	3	96
07		6758 X	4919	-0-	-1839	-0-	1444	1	3460	3	N	14	109
08		6696 X	4169	-0-	-2527	-0-	1444	1	2672	3	N	48	148
09		5610 X	4676	-0-	-934	-0-	1466	1	3180	3	N	27	116
10		5611 X	4143	-0-	-1468	-0-	1391	1	2752	3	N	-0-	116
11		5430 X	4669	-0-	-761	-0-	1282	1	3376	3	N	10	126
12		4929 X	2947	-0-	-1982	-0-	1359	1	1582	3	N	5	131
TOTAL GAS PROD:			61,150			TOTAL CONDENSATE PROD:			171				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
L. W. PUREFOY C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277163	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 5558	- 9454	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3534 X	1208	-0-	-2326	-0-	1208	1		N	-0-			17
02	3306 X	1649	-0-	-1657	-0-	1622	1	7 3	N	18			35
						20	9						
03	2852 X	725	-0-	-2127	-0-	718	1	7 9	N	6			41
04	2760 X	1073	-0-	-1687	-0-	707	1	360 3	N	5	5 8		41
						6	9						
05	1736 X	811	-0-	-925	-0-	811	1		N	-0-			41
06	1740 X	813	-0-	-927	-0-	810	1	3 9	N	3	3 8		41
07	1798 X	17	-0-	-1781	-0-	17	1		N	-0-			41
08	1116 X	205	-0-	-911	-0-	187	1	18 9	N	16	16 8		41
09	1080 X	198	-0-	-882	-0-	156	1	42 3	N	-0-			41
10	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	371	1	1782 3	N	-0-			41
11	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	381	1	959 3	N	-0-			41
12	217 N	22	-0-	-195	-0-	5	1	17 3	N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		10,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

L. W. PUREFOY C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277164	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 6161	- 8441
01	1116 N	464	-0-	-652	-0-	464	1		N	-0-		68
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-				N	-0-		68
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		68
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1		N	-0-		68
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-		68
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	1		N	-0-		68
12	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	1		N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:		1,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DARLINGTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277167	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	6563	PERF. 7133	- 11604
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	6148 X	-0-	-0-	-6148	-0-				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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISTOL B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277168	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	6551	PERF. 7105	- 11331
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33383 08/05/2014												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
RAY		WELL #: 1		RRCID -> 277243		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7099 X	5786	-0-	-1313	-0-	5736	3	50	9	N	45					138
02	6322 X	5612	-0-	-710	-0-	5540	3	72	9	N	65					203
03	6758 X	5335	-0-	-1423	-0-	5293	3	42	9	N	38					241
04	6390 X	5202	-0-	-1188	-0-	5191	3	11	9	N	10	173	1	2	8	76
05	6014 X	5900	-0-	-114	-0-	5868	3	32	9	N	29					105
06	5820 X	5281	-0-	-539	-0-	5246	3	35	9	N	32	1	8			136
07	6014 X	5733	-0-	-281	-0-	5698	3	35	9	N	32	1	8			167
08	5890 X	5853	-0-	-37	-0-	5818	3	35	9	N	32	12	8			187
09	5700 X	5124	-0-	-576	-0-	5098	3	26	9	N	24	96	1			115
10	5890 X	5354	-0-	-536	-0-	5331	3	23	9	N	21					136
11	5670 X	4946	-0-	-724	-0-	4935	3	11	9	N	10					146
12	5859 X	4769	-0-	-1090	-0-	4744	3	25	9	N	23					169
TOTAL GAS PROD:		64,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		361										

CORNELIUS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277327		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5177 X	5104	-0-	-73	-0-	5089	3	15	9	N	14					85
02	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5045	3	18	9	N	16					101
03	5177 X	4526	-0-	-651	-0-	4518	3	8	9	N	7	88	1			20
04	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5192	3	1	9	N	1	1	8			20
05	5177 X	4981	-0-	-196	-0-	4975	3	6	9	N	5					25
06	5010 X	4775	-0-	-235	-0-	4751	3	24	9	N	22					47
07	5177 X	5063	-0-	-114	-0-	5043	3	20	9	N	18	1	8			64
08	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5396	3	29	9	N	26	9	8			81
09	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5630	3	20	9	N	18					99
10	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5462	3	23	9	N	21					120
11	5010 X	4915	-0-	-95	-0-	4885	3	30	9	N	27					147
12	5828 X	4740	-0-	-1088	-0-	4720	3	20	9	N	18	113	1			52
TOTAL GAS PROD:		60,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		193										

DARLINGTON A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277338		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	164	1	11378	3	N	560	517	1	2	8	128	
02	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	616	9	92	1	11112	3	473	348	1	2	8	251
03	9827 X	8784	-0-	-1043	-0-	520	9	245	1	8102	3	397	526	1		122	
04	11490 X	3402	-0-	-8088	-0-	437	9	257	1	2839	3	278	352	1	1	8	47
05	11873 X	8963	-0-	-2910	-0-	306	9	330	1	8259	3	340	178	1	1	8	208
06	12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	374	9	268	1	11506	3	342	348	1		202	
07	12520 X	12520	-0-	-0-	-0-	376	9	239	1	11930	3	319	342	1		179	
08	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	239	1	351	9	10192	3	281	357	1	2	8	101
09	11490 X	9209	-0-	-2281	-0-	242	1	209	1	8730	3	245	176	1		170	
10	11873 X	11594	-0-	-279	-0-	309	9	214	1	11096	3	258	353	1	1	8	74
11	11490 X	8148	-0-	-3342	-0-	270	9	176	1	7760	3	193	171	1		96	
12	12338 X	5617	-0-	-6721	-0-	212	9	305	1	5135	3	161				257	
TOTAL GAS PROD:		115,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,847											

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	681 1	2783 3	N	18	4	8	121
02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	20 9	3107 3	N	26	2	8	145
03	3751 X	3189	-0-	-562	-0-	652 1	2436 3	N	11	137	1	17
04	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	29 9	3029 3	N	-0-			17
05	3751 X	3426	-0-	-325	-0-	741 1	2717 3	N	5	2	8	20
06	3630 X	3458	-0-	-172	-0-	12 9	2731 3	N	16			36
07	3751 X	2748	-0-	-1003	-0-	628 1	2106 3	N	16	6	8	46
08	3751 X	3265	-0-	-486	-0-	703 1	2561 3	N	4			50
09	3630 X	2895	-0-	-735	-0-	18 9	2164 3	N	36	28	1	58
10	3565 X	3426	-0-	-139	-0-	700 1	2704 3	N	6	3	8	61
11	3450 X	2582	-0-	-868	-0-	4 9	1898 3	N	-0-			61
*12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	691 1	3198 3	N	4	1	8	64
						40 9						
						715 1						
						7 9						
						684 1						
						655 1						
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		39,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		142						

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9951 X	7426	-0-	-2525	-0-	400 1	7013 3	N	12			60
02	8961 X	5850	-0-	-3111	-0-	13 9	5446 3	N	28			88
03	8711 X	5726	-0-	-2985	-0-	373 1	5275 3	N	36	105	1	19
04	8430 X	5507	-0-	-2923	-0-	31 9	5091 3	N	14	7	8	26
05	8711 X	3210	-0-	-5501	-0-	411 1	2774 3	N	3			29
06	7200 X	5375	-0-	-1825	-0-	40 9	4978 3	N	7	4	8	32
07	6262 X	97	-0-	-6165	-0-	3 9	91 3	N	-0-			32
08	5735 X	454	-0-	-5281	-0-	8 9	100 9	N	91	91	8	32
09	5520 X	694	-0-	-4826	-0-	6 1		N	-0-			32
10	5549 X	785	-0-	-4764	-0-	354 1		N	-0-			32
11	5370 X	801	-0-	-4569	-0-	694 1	2 9	N	-0-			34
12	713 X	11	-0-	-702	-0-	785 1	1 3	N	1			35
						799 1						
						9 1						
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		35,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		194						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
PILGRIM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277354	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	5418 - 9462
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-							23
02		T. A.	388	-0-	388		387 3	1 9				24
03		T. A.	706	-0-	706		1094	706 3				24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1094			10 8		24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1094					24
06		1673 X	579	-0-	-1094			564 3	15 9		6 8	32
07		420 X	420	-0-	-0-			409 3	11 9		10 8	32
08		0 N	-0-	-0-	-0-						71 8	32
09		570 N	-0-	-0-	-570							32
10		434 N	58	-0-	-376			58 3				32
11		718 N	718	-0-	-0-			718 3				32
12		0 N	-0-	-0-	-0-							32
TOTAL GAS PROD:			2,869				TOTAL CONDENSATE PROD:			107		

CORNELIUS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277355	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	5251	PERF.	5697 - 9719
01		3100 X	1790	-0-	-1310			1787 3	3 9			33
02		2871 X	2194	-0-	-677			2184 3	10 9			42
03		3968 X	3017	-0-	-951			3017 3				42
04		3840 X	2335	-0-	-1505			2329 3	6 9		5 8	42
05		3968 X	2959	-0-	-1009			2952 3	7 9			48
06		2987 X	2987	-0-	-0-			2984 3	3 9		3 8	48
07		3007 X	1529	-0-	-1478			1522 3	7 9		5 8	49
08		3007 X	1222	-0-	-1785			1171 3	51 9		46 8	49
09		3000 X	2139	-0-	-861			2137 3	2 9			51
10		3100 X	1792	-0-	-1308			1792 3				51
11		3000 X	2113	-0-	-887			2113 3				51
*12		2466 X	2466	-0-	-0-			2466 3				51
TOTAL GAS PROD:			26,543				TOTAL CONDENSATE PROD:			80		

L. W. PUREFOY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277357	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	5316	PERF.	5840 - 9799
01		608 N	608	-0-	-0-			608 1				5
02		862 N	862	-0-	-0-			799 1	63 3			5
03		806 N	800	-0-	-6			800 1				5
04		845 N	845	-0-	-0-			739 1	100 3		5 8	5
								6 9				
05		930 N	877	-0-	-53			877 1				5
06		780 N	678	-0-	-102			430 1	245 3		3 8	5
								3 9				
07		868 N	497	-0-	-371			439 1	52 3		5 8	5
								6 9				
08		868 N	422	-0-	-446			380 1	42 9		38 8	5
09		690 N	193	-0-	-497			193 1				5
10		814 N	814	-0-	-0-			426 1	388 3			5
11		420 N	412	-0-	-8			412 1				5
12		186 N	101	-0-	-85			10 1	91 3			5
TOTAL GAS PROD:			7,109				TOTAL CONDENSATE PROD:			51		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358										TOTAL DEPTH	5119	PERF. 5792 - 8381				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 N	731	-0-	-44	-0-	727	1	4	9	N	4	4	8		71	
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	734	1	3	9	N	3	3	8		71	
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	781	1	2	9	N	2	2	8		71	
04	720 N	687	-0-	-33	-0-	687	1			N	-0-				71	
05	775 N	746	-0-	-29	-0-	743	1	3	9	N	3	3	8		71	
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-				71	
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	778	1	11	9	N	10	10	8		71	
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	1			N	-0-				71	
09	750 N	61	-0-	-689	-0-	61	1			N	-0-				71	
10	775 N	442	-0-	-333	-0-	438	1	4	9	N	4	4	8		71	
11	750 N	396	-0-	-354	-0-	396	1			N	-0-				71	
*12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449	1	2	9	N	2	2	8		71	
TOTAL GAS PROD:		7,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		28										

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361										COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 5563 - 9738		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5580 X	5427	-0-	-153	-0-	511	1	4916	3	N	-0-					8
02	5684 X	5057	-0-	-627	-0-	659	1	4398	3	N	-0-					8
03	6076 X	2977	-0-	-3099	-0-	655	1	2322	3	N	-0-					8
04	5880 X	3060	-0-	-2820	-0-	617	1	2439	3	N	4	4	8		8	
05	5425 X	3947	-0-	-1478	-0-	716	1	3231	3	N	-0-					8
06	5250 X	3828	-0-	-1422	-0-	365	1	3461	3	N	2	2	8		8	
07	5394 X	3337	-0-	-2057	-0-	367	1	2966	3	N	4	4	8		8	
08	3937 X	2090	-0-	-1847	-0-	422	1	1624	3	N	40	40	8		8	
09	3840 X	657	-0-	-3183	-0-	606	1	51	3	N	-0-					8
10	3968 X	3094	-0-	-874	-0-	411	1	2683	3	N	-0-					8
11	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	395	1	3584	3	N	-0-					8
12	3348 X	1681	-0-	-1667	-0-	772	1	909	3	N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		39,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		50										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	T. A.	-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-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-		187 1	7 9	N	6	6 8		31	
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			31	
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			31	
04		180 N	-0-	-0-	-180	-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:			194								TOTAL CONDENSATE PROD:		6		

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008													TOTAL DEPTH	5294	PERF. 5948 - 9119
01		434 N	290	-0-	-144	-0-		286 1	4 9	N	4	4 8		23	
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-				N	-0-			23	
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			23	
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			23	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
TOTAL GAS PROD:			290								TOTAL CONDENSATE PROD:		4		

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008													TOTAL DEPTH	5263	PERF. 5701 - 8550
01		3751 X	2685	-0-	-1066	-0-		496 1	2180 3	N	8	95 1	6 8	17	
02		3509 X	1710	-0-	-1799	-0-		1207 1	499 3	N	4	4 8		17	
03		3751 X	1363	-0-	-2388	-0-		1252 1	107 3	N	4	4 8		17	
04		3540 X	1937	-0-	-1603	-0-		1125 1	812 3	N	-0-			17	
05		3658 X	1310	-0-	-2348	-0-		1306 1	4 9	N	4	4 8		17	
06		2610 X	480	-0-	-2130	-0-		480 1		N	-0-			17	
07		2015 X	505	-0-	-1510	-0-		466 1	24 3	N	14	14 8		17	
08		2015 X	883	-0-	-1132	-0-		496 1	387 3	N	-0-			17	
09		1950 X	833	-0-	-1117	-0-		480 1	353 3	N	-0-			17	
10		1302 X	503	-0-	-799	-0-		496 1	7 9	N	6	6 8		17	
11		840 X	480	-0-	-360	-0-		480 1		N	-0-			17	
12		868 N	428	-0-	-440	-0-		425 1	3 9	N	3	3 8		17	
TOTAL GAS PROD:			13,117								TOTAL CONDENSATE PROD:		43		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9734 X	9459	-0-	-275	-0-	670	1	8764	3	N	23	7 8	109
						25	9						
02	9367 X	8402	-0-	-965	-0-	636	1	7751	3	N	14	5 8	118
						15	9						
03	10013 X	6448	-0-	-3565	-0-	707	1	5735	3	N	5	5 8	118
						6	9						
04	9690 X	4185	-0-	-5505	-0-	732	1	3453	3	N	-0-		118
05	10013 X	5028	-0-	-4985	-0-	745	1	4274	3	N	8	5 8	121
						9	9						
06	9150 X	5200	-0-	-3950	-0-	684	1	4516	3	N	-0-		121
07	8990 X	6102	-0-	-2888	-0-	706	1	5377	3	N	17	17 8	121
						19	9						
08	6448 X	5723	-0-	-725	-0-	723	1	5000	3	N	-0-		121
09	5190 X	4756	-0-	-434	-0-	56	1	4699	3	N	1		122
						1	9						
10	6107 X	5655	-0-	-452	-0-	399	1	5246	3	N	9	7 8	124
						10	9						
11	5910 X	4581	-0-	-1329	-0-	366	1	4215	3	N	-0-		124
12	6014 X	5713	-0-	-301	-0-	388	1	5322	3	N	3	3 8	124
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		71,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		80							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9331 X	7683	-0-	-1648	-0-	337	1	7017	3	N	299	178 1	1 8 207
						329	9						
02	8352 X	6171	-0-	-2181	-0-	310	1	5590	3	N	246	359 1	5 8 89
						271	9						
03	8556 X	7272	-0-	-1284	-0-	341	1	6642	3	N	263	178 1	174
						289	9						
04	8100 X	6569	-0-	-1531	-0-	332	1	5923	3	N	285	350 1	5 8 104
						314	9						
05	7688 X	6211	-0-	-1477	-0-	319	1	5649	3	N	221	173 1	152
						243	9						
06	7440 X	6023	-0-	-1417	-0-	305	1	5487	3	N	210	178 1	184
						231	9						
07	7285 X	6658	-0-	-627	-0-	329	1	6072	3	N	234	344 1	74
						257	9						
08	7285 X	6120	-0-	-1165	-0-	378	1	5535	3	N	188	176 1	2 8 84
						207	9						
09	6570 X	5746	-0-	-824	-0-	360	1	5180	3	N	187	170 1	101
						206	9						
10	6665 X	4658	-0-	-2007	-0-	730	1	3745	3	N	166	172 1	95
						183	9						
11	6450 X	4955	-0-	-1495	-0-	575	1	4200	3	N	164	177 1	82
						180	9						
12	6665 X	4912	-0-	-1753	-0-	390	1	4334	3	N	171	177 1	1 8 75
						188	9						
TOTAL GAS PROD:		72,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,634							

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14440 X	14440	-0-	-0-	-0-	14337 3	103 9	N	94	112
02	13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	13812 3	61 9	N	55	167
03	14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	14626 3	75 9	N	68	54
04	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	14620 3	64 9	N	58	112
05	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	10972 3	35 9	N	32	144
06	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	13314 3	70 9	N	64	39
07	13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	13851 3	56 9	N	51	90
08	13562 X	13562	-0-	-0-	-0-	13504 3	58 9	N	53	141
09	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	13275 3	51 9	N	46	187
10	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	10163 3	43 9	N	39	51
11	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	10590 3	88 9	N	80	131
12	13919 X	9743	-0-	-4176	-0-	9674 3	69 9	N	63	192
TOTAL GAS PROD:		153,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		703				

FLEISHAKER		WELL #: 2H		RRCID -> 277398		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	8109 3	144 9	N	131	235
02	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	6886 3	135 9	N	123	179
03	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7758 3	123 9	N	112	114
04	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	30 1	5204 3	N	75	188
						83 9				
05	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	89 1	5139 3	N	87	95
						96 9				
06	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	83 1	5195 3	N	87	181
						96 9				
07	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	93 1	5028 3	N	76	87
						84 9				
08	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	86 1	5026 3	N	77	164
						85 9				
09	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	90 1	5944 3	N	75	65
						83 9				
10	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7 1	7726 3	N	67	132
						74 9				
11	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	8124 3	86 9	N	78	34
*12	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8363 3	87 9	N	79	112
TOTAL GAS PROD:		80,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,067				

FLEISHAKER		WELL #: 3H		RRCID -> 277399		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	12710 X	12329	-0-	-381	-0-	12030 3	299 9	N	272	192
02	11890 X	10670	-0-	-1220	-0-	10446 3	224 9	N	204	224
03	12710 X	11562	-0-	-1148	-0-	11283 3	279 9	N	254	130
04	12300 X	11275	-0-	-1025	-0-	11019 3	256 9	N	233	186
05	12710 X	11431	-0-	-1279	-0-	11175 3	256 9	N	233	67
06	11940 X	10977	-0-	-963	-0-	10766 3	211 9	N	192	84
07	11656 X	10630	-0-	-1026	-0-	10436 3	194 9	N	176	85
08	11656 X	11526	-0-	-130	-0-	11321 3	205 9	N	186	95
09	11280 X	11002	-0-	-278	-0-	10817 3	185 9	N	168	91
10	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	11709 3	163 9	N	148	65
11	11160 X	10964	-0-	-196	-0-	10796 3	168 9	N	153	218
12	11532 X	10828	-0-	-704	-0-	10648 3	180 9	N	164	30
TOTAL GAS PROD:		135,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,383				

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	500	1	7468	3	N	328	363 1	44
						361	9						
02	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	467	1	6430	3	N	285	181 1 2 8	146
						314	9						
03	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	491	1	6222	3	N	270	362 1	54
						297	9						
04	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	478	1	5741	3	N	235	173 1 2 8	114
						259	9						
05	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	518	1	4806	3	N	164	176 1	102
						180	9						
06	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	501	1	7371	3	N	334	346 1	90
						367	9						
07	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	505	1	7677	3	N	354	344 1	100
						389	9						
08	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	448	1	7796	3	N	289	175 1 1 8	213
						318	9						
09	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	447	1	3251	3	N	101	173 1	141
						111	9						
10	1054 X	106	-0-	-948	-0-	106	1			N	-0-		141
11	1020 X	213	-0-	-807	-0-	213	1			N	-0-		141
*12	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	435	1	7194	3	N	174	169 1 2 8	144
						191	9						
TOTAL GAS PROD:		71,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,534							

BILLY HENDERSON E UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277401	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	7660 - 11980	
01	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	7764	3	52	9	N	47		91
02	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7325	3	44	9	N	40	3 8	128
03	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	7976	3	64	9	N	58	159 1 3 8	24
04	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7731	3	46	9	N	42	2 8	64
05	7874 X	7655	-0-	-219	-0-	7631	3	24	9	N	22		86
06	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	7982	3	33	9	N	30	1 8	115
07	8029 X	7951	-0-	-78	-0-	7915	3	36	9	N	33	1 8	147
08	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	7996	3	36	9	N	33	1 8	179
09	8010 X	7639	-0-	-371	-0-	7604	3	35	9	N	32	174 1 1 8	36
10	8277 X	7759	-0-	-518	-0-	7729	3	30	9	N	27		63
11	8010 X	7259	-0-	-751	-0-	7229	3	30	9	N	27		90
12	8029 X	7782	-0-	-247	-0-	7745	3	37	9	N	34	90 1 1 8	33
TOTAL GAS PROD:		93,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		425							

NATHAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277402	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8356 - 12451	
01	10540 X	9801	-0-	-739	-0-	9649	3	152	9	N	138	181 1	179
02	9686 X	8369	-0-	-1317	-0-	8174	3	195	9	N	177	182 1	174
03	10106 X	8614	-0-	-1492	-0-	8540	3	74	9	N	67	180 1	61
04	9780 X	9633	-0-	-147	-0-	9499	3	134	9	N	122		183
05	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	10169	3	94	9	N	85	183 1	85
06	9480 X	9418	-0-	-62	-0-	9342	3	76	9	N	69		154
07	9951 X	9437	-0-	-514	-0-	9336	3	101	9	N	92	173 1	73
08	10261 X	9380	-0-	-881	-0-	9282	3	98	9	N	89		162
09	9930 X	8814	-0-	-1116	-0-	8720	3	94	9	N	85	174 1	73
10	10261 X	9102	-0-	-1159	-0-	9018	3	84	9	N	76		149
11	9420 X	9198	-0-	-222	-0-	9131	3	67	9	N	61	167 1	43
12	T. A.	10130	-0-	10130	10130	10056	3	74	9	N	67		110
TOTAL GAS PROD:		112,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,128							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
SCALING RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 277403		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 5838		PERF. 5922 - 9253						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

REYNOLDS A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277404		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 7411		PERF. 7963 - 11898						
01	10509 X	8293	-0-	-2216	-0-	8229	3	64	9	N	58					128
02	9338 X	7914	-0-	-1424	-0-	7856	3	58	9	N	53	3	8			178
03	9548 X	8809	-0-	-739	-0-	8765	3	44	9	N	40	185	1	2	8	31
04	8880 X	8378	-0-	-502	-0-	8324	3	54	9	N	49	2	8			78
05	9021 X	7876	-0-	-1145	-0-	7830	3	46	9	N	42					120
06	8520 X	7448	-0-	-1072	-0-	7404	3	44	9	N	40	1	8			159
07	8804 X	7814	-0-	-990	-0-	7778	3	36	9	N	33	1	8			191
08	8804 X	7672	-0-	-1132	-0-	7632	3	40	9	N	36	175	1	1	8	51
09	8370 X	7373	-0-	-997	-0-	7341	3	32	9	N	29	1	8			79
10	7874 X	7164	-0-	-710	-0-	7131	3	33	9	N	30					109
11	7560 X	6732	-0-	-828	-0-	6695	3	37	9	N	34					143
12	7812 X	6795	-0-	-1017	-0-	6752	3	43	9	N	39					182

TOTAL GAS PROD: 92,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

REYNOLDS A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277405		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7978 - 11853						
01	7409 X	6778	-0-	-631	-0-	71	1	6627	3	N	73					189
						80	9									
02	6931 X	6616	-0-	-315	-0-	83	1	6450	3	N	75	183	1	7	8	74
						83	9									
03	7192 X	6151	-0-	-1041	-0-	19	1	6064	3	N	62	3	8			133
						68	9									
04	6750 X	4512	-0-	-2238	-0-	4469	3	43	9	N	39	2	8			170
05	7068 X	6435	-0-	-633	-0-	6383	3	52	9	N	47	175	1	1	8	41
06	6840 X	6183	-0-	-657	-0-	6113	3	70	9	N	64	1	8			104
07	7068 X	4965	-0-	-2103	-0-	4917	3	48	9	N	44	1	8			147
08	6448 X	4817	-0-	-1631	-0-	4744	3	73	9	N	66	169	1	1	8	43
09	6240 X	5808	-0-	-432	-0-	5753	3	55	9	N	50	2	8			91
10	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8265	3	64	9	N	58	1	8			148
11	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7898	3	61	9	N	55	1	8			202
*12	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	7833	3	57	9	N	52	178	1	2	8	74

TOTAL GAS PROD: 76,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		16027 X	13010	-0-	-3017	-0-	12843	3	167	9	N	152	183	1	130
02		14558 X	6489	-0-	-8069	-0-	98	1	6332	3	N	54			184
							59	9							
03		14198 X	9893	-0-	-4305	-0-	137	1	9634	3	N	111	182	1	113
							122	9							
04		13530 X	4270	-0-	-9260	-0-	498	1	3725	3	N	43			156
							47	9							
05		13795 X	3072	-0-	-10723	-0-	583	1	2436	3	N	48	169	1	35
							53	9							
06		12600 X	4139	-0-	-8461	-0-	596	1	3485	3	N	53			88
							58	9							
07		9889 X	4639	-0-	-5250	-0-	620	1	3943	3	N	69			157
							76	9							
08		9889 X	4249	-0-	-5640	-0-	616	1	3566	3	N	61	160	1	57
							67	9						1	8
09		4260 X	4050	-0-	-210	-0-	600	1	3391	3	N	54			111
							59	9							
10		4650 X	4323	-0-	-327	-0-	620	1	3644	3	N	54			165
							59	9							
11		4500 X	3651	-0-	-849	-0-	600	1	2984	3	N	61	163	1	63
							67	9							
12		4650 X	2179	-0-	-2471	-0-	620	1	1505	3	N	49	84	1	27
							54	9						1	8
TOTAL GAS PROD:			63,964			TOTAL CONDENSATE PROD:			809						

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364															
01		0 W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-			-0-
04		170648 X	-0-	-0-	-170648	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950															
01		130129 X	32	-0-	-130097	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
04		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
05		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
06		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			161			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FIVE N'S		WELL #:		1	RRCID ->	277491	COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	7666 -	8128
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-		309 3		N	-0-			-0-
02	268 X	268	-0-	-0-	-0-		268 3		N	-0-			-0-
03	310 X	224	-0-	-86	-0-		224 3		N	-0-			-0-
04	300 X	220	-0-	-80	-0-		220 3		N	-0-			-0-
05	310 X	159	-0-	-151	-0-		159 3		N	-0-			-0-
06	300 X	111	-0-	-189	-0-		111 3		N	-0-			-0-
07	279 X	116	-0-	-163	-0-		116 3		N	-0-			-0-
08	217 X	164	-0-	-53	-0-		164 3		N	-0-			-0-
09	210 X	140	-0-	-70	-0-		140 3		N	-0-			-0-
10	186 X	186	-0-	-0-	-0-		186 3		N	-0-			-0-
11	150 X	143	-0-	-7	-0-		143 3		N	-0-			-0-
12	155 X	109	-0-	-46	-0-		109 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	277492	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	7770 -	8120
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-							

KATIE C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277573	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8142	PERF.	8668 -	11866
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14113 X	14113	-0-	-0-	-0-		13964 3	149 9	N	135	174 1		120
02	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-		12438 3	89 9	N	81	174 1		27
03	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-		12896 3	83 9	N	75			102
04	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-		12161 3	69 9	N	63			165
05	10075 X	7530	-0-	-2545	-0-		267 1	7217 3	N	42	158 1		49
							46 9						
06	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-		67 1	9867 3	N	73			122
							80 9						
07	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-		11994 3	87 9	N	79			201
08	11721 X	11721	-0-	-0-	-0-		11675 3	46 9	N	42			243
09	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-		156 1	9892 3	N	40	173 1		110
							44 9						
10	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-		184 1	10124 3	N	37			147
							41 9						
11	9750 X	8361	-0-	-1389	-0-		330 1	7968 3	N	57	159 1		45
							63 9						
12	12090 X	10150	-0-	-1940	-0-		70 1	10017 3	N	57	1 8		101
							63 9						
TOTAL GAS PROD:		132,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		781							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HAMILTON F		WELL #:		1H	RRCID ->	277580	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8799 - 13635	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		17484 X	15271	-0-	-2213	-0-	14890 3	381 9	N	346	363 1		125
02		15399 X	13816	-0-	-1583	-0-	13488 3	328 9	N	298	366 1		57
03		16275 X	13456	-0-	-2819	-0-	13128 3	328 9	N	298	182 1		173
04		15270 X	14041	-0-	-1229	-0-	13721 3	320 9	N	291	355 1		109
05		15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	15256 3	334 9	N	304	354 1		59
06		14790 X	14681	-0-	-109	-0-	14365 3	316 9	N	287	176 1		170
07		14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	14479 3	309 9	N	281	327 1		124
08		15593 X	14816	-0-	-777	-0-	14494 3	322 9	N	293	348 1		69
09		15090 X	14157	-0-	-933	-0-	13852 3	305 9	N	277	170 1		176
10		15593 X	14350	-0-	-1243	-0-	14021 3	329 9	N	299	348 1		127
11		14670 X	13592	-0-	-1078	-0-	13269 3	323 9	N	294	337 1		84
12		14818 X	13825	-0-	-993	-0-	13477 3	348 9	N	316	276 1		124
TOTAL GAS PROD:		172,383				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,584			

FREEMAN A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277630	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8579 - 12929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7254 X	920	-0-	-6334	-0-	780 1	140 9	N	127			209
02		6351 X	1080	-0-	-5271	-0-	776 1	143 3	N	146	181 1		174
03		5425 X	1568	-0-	-3857	-0-	892 1	523 3	N	139	179 1		134
04		2550 X	2338	-0-	-212	-0-	870 1	1319 3	N	135	172 1		97
05		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	149 9	791 1	N	181	173 1		105
06		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	199 9	868 1	N	126	170 1	1 8	60
07		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	139 9	878 1	N	136	177 1	1 8	18
08		4092 X	4066	-0-	-26	-0-	150 9	899 1	N	127			145
09		5310 X	3802	-0-	-1508	-0-	140 9	870 1	N	130	173 1		102
10		5487 X	4821	-0-	-666	-0-	143 9	898 1	N	130	173 1		59
11		5310 X	4662	-0-	-648	-0-	143 9	742 1	N	134	173 1		20
12		5084 X	3470	-0-	-1614	-0-	147 9	893 1	N	89			109
TOTAL GAS PROD:		41,184				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,600			

BERRY A UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	277631	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8066 - 8560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1767 X	1457	-0-	-310	-0-	1404 3	53 9	N	48	183 1		13
02		1885 X	1462	-0-	-423	-0-	1406 3	56 9	N	51			64
03		2015 X	1525	-0-	-490	-0-	1472 3	53 9	N	48			112
04		1950 X	1403	-0-	-547	-0-	1355 3	48 9	N	44			156
05		1736 X	1314	-0-	-422	-0-	1283 3	31 9	N	28			184
06		1500 X	1284	-0-	-216	-0-	1247 3	37 9	N	34	169 1		49
07		1550 X	1292	-0-	-258	-0-	1246 3	46 9	N	42			91
08		1519 X	967	-0-	-552	-0-	915 3	52 9	N	47	15 8		123
09		1410 X	688	-0-	-722	-0-	646 3	42 9	N	38	8 8		153
10		1333 X	587	-0-	-746	-0-	550 3	37 9	N	34			187
11		1290 X	639	-0-	-651	-0-	593 3	46 9	N	42	174 1		55
12		713 N	508	-0-	-205	-0-	464 3	44 9	N	40			95
TOTAL GAS PROD:		13,126				TOTAL CONDENSATE PROD:				496			

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6789 X	6514	-0-	-275	-0-	617 1	5846 3	N	46			148
							51 9						
02		6351 X	5324	-0-	-1027	-0-	534 1	4757 3	N	30			178
							33 9						
03		6572 X	5581	-0-	-991	-0-	620 1	4936 3	N	23	179 1		22
							25 9						
04		6360 X	5802	-0-	-558	-0-	600 1	5183 3	N	17			39
							19 9						
05		6510 X	4859	-0-	-1651	-0-	543 1	4301 3	N	14			53
							15 9						
06		6300 X	5179	-0-	-1121	-0-	600 1	4546 3	N	30			83
							33 9						
07		5983 X	4402	-0-	-1581	-0-	619 1	3724 3	N	54			137
							59 9						
08		5983 X	5533	-0-	-450	-0-	620 1	4849 3	N	58	175 1	2 8	18
							64 9						
09		5790 X	5068	-0-	-722	-0-	599 1	4440 3	N	26			44
							29 9						
10		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	620 1	4974 3	N	30			74
							33 9						
11		5340 X	5201	-0-	-139	-0-	600 1	4532 3	N	63			137
							69 9						
12		5518 X	5309	-0-	-209	-0-	585 1	4660 3	N	58	130 1	2 8	63
							64 9						
TOTAL GAS PROD:			64,399	TOTAL CONDENSATE PROD:			449						

KRAMER C UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277633	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7232 - 11621	
01	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-				N	-0-		153	
02	5858 X	-0-	-0-	-5858	-0-				N	1		154	
03	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-				N	-0-		154	
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		154	
05	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-		154	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154	
08	494 X	494	-0-	-0-	-0-	228 1	229 3	N	34	172 1	13 8	3	
						37 9							
09	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	256 1	936 3	N	18			21	
						20 9							
10	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	266 1	1562 3	N	46	4 8		63	
						51 9							
11	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	183 1	1180 3	N	23			86	
						25 9							
12	1240 X	1095	-0-	-145	-0-	178 1	888 3	N	26	2 8		110	
						29 9							
TOTAL GAS PROD:			6,087	TOTAL CONDENSATE PROD:			148						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1		36
11	0 X	-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-							

POLSON		WELL #:		2	RRCID -> 277635	COMPL. DATE 09/14/2008	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7196	- 7584						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
02	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
03	8 X	-0-	-0-	-8	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARR		WELL #:		1	RRCID -> 277636	COMPL. DATE 08/10/2008	TOTAL DEPTH 7269	PERF. 6720	- 7136						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
WILCOX UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 277637	COMPL. DATE 06/28/2012	TOTAL DEPTH	7874	PERF. 8340	- 12695	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9149	3	168	9	N	211
02	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	110	1	6384	3	N	113
						89	9				
03	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	279	1	5373	3	N	58
						136	9				
04	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6829	3	109	9	N	15
05	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6713	3	116	9	N	120
06	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7055	3	110	9	N	117
07	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7164	3	109	9	N	67
08	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6425	3	84	9	N	77
09	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5747	3	120	9	N	102
10	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	6969	3	107	9	N	80
11	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	6944	3	101	9	N	172
*12	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7636	3	106	9	N	87

TOTAL GAS PROD: 84,132

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

ANDERSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 277638	COMPL. DATE 04/03/2011	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 7429	- 11337	
DLQ	G-10	PROD	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
01	DLQ G-10	4303	-0-	4303	8509	4242	3	61	9	N	37
02	DLQ G-10	3983	-0-	3983	12492	3919	3	64	9	N	94
03	DLQ G-10	3975	-0-	3975	16467	3921	3	54	9	N	143
04	20116 X	3649	-0-	-16467	-0-	3599	3	50	9	N	188
05	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4082	3	51	9	N	51
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4250	3	55	9	N	101
07	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4818	3	53	9	N	149
08	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4455	3	43	9	N	16
09	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4143	3	44	9	N	56
10	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3894	3	43	9	N	95
11	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3276	3	43	9	N	134
*12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4265	3	52	9	N	181

TOTAL GAS PROD: 49,477

TOTAL CONDENSATE PROD: 555

PERRYMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 277639	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 7430	- 7941	
DLQ	G-10	PROD	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
01	558 X	308	-0-	-250	-0-	283	3	25	9	N	130
02	522 X	2	-0-	-520	-0-	2	3			N	130
03	496 X	22	-0-	-474	-0-	22	3			N	130
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	130
05	496 X	1	-0-	-495	-0-	1	3			N	130
06	300 X	12	-0-	-288	-0-	12	3			N	130
07	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	130
08	31 X	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	130
09	12 X	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	130
10	12 X	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	130
11	12 X	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	130
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	130

TOTAL GAS PROD: 374

TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MCCALL STOREY		WELL #:		1H	RRCID ->	277643	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	9351 - 10444	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	1721	-0-	-1379	271190	1676 3	45 9	N	41				152
02	2900 N	1268	-0-	-1632	269558	1213 3	55 9	N	50	176	1		26
03	3100 N	1018	-0-	-2082	267476	1014 3	4 9	N	4				30
04	3000 N	869	-0-	-2131	265345	859 3	10 9	N	9				39
05	3100 N	3012	-0-	-88	265257	399 1	2566 3	N	43	1	8		81
						47 9							
06	3000 N	3978	-0-	978	266235	581 1	3361 3	N	33				114
						36 9							
07	3100 N	4366	-0-	1266	267501	560 1	3767 3	N	35				149
						39 9							
08	3100 N	3434	-0-	334	267835	3400 3	34 9	N	31	1	8		179
09	271707 X	3872	-0-	-267835	-0-	3817 3	55 9	N	50	172	1		57
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3027 3	23 9	N	21				78
11	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2949 3	29 9	N	26				104
*12	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3374 3	48 9	N	44				148

TOTAL GAS PROD: 32,988

TOTAL CONDENSATE PROD: 387

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	277672	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6702 - 7124
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118050			N	-0-			-0-
02	118050 X	-0-	-0-	-118050	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
WHITESIDE D UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	277674	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7447	-	8050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	1130	-0-	1130	230206	1079 3	51 9	N	46	177 1			16
02		231199 X	993	-0-	-230206		969 3	24 9	N	22				38
03		1048 X	1048	-0-	-0-		1015 3	33 9	N	30				68
04		896 X	896	-0-	-0-		868 3	28 9	N	25				93
05		707 X	707	-0-	-0-		707 3		N	-0-				93
06		1020 N	553	-0-	-467		553 3		N	-0-				93
07		930 N	571	-0-	-359		571 3		N	-0-				93
08		713 N	532	-0-	-181		532 3		N	-0-				93
09		540 N	479	-0-	-61		479 3		N	-0-				93
10		558 N	445	-0-	-113		445 3		N	-0-				93
11		510 N	393	-0-	-117		393 3		N	-0-				93
12		496 N	412	-0-	-84		412 3		N	-0-				93
TOTAL GAS PROD:		8,159				TOTAL CONDENSATE PROD:				123				

FARRELL C UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277675	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	7890	-	8160
01		133266 X	-0-	-0-	-133266				N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-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		0 W	19274	-0-	19274	407259	18883 3	391 9	N	355	364 1			66
02		0 W	17689	-0-	17689	424948	17341 3	348 9	N	316	355 1			27
03		0 W	17727	-0-	17727	442675	17419 3	308 9	N	280	180 1			127
04		459595 X	16920	-0-	-442675		16610 3	310 9	N	282	360 1			49
05		19189 X	17179	-0-	-2010		16862 3	317 9	N	288	179 1			158
06		18570 X	16231	-0-	-2339		15945 3	286 9	N	260	174 1			244
07		18910 X	16320	-0-	-2590		16047 3	273 9	N	248	351 1			141
08		17732 X	16321	-0-	-1411		16036 3	285 9	N	259	353 1	19 8		28
09		16920 X	15168	-0-	-1752		14896 3	272 9	N	247	175 1	10 8		90
10		17174 X	15080	-0-	-2094		14820 3	260 9	N	236	166 1			160
11		16230 X	14498	-0-	-1732		14266 3	232 9	N	211	171 1	1 8		199
12		16306 X	15651	-0-	-655		15383 3	268 9	N	244	353 1	1 8		89
TOTAL GAS PROD:		198,058				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,226						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HAMILTON F		WELL #:		2H	RRCID ->	277725	COMPL. DATE	12/28/2013	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8463 - 13289	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15407 X	13264	-0-	-2143	-0-	13043 3	221 9	N	201	181 1		89
02		14297 X	12511	-0-	-1786	-0-	12325 3	186 9	N	169	181 1		77
03		14632 X	13804	-0-	-828	-0-	13597 3	207 9	N	188	181 1		84
04		13740 X	13264	-0-	-476	-0-	13087 3	177 9	N	161	174 1		71
05		13578 X	12239	-0-	-1339	-0-	12106 3	133 9	N	121	171 1		21
06		13350 X	12883	-0-	-467	-0-	12738 3	145 9	N	132			153
07		13795 X	12669	-0-	-1126	-0-	12518 3	151 9	N	137	171 1		119
08		13795 X	12433	-0-	-1362	-0-	12305 3	128 9	N	116	162 1		73
09		13260 X	11916	-0-	-1344	-0-	11785 3	131 9	N	119	173 1		19
10		13299 X	12201	-0-	-1098	-0-	12062 3	139 9	N	126			145
11		12870 X	11617	-0-	-1253	-0-	11500 3	117 9	N	106	174 1		77
12		12679 X	11931	-0-	-748	-0-	11777 3	154 9	N	140	160 1		57
TOTAL GAS PROD:		150,732				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,716			

PARK UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	277952	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	7596 - 8157	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MAX A UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	277953	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7303 - 7650	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	126376				N	-0-		-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	126376				N	-0-		-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	126376				N	-0-		-0-	
04	126376 X	-0-	-0-	-126376	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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														
KNOX UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 277954		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 7510 - 8150						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	129058				N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	129058				N	-0-					-0-
03	129058	X	-0-	-0-	-129058	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI		WELL #: 1H		RRCID -> 277955		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 5121		PERF. 5502 - 8751						
01	7626	X	6422	-0-	-1204	-0-	6422	3		N	-0-					20
02	6960	X	5838	-0-	-1122	-0-	5806	3	32	9	N	29				49
03	7316	X	6776	-0-	-540	-0-	6759	3	17	9	N	15	50	1		14
04	7080	X	6493	-0-	-587	-0-	6487	3	6	9	N	5	1	8		18
05	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6748	3	9	9	N	8				26
06	6570	X	6565	-0-	-5	-0-	6563	3	2	9	N	2	1	8		27
07	6789	X	6361	-0-	-428	-0-	6349	3	12	9	N	11	1	8		37
08	6789	X	6460	-0-	-329	-0-	6390	3	70	9	N	64	9	8		92
09	6570	X	6305	-0-	-265	-0-	6290	3	15	9	N	14	81	1		25
10	6789	X	6699	-0-	-90	-0-	6699	3			N	-0-				25
11	6570	X	6234	-0-	-336	-0-	6231	3	3	9	N	3				28
12	6510	X	5297	-0-	-1213	-0-	5255	3	42	9	N	38				66
TOTAL GAS PROD:		76,207				TOTAL CONDENSATE PROD:		189								

CROSS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278411		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 9299 - 13328							
01	9331	X	3236	-0-	-6095	-0-	388	1	2643	3	N	186	232	1	1	8	80
							205	9									
02	8729	X	3180	-0-	-5549	-0-	375	1	2608	3	N	179	179	1	5	8	75
							197	9									
03	4092	X	3668	-0-	-424	-0-	413	1	3056	3	N	181	184	1			72
							199	9									
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	429	1	2813	3	N	205	173	1	4	8	100
							226	9									
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	373	1	2935	3	N	159	174	1			85
							175	9									
06	3540	X	3374	-0-	-166	-0-	382	1	2802	3	N	173	169	1			89
							190	9									
07	3658	X	3651	-0-	-7	-0-	387	1	3082	3	N	165					254
							182	9									
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	402	1	3521	3	N	174	343	1	2	8	83
							191	9									
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	443	1	3663	3	N	156	169	1			70
							172	9									
10	3658	X	3635	-0-	-23	-0-	519	1	2941	3	N	159	172	1			57
							175	9									
11	3990	X	3771	-0-	-219	-0-	501	1	3099	3	N	155					212
							171	9									
12	4433	X	3090	-0-	-1343	-0-	368	1	2589	3	N	121	171	1	1	8	161
							133	9									
TOTAL GAS PROD:		42,948				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,013									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	12958 X	3363	-0-	-9595	-0-	392 1	2780 3	N	174	1 8			239		
02	12122 X	2856	-0-	-9266	-0-	191 9	2230 3	N	211	350 1	6 8		94		
03	3999 X	2833	-0-	-1166	-0-	394 1	2207 3	N	206	182 1			118		
04	3450 X	2821	-0-	-629	-0-	232 9	2132 3	N	280	346 1	5 8		47		
05	3565 X	3070	-0-	-495	-0-	399 1	2355 3	N	229	174 1			102		
06	3240 X	2553	-0-	-687	-0-	227 9	1915 3	N	191	169 1			124		
07	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	381 1	4172 3	N	262	169 1			217		
08	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	308 9	6406 3	N	287	338 1	2 8		164		
09	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	463 1	5168 3	N	238	168 1			234		
10	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	252 9	5468 3	N	233	343 1			124		
11	6870 X	3965	-0-	-2905	-0-	428 1	3451 3	N	186	175 1			135		
12	7099 X	4159	-0-	-2940	-0-	210 9	3549 3	N	203	170 1	2 8		166		
						205 9									
						387 1									
						223 9									
TOTAL GAS PROD:		49,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,700									

RUTH ESTATE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	278502	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	7660 - 8662
01	0 W	32	-0-	32	118733	32 3	N	-0-				122
02	118743 X	10	-0-	-118733	-0-	10 3	N	-0-				122
03	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-				122
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-				122
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-				122
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				122
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-				122
08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-				122
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-				122
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				122
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-				122
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-				122
TOTAL GAS PROD:		95		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KENAS		WELL #:		1H	RRCID ->	278503	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	7756	PERF.	8265 - 11693
01	0 W	59	-0-	59	548124	59 3	N	-0-				31
02	548124 X	-0-	-0-	-548124	-0-		N	-0-				31
03	6417 X	53	-0-	-6364	-0-	53 3	N	-0-				31
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-		N	-0-				31
05	62 X	4	-0-	-58	-0-	4 3	N	-0-				31
06	60 X	2	-0-	-58	-0-	2 3	N	-0-				31
07	62 X	1	-0-	-61	-0-	1 3	N	-0-				31
08	62 X	25	-0-	-37	-0-	25 3	N	-0-				31
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-				31
10	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-				31
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-				31
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-				31
TOTAL GAS PROD:		175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	20181 X	10425	-0-	-9756	-0-	524	1	8827	3	N	976	1107	1	1 8 113
						1074	9							
02	18879 X	9733	-0-	-9146	-0-	496	1	8296	3	N	855	744	1	1 8 223
						941	9							
03	20181 X	4337	-0-	-15844	-0-	539	1	3047	3	N	683	716	1	190
						751	9							
04	19530 X	11728	-0-	-7802	-0-	545	1	10230	3	N	866	701	1	1 8 354
						953	9							
05	13299 X	12554	-0-	-745	-0-	552	1	11143	3	N	781	875	1	1 8 259
						859	9							
06	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	524	1	10675	3	N	705	853	1	111
						776	9							
07	12121 X	11210	-0-	-911	-0-	553	1	9927	3	N	664	507	1	268
						730	9							
08	12555 X	6765	-0-	-5790	-0-	569	1	5587	3	N	554	700	1	2 8 120
						609	9							
09	12150 X	1799	-0-	-10351	-0-	570	1	772	3	N	415	343	1	192
						457	9							
10	12555 X	10680	-0-	-1875	-0-	589	1	9356	3	N	668	524	1	2 8 334
						735	9							
11	12805 X	12805	-0-	-0-	-0-	567	1	11574	3	N	604	694	1	244
						664	9							
*12	13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	564	1	11826	3	N	609	515	1	1 8 337
						670	9							
TOTAL GAS PROD:		117,071			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,380							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	66	1	6847	3	N	127	188	1	29
						140	9							
02	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	95	1	7153	3	N	110	1	8	138
						121	9							
03	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	128	1	6978	3	N	108	184	1	62
						119	9							
04	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	163	1	7300	3	N	101			163
						111	9							
05	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	135	1	7335	3	N	91	175	1	79
						100	9							
06	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	221	1	5776	3	N	81			160
						89	9							
07	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	255	1	6292	3	N	75	173	1	62
						83	9							
08	5735 X	5121	-0-	-614	-0-	221	1	4832	3	N	62			124
						68	9							
09	5550 X	2967	-0-	-2583	-0-	207	1	2708	3	N	47			171
						52	9							
10	5735 X	2979	-0-	-2756	-0-	325	1	2599	3	N	50	173	1	48
						55	9							
11	5550 X	2129	-0-	-3421	-0-	191	1	1885	3	N	48			96
						53	9							
12	6293 X	2241	-0-	-4052	-0-	275	1	1912	3	N	49			145
						54	9							
TOTAL GAS PROD:		64,944			TOTAL CONDENSATE PROD:		949							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
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. (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	9548 X	9238	-0-	-310	-0-	347 1	8653 3	N	216	376 1	1 8	54
						238 9						
02	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	233 1	9280 3	N	181	1 8		234
						199 9						
03	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	197 1	4777 3	N	126	184 1		176
						139 9						
04	9240 X	1377	-0-	-7863	-0-	304 1	954 3	N	108	175 1		109
						119 9						
05	9548 X	5869	-0-	-3679	-0-	380 1	5353 3	N	124	176 1		57
						136 9						
06	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	177 1	11460 3	N	132	168 1		21
						145 9						
07	9548 X	312	-0-	-9236	-0-	204 1	88 3	N	18			39
						20 9						
08	5859 X	307	-0-	-5552	-0-	283 1	24 9	N	22			61
09	9240 X	6750	-0-	-2490	-0-	277 1	6330 3	N	130			191
						143 9						
10	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	313 1	10818 3	N	110	176 1		125
						121 9						
11	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	268 1	12393 3	N	117	180 1		62
						129 9						
*12	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	244 1	11174 3	N	111			173
						122 9						

TOTAL GAS PROD: 86,042

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14229 X	10618	-0-	-3611	-0-	482 1	9975 3	N	146	2 8		189
						161 9						
02	13311 X	9991	-0-	-3320	-0-	395 1	9472 3	N	113	183 1	2 8	117
						124 9						
03	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	202 1	8062 3	N	71	174 1		14
						78 9						
04	10290 X	5902	-0-	-4388	-0-	311 1	5530 3	N	55	1 8		68
						61 9						
05	10695 X	1781	-0-	-8914	-0-	271 1	1419 3	N	83	1 8		150
						91 9						
06	10350 X	916	-0-	-9434	-0-	267 1	636 3	N	12			162
						13 9						
07	10695 X	1355	-0-	-9340	-0-	333 1	989 3	N	30			192
						33 9						
08	8339 X	2265	-0-	-6074	-0-	335 1	1853 3	N	70	164 1	3 8	95
						77 9						
09	5910 X	1660	-0-	-4250	-0-	310 1	1314 3	N	33			128
						36 9						
10	1767 X	962	-0-	-805	-0-	258 1	687 3	N	15	2 8		141
						17 9						
11	2190 X	707	-0-	-1483	-0-	202 1	501 3	N	4			145
						4 9						
12	2263 X	159	-0-	-2104	-0-	158 1	1 9	N	1	1 8		145

TOTAL GAS PROD: 44,658

TOTAL CONDENSATE PROD: 633

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LEETON PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	278754	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	8614	PERF. 7683 - 8285	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	8463	X	50	-0-	-8413	-0-	50	3	N	-0-	80	
02	7917	X	31	-0-	-7886	-0-	31	3	N	-0-	80	
03	8463	X	59	-0-	-8404	-0-	59	3	N	-0-	80	
04	8190	X	12	-0-	-8178	-0-	12	3	N	-0-	80	
05	62	X	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-	80	
06	60	X	12	-0-	-48	-0-	12	3	N	-0-	80	
07	62	X	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-	80	
08	62	X	16	-0-	-46	-0-	16	3	N	-0-	80	
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	80	
10	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-	80	
11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	80	
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	452	3	553 9	N	503 336 1 247	
TOTAL GAS PROD:			1,343	TOTAL CONDENSATE PROD:			503					

SOUTH MONDAY C UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	278756	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7574 - 8396	
01	14B2	EXT	84	-0-	84	84747	81	3	3 9	N	3 116	
02	14B2	EXT	63	-0-	63	84810	63	3		N	-0- 116	
03	14B2	EXT	78	-0-	78	84888	78	3		N	-0- 116	
04	84943	X	55	-0-	-84888	-0-	55	3		N	-0- 116	
05	124	X	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0- 116	
06	90	X	62	-0-	-28	-0-	62	3		N	-0- 116	
07	93	X	44	-0-	-49	-0-	44	3		N	-0- 116	
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				N	8 3	
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0- 3	
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0- 3	
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0- 3	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 3	
TOTAL GAS PROD:			483	TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
CARMONY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278781		COMPL. DATE 06/06/2013			TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE			
01	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	181	1	7237	3	N	220	186	1	1	8	213
						242	9									
02	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	195	1	8155	3	N	199	189	1	1	8	222
						219	9									
03	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	248	1	6063	3	N	200	366	1			56
						220	9									
04	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	133	1	8756	3	N	202	173	1			85
						222	9									
05	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	105	1	9180	3	N	186	178	1			93
						205	9									
06	5490 X	5413	-0-	-77	-0-	191	1	5075	3	N	134	173	1			54
						147	9									
07	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	161	1	9075	3	N	158	174	1			38
						174	9									
08	11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	116	1	10919	3	N	159		1	8		196
						175	9									
09	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	112	1	6806	3	N	86	170	1			112
						95	9									
10	5673 X	3403	-0-	-2270	-0-	339	1	2946	3	N	107	174	1	1	8	44
						118	9									
11	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	310	1	5655	3	N	120					164
						132	9									
12	11222 X	1297	-0-	-9925	-0-	299	1	951	3	N	43	161	1			46
						47	9									
TOTAL GAS PROD:		85,204				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,814								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE			
01	15686 X	6283	-0-	-9403	-0-	6150	3	133	9	N	121		206			
02	14674 X	4169	-0-	-10505	-0-	4046	3	123	9	N	112	161	1	1	8	156
03	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5121	3	131	9	N	119	175	1			100
04	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5094	3	113	9	N	103		1	8		202
05	6913 X	6162	-0-	-751	-0-	6041	3	121	9	N	110	171	1			141
06	6090 X	5165	-0-	-925	-0-	492	1	4574	3	N	90	167	1			64
						99	9									
07	5394 X	4973	-0-	-421	-0-	548	1	4320	3	N	95					159
						105	9									
08	6169 X	4722	-0-	-1447	-0-	547	1	4076	3	N	90	170	1	1	8	78
						99	9									
09	5970 X	4003	-0-	-1967	-0-	529	1	3387	3	N	79					157
						87	9									
10	6169 X	3790	-0-	-2379	-0-	539	1	3174	3	N	70					227
						77	9									
11	5160 X	3319	-0-	-1841	-0-	502	1	2650	3	N	152	171	1			208
						167	9									
12	4805 X	3147	-0-	-1658	-0-	418	1	2692	3	N	34	175	1			67
						37	9									
TOTAL GAS PROD:		56,192				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,175								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14942 X	9047	-0-	-5895	-0-	8945 3	102 9	N	93			192	
02	13978 X	9835	-0-	-4143	-0-	9732 3	103 9	N	94	181 1	1 8	104	
03	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	8766 3	87 9	N	79			183	
04	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7078 3	65 9	N	59	174 1	1 8	67	
05	9734 X	7004	-0-	-2730	-0-	6935 3	69 9	N	63			130	
06	8760 X	8358	-0-	-402	-0-	312 1	7970 3	N	69	168 1		31	
						76 9							
07	10509 X	8232	-0-	-2277	-0-	286 1	7874 3	N	65			96	
						72 9							
08	8866 X	7454	-0-	-1412	-0-	285 1	7100 3	N	63	1 8		158	
						69 9							
09	8370 X	6715	-0-	-1655	-0-	274 1	6382 3	N	54	174 1		38	
						59 9							
10	8649 X	6493	-0-	-2156	-0-	297 1	6121 3	N	68			106	
						75 9							
11	8370 X	5899	-0-	-2471	-0-	308 1	5522 3	N	63			169	
						69 9							
12	8246 X	1093	-0-	-7153	-0-	408 1	674 3	N	10	175 1		4	
						11 9							
TOTAL GAS PROD:		86,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		780							

GRACIE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278787		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7881 - 11600			
01	12214 X	3795	-0-	-8419	-0-	3670 3	125 9	N	114	181 1	1 8	138	
02	11426 X	3553	-0-	-7873	-0-	3441 3	112 9	N	102	182 1	2 8	56	
03	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4401 3	118 9	N	107			163	
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3323 3	83 9	N	75	1 8		237	
05	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3816 3	105 9	N	95	180 1		152	
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3372 3	77 9	N	70	168 1		54	
07	4526 X	3411	-0-	-1115	-0-	3326 3	85 9	N	77			131	
08	4526 X	3379	-0-	-1147	-0-	3305 3	74 9	N	67			198	
09	3780 X	2796	-0-	-984	-0-	2724 3	72 9	N	65	173 1		90	
10	3906 X	2203	-0-	-1703	-0-	2136 3	67 9	N	61			151	
11	3450 X	2245	-0-	-1205	-0-	2104 3	141 9	N	128	174 1		105	
12	3410 X	3234	-0-	-176	-0-	3160 3	74 9	N	67			172	
TOTAL GAS PROD:		39,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,028							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
COOPER A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 278788	COMPL. DATE 09/04/2013	TOTAL DEPTH	8333	PERF. 8780	- 13239	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	30 1	16909 3	N	51	1 8	101
						56 9					
02	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	12 1	12764 3	N	41	1 8	141
						45 9					
03	17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	17004 3	52 9	N	47		188
04	15966 X	15966	-0-	-0-	-0-	15931 3	35 9	N	32	175 1	44
05	14270 X	14270	-0-	-0-	-0-	14212 3	58 9	N	53	20 1	77
06	14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	14801 3	18 9	N	16		93
07	14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	14899 3	7 9	N	6		99
08	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	13960 3	25 9	N	23	1 8	121
09	13360 X	13360	-0-	-0-	-0-	13337 3	23 9	N	21	131 1	11
10	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	13560 3	24 9	N	22		33
11	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	12637 3	31 9	N	28		61
12	14818 X	14608	-0-	-210	-0-	14575 3	33 9	N	30		91
TOTAL GAS PROD:		175,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		370					

POTTER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 278789	COMPL. DATE 07/12/2013	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 7341	- 11525	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	16089 X	9006	-0-	-7083	-0-	97 1	8831 3	N	71	1 8	164
						78 9					
02	15051 X	10373	-0-	-4678	-0-	10303 3	70 9	N	64	1 8	227
03	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	44 1	10288 3	N	85	178 1	134
						94 9					
04	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	311 1	8388 3	N	49	1 8	182
						54 9					
05	9610 X	9366	-0-	-244	-0-	232 1	9066 3	N	62	173 1	70
						68 9					
06	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	78 1	9265 3	N	62		132
						68 9					
07	11098 X	9548	-0-	-1550	-0-	66 1	9420 3	N	56		188
						62 9					
08	10416 X	9524	-0-	-892	-0-	29 1	9425 3	N	64	169 1	80
						70 9					
09	9420 X	8549	-0-	-871	-0-	45 1	8448 3	N	51		131
						56 9					
10	9734 X	6133	-0-	-3601	-0-	145 1	5945 3	N	39	1 8	169
						43 9					
11	9420 X	7878	-0-	-1542	-0-	319 1	7515 3	N	40		209
						44 9					
12	9548 X	7645	-0-	-1903	-0-	181 1	7407 3	N	52	181 1	79
						57 9				1 8	
TOTAL GAS PROD:		106,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		695					

COOPER B UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 278790	COMPL. DATE 09/04/2013	TOTAL DEPTH	8229	PERF. 8605	- 12837	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	14287 3	70 9	N	64		134
02	14248 X	14248	-0-	-0-	-0-	14185 3	63 9	N	57	1 8	190
03	15144 X	15144	-0-	-0-	-0-	15082 3	62 9	N	56	181 1	65
04	14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	14014 3	67 9	N	61		126
05	14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	14553 3	74 9	N	67	30 5	163
06	14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	14030 3	28 9	N	25	108 1	80
07	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	14233 3	41 9	N	37		117
08	14192 X	14192	-0-	-0-	-0-	14158 3	34 9	N	31		148
09	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	12961 3	34 9	N	31	137 1	42
10	13883 X	13883	-0-	-0-	-0-	13850 3	33 9	N	30		72
11	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	13311 3	34 9	N	31		103
12	14260 X	14251	-0-	-9	-0-	14205 3	46 9	N	42	83 1	62
TOTAL GAS PROD:		169,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		532					

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	15686 X	3636	-0-	-12050	-0-	581	1	3008	3	N	43	2 8	75
						47	9						
02	14674 X	2603	-0-	-12071	-0-	579	1	1991	3	N	30	2 8	103
						33	9						
03	15686 X	3786	-0-	-11900	-0-	618	1	3093	3	N	68		171
						75	9						
04	3870 X	3654	-0-	-216	-0-	600	1	2982	3	N	65	179 1	56
						72	9					1 8	
05	3627 X	3068	-0-	-559	-0-	618	1	2415	3	N	32	1 8	87
						35	9						
06	3660 X	2357	-0-	-1303	-0-	599	1	1724	3	N	31		118
						34	9						
07	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	577	1	3963	3	N	41		159
						45	9						
08	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	620	1	5957	3	N	38	4 8	193
						42	9						
09	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	600	1	5318	3	N	38	172 1	59
						42	9						
10	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	620	1	5346	3	N	39	2 8	96
						43	9						
11	6420 X	5376	-0-	-1044	-0-	600	1	4736	3	N	36		132
						40	9						
12	6634 X	5842	-0-	-792	-0-	609	1	5183	3	N	45	1 8	176
						50	9						
TOTAL GAS PROD:		53,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		506							

ARNOLD A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278796	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	7031 -	11530
01	8122 X	1352	-0-	-6770	-0-	586	1	466	3	N	273	183 1	189
						300	9					1 8	
02	7598 X	5028	-0-	-2570	-0-	484	1	4103	3	N	401	361 1	228
						441	9					1 8	
03	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	467	1	4735	3	N	365	367 1	226
						402	9						
04	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	289	1	5324	3	N	328	351 1	203
						361	9						
05	5363 X	5195	-0-	-168	-0-	260	1	4632	3	N	275	181 1	297
						303	9						
06	5430 X	823	-0-	-4607	-0-	572	1	251	9	N	228	349 1	176
07	6169 X	4108	-0-	-2061	-0-	567	1	3223	3	N	289	337 1	128
						318	9						
08	6169 X	2534	-0-	-3635	-0-	699	1	1591	3	N	222	176 1	173
						244	9					1 8	
09	5970 X	730	-0-	-5240	-0-	630	1	100	9	N	91	167 1	97
10	5208 X	4850	-0-	-358	-0-	710	1	3801	3	N	308	337 1	67
						339	9					1 8	
11	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	690	1	4982	3	N	235	177 1	125
						259	9						
12	4123 X	3371	-0-	-752	-0-	756	1	2363	3	N	229	168 1	186
						252	9						
TOTAL GAS PROD:		45,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,244							

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16630 X	16630	-0-	-0-	-0-	160	1	16075	3	N	359	370	1	2 8 151
						395	9							
02	16033 X	16033	-0-	-0-	-0-	371	1	15193	3	N	426	368	1	2 8 207
						469	9							
03	14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	392	1	13161	3	N	415	533	1	89
						457	9							
04	14250 X	9401	-0-	-4849	-0-	383	1	8719	3	N	272	167	1	1 8 193
						299	9							
05	14725 X	6564	-0-	-8161	-0-	408	1	5943	3	N	194	169	1	1 8 217
						213	9							
06	14250 X	7430	-0-	-6820	-0-	410	1	6777	3	N	221	344	1	94
						243	9							
07	14725 X	10262	-0-	-4463	-0-	399	1	9487	3	N	342	349	1	87
						376	9							
08	14012 X	11003	-0-	-3009	-0-	398	1	10228	3	N	343	345	1	3 8 82
						377	9							
09	9390 X	9150	-0-	-240	-0-	381	1	8452	3	N	288	173	1	197
						317	9							
10	10261 X	8063	-0-	-2198	-0-	400	1	7411	3	N	229	341	1	1 8 84
						252	9							
11	10650 X	4249	-0-	-6401	-0-	380	1	3664	3	N	186	170	1	100
						205	9							
12	11005 X	8452	-0-	-2553	-0-	387	1	7789	3	N	251	167	1	1 8 183
						276	9							
TOTAL GAS PROD:		121,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,526						

CARNEGIE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 278805	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH	8294	PERF. 8651	- 12174				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17639 X	11771	-0-	-5868	-0-	11561	3	210	9	N	191			221
02	16501 X	8515	-0-	-7986	-0-	280	1	8049	3	N	169	179	1	211
						186	9							
03	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	386	1	7655	3	N	151	181	1	181
						166	9							
04	13050 X	7765	-0-	-5285	-0-	600	1	6998	3	N	152	176	1	157
						167	9							
05	11904 X	8097	-0-	-3807	-0-	265	1	7688	3	N	131	174	1	114
						144	9							
06	11400 X	8922	-0-	-2478	-0-	256	1	8526	3	N	127	178	1	63
						140	9							
07	9114 X	8476	-0-	-638	-0-	312	1	8041	3	N	112			175
						123	9							
08	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	318	1	7928	3	N	117	178	1	114
						129	9							
09	8910 X	7651	-0-	-1259	-0-	141	1	7387	3	N	112	174	1	52
						123	9							
10	9207 X	6235	-0-	-2972	-0-	696	1	5436	3	N	94			146
						103	9							
11	8910 X	7122	-0-	-1788	-0-	1128	1	5854	3	N	127	184	1	89
						140	9							
*12	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	245	1	10285	3	N	146	179	1	56
						161	9							
TOTAL GAS PROD:		101,827				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,629						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	14643	-0-	14643	449468	14466 3	177 9	N	161	179 1			41
02		0 W	13345	-0-	13345	462813	13196 3	149 9	N	135	3 8			173
03		0 W	14461	-0-	14461	477274	14303 3	158 9	N	144	182 1		2 8	133
04		0 W	13777	-0-	13777	491051	13616 3	161 9	N	146	182 1		2 8	95
05		0 W	12140	-0-	12140	503191	12009 3	131 9	N	119				214
06	515248 X		12057	-0-	-503191	-0-	11916 3	141 9	N	128	172 1		1 8	169
07	11735 X		11735	-0-	-0-	-0-	11596 3	139 9	N	126	169 1		1 8	125
08	11661 X		11661	-0-	-0-	-0-	11519 3	142 9	N	129	172 1		1 8	81
09	11249 X		11249	-0-	-0-	-0-	11114 3	135 9	N	123	170 1		1 8	33
10	10733 X		10733	-0-	-0-	-0-	10591 3	142 9	N	129	1 8			161
11	10154 X		10154	-0-	-0-	-0-	10007 3	147 9	N	134	172 1		1 8	122
12	11749 X		10978	-0-	-771	-0-	10827 3	151 9	N	137	255 1		2 8	2
TOTAL GAS PROD:		146,933				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,611						

RUTH ESTATE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	279008	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	7857	-	8622
01	0 W		-0-	-0-	-0-	285346			N	-0-				64
02	285346 X		-0-	-0-	-285346	-0-			N	-0-				64
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64
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	23033 X		14863	-0-	-8170	-0-	14675 3	188 9	N	171	184 1			77
02	21547 X		13612	-0-	-7935	-0-	13418 3	194 9	N	176	181 1			72
03	14727 X		14727	-0-	-0-	-0-	14547 3	180 9	N	164	180 1			56
04	14078 X		14078	-0-	-0-	-0-	13927 3	151 9	N	137				193
05	15345 X		14596	-0-	-749	-0-	14462 3	134 9	N	122	182 1			133
06	14959 X		14959	-0-	-0-	-0-	14823 3	136 9	N	124	184 1			73
07	15158 X		15158	-0-	-0-	-0-	15018 3	140 9	N	127				200
08	15121 X		15121	-0-	-0-	-0-	14990 3	131 9	N	119	178 1			141
09	14970 X		13914	-0-	-1056	-0-	10 1	13796 3	N	98	177 1			62
							108 9							
10	15469 X		13728	-0-	-1741	-0-	261 1	13369 3	N	89				151
							98 9							
11	14970 X		14174	-0-	-796	-0-	14011 3	163 9	N	148	181 1			118
12	15159 X		14316	-0-	-843	-0-	14173 3	143 9	N	130	171 1			77
TOTAL GAS PROD:		173,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,605						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		22010 X	17957	-0-	-4053	-0-	17525	3	432	9	N	393	360	1	195
02		20590 X	17503	-0-	-3087	-0-	17122	3	381	9	N	346	364	1	177
03		19096 X	19096	-0-	-0-	-0-	18697	3	399	9	N	363	365	1	175
04		18291 X	18291	-0-	-0-	-0-	17920	3	371	9	N	337	361	1	151
05		18538 X	18323	-0-	-215	-0-	17957	3	366	9	N	333	179	1	305
06		18480 X	17126	-0-	-1354	-0-	16799	3	327	9	N	297	343	1	258
07		19096 X	17506	-0-	-1590	-0-	17155	3	351	9	N	319	346	1	230
08		19096 X	17553	-0-	-1543	-0-	17236	3	317	9	N	288	343	1	174
09		18300 X	16465	-0-	-1835	-0-	16186	3	279	9	N	254	175	1	252
10		18321 X	16524	-0-	-1797	-0-	16225	3	299	9	N	272	352	1	172
11		17130 X	16074	-0-	-1056	-0-	15766	3	308	9	N	280	339	1	112
12		17546 X	16682	-0-	-864	-0-	16366	3	316	9	N	287	175	1	223
TOTAL GAS PROD:		209,100				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,769							

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	275	1	11499	3	N	783	745	1	147
02		12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	861	9	191	1	N	681	748	1	79
03		13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	749	9	134	1	N	657	544	1	192
04		10260 X	8552	-0-	-1708	-0-	723	9	131	1	N	541	527	1	205
05		10602 X	9646	-0-	-956	-0-	595	9	112	1	N	565	695	1	74
06		10260 X	9416	-0-	-844	-0-	622	9	134	1	N	517	351	1	240
07		13997 X	13997	-0-	-0-	-0-	569	9	59	1	N	565	525	1	280
08		15963 X	15963	-0-	-0-	-0-	622	9	15269	3	N	631	700	1	210
09		15354 X	15354	-0-	-0-	-0-	14668	3	694	9	N	624	707	1	127
10		15691 X	15691	-0-	-0-	-0-	15051	3	686	9	N	582	513	1	195
11		16266 X	16266	-0-	-0-	-0-	15565	3	701	9	N	637	698	1	134
*12		16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	2	1	16105	3	N	610	520	1	223
TOTAL GAS PROD:		160,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,393							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12772 X	10838	-0-	-1934	-0-	213	1	10542	3	N	75	1	8	100	
						83	9								
02	11948 X	6721	-0-	-5227	-0-	123	1	6548	3	N	45	5	8	140	
						50	9								
03	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	397	1	7842	3	N	41			181	
						45	9								
04	12360 X	8130	-0-	-4230	-0-	572	1	7506	3	N	47	170	1	3 8 55	
						52	9								
05	11377 X	4829	-0-	-6548	-0-	434	1	4360	3	N	32			87	
						35	9								
06	10500 X	9209	-0-	-1291	-0-	487	1	8686	3	N	33	71	1	49	
						36	9								
07	8401 X	4273	-0-	-4128	-0-	473	1	3766	3	N	31			80	
						34	9								
08	8401 X	5123	-0-	-3278	-0-	607	1	4488	3	N	25	1	8	104	
						28	9								
09	9210 X	5383	-0-	-3827	-0-	592	1	4758	3	N	30	90	1	44	
						33	9								
10	9517 X	2977	-0-	-6540	-0-	620	1	2342	3	N	14			58	
						15	9								
11	9210 X	548	-0-	-8662	-0-	533	1	15	9	N	14			72	
12	5549 X	518	-0-	-5031	-0-	510	1	8	9	N	7	1	8	78	
TOTAL GAS PROD:		66,833													
								TOTAL CONDENSATE PROD:			394				

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546															
01	24986 X	2691	-0-	-22295	-0-	270	1	1361	3	N	964	922	1	1 8 197	
						1060	9								
02	23374 X	2091	-0-	-21283	-0-	345	1	727	3	N	926	936	1	2 8 185	
						1019	9								
03	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	332	1	11288	3	N	1209	1265	1	129	
						1330	9								
04	10920 X	9620	-0-	-1300	-0-	320	1	8205	3	N	995	858	1	1 8 265	
						1095	9								
05	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	356	1	8449	3	N	934	1030	1	1 8 168	
						1027	9								
06	12540 X	4632	-0-	-7908	-0-	289	1	3531	3	N	738	681	1	225	
						812	9								
07	12958 X	1100	-0-	-11858	-0-	393	1	707	9	N	643	694	1	174	
08	12958 X	2924	-0-	-10034	-0-	443	1	1643	3	N	762	684	1	2 8 250	
						838	9								
09	9630 X	9534	-0-	-96	-0-	488	1	8158	3	N	807	859	1	198	
						888	9								
10	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	578	1	8592	3	N	746	691	1	2 8 251	
						821	9								
11	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	477	1	7386	3	N	668	688	1	231	
						735	9								
12	9207 X	7505	-0-	-1702	-0-	460	1	6360	3	N	623	514	1	1 8 339	
						685	9								
TOTAL GAS PROD:		81,468													
								TOTAL CONDENSATE PROD:			10,015				

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		27900 X	440	-0-	-27460	-0-	371	1	69	9	N	63	1	8		153	
02		26100 X	331	-0-	-25769	-0-	318	1	13	9	N	12	160	1		5	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
04		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-				5	
05		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				5	
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				5	
07		341 X	-0-	-0-	-341	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
TOTAL GAS PROD:			771		TOTAL CONDENSATE PROD:			75									

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926																	
01		15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	15115	3	262	9	N	238	182	1	1	8	224
02		13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	13567	3	278	9	N	253	358	1	2	8	117
03		14685 X	14685	-0-	-0-	-0-	14456	3	229	9	N	208	178	1			147
04		13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	13468	3	194	9	N	176	179	1	1	8	143
05		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	279	1	5963	3	N	107	182	1			68
							118	9									
06		13590 X	7565	-0-	-6025	-0-	344	1	7063	3	N	144					212
							158	9									
07		14043 X	8278	-0-	-5765	-0-	308	1	7818	3	N	138	180	1			170
							152	9									
08		14043 X	8125	-0-	-5918	-0-	302	1	7678	3	N	132	181	1	1	8	120
							145	9									
09		13590 X	7052	-0-	-6538	-0-	132	1	6776	3	N	131	177	1			74
							144	9									
10		9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	218	1	9011	3	N	150	177	1			47
							165	9									
11		11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	145	1	10711	3	N	133					180
							146	9									
*12		9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	253	1	8897	3	N	123	180	1	1	8	122
							135	9									
TOTAL GAS PROD:			124,630		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,933									

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	10305	-0-	10305	142429	546	1	7869	3	N	1718	1852	1	3 8 174
						1890	9							
02	151771 X	9342	-0-	-142429	-0-	501	1	7192	3	N	1499	1477	1	4 8 192
						1649	9							
03	10788 X	9933	-0-	-855	-0-	530	1	7752	3	N	1501	1465	1	228
						1651	9							
04	10440 X	7842	-0-	-2598	-0-	521	1	5825	3	N	1360	1400	1	2 8 186
						1496	9							
05	10788 X	7348	-0-	-3440	-0-	537	1	5404	3	N	1279	1215	1	1 8 249
						1407	9							
06	9960 X	6725	-0-	-3235	-0-	517	1	4903	3	N	1186	1203	1	232
						1305	9							
07	9982 X	7287	-0-	-2695	-0-	520	1	5480	3	N	1170	1043	1	359
						1287	9							
08	9920 X	8363	-0-	-1557	-0-	509	1	6632	3	N	1111	1231	1	4 8 235
						1222	9							
09	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	491	1	6719	3	N	1044	1039	1	240
						1148	9							
10	7347 X	6528	-0-	-819	-0-	503	1	4904	3	N	1019	1046	1	2 8 211
						1121	9							
11	8100 X	4923	-0-	-3177	-0-	498	1	3385	3	N	945	861	1	295
						1040	9							
12	8029 X	4382	-0-	-3647	-0-	518	1	2815	3	N	954	705	1	1 8 543
						1049	9							
TOTAL GAS PROD:		91,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,786								

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713														
01	161354 X	9759	-0-	-151595	-0-	9312	3	447	9	N	406	543	1	1 8 56
02	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	83	1	6879	3	N	302	183	1	175
						332	9							
03	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	421	1	5168	3	N	366	363	1	178
						403	9							
04	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	419	1	3392	3	N	303	349	1	132
						333	9							
05	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	160	1	9922	3	N	327	350	1	109
						360	9							
06	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	39	1	10632	3	N	290	348	1	51
						319	9							
07	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	10956	3	344	9	N	313	177	1	187
08	11452 X	11452	-0-	-0-	-0-	11138	3	314	9	N	285	347	1	124
09	10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	10601	3	289	9	N	263	340	1	47
10	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	284	1	9768	3	N	298	179	1	1 8 165
						328	9							
11	10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	248	1	10411	3	N	260	346	1	79
						286	9							
*12	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	243	1	10910	3	N	276	173	1	182
						304	9							
TOTAL GAS PROD:		115,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,689								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
01		7026 X	7026	-0-	-0-	6771	3	255	9	N	232	180	1	172
02		8061 X	8061	-0-	-0-	7853	3	208	9	N	189	184	1	177
03		14603 X	14603	-0-	-0-	14328	3	275	9	N	250	362	1	65
04		10774 X	10774	-0-	-0-	10585	3	189	9	N	172	178	1	59
05		11065 X	11065	-0-	-0-	10872	3	193	9	N	175	177	1	57
06		11410 X	11410	-0-	-0-	11228	3	182	9	N	165	177	1	45
07		13206 X	13206	-0-	-0-	13030	3	176	9	N	160	168	1	37
08		14146 X	14146	-0-	-0-	13971	3	175	9	N	159	169	1	27
09		13684 X	13684	-0-	-0-	13523	3	161	9	N	146			173
10		14119 X	14119	-0-	-0-	13979	3	140	9	N	127	170	1	130
11		13814 X	13814	-0-	-0-	13758	3	56	9	N	51			181
*12		14967 X	14967	-0-	-0-	14761	3	206	9	N	187	165	1	203
TOTAL GAS PROD:		146,875		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,013						

MALIBU UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279445	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7747 - 12026		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
01		16585 X	15630	-0-	-955	15455	3	175	9	N	159	182	1	47
02		15515 X	14519	-0-	-996	14354	3	165	9	N	150	2	8	195
03		16585 X	14931	-0-	-1654	14768	3	163	9	N	148	180	1	161
04		16050 X	14155	-0-	-1895	14026	3	129	9	N	117	176	1	101
05		15872 X	14358	-0-	-1514	14231	3	127	9	N	115			216
06		15120 X	13633	-0-	-1487	13521	3	112	9	N	102	1	8	317
07		15531 X	13743	-0-	-1788	13669	3	74	9	N	67	348	1	35
08		14942 X	13528	-0-	-1414	13418	3	110	9	N	100			135
09		14160 X	13029	-0-	-1131	12920	3	109	9	N	99	171	1	63
10		14353 X	13068	-0-	-1285	12967	3	101	9	N	92			155
11		13620 X	12318	-0-	-1302	12219	3	99	9	N	90	177	1	68
12		13733 X	12264	-0-	-1469	12166	3	98	9	N	89			157
TOTAL GAS PROD:		165,176		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,328						

MADSEN A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279467	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6561	PERF.	7175 - 10915		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
01		6169 X	5271	-0-	-898	63	1	4723	3	N	441	548	1	145
						485	9							
02		5771 X	5628	-0-	-143	485	1	4685	3	N	416	361	1	199
						458	9							
03		7794 X	7794	-0-	-0-	199	1	7114	3	N	437	362	1	274
						481	9							
04		7415 X	7415	-0-	-0-	180	1	6824	3	N	374	513	1	135
						411	9							
05		6169 X	698	-0-	-5471	460	1	238	9	N	216	168	1	183
06		5970 X	739	-0-	-5231	529	1	210	9	N	191	340	1	34
07		6169 X	804	-0-	-5365	605	1	199	9	N	181	173	1	42
08		6169 X	751	-0-	-5418	620	1	131	9	N	119	1	8	160
09		5970 X	4422	-0-	-1548	580	1	3454	3	N	353	347	1	166
						388	9							
10		4974 X	4974	-0-	-0-	334	1	4347	3	N	266	332	1	99
						293	9							
11		2253 X	2253	-0-	-0-	331	1	1704	3	N	198	177	1	120
						218	9							
*12		5032 X	5032	-0-	-0-	331	1	4427	3	N	249	174	1	195
						274	9							
TOTAL GAS PROD:		45,781		TOTAL CONDENSATE PROD:				3,441						

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	21731 X	4016	-0-	-17715	-0-	625	1	2215	3	N	1069	893	1	4 8	256
						1176	9								
02	20329 X	4114	-0-	-16215	-0-	619	1	2350	3	N	1041	1089	1	5 8	203
						1145	9								
03	21731 X	4250	-0-	-17481	-0-	667	1	2429	3	N	1049	1090	1		162
						1154	9								
04	21030 X	6082	-0-	-14948	-0-	614	1	4257	3	N	1101	1042	1	3 8	218
						1211	9								
05	5828 X	5494	-0-	-334	-0-	614	1	3884	3	N	905	858	1	2 8	263
						996	9								
06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	631	1	3076	3	N	873	1033	1		103
						960	9								
07	6293 X	3855	-0-	-2438	-0-	663	1	2255	3	N	852	692	1		263
						937	9								
08	6293 X	3200	-0-	-3093	-0-	646	1	1694	3	N	782	864	1	6 8	175
						860	9								
09	6090 X	2190	-0-	-3900	-0-	620	1	813	3	N	688	687	1		176
						757	9								
10	5487 X	4412	-0-	-1075	-0-	644	1	2816	3	N	865	690	1	4 8	347
						952	9								
11	4680 X	4199	-0-	-481	-0-	615	1	2791	3	N	721	872	1		196
						793	9								
12	3844 X	2489	-0-	-1355	-0-	653	1	1078	3	N	689	515	1	2 8	368
						758	9								
TOTAL GAS PROD:		48,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,635									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	19778 X	13470	-0-	-6308	-0-	275	1	11578	3	N	1470	1466	1	2 8	124
						1617	9								
02	18502 X	13025	-0-	-5477	-0-	242	1	11300	3	N	1348	1285	1	2 8	185
						1483	9								
03	19778 X	12019	-0-	-7759	-0-	350	1	10239	3	N	1300	1284	1		201
						1430	9								
04	19140 X	9961	-0-	-9179	-0-	359	1	8285	3	N	1197	1043	1	2 8	353
						1317	9								
05	19778 X	10363	-0-	-9415	-0-	368	1	8689	3	N	1187	1350	1	1 8	189
						1306	9								
06	13470 X	8849	-0-	-4621	-0-	385	1	7275	3	N	1081	1043	1		227
						1189	9								
07	13919 X	7211	-0-	-6708	-0-	384	1	5728	3	N	999	1020	1		206
						1099	9								
08	12028 X	5335	-0-	-6693	-0-	394	1	3971	3	N	882	876	1	2 8	210
						970	9								
09	10020 X	3082	-0-	-6938	-0-	321	1	1951	3	N	736	683	1		263
						810	9								
10	10354 X	1565	-0-	-8789	-0-	259	1	659	3	N	588	687	1	1 8	163
						647	9								
11	8850 X	995	-0-	-7855	-0-	321	1	674	9	N	613	517	1		259
*12	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	336	1	6502	3	N	1049	1050	1	1 8	257
						1154	9								
TOTAL GAS PROD:		93,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,450									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	25017 X	15006	-0-	-10011	-0-	260	1	13739	3	N	915	873	1	2 8 157
						1007	9							
02	23403 X	13908	-0-	-9495	-0-	232	1	12863	3	N	739	712	1	2 8 182
						813	9							
03	25017 X	15045	-0-	-9972	-0-	216	1	14037	3	N	720	701	1	201
						792	9							
04	24210 X	12560	-0-	-11650	-0-	207	1	11690	3	N	603	698	1	1 8 105
						663	9							
05	25017 X	12668	-0-	-12349	-0-	223	1	11790	3	N	595	529	1	1 8 170
						655	9							
06	14550 X	11630	-0-	-2920	-0-	239	1	10816	3	N	523	523	1	170
						575	9							
07	15035 X	11901	-0-	-3134	-0-	289	1	11058	3	N	504	517	1	157
						554	9							
08	15035 X	10364	-0-	-4671	-0-	279	1	9605	3	N	436	347	1	2 8 244
						480	9							
09	12570 X	6678	-0-	-5892	-0-	263	1	6076	3	N	308	344	1	208
						339	9							
10	12679 X	3202	-0-	-9477	-0-	362	1	2633	3	N	188	172	1	1 8 223
						207	9							
11	11640 X	3132	-0-	-8508	-0-	393	1	2527	3	N	193	181	1	235
						212	9							
12	11439 X	2657	-0-	-8782	-0-	396	1	2062	3	N	181	177	1	1 8 238
						199	9							
TOTAL GAS PROD:		118,751			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,905							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9252	3	289	9	N	263	183	1	1 8 154
02	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	8411	3	253	9	N	230	185	1	1 8 198
03	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	8863	3	229	9	N	208	351	1	55
04	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	315	1	1592	3	N	156	168	1	1 8 42
						172	9							
05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	417	1	3217	3	N	178	1	8	219
						196	9							
06	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	177	1	4113	3	N	148	341	1	26
						163	9							
07	14B2 EXT	5398	-0-	5398	5398	187	1	5084	3	N	115			141
						127	9							
08	14B2 EXT	4534	-0-	4534	9932	247	1	4181	3	N	96	169	1	1 8 67
						106	9							
09	14B2 EXT	5317	-0-	5317	15249	185	1	4971	3	N	146			213
						161	9							
10	14B2 EXT	5318	-0-	5318	20567	350	1	4802	3	N	151	341	1	23
						166	9							
11	20845 X	278	-0-	-20567	-0-	252	1	26	9	N	24			47
12	5456 X	4352	-0-	-1104	-0-	375	1	3810	3	N	152	170	1	29
						167	9							
TOTAL GAS PROD:		62,856			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,867							

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. (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	16528 X	16528	-0-	-0-	-0-	395 1	16074 3	N	54	1 8		80
02	15961 X	15961	-0-	-0-	-0-	15911 3	50 9	N	45	1 8		124
03	16210 X	16210	-0-	-0-	-0-	16185 3	25 9	N	23	37 1		110
04	15869 X	15869	-0-	-0-	-0-	15843 3	26 9	N	24	1 8		133
05	16012 X	16012	-0-	-0-	-0-	15982 3	30 9	N	27	131 1	1 8	28
06	15005 X	15005	-0-	-0-	-0-	14982 3	23 9	N	21			49
07	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	14764 3	20 9	N	18			67
08	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	14489 3	21 9	N	19			86
09	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	13732 3	17 9	N	15			101
10	14105 X	13828	-0-	-277	-0-	13806 3	22 9	N	20			121
11	13650 X	13215	-0-	-435	-0-	13191 3	24 9	N	22			143
12	14787 X	11958	-0-	-2829	-0-	11939 3	19 9	N	17	56 1		104
TOTAL GAS PROD:		177,629				TOTAL CONDENSATE PROD:		305				

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. (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	24614 X	14336	-0-	-10278	-0-	200 1	14090 3	N	42	1 8		83
02	23026 X	16986	-0-	-6040	-0-	46 9	5 1	N	36	1 8		118
03	24614 X	13338	-0-	-11276	-0-	153 1	13141 3	N	40			158
04	23820 X	15855	-0-	-7965	-0-	44 9	11 1	N	14	1 8		171
05	24614 X	10714	-0-	-13900	-0-	15 9	43 1	N	53	167 1		57
06	23820 X	14041	-0-	-9779	-0-	58 9	14017 3	N	22			79
07	18166 X	15224	-0-	-2942	-0-	15209 3	15 9	N	14			93
08	16399 X	14439	-0-	-1960	-0-	14415 3	24 9	N	22	63 5		52
09	15870 X	12680	-0-	-3190	-0-	12658 3	22 9	N	20			72
10	15221 X	12240	-0-	-2981	-0-	12212 3	28 9	N	25			97
11	14730 X	10770	-0-	-3960	-0-	10748 3	22 9	N	20			117
12	15221 X	3720	-0-	-11501	-0-	83 1	3627 3	N	9	103 1		23
TOTAL GAS PROD:		154,343				TOTAL CONDENSATE PROD:		317				

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	16089 X	9636	-0-	-6453	-0-	9511 3	125 9	N	114	2 8		164
02	15051 X	6325	-0-	-8726	-0-	446 1	5799 3	N	73	176 1	2 8	59
03	16089 X	8347	-0-	-7742	-0-	80 9	197 1	N	125			184
04	15570 X	7130	-0-	-8440	-0-	138 9	497 1	N	69	171 1	1 8	81
05	16089 X	7143	-0-	-8946	-0-	76 9	577 1	N	58	1 8		138
06	15570 X	6537	-0-	-9033	-0-	64 9	710 1	N	74			212
07	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	81 9	755 1	N	74	176 1		110
08	8339 X	6394	-0-	-1945	-0-	81 9	779 1	N	72	3 8		179
09	7140 X	6283	-0-	-857	-0-	79 9	765 1	N	70	167 1		82
10	7130 X	6380	-0-	-750	-0-	77 9	293 1	N	74	2 8		154
11	6540 X	6275	-0-	-265	-0-	81 9	548 1	N	73			227
12	6479 X	5446	-0-	-1033	-0-	80 9	683 1	N	65	180 1	1 8	111
						72 9						
TOTAL GAS PROD:		82,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		941						

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	4436	-0-	4436	276228	140 1	4220 3	N	69	177 1	4 8	109
02	0	2628	-0-	2628	278856	76 9	368 1	N	48	4 8		153
03	279447 X	591	-0-	-278856	-0-	53 9	426 1	N	9			162
04	7350 X	4104	-0-	-3246	-0-	10 9	427 1	N	85	174 1	2 8	71
05	7595 X	607	-0-	-6988	-0-	94 9	438 1	N	7	1 8		77
06	7350 X	876	-0-	-6474	-0-	8 9	547 1	N	50			127
07	7595 X	854	-0-	-6741	-0-	55 9	817 1	N	34			161
08	4247 X	1540	-0-	-2707	-0-	81 9	1143 1	N	32	6 8		187
09	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	35 9	769 1	N	65			252
10	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	72 9	611 1	N	85	173 1	4 8	160
11	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	94 9	598 1	N	73	175 1		58
12	5394 X	5091	-0-	-303	-0-	80 9	567 1	N	50	2 8		106
						55 9						
TOTAL GAS PROD:		40,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		607						

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	12990	-0-	12990	266733	155	1	12798	3	N	34	3 8	124
						37	9						
02	0	12981	-0-	12981	279714	415	1	12538	3	N	25	3 8	146
						28	9						
03	0 W	13986	-0-	13986	293700	400	1	13560	3	N	24		170
						26	9						
04	0 W	12561	-0-	12561	306261	362	1	12176	3	N	21	2 8	189
						23	9						
05	0 W	13534	-0-	13534	319795	375	1	13158	3	N	1	1 8	189
						1	9						
06	0 W	16712	-0-	16712	336507	259	1	16435	3	N	16	173 1	32
						18	9						
07	0 W	18917	-0-	18917	355424	11	1	18886	3	N	18		50
						20	9						
08	0 W	16296	-0-	16296	371720	16276	3	20	9	N	18	6 8	62
09	0 W	15427	-0-	15427	387147	3	1	15415	3	N	8		70
						9	9						
10	0 W	15003	-0-	15003	402150	8	1	14976	3	N	17	3 8	84
						19	9						
11	0 W	13586	-0-	13586	415736	13569	3	17	9	N	15		99
*12	430429 X	14693	-0-	-415736	-0-	14672	3	21	9	N	19	1 8	117
TOTAL GAS PROD:		176,686				TOTAL CONDENSATE PROD:		216					

MALIBU UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279996	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 7589 - 11933		
01	0	14183	-0-	14183	492532	14054	3	129	9	N	117	181 1	70
02	505739 X	13207	-0-	-492532	-0-	13093	3	114	9	N	104	2 8	172
03	16678 X	13532	-0-	-3146	-0-	13424	3	108	9	N	98	179 1	90
												1 8	
04	16140 X	12919	-0-	-3221	-0-	12823	3	96	9	N	87	1 8	176
05	16678 X	13243	-0-	-3435	-0-	13151	3	92	9	N	84	175 1	85
06	16140 X	11687	-0-	-4453	-0-	11619	3	68	9	N	62		147
07	14105 X	11871	-0-	-2234	-0-	11809	3	62	9	N	56	174 1	29
08	13547 X	11521	-0-	-2026	-0-	11462	3	59	9	N	54		83
09	12930 X	11223	-0-	-1707	-0-	11160	3	63	9	N	57		140
10	13237 X	11866	-0-	-1371	-0-	11799	3	67	9	N	61	179 1	22
11	11700 X	11120	-0-	-580	-0-	11062	3	58	9	N	53		75
12	11873 X	11186	-0-	-687	-0-	11122	3	64	9	N	58		133
TOTAL GAS PROD:		147,558				TOTAL CONDENSATE PROD:		891					

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	7289	-0-	7289	98560	101	1	7107	3	N	74	192	1	1 8 127
02	106453 X	7893	-0-	-98560	-0-	81	9	263	1	N	69	1	8	195
03	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	76	9	371	1	N	42	175	1	62
04	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	46	9	370	1	N	158	179	1	41
05	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	174	9	349	1	N	68			109
06	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	75	9	336	1	N	60			169
07	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	66	9	361	1	N	47	172	1	44
08	3472 X	3358	-0-	-114	-0-	52	9	435	1	N	33			77
09	3360 X	1341	-0-	-2019	-0-	36	9	445	1	N	10			87
10	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	11	9	460	1	N	57			144
11	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	63	9	484	1	N	42			186
12	5270 X	4226	-0-	-1044	-0-	46	9	556	1	N	50	175	1	61
						55	9							
TOTAL GAS PROD:		63,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		710								

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	16347	-0-	16347	458072	619	1	15361	3	N	334	365	1	80
02	470670 X	12598	-0-	-458072	-0-	367	9	577	1	N	280	180	1	5 8 175
03	30659 X	14157	-0-	-16502	-0-	308	9	620	1	N	291	359	1	4 8 103
04	29670 X	12670	-0-	-17000	-0-	320	9	600	1	N	271	183	1	2 8 189
05	30659 X	12040	-0-	-18619	-0-	298	9	620	1	N	266	177	1	1 8 277
06	29670 X	12321	-0-	-17349	-0-	293	9	584	1	N	237	1	8	513
07	14167 X	11699	-0-	-2468	-0-	261	9	541	1	N	238	526	1	2 8 223
08	14167 X	11232	-0-	-2935	-0-	262	9	611	1	N	220	170	1	1 8 272
09	12660 X	11121	-0-	-1539	-0-	242	9	573	1	N	203	340	1	1 8 134
10	12741 X	12661	-0-	-80	-0-	223	9	599	1	N	213	174	1	173
11	12330 X	11975	-0-	-355	-0-	234	9	600	1	N	220	172	1	1 8 220
12	11687 X	11444	-0-	-243	-0-	242	9	600	1	N	220	353	1	1 8 86
						242	9							
TOTAL GAS PROD:		150,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,993								

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	7599	-0-	7599	79972	7468	3	131	9	N	119	189	1			160
02	0	6296	-0-	6296	86268	189	1	6042	3	N	59	1	8			218
						65	9									
03	92726 X	6458	-0-	-86268	-0-	341	1	6066	3	N	46	188	1			76
						51	9									
04	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	273	1	5296	3	N	70					146
						77	9									
05	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	242	1	5875	3	N	141	170	1			117
						155	9									
06	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	236	1	5730	3	N	66					183
						73	9									
07	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	243	1	5747	3	N	91	172	1			102
						100	9									
08	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	235	1	6639	3	N	149	171	1	1	8	79
						164	9									
09	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	277	1	4174	3	N	120					199
						132	9									
10	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	293	1	6880	3	N	162	169	1	1	8	191
						178	9									
11	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	298	1	7109	3	N	176	176	1			191
						194	9									
*12	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	326	1	2984	3	N	121	177	1			135
						133	9									
TOTAL GAS PROD:		74,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,320								

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013													TOTAL DEPTH	7121	PERF.	7510 - 11309
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	6062	-0-	6062	105212	161	1	5813	3	N	80	175	1			79
						88	9									
02	0	5727	-0-	5727	110939	159	1	5492	3	N	69	1	8			147
						76	9									
03	117169 X	6230	-0-	-110939	-0-	150	1	5990	3	N	82	175	1			54
						90	9									
04	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	144	1	5705	3	N	73					127
						80	9									
05	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	156	1	6036	3	N	79	172	1			34
						87	9									
06	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	161	1	5836	3	N	61					95
						67	9									
07	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	179	1	5794	3	N	61					156
						67	9									
08	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	182	1	5532	3	N	62	172	1	1	8	45
						68	9									
09	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	257	1	5124	3	N	55					100
						61	9									
10	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	272	1	5576	3	N	57					157
						63	9									
11	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	242	1	5535	3	N	51	166	1			42
						56	9									
12	6045 X	5802	-0-	-243	-0-	209	1	5536	3	N	52					94
						57	9									
TOTAL GAS PROD:		71,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		782								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		0	6345	-0-	6345	235577	475 1	5693 3	N	161	181 1	1 8	191
							177 9						
02		0	7780	-0-	7780	243357	372 1	7257 3	N	137	182 1		146
							151 9						
03		251895 X	8538	-0-	-243357	-0-	390 1	7988 3	N	145	179 1		112
							160 9						
04		8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	374 1	7801 3	N	116			228
							128 9						
05		8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	375 1	8036 3	N	114	179 1		163
							125 9						
06		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	389 1	6236 3	N	95	169 1		89
							105 9						
07		7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	382 1	7451 3	N	106			195
							117 9						
08		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	386 1	7182 3	N	98	172 1	1 8	120
							108 9						
09		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	368 1	6919 3	N	104	178 1		46
							114 9						
10		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	383 1	7173 3	N	108			154
							119 9						
11		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	386 1	6559 3	N	100			254
							110 9						
12		7936 X	6560	-0-	-1376	-0-	404 1	6004 3	N	138	173 1		219
							152 9						
TOTAL GAS PROD:			90,549				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,422			

KATIE D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280011	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8800 -	11280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		0	5980	-0-	5980	410484	447 1	5212 3	N	292	350 1		120
							321 9						
02		0	6333	-0-	6333	416817	577 1	5437 3	N	290	351 1		59
							319 9						
03		423646 X	6829	-0-	-416817	-0-	620 1	5847 3	N	329	329 1		59
							362 9						
04		9270 X	5188	-0-	-4082	-0-	597 1	4225 3	N	333	330 1		62
							366 9						
05		9579 X	6182	-0-	-3397	-0-	276 1	5611 3	N	268	170 1		160
							295 9						
06		9270 X	5921	-0-	-3349	-0-	515 1	5100 3	N	278	339 1		99
							306 9						
07		9579 X	6547	-0-	-3032	-0-	617 1	5636 3	N	267	171 1		195
							294 9						
08		6820 X	6753	-0-	-67	-0-	620 1	5807 3	N	296	330 1	1 8	160
							326 9						
09		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	443 1	5750 3	N	268	329 1		99
							295 9						
10		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	99 1	8199 3	N	300	344 1		55
							330 9						
11		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	52 1	8270 3	N	278	158 1		175
							306 9						
12		6758 X	6316	-0-	-442	-0-	300 1	5792 3	N	204	340 1		39
							224 9						
TOTAL GAS PROD:			79,793				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,403			

OIL AND GAS DIVISION

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			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	0	11062	-0-	11062	143845	628	1	10030	3	N	367	350	1	2 8	126
						404	9								
02	0	10934	-0-	10934	154779	599	1	9979	3	N	324	337	1	1 8	112
						356	9								
03	0	11594	-0-	11594	166373	673	1	10566	3	N	323	349	1		86
						355	9								
04	177714 X	11341	-0-	-166373	-0-	598	1	10413	3	N	300	177	1	1 8	208
						330	9								
05	35557 X	11813	-0-	-23744	-0-	502	1	10996	3	N	286	350	1	1 8	143
						315	9								
06	34410 X	10955	-0-	-23455	-0-	535	1	10135	3	N	259	175	1		227
						285	9								
07	35557 X	10980	-0-	-24577	-0-	568	1	10159	3	N	230	348	1		109
						253	9								
08	35557 X	10860	-0-	-24697	-0-	573	1	10036	3	N	228	177	1	1 8	159
						251	9								
09	11430 X	10201	-0-	-1229	-0-	528	1	9444	3	N	208	173	1		194
						229	9								
10	11811 X	9929	-0-	-1882	-0-	570	1	9136	3	N	203	171	1	1 8	225
						223	9								
11	10950 X	9020	-0-	-1930	-0-	534	1	8271	3	N	195	350	1		70
						215	9								
12	10788 X	8757	-0-	-2031	-0-	567	1	7991	3	N	181	174	1		77
						199	9								
TOTAL GAS PROD:		127,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,104									

SLOSS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280076	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	7026	PERF. 7533	- 11044			
01	0	8995	-0-	8995	171626	639	1	8155	3	N	183	171	1	1 8	87
						201	9								
02	0	9234	-0-	9234	180860	596	1	8475	3	N	148	178	1	1 8	56
						163	9								
03	0	10230	-0-	10230	191090	677	1	9396	3	N	143	169	1		30
						157	9								
04	200711 X	9621	-0-	-191090	-0-	600	1	8893	3	N	116				146
						128	9								
05	28272 X	10212	-0-	-18060	-0-	469	1	9614	3	N	117	173	1		90
						129	9								
06	27360 X	10578	-0-	-16782	-0-	432	1	10030	3	N	105				195
						116	9								
07	28272 X	10405	-0-	-17867	-0-	421	1	9865	3	N	108	173	1		130
						119	9								
08	28272 X	9958	-0-	-18314	-0-	426	1	9408	3	N	113	165	1	1 8	77
						124	9								
09	10590 X	9349	-0-	-1241	-0-	398	1	8837	3	N	104				181
						114	9								
10	10943 X	9643	-0-	-1300	-0-	407	1	9114	3	N	111	173	1		119
						122	9								
11	10590 X	8719	-0-	-1871	-0-	407	1	8200	3	N	102	174	1		47
						112	9								
12	10261 X	8512	-0-	-1749	-0-	452	1	7973	3	N	79	111	1		15
						87	9								
TOTAL GAS PROD:		115,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,429									

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		0	9946	-0-	9946	137799	251 1	8822 3	N	794	874 1	1 8	202	
							873 9							
02		0	7332	-0-	7332	145131	164 1	6460 3	N	644	699 1	1 8	146	
							708 9							
03		0	9129	-0-	9129	154260	183 1	8176 3	N	700	703 1		143	
							770 9							
04	162200	X	7940	-0-	-154260	-0-	202 1	7043 3	N	632	692 1		83	
							695 9							
05	23033	X	9629	-0-	-13404	-0-	212 1	8700 3	N	652	530 1		205	
							717 9							
06	22290	X	9385	-0-	-12905	-0-	206 1	8520 3	N	599	694 1		110	
							659 9							
07	23033	X	9757	-0-	-13276	-0-	188 1	8886 3	N	621	523 1		208	
							683 9							
08	23033	X	7870	-0-	-15163	-0-	165 1	7140 3	N	514	518 1	1 8	203	
							565 9							
09	9390	X	5776	-0-	-3614	-0-	158 1	5149 3	N	426	525 1		104	
							469 9							
10	9765	X	6633	-0-	-3132	-0-	155 1	5968 3	N	464	345 1		223	
							510 9							
11	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	160 1	9211 3	N	451	534 1		140	
							496 9							
*12	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	191 1	9718 3	N	426	341 1		225	
							469 9							
TOTAL GAS PROD:		103,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,923								

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280244	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 8554	- 12543		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		0	13007	-0-	13007	404345	12671 3	336 9	N	305	350 1		177	
							10779 3	312 9	N	284	349 1		112	
02		0	11091	-0-	11091	415436	11133 3	315 9	N	286	360 1		38	
							-0-							
03	426884	X	11448	-0-	-415436	-0-	10465 3	284 9	N	258	169 1		127	
							10281 3	241 9	N	219	172 1	1 8	173	
04	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10083 3	251 9	N	228	323 1	1 8	77	
							9200 3	205 9	N	186	167 1	1 8	95	
05	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	217 1	9140 3	N	154	168 1	1 8	80	
							169 9							
06	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	38 1	4687 3	N	95	162 1		13	
							105 9							
07	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	195 1	10332 3	N	185	165 1		33	
							204 9							
08	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9797 3	218 9	N	198	173 1	1 8	57	
							9888 3	223 9	N	246	1 8	1 8	13	
TOTAL GAS PROD:		121,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,601								

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280245	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8122	PERF. 8297	- 12646		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		0	10136	-0-	10136	312424	9855 3	281 9	N	255	175 1		153	
							8945 3	251 9	N	228	348 1		33	
02		0	9196	-0-	9196	321620	9493 3	277 9	N	252	181 1		104	
							8858 3	227 9	N	206	178 1		132	
03		0	9770	-0-	9770	331390	7858 3	168 9	N	153	176 1	1 8	108	
							8710 3	210 9	N	191	165 1	2 8	132	
04		0	9085	-0-	9085	340475	8666 3	212 9	N	193	160 1	2 8	163	
							9126 3	226 9	N	205	167 1	1 8	200	
05	348331	X	7856	-0-	-340475	-0-	8693 3	212 9	N	193	327 1	1 8	65	
							9192 3	198 9	N	180	160 1		85	
06	14100	X	8920	-0-	-5180	-0-	8501 3	191 9	N	174	168 1	1 8	90	
							8665 3	191 9	N	174	250 1	1 8	13	
07	14570	X	8878	-0-	-5692	-0-								
08	14570	X	9352	-0-	-5218	-0-								
09	14100	X	8905	-0-	-5195	-0-								
10	14570	X	9390	-0-	-5180	-0-								
11	9060	X	8692	-0-	-368	-0-								
12	9362	X	8856	-0-	-506	-0-								
TOTAL GAS PROD:		109,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,404								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
CARNEGIE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280269	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8148	PERF.	8657	-	12094
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	11959	-0-	11959	312563	11511 3	448 9	N	407	364 1			184
02		0	11325	-0-	11325	323888	10939 3	386 9	N	351	363 1	1 8		171
03		0	12494	-0-	12494	336382	12021 3	473 9	N	430	365 1			236
04		0	11495	-0-	11495	347877	11110 3	385 9	N	350	351 1	1 8		234
05	358839	X	10962	-0-	-347877	-0-	10593 3	369 9	N	335	350 1			219
06	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	9933 3	374 9	N	340	356 1			203
07	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10453 3	355 9	N	323	350 1			176
08	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10477 3	334 9	N	304	349 1			131
09	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	9970 3	327 9	N	297	354 1			74
10	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	10966 3	331 9	N	301	180 1			195
11	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9589 3	283 9	N	257	175 1			277
*12	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	75 1	7947 3	N	234	336 1			175
							257 9							

TOTAL GAS PROD: 129,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,929

KUNKEL A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280270	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	7135	-	11221
01		0	692	-0-	692	124872	377 1	82 3	N	212	350 1	1 8		149
							233 9							
02		0	5086	-0-	5086	129958	384 1	4012 3	N	627	689 1	1 8		86
							690 9							
03		0	1096	-0-	1096	131054	426 1	419 3	N	228	179 1			135
							251 9							
04		0	722	-0-	722	131776	505 1	217 9	N	197	177 1			155
05	132350	X	574	-0-	-131776	-0-	510 1	64 9	N	58				213
06	24870	X	594	-0-	-24276	-0-	503 1	91 9	N	83	176 1			120
07	25699	X	542	-0-	-25157	-0-	432 1	110 9	N	100	176 1			44
08	25699	X	5704	-0-	-19995	-0-	407 1	4727 3	N	518	352 1	2 8		208
							570 9							
09	24870	X	3748	-0-	-21122	-0-	391 1	2999 3	N	325	337 1			196
							358 9							
10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	410 1	5524 3	N	382	340 1	1 8		237
							420 9							
11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	421 1	7370 3	N	293	351 1			179
							322 9							
*12	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	428 1	9161 3	N	302	349 1			132
							332 9							

TOTAL GAS PROD: 43,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,325

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																			
HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13711 X	13711	-0-	-0-	-0-			87	1	13431	3	N	175	167	1			83
02		12304 X	12304	-0-	-0-	-0-			12160	3	144	9	N	131	173	1			41
03		12942 X	12942	-0-	-0-	-0-			12789	3	153	9	N	139	143	1			37
04		12141 X	12141	-0-	-0-	-0-			12000	3	141	9	N	128					165
05		11514 X	11514	-0-	-0-	-0-			11378	3	136	9	N	124	175	1			114
06		11113 X	11113	-0-	-0-	-0-			10984	3	129	9	N	117	177	1			54
07		11200 X	11200	-0-	-0-	-0-			11078	3	122	9	N	111					165
08		11129 X	10994	-0-	-135	-0-			10875	3	119	9	N	108	174	1	1	8	98
09		10118 X	10118	-0-	-0-	-0-			10010	3	108	9	N	98					196
10		11129 X	9918	-0-	-1211	-0-			9801	3	117	9	N	106	178	1			124
11		10770 X	9202	-0-	-1568	-0-			9092	3	110	9	N	100	170	1			54
12		11129 X	9413	-0-	-1716	-0-			9300	3	113	9	N	103	118	1			39
TOTAL GAS PROD:			134,570											TOTAL CONDENSATE PROD:			1,440		

RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832																			
01		0	11961	-0-	11961	254990			241	1	11637	3	N	75	181	1	1	8	61
02		0	8714	-0-	8714	263704			83	9	237	1	N	84	1	8			144
03		0	11518	-0-	11518	275222			92	9	335	1	N	36					180
04		0	12335	-0-	12335	287557			40	9	228	1	N	48	180	1	1	8	47
05		298650 X	11093	-0-	-287557	-0-			53	9	222	1	N	38	1	8			84
06		9330 X	9330	-0-	-0-	-0-			42	9	256	1	N	29					113
07		10205 X	10205	-0-	-0-	-0-			32	9	302	1	N	33					146
08		9061 X	9061	-0-	-0-	-0-			36	9	246	1	N	32	2	8			176
09		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-			35	9	230	1	N	17					193
10		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-			19	9	254	1	N	30	170	1	1	8	52
11		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-			33	9	232	1	N	16					68
*12		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-			18	9	284	1	N	41	1	8			108
TOTAL GAS PROD:			108,807											TOTAL CONDENSATE PROD:			479		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162														
PUTNAM C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280959	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	6968	-	11064				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE							
01		SHUT IN	2459	-0-	2459	68326	100	1	1357	3	N	911	910	1	2 8	308		
02		SHUT IN	1350	-0-	1350	69676	1002	9	245	1	336	3	N	699	898	1	2 8	107
03		SHUT IN	953	-0-	953	70629	769	9	407	1	546	9	N	496	543	1		60
04		SHUT IN	1029	-0-	1029	71658	493	1	493	1	536	9	N	487	348	1	1 8	198
05		SHUT IN	1143	-0-	1143	72801	539	1	604	9	N	549	519	1	1 8	227		
06		SHUT IN	889	-0-	889	73690	379	1	510	9	N	464	514	1		177		
07		SHUT IN	1106	-0-	1106	74796	437	1	669	9	N	608	684	1		101		
08		SHUT IN	2545	-0-	2545	77341	440	1	1332	3	N	703	692	1	3 8	109		
09		SHUT IN	4033	-0-	4033	81374	773	9	383	1	2792	3	N	780	684	1		205
10		SHUT IN	3562	-0-	3562	84936	858	9	315	1	2427	3	N	745	854	1	1 8	95
11		SHUT IN	2929	-0-	2929	87865	820	9	300	1	1936	3	N	630	530	1		195
*12		88922 X	1057	-0-	-87865	-0-	693	9	333	1	724	9	N	658	667	1	1 8	185
TOTAL GAS PROD:			23,055			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,730									

PUTNAM C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	281133	COMPL. DATE	11/29/2013	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6982	-	11328				
01		SHUT IN	3137	-0-	3137	90446	79	1	2650	3	N	371	363	1	1 8	306		
02		SHUT IN	3573	-0-	3573	94019	408	9	149	1	3049	3	N	341	541	1	1 8	105
03		SHUT IN	7644	-0-	7644	101663	375	9	214	1	6984	3	N	405	360	1		150
04		SHUT IN	7757	-0-	7757	109420	446	9	170	1	6969	3	N	562	514	1	1 8	197
05		SHUT IN	5112	-0-	5112	114532	618	9	164	1	4394	3	N	504	522	1	1 8	178
06		SHUT IN	5778	-0-	5778	120310	554	9	180	1	5042	3	N	505	511	1		172
07		SHUT IN	6475	-0-	6475	126785	556	9	199	1	5722	3	N	504	515	1		161
08		SHUT IN	7892	-0-	7892	134677	197	1	554	9	7186	3	N	463	507	1	3 8	114
09		SHUT IN	9446	-0-	9446	144123	509	9	123	1	8990	3	N	303	349	1		68
10		150203 X	6080	-0-	-144123	-0-	333	9	238	1	5549	3	N	266	174	1	1 8	159
11		13140 X	10676	-0-	-2464	-0-	293	9	255	1	10101	3	N	291	347	1		103
12		13578 X	12046	-0-	-1532	-0-	320	9	273	1	11422	3	N	319	346	1	1 8	75
TOTAL GAS PROD:			85,616			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,834									

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	237 2	55 9	N	50				208
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	226 2	35 9	N	32				240
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	216 2	56 9	N	51	180	1		111
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	233 2	17 9	N	15				126
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	238 2	6 9	N	5				131
06	270 N	131	-0-	-139	-0-	125 2	6 9	N	5				136
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	256 2	228 9	N	207	173	1		170
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	274 2	39 9	N	35				205
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	255 2	39 9	N	35				240
10	496 N	337	-0-	-159	-0-	260 2	77 9	N	70	176	1		134
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	204 2	61 9	N	55				189
12	310 N	249	-0-	-61	-0-	205 2	44 9	N	40	165	1		64
TOTAL GAS PROD:		3,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		600							

EXPRO ENGINEERING, INC.		257082		WELL #:		3 H	RRCID ->	210957	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	8400 - 8962
FOSSIL HILL														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		10/18/2016		P/A		10/18/16								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOSSIL HILL		WELL #:		4 H	RRCID ->	227913	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	8091 - 9787
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		10/24/2016		P/A		10/24/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE				
EXPRO ENGINEERING, INC.		//CONT.//	257082							
UD-DALLAS GU		WELL #:	2H	RRCID -> 249600	COMPL. DATE 03/03/2010	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 9687 - 13337		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

UD-DALLAS GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 254444	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH	14192	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-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EXPRO ENGINEERING, INC.		//CONT.// 257082												
BUFFALO RUN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 257254		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1829 X	1275	-0-	-554	-0-	347	1	928	2	N	-0-			-0-
02	1450 X	1349	-0-	-101	-0-	332	1	1017	2	N	-0-			-0-
03	1519 X	1060	-0-	-459	-0-	330	1	730	2	N	-0-			-0-
04	1470 X	656	-0-	-814	-0-	26	1	630	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	625	-0-	-832	-0-	25	1	600	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	477	-0-	-543	-0-	19	1	458	2	N	-0-			-0-
07	682 N	492	-0-	-190	-0-	21	1	471	2	N	-0-			-0-
08	620 N	354	-0-	-266	-0-	13	1	341	2	N	-0-			-0-
09	480 N	110	-0-	-370	-0-	110	2			N	-0-			-0-
10	329 N	-0-	-0-	-329	-0-					N	-0-			-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
*12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, J. C.		263701												
WELL #: 1H		RRCID -> 221643		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	2566	-0-	-224	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
02	2494 N	2413	-0-	-81	-0-	2413	2			N	-0-			-0-
03	2604 N	2575	-0-	-29	-0-	2575	2			N	-0-			-0-
04	2490 N	2407	-0-	-83	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
05	2573 N	2489	-0-	-84	-0-	2489	2			N	-0-			-0-
06	2490 N	2403	-0-	-87	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
07	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-			-0-
08	2480 N	2280	-0-	-200	-0-	2280	2			N	-0-			-0-
09	2400 N	2320	-0-	-80	-0-	2320	2			N	-0-			-0-
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-			-0-
11	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-			-0-
*12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701										
LINTNER WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	223778	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8260	-	9825
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
01		6169 X	5845	-0-	-324	-0-	942 1	4903 2	N	-0-				-0-
02		6061 X	5141	-0-	-920	-0-	876 1	4265 2	N	-0-				-0-
03		6479 X	5542	-0-	-937	-0-	733 1	4809 2	N	-0-				-0-
04		6270 X	4920	-0-	-1350	-0-	215 1	4705 2	N	-0-				-0-
05		6479 X	5540	-0-	-939	-0-	241 1	5299 2	N	-0-				-0-
06		5670 X	4451	-0-	-1219	-0-	202 1	4249 2	N	-0-				-0-
07		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	256 1	5331 2	N	-0-				-0-
08		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	248 1	5475 2	N	-0-				-0-
09		5370 X	5027	-0-	-343	-0-	101 1	4926 2	N	-0-				-0-
10		5580 X	5566	-0-	-14	-0-	128 1	5438 2	N	-0-				-0-
11		5550 X	4832	-0-	-718	-0-	118 1	4714 2	N	-0-				-0-
*12		5735 X	5010	-0-	-725	-0-	128 1	4882 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		63,184		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
01		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2		N	-0-				-0-
02		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 2		N	-0-				-0-
03		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199 2		N	-0-				-0-
04		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 2		N	-0-				-0-
05		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 2		N	-0-				-0-
06		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 2		N	-0-				-0-
07		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2		N	-0-				-0-
08		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2		N	-0-				-0-
09		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2		N	-0-				-0-
10		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 2		N	-0-				-0-
11		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 2		N	-0-				-0-
*12		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		43,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE, J.C.		WELL #:		2H	RRCID ->	230415	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	7400	-	9303
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
01		3100 X	2803	-0-	-297	-0-	2803 2		N	-0-				-0-
02		2900 X	2533	-0-	-367	-0-	2533 2		N	-0-				-0-
03		3100 X	2603	-0-	-497	-0-	2603 2		N	-0-				-0-
04		2760 X	2731	-0-	-29	-0-	2731 2		N	-0-				-0-
05		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-				-0-
06		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		N	-0-				-0-
07		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2		N	-0-				-0-
08		3038 X	3023	-0-	-15	-0-	3023 2		N	-0-				-0-
09		2940 X	2861	-0-	-79	-0-	2861 2		N	-0-				-0-
10		3131 X	3008	-0-	-123	-0-	3008 2		N	-0-				-0-
11		3030 X	2903	-0-	-127	-0-	2903 2		N	-0-				-0-
12		3131 X	2935	-0-	-196	-0-	2935 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		34,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701													
DECLIVA UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 231528		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-				-0-
02	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2			N	-0-				-0-
03	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	2			N	-0-				-0-
04	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			N	-0-				-0-
05	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-				-0-
06	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-				-0-
07	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	2			N	-0-				-0-
08	11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	2			N	-0-				-0-
09	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-				-0-
10	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-				-0-
11	9540 X	8028	-0-	-1512	-0-	8028	2			N	-0-				-0-
*12	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		126,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RED OAK RANCH		WELL #:		1 H RRCID -> 231809		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944							
01	DLQ G-10	8165	-0-	8165	16580	8098	2	67	9	N	61	188	1		55
02	DLQ G-10	7285	-0-	7285	23865	7257	2	28	9	N	25				80
03	DLQ G-10	7210	-0-	7210	31075	7196	2	14	9	N	13				93
04	38616 X	7541	-0-	-31075	-0-	7513	2	28	9	N	25				118
05	8401 X	8142	-0-	-259	-0-	8128	2	14	9	N	13				131
06	7890 X	6920	-0-	-970	-0-	6911	2	9	9	N	8				139
07	7781 X	6995	-0-	-786	-0-	6985	2	10	9	N	9				148
08	8153 X	7186	-0-	-967	-0-	7179	2	7	9	N	6				154
09	7890 X	6826	-0-	-1064	-0-	6814	2	12	9	N	11				165
10	8153 X	7318	-0-	-835	-0-	7272	2	46	9	N	42				207
11	6960 X	6866	-0-	-94	-0-	300	1	6538	2	N	25	139	1		93
						28	9								
*12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	310	1	6862	2	N	21				114
						23	9								
TOTAL GAS PROD:		87,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		259									

LINTNER WEST		WELL #:		2 H RRCID -> 235846		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887							
01	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	1411	1	7347	2	N	-0-				-0-
02	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	1312	1	6390	2	N	-0-				-0-
03	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	1097	1	7204	2	N	-0-				-0-
04	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	321	1	7050	2	N	-0-				-0-
05	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	361	1	7938	2	N	-0-				-0-
06	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	302	1	6365	2	N	-0-				-0-
07	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	383	1	7986	2	N	-0-				-0-
08	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	371	1	8203	2	N	-0-				-0-
09	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	159	1	7712	2	N	-0-				-0-
10	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	182	1	7751	2	N	-0-				-0-
11	8130 X	7444	-0-	-686	-0-	182	1	7262	2	N	-0-				-0-
*12	8401 X	7085	-0-	-1316	-0-	182	1	6903	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		94,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
DECLIVA UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 237355		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10664	X	7619	-0-	-3045	-0-	7619 2	N	-0-			-0-
02	9802	X	8516	-0-	-1286	-0-	8516 2	N	-0-			-0-
03	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10825 2	N	-0-			-0-
04	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10809 2	N	-0-			-0-
05	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107 2	N	-0-			-0-
06	10470	X	9816	-0-	-654	-0-	9816 2	N	-0-			-0-
07	11160	X	10058	-0-	-1102	-0-	10058 2	N	-0-			-0-
08	11160	X	10477	-0-	-683	-0-	10477 2	N	-0-			-0-
09	10800	X	8301	-0-	-2499	-0-	8301 2	N	-0-			-0-
10	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868 2	N	-0-			-0-
11	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937 2	N	-0-			-0-
*12	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		112,839				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DECLIVA		WELL #: 2H		RRCID -> 237361		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841				
01	8494	X	8441	-0-	-53	-0-	8441 2	N	-0-			-0-
02	7946	X	5198	-0-	-2748	-0-	5198 2	N	-0-			-0-
03	8494	X	6608	-0-	-1886	-0-	6608 2	N	-0-			-0-
04	8220	X	6598	-0-	-1622	-0-	6598 2	N	-0-			-0-
05	8432	X	6169	-0-	-2263	-0-	6169 2	N	-0-			-0-
06	8160	X	5992	-0-	-2168	-0-	5992 2	N	-0-			-0-
07	6820	X	6139	-0-	-681	-0-	6139 2	N	-0-			-0-
08	6820	X	6395	-0-	-425	-0-	6395 2	N	-0-			-0-
09	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380 2	N	-0-			-0-
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150 2	N	-0-			-0-
11	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968 2	N	-0-			-0-
*12	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		83,241				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DECLIVA A		WELL #: 1H		RRCID -> 237893		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516				
01	11749	X	8445	-0-	-3304	-0-	8445 2	N	-0-			-0-
02	10991	X	8717	-0-	-2274	-0-	8717 2	N	-0-			-0-
03	11749	X	11081	-0-	-668	-0-	11081 2	N	-0-			-0-
04	11370	X	11064	-0-	-306	-0-	11064 2	N	-0-			-0-
05	11749	X	10346	-0-	-1403	-0-	10346 2	N	-0-			-0-
06	10710	X	10048	-0-	-662	-0-	10048 2	N	-0-			-0-
07	11439	X	10295	-0-	-1144	-0-	10295 2	N	-0-			-0-
08	11439	X	10724	-0-	-715	-0-	10724 2	N	-0-			-0-
09	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	13358 2	N	-0-			-0-
10	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13663 2	N	-0-			-0-
11	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	12779 2	N	-0-			-0-
12	13795	X	13259	-0-	-536	-0-	13259 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		133,779				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
JOBLIN		WELL #:		1H	RRCID ->	257890	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	7557	PERF. 7746 - 10542		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10416 X	9600	-0-	-816	-0-	9600 2		N	-0-			-0-
02		9744 X	8927	-0-	-817	-0-	8927 2		N	-0-			-0-
03		10633 X	9555	-0-	-1078	-0-	9555 2		N	-0-			-0-
04		10290 X	9445	-0-	-845	-0-	9445 2		N	-0-			-0-
05		10633 X	9557	-0-	-1076	-0-	9557 2		N	-0-			-0-
06		9300 X	8682	-0-	-618	-0-	8682 2		N	-0-			-0-
07		10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	10033 2		N	-0-			-0-
08		10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	10126 2		N	-0-			-0-
09		10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	10061 2		N	-0-			-0-
10		10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	10251 2		N	-0-			-0-
11		9810 X	9511	-0-	-299	-0-	9511 2		N	-0-			-0-
12		10385 X	9875	-0-	-510	-0-	9875 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		115,623				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140									
HARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	183311	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 7884 - 8728		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1597 2	9 9	N	8			55
02		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1392 2	9 9	N	8			63
03		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1423 2	9 9	N	8			71
04		1560 N	1343	-0-	-217	-0-	1334 2	9 9	N	8			79
05		1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1407 2	18 9	N	16			95
06		1380 N	1252	-0-	-128	-0-	1244 2	8 9	N	7			102
07		1395 N	1221	-0-	-174	-0-	1217 2	4 9	N	4			106
08		1426 N	1199	-0-	-227	-0-	1190 2	9 9	N	8	99 1		15
09		1260 N	1125	-0-	-135	-0-	1124 2	1 9	N	1			16
10		1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1144 2	3 9	N	3			19
11		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			19
12		1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1041 2	14 9	N	13			32
TOTAL GAS PROD:		15,519				TOTAL CONDENSATE PROD:		84					

SACKETT				1	RRCID ->	185011	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	8666	PERF. 7850 - 8506		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			110
02		261 N	235	-0-	-26	-0-	235 2		N	-0-			110
03		279 N	252	-0-	-27	-0-	252 2		N	-0-			110
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			110
05		248 N	141	-0-	-107	-0-	141 2		N	-0-			110
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	251 2	6 9	N	5			115
07		279 N	200	-0-	-79	-0-	200 2		N	-0-			115
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			115
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			115
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			115
11		360 N	313	-0-	-47	-0-	313 2		N	-0-			115
12		434 N	412	-0-	-22	-0-	412 2		N	-0-			115
TOTAL GAS PROD:		3,371				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
03		372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
05		372 N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					51
06		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					51
07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					51
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
09		720 N	360	-0-	-360	-0-	360	2			N	-0-					51
10		775 N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-					51
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
12		372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
TOTAL GAS PROD:			5,027			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748																	
01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1172	2	9	9	N	8					114
02		1189 N	1054	-0-	-135	-0-	1045	2	9	9	N	8					122
03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1466	2	9	9	N	8					130
04		1140 N	1126	-0-	-14	-0-	1117	2	9	9	N	8					138
05		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					138
06		1410 N	729	-0-	-681	-0-	728	2	1	9	N	1					139
07		1178 N	763	-0-	-415	-0-	760	2	3	9	N	3					142
08		1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-	79	1			63
09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1129	2	6	9	N	5					68
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1154	2	10	9	N	9					77
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	N	1					78
12		1178 N	1123	-0-	-55	-0-	1116	2	7	9	N	6					84
TOTAL GAS PROD:			13,472			TOTAL CONDENSATE PROD:			57								

FINLEY RESOURCES, INC. 268602																	
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225																	
01		6417 X	6191	-0-	-226	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
02		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
03		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
04		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
05		6448 X	6236	-0-	-212	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
06		6240 X	5832	-0-	-408	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
07		6448 X	6311	-0-	-137	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
08		6417 X	6181	-0-	-236	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
09		6060 X	5827	-0-	-233	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
10		6324 X	5773	-0-	-551	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
11		6120 X	5630	-0-	-490	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
12		6169 X	5682	-0-	-487	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			72,228			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602								
RIVERSIDE		WELL #:		1 H	RRCID ->	237509	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	7096 PERF. 7275 - 9175		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		19809 X	15079	-0-	-4730	-0-	15079 2	N	-0-		-0-	
02		18531 X	15375	-0-	-3156	-0-	15375 2	N	-0-		-0-	
03		16421 X	16421	-0-	-0-	-0-	16421 2	N	-0-		-0-	
04		14580 X	13189	-0-	-1391	-0-	13189 2	N	-0-		-0-	
05		17694 X	17694	-0-	-0-	-0-	17694 2	N	-0-		-0-	
06		15900 X	12152	-0-	-3748	-0-	12152 2	N	-0-		-0-	
07		16430 X	12936	-0-	-3494	-0-	12936 2	N	-0-		-0-	
08		17701 X	11501	-0-	-6200	-0-	11501 2	N	-0-		-0-	
09		17130 X	9402	-0-	-7728	-0-	9402 2	N	-0-		-0-	
10		17701 X	8727	-0-	-8974	-0-	8727 2	N	-0-		-0-	
11		12510 X	7513	-0-	-4997	-0-	7513 2	N	-0-		-0-	
12		11656 X	11446	-0-	-210	-0-	11446 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		151,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAIN		WELL #:		1	RRCID ->	238401	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7317 PERF. 7008 - 7238		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 N	3124	-0-	24	24	3124 2	N	-0-		-0-	
02		2771 N	2747	-0-	-24	-0-	2747 2	N	-0-		-0-	
03		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594 2	N	-0-		-0-	
04		2490 X	2230	-0-	-260	-0-	2230 2	N	-0-		-0-	
05		2573 X	2517	-0-	-56	-0-	2517 2	N	-0-		-0-	
06		2490 X	1592	-0-	-898	-0-	1592 2	N	-0-		-0-	
07		2573 X	2185	-0-	-388	-0-	2185 2	N	-0-		-0-	
08		2573 X	1894	-0-	-679	-0-	1894 2	N	-0-		-0-	
09		2430 X	1629	-0-	-801	-0-	1629 2	N	-0-		-0-	
10		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2	N	-0-		-0-	
11		3000 N	3971	-0-	971	971	3971 2	N	-0-		-0-	
*12		3100 N	5182	-0-	2082	3053	5182 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EAST SIDE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255949	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	9947 PERF. 7965 - 9915		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		21483 X	11617	-0-	-9866	-0-	11617 2	N	-0-		-0-	
02		20097 X	15938	-0-	-4159	-0-	15938 2	N	-0-		-0-	
03		19344 X	14864	-0-	-4480	-0-	14864 2	N	-0-		-0-	
04		18720 X	13096	-0-	-5624	-0-	13096 2	N	-0-		-0-	
05		19344 X	13671	-0-	-5673	-0-	13671 2	N	-0-		-0-	
06		16500 X	8825	-0-	-7675	-0-	8825 2	N	-0-		-0-	
07		17050 X	10373	-0-	-6677	-0-	10373 2	N	-0-		-0-	
08		14849 X	10913	-0-	-3936	-0-	10913 2	N	-0-		-0-	
09		13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	13893 2	N	-0-		-0-	
10		13671 X	10422	-0-	-3249	-0-	10422 2	N	-0-		-0-	
11		10560 X	8935	-0-	-1625	-0-	8935 2	N	-0-		-0-	
12		13919 X	9999	-0-	-3920	-0-	9999 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		142,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602										
EAST SIDE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 256059	COMPL. DATE 03/19/2010	TOTAL DEPTH 6962	PERF. 7860	- 9761			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	16312 X	16312	-0-	-0-	-0-	16312 2		N	-0-			-0-
02	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	12601 2		N	-0-			-0-
03	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	11041 2		N	-0-			-0-
04	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	11631 2		N	-0-			-0-
05	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	10908 2		N	-0-			-0-
06	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7141 2		N	-0-			-0-
07	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8052 2		N	-0-			-0-
08	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564 2		N	-0-			-0-
09	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862 2		N	-0-			-0-
10	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7571 2		N	-0-			-0-
11	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	8194 2		N	-0-			-0-
*12	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	11703 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		119,580				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EAST SIDE UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 256061	COMPL. DATE 03/19/2010	TOTAL DEPTH 6969	PERF. 7710	- 9380			
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			-0-
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			-0-
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-			-0-
06	720 N	626	-0-	-94	-0-	626 2		N	-0-			-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-
08	744 N	718	-0-	-26	-0-	718 2		N	-0-			-0-
09	630 N	566	-0-	-64	-0-	566 2		N	-0-			-0-
10	744 N	545	-0-	-199	-0-	545 2		N	-0-			-0-
11	690 N	460	-0-	-230	-0-	460 2		N	-0-			-0-
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,808				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SZTAMENITS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 259623	COMPL. DATE 10/05/2010	TOTAL DEPTH 7398	PERF. 7537	- 8782			
01	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	10156 2		N	-0-			-0-
02	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	9263 2		N	-0-			-0-
03	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	10250 2		N	-0-			-0-
04	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7410 2		N	-0-			-0-
05	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8960 2		N	-0-			-0-
06	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943 2		N	-0-			-0-
07	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	9728 2		N	-0-			-0-
08	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8570 2		N	-0-			-0-
09	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 2		N	-0-			-0-
10	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012 2		N	-0-			-0-
11	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723 2		N	-0-			-0-
12	2263 X	1080	-0-	-1183	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		86,549				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602									
SZTAMENITS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 259968	COMPL. DATE 10/05/2010	TOTAL DEPTH 7403	PERF. 7728	- 9250			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	14313 2		N	-0-		-0-
02	12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	12619 2		N	-0-		-0-
03	12276 X	12162	-0-	-114	-0-	12162 2		N	-0-		-0-
04	13860 X	11410	-0-	-2450	-0-	11410 2		N	-0-		-0-
05	14322 X	8625	-0-	-5697	-0-	8625 2		N	-0-		-0-
06	13860 X	6762	-0-	-7098	-0-	6762 2		N	-0-		-0-
07	13485 X	7269	-0-	-6216	-0-	7269 2		N	-0-		-0-
08	12152 X	5986	-0-	-6166	-0-	5986 2		N	-0-		-0-
09	11400 X	3586	-0-	-7814	-0-	3586 2		N	-0-		-0-
10	8618 X	5863	-0-	-2755	-0-	5863 2		N	-0-		-0-
11	7020 X	4417	-0-	-2603	-0-	4417 2		N	-0-		-0-
12	7254 X	1266	-0-	-5988	-0-	1266 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		94,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COWTOWN		WELL #: 1H		RRCID -> 263397	COMPL. DATE 10/20/2011	TOTAL DEPTH 7039	PERF. 7947	- 9784			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	24490 X	22026	-0-	-2464	-0-	22026 2		N	-0-		-0-
02	24012 X	20189	-0-	-3823	-0-	20189 2		N	-0-		-0-
03	26598 X	21402	-0-	-5196	-0-	21402 2		N	-0-		-0-
04	25740 X	19278	-0-	-6462	-0-	19278 2		N	-0-		-0-
05	26598 X	4828	-0-	-21770	-0-	4828 2		N	-0-		-0-
06	21330 X	9668	-0-	-11662	-0-	9668 2		N	-0-		-0-
07	21576 X	16312	-0-	-5264	-0-	16312 2		N	-0-		-0-
08	21699 X	21699	-0-	-0-	-0-	21699 2		N	-0-		-0-
09	23368 X	23368	-0-	-0-	-0-	23368 2		N	-0-		-0-
10	22653 X	22653	-0-	-0-	-0-	22653 2		N	-0-		-0-
11	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	21214 2		N	-0-		-0-
*12	29176 X	29176	-0-	-0-	-0-	29176 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		231,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRED UNDERWOOD, LLC		284917		WELL #: 1 H		RRCID -> 234994	COMPL. DATE 05/14/2008	TOTAL DEPTH 4723	PERF. 4997	- 7023	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FRED UNDERWOOD, LLC		//CONT.//		284917									
LAUGHLIN, VIRGIL		WELL #:		2H	RRCID ->	249023	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	4709	PERF. 5105 - 7114		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3317 X	1420	-0-	-1897	-0-	1420 2		Y	-0-			31
02		3103 X	737	-0-	-2366	-0-	737 2		Y	-0-			31
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31 7		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		0 W	2815	-0-	2815	2815	2776 2	39 9	Y	-0-			35
*07		0 W	585	-0-	585	3400	585 2		Y	-0-			35
*08		0 W	433	-0-	433	3833	433 2		Y	-0-			35
*09		0 W	1900	-0-	1900	5733	1856 2	44 9	Y	-0-			75
*10		0 W	-0-	-0-	-0-	5733			Y	-0-			75
*11		0 W	1270	-0-	1270	7003	1204 2	66 9	Y	-0-			135
*12		10781 X	3778	-0-	-7003	-0-	3756 3	22 9	Y	-0-			155
TOTAL GAS PROD:			12,938										
							TOTAL CONDENSATE PROD:			155			

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP				287290									
FROST				WELL #:	1	RRCID ->	237831	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 6992 - 7234	
01		4185 X	3633	-0-	-552	-0-	225 1	3408 3	N	-0-			-0-
02		4205 X	3542	-0-	-663	-0-	178 1	3364 3	N	-0-			-0-
03		4495 X	4286	-0-	-209	-0-	234 1	4052 3	N	-0-			-0-
04		4350 X	4051	-0-	-299	-0-	239 1	3812 3	N	-0-			-0-
05		4495 X	3834	-0-	-661	-0-	225 1	3609 3	N	-0-			-0-
06		4140 X	3984	-0-	-156	-0-	233 1	3751 3	N	-0-			-0-
07		4278 X	3956	-0-	-322	-0-	218 1	3738 3	N	-0-			-0-
08		4278 X	4231	-0-	-47	-0-	216 1	4015 3	N	-0-			-0-
09		4050 X	3400	-0-	-650	-0-	234 1	3166 3	N	-0-			-0-
10		4123 X	3993	-0-	-130	-0-	239 1	3754 3	N	-0-			-0-
11		4080 X	3690	-0-	-390	-0-	246 1	3444 3	N	-0-			-0-
*12		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	298 1	3440 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,338										
							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FROST				WELL #:	2	RRCID ->	244000	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7358	PERF. N/A	
01		3565 X	2775	-0-	-790	-0-	226 1	2549 3	N	-0-			-0-
02		3451 X	2898	-0-	-553	-0-	176 1	2722 3	N	-0-			-0-
03		3689 X	3650	-0-	-39	-0-	234 1	3416 3	N	-0-			-0-
04		3570 X	3432	-0-	-138	-0-	237 1	3195 3	N	-0-			-0-
05		3534 X	2972	-0-	-562	-0-	226 1	2746 3	N	-0-			-0-
06		3540 X	3254	-0-	-286	-0-	234 1	3020 3	N	-0-			-0-
07		3658 X	3234	-0-	-424	-0-	220 1	3014 3	N	-0-			-0-
08		3658 X	3189	-0-	-469	-0-	215 1	2974 3	N	-0-			-0-
09		3420 X	3019	-0-	-401	-0-	236 1	2783 3	N	-0-			-0-
10		3348 X	3072	-0-	-276	-0-	239 1	2833 3	N	-0-			-0-
11		3240 X	3103	-0-	-137	-0-	247 1	2856 3	N	-0-			-0-
*12		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	296 1	2516 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,410										
							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP //CONT.// 287290														
FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3503 X	3379	-0-	-124	-0-		226	1	3153	3	N	-0-	-0-
02		3277 X	3131	-0-	-146	-0-		176	1	2955	3	N	-0-	-0-
03		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-		234	1	3674	3	N	-0-	-0-
04		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-		237	1	3385	3	N	-0-	-0-
05		3503 X	3426	-0-	-77	-0-		226	1	3200	3	N	-0-	-0-
06		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-		234	1	3303	3	N	-0-	-0-
07		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-		220	1	3412	3	N	-0-	-0-
08		3906 X	3676	-0-	-230	-0-		215	1	3461	3	N	-0-	-0-
09		3630 X	3376	-0-	-254	-0-		236	1	3140	3	N	-0-	-0-
10		3658 X	3644	-0-	-14	-0-		239	1	3405	3	N	-0-	-0-
11		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-		247	1	3388	3	N	-0-	-0-
*12		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-		296	1	3353	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			42,615			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372														
01		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-		226	1	5343	3	N	-0-	-0-
02		4988 X	4659	-0-	-329	-0-		176	1	4483	3	N	-0-	-0-
03		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-		234	1	6211	3	N	-0-	-0-
04		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-		237	1	5585	3	N	-0-	-0-
05		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-		226	1	5439	3	N	-0-	-0-
06		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-		234	1	5390	3	N	-0-	-0-
07		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-		220	1	5310	3	N	-0-	-0-
08		6448 X	5871	-0-	-577	-0-		215	1	5656	3	N	-0-	-0-
09		5820 X	5307	-0-	-513	-0-		236	1	5071	3	N	-0-	-0-
10		5797 X	5710	-0-	-87	-0-		239	1	5471	3	N	-0-	-0-
11		5670 X	5425	-0-	-245	-0-		247	1	5178	3	N	-0-	-0-
*12		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-		296	1	5552	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			67,475			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FUSE ENERGY, LLC 291688 SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920														
01		2480 X	793	-0-	-1687	-0-		439	1	192	3	N	147	107 8 70
								162	9					
02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-						N	-0-	70
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-	70
04		T. A.	-0-	-0-	-22	-0-						N	-0-	70
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
TOTAL GAS PROD:			793			TOTAL CONDENSATE PROD:			147					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
MOTLEY		WELL #:		1H	RRCID -> 240098	COMPL. DATE 11/29/2007	TOTAL DEPTH	6816	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2697 X	1999	-0-	-698	-0-	412 1	1541 3	N	42	2 8	73
							46 9					
02		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	439 1	5133 3	N	7	7 8	73
							8 9					
03		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	491 1	4943 3	N	12	12 8	73
							13 9					
04		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	480 1	5275 3	N	1	1 8	73
							1 9					
05		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	496 1	5363 3	N	2	2 8	73
							2 9					
06		2610 X	2359	-0-	-251	-0-	430 1	1928 3	N	1	1 8	73
							1 9					
07		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	679 1	3754 3	N	1	1 8	73
							1 9					
08		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	680 1	4132 3	N	-0-		73
09		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	660 1	3000 3	N	2	2 8	73
							2 9					
10		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	682 1	2321 3	N	3	3 8	73
							3 9					
11		2610 X	1689	-0-	-921	-0-	655 1	1034 3	N	-0-		73
12		2697 X	2110	-0-	-587	-0-	641 1	1469 3	N	-0-		73
TOTAL GAS PROD:			46,715			TOTAL CONDENSATE PROD:			71			

DUCK		WELL #:		1H	RRCID -> 240545	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH	6631	PERF. 7368 - 8730			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4898 X	2903	-0-	-1995	-0-	394 1	2491 3	N	16	16 8	59
							18 9					
02		3364 X	3292	-0-	-72	-0-	464 1	2827 3	N	1	1 8	59
							1 9					
03		3627 X	3420	-0-	-207	-0-	380 1	3037 3	N	3	3 8	59
							3 9					
04		3450 X	3261	-0-	-189	-0-	365 1	2896 3	N	-0-		59
05		3565 X	3469	-0-	-96	-0-	478 1	2991 3	N	-0-		59
06		3420 X	3348	-0-	-72	-0-	432 1	2916 3	N	-0-		59
07		3534 X	3435	-0-	-99	-0-	681 1	2754 3	N	-0-		59
08		3472 X	3290	-0-	-182	-0-	571 1	2719 3	N	-0-		59
09		3360 X	1566	-0-	-1794	-0-	448 1	1112 3	N	5	5 8	59
							6 9					
10		3472 X	1962	-0-	-1510	-0-	442 1	1384 3	N	124	9 8	174
							136 9					
11		3360 X	1325	-0-	-2035	-0-	1325 3		N	-0-		174
12		3441 X	3437	-0-	-4	-0-	3437 3		N	-0-		174
TOTAL GAS PROD:			34,708			TOTAL CONDENSATE PROD:			149			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
HELEN STEADHAM		WELL #:		2H	RRCID ->	260944	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	7399 - 10752
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	248 1	1264 3	Y	1	1 8	45	
						1 9						
02	1363 X	1317	-0-	-46	-0-	230 1	1086 3	Y	1	1 8	45	
						1 9						
03	1457 X	1432	-0-	-25	-0-	247 1	1184 3	Y	1	1 8	45	
						1 9						
04	1410 X	517	-0-	-893	-0-	237 1	280 3	Y	-0-		45	
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	243 1	1253 3	Y	76	87 1	34	
						84 9						
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	240 1	1069 3	Y	-0-		34	
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	338 1	1053 3	Y	-0-		34	
08	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	335 1	2600 3	Y	-0-		34	
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	325 1	1204 3	Y	1	1 8	34	
						1 9						
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	340 1	1076 3	Y	4	4 8	34	
						4 9						
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	330 1	1224 3	Y	-0-		34	
12	1488 N	1184	-0-	-304	-0-	325 1	790 3	Y	63		97	
						69 9						
TOTAL GAS PROD:		17,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		147						

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260978	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8000 - 11293
01	16169 X	16169	-0-	-0-	-0-	16103 3	66 9	Y	60	74 1	29	
02	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	13604 3		Y	-0-		29	
03	13268 X	13236	-0-	-32	-0-	13236 3		Y	-0-		29	
04	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	13097 3		Y	-0-		29	
05	13268 X	12431	-0-	-837	-0-	12310 3	121 9	Y	110	73 1	66	
06	15390 X	10445	-0-	-4945	-0-	10445 3		Y	-0-		66	
07	14539 X	10304	-0-	-4235	-0-	10304 3		Y	-0-		66	
08	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	14062 3	47 9	Y	43	72 1	37	
09	13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	13682 3		Y	-0-		37	
10	12431 X	11041	-0-	-1390	-0-	11040 3	1 9	Y	1	1 8	37	
11	13650 X	11415	-0-	-2235	-0-	11334 3	81 9	Y	74	75 1	36	
12	14074 X	11716	-0-	-2358	-0-	11716 3		Y	-0-		36	
TOTAL GAS PROD:		151,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		288						

CHARLES REEVES		WELL #:		1H	RRCID ->	261003	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	7514 - 11067
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 8	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 8	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7 8	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 8	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6 8	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688															
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132										COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		11439 X	98	-0-	-11341	-0-	10	3	88	9	Y	80	98	1	38
02		10701 X	1629	-0-	-9072	-0-	1629	3			Y	-0-			38
03		10850 X	5321	-0-	-5529	-0-	5319	3	2	9	Y	-2	2	8	38
04		3870 X	2620	-0-	-1250	-0-	2620	3			Y	-0-			38
05		8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	8341	3	162	9	Y	147	97	1	88
06		8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			Y	-0-			88
07		5332 X	2126	-0-	-3206	-0-	2126	3			Y	-0-			88
08		8494 X	93	-0-	-8401	-0-	29	3	64	9	Y	58	96	1	50
09		8640 X	-0-	-0-	-8640	-0-					Y	1	1	8	50
10		8928 X	2851	-0-	-6077	-0-	2850	3	1	9	Y	1	1	8	50
11		8640 X	4253	-0-	-4387	-0-	4146	3	107	9	Y	97	99	1	48
*12		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			Y	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		39,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		386									

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	487	1	7557	3	Y	369	172	1	59
							406	9							
02		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	458	1	6985	3	Y	200	81	1	114
							220	9							
03		992 X	701	-0-	-291	-0-	479	1	222	9	Y	202	155	1	69
04		960 X	758	-0-	-202	-0-	479	1	279	9	Y	254	254	8	69
05		992 X	760	-0-	-232	-0-	486	1	274	9	Y	249	76	1	141
06		7890 X	505	-0-	-7385	-0-	479	1	26	9	Y	24	152	1	13
07		8153 X	868	-0-	-7285	-0-	682	1	186	9	Y	169	74	1	20
08		792 X	792	-0-	-0-	-0-	682	1	110	9	Y	100	76	1	44
09		750 X	658	-0-	-92	-0-	656	1	2	9	Y	2	2	8	44
10		784 X	784	-0-	-0-	-0-	677	1	107	9	Y	97	74	1	60
11		780 X	730	-0-	-50	-0-	658	1	72	9	Y	65	74	1	51
12		806 X	767	-0-	-39	-0-	671	1	96	9	Y	87	76	1	62
TOTAL GAS PROD:		23,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,818									

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7220	3	74	9	Y	67	109	1	3
02		8526 X	6402	-0-	-2124	-0-	6312	3	90	9	Y	82	57	1	28
03		8959 X	6098	-0-	-2861	-0-	6098	3			Y	-0-			28
04		7230 X	5809	-0-	-1421	-0-	5809	3			Y	-0-			28
05		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7232	3	74	9	Y	67	90	1	5
06		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6901	3	46	9	Y	42			47
07		6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			Y	-0-			47
08		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	3			Y	-0-			47
09		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	3			Y	-0-			47
10		6696 X	6306	-0-	-390	-0-	6245	3	61	9	Y	55			102
11		6480 X	6037	-0-	-443	-0-	6030	3	7	9	Y	6	44	1	64
12		6789 X	6640	-0-	-149	-0-	6640	3			Y	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		79,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		319									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12400 X	12311	-0-	-89	-0-	12310	3	1	9	Y	1	1	8			45
02		14471 X	12605	-0-	-1866	-0-	12604	3	1	9	Y	1	1	8			45
03		14973 X	12776	-0-	-2197	-0-	12773	3	3	9	Y	3	3	8			45
04		13560 X	12767	-0-	-793	-0-	12767	3			Y	-0-					45
05		13485 X	12027	-0-	-1458	-0-	11942	3	85	9	Y	77	87	1	1	8	34
06		13050 X	11115	-0-	-1935	-0-	11114	3	1	9	Y	1	1	8			34
07		13485 X	7523	-0-	-5962	-0-	7523	3			Y	-0-					34
08		13206 X	6370	-0-	-6836	-0-	221	1	6149	3	Y	-0-					34
09		12780 X	10903	-0-	-1877	-0-	325	1	10577	3	Y	1	1	8			34
							1	9									
10		12028 X	11451	-0-	-577	-0-	340	1	11109	3	Y	2	2	8			34
							2	9									
11		11100 X	8768	-0-	-2332	-0-	291	1	8477	3	Y	-0-					34
12		11253 X	7720	-0-	-3533	-0-	233	1	7418	3	Y	63					97
							69	9									
TOTAL GAS PROD:			126,336			TOTAL CONDENSATE PROD:			149								

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363																	
01		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	408	1	6541	3	Y	5	5	8			25
							6	9									
02		2900 N	6852	-0-	3952	3952	464	1	6382	3	Y	5	5	8			25
							6	9									
03		14004 X	10052	-0-	-3952	-0-	495	1	9550	3	Y	6	6	8			25
							7	9									
04		8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	361	1	8608	3	Y	2	25	1	2	8	-0-
							2	9									
05		14262 X	14262	-0-	-0-	-0-	482	1	13778	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06		13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	473	1	12736	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07		10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	645	1	9743	3	Y	-0-					-0-
08		11873 X	10779	-0-	-1094	-0-	660	1	10117	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09		11490 X	11396	-0-	-94	-0-	651	1	10742	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10		11873 X	10899	-0-	-974	-0-	678	1	10214	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11		11490 X	9300	-0-	-2190	-0-	652	1	8648	3	Y	-0-					-0-
12		11098 X	10074	-0-	-1024	-0-	646	1	9428	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			123,139			TOTAL CONDENSATE PROD:			33								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	482	1	5455	3	Y	26	26	8	29
02	2900 N	5591	-0-	2691	2691	461	1	5028	3	Y	93	93	8	29
03	10657 X	7966	-0-	-2691	-0-	493	1	7463	3	Y	9	9	8	29
04	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	394	1	9002	3	Y	578	113	1	351 8 143
05	14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	636	9							
06	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	478	1	13584	3	Y	2	2	8	143
07	12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	2	9							
08	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	475	1	14320	3	Y	1	1	8	143
09	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	681	1	11848	3	Y	95	95	8	143
10	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	105	9							
11	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	677	1	9788	3	Y	-0-			143
12	11532 X	9488	-0-	-2044	-0-	658	1	9882	3	Y	2	2	8	143
						2	9							
						679	1	9253	3	Y	5	5	8	143
						6	9							
						657	1	7676	3	Y	-0-			143
						643	1	8845	3	Y	-0-			143
TOTAL GAS PROD:		119,815				TOTAL CONDENSATE PROD:		811						

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799														
01	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	486	1	7141	3	Y	370	172	1	165 8 59
02	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	407	9							
03	17898 X	17898	-0-	-0-	-0-	463	1	9251	3	Y	256	88	1	82 8 145
04	13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	282	9							
05	14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	495	1	17131	3	Y	247	197	1	108 8 87
06	11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	272	9							
07	14478 X	14478	-0-	-0-	-0-	480	1	12515	3	Y	253	253	8	87
08	15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	278	9							
09	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	488	1	13453	3	Y	319	97	1	129 8 180
10	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	351	9							
11	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	475	1	11210	3	Y	31	194	1	1 8 16
*12	11620 X	11620	-0-	-0-	-0-	34	9							
						682	1	13561	3	Y	214	94	1	111 8 25
						235	9							
						682	1	14534	3	Y	127	97	1	55
						140	9							
						660	1	12865	3	Y	2	2	8	55
						2	9							
						682	1	11299	3	Y	118	94	1	3 8 76
						130	9							
						659	1	12033	3	Y	84	95	1	65
						92	9							
						673	1	10826	3	Y	110	96	1	79
						121	9							
TOTAL GAS PROD:		155,088				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,131						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.//		291688										
CASWELL MONINGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261483	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	7150 - 12453		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5177 X	2891	-0-	-2286	-0-		300 1	2533 3	Y	53	86 1	4 8	56
								58 9						
02		5655 X	-0-	-0-	-5655	-0-				Y	-0-			56
03		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-				Y	-0-			56
04		5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-				Y	72	72 8		56
05		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				Y	-0-			56
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
TOTAL GAS PROD:			2,891		TOTAL CONDENSATE PROD:			125						

MORRISON		WELL #:		1H	RRCID ->	261781	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7380 - 10730		
01		17188 X	17188	-0-	-0-	-0-		473 1	16713 3	Y	2	2 8		112
								2 9						
02		16390 X	16390	-0-	-0-	-0-		257 1	16130 3	Y	3	3 8		112
								3 9						
03		13563 X	13563	-0-	-0-	-0-		336 1	13223 3	Y	4	4 8		112
								4 9						
04		17690 X	17690	-0-	-0-	-0-		379 1	17311 3	Y	-0-			112
05		16937 X	16937	-0-	-0-	-0-		262 1	16674 3	Y	1	1 8		112
								1 9						
06		16950 X	16218	-0-	-732	-0-		434 1	15783 3	Y	1	1 8		112
								1 9						
07		18290 X	18248	-0-	-42	-0-		18248 3		Y	-0-			112
08		18290 X	17418	-0-	-872	-0-		17418 3		Y	-0-			112
09		17700 X	16149	-0-	-1551	-0-		18 1	16129 3	Y	2	2 8		112
								2 9						
10		18259 X	15213	-0-	-3046	-0-		190 1	15020 3	Y	3	3 8		112
								3 9						
11		17670 X	12950	-0-	-4720	-0-		420 1	12306 3	Y	204			316
								224 9						
12		17453 X	10566	-0-	-6887	-0-		573 1	9949 3	Y	40	169 1		187
								44 9						
TOTAL GAS PROD:			188,530		TOTAL CONDENSATE PROD:			260						

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		4 X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-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				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.//		291688								
MORRISON		WELL #:		2H	RRCID ->	261994	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7045	PERF. 7160 - 10383	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	8	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

CASWELL SNELSON		WELL #:		3H	RRCID ->	261995	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 7535 - 10338	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-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								
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

IMOGENE LYNCH A		WELL #: 2H		RRCID -> 262120		COMPL. DATE 03/19/2011		TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189								
01	T. A.	2361	-0-	2361	3319	416	1	1942	3	Y	3	3	8			25
02	T. A.	495	-0-	495	3814	452	1	37	3	Y	5	5	8			25
03	T. A.	7345	-0-	7345	11159	443	1	6893	3	Y	8	8	8			25
04	22067 X	10908	-0-	-11159	-0-	422	1	10485	3	Y	1	25	1	1	8	-0-
05	3100 N	14476	-0-	11376	11376	492	1	13983	3	Y	1	1	8			-0-
06	27173 X	15797	-0-	-11376	-0-	474	1	15322	3	Y	1	1	8			-0-
07	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	679	1	12366	3	Y	-0-					-0-
08	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	679	1	12887	3	Y	2	2	8			-0-
09	14778 X	14778	-0-	-0-	-0-	653	1	14123	3	Y	2	2	8			-0-
10	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	678	1	13966	3	Y	3	3	8			-0-
11	12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	658	1	12305	3	Y	-0-					-0-
12	15159 X	12775	-0-	-2384	-0-	657	1	12118	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		133,158				TOTAL CONDENSATE PROD:				26						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
CASWELL MONINGER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 262284		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 6950 - 12153		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	303 1	2386 3	Y	35	75 1	2 8	39
						39 9						
02	3016 X	-0-	-0-	-3016	-0-			Y	-0-			39
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-			39
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			Y	-0-			39
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			Y	-0-			39
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		2,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

CASWELL MONINGER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262618		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 6972		PERF. 7025 - 12378	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-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:		1					

WHITFIELD GREENROY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263217		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 8339		PERF. 8660 - 15113		
01	5332 X	2689	-0-	-2643	-0-	152 1	2535 3	Y	2	2 8	6	
						2 9						
02	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	153 1	5850 3	Y	56	2 8	60	
						62 9						
03	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	164 1	5844 3	Y	181	171 1	3 8	67
						199 9						
04	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	152 1	6279 3	Y	-0-		67	
05	10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	164 1	9952 3	Y	407	359 1	1 8	114
						448 9						
06	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	158 1	8849 3	Y	145	175 1		84
						160 9						
07	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	223 1	5498 3	Y	-0-		84	
08	5642 X	2760	-0-	-2882	-0-	219 1	2541 3	Y	-0-		84	
09	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	207 1	7810 3	Y	156	179 1	1 8	60
						172 9						
10	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	216 1	8352 3	Y	168	179 1	2 8	47
						185 9						
11	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	215 1	9619 3	Y	-0-		47	
*12	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	197 1	8632 3	Y	-0-		47	
TOTAL GAS PROD:		85,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,115						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688															
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5859 X	5588	-0-	-271	-0-	147	1	5440	3	Y	1	1	8	5	
02	8555 X	7136	-0-	-1419	-0-	158	1	6977	3	Y	1	1	8	5	
03	9145 X	7473	-0-	-1672	-0-	169	1	7301	3	Y	3	5	1	3 8 -0-	
04	8190 X	6566	-0-	-1624	-0-	157	1	6409	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	8463 X	6853	-0-	-1610	-0-	169	1	6684	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	6570 X	5707	-0-	-863	-0-	163	1	5544	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	6789 X	4124	-0-	-2665	-0-	226	1	3898	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	6789 X	2422	-0-	-4367	-0-	230	1	2192	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	6570 X	6478	-0-	-92	-0-	223	1	6254	3	Y	1	1	8	-0-	
10	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	228	1	7087	3	Y	2	2	8	-0-	
11	5700 X	3738	-0-	-1962	-0-	220	1	3518	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	5518 X	4693	-0-	-825	-0-	231	1	4462	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		68,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17885 X	17885	-0-	-0-	-0-	495	1	17288	3	Y	93	118	1	3 8 26	
02	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	463	1	16783	3	Y	139	58	1	3 8 104	
03	15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	496	1	15013	3	Y	166	171	1	5 8 94	
04	11880 X	10973	-0-	-907	-0-	478	1	10340	3	Y	141	172	1	63	
05	12276 X	8681	-0-	-3595	-0-	496	1	8039	3	Y	133	87	1	1 8 108	
06	16590 X	8840	-0-	-7750	-0-	479	1	8228	3	Y	121	173	1	1 8 55	
07	17143 X	6031	-0-	-11112	-0-	642	1	5280	3	Y	99	83	1	71	
08	15686 X	4295	-0-	-11391	-0-	670	1	3520	3	Y	95	85	1	81	
09	10980 X	2471	-0-	-8509	-0-	649	1	1765	3	Y	52	1	8	132	
10	9145 X	3717	-0-	-5428	-0-	679	1	2939	3	Y	90	86	1	5 8 131	
11	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	660	1	11872	3	Y	119	176	1	74	
*12	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	645	1	6958	3	Y	103	88	1	89	
TOTAL GAS PROD:		116,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,351									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688														
WALKER		WELL #: 3H		RRCID -> 263586		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 8027 - 13080						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	601 X	601	-0-	-0-	-0-	491	1	110	9	Y	100	132	1			29
02	462 X	462	-0-	-0-	-0-	460	1		2	Y	2	29	1		2 8	-0-
03	310 X	266	-0-	-44	-0-	263	1		3	Y	3	3	8			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,329				TOTAL CONDENSATE PROD:				114						

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-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1			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-								

COTHREN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 263720		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6986		PERF. 7565 - 11887						
01	15869 X	15869	-0-	-0-	-0-	489	1	15225	3	Y	141	247	1			93
						155	9									
02	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	464	1	13403	3	Y	106	1	8			198
						117	9									
03	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	495	1	13877	3	Y	110	124	1		2 8	182
						121	9									
04	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	468	1	12918	3	Y	97	124	1			155
						107	9									
05	13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	496	1	12821	3	Y	96	123	1		1 8	127
						106	9									
06	13380 X	12064	-0-	-1316	-0-	479	1	11480	3	Y	95	119	1		1 8	102
						105	9									
07	13826 X	10291	-0-	-3535	-0-	682	1	9529	3	Y	73					175
						80	9									
08	13826 X	9554	-0-	-4272	-0-	678	1	8796	3	Y	73	113	1			135
						80	9									
09	13380 X	5803	-0-	-7577	-0-	528	1	5223	3	Y	47	1	8			181
						52	9									
10	13423 X	2095	-0-	-11328	-0-	681	1	1413	3	Y	1	1	8			181
						1	9									
11	12060 X	3879	-0-	-8181	-0-	657	1	3204	3	Y	16	116	1			81
						18	9									
12	8773 X	2616	-0-	-6157	-0-	679	1	1937	3	Y	-0-					81
TOTAL GAS PROD:		117,564				TOTAL CONDENSATE PROD:		855								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688														
ALVORD UNIT 1		WELL #: 3H		RRCID -> 263772		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 7544 - 10097						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
02	754 X	-0-	-0-	-754	-0-					Y	1	1	8			-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	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	1	1	8			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-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:		7								

COTHREN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263774		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 6988		PERF. 7050 - 11903						
01	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	468	1	6291	3	Y	62	105	1	1	8	40
02	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	68	9	6515	3	Y	48	3	8			85
03	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	53	9	7117	3	Y	48	53	1	2	8	78
04	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	495	1	6325	3	Y	41	53	1			66
05	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	53	9	6327	3	Y	41	53	1			54
06	7020 X	6124	-0-	-896	-0-	480	1	5600	3	Y	42	51	1	1	8	44
07	7254 X	6183	-0-	-1071	-0-	45	9	5468	3	Y	31					75
08	7254 X	6442	-0-	-812	-0-	496	1	5726	3	Y	31	48	1			58
09	6840 X	4204	-0-	-2636	-0-	34	9	3523	3	Y	20	1	8			77
10	6882 X	670	-0-	-6212	-0-	659	1	22	3	Y	1	1	8			77
11	6240 X	679	-0-	-5561	-0-	647	1	106	3	Y	8	50	1			35
12	5828 X	997	-0-	-4831	-0-	1	9	341	3	Y	-0-					35
TOTAL GAS PROD:		60,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		373								

DOYLE LYNCH A		WELL #: 2H		RRCID -> 263783		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 7527		PERF. 7850 - 11399						
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-	13	1			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-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	2488	-0-	-612	3370	168	1	2149	3	Y	155	167 1	16 8	267
						171	9							
02	5850 X	2480	-0-	-3370	-0-	462	1	1875	3	Y	130	169 1	16 8	212
						143	9							
03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	495	1	1897	3	Y	510	175 1	345 8	202
						561	9							
04	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	466	1	1342	3	Y	148	167 1		183
						163	9							
05	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	496	1	1850	3	Y	140	47 8		276
						154	9							
06	2130 X	1403	-0-	-727	-0-	469	1	752	3	Y	165	175 1		266
						182	9							
07	2201 X	2113	-0-	-88	-0-	673	1	1224	3	Y	196	168 1		294
						216	9							
08	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	675	1	1517	3	Y	253	338 1		209
						278	9							
09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	639	1	1293	3	Y	117	165 1	2 8	159
						129	9							
10	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	663	1	2080	3	Y	172	5 8		326
						189	9							
11	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	660	1	1820	3	Y	92	169 1		249
						101	9							
*12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	673	1	1526	3	Y	179	170 1		258
						197	9							
TOTAL GAS PROD:		28,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,257								

PROCTOR LONG UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 263789	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH	7249	PERF. 7250	- 11603				
01	15066 X	8622	-0-	-6444	-0-	241	1	8344	3	Y	34	93 1	2 8	54
						37	9							
02	14094 X	11832	-0-	-2262	-0-	229	1	11561	3	Y	38	4 8		88
						42	9							
03	15565 X	15565	-0-	-0-	-0-	239	1	15279	3	Y	43	12 8		119
						47	9							
04	12480 X	256	-0-	-12224	-0-	237	1	19	9	Y	17			136
05	12679 X	6006	-0-	-6673	-0-	245	1	5742	3	Y	17	103 1	2 8	48
						19	9							
06	12240 X	10127	-0-	-2113	-0-	238	1	9845	3	Y	40	1 8		87
						44	9							
07	15562 X	6501	-0-	-9061	-0-	340	1	6124	3	Y	34			121
						37	9							
08	15562 X	3183	-0-	-12379	-0-	304	1	2838	3	Y	37	112 1	2 8	44
						41	9							
09	10140 X	283	-0-	-9857	-0-	281	1	2	9	Y	2	2 8		44
10	10478 X	5342	-0-	-5136	-0-	337	1	4982	3	Y	21	7 8		58
						23	9							
11	10140 X	1792	-0-	-8348	-0-	317	1	1454	3	Y	19			77
						21	9							
*12	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	336	1	6275	3	Y	36			113
						40	9							
TOTAL GAS PROD:		76,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		338								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.//		291688							
DOYLE LYNCH A		WELL #:		1HR	RRCID -> 263838	COMPL. DATE 01/27/2011	TOTAL DEPTH 7561	PERF. 7600	- 11503		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			26	1	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	1 8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

COTHREN UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 263903	COMPL. DATE 09/18/2011	TOTAL DEPTH 6947	PERF. 6970	- 11773		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1		1	8	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		2	8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1		1	8	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		4			

MATTIX UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 263938	COMPL. DATE 11/24/2011	TOTAL DEPTH 6608	PERF. 7075	- 9948		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4743 X	1916	-0-	-2827	-0-	-0-	417 1	1498 3	1	1 8	25
02	2465 X	-0-	-0-	-2465	-0-	-0-	1 9		96	61 1	60
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-	-0-			37	67 1	30
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-	-0-			-0-		30
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-	-0-			-0-		30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		30
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		30
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		30
TOTAL GAS PROD:		1,916				TOTAL CONDENSATE PROD:		134			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
METHODIST HOME UNIT	WELL #:	3H	RRCID ->	263969	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	8020	-	12123
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	168 1	1686 3	Y	47	43 1	1 8	59
02	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	52 9	6109 3	Y	2	2 8		59
03	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	154 1	7558 3	Y	-0-	36 1		23
04	3000 N	5600	-0-	2600	2600	2 9	5448 3	Y	-0-	18 1		5
05	10544 X	7944	-0-	-2600	-0-	166 1	7777 3	Y	1	5 1	1 8	-0-
06	6480 X	5375	-0-	-1105	-0-	1 9	5213 3	Y	-0-			-0-
07	7719 X	4859	-0-	-2860	-0-	162 1	4627 3	Y	-0-			-0-
08	7936 X	3892	-0-	-4044	-0-	232 1	3660 3	Y	-0-			-0-
09	7680 X	5775	-0-	-1905	-0-	223 1	5551 3	Y	1	1 8		-0-
10	7936 X	5652	-0-	-2284	-0-	1 9	5418 3	Y	3	3 8		-0-
11	5370 X	4723	-0-	-647	-0-	23 9	4499 3	Y	-0-			-0-
12	5549 X	5400	-0-	-149	-0-	224 1	5184 3	Y	-0-			-0-
12	5549 X	5400	-0-	-149	-0-	216 1	5184 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

METHODIST HOME UNIT		WELL #:		4H		RRCID ->		263979		COMPL. DATE		01/28/2012		TOTAL DEPTH		7429		PERF.		8165 - 12118	
01	15750 X	15750	-0-	-0-	-0-	163 1	15529 3	Y	53	82 1	1 8	77									
02	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	58 9	14498 3	Y	79	1 8		155									
03	15004 X	14672	-0-	-332	-0-	87 9	14441 3	Y	76	94 1	1 8	136									
04	14940 X	8554	-0-	-6386	-0-	147 1	8336 3	Y	83	108 1		111									
05	15438 X	8435	-0-	-7003	-0-	84 9	7959 3	Y	286	263 1		134									
06	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	161 1	15042 3	Y	85	130 1		89									
07	15748 X	15315	-0-	-433	-0-	315 9	15026 3	Y	59			148									
08	14663 X	14387	-0-	-276	-0-	94 9	14093 3	Y	63			211									
09	15300 X	11053	-0-	-4247	-0-	224 1	10760 3	Y	70	132 1	1 8	148									
10	15810 X	12273	-0-	-3537	-0-	65 9	11973 3	Y	69	1 8		216									
11	15300 X	11668	-0-	-3632	-0-	225 1	11389 3	Y	55	129 1		142									
12	11935 X	5109	-0-	-6826	-0-	69 9	4859 3	Y	39			181									
12	11935 X	5109	-0-	-6826	-0-	216 1	4859 3	Y	39			181									
TOTAL GAS PROD:		147,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,017															

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.//		291688										
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		571 X	571	-0-	-0-	-0-		470	1	101	9	Y	92	27
02		290 X	-0-	-0-	-290	-0-						Y	2	-0-
03		310 X	-0-	-0-	-310	-0-						Y	2	-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	1	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			571					TOTAL CONDENSATE PROD:			106			

WALKER		WELL #:		1H	RRCID ->	264058	COMPL. DATE	12/25/2011	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7797	-	12350
01	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	495	1	7546	3	Y	91	118	1	26
02	6235 X	5060	-0-	-1175	-0-	100	9	4455	3	Y	138	58	1	104
03	6665 X	5416	-0-	-1249	-0-	453	1	4742	3	Y	166	171	1	94
04	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	152	9	8150	3	Y	141	172	1	63
05	6665 X	5698	-0-	-967	-0-	491	1	5070	3	Y	133	87	1	108
06	6300 X	3537	-0-	-2763	-0-	183	9	2925	3	Y	121	173	1	55
07	6510 X	2784	-0-	-3726	-0-	477	1	2100	3	Y	99	83	1	71
08	6510 X	4559	-0-	-1951	-0-	155	9	3898	3	Y	97	85	1	81
09	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	482	1	6748	3	Y	55	4	8	132
10	5704 X	5095	-0-	-609	-0-	146	9	4324	3	Y	91	86	1	131
11	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	479	1	5201	3	Y	119	176	1	74
12	6789 X	5892	-0-	-897	-0-	133	9	5129	3	Y	103	88	1	89
TOTAL GAS PROD:			68,320					TOTAL CONDENSATE PROD:			1,354			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
WHITFIELD GREENROY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264121	COMPL. DATE	08/07/2011	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8625 -	15178
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	20071 X	20071	-0-	-0-	-0-	102	1	19968	3	Y	1	1 8	5
02	17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	17760	3		1	9	Y	1 8	5
03	17392 X	17392	-0-	-0-	-0-	17389	3		3	9	Y	5 1	3 8
04	16149 X	16149	-0-	-0-	-0-	16149	3				Y	-0-	-0-
05	16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	16105	3		1	9	Y	1 8	-0-
06	16980 X	15000	-0-	-1980	-0-	15000	3				Y	-0-	-0-
07	17546 X	16828	-0-	-718	-0-	16828	3				Y	-0-	-0-
08	17391 X	17386	-0-	-5	-0-	17386	3				Y	-0-	-0-
09	17835 X	17835	-0-	-0-	-0-	17834	3		1	9	Y	1 8	-0-
10	16833 X	11084	-0-	-5749	-0-	48	1	11034	3	Y	2	2 8	-0-
11	16830 X	15773	-0-	-1057	-0-	15773	3				Y	-0-	-0-
12	17267 X	11927	-0-	-5340	-0-	41	1	11886	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		193,312		TOTAL CONDENSATE PROD:								9	

ALVORD UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	264182	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7440 -	10393
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3 8	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3 8	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								8	

OGLE B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264183	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	7140 -	12943	
01	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	467	1	8200	3	N	193	166 1	29 8	109
02	7801 X	7361	-0-	-440	-0-	212	9	6756	3	N	129	174 1	10 8	54
03	8339 X	7119	-0-	-1220	-0-	463	1	6466	3	N	144	27 8		171
04	8070 X	7427	-0-	-643	-0-	142	9	6791	3	N	143	172 1	16 8	126
05	8339 X	8002	-0-	-337	-0-	495	1	7301	3	N	187	179 1	23 8	111
06	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	158	9	7751	3	N	125	17 8		219
07	7874 X	7390	-0-	-484	-0-	479	1	6609	3	N	91	169 1	15 8	126
08	7967 X	6568	-0-	-1399	-0-	157	9	5796	3	N	91	13 8		204
09	8070 X	7167	-0-	-903	-0-	672	1	6416	3	N	83	174 1	12 8	101
10	8339 X	7089	-0-	-1250	-0-	100	9	6294	3	N	103	18 8		186
11	8070 X	6869	-0-	-1201	-0-	660	1	6142	3	N	62			248
*12	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	68	9	6361	3	N	91	177 1		162
TOTAL GAS PROD:		89,364		TOTAL CONDENSATE PROD:								1,442		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688								
MATTIX UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 264190	COMPL. DATE 11/24/2011	TOTAL DEPTH	6742	PERF. 6995 - 10198	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1581 X	1232	-0-	-349	-0-	413 1	818 3	Y	1 1 8	37
02	1479 X	-0-	-0-	-1479	-0-	1 9		Y	96 73 1	60
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	37 67 1	30
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-	30
05	0 N	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		1,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		134				

MATTIX UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 264191	COMPL. DATE 11/23/2011	TOTAL DEPTH	6698	PERF. 7190 - 9793	
01	3379 X	3038	-0-	-341	-0-	411 1	2626 3	Y	1 1 8	16
02	3161 X	-0-	-0-	-3161	-0-	1 9		Y	48 34 1	30
03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	19 34 1	15
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			Y	-0-	15
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	-0-	15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
09	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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		3,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		68				

METHODIST HOME UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 264218	COMPL. DATE 01/24/2012	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7930 - 12083	
01	17095 X	17095	-0-	-0-	-0-	17065 3	30 9	Y	27 44 1	40
02	14983 X	14983	-0-	-0-	-0-	14954 3	29 9	Y	26 3 8	63
03	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	14601 3	30 9	Y	27 38 1	47
04	14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	14257 3	28 9	Y	25 37 1	35
05	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	15338 3	95 9	Y	86 80 1	40
06	14910 X	13572	-0-	-1338	-0-	13542 3	30 9	Y	27 39 1	27
07	15407 X	13893	-0-	-1514	-0-	13874 3	19 9	Y	17 1 8	44
08	15407 X	13610	-0-	-1797	-0-	13589 3	21 9	Y	19 1 8	63
09	14910 X	13897	-0-	-1013	-0-	13872 3	25 9	Y	23 40 1	44
10	15407 X	14103	-0-	-1304	-0-	14074 3	29 9	Y	26 5 8	65
11	13560 X	11191	-0-	-2369	-0-	11174 3	17 9	Y	15 38 1	42
12	14353 X	13692	-0-	-661	-0-	13679 3	13 9	Y	12 1 8	54
TOTAL GAS PROD:		170,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		330				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	488	1	4000	3	Y	63	106	1		3
02	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	69	9	3643	3	Y	78	54	1	1 8	26
03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	86	9	3291	3	Y	2	2	8		26
04	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	493	1	3563	3	Y	1	1	8		26
05	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	2	9	2863	3	Y	134	150	1		10
06	4110 X	3062	-0-	-1048	-0-	495	1	2517	3	Y	85	1	8		94
07	4247 X	3351	-0-	-896	-0-	147	9	2670	3	Y	-0-				94
08	4154 X	3321	-0-	-833	-0-	451	1	2639	3	Y	-0-				94
09	4020 X	3249	-0-	-771	-0-	94	9	2589	3	Y	1	1	8		94
10	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	1	9	2973	3	Y	112	1	8		205
11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	682	1	2932	3	Y	13	89	1		129
*12	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	123	9	2266	3	Y	-0-				129
TOTAL GAS PROD:		43,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		489									

GOODRICH UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 264400		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 6737		PERF. 7321 - 11678	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/04/2016		- PLUGGED 08/04/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOODRICH UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 264436		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 7300 - 11503	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		07/29/2016		- PLUGGED 07/29/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688															
GOODRICH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 264450		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7320 - 11523									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2016 - PLUGGED 07/26/16																	
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KIRKBRIDE A		WELL #: 1H		RRCID -> 264776		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054									
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OGLE A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265135		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158										
01	8091 X	2940	-0-	-5151	-0-	466 1	2321 3	N	139	169	1	21	8				70	
02	5481 X	3405	-0-	-2076	-0-	153 9	464 1	N	156	10	8						216	
03	5859 X	604	-0-	-5255	-0-	172 9	492 1	N	102	167	1	19	8				132	
04	3540 X	2958	-0-	-582	-0-	480 1	2226 3	N	229	169	1	26	8				166	
05	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	252 9	495 1	N	147	174	1	18	8				121	
06	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	162 9	462 1	N	143	20	8						244	
07	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	157 9	677 1	N	126	173	1	21	8				176	
08	5456 X	3832	-0-	-1624	-0-	139 9	679 1	N	125	176	1	18	8				107	
09	5280 X	3621	-0-	-1659	-0-	138 9	655 1	N	123	18	8						212	
10	5456 X	3281	-0-	-2175	-0-	655 1	679 1	N	134	175	1	24	8				147	
11	4530 X	1606	-0-	-2924	-0-	135 9	656 1	N	97								244	
12	4681 X	2374	-0-	-2307	-0-	147 9	652 1	N	95	165	1						174	
						105 9												
TOTAL GAS PROD:		38,887										TOTAL CONDENSATE PROD:		1,616				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
CGH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265992	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	6584	PERF.	7185 - 12138
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-						

CGH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266006	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	7370 - 12323
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-						

LOCKE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	266008	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	6733	PERF.	7150 - 10603
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/10/2016 - PLUGGED		08/10/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

LOCKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266361	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	7320 - 10773
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/17/2016 - P/A		08/17/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
4M RANCH C UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 266409	COMPL. DATE 05/13/2012	TOTAL DEPTH	8192	PERF. 8514	- 12593		
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	11935 X	7149	-0-	-4786	-0-	248 1	6880 3	Y	19	3 8		119
02	11165 X	8905	-0-	-2260	-0-	21 9	8607 3	Y	61	3 8		177
03	11935 X	10697	-0-	-1238	-0-	231 1	10376 3	Y	75	111 1	7 8	134
04	10710 X	9835	-0-	-875	-0-	83 9	9523 3	Y	68			202
05	10881 X	9975	-0-	-906	-0-	237 1	9659 3	Y	63	148 1	1 8	116
06	9210 X	8309	-0-	-901	-0-	75 9	8006 3	Y	59	2 8		173
07	10416 X	8927	-0-	-1489	-0-	238 1	8524 3	Y	57			230
08	10416 X	8603	-0-	-1813	-0-	63 9	8200 3	Y	57			287
09	9840 X	8003	-0-	-1837	-0-	340 1	7618 3	Y	52	171 1	2 8	166
10	9982 X	3850	-0-	-6132	-0-	63 9	3483 3	Y	41	3 8		204
11	8640 X	7417	-0-	-1223	-0-	322 1	7034 3	Y	51			255
12	7998 X	2527	-0-	-5471	-0-	45 9	2175 3	Y	33			288
						327 1						
						56 9						
						316 1						
						36 9						
TOTAL GAS PROD:		94,197				TOTAL CONDENSATE PROD:		636				

4M RANCH D UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 266415	COMPL. DATE 05/14/2012	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8830	- 12763		
01	14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	14302 3	18 9	Y	16	1 8		94
02	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	128 1	7028 3	Y	1	1 8		94
03	11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	1 9	11071 3	Y	2	59 1	2 8	35
04	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	238 1	9679 3	Y	-0-			35
05	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	247 1	9971 3	Y	1	26 1		10
06	11880 X	9471	-0-	-2409	-0-	1 9	9232 3	Y	1	1 8		10
07	11315 X	9973	-0-	-1342	-0-	238 1	9633 3	Y	-0-			10
08	11315 X	9692	-0-	-1623	-0-	340 1	9352 3	Y	-0-			10
*09	9900 X	8764	-0-	-1136	-0-	340 1	8435 3	Y	1	9 1	1 8	1
10	10230 X	9615	-0-	-615	-0-	328 1	9291 3	Y	3	3 8		1
11	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	1 9	10875 3	Y	-0-			1
*12	11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	3 9	11390 3	Y	-0-			1
						321 1						
						3 9						
						329 1						
						316 1						
TOTAL GAS PROD:		123,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		25				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.//	291688									
CASWELL BOLIN A		WELL #:	5H	RRCID ->	266765	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	7142 - 11899	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-			60	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60	
10	T. A.	-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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34	
10	T. A.	-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-			

DUNSON UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	266775	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7595 - 11448					
01	9796 X	9580	-0-	-216	-0-	452	1	9049	3	N	72	175	1	2	8	57
02	10237 X	7240	-0-	-2997	-0-	79	9	6721	3	N	57	2	8			112
03	15043 X	15043	-0-	-0-	-0-	63	9	14472	3	N	69	5	8			176
04	12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	495	1	12255	3	N	88	170	1			94
05	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	76	9	11072	3	N	81	1	8			174
06	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	490	1	11529	3	N	67	171	1	1	8	69
07	12338 X	11516	-0-	-822	-0-	89	9	10751	3	N	75					144
08	12338 X	10239	-0-	-2099	-0-	74	9	9471	3	N	81	171	1			54
09	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	682	1	11928	3	N	44	2	8			96
10	12338 X	12034	-0-	-304	-0-	83	9	11272	3	N	74	4	8			166
11	11940 X	11265	-0-	-675	-0-	679	1	10510	3	N	89	168	1			87
12	13051 X	11017	-0-	-2034	-0-	89	9	10299	3	N	64					151
TOTAL GAS PROD:		137,132					TOTAL CONDENSATE PROD:		861							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688												
BARZUN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266797		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07		0 N	-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-			

WILEY MANN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267737		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		10044 X	182	-0-	-9862	-0-	109	1	73	9	Y	66	216	1	72
02		4756 X	364	-0-	-4392	-0-	196	1	129	3	Y	35	2	8	105
03		3503 X	450	-0-	-3053	-0-	248	1	202	9	Y	184	105	1	180
04		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	240	1	4108	3	Y	225	211	1	194
05		10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	248	1	10528	3	Y	89	211	1	70
06		10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	239	1	10149	3	Y	264	198	1	135
07		11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	341	1	10714	3	Y	76	107	1	102
08		10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	340	1	10158	3	Y	281	214	1	167
09		2640 X	410	-0-	-2230	-0-	329	1	81	9	Y	74	1	8	240
10		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	340	1	7306	3	Y	203	214	1	221
11		9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	330	1	9354	3	Y	162	217	1	166
*12		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	337	1	7554	3	Y	82			248
TOTAL GAS PROD:			75,212				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,741				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 X	1181	-0-	-307	-0-	495	1	517	3	Y	154	169	1	2 8 141
02	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	169	9	460	1	Y	151	82	1	6 8 204
03	3100 N	6150	-0-	3050	3050	166	9	495	1	Y	171	256	1	10 8 109
04	3000 N	1154	-0-	-1846	1204	188	9	478	1	Y	96	83	1	1 8 121
05	2734 X	1530	-0-	-1204	-0-	106	9	496	1	Y	70	86	1	2 8 103
06	4170 X	4117	-0-	-53	-0-	77	9	479	1	Y	102	84	1	3 8 118
07	6138 X	1420	-0-	-4718	-0-	112	9	682	1	Y	79	85	1	112
08	6138 X	1276	-0-	-4862	-0-	87	9	681	1	Y	81	83	1	2 8 108
09	4110 X	1191	-0-	-2919	-0-	89	9	660	1	Y	86	86	1	4 8 104
10	4247 X	3221	-0-	-1026	-0-	95	9	680	1	Y	102	84	1	11 8 111
11	4110 X	2458	-0-	-1652	-0-	112	9	660	1	Y	87	159	1	39
*12	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	96	9	651	1	Y	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		28,857			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,179							

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088														
01	18480 X	18480	-0-	-0-	-0-	494	1	17817	3	Y	154	169	1	2 8 141
02	19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	169	9	456	1	Y	149	82	1	4 8 204
03	22912 X	22912	-0-	-0-	-0-	164	9	496	1	Y	166	256	1	5 8 109
04	21595 X	21595	-0-	-0-	-0-	183	9	468	1	Y	96	83	1	1 8 121
05	20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	106	9	496	1	Y	69	86	1	1 8 103
06	21173 X	21173	-0-	-0-	-0-	76	9	479	1	Y	100	84	1	1 8 118
07	22010 X	20625	-0-	-1385	-0-	110	9	682	1	Y	79	85	1	112
08	22010 X	21122	-0-	-888	-0-	87	9	681	1	Y	81	83	1	2 8 108
09	21300 X	19529	-0-	-1771	-0-	89	9	660	1	Y	85	86	1	3 8 104
10	21886 X	20047	-0-	-1839	-0-	94	9	680	1	Y	97	84	1	6 8 111
11	22801 X	22801	-0-	-0-	-0-	107	9	660	1	Y	87	159	1	39
*12	22237 X	22237	-0-	-0-	-0-	96	9	680	1	Y	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		249,879			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,163							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	228	1	3493	3	Y	43	137	1	46
						47	9							
02	3393 X	604	-0-	-2789	-0-	192	1	388	3	Y	22	1	8	67
						24	9							
03	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	245	1	8647	3	Y	121	67	1	115
						133	9					6	8	
04	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	239	1	10282	3	Y	144	135	1	124
						158	9							
05	12023 X	12023	-0-	-0-	-0-	248	1	11713	3	Y	56	135	1	45
						62	9							
06	11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	239	1	10843	3	Y	169	127	1	86
						186	9					1	8	
07	11036 X	10767	-0-	-269	-0-	341	1	10373	3	Y	48	69	1	65
						53	9							
08	12077 X	12077	-0-	-0-	-0-	340	1	11540	3	Y	179	137	1	107
						197	9							
09	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	330	1	11443	3	Y	48	2	8	153
						53	9							
10	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	340	1	12170	3	Y	129	137	1	142
						142	9					3	8	
11	11700 X	10873	-0-	-827	-0-	330	1	10430	3	Y	103	139	1	106
						113	9							
12	12214 X	10688	-0-	-1526	-0-	337	1	10293	3	Y	53			159
						58	9							

TOTAL GAS PROD: 116,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,115

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566															
01	8029 X	7868	-0-	-161	-0-	490	1	7286	3	N	84	3	8	205	
						92	9								
02	7511 X	6959	-0-	-552	-0-	464	1	6459	3	N	33	177	1	56	
						36	9					5	8		
03	8029 X	6351	-0-	-1678	-0-	489	1	5848	3	N	13	7	8	62	
						14	9								
04	7770 X	6593	-0-	-1177	-0-	477	1	6075	3	N	37			99	
						41	9								
05	8029 X	1976	-0-	-6053	-0-	493	1	1481	3	N	2	2	8	99	
						2	9								
06	7620 X	1079	-0-	-6541	-0-	473	1	604	3	N	2	2	8	99	
						2	9								
07	7440 X	675	-0-	-6765	-0-	675	1			N	-0-			99	
08	6820 X	4727	-0-	-2093	-0-	678	1	4046	3	N	3	3	8	99	
						3	9								
09	6600 X	1943	-0-	-4657	-0-	646	1	1224	3	N	66	7	8	158	
						73	9								
10	1984 X	722	-0-	-1262	-0-	680	1	42	9	N	38	162	1	20	
11	4560 X	660	-0-	-3900	-0-	660	1			N	-0-		14	8	20
12	2077 X	649	-0-	-1428	-0-	649	1			N	-0-				20

TOTAL GAS PROD: 40,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
KING B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	267762	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8175 - 15877	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	466 1	2076 3	N	154	158 1	6 8	145	
02	10440 X	476	-0-	-9964	-0-	169 9	18 9	N	16	16 8		145	
03	11160 X	556	-0-	-10604	-0-	458 1	61 9	N	55	23 8		177	
04	10800 X	7064	-0-	-3736	-0-	495 1	6246 3	N	309	325 1	6 8	155	
05	4712 X	496	-0-	-4216	-0-	478 1	448 3	N	22	167 1		10	
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-	340 9						10	
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-	24 1		N	-0-			10	
08	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-	24 9		N	-0-			10	
09	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-			N	-0-			10	
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			10	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	

TOTAL GAS PROD: 11,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

GASKINS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	267775	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7580 - 12433	
01	8184 X	2623	-0-	-5561	-0-	247 1	2375 3	Y	1	1 8		90	
02	16936 X	7129	-0-	-9807	-0-	1 9	6819 3	Y	79	2 8		167	
03	18104 X	11652	-0-	-6452	-0-	223 1	11278 3	Y	117	175 1	2 8	107	
04	14610 X	13611	-0-	-999	-0-	87 9	13264 3	Y	101			208	
05	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	245 1	11604 3	Y	119	173 1	2 8	152	
06	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	129 9	10736 3	Y	83	1 8		234	
07	14074 X	7283	-0-	-6791	-0-	236 1	6877 3	Y	60	172 1		122	
08	14074 X	7240	-0-	-6834	-0-	111 9	6835 3	Y	59			181	
09	13620 X	7063	-0-	-6557	-0-	248 1	6681 3	Y	47	172 1	2 8	54	
10	11997 X	4682	-0-	-7315	-0-	131 9	4291 3	Y	45	4 8		95	
11	11070 X	9291	-0-	-1779	-0-	240 1	8883 3	Y	71			166	
12	7285 X	3594	-0-	-3691	-0-	91 9	3237 3	Y	30			196	

TOTAL GAS PROD: 97,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

JERRY SMITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267777	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7307 - 13495	
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			19	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
03	0 N	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE										
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
09		T. A.	-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-

OGLE C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 267784		COMPL. DATE 08/20/2012		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413										
01	963 X	963	-0-	-0-	-0-	459 1	430 3	N	67	10 8							112	
02	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	74 9 464 1	4713 3	N	115	8 8							219	
03	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	127 9 493 1	4306 3	N	108	170 1	20 8						137	
04	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	119 9 479 1	4211 3	N	79	9 8							207	
05	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	87 9 496 1	3475 3	N	100	168 1	12 8						127	
06	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	110 9 471 1	1624 3	N	66	9 8							184	
07	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	73 9 679 1	1690 3	N	57	9 8							232	
08	1984 X	694	-0-	-1290	-0-	63 9 680 1	14 9	N	13	174 1	2 8						69	
09	1920 X	746	-0-	-1174	-0-	660 1	86 9	N	78	12 8							135	
10	1984 X	744	-0-	-1240	-0-	681 1	63 9	N	57	10 8							182	
11	1920 X	705	-0-	-1215	-0-	659 1	46 9	N	42								224	
12	1984 X	619	-0-	-1365	-0-	569 1	50 9	N	45	175 1							94	
TOTAL GAS PROD:		28,151																TOTAL CONDENSATE PROD: 827

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
STALEY A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 267813	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH	7352	PERF. 7811	- 12164			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	489 1	4019 3	N	98			165	
02	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	108 9	3540 3	N	84	171 1	2 8	76	
03	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	463 1	4219 3	N	94	3 8		167	
04	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	92 9	4054 3	N	73	176 1		64	
05	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	495 1	3792 3	N	81			145	
06	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	103 9	4624 3	N	82	176 1		51	
07	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	471 1	5272 3	N	74			125	
08	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	80 9	5337 3	N	79	172 1		32	
09	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	496 1	4886 3	N	55	1 8		86	
10	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	89 9	4052 3	N	62	2 8		146	
11	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	681 1	5241 3	N	53	177 1		22	
*12	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	682 1	4158 3	N	52			74	
						58 9							
						670 1							
						57 9							
TOTAL GAS PROD:		61,084				TOTAL CONDENSATE PROD:			887				

STALEY B UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 267851	COMPL. DATE 09/10/2012	TOTAL DEPTH	7363	PERF. 7929	- 12782		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	491 1	6567 3	N	81	171 1	1 8	84
02	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	89 9	6150 3	N	85	2 8		167
03	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	458 1	13133 3	N	110	172 1	4 8	101
04	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	94 9	11776 3	N	99	173 1		27
05	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	477 1	11719 3	N	77	1 8		103
06	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	121 9	10307 3	N	74			177
07	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	480 1	9764 3	N	64	182 1		59
08	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	109 9	9245 3	N	69			128
09	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	682 1	8405 3	N	85	177 1	1 8	35
10	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	70 9	9325 3	N	38	1 8		72
11	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	681 1	6728 3	N	64			136
12	10075 X	7323	-0-	-2752	-0-	637 1	6661 3	N	19			155
						70 9						
						641 1						
						21 9						
TOTAL GAS PROD:		117,285				TOTAL CONDENSATE PROD:			865			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
KRAMER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268015	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	7293 - 11496
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		12493 X	11994	-0-	-499	-0-	11950 3	44 9	N	40		201
02		11687 X	11230	-0-	-457	-0-	11185 3	45 9	N	41	179 1	62
03		12493 X	3502	-0-	-8991	-0-	3502 3		N	-0-	1 8	62
04		12090 X	5910	-0-	-6180	-0-	5867 3	43 9	N	39		101
05		17063 X	17063	-0-	-0-	-0-	17054 3	9 9	N	8		109
06		14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	14114 3	35 9	N	32		141
07		14421 X	14421	-0-	-0-	-0-	14421 3		N	-0-		141
08		13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	13621 3	85 9	N	77		218
09		13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	13466 3	50 9	N	45	174 1	89
10		13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	13539 3	39 9	N	35	1 8	123
11		13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	13526 3	34 9	N	31		154
12		14415 X	13430	-0-	-985	-0-	13389 3	41 9	N	37		191
TOTAL GAS PROD:		146,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		385				

KRAMER B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268092	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	7083	PERF.	7527 - 12880	
01		14601 X	14409	-0-	-192	-0-	489 1	13658 3	N	238	175 1	1 8 196	
02		14500 X	13568	-0-	-932	-0-	262 9	453 1	N	298	169 1	3 8 322	
03		29730 X	29730	-0-	-0-	-0-	328 9	492 1	N	248	342 1	3 8 225	
04		20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	273 9	479 1	N	234	345 1	1 8 113	
05		14508 X	740	-0-	-13768	-0-	257 9	495 1	N	223	174 1	1 8 161	
06		14040 X	13383	-0-	-657	-0-	479 1	245 9	N	206	168 1	1 8 198	
07		15686 X	13703	-0-	-1983	-0-	227 9	681 1	N	201	169 1		230
08		15686 X	13655	-0-	-2031	-0-	221 9	681 1	N	197	348 1		79
09		15180 X	12757	-0-	-2423	-0-	217 9	660 1	N	174	177 1	2 8	74
10		13826 X	13554	-0-	-272	-0-	191 9	681 1	N	195	4 8		265
11		13380 X	13236	-0-	-144	-0-	215 9	660 1	N	111	173 1		203
12		12896 X	11929	-0-	-967	-0-	122 9	661 1	N	170	174 1		199
							187 9						
TOTAL GAS PROD:		171,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,495					

KRAMER C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268149	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	7470 - 12173
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.//		291688										
PIRTLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268347	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	7055 - 11508		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5115 X	3751	-0-	-1364	-0-	453 1	3189 3	Y	99	175 1	3 8		117
							109 9							
02		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	460 1	4486 3	Y	96	7 8			206
							106 9							
03		5115 X	4673	-0-	-442	-0-	496 1	4061 3	Y	105	168 1	15 8		128
							116 9							
04		4950 X	4912	-0-	-38	-0-	476 1	4345 3	Y	83	3 8			208
							91 9							
05		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	496 1	4944 3	Y	75	174 1	5 8		104
							83 9							
06		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	480 1	4385 3	Y	82	2 8			184
							90 9							
07		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	682 1	4225 3	Y	70	177 1	3 8		74
							77 9							
08		4681 X	4307	-0-	-374	-0-	681 1	3542 3	Y	76	2 8			148
							84 9							
09		4530 X	4216	-0-	-314	-0-	656 1	3488 3	Y	65	2 8			211
							72 9							
10		4681 X	4101	-0-	-580	-0-	680 1	3367 3	Y	49	170 1	6 8		84
							54 9							
11		4530 X	4097	-0-	-433	-0-	657 1	3366 3	Y	67				151
							74 9							
*12		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	678 1	3021 3	Y	60				211
							66 9							
TOTAL GAS PROD:			54,336				TOTAL CONDENSATE PROD:			927				

KRAMER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268348	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7590 - 12193		
01	18941 X	18098	-0-	-843	-0-	17974 3	124 9	N	113	169 1	1 8		134	
02	17980 X	7169	-0-	-10811	-0-	7125 3	44 9	N	40	1 8			173	
03	19220 X	17051	-0-	-2169	-0-	16924 3	127 9	N	115	176 1	5 8		107	
04	18600 X	17054	-0-	-1546	-0-	17019 3	35 9	N	32				139	
05	18104 X	17405	-0-	-699	-0-	17315 3	90 9	N	82	165 1	1 8		55	
06	17520 X	15808	-0-	-1712	-0-	15800 3	8 9	N	7				62	
07	17608 X	15982	-0-	-1626	-0-	15883 3	99 9	N	90				152	
08	17608 X	16482	-0-	-1126	-0-	16461 3	21 9	N	19				171	
09	17040 X	15401	-0-	-1639	-0-	15292 3	109 9	N	99	170 1	1 8		99	
10	17391 X	15329	-0-	-2062	-0-	15230 3	99 9	N	90	2 8			187	
11	15960 X	15003	-0-	-957	-0-	14973 3	30 9	N	27	174 1			40	
12	15748 X	15554	-0-	-194	-0-	15459 3	95 9	N	86				126	
TOTAL GAS PROD:			186,336				TOTAL CONDENSATE PROD:			800				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688												
PIRTLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268374	COMPL. DATE 10/19/2012	TOTAL DEPTH	6617	PERF. 7155	- 11558				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2842	-0-	-196	-0-	456 1	2314 3	Y	65	179 1	3 8		49	
02	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	72 9	4453 3	Y	138	11 8			176	
03	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	461 1	3729 3	Y	128	167 1	21 8		116	
04	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	152 9	3170 3	Y	93	4 8			205	
05	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	496 1	3007 3	Y	76	174 1	5 8		102	
06	5250 X	3165	-0-	-2085	-0-	141 9	2583 3	Y	93	6 8			189	
07	5425 X	3505	-0-	-1920	-0-	479 1	2728 3	Y	88	177 1	3 8		97	
08	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	102 9	3760 3	Y	91	2 8			186	
09	3750 X	1778	-0-	-1972	-0-	495 1	1051 3	Y	69	5 8			250	
10	3596 X	1935	-0-	-1661	-0-	84 9	1213 3	Y	37	170 1	5 8		112	
11	4380 X	653	-0-	-3727	-0-	480 1	6 3	Y	-0-				112	
12	4216 X	643	-0-	-3573	-0-	102 9	643 1	Y	-0-				112	
TOTAL GAS PROD:		35,832				TOTAL CONDENSATE PROD:		878						

GASKINS UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 268378	COMPL. DATE 08/14/2012	TOTAL DEPTH	6979	PERF. 7665	- 12468				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16024 X	16024	-0-	-0-	-0-	247 1	15554 3	Y	203	165 1	1 8		276	
02	13659 X	10537	-0-	-3122	-0-	223 9	10146 3	Y	151	169 1	2 8		256	
03	14601 X	4452	-0-	-10149	-0-	225 1	4164 3	Y	42	164 1	2 8		132	
04	14130 X	887	-0-	-13243	-0-	166 9	544 3	Y	110	170 1			72	
05	14601 X	10655	-0-	-3946	-0-	242 1	10145 3	Y	239	171 1	1 8		139	
06	14760 X	10131	-0-	-4629	-0-	46 9	9690 3	Y	184	174 1			149	
07	13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	222 1	13034 3	Y	187	172 1			164	
08	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	121 9	10815 3	Y	156	174 1			146	
09	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	247 1	10237 3	Y	143	173 1	2 8		114	
10	13578 X	12472	-0-	-1106	-0-	239 1	11954 3	Y	162	172 1	4 8		100	
11	13140 X	6263	-0-	-6877	-0-	202 9	5804 3	Y	117				217	
12	13578 X	6995	-0-	-6583	-0-	331 1	6537 3	Y	114	172 1			159	
TOTAL GAS PROD:		114,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,808						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688									
POIROT UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268429	COMPL. DATE 12/11/2012	TOTAL DEPTH	8076	PERF. 8730 - 13183		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	13950 X	13398	-0-	-552	-0-	13372 3	26 9	Y	24	1 8	149
02	13050 X	9833	-0-	-3217	-0-	9833 3		Y	-0-		149
03	13950 X	10832	-0-	-3118	-0-	10825 3	7 9	Y	6	1 8	154
04	13200 X	11568	-0-	-1632	-0-	11568 3		Y	-0-		154
05	13640 X	12929	-0-	-711	-0-	12929 3		Y	-0-		154
06	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	13506 3		Y	-0-		154
07	13566 X	13566	-0-	-0-	-0-	13566 3		Y	-0-		154
08	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	11606 3		Y	-0-		154
09	13430 X	13430	-0-	-0-	-0-	13430 3		Y	-0-		154
10	13206 X	13206	-0-	-0-	-0-	13205 3	1 9	Y	1	1 8	154
11	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	13599 3	63 9	Y	57		211
*12	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	14632 3	15 9	Y	14		225
TOTAL GAS PROD:		152,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		102					

KRAMER E UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268445	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7758 - 12888		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PROCTOR LONG		WELL #:		2H	RRCID -> 268489	COMPL. DATE 08/23/2011	TOTAL DEPTH	7269	PERF. 7200 - 11463				
01	21827 X	21827	-0-	-0-	-0-	16 1	21776 3	Y	32	78 1	2 8	48	
02	22475 X	9311	-0-	-13164	-0-	35 9	100 1	9191 3	Y	18	1 8	65	
03	24025 X	5054	-0-	-18971	-0-	20 9	240 1	4790 3	Y	22	7 8	80	
04	21120 X	16511	-0-	-4609	-0-	24 9	208 1	16294 3	Y	8		88	
05	21824 X	11591	-0-	-10233	-0-	9 9	245 1	11335 3	Y	10	67 1	2 8	29
06	21120 X	17231	-0-	-3889	-0-	11 9	238 1	16971 3	Y	20	1 8	48	
07	17186 X	17186	-0-	-0-	-0-	22 9	340 1	16827 3	Y	17		65	
08	17050 X	15503	-0-	-1547	-0-	19 9	334 1	15149 3	Y	18	60 1	1 8	22
09	17220 X	7283	-0-	-9937	-0-	20 9	290 1	6991 3	Y	2	2 8	22	
10	17794 X	3041	-0-	-14753	-0-	2 9	340 1	2686 3	Y	14	7 8	29	
11	17220 X	13886	-0-	-3334	-0-	15 9	324 1	13552 3	Y	9		38	
*12	19759 X	19759	-0-	-0-	-0-	10 9	340 1	19399 3	Y	18		56	
TOTAL GAS PROD:		158,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		188							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10912 X	10145	-0-	-767	-0-	493 1	9594 3	Y	53	2 8		240
02	10208 X	6809	-0-	-3399	-0-	58 9	6322 3	Y	26	1 8		265
03	10633 X	8525	-0-	-2108	-0-	458 1	8001 3	Y	44	178 1	3 8	128
04	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	29 9	10927 3	Y	50			178
05	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	471 1	12856 3	Y	59	1 8		236
06	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	55 9	13405 3	Y	40	169 1		107
07	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	493 1	13456 3	Y	41			148
08	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	65 9	11421 3	Y	48			196
09	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	43 1	97 9	Y	88	1 8		283
10	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	45 9	12884 3	Y	2	2 8		283
11	14063 X	14063	-0-	-0-	-0-	307 1	13713 3	Y	9	178 1		114
*12	14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	53 9	30 9	Y	27			141
TOTAL GAS PROD:		144,474				TOTAL CONDENSATE PROD:		487				

BOEDEKER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268663	COMPL. DATE 01/09/2013	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 7100	- 13303	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
04	T. A.	-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-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15562 X	11426	-0-	-4136	-0-	465	1	10825	3	N	124	171	1	3 8 106
						136	9							
02	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	464	1	15415	3	N	202	169	1	3 8 136
						222	9							
03	15903 X	13053	-0-	-2850	-0-	394	1	12539	3	N	109	177	1	4 8 64
						120	9							
04	15210 X	14605	-0-	-605	-0-	480	1	13945	3	N	164	179	1	5 8 44
						180	9							
05	16306 X	12674	-0-	-3632	-0-	418	1	12043	3	N	194	165	1	6 8 67
						213	9							
06	15780 X	12857	-0-	-2923	-0-	466	1	12233	3	N	144	172	1	5 8 34
						158	9							
07	16306 X	13500	-0-	-2806	-0-	682	1	12671	3	N	134	5	8	163
						147	9							
08	15097 X	12880	-0-	-2217	-0-	681	1	11939	3	N	236	174	1	5 8 220
						260	9							
09	14610 X	12031	-0-	-2579	-0-	660	1	11206	3	N	150	172	1	5 8 193
						165	9							
10	13485 X	12270	-0-	-1215	-0-	682	1	11463	3	N	114	168	1	5 8 134
						125	9							
11	13050 X	11755	-0-	-1295	-0-	659	1	10932	3	N	149			283
						164	9							
12	12090 X	7066	-0-	-5024	-0-	385	1	6605	3	N	69	168	1	184
						76	9							
TOTAL GAS PROD:		150,218			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,789							

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	492	1	3298	3	N	54	2	8	134
						59	9							
02	3045 X	2874	-0-	-171	-0-	464	1	2353	3	N	52	3	8	183
						57	9							
03	3255 X	3237	-0-	-18	-0-	489	1	2689	3	N	54	175	1	7 8 55
						59	9							
04	3150 X	3049	-0-	-101	-0-	472	1	2514	3	N	57	53	1	59
						63	9							
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	495	1	2761	3	N	54	1	8	112
						59	9							
06	3150 X	2608	-0-	-542	-0-	480	1	2075	3	N	48	1	8	159
						53	9							
07	3224 X	2583	-0-	-641	-0-	681	1	1860	3	N	38	165	1	32
						42	9							
08	3255 X	2913	-0-	-342	-0-	676	1	2194	3	N	39	2	8	69
						43	9							
09	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	660	1	2884	3	N	52	2	8	119
						57	9							
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	681	1	2862	3	N	55	5	8	169
						61	9							
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	660	1	2115	3	N	42			211
						46	9							
12	2821 X	2613	-0-	-208	-0-	641	1	1953	3	N	17			228
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		37,067			TOTAL CONDENSATE PROD:		562							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
 LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	T. A.	-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-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688												
BOEDEKER C UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 269968	COMPL. DATE 04/30/2013	TOTAL DEPTH	6581	PERF. 8049	- 13752				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5983 X	5468	-0-	-515	-0-	213 1	4587 3	N		607	535 1	15 8	169
							668 9							
02		5597 X	5559	-0-	-38	-0-	225 1	4905 3	N		390	339 1	6 8	214
							429 9							
03		5983 X	5874	-0-	-109	-0-	247 1	5045 3	N		529	537 1	18 8	188
							582 9							
04		5790 X	5415	-0-	-375	-0-	237 1	4718 3	N		418	519 1	11 8	76
							460 9							
05		5983 X	5217	-0-	-766	-0-	248 1	4562 3	N		370	340 1	12 8	94
							407 9							
06		5760 X	4795	-0-	-965	-0-	238 1	4031 3	N		478	346 1	15 8	211
							526 9							
07		5952 X	2985	-0-	-2967	-0-	340 1	2254 3	N		355	350 1	13 8	203
							391 9							
08		5859 X	2459	-0-	-3400	-0-	341 1	1737 3	N		346	346 1	7 8	196
							381 9							
09		5430 X	3025	-0-	-2405	-0-	328 1	2328 3	N		335	338 1	12 8	181
							369 9							
10		5208 X	2849	-0-	-2359	-0-	339 1	2170 3	N		309	349 1	14 8	127
							340 9							
11		4770 X	1569	-0-	-3201	-0-	330 1	930 3	N		281	177 1		231
							309 9							
12		3007 X	561	-0-	-2446	-0-	302 1	46 3	N		194	350 1		75
							213 9							
TOTAL GAS PROD:		45,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,612								

BOEDEKER D UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 270105	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 8140	- 13843				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18104 X	16948	-0-	-1156	-0-	16532 3	416 9	N		378	519 1	9 8	34
02		18734 X	16864	-0-	-1870	-0-	16555 3	309 9	N		281	174 1	5 8	136
03		20026 X	17855	-0-	-2171	-0-	17552 3	303 9	N		275	179 1	9 8	223
04		19350 X	17240	-0-	-2110	-0-	16910 3	330 9	N		300	342 1	8 8	173
05		18011 X	16888	-0-	-1123	-0-	16648 3	240 9	N		218	352 1	7 8	32
06		17460 X	16240	-0-	-1220	-0-	16002 3	238 9	N		216	177 1	7 8	64
07		18042 X	17029	-0-	-1013	-0-	16823 3	206 9	N		187	177 1	7 8	67
08		17856 X	16831	-0-	-1025	-0-	16575 3	256 9	N		233	174 1	5 8	121
09		17250 X	15365	-0-	-1885	-0-	15177 3	188 9	N		171	175 1	6 8	111
10		17019 X	15043	-0-	-1976	-0-	14809 3	234 9	N		213	176 1	9 8	139
11		16470 X	15415	-0-	-1055	-0-	15248 3	167 9	N		152	180 1		111
12		15903 X	15729	-0-	-174	-0-	15456 3	273 9	N		248	183 1		176
TOTAL GAS PROD:		197,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,872								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE						
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15748 X	10196	-0-	-5552	-0-	252 1	9933 3	N			10					104
02	14732 X	13058	-0-	-1674	-0-	11 9					15	1 8				118
03	15748 X	6890	-0-	-8858	-0-	30 1	13011 3	N			17	2 8				133
04	15240 X	12295	-0-	-2945	-0-	17 9					18					151
05	24490 X	24490	-0-	-0-	-0-	198 1	6673 3	N			9	1 8				159
06	13612 X	13612	-0-	-0-	-0-	19 9					1	1 8				159
07	15314 X	13960	-0-	-1354	-0-	145 1	12130 3	N			2					161
08	15748 X	12081	-0-	-3667	-0-	20 9					-0-					161
09	15240 X	12374	-0-	-2866	-0-	291 1	24189 3	N			1	1 8				161
10	15748 X	13681	-0-	-2067	-0-	10 9					1	1 8				161
11	13620 X	12468	-0-	-1152	-0-	321 1	13290 3	N			-0-					161
12	13175 X	11555	-0-	-1620	-0-	1 9					7					168
						445 1	13513 3	N								
						2 9										
						447 1	11634 3	N								
						441 1	11932 3	N								
						1 9										
						457 1	13223 3	N								
						1 9										
						440 1	12028 3	N								
						449 1	11098 3	N								
						8 9										
TOTAL GAS PROD:		156,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		81										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	324 1	7482 3	N			148	174 1	1 8			136
02	6322 X	4616	-0-	-1706	-0-	163 9					141	173 1	3 8			101
03	6758 X	2316	-0-	-4442	-0-	300 1	4161 3	N			144	176 1	3 8			66
04	6540 X	3360	-0-	-3180	-0-	155 9					218	1 8				283
05	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	326 1	1832 3	N			137	353 1				67
06	6540 X	5067	-0-	-1473	-0-	158 9					130	1 8				196
07	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	316 1	2804 3	N			151 9					
08	6758 X	782	-0-	-5976	-0-	327 1	7424 3	N			130	1 8				196
09	6540 X	2876	-0-	-3664	-0-	308 1	4616 3	N			143 9					
10	6758 X	5727	-0-	-1031	-0-	448 1	4817 3	N			118	170 1				144
11	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	130 9					105	172 1				77
*12	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	450 1	216 3	N			106	2 8				181
						116 9					106	2 8				
						434 1	2325 3	N			120	168 1	4 8			129
						442 1	5153 3	N			96	178 1				47
						132 9										
						434 1	5264 3	N								
						106 9										
						427 1	4757 3	N			179	179 1				47
						197 9										
TOTAL GAS PROD:		57,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,642										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688														
SHERRI WILEY A		WELL #:		3H	RRCID ->	270240	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	8450 - 11586				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7678	3	83	9	Y	75	115	1	4
02	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8096	3	97	9	Y	88	62	1	30
03	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8601	3	1	9	Y	1	1	8	30
04	8130 X	7376	-0-	-754	-0-	-0-	-0-	7376	3			Y	-0-			30
05	8401 X	6916	-0-	-1485	-0-	-0-	-0-	6842	3	74	9	Y	67	92	1	5
06	7860 X	6058	-0-	-1802	-0-	-0-	-0-	6012	3	46	9	Y	42			47
07	8122 X	6421	-0-	-1701	-0-	-0-	-0-	6421	3			Y	-0-			47
08	8122 X	6225	-0-	-1897	-0-	-0-	-0-	6225	3			Y	-0-			47
09	7380 X	5709	-0-	-1671	-0-	-0-	-0-	5709	3			Y	-0-			47
10	6913 X	6588	-0-	-325	-0-	-0-	-0-	6527	3	61	9	Y	55			102
11	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6530	3	7	9	Y	6	44	1	64
*12	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7189	3			Y	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		83,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		334										

EDWARDS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270380	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8282 - 12726				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	13578 X	12859	-0-	-719	-0-	-0-	-0-	12825	3	34	9	Y	31	35	1	20
02	12702 X	12021	-0-	-681	-0-	-0-	-0-	12006	3	15	9	Y	14	17	1	17
03	13578 X	13311	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	13258	3	53	9	Y	48	53	1	12
04	13140 X	12458	-0-	-682	-0-	-0-	-0-	12428	3	30	9	Y	27	18	1	21
05	12865 X	12807	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	12781	3	26	9	Y	24	35	1	10
06	12360 X	10842	-0-	-1518	-0-	-0-	-0-	10813	3	29	9	Y	26	18	1	18
07	12772 X	11369	-0-	-1403	-0-	-0-	-0-	11340	3	29	9	Y	26	34	1	10
08	12772 X	11092	-0-	-1680	-0-	-0-	-0-	11064	3	28	9	Y	25	18	1	17
09	12360 X	10633	-0-	-1727	-0-	-0-	-0-	10607	3	26	9	Y	24	18	1	23
10	12772 X	10773	-0-	-1999	-0-	-0-	-0-	10745	3	28	9	Y	25	18	1	30
11	11010 X	10130	-0-	-880	-0-	-0-	-0-	10106	3	24	9	Y	22	36	1	16
*12	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10722	3	29	9	Y	26	18	1	24
TOTAL GAS PROD:		139,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		318										

BREWER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270599	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	7497 - 14824								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
01	11966 X	10758	-0-	-1208	-0-	-0-	-0-	282	1	10369	3	Y	97	2	8	149				
02	12731 X	9345	-0-	-3386	-0-	-0-	-0-	107	9	447	1	8796	3	Y	93	173	1	3	8	66
03	15165 X	15165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	9	494	1	14574	3	Y	88	5	8	149		
04	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	9	326	1	17511	3	Y	68	178	1	39		
05	10757 X	2195	-0-	-8562	-0-	-0-	-0-	75	9	470	1	1682	3	Y	39	1	8	77		
06	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	9	479	1	12128	3	Y	80	1	8	156		
07	17763 X	11355	-0-	-6408	-0-	-0-	-0-	88	9	681	1	10586	3	Y	80	177	1	59		
08	17763 X	9544	-0-	-8219	-0-	-0-	-0-	88	9	682	1	8776	3	Y	78	1	8	136		
09	17190 X	11767	-0-	-5423	-0-	-0-	-0-	86	9	660	1	11021	3	Y	78	166	1	3	8	45
10	13113 X	13004	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	86	9	678	1	12215	3	Y	101	7	8	139		
11	12690 X	8163	-0-	-4527	-0-	-0-	-0-	111	9	655	1	7425	3	Y	75	165	1	49		
12	12152 X	9472	-0-	-2680	-0-	-0-	-0-	83	9	673	1	8713	3	Y	78			127		
TOTAL GAS PROD:		131,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		955														

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688												
BREWER A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270605	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	7639 - 14842		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		10089 X	10089	-0-	-0-	495 1	9427 3	Y	152	171 1	2 8	55		
						167 9								
02		7105 X	5697	-0-	-1408	459 1	5069 3	Y	154	3 8		206		
						169 9								
03		9207 X	4479	-0-	-4728	494 1	3844 3	Y	128	174 1	6 8	154		
						141 9								
04		8910 X	531	-0-	-8379	480 1	51 9	Y	46	176 1		24		
05		9207 X	6713	-0-	-2494	491 1	5987 3	Y	214	173 1	1 8	64		
						235 9								
06		7020 X	2864	-0-	-4156	479 1	2305 3	Y	73	1 8		136		
						80 9								
07		6076 X	682	-0-	-5394	682 1		Y	-0-			136		
08		6727 X	682	-0-	-6045	681 1	1 9	Y	1	1 8		136		
09		6510 X	663	-0-	-5847	660 1	3 9	Y	3	3 8		136		
10		6727 X	740	-0-	-5987	677 1	63 9	Y	57	7 8		186		
11		2850 X	667	-0-	-2183	659 1	8 9	Y	7	176 1		17		
*12		681 X	681	-0-	-0-	681 1		Y	-0-			17		
TOTAL GAS PROD:		34,488				TOTAL CONDENSATE PROD:		835						

KRAMER D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270709	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	7466 - 12069		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		11098 X	9467	-0-	-1631	9433 3	34 9	N	31	1 8		152		
02		10746 X	10746	-0-	-0-	308 1	10387 3	N	46	175 1	1 8	22		
						51 9								
03		11098 X	4643	-0-	-6455	328 1	4304 3	N	10	2 8		30		
						11 9								
04		9780 X	9263	-0-	-517	319 1	8913 3	N	28	1 8		57		
						31 9								
05		21042 X	21042	-0-	-0-	330 1	20680 3	N	29			86		
						32 9								
06		12129 X	12129	-0-	-0-	320 1	11786 3	N	21	1 8		106		
						23 9								
07		11880 X	11880	-0-	-0-	439 1	11419 3	N	20			126		
						22 9								
08		13346 X	13346	-0-	-0-	443 1	12880 3	N	21			147		
						23 9								
09		12582 X	12582	-0-	-0-	441 1	12117 3	N	22	1 8		168		
						24 9								
10		11361 X	11361	-0-	-0-	457 1	10865 3	N	35	177 1	2 8	24		
						39 9								
11		10740 X	10309	-0-	-431	440 1	9869 3	N	-0-			24		
12		12059 X	6582	-0-	-5477	448 1	6134 3	N	-0-			24		
TOTAL GAS PROD:		133,350				TOTAL CONDENSATE PROD:		263						

BRACKEEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270715	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	5063	PERF.	8243 - 14446		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		19313 X	18257	-0-	-1056	18017 3	240 9	Y	218	162 1		208		
02		18067 X	15237	-0-	-2830	15090 3	147 9	Y	134	157 1		185		
03		19657 X	19657	-0-	-0-	19526 3	131 9	Y	119	161 1		143		
04		18690 X	18163	-0-	-527	18028 3	135 9	Y	123	126 1		140		
05		19072 X	19072	-0-	-0-	18956 3	116 9	Y	105	118 1		127		
06		17679 X	17679	-0-	-0-	17577 3	102 9	Y	93	119 1		101		
07		17360 X	16518	-0-	-842	16460 3	58 9	Y	53	115 1		39		
08		18134 X	18134	-0-	-0-	18025 3	109 9	Y	99			138		
09		17250 X	17250	-0-	-0-	17139 3	111 9	Y	101	116 1		123		
10		17382 X	17382	-0-	-0-	17323 3	59 9	Y	54	117 1		60		
11		17185 X	17185	-0-	-0-	17119 3	66 9	Y	60			120		
12		17701 X	17506	-0-	-195	17423 3	83 9	Y	75	120 1		75		
TOTAL GAS PROD:		212,040				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,234						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688														
KRAMER D UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271013		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					55
02	0 X	-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-								

PUCCI UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 271014		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478								
01	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	157 1	7555 3	Y	81	109 1						71
02	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	89 9	153 1	7518 3	Y	65	57 1					79
03	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	72 9	161 1	6915 3	Y	54	55 1					78
04	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	59 9	154 1	7318 3	Y	83	54 1					107
05	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	91 9	164 1	6536 3	Y	52	55 1					104
06	7050 X	6726	-0-	-324	-0-	57 9	157 1	6511 3	Y	53	56 1					101
07	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	58 9	225 1	7140 3	Y	42	55 1					88
08	7285 X	6634	-0-	-651	-0-	46 9	216 1	6376 3	Y	38	54 1					72
09	7050 X	6753	-0-	-297	-0-	42 9	216 1	6503 3	Y	31						103
10	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	34 9	225 1	8152 3	Y	38	56 1					85
11	7050 X	6803	-0-	-247	-0-	42 9	211 1	6564 3	Y	25						110
*12	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	28 9	224 1	7313 3	Y	33	55 1					88
						36 9										
TOTAL GAS PROD:		87,318				TOTAL CONDENSATE PROD:		595								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
PUCCI UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 271015	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 8601	- 12554		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	14 1	10522 3	Y	85	116 1		75
						94 9						
02	9686 X	7597	-0-	-2089	-0-	150 1	7370 3	Y	70	60 1	1 8	84
						77 9						
03	10354 X	8254	-0-	-2100	-0-	161 1	8028 3	Y	59	59 1	1 8	83
						65 9						
04	10020 X	7730	-0-	-2290	-0-	152 1	7481 3	Y	88	57 1		114
						97 9						
05	10354 X	8281	-0-	-2073	-0-	164 1	8055 3	Y	56	59 1		111
						62 9						
06	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	157 1	7459 3	Y	55	59 1		107
						61 9						
07	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	223 1	7303 3	Y	46	59 1		94
						51 9						
08	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	215 1	7352 3	Y	40	58 1		76
						44 9						
09	7290 X	7218	-0-	-72	-0-	216 1	6963 3	Y	35	1 8		110
						39 9						
10	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	225 1	7342 3	Y	41	59 1	1 8	91
						45 9						
11	7290 X	6475	-0-	-815	-0-	211 1	6235 3	Y	26			117
						29 9						
*12	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	222 1	7484 3	Y	36	59 1		94
						40 9						
TOTAL GAS PROD:		94,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		637						

EDWARDS UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 271016	COMPL. DATE 05/30/2013	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 8331	- 12781		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	17980 X	17035	-0-	-945	-0-	16758 3	277 9	Y	252	282 1		163
						3 3						
02	16820 X	14777	-0-	-2043	-0-	14649 3	128 9	Y	116	139 1	1 8	139
						3 3						
03	17980 X	15726	-0-	-2254	-0-	15306 3	420 9	Y	382	425 1		96
						3 3						
04	17400 X	14932	-0-	-2468	-0-	14697 3	235 9	Y	214	144 1		166
						3 3						
05	17980 X	15503	-0-	-2477	-0-	15292 3	211 9	Y	192	280 1		78
						3 3						
06	15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	14885 3	230 9	Y	209	144 1		143
						3 3						
07	15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	14807 3	235 9	Y	214	275 1		82
						3 3						
08	14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	14570 3	212 9	Y	193	142 1		133
						3 3						
09	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	14241 3	215 9	Y	195	141 1		187
						3 3						
10	14725 X	14345	-0-	-380	-0-	14128 3	217 9	Y	197	144 1	1 8	239
						3 3						
11	14250 X	13338	-0-	-912	-0-	13142 3	196 9	Y	178	286 1		131
						3 3						
*12	14498 X	14498	-0-	-0-	-0-	14272 3	226 9	Y	205	147 1		189
						3 3						
TOTAL GAS PROD:		179,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,547						

BRACKEEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 271028	COMPL. DATE 06/06/2013	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 8548	- 10751		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	5053 X	4056	-0-	-997	-0-	4030 3	26 9	Y	24	18 1		23
						3 3						
02	4727 X	3358	-0-	-1369	-0-	3341 3	17 9	Y	15	17 1		21
						3 3						
03	4867 X	4421	-0-	-446	-0-	4357 3	64 9	Y	58	18 1		61
						3 3						
04	4710 X	4001	-0-	-709	-0-	3934 3	67 9	Y	61	54 1		68
						3 3						
05	4526 X	3474	-0-	-1052	-0-	3418 3	56 9	Y	51	57 1		62
						3 3						
06	3930 X	3172	-0-	-758	-0-	3120 3	52 9	Y	47	59 1		50
						3 3						
07	4092 X	3190	-0-	-902	-0-	3162 3	28 9	Y	25	56 1		19
						3 3						
08	4092 X	3588	-0-	-504	-0-	3534 3	54 9	Y	49			68
						3 3						
09	3960 X	3959	-0-	-1	-0-	3904 3	55 9	Y	50	57 1		61
						3 3						
10	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3454 3	29 9	Y	26	58 1		29
						3 3						
11	3480 X	2824	-0-	-656	-0-	2791 3	33 9	Y	30			59
						3 3						
12	3100 X	2882	-0-	-218	-0-	2841 3	41 9	Y	37	59 1		37
						3 3						
TOTAL GAS PROD:		42,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		473						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.//		291688								
EDWARDS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	271619	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8405 - 12849
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	14663 X	14279	-0-	-384	-0-	14245	3	34 9	Y	31	35 1	20
02	13717 X	9317	-0-	-4400	-0-	9302	3	15 9	Y	14	17 1	17
03	14663 X	8460	-0-	-6203	-0-	8407	3	53 9	Y	48	53 1	12
04	14190 X	5524	-0-	-8666	-0-	5494	3	30 9	Y	27	18 1	21
05	14291 X	8366	-0-	-5925	-0-	8340	3	26 9	Y	24	35 1	10
06	13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	13608	3	29 9	Y	26	18 1	18
07	13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	13244	3	29 9	Y	26	34 1	10
08	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	12854	3	28 9	Y	25	18 1	17
09	12390 X	12273	-0-	-117	-0-	12247	3	26 9	Y	24	18 1	23
10	12803 X	12141	-0-	-662	-0-	12113	3	28 9	Y	25	18 1	30
11	12390 X	10989	-0-	-1401	-0-	10965	3	24 9	Y	22	36 1	16
12	12059 X	7450	-0-	-4609	-0-	7421	3	29 9	Y	26	18 1	24
TOTAL GAS PROD:		128,591				TOTAL CONDENSATE PROD:		318				

PUCCI UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271620	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8493 - 12446
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	11200	3	102 9	Y	93	126 1	82
02	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	9597	3	83 9	Y	75	66 1	91
03	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	102 1	4534 3	Y	64	64 1	91	
04	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	123 1	5414 3	Y	95	62 1	124	
05	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	105 9	157 1	8950 3	Y	61	64 1	121
06	8700 X	7924	-0-	-776	-0-	18 1	67 9	7839 3	Y	61	65 1	117
07	8990 X	8179	-0-	-811	-0-	8125 3	54 9	Y	49	64 1	102	
08	8990 X	3134	-0-	-5856	-0-	118 1	2968 3	Y	44	63 1	83	
09	8700 X	4317	-0-	-4383	-0-	221 1	4055 3	Y	37		120	
10	8990 X	277	-0-	-8713	-0-	229 1	48 9	Y	44	65 1	99	
11	7920 X	133	-0-	-7787	-0-	101 1	32 9	Y	29		128	
12	6727 X	178	-0-	-6549	-0-	135 1	43 9	Y	39	64 1	103	
TOTAL GAS PROD:		64,646				TOTAL CONDENSATE PROD:		691				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11904 X	417	-0-	-11487	-0-	308	1	109 9	N	99	7 8			132
02	7859 X	5549	-0-	-2310	-0-	300	1	4800 3	N	408	351 1	11 8		178
						449	9							
03	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	316	1	6871 3	N	315	352 1	22 8		119
						347	9							
04	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	315	1	6742 3	N	225	177 1	13 8		154
						248	9							
05	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	327	1	5846 3	N	231	169 1	15 8		201
						254	9							
06	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	317	1	6121 3	N	212	346 1	13 8		54
						233	9							
07	7533 X	2600	-0-	-4933	-0-	448	1	2007 3	N	132	8 8			178
						145	9							
08	7564 X	473	-0-	-7091	-0-	450	1	23 9	N	21	1 8			198
09	7320 X	493	-0-	-6827	-0-	435	1	58 9	N	53	176 1	4 8		71
10	6882 X	475	-0-	-6407	-0-	450	1	25 9	N	23	2 8			92
11	6660 X	299	-0-	-6361	-0-	275	1	24 9	N	22				114
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				114
TOTAL GAS PROD:		38,243			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,741				

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013														
01	6293 X	4900	-0-	-1393	-0-	446	1	4442 3	Y	11	2 8			181
						12	9							
02	7772 X	5696	-0-	-2076	-0-	460	1	5168 3	Y	62	175 1	6 8		62
						68	9							
03	7223 X	5526	-0-	-1697	-0-	496	1	4973 3	Y	52	13 8			101
						57	9							
04	5640 X	3890	-0-	-1750	-0-	480	1	3387 3	Y	21	1 8			121
						23	9							
05	6076 X	2890	-0-	-3186	-0-	495	1	2358 3	Y	34	3 8			152
						37	9							
06	5850 X	4124	-0-	-1726	-0-	480	1	3625 3	Y	17	2 8			167
						19	9							
07	6045 X	3816	-0-	-2229	-0-	681	1	3115 3	Y	18	2 8			183
						20	9							
08	5518 X	3714	-0-	-1804	-0-	682	1	3026 3	Y	5				188
						6	9							
09	4110 X	3628	-0-	-482	-0-	658	1	2967 3	Y	3	3 8			188
						3	9							
10	4247 X	3721	-0-	-526	-0-	682	1	3036 3	Y	3	3 8			188
						3	9							
11	4110 X	3375	-0-	-735	-0-	659	1	2716 3	Y	-0-				188
12	3813 X	3008	-0-	-805	-0-	649	1	2359 3	Y	-0-				188
TOTAL GAS PROD:		48,288			TOTAL CONDENSATE PROD:					226				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
SKINNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 272149	COMPL. DATE 09/06/2013	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 7328	- 11531		
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	8494 X	6019	-0-	-2475	-0-	454 1	5473 3	N	84	3 8		136
02	7714 X	6694	-0-	-1020	-0-	92 9	460 1	N	104	170 1	6 8	64
03	8246 X	6887	-0-	-1359	-0-	114 9	495 1	N	112	10 8		166
04	7200 X	4752	-0-	-2448	-0-	123 9	480 1	N	60	170 1	1 8	55
05	7440 X	5009	-0-	-2431	-0-	66 9	494 1	N	45	3 8		97
06	6930 X	5201	-0-	-1729	-0-	50 9	479 1	N	211	173 1	3 8	132
07	7161 X	4636	-0-	-2525	-0-	232 9	682 1	N	86	2 8		216
08	6882 X	4883	-0-	-1999	-0-	95 9	681 1	N	72	174 1		114
09	5190 X	4475	-0-	-715	-0-	79 9	660 1	N	73	1 8		186
10	5363 X	4806	-0-	-557	-0-	80 9	681 1	N	64	172 1	4 8	74
11	5190 X	4660	-0-	-530	-0-	70 9	660 1	N	68			142
12	4898 X	4634	-0-	-264	-0-	75 9	646 1	N	57			199
						63 9						
TOTAL GAS PROD:		62,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,036						

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14566 X	14566	-0-	-0-	-0-	14487 3	79 9	Y	72	172 1		37
02	14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	14121 3	72 9	Y	65			102
03	15398 X	15398	-0-	-0-	-0-	15329 3	69 9	Y	63			165
04	14040 X	12027	-0-	-2013	-0-	11974 3	53 9	Y	48	168 1		45
05	14508 X	11350	-0-	-3158	-0-	13 1	11274 3	Y	57			102
06	13530 X	7307	-0-	-6223	-0-	63 9	292 1	Y	45			147
07	13981 X	6357	-0-	-7624	-0-	50 9	445 1	Y	47			194
08	13981 X	6157	-0-	-7824	-0-	52 9	387 1	Y	33			227
09	12030 X	7032	-0-	-4998	-0-	36 9	494 1	Y	38	170 1		95
10	11346 X	8208	-0-	-3138	-0-	42 9	333 1	Y	62			157
11	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	68 9	321 1	Y	51			208
*12	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	56 9	309 1	Y	41	174 1		75
						45 9						
TOTAL GAS PROD:		118,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		622						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8432 X	242	-0-	-8190	-0-	227 1	15 9	Y	14	2 8		54
02		3654 X	451	-0-	-3203	-0-	307 1	144 9	Y	131	7 8		178
03		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	370 1	7556 3	Y	363	351 1	16 8	174
04		6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	399 9						
05		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	360 1	6439 3	Y	152	177 1	3 8	146
06		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	167 9						
07		10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	371 1	6170 3	Y	124	170 1	3 8	97
08		8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	136 9						
09		9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	360 1	2495 3	Y	107	3 8		201
10		9269 X	5383	-0-	-3886	-0-	118 9						
11		8970 X	7505	-0-	-1465	-0-	511 1	10294 3	Y	160	175 1	3 8	183
12		10137 X	1722	-0-	-8415	-0-	176 9						
							501 1	8359 3	Y	107	172 1	1 8	117
							118 9						
							462 1	8657 3	Y	106	2 8		221
							117 9						
							326 1	4971 3	Y	78	170 1	3 8	126
							86 9						
							330 1	7056 3	Y	108			234
							119 9						
							312 1	1380 3	Y	27	170 1		91
							30 9						
TOTAL GAS PROD:		69,439				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,477					

WALDO UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 272250	COMPL. DATE 09/19/2013	TOTAL DEPTH	6838	PERF. 7110 - 13563				
01		21824 X	18449	-0-	-3375	-0-	17979 3	470 9	Y	427	342 1		117
02		20416 X	18810	-0-	-1606	-0-	18333 3	477 9	Y	434	347 1		204
03		21824 X	20602	-0-	-1222	-0-	19962 3	640 9	Y	582	524 1	1 8	261
04		20160 X	17472	-0-	-2688	-0-	17052 3	420 9	Y	382	511 1		132
05		20119 X	18749	-0-	-1370	-0-	18287 3	462 9	Y	420	346 1		206
06		19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	19016 3	452 9	Y	411	345 1	1 8	271
07		20088 X	16766	-0-	-3322	-0-	16443 3	323 9	Y	294	510 1		55
08		20088 X	18746	-0-	-1342	-0-	18383 3	363 9	Y	330	341 1		44
09		19440 X	18027	-0-	-1413	-0-	17649 3	378 9	Y	344	335 1	1 8	52
10		20088 X	18197	-0-	-1891	-0-	17836 3	361 9	Y	328	171 1	1 8	208
11		19440 X	17509	-0-	-1931	-0-	17214 3	295 9	Y	268	170 1		306
12		18414 X	18300	-0-	-114	-0-	17967 3	333 9	Y	303	336 1		273
TOTAL GAS PROD:		221,095				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,523					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
WEEKS	UNIT	WELL #:	3H	RRCID ->	272262	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	7194	-	13872
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	19251	X	10758	-0-	-8493	-0-	142 1	10579 3	Y	34	1 8		65
02	17574	X	12908	-0-	-4666	-0-	37 9	243 1	12619 3	Y	42	3 8	104
03	22375	X	22375	-0-	-0-	-0-	46 9	22314 3	61 9	Y	55	8 8	151
04	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	3 3	19998 3	24 9	Y	22		173
05	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	3 3	17915 3	47 9	Y	43	168 1	47
06	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	3 3	18608 3	28 9	Y	25	1 8	72
07	21328	X	18999	-0-	-2329	-0-	3 3	18965 3	34 9	Y	31	2 8	101
08	21328	X	18436	-0-	-2892	-0-	3 3	18405 3	31 9	Y	28		129
09	20010	X	17664	-0-	-2346	-0-	3 3	17635 3	29 9	Y	26	1 8	154
10	19251	X	17109	-0-	-2142	-0-	3 3	17080 3	29 9	Y	26	2 8	178
11	18630	X	17864	-0-	-766	-0-	3 3	17839 3	25 9	Y	23		201
12	19003	X	17354	-0-	-1649	-0-	7 1	17319 3	25 9	Y	25	174 1	52
							28 9						

TOTAL GAS PROD: 210,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

WEEKS	UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	272264	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	7194	-	13872
01	10974	X	8655	-0-	-2319	-0-	335 1	8284 3	Y	33	181 1	1 8	30
02	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	36 9	347 1	12755 3	Y	58	4 8	84
03	11253	X	10948	-0-	-305	-0-	64 9	368 1	10524 3	Y	51	9 8	126
04	10890	X	723	-0-	-10167	-0-	56 9	359 1	350 3	Y	13	3 8	136
05	11253	X	344	-0-	-10909	-0-	14 9	327 1	17 9	Y	15	2 8	149
06	13620	X	322	-0-	-13298	-0-	3 3	315 1	7 9	Y	6	4 8	151
07	14074	X	478	-0-	-13596	-0-	3 3	450 1	28 9	Y	25	3 8	173
08	10943	X	480	-0-	-10463	-0-	3 3	450 1	30 9	Y	27	1 8	199
09	720	X	447	-0-	-273	-0-	3 3	436 1	11 9	Y	10	3 8	206
10	465	X	451	-0-	-14	-0-	3 3	450 1	1 9	Y	1	1 8	206
11	450	X	436	-0-	-14	-0-	3 3	436 1		Y	-0-		206
*12	3100	N	3227	-0-	127	127	2 9	445 1	2780 3	Y	2	169 1	39

TOTAL GAS PROD: 39,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

VALKMAN UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	272288	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	8448	-	13142	
01	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	15179 3	164 9	Y	149	117 1	1 8	96
02	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	14229 3	147 9	Y	134	119 1	1 8	110
03	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	15381 3	232 9	Y	211	120 1	2 8	199
04	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14788 3	156 9	Y	142	245 1		96
05	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14782 3	146 9	Y	133	120 1		109
06	13740	X	12591	-0-	-1149	-0-	12449 3	142 9	Y	129	227 1		11
07	14198	X	8934	-0-	-5264	-0-	8934 3		Y	-0-			11
08	14198	X	7500	-0-	-6698	-0-	7333 3	167 9	Y	152	117 1		46
09	13740	X	11041	-0-	-2699	-0-	10850 3	191 9	Y	174	119 1	1 8	100
10	14198	X	11349	-0-	-2849	-0-	11197 3	152 9	Y	138	119 1	3 8	116
11	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-			Y	118	120 1		114
12	10881	X	2071	-0-	-8810	-0-	2071 3		Y	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 128,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,480

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
PERRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 272289	COMPL. DATE 01/10/2014	TOTAL DEPTH	6422	PERF. 7484	- 11404			
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	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	315 1	6365 3	N	684	677 1	31 8	160	
						752 9							
02	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	424 1	12397 3	N	1004	996 1	21 8	147	
						1104 9							
03	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	495 1	9570 3	N	788	700 1	40 8	195	
						867 9							
04	11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	473 1	10149 3	N	757	703 1	27 8	222	
						833 9							
05	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	492 1	10549 3	N	745	868 1	29 8	70	
						820 9							
06	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	467 1	8486 3	N	586	337 1	25 8	294	
						645 9							
07	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	682 1	10095 3	N	608	690 1	25 8	187	
						669 9							
08	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	680 1	8762 3	N	563	526 1	15 8	209	
						619 9							
09	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	660 1	7920 3	N	509	516 1	20 8	182	
						560 9							
10	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	679 1	7435 3	N	501	515 1	21 8	147	
						551 9							
11	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	634 1	5884 3	N	404	342 1		209	
						444 9							
*12	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	643 1	5777 3	N	380	509 1		80	
						418 9							
TOTAL GAS PROD:		118,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,529							

HOWARD UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 272291	COMPL. DATE 12/22/2013	TOTAL DEPTH	6539	PERF. 7262	- 11430			
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	11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	255 1	10406 3	N	509	169 1	15 8	454	
						560 9							
02	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	455 1	9584 3	N	934	858 1	5 8	525	
						1027 9							
03	13548 X	13548	-0-	-0-	-0-	496 1	12264 3	N	716	696 1	13 8	532	
						788 9							
04	13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	478 1	12549 3	N	668	702 1	9 8	489	
						735 9							
05	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	486 1	10177 3	N	558	518 1	10 8	519	
						614 9							
06	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	463 1	10161 3	N	591	509 1	6 8	595	
						650 9							
07	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	677 1	10737 3	N	478	516 1	8 8	549	
						526 9							
08	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	674 1	10290 3	N	454	519 1	4 8	480	
						499 9							
09	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	652 1	10004 3	N	432	339 1	6 8	567	
						475 9							
10	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	673 1	10620 3	N	415	526 1	6 8	450	
						457 9							
11	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	659 1	9473 3	N	369	347 1		472	
						406 9							
*12	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	663 1	7278 3	N	330	342 1		460	
						363 9							
TOTAL GAS PROD:		137,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,454							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
BLACKMON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 272300	COMPL. DATE 07/24/2013	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 7208 - 11411			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	215 1	14430 3	N	266	176 1	19 8	170
						293 9						
02	14523 X	14523	-0-	-0-	-0-	309 1	14010 3	N	185	171 1	5 8	179
						204 9						
03	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	307 1	12955 3	N	163	173 1	12 8	157
						179 9						
04	12570 X	12064	-0-	-506	-0-	457 1	11464 3	N	130	172 1	8 8	107
						143 9						
05	14293 X	14293	-0-	-0-	-0-	259 1	13885 3	N	135	173 1	9 8	60
						149 9						
06	14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	133 1	13884 3	N	133	8 8		185
						146 9						
07	15539 X	15539	-0-	-0-	-0-	15387 3	152 9	N	138	173 1	8 8	142
08	14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	637 1	13650 3	N	112	171 1	6 8	77
						123 9						
09	12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	660 1	12164 3	N	126	9 8		194
						139 9						
10	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	579 1	13230 3	N	120	165 1	10 8	139
						132 9						
11	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	13617 3	132 9	N	120	169 1		90
12	13020 X	7442	-0-	-5578	-0-	358 1	6990 3	N	85			175
						94 9						
TOTAL GAS PROD:		161,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,713						

FOREE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 272301	COMPL. DATE 09/01/2013	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 7015 - 10968			
01	3255 X	2595	-0-	-660	-0-	449 1	2038 3	Y	98	4 8		176
						108 9						
02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	456 1	3172 3	Y	139	175 1	13 8	127
						153 9						
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	480 1	2821 3	Y	113	22 8		218
						124 9						
04	3150 X	2114	-0-	-1036	-0-	470 1	1568 3	Y	69	170 1	3 8	114
						76 9						
05	3255 X	2380	-0-	-875	-0-	481 1	1812 3	Y	79	5 8		188
						87 9						
06	3900 X	2799	-0-	-1101	-0-	480 1	2256 3	Y	57	174 1	4 8	67
						63 9						
07	4030 X	2728	-0-	-1302	-0-	681 1	1955 3	Y	84	2 8		149
						92 9						
08	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	682 1	2710 3	Y	88	1 8		236
						97 9						
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	660 1	2521 3	Y	56	174 1	4 8	114
						62 9						
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	682 1	2458 3	Y	81	7 8		188
						89 9						
11	3390 X	2909	-0-	-481	-0-	659 1	2192 3	Y	53	172 1		69
						58 9						
12	3503 X	1225	-0-	-2278	-0-	601 1	583 3	Y	37			106
						41 9						
TOTAL GAS PROD:		33,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		954						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE					
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688													
THOMAS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 272315	COMPL. DATE 09/16/2013	TOTAL DEPTH	6561	PERF. 6896	- 12349					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15190 X	1885	-0-	-13305	-0-	252 1	1269 3	Y	331	337 1	2 8	147			
02	7018 X	781	-0-	-6237	-0-	364 9	453 9	Y	412	345 1	4 8	210			
03	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	328 1	6543 3	Y	419	337 1	15 8	277			
04	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	461 9	372 9	Y	338	499 1	1 8	115			
05	12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	9697 3	376 9	Y	342	342 1	1 8	114			
06	13508 X	13508	-0-	-0-	-0-	12198 3	304 9	Y	276	169 1	1 8	220			
07	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	13204 3	316 9	Y	287	345 1		162			
08	10757 X	6474	-0-	-4283	-0-	12711 3	6110 3	Y	157	169 1		150			
09	10410 X	9031	-0-	-1379	-0-	191 1	8250 3	Y	260	169 1	1 8	240			
10	10757 X	8262	-0-	-2495	-0-	173 9	7599 3	Y	300	336 1	1 8	203			
11	10410 X	5122	-0-	-5288	-0-	495 1	4582 3	Y	196	167 1		232			
12	13020 X	3431	-0-	-9589	-0-	286 9	2854 3	Y	229	344 1		117			
						333 1									
						330 9									
						324 1									
						216 9									
						325 1									
						252 9									
TOTAL GAS PROD:		91,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,547									

WHITESIDE		WELL #:		6H	RRCID -> 272356	COMPL. DATE 07/21/2013	TOTAL DEPTH	6479	PERF. 7042	- 11245					
01	706 X	706	-0-	-0-	-0-	441 1	265 9	N	241	159 1	16 8	228			
02	18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	407 1	16371 3	N	1391	1352 1	26 8	241			
03	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	1530 9	10990 3	N	854	689 1	50 8	356			
04	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	490 1	7856 3	N	691	877 1	29 8	141			
05	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	939 9	8314 3	N	690	513 1	30 8	288			
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	428 1	2631 3	N	516	688 1	24 8	92			
07	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	760 9	5030 3	N	523	340 1	22 8	253			
08	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	486 1	4179 3	N	452	515 1	16 8	174			
09	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	759 9	6010 3	N	456	528 1	18 8	84			
10	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	657 1	5745 3	N	486	347 1	21 8	202			
11	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	575 9	4863 3	N	347	343 1		206			
*12	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	681 1	2920 3	N	304	348 1		162			
						497 9									
						660 1									
						502 9									
						680 1									
						535 9									
						660 1									
						382 9									
						642 1									
						334 9									
TOTAL GAS PROD:		89,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,951									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.//		291688										
WALKMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272357	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8281 -	12477	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		12493 X	12268	-0-	-225	-0-	12244 3	24 9	Y	22	17 1	1 8	14	
02		11687 X	6167	-0-	-5520	-0-	6146 3	21 9	Y	19	17 1		16	
03		12493 X	617	-0-	-11876	-0-	582 3	35 9	Y	32	18 1	1 8	29	
04		12090 X	384	-0-	-11706	-0-	361 3	23 9	Y	21	36 1		14	
05		12276 X	369	-0-	-11907	-0-	347 3	22 9	Y	20	18 1		16	
06		11430 X	8845	-0-	-2585	-0-	8824 3	21 9	Y	19	33 1		2	
07		13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	13204 3		Y	-0-			2	
08		13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	13186 3	24 9	Y	22	17 1		7	
09		11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	11835 3	29 9	Y	26	18 1		15	
10		11811 X	11479	-0-	-332	-0-	11457 3	22 9	Y	20	18 1		17	
11		12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	12424 3	20 9	Y	18	18 1		17	
*12		15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	15989 3		Y	-0-			17	
TOTAL GAS PROD:		106,840				TOTAL CONDENSATE PROD:		219						

WALKMAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272358	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	8281 -	12477
01		11501 X	10595	-0-	-906	-0-	10542 3	53 9	Y	48	38 1		31
02		10759 X	9323	-0-	-1436	-0-	9275 3	48 9	Y	44	38 1	1 8	36
03		11501 X	10501	-0-	-1000	-0-	10425 3	76 9	Y	69	39 1	2 8	64
04		10740 X	10729	-0-	-11	-0-	10678 3	51 9	Y	46	79 1		31
05		11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	10988 3	47 9	Y	43	39 1		35
06		10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	10201 3	46 9	Y	42	73 1		4
07		10013 X	9792	-0-	-221	-0-	9792 3		Y	-0-			4
08		10013 X	9609	-0-	-404	-0-	9555 3	54 9	Y	49	38 1		15
09		9690 X	9002	-0-	-688	-0-	8940 3	62 9	Y	56	39 1		32
10		10013 X	8832	-0-	-1181	-0-	8784 3	48 9	Y	44	38 1		38
11		9690 X	8639	-0-	-1051	-0-	8597 3	42 9	Y	38	39 1		37
*12		10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	10623 3		Y	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		118,927				TOTAL CONDENSATE PROD:		479					

EDGIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272359	COMPL. DATE	11/22/2013	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	7280 -	13460
01		2914 X	737	-0-	-2177	-0-	335 1	401 3	N	1	1 8		180
02		2726 X	658	-0-	-2068	-0-	345 1	303 3	N	9	9 8		180
03		2914 X	444	-0-	-2470	-0-	123 1	311 3	N	9	160 1	9 8	20
04		94 X	-0-	-0-	-94	-0-			N	-0-			20
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	129	8 8		141
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			176
TOTAL GAS PROD:		1,839				TOTAL CONDENSATE PROD:		183					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921 X	2422	-0-	-3499	-0-	181	1	2102	3	Y	126	136	1	5 8 39
						139	9							
02	4959 X	3382	-0-	-1577	-0-	199	1	3078	3	Y	95	2	8	132
						105	9							
03	5301 X	4503	-0-	-798	-0-	241	1	4098	3	Y	149	177	1	7 8 97
						164	9							
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	240	1	3825	3	Y	101	4	8	194
						111	9							
05	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	246	1	3995	3	Y	93	176	1	4 8 107
						102	9							
06	3510 X	3330	-0-	-180	-0-	239	1	2992	3	Y	90	4	8	193
						99	9							
07	4495 X	2958	-0-	-1537	-0-	339	1	2542	3	Y	70	168	1	3 8 92
						77	9							
08	4495 X	2654	-0-	-1841	-0-	338	1	2235	3	Y	74	2	8	164
						81	9							
09	4200 X	2985	-0-	-1215	-0-	329	1	2577	3	Y	72	152	1	3 8 81
						79	9							
10	4340 X	3057	-0-	-1283	-0-	326	1	2603	3	Y	116	4	8	193
						128	9							
11	3330 X	2064	-0-	-1266	-0-	291	1	1729	3	Y	40	168	1	65
						44	9							
*12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	218	1	2869	3	Y	57			122
						63	9							
TOTAL GAS PROD:		39,024			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,083							

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221														
01	9734 X	1280	-0-	-8454	-0-	256	1	987	3	Y	34			74
						37	9							
02	12499 X	363	-0-	-12136	-0-	331	1	32	9	Y	29	2	8	101
03	13361 X	494	-0-	-12867	-0-	358	1	136	9	Y	124	7	8	218
04	12930 X	824	-0-	-12106	-0-	355	1	382	3	Y	79	172	1	1 8 124
						87	9							
05	13361 X	9318	-0-	-4043	-0-	370	1	8848	3	Y	91	1	8	214
						100	9							
06	T. A.	11597	-0-	11597	11597	359	1	11130	3	Y	98	177	1	1 8 134
						108	9							
07	T. A.	10656	-0-	10656	22253	512	1	10065	3	Y	72			206
						79	9							
08	T. A.	7878	-0-	7878	30131	451	1	7385	3	Y	38	177	1	67
						42	9							
09	37384 X	7253	-0-	-30131	-0-	495	1	6686	3	Y	65	1	8	131
						72	9							
10	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	331	1	8982	3	Y	71	1	8	201
						78	9							
11	8790 X	7373	-0-	-1417	-0-	324	1	6993	3	Y	51	175	1	77
						56	9							
12	9238 X	7026	-0-	-2212	-0-	282	1	6685	3	Y	54			131
						59	9							
TOTAL GAS PROD:		73,453			TOTAL CONDENSATE PROD:		806							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688															
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
01	21731 X	18872	-0-	-2859	-0-	18538 3	334 9	Y	304	168 1		153			
02	20329 X	17592	-0-	-2737	-0-	17302 3	290 9	Y	264	171 1		246			
03	21731 X	19485	-0-	-2246	-0-	19165 3	320 9	Y	291	344 1		193			
04	19710 X	17940	-0-	-1770	-0-	17653 3	287 9	Y	261	352 1		102			
05	18879 X	18081	-0-	-798	-0-	17818 3	263 9	Y	239	172 1		169			
06	18270 X	17263	-0-	-1007	-0-	17011 3	252 9	Y	229	168 1		230			
07	19003 X	16724	-0-	-2279	-0-	16523 3	201 9	Y	183	336 1		77			
08	19003 X	15449	-0-	-3554	-0-	15272 3	177 9	Y	161	171 1		67			
09	17940 X	14762	-0-	-3178	-0-	14569 3	193 9	Y	175	169 1	1 8	72			
10	18073 X	15107	-0-	-2966	-0-	14900 3	207 9	Y	188	173 1	1 8	86			
11	17250 X	14295	-0-	-2955	-0-	14119 3	176 9	Y	160	172 1		74			
12	15686 X	14412	-0-	-1274	-0-	14139 3	273 9	Y	248	171 1		151			
TOTAL GAS PROD:		199,982		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,703							

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014													TOTAL DEPTH	7982	PERF. 8231 - 12693
01	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	325 1	11039 3	Y	7	3 8		44			
02	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	294 1	7815 3	Y	18	5 8		57			
03	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	331 1	3232 3	Y	10	4 8		63			
04	2190 X	347	-0-	-1843	-0-	318 1	29 9	Y	26	43 1		46			
05	2263 X	357	-0-	-1906	-0-	332 1	25 9	Y	23	1 8		68			
06	9960 X	323	-0-	-9637	-0-	322 1	1 9	Y	1	1 8		68			
07	8680 X	3763	-0-	-4917	-0-	457 1	3255 3	Y	46	69 1		45			
08	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	457 1	8776 3	Y	18	1 8		62			
09	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	432 1	6949 3	Y	22	4 8		80			
10	3751 X	3464	-0-	-287	-0-	457 1	2992 3	Y	14	7 8		87			
11	8940 X	676	-0-	-8264	-0-	442 1	234 3	Y	-0-			87			
12	9238 X	449	-0-	-8789	-0-	430 1	19 9	Y	17	85 1		19			
TOTAL GAS PROD:		49,112		TOTAL CONDENSATE PROD:				202							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
GRAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272835	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	7067	- 11029
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9455 X	5582	-0-	-3873	-0-	232 1	5119 3	Y	210	178 1	8 8	193
							231 9						
02		14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	62 1	14532 3	Y	283	350 1	5 8	121
							311 9						
03		15173 X	15173	-0-	-0-	-0-	89 1	14744 3	Y	309	355 1	16 8	59
							340 9						
04		15583 X	15583	-0-	-0-	-0-	15293 3	290 9	Y	264	180 1	11 8	132
05		15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	15489 3	253 9	Y	230	172 1	11 8	179
06		15030 X	10808	-0-	-4222	-0-	135 1	10495 3	Y	162	180 1	7 8	154
							178 9						
07		15531 X	10722	-0-	-4809	-0-	151 1	10394 3	Y	161	176 1	7 8	132
							177 9						
08		15531 X	11232	-0-	-4299	-0-	210 1	10790 3	Y	211	177 1	7 8	159
							232 9						
09		15030 X	7811	-0-	-7219	-0-	216 1	7435 3	Y	145	173 1	7 8	124
							160 9						
10		15531 X	10845	-0-	-4686	-0-	124 1	10537 3	Y	167	174 1	10 8	107
							184 9						
11		10860 X	9924	-0-	-936	-0-	26 1	9690 3	Y	189	177 1		119
							208 9						
12		10602 X	9839	-0-	-763	-0-	14 1	9687 3	Y	125	174 1		70
							138 9						
TOTAL GAS PROD:		138,166				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,456					

GANDY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273115	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	7313	- 10525
01		12264 X	12264	-0-	-0-	-0-	12003 3	261 9	Y	237	350 1	1 8	101
02		11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	11600 3	256 9	Y	233	177 1	3 8	154
03		12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	12743 3	207 9	Y	188	172 1	5 8	165
04		11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	11565 3	273 9	Y	248	169 1	2 8	242
05		11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	11330 3	218 9	Y	198	339 1	2 8	99
06		12000 X	11063	-0-	-937	-0-	10835 3	228 9	Y	207	168 1	1 8	137
07		12400 X	11036	-0-	-1364	-0-	10867 3	169 9	Y	154	172 1		119
08		12400 X	10859	-0-	-1541	-0-	10629 3	230 9	Y	209	169 1		159
09		11850 X	9977	-0-	-1873	-0-	9769 3	208 9	Y	189	173 1		175
10		11563 X	10300	-0-	-1263	-0-	10169 3	131 9	Y	119	2 8		292
11		11070 X	10177	-0-	-893	-0-	9990 3	187 9	Y	170	173 1		289
12		10726 X	10518	-0-	-208	-0-	10418 3	100 9	Y	91			380
TOTAL GAS PROD:		134,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,243					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688												
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1922 X	358	-0-	-1564	-0-	225	1	133	9	Y	121	1 8	249
02		1798 X	319	-0-	-1479	-0-	231	1	88	9	Y	80	4 8	325
03		465 N	464	-0-	-1	-0-	248	1	216	9	Y	196	347 1	164
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	240	1	184	9	Y	167	165 1	165
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	248	1	146	9	Y	133	175 1	122
06	T. A.		350	-0-	350	350	240	1	110	9	Y	100	3 8	219
07	T. A.		401	-0-	401	751	335	1	66	9	Y	60	174 1	102
08	T. A.		592	-0-	592	1343	340	1	252	9	Y	229	169 1	162
09		3491 X	2148	-0-	-1343	-0-	328	1	1695	3	Y	114	2 8	274
							125	9						
10		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	337	1	1113	3	Y	103	171 1	204
							113	9						
11		570 X	399	-0-	-171	-0-	327	1	72	9	Y	65		269
12		930 N	352	-0-	-578	-0-	315	1	37	9	Y	34	166 1	137
TOTAL GAS PROD:			7,764				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,402		

HARLOW UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273136	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	7132 - 11555		
01		14570 X	12034	-0-	-2536	-0-	43	1	11899	3	Y	84	177 1	71
							92	9						
02		14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	14551	3	133	9	Y	121	2 8	190
03		15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	15129	3	144	9	Y	131	176 1	141
04		13680 X	13198	-0-	-482	-0-	13080	3	118	9	Y	107	170 1	78
05		14570 X	12004	-0-	-2566	-0-	11883	3	121	9	Y	110	1 8	187
06		15180 X	3780	-0-	-11400	-0-	42	1	3683	3	Y	50	174 1	63
							55	9						
07		15686 X	136	-0-	-15550	-0-	136	1			Y	-0-		63
08		15283 X	119	-0-	-15164	-0-	119	1			Y	-0-		63
09		13200 X	355	-0-	-12845	-0-	92	1	263	3	Y	-0-		63
10		11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	-0-		63
11		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-		63
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		63
TOTAL GAS PROD:			71,583				TOTAL CONDENSATE PROD:					603		

GRAY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273303	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	7142 - 12550		
01		20243 X	15868	-0-	-4375	-0-	9	1	15475	3	Y	349	178 1	206
							384	9						
02		20938 X	15486	-0-	-5452	-0-	14970	3	516	9	Y	469	530 1	137
03		22382 X	17214	-0-	-5168	-0-	16786	3	428	9	Y	389	345 1	161
04		21660 X	14565	-0-	-7095	-0-	11	1	14196	3	Y	325	347 1	126
							358	9						
05		20708 X	11760	-0-	-8948	-0-	148	1	11296	3	Y	287	171 1	228
							316	9						
06		16020 X	15356	-0-	-664	-0-	14957	3	399	9	Y	363	352 1	223
07		17205 X	14161	-0-	-3044	-0-	43	1	13798	3	Y	291	347 1	154
							320	9						
08		17205 X	14414	-0-	-2791	-0-	29	1	14047	3	Y	307	354 1	97
							338	9						
09		15330 X	14418	-0-	-912	-0-	19	1	14084	3	Y	286	173 1	196
							315	9						
10		15841 X	13672	-0-	-2169	-0-	66	1	13311	3	Y	268	346 1	102
							295	9						
11		15330 X	13083	-0-	-2247	-0-	12788	3	295	9	Y	268	179 1	191
12		14880 X	8942	-0-	-5938	-0-	69	1	8652	3	Y	201	176 1	216
							221	9						
TOTAL GAS PROD:			168,939				TOTAL CONDENSATE PROD:					3,803		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975 X	5899	-0-	-1076	-0-	210 1	5344 3	Y	314	166 1	11 8	253
						345 9						
02	10208 X	8674	-0-	-1534	-0-	212 1	8118 3	Y	313	337 1	8 8	221
						344 9						
03	9920 X	6935	-0-	-2985	-0-	245 1	6330 3	Y	327	350 1	15 8	183
						360 9						
04	9600 X	9213	-0-	-387	-0-	240 1	8637 3	Y	305	352 1	12 8	124
						336 9						
05	9920 X	7135	-0-	-2785	-0-	247 1	6591 3	Y	270	172 1	11 8	211
						297 9						
06	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	240 1	9190 3	Y	297	338 1	12 8	158
						327 9						
07	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	340 1	8920 3	Y	270	342 1	10 8	76
						297 9						
08	9517 X	8544	-0-	-973	-0-	338 1	7907 3	Y	272	176 1	8 8	164
						299 9						
09	9750 X	7326	-0-	-2424	-0-	329 1	6718 3	Y	254	357 1	9 8	52
						279 9						
10	10075 X	7501	-0-	-2574	-0-	326 1	6916 3	Y	235	9 8		278
						259 9						
11	9750 X	6004	-0-	-3746	-0-	292 1	5486 3	Y	205	344 1		139
						226 9						
12	8773 X	5378	-0-	-3395	-0-	303 1	4815 3	Y	236	179 1		196
						260 9						
TOTAL GAS PROD:		91,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,298						

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10323 X	2519	-0-	-7804	-0-	274 1	1863 3	Y	347	491 1	25 8	62
						382 9						
02	8410 X	6710	-0-	-1700	-0-	289 1	5873 3	Y	498	354 1	13 8	193
						548 9						
03	10168 X	6789	-0-	-3379	-0-	312 1	5961 3	Y	469	512 1	33 8	117
						516 9						
04	9840 X	7758	-0-	-2082	-0-	319 1	6945 3	Y	449	331 1	27 8	208
						494 9						
05	10168 X	7989	-0-	-2179	-0-	329 1	7118 3	Y	493	520 1	32 8	149
						542 9						
06	6930 X	6727	-0-	-203	-0-	322 1	5980 3	Y	386	351 1	23 8	161
						425 9						
07	7998 X	5905	-0-	-2093	-0-	454 1	5005 3	Y	405	353 1	25 8	188
						446 9						
08	8029 X	6092	-0-	-1937	-0-	449 1	5257 3	Y	351	338 1	17 8	184
						386 9						
09	7770 X	6118	-0-	-1652	-0-	439 1	5280 3	Y	363	354 1	27 8	166
						399 9						
10	7998 X	6169	-0-	-1829	-0-	451 1	5347 3	Y	337	352 1	29 8	122
						371 9						
11	6690 X	3132	-0-	-3558	-0-	400 1	2447 3	Y	259	170 1		211
						285 9						
12	6293 X	5464	-0-	-829	-0-	417 1	4792 3	Y	232	351 1		92
						255 9						
TOTAL GAS PROD:		71,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,589						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688													
GRAY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273356	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	7125	-	13437	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1798 X	885	-0-	-913	-0-	267	1	618	9	Y	562	527	1	189
02		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	284	1	1503	3	Y	612	694	1	97
							673	9							
03		992 N	637	-0-	-355	-0-	309	1	328	9	Y	298	352	1	27
04		916 N	916	-0-	-0-	-0-	320	1	264	3	Y	302	178	1	139
							332	9							
05		1798 N	1141	-0-	-657	-0-	330	1	578	3	Y	212	172	1	169
							233	9							
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	320	1	136	9	Y	124	170	1	117
07		930 N	648	-0-	-282	-0-	232	1	416	9	Y	378	355	1	124
08		1116 N	442	-0-	-674	-0-	231	1	211	9	Y	192	178	1	132
09		450 N	316	-0-	-134	-0-	224	1	92	9	Y	84	167	1	45
10		620 N	256	-0-	-364	-0-	232	1	24	9	Y	22	2	8	65
11		420 N	224	-0-	-196	-0-	224	1			Y	-0-			65
12		310 N	166	-0-	-144	-0-	162	1	4	9	Y	4			69

TOTAL GAS PROD: 8,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,790

GRAY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273372	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	6569	PERF.	6954	-	10916	
01		7626 X	1754	-0-	-5872	-0-	128	1	1378	3	Y	225	174	1	168
							248	9							
02		6061 X	5425	-0-	-636	-0-	225	1	4714	3	Y	442	523	1	79
							486	9							
03		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	243	1	8108	3	Y	399	353	1	104
							439	9							
04		7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	238	1	7255	3	Y	349	343	1	96
							384	9							
05		7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	248	1	7237	3	Y	321	171	1	231
							353	9							
06		8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	232	1	7493	3	Y	341	522	1	35
							375	9							
07		8804 X	7973	-0-	-831	-0-	334	1	7320	3	Y	290	173	1	139
							319	9							
08		8804 X	7555	-0-	-1249	-0-	341	1	6898	3	Y	287	341	1	76
							316	9							
09		8070 X	5646	-0-	-2424	-0-	294	1	5096	3	Y	233	175	1	122
							256	9							
10		8339 X	7485	-0-	-854	-0-	330	1	6862	3	Y	266	169	1	203
							293	9							
11		8070 X	7290	-0-	-780	-0-	328	1	6719	3	Y	221	176	1	248
							243	9							
12		6386 X	3943	-0-	-2443	-0-	317	1	3486	3	Y	127	340	1	35
							140	9							

TOTAL GAS PROD: 79,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,501

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688														
BOEDEKER D UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273374	COMPL. DATE 05/08/2014	TOTAL DEPTH 6623	PERF. 7131	- 12142							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
01	17443 X	17443	-0-	-0-	-0-	17254	3	189	9	N	172	176	1	4	8	179
02	15279 X	15279	-0-	-0-	-0-	15114	3	165	9	N	150	170	1	2	8	157
03	15476 X	15476	-0-	-0-	-0-	15260	3	216	9	N	196	173	1	6	8	174
04	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	14836	3	158	9	N	144	175	1	4	8	139
05	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	14695	3	129	9	N	117	4	8			252
06	14160 X	12803	-0-	-1357	-0-	12680	3	123	9	N	112	175	1	4	8	185
07	14632 X	13008	-0-	-1624	-0-	12906	3	102	9	N	93	172	1	4	8	102
08	14632 X	13707	-0-	-925	-0-	13525	3	182	9	N	165	179	1	4	8	84
09	14160 X	12880	-0-	-1280	-0-	12748	3	132	9	N	120	4	8			200
10	14632 X	12225	-0-	-2407	-0-	6	1	12111	3	N	98	174	1	4	8	120
						108	9									
11	13260 X	11600	-0-	-1660	-0-	11444	3	156	9	N	142	178	1			84
12	13454 X	11583	-0-	-1871	-0-	11464	3	119	9	N	108					192
TOTAL GAS PROD:		165,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,617								

WEEKS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273418	COMPL. DATE 11/17/2013	TOTAL DEPTH 6696	PERF. 7225	- 14123							
01	1581 X	838	-0-	-743	-0-	320	1	496	3	Y	20	1	8			96
						22	9									
02	1479 X	948	-0-	-531	-0-	308	1	615	3	Y	23	3	8			116
						25	9									
03	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	368	1	1633	3	Y	30	10	8			136
						33	9									
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	359	1	2797	3	Y	31	1	8			166
						34	9									
05	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	328	1	3626	3	Y	23	1	8			188
						25	9									
06	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	320	1	2462	3	Y	17	173	1	2	8	30
						19	9									
07	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	457	1	6699	3	Y	32	2	8			60
						35	9									
08	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	455	1	6748	3	Y	24					84
						26	9									
09	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	442	1	5276	3	Y	21	1	8			104
						23	9									
10	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	450	1	4279	3	Y	22	2	8			124
						24	9									
11	2250 X	1786	-0-	-464	-0-	442	1	1333	3	Y	10					134
						11	9									
12	7223 X	439	-0-	-6784	-0-	426	1	13	9	Y	12					146
TOTAL GAS PROD:		40,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		265								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8122 X	85	-0-	-8037	-0-	60	1	25	9	Y	23		69
02	4698 X	3575	-0-	-1123	-0-	91	1	3343	3	Y	128	3 8	194
						141	9						
03	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	96	1	5536	3	Y	108	166 1	135
						119	9						
04	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	94	1	4632	3	Y	69		204
						76	9						
05	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	49	1	8661	3	Y	120	174 1	148
						132	9						
06	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	9844	3	64	9	Y	58	1 8	205
07	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	10728	3	77	9	Y	70	176 1	99
08	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	9457	3	73	9	Y	66		165
09	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8166	3	62	9	Y	56		221
10	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	7990	3	69	9	Y	63	177 1	106
11	7410 X	7113	-0-	-297	-0-	7051	3	62	9	Y	56	1 8	162
12	9300 X	7082	-0-	-2218	-0-	7034	3	48	9	Y	44	171 1	35
TOTAL GAS PROD:		83,780				TOTAL CONDENSATE PROD:				861			

HANKINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273465		COMPL. DATE 05/12/2014				TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541			
01	7905 X	2425	-0-	-5480	-0-	221	1	1819	3	N	350	176 1	344
						385	9						
02	6641 X	3809	-0-	-2832	-0-	225	1	3132	3	N	411	507 1	245
						452	9						
03	5797 X	4400	-0-	-1397	-0-	246	1	3705	3	N	408	519 1	124
						449	9						
04	5010 X	3755	-0-	-1255	-0-	238	1	3114	3	N	366	347 1	137
						403	9						
05	4061 X	2531	-0-	-1530	-0-	247	1	1895	3	N	354	356 1	130
						389	9						
06	3930 X	1763	-0-	-2167	-0-	239	1	1027	3	N	452	528 1	49
						497	9						
07	4402 X	1048	-0-	-3354	-0-	341	1	329	3	N	344	175 1	214
						378	9						
08	4402 X	992	-0-	-3410	-0-	340	1	253	3	N	363	524 1	50
						399	9						
09	3750 X	624	-0-	-3126	-0-	330	1	294	9	N	267	174 1	139
10	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	330	1	4796	3	N	364	356 1	140
						400	9						
11	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	320	1	5163	3	N	287	173 1	254
						316	9						
*12	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	278	1	3723	3	N	235	352 1	137
						259	9						
TOTAL GAS PROD:		36,932				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,201			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
BROWN UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 273474	COMPL. DATE 02/26/2014	TOTAL DEPTH	7933	PERF. 8232	- 12694		
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	8866 X	326	-0-	-8540	-0-	313 1	13 9	Y	12	2 8		122
02	4988 X	317	-0-	-4671	-0-	300 1	17 9	Y	15	3 8		134
03	5332 X	328	-0-	-5004	-0-	319 1	9 9	Y	8	2 8		140
04	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	316 1	5374 3	Y	17	96 1		61
						19 9						
05	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	311 1	5163 3	Y	23	2 8		82
						25 9						
06	T. A.	318	-0-	318	318	317 1	1 9	Y	1	1 8		82
07	T. A.	945	-0-	945	1263	449 1	451 3	Y	41	82 1		41
						45 9						
08	T. A.	913	-0-	913	2176	450 1	444 3	Y	17	1 8		57
						19 9						
09	2806 X	630	-0-	-2176	-0-	425 1	185 3	Y	18	2 8		73
						20 9						
10	521 X	521	-0-	-0-	-0-	449 1	59 3	Y	12	6 8		79
						13 9						
11	883 X	883	-0-	-0-	-0-	436 1	447 3	Y	-0-			79
*12	440 X	440	-0-	-0-	-0-	422 1	18 9	Y	16	78 1		17
TOTAL GAS PROD:		16,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		180						

BROWN UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273476	COMPL. DATE 02/26/2014	TOTAL DEPTH	7964	PERF. 8357	- 12819		
01	6634 X	5596	-0-	-1038	-0-	326 1	5261 3	Y	8	4 8		52
						9 9						
02	6206 X	1506	-0-	-4700	-0-	304 1	1196 3	Y	5	2 8		55
						6 9						
03	6634 X	3126	-0-	-3508	-0-	331 1	2784 3	Y	10	8 8		57
						11 9						
04	6420 X	4774	-0-	-1646	-0-	321 1	4451 3	Y	2	39 1		20
						2 9						
05	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	331 1	9629 3	Y	6	1 8		25
						7 9						
06	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	322 1	8549 3	Y	1	1 8		25
						1 9						
07	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	457 1	10717 3	Y	10	25 1		10
						11 9						
08	12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	457 1	11876 3	Y	4	1 8		13
						4 9						
09	14738 X	14738	-0-	-0-	-0-	427 1	14303 3	Y	7	3 8		17
						8 9						
10	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	396 1	11732 3	Y	6	5 8		18
						7 9						
11	15689 X	15689	-0-	-0-	-0-	429 1	15260 3	Y	-0-			18
*12	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	305 1	12178 3	Y	4	18 1		4
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		112,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688															
BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6138 X	4156	-0-	-1982	-0-	450	1	3652	3	Y	49	178	1	35	
						54	9								
02	5742 X	5350	-0-	-392	-0-	464	1	4810	3	Y	69	5	8	99	
						76	9								
03	6138 X	5124	-0-	-1014	-0-	487	1	4572	3	Y	59	9	8	149	
						65	9								
04	5940 X	4475	-0-	-1465	-0-	476	1	3937	3	Y	56	172	1	30	
						62	9					3	8		
05	6138 X	4927	-0-	-1211	-0-	496	1	4375	3	Y	51	2	8	79	
						56	9								
06	5520 X	4692	-0-	-828	-0-	479	1	4167	3	Y	42	2	8	119	
						46	9								
07	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	682	1	5624	3	Y	41	1	8	159	
						45	9								
08	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	682	1	5585	3	Y	38			197	
						42	9								
09	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	659	1	5246	3	Y	16	170	1	42	
						18	9								
10	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	682	1	5651	3	Y	40	4	8	78	
						44	9								
11	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	660	1	5489	3	Y	30			108	
						33	9								
12	6355 X	5648	-0-	-707	-0-	641	1	4988	3	Y	17			125	
						19	9								
TOTAL GAS PROD:		65,514													
					TOTAL CONDENSATE PROD:					508					

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303															
01	15531 X	11999	-0-	-3532	-0-	456	1	11405	3	Y	125	1	8	152	
						138	9								
02	14848 X	11905	-0-	-2943	-0-	456	1	11305	3	Y	131	173	1	104	
						144	9					6	8		
03	15872 X	12098	-0-	-3774	-0-	490	1	11495	3	Y	103	174	1	23	
						113	9					10	8		
04	13380 X	11329	-0-	-2051	-0-	477	1	10728	3	Y	113	1	8	135	
						124	9								
05	12710 X	11201	-0-	-1509	-0-	480	1	10619	3	Y	93	178	1	49	
						102	9								
06	11670 X	10393	-0-	-1277	-0-	479	1	9812	3	Y	93	2	8	140	
						102	9								
07	12059 X	10486	-0-	-1573	-0-	681	1	9715	3	Y	82	170	1	50	
						90	9					2	8		
08	12059 X	10685	-0-	-1374	-0-	679	1	9910	3	Y	87			137	
						96	9								
09	11340 X	9167	-0-	-2173	-0-	656	1	8452	3	Y	54	1	8	190	
						59	9								
10	11191 X	9394	-0-	-1797	-0-	682	1	8626	3	Y	78	174	1	93	
						86	9					1	8		
11	10380 X	9617	-0-	-763	-0-	656	1	8878	3	Y	75			168	
						83	9								
12	10695 X	10522	-0-	-173	-0-	668	1	9786	3	Y	62	177	1	53	
						68	9								
TOTAL GAS PROD:		128,796													
					TOTAL CONDENSATE PROD:					1,096					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9641 X	9284	-0-	-357	-0-	457	1	8642	3	Y	168	173	1	72
						185	9							
02	9019 X	8023	-0-	-996	-0-	383	1	7506	3	Y	122	7	8	187
						134	9							
03	9641 X	8861	-0-	-780	-0-	491	1	8225	3	Y	132	171	1	132
						145	9					16	8	
04	9330 X	8557	-0-	-773	-0-	475	1	7866	3	Y	196	180	1	145
						216	9						3	8
05	9641 X	8000	-0-	-1641	-0-	496	1	7396	3	Y	98	178	1	62
						108	9						3	8
06	8490 X	6698	-0-	-1792	-0-	479	1	6113	3	Y	96	1	8	157
						106	9							
07	8773 X	5050	-0-	-3723	-0-	678	1	4286	3	Y	78	172	1	62
						86	9						1	8
08	8773 X	4511	-0-	-4262	-0-	662	1	3762	3	Y	79	1	8	140
						87	9							
09	8490 X	3815	-0-	-4675	-0-	631	1	3111	3	Y	66	1	8	205
						73	9							
10	7998 X	4296	-0-	-3702	-0-	682	1	3494	3	Y	109	174	1	137
						120	9						3	8
11	6690 X	1350	-0-	-5340	-0-	659	1	655	3	Y	33			170
						36	9							
12	5053 X	644	-0-	-4409	-0-	644	1			Y	-0-			170
TOTAL GAS PROD:		69,089			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,177				

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179														
01	15376 X	12301	-0-	-3075	-0-	494	1	11805	3	Y	2	2	8	15
						2	9							
02	14848 X	14229	-0-	-619	-0-	464	1	13758	3	Y	6	6	8	15
						7	9							
03	15624 X	15245	-0-	-379	-0-	493	1	14738	3	Y	13	13	8	15
						14	9							
04	14611 X	14611	-0-	-0-	-0-	476	1	14040	3	Y	86	1	8	100
						95	9							
05	15190 X	13816	-0-	-1374	-0-	496	1	13314	3	Y	5	3	8	102
						6	9							
06	14460 X	13803	-0-	-657	-0-	477	1	13323	3	Y	3	3	8	102
						3	9							
07	14942 X	13952	-0-	-990	-0-	641	1	13310	3	Y	1	1	8	102
						1	9							
08	14942 X	11907	-0-	-3035	-0-	681	1	11170	3	Y	51			153
						56	9							
09	14460 X	10382	-0-	-4078	-0-	660	1	9720	3	Y	2	2	8	153
						2	9							
10	14260 X	10581	-0-	-3679	-0-	682	1	9897	3	Y	2	2	8	153
						2	9							
11	13800 X	11415	-0-	-2385	-0-	660	1	10755	3	Y	-0-			153
						682	1	10088	3	Y	41	176	1	18
						45	9							
TOTAL GAS PROD:		153,057			TOTAL CONDENSATE PROD:					212				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
BELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273609	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	6109	PERF.	7377 - 12839	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18600 X	16752	-0-	-1848	-0-	16678 3	74 9	Y	67	171 1	1 8	47
02		17110 X	15688	-0-	-1422	-0-	15605 3	83 9	Y	75	4 8		118
03		17980 X	15564	-0-	-2416	-0-	15554 3	10 9	Y	9	9 8		118
04		16590 X	14615	-0-	-1975	-0-	14614 3	1 9	Y	1	1 8		118
05		17143 X	14651	-0-	-2492	-0-	1 1	14643 3	Y	6	1 8		123
							7 9						
06		16230 X	13847	-0-	-2383	-0-	13653 3	194 9	Y	176	174 1	3 8	122
07		16771 X	13471	-0-	-3300	-0-	13468 3	3 9	Y	3			125
08		15562 X	13195	-0-	-2367	-0-	13193 3	2 9	Y	2			127
09		14610 X	12503	-0-	-2107	-0-	12502 3	1 9	Y	1	1 8		127
10		14663 X	12643	-0-	-2020	-0-	12642 3	1 9	Y	1	1 8		127
11		13830 X	11926	-0-	-1904	-0-	11780 3	146 9	Y	133	176 1		84
12		13020 X	11937	-0-	-1083	-0-	11936 3	1 9	Y	1			85
TOTAL GAS PROD:		166,792				TOTAL CONDENSATE PROD:				475			

BELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273610	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	7770 - 11982	
01		12834 X	11486	-0-	-1348	-0-	11413 3	73 9	Y	66	1 8		172
02		13565 X	13565	-0-	-0-	-0-	13501 3	64 9	Y	58	3 8		227
03		13971 X	13971	-0-	-0-	-0-	13868 3	103 9	Y	94	175 1	6 8	140
04		12450 X	11978	-0-	-472	-0-	11897 3	81 9	Y	74	1 8		213
05		12865 X	9390	-0-	-3475	-0-	9307 3	83 9	Y	75	175 1	1 8	112
06		11160 X	8869	-0-	-2291	-0-	8795 3	74 9	Y	67	2 8		177
07		11532 X	9077	-0-	-2455	-0-	9030 3	47 9	Y	43	176 1		44
08		11532 X	9051	-0-	-2481	-0-	8985 3	66 9	Y	60			104
09		11160 X	8467	-0-	-2693	-0-	8405 3	62 9	Y	56	1 8		159
10		9393 X	8509	-0-	-884	-0-	8448 3	61 9	Y	55	2 8		212
11		8880 X	7964	-0-	-916	-0-	7941 3	23 9	Y	21	176 1		57
12		9083 X	2991	-0-	-6092	-0-	2979 3	12 9	Y	11			68
TOTAL GAS PROD:		115,318				TOTAL CONDENSATE PROD:				680			

GREGORY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273645	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	7478 - 11940	
01		15889 X	15889	-0-	-0-	-0-	143 1	15692 3	Y	49	177 1	17 8	35
							54 9						
02		16388 X	16388	-0-	-0-	-0-	144 1	16161 3	Y	75	10 8		100
							83 9						
03		16838 X	16838	-0-	-0-	-0-	148 1	16602 3	Y	80	22 8		158
							88 9						
04		16606 X	16606	-0-	-0-	-0-	157 1	16354 3	Y	86	177 1	18 8	49
							95 9						
05		15723 X	15723	-0-	-0-	-0-	160 1	15479 3	Y	76	20 8		105
							84 9						
06		15810 X	14712	-0-	-1098	-0-	158 1	14480 3	Y	67	17 8		155
							74 9						
07		16337 X	14589	-0-	-1748	-0-	225 1	14290 3	Y	67	17 8		205
							74 9						
08		16337 X	14485	-0-	-1852	-0-	224 1	14241 3	Y	18	174 1	2 8	47
							20 9						
09		13283 X	13283	-0-	-0-	-0-	217 1	12986 3	Y	73	13 8		107
							80 9						
10		13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	12986 3	17 9	Y	15	13 8		109
11		14010 X	12032	-0-	-1978	-0-	12031 3	1 9	Y	1			110
12		14477 X	10947	-0-	-3530	-0-	10875 3	72 9	Y	65			175
TOTAL GAS PROD:		174,495				TOTAL CONDENSATE PROD:				672			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC										//CONT.// 291688										
GREGORY UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 273646		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 6673		PERF. 7235 - 11447		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
01		6448 X	146	-0-	-6302	-0-	126 1	20 9	Y	18	6 8		127							
02		4611 X	1113	-0-	-3498	-0-	153 1	960 3	Y	-0-			127							
03		4929 X	144	-0-	-4785	-0-	142 1	2 9	Y	2	1 8		128							
04		3120 X	829	-0-	-2291	-0-	141 1	678 3	Y	9	2 8		135							
							10 9													
05		1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	102 1	1818 3	Y	-0-			135							
06		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	158 1	1194 3	Y	4	1 8		138							
							4 9													
07		2542 X	1960	-0-	-582	-0-	225 1	1735 3	Y	-0-			138							
08		2542 X	1144	-0-	-1398	-0-	224 1	847 3	Y	66	171 1	8 8	25							
							73 9													
09		2460 X	1143	-0-	-1317	-0-	194 1	945 3	Y	4	1 8		28							
							4 9													
10		2542 X	219	-0-	-2323	-0-	219 1		Y	-0-			28							
11		2460 X	2185	-0-	-275	-0-	214 1	1971 3	Y	-0-			28							
12		3875 X	2292	-0-	-1583	-0-	225 1	2067 3	Y	-0-			28							
TOTAL GAS PROD:			14,451			TOTAL CONDENSATE PROD:			103											

MATADOR UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 273647		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 6629		PERF. 7559 - 12021		
01		12183 X	1132	-0-	-11051	-0-	14 1	1112 3	N	5	5 8		115							
							6 9													
02		11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	11493 3	6 9	N	5	5 8		115							
03		12183 X	3706	-0-	-8477	-0-	3699 3	7 9	N	6	6 8		115							
04		11790 X	4237	-0-	-7553	-0-	4229 3	8 9	N	7	7 8		115							
05		12183 X	7625	-0-	-4558	-0-	7595 3	30 9	N	27	7 8		135							
06		11790 X	8214	-0-	-3576	-0-	8180 3	34 9	N	31	8 8		158							
07		12183 X	8348	-0-	-3835	-0-	8317 3	31 9	N	28	8 8		178							
08		11811 X	8296	-0-	-3515	-0-	8276 3	20 9	N	18	167 1	4 8	25							
09		11790 X	5447	-0-	-6343	-0-	5416 3	31 9	N	28	6 8		47							
10		12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	226 1	12249 3	N	32	9 8		70							
							35 9													
11		14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	122 1	14070 3	N	17			87							
							19 9													
*12		14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	14968 3	12 9	N	11			98							
TOTAL GAS PROD:			100,205			TOTAL CONDENSATE PROD:			215											

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
CONLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273648	COMPL. DATE 04/28/2014	TOTAL DEPTH	6664	PERF. 7210 - 11672			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		16820 X	16820	-0-	-0-	16766 3	54 9	Y	49	173 1	11 8	37
02		15578 X	15578	-0-	-0-	12 1	15507 3	Y	54	9 8		82
						59 9						
03		18512 X	18512	-0-	-0-	18423 3	89 9	Y	81	13 8		150
04		16437 X	16437	-0-	-0-	16437 3		Y	-0-			150
05		12974 X	12974	-0-	-0-	108 1	12866 3	Y	-0-			150
06		16290 X	15030	-0-	-1260	15030 3		Y	-0-			150
07		17856 X	14742	-0-	-3114	14742 3		Y	-0-			150
08		17856 X	15135	-0-	-2721	15135 3		Y	-0-			150
09		16440 X	14690	-0-	-1750	14620 3	70 9	Y	64	169 1	10 8	35
10		15531 X	14459	-0-	-1072	14408 3	51 9	Y	46	16 8		65
11		15030 X	13144	-0-	-1886	13138 3	6 9	Y	5			70
12		15159 X	11878	-0-	-3281	34 1	11835 3	Y	8			78
						9 9						

TOTAL GAS PROD: 179,399

TOTAL CONDENSATE PROD: 307

CONLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273649	COMPL. DATE 04/28/2014	TOTAL DEPTH	6699	PERF. 7193 - 11905			
01		7502 X	4043	-0-	-3459	293 1	3698 3	Y	47	10 8		160
						52 9						
02		10527 X	3975	-0-	-6552	253 1	3720 3	Y	2			162
						2 9						
03		8308 X	6569	-0-	-1739	300 1	6190 3	Y	72	170 1	12 8	52
						79 9						
04		8040 X	7749	-0-	-291	321 1	7404 3	Y	22	20 8		54
						24 9						
05		10264 X	10264	-0-	-0-	324 1	9852 3	Y	80	19 8		115
						88 9						
06		9870 X	9870	-0-	-0-	321 1	9508 3	Y	37	17 8		135
						41 9						
07		10394 X	10394	-0-	-0-	457 1	9837 3	Y	91	17 8		209
						100 9						
08		10230 X	9795	-0-	-435	452 1	9322 3	Y	19	170 1	11 8	47
						21 9						
09		9930 X	9230	-0-	-700	441 1	8757 3	Y	29	4 8		72
						32 9						
10		10385 X	8836	-0-	-1549	457 1	8379 3	Y	-0-			72
11		10050 X	8984	-0-	-1066	442 1	8542 3	Y	-0-			72
12		10013 X	6826	-0-	-3187	455 1	6371 3	Y	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 96,535

TOTAL CONDENSATE PROD: 399

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
EDGIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273650	COMPL. DATE 04/28/2014	TOTAL DEPTH	6666	PERF. 7232	- 13444			
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	15500 X	11478	-0-	-4022	-0-	285 1	11044 3	N	135	13	8	167	
02	14727 X	14727	-0-	-0-	-0-	149 9	14348 3	N	74	180	1	55	
03	15345 X	14204	-0-	-1141	-0-	298 1	13799 3	N	71	16	8	110	
04	13950 X	13123	-0-	-827	-0-	81 9	12733 3	N	66	11	8	165	
05	15500 X	11427	-0-	-4073	-0-	327 1	11007 3	N	85	175	1	70	
06	15000 X	9952	-0-	-5048	-0-	78 9	9578 3	N	53	11	8	112	
07	15500 X	9992	-0-	-5508	-0-	317 1	9481 3	N	56	11	8	157	
08	14198 X	9762	-0-	-4436	-0-	73 9	9275 3	N	49	7	8	199	
09	13110 X	10343	-0-	-2767	-0-	326 1	9863 3	N	44	169	1	64	
10	11439 X	9714	-0-	-1725	-0-	94 9	9201 3	N	57	11	8	110	
11	9930 X	9271	-0-	-659	-0-	316 1	8786 3	N	45			155	
12	10664 X	9371	-0-	-1293	-0-	58 9	8910 3	N	80	178	1	57	
TOTAL GAS PROD:						133,364	TOTAL CONDENSATE PROD:						815

RUCKER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273652	COMPL. DATE 07/28/2014	TOTAL DEPTH	6474	PERF. 7057	- 10769			
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	5766 X	5088	-0-	-678	-0-	216 1	4773 3	Y	90	161	1	125	
02	5684 X	5293	-0-	-391	-0-	99 9	4976 3	Y	87			212	
03	6076 X	5349	-0-	-727	-0-	221 1	5029 3	Y	83	171	1	122	
04	5880 X	5840	-0-	-40	-0-	96 9	5504 3	Y	87	2	8	207	
05	6076 X	5784	-0-	-292	-0-	229 1	5437 3	Y	90	177	1	119	
06	5490 X	5485	-0-	-5	-0-	91 9	5153 3	Y	84	1	8	202	
07	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	240 1	5917 3	Y	53	169	1	85	
08	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	248 1	6377 3	Y	64			149	
09	5850 X	5208	-0-	-642	-0-	99 9	4838 3	Y	47	1	8	195	
10	6200 X	4344	-0-	-1856	-0-	232 1	4029 3	Y	35	177	1	52	
11	6210 X	4258	-0-	-1952	-0-	58 9	4184 3	Y	40			92	
12	5549 X	3778	-0-	-1771	-0-	71 1	3418 3	Y	60			152	
TOTAL GAS PROD:						63,152	TOTAL CONDENSATE PROD:						820

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.//		291688										
RONALD		WELL #:		1H	RRCID ->	273653	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	7280	-	10596
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11873 X	5533	-0-	-6340	-0-	172	1	5230	3	Y	119	2	8	131
						131	9							
02	9628 X	4568	-0-	-5060	-0-	310	1	4117	3	Y	128	179	1	79
						141	9							
03	11656 X	4632	-0-	-7024	-0-	332	1	4162	3	Y	125	2	8	202
						138	9							
04	11280 X	4134	-0-	-7146	-0-	318	1	3686	3	Y	118	173	1	145
						130	9							
05	11656 X	4042	-0-	-7614	-0-	315	1	3629	3	Y	89	176	1	57
						98	9							
06	3660 X	3166	-0-	-494	-0-	321	1	2735	3	Y	100	2	8	155
						110	9							
07	3782 X	3069	-0-	-713	-0-	457	1	2520	3	Y	84	172	1	66
						92	9							
08	3782 X	2971	-0-	-811	-0-	456	1	2413	3	Y	93	1	8	158
						102	9							
09	3660 X	2573	-0-	-1087	-0-	426	1	2085	3	Y	56	171	1	42
						62	9							
10	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	239	1	4640	3	Y	107	1	8	148
						118	9							
11	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6522	3	97	9	Y	88			236
*12	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6095	3	107	9	Y	97	176	1	157
TOTAL GAS PROD:		52,506				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,204						

RONALD		WELL #:		2H	RRCID ->	273654	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	7171	-	10133
01	11346 X	8475	-0-	-2871	-0-	146	1	8059	3	Y	245	181	1	99
						270	9							
02	9570 X	8690	-0-	-880	-0-	8451	3	239	9	Y	217	157	1	158
03	10230 X	9033	-0-	-1197	-0-	8811	3	222	9	Y	202	172	1	185
04	8880 X	8495	-0-	-385	-0-	8285	3	210	9	Y	191	173	1	200
05	9300 X	8478	-0-	-822	-0-	8291	3	187	9	Y	170	170	1	197
06	8190 X	7647	-0-	-543	-0-	7472	3	175	9	Y	159	174	1	180
07	8463 X	7993	-0-	-470	-0-	7831	3	162	9	Y	147	173	1	152
08	8463 X	7526	-0-	-937	-0-	7368	3	158	9	Y	144	170	1	125
09	8190 X	6570	-0-	-1620	-0-	6434	3	136	9	Y	124	181	1	66
10	8463 X	6664	-0-	-1799	-0-	6510	3	154	9	Y	140	2	8	204
11	7740 X	6199	-0-	-1541	-0-	6055	3	144	9	Y	131	170	1	165
12	6510 X	5770	-0-	-740	-0-	5648	3	122	9	Y	111	173	1	103
TOTAL GAS PROD:		91,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,981						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688												
COTHREN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273999	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	8233 - 11445		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13702 X	13106	-0-	-596	-0-	492	1	12547	3	N	61	2	8	142
02	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	67	9	180	1	N	38	5	8	175
03	16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	42	9	16450	3	N	14	12	8	177
04	13260 X	11550	-0-	-1710	-0-	250	1	11293	3	N	6	3	8	180
05	19386 X	19386	-0-	-0-	-0-	7	9	19350	3	N	33	1	8	212
06	17786 X	17786	-0-	-0-	-0-	19	9	17701	3	N	77	168	1	120
07	17413 X	17413	-0-	-0-	-0-	17	3	17377	3	N	33	1	8	152
08	16780 X	16780	-0-	-0-	-0-	16	3	16750	3	N	27			179
09	13260 X	10583	-0-	-2677	-0-	406	1	10158	3	N	17	2	8	194
10	16868 X	16868	-0-	-0-	-0-	19	9	78	1	N	20	170	1	42
11	16266 X	16266	-0-	-0-	-0-	22	9	16241	3	N	23			65
*12	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	16	3	16619	3	N	23			88
TOTAL GAS PROD:		186,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		372								

HARLOW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274108	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	7356 - 12568		
01	12152 X	3036	-0-	-9116	-0-	86	1	2742	3	Y	189	176	1	170
02	11368 X	274	-0-	-11094	-0-	208	9	90	1	Y	167	174	1	160
03	12152 X	291	-0-	-11861	-0-	98	1	184	9	Y	175	176	1	152
04	11760 X	3264	-0-	-8496	-0-	96	1	193	9	Y	226	170	1	205
05	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	249	9	2919	3	Y	248	340	1	111
06	T. A.	7389	-0-	7389	7389	99	1	8940	3	Y	248	340	1	111
07	T. A.	9146	-0-	9146	16535	273	9	7101	3	Y	175	171	1	114
08	T. A.	9058	-0-	9058	25593	95	1	8745	3	Y	241	175	1	178
09	34346 X	8753	-0-	-25593	-0-	136	1	8728	3	Y	180	175	1	183
10	9300 X	6833	-0-	-2467	-0-	198	9	8432	3	Y	172	170	1	183
11	8850 X	8743	-0-	-107	-0-	132	1	6532	3	Y	150	172	1	157
*12	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	189	9	8428	3	Y	166	178	1	145
TOTAL GAS PROD:		73,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,245								

ALLRED UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274109	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	7225 - 12187		
01	3255 X	455	-0-	-2800	-0-	451	1	4	9	Y	4			132
02	1189 X	490	-0-	-699	-0-	461	1	29	9	Y	26	3	8	155
03	1271 X	269	-0-	-1002	-0-	263	1	6	9	Y	5			160
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	68			228
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	169	1	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	1	1	1	58
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		1,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		104								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
HARLOW UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 274110	COMPL. DATE 06/14/2014	TOTAL DEPTH	6616	PERF. 8181	- 11393		
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	8990 X	4540	-0-	-4450	-0-	62 1	4122 3	Y	324	172 1	2 8	222
						356 9						
02	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	49 1	8482 3	Y	252	350 1	3 8	121
						277 9						
03	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	9644 3	299 9	Y	272	176 1	7 8	210
04	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	8348 3	292 9	Y	265	344 1	1 8	130
05	9424 X	6587	-0-	-2837	-0-	46 1	6273 3	Y	244	175 1		199
						268 9						
06	9120 X	4793	-0-	-4327	-0-	94 1	4344 3	Y	323	347 1		175
						355 9						
07	9765 X	5698	-0-	-4067	-0-	136 1	5234 3	Y	298	175 1		298
						328 9						
08	9765 X	5254	-0-	-4511	-0-	134 1	4846 3	Y	249	350 1		197
						274 9						
09	8640 X	5621	-0-	-3019	-0-	132 1	5236 3	Y	230	174 1	1 8	252
						253 9						
10	6572 X	4408	-0-	-2164	-0-	122 1	4025 3	Y	237	353 1	1 8	135
						261 9						
11	5520 X	5143	-0-	-377	-0-	130 1	4811 3	Y	184	176 1		143
						202 9						
*12	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	63 1	5226 3	Y	123			266
						135 9						
TOTAL GAS PROD:		74,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,001						

ALLRED UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274111	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 7260	- 12722		
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	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	453 1	7769 3	Y	181	175 1	2 8	72
						199 9						
02	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	459 1	8723 3	Y	148	7 8		213
						163 9						
03	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	493 1	10503 3	Y	191	176 1	23 8	205
						210 9						
04	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	479 1	7883 3	Y	155	177 1	3 8	180
						171 9						
05	7905 X	6467	-0-	-1438	-0-	495 1	5838 3	Y	122	168 1	4 8	130
						134 9						
06	9660 X	6792	-0-	-2868	-0-	479 1	6175 3	Y	125	3 8		252
						138 9						
07	10726 X	7519	-0-	-3207	-0-	681 1	6682 3	Y	142	169 1	3 8	222
						156 9						
08	10726 X	7848	-0-	-2878	-0-	681 1	7033 3	Y	122	171 1	1 8	172
						134 9						
09	8520 X	7166	-0-	-1354	-0-	658 1	6407 3	Y	92	169 1	3 8	92
						101 9						
10	7502 X	7379	-0-	-123	-0-	678 1	6570 3	Y	119	4 8		207
						131 9						
11	7590 X	6545	-0-	-1045	-0-	650 1	5797 3	Y	89	173 1		123
						98 9						
12	7843 X	7159	-0-	-684	-0-	678 1	6375 3	Y	96	174 1		45
						106 9						
TOTAL GAS PROD:		94,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,582						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688															
RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14694 X	10018	-0-	-4676	-0-	9745	3	273	9	Y	248	170	1	4 8	189
02	12586 X	10532	-0-	-2054	-0-	10248	3	284	9	Y	258	341	1	2 8	104
03	13454 X	10703	-0-	-2751	-0-	10469	3	234	9	Y	213	174	1	4 8	139
04	9810 X	9731	-0-	-79	-0-	9533	3	198	9	Y	180	178	1	4 8	137
05	11253 X	9792	-0-	-1461	-0-	9533	3	259	9	Y	235	177	1	3 8	192
06	10230 X	8813	-0-	-1417	-0-	8647	3	166	9	Y	151	176	1	2 8	165
07	10571 X	8865	-0-	-1706	-0-	8712	3	153	9	Y	139	173	1	2 8	129
08	10571 X	5116	-0-	-5455	-0-	225	1	4763	3	Y	116	175	1	1 8	69
						128	9								
09	9720 X	5881	-0-	-3839	-0-	242	1	5504	3	Y	123	2	8		190
						135	9								
10	9796 X	4066	-0-	-5730	-0-	271	1	3708	3	Y	79	177	1	2 8	90
						87	9								
11	8820 X	6379	-0-	-2441	-0-	165	1	5998	3	Y	196	171	1		115
						216	9								
12	8494 X	7812	-0-	-682	-0-	65	1	7626	3	Y	110				225
						121	9								
TOTAL GAS PROD:		97,708			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,048								

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	9066	3	133	9	Y	121	2	8		185
02	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	8	1	9092	3	Y	135	173	1	1 8	146
						149	9								
03	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	9352	3	133	9	Y	121	177	1	2 8	88
04	8640 X	8484	-0-	-156	-0-	16	1	8343	3	Y	114	2	8		200
						125	9								
05	8928 X	8771	-0-	-157	-0-	8653	3	118	9	Y	107	178	1	1 8	128
06	9510 X	7739	-0-	-1771	-0-	7597	3	142	9	Y	129	177	1	2 8	78
07	9827 X	8317	-0-	-1510	-0-	8195	3	122	9	Y	111	1	8		188
08	9486 X	8329	-0-	-1157	-0-	8227	3	102	9	Y	93	172	1	1 8	108
09	8490 X	7612	-0-	-878	-0-	7515	3	97	9	Y	88	1	8		195
10	8773 X	8379	-0-	-394	-0-	8292	3	87	9	Y	79	173	1	2 8	99
11	8070 X	7668	-0-	-402	-0-	7571	3	97	9	Y	88				187
12	8339 X	6825	-0-	-1514	-0-	6748	3	77	9	Y	70	179	1		78
TOTAL GAS PROD:		100,057			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,256								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688												
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7803	3	122 9	Y	111	173	1	2 8	96
02	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7680	3	131 9	Y	119	173	1	1 8	41
03	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7561	3	129 9	Y	117	2	8		156
04	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7384	3	118 9	Y	107	170	1	2 8	91
05	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7375	3	121 9	Y	110	1	8		200
06	7440 X	6242	-0-	-1198	-0-	6156	3	86 9	Y	78	180	1	2 8	96
07	7688 X	6250	-0-	-1438	-0-	7	1	6146 3	Y	88	1	8		183
						97	9							
08	7688 X	6238	-0-	-1450	-0-	6154	3	84 9	Y	76	172	1	1 8	86
09	7440 X	5065	-0-	-2375	-0-	4985	3	80 9	Y	73	1	8		158
10	7502 X	5422	-0-	-2080	-0-	5337	3	85 9	Y	77	170	1	1 8	64
11	6240 X	5456	-0-	-784	-0-	5367	3	89 9	Y	81				145
12	5921 X	5393	-0-	-528	-0-	13	1	5308 3	Y	65	175	1		35
						72	9							
TOTAL GAS PROD:		78,490				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,102				

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10509 X	8939	-0-	-1570	-0-	8765	3	174 9	Y	158	174	1	2 8	128
02	10498 X	9085	-0-	-1413	-0-	8929	3	156 9	Y	142	176	1	1 8	93
03	11222 X	9158	-0-	-2064	-0-	9014	3	144 9	Y	131	174	1	3 8	47
04	8640 X	7821	-0-	-819	-0-	55	1	7647 3	Y	108	2	8		153
						119	9							
05	9703 X	8228	-0-	-1475	-0-	16	1	8078 3	Y	122	169	1	2 8	104
						134	9							
06	8700 X	7675	-0-	-1025	-0-	7543	3	132 9	Y	120	178	1	2 8	44
07	8990 X	7934	-0-	-1056	-0-	7803	3	131 9	Y	119	1	8		162
08	8990 X	7650	-0-	-1340	-0-	7545	3	105 9	Y	95	167	1	1 8	89
09	7950 X	7149	-0-	-801	-0-	7049	3	100 9	Y	91	2	8		178
10	8215 X	6462	-0-	-1753	-0-	6395	3	67 9	Y	61	172	1	1 8	66
11	7680 X	5379	-0-	-2301	-0-	5296	3	83 9	Y	75				141
12	7936 X	2557	-0-	-5379	-0-	209	1	2289 3	Y	54				195
						59	9							
TOTAL GAS PROD:		88,037				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,276				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15841 X	9100	-0-	-6741	-0-	247	1	8163	3	Y	627	532	1	45 8	146
						690	9								
02	13195 X	10440	-0-	-2755	-0-	252	1	9474	3	Y	649	513	1	17 8	265
						714	9								
03	14136 X	11243	-0-	-2893	-0-	272	1	10200	3	Y	701	860	1	50 8	56
						771	9								
04	9840 X	9176	-0-	-664	-0-	319	1	8256	3	Y	546	344	1	33 8	225
						601	9								
05	11129 X	10376	-0-	-753	-0-	322	1	9438	3	Y	560	687	1	36 8	62
						616	9								
06	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	322	1	9932	3	Y	531	350	1	32 8	211
						584	9								
07	10478 X	9946	-0-	-532	-0-	456	1	8950	3	Y	491	523	1	30 8	149
						540	9								
08	10478 X	8635	-0-	-1843	-0-	457	1	7713	3	Y	423	353	1	21 8	198
						465	9								
09	10140 X	9993	-0-	-147	-0-	441	1	9069	3	Y	439	355	1	32 8	250
						483	9								
10	10478 X	9078	-0-	-1400	-0-	456	1	8179	3	Y	403	337	1	35 8	281
						443	9								
11	10140 X	7280	-0-	-2860	-0-	440	1	6460	3	Y	345	510	1		116
						380	9								
12	7905 X	5161	-0-	-2744	-0-	427	1	4404	3	Y	300	347	1		69
						330	9								
TOTAL GAS PROD:		111,266			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,015								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17639 X	12381	-0-	-5258	-0-	17	1	11979	3	Y	350	354	1	14 8	57
						385	9								
02	16733 X	12557	-0-	-4176	-0-	11	1	12300	3	Y	224	175	1	4 8	102
						246	9								
03	17918 X	12576	-0-	-5342	-0-	17	1	12306	3	Y	230	175	1	12 8	145
						253	9								
04	14760 X	12472	-0-	-2288	-0-	22	1	12177	3	Y	248	344	1	10 8	39
						273	9								
05	15097 X	13346	-0-	-1751	-0-	13026	3	320	9	Y	291	171	1	14 8	145
						12357	3	211	9	Y	192	172	1	8 8	157
06	12990 X	12568	-0-	-422	-0-	12241	3	235	9	Y	214	170	1	9 8	192
07	13423 X	12476	-0-	-947	-0-	12205	3	259	9	Y	235	353	1	7 8	67
08	13330 X	12464	-0-	-866	-0-	10947	3	221	9	Y	201	166	1	10 8	92
09	12930 X	11168	-0-	-1762	-0-	66	1	9326	3	Y	152	170	1	9 8	65
						167	9								
11	12570 X	2719	-0-	-9851	-0-	295	1	2332	3	Y	84				149
						92	9								
12	10137 X	310	-0-	-9827	-0-	279	1	31	9	Y	28				177
TOTAL GAS PROD:		124,596			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,449								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
01	10819 X	6959	-0-	-3860	-0-	219 1	6379 3	N	328	346 1	25 8		110
						361 9							
02	10121 X	8475	-0-	-1646	-0-	226 1	7911 3	N	307	172 1	12 8		233
						338 9							
03	10819 X	9949	-0-	-870	-0-	248 1	9239 3	N	420	510 1	31 8		112
						462 9							
04	9420 X	9245	-0-	-175	-0-	239 1	8656 3	N	318	355 1	20 8		55
						350 9							
05	9734 X	8650	-0-	-1084	-0-	224 1	8121 3	N	277	176 1	22 8		134
						305 9							
06	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	238 1	8482 3	N	325	343 1	21 8		95
						358 9							
07	9951 X	7851	-0-	-2100	-0-	341 1	7205 3	N	277	174 1	19 8		179
						305 9							
08	9951 X	7037	-0-	-2914	-0-	341 1	6466 3	N	209	173 1	11 8		204
						230 9							
09	9240 X	5840	-0-	-3400	-0-	328 1	5345 3	N	152	174 1	12 8		170
						167 9							
10	9362 X	1147	-0-	-8215	-0-	335 1	781 3	N	28	3 8			195
						31 9							
11	9060 X	8170	-0-	-890	-0-	320 1	7665 3	N	168	170 1			193
						185 9							
12	6975 X	5378	-0-	-1597	-0-	325 1	4846 3	N	188	169 1			212
						207 9							
TOTAL GAS PROD:		87,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,997							

HARLOW UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 274687	COMPL. DATE 06/14/2014	TOTAL DEPTH	6582	PERF. 7490	- 9702			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
01	12152 X	3286	-0-	-8866	-0-	72 1	2961 3	Y	230	177 1	2 8		167
						253 9							
02	11194 X	588	-0-	-10606	-0-	88 1	292 3	Y	189	175 1	1 8		180
						208 9							
03	10540 X	5278	-0-	-5262	-0-	63 1	5042 3	Y	157	175 1	7 8		155
						173 9							
04	9120 X	479	-0-	-8641	-0-	93 1	195 3	Y	174	171 1	1 8		157
						191 9							
05	8711 X	3489	-0-	-5222	-0-	84 1	3228 3	Y	161	169 1	1 8		148
						177 9							
06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	95 1	3323 3	Y	407	350 1	3 8		202
						448 9							
07	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	135 1	4969 3	Y	243	174 1			271
						267 9							
08	5270 X	4223	-0-	-1047	-0-	134 1	3817 3	Y	247	351 1			167
						272 9							
09	3870 X	2367	-0-	-1503	-0-	129 1	2011 3	Y	206	176 1			197
						227 9							
10	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	43 1	5327 3	Y	372	357 1	2 8		210
						409 9							
11	5190 X	302	-0-	-4888	-0-	129 1	173 9	Y	157	173 1			194
						115 1	43 9	Y	39	171 1			62
TOTAL GAS PROD:		35,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,582							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
PULLEN		WELL #:		1H	RRCID -> 274722	COMPL. DATE 08/25/2014	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 7195	- 9407			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6386 X	4848	-0-	-1538	-0-	201 1	4331 3	N	287	178 1	3 8	265
							316 9						
02		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	217 1	5553 3	N	278	343 1	1 8	199
							306 9						
03		6262 X	6175	-0-	-87	-0-	232 1	5655 3	N	262	354 1	2 8	105
							288 9						
04		5700 X	5648	-0-	-52	-0-	237 1	5154 3	N	234	180 1	2 8	157
							257 9						
05		6479 X	5152	-0-	-1327	-0-	238 1	4677 3	N	215	170 1	2 8	200
							237 9						
06		6270 X	5045	-0-	-1225	-0-	232 1	4593 3	N	200	174 1	2 8	224
							220 9						
07		6479 X	4661	-0-	-1818	-0-	320 1	4136 3	N	186	174 1	2 8	234
							205 9						
08		6169 X	5574	-0-	-595	-0-	338 1	5043 3	N	175	349 1	1 8	59
							193 9						
09		5640 X	4880	-0-	-760	-0-	245 1	4475 3	N	145	165 1	2 8	37
							160 9						
10		5208 X	4261	-0-	-947	-0-	299 1	3771 3	N	174	2 8		209
							191 9						
11		5400 X	4156	-0-	-1244	-0-	292 1	3720 3	N	131	175 1		165
							144 9						
12		4805 X	4114	-0-	-691	-0-	321 1	3655 3	N	125	176 1		114
							138 9						

TOTAL GAS PROD: 60,590

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,412

CLEARFORK UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274770	COMPL. DATE 08/25/2014	TOTAL DEPTH	6478	PERF. 7231	- 10943			
01		9517 X	7997	-0-	-1520	-0-	214 1	7339 3	N	404	354 1	8 8	277
							444 9						
02		11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	218 1	11366 3	N	371	341 1	5 8	302
							408 9						
03		10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	234 1	9910 3	N	344	350 1	9 8	287
							378 9						
04		8370 X	8075	-0-	-295	-0-	237 1	7501 3	N	306	356 1	8 8	229
							337 9						
05		9517 X	8630	-0-	-887	-0-	238 1	8052 3	N	309	356 1	7 8	175
							340 9						
06		9210 X	8578	-0-	-632	-0-	218 1	8041 3	N	290	173 1	7 8	285
							319 9						
07		14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	13940 3	399 9	N	363	352 1	7 8	289
08		11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	11500 3	296 9	N	269	339 1	4 8	215
09		9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	32 1	9502 3	N	259	347 1	5 8	122
							285 9						
10		10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	9937 3	286 9	N	260	170 1	7 8	205
11		9210 X	8972	-0-	-238	-0-	8722 3	250 9	N	227	175 1		257
12		11780 X	8932	-0-	-2848	-0-	8683 3	249 9	N	226	348 1		135

TOTAL GAS PROD: 119,875

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,628

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13950 X	10991	-0-	-2959	-0-	232	1	10685	3	Y	67	1	8	209
						74	9							
02	17822 X	17822	-0-	-0-	-0-	73	1	17694	3	Y	50	164	1	93
						55	9					2	8	
03	20380 X	20380	-0-	-0-	-0-	20271	3	109	9	Y	99	83	1	108
04	24382 X	24382	-0-	-0-	-0-	24296	3	86	9	Y	78	83	1	103
05	22910 X	22910	-0-	-0-	-0-	22878	3	32	9	Y	29	1	8	131
06	18450 X	14831	-0-	-3619	-0-	135	1	14677	3	Y	17			148
						19	9							
07	22723 X	20296	-0-	-2427	-0-	148	1	20057	3	Y	83	169	1	62
						91	9							
08	24320 X	24320	-0-	-0-	-0-	24300	3	20	9	Y	18			80
09	21990 X	20721	-0-	-1269	-0-	135	1	20566	3	Y	18	1	8	97
						20	9							
10	22723 X	20049	-0-	-2674	-0-	97	1	19843	3	Y	99	165	1	28
						109	9					3	8	
11	21990 X	21578	-0-	-412	-0-	21528	3	50	9	Y	45			73
12	24335 X	21905	-0-	-2430	-0-	21892	3	13	9	Y	12			85
TOTAL GAS PROD:		240,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		615								

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169										COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107				
01	10199 X	8683	-0-	-1516	-0-	310	1	7925	3	Y	407	341	1	109
						448	9					6	8	
02	9570 X	7871	-0-	-1699	-0-	294	1	7282	3	Y	268	351	1	24
						295	9					2	8	
03	9765 X	8464	-0-	-1301	-0-	327	1	7731	3	Y	369	176	1	212
						406	9					5	8	
04	8550 X	7479	-0-	-1071	-0-	313	1	6883	3	Y	257	345	1	120
						283	9					4	8	
05	8680 X	5824	-0-	-2856	-0-	310	1	5222	3	Y	265	171	1	210
						292	9					4	8	
06	7560 X	6004	-0-	-1556	-0-	316	1	5465	3	Y	203	344	1	66
						223	9					3	8	
07	7812 X	5877	-0-	-1935	-0-	450	1	5187	3	Y	218	173	1	108
						240	9					3	8	
08	7812 X	7225	-0-	-587	-0-	449	1	6537	3	Y	217	177	1	146
						239	9					2	8	
09	7470 X	5989	-0-	-1481	-0-	420	1	5393	3	Y	160	171	1	133
						176	9					2	8	
10	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	409	1	6868	3	Y	224	174	1	180
						246	9					3	8	
11	6990 X	6865	-0-	-125	-0-	434	1	6227	3	Y	185	180	1	185
						204	9							
12	7223 X	6422	-0-	-801	-0-	447	1	5826	3	Y	135	172	1	148
						149	9							
TOTAL GAS PROD:		84,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,908								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	31970 X	31970	-0-	-0-	-0-	31843	3	127 9	Y	115	176 1	4 8	104	
02	28247 X	28247	-0-	-0-	-0-	28140	3	107 9	Y	97	7 8		194	
03	30132 X	26590	-0-	-3542	-0-	26483	3	107 9	Y	97	178 1	18 8	95	
04	29160 X	2950	-0-	-26210	-0-	413	1	2512 3	Y	23	3 8		115	
						25 9								
05	30132 X	1537	-0-	-28595	-0-	233	1	1293 3	Y	10	5 8		120	
						11 9								
06	30930 X	509	-0-	-30421	-0-	236	1	264 3	Y	8	6 8		122	
						9 9								
07	30194 X	612	-0-	-29582	-0-	340	1	269 3	Y	3	3 8		122	
						3 9								
08	26598 X	2191	-0-	-24407	-0-	340	1	1837 3	Y	13	1 8		134	
						14 9								
09	2940 X	1220	-0-	-1720	-0-	327	1	890 3	Y	3	3 8		134	
						3 9								
10	1550 X	669	-0-	-881	-0-	338	1	321 3	Y	9	9 8		134	
						10 9								
11	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	330	1	6565 3	Y	180	174 1		140	
						198 9								
*12	3100 N	17567	-0-	14467	14467	187	1	17256 3	Y	113	169 1		84	
						124 9								
TOTAL GAS PROD:		121,155			TOTAL CONDENSATE PROD:		671							

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515														
01	4619 X	601	-0-	-4018	-0-	495	1	106 9	N	96	177 1	6 8	45	
02	1015 X	409	-0-	-606	-0-	390	1	19 9	N	17	10 8		52	
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			52	
04	26 X	-0-	-0-	-26	-0-				N	-0-			52	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52	
10	T. A.	942	-0-	942	942	399	1	543 9	N	494	6 8		540	
11	T. A.	865	-0-	865	1807	659	1	206 9	N	187	345 1		382	
*12	2610 X	803	-0-	-1807	-0-	639	1	164 9	N	149	169 1		362	
TOTAL GAS PROD:		3,620			TOTAL CONDENSATE PROD:		943							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15996 X	4006	-0-	-11990	-0-	241 1	3689 3	Y	69	2	8	218	
02	14964 X	7415	-0-	-7549	-0-	76 9	231 1	7128 3	Y	51	171 1	4 8	94
03	15965 X	9482	-0-	-6483	-0-	56 9	231 1	9138 3	Y	103	84 1	4 8	109
04	9480 X	9262	-0-	-218	-0-	113 9	240 1	8936 3	Y	78	83 1	1 8	103
05	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	86 9	247 1	13734 3	Y	29	1	8	131
06	13226 X	13226	-0-	-0-	-0-	32 9	237 1	12968 3	Y	19	2	8	148
07	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	21 9	338 1	10586 3	Y	83	169 1		62
08	13702 X	9009	-0-	-4693	-0-	91 9	340 1	8648 3	Y	19	1	8	80
09	13260 X	2668	-0-	-10592	-0-	21 9	290 1	2357 3	Y	19	2	8	97
10	13702 X	9376	-0-	-4326	-0-	21 9	341 1	8922 3	Y	103	165 1	7 8	28
11	13230 X	9504	-0-	-3726	-0-	113 9	329 1	9125 3	Y	45			73
12	11005 X	5660	-0-	-5345	-0-	50 9	313 1	5334 3	Y	12			85
						13 9							
TOTAL GAS PROD:		104,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		630							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	20604 X	20604	-0-	-0-	-0-	487 1	19836 3	Y	255	169 1	1	8	276
02	20282 X	20282	-0-	-0-	-0-	281 9	464 1	19640 3	Y	162	333 1	5 8	100
03	21025 X	21025	-0-	-0-	-0-	178 9	459 1	20386 3	Y	164	165 1	4 8	95
04	20505 X	20505	-0-	-0-	-0-	180 9	480 1	19857 3	Y	153	168 1	1 8	79
05	19428 X	19428	-0-	-0-	-0-	168 9	496 1	18790 3	Y	129	2	8	206
06	18824 X	18824	-0-	-0-	-0-	142 9	480 1	18215 3	Y	117	169 1	2 8	152
07	16771 X	15956	-0-	-815	-0-	129 9	674 1	15161 3	Y	110	177 1		85
08	16771 X	16230	-0-	-541	-0-	121 9	682 1	15451 3	Y	88	1	8	172
09	16230 X	15930	-0-	-300	-0-	97 9	659 1	15174 3	Y	88	164 1	4 8	92
10	16771 X	16542	-0-	-229	-0-	97 9	682 1	15750 3	Y	100	171 1	8 8	13
11	16230 X	15707	-0-	-523	-0-	110 9	660 1	14958 3	Y	81			94
12	15810 X	15695	-0-	-115	-0-	89 9	680 1	14929 3	Y	78			172
						86 9							
TOTAL GAS PROD:		216,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,525							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	18955 X	18955	-0-	-0-	-0-	494	1	18061	3	Y	364	167	1	273
						400	9							
02	14790 X	10206	-0-	-4584	-0-	464	1	9588	3	Y	140	330	1	77
						154	9							
03	15810 X	8629	-0-	-7181	-0-	496	1	7935	3	Y	180	165	1	80
						198	9					12	8	
04	15300 X	10284	-0-	-5016	-0-	480	1	9603	3	Y	183	167	1	94
						201	9							
05	15810 X	5543	-0-	-10267	-0-	496	1	4853	3	Y	176	166	1	102
						194	9							
06	15300 X	493	-0-	-14807	-0-	480	1	13	9	Y	12			114
07	10912 X	743	-0-	-10169	-0-	680	1	63	9	Y	57	144	1	27
08	10633 X	2423	-0-	-8210	-0-	675	1	1616	3	Y	120	1	8	146
						132	9							
09	10290 X	6389	-0-	-3901	-0-	660	1	5569	3	Y	145	171	1	117
						160	9						3	8
10	11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	682	1	10387	3	Y	138	164	1	82
						152	9						9	8
11	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	660	1	9445	3	Y	117			199
						129	9							
*12	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	674	1	9817	3	Y	84	164	1	119
						92	9							
TOTAL GAS PROD:		95,703			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,716							

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775														
01	13733 X	11614	-0-	-2119	-0-	208	1	11140	3	N	242	345	1	70
						266	9						20	8
02	13253 X	11067	-0-	-2186	-0-	207	1	10598	3	N	238	175	1	124
						262	9						9	8
03	14167 X	13397	-0-	-770	-0-	247	1	12770	3	N	345	344	1	99
						380	9						26	8
04	13710 X	12780	-0-	-930	-0-	238	1	12302	3	N	218	175	1	125
						240	9						17	8
05	14167 X	13219	-0-	-948	-0-	247	1	12646	3	N	296	178	1	224
						326	9						19	8
06	12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	236	1	12003	3	N	179	345	1	44
						197	9						14	8
07	13392 X	12882	-0-	-510	-0-	341	1	12310	3	N	210	171	1	67
						231	9						16	8
08	13392 X	12483	-0-	-909	-0-	341	1	11834	3	N	280	172	1	165
						308	9						10	8
09	12780 X	11787	-0-	-993	-0-	329	1	11229	3	N	208	179	1	182
						229	9						12	8
10	13206 X	11854	-0-	-1352	-0-	338	1	11311	3	N	186	172	1	182
						205	9						14	8
11	12450 X	11770	-0-	-680	-0-	323	1	11235	3	N	193	175	1	200
						212	9							
12	12028 X	11566	-0-	-462	-0-	324	1	11047	3	N	177	179	1	198
						195	9							
TOTAL GAS PROD:		146,855			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,772							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
R. DONALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 275372	COMPL. DATE 11/23/2014	TOTAL DEPTH	6891 PERF. 7653	- 13615			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	20181 X	16005	-0-	-4176	-0-	491 1	15149 3	Y	332	352 1	3 8	102
						365 9						
02	20443 X	20443	-0-	-0-	-0-	55 1	20142 3	Y	224	160 1	7 8	159
						246 9						
03	26019 X	26019	-0-	-0-	-0-	2 1	25691 3	Y	296	179 1	14 8	262
						326 9						
04	22707 X	22707	-0-	-0-	-0-	138 1	22270 3	Y	272	337 1	3 8	194
						299 9						
05	20181 X	10287	-0-	-9894	-0-	154 1	9968 3	Y	150	170 1	2 8	172
						165 9						
06	21150 X	15936	-0-	-5214	-0-	105 1	15557 3	Y	249	170 1	6 8	245
						274 9						
07	26009 X	24844	-0-	-1165	-0-	24557 3	287 9	Y	261	349 1		157
08	26009 X	24835	-0-	-1174	-0-	24572 3	263 9	Y	239	171 1		225
09	22888 X	22888	-0-	-0-	-0-	22672 3	216 9	Y	196	174 1	2 8	245
10	24831 X	23014	-0-	-1817	-0-	22765 3	249 9	Y	226	350 1	2 8	119
11	24030 X	21754	-0-	-2276	-0-	21542 3	212 9	Y	193	173 1		139
12	24242 X	8208	-0-	-16034	-0-	258 1	7797 3	Y	139	168 1		110
						153 9						
TOTAL GAS PROD:		236,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,777						

LYNCH BERKLEY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 276902	COMPL. DATE 01/12/2015	TOTAL DEPTH	7575 PERF. 8004	- 13466			
01	33883 X	26037	-0-	-7846	-0-	25939 3	98 9	N	89	170 1	1 8	117
02	24361 X	24361	-0-	-0-	-0-	24295 3	66 9	N	60	1 8		176
03	25378 X	25378	-0-	-0-	-0-	25268 3	110 9	N	100	173 1	2 8	101
04	25200 X	23758	-0-	-1442	-0-	23714 3	44 9	N	40			141
05	26040 X	23595	-0-	-2445	-0-	23434 3	161 9	N	146	180 1	1 8	106
06	25200 X	20106	-0-	-5094	-0-	20069 3	37 9	N	34	1 8		139
07	26040 X	20424	-0-	-5616	-0-	20343 3	81 9	N	74	164 1		49
08	25389 X	20126	-0-	-5263	-0-	20092 3	34 9	N	31			80
09	23760 X	18677	-0-	-5083	-0-	18619 3	58 9	N	53	1 8		132
10	23591 X	17900	-0-	-5691	-0-	17843 3	57 9	N	52	2 8		182
11	20100 X	18268	-0-	-1832	-0-	18211 3	57 9	N	52	177 1		57
*12	21274 X	21274	-0-	-0-	-0-	21219 3	55 9	N	50			107
TOTAL GAS PROD:		259,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		781						

PROCTOR LONG		WELL #:		3H	RRCID -> 277112	COMPL. DATE 06/08/2011	TOTAL DEPTH	789 PERF. N/A	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	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								
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688														
PROCTOR LONG		WELL #: 4H		RRCID -> 277115		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	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-								

BRITE C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277301		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538									
01	19778	X	2954	-0-	-16824	-0-	215	1	2370	3	N	335	329	1	28	8	135
							369	9									
02	18502	X	5262	-0-	-13240	-0-	218	1	4611	3	N	394	347	1	17	8	165
							433	9									
03	19778	X	6012	-0-	-13766	-0-	234	1	5329	3	N	408	355	1	43	8	175
							449	9									
04	19140	X	6059	-0-	-13081	-0-	212	1	5574	3	N	248	351	1	23	8	49
							273	9									
05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	245	1	4854	3	N	258	175	1	26	8	106
							284	9									
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	238	1	5303	3	N	217	175	1	23	8	125
							239	9									
07	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	296	1	6090	3	N	173	177	1	21	8	100
							190	9									
08	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	4	1	17460	3	N	256	178	1	16	8	162
							282	9									
09	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	17053	3	220	9	N	200	168	1	15	8	179
10	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	275	1	12990	3	N	164	177	1	19	8	147
							180	9									
11	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	287	1	15259	3	N	169	171	1			145
							186	9									
12	16523	X	4901	-0-	-11622	-0-	324	1	4463	3	N	104	171	1			78
							114	9									
TOTAL GAS PROD:		107,123				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,926									

LOCKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277302		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 938 PERF. N/A								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2016 - P/A 08/17/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
 LOCKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277303 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - P/A 08/10/16										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENNIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277305 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 926 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2016 - P/A 08/18/16										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENNIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277306 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 930 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2016 - P/A 08/18/16										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENNIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277307 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2016 - P/A 08/18/16										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
LYNCH BERKLEY A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 277377	COMPL. DATE 01/12/2015	TOTAL DEPTH	7591	PERF. 8000	- 13162		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	21638 X	9411	-0-	-12227	-0-	487 1	8823 3	N	92	5 8	196	
02	17052 X	9137	-0-	-7915	-0-	101 9	8611 3	N	59	169 1	6 8	80
03	18259 X	8780	-0-	-9479	-0-	65 9	8194 3	N	85	8 8	157	
04	11010 X	3273	-0-	-7737	-0-	492 1	2752 3	N	40	171 1	1 8	25
05	11284 X	6673	-0-	-4611	-0-	94 9	6127 3	N	46	2 8	69	
06	9450 X	8290	-0-	-1160	-0-	477 1	7788 3	N	49	2 8	116	
07	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	44 9	9420 3	N	65	162 1	2 8	17
08	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	495 1	9000 3	N	32	2 8	47	
09	8280 X	3253	-0-	-5027	-0-	51 9	2568 3	N	23	3 8	67	
10	10168 X	709	-0-	-9459	-0-	448 1	31 9	N	28	5 8	90	
11	9840 X	658	-0-	-9182	-0-	54 9		N	-0-		90	
12	7657 X	2386	-0-	-5271	-0-	682 1	1730 3	N	-0-		90	
TOTAL GAS PROD:		72,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		519						

BRITE D UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277751	COMPL. DATE 06/25/2015	TOTAL DEPTH	6651	PERF. 7378	- 12840		
01	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	137 1	11768 3	N	762	680 1	64 8	195
02	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	838 9	9318 3	N	439	346 1	19 8	269
03	15998 X	15998	-0-	-0-	-0-	130 1	15245 3	N	677	683 1	71 8	192
04	15277 X	15277	-0-	-0-	-0-	483 9	553 9	N	503	523 1	46 8	126
05	15710 X	15710	-0-	-0-	-0-	8 1	586 9	N	533	527 1	53 8	79
06	15325 X	15325	-0-	-0-	-0-	745 9	451 9	N	410	348 1	43 8	98
07	5580 X	1769	-0-	-3811	-0-	14874 3	1400 3	N	147	173 1	18 8	54
08	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	207 1	15684 3	N	778	522 1	49 8	261
09	33617 X	33617	-0-	-0-	-0-	162 9	32086 3	N	1092	1037 1	84 8	232
10	25990 X	25990	-0-	-0-	-0-	340 1	25016 3	N	590	518 1	68 8	236
11	17996 X	17996	-0-	-0-	-0-	856 9	17207 3	N	426	514 1	148	
*12	13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	330 1	12715 3	N	244	353 1	39	
TOTAL GAS PROD:		194,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,601						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
STALLWORTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277792	COMPL. DATE 07/27/2015	TOTAL DEPTH 7339	PERF. 7979	- 12661				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		25234 X	25234	-0-	-0-	-0-	30 1	25095 3	Y	99	172 1	1 8	70
02		21764 X	21764	-0-	-0-	-0-	109 9	21499 3	Y	77			147
03		20640 X	20640	-0-	-0-	-0-	180 1	20573 3	Y	56	175 1	3 8	25
04		19277 X	19277	-0-	-0-	-0-	85 9						
05		17929 X	17929	-0-	-0-	-0-	5 1						
06		18444 X	18444	-0-	-0-	-0-	62 9						
07		19357 X	19357	-0-	-0-	-0-	19218 3	59 9	Y	54			79
08		18662 X	18526	-0-	-136	-0-	17890 3	39 9	Y	35			114
09		18060 X	17939	-0-	-121	-0-	18409 3	35 9	Y	32	136 1		10
10		18662 X	16762	-0-	-1900	-0-	19320 3	37 9	Y	34			44
11		18060 X	15528	-0-	-2532	-0-	18487 3	39 9	Y	35			79
12		18228 X	15347	-0-	-2881	-0-	17899 3	40 9	Y	36	1 8		114
							16726 3	36 9	Y	33	3 8		144
							15520 3	8 9	Y	7			151
							15347 3		Y	-0-			151

TOTAL GAS PROD: 226,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

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

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	308	1	4245	3	N	662	689	1	131
						728	9							
02	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	302	1	5527	3	N	507	517	1	111
						558	9							
03	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	317	1	5498	3	N	516	516	1	81
						568	9							
04	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	309	1	5888	3	N	493	350	1	199
						542	9							
05	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	323	1	5446	3	N	379	350	1	209
						417	9							
06	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	299	1	6019	3	N	356	347	1	200
						392	9							
07	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	412	1	8285	3	N	411	349	1	241
						452	9							
08	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	422	1	8441	3	N	402	522	1	106
						442	9							
09	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	353	1	10181	3	N	363	339	1	108
						399	9							
10	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	449	1	10926	3	N	385	346	1	121
						424	9							
11	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	429	1	8124	3	N	224	165	1	180
						246	9							
12	10912 X	9939	-0-	-973	-0-	422	1	9273	3	N	222	178	1	224
						244	9							
TOTAL GAS PROD:		97,610			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,920							

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977														
01	8556 X	6809	-0-	-1747	-0-	226	1	5535	3	Y	953	873	1	424
						1048	9							
02	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	184	1	7319	3	Y	1038	887	1	554
						1142	9							
03	13453 X	13453	-0-	-0-	-0-	12630	3	823	9	Y	748	874	1	385
04	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	68	1	10172	3	Y	636	526	1	463
						700	9							
05	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	130	1	10577	3	Y	611	696	1	347
						672	9							
06	12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	11685	3	454	9	Y	413	528	1	211
07	13590 X	13590	-0-	-0-	-0-	13033	3	557	9	Y	506	512	1	180
08	17512 X	17512	-0-	-0-	-0-	17007	3	505	9	Y	459	531	1	91
09	18480 X	18480	-0-	-0-	-0-	18040	3	440	9	Y	400	354	1	113
10	12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	168	1	12472	3	Y	321	170	1	243
						353	9							
11	18488 X	18488	-0-	-0-	-0-	329	1	17772	3	Y	352	519	1	76
						387	9							
12	18197 X	12207	-0-	-5990	-0-	337	1	11569	3	Y	274	175	1	175
						301	9							
TOTAL GAS PROD:		156,635			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,711							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE						
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9579 X	2745	-0-	-6834	-0-	307	1	2022	3	Y	378	471	1	18	8	94
						416	9									
02	8961 X	4849	-0-	-4112	-0-	301	1	4128	3	Y	382	347	1	8	8	121
						420	9									
03	9579 X	5096	-0-	-4483	-0-	321	1	4332	3	Y	403	349	1	23	8	152
						443	9									
04	9270 X	5516	-0-	-3754	-0-	294	1	4881	3	Y	310	345	1	16	8	101
						341	9									
05	9579 X	5473	-0-	-4106	-0-	329	1	4802	3	Y	311	172	1	16	8	224
						342	9									
06	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	321	1	5414	3	Y	342	353	1	18	8	195
						376	9									
07	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	449	1	5271	3	Y	286	337	1	14	8	130
						315	9									
08	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	442	1	4607	3	Y	242	176	1	9	8	187
						266	9									
09	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	437	1	10430	3	Y	289	343	1	17	8	116
						318	9									
10	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	456	1	13621	3	Y	272	175	1	18	8	195
						299	9									
11	15793 X	15793	-0-	-0-	-0-	438	1	15101	3	Y	231	177	1			249
						254	9									
*12	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	427	1	12780	3	Y	201	351	1			99
						221	9									
TOTAL GAS PROD:		95,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,647										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15128 X	10087	-0-	-5041	-0-	9573	3	514	9	Y	467	348	1	23	8	421
02	14152 X	10013	-0-	-4139	-0-	9547	3	466	9	Y	424	521	1	8	8	316
03	15128 X	10457	-0-	-4671	-0-	10011	3	446	9	Y	405	347	1	23	8	351
04	14640 X	9958	-0-	-4682	-0-	9684	3	274	9	Y	249	332	1	12	8	256
05	15128 X	10381	-0-	-4747	-0-	10030	3	351	9	Y	319	175	1	16	8	384
06	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	9427	3	366	9	Y	333	519	1	17	8	181
07	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	10538	3	312	9	Y	284	173	1	14	8	278
08	15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	14910	3	409	9	Y	372	355	1	13	8	282
09	19293 X	19293	-0-	-0-	-0-	18926	3	367	9	Y	334	520	1	20	8	76
10	23788 X	23788	-0-	-0-	-0-	23361	3	427	9	Y	388	169	1	26	8	269
11	22157 X	22157	-0-	-0-	-0-	21792	3	365	9	Y	332	519	1			82
12	19902 X	19572	-0-	-330	-0-	19210	3	362	9	Y	329	176	1			235
TOTAL GAS PROD:		171,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,236										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		7192 X	6233	-0-	-959	-0-	203	1	5137	3	N	812	696	1	69 8	120
							893	9								
02		6728 X	6200	-0-	-528	-0-	204	1	5097	3	N	817	699	1	36 8	202
							899	9								
03		7192 X	6068	-0-	-1124	-0-	236	1	5157	3	N	614	696	1	64 8	56
							675	9								
04		6960 X	6789	-0-	-171	-0-	212	1	5898	3	N	617	517	1	56 8	100
							679	9								
05		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	244	1	6744	3	N	656	517	1	65 8	174
							722	9								
06		7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	238	1	6685	3	N	553	520	1	59 8	148
							608	9								
07		6944 X	6473	-0-	-471	-0-	310	1	5638	3	N	477	346	1	58 8	221
							525	9								
08		11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	340	1	10122	3	N	614	696	1	39 8	100
							675	9								
09		14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	330	1	13961	3	N	612	527	1	47 8	138
							673	9								
10		7192 X	7055	-0-	-137	-0-	325	1	6249	3	N	437	340	1	50 8	185
							481	9								
11		6960 X	5662	-0-	-1298	-0-	321	1	4986	3	N	323	342	1		166
							355	9								
12		10943 X	2374	-0-	-8569	-0-	314	1	1793	3	N	243	353	1		56
							267	9								

TOTAL GAS PROD: 88,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,775

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		13268 X	7979	-0-	-5289	-0-	127	1	7036	3	N	742	686	1	63 8	116
							816	9								
02		12412 X	9468	-0-	-2944	-0-	139	1	8709	3	N	564	517	1	25 8	138
							620	9								
03		15788 X	15788	-0-	-0-	-0-	12	1	14944	3	N	756	700	1	79 8	115
							832	9								
04		15867 X	15867	-0-	-0-	-0-	15254	3	613	9	N	557	528	1	51 8	93
							15730	3	551	9	N	501	350	1	50 8	194
05		16281 X	16281	-0-	-0-	-0-	15270	3	419	9	N	381	343	1	40 8	192
							151	1	12163	3	N	295	333	1	36 8	118
							325	9								
06		15689 X	15689	-0-	-0-	-0-	22480	3	444	9	N	404	349	1	25 8	148
							26857	3	386	9	N	351	344	1	27 8	128
07		13268 X	12639	-0-	-629	-0-	29684	3	376	9	N	342	350	1	39 8	81
							28934	3	259	9	N	235	176	1		140
							31045	3	221	9	N	201	178	1		163

TOTAL GAS PROD: 234,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,329

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16136 X	16136	-0-	-0-	-0-	24	1	15826	3	Y	260	343	1	1 8	76
						286	9								
02	13344 X	13344	-0-	-0-	-0-	220	1	12938	3	Y	169	1	8		244
						186	9								
03	12617 X	11745	-0-	-872	-0-	211	1	11201	3	Y	303	345	1	3 8	199
						333	9								
04	12210 X	11718	-0-	-492	-0-	239	1	11229	3	Y	227	350	1		76
						250	9								
05	12617 X	10917	-0-	-1700	-0-	245	1	10465	3	Y	188	175	1	1 8	88
						207	9								
06	11880 X	9437	-0-	-2443	-0-	239	1	9012	3	Y	169	173	1	1 8	83
						186	9								
07	12276 X	8739	-0-	-3537	-0-	341	1	8208	3	Y	173	173	1		83
						190	9								
08	12121 X	8301	-0-	-3820	-0-	339	1	7798	3	Y	149	171	1		61
						164	9								
09	11730 X	4894	-0-	-6836	-0-	239	1	4556	3	Y	90				151
						99	9								
10	15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	193	1	15538	3	Y	155	175	1	1 8	130
						171	9								
11	18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	18726	3	143	9	Y	130	176	1		84
*12	17024 X	17024	-0-	-0-	-0-	16878	3	146	9	Y	133	173	1		44
TOTAL GAS PROD:		147,026				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,146							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9579 X	4596	-0-	-4983	-0-	313	1	3694	3	Y	535	522	1	25 8	67
						589	9								
02	8961 X	4799	-0-	-4162	-0-	309	1	3991	3	Y	454	348	1	9 8	164
						499	9								
03	9579 X	5153	-0-	-4426	-0-	322	1	4321	3	Y	464	514	1	27 8	87
						510	9								
04	9270 X	5457	-0-	-3813	-0-	311	1	4730	3	Y	378	347	1	19 8	99
						416	9								
05	9579 X	5326	-0-	-4253	-0-	329	1	4611	3	Y	351	173	1	18 8	259
						386	9								
06	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	319	1	6197	3	Y	360	528	1	19 8	72
						396	9								
07	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	447	1	7817	3	Y	338	168	1	17 8	225
						372	9								
08	16802 X	16802	-0-	-0-	-0-	454	1	15910	3	Y	398	529	1	14 8	80
						438	9								
09	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	440	1	15308	3	Y	321	168	1	19 8	214
						353	9								
10	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	451	1	11790	3	Y	316	347	1	21 8	162
						348	9								
11	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	440	1	6412	3	Y	158	170	1		150
						174	9								
12	14942 X	2426	-0-	-12516	-0-	431	1	1845	3	Y	136	176	1		110
						150	9								
TOTAL GAS PROD:		95,823				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,209							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.//		291688							
CASWELL BOLIN A		WELL #:		7H	RRCID -> 278416	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH	932	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	408 2	22 9	N	20			159
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	488 2	11 9	N	10			169
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	446 2	6 9	N	5			174
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	310 2	11 9	N	10			184
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	340 2	6 9	N	5			189
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			189
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	283 2	17 9	N	15			204
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	464 2	6 9	N	5			209
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	410 2	3 9	N	3			212
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	264 2	2 9	N	2			214
*11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	269 2	3 9	N	3			217
*12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	176 2	8 9	N	7			224
TOTAL GAS PROD:			4,035			TOTAL CONDENSATE PROD:			85				

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378													
12	14B2 EXT	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													
01		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-			25
02		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-			25
03		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		N	-0-			25
04		1290 N	1177	-0-	-113	-0-	1177 3		N	-0-			25
05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-			25
06		1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171 3		N	-0-			25
07		1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1197 3		N	-0-			25
08		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			25
09		1170 N	972	-0-	-198	-0-	972 3		N	-0-			25
10		1209 N	828	-0-	-381	-0-	828 3		N	-0-			25
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-			25
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:			12,077			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148													
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	110 3	166 9	N	151	175 1		10
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	112 3	11 9	N	10			20
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	123 3	19 9	N	17			37
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	121 3	9 9	N	8			45
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	127 3	8 9	N	7			52
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	119 3	7 9	N	6			58
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	119 3	6 9	N	5			63
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	132 3	3 9	N	3			66
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	93 3	4 9	N	4			70
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			70
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	198 3	125 9	N	114	173 1		11
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			1,612			TOTAL CONDENSATE PROD:			325				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

VIPER		WELL #:		9H	RRCID ->	263554	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	8889	PERF. 9134 - 13760
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
19158 X	14403	-0-	-4755	-0-	14403	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
15544 X	13723	-0-	-1821	-0-	13723	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
16616 X	13826	-0-	-2790	-0-	13826	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
16080 X	10100	-0-	-5980	-0-	10100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
14663 X	11236	-0-	-3427	-0-	11236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
14190 X	9227	-0-	-4963	-0-	9227	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
14663 X	9300	-0-	-5363	-0-	9300	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
13826 X	11281	-0-	-2545	-0-	11281	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10860 X	8998	-0-	-1862	-0-	8998	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11222 X	10747	-0-	-475	-0-	10747	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10920 X	10082	-0-	-838	-0-	10082	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		122,923		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

COBRA UNIT		WELL #:		23H	RRCID ->	263641	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8824	PERF. 9133 - 12965
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
38905 X	33395	-0-	-5510	-0-	33395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
34423 X	30082	-0-	-4341	-0-	30082	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
36084 X	31177	-0-	-4907	-0-	31177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
34710 X	24189	-0-	-10521	-0-	24189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
35867 X	19664	-0-	-16203	-0-	19664	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
32310 X	31213	-0-	-1097	-0-	31213	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
32147 X	30744	-0-	-1403	-0-	30744	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
31186 X	23837	-0-	-7349	-0-	23837	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
31200 X	26076	-0-	-5124	-0-	26076	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
32240 X	23595	-0-	-8645	-0-	23595	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
31200 X	25111	-0-	-6089	-0-	25111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
30752 X	NO RPT	-0-	-30752	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		299,083		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GHA BARNETT, LLC		//CONT.//		302578								
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	265775	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	8725 - 12442
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		25420 X	23627	-0-	-1793	-0-	23627 2	N	-0-		-0-	
02		23461 X	21623	-0-	-1838	-0-	21623 2	N	-0-		-0-	
03		23994 X	22660	-0-	-1334	-0-	22660 2	N	-0-		-0-	
04		23220 X	14556	-0-	-8664	-0-	14556 2	N	-0-		-0-	
05		23994 X	19983	-0-	-4011	-0-	19983 2	N	-0-		-0-	
06		22860 X	19702	-0-	-3158	-0-	19702 2	N	-0-		-0-	
07		23126 X	19724	-0-	-3402	-0-	19724 2	N	-0-		-0-	
08		22661 X	18674	-0-	-3987	-0-	18674 2	N	-0-		-0-	
09		19710 X	17278	-0-	-2432	-0-	17278 2	N	-0-		-0-	
10		20367 X	17116	-0-	-3251	-0-	17116 2	N	-0-		-0-	
11		19710 X	16052	-0-	-3658	-0-	16052 2	N	-0-		-0-	
12		15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		210,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HORTON TREE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	267871	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7338	PERF.	7840 - 12376
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		44392 X	39960	-0-	-4432	-0-	39960 2	N	-0-		-0-	
02		41528 X	36672	-0-	-4856	-0-	36672 2	N	-0-		-0-	
03		44392 X	35680	-0-	-8712	-0-	35680 2	N	-0-		-0-	
04		40590 X	35056	-0-	-5534	-0-	35056 2	N	-0-		-0-	
05		41943 X	36619	-0-	-5324	-0-	36619 2	N	-0-		-0-	
06		38670 X	35296	-0-	-3374	-0-	35296 2	N	-0-		-0-	
07		39215 X	31833	-0-	-7382	-0-	31833 2	N	-0-		-0-	
08		36611 X	34592	-0-	-2019	-0-	34592 2	N	-0-		-0-	
09		35430 X	31596	-0-	-3834	-0-	31596 2	N	-0-		-0-	
10		36611 X	32928	-0-	-3683	-0-	32928 2	N	-0-		-0-	
11		35310 X	29142	-0-	-6168	-0-	29142 2	N	-0-		-0-	
12		34596 X	NO RPT	-0-	-34596	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		379,374		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		62837 X	58941	-0-	-3896	-0-	58941 2	N	-0-		-0-	
02		57942 X	53622	-0-	-4320	-0-	53622 2	N	-0-		-0-	
03		61938 X	56055	-0-	-5883	-0-	56055 2	N	-0-		-0-	
04		59940 X	53273	-0-	-6667	-0-	53273 2	N	-0-		-0-	
05		60543 X	55446	-0-	-5097	-0-	55446 2	N	-0-		-0-	
06		59002 X	59002	-0-	-0-	-0-	59002 2	N	-0-		-0-	
07		60265 X	60265	-0-	-0-	-0-	60265 2	N	-0-		-0-	
08		60345 X	60345	-0-	-0-	-0-	60345 2	N	-0-		-0-	
09		60636 X	60636	-0-	-0-	-0-	60636 2	N	-0-		-0-	
10		63006 X	63006	-0-	-0-	-0-	63006 2	N	-0-		-0-	
11		62715 X	62715	-0-	-0-	-0-	62715 2	N	-0-		-0-	
12		57474 X	NO RPT	-0-	-57474	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		643,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GHA BARNETT, LLC		//CONT.// 302578									
OSPREY		WELL #: 22H		RRCID -> 268656		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* EOM
O											BALANCE
01	22196 X	20163	-0-	-2033	-0-	20163	2	N	-0-		-0-
02	19778 X	18119	-0-	-1659	-0-	18119	2	N	-0-		-0-
03	21142 X	4124	-0-	-17018	-0-	4124	2	N	-0-		-0-
04	24605 X	24605	-0-	-0-	-0-	24605	2	N	-0-		-0-
05	25370 X	25370	-0-	-0-	-0-	25370	2	N	-0-		-0-
06	26433 X	26433	-0-	-0-	-0-	26433	2	N	-0-		-0-
07	22227 X	19499	-0-	-2728	-0-	19499	2	N	-0-		-0-
08	23570 X	23570	-0-	-0-	-0-	23570	2	N	-0-		-0-
09	22147 X	22147	-0-	-0-	-0-	22147	2	N	-0-		-0-
10	23896 X	23896	-0-	-0-	-0-	23896	2	N	-0-		-0-
11	25516 X	25516	-0-	-0-	-0-	25516	2	N	-0-		-0-
12	23560 X	NO RPT	-0-	-23560	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		233,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RANGER		WELL #: 11H		RRCID -> 269185		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* EOM
O											BALANCE
01	35991 X	32617	-0-	-3374	-0-	32617	2	N	-0-		-0-
02	31668 X	29934	-0-	-1734	-0-	29934	2	N	-0-		-0-
03	33852 X	32821	-0-	-1031	-0-	32821	2	N	-0-		-0-
04	32760 X	28139	-0-	-4621	-0-	28139	2	N	-0-		-0-
05	33728 X	29897	-0-	-3831	-0-	29897	2	N	-0-		-0-
06	31770 X	26981	-0-	-4789	-0-	26981	2	N	-0-		-0-
07	32829 X	28120	-0-	-4709	-0-	28120	2	N	-0-		-0-
08	32829 X	30412	-0-	-2417	-0-	30412	2	N	-0-		-0-
09	28920 X	25448	-0-	-3472	-0-	25448	2	N	-0-		-0-
10	29884 X	28415	-0-	-1469	-0-	28415	2	N	-0-		-0-
11	29430 X	24167	-0-	-5263	-0-	24167	2	N	-0-		-0-
12	28582 X	NO RPT	-0-	-28582	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		316,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OVERCOMING FAITH		WELL #: 6H		RRCID -> 270079		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* EOM
O											BALANCE
01	45601 X	42347	-0-	-3254	-0-	42347	2	N	-0-		-0-
02	41586 X	35576	-0-	-6010	-0-	35576	2	N	-0-		-0-
03	46407 X	38130	-0-	-8277	-0-	38130	2	N	-0-		-0-
04	44910 X	36331	-0-	-8579	-0-	36331	2	N	-0-		-0-
05	46407 X	35205	-0-	-11202	-0-	35205	2	N	-0-		-0-
06	40980 X	31790	-0-	-9190	-0-	31790	2	N	-0-		-0-
07	38130 X	30298	-0-	-7832	-0-	30298	2	N	-0-		-0-
08	38130 X	30206	-0-	-7924	-0-	30206	2	N	-0-		-0-
09	36330 X	22106	-0-	-14224	-0-	22106	2	N	-0-		-0-
10	35216 X	9282	-0-	-25934	-0-	9282	2	N	-0-		-0-
11	31800 X	1770	-0-	-30030	-0-	1770	2	N	-0-		-0-
12	30287 X	NO RPT	-0-	-30287	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		313,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GHA BARNETT, LLC		//CONT.//		302578								
OVERCOMING FAITH		WELL #:		7H	RRCID ->	270107	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	8910 - 13382
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		56172 X	48852	-0-	-7320	-0-	48852 2	N	-0-		-0-	
02		52548 X	43699	-0-	-8849	-0-	43699 2	N	-0-		-0-	
03		52948 X	45132	-0-	-7816	-0-	45132 2	N	-0-		-0-	
04		48930 X	40790	-0-	-8140	-0-	40790 2	N	-0-		-0-	
05		50561 X	46178	-0-	-4383	-0-	46178 2	N	-0-		-0-	
06		47280 X	42321	-0-	-4959	-0-	42321 2	N	-0-		-0-	
07		46717 X	42045	-0-	-4672	-0-	42045 2	N	-0-		-0-	
08		46190 X	37491	-0-	-8699	-0-	37491 2	N	-0-		-0-	
09		44700 X	26612	-0-	-18088	-0-	26612 2	N	-0-		-0-	
10		46190 X	25967	-0-	-20223	-0-	25967 2	N	-0-		-0-	
11		42330 X	12845	-0-	-29485	-0-	12845 2	N	-0-		-0-	
12		40765 X	NO RPT	-0-	-40765	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		411,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOWELL		WELL #:		13H	RRCID ->	270203	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8554 - 14924
01		72292 X	65358	-0-	-6934	-0-	65358 2	N	-0-		-0-	
02		65569 X	59585	-0-	-5984	-0-	59585 2	N	-0-		-0-	
03		70091 X	60945	-0-	-9146	-0-	60945 2	N	-0-		-0-	
04		67830 X	58229	-0-	-9601	-0-	58229 2	N	-0-		-0-	
05		67828 X	59194	-0-	-8634	-0-	59194 2	N	-0-		-0-	
06		63240 X	55818	-0-	-7422	-0-	55818 2	N	-0-		-0-	
07		63705 X	56461	-0-	-7244	-0-	56461 2	N	-0-		-0-	
08		60946 X	54003	-0-	-6943	-0-	54003 2	N	-0-		-0-	
09		58230 X	43820	-0-	-14410	-0-	43820 2	N	-0-		-0-	
10		59179 X	35143	-0-	-24036	-0-	35143 2	N	-0-		-0-	
11		55830 X	553	-0-	-55277	-0-	553 2	N	-0-		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		549,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOWELL		WELL #:		12H	RRCID ->	270600	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	8506 - 14498
01		113243 X	102075	-0-	-11168	-0-	102075 2	N	-0-		-0-	
02		100224 X	92434	-0-	-7790	-0-	92434 2	N	-0-		-0-	
03		107136 X	96034	-0-	-11102	-0-	96034 2	N	-0-		-0-	
04		103680 X	89721	-0-	-13959	-0-	89721 2	N	-0-		-0-	
05		104718 X	90755	-0-	-13963	-0-	90755 2	N	-0-		-0-	
06		98790 X	85672	-0-	-13118	-0-	85672 2	N	-0-		-0-	
07		98797 X	86698	-0-	-12099	-0-	86698 2	N	-0-		-0-	
08		96038 X	84538	-0-	-11500	-0-	84538 2	N	-0-		-0-	
09		89730 X	81183	-0-	-8547	-0-	81183 2	N	-0-		-0-	
10		90768 X	52323	-0-	-38445	-0-	52323 2	N	-0-		-0-	
11		85680 X	47618	-0-	-38062	-0-	47618 2	N	-0-		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		909,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
GHA BARNETT, LLC		//CONT.//		302578									
HORTON TREE UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	272112	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	8115 - 12644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	50468 X	4138	-0-	-46330	-0-		4138 2		N	-0-			-0-
02	41354 X	7906	-0-	-33448	-0-		7906 2		N	-0-			-0-
03	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-		10938 2		N	-0-			-0-
04	8280 X	4031	-0-	-4249	-0-		4031 2		N	-0-			-0-
05	8463 X	1871	-0-	-6592	-0-		1871 2		N	-0-			-0-
06	10590 X	-0-	-0-	-10590	-0-				N	-0-			-0-
07	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-		14712 2		N	-0-			-0-
08	10943 X	2878	-0-	-8065	-0-		2878 2		N	-0-			-0-
09	4020 X	2516	-0-	-1504	-0-		2516 2		N	-0-			-0-
10	14725 X	-0-	-0-	-14725	-0-				N	-0-			-0-
11	14250 X	733	-0-	-13517	-0-		733 2		N	-0-			-0-
12	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HORTON TREE UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	272114	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7854 - 12124
01	46624 X	32197	-0-	-14427	-0-		32197 2		N	-0-		-0-
02	40484 X	31604	-0-	-8880	-0-		31604 2		N	-0-		-0-
03	33356 X	29722	-0-	-3634	-0-		29722 2		N	-0-		-0-
04	31170 X	27406	-0-	-3764	-0-		27406 2		N	-0-		-0-
05	33790 X	22583	-0-	-11207	-0-		22583 2		N	-0-		-0-
06	32700 X	15412	-0-	-17288	-0-		15412 2		N	-0-		-0-
07	33790 X	23293	-0-	-10497	-0-		23293 2		N	-0-		-0-
08	29729 X	16714	-0-	-13015	-0-		16714 2		N	-0-		-0-
09	27420 X	15212	-0-	-12208	-0-		15212 2		N	-0-		-0-
10	23281 X	12315	-0-	-10966	-0-		12315 2		N	-0-		-0-
11	22530 X	12396	-0-	-10134	-0-		12396 2		N	-0-		-0-
12	23281 X	NO RPT	-0-	-23281	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		238,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HORTON TREE UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	272116	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	8710 - 12204
01	45818 X	43123	-0-	-2695	-0-		43123 2		N	-0-		-0-
02	42862 X	34121	-0-	-8741	-0-		34121 2		N	-0-		-0-
03	45818 X	41543	-0-	-4275	-0-		41543 2		N	-0-		-0-
04	42900 X	40138	-0-	-2762	-0-		40138 2		N	-0-		-0-
05	44330 X	41008	-0-	-3322	-0-		41008 2		N	-0-		-0-
06	41730 X	35688	-0-	-6042	-0-		35688 2		N	-0-		-0-
07	41540 X	38617	-0-	-2923	-0-		38617 2		N	-0-		-0-
08	41540 X	38082	-0-	-3458	-0-		38082 2		N	-0-		-0-
09	40140 X	34826	-0-	-5314	-0-		34826 2		N	-0-		-0-
10	41013 X	33812	-0-	-7201	-0-		33812 2		N	-0-		-0-
11	37380 X	32362	-0-	-5018	-0-		32362 2		N	-0-		-0-
12	35464 X	NO RPT	-0-	-35464	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		413,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
GHA BARNETT, LLC		//CONT.//		302578							
HORTON TREE UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	272135	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7295	PERF. 7910 - 13111
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	58558 X	58558	-0-	-0-	-0-	58558 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	54862 X	54862	-0-	-0-	-0-	54862 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	54127 X	54127	-0-	-0-	-0-	54127 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	54164 X	54164	-0-	-0-	-0-	54164 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	56556 X	56556	-0-	-0-	-0-	56556 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	56080 X	56080	-0-	-0-	-0-	56080 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	53769 X	53769	-0-	-0-	-0-	53769 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	54937 X	54937	-0-	-0-	-0-	54937 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	50910 X	50846	-0-	-64	-0-	50846 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	55041 X	55041	-0-	-0-	-0-	55041 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	52311 X	52311	-0-	-0-	-0-	52311 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	54932 X	NO RPT	-0-	-54932	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		601,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

APPALOOSA		WELL #:		7H	RRCID ->	272145	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	8951	PERF. 9121 - 14800
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	103509 X	88252	-0-	-15257	-0-	88252 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	94250 X	81604	-0-	-12646	-0-	81604 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	95232 X	84739	-0-	-10493	-0-	84739 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	89940 X	79065	-0-	-10875	-0-	79065 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	90892 X	80420	-0-	-10472	-0-	80420 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	85410 X	77521	-0-	-7889	-0-	77521 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	87234 X	79026	-0-	-8208	-0-	79026 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	84754 X	77524	-0-	-7230	-0-	77524 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	79080 X	30459	-0-	-48621	-0-	30459 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	80414 X	28284	-0-	-52130	-0-	28284 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	77520 X	67256	-0-	-10264	-0-	67256 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	79019 X	NO RPT	-0-	-79019	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		774,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALOMINO		WELL #:		9H	RRCID ->	272491	COMPL. DATE	02/08/2014	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 9108 - 13267
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	25885 X	18145	-0-	-7740	-0-	18145 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	23867 X	10647	-0-	-13220	-0-	10647 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	23064 X	5425	-0-	-17639	-0-	5425 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	17550 X	5489	-0-	-12061	-0-	5489 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	18135 X	4952	-0-	-13183	-0-	4952 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	17550 X	3349	-0-	-14201	-0-	3349 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	11377 X	7722	-0-	-3655	-0-	7722 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	5673 X	1098	-0-	-4575	-0-	1098 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		56,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GHA BARNETT, LLC		//CONT.//		302578								
LONESTAR		WELL #:		2H	RRCID ->	273127	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	9122 - 14244
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		49600 X	29957	-0-	-19643	-0-	29957 2	N	-0-			-0-
02		38773 X	35078	-0-	-3695	-0-	35078 2	N	-0-			-0-
03		41447 X	37168	-0-	-4279	-0-	37168 2	N	-0-			-0-
04		40110 X	33965	-0-	-6145	-0-	33965 2	N	-0-			-0-
05		37510 X	34457	-0-	-3053	-0-	34457 2	N	-0-			-0-
06		36300 X	30175	-0-	-6125	-0-	30175 2	N	-0-			-0-
07		37510 X	16726	-0-	-20784	-0-	16726 2	N	-0-			-0-
08		37169 X	1769	-0-	-35400	-0-	1769 2	N	-0-			-0-
09		33960 X	-0-	-0-	-33960	-0-		N	-0-			-0-
10		34472 X	-0-	-0-	-34472	-0-		N	-0-			-0-
11		30180 X	-0-	-0-	-30180	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		219,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUARTER HORSE		WELL #:		16H	RRCID ->	273468	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	8849	PERF.	0 - 14390
01		49321 X	43747	-0-	-5574	-0-	43747 2	N	-0-			-0-
02		43384 X	38726	-0-	-4658	-0-	38726 2	N	-0-			-0-
03		46376 X	38543	-0-	-7833	-0-	38543 2	N	-0-			-0-
04		44880 X	34119	-0-	-10761	-0-	34119 2	N	-0-			-0-
05		45229 X	32184	-0-	-13045	-0-	32184 2	N	-0-			-0-
06		42330 X	21867	-0-	-20463	-0-	21867 2	N	-0-			-0-
07		41385 X	15520	-0-	-25865	-0-	15520 2	N	-0-			-0-
08		38533 X	19716	-0-	-18817	-0-	19716 2	N	-0-			-0-
09		34110 X	7288	-0-	-26822	-0-	7288 2	N	-0-			-0-
10		32178 X	11419	-0-	-20759	-0-	11419 2	N	-0-			-0-
11		21870 X	4320	-0-	-17550	-0-	4320 2	N	-0-			-0-
12		19716 X	NO RPT	-0-	-19716	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		267,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	273928	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8749 - 12884
01		64480 X	51001	-0-	-13479	-0-	51001 2	N	-0-			-0-
02		59276 X	45389	-0-	-13887	-0-	45389 2	N	-0-			-0-
03		63364 X	46761	-0-	-16603	-0-	46761 2	N	-0-			-0-
04		56820 X	43637	-0-	-13183	-0-	43637 2	N	-0-			-0-
05		52824 X	43389	-0-	-9435	-0-	43389 2	N	-0-			-0-
06		49350 X	40888	-0-	-8462	-0-	40888 2	N	-0-			-0-
07		48515 X	41166	-0-	-7349	-0-	41166 2	N	-0-			-0-
08		46748 X	38366	-0-	-8382	-0-	38366 2	N	-0-			-0-
09		43650 X	38045	-0-	-5605	-0-	38045 2	N	-0-			-0-
10		43400 X	42249	-0-	-1151	-0-	42249 2	N	-0-			-0-
11		40890 X	40159	-0-	-731	-0-	40159 2	N	-0-			-0-
12		41168 X	NO RPT	-0-	-41168	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		471,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
GHA BARNETT, LLC		//CONT.//		302578										
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	274726	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	8364	PERF. 8666 - 13113			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	68045 X	55843	-0-	-12202	-0-	55843	2			N	-0-			-0-
02	61016 X	51646	-0-	-9370	-0-	51646	2			N	-0-			-0-
03	62837 X	51969	-0-	-10868	-0-	51969	2			N	-0-			-0-
04	57450 X	50030	-0-	-7420	-0-	50030	2			N	-0-			-0-
05	57412 X	49291	-0-	-8121	-0-	49291	2			N	-0-			-0-
06	54030 X	45967	-0-	-8063	-0-	45967	2			N	-0-			-0-
07	55211 X	45910	-0-	-9301	-0-	45910	2			N	-0-			-0-
08	51956 X	47729	-0-	-4227	-0-	47729	2			N	-0-			-0-
09	50040 X	46496	-0-	-3544	-0-	46496	2			N	-0-			-0-
10	49290 X	44291	-0-	-4999	-0-	44291	2			N	-0-			-0-
11	46200 X	41545	-0-	-4655	-0-	41545	2			N	-0-			-0-
12	44051 X	NO RPT	-0-	-44051	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		530,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	274727	COMPL. DATE	12/25/2014	TOTAL DEPTH	8527	PERF. 8709 - 13442			
01	54653 X	43296	-0-	-11357	-0-	43296	2			N	-0-			-0-
02	48836 X	38609	-0-	-10227	-0-	38609	2			N	-0-			-0-
03	47554 X	40069	-0-	-7485	-0-	40069	2			N	-0-			-0-
04	46020 X	38553	-0-	-7467	-0-	38553	2			N	-0-			-0-
05	44919 X	37995	-0-	-6924	-0-	37995	2			N	-0-			-0-
06	41910 X	34936	-0-	-6974	-0-	34936	2			N	-0-			-0-
07	41261 X	34640	-0-	-6621	-0-	34640	2			N	-0-			-0-
08	40083 X	32929	-0-	-7154	-0-	32929	2			N	-0-			-0-
09	38550 X	23409	-0-	-15141	-0-	23409	2			N	-0-			-0-
10	38006 X	30592	-0-	-7414	-0-	30592	2			N	-0-			-0-
11	34950 X	28519	-0-	-6431	-0-	28519	2			N	-0-			-0-
12	30535 X	NO RPT	-0-	-30535	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		383,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OVERCOMING FAITH		WELL #:		3H	RRCID ->	275097	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8066	PERF. 8619 - 13050			
01	52483 X	45747	-0-	-6736	-0-	45747	2			N	-0-			-0-
02	49097 X	37978	-0-	-11119	-0-	37978	2			N	-0-			-0-
03	52483 X	38502	-0-	-13981	-0-	38502	2			N	-0-			-0-
04	50790 X	37749	-0-	-13041	-0-	37749	2			N	-0-			-0-
05	49817 X	40899	-0-	-8918	-0-	40899	2			N	-0-			-0-
06	44280 X	36015	-0-	-8265	-0-	36015	2			N	-0-			-0-
07	40610 X	35089	-0-	-5521	-0-	35089	2			N	-0-			-0-
08	40889 X	35865	-0-	-5024	-0-	35865	2			N	-0-			-0-
09	39570 X	32986	-0-	-6584	-0-	32986	2			N	-0-			-0-
10	40889 X	21208	-0-	-19681	-0-	21208	2			N	-0-			-0-
11	36030 X	20172	-0-	-15858	-0-	20172	2			N	-0-			-0-
12	35867 X	NO RPT	-0-	-35867	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		382,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
GHA BARNETT, LLC		//CONT.//		302578							
OVERCOMING FAITH		WELL #:		4H	RRCID ->	275167	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 8875 - 14649
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-		N	-0-			-0-
02	15660 X	736	-0-	-14924	-0-	736 2	N	-0-			-0-
03	27993 X	1193	-0-	-26800	-0-	1193 2	N	-0-			-0-
04	27090 X	693	-0-	-26397	-0-	693 2	N	-0-			-0-
05	27993 X	10883	-0-	-17110	-0-	10883 2	N	-0-			-0-
06	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128 2	N	-0-			-0-
07	1178 X	665	-0-	-513	-0-	665 2	N	-0-			-0-
08	10881 X	10626	-0-	-255	-0-	10626 2	N	-0-			-0-
09	10530 X	1532	-0-	-8998	-0-	1532 2	N	-0-			-0-
10	10881 X	361	-0-	-10520	-0-	361 2	N	-0-			-0-
11	10290 X	33	-0-	-10257	-0-	33 2	N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OVERCOMING FAITH		WELL #:		5H	RRCID ->	275176	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	8069	PERF. 8949 - 14653
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	57195 X	52976	-0-	-4219	-0-	52976 2	N	-0-			-0-
02	53505 X	39407	-0-	-14098	-0-	39407 2	N	-0-			-0-
03	57195 X	41269	-0-	-15926	-0-	41269 2	N	-0-			-0-
04	55350 X	40470	-0-	-14880	-0-	40470 2	N	-0-			-0-
05	57195 X	49781	-0-	-7414	-0-	49781 2	N	-0-			-0-
06	51270 X	41800	-0-	-9470	-0-	41800 2	N	-0-			-0-
07	42129 X	34994	-0-	-7135	-0-	34994 2	N	-0-			-0-
08	49786 X	31276	-0-	-18510	-0-	31276 2	N	-0-			-0-
09	48180 X	3390	-0-	-44790	-0-	3390 2	N	-0-			-0-
10	49786 X	356	-0-	-49430	-0-	356 2	N	-0-			-0-
11	41790 X	-0-	-0-	-41790	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		335,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OVERCOMING FAITH		WELL #:		13H	RRCID ->	275178	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF. 8480 - 11615
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	19034 X	7797	-0-	-11237	-0-	7797 2	N	-0-			-0-
02	17806 X	6854	-0-	-10952	-0-	6854 2	N	-0-			-0-
03	17918 X	10503	-0-	-7415	-0-	10503 2	N	-0-			-0-
04	17340 X	8443	-0-	-8897	-0-	8443 2	N	-0-			-0-
05	17918 X	2215	-0-	-15703	-0-	2215 2	N	-0-			-0-
06	10170 X	686	-0-	-9484	-0-	686 2	N	-0-			-0-
07	10509 X	405	-0-	-10104	-0-	405 2	N	-0-			-0-
08	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-		N	-0-			-0-
09	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-		N	-0-			-0-
10	2201 X	784	-0-	-1417	-0-	784 2	N	-0-			-0-
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GHA BARNETT, LLC		//CONT.//		302578								
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	275182	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	8446	PERF. 8886 - 12895	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		66557 X	51801	-0-	-14756	-0-	51801 2		N	-0-		-0-
02		58754 X	46116	-0-	-12638	-0-	46116 2		N	-0-		-0-
03		56854 X	47193	-0-	-9661	-0-	47193 2		N	-0-		-0-
04		55020 X	43404	-0-	-11616	-0-	43404 2		N	-0-		-0-
05		53785 X	43035	-0-	-10750	-0-	43035 2		N	-0-		-0-
06		50130 X	39462	-0-	-10668	-0-	39462 2		N	-0-		-0-
07		49290 X	39089	-0-	-10201	-0-	39089 2		N	-0-		-0-
08		47182 X	37755	-0-	-9427	-0-	37755 2		N	-0-		-0-
09		43410 X	34800	-0-	-8610	-0-	34800 2		N	-0-		-0-
10		43028 X	35495	-0-	-7533	-0-	35495 2		N	-0-		-0-
11		39450 X	31511	-0-	-7939	-0-	31511 2		N	-0-		-0-
12		36487 X	NO RPT	-0-	-36487	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		449,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	275188	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8460	PERF. 8754 - 13136	
01		62310 X	49200	-0-	-13110	-0-	49200 2		N	-0-		-0-
02		55564 X	44663	-0-	-10901	-0-	44663 2		N	-0-		-0-
03		54901 X	45098	-0-	-9803	-0-	45098 2		N	-0-		-0-
04		51660 X	42454	-0-	-9206	-0-	42454 2		N	-0-		-0-
05		51584 X	44008	-0-	-7576	-0-	44008 2		N	-0-		-0-
06		47610 X	41510	-0-	-6100	-0-	41510 2		N	-0-		-0-
07		47740 X	40906	-0-	-6834	-0-	40906 2		N	-0-		-0-
08		45105 X	39067	-0-	-6038	-0-	39067 2		N	-0-		-0-
09		42600 X	35172	-0-	-7428	-0-	35172 2		N	-0-		-0-
10		44020 X	37172	-0-	-6848	-0-	37172 2		N	-0-		-0-
11		41520 X	35727	-0-	-5793	-0-	35727 2		N	-0-		-0-
12		36828 X	NO RPT	-0-	-36828	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		454,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIANT NRG CO., LP		302592		WELL #:		2	RRCID ->	214972	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	6533	PERF. 6368 - 6426
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		11	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
GIANT NRG CO., LP		//CONT.// 302592										
CLARK, RAY		WELL #: 2H		RRCID -> 240561		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	71	1 1234 2	N	-0-			95
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	64	1 1224 2	N	-0-			95
03	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	54	1 1237 2	N	-0-			95
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	36	1 1319 2	N	-0-			95
05	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	44	1 1281 2	N	-0-			95
06	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2	N	-0-			95
07	1395 N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2	N	-0-			95
08	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2	N	-0-			95
09	1230 N	1207	-0-	-23	-0-	1207	2	N	-0-			95
10	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2	N	-0-			95
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			95
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		14,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORGAN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1H		RRCID -> 240588		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-						

CLARK, RAY		WELL #: 1H		RRCID -> 244101		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245				
01	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	79	1 1371 2	N	-0-			85
02	1421 N	1336	-0-	-85	-0-	67	1 1269 2	N	-0-			85
03	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	59	1 1336 2	N	-0-			85
04	1410 N	1376	-0-	-34	-0-	37	1 1339 2	N	-0-			85
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	50	1 1454 2	N	-0-			85
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-			85
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-			85
08	1519 N	1443	-0-	-76	-0-	1443	2	N	-0-			85
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-			85
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-			85
11	1410 N	1332	-0-	-78	-0-	1332	2	N	-0-			85
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:		15,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAND OPERATING, INC.		324735		WATKINS TRUST (HARDING)		WELL #: 1H		RRCID -> 240511		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7510 - 9183	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2016 - P/A 01/07/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
GRAND OPERATING, INC.		//CONT.// 324735										
RALL HAGOOD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 241122		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6750 - 8603				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2016 - P/A 01/14/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GENTRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257364		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240				
01	24831 X	23291	-0-	-1540	-0-	23291	2	N	-0-			-0-
02	24402 X	24402	-0-	-0-	-0-	24402	2	N	-0-			-0-
03	24614 X	23758	-0-	-856	-0-	23758	2	N	-0-			-0-
04	23610 X	23073	-0-	-537	-0-	23073	2	N	-0-			-0-
05	24831 X	23288	-0-	-1543	-0-	23288	2	N	-0-			-0-
06	24030 X	21527	-0-	-2503	-0-	21527	2	N	-0-			-0-
07	24831 X	21887	-0-	-2944	-0-	21887	2	N	-0-			-0-
08	23839 X	20988	-0-	-2851	-0-	20988	2	N	-0-			-0-
09	23070 X	19902	-0-	-3168	-0-	19902	2	N	-0-			-0-
10	23281 X	20689	-0-	-2592	-0-	20689	2	N	-0-			-0-
11	21540 X	19629	-0-	-1911	-0-	19629	2	N	-0-			-0-
12	21576 X	20303	-0-	-1273	-0-	20303	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		262,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREAT AMERICAN RESOURCES INC.		WELL #: 328354		RRCID -> 201303		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230				
ROIL-BLM 1237		1										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
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	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			18
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-14	15	9	32
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-			32
04	720 N	186	-0-	-534	-0-	186	3	N	-0-			32
05	806 N	380	-0-	-426	-0-	380	3	N	-0-			32
06	510 N	284	-0-	-226	-0-	284	3	N	-0-			32
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			32
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3	N	-0-			32
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-			32
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			32
11	330 N	264	-0-	-66	-0-	264	3	N	-0-			32
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3	N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		4,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354														
ELSON WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			51
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			190
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			190
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			190
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			190
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			190
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-	179	1	11
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			11
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			11
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			11
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			11
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:			596			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333														
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			74
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			74
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			74
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			74
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			74
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			74
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			74
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			74
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			74
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			74
11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			74
*12		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:			3,980			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312														
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			41
02		145 N	6	-0-	-139	-0-	6	3		N	-0-			41
03		124 N	15	-0-	-109	-0-	15	3		N	-0-			41
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			41
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			41
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			41
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			41
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			41
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			41
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			41
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			41
*12		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	3	2	9	N	2		43
TOTAL GAS PROD:			2,547			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE		
GREENHAW, MORRIS R.			331530					
HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #: E 8	RRCID -> 251381	COMPL. DATE 11/20/2006	TOTAL DEPTH 3636	PERF. 2510	- 3516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HOGTOWN MOORE UNIT			WELL #: 38H	RRCID -> 251697	COMPL. DATE 09/12/2007	TOTAL DEPTH 3447	PERF. 4220	- 5790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	101	-0-	101	101 3		-0-
12	14B2	EXT	108	-0-	108	108 3		-0-
TOTAL GAS PROD:			209	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	100	-0-	100	100 3		-0-
12	14B2	EXT	101	-0-	101	101 3		-0-
TOTAL GAS PROD:			201	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 26H	RRCID ->	253902	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	3478	PERF.	3521	-	4880
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	104	-0-	104	104		104 3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	103	-0-	103	207		103 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			207			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:	E 16H	RRCID ->	254367	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	3479	PERF.	3960	-	6175
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	100	-0-	100	100		100 3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	102	-0-	102	202		102 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			202			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HW OPERATING, LLC		341598	WELL #:		1	RRCID ->	189624	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	8300	-	8720
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		1699 3		Y	-0-			-0-		
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		1460 3		Y	-0-			-0-		
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		1403 3		Y	-0-			-0-		
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		1713 3		Y	-0-			-0-		
05	1519 N	769	-0-	-750	-0-		769 3		Y	-0-			-0-		
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268 3		Y	-0-			-0-		
07	1240 N	593	-0-	-647	-0-		593 3		Y	-0-			-0-		
08	775 N	595	-0-	-180	-0-		595 3		Y	-0-			-0-		
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-		697 3		Y	-0-			-0-		
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-		690 3		Y	-0-			-0-		
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-		656 3		Y	-0-			-0-		
12	713 N	673	-0-	-40	-0-		673 3		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			11,216			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		-0-
02		696 N	610	-0-	-86	-0-	610 3	N	-0-		-0-
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		-0-
04		630 N	629	-0-	-1	-0-	629 3	N	-0-		-0-
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		-0-
06		630 N	563	-0-	-67	-0-	563 3	N	-0-		-0-
07		651 N	555	-0-	-96	-0-	555 3	N	-0-		-0-
08		651 N	540	-0-	-111	-0-	540 3	N	-0-		-0-
09		570 N	542	-0-	-28	-0-	542 3	N	-0-		-0-
10		558 N	557	-0-	-1	-0-	557 3	N	-0-		-0-
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-		-0-
12		558 N	519	-0-	-39	-0-	519 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,998			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FORTENBERRY		WELL #:	2	RRCID ->	193439	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8300 - 8770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	Y	-0-		-0-
02		493 N	417	-0-	-76	-0-	417 3	Y	-0-		-0-
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	Y	-0-		-0-
04		630 N	381	-0-	-249	-0-	381 3	Y	-0-		-0-
05		434 N	374	-0-	-60	-0-	374 3	Y	-0-		-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	Y	-0-		-0-
07		403 N	333	-0-	-70	-0-	333 3	Y	-0-		-0-
08		372 N	304	-0-	-68	-0-	304 3	Y	-0-		-0-
09		330 N	235	-0-	-95	-0-	235 3	Y	-0-		-0-
10		341 N	234	-0-	-107	-0-	234 3	Y	-0-		-0-
11		300 N	235	-0-	-65	-0-	235 3	Y	-0-		-0-
*12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,329			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ELDER		WELL #:	1	RRCID ->	198286	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	6574	PERF. 4662 - 6530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2852 X	1699	-0-	-1153	-0-	1699 3	N	-0-		-0-
02		2668 X	2139	-0-	-529	-0-	2139 3	N	-0-		-0-
03		2852 X	1717	-0-	-1135	-0-	1717 3	N	-0-		-0-
04		2760 X	689	-0-	-2071	-0-	611 3	N	71	71 1	-0-
05		2294 X	328	-0-	-1966	-0-	328 3	N	-0-		-0-
06		2220 X	307	-0-	-1913	-0-	307 3	N	-0-		-0-
07		713 N	193	-0-	-520	-0-	193 3	N	-0-		-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
09		300 N	20	-0-	-280	-0-	20 3	N	-0-		-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-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:			7,092			TOTAL CONDENSATE PROD:			71		

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					-0-	
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

KEMP		WELL #: 1		RRCID -> 205326		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583									
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3		N	-0-					24	
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3188	3	22	9	N	20				44	
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3326	3	24	9	N	22				66	
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3166	3	52	9	N	47	113	1		-0-	
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3290	3	22	9	N	20				20	
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3063	3	145	9	N	132	152	1		-0-	
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-				-0-	
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-				-0-	
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3026	3	22	9	N	20				20	
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3196	3	22	9	N	20				40	
11	3000	X	1897	-0-	-1103	-0-	1721	3	176	9	N	160	160	1		40	
12	3100	X	1648	-0-	-1452	-0-	1648	3			N	-0-				40	
TOTAL GAS PROD:		36,000														TOTAL CONDENSATE PROD: 441	

ZAUGG		WELL #: 1		RRCID -> 206855		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175									
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					-0-	
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC		345174		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
RILEY		WELL #:		1		05/22/2006		3050		2860 - 2870		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	88	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	88	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88	
*09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	240	2	22	9	N	20	108
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	24	2	7	9	N	6	114
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	92	2	11	9	N	10	17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	107 1	17
TOTAL GAS PROD:		447				TOTAL CONDENSATE PROD:		36				

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
C.L. SMITH		WELL #:		1 H		08/31/2011		8439		8260 - 8540		
01	DLQ G-10	2911	-0-	2911	6297	2911	2		N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2219	-0-	2219	8516	2219	2		N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	2032	-0-	2032	10548	2032	2		N	-0-	-0-	
04	12684 X	2136	-0-	-10548	-0-	2136	2		N	-0-	-0-	
05	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-	-0-	
06	2820 X	1897	-0-	-923	-0-	1897	2		N	-0-	-0-	
07	2387 X	2033	-0-	-354	-0-	2033	2		N	-0-	-0-	
08	2201 X	1897	-0-	-304	-0-	1897	2		N	-0-	-0-	
09	2130 X	2117	-0-	-13	-0-	2117	2		N	-0-	-0-	
10	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-	-0-	
*11	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,751				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779														
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 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-														

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740														
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018														
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	74	1	846	2	N	21		79
							23	9						
02	899	N	855	-0-	-44	-0-	67	1	771	2	N	15		94
							17	9						
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	72	1	833	2	N	19		113
							21	9						
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	74	1	855	2	N	20		133
							22	9						
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	76	1	869	2	N	17		150
							19	9						
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	74	1	849	2	N	4	119 1	35
							4	9						
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	78	1	901	2	N	1		36
							1	9						
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	78	1	893	2	N	2		38
							2	9						
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	75	1	866	2	N	12		50
							13	9						
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	79	2	915	3	N	10		60
							11	9						
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	81	1	934	2	N	3		63
							3	9						
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	78	1	894	2	N	9		72
							10	9						
TOTAL GAS PROD: 11,478														
TOTAL CONDENSATE PROD: 133														

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
HESS, JERRY OPERATING CO.		//CONT.//		381740										
GRIFFIN		WELL #:		2	RRCID ->	187506	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	8543	PERF.	7703	-	8453
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1829 N	1455	-0-	-374	-0-	1451 2	4 9	Y	4				36
02		1566 N	1479	-0-	-87	-0-	1475 2	4 9	Y	4				40
03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1566 2	6 9	Y	5				45
04		1410 N	1278	-0-	-132	-0-	1277 2	1 9	Y	1				46
05		1581 N	1253	-0-	-328	-0-	1251 2	2 9	Y	2				48
06		1440 N	1091	-0-	-349	-0-	1079 2	12 9	Y	11	44	1		15
07		1333 N	1194	-0-	-139	-0-	1193 2	1 9	Y	1				16
08		1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1189 2	1 9	Y	1				17
09		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		Y	-0-				17
10		1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1195 2		Y	-0-				17
11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		Y	-0-				17
12		1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269 2		Y	-0-				17
TOTAL GAS PROD:				15,415			TOTAL CONDENSATE PROD:						29	

GRIFFIN		WELL #:		4	RRCID ->	191920	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	7633	-	8416
01		2170 N	2100	-0-	-70	-0-	2092 2	8 9	Y	7				34
02		2030 N	1978	-0-	-52	-0-	1967 2	11 9	Y	10				44
03		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2534 2	33 9	Y	30	71	1		3
04		2040 N	2036	-0-	-4	-0-	2030 2	6 9	Y	5				8
05		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2384 2	10 9	Y	9				17
06		2400 N	2144	-0-	-256	-0-	2135 2	9 9	Y	8				25
07		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2384 2	11 9	Y	10				35
08		2387 N	2285	-0-	-102	-0-	2284 2	1 9	Y	1				36
09		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2136 2	1 9	Y	1				37
10		2387 N	2227	-0-	-160	-0-	2227 2		Y	-0-				37
11		2220 N	2194	-0-	-26	-0-	2192 2	2 9	Y	2				39
12		2139 N	2006	-0-	-133	-0-	1999 2	7 9	Y	6				45
TOTAL GAS PROD:				26,463			TOTAL CONDENSATE PROD:						89	

GRIFFIN		WELL #:		3	RRCID ->	191921	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	8449	PERF.	7650	-	8449
01		2170 N	2006	-0-	-164	-0-	2004 2	2 9	Y	2				61
02		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1877 2	1 9	Y	1				62
03		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1994 2	6 9	Y	5				67
04		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2270 2	2 9	Y	2				69
05		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2324 2	1 9	Y	1				70
06		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2094 2	24 9	Y	22	19	1		73
07		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2315 2	1 9	Y	1				74
08		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2415 2	1 9	Y	1				75
09		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		Y	-0-				75
10		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		Y	-0-				75
11		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		Y	-0-				75
*12		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		Y	-0-				75
TOTAL GAS PROD:				26,145			TOTAL CONDENSATE PROD:						35	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
HESS, JERRY OPERATING CO.		//CONT.//		381740									
GRIFFIN		WELL #:		5	RRCID ->	195248	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	8452	PERF.	7594 - 8308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1038 N	1038	-0-	-0-	1030 2	8 9	Y		7			71
02		1557 N	1557	-0-	-0-	1546 2	11 9	Y		10			81
03		1199 N	1199	-0-	-0-	1193 2	6 9	Y		5	38 1		48
04		1143 N	1143	-0-	-0-	1142 2	1 9	Y		1			49
05		1182 N	1182	-0-	-0-	1174 2	8 9	Y		7			56
06		1170 N	839	-0-	-331	830 2	9 9	Y		8			64
07		1185 N	1185	-0-	-0-	1174 2	11 9	Y		10			74
08		1178 N	1077	-0-	-101	1075 2	2 9	Y		2			76
09		1100 N	1100	-0-	-0-	1100 2		Y		-0-			76
10		1178 N	1097	-0-	-81	1097 2		Y		-0-			76
11		1050 N	733	-0-	-317	730 2	3 9	Y		3			79
12		1116 N	988	-0-	-128	984 2	4 9	Y		4			83
TOTAL GAS PROD:		13,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		57							

GRIFFIN-BANKS		WELL #:		8	RRCID ->	196189	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	7603 - 8276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1421 N	1421	-0-	-0-	1413 2	8 9	Y		7			33
02		1314 N	1314	-0-	-0-	1313 2	1 9	Y		1			34
03		1447 N	1447	-0-	-0-	1437 2	10 9	Y		9	39 1		4
04		1689 N	1689	-0-	-0-	1669 2	20 9	Y		18			22
05		1486 N	1486	-0-	-0-	1484 2	2 9	Y		2			24
06		1380 N	1273	-0-	-107	1270 2	3 9	Y		3			27
07		1426 N	1311	-0-	-115	1310 2	1 9	Y		1			28
08		1426 N	1247	-0-	-179	1247 2		Y		-0-			28
09		1260 N	1180	-0-	-80	1180 2		Y		-0-			28
10		1302 N	1087	-0-	-215	1087 2		Y		-0-			28
11		1200 N	1002	-0-	-198	1001 2	1 9	Y		1			29
12		1209 N	1035	-0-	-174	1033 2	2 9	Y		2			31
TOTAL GAS PROD:		15,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		44							

GRIFFIN-BANKS		WELL #:		7	RRCID ->	197284	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	7574 - 8212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1953 N	1736	-0-	-217	1728 2	8 9	Y		7			34
02		1740 N	1424	-0-	-316	1423 2	1 9	Y		1			35
03		1922 N	1394	-0-	-528	1381 2	13 9	Y		12	39 1		8
04		1757 N	1757	-0-	-0-	1737 2	20 9	Y		18			26
05		1546 N	1546	-0-	-0-	1544 2	2 9	Y		2			28
06		1909 N	1909	-0-	-0-	1906 2	3 9	Y		3			31
07		1886 N	1886	-0-	-0-	1885 2	1 9	Y		1			32
08		1870 N	1870	-0-	-0-	1870 2		Y		-0-			32
09		1845 N	1845	-0-	-0-	1845 2		Y		-0-			32
10		1932 N	1932	-0-	-0-	1932 2		Y		-0-			32
11		1861 N	1861	-0-	-0-	1860 2	1 9	Y		1			33
*12		1922 N	1922	-0-	-0-	1918 2	4 9	Y		4			37
TOTAL GAS PROD:		21,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740																		
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		5	5		81
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		4	5		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-		5	7		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-		5	7		67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296																		
01	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	1652	2	1	9	N	1						50
02	1769	N	1763	-0-	-6	-0-	1761	2	2	9	N	2						52
03	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1819	2	3	9	N	3						55
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-						55
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-						55
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-						55
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-						55
08	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2339	2			N	-0-						55
09	3000	N	3709	-0-	709	709	3709	2			N	-0-						55
10	3009	N	2300	-0-	-709	-0-	2300	2			N	-0-						55
11	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	2096	2			N	-0-						55
12	2418	X	1813	-0-	-605	-0-	1813	2			N	-0-						55
TOTAL GAS PROD:			26,478			TOTAL CONDENSATE PROD:			6									

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290																		
01	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	2			N	-0-	49	1				128
02	1189	N	1181	-0-	-8	-0-	1180	2	1	9	N	1						129
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1271	2	8	9	N	7						136
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1201	2	18	9	N	16						152
05	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1227	2	9	9	N	8						160
06	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1144	2	11	9	N	10						170
07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1246	2	9	9	N	8						178
08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1222	2	6	9	N	5						183
09	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1093	2	6	9	N	5						188
10	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-						188
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1172	2	3	9	N	3						191
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1119	2	4	9	N	4						195
TOTAL GAS PROD:			14,384			TOTAL CONDENSATE PROD:			67									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE									
HESS, JERRY OPERATING CO.		//CONT.//	381740													
PANA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	209555	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	5598	PERF. 5396 - 5580						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #:	2	RRCID ->	210470	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8471	PERF. 7067 - 8355						
01	2263 N	2262	-0-	-1	-0-	2253	2	9	9	N	8					60
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2088	2	9	9	N	8					68
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2194	2	8	9	N	7					75
04	2190 N	2005	-0-	-185	-0-	2002	2	3	9	N	3					78
05	2232 N	2044	-0-	-188	-0-	2041	2	3	9	N	3					81
06	2130 N	1968	-0-	-162	-0-	1962	2	6	9	N	5					86
07	2077 N	2008	-0-	-69	-0-	2002	2	6	9	N	5					91
08	2046 N	1899	-0-	-147	-0-	1899	2			N	-0-					91
09	1980 N	1941	-0-	-39	-0-	1938	2	3	9	N	3					94
10	2015 N	1717	-0-	-298	-0-	1716	2	1	9	N	1					95
11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					95
12	2015 N	1962	-0-	-53	-0-	1962	2			N	-0-					95
TOTAL GAS PROD:			24,147											TOTAL CONDENSATE PROD:	43	

WILLIAMS		WELL #:	3	RRCID ->	215113	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7609 - 8371						
01	2790 N	2614	-0-	-176	-0-	2602	2	12	9	N	11	131	1			36
02	2581 N	2399	-0-	-182	-0-	2385	2	14	9	N	13					49
03	2666 N	2616	-0-	-50	-0-	2599	2	17	9	N	15					64
04	2520 N	2506	-0-	-14	-0-	2492	2	14	9	N	13					77
05	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2644	2	40	9	N	36					113
06	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2546	2	73	9	N	66					179
07	2604 N	2569	-0-	-35	-0-	2551	2	18	9	N	16	149	1			46
08	2697 N	2550	-0-	-147	-0-	2536	2	14	9	N	13					59
09	2610 N	2435	-0-	-175	-0-	2423	2	12	9	N	11					70
10	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2568	2	20	9	N	18					88
11	2460 N	2439	-0-	-21	-0-	2415	2	24	9	N	22					110
12	2511 N	2506	-0-	-5	-0-	2470	2	36	9	N	33					143
TOTAL GAS PROD:			30,525											TOTAL CONDENSATE PROD:	267	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
07		558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3		N	-0-			-0-
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
09		540 N	502	-0-	-38	-0-	502	3		N	-0-			-0-
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
11		540 N	457	-0-	-83	-0-	457	3		N	-0-			-0-
*12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,458			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570														
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
06		300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3		N	-0-			-0-
07		310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3		N	-0-			-0-
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
09		300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3		N	-0-			-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
12		310 N	148	-0-	-162	-0-	148	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,319			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864														
01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
03		1178 N	1075	-0-	-103	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
05		1058 N	1053	-0-	-5	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
09		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
10		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
*12		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,069			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852													
FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007										TOTAL DEPTH	8758	PERF.	8078 - 8590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-			-0-
02		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3		N	-0-			-0-
04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-			-0-
05		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-			-0-
06		1260 N	1240	-0-	-20	-0-	1240 3		N	-0-			-0-
07		1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1244 3		N	-0-			-0-
08		1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1255 3		N	-0-			-0-
09		1230 N	1190	-0-	-40	-0-	1190 3		N	-0-			-0-
10		1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
11		1200 N	1121	-0-	-79	-0-	1121 3		N	-0-			-0-
*12		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,474

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.J. LAKES UNIT										WELL #: J 1H RRCID -> 253739		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8895 - 12468
01		12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	12647 3		N	-0-			-0-				
02		11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	11821 3		N	-0-			-0-				
03		9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	9365 3		N	-0-			-0-				
04		6540 X	6388	-0-	-152	-0-	6388 3		N	-0-			-0-				
05		10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	10346 3		N	-0-			-0-				
06		10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	10836 3		N	-0-			-0-				
07		11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	11263 3		N	-0-			-0-				
08		11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	11388 3		N	-0-			-0-				
09		11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	11067 3		N	-0-			-0-				
10		8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	8840 3		N	-0-			-0-				
11		9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	9948 3		N	-0-			-0-				
12	DLQ	G-10	10316	-0-	10316	10316	10316 3		N	-0-			-0-				

TOTAL GAS PROD: 124,225

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.J. LAKES UNIT										WELL #: J 2H RRCID -> 253741		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH	8401	PERF.	8610 - 12699
01		16368 X	11672	-0-	-4696	-0-	11672 3		N	-0-			-0-				
02		15312 X	9612	-0-	-5700	-0-	9612 3		N	-0-			-0-				
03		16368 X	7950	-0-	-8418	-0-	7950 3		N	-0-			-0-				
04		12690 X	11045	-0-	-1645	-0-	11045 3		N	-0-			-0-				
05		17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	17296 3		N	-0-			-0-				
06		16840 X	16840	-0-	-0-	-0-	16840 3		N	-0-			-0-				
07		17796 X	17796	-0-	-0-	-0-	17796 3		N	-0-			-0-				
08		18752 X	18752	-0-	-0-	-0-	18752 3		N	-0-			-0-				
09		17662 X	17662	-0-	-0-	-0-	17662 3		N	-0-			-0-				
10		14136 X	14136	-0-	-0-	-0-	14136 3		N	-0-			-0-				
11		15684 X	15684	-0-	-0-	-0-	15684 3		N	-0-			-0-				
12	DLQ	G-10	15423	-0-	15423	15423	15423 3		N	-0-			-0-				

TOTAL GAS PROD: 173,868

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		7533 X	5347	-0-	-2186	-0-		5347	3		N	-0-			-0-	
02		7047 X	4004	-0-	-3043	-0-		4004	3		N	-0-			-0-	
03		7533 X	5172	-0-	-2361	-0-		5172	3		N	-0-			-0-	
04		6600 X	5827	-0-	-773	-0-		5827	3		N	-0-			-0-	
05		6093 X	5908	-0-	-185	-0-		5908	3		N	-0-			-0-	
06		5160 X	4807	-0-	-353	-0-		4807	3		N	-0-			-0-	
07		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-		6697	3		N	-0-			-0-	
08		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-		7439	3		N	-0-			-0-	
09		5820 X	5603	-0-	-217	-0-		5603	3		N	-0-			-0-	
10		6045 X	5695	-0-	-350	-0-		5695	3		N	-0-			-0-	
11		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-		6903	3		N	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	7142	-0-	7142		7142	7142	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			70,544												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

01		9238 X	8873	-0-	-365	-0-		8873	3		N	-0-			-0-	
02		8959 X	8959	-0-	-0-	-0-		8959	3		N	-0-			-0-	
03		9145 X	8073	-0-	-1072	-0-		8073	3		N	-0-			-0-	
04		8850 X	7332	-0-	-1518	-0-		7332	3		N	-0-			-0-	
05		7648 X	6921	-0-	-727	-0-		6921	3		N	-0-			-0-	
06		7350 X	6880	-0-	-470	-0-		6880	3		N	-0-			-0-	
07		7971 X	7971	-0-	-0-	-0-		7971	3		N	-0-			-0-	
08		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-		7650	3		N	-0-			-0-	
09		8208 X	8208	-0-	-0-	-0-		8208	3		N	-0-			-0-	
10		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-		7938	3		N	-0-			-0-	
11		8883 X	8883	-0-	-0-	-0-		8883	3		N	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	8770	-0-	8770		8770	8770	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			96,458												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N	-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-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
 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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	8876	-0-	5776	5776	8876	3			N	-0-			-0-
02	2900 N	-0-	-0-	-2900	2876					N	-0-			-0-
03	2876 N	-0-	-0-	-2876	-0-					N	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	1 X	-0-	-0-	-1	-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:		8,876				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

01	2449 X	2	-0-	-2447	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	2291 X	79	-0-	-2212	-0-	79	3			N	-0-			-0-
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
05	3 X	-0-	-0-	-3	-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:		81				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010										TOTAL DEPTH	8595	PERF.10612	- 11659				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		15128 X	10994	-0-	-4134	-0-	10994	3		N	-0-						-0-
02		11687 X	10324	-0-	-1363	-0-	10324	3		N	-0-						-0-
03		12958 X	11365	-0-	-1593	-0-	11365	3		N	-0-						-0-
04		12540 X	11383	-0-	-1157	-0-	11383	3		N	-0-						-0-
05		12262 X	11638	-0-	-624	-0-	11638	3		N	-0-						-0-
06		11010 X	10079	-0-	-931	-0-	10079	3		N	-0-						-0-
07		11749 X	8685	-0-	-3064	-0-	8685	3		N	-0-						-0-
08		11749 X	9169	-0-	-2580	-0-	9169	3		N	-0-						-0-
09		11370 X	8676	-0-	-2694	-0-	8676	3		N	-0-						-0-
10		24726 X	24726	-0-	-0-	-0-	24726	3		N	-0-						-0-
11		10080 X	7515	-0-	-2565	-0-	7515	3		N	-0-						-0-
12		DLQ G-10	9386	-0-	9386	-0-	9386	3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:											133,940	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
 W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4216 X	2839	-0-	-1377	-0-	2839	3			N	-0-				-0-
02		3944 X	3468	-0-	-476	-0-	3468	3			N	-0-				-0-
03		4216 X	2557	-0-	-1659	-0-	2557	3			N	-0-				-0-
04		4080 X	35	-0-	-4045	-0-	35	3			N	-0-				-0-
05		3286 X	558	-0-	-2728	-0-	558	3			N	-0-				-0-
06		3150 X	494	-0-	-2656	-0-	494	3			N	-0-				-0-
07		3255 X	279	-0-	-2976	-0-	279	3			N	-0-				-0-
08		2542 X	286	-0-	-2256	-0-	286	3			N	-0-				-0-
09		540 X	290	-0-	-250	-0-	290	3			N	-0-				-0-
10		558 X	228	-0-	-330	-0-	228	3			N	-0-				-0-
11		480 X	181	-0-	-299	-0-	181	3			N	-0-				-0-
12		DLQ G-10	289	-0-	289	289	289	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,504	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

01		25110 X	23069	-0-	-2041	-0-	23069	3			N	-0-				-0-
02		23643 X	23643	-0-	-0-	-0-	23643	3			N	-0-				-0-
03		25812 X	25812	-0-	-0-	-0-	25812	3			N	-0-				-0-
04		24261 X	24261	-0-	-0-	-0-	24261	3			N	-0-				-0-
05		25110 X	24487	-0-	-623	-0-	24487	3			N	-0-				-0-
06		24332 X	24332	-0-	-0-	-0-	24332	3			N	-0-				-0-
07		25141 X	24594	-0-	-547	-0-	24594	3			N	-0-				-0-
08		25141 X	24529	-0-	-612	-0-	24529	3			N	-0-				-0-
09		24330 X	23849	-0-	-481	-0-	23849	3			N	-0-				-0-
10		25141 X	21675	-0-	-3466	-0-	21675	3			N	-0-				-0-
11		24880 X	24880	-0-	-0-	-0-	24880	3			N	-0-				-0-
12		DLQ G-10	25912	-0-	25912	25912	25912	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			291,043	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		310 N	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-				-0-
02		232 N	173	-0-	-59	-0-	173	3			N	-0-				-0-
03		403 N	191	-0-	-212	-0-	191	3			N	-0-				-0-
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-				-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
07		248 N	49	-0-	-199	-0-	49	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		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:			891	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852												
JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		21049 X	17087	-0-	-3962	-0-	17087 3		N	-0-		-0-
02		19691 X	17001	-0-	-2690	-0-	17001 3		N	-0-		-0-
03		21049 X	16511	-0-	-4538	-0-	16511 3		N	-0-		-0-
04		18450 X	14829	-0-	-3621	-0-	14829 3		N	-0-		-0-
05		16879 X	13683	-0-	-3196	-0-	13683 3		N	-0-		-0-
06		16200 X	13197	-0-	-3003	-0-	13197 3		N	-0-		-0-
07		16740 X	12784	-0-	-3956	-0-	12784 3		N	-0-		-0-
08		16523 X	14283	-0-	-2240	-0-	14283 3		N	-0-		-0-
09		18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	18926 3		N	-0-		-0-
10		16253 X	16253	-0-	-0-	-0-	16253 3		N	-0-		-0-
11		19677 X	19677	-0-	-0-	-0-	19677 3		N	-0-		-0-
12		DLQ G-10	18736	-0-	18736	18736	18736 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			192,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431												
01		24531 X	24531	-0-	-0-	-0-	24531 3		N	-0-		-0-
02		24467 X	24467	-0-	-0-	-0-	24467 3		N	-0-		-0-
03		25937 X	25937	-0-	-0-	-0-	25937 3		N	-0-		-0-
04		25040 X	25040	-0-	-0-	-0-	25040 3		N	-0-		-0-
05		25860 X	25860	-0-	-0-	-0-	25860 3		N	-0-		-0-
06		25200 X	24625	-0-	-575	-0-	24625 3		N	-0-		-0-
07		26040 X	24438	-0-	-1602	-0-	24438 3		N	-0-		-0-
08		25947 X	23821	-0-	-2126	-0-	23821 3		N	-0-		-0-
09		25050 X	22248	-0-	-2802	-0-	22248 3		N	-0-		-0-
10		25854 X	19731	-0-	-6123	-0-	19731 3		N	-0-		-0-
11		24630 X	22699	-0-	-1931	-0-	22699 3		N	-0-		-0-
12		DLQ G-10	23641	-0-	23641	23641	23641 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			287,038			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262												
01		17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	17319 3		N	-0-		-0-
02		16516 X	16516	-0-	-0-	-0-	16516 3		N	-0-		-0-
03		17211 X	17211	-0-	-0-	-0-	17211 3		N	-0-		-0-
04		16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	16035 3		N	-0-		-0-
05		16678 X	16678	-0-	-0-	-0-	16678 3		N	-0-		-0-
06		15645 X	15645	-0-	-0-	-0-	15645 3		N	-0-		-0-
07		16007 X	16007	-0-	-0-	-0-	16007 3		N	-0-		-0-
08		14615 X	14615	-0-	-0-	-0-	14615 3		N	-0-		-0-
09		10590 X	9919	-0-	-671	-0-	9919 3		N	-0-		-0-
10		10943 X	6019	-0-	-4924	-0-	6019 3		N	-0-		-0-
11		10590 X	6076	-0-	-4514	-0-	6076 3		N	-0-		-0-
12		DLQ G-10	8841	-0-	8841	8841	8841 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			160,881			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1426 N	920	-0-	-506	-0-	918 2	2 9	N	2			62
02		1450 N	952	-0-	-498	-0-	943 2	9 9	N	8			70
03		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1092 2	4 9	N	4			74
04		900 N	225	-0-	-675	-0-	224 2	1 9	N	1			75
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			75
06		1050 N	959	-0-	-91	-0-	951 2	8 9	N	7			82
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	7			89
08		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1574 2	9 9	N	8	97 1		-0-
09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1585 2	11 9	N	10			12
10		2046 N	1521	-0-	-525	-0-	1510 2	11 9	N	10			12
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:				8,852		TOTAL CONDENSATE PROD:				57			

LINDSAY				WELL #:	1 H	RRCID ->	231525	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 6640 - 7795	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			9
02		1131 X	498	-0-	-633	-0-	498 2		N	-0-			9
03		1116 X	1004	-0-	-112	-0-	1004 2		N	-0-			9
04		1080 X	597	-0-	-483	-0-	597 2		N	-0-			9
05		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			9
06		960 X	675	-0-	-285	-0-	675 2		N	-0-			9
07		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-			9
08		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			9
09		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		N	-0-			9
10		1085 X	938	-0-	-147	-0-	938 2		N	-0-			9
11		1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT			9
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:				7,174		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

INFINITY DRILLING LLC				424208	HANNIBAL		WELL #:		1 H	RRCID ->	236988	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7290	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		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-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE											
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211																					
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004										TOTAL DEPTH	4383	PERF.	4853	-	6210						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005										TOTAL DEPTH	4388	PERF.	4682	-	7671						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005										TOTAL DEPTH	3144	PERF.	4511	-	6909						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
 INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
 FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

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

SMITH WELL #: 2H RRCID -> 220015 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4572 - 7295

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

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 3985

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
 INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
 TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 7910

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

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

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

IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22																
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22																
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22																
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22																
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22																
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22																
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22																
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22																
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22																
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22																
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22																
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22																
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												
DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006										TOTAL DEPTH	4127	PERF. 4411 - 6890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006										TOTAL DEPTH	4158	PERF. 4500 - 7940
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006										TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4746 - 7761
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
 INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
 BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

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

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

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-

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
 INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

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

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 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-															

YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

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							
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC.		//CONT.//	424211												
WARD-CARDER		WELL #:	1H	RRCID ->	252792	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	4028	PERF. 4634 - 7230					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	540 1	1933	3	N	4				58
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	520 1	2215	3	N	4				62
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	580 1	2093	3	N	6				68
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	500 1	1736	3	N	4				72
05	2914	N	2320	-0-	-594	-0-	203 1	2113	3	N	4				76
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	189 1	2343	3	N	5				81
07	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	217 1	2812	3	N	6				87
08	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	217 1	2736	3	N	5				92
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	210 1	2315	3	N	4				96
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	217 1	2292	3	N	4				100
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	126 1	1339	3	N	2				102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
TOTAL GAS PROD:			27,498			TOTAL CONDENSATE PROD:			48						

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	465 1	2071 3	N	3			26
						3 9						
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	420 1	1868 3	N	3			29
						3 9						
03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	450 1	2090 3	N	3			32
						3 9						
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	420 1	1895 3	N	4			36
						4 9						
05	3100 N	3306	-0-	206	206	435 1	2865 3	N	5			41
						6 9						
06	3000 N	3049	-0-	49	255	450 1	2593 3	N	5			46
						6 9						
07	3100 N	2872	-0-	-228	27	450 1	2416 3	N	5			51
						6 9						
08	2772 X	2745	-0-	-27	-0-	420 1	2321 3	N	4			55
						4 9						
09	2610 X	1923	-0-	-687	-0-	375 1	1545 3	N	3			58
						3 9						
10	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	465 1	2496 3	N	4			62
						4 9						
11	2610 X	1714	-0-	-896	-0-	225 1	1487 3	N	2			64
						2 9						
12	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		28,266				TOTAL CONDENSATE PROD:			41			

JOHNSON		WELL #:		1H	RRCID -> 251428	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH	4272	PERF. 4880	-	7641	
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	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	360 1	1039 3	N	2			31
						2 9						
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	420 1	1294 3	N	3			34
						3 9						
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	465 1	1287 3	N	4			38
						4 9						
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	450 1	1284 3	N	2			40
						2 9						
05	1829 N	1636	-0-	-193	-0-	465 1	1169 3	N	2			42
						2 9						
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	450 1	937 3	N	1			43
						1 9						
07	1798 N	1143	-0-	-655	-0-	405 1	737 3	N	1			44
						1 9						
08	1643 N	524	-0-	-1119	-0-	240 1	283 3	N	1			45
						1 9						
09	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	450 1	1849 3	N	3			48
						3 9						
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	465 1	1350 3	N	2			50
						2 9						
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	240 1	659 3	N	1			51
						1 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
TOTAL GAS PROD:		16,320				TOTAL CONDENSATE PROD:			22			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		425820									
WILSON-VIOTTO		WELL #:		2H	RRCID ->	251833	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	5031	PERF.	5436 -	8274
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	420 1	1162 3	N	1			19
							1 9						
02		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	405 1	1099 3	N	1			20
							1 9						
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	435 1	1126 3	N	1			21
							1 9						
04		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	420 1	1094 3	N	1			22
							1 9						
05		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	450 1	1973 3	N	2			24
							2 9						
06		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	420 1	782 3	N	1			25
							1 9						
07		1581 N	1396	-0-	-185	-0-	375 1	1019 3	N	2			27
							2 9						
08		2015 N	1376	-0-	-639	-0-	435 1	940 3	N	1			28
							1 9						
09		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	450 1	688 3	N	1			29
							1 9						
10		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	465 1	1593 3	N	1			30
							1 9						
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	75 1	189 3	N	-0-			30
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:			16,027				TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

JOINT RESOURCES COMPANY		440742		WELL #:		2	RRCID ->	276755	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	7551 -	8224
NIELSEN															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	447	554	1			194
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	390	362	1			222
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	361	350	1			233
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	327					560
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	290	1			302
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	293	363	1	2	8	230
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	320	370	1			180
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	296	180	1			296
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	252	173	1	1	8	374
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	260	348	1			286
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	260	347	1			199
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					199
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,238					

JONES ENERGY, LLC		441132		WELL #:		1	RRCID ->	201896	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	8219 -	8840
LINDLEY, BOBBYLEA															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					40
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
KIRBY		WELL #:		RRCID -> 213711		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			155
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012													

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

LITTELL		WELL #:		RRCID -> 225596		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 8214					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012													

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

MCCLENDON		WELL #:		2H RRCID -> 249625		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	0 X	-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-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			8	
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-			8	
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			8	
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			8	
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			8	
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			8	
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			8	
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			8	
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			8	
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			8	
*11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			8	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8	
TOTAL GAS PROD:			865	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JORDAN				WELL #:	1	RRCID ->	254042	COMPL. DATE	11/27/2009	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8064 - 8186
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			-0-	
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-	
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-	
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-	
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-	
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-	
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-	
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-	
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			-0-	
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			-0-	
*11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			865	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KEC ENTERPRISES, INC.				WELL #:	3	RRCID ->	209023	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	6424 - 6560
CHADWELL, ODELL													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 KEC ENTERPRISES, INC. //CONT.// 448461
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
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

01	620 N	-0-	-0-	-620	-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 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
KROCAN ENERGY CORPORATION				478188								
BECKMAN				WELL #: 2	RRCID -> 194288	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 8959	PERF. 7910	-		8712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1891 N	1574	-0-	-317	-0-	1574 2	N	-0-			43
02		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2	N	-0-			43
03		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2	N	-0-			43
04		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2	N	-0-			43
05		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1772 2	N	1			43
06		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1636 2	N	1	1	8	43
07		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2	N	-0-			43
08		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2	N	-0-			43
09		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2	N	-0-			43
10		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-			43
*11		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-			43
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		16,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

BECKMAN				WELL #: 1	RRCID -> 197236	COMPL. DATE 09/29/2003	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7892	-		8726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2108 N	1988	-0-	-120	-0-	1987 2	N	1	1	8	41
02		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2	N	-0-			41
03		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1850 2	N	1	1	8	41
04		1920 N	1740	-0-	-180	-0-	1740 2	N	-0-			41
05		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1777 2	N	1	1	8	41
06		1800 N	1593	-0-	-207	-0-	1592 2	N	1	1	8	41
07		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1832 2	N	1	1	8	41
08		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2	N	-0-			41
09		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1625 2	N	1	1	8	41
10		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1775 2	N	1	1	8	41
*11		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1732 2	N	1	1	8	41
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:		19,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

BECKMAN				WELL #: 3	RRCID -> 197237	COMPL. DATE 09/01/2003	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 7874	-		8732	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	105	-0-	-81	-0-	105 2	N	-0-			46
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			46
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			46
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-			46
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			46
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2	N	-0-			46
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-			46
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			46
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			46
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			46
*11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			46
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
TOTAL GAS PROD:		1,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
KROCAN ENERGY CORPORATION		//CONT.// 478188										
GIBBS		WELL #: 2		RRCID -> 197252		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 X	1209	-0-	-372	-0-	1209	2		N	-0-		-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-		-0-
03	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		N	-0-		-0-
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-		-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	4061	-0-	1061	1061	4061	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	2920	-0-	-180	881	2920	2		N	-0-		-0-
08	2494 N	1613	-0-	-881	-0-	1613	2		N	-0-		-0-
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-		-0-
10	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-		-0-
*11	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-		-0-
12	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIBBS		WELL #: 3		RRCID -> 197253		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1752	-0-	-139	-0-	1752	2		N	-0-		-0-
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-		-0-
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-		-0-
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-		-0-
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-		-0-
06	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	1448	2		N	-0-		-0-
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-		-0-
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-		-0-
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-		-0-
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-		-0-
*11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIBBS		WELL #: 1		RRCID -> 199136		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 X	2317	-0-	-8	-0-	2317	2		N	-0-		-0-
02	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-		-0-
03	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-		-0-
04	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		N	-0-		-0-
05	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-		-0-
06	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	2	2 8	-0-
07	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	1	1 8	-0-
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-		-0-
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-		-0-
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-		-0-
*11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
KROCAN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		478188								
GIBBS		WELL #:		4	RRCID ->	206874	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 7490 - 8043	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2449 N	2030	-0-	-419	-0-	2030 2		N	-0-		-0-
02		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-		-0-
03		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		N	-0-		-0-
04		1950 N	1902	-0-	-48	-0-	1902 2		N	-0-		-0-
05		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		N	-0-		-0-
06		1920 N	1875	-0-	-45	-0-	1875 2		N	-0-		-0-
07		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-		-0-
08		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2		N	-0-		-0-
09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-		-0-
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-		-0-
*11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1720 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

L A PRODUCTIONS		479881		WELL #:		1	RRCID ->	133820	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7982	PERF. 7204 - 7650
MCCURDY, F. T.													
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-	
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-	
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-	
04		120 N	62	-0-	-58	-0-	62 2		N	-0-		-0-	
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-	
06		210 N	103	-0-	-107	-0-	103 2		N	-0-		-0-	
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		-0-	
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-	
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-	
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-		-0-	
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-	
*12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKOTA ENERGY, LTD.		483657		WELL #:		1	RRCID ->	142797	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6942 - 7154
ABEL-EARLY													
01		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		N	-0-		-0-	
02		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3		N	-0-		-0-	
03		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3		N	-0-		-0-	
04		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		N	-0-		-0-	
05		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		N	-0-		-0-	
06		1080 N	954	-0-	-126	-0-	954 3		N	-0-		-0-	
07		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3		N	-0-		-0-	
08		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		N	-0-		-0-	
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-		-0-	
10		1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083 3		N	-0-		-0-	
11		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		N	-0-		-0-	
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
ABEL-EARLY		WELL #:		2	RRCID ->	151318	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	6908 - 7132	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2473 N	2473	-0-	-0-	2473 3			N	-0-			-0-
02		2283 N	2283	-0-	-0-	2283 3			N	-0-			-0-
03		2491 N	2491	-0-	-0-	2491 3			N	-0-			-0-
04		2384 N	2384	-0-	-0-	2384 3			N	-0-			-0-
05		2448 N	2448	-0-	-0-	2448 3			N	-0-			-0-
06		2315 N	2315	-0-	-0-	2315 3			N	-0-			-0-
07		2418 N	2418	-0-	-0-	2418 3			N	-0-			-0-
08		2361 N	2361	-0-	-0-	2361 3			N	-0-			-0-
09		2248 N	2248	-0-	-0-	2248 3			N	-0-			-0-
10		2194 N	2194	-0-	-0-	2194 3			N	-0-			-0-
11		2215 N	2215	-0-	-0-	2215 3			N	-0-			-0-
12		2077 N	NO RPT	-0-	-2077				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANGING "W" RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	151908	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7737 - 8020
01		2728 X	2645	-0-	-83	297 1	2348 2		N	-0-		-0-
02		2552 X	2403	-0-	-149	270 1	2133 2		N	-0-		-0-
03		2728 X	2510	-0-	-218	282 1	2228 2		N	-0-		-0-
04		2640 X	2309	-0-	-331	259 1	2050 2		N	-0-		-0-
05		2635 X	2420	-0-	-215	271 1	2149 2		N	-0-		-0-
06		2430 N	2209	-0-	-221	238 1	1971 2		N	-0-		-0-
07		2387 N	2315	-0-	-72	249 1	2066 2		N	-0-		-0-
08		2418 N	2294	-0-	-124	247 1	2047 2		N	-0-		-0-
09		2220 N	2017	-0-	-203	217 1	1800 2		N	-0-		-0-
10		2325 N	1914	-0-	-411	206 1	1708 2		N	-0-		-0-
11		2220 N	1744	-0-	-476	188 1	1556 2		N	-0-		-0-
12		2077 N	NO RPT	-0-	-2077				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANGING "W" RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	154843	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7742 - 8034
01		2883 X	2432	-0-	-451	288 1	2144 2		N	-0-		-0-
02		2741 X	2741	-0-	-0-	324 1	2417 2		N	-0-		-0-
03		3328 X	3328	-0-	-0-	394 1	2934 2		N	-0-		-0-
04		2704 X	2704	-0-	-0-	320 1	2384 2		N	-0-		-0-
05		2914 X	2914	-0-	-0-	345 1	2569 2		N	-0-		-0-
06		2790 X	1648	-0-	-1142	191 1	1457 2		N	-0-		-0-
07		2883 X	1550	-0-	-1333	179 1	1371 2		N	-0-		-0-
08		2883 X	2515	-0-	-368	292 1	2223 2		N	-0-		-0-
09		2942 X	2942	-0-	-0-	341 1	2601 2		N	-0-		-0-
10		2883 X	2841	-0-	-42	329 1	2512 2		N	-0-		-0-
11		2603 X	2603	-0-	-0-	302 1	2301 2		N	-0-		-0-
12		2883 N	NO RPT	-0-	-2883				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE	
01		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-		249 1	1973 2			N	-0-				-0-	
02		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-		225 1	1779 2			N	-0-				-0-	
03		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-		248 1	1960 2			N	-0-				-0-	
04		2040 N	2009	-0-	-31	-0-		225 1	1784 2			N	-0-				-0-	
05		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-		241 1	1903 2			N	-0-				-0-	
06		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		238 1	1977 2			N	-0-				-0-	
07		2077 N	2018	-0-	-59	-0-		216 1	1802 2			N	-0-				-0-	
08		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-		231 1	1914 2			N	-0-				-0-	
09		2040 N	1804	-0-	-236	-0-		194 1	1610 2			N	-0-				-0-	
10		2015 N	1703	-0-	-312	-0-		183 1	1520 2			N	-0-				-0-	
11		2040 N	1603	-0-	-437	-0-		171 1	1432 2			N	-0-				-0-	
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-						N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,075														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

01		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-		3094 3	32 9			N	29				193	
02		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-		2820 3				N	-0-				193	
03		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-		3245 3				N	-0-				193	
04		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-		3259 3				N	-0-				193	
05		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-		2841 3	10 9			N	9				202	
06		2100 X	1920	-0-	-180	-0-		1920 3				N	-0-				202	
07		2170 X	1828	-0-	-342	-0-		1828 3				N	-0-	150 1			52	
08		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-		2196 3				N	-0-				52	
09		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-		2466 3				N	-0-				52	
10		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-		2651 3				N	-0-				52	
11		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-		2434 3				N	-0-				52	
12		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-						N	NO RPT				52	
TOTAL GAS PROD:			28,796														TOTAL CONDENSATE PROD:	38

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

01		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-		2579 3				N	-0-				-0-	
02		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-		2475 3				N	-0-				-0-	
03		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-		2568 3				N	-0-				-0-	
04		2490 N	2435	-0-	-55	-0-		2435 3				N	-0-				-0-	
05		2635 N	2499	-0-	-136	-0-		2499 3				N	-0-				-0-	
06		2490 N	2328	-0-	-162	-0-		2328 3				N	-0-				-0-	
07		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-		2610 3				N	-0-				-0-	
08		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-		2594 3				N	-0-				-0-	
09		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-		2483 3				N	-0-				-0-	
10		2604 N	2324	-0-	-280	-0-		2324 3				N	-0-				-0-	
11		2520 N	2413	-0-	-107	-0-		2413 3				N	-0-				-0-	
12		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-						N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,308														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657							
HANGING "W" RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	161158	COMPL. DATE	01/09/1997	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7724 - 7932
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3069 X	2418	-0-	-651	-0-	271 1	2147 2	N	-0-	-0-
02		2871 X	2179	-0-	-692	-0-	244 1	1935 2	N	-0-	-0-
03		3069 X	2391	-0-	-678	-0-	268 1	2123 2	N	-0-	-0-
04		2970 X	2185	-0-	-785	-0-	245 1	1940 2	N	-0-	-0-
05		2728 X	2303	-0-	-425	-0-	258 1	2045 2	N	-0-	-0-
06		2340 X	2319	-0-	-21	-0-	249 1	2070 2	N	-0-	-0-
07		2263 N	2210	-0-	-53	-0-	238 1	1972 2	N	-0-	-0-
08		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	249 1	2072 2	N	-0-	-0-
09		2310 N	1841	-0-	-469	-0-	198 1	1643 2	N	-0-	-0-
10		2201 N	1749	-0-	-452	-0-	188 1	1561 2	N	-0-	-0-
11		2250 N	1651	-0-	-599	-0-	178 1	1473 2	N	-0-	-0-
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 23,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNN, REBA		WELL #:		1	RRCID ->	164846	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 7054 - 7210
01		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		N	-0-	-0-
02		1218 N	1015	-0-	-203	-0-	1015 3		N	-0-	-0-
03		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		N	-0-	-0-
04		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3		N	-0-	-0-
05		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3		N	-0-	-0-
06		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-	-0-
07		1488 N	849	-0-	-639	-0-	849 3		N	-0-	-0-
08		1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1216 3		N	-0-	-0-
09		1380 N	841	-0-	-539	-0-	841 3		N	-0-	-0-
10		837 N	221	-0-	-616	-0-	221 3		N	-0-	-0-
11		1170 N	288	-0-	-882	-0-	288 3		N	-0-	-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID ->	165304	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	7970	PERF. 7548 - 7748
01		2077 N	779	-0-	-1298	-0-	779 3		N	-0-	-0-
02		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-	-0-
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-	-0-
04		750 N	711	-0-	-39	-0-	711 3		N	-0-	-0-
05		930 N	739	-0-	-191	-0-	739 3		N	-0-	-0-
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-	-0-
07		744 N	96	-0-	-648	-0-	96 3		N	-0-	-0-
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-
09		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889 3		N	-0-	-0-
10		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		N	-0-	-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-
12		2914 N	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657										
HANGING "W" RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 167281	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7690	- 7946					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	289 1	2283 2	N	N	-0-			-0-
02		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	261 1	2064 2	N	N	-0-			-0-
03		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	282 1	2233 2	N	N	-0-			-0-
04		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	258 1	2043 2	N	N	-0-			-0-
05		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	268 1	2120 2	N	N	-0-			-0-
06		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	276 1	2289 2	N	N	-0-			-0-
07		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	257 1	2134 2	N	N	-0-			-0-
08		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	259 1	2149 2	N	N	-0-			-0-
09		2280 N	2009	-0-	-271	-0-	216 1	1793 2	N	N	-0-			-0-
10		2356 N	1947	-0-	-409	-0-	209 1	1738 2	N	N	-0-			-0-
11		2280 N	1811	-0-	-469	-0-	195 1	1616 2	N	N	-0-			-0-
12		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,232		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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6145 3			N	N	-0-		75
02		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938 3			N	N	-0-		75
03		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188 3			N	N	-0-		75
04		4950 X	4886	-0-	-64	-0-	4886 3			N	N	-0-		75
05		5115 X	5011	-0-	-104	-0-	5011 3			N	N	-0-		75
06		4950 X	4811	-0-	-139	-0-	4811 3			N	N	-0-		75
07		5115 X	4792	-0-	-323	-0-	4792 3			N	N	-0-		75
08		5115 X	4558	-0-	-557	-0-	4558 3			N	N	-0-		75
09		4890 X	4443	-0-	-447	-0-	4443 3			N	N	-0-		75
10		5022 X	4499	-0-	-523	-0-	4499 3			N	N	-0-		75
11		4800 X	4213	-0-	-587	-0-	4213 3			N	N	-0-		75
12		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-				N	N	NO RPT		75
TOTAL GAS PROD:		53,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:		2	RRCID -> 170410	COMPL. DATE 08/31/1998	TOTAL DEPTH 7975	PERF. 7558	- 7708					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2201 N	1939	-0-	-262	-0-	1939 3			N	N	-0-		-0-
02		1943 N	1709	-0-	-234	-0-	1709 3			N	N	-0-		-0-
03		2015 N	1721	-0-	-294	-0-	1721 3			N	N	-0-		-0-
04		1890 N	1249	-0-	-641	-0-	1249 3			N	N	-0-		-0-
05		1829 N	993	-0-	-836	-0-	993 3			N	N	-0-		-0-
06		1680 N	1649	-0-	-31	-0-	1649 3			N	N	-0-		-0-
07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3			N	N	-0-		-0-
08		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3			N	N	-0-		-0-
09		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3			N	N	-0-		-0-
10		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3			N	N	-0-		-0-
11		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3			N	N	-0-		-0-
12		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,520		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 #: 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2232 N	2065	-0-	-167	-0-	2065	3		N	-0-			35
02		2117 N	1963	-0-	-154	-0-	1963	3		N	-0-			35
03		2108 N	1958	-0-	-150	-0-	1958	3		N	-0-			35
04		2010 N	1483	-0-	-527	-0-	1483	3		N	-0-			35
05		2108 N	1082	-0-	-1026	-0-	1082	3		N	-0-			35
06		1890 N	1844	-0-	-46	-0-	1844	3		N	-0-			35
07		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3		N	-0-			35
08		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		N	-0-			35
09		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3		N	-0-			35
10		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3		N	-0-			35
11		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-			35
12		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:				19,429		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956														
01		1581 N	1496	-0-	-85	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
02		1450 N	1393	-0-	-57	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
03		1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
04		1440 N	1407	-0-	-33	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
05		1488 N	1440	-0-	-48	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
06		1410 N	1366	-0-	-44	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
07		1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
08		1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
09		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
10		1426 N	1178	-0-	-248	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
11		1320 N	1076	-0-	-244	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				15,015		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608														
01		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3		N	-0-			55
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24	3		N	-0-			55
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			55
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			55
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			55
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			55
07		155 N	64	-0-	-91	-0-	64	3		N	-0-			55
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			55
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			55
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:				500		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3255 X	1808	-0-	-1447	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
02		3045 X	1456	-0-	-1589	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
03		3131 X	1379	-0-	-1752	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
04		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3		N	-0-			-0-
05		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3		N	-0-			-0-
06		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3		N	-0-			-0-
07		3813 X	3116	-0-	-697	-0-	3116	3		N	-0-			-0-
08		3813 X	3039	-0-	-774	-0-	3039	3		N	-0-			-0-
09		3690 X	2735	-0-	-955	-0-	2735	3		N	-0-			-0-
10		3472 X	2669	-0-	-803	-0-	2669	3		N	-0-			-0-
11		3090 X	2623	-0-	-467	-0-	2623	3		N	-0-			-0-
12		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,192				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574														
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
06		60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07		93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			334				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796														
01		3379 X	2800	-0-	-579	-0-	331	1	2469	2	N	-0-		10
02		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	383	1	2850	2	N	-0-		10
03		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	422	1	3148	2	N	-0-		10
04		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	357	1	2662	2	N	-0-		10
05		3379 X	3330	-0-	-49	-0-	394	1	2936	2	N	-0-		10
06		3270 X	1850	-0-	-1420	-0-	215	1	1635	2	N	-0-		10
07		3379 X	1845	-0-	-1534	-0-	214	1	1631	2	N	-0-		10
08		3379 X	2829	-0-	-550	-0-	328	1	2501	2	N	-0-		10
09		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	426	1	3248	2	N	-0-		10
10		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	413	1	3150	2	N	-0-		10
11		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	383	1	2924	2	N	-0-		10
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:			33,020				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:		5	RRCID ->	178188	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7290 - 7780		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5549 X	3702	-0-	-1847	-0-	3702 3		N	-0-			3
02		5133 X	4297	-0-	-836	-0-	4297 3		N	-0-			3
03		5239 X	4373	-0-	-866	-0-	4373 3		N	-0-			3
04		4500 X	4079	-0-	-421	-0-	4079 3		N	-0-			3
05		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630 3		N	-0-			3
06		4440 X	4279	-0-	-161	-0-	4279 3		N	-0-			3
07		4588 X	4376	-0-	-212	-0-	4376 3		N	-0-			3
08		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721 3		N	-0-			3
09		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700 3		N	-0-			3
10		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988 3		N	-0-			3
11		4560 X	4550	-0-	-10	-0-	4550 3		N	-0-			3
12		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		48,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STARK		WELL #:		1	RRCID ->	181535	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7380 - 7870		
01		1147 N	813	-0-	-334	-0-	813 3		N	-0-			-0-
02		1073 N	926	-0-	-147	-0-	926 3		N	-0-			-0-
03		1147 N	737	-0-	-410	-0-	737 3		N	-0-			-0-
04		780 N	611	-0-	-169	-0-	611 3		N	-0-			-0-
05		992 N	632	-0-	-360	-0-	632 3		N	-0-			-0-
06		720 N	590	-0-	-130	-0-	590 3		N	-0-			-0-
07		620 N	604	-0-	-16	-0-	604 3		N	-0-			-0-
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
09		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		N	-0-			-0-
10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		N	-0-			-0-
11		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		N	-0-			-0-
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANGING "W" RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	181643	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7430 - 7880		
01		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	257 1	4221 2	N	-0-			-0-
02		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	364 1	5964 2	N	-0-			-0-
03		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	220 1	3615 2	N	-0-			-0-
04		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	240 1	3929 2	N	-0-			-0-
05		2790 X	2140	-0-	-650	-0-	123 1	2017 2	N	-0-			-0-
06		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	223 1	3702 2	N	-0-			-0-
07		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	264 1	4391 2	N	-0-			-0-
08		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	363 1	6037 2	N	-0-			-0-
09		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	318 1	5286 2	N	-0-			-0-
10		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	282 1	4688 2	N	-0-			-0-
11		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	168 1	2797 2	N	-0-			-0-
12		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
THORN, ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	183791	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7220 - 7610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1674 N	953	-0-	-721	-0-	13 1	940 2	N	-0-			-0-
02		1508 N	973	-0-	-535	-0-	14 1	959 2	N	-0-			-0-
03		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	15 1	1074 2	N	-0-			-0-
04		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	78 1	1228 2	N	-0-			-0-
05		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	17 1	1223 2	N	-0-			-0-
06		1050 N	800	-0-	-250	-0-	11 1	789 2	N	-0-			-0-
07		1364 N	675	-0-	-689	-0-	9 1	666 2	N	-0-			-0-
08		1240 N	635	-0-	-605	-0-	9 1	626 2	N	-0-			-0-
09		810 N	685	-0-	-125	-0-	10 1	675 2	N	-0-			-0-
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	17 1	1195 2	N	-0-			-0-
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	13 1	904 2	N	-0-			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				10,485			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	187390	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	6954 - 7150	
01		3069 X	2508	-0-	-561	-0-	2508 3		N	-0-		145	
02		2842 X	2658	-0-	-184	-0-	2658 3		N	-0-		145	
03		2976 X	1281	-0-	-1695	-0-	1281 3		N	-0-		145	
04		2430 X	1724	-0-	-706	-0-	1724 3		N	-0-		145	
05		2852 N	1333	-0-	-1519	-0-	1333 3		N	-0-		145	
06		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910 3		N	-0-		145	
07		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050 3		N	-0-		145	
08		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3		N	-0-		145	
09		2910 N	2699	-0-	-211	-0-	2677 3	22 9	N	20		165	
10		3038 N	2571	-0-	-467	-0-	2549 3	22 9	N	20		185	
11		2760 N	2365	-0-	-395	-0-	2365 3		N	-0-		185	
12		2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		185	
TOTAL GAS PROD:				25,949			TOTAL CONDENSATE PROD:						40

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:		6	RRCID ->	189333	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7288 - 7800	
01		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 3		N	-0-		30	
02		3480 X	3467	-0-	-13	-0-	3467 3		N	-0-		30	
03		3720 X	3560	-0-	-160	-0-	3560 3		N	-0-		30	
04		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 3		N	-0-		30	
05		3720 X	3684	-0-	-36	-0-	3684 3		N	-0-		30	
06		3600 X	3542	-0-	-58	-0-	3542 3		N	-0-		30	
07		3720 X	3564	-0-	-156	-0-	3564 3		N	-0-		30	
08		3720 X	3545	-0-	-175	-0-	3545 3		N	-0-		30	
09		3600 X	3410	-0-	-190	-0-	3410 3		N	-0-		30	
10		3689 X	3383	-0-	-306	-0-	3383 3		N	-0-		30	
11		3540 X	3313	-0-	-227	-0-	3313 3		N	-0-		30	
12		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT		30	
TOTAL GAS PROD:				38,807			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657									
SEALS, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 192093		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	91 1	1073 2	N	-0-	-0-	
02	1218 N	987	-0-	-231	-0-	77 1	910 2	N	-0-	-0-	
03	1147 N	935	-0-	-212	-0-	72 1	863 2	N	-0-	-0-	
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	68 1	1072 2	N	-0-	-0-	
05	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	78 1	928 2	N	-0-	-0-	
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	78 1	924 2	N	-0-	-0-	
07	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	84 1	1001 2	N	-0-	-0-	
08	992 N	831	-0-	-161	-0-	65 1	766 2	N	-0-	-0-	
09	990 N	924	-0-	-66	-0-	72 1	852 2	N	-0-	-0-	
10	1085 N	654	-0-	-431	-0-	51 1	603 2	N	-0-	-0-	
11	810 N	31	-0-	-779	-0-	2 1	29 2	N	-0-	-0-	
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOLMES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 192095		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	1272 3		N	-0-	-0-	
02	1276 N	1167	-0-	-109	-0-	1167 3		N	-0-	-0-	
03	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1249 3		N	-0-	-0-	
04	1230 N	1188	-0-	-42	-0-	1188 3		N	-0-	-0-	
05	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203 3		N	-0-	-0-	
06	1200 N	1141	-0-	-59	-0-	1141 3		N	-0-	-0-	
07	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	1156 3		N	-0-	-0-	
08	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1137 3		N	-0-	-0-	
09	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	1072 3		N	-0-	-0-	
10	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082 3		N	-0-	-0-	
11	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	1022 3		N	-0-	-0-	
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNN, REBA		WELL #: 2		RRCID -> 192671		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 3		N	-0-	-0-	
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-	-0-	
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3		N	-0-	-0-	
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 3		N	-0-	-0-	
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3		N	-0-	-0-	
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		N	-0-	-0-	
07	1488 N	1239	-0-	-249	-0-	1239 3		N	-0-	-0-	
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-	-0-	
09	1440 N	1244	-0-	-196	-0-	1244 3		N	-0-	-0-	
10	1240 N	489	-0-	-751	-0-	489 3		N	-0-	-0-	
11	1440 N	583	-0-	-857	-0-	583 3		N	-0-	-0-	
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-	-0-
02		841 N	571	-0-	-270	-0-	571	3		N	-0-	-0-
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-	-0-
04		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-	-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-	-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-	-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-	-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-	-0-
10		217 N	12	-0-	-205	-0-	12	3		N	-0-	-0-
11		300 N	3	-0-	-297	-0-	3	3		N	-0-	-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,714				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646												
01		248 N	164	-0-	-84	-0-	164	3		N	-0-	-0-
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-	-0-
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-	-0-
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-	-0-
05		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-	-0-
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-	-0-
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-	-0-
08		837 N	99	-0-	-738	-0-	99	3		N	-0-	-0-
09		750 N	76	-0-	-674	-0-	76	3		N	-0-	-0-
10		372 N	84	-0-	-288	-0-	84	3		N	-0-	-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-	-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,117				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740												
01		5270 X	3603	-0-	-1667	-0-	3578	3	25 9	N	23	277
02		4930 X	4429	-0-	-501	-0-	4411	3	18 9	N	16	293
03		5270 X	5148	-0-	-122	-0-	5127	3	21 9	N	19	312
04		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4631	3	29 9	N	26	338
05		4743 X	4132	-0-	-611	-0-	4132	3		N	-0-	338
06		4980 X	3644	-0-	-1336	-0-	3636	3	8 9	N	7	165
07		5146 X	3586	-0-	-1560	-0-	3586	3		N	-0-	165
08		5146 X	3444	-0-	-1702	-0-	3444	3		N	-0-	165
09		4650 X	3310	-0-	-1340	-0-	3310	3		N	-0-	165
10		4123 X	3264	-0-	-859	-0-	3264	3		N	-0-	165
11		3630 X	3106	-0-	-524	-0-	3106	3		N	-0-	165
12		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT	165
TOTAL GAS PROD:			42,326				TOTAL CONDENSATE PROD:			91		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
02		174 N	169	-0-	-5	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-			-0-
04		180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-			-0-
05		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-
06		180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			-0-
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
09		150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,813			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

01		651 N	177	-0-	-474	-0-	177	3		N	-0-			75
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			75
03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			75
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			75
05		713 N	583	-0-	-130	-0-	583	3		N	-0-			75
06		690 N	527	-0-	-163	-0-	527	3		N	-0-			75
07		651 N	507	-0-	-144	-0-	507	3		N	-0-			75
08		589 N	492	-0-	-97	-0-	492	3		N	-0-			75
09		540 N	468	-0-	-72	-0-	468	3		N	-0-			75
10		496 N	425	-0-	-71	-0-	425	3		N	-0-			75
11		480 N	394	-0-	-86	-0-	394	3		N	-0-			75
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:			5,574			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			30
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			30
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			30
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			30
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			30
06		330 N	225	-0-	-105	-0-	225	3		N	-0-			30
07		527 N	453	-0-	-74	-0-	453	3		N	-0-			30
08		310 N	216	-0-	-94	-0-	216	3		N	-0-			30
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			30
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			30
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			30
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:			4,055			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2449 N	2352	-0-	-97	-0-	2352	3		N	-0-			-0-
02		2204 N	2083	-0-	-121	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
03		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
04		2280 N	2236	-0-	-44	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
05		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3		N	-0-			-0-
06		2250 N	2162	-0-	-88	-0-	2162	3		N	-0-			-0-
07		2325 N	2222	-0-	-103	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
08		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3		N	-0-			-0-
09		2160 N	2069	-0-	-91	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
10		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
11		2220 N	2218	-0-	-2	-0-	2218	3		N	-0-			-0-
12		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,540				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

01		3100 N	3113	-0-	13	13	3113	3		N	-0-			102
02		2761 N	2748	-0-	-13	-0-	2748	3		N	-0-			102
03		2914 N	2792	-0-	-122	-0-	2792	3		N	-0-			102
04		2820 N	2400	-0-	-420	-0-	2397	3	3 9	N	3			105
05		3100 N	3119	-0-	19	19	3119	3		N	-0-			105
06		2700 N	2614	-0-	-86	-0-	2614	3		N	-0-			105
07		3100 N	3236	-0-	136	136	3236	3		N	-0-			105
08		3236 X	3100	-0-	-136	-0-	3100	3		N	-0-			105
09		2820 X	2555	-0-	-265	-0-	2555	3		N	-0-			105
10		2914 X	2235	-0-	-679	-0-	2235	3		N	-0-			105
11		2820 X	1810	-0-	-1010	-0-	1810	3		N	-0-			105
12		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD:			29,722				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			112
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03		310 N	28	-0-	-282	-0-	28	3		N	-0-			112
04		240 N	38	-0-	-202	-0-	38	3		N	-0-			112
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			112
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			112
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			112
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			112
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			112
10		279 N	104	-0-	-175	-0-	104	3		N	-0-			112
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			112
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
TOTAL GAS PROD:			909				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//	483657								
BURGESS, LLOYD		WELL #:	1	RRCID ->	205189	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7620 - 8130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2356 N	2270	-0-	-86	-0-	2270 3	N	-0-		-0-
02		2204 N	2096	-0-	-108	-0-	2096 3	N	-0-		-0-
03		2263 N	2260	-0-	-3	-0-	2260 2	N	-0-		-0-
04		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2	N	-0-		-0-
05		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2	N	-0-		-0-
06		2190 N	2139	-0-	-51	-0-	2139 2	N	-0-		-0-
07		2294 N	2139	-0-	-155	-0-	2139 2	N	-0-		-0-
08		2294 N	2102	-0-	-192	-0-	2102 2	N	-0-		-0-
09		2130 N	1909	-0-	-221	-0-	1909 2	N	-0-		-0-
10		2139 N	1996	-0-	-143	-0-	1996 2	N	-0-		-0-
11		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2	N	-0-		-0-
12		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,717			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3224 X	3152	-0-	-72	-0-	3152 3	N	-0-		38
02		3016 X	2889	-0-	-127	-0-	2889 3	N	-0-		38
03		3224 X	3147	-0-	-77	-0-	3147 3	N	-0-		38
04		3090 X	3020	-0-	-70	-0-	3020 3	N	-0-		38
05		3193 X	3067	-0-	-126	-0-	3067 3	N	-0-		38
06		3060 X	3057	-0-	-3	-0-	3057 3	N	-0-		38
07		3162 X	3049	-0-	-113	-0-	3049 3	N	-0-		38
08		3162 X	2977	-0-	-185	-0-	2977 3	N	-0-		38
09		3060 X	2882	-0-	-178	-0-	2882 3	N	-0-		38
10		3162 X	2971	-0-	-191	-0-	2971 3	N	-0-		38
11		3060 X	2842	-0-	-218	-0-	2842 3	N	-0-		38
12		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-		N	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:			33,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TRAVIS COBB		WELL #:	1	RRCID ->	207387	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	7276	PERF. 6630 - 7012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3	N	-0-		-0-
03		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3	N	-0-		-0-
04		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3	N	-0-		-0-
05		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3	N	-0-		-0-
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	N	-0-		-0-
07		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3	N	-0-		-0-
08		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3	N	-0-		-0-
09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
11		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3	N	-0-		-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,723			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657								
ABEL-EARLY		WELL #:		5	RRCID ->	210979	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 6720 - 7080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3	N	-0-		-0-
02		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3	N	-0-		-0-
03		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3	N	-0-		-0-
04		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3	N	-0-		-0-
05		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3	N	-0-		-0-
06		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3	N	-0-		-0-
07		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3	N	-0-		-0-
08		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3	N	-0-		-0-
09		2340 X	2204	-0-	-136	-0-	2204	3	N	-0-		-0-
10		2418 N	2193	-0-	-225	-0-	2193	3	N	-0-		-0-
11		2340 N	2255	-0-	-85	-0-	2255	3	N	-0-		-0-
12		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,374		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3	N	-0-		68
02		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	3	N	-0-		68
03		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3	N	-0-		68
04		6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3	N	-0-		68
05		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	3	N	-0-		68
06		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	3	N	-0-		68
07		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3	N	-0-		68
08		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3	N	-0-		68
09		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3	N	-0-		68
10		6913 X	6842	-0-	-71	-0-	6842	3	N	-0-		68
11		6690 X	6600	-0-	-90	-0-	6600	3	N	-0-		68
12		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			N	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:		75,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANGING "W" RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	213504	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	8086	PERF. 7472 - 7970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	608	1	N	-0-		-0-
02		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	548	1	N	-0-		-0-
03		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	567	1	N	-0-		-0-
04		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	533	1	N	-0-		-0-
05		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	546	1	N	-0-		-0-
06		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	376	1	N	-0-		-0-
07		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	513	1	N	-0-		-0-
08		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	506	1	N	-0-		-0-
09		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	520	1	N	-0-		-0-
10		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	504	1	N	-0-		-0-
11		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	484	1	N	-0-		-0-
12		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		51,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2914 X	364	-0-	-2550	-0-	364	3				N	-0-				152	
02		2726 X	205	-0-	-2521	-0-	205	3				N	-0-				152	
03		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3				N	-0-				152	
04		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3				N	-0-				152	
05		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3				N	-0-				152	
06		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-						N	-0-				152	
07		2914 X	41	-0-	-2873	-0-	41	3				N	-0-				152	
08		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-						N	-0-				152	
09		1980 X	15	-0-	-1965	-0-	15	3				N	-0-				152	
10		217 X	28	-0-	-189	-0-	28	3				N	-0-				152	
11		30 X	23	-0-	-7	-0-	23	3				N	-0-				152	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT				152	
TOTAL GAS PROD:			6,335															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

01		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3				N	-0-				127	
02		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3				N	-0-				127	
03		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2656	3	28	9		N	25				152	
04		2580 N	1829	-0-	-751	-0-	1829	3				N	-0-				152	
05		2697 N	2232	-0-	-465	-0-	2232	3				N	-0-				152	
06		2610 N	2033	-0-	-577	-0-	2033	3				N	-0-				152	
07		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3				N	-0-				152	
08		2232 N	1843	-0-	-389	-0-	1843	3				N	-0-				152	
09		2040 N	1702	-0-	-338	-0-	1702	3				N	-0-				152	
10		1984 N	1654	-0-	-330	-0-	1654	3				N	-0-				152	
11		1770 N	1484	-0-	-286	-0-	1484	3				N	-0-				152	
12		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-						N	NO RPT				152	
TOTAL GAS PROD:			22,636															TOTAL CONDENSATE PROD: 25

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

01		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3				N	-0-				2	
02		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3				N	-0-				2	
03		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3				N	-0-				2	
04		3060 X	3020	-0-	-40	-0-	3020	3				N	-0-				2	
05		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3				N	-0-				2	
06		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3				N	-0-				2	
07		3162 X	3049	-0-	-113	-0-	3049	3				N	-0-				2	
08		3162 X	2977	-0-	-185	-0-	2977	3				N	-0-				2	
09		3060 X	3049	-0-	-11	-0-	3049	3				N	-0-				2	
10		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3				N	-0-				2	
11		3060 X	3032	-0-	-28	-0-	3032	3				N	-0-				2	
12		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-						N	NO RPT				2	
TOTAL GAS PROD:			36,751															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657													
LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007										TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7144 - 7676
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5518 3	24 9	N	22			270
02		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5095 3	18 9	N	16			286
03		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397 3		N	-0-			286
04		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5171 3	7 9	N	6			292
05		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5314 3	18 9	N	16			308
06		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5105 3	20 9	N	18			326
07		4588 X	987	-0-	-3601	-0-	986 3	1 9	N	1	188 1		139
08		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4682 3	7 9	N	6			145
09		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725 3		N	-0-			145
10		4588 X	4471	-0-	-117	-0-	4454 3	17 9	N	15			160
11		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5011 3	20 9	N	18			178
12		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			N	NO RPT			178
TOTAL GAS PROD:		52,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		118							

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6630 - 7140
01		1240 N	826	-0-	-414	-0-	826 3		N	-0-			8
02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-			8
03		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		N	-0-			8
04		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3		N	-0-			8
05		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-			8
06		990 N	860	-0-	-130	-0-	860 3		N	-0-			8
07		1519 N	899	-0-	-620	-0-	899 3		N	-0-			8
08		992 N	913	-0-	-79	-0-	913 3		N	-0-			8
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-			8
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-			8
11		870 N	850	-0-	-20	-0-	850 3		N	-0-			8
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		10,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008										TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7150 - 7700
01		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3930 3	23 9	N	21			198
02		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2928 3	32 9	N	29			227
03		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 3		N	-0-			227
04		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3062 3	12 9	N	11			238
05		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3256 3	15 9	N	14			252
06		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 3		N	-0-			252
07		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 3		N	-0-			252
08		2821 X	2743	-0-	-78	-0-	2743 3		N	-0-			252
09		2730 X	2596	-0-	-134	-0-	2582 3	14 9	N	13			265
10		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 3		N	-0-			265
11		2730 X	2619	-0-	-111	-0-	2597 3	22 9	N	20			285
12		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT			285
TOTAL GAS PROD:		33,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		108							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657								
MANN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	238835	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7150 - 7700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1921 3	9 9	N	8		93
02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1604 3	2 9	N	2		95
03		2170 N	1699	-0-	-471	-0-	1699 3		N	-0-		95
04		1860 N	1700	-0-	-160	-0-	1683 3	17 9	N	15		110
05		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1813 3	11 9	N	10		120
06		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3		N	-0-		120
07		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		N	-0-		120
08		1829 N	1637	-0-	-192	-0-	1624 3	13 9	N	12		132
09		1890 N	1250	-0-	-640	-0-	1236 3	14 9	N	13		145
10		1798 N	1776	-0-	-22	-0-	1776 3		N	-0-		145
11		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		N	-0-		145
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		145
TOTAL GAS PROD:		18,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		60						

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:		9	RRCID ->	240637	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7294 - 7840
01		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 3		N	-0-		35
02		3074 X	2558	-0-	-516	-0-	2558 3		N	-0-		35
03		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152 3		N	-0-		35
04		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 3		N	-0-		35
05		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 3		N	-0-		35
06		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 3		N	-0-		35
07		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 3		N	-0-		35
08		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 3		N	-0-		35
09		3180 X	3036	-0-	-144	-0-	3036 3		N	-0-		35
10		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 3		N	-0-		35
11		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 3		N	-0-		35
12		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT		35
TOTAL GAS PROD:		39,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNN, REBA		WELL #:		3	RRCID ->	240639	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6722 - 7058
01		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 3		N	-0-		-0-
02		2697 N	2620	-0-	-77	-0-	2620 3		N	-0-		-0-
03		3100 N	3156	-0-	56	56	3156 3		N	-0-		-0-
04		2760 N	2510	-0-	-250	-0-	2510 3		N	-0-		-0-
05		2790 N	2308	-0-	-482	-0-	2308 3		N	-0-		-0-
06		2940 X	2265	-0-	-675	-0-	2265 3		N	-0-		-0-
07		3038 X	1874	-0-	-1164	-0-	1874 3		N	-0-		-0-
08		3038 X	2178	-0-	-860	-0-	2178 3		N	-0-		-0-
09		2520 X	1945	-0-	-575	-0-	1945 3		N	-0-		-0-
10		2356 X	1103	-0-	-1253	-0-	1103 3		N	-0-		-0-
11		2280 X	1205	-0-	-1075	-0-	1205 3		N	-0-		-0-
12		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5828 X	5377	-0-	-451	-0-	559	1	4818	2	N	-0-		-0-
02		5452 X	4933	-0-	-519	-0-	512	1	4421	2	N	-0-		-0-
03		5828 X	4672	-0-	-1156	-0-	485	1	4187	2	N	-0-		-0-
04		5190 X	4615	-0-	-575	-0-	479	1	4136	2	N	-0-		-0-
05		5363 X	4948	-0-	-415	-0-	514	1	4434	2	N	-0-		-0-
06		5190 X	4699	-0-	-491	-0-	466	1	4233	2	N	-0-		-0-
07		5270 X	3931	-0-	-1339	-0-	390	1	3541	2	N	-0-		-0-
08		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	522	1	4735	2	N	-0-		-0-
09		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	481	1	4372	2	N	-0-		-0-
10		4960 X	4806	-0-	-154	-0-	476	1	4330	2	N	-0-		-0-
11		5100 X	4846	-0-	-254	-0-	481	1	4365	2	N	-0-		-0-
12		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		52,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010										TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7096 - 7428		
01		2418 N	1851	-0-	-567	-0-	1851	3			N	-0-		168
02		1972 N	1855	-0-	-117	-0-	1836	3	19	9	N	17		185
03		2325 N	2070	-0-	-255	-0-	2070	3			N	-0-		185
04		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-		185
05		1984 N	916	-0-	-1068	-0-	916	3			N	-0-		185
06		2010 N	1826	-0-	-184	-0-	1826	3			N	-0-		185
07		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-		185
08		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-		185
09		1830 N	1428	-0-	-402	-0-	1428	3			N	-0-		185
10		1953 N	1570	-0-	-383	-0-	1557	3	13	9	N	12	189 1	8
11		1680 N	1561	-0-	-119	-0-	1551	3	10	9	N	9		17
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		18,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		38								

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010										TOTAL DEPTH	7500	PERF. 8173 - 10391		
01		11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-		-0-
02		11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-		-0-
03		11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-		-0-
04		11370 X	9161	-0-	-2209	-0-	9161	2			N	-0-		-0-
05		11873 X	8104	-0-	-3769	-0-	8104	2			N	-0-		-0-
06		11490 X	10191	-0-	-1299	-0-	10191	2			N	-0-		-0-
07		11873 X	10356	-0-	-1517	-0-	10356	2			N	-0-		-0-
08		11749 X	10299	-0-	-1450	-0-	10299	2			N	-0-		-0-
09		10200 X	9711	-0-	-489	-0-	9711	2			N	-0-		-0-
10		10540 X	9883	-0-	-657	-0-	9883	2			N	-0-		-0-
11		10200 X	9204	-0-	-996	-0-	9204	2			N	-0-		-0-
12		10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		111,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657							
ORVILLE BROWN		WELL #:		2H	RRCID ->	254696	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	6904 PERF. 7320 - 9308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7378 X	6879	-0-	-499	-0-	6879 2	N	-0-		-0-
02		6902 X	6387	-0-	-515	-0-	6387 2	N	-0-		-0-
03		7068 X	6809	-0-	-259	-0-	6809 2	N	-0-		-0-
04		6720 X	6714	-0-	-6	-0-	6714 2	N	-0-		-0-
05		6882 X	6505	-0-	-377	-0-	6505 2	N	-0-		-0-
06		6660 X	5650	-0-	-1010	-0-	5650 2	N	-0-		-0-
07		8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8395 2	N	-0-		-0-
08		6944 X	6796	-0-	-148	-0-	6796 2	N	-0-		-0-
09		6720 X	6166	-0-	-554	-0-	6166 3	N	-0-		-0-
10		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855 2	N	-0-		-0-
11		7200 X	4791	-0-	-2409	-0-	4791 2	N	-0-		-0-
12		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 72,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	256698	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 7342 - 10142	
01		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7970 3	11 9	N	10	200
02		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6788 3	31 9	N	28	228
03		6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802 3		N	-0-	228
04		7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7790 3		N	-0-	228
05		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456 3		N	-0-	228
06		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8423 3		N	-0-	228
07		8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	8341 3		N	-0-	228
08		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724 3		N	-0-	228
09		7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7577 3		N	-0-	228
10		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8220 3		N	-0-	228
11		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968 3		N	-0-	228
12		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			N	NO RPT	228

TOTAL GAS PROD: 85,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:		10H	RRCID ->	259284	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7671 PERF. 8292 - 10726	
01		23317 X	23317	-0-	-0-	-0-	23317 3		N	-0-	82
02		20735 X	19578	-0-	-1157	-0-	19578 3		N	-0-	82
03		22570 X	22570	-0-	-0-	-0-	22570 3		N	-0-	82
04		22343 X	22343	-0-	-0-	-0-	22343 3		N	-0-	82
05		22675 X	22675	-0-	-0-	-0-	22675 3		N	-0-	82
06		21584 X	21584	-0-	-0-	-0-	21584 3		N	-0-	82
07		22165 X	21414	-0-	-751	-0-	21414 3		N	-0-	82
08		22165 X	19263	-0-	-2902	-0-	19263 3		N	-0-	82
09		21450 X	17376	-0-	-4074	-0-	17376 3		N	-0-	82
10		22165 X	17347	-0-	-4818	-0-	17347 3		N	-0-	82
11		21450 X	18663	-0-	-2787	-0-	18663 3		N	-0-	82
12		21421 X	NO RPT	-0-	-21421	-0-			N	NO RPT	82

TOTAL GAS PROD: 226,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657															
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5177 X	4739	-0-	-438	-0-	4739	3			N	-0-			8
02		4698 X	4428	-0-	-270	-0-	4428	3			N	-0-			8
03		5022 X	4630	-0-	-392	-0-	4630	3			N	-0-			8
04		4860 X	4395	-0-	-465	-0-	4395	3			N	-0-			8
05		4867 X	4461	-0-	-406	-0-	4461	3			N	-0-			8
06		4590 X	4292	-0-	-298	-0-	4292	3			N	-0-			8
07		4743 X	4468	-0-	-275	-0-	4468	3			N	-0-			8
08		4619 X	4395	-0-	-224	-0-	4395	3			N	-0-			8
09		4410 X	4230	-0-	-180	-0-	4230	3			N	-0-			8
10		4464 X	3919	-0-	-545	-0-	3919	3			N	-0-			8
11		4320 X	4022	-0-	-298	-0-	4022	3			N	-0-			8
12		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		47,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163															
01		19044 X	19044	-0-	-0-	-0-	18824	3	220	9	N	200	376	1	302
02		19887 X	19887	-0-	-0-	-0-	19744	3	143	9	N	130			432
03		16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	16774	3	76	9	N	69	186	1	315
04		17231 X	17231	-0-	-0-	-0-	17147	3	84	9	N	76	186	1	205
05		20860 X	20860	-0-	-0-	-0-	20772	3	88	9	N	80			285
06		20008 X	20008	-0-	-0-	-0-	19927	3	81	9	N	74	181	1	178
07		19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	19922	3			N	-0-			178
08		18491 X	18491	-0-	-0-	-0-	18481	3	10	9	N	9			187
09		17294 X	17294	-0-	-0-	-0-	17221	3	73	9	N	66			253
10		17469 X	17469	-0-	-0-	-0-	17370	3	99	9	N	90	186	1	157
11		16050 X	15608	-0-	-442	-0-	15415	3	193	9	N	175			332
12		18321 X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					N	NO RPT			332
TOTAL GAS PROD:		202,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		969									

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762															
01		12462 X	11277	-0-	-1185	-0-	11210	3	67	9	N	61	189	1	287
02		11658 X	11430	-0-	-228	-0-	11409	3	21	9	N	19			306
03		12462 X	12326	-0-	-136	-0-	12278	3	48	9	N	44			350
04		11370 X	9764	-0-	-1606	-0-	9729	3	35	9	N	32	187	1	195
05		12214 X	7451	-0-	-4763	-0-	7451	3			N	-0-			195
06		11940 X	11254	-0-	-686	-0-	11254	3			N	-0-			195
07		12338 X	11430	-0-	-908	-0-	11430	3			N	-0-			195
08		12338 X	10574	-0-	-1764	-0-	10564	3	10	9	N	9			204
09		11250 X	10295	-0-	-955	-0-	10237	3	58	9	N	53			257
10		11625 X	10607	-0-	-1018	-0-	10526	3	81	9	N	74	184	1	147
11		11250 X	9146	-0-	-2104	-0-	9116	3	30	9	N	27			174
12		11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT			174
TOTAL GAS PROD:		115,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		319									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
MUSGROVE-GOLAZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263976	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	8302 - 10872	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9765 X	8446	-0-	-1319	-0-	8380 3	66 9	N		60			130
02	9135 X	7686	-0-	-1449	-0-	7616 3	70 9	N		64			194
03	9765 X	8385	-0-	-1380	-0-	8371 3	14 9	N		13	189 1		18
04	9180 X	8262	-0-	-918	-0-	8208 3	54 9	N		49			67
05	8432 X	8222	-0-	-210	-0-	8189 3	33 9	N		30			97
06	8160 X	7885	-0-	-275	-0-	7800 3	85 9	N		77			174
07	8525 X	7536	-0-	-989	-0-	7510 3	26 9	N		24	182 1		16
08	8525 X	6731	-0-	-1794	-0-	6718 3	13 9	N		12			28
09	8250 X	7214	-0-	-1036	-0-	7190 3	24 9	N		22			50
10	8215 X	7781	-0-	-434	-0-	7753 3	28 9	N		25			75
11	7890 X	7652	-0-	-238	-0-	7638 3	14 9	N		13			88
12	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			N		NO RPT			88
TOTAL GAS PROD:		85,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		389							

TRAVIS COBB		WELL #:		3H	RRCID ->	267013	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	7115 - 10080	
01	20491 X	20357	-0-	-134	-0-	20278 3	79 9	N		72			272
02	20745 X	20745	-0-	-0-	-0-	20745 3		N		-0-			272
03	22016 X	22016	-0-	-0-	-0-	21982 3	34 9	N		31			303
04	19710 X	7867	-0-	-11843	-0-	7867 3		N		-0-			303
05	21948 X	17686	-0-	-4262	-0-	17664 3	22 9	N		20			323
06	21240 X	15692	-0-	-5548	-0-	15662 3	30 9	N		27			350
07	21948 X	15713	-0-	-6235	-0-	15713 3		N		-0-			350
08	21948 X	15655	-0-	-6293	-0-	15655 3		N		-0-			350
09	17130 X	14832	-0-	-2298	-0-	14832 3		N		-0-			350
10	17701 X	13985	-0-	-3716	-0-	13985 3		N		-0-	184 1		166
11	15690 X	14053	-0-	-1637	-0-	14053 3		N		-0-			166
12	15469 X	NO RPT	-0-	-15469	-0-			N		NO RPT			166
TOTAL GAS PROD:		178,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		150							

TRAVIS COBB		WELL #:		4H	RRCID ->	267014	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	7233 - 10262	
01	18879 X	14037	-0-	-4842	-0-	14015 3	22 9	N		20			150
02	15457 X	3644	-0-	-11813	-0-	3570 3	74 9	N		67			217
03	16430 X	2270	-0-	-14160	-0-	2270 3		N		-0-			217
04	14400 X	6215	-0-	-8185	-0-	6215 3		N		-0-			217
05	14043 X	13845	-0-	-198	-0-	13836 3	9 9	N		8			225
06	13590 X	10070	-0-	-3520	-0-	10059 3	11 9	N		10			235
07	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	9145 3		N		-0-			235
08	13857 X	8674	-0-	-5183	-0-	8674 3		N		-0-			235
09	13410 X	9054	-0-	-4356	-0-	9054 3		N		-0-			235
10	13857 X	11674	-0-	-2183	-0-	11643 3	31 9	N		28	190 1		73
11	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	10575 3	8 9	N		7			80
12	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-			N		NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:		99,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		140							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
NORTHSTAR		WELL #:		1H	RRCID ->	269549	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	8468 - 10557	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		24676 X	17066	-0-	-7610	-0-	16779 3	287 9	N	261	372 1		587
02		22823 X	19257	-0-	-3566	-0-	19083 3	174 9	N	158	190 1		555
03		24397 X	19339	-0-	-5058	-0-	19211 3	128 9	N	116	189 1		482
04		18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	17973 3	139 9	N	126	190 1		418
05		20584 X	17993	-0-	-2591	-0-	17847 3	146 9	N	133			551
06		19920 X	17475	-0-	-2445	-0-	17331 3	144 9	N	131	186 1		496
07		20584 X	17672	-0-	-2912	-0-	17584 3	88 9	N	80	189 1		387
08		19344 X	17165	-0-	-2179	-0-	17147 3	18 9	N	16			403
09		18120 X	17348	-0-	-772	-0-	17113 3	235 9	N	214	187 1		430
10		18073 X	17484	-0-	-589	-0-	17341 3	143 9	N	130	183 1		377
11		17490 X	15676	-0-	-1814	-0-	15587 3	89 9	N	81			458
12		17918 X	NO RPT	-0-	-17918	-0-			N	NO RPT			458
TOTAL GAS PROD:		194,587				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,446					

DEXTER TOTEN		WELL #:		4H	RRCID ->	273509	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	7811 - 10440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14818 X	10729	-0-	-4089	-0-	10698 3	31 9	N	28			394
02		12818 X	9658	-0-	-3160	-0-	9599 3	59 9	N	54			448
03		12400 X	10040	-0-	-2360	-0-	10026 3	14 9	N	13			461
04		12000 X	9465	-0-	-2535	-0-	9410 3	55 9	N	50	183 1		328
05		11098 X	9405	-0-	-1693	-0-	9370 3	35 9	N	32			360
06		10380 X	7803	-0-	-2577	-0-	7749 3	54 9	N	49			409
07		10323 X	4464	-0-	-5859	-0-	4464 3		N	-0-			409
08		10044 X	9763	-0-	-281	-0-	9763 3		N	-0-			409
09		9480 X	7289	-0-	-2191	-0-	7237 3	52 9	N	47			456
10		9393 X	1982	-0-	-7411	-0-	1982 3		N	-0-	181 1		275
11		9450 X	1906	-0-	-7544	-0-	1906 3		N	-0-			275
12		9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-			N	NO RPT			275
TOTAL GAS PROD:		82,504				TOTAL CONDENSATE PROD:		273					

SC2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275077	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	7374 - 10497	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	10620 3	116 9	N	105			135
02		9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	9325 3	53 9	N	48	162 1		21
03		9331 X	8059	-0-	-1272	-0-	7994 3	65 9	N	59			80
04		9030 X	6629	-0-	-2401	-0-	6618 3	11 9	N	10			90
05		9331 X	9297	-0-	-34	-0-	9206 3	91 9	N	83	161 1		12
06		10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	10941 3	25 9	N	23			35
07		10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	10507 3	39 9	N	35			70
08		10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	10018 3	127 9	N	115	179 1		6
09		9030 X	8877	-0-	-153	-0-	8860 3	17 9	N	15			21
10		9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9356 3	11 9	N	10			31
11		9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	9594 3	18 9	N	16			47
12		10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-			N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		103,612				TOTAL CONDENSATE PROD:		519					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
HAMM		WELL #:		1H	RRCID ->	275197	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	6877	PERF.	7112 - 9256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11532 X	9186	-0-	-2346	-0-	9035 3	151 9	N	137	182 1		20
02		10121 X	8783	-0-	-1338	-0-	8592 3	191 9	N	174	184 1		10
03		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	11201 3	121 9	N	110			120
04		10800 X	8406	-0-	-2394	-0-	8311 3	95 9	N	86	191 1		15
05		11160 X	10181	-0-	-979	-0-	10093 3	88 9	N	80			95
06		10950 X	8955	-0-	-1995	-0-	8855 3	100 9	N	91	178 1		8
07		11315 X	8483	-0-	-2832	-0-	8387 3	96 9	N	87			95
08		11315 X	8701	-0-	-2614	-0-	8596 3	105 9	N	95	182 1		8
09		9840 X	7926	-0-	-1914	-0-	7827 3	99 9	N	90			98
10		10168 X	8882	-0-	-1286	-0-	8772 3	110 9	N	100	178 1		20
11		8970 X	7921	-0-	-1049	-0-	7822 3	99 9	N	90			110
12		8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			N	NO RPT			110
TOTAL GAS PROD:		98,746				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,140					

OATES		WELL #:		1H	RRCID ->	278075	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	7628 - 9522	
01		28706 X	18521	-0-	-10185	-0-	18437 3	84 9	N	76	187 1		600
02		25056 X	21368	-0-	-3688	-0-	21266 3	102 9	N	93			693
03		25389 X	21617	-0-	-3772	-0-	21582 3	35 9	N	32	186 1		539
04		22830 X	20082	-0-	-2748	-0-	20018 3	64 9	N	58			597
05		22847 X	20037	-0-	-2810	-0-	19991 3	46 9	N	42	190 1		449
06		22110 X	18622	-0-	-3488	-0-	18561 3	61 9	N	55	181 1		323
07		22847 X	18461	-0-	-4386	-0-	18442 3	19 9	N	17			340
08		21607 X	18010	-0-	-3597	-0-	18010 3		N	-0-			340
09		20070 X	17118	-0-	-2952	-0-	17063 3	55 9	N	50			390
10		20026 X	17021	-0-	-3005	-0-	16946 3	75 9	N	68			458
11		18630 X	16207	-0-	-2423	-0-	16155 3	52 9	N	47			505
12		18476 X	NO RPT	-0-	-18476	-0-			N	NO RPT			505
TOTAL GAS PROD:		207,064				TOTAL CONDENSATE PROD:		538					

A.N. NIVENS		WELL #:		1H	RRCID ->	278706	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	N/A	
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		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-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-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657												
T.R. JACKSON		WELL #:		1H	RRCID -> 279491	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 7673	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-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-								

LAUGHLIN, KENNETH K		488934		WELL #:		1 H	RRCID -> 229511	COMPL. DATE 02/07/2007	TOTAL DEPTH 4851	PERF. 5210 - 7211						
DAVIS-LAUGHLIN UNIT																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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-								

LEXGAS, INC.		500222		WELL #:		1H	RRCID -> 244283	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 5022	PERF. 5700 - 8071						
PETROGAS 450																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-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-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE	
LONDON PETROLEUM CORPORATION			506540				
GOEHRING, C. W.		WELL #:	RRCID -> 186285	COMPL. DATE 11/06/2001	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 7406	- 8056
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		5
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		5
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		5
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		5
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		5
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		5
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		5
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	5 7	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014							

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

LUXOR OIL & GAS, INC.			511780				
RYAN		WELL #:	1	RRCID -> 188288	COMPL. DATE 02/01/2002	TOTAL DEPTH 7595	PERF. 7065 - 7459
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3	-0-
02	1885 N	1868	-0-	-17	-0-	1868 3	-0-
03	1984 N	1946	-0-	-38	-0-	1946 3	-0-
04	1890 N	1807	-0-	-83	-0-	1807 3	-0-
05	1984 N	1867	-0-	-117	-0-	1867 3	-0-
06	1890 N	1885	-0-	-5	-0-	1885 3	-0-
07	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857 3	-0-
08	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1823 3	-0-
09	1890 N	1792	-0-	-98	-0-	1792 3	-0-
10	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1840 3	-0-
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3	-0-
12	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1778 3	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,193 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	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4240 2	1 9 N 1 29
02	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3270 2	1 9 N 1 30
03	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 2	N -0- 30
04	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2	N -0- 30
05	5270 X	2655	-0-	-2615	-0-	2591 2	64 9 N 58 88
06	4110 X	2549	-0-	-1561	-0-	2546 2	3 9 N 3 91
07	3503 X	2809	-0-	-694	-0-	2809 2	N -0- 91
08	2945 X	2740	-0-	-205	-0-	2740 2	N -0- 91
09	2730 X	2604	-0-	-126	-0-	2604 2	N -0- 91
10	2821 X	2422	-0-	-399	-0-	2422 2	N -0- 91
11	2730 X	2239	-0-	-491	-0-	2224 2	15 9 N 14 105
12	2697 N	1814	-0-	-883	-0-	1814 2	N -0- 105

TOTAL GAS PROD: 33,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		544550									
COURSEY		WELL #:		1AH	RRCID ->	246999	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 7513	- 9815	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2		N	-0-		48
02		7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2		N	-0-		48
03		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7370	2	132	9	N	120	168
04		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6687	2	63	9	N	57	33
05		7440 X	4636	-0-	-2804	-0-	4578	2	58	9	N	53	86
06		7200 X	5759	-0-	-1441	-0-	5745	2	14	9	N	13	99
07		7440 X	6524	-0-	-916	-0-	6524	2		N	-0-		99
08		7440 X	6863	-0-	-577	-0-	6848	2	15	9	N	14	113
09		7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7264	2	1	9	N	1	114
10		7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7139	2	6	9	N	5	119
11		6630 X	6198	-0-	-432	-0-	6186	2	12	9	N	11	130
12		7502 X	6174	-0-	-1328	-0-	6174	2		N	-0-		130
TOTAL GAS PROD:		79,658				TOTAL CONDENSATE PROD:		274					

COURSEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251633	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 7334	- 8326	
01		4185 X	3444	-0-	-741	-0-	3444	2		N	-0-	145	
02		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2		N	-0-	145	
03		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3817	2	1	9	N	1	146
04		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-	146	
05		3441 X	3279	-0-	-162	-0-	3279	2		N	-0-	146	
06		3690 X	2749	-0-	-941	-0-	2749	2		N	-0-	146	
07		3813 X	2873	-0-	-940	-0-	2873	2		N	-0-	146	
08		3813 X	3213	-0-	-600	-0-	3213	2		N	-0-	146	
09		3180 X	3058	-0-	-122	-0-	3058	2		N	-0-	146	
10		3286 X	3163	-0-	-123	-0-	3163	2		N	-0-	146	
11		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		N	-0-	146	
*12		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-	146	
TOTAL GAS PROD:		38,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

BEAMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	259984	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7555	- 10300	
01		10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	10165	2	1	9	N	1	133
02		9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2		N	-0-		133
03		9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	9707	2	51	9	N	46	179
04		9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	9516	2	58	9	N	53	47
05		9300 X	9279	-0-	-21	-0-	9218	2	61	9	N	55	102
06		9000 X	8982	-0-	-18	-0-	8979	2	3	9	N	3	105
07		9300 X	9215	-0-	-85	-0-	9200	2	15	9	N	14	119
08		9300 X	8961	-0-	-339	-0-	8955	2	6	9	N	5	124
09		9000 X	8514	-0-	-486	-0-	8492	2	22	9	N	20	144
10		9269 X	8666	-0-	-603	-0-	8642	2	24	9	N	22	166
11		8970 X	8297	-0-	-673	-0-	8233	2	64	9	N	58	52
12		9145 X	8591	-0-	-554	-0-	8453	2	138	9	N	125	177
TOTAL GAS PROD:		109,507				TOTAL CONDENSATE PROD:		402					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		544550								
ANDERSON		WELL #:		1H	RRCID -> 262293	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 7168	PERF. 7576	- 9102			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7099 X	6904	-0-	-195	-0-	6871 2	33 9	N	30			140
02	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6532 2	76 9	N	69			209
03	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6657 2	1 9	N	1			210
04	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6105 2	1 9	N	1	167 1		44
05	7161 X	6998	-0-	-163	-0-	6994 2	4 9	N	4			48
06	6840 X	6603	-0-	-237	-0-	6571 2	32 9	N	29			77
07	7068 X	4362	-0-	-2706	-0-	4353 2	9 9	N	8			85
08	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7145 2	22 9	N	20			105
09	6780 X	3667	-0-	-3113	-0-	3667 2		N	-0-			105
10	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7421 2	11 9	N	10			115
11	6930 X	6522	-0-	-408	-0-	6522 2		N	-0-			115
12	7161 X	5875	-0-	-1286	-0-	5875 2		N	-0-			115
TOTAL GAS PROD:		74,902				TOTAL CONDENSATE PROD:		172				

SMITH UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 264295	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 7087	PERF. 9782	- 10600		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02	T. A.	-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-	50 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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	17050 X	16109	-0-	-941	-0-	16109 2		N	-0-		127
02	14731 X	14731	-0-	-0-	-0-	14731 2		N	-0-		127
03	15926 X	15926	-0-	-0-	-0-	15884 2	42 9	N	38		165
04	14311 X	14311	-0-	-0-	-0-	14311 2		N	-0-	128 1	37
05	16802 X	16204	-0-	-598	-0-	16204 2		N	-0-		37
06	15600 X	14423	-0-	-1177	-0-	14423 2		N	-0-		37
07	15934 X	15370	-0-	-564	-0-	15370 2		N	-0-		37
08	16213 X	15094	-0-	-1119	-0-	15094 2		N	-0-		37
09	15690 X	13596	-0-	-2094	-0-	13596 2		N	-0-		37
10	16213 X	13467	-0-	-2746	-0-	13467 2		N	-0-		37
11	14880 X	12969	-0-	-1911	-0-	12969 2		N	-0-		37
12	15376 X	13360	-0-	-2016	-0-	13360 2		N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:		175,560				TOTAL CONDENSATE PROD:		38			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550														
J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011												TOTAL DEPTH	7017	PERF. 7440 - 9050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2			N	-0-			247
02		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2			N	-0-			247
03		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2442 2	22	9	N	20	162 1		105
04		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2111 2		1	9	N	1		106
05		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2			N	-0-			106
06		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2022 2		1	9	N	1		107
07		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2610 2		2	9	N	2		109
08		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2545 2		22	9	N	20		129
09		1830 N	873	-0-	-957	-0-	872 2		1	9	N	1		130
10		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1991 2		39	9	N	35		165
11		3000 N	3162	-0-	162	-0-	3162 2			N	-0-			165
*12		3100 N	2967	-0-	-133	-0-	2950 2		17	9	N	15		180
TOTAL GAS PROD:		28,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		95								

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010												TOTAL DEPTH	6807	PERF. 7123 - 10300
01		3100 N	4695	-0-	1595	4700	4695 2			N	-0-			188
02		2900 N	4177	-0-	1277	5977	4177 2			N	-0-			188
03		10207 X	4230	-0-	-5977	-0-	4229 2		1	9	N	1		189
04		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3458 2		1	9	N	1		190
05		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032 2			N	-0-			190
06		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3770 2	51	9	N	46	176 1		60
07		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2573 2		2	9	N	2		62
08		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3525 2		6	9	N	5		67
09		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2			N	-0-			67
10		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4036 2		35	9	N	32		99
11		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3947 2		1	9	N	1		100
*12		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3197 2		6	9	N	5		105
TOTAL GAS PROD:		45,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		93								

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012												TOTAL DEPTH	7130	PERF. 7505 - 10375
01		0 W	13294	-0-	13294	904997	13246 2	48	9	N	44	181 1		114
02		0 W	12114	-0-	12114	917111	12016 2	98	9	N	89			203
03		0 W	13011	-0-	13011	930122	12971 2	40	9	N	36	181 1		58
04		0 W	12769	-0-	12769	942891	12739 2	30	9	N	27			85
05		0 W	11505	-0-	11505	954396	11477 2	28	9	N	25			110
06		0 W	12329	-0-	12329	966725	12297 2	32	9	N	29			139
07		980264 X	13539	-0-	-966725	-0-	13508 2	31	9	N	28			167
08		13206 X	13047	-0-	-159	-0-	13019 2	28	9	N	25			192
09		12780 X	12364	-0-	-416	-0-	12353 2	11	9	N	10	177 1		25
10		13547 X	12388	-0-	-1159	-0-	12353 2	35	9	N	32			57
11		13110 X	12219	-0-	-891	-0-	12194 2	25	9	N	23			80
*12		12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	12406 2	44	9	N	40			120
TOTAL GAS PROD:		151,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		408								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550														
DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011										TOTAL DEPTH	6835	PERF. 7455	-	9880
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	-0-	3931	2	62	9	N		160
02		3828 X	2941	-0-	-887	-0-	-0-	2873	2	68	9	N		222
03		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	-0-	2907	2	74	9	N		122
04		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	-0-	3079	2	114	9	N	167 1	62
05		3999 X	3295	-0-	-704	-0-	-0-	3237	2	58	9	N		115
06		3870 X	2698	-0-	-1172	-0-	-0-	2630	2	68	9	N		177
07		3286 X	2675	-0-	-611	-0-	-0-	2642	2	33	9	N	167 1	40
08		7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	-0-	7039	2	129	9	N		157
09		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	-0-	4905	2	50	9	N	175 1	27
10		15419 X	15419	-0-	-0-	-0-	-0-	15254	2	165	9	N		177
11		12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	-0-	12428	2	29	9	N	170 1	33
*12		12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	-0-	11915	2	95	9	N		119
TOTAL GAS PROD:		73,785				TOTAL CONDENSATE PROD:				858				

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014										TOTAL DEPTH	7020	PERF. 6993	-	8218
01		0 Z	49	-0-	49	10537		43	2	6	9	N		145
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	10537						N	-0-	145
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	10537						N	-0-	145
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	10537						N	-0-	145
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	10537						N	-0-	145
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10537						N	-0-	145
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10537						N	-0-	145
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10537						N	-0-	145
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10537						N	-0-	145
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10537						N	-0-	145
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10537						N	-0-	145
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10537						N	-0-	145
TOTAL GAS PROD:		49				TOTAL CONDENSATE PROD:				5				

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014										TOTAL DEPTH	7123	PERF. N/A		
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
HUDSON, R. A.				WELL #:	2	RRCID ->	182056	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6887 - 7214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1969 N	1969	-0-	-0-	184 1	1785 2			N	-0-			-0-
02		1762 N	1762	-0-	-0-	170 1	1592 2			N	-0-			-0-
03		1829 N	-0-	-0-	-1829					N	-0-			-0-
04		1920 N	1914	-0-	-6	184 1	1730 2			N	-0-			-0-
05		1891 N	1798	-0-	-93	174 1	1624 2			N	-0-			-0-
06		1558 N	1558	-0-	-0-	156 1	1402 2			N	-0-			-0-
07		1984 N	1566	-0-	-418	160 1	1406 2			N	-0-			-0-
08		1798 N	1696	-0-	-102	171 1	1525 2			N	-0-			-0-
09		1764 N	1764	-0-	-0-	184 1	1579 2			N	-0-			-0-
10		1753 N	1753	-0-	-0-	181 1	1572 2			N	-0-			-0-
*11		1683 N	1683	-0-	-0-	177 1	1507 2			N	-0-			-0-
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUDSON, R. A.				WELL #:	7	RRCID ->	183315	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6932 - 7283	
01		3644 X	3644	-0-	-0-	340 1	3304 2			N	-0-			-0-
02		3189 X	3189	-0-	-0-	307 1	2882 2			N	-0-			-0-
03		3224 X	-0-	-0-	-3224					N	-0-			-0-
04		3234 X	3234	-0-	-0-	311 1	2923 2			N	-0-			-0-
05		3340 X	3340	-0-	-0-	323 1	3017 2			N	-0-			-0-
06		3120 X	2859	-0-	-261	286 1	2573 2			N	-0-			-0-
07		3224 X	3164	-0-	-60	324 1	2840 2			N	-0-			-0-
08		3283 X	3283	-0-	-0-	332 1	2951 2			N	-0-			-0-
09		3120 X	3041	-0-	-79	318 1	2724 2			N	-0-			-0-
10		3390 X	3390	-0-	-0-	349 1	3041 2			N	-0-			-0-
*11		3448 X	3448	-0-	-0-	361 1	3086 2			N	-0-			-0-
12		3100 X	NO RPT	-0-	-3100					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUDSON, R. A.				WELL #:	5	RRCID ->	183316	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	6882 - 7230	
01		2400 N	2400	-0-	-0-	396 1	2004 2			N	-0-			-0-
02		2298 N	2298	-0-	-0-	386 1	1912 2			N	-0-			-0-
03		2575 N	2575	-0-	-0-	430 1	2145 2			N	-0-			-0-
04		2468 N	2468	-0-	-0-	426 1	2042 2			N	-0-			-0-
05		2531 N	2531	-0-	-0-	448 1	2083 2			N	-0-			-0-
06		2497 X	2497	-0-	-0-	444 1	2053 2			N	-0-			-0-
07		2380 X	2380	-0-	-0-	431 1	1949 2			N	-0-			-0-
08		2517 N	2517	-0-	-0-	451 1	2066 2			N	-0-			-0-
09		2525 N	2525	-0-	-0-	451 1	2074 2			N	-0-			-0-
10		2619 N	2619	-0-	-0-	472 1	2147 2			N	-0-			-0-
*11		2414 N	2414	-0-	-0-	438 1	1977 2			N	-0-			-0-
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HUDSON, R. A.		WELL #:		3	RRCID ->	183425	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	6949 - 7000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	558 1	5432 2	N	-0-			-0-
02		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	522 1	4898 2	N	-0-			-0-
03		19630 X	19630	-0-	-0-	-0-	1860 1	17770 2	N	-0-			-0-
04		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	566 1	5319 2	N	-0-			-0-
05		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	571 1	5344 2	N	-0-			-0-
06		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	536 1	4831 2	N	-0-			-0-
07		5208 X	4867	-0-	-341	-0-	498 1	4369 2	N	-0-			-0-
08		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	572 1	5092 2	N	-0-			-0-
09		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	531 1	4553 2	N	-0-			-0-
10		5208 X	4967	-0-	-241	-0-	512 1	4455 2	N	-0-			-0-
11		5040 X	4776	-0-	-264	-0-	501 1	4275 2	N	-0-			-0-
12		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUDSON, R. A.		WELL #:		4	RRCID ->	191987	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6942 - 7220	
01		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	534 1	2704 2	N	-0-		-0-	
02		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	484 1	2400 2	N	-0-		-0-	
03		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	500 1	2499 2	N	-0-		-0-	
04		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	474 1	2267 2	N	-0-		-0-	
05		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	482 1	2242 2	N	-0-		-0-	
06		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	455 1	2104 2	N	-0-		-0-	
07		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	499 1	2256 2	N	-0-		-0-	
08		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	479 1	2197 2	N	-0-		-0-	
09		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	449 1	2069 2	N	-0-		-0-	
10		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	458 1	2081 2	N	-0-		-0-	
*11		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	462 1	2089 2	N	-0-		-0-	
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUDSON, R. A.		WELL #:		6	RRCID ->	191988	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	6928 - 7252	
01		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	229 1	2229 2	N	-0-		-0-	
02		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	220 1	2064 2	N	-0-		-0-	
03		2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-		-0-	
04		2370 N	2274	-0-	-96	-0-	219 1	2055 2	N	-0-		-0-	
05		2449 N	2399	-0-	-50	-0-	232 1	2167 2	N	-0-		-0-	
06		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	235 1	2122 2	N	-0-		-0-	
07		2356 N	2334	-0-	-22	-0-	239 1	2095 2	N	-0-		-0-	
08		2387 N	2010	-0-	-377	-0-	203 1	1807 2	N	-0-		-0-	
09		2370 N	2013	-0-	-357	-0-	210 1	1803 2	N	-0-		-0-	
10		2325 N	2159	-0-	-166	-0-	223 1	1937 2	N	-0-		-0-	
*11		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	215 1	1833 2	N	-0-		-0-	
12		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HUDSON, R. A.		WELL #:		8	RRCID ->	191989	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	6952 - 7238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3968 X	3607	-0-	-361	-0-	336 1	3271 2	N	-0-			-0-
02		3712 X	3521	-0-	-191	-0-	340 1	3181 2	N	-0-			-0-
03		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0-			-0-
04		3840 X	3623	-0-	-217	-0-	349 1	3274 2	N	-0-			-0-
05		3968 X	3802	-0-	-166	-0-	367 1	3435 2	N	-0-			-0-
06		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	391 1	3531 2	N	-0-			-0-
07		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	423 1	3709 2	N	-0-			-0-
08		3813 X	3763	-0-	-50	-0-	380 1	3383 2	N	-0-			-0-
09		3840 X	3509	-0-	-331	-0-	366 1	3143 2	N	-0-			-0-
10		3968 X	3763	-0-	-205	-0-	388 1	3375 2	N	-0-			-0-
11		3840 X	3609	-0-	-231	-0-	378 1	3231 2	N	-0-			-0-
12		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUDSON, R. A.		WELL #:		9	RRCID ->	195885	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6952 - 6990	
01		3906 X	3778	-0-	-128	-0-	3778 2		N	-0-			-0-
02		3654 X	3464	-0-	-190	-0-	3464 2		N	-0-			-0-
03		3813 X	3657	-0-	-156	-0-	3657 2		N	-0-			-0-
04		3690 X	3541	-0-	-149	-0-	3541 2		N	-0-			-0-
05		3813 X	3597	-0-	-216	-0-	3597 2		N	-0-			-0-
06		3660 X	3498	-0-	-162	-0-	3498 2		N	-0-			-0-
07		3689 X	3565	-0-	-124	-0-	3565 2		N	-0-			-0-
08		3658 X	3546	-0-	-112	-0-	3546 2		N	-0-			-0-
09		3540 X	3502	-0-	-38	-0-	3502 2		N	-0-			-0-
10		3627 X	3580	-0-	-47	-0-	3580 2		N	-0-			-0-
*11		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2		N	-0-			-0-
12		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUDSON, R. A.		WELL #:		10	RRCID ->	197484	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	6902 - 7220	
01		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	213 1	2076 2	N	-0-			-0-
02		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	181 1	1697 2	N	-0-			-0-
03		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			-0-
04		2220 N	1780	-0-	-440	-0-	171 1	1609 2	N	-0-			-0-
05		2015 N	2001	-0-	-14	-0-	193 1	1808 2	N	-0-			-0-
06		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	197 1	1773 2	N	-0-			-0-
07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	215 1	1882 2	N	-0-			-0-
08		2015 N	2008	-0-	-7	-0-	203 1	1805 2	N	-0-			-0-
09		1980 N	1827	-0-	-153	-0-	191 1	1636 2	N	-0-			-0-
10		2108 N	2015	-0-	-93	-0-	208 1	1808 2	N	-0-			-0-
11		1950 N	1603	-0-	-347	-0-	168 1	1435 2	N	-0-			-0-
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WALKER, T. S. "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	228196	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7458 - 10087	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6138 X	5795	-0-	-343	-0-	5710 2	85 9	N	77	181 1		146
02		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5544 2	83 9	N	75			221
03		5890 X	5363	-0-	-527	-0-	5299 2	64 9	N	58	179 1		100
04		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5789 2	83 9	N	75			175
05		6014 X	5925	-0-	-89	-0-	5836 2	89 9	N	81			256
06		5820 X	4187	-0-	-1633	-0-	4153 2	34 9	N	31	175 1		112
07		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6454 2	62 9	N	56			168
08		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6743 2	58 9	N	53			221
09		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7063 2	89 9	N	81	179 1		123
10		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6775 2	61 9	N	55			178
11		5970 X	5670	-0-	-300	-0-	5605 2	65 9	N	59			237
12		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			N	NO RPT			237
TOTAL GAS PROD:		65,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		701							

NORTON, E. E. UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	228199	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	7097	PERF.	7495 - 9927	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8184 X	7632	-0-	-552	-0-	7570 2	62 9	N	56			168
02		7656 X	7385	-0-	-271	-0-	7328 2	57 9	N	52			220
03		8122 X	7355	-0-	-767	-0-	7308 2	47 9	N	43	184 1		79
04		7860 X	7755	-0-	-105	-0-	7707 2	48 9	N	44			123
05		8122 X	8054	-0-	-68	-0-	8002 2	52 9	N	47			170
06		7650 X	5670	-0-	-1980	-0-	5615 2	55 9	N	50			220
07		8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8834 2	46 9	N	42			262
08		9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	9125 2	45 9	N	41	184 1		119
09		9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9412 2	43 9	N	39			158
10		9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9496 2	45 9	N	41			199
11		8880 X	7774	-0-	-1106	-0-	7728 2	46 9	N	42			241
12		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			N	NO RPT			241
TOTAL GAS PROD:		88,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		497							

DAGGETT, W. H. A-2		WELL #:		1H	RRCID ->	228211	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	7277	PERF.	7821 - 10372	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5859 X	5670	-0-	-189	-0-	5604 2	66 9	N	60			235
02		5423 X	5256	-0-	-167	-0-	5195 2	61 9	N	55	185 1		105
03		5797 X	5618	-0-	-179	-0-	5556 2	62 9	N	56			161
04		5610 X	5413	-0-	-197	-0-	5358 2	55 9	N	50			211
05		5797 X	5567	-0-	-230	-0-	5519 2	48 9	N	44			255
06		5490 X	4116	-0-	-1374	-0-	4068 2	48 9	N	44	184 1		115
07		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6650 2	52 9	N	47			162
08		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6830 2	46 9	N	42			204
09		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7091 2	45 9	N	41			245
10		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7164 2	47 9	N	43	185 1		103
*11		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5692 2	43 9	N	39			142
12		7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-			N	NO RPT			142
TOTAL GAS PROD:		65,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		521							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DAGGETT, W. H. B-1		WELL #:		2H	RRCID ->	238655	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	7079	PERF.	8270 - 12182	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	15097 X	13910	-0-	-1187	-0-	13743	2	167	9	N	152	360	178
02	13891 X	12910	-0-	-981	-0-	12791	2	119	9	N	108		286
03	14818 X	13671	-0-	-1147	-0-	13522	2	149	9	N	135	186	235
04	14010 X	13194	-0-	-816	-0-	13058	2	136	9	N	124	173	186
05	14074 X	13575	-0-	-499	-0-	13446	2	129	9	N	117		303
06	13470 X	9793	-0-	-3677	-0-	9653	2	140	9	N	127	179	251
07	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	15481	2	96	9	N	87	174	164
08	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	15924	2	101	9	N	92		256
09	16441 X	16441	-0-	-0-	-0-	16317	2	124	9	N	113	183	186
10	16655 X	16655	-0-	-0-	-0-	16655	2			N	-0-		186
11	14610 X	12905	-0-	-1705	-0-	12656	2	249	9	N	226	176	236
12	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT		236
TOTAL GAS PROD:		154,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,281							

NORTON, E. E. UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	238842	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7605 - 10895	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	11315 X	11169	-0-	-146	-0-	11066	2	103	9	N	94	186	186
02	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10391	2	95	9	N	86		272
03	11315 X	11145	-0-	-170	-0-	11027	2	118	9	N	107	186	193
04	10950 X	10824	-0-	-126	-0-	10723	2	101	9	N	92		285
05	11315 X	11094	-0-	-221	-0-	11021	2	73	9	N	66	182	169
06	10860 X	8168	-0-	-2692	-0-	8092	2	76	9	N	69		238
07	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	12887	2	63	9	N	57	183	112
08	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	13416	2	76	9	N	69		181
09	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	13841	2	70	9	N	64		245
10	14046 X	14046	-0-	-0-	-0-	13972	2	74	9	N	67	184	128
*11	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	11372	2	79	9	N	72		200
12	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT		200
TOTAL GAS PROD:		128,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		843							

R.F. MCDERMOTT		WELL #:		1H	RRCID ->	239932	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	7518 - 11239	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5482	2	156	9	N	142	156	164
02	4756 X	3310	-0-	-1446	-0-	3231	2	79	9	N	72		236
03	5084 X	168	-0-	-4916	-0-	167	2	1	9	N	1	181	56
04	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-		56
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-		56
06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-		56
07	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-		56
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		56
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56
TOTAL GAS PROD:		9,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		215							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
REMMELE		WELL #:		1H	RRCID ->	248134	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7248 - 10288	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	9796 X	9764	-0-	-32	-0-	9719 2	45 9	N		41			158
02	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	8895 2	53 9	N		48			206
03	9579 X	9205	-0-	-374	-0-	9163 2	42 9	N		38			244
04	9450 X	6692	-0-	-2758	-0-	6637 2	55 9	N		50	185 1		109
05	9765 X	7462	-0-	-2303	-0-	7459 2	3 9	N		3			112
06	9450 X	6342	-0-	-3108	-0-	6339 2	3 9	N		3			115
07	9579 X	9541	-0-	-38	-0-	9532 2	9 9	N		8			123
08	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	11172 2	28 9	N		25			148
09	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	10908 2	31 9	N		28			176
10	11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	10969 2	33 9	N		30			206
11	9570 X	8735	-0-	-835	-0-	8692 2	43 9	N		39			245
12	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-			N		NO RPT			245
TOTAL GAS PROD:		99,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		313							

COCANOUGH, G. H. B		WELL #:		1H	RRCID ->	248168	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	7433	PERF.	7933 - 10983	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COCANOUGH, G. H.		WELL #:		2H	RRCID ->	248862	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	7648 - 10698	
01	8277 X	7784	-0-	-493	-0-	7748 2	36 9	N		33		158	
02	7743 X	6938	-0-	-805	-0-	6910 2	28 9	N		25		183	
03	8122 X	7583	-0-	-539	-0-	7561 2	22 9	N		20		203	
04	7770 X	6285	-0-	-1485	-0-	6276 2	9 9	N		8		211	
05	8029 X	7751	-0-	-278	-0-	7742 2	9 9	N		8		219	
06	7530 X	5467	-0-	-2063	-0-	5467 2		N		-0-		219	
07	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8917 2	3 9	N		3		222	
08	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8984 2	3 9	N		3		225	
09	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	9326 2	7 9	N		6		231	
10	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	9282 2	6 9	N		5		236	
11	8100 X	7452	-0-	-648	-0-	7445 2	7 9	N		6		242	
12	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			N		NO RPT		242	
TOTAL GAS PROD:		85,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		117							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
VALCK, J. N.		WELL #: 2H		RRCID -> 248864		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAGGETT, W. H. B-1		WELL #: 1H		RRCID -> 252294		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145								
01	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6333	2	67	9	N	61	180	1			100
02	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5945	2	52	9	N	47					147
03	6045 X	5622	-0-	-423	-0-	5586	2	36	9	N	33					180
04	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6272	2	43	9	N	39					219
05	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6295	2	40	9	N	36					255
06	5850 X	4675	-0-	-1175	-0-	4667	2	8	9	N	7	178	1			84
07	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7670	2	28	9	N	25					109
08	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7815	2	28	9	N	25					134
09	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7959	2	28	9	N	25					159
10	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7834	2	36	9	N	33					192
*11	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6364	2	43	9	N	39					231
12	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					231
TOTAL GAS PROD:		73,149				TOTAL CONDENSATE PROD:		370								

DAGGETT, W. H. A-2		WELL #: 2H		RRCID -> 259129		COMPL. DATE 06/05/2010		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240								
01	9920 X	9637	-0-	-283	-0-	9350	2	287	9	N	261	360	1			173
02	9280 X	9250	-0-	-30	-0-	8994	2	256	9	N	233	180	1			226
03	9920 X	9281	-0-	-639	-0-	9018	2	263	9	N	239	190	1			275
04	9450 X	8938	-0-	-512	-0-	8689	2	249	9	N	226	359	1			142
05	9889 X	9242	-0-	-647	-0-	8989	2	253	9	N	230					372
06	9570 X	6660	-0-	-2910	-0-	6433	2	227	9	N	206	348	1			230
07	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	9950	2	184	9	N	167	182	1			215
08	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	10664	2	249	9	N	226	178	1			263
09	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	10907	2	220	9	N	200	183	1			280
10	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	10971	2	238	9	N	216	183	1			313
11	9600 X	9192	-0-	-408	-0-	8977	2	215	9	N	195	183	1			325
12	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					325
TOTAL GAS PROD:		105,583				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,399								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
MESA CHICA CORP.				561550										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MONCRIEF, C. B.				574775		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9160
MQH				WELL #:	1H	216193		02/15/2006		6429		6980		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS				WELL #:	6H	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9498	
						221294		06/20/2006		6328		6873			
01	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	156	1	15531	2	N	86	170	1	120
							95	9							
02	15109	X	14584	-0-	-525	-0-	333	1	14128	2	N	112			232
							123	9							
03	16151	X	15594	-0-	-557	-0-	283	1	15246	2	N	59	184	1	107
							65	9							
04	15630	X	14976	-0-	-654	-0-	156	1	14697	2	N	112	174	1	45
							123	9							
05	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	68	1	16203	2	N	75			120
							83	9							
06	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	16080	2	70	9	N	64			184
07	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	146	1	15407	2	N	61	158	1	87
							67	9							
08	16368	X	16059	-0-	-309	-0-	15965	2	94	9	N	85			172
09	16140	X	15183	-0-	-957	-0-	15151	2	32	9	N	29			201
10	16678	X	15644	-0-	-1034	-0-	15563	2	81	9	N	74	174	1	101
11	16140	X	15184	-0-	-956	-0-	10	1	15086	2	N	80			181
							88	9							
12	15500	X	15112	-0-	-388	-0-	15015	2	97	9	N	88	188	1	81
TOTAL GAS PROD:				186,242								TOTAL CONDENSATE PROD:		925	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775													
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	2 1	2011 2	2	N	-0-			27
						5841 5							
02	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	2 1	1037 2	2	N	-0-			27
						4084 5							
03	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	1684 2	4882 5	5	N	-0-			27
04	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	2 1	316 2	2	N	-0-			27
						3442 5							
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			27
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			27
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-	27 1		-0-
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-
09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-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: 23,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294													
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621													
01	9858 X	9508	-0-	-350	-0-	477 1	9001 2	2	N	27			184
						30 9							
02	9222 X	8026	-0-	-1196	-0-	375 1	7640 2	2	N	10			194
						11 9							
03	9765 X	9074	-0-	-691	-0-	679 1	8342 2	2	N	48	185 1		57
						53 9							
04	9450 X	8990	-0-	-460	-0-	728 1	8259 2	2	N	3			60
						3 9							
05	9517 X	9105	-0-	-412	-0-	703 1	8391 2	2	N	10			70
						11 9							
06	9210 X	8763	-0-	-447	-0-	562 1	8151 2	2	N	45			115
						50 9							
07	9300 X	9290	-0-	-10	-0-	845 1	8432 2	2	N	12			127
						13 9							
08	9300 X	8838	-0-	-462	-0-	518 1	8306 2	2	N	13			140
						14 9							
09	9000 X	8513	-0-	-487	-0-	434 1	8079 2	2	N	-0-			140
10	9300 X	8662	-0-	-638	-0-	488 1	8174 2	2	N	-0-			140
11	9000 X	8531	-0-	-469	-0-	486 1	8034 2	2	N	10			150
						11 9							
12	8990 X	8457	-0-	-533	-0-	335 1	8111 2	2	N	10			160
						11 9							

TOTAL GAS PROD: 105,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	4359	-0-	-291	-0-	218	1	4116	2	N	23		150
						25	9						
02	4321 X	3928	-0-	-393	-0-	183	1	3734	2	N	10		160
						11	9						
03	4836 X	4649	-0-	-187	-0-	348	1	4276	2	N	23		183
						25	9						
04	4680 X	4400	-0-	-280	-0-	356	1	4035	2	N	8		191
						9	9						
05	4836 X	4285	-0-	-551	-0-	331	1	3951	2	N	3		194
						3	9						
06	4500 X	4164	-0-	-336	-0-	267	1	3873	2	N	22		216
						24	9						
07	4650 X	4626	-0-	-24	-0-	421	1	4201	2	N	4	171 1	49
						4	9						
08	4650 X	3436	-0-	-1214	-0-	201	1	3222	2	N	12		61
						13	9						
09	4410 X	4082	-0-	-328	-0-	207	1	3864	2	N	10		71
						11	9						
10	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	275	1	4604	2	N	10		81
						11	9						
11	4470 X	3669	-0-	-801	-0-	208	1	3439	2	N	20		101
						22	9						
12	4619 X	4548	-0-	-71	-0-	179	1	4325	2	N	40		141
						44	9						
TOTAL GAS PROD:		51,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		185							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	174	1	1995	2	N	10		70
						11	9						
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1875	2	11	9	N	10		80
03	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	43	1	1932	2	N	13		93
						14	9						
04	2100 N	2022	-0-	-78	-0-	47	1	1967	2	N	7		100
						8	9						
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1998	2	19	9	N	17		117
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	86	1	2032	2	N	10		127
						11	9						
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2228	2	6	9	N	5		132
08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	43	1	2437	2	N	8		140
						9	9						
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-		140
10	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	19	1	2310	2	N	-0-		140
11	2400 N	2043	-0-	-357	-0-	2043	2			N	-0-		140
12	2294 N	2224	-0-	-70	-0-	2224	2			N	-0-		140
TOTAL GAS PROD:		25,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		80							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775															
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008													TOTAL DEPTH	6321	PERF. 6730 - 9631
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		12400 X	10115	-0-	-2285	-0-	100	1	9893	2	N	111	188	1	80
							122	9							
02		11600 X	9898	-0-	-1702	-0-	226	1	9596	2	N	69			149
							76	9							
03		11749 X	10346	-0-	-1403	-0-	188	1	10130	2	N	25			174
							28	9							
04		10890 X	10225	-0-	-665	-0-	106	1	10012	2	N	97	187	1	84
							107	9							
05		11253 X	10509	-0-	-744	-0-	44	1	10410	2	N	50			134
							55	9							
06		10230 X	9316	-0-	-914	-0-	9246	2	70	9	N	64			198
07		10571 X	10538	-0-	-33	-0-	99	1	10405	2	N	31	177	1	52
							34	9							
08		10571 X	10261	-0-	-310	-0-	10207	2	54	9	N	49			101
09		10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	10323	2	51	9	N	46			147
10		10540 X	10098	-0-	-442	-0-	10039	2	59	9	N	54			201
11		10200 X	9713	-0-	-487	-0-	6	1	9643	2	N	58	188	1	71
							64	9							
*12		10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	10692	2	58	9	N	53			124
TOTAL GAS PROD:			122,143			TOTAL CONDENSATE PROD:			707						

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034													MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH	8902	PERF. 7970 - 8870
01		2852 N	2720	-0-	-132	-0-	2720	2			N	-0-			1031			
02		2900 N	3149	-0-	249	-0-	3149	2			N	-0-			1031			
03		3100 N	3506	-0-	406	-0-	655	3506	2		N	-0-			1031			
04		3000 N	3530	-0-	530	-0-	1185	3530	2		N	-0-			1031			
05		4729 X	3544	-0-	-1185	-0-	3544	2			N	-0-			1031			
06		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-			1031			
07		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-			1031			
08		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-			1031			
09		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-			1031			
10		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-			1031			
11		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-			1031			
*12		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-			1031			
TOTAL GAS PROD:			39,608			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004													TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7434 - 8032
01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-			46
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			46
03		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			46
04		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-			46
05		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-			46
06		1500 N	1161	-0-	-339	-0-	1161	2			N	-0-			46
07		1550 N	1163	-0-	-387	-0-	1163	2			N	-0-			46
08		1519 N	1107	-0-	-412	-0-	1107	2			N	-0-			46
09		1170 N	1038	-0-	-132	-0-	1038	2			N	-0-			46
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			46
11		1080 N	890	-0-	-190	-0-	890	2			N	-0-			46
12		1085 N	638	-0-	-447	-0-	638	2			N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:			14,722			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
NAUTILUS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		601034								
LITTLE		WELL #:		2	RRCID ->	209897	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 7466 - 8056	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-		-0-
02		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-		-0-
03		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-		-0-
04		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-		-0-
05		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-		-0-
06		1410 N	1088	-0-	-322	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
07		1457 N	1090	-0-	-367	-0-	1090 2		N	-0-		-0-
08		1426 N	1037	-0-	-389	-0-	1037 2		N	-0-		-0-
09		1080 N	909	-0-	-171	-0-	909 2		N	-0-		-0-
10		1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1082 2		N	-0-		-0-
11		990 N	779	-0-	-211	-0-	779 2		N	-0-		-0-
12		930 N	558	-0-	-372	-0-	558 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LITTLE		WELL #:		3	RRCID ->	221034	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7466 - 8050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-		-0-
02		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-		-0-
03		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-		-0-
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-		-0-
05		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-		-0-
06		840 N	653	-0-	-187	-0-	653 2		N	-0-		-0-
07		868 N	654	-0-	-214	-0-	654 2		N	-0-		-0-
08		868 N	622	-0-	-246	-0-	622 2		N	-0-		-0-
09		660 N	545	-0-	-115	-0-	545 2		N	-0-		-0-
10		651 N	649	-0-	-2	-0-	649 2		N	-0-		-0-
11		600 N	461	-0-	-139	-0-	461 2		N	-0-		-0-
12		558 N	334	-0-	-224	-0-	334 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,132		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-		74
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-		74
03		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-		74
04		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-		74
05		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-		74
06		1200 N	963	-0-	-237	-0-	963 2		N	-0-		74
07		1271 N	984	-0-	-287	-0-	984 2		N	-0-		74
08		1054 N	961	-0-	-93	-0-	961 2		N	-0-		74
09		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-		74
10		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-		74
11		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-		74
12		1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005 2		N	-0-		74
TOTAL GAS PROD:		12,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
NAUTILUS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		601034						
HARPER-KNIGHT		WELL #:		2	RRCID -> 238653	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7886	- 8812	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		N	-0-	318
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-	318
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-	318
04	2010 N	1996	-0-	-14	-0-	1996 2		N	-0-	318
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-	318
06	2070 N	1880	-0-	-190	-0-	1880 2		N	-0-	318
07	2077 N	1939	-0-	-138	-0-	1939 2		N	-0-	318
08	2077 N	1812	-0-	-265	-0-	1812 2		N	-0-	318
09	1890 N	1800	-0-	-90	-0-	1800 2		N	-0-	318
10	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	1884 2		N	-0-	318
11	1740 N	1702	-0-	-38	-0-	1702 2		N	-0-	318
12	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	1733 2		N	-0-	318

TOTAL GAS PROD: 22,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER-KNIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 238654	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7920	- 8812	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-	501
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		N	-0-	501
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		N	-0-	501
04	2010 N	1996	-0-	-14	-0-	1996 2		N	-0-	501
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	-0-	501
06	2070 N	1880	-0-	-190	-0-	1880 2		N	-0-	501
07	2077 N	1939	-0-	-138	-0-	1939 2		N	-0-	501
08	2077 N	1813	-0-	-264	-0-	1813 2		N	-0-	501
09	1890 N	1801	-0-	-89	-0-	1801 2		N	-0-	501
10	1953 N	1885	-0-	-68	-0-	1885 2		N	-0-	501
11	1740 N	1703	-0-	-37	-0-	1703 2		N	-0-	501
12	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	1733 2		N	-0-	501

TOTAL GAS PROD: 22,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE		WELL #:		4H	RRCID -> 254565	COMPL. DATE 07/02/2009	TOTAL DEPTH 7823	PERF. 8911	- 10800	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588 2		N	-0-	531
02	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284 2		N	-0-	531
03	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7908 2		N	-0-	531
04	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757 2		N	-0-	531
05	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6584 2		N	-0-	531
06	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722 2		N	-0-	531
07	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639 2		N	-0-	531
08	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385 2		N	-0-	531
09	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2		N	-0-	531
10	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872 2		N	-0-	531
11	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228 2		N	-0-	531
*12	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 2		N	-0-	531

TOTAL GAS PROD: 69,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
NEWARK E&P OPERATING, LLC				606167								
RICHARDS RANCH		WELL #:		1 H	RRCID -> 211728	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6148	PERF. 6150	- 7889			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-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	81			105
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		81				

HUSKEY		WELL #:		3H	RRCID -> 228109	COMPL. DATE 02/23/2007	TOTAL DEPTH 8215	PERF. 5850	- 8112			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	851	-0-	-296	-0-	788 3	63 9	N	57	162 1	1 8	46
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1264 3	63 9	N	57	5 8		98
*03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	23	1 8		120
*04	810 N	31	-0-	-779	-0-	10 3	21 9	N	19	1 8		138
*05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			138
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
*07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			138
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	116 1		35
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		2,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		169				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3		N	-0-			80
02		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2002	3	43	9	N	39	2 8	117
03		2635 X	2043	-0-	-592	-0-	2030	3	13	9	N	12		129
04		2550 X	1798	-0-	-752	-0-	1783	3	15	9	N	14	1 8	142
05		2635 X	2107	-0-	-528	-0-	2105	3	2	9	N	2	2 8	142
06		2190 X	1909	-0-	-281	-0-	1906	3	3	9	N	3		145
07		2201 X	375	-0-	-1826	-0-	375	3		N	-0-			145
08		2108 X	143	-0-	-1965	-0-	143	3		N	-0-			145
09		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-				N	30	148 1		27
10		2108 X	23	-0-	-2085	-0-	23	3		N	-0-			27
11		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-			27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		12,711				TOTAL CONDENSATE PROD:		100						

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3503 X	3324	-0-	-179	-0-	3323	3	1	9	N	1	1 8	-0-
02		3277 X	3102	-0-	-175	-0-	3102	3		N	-0-			-0-
03		3503 X	3388	-0-	-115	-0-	3386	3	2	9	N	2	2 8	-0-
04		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3		N	-0-			-0-
05		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3423	3	1	9	N	1	1 8	-0-
06		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3		N	-0-			-0-
07		3503 X	3400	-0-	-103	-0-	3400	3		N	-0-			-0-
08		3503 X	3368	-0-	-135	-0-	3368	3		N	-0-			-0-
09		3390 X	3238	-0-	-152	-0-	3238	3		N	-0-			-0-
10		3410 X	3323	-0-	-87	-0-	3323	3		N	-0-			-0-
11		3300 X	3198	-0-	-102	-0-	3198	3		N	-0-			-0-
12		3410 X	3188	-0-	-222	-0-	3188	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,664				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2511 X	1870	-0-	-641	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
02		2262 X	1543	-0-	-719	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
03		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3		N	-0-			-0-
04		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3		N	-0-			-0-
05		2790 X	2638	-0-	-152	-0-	2638	3		N	-0-			-0-
06		2760 X	1808	-0-	-952	-0-	1807	3	1	9	N	1	1 8	-0-
07		3379 X	2890	-0-	-489	-0-	2858	3	32	9	N	29	1 8	28
08		3379 X	2859	-0-	-520	-0-	2834	3	25	9	N	23	1 8	50
09		3270 X	835	-0-	-2435	-0-	814	3	21	9	N	19		69
10		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2796	3	102	9	N	93	4 8	158
11		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2843	3	89	9	N	81	61 1	178
*12		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2657	3	96	9	N	87	173 1	92
TOTAL GAS PROD:		29,144				TOTAL CONDENSATE PROD:		333						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167								
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4185 X	2342	-0-	-1843	-0-	2342 3					44
02		3915 X	1941	-0-	-1974	-0-	1941 3					44
03		4061 X	3466	-0-	-595	-0-	3466 3					44
04		3930 X	3456	-0-	-474	-0-	3456 3					44
05		3534 X	3297	-0-	-237	-0-	3297 3					44
06		3360 X	2360	-0-	-1000	-0-	2359 3	1 9	N	1	1 8	44
07		3565 X	2859	-0-	-706	-0-	2859 3					44
08		3565 X	2970	-0-	-595	-0-	2970 3					44
09		3450 X	745	-0-	-2705	-0-	745 3					44
10		3286 X	1946	-0-	-1340	-0-	1945 3	1 9	N	1	1 8	44
11		2880 X	2259	-0-	-621	-0-	2259 3					44
12		2294 X	1575	-0-	-719	-0-	1575 3					44
TOTAL GAS PROD:		29,216				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5478 3	2 9	N	2	2 8	26
02		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4552 3	9 9	N	8	8 8	26
03		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4504 3	2 9	N	2	2 8	26
04		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4177 3	6 9	N	5	5 8	26
05		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4181 3	18 9	N	16	16 8	26
06		3180 X	2980	-0-	-200	-0-	2974 3	6 9	N	5	5 8	26
07		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3775 3	4 9	N	4	4 8	26
08		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3396 3	3 9	N	3	3 8	26
09		3180 X	2214	-0-	-966	-0-	2214 3			-0-		26
10		3286 X	1128	-0-	-2158	-0-	1120 3	8 9	N	7	7 8	26
11		3180 X	3148	-0-	-32	-0-	3147 3	1 9	N	1	1 8	26
12		2232 X	1712	-0-	-520	-0-	1712 3			-0-		26
TOTAL GAS PROD:		41,289				TOTAL CONDENSATE PROD:		53				

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3			-0-		44
*02		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1458 3			10	1 8	53
*03		1426 N	1363	-0-	-63	-0-	1352 3	11 9	N	10	2 8	61
*04		1440 N	246	-0-	-1194	-0-	246 3			-0-		61
*05		1581 N	14	-0-	-1567	-0-	14 3			-0-		61
*06		1320 N	10	-0-	-1310	-0-	10 3			-0-	61 1	-0-
*07		248 N	10	-0-	-238	-0-	10 3			-0-		-0-
*08		14 N	7	-0-	-7	-0-	7 3			-0-		-0-
*09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				-0-		-0-
*10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				-0-		-0-
*11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,598				TOTAL CONDENSATE PROD:		20				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
NEWARK E&P OPERATING, LLC										//CONT.// 606167							
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*01		3224 X	472	-0-	-2752	-0-		470 3	2 9	N	2	2 8		61			
*02		3016 X	-0-	-0-	-3016	-0-				N	-0-			61			
*03		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	1	61 1	1 8	-0-			
*04		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-			
*05		713 X	-0-	-0-	-713	-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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			472							TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

POLK & PATTON										WELL #: 1H		RRCID -> 237888		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171	
01		4030 X	3572	-0-	-458	-0-		3572 3		N	-0-			-0-			
02		3770 X	1213	-0-	-2557	-0-		1213 3		N	-0-			-0-			
03		4030 X	367	-0-	-3663	-0-		367 3		N	-0-			-0-			
04		3900 X	2929	-0-	-971	-0-		2928 3	1 9	N	1	1 8		-0-			
05		4030 X	3528	-0-	-502	-0-		3528 3		N	-0-			-0-			
06		3450 X	617	-0-	-2833	-0-		617 3		N	-0-			-0-			
07		3038 X	1467	-0-	-1571	-0-		1467 3		N	-0-			-0-			
08		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-		4307 3		N	-0-			-0-			
09		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-		4188 3		N	-0-			-0-			
10		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-		4733 3	1 9	N	1	1 8		-0-			
11		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-		4435 3		N	-0-			-0-			
12		4340 X	2778	-0-	-1562	-0-		2778 3		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			34,135							TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

RICHARDS RANCH										WELL #: 3H		RRCID -> 237984		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515	
01		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-		2004 3		N	-0-			81			
02		1595 X	1577	-0-	-18	-0-		1558 3	19 9	N	17			98			
03		1984 X	1295	-0-	-689	-0-		1267 3	28 9	N	25	3 8		120			
04		1950 X	158	-0-	-1792	-0-		158 3		N	-0-			120			
05		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	45	165 1		-0-			
06		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			-0-			
07		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			-0-			
08		1302 X	-0-	-0-	-1302	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			15			
TOTAL GAS PROD:			5,034							TOTAL CONDENSATE PROD:		102					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167									
STRICKLAND		WELL #:		1H	RRCID ->	238329	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5990 - 8213	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2449 X	2168	-0-	-281	-0-	2125 3	43 9	N	39	3 8		100
02		2581 X	1938	-0-	-643	-0-	1935 3	3 9	N	3			103
03		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2942 3	1 9	N	1	1 8		103
04		2670 X	1972	-0-	-698	-0-	1971 3	1 9	N	1	1 8		103
05		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-			103
06		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-			103
07		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-			103
08		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-			103
09		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	29	105 1		27
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12		T. A.	9	-0-	9	-0-	9 3		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		9,030				TOTAL CONDENSATE PROD:				73			

STRICKLAND		WELL #:		2H	RRCID ->	238331	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	6000 - 8243	
01		1333 N	1176	-0-	-157	-0-	1176 3		N	-0-			114
02		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1175 3	4 9	N	4	4 8		114
03		1612 N	167	-0-	-1445	-0-	167 3		N	-0-	91 1		23
04		1140 N	130	-0-	-1010	-0-	130 3		N	-0-			23
05		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			23
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			23
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12		T. A.	15	-0-	15	-0-	9 3	6 9	N	5			28
TOTAL GAS PROD:		2,667				TOTAL CONDENSATE PROD:				9			

RICHARDS RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	238671	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	6049 - 8286	
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-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE							
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167													
WIDMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	241317	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	5809	PERF.	5976	-	8260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-		2180	3	90	9	N	82	75	1	4	8	117
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		1392	3	43	9	N	39					156
03	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-		2616	3	25	9	N	23	1	8			178
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		1755	3	23	9	N	21	166	1	2	8	31
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-						N	2	2	8			31
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-						N	-0-					31
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-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	19	50	1			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		186											

WIDMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	248879	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	6205	-	8183			
01	1488 N	581	-0-	-907	-0-		552	3	29	9	N	26	127	1	4	8	-0-
02	1421 N	-0-	-0-	-1421	-0-						N	-0-					-0-
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-						N	-0-					-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22	22	1			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		581		TOTAL CONDENSATE PROD:		48											

WIDMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	248880	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	5878	-	8323			
01	1891 X	1170	-0-	-721	-0-		1158	3	12	9	N	11	148	1			4
02	1769 X	-0-	-0-	-1769	-0-						N	-0-					4
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-						N	-0-					4
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-						N	-0-					4
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-						N	-0-					4
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	37	41	1			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		48											

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167									
RICHARDS RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	251686	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 6001 -	9077	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

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

HAMMAN WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	265487	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 6015 -	9530
01	7254 X	6402	-0-	-852	-0-	6380	3	22 9	N	20	166 1	53
02	6786 X	5551	-0-	-1235	-0-	5529	3	22 9	N	20		73
03	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	9601	3	10 9	N	9		82
04	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8526	3	21 9	N	19	1 8	100
05	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	8062	3	59 9	N	54	2 8	152
06	9300 X	6204	-0-	-3096	-0-	6153	3	51 9	N	46	174 1	22
07	9610 X	7715	-0-	-1895	-0-	7682	3	33 9	N	30		52
08	9610 X	7217	-0-	-2393	-0-	7178	3	39 9	N	35		87
09	8550 X	8156	-0-	-394	-0-	8065	3	91 9	N	83	117 1	53
10	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8683	3	69 9	N	63	1 8	115
11	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8177	3	22 9	N	20		135
12	8432 X	7956	-0-	-476	-0-	7926	3	30 9	N	27		162

TOTAL GAS PROD: 92,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

HAMMAN EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	269742	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 5910 -	8996
01	4588 X	3246	-0-	-1342	-0-	3194	3	52 9	N	47	7 8	264
02	4495 X	4026	-0-	-469	-0-	3993	3	33 9	N	30	17 8	277
03	4805 X	3317	-0-	-1488	-0-	3297	3	20 9	N	18	169 1	122
04	4650 X	1722	-0-	-2928	-0-	1708	3	14 9	N	13	3 8	132
05	4495 X	299	-0-	-4196	-0-	265	3	34 9	N	31	28 8	135
06	4170 X	3056	-0-	-1114	-0-	3024	3	32 9	N	29	12 8	152
07	4309 X	3099	-0-	-1210	-0-	3055	3	44 9	N	40	8 8	184
08	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5422	3	7 9	N	6	165 1	19
09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3953	3	2 9	N	2	1 8	20
10	3162 X	2635	-0-	-527	-0-	2622	3	13 9	N	12	12 8	20
11	5250 X	3438	-0-	-1812	-0-	3429	3	9 9	N	8	2 8	26
12	4743 X	3045	-0-	-1698	-0-	3011	3	34 9	N	31		57

TOTAL GAS PROD: 37,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
 WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

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

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 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-														

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167									
WALTER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	279001	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5270 - 5352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #:		4	RRCID ->	279089	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5310 - 5380		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167							
SEALE		WELL #:		1	RRCID ->	279100	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	5297	PERF. 5000 - 5040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.// 606167														
RICHARDS RANCH		WELL #: N 21		RRCID -> 279540		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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								
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 3		RRCID -> 279797		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5778 - 5818								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

O.G.P. OPERATING, INC.		617041		WELL #:		1H	RRCID ->	254061	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	7881 -	10884	
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-				

MAGUIRE 'B' UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262360	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7945 -	10247			
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						
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342										
COALSON		WELL #:		1H	RRCID -> 223646	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 5238	PERF. 9058	- 5476					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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	1951	-0-	1951	1951	1951 3				N	-0-			39
08	14B2 EXT	1539	-0-	1539	3490	1539 3				N	-0-			39
09	14B2 EXT	1189	-0-	1189	4679	1189 3				N	-0-			39
10	14B2 EXT	266	-0-	266	4945	266 3				N	-0-			39
*11	4945 X	-0-	-0-	-4945	-0-					N	-0-			39
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:		4,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COALSON		WELL #:		2 H	RRCID -> 234513	COMPL. DATE 06/08/2007	TOTAL DEPTH 5327	PERF. 5728	- 8578					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COALSON		WELL #:		3H	RRCID -> 237910	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 4253	PERF. 5890	- 8482					
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-	-0-					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									
COALSON		WELL #:		4H	RRCID ->	238311	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		WELL #:		1H	RRCID ->	243966	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6751	PERF. 6955 - 9077
01	4030 X	3421	-0-	-609	-0-	3421	3		N	-0-			110
02	3712 X	3562	-0-	-150	-0-	3562	3		N	-0-			110
03	4030 X	3649	-0-	-381	-0-	3649	3		N	-0-			110
04	3900 X	3008	-0-	-892	-0-	2913	3	95 9	N	86	177 1		19
05	3937 X	3440	-0-	-497	-0-	3440	3		N	-0-			19
06	3690 X	3538	-0-	-152	-0-	3538	3		N	-0-			19
07	3813 X	3430	-0-	-383	-0-	3430	3		N	-0-			19
08	3658 X	3233	-0-	-425	-0-	3233	3		N	-0-			19
09	3330 X	2916	-0-	-414	-0-	2916	3		N	-0-			19
10	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			19
*11	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	46	1	3947 2	N	-0-			19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 34,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

LOST CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	261422	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6644 - 6650
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1869	-0-	1869	3786	1869	2	N	-0-		46
02	DLQ	G-10	1605	-0-	1605	5391	1605	2	N	-0-		46
03	DLQ	G-10	1965	-0-	1965	7356	1965	2	N	-0-		46
04	DLQ	G-10	1830	-0-	1830	9186	1830	2	N	-0-		46
05		11045 X	1859	-0-	-9186	-0-	1859	2	N	-0-		46
06		1800 X	1669	-0-	-131	-0-	1669	2	N	-0-		46
07		1953 X	1762	-0-	-191	-0-	1762	2	N	-0-		46
08		1953 X	1786	-0-	-167	-0-	1786	2	N	-0-		46
09		1830 X	1641	-0-	-189	-0-	1641	2	N	-0-		46
10		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-		46
11		1710 X	1554	-0-	-156	-0-	1554	2	N	-0-		46
12	DLQ	G-10	1885	-0-	1885	1885	1885	2	N	-0-		46
TOTAL GAS PROD:		21,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OXXN				630579								
THOMASON		WELL #:		1	RRCID ->	214685	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6519 PERF. 6850 - 9905		
01	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2	N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	N	-0-	-0-	
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-	-0-	
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	N	-0-	-0-	
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2	N	-0-	-0-	
07	2263	N	1957	-0-	-306	-0-	1957	2	N	-0-	-0-	
08	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2037	2	N	-0-	-0-	
09	2460	N	1738	-0-	-722	-0-	1738	2	N	-0-	-0-	
10	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	1723	2	N	-0-	-0-	
11	1980	N	1845	-0-	-135	-0-	1845	2	N	-0-	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KOONSMAN		WELL #:		2 H	RRCID ->	229633	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	8256 PERF. 6375 - 7975		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
OXXN		//CONT.//		630579							
KOONSMAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231524	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 6250 - 8505
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DODGE, ETHEL WILEY		WELL #:		1	RRCID ->	254628	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	6218	PERF. 6525 - 10728
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

P & D OPERATING, INC.		630771		WELL #:		1	RRCID ->	203279	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 8316 - 8404
01		279 N	152	-0-	-127	-0-	152	2	N	-0-	-0-		
02		174 N	167	-0-	-7	-0-	167	2	N	-0-	-0-		
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-		
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-	-0-		
05		186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2	N	-0-	-0-		
06		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2	N	-0-	-0-		
07		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-	-0-		
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-		
09		180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2	N	-0-	-0-		
10		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	N	-0-	-0-		
11		180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2	N	-0-	-0-		
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,800	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
P & D OPERATING, INC.		//CONT.//		630771								
PARKER, ANN		WELL #:		1	RRCID ->	203999	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	8796	PERF. 8160 - 8464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	221	-0-	-58	-0-	221 2	N	-0-			-0-
02		232 N	225	-0-	-7	-0-	225 2	N	-0-			-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-			-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-			-0-
05		248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2	N	-0-			-0-
06		240 N	192	-0-	-48	-0-	192 2	N	-0-			-0-
07		217 N	174	-0-	-43	-0-	174 2	N	-0-			-0-
08		217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2	N	-0-			-0-
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2	N	-0-			-0-
10		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-			-0-
11		180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2	N	-0-			-0-
12		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		WELL #:		101BH	RRCID ->	238316	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	4755	PERF. 5245 - 7607
MCMURREY, M. H. D													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		WELL #:		1	RRCID ->	219177	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4077 - 4173
KIRK													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	336			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	336			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	336			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	336			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	336			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	336			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	336			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	336			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	336			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	336			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	336			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	336			Y	-0-			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	37	-0-	37	37		37 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007										TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4605 -	4678
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		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-						

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008										TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4093 -	4103
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 1		-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-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//	637403								
HINKSON		WELL #:	21	RRCID ->	241518	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	4077 - 4139
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-		

BILL HINKSON "A"		WELL #:	A 5	RRCID ->	247772	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	4479	PERF.	4138 - 4146
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-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-		

MARINER "C"		WELL #:	1	RRCID ->	255222	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	4276 - 4288
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5 1		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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							
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403											
HINKSON		WELL #:		16	RRCID ->	256474	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 4132 - 4152				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-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-							

HINKSON 79		WELL #:		3	RRCID ->	256752	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	4338	PERF. 4200 - 4220				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	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-							

HINKSON		WELL #:		9	RRCID ->	257586	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4150 - 4160				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	14B DENY	-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-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//	637403						
CLARK, GRAHAME		WELL #:	2	RRCID -> 259723	COMPL. DATE 10/11/2010	TOTAL DEPTH 4585	PERF. 4274	- 4284	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		533 N	-0-	-0-	-533	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		40 1	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	979	-0-	979	979	979 2		-0-
TOTAL GAS PROD:			979	TOTAL CONDENSATE PROD:			40		

KIRK A		WELL #:	1	RRCID -> 261051	COMPL. DATE 06/16/2010	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4060	- 4070	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-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	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	994			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	994			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	994			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	994			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	994			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	994			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	994			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	994			-0-
*09		994 X	-0-	-0-	-994	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//	637403								
ELIZABETH		WELL #:	1	RRCID -> 261835	COMPL. DATE 10/30/2010	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 4080	- 4090			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) 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-			Y	-0-		27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27 1	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HINKSON 79		WELL #:	4	RRCID -> 262928	COMPL. DATE 01/03/2011	TOTAL DEPTH 4390	PERF. N/A				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE						
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//	637403									
HINKSON		WELL #:	7702	RRCID ->	264246	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4225 - 4235	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	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-			

PEBA OIL & GAS, INC.		648640										
WILD HARE		WELL #:	1	RRCID ->	201287	COMPL. DATE	01/07/2002	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7008 - 7268	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GARLAND BEND UNIT		WELL #:		2		RRCID ->		213108		COMPL. DATE		08/01/2005		TOTAL DEPTH		4900		PERF.		4598 - 4632	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM												
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
01	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	2		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
04	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		255					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//	648640											
HEATH, ELIZABETH		WELL #:	5	RRCID ->	213714	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	4702	PERF. 4464 - 4546				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		19 N	19	-0-	-0-		19	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HOLUB, HENRY		WELL #:	2	RRCID ->	278819	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4276 - 4296				
01	3255 X	2655	-0-	-600	-0-	2350	2	305	9	N	277	165	1	151
02	3045 X	2623	-0-	-422	-0-	2621	2	2	9	N	2			153
03	3255 X	2386	-0-	-869	-0-	2380	2	6	9	N	5			158
04	2940 X	2288	-0-	-652	-0-	2281	2	7	9	N	6			164
05	3038 X	3034	-0-	-4	-0-	2913	2	121	9	N	110			274
06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-			274
07	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-			274
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3395	2	8	9	N	7			281
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2990	2	41	9	N	37	170	1	148
10	3255 X	2994	-0-	-261	-0-	2974	2	20	9	N	18			166
11	3150 X	2964	-0-	-186	-0-	2940	2	24	9	N	22			188
12	DLQ G-10	2750	-0-	2750	2750	2622	2	128	9	N	116			304
TOTAL GAS PROD:			34,657	TOTAL CONDENSATE PROD:			600							

PHILLIPS, BOB DEARING-CHURCHILL		WELL #:	1	RRCID ->	189567	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6610 - 6754				
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-			-0-
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-			-0-
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-			-0-
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-			-0-
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-			-0-
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-			-0-
07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-			-0-
08	3100 N	3543	-0-	443	-0-	3543	3			N	-0-			-0-
09	3000 N	3551	-0-	551	-0-	3551	3			N	-0-			-0-
10	3100 N	3310	-0-	210	-0-	3310	3			N	-0-			-0-
*11	3000 N	2281	-0-	-719	-0-	2281	3			N	-0-			-0-
12	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,090	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
PHILLIPS, BOB		//CONT.//		662705								
CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING		WELL #:		1	RRCID ->	205207	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	6668	PERF. 6458 - 6520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3		N	-0-	-0-	
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-	-0-	
03		620 N	507	-0-	-113	-0-	507 3		N	-0-	-0-	
04		600 N	498	-0-	-102	-0-	498 3		N	-0-	-0-	
05		558 N	502	-0-	-56	-0-	502 3		N	-0-	-0-	
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-	-0-	
07		527 N	339	-0-	-188	-0-	339 3		N	-0-	-0-	
08		496 N	290	-0-	-206	-0-	290 3		N	-0-	-0-	
09		450 N	208	-0-	-242	-0-	208 3		N	-0-	-0-	
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-	
*11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-	-0-	
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID		WELL #:		3H	RRCID ->	221625	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	6623	PERF. 7053 - 9307
01		9734 X	8647	-0-	-1087	-0-	8647 3		N	-0-	-0-
02		9106 X	7516	-0-	-1590	-0-	7516 3		N	-0-	-0-
03		9734 X	8551	-0-	-1183	-0-	8551 3		N	-0-	-0-
04		8370 X	7352	-0-	-1018	-0-	7352 3		N	-0-	-0-
05		8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	8899 3		N	-0-	-0-
06		8370 X	7843	-0-	-527	-0-	7843 3		N	-0-	-0-
07		9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	9139 3		N	-0-	-0-
08		8897 X	7945	-0-	-952	-0-	7945 3		N	-0-	-0-
09		8610 X	7320	-0-	-1290	-0-	7320 3		N	-0-	-0-
10		8897 X	7530	-0-	-1367	-0-	7530 3		N	-0-	-0-
11		8850 X	6843	-0-	-2007	-0-	6843 3		N	-0-	-0-
12		8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		87,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL-SIMMONS		WELL #:		2H	RRCID ->	228634	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	6354	PERF. 6610 - 8636
01		1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094 3		N	-0-	-0-
02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N	-0-	-0-
03		1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228 3		N	-0-	-0-
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-	-0-
05		1240 N	1052	-0-	-188	-0-	1052 3		N	-0-	-0-
06		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-	-0-
07		1209 N	1058	-0-	-151	-0-	1058 3		N	-0-	-0-
08		1054 N	1014	-0-	-40	-0-	1014 3		N	-0-	-0-
09		1170 N	1060	-0-	-110	-0-	1060 3		N	-0-	-0-
10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-	-0-
*11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-	-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
PHILLIPS, BOB		//CONT.// 662705							
MITCHELL		WELL #: 1H		RRCID -> 240015		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1023 N	932	-0-	-91	-0-	932 3	N	-0-	-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3	N	-0-	-0-
03	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046 3	N	-0-	-0-
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-	-0-
05	1054 N	896	-0-	-158	-0-	896 3	N	-0-	-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	N	-0-	-0-
07	1023 N	902	-0-	-121	-0-	902 3	N	-0-	-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-	-0-
09	990 N	905	-0-	-85	-0-	905 3	N	-0-	-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	N	-0-	-0-
*11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3	N	-0-	-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PINNERGY, LTD.		665701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
HIGHWAY 67 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 240443		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876	
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-			

PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
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-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE						
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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				
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	289 1	2604 2	N	-0-		26
*02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	265 1	2388 2	N	-0-		26
*03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	220 1	1994 2	N	-0-		26
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		26
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		26
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		26
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		26
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		26
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		26
*10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		26
*11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		26
*12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:			8,141	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		WELL #:	2	RRCID -> 185478	COMPL. DATE 06/26/2001	TOTAL DEPTH 6284	PERF. 5991	- 6159				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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						
WARD		WELL #:		1H	RRCID -> 218670	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 4471	PERF. 4759	- 6600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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		WELL #:		2	RRCID -> 259257	COMPL. DATE 01/14/2011	TOTAL DEPTH 3892	PERF. 3834	- 3854	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	-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-				

OIL AND GAS DIVISION

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

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GOWEN-DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	273685	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	6976	PERF. 6700 - 6930
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 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	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:		701				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP		696752		WELL #:		5 H	RRCID ->	237180	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	8099	PERF. 8550 - 11839
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6851 X	3321	-0-	-3530	-0-		190	1	3131	2	N	-0-					-0-
02		5684 X	3591	-0-	-2093	-0-		193	1	3398	2	N	-0-					-0-
03		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-		443	1	5084	2	N	-0-					-0-
04		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-		313	1	5302	2	N	-0-					-0-
05		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-		346	1	5741	2	N	-0-					-0-
06		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-		457	1	5363	2	N	-0-					-0-
07		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-		436	1	5573	2	N	-0-					-0-
08		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-		366	1	5905	2	N	-0-					-0-
09		5880 X	4318	-0-	-1562	-0-		299	1	4019	2	N	-0-					-0-
10		6076 X	1799	-0-	-4277	-0-		23	1	1776	2	N	-0-					-0-
11		5820 X	1352	-0-	-4468	-0-		103	1	1249	2	N	-0-					-0-
12		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			49,710			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677																		
01		7130 X	5862	-0-	-1268	-0-		336	1	5526	2	N	-0-					-0-
02		6786 X	5853	-0-	-933	-0-		314	1	5539	2	N	-0-					-0-
03		7254 X	6310	-0-	-944	-0-		506	1	5804	2	N	-0-					-0-
04		6090 X	5708	-0-	-382	-0-		318	1	5390	2	N	-0-					-0-
05		5859 X	5757	-0-	-102	-0-		328	1	5429	2	N	-0-					-0-
06		6060 X	4731	-0-	-1329	-0-		371	1	4360	2	N	-0-					-0-
07		6324 X	5514	-0-	-810	-0-		400	1	5114	2	N	-0-					-0-
08		6324 X	5299	-0-	-1025	-0-		309	1	4990	2	N	-0-					-0-
09		6791 X	6791	-0-	-0-	-0-		470	1	6321	2	N	-0-					-0-
10		7652 X	7652	-0-	-0-	-0-		96	1	7556	2	N	-0-					-0-
*11		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-		518	1	6262	2	N	-0-					-0-
12		6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			66,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164																		
01		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-		326	1	5358	2	N	-0-					-0-
02		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-		293	1	5157	2	N	-0-					-0-
03		5518 X	5411	-0-	-107	-0-		434	1	4977	2	N	-0-					-0-
04		5430 X	5239	-0-	-191	-0-		292	1	4947	2	N	-0-					-0-
05		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-		332	1	5508	2	N	-0-					-0-
06		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-		430	1	5054	2	N	-0-					-0-
07		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-		419	1	5366	2	N	-0-					-0-
08		5611 X	5463	-0-	-148	-0-		319	1	5144	2	N	-0-					-0-
09		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-		381	1	5125	2	N	-0-					-0-
10		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-		90	1	7120	2	N	-0-					-0-
*11		6199 X	6199	-0-	-0-	-0-		473	1	5726	2	N	-0-					-0-
12		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			63,271			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
 AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6231 X	5672	-0-	-559	-0-		325	1	5347	2	N	-0-					-0-
02		6235 X	5423	-0-	-812	-0-		291	1	5132	2	N	-0-					-0-
03		6665 X	5795	-0-	-870	-0-		465	1	5330	2	N	-0-					-0-
04		5850 X	5582	-0-	-268	-0-		311	1	5271	2	N	-0-					-0-
05		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-		340	1	5635	2	N	-0-					-0-
06		5610 X	5485	-0-	-125	-0-		430	1	5055	2	N	-0-					-0-
07		5797 X	5733	-0-	-64	-0-		416	1	5317	2	N	-0-					-0-
08		5983 X	5617	-0-	-366	-0-		328	1	5289	2	N	-0-					-0-
09		5790 X	5005	-0-	-785	-0-		347	1	4658	2	N	-0-					-0-
10		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-		82	1	6493	2	N	-0-					-0-
*11		6777 X	6777	-0-	-0-	-0-		518	1	6259	2	N	-0-					-0-
12		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		63,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

01		7936 X	4573	-0-	-3363	-0-		1929	1	2644	2	N	-0-					-0-
02		7424 X	5940	-0-	-1484	-0-		1457	1	4483	2	N	-0-					-0-
03		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-		1342	1	6323	2	N	-0-					-0-
04		7050 X	6603	-0-	-447	-0-		1383	1	5220	2	N	-0-					-0-
05		7206 X	7206	-0-	-0-	-0-		1438	1	5768	2	N	-0-					-0-
06		6150 X	4977	-0-	-1173	-0-		1494	1	3483	2	N	-0-					-0-
07		7657 X	2296	-0-	-5361	-0-		2031	1	265	2	N	-0-					-0-
08		7657 X	2272	-0-	-5385	-0-		1043	1	1229	2	N	-0-					-0-
09		6960 X	2088	-0-	-4872	-0-		1184	1	904	2	N	-0-					-0-
10		7192 X	2227	-0-	-4965	-0-		1033	1	1194	2	N	-0-					-0-
11		4980 X	1927	-0-	-3053	-0-		1014	1	913	2	N	-0-					-0-
12		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		47,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

01		5363 X	4358	-0-	-1005	-0-		250	1	4108	2	N	-0-					-0-
02		5075 X	4009	-0-	-1066	-0-		215	1	3794	2	N	-0-					-0-
03		5425 X	3014	-0-	-2411	-0-		242	1	2772	2	N	-0-					-0-
04		5070 X	3369	-0-	-1701	-0-		188	1	3181	2	N	-0-					-0-
05		5239 X	3089	-0-	-2150	-0-		176	1	2913	2	N	-0-					-0-
06		4230 X	2355	-0-	-1875	-0-		185	1	2170	2	N	-0-					-0-
07		4278 X	2802	-0-	-1476	-0-		203	1	2599	2	N	-0-					-0-
08		3472 X	649	-0-	-2823	-0-		38	1	611	2	N	-0-					-0-
09		3360 X	574	-0-	-2786	-0-		40	1	534	2	N	-0-					-0-
10		3100 X	449	-0-	-2651	-0-		6	1	443	2	N	-0-					-0-
11		2700 X	395	-0-	-2305	-0-		30	1	365	2	N	-0-					-0-
12		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		25,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8649 X	8129	-0-	-520	-0-		466 1	7663 2	N	-0-			-0-
02		8207 X	7458	-0-	-749	-0-		401 1	7057 2	N	-0-			-0-
03		9176 X	8094	-0-	-1082	-0-		649 1	7445 2	N	-0-			-0-
04		8880 X	7840	-0-	-1040	-0-		437 1	7403 2	N	-0-			-0-
05		8835 X	8092	-0-	-743	-0-		460 1	7632 2	N	-0-			-0-
06		7860 X	7694	-0-	-166	-0-		604 1	7090 2	N	-0-			-0-
07		8091 X	7939	-0-	-152	-0-		575 1	7364 2	N	-0-			-0-
08		8091 X	7860	-0-	-231	-0-		459 1	7401 2	N	-0-			-0-
09		7830 X	7625	-0-	-205	-0-		528 1	7097 2	N	-0-			-0-
10		8091 X	7496	-0-	-595	-0-		94 1	7402 2	N	-0-			-0-
11		7680 X	7062	-0-	-618	-0-		539 1	6523 2	N	-0-			-0-
12		7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			85,289				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491														
01		4247 X	2989	-0-	-1258	-0-		171 1	2818 2	N	-0-			-0-
02		3973 X	3411	-0-	-562	-0-		183 1	3228 2	N	-0-			-0-
03		4929 X	3603	-0-	-1326	-0-		212 1	3391 2	N	-0-			-0-
04		4770 X	3490	-0-	-1280	-0-		194 1	3296 2	N	-0-			-0-
05		3627 X	3341	-0-	-286	-0-		190 1	3151 2	N	-0-			-0-
06		3540 X	3111	-0-	-429	-0-		244 1	2867 2	N	-0-			-0-
07		3658 X	2271	-0-	-1387	-0-		165 1	2106 2	N	-0-			-0-
08		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-		289 1	4661 2	N	-0-			-0-
09		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-		340 1	4573 2	N	-0-			-0-
10		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-		60 1	4749 2	N	-0-			-0-
*11		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-		352 1	4254 2	N	-0-			-0-
12		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,494				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362														
01		4526 X	4372	-0-	-154	-0-		251 1	4121 2	N	-0-			-0-
02		4408 X	3276	-0-	-1132	-0-		176 1	3100 2	N	-0-			-0-
03		4712 X	3880	-0-	-832	-0-		311 1	3569 2	N	-0-			-0-
04		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-		280 1	4743 2	N	-0-			-0-
05		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-		290 1	4806 2	N	-0-			-0-
06		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-		349 1	4101 2	N	-0-			-0-
07		5177 X	4616	-0-	-561	-0-		335 1	4281 2	N	-0-			-0-
08		5177 X	4271	-0-	-906	-0-		249 1	4022 2	N	-0-			-0-
09		5010 X	4651	-0-	-359	-0-		322 1	4329 2	N	-0-			-0-
10		5084 X	4559	-0-	-525	-0-		57 1	4502 2	N	-0-			-0-
*11		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-		348 1	4204 2	N	-0-			-0-
12		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,746				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C.			698690										
ALBERTHAL		WELL #:	1H	RRCID ->	227193	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	5392	PERF. 5640 - 8005			
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-			117
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-			117
04		3000 N	3788	-0-	788	788	3788 3		N	-0-			117
05		3100 N	3421	-0-	321	1109	3421 3		N	-0-			117
06		2146 N	1037	-0-	-1109	-0-	1037 3		N	-0-			117
07		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			117
08		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			117
09		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-			117
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
TOTAL GAS PROD:			9,275			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

REGAL BENNETT		WELL #:	1H	RRCID ->	252795	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 5909 - 7118			
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		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-			

REGAL-NASH		WELL #:	3H	RRCID ->	253087	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	5111	PERF. 5900 - 7890			
01		589 N	576	-0-	-13	-0-	576 2		N	-0-			-0-
02		DELQ PR	617	-0-	617	617	617 2		N	-0-			-0-
03		883 N	266	-0-	-617	-0-	266 2		N	-0-			-0-
04		570 N	65	-0-	-505	-0-	65 2		N	-0-			-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
*11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
12		279 N	114	-0-	-165	-0-	114 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,172			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

01	1302	X	990	-0-	-312	-0-	990	2	N	-0-			-0-	
02	DELO	PR	1019	-0-	1019	1019	1019	2	N	-0-			-0-	
03	1532	X	513	-0-	-1019	-0-	513	2	N	-0-			-0-	
04	960	N	773	-0-	-187	-0-	773	2	N	-0-			-0-	
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-	
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			-0-	
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-			-0-	
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-	
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-			-0-	
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			-0-	
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-			-0-	
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,338	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE							
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	698690										
REGAL-BOONSVILLE		WELL #:	1H	RRCID -> 259963	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 6308	PERF. 7093	- 9025					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(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-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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					
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		DELQ PR	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 BOONESVILLE 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

REGAL BOONESVILLE WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887																	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690														
REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011										TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7386	-	8030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694										CNTY: WISE				
COCANOUGHUR UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001										TOTAL DEPTH	8215	PERF. 7368	-	7920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-

THOMAS, B. H. 7060										CNTY: WISE				
WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002										TOTAL DEPTH	7175	PERF. 6742	-	7060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	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																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370														
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455														
01		866 N	866	-0-	-0-	-0-	813	2	53	9	N	48		138
02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	736	2	21	9	N	19		157
03		868 N	831	-0-	-37	-0-	788	2	43	9	N	39	171	25
04		840 N	808	-0-	-32	-0-	763	2	45	9	N	41		66
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	746	2	117	9	N	106	152	20
06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	748	2	23	9	N	21		41
07		766 N	766	-0-	-0-	-0-	759	2	7	9	N	6		47
08		862 N	862	-0-	-0-	-0-	734	2	128	9	N	116	135	28
09		780 N	689	-0-	-91	-0-	689	2			N	-0-		28
10		904 N	904	-0-	-0-	-0-	799	2	105	9	N	95		123
*11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	747	2	42	9	N	38		161
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		161

TOTAL GAS PROD: 8,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602														
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		34
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		34
03		15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-		34
04		13 N	-0-	-0-	-13	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		34
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			140	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			15

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8120	-	8709
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	611	2	17	9	N	15		47	
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	586	2	13	9	N	12		59	
03		682 N	655	-0-	-27	-0-	637	2	18	9	N	16	11 1	64	
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	604	2	131	9	N	119	153 1	30	
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-		30	
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-		30	
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		30	
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-		30	
09		150 N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-		30	
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		30	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30	
TOTAL GAS PROD:											3,348	TOTAL CONDENSATE PROD:			162

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004										TOTAL DEPTH	8810	PERF.	7812	-	8710
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-		30	
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		30	
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-		30	
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-		30	
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		30	
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		30	
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		30	
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		30	
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		30	
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		30	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30	
TOTAL GAS PROD:											785	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//	711370								
MUNCASTER		WELL #:	2	RRCID ->	209654	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 8010 - 8915	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

SHERMAN-MUNCASTER		WELL #:	2	RRCID ->	209655	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 8070 - 8677	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		22	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		22	
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		22	
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		22	
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		22	
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		22	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		22	
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	142 2	20 9	N	18	40	
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	40	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40	
TOTAL GAS PROD:		1,136					TOTAL CONDENSATE PROD:	18			

CRANDALL "A"		WELL #:	3	RRCID ->	209656	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	8963	PERF. 7848 - 8300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-	18	
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-	18	
03	713 N	485	-0-	-228	-0-	485 2		N	-0-	18	
04	540 N	481	-0-	-59	-0-	481 2		N	-0-	18	
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440 2	1 9	N	1	18	
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-	18	
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-	18	
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-	18	
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	427 2		N	-0-	18	
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-	18	
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-	18	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18	
TOTAL GAS PROD:		4,952					TOTAL CONDENSATE PROD:	1			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//	711370									
CRAIG-MUNCASTER		WELL #:	3	RRCID ->	221082	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	8931	PERF. 8046 - 8858		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-			N	-0-			34
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			34
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			34

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

CRAIG-MUNCASTER		WELL #:	2	RRCID ->	221084	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8120 - 8800		
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-			90
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
03		651 N	633	-0-	-18	-0-	633 2	N	-0-			90
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-			90
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-			90
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-			90
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-			90
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-			90
09		630 N	562	-0-	-68	-0-	562 2	N	-0-			90
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	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: 4,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH SISTERS		WELL #:	1	RRCID ->	224893	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	8737	PERF. 7846 - 8630		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	121			150
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	73 2	N	29			179
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	19 2	N	10	169 1		20
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			20
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 2	N	1	1 8		20
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			20
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	69 2	N	14	1 8		33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30			63
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			63
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	13 2	N	27			90
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	111	162 1	1 8	38
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.// 711370														
ENGLISH SISTERS		WELL #: 2		RRCID -> 224894		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	150	1			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					91
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				223						

ENGLISH SISTERS		WELL #: 3		RRCID -> 224896		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644								
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					30
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					30
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					30
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					30
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			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	51	3	8			78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	11	2	19	9	N	17	1	8			94
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
TOTAL GAS PROD:		515				TOTAL CONDENSATE PROD:				68						

CRAIG-MUNCASTER		WELL #: 1		RRCID -> 224897		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766								
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	81	-0-	81	-0-	81	2			N	-0-					25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	81				N	NO RPT					25
TOTAL GAS PROD:		81				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 #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	1326	-0-	-1774	2213	1326	2		N	-0-		33
02		2900 N	1188	-0-	-1712	501	1188	2		N	-0-		33
03		1333 N	756	-0-	-577	-0-	754	2	2 9	N	2		35
04		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1 9	N	1		36
05		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-		36
06		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	2	1 9	N	1		37
07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1188	2	2 9	N	2		39
08		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	2	2 9	N	2		41
09		1170 N	1071	-0-	-99	-0-	1071	2		N	-0-		41
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1170	2	2 9	N	2		43
*11		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-		43
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
TOTAL GAS PROD:			12,946			TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		53
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-		53
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		53
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-		53
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-		53
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1 9	N	1		54
09		660 N	488	-0-	-172	-0-	488	2		N	-0-		54
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-		54
*11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-		54
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
TOTAL GAS PROD:			4,993			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622													
01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-		32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-		32
04		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-		32
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-		32
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-		32
07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	727	2	4 9	N	4		36
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-		36
09		720 N	666	-0-	-54	-0-	665	2	1 9	N	1		37
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2 9	N	2		39
*11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-		39
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
TOTAL GAS PROD:			6,964			TOTAL CONDENSATE PROD:			7				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		711370										
INGLISH		WELL #:		6	RRCID ->	248918	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8030	-	8746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	5	5	8	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		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26	
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 5

INGLISH		WELL #:		7	RRCID ->	248922	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	8040	-	8734
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-				71
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-				71
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-				71
04	450 N	328	-0-	-122	-0-	327	2	1	9	N	1			72
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-				72
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-				72
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-				72
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				72
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2		N	-0-				72
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-				72
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-				72
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				72
TOTAL GAS PROD:			3,552											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 1

INGLISH B		WELL #:		1	RRCID ->	248923	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	8896	PERF.	7840	-	8656
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2	9	N	2			133
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	N	1			134
03	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-			134
04	810 N	794	-0-	-16	-0-	793	2	1	9	N	1			135
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			135
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			135
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			135
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			135
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			135
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			135
*11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			135
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
TOTAL GAS PROD:			8,637											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.// 711370							
ENGLISH B		WELL #: 2		RRCID -> 248924		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1460 2	1 9	N	57
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	57
03	1519 N	1392	-0-	-127	-0-	1392 2		N	57
04	1410 N	1359	-0-	-51	-0-	1359 2		N	57
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	57
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	57
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	57
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	57
09	1290 N	1188	-0-	-102	-0-	1188 2		N	57
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	57
*11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	57
TOTAL GAS PROD:		14,326				TOTAL CONDENSATE PROD:	1		

ENGLISH B		WELL #: 3		RRCID -> 248926		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672	
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	32
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	32
03	992 N	956	-0-	-36	-0-	956 2		N	32
04	930 N	922	-0-	-8	-0-	922 2		N	32
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	32
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	32
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	32
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	32
09	900 N	882	-0-	-18	-0-	882 2		N	32
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	32
*11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	32
TOTAL GAS PROD:		10,089				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

NOBLES		WELL #: 1		RRCID -> 254462		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		711370										
ENGLISH SISTERS		WELL #:		7	RRCID ->	273681	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	7994	-	8656
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	180	-0-	180	353	180	2		N	-0-				94
02	14B2 EXT	340	-0-	340	693	330	2	10	9	N	9			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					N	-0-			103
04	14B2 EXT	409	-0-	409	1102	409	2			N	-0-			103
05	14B2 EXT	384	-0-	384	1486	384	2			N	-0-			103
06	14B2 EXT	331	-0-	331	1817	331	2			N	-0-			103
07	14B2 EXT	225	-0-	225	2042	225	2			N	-0-			103
08	14B2 EXT	224	-0-	224	2266	224	2			N	-0-			103
09	2457 X	191	-0-	-2266	-0-	191	2			N	-0-			103
10		186	N		-0-	186	2			N	-0-			103
*11		89	N		-0-	89	2			N	-0-			103
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
TOTAL GAS PROD:		2,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

ENGLISH		WELL #:		1H	RRCID ->	273682	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8444	-	9792
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 W	575	-0-	575	177649	575	2			N	-0-			113
02	178131 X	482	-0-	-177649	-0-	482	2			N	-0-			113
03	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			113
04	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			113
05	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			113
06	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			113
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			113
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			113
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			113
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			113
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			113
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
TOTAL GAS PROD:		3,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	273789	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	8010	-	8570
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	133	-0-	-2967	94108	133	2			N	-0-			56
02	2900 N	148	-0-	-2752	91356	147	2	1	9	N	1			57
03	3100 N	126	-0-	-2974	88382	126	2			N	-0-			57
04	3000 N	439	-0-	-2561	85821	319	2	120	9	N	109			166
05	3100 N	17	-0-	-3083	82738	17	2			N	-0-	147	1	19
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	79738					N	-0-			19
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	76638					N	-0-			19
08	3100 N	648	-0-	-2452	74186	515	2	133	9	N	121	1	1	138
09	3000 N	1434	-0-	-1566	72620	1342	2	92	9	N	84	142	1	77
10	3100 N	1881	-0-	-1219	71401	1789	2	92	9	N	84			161
*11	3000 N	1259	-0-	-1741	69660	1230	2	29	9	N	26	166	1	20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	69660					N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		6,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		425								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		711370									
ENGLISH SISTERS		WELL #:		8	RRCID ->	274435	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	8831	PERF.	8010 -	8766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
03		62 N	-0-	-0-	-62				N	-0-			82
04		13 N	13	-0-	-0-	13	2		N	-0-			82
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07		54 N	54	-0-	-0-	21	2	33 9	N	30	1 8		111
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
10		14 N	14	-0-	-0-	14	2		N	-0-			111
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			111
TOTAL GAS PROD:			81	TOTAL CONDENSATE PROD:				30					

ENGLISH SISTERS		WELL #:		9	RRCID ->	274436	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	8771	PERF.	8030 -	8766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BUSBY		WELL #:		1	RRCID ->	274764	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8092 -	8486
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		299 N	299	-0-	-0-	295	2	4 9	N	4			53
02		220 N	220	-0-	-0-	216	2	4 9	N	4			57
03		310 N	244	-0-	-66	241	2	3 9	N	3			60
04		300 N	268	-0-	-32	265	2	3 9	N	3			63
05		115 N	115	-0-	-0-	114	2	1 9	N	1			64
06		337 N	337	-0-	-0-	335	2	2 9	N	2			66
07		309 N	309	-0-	-0-	307	2	2 9	N	2			68
08		290 N	290	-0-	-0-	289	2	1 9	N	1			69
09		330 N	214	-0-	-116	213	2	1 9	N	1			70
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
*11		240 N	240	-0-	-0-	240	2		N	-0-			70
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:			2,536	TOTAL CONDENSATE PROD:				21					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
 BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	-0-	-0-	-3100		104862					N	-0-					192
02		2900 N	-0-	-0-	-2900		101962					N	-0-					192
03		3100 N	-0-	-0-	-3100		98862					N	-0-					192
04		3000 N	355	-0-	-2645		96217	355	2			N	-0-					192
05		3100 N	42	-0-	-3058		93159	42	2			N	-0-					192
06		3000 N	-0-	-0-	-3000		90159					N	-0-					192
07		3100 N	-0-	-0-	-3100		87059					N	-0-					192
08		3100 N	-0-	-0-	-3100		83959					N	-0-					192
09		3000 N	153	-0-	-2847		81112	153	2			N	-0-					192
10		3100 N	49	-0-	-3051		78061	49	2			N	-0-					192
*11		3000 N	-0-	-0-	-3000		75061					N	-0-					192
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		75061					N	NO RPT					192
TOTAL GAS PROD:			599			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

01		909 N	909	-0-	-0-		-0-	863	2	46	9	N	42					111
02		808 N	808	-0-	-0-		-0-	760	2	48	9	N	44					155
03		872 N	872	-0-	-0-		-0-	827	2	45	9	N	41	173	1	3	8	20
04		835 N	835	-0-	-0-		-0-	801	2	34	9	N	31					51
05		922 N	922	-0-	-0-		-0-	781	2	141	9	N	128	158	1	1	8	20
06		758 N	758	-0-	-0-		-0-	729	2	29	9	N	26					46
07		800 N	800	-0-	-0-		-0-	757	2	43	9	N	39					85
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	98	150	1	3	8	30
09		766 N	766	-0-	-0-		-0-	741	2	25	9	N	23	1	8			52
10		826 N	826	-0-	-0-		-0-	789	2	37	9	N	34					86
*11		761 N	761	-0-	-0-		-0-	739	2	22	9	N	20	1	8			105
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					105
TOTAL GAS PROD:			8,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			526									

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

01		3100 N	108	-0-	-2992		67733	46	2	62	9	N	56	174	1			20
02		2900 N	70	-0-	-2830		64903	34	2	36	9	N	33					53
03		3100 N	20	-0-	-3080		61823	20	2			N	-0-					53
04		3000 N	133	-0-	-2867		58956	59	2	74	9	N	67					120
05		3100 N	133	-0-	-2967		55989	57	2	76	9	N	69	169	1			20
06		3000 N	72	-0-	-2928		53061	27	2	45	9	N	41					61
07		3100 N	93	-0-	-3007		50054	52	2	41	9	N	37					98
08		3100 N	140	-0-	-2960		47094	50	2	90	9	N	82	144	1			36
09		3000 N	-0-	-0-	-3000		44094					N	-0-					36
10		3100 N	-0-	-0-	-3100		40994					N	54					90
*11		3000 N	-0-	-0-	-3000		37994					N	-0-					90
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		37994					N	NO RPT					90
TOTAL GAS PROD:			769			TOTAL CONDENSATE PROD:			439									

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3100 N	429	-0-	-2671	105252	429	2	N	-0-		26
02		2900 N	263	-0-	-2637	102615	263	2	N	-0-		26
03		3100 N	555	-0-	-2545	100070	555	2	N	-0-		26
04		3000 N	460	-0-	-2540	97530	460	2	N	-0-		26
05		3100 N	462	-0-	-2638	94892	462	2	N	-0-		26
06		3000 N	450	-0-	-2550	92342	450	2	N	-0-		26
07		3100 N	474	-0-	-2626	89716	474	2	N	-0-		26
08		3100 N	475	-0-	-2625	87091	475	2	N	-0-		26
09		3000 N	454	-0-	-2546	84545	454	2	N	-0-		26
10		3100 N	458	-0-	-2642	81903	458	2	N	-0-		26
*11		3000 N	432	-0-	-2568	79335	432	2	N	-0-		26
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	79335			N	NO RPT		26
TOTAL GAS PROD:		4,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INGLISH		WELL #:		12	RRCID ->	276786	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	8060 - 8746
01		3100 N	403	-0-	-2697	110454	400	2	3	9	N	64
02		2900 N	755	-0-	-2145	108309	751	2	4	9	N	68
03		3100 N	395	-0-	-2705	105604	386	2	9	9	N	76
04		3000 N	376	-0-	-2624	102980	374	2	2	9	N	78
05		3100 N	331	-0-	-2769	100211	331	2			N	78
06		3000 N	315	-0-	-2685	97526	314	2	1	9	N	79
07		3100 N	333	-0-	-2767	94759	327	2	6	9	N	84
08		3100 N	357	-0-	-2743	92016	351	2	6	9	N	89
09		3000 N	334	-0-	-2666	89350	334	2			N	89
10		3100 N	343	-0-	-2757	86593	343	2			N	89
*11		3000 N	310	-0-	-2690	83903	310	2			N	89
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	83903					N	89
TOTAL GAS PROD:		4,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

INGLISH		WELL #:		5	RRCID ->	276794	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	8050 - 8750
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	187580			N	-0-		48
02		2900 N	-0-	-0-	-2900	184680			N	-0-		48
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	181580			N	-0-		48
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	178580			N	-0-		48
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	175480			N	-0-		48
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	172480			N	-0-		48
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	169380			N	-0-		48
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	166280			N	-0-		48
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	163280			N	1	8	48
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	160180			N	1	8	48
*11		3000 N	-0-	-0-	-3000	157180			N	-0-		48
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	157180			N	NO RPT		48
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			33
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	67	2	22	9	N	20			53
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			53
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			53
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			53
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			53
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			53
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			53
09		90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-			53
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	2	9	9	N	8			61
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
TOTAL GAS PROD:			549											TOTAL CONDENSATE PROD:	28

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678															
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	56278					N	16			110
02		2900 N	-0-	-0-	-2900	53378					N	-0-			110
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	50278					N	-0-			110
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	47278					N	-0-			110
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	44178					N	-0-			110
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	41178					N	-0-			110
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	38078					N	-0-			110
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	34978					N	-0-			110
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	31978					N	-0-			110
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	28878					N	-0-			110
*11		3000 N	-0-	-0-	-3000	25878					N	-0-			110
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	25878					N	NO RPT			110
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	16

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718															
01		3100 N	214	-0-	-2886	162071	214	2			N	-0-			58
02		2900 N	-0-	-0-	-2900	159171					N	-0-			58
03		3100 N	403	-0-	-2697	156474	403	2			N	-0-			58
04		3000 N	860	-0-	-2140	154334	860	2			N	-0-			58
05		3100 N	439	-0-	-2661	151673	439	2			N	-0-			58
06		3000 N	826	-0-	-2174	149499	826	2			N	-0-			58
07		3100 N	655	-0-	-2445	147054	655	2			N	-0-			58
08		3100 N	741	-0-	-2359	144695	741	2			N	-0-			58
09		3000 N	688	-0-	-2312	142383	688	2			N	-0-			58
10		3100 N	699	-0-	-2401	139982	699	2			N	-0-			58
*11		3000 N	628	-0-	-2372	137610	628	2			N	-0-			58
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	137610					N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:			6,153											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	117	-0-	-2983	120754	117	2		N	-0-			58
02		2900 N	225	-0-	-2675	118079	170	2	55 9	N	50			108
03		3100 N	158	-0-	-2942	115137	158	2		N	-0-			108
04		3000 N	138	-0-	-2862	112275	138	2		N	-0-			108
05		3100 N	175	-0-	-2925	109350	175	2		N	-0-			108
06		3000 N	177	-0-	-2823	106527	177	2		N	-0-			108
07		3100 N	192	-0-	-2908	103619	192	2		N	-0-			108
08		3100 N	175	-0-	-2925	100694	175	2		N	-0-			108
09		3000 N	290	-0-	-2710	97984	290	2		N	-0-			108
10		3100 N	612	-0-	-2488	95496	612	2		N	-0-			108
*11		3000 N	590	-0-	-2410	93086	590	2		N	-0-			108
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	93086				N	NO RPT			108
TOTAL GAS PROD:			2,849		TOTAL CONDENSATE PROD:			50						

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736														
01		3100 N	49	-0-	-3051	115779	49	2		N	-0-			38
02		2900 N	-0-	-0-	-2900	112879				N	-0-			38
03		3100 N	42	-0-	-3058	109821	42	2		N	-0-			38
04		3000 N	35	-0-	-2965	106856	35	2		N	-0-			38
05		3100 N	36	-0-	-3064	103792	36	2		N	-0-			38
06		3000 N	34	-0-	-2966	100826	34	2		N	-0-			38
07		3100 N	22	-0-	-3078	97748	22	2		N	-0-			38
08		3100 N	3	-0-	-3097	94651	3	2		N	-0-			38
09		3000 N	15	-0-	-2985	91666	15	2		N	-0-			38
10		3100 N	29	-0-	-3071	88595	29	2		N	-0-			38
*11		3000 N	24	-0-	-2976	85619	24	2		N	-0-			38
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	85619				N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:			289		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754														
01		3100 N	140	-0-	-2960	179360	140	2		N	-0-			53
02		2900 N	390	-0-	-2510	176850	390	2		N	-0-			53
03		3100 N	745	-0-	-2355	174495	745	2		N	-0-			53
04		3000 N	658	-0-	-2342	172153	658	2		N	-0-			53
05		3100 N	181	-0-	-2919	169234	181	2		N	-0-			53
06		3000 N	1425	-0-	-1575	167659	1425	2		N	-0-			53
07		3100 N	1364	-0-	-1736	165923	1364	2		N	-0-			53
08		3100 N	1062	-0-	-2038	163885	1062	2		N	-0-			53
09		3000 N	770	-0-	-2230	161655	770	2		N	-0-			53
10		3100 N	828	-0-	-2272	159383	828	2		N	-0-			53
*11		3000 N	817	-0-	-2183	157200	817	2		N	-0-			53
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	157200				N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:			8,380		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	135291				N	-0-			83
02	2900 N	-0-	-0-	-2900	132391				N	-0-			83
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	129291				N	-0-			83
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	126291				N	-0-			83
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	123191				N	-0-			83
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	120191				N	-0-			83
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	117091				N	-0-			83
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	113991				N	-0-			83
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	110991				N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110991				N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110991				N	-0-			83
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991				N	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

01	3100 N	-0-	-0-	-3100	89892				N	-0-			30
02	2900 N	-0-	-0-	-2900	86992				N	-0-			30
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	83892				N	-0-			30
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	80892				N	-0-			30
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	77792				N	-0-			30
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	74792				N	-0-			30
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	71692				N	-0-			30
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	68592				N	-0-			30
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	65592				N	-0-			30
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	62492				N	-0-			30
*11	3000 N	-0-	-0-	-3000	59492				N	-0-			30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	59492				N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

01	0 W	87	-0-	87	38357	87	2		N	-0-			31
02	38453 X	96	-0-	-38357	-0-	96	2		N	-0-			31
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			31
04	90 N	-0-	-0-	-90	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	290	-0-	-2810	139190	290 2		N	-0-		46
02		2900 N	513	-0-	-2387	136803	461 2	52 9	N	47		93
03		3100 N	478	-0-	-2622	134181	478 2		N	-0-		93
04		3000 N	458	-0-	-2542	131639	458 2		N	-0-		93
05		3100 N	487	-0-	-2613	129026	487 2		N	-0-		93
06		3000 N	503	-0-	-2497	126529	503 2		N	-0-		93
07		3100 N	541	-0-	-2559	123970	541 2		N	-0-		93
08		3100 N	483	-0-	-2617	121353	483 2		N	-0-		93
09		3000 N	415	-0-	-2585	118768	415 2		N	-0-		93
10		3100 N	454	-0-	-2646	116122	454 2		N	-0-		93
*11		3000 N	401	-0-	-2599	113523	401 2		N	-0-		93
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	113523			N	NO RPT		93
TOTAL GAS PROD:			5,023			TOTAL CONDENSATE PROD:			47			

INGLISH D		WELL #:		11	RRCID ->	277030	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	8044 - 8590
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	117769			N	-0-		63
02		2900 N	127	-0-	-2773	114996	127 2		N	-0-		63
03		3100 N	32	-0-	-3068	111928	32 2		N	-0-		63
04		3000 N	32	-0-	-2968	108960	32 2		N	-0-		63
05		3100 N	10	-0-	-3090	105870	10 2		N	-0-		63
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	102870			N	-0-		63
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	99770			N	-0-		63
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	96670			N	-0-		63
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	93670			N	-0-		63
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	90570			N	-0-		63
*11		3000 N	-0-	-0-	-3000	87570			N	-0-		63
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	87570			N	NO RPT		63
TOTAL GAS PROD:			201			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INGLISH D		WELL #:		10	RRCID ->	277032	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	8034 - 8650
01		3100 N	1051	-0-	-2049	176822	1049 2	2 9	N	2		53
02		2900 N	978	-0-	-1922	174900	977 2	1 9	N	1		54
03		3100 N	1035	-0-	-2065	172835	1032 2	3 9	N	3		57
04		3000 N	927	-0-	-2073	170762	924 2	3 9	N	3		60
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	167662			N	-0-		60
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	164662			N	-0-		60
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	161562			N	-0-		60
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	158462			N	-0-		60
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	155462			N	-0-		60
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	152362			N	-0-		60
*11		3000 N	2088	-0-	-912	151450	2086 2	2 9	N	2	1 8	61
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	151450			N	NO RPT		61
TOTAL GAS PROD:			6,079			TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		711370								
ENGLISH D		WELL #:		15	RRCID ->	277058	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8010 - 8586	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	185	-0-	-2915	88901	185 2	N	-0-			30
02		2900 N	177	-0-	-2723	86178	177 2	N	-0-			30
03		3100 N	154	-0-	-2946	83232	154 2	N	-0-			30
04		3000 N	237	-0-	-2763	80469	237 2	N	-0-			30
05		3100 N	117	-0-	-2983	77486	117 2	N	-0-			30
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	74486		N	-0-			30
07		3100 N	120	-0-	-2980	71506	120 2	N	-0-			30
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	68406		N	-0-			30
09		3000 N	16	-0-	-2984	65422	16 2	N	-0-			30
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	62322		N	-0-			30
*11		3000 N	-0-	-0-	-3000	59322		N	-0-			30
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	59322		N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		1,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENGLISH D		WELL #:		17	RRCID ->	277059	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	8664	PERF. 7996 - 8636	
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	122011		N	-0-			26
02		2900 N	-0-	-0-	-2900	119111		N	-0-			26
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	116011		N	-0-			26
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	113011		N	-0-			26
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	109911		N	-0-			26
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	106911		N	-0-			26
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	103811		N	-0-			26
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	100711		N	-0-			26
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	97711		N	-0-			26
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	94611		N	-0-			26
*11		3000 N	-0-	-0-	-3000	91611		N	-0-			26
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	91611		N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENGLISH D		WELL #:		4	RRCID ->	277406	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	8745	PERF. 7924 - 8630	
01		3100 N	235	-0-	-2865	212820	212 2	23 9	N	21		170
02		2900 N	331	-0-	-2569	210251	331 2		N	-0-		170
03		3100 N	293	-0-	-2807	207444	293 2		N	-0-		170
04		3000 N	297	-0-	-2703	204741	297 2		N	-0-		170
05		3100 N	228	-0-	-2872	201869	228 2		N	-0-		170
06		3000 N	203	-0-	-2797	199072	203 2		N	-0-		170
07		3100 N	191	-0-	-2909	196163	191 2		N	-0-		170
08		3100 N	200	-0-	-2900	193263	200 2		N	-0-		170
09		3000 N	60	-0-	-2940	190323	47 2	13 9	N	12		182
10		3100 N	45	-0-	-3055	187268	20 2	25 9	N	23	164 1	41
*11		3000 N	5	-0-	-2995	184273	5 2		N	-0-		41
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	184273			N	NO RPT		41
TOTAL GAS PROD:		2,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		711370											
ENGLISH D		WELL #:		12	RRCID ->	277407	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	8040	-	8610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		3100 N	772	-0-	-2328	160816	772 2	N	-0-		40				
02		2900 N	385	-0-	-2515	158301	385 2	N	-0-		40				
03		3100 N	215	-0-	-2885	155416	215 2	N	-0-		40				
04		3000 N	699	-0-	-2301	153115	699 2	N	-0-		40				
05		3100 N	650	-0-	-2450	150665	650 2	N	-0-		40				
06		3000 N	605	-0-	-2395	148270	605 2	N	-0-		40				
07		3100 N	597	-0-	-2503	145767	596 2	N	1	9	40	1	8		
08		3100 N	562	-0-	-2538	143229	562 2	N	-0-		40				
09		3000 N	516	-0-	-2484	140745	515 2	N	1	9	41				
10		3100 N	505	-0-	-2595	138150	505 2	N	-0-		41				
*11		3000 N	329	-0-	-2671	135479	329 2	N	-0-		41				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	135479		N	NO RPT		41				
TOTAL GAS PROD:				5,835	TOTAL CONDENSATE PROD:						2				

ENGLISH		WELL #:		11	RRCID ->	277493	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8766	PERF.	8134	-	8722	
01		0 W	815	-0-	815	35845	813 2	N	2	9	61				
02		0 W	756	-0-	756	36601	755 2	N	1	9	62				
03		0 W	904	-0-	904	37505	891 2	N	13	9	74				
04		3000 N	869	-0-	-2131	35374	855 2	N	14	9	87				
05		3100 N	835	-0-	-2265	33109	831 2	N	4	9	91				
06		3000 N	791	-0-	-2209	30900	788 2	N	3	9	94				
07		3100 N	800	-0-	-2300	28600	797 2	N	3	9	97				
08		3100 N	795	-0-	-2305	26295	792 2	N	3	9	100				
09		3000 N	741	-0-	-2259	24036	741 2	N	-0-		100				
10		3100 N	900	-0-	-2200	21836	900 2	N	-0-		100				
*11		3000 N	851	-0-	-2149	19687	851 2	N	-0-		100				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	19687		N	NO RPT		100				
TOTAL GAS PROD:				9,057	TOTAL CONDENSATE PROD:						41				

FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	277645	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	8170	-	8350	
01		14B2 EXT	352	-0-	352	96867	352 2	N	-0-		20				
02		14B2 EXT	317	-0-	317	97184	317 2	N	-0-		20				
03		14B2 EXT	180	-0-	180	97364	180 2	N	-0-		20				
04		14B2 EXT	163	-0-	163	97527	148 2	N	15	9	34				
05		14B2 EXT	262	-0-	262	97789	251 2	N	11	9	44				
06		14B2 EXT	64	-0-	64	97853	64 2	N	-0-		44				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97853		N	-0-		44				
08		14B2 EXT	34	-0-	34	97887	14 2	N	20	9	62				
09		14B2 EXT	380	-0-	380	98267	354 2	N	26	9	86				
10		14B2 EXT	489	-0-	489	98756	402 2	N	87	9	19	145	1	1 8	
11		14B2 EXT	258	-0-	258	99014	247 2	N	11	9	29				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99014		N	NO RPT		29				
TOTAL GAS PROD:				2,499	TOTAL CONDENSATE PROD:						155				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.// 711370								
INGLISH		WELL #: 8		RRCID -> 277979		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		64
02	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		64
03	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		64
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
TOTAL GAS PROD:		335			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

INGLISH		WELL #: 9		RRCID -> 278526		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		128
02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		128
03	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		128
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
06	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		128
07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		128
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		128
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		128
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-		128
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		128
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		128
TOTAL GAS PROD:		1,608			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

INGLISH SISTERS		WELL #: 6		RRCID -> 278697		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	88051		N	-0-		28
02	0 W	-0-	-0-	-0-	88051		N	-0-		28
03	0 W	-0-	-0-	-0-	88051		N	-0-		28
04	0 W	-0-	-0-	-0-	88051		N	-0-		28
05	0 W	-0-	-0-	-0-	88051		N	-0-		28
06	0 W	-0-	-0-	-0-	88051		N	-0-		28
07	0 W	-0-	-0-	-0-	88051		N	-0-		28
08	0 W	-0-	-0-	-0-	88051		N	-0-		28
09	0 W	-0-	-0-	-0-	88051		N	-0-		28
10	0 W	-0-	-0-	-0-	88051		N	-0-		28
11	0 W	-0-	-0-	-0-	88051		N	-0-		28
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	88051		N	NO RPT		28
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		711370								
ENGLISH SISTERS		WELL #:		4	RRCID ->	278698	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	8050 - 8694
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	64508			N	-0-		82
02		0 W	-0-	-0-	-0-	64508			N	-0-		82
03		0 W	-0-	-0-	-0-	64508			N	1	8	82
04		0 W	-0-	-0-	-0-	64508			N	-0-		82
05		0 W	-0-	-0-	-0-	64508			N	1	8	82
06		0 W	-0-	-0-	-0-	64508			N	-0-		82
07		0 W	-0-	-0-	-0-	64508			N	-0-		82
08		0 W	-0-	-0-	-0-	64508			N	-0-		82
09		0 W	-0-	-0-	-0-	64508			N	-0-		82
10		0 W	-0-	-0-	-0-	64508			N	7	1 8	88
11		0 W	-0-	-0-	-0-	64508			N	-0-		88
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	64508			N	NO RPT		88
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				9		

RIO O & P LLC		712827		RRCID ->		198942	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6344 - 6482
SWEENEY		WELL #:		1								
01	DELQ PR	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-				

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		739823		RRCID ->		180768	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7324 - 7840
PEEK		WELL #:		2								
01	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2		N	-0-		50
02	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4502	2	1 9	N	1	1 8	50
03	4681 X	4670	-0-	-11	-0-	4670	2		N	-0-		50
04	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2		N	-0-		50
05	4681 X	2417	-0-	-2264	-0-	2417	2		N	-0-		50
06	4530 X	2556	-0-	-1974	-0-	2556	2		N	-0-		50
07	4681 X	3462	-0-	-1219	-0-	3462	2		N	-0-		50
08	4681 X	3279	-0-	-1402	-0-	3279	2		N	-0-		50
09	4530 X	2931	-0-	-1599	-0-	2931	2		N	-0-		50
10	3472 X	2946	-0-	-526	-0-	2946	2		N	-0-		50
11	3360 X	2881	-0-	-479	-0-	2881	2		N	-0-		50
*12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		42,474				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										CAPACITY		CNTY: WISE			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1674 N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2		N	-0-			100	
02		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			100	
03		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1568	2	12	9	N	11		111	
04		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			111	
05		1922 N	1666	-0-	-256	-0-	1666	2		N	-0-			111	
06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			111	
07		1736 N	1697	-0-	-39	-0-	1697	2		N	-0-			111	
08		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-			111	
09		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			111	
10		1705 N	1696	-0-	-9	-0-	1696	2		N	-0-			111	
11		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			111	
*12		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1782	2	25	9	N	23	93 1	41	
TOTAL GAS PROD:			20,228			TOTAL CONDENSATE PROD:			34						

BARNETT										CAPACITY		CNTY: WISE			
WELL #: 3										RRCID -> 184356		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332	
01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			81	
02		998 N	998	-0-	-0-	-0-	997	2	1	9	N	1	1 8	81	
03		1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2		N	-0-			81	
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			81	
05		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			81	
06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1005	2	28	9	N	25		106	
07		1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1038	2	32	9	N	29		135	
08		1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2		N	-0-	118 1		17	
09		1020 N	988	-0-	-32	-0-	988	2		N	-0-			17	
10		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2		N	-0-			17	
11		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	988	2	14	9	N	13		30	
12		1023 N	1004	-0-	-19	-0-	984	2	20	9	N	18		48	
TOTAL GAS PROD:			12,454			TOTAL CONDENSATE PROD:			86						

PRUETT-PROSPECT UNIT										CAPACITY		CNTY: WISE			
WELL #: 4										RRCID -> 185581		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840	
01		3813 X	3743	-0-	-70	-0-	3743	2		N	-0-			31	
02		3538 X	3485	-0-	-53	-0-	3484	2	1	9	N	1	1 8	31	
03		3751 X	3670	-0-	-81	-0-	3670	2		N	-0-			31	
04		3630 X	3578	-0-	-52	-0-	3578	2		N	-0-			31	
05		3751 X	3649	-0-	-102	-0-	3649	2		N	-0-			31	
06		3630 X	3435	-0-	-195	-0-	3427	2	8	9	N	7		38	
07		3720 X	3705	-0-	-15	-0-	3705	2		N	-0-			38	
08		3689 X	3676	-0-	-13	-0-	3674	2	2	9	N	2		40	
09		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		N	-0-			40	
10		3720 X	3701	-0-	-19	-0-	3701	2		N	-0-			40	
11		3600 X	3573	-0-	-27	-0-	3573	2		N	-0-			40	
12		3689 X	3660	-0-	-29	-0-	3660	2		N	-0-			40	
TOTAL GAS PROD:			43,463			TOTAL CONDENSATE PROD:			10						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										CNTY: WISE						
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC																
PEEK																
//CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY						
//CONT.// 739823																
WELL #: 3 RRCID -> 186027										COMPL. DATE 11/16/2001						
										TOTAL DEPTH 7940						
										PERF. 7308 - 7830						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-		6487	2		N	-0-				-0-
02		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-		5571	2		N	-0-				-0-
03		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-		5524	2		N	-0-				-0-
04		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-		6327	2		N	-0-				-0-
05		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-		6965	2		N	-0-				-0-
06		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-		6267	2		N	-0-				-0-
07		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-		6246	2		N	-0-				-0-
08		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-		6222	2		N	-0-				-0-
09		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-		5881	2		N	-0-				-0-
10		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-		6053	2		N	-0-				-0-
11		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-		5868	2		N	-0-				-0-
*12		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-		5723	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			73,134			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PRUETT-PROSPECT UNIT										CNTY: WISE						
WELL #: 5 RRCID -> 189483										COMPL. DATE 06/18/2002						
										TOTAL DEPTH 7876						
										PERF. 7206 - 7780						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1304	2		N	-0-				16
02		1247 N	1173	-0-	-74	-0-		1173	2		N	-0-				16
03		1333 N	1262	-0-	-71	-0-		1262	2		N	-0-				16
04		1260 N	1245	-0-	-15	-0-		1245	2		N	-0-				16
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		1265	2		N	-0-				16
06		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		1242	2		N	-0-				16
07		1302 N	1271	-0-	-31	-0-		1271	2		N	-0-				16
08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		1288	2		N	-0-				16
09		1230 N	1219	-0-	-11	-0-		1219	2		N	-0-				16
10		1271 N	1255	-0-	-16	-0-		1255	2		N	-0-				16
11		1260 N	1200	-0-	-60	-0-		1200	2		N	-0-				16
12		1271 N	1208	-0-	-63	-0-		1208	2		N	-0-				16
TOTAL GAS PROD:			14,932			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DOWNE										CNTY: WISE						
WELL #: 2 RRCID -> 190503										COMPL. DATE 08/26/2002						
										TOTAL DEPTH 7971						
										PERF. 7318 - 7824						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-		2257	2		N	-0-				-0-
02		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		2048	2	2 9	N	2	2 8			-0-
03		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-		2185	2		N	-0-				-0-
04		2100 N	2036	-0-	-64	-0-		2036	2		N	-0-				-0-
05		2170 N	2040	-0-	-130	-0-		2040	2		N	-0-				-0-
06		2100 N	1980	-0-	-120	-0-		1980	2		N	-0-				-0-
07		2108 N	2023	-0-	-85	-0-		2023	2		N	-0-				-0-
08		2046 N	1846	-0-	-200	-0-		1846	2		N	-0-				-0-
09		1980 N	1955	-0-	-25	-0-		1955	2		N	-0-				-0-
10		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		2036	2		N	-0-				-0-
11		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-		1950	2		N	-0-				-0-
12		2015 N	1946	-0-	-69	-0-		1946	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			24,302			TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC														
PEEK														
//CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 739823														
WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2		N	-0-			-0-
02		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2		N	-0-			-0-
03		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2		N	-0-			-0-
04		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2		N	-0-			-0-
05		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
06		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2		N	-0-			-0-
07		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
08		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		N	-0-			-0-
09		3300 X	3261	-0-	-39	-0-	3261	2		N	-0-			-0-
10		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2		N	-0-			-0-
11		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
*12		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PRUETT										CNTY: WISE				
WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
02		1363 N	1339	-0-	-24	-0-	1337	2	2 9	N	2	2 8		-0-
03		1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
04		1470 N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
05		1426 N	1213	-0-	-213	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
06		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
07		1488 N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
08		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
09		1320 N	1058	-0-	-262	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
10		1426 N	1034	-0-	-392	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
11		1230 N	745	-0-	-485	-0-	745	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,793			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

BARNETT										CNTY: WISE				
WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2 9	N	2	40 1		36
02		748 N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2 9	N	2			38
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			38
04		810 N	762	-0-	-48	-0-	759	2	3 9	N	3			41
05		808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1 9	N	1			42
06		780 N	678	-0-	-102	-0-	674	2	4 9	N	4			46
07		775 N	766	-0-	-9	-0-	764	2	2 9	N	2			48
08		806 N	772	-0-	-34	-0-	760	2	12 9	N	11			59
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4 9	N	4			63
10		775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2		N	-0-			63
11		750 N	744	-0-	-6	-0-	744	2		N	-0-			63
*12		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:			9,186			TOTAL CONDENSATE PROD:			29					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
 MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2821 N	2760	-0-	-61	-0-	2760	2				N	-0-				96
02		2639 N	2592	-0-	-47	-0-	2590	2		2	9	N	2		2	8	96
03		2790 N	2784	-0-	-6	-0-	2784	2				N	-0-				96
04		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2675	2		15	9	N	14				110
05		2759 N	2719	-0-	-40	-0-	2715	2		4	9	N	4				114
06		2700 N	2649	-0-	-51	-0-	2649	2				N	-0-				114
07		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2				N	-0-				114
08		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2				N	-0-				114
09		2640 N	2632	-0-	-8	-0-	2632	2				N	-0-				114
10		2883 N	2581	-0-	-302	-0-	2581	2				N	-0-				114
11		2760 N	2687	-0-	-73	-0-	2687	2				N	-0-				114
12		2728 N	2680	-0-	-48	-0-	2680	2				N	-0-				114
TOTAL GAS PROD:			32,523			TOTAL CONDENSATE PROD:			20								

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

01		1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2				N	-0-				27
02		1421 N	1311	-0-	-110	-0-	1304	2		7	9	N	6				33
03		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1417	2		2	9	N	2				35
04		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	2		2	9	N	2				37
05		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	2		2	9	N	2				39
06		1380 N	1360	-0-	-20	-0-	1360	2				N	-0-				39
07		1395 N	1372	-0-	-23	-0-	1372	2				N	-0-				39
08		1395 N	1363	-0-	-32	-0-	1359	2		4	9	N	4				43
09		1350 N	1346	-0-	-4	-0-	1344	2		2	9	N	2				45
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2		1	9	N	1				46
11		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1326	2		3	9	N	3				49
12		1395 N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2				N	-0-				49
TOTAL GAS PROD:			16,300			TOTAL CONDENSATE PROD:			22								

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

01		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2				N	-0-				-0-
02		2349 N	2271	-0-	-78	-0-	2271	2				N	-0-				-0-
03		2480 N	2474	-0-	-6	-0-	2474	2				N	-0-				-0-
04		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2				N	-0-				-0-
05		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2				N	-0-				-0-
06		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2				N	-0-				-0-
07		2542 N	2427	-0-	-115	-0-	2427	2				N	-0-				-0-
08		2511 N	2443	-0-	-68	-0-	2443	2				N	-0-				-0-
09		2550 N	2240	-0-	-310	-0-	2240	2				N	-0-				-0-
10		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2				N	-0-				-0-
11		2370 N	2296	-0-	-74	-0-	2296	2				N	-0-				-0-
*12		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			29,177			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										CAPACITY		CNTY: WISE					
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC																	
DOWNE																	
//CONT.// 65280 200										NON-ASSOCIATED							
//CONT.// 739823																	
WELL #: 4										RRCID -> 200751		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7272 - 7808	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-		4693 2		N	-0-			-0-			
02		4205 X	3919	-0-	-286	-0-		3919 2		N	-0-			-0-			
03		4433 X	4231	-0-	-202	-0-		4231 2		N	-0-			-0-			
04		4350 X	4025	-0-	-325	-0-		4025 2		N	-0-			-0-			
05		4495 X	4029	-0-	-466	-0-		4029 2		N	-0-			-0-			
06		4350 X	4088	-0-	-262	-0-		4088 2		N	-0-			-0-			
07		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-		4355 2		N	-0-			-0-			
08		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-		4239 2		N	-0-			-0-			
09		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-		4227 2		N	-0-			-0-			
10		4340 X	4336	-0-	-4	-0-		4336 2		N	-0-			-0-			
11		4200 X	3821	-0-	-379	-0-		3821 2		N	-0-			-0-			
*12		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-		4549 2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			50,512			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MAEYERS										CAPACITY		CNTY: WISE					
WELL #: 5										RRCID -> 200752		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 7664		PERF. 7090 - 7570	
01		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		1450 2		N	-0-			-0-			
02		1537 N	1339	-0-	-198	-0-		1339 2		N	-0-			-0-			
03		1519 N	1423	-0-	-96	-0-		1423 2		N	-0-			-0-			
04		1410 N	1375	-0-	-35	-0-		1375 2		N	-0-			-0-			
05		1426 N	1399	-0-	-27	-0-		1399 2		N	-0-			-0-			
06		1380 N	1340	-0-	-40	-0-		1340 2		N	-0-			-0-			
07		1426 N	1368	-0-	-58	-0-		1368 2		N	-0-			-0-			
08		1395 N	1353	-0-	-42	-0-		1353 2		N	-0-			-0-			
09		1350 N	1284	-0-	-66	-0-		1284 2		N	-0-			-0-			
10		1364 N	1344	-0-	-20	-0-		1344 2		N	-0-			-0-			
11		1320 N	1288	-0-	-32	-0-		1288 2		N	-0-			-0-			
12		1333 N	1298	-0-	-35	-0-		1298 2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			16,261			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PRUETT PROSPECT UNIT										CAPACITY		CNTY: WISE					
WELL #: 6										RRCID -> 200777		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7268 - 7850	
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-		319 2		N	-0-			-0-			
02		406 N	302	-0-	-104	-0-		300 2	2 9	N	2	2 8		-0-			
03		465 N	350	-0-	-115	-0-		350 2		N	-0-			-0-			
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-		354 2		N	-0-			-0-			
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347 2		N	-0-			-0-			
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-		362 2		N	-0-			-0-			
07		372 N	332	-0-	-40	-0-		332 2		N	-0-			-0-			
08		341 N	292	-0-	-49	-0-		292 2		N	-0-			-0-			
09		360 N	334	-0-	-26	-0-		334 2		N	-0-			-0-			
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-		369 2		N	-0-			-0-			
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281 2		N	-0-			-0-			
*12		368 N	368	-0-	-0-	-0-		368 2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			4,010			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC														
BARNETT														
//CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 739823														
WELL #: 6 RRCID -> 201994										COMPL. DATE 05/27/2004				
										TOTAL DEPTH 8347				
										PERF. 7546 - 8276				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1798 N	1773	-0-	-25	-0-	1754 2	19	9	N	17	34	1	48
02		1682 N	1673	-0-	-9	-0-	1660 2	13	9	N	12			60
03		1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1773 2	19	9	N	17	56	1	21
04		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2			N	-0-			21
05		1798 N	1790	-0-	-8	-0-	1767 2	23	9	N	21			42
06		1740 N	1725	-0-	-15	-0-	1713 2	12	9	N	11			53
07		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1759 2	9	9	N	8			61
08		1798 N	1765	-0-	-33	-0-	1752 2	13	9	N	12			73
09		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1751 2	10	9	N	9			82
10		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1784 2	12	9	N	11	77	1	16
11		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1711 2	14	9	N	13			29
12		1829 N	1750	-0-	-79	-0-	1738 2	12	9	N	11			40
TOTAL GAS PROD:			21,039			TOTAL CONDENSATE PROD:			142					

BARNETT										CNTY: WISE				
WELL #: 5 RRCID -> 202065										COMPL. DATE 06/15/2004				
										TOTAL DEPTH 8330				
										PERF. 7898 - 8260				
01		1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1000 2	25	9	N	23			63
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	946 2	23	9	N	21			84
03		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1021 2	23	9	N	21			105
04		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	990 2	22	9	N	20			125
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1020 2	21	9	N	19	124	1	20
06		1020 N	972	-0-	-48	-0-	953 2	19	9	N	17			37
07		1054 N	989	-0-	-65	-0-	972 2	17	9	N	15			52
08		1054 N	996	-0-	-58	-0-	973 2	23	9	N	21			73
09		968 N	968	-0-	-0-	-0-	953 2	15	9	N	14			87
10		992 N	985	-0-	-7	-0-	963 2	22	9	N	20			107
11		969 N	969	-0-	-0-	-0-	949 2	20	9	N	18	114	1	11
12		992 N	971	-0-	-21	-0-	953 2	18	9	N	16			27
TOTAL GAS PROD:			11,941			TOTAL CONDENSATE PROD:			225					

DOWNE										CNTY: WISE				
WELL #: 5 RRCID -> 203252										COMPL. DATE 08/18/2004				
										TOTAL DEPTH 7947				
										PERF. 7334 - 7880				
01		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2			N	-0-			37
02		2726 X	2704	-0-	-22	-0-	2704 2			N	-0-			37
03		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 2			N	-0-			37
04		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2			N	-0-			37
05		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2			N	-0-			37
06		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2			N	-0-			37
07		2914 X	2811	-0-	-103	-0-	2811 2			N	-0-			37
08		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2			N	-0-			37
09		2820 N	2800	-0-	-20	-0-	2800 2			N	-0-			37
10		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871 2			N	-0-			37
11		2820 N	2778	-0-	-42	-0-	2778 2			N	-0-			37
12		2883 N	2843	-0-	-40	-0-	2843 2			N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			34,688			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823														
MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1116 N	1102	-0-	-14	-0-		1102 2		N	-0-			28
02		1044 N	1011	-0-	-33	-0-		1011 2		N	-0-			28
03		1116 N	1094	-0-	-22	-0-		1094 2		N	-0-			28
04		1080 N	1061	-0-	-19	-0-		1061 2		N	-0-			28
05		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		1084 2	4 9	N	4			32
06		1050 N	1042	-0-	-8	-0-		1042 2		N	-0-			32
07		1085 N	1071	-0-	-14	-0-		1071 2		N	-0-			32
08		1085 N	1084	-0-	-1	-0-		1084 2		N	-0-			32
09		1050 N	1049	-0-	-1	-0-		1049 2		N	-0-			32
10		1085 N	1059	-0-	-26	-0-		1059 2		N	-0-			32
11		1050 N	1027	-0-	-23	-0-		1027 2		N	-0-			32
12		1085 N	1036	-0-	-49	-0-		1036 2		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:				12,724				TOTAL CONDENSATE PROD:						4

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500														
01		1550 N	1464	-0-	-86	-0-		1464 2		N	-0-			68
02		1450 N	1256	-0-	-194	-0-		1253 2	3 9	N	3	3 8		68
03		1519 N	1392	-0-	-127	-0-		1392 2		N	-0-			68
04		1410 N	1368	-0-	-42	-0-		1368 2		N	-0-			68
05		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		1408 2		N	-0-			68
06		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-		1581 2		N	-0-	67 1		1
07		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		1680 2		N	-0-			1
08		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		1734 2	1 9	N	1			2
09		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		1632 2		N	-0-			2
10		1674 N	1421	-0-	-253	-0-		1421 2		N	-0-			2
11		1680 N	1339	-0-	-341	-0-		1339 2		N	-0-	2 1		-0-
12		1674 N	1358	-0-	-316	-0-		1358 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				17,634				TOTAL CONDENSATE PROD:						4

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390														
01		1767 N	1662	-0-	-105	-0-		1662 2		N	-0-			-0-
02		1624 N	1557	-0-	-67	-0-		1557 2		N	-0-			-0-
03		1736 N	1670	-0-	-66	-0-		1670 2		N	-0-			-0-
04		1620 N	1590	-0-	-30	-0-		1590 2		N	-0-			-0-
05		1674 N	1539	-0-	-135	-0-		1539 2		N	-0-			-0-
06		1620 N	1461	-0-	-159	-0-		1461 2		N	-0-			-0-
07		1643 N	1521	-0-	-122	-0-		1521 2		N	-0-			-0-
08		1550 N	1425	-0-	-125	-0-		1425 2		N	-0-			-0-
09		1470 N	1412	-0-	-58	-0-		1412 2		N	-0-			-0-
10		1519 N	1410	-0-	-109	-0-		1410 2		N	-0-			-0-
11		1380 N	1265	-0-	-115	-0-		1265 2		N	-0-			-0-
12		1457 N	1449	-0-	-8	-0-		1449 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				17,961				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC										//CONT.// 739823							
BARNETT										WELL #: 7		RRCID -> 208637		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		1336	2		N	-0-				-0-	
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		1250	2		N	-0-				-0-	
03		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		1356	2		N	-0-				-0-	
04		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		1327	2		N	-0-				-0-	
05		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1343	2		N	-0-				-0-	
06		1320 N	1308	-0-	-12	-0-		1308	2		N	-0-				-0-	
07		1364 N	1348	-0-	-16	-0-		1348	2		N	-0-				-0-	
08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1359	2		N	-0-				-0-	
09		1320 N	1313	-0-	-7	-0-		1313	2		N	-0-				-0-	
10		1333 N	1330	-0-	-3	-0-		1330	2		N	-0-				-0-	
11		1320 N	1288	-0-	-32	-0-		1288	2		N	-0-				-0-	
12		1364 N	1275	-0-	-89	-0-		1275	2		N	-0-				-0-	

TOTAL GAS PROD: 15,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT										WELL #: 8		RRCID -> 209313		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170	
01		1054 N	978	-0-	-76	-0-		963	2	15	9	N	14			77	
02		928 N	921	-0-	-7	-0-		904	2	17	9	N	15			92	
03		992 N	956	-0-	-36	-0-		944	2	12	9	N	11			103	
04		960 N	919	-0-	-41	-0-		904	2	15	9	N	14			117	
05		992 N	972	-0-	-20	-0-		952	2	20	9	N	18	115	1	20	
06		930 N	901	-0-	-29	-0-		884	2	17	9	N	15			35	
07		961 N	901	-0-	-60	-0-		879	2	22	9	N	20			55	
08		961 N	933	-0-	-28	-0-		911	2	22	9	N	20			75	
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-		887	2	15	9	N	14			89	
10		899 N	777	-0-	-122	-0-		740	2	37	9	N	34	107	1	16	
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-		915	2	23	9	N	21			37	
12		930 N	840	-0-	-90	-0-		823	2	17	9	N	15			52	

TOTAL GAS PROD: 10,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

PEEK										WELL #: 5		RRCID -> 210859		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780	
01		2046 N	1963	-0-	-83	-0-		1963	2		N	-0-				-0-	
02		1885 N	1805	-0-	-80	-0-		1805	2		N	-0-				-0-	
03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		1994	2		N	-0-				-0-	
04		1890 N	1880	-0-	-10	-0-		1880	2		N	-0-				-0-	
05		1922 N	1908	-0-	-14	-0-		1908	2		N	-0-				-0-	
06		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		1928	2		N	-0-				-0-	
07		1953 N	1902	-0-	-51	-0-		1902	2		N	-0-				-0-	
08		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		1975	2		N	-0-				-0-	
09		1920 N	1868	-0-	-52	-0-		1868	2		N	-0-				-0-	
10		1891 N	1874	-0-	-17	-0-		1874	2		N	-0-				-0-	
11		1920 N	1854	-0-	-66	-0-		1854	2		N	-0-				-0-	
12		1922 N	1898	-0-	-24	-0-		1898	2		N	-0-				-0-	

TOTAL GAS PROD: 22,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823								
MAEYERS		WELL #:		9	RRCID ->	210950	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	7551	PERF. 6980 - 7470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2418 N	2320	-0-	-98	-0-	2318 2	2 9	N	2		21
02		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2152 2	2 9	N	2		23
03		2325 N	2282	-0-	-43	-0-	2281 2	1 9	N	1		24
04		2250 N	2227	-0-	-23	-0-	2227 2		N	-0-		24
05		2294 N	2272	-0-	-22	-0-	2272 2		N	-0-		24
06		2220 N	2177	-0-	-43	-0-	2177 2		N	-0-		24
07		2294 N	2218	-0-	-76	-0-	2218 2		N	-0-		24
08		2263 N	2203	-0-	-60	-0-	2203 2		N	-0-		24
09		2190 N	1227	-0-	-963	-0-	1227 2		N	-0-		24
10		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		N	-0-		24
11		2130 N	2125	-0-	-5	-0-	2125 2		N	-0-		24
*12		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2151 2	2 9	N	2		26
TOTAL GAS PROD:		25,618				TOTAL CONDENSATE PROD:				7		

MAEYERS		WELL #:		10	RRCID ->	214667	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 6970 - 7520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-		-0-
02		1769 N	1672	-0-	-97	-0-	1670 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N	-0-		-0-
04		1770 N	1767	-0-	-3	-0-	1767 2		N	-0-		-0-
05		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-		-0-
06		1770 N	1725	-0-	-45	-0-	1725 2		N	-0-		-0-
07		1829 N	1736	-0-	-93	-0-	1736 2		N	-0-		-0-
08		1798 N	1622	-0-	-176	-0-	1622 2		N	-0-		-0-
09		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		N	-0-		-0-
10		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-		-0-
11		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-		-0-
12		1860 N	1701	-0-	-159	-0-	1701 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,935				TOTAL CONDENSATE PROD:				2		

MAEYERS		WELL #:		12	RRCID ->	214669	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7493	PERF. 6950 - 7454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		-0-
02		754 N	691	-0-	-63	-0-	691 2		N	-0-		-0-
03		806 N	750	-0-	-56	-0-	750 2		N	-0-		-0-
04		720 N	680	-0-	-40	-0-	680 2		N	-0-		-0-
05		744 N	696	-0-	-48	-0-	696 2		N	-0-		-0-
06		720 N	474	-0-	-246	-0-	474 2		N	-0-		-0-
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-		-0-
08		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-		-0-
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-		-0-
10		775 N	768	-0-	-7	-0-	768 2		N	-0-		-0-
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-		-0-
*12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,483				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										CAPACITY		CNTY: WISE					
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC																	
MAEYERS																	
WELL #: 14										RRCID -> 216972		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 6972 - 7500	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		1394	2	2	9	N	2			128	
02		1334 N	1279	-0-	-55	-0-		1279	2			N	-0-			128	
03		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		1397	2	15	9	N	14			142	
04		1350 N	1339	-0-	-11	-0-		1339	2			N	-0-			142	
05		1364 N	1352	-0-	-12	-0-		1352	2			N	-0-			142	
06		1380 N	1320	-0-	-60	-0-		1320	2			N	-0-	83	1	59	
07		1395 N	1368	-0-	-27	-0-		1368	2			N	-0-	24	1	35	
08		1364 N	1358	-0-	-6	-0-		1358	2			N	-0-			35	
09		1320 N	1286	-0-	-34	-0-		1285	2	1	9	N	1			36	
10		1364 N	1350	-0-	-14	-0-		1339	2	11	9	N	10			46	
11		1320 N	1280	-0-	-40	-0-		1280	2			N	-0-			46	
*12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		1357	2			N	-0-			46	
TOTAL GAS PROD:			16,097			TOTAL CONDENSATE PROD:			27								

MAEYERS										RRCID -> 216973		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 7433		PERF. 6906 - 7410	
WELL #: 15																	
01		2542 N	2386	-0-	-156	-0-		2386	2			N	-0-			-0-	
02		2349 N	2202	-0-	-147	-0-		2202	2			N	-0-			-0-	
03		2573 N	2397	-0-	-176	-0-		2397	2			N	-0-			-0-	
04		2310 N	2280	-0-	-30	-0-		2280	2			N	-0-			-0-	
05		2356 N	2299	-0-	-57	-0-		2299	2			N	-0-			-0-	
06		2310 N	2179	-0-	-131	-0-		2179	2			N	-0-			-0-	
07		2356 N	2255	-0-	-101	-0-		2255	2			N	-0-			-0-	
08		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-		2551	2			N	-0-			-0-	
09		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-		2862	2			N	-0-			-0-	
10		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-		2804	2			N	-0-			-0-	
11		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-		2575	2			N	-0-			-0-	
12		2759 N	2610	-0-	-149	-0-		2610	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,400			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ACOLA										RRCID -> 219147		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7000 - 7520	
WELL #: 3																	
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1268	2	3	9	N	3			28	
02		1218 N	1162	-0-	-56	-0-		1155	2	7	9	N	6			34	
03		1302 N	1266	-0-	-36	-0-		1260	2	6	9	N	5			39	
04		1230 N	1216	-0-	-14	-0-		1208	2	8	9	N	7			46	
05		1240 N	1231	-0-	-9	-0-		1229	2	2	9	N	2			48	
06		1230 N	1198	-0-	-32	-0-		1195	2	3	9	N	3			51	
07		1271 N	1232	-0-	-39	-0-		1226	2	6	9	N	5			56	
08		1240 N	1233	-0-	-7	-0-		1230	2	3	9	N	3			59	
09		1200 N	1183	-0-	-17	-0-		1177	2	6	9	N	5			64	
10		1240 N	1214	-0-	-26	-0-		1208	2	6	9	N	5	62	1	7	
11		1200 N	1154	-0-	-46	-0-		1151	2	3	9	N	3			10	
12		1209 N	1158	-0-	-51	-0-		1154	2	4	9	N	4			14	
TOTAL GAS PROD:			14,518			TOTAL CONDENSATE PROD:			51								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823												
ACOLA		WELL #: 4		RRCID -> 219148		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	N	1			14
02	1015 N	965	-0-	-50	-0-	964	2	1	9	N	1	1	8	14
03	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-			14
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1053	2	6	9	N	5			19
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			19
06	1020 N	970	-0-	-50	-0-	970	2			N	-0-			19
07	1085 N	988	-0-	-97	-0-	981	2	7	9	N	6			25
08	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1035	2	6	9	N	5			30
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			30
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			30
11	1020 N	959	-0-	-61	-0-	957	2	2	9	N	2			32
12	1023 N	997	-0-	-26	-0-	996	2	1	9	N	1			33
TOTAL GAS PROD:		12,186				TOTAL CONDENSATE PROD:				21				

ACOLA		WELL #: 6		RRCID -> 223262		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480						
01	124 N	-0-	-0-	-124	-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	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			32
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			32
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		198				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOUGH-MANNING		WELL #: 7		RRCID -> 229275		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670						
01	434 N	280	-0-	-154	-0-	280	2			N	-0-			24
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			24
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-			24
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			24
05	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-			24
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			24
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			24
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			24
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-			24
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			24
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-			24
12	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		4,670				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)												
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD
01		1271 N	1221	-0-	-50	-0-		1221	2		N	66
02		1247 N	1110	-0-	-137	-0-		1110	2		N	66
03		1271 N	1179	-0-	-92	-0-		1179	2		N	66
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1171	2		N	66
05		1178 N	1165	-0-	-13	-0-		1165	2		N	66
06		1140 N	1114	-0-	-26	-0-		1114	2		N	66
07		1209 N	1183	-0-	-26	-0-		1183	2		N	66
08		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		1195	2		N	66
09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1294	2		N	66
10		1178 N	1154	-0-	-24	-0-		1154	2		N	66
11		1170 N	1111	-0-	-59	-0-		1111	2		N	66
12		1333 N	1121	-0-	-212	-0-		1121	2		N	66
TOTAL GAS PROD:			14,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BARNETT												
WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350												
01		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1759	2	45	9	12
02		1711 N	1709	-0-	-2	-0-		1670	2	39	9	47
03		1829 N	1819	-0-	-10	-0-		1784	2	35	9	79
04		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-		1715	2	37	9	113
05		1829 N	1733	-0-	-96	-0-		1704	2	29	9	71
06		1770 N	1691	-0-	-79	-0-		1659	2	32	9	100
07		1798 N	1740	-0-	-58	-0-		1710	2	30	9	14
08		1736 N	1733	-0-	-3	-0-		1708	2	25	9	37
09		1680 N	1659	-0-	-21	-0-		1639	2	20	9	55
10		1736 N	1644	-0-	-92	-0-		1603	2	41	9	92
11		1680 N	1547	-0-	-133	-0-		1519	2	28	9	117
12		1705 N	1623	-0-	-82	-0-		1588	2	35	9	38
TOTAL GAS PROD:			20,454			TOTAL CONDENSATE PROD:			359			

BARNETT												
WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350												
01		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		1111	2		N	58
02		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		1063	2		N	58
03		1147 N	1137	-0-	-10	-0-		1129	2	8	9	65
04		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1111	2	6	9	70
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		1173	2	23	9	40
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		1127	2	9	9	48
07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		1166	2	9	9	56
08		1209 N	1126	-0-	-83	-0-		1112	2	14	9	69
09		1140 N	1095	-0-	-45	-0-		1085	2	10	9	78
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		1192	2	14	9	91
11		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		1148	2	14	9	35
12		1147 N	1111	-0-	-36	-0-		1101	2	10	9	44
TOTAL GAS PROD:			13,635			TOTAL CONDENSATE PROD:			106			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823												
ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	44
02		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	44
03		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	44
04		1800 N	1704	-0-	-96	-0-	-0-	1704	2		N	44
05		1767 N	1706	-0-	-61	-0-	-0-	1706	2		N	44
06		1740 N	1645	-0-	-95	-0-	-0-	1645	2		N	44
07		1767 N	1691	-0-	-76	-0-	-0-	1691	2		N	44
08		1705 N	1679	-0-	-26	-0-	-0-	1679	2		N	44
09		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	44
10		1705 N	1652	-0-	-53	-0-	-0-	1652	2		N	44
11		1620 N	1512	-0-	-108	-0-	-0-	1512	2		N	44
12		1736 N	1445	-0-	-291	-0-	-0-	1445	2		N	44
TOTAL GAS PROD:			19,977			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374												
01		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	1679	2	30	9	40
02		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	2	28	9	65
03		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	2	24	9	87
04		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	1651	2	25	9	110
05		1767 N	1725	-0-	-42	-0-	-0-	1670	2	55	9	23
06		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2	23	9	44
07		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1726	2	23	9	65
08		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2	25	9	88
09		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	2	21	9	107
10		1736 N	1702	-0-	-34	-0-	-0-	1692	2	10	9	7
11		1680 N	1622	-0-	-58	-0-	-0-	1599	2	23	9	28
12		1736 N	1640	-0-	-96	-0-	-0-	1618	2	22	9	48
TOTAL GAS PROD:			20,279			TOTAL CONDENSATE PROD:			281			

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350												
01		589 N	494	-0-	-95	-0-	-0-	494	2		N	18
02		609 N	581	-0-	-28	-0-	-0-	581	2		N	18
03		620 N	611	-0-	-9	-0-	-0-	599	2	12	9	29
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2		N	29
05		620 N	580	-0-	-40	-0-	-0-	580	2		N	29
06		600 N	522	-0-	-78	-0-	-0-	522	2		N	29
07		589 N	588	-0-	-1	-0-	-0-	588	2		N	29
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2		N	29
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2		N	29
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2	6	9	34
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2	40	9	70
*12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2		N	70
TOTAL GAS PROD:			7,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			52			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823													
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009										TOTAL DEPTH	7926	PERF. 7320 - 7890	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1581 N	1511	-0-	-70	-0-	1511 2		N	-0-			24
02		1421 N	1371	-0-	-50	-0-	1362 2		N	8	1 8		31
03		1519 N	1476	-0-	-43	-0-	1474 2		N	2			33
04		1470 N	1427	-0-	-43	-0-	1424 2		N	3			36
05		1457 N	1449	-0-	-8	-0-	1449 2		N	-0-			36
06		1440 N	1363	-0-	-77	-0-	1362 2		N	1			37
07		1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1399 2		N	-0-			37
08		1457 N	1253	-0-	-204	-0-	1252 2		N	1			38
09		1350 N	1247	-0-	-103	-0-	1247 2		N	-0-			38
10		1395 N	1247	-0-	-148	-0-	1247 2		N	-0-			38
11		1200 N	1071	-0-	-129	-0-	1071 2		N	-0-			38
*12		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		16,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7512 - 8222	
01		992 N	956	-0-	-36	-0-	956 2		N	-0-			2
02		928 N	885	-0-	-43	-0-	885 2		N	-0-	2 1		-0-
03		961 N	935	-0-	-26	-0-	935 2		N	-0-			-0-
04		930 N	906	-0-	-24	-0-	906 2		N	-0-			-0-
05		961 N	903	-0-	-58	-0-	903 2		N	-0-			-0-
06		900 N	864	-0-	-36	-0-	864 2		N	-0-			-0-
07		930 N	884	-0-	-46	-0-	884 2		N	-0-			-0-
08		899 N	881	-0-	-18	-0-	881 2		N	-0-			-0-
09		870 N	854	-0-	-16	-0-	854 2		N	-0-			-0-
10		899 N	831	-0-	-68	-0-	831 2		N	-0-			-0-
11		840 N	807	-0-	-33	-0-	807 2		N	-0-			-0-
*12		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011										TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7030 - 7504	
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			42
02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			42
03		868 N	805	-0-	-63	-0-	805 2		N	-0-			42
04		870 N	747	-0-	-123	-0-	747 2		N	-0-			42
05		837 N	741	-0-	-96	-0-	739 2		N	2			44
06		780 N	744	-0-	-36	-0-	744 2		N	-0-			44
07		775 N	742	-0-	-33	-0-	742 2		N	-0-			44
08		744 N	721	-0-	-23	-0-	721 2		N	-0-			44
09		750 N	646	-0-	-104	-0-	646 2		N	-0-			44
10		744 N	737	-0-	-7	-0-	680 2		N	52			96
11		690 N	646	-0-	-44	-0-	646 2		N	-0-			96
*12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			96
TOTAL GAS PROD:		8,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										CAPACITY		CNTY: WISE					
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC																	
MAEYERS																	
WELL #: 16										RRCID -> 263901		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 7000 - 7520	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE					
01		1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1421 2	2 9	N	2			58				
02		1363 N	1225	-0-	-138	-0-	1224 2	1 9	N	1	1 8		58				
03		1426 N	1377	-0-	-49	-0-	1377 2		N	-0-			58				
04		1380 N	1321	-0-	-59	-0-	1321 2		N	-0-			58				
05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-			58				
06		1320 N	1187	-0-	-133	-0-	1187 2		N	-0-			58				
07		1364 N	1277	-0-	-87	-0-	1277 2		N	-0-			58				
08		1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246 2		N	-0-			58				
09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			58				
10		1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1227 2		N	-0-			58				
11		1200 N	1177	-0-	-23	-0-	1177 2		N	-0-			58				
*12		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-			58				
TOTAL GAS PROD:			15,209			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

MAEYERS										TOTAL DEPTH 7532		PERF. 6970 - 7520	
WELL #: 17										RRCID -> 264181		COMPL. DATE 09/26/2011	
01		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2239 2	7 9	N	6			46
02		2088 N	2041	-0-	-47	-0-	2041 2		N	-0-			46
03		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		N	-0-			46
04		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2167 2	2 9	N	2			48
05		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2212 2	8 9	N	7			55
06		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2112 2	84 9	N	76	93 1		38
07		2232 N	2155	-0-	-77	-0-	2151 2	4 9	N	4			42
08		2232 N	2176	-0-	-56	-0-	2176 2		N	-0-			42
09		2190 N	2071	-0-	-119	-0-	2071 2		N	-0-			42
10		2170 N	2106	-0-	-64	-0-	2106 2		N	-0-			42
11		2100 N	2039	-0-	-61	-0-	2039 2		N	-0-			42
*12		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2		N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:			25,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			95				

BARNETT										TOTAL DEPTH 8348		PERF. 7562 - 8320	
WELL #: 14										RRCID -> 264572		COMPL. DATE 12/22/2011	
01		2418 N	2308	-0-	-110	-0-	2263 2	45 9	N	41	153 1		35
02		2233 N	2173	-0-	-60	-0-	2117 2	56 9	N	51			86
03		2356 N	2321	-0-	-35	-0-	2262 2	59 9	N	54	128 1		12
04		2220 N	2203	-0-	-17	-0-	2161 2	42 9	N	38			50
05		2325 N	2299	-0-	-26	-0-	2242 2	57 9	N	52	53 1		49
06		2250 N	2190	-0-	-60	-0-	2139 2	51 9	N	46			95
07		2263 N	2243	-0-	-20	-0-	2197 2	46 9	N	42	70 1		67
08		2294 N	2238	-0-	-56	-0-	2184 2	54 9	N	49	67 1		49
09		2190 N	2114	-0-	-76	-0-	2074 2	40 9	N	36			85
10		2232 N	2186	-0-	-46	-0-	2133 2	53 9	N	48	79 1		54
11		2160 N	2130	-0-	-30	-0-	2073 2	57 9	N	52			106
*12		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2087 2	45 9	N	41	80 1		67
TOTAL GAS PROD:			26,537			TOTAL CONDENSATE PROD:			550				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SADDLE OPERATING, LLC				743069									
UTA "A" UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	244911	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8806 - 11343
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE				
01		16948 X	16948	-0-	-0-	-0-	181 1	16767	2	N	-0-		-0-
02		13972 X	13972	-0-	-0-	-0-	150 1	13822	2	N	-0-		-0-
03		14237 X	14237	-0-	-0-	-0-	152 1	14085	2	N	-0-		-0-
04		10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	115 1	9996	2	N	-0-		-0-
05		12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	138 1	12120	2	N	-0-		-0-
06		10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	122 1	10494	2	N	-0-		-0-
07		10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	125 1	10437	2	N	-0-		-0-
08		9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	122 1	9738	2	N	-0-		-0-
09		8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	116 1	8748	2	N	-0-		-0-
10		8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	126 1	8780	2	N	-0-		-0-
*11		9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	125 1	9390	2	N	-0-		-0-
12		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		125,849				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UTA "A" UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	245205	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	9389 - 11413
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9531					N	-0-		-0-
02	9531 X	-0-	-0-	-9531	-0-					N	-0-		-0-
03	8804 X	7807	-0-	-997	-0-	84 1	7723	2	N	-0-			-0-
04	17516 X	17516	-0-	-0-	-0-	200 1	17316	2	N	-0-			-0-
05	19628 X	19628	-0-	-0-	-0-	221 1	19407	2	N	-0-			-0-
06	15835 X	15835	-0-	-0-	-0-	182 1	15653	2	N	-0-			-0-
07	15436 X	15436	-0-	-0-	-0-	183 1	15253	2	N	-0-			-0-
08	15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	191 1	15284	2	N	-0-			-0-
09	12630 X	9827	-0-	-2803	-0-	157 1	9670	2	N	-0-			-0-
10	13051 X	4543	-0-	-8508	-0-	112 1	4431	2	N	-0-			-0-
*11	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	143 1	13006	2	N	-0-			-0-
12	15469 X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		119,216				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UTA "A" UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	245206	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8922 - 10686
01	T. A.	15675	-0-	15675	34190	168 1	15507	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	11465	-0-	11465	45655	123 1	11342	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	17769	-0-	17769	63424	190 1	17579	2	N	-0-			-0-
04	82424 X	19000	-0-	-63424	-0-	217 1	18783	2	N	-0-			-0-
05	19170 X	19170	-0-	-0-	-0-	216 1	18954	2	N	-0-			-0-
06	17429 X	17429	-0-	-0-	-0-	200 1	17229	2	N	-0-			-0-
07	19623 X	17530	-0-	-2093	-0-	208 1	17322	2	N	-0-			-0-
08	19623 X	16963	-0-	-2660	-0-	209 1	16754	2	N	-0-			-0-
09	18990 X	15269	-0-	-3721	-0-	188 1	15081	2	N	-0-			-0-
10	19158 X	16782	-0-	-2376	-0-	216 1	16566	2	N	-0-			-0-
11	17430 X	15226	-0-	-2204	-0-	203 1	15023	2	N	-0-			-0-
12	17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		182,278				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.//		743069								
UTA "A" UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	245207	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8745 - 11663
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	3	1	295	2	N	-0-	-0-
02	2900 N	5015	-0-	2115	2115	54	1	4961	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	11135	-0-	8035	10150	119	1	11016	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	6880	-0-	3880	14030	79	1	6801	2	N	-0-	-0-
05	20779 X	6749	-0-	-14030	-0-	76	1	6673	2	N	-0-	-0-
06	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	94	1	8102	2	N	-0-	-0-
07	267 X	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	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	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
12	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,540									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UTA "A" UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	245208	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8750 - 11421
01	16808 X	16808	-0-	-0-	-0-	180	1	16628	2	N	-0-	-0-
02	18954 X	18954	-0-	-0-	-0-	204	1	18750	2	N	-0-	-0-
03	18787 X	18787	-0-	-0-	-0-	201	1	18586	2	N	-0-	-0-
04	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	201	1	17432	2	N	-0-	-0-
05	17788 X	17788	-0-	-0-	-0-	200	1	17588	2	N	-0-	-0-
06	15777 X	15777	-0-	-0-	-0-	181	1	15596	2	N	-0-	-0-
07	16461 X	16461	-0-	-0-	-0-	196	1	16265	2	N	-0-	-0-
08	15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	196	1	15688	2	N	-0-	-0-
09	13500 X	12999	-0-	-501	-0-	178	1	12821	2	N	-0-	-0-
10	14612 X	14612	-0-	-0-	-0-	202	1	14410	2	N	-0-	-0-
*11	14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	186	1	14012	2	N	-0-	-0-
12	16461 X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		179,901									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UTA "A" UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245210	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	8995 - 11407
01	28365 X	28148	-0-	-217	-0-	301	1	27847	2	N	-0-	-0-
02	28014 X	25191	-0-	-2823	-0-	271	1	24920	2	N	-0-	-0-
03	29946 X	24679	-0-	-5267	-0-	264	1	24415	2	N	-0-	-0-
04	28980 X	17653	-0-	-11327	-0-	202	1	17451	2	N	-0-	-0-
05	29264 X	15875	-0-	-13389	-0-	179	1	15696	2	N	-0-	-0-
06	27240 X	21024	-0-	-6216	-0-	242	1	20782	2	N	-0-	-0-
07	26939 X	22272	-0-	-4667	-0-	265	1	22007	2	N	-0-	-0-
08	24676 X	19830	-0-	-4846	-0-	244	1	19586	2	N	-0-	-0-
09	21030 X	18368	-0-	-2662	-0-	231	1	18137	2	N	-0-	-0-
10	22258 X	20601	-0-	-1657	-0-	266	1	20335	2	N	-0-	-0-
11	21540 X	18168	-0-	-3372	-0-	235	1	17933	2	N	-0-	-0-
12	22258 X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		231,809									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069																
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		27683 X	23567	-0-	-4116	-0-	252	1	23315	2	N	-0-				-0-
02		25897 X	20943	-0-	-4954	-0-	225	1	20718	2	N	-0-				-0-
03		27683 X	21816	-0-	-5867	-0-	234	1	21582	2	N	-0-				-0-
04		23730 X	20138	-0-	-3592	-0-	230	1	19908	2	N	-0-				-0-
05		24521 X	19066	-0-	-5455	-0-	215	1	18851	2	N	-0-				-0-
06		22800 X	17460	-0-	-5340	-0-	201	1	17259	2	N	-0-				-0-
07		22382 X	17792	-0-	-4590	-0-	211	1	17581	2	N	-0-				-0-
08		21824 X	17264	-0-	-4560	-0-	213	1	17051	2	N	-0-				-0-
09		20130 X	12239	-0-	-7891	-0-	189	1	12050	2	N	-0-				-0-
10		19065 X	17723	-0-	-1342	-0-	216	1	17507	2	N	-0-				-0-
11		17460 X	10592	-0-	-6868	-0-	168	1	10424	2	N	-0-				-0-
12		17794 X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		198,600				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	30	1	2422	2	N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	2846	-0-	2846	2846	31	1	2815	2	N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	1628	-0-	1628	4474	17	1	1611	2	N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4474					N	-0-				-0-
07		4770 X	296	-0-	-4474	-0-	4	1	292	2	N	-0-				-0-
08		2945 X	163	-0-	-2782	-0-	2	1	161	2	N	-0-				-0-
09		2850 X	900	-0-	-1950	-0-	283	1	617	2	N	-0-				-0-
10		1643 X	651	-0-	-992	-0-	295	1	356	2	N	-0-				-0-
*11		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	271	1	946	2	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,153				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287																
01		5084 X	1058	-0-	-4026	-0-	14	1	1044	2	N	-0-				-0-
02		4756 X	2182	-0-	-2574	-0-	29	1	2153	2	N	-0-				-0-
03		10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	132	1	10570	2	N	-0-				-0-
04		22445 X	22445	-0-	-0-	-0-	247	1	22198	2	N	-0-				-0-
05		23393 X	23393	-0-	-0-	-0-	248	1	23145	2	N	-0-				-0-
06		10350 X	7769	-0-	-2581	-0-	109	1	7660	2	N	-0-				-0-
07		14880 X	3103	-0-	-11777	-0-	44	1	3059	2	N	-0-				-0-
08		14880 X	10280	-0-	-4600	-0-	146	1	10134	2	N	-0-				-0-
09		14400 X	13890	-0-	-510	-0-	368	1	13522	2	N	-0-				-0-
10		20501 X	20501	-0-	-0-	-0-	430	1	20071	2	N	-0-				-0-
*11		16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	434	1	16273	2	N	-0-				-0-
12		10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		132,030				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.// 743069										
ERVIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252169	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	8137	PERF. 8805 - 11471	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		25693 X	25693	-0-	-0-	-0-	339 1	25354 2	N	-0-	-0-	
02		24882 X	24506	-0-	-376	-0-	322 1	24184 2	N	-0-	-0-	
03		26598 X	25952	-0-	-646	-0-	320 1	25632 2	N	-0-	-0-	
04		25740 X	24301	-0-	-1439	-0-	267 1	24034 2	N	-0-	-0-	
05		26195 X	24461	-0-	-1734	-0-	259 1	24202 2	N	-0-	-0-	
06		25350 X	22242	-0-	-3108	-0-	313 1	21929 2	N	-0-	-0-	
07		26195 X	22258	-0-	-3937	-0-	313 1	21945 2	N	-0-	-0-	
08		25947 X	20535	-0-	-5412	-0-	291 1	20244 2	N	-0-	-0-	
09		24300 X	18477	-0-	-5823	-0-	276 1	18201 2	N	-0-	-0-	
10		24459 X	21200	-0-	-3259	-0-	280 1	20920 2	N	-0-	-0-	
11		22230 X	3216	-0-	-19014	-0-	277 1	2939 2	N	-0-	-0-	
12		22258 X	NO RPT	-0-	-22258	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		232,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UTA "B" UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	252977	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	8354	PERF. 8740 - 12680	
01		27858 X	27858	-0-	-0-	-0-	298 1	27560 2	N	-0-	-0-	
02		25361 X	25361	-0-	-0-	-0-	272 1	25089 2	N	-0-	-0-	
03		26415 X	26415	-0-	-0-	-0-	283 1	26132 2	N	-0-	-0-	
04		24141 X	24141	-0-	-0-	-0-	276 1	23865 2	N	-0-	-0-	
05		23774 X	23774	-0-	-0-	-0-	268 1	23506 2	N	-0-	-0-	
06		22140 X	21848	-0-	-292	-0-	251 1	21597 2	N	-0-	-0-	
07		22878 X	21896	-0-	-982	-0-	260 1	21636 2	N	-0-	-0-	
08		22878 X	20829	-0-	-2049	-0-	257 1	20572 2	N	-0-	-0-	
09		22140 X	19044	-0-	-3096	-0-	229 1	18815 2	N	-0-	-0-	
10		22878 X	20061	-0-	-2817	-0-	260 1	19801 2	N	-0-	-0-	
11		21840 X	19049	-0-	-2791	-0-	245 1	18804 2	N	-0-	-0-	
12		21886 X	NO RPT	-0-	-21886	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		250,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UTA "B" UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	253066	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	8357	PERF. 9122 - 11501	
01		29681 X	29681	-0-	-0-	-0-	318 1	29363 2	N	-0-	-0-	
02		26478 X	26478	-0-	-0-	-0-	284 1	26194 2	N	-0-	-0-	
03		27652 X	27652	-0-	-0-	-0-	296 1	27356 2	N	-0-	-0-	
04		26553 X	26553	-0-	-0-	-0-	303 1	26250 2	N	-0-	-0-	
05		27897 X	27897	-0-	-0-	-0-	314 1	27583 2	N	-0-	-0-	
06		26550 X	26550	-0-	-0-	-0-	305 1	26245 2	N	-0-	-0-	
07		26587 X	26587	-0-	-0-	-0-	316 1	26271 2	N	-0-	-0-	
08		25777 X	25777	-0-	-0-	-0-	318 1	25459 2	N	-0-	-0-	
09		23065 X	23065	-0-	-0-	-0-	276 1	22789 2	N	-0-	-0-	
10		25351 X	25351	-0-	-0-	-0-	317 1	25034 2	N	-0-	-0-	
*11		24185 X	24185	-0-	-0-	-0-	318 1	23867 2	N	-0-	-0-	
12		26040 X	NO RPT	-0-	-26040	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		289,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.//		743069									
UTA "A" UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	253067	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8646 - 11493	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	23343 X	21856	-0-	-1487	-0-		234 1	21622 2	N	-0-			-0-
02	21837 X	19091	-0-	-2746	-0-		205 1	18886 2	N	-0-			-0-
03	23343 X	20523	-0-	-2820	-0-		220 1	20303 2	N	-0-			-0-
04	22320 X	19168	-0-	-3152	-0-		219 1	18949 2	N	-0-			-0-
05	22537 X	19160	-0-	-3377	-0-		216 1	18944 2	N	-0-			-0-
06	21150 X	17664	-0-	-3486	-0-		203 1	17461 2	N	-0-			-0-
07	20522 X	18037	-0-	-2485	-0-		214 1	17823 2	N	-0-			-0-
08	20522 X	17619	-0-	-2903	-0-		217 1	17402 2	N	-0-			-0-
09	19170 X	11566	-0-	-7604	-0-		193 1	11373 2	N	-0-			-0-
10	19158 X	16699	-0-	-2459	-0-		223 1	16476 2	N	-0-			-0-
11	17670 X	16861	-0-	-809	-0-		220 1	16641 2	N	-0-			-0-
12	18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		198,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANTEGO B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253653	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	9211 - 11581	
01	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-		2638 2		N	-0-		-0-	
02	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-		5628 2		N	-0-		-0-	
03	1891 X	1820	-0-	-71	-0-		1820 2		N	-0-		-0-	
04	1830 X	671	-0-	-1159	-0-		671 2		N	-0-		-0-	
05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-		3141 2		N	-0-		-0-	
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-		-0-	
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-		-0-	
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-		-0-	
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-		-0-	
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-		-0-	
*11	993 X	993	-0-	-0-	-0-		993 2		N	-0-		-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANTEGO A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253655	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	8656 - 10769	
01	5611 X	5241	-0-	-370	-0-		5241 2		N	-0-		-0-	
02	6264 X	5596	-0-	-668	-0-		5596 2		N	-0-		-0-	
03	6696 X	5555	-0-	-1141	-0-		5555 2		N	-0-		-0-	
04	6480 X	4855	-0-	-1625	-0-		4855 2		N	-0-		-0-	
05	6014 X	5354	-0-	-660	-0-		5354 2		N	-0-		-0-	
06	5790 X	4547	-0-	-1243	-0-		4547 2		N	-0-		-0-	
07	5983 X	4518	-0-	-1465	-0-		4518 2		N	-0-		-0-	
08	5549 X	4277	-0-	-1272	-0-		4277 2		N	-0-		-0-	
09	5190 X	3595	-0-	-1595	-0-		3595 2		N	-0-		-0-	
10	5363 X	3804	-0-	-1559	-0-		3804 2		N	-0-		-0-	
11	4560 X	4164	-0-	-396	-0-		4164 2		N	-0-		-0-	
12	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		51,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
 UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8791 X	681	-0-	-8110	-0-	-0-	7	1	674	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	4483	2	N	-0-	-0-	-0-
03	14877 X	14877	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	14718	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	6946	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1021	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	7332	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	10458	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	6376	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	6678	2	N	-0-	-0-	-0-
10	217 X	81	-0-	-136	-0-	-0-	81	1			N	-0-	-0-	-0-
11	210 X	1	-0-	-209	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-	-0-
12	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		59,464												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

01	27022 X	27022	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	26733	2	N	-0-	-0-	-0-
02	24099 X	23377	-0-	-722	-0-	-0-	251	1	23126	2	N	-0-	-0-	-0-
03	26753 X	8470	-0-	-18283	-0-	-0-	91	1	8379	2	N	-0-	-0-	-0-
04	25890 X	10550	-0-	-15340	-0-	-0-	120	1	10430	2	N	-0-	-0-	-0-
05	26753 X	21627	-0-	-5126	-0-	-0-	244	1	21383	2	N	-0-	-0-	-0-
06	25890 X	19402	-0-	-6488	-0-	-0-	223	1	19179	2	N	-0-	-0-	-0-
07	24986 X	19131	-0-	-5855	-0-	-0-	227	1	18904	2	N	-0-	-0-	-0-
08	18393 X	18393	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	18166	2	N	-0-	-0-	-0-
09	20940 X	16299	-0-	-4641	-0-	-0-	200	1	16099	2	N	-0-	-0-	-0-
10	21638 X	17263	-0-	-4375	-0-	-0-	229	1	17034	2	N	-0-	-0-	-0-
11	19410 X	16630	-0-	-2780	-0-	-0-	215	1	16415	2	N	-0-	-0-	-0-
12	19127 X	NO RPT	-0-	-19127	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		198,164												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

01	20956 X	18803	-0-	-2153	-0-	-0-	201	1	18602	2	N	-0-	-0-	-0-
02	19604 X	16587	-0-	-3017	-0-	-0-	178	1	16409	2	N	-0-	-0-	-0-
03	20956 X	16896	-0-	-4060	-0-	-0-	181	1	16715	2	N	-0-	-0-	-0-
04	19260 X	16030	-0-	-3230	-0-	-0-	183	1	15847	2	N	-0-	-0-	-0-
05	19313 X	16279	-0-	-3034	-0-	-0-	183	1	16096	2	N	-0-	-0-	-0-
06	18210 X	14798	-0-	-3412	-0-	-0-	170	1	14628	2	N	-0-	-0-	-0-
07	17732 X	15143	-0-	-2589	-0-	-0-	180	1	14963	2	N	-0-	-0-	-0-
08	16895 X	14606	-0-	-2289	-0-	-0-	180	1	14426	2	N	-0-	-0-	-0-
09	16020 X	13485	-0-	-2535	-0-	-0-	165	1	13320	2	N	-0-	-0-	-0-
10	16275 X	14594	-0-	-1681	-0-	-0-	192	1	14402	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14790 X	12514	-0-	-2276	-0-	-0-	179	1	12335	2	N	-0-	-0-	-0-
12	15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		169,735												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.// 743069											
UTA "C" UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 253751		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	213 1	19714 2	N	-0-			-0-
02	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	180 1	16580 2	N	-0-			-0-
03	17486	X	17486	-0-	-0-	-0-	187 1	17299 2	N	-0-			-0-
04	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	198 1	17123 2	N	-0-			-0-
05	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	201 1	17668 2	N	-0-			-0-
06	17130	X	16122	-0-	-1008	-0-	185 1	15937 2	N	-0-			-0-
07	17701	X	16275	-0-	-1426	-0-	193 1	16082 2	N	-0-			-0-
08	17701	X	15953	-0-	-1748	-0-	197 1	15756 2	N	-0-			-0-
09	17130	X	14646	-0-	-2484	-0-	178 1	14468 2	N	-0-			-0-
10	17701	X	15550	-0-	-2151	-0-	202 1	15348 2	N	-0-			-0-
11	16110	X	13777	-0-	-2333	-0-	191 1	13586 2	N	-0-			-0-
12	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		181,686				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UTA "B" UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 254107		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000					
01	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	236 1	21823 2	N	-0-			-0-
02	26373	X	26373	-0-	-0-	-0-	283 1	26090 2	N	-0-			-0-
03	25940	X	25940	-0-	-0-	-0-	278 1	25662 2	N	-0-			-0-
04	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	287 1	24812 2	N	-0-			-0-
05	23981	X	23981	-0-	-0-	-0-	270 1	23711 2	N	-0-			-0-
06	20689	X	20689	-0-	-0-	-0-	238 1	20451 2	N	-0-			-0-
07	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	254 1	21137 2	N	-0-			-0-
08	20359	X	20359	-0-	-0-	-0-	251 1	20108 2	N	-0-			-0-
09	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	216 1	16500 2	N	-0-			-0-
10	21191	X	21191	-0-	-0-	-0-	240 1	20951 2	N	-0-			-0-
*11	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	275 1	20367 2	N	-0-			-0-
12	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		244,440				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROLLING HILLS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254108		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097					
01	21018	X	598	-0-	-20420	-0-	24 1	574 2	N	-0-			-0-
02	19662	X	-0-	-0-	-19662	-0-			N	-0-			-0-
03	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-			N	-0-			-0-
04	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-			N	-0-			-0-
05	16089	X	-0-	-0-	-16089	-0-			N	-0-			-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	514	X	514	-0-	-0-	-0-	2 1	512 2	N	-0-			-0-
09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	18 1	5510 2	N	-0-			-0-
10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	33 1	5777 2	N	-0-			-0-
*11	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	106 1	9980 2	N	-0-			-0-
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,536				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01		10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	-0-	112 1	10329 2	N	-0-			-0-
02		9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	9335 2	N	-0-			-0-
03		12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	-0-	136 1	12530 2	N	-0-			-0-
04		13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	-0-	160 1	13830 2	N	-0-			-0-
05		19360 X	19360	-0-	-0-	-0-	-0-	218 1	19142 2	N	-0-			-0-
06		17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	-0-	202 1	17326 2	N	-0-			-0-
07		18480 X	18480	-0-	-0-	-0-	-0-	220 1	18260 2	N	-0-			-0-
08		17325 X	17325	-0-	-0-	-0-	-0-	214 1	17111 2	N	-0-			-0-
09		11880 X	9670	-0-	-2210	-0-	-0-	174 1	9496 2	N	-0-			-0-
10		17020 X	17020	-0-	-0-	-0-	-0-	160 1	16860 2	N	-0-			-0-
*11		18193 X	18193	-0-	-0-	-0-	-0-	226 1	17967 2	N	-0-			-0-
12		18476 X	NO RPT	-0-	-18476	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 164,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

01		13268 X	10726	-0-	-2542	-0-	-0-	115 1	10611 2	N	-0-			-0-
02		12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	-0-	134 1	12367 2	N	-0-			-0-
03		14142 X	14142	-0-	-0-	-0-	-0-	151 1	13991 2	N	-0-			-0-
04		12420 X	8800	-0-	-3620	-0-	-0-	100 1	8700 2	N	-0-			-0-
05		13361 X	10183	-0-	-3178	-0-	-0-	115 1	10068 2	N	-0-			-0-
06		13800 X	13800	-0-	-0-	-0-	-0-	159 1	13641 2	N	-0-			-0-
07		14136 X	13812	-0-	-324	-0-	-0-	164 1	13648 2	N	-0-			-0-
08		14136 X	12200	-0-	-1936	-0-	-0-	150 1	12050 2	N	-0-			-0-
09		13800 X	12238	-0-	-1562	-0-	-0-	149 1	12089 2	N	-0-			-0-
10		14260 X	12496	-0-	-1764	-0-	-0-	160 1	12336 2	N	-0-			-0-
11		13800 X	11997	-0-	-1803	-0-	-0-	157 1	11840 2	N	-0-			-0-
12		13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 132,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

01		20212 X	17903	-0-	-2309	-0-	-0-	192 1	17711 2	N	-0-			-0-
02		18734 X	16320	-0-	-2414	-0-	-0-	175 1	16145 2	N	-0-			-0-
03		20026 X	14204	-0-	-5822	-0-	-0-	152 1	14052 2	N	-0-			-0-
04		18630 X	12863	-0-	-5767	-0-	-0-	147 1	12716 2	N	-0-			-0-
05		18383 X	12668	-0-	-5715	-0-	-0-	143 1	12525 2	N	-0-			-0-
06		17340 X	10637	-0-	-6703	-0-	-0-	122 1	10515 2	N	-0-			-0-
07		17453 X	9366	-0-	-8087	-0-	-0-	111 1	9255 2	N	-0-			-0-
08		14198 X	11190	-0-	-3008	-0-	-0-	138 1	11052 2	N	-0-			-0-
09		12870 X	10243	-0-	-2627	-0-	-0-	130 1	10113 2	N	-0-			-0-
10		12679 X	10395	-0-	-2284	-0-	-0-	144 1	10251 2	N	-0-			-0-
11		10650 X	8728	-0-	-1922	-0-	-0-	126 1	8602 2	N	-0-			-0-
12		11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 134,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069														
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		19577 X	19577	-0-	-0-	-0-	209	1	19368	2	N	-0-		-0-
02		17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	187	1	17200	2	N	-0-		-0-
03		17814 X	17814	-0-	-0-	-0-	191	1	17623	2	N	-0-		-0-
04		15630 X	14659	-0-	-971	-0-	167	1	14492	2	N	-0-		-0-
05		16151 X	14652	-0-	-1499	-0-	165	1	14487	2	N	-0-		-0-
06		15630 X	13060	-0-	-2570	-0-	150	1	12910	2	N	-0-		-0-
07		16151 X	13062	-0-	-3089	-0-	155	1	12907	2	N	-0-		-0-
08		16151 X	11010	-0-	-5141	-0-	136	1	10874	2	N	-0-		-0-
09		14670 X	10524	-0-	-4146	-0-	128	1	10396	2	N	-0-		-0-
10		14663 X	10265	-0-	-4398	-0-	149	1	10116	2	N	-0-		-0-
11		13050 X	10475	-0-	-2575	-0-	140	1	10335	2	N	-0-		-0-
12		13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		152,485				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655														
01		22196 X	767	-0-	-21429	-0-	30	1	737	2	N	-0-		-0-
02		20764 X	-0-	-0-	-20764	-0-					N	-0-		-0-
03		21762 X	-0-	-0-	-21762	-0-					N	-0-		-0-
04		19260 X	1	-0-	-19259	-0-	1	2			N	-0-		-0-
05		19902 X	12947	-0-	-6955	-0-	21	1	12926	2	N	-0-		-0-
06		21323 X	21323	-0-	-0-	-0-	54	1	21269	2	N	-0-		-0-
07		29896 X	29896	-0-	-0-	-0-	86	1	29810	2	N	-0-		-0-
08		29552 X	29552	-0-	-0-	-0-	92	1	29460	2	N	-0-		-0-
09		26649 X	26649	-0-	-0-	-0-	98	1	26551	2	N	-0-		-0-
10		25988 X	25988	-0-	-0-	-0-	126	1	25862	2	N	-0-		-0-
*11		25253 X	25253	-0-	-0-	-0-	321	1	24932	2	N	-0-		-0-
12		29884 X	NO RPT	-0-	-29884	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		172,376				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535														
01		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	59	1	4385	2	N	-0-		-0-
02		3683 X	3087	-0-	-596	-0-	41	1	3046	2	N	-0-		-0-
03		3937 X	3124	-0-	-813	-0-	39	1	3085	2	N	-0-		-0-
04		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	44	1	3972	2	N	-0-		-0-
05		19676 X	19676	-0-	-0-	-0-	209	1	19467	2	N	-0-		-0-
06		20568 X	20568	-0-	-0-	-0-	289	1	20279	2	N	-0-		-0-
07		22461 X	22461	-0-	-0-	-0-	316	1	22145	2	N	-0-		-0-
08		22048 X	22048	-0-	-0-	-0-	312	1	21736	2	N	-0-		-0-
09		18154 X	18154	-0-	-0-	-0-	287	1	17867	2	N	-0-		-0-
10		18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	272	1	18372	2	N	-0-		-0-
*11		15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	225	1	15601	2	N	-0-		-0-
12		22475 X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		152,048				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.// 743069										
ERVIN UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 255375	COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH 8261	PERF. 8612	- 11023			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	23777 X	22669	-0-	-1108	-0-	299 1	22370 2	N	-0-			-0-
02	24608 X	24608	-0-	-0-	-0-	323 1	24285 2	N	-0-			-0-
03	31219 X	31219	-0-	-0-	-0-	386 1	30833 2	N	-0-			-0-
04	32469 X	32469	-0-	-0-	-0-	357 1	32112 2	N	-0-			-0-
05	34801 X	34801	-0-	-0-	-0-	369 1	34432 2	N	-0-			-0-
06	32545 X	32545	-0-	-0-	-0-	458 1	32087 2	N	-0-			-0-
07	33263 X	16468	-0-	-16795	-0-	232 1	16236 2	N	-0-			-0-
08	33263 X	23951	-0-	-9312	-0-	339 1	23612 2	N	-0-			-0-
09	32190 X	20024	-0-	-12166	-0-	495 1	19529 2	N	-0-			-0-
10	33263 X	26031	-0-	-7232	-0-	489 1	25542 2	N	-0-			-0-
11	32190 X	28224	-0-	-3966	-0-	497 1	27727 2	N	-0-			-0-
12	23963 X	NO RPT	-0-	-23963	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		293,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UTA "C" UNIT		WELL #:		19H	RRCID -> 255376	COMPL. DATE 03/09/2010	TOTAL DEPTH 8383	PERF. 8767	- 11533			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	24645 X	22047	-0-	-2598	-0-	236 1	21811 2	N	-0-			-0-
02	21837 X	19795	-0-	-2042	-0-	213 1	19582 2	N	-0-			-0-
03	23343 X	21122	-0-	-2221	-0-	226 1	20896 2	N	-0-			-0-
04	22590 X	19588	-0-	-3002	-0-	224 1	19364 2	N	-0-			-0-
05	22692 X	19524	-0-	-3168	-0-	220 1	19304 2	N	-0-			-0-
06	21330 X	18280	-0-	-3050	-0-	210 1	18070 2	N	-0-			-0-
07	21173 X	18796	-0-	-2377	-0-	223 1	18573 2	N	-0-			-0-
08	21111 X	17846	-0-	-3265	-0-	220 1	17626 2	N	-0-			-0-
09	19590 X	13562	-0-	-6028	-0-	199 1	13363 2	N	-0-			-0-
10	19530 X	18244	-0-	-1286	-0-	237 1	18007 2	N	-0-			-0-
11	18270 X	16209	-0-	-2061	-0-	223 1	15986 2	N	-0-			-0-
12	18786 X	NO RPT	-0-	-18786	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		205,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UTA "C" UNIT		WELL #:		18H	RRCID -> 255478	COMPL. DATE 03/13/2010	TOTAL DEPTH 8377	PERF. 8916	- 11944			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	25290 X	25290	-0-	-0-	-0-	271 1	25019 2	N	-0-			-0-
02	24066 X	24066	-0-	-0-	-0-	259 1	23807 2	N	-0-			-0-
03	26195 X	26057	-0-	-138	-0-	279 1	25778 2	N	-0-			-0-
04	25350 X	23879	-0-	-1471	-0-	273 1	23606 2	N	-0-			-0-
05	26195 X	25317	-0-	-878	-0-	285 1	25032 2	N	-0-			-0-
06	25230 X	23143	-0-	-2087	-0-	266 1	22877 2	N	-0-			-0-
07	26071 X	23498	-0-	-2573	-0-	279 1	23219 2	N	-0-			-0-
08	26071 X	21444	-0-	-4627	-0-	264 1	21180 2	N	-0-			-0-
09	24510 X	16848	-0-	-7662	-0-	226 1	16622 2	N	-0-			-0-
10	25327 X	22352	-0-	-2975	-0-	244 1	22108 2	N	-0-			-0-
*11	25340 X	25340	-0-	-0-	-0-	279 1	25061 2	N	-0-			-0-
12	23498 X	NO RPT	-0-	-23498	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		257,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.// 743069													
UTA "C" UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 255553		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	9295	2	N	-0-			-0-
02	8033 X	7713	-0-	-320	-0-	-0-	83	1	7630	2	N	-0-			-0-
03	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	8633	2	N	-0-			-0-
04	8550 X	4572	-0-	-3978	-0-	-0-	52	1	4520	2	N	-0-			-0-
05	8835 X	5803	-0-	-3032	-0-	-0-	65	1	5738	2	N	-0-			-0-
06	8550 X	3437	-0-	-5113	-0-	-0-	40	1	3397	2	N	-0-			-0-
07	8711 X	4342	-0-	-4369	-0-	-0-	52	1	4290	2	N	-0-			-0-
08	8711 X	870	-0-	-7841	-0-	-0-	11	1	859	2	N	-0-			-0-
09	5610 X	1104	-0-	-4506	-0-	-0-	15	1	1089	2	N	-0-			-0-
10	5797 X	4378	-0-	-1419	-0-	-0-	54	1	4324	2	N	-0-			-0-
11	4200 X	4033	-0-	-167	-0-	-0-	44	1	3989	2	N	-0-			-0-
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PANTEGO A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256700		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826							
01	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	-0-	10498	2		N	-0-				-0-
02	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	-0-	13205	2		N	-0-				-0-
03	12584 X	12584	-0-	-0-	-0-	-0-	12584	2		N	-0-				-0-
04	10980 X	9987	-0-	-993	-0-	-0-	9987	2		N	-0-				-0-
05	14105 X	10407	-0-	-3698	-0-	-0-	10407	2		N	-0-				-0-
06	13650 X	9920	-0-	-3730	-0-	-0-	9920	2		N	-0-				-0-
07	14105 X	9950	-0-	-4155	-0-	-0-	9950	2		N	-0-				-0-
08	12586 X	9436	-0-	-3150	-0-	-0-	9436	2		N	-0-				-0-
09	10080 X	7078	-0-	-3002	-0-	-0-	7078	2		N	-0-				-0-
10	10416 X	8218	-0-	-2198	-0-	-0-	8218	2		N	-0-				-0-
11	9930 X	8028	-0-	-1902	-0-	-0-	8028	2		N	-0-				-0-
12	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		109,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RICE LOH UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256704		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681							
01	775 N	585	-0-	-190	-0-	-0-	6	1	579	2	N	-0-			-0-
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	977	2	N	-0-			-0-
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1038	2	N	-0-			-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1095	2	N	-0-			-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	923	2	N	-0-			-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	955	2	N	-0-			-0-
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1487	2	N	-0-			-0-
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1442	2	N	-0-			-0-
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1296	2	N	-0-			-0-
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1485	2	N	-0-			-0-
*11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1554	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.//		743069									
RICE LOH A UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258695	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	8597	PERF. 8858 - 13237		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	19189 X	14695	-0-	-4494	-0-	162 1	14533 2		N	-0-			-0-
02	16849 X	12591	-0-	-4258	-0-	143 1	12448 2		N	-0-			-0-
03	17701 X	10903	-0-	-6798	-0-	130 1	10773 2		N	-0-			-0-
04	17130 X	8291	-0-	-8839	-0-	104 1	8187 2		N	-0-			-0-
05	15283 X	46	-0-	-15237	-0-	3 1	43 2		N	-0-			-0-
06	14220 X	921	-0-	-13299	-0-	48 1	873 2		N	-0-			-0-
07	13454 X	8658	-0-	-4796	-0-	248 1	8410 2		N	-0-			-0-
08	10912 X	5993	-0-	-4919	-0-	123 1	5870 2		N	-0-			-0-
09	8280 X	5574	-0-	-2706	-0-	197 1	5377 2		N	-0-			-0-
10	8649 X	6713	-0-	-1936	-0-	225 1	6488 2		N	-0-			-0-
11	8370 X	5718	-0-	-2652	-0-	195 1	5523 2		N	-0-			-0-
12	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		80,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONESTAR UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	259067	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8860 - 12618		
01	26208 X	26208	-0-	-0-	-0-	289 1	25919 2		N	-0-			-0-
02	24021 X	24021	-0-	-0-	-0-	273 1	23748 2		N	-0-			-0-
03	25119 X	25119	-0-	-0-	-0-	300 1	24819 2		N	-0-			-0-
04	23687 X	23687	-0-	-0-	-0-	297 1	23390 2		N	-0-			-0-
05	24731 X	24731	-0-	-0-	-0-	1594 1	23137 2		N	-0-			-0-
06	22895 X	22895	-0-	-0-	-0-	1191 1	21704 2		N	-0-			-0-
07	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	681 1	23066 2		N	-0-			-0-
08	23806 X	23806	-0-	-0-	-0-	489 1	23317 2		N	-0-			-0-
09	22727 X	22727	-0-	-0-	-0-	207 1	22520 2		N	-0-			-0-
10	24849 X	24849	-0-	-0-	-0-	236 1	24613 2		N	-0-			-0-
*11	24504 X	24504	-0-	-0-	-0-	226 1	24278 2		N	-0-			-0-
12	23808 X	NO RPT	-0-	-23808	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		266,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICE LOH A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259068	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	8558	PERF. 8890 - 13199		
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	104	-0-	104	-0-	104 1			N	-0-			-0-
*10	210 X	106	-0-	-104	-0-	106 1			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	263	-0-	263	-0-	125 1	138 2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	263			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.// 743069											
PANTEGO B UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	259228	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	9138 - 12133	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	20987 X	5922	-0-	-15065	-0-	5922	2		N	-0-			-0-
02	19633 X	4295	-0-	-15338	-0-	4295	2		N	-0-			-0-
03	26825 X	26825	-0-	-0-	-0-	26825	2		N	-0-			-0-
04	27801 X	27801	-0-	-0-	-0-	27801	2		N	-0-			-0-
05	28226 X	28226	-0-	-0-	-0-	28226	2		N	-0-			-0-
06	25568 X	25568	-0-	-0-	-0-	25568	2		N	-0-			-0-
07	24424 X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	2		N	-0-			-0-
08	22692 X	22618	-0-	-74	-0-	22618	2		N	-0-			-0-
09	21960 X	18635	-0-	-3325	-0-	18635	2		N	-0-			-0-
10	22692 X	19796	-0-	-2896	-0-	19796	2		N	-0-			-0-
11	21960 X	18940	-0-	-3020	-0-	18940	2		N	-0-			-0-
12	24428 X	NO RPT	-0-	-24428	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		223,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICE LOH A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259268	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	32829 X	28403	-0-	-4426	-0-	313	1	28090	2	N	-0-		-0-
02	27898 X	25891	-0-	-2007	-0-	295	1	25596	2	N	-0-		-0-
03	30256 X	25722	-0-	-4534	-0-	307	1	25415	2	N	-0-		-0-
04	29280 X	24113	-0-	-5167	-0-	302	1	23811	2	N	-0-		-0-
05	30256 X	28062	-0-	-2194	-0-	1809	1	26253	2	N	-0-		-0-
06	27480 X	24916	-0-	-2564	-0-	1296	1	23620	2	N	-0-		-0-
07	29841 X	29841	-0-	-0-	-0-	856	1	28985	2	N	-0-		-0-
08	31386 X	31386	-0-	-0-	-0-	645	1	30741	2	N	-0-		-0-
09	27150 X	26840	-0-	-310	-0-	332	1	26508	2	N	-0-		-0-
10	29853 X	20255	-0-	-9598	-0-	288	1	19967	2	N	-0-		-0-
11	28890 X	20876	-0-	-8014	-0-	297	1	20579	2	N	-0-		-0-
12	31372 X	NO RPT	-0-	-31372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		286,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANTEGO B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259350	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	9154 - 11315	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2		N	-0-			-0-
02	15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	15050	2		N	-0-			-0-
03	14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	14697	2		N	-0-			-0-
04	11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2		N	-0-			-0-
05	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2		N	-0-			-0-
06	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	2		N	-0-			-0-
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			-0-
08	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2		N	-0-			-0-
09	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2		N	-0-			-0-
10	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2		N	-0-			-0-
*11	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2		N	-0-			-0-
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		116,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		18507 X	15292	-0-	-3215	-0-	15292	2		N	-0-			-0-
02		15370 X	12999	-0-	-2371	-0-	12999	2		N	-0-			-0-
03		16430 X	13696	-0-	-2734	-0-	13696	2		N	-0-			-0-
04		15870 X	13631	-0-	-2239	-0-	13631	2		N	-0-			-0-
05		15283 X	14767	-0-	-516	-0-	14767	2		N	-0-			-0-
06		14790 X	13350	-0-	-1440	-0-	13350	2		N	-0-			-0-
07		17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	17103	2		N	-0-			-0-
08		14074 X	14015	-0-	-59	-0-	14015	2		N	-0-			-0-
09		14280 X	12192	-0-	-2088	-0-	12192	2		N	-0-			-0-
10		17112 X	13244	-0-	-3868	-0-	13244	2		N	-0-			-0-
11		16560 X	11336	-0-	-5224	-0-	11336	2		N	-0-			-0-
12		17112 X	NO RPT	-0-	-17112	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			151,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

01		12896 X	10700	-0-	-2196	-0-	10700	2		N	-0-			-0-
02		11890 X	11186	-0-	-704	-0-	11186	2		N	-0-			-0-
03		11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	11964	2		N	-0-			-0-
04		11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2		N	-0-			-0-
05		11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	11981	2		N	-0-			-0-
06		11580 X	11260	-0-	-320	-0-	11260	2		N	-0-			-0-
07		11966 X	11328	-0-	-638	-0-	11328	2		N	-0-			-0-
08		11966 X	10798	-0-	-1168	-0-	10798	2		N	-0-			-0-
09		11580 X	9844	-0-	-1736	-0-	9844	2		N	-0-			-0-
10		11966 X	9954	-0-	-2012	-0-	9954	2		N	-0-			-0-
11		11250 X	9662	-0-	-1588	-0-	9662	2		N	-0-			-0-
12		11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			119,985			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

01		57832 X	57832	-0-	-0-	-0-	57832	2		N	-0-			-0-
02		55361 X	52361	-0-	-3000	-0-	52361	2		N	-0-			-0-
03		59179 X	55932	-0-	-3247	-0-	55932	2		N	-0-			-0-
04		57270 X	52129	-0-	-5141	-0-	52129	2		N	-0-			-0-
05		58156 X	53507	-0-	-4649	-0-	53507	2		N	-0-			-0-
06		55980 X	49815	-0-	-6165	-0-	49815	2		N	-0-			-0-
07		55986 X	48594	-0-	-7392	-0-	48594	2		N	-0-			-0-
08		55924 X	48021	-0-	-7903	-0-	48021	2		N	-0-			-0-
09		52140 X	44671	-0-	-7469	-0-	44671	2		N	-0-			-0-
10		53506 X	46036	-0-	-7470	-0-	46036	2		N	-0-			-0-
11		49830 X	45328	-0-	-4502	-0-	45328	2		N	-0-			-0-
12		48608 X	NO RPT	-0-	-48608	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			554,226			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.// 743069												
THORNTON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259520	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8550 - 14740		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		64604 X	58450	-0-	-6154	-0-	58450 2			N	-0-			-0-
02		59218 X	53223	-0-	-5995	-0-	53223 2			N	-0-			-0-
03		61194 X	56439	-0-	-4755	-0-	56439 2			N	-0-			-0-
04		59220 X	53172	-0-	-6048	-0-	53172 2			N	-0-			-0-
05		58683 X	54897	-0-	-3786	-0-	54897 2			N	-0-			-0-
06		56550 X	52138	-0-	-4412	-0-	52138 2			N	-0-			-0-
07		56885 X	51948	-0-	-4937	-0-	51948 2			N	-0-			-0-
08		56451 X	50515	-0-	-5936	-0-	50515 2			N	-0-			-0-
09		53160 X	47187	-0-	-5973	-0-	47187 2			N	-0-			-0-
10		54901 X	49553	-0-	-5348	-0-	49553 2			N	-0-			-0-
11		52140 X	47157	-0-	-4983	-0-	47157 2			N	-0-			-0-
12		51956 X	NO RPT	-0-	-51956	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		574,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONESTAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259854	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	8992 - 12899
01		24118 X	23586	-0-	-532	-0-	477 1	23109 2	N	-0-		-0-
02		24592 X	22239	-0-	-2353	-0-	512 1	21727 2	N	-0-		-0-
03		26288 X	21374	-0-	-4914	-0-	460 1	20914 2	N	-0-		-0-
04		25440 X	20116	-0-	-5324	-0-	455 1	19661 2	N	-0-		-0-
05		25017 X	19636	-0-	-5381	-0-	445 1	19191 2	N	-0-		-0-
06		23010 X	18577	-0-	-4433	-0-	441 1	18136 2	N	-0-		-0-
07		23777 X	14990	-0-	-8787	-0-	450 1	14540 2	N	-0-		-0-
08		21359 X	16426	-0-	-4933	-0-	1129 1	15297 2	N	-0-		-0-
09		20130 X	15279	-0-	-4851	-0-	738 1	14541 2	N	-0-		-0-
10		19623 X	13841	-0-	-5782	-0-	823 1	13018 2	N	-0-		-0-
11		18570 X	13761	-0-	-4809	-0-	782 1	12979 2	N	-0-		-0-
12		16430 X	NO RPT	-0-	-16430	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		199,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260009	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7634 - 10533
01		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	653 1	9261 2	N	-0-		-0-
02		8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	639 1	8211 2	N	-0-		-0-
03		9269 X	8633	-0-	-636	-0-	659 1	7974 2	N	-0-		-0-
04		8970 X	8795	-0-	-175	-0-	638 1	8157 2	N	-0-		-0-
05		10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	727 1	9755 2	N	-0-		-0-
06		11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	735 1	10665 2	N	-0-		-0-
07		11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	774 1	10232 2	N	-0-		-0-
08		12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	824 1	11551 2	N	-0-		-0-
09		11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	562 1	10880 2	N	-0-		-0-
10		11780 X	11446	-0-	-334	-0-	568 1	10878 2	N	-0-		-0-
11		11400 X	10552	-0-	-848	-0-	533 1	10019 2	N	-0-		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		114,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.// 743069										
LONESTAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260036	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	8542	PERF.	8959 - 12805
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		24893 X	12584	-0-	-12309	-0-	255 1	12329 2	N	-0-		-0-
02		23287 X	5997	-0-	-17290	-0-	138 1	5859 2	N	-0-		-0-
03		13020 X	11071	-0-	-1949	-0-	238 1	10833 2	N	-0-		-0-
04		12600 X	8118	-0-	-4482	-0-	184 1	7934 2	N	-0-		-0-
05		12586 X	9396	-0-	-3190	-0-	213 1	9183 2	N	-0-		-0-
06		12180 X	7660	-0-	-4520	-0-	182 1	7478 2	N	-0-		-0-
07		11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-			N	-0-		-0-
08		11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-			N	-0-		-0-
09		9090 X	393	-0-	-8697	-0-	393 1		N	-0-		-0-
10		9393 X	458	-0-	-8935	-0-	458 1		N	-0-		-0-
11		7650 X	444	-0-	-7206	-0-	444 1		N	-0-		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		56,121				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PERR A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260049	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	8733 - 14971
01		32488 X	27664	-0-	-4824	-0-	27664 2		N	-0-		-0-
02		30392 X	24279	-0-	-6113	-0-	24279 2		N	-0-		-0-
03		32488 X	24805	-0-	-7683	-0-	24805 2		N	-0-		-0-
04		31140 X	23637	-0-	-7503	-0-	23637 2		N	-0-		-0-
05		27652 X	26450	-0-	-1202	-0-	26450 2		N	-0-		-0-
06		26760 X	25001	-0-	-1759	-0-	25001 2		N	-0-		-0-
07		25947 X	25872	-0-	-75	-0-	25872 2		N	-0-		-0-
08		24982 X	24982	-0-	-0-	-0-	24982 2		N	-0-		-0-
09		25590 X	21782	-0-	-3808	-0-	96 1	21686 2	N	-0-		-0-
10		26443 X	22527	-0-	-3916	-0-	1319 1	21208 2	N	-0-		-0-
11		25050 X	20674	-0-	-4376	-0-	1276 1	19398 2	N	-0-		-0-
12		25885 X	NO RPT	-0-	-25885	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		267,673				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PERR A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260095	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8672 - 15106
01		45291 X	36861	-0-	-8430	-0-	36861 2		N	-0-		-0-
02		38077 X	32438	-0-	-5639	-0-	32438 2		N	-0-		-0-
03		40703 X	38984	-0-	-1719	-0-	38984 2		N	-0-		-0-
04		43166 X	43166	-0-	-0-	-0-	43166 2		N	-0-		-0-
05		45201 X	45201	-0-	-0-	-0-	45201 2		N	-0-		-0-
06		43412 X	43412	-0-	-0-	-0-	43412 2		N	-0-		-0-
07		44609 X	44388	-0-	-221	-0-	44388 2		N	-0-		-0-
08		44609 X	43452	-0-	-1157	-0-	43452 2		N	-0-		-0-
09		43740 X	39942	-0-	-3798	-0-	163 1	39779 2	N	-0-		-0-
10		45198 X	39611	-0-	-5587	-0-	39611 2		N	-0-		-0-
11		43410 X	37134	-0-	-6276	-0-	37134 2		N	-0-		-0-
12		44392 X	NO RPT	-0-	-44392	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		444,589				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.// 743069									
SWAPO II A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260420	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	8043 PERF. 8270 - 11742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		26815 X	20712	-0-	-6103	-0-	938 1	19774 2	N	-0-	-0-
02		25085 X	20209	-0-	-4876	-0-	79 1	20130 2	N	-0-	-0-
03		24459 X	22105	-0-	-2354	-0-	22105 2		N	-0-	-0-
04		21761 X	21761	-0-	-0-	-0-	21761 2		N	-0-	-0-
05		21935 X	21935	-0-	-0-	-0-	21935 2		N	-0-	-0-
06		22348 X	22348	-0-	-0-	-0-	22348 2		N	-0-	-0-
07		23286 X	23286	-0-	-0-	-0-	23286 2		N	-0-	-0-
08		22475 X	21364	-0-	-1111	-0-	21364 2		N	-0-	-0-
09		22350 X	19251	-0-	-3099	-0-	19251 2		N	-0-	-0-
10		23281 X	21565	-0-	-1716	-0-	21565 2		N	-0-	-0-
11		22530 X	21791	-0-	-739	-0-	21791 2		N	-0-	-0-
12		23281 X	NO RPT	-0-	-23281	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		236,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERR A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260421	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	8378 PERF. 8733 - 15062	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		16740 X	70	-0-	-16670	-0-	70 2		N	-0-	-0-
02		15660 X	12016	-0-	-3644	-0-	12016 2		N	-0-	-0-
03		12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	12455 2		N	-0-	-0-
04		9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	9163 2		N	-0-	-0-
05		12834 X	7804	-0-	-5030	-0-	7804 2		N	-0-	-0-
06		12420 X	4618	-0-	-7802	-0-	4618 2		N	-0-	-0-
07		12834 X	6457	-0-	-6377	-0-	6457 2		N	-0-	-0-
08		12462 X	1554	-0-	-10908	-0-	1554 2		N	-0-	-0-
09		9150 X	132	-0-	-9018	-0-	2 1	130 2	N	-0-	-0-
10		7812 X	1	-0-	-7811	-0-	1 1		N	-0-	-0-
11		6240 X	1	-0-	-6239	-0-	1 1		N	-0-	-0-
12		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		54,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERR A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	260422	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	8402 PERF. 8860 - 14251	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		34317 X	31606	-0-	-2711	-0-	31606 2		N	-0-	-0-
02		32103 X	29961	-0-	-2142	-0-	29961 2		N	-0-	-0-
03		31961 X	30924	-0-	-1037	-0-	30924 2		N	-0-	-0-
04		30930 X	27796	-0-	-3134	-0-	27796 2		N	-0-	-0-
05		32023 X	28626	-0-	-3397	-0-	28626 2		N	-0-	-0-
06		30990 X	25197	-0-	-5793	-0-	25197 2		N	-0-	-0-
07		32023 X	25381	-0-	-6642	-0-	25381 2		N	-0-	-0-
08		30938 X	23671	-0-	-7267	-0-	23671 2		N	-0-	-0-
09		27810 X	23830	-0-	-3980	-0-	96 1	23734 2	N	-0-	-0-
10		28613 X	22805	-0-	-5808	-0-	22805 2		N	-0-	-0-
11		25200 X	21647	-0-	-3553	-0-	21647 2		N	-0-	-0-
12		25389 X	NO RPT	-0-	-25389	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		291,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.//		743069								
THORNTON UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	260541	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8622 - 11347
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		15376 X	6755	-0-	-8621	-0-	6755 2	N	-0-		-0-	
02		14384 X	5858	-0-	-8526	-0-	5858 2	N	-0-		-0-	
03		10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	10923 2	N	-0-		-0-	
04		9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	9451 2	N	-0-		-0-	
05		12959 X	12959	-0-	-0-	-0-	12959 2	N	-0-		-0-	
06		13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	13354 2	N	-0-		-0-	
07		10912 X	9160	-0-	-1752	-0-	9160 2	N	-0-		-0-	
08		10912 X	10182	-0-	-730	-0-	10182 2	N	-0-		-0-	
09		13350 X	9696	-0-	-3654	-0-	9696 2	N	-0-		-0-	
10		13795 X	9969	-0-	-3826	-0-	9969 2	N	-0-		-0-	
11		13350 X	9230	-0-	-4120	-0-	9230 2	N	-0-		-0-	
12		10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		107,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THORNTON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	260546	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8554 - 14695
01		61628 X	38630	-0-	-22998	-0-	38630 2	N	-0-		-0-	
02		58826 X	58826	-0-	-0-	-0-	58826 2	N	-0-		-0-	
03		61628 X	60744	-0-	-884	-0-	60744 2	N	-0-		-0-	
04		56880 X	54662	-0-	-2218	-0-	54662 2	N	-0-		-0-	
05		62868 X	58962	-0-	-3906	-0-	58962 2	N	-0-		-0-	
06		60840 X	58136	-0-	-2704	-0-	58136 2	N	-0-		-0-	
07		62868 X	57335	-0-	-5533	-0-	57335 2	N	-0-		-0-	
08		60729 X	56384	-0-	-4345	-0-	56384 2	N	-0-		-0-	
09		58140 X	50993	-0-	-7147	-0-	50993 2	N	-0-		-0-	
10		60078 X	54564	-0-	-5514	-0-	54564 2	N	-0-		-0-	
11		58140 X	53113	-0-	-5027	-0-	53113 2	N	-0-		-0-	
12		57009 X	NO RPT	-0-	-57009	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		602,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THORNTON UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	260547	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8764 - 15320
01		68262 X	43558	-0-	-24704	-0-	43558 2	N	-0-		-0-	
02		66236 X	40354	-0-	-25882	-0-	40354 2	N	-0-		-0-	
03		70804 X	61538	-0-	-9266	-0-	61538 2	N	-0-		-0-	
04		68520 X	59166	-0-	-9354	-0-	59166 2	N	-0-		-0-	
05		67952 X	60473	-0-	-7479	-0-	60473 2	N	-0-		-0-	
06		59550 X	56924	-0-	-2626	-0-	56924 2	N	-0-		-0-	
07		61535 X	56038	-0-	-5497	-0-	56038 2	N	-0-		-0-	
08		61535 X	54934	-0-	-6601	-0-	54934 2	N	-0-		-0-	
09		59160 X	49510	-0-	-9650	-0-	49510 2	N	-0-		-0-	
10		60481 X	53848	-0-	-6633	-0-	53848 2	N	-0-		-0-	
11		56910 X	50451	-0-	-6459	-0-	50451 2	N	-0-		-0-	
12		56048 X	NO RPT	-0-	-56048	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		586,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.//		743069									
ROLLING HILLS B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260664	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8750 - 13331	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		24118 X	868	-0-	-23250	-0-	34 1	834 2	N	-0-			-0-
02		23084 X	-0-	-0-	-23084	-0-			N	-0-			-0-
03		24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-			N	-0-			-0-
04		23880 X	-0-	-0-	-23880	-0-			N	-0-			-0-
05		23002 X	174	-0-	-22828	-0-	174 2		N	-0-			-0-
06		840 X	313	-0-	-527	-0-	1 1	312 2	N	-0-			-0-
07		774 X	774	-0-	-0-	-0-	2 1	772 2	N	-0-			-0-
08		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	6 1	1878 2	N	-0-			-0-
09		13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	23 1	13729 2	N	-0-			-0-
10		19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	95 1	19857 2	N	-0-			-0-
*11		16860 X	16860	-0-	-0-	-0-	233 1	16627 2	N	-0-			-0-
12		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	260665	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	8873 - 13557	
01		19003 X	402	-0-	-18601	-0-	16 1	386 2	N	-0-			-0-
02		17777 X	-0-	-0-	-17777	-0-			N	-0-			-0-
03		14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-			N	-0-			-0-
04		11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-			N	-0-			-0-
05		11563 X	196	-0-	-11367	-0-	196 2		N	-0-			-0-
06		390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
07		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	8 1	2848 2	N	-0-			-0-
08		13798 X	13798	-0-	-0-	-0-	43 1	13755 2	N	-0-			-0-
09		15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	59 1	15327 2	N	-0-			-0-
10		14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	75 1	14405 2	N	-0-			-0-
*11		12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	176 1	12103 2	N	-0-			-0-
12		13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YU UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261040	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	14004 - 14915	
01		29915 X	25264	-0-	-4651	-0-	25264 2		N	-0-			-0-
02		27985 X	21951	-0-	-6034	-0-	21951 2		N	-0-			-0-
03		27466 X	21914	-0-	-5552	-0-	21914 2		N	-0-			-0-
04		26580 X	19903	-0-	-6677	-0-	19903 2		N	-0-			-0-
05		26846 X	17042	-0-	-9804	-0-	17042 2		N	-0-			-0-
06		24450 X	18505	-0-	-5945	-0-	18505 2		N	-0-			-0-
07		23467 X	16058	-0-	-7409	-0-	16058 2		N	-0-			-0-
08		21917 X	20934	-0-	-983	-0-	20934 2		N	-0-			-0-
09		19890 X	19631	-0-	-259	-0-	19631 2		N	-0-			-0-
10		19127 X	17429	-0-	-1698	-0-	17429 2		N	-0-			-0-
11		18510 X	4578	-0-	-13932	-0-	4578 2		N	-0-			-0-
12		20925 X	NO RPT	-0-	-20925	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		203,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.//		743069											
ROLLING HILLS B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	261041	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8936 - 13758			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	27001 X	398	-0-	-26603	-0-		16	1	382	2	N	-0-			-0-
02	25259 X	-0-	-0-	-25259	-0-						N	-0-			-0-
03	24428 X	-0-	-0-	-24428	-0-						N	-0-			-0-
04	22260 X	-0-	-0-	-22260	-0-						N	-0-			-0-
05	20212 X	7741	-0-	-12471	-0-		12	1	7729	2	N	-0-			-0-
06	19082 X	19082	-0-	-0-	-0-		49	1	19033	2	N	-0-			-0-
07	27428 X	27428	-0-	-0-	-0-		79	1	27349	2	N	-0-			-0-
08	28282 X	28282	-0-	-0-	-0-		88	1	28194	2	N	-0-			-0-
09	27384 X	27384	-0-	-0-	-0-		98	1	27286	2	N	-0-			-0-
10	27435 X	27342	-0-	-93	-0-		130	1	27212	2	N	-0-			-0-
11	26550 X	25850	-0-	-700	-0-		325	1	25525	2	N	-0-			-0-
12	28272 X	NO RPT	-0-	-28272	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		163,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FANNIN FARMS B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261057	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	8710 - 11410			
01	24490 X	22018	-0-	-2472	-0-		22018	2		N	-0-	-0-			
02	22243 X	20320	-0-	-1923	-0-		20320	2		N	-0-	-0-			
03	22103 X	20074	-0-	-2029	-0-		20074	2		N	-0-	-0-			
04	21390 X	18857	-0-	-2533	-0-		18857	2		N	-0-	-0-			
05	22103 X	19208	-0-	-2895	-0-		19208	2		N	-0-	-0-			
06	21300 X	17958	-0-	-3342	-0-		17958	2		N	-0-	-0-			
07	21731 X	19952	-0-	-1779	-0-		19952	2		N	-0-	-0-			
08	20649 X	20649	-0-	-0-	-0-		20649	2		N	-0-	-0-			
09	19402 X	19402	-0-	-0-	-0-		19402	2		N	-0-	-0-			
10	20176 X	20176	-0-	-0-	-0-		20176	2		N	-0-	-0-			
*11	21947 X	21947	-0-	-0-	-0-		21947	2		N	-0-	-0-			
12	20646 X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		220,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FANNIN FARMS B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261141	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8840 - 13342			
01	36084 X	32825	-0-	-3259	-0-		32825	2		N	-0-	-0-			
02	33756 X	29699	-0-	-4057	-0-		29699	2		N	-0-	-0-			
03	34503 X	30695	-0-	-3808	-0-		30695	2		N	-0-	-0-			
04	32250 X	28587	-0-	-3663	-0-		28587	2		N	-0-	-0-			
05	32829 X	29095	-0-	-3734	-0-		29095	2		N	-0-	-0-			
06	31770 X	27633	-0-	-4137	-0-		27633	2		N	-0-	-0-			
07	31744 X	29204	-0-	-2540	-0-		29204	2		N	-0-	-0-			
08	30690 X	28825	-0-	-1865	-0-		28825	2		N	-0-	-0-			
09	28590 X	27831	-0-	-759	-0-		27831	2		N	-0-	-0-			
10	29935 X	29935	-0-	-0-	-0-		29935	2		N	-0-	-0-			
11	28260 X	25773	-0-	-2487	-0-		25773	2		N	-0-	-0-			
12	29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		320,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		43307 X	38235	-0-	-5072	-0-		38235	2		N	-0-			-0-
02		40455 X	32259	-0-	-8196	-0-		32259	2		N	-0-			-0-
03		41912 X	33610	-0-	-8302	-0-		33610	2		N	-0-			-0-
04		40320 X	30477	-0-	-9843	-0-		30477	2		N	-0-			-0-
05		41168 X	30393	-0-	-10775	-0-		30393	2		N	-0-			-0-
06		36990 X	27502	-0-	-9488	-0-		27502	2		N	-0-			-0-
07		34472 X	26878	-0-	-7594	-0-		26878	2		N	-0-			-0-
08		33604 X	27435	-0-	-6169	-0-		27435	2		N	-0-			-0-
09		30480 X	23383	-0-	-7097	-0-		23383	2		N	-0-			-0-
10		30380 X	14517	-0-	-15863	-0-		14517	2		N	-0-			-0-
11		27510 X	20345	-0-	-7165	-0-		598	1	19747	2	N	-0-		-0-
12		27435 X	NO RPT	-0-	-27435	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										305,034	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148										COMPL. DATE 11/24/2010	TOTAL DEPTH 8199	PERF. 8609	- 14867		
01		27776 X	25476	-0-	-2300	-0-		25476	2		N	-0-			-0-
02		25984 X	22705	-0-	-3279	-0-		22705	2		N	-0-			-0-
03		25668 X	23128	-0-	-2540	-0-		23128	2		N	-0-			-0-
04		24840 X	18595	-0-	-6245	-0-		18595	2		N	-0-			-0-
05		25668 X	20907	-0-	-4761	-0-		20907	2		N	-0-			-0-
06		24660 X	20479	-0-	-4181	-0-		20479	2		N	-0-			-0-
07		24273 X	15848	-0-	-8425	-0-		15848	2		N	-0-			-0-
08		23126 X	8327	-0-	-14799	-0-		8327	2		N	-0-			-0-
09		20490 X	15471	-0-	-5019	-0-		15471	2		N	-0-			-0-
10		21434 X	21434	-0-	-0-	-0-		21434	2		N	-0-			-0-
*11		21222 X	21222	-0-	-0-	-0-		21222	2		N	-0-			-0-
12		15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										213,592	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167										COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 8719	PERF. 8928	- 14178		
01		40517 X	36203	-0-	-4314	-0-		399	1	35804	2	N	-0-		-0-
02		36366 X	32956	-0-	-3410	-0-		375	1	32581	2	N	-0-		-0-
03		37727 X	34490	-0-	-3237	-0-		411	1	34079	2	N	-0-		-0-
04		36510 X	32398	-0-	-4112	-0-		406	1	31992	2	N	-0-		-0-
05		36735 X	33772	-0-	-2963	-0-		2177	1	31595	2	N	-0-		-0-
06		35040 X	31476	-0-	-3564	-0-		1638	1	29838	2	N	-0-		-0-
07		35216 X	31701	-0-	-3515	-0-		909	1	30792	2	N	-0-		-0-
08		34503 X	31815	-0-	-2688	-0-		654	1	31161	2	N	-0-		-0-
09		32670 X	29837	-0-	-2833	-0-		275	1	29562	2	N	-0-		-0-
10		33759 X	30387	-0-	-3372	-0-		292	1	30095	2	N	-0-		-0-
11		31470 X	29273	-0-	-2197	-0-		269	1	29004	2	N	-0-		-0-
12		31806 X	NO RPT	-0-	-31806	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										354,308	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.//		743069								
RICE LOH B UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	261173	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	8687	PERF. 9004 - 13946	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	40362 X	36863	-0-	-3499	-0-	407	1	36456	2	N	-0-	-0-
02	36250 X	33263	-0-	-2987	-0-	379	1	32884	2	N	-0-	-0-
03	38192 X	34940	-0-	-3252	-0-	417	1	34523	2	N	-0-	-0-
04	36960 X	32099	-0-	-4861	-0-	403	1	31696	2	N	-0-	-0-
05	37107 X	33434	-0-	-3673	-0-	2155	1	31279	2	N	-0-	-0-
06	35670 X	31331	-0-	-4339	-0-	1630	1	29701	2	N	-0-	-0-
07	35557 X	32324	-0-	-3233	-0-	927	1	31397	2	N	-0-	-0-
08	34937 X	31717	-0-	-3220	-0-	652	1	31065	2	N	-0-	-0-
09	32370 X	29529	-0-	-2841	-0-	272	1	29257	2	N	-0-	-0-
10	33449 X	30158	-0-	-3291	-0-	289	1	29869	2	N	-0-	-0-
11	31320 X	28629	-0-	-2691	-0-	265	1	28364	2	N	-0-	-0-
12	32333 X	NO RPT	-0-	-32333	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 354,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERR B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261174	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 8788 - 15792	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	53258 X	41648	-0-	-11610	-0-	41648	2		N	-0-	-0-	
02	42369 X	38631	-0-	-3738	-0-	38631	2		N	-0-	-0-	
03	45800 X	45800	-0-	-0-	-0-	45800	2		N	-0-	-0-	
04	48414 X	48414	-0-	-0-	-0-	48414	2		N	-0-	-0-	
05	50633 X	50633	-0-	-0-	-0-	50633	2		N	-0-	-0-	
06	48282 X	48282	-0-	-0-	-0-	48282	2		N	-0-	-0-	
07	50034 X	48928	-0-	-1106	-0-	48928	2		N	-0-	-0-	
08	50034 X	47659	-0-	-2375	-0-	47659	2		N	-0-	-0-	
09	48990 X	23748	-0-	-25242	-0-	152	1	23596	2	N	-0-	-0-
10	50623 X	172	-0-	-50451	-0-	172	2		N	-0-	-0-	
11	48270 X	2	-0-	-48268	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
12	48670 X	NO RPT	-0-	-48670	-0-				N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: 393,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261636	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	8541	PERF. 9243 - 12889	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	28520 X	18146	-0-	-10374	-0-	367	1	17779	2	N	-0-	-0-
02	26680 X	18607	-0-	-8073	-0-	428	1	18179	2	N	-0-	-0-
03	25017 X	24305	-0-	-712	-0-	523	1	23782	2	N	-0-	-0-
04	23160 X	23160	-0-	-0-	-0-	524	1	22636	2	N	-0-	-0-
05	23146 X	23146	-0-	-0-	-0-	525	1	22621	2	N	-0-	-0-
06	23520 X	21559	-0-	-1961	-0-	511	1	21048	2	N	-0-	-0-
07	24304 X	21184	-0-	-3120	-0-	636	1	20548	2	N	-0-	-0-
08	24304 X	21295	-0-	-3009	-0-	1464	1	19831	2	N	-0-	-0-
09	23160 X	19124	-0-	-4036	-0-	19124	2		N	-0-	-0-	
10	23157 X	21870	-0-	-1287	-0-	21870	2		N	-0-	-0-	
11	21570 X	21129	-0-	-441	-0-	21129	2		N	-0-	-0-	
12	21297 X	NO RPT	-0-	-21297	-0-				N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: 233,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.//		743069									
LONESTAR UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261890	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	9117 - 13006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		23174 X	23174	-0-	-0-	469	1	22705	2	N	-0-		-0-
02		17777 X	16791	-0-	-986	386	1	16405	2	N	-0-		-0-
03		19003 X	15831	-0-	-3172	341	1	15490	2	N	-0-		-0-
04		18390 X	15492	-0-	-2898	351	1	15141	2	N	-0-		-0-
05		19003 X	16707	-0-	-2296	379	1	16328	2	N	-0-		-0-
06		18390 X	15813	-0-	-2577	375	1	15438	2	N	-0-		-0-
07		17949 X	15721	-0-	-2228	472	1	15249	2	N	-0-		-0-
08		16075 X	16075	-0-	-0-	1105	1	14970	2	N	-0-		-0-
09		16170 X	2430	-0-	-13740	199	1	2231	2	N	-0-		-0-
10		16709 X	4	-0-	-16705	4	1			N	-0-		-0-
11		15810 X	29	-0-	-15781	29	1			N	-0-		-0-
12		16089 X	NO RPT	-0-	-16089					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		138,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONESTAR UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261895	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	8958 - 12972	
01		457 X	457	-0-	-0-	9	1	448	2	N	-0-	-0-	
02		536 X	536	-0-	-0-	12	1	524	2	N	-0-	-0-	
03		638 X	638	-0-	-0-	14	1	624	2	N	-0-	-0-	
04		549 N	549	-0-	-0-	12	1	537	2	N	-0-	-0-	
05		633 N	633	-0-	-0-	14	1	619	2	N	-0-	-0-	
06		713 N	713	-0-	-0-	17	1	696	2	N	-0-	-0-	
07		673 N	673	-0-	-0-	20	1	653	2	N	-0-	-0-	
08		1599 N	1599	-0-	-0-	110	1	1489	2	N	-0-	-0-	
09		1827 N	1827	-0-	-0-	171	1	1656	2	N	-0-	-0-	
10		1180 N	1180	-0-	-0-	266	1	914	2	N	-0-	-0-	
*11		1197 N	1197	-0-	-0-	245	1	952	2	N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROLLING HILLS A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261918	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8937 - 14257	
01		30473 X	673	-0-	-29800	27	1	646	2	N	-0-	-0-	
02		24331 X	-0-	-0-	-24331					N	-0-	-0-	
03		21173 X	-0-	-0-	-21173					N	-0-	-0-	
04		20490 X	-0-	-0-	-20490					N	-0-	-0-	
05		16461 X	-0-	-0-	-16461					N	-0-	-0-	
06		660 X	-0-	-0-	-660					N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		3970 X	3970	-0-	-0-	12	1	3958	2	N	-0-	-0-	
09		19451 X	19451	-0-	-0-	61	1	19390	2	N	-0-	-0-	
10		21712 X	21712	-0-	-0-	102	1	21610	2	N	-0-	-0-	
*11		19285 X	19285	-0-	-0-	253	1	19032	2	N	-0-	-0-	
12		3968 X	NO RPT	-0-	-3968					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		65,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.// 743069														
RICE LOH B UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 261920		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	40641 X	35234	-0-	-5407	-0-	465	1	34769	2	N	-0-					-0-
02	38019 X	32110	-0-	-5909	-0-	422	1	31688	2	N	-0-					-0-
03	36890 X	33602	-0-	-3288	-0-	415	1	33187	2	N	-0-					-0-
04	35700 X	30775	-0-	-4925	-0-	338	1	30437	2	N	-0-					-0-
05	35526 X	31481	-0-	-4045	-0-	334	1	31147	2	N	-0-					-0-
06	34110 X	23112	-0-	-10998	-0-	325	1	22787	2	N	-0-					-0-
07	34317 X	25929	-0-	-8388	-0-	365	1	25564	2	N	-0-					-0-
08	33604 X	28862	-0-	-4742	-0-	409	1	28453	2	N	-0-					-0-
09	30780 X	26562	-0-	-4218	-0-	26562	2			N	-0-					-0-
10	31496 X	28345	-0-	-3151	-0-	28345	2			N	-0-					-0-
*11	31075 X	31075	-0-	-0-	-0-	31075	2			N	-0-					-0-
12	28861 X	NO RPT	-0-	-28861	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBBIE LANE A UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 262018		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586								
01	41385 X	38139	-0-	-3246	-0-	503	1	37636	2	N	-0-					-0-
02	38715 X	35181	-0-	-3534	-0-	462	1	34719	2	N	-0-					-0-
03	39804 X	37318	-0-	-2486	-0-	461	1	36857	2	N	-0-					-0-
04	38520 X	34972	-0-	-3548	-0-	384	1	34588	2	N	-0-					-0-
05	38812 X	34425	-0-	-4387	-0-	365	1	34060	2	N	-0-					-0-
06	36900 X	33560	-0-	-3340	-0-	472	1	33088	2	N	-0-					-0-
07	37603 X	34451	-0-	-3152	-0-	485	1	33966	2	N	-0-					-0-
08	37508 X	37508	-0-	-0-	-0-	531	1	36977	2	N	-0-					-0-
09	35605 X	35605	-0-	-0-	-0-	35605	2			N	-0-					-0-
10	35870 X	35870	-0-	-0-	-0-	35870	2			N	-0-					-0-
*11	40787 X	40787	-0-	-0-	-0-	40787	2			N	-0-					-0-
12	37510 X	NO RPT	-0-	-37510	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 397,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.// 743069									
DEBBIE LANE B UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	262338	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8739 - 13711
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	38533 X	34531	-0-	-4002	-0-	456 1	34075 2	N	-0-	-0-	
02	36047 X	31467	-0-	-4580	-0-	413 1	31054 2	N	-0-	-0-	
03	36673 X	32791	-0-	-3882	-0-	405 1	32386 2	N	-0-	-0-	
04	35430 X	30519	-0-	-4911	-0-	335 1	30184 2	N	-0-	-0-	
05	35402 X	32780	-0-	-2622	-0-	348 1	32432 2	N	-0-	-0-	
06	34224 X	34224	-0-	-0-	-0-	481 1	33743 2	N	-0-	-0-	
07	33635 X	29566	-0-	-4069	-0-	416 1	29150 2	N	-0-	-0-	
08	32798 X	6281	-0-	-26517	-0-	89 1	6192 2	N	-0-	-0-	
09	34230 X	-0-	-0-	-34230	-0-			N	-0-	-0-	
10	35371 X	-0-	-0-	-35371	-0-			N	-0-	-0-	
11	34230 X	-0-	-0-	-34230	-0-			N	-0-	-0-	
12	26350 X	NO RPT	-0-	-26350	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		232,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FANNIN FARMS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262689	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8514 - 13084
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	44423 X	41488	-0-	-2935	-0-	41488 2		N	-0-	-0-	
02	41499 X	37815	-0-	-3684	-0-	37815 2		N	-0-	-0-	
03	43090 X	39050	-0-	-4040	-0-	39050 2		N	-0-	-0-	
04	41310 X	36806	-0-	-4504	-0-	36806 2		N	-0-	-0-	
05	42067 X	37424	-0-	-4643	-0-	37424 2		N	-0-	-0-	
06	40140 X	35755	-0-	-4385	-0-	35755 2		N	-0-	-0-	
07	40424 X	36831	-0-	-3593	-0-	36831 2		N	-0-	-0-	
08	39060 X	35862	-0-	-3198	-0-	35862 2		N	-0-	-0-	
09	36810 X	33709	-0-	-3101	-0-	33709 2		N	-0-	-0-	
10	37417 X	35585	-0-	-1832	-0-	35585 2		N	-0-	-0-	
11	35760 X	30521	-0-	-5239	-0-	30521 2		N	-0-	-0-	
12	36828 X	NO RPT	-0-	-36828	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		400,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FANNIN FARMS A UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	262817	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8642 - 13474
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	34007 X	29959	-0-	-4048	-0-	29959 2		N	-0-	-0-	
02	29957 X	26309	-0-	-3648	-0-	26309 2		N	-0-	-0-	
03	29512 X	26064	-0-	-3448	-0-	26064 2		N	-0-	-0-	
04	28980 X	23769	-0-	-5211	-0-	23769 2		N	-0-	-0-	
05	29946 X	23344	-0-	-6602	-0-	23344 2		N	-0-	-0-	
06	28980 X	20250	-0-	-8730	-0-	20250 2		N	-0-	-0-	
07	28117 X	13578	-0-	-14539	-0-	13578 2		N	-0-	-0-	
08	26071 X	10628	-0-	-15443	-0-	10628 2		N	-0-	-0-	
09	23760 X	15003	-0-	-8757	-0-	15003 2		N	-0-	-0-	
10	35915 X	35915	-0-	-0-	-0-	35915 2		N	-0-	-0-	
*11	35980 X	35980	-0-	-0-	-0-	35980 2		N	-0-	-0-	
12	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		260,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01		39866 X	36507	-0-	-3359	-0-	36507	2		N	-0-				-0-
02		37294 X	33800	-0-	-3494	-0-	33800	2		N	-0-				-0-
03		39153 X	34843	-0-	-4310	-0-	34843	2		N	-0-				-0-
04		37380 X	32641	-0-	-4739	-0-	32641	2		N	-0-				-0-
05		37138 X	32275	-0-	-4863	-0-	32275	2		N	-0-				-0-
06		35340 X	28961	-0-	-6379	-0-	28961	2		N	-0-				-0-
07		36146 X	30675	-0-	-5471	-0-	30675	2		N	-0-				-0-
08		34844 X	30319	-0-	-4525	-0-	30319	2		N	-0-				-0-
09		32640 X	26182	-0-	-6458	-0-	26182	2		N	-0-				-0-
10		32271 X	20123	-0-	-12148	-0-	20123	2		N	-0-				-0-
11		29700 X	10582	-0-	-19118	-0-	10582	2		N	-0-				-0-
12		30690 X	NO RPT	-0-	-30690	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										316,908	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011										TOTAL DEPTH	8136	PERF.	8648	-	13911
01		37665 X	34433	-0-	-3232	-0-	454	1	33979	2	N	-0-			-0-
02		35235 X	31265	-0-	-3970	-0-	411	1	30854	2	N	-0-			-0-
03		36518 X	32498	-0-	-4020	-0-	401	1	32097	2	N	-0-			-0-
04		35340 X	30092	-0-	-5248	-0-	331	1	29761	2	N	-0-			-0-
05		35495 X	17470	-0-	-18025	-0-	185	1	17285	2	N	-0-			-0-
06		33330 X	4163	-0-	-29167	-0-	59	1	4104	2	N	-0-			-0-
07		33418 X	29361	-0-	-4057	-0-	413	1	28948	2	N	-0-			-0-
08		33173 X	33173	-0-	-0-	-0-	470	1	32703	2	N	-0-			-0-
09		32482 X	32482	-0-	-0-	-0-	32482	2		N	-0-				-0-
10		36725 X	36725	-0-	-0-	-0-	36725	2		N	-0-				-0-
*11		40845 X	40845	-0-	-0-	-0-	40845	2		N	-0-				-0-
12		33170 X	NO RPT	-0-	-33170	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										322,507	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013										TOTAL DEPTH	7729	PERF.	9332	-	12331
01		30287 X	20694	-0-	-9593	-0-	20694	2		N	-0-				-0-
02		23896 X	18506	-0-	-5390	-0-	18506	2		N	-0-				-0-
03		23498 X	19742	-0-	-3756	-0-	19742	2		N	-0-				-0-
04		21720 X	18731	-0-	-2989	-0-	18731	2		N	-0-				-0-
05		21111 X	18782	-0-	-2329	-0-	18782	2		N	-0-				-0-
06		20040 X	17715	-0-	-2325	-0-	17715	2		N	-0-				-0-
07		19778 X	16969	-0-	-2809	-0-	16969	2		N	-0-				-0-
08		20362 X	20362	-0-	-0-	-0-	20362	2		N	-0-				-0-
09		18766 X	18766	-0-	-0-	-0-	18766	2		N	-0-				-0-
10		19306 X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2		N	-0-				-0-
11		17730 X	15188	-0-	-2542	-0-	15188	2		N	-0-				-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										204,761	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.// 743069													
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		100192 X	63554	-0-	-36638	-0-	63554	2			N	-0-			-0-
02		85376 X	54178	-0-	-31198	-0-	54178	2			N	-0-			-0-
03		75423 X	54876	-0-	-20547	-0-	54876	2			N	-0-			-0-
04		67830 X	49979	-0-	-17851	-0-	49979	2			N	-0-			-0-
05		70091 X	48273	-0-	-21818	-0-	48273	2			N	-0-			-0-
06		61500 X	45390	-0-	-16110	-0-	45390	2			N	-0-			-0-
07		57908 X	44651	-0-	-13257	-0-	44651	2			N	-0-			-0-
08		54870 X	42745	-0-	-12125	-0-	42745	2			N	-0-			-0-
09		49980 X	39856	-0-	-10124	-0-	39856	2			N	-0-			-0-
10		48267 X	39414	-0-	-8853	-0-	39414	2			N	-0-			-0-
11		45390 X	36801	-0-	-8589	-0-	36801	2			N	-0-			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		519,717				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JUSTIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277924	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8039 - 13056			
01		96906 X	58827	-0-	-38079	-0-	58827	2			N	-0-			-0-
02		78271 X	50923	-0-	-27348	-0-	50923	2			N	-0-			-0-
03		73284 X	50163	-0-	-23121	-0-	50163	2			N	-0-			-0-
04		67980 X	45279	-0-	-22701	-0-	45279	2			N	-0-			-0-
05		62837 X	44921	-0-	-17916	-0-	44921	2			N	-0-			-0-
06		56940 X	41812	-0-	-15128	-0-	41812	2			N	-0-			-0-
07		54436 X	41698	-0-	-12738	-0-	41698	2			N	-0-			-0-
08		50158 X	40008	-0-	-10150	-0-	40008	2			N	-0-			-0-
09		45270 X	37195	-0-	-8075	-0-	37195	2			N	-0-			-0-
10		44919 X	37192	-0-	-7727	-0-	37192	2			N	-0-			-0-
11		41820 X	34476	-0-	-7344	-0-	34476	2			N	-0-			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		482,494				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JUSTIN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277925	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8357 - 12979			
01		100595 X	50090	-0-	-50505	-0-	50090	2			N	-0-			-0-
02		84158 X	52534	-0-	-31624	-0-	52534	2			N	-0-			-0-
03		72230 X	52155	-0-	-20075	-0-	52155	2			N	-0-			-0-
04		56700 X	47898	-0-	-8802	-0-	47898	2			N	-0-			-0-
05		56172 X	46683	-0-	-9489	-0-	46683	2			N	-0-			-0-
06		54360 X	41915	-0-	-12445	-0-	41915	2			N	-0-			-0-
07		56172 X	42003	-0-	-14169	-0-	42003	2			N	-0-			-0-
08		52142 X	40010	-0-	-12132	-0-	40010	2			N	-0-			-0-
09		47910 X	36857	-0-	-11053	-0-	36857	2			N	-0-			-0-
10		46686 X	36538	-0-	-10148	-0-	36538	2			N	-0-			-0-
11		41910 X	33930	-0-	-7980	-0-	33930	2			N	-0-			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		480,613				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.// 743069												
JUSTIN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277942	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7693	PERF.	8539 - 13001		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	101618 X	68572	-0-	-33046	-0-	68572	2			N	-0-			-0-
02	90103 X	56915	-0-	-33188	-0-	56915	2			N	-0-			-0-
03	84475 X	56965	-0-	-27510	-0-	56965	2			N	-0-			-0-
04	74160 X	51281	-0-	-22879	-0-	51281	2			N	-0-			-0-
05	73749 X	48364	-0-	-25385	-0-	48364	2			N	-0-			-0-
06	66360 X	46037	-0-	-20323	-0-	46037	2			N	-0-			-0-
07	60853 X	45943	-0-	-14910	-0-	45943	2			N	-0-			-0-
08	56978 X	44001	-0-	-12977	-0-	44001	2			N	-0-			-0-
09	51270 X	40962	-0-	-10308	-0-	40962	2			N	-0-			-0-
10	48360 X	40802	-0-	-7558	-0-	40802	2			N	-0-			-0-
11	46050 X	37279	-0-	-8771	-0-	37279	2			N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 537,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERR B UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	278757	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	9061 - 15863		
01	125860 X	124081	-0-	-1779	-0-	124081	2			N	-0-			-0-
02	117740 X	109698	-0-	-8042	-0-	109698	2			N	-0-			-0-
03	125860 X	101983	-0-	-23877	-0-	101983	2			N	-0-			-0-
04	121800 X	90951	-0-	-30849	-0-	90951	2			N	-0-			-0-
05	125860 X	87394	-0-	-38466	-0-	87394	2			N	-0-			-0-
06	120090 X	77986	-0-	-42104	-0-	77986	2			N	-0-			-0-
07	117273 X	75903	-0-	-41370	-0-	75903	2			N	-0-			-0-
08	101990 X	72434	-0-	-29556	-0-	72434	2			N	-0-			-0-
09	90960 X	66255	-0-	-24705	-0-	272	1	65983	2	N	-0-			-0-
10	87389 X	68216	-0-	-19173	-0-	68216	2			N	-0-			-0-
11	78000 X	62925	-0-	-15075	-0-	62925	2			N	-0-			-0-
12	75888 X	NO RPT	-0-	-75888	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 937,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERR B UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	278823	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	8414	PERF.	9045 - 14947		
01	128185 X	124364	-0-	-3821	-0-	124364	2			N	-0-			-0-
02	119915 X	112185	-0-	-7730	-0-	112185	2			N	-0-			-0-
03	128185 X	101803	-0-	-26382	-0-	101803	2			N	-0-			-0-
04	120360 X	91519	-0-	-28841	-0-	91519	2			N	-0-			-0-
05	124372 X	86568	-0-	-37804	-0-	86568	2			N	-0-			-0-
06	120360 X	77374	-0-	-42986	-0-	77374	2			N	-0-			-0-
07	119908 X	74073	-0-	-45835	-0-	74073	2			N	-0-			-0-
08	101804 X	69831	-0-	-31973	-0-	69831	2			N	-0-			-0-
09	91530 X	63314	-0-	-28216	-0-	259	1	63055	2	N	-0-			-0-
10	86583 X	64743	-0-	-21840	-0-	64743	2			N	-0-			-0-
11	77370 X	59120	-0-	-18250	-0-	59120	2			N	-0-			-0-
12	74059 X	NO RPT	-0-	-74059	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 924,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.// 743069													
PERR B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	279708	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	8493	PERF.11318	- 15720			
M	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	EOM BALANCE
01	93434 X	90226	-0-	-3208	-0-		90226	2			N	-0-			-0-
02	87406 X	75419	-0-	-11987	-0-		75419	2			N	-0-			-0-
03	93434 X	73183	-0-	-20251	-0-		73183	2			N	-0-			-0-
04	90420 X	65030	-0-	-25390	-0-		65030	2			N	-0-			-0-
05	93434 X	63587	-0-	-29847	-0-		63587	2			N	-0-			-0-
06	87330 X	58833	-0-	-28497	-0-		58833	2			N	-0-			-0-
07	80631 X	57965	-0-	-22666	-0-		57965	2			N	-0-			-0-
08	73191 X	55208	-0-	-17983	-0-		55208	2			N	-0-			-0-
09	65040 X	52953	-0-	-12087	-0-		211	1	52742	2	N	-0-			-0-
10	63581 X	59875	-0-	-3706	-0-		59875	2			N	-0-			-0-
11	58830 X	55220	-0-	-3610	-0-		55220	2			N	-0-			-0-
12	57970 X	NO RPT	-0-	-57970	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		707,499				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

ROLLING HILLS A UNIT		WELL #:		11 H	RRCID ->	280300	COMPL. DATE	05/05/2016	TOTAL DEPTH	8689	PERF. 9125	- 12969			
05	DELO PR	66753	-0-	66753	66753		107	1	66646	2	N	-0-			-0-
06	131713 X	64960	-0-	-66753	-0-		166	1	64794	2	N	-0-			-0-
07	74958 X	55163	-0-	-19795	-0-		159	1	55004	2	N	-0-			-0-
08	74958 X	48257	-0-	-26701	-0-		151	1	48106	2	N	-0-			-0-
09	72540 X	42250	-0-	-30290	-0-		156	1	42094	2	N	-0-			-0-
10	67115 X	39788	-0-	-27327	-0-		194	1	39594	2	N	-0-			-0-
11	64950 X	35025	-0-	-29925	-0-		184	1	34841	2	N	-0-			-0-
12	51615 X	NO RPT	-0-	-51615	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		352,196				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

ROLLING HILLS A UNIT		WELL #:		10 H	RRCID ->	280308	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	8545	PERF. 9186	- 13086			
05	DELO PR	93104	-0-	93104	93104		149	1	92955	2	N	-0-			-0-
06	174734 X	81630	-0-	-93104	-0-		208	1	81422	2	N	-0-			-0-
07	113026 X	69216	-0-	-43810	-0-		200	1	69016	2	N	-0-			-0-
08	113026 X	60262	-0-	-52764	-0-		188	1	60074	2	N	-0-			-0-
09	109380 X	52331	-0-	-57049	-0-		194	1	52137	2	N	-0-			-0-
10	93093 X	49362	-0-	-43731	-0-		239	1	49123	2	N	-0-			-0-
11	81630 X	44348	-0-	-37282	-0-		228	1	44120	2	N	-0-			-0-
12	64449 X	NO RPT	-0-	-64449	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		450,253				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

ROLLING HILLS A UNIT		WELL #:		8 H	RRCID ->	280346	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	8339	PERF. 9740	- 15059			
05	60840 X	60840	-0-	-0-	-0-		98	1	60742	2	N	-0-			-0-
06	61290 X	50850	-0-	-10440	-0-		130	1	50720	2	N	-0-			-0-
07	63333 X	51380	-0-	-11953	-0-		148	1	51232	2	N	-0-			-0-
08	63333 X	49046	-0-	-14287	-0-		153	1	48893	2	N	-0-			-0-
09	61290 X	45735	-0-	-15555	-0-		164	1	45571	2	N	-0-			-0-
10	60853 X	44491	-0-	-16362	-0-		213	1	44278	2	N	-0-			-0-
11	50850 X	40445	-0-	-10405	-0-		208	1	40237	2	N	-0-			-0-
12	51367 X	NO RPT	-0-	-51367	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		342,787				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.// 743069														
ROLLING HILLS A UNIT		WELL #: 7 H		RRCID -> 280347		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 9293 - 14639						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	94068 X	94068	-0-	-0-	-0-	151	1 93917 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	97770 X	76016	-0-	-21754	-0-	194	1 75822 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	101029 X	68547	-0-	-32482	-0-	198	1 68349 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	101029 X	61397	-0-	-39632	-0-	192	1 61205 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	97770 X	54878	-0-	-42892	-0-	201	1 54677 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	94054 X	52754	-0-	-41300	-0-	255	1 52499 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	76020 X	47993	-0-	-28027	-0-	246	1 47747 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	68541 X	NO RPT	-0-	-68541	-0-			N	NO RPT							-0-

TOTAL GAS PROD: 455,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #: 14 H		RRCID -> 280348		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 9603 - 15577						
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	131741 X	131741	-0-	-0-	-0-	211	1 131530 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	126868 X	126868	-0-	-0-	-0-	324	1 126544 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	110825 X	110159	-0-	-666	-0-	318	1 109841 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	110825 X	98340	-0-	-12485	-0-	307	1 98033 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	107250 X	87223	-0-	-20027	-0-	322	1 86901 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	110825 X	77981	-0-	-32844	-0-	405	1 77576 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	107250 X	74478	-0-	-32772	-0-	389	1 74089 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	110174 X	NO RPT	-0-	-110174	-0-			N	NO RPT							-0-

TOTAL GAS PROD: 706,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #: 13 H		RRCID -> 280349		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 9505 - 14846						
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	129532 X	129532	-0-	-0-	-0-	208	1 129324 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	118732 X	118732	-0-	-0-	-0-	303	1 118429 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	121582 X	104635	-0-	-16947	-0-	302	1 104333 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	121582 X	93489	-0-	-28093	-0-	292	1 93197 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	117660 X	82926	-0-	-34734	-0-	305	1 82621 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	121582 X	81128	-0-	-40454	-0-	386	1 80742 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	117660 X	73440	-0-	-44220	-0-	376	1 73064 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	104625 X	NO RPT	-0-	-104625	-0-			N	NO RPT							-0-

TOTAL GAS PROD: 683,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS A UNIT		WELL #: 9 H		RRCID -> 280350		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 9222 - 14871						
05	85220 X	85220	-0-	-0-	-0-	137	1 85083 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	93300 X	78342	-0-	-14958	-0-	200	1 78142 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	96410 X	71410	-0-	-25000	-0-	206	1 71204 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	96410 X	64741	-0-	-31669	-0-	202	1 64539 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	93300 X	56906	-0-	-36394	-0-	210	1 56696 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	85219 X	54034	-0-	-31185	-0-	261	1 53773 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	78330 X	48453	-0-	-29877	-0-	250	1 48203 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	71424 X	NO RPT	-0-	-71424	-0-			N	NO RPT							-0-

TOTAL GAS PROD: 459,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		118825 X	118825	-0-	-0-	-0-	191	1	118634	2	N	-0-		-0-
06		119640 X	107597	-0-	-12043	-0-	274	1	107323	2	N	-0-		-0-
07		123628 X	95087	-0-	-28541	-0-	274	1	94813	2	N	-0-		-0-
08		123628 X	85170	-0-	-38458	-0-	266	1	84904	2	N	-0-		-0-
09		119640 X	74236	-0-	-45404	-0-	275	1	73961	2	N	-0-		-0-
10		118823 X	70700	-0-	-48123	-0-	341	1	70359	2	N	-0-		-0-
11		107610 X	64134	-0-	-43476	-0-	329	1	63805	2	N	-0-		-0-
12		95077 X	NO RPT	-0-	-95077	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 615,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

05		60876 X	60876	-0-	-0-	-0-	98	1	60778	2	N	-0-		-0-
06		67543 X	67543	-0-	-0-	-0-	172	1	67371	2	N	-0-		-0-
07		64976 X	56486	-0-	-8490	-0-	163	1	56323	2	N	-0-		-0-
08		64976 X	48150	-0-	-16826	-0-	150	1	48000	2	N	-0-		-0-
09		62880 X	40545	-0-	-22335	-0-	153	1	40392	2	N	-0-		-0-
10		64976 X	37303	-0-	-27673	-0-	183	1	37120	2	N	-0-		-0-
11		62880 X	32783	-0-	-30097	-0-	170	1	32613	2	N	-0-		-0-
12		56482 X	NO RPT	-0-	-56482	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 343,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
 BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

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.	378	-0-	378	378	378	3		Y	-0-			-0-
06		T. A.	1064	-0-	1064	1442	1064	3		Y	-0-			-0-
07		T. A.	861	-0-	861	2303	762	3	99	9	Y	90	90 1	-0-
08		3149 X	846	-0-	-2303	-0-	846	3		Y	-0-			-0-
09		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		Y	-0-			-0-
10		868 N	528	-0-	-340	-0-	528	3		Y	-0-			-0-
11		810 N	231	-0-	-579	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
*12		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

01		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-				Y	-0-			-0-
02		1595 N	798	-0-	-797	-0-	798	3		Y	-0-			-0-
03		1581 N	1035	-0-	-546	-0-	1035	3		Y	-0-			-0-
04		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		Y	-0-			-0-
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		Y	-0-			-0-
06		990 N	96	-0-	-894	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
07		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1005	3	44	9	Y	40	40 1	-0-
08		868 N	857	-0-	-11	-0-	857	3		Y	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
10		1054 N	403	-0-	-651	-0-	403	3		Y	-0-			-0-
*11		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		Y	-0-			-0-
*12		DLQ G-10	2602	-0-	2602	2602	2602	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325										
SMITH, GWEN		WELL #: 1		RRCID -> 224278		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-			138
02		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-			138
03		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-			138
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-			138
05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-			138
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-			138
07		1085 N	895	-0-	-190	-0-	895 2	N	-0-			138
08		1023 N	895	-0-	-128	-0-	895 2	N	-0-			138
09		930 N	866	-0-	-64	-0-	866 2	N	-0-			138
10		899 N	895	-0-	-4	-0-	895 2	N	-0-			138
11		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-			138
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT			138
TOTAL GAS PROD:		9,839		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	116 1	Y	3			59	
02		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	114 1	Y	19			78	
03		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	117 1	Y	24			102	
04		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	116 1	Y	-0-			102	
05		5611 X	5108	-0-	-503	-0-	106 1	Y	-0-			102	
06		5430 X	5153	-0-	-277	-0-	110 1	Y	-0-			102	
07		5611 X	5564	-0-	-47	-0-	125 1	Y	-0-			102	
08		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	129 1	Y	-0-			102	
09		5430 X	5271	-0-	-159	-0-	123 1	Y	-0-			102	
10		5549 X	5430	-0-	-119	-0-	116 1	Y	-0-			102	
11		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	125 1	Y	-0-			102	
*12		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	128 1	Y	47	111 1		38	
TOTAL GAS PROD:		67,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		93							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	37	1	1796	2	N	-0-			220
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	37	1	1839	2	N	-0-			220
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	37	1	1810	2	N	-0-			220
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	39	1	1853	2	N	19			239
						21	9							
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	41	1	1951	2	N	-0-			239
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	42	1	1924	2	N	-0-			239
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	42	1	1847	2	N	6			245
						7	9							
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	41	1	1827	2	N	-0-			245
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	42	1	1774	2	N	3			248
						3	9							
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	41	1	1863	2	N	6			254
						7	9							
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	41	1	1920	2	N	13			267
						14	9							
12	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	34	1	1600	2	N	-0-			267
TOTAL GAS PROD:		22,530			TOTAL CONDENSATE PROD:						47			

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527														
01	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	51	1	2449	2	Y	-0-			143
02	2900 N	3066	-0-	-166	-0-	61	1	3005	2	Y	-0-			143
03	2877 N	2711	-0-	-166	-0-	55	1	2656	2	Y	-0-			143
04	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	60	1	2812	2	Y	-0-	53	1	90
05	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	56	1	2668	2	Y	-0-			90
06	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	59	1	2677	2	Y	-0-			90
07	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	60	1	2626	2	Y	-0-			90
08	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	54	1	2400	2	Y	-0-			90
09	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	49	1	2037	2	Y	-0-			90
10	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	52	1	2399	2	Y	-0-			90
11	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	52	1	2427	2	Y	-0-			90
*12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	53	1	2418	2	Y	8	79	1	19
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		31,245			TOTAL CONDENSATE PROD:						8			

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611 X	4893	-0-	-718	-0-	100	1	4793	2	Y	-0-	109
02	5133 X	5095	-0-	-38	-0-	101	1	4994	2	Y	-0-	109
03	5456 X	5290	-0-	-166	-0-	107	1	5183	2	Y	-0-	109
04	5280 X	5162	-0-	-118	-0-	108	1	5054	2	Y	-0-	39
05	5456 X	5236	-0-	-220	-0-	108	1	5128	2	Y	-0-	39
06	5280 X	4989	-0-	-291	-0-	107	1	4882	2	Y	-0-	39
07	5456 X	5057	-0-	-399	-0-	113	1	4944	2	Y	-0-	39
08	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	119	1	5290	2	Y	1	40
						1	9					
09	5160 X	4693	-0-	-467	-0-	110	1	4583	2	Y	-0-	40
10	5239 X	4686	-0-	-553	-0-	100	1	4586	2	Y	-0-	40
11	5250 X	4764	-0-	-486	-0-	99	1	4636	2	Y	26	66
						29	9					
12	4929 X	3868	-0-	-1061	-0-	83	1	3783	2	Y	2	13
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		59,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	2829	-0-	-984	-0-	58	1	2769	2	Y	2	40
						2	9					
02	3567 X	3365	-0-	-202	-0-	66	1	3299	2	Y	-0-	40
03	3317 X	2448	-0-	-869	-0-	50	1	2395	2	Y	3	43
						3	9					
04	2970 X	2711	-0-	-259	-0-	56	1	2633	2	Y	20	63
						22	9					
05	3596 X	1704	-0-	-1892	-0-	35	1	1659	2	Y	9	72
						10	9					
06	3480 X	3004	-0-	-476	-0-	64	1	2940	2	Y	-0-	72
07	3596 X	1078	-0-	-2518	-0-	24	1	1048	2	Y	5	77
						6	9					
08	2790 X	389	-0-	-2401	-0-	8	1	374	2	Y	6	83
						7	9					
09	3000 X	32	-0-	-2968	-0-	1	1	28	2	Y	3	86
						3	9					
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	76	1	3470	2	Y	2	88
						2	9					
11	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	80	1	3747	2	Y	36	124
						40	9					
*12	3100 N	3879	-0-	779	779	83	1	3788	2	Y	7	60
						8	9					
TOTAL GAS PROD:		28,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		93						

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	24	1	N	5		169
02	1102 N	1056	-0-	-46	-0-	6	9	N	25		194
03	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	20	1	N	-0-		194
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	28	9	N	37	159 1	72
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	21	1	N	34		106
06	1020 N	986	-0-	-34	-0-	22	1	N	6		112
07	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	37	9	N	5		117
08	1116 N	797	-0-	-319	-0-	21	1	N	1		118
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	7	9	N	-0-		118
10	3100 N	3204	-0-	104	104	23	1	N	-0-		118
11	2680 N	2576	-0-	-104	-0-	6	9	N	-0-		118
*12	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	18	1	N	4		122
						4	9				
TOTAL GAS PROD:		18,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		117					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	-0-		48
02	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	-0-		48
03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	-0-		48
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	18	61 1	5
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	20	9	Y	-0-		5
06	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	-0-		5
07	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	77	1	Y	-0-		5
08	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	-0-		5
09	2460 X	604	-0-	-1856	-0-	69	1	Y	-0-		5
10	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-		5
11	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	-0-		5
12	3162 X	2811	-0-	-351	-0-	90	1	Y	-0-		5
						59	1	Y	57	50 1	12
						63	9				
TOTAL GAS PROD:		40,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		75					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) SAUDER MANAGEMENT COMPANY STEVENS-MARTIN UNIT II										//CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
										//CONT.// 748782					
WELL #: 1H										RRCID -> 246803		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE			
01	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	116	1	5583	2	N	8		192		
02	5162 X	3346	-0-	-1816	-0-	66	1	3276	2	N	4		196		
03	5518 X	4817	-0-	-701	-0-	98	1	4717	2	N	2		198		
04	5400 X	4449	-0-	-951	-0-	91	1	4294	2	N	58	185 1	71		
05	5580 X	4967	-0-	-613	-0-	103	1	4864	2	N	-0-		71		
06	5400 X	4167	-0-	-1233	-0-	89	1	4078	2	N	-0-		71		
07	4805 X	4553	-0-	-252	-0-	102	1	4451	2	N	-0-		71		
08	4960 X	4667	-0-	-293	-0-	103	1	4560	2	N	4		75		
09	4800 X	4542	-0-	-258	-0-	106	1	4434	2	N	2		77		
10	4960 X	4292	-0-	-668	-0-	91	1	4195	2	N	5		82		
11	4530 X	3548	-0-	-982	-0-	74	1	3456	2	N	16		98		
*12	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	107	1	4888	2	N	12		110		
						13	9								
TOTAL GAS PROD:		54,064		TOTAL CONDENSATE PROD:						111					

ODOM (MARTIN) RANCH										WELL #: 4H		RRCID -> 272767		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821	
01	17298 X	15331	-0-	-1967	-0-	312	1	14978	2	N	37	186 1	136				
02	15283 X	14392	-0-	-891	-0-	283	1	14074	2	N	32		168				
03	16213 X	14984	-0-	-1229	-0-	303	1	14653	2	N	25		193				
04	15540 X	14370	-0-	-1170	-0-	299	1	14040	2	N	28	186 1	35				
05	15810 X	14677	-0-	-1133	-0-	302	1	14322	2	N	48		83				
06	14880 X	13720	-0-	-1160	-0-	293	1	13386	2	N	37		120				
07	15376 X	13764	-0-	-1612	-0-	308	1	13431	2	N	23		143				
08	14973 X	13724	-0-	-1249	-0-	301	1	13392	2	N	28		171				
09	14370 X	13098	-0-	-1272	-0-	305	1	12762	2	N	28		199				
10	14663 X	12777	-0-	-1886	-0-	272	1	12484	2	N	19		218				
11	13710 X	12858	-0-	-852	-0-	269	1	12543	2	N	42		260				
12	13764 X	12978	-0-	-786	-0-	276	1	12670	2	N	29		289				
						32	9										
TOTAL GAS PROD:		166,673		TOTAL CONDENSATE PROD:						376							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17763 X	17115	-0-	-648	-0-	348	1	16708	2	N	54	191 1	275
02	16617 X	16350	-0-	-267	-0-	59	9	15943	2	N	78		353
03	17763 X	17184	-0-	-579	-0-	86	9	16780	2	N	52		405
04	17190 X	16136	-0-	-1054	-0-	347	1	15750	2	N	46	355 1	96
05	17701 X	17106	-0-	-595	-0-	57	9	16673	2	N	74		170
06	16920 X	15664	-0-	-1256	-0-	335	1	15294	2	N	33		203
07	17484 X	17010	-0-	-474	-0-	51	9	16607	2	N	21		224
08	17814 X	17814	-0-	-0-	-0-	380	1	17383	2	N	36		260
09	17044 X	17044	-0-	-0-	-0-	23	9	16607	2	N	36		296
10	17112 X	15611	-0-	-1501	-0-	391	1	15209	2	N	64	190 1	170
11	17190 X	14407	-0-	-2783	-0-	40	9	14027	2	N	72		242
12	17825 X	14733	-0-	-3092	-0-	301	1	14357	2	N	57	188 1	111
						79	9						
						63	9						
TOTAL GAS PROD:		196,174		TOTAL CONDENSATE PROD:				623					

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 1		RRCID -> 118530		COMPL. DATE 09/23/1985			TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	885	-0-	-107	-0-	885	3			N	-0-		41
02	899 N	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-		41
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-		41
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-		41
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-		41
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-		41
07	930 N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-		41
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-		41
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-		41
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-		41
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-		41
12	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-		41
TOTAL GAS PROD:		10,883		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	186	1	1348	3	N	-0-		22
02	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	174	1	1699	3	N	-0-		22
03	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	186	1	1906	3	N	-0-		22
04	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	180	1	1720	3	N	-0-		22
05	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	186	1	1736	3	N	-0-		22
06	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	186	1	1361	3	N	-0-		22
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	186	1	1999	3	N	-0-		22
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	186	1	2087	3	N	-0-		22
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	186	1	1786	3	N	-0-		22
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	186	1	1950	3	N	-0-		22
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	186	1	1620	3	N	-0-		22
*12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	186	1	1724	3	N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		23,150		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-		186	1	1439	3	N	-0-	8
02		1334 N	1333	-0-	-1	-0-		174	1	1159	3	N	-0-	8
03		1674 N	1384	-0-	-290	-0-		180	1	1204	3	N	-0-	8
04		1560 N	1291	-0-	-269	-0-		180	1	1111	3	N	-0-	8
05		1426 N	1368	-0-	-58	-0-		186	1	1182	3	N	-0-	8
06		1350 N	1304	-0-	-46	-0-		156	1	1148	3	N	-0-	8
07		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		156	1	1252	3	N	-0-	8
08		1364 N	1336	-0-	-28	-0-		156	1	1180	3	N	-0-	8
09		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		156	1	1199	3	N	-0-	8
10		1395 N	1346	-0-	-49	-0-		156	1	1190	3	N	-0-	8
11		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		156	1	1200	3	N	-0-	8
12		1395 N	1315	-0-	-80	-0-		156	1	1159	3	N	-0-	8
TOTAL GAS PROD:			16,421			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013										TOTAL DEPTH	7396	PERF.	6854 - 7274	
01		8843 X	4536	-0-	-4307	-0-		81	1	4455	3	N	-0-	62
02		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-		81	1	4153	3	N	-0-	62
03		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-		81	1	4416	3	N	-0-	62
04		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-		81	1	4568	3	N	-0-	62
05		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-		81	1	4659	3	N	-0-	62
06		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-		81	1	4194	3	N	-0-	62
07		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-		81	1	4047	3	N	-0-	62
08		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-		81	1	4252	3	N	-0-	62
09		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-		81	1	4312	3	N	-0-	62
10		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-		81	1	4379	3	N	-0-	62
11		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-		81	1	4251	3	N	-0-	62
*12		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-		81	1	3862	3	N	-0-	62
TOTAL GAS PROD:			52,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001										TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7070 - 7296	
01		2945 X	1889	-0-	-1056	-0-		81	1	1808	3	N	-0-	5
02		2755 X	2175	-0-	-580	-0-		81	1	2094	3	N	-0-	5
03		2945 X	1654	-0-	-1291	-0-		81	1	1573	3	N	-0-	5
04		2850 X	1507	-0-	-1343	-0-		81	1	1426	3	N	-0-	5
05		2325 X	1549	-0-	-776	-0-		81	1	1468	3	N	-0-	5
06		2250 X	1435	-0-	-815	-0-		81	1	1354	3	N	-0-	5
07		1550 N	1346	-0-	-204	-0-		81	1	1265	3	N	-0-	5
08		1550 N	1341	-0-	-209	-0-		81	1	1260	3	N	-0-	5
09		1440 N	1385	-0-	-55	-0-		81	1	1304	3	N	-0-	5
10		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-		81	1	1554	3	N	-0-	5
11		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		81	1	1357	3	N	-0-	5
12		1426 N	1297	-0-	-129	-0-		81	1	1216	3	N	-0-	5
TOTAL GAS PROD:			18,651			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #:		5	RRCID ->	187814	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7389	PERF. 7095 - 7295
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8500 X	4195	-0-	-4305	-0-	4195 3	N	-0-		51
02		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 3	N	-0-		51
03		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 3	N	-0-		51
04		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 3	N	-0-		51
05		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055 3	N	-0-		51
06		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 3	N	-0-		51
07		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 3	N	-0-		51
08		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 3	N	-0-		51
09		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3	N	-0-		51
10		2294 X	1381	-0-	-913	-0-	1381 3	N	-0-		51
11		2220 X	576	-0-	-1644	-0-	576 3	N	-0-		51
*12		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3	N	-0-		51
TOTAL GAS PROD:		37,979		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10091 X	4943	-0-	-5148	-0-	4943 3	N	-0-		78
02		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 3	N	-0-		78
03		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552 3	N	-0-		78
04		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 3	N	-0-		78
05		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743 3	N	-0-		78
06		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401 3	N	-0-		78
07		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270 3	N	-0-		78
08		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259 3	N	-0-		78
09		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479 3	N	-0-		78
10		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599 3	N	-0-		78
11		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 3	N	-0-		78
*12		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 3	N	-0-		78
TOTAL GAS PROD:		53,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH, T. M.		WELL #:		8	RRCID ->	191446	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7364	PERF. 7060 - 7240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		12111 X	6075	-0-	-6036	-0-	186 1	N	4		4
							4 9				
02		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	174 1	N	11		15
							12 9				
03		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		15
04		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		15
05		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	186 1	N	-0-		15
06		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	156 1	N	-0-		15
07		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	156 1	N	-0-		15
08		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	156 1	N	-0-		15
09		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	156 1	N	-0-		15
10		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	156 1	N	-0-		15
11		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	156 1	N	-0-		15
*12		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	156 1	N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		60,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002										TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7189 - 7372
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 3		N	-0-			7
02		2349 X	2318	-0-	-31	-0-	2318 3		N	-0-			7
03		2511 X	2484	-0-	-27	-0-	2484 3		N	-0-			7
04		2430 X	2378	-0-	-52	-0-	2378 3		N	-0-			7
05		2511 X	2491	-0-	-20	-0-	2491 3		N	-0-			7
06		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 3		N	-0-			7
07		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 3		N	-0-			7
08		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 3		N	-0-			7
09		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3		N	-0-			7
10		2511 X	2300	-0-	-211	-0-	2300 3		N	-0-			7
11		2430 X	1292	-0-	-1138	-0-	1292 3		N	-0-			7
12		2511 X	2449	-0-	-62	-0-	2449 3		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			29,919		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013										TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6860 - 7337
01		11312 X	5568	-0-	-5744	-0-	5568 3		N	-0-			9
02		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405 3		N	-0-			9
03		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672 3		N	-0-			9
04		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420 3		N	-0-			9
05		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419 3		N	-0-			9
06		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 3		N	-0-			9
07		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659 3		N	-0-			9
08		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584 3		N	-0-			9
09		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 3		N	-0-			9
10		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853 3		N	-0-			9
11		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 3		N	-0-			9
*12		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504 3		N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			59,059		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005										TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7086 - 7290
01		6762 X	3424	-0-	-3338	-0-	93 1	3331 3	N	-0-			30
02		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	93 1	3030 3	N	-0-			30
03		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	93 1	2896 3	N	-0-			30
04		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	93 1	2859 3	N	-0-			30
05		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	93 1	2919 3	N	-0-			30
06		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	93 1	3068 3	N	-0-			30
07		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	93 1	2355 3	N	-0-			30
08		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	93 1	2365 3	N	-0-			30
09		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	93 1	2379 3	N	-0-			30
10		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	93 1	3074 3	N	-0-			30
11		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	93 1	3167 3	N	-0-			30
*12		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	93 1	2474 3	N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			35,033		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										CAPACITY		CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
WOLFE-GUINN-RENFRO															
//CONT.// 65280 200															
//CONT.// 760218															
WELL #: 9										RRCID -> 220692		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	93	1	9808	3	N	-0-			5
02		8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	93	1	8074	3	N	2			7
							2	9							
03		8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	93	1	8312	3	N	3	3	8	7
							3	9							
04		7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	93	1	7759	3	N	-0-			7
05		7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	93	1	7761	3	N	-0-			7
06		6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	93	1	6825	3	N	-0-			7
07		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	93	1	6192	3	N	1	1	8	7
							1	9							
08		6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	93	1	6270	3	N	1	1	8	7
							1	9							
09		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	93	1	6395	3	N	-0-			7
10		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	93	1	6551	3	N	-0-			7
11		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	93	1	6241	3	N	-0-			7
*12		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	93	1	5574	3	N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			86,885			TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

WOLFE-GUINN-RENFRO										CAPACITY		CNTY: WISE			
WELL #: 10										RRCID -> 223716		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2170 X	1281	-0-	-889	-0-	93	1	1188	3	N	-0-			9
02		2030 X	1856	-0-	-174	-0-	93	1	1761	3	N	2	2	8	9
							2	9							
03		2170 X	1682	-0-	-488	-0-	93	1	1587	3	N	2	2	8	9
							2	9							
04		1980 X	1195	-0-	-785	-0-	93	1	1102	3	N	-0-			9
05		1984 X	1158	-0-	-826	-0-	93	1	1065	3	N	-0-			9
06		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	93	1	1741	3	N	-0-			9
07		3100 N	3627	-0-	527	527	93	1	3534	3	N	-0-			9
08		3100 N	4831	-0-	1731	2258	93	1	4738	3	N	-0-			9
09		3000 N	4487	-0-	1487	3745	93	1	4392	3	N	2	2	8	9
							2	9							
10		8346 X	4601	-0-	-3745	-0-	93	1	4508	3	N	-0-			9
11		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	93	1	4291	3	N	-0-			9
*12		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	93	1	4257	3	N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			35,286			TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SMITH, T. M.		WELL #: 9		RRCID -> 226944		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	186 1	3976 3	N	-0-	6
02	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	174 1	3639 3	N	10	16
						11 9				
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	180 1	3721 3	N	6	22
						7 9				
04	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	180 1	4228 3	N	-0-	22
05	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	186 1	3932 3	N	-0-	22
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	156 1	3037 3	N	-0-	22
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	156 1	3452 3	N	-0-	22
08	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	156 1	3953 3	N	-0-	22
09	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	156 1	3798 3	N	-0-	22
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	156 1	3091 3	N	-0-	22
11	2820 X	2184	-0-	-636	-0-	156 1	2028 3	N	-0-	22
*12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	156 1	3948 3	N	-0-	22
TOTAL GAS PROD:		44,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		RRCID -> 213505		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855		
ROSS		WELL #: 1								
01	2542 X	2458	-0-	-84	-0-	1 1	2457 2	N	-0-	-0-
02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	1 1	2489 2	N	-0-	-0-
03	2542 X	2474	-0-	-68	-0-	1 1	2473 2	N	-0-	-0-
04	2460 X	2174	-0-	-286	-0-	1 1	2173 2	N	-0-	-0-
05	2542 X	2260	-0-	-282	-0-	1 1	2259 2	N	-0-	-0-
06	2460 X	2053	-0-	-407	-0-	1 1	2052 2	N	-0-	-0-
07	2542 X	2062	-0-	-480	-0-	1 1	2061 2	N	-0-	-0-
08	2480 X	1867	-0-	-613	-0-	1 1	1866 2	N	-0-	-0-
09	2040 N	1811	-0-	-229	-0-	1 1	1810 2	N	-0-	-0-
10	2077 N	1847	-0-	-230	-0-	1 1	1846 2	N	-0-	-0-
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1 1	1810 2	N	-0-	-0-
12	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	1 1	1796 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRITT		WELL #: 1H		RRCID -> 223995		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
 PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1860 N	1151	-0-	-709	-0-	588	1	563	2	N	-0-		-0-
02		1131 N	392	-0-	-739	-0-	84	1	308	2	N	-0-		-0-
03		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	651	1	2078	2	N	-0-		-0-
04		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	630	1	1366	2	N	-0-		-0-
05		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	651	1	1312	2	N	-0-		-0-
06		2640 N	1915	-0-	-725	-0-	630	1	1285	2	N	-0-		-0-
07		2077 N	1837	-0-	-240	-0-	630	1	1207	2	N	-0-		-0-
08		1953 N	1416	-0-	-537	-0-	651	1	765	2	N	-0-		-0-
09		1920 N	1102	-0-	-818	-0-	630	1	472	2	N	-0-		-0-
10		1829 N	1296	-0-	-533	-0-	651	1	645	2	N	-0-		-0-
11		1380 N	1058	-0-	-322	-0-	630	1	428	2	N	-0-		-0-
12		1147 N	779	-0-	-368	-0-	441	1	338	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				17,634				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

01		2511 X	2414	-0-	-97	-0-	1236	1	1178	2	N	-0-		-0-
02		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	1192	1	1660	2	N	-0-		-0-
03		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	1378	1	1567	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	3879	-0-	879	879	1351	1	2528	2	N	-0-		-0-
05		2844 N	1965	-0-	-879	-0-	400	1	1565	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	3330	-0-	330	330	1134	1	2196	2	N	-0-		-0-
07		2790 X	1825	-0-	-965	-0-	1047	1	778	2	N	-0-		-0-
08		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	1256	1	2343	2	N	-0-		-0-
09		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	1180	1	2128	2	N	-0-		-0-
10		2790 X	2107	-0-	-683	-0-	628	1	1479	2	N	-0-		-0-
11		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	1012	1	2086	2	N	-0-		-0-
*12		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	579	1	3011	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				34,912				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

01		1860 N	1421	-0-	-439	-0-	1	1	1420	2	N	-0-		-0-
02		1682 N	1598	-0-	-84	-0-	1	1	1597	2	N	-0-		-0-
03		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1	1	1966	2	N	-0-		-0-
04		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1	1	1805	2	N	-0-		-0-
05		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1	1	1885	2	N	-0-		-0-
06		1860 N	1736	-0-	-124	-0-	1	1	1735	2	N	-0-		-0-
07		1860 N	1759	-0-	-101	-0-	1	1	1758	2	N	-0-		-0-
08		1891 N	1851	-0-	-40	-0-	1	1	1850	2	N	-0-		-0-
09		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1	1	1787	2	N	-0-		-0-
10		1767 N	1750	-0-	-17	-0-	1	1	1749	2	N	-0-		-0-
11		1800 N	1720	-0-	-80	-0-	1	1	1719	2	N	-0-		-0-
12		1860 N	1538	-0-	-322	-0-	1	1	1537	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				20,820				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590																	
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005												TOTAL DEPTH	7244	PERF.	8303	-	9826
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				MONTHLY	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	791	1	1173	2	N	-0-		-0-			
02		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	792	1	1631	2	N	-0-		-0-			
03		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	885	1	1899	2	N	-0-		-0-			
04		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	838	1	1743	2	N	-0-		-0-			
05		2604 N	1232	-0-	-1372	-0-	223	1	1009	2	N	-0-		-0-			
06		2700 N	2327	-0-	-373	-0-	819	1	1508	2	N	-0-		-0-			
07		2666 N	2033	-0-	-633	-0-	847	1	1186	2	N	-0-		-0-			
08		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	827	1	1247	2	N	-0-		-0-			
09		2340 N	1711	-0-	-629	-0-	770	1	941	2	N	-0-		-0-			
10		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	865	1	1487	2	N	-0-		-0-			
11		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	792	1	1429	2	N	-0-		-0-			
*12		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	1188	1	1374	2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			26,264			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006												TOTAL DEPTH	8064	PERF.	7920	-	9800
01		3627 X	3484	-0-	-143	-0-	1	1	3483	2	N	-0-		-0-			
02		3277 X	3161	-0-	-116	-0-	1	1	3160	2	N	-0-		-0-			
03		3472 X	3362	-0-	-110	-0-	1	1	3361	2	N	-0-		-0-			
04		3360 X	2562	-0-	-798	-0-	1	1	2561	2	N	-0-		-0-			
05		3472 X	1841	-0-	-1631	-0-	1	1	1840	2	N	-0-		-0-			
06		3360 X	2039	-0-	-1321	-0-	1	1	2038	2	N	-0-		-0-			
07		3379 X	1706	-0-	-1673	-0-	1	1	1705	2	N	-0-		-0-			
08		3348 X	1759	-0-	-1589	-0-	1	1	1758	2	N	-0-		-0-			
09		2550 X	1437	-0-	-1113	-0-	1	1	1436	2	N	-0-		-0-			
10		2108 X	1856	-0-	-252	-0-	1	1	1855	2	N	-0-		-0-			
11		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	1	1	5120	2	N	-0-		-0-			
12		1488 N	1265	-0-	-223	-0-	1	1	1264	2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			29,593			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006												TOTAL DEPTH	8058	PERF.	8144	-	9568
01		1426 N	1342	-0-	-84	-0-	1	1	1341	2	N	-0-		-0-			
02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1	1	1597	2	N	-0-		-0-			
03		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1	1	1776	2	N	-0-		-0-			
04		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1	1	1493	2	N	-0-		-0-			
05		1426 N	1196	-0-	-230	-0-	1	1	1195	2	N	-0-		-0-			
06		1380 N	1085	-0-	-295	-0-	1	1	1084	2	N	-0-		-0-			
07		1426 N	1069	-0-	-357	-0-	1	1	1068	2	N	-0-		-0-			
08		1209 N	1047	-0-	-162	-0-	1	1	1046	2	N	-0-		-0-			
09		1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1	1	1065	2	N	-0-		-0-			
10		1054 N	957	-0-	-97	-0-	1	1	956	2	N	-0-		-0-			
11		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1	1	1044	2	N	-0-		-0-			
12		1116 N	997	-0-	-119	-0-	1	1	996	2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			14,673			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
SHIDLER, MARK L., INC.		//CONT.// 776590											
PIPES		WELL #:		3H	RRCID ->	253084	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 8050	- 9160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	1142 1	1088 2	N	-0-			-0-
02		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1101 1	841 2	N	-0-			-0-
03		1395 N	769	-0-	-626	-0-	360 1	409 2	N	-0-			-0-
04		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	781 1	1457 2	N	-0-			-0-
05		1550 N	928	-0-	-622	-0-	192 1	736 2	N	-0-			-0-
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	345 1	676 2	N	-0-			-0-
07		1550 N	146	-0-	-1404	-0-	84 1	62 2	N	-0-			-0-
08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	471 1	852 2	N	-0-			-0-
09		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	432 1	790 2	N	-0-			-0-
10		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	459 1	1025 2	N	-0-			-0-
11		1290 N	1032	-0-	-258	-0-	346 1	686 2	N	-0-			-0-
12		1271 N	743	-0-	-528	-0-	120 1	623 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIPES		WELL #:		2H	RRCID ->	253508	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 8050	- 9160	
01		1364 N	1269	-0-	-95	-0-	650 1	619 2	N	-0-		-0-	
02		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	627 1	1296 2	N	-0-		-0-	
03		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	1259 1	1430 2	N	-0-		-0-	
04		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	871 1	1597 2	N	-0-		-0-	
05		1364 N	1011	-0-	-353	-0-	208 1	803 2	N	-0-		-0-	
06		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	986 1	1878 2	N	-0-		-0-	
07		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	963 1	716 2	N	-0-		-0-	
08		3100 N	3979	-0-	879	879	1414 1	2565 2	N	-0-		-0-	
09		3000 N	3548	-0-	548	1427	1266 1	2282 2	N	-0-		-0-	
10		3100 N	4434	-0-	1334	2761	1329 1	3105 2	N	-0-		-0-	
11		6758 X	3997	-0-	-2761	-0-	1305 1	2692 2	N	-0-		-0-	
*12		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	229 1	1557 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCUTCHIN		WELL #:		1H	RRCID ->	254892	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	8703	PERF. 8965	- 11405	
01		7316 X	6035	-0-	-1281	-0-	441 1	5594 2	N	-0-		-0-	
02		6844 X	6286	-0-	-558	-0-	567 1	5719 2	N	-0-		-0-	
03		6820 X	4306	-0-	-2514	-0-	567 1	3739 2	N	-0-		-0-	
04		5850 X	5004	-0-	-846	-0-	462 1	4542 2	N	-0-		-0-	
05		6727 X	3256	-0-	-3471	-0-	147 1	3109 2	N	-0-		-0-	
06		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			N	-0-		-0-	
07		6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-			N	-0-		-0-	
08		5177 X	4174	-0-	-1003	-0-	63 1	4111 2	N	-0-		-0-	
09		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	483 1	5037 2	N	-0-		-0-	
10		6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	441 1	5872 2	N	-0-		-0-	
11		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	525 1	6962 2	N	-0-		-0-	
*12		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	784 1	6268 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		55,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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			CNTY: WISE			
LANEY UNIT									
		WELL #:	1	RRCID -> 204183	COMPL. DATE 07/03/2004	TOTAL DEPTH 6275	PERF. 6108	- 6186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RIBBLE						CNTY: WISE			
		WELL #:	1	RRCID -> 204185	COMPL. DATE 06/08/2004	TOTAL DEPTH 6120	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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								
SLATE HOLDINGS, INC.		//CONT.// 787112														
BRAWNER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 222405		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HM MCPHERSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224293		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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			
SLATE HOLDINGS, INC.		//CONT.// 787112									
WILSON, N.		WELL #: 1 H		RRCID -> 230702		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	EOM
O									M	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-					

WORCESTER		WELL #: 1 H		RRCID -> 231021		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

C. DURANT UNIT "A"		WELL #: 1 H		RRCID -> 231551		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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				
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112														
BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444														
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930														
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 N	912	-0-	-80	-0-	4	1	908	2	Y	-0-		114
02		928 N	926	-0-	-2	-0-	926	2			Y	-0-		114
03		961 N	952	-0-	-9	-0-	952	2			Y	-0-		114
04		894 N	894	-0-	-0-	-0-	6	1	888	2	Y	-0-		114
05		992 N	958	-0-	-34	-0-	958	2			Y	-0-		114
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	955	2	32	9	Y	29	29 1	114
07		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-		114
08		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-		114
09		990 N	956	-0-	-34	-0-	6	1	950	2	Y	-0-		114
10		992 N	931	-0-	-61	-0-	931	2			Y	-0-		114
11		960 N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-		114
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT		114
TOTAL GAS PROD:			10,444			TOTAL CONDENSATE PROD:			29					

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764														
01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1028	2	Y	-0-		19
02		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-		19
03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-		19
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	7	1	1007	2	Y	-0-		19
05		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-		19
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1083	2	19	9	Y	17	33 1	3
07		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-		3
08		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-		3
09		1110 N	1083	-0-	-27	-0-	7	1	1076	2	Y	-0-		3
10		1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			Y	-0-		3
11		1110 N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			Y	-0-		3
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:			11,822			TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986														
01		3100 N	1702	-0-	-1398	2428	8	1	1694	2	Y	-0-		40
02		2900 N	1728	-0-	-1172	1256	1728	2			Y	-0-		40
03		3032 N	1776	-0-	-1256	-0-	1776	2			Y	-0-		40
04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	12	1	1658	2	Y	-0-		40
05		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-		40
06		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1784	2	59	9	Y	54	54 1	40
07		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-		40
08		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-		40
09		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	11	1	1773	2	Y	-0-		40
10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-		40
11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-		40
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:			19,495			TOTAL CONDENSATE PROD:			54					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	1459	-0-	-1641	340	7	1	1452	2	Y	-0-		6
02		1822 N	1482	-0-	-340	-0-	1482	2			Y	-0-		6
03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-		6
04		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	10	1	1421	2	Y	-0-		6
05		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-		6
06		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1528	2	51	9	Y	46	46 1	6
07		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-		6
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-		6
09		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	10	1	1519	2	Y	-0-		6
10		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-		6
11		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-		6
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:				16,711				TOTAL CONDENSATE PROD:				46		

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812														
01		1054 N	972	-0-	-82	-0-	5	1	967	2	Y	-0-		-0-
02		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-		-0-
03		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			Y	-0-		-0-
04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	7	1	947	2	Y	-0-		-0-
05		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			Y	-0-		-0-
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1019	2	34	9	Y	31	31 1	-0-
07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-		-0-
08		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-		-0-
09		1050 N	1019	-0-	-31	-0-	6	1	1013	2	Y	-0-		-0-
10		1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	2			Y	-0-		-0-
11		1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	2			Y	-0-		-0-
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				11,140				TOTAL CONDENSATE PROD:				31		

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620														
01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-		86
02		1421 N	1241	-0-	-180	-0-	1241	2			N	-0-		86
03		1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-		86
04		1320 N	1106	-0-	-214	-0-	1106	2			N	-0-		86
05		1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-		86
06		1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1218	2	3	9	N	3		89
07		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1291	2	44	9	N	40		129
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-		129
09		1230 N	1194	-0-	-36	-0-	1194	2			N	-0-		129
10		1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2			N	-0-		129
11		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1432	2	13	9	N	12		141
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT		141
TOTAL GAS PROD:				14,075				TOTAL CONDENSATE PROD:				55		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1514	2	15	9	N	14		50
02		1392 N	1390	-0-	-2	-0-	1381	2	9	9	N	8		58
03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	N	1		59
04		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1462	2	9	9	N	8		67
05		1488 N	1273	-0-	-215	-0-	1265	2	8	9	N	7		74
06		1350 N	1270	-0-	-80	-0-	1270	2			N	-0-		74
07		1519 N	1336	-0-	-183	-0-	1335	2	1	9	N	1		75
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-		75
09		1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			N	-0-	48 1	27
10		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-		27
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1334	2	21	9	N	19		46
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT		46
TOTAL GAS PROD:		15,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		58								

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005										TOTAL DEPTH	8833	PERF. 7925	-	8782
01		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1531	2	11	9	N	10		41
02		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1401	2	9	9	N	8		49
03		1457 N	1349	-0-	-108	-0-	1339	2	10	9	N	9		58
04		1500 N	1407	-0-	-93	-0-	1396	2	11	9	N	10		68
05		1519 N	1338	-0-	-181	-0-	1326	2	12	9	N	11		79
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1336	2	10	9	N	9		88
07		1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1380	2	6	9	N	5		93
08		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-		93
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1556	2	8	9	N	7	90 1	10
10		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-		10
11		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1687	2	8	9	N	7		17
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		16,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		76								

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005										TOTAL DEPTH	8706	PERF. 7863	-	8645
01		992 N	333	-0-	-659	-0-	3	1	330	2	N	-0-		78
02		899 N	624	-0-	-275	-0-	624	2			N	-0-		78
03		744 N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-		78
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-		78
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	745	2	4	9	N	4		82
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	726	2	3	9	N	3		85
07		496 N	480	-0-	-16	-0-	478	2	2	9	N	2		87
08		744 N	627	-0-	-117	-0-	627	2			N	-0-		87
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-		87
10		990 N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	N	5		92
11		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-		92
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		92
TOTAL GAS PROD:		7,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930													
OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006										TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8572 - 8741
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2102 2	14 9	N	13			43
02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1875 2	8 9	N	7			50
03		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1723 2	7 9	N	6			56
04		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1832 2	12 9	N	11			67
05		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1807 2	13 9	N	12			79
06		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1690 2	6 9	N	5			84
07		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1594 2	7 9	N	6			90
08		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1775 2	15 9	N	14			104
09		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1852 2	15 9	N	14	78 1		40
10		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2030 2	8 9	N	7			47
11		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2036 2	20 9	N	18			65
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:		20,441				TOTAL CONDENSATE PROD:				113			

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007										TOTAL DEPTH	8821	PERF.	7917 - 8656
01		2449 N	2328	-0-	-121	-0-	2319 2	9 9	N	8			33
02		2291 N	1995	-0-	-296	-0-	1985 2	10 9	N	9			42
03		2325 N	1886	-0-	-439	-0-	1879 2	7 9	N	6			48
04		2250 N	1669	-0-	-581	-0-	1659 2	10 9	N	9			57
05		2139 N	1942	-0-	-197	-0-	1935 2	7 9	N	6			63
06		1830 N	1802	-0-	-28	-0-	1787 2	15 9	N	14			77
07		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1781 2	47 9	N	43			120
08		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2047 2	6 9	N	5			125
09		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		N	-0-	118 1		7
10		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2279 2	12 9	N	11			18
11		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2371 2	6 9	N	5			23
12		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		22,329				TOTAL CONDENSATE PROD:				116			

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007										TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7960 - 8816
01		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2789 2	36 9	N	33			60
02		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2705 2	48 9	N	44			104
03		2697 N	2420	-0-	-277	-0-	2417 2	3 9	N	3			107
04		2670 N	2526	-0-	-144	-0-	2457 2	69 9	N	63			170
05		2759 N	2426	-0-	-333	-0-	2418 2	8 9	N	7			177
06		2340 N	2256	-0-	-84	-0-	2241 2	15 9	N	14	178 1		13
07		2604 N	2362	-0-	-242	-0-	2240 2	122 9	N	111			124
08		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2427 2	20 9	N	18			142
09		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2601 2	21 9	N	19			161
10		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2866 2	6 9	N	5			166
11		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2782 2	15 9	N	14	161 1		19
12		2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		28,306				TOTAL CONDENSATE PROD:				331			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-			7
02		1537 N	1267	-0-	-270	-0-	1	1	1266	2	N	-0-		7
03		1643 N	1481	-0-	-162	-0-	1481	2		N	-0-			7
04		1500 N	1461	-0-	-39	-0-	1	1	1460	2	N	-0-		7
05		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1	1	1516	2	N	-0-		7
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1	1	1462	2	N	-0-		7
07		1519 N	193	-0-	-1326	-0-	193	2		N	-0-			7
08		1519 N	220	-0-	-1299	-0-	220	2		N	-0-			7
09		1470 N	220	-0-	-1250	-0-	220	2		N	-0-			7
10		186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2		N	-0-			7
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			7
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			9,683	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725														
01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			16
02		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-			16
03		1860 N	1372	-0-	-488	-0-	1372	2		N	-0-			16
04		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			16
05		1860 N	1287	-0-	-573	-0-	1287	2		N	-0-			16
06		1320 N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2		N	-0-			16
07		1860 N	160	-0-	-1700	-0-	160	2		N	-0-			16
08		1302 N	191	-0-	-1111	-0-	191	2		N	-0-			16
09		1230 N	193	-0-	-1037	-0-	193	2		N	-0-			16
10		155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2		N	-0-			16
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			16
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:			10,198	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425														
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-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930												
WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		9176 X	5775	-0-	-3401	-0-	5744 2	31 9	N	28	28 8	85
02		9918 X	5848	-0-	-4070	-0-	5818 2	30 9	N	27	27 8	85
03		11191 X	8494	-0-	-2697	-0-	8494 2		N	-0-		85
04		10830 X	8856	-0-	-1974	-0-	8856 2		N	-0-		85
05		11191 X	6391	-0-	-4800	-0-	6389 2	2 9	N	2	2 8	85
06		11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	11623 2		N	-0-		85
07		9145 X	8860	-0-	-285	-0-	8857 2	3 9	N	3	3 8	85
08		9145 X	3830	-0-	-5315	-0-	3830 2		N	-0-		85
09		11610 X	7565	-0-	-4045	-0-	7564 2	1 9	N	1	1 8	85
10		11997 X	5519	-0-	-6478	-0-	5519 2		N	-0-		85
11		11610 X	5807	-0-	-5803	-0-	5807 2		N	-0-		85
12		7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			N	NO RPT		85
TOTAL GAS PROD:			78,568			TOTAL CONDENSATE PROD:			61			

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592												
01		8835 X	5062	-0-	-3773	-0-	5032 2	30 9	N	27	27 8	47
02		9686 X	8950	-0-	-736	-0-	8919 2	31 9	N	28	28 8	47
03		10354 X	2654	-0-	-7700	-0-	2654 2		N	-0-		47
04		10020 X	77	-0-	-9943	-0-	77 2		N	-0-		47
05		9734 X	6381	-0-	-3353	-0-	6378 2	3 9	N	3	3 8	47
06		9270 X	6303	-0-	-2967	-0-	6303 2		N	-0-		47
07		9579 X	6636	-0-	-2943	-0-	6633 2	3 9	N	3	3 8	47
08		8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	8973 2		N	-0-		47
09		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659 2		N	-0-		47
10		6634 X	6602	-0-	-32	-0-	6602 2		N	-0-		47
11		8670 X	7797	-0-	-873	-0-	7797 2		N	-0-		47
12		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			N	NO RPT		47
TOTAL GAS PROD:			66,094			TOTAL CONDENSATE PROD:			61			

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700												
01		1424 N	358	-0-	-1066	-0-	358 2		N	-0-		96
02		367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		96
03		372 X	342	-0-	-30	-0-	342 2		N	-0-		96
04		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		96
05		784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-		96
06		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-		96
07		489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		96
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-		96
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-		96
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		96
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		96
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		96
TOTAL GAS PROD:			5,055			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930																
FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007										TOTAL DEPTH	6533	PERF. 6950	-	8683		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	659	-0-	-3185	-0-	14	1	633	2	N	11	11	8			97
02	4147 X	564	-0-	-3583	-0-	12	9	542	2	N	7	7	8			97
03	4433 X	2213	-0-	-2220	-0-	14	1	2189	2	N	-0-					97
04	4290 X	3593	-0-	-697	-0-	148	1	3445	2	N	-0-					97
05	3596 X	2784	-0-	-812	-0-	12	1	2771	2	N	1	1	8			97
06	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					97
07	3720 X	2967	-0-	-753	-0-	2	1	2964	2	N	1	1	8			97
08	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					97
09	3600 X	3463	-0-	-137	-0-	3463	2			N	-0-					97
10	3720 X	3021	-0-	-699	-0-	3021	2			N	-0-					97
11	5880 X	2718	-0-	-3162	-0-	2718	2			N	-0-					97
12	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 31,648

TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008										TOTAL DEPTH	5771	PERF. 6300	-	9225		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-		-0-	
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	1	1	23	2	N	-0-		-0-	
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-		-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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:			128	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-		96	
02		2088 N	2040	-0-	-48	-0-	2040	2			N	-0-		96	
03		2015 N	1560	-0-	-455	-0-	1556	2	4	9	N	4		100	
04		2280 N	1269	-0-	-1011	-0-	1269	2			N	-0-		100	
05		2170 N	1562	-0-	-608	-0-	1534	2	28	9	N	25		125	
06		1500 N	1441	-0-	-59	-0-	1439	2	2	9	N	2		127	
07		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-		127	
08		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-		127	
09		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-		127	
10		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-		127	
11		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-		127	
12		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT		127	
TOTAL GAS PROD:			18,917	TOTAL CONDENSATE PROD:						31					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	NO RPT	-0-	-0-	10589					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC.				814991						
DURANT		WELL #:		RRCID -> 232406	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 5237	PERF. 5635	- 7488		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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		WELL #:		RRCID -> 228784	COMPL. DATE 04/19/2007	TOTAL DEPTH 3741	PERF. 3507	- 3555
PILOT				2						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		1 H	RRCID -> 231020	COMPL. DATE 01/20/2007	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 3760	- 5706	
01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	229 1	3097 3	Y	-0-	45
02	2987 X	2712	-0-	-275	-0-	223 1	2477 3	Y	11	56
						12 9				
03	3162 X	2357	-0-	-805	-0-	193 1	2164 3	Y	-0-	56
04	3210 X	1930	-0-	-1280	-0-	151 1	1779 3	Y	-0-	56
05	3317 X	2089	-0-	-1228	-0-	179 1	1910 3	Y	-0-	56
06	3210 X	2509	-0-	-701	-0-	211 1	2298 3	Y	-0-	56
07	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	222 1	2877 3	Y	-0-	56
08	2356 X	1892	-0-	-464	-0-	149 1	1743 3	Y	-0-	56
09	2520 X	1157	-0-	-1363	-0-	98 1	1059 3	Y	-0-	56
10	3100 X	2519	-0-	-581	-0-	174 1	2345 3	Y	-0-	56
11	3000 X	2551	-0-	-449	-0-	227 1	2324 3	Y	-0-	56
12	3100 X	2222	-0-	-878	-0-	276 1	1946 3	Y	-0-	56

TOTAL GAS PROD: 28,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-		24 1	329 3		Y	-0-				14
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-				14
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				14
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
TOTAL GAS PROD:		353													
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

01	1488 N	409	-0-	-1079	-0-		28 1	381 3		Y	-0-				23
02	1537 N	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	-0-				23
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-				23
04	390 N	-0-	-0-	-390	-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:		409													
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
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 #:		7H	RRCID -> 238285	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 3422	PERF. 3870	- 6922							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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 #:		6H	RRCID -> 238287	COMPL. DATE 09/13/2007	TOTAL DEPTH 3545	PERF. 3950	- 7002	
01	6169 X	5856	-0-	-313	-0-	403 1	5453 3	Y	-0-	65
02	5771 X	5133	-0-	-638	-0-	422 1	4687 3	Y	22	87
						24 9				
03	6169 X	4690	-0-	-1479	-0-	384 1	4306 3	Y	-0-	87
04	5670 X	3932	-0-	-1738	-0-	308 1	3624 3	Y	-0-	87
05	5859 X	4039	-0-	-1820	-0-	345 1	3694 3	Y	-0-	87
06	5520 X	3981	-0-	-1539	-0-	335 1	3646 3	Y	-0-	87
07	5487 X	4481	-0-	-1006	-0-	321 1	4160 3	Y	-0-	87
08	4681 X	3705	-0-	-976	-0-	292 1	3413 3	Y	-0-	87
09	3990 X	3900	-0-	-90	-0-	332 1	3568 3	Y	-0-	87
10	4495 X	3638	-0-	-857	-0-	251 1	3387 3	Y	-0-	87
11	4350 X	2597	-0-	-1753	-0-	231 1	2366 3	Y	-0-	87
12	4495 X	1660	-0-	-2835	-0-	206 1	1454 3	Y	-0-	87
TOTAL GAS PROD:		47,612				TOTAL CONDENSATE PROD:		22		

PILOT		WELL #:		10H	RRCID -> 238302	COMPL. DATE 11/28/2007	TOTAL DEPTH 3443	PERF. 3570	- 6752	
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-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		PILOT		WELL #:	9H	RRCID ->	238306	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	3489	PERF. 3900 -	7102
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9350 X	6184	-0-	-3166	-0-	598 1	5577 3	Y	8				81
02	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	499 1	3756 3	Y	5				86
03	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	602 1	4667 3	Y	5				91
04	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	599 1	4437 3	Y	5				96
05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	631 1	4133 3	Y	-0-				96
06	5700 X	3636	-0-	-2064	-0-	607 1	3029 3	Y	-0-				96
07	5270 X	3896	-0-	-1374	-0-	642 1	3254 3	Y	-0-				96
08	5270 X	4127	-0-	-1143	-0-	627 1	3500 3	Y	-0-				96
09	5040 X	3359	-0-	-1681	-0-	589 1	2753 3	Y	15				111
10	4774 X	3370	-0-	-1404	-0-	551 1	2819 3	Y	-0-				111
11	3990 X	3733	-0-	-257	-0-	587 1	3146 3	Y	-0-				111
12	3534 X	3075	-0-	-459	-0-	557 1	2518 3	Y	-0-				111
TOTAL GAS PROD:		50,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

PILOT		WELL #:		8H	RRCID ->	238341	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3409	PERF. 3700 -	6022	
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-							

PILOT		WELL #:		12H	RRCID ->	238752	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	3456	PERF. 4020 -	6962	
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								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//	817555												
PILOT		WELL #:	13H	RRCID ->	238755	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	3452	PERF.	3620 - 6802				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-			

PILOT		WELL #:	22H	RRCID ->	248138	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	3693	PERF.	3960 - 6702
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
PILOT		WELL #:		18H	RRCID ->	248254	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3730 -	6932		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4154 X	3709	-0-	-445	-0-		201 1	3508 3	Y	-0-			57
02		3538 X	3534	-0-	-4	-0-		204 1	3330 3	Y	-0-			57
03		3937 X	3501	-0-	-436	-0-		232 1	3269 3	Y	-0-			57
04		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-		279 1	3650 3	Y	-0-			57
05		3937 X	2049	-0-	-1888	-0-		170 1	1879 3	Y	-0-			57
06		3660 X	1398	-0-	-2262	-0-		133 1	1259 3	Y	5			62
								6 9						
07		4061 X	3440	-0-	-621	-0-		316 1	3124 3	Y	-0-			62
08		4061 X	3634	-0-	-427	-0-		319 1	3315 3	Y	-0-			62
09		3930 X	2067	-0-	-1863	-0-		208 1	1859 3	Y	-0-			62
10		3441 X	3428	-0-	-13	-0-		308 1	3120 3	Y	-0-			62
11		3510 X	3436	-0-	-74	-0-		295 1	3141 3	Y	-0-			62
12		3627 X	3546	-0-	-81	-0-		321 1	3225 3	Y	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		37,671				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

PILOT		WELL #:		14H	RRCID ->	248349	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3930 -	6992
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		16H	RRCID ->	248361	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3830 -	7122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
PILOT		WELL #:		19H	RRCID ->	248363	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3800 -	6952
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	258	1	4511	3	Y	-0-		49
02	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	222	1	3617	3	Y	-0-		49
03	3937 X	2890	-0-	-1047	-0-	191	1	2699	3	Y	-0-		49
04	3870 X	3565	-0-	-305	-0-	253	1	3312	3	Y	-0-		49
05	3999 X	2874	-0-	-1125	-0-	239	1	2635	3	Y	-0-		49
06	4440 X	3057	-0-	-1383	-0-	292	1	2754	3	Y	-0-	10	59
						11	9						
07	4092 X	2855	-0-	-1237	-0-	262	1	2593	3	Y	-0-		59
08	3689 X	2965	-0-	-724	-0-	260	1	2705	3	Y	-0-		59
09	3570 X	2654	-0-	-916	-0-	267	1	2387	3	Y	-0-		59
10	3162 X	2699	-0-	-463	-0-	243	1	2456	3	Y	-0-		59
11	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	353	1	3755	3	Y	-0-		59
*12	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	342	1	3435	3	Y	-0-		59
TOTAL GAS PROD:		40,052				TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

PILOT		WELL #:		15H	RRCID ->	248405	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	3534	PERF.	3950 -	6852
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		23H	RRCID ->	248460	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3713	PERF.	3870 -	6252
01	2945 X	2689	-0-	-256	-0-	145	1	2544	3	Y	-0-		33
02	2755 X	2460	-0-	-295	-0-	142	1	2318	3	Y	-0-		33
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				Y	-0-			33
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				Y	-0-			33
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				Y	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		5,149				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		PILOT		WELL #: 11H	RRCID -> 250153	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 3481	PERF. 3800	- 6262				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-					

STEWART OIL & GAS		820577		WELL #: 1		RRCID -> 264501	COMPL. DATE 05/15/2012	TOTAL DEPTH 4128	PERF. 4032	- 4052		
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-		-0-	
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-		-0-	
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-		-0-	
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-		-0-	
09	DELQ PR	1248	-0-	1248	1248	1248	2	N	-0-		-0-	
10	2551 N	1303	-0-	-1248	-0-	1303	2	N	-0-		-0-	
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,662				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GW STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 264566	COMPL. DATE 06/06/2012	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 4004	- 4034			
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-	-0-	
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-	-0-	
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-	
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	
09	DELQ PR	285	-0-	285	285	285	2	N	-0-	-0-	
10	590 N	305	-0-	-285	-0-	305	2	N	-0-	-0-	
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,014				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE								
STEWART OIL & GAS		//CONT.//	820577											
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2			N	-0-			-0-
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2			N	-0-			-0-
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2			N	-0-			-0-
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2			N	-0-			-0-
09	DELQ	PR	697	-0-	697	-0-	697 2			N	-0-			-0-
10		1414 N	717	-0-	-697	-0-	717 2			N	-0-			-0-
11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,954	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STEWART SWD		WELL #:	1	RRCID ->	265919	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4460	-	4964
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-						

STRATA OPERATING, INC.		825445	WELL #:	2	RRCID ->	201544	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	6884	PERF.	7170	-	9138
WRIGHT-STAR UNIT														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4348	2	70 9	N	64	129 1	1
02	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4137	2	79 9	N	72		73
03	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4502	2	44 9	N	40		113
04	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4241	2	62 9	N	56	118 1	51
05	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4344	2	44 9	N	40		91
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4165	2	22 9	N	20		111
07	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7830	2	17 9	N	15		126
08	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7552	2	19 9	N	17		143
09	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6756	2	13 9	N	12	130 1	25
10	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2		N	-0-		25
11	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2		N	-0-		25
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		61,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		336						

WRIGHT-STAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203318		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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				
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-		7
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-		7
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-		7
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-		7
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-		7
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-		7
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-		7
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-		7
09	960 N	551	-0-	-409	-0-	551	2		N	-0-		7
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-		7
11	3000 N	3215	-0-	-215	-0-	3215	2		N	-0-		7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		12,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2815 2	31 9	N	28	59 1		2
02		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2716 2	36 9	N	33			35
03		3224 X	2904	-0-	-320	-0-	2882 2	22 9	N	20			55
04		2820 X	2733	-0-	-87	-0-	2716 2	17 9	N	15	58 1		12
05		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2781 2	13 9	N	12			24
06		2850 X	2658	-0-	-192	-0-	2645 2	13 9	N	12			36
07		2945 X	2598	-0-	-347	-0-	2587 2	11 9	N	10			46
08		2914 X	2535	-0-	-379	-0-	2523 2	12 9	N	11			57
09		2730 X	2327	-0-	-403	-0-	2317 2	10 9	N	9	48 1		18
10		2790 X	2135	-0-	-655	-0-	2135 2		N	-0-			18
11		2670 X	2494	-0-	-176	-0-	2494 2		N	-0-			18
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		28,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		150							

LUCKY LADY		WELL #:		1 H	RRCID ->	210954	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	7200 -	9076
01		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		N	-0-			20
02		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2		N	-0-			20
03		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-			20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		6,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RSK-STAR		WELL #:		5	RRCID ->	214861	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	7889	PERF.	7168 -	7697
01		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		N	-0-			84
02		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2		N	-0-			84
03		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2		N	-0-			84
04		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		N	-0-			84
05		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		N	-0-			84
06		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		N	-0-			84
07		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2		N	-0-			84
08		3100 N	3404	-0-	304	304	3404 2		N	-0-			84
09		3000 N	2869	-0-	-131	173	2869 2		N	-0-			84
10		3014 N	2841	-0-	-173	-0-	2841 2		N	-0-			84
11		3000 N	3530	-0-	530	530	3530 2		N	-0-			84
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:		31,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	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
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-		47
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-		47
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-		47
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-		47
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-		47
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-		47
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-		47
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-		47
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-		47
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-		47
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-		47
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47

TOTAL GAS PROD: 12,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT-STAR		WELL #:		1H	RRCID ->	238057	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	7974	PERF. 7452 -	7908
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	1286	-0-	1286	1286	1247	2	39 9	N	35		35
04	3660 X	1767	-0-	-1893	-0-	1706	2	61 9	N	55		90
05	3782 X	1534	-0-	-2248	-0-	1477	2	57 9	N	52		142
06	3660 X	1579	-0-	-2081	-0-	1513	2	66 9	N	60	181 1	21
07	3782 X	1514	-0-	-2268	-0-	1478	2	36 9	N	33		54
08	3782 X	1252	-0-	-2530	-0-	1235	2	17 9	N	15		69
09	1770 X	1302	-0-	-468	-0-	1283	2	19 9	N	17		86
10	1643 X	1271	-0-	-372	-0-	1271	2		N	-0-		86
11	1590 X	1132	-0-	-458	-0-	1132	2		N	-0-		86
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86

TOTAL GAS PROD: 12,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2945 X	2326	-0-	-619	-0-	2326 2	N	-0-			56
02		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2	N	-0-			56
03		4216 X	2517	-0-	-1699	-0-	2517 2	N	-0-			56
04		3270 X	2314	-0-	-956	-0-	2314 2	N	-0-			56
05		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2	N	-0-			56
06		2460 X	2155	-0-	-305	-0-	2155 2	N	-0-			56
07		2542 X	2381	-0-	-161	-0-	2381 2	N	-0-			56
08		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2	N	-0-			56
09		2460 X	2076	-0-	-384	-0-	2076 2	N	-0-			56
10		2542 X	2185	-0-	-357	-0-	2185 2	N	-0-			56
11		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2	N	-0-			56
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:		25,763		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-			1
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			1
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			1
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			1
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-			1
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-			1
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			1
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-			1
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			1
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-			1
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,679		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2	N	-0-			15
02		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2	N	-0-			15
03		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2	N	-0-			15
04		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2	N	-0-			15
05		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2	N	-0-			15
06		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2	N	-0-			15
07		3100 N	3388	-0-	288	288	3388 2	N	-0-			15
08		3100 N	4490	-0-	1390	1678	4490 2	N	-0-			15
09		3000 N	3988	-0-	988	2666	3988 2	N	-0-			15
10		3100 N	3949	-0-	849	3515	3949 2	N	-0-			15
11		8065 X	4550	-0-	-3515	-0-	4550 2	N	-0-			15
12		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-		N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		35,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	5	
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	5	
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-	5	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	5	
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	5	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	5	
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	5	
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	5	
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-	5	
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	5	
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	5	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5	
TOTAL GAS PROD:		798				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRITCHARD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246760	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	6414	PERF. 8770 - 8971	
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-	-0-	
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-	-0-	
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-	-0-	
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-	-0-	
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-	-0-	
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-	-0-	
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-	-0-	
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-	-0-	
09	930 N	718	-0-	-212	-0-	718	2		N	-0-	-0-	
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-	-0-	
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,142				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC				835710										
KING UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 231716		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5323 2	13 9	N			12			36
02	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4735 2	13 9	N			12			48
03	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5223 2	13 9	N			12			60
04	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5399 2	13 9	N			12			72
05	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395 2		N			-0-			72
06	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152 2		N			-0-			72
07	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152 2		N			-0-			72
08	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317 2		N			-0-			72
09	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025 2		N			-0-			72
10	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072 2		N			-0-			72
11	5100 X	4267	-0-	-833	-0-	4267 2		N			-0-			72
*12	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336 2		N			-0-			72
TOTAL GAS PROD:		61,448				TOTAL CONDENSATE PROD:				48				

WICKIZER		WELL #:		1 H		RRCID -> 237007		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	6107 X	6014	-0-	-93	-0-	6014 2		N			-0-			-0-
02	5713 X	5629	-0-	-84	-0-	5599 2	30 9	N			27			27
03	6107 X	5659	-0-	-448	-0-	5629 2	30 9	N			27			54
04	5910 X	5566	-0-	-344	-0-	5536 2	30 9	N			27			81
05	6107 X	5392	-0-	-715	-0-	5392 2		N			-0-			81
06	5820 X	5355	-0-	-465	-0-	5355 2		N			-0-			81
07	6014 X	5415	-0-	-599	-0-	5385 2	30 9	N			27			108
08	5766 X	5332	-0-	-434	-0-	5332 2		N			-0-			108
09	5338 X	5108	-0-	-230	-0-	5108 2		N			-0-			108
10	5301 X	5257	-0-	-44	-0-	5257 2		N			-0-			108
11	5130 X	4805	-0-	-325	-0-	4805 2		N			-0-			108
12	5301 X	4716	-0-	-585	-0-	4716 2		N			-0-			108
TOTAL GAS PROD:		64,248				TOTAL CONDENSATE PROD:				108				

KING UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 241039		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	4092 X	1067	-0-	-3025	-0-	1067 2		N			-0-			-0-
02	3828 X	1034	-0-	-2794	-0-	1034 2		N			-0-			-0-
03	3968 X	1006	-0-	-2962	-0-	1006 2		N			-0-			-0-
04	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474 2		N			-0-			-0-
05	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	13250 2		N			-0-			-0-
06	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	10957 2		N			-0-			-0-
07	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	10957 2		N			-0-			-0-
08	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10543 2		N			-0-			-0-
09	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	8943 2		N			-0-			-0-
10	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158 2		N			-0-			-0-
11	9780 X	8485	-0-	-1295	-0-	8485 2		N			-0-			-0-
12	10106 X	8860	-0-	-1246	-0-	8860 2		N			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		89,734				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC		//CONT.//		835710										
KING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250169	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	6393	PERF. 7130 -	9275		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	13231 X	13231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13152 2	79 9	N	72			275
02	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12307 2	74 9	N	67			342
03	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12851 2	74 9	N	67			409
04	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11929 2	74 9	N	67			476
05	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8857 2		N	-0-			476
06	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9055 2		N	-0-			476
07	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9055 2		N	-0-			476
08	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8800 2		N	-0-			476
09	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6704 2		N	-0-	178 1		298
10	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7539 2		N	-0-			298
11	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8241 2		N	-0-			298
12	8277 X	6768	-0-	-1509	-0-	-0-	-0-	6768 2		N	-0-			298
TOTAL GAS PROD:		115,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		273								

TARPON OIL & GAS CO.		836178		WELL #:		1H	RRCID ->	238342	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	5694	PERF. 6114 -	7852
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78			78
07	14B2 EXT	135	-0-	135	135	135	104 2	31 9	N	28				106
08	14B2 EXT	200	-0-	200	335	335	139 3	61 9	N	55				161
09	14B2 EXT	209	-0-	209	544	544	153 3	56 9	N	51	164 1			48
10	T. A.	412	-0-	412	956	956	232 3	180 9	N	164	164 1			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	956	956			N	-0-				48
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	956	956			N	NO RPT				48
TOTAL GAS PROD:		956		TOTAL CONDENSATE PROD:		376								

HAMBLIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	244292	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 6065 -	7767		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY			841329						
HAMPTON		WELL #:	1	RRCID -> 189628	COMPL. DATE 05/22/2002	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7250	- 7753	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 195256	COMPL. DATE 04/28/2003	TOTAL DEPTH 7690	PERF. 7159	- 7637	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOBBINS		WELL #:	5	RRCID -> 196496	COMPL. DATE 12/31/2002	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7290	- 7895		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2356 N	2023	-0-	-333	-0-	161 1	1849 2	N	12	46
						13 9				
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	206 1	1855 2	N	5	51
						6 9				
03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	234 1	2110 2	N	10	61
						11 9				
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	216 1	1944 2	N	7	68
						8 9				
05	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2304 2	58 9	N	53	121
06	2280 N	2189	-0-	-91	-0-	218 1	1960 2	N	10	29
						11 9			102 1	
07	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	220 1	1984 2	N	5	34
						6 9				
08	2356 N	1876	-0-	-480	-0-	72 1	1804 2	N	-0-	34
09	2190 N	2146	-0-	-44	-0-	215 1	1931 2	N	-0-	34
10	2201 N	1678	-0-	-523	-0-	65 1	1613 2	N	-0-	34
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	214 1	1927 2	N	8	42
						9 9				
12	2232 N	1909	-0-	-323	-0-	190 1	1712 2	N	6	47
						7 9			1 8	
TOTAL GAS PROD:		25,133	TOTAL CONDENSATE PROD:			116				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329								
STEVENS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197324		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	957	-0-	-4	-0-	76 1	881 2	Y	-0-	28
02	928 N	865	-0-	-63	-0-	69 1	796 2	Y	-0-	28
03	961 N	957	-0-	-4	-0-	77 1	880 2	Y	-0-	28
04	930 N	921	-0-	-9	-0-	74 1	847 2	Y	-0-	28
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		Y	-0-	28
06	930 N	891	-0-	-39	-0-	71 1	820 2	Y	-0-	28
07	961 N	907	-0-	-54	-0-	73 1	834 2	Y	-0-	28
08	961 N	855	-0-	-106	-0-	33 1	822 2	Y	-0-	28
09	900 N	873	-0-	-27	-0-	70 1	803 2	Y	-0-	28
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	35 1	881 2	Y	-0-	28
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	73 1	832 2	Y	-0-	28
*12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	73 1	846 2	Y	-0-	28
TOTAL GAS PROD:		10,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 6X		RRCID -> 200834		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	101 1	1159 2	Y	-0-	4
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	98 1	1127 2	Y	-0-	4
03	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	101 1	1168 2	Y	-0-	4
04	1230 N	931	-0-	-299	-0-	75 1	856 2	Y	-0-	4
05	1271 N	824	-0-	-447	-0-	824 2		Y	-0-	4
06	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	97 1	1117 2	Y	-0-	4
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	97 1	1121 2	Y	-0-	4
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	51 1	1275 2	Y	-0-	4
09	1200 N	994	-0-	-206	-0-	79 1	915 2	Y	-0-	4
10	1209 N	1079	-0-	-130	-0-	42 1	1037 2	Y	-0-	4
11	1290 N	1141	-0-	-149	-0-	91 1	1050 2	Y	-0-	4
*12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	108 1	1243 2	Y	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		13,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200905		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	28 1	318 2	Y	12	26
02	377 N	335	-0-	-42	-0-	13 9	296 2	Y	12	38
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	26 1	318 2	Y	26	18
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	13 9	304 2	Y	11	29
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	26 1	47 9	Y	43	9
06	360 N	273	-0-	-87	-0-	12 9	239 2	Y	12	21
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	21 1	296 2	Y	10	31
08	372 N	222	-0-	-150	-0-	13 9	211 2	Y	3	34
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	8 1	249 2	Y	9	43
10	341 N	270	-0-	-71	-0-	3 9	250 2	Y	9	52
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	10 9	149 2	Y	3	55
12	279 N	105	-0-	-174	-0-	13 1	94 2	Y	3	14
TOTAL GAS PROD:		3,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		153				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//	841329									
STEVENS GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	201311	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	7330 - 7562	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OATES GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	201316	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7155 - 7600	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BURRESS GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	203760	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	9800 - 10824	
01		13423 X	12465	-0-	-958	-0-	989 1	11378 2	Y	89	123 1	96
							98 9					
02		13601 X	11798	-0-	-1803	-0-	937 1	10775 2	Y	78		174
							86 9					
03		14539 X	12216	-0-	-2323	-0-	970 1	11162 2	Y	76	114 1	136
							84 9					
04		14070 X	12044	-0-	-2026	-0-	957 1	11009 2	Y	71	59 1	148
							78 9					
05		13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	13168 2	76 9	Y	69	115 1	102
06		13819 X	13819	-0-	-0-	-0-	1098 1	12635 2	Y	78		180
							86 9					
07		13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	1103 1	12686 2	Y	72	128 1	124
							79 9					
08		13237 X	12959	-0-	-278	-0-	496 1	12389 2	Y	67	125 1	66
							74 9					
09		13830 X	13066	-0-	-764	-0-	1040 1	11959 2	Y	61		127
							67 9					
10		14291 X	12508	-0-	-1783	-0-	478 1	11954 2	Y	69		196
							76 9					
11		13830 X	12107	-0-	-1723	-0-	963 1	11070 2	Y	67	139 1	124
							74 9					
12		13857 X	12235	-0-	-1622	-0-	973 1	11185 2	Y	70	133 1	61
							77 9					
TOTAL GAS PROD:			152,329	TOTAL CONDENSATE PROD:				867				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	8277 X	7647	-0-	-630	-0-	609 1	7006 2	Y	29	31 1	20	
02	7743 X	7168	-0-	-575	-0-	32 9	571 1	Y	30		50	
03	7998 X	7444	-0-	-554	-0-	33 9	594 1	Y	22	35 1	37	
04	7410 X	7093	-0-	-317	-0-	24 9	566 1	Y	16	17 1	36	
05	7657 X	7340	-0-	-317	-0-	18 9	7319 2	Y	19	32 1	23	
06	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	15 9	554 1	Y	14		37	
07	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	15 9	537 1	Y	14	28 1	23	
08	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6 9	251 1	Y	5	22 1	6	
09	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	7 9	544 1	Y	6		12	
10	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	10 9	252 1	Y	9		21	
11	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	18 9	528 1	Y	16	22 1	15	
12	7037 X	6762	-0-	-275	-0-	21 9	539 1	Y	19	26 1	8	

TOTAL GAS PROD: 83,656

TOTAL CONDENSATE PROD: 199

STEVENS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	209333	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7030 - 7534
01	930 N	633	-0-	-297	-0-	51 1	582 2	Y	-0-		24	
02	957 N	432	-0-	-525	-0-	35 1	397 2	Y	-0-		24	
03	992 N	561	-0-	-431	-0-	45 1	516 2	Y	-0-		24	
04	600 N	517	-0-	-83	-0-	41 1	476 2	Y	-0-		24	
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		Y	-0-		24	
06	540 N	395	-0-	-145	-0-	32 1	363 2	Y	-0-		24	
07	527 N	478	-0-	-49	-0-	38 1	440 2	Y	-0-		24	
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	24 1	595 2	Y	-0-		24	
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	54 1	620 2	Y	-0-		24	
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	21 1	525 2	Y	-0-		24	
11	600 N	576	-0-	-24	-0-	46 1	530 2	Y	-0-		24	
12	682 N	673	-0-	-9	-0-	54 1	619 2	Y	-0-		24	

TOTAL GAS PROD: 6,580

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	209940	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7058 - 7508
01	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	151 1	1363 2	Y	-0-		25	
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	143 1	1290 2	Y	-0-		25	
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	148 1	1335 2	Y	-0-		25	
04	1470 N	1387	-0-	-83	-0-	139 1	1248 2	Y	-0-		25	
05	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	1354 2		Y	-0-		25	
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	142 1	1279 2	Y	-0-		25	
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	113 1	1018 2	Y	-0-		25	
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	56 1	1396 2	Y	-0-		25	
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	132 1	1191 2	Y	-0-		25	
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	50 1	1237 2	Y	-0-		25	
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	142 1	1276 2	Y	-0-		25	
*12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	138 1	1244 2	Y	-0-		25	

TOTAL GAS PROD: 16,585

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329											
STEVENS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 210104		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	84	1	962	2	Y	-0-	42
02		940 N	940	-0-	-0-	-0-	75	1	865	2	Y	-0-	42
03		942 N	942	-0-	-0-	-0-	75	1	867	2	Y	-0-	42
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	73	1	839	2	Y	-0-	42
05		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-	42
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	76	1	871	2	Y	-0-	42
07		929 N	929	-0-	-0-	-0-	74	1	855	2	Y	-0-	42
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	29	1	717	2	Y	-0-	42
09		861 N	861	-0-	-0-	-0-	69	1	792	2	Y	-0-	42
10		936 N	936	-0-	-0-	-0-	36	1	900	2	Y	-0-	42
11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	70	1	809	2	Y	-0-	42
12		899 N	509	-0-	-390	-0-	41	1	468	2	Y	-0-	42
TOTAL GAS PROD:		10,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURRESS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210987		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	95	1	1090	2	Y	31	28	1	23		
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	34	9	88	1	1016	2	Y	13		36	
03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	14	9	86	1	988	2	Y	18	25	1	29
04		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	20	9	95	1	1088	2	Y	16	13	1	32
05		1209 N	1207	-0-	-2	-0-	18	9	1194	2	13	9	Y	12	23	1	21
06		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	93	1	93	1	1065	2	Y	14			35
07		1240 X	1194	-0-	-46	-0-	15	9	94	1	1082	2	Y	16	26	1	25
08		1240 X	1108	-0-	-132	-0-	18	9	42	1	1051	2	Y	14	25	1	14
09		1200 X	1015	-0-	-185	-0-	15	9	81	1	928	2	Y	5			19
10		1209 X	1104	-0-	-105	-0-	6	9	42	1	1053	2	Y	8			27
11		1170 X	986	-0-	-184	-0-	9	9	77	1	888	2	Y	19	24	1	22
*12		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	21	9	90	1	1031	2	Y	21	29	1	14
							23	9									
TOTAL GAS PROD:		13,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		187											

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	245	1	2823	2	Y	7	26
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	213	1	2445	2	Y	5	31
03	3069 X	2723	-0-	-346	-0-	217	1	2499	2	Y	6	37
04	2970 X	2533	-0-	-437	-0-	202	1	2322	2	Y	8	45
05	3069 X	2568	-0-	-501	-0-	2562	2	6	9	Y	5	50
06	2970 X	2605	-0-	-365	-0-	208	1	2391	2	Y	5	11
07	2852 X	2634	-0-	-218	-0-	210	1	2420	2	Y	4	15
08	2728 X	2701	-0-	-27	-0-	104	1	2593	2	Y	4	19
09	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	231	1	2650	2	Y	6	25
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	125	1	3122	2	Y	8	33
11	2610 X	2609	-0-	-1	-0-	208	1	2394	2	Y	6	39
12	2976 X	2837	-0-	-139	-0-	283	1	2547	2	Y	6	45
TOTAL GAS PROD:		33,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		70						

OATES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221191		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920			
01	3534 X	2980	-0-	-554	-0-	298	1	2682	2	N	-0-	70
02	3306 X	2747	-0-	-559	-0-	275	1	2472	2	N	-0-	70
03	3100 X	2762	-0-	-338	-0-	275	1	2477	2	N	9	79
04	2880 X	2858	-0-	-22	-0-	286	1	2572	2	N	-0-	79
05	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-	79
06	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	296	1	2668	2	N	-0-	79
07	2945 X	2917	-0-	-28	-0-	292	1	2625	2	N	-0-	79
08	3193 X	2493	-0-	-700	-0-	96	1	2397	2	N	-0-	79
09	3090 X	2248	-0-	-842	-0-	4	1	2244	2	N	-0-	79
10	3193 X	2439	-0-	-754	-0-	94	1	2345	2	N	-0-	79
11	2970 X	2087	-0-	-883	-0-	208	1	1873	2	N	5	84
12	2914 X	2008	-0-	-906	-0-	200	1	1804	2	N	4	87
TOTAL GAS PROD:		31,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329											
WATTS, CALLIE		WELL #: 2		RRCID -> 221276		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 6982		PERF. 7500 - 9110			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	2513	-0-	-804	-0-	200	1	2299	2	Y	13		45
						14	9						
02	3016 X	2537	-0-	-479	-0-	202	1	2326	2	Y	8		53
						9	9						
03	3224 X	2711	-0-	-513	-0-	216	1	2485	2	Y	9		62
						10	9						
04	2910 X	2718	-0-	-192	-0-	216	1	2489	2	Y	12		74
						13	9						
05	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2824	2	17	9	Y	15		89
06	2610 X	2437	-0-	-173	-0-	194	1	2232	2	Y	10	71 1	28
						11	9						
07	2821 X	2640	-0-	-181	-0-	211	1	2421	2	Y	7		35
						8	9						
08	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	110	1	2766	2	Y	10		45
						11	9						
09	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	288	1	3313	2	Y	9		54
						10	9						
10	2852 X	2708	-0-	-144	-0-	104	1	2594	2	Y	9		63
						10	9						
11	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	307	1	3531	2	Y	9		72
						10	9						
*12	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	339	1	3049	2	Y	9		81
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		34,849		TOTAL CONDENSATE PROD:				120					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	10082	2	15	9	N	14		111
02	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	9695	2	3	9	N	3		114
03	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	10567	2	6	9	N	5		119
04	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	10225	2	7	9	N	6		125
05	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	10669	2	22	9	N	20	76 1	69
06	10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-		69
07	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-		69
08	10013 X	7521	-0-	-2492	-0-	7521	2			N	-0-		69
09	9690 X	6863	-0-	-2827	-0-	6863	2			N	-0-		69
10	10013 X	7437	-0-	-2576	-0-	7437	2			N	-0-		69
11	9690 X	9049	-0-	-641	-0-	9046	2	3	9	N	3		72
12	10013 X	7598	-0-	-2415	-0-	7591	2	7	9	N	6		78
TOTAL GAS PROD:		110,072		TOTAL CONDENSATE PROD:				57					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	3096	-0-	-1306	-0-	246	1	2829	2	N	19			84
						21	9							
02	4118 X	2002	-0-	-2116	-0-	159	1	1834	2	N	8			92
						9	9							
03	3999 X	2856	-0-	-1143	-0-	228	1	2617	2	N	10			102
						11	9							
04	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	319	1	3671	2	N	38			140
						42	9							
05	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7200	2	17	9	N	15	6 8		149
06	3000 X	2017	-0-	-983	-0-	160	1	1845	2	N	11			160
						12	9							
07	4154 X	3480	-0-	-674	-0-	278	1	3195	2	N	6	141 1		25
						7	9							
08	7223 X	3182	-0-	-4041	-0-	122	1	3058	2	N	2			27
						2	9							
09	6990 X	3062	-0-	-3928	-0-	244	1	2809	2	N	8	7 8		28
						9	9							
10	7223 X	2805	-0-	-4418	-0-	108	1	2695	2	N	2			30
						2	9							
11	3360 X	1589	-0-	-1771	-0-	126	1	1449	2	N	13	3 8		40
						14	9							
12	3472 X	2915	-0-	-557	-0-	232	1	2666	2	N	15	3 8		52
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		38,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		147								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293 X	6014	-0-	-279	-0-	1705	1	4294	2	N	14			72
						15	9							
02	5626 X	5438	-0-	-188	-0-	1595	1	3836	2	N	6			78
						7	9							
03	6200 X	4860	-0-	-1340	-0-	1705	1	3153	2	N	2			80
						2	9							
04	6000 X	5865	-0-	-135	-0-	1650	1	4212	2	N	3			83
						3	9							
05	6200 X	5960	-0-	-240	-0-	1705	1	4236	2	N	17			100
						19	9							
06	5820 X	5580	-0-	-240	-0-	1650	1	3911	2	N	17	70 1		47
						19	9							
07	6076 X	4685	-0-	-1391	-0-	1705	1	2977	2	N	3			50
						3	9							
08	6076 X	2904	-0-	-3172	-0-	1705	1	1199	2	N	-0-			50
09	5880 X	2140	-0-	-3740	-0-	1650	1	490	2	N	-0-			50
10	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-			50
11	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			50
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		43,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		62								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4650 X	3785	-0-	-865	-0-	300	1	3445	2	Y	36				100
						40	9								
02	4640 X	2758	-0-	-1882	-0-	218	1	2503	2	Y	34	84	1		50
						37	9								
03	4960 X	2482	-0-	-2478	-0-	196	1	2249	2	Y	34				84
						37	9								
04	4800 X	2771	-0-	-2029	-0-	219	1	2520	2	Y	29				113
						32	9								
05	4123 X	3434	-0-	-689	-0-	3409	2	25	9	Y	23	84	1		52
06	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	207	1	2377	2	Y	16				68
						18	9								
07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	347	1	3989	2	Y	20				88
						22	9								
08	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	98	1	2456	2	Y	11				99
						12	9								
09	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	233	1	2683	2	Y	17				116
						19	9								
10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	186	1	4636	2	Y	16	90	1		42
						18	9								
11	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	273	1	3139	2	Y	20				62
						22	9								
12	4371 X	2337	-0-	-2034	-0-	184	1	2114	2	Y	35	23	1		74
						39	9								
TOTAL GAS PROD:		38,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		291									

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13020 X	12442	-0-	-578	-0-	991	1	11396	2	Y	50				124
						55	9								
02	12180 X	12073	-0-	-107	-0-	962	1	11069	2	Y	38	103	1		59
						42	9								
03	13094 X	13094	-0-	-0-	-0-	1044	1	12008	2	Y	38				97
						42	9								
04	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	998	1	11480	2	Y	33				130
						36	9								
05	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	13109	2	26	9	Y	24	97	1		57
06	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	1008	1	11590	2	Y	15				72
						17	9								
07	12431 X	11578	-0-	-853	-0-	925	1	10635	2	Y	16				88
						18	9								
08	12431 X	12386	-0-	-45	-0-	476	1	11898	2	Y	11				99
						12	9								
09	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	982	1	11297	2	Y	14				113
						15	9								
10	12431 X	10439	-0-	-1992	-0-	401	1	10024	2	Y	13	87	1		39
						14	9								
11	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	1003	1	11536	2	Y	16				55
						18	9								
*12	14494 X	14494	-0-	-0-	-0-	1157	1	13298	2	Y	35	22	1		68
						39	9								
TOTAL GAS PROD:		149,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		303									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329								
HAMPTON GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	241524	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	7268 - 7680
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
01	465 X	354	-0-	-111	-0-	28	1	326	2	Y	-0-	-0-
02	435 X	375	-0-	-60	-0-	30	1	345	2	Y	-0-	-0-
03	451 X	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	2	Y	-0-	-0-
04	420 X	363	-0-	-57	-0-	29	1	334	2	Y	-0-	-0-
05	434 X	351	-0-	-83	-0-	351	2			Y	-0-	-0-
06	450 X	367	-0-	-83	-0-	29	1	338	2	Y	-0-	-0-
07	465 X	315	-0-	-150	-0-	25	1	290	2	Y	-0-	-0-
08	465 X	224	-0-	-241	-0-	9	1	215	2	Y	-0-	-0-
09	360 X	282	-0-	-78	-0-	282	2			Y	-0-	-0-
10	372 X	242	-0-	-130	-0-	9	1	233	2	Y	-0-	-0-
11	360 X	340	-0-	-20	-0-	27	1	313	2	Y	-0-	-0-
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	18	1	202	2	Y	-0-	-0-
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		3,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HAMPTON GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	241527	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8100 - 10137
01	4588 X	3857	-0-	-731	-0-	309	1	3548	2	Y	-0-	45
02	4292 X	4232	-0-	-60	-0-	339	1	3891	2	Y	-0-	47
						2	9					
03	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	375	1	4311	2	Y	-0-	47
04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	359	1	4121	2	Y	-0-	50
						3	9					
05	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4866	2	6	9	Y	-0-	55
06	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	368	1	4231	2	Y	-0-	55
07	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	396	1	4551	2	Y	-0-	47
						37	9					
08	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	194	1	4864	2	Y	-0-	47
09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4	1	4925	2	Y	-0-	47
						6	9					
10	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	199	1	4957	2	Y	-0-	47
11	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	413	1	4743	2	Y	-0-	47
						2	9					
12	5115 X	4500	-0-	-615	-0-	360	1	4140	2	Y	-0-	47
TOTAL GAS PROD:		56,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	246417	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6972 - 6790
01	1271 X	396	-0-	-875	-0-	396	2			Y	-0-	11
02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-	11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	8
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		396		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
FOWLER		WELL #:		2H	RRCID ->	248542	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6557	PERF.	7860	-	9470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		2571 X	2571	-0-	-0-	2560	2	11	9	Y	10		71	
02		2262 X	1891	-0-	-371	1884	2	7	9	Y	6		77	
03		2635 X	2235	-0-	-400	2203	2	32	9	Y	29		106	
04		2550 X	-0-	-0-	-2550					Y	13	85 1	34	
05		2635 X	-0-	-0-	-2635					Y	-0-		34	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34	
TOTAL GAS PROD:		6,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		58								

RIECK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256826	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7077	PERF.	8850	-	9103
01		5115 X	3666	-0-	-1449	3611	2	55	9	N	50	175 1	47	
02		4785 X	3701	-0-	-1084	3692	2	9	9	N	8		55	
03		5115 X	3936	-0-	-1179	3929	2	7	9	N	6		61	
04		4080 X	3902	-0-	-178	3899	2	3	9	N	3		64	
05		3968 X	3535	-0-	-433	3526	2	9	9	N	8		72	
06		3840 X	2693	-0-	-1147	2686	2	7	9	N	6		78	
07		4255 X	4255	-0-	-0-	4246	2	9	9	N	8		86	
08		4030 X	2539	-0-	-1491	2536	2	3	9	N	3		89	
09		3900 X	2850	-0-	-1050	2838	2	12	9	N	11		100	
10		4247 X	4221	-0-	-26	4209	2	12	9	N	11		111	
11		4110 X	3335	-0-	-775	3311	2	24	9	N	22		133	
12		4247 X	2437	-0-	-1810	2372	2	65	9	N	59	147 1	45	
TOTAL GAS PROD:		41,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		195								

DOBBINS		WELL #:		10H	RRCID ->	257652	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	8425	-	10977
01		13971 X	13971	-0-	-0-	1389	1	12504	2	Y	71		144	
02		13045 X	13045	-0-	-0-	1292	1	11624	2	Y	117	155 1	106	
03		13870 X	13870	-0-	-0-	1378	1	12396	2	Y	87		193	
04		13077 X	13077	-0-	-0-	1299	1	11689	2	Y	81	140 1	134	
05		13359 X	13359	-0-	-0-	13270	2	89	9	Y	81	140 1	70	
06		13530 X	13070	-0-	-460	1300	1	11702	2	Y	62	5 8	132	
07		13950 X	13456	-0-	-494	1338	1	12044	2	Y	67		199	
08		13857 X	12536	-0-	-1321	479	1	11978	2	Y	72	153 1	118	
09		13080 X	12694	-0-	-386	1262	1	11358	2	Y	67		185	
10		13516 X	11644	-0-	-1872	445	1	11130	2	Y	63	149 1	99	
11		13080 X	13048	-0-	-32	1298	1	11685	2	Y	59	3 8	155	
*12		12976 X	12976	-0-	-0-	1291	1	11616	2	Y	63	167 1	48	
TOTAL GAS PROD:		156,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		890								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727 X	6593	-0-	-134	-0-	652	1	5865	2	N	69	174 1	100
						76	9						
02	6293 X	6077	-0-	-216	-0-	602	1	5414	2	N	55		155
						61	9						
03	6727 X	6485	-0-	-242	-0-	644	1	5797	2	N	40		195
						44	9						
04	6510 X	6193	-0-	-317	-0-	609	1	5481	2	N	94	173 1	116
						103	9						
05	6727 X	6341	-0-	-386	-0-	6263	2	78	9	N	71	1 8	186
06	6390 X	6200	-0-	-190	-0-	612	1	5505	2	N	75	81 1	180
						83	9						
07	6510 X	6269	-0-	-241	-0-	622	1	5595	2	N	47		227
						52	9						
08	6479 X	5729	-0-	-750	-0-	219	1	5468	2	N	38	172 1	93
						42	9						
09	6210 X	5957	-0-	-253	-0-	590	1	5309	2	N	53		146
						58	9						
10	6417 X	4214	-0-	-2203	-0-	161	1	4018	2	N	32		178
						35	9						
11	6210 X	5359	-0-	-851	-0-	532	1	4791	2	N	33	3 8	208
						36	9						
*12	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	631	1	5680	2	N	58	182 1 2 8	82
						64	9						

TOTAL GAS PROD: 71,792

TOTAL CONDENSATE PROD: 665

ENGLER		WELL #:		1H	RRCID ->	259072	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	8550 - 9648
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329										
HAMPTON GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 259077		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 7732		PERF. 9575 - 10952		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	455	1	5238	2	N	-0-	38
02	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	416	1	4786	2	N	2	40
						2	9					
03	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	450	1	5173	2	N	-0-	40
04	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	436	1	5017	2	N	3	43
						3	9					
05	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5612	2	8	9	N	7	45
06	5220 X	4750	-0-	-470	-0-	380	1	4370	2	N	-0-	45
07	5394 X	4558	-0-	-836	-0-	365	1	4193	2	N	-0-	45
08	5394 X	4193	-0-	-1201	-0-	161	1	4032	2	N	-0-	45
09	5220 X	4116	-0-	-1104	-0-	4	1	4104	2	N	7	45
						8	9				7 8	
10	5394 X	4244	-0-	-1150	-0-	163	1	4079	2	N	2	47
						2	9					
11	4740 X	4243	-0-	-497	-0-	339	1	3901	2	N	3	47
						3	9				3 8	
12	4557 X	3528	-0-	-1029	-0-	282	1	3243	2	N	3	47
						3	9				3 8	
TOTAL GAS PROD:		57,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 260437		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 8650 - 10696		
01	10819 X	9794	-0-	-1025	-0-	781	1	8987	2	Y	24	71
						26	9					
02	10121 X	8842	-0-	-1279	-0-	705	1	8113	2	Y	22	93
						24	9					
03	10664 X	9282	-0-	-1382	-0-	734	1	8443	2	Y	95	52
						105	9				136 1	
04	10200 X	8823	-0-	-1377	-0-	704	1	8101	2	Y	16	68
						18	9					
05	10044 X	9326	-0-	-718	-0-	9247	2	79	9	Y	72	20
06	9480 X	9220	-0-	-260	-0-	737	1	8479	2	Y	4	24
						4	9					
07	9455 X	9309	-0-	-146	-0-	744	1	8553	2	Y	11	35
						12	9					
08	9331 X	8823	-0-	-508	-0-	339	1	8471	2	Y	12	47
						13	9					
09	9210 X	8597	-0-	-613	-0-	687	1	7902	2	Y	7	54
						8	9					
10	9517 X	8598	-0-	-919	-0-	330	1	8260	2	Y	7	61
						8	9					
11	9210 X	8787	-0-	-423	-0-	702	1	8072	2	Y	12	73
						13	9					
*12	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	747	1	8590	2	Y	113	48
						124	9				138 1	
TOTAL GAS PROD:		108,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		395						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329												
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		9982 X	9200	-0-	-782	-0-	736	1	8464	2	N	-0-				-0-
02		9338 X	8732	-0-	-606	-0-	699	1	8033	2	N	-0-				-0-
03		9982 X	9357	-0-	-625	-0-	749	1	8608	2	N	-0-				-0-
04		9600 X	9253	-0-	-347	-0-	740	1	8513	2	N	-0-				-0-
05		9486 X	9169	-0-	-317	-0-	9169	2			N	-0-				-0-
06		9060 X	8646	-0-	-414	-0-	692	1	7954	2	N	-0-				-0-
07		9548 X	8845	-0-	-703	-0-	708	1	8137	2	N	-0-				-0-
08		9548 X	8470	-0-	-1078	-0-	326	1	8144	2	N	-0-				-0-
09		9240 X	8314	-0-	-926	-0-	665	1	7649	2	N	-0-				-0-
10		9176 X	8391	-0-	-785	-0-	323	1	8068	2	N	-0-				-0-
11		8640 X	8580	-0-	-60	-0-	686	1	7894	2	N	-0-				-0-
12		8835 X	8707	-0-	-128	-0-	697	1	8010	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		105,664				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

R. SCOTT		WELL #:		2H	RRCID ->	264570	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	6999	PERF.	7400 - 10088				
01		16461 X	10477	-0-	-5984	-0-	154	1	10304	2	N	17				147
02		15399 X	9262	-0-	-6137	-0-	19	9								
03		16461 X	9370	-0-	-7091	-0-	9253	2	9	9	N	8				155
04		14790 X	8965	-0-	-5825	-0-	53	1	9317	2	N	-0-				155
05		13082 X	7375	-0-	-5707	-0-	11	1	8954	2	N	-0-				155
06		10140 X	9293	-0-	-847	-0-	7364	2	11	9	N	10	110	1		55
07		9889 X	9788	-0-	-101	-0-	62	1	9231	2	N	-0-				55
08		9362 X	8111	-0-	-1251	-0-	120	1	9668	2	N	-0-				55
09		9300 X	7164	-0-	-2136	-0-	135	1	7976	2	N	-0-				55
10		9796 X	5891	-0-	-3905	-0-	129	1	7035	2	N	-0-				55
11		9480 X	2553	-0-	-6927	-0-	83	1	5808	2	N	-0-				55
12		6975 X	5252	-0-	-1723	-0-	23	1	2523	2	N	6				61
TOTAL GAS PROD:		93,501				TOTAL CONDENSATE PROD:		58								

THOMPSON SANDRA		WELL #:		1H	RRCID ->	268593	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	8010 - 10773				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
05		T. A.	-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				
TERVITA, LLC			844072							
HORSESHOE SWD		WELL #:	1	RRCID -> 224788	COMPL. DATE 12/08/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 6610 - 9100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-				

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C.			848269			CNTY: WISE				
GOSDIN		WELL #:	1W	RRCID -> 228179	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 5774 - 6820		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-				

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964			CNTY: WISE				
ROIL "COWBOY" BAKER		WELL #:	1	RRCID -> 125070	COMPL. DATE 08/13/1987	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7074 - 7283		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3	N	-0-	19	
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-	19	
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-	19	
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286 3	N	-0-	19	
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-	19	
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-	19	
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-	19	
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-	19	
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-	19	
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-	19	
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-	19	
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT	19	
TOTAL GAS PROD:		3,421	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 #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3		N	-0-	56
02		435 N	390	-0-	-45	-0-	390	3		N	-0-	56
03		465 N	406	-0-	-59	-0-	406	3		N	-0-	56
04		450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3		N	-0-	56
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-	56
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-	56
07		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-	56
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-	56
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-	56
10		465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3		N	-0-	56
11		480 N	140	-0-	-340	-0-	140	3		N	-0-	56
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT	56
TOTAL GAS PROD:			4,548			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330												
01		2325 N	1714	-0-	-611	-0-	1714	3		N	-0-	78
02		2175 N	1571	-0-	-604	-0-	1571	3		N	-0-	78
03		2170 N	1564	-0-	-606	-0-	1564	3		N	-0-	78
04		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3		N	-0-	78
05		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3		N	-0-	78
06		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		N	-0-	78
07		2201 N	1992	-0-	-209	-0-	1992	3		N	-0-	78
08		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3		N	-0-	78
09		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3		N	-0-	78
10		1984 N	1621	-0-	-363	-0-	1621	3		N	-0-	78
11		2010 N	999	-0-	-1011	-0-	999	3		N	-0-	78
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT	78
TOTAL GAS PROD:			19,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278												
01		2697 N	1798	-0-	-899	-0-	1798	3		N	-0-	52
02		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3		N	-0-	52
03		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-	52
04		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3		N	-0-	52
05		2635 N	1868	-0-	-767	-0-	1868	3		N	-0-	52
06		2280 N	1637	-0-	-643	-0-	1637	3		N	-0-	52
07		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-	52
08		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-	52
09		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-	52
10		2139 N	2033	-0-	-106	-0-	2033	3		N	-0-	52
11		2280 N	2107	-0-	-173	-0-	2107	3		N	-0-	52
12		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT	52
TOTAL GAS PROD:			22,803			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	331	-0-	-692	-0-	331	3		N	-0-			99
02		609 N	403	-0-	-206	-0-	403	3		N	-0-			99
03		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	3	11 9	N	10			109
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			109
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	852	3	3 9	N	3			112
06		1080 N	392	-0-	-688	-0-	392	3		N	-0-			112
07		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			112
08		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			112
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			112
10		1271 N	1023	-0-	-248	-0-	1020	3	3 9	N	3			115
11		1080 N	770	-0-	-310	-0-	764	3	6 9	N	5			120
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			120
TOTAL GAS PROD:			9,342			TOTAL CONDENSATE PROD:			21					

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922														
01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			110
02		725 N	539	-0-	-186	-0-	539	3		N	-0-			110
03		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			110
04		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			110
05		589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3		N	-0-			110
06		840 N	648	-0-	-192	-0-	648	3		N	-0-			110
07		713 N	695	-0-	-18	-0-	695	3		N	-0-			110
08		558 N	525	-0-	-33	-0-	525	3		N	-0-			110
09		660 N	601	-0-	-59	-0-	601	3		N	-0-			110
10		682 N	524	-0-	-158	-0-	524	3		N	-0-			110
11		510 N	479	-0-	-31	-0-	479	3		N	-0-			110
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			110
TOTAL GAS PROD:			6,788			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	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		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002													TOTAL DEPTH	6925	PERF. 6615 - 6731
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		403 N	265	-0-	-138	-0-	263	3	2	9	N	2	2	8	48
02		377 N	319	-0-	-58	-0-	317	3	2	9	N	2	2	8	48
03		372 N	64	-0-	-308	-0-	63	3	1	9	N	1	1	8	48
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			48
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			48
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	29	3	53	9	N	48			96
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			96
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			96
09		90 N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-			96
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			96
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			96
12		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:			840											TOTAL CONDENSATE PROD:	53

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002													TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6465 - 6771
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
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	70			140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	70

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6727 X	6009	-0-	-718	-0-	5965	3	44	9	N	40		187
02		6380 X	6000	-0-	-380	-0-	5992	3	8	9	N	7		194
03		6820 X	6463	-0-	-357	-0-	6423	3	40	9	N	36		230
04		6600 X	6045	-0-	-555	-0-	5951	3	94	9	N	85	193 1	122
05		6789 X	6374	-0-	-415	-0-	6339	3	35	9	N	32		154
06		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6242	3	18	9	N	16		170
07		6448 X	6338	-0-	-110	-0-	6319	3	19	9	N	17		187
08		6448 X	5980	-0-	-468	-0-	5966	3	14	9	N	13		200
09		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6861	3	39	9	N	35		235
10		7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7150	3	37	9	N	34	180 1	89
11		6270 X	5822	-0-	-448	-0-	5813	3	9	9	N	8		97
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		97
TOTAL GAS PROD:		69,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		323								

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700														
01		3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	3045	3	13	9	N	12		197
02		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2828	3	21	9	N	19	194 1	22
03		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2929	3	11	9	N	10		32
04		2850 N	2586	-0-	-264	-0-	2572	3	14	9	N	13		45
05		3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	3074	3	21	9	N	19		64
06		2850 N	2834	-0-	-16	-0-	2830	3	4	9	N	4		68
07		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2876	3	2	9	N	2		70
08		2945 N	2845	-0-	-100	-0-	2826	3	19	9	N	17		87
09		2820 N	2311	-0-	-509	-0-	2297	3	14	9	N	13		100
10		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2937	3	10	9	N	9		109
11		2760 N	2444	-0-	-316	-0-	2433	3	11	9	N	10		119
12		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT		119
TOTAL GAS PROD:		30,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		128								

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850														
01		775 N	533	-0-	-242	-0-	533	3			N	-0-		188
02		754 N	634	-0-	-120	-0-	634	3			N	-0-		188
03		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-		188
04		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-		188
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-		188
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-		188
07		806 N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-		188
08		806 N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-		188
09		780 N	699	-0-	-81	-0-	699	3			N	-0-		188
10		806 N	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-		188
11		720 N	585	-0-	-135	-0-	585	3			N	-0-		188
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		188
TOTAL GAS PROD:		7,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004										TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6560 - 6921		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2480 X	1476	-0-	-1004	-0-	1476 3		N	-0-			72	
02		1537 X	1494	-0-	-43	-0-	1486 3	8 9	N	7			79	
03		1643 X	1505	-0-	-138	-0-	1505 3		N	-0-			79	
04		1590 X	1431	-0-	-159	-0-	1431 3		N	-0-			79	
05		1612 N	1399	-0-	-213	-0-	1399 3		N	-0-			79	
06		1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1337 3	112 9	N	102			181	
07		1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1380 3		N	-0-			181	
08		1395 N	1264	-0-	-131	-0-	1264 3		N	-0-			181	
09		1440 N	970	-0-	-470	-0-	970 3		N	-0-			181	
10		1395 N	1187	-0-	-208	-0-	1187 3		N	-0-	158 1		23	
11		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-			23	
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			23	
TOTAL GAS PROD:			14,843	TOTAL CONDENSATE PROD:					109					

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004										TOTAL DEPTH	7249	PERF. 6710 - 7143		
01		1705 N	1592	-0-	-113	-0-	1592 3		N	-0-			36	
02		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3		N	-0-			36	
03		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3		N	-0-			36	
04		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3		N	-0-			36	
05		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3		N	-0-			36	
06		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3		N	-0-			36	
07		2325 N	1740	-0-	-585	-0-	1740 3		N	-0-			36	
08		2325 N	2226	-0-	-99	-0-	2226 3		N	-0-			36	
09		2250 N	2102	-0-	-148	-0-	2102 3		N	-0-			36	
10		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2077 3	13 9	N	12			48	
11		2160 N	1763	-0-	-397	-0-	1763 3		N	-0-			48	
12		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT			48	
TOTAL GAS PROD:			22,182	TOTAL CONDENSATE PROD:					12					

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004										TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6537 - 6910		
01		1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233 3		N	-0-			109	
02		1218 N	1163	-0-	-55	-0-	1163 3		N	-0-			109	
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		N	-0-			109	
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-			109	
05		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-			109	
06		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3		N	-0-			109	
07		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3		N	-0-			109	
08		1271 N	1085	-0-	-186	-0-	1060 3	25 9	N	23			132	
09		1470 N	985	-0-	-485	-0-	985 3		N	-0-			132	
10		1457 N	1075	-0-	-382	-0-	1073 3	2 9	N	2	110 1		24	
11		1050 N	928	-0-	-122	-0-	928 3		N	-0-			24	
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			24	
TOTAL GAS PROD:			13,188	TOTAL CONDENSATE PROD:					25					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		806 N	340	-0-	-466	-0-	340	3		N	-0-	384
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-	384
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-	384
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-	384
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-	384
06		450 N	55	-0-	-395	-0-	55	3		N	-0-	384
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-	384
08		806 N	687	-0-	-119	-0-	687	3		N	-0-	384
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-	384
10		837 N	529	-0-	-308	-0-	529	3		N	-0-	384
11		660 N	547	-0-	-113	-0-	547	3		N	-0-	384
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT	384
TOTAL GAS PROD:			6,029	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944												
01		1333 N	1014	-0-	-319	-0-	1014	3		N	-0-	227
02		1102 N	988	-0-	-114	-0-	988	3		N	-0-	227
03		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-	227
04		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-	227
05		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-	227
06		1050 N	997	-0-	-53	-0-	997	3		N	-0-	227
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-	227
08		1054 N	868	-0-	-186	-0-	868	3		N	-0-	227
09		990 N	563	-0-	-427	-0-	563	3		N	-0-	227
10		1054 N	725	-0-	-329	-0-	725	3		N	-0-	227
11		840 N	326	-0-	-514	-0-	326	3		N	-0-	227
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT	227
TOTAL GAS PROD:			9,677	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COCANOUGHUR UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953												
01		1271 N	1122	-0-	-149	-0-	1122	3		N	-0-	78
02		1160 N	1046	-0-	-114	-0-	1046	3		N	-0-	78
03		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-	78
04		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-	78
05		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-	78
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-	78
07		1364 N	1280	-0-	-84	-0-	1280	3		N	-0-	78
08		1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3		N	-0-	78
09		1590 N	967	-0-	-623	-0-	967	3		N	-0-	78
10		1271 N	1112	-0-	-159	-0-	1112	3		N	-0-	78
11		1170 N	1031	-0-	-139	-0-	1031	3		N	-0-	78
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT	78
TOTAL GAS PROD:			13,287	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	423	-0-	-321	-0-	423	3		N	-0-			-0-
02		522 N	440	-0-	-82	-0-	439	3	1 9	N	1	1 8	-0-	
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	527	3	1 9	N	1	1 8	-0-	
04		420 N	243	-0-	-177	-0-	243	3		N	-0-		-0-	
05		465 N	169	-0-	-296	-0-	167	3	2 9	N	2	2 8	-0-	
06		510 N	192	-0-	-318	-0-	192	3		N	-0-		-0-	
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-		-0-	
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-		-0-	
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-		-0-	
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-		-0-	
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-		-0-	
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,854				TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

01		837 N	318	-0-	-519	-0-	318	3		N	-0-			139
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			139
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			139
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			139
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			139
06		390 N	55	-0-	-335	-0-	55	3		N	-0-			139
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			139
08		806 N	673	-0-	-133	-0-	673	3		N	-0-			139
09		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			139
10		868 N	507	-0-	-361	-0-	507	3		N	-0-			139
11		660 N	481	-0-	-179	-0-	481	3		N	-0-			139
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			139
TOTAL GAS PROD:			5,890				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

01		837 N	318	-0-	-519	-0-	318	3		N	-0-			17
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			17
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			17
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			17
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			17
06		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			17
07		837 N	739	-0-	-98	-0-	739	3		N	-0-			17
08		682 N	240	-0-	-442	-0-	240	3		N	-0-			17
09		1500 N	292	-0-	-1208	-0-	292	3		N	-0-			17
10		744 N	335	-0-	-409	-0-	335	3		N	-0-			17
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			17
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:			6,761				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047													
01		837 N	318	-0-	-519	-0-	-0-	318	3	N	-0-	60	
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-	60	
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-	60	
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-	60	
05		899 N	683	-0-	-216	-0-	-0-	683	3	N	-0-	60	
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	1517	3	N	-0-	60	
07		806 N	738	-0-	-68	-0-	-0-	738	3	N	-0-	60	
08		682 N	238	-0-	-444	-0-	-0-	238	3	N	-0-	60	
09		1530 N	304	-0-	-1226	-0-	-0-	304	3	N	-0-	60	
10		744 N	343	-0-	-401	-0-	-0-	343	3	N	-0-	60	
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	60	
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
TOTAL GAS PROD:			7,107	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135	
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												
GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-	115
02		1711 N	1609	-0-	-102	-0-	1609	3		N	-0-	115
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1814	3	6	9	N	120
04		1860 N	1634	-0-	-226	-0-	1628	3	6	9	N	125
05		1705 N	1555	-0-	-150	-0-	1555	3		N	-0-	125
06		1770 N	1480	-0-	-290	-0-	1480	3		N	-0-	125
07		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3		N	-0-	125
08		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-	125
09		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		N	-0-	125
10		2139 N	2019	-0-	-120	-0-	2019	3		N	-0-	125
11		2040 N	2017	-0-	-23	-0-	2017	3		N	-0-	125
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT	125
TOTAL GAS PROD:			20,102	TOTAL CONDENSATE PROD:						10		

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148												
01		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2422	3	8	9	N	97
02		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2025	3	3	9	N	100
03		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2185	3	9	9	N	108
04		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	3	4	9	N	112
05		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2168	3	9	9	N	120
06		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	-0-	120
07		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2110	3	6	9	N	125
08		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		N	-0-	125
09		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		N	-0-	125
10		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		N	-0-	125
11		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3		N	-0-	125
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT	125
TOTAL GAS PROD:			23,172	TOTAL CONDENSATE PROD:						35		

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820												
01		1705 N	1596	-0-	-109	-0-	1590	3	6	9	N	60
02		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1588	3	11	9	N	70
03		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1572	3	6	9	N	75
04		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-	75
05		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		N	-0-	75
06		1530 N	1447	-0-	-83	-0-	1447	3		N	-0-	75
07		1736 N	1185	-0-	-551	-0-	1185	3		N	-0-	75
08		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3		N	-0-	75
09		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-	75
10		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1651	3	6	9	N	80
11		1920 N	1422	-0-	-498	-0-	1422	3		N	-0-	80
12		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT	80
TOTAL GAS PROD:			17,832	TOTAL CONDENSATE PROD:						25		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3		N	-0-			44
02		2146 N	2020	-0-	-126	-0-	2014	3	6	9	N	5		49
03		2325 N	2154	-0-	-171	-0-	2147	3	7	9	N	6		55
04		2250 N	2044	-0-	-206	-0-	2044	3			N	-0-		55
05		2170 N	1829	-0-	-341	-0-	1829	3			N	-0-		55
06		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-		55
07		2108 N	1932	-0-	-176	-0-	1926	3	6	9	N	5		60
08		1829 N	1578	-0-	-251	-0-	1578	3			N	-0-		60
09		2190 N	1708	-0-	-482	-0-	1708	3			N	-0-		60
10		1922 N	1262	-0-	-660	-0-	1262	3			N	-0-		60
11		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2133	3	6	9	N	5		65
12		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT		65
TOTAL GAS PROD:		21,156				TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838														
01		2449 N	2358	-0-	-91	-0-	2350	3	8	9	N	7	78	75
02		2204 N	2197	-0-	-7	-0-	2195	3	2	9	N	2		77
03		2387 N	2284	-0-	-103	-0-	2284	3			N	-0-		77
04		2280 N	2159	-0-	-121	-0-	2159	3			N	-0-		77
05		2356 N	2181	-0-	-175	-0-	2177	3	4	9	N	4	2	79
06		2220 N	1885	-0-	-335	-0-	1885	3			N	-0-	8	79
07		2232 N	1951	-0-	-281	-0-	1951	3			N	-0-		79
08		2170 N	2059	-0-	-111	-0-	2059	3			N	-0-		79
09		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-		79
10		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2034	3	11	9	N	10	70	19
11		1980 N	1922	-0-	-58	-0-	1922	3			N	-0-	1	19
12		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		23,043				TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848														
01		2666 N	2458	-0-	-208	-0-	2457	3	1	9	N	1		51
02		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2295	3	10	9	N	9		60
03		2511 N	2462	-0-	-49	-0-	2454	3	8	9	N	7		67
04		2370 N	2317	-0-	-53	-0-	2317	3			N	-0-		67
05		2449 N	2272	-0-	-177	-0-	2270	3	2	9	N	2		69
06		2370 N	2056	-0-	-314	-0-	2056	3			N	-0-		69
07		2387 N	2139	-0-	-248	-0-	2139	3			N	-0-		69
08		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-		69
09		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-		69
10		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-		69
11		2190 N	2083	-0-	-107	-0-	2083	3			N	-0-		69
12		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT		69
TOTAL GAS PROD:		24,752				TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 X	1645	-0-	-1455	-0-	1645	3		N	-0-			22
02		1624 X	1535	-0-	-89	-0-	1535	3		N	-0-			22
03		1736 X	1563	-0-	-173	-0-	1563	3		N	-0-			22
04		1680 X	1511	-0-	-169	-0-	1511	3		N	-0-			22
05		1643 N	1510	-0-	-133	-0-	1510	3		N	-0-			22
06		1530 N	1456	-0-	-74	-0-	1456	3		N	-0-			22
07		1581 N	1461	-0-	-120	-0-	1461	3		N	-0-			22
08		1519 N	1342	-0-	-177	-0-	1342	3		N	-0-			22
09		1470 N	1024	-0-	-446	-0-	1024	3		N	-0-			22
10		1457 N	1255	-0-	-202	-0-	1255	3		N	-0-			22
11		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-			22
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		15,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2790 X	1477	-0-	-1313	-0-	1477	3		N	-0-			109
02		1653 X	1450	-0-	-203	-0-	1450	3		N	-0-			109
03		1767 X	1155	-0-	-612	-0-	1149	3	6 9	N	5			114
04		1710 X	1437	-0-	-273	-0-	1437	3		N	-0-			114
05		1550 N	1457	-0-	-93	-0-	1456	3	1 9	N	1			115
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1313	3	2 9	N	2			117
07		1488 N	1147	-0-	-341	-0-	1147	3		N	-0-			117
08		1457 N	894	-0-	-563	-0-	894	3		N	-0-			117
09		1320 N	606	-0-	-714	-0-	606	3		N	-0-			117
10		1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3		N	-0-			117
11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			117
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:		12,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1823	3	7 9	N	6			33
02		1827 N	1697	-0-	-130	-0-	1688	3	9 9	N	8			41
03		1860 N	1740	-0-	-120	-0-	1740	3		N	-0-			41
04		1770 N	1631	-0-	-139	-0-	1631	3		N	-0-			41
05		1829 N	1705	-0-	-124	-0-	1705	3		N	-0-			41
06		1680 N	1484	-0-	-196	-0-	1481	3	3 9	N	3			44
07		1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1568	3	14 9	N	13			57
08		1705 N	1632	-0-	-73	-0-	1632	3		N	-0-			57
09		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		N	-0-			57
10		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1608	3	8 9	N	7	36 1		28
11		1590 N	1519	-0-	-71	-0-	1519	3		N	-0-			28
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		18,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		37								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	10527 3	22 9	N	20		35
02		10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	10393 3	11 9	N	10		45
03		9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	9659 3	17 9	N	15		60
04		9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	9945 3		N	-0-		60
05		8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	8736 3		N	-0-		60
06		8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	8123 3	10 9	N	9		69
07		8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	8370 3	18 9	N	16		85
08		8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	8500 3	6 9	N	5		90
09		8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8240 3		N	-0-		90
10		8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	8183 3	11 9	N	10		100
11		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915 3		N	-0-		100
12		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT		100
TOTAL GAS PROD:		98,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		85						

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461												
01		7657 X	6706	-0-	-951	-0-	6684 3	22 9	N	20		51
02		7163 X	6756	-0-	-407	-0-	6738 3	18 9	N	16		67
03		7657 X	6380	-0-	-1277	-0-	6373 3	7 9	N	6		73
04		6510 X	5773	-0-	-737	-0-	5766 3	7 9	N	6		79
05		7223 X	7163	-0-	-60	-0-	7163 3		N	-0-		79
06		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7727 3	18 9	N	16		95
07		8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	8273 3	17 9	N	15		110
08		7161 X	6682	-0-	-479	-0-	6647 3	35 9	N	32		142
09		9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	9393 3	30 9	N	27		169
10		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8833 3	40 9	N	36	194 1	11
11		7500 X	6307	-0-	-1193	-0-	6307 3		N	-0-		11
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		80,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		174						

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092												
01		8835 X	8338	-0-	-497	-0-	8325 3	13 9	N	12		24
02		8265 X	5893	-0-	-2372	-0-	5893 3		N	-0-		24
03		8835 X	8016	-0-	-819	-0-	8016 3		N	-0-		24
04		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8576 3		N	-0-		24
05		8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	8489 3		N	-0-		24
06		8070 X	7613	-0-	-457	-0-	7606 3	7 9	N	6		30
07		8835 X	8702	-0-	-133	-0-	8683 3	19 9	N	17		47
08		8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	8916 3	29 9	N	26		73
09		8550 X	7255	-0-	-1295	-0-	7253 3	2 9	N	2		75
10		8711 X	8504	-0-	-207	-0-	8494 3	10 9	N	9		84
11		8550 X	8177	-0-	-373	-0-	8177 3		N	-0-		84
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
TOTAL GAS PROD:		88,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		72						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2015 N	1899	-0-	-116	-0-	1899 3		N	-0-		60
02		1798 N	1693	-0-	-105	-0-	1693 3		N	-0-		60
03		1891 N	1782	-0-	-109	-0-	1782 3		N	-0-		60
04		1830 N	1671	-0-	-159	-0-	1671 3		N	-0-		60
05		1798 N	1578	-0-	-220	-0-	1578 3		N	-0-		60
06		1710 N	1462	-0-	-248	-0-	1453 3	9 9	N	8		68
07		1736 N	1685	-0-	-51	-0-	1685 3		N	-0-		68
08		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3		N	-0-		68
09		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3		N	-0-		68
10		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3		N	-0-		68
11		2010 N	2002	-0-	-8	-0-	2002 3		N	-0-		68
12		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:		19,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961												
01		2139 N	2040	-0-	-99	-0-	2039 3	1 9	N	1		43
02		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1911 3	8 9	N	7		50
03		2077 N	2071	-0-	-6	-0-	2067 3	4 9	N	4		54
04		1980 N	1969	-0-	-11	-0-	1969 3		N	-0-		54
05		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3		N	-0-		54
06		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2262 3	2 9	N	2		56
07		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3		N	-0-		56
08		2294 N	1633	-0-	-661	-0-	1633 3		N	-0-		56
09		2250 N	1649	-0-	-601	-0-	1649 3		N	-0-		56
10		2170 N	1510	-0-	-660	-0-	1510 3		N	-0-		56
11		1590 N	1479	-0-	-111	-0-	1479 3		N	-0-		56
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		56
TOTAL GAS PROD:		20,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040												
01		8060 X	7158	-0-	-902	-0-	7133 3	25 9	N	23		94
02		7540 X	6615	-0-	-925	-0-	6573 3	42 9	N	38		130
03		7564 X	6827	-0-	-737	-0-	6817 3	10 9	N	9	2 8	137
04		7260 X	6655	-0-	-605	-0-	6641 3	14 9	N	13		150
05		7502 X	7236	-0-	-266	-0-	7219 3	17 9	N	15		165
06		6930 X	6884	-0-	-46	-0-	6873 3	11 9	N	10		175
07		7068 X	6958	-0-	-110	-0-	6929 3	29 9	N	26	191 1	10
08		7223 X	6789	-0-	-434	-0-	6789 3		N	-0-		10
09		6990 X	6403	-0-	-587	-0-	6403 3		N	-0-		10
10		7223 X	6430	-0-	-793	-0-	6429 3	1 9	N	1	1 8	10
11		6870 X	5179	-0-	-1691	-0-	5176 3	3 9	N	3	3 8	10
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		73,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		138						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					30
02		2900 N	2962	-0-	62	62	2962	3			N	-0-					30
03		3100 N	3115	-0-	15	77	3115	3			N	-0-					30
04		2880 N	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					30
05		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					30
06		2940 X	2442	-0-	-498	-0-	2442	3			N	-0-					30
07		3038 X	2701	-0-	-337	-0-	2701	3			N	-0-					30
08		3038 X	94	-0-	-2944	-0-	94	3			N	-0-					30
09		2940 X	94	-0-	-2846	-0-	94	3			N	-0-					30
10		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					30
11		3000 N	3187	-0-	187	187	3187	3			N	-0-					30
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	94					N	NO RPT					30
TOTAL GAS PROD:			23,805			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

E. L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			102
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			102
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			102
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09		T. A.	64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					102
10		T. A.	462	-0-	462	526	461	3	1	9	N	1	1	8			102
11		14B2 EXT	3280	-0-	3280	3806	3274	3	6	9	N	5	2	8			105
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3806					N	NO RPT					105
TOTAL GAS PROD:			3,806			TOTAL CONDENSATE PROD:			15								

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477																	
01		11780 X	10755	-0-	-1025	-0-	10735	3	20	9	N	18					70
02		10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	10296	3	19	9	N	17					87
03		10509 X	9785	-0-	-724	-0-	9771	3	14	9	N	13					100
04		10410 X	9723	-0-	-687	-0-	9717	3	6	9	N	5					105
05		11036 X	8848	-0-	-2188	-0-	8846	3	2	9	N	2					107
06		10680 X	8245	-0-	-2435	-0-	8233	3	12	9	N	11					118
07		11036 X	8560	-0-	-2476	-0-	8526	3	34	9	N	31					149
08		10044 X	8551	-0-	-1493	-0-	8551	3			N	-0-					149
09		9720 X	7800	-0-	-1920	-0-	7787	3	13	9	N	12					161
10		8835 X	7950	-0-	-885	-0-	7942	3	8	9	N	7					168
11		8280 X	7602	-0-	-678	-0-	7594	3	8	9	N	7					175
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
TOTAL GAS PROD:			98,134			TOTAL CONDENSATE PROD:			123								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16275 X	14202	-0-	-2073	-0-	14053	3	149	9	N	135	198	1	6	8	177
02	14645 X	13738	-0-	-907	-0-	13598	3	140	9	N	127	193	1	1	8	110
03	15624 X	15261	-0-	-363	-0-	15132	3	129	9	N	117	1	8			226
04	15120 X	13710	-0-	-1410	-0-	13658	3	52	9	N	47					273
05	14694 X	13503	-0-	-1191	-0-	13474	3	29	9	N	26	195	1	1	8	103
06	18261 X	18261	-0-	-0-	-0-	18162	3	99	9	N	90					193
07	15252 X	13328	-0-	-1924	-0-	13304	3	24	9	N	22					215
08	15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	15184	3	74	9	N	67	190	1			92
09	16050 X	13617	-0-	-2433	-0-	13440	3	177	9	N	161	191	1			62
10	16585 X	13523	-0-	-3062	-0-	13382	3	141	9	N	128					190
11	16050 X	12734	-0-	-3316	-0-	12621	3	113	9	N	103	197	1			96
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 157,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

COCANOUGHNER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17081 X	12998	-0-	-4083	-0-	12862	3	136	9	N	124	194	1			171
02	15979 X	14288	-0-	-1691	-0-	14172	3	116	9	N	105	193	1	2	8	81
03	17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	16976	3	121	9	N	110	2	8			189
04	15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	15018	3	78	9	N	71					260
05	15283 X	14310	-0-	-973	-0-	14197	3	113	9	N	103	187	1			176
06	16560 X	1910	-0-	-14650	-0-	1863	3	47	9	N	43					219
07	17112 X	7803	-0-	-9309	-0-	7757	3	46	9	N	42	171	1			90
08	17112 X	16651	-0-	-461	-0-	16630	3	21	9	N	19					109
09	15090 X	13451	-0-	-1639	-0-	13381	3	70	9	N	64					173
10	14322 X	12522	-0-	-1800	-0-	12459	3	63	9	N	57					230
11	16110 X	11646	-0-	-4464	-0-	11536	3	110	9	N	100	189	1			141
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 137,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12710 X	10739	-0-	-1971	-0-	10681	3	58	9	N	53	3	8			85
02	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	12567	3	56	9	N	51	1	8			135
03	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	13529	3	84	9	N	76	181	1			30
04	12300 X	10547	-0-	-1753	-0-	10547	3			N	-0-					30
05	12710 X	10535	-0-	-2175	-0-	10513	3	22	9	N	20					50
06	12300 X	10336	-0-	-1964	-0-	10314	3	22	9	N	20					70
07	12710 X	9854	-0-	-2856	-0-	9818	3	36	9	N	33					103
08	12710 X	10577	-0-	-2133	-0-	10513	3	64	9	N	58					161
09	10560 X	10254	-0-	-306	-0-	10173	3	81	9	N	74	190	1			45
10	10695 X	9857	-0-	-838	-0-	9774	3	83	9	N	75					120
11	10350 X	10252	-0-	-98	-0-	10189	3	63	9	N	57					177
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 119,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																	
MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012													TOTAL DEPTH	7013	PERF. 7250 - 8910		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7688 X	6412	-0-	-1276	-0-	6391	3	21	9	N	19				121	
02		7192 X	5955	-0-	-1237	-0-	5937	3	18	9	N	16				137	
03		7285 X	6125	-0-	-1160	-0-	6110	3	15	9	N	14				151	
04		6660 X	5976	-0-	-684	-0-	5955	3	21	9	N	19				170	
05		6696 X	6127	-0-	-569	-0-	6115	3	12	9	N	11				181	
06		6210 X	6084	-0-	-126	-0-	6059	3	25	9	N	23	190	1		14	
07		6355 X	6318	-0-	-37	-0-	6298	3	20	9	N	18				32	
08		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6228	3	7	9	N	6				38	
09		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6186	3	11	9	N	10				48	
10		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6686	3	15	9	N	14				62	
11		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6613	3	20	9	N	18				80	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80	
TOTAL GAS PROD:		68,763				TOTAL CONDENSATE PROD:						168					

COCANOUGHNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013													TOTAL DEPTH	7830	PERF. 8144 - 11310		
01		17825 X	13554	-0-	-4271	-0-	13403	3	151	9	N	137	195	1	2	8	117
02		16008 X	13028	-0-	-2980	-0-	12861	3	167	9	N	152	195	1	1	8	73
03		17112 X	14595	-0-	-2517	-0-	14465	3	130	9	N	118			1	8	190
04		15750 X	13500	-0-	-2250	-0-	13379	3	121	9	N	110	195	1			105
05		15221 X	15171	-0-	-50	-0-	15003	3	168	9	N	153	193	1			65
06		14130 X	12590	-0-	-1540	-0-	12437	3	153	9	N	139					204
07		14601 X	13053	-0-	-1548	-0-	12952	3	101	9	N	92	192	1			104
08		17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	17366	3	176	9	N	160	192	1			72
09		16336 X	16336	-0-	-0-	-0-	16212	3	124	9	N	113					185
10		16661 X	16661	-0-	-0-	-0-	16415	3	246	9	N	224	194	1			215
11		16980 X	15514	-0-	-1466	-0-	15404	3	110	9	N	100	193	1			122
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
TOTAL GAS PROD:		161,544				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,498					

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013													TOTAL DEPTH	7900	PERF. 8188 - 10604		
01		17421 X	17421	-0-	-0-	-0-	17319	3	102	9	N	93	24	8			189
02		17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	17107	3	21	9	N	19	8	8			200
03		14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	14415	3	31	9	N	28	7	8			221
04		14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	14079	3	62	9	N	56	195	1	2	8	80
05		14249 X	14249	-0-	-0-	-0-	14144	3	105	9	N	95	7	8			168
06		18586 X	18586	-0-	-0-	-0-	18542	3	44	9	N	40	2	8			206
07		13175 X	6093	-0-	-7082	-0-	6078	3	15	9	N	14	2	8			218
08		13175 X	12353	-0-	-822	-0-	12342	3	11	9	N	10	3	8			225
09		17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	17006	3	32	9	N	29	192	1			62
10		18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	18322	3	24	9	N	22	9	8			75
11		16923 X	16923	-0-	-0-	-0-	16878	3	45	9	N	41	9	8			107
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
TOTAL GAS PROD:		166,724				TOTAL CONDENSATE PROD:						447					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14260 X	12996	-0-	-1264	-0-	12602	3	394	9	N	358	395	1	218
02	13166 X	11929	-0-	-1237	-0-	11606	3	323	9	N	294	379	1	133
03	13795 X	12453	-0-	-1342	-0-	12110	3	343	9	N	312	179	1	266
04	13080 X	11562	-0-	-1518	-0-	11204	3	358	9	N	325	374	1	217
05	13423 X	11791	-0-	-1632	-0-	11435	3	356	9	N	324	371	1	167
06	12570 X	11025	-0-	-1545	-0-	10719	3	306	9	N	278	178	1	267
07	12741 X	10993	-0-	-1748	-0-	10738	3	255	9	N	232	181	1	318
08	12462 X	12015	-0-	-447	-0-	11630	3	385	9	N	350	372	1	296
09	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	11315	3	310	9	N	282	182	1	396
10	11780 X	11641	-0-	-139	-0-	11351	3	290	9	N	264	369	1	291
11	11640 X	11632	-0-	-8	-0-	11125	3	507	9	N	461	557	1	195
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195
TOTAL GAS PROD:		129,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,480								

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615														
01	16058 X	12667	-0-	-3391	-0-	12171	3	496	9	N	451	372	1	215
02	14732 X	11536	-0-	-3196	-0-	11159	3	377	9	N	343	388	1	167
03	14601 X	12380	-0-	-2221	-0-	11910	3	470	9	N	427	380	1	212
04	13020 X	12149	-0-	-871	-0-	11732	3	417	9	N	379	378	1	207
05	13861 X	13861	-0-	-0-	-0-	13423	3	438	9	N	398	383	1	217
06	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	13551	3	374	9	N	340	384	1	172
07	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	12232	3	349	9	N	317	194	1	294
08	13857 X	12224	-0-	-1633	-0-	11871	3	353	9	N	321	564	1	50
09	13920 X	11598	-0-	-2322	-0-	11242	3	356	9	N	324	191	1	183
10	14384 X	11939	-0-	-2445	-0-	11559	3	380	9	N	345	376	1	150
11	13920 X	11301	-0-	-2619	-0-	10976	3	325	9	N	295	185	1	258
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			258
TOTAL GAS PROD:		136,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,940								

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950														
01	16089 X	16089	-0-	-0-	-0-	16043	3	46	9	N	42	9	8	137
02	14790 X	14742	-0-	-48	-0-	14622	3	120	9	N	109	4	8	242
03	15190 X	14750	-0-	-440	-0-	14729	3	21	9	N	19	194	1	63
04	15300 X	14637	-0-	-663	-0-	14616	3	21	9	N	19			82
05	15810 X	14014	-0-	-1796	-0-	13984	3	30	9	N	27	2	8	107
06	15300 X	11863	-0-	-3437	-0-	11833	3	30	9	N	27			134
07	15748 X	10006	-0-	-5742	-0-	9991	3	15	9	N	14			148
08	15128 X	12918	-0-	-2210	-0-	12906	3	12	9	N	11			159
09	14640 X	12284	-0-	-2356	-0-	12262	3	22	9	N	20			179
10	14012 X	9583	-0-	-4429	-0-	9574	3	9	9	N	8			187
11	12510 X	11477	-0-	-1033	-0-	11473	3	4	9	N	4			191
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			191
TOTAL GAS PROD:		142,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		300								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																			
GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9207 X	7222	-0-	-1985	-0-	7202	3	20	9	N	18							161
02		8613 X	7399	-0-	-1214	-0-	7368	3	31	9	N	28			2	8			187
03		9393 X	6853	-0-	-2540	-0-	6835	3	18	9	N	16		191	1		2	8	10
04		9090 X	6683	-0-	-2407	-0-	6668	3	15	9	N	14							24
05		9393 X	7386	-0-	-2007	-0-	7372	3	14	9	N	13							37
06		8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	8803	3	15	9	N	14							51
07		8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	8897	3	21	9	N	19							70
08		7378 X	7261	-0-	-117	-0-	7241	3	20	9	N	18							88
09		8820 X	6780	-0-	-2040	-0-	6771	3	9	9	N	8							96
10		9114 X	6945	-0-	-2169	-0-	6938	3	7	9	N	6							102
11		8820 X	5644	-0-	-3176	-0-	5640	3	4	9	N	4							106
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							106
TOTAL GAS PROD:			79,909			TOTAL CONDENSATE PROD:			158										

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351																			
01		16833 X	14300	-0-	-2533	-0-	14249	3	51	9	N	46		196	1		7	8	57
02		15283 X	13135	-0-	-2148	-0-	13084	3	51	9	N	46			2	8			101
03		15562 X	13278	-0-	-2284	-0-	13258	3	20	9	N	18			2	8			117
04		13830 X	12728	-0-	-1102	-0-	12703	3	25	9	N	23							140
05		14291 X	13024	-0-	-1267	-0-	13001	3	23	9	N	21							161
06		13830 X	13302	-0-	-528	-0-	13263	3	39	9	N	35		191	1				5
07		14043 X	13221	-0-	-822	-0-	13195	3	26	9	N	24							29
08		13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	13468	3	20	9	N	18							47
09		13290 X	13033	-0-	-257	-0-	13009	3	24	9	N	22							69
10		13733 X	13496	-0-	-237	-0-	13467	3	29	9	N	26							95
11		13290 X	12867	-0-	-423	-0-	12833	3	34	9	N	31							126
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							126
TOTAL GAS PROD:			145,872			TOTAL CONDENSATE PROD:			310										

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190																			
01		29388 X	25065	-0-	-4323	-0-	24007	3	1058	9	N	962		971	1		20	8	316
02		27492 X	22743	-0-	-4749	-0-	21853	3	890	9	N	809		775	1		2	8	348
03		29388 X	23475	-0-	-5913	-0-	22500	3	975	9	N	886		910	1		2	8	322
04		26340 X	21679	-0-	-4661	-0-	20868	3	811	9	N	737		731	1		10	8	318
05		26133 X	23064	-0-	-3069	-0-	22187	3	877	9	N	797		933	1		14	8	168
06		24582 X	24582	-0-	-0-	-0-	23760	3	822	9	N	747		730	1				185
07		24543 X	24543	-0-	-0-	-0-	23785	3	758	9	N	689		550	1				324
08		23467 X	22560	-0-	-907	-0-	21780	3	780	9	N	709		724	1				309
09		24570 X	23173	-0-	-1397	-0-	22550	3	623	9	N	566		738	1				137
10		25389 X	22510	-0-	-2879	-0-	21832	3	678	9	N	616		554	1		4	8	195
11		24570 X	21765	-0-	-2805	-0-	21136	3	629	9	N	572		550	1		4	8	213
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							213
TOTAL GAS PROD:			255,159			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,090										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
THOROUGHFBRED PETROLEUM INC.			857115									
MORGAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:	2H	RRCID -> 238794	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 6238	PERF. 6650	- 9765				
M	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-				

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY			858240		CAPACITY		CNTY: WISE					
HUDDLESTON, PUP		WELL #:	1	RRCID -> 244889	COMPL. DATE 09/29/2008	TOTAL DEPTH 7374	PERF. 6940	- 7242				
M	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-
PLUGGED AND ABANDONED				06/03/2016	- P/A 06/03/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TORCH OPERATING LLC			862620		CAPACITY		CNTY: WISE					
DILLINGHAM/FULFER		WELL #:	2	RRCID -> 219201	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3875	- 3910				
M	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, C. C.			862620		CAPACITY		CNTY: WISE					
RUSSELL, C. C.		WELL #:	1	RRCID -> 223723	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 4202	PERF. 4010	- 4070				
M	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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	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	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		194				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
TORCH OPERATING LLC		//CONT.//		862620										
MAULDIN, C. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223724	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3920 - 3970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCINROE, CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	225532	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4225 - 4260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TREE OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	215325	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	5050 - 5100		
NASH-TRIAD UNIT														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	186 N	16	-0-	-170	-0-	16	3	N	-0-			27
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			27
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		371				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COSPER-WHITEHORN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 216026		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	23638			N	NO RPT		-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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-				

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		WELL #:		3	RRCID ->	189270	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	7824	PERF. 7152 - 7700
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	26	1	411	2	Y	-0-	69	
02	435 N	404	-0-	-31	-0-	25	1	372	2	Y	6	75	
						7	9						
03	465 N	429	-0-	-36	-0-	28	1	389	2	Y	11	86	
						12	9						
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	22	1	368	2	Y	-0-	86	
05	434 N	375	-0-	-59	-0-	21	1	351	2	Y	3	25	
						3	9						
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	Y	-0-	25	
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	Y	-0-	25	
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	Y	21	46	
						23	9						
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	18	64	
						20	9						
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	Y	-0-	64	
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	24	1	369	2	Y	7	52	
						8	9						
12	434 N	384	-0-	-50	-0-	23	1	361	2	Y	-0-	52	
TOTAL GAS PROD:		4,865				TOTAL CONDENSATE PROD:		66					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	51
02		406 N	404	-0-	-2	-0-	404	2			N	51
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	51
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	N	53
05		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	53
06		420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	53
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	53
08		434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	53
09		420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	53
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	53
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	53
12		434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	53
TOTAL GAS PROD:			5,028		TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003										TOTAL DEPTH	8952	PERF. 7888 - 8740
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-
03		248 N	216	-0-	-32	-0-	20	1	196	2	Y	-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	Y	-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	-0-
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	-0-
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	2	Y	-0-
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	214	2	Y	-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	-0-
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	Y	-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-
12		217 N	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,693		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003										TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7434 - 7998
01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	53
02		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	53
03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	53
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	N	55
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	55
06		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	55
07		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	55
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	55
09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	55
10		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	55
11		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	55
*12		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	55
TOTAL GAS PROD:			11,906		TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A														
01		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	400	1	1882	2	N	-0-		-0-
02		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	486	1	2363	2	N	-0-		-0-
03		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	445	1	2160	2	N	-0-		-0-
04		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	506	1	2301	2	N	-0-		-0-
05		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-		-0-
06		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	469	1	2493	2	N	-0-		-0-
07		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-		-0-
08		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-		-0-
09		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-		-0-
10		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-		-0-
11		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-		-0-
*12		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,800			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740														
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	96	1	1109	2	Y	-0-		-0-
02		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	96	1	984	2	Y	-0-		-0-
03		1209 N	1019	-0-	-190	-0-	96	1	923	2	Y	-0-		-0-
04		1170 N	949	-0-	-221	-0-	83	1	866	2	Y	-0-		-0-
05		1147 N	1012	-0-	-135	-0-	85	1	927	2	Y	-0-		-0-
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	73	1	827	2	Y	-0-		-0-
07		992 N	930	-0-	-62	-0-	88	1	842	2	Y	-0-		-0-
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	99	1	953	2	Y	-0-		-0-
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	93	1	879	2	Y	-0-		-0-
10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	100	1	963	2	Y	-0-		-0-
11		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	53	1	998	2	Y	-0-		-0-
12		992 N	988	-0-	-4	-0-	4	1	984	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,221			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		775 N	604	-0-	-171	-0-	51	1	553	2	N	-0-				-0-
02		754 N	356	-0-	-398	-0-	31	1	325	2	N	-0-				-0-
03		992 N	480	-0-	-512	-0-	42	1	438	2	N	-0-				-0-
04		570 N	427	-0-	-143	-0-	33	1	394	2	N	-0-				-0-
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	44	1	484	2	N	-0-				-0-
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	43	1	467	2	N	-0-				-0-
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	44	1	478	2	N	-0-				-0-
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	37	1	406	2	N	-0-				-0-
09		510 N	446	-0-	-64	-0-	44	1	402	2	N	-0-				-0-
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	717	2	N	-0-				-0-
11		958 N	958	-0-	-0-	-0-	75	1	883	2	N	-0-				-0-
*12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	79	1	1175	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			7,247			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000																
01		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-				-0-
02		261 N	231	-0-	-30	-0-	231	2			N	-0-				-0-
03		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-				-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				-0-
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-				-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				-0-
08		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-				-0-
09		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-				-0-
10		222 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				-0-
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				-0-
12		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,828			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003										TOTAL DEPTH	8373	PERF. 7919	-	8368
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
03		341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04		420 N	248	-0-	-172	-0-	248	2		N	-0-			-0-
05		496 N	264	-0-	-232	-0-	264	2		N	-0-			-0-
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
*12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,620				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003										TOTAL DEPTH	7615	PERF. 7364	-	7558
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	246	1	1154	2	N	-0-		-0-
02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	203	1	985	2	N	-0-		-0-
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	219	1	1063	2	N	-0-		-0-
04		1230 N	1117	-0-	-113	-0-	201	1	916	2	N	-0-		-0-
05		1271 N	1262	-0-	-9	-0-	232	1	1030	2	N	-0-		-0-
06		1230 N	942	-0-	-288	-0-	149	1	793	2	N	-0-		-0-
07		1147 N	850	-0-	-297	-0-	850	2		N	-0-			-0-
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
10		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
12		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,188				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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
03		186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2		N	-0-			-0-
04		180 N	107	-0-	-73	-0-	107	2		N	-0-			-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
09		210 N	158	-0-	-52	-0-	158	2		N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
11		180 N	104	-0-	-76	-0-	104	2		N	-0-			-0-
12		155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,720				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	169	1	1857	2	N	-0-					-0-
02		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	143	1	1514	2	N	-0-					-0-
03		1488 N	1439	-0-	-49	-0-	125	1	1314	2	N	-0-					-0-
04		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	157	1	1870	2	N	-0-					-0-
05		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	157	1	1736	2	N	-0-					-0-
06		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	154	1	1664	2	N	-0-					-0-
07		2139 N	2026	-0-	-113	-0-	170	1	1856	2	N	-0-					-0-
08		1891 N	1813	-0-	-78	-0-	152	1	1661	2	N	-0-					-0-
09		1830 N	1770	-0-	-60	-0-	176	1	1594	2	N	-0-					-0-
10		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	5	1	1885	2	N	-0-					-0-
11		1740 N	1622	-0-	-118	-0-	127	1	1495	2	N	-0-					-0-
*12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	116	1	1722	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			21,819			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842																	
01		1612 N	1488	-0-	-124	-0-	1488	2			N	-0-					151
02		1595 N	1564	-0-	-31	-0-	1513	2	51	9	N	46	183	1			14
03		1705 N	1448	-0-	-257	-0-	1439	2	9	9	N	8					22
04		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1487	2	29	9	N	26					48
05		1674 N	1007	-0-	-667	-0-	1003	2	4	9	N	4					52
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					52
07		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					52
08		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					52
09		1680 N	1487	-0-	-193	-0-	1487	2			N	-0-					52
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					52
11		1860 N	849	-0-	-1011	-0-	849	2			N	-0-					52
12		1550 N	1297	-0-	-253	-0-	1297	2			N	-0-					52
TOTAL GAS PROD:			18,465			TOTAL CONDENSATE PROD:			84								

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780																	
01		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	117	1	1357	2	Y	18	17	1			26
							20	9									
02		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	120	1	1232	2	Y	43	34	1			35
							47	9									
03		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	135	1	1297	2	Y	31	34	1			32
							34	9									
04		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	113	1	1175	2	Y	38	36	1			34
							42	9									
05		1333 N	929	-0-	-404	-0-	75	1	826	2	Y	25	33	1			26
							28	9									
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	47	1	538	2	Y	6	25	1			7
							7	9									
07		1364 N	805	-0-	-559	-0-	75	1	717	2	Y	12	9	1			10
							13	9									
08		930 N	817	-0-	-113	-0-	75	1	724	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	81	1	766	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	78	1	757	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	778	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
12		899 N	815	-0-	-84	-0-	3	1	798	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
TOTAL GAS PROD:			12,188			TOTAL CONDENSATE PROD:			238								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003										TOTAL DEPTH	6491	PERF. 7300	-	8830
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-		166 1	4638 2	N	-0-			145
02		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-		183 1	4238 2	N	-0-			145
03		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-		200 1	4165 2	N	-0-			145
04		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-		178 1	3910 2	N	-0-			145
05		4216 X	3922	-0-	-294	-0-		135 1	3787 2	N	-0-			145
06		4080 X	3627	-0-	-453	-0-		166 1	3461 2	N	-0-			145
07		4216 X	3714	-0-	-502	-0-		196 1	3518 2	N	-0-			145
08		4216 X	3958	-0-	-258	-0-		193 1	3765 2	N	-0-			145
09		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-		207 1	4508 2	N	-0-			145
10		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-		205 1	4065 2	N	-0-			145
11		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-		198 1	4016 2	N	-0-			145
*12		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-		233 1	4993 2	N	-0-			145
TOTAL GAS PROD:			51,324			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012										TOTAL DEPTH	6362	PERF. 6248	-	6340
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	3100 N	3478	-0-	378	407	276	1	3196	2	Y	5	5	1	7			
02	2900 N	3082	-0-	182	589	273	1	2797	2	Y	11	9	1	9			
03	3100 N	3345	-0-	245	834	314	1	3021	2	Y	9	9	1	9			
04	3847 X	3013	-0-	-834	-0-	264	1	2738	2	Y	10	10	1	9			
05	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	262	1	2873	2	Y	11	10	1	10			
06	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	256	1	2914	2	Y	5	10	1	5			
07	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	302	1	2906	2	Y	7	5	1	7			
08	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	312	1	3006	2	Y	10	11	1	6			
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	317	1	2987	2	Y	10	6	1	10			
10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	291	1	2819	2	Y	13	13	1	10			
11	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	151	1	2843	2	Y	16	19	1	7			
12	3317 X	2914	-0-	-403	-0-	10	1	2891	2	Y	12	13	1	6			
TOTAL GAS PROD:						38,151	TOTAL CONDENSATE PROD:						119				

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842																	
01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-			-0-			
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-			-0-			
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-			-0-			
04	2250 N	2192	-0-	-58	-0-	2192	2			N	-0-			-0-			
05	2294 N	2214	-0-	-80	-0-	2214	2			N	-0-			-0-			
06	2220 N	2066	-0-	-154	-0-	2066	2			N	-0-			-0-			
07	2263 N	1982	-0-	-281	-0-	1982	2			N	-0-			-0-			
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-			-0-			
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-			-0-			
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-			-0-			
11	2160 N	2083	-0-	-77	-0-	2083	2			N	-0-			-0-			
12	2325 N	2142	-0-	-183	-0-	2142	2			N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:						26,155	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644																	
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-			
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-			
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-			
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-			
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-			
06	750 N	745	-0-	-5	-0-	745	2			N	-0-			-0-			
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-			
08	775 N	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-			-0-			
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			-0-			
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			-0-			
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-			
12	961 N	658	-0-	-303	-0-	658	2			N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:						9,467	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	4981	-0-	4981		10774		651	1	4330	2	N	-0-		150
02		T. A.	4670	-0-	4670		15444		652	1	4012	2	N	5		155
03		T. A.	5006	-0-	5006		20450		748	1	4247	2	N	10		165
04		T. A.	4673	-0-	4673		25123		676	1	3980	2	N	15		180
05		29761 X	4638	-0-	-25123		-0-		531	1	4096	2	N	10		190
06		4306 X	4306	-0-	-0-		-0-		627	1	3656	2	N	21		211
07		4702 X	4702	-0-	-0-		-0-		748	1	3954	2	N	-0-	176 1	35
08		4558 X	4558	-0-	-0-		-0-		745	1	3813	2	N	-0-		35
09		4513 X	4513	-0-	-0-		-0-		699	1	3814	2	N	-0-		35
10		4638 X	4638	-0-	-0-		-0-		722	1	3916	2	N	-0-		35
11		4493 X	4493	-0-	-0-		-0-		778	1	3715	2	N	-0-		35
12		DLQ G-10	4572	-0-	4572		4572		863	1	3709	2	N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:			55,750				TOTAL CONDENSATE PROD:			61						

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-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																
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-	5 7		9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	4 7		5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	5 7		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02		986 N	976	-0-	-10	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03		1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04		1020 N	940	-0-	-80	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05		1054 N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06		990 N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09		960 N	951	-0-	-9	-0-	951	2			N	-0-					-0-
10		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11		960 N	937	-0-	-23	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12		992 N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,793			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004										TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8151	-	8866		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		651 N	351	-0-	-300	-0-	351	2		N	-0-				-0-		
02		493 N	363	-0-	-130	-0-	363	2		N	-0-				-0-		
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-				-0-		
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-				-0-		
05		403 N	267	-0-	-136	-0-	267	2		N	-0-				-0-		
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-				-0-		
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-				-0-		
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-				-0-		
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-				-0-		
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		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:			2,577											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004										TOTAL DEPTH	7584	PERF.	7284	-	7528		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		723 N	723	-0-	-0-	-0-	127	1	596	2	N	-0-			-0-		
02		348 N	90	-0-	-258	-0-	15	1	75	2	N	-0-			-0-		
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-		
04		690 N	-0-	-0-	-690	-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:			813											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004										TOTAL DEPTH	7782	PERF.	7170	-	7655		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	158	1	2540	2	Y	-0-			91		
02		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	155	1	2329	2	Y	8			99		
03		2635 N	2531	-0-	-104	-0-	166	1	2347	2	Y	16			115		
04		2550 N	2304	-0-	-246	-0-	129	1	2175	2	Y	-0-			115		
05		2635 N	2324	-0-	-311	-0-	132	1	2186	2	Y	5	85	1	35		
06		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	138	1	2327	2	Y	-0-			35		
07		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	172	1	2424	2	Y	-0-			35		
08		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	164	1	2409	2	Y	34			69		
09		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	139	1	2321	2	Y	23			92		
10		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	76	1	2417	2	Y	-0-			92		
11		2520 N	2468	-0-	-52	-0-	151	1	2304	2	Y	12	28	1	76		
12		DLQ G-10	2596	-0-	2596	2596	155	1	2441	2	Y	-0-			76		
TOTAL GAS PROD:			30,063											TOTAL CONDENSATE PROD:			98

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	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-								

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740																	
01		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	133	1	1543	2	Y	5	4	1			7
02		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	145	1	1488	2	Y	10	8	1			9
03		1705 N	1697	-0-	-8	-0-	159	1	1531	2	Y	6	8	1			7
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	142	1	1473	2	Y	7	7	1			7
05		1705 N	1667	-0-	-38	-0-	139	1	1520	2	Y	7	7	1			7
06		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	138	1	1572	2	Y	6	8	1			5
07		1674 N	1672	-0-	-2	-0-	157	1	1511	2	Y	4	4	1			5
08		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	160	1	1546	2	Y	9	9	1			5
09		1650 N	1632	-0-	-18	-0-	156	1	1466	2	Y	9	5	1			9
10		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	155	1	1501	2	Y	12	12	1			9
11		1650 N	1635	-0-	-15	-0-	81	1	1537	2	Y	15	18	1			6
12		DLQ G-10	1979	-0-	1979	1979	17	9	1958	2	Y	13	13	1			6
TOTAL GAS PROD:			20,333			TOTAL CONDENSATE PROD:			103								

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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														
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-	5 7		73
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 7		68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 7		63
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 7		58
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 7		53
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 7		48
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 7		43
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 7		38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846														
01	1674 N	1375	-0-	-299	-0-	1375	2			N	-0-			79
02	1508 N	1186	-0-	-322	-0-	1186	2			N	-0-			79
03	1581 N	1429	-0-	-152	-0-	1429	2			N	-0-			79
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-			79
05	1271 N	927	-0-	-344	-0-	874	2	53	9	N	48			127
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			127
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2479	2	2	9	N	2			129
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1820	2	12	9	N	11			140
09	1500 N	1364	-0-	-136	-0-	1352	2	12	9	N	11			151
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	2	2	9	N	2			153
11	1770 N	827	-0-	-943	-0-	803	2	24	9	N	22			175
12	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1321	2	8	9	N	7	175	1	7
TOTAL GAS PROD:		16,949				TOTAL CONDENSATE PROD:		103						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//	870311									
PRITCHARD		WELL #:	1	RRCID ->	204182	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6308 - 6410	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		28
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		28
03		217 N	119	-0-	-98	-0-	119 2		N	-0-		28
04		180 N	99	-0-	-81	-0-	99 2		N	-0-		28
05		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-		28
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		28
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		28
08		186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-		28
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		28
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		28
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		28
*12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			1,707									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	204268	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	6573	PERF.	7072 - 9006	
01		3100 N	5693	-0-	2593	8882	397 1	5296 2	N	-0-		-0-
02		13947 X	5065	-0-	-8882	-0-	360 1	4705 2	N	-0-		-0-
03		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	395 1	4577 2	N	-0-		-0-
04		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	350 1	4485 2	N	-0-		-0-
05		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	354 1	4750 2	N	-0-		-0-
06		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	319 1	4372 2	N	-0-		-0-
07		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	410 1	4630 2	N	-0-		-0-
08		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	420 1	4793 2	N	-0-		-0-
09		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	438 1	5184 2	N	-0-		-0-
10		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	456 1	5110 2	N	-0-		-0-
11		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	441 1	5698 2	N	-0-		-0-
*12		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	404 1	4374 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			62,718									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	204292	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	7120 - 9425	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		9548 X	9532	-0-	-16	-0-		9532	2	N	-0-			16	
02		8932 X	8710	-0-	-222	-0-		8710	2	N	-0-			16	
03		9548 X	8638	-0-	-910	-0-		8623	2	N	14	15	9	30	
04		9240 X	8145	-0-	-1095	-0-		8145	2	N	-0-			30	
05		9548 X	9390	-0-	-158	-0-		9390	2	N	-0-			30	
06		9210 X	8811	-0-	-399	-0-		8794	2	N	15	17	9	45	
07		9656 X	9656	-0-	-0-	-0-		9656	2	N	-0-			45	
08		9664 X	9664	-0-	-0-	-0-		9664	2	N	-0-			45	
09		10034 X	10034	-0-	-0-	-0-		10034	2	N	-0-			45	
10		11665 X	11665	-0-	-0-	-0-		11665	2	N	-0-			45	
11		11614 X	11614	-0-	-0-	-0-		11614	2	N	-0-			45	
*12		11811 X	11811	-0-	-0-	-0-		11811	2	N	-0-			45	
TOTAL GAS PROD:											117,670	TOTAL CONDENSATE PROD:		29	

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

01		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-		816	1	N	-0-			183	
02		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-		888	1	N	12			195	
								13	9						
03		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-		937	1	N	-0-			195	
04		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-		874	1	N	15			210	
								17	9						
05		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-		686	1	N	-0-			210	
06		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-		820	1	N	-0-			210	
07		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-		983	1	N	10	190	1	30	
								11	9						
08		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-		954	1	N	-0-			30	
09		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-		918	1	N	-0-			30	
10		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-		979	1	N	-0-			30	
11		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-		1000	1	N	-0-			30	
*12		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-		1092	1	N	-0-			30	
TOTAL GAS PROD:											65,059	TOTAL CONDENSATE PROD:		37	

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

01		3100 N	3201	-0-	101	101		835	1	N	-0-			-0-	
02		2668 N	2176	-0-	-492	-0-		819	1	N	-0-			-0-	
03		2790 N	2329	-0-	-461	-0-		862	1	N	-0-			-0-	
04		2910 X	2167	-0-	-743	-0-		822	1	N	-0-			-0-	
05		3007 X	2006	-0-	-1001	-0-		529	1	N	-0-			-0-	
06		2910 X	1903	-0-	-1007	-0-		540	1	N	-0-			-0-	
07		2325 X	1839	-0-	-486	-0-		826	1	N	-0-			-0-	
08		2325 X	1734	-0-	-591	-0-		721	1	N	-0-			-0-	
09		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											17,355	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004										TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8990 - 11078				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-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		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - P/A 11/17/16

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

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004										TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8452 - 8936				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						91
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						91
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						91
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						91
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						91
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						91
07		14B2 EXT	-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-		1	7			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-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004										TOTAL DEPTH	7774	PERF.	7136 - 7639				
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	93	1	1490	2	Y	-0-					34
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	93	1	1400	2	Y	3					37
							3	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	97	1	1367	2	Y	5					42
							6	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	108	1	1823	2	Y	-0-					42
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	116	1	1925	2	Y	1	31	1			12
							1	9									
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	113	1	1915	2	Y	-0-					12
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	150	1	2115	2	Y	-0-					12
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	143	1	2097	2	Y	5					17
							6	9									
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	121	1	2013	2	Y	10					27
							11	9									
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	66	1	2102	2	Y	-0-					27
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	141	1	2151	2	Y	1	8	1			20
							1	9									
*12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	136	1	2133	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 23,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3813 X	1270	-0-	-2543	-0-	105	1	1119	2	N	42			65
02		3567 X	17	-0-	-3550	-0-	46	9			N	-0-			65
03		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-	17	1			N	-0-			65
04		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-			65
05		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			65
06		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			65
07		31 X	-0-	-0-	-31	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:			1,287											TOTAL CONDENSATE PROD:	42

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903															
01		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	533	1	5296	2	N	-0-			-0-
02		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	499	1	4677	2	N	-0-			-0-
03		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	533	1	5245	2	N	-0-			-0-
04		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	516	1	5108	2	N	-0-			-0-
05		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	516	1	5446	2	N	-0-			-0-
06		5250 X	4569	-0-	-681	-0-	499	1	4070	2	N	-0-			-0-
07		5425 X	4511	-0-	-914	-0-	533	1	3978	2	N	-0-			-0-
08		5425 X	4682	-0-	-743	-0-	530	1	4152	2	N	-0-			-0-
09		5250 X	5070	-0-	-180	-0-	513	1	4557	2	N	-0-			-0-
10		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	530	1	5020	2	N	-0-			-0-
11		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	499	1	5637	2	N	-0-			-0-
*12		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	496	1	4868	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			64,251											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124															
01		2356 N	1300	-0-	-1056	-0-	722	1	578	2	N	-0-			68
02		1653 N	916	-0-	-737	-0-	764	1	152	2	N	-0-			68
03		1302 N	1051	-0-	-251	-0-	788	1	263	2	N	-0-			68
04		1260 N	1113	-0-	-147	-0-	743	1	370	2	N	-0-			68
05		992 N	938	-0-	-54	-0-	463	1	475	2	N	-0-			68
06		1020 N	442	-0-	-578	-0-	442	1			N	-0-			68
07		1147 N	15	-0-	-1132	-0-	1	1	14	2	N	-0-			68
08		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			68
09		450 N	-0-	-0-	-450	-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:			5,775											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005										TOTAL DEPTH	8945	PERF.	8298	-	8878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	109 1	998 2	N	-0-			-0-		
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	110 1	1001 2	N	-0-			-0-		
03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	119 1	1069 2	N	-0-			-0-		
04		1080 N	1050	-0-	-30	-0-	115 1	935 2	N	-0-			-0-		
05		1178 N	1139	-0-	-39	-0-	120 1	1019 2	N	-0-			-0-		
06		1140 N	1117	-0-	-23	-0-	115 1	1002 2	N	-0-			-0-		
07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	123 1	1015 2	N	-0-			-0-		
08		1147 N	1133	-0-	-14	-0-	126 1	1007 2	N	-0-			-0-		
09		1110 N	940	-0-	-170	-0-	109 1	831 2	N	-0-			-0-		
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	151 1	1147 2	N	-0-			-0-		
11		1110 N	1095	-0-	-15	-0-	136 1	959 2	N	-0-			-0-		
*12		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	207 1	1122 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			13,645			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005										TOTAL DEPTH	7946	PERF.	8400	-	9554
01		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	514 1	2645 2	N	-0-			-0-		
02		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	461 1	2120 2	N	-0-			-0-		
03		2759 X	2649	-0-	-110	-0-	468 1	2181 2	N	-0-			-0-		
04		2670 X	2511	-0-	-159	-0-	427 1	2084 2	N	-0-			-0-		
05		2759 X	2653	-0-	-106	-0-	435 1	2218 2	N	-0-			-0-		
06		2670 X	2578	-0-	-92	-0-	444 1	2134 2	N	-0-			-0-		
07		2759 X	2479	-0-	-280	-0-	430 1	2049 2	N	-0-			-0-		
08		2666 X	2161	-0-	-505	-0-	468 1	1693 2	N	-0-			-0-		
09		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	440 1	2495 2	N	-0-			-0-		
10		3100 N	3206	-0-	106	106	447 1	2759 2	N	-0-			-0-		
11		3000 N	4061	-0-	1061	1167	585 1	3476 2	N	-0-			-0-		
*12		3100 N	3266	-0-	166	1333	544 1	2722 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			34,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004										TOTAL DEPTH	5875	PERF.	6455	-	8791
01		3100 X	3041	-0-	-59	-0-	3041 2		N	-0-			28		
02		3016 X	2767	-0-	-249	-0-	2767 2		N	-0-			28		
03		3224 X	2815	-0-	-409	-0-	2815 2		N	-0-			28		
04		2940 X	2726	-0-	-214	-0-	2726 2		N	-0-			28		
05		3038 X	2714	-0-	-324	-0-	2714 2		N	-0-			28		
06		2940 X	2449	-0-	-491	-0-	2449 2		N	-0-			28		
07		2945 X	2606	-0-	-339	-0-	2606 2		N	-0-			28		
08		2821 X	2687	-0-	-134	-0-	2687 2		N	-0-			28		
09		2730 X	2255	-0-	-475	-0-	2255 2		N	-0-			28		
10		2728 X	2552	-0-	-176	-0-	2552 2		N	-0-			28		
11		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2583 2	117 9	N	106			134		
*12		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		N	-0-			134		
TOTAL GAS PROD:			32,030			TOTAL CONDENSATE PROD:			106						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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	7	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005										TOTAL DEPTH	6353	PERF. 6940 -	8674	
01		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	652	1	5107	2	N	18		139
							20	9						
02		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	676	1	4717	2	N	26		165
							29	9						
03		5704 X	5592	-0-	-112	-0-	724	1	4824	2	N	40		205
							44	9						
04		5520 X	5292	-0-	-228	-0-	699	1	4574	2	N	17	182 1	40
							19	9						
05		5704 X	5359	-0-	-345	-0-	507	1	4852	2	N	-0-		40
06		5520 X	5111	-0-	-409	-0-	456	1	4655	2	N	-0-		40
07		5704 X	5633	-0-	-71	-0-	745	1	4888	2	N	-0-		40
08		5580 X	5168	-0-	-412	-0-	748	1	4420	2	N	-0-		40
09		5280 X	4957	-0-	-323	-0-	692	1	4265	2	N	-0-		40
10		5363 X	5130	-0-	-233	-0-	748	1	4382	2	N	-0-		40
11		5460 X	4824	-0-	-636	-0-	752	1	4072	2	N	-0-		40
12		5270 X	4635	-0-	-635	-0-	766	1	3869	2	N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:			62,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			101					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M	PROD			BALANCE
01		806 N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-			63
02		754 N	710	-0-	-44	-0-	710	2			N	-0-			63
03		775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-			63
04		750 N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-			63
05		744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-			63
06		750 N	648	-0-	-102	-0-	648	2			N	-0-			63
07		775 N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-			63
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			63
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	670	2	13	9	N	12			75
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			75
11		660 N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-			75
12		713 N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:			8,381			TOTAL CONDENSATE PROD:			12						

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M	PROD			BALANCE
01		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	347	1	2623	2	Y	9	8	1	13
							10	9							
02		2755 X	2746	-0-	-9	-0-	242	1	2480	2	Y	22	17	1	18
							24	9							
03		2945 X	2903	-0-	-42	-0-	271	1	2612	2	Y	18	18	1	18
							20	9							
04		2850 X	2807	-0-	-43	-0-	245	1	2540	2	Y	20	19	1	19
							22	9							
05		2945 X	2877	-0-	-68	-0-	280	1	2577	2	Y	18	19	1	18
							20	9							
06		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	251	1	2612	2	Y	8	18	1	8
							9	9							
07		2945 X	2901	-0-	-44	-0-	275	1	2613	2	Y	12	9	1	11
							13	9							
08		2914 X	2805	-0-	-109	-0-	269	1	2521	2	Y	14	16	1	9
							15	9							
09		2850 N	2686	-0-	-164	-0-	257	1	2419	2	Y	9	7	1	11
							10	9							
10		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	267	1	2580	2	Y	14	14	1	11
							15	9							
11		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	975	1	1782	2	Y	19	22	1	8
							21	9							
12		2790 N	2754	-0-	-36	-0-	945	1	1796	2	Y	12	14	1	6
							13	9							
TOTAL GAS PROD:			33,971			TOTAL CONDENSATE PROD:			175						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		4960 X	4837	-0-	-123	-0-	-0-	969 1	3868 2	N	-0-			23	
02		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	-0-	1042 1	3820 2	N	-0-			23	
03		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	-0-	1076 1	4253 2	N	-0-			23	
04		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	-0-	1024 1	4063 2	N	-0-			23	
05		4960 X	4710	-0-	-250	-0-	-0-	697 1	4013 2	N	-0-			23	
06		4800 X	4103	-0-	-697	-0-	-0-	669 1	3434 2	N	-0-			23	
07		4960 X	4043	-0-	-917	-0-	-0-	977 1	3066 2	N	-0-			23	
08		4960 X	4498	-0-	-462	-0-	-0-	1020 1	3478 2	N	-0-			23	
09		4800 X	829	-0-	-3971	-0-	-0-	196 1	624 2	N	8			31	
								9 9							
10		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	-0-			N	-0-			31	
11		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-	-0-			N	-0-			31	
12		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-	-0-			N	-0-			31	
TOTAL GAS PROD:			38,298											TOTAL CONDENSATE PROD:	8

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276															
01		1364 N	1117	-0-	-247	-0-	-0-	93 1	1024 2	N	-0-			-0-	
02		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	118 1	1244 2	N	-0-			-0-	
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	145 1	1521 2	N	-0-			-0-	
04		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	112 1	1330 2	N	-0-			-0-	
05		1457 N	1217	-0-	-240	-0-	-0-	101 1	1116 2	N	-0-			-0-	
06		1620 N	1112	-0-	-508	-0-	-0-	94 1	1018 2	N	-0-			-0-	
07		1519 N	1173	-0-	-346	-0-	-0-	98 1	1075 2	N	-0-			-0-	
08		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	121 1	1329 2	N	-0-			-0-	
09		1110 N	801	-0-	-309	-0-	-0-	80 1	721 2	N	-0-			-0-	
10		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	1106 2	N	-0-			-0-	
11		1410 N	776	-0-	-634	-0-	-0-	61 1	715 2	N	-0-			-0-	
*12		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	1441 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,763											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965															
01		8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	-0-	8404 2		N	-0-			-0-	
02		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	-0-	7988 2		N	-0-			-0-	
03		8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	-0-	8840 2		N	-0-			-0-	
04		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	-0-	8047 2		N	-0-			-0-	
05		8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	-0-	8251 2		N	-0-			-0-	
06		7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	-0-	7759 2		N	-0-			-0-	
07		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	-0-	7840 2		N	-0-			-0-	
08		9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	-0-	9661 2		N	-0-			-0-	
09		9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	-0-	9806 2		N	-0-			-0-	
10		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	-0-	8261 2		N	-0-			-0-	
11		6870 X	5311	-0-	-1559	-0-	-0-	5311 2		N	-0-			-0-	
12		10137 X	3347	-0-	-6790	-0-	-0-	3347 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			93,515											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	322	1	4612	2	N	-0-					-0-
02		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	305	1	3832	2	N	-0-					-0-
03		4340 X	4273	-0-	-67	-0-	598	1	3675	2	N	-0-					-0-
04		4200 X	3395	-0-	-805	-0-	486	1	2909	2	N	-0-					-0-
05		4340 X	3432	-0-	-908	-0-	695	1	2737	2	N	-0-					-0-
06		4200 X	3085	-0-	-1115	-0-	586	1	2499	2	N	-0-					-0-
07		4340 X	3092	-0-	-1248	-0-	518	1	2574	2	N	-0-					-0-
08		4278 X	2854	-0-	-1424	-0-	516	1	2338	2	N	-0-					-0-
09		3390 X	3102	-0-	-288	-0-	539	1	2563	2	N	-0-					-0-
10		3441 X	3106	-0-	-335	-0-	500	1	2606	2	N	-0-					-0-
11		3090 X	1782	-0-	-1308	-0-	331	1	1451	2	N	-0-					-0-
12		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		37,192				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667																	
01		3255 X	2884	-0-	-371	-0-	169	1	2715	2	N	-0-					30
02		3045 X	2757	-0-	-288	-0-	172	1	2585	2	N	-0-					30
03		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	199	1	2810	2	N	3					33
							3	9									
04		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	159	1	2681	2	N	3					36
							3	9									
05		2945 X	2481	-0-	-464	-0-	141	1	2340	2	N	-0-					36
06		2910 X	2603	-0-	-307	-0-	145	1	2458	2	N	-0-					36
07		3007 X	2814	-0-	-193	-0-	187	1	2627	2	N	-0-					36
08		3007 X	2720	-0-	-287	-0-	174	1	2543	2	N	3					39
							3	9									
09		2850 X	2631	-0-	-219	-0-	149	1	2480	2	N	2					41
							2	9									
10		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	86	1	2722	2	N	17					58
							19	9									
11		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	170	1	2603	2	N	-0-					58
12		2728 N	1873	-0-	-855	-0-	112	1	1761	2	N	-0-					58
TOTAL GAS PROD:		32,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		28									

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417																	
01		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	777	1	3299	2	N	-0-					22
02		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	1281	1	2408	2	N	-0-					22
03		2449 X	226	-0-	-2223	-0-	179	1	47	2	N	-0-					22
04		2370 X	1	-0-	-2369	-0-	1	1			N	-0-					22
05		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-	22	4			-0-
06		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09		1 X	-0-	-0-	-1	-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:		7,992				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01		3255 X	2300	-0-	-955	-0-		658 1	1642 2	N	-0-			-0-	
02		3045 X	-0-	-0-	-3045	-0-				N	-0-			-0-	
03		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-			-0-	
04		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-	
05		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-			-0-	
06		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-				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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,300											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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															
01	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-		558 1	7965 2	N	-0-			-0-	
02	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-		490 1	6147 2	N	-0-			-0-	
03	5363	X	639	-0-	-4724	-0-		80 1	559 2	N	-0-			-0-	
04	6030	X	1780	-0-	-4250	-0-		1780 2		N	-0-			-0-	
05	6231	X	1750	-0-	-4481	-0-		1750 2		N	-0-			-0-	
06	6030	X	1371	-0-	-4659	-0-		1371 2		N	-0-			-0-	
07	6231	X	455	-0-	-5776	-0-		455 2		N	-0-			-0-	
08	1829	X	86	-0-	-1743	-0-		86 2		N	-0-			-0-	
09	1770	X	17	-0-	-1753	-0-		17 2		N	-0-			-0-	
10	1736	X	1381	-0-	-355	-0-		1381 2		N	-0-			-0-	
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,639											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
01		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2	N	-0-		-0-
02		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2	N	-0-		-0-
03		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2	N	-0-		-0-
04		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2	N	-0-		-0-
05		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2	N	-0-		-0-
06		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2	N	-0-		-0-
07		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2	N	-0-		-0-
08		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2	N	-0-		-0-
09		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2	N	-0-		-0-
10		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2	N	-0-		-0-
11		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2	N	-0-		-0-
12		5518 X	5405	-0-	-113	-0-	5405	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			67,246	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220												
01		5735 X	5334	-0-	-401	-0-	505	1	4829	2	N	-0-
02		5365 X	4819	-0-	-546	-0-	684	1	4135	2	N	-0-
03		5735 X	5227	-0-	-508	-0-	542	1	4685	2	N	-0-
04		5520 X	5366	-0-	-154	-0-	805	1	4561	2	N	-0-
05		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	789	1	4716	2	N	-0-
06		5160 X	5110	-0-	-50	-0-	735	1	4375	2	N	-0-
07		5549 X	4446	-0-	-1103	-0-	486	1	3960	2	N	-0-
08		5549 X	4661	-0-	-888	-0-	483	1	4178	2	N	-0-
09		5370 X	3583	-0-	-1787	-0-	373	1	3210	2	N	-0-
10		5518 X	1817	-0-	-3701	-0-	215	1	1602	2	N	-0-
11		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	515	1	4643	2	N	-0-
*12		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	585	1	5339	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			56,950	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756												
01		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	1002	1	1774	2	N	-0-
02		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	1077	1	1613	2	N	-0-
03		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	850	1	1922	2	N	-0-
04		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	898	1	1875	2	N	-0-
05		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	894	1	1840	2	N	-0-
06		2580 N	2425	-0-	-155	-0-	644	1	1781	2	N	-0-
07		2666 N	2625	-0-	-41	-0-	1273	1	1352	2	N	-0-
08		2666 N	2497	-0-	-169	-0-	1224	1	1273	2	N	-0-
09		2430 N	2194	-0-	-236	-0-	590	1	1604	2	N	-0-
10		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	640	1	2053	2	N	-0-
11		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	588	1	1904	2	N	-0-
12		2263 N	2038	-0-	-225	-0-	537	1	1501	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,709	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GIVENS		WELL #:		1 H	RRCID ->	210810	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8793	PERF. 6910	-	8547
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4898 X	449	-0-	-4449	-0-	449	2	N	-0-			-0-	
02	4031 X	-0-	-0-	-4031	-0-			N	-0-			-0-	
03	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	-0-			-0-	
04	4050 X	2835	-0-	-1215	-0-	2835	2	N	-0-			-0-	
05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2	N	-0-			-0-	
06	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-			-0-	
07	2945 X	2201	-0-	-744	-0-	2201	2	N	-0-			-0-	
08	2945 X	697	-0-	-2248	-0-	697	2	N	-0-			-0-	
09	2850 X	-0-	-0-	-2850	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GEORGES CREEK RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	211015	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	6101	PERF. 6816	-	8900
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1147 N	267	-0-	-880	-0-	74	1	193 2	N	-0-		-0-	
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARRIZO-HARDING-EL CHICO		WELL #:		2 H	RRCID ->	211028	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	6444	PERF. 6850	-	8467
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2232 X	2061	-0-	-171	-0-	393	1	1668 2	Y	-0-		37	
02	2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-				Y	-0-		37	
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				Y	-0-		37	
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				Y	-0-		37	
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				Y	-0-		37	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37	
TOTAL GAS PROD:		2,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005										TOTAL DEPTH	8905	PERF.	7940	-	8790
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-		68 1	794 2	Y	-0-			-0-	
02		795 N	795	-0-	-0-	-0-		71 1	724 2	Y	-0-			-0-	
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-		80 1	768 2	Y	-0-			-0-	
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-		73 1	757 2	Y	-0-			-0-	
05		848 N	848	-0-	-0-	-0-		71 1	777 2	Y	-0-			-0-	
06		848 N	848	-0-	-0-	-0-		68 1	780 2	Y	-0-			-0-	
07		859 N	859	-0-	-0-	-0-		81 1	778 2	Y	-0-			-0-	
08		855 N	855	-0-	-0-	-0-		80 1	775 2	Y	-0-			-0-	
09		834 N	834	-0-	-0-	-0-		80 1	754 2	Y	-0-			-0-	
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-		81 1	780 2	Y	-0-			-0-	
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-		44 1	834 2	Y	-0-			-0-	
*12		872 N	872	-0-	-0-	-0-		3 1	869 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				10,190				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005										TOTAL DEPTH	8996	PERF.	8320	-	8942
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-	

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005										TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8710	-	10615
01	10912	X	9657	-0-	-1255	-0-		9657 2		N	-0-			-0-	
02	10324	X	8667	-0-	-1657	-0-		8667 2		N	-0-			-0-	
03	11036	X	8992	-0-	-2044	-0-		8992 2		N	-0-			-0-	
04	10680	X	9044	-0-	-1636	-0-		9044 2		N	-0-			-0-	
05	10075	X	9287	-0-	-788	-0-		9287 2		N	-0-			-0-	
06	9360	X	8350	-0-	-1010	-0-		8350 2		N	-0-			-0-	
07	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-		9504 2		N	-0-			-0-	
08	9331	X	9325	-0-	-6	-0-		9325 2		N	-0-			-0-	
09	9030	X	8565	-0-	-465	-0-		8565 2		N	-0-			-0-	
10	9300	X	8799	-0-	-501	-0-		8799 2		N	-0-			-0-	
11	9210	X	8631	-0-	-579	-0-		8631 2		N	-0-			-0-	
12	9517	X	9011	-0-	-506	-0-		9011 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				107,832				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5177 X	4611	-0-	-566	-0-	436 1	4175 2	N	-0-			-0-
02		4843 X	4522	-0-	-321	-0-	642 1	3880 2	N	-0-			-0-
03		5177 X	4730	-0-	-447	-0-	490 1	4240 2	N	-0-			-0-
04		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	728 1	4123 2	N	-0-			-0-
05		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	697 1	4167 2	N	-0-			-0-
06		4680 X	4520	-0-	-160	-0-	650 1	3870 2	N	-0-			-0-
07		5022 X	4809	-0-	-213	-0-	526 1	4283 2	N	-0-			-0-
08		5022 X	4989	-0-	-33	-0-	517 1	4472 2	N	-0-			-0-
09		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	578 1	4973 2	N	-0-			-0-
10		4867 X	4263	-0-	-604	-0-	504 1	3759 2	N	-0-			-0-
11		4830 X	4145	-0-	-685	-0-	414 1	3731 2	N	-0-			-0-
12		5735 X	5047	-0-	-688	-0-	498 1	4549 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703													
01		4557 X	1832	-0-	-2725	-0-	1832 2		N	-0-			5
02		4263 X	207	-0-	-4056	-0-	207 2		N	-0-			5
03		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-			5
04		4350 X	85	-0-	-4265	-0-	85 2		N	-0-			5
05		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887 2		N	-0-			5
06		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 2		N	-0-			5
07		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2		N	-0-			5
08		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 2		N	-0-			5
*09		4380 X	3433	-0-	-947	-0-	3433 2		N	-0-	3 7		2
10		5332 X	3901	-0-	-1431	-0-	3901 2		N	-0-			2
11		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884 2		N	-0-			2
*12		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409 2		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			39,824			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659													
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-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
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6820 X	6420	-0-	-400	-0-	1139	1	5281	2	N	-0-				-0-
02	6380 X	6296	-0-	-84	-0-	1065	1	5231	2	N	-0-				-0-
03	6820 X	6760	-0-	-60	-0-	1139	1	5621	2	N	-0-				-0-
04	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	1102	1	5135	2	N	-0-				-0-
05	6727 X	5937	-0-	-790	-0-	1102	1	4835	2	N	-0-				-0-
06	6540 X	5986	-0-	-554	-0-	1065	1	4921	2	N	-0-				-0-
07	6758 X	6335	-0-	-423	-0-	1139	1	5196	2	N	-0-				-0-
08	6758 X	6492	-0-	-266	-0-	1133	1	5359	2	N	-0-				-0-
09	6240 X	5836	-0-	-404	-0-	1096	1	4740	2	N	-0-				-0-
10	6200 X	4840	-0-	-1360	-0-	4840	2			N	-0-				-0-
11	6270 X	5993	-0-	-277	-0-	1088	1	4905	2	N	-0-				-0-
12	6479 X	5672	-0-	-807	-0-	1078	1	4594	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		72,804													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	158	1	2538	2	N	1				11
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	159	1	2392	2	N	-0-				11
03	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	174	1	2464	2	N	6				17
04	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	145	1	2452	2	N	-0-				17
05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	150	1	2488	2	N	1				18
06	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	146	1	2470	2	N	-0-				18
07	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	196	1	2748	2	N	-0-				18
08	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	183	1	2679	2	N	-0-				18
09	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	154	1	2558	2	N	-0-				18
10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	83	1	2623	2	N	-0-				18
11	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	163	1	2493	2	N	-0-				18
*12	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	162	1	2543	2	N	-0-				18
TOTAL GAS PROD:		32,330													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

01	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	618	1	8202	2	N	-0-				113
02	7801 X	7742	-0-	-59	-0-	422	1	7317	2	N	3				116
03	8742 X	8427	-0-	-315	-0-	421	1	7982	2	N	22				138
04	8460 X	8443	-0-	-17	-0-	731	1	7689	2	N	21				159
05	8742 X	8543	-0-	-199	-0-	531	1	7988	2	N	22	28	1		153
06	8460 X	8266	-0-	-194	-0-	658	1	7594	2	N	13				166
07	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	862	1	8173	2	N	17				183
*08	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	1039	1	7778	2	N	-0-	27	1	1	155
09	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	783	1	7633	2	N	22				177
10	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	853	1	8034	2	N	23	27	1		173
11	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	756	1	7716	2	N	2				175
*12	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	854	1	7566	2	N	9				184
TOTAL GAS PROD:		102,368													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 154

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	1851	1	4091	2	N	-0-					-0-
02		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	2402	1	4336	2	N	-0-					-0-
03		7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	2242	1	5156	2	N	-0-					-0-
04		7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	2215	1	4895	2	N	-0-					-0-
05		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	2211	1	4971	2	N	-0-					-0-
06		7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	2253	1	5045	2	N	-0-					-0-
07		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	2500	1	5343	2	N	-0-					-0-
08		7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	2002	1	5695	2	N	-0-					-0-
09		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	2142	1	5010	2	N	-0-					-0-
10		7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	73	1	6975	2	N	-0-					-0-
11		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	1649	1	4539	2	N	-0-					-0-
12		7750 X	6283	-0-	-1467	-0-	1844	1	4439	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			83,879			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745																	
01		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	1004	1	2273	2	N	65					130
02		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	72	9	977	1	2370	2	N	-0-			130
03		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	1121	1	2350	2	N	25					155
04		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	28	9	1050	1	2314	2	N	5			160
05		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	6	9	1007	1	2584	2	N	2			162
06		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	2	9	941	1	2241	2	N	18			180
07		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	20	9	1119	1	2246	2	N	13			193
08		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	14	9	1122	1	2124	2	N	50			243
09		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	55	9	1048	1	2339	2	N	-0-	190	1	53
10		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-			1057	1	2108	2	N	-0-			53
11		2640 X	2127	-0-	-513	-0-	963	1	1164	2	N	-0-					53
12		2728 X	686	-0-	-2042	-0-	686	1			N	-0-					53
TOTAL GAS PROD:			36,405			TOTAL CONDENSATE PROD:			178								

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051																	
01	14B2	EXT	924	-0-	924	1954	924	2			N	-0-					58
02	14B2	EXT	949	-0-	949	2903	949	2			N	-0-					58
03		3740 X	837	-0-	-2903	-0-	837	2			N	-0-					58
04		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					58
05		1023 N	594	-0-	-429	-0-	594	2			N	-0-					58
06		810 N	489	-0-	-321	-0-	489	2			N	-0-					58
07		682 N	462	-0-	-220	-0-	462	2			N	-0-					58
08		589 N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					58
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	602	2		22	9	N	20				78
10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					78
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					78
*12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					78
TOTAL GAS PROD:			8,593			TOTAL CONDENSATE PROD:			20								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-		277 1	7079 2	N	-0-			-0-			
02		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-		279 1	6157 2	N	-0-			-0-			
03		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-		290 1	6750 2	N	-0-			-0-			
04		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-		192 1	6459 2	N	-0-			-0-			
05		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-		199 1	6643 2	N	-0-			-0-			
06		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-		102 1	6470 2	N	-0-			-0-			
07		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-		336 1	5314 2	N	-0-			-0-			
08		8239 X	8239	-0-	-0-	-0-		456 1	7783 2	N	-0-			-0-			
09		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-		277 1	7213 2	N	-0-			-0-			
10		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-		6455 2		N	-0-			-0-			
11		7485 X	7485	-0-	-0-	-0-		321 1	7164 2	N	-0-			-0-			
12		8246 X	5942	-0-	-2304	-0-		302 1	5640 2	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			82,158				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-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
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		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-		731 1	3993 2	N	-0-			10			
02		4321 X	3840	-0-	-481	-0-		732 1	3108 2	N	-0-			10			
03		4712 X	4286	-0-	-426	-0-		873 1	3413 2	N	-0-			10			
04		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-		773 1	4074 2	N	-0-			10			
05		4712 X	3605	-0-	-1107	-0-		617 1	2988 2	N	-0-			10			
06		4560 X	3620	-0-	-940	-0-		731 1	2889 2	N	-0-			10			
07		4712 X	3583	-0-	-1129	-0-		872 1	2711 2	N	-0-			10			
08		4712 X	3864	-0-	-848	-0-		822 1	3042 2	N	-0-			10			
09		4560 X	3779	-0-	-781	-0-		750 1	3029 2	N	-0-			10			
10		3751 X	3326	-0-	-425	-0-		869 1	2457 2	N	-0-			10			
11		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-		1067 1	4084 2	N	-0-			10			
*12		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-		1127 1	3271 2	N	-0-			10			
TOTAL GAS PROD:			49,023				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	5611	PERF. 6005 - 9237	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005													TOTAL DEPTH	5509	PERF. 6065 - 8625	
01	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	-0-	652	1	4398	2	N	2				39
							2	9								
02	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	-0-	676	1	4159	2	N	19				58
							21	9								
03	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	-0-	721	1	4386	2	N	-0-				58
04	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	-0-	694	1	4109	2	N	-0-				58
05	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	4319	2	N	-0-				58
06	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	4213	2	N	-0-				58
07	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	-0-	748	1	4237	2	N	-0-				58
08	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	-0-	748	1	4135	2	N	-0-				58
09	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	-0-	700	1	4097	2	N	-0-				58
10	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	-0-	748	1	4309	2	N	-0-				58
11	4650 X	4544	-0-	-106	-0-	-0-	274	1	4270	2	N	-0-				58
12	4836 X	4657	-0-	-179	-0-	-0-	294	1	4363	2	N	-0-				58
TOTAL GAS PROD: 58,238													TOTAL CONDENSATE PROD: 21			

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005													TOTAL DEPTH	5532	PERF. 6062 - 8282	
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	405	2	N	-0-				53
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	306	2	N	-0-				53
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	290	2	N	-0-				53
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	491	2	N	-0-				53
05	155 N	6	-0-	-149	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-				53
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-				53
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-				53
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	N	-0-				53
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	773	2	N	-0-				53
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	888	2	N	-0-				53
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	851	2	N	-0-				53
*12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	979	2	N	-0-				53
TOTAL GAS PROD: 6,024													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
BEHRENS		WELL #:		1H	RRCID ->	214346	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	5932	PERF.	6608 - 8530	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	525 1	5318 2		N	49			189
						54 9							
02	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	510 1	4718 2		N	-0-			189
03	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	592 1	5047 2		N	-0-			189
04	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	552 1	4828 2		N	-0-			189
05	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	533 1	4858 2		N	-0-			189
06	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	496 1	4633 2		N	46	190 1		45
						51 9							
07	5115 X	4852	-0-	-263	-0-	586 1	4266 2		N	-0-			45
08	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	591 1	4754 2		N	-0-			45
09	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	573 1	4392 2		N	-0-			45
10	5115 X	3749	-0-	-1366	-0-	591 1	3158 2		N	-0-			45
11	4950 X	2872	-0-	-2078	-0-	634 1	2238 2		N	-0-			45
12	4867 X	2569	-0-	-2298	-0-	702 1	1867 2		N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		57,067				TOTAL CONDENSATE PROD:				95			

OBENCHAIN		WELL #:		D 2 H	RRCID ->	214392	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	8274 - 9642	
01	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 2			N	-0-		-0-	
02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 2			N	-0-		-0-	
03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2			N	-0-		-0-	
04	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2			N	-0-		-0-	
05	4061 X	3702	-0-	-359	-0-	3702 2			N	-0-		-0-	
06	3930 X	3632	-0-	-298	-0-	3632 2			N	-0-		-0-	
07	4061 X	3651	-0-	-410	-0-	3651 2			N	-0-		-0-	
08	3875 X	3394	-0-	-481	-0-	3394 2			N	-0-		-0-	
09	3660 X	3049	-0-	-611	-0-	3049 2			N	-0-		-0-	
10	3751 X	3249	-0-	-502	-0-	3249 2			N	-0-		-0-	
11	3630 X	2996	-0-	-634	-0-	2996 2			N	-0-		-0-	
12	3658 X	2986	-0-	-672	-0-	2986 2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		41,654				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CITY OF DENTON-AIRPORT		WELL #:		1H	RRCID ->	214426	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	8537	PERF.	8935 - 11567	
01	2170 N	2052	-0-	-118	-0-	209 1	1843 2		N	-0-		-0-	
02	2001 N	853	-0-	-1148	-0-	88 1	765 2		N	-0-		-0-	
03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	238 1	2013 2		N	-0-		-0-	
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	255 1	2149 2		N	-0-		-0-	
05	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	316 1	2706 2		N	-0-		-0-	
06	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	298 1	2621 2		N	-0-		-0-	
07	3100 N	3158	-0-	58	58	339 1	2819 2		N	-0-		-0-	
08	3100 N	3292	-0-	192	250	341 1	2951 2		N	-0-		-0-	
09	3000 N	2944	-0-	-56	194	313 1	2631 2		N	-0-		-0-	
10	3100 N	3496	-0-	396	590	353 1	3143 2		N	-0-		-0-	
11	3751 X	3161	-0-	-590	-0-	217 1	2944 2		N	-0-		-0-	
*12	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	181 1	2215 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,948				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6975 X	6623	-0-	-352	-0-			422 1	6170 2	Y	28			38
									31 9						
02		6525 X	6066	-0-	-459	-0-			414 1	5646 2	Y	5			43
									6 9						
03		6758 X	6741	-0-	-17	-0-			494 1	6245 2	Y	2			45
									2 9						
04		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-			451 1	6194 2	Y	-0-			45
05		6758 X	6630	-0-	-128	-0-			354 1	6272 2	Y	4			49
									4 9						
06		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-			413 1	5965 2	Y	5			54
									6 9						
07		6851 X	6252	-0-	-599	-0-			485 1	5755 2	Y	11			65
									12 9						
08		6851 X	6236	-0-	-615	-0-			477 1	5759 2	Y	-0-			65
09		6630 X	5764	-0-	-866	-0-			473 1	5291 2	Y	-0-			65
10		6634 X	5857	-0-	-777	-0-			5857 2		Y	-0-			65
11		6390 X	6228	-0-	-162	-0-			584 1	5644 2	Y	-0-			65
*12		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-			655 1	5788 2	Y	-0-			65
TOTAL GAS PROD:			75,869			TOTAL CONDENSATE PROD:			55						

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707															
01		8401 X	6970	-0-	-1431	-0-			706 1	6264 2	N	-0-			-0-
02		7859 X	6341	-0-	-1518	-0-			647 1	5694 2	N	-0-			-0-
03		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-			668 1	7866 2	N	-0-			-0-
04		8130 X	7736	-0-	-394	-0-			723 1	7013 2	N	-0-			-0-
05		7580 X	7580	-0-	-0-	-0-			720 1	6860 2	N	-0-			-0-
06		8130 X	7232	-0-	-898	-0-			678 1	6554 2	N	-0-			-0-
07		8401 X	7333	-0-	-1068	-0-			703 1	6630 2	N	-0-			-0-
08		8401 X	6468	-0-	-1933	-0-			730 1	5738 2	N	-0-			-0-
09		7740 X	7222	-0-	-518	-0-			644 1	6578 2	N	-0-			-0-
10		7595 X	7514	-0-	-81	-0-			680 1	6834 2	N	-0-			-0-
11		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-			671 1	6771 2	N	-0-			-0-
*12		8128 X	8128	-0-	-0-	-0-			721 1	7407 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			88,500			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	106	1	1229	2	Y	-0-		-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	109	1	1115	2	Y	-0-		-0-
03	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	123	1	1181	2	Y	-0-		-0-
04	1290 N	1255	-0-	-35	-0-	110	1	1145	2	Y	-0-		-0-
05	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	107	1	1177	2	Y	-0-		-0-
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	103	1	1177	2	Y	-0-		-0-
07	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	120	1	1156	2	Y	-0-		-0-
08	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	119	1	1149	2	Y	-0-		-0-
09	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	117	1	1098	2	Y	-0-		-0-
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	117	1	1129	2	Y	-0-		-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	63	1	1186	2	Y	-0-		-0-
12	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	4	1	1235	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-		-0-
02	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-		-0-
03	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-		-0-
04	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-		-0-
05	2480 N	2455	-0-	-25	-0-	2455	2			N	-0-		-0-
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-		-0-
07	2480 N	2375	-0-	-105	-0-	2375	2			N	-0-		-0-
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-		-0-
09	2400 N	2251	-0-	-149	-0-	2251	2			N	-0-		-0-
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-		-0-
11	2340 N	1970	-0-	-370	-0-	1970	2			N	-0-		-0-
12	2325 N	1834	-0-	-491	-0-	1834	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 27,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

01	4309 X	3428	-0-	-881	-0-	658	1	2769	2	N	1		38
						1	9						
02	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-		38
03	4991 X	1	-0-	-4990	-0-	1	1			N	-0-		38
04	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-		38
05	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-	1 1	37
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-		37
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		37
*08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	5 7	32
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32 7	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	785	1	5589	2	N	97	189 1 116
							107	9					
02		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	759	1	5132	2	N	121	237
							133	9					
03		6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	845	1	5435	2	N	112	187 1 162
							123	9					
04		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	676	1	5206	2	N	70	232
							77	9					
05		6138 X	6120	-0-	-18	-0-	760	1	5252	2	N	98	190 1 140
							108	9					
06		5940 X	5840	-0-	-100	-0-	704	1	5133	2	N	3	143
							3	9					
07		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	849	1	5234	2	N	194	171 1 166
							213	9					
08		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	847	1	5357	2	N	126	182 1 110
							139	9					
09		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	845	1	5305	2	N	70	180
							77	9					
10		6107 X	5576	-0-	-531	-0-	5518	2	58	9	N	53	173 1 60
11		5940 X	5624	-0-	-316	-0-	285	1	5221	2	N	107	167
							118	9					
12		5766 X	5558	-0-	-208	-0-	285	1	5225	2	N	44	173 1 38
							48	9					
TOTAL GAS PROD:			72,451			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,095				

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183													
01		8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	745	1	7862	2	N	48	100
							53	9					
02		9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	1174	1	8650	2	N	-0-	100
03		10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	804	1	9654	2	N	86	186
							95	9					
04		9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	706	1	9164	2	N	61	247
							67	9					
05		9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	790	1	8815	2	N	15	75 1 187
							17	9					
06		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	610	1	6097	2	N	-0-	187
07		7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	802	1	6819	2	N	82	269
							90	9					
08		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	593	1	4178	2	N	14	190 1 93
							15	9					
09		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	526	1	2755	2	N	27	120
							30	9					
10		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-	120
11		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	386	1	3266	2	N	-0-	120
12		5332 X	2998	-0-	-2334	-0-	431	1	2567	2	N	-0-	120
TOTAL GAS PROD:			81,548			TOTAL CONDENSATE PROD:			333				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-								

DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	1164	1	5177	2	N	-0-					-0-
02	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	622	1	4765	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5378	-0-	-326	-0-	622	1	4756	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	4470	-0-	-1680	-0-	555	1	3915	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	4946	-0-	-1409	-0-	605	1	4341	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	4980	-0-	-1170	-0-	621	1	4359	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4842	-0-	-924	-0-	637	1	4205	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5079	-0-	-284	-0-	657	1	4422	2	N	-0-					-0-
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	805	1	4664	2	N	-0-					-0-
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	718	1	4671	2	N	-0-					-0-
11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	756	1	4229	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5078	-0-	-564	-0-	889	1	4189	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			62,344			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005										TOTAL DEPTH	6396	PERF. 7050	-	9697
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	205 1	2182 2	N	111			136	
							122 9							
02		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		N	-0-			136	
03		2232 N	2019	-0-	-213	-0-	1998 2	21 9	N	19			155	
04		2160 N	2038	-0-	-122	-0-	2038 2		N	-0-			155	
05		2232 N	2008	-0-	-224	-0-	2008 2		N	-0-			155	
06		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-			155	
07		2108 N	1804	-0-	-304	-0-	1804 2		N	-0-			155	
08		2015 N	1910	-0-	-105	-0-	1910 2		N	-0-			155	
09		1980 N	1855	-0-	-125	-0-	1855 2		N	-0-			155	
10		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-			155	
11		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	869 1	1207 2	N	-0-			155	
*12		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	156 1	1896 2	N	-0-			155	
TOTAL GAS PROD:			24,208		TOTAL CONDENSATE PROD:			130						

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005										TOTAL DEPTH	8741	PERF. 8970	-	11095
01		8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161 2		N	-0-			-0-	
02		7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737 2		N	-0-			-0-	
03		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8681 2		N	-0-			-0-	
04		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	8148 2		N	-0-			-0-	
05		8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8428 2		N	-0-			-0-	
06		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042 2		N	-0-			-0-	
07		8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8213 2		N	-0-			-0-	
08		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	7875 2		N	-0-			-0-	
09		7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7599 2		N	-0-			-0-	
10		7750 X	7702	-0-	-48	-0-	7702 2		N	-0-			-0-	
11		7500 X	7389	-0-	-111	-0-	7389 2		N	-0-			-0-	
12		7874 X	7306	-0-	-568	-0-	7306 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			95,281		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005										TOTAL DEPTH	8761	PERF. 9090	-	10747
01		4309 X	4128	-0-	-181	-0-	4128 2		N	-0-			-0-	
02		4031 X	3831	-0-	-200	-0-	3831 2		N	-0-			-0-	
03		4309 X	4129	-0-	-180	-0-	4129 2		N	-0-			-0-	
04		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244 2		N	-0-			-0-	
05		4309 X	4244	-0-	-65	-0-	4244 2		N	-0-			-0-	
06		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2		N	-0-			-0-	
07		4309 X	3833	-0-	-476	-0-	3833 2		N	-0-			-0-	
08		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 2		N	-0-			-0-	
09		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 2		N	-0-			-0-	
10		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327 2		N	-0-			-0-	
11		4170 X	4150	-0-	-20	-0-	4150 2		N	-0-			-0-	
12		4650 X	3827	-0-	-823	-0-	3827 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			49,906		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006										TOTAL DEPTH	6374	PERF.	6748 - 8772
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	127 1	4754 2	N	75			245
02		4524 X	4374	-0-	-150	-0-	83 9						
03		4836 X	4105	-0-	-731	-0-	4374 2		N	-0-	195 1		50
04		4680 X	4122	-0-	-558	-0-	4105 2		N	-0-			50
05		4836 X	4326	-0-	-510	-0-	18 1	4104 2	N	-0-			50
06		4680 X	3817	-0-	-863	-0-	4326 2		N	-0-			50
07		4681 X	3226	-0-	-1455	-0-	3810 2	7 9	N	6			56
08		4340 X	3517	-0-	-823	-0-	3226 2		N	-0-			56
09		4200 X	3389	-0-	-811	-0-	3482 2	35 9	N	32			88
10		4340 X	3307	-0-	-1033	-0-	3389 2		N	-0-			88
11		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3307 2		N	-0-			88
*12		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3815 2		N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:			46,627			TOTAL CONDENSATE PROD:			113				

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH	6299	PERF.	6838 - 8880
01		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	1068 1	5062 2	N	-0-			38
02		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	1147 1	5090 2	N	-0-			38
03		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	1142 1	5069 2	N	-0-			38
04		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	1049 1	4503 2	N	-0-			38
05		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	771 1	5131 2	N	-0-			38
06		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	785 1	5334 2	N	-0-			38
07		7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	1204 1	6177 2	N	-0-			38
08		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	861 1	5341 2	N	-0-			38
09		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	616 1	5055 2	N	-0-			38
10		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	573 1	4832 2	N	-0-			38
11		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	499 1	4666 2	N	-0-			38
*12		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	491 1	4281 2	N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			70,747			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005										TOTAL DEPTH	5114	PERF.	6000 - 7900
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//	870311									
WELL OF DREAMS		WELL #:	2H	RRCID ->	215663	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	6270 - 7874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			99
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	
01	4681 X	4325	-0-	-356	-0-	514	1	3796	2	N	14	104
						15	9					
02	4350 X	4035	-0-	-315	-0-	489	1	3538	2	N	7	111
						8	9					
03	4619 X	4534	-0-	-85	-0-	517	1	4010	2	N	6	117
						7	9					
04	4470 X	4313	-0-	-157	-0-	434	1	3872	2	N	6	123
						7	9					
05	4619 X	4287	-0-	-332	-0-	488	1	3725	2	N	67	190
						74	9					
06	4380 X	2879	-0-	-1501	-0-	452	1	2427	2	N	-0-	190
07	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	547	1	4171	2	N	-0-	190
08	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	561	1	4243	2	N	-0-	190
09	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	543	1	4021	2	N	-0-	190
10	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	543	1	4046	2	N	-0-	190
11	4530 X	4431	-0-	-99	-0-	510	1	3921	2	N	-0-	190
12	4464 X	4150	-0-	-314	-0-	449	1	3701	2	N	-0-	190
TOTAL GAS PROD:			51,629	TOTAL CONDENSATE PROD:			100					

DEAR RANCH		WELL #:	5H	RRCID ->	215704	COMPL. DATE	12/26/2005	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	6809 - 8832	
01	4247 X	2085	-0-	-2162	-0-	830	1	1255	2	N	-0-	9
02	3973 X	963	-0-	-3010	-0-	770	1	193	2	N	-0-	9
03	4247 X	319	-0-	-3928	-0-	319	1			N	-0-	9
04	4110 X	658	-0-	-3452	-0-	658	1			N	-0-	9
05	4247 X	410	-0-	-3837	-0-	410	1			N	-0-	9
06	2010 X	417	-0-	-1593	-0-	417	1			N	-0-	9
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	9
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	9
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	9
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	9
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
TOTAL GAS PROD:			4,852	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-				-0-
02	2639 X	-0-	-0-	-2639	-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	2821 X	-0-	-0-	-2821	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

01	155 N	22	-0-	-133	-0-	3	1	19	2	N	-0-				-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		38				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK RANCH WELL #: RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
PLUGGED AND ABANDONED				06/13/2014											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450														
01		1767 X	764	-0-	-1003	-0-	26	1	738	2	Y	-0-		41
02		1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-		41
03		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-		41
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-		41
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		41
06		T. A.	2501	-0-	2501	2501	9	1	2492	2	Y	-0-		41
07		T. A.	3375	-0-	3375	5876	130	1	3245	2	Y	-0-		41
08		8228 X	2352	-0-	-5876	-0-	94	1	2234	2	Y	22		63
							24	9						
09		1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	72	1	1829	2	Y	-0-		63
10		2573 X	1705	-0-	-868	-0-	66	1	1639	2	Y	-0-		63
11		3060 X	2112	-0-	-948	-0-	285	1	1827	2	Y	-0-		63
12		3317 X	1100	-0-	-2217	-0-	158	1	942	2	Y	-0-		63
TOTAL GAS PROD:			15,810			TOTAL CONDENSATE PROD:			22					

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752															
01		10819 X	10380	-0-	-439	-0-	723	1	9594	2	N	57		113	
							63	9							
02		10034 X	9687	-0-	-347	-0-	527	1	9156	2	N	4		117	
							4	9							
03		10385 X	9616	-0-	-769	-0-	481	1	9121	2	N	13		130	
							14	9							
04		10050 X	8755	-0-	-1295	-0-	758	1	7973	2	N	22		152	
							24	9							
05		10385 X	10100	-0-	-285	-0-	629	1	9469	2	N	2	30	1	124
							2	9							
06		10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	808	1	9332	2	N	15		139	
							17	9							
07		10354 X	10014	-0-	-340	-0-	954	1	9039	2	N	19		158	
							21	9							
*08		10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	1232	1	9222	2	N	-0-	31	1	126
09		10170 X	9894	-0-	-276	-0-	918	1	8948	2	N	25		151	
							28	9							
10		10509 X	8865	-0-	-1644	-0-	848	1	7992	2	N	23	31	1	143
							25	9							
11		10170 X	7085	-0-	-3085	-0-	632	1	6451	2	N	2		145	
							2	9							
12		10013 X	6740	-0-	-3273	-0-	683	1	6049	2	N	7		152	
							8	9							
TOTAL GAS PROD:			111,747			TOTAL CONDENSATE PROD:			189						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	-0-	902	1	5662	2	N	-0-		-0-
02		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	-0-	972	1	4115	2	N	-0-		-0-
03		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	-0-	867	1	4799	2	N	-0-		-0-
04		2580 X	2430	-0-	-150	-0-	-0-	621	1	1809	2	N	-0-		-0-
05		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	-0-	822	1	3114	2	N	-0-		-0-
06		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	-0-	764	1	2811	2	N	-0-		-0-
07		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	-0-	670	1	2918	2	N	-0-		-0-
08		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	-0-	641	1	2866	2	N	-0-		-0-
09		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	-0-	609	1	2660	2	N	-0-		-0-
10		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	-0-	660	1	2609	2	N	-0-		-0-
11		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	-0-	779	1	2289	2	N	-0-		-0-
*12		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	-0-	789	1	2220	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			46,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837															
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	-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:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777															
01	3379	X	2209	-0-	-1170	-0-	-0-	530	1	1679	2	N	-0-		-0-
02	3161	X	1298	-0-	-1863	-0-	-0-	378	1	920	2	N	-0-		-0-
03	3379	X	2110	-0-	-1269	-0-	-0-	542	1	1568	2	N	-0-		-0-
04	3210	X	1657	-0-	-1553	-0-	-0-	407	1	1250	2	N	-0-		-0-
05	3317	X	1171	-0-	-2146	-0-	-0-	292	1	879	2	N	-0-		-0-
06	2130	X	1426	-0-	-704	-0-	-0-	363	1	1063	2	N	-0-		-0-
07	2108	X	1458	-0-	-650	-0-	-0-	368	1	1090	2	N	-0-		-0-
08	2108	X	1287	-0-	-821	-0-	-0-	315	1	972	2	N	-0-		-0-
09	1650	X	1113	-0-	-537	-0-	-0-	363	1	750	2	N	-0-		-0-
10	1488	X	468	-0-	-1020	-0-	-0-	143	1	325	2	N	-0-		-0-
11	1440	X	893	-0-	-547	-0-	-0-	129	1	764	2	N	-0-		-0-
12	1147	N	957	-0-	-190	-0-	-0-	158	1	799	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,047			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181										COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	9030 - 10957
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	2740	2	N	-0-		-0-
02		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	2125	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	3255	-0-	155	-0-	155	344	1	2911	2	N	-0-		-0-
04		2580 N	2363	-0-	-217	-0-	-0-	251	1	2112	2	N	-0-		-0-
05		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	2552	2	N	-0-		-0-
06		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	2640	2	N	-0-		-0-
07		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	2714	2	N	-0-		-0-
08		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	2729	2	N	-0-		-0-
09		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	2724	2	N	-0-		-0-
10		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	2770	2	N	-0-		-0-
11		2580 X	2091	-0-	-489	-0-	-0-	144	1	1947	2	N	-0-		-0-
12		2666 X	1851	-0-	-815	-0-	-0-	140	1	1711	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				32,989				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242										COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	9000 - 10195
01		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
02		1885 N	1068	-0-	-817	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
03		1736 N	937	-0-	-799	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
04		2100 N	1293	-0-	-807	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
06		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1217	-0-	-147	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
09		1200 N	730	-0-	-470	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
10		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
11		1440 N	1246	-0-	-194	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
*12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				16,582				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570										COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	6565 - 8762
01		5146 X	4930	-0-	-216	-0-	-0-	4917	2	13	9	N	12		80
02		4814 X	4744	-0-	-70	-0-	-0-	4722	2	22	9	N	20		100
03		5146 X	4908	-0-	-238	-0-	-0-	4891	2	17	9	N	15		115
04		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	-0-	5144	2	6	9	N	5		120
05		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	-0-	5149	2	65	9	N	59		179
06		4920 X	4907	-0-	-13	-0-	-0-	4907	2			N	-0-		179
07		5146 X	5145	-0-	-1	-0-	-0-	5145	2			N	-0-		179
08		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	-0-	5200	2	30	9	N	27		206
09		4980 X	4816	-0-	-164	-0-	-0-	4815	2	1	9	N	1		207
10		5146 X	5054	-0-	-92	-0-	-0-	5037	2	17	9	N	15		222
11		4980 X	4809	-0-	-171	-0-	-0-	4805	2	4	9	N	4	196	30
12		5239 X	4924	-0-	-315	-0-	-0-	4924	2			N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:				59,831				TOTAL CONDENSATE PROD:				158			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	626 1	1833 2	N	-0-			29	
02		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	690 1	1538 2	N	46			75	
							51 9							
03		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	725 1	1663 2	N	35			110	
							39 9							
04		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	694 1	1524 2	N	-0-			110	
05		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	664 1	1815 2	N	-0-			110	
06		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	627 1	1851 2	N	-0-	2 7		108	
07		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	731 1	2078 2	N	-0-			108	
08		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	736 1	1466 2	N	-0-			108	
09		1980 N	1270	-0-	-710	-0-	470 1	800 2	N	-0-			108	
10		3100 N	4028	-0-	928	928	743 1	3285 2	N	-0-			108	
11		3000 N	3046	-0-	46	974	263 1	2731 2	N	47			155	
							52 9							
*12		2698 N	1724	-0-	-974	-0-	292 1	1432 2	N	-0-			155	
TOTAL GAS PROD:			29,419	TOTAL CONDENSATE PROD:							128			

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220														
01		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	148 1	2608 2	N	52			222	
							57 9							
02		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	167 1	2466 2	N	4	196 1		30	
							4 9							
03		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	169 1	2628 2	N	-0-			30	
04		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	155 1	2559 2	N	-0-			30	
05		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	149 1	2641 2	N	-0-			30	
06		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	141 1	2549 2	N	45			75	
							50 9							
07		3100 N	4177	-0-	1077	1077	399 1	3778 2	N	-0-			75	
08		3100 N	2857	-0-	-243	834	148 1	2709 2	N	-0-			75	
09		3000 N	2581	-0-	-419	415	86 1	2495 2	N	-0-			75	
10		3018 N	2603	-0-	-415	-0-	2603 2		N	-0-			75	
11		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-			75	
*12		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-			75	
TOTAL GAS PROD:			33,061	TOTAL CONDENSATE PROD:							101			

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934														
01		1457 N	110	-0-	-1347	-0-	110 1		N	-0-			-0-	
02		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	782 1	1731 2	N	-0-			-0-	
03		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	894 1	1869 2	N	-0-			-0-	
04		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	865 1	1908 2	N	-0-			-0-	
05		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	586 1	2336 2	N	-0-			-0-	
06		3000 N	3240	-0-	240	240	618 1	2622 2	N	-0-			-0-	
07		3100 N	3402	-0-	302	542	939 1	2463 2	N	-0-			-0-	
08		3100 N	3555	-0-	455	997	966 1	2589 2	N	-0-			-0-	
09		4873 X	3876	-0-	-997	-0-	959 1	2917 2	N	-0-			-0-	
10		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	1004 1	2611 2	N	-0-			-0-	
11		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	1000 1	2323 2	N	-0-			-0-	
*12		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	975 1	1624 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,691	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
01	1891 N	1756	-0-	-135	-0-	718	1	1038	2	N	-0-	-0-			-0-		
02	1943 N	1639	-0-	-304	-0-	775	1	864	2	N	-0-	-0-			-0-		
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	829	1	1048	2	N	-0-	-0-			-0-		
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	796	1	980	2	N	-0-	-0-			-0-		
05	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	516	1	1240	2	N	-0-	-0-			-0-		
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	543	1	1368	2	N	-0-	-0-			-0-		
07	1829 N	1733	-0-	-96	-0-	816	1	917	2	N	-0-	-0-			-0-		
08	1767 N	1043	-0-	-724	-0-	513	1	530	2	N	-0-	-0-			-0-		
09	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-		
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		13,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250																	
01	4774 X	4646	-0-	-128	-0-	651	1	3987	2	N	7				193		
02	4466 X	4324	-0-	-142	-0-	659	1	3664	2	N	1	184	1		10		
03	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	723	1	4070	2	N	-0-	-0-			10		
04	4620 X	4267	-0-	-353	-0-	700	1	3567	2	N	-0-	-0-			10		
05	4774 X	4492	-0-	-282	-0-	507	1	3985	2	N	-0-	-0-			10		
06	4620 X	4236	-0-	-384	-0-	458	1	3778	2	N	-0-	-0-			10		
07	4774 X	4292	-0-	-482	-0-	730	1	3562	2	N	-0-	-0-			10		
08	4774 X	4305	-0-	-469	-0-	748	1	3557	2	N	-0-	-0-			10		
09	4350 X	4234	-0-	-116	-0-	697	1	3537	2	N	-0-	-0-			10		
10	4495 X	4257	-0-	-238	-0-	748	1	3509	2	N	-0-	-0-			10		
11	4230 X	3863	-0-	-367	-0-	251	1	3612	2	N	-0-	-0-			10		
12	4340 X	4243	-0-	-97	-0-	247	1	3996	2	N	-0-	-0-			10		
TOTAL GAS PROD:		51,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		8											

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420																	
01	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	928	1	3429	2	N	-0-	-0-			13		
02	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	970	1	3070	2	N	-0-	-0-			13		
03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	990	1	3361	2	N	-0-	-0-			13		
04	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	960	1	3299	2	N	-0-	-0-			13		
05	4340 X	4046	-0-	-294	-0-	657	1	3389	2	N	-0-	-0-			13		
06	4200 X	3937	-0-	-263	-0-	660	1	3277	2	N	-0-	-0-			13		
07	4340 X	3665	-0-	-675	-0-	958	1	2707	2	N	-0-	-0-			13		
08	4340 X	4078	-0-	-262	-0-	1013	1	3065	2	N	-0-	-0-			13		
09	4200 X	3686	-0-	-514	-0-	940	1	2746	2	N	-0-	-0-			13		
10	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	1045	1	3019	2	N	-0-	-0-			13		
11	3960 X	3524	-0-	-436	-0-	760	1	2753	2	N	10	-0-			23		
12	4092 X	2184	-0-	-1908	-0-	514	1	1670	2	N	-0-	-0-			23		
TOTAL GAS PROD:		46,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		10											

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337																	
01		4805 X	2669	-0-	-2136	-0-	169	1	2469	2	Y	28					38
							31	9									
02		4495 X	3449	-0-	-1046	-0-	235	1	3208	2	Y	5					43
							6	9									
03		4185 X	3204	-0-	-981	-0-	235	1	2967	2	Y	2					45
							2	9									
04		3630 X	2888	-0-	-742	-0-	196	1	2692	2	Y	-0-					45
05		3751 X	2709	-0-	-1042	-0-	145	1	2560	2	Y	4					49
							4	9									
06		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	201	1	2897	2	Y	5					54
							6	9									
07		3224 X	2830	-0-	-394	-0-	219	1	2599	2	Y	11					65
							12	9									
08		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	345	1	4164	2	Y	-0-					65
09		3090 X	2591	-0-	-499	-0-	213	1	2378	2	Y	-0-					65
10		3193 X	2540	-0-	-653	-0-	2540	2			Y	-0-					65
11		3120 X	2672	-0-	-448	-0-	250	1	2422	2	Y	-0-					65
12		4495 X	2365	-0-	-2130	-0-	240	1	2125	2	Y	-0-					65
TOTAL GAS PROD:			35,530			TOTAL CONDENSATE PROD:			55								

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8560 - 8950		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006										TOTAL DEPTH	5002	PERF.	5250 - 8350		
01		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-		365	1	2272	2	Y	-0-	33	
02		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-		381	1	2136	2	Y	-0-	33	
03		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-		405	1	2224	2	Y	-0-	33	
04		2460 N	2315	-0-	-145	-0-		379	1	1922	2	Y	13	46	
								14	9						
05		2542 N	1880	-0-	-662	-0-		324	1	1554	2	Y	2	48	
								2	9						
06		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		31	1	2020	2	Y	3	51	
								3	9						
07		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-		447	1	1938	2	Y	2	53	
								2	9						
08		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-		551	1	1660	2	Y	2	55	
								2	9						
09		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-		206	1	1993	2	Y	-0-	55	
10		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-		606	1	1826	2	Y	-0-	55	
11		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-		450	1	1881	2	Y	-0-	55	
12		2263 N	2104	-0-	-159	-0-		412	1	1692	2	Y	-0-	55	
TOTAL GAS PROD:			27,698											TOTAL CONDENSATE PROD:	22

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006										TOTAL DEPTH	11305	PERF.	7390 - 11247		
01		11718 X	9804	-0-	-1914	-0-		1286	1	8518	2	N	-0-	-0-	
02		10469 X	9142	-0-	-1327	-0-		1194	1	7948	2	N	-0-	-0-	
03		10943 X	9589	-0-	-1354	-0-		1267	1	8322	2	N	-0-	-0-	
04		10200 X	9329	-0-	-871	-0-		1249	1	8080	2	N	-0-	-0-	
05		10416 X	9617	-0-	-799	-0-		1219	1	8398	2	N	-0-	-0-	
06		9480 X	9192	-0-	-288	-0-		1179	1	8013	2	N	-0-	-0-	
07		9765 X	4804	-0-	-4961	-0-		645	1	4159	2	N	-0-	-0-	
08		10633 X	10633	-0-	-0-	-0-		1082	1	9551	2	N	-0-	-0-	
09		10783 X	10783	-0-	-0-	-0-		1071	1	9712	2	N	-0-	-0-	
10		11135 X	11135	-0-	-0-	-0-		1146	1	9989	2	N	-0-	-0-	
11		10700 X	10700	-0-	-0-	-0-		1137	1	9563	2	N	-0-	-0-	
12		11129 X	10910	-0-	-219	-0-		1185	1	9725	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			115,638											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8029 X	1294	-0-	-6735	-0-	670 1	624 2	N	-0-			-0-
02		7308 X	5984	-0-	-1324	-0-	1129 1	4855 2	N	-0-			-0-
03		7595 X	5949	-0-	-1646	-0-	1157 1	4792 2	N	-0-			-0-
04		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	1134 1	4385 2	N	-0-			-0-
05		6386 X	5568	-0-	-818	-0-	1131 1	4437 2	N	-0-			-0-
06		6180 X	5840	-0-	-340	-0-	1162 1	4678 2	N	-0-			-0-
07		6386 X	5694	-0-	-692	-0-	1209 1	4485 2	N	-0-			-0-
08		5952 X	5534	-0-	-418	-0-	1175 1	4359 2	N	-0-			-0-
09		5850 X	5259	-0-	-591	-0-	1209 1	4050 2	N	-0-			-0-
10		6045 X	5971	-0-	-74	-0-	1252 1	4719 2	N	-0-			-0-
11		5850 X	5792	-0-	-58	-0-	1317 1	4475 2	N	-0-			-0-
12		5704 X	5524	-0-	-180	-0-	1406 1	4118 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			63,928	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

01		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	503 1	941 2	N	-0-			-0-
02		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	517 1	2131 2	N	-0-			-0-
03		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	369 1	1570 2	N	-0-			-0-
04		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	360 1	1433 2	N	-0-			-0-
05		1581 N	516	-0-	-1065	-0-	103 1	413 2	N	-0-			-0-
06		1530 N	215	-0-	-1315	-0-	45 1	170 2	N	-0-			-0-
07		1581 N	11	-0-	-1570	-0-	2 1	9 2	N	-0-			-0-
08		527 N	161	-0-	-366	-0-	34 1	127 2	N	-0-			-0-
09		210 N	28	-0-	-182	-0-	7 1	21 2	N	-0-			-0-
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	41 1	268 2	N	-0-			-0-
11		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	358 1	1224 2	N	-0-			-0-
*12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	147 1	384 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,177	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

01		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	583 1	1107 2	N	-0-			-0-
02		1015 N	387	-0-	-628	-0-	387 1		N	-0-			-0-
03		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			-0-
04		1650 N	564	-0-	-1086	-0-	564 1		N	-0-			-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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:			2,641	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4216 X	3828	-0-	-388	-0-		388 1	3440 2	N	-0-			-0-
02		3944 X	3547	-0-	-397	-0-		362 1	3185 2	N	-0-			-0-
03		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-		338 1	3981 2	N	-0-			-0-
04		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-		363 1	3515 2	N	-0-			-0-
05		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-		366 1	3495 2	N	-0-			-0-
06		4170 X	3972	-0-	-198	-0-		372 1	3600 2	N	-0-			-0-
07		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-		419 1	3949 2	N	-0-			-0-
08		4309 X	3420	-0-	-889	-0-		386 1	3034 2	N	-0-			-0-
09		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-		436 1	4457 2	N	-0-			-0-
10		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-		436 1	4383 2	N	-0-			-0-
11		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-		419 1	4228 2	N	-0-			-0-
*12		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-		482 1	4954 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,988			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754														
01		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-		138 1	1605 2	Y	4	4 1		6
02		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		4 9	1344 2	Y	10	8 1		8
03		1705 N	1623	-0-	-82	-0-		11 9	1463 2	Y	7	8 1		7
04		1650 N	1503	-0-	-147	-0-		8 9	1364 2	Y	7	7 1		7
05		1581 N	1508	-0-	-73	-0-		131 1	1375 2	Y	7	7 1		7
06		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		8 9	125 1	Y	7	7 1		7
07		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		124 1	1407 2	Y	6	8 1		5
08		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		7 9	151 1	Y	6	5 1		6
09		1500 N	1363	-0-	-137	-0-		151 1	1455 2	Y	6	5 1		6
10		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		7 9	151 1	Y	9	10 1		5
11		1500 N	1076	-0-	-424	-0-		10 9	130 1	Y	9	5 1		9
12		1395 N	1272	-0-	-123	-0-		10 9	117 1	Y	13	12 1		10
								14 9	53 1	Y	14	18 1		6
								15 9	4 1	Y	13	13 1		6
								14 9						
TOTAL GAS PROD:			17,602			TOTAL CONDENSATE PROD:			105					

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-			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-	4 7		5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4 7		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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006													TOTAL DEPTH	8789	PERF. 8440 - 8789	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	357	1	1541	2	Y	24	30	1			11
						26	9									
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	339	1	1452	2	Y	50	31	1			30
						55	9									
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	316	1	1264	2	Y	32	31	1			31
						35	9									
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	302	1	1289	2	Y	48	34	1			45
						53	9									
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	289	1	1296	2	Y	48	36	1			57
						53	9									
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	283	1	1141	2	Y	35	67	1			25
						39	9									
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	350	1	1427	2	Y	38	31	1			32
						42	9									
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	335	1	1389	2	Y	35	32	1			35
						39	9									
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	335	1	1377	2	Y	35	33	1			37
						39	9									
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1189	2	36	9	Y	33	32	1			38
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	324	1	1418	2	Y	23	26	1			35
						25	9									
*12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	424	1	1445	2	Y	28	25	1			38
						31	9									

TOTAL GAS PROD: 20,355

TOTAL CONDENSATE PROD: 429

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006													TOTAL DEPTH	7219	PERF. 7550 - 10857	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	535	-0-	535	535	72	1	463	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	4115	-0-	4115	4650	419	1	3696	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	4375	-0-	4375	9025	435	1	3940	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3906	-0-	3906	12931	402	1	3504	2	N	-0-					-0-
11	16762 X	3831	-0-	-12931	-0-	407	1	3424	2	N	-0-					-0-
12	4030 X	3490	-0-	-540	-0-	379	1	3111	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,252

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012													TOTAL DEPTH	6513	PERF. 9026 - 9362	
01	5332 X	3438	-0-	-1894	-0-	428	1	3010	2	Y	-0-					79
02	4988 X	1050	-0-	-3938	-0-	210	1	840	2	Y	-0-					79
03	5332 X	1149	-0-	-4183	-0-	486	1	663	2	Y	-0-					79
04	5160 X	1147	-0-	-4013	-0-	463	1	684	2	Y	-0-					79
05	5332 X	1141	-0-	-4191	-0-	393	1	748	2	Y	-0-					79
06	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	599	1	533	2	Y	-0-					79
*07	1178 X	1133	-0-	-45	-0-	711	1	422	2	Y	-0-	2	7			77
*08	1178 X	1174	-0-	-4	-0-	667	1	507	2	Y	-0-	2	7			75
*09	1140 X	1111	-0-	-29	-0-	704	1	407	2	Y	-0-	1	7			74
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	692	1	269	2	Y	-0-					74
11	1140 N	944	-0-	-196	-0-	48	1	896	2	Y	-0-					74
12	1147 N	678	-0-	-469	-0-	34	1	644	2	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 15,058

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																			
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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	8371	2	N	-0-					174	
02		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	7611	2	N	-0-					174	
03		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	7024	2	N	-0-					174	
04		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	6606	2	N	-0-					174	
05		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	6791	2	N	-0-					174	
06		6570 X	5823	-0-	-747	-0-	-0-	266	1	5557	2	N	-0-					174	
07		6789 X	6016	-0-	-773	-0-	-0-	317	1	5699	2	N	-0-					174	
08		6789 X	5695	-0-	-1094	-0-	-0-	278	1	5417	2	N	-0-					174	
09		6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	6503	2	N	-0-					174	
10		6789 X	6340	-0-	-449	-0-	-0-	305	1	6035	2	N	-0-					174	
11		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	7325	2	N	-0-					174	
*12		8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	8219	2	N	-0-					174	
TOTAL GAS PROD:			84,876			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682																		
01		3596 X	4	-0-	-3592	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
02		3364 X	-0-	-0-	-3364	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		12 X	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		12 X	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522																		
01		7254 X	6840	-0-	-414	-0-	-0-	367	1	6454	2	N	17					167
02		6728 X	6572	-0-	-156	-0-	-0-	19	9	412	1	N	64	196	1			35
03		7223 X	7034	-0-	-189	-0-	-0-	70	9	424	1	N	-0-					35
04		6990 X	6732	-0-	-258	-0-	-0-	380	1	6293	2	N	54					89
05		7223 X	6837	-0-	-386	-0-	-0-	59	9	366	1	N	7					96
06		6810 X	6044	-0-	-766	-0-	-0-	8	9	317	1	N	-0-					96
07		7037 X	1908	-0-	-5129	-0-	-0-	182	1	1726	2	N	-0-					96
08		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	6980	2	N	-0-					96
09		6720 X	6564	-0-	-156	-0-	-0-	219	1	6345	2	N	-0-					96
10		6851 X	5803	-0-	-1048	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					96
11		7020 X	5915	-0-	-1105	-0-	-0-	5878	2	37	9	N	34					130
12		7347 X	6536	-0-	-811	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					130
TOTAL GAS PROD:			74,146			TOTAL CONDENSATE PROD:			176									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		2976 X	2161	-0-	-815	-0-	443	1	1718	2	N	-0-		28	
02		2784 X	531	-0-	-2253	-0-	24	1	507	2	N	-0-		28	
03		2976 X	235	-0-	-2741	-0-	235	2			N	-0-		28	
04		2880 X	153	-0-	-2727	-0-	153	2			N	-0-		28	
05		2976 X	14	-0-	-2962	-0-	14	2			N	-0-		28	
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-		28	
07		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		28	
08		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		28	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28	
TOTAL GAS PROD:			3,094											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631															
01		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	90	1	1965	2	N	-0-		95	
02		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-		95	
03		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-		95	
04		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-		95	
05		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2123	2	6	9	N	5		100	
06		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1906	2	6	9	N	5		105	
07		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-		105	
08		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2457	2	17	9	N	15		120	
09		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-		120	
10		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-		120	
11		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	281	1	2368	2	N	-0-		120	
*12		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	315	1	2652	2	N	-0-		120	
TOTAL GAS PROD:			28,078											TOTAL CONDENSATE PROD:	25

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800															
01		3813 X	2763	-0-	-1050	-0-	429	1	2323	2	N	10		70	
02		3567 X	1	-0-	-3566	-0-	11	9			N	-0-		70	
03		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-	1	2			N	-0-		70	
04		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-		70	
05		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-		70	
06		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-		70	
07		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		70	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70	
TOTAL GAS PROD:			2,764											TOTAL CONDENSATE PROD:	10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006										TOTAL DEPTH	5796	PERF. 6304 - 7784		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		930 N	635	-0-	-295	-0-	432 1	149 2	N	49			143	
02		870 N	740	-0-	-130	-0-	54 9						143	
03		930 N	800	-0-	-130	-0-	24 1	716 2	N	-0-			143	
04		911 N	911	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			143	
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			143	
06		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			141	
07		930 N	886	-0-	-44	-0-	1075 2		N	-0-	2 7		141	
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-			141	
09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-			141	
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			141	
11		900 N	580	-0-	-320	-0-	291 2		N	-0-			141	
12		930 N	470	-0-	-460	-0-	580 2		N	-0-			141	
TOTAL GAS PROD:			9,523	TOTAL CONDENSATE PROD:						49				

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006										TOTAL DEPTH	6072	PERF. 6450 - 8652		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	652 1	3490 2	N	11			94	
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	12 9						94	
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	48 1	3579 2	N	-0-			94	
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3668 2		N	-0-			94	
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3343 2		N	-0-			94	
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3069 2		N	-0-			94	
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3072 2		N	-0-			94	
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3174 2		N	-0-			94	
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3343 2		N	-0-			135	
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3026 2	45 9	N	-0-			135	
11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	3276 2		N	-0-			135	
*12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	738 1	2103 2	N	-0-			135	
TOTAL GAS PROD:			39,309	TOTAL CONDENSATE PROD:						52				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155																	
01		0 W	1817	-0-	1817	7313	1817	2			N	-0-					-0-
02		0 W	1629	-0-	1629	8942	45	1	1584	2	N	-0-					-0-
03		0 W	1566	-0-	1566	10508	179	1	1387	2	N	-0-					-0-
04		0 W	1301	-0-	1301	11809	1301	2			N	-0-					-0-
05		2700 N	1188	-0-	-1512	10297	1188	2			N	-0-					-0-
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	7297					N	-0-					-0-
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	4197					N	-0-					-0-
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	1097					N	-0-					-0-
09		1097 N	-0-	-0-	-1097	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			7,501			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872																	
01		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02		1943 N	1896	-0-	-47	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03		2139 N	2035	-0-	-104	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06		1980 N	1350	-0-	-630	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07		2728 N	1323	-0-	-1405	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08		2573 N	1193	-0-	-1380	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09		1350 N	1175	-0-	-175	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*12		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			21,568			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444																	
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5587	2	100	9	N	91					118
02	5307	X	4092	-0-	-1215	-0-	100	1	3984	2	N	7					125
							8	9									
03	5673	X	5262	-0-	-411	-0-	548	1	4692	2	N	20					145
							22	9									
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	504	1	5294	2	N	25					170
							28	9									
05	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	389	1	5478	2	N	-0-					170
06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	407	1	5171	2	N	-0-					170
07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	556	1	5277	2	N	5					175
							6	9									
08	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	545	1	5111	2	N	89					264
							98	9									
09	5490	X	5404	-0-	-86	-0-	535	1	4869	2	N	-0-					264
10	5673	X	5569	-0-	-104	-0-	561	1	5008	2	N	-0-	194	1			70
11	5490	X	4561	-0-	-929	-0-	259	1	4302	2	N	-0-					70
12	5084	X	2617	-0-	-2467	-0-	310	1	2307	2	N	-0-					70
TOTAL GAS PROD:			62,056			TOTAL CONDENSATE PROD:			237								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		320 1	1505 2	N			-0-				-0-	
02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		332 1	1612 2	N			-0-				-0-	
03		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-		422 1	2049 2	N			-0-				-0-	
04		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-		357 1	1623 2	N			-0-				-0-	
05		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-		381 1	1701 2	N			-0-				-0-	
06		2010 N	1709	-0-	-301	-0-		271 1	1438 2	N			-0-				-0-	
07		2046 N	1607	-0-	-439	-0-		1607 2		N			-0-				-0-	
08		2077 N	1909	-0-	-168	-0-		1909 2		N			-0-				-0-	
09		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-		2605 2		N			-0-				-0-	
10		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-		2223 2		N			-0-				-0-	
11		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-		2232 2		N			-0-				-0-	
12		2077 N	1585	-0-	-492	-0-		1585 2		N			-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,172														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

01		5704 X	5083	-0-	-621	-0-		312 1	4771 2	N			-0-				-0-	
02		5336 X	4716	-0-	-620	-0-		292 1	4424 2	N			-0-				-0-	
03		5704 X	4684	-0-	-1020	-0-		312 1	4372 2	N			-0-				-0-	
04		5160 X	4692	-0-	-468	-0-		302 1	4390 2	N			-0-				-0-	
05		5146 X	5064	-0-	-82	-0-		302 1	4762 2	N			-0-				-0-	
06		4920 X	4870	-0-	-50	-0-		292 1	4578 2	N			-0-				-0-	
07		5053 X	4854	-0-	-199	-0-		312 1	4542 2	N			-0-				-0-	
08		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-		310 1	4555 2	N			-0-				-0-	
09		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-		300 1	4806 2	N			-0-				-0-	
10		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-		9 1	5050 2	N			-0-				-0-	
11		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-		273 1	4946 2	N			-0-				-0-	
*12		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-		254 1	5065 2	N			-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			59,531														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

01		6231 X	5767	-0-	-464	-0-		311 1	5456 2	N			-0-				-0-	
02		5829 X	3377	-0-	-2452	-0-		192 1	3185 2	N			-0-				-0-	
03		6231 X	5386	-0-	-845	-0-		298 1	5088 2	N			-0-				-0-	
04		6000 X	4963	-0-	-1037	-0-		278 1	4685 2	N			-0-				-0-	
05		6169 X	5013	-0-	-1156	-0-		274 1	4739 2	N			-0-				-0-	
06		5580 X	4707	-0-	-873	-0-		265 1	4442 2	N			-0-				-0-	
07		5394 X	4884	-0-	-510	-0-		295 1	4589 2	N			-0-				-0-	
08		5394 X	4863	-0-	-531	-0-		296 1	4567 2	N			-0-				-0-	
09		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-		310 1	4688 2	N			-0-				-0-	
10		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-		332 1	4958 2	N			-0-				-0-	
11		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-		385 1	4496 2	N			-0-				-0-	
*12		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-		420 1	5228 2	N			-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			59,777														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		8184 X	7671	-0-	-513	-0-	698	1	6973	2	N	-0-				-0-
02		7656 X	7125	-0-	-531	-0-	700	1	6425	2	N	-0-				-0-
03		7998 X	6937	-0-	-1061	-0-	695	1	6242	2	N	-0-				-0-
04		7560 X	6728	-0-	-832	-0-	680	1	6048	2	N	-0-				-0-
05		7812 X	6575	-0-	-1237	-0-	672	1	5903	2	N	-0-				-0-
06		7410 X	6704	-0-	-706	-0-	665	1	6039	2	N	-0-				-0-
07		7626 X	7134	-0-	-492	-0-	712	1	6422	2	N	-0-				-0-
08		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	847	1	7514	2	N	-0-				-0-
09		9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	893	1	8445	2	N	-0-				-0-
10		8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	892	1	7817	2	N	-0-				-0-
11		9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	903	1	8798	2	N	-0-				-0-
12		9641 X	8051	-0-	-1590	-0-	804	1	7247	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			93,034			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725																
01		9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	2			N	-0-				158
02		8700 X	8169	-0-	-531	-0-	8169	2			N	-0-				158
03		9424 X	8260	-0-	-1164	-0-	8260	2			N	-0-				158
04		9120 X	8947	-0-	-173	-0-	8947	2			N	-0-				158
05		9424 X	8601	-0-	-823	-0-	8601	2			N	-0-				158
06		9120 X	8314	-0-	-806	-0-	8314	2			N	-0-				158
07		9238 X	8368	-0-	-870	-0-	8368	2			N	-0-				158
08		9238 X	8289	-0-	-949	-0-	8289	2			N	-0-				158
09		8940 X	8155	-0-	-785	-0-	308	1	7847	2	N	-0-				158
10		8587 X	8276	-0-	-311	-0-	208	1	8068	2	N	-0-				158
11		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	419	1	7905	2	N	-0-				158
*12		8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	429	1	8189	2	N	-0-				158
TOTAL GAS PROD:			101,913			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805																
01		6944 X	6392	-0-	-552	-0-	6392	2			N	-0-				152
02		6612 X	6555	-0-	-57	-0-	91	1	6464	2	N	-0-				152
03		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	339	1	7131	2	N	1				153
							1	9								
04		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	331	1	6528	2	N	5				158
							6	9								
05		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	311	1	6864	2	N	-0-				158
06		7110 X	6754	-0-	-356	-0-	357	1	6394	2	N	3				161
							3	9								
07		7347 X	7042	-0-	-305	-0-	448	1	6593	2	N	1				162
							1	9								
08		7347 X	6662	-0-	-685	-0-	433	1	6229	2	N	-0-				162
09		6930 X	5355	-0-	-1575	-0-	345	1	5010	2	N	-0-				162
10		7161 X	5623	-0-	-1538	-0-	316	1	5307	2	N	-0-				162
11		6810 X	5116	-0-	-1694	-0-	77	1	5039	2	N	-0-				162
12		6634 X	5014	-0-	-1620	-0-	102	1	4912	2	N	-0-				162
TOTAL GAS PROD:			76,024			TOTAL CONDENSATE PROD:			10							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	4227	-0-	-144	-0-	143	1	4038	2	Y	42	96	1		35	
02	4089 X	3729	-0-	-360	-0-	46	9	115	1	Y	24				59	
03	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	26	9	157	1	Y	14				73	
04	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	15	9	161	1	Y	9				82	
05	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	10	9	140	1	Y	20				102	
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	22	9	11	1	Y	7				109	
07	4836 X	4102	-0-	-734	-0-	8	9	158	1	Y	5				114	
08	4836 X	4386	-0-	-450	-0-	6	9	177	1	Y	-0-				114	
09	4680 X	3768	-0-	-912	-0-	143	1	143	1	Y	-0-				114	
10	4402 X	4272	-0-	-130	-0-	164	1	164	1	Y	22	91	1		45	
11	4230 X	3990	-0-	-240	-0-	24	9	539	1	Y	-0-				45	
12	4371 X	3711	-0-	-660	-0-	522	1	522	1	Y	59				104	
						65	9									
TOTAL GAS PROD:		49,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		202										

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006													TOTAL DEPTH	5011	PERF. 5425 - 9075	
01	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	61	1	1710	2	Y	-0-				40	
02	1334 N	380	-0-	-954	-0-	12	1	368	2	Y	-0-				40	
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-				40	
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-				40	
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				40	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40	
07	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-				40	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40	
TOTAL GAS PROD:		2,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE									
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																					
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		2976 X	2583	-0-	-393	-0-		351	1	2232	2	Y	-0-					18			
02		2900 N	3464	-0-	564	564		499	1	2959	2	Y	5					23			
03		3100 N	3655	-0-	555	1119		564	1	3080	2	Y	10					33			
04		3000 N	2724	-0-	-276	843		432	1	2291	2	Y	1					34			
05		3094 X	2251	-0-	-843	-0-		324	1	1927	2	Y	-0-					34			
06		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-		32	1	1753	2	Y	-0-					34			
07		3689 X	2094	-0-	-1595	-0-		359	1	1734	2	Y	1					35			
08		3658 X	1725	-0-	-1933	-0-		290	1	1434	2	Y	1					36			
09		2730 X	2261	-0-	-469	-0-		351	1	1910	2	Y	-0-					36			
10		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-		374	1	1939	2	Y	-0-					36			
11		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-		296	1	1987	2	Y	-0-					36			
12		2325 N	1445	-0-	-880	-0-		165	1	1280	2	Y	-0-					36			
TOTAL GAS PROD:			28,583															TOTAL CONDENSATE PROD:			18

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006												TOTAL DEPTH	4982	PERF. 5260 - 8220							
01		2635 X	477	-0-	-2158	-0-		72	1	401	2	Y	4					17			
02		1653 N	370	-0-	-1283	-0-		60	1	309	2	Y	1					18			
03		3100 N	4100	-0-	1000	1000		592	1	3500	2	Y	7					25			
04		3000 N	3974	-0-	974	1974		593	1	3377	2	Y	4					29			
05		3100 N	3571	-0-	471	2445		489	1	3082	2	Y	-0-					29			
06		5429 X	2984	-0-	-2445	-0-		53	1	2931	2	Y	-0-					29			
07		4092 X	3293	-0-	-799	-0-		544	1	2748	2	Y	1					30			
08		4092 X	3064	-0-	-1028	-0-		537	1	2525	2	Y	2					32			
09		3960 X	3095	-0-	-865	-0-		500	1	2595	2	Y	-0-					32			
10		3565 X	3152	-0-	-413	-0-		530	1	2622	2	Y	-0-					32			
11		3180 X	2857	-0-	-323	-0-		385	1	2472	2	Y	-0-					32			
12		3286 X	2218	-0-	-1068	-0-		294	1	1923	2	Y	1					33			
TOTAL GAS PROD:			33,155															TOTAL CONDENSATE PROD:			20

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006												TOTAL DEPTH	4716	PERF. 4973 - 6170							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116			
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006										TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7990 - 10776	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7905 X	7724	-0-	-181	-0-		7724 2		N	-0-			-0-
02		7395 X	7233	-0-	-162	-0-		7233 2		N	-0-			-0-
03		7905 X	7677	-0-	-228	-0-		7677 2		N	-0-			-0-
04		7650 X	7295	-0-	-355	-0-		7295 2		N	-0-			-0-
05		7874 X	7441	-0-	-433	-0-		7441 2		N	-0-			-0-
06		7470 X	7129	-0-	-341	-0-		7129 2		N	-0-			-0-
07		7719 X	7329	-0-	-390	-0-		7329 2		N	-0-			-0-
08		7688 X	7272	-0-	-416	-0-		7272 2		N	-0-			-0-
09		7290 X	6913	-0-	-377	-0-		6913 2		N	-0-			-0-
10		7440 X	7010	-0-	-430	-0-		7010 2		N	-0-			-0-
11		7140 X	6630	-0-	-510	-0-		6630 2		N	-0-			-0-
12		7285 X	6623	-0-	-662	-0-		6623 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		86,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006										TOTAL DEPTH	6130	PERF.	6750 - 9222	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3924			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3924			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3924			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3924			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3924			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3924			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3924			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3924			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3924			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3924			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3924			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3924			N	-0-			-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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		46			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		46			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		46			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		46			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		46			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		46			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		46			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		46			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		46			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		46			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		46			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		46			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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																	
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-								

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525																	
01		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	682	1	7334	2	Y	49	43	1			62
							54	9									
02		7917 X	6809	-0-	-1108	-0-	623	1	6183	2	Y	3	24	1			41
							3	9									
03		8463 X	7748	-0-	-715	-0-	768	1	6968	2	Y	11	24	1			28
							12	9									
04		8190 X	5867	-0-	-2323	-0-	706	1	5116	2	Y	41	47	1			22
							45	9									
05		8463 X	7193	-0-	-1270	-0-	655	1	6503	2	Y	32					54
							35	9									
06		7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	683	1	6406	2	Y	33	47	1			40
							36	9									
07		7068 X	6374	-0-	-694	-0-	612	1	5754	2	Y	7	23	1			24
							8	9									
08		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	650	1	6424	2	Y	-0-					24
09		6840 X	6651	-0-	-189	-0-	649	1	5999	2	Y	3					27
							3	9									
10		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	679	1	6487	2	Y	-0-					27
11		6840 X	5610	-0-	-1230	-0-	524	1	5086	2	Y	-0-					27
12		7068 X	5859	-0-	-1209	-0-	575	1	5284	2	Y	-0-					27
TOTAL GAS PROD:			81,546			TOTAL CONDENSATE PROD:			179								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	616	1	4929	2	Y	-0-			-0-
02		5278 X	5129	-0-	-149	-0-	570	1	4559	2	Y	-0-			-0-
03		5642 X	5580	-0-	-62	-0-	594	1	4986	2	Y	-0-			-0-
04		5460 X	5341	-0-	-119	-0-	562	1	4779	2	Y	-0-			-0-
05		5642 X	5475	-0-	-167	-0-	612	1	4863	2	Y	-0-			-0-
06		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	603	1	4587	2	Y	-0-			-0-
07		5580 X	5422	-0-	-158	-0-	638	1	4784	2	Y	-0-			-0-
08		5580 X	5213	-0-	-367	-0-	653	1	4560	2	Y	-0-			-0-
09		5340 X	4781	-0-	-559	-0-	606	1	4175	2	Y	-0-			-0-
10		5487 X	5065	-0-	-422	-0-	710	1	4355	2	Y	-0-			-0-
11		5250 X	3815	-0-	-1435	-0-	389	1	3426	2	Y	-0-			-0-
12		5301 X	3508	-0-	-1793	-0-	400	1	3108	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	5084	X	4968	-0-	-116	-0-	312	1	4656	2	N	-0-			-0-
02	4756	X	4461	-0-	-295	-0-	406	1	4055	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	3855	-0-	-1229	-0-	716	1	3139	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	2958	-0-	-1962	-0-	302	1	2656	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	2835	-0-	-2249	-0-	301	1	2534	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-			-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-			-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03		279 N	3	-0-	-276	-0-		3	2		N	-0-					-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156																	
01		4836 X	4432	-0-	-404	-0-	240	1	4192	2	N	-0-					-0-
02		4524 X	3327	-0-	-1197	-0-	190	1	3137	2	N	-0-					-0-
03		4836 X	3363	-0-	-1473	-0-	186	1	3177	2	N	-0-					-0-
04		4290 X	3226	-0-	-1064	-0-	181	1	3045	2	N	-0-					-0-
05		4433 X	3074	-0-	-1359	-0-	168	1	2906	2	N	-0-					-0-
06		4290 X	2157	-0-	-2133	-0-	122	1	2035	2	N	-0-					-0-
07		3565 X	2398	-0-	-1167	-0-	145	1	2253	2	N	-0-					-0-
08		3348 X	2412	-0-	-936	-0-	147	1	2265	2	N	-0-					-0-
09		3240 X	2322	-0-	-918	-0-	144	1	2178	2	N	-0-					-0-
10		3069 X	1753	-0-	-1316	-0-	110	1	1643	2	N	-0-					-0-
11		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
12		2418 X	2350	-0-	-68	-0-	175	1	2175	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			30,814				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990																	
01		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	554	1	7359	2	Y	-0-					15
02		7163 X	7074	-0-	-89	-0-	385	1	6687	2	Y	2					17
03		7657 X	7301	-0-	-356	-0-	365	1	6936	2	Y	-0-	3	5			14
04		8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	716	1	7530	2	Y	18					32
05		8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	507	1	7631	2	Y	1	26	1			7
06		8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	659	1	7612	2	Y	11					18
07		8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	829	1	7856	2	Y	14					32
*08		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	1057	1	7910	2	Y	-0-	26	1	1	7	5
09		8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	799	1	7788	2	Y	22					27
10		8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	839	1	7902	2	Y	23	27	1			23
11		8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	751	1	7661	2	Y	2					25
12		8401 X	8352	-0-	-49	-0-	846	1	7496	2	Y	9					34
TOTAL GAS PROD:			98,786				TOTAL CONDENSATE PROD:			102							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			78
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			74
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			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-	5	7			64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200																	
01	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	417	1	3384	2	N	-0-					197
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	463	1	3299	2	N	-0-	97	1			100
03	3937	X	3793	-0-	-144	-0-	426	1	3367	2	N	-0-					100
04	3810	X	3664	-0-	-146	-0-	387	1	3205	2	N	65					165
							72	9									
05	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	378	1	3430	2	N	-0-					165
06	3810	X	3750	-0-	-60	-0-	349	1	3395	2	N	5					170
							6	9									
07	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	426	1	3269	2	N	3					173
							3	9									
08	3813	X	2727	-0-	-1086	-0-	347	1	2380	2	N	-0-					173
09	3750	X	3256	-0-	-494	-0-	343	1	2874	2	N	35					208
							39	9									
10	3875	X	3388	-0-	-487	-0-	200	1	3178	2	N	9					217
							10	9									
11	3750	X	3064	-0-	-686	-0-	3064	2			N	-0-					217
12	3441	X	3093	-0-	-348	-0-	3093	2			N	-0-					217
TOTAL GAS PROD:			41,804			TOTAL CONDENSATE PROD:			117								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		155 N	63	-0-	-92	-0-	63	1			N	-0-				7
02		87 N	73	-0-	-14	-0-	73	1			N	-0-				7
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-				7
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	1			N	-0-				7
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-				7
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-				7
07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-				7
08		682 N	579	-0-	-103	-0-	579	1			N	-0-				7
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-				7
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	1			N	-0-				7
11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	1			N	-0-				7
*12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	1			N	-0-				7
TOTAL GAS PROD:			6,097											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392																
01		7285 X	7172	-0-	-113	-0-	434	1	6703	2	N	32	190	1		10
02		6815 X	6750	-0-	-65	-0-	467	1	6270	2	N	12				22
03		7254 X	7167	-0-	-87	-0-	483	1	6664	2	N	18				40
04		7020 X	6883	-0-	-137	-0-	450	1	6433	2	N	-0-				40
05		7254 X	6933	-0-	-321	-0-	336	1	6597	2	N	-0-				40
06		6990 X	6650	-0-	-340	-0-	304	1	6313	2	N	30				70
07		7223 X	6949	-0-	-274	-0-	499	1	6450	2	N	-0-				70
08		7161 X	7114	-0-	-47	-0-	499	1	6615	2	N	-0-				70
09		6870 X	6851	-0-	-19	-0-	448	1	6403	2	N	-0-				70
10		7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	499	1	6638	2	N	-0-				70
11		6870 X	6815	-0-	-55	-0-	730	1	6085	2	N	-0-				70
12		7099 X	6112	-0-	-987	-0-	703	1	5409	2	N	-0-				70
TOTAL GAS PROD:			82,533											TOTAL CONDENSATE PROD:	92	

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890																
01		5301 X	5237	-0-	-64	-0-	1240	1	3971	2	N	24				64
02		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	1270	1	3370	2	N	64				128
03		5580 X	5145	-0-	-435	-0-	1375	1	3770	2	N	-0-				128
04		5400 X	4012	-0-	-1388	-0-	671	1	3297	2	N	40				168
05		5580 X	3654	-0-	-1926	-0-	506	1	3148	2	N	-0-				168
06		5070 X	4488	-0-	-582	-0-	452	1	4036	2	N	-0-				168
07		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	748	1	4765	2	N	-0-				168
08		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	748	1	4576	2	N	-0-				168
09		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	700	1	5109	2	N	-0-				168
10		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	736	1	4197	2	N	-0-				168
11		5340 X	4282	-0-	-1058	-0-	242	1	4022	2	N	16				184
12		5921 X	4565	-0-	-1356	-0-	263	1	4302	2	N	-0-				184
TOTAL GAS PROD:			57,672											TOTAL CONDENSATE PROD:	144	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
02		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	325	1	5374	2	N	-0-					-0-
03		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	353	1	6026	2	N	-0-					-0-
04		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	347	1	5838	2	N	-0-					-0-
05		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	345	1	5970	2	N	-0-					-0-
06		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	348	1	5822	2	N	-0-					-0-
07		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	340	1	5300	2	N	-0-					-0-
08		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	358	1	5509	2	N	-0-					-0-
09		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	335	1	5065	2	N	-0-					-0-
10		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	358	1	5352	2	N	-0-					-0-
11		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	423	1	4945	2	N	-0-					-0-
12		5859 X	5544	-0-	-315	-0-	412	1	5132	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			64,277			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

01		2325 N	2065	-0-	-260	-0-	241	1	1824	2	Y	-0-					-0-
02		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	160	1	1637	2	Y	-0-					-0-
03		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	189	1	1818	2	Y	-0-					-0-
04		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	182	1	1892	2	Y	-0-					-0-
05		1922 N	1724	-0-	-198	-0-	169	1	1555	2	Y	-0-					-0-
06		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	158	1	1642	2	Y	-0-					-0-
07		2139 N	1809	-0-	-330	-0-	172	1	1637	2	Y	-0-					-0-
08		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	175	1	1638	2	Y	-0-					-0-
09		1800 N	1690	-0-	-110	-0-	162	1	1528	2	Y	-0-					-0-
10		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	177	1	1710	2	Y	-0-					-0-
11		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	630	1	1152	2	Y	-0-					-0-
*12		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	655	1	1245	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			22,348			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

01		775 N	387	-0-	-388	-0-	44	1	333	2	Y	9	17	1			16
							10	9									
02		770 N	770	-0-	-0-	-0-	68	1	700	2	Y	2	15	1			3
							2	9									
03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	72	1	693	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04		741 N	741	-0-	-0-	-0-	65	1	674	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	76	1	696	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	67	1	698	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07		775 N	772	-0-	-3	-0-	73	1	697	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08		775 N	756	-0-	-19	-0-	73	1	682	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09		750 N	724	-0-	-26	-0-	69	1	648	2	Y	6	2	1			5
							7	9									
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	68	1	662	2	Y	13	10	1			8
							14	9									
11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	252	1	461	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
12		744 N	712	-0-	-32	-0-	241	1	458	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
TOTAL GAS PROD:			8,642			TOTAL CONDENSATE PROD:			67								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//	870311							
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
01		9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2		179
02		8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2		179
03		9083 X	9016	-0-	-67	-0-	9015	2	1 9	180
04		8790 X	8717	-0-	-73	-0-	8717	2		180
05		9083 X	8330	-0-	-753	-0-	8330	2		180
06		8790 X	7933	-0-	-857	-0-	7933	2		180
07		9083 X	8000	-0-	-1083	-0-	8000	2		180
08		9021 X	7690	-0-	-1331	-0-	7690	2		180
09		8730 X	7535	-0-	-1195	-0-	285	1	7250 2	180
10		8339 X	7438	-0-	-901	-0-	187	1	7251 2	180
11		7920 X	5294	-0-	-2626	-0-	267	1	5027 2	180
*12		9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	479	1	9156 2	180
TOTAL GAS PROD:			97,475				TOTAL CONDENSATE PROD:			1

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
01		2945 X	2288	-0-	-657	-0-	251	1	2037 2	69
02		2755 X	2311	-0-	-444	-0-	277	1	1979 2	20
							55	9		
03		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	320	1	2524 2	20
04		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	312	1	2587 2	20
05		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	273	1	2478 2	20
06		2760 N	2667	-0-	-93	-0-	230	1	2243 2	196
							194	9		
07		2945 N	2720	-0-	-225	-0-	314	1	2406 2	196
08		3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	393	1	2693 2	196
09		2670 N	2557	-0-	-113	-0-	273	1	2284 2	196
10		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	165	1	2628 2	196
11		2850 N	2404	-0-	-446	-0-	2404	2		196
*12		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		196
TOTAL GAS PROD:			31,965				TOTAL CONDENSATE PROD:			226

WILLINGHAM FAMILY TRUST		WELL #:	1H	RRCID ->	224762	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	5040	PERF. 5384 - 6890
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		1457 N	1436	-0-	-21	-0-	114	1	1320	2	Y	2	3	1	4
							2	9							
02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	117	1	1198	2	Y	8	6	1	6
							9	9							
03		1519 N	1454	-0-	-65	-0-	136	1	1310	2	Y	7	6	1	7
							8	9							
04		1380 N	1379	-0-	-1	-0-	120	1	1251	2	Y	7	7	1	7
							8	9							
05		1426 N	1360	-0-	-66	-0-	113	1	1239	2	Y	7	7	1	7
							8	9							
06		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	111	1	1262	2	Y	5	7	1	5
							6	9							
07		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	132	1	1273	2	Y	4	4	1	5
							4	9							
08		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	127	1	1230	2	Y	7	8	1	4
							8	9							
09		1350 N	1311	-0-	-39	-0-	125	1	1177	2	Y	8	4	1	8
							9	9							
10		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	123	1	1194	2	Y	12	11	1	9
							13	9							
11		1320 N	1281	-0-	-39	-0-	64	1	1202	2	Y	14	17	1	6
							15	9							
12		1364 N	1319	-0-	-45	-0-	5	1	1300	2	Y	13	13	1	6
							14	9							
TOTAL GAS PROD:			16,347			TOTAL CONDENSATE PROD:			94						

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718															
01		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	405	1	3882	2	N	-0-			-0-
02		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	568	1	3435	2	N	-0-			-0-
03		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	442	1	3820	2	N	-0-			-0-
04		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	652	1	3697	2	N	-0-			-0-
05		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	649	1	3881	2	N	-0-			-0-
06		4140 X	4108	-0-	-32	-0-	591	1	3517	2	N	-0-			-0-
07		4495 X	4217	-0-	-278	-0-	461	1	3756	2	N	-0-			-0-
08		4526 X	4387	-0-	-139	-0-	454	1	3933	2	N	-0-			-0-
09		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	472	1	4062	2	N	-0-			-0-
10		4526 X	4409	-0-	-117	-0-	521	1	3888	2	N	-0-			-0-
11		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	427	1	3845	2	N	-0-			-0-
12		4681 X	4218	-0-	-463	-0-	416	1	3802	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,576			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5828 X	4969	-0-	-859	-0-	553	1	4416	2	Y	-0-					-0-
02		5423 X	4768	-0-	-655	-0-	525	1	4203	2	Y	36	13	1			23
03		5456 X	5281	-0-	-175	-0-	562	1	4713	2	Y	5	13	1			15
04		5190 X	5019	-0-	-171	-0-	526	1	4468	2	Y	23	26	1			12
05		5084 X	4973	-0-	-111	-0-	554	1	4399	2	Y	18					30
06		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	550	1	4178	2	Y	18	26	1			22
07		5270 X	4871	-0-	-399	-0-	573	1	4294	2	Y	4	13	1			13
08		5270 X	4613	-0-	-657	-0-	577	1	4036	2	Y	-0-					13
09		5010 X	4413	-0-	-597	-0-	559	1	3852	2	Y	2					15
10		4960 X	4528	-0-	-432	-0-	635	1	3893	2	Y	-0-					15
11		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	546	1	4813	2	Y	-0-					15
*12		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	591	1	4594	2	Y	-0-					15
TOTAL GAS PROD:			58,727			TOTAL CONDENSATE PROD:			106								

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244																	
01		1953 N	1899	-0-	-54	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
02		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
03		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
04		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05		2170 N	2083	-0-	-87	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
06		2370 N	1920	-0-	-450	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07		2232 N	2005	-0-	-227	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
08		2077 N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
09		1920 N	1663	-0-	-257	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
10		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
11		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
*12		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			24,459			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08		T. A.	-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-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1798 N	1499	-0-	-299	-0-	670	1	829	2	N	-0-		-0-
02		1943 N	16	-0-	-1927	-0-	16	1			N	-0-		-0-
03		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-		-0-
04		1440 N	-0-	-0-	-1440	-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:			1,515		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2356 N	2245	-0-	-111	-0-	261	1	1971	2	Y	12	10	1
02		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	178	1	1823	2	Y	31	23	1
03		2294 N	2160	-0-	-134	-0-	201	1	1933	2	Y	24	25	1
04		2160 N	2146	-0-	-14	-0-	186	1	1928	2	Y	29	27	1
05		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	222	1	2050	2	Y	28	27	1
06		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	193	1	2007	2	Y	14	28	1
07		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	211	1	2001	2	Y	18	14	1
08		2232 N	2156	-0-	-76	-0-	206	1	1927	2	Y	21	25	1
09		2160 N	2016	-0-	-144	-0-	192	1	1804	2	Y	18	12	1
10		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	178	1	1726	2	Y	26	25	1
11		2100 N	1801	-0-	-299	-0-	624	1	1141	2	Y	33	39	1
*12		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	745	1	1416	2	Y	24	27	1
TOTAL GAS PROD:			25,429		TOTAL CONDENSATE PROD:			278						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247 X	3827	-0-	-420	-0-	445	1	3365	2	Y	15	16	22
02	3973 X	3100	-0-	-873	-0-	17	9	2795	2	Y	29	27	24
03	3999 X	3343	-0-	-656	-0-	32	9	3002	2	Y	26	24	26
04	3840 X	3553	-0-	-287	-0-	312	1	3214	2	Y	26	26	26
05	3968 X	3511	-0-	-457	-0-	29	9	3142	2	Y	25	26	25
06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	341	1	3059	2	Y	13	26	12
07	3658 X	3522	-0-	-136	-0-	28	9	3169	2	Y	18	13	17
08	3658 X	3439	-0-	-219	-0-	294	1	3084	2	Y	23	26	14
09	3540 X	3116	-0-	-424	-0-	14	9	2798	2	Y	19	13	20
10	3503 X	3295	-0-	-208	-0-	333	1	2960	2	Y	26	26	20
11	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	20	9	2218	2	Y	33	39	14
*12	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	330	1	2264	2	Y	24	27	11
						25	9						
						1191	1						
						26	9						
TOTAL GAS PROD:		41,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		277							

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160													
01	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	253	1	2517	2	Y	45		83
02	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	50	9	2398	2	Y	13	65	31
03	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	273	1	2522	2	Y	43		74
04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	14	9	2169	2	Y	38	65	47
05	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	290	1	2485	2	Y	43		90
06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	47	9	2444	2	Y	18	63	45
07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	254	1	2408	2	Y	13		58
08	2666 N	2311	-0-	-355	-0-	42	9	2052	2	Y	27		85
09	2580 N	2573	-0-	-7	-0-	260	1	2301	2	Y	-0-		85
10	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	47	9	2397	2	Y	39		124
11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	249	1	2251	2	Y	47	65	106
*12	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	20	9	2218	2	Y	4	65	45
						284	1						
						14	9						
						229	1						
						30	9						
						272	1						
						276	1						
						43	9						
						169	1						
						52	9						
						180	1						
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		31,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		330							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9645 X	9645	-0-	-0-	-0-		434 1	9176 2	N	32			175
								35 9						
02		8875 X	8875	-0-	-0-	-0-		443 1	8373 2	N	54			229
								59 9						
03		9337 X	9337	-0-	-0-	-0-		475 1	8862 2	N	-0-			229
04		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-		448 1	8897 2	N	-0-	186 1		43
05		9470 X	9470	-0-	-0-	-0-		335 1	9135 2	N	-0-			43
06		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-		296 1	8621 2	N	-0-			43
07		9412 X	9412	-0-	-0-	-0-		495 1	8917 2	N	-0-			43
08		9808 X	9808	-0-	-0-	-0-		499 1	9309 2	N	-0-			43
09		9401 X	9401	-0-	-0-	-0-		467 1	8934 2	N	-0-			43
10		9029 X	9029	-0-	-0-	-0-		485 1	8544 2	N	-0-			43
11		8809 X	8809	-0-	-0-	-0-		254 1	8555 2	N	-0-			43
12		9052 X	8992	-0-	-60	-0-		271 1	8721 2	N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		111,040				TOTAL CONDENSATE PROD:		86						

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670														
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-						

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		5487 X	1062	-0-	-4425	-0-	93	1	969	2	N	-0-					-0-	
02		5249 X	-0-	-0-	-5249	-0-					N	-0-					-0-	
03		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-	
04		5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-	
05		5332 X	41	-0-	-5291	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-	
06		1020 X	16	-0-	-1004	-0-	1	1	15	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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,119														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133																		
01		5146 X	4800	-0-	-346	-0-	563	1	4209	2	N	25					54	
02		4814 X	4529	-0-	-285	-0-	28	9	520	1	N	46					100	
03		4836 X	4765	-0-	-71	-0-	51	9	554	1	N	7	94	1			13	
04		4650 X	4185	-0-	-465	-0-	8	9	504	1	N	5					18	
05		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	6	9	541	1	N	2					20	
06		4680 X	4293	-0-	-387	-0-	2	9	504	1	N	-0-					20	
07		4836 X	4500	-0-	-336	-0-	549	1	3949	2	N	2					22	
08		4774 X	4322	-0-	-452	-0-	2	9	528	1	N	4					26	
09		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	4	9	532	1	N	-0-					26	
10		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	529	1	7507	2	N	-0-					26	
11		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	489	1	7538	2	N	-0-					26	
12		4619 X	3143	-0-	-1476	-0-	444	1	2681	2	N	16	28	1			14	
TOTAL GAS PROD:			61,549														TOTAL CONDENSATE PROD:	107

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727																		
01		8432 X	3285	-0-	-5147	-0-	195	1	3090	2	N	-0-					-0-	
02		7888 X	2787	-0-	-5101	-0-	165	1	2622	2	N	-0-					-0-	
03		8432 X	5100	-0-	-3332	-0-	304	1	4796	2	N	-0-					-0-	
04		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	331	1	5700	2	N	-0-					-0-	
05		7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	392	1	6930	2	N	-0-					-0-	
06		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	338	1	5832	2	N	-0-					-0-	
07		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	475	1	5924	2	N	-0-					-0-	
08		7316 X	5032	-0-	-2284	-0-	410	1	4622	2	N	-0-					-0-	
09		7080 X	6124	-0-	-956	-0-	460	1	5664	2	N	-0-					-0-	
10		7316 X	5472	-0-	-1844	-0-	5472	2			N	-0-					-0-	
11		6180 X	676	-0-	-5504	-0-	676	1			N	-0-					-0-	
12		6386 X	4975	-0-	-1411	-0-	357	1	4618	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			59,373														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11749 X	7678	-0-	-4071	-0-	456	1	7222	2	N	-0-		-0-
02		10991 X	8568	-0-	-2423	-0-	507	1	8061	2	N	-0-		-0-
03		11749 X	9524	-0-	-2225	-0-	568	1	8956	2	N	-0-		-0-
04		11370 X	9073	-0-	-2297	-0-	498	1	8575	2	N	-0-		-0-
05		11253 X	9197	-0-	-2056	-0-	492	1	8705	2	N	-0-		-0-
06		9210 X	8942	-0-	-268	-0-	490	1	8452	2	N	-0-		-0-
07		9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	708	1	8825	2	N	-0-		-0-
08		9517 X	9368	-0-	-149	-0-	763	1	8605	2	N	-0-		-0-
09		9060 X	7778	-0-	-1282	-0-	584	1	7194	2	N	-0-		-0-
10		9238 X	8163	-0-	-1075	-0-	8163	2			N	-0-		-0-
11		9240 X	668	-0-	-8572	-0-	668	1			N	-0-		-0-
12		9548 X	8680	-0-	-868	-0-	622	1	8058	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			97,172											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

01		1891 X	1294	-0-	-597	-0-	1294	2			N	-0-		-0-
02		1508 X	871	-0-	-637	-0-	871	2			N	-0-		-0-
03		2821 X	2406	-0-	-415	-0-	2406	2			N	-0-		-0-
04		2730 X	2017	-0-	-713	-0-	2017	2			N	-0-		-0-
05		2821 X	2010	-0-	-811	-0-	2010	2			N	-0-		-0-
06		2340 X	1938	-0-	-402	-0-	1938	2			N	-0-		-0-
07		2418 X	1494	-0-	-924	-0-	1494	2			N	-0-		-0-
08		2418 X	619	-0-	-1799	-0-	619	2			N	-0-		-0-
09		2010 X	1137	-0-	-873	-0-	1137	2			N	-0-		-0-
10		2015 X	952	-0-	-1063	-0-	952	2			N	-0-		-0-
11		1950 X	808	-0-	-1142	-0-	808	2			N	-0-		-0-
12		992 N	559	-0-	-433	-0-	559	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,105											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

01		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	157	1	1822	2	Y	-0-		-0-
02		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	159	1	1624	2	Y	-0-		-0-
03		1922 N	1670	-0-	-252	-0-	157	1	1513	2	Y	-0-		-0-
04		1860 N	1691	-0-	-169	-0-	149	1	1542	2	Y	-0-		-0-
05		1891 N	1740	-0-	-151	-0-	145	1	1595	2	Y	-0-		-0-
06		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	143	1	1631	2	Y	-0-		-0-
07		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	168	1	1612	2	Y	-0-		-0-
08		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	168	1	1622	2	Y	-0-		-0-
09		1770 N	1706	-0-	-64	-0-	164	1	1542	2	Y	-0-		-0-
10		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	155	1	1495	2	Y	-0-		-0-
11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	89	1	1682	2	Y	-0-		-0-
12		1767 N	1700	-0-	-67	-0-	6	1	1694	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,034											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		5115 X	3534	-0-	-1581	-0-	390	1	3131	2	Y	12					115
							13	9									
02		4002 X	3171	-0-	-831	-0-	381	1	2775	2	Y	14					129
							15	9									
03		4278 X	3218	-0-	-1060	-0-	384	1	2834	2	Y	-0-					129
04		3690 X	3296	-0-	-394	-0-	375	1	2906	2	Y	14	96	1			47
							15	9									
05		3658 X	3233	-0-	-425	-0-	281	1	2952	2	Y	-0-					47
06		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	249	1	2640	2	Y	13					60
							14	9									
07		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	447	1	3496	2	Y	-0-					60
08		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	476	1	3871	2	Y	-0-					60
09		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	437	1	3487	2	Y	-0-					60
10		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	439	1	3291	2	Y	-0-					60
11		3630 X	3580	-0-	-50	-0-	468	1	3112	2	Y	-0-					60
12		4340 X	3305	-0-	-1035	-0-	441	1	2864	2	Y	-0-					60
TOTAL GAS PROD:			42,184			TOTAL CONDENSATE PROD:			53								

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006												TOTAL DEPTH	5589	PERF. 5803	-	7273	
01		4526 X	4374	-0-	-152	-0-	483	1	3878	2	Y	12					115
							13	9									
02		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	530	1	3857	2	Y	14					129
							15	9									
03		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	611	1	4506	2	Y	-0-					129
04		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	554	1	4297	2	Y	15	96	1			48
							17	9									
05		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	408	1	4288	2	Y	-0-					48
06		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	380	1	4039	2	Y	12					60
							13	9									
07		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	582	1	4552	2	Y	-0-					60
08		5115 X	5028	-0-	-87	-0-	551	1	4477	2	Y	-0-					60
09		4860 X	4724	-0-	-136	-0-	526	1	4198	2	Y	-0-					60
10		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	556	1	4163	2	Y	-0-					60
11		4980 X	4411	-0-	-569	-0-	576	1	3835	2	Y	-0-					60
12		5146 X	4697	-0-	-449	-0-	627	1	4070	2	Y	-0-					60
TOTAL GAS PROD:			56,602			TOTAL CONDENSATE PROD:			53								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5425 X	4935	-0-	-490	-0-		4931 2	4 9	Y	4	15 1	2
02		5075 X	4575	-0-	-500	-0-		232 1	4343 2	Y	-0-		2
03		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-		548 1	4594 2	Y	10		12
								11 9					
04		4920 X	4235	-0-	-685	-0-		445 1	3786 2	Y	4		16
								4 9					
05		5084 X	2934	-0-	-2150	-0-		306 1	2628 2	Y	-0-		16
06		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-		321 1	2925 2	Y	3		19
								3 9					
07		5146 X	4260	-0-	-886	-0-		457 1	3803 2	Y	-0-	15 1	4
08		5146 X	4120	-0-	-1026	-0-		411 1	3709 2	Y	-0-		4
09		4230 X	4181	-0-	-49	-0-		356 1	3825 2	Y	-0-		4
10		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-		44 1	3808 2	Y	-0-		4
11		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-		496 1	3644 2	Y	34	17 1	21
								37 9					
12		4247 X	3957	-0-	-290	-0-		527 1	3430 2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:			49,628				TOTAL CONDENSATE PROD:			55			

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238													
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 7	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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													
01		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-		914 1	2427 2	N	-0-		-0-
02		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-		1232 1	5003 2	N	-0-		-0-
03		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-		1289 1	4832 2	N	-0-		-0-
04		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-		1104 1	4144 2	N	-0-		-0-
05		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-		1087 1	4011 2	N	-0-		-0-
06		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-		965 1	3607 2	N	-0-		-0-
07		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-		1177 1	3479 2	N	-0-		-0-
08		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-		1148 1	3455 2	N	-0-		-0-
09		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-		1089 1	3152 2	N	-0-		-0-
10		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-		995 1	2934 2	N	-0-		-0-
11		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-		1039 1	3350 2	N	-0-		-0-
*12		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-		1009 1	2662 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			56,104				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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	-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:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764																		
01		558 N	54	-0-	-504	-0-	4	1	50	2	Y	-0-						-0-
02		145 N	67	-0-	-78	-0-	6	1	61	2	Y	-0-						-0-
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	49	1	469	2	Y	-0-						-0-
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	56	1	586	2	Y	-0-						-0-
05		727 N	727	-0-	-0-	-0-	61	1	666	2	Y	-0-						-0-
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	59	1	670	2	Y	-0-						-0-
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	69	1	663	2	Y	-0-						-0-
08		749 N	749	-0-	-0-	-0-	70	1	679	2	Y	-0-						-0-
09		732 N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	662	2	Y	-0-						-0-
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	70	1	678	2	Y	-0-						-0-
11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	2	Y	-0-						-0-
*12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	2	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			7,208											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212																		
01		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	931	1	3106	2	N	5						75
02		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	939	1	4058	2	N	5						80
03		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	1111	1	3435	2	N	20						100
04		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	1086	1	3608	2	N	-0-						100
05		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	1014	1	2983	2	N	-0-						100
06		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	938	1	2912	2	N	10						110
07		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	1122	1	2508	2	N	10						120
08		3069 X	1425	-0-	-1644	-0-	458	1	967	2	N	-0-						120
09		2970 X	72	-0-	-2898	-0-	72	1			N	-0-						120
10		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-						120
11		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-						120
12		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-						120
TOTAL GAS PROD:			31,304											TOTAL CONDENSATE PROD:			50	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007										TOTAL DEPTH	5212	PERF.	5434 - 8482			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	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-		

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007										TOTAL DEPTH	6948	PERF.	7310 - 9642			
01		2790 X	1435	-0-	-1355	-0-	781	1	654	2	N	-0-				-0-
02		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	647	1	2705	2	N	-0-				-0-
03		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	681	1	2098	2	N	-0-				-0-
04		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	608	1	2384	2	N	-0-				-0-
05		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	803	1	4043	2	N	-0-				-0-
06		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	885	1	4365	2	N	-0-				-0-
07		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	761	1	2656	2	N	-0-				-0-
08		2790 X	-0-	-0-	-2790	-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		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										24,071	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007										TOTAL DEPTH	5639	PERF.	6082 - 7888			
01		2945 X	2925	-0-	-20	-0-	643	1	2282	2	N	-0-				155
02		2668 X	2639	-0-	-29	-0-	646	1	1993	2	N	-0-				155
03		2945 N	2911	-0-	-34	-0-	706	1	2205	2	N	-0-				155
04		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	673	1	2159	2	N	-0-	96	1		59
05		2821 N	2763	-0-	-58	-0-	507	1	2256	2	N	-0-				59
06		2820 N	2763	-0-	-57	-0-	456	1	2267	2	N	36				95
07		3100 N	3116	-0-	16	16	748	1	2368	2	N	-0-				95
08		3059 N	3043	-0-	-16	-0-	748	1	2295	2	N	-0-				95
09		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	699	1	2134	2	N	-0-				95
10		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	735	1	1947	2	N	-0-				95
11		2850 X	2718	-0-	-132	-0-	752	1	1966	2	N	-0-				95
12		2945 X	2649	-0-	-296	-0-	724	1	1925	2	N	-0-				95
TOTAL GAS PROD:										33,874	TOTAL CONDENSATE PROD:			36		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	233	1	4088	2	N	-0-					-0-
02		3364 X	3148	-0-	-216	-0-	179	1	2969	2	N	-0-					-0-
03		3720 X	3339	-0-	-381	-0-	185	1	3154	2	N	-0-					-0-
04		3600 X	3169	-0-	-431	-0-	178	1	2991	2	N	-0-					-0-
05		3720 X	3341	-0-	-379	-0-	183	1	3158	2	N	-0-					-0-
06		3600 X	3243	-0-	-357	-0-	183	1	3060	2	N	-0-					-0-
07		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	211	1	3288	2	N	-0-					-0-
08		3348 X	2916	-0-	-432	-0-	178	1	2738	2	N	-0-					-0-
09		3240 X	2639	-0-	-601	-0-	164	1	2475	2	N	-0-					-0-
10		3348 X	2953	-0-	-395	-0-	185	1	2768	2	N	-0-					-0-
11		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	269	1	3136	2	N	-0-					-0-
12		3503 X	3207	-0-	-296	-0-	238	1	2969	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			39,180			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197																	
01		6262 X	3921	-0-	-2341	-0-	849	1	3072	2	N	-0-					119
02		5858 X	2712	-0-	-3146	-0-	895	1	1817	2	N	-0-					119
03		6262 X	2392	-0-	-3870	-0-	840	1	1545	2	N	6					125
							7	9									
04		5310 X	2283	-0-	-3027	-0-	699	1	1580	2	N	4					129
							4	9									
05		3906 X	2478	-0-	-1428	-0-	645	1	1832	2	N	1					130
							1	9									
06		3780 X	2425	-0-	-1355	-0-	710	1	1706	2	N	8					138
							9	9									
07		2914 X	2397	-0-	-517	-0-	956	1	1441	2	N	-0-					138
08		2480 X	2359	-0-	-121	-0-	893	1	1466	2	N	-0-					138
09		2430 X	2232	-0-	-198	-0-	727	1	1499	2	N	5					143
							6	9									
10		2511 X	2231	-0-	-280	-0-	845	1	1366	2	N	18	91	1			70
							20	9									
11		2430 X	926	-0-	-1504	-0-	466	1	460	2	N	-0-					70
12		2294 N	1396	-0-	-898	-0-	822	1	574	2	N	-0-					70
TOTAL GAS PROD:			27,752			TOTAL CONDENSATE PROD:			42								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	4825	-0-	-290	-0-	127	1	4698	2	Y	-0-			19
02	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	204	1	5511	2	Y	45			64
						50	9							
03	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	905	1	7383	2	Y	3			67
						3	9							
04	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	777	1	5323	2	Y	7			74
						8	9							
05	5115 X	2876	-0-	-2239	-0-	442	1	2434	2	Y	-0-			74
06	629 X	629	-0-	-0-	-0-	279	1	350	2	Y	-0-			74
07	5332 X	545	-0-	-4787	-0-	336	1	208	2	Y	1	57 1		18
						1	9							
08	5332 X	829	-0-	-4503	-0-	324	1	505	2	Y	-0-			18
09	5160 X	3291	-0-	-1869	-0-	659	1	2632	2	Y	-0-			18
10	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	919	1	6028	2	Y	-0-			18
11	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	359	1	5944	2	Y	-0-			18
*12	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	415	1	5773	2	Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		52,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		56								

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731														
01	T. A.	7748	-0-	7748	15693	7748	2			Y	-0-			36
02	T. A.	6504	-0-	6504	22197	88	1	6291	2	Y	114			150
						125	9							
03	31471 X	9274	-0-	-22197	-0-	421	1	8845	2	Y	7			157
						8	9							
04	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	333	1	6567	2	Y	18			175
						20	9							
05	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	332	1	7342	2	Y	-0-			175
06	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	484	1	8672	2	Y	-0-			175
07	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	582	1	8561	2	Y	2	136 1		41
						2	9							
08	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	563	1	8094	2	Y	-0-			41
09	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	455	1	6606	2	Y	-0-			41
10	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	359	1	6017	2	Y	-0-			41
11	5880 X	5335	-0-	-545	-0-	80	1	5255	2	Y	-0-			41
12	8432 X	2422	-0-	-6010	-0-	49	1	2373	2	Y	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		86,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		141								

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	381	1	1645	2	Y	25	11
						28	9					
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	356	1	1524	2	Y	49	29
						54	9					
03	1705 N	608	-0-	-1097	-0-	117	1	468	2	Y	21	22
						23	9					
04	1890 N	605	-0-	-1285	-0-	110	1	471	2	Y	22	23
						24	9					
05	1953 N	1834	-0-	-119	-0-	331	1	1482	2	Y	19	23
						21	9					
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	385	1	1553	2	Y	34	20
						37	9					
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	443	1	1807	2	Y	35	29
						39	9					
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	438	1	1817	2	Y	30	30
						33	9					
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	411	1	1689	2	Y	28	30
						31	9					
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1761	2	37	9	Y	34	37
11	2220 N	2188	-0-	-32	-0-	402	1	1761	2	Y	23	35
						25	9					
12	2201 N	1895	-0-	-306	-0-	423	1	1442	2	Y	27	37
						30	9					

TOTAL GAS PROD: 21,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350												
01	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	795	1	3509	2	Y	-0-	30
02	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	697	1	2995	2	Y	-0-	30
03	3658 X	3645	-0-	-13	-0-	718	1	2927	2	Y	-0-	30
04	3750 X	3576	-0-	-174	-0-	711	1	2865	2	Y	-0-	30
05	3875 X	3801	-0-	-74	-0-	526	1	3275	2	Y	-0-	30
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	560	1	2717	2	Y	-0-	30
07	3937 X	1854	-0-	-2083	-0-	943	1	911	2	Y	-0-	30
08	3813 X	1254	-0-	-2559	-0-	932	1	322	2	Y	-0-	30
09	3690 X	958	-0-	-2732	-0-	955	1	3	9	Y	3	33
10	3813 X	995	-0-	-2818	-0-	995	1			Y	-0-	33
11	3270 X	975	-0-	-2295	-0-	975	1			Y	-0-	33
12	1860 X	1450	-0-	-410	-0-	915	1	535	2	Y	-0-	33

TOTAL GAS PROD: 29,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007												TOTAL DEPTH	5012	PERF.	5252 -	8950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	385 1	2133 2	Y		3			18		
							3 9									
02		2552 N	2532	-0-	-20	-0-	413 1	2118 2	Y		1			19		
							1 9									
03		2728 N	2725	-0-	-3	-0-	393 1	2324 2	Y		7			26		
							8 9									
04		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	366 1	2084 2	Y		4			30		
							4 9									
05		2697 N	2461	-0-	-236	-0-	337 1	2124 2	Y		-0-			30		
06		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	38 1	2060 2	Y		-0-			30		
07		2542 N	2304	-0-	-238	-0-	381 1	1921 2	Y		2			32		
							2 9									
08		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	434 1	2042 2	Y		1			33		
							1 9									
09		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	404 1	2099 2	Y		-0-			33		
10		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	385 1	1904 2	Y		-0-			33		
11		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	323 1	2077 2	Y		-0-			33		
12		2573 X	2507	-0-	-66	-0-	332 1	2174 2	Y		1			34		
							1 9									
TOTAL GAS PROD:			29,271			TOTAL CONDENSATE PROD:			19							

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007												TOTAL DEPTH	8021	PERF.	8750 -	10674
01		7130 X	6725	-0-	-405	-0-	6725 2		N		-0-			-0-		
02		6670 X	6163	-0-	-507	-0-	6163 2		N		-0-			-0-		
03		7130 X	6293	-0-	-837	-0-	6293 2		N		-0-			-0-		
04		6900 X	6255	-0-	-645	-0-	6255 2		N		-0-			-0-		
05		6851 X	6357	-0-	-494	-0-	6357 2		N		-0-			-0-		
06		6510 X	6083	-0-	-427	-0-	6083 2		N		-0-			-0-		
07		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623 2		N		-0-			-0-		
08		6479 X	6451	-0-	-28	-0-	6451 2		N		-0-			-0-		
09		6270 X	6080	-0-	-190	-0-	6080 2		N		-0-			-0-		
10		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6478 2		N		-0-			-0-		
11		6420 X	5837	-0-	-583	-0-	5837 2		N		-0-			-0-		
12		6603 X	6330	-0-	-273	-0-	6330 2		N		-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			75,675			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007												TOTAL DEPTH	6341	PERF.	6850 -	8183
01		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930 2		N		-0-			170		
02		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	1905 1	4896 2	N		-0-			170		
03		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5985 2	6 9	N		5			175		
04		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075 2		N		-0-			175		
05		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5688 2	59 9	N		54			229		
06		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456 2		N		-0-	186 1		43		
07		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634 2		N		-0-			43		
08		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446 2		N		-0-			43		
09		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171 2		N		-0-			43		
10		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120 2		N		-0-			43		
11		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	263 1	4442 2	N		-0-			43		
12		5642 X	5246	-0-	-396	-0-	289 1	4957 2	N		-0-			43		
TOTAL GAS PROD:			66,322			TOTAL CONDENSATE PROD:			59							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951																	
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	262	1	599	2	N	-0-					-0-	
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-	
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-	
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		861												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964																	
01	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-	
02	4002 X	3658	-0-	-344	-0-	3658	2			N	-0-					-0-	
03	4278 X	3300	-0-	-978	-0-	3300	2			N	-0-					-0-	
04	4140 X	1577	-0-	-2563	-0-	1577	2			N	-0-					-0-	
05	4278 X	3119	-0-	-1159	-0-	3119	2			N	-0-					-0-	
06	4140 X	3304	-0-	-836	-0-	3304	2			N	-0-					-0-	
07	3906 X	3336	-0-	-570	-0-	3336	2			N	-0-					-0-	
08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-	
09	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-	
10	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-	
11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-	
*12	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		41,550												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007										TOTAL DEPTH	6503	PERF. 6844 - 9118		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	618	1	5236	2	N	-0-		41
02		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	673	1	5200	2	N	-0-		41
03		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	717	1	4268	2	N	-0-		41
04		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	648	1	3507	2	N	-0-		41
05		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	509	1	3405	2	N	-0-		41
06		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	595	1	3317	2	N	-0-		41
07		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	711	1	3384	2	N	-0-		41
08		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	713	1	3800	2	N	-0-		41
09		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	834	1	3579	2	N	-0-		41
10		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	772	1	3352	2	N	-0-		41
11		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	920	1	2913	2	N	-0-		41
*12		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	944	1	2987	2	N	-0-		41
TOTAL GAS PROD:			53,602			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005										TOTAL DEPTH	8015	PERF. 8380 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	11 X		-0-	11	-0-	-0-		11	2		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	583	1	1809	2	N	-0-					164
02	1653 N	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-					164
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					164
04	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					164
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
TOTAL GAS PROD:		2,392				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

01	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	488	1	6360	2	N	176	194	1			319
02	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	194	9	509	1	N	143					462
03	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	157	9	543	1	N	179	365	1			276
04	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	197	9	425	1	N	216	183	1			309
05	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	238	9	484	1	N	208	188	1			329
06	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	229	9	451	1	N	146	189	1			286
07	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	161	9	558	1	N	147	187	1			246
08	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	162	9	561	1	N	169					415
09	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	186	9	489	1	N	113	182	1			346
10	6913 X	6551	-0-	-362	-0-	124	9	54	1	N	85	186	1			245
11	6690 X	6330	-0-	-360	-0-	94	9	6192	2	N	125	185	1			185
12	7037 X	5955	-0-	-1082	-0-	5866	2	89	9	N	81					266
TOTAL GAS PROD:		83,111				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,788								

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

01	5611 X	2438	-0-	-3173	-0-	2438	2			N	-0-					63
02	4321 X	115	-0-	-4206	-0-	115	2			N	-0-					63
03	4402 X	33	-0-	-4369	-0-	33	2			N	-0-					63
04	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					63
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					63
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					63
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					63
08	31 X	-0-	-0-	-31	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
TOTAL GAS PROD:		2,586				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4557 X	4491	-0-	-66	-0-	610	1	3881	2	Y	-0-		21
02		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	645	1	3825	2	Y	5		26
							6	9						
03		4557 X	4350	-0-	-207	-0-	671	1	3668	2	Y	10		36
							11	9						
04		4410 X	4019	-0-	-391	-0-	637	1	3381	2	Y	1		37
							1	9						
05		4557 X	4015	-0-	-542	-0-	579	1	3436	2	Y	-0-		37
06		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	65	1	3526	2	Y	-0-		37
07		4774 X	3750	-0-	-1024	-0-	644	1	3105	2	Y	1		38
							1	9						
08		4340 X	4103	-0-	-237	-0-	691	1	3411	2	Y	1		39
							1	9						
09		4020 X	3570	-0-	-450	-0-	554	1	3016	2	Y	-0-		39
10		4030 X	3321	-0-	-709	-0-	537	1	2784	2	Y	-0-		39
11		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	619	1	4154	2	Y	-0-		39
*12		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	646	1	5011	2	Y	1		40
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			50,117			TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7440 X	6753	-0-	-687	-0-	596	1	6137	2	Y	18			90
						20	9							
02	6554 X	6304	-0-	-250	-0-	601	1	5682	2	Y	19	97	1	12
						21	9							
03	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	647	1	6080	2	Y	28			40
						31	9							
04	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	631	1	6173	2	Y	30			70
						33	9							
05	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	488	1	6527	2	Y	-0-			70
06	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	430	1	6333	2	Y	35			105
						39	9							
07	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	770	1	6281	2	Y	25	95	1	35
						28	9							
08	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	823	1	6598	2	Y	23			58
						25	9							
09	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	696	1	6434	2	Y	22			80
						24	9							
10	7037 X	7016	-0-	-21	-0-	662	1	6343	2	Y	10			90
						11	9							
11	7200 X	6450	-0-	-750	-0-	641	1	5800	2	Y	8			98
						9	9							
12	7440 X	5771	-0-	-1669	-0-	640	1	5125	2	Y	5			103
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		81,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		223								

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	3165	-0-	-1268	-0-	278	1	2867	2	Y	18			90
						20	9							
02	3944 X	2914	-0-	-1030	-0-	277	1	2616	2	Y	19	97	1	12
						21	9							
03	3348 X	2682	-0-	-666	-0-	255	1	2396	2	Y	28			40
						31	9							
04	3240 X	2548	-0-	-692	-0-	233	1	2282	2	Y	30			70
						33	9							
05	3317 X	2392	-0-	-925	-0-	166	1	2226	2	Y	-0-			70
06	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	133	1	1963	2	Y	35			105
						39	9							
07	3100 X	1725	-0-	-1375	-0-	185	1	1512	2	Y	25	95	1	35
						28	9							
08	2697 X	1316	-0-	-1381	-0-	143	1	1148	2	Y	23			58
						25	9							
09	2550 X	2152	-0-	-398	-0-	208	1	1920	2	Y	22			80
						24	9							
10	3100 N	3231	-0-	131	131	304	1	2916	2	Y	10			90
						11	9							
11	3000 N	3292	-0-	292	423	327	1	2956	2	Y	8			98
						9	9							
*12	3785 X	3362	-0-	-423	-0-	372	1	2984	2	Y	5			103
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		30,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		223								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006												TOTAL DEPTH	5821	PERF. 6450 -	9872
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5146 X	4945	-0-	-201	-0-	373 1	4489 2		N	75			85	
							83 9								
02		4814 X	3809	-0-	-1005	-0-	366 1	3443 2		N	-0-			85	
03		5022 X	4628	-0-	-394	-0-	424 1	4204 2		N	-0-			85	
04		4830 X	4042	-0-	-788	-0-	374 1	3607 2		N	55			140	
							61 9								
05		4991 X	3348	-0-	-1643	-0-	292 1	3050 2		N	5			145	
							6 9								
06		4800 X	2484	-0-	-2316	-0-	246 1	2235 2		N	3			148	
							3 9								
07		4619 X	4085	-0-	-534	-0-	362 1	3723 2		N	-0-			148	
08		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	491 1	4602 2		N	-0-			148	
09		4050 X	3192	-0-	-858	-0-	305 1	2874 2		N	12			160	
							13 9								
10		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	365 1	3197 2		N	-0-			160	
11		4920 X	4383	-0-	-537	-0-	368 1	4015 2		N	-0-			160	
*12		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	570 1	5670 2		N	4			164	
							4 9								

TOTAL GAS PROD: 49,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007												TOTAL DEPTH	5588	PERF. 6082 -	9589
01		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	648 1	5274 2		N	25			50	
							28 9								
02		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	626 1	4792 2		N	60			110	
							66 9								
03		5735 X	5387	-0-	-348	-0-	670 1	4717 2		N	-0-			110	
04		5550 X	5252	-0-	-298	-0-	685 1	4539 2		N	25			135	
							28 9								
05		5735 X	5421	-0-	-314	-0-	499 1	4922 2		N	-0-			135	
06		5550 X	5109	-0-	-441	-0-	456 1	4647 2		N	5			140	
							6 9								
07		5735 X	5212	-0-	-523	-0-	748 1	4464 2		N	-0-			140	
08		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	748 1	4826 2		N	-0-			140	
09		5250 X	5101	-0-	-149	-0-	672 1	4429 2		N	-0-			140	
10		5425 X	1602	-0-	-3823	-0-	286 1	1316 2		N	-0-			140	
11		5400 X	5205	-0-	-195	-0-	249 1	4956 2		N	-0-			140	
12		5425 X	4548	-0-	-877	-0-	258 1	4290 2		N	-0-			140	

TOTAL GAS PROD: 59,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007												TOTAL DEPTH	6514	PERF. 7283 -	8763
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-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													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335													
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		5394 X	3838	-0-	-1556	-0-	3782 2	56 9	Y	51	180 1		23
02		5046 X	3898	-0-	-1148	-0-	197 1	3701 2	Y	-0-			23
03		4681 X	4329	-0-	-352	-0-	448 1	3756 2	Y	114			137
							125 9						
04		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	480 1	4090 2	Y	47			184
							52 9						
05		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	577 1	4950 2	Y	-0-			184
06		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	542 1	4935 2	Y	37			221
							41 9						
07		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	572 1	4755 2	Y	-0-	174 1		47
08		5084 X	5070	-0-	-14	-0-	506 1	4564 2	Y	-0-			47
09		4920 X	4779	-0-	-141	-0-	407 1	4372 2	Y	-0-			47
10		5084 X	4570	-0-	-514	-0-	52 1	4518 2	Y	-0-			47
11		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	589 1	4334 2	Y	343	177 1		213
							377 9						
12		4991 X	4586	-0-	-405	-0-	611 1	3975 2	Y	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			57,364			TOTAL CONDENSATE PROD:			592				

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056													
01		14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	14153 2		N	-0-			-0-
02		12180 X	9627	-0-	-2553	-0-	9627 2		N	-0-			-0-
03		13020 X	9265	-0-	-3755	-0-	9265 2		N	-0-			-0-
04		12600 X	9147	-0-	-3453	-0-	9147 2		N	-0-			-0-
05		13020 X	9549	-0-	-3471	-0-	9549 2		N	-0-			-0-
06		12600 X	8795	-0-	-3805	-0-	8795 2		N	-0-			-0-
07		10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	10759 2		N	-0-			-0-
08		9455 X	8516	-0-	-939	-0-	8516 2		N	-0-			-0-
09		9150 X	7708	-0-	-1442	-0-	7708 2		N	-0-			-0-
10		9548 X	7317	-0-	-2231	-0-	7317 2		N	-0-			-0-
11		10410 X	5588	-0-	-4822	-0-	5588 2		N	-0-			-0-
12		7874 X	7808	-0-	-66	-0-	7808 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			108,232			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855													
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. 11 X	-0-	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 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-			

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425													
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	471	1	2374	2	N	10	100
							11	9					
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	507	1	2020	2	N	15	115
							17	9					
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	561	1	2175	2	N	5	120
							6	9					
04	2610	N	2403	-0-	-207	-0-	541	1	1862	2	N	-0-	120
05	2697	N	2385	-0-	-312	-0-	487	1	1887	2	N	10	130
							11	9					
06	2610	N	2049	-0-	-561	-0-	54	1	1973	2	N	20	150
							22	9					
07	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	561	1	1779	2	N	6	156
							7	9					
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	561	1	2058	2	N	-0-	156
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	522	1	1667	2	N	-0-	156
10	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	561	1	2533	2	N	-0-	156
11	2520	N	2480	-0-	-40	-0-	382	1	2098	2	N	-0-	156
12	2263	N	1902	-0-	-361	-0-	365	1	1526	2	N	10	166
							11	9					
TOTAL GAS PROD:			29,610			TOTAL CONDENSATE PROD:			76				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																			
RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE		
01		8060 X	7769	-0-	-291	-0-		626	1	7143	2	N	-0-				52		
02		7684 X	7684	-0-	-0-	-0-		821	1	6863	2	N	-0-				52		
03		8364 X	8364	-0-	-0-	-0-		1033	1	7329	2	N	2				54		
04		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-		955	1	7001	2	N	-0-				54		
05		8060 X	7647	-0-	-413	-0-		721	1	6926	2	N	-0-				54		
06		7800 X	7044	-0-	-756	-0-		679	1	6365	2	N	-0-				54		
07		8060 X	7581	-0-	-479	-0-		976	1	6605	2	N	-0-				54		
08		8060 X	7646	-0-	-414	-0-		924	1	6722	2	N	-0-				54		
09		7800 X	6603	-0-	-1197	-0-		616	1	5987	2	N	-0-				54		
10		7657 X	7356	-0-	-301	-0-		702	1	6654	2	N	-0-				54		
11		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-		731	1	6835	2	N	-0-				54		
12		7657 X	6868	-0-	-789	-0-		707	1	6161	2	N	-0-				54		
TOTAL GAS PROD:			90,084													TOTAL CONDENSATE PROD:			2

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451																			
01		7409 X	7021	-0-	-388	-0-		465	1	6556	2	N	-0-				30		
02		6699 X	6641	-0-	-58	-0-		511	1	6084	2	N	42				72		
03		7099 X	6841	-0-	-258	-0-		531	1	6310	2	N	-0-				72		
04		6870 X	6779	-0-	-91	-0-		484	1	6295	2	N	-0-				72		
05		7099 X	6961	-0-	-138	-0-		476	1	6485	2	N	-0-				72		
06		6870 X	6663	-0-	-207	-0-		435	1	6228	2	N	-0-				72		
07		7099 X	7006	-0-	-93	-0-		521	1	6442	2	N	39				111		
08		7006 X	6912	-0-	-94	-0-		535	1	6355	2	N	20				131		
09		6780 X	6645	-0-	-135	-0-		510	1	6135	2	N	-0-				131		
10		6975 X	6868	-0-	-107	-0-		533	1	6335	2	N	-0-				131		
11		6780 X	6311	-0-	-469	-0-		258	1	6053	2	N	-0-				131		
12		6727 X	6568	-0-	-159	-0-		292	1	6276	2	N	-0-				131		
TOTAL GAS PROD:			81,216													TOTAL CONDENSATE PROD:			101

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884																			
01		3813 X	3568	-0-	-245	-0-		270	1	3248	2	N	45				58		
02		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-		324	1	3048	2	N	-0-				58		
03		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-		321	1	3175	2	N	-0-				58		
04		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-		324	1	3131	2	N	-0-				58		
05		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-		354	1	3700	2	N	5				63		
06		3480 X	3343	-0-	-137	-0-		331	1	3012	2	N	-0-				63		
07		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-		380	1	3911	2	N	-0-				63		
08		3813 X	2473	-0-	-1340	-0-		239	1	2234	2	N	-0-				63		
09		3690 X	3109	-0-	-581	-0-		298	1	2805	2	N	5				68		
10		3813 X	3710	-0-	-103	-0-		380	1	3330	2	N	-0-				68		
11		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-		404	1	4404	2	N	-0-				68		
12		4123 X	2963	-0-	-1160	-0-		269	1	2677	2	N	15				83		
TOTAL GAS PROD:			42,648													TOTAL CONDENSATE PROD:			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	-0-	12934	2		N	-0-			-0-
02		9541 X	8289	-0-	-1252	-0-	-0-	8289	2		N	-0-			-0-
03		10199 X	8494	-0-	-1705	-0-	-0-	8494	2		N	-0-			-0-
04		9870 X	7976	-0-	-1894	-0-	-0-	7976	2		N	-0-			-0-
05		10199 X	8448	-0-	-1751	-0-	-0-	8448	2		N	-0-			-0-
06		9870 X	7832	-0-	-2038	-0-	-0-	7832	2		N	-0-			-0-
07		10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	-0-	10077	2		N	-0-			-0-
08		8494 X	7624	-0-	-870	-0-	-0-	7624	2		N	-0-			-0-
09		8190 X	7183	-0-	-1007	-0-	-0-	7183	2		N	-0-			-0-
10		8463 X	7444	-0-	-1019	-0-	-0-	7444	2		N	-0-			-0-
11		9750 X	5692	-0-	-4058	-0-	-0-	5692	2		N	-0-			-0-
*12		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	-0-	7480	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

01		7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	-0-	7747	2		N	-0-			-0-
02		7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	-0-	7841	2		N	-0-			-0-
03		7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	-0-	7925	2		N	-0-			-0-
04		7050 X	6907	-0-	-143	-0-	-0-	6907	2		N	-0-			-0-
05		7285 X	6883	-0-	-402	-0-	-0-	6883	2		N	-0-			-0-
06		7050 X	6290	-0-	-760	-0-	-0-	6290	2		N	-0-			-0-
07		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	-0-	7325	2		N	-0-			-0-
08		7285 X	5785	-0-	-1500	-0-	-0-	5785	2		N	-0-			-0-
09		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	-0-	7646	2		N	-0-			-0-
10		7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	-0-	7972	2		N	-0-			-0-
11		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	-0-	7761	2		N	-0-			-0-
12		7905 X	7796	-0-	-109	-0-	-0-	7796	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

01		7936 X	7311	-0-	-625	-0-	-0-	7311	2		N	-0-			-0-
02		7424 X	7029	-0-	-395	-0-	-0-	7029	2		N	-0-			-0-
03		7936 X	7156	-0-	-780	-0-	-0-	7156	2		N	-0-			-0-
04		7680 X	7180	-0-	-500	-0-	-0-	7180	2		N	-0-			-0-
05		7502 X	7307	-0-	-195	-0-	-0-	7307	2		N	-0-			-0-
06		7260 X	7163	-0-	-97	-0-	-0-	7163	2		N	-0-			-0-
07		7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	-0-	7867	2		N	-0-			-0-
08		8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	-0-	8130	2		N	-0-			-0-
09		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	-0-	7430	2		N	-0-			-0-
10		7409 X	7268	-0-	-141	-0-	-0-	7268	2		N	-0-			-0-
11		7860 X	6948	-0-	-912	-0-	-0-	6948	2		N	-0-			-0-
12		8122 X	7296	-0-	-826	-0-	-0-	7296	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	4345	-0-	-305	-0-	670	1	3638	2	Y	34		49
						37	9						
02	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	715	1	3559	2	Y	41		90
						45	9						
03	4433 X	4330	-0-	-103	-0-	547	1	3783	2	Y	-0-		90
04	4200 X	4180	-0-	-20	-0-	683	1	3466	2	Y	28		118
						31	9						
05	4619 X	4255	-0-	-364	-0-	639	1	3580	2	Y	33		151
						36	9						
06	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	571	1	3440	2	Y	-0-	94 1	55
07	4619 X	3909	-0-	-710	-0-	629	1	3269	2	Y	10	2 7	65
						11	9						
08	4340 X	4323	-0-	-17	-0-	694	1	3618	2	Y	10		75
						11	9						
09	4170 X	4133	-0-	-37	-0-	649	1	3444	2	Y	36		111
						40	9						
10	4247 X	4236	-0-	-11	-0-	691	1	3533	2	Y	11		122
						12	9						
11	4170 X	3342	-0-	-828	-0-	559	1	2783	2	Y	-0-		122
12	4309 X	3350	-0-	-959	-0-	626	1	2724	2	Y	-0-		122
TOTAL GAS PROD:		48,733				TOTAL CONDENSATE PROD:				203			

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	125	1	3509	2	Y	42	96 1	38
						46	9						
02	3306 X	3213	-0-	-93	-0-	99	1	3088	2	Y	24		62
						26	9						
03	3627 X	3423	-0-	-204	-0-	113	1	3295	2	Y	14		76
						15	9						
04	3570 X	3236	-0-	-334	-0-	112	1	3115	2	Y	8		84
						9	9						
05	3689 X	3235	-0-	-454	-0-	103	1	3110	2	Y	20		104
						22	9						
06	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	10	1	2746	2	Y	8		112
						9	9						
07	3441 X	3194	-0-	-247	-0-	123	1	3065	2	Y	5		117
						6	9						
08	3410 X	3191	-0-	-219	-0-	129	1	3062	2	Y	-0-		117
09	3240 X	2980	-0-	-260	-0-	113	1	2867	2	Y	-0-		117
10	3224 X	3050	-0-	-174	-0-	117	1	2909	2	Y	22	91 1	48
						24	9						
11	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	483	1	3096	2	Y	-0-		48
*12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	539	1	3226	2	Y	59		107
						65	9						
TOTAL GAS PROD:		39,376				TOTAL CONDENSATE PROD:				202			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	726	1	4022	2	Y	3			16
							3	9							
02		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	727	1	3731	2	Y	1			17
							1	9							
03		4774 X	4591	-0-	-183	-0-	663	1	3920	2	Y	7			24
							8	9							
04		4620 X	4241	-0-	-379	-0-	633	1	3604	2	Y	4			28
							4	9							
05		4774 X	4147	-0-	-627	-0-	568	1	3579	2	Y	-0-			28
06		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	64	1	3504	2	Y	-0-			28
07		4774 X	3728	-0-	-1046	-0-	616	1	3110	2	Y	2			30
							2	9							
08		4588 X	3758	-0-	-830	-0-	659	1	3098	2	Y	1			31
							1	9							
09		4230 X	3857	-0-	-373	-0-	623	1	3234	2	Y	-0-			31
10		4154 X	4095	-0-	-59	-0-	688	1	3407	2	Y	-0-			31
11		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	580	1	3726	2	Y	-0-			31
12		3999 X	3850	-0-	-149	-0-	509	1	3339	2	Y	2			33
							2	9							
TOTAL GAS PROD:			49,351	TOTAL CONDENSATE PROD:						20					

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554															
01		13764 X	11454	-0-	-2310	-0-	11454	2			N	-0-			-0-
02		17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	17178	2			N	-0-			-0-
03		15662 X	15662	-0-	-0-	-0-	15662	2			N	-0-			-0-
04		12859 X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-			-0-
05		16275 X	10880	-0-	-5395	-0-	10880	2			N	-0-			-0-
06		15750 X	11623	-0-	-4127	-0-	11623	2			N	-0-			-0-
07		16275 X	15793	-0-	-482	-0-	15793	2			N	-0-			-0-
08		15655 X	11915	-0-	-3740	-0-	11915	2			N	-0-			-0-
09		12870 X	9517	-0-	-3353	-0-	9517	2			N	-0-			-0-
10		12840 X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2			N	-0-			-0-
11		15270 X	10130	-0-	-5140	-0-	10130	2			N	-0-			-0-
*12		11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	11820	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			151,671	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874															
01		12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-			-0-
02		8497 X	6728	-0-	-1769	-0-	6728	2			N	-0-			-0-
03		9083 X	8652	-0-	-431	-0-	8652	2			N	-0-			-0-
04		8790 X	8300	-0-	-490	-0-	8300	2			N	-0-			-0-
05		9083 X	8846	-0-	-237	-0-	8846	2			N	-0-			-0-
06		8790 X	8212	-0-	-578	-0-	8212	2			N	-0-			-0-
07		15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	15888	2			N	-0-			-0-
08		9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-			-0-
09		8310 X	7903	-0-	-407	-0-	7903	2			N	-0-			-0-
10		8835 X	8266	-0-	-569	-0-	8266	2			N	-0-			-0-
11		8790 X	2923	-0-	-5867	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
*12		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			106,688	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9393 X	8524	-0-	-869	-0-	8524	2			N	-0-			51
02		8787 X	7591	-0-	-1196	-0-	7591	2			N	-0-			51
03		9145 X	8106	-0-	-1039	-0-	8106	2			N	-0-			51
04		8280 X	7837	-0-	-443	-0-	7837	2			N	-0-			51
05		8556 X	8107	-0-	-449	-0-	8107	2			N	-0-			51
06		8250 X	7909	-0-	-341	-0-	7909	2			N	-0-			51
07		8122 X	7960	-0-	-162	-0-	7960	2			N	-0-			51
08		9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-			51
09		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-			51
10		8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-			1
11		9180 X	6870	-0-	-2310	-0-	6870	2			N	-0-			1
12		9641 X	7454	-0-	-2187	-0-	7454	2			N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			97,332												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

01		2222 N	1880	-0-	-342	-0-	476	1	1404	2	N	-0-			62
02		1711 N	-0-	-0-	-1711	-0-					N	-0-			62
03		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			62
04		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			62
05		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			62
06		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			62
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-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:			1,880												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02		87 X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03		93 X	-0-	-0-	-93	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-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		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007											TOTAL DEPTH	6151	PERF. 6560 - 9281
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696 X	6590	-0-	-106	-0-	527	1	6041	2	N	20		140
						22	9						
02	6177 X	6094	-0-	-83	-0-	591	1	5486	2	N	15		155
						17	9						
03	6696 X	6255	-0-	-441	-0-	604	1	5634	2	N	15		170
						17	9						
04	6480 X	6394	-0-	-86	-0-	496	1	5898	2	N	-0-		170
05	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	552	1	7108	2	N	23		193
						25	9						
06	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	512	1	6375	2	N	42	190 1	45
						46	9						
07	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	595	1	7031	2	N	-0-		45
08	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	597	1	7392	2	N	-0-		45
09	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	588	1	5893	2	N	5		50
						6	9						
10	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	594	1	7171	2	N	-0-		50
11	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-		50
*12	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	7988	2	171	9	N	155		205
TOTAL GAS PROD:		85,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		275							

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007											TOTAL DEPTH	6248	PERF. 6485 - 7586
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	2099	-0-	-2458	-0-	474	1	1571	2	N	49		195
						54	9						
02	3422 X	2139	-0-	-1283	-0-	587	1	1552	2	N	-0-		195
03	3348 X	2823	-0-	-525	-0-	614	1	2209	2	N	-0-		195
04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	644	1	3235	2	N	-0-		195
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	453	1	2422	2	N	5		200
						6	9						
06	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	628	1	2831	2	N	5		205
						6	9						
07	3999 X	3240	-0-	-759	-0-	731	1	2509	2	N	-0-	186 1	19
08	3999 X	3300	-0-	-699	-0-	694	1	2606	2	N	-0-		19
09	3870 X	2997	-0-	-873	-0-	678	1	2319	2	N	-0-		19
10	3596 X	3292	-0-	-304	-0-	694	1	2598	2	N	-0-		19
11	3480 X	2812	-0-	-668	-0-	323	1	2489	2	N	-0-		19
12	3193 X	2521	-0-	-672	-0-	360	1	2161	2	N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		35,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007										TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6680	-	8924
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3348 X	532	-0-	-2816	-0-		98 1	434 2	Y	-0-			9
02		2929 X	1301	-0-	-1628	-0-		246 1	1055 2	Y	-0-			9
03		2976 X	1187	-0-	-1789	-0-		234 1	953 2	Y	-0-			9
04		2700 X	1020	-0-	-1680	-0-		203 1	817 2	Y	-0-			9
05		1395 X	512	-0-	-883	-0-		71 1	441 2	Y	-0-			9
06		329 X	329	-0-	-0-	-0-		56 1	273 2	Y	-0-			9
07		1395 X	167	-0-	-1228	-0-		85 1	82 2	Y	-0-			9
08		1178 X	124	-0-	-1054	-0-		92 1	32 2	Y	-0-			9
09		1020 X	4	-0-	-1016	-0-		3 1	1 9	Y	1			10
10		527 X	1	-0-	-526	-0-		1 1		Y	-0-			10
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			10
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:				5,177				TOTAL CONDENSATE PROD:						1

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007										TOTAL DEPTH	6068	PERF. 7250	-	8889
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007										TOTAL DEPTH	6098	PERF. 7250	-	9000
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3875 X	3848	-0-	-27	-0-	532 1	3316 2	Y		-0-						35
02		3625 X	3459	-0-	-166	-0-	523 1	2936 2	Y		-0-						35
03		3875 X	3855	-0-	-20	-0-	594 1	3261 2	Y		-0-						35
04		3750 X	3385	-0-	-365	-0-	555 1	2816 2	Y		13						48
							14 9										
05		3875 X	2317	-0-	-1558	-0-	399 1	1916 2	Y		2						50
							2 9										
06		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	37 1	2398 2	Y		3						53
							3 9										
07		3844 X	3072	-0-	-772	-0-	575 1	2495 2	Y		2						55
							2 9										
08		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				Y	2						57
09		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-				Y	-0-						57
10		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				Y	-0-						57
11		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-				Y	-0-						57
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-						57

TOTAL GAS PROD: 22,374

TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007										TOTAL DEPTH	6269	PERF. 6588 - 9210					
01		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	532 1	5288 2	Y		45						83
							50 9										
02		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	556 1	4881 2	Y		13	65	1				31
							14 9										
03		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	606 1	5270 2	Y		43						74
							47 9										
04		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	591 1	5047 2	Y		38	65	1				47
							42 9										
05		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	552 1	5270 2	Y		43						90
							47 9										
06		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	516 1	5065 2	Y		18	63	1				45
							20 9										
07		5859 X	5633	-0-	-226	-0-	593 1	5026 2	Y		13						58
							14 9										
08		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	633 1	5664 2	Y		27						85
							30 9										
09		5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	624 1	5284 2	Y		-0-						85
10		5859 X	5780	-0-	-79	-0-	592 1	5145 2	Y		39						124
							43 9										
11		5670 X	5357	-0-	-313	-0-	371 1	4934 2	Y		47	65	1				106
							52 9										
12		6324 X	5353	-0-	-971	-0-	402 1	4947 2	Y		4	65	1				45
							4 9										

TOTAL GAS PROD: 68,752

TOTAL CONDENSATE PROD: 330

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007										TOTAL DEPTH	4835	PERF. 5301 - 8990					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	7				68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	7				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-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	81	1	6410	2	N	-0-		-0-
02		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	71	1	5117	2	N	-0-		-0-
03		5177 X	5086	-0-	-91	-0-	73	1	5013	2	N	-0-		-0-
04		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	72	1	5024	2	N	-0-		-0-
05		5177 X	4526	-0-	-651	-0-	62	1	4464	2	N	-0-		-0-
06		5010 X	4691	-0-	-319	-0-	63	1	4628	2	N	-0-		-0-
07		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	105	1	5390	2	N	-0-		-0-
08		5177 X	4734	-0-	-443	-0-	84	1	4650	2	N	-0-		-0-
09		5010 X	4900	-0-	-110	-0-	92	1	4808	2	N	-0-		-0-
10		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	76	1	5378	2	N	-0-		-0-
11		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	153	1	5256	2	N	-0-		-0-
*12		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	163	1	5993	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			63,226											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON DEEVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900														
01		5983 X	5250	-0-	-733	-0-	239	1	5011	2	N	-0-		-0-
02		5655 X	4395	-0-	-1260	-0-	214	1	4181	2	N	-0-		-0-
03		6045 X	4730	-0-	-1315	-0-	235	1	4495	2	N	-0-		-0-
04		5850 X	5049	-0-	-801	-0-	243	1	4806	2	N	-0-		-0-
05		5859 X	5162	-0-	-697	-0-	241	1	4921	2	N	-0-		-0-
06		5070 X	4781	-0-	-289	-0-	227	1	4554	2	N	-0-		-0-
07		5208 X	5008	-0-	-200	-0-	263	1	4745	2	N	-0-		-0-
08		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	276	1	5214	2	N	-0-		-0-
09		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	263	1	4874	2	N	-0-		-0-
10		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	266	1	5363	2	N	-0-		-0-
11		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	320	1	5111	2	N	-0-		-0-
*12		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	355	1	5799	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			62,216											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007										TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8766 - 11355
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8894 2	N	-0-			-0-	
02		8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8682 2	N	-0-			-0-	
03		9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	9409 2	N	-0-			-0-	
04		9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	9534 2	N	-0-			-0-	
05		9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	9870 2	N	-0-			-0-	
06		9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9816 2	N	-0-			-0-	
07		11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	11166 2	N	-0-			-0-	
08		10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	10873 2	N	-0-			-0-	
09		10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	10678 2	N	-0-			-0-	
10		11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	11001 2	N	-0-			-0-	
11		10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	10348 2	N	-0-			-0-	
*12		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	11255 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			121,526	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007										TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8075 - 11363
01		11160 X	9771	-0-	-1389	-0-	9771 2	N	-0-			-0-	
02		10382 X	8755	-0-	-1627	-0-	8755 2	N	-0-			-0-	
03		10974 X	8115	-0-	-2859	-0-	8115 2	N	-0-			-0-	
04		10530 X	8874	-0-	-1656	-0-	8874 2	N	-0-			-0-	
05		9796 X	9172	-0-	-624	-0-	9172 2	N	-0-			-0-	
06		9450 X	8329	-0-	-1121	-0-	8329 2	N	-0-			-0-	
07		10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	10070 2	N	-0-			-0-	
08		10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	10070 2	N	-0-			-0-	
09		9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9038 2	N	-0-			-0-	
10		9176 X	8731	-0-	-445	-0-	8731 2	N	-0-			-0-	
11		9750 X	8420	-0-	-1330	-0-	8420 2	N	-0-			-0-	
*12		10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	10964 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			110,309	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006										TOTAL DEPTH	7531	PERF.	7830 - 10200
01		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	742 1	3673 2	N	-0-		-0-	
02		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	-0-		-0-	
03		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-		-0-	
04		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			N	-0-		-0-	
05		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-		-0-	
06		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,415	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	334	1	3422	2	N	-0-		-0-	
02		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	672	1	2815	2	N	-0-		-0-	
03		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	399	1	3042	2	N	-0-		-0-	
04		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	379	1	2582	2	N	-0-		-0-	
05		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	221	1	2903	2	N	-0-		-0-	
06		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	244	1	2559	2	N	-0-		-0-	
07		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	404	1	1160	2	N	-0-		-0-	
08		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	405	1	4150	2	N	-0-		-0-	
09		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	377	1	4833	2	N	-0-		-0-	
10		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	393	1	5060	2	N	-0-		-0-	
11		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	353	1	4255	2	N	-0-		-0-	
*12		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	333	1	4672	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			45,967											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

01		8029 X	6708	-0-	-1321	-0-	6708	2			N	-0-		-0-	
02		7511 X	6453	-0-	-1058	-0-	6453	2			N	-0-		-0-	
03		8029 X	6371	-0-	-1658	-0-	6371	2			N	-0-		-0-	
04		7290 X	5759	-0-	-1531	-0-	5759	2			N	-0-		-0-	
05		6913 X	5865	-0-	-1048	-0-	5865	2			N	-0-		-0-	
06		6690 X	5984	-0-	-706	-0-	5984	2			N	-0-		-0-	
07		6913 X	5839	-0-	-1074	-0-	5839	2			N	-0-		-0-	
08		7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-		-0-	
09		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-		-0-	
10		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-		-0-	
11		7080 X	6355	-0-	-725	-0-	6355	2			N	-0-		-0-	
12		7378 X	6499	-0-	-879	-0-	6499	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			77,865											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	4667	-0-	4667	9146	732	1	3935	2	N	-0-			30
02	T. A.	4213	-0-	4213	13359	787	1	3426	2	N	-0-			30
03	T. A.	3878	-0-	3878	17237	867	1	3011	2	N	-0-			30
04	T. A.	3796	-0-	3796	21033	557	1	3239	2	N	-0-			30
05	25088 X	4055	-0-	-21033	-0-	507	1	3548	2	N	-0-			30
06	4530 X	4031	-0-	-499	-0-	451	1	3580	2	N	-0-			30
07	4495 X	4249	-0-	-246	-0-	561	1	3688	2	N	-0-			30
08	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	555	1	3608	2	N	-0-			30
09	4020 X	3963	-0-	-57	-0-	541	1	3422	2	N	-0-			30
10	4154 X	4133	-0-	-21	-0-	538	1	3595	2	N	-0-			30
11	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	507	1	3798	2	N	-0-			30
*12	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	524	1	3698	2	N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		49,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		527 X	183	-0-	-344	-0-	10	1	173	2	N	-0-
02		754 X	158	-0-	-596	-0-	9	1	149	2	N	-0-
03		806 X	171	-0-	-635	-0-	9	1	162	2	N	-0-
04		780 X	59	-0-	-721	-0-	3	1	56	2	N	-0-
05		279 X	98	-0-	-181	-0-	5	1	93	2	N	-0-
06		180 X	93	-0-	-87	-0-	5	1	88	2	N	-0-
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			762	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092												
01		7533 X	5766	-0-	-1767	-0-	1	1	5765	2	N	-0-
02		7047 X	5642	-0-	-1405	-0-	7	1	5635	2	N	-0-
03		6913 X	6025	-0-	-888	-0-	1	1	6024	2	N	-0-
04		5940 X	5478	-0-	-462	-0-	6	1	5472	2	N	-0-
05		6138 X	5887	-0-	-251	-0-	1	1	5886	2	N	-0-
06		5850 X	2564	-0-	-3286	-0-	2564	2			N	-0-
07		6045 X	1757	-0-	-4288	-0-	1757	2			N	-0-
08		6014 X	5396	-0-	-618	-0-	5396	2			N	-0-
09		5700 X	5083	-0-	-617	-0-	5083	2			N	-0-
10		5890 X	5222	-0-	-668	-0-	256	1	4966	2	N	-0-
11		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	481	1	5000	2	N	-0-
*12		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	473	1	4986	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			59,760	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171												
01		8742 X	8328	-0-	-414	-0-	8305	2	23	9	N	36
02		8033 X	7826	-0-	-207	-0-	7804	2	22	9	N	56
03		8587 X	8334	-0-	-253	-0-	8334	2			N	56
04		8160 X	7920	-0-	-240	-0-	7920	2			N	56
05		8432 X	8139	-0-	-293	-0-	8139	2			N	56
06		8100 X	7962	-0-	-138	-0-	7962	2			N	56
*07		8370 X	8135	-0-	-235	-0-	8135	2			Y	56
*08		8339 X	8132	-0-	-207	-0-	8132	2			Y	56
09		7950 X	7818	-0-	-132	-0-	7818	2			Y	56
*10		8215 X	7694	-0-	-521	-0-	7694	2			Y	56
*11		7950 X	7373	-0-	-577	-0-	7373	2			Y	56
12		8122 X	7884	-0-	-238	-0-	7884	2			Y	56
TOTAL GAS PROD:			95,545	TOTAL CONDENSATE PROD:			41					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8866 X	8467	-0-	-399	-0-	-0-	8439 2	28 9	N	25	203 1		42
02		8294 X	7952	-0-	-342	-0-	-0-	7952 2		N	-0-			42
03		8804 X	8468	-0-	-336	-0-	-0-	8468 2		N	-0-			42
04		8430 X	8061	-0-	-369	-0-	-0-	8061 2		N	-0-			42
05		8556 X	8318	-0-	-238	-0-	-0-	8318 2		N	-0-			42
06		8220 X	8049	-0-	-171	-0-	-0-	8049 2		N	-0-			42
*07		8494 X	8382	-0-	-112	-0-	-0-	8266 2	116 9	Y	105			147
*08		8463 X	8321	-0-	-142	-0-	-0-	8321 2		Y	-0-			147
09		8070 X	8064	-0-	-6	-0-	-0-	8001 2	63 9	Y	57			204
*10		8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	-0-	8427 2	59 9	Y	54			258
*11		8100 X	8005	-0-	-95	-0-	-0-	8005 2		Y	-0-	193 1		65
12		8370 X	8209	-0-	-161	-0-	-0-	8209 2		Y	-0-			65
TOTAL GAS PROD:			98,782			TOTAL CONDENSATE PROD:			241					

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553														
01		6324 X	5819	-0-	-505	-0-	-0-	683 1	5108 2	N	25			54
								28 9						
02		5974 X	5601	-0-	-373	-0-	-0-	645 1	4905 2	N	46			100
								51 9						
03		6386 X	5945	-0-	-441	-0-	-0-	691 1	5246 2	N	7	94 1		13
								8 9						
04		6180 X	5829	-0-	-351	-0-	-0-	702 1	5121 2	N	5			18
								6 9						
05		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	-0-	664 1	5321 2	N	24			42
								26 9						
06		5790 X	5628	-0-	-162	-0-	-0-	661 1	4964 2	N	3			45
								3 9						
07		6014 X	5739	-0-	-275	-0-	-0-	697 1	5016 2	N	24			69
								26 9						
08		6014 X	5888	-0-	-126	-0-	-0-	711 1	5104 2	N	66			135
								73 9						
09		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	-0-	667 1	6940 2	N	-0-			135
10		10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	-0-	710 1	10075 2	N	-0-			135
11		9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	-0-	602 1	9278 2	N	-0-			135
12		6138 X	5663	-0-	-475	-0-	-0-	764 1	4614 2	N	259	166 1		228
								285 9						
TOTAL GAS PROD:			80,395			TOTAL CONDENSATE PROD:			459					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	2966	-0-	2966	5232	252	1	2704	2	Y	9	8 1	12
02	14B2 EXT	2655	-0-	2655	7887	242	1	2402	2	Y	10	8 1	14
03	14B2 EXT	2786	-0-	2786	10673	276	1	2507	2	Y	3	8 1	9
04	14B2 EXT	2465	-0-	2465	13138	297	1	2153	2	Y	14	16 1	7
05	15545 X	2407	-0-	-13138	-0-	219	1	2176	2	Y	11		18
06	2700 N	2277	-0-	-423	-0-	218	1	2047	2	Y	11	16 1	13
07	2542 N	2277	-0-	-265	-0-	219	1	2055	2	Y	3	8 1	8
08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	233	1	2299	2	Y	-0-		8
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	223	1	2064	2	Y	1		9
10	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	263	1	2509	2	Y	-0-		9
11	2460 N	2362	-0-	-98	-0-	221	1	2141	2	Y	-0-		9
*12	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	255	1	2344	2	Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		30,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		62							

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100													
01	5425 X	2970	-0-	-2455	-0-	161	1	2809	2	N	-0-		-0-
02	3886 X	2252	-0-	-1634	-0-	128	1	2124	2	N	-0-		-0-
03	4092 X	2318	-0-	-1774	-0-	128	1	2190	2	N	-0-		-0-
04	3960 X	2298	-0-	-1662	-0-	129	1	2169	2	N	-0-		-0-
05	2976 X	2397	-0-	-579	-0-	131	1	2266	2	N	-0-		-0-
06	2880 X	2372	-0-	-508	-0-	134	1	2238	2	N	-0-		-0-
07	2418 X	2288	-0-	-130	-0-	138	1	2150	2	N	-0-		-0-
08	2387 X	2136	-0-	-251	-0-	130	1	2006	2	N	-0-		-0-
09	2370 X	2076	-0-	-294	-0-	129	1	1947	2	N	-0-		-0-
10	2449 X	2124	-0-	-325	-0-	133	1	1991	2	N	-0-		-0-
11	2370 X	1969	-0-	-401	-0-	155	1	1814	2	N	-0-		-0-
*12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	162	1	2019	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746													
01	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-		-0-
02	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-		-0-
03	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-		-0-
04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-		-0-
05	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-		-0-
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-		-0-
07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-		-0-
08	3317 X	2444	-0-	-873	-0-	2444	2			N	-0-		-0-
09	3210 X	1674	-0-	-1536	-0-	1674	2			N	-0-		-0-
10	3317 X	1433	-0-	-1884	-0-	1433	2			N	-0-		-0-
11	3210 X	1859	-0-	-1351	-0-	1859	2			N	-0-		-0-
12	1798 X	959	-0-	-839	-0-	959	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	1045 1	4768 2	N	-0-			-0-		
02		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	1101 1	4562 2	N	-0-			-0-		
03		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	925 1	2270 2	N	-0-			-0-		
04		3090 X	1570	-0-	-1520	-0-	766 1	804 2	N	-0-			-0-		
05		3193 X	434	-0-	-2759	-0-	434 1		N	-0-			-0-		
06		3090 X	353	-0-	-2737	-0-	353 1		N	-0-			-0-		
07		3193 X	737	-0-	-2456	-0-	737 1		N	-0-			-0-		
08		3193 X	470	-0-	-2723	-0-	470 1		N	-0-			-0-		
09		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			-0-		
10		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-		
11		720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			18,235				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007										TOTAL DEPTH	6868	PERF.	7282	-	8873
01		3751 X	3675	-0-	-76	-0-	347 1	3328 2	N	-0-			-0-		
02		3567 X	3261	-0-	-306	-0-	463 1	2798 2	N	-0-			-0-		
03		3937 X	3600	-0-	-337	-0-	373 1	3227 2	N	-0-			-0-		
04		3810 X	3767	-0-	-43	-0-	565 1	3202 2	N	-0-			-0-		
05		3937 X	3881	-0-	-56	-0-	556 1	3325 2	N	-0-			-0-		
06		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	517 1	3078 2	N	-0-			-0-		
07		3906 X	2595	-0-	-1311	-0-	284 1	2311 2	N	-0-			-0-		
08		3906 X	2946	-0-	-960	-0-	305 1	2641 2	N	-0-			-0-		
09		3780 X	2689	-0-	-1091	-0-	280 1	2409 2	N	-0-			-0-		
10		3875 X	468	-0-	-3407	-0-	55 1	413 2	N	-0-			-0-		
11		3600 X	811	-0-	-2789	-0-	81 1	730 2	N	-0-			-0-		
12		2945 X	778	-0-	-2167	-0-	77 1	701 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			32,066				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008										TOTAL DEPTH	7339	PERF.	7752	-	9850
01		11997 X	11725	-0-	-272	-0-	11725 2		N	-0-			-0-		
02		11223 X	10749	-0-	-474	-0-	10749 2		N	-0-			-0-		
03		11997 X	11055	-0-	-942	-0-	11055 2		N	-0-			-0-		
04		11340 X	10845	-0-	-495	-0-	10845 2		N	-0-			-0-		
05		11718 X	10046	-0-	-1672	-0-	10046 2		N	-0-			-0-		
06		11340 X	11157	-0-	-183	-0-	11157 2		N	-0-			-0-		
07		13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	13952 2		N	-0-			-0-		
08		13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	13143 2		N	-0-			-0-		
09		11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	11912 2		N	-0-			-0-		
10		12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	12458 2		N	-0-			-0-		
11		13500 X	12323	-0-	-1177	-0-	12323 2		N	-0-			-0-		
12		13764 X	12103	-0-	-1661	-0-	12103 2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			141,468				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	3808	1	3058	2	Y	-0-			139
02	2523 X	-0-	-0-	-2523	-0-					Y	-0-			139
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-			139
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-			139
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-			139
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
TOTAL GAS PROD:		6,866				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555

01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-			103
02	3538 X	-0-	-0-	-3538	-0-					Y	-0-			103
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-			103
04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-			103
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			103
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 7		102
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

01	7378 X	5479	-0-	-1899	-0-	311	1	5168	2	N	-0-			-0-
02	6902 X	3960	-0-	-2942	-0-	241	1	3719	2	N	-0-			-0-
03	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	219	1	5511	2	N	-0-			-0-
04	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	241	1	5920	2	N	-0-			-0-
05	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	242	1	5346	2	N	-0-			-0-
06	5550 X	4801	-0-	-749	-0-	233	1	4568	2	N	-0-			-0-
07	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	249	1	6195	2	N	-0-			-0-
08	6355 X	5786	-0-	-569	-0-	248	1	5538	2	N	-0-			-0-
09	6150 X	4588	-0-	-1562	-0-	240	1	4348	2	N	-0-			-0-
10	5580 X	5356	-0-	-224	-0-	248	1	5108	2	N	-0-			-0-
11	6240 X	6064	-0-	-176	-0-	284	1	5780	2	N	-0-			-0-
12	6448 X	6008	-0-	-440	-0-	301	1	5707	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,965				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4464 X	3688	-0-	-776	-0-	-0-	241	1	3447	2	N	-0-		-0-
02		3509 X	3445	-0-	-64	-0-	-0-	254	1	3191	2	N	-0-		-0-
03		3658 X	3398	-0-	-260	-0-	-0-	478	1	2920	2	N	-0-		-0-
04		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	3596	2	N	-0-		-0-
05		3689 X	1930	-0-	-1759	-0-	-0-	391	1	1539	2	N	-0-		-0-
06		3570 X	2445	-0-	-1125	-0-	-0-	464	1	1981	2	N	-0-		-0-
07		4340 X	3603	-0-	-737	-0-	-0-	604	1	2999	2	N	-0-		-0-
08		4340 X	3322	-0-	-1018	-0-	-0-	600	1	2722	2	N	-0-		-0-
09		4200 X	3115	-0-	-1085	-0-	-0-	541	1	2574	2	N	-0-		-0-
10		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	-0-	616	1	3216	2	N	-0-		-0-
11		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	-0-	757	1	3321	2	N	-0-		-0-
*12		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	1	2993	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			41,226			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125															
01		15562 X	9201	-0-	-6361	-0-	-0-	564	1	8637	2	N	-0-		-0-
02		14558 X	7620	-0-	-6938	-0-	-0-	468	1	7152	2	N	-0-		-0-
03		15562 X	12006	-0-	-3556	-0-	-0-	758	1	11248	2	N	-0-		-0-
04		14520 X	13455	-0-	-1065	-0-	-0-	862	1	12593	2	N	-0-		-0-
05		14291 X	14091	-0-	-200	-0-	-0-	917	1	13174	2	N	-0-		-0-
06		13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	-0-	823	1	12748	2	N	-0-		-0-
07		13919 X	9384	-0-	-4535	-0-	-0-	569	1	8815	2	N	-0-		-0-
08		14105 X	6341	-0-	-7764	-0-	-0-	394	1	5947	2	N	-0-		-0-
09		13650 X	7131	-0-	-6519	-0-	-0-	605	1	6526	2	N	-0-		-0-
10		14105 X	8216	-0-	-5889	-0-	-0-	701	1	7515	2	N	-0-		-0-
11		13560 X	9226	-0-	-4334	-0-	-0-	562	1	8664	2	N	-0-		-0-
12		9362 X	9052	-0-	-310	-0-	-0-	560	1	8492	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			119,294			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806															
01		15659 X	15659	-0-	-0-	-0-	-0-	960	1	14699	2	N	-0-		-0-
02		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	6451	2	N	-0-		-0-
03		10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	-0-	632	1	9378	2	N	-0-		-0-
04		11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	-0-	705	1	10296	2	N	-0-		-0-
05		11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	-0-	707	1	10382	2	N	-0-		-0-
06		9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	-0-	594	1	9208	2	N	-0-		-0-
07		6727 X	6174	-0-	-553	-0-	-0-	375	1	5799	2	N	-0-		-0-
08		6727 X	6381	-0-	-346	-0-	-0-	396	1	5985	2	N	-0-		-0-
09		6510 X	4196	-0-	-2314	-0-	-0-	356	1	3840	2	N	-0-		-0-
10		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	-0-	630	1	6745	2	N	-0-		-0-
11		9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	9079	2	N	-0-		-0-
*12		9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	-0-	593	1	8994	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			107,815			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1054 X	55	-0-	-999	-0-	55	2		N	-0-			-0-	
02		986 X	-0-	-0-	-986	-0-				N	-0-			-0-	
03		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-	
04		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-	
05		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-	
06		60 X	-0-	-0-	-60	-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:			55											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

01		5797 X	5634	-0-	-163	-0-	5634	2		N	-0-			12	
02		5423 X	5115	-0-	-308	-0-	5115	2		N	-0-			12	
03		5828 X	5491	-0-	-337	-0-	5491	2		N	-0-			12	
04		5640 X	5410	-0-	-230	-0-	5410	2		N	-0-			12	
05		5828 X	5589	-0-	-239	-0-	5589	2		N	-0-			12	
06		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2		N	-0-			12	
07		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2		N	-0-			12	
08		6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2		N	-0-			12	
09		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2		N	-0-			12	
10		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2		N	-0-			12	
11		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2		N	-0-			12	
12		6479 X	6040	-0-	-439	-0-	6040	2		N	-0-			12	
TOTAL GAS PROD:			70,745											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

01		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	302	1	5290	2	N	-0-		-0-	
02		5017 X	4208	-0-	-809	-0-	240	1	3968	2	N	-0-		-0-	
03		5363 X	4357	-0-	-1006	-0-	241	1	4116	2	N	-0-		-0-	
04		5400 X	4299	-0-	-1101	-0-	241	1	4058	2	N	-0-		-0-	
05		5580 X	4465	-0-	-1115	-0-	244	1	4221	2	N	-0-		-0-	
06		5400 X	4083	-0-	-1317	-0-	230	1	3853	2	N	-0-		-0-	
07		4495 X	4022	-0-	-473	-0-	243	1	3779	2	N	-0-		-0-	
08		4464 X	3869	-0-	-595	-0-	236	1	3633	2	N	-0-		-0-	
09		4320 X	3562	-0-	-758	-0-	221	1	3341	2	N	-0-		-0-	
10		4464 X	3622	-0-	-842	-0-	227	1	3395	2	N	-0-		-0-	
11		4080 X	3412	-0-	-668	-0-	269	1	3143	2	N	-0-		-0-	
12		3999 X	3520	-0-	-479	-0-	262	1	3258	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			49,011											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		7812 X	7072	-0-	-740	-0-	665 1	6407 2	N		-0-			-0-
02		7076 X	6655	-0-	-421	-0-	622 1	6033 2	N		-0-			-0-
03		7781 X	7466	-0-	-315	-0-	695 1	6771 2	N		-0-			-0-
04		7530 X	7029	-0-	-501	-0-	660 1	6369 2	N		-0-			-0-
05		7781 X	6905	-0-	-876	-0-	662 1	6243 2	N		-0-			-0-
06		7230 X	6559	-0-	-671	-0-	629 1	5930 2	N		-0-			-0-
07		7471 X	7004	-0-	-467	-0-	670 1	6334 2	N		-0-			-0-
08		7471 X	6756	-0-	-715	-0-	655 1	6101 2	N		-0-			-0-
09		7020 X	5621	-0-	-1399	-0-	563 1	5058 2	N		-0-			-0-
10		6913 X	6745	-0-	-168	-0-	659 1	6086 2	N		-0-			-0-
11		6780 X	6438	-0-	-342	-0-	579 1	5859 2	N		-0-			-0-
12		7006 X	6421	-0-	-585	-0-	582 1	5839 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			80,671			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	625 1	6024 2	N		-0-			-0-
02		6090 X	6048	-0-	-42	-0-	565 1	5483 2	N		-0-			-0-
03		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	630 1	6145 2	N		-0-			-0-
04		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	622 1	6000 2	N		-0-			-0-
05		6510 X	6425	-0-	-85	-0-	617 1	5808 2	N		-0-			-0-
06		6300 X	5978	-0-	-322	-0-	573 1	5405 2	N		-0-			-0-
07		6510 X	6240	-0-	-270	-0-	597 1	5643 2	N		-0-			-0-
08		6510 X	5718	-0-	-792	-0-	554 1	5164 2	N		-0-			-0-
09		6300 X	5406	-0-	-894	-0-	542 1	4864 2	N		-0-			-0-
10		6417 X	5756	-0-	-661	-0-	562 1	5194 2	N		-0-			-0-
11		6030 X	5523	-0-	-507	-0-	497 1	5026 2	N		-0-			-0-
12		6231 X	5610	-0-	-621	-0-	509 1	5101 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			72,750			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	266 1	2645 2	Y		45			83
02		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	50 9	284 1	Y		13	65 1		31
03		3100 N	3144	-0-	44	44	14 9	319 1	Y		43			74
04		2874 N	2830	-0-	-44	-0-	47 9	292 1	Y		38	65 1		47
05		3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	42 9	286 1	Y		43			90
06		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	47 9	255 1	Y		18	63 1		45
07		2852 X	2728	-0-	-124	-0-	20 9	286 1	Y		13			58
08		2852 X	2764	-0-	-88	-0-	14 9	275 1	Y		27			85
09		2760 X	2661	-0-	-99	-0-	30 9	281 1	Y		-0-			85
10		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	281 1	340 1	Y		39			124
11		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	43 9	201 1	Y		47	65 1		106
*12		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	52 9	216 1	Y		4	65 1		45
TOTAL GAS PROD:			34,876			TOTAL CONDENSATE PROD:					330			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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																	
01		7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	412	1	6880	2	N	-0-					-0-
02		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	455	1	6497	2	N	-0-					-0-
03		7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	499	1	7057	2	N	-0-					-0-
04		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	465	1	6676	2	N	-0-					-0-
05		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	287	1	6969	2	N	-0-					-0-
06		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	302	1	6733	2	N	-0-					-0-
07		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	482	1	7193	2	N	-0-					-0-
08		7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	499	1	6788	2	N	-0-					-0-
09		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	461	1	6053	2	N	-0-					-0-
10		6541 X	5936	-0-	-605	-0-	497	1	5439	2	N	-0-					-0-
11		6330 X	4263	-0-	-2067	-0-	237	1	4026	2	N	-0-					-0-
12		6293 X	3944	-0-	-2349	-0-	104	1	3840	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			78,851			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		11 X	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704																	
01		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	464	1	5308	2	N	-0-					-0-
02		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	461	1	4919	2	N	-0-					-0-
03		6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	498	1	5664	2	N	-0-					-0-
04		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	502	1	5567	2	N	-0-					-0-
05		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	508	1	5721	2	N	-0-					-0-
06		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	420	1	5398	2	N	-0-					-0-
07		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	700	1	5624	2	N	-0-					-0-
08		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	764	1	6463	2	N	-0-					-0-
09		7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	738	1	6329	2	N	-0-					-0-
10		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	729	1	6423	2	N	-0-					-0-
11		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	642	1	6177	2	N	-0-					-0-
*12		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	645	1	5935	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			76,599			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-11	-0-	-11	-11	11	2			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-11					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637																	
01		5549 X	5335	-0-	-214	-0-	601	1	4644	2	N	82					262
							90	9									
02		5162 X	5062	-0-	-100	-0-	617	1	4444	2	N	1	181	1			82
							1	9									
03		5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	650	1	5216	2	N	38					120
							42	9									
04		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	671	1	5037	2	N	-0-					120
05		5611 X	5355	-0-	-256	-0-	578	1	4777	2	N	-0-					120
06		5460 X	5030	-0-	-430	-0-	601	1	4371	2	N	53					173
							58	9									
07		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	583	1	5712	2	N	10					183
							11	9									
08		5642 X	4800	-0-	-842	-0-	717	1	4083	2	N	-0-					183
09		5460 X	4520	-0-	-940	-0-	682	1	3838	2	N	-0-					183
10		5363 X	4497	-0-	-866	-0-	717	1	3746	2	N	31					214
							34	9									
11		5460 X	4629	-0-	-831	-0-	803	1	3820	2	N	5	195	1			24
							6	9									
*12		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	863	1	4605	2	N	-0-					24
TOTAL GAS PROD:			62,618		TOTAL CONDENSATE PROD:			220									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2881 N	2800	-0-	-81	-0-	222	1	2570	2	Y	7	6	1	9		
02	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	225	1	2302	2	Y	14	11	1	12		
03	2790 X	2441	-0-	-349	-0-	229	1	2203	2	Y	8	11	1	9		
04	2700 X	2409	-0-	-291	-0-	211	1	2187	2	Y	10	10	1	9		
05	2790 X	2496	-0-	-294	-0-	208	1	2276	2	Y	11	10	1	10		
06	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	206	1	2344	2	Y	6	10	1	6		
07	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	239	1	2296	2	Y	6	5	1	7		
08	2387 X	2222	-0-	-165	-0-	208	1	2005	2	Y	8	10	1	5		
09	2310 N	2258	-0-	-52	-0-	216	1	2032	2	Y	9	5	1	9		
10	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	229	1	2212	2	Y	13	12	1	10		
11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	115	1	2175	2	Y	16	19	1	7		
*12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	8	1	2345	2	Y	12	13	1	6		
TOTAL GAS PROD:						29,396	TOTAL CONDENSATE PROD:						120			

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458																
01	6634 X	5620	-0-	-1014	-0-	5620	2			Y	-0-			77		
02	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			Y	-0-			77		
03	6572 X	5736	-0-	-836	-0-	5736	2			Y	-0-			77		
04	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			Y	-0-			77		
05	6634 X	6215	-0-	-419	-0-	6215	2			Y	-0-			77		
06	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			Y	-0-			77		
*07	6603 X	5912	-0-	-691	-0-	5912	2			Y	-0-	3	7	74		
*08	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			Y	-0-	3	7	71		
*09	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	280	1	7136	2	Y	-0-	1	7	70		
10	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	166	1	6452	2	Y	-0-			70		
11	6390 X	5980	-0-	-410	-0-	301	1	5679	2	Y	-0-			70		
12	7657 X	5940	-0-	-1717	-0-	295	1	5645	2	Y	-0-			70		
TOTAL GAS PROD:						75,285	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990																
01	22886 X	3043	-0-	-19843	-0-	1673	1	1370	2	N	-0-			-0-		
02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	1518	1	1074	2	N	-0-			-0-		
03	3379 X	3028	-0-	-351	-0-	1989	1	1039	2	N	-0-			-0-		
04	3150 X	3005	-0-	-145	-0-	1992	1	1013	2	N	-0-			-0-		
05	3255 X	3025	-0-	-230	-0-	1918	1	1107	2	N	-0-			-0-		
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2036	1	1028	2	N	-0-			-0-		
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-		
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-		
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			-0-		
10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			-0-		
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:						17,757	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		248 N	239	-0-	-9	-0-	74	1	165	2	N	-0-		-0-	
02		232 N	118	-0-	-114	-0-	42	1	76	2	N	-0-		-0-	
03		341 N	164	-0-	-177	-0-	50	1	114	2	N	-0-		-0-	
04		240 N	203	-0-	-37	-0-	63	1	140	2	N	-0-		-0-	
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	49	1	116	2	N	-0-		-0-	
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	65	1	147	2	N	-0-		-0-	
07		217 N	110	-0-	-107	-0-	35	1	75	2	N	-0-		-0-	
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	38	1	109	2	N	-0-		-0-	
09		210 N	124	-0-	-86	-0-	37	1	87	2	N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-	
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,482											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

01		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	437	1	3785	2	N	-0-		-0-	
02		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	463	1	3763	2	N	-0-		-0-	
03		3937 X	3481	-0-	-456	-0-	485	1	2996	2	N	-0-		-0-	
04		3810 X	3307	-0-	-503	-0-	459	1	2848	2	N	-0-		-0-	
05		3937 X	3525	-0-	-412	-0-	304	1	3221	2	N	-0-		-0-	
06		3810 X	3054	-0-	-756	-0-	312	1	2742	2	N	-0-		-0-	
07		3937 X	2926	-0-	-1011	-0-	523	1	2403	2	N	-0-		-0-	
08		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	536	1	3213	2	N	-0-		-0-	
09		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	488	1	3246	2	N	-0-		-0-	
10		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	490	1	3100	2	N	-0-		-0-	
11		3630 X	3017	-0-	-613	-0-	507	1	2510	2	N	-0-		-0-	
12		3844 X	2966	-0-	-878	-0-	516	1	2450	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			41,797											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

01		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	271	1	3802	2	N	-0-		-0-	
02		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	245	1	3334	2	N	-0-		-0-	
03		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	208	1	3877	2	N	-0-		-0-	
04		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	241	1	3593	2	N	-0-		-0-	
05		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	241	1	3642	2	N	-0-		-0-	
06		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	233	1	3551	2	N	-0-		-0-	
07		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	249	1	3921	2	N	-0-		-0-	
08		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	248	1	3166	2	N	-0-		-0-	
09		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	240	1	3133	2	N	-0-		-0-	
10		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	248	1	2780	2	N	-0-		-0-	
11		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	285	1	2920	2	N	-0-		-0-	
*12		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	315	1	4495	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			45,238											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9610 X	7882	-0-	-1728	-0-	663	1	7219	2	N	-0-					-0-
02	8990 X	7305	-0-	-1685	-0-	629	1	6676	2	N	-0-					-0-
03	9610 X	9042	-0-	-568	-0-	730	1	8312	2	N	-0-					-0-
04	9240 X	8244	-0-	-996	-0-	608	1	7636	2	N	-0-					-0-
05	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	598	1	7470	2	N	-0-					-0-
06	8760 X	7660	-0-	-1100	-0-	588	1	7072	2	N	-0-					-0-
07	9052 X	8014	-0-	-1038	-0-	623	1	7391	2	N	-0-					-0-
08	9052 X	7765	-0-	-1287	-0-	647	1	7118	2	N	-0-					-0-
09	8250 X	7400	-0-	-850	-0-	600	1	6800	2	N	-0-					-0-
10	8060 X	7421	-0-	-639	-0-	631	1	6790	2	N	-0-					-0-
11	7770 X	7416	-0-	-354	-0-	608	1	6808	2	N	-0-					-0-
*12	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	668	1	7866	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		94,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	332	1	873	2	N	8					55
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-	9	9			N	-0-					55
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					55
04	810 N	-0-	-0-	-810	-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	5					60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		1,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		13										

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4898 X	4706	-0-	-192	-0-	282	1	4424	2	N	-0-					60
02	4698 X	4654	-0-	-44	-0-	301	1	4353	2	N	-0-					60
03	5053 X	4725	-0-	-328	-0-	314	1	4411	2	N	-0-					60
04	4890 X	4743	-0-	-147	-0-	306	1	4372	2	N	59					119
05	5053 X	4770	-0-	-283	-0-	65	9	289	1	N	4					123
06	4800 X	4751	-0-	-49	-0-	4	9	243	1	N	-0-					123
07	4960 X	4513	-0-	-447	-0-	308	1	4205	2	N	-0-					123
08	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	314	1	4807	2	N	-0-					123
09	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	270	1	4947	2	N	19					142
10	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	21	9	338	1	N	6					148
11	4950 X	4602	-0-	-348	-0-	7	9	343	1	N	-0-					148
12	5425 X	4182	-0-	-1243	-0-	356	1	3826	2	N	-0-					148
TOTAL GAS PROD:		57,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		88										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715												
01		10509 X	8323	-0-	-2186	-0-	1152	1	7171	2	N	-0-
02		9686 X	8430	-0-	-1256	-0-	851	1	7579	2	N	-0-
03		9579 X	6473	-0-	-3106	-0-	115	1	6358	2	N	-0-
04		8190 X	4443	-0-	-3747	-0-	72	1	4371	2	N	-0-
05		9021 X	4944	-0-	-4077	-0-	867	1	4077	2	N	-0-
06		8730 X	7641	-0-	-1089	-0-	167	1	7474	2	N	-0-
07		9021 X	7714	-0-	-1307	-0-	862	1	6852	2	N	-0-
08		8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	889	1	7537	2	N	-0-
09		7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	836	1	7030	2	N	-0-
10		7905 X	7896	-0-	-9	-0-	879	1	7017	2	N	-0-
11		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	811	1	7453	2	N	-0-
12		8432 X	7593	-0-	-839	-0-	763	1	6830	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			88,013			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305												
01		6634 X	5148	-0-	-1486	-0-	713	1	4435	2	N	-0-
02		5974 X	4865	-0-	-1109	-0-	491	1	4374	2	N	-0-
03		5301 X	3691	-0-	-1610	-0-	65	1	3626	2	N	-0-
04		4980 X	3283	-0-	-1697	-0-	53	1	3230	2	N	-0-
05		5208 X	2765	-0-	-2443	-0-	485	1	2280	2	N	-0-
06		5040 X	4194	-0-	-846	-0-	92	1	4102	2	N	-0-
07		5208 X	4737	-0-	-471	-0-	529	1	4208	2	N	-0-
08		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	501	1	4250	2	N	-0-
09		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	459	1	3860	2	N	-0-
10		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	495	1	3949	2	N	-0-
11		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	453	1	4166	2	N	-0-
12		4743 X	4015	-0-	-728	-0-	403	1	3612	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			50,831			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	608	1	3129	2	N	-0-					-0-
02		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	589	1	2711	2	N	-0-					-0-
03		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	654	1	3050	2	N	-0-					-0-
04		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	659	1	3219	2	N	-0-					-0-
05		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	634	1	3234	2	N	-0-					-0-
06		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	606	1	2917	2	N	-0-					-0-
07		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	692	1	3303	2	N	-0-					-0-
08		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	648	1	2344	2	N	-0-					-0-
09		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	640	1	3627	2	N	-0-					-0-
10		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	669	1	4136	2	N	-0-					-0-
11		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	506	1	3006	2	N	-0-					-0-
*12		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	626	1	3131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	6293	X	6071	-0-	-222	-0-	444	1	5627	2	N	-0-					-0-
02	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	470	1	5455	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5815	-0-	-509	-0-	517	1	5298	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5581	-0-	-539	-0-	448	1	5133	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	6183	-0-	-141	-0-	476	1	5707	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5317	-0-	-803	-0-	464	1	4853	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5422	-0-	-902	-0-	510	1	4912	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5362	-0-	-807	-0-	497	1	4865	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5287	-0-	-683	-0-	473	1	4814	2	N	-0-					-0-
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	528	1	6018	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	455	1	5605	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5341	-0-	-115	-0-	469	1	4872	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2542 X	1545	-0-	-997	-0-		217 1	1328 2	N	-0-	-0-
02		2378 N	-0-	-0-	-2378	-0-				N	-0-	-0-
03		2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-	-0-
04		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,545				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271												
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652												
01		5053 X	4706	-0-	-347	-0-		740 1	3966 2	N	-0-	-0-
02		4727 X	3695	-0-	-1032	-0-		715 1	2980 2	N	-0-	-0-
03		5053 X	4020	-0-	-1033	-0-		724 1	3296 2	N	-0-	-0-
04		4890 X	4042	-0-	-848	-0-		700 1	3342 2	N	-0-	-0-
05		5053 X	4001	-0-	-1052	-0-		501 1	3500 2	N	-0-	-0-
06		4560 X	4071	-0-	-489	-0-		506 1	3565 2	N	-0-	-0-
07		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-		731 1	3521 2	N	-0-	-0-
08		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-		789 1	3690 2	N	-0-	-0-
09		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-		523 1	3599 2	N	-0-	-0-
10		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-		412 1	4170 2	N	-0-	-0-
11		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-		448 1	4194 2	N	-0-	-0-
*12		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-		494 1	4305 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			51,411				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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	* AMT	* DISPOSITIONS 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-			15
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	138	2		N	-0-			15
03		155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2		N	-0-			15
04		150 N	24	-0-	-126	-0-	24	2		N	-0-			15
05		155 N	17	-0-	-138	-0-	17	2		N	-0-			15
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			15
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			15
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			15
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			15
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			15
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			15
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			783											
										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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	349	1	3812	2	N	46		60
02		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	376	1	3573	2	N	80		140
03		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	375	1	4536	2	N	30		170
04		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	377	1	4637	2	N	-0-		170
05		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	356	1	3930	2	N	73	192 1	51
06		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	322	1	5741	2	N	9		60
07		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	449	1	4334	2	N	6		66
08		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	445	1	5217	2	N	12		78
09		6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	365	1	6038	2	N	45		123
10		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	474	1	5140	2	N	-0-		123
11		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	617	1	5393	2	N	-0-		123
*12		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	610	1	3307	2	N	-0-		123
TOTAL GAS PROD:			61,105											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		301		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	6027	2	N	-0-					118
02		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	5758	2	N	62					180
								68	9									
03		6510 X	6201	-0-	-309	-0-	-0-	412	1	5789	2	N	-0-					180
04		6300 X	6079	-0-	-221	-0-	-0-	393	1	5611	2	N	68	193	1			55
								75	9									
05		6665 X	6029	-0-	-636	-0-	-0-	361	1	5585	2	N	75					130
								83	9									
06		6450 X	6208	-0-	-242	-0-	-0-	318	1	5887	2	N	3					133
								3	9									
07		6665 X	6195	-0-	-470	-0-	-0-	418	1	5714	2	N	57					190
								63	9									
08		7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1	6625	2	N	-0-					190
09		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	6546	2	N	100	191	1			99
								110	9									
10		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	6051	2	N	101					200
								111	9									
11		6660 X	5864	-0-	-796	-0-	-0-	434	1	5386	2	N	40					240
								44	9									
12		6479 X	5967	-0-	-512	-0-	-0-	507	1	5460	2	N	-0-					240
TOTAL GAS PROD:			75,822			TOTAL CONDENSATE PROD:			506									

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078																		
01		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	4401	2	N	-0-					125
02		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	-0-	427	1	4056	2	N	-0-					125
03		6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	-0-	488	1	5907	2	N	-0-					125
04		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	-0-	428	1	5261	2	N	-0-					125
05		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	4402	2	N	-0-					125
06		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	6226	2	N	5					130
								6	9									
07		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	3948	2	N	-0-					130
08		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	-0-	415	1	4858	2	N	-0-					130
09		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	5804	2	N	26					156
								29	9									
10		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	4076	2	N	-0-					156
11		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	4148	2	N	-0-					156
*12		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	-0-	599	1	3248	2	N	-0-					156
TOTAL GAS PROD:			61,489			TOTAL CONDENSATE PROD:			31									

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092																		
01		1488 N	1091	-0-	-397	-0-	-0-	1089	2	2	9	N	2					35
02		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	2	28	9	N	25					60
03		1984 N	1001	-0-	-983	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					60
04		1050 N	879	-0-	-171	-0-	-0-	879	2			N	-0-					60
05		1147 N	158	-0-	-989	-0-	-0-	155	2	3	9	N	3					63
06		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	1987	2	8	9	N	7					70
07		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	2	7	9	N	6					76
08		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					76
09		2010 N	1933	-0-	-77	-0-	-0-	1932	2	1	9	N	1					77
10		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					77
11		1980 N	1768	-0-	-212	-0-	-0-	1736	2	32	9	N	29					106
*12		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					106
TOTAL GAS PROD:			17,932			TOTAL CONDENSATE PROD:			73									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007										TOTAL DEPTH	6413	PERF.	7150	-	8352
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4147 2	19 9		N	17				150
02		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3835 2	6 9		N	5				155
03		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 2			N	-0-				155
04		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 2			N	-0-				155
05		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3641 2	6 9		N	5				160
06		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2			N	-0-				160
07		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2			N	-0-				160
08		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2			N	-0-				160
09		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2			N	-0-				160
10		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2			N	-0-				160
11		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 2			N	-0-				160
*12		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 2			N	-0-				160
TOTAL GAS PROD:			42,736			TOTAL CONDENSATE PROD:			27						

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007										TOTAL DEPTH	6132	PERF.	6500	-	9081
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	755 1	5760 2		N	-0-				90
02		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	789 1	5091 2		N	-0-				90
03		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	850 1	6583 2		N	-0-				90
04		7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	791 1	6607 2		N	-0-				90
05		6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	755 1	5725 2		N	-0-				90
06		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	624 1	7707 2		N	-0-				90
07		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	867 1	4983 2		N	45				135
							50 9								
08		8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	867 1	7301 2		N	-0-				135
09		9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	704 1	8807 2		N	-0-				135
10		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	854 1	6036 2		N	-0-				135
11		9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	263 1	9184 2		N	-0-				135
*12		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	292 1	5283 2		N	-0-				135
TOTAL GAS PROD:			87,528			TOTAL CONDENSATE PROD:			45						

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007										TOTAL DEPTH	5943	PERF.	6590	-	9631
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	572 1	6524 2		N	-0-				-0-
02		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	556 1	6334 2		N	-0-				-0-
03		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	558 1	7158 2		N	-0-				-0-
04		7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	510 1	6889 2		N	-0-				-0-
05		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	435 1	6633 2		N	-0-				-0-
06		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	392 1	6359 2		N	-0-				-0-
07		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	561 1	7243 2		N	-0-				-0-
08		11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	906 1	10398 2		N	-0-				-0-
09		10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	934 1	9537 2		N	-0-				-0-
10		11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	1021 1	10342 2		N	-0-				-0-
11		11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	1099 1	10278 2		N	-0-				-0-
12		11067 X	10834	-0-	-233	-0-	1115 1	9719 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			106,073			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395 N		1	-0-	-1394		1	2		N	-0-			82
02	1392 N		-0-	-0-	-1392					N	-0-			82
03	124 N		-0-	-0-	-124					N	-0-			82
04	1 N		-0-	-0-	-1					N	-0-			82
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:				1		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

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-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

01	1364 N	265	-0-	-1099	-0-	95	1	170	2	N	-0-			20
02	1508 N	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-			20
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			20
04	270 N	3	-0-	-267	-0-		3	2		N	-0-			20
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			20
08	1 N	-0-	-0-	-1	-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:		269		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	187	1	2866	2	Y	-0-				19	
02		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	177	1	2149	2	Y	-0-				19	
03		3100 N	3367	-0-	267	267	269	1	3098	2	Y	-0-				19	
04		2580 N	2039	-0-	-541	-0-	190	1	1849	2	Y	-0-				19	
05		3100 N	3787	-0-	687	687	211	1	3576	2	Y	-0-				19	
06		4330 X	3643	-0-	-687	-0-	261	1	3382	2	Y	-0-				19	
07		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	320	1	3623	2	Y	7				26	
							8	9									
08		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	294	1	3262	2	Y	-0-				26	
09		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	415	1	3066	2	Y	-0-				26	
10		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	393	1	3330	2	Y	-0-				26	
11		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	899	1	4243	2	Y	-0-				26	
*12		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	852	1	3870	2	Y	-0-				26	
TOTAL GAS PROD:			42,790											TOTAL CONDENSATE PROD:			7

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914																	
01		4588 X	3201	-0-	-1387	-0-	554	1	2641	2	Y	5				60	
							6	9									
02		3973 X	3353	-0-	-620	-0-	639	1	2708	2	Y	5				65	
							6	9									
03		4061 X	3615	-0-	-446	-0-	644	1	2960	2	Y	10				75	
							11	9									
04		3930 X	3117	-0-	-813	-0-	580	1	2537	2	Y	-0-				75	
05		3751 X	3444	-0-	-307	-0-	574	1	2870	2	Y	-0-				75	
06		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	80	1	2492	2	Y	13				88	
							14	9									
07		3627 X	1578	-0-	-2049	-0-	590	1	984	2	Y	4				92	
							4	9									
08		3627 X	3033	-0-	-594	-0-	630	1	2394	2	Y	8				100	
							9	9									
09		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	616	1	3238	2	Y	-0-				100	
10		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	646	1	3098	2	Y	19	92	1		27	
							21	9									
11		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	355	1	3223	2	Y	-0-				27	
12		3844 X	2290	-0-	-1554	-0-	230	1	2060	2	Y	-0-				27	
TOTAL GAS PROD:			37,414											TOTAL CONDENSATE PROD:			64

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238																	
01		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	1187	1	5782	2	N	-0-				-0-	
02		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	1332	1	4759	2	N	-0-				-0-	
03		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	1109	1	4547	2	N	-0-				-0-	
04		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	1255	1	3914	2	N	-0-				-0-	
05		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	789	1	4716	2	N	-0-				-0-	
06		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	1348	1	4776	2	N	-0-				-0-	
07		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	1325	1	6046	2	N	-0-				-0-	
08		7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	1277	1	6037	2	N	-0-				-0-	
09		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	1303	1	6383	2	N	-0-				-0-	
10		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	1461	1	6574	2	N	-0-				-0-	
11		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	1210	1	6356	2	N	-0-				-0-	
12		7936 X	6747	-0-	-1189	-0-	1132	1	5615	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			80,233											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
01	5084 X	4726	-0-	-358	-0-	274	1	4452	2	N	-0-	80
02	4756 X	4303	-0-	-453	-0-	272	1	4031	2	N	-0-	80
03	5084 X	4139	-0-	-945	-0-	269	1	3870	2	N	-0-	80
04	4920 X	3253	-0-	-1667	-0-	239	1	3014	2	N	-0-	80
05	5084 X	3453	-0-	-1631	-0-	244	1	3209	2	N	-0-	80
06	4560 X	3325	-0-	-1235	-0-	246	1	3040	2	N	35	115
						39	9					
07	4588 X	3583	-0-	-1005	-0-	309	1	3272	2	N	2	117
						2	9					
08	4154 X	3074	-0-	-1080	-0-	267	1	2805	2	N	2	119
						2	9					
09	3330 X	2928	-0-	-402	-0-	230	1	2698	2	N	-0-	119
10	3441 X	2785	-0-	-656	-0-	223	1	2562	2	N	-0-	119
11	3480 X	2774	-0-	-706	-0-	193	1	2581	2	N	-0-	119
12	3596 X	3313	-0-	-283	-0-	274	1	3039	2	N	-0-	119

TOTAL GAS PROD: 41,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560												
01	10323 X	9163	-0-	-1160	-0-	866	1	8297	2	N	-0-	-0-
02	9802 X	8735	-0-	-1067	-0-	1240	1	7495	2	N	-0-	-0-
03	10478 X	9082	-0-	-1396	-0-	942	1	8140	2	N	-0-	-0-
04	10140 X	9494	-0-	-646	-0-	1424	1	8070	2	N	-0-	-0-
05	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	1356	1	8108	2	N	-0-	-0-
06	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	1302	1	7751	2	N	-0-	-0-
07	9796 X	9045	-0-	-751	-0-	989	1	8056	2	N	-0-	-0-
08	9796 X	9451	-0-	-345	-0-	979	1	8472	2	N	-0-	-0-
09	9480 X	8780	-0-	-700	-0-	915	1	7865	2	N	-0-	-0-
10	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	1151	1	8582	2	N	-0-	-0-
11	9150 X	8913	-0-	-237	-0-	891	1	8022	2	N	-0-	-0-
*12	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	963	1	8798	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 110,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542												
01	2573 X	2089	-0-	-484	-0-	2089	2			N	-0-	-0-
02	2407 X	74	-0-	-2333	-0-	74	2			N	-0-	-0-
03	2573 X	871	-0-	-1702	-0-	871	2			N	-0-	-0-
04	2490 X	452	-0-	-2038	-0-	452	2			N	-0-	-0-
05	2573 X	113	-0-	-2460	-0-	113	2			N	-0-	-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-	-0-
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	-0-
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	2640	2	Y	-0-		-0-
02		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	2603	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	3205	-0-	105	105	105	237	1	2968	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	2980	-0-	-20	85	85	224	1	2756	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	3353	-0-	253	338	338	247	1	3106	2	Y	-0-		-0-
06		3111 X	2773	-0-	-338	-0-	-0-	212	1	2561	2	Y	-0-		-0-
07		3193 X	2947	-0-	-246	-0-	-0-	236	1	2711	2	Y	-0-		-0-
08		3348 X	2933	-0-	-415	-0-	-0-	241	1	2692	2	Y	-0-		-0-
09		3240 X	2314	-0-	-926	-0-	-0-	100	1	2214	2	Y	-0-		-0-
10		3348 X	2138	-0-	-1210	-0-	-0-	168	1	1970	2	Y	-0-		-0-
11		2850 X	2595	-0-	-255	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-		-0-
12		2945 X	1969	-0-	-976	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,876												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

01		5735 X	5625	-0-	-110	-0-	-0-	426	1	5199	2	Y	-0-		-0-
02		5365 X	5252	-0-	-113	-0-	-0-	393	1	4859	2	Y	-0-		-0-
03		5735 X	5639	-0-	-96	-0-	-0-	417	1	5222	2	Y	-0-		-0-
04		5550 X	5365	-0-	-185	-0-	-0-	403	1	4962	2	Y	-0-		-0-
05		5735 X	5335	-0-	-400	-0-	-0-	394	1	4941	2	Y	-0-		-0-
06		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	4701	2	Y	-0-		-0-
07		5642 X	5568	-0-	-74	-0-	-0-	445	1	5123	2	Y	-0-		-0-
08		5642 X	5430	-0-	-212	-0-	-0-	446	1	4984	2	Y	-0-		-0-
09		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	5173	2	Y	-0-		-0-
10		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	-0-	443	1	5191	2	Y	-0-		-0-
11		5400 X	3749	-0-	-1651	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-		-0-
12		5580 X	4560	-0-	-1020	-0-	-0-	4560	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			62,655												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

01		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	4640	2	N	-0-		-0-
02		3654 X	3623	-0-	-31	-0-	-0-	288	1	3335	2	N	-0-		-0-
03		3906 X	3297	-0-	-609	-0-	-0-	293	1	3004	2	N	-0-		-0-
04		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	3859	2	N	-0-		-0-
05		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	3693	2	N	-0-		-0-
06		3780 X	3369	-0-	-411	-0-	-0-	294	1	3075	2	N	-0-		-0-
07		3906 X	3190	-0-	-716	-0-	-0-	300	1	2890	2	N	-0-		-0-
08		3906 X	3341	-0-	-565	-0-	-0-	309	1	3032	2	N	-0-		-0-
09		3780 X	3428	-0-	-352	-0-	-0-	307	1	3121	2	N	-0-		-0-
10		3906 X	3438	-0-	-468	-0-	-0-	278	1	3160	2	N	-0-		-0-
11		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	3788	2	N	-0-		-0-
*12		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	3481	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,800												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM		
									CODE	AMT CODE	COND PROD	** DISPOSITIONS		
												AMT CODE		
												AMT CODE		
												BALANCE		
01		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	4405	2	N	-0-	-0-
02		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1	4691	2	N	-0-	-0-
03		6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	6215	2	N	-0-	-0-
04		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	-0-	477	1	5992	2	N	-0-	-0-
05		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	-0-	488	1	6097	2	N	-0-	-0-
06		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	-0-	462	1	5550	2	N	-0-	-0-
07		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	5930	2	N	-0-	-0-
08		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	5165	2	N	-0-	-0-
09		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	5445	2	N	-0-	-0-
10		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	-0-	485	1	5226	2	N	-0-	-0-
11		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	-0-	484	1	5416	2	N	-0-	-0-
*12		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	-0-	484	1	5700	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			71,553				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410														
01		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	1615	2	Y	-0-	-0-
02		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1	1295	2	Y	-0-	-0-
03		2077 N	1826	-0-	-251	-0-	-0-	758	1	1068	2	Y	-0-	-0-
04		2040 N	1892	-0-	-148	-0-	-0-	610	1	1282	2	Y	-0-	-0-
05		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	486	1	1845	2	Y	-0-	-0-
06		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	1344	2	Y	-0-	-0-
07		1953 X	1899	-0-	-54	-0-	-0-	404	1	1495	2	Y	-0-	-0-
08		2325 X	1900	-0-	-425	-0-	-0-	333	1	1567	2	Y	-0-	-0-
09		2250 X	1696	-0-	-554	-0-	-0-	430	1	1266	2	Y	-0-	-0-
10		2325 X	1545	-0-	-780	-0-	-0-	421	1	1124	2	Y	-0-	-0-
11		1830 X	1502	-0-	-328	-0-	-0-	624	1	878	2	Y	-0-	-0-
12		1767 N	1439	-0-	-328	-0-	-0-	799	1	640	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,621				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830														
01		3441 X	3348	-0-	-93	-0-	-0-	766	1	2582	2	Y	-0-	-0-
02		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	-0-	705	1	1987	2	Y	22	8 1 14
03		2883 X	1176	-0-	-1707	-0-	-0-	487	1	686	2	Y	3	8 1 9
04		3240 X	1861	-0-	-1379	-0-	-0-	595	1	1251	2	Y	14	16 1 7
05		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	-0-	719	1	2733	2	Y	11	18
06		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	-0-	767	1	2589	2	Y	11	16 1 13
07		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	-0-	841	1	3114	2	Y	3	8 1 8
08		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	-0-	906	1	4263	2	Y	-0-	8
09		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	-0-	769	1	2267	2	Y	1	9
10		3069 X	2998	-0-	-71	-0-	-0-	817	1	2181	2	Y	-0-	9
11		2970 X	1116	-0-	-1854	-0-	-0-	464	1	652	2	Y	-0-	9
12		4030 X	510	-0-	-3520	-0-	-0-	283	1	227	2	Y	-0-	9
TOTAL GAS PROD:			32,721				TOTAL CONDENSATE PROD:			65				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	4154 X	3387	-0-	-767	-0-	286	1	3084	2	Y	15	13	1		19		
02	3886 X	3106	-0-	-780	-0-	17	9	269	1	Y	17	13	1		23		
03	3782 X	3540	-0-	-242	-0-	19	9	306	1	Y	5	13	1		15		
04	3660 X	3462	-0-	-198	-0-	6	9	294	1	Y	23	26	1		12		
05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	25	9	305	1	Y	18				30		
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	20	9	300	1	Y	18	26	1		22		
07	3472 X	2851	-0-	-621	-0-	20	9	261	1	Y	4	13	1		13		
08	3472 X	2787	-0-	-685	-0-	4	9	250	1	Y	-0-				13		
09	3360 X	3128	-0-	-232	-0-	2	9	281	1	Y	2				15		
10	3472 X	3356	-0-	-116	-0-	2	9	290	1	Y	-0-				15		
11	3360 X	1948	-0-	-1412	-0-	1		142	1	Y	-0-				15		
12	3224 X	1768	-0-	-1456	-0-	1		144	1	Y	-0-				15		
TOTAL GAS PROD:		36,458														TOTAL CONDENSATE PROD:	102

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	5	-0-	-0-	5	5	2			N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		5														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280																	
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	5	-0-	-0-	5	5	2			N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		5														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007												TOTAL DEPTH	7755	PERF. 8060 - 9100				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2387 N	1867	-0-	-520	-0-	162	1	1705	2	N	-0-					-0-	
02		2842 X	304	-0-	-2538	-0-	304	2			N	-0-					-0-	
03		2263 N	149	-0-	-2114	-0-	149	2			N	-0-					-0-	
04		1800 N	18	-0-	-1782	-0-	18	2			N	-0-					-0-	
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,338													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006												TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8736 - 10141				
01		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	655	1	7493	2	N	-0-					-0-	
02		7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	632	1	6741	2	N	-0-					-0-	
03		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	621	1	7065	2	N	-0-					-0-	
04		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	614	1	6811	2	N	-0-					-0-	
05		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	619	1	6972	2	N	-0-					-0-	
06		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	492	1	6324	2	N	-0-					-0-	
07		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	822	1	6603	2	N	-0-					-0-	
08		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	747	1	6324	2	N	-0-					-0-	
09		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	710	1	6093	2	N	-0-					-0-	
10		7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	719	1	6339	2	N	-0-					-0-	
11		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	584	1	5619	2	N	-0-					-0-	
*12		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	633	1	5828	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			86,060													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007												TOTAL DEPTH	5329	PERF. 5712 - 8448				
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				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		2170 N	2070	-0-	-100	-0-	741	1	1329	2	N	-0-		20			
02		2030 N	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-		20			
03		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-		20			
04		2010 N	12	-0-	-1998	-0-	12	2			N	-0-		20			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20			
07		12 N	-0-	-0-	-12	-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:			2,082		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	242	1	2810	2	Y	7	12	1	12		
02		2842 X	2605	-0-	-237	-0-	230	1	2356	2	Y	17	15	1	14		
03		3038 X	2570	-0-	-468	-0-	240	1	2315	2	Y	14	14	1	14		
04		2970 X	2319	-0-	-651	-0-	202	1	2099	2	Y	16	15	1	15		
05		3069 X	2776	-0-	-293	-0-	231	1	2532	2	Y	12	14	1	13		
06		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	224	1	2553	2	Y	13	15	1	11		
07		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	243	1	2333	2	Y	11	9	1	13		
08		2542 N	2417	-0-	-125	-0-	225	1	2175	2	Y	15	19	1	9		
09		2460 N	2355	-0-	-105	-0-	224	1	2112	2	Y	17	9	1	17		
10		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	222	1	2146	2	Y	27	25	1	19		
11		2340 N	2307	-0-	-33	-0-	114	1	2161	2	Y	29	36	1	12		
12		2449 N	2319	-0-	-130	-0-	8	1	2283	2	Y	25	26	1	11		
TOTAL GAS PROD:			30,505		TOTAL CONDENSATE PROD:			203									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	481	1	3065	2	Y	-0-		19
02		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	474	1	2810	2	Y	4		23
							4	9						
03		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	508	1	2775	2	Y	11		34
							12	9						
04		3420 X	2800	-0-	-620	-0-	444	1	2355	2	Y	1		35
							1	9						
05		3534 X	2496	-0-	-1038	-0-	360	1	2136	2	Y	-0-		35
06		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	47	1	2557	2	Y	-0-		35
07		3255 X	2287	-0-	-968	-0-	393	1	1893	2	Y	1		36
							1	9						
08		3255 X	3212	-0-	-43	-0-	541	1	2670	2	Y	1		37
							1	9						
09		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	625	1	3403	2	Y	-0-		37
10		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	704	1	3646	2	Y	-0-		37
11		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	409	1	2746	2	Y	-0-		37
*12		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	531	1	4118	2	Y	1		38
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			39,711	TOTAL CONDENSATE PROD:						19				

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525														
01		4743 X	4089	-0-	-654	-0-	308	1	3781	2	Y	-0-		-0-
02		4437 X	4116	-0-	-321	-0-	328	1	3788	2	Y	-0-		-0-
03		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	408	1	4640	2	Y	-0-		-0-
04		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	412	1	4698	2	Y	-0-		-0-
05		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	397	1	4503	2	Y	-0-		-0-
06		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	410	1	4627	2	Y	-0-		-0-
07		5270 X	5094	-0-	-176	-0-	427	1	4667	2	Y	-0-		-0-
08		5270 X	4865	-0-	-405	-0-	415	1	4450	2	Y	-0-		-0-
09		5100 X	4889	-0-	-211	-0-	440	1	4449	2	Y	-0-		-0-
10		5208 X	4218	-0-	-990	-0-	494	1	3724	2	Y	-0-		-0-
11		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	483	1	4733	2	Y	-0-		-0-
*12		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	519	1	4783	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			57,884	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757														
01		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	606	1	6364	2	N	-0-		-0-
02		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	557	1	5840	2	N	-0-		-0-
03		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	616	1	6212	2	N	-0-		-0-
04		6750 X	6010	-0-	-740	-0-	538	1	5472	2	N	-0-		-0-
05		6975 X	4986	-0-	-1989	-0-	459	1	4527	2	N	-0-		-0-
06		6750 X	4087	-0-	-2663	-0-	365	1	3722	2	N	-0-		-0-
07		6851 X	5259	-0-	-1592	-0-	465	1	4794	2	N	-0-		-0-
08		6820 X	4016	-0-	-2804	-0-	336	1	3680	2	N	-0-		-0-
09		6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-		-0-
10		4991 X	2241	-0-	-2750	-0-	332	1	1909	2	N	-0-		-0-
11		8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	1212	1	6856	2	N	-0-		-0-
*12		9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	1357	1	7644	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			63,863	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	437	1	5372	2	Y	-0-		-0-
02		4756 X	3749	-0-	-1007	-0-	299	1	3450	2	Y	-0-		-0-
03		5301 X	3796	-0-	-1505	-0-	307	1	3489	2	Y	-0-		-0-
04		5130 X	3531	-0-	-1599	-0-	285	1	3246	2	Y	-0-		-0-
05		5301 X	3660	-0-	-1641	-0-	297	1	3363	2	Y	-0-		-0-
06		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	269	1	3038	2	Y	-0-		-0-
07		3906 X	3803	-0-	-103	-0-	319	1	3484	2	Y	-0-		-0-
08		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	325	1	3483	2	Y	-0-		-0-
09		3540 X	2942	-0-	-598	-0-	265	1	2677	2	Y	-0-		-0-
10		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-		-0-
11		3690 X	3339	-0-	-351	-0-	309	1	3030	2	Y	-0-		-0-
12		3813 X	2892	-0-	-921	-0-	283	1	2609	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,636				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990														
01		6851 X	6651	-0-	-200	-0-	500	1	6151	2	Y	-0-		-0-
02		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	537	1	6199	2	Y	-0-		-0-
03		6851 X	6555	-0-	-296	-0-	530	1	6025	2	Y	-0-		-0-
04		6570 X	6313	-0-	-257	-0-	509	1	5804	2	Y	-0-		-0-
05		7192 X	6301	-0-	-891	-0-	511	1	5790	2	Y	-0-		-0-
06		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	485	1	5467	2	Y	-0-		-0-
07		6727 X	5957	-0-	-770	-0-	499	1	5458	2	Y	-0-		-0-
08		6541 X	5832	-0-	-709	-0-	498	1	5334	2	Y	-0-		-0-
09		6300 X	5496	-0-	-804	-0-	494	1	5002	2	Y	-0-		-0-
10		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	745	1	5616	2	Y	-0-		-0-
11		5940 X	3649	-0-	-2291	-0-	338	1	3311	2	Y	-0-		-0-
12		5580 X	3743	-0-	-1837	-0-	366	1	3377	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		69,546				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980														
01		5425 X	1951	-0-	-3474	-0-	1312	1	639	2	N	-0-		-0-
02		4843 X	-0-	-0-	-4843	-0-					N	-0-		-0-
03		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-		-0-
04		4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-		-0-
05		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-		-0-
06		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,951				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6200 X	5856	-0-	-344	-0-		1043 1	4813 2	N	-0-			18	
02		5800 X	5444	-0-	-356	-0-		1039 1	4405 2	N	-0-			18	
03		6200 X	6149	-0-	-51	-0-		1139 1	5010 2	N	-0-			18	
04		6000 X	5820	-0-	-180	-0-		1073 1	4747 2	N	-0-			18	
05		5890 X	5709	-0-	-181	-0-		759 1	4950 2	N	-0-			18	
06		5940 X	5117	-0-	-823	-0-		729 1	4388 2	N	-0-			18	
07		6138 X	3148	-0-	-2990	-0-		786 1	2362 2	N	-0-			18	
08		6138 X		-0-	-6138	-0-				N	-0-			18	
09		5820 X	5	-0-	-5815	-0-		1 1	4 2	N	-0-			18	
10		5704 X		-0-	-5704	-0-				N	-0-			18	
11		5130 X		-0-	-5130	-0-				N	-0-			18	
12		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	
TOTAL GAS PROD:			37,248			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007												TOTAL DEPTH	5155	PERF.	4949 - 9323
01		3038 X	1555	-0-	-1483	-0-		690 1	865 2	N	-0-			51	
02		2349 X		-0-	-2349	-0-				N	-0-			51	
03		3193 X		-0-	-3193	-0-				N	-0-			51	
04		3090 X		-0-	-3090	-0-				N	-0-			51	
05		3193 X		-0-	-3193	-0-				N	-0-			51	
06		1500 X		-0-	-1500	-0-				N	-0-			51	
07		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
08		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
09		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
10		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
11		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
12		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
TOTAL GAS PROD:			1,555			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007												TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5800 - 7822
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006										TOTAL DEPTH	5042	PERF. 5320	-	8600	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	221	1	3805	2	Y	-0-			110
02		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	146	1	4321	2	Y	10			120
							11	9							
03		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	185	1	4510	2	Y	45	97	1	68
							50	9							
04		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	281	1	4059	2	Y	-0-			68
05		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	319	1	4089	2	Y	-0-			68
06		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	31	1	3430	2	Y	7			75
							8	9							
07		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	433	1	5089	2	Y	-0-			75
08		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	466	1	5965	2	Y	8			83
							9	9							
09		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	456	1	5977	2	Y	-0-			83
10		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	483	1	6212	2	Y	-0-			83
11		6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	447	1	5917	2	Y	-0-			83
12		6634 X	6183	-0-	-451	-0-	439	1	5744	2	Y	-0-			83
TOTAL GAS PROD:			63,103				TOTAL CONDENSATE PROD:			70					

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007										TOTAL DEPTH	7185	PERF. 8122	-	12325	
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
02		99 X	99	-0-	-0-	-0-	35	1	64	2	N	-0-			-0-
03		102 X	102	-0-	-0-	-0-	31	1	71	2	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	56	-0-	-6	-0-	18	1	38	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	4026	-0-	926	-0-	1047	1	2979	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	3193	-0-	193	-0-	956	1	2237	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	2432	-0-	-668	-0-	25	1	2407	2	N	-0-			-0-
11		3003 X	2552	-0-	-451	-0-	680	1	1872	2	N	-0-			-0-
*12		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	678	1	1632	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,770				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007										TOTAL DEPTH	7149	PERF. 8497	-	12694	
01		5394 X	5195	-0-	-199	-0-	1618	1	3577	2	N	-0-			-0-
02		5046 X	3782	-0-	-1264	-0-	1348	1	2434	2	N	-0-			-0-
03		5394 X	4959	-0-	-435	-0-	1503	1	3456	2	N	-0-			-0-
04		5220 X	4677	-0-	-543	-0-	1457	1	3220	2	N	-0-			-0-
05		5394 X	4796	-0-	-598	-0-	1476	1	3320	2	N	-0-			-0-
06		5040 X	4708	-0-	-332	-0-	1453	1	3255	2	N	-0-			-0-
07		4960 X	4777	-0-	-183	-0-	1523	1	3254	2	N	-0-			-0-
08		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	1340	1	3811	2	N	-0-			-0-
09		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	1472	1	3444	2	N	-0-			-0-
10		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	51	1	4872	2	N	-0-			-0-
11		4980 X	4881	-0-	-99	-0-	1301	1	3580	2	N	-0-			-0-
12		5146 X	4773	-0-	-373	-0-	1401	1	3372	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,538				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11 N	-0-	-0-	-11	-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-				

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/20/2016 - PLUGGED 12/20/16								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/30/2016 - P/A 12/30/16								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
CASS EDWARDS "B"		WELL #:		7 H	RRCID ->	236390	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	5595	PERF. 6040 - 9642	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				12/27/2016	-	PLUGGED	12/27/16			

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	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	432	1	6618	2	Y	-0-	20
02	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	466	1	5667	2	Y	-0-	20
03	5704 X	5486	-0-	-218	-0-	439	1	5047	2	Y	-0-	20
04	5520 X	3608	-0-	-1912	-0-	336	1	3272	2	Y	-0-	20
05	5704 X	3982	-0-	-1722	-0-	222	1	3760	2	Y	-0-	20
06	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	269	1	3487	2	Y	1	21
07	5580 X	3690	-0-	-1890	-0-	299	1	3382	2	Y	8	29
08	5487 X	4239	-0-	-1248	-0-	350	1	3889	2	Y	-0-	29
09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	460	1	3401	2	Y	-0-	29
10	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	460	1	3902	2	Y	-0-	29
11	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	807	1	3811	2	Y	-0-	29
12	4247 X	3958	-0-	-289	-0-	714	1	3244	2	Y	-0-	29

TOTAL GAS PROD: 54,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PATE MUSEUM		WELL #:		7 H	RRCID ->	236406	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	6571	PERF. 6897 - 9026	
01	6758 X	4530	-0-	-2228	-0-	277	1	4253	2	Y	-0-	19
02	6264 X	3932	-0-	-2332	-0-	299	1	3633	2	Y	-0-	19
03	6696 X	4015	-0-	-2681	-0-	321	1	3694	2	Y	-0-	19
04	5310 X	4339	-0-	-971	-0-	404	1	3935	2	Y	-0-	19
05	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	297	1	5021	2	Y	-0-	19
06	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	333	1	4314	2	Y	1	20
07	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	409	1	4632	2	Y	7	27
08	4464 X	4400	-0-	-64	-0-	364	1	4036	2	Y	-0-	27
09	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	529	1	3912	2	Y	-0-	27
10	4464 X	4268	-0-	-196	-0-	450	1	3818	2	Y	-0-	27
11	4320 X	3856	-0-	-464	-0-	674	1	3182	2	Y	-0-	27
*12	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	883	1	4013	2	Y	-0-	27

TOTAL GAS PROD: 53,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007												TOTAL DEPTH	6142	PERF.	6525 - 9301
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		6603 X	6273	-0-	-330	-0-	607 1	5634 2	N	29			83		
							32 9								
02		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	607 1	5634 2	N	17			100		
							19 9								
03		6603 X	6263	-0-	-340	-0-	605 1	5640 2	N	16			116		
							18 9								
04		6390 X	6124	-0-	-266	-0-	475 1	5649 2	N	-0-			116		
05		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	546 1	7022 2	N	4			120		
							4 9								
06		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	508 1	6327 2	N	20			140		
							22 9								
07		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	601 1	7113 2	N	53			193		
							58 9								
08		8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	619 1	7658 2	N	-0-			193		
09		6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	589 1	5905 2	N	271	191	1	273		
							298 9								
10		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	583 1	7040 2	N	-0-			273		
11		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7510 2		N	-0-			273		
*12		7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	7552 2		N	-0-			273		
TOTAL GAS PROD:			84,875	TOTAL CONDENSATE PROD:			410								

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007												TOTAL DEPTH	7041	PERF.	8040 - 9916
01		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	1382 1	2586 2	N	-0-			-0-		
02		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	790 1	3252 2	N	-0-			-0-		
03		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	818 1	3484 2	N	-0-			-0-		
04		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	688 1	2736 2	N	-0-			-0-		
05		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	848 1	3406 2	N	-0-			-0-		
06		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	816 1	3054 2	N	-0-			-0-		
07		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	905 1	3301 2	N	-0-			-0-		
08		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	920 1	3429 2	N	-0-			-0-		
09		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	1143 1	3424 2	N	-0-			-0-		
10		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	471 1	3064 2	N	-0-			-0-		
11		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	1041 1	3556 2	N	-0-			-0-		
*12		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	971 1	2534 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			48,619	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007												TOTAL DEPTH	8197	PERF.	8614 - 10194
01		3782 X	3560	-0-	-222	-0-	561 1	2999 2	N	-0-			-0-		
02		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	525 1	3524 2	N	-0-			-0-		
03		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	561 1	3757 2	N	-0-			-0-		
04		3450 X	3397	-0-	-53	-0-	543 1	2854 2	N	-0-			-0-		
05		4030 X	3373	-0-	-657	-0-	543 1	2830 2	N	-0-			-0-		
06		3900 X	1383	-0-	-2517	-0-	525 1	858 2	N	-0-			-0-		
07		4030 X	561	-0-	-3469	-0-	561 1		N	-0-			-0-		
08		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-			-0-		
09		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-			-0-		
10		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-			-0-		
11		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			20,641	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8277 X	7895	-0-	-382	-0-	7895 2		N	-0-		-0-
02		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7978 2		N	-0-		-0-
03		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	9237 2		N	-0-		-0-
04		8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	8581 2		N	-0-		-0-
05		9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	9340 2		N	-0-		-0-
06		8940 X	8563	-0-	-377	-0-	8563 2		N	-0-		-0-
07		9238 X	8591	-0-	-647	-0-	8591 2		N	-0-		-0-
08		9331 X	7817	-0-	-1514	-0-	7817 2		N	-0-		-0-
09		9030 X	8400	-0-	-630	-0-	8400 2		N	-0-		-0-
10		9331 X	8624	-0-	-707	-0-	8624 2		N	-0-		-0-
11		8550 X	8137	-0-	-413	-0-	8137 2		N	-0-		-0-
12		8680 X	8419	-0-	-261	-0-	8419 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			101,582	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282												
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-					

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222												
01	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	350 1	5704 2	N	-0-		80
02	5075	X	5012	-0-	-63	-0-	311 1	4607 2	N	85		165
							94 9					
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	355 1	5110 2	N	26		191
							29 9					
04	5250	X	5021	-0-	-229	-0-	365 1	4608 2	N	44	193 1	42
							48 9					
05	5425	X	5106	-0-	-319	-0-	360 1	4737 2	N	8		50
							9 9					
06	5250	X	4512	-0-	-738	-0-	337 1	4154 2	N	19		69
							21 9					
07	5425	X	3670	-0-	-1755	-0-	315 1	3335 2	N	18		87
							20 9					
08	5425	X	4085	-0-	-1340	-0-	353 1	3712 2	N	18		105
							20 9					
09	5010	X	4728	-0-	-282	-0-	370 1	4354 2	N	4		109
							4 9					
10	5115	X	4961	-0-	-154	-0-	397 1	4564 2	N	-0-		109
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	316 1	4224 2	N	-0-		109
12	4805	X	3565	-0-	-1240	-0-	291 1	3228 2	N	42		151
							46 9					
TOTAL GAS PROD:			56,748	TOTAL CONDENSATE PROD:			264					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	455	1	1892	2	Y	-0-			63
02	2320 N	2065	-0-	-255	-0-	469	1	1596	2	Y	-0-			63
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	521	1	1912	2	Y	18			81
04	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	535	1	1983	2	Y	-0-			81
05	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	459	1	2304	2	Y	-0-			81
06	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	338	1	2171	2	Y	3	53	1	31
07	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	526	1	2245	2	Y	-0-			31
08	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	539	1	2130	2	Y	-0-			31
09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	518	1	2016	2	Y	-0-			31
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	639	1	1662	2	Y	15			46
11	2250 N	2248	-0-	-2	-0-	390	1	1858	2	Y	-0-			46
12	2604 N	2475	-0-	-129	-0-	387	1	2088	2	Y	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		29,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	2260	-0-	-1119	-0-	411	1	1849	2	Y	-0-			45
02	3045 X	2101	-0-	-944	-0-	404	1	1697	2	Y	-0-			45
03	3255 X	1254	-0-	-2001	-0-	370	1	884	2	Y	-0-			45
04	3150 X	1351	-0-	-1799	-0-	359	1	992	2	Y	-0-			45
05	2294 X	851	-0-	-1443	-0-	266	1	563	2	Y	20			65
06	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	498	1	1750	2	Y	-0-			65
07	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	433	1	1980	2	Y	5			70
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	448	1	1923	2	Y	-0-			70
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	452	1	1895	2	Y	-0-			70
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	443	1	1794	2	Y	-0-			70
11	3000 N	3440	-0-	440	440	477	1	2963	2	Y	-0-			70
*12	3100 N	2938	-0-	-162	278	431	1	2507	2	Y	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		25,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
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. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3751 X	3314	-0-	-437	-0-	286	1	3009	2	N	17				150
							19	9								
02		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	311	1	3126	2	N	156	172	1		134
							172	9								
03		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	380	1	3676	2	N	66				200
							73	9								
04		3630 X	2624	-0-	-1006	-0-	234	1	2334	2	N	51	178	1		73
							56	9								
05		3751 X	1772	-0-	-1979	-0-	150	1	1458	2	N	149				222
							164	9								
06		3630 X	2836	-0-	-794	-0-	28	1	2784	2	N	22	172	1		72
							24	9								
07		3751 X	3435	-0-	-316	-0-	303	1	3053	2	N	72				144
							79	9								
08		3751 X	3051	-0-	-700	-0-	266	1	2663	2	N	111				255
							122	9								
09		2850 X	2589	-0-	-261	-0-	230	1	2313	2	N	42	177	1		120
							46	9								
10		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	330	1	3385	2	N	65				185
							72	9								
11		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	276	1	3086	2	N	140	161	1		164
							154	9								
12		3441 X	3290	-0-	-151	-0-	276	1	3014	2	N	-0-				164
TOTAL GAS PROD:			37,952			TOTAL CONDENSATE PROD:			891							

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007												TOTAL DEPTH	4655	PERF.	5474 - 8888		
01		1767 N	1402	-0-	-365	-0-	427	1	947	2	N	25				185	
							28	9									
02		1711 N	-0-	-0-	-1711	-0-					N	15				200	
03		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-				200	
04		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-				200	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7		174	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	1	5	7	12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
TOTAL GAS PROD:			1,402			TOTAL CONDENSATE PROD:			40								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	436	1	1962	2	Y	-0-					45
02		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	484	1	2033	2	Y	-0-					45
03		2387 N	1927	-0-	-460	-0-	569	1	1358	2	Y	-0-					45
04		2310 N	2140	-0-	-170	-0-	569	1	1571	2	Y	-0-					45
05		2387 N	1308	-0-	-1079	-0-	412	1	874	2	Y	20					65
							22	9									
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					65
07		3100 N	3278	-0-	178	178	587	1	2685	2	Y	5					70
							6	9									
08		3100 N	2957	-0-	-143	35	559	1	2398	2	Y	-0-					70
09		2690 N	2655	-0-	-35	-0-	511	1	2144	2	Y	-0-					70
10		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	562	1	2276	2	Y	-0-					70
11		2880 X	2568	-0-	-312	-0-	356	1	2212	2	Y	-0-					70
12		2945 X	2002	-0-	-943	-0-	294	1	1708	2	Y	-0-					70
TOTAL GAS PROD:			26,590											TOTAL CONDENSATE PROD:			25

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					51
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1	1	7	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			19

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730																	
01		1333 N	1202	-0-	-131	-0-	233	1	969	2	Y	-0-					33
02		1305 N	1099	-0-	-206	-0-	250	1	849	2	Y	-0-					33
03		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	278	1	1020	2	Y	19					52
							21	9									
04		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	264	1	980	2	Y	-0-					52
05		1178 N	1104	-0-	-74	-0-	183	1	921	2	Y	-0-					52
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	152	1	974	2	Y	3	34	1			21
							3	9									
07		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	304	1	1296	2	Y	-0-					21
08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	303	1	1198	2	Y	-0-					21
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	264	1	1028	2	Y	-0-					21
10		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	406	1	1057	2	Y	15					36
							17	9									
11		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	256	1	1219	2	Y	-0-					36
*12		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	213	1	1148	2	Y	-0-					36
TOTAL GAS PROD:			15,806											TOTAL CONDENSATE PROD:			37

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3906 X	3878	-0-	-28	-0-		312 1	3566 2	N	-0-			-0-
02		3625 X	3284	-0-	-341	-0-		282 1	3002 2	N	-0-			-0-
03		3875 X	3359	-0-	-516	-0-		271 1	3088 2	N	-0-			-0-
04		3750 X	3207	-0-	-543	-0-		265 1	2942 2	N	-0-			-0-
05		3875 X	2991	-0-	-884	-0-		244 1	2747 2	N	-0-			-0-
06		3750 X	1198	-0-	-2552	-0-		86 1	1112 2	N	-0-			-0-
07		3503 X	2446	-0-	-1057	-0-		271 1	2175 2	N	-0-			-0-
08		3348 X	2211	-0-	-1137	-0-		234 1	1977 2	N	-0-			-0-
09		3210 X	2204	-0-	-1006	-0-		230 1	1974 2	N	-0-			-0-
10		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-		338 1	2978 2	N	-0-			-0-
11		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-		296 1	2851 2	N	-0-			-0-
*12		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-		326 1	3001 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,568			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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11532 X	9485	-0-	-2047	-0-	763	1	8722	2	N	-0-		-0-
02		10353 X	8879	-0-	-1474	-0-	761	1	8118	2	N	-0-		-0-
03		10819 X	9232	-0-	-1587	-0-	746	1	8486	2	N	-0-		-0-
04		9780 X	9021	-0-	-759	-0-	746	1	8275	2	N	-0-		-0-
05		10106 X	8019	-0-	-2087	-0-	654	1	7365	2	N	-0-		-0-
06		9180 X	8195	-0-	-985	-0-	591	1	7604	2	N	-0-		-0-
07		9486 X	6655	-0-	-2831	-0-	737	1	5918	2	N	-0-		-0-
08		10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	1061	1	8978	2	N	-0-		-0-
09		9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	1043	1	8951	2	N	-0-		-0-
10		10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	1063	1	9366	2	N	-0-		-0-
11		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	951	1	9150	2	N	-0-		-0-
12		10323 X	9476	-0-	-847	-0-	928	1	8548	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		109,525				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

01		7037 X	6360	-0-	-677	-0-	6360	2			N	-0-		-0-
02		6583 X	5650	-0-	-933	-0-	5650	2			N	-0-		-0-
03		7037 X	5916	-0-	-1121	-0-	5916	2			N	-0-		-0-
04		6810 X	5651	-0-	-1159	-0-	5651	2			N	-0-		-0-
05		7037 X	5732	-0-	-1305	-0-	5732	2			N	-0-		-0-
06		6150 X	5771	-0-	-379	-0-	5771	2			N	-0-		-0-
07		6045 X	2849	-0-	-3196	-0-	2849	2			N	-0-		-0-
08		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-		-0-
09		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-		-0-
10		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	453	1	6213	2	N	-0-		-0-
11		6510 X	5933	-0-	-577	-0-	5933	2			N	-0-		-0-
12		6727 X	6001	-0-	-726	-0-	6001	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		69,421				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

01		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-		-0-
02		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-		-0-
03		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-		-0-
04		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-		-0-
05		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-		-0-
06		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-		-0-
07		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-		-0-
08		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-		-0-
09		6480 X	6237	-0-	-243	-0-	6237	2			N	-0-		-0-
10		6696 X	6444	-0-	-252	-0-	6444	2			N	-0-		-0-
11		6480 X	6036	-0-	-444	-0-	6036	2			N	-0-		-0-
12		6820 X	5546	-0-	-1274	-0-	5546	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		82,048				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2852 X	1221	-0-	-1631	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
02		2668 X	5	-0-	-2663	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			-0-
04		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			-0-
05		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			-0-
06		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-
07		5 X	-0-	-0-	-5	-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:			1,226											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164														
01	10850	X	8193	-0-	-2657	-0-	604	1	7589	2	N	-0-		-0-
02	9860	X	6687	-0-	-3173	-0-	506	1	6181	2	N	-0-		-0-
03	10416	X	6460	-0-	-3956	-0-	524	1	5936	2	N	-0-		-0-
04	9690	X	5623	-0-	-4067	-0-	479	1	5144	2	N	-0-		-0-
05	9455	X	4933	-0-	-4522	-0-	448	1	4485	2	N	-0-		-0-
06	7920	X	4515	-0-	-3405	-0-	418	1	4097	2	N	-0-		-0-
07	7161	X	3844	-0-	-3317	-0-	362	1	3482	2	N	-0-		-0-
08	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	716	1	13152	2	N	-0-		-0-
09	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	645	1	11517	2	N	-0-		-0-
10	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	582	1	11323	2	N	-0-		-0-
11	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	234	1	11940	2	N	-0-		-0-
12	13857	X	12351	-0-	-1506	-0-	768	1	11583	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			102,715											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																			
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01		8091 X	7873	-0-	-218	-0-	580	1	7293	2	N	-0-	-0-					-0-	
02		7569 X	7447	-0-	-122	-0-	564	1	6883	2	N	-0-	-0-					-0-	
03		8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	661	1	7488	2	N	-0-	-0-					-0-	
04		7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	667	1	7167	2	N	-0-	-0-					-0-	
05		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	737	1	7385	2	N	-0-	-0-					-0-	
06		7830 X	7759	-0-	-71	-0-	718	1	7041	2	N	-0-	-0-					-0-	
07		8091 X	7984	-0-	-107	-0-	752	1	7232	2	N	-0-	-0-					-0-	
08		8091 X	7603	-0-	-488	-0-	392	1	7211	2	N	-0-	-0-					-0-	
09		7830 X	6615	-0-	-1215	-0-	351	1	6264	2	N	-0-	-0-					-0-	
10		8091 X	7114	-0-	-977	-0-	348	1	6766	2	N	-0-	-0-					-0-	
11		7770 X	6104	-0-	-1666	-0-	117	1	5987	2	N	-0-	-0-					-0-	
12		7998 X	6531	-0-	-1467	-0-	406	1	6125	2	N	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			89,135													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007												TOTAL DEPTH	8380	PERF. 8740	-	10900			
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	45	1	448	2	N	-0-	-0-					-0-	
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			493													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007												TOTAL DEPTH	7898	PERF. 9005	-	10925			
01		7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	842	1	6455	2	N	69	183	1				19	
							76	9											
02		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	799	1	5350	2	N	-0-	-0-					19	
03		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	932	1	6295	2	N	-0-	-0-					19	
04		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	748	1	5950	2	N	51						70	
							56	9											
05		7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	839	1	6309	2	N	30						100	
							33	9											
06		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	764	1	5241	2	N	70						170	
							77	9											
07		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	965	1	5459	2	N	10						180	
							11	9											
08		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	966	1	5181	2	N	-0-	172	1				8	
09		5910 X	5794	-0-	-116	-0-	935	1	4859	2	N	-0-	-0-					8	
10		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	966	1	5467	2	N	-0-	-0-					8	
11		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	780	1	5139	2	N	-0-	-0-					8	
*12		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	769	1	5541	2	N	61						69	
							67	9											
TOTAL GAS PROD:			77,871													TOTAL CONDENSATE PROD:			291

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		5022 X	4195	-0-	-827	-0-	715	1	3480	2	Y		-0-				62
02		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	1091	1	5216	2	Y		-0-				62
03		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	1245	1	5594	2	Y		-0-				62
04		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	1205	1	5509	2	Y		-0-				62
05		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	1205	1	5651	2	Y		-0-				62
06		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	1165	1	5470	2	Y		-0-				62
07		6882 X	5550	-0-	-1332	-0-	5550	2			Y		-0-				62
08		6882 X	5260	-0-	-1622	-0-	5260	2			Y		-0-				62
09		6660 X	4985	-0-	-1675	-0-	4985	2			Y		-0-				62
10		6851 X	5313	-0-	-1538	-0-	5298	2	15	9	Y		14				54
11		6630 X	4998	-0-	-1632	-0-	4998	2			Y		-0-				54
12		5549 X	5306	-0-	-243	-0-	5306	2			Y		-0-				54
TOTAL GAS PROD:		68,958				TOTAL CONDENSATE PROD:						14					

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006												TOTAL DEPTH	6753	PERF. 6400	-	6600	
01		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N		-0-				-0-
02		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N		-0-				-0-
03		1984 N	1826	-0-	-158	-0-	1826	2			N		-0-				-0-
04		1830 N	1748	-0-	-82	-0-	1748	2			N		-0-				-0-
05		1829 N	1785	-0-	-44	-0-	1785	2			N		-0-				-0-
06		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N		-0-				-0-
07		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N		-0-				-0-
08		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N		-0-				-0-
09		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N		-0-				-0-
10		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N		-0-				-0-
11		2340 N	2021	-0-	-319	-0-	2021	2			N		-0-				-0-
12		2201 N	2055	-0-	-146	-0-	2055	2			N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		23,811				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007												TOTAL DEPTH	7070	PERF. 7532	-	10607	
01		13206 X	9809	-0-	-3397	-0-	582	1	9227	2	N		-0-				-0-
02		12354 X	8718	-0-	-3636	-0-	516	1	8202	2	N		-0-				-0-
03		13206 X	9266	-0-	-3940	-0-	553	1	8713	2	N		-0-				-0-
04		12780 X	8558	-0-	-4222	-0-	469	1	8089	2	N		-0-				-0-
05		13206 X	9343	-0-	-3863	-0-	499	1	8844	2	N		-0-				-0-
06		9480 X	9216	-0-	-264	-0-	505	1	8711	2	N		-0-				-0-
07		9331 X	8560	-0-	-771	-0-	636	1	7924	2	N		-0-				-0-
08		10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	822	1	9273	2	N		-0-				-0-
09		9210 X	8957	-0-	-253	-0-	672	1	8285	2	N		-0-				-0-
10		9517 X	8540	-0-	-977	-0-	8540	2			N		-0-				-0-
11		9780 X	647	-0-	-9133	-0-	647	1			N		-0-				-0-
12		9982 X	8735	-0-	-1247	-0-	626	1	8109	2	N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		100,444				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007												TOTAL DEPTH	7190	PERF. 7437	-	8840
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		8339 X	6046	-0-	-2293	-0-		359 1	5687 2	N	-0-			-0-		
02		7801 X	5524	-0-	-2277	-0-		327 1	5197 2	N	-0-			-0-		
03		8339 X	6144	-0-	-2195	-0-		366 1	5778 2	N	-0-			-0-		
04		8070 X	5540	-0-	-2530	-0-		304 1	5236 2	N	-0-			-0-		
05		8339 X	5950	-0-	-2389	-0-		318 1	5632 2	N	-0-			-0-		
06		5940 X	5676	-0-	-264	-0-		311 1	5365 2	N	-0-			-0-		
07		6138 X	6020	-0-	-118	-0-		447 1	5573 2	N	-0-			-0-		
08		6138 X	5714	-0-	-424	-0-		465 1	5249 2	N	-0-			-0-		
09		5670 X	5579	-0-	-91	-0-		419 1	5160 2	N	-0-			-0-		
10		5952 X	4554	-0-	-1398	-0-		4554 2		N	-0-			-0-		
11		5820 X	371	-0-	-5449	-0-		371 1		N	-0-			-0-		
12		6014 X	5256	-0-	-758	-0-		377 1	4879 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:				62,374				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007												TOTAL DEPTH	7167	PERF. 7387	-	8772
01		9331 X	5410	-0-	-3921	-0-		321 1	5089 2	N	-0-			-0-		
02		8729 X	4797	-0-	-3932	-0-		284 1	4513 2	N	-0-			-0-		
03		9331 X	5452	-0-	-3879	-0-		325 1	5127 2	N	-0-			-0-		
04		8250 X	4869	-0-	-3381	-0-		267 1	4602 2	N	-0-			-0-		
05		7874 X	5304	-0-	-2570	-0-		284 1	5020 2	N	-0-			-0-		
06		5280 X	4972	-0-	-308	-0-		272 1	4700 2	N	-0-			-0-		
07		5456 X	5214	-0-	-242	-0-		387 1	4827 2	N	-0-			-0-		
08		5456 X	5162	-0-	-294	-0-		420 1	4742 2	N	-0-			-0-		
09		4980 X	4698	-0-	-282	-0-		353 1	4345 2	N	-0-			-0-		
10		5301 X	3944	-0-	-1357	-0-		3944 2		N	-0-			-0-		
11		5040 X	322	-0-	-4718	-0-		322 1		N	-0-			-0-		
*12		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-		334 1	4330 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:				54,808				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007												TOTAL DEPTH	5862	PERF. 6603	-	9353
01		2542 X	2454	-0-	-88	-0-		376 1	2041 2	Y	34			49		
								37 9								
02		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-		383 1	1908 2	Y	41			90		
								45 9								
03		2604 X	2256	-0-	-348	-0-		285 1	1971 2	Y	-0-			90		
04		2430 X	2261	-0-	-169	-0-		367 1	1864 2	Y	27			117		
								30 9								
05		2511 X	2458	-0-	-53	-0-		367 1	2055 2	Y	33			150		
								36 9								
06		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-		331 1	1990 2	Y	-0-	94 1		56		
07		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-		412 1	2138 2	Y	9			65		
								10 9								
08		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-		425 1	2212 2	Y	11			76		
								12 9								
09		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-		406 1	2156 2	Y	36			112		
								40 9								
10		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-		430 1	2196 2	Y	11			123		
								12 9								
11		2550 N	2359	-0-	-191	-0-		395 1	1964 2	Y	-0-			123		
12		2697 X	2639	-0-	-58	-0-		493 1	2146 2	Y	-0-			123		
TOTAL GAS PROD:				29,533				TOTAL CONDENSATE PROD:						202		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE										
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//	870311															
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-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:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BOWSER RANCH		WELL #:	4H	RRCID ->	237389	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	5533	PERF.	5990 -	8821					
01	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	887	1	6560	2	N	-0-	136					
02	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	845	1	5076	2	N	-0-	136					
03	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	924	1	5052	2	N	-0-	136					
04	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	870	1	5283	2	N	-0-	136					
05	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	689	1	5474	2	N	-0-	136					
06	5730 X	5703	-0-	-27	-0-	621	1	5082	2	N	-0-	136					
07	5921 X	4645	-0-	-1276	-0-	1001	1	3644	2	N	-0-	136					
08	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	987	1	5441	2	N	-0-	136					
09	5730 X	5283	-0-	-447	-0-	817	1	4466	2	N	-0-	136					
10	5921 X	5528	-0-	-393	-0-	858	1	4670	2	N	-0-	136					
11	5730 X	5064	-0-	-666	-0-	867	1	4197	2	N	-0-	136					
12	6417 X	4031	-0-	-2386	-0-	755	1	3276	2	N	-0-	136					
TOTAL GAS PROD:			68,342											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

THOMPSON, BETTY		WELL #:	1H	RRCID ->	237518	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	5420 -	7896					
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	483	1	1720	2	N	15	150					
02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	17	9	543	1	N	25	175					
03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	28	9	561	1	N	-0-	175					
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	541	1	1648	2	N	20	195					
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	22	9	487	1	N	14	38					
06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	15	9	308	1	N	-0-	38					
07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	561	1	1731	2	N	-0-	38					
08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	561	1	1736	2	N	20	58					
09	1920 N	856	-0-	-1064	-0-	22	9	235	1	N	20	78					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	22	9			N	-0-	78					
11	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-	78					
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	78					
TOTAL GAS PROD:			18,548											TOTAL CONDENSATE PROD:			114

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		T. A.	10677	-0-	10677	18580	1225	1	9452	2	N	-0-				-0-
02		T. A.	7893	-0-	7893	26473	1014	1	6879	2	N	-0-				-0-
03		T. A.	7141	-0-	7141	33614	1303	1	5838	2	N	-0-				-0-
04		T. A.	8135	-0-	8135	41749	1135	1	7000	2	N	-0-				-0-
05		50030 X	8281	-0-	-41749	-0-	1228	1	7053	2	N	-0-				-0-
06		7950 X	7919	-0-	-31	-0-	1212	1	6707	2	N	-0-				-0-
07		8215 X	5542	-0-	-2673	-0-	861	1	4681	2	N	-0-				-0-
08		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	1421	1	7207	2	N	-0-				-0-
09		7950 X	7861	-0-	-89	-0-	1318	1	6543	2	N	-0-				-0-
10		8215 X	7986	-0-	-229	-0-	1372	1	6614	2	N	-0-				-0-
11		7950 X	6883	-0-	-1067	-0-	788	1	6095	2	N	-0-				-0-
*12		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	1010	1	7254	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			95,210			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007												TOTAL DEPTH	8517	PERF.	8692 - 10839	
01		9114 X	6227	-0-	-2887	-0-	78	1	6149	2	N	-0-				-0-
02		8526 X	4142	-0-	-4384	-0-	56	1	4086	2	N	-0-				-0-
03		9114 X	4278	-0-	-4836	-0-	61	1	4217	2	N	-0-				-0-
04		8820 X	4139	-0-	-4681	-0-	59	1	4080	2	N	-0-				-0-
05		9114 X	5231	-0-	-3883	-0-	72	1	5159	2	N	-0-				-0-
06		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	110	1	8069	2	N	-0-				-0-
07		7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	389	1	7497	2	N	-0-				-0-
08		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	407	1	7415	2	N	-0-				-0-
09		8190 X	6978	-0-	-1212	-0-	360	1	6618	2	N	-0-				-0-
10		8463 X	6477	-0-	-1986	-0-	90	1	6387	2	N	-0-				-0-
11		8190 X	6230	-0-	-1960	-0-	310	1	5920	2	N	-0-				-0-
12		7595 X	6141	-0-	-1454	-0-	293	1	5848	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			73,730			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007												TOTAL DEPTH	9023	PERF.	9322 - 11525	
01		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	530	1	7277	2	N	20				232
02		7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	496	1	6743	2	N	29	194	1		67
03		6975 X	6836	-0-	-139	-0-	530	1	6261	2	N	41				108
04		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	513	1	6856	2	N	45				153
05		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	513	1	6872	2	N	-0-				153
06		7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	496	1	6615	2	N	10				163
07		8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	530	1	7513	2	N	7				170
08		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	527	1	7239	2	N	18				188
09		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	510	1	6553	2	N	34				222
10		6975 X	6771	-0-	-204	-0-	6729	2	42	9	N	38				260
11		7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	248	1	6884	2	N	48	189	1		119
12		8060 X	7503	-0-	-557	-0-	284	1	7173	2	N	42				161
TOTAL GAS PROD:			88,258			TOTAL CONDENSATE PROD:			332							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		3658 X	3246	-0-	-412	-0-		335	1	2911	2	N		-0-	
02		3422 X	3078	-0-	-344	-0-		343	1	2735	2	N		-0-	
03		3348 X	3096	-0-	-252	-0-		348	1	2748	2	N		-0-	
04		3150 X	2946	-0-	-204	-0-		357	1	2589	2	N		-0-	
05		3286 X	3253	-0-	-33	-0-		418	1	2835	2	N		-0-	
06		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-		429	1	2923	2	N		-0-	
07		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-		460	1	3080	2	N		-0-	
08		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-		434	1	3012	2	N		-0-	
09		3360 X	3019	-0-	-341	-0-		402	1	2617	2	N		-0-	
10		3472 X	3130	-0-	-342	-0-		419	1	2711	2	N		-0-	
11		3420 X	2527	-0-	-893	-0-		332	1	2195	2	N		-0-	
12		3503 X	3093	-0-	-410	-0-		468	1	2625	2	N		-0-	
TOTAL GAS PROD:			37,726											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007												TOTAL DEPTH	6015	PERF.	6332 - 8533
01		4402 X	3105	-0-	-1297	-0-		530	1	2575	2	Y		104	
02		4118 X	427	-0-	-3691	-0-		74	1	353	2	Y		104	
03		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-						Y		104	
04		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-						Y		104	
05		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-						Y		104	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		104	
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						Y		104	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		104	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		104	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		79	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		79	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		79	
TOTAL GAS PROD:			3,532											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007												TOTAL DEPTH	7610	PERF.	8050 - 9750
01		8897 X	8649	-0-	-248	-0-		8649	2			N		28	
02		8323 X	8067	-0-	-256	-0-		8067	2			N		28	
03		8866 X	8528	-0-	-338	-0-		8528	2			N		28	
04		8520 X	8168	-0-	-352	-0-		8105	2	63	9	N		85	
05		8680 X	8336	-0-	-344	-0-		8336	2			N		11	
06		8370 X	8002	-0-	-368	-0-		8002	2			N		11	
07		8618 X	8226	-0-	-392	-0-		8226	2			N		11	
08		8525 X	8151	-0-	-374	-0-		8151	2			N		11	
09		8160 X	7811	-0-	-349	-0-		7811	2			N		11	
10		8339 X	8245	-0-	-94	-0-		8245	2			N		11	
11		8010 X	7830	-0-	-180	-0-		7778	2	52	9	N		58	
12		8215 X	8183	-0-	-32	-0-		8183	2			N		58	
TOTAL GAS PROD:			98,196											TOTAL CONDENSATE PROD:	104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		3100 X	1923	-0-	-1177	-0-		585 1	1338 2	N	-0-		-0-	
02		2842 X	-0-	-0-	-2842	-0-				N	-0-		-0-	
03		3069 X	-0-	-0-	-3069	-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		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,923							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422														
01		20768 X	20768	-0-	-0-	-0-		20672 2	96 9	N	87	227 1	8	
02		20760 X	20760	-0-	-0-	-0-		20626 2	134 9	N	122		130	
03		20077 X	20077	-0-	-0-	-0-		19994 2	83 9	N	75		205	
04		19270 X	19270	-0-	-0-	-0-		19206 2	64 9	N	58	193 1	70	
05		20014 X	20014	-0-	-0-	-0-		20014 2		N	-0-		70	
06		19044 X	19044	-0-	-0-	-0-		19044 2		N	-0-		70	
07		20218 X	20218	-0-	-0-	-0-		20040 2	178 9	N	162	192 1	40	
08		20464 X	20464	-0-	-0-	-0-		20435 2	29 9	N	26		66	
09		20015 X	20015	-0-	-0-	-0-		19923 2	92 9	N	84		150	
10		19224 X	19224	-0-	-0-	-0-		19224 2		N	-0-		150	
11		20431 X	20431	-0-	-0-	-0-		485 1	19815 2	N	119	196 1	73	
								131 9						
*12		20324 X	20324	-0-	-0-	-0-		554 1	19706 2	N	58		131	
								64 9						
TOTAL GAS PROD:			240,609							TOTAL CONDENSATE PROD:		791		

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875														
01		7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-				N	-0-		-0-	
02		6322 X	-0-	-0-	-6322	-0-				N	-0-		-0-	
03		5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-				N	-0-		-0-	
04		4860 X	-0-	-0-	-4860	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	483	1	5813	2	N	1	151	107
							1	9						
02		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	443	1	4645	2	N	20		127
							22	9						
03		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	529	1	4711	2	N	55		182
							61	9						
04		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	431	1	4568	2	N	48		230
							53	9						
05		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	474	1	4894	2	N	26		256
							29	9						
06		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	451	1	4403	2	N	-0-		256
07		4867 X	3850	-0-	-1017	-0-	547	1	3285	2	N	16		272
							18	9						
08		4867 X	3210	-0-	-1657	-0-	561	1	2649	2	N	-0-		272
09		4710 X	1131	-0-	-3579	-0-	540	1	585	2	N	5		277
							6	9						
10		4867 X	1569	-0-	-3298	-0-	543	1	969	2	N	52	194	135
							57	9						
11		4710 X	1334	-0-	-3376	-0-	286	1	1048	2	N	-0-		135
12		3100 X	996	-0-	-2104	-0-	27	1	969	2	N	-0-		135
TOTAL GAS PROD:			44,101				TOTAL CONDENSATE PROD:					223		

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861														
01		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-		42
02		1711 N	-0-	-0-	-1711	-0-					N	20		62
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		62
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	69	1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					27		

KILLLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007												TOTAL DEPTH	4672	PERF.	5057 - 9077
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		1178 N	995	-0-	-183	-0-		22	1	971	2	Y		17	
								2	9						
02		1218 N		-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-	17	
03		1240 N		-0-	-0-	-1240	-0-					Y	4	21	
04		960 N		-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	21	
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
TOTAL GAS PROD:			995	TOTAL CONDENSATE PROD:			6								

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007												TOTAL DEPTH	4654	PERF.	4904 - 10064
01		1395 N	1054	-0-	-341	-0-		421	1	627	2	N		120	
								6	9						
02		1450 N		-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-	120	
03		1395 N		-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	120	
04		1020 N		-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	120	
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	
TOTAL GAS PROD:			1,054	TOTAL CONDENSATE PROD:			5								

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007												TOTAL DEPTH	5104	PERF.	5622 - 9268
01		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-		724	1	7605	2	Y		88	
								4	9						
02		7772 X	7692	-0-	-80	-0-		695	1	6994	2	Y		91	
								3	9						
03		8308 X	8220	-0-	-88	-0-		770	1	7450	2	Y	-0-	91	
04		8334 X	8334	-0-	-0-	-0-		760	1	7574	2	Y	-0-	91	
05		8308 X	7781	-0-	-527	-0-		727	1	7054	2	Y	-0-	91	
06		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-		62	1	6139	2	Y		93	
								2	9						
07		7874 X	7728	-0-	-146	-0-		697	1	7031	2	Y	-0-	93	
08		8380 X	8380	-0-	-0-	-0-		762	1	7618	2	Y	-0-	93	
09		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-		702	1	7054	2	Y	-0-	93	
10		7891 X	7891	-0-	-0-	-0-		700	1	7191	2	Y	-0-	93	
11		7620 X	7310	-0-	-310	-0-		601	1	6709	2	Y	-0-	93	
12		8370 X	7153	-0-	-1217	-0-		601	1	6552	2	Y	-0-	93	
TOTAL GAS PROD:			92,781	TOTAL CONDENSATE PROD:			9								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	55			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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
TOTAL GAS PROD:			-0-								55			
														TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

01	3410 X	3279	-0-	-131	-0-	786	1	2493	2	N	-0-			-0-
02	2813 X	2644	-0-	-169	-0-	770	1	1874	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	2964	-0-	-229	-0-	761	1	2203	2	N	-0-			-0-
04	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	802	1	2461	2	N	-0-			-0-
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	832	1	2506	2	N	-0-			-0-
06	3180 X	3092	-0-	-88	-0-	787	1	2305	2	N	-0-			-0-
07	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	893	1	2647	2	N	-0-			-0-
08	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	914	1	2826	2	N	-0-			-0-
09	3270 X	735	-0-	-2535	-0-	240	1	495	2	N	-0-			-0-
10	3348 X	1930	-0-	-1418	-0-	588	1	1342	2	N	-0-			-0-
11	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	616	1	3664	2	N	-0-			-0-
*12	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	626	1	3159	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,590												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	234	1	1366	2	Y	2	2	1	-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	201	1	883	2	Y	-0-			-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	159	1	630	2	Y	-0-			-0-
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	324	1	1557	2	Y	-0-			-0-
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	308	1	1275	2	Y	-0-			-0-
06	993 X	993	-0-	-0-	-0-	202	1	791	2	Y	-0-			-0-
07	1953 X	350	-0-	-1603	-0-	266	1	84	2	Y	-0-			-0-
08	1953 X	1391	-0-	-562	-0-	1391	1			Y	-0-			-0-
09	1890 X	1369	-0-	-521	-0-	381	1	988	2	Y	-0-			-0-
10	1581 X	767	-0-	-814	-0-	238	1	529	2	Y	-0-			-0-
11	1350 X	980	-0-	-370	-0-	211	1	769	2	Y	-0-			-0-
*12	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	441	1	1182	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,412									2			TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008										TOTAL DEPTH	8432	PERF.	8723 - 12136
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	1802	1	5714	2	N	-0-	-0-
02		6264 X	6070	-0-	-194	-0-	1768	1	4302	2	N	-0-	-0-
03		7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	1814	1	5249	2	N	-0-	-0-
04		7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	1807	1	5545	2	N	-0-	-0-
05		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	1893	1	5701	2	N	-0-	-0-
06		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	1766	1	5174	2	N	-0-	-0-
07		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	1857	1	5505	2	N	-0-	-0-
08		7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	1871	1	5784	2	N	-0-	-0-
09		7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	2397	1	4946	2	N	-0-	-0-
10		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	2370	1	5408	2	N	-0-	-0-
11		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	1036	1	6161	2	N	-0-	-0-
12		7657 X	6984	-0-	-673	-0-	1155	1	5829	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			86,854	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008										TOTAL DEPTH	6326	PERF.	7722 - 10390
01		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	578	1	3370	2	Y	-0-	-0-
02		667 X	633	-0-	-34	-0-	117	1	516	2	Y	-0-	-0-
03		868 N	66	-0-	-802	-0-	13	1	53	2	Y	-0-	-0-
04		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	212	1	1021	2	Y	-0-	-0-
05		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	298	1	1230	2	Y	-0-	-0-
06		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	572	1	2237	2	Y	-0-	-0-
07		1271 X	746	-0-	-525	-0-	567	1	179	2	Y	-0-	-0-
08		1271 X	266	-0-	-1005	-0-	266	1			Y	-0-	-0-
09		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	-0-
10		899 N	899	-0-	-0-	-0-	279	1	620	2	Y	-0-	-0-
11		3000 N	3528	-0-	528	528	761	1	2767	2	Y	-0-	-0-
*12		1675 X	1147	-0-	-528	-0-	312	1	835	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,803	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008										TOTAL DEPTH	6346	PERF.	6347 - 9350
01		3813 X	3772	-0-	-41	-0-	552	1	3220	2	N	-0-	-0-
02		3567 X	3537	-0-	-30	-0-	656	1	2881	2	N	-0-	-0-
03		3999 X	3420	-0-	-579	-0-	690	1	2730	2	N	-0-	-0-
04		3870 X	3184	-0-	-686	-0-	548	1	2636	2	N	-0-	-0-
05		3999 X	1884	-0-	-2115	-0-	367	1	1517	2	N	-0-	-0-
06		3660 X	1378	-0-	-2282	-0-	281	1	1097	2	N	-0-	-0-
07		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-	-0-
08		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-	-0-
09		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-	-0-
10		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	-0-
11		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,175	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008										TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6700	-	8981
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-		4274 2		N	-0-			-0-	
02		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-		3952 2		N	-0-			-0-	
03		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-		4133 2		N	-0-			-0-	
04		3810 X	3798	-0-	-12	-0-		3798 2		N	-0-			-0-	
05		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-		4058 2		N	-0-			-0-	
06		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-		3835 2		N	-0-			-0-	
07		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-		3945 2		N	-0-			-0-	
08		3937 X	3843	-0-	-94	-0-		3843 2		N	-0-			-0-	
09		3810 X	3756	-0-	-54	-0-		3756 2		N	-0-			-0-	
10		3937 X	3892	-0-	-45	-0-		3892 2		N	-0-			-0-	
11		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-		3988 2		N	-0-			-0-	
*12		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-		4116 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				47,590		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008										TOTAL DEPTH	4706	PERF.	5510	-	8782
01		2682 N	2405	-0-	-277	-0-		661 1	1744 2	N	-0-			25	
02		1015 N	286	-0-	-729	-0-		281 1	5 2	N	-0-			25	
03		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			25	
04		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			25	
05		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			25	
06		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			25	
07		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			25	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
TOTAL GAS PROD:				2,691		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007										TOTAL DEPTH	6002	PERF.	6215	-	9204
01		6169 X	6021	-0-	-148	-0-		458 1	5563 2	N	-0-			112	
02		5742 X	5731	-0-	-11	-0-		456 1	5239 2	N	33			145	
								36 9							
03		6138 X	6048	-0-	-90	-0-		531 1	5517 2	N	-0-			145	
04		5940 X	5887	-0-	-53	-0-		502 1	5385 2	N	-0-			145	
05		6138 X	5973	-0-	-165	-0-		477 1	5496 2	N	-0-			145	
06		5940 X	5426	-0-	-514	-0-		432 1	4988 2	N	5			150	
								6 9							
07		6138 X	6014	-0-	-124	-0-		536 1	5416 2	N	56			206	
								62 9							
08		6076 X	5620	-0-	-456	-0-		530 1	5090 2	N	-0-			206	
09		5880 X	5677	-0-	-203	-0-		512 1	5163 2	N	2			208	
								2 9							
10		5983 X	5352	-0-	-631	-0-		528 1	4824 2	N	-0-			208	
11		5820 X	5615	-0-	-205	-0-		493 1	5122 2	N	-0-			208	
12		5797 X	5451	-0-	-346	-0-		289 1	5162 2	N	-0-			208	
TOTAL GAS PROD:				68,815		TOTAL CONDENSATE PROD:				96					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	17	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	97 1	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	9 7	8	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		1	

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	29	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24 1	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:		1	

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725													
01		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	660	1	3904	2	N	42	
							19	9					
02		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	27	
03		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	27	
04		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	27	
05		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	27	
06		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	27	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	
TOTAL GAS PROD:			4,583							TOTAL CONDENSATE PROD:		18	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9703 X	7610	-0-	-2093	-0-	452	1	7158	2	N	-0-	-0-	-0-
02	9077 X	7317	-0-	-1760	-0-	433	1	6884	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9703 X	7834	-0-	-1869	-0-	467	1	7367	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9390 X	7813	-0-	-1577	-0-	428	1	7385	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9703 X	9604	-0-	-99	-0-	514	1	9090	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	437	1	7538	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	609	1	7587	2	N	-0-	-0-	-0-
08	9610 X	7122	-0-	-2488	-0-	580	1	6542	2	N	-0-	-0-	-0-
09	9300 X	7362	-0-	-1938	-0-	553	1	6809	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9610 X	6234	-0-	-3376	-0-	6234	2			N	-0-	-0-	-0-
11	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	8184 X	5284	-0-	-2900	-0-	379	1	4905	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		82,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

01	16430 X	13630	-0-	-2800	-0-	809	1	12821	2	N	-0-	-0-	-0-
02	15370 X	11249	-0-	-4121	-0-	666	1	10583	2	N	-0-	-0-	-0-
03	16430 X	9713	-0-	-6717	-0-	579	1	9134	2	N	-0-	-0-	-0-
04	15900 X	13961	-0-	-1939	-0-	766	1	13195	2	N	-0-	-0-	-0-
05	16430 X	14195	-0-	-2235	-0-	759	1	13436	2	N	-0-	-0-	-0-
06	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	723	1	12481	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14415 X	14115	-0-	-300	-0-	1049	1	13066	2	N	-0-	-0-	-0-
08	14415 X	12566	-0-	-1849	-0-	1023	1	11543	2	N	-0-	-0-	-0-
09	13950 X	13194	-0-	-756	-0-	990	1	12204	2	N	-0-	-0-	-0-
10	14198 X	13161	-0-	-1037	-0-	13161	2			N	-0-	-0-	-0-
11	13650 X	1729	-0-	-11921	-0-	1729	1			N	-0-	-0-	-0-
12	14105 X	14044	-0-	-61	-0-	1007	1	13037	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		144,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

01	3906 X	1837	-0-	-2069	-0-	128	1	1709	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3567 X	1989	-0-	-1578	-0-	141	1	1848	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	238	1	2762	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	174	1	2223	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	229	1	3074	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	217	1	2969	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	276	1	3122	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3317 X	3271	-0-	-46	-0-	264	1	3007	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	252	1	2984	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3317 X	3299	-0-	-18	-0-	270	1	3029	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3300 X	3116	-0-	-184	-0-	224	1	2892	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3348 X	2988	-0-	-360	-0-	253	1	2735	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007												TOTAL DEPTH	4957	PERF.	5400 -	8400
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	289	1	1838	2	Y	-0-		16		
02		1595 N	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	4		20		
03		1829 N	45	-0-	-1784	-0-	5	1	28	2	Y	11		31		
							12	9								
04		1770 N	1643	-0-	-127	-0-	260	1	1382	2	Y	1		32		
							1	9								
05		3100 N	3182	-0-	82	82	459	1	2723	2	Y	-0-		32		
06		2861 N	2779	-0-	-82	-0-	50	1	2729	2	Y	-0-		32		
07		3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	531	1	2563	2	Y	1		33		
							1	9								
08		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	529	1	2612	2	Y	1		34		
							1	9								
09		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	502	1	2735	2	Y	-0-		34		
10		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	526	1	2727	2	Y	-0-		34		
11		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	446	1	2991	2	Y	-0-		34		
*12		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	429	1	3328	2	Y	-0-		34		
TOTAL GAS PROD:			29,697			TOTAL CONDENSATE PROD:			18							

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008												TOTAL DEPTH	4659	PERF.	5006 -	8472
01		2294 N	1904	-0-	-390	-0-	735	1	1169	2	Y	-0-		80		
02		2291 N	1971	-0-	-320	-0-	807	1	1164	2	Y	-0-		80		
03		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	956	1	1483	2	Y	-0-		80		
04		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	967	1	1269	2	Y	-0-		80		
05		2108 N	1799	-0-	-309	-0-	621	1	1175	2	Y	3		83		
							3	9								
06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	460	1	1068	2	Y	2		85		
							2	9								
07		2325 N	2110	-0-	-215	-0-	1016	1	1094	2	Y	-0-		85		
08		1798 N	1607	-0-	-191	-0-	954	1	653	2	Y	-0-		85		
09		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-		85		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		85		
11		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	79 1	6		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6		
TOTAL GAS PROD:			15,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			5							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5270 X	1790	-0-	-3480	-0-	699	1	1091	2	N	-0-		13
02		4930 X	1623	-0-	-3307	-0-	763	1	860	2	N	-0-		13
03		5270 X	2522	-0-	-2748	-0-	876	1	1644	2	N	2		15
04		5100 X	2889	-0-	-2211	-0-	872	1	2017	2	N	-0-		15
05		5270 X	1820	-0-	-3450	-0-	520	1	1300	2	N	-0-		15
06		2430 X	1057	-0-	-1373	-0-	410	1	647	2	N	-0-		15
07		2976 X	386	-0-	-2590	-0-	386	1			N	-0-		15
08		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-		15
09		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-		15
10		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-		15
11		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-		15
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:			12,087											
TOTAL CONDENSATE PROD:											2			

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

01		1922 N	1905	-0-	-17	-0-	395	1	1491	2	N	17		126
02		2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-	19	9			N	-0-		126
03		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-		126
04		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-		126
05		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-		126
06		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-		126
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7 7	119
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
TOTAL GAS PROD:			1,905											
TOTAL CONDENSATE PROD:											17			

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

01		8463 X	8398	-0-	-65	-0-	453	1	7945	2	N	-0-		-0-
02		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	419	1	7523	2	N	-0-		-0-
03		8463 X	7036	-0-	-1427	-0-	382	1	6654	2	N	-0-		-0-
04		8190 X	5599	-0-	-2591	-0-	307	1	5292	2	N	-0-		-0-
05		8463 X	4901	-0-	-3562	-0-	274	1	4627	2	N	-0-		-0-
06		8190 X	6137	-0-	-2053	-0-	336	1	5801	2	N	-0-		-0-
07		9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	504	1	8829	2	N	-0-		-0-
08		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	413	1	6907	2	N	-0-		-0-
09		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	420	1	7661	2	N	-0-		-0-
10		7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	407	1	7157	2	N	-0-		-0-
11		8190 X	7473	-0-	-717	-0-	359	1	7114	2	N	-0-		-0-
12		9331 X	7365	-0-	-1966	-0-	378	1	6987	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			87,149											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5921 X	1377	-0-	-4544	-0-	1377	2		N	-0-			-0-	
02		5510 X	157	-0-	-5353	-0-	157	2		N	-0-			-0-	
03		5890 X	125	-0-	-5765	-0-	125	2		N	-0-			-0-	
04		5700 X	48	-0-	-5652	-0-	48	2		N	-0-			-0-	
05		5766 X	18	-0-	-5748	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
06		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2		N	-0-			-0-	
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-	
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-	
09		5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-				N	-0-			-0-	
10		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-				N	-0-			-0-	
11		5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-				N	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,682											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

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

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

01	3379 X	2546	-0-	-833	-0-	151	1	2395	2	N	-0-			-0-	
02	3161 X	2638	-0-	-523	-0-	156	1	2482	2	N	-0-			-0-	
03	3379 X	2727	-0-	-652	-0-	163	1	2564	2	N	-0-			-0-	
04	3270 X	1914	-0-	-1356	-0-	105	1	1809	2	N	-0-			-0-	
05	3379 X	1799	-0-	-1580	-0-	96	1	1703	2	N	-0-			-0-	
06	2730 X	2667	-0-	-63	-0-	146	1	2521	2	N	-0-			-0-	
07	2821 X	1963	-0-	-858	-0-	146	1	1817	2	N	-0-			-0-	
08	2728 X	1739	-0-	-989	-0-	142	1	1597	2	N	-0-			-0-	
09	2670 X	2157	-0-	-513	-0-	162	1	1995	2	N	-0-			-0-	
10	2759 X	1106	-0-	-1653	-0-	1106	2			N	-0-			-0-	
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-			-0-	
*12	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	191	1	2475	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,922											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5611 X	4924	-0-	-687	-0-	-0-	483	1	4441	2	N	-0-		-0-
02		5017 X	4588	-0-	-429	-0-	-0-	456	1	4132	2	N	-0-		-0-
03		4991 X	4960	-0-	-31	-0-	-0-	497	1	4463	2	N	-0-		-0-
04		4770 X	4448	-0-	-322	-0-	-0-	488	1	3960	2	N	-0-		-0-
05		4929 X	4035	-0-	-894	-0-	-0-	425	1	3610	2	N	-0-		-0-
06		4800 X	4025	-0-	-775	-0-	-0-	415	1	3610	2	N	-0-		-0-
07		4960 X	4296	-0-	-664	-0-	-0-	464	1	3832	2	N	-0-		-0-
08		4960 X	4251	-0-	-709	-0-	-0-	472	1	3779	2	N	-0-		-0-
09		4440 X	4026	-0-	-414	-0-	-0-	465	1	3561	2	N	-0-		-0-
10		4154 X	4051	-0-	-103	-0-	-0-	472	1	3579	2	N	-0-		-0-
11		4170 X	3638	-0-	-532	-0-	-0-	451	1	3187	2	N	-0-		-0-
12		4309 X	3223	-0-	-1086	-0-	-0-	503	1	2720	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				50,465				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381															
01		1240 N	1018	-0-	-222	-0-	-0-	22	1	987	2	N	8		55
02		1334 N	-0-	-0-	-1334	-0-	-0-	9	9			N	-0-		55
03		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-					N	-0-		55
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-					N	-0-		55
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:				1,018				TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988															
01		8308 X	7780	-0-	-528	-0-	-0-	1249	1	6531	2	N	-0-		-0-
02		7772 X	6592	-0-	-1180	-0-	-0-	1225	1	5367	2	N	-0-		-0-
03		8308 X	7223	-0-	-1085	-0-	-0-	1276	1	5947	2	N	-0-		-0-
04		7950 X	6681	-0-	-1269	-0-	-0-	1214	1	5467	2	N	-0-		-0-
05		8122 X	6887	-0-	-1235	-0-	-0-	1189	1	5698	2	N	-0-		-0-
06		7530 X	6227	-0-	-1303	-0-	-0-	1451	1	4776	2	N	-0-		-0-
07		7223 X	6119	-0-	-1104	-0-	-0-	1815	1	4304	2	N	-0-		-0-
08		7223 X	5974	-0-	-1249	-0-	-0-	1736	1	4238	2	N	-0-		-0-
09		6690 X	5759	-0-	-931	-0-	-0-	1711	1	4048	2	N	-0-		-0-
10		6882 X	5565	-0-	-1317	-0-	-0-	1712	1	3853	2	N	-0-		-0-
11		6240 X	5330	-0-	-910	-0-	-0-	1604	1	3726	2	N	-0-		-0-
12		6107 X	5171	-0-	-936	-0-	-0-	1310	1	3861	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				75,308				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007										TOTAL DEPTH	4640	PERF.	5110 - 8129	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1705 N	1398	-0-	-307		-0-	31 1	1365 2	Y	2			15
								2 9						
02		1537 N		-0-	-1537		-0-			Y	-0-			15
03		1612 N		-0-	-1612		-0-			Y	4			19
04		1350 N		-0-	-1350		-0-			Y	-0-			19
05		0 N		-0-			-0-			Y	-0-			19
06	DLQ	G-10		-0-			-0-			Y	-0-			19
07	DLQ	G-10		-0-			-0-			Y	-0-			19
08	DLQ	G-10		-0-			-0-			Y	-0-			19
09	DLQ	G-10		-0-			-0-			Y	-0-			19
10	DLQ	G-10		-0-			-0-			Y	-0-			19
11	DLQ	G-10		-0-			-0-			Y	-0-	11 1	2 7	6
12		T. A.		-0-			-0-			Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			1,398				TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007										TOTAL DEPTH	4664	PERF.	5052 - 8870	
01		2460 N	2460	-0-	-0-		-0-	477 1	1983 2	Y	-0-			63
02		2438 N	2438	-0-	-0-		-0-	554 1	1884 2	Y	-0-			63
03		2639 N	2639	-0-	-0-		-0-	561 1	2058 2	Y	18			81
								20 9						
04		2483 N	2483	-0-	-0-		-0-	528 1	1955 2	Y	-0-			81
05		2346 N	2346	-0-	-0-		-0-	390 1	1956 2	Y	-0-			81
06		2010 N	2010	-0-	-0-		-0-	271 1	1736 2	Y	3	53 1		31
								3 9						
07		2960 N	2960	-0-	-0-		-0-	562 1	2398 2	Y	-0-			31
08		2693 N	2693	-0-	-0-		-0-	544 1	2149 2	Y	-0-			31
09		2441 N	2441	-0-	-0-		-0-	499 1	1942 2	Y	-0-			31
10		2535 N	2535	-0-	-0-		-0-	699 1	1819 2	Y	15			46
								17 9						
11		2550 N	2393	-0-	-157		-0-	415 1	1978 2	Y	-0-			46
*12		2591 N	2591	-0-	-0-		-0-	405 1	2186 2	Y	-0-			46
TOTAL GAS PROD:			29,989				TOTAL CONDENSATE PROD:			36				

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008										TOTAL DEPTH	8838	PERF.	8837 - 11675	
01		5101 X	5101	-0-	-0-		-0-	500 1	4601 2	N	-0-			-0-
02		4573 X	4573	-0-	-0-		-0-	454 1	4119 2	N	-0-			-0-
03		4742 X	4742	-0-	-0-		-0-	475 1	4267 2	N	-0-			-0-
04		4119 X	4119	-0-	-0-		-0-	452 1	3667 2	N	-0-			-0-
05		4857 X	4857	-0-	-0-		-0-	511 1	4346 2	N	-0-			-0-
06		4761 X	4761	-0-	-0-		-0-	491 1	4270 2	N	-0-			-0-
07		4666 X	4666	-0-	-0-		-0-	504 1	4162 2	N	-0-			-0-
08		4382 X	4382	-0-	-0-		-0-	487 1	3895 2	N	-0-			-0-
09		4119 X	4119	-0-	-0-		-0-	476 1	3643 2	N	-0-			-0-
10		3963 X	3963	-0-	-0-		-0-	462 1	3501 2	N	-0-			-0-
11		3903 X	3903	-0-	-0-		-0-	484 1	3419 2	N	-0-			-0-
*12		3193 X	3193	-0-	-0-		-0-	498 1	2695 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,379				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		3782 X	3421	-0-	-361	-0-	270	1	3138	2	Y	12	14	1	18
							13	9							
02		3538 X	3397	-0-	-141	-0-	299	1	3067	2	Y	28	23	1	23
							31	9							
03		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	369	1	3560	2	Y	23	23	1	23
							25	9							
04		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	377	1	3918	2	Y	28	26	1	25
							31	9							
05		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	360	1	3943	2	Y	24	25	1	24
							26	9							
06		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	365	1	4157	2	Y	14	25	1	13
							15	9							
07		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	468	1	4503	2	Y	20	14	1	19
							22	9							
08		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	472	1	4551	2	Y	29	31	1	17
							32	9							
09		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	466	1	4388	2	Y	23	16	1	24
							25	9							
10		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	465	1	4498	2	Y	27	29	1	22
							30	9							
11		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	247	1	4664	2	Y	35	42	1	15
							39	9							
*12		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	18	1	4918	2	Y	25	28	1	12
							28	9							
TOTAL GAS PROD:			53,798			TOTAL CONDENSATE PROD:			288						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	541	1	4087	2	Y	50	42	1	70
							55	9							
02		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	366	1	3754	2	Y	111	89	1	92
							122	9							
03		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	382	1	3679	2	Y	74	88	1	78
							81	9							
04		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	274	1	2846	2	Y	70	75	1	73
							77	9							
05		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	312	1	2873	2	Y	78	75	1	76
							86	9							
06		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	298	1	3101	2	Y	33	76	1	33
							36	9							
07		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	315	1	2999	2	Y	46	36	1	43
							51	9							
08		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	330	1	3088	2	Y	76	76	1	43
							84	9							
09		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	329	1	3100	2	Y	61	41	1	63
							67	9							
10		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	310	1	2999	2	Y	65	75	1	53
							72	9							
11		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	1305	1	2385	2	Y	92	106	1	39
							101	9							
*12		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	1258	1	2392	2	Y	61	71	1	29
							67	9							
TOTAL GAS PROD:			44,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			817						

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875															
01		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	304	1	4893	2	N	-0-	4	5	58
02		4611 X	4272	-0-	-339	-0-	298	1	3974	2	N	-0-			58
03		4929 X	4748	-0-	-181	-0-	324	1	4424	2	N	-0-			58
04		4770 X	4572	-0-	-198	-0-	256	1	4316	2	N	-0-			58
05		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	355	1	5604	2	N	-0-			58
06		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	318	1	5082	2	N	-0-			58
07		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	465	1	4988	2	N	-0-			58
08		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	443	1	6497	2	N	-0-			58
09		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	378	1	6141	2	N	-0-			58
10		6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	214	1	6220	2	N	-0-			58
11		6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	388	1	5925	2	N	-0-			58
12		6944 X	6153	-0-	-791	-0-	368	1	5785	2	N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:			67,960			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	484	1	5614	2	Y	33	22	1	43
						36	9							
02	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	499	1	5113	2	Y	82	58	1	67
						90	9							
03	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	562	1	5414	2	Y	60	65	1	62
						66	9							
04	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	501	1	5204	2	Y	74	69	1	67
						81	9							
05	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	488	1	5352	2	Y	70	69	1	68
						77	9							
06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	464	1	5278	2	Y	27	67	1	28
						30	9							
07	5921 X	5804	-0-	-117	-0-	542	1	5209	2	Y	48	34	1	42
						53	9							
08	5921 X	5775	-0-	-146	-0-	535	1	5167	2	Y	66	69	1	39
						73	9							
09	5730 X	5522	-0-	-208	-0-	526	1	4950	2	Y	42	33	1	48
						46	9							
10	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	619	1	5989	2	Y	42	52	1	38
						46	9							
11	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	319	1	6018	2	Y	76	82	1	32
						84	9							
*12	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	22	1	6079	2	Y	37	50	1	19
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		71,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		657								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	315	1	3655	2	Y	15	10	1	21
						17	9							
02	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	324	1	3319	2	Y	36	27	1	30
						40	9							
03	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	367	1	3539	2	Y	27	29	1	28
						30	9							
04	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	328	1	3401	2	Y	33	31	1	30
						36	9							
05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	325	1	3563	2	Y	31	31	1	30
						34	9							
06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	311	1	3546	2	Y	14	30	1	14
						15	9							
07	3906 X	3829	-0-	-77	-0-	359	1	3448	2	Y	20	15	1	19
						22	9							
08	3906 X	2989	-0-	-917	-0-	278	1	2685	2	Y	24	28	1	15
						26	9							
09	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	404	1	3806	2	Y	20	13	1	22
						22	9							
10	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	431	1	4174	2	Y	28	28	1	22
						31	9							
11	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	232	1	4386	2	Y	45	48	1	19
						50	9							
12	4371 X	3253	-0-	-1118	-0-	11	1	3216	2	Y	24	31	1	12
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		46,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		317								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008												TOTAL DEPTH	7626	PERF.	8100 - 10080	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7781 X	7153	-0-	-628	-0-	418	1	6726	2	N	8					100
02	7018 X	6294	-0-	-724	-0-	439	1	5855	2	N	-0-					100
03	7378 X	6970	-0-	-408	-0-	476	1	6494	2	N	-0-					100
04	7140 X	6954	-0-	-186	-0-	389	1	6565	2	N	-0-					100
05	7378 X	6802	-0-	-576	-0-	406	1	6396	2	N	-0-					100
06	6930 X	6426	-0-	-504	-0-	379	1	6047	2	N	-0-					100
07	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	653	1	7005	2	N	-0-					100
08	7192 X	7167	-0-	-25	-0-	458	1	6703	2	N	5					105
09	6960 X	6276	-0-	-684	-0-	363	1	5902	2	N	10					115
10	6789 X	6219	-0-	-570	-0-	207	1	6012	2	N	-0-					115
11	7410 X	6195	-0-	-1215	-0-	381	1	5814	2	N	-0-					115
12	7502 X	6832	-0-	-670	-0-	408	1	6424	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 80,946

TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007												TOTAL DEPTH	8743	PERF.	9250 - 11590	
01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	354	1	4107	2	Y	8	7	1			12
02	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	357	1	3656	2	Y	21	16	1			17
03	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	388	1	3736	2	Y	17	17	1			17
04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	350	1	3635	2	Y	19	18	1			18
05	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	343	1	3756	2	Y	17	18	1			17
06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	324	1	3689	2	Y	9	18	1			8
07	4123 X	3942	-0-	-181	-0-	370	1	3559	2	Y	12	9	1			11
08	4123 X	3859	-0-	-264	-0-	361	1	3480	2	Y	16	17	1			10
09	3990 X	3562	-0-	-428	-0-	341	1	3210	2	Y	10	8	1			12
10	4123 X	3740	-0-	-383	-0-	349	1	3374	2	Y	15	15	1			12
11	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	211	1	3978	2	Y	24	26	1			10
12	3782 X	2670	-0-	-1112	-0-	9	1	2648	2	Y	12	16	1			6

TOTAL GAS PROD: 46,784

TOTAL CONDENSATE PROD: 180

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008												TOTAL DEPTH	7318	PERF.	8423 - 10065	
01	6944 X	5607	-0-	-1337	-0-	11	1	5596	2	N	-0-					-0-
02	5974 X	5610	-0-	-364	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	5890 X	5687	-0-	-203	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
04	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
05	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
06	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
07	6169 X	5775	-0-	-394	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
08	6169 X	6121	-0-	-48	-0-	13	1	6108	2	N	-0-					-0-
09	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
10	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	279	1	6354	2	N	-0-					-0-
11	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	546	1	5997	2	N	-0-					-0-
*12	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	632	1	6594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,277

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6882 X	6099	-0-	-783	-0-		12 1	6087 2	N	-0-			-0-
02		6438 X	6275	-0-	-163	-0-		6275 2		N	-0-			-0-
03		6789 X	5946	-0-	-843	-0-		5946 2		N	-0-			-0-
04		5910 X	5846	-0-	-64	-0-		5846 2		N	-0-			-0-
05		6696 X	6061	-0-	-635	-0-		6061 2		N	-0-			-0-
06		6480 X	5762	-0-	-718	-0-		5762 2		N	-0-			-0-
07		6696 X	5503	-0-	-1193	-0-		5503 2		N	-0-			-0-
08		6076 X	5702	-0-	-374	-0-		12 1	5690 2	N	-0-			-0-
09		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-		5906 2		N	-0-			-0-
10		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-		263 1	5985 2	N	-0-			-0-
11		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-		528 1	5803 2	N	-0-			-0-
*12		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-		556 1	5800 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			72,035			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570														
01		1798 N	1408	-0-	-390	-0-		31 1	1376 2	Y	1			37
02		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-		1 9		Y	-0-			37
03		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	4			41
04		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				Y	-0-			41
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23 1	5 7	13
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			1,408			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

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-			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 7		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
COMANCHE TRAILS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	151	2	N	-0-	65
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-	-0-						N	4	69
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						N	-0-	69
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-						N	-0-	69
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
TOTAL GAS PROD:			201											TOTAL CONDENSATE PROD:	4

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801															
01		7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	-0-		1170	1	5916	2	N	-0-	38
02		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	-0-		1179	1	5449	2	N	-0-	38
03		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	-0-		1226	1	6134	2	N	-0-	38
04		7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	-0-		1164	1	5959	2	N	-0-	38
05		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	-0-		823	1	5932	2	N	-0-	38
06		6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	-0-		834	1	6090	2	N	-0-	38
07		7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	-0-		1222	1	6118	2	N	-0-	38
08		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	-0-		1248	1	5859	2	N	-0-	38
09		8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	-0-		1288	1	7102	2	N	-0-	38
10		9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	-0-		1086	1	8672	2	N	-0-	38
11		9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	-0-		876	1	8191	2	N	-0-	38
12		8680 X	7548	-0-	-1132	-0-	-0-		777	1	6771	2	N	-0-	38
TOTAL GAS PROD:			91,086											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001															
01		14B2 EXT	4657	-0-	4657	9299	4631	2	26	9		24	N		76
02		14B2 EXT	3949	-0-	3949	13248	3939	2	10	9		9	N		85
03		16570 X	3322	-0-	-13248	-0-	3316	2	6	9		5	N		90
04		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3186	2	33	9		30	N		120
05		4340 X	3174	-0-	-1166	-0-	3172	2	2	9		2	N		122
06		3624 X	2997	-0-	-627	-0-	2977	2	20	9		18	N		140
07		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3446	2	24	9		22	N		162
08		3224 X	2865	-0-	-359	-0-	2865	2					N		162
09		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2					N		162
10		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2					N		162
11		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	1017	1	4958	2			N		162
*12		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	1158	1	4817	2			N		162
TOTAL GAS PROD:			50,384											TOTAL CONDENSATE PROD:	110

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6293 X	6222	-0-	-71	-0-		925 1	5279 2	Y	16			22
								18 9						
02		5974 X	5556	-0-	-418	-0-		993 1	4563 2	Y	-0-			22
03		6386 X	6223	-0-	-163	-0-		1146 1	5076 2	Y	1			23
								1 9						
04		6180 X	5633	-0-	-547	-0-		1092 1	4541 2	Y	-0-			23
05		6231 X	5321	-0-	-910	-0-		808 1	4513 2	Y	-0-			23
06		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-		638 1	4497 2	Y	-0-			23
07		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-		3356 1	3082 2	Y	-0-			23
08		6231 X	6087	-0-	-144	-0-		1133 1	4954 2	Y	-0-			23
09		5640 X	4246	-0-	-1394	-0-		1172 1	3074 2	Y	-0-			23
10		5332 X	3110	-0-	-2222	-0-		1012 1	2098 2	Y	-0-			23
11		6120 X	1079	-0-	-5041	-0-		827 1	252 2	Y	-0-			23
12		5518 X	762	-0-	-4756	-0-		762 1		Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			55,812			TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404														
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-		12 1	68 2	Y	16			22
								18 9						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			23
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			23
05		0 N	-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	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			98			TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454														
01		6897 X	6897	-0-	-0-	-0-		372 1	6525 2	N	-0-			-0-
02		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-		293 1	4857 2	N	-0-			-0-
03		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-		297 1	5068 2	N	-0-			-0-
04		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-		283 1	4757 2	N	-0-			-0-
05		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-		306 1	5296 2	N	-0-			-0-
06		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-		302 1	5053 2	N	-0-			-0-
07		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-		325 1	5062 2	N	-0-			-0-
08		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-		313 1	4821 2	N	-0-			-0-
09		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-		295 1	4448 2	N	-0-			-0-
10		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-		311 1	4648 2	N	-0-			-0-
11		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-		374 1	4363 2	N	-0-			-0-
*12		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-		357 1	4447 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			63,173			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311											
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3410 X	3120	-0-	-290	-0-	307	1	2807	2	Y	5				78
02	3712 X	2876	-0-	-836	-0-	328	1	2535	2	Y	12				90
03	3968 X	3135	-0-	-833	-0-	366	1	2758	2	Y	10				100
04	3840 X	2669	-0-	-1171	-0-	340	1	2323	2	Y	5				105
05	3131 X	2511	-0-	-620	-0-	260	1	2234	2	Y	15				120
06	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	156	1	1882	2	Y	-0-				120
07	3131 X	2717	-0-	-414	-0-	620	1	2097	2	Y	-0-	83	1		37
08	3131 X	2778	-0-	-353	-0-	345	1	2433	2	Y	-0-				37
09	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	366	1	2860	2	Y	-0-				37
10	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	380	1	2979	2	Y	-0-				37
11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	294	1	3596	2	Y	6				43
*12	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	270	1	3138	2	Y	-0-				43
TOTAL GAS PROD:		35,734				TOTAL CONDENSATE PROD:				53					

CURLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	240031	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	5176 - 7960
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
10	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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1984 X	1836	-0-	-148	-0-	271	1	1547	2	Y	16					22
02	1856 X	1341	-0-	-515	-0-	18	9									22
03	1984 X	1289	-0-	-695	-0-	240	1	1101	2	Y	-0-					23
						237	1	1051	2	Y	1					23
						1	9									
04	1770 N	1393	-0-	-377	-0-	270	1	1123	2	Y	-0-					23
05	1426 N	1377	-0-	-49	-0-	209	1	1168	2	Y	-0-					23
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	625	2	Y	-0-					23
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	846	1	777	2	Y	-0-					23
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	275	1	1202	2	Y	-0-					23
09	720 N	30	-0-	-690	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					23
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200																
01	4650 X	4114	-0-	-536	-0-	899	1	3215	2	N	-0-					-0-
02	4060 X	3059	-0-	-1001	-0-	717	1	2342	2	N	-0-					-0-
03	4588 X	4351	-0-	-237	-0-	939	1	3412	2	N	-0-					-0-
04	4440 X	2796	-0-	-1644	-0-	691	1	2105	2	N	-0-					-0-
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	4340 X	74	-0-	-4266	-0-	27	1	47	2	N	-0-					-0-
09	2790 X	13	-0-	-2777	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	N	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940																
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	10					183
02	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	411	1	1746	2	N	-0-					183
03	2077 X	1430	-0-	-647	-0-	296	1	1134	2	N	-0-					183
04	2010 X	401	-0-	-1609	-0-	62	1	234	2	N	95					278
						105	9									
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	48	197	1			129
06	1380 N	139	-0-	-1241	-0-	31	1	108	2	N	-0-					129
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	108	1	333	2	N	-0-					129
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	183	1	518	2	N	-0-					129
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	45	1	119	2	N	6					135
						7	9									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					158
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	21	157	1			22
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	31	1	81	2	N	18					40
						20	9									

TOTAL GAS PROD: 5,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007												TOTAL DEPTH	5113	PERF.	5620	-	9530
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6324 X	4437	-0-	-1887	-0-		385	1	4046	2	N	5				105
02		5916 X	3661	-0-	-2255	-0-		330	1	3325	2	N	5				110
03		6324 X	5155	-0-	-1169	-0-		483	1	4672	2	N	-0-				110
04		6120 X	5897	-0-	-223	-0-		538	1	5359	2	N	-0-				110
05		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-		629	1	6107	2	N	-0-				110
06		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-		60	1	5977	2	N	-0-				110
07		6107 X	5942	-0-	-165	-0-		536	1	5406	2	N	-0-				110
08		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-		576	1	5754	2	N	-0-				110
09		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-		560	1	5627	2	N	-0-				110
10		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-		604	1	6200	2	N	-0-				110
11		6120 X	5456	-0-	-664	-0-		448	1	5008	2	N	-0-				110
12		6262 X	4652	-0-	-1610	-0-		391	1	4261	2	N	-0-				110

TOTAL GAS PROD: 67,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008												TOTAL DEPTH	4660	PERF.	6082	-	8688
01		1643 N	1315	-0-	-328	-0-		344	1	971	2	N	-0-				160
02		1769 N	-0-	-0-	-1769	-0-						N	-0-				160
03		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-						N	-0-				160
04		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-						N	-0-				160
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				160
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6 7	154
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	135 1			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008												TOTAL DEPTH	8494	PERF.	9042	-	11580
01		5363 X	4614	-0-	-749	-0-		1008	1	3606	2	N	-0-				-0-
02		5017 X	4536	-0-	-481	-0-		1063	1	3473	2	N	-0-				-0-
03		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-		1141	1	4146	2	N	-0-				-0-
04		5010 X	4785	-0-	-225	-0-		1183	1	3602	2	N	-0-				-0-
05		5177 X	3936	-0-	-1241	-0-		1452	1	2484	2	N	-0-				-0-
06		5130 X	4028	-0-	-1102	-0-		1431	1	2597	2	N	-0-				-0-
07		5301 X	4151	-0-	-1150	-0-		1516	1	2635	2	N	-0-				-0-
08		5301 X	4000	-0-	-1301	-0-		1461	1	2539	2	N	-0-				-0-
09		4800 X	4081	-0-	-719	-0-		1476	1	2605	2	N	-0-				-0-
10		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-		1519	1	2690	2	N	-0-				-0-
11		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-		635	1	4205	2	N	-0-				-0-
*12		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-		1417	1	4266	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 54,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
TOWER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240129	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8893 - 11664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2945 X	2079	-0-	-866	-0-	439	1	1640	2	N	-0-		-0-
02	2755 X	1363	-0-	-1392	-0-	359	1	1004	2	N	-0-		-0-
03	2945 X	321	-0-	-2624	-0-	257	1	64	2	N	-0-		-0-
04	2850 X	496	-0-	-2354	-0-	272	1	224	2	N	-0-		-0-
05	2945 X	404	-0-	-2541	-0-	262	1	142	2	N	-0-		-0-
06	2010 X	233	-0-	-1777	-0-	233	1			N	-0-		-0-
07	1457 X	249	-0-	-1208	-0-	249	1			N	-0-		-0-
08	527 X	248	-0-	-279	-0-	248	1			N	-0-		-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEVENSON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240130	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7747 - 11148	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	1025	1	15696	2	N	-0-		-0-
02	15075 X	15075	-0-	-0-	-0-	926	1	14149	2	N	-0-		-0-
03	14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	924	1	13713	2	N	-0-		-0-
04	13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	882	1	12884	2	N	-0-		-0-
05	14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	953	1	13696	2	N	-0-		-0-
06	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	806	1	12480	2	N	-0-		-0-
07	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	854	1	13218	2	N	-0-		-0-
08	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	885	1	13368	2	N	-0-		-0-
09	14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	1191	1	12848	2	N	-0-		-0-
10	13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	1175	1	12591	2	N	-0-		-0-
11	12824 X	12824	-0-	-0-	-0-	781	1	12043	2	N	-0-		-0-
12	14508 X	12791	-0-	-1717	-0-	791	1	12000	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		169,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COMANCHE PEAK		WELL #:		8H	RRCID ->	240136	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	6360 - 9161	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	491	1	6080	2	N	64		196
02	5916 X	5913	-0-	-3	-0-	70	9	474	1	5418	2	N	215
03	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	21	9	574	1	6223	2	N	215
04	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	556	1	5924	2	N	124	184 1	155
05	6665 X	6173	-0-	-492	-0-	136	9	381	1	5792	2	N	155
06	6570 X	6118	-0-	-452	-0-	368	1	5750	2	N	-0-		155
07	6851 X	6251	-0-	-600	-0-	612	1	5639	2	N	-0-		155
08	6851 X	6018	-0-	-833	-0-	613	1	5405	2	N	-0-		155
09	6630 X	6381	-0-	-249	-0-	554	1	5797	2	N	27		182
10	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	30	9	574	1	5979	2	N	273
11	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	100	9	506	1	5694	2	N	160
12	6603 X	6532	-0-	-71	-0-	80	9	535	1	5931	2	N	220
TOTAL GAS PROD:		76,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		458							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
ANDRES		WELL #:		1H	RRCID ->	240183	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 6419 -	8100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	696 1	1168 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1769 N	1338	-0-	-431	-0-	504 1	834 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	655 1	1224 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1800 N	1436	-0-	-364	-0-	527 1	909 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	453 1	1096 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	489 1	906 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	611 1	1202 2	Y	1	-0-			1
						1 9							
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	611 1	996 2	Y	-0-	-0-			1
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	634 1	1058 2	Y	-0-	-0-			1
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	612 1	996 2	Y	-0-	-0-			1
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	525 1	1107 2	Y	-0-	-0-			1
12	1829 X	1643	-0-	-186	-0-	576 1	1067 2	Y	-0-	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		19,457				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

WALLING				WELL #:	1H	RRCID ->	240187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 8708 -	9477
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLEVELAND				WELL #:	1H	RRCID ->	240188	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6736	PERF. 7454 -	8880
01	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	453 1	3922 2	N	-0-	-0-			-0-
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	433 1	3520 2	N	-0-	-0-			-0-
03	4216 X	3862	-0-	-354	-0-	538 1	3324 2	N	-0-	-0-			-0-
04	4080 X	3695	-0-	-385	-0-	513 1	3182 2	N	-0-	-0-			-0-
05	4216 X	3354	-0-	-862	-0-	289 1	3065 2	N	-0-	-0-			-0-
06	4080 X	3122	-0-	-958	-0-	319 1	2803 2	N	-0-	-0-			-0-
07	4216 X	2751	-0-	-1465	-0-	492 1	2259 2	N	-0-	-0-			-0-
08	3875 X	3448	-0-	-427	-0-	493 1	2955 2	N	-0-	-0-			-0-
09	3690 X	3443	-0-	-247	-0-	450 1	2993 2	N	-0-	-0-			-0-
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	492 1	3114 2	N	-0-	-0-			-0-
11	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	572 1	2831 2	N	-0-	-0-			-0-
12	3565 X	3007	-0-	-558	-0-	523 1	2484 2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,019				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		7285 X	7008	-0-	-277	-0-	1523	1	5485	2	N	12
02		6467 X	6369	-0-	-98	-0-	1209	1	5136	2	N	34
							24	9				
03		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	1459	1	5592	2	N	35
							1	9				
04		6780 X	6472	-0-	-308	-0-	1360	1	5111	2	N	36
							1	9				
05		7006 X	6752	-0-	-254	-0-	1629	1	5123	2	N	36
06		6810 X	6640	-0-	-170	-0-	1477	1	5153	2	N	45
							10	9				
07		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	1743	1	5395	2	N	60
							17	9				
08		7037 X	6485	-0-	-552	-0-	1683	1	4772	2	N	87
							30	9				
09		6630 X	6290	-0-	-340	-0-	1720	1	4570	2	N	87
10		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	1870	1	5183	2	N	105
							20	9				
11		6930 X	5962	-0-	-968	-0-	1716	1	4246	2	N	72
12		6355 X	5751	-0-	-604	-0-	1584	1	4167	2	N	72
TOTAL GAS PROD:			79,009	TOTAL CONDENSATE PROD:			93					

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510												
01		9331 X	7315	-0-	-2016	-0-	665	1	6650	2	N	-0-
02		7975 X	5625	-0-	-2350	-0-	674	1	4951	2	N	-0-
03		7967 X	6370	-0-	-1597	-0-	642	1	5728	2	N	-0-
04		7320 X	6038	-0-	-1282	-0-	640	1	5398	2	N	-0-
05		7564 X	5829	-0-	-1735	-0-	623	1	5206	2	N	-0-
06		7080 X	5331	-0-	-1749	-0-	493	1	4838	2	N	-0-
07		6355 X	5681	-0-	-674	-0-	831	1	4850	2	N	-0-
08		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	847	1	5658	2	N	-0-
09		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	821	1	5617	2	N	-0-
10		6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	843	1	5831	2	N	-0-
11		6300 X	6199	-0-	-101	-0-	732	1	5467	2	N	-0-
12		6665 X	5726	-0-	-939	-0-	695	1	5031	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			73,731	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125												
01		6944 X	6666	-0-	-278	-0-	48	1	6618	2	N	-0-
02		6496 X	6037	-0-	-459	-0-	5	1	6032	2	N	-0-
03		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	5	1	6716	2	N	-0-
04		6450 X	6444	-0-	-6	-0-	5	1	6439	2	N	-0-
05		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	3	1	6914	2	N	-0-
06		6510 X	6257	-0-	-253	-0-	1	1	6256	2	N	-0-
07		6727 X	5417	-0-	-1310	-0-	1	1	5416	2	N	-0-
08		6913 X	6129	-0-	-784	-0-	1	1	6128	2	N	-0-
09		6690 X	5738	-0-	-952	-0-	1	1	5737	2	N	-0-
10		6913 X	6406	-0-	-507	-0-	374	1	6032	2	N	-0-
11		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	1007	1	5679	2	N	-0-
12		6138 X	6065	-0-	-73	-0-	666	1	5399	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			75,483	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2046 X	909	-0-	-1137	-0-	340	1	569	2	Y	-0-		20
02		1914 X	1224	-0-	-690	-0-	461	1	763	2	Y	-0-		20
03		1767 N	1508	-0-	-259	-0-	526	1	982	2	Y	-0-	5 5	15
04		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	543	1	935	2	Y	-0-		15
05		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	401	1	971	2	Y	-0-		15
06		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	492	1	911	2	Y	-0-	5	20
							6	9						
07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	605	1	1192	2	Y	-0-	6	26
							7	9						
08		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	552	1	900	2	Y	-0-		26
09		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	531	1	887	2	Y	-0-		26
10		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	599	1	976	2	Y	-0-		26
11		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	566	1	1192	2	Y	-0-		26
12		1798 X	1480	-0-	-318	-0-	519	1	961	2	Y	-0-		26
TOTAL GAS PROD:			17,387			TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401														
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			283			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101														
01		289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	1			N	-0-		74
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
03		3100 N	6475	-0-	3375	3375	1752	1	4723	2	N	-0-		74
04		3000 N	7078	-0-	4078	7453	1398	1	5680	2	N	-0-		74
05		3100 N	6688	-0-	3588	11041	969	1	5719	2	N	-0-		74
06		17111 X	6070	-0-	-11041	-0-	919	1	5151	2	N	-0-		74
07		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	1060	1	1769	2	N	-0-		74
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		74
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		74
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		74
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		74
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		74
TOTAL GAS PROD:			29,429			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4030 X	3947	-0-	-83	-0-	453 1	3494 2		N	-0-			-0-
02		3654 X	3580	-0-	-74	-0-	460 1	3120 2		N	-0-			-0-
03		3286 X	2979	-0-	-307	-0-	544 1	2435 2		N	-0-			-0-
04		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	548 1	3377 2		N	-0-			-0-
05		3937 X	3244	-0-	-693	-0-	481 1	2763 2		N	-0-			-0-
06		3810 X	2073	-0-	-1737	-0-	317 1	1756 2		N	-0-			-0-
07		4030 X	1901	-0-	-2129	-0-	295 1	1606 2		N	-0-			-0-
08		4030 X	3040	-0-	-990	-0-	501 1	2539 2		N	-0-			-0-
09		3900 X	2830	-0-	-1070	-0-	474 1	2356 2		N	-0-			-0-
10		3255 X	2985	-0-	-270	-0-	513 1	2472 2		N	-0-			-0-
11		2940 X	2718	-0-	-222	-0-	311 1	2407 2		N	-0-			-0-
12		2790 X	1134	-0-	-1656	-0-	139 1	995 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,356			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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-			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-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//	870311								
RYFFEL		WELL #:	1H	RRCID ->	240661	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	8263	PERF. 8489 - 9892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3990	-0-	890	1980	3990 2	N	-0-		-0-
02		2900 N	3184	-0-	284	2264	3184 2	N	-0-		-0-
03		5525 X	3261	-0-	-2264	-0-	3261 2	N	-0-		-0-
04		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2	N	-0-		-0-
05		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2	N	-0-		-0-
06		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860 2	N	-0-		-0-
07		2883 X	2831	-0-	-52	-0-	2831 2	N	-0-		-0-
08		2883 X	2827	-0-	-56	-0-	2827 2	N	-0-		-0-
09		2790 X	2740	-0-	-50	-0-	2740 2	N	-0-		-0-
10		2883 X	2633	-0-	-250	-0-	2633 2	N	-0-		-0-
11		2790 X	2526	-0-	-264	-0-	2526 2	N	-0-		-0-
12		2821 N	1865	-0-	-956	-0-	1865 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,646			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STEVENSON UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	240702	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7797 - 11171	
01		22414 X	22414	-0-	-0-	-0-	1374 1	21040 2	N	-0-	-0-
02		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	409 1	6254 2	N	-0-	-0-
03		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	471 1	6989 2	N	-0-	-0-
04		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	485 1	7090 2	N	-0-	-0-
05		7812 X	7778	-0-	-34	-0-	506 1	7272 2	N	-0-	-0-
06		7560 X	7016	-0-	-544	-0-	425 1	6591 2	N	-0-	-0-
07		7812 X	6389	-0-	-1423	-0-	388 1	6001 2	N	-0-	-0-
08		7812 X	5334	-0-	-2478	-0-	331 1	5003 2	N	-0-	-0-
09		7560 X	5179	-0-	-2381	-0-	439 1	4740 2	N	-0-	-0-
10		7781 X	4632	-0-	-3149	-0-	395 1	4237 2	N	-0-	-0-
11		7020 X	5449	-0-	-1571	-0-	332 1	5117 2	N	-0-	-0-
*12		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	374 1	5669 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			91,932			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STEVENSON UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	240704	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 7667 - 11840	
01		23529 X	5723	-0-	-17806	-0-	351 1	5372 2	N	-0-	-0-
02		22011 X	20896	-0-	-1115	-0-	1284 1	19612 2	N	-0-	-0-
03		23002 X	20729	-0-	-2273	-0-	1308 1	19421 2	N	-0-	-0-
04		21930 X	20225	-0-	-1705	-0-	1295 1	18930 2	N	-0-	-0-
05		22351 X	20231	-0-	-2120	-0-	1317 1	18914 2	N	-0-	-0-
06		21630 X	18269	-0-	-3361	-0-	1108 1	17161 2	N	-0-	-0-
07		22351 X	20882	-0-	-1469	-0-	1267 1	19615 2	N	-0-	-0-
08		21833 X	21833	-0-	-0-	-0-	1355 1	20478 2	N	-0-	-0-
09		21797 X	21797	-0-	-0-	-0-	1849 1	19948 2	N	-0-	-0-
10		20836 X	20836	-0-	-0-	-0-	1779 1	19057 2	N	-0-	-0-
11		21120 X	20993	-0-	-127	-0-	1278 1	19715 2	N	-0-	-0-
12		22537 X	20262	-0-	-2275	-0-	1254 1	19008 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			232,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2604 X	2165	-0-	-439	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
02		2436 X	285	-0-	-2151	-0-	285	2			N	-0-			-0-
03		2604 X	115	-0-	-2489	-0-	115	2			N	-0-			-0-
04		2520 X	17	-0-	-2503	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
07		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08		124 X	-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:			2,582											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113															
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			142
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
MAY ADVERTISING UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 240716												COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 7143		PERF. 7268 - 9071	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		11873 X	10920	-0-	-953	-0-	10920	2				N	-0-				-0-
02		11107 X	10106	-0-	-1001	-0-	10106	2				N	-0-				-0-
03		11873 X	10963	-0-	-910	-0-	10963	2				N	-0-				-0-
04		10860 X	10484	-0-	-376	-0-	10484	2				N	-0-				-0-
05		11160 X	10633	-0-	-527	-0-	10633	2				N	-0-				-0-
06		10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	10630	2				N	-0-				-0-
07		10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2				N	-0-				-0-
08		10974 X	10085	-0-	-889	-0-	10085	2				N	-0-				-0-
09		10620 X	9439	-0-	-1181	-0-	9439	2				N	-0-				-0-
10		10974 X	10408	-0-	-566	-0-	10408	2				N	-0-				-0-
11		10650 X	10480	-0-	-170	-0-	10480	2				N	-0-				-0-
*12		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 125,445												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

COMANCHE PEAK												WELL #: 9H RRCID -> 240736		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 6200 - 10491	
01		11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	866	1	10715	2		N	8				126		
02		10353 X	10291	-0-	-62	-0-	827	1	9456	2		N	7				133		
03		11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	930	1	10093	2		N	-0-				133		
04		11220 X	9925	-0-	-1295	-0-	852	1	9073	2		N	-0-				133		
05		11594 X	9899	-0-	-1695	-0-	612	1	9287	2		N	-0-				133		
06		11220 X	9498	-0-	-1722	-0-	570	1	8909	2		N	17				150		
07		11036 X	9444	-0-	-1592	-0-	924	1	8520	2		N	-0-				150		
08		11036 X	9307	-0-	-1729	-0-	946	1	8339	2		N	20				170		
09		10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	900	1	9424	2		N	-0-				170		
10		11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	978	1	10188	2		N	-0-				170		
11		11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	914	1	10293	2		N	-0-				170		
12		10664 X	10655	-0-	-9	-0-	882	1	9773	2		N	-0-				170		
TOTAL GAS PROD: 124,329												TOTAL CONDENSATE PROD: 52							

CUNNIUS-WILHITE												WELL #: 4H RRCID -> 240753		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 7389		PERF. 7819 - 10794	
01		6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-						N	1	163	1		29		
02		5945 X	-0-	-0-	-5945	-0-						N	-0-				29		
03		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-						N	-0-				29		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				29		
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: 1							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	-0-	577	1	9285	2	N	-0-					127
02	8903 X	8543	-0-	-360	-0-	-0-	532	1	8010	2	N	1					128
03	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	-0-	591	1	8345	2	N	32					160
04	9210 X	8394	-0-	-816	-0-	-0-	469	1	7925	2	N	-0-					160
05	9517 X	8617	-0-	-900	-0-	-0-	491	1	8124	2	N	2					162
06	9210 X	8544	-0-	-666	-0-	-0-	477	1	8067	2	N	-0-					162
07	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	-0-	660	1	9272	2	N	5					167
08	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	-0-	617	1	9040	2	N	-0-					167
09	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	-0-	515	1	8571	2	N	-0-					167
10	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	8724	2	N	-0-					167
11	9210 X	8870	-0-	-340	-0-	-0-	545	1	8325	2	N	-0-	130	1			37
12	9796 X	8931	-0-	-865	-0-	-0-	534	1	8397	2	N	-0-					37
TOTAL GAS PROD: 108,412												TOTAL CONDENSATE PROD: 40					

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526																	
01	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	2556	2	Y	-0-					105
02	3770 X	2947	-0-	-823	-0-	-0-	332	1	2603	2	Y	11					116
03	4030 X	2874	-0-	-1156	-0-	-0-	389	1	2483	2	Y	2					118
04	3900 X	2651	-0-	-1249	-0-	-0-	331	1	2320	2	Y	-0-					118
05	3782 X	2783	-0-	-999	-0-	-0-	258	1	2514	2	Y	10	65	1			63
06	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	2323	2	Y	-0-					63
07	3162 X	2711	-0-	-451	-0-	-0-	340	1	2368	2	Y	3					66
08	2883 X	2659	-0-	-224	-0-	-0-	347	1	2312	2	Y	-0-					66
09	2700 X	2493	-0-	-207	-0-	-0-	324	1	2169	2	Y	-0-					66
10	2790 X	2308	-0-	-482	-0-	-0-	406	1	1902	2	Y	-0-					66
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	-0-	520	1	2380	2	Y	23					89
*12	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	2333	2	Y	-0-					89
TOTAL GAS PROD: 32,902												TOTAL CONDENSATE PROD: 49					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		16740 X	7079	-0-	-9661	-0-			434 1	6645 2	N	-0-			-0-
02		15544 X	15050	-0-	-494	-0-			925 1	14125 2	N	-0-			-0-
03		16616 X	14456	-0-	-2160	-0-			912 1	13544 2	N	-0-			-0-
04		16080 X	14951	-0-	-1129	-0-			958 1	13993 2	N	-0-			-0-
05		16337 X	15299	-0-	-1038	-0-			976 1	14323 2	N	-0-			-0-
06		15570 X	14760	-0-	-810	-0-			895 1	13865 2	N	-0-			-0-
07		16089 X	15060	-0-	-1029	-0-			914 1	14146 2	N	-0-			-0-
08		15438 X	13724	-0-	-1714	-0-			852 1	12872 2	N	-0-			-0-
09		14940 X	14532	-0-	-408	-0-			1233 1	13299 2	N	-0-			-0-
10		15314 X	14407	-0-	-907	-0-			1230 1	13177 2	N	-0-			-0-
11		14760 X	13853	-0-	-907	-0-			844 1	13009 2	N	-0-			-0-
12		15066 X	13752	-0-	-1314	-0-			851 1	12901 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		166,923						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027															
01		6355 X	5887	-0-	-468	-0-			5887 2		N	-0-			-0-
02		5829 X	5591	-0-	-238	-0-			5591 2		N	-0-			-0-
03		6169 X	5833	-0-	-336	-0-			5833 2		N	-0-			-0-
04		5940 X	5544	-0-	-396	-0-			5544 2		N	-0-			-0-
05		5983 X	5630	-0-	-353	-0-			5630 2		N	-0-			-0-
06		5790 X	5381	-0-	-409	-0-			5381 2		N	-0-			-0-
07		5983 X	5295	-0-	-688	-0-			5295 2		N	-0-			-0-
08		5828 X	5383	-0-	-445	-0-			5383 2		N	-0-			-0-
09		5550 X	5197	-0-	-353	-0-			5197 2		N	-0-			-0-
10		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-			5666 2		N	-0-			-0-
11		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-			5904 2		N	-0-			-0-
12		5394 X	3243	-0-	-2151	-0-			3243 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,554						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200															
01		8463 X	8282	-0-	-181	-0-			8282 2		N	-0-			73
02		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-			7892 2	41 9	N	37			110
03		8463 X	8461	-0-	-2	-0-			8461 2		N	-0-			110
04		8229 X	8229	-0-	-0-	-0-			8144 2	85 9	N	77			187
05		8494 X	8312	-0-	-182	-0-			8306 2	6 9	N	5	117 1		75
06		8220 X	7910	-0-	-310	-0-			7910 2		N	-0-			75
07		8494 X	8201	-0-	-293	-0-			8201 2		N	-0-			75
08		8494 X	8171	-0-	-323	-0-			8171 2		N	-0-			75
09		8220 X	7791	-0-	-429	-0-			7752 2	39 9	N	35			110
10		8308 X	8104	-0-	-204	-0-			8104 2		N	-0-			110
11		7950 X	7815	-0-	-135	-0-			7715 2	100 9	N	91			201
12		8215 X	8024	-0-	-191	-0-			7989 2	35 9	N	32	183 1		50
TOTAL GAS PROD:		97,233						TOTAL CONDENSATE PROD:		277					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.// 870311											
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3286 X	3210	-0-	-76	-0-	457 1	2743 2	Y	9			156	
02	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	10 9						156	
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	459 1	2634 2	Y	-0-			156	
04	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	538 1	2857 2	Y	-0-			156	
05	3286 X	3157	-0-	-129	-0-	484 1	2707 2	Y	-0-			153	
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	475 1	2682 2	Y	-0-	3 7		149	
07	3410 X	2776	-0-	-634	-0-	441 1	2672 2	Y	-0-	4 7		189	
08	3410 X	2487	-0-	-923	-0-	454 1	2278 2	Y	40			189	
09	3180 X	2338	-0-	-842	-0-	44 9			-0-			189	
10	3224 X	2347	-0-	-877	-0-	422 1	2065 2	Y	-0-			189	
11	3120 X	2525	-0-	-595	-0-	420 1	1918 2	Y	-0-			202	
12	2790 X	1489	-0-	-1301	-0-	451 1	1896 2	Y	13			202	
TOTAL GAS PROD:						33,121	TOTAL CONDENSATE PROD:				62		

PORTER		WELL #:		2H	RRCID -> 241125	COMPL. DATE 12/14/2006	TOTAL DEPTH	5978	PERF. 6335 - 7907				
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	3596 X	2919	-0-	-677	-0-	415 1	2494 2	Y	9			73	
02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	10 9						73	
03	3410 X	2781	-0-	-629	-0-	464 1	2663 2	Y	-0-			73	
04	3300 X	2897	-0-	-403	-0-	441 1	2340 2	Y	-0-			73	
05	3410 X	2899	-0-	-511	-0-	440 1	2457 2	Y	-0-			68	
06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	436 1	2463 2	Y	-0-	5 7		61	
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	422 1	2556 2	Y	-0-	7 7		101	
08	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	574 1	2881 2	Y	40			101	
09	2940 X	2807	-0-	-133	-0-	44 9			-0-			102	
10	3038 X	2834	-0-	-204	-0-	595 1	2910 2	Y	-0-			101	
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	504 1	2302 2	Y	1			114	
*12	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	1 9			-0-	1 7		114	
TOTAL GAS PROD:						37,237	TOTAL CONDENSATE PROD:				63		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007										TOTAL DEPTH	5123	PERF.	5597 - 8149
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4123 X	4032	-0-	-91	-0-	350 1	3676 2	N	5			25
							6 9						
02		3857 X	3695	-0-	-162	-0-	334 1	3361 2	N	-0-			25
03		4216 X	3949	-0-	-267	-0-	370 1	3579 2	N	-0-			25
04		4080 X	3696	-0-	-384	-0-	337 1	3359 2	N	-0-			25
05		4216 X	3902	-0-	-314	-0-	364 1	3538 2	N	-0-			25
06		3900 X	3272	-0-	-628	-0-	33 1	3233 2	N	5			30
							6 9						
07		3937 X	3770	-0-	-167	-0-	340 1	3428 2	N	2			32
							2 9						
08		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	374 1	3739 2	N	-0-			32
09		3780 X	3758	-0-	-22	-0-	340 1	3418 2	N	-0-			32
10		3906 X	3815	-0-	-91	-0-	339 1	3476 2	N	-0-			32
11		3990 X	3623	-0-	-367	-0-	298 1	3325 2	N	-0-			32
12		3906 X	3362	-0-	-544	-0-	282 1	3080 2	N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 44,987

TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008										TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8633 - 11439
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008										TOTAL DEPTH	7798	PERF.	8149 - 10217
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		6479 X	816	-0-	-5663	-0-	452 1	364 2	Y	-0-		243	
02		6061 X	3985	-0-	-2076	-0-	3985 1		Y	-0-		243	
03		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			Y	-0-		243	
04		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			Y	-0-		243	
05		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			Y	-0-		243	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		243	
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		243	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		243	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		243	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		176	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		176	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		176	
TOTAL GAS PROD:			4,801	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026													
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-		74	
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		74	
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	643 2	1 9	N	1		75	
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	571 2	2 9	N	2		77	
05		651 N	519	-0-	-132	-0-	519 2		N	-0-		77	
06		630 N	482	-0-	-148	-0-	482 2		N	-0-		77	
07		589 N	512	-0-	-77	-0-	512 2		N	-0-		77	
08		527 N	441	-0-	-86	-0-	441 2		N	-0-		77	
09		480 N	425	-0-	-55	-0-	425 2		N	-0-		77	
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		77	
11		420 N	418	-0-	-2	-0-	418 2		N	-0-	67 7	10	
*12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-		10	
TOTAL GAS PROD:			6,109	TOTAL CONDENSATE PROD:						3			

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543													
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16													
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3689 X	3575	-0-	-114	-0-		369 1	3206 2	N	-0-			-0-
02		3451 X	3246	-0-	-205	-0-		362 1	2884 2	N	-0-			-0-
03		3689 X	3532	-0-	-157	-0-		397 1	3135 2	N	-0-			-0-
04		3540 X	3093	-0-	-447	-0-		375 1	2718 2	N	-0-			-0-
05		3658 X	3654	-0-	-4	-0-		470 1	3184 2	N	-0-			-0-
06		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-		447 1	3042 2	N	-0-			-0-
07		3534 X	3270	-0-	-264	-0-		425 1	2845 2	N	-0-			-0-
08		3658 X	3475	-0-	-183	-0-		437 1	3038 2	N	-0-			-0-
09		3540 X	3368	-0-	-172	-0-		448 1	2920 2	N	-0-			-0-
10		3658 X	3452	-0-	-206	-0-		462 1	2990 2	N	-0-			-0-
11		3480 X	3290	-0-	-190	-0-		432 1	2858 2	N	-0-			-0-
*12		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-		525 1	2948 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,917				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207														
01		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-		297 1	2579 2	N	-0-			-0-
02		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-		288 1	2293 2	N	-0-			-0-
03		2759 N	2691	-0-	-68	-0-		303 1	2388 2	N	-0-			-0-
04		2670 N	2507	-0-	-163	-0-		304 1	2203 2	N	-0-			-0-
05		2759 N	2700	-0-	-59	-0-		347 1	2353 2	N	-0-			-0-
06		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-		335 1	2281 2	N	-0-			-0-
07		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-		350 1	2345 2	N	-0-			-0-
08		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-		326 1	2261 2	N	-0-			-0-
09		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-		351 1	2287 2	N	-0-			-0-
10		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-		351 1	2275 2	N	-0-			-0-
11		2490 N	2470	-0-	-20	-0-		324 1	2146 2	N	-0-			-0-
12		2728 N	2648	-0-	-80	-0-		400 1	2248 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,635				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635														
01		6014 X	3849	-0-	-2165	-0-		618 1	3231 2	N	-0-			-0-
02		4727 X	2825	-0-	-1902	-0-		525 1	2300 2	N	-0-			-0-
03		5053 X	3364	-0-	-1689	-0-		594 1	2770 2	N	-0-			-0-
04		4500 X	3282	-0-	-1218	-0-		596 1	2686 2	N	-0-			-0-
05		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-		1189 1	5698 2	N	-0-			-0-
06		3720 X	1283	-0-	-2437	-0-		299 1	984 2	N	-0-			-0-
07		3379 X	187	-0-	-3192	-0-		55 1	132 2	N	-0-			-0-
08		3379 X	427	-0-	-2952	-0-		124 1	303 2	N	-0-			-0-
09		3270 X	300	-0-	-2970	-0-		89 1	211 2	N	-0-			-0-
10		6324 X	481	-0-	-5843	-0-		148 1	333 2	N	-0-			-0-
11		1290 X	349	-0-	-941	-0-		105 1	244 2	N	-0-			-0-
*12		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-		293 1	862 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,389				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007										TOTAL DEPTH	7083	PERF. 7744 - 9208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9579 X	6038	-0-	-3541	-0-	359 1	5679 2	N	-0-			-0-
02		8961 X	5729	-0-	-3232	-0-	339 1	5390 2	N	-0-			-0-
03		9579 X	5900	-0-	-3679	-0-	352 1	5548 2	N	-0-			-0-
04		9270 X	5820	-0-	-3450	-0-	319 1	5501 2	N	-0-			-0-
05		9238 X	6085	-0-	-3153	-0-	326 1	5759 2	N	-0-			-0-
06		5940 X	5639	-0-	-301	-0-	309 1	5330 2	N	-0-			-0-
07		6138 X	5591	-0-	-547	-0-	415 1	5176 2	N	-0-			-0-
08		6014 X	4989	-0-	-1025	-0-	406 1	4583 2	N	-0-			-0-
09		5820 X	5304	-0-	-516	-0-	398 1	4906 2	N	-0-			-0-
10		6076 X	4551	-0-	-1525	-0-	4551 2		N	-0-			-0-
11		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-			N	-0-			-0-
12		5580 X	5101	-0-	-479	-0-	366 1	4735 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008										TOTAL DEPTH	6709	PERF. 7162 - 10700	
01		14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	763 1	13403 2	N	-0-			-0-
02		13079 X	12851	-0-	-228	-0-	678 1	12173 2	N	-0-			-0-
03		14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	766 1	13340 2	N	-0-			-0-
04		13847 X	13847	-0-	-0-	-0-	760 1	13087 2	N	-0-			-0-
05		13981 X	13960	-0-	-21	-0-	781 1	13179 2	N	-0-			-0-
06		13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	753 1	12997 2	N	-0-			-0-
07		13981 X	13859	-0-	-122	-0-	749 1	13110 2	N	-0-			-0-
08		13981 X	12623	-0-	-1358	-0-	713 1	11910 2	N	-0-			-0-
09		13530 X	12487	-0-	-1043	-0-	649 1	11838 2	N	-0-			-0-
10		13981 X	12075	-0-	-1906	-0-	649 1	11426 2	N	-0-			-0-
11		13530 X	11624	-0-	-1906	-0-	559 1	11065 2	N	-0-			-0-
12		13857 X	12021	-0-	-1836	-0-	617 1	11404 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		157,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008										TOTAL DEPTH	6138	PERF. 6965 - 10026	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38 1		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2016 - PLUGGED 12/23/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-			155
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	28	183 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						28			

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 8998													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2016 - PLUGGED 05/09/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11 7		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
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													
01	155 N	73	-0-	-82	-0-	2 1	71 2		Y	-0-			113
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-			113
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			113
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 7		110
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
TOTAL GAS PROD:		73		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 UNDERWOOD, R.B. TRUST WELL #: 1H RRCID -> 242742 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 9099 - 11145

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		527 N		6	-0-	-521	-0-		1	1	5	2	N	-0-				-0-
02		493 N		-0-	-0-	-493	-0-						N	-0-				-0-
03		527 N		-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-				-0-
04		6 N		-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2016 - PLUGGED 07/14/16

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

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

01		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	-0-	653	1	6527	2	N	-0-					-0-
02		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	-0-	417	1	3825	2	N	-0-					-0-
03		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	-0-	508	1	4563	2	N	-0-					-0-
04		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	-0-	487	1	4337	2	N	-0-					-0-
05		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	-0-	505	1	4440	2	N	-0-					-0-
06		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	-0-	484	1	4392	2	N	-0-					-0-
07		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	-0-	491	1	4429	2	N	-0-					-0-
08		3999 X	3829	-0-	-0-	-170	-0-	388	1	3441	2	N	-0-					-0-
09		3870 X	2866	-0-	-0-	-1004	-0-	274	1	2592	2	N	-0-					-0-
10		3999 X	2572	-0-	-0-	-1427	-0-	263	1	2309	2	N	-0-					-0-
11		3870 X	1371	-0-	-0-	-2499	-0-	128	1	1243	2	N	-0-					-0-
12		3875 X	2505	-0-	-0-	-1370	-0-	250	1	2255	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

01		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-					N	-0-					43
02		2088 N	-0-	-0-	-2088	-0-	-0-					N	-0-					43
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-					43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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		6045 X	5066	-0-	-979	-0-	-0-	479	1	4587	2	N	-0-					-0-
02		5655 X	5178	-0-	-477	-0-	-0-	735	1	4443	2	N	-0-					-0-
03		6014 X	4988	-0-	-1026	-0-	-0-	517	1	4471	2	N	-0-					-0-
04		5820 X	5535	-0-	-285	-0-	-0-	830	1	4705	2	N	-0-					-0-
05		5549 X	5195	-0-	-354	-0-	-0-	744	1	4451	2	N	-0-					-0-
06		5370 X	5169	-0-	-201	-0-	-0-	744	1	4425	2	N	-0-					-0-
07		5735 X	4942	-0-	-793	-0-	-0-	540	1	4402	2	N	-0-					-0-
08		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	-0-	597	1	5171	2	N	-0-					-0-
09		5550 X	5309	-0-	-241	-0-	-0-	553	1	4756	2	N	-0-					-0-
10		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	-0-	686	1	5117	2	N	-0-					-0-
11		5580 X	5324	-0-	-256	-0-	-0-	532	1	4792	2	N	-0-					-0-
12		5766 X	5735	-0-	-31	-0-	-0-	566	1	5169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-		890 1	5615 2	N	7			110
								8 9						
02		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-		851 1	5283 2	N	-0-			110
03		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-		918 1	5238 2	N	-0-			110
04		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-		892 1	5774 2	N	-0-			110
05		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-		652 1	6178 2	N	-0-			110
06		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-		583 1	5334 2	N	-0-			110
07		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-		913 1	5165 2	N	-0-			110
08		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-		919 1	5171 2	N	-0-			110
09		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-		881 1	4801 2	N	-0-			110
10		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-		966 1	5345 2	N	-0-			110
11		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-		752 1	5018 2	N	-0-			110
*12		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-		717 1	5095 2	N	-0-			110
TOTAL GAS PROD:			73,959				TOTAL CONDENSATE PROD:			7				

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116														
01		2914 X	2560	-0-	-354	-0-		556 1	1993 2	N	10			42
								11 9						
02		2726 X	169	-0-	-2557	-0-		169 2		N	-0-			42
03		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			42
04		2820 X	4	-0-	-2816	-0-		4 2		N	-0-			42
05		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			42
06		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-				N	-0-			42
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			42
08		4 X	-0-	-0-	-4	-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:			2,733				TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5580 X	5243	-0-	-337	-0-	193 1	5050 2		N	-0-			-0-
02		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	189 1	4867 2		N	-0-			-0-
03		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	531 1	4919 2		N	-0-			-0-
04		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	532 1	4625 2		N	-0-			-0-
05		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	458 1	4947 2		N	-0-			-0-
06		5280 X	5162	-0-	-118	-0-	338 1	4824 2		N	-0-			-0-
07		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	746 1	4884 2		N	-0-			-0-
08		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	746 1	4770 2		N	-0-			-0-
09		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	802 1	4523 2		N	-0-			-0-
10		5394 X	4940	-0-	-454	-0-	720 1	4220 2		N	-0-			-0-
11		5460 X	4347	-0-	-1113	-0-	4347 2			N	-0-			-0-
12		5642 X	4233	-0-	-1409	-0-	4233 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,464			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032														
01		8556 X	8233	-0-	-323	-0-	798 1	7435 2		N	-0-			-0-
02		8004 X	7773	-0-	-231	-0-	611 1	7162 2		N	-0-			-0-
03		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	695 1	8028 2		N	-0-			-0-
04		8400 X	7630	-0-	-770	-0-	726 1	6904 2		N	-0-			-0-
05		8680 X	8060	-0-	-620	-0-	640 1	7420 2		N	-0-			-0-
06		8430 X	7992	-0-	-438	-0-	596 1	7396 2		N	-0-			-0-
07		8711 X	8243	-0-	-468	-0-	641 1	7602 2		N	-0-			-0-
08		8711 X	7976	-0-	-735	-0-	659 1	7317 2		N	-0-			-0-
09		7980 X	7697	-0-	-283	-0-	632 1	7065 2		N	-0-			-0-
10		8246 X	7920	-0-	-326	-0-	632 1	7288 2		N	-0-			-0-
11		7980 X	7417	-0-	-563	-0-	368 1	7049 2		N	-0-			-0-
12		8060 X	7673	-0-	-387	-0-	417 1	7256 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			95,337			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700														
01		10726 X	9915	-0-	-811	-0-	124 1	9791 2		N	-0-			-0-
02		10034 X	9082	-0-	-952	-0-	124 1	8958 2		N	-0-			-0-
03		10726 X	9370	-0-	-1356	-0-	134 1	9236 2		N	-0-			-0-
04		10380 X	9079	-0-	-1301	-0-	129 1	8950 2		N	-0-			-0-
05		10726 X	9495	-0-	-1231	-0-	131 1	9364 2		N	-0-			-0-
06		9600 X	8400	-0-	-1200	-0-	113 1	8287 2		N	-0-			-0-
07		9703 X	9297	-0-	-406	-0-	177 1	9120 2		N	-0-			-0-
08		9486 X	8553	-0-	-933	-0-	152 1	8401 2		N	-0-			-0-
09		9180 X	7556	-0-	-1624	-0-	142 1	7414 2		N	-0-			-0-
10		9486 X	8939	-0-	-547	-0-	124 1	8815 2		N	-0-			-0-
11		9000 X	7926	-0-	-1074	-0-	225 1	7701 2		N	-0-			-0-
*12		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	267 1	9834 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			107,713			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
MITCHELL RANCH		WELL #:		K 26H	RRCID ->	243565	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	6093 - 7794	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2697 X	333	-0-	-2364	-0-	32 1	301 2	N	-0-	-0-			190
02	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	308 1	3607 2	N	-0-	-0-			190
03	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	380 1	4391 2	N	-0-	-0-			190
04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	432 1	4114 2	N	11	-0-			201
						12 9							
05	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	335 1	3881 2	N	-0-	-0-			201
06	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	288 1	3575 2	N	-0-	-0-			201
07	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	297 1	3523 2	N	-0-	-0-			201
08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	299 1	3324 2	N	-0-	-0-			201
09	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	307 1	3434 2	N	163	-0-			364
						179 9							
10	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	455 1	5248 2	N	-0-	-0-			364
11	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	250 1	4787 2	N	-0-	-0-			364
*12	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	172 1	2993 2	N	-0-	-0-			364
TOTAL GAS PROD:		46,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		174							

CARR A		WELL #:		1H	RRCID ->	243595	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	4768	PERF.	5950 - 9430
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/03/2016		- PLUGGED		02/03/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CROUCH FARM UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	243646	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7364 - 10280
01	6076 X	6047	-0-	-29	-0-	12 1	6035 2	N	-0-	-0-		-0-
02	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738 2		N	-0-	-0-		-0-
03	5642 X	5263	-0-	-379	-0-	5263 2		N	-0-	-0-		-0-
04	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045 2		N	-0-	-0-		-0-
05	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832 2		N	-0-	-0-		-0-
06	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456 2		N	-0-	-0-		-0-
07	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383 2		N	-0-	-0-		-0-
08	6820 X	6012	-0-	-808	-0-	13 1	5999 2	N	-0-	-0-		-0-
09	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925 2		N	-0-	-0-		-0-
10	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	288 1	6552 2	N	-0-	-0-		-0-
11	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	554 1	6087 2	N	-0-	-0-		-0-
12	7161 X	6606	-0-	-555	-0-	578 1	6028 2	N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		75,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CROUCH FARM UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	243647	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	7311	PERF.	9384 - 11175
01	14508 X	13833	-0-	-675	-0-	27 1	13806 2	N	-0-	-0-		-0-
02	14036 X	10417	-0-	-3619	-0-	10417 2		N	-0-	-0-		-0-
03	15004 X	9643	-0-	-5361	-0-	9643 2		N	-0-	-0-		-0-
04	14520 X	10056	-0-	-4464	-0-	10056 2		N	-0-	-0-		-0-
05	14725 X	10434	-0-	-4291	-0-	10434 2		N	-0-	-0-		-0-
06	13380 X	9202	-0-	-4178	-0-	9202 2		N	-0-	-0-		-0-
07	11129 X	9135	-0-	-1994	-0-	9135 2		N	-0-	-0-		-0-
08	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	23 1	10873 2	N	-0-	-0-		-0-
09	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	10941 2		N	-0-	-0-		-0-
10	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	489 1	11141 2	N	-0-	-0-		-0-
11	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	1002 1	11004 2	N	-0-	-0-		-0-
*12	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	1076 1	11220 2	N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		130,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		2139 X	1962	-0-	-177	-0-	219	1	1743	2	N	-0-					-0-		
02		2001 X	-0-	-0-	-2001	-0-					N	-0-					-0-		
03		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-		
04		2070 X	175	-0-	-1895	-0-	175	2			N	-0-					-0-		
05		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-		
06		1890 X	-0-	-0-	-1890	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,137															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

01		5363 X	3314	-0-	-2049	-0-	370	1	2944	2	N	-0-					-0-		
02		4901 X	-0-	-0-	-4901	-0-					N	-0-					-0-		
03		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-		
04		4800 X	118	-0-	-4682	-0-	118	2			N	-0-					-0-		
05		4960 X	153	-0-	-4807	-0-	153	2			N	-0-					-0-		
06		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-		
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-		
08		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-		
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-		
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,585															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

01		8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			Y	-0-					-0-		
02		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7624	2	24	9	Y	22	8	1			14		
03		8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	8222	2	3	9	Y	3	8	1			9		
04		7920 X	7855	-0-	-65	-0-	7840	2	15	9	Y	14	16	1			7		
05		8184 X	7929	-0-	-255	-0-	7917	2	12	9	Y	11					18		
06		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7611	2	12	9	Y	11	16	1			13		
07		8215 X	7829	-0-	-386	-0-	7826	2	3	9	Y	3	8	1			8		
08		8215 X	7498	-0-	-717	-0-	7498	2			Y	-0-					8		
09		7860 X	7327	-0-	-533	-0-	7326	2	1	9	Y	1					9		
10		7936 X	7502	-0-	-434	-0-	7502	2			Y	-0-					9		
11		7620 X	6906	-0-	-714	-0-	6906	2			Y	-0-					9		
*12		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			Y	-0-					9		
TOTAL GAS PROD:			91,813															TOTAL CONDENSATE PROD:	65

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		5828 X	2637	-0-	-3191	-0-	19	1	2618	2	N	-0-
02		5452 X	2690	-0-	-2762	-0-	2	1	2688	2	N	-0-
03		4526 X	3487	-0-	-1039	-0-	3	1	3484	2	N	-0-
04		4170 X	2347	-0-	-1823	-0-	2	1	2345	2	N	-0-
05		4309 X	3764	-0-	-545	-0-	2	1	3762	2	N	-0-
06		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	1	1	3676	2	N	-0-
07		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	1	1	3905	2	N	-0-
08		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	1	1	3911	2	N	-0-
09		3690 X	3339	-0-	-351	-0-	1	1	3338	2	N	-0-
10		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	225	1	3629	2	N	-0-
11		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	615	1	3468	2	N	-0-
12		3906 X	3473	-0-	-433	-0-	381	1	3092	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			41,169			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		5580 X	3786	-0-	-1794	-0-	27	1	3759	2	N	-0-
02		5220 X	3312	-0-	-1908	-0-	3	1	3309	2	N	-0-
03		4588 X	3604	-0-	-984	-0-	3	1	3601	2	N	-0-
04		4350 X	3310	-0-	-1040	-0-	3	1	3307	2	N	-0-
05		4433 X	3558	-0-	-875	-0-	2	1	3556	2	N	-0-
06		3660 X	3350	-0-	-310	-0-	1	1	3349	2	N	-0-
07		3596 X	3012	-0-	-584	-0-	1	1	3011	2	N	-0-
08		3596 X	3090	-0-	-506	-0-	1	1	3089	2	N	-0-
09		3450 X	2344	-0-	-1106	-0-	1	1	2343	2	N	-0-
10		3565 X	2839	-0-	-726	-0-	166	1	2673	2	N	-0-
11		3360 X	3092	-0-	-268	-0-	466	1	2626	2	N	-0-
12		3100 X	2701	-0-	-399	-0-	297	1	2404	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,998			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		8773 X	7219	-0-	-1554	-0-	599	1	6599	2	N	13
02		7482 X	7029	-0-	-453	-0-	21	9	6406	2	N	13
03		7595 X	7558	-0-	-37	-0-	701	1	6857	2	N	13
04		7350 X	7088	-0-	-262	-0-	560	1	6528	2	N	13
05		7502 X	6872	-0-	-630	-0-	569	1	6303	2	N	13
06		7320 X	6977	-0-	-343	-0-	566	1	6411	2	N	13
07		8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	705	1	7555	2	N	13
08		7564 X	6966	-0-	-598	-0-	531	1	6435	2	N	13
09		7080 X	7070	-0-	-10	-0-	456	1	6614	2	N	13
10		7223 X	6813	-0-	-410	-0-	220	1	6593	2	N	13
11		7980 X	6834	-0-	-1146	-0-	503	1	6331	2	N	13
12		8246 X	6841	-0-	-1405	-0-	486	1	6355	2	N	13
TOTAL GAS PROD:			85,527			TOTAL CONDENSATE PROD:			19			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-								

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458																	
01		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					56
02		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	115	1	3968	2	N	-0-					56
03		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	56	1	4274	2	N	-0-					56
04		4320 X	4161	-0-	-159	-0-	4161	2			N	-0-					56
05		4464 X	4276	-0-	-188	-0-	4276	2			N	-0-					56
06		4320 X	4127	-0-	-193	-0-	4127	2			N	-0-					56
07		4371 X	4133	-0-	-238	-0-	4133	2			N	-0-					56
08		4340 X	4127	-0-	-213	-0-	4127	2			N	-0-					56
09		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					56
10		4278 X	4051	-0-	-227	-0-	4051	2			N	-0-					56
11		4140 X	3910	-0-	-230	-0-	3910	2			N	-0-					56
12		4619 X	4127	-0-	-492	-0-	4127	2			N	-0-					56
TOTAL GAS PROD:			50,246			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981																	
01		10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	1335	1	9343	2	N	64	194	1			25
02		9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	1330	1	8554	2	N	65					90
03		10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	1583	1	9315	2	N	55					145
04		10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	1447	1	9219	2	N	-0-					145
05		10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	1354	1	9247	2	N	74	192	1			27
06		9960 X	9065	-0-	-895	-0-	1228	1	7801	2	N	33					60
07		10292 X	8419	-0-	-1873	-0-	1627	1	6792	2	N	-0-					60
08		10292 X	6693	-0-	-3599	-0-	1512	1	5181	2	N	-0-					60
09		9960 X	7020	-0-	-2940	-0-	1754	1	5230	2	N	33					93
10		10292 X	7558	-0-	-2734	-0-	1451	1	6098	2	N	8					101
11		9060 X	7724	-0-	-1336	-0-	1448	1	6149	2	N	115					216
12		8432 X	6015	-0-	-2417	-0-	1550	1	4465	2	N	-0-					216
TOTAL GAS PROD:			105,505			TOTAL CONDENSATE PROD:			447								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	236	1	5639	2	N	-0-					-0-
02		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	217	1	4767	2	N	-0-					-0-
03		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	216	1	4882	2	N	-0-					-0-
04		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	187	1	4329	2	N	-0-					-0-
05		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	181	1	4422	2	N	-0-					-0-
06		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	178	1	4279	2	N	-0-					-0-
07		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	203	1	4180	2	N	-0-					-0-
08		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	225	1	5026	2	N	-0-					-0-
09		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	216	1	4740	2	N	-0-					-0-
10		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	175	1	4353	2	N	-0-					-0-
11		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	329	1	3877	2	N	-0-					-0-
*12		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	429	1	4524	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			57,810			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099																	
01		12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	2			N	-0-					154
02		11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	327	1	11235	2	N	-0-					154
03		11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	150	1	11431	2	N	76	194	1			36
							84	9									
04		11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	11681	2	7	9	N	6					42
05		11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	11760	2	12	9	N	11					53
06		11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	11609	2	9	9	N	8					61
07		11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	11788	2	37	9	N	34					95
08		11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	11752	2	9	9	N	8					103
09		10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	10857	2	1	9	N	1					104
10		11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					104
11		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			N	-0-					104
*12		11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					104
TOTAL GAS PROD:			139,203			TOTAL CONDENSATE PROD:			144								

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
02		3538 X	-0-	-0-	-3538	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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																	
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-								

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321																	
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-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	1734	-0-	-529	-0-	417	1	1273	2	N	40					160
02	2117 N	97	-0-	-2020	-0-	44	9			N						160
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-	97	1			N	-0-					160
04	1680 N	8	-0-	-1672	-0-	8	2			N	-0-					160
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					160
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	184	1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		64										

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	738	1	8794	2	N	-0-					23
02	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	802	1	8044	2	N	116	99	1			40
03	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	128	9	8462	2	N	50					90
04	8970 X	8859	-0-	-111	-0-	855	1	8028	2	N	25					115
05	9269 X	8915	-0-	-354	-0-	55	9			N						115
06	8970 X	921	-0-	-8049	-0-	803	1	8160	2	N	-0-					115
07	9269 X	6240	-0-	-3029	-0-	419	1	502	2	N	-0-					126
08	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	587	1	5641	2	N	11					126
09	8850 X	8726	-0-	-124	-0-	12	9			N	-0-					140
10	8928 X	8717	-0-	-211	-0-	10069	2	15	9	N	14					213
11	8970 X	7304	-0-	-1666	-0-	8711	2	8633	2	N	73					213
12	10075 X	8583	-0-	-1492	-0-	4	1	80	9	N	-0-					213
11	8970 X	7304	-0-	-1666	-0-	263	1	7041	2	N	-0-					213
12	10075 X	8583	-0-	-1492	-0-	292	1	8291	2	N	-0-					213
TOTAL GAS PROD:		96,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		289										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9331 X	8121	-0-	-1210	-0-	751 1	7370 2	N		-0-			80
02	8729 X	7848	-0-	-881	-0-	850 1	6998 2	N		-0-			80
03	9331 X	8142	-0-	-1189	-0-	849 1	7227 2	N		60			140
						66 9							
04	9030 X	7811	-0-	-1219	-0-	807 1	7004 2	N		-0-			140
05	8432 X	7677	-0-	-755	-0-	731 1	6946 2	N		-0-			140
06	8130 X	7851	-0-	-279	-0-	665 1	7111 2	N		68	190 1		18
						75 9							
07	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	867 1	7603 2	N		-0-			18
08	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	844 1	8145 2	N		-0-			18
09	7860 X	7816	-0-	-44	-0-	700 1	7107 2	N		8			26
						9 9							
10	8122 X	6429	-0-	-1693	-0-	818 1	5609 2	N		2			28
						2 9							
11	8700 X	6027	-0-	-2673	-0-	780 1	5137 2	N		100			128
						110 9							
12	7936 X	5696	-0-	-2240	-0-	824 1	4872 2	N		-0-			128
TOTAL GAS PROD:		90,877		TOTAL CONDENSATE PROD:				238					

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471													
01	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6858 2		N		-0-			85
02	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	257 1	6406 2	N		-0-			85
03	6820 X	498	-0-	-6322	-0-	498 1		N		-0-			85
04	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	464 1	6767 2	N		62			147
						68 9							
05	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	434 1	6735 2	N		4			151
						4 9							
06	6600 X	6357	-0-	-243	-0-	385 1	5972 2	N		-0-			151
07	6820 X	6050	-0-	-770	-0-	499 1	5551 2	N		-0-			151
08	6820 X	5249	-0-	-1571	-0-	499 1	4750 2	N		-0-			151
09	6600 X	4304	-0-	-2296	-0-	418 1	3886 2	N		-0-			151
10	6820 X	5149	-0-	-1671	-0-	499 1	4650 2	N		-0-			151
11	6360 X	5367	-0-	-993	-0-	263 1	5104 2	N		-0-			151
*12	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	292 1	4941 2	N		-0-			151
TOTAL GAS PROD:		66,200		TOTAL CONDENSATE PROD:				66					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	568	1	3843	2	Y	30					130
						33	9									
02	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	504	1	3594	2	Y	-0-					130
03	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	521	1	3740	2	Y	169	184	1			115
						186	9									
04	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	545	1	2928	2	Y	-0-					115
05	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	409	1	3635	2	Y	95	175	1			35
						105	9									
06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	298	1	3310	2	Y	10					45
						11	9									
07	4433 X	3900	-0-	-533	-0-	530	1	3370	2	Y	-0-					45
08	4433 X	3631	-0-	-802	-0-	508	1	3101	2	Y	20					65
						22	9									
09	4020 X	3477	-0-	-543	-0-	544	1	2861	2	Y	65					130
						72	9									
10	4154 X	3667	-0-	-487	-0-	605	1	3012	2	Y	45					175
						50	9									
11	3780 X	3404	-0-	-376	-0-	570	1	2806	2	Y	25					200
						28	9									
12	3906 X	2895	-0-	-1011	-0-	486	1	2409	2	Y	-0-					200
TOTAL GAS PROD:		45,204				TOTAL CONDENSATE PROD:				459						

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008										TOTAL DEPTH	4989	PERF.	5317 -	8903		
01	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	811	1	4489	2	Y	3					23
						3	9									
02	4872 X	4740	-0-	-132	-0-	773	1	3966	2	Y	1					24
						1	9									
03	5177 X	4906	-0-	-271	-0-	709	1	4189	2	Y	7					31
						8	9									
04	5130 X	4927	-0-	-203	-0-	736	1	4187	2	Y	4					35
						4	9									
05	5301 X	4802	-0-	-499	-0-	658	1	4144	2	Y	-0-					35
06	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	76	1	4186	2	Y	-0-					35
07	5084 X	4579	-0-	-505	-0-	757	1	3820	2	Y	2					37
						2	9									
08	5084 X	4287	-0-	-797	-0-	752	1	3534	2	Y	1					38
						1	9									
09	4920 X	4344	-0-	-576	-0-	702	1	3642	2	Y	-0-					38
10	4805 X	4521	-0-	-284	-0-	760	1	3761	2	Y	-0-					38
11	4440 X	4204	-0-	-236	-0-	566	1	3638	2	Y	-0-					38
*12	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	654	1	4285	2	Y	2					40
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		55,816				TOTAL CONDENSATE PROD:				20						

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008										TOTAL DEPTH	7488	PERF.	7924 -	10356		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-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															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341															
01		7223 X	7118	-0-	-105	-0-	592	1	6524	2	N	2	139	1	8
							2	9							
02		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	639	1	6573	2	N	2			10
							2	9							
03		7223 X	7064	-0-	-159	-0-	652	1	6381	2	N	28			38
							31	9							
04		6990 X	6680	-0-	-310	-0-	525	1	6122	2	N	30			68
							33	9							
05		7223 X	7121	-0-	-102	-0-	589	1	6532	2	N	-0-			68
06		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	603	1	6827	2	N	-0-			68
07		8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	694	1	7442	2	N	-0-			68
08		7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	609	1	7375	2	N	7			75
							8	9							
09		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	475	1	6878	2	N	-0-			75
10		7223 X	7015	-0-	-208	-0-	226	1	6789	2	N	-0-			75
11		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	518	1	6516	2	N	-0-			75
12		8122 X	6967	-0-	-1155	-0-	495	1	6472	2	N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:			87,124			TOTAL CONDENSATE PROD:			69						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5487 X	5017	-0-	-470	-0-	256	1	4704	2	N	52	30
							57	9				191	
02		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	302	1	5669	2	N	13	43
							14	9					
03		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	345	1	5467	2	N	37	80
							41	9					
04		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	316	1	5793	2	N	14	94
							15	9					
05		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	251	1	6005	2	N	-0-	94
06		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	224	1	5755	2	N	94	188
							103	9					
07		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	369	1	5856	2	N	-0-	188
08		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	371	1	5807	2	N	-0-	188
09		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	317	1	5203	2	N	-0-	188
10		5487 X	5119	-0-	-368	-0-	118	1	5001	2	N	-0-	188
11		5310 X	4718	-0-	-592	-0-	4718	2			N	-0-	188
12		5425 X	4491	-0-	-934	-0-	4491	2			N	-0-	188
TOTAL GAS PROD:			67,568			TOTAL CONDENSATE PROD:			210				

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231													
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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008										TOTAL DEPTH	7573	PERF.	8315 - 10145		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	722	1	4201	2	N	51		212	
							56	9							
02		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	809	1	4212	2	N	6		218	
							7	9							
03		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	827	1	4191	2	N	78		296	
							86	9							
04		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	694	1	4119	2	N	24		320	
							26	9							
05		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	734	1	3987	2	N	10		330	
							11	9							
06		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	780	1	3897	2	N	10	190 1	150	
							11	9							
07		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	986	1	4104	2	N	25		175	
							28	9							
08		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	777	1	3319	2	N	-0-		175	
09		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	891	1	3707	2	N	5		180	
							6	9							
10		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	796	1	3318	2	N	231	166 1	245	
							254	9							
11		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	891	1	3645	2	N	-0-	18 7	227	
*12		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	815	1	3569	2	N	-0-		245	
TOTAL GAS PROD:			56,476		TOTAL CONDENSATE PROD:			440							

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008										TOTAL DEPTH	7477	PERF.	9819 - 11642		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008										TOTAL DEPTH	7477	PERF.	9299 - 11212	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192 X	6882	-0-	-310	-0-	1010 1	5870 2	N			2			153
02	6728 X	5194	-0-	-1534	-0-	831 1	4327 2	N			33			186
03	7192 X	6329	-0-	-863	-0-	1039 1	5268 2	N			20			206
04	6960 X	5919	-0-	-1041	-0-	850 1	5047 2	N			20			226
05	7192 X	6288	-0-	-904	-0-	974 1	5288 2	N			24			250
06	6660 X	4941	-0-	-1719	-0-	824 1	4117 2	N			-0-			250
07	6324 X	5194	-0-	-1130	-0-	1004 1	4179 2	N			10	189 1		71
08	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	1218 1	5207 2	N			-0-			71
09	6090 X	5295	-0-	-795	-0-	1018 1	4238 2	N			35			106
10	6293 X	6190	-0-	-103	-0-	1198 1	4992 2	N			-0-			106
11	6210 X	5932	-0-	-278	-0-	1163 1	4761 2	N			7	87 1		26
12	5735 X	5360	-0-	-375	-0-	996 1	4362 2	N			2			28
TOTAL GAS PROD:		69,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		153								

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009										TOTAL DEPTH	5739	PERF.	6505 - 9482	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 1		N			-0-			27
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 1		N			-0-			27
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 1		N			-0-			27
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 1		N			-0-			27
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 1		N			-0-			27
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1226 1	131 9	N			119			146
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1575 1	108 9	N			98			244
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 1		N			-0-			244
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N			-0-			244
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			244
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 1		N			-0-			244
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N			-0-			244
TOTAL GAS PROD:		10,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		217								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		8277 X	6750	-0-	-1527	-0-	562	1	6188	2	N	-0-	41	1		62	
02		7511 X	6020	-0-	-1491	-0-	534	1	5486	2	N	-0-				62	
03		7564 X	7253	-0-	-311	-0-	673	1	6580	2	N	-0-				62	
04		7200 X	6822	-0-	-378	-0-	539	1	6283	2	N	-0-				62	
05		7440 X	6828	-0-	-612	-0-	565	1	6263	2	N	-0-				62	
06		7020 X	2563	-0-	-4457	-0-	208	1	2355	2	N	-0-				62	
07		7254 X	4678	-0-	-2576	-0-	399	1	4277	2	N	2				64	
							2	9									
08		7254 X	7253	-0-	-1	-0-	553	1	6700	2	N	-0-				64	
09		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	549	1	7953	2	N	3				67	
							3	9									
10		9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	295	1	8856	2	N	2				69	
							2	9									
11		9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	670	1	8427	2	N	-0-				69	
12		8804 X	6899	-0-	-1905	-0-	490	1	6409	2	N	-0-				69	
TOTAL GAS PROD:			81,821											TOTAL CONDENSATE PROD:	7		

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280																	
01		2790 N	2207	-0-	-583	-0-	2207	2			N	-0-				-0-	
02		2900 N	1564	-0-	-1336	-0-	1564	2			N	-0-				-0-	
03		3100 X	2805	-0-	-295	-0-	2805	2			N	-0-				-0-	
04		3000 X	2763	-0-	-237	-0-	2763	2			N	-0-				-0-	
05		3100 X	2617	-0-	-483	-0-	2617	2			N	-0-				-0-	
06		2700 X	2351	-0-	-349	-0-	2351	2			N	-0-				-0-	
07		2852 X	2263	-0-	-589	-0-	2263	2			N	-0-				-0-	
08		2852 X	2263	-0-	-589	-0-	2263	2			N	-0-				-0-	
09		2340 N	2286	-0-	-54	-0-	2286	2			N	-0-				-0-	
10		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-				-0-	
11		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-				-0-	
12		2356 N	2091	-0-	-265	-0-	2091	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,806											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857																	
01		14849 X	14514	-0-	-335	-0-	14514	2			N	-0-				-0-	
02		13891 X	13106	-0-	-785	-0-	13106	2			N	-0-				-0-	
03		14849 X	14455	-0-	-394	-0-	14455	2			N	-0-				-0-	
04		14340 X	13965	-0-	-375	-0-	13965	2			N	-0-				-0-	
05		14508 X	13739	-0-	-769	-0-	13739	2			N	-0-				-0-	
06		14040 X	12750	-0-	-1290	-0-	12750	2			N	-0-				-0-	
07		14446 X	13034	-0-	-1412	-0-	13034	2			N	-0-				-0-	
08		14446 X	13460	-0-	-986	-0-	13460	2			N	-0-				-0-	
09		13980 X	12732	-0-	-1248	-0-	12732	2			N	-0-				-0-	
10		13733 X	13477	-0-	-256	-0-	13477	2			N	-0-				-0-	
11		13020 X	12913	-0-	-107	-0-	12913	2			N	-0-				-0-	
12		13454 X	12716	-0-	-738	-0-	12716	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			160,861											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008										TOTAL DEPTH	6037	PERF. 6790	-	8841
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7648 2			Y	-0-			-0-
02		6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6957 2	24 9		Y	22	8 1		14
03		7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	7964 2	3 9		Y	3	8 1		9
04		7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7836 2	15 9		Y	14	16 1		7
05		7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7962 2	12 9		Y	11			18
06		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7851 2	12 9		Y	11	16 1		13
07		8122 X	8047	-0-	-75	-0-	8044 2	3 9		Y	3	8 1		8
08		8122 X	7773	-0-	-349	-0-	7773 2			Y	-0-			8
09		7860 X	7507	-0-	-353	-0-	7506 2	1 9		Y	1			9
10		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8215 2			Y	-0-			9
11		7860 X	7671	-0-	-189	-0-	7671 2			Y	-0-			9
*12		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8065 2			Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		93,562				TOTAL CONDENSATE PROD:				65				

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008										TOTAL DEPTH	6000	PERF. 6231	-	8723
01		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129 2			Y	-0-			-0-
02		6612 X	6507	-0-	-105	-0-	6507 2			Y	-0-			-0-
03		7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7137 2			Y	-0-			-0-
04		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916 2			Y	-0-			-0-
05		7130 X	6595	-0-	-535	-0-	6595 2			Y	-0-			-0-
06		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518 2			Y	-0-			-0-
07		7161 X	6283	-0-	-878	-0-	6283 2			Y	-0-			-0-
08		7161 X	6377	-0-	-784	-0-	6377 2			Y	-0-			-0-
09		6930 X	4930	-0-	-2000	-0-	4930 2			Y	-0-			-0-
10		6603 X	4764	-0-	-1839	-0-	4764 2			Y	-0-			-0-
11		6180 X	3878	-0-	-2302	-0-	3878 2			Y	-0-			-0-
12		6386 X	6096	-0-	-290	-0-	6096 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		72,130				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008										TOTAL DEPTH	6052	PERF. 6420	-	9161
01		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	589 1	5491 2		N	-0-			90
02		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	450 1	5273 2		N	-0-			90
03		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	483 1	5578 2		N	-0-			90
04		5880 X	5828	-0-	-52	-0-	551 1	5241 2		N	33			123
							36 9							
05		6107 X	5917	-0-	-190	-0-	467 1	5413 2		N	34			157
							37 9							
06		5910 X	5748	-0-	-162	-0-	429 1	5319 2		N	-0-			157
07		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	476 1	5640 2		N	-0-			157
08		6076 X	5986	-0-	-90	-0-	495 1	5491 2		N	-0-			157
09		5820 X	5665	-0-	-155	-0-	463 1	5183 2		N	17			174
							19 9							
10		5952 X	5816	-0-	-136	-0-	464 1	5352 2		N	-0-			174
11		5910 X	5536	-0-	-374	-0-	275 1	5261 2		N	-0-			174
12		5952 X	5785	-0-	-167	-0-	314 1	5471 2		N	-0-			174
TOTAL GAS PROD:		70,261				TOTAL CONDENSATE PROD:				84				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-	4	7	64
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	7	60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	7	56
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	7	51
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	7	50
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	7	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-					

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007										TOTAL DEPTH	5126	PERF. 5438	-	10370
01		10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	247	1	9966	2	Y	5		60
02		9396 X	9120	-0-	-276	-0-	247	1	8867	2	Y	5		65
03		10044 X	9622	-0-	-422	-0-	267	1	9344	2	Y	10		75
04		9720 X	9270	-0-	-450	-0-	255	1	9015	2	Y	-0-		75
05		10044 X	9949	-0-	-95	-0-	258	1	9691	2	Y	-0-		75
06		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	23	1	8073	2	Y	13		88
07		9610 X	9579	-0-	-31	-0-	275	1	9300	2	Y	4		92
08		10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	291	1	10142	2	Y	8		100
09		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	271	1	9522	2	Y	-0-		100
10		10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	286	1	10042	2	Y	20	92 1	28
11		9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	924	1	8386	2	Y	-0-		28
12		10230 X	9238	-0-	-992	-0-	927	1	8311	2	Y	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			115,002			TOTAL CONDENSATE PROD:			65					

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008										TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5784	-	9593
01		6262 X	5921	-0-	-341	-0-	5879	2	42	9	Y	38	90 1	60
02		5858 X	5520	-0-	-338	-0-	5473	2	47	9	Y	43		103
03		6107 X	5869	-0-	-238	-0-	5852	2	17	9	Y	15		118
04		5790 X	5662	-0-	-128	-0-	5641	2	21	9	Y	19	93 1	44
05		5983 X	5667	-0-	-316	-0-	5667	2			Y	-0-		44
06		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4241	2	29	9	Y	26		70
07		5890 X	5654	-0-	-236	-0-	5654	2			Y	-0-		70
08		5859 X	5597	-0-	-262	-0-	5588	2	9	9	Y	8		78
09		5670 X	5392	-0-	-278	-0-	5392	2			Y	-0-		78
10		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5724	2	6	9	Y	5		83
11		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			Y	-0-		83
12		5642 X	5449	-0-	-193	-0-	5449	2			Y	-0-		83
TOTAL GAS PROD:			66,394			TOTAL CONDENSATE PROD:			154					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008										TOTAL DEPTH	4652	PERF. 4944	-	8582		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4805 X	3509	-0-	-1296	-0-	506	1	2994	2	Y	8					58
02	4292 X	3246	-0-	-1046	-0-	530	1	2714	2	Y	2					60
03	4712 X	4021	-0-	-691	-0-	666	1	3346	2	Y	8					68
04	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	737	1	4136	2	Y	2					70
05	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	657	1	5979	2	Y	-0-					70
06	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	497	1	5819	2	Y	10					80
07	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	992	1	6245	2	Y	-0-					80
08	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	967	1	6735	2	Y	10					90
09	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	775	1	4687	2	Y	-0-					90
10	4650 X	4649	-0-	-1	-0-	755	1	3894	2	Y	-0-					90
11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	620	1	4209	2	Y	-0-					90
12	7719 X	4408	-0-	-3311	-0-	579	1	3829	2	Y	-0-					90
TOTAL GAS PROD:		62,912				TOTAL CONDENSATE PROD:				40						

SENER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008										TOTAL DEPTH	4724	PERF. 5153	-	8793		
01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	541	1	3106	2	Y	-0-					73
02	3393 X	3375	-0-	-18	-0-	542	1	2833	2	Y	-0-					73
03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	653	1	3111	2	Y	-0-					73
04	3510 X	3459	-0-	-51	-0-	633	1	2804	2	Y	20					93
05	3627 X	3208	-0-	-419	-0-	485	1	2723	2	Y	-0-					93
06	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	357	1	2514	2	Y	-0-					93
07	3751 X	3436	-0-	-315	-0-	649	1	2787	2	Y	-0-					93
08	3751 X	3634	-0-	-117	-0-	654	1	2980	2	Y	-0-					93
09	3450 X	3342	-0-	-108	-0-	582	1	2760	2	Y	-0-					93
10	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	658	1	2832	2	Y	-0-					93
11	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	981	1	3376	2	Y	10					103
*12	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	893	1	3297	2	Y	-0-					103
TOTAL GAS PROD:		42,784				TOTAL CONDENSATE PROD:				30						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4464 X	3303	-0-	-1161	-0-	103	1	3187	2	N	12			70
02		3973 X	110	-0-	-3863	-0-	13	9	101	2	N	5			75
03		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-			75
04		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-			75
05		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			75
06		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			75
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			75
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020															
01		8122 X	7523	-0-	-599	-0-	570	1	6953	2	Y	-0-			-0-
02		7598 X	7101	-0-	-497	-0-	531	1	6570	2	Y	-0-			-0-
03		8029 X	7559	-0-	-470	-0-	559	1	7000	2	Y	-0-			-0-
04		7770 X	7284	-0-	-486	-0-	547	1	6737	2	Y	-0-			-0-
05		7843 X	7228	-0-	-615	-0-	533	1	6695	2	Y	-0-			-0-
06		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	532	1	6419	2	Y	-0-			-0-
07		7595 X	6647	-0-	-948	-0-	532	1	6115	2	Y	-0-			-0-
08		7564 X	6332	-0-	-1232	-0-	520	1	5812	2	Y	-0-			-0-
09		7290 X	6647	-0-	-643	-0-	288	1	6359	2	Y	-0-			-0-
10		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	594	1	6963	2	Y	-0-			-0-
11		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			Y	-0-			-0-
*12		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016															
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-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008										TOTAL DEPTH	4968	PERF.	5304 - 8152	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2604 X	2359	-0-	-245	-0-	582	1	1777	2	N	-0-			85
02	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	1384	1	1224	2	N	-0-			85
03	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	1276	1	1395	2	N	-0-			85
04	2280 N	2184	-0-	-96	-0-	1193	1	991	2	N	-0-			85
05	2604 N	2357	-0-	-247	-0-	999	1	1358	2	N	-0-			85
06	2520 N	1360	-0-	-1160	-0-	132	1	1228	2	N	-0-			85
07	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			85
08	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			85
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:		13,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008										TOTAL DEPTH	4895	PERF.	5325 - 9875	
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-	2	7	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-								

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008										TOTAL DEPTH	8230	PERF.	8908 - 10909	
01	6975 X	6783	-0-	-192	-0-	366	1	6417	2	N	-0-			-0-
02	6525 X	5437	-0-	-1088	-0-	310	1	5127	2	N	-0-			-0-
03	6975 X	5351	-0-	-1624	-0-	296	1	5055	2	N	-0-			-0-
04	6570 X	5186	-0-	-1384	-0-	291	1	4895	2	N	-0-			-0-
05	6789 X	5015	-0-	-1774	-0-	274	1	4741	2	N	-0-			-0-
06	6570 X	4932	-0-	-1638	-0-	278	1	4654	2	N	-0-			-0-
07	5797 X	4958	-0-	-839	-0-	299	1	4659	2	N	-0-			-0-
08	5363 X	5349	-0-	-14	-0-	326	1	5023	2	N	-0-			-0-
09	5190 X	5172	-0-	-18	-0-	321	1	4851	2	N	-0-			-0-
10	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	327	1	4882	2	N	-0-			-0-
11	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	426	1	4971	2	N	-0-			-0-
12	5363 X	4769	-0-	-594	-0-	354	1	4415	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8525 X	7603	-0-	-922	-0-	624	1	6873	2	N	96	103	1		13	
02	7656 X	4775	-0-	-2881	-0-	106	9	423	1	N	2				15	
03	7936 X	7772	-0-	-164	-0-	2	9	721	1	N	-0-				15	
04	7470 X	7095	-0-	-375	-0-	560	1	6535	2	N	-0-				15	
05	7719 X	6995	-0-	-724	-0-	579	1	6414	2	N	2				17	
06	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	629	1	7117	2	N	-0-				17	
07	7781 X	7454	-0-	-327	-0-	636	1	6818	2	N	-0-				17	
08	7781 X	7662	-0-	-119	-0-	584	1	7078	2	N	-0-				17	
09	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	611	1	8851	2	N	-0-				17	
10	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	285	1	8533	2	N	-0-				17	
11	7740 X	7562	-0-	-178	-0-	557	1	7005	2	N	-0-				17	
12	9765 X	8606	-0-	-1159	-0-	612	1	7994	2	N	-0-				17	

TOTAL GAS PROD: 91,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321															
01	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	758	1	3596	2	N	30				100
02	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	33	9	871	1	N	15				115
03	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	17	9	866	1	N	45				160
04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	50	9	845	1	N	10				170
05	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	11	9	758	1	N	30	180	1		20
06	3750 X	3564	-0-	-186	-0-	33	9	84	1	N	-0-				20
07	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	873	1	3542	2	N	5				25
08	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	6	9	873	1	N	10				35
09	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	11	9	801	1	N	40				75
10	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	44	9	802	1	N	-0-				75
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	585	1	3512	2	N	-0-				75
*12	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	542	1	3483	2	N	-0-				75

TOTAL GAS PROD: 51,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356															
01	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	1095	1	6823	2	N	-0-				-0-
02	7337 X	4058	-0-	-3279	-0-	600	1	3458	2	N	-0-				-0-
03	7843 X	7149	-0-	-694	-0-	1089	1	6060	2	N	-0-				-0-
04	7650 X	5552	-0-	-2098	-0-	715	1	4837	2	N	-0-				-0-
05	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-				-0-
06	7650 X	3108	-0-	-4542	-0-	1003	1	2105	2	N	-0-				-0-
07	7161 X	7098	-0-	-63	-0-	1324	1	5774	2	N	-0-				-0-
08	7161 X	6869	-0-	-292	-0-	1284	1	5585	2	N	-0-				-0-
09	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	1197	1	4879	2	N	-0-				-0-
10	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-				-0-
11	6870 X	6126	-0-	-744	-0-	699	1	5427	2	N	-0-				-0-
12	7099 X	6635	-0-	-464	-0-	762	1	5873	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 65,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12400 X	7130	-0-	-5270	-0-	7130	2		N	-0-			-0-
02		10701 X	5380	-0-	-5321	-0-	5380	2		N	-0-			-0-
03		12090 X	10735	-0-	-1355	-0-	10735	2		N	-0-			-0-
04		11700 X	11605	-0-	-95	-0-	11605	2		N	-0-			-0-
05		12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	2		N	-0-			-0-
06		11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2		N	-0-			-0-
07		11997 X	11794	-0-	-203	-0-	11794	2		N	-0-			-0-
08		12245 X	5813	-0-	-6432	-0-	5813	2		N	-0-			-0-
09		11850 X	8214	-0-	-3636	-0-	8214	2		N	-0-			-0-
10		12245 X	10735	-0-	-1510	-0-	10735	2		N	-0-			-0-
11		11850 X	11602	-0-	-248	-0-	533	1	11069	2	N	-0-		-0-
*12		13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	629	1	12888	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			120,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - PLUGGED 12/21/16														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766														
01		6696 X	6656	-0-	-40	-0-	285	1	6342	2	N	26		213
							29	9						
02		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	333	1	6002	2	N	32	185 1	60
							35	9						
03		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	331	1	6405	2	N	2		62
							2	9						
04		6480 X	6435	-0-	-45	-0-	301	1	6134	2	N	-0-		62
05		6696 X	6577	-0-	-119	-0-	301	1	6276	2	N	-0-		62
06		6480 X	6178	-0-	-302	-0-	280	1	5898	2	N	-0-		62
07		6696 X	6545	-0-	-151	-0-	343	1	6132	2	N	64		126
							70	9						
08		6696 X	6380	-0-	-316	-0-	337	1	6043	2	N	-0-		126
09		6450 X	6312	-0-	-138	-0-	332	1	5970	2	N	9		135
							10	9						
10		6572 X	6396	-0-	-176	-0-	330	1	6066	2	N	-0-		135
11		6330 X	6001	-0-	-329	-0-	352	1	5649	2	N	-0-		135
*12		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	398	1	6130	2	N	-0-		135
TOTAL GAS PROD:			77,116			TOTAL CONDENSATE PROD:			133					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6975 X	5530	-0-	-1445	-0-	11 1	5519 2	N	-0-		-0-
02		6322 X	519	-0-	-5803	-0-	519 2		N	-0-		-0-
03		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	7021 2		N	-0-		-0-
04		7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277 2		N	-0-		-0-
05		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682 2		N	-0-		-0-
06		6780 X	6297	-0-	-483	-0-	6297 2		N	-0-		-0-
07		7533 X	6314	-0-	-1219	-0-	6314 2		N	-0-		-0-
08		7533 X	6164	-0-	-1369	-0-	13 1	6151 2	N	-0-		-0-
09		7290 X	5947	-0-	-1343	-0-	5947 2		N	-0-		-0-
10		6696 X	6135	-0-	-561	-0-	258 1	5877 2	N	-0-		-0-
11		6300 X	6297	-0-	-3	-0-	526 1	5771 2	N	-0-		-0-
*12		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	564 1	5882 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			70,629			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820												
01		5580 X	5334	-0-	-246	-0-	453 1	4881 2	Y	-0-		-0-
02		5046 X	5034	-0-	-12	-0-	437 1	4573 2	Y	22	8 1	14
03		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	473 1	4991 2	Y	3	8 1	9
04		5190 X	5012	-0-	-178	-0-	427 1	4570 2	Y	14	16 1	7
05		5363 X	5010	-0-	-353	-0-	418 1	4580 2	Y	11		18
06		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	396 1	4143 2	Y	11	16 1	13
07		5456 X	4798	-0-	-658	-0-	439 1	4356 2	Y	3	8 1	8
08		5456 X	4678	-0-	-778	-0-	419 1	4259 2	Y	-0-		8
09		5010 X	4335	-0-	-675	-0-	389 1	3945 2	Y	1		9
10		5022 X	4705	-0-	-317	-0-	406 1	4299 2	Y	-0-		9
11		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	376 1	4775 2	Y	-0-		9
*12		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	413 1	4646 2	Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:			59,134			TOTAL CONDENSATE PROD:			65			

SENER WELLS #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		104
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		104
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		104
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		104
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		104
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		104
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		104
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		104
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		104
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		104
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30 7	74
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008											TOTAL DEPTH	7190	PERF.	8317	-	9839
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
					(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		6913 X	5929	-0-	-984	-0-		352	1	5577	2	N	-0-	-0-		
02		6467 X	5882	-0-	-585	-0-		348	1	5534	2	N	-0-	-0-		
03		6913 X	6817	-0-	-96	-0-		407	1	6410	2	N	-0-	-0-		
04		6690 X	6411	-0-	-279	-0-		352	1	6059	2	N	-0-	-0-		
05		6948 X	6948	-0-	-0-	-0-		372	1	6576	2	N	-0-	-0-		
06		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-		367	1	6342	2	N	-0-	-0-		
07		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-		518	1	6452	2	N	-0-	-0-		
08		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-		558	1	6298	2	N	-0-	-0-		
09		6690 X	6665	-0-	-25	-0-		500	1	6165	2	N	-0-	-0-		
10		6913 X	5490	-0-	-1423	-0-		5490	2			N	-0-	-0-		
11		6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-						N	-0-	-0-		
12		6975 X	4244	-0-	-2731	-0-		304	1	3940	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			68,921			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008											TOTAL DEPTH	4563	PERF.	5790	-	9126
01		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-						N	-0-	-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-	-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006											TOTAL DEPTH	5799	PERF.	6364	-	8977
01		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-		1231	1	3688	2	N	20	200		
02		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-		22	9	1216	1	N	42	50		
03		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-		46	9	1492	1	N	-0-	50		
04		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-		88	9	1458	1	N	80	130		
05		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-		6	9	1411	1	N	5	135		
06		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-		22	9	1202	1	N	20	155		
07		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-		20	9	1445	1	N	18	173		
08		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-		46	9	1478	1	N	42	215		
09		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-		56	9	1520	1	N	-0-	215		
10		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-		56	9	1367	1	N	51	266		
11		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-		56	9	1545	1	N	-0-	80		
*12		7467 X	7467	-0-	-0-	-0-		56	9	1523	1	N	-0-	80		
TOTAL GAS PROD:			66,928			TOTAL CONDENSATE PROD:			278							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3410 X	3184	-0-	-226	-0-	797	1	2387	2	N	-0-					55
02		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	820	1	2391	2	N	5					60
							6	9									
03		3317 X	2687	-0-	-630	-0-	707	1	1974	2	N	5					65
							6	9									
04		3210 X	2555	-0-	-655	-0-	670	1	1885	2	N	-0-					65
05		3410 X	2221	-0-	-1189	-0-	534	1	1681	2	N	5					70
							6	9									
06		3300 X	2730	-0-	-570	-0-	599	1	2125	2	N	5					75
							6	9									
07		3410 X	3041	-0-	-369	-0-	793	1	2242	2	N	5					80
							6	9									
08		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	791	1	2087	2	N	-0-					80
09		2730 X	2286	-0-	-444	-0-	682	1	1604	2	N	-0-					80
10		2821 X	2422	-0-	-399	-0-	658	1	1764	2	N	-0-					80
11		2940 X	1789	-0-	-1151	-0-	468	1	1321	2	N	-0-					80
12		3038 X	3012	-0-	-26	-0-	614	1	2398	2	N	-0-					80
TOTAL GAS PROD:			32,022			TOTAL CONDENSATE PROD:			25								

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205																	
01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786																	
01		8184 X	7252	-0-	-932	-0-	7210	2	42	9	Y	38	90	1			60
02		7221 X	6743	-0-	-478	-0-	6696	2	47	9	Y	43					103
03		7719 X	7097	-0-	-622	-0-	7080	2	17	9	Y	15					118
04		7470 X	6630	-0-	-840	-0-	6609	2	21	9	Y	19	93	1			44
05		7254 X	6656	-0-	-598	-0-	6656	2			Y	-0-					44
06		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4793	2	29	9	Y	26					70
07		7223 X	6273	-0-	-950	-0-	6273	2			Y	-0-					70
08		7099 X	6383	-0-	-716	-0-	6374	2	9	9	Y	8					78
09		6630 X	5963	-0-	-667	-0-	5963	2			Y	-0-					78
10		6665 X	6368	-0-	-297	-0-	6362	2	6	9	Y	5					83
11		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			Y	-0-					83
12		6386 X	6260	-0-	-126	-0-	6260	2			Y	-0-					83
TOTAL GAS PROD:			76,752			TOTAL CONDENSATE PROD:			154								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
JACKSON DEEVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		7099 X	7002	-0-	-97	-0-	-0-	87 1	6915 2	N	-0-	-0-			-0-
02		6641 X	6140	-0-	-501	-0-	-0-	84 1	6056 2	N	-0-	-0-			-0-
03		7099 X	6612	-0-	-487	-0-	-0-	95 1	6517 2	N	-0-	-0-			-0-
04		6870 X	6393	-0-	-477	-0-	-0-	91 1	6302 2	N	-0-	-0-			-0-
05		7099 X	6388	-0-	-711	-0-	-0-	88 1	6300 2	N	-0-	-0-			-0-
06		6780 X	5779	-0-	-1001	-0-	-0-	78 1	5701 2	N	-0-	-0-			-0-
07		6603 X	6370	-0-	-233	-0-	-0-	122 1	6248 2	N	-0-	-0-			-0-
08		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	-0-	132 1	7297 2	N	-0-	-0-			-0-
09		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	-0-	142 1	7388 2	N	-0-	-0-			-0-
10		6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	6834 2	N	-0-	-0-			-0-
11		6870 X	6202	-0-	-668	-0-	-0-	176 1	6026 2	N	-0-	-0-			-0-
12		7781 X	6800	-0-	-981	-0-	-0-	180 1	6620 2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79,575			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695															
01		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	595 1	1310 2	N	-0-	-0-			165
02		1856 N	1775	-0-	-81	-0-	-0-	652 1	1123 2	N	-0-	-0-			165
03		2077 N	1878	-0-	-199	-0-	-0-	670 1	1208 2	N	-0-	-0-			165
04		1830 N	1787	-0-	-43	-0-	-0-	682 1	1105 2	N	-0-	-0-			165
05		1891 N	1633	-0-	-258	-0-	-0-	523 1	1110 2	N	-0-	-0-			165
06		1830 N	1616	-0-	-214	-0-	-0-	386 1	1051 2	N	163	163 1			165
								179 9							
07		1860 N	1808	-0-	-52	-0-	-0-	704 1	1104 2	N	-0-	-0-			165
08		1643 N	1386	-0-	-257	-0-	-0-	578 1	808 2	N	-0-	-0-			165
09		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-	-0-			N	-0-	-0-			165
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			165
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-			N	-0-	-0-			165
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			165
TOTAL GAS PROD:			13,788			TOTAL CONDENSATE PROD:			163						

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224															
01		1426 N	936	-0-	-490	-0-	-0-	361 1	575 2	Y	-0-	-0-			84
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	312 1	450 2	Y	-0-	-0-			84
03		868 N	766	-0-	-102	-0-	-0-	300 1	466 2	Y	-0-	-0-			84
04		900 N	574	-0-	-326	-0-	-0-	248 1	326 2	Y	-0-	-0-			84
05		917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	316 1	598 2	Y	3	3			87
								3 9							
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	195 1	453 2	Y	3	3			90
								3 9							
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	241 1	260 2	Y	-0-	-0-			90
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	289 1	198 2	Y	-0-	-0-			90
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			90
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			90
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	83 1	1 7	6
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			5,594			TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007										TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8510	-	9387
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-			-0-	
02		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2		N	-0-			-0-	
03		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2		N	-0-			-0-	
04		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2		N	-0-			-0-	
05		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		N	-0-			-0-	
06		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		N	-0-			-0-	
07		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		N	-0-			-0-	
08		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2		N	-0-			-0-	
09		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2		N	-0-			-0-	
10		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2		N	-0-			-0-	
11		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2		N	-0-			-0-	
*12		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			48,039			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007										TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7827	-	10039
01		7874 X	6847	-0-	-1027	-0-	6847	2		N	-0-			-0-	
02		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2		N	-0-			-0-	
03		8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2		N	-0-			-0-	
04		7560 X	7471	-0-	-89	-0-	7471	2		N	-0-			-0-	
05		7874 X	7720	-0-	-154	-0-	7720	2		N	-0-			-0-	
06		7620 X	7213	-0-	-407	-0-	7213	2		N	-0-			-0-	
07		7874 X	7241	-0-	-633	-0-	7241	2		N	-0-			-0-	
08		7874 X	7062	-0-	-812	-0-	7062	2		N	-0-			-0-	
09		7470 X	6558	-0-	-912	-0-	6558	2		N	-0-			-0-	
10		7719 X	6746	-0-	-973	-0-	6746	2		N	-0-			-0-	
11		7200 X	6035	-0-	-1165	-0-	6035	2		N	-0-			-0-	
12		7254 X	6523	-0-	-731	-0-	6523	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			84,879			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007										TOTAL DEPTH	4668	PERF.	5050	-	9014	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			10		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			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-	8	1	2	7	4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			6							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE									
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																			
RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	4114	2	N	-0-					-0-	
02		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	2901	2	N	-0-					-0-	
03		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	2869	2	N	-0-					-0-	
04		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	-0-	401	1	2903	2	N	-0-					-0-	
05		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	-0-	428	1	2899	2	N	-0-					-0-	
06		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	2782	2	N	-0-					-0-	
07		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	3116	2	N	-0-					-0-	
08		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	-0-	659	1	4580	2	N	-0-					-0-	
09		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	-0-	544	1	3542	2	N	-0-					-0-	
10		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	3460	2	N	-0-					-0-	
11		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	-0-	552	1	3653	2	N	-0-					-0-	
*12		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	2619	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			45,098			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SEENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196																			
01		3999 X	3756	-0-	-243	-0-	-0-	320	1	3436	2	N	-0-					58	
02		3857 X	3547	-0-	-310	-0-	-0-	357	1	3190	2	N	-0-					58	
03		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	3786	2	N	-0-					58	
04		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	3859	2	N	42					100	
								46	9										
05		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	3915	2	N	-0-					100	
06		3990 X	3960	-0-	-30	-0-	-0-	227	1	3733	2	N	-0-					100	
07		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	4293	2	N	-0-					100	
08		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	4127	2	N	-0-					100	
09		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	3744	2	N	-0-					100	
10		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	-0-	438	1	4132	2	N	-0-					100	
11		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	4086	2	N	-0-					100	
12		4619 X	4224	-0-	-395	-0-	-0-	372	1	3852	2	N	-0-					100	
TOTAL GAS PROD:			50,626			TOTAL CONDENSATE PROD:			42										

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A																			
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	-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:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3038 X	2068	-0-	-970	-0-	831	1	1237	2	N	-0-	26
02	2436 N	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-	26
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-	26
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-	26
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-	26
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-	26
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
08	0 X	-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:		2,068				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371												
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-	

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582												
01	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	707	1	4183	2	Y	7	57
02	4292 X	4191	-0-	-101	-0-	8	9	3504	2	Y	3	60
03	5053 X	4539	-0-	-514	-0-	3	9	3779	2	Y	7	67
04	4890 X	4496	-0-	-394	-0-	8	9	3813	2	Y	3	70
05	5053 X	4079	-0-	-974	-0-	3	9	3675	2	Y	-0-	70
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	404	1	3112	2	Y	10	80
07	4495 X	3904	-0-	-591	-0-	266	1	3369	2	Y	-0-	80
08	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	11	9	4080	2	Y	10	90
09	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	586	1	3878	2	Y	-0-	90
10	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	11	9	3816	2	Y	-0-	90
11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	641	1	3942	2	Y	-0-	90
12	4681 X	4228	-0-	-453	-0-	740	1	3673	2	Y	-0-	90
TOTAL GAS PROD:		51,999				TOTAL CONDENSATE PROD:					40	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10819 X	1022	-0-	-9797	-0-	1022	1		N	-0-			65
02		8903 X	-0-	-0-	-8903	-0-				N	-0-			65
03		9331 X	845	-0-	-8486	-0-	845	1		N	-0-			65
04		9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-				N	-0-			65
05		6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-				N	5			70
06		990 X	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			70
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			70
08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			70
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:			1,867			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211														
01		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	652	1	3715	2	N	33	193 1	75
02		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	36	9	671	1	N	17		92
03		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	19	9	712	1	N	28		120
04		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	31	9	676	1	N	-0-		120
05		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	507	1	4381	2	N	-0-		120
06		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	435	1	4012	2	N	38		158
07		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	42	9	748	1	N	-0-		158
08		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	748	1	4274	2	N	-0-		158
09		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	699	1	4260	2	N	-0-		158
10		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	748	1	4064	2	N	14		172
11		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	15	9	253	1	N	8		180
12		4340 X	4123	-0-	-217	-0-	9	9	255	1	N	-0-		180
TOTAL GAS PROD:			56,085			TOTAL CONDENSATE PROD:			138					

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335														
01		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				Y	-0-			33
02		4263 X	-0-	-0-	-4263	-0-				Y	-0-			33
03		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-			33
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008										TOTAL DEPTH	7488	PERF.	7888 - 10869	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4526 X	3231	-0-	-1295	-0-		23 1	3208 2	N	-0-			-0-
02		4234 X	2970	-0-	-1264	-0-		2 1	2968 2	N	-0-			-0-
03		3782 X	3079	-0-	-703	-0-		2 1	3077 2	N	-0-			-0-
04		3540 X	2642	-0-	-898	-0-		2 1	2640 2	N	-0-			-0-
05		3658 X	2255	-0-	-1403	-0-		1 1	2254 2	N	-0-			-0-
06		3120 X	2327	-0-	-793	-0-		1 1	2326 2	N	-0-			-0-
07		3162 X	1575	-0-	-1587	-0-		1 1	1574 2	N	-0-			-0-
08		3069 X	2127	-0-	-942	-0-		1 1	2126 2	N	-0-			-0-
09		2640 X	1591	-0-	-1049	-0-		1 1	1590 2	N	-0-			-0-
10		2418 X	2179	-0-	-239	-0-		127 1	2052 2	N	-0-			-0-
11		2340 X	2151	-0-	-189	-0-		324 1	1827 2	N	-0-			-0-
*12		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		208 1	1687 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,022			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SENDER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007										TOTAL DEPTH	4715	PERF.	5078 - 9090	
01		2139 N	2081	-0-	-58	-0-		245 1	1836 2	N	-0-			82
02		2262 N	-0-	-0-	-2262	-0-				N	-0-			82
03		2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-			82
04		2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			82
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7 7	75
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:			2,081			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008										TOTAL DEPTH	5722	PERF.	6134 - 9331	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43			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	155	-0-	155	155		13 1	113 2	N	26			104
								29 9						
12		14B2 EXT	161	-0-	161	316		17 1	144 2	N	-0-			104
TOTAL GAS PROD:			316			TOTAL CONDENSATE PROD:			89					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267																	
01		2046 X	109	-0-	-1937	-0-	15	1	94	2	N	-0-					-0-
02		1160 X	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-					-0-
03		1240 X	-0-	-0-	-1240	-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:			109			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560										COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	7570 - 10301
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		8928 X	6652	-0-	-2276	-0-	920	1	5732	2	N	-0-		-0-	
02		8236 X	5605	-0-	-2631	-0-	829	1	4776	2	N	-0-		-0-	
03		8804 X	2750	-0-	-6054	-0-	419	1	2331	2	N	-0-		-0-	
04		8520 X	4893	-0-	-3627	-0-	630	1	4263	2	N	-0-		-0-	
05		7657 X	2455	-0-	-5202	-0-	1766	1	689	2	N	-0-		-0-	
06		6450 X	2247	-0-	-4203	-0-	725	1	1522	2	N	-0-		-0-	
07		5983 X	5366	-0-	-617	-0-	1001	1	4365	2	N	-0-		-0-	
08		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	1050	1	4567	2	N	-0-		-0-	
09		4890 X	4674	-0-	-216	-0-	921	1	3753	2	N	-0-		-0-	
10		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-		-0-	
11		5430 X	3506	-0-	-1924	-0-	400	1	3106	2	N	-0-		-0-	
12		5611 X	3685	-0-	-1926	-0-	423	1	3262	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			50,135			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561										COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	5726	PERF.	6210 - 9151
01		14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	651	1	14079	2	N	-0-		60	
02		13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	704	1	12414	2	N	-0-		60	
03		14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	748	1	13633	2	N	64		124	
							70	9							
04		12699 X	12699	-0-	-0-	-0-	700	1	11999	2	N	-0-		124	
05		11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	641	1	11215	2	N	2		126	
							2	9							
06		12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	561	1	11551	2	N	5		131	
							6	9							
07		10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	748	1	10110	2	N	-0-		131	
08		10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	720	1	9538	2	N	-0-		131	
09		7290 X	5564	-0-	-1726	-0-	627	1	4928	2	N	8		139	
							9	9							
10		7533 X	6550	-0-	-983	-0-	740	1	5810	2	N	-0-		139	
11		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	767	1	6698	2	N	-0-	4 7	135	
12		9300 X	7614	-0-	-1686	-0-	792	1	6822	2	N	-0-		135	
TOTAL GAS PROD:			127,283			TOTAL CONDENSATE PROD:			79						

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562										COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	5754	PERF.	6665 - 9706
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		14	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		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-					N	-0-		14	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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		
01		9486 X	5450	-0-	-4036	-0-	1377	1	4073	2	Y	-0-				12
02		8874 X	5331	-0-	-3543	-0-	1264	1	4065	2	Y	2				14
03		8587 X	4311	-0-	-4276	-0-	1367	1	2943	2	Y	1				15
04		6480 X	4535	-0-	-1945	-0-	1395	1	3130	2	Y	9				24
05		6696 X	4910	-0-	-1786	-0-	1078	1	3831	2	Y	1	12	1		13
06		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	1303	1	3312	2	Y	5				18
07		5704 X	5694	-0-	-10	-0-	1640	1	4019	2	Y	32				50
08		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	1715	1	3791	2	Y	-0-	13	1		37
09		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	1565	1	3822	2	Y	21				58
10		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	1571	1	3345	2	Y	10	13	1		55
11		5520 X	5086	-0-	-434	-0-	911	1	4174	2	Y	1				56
12		5704 X	5231	-0-	-473	-0-	989	1	4236	2	Y	5				61
TOTAL GAS PROD:										61,012	TOTAL CONDENSATE PROD:			87		

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008										TOTAL DEPTH	6122	PERF. 6510	-	9352		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03		527 N	-0-	-0-	-527	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2108 N	1971	-0-	-137	-0-		254 1	1717 2	N	-0-			100
02		1972 N	1632	-0-	-340	-0-		201 1	1431 2	N	-0-			100
03		2108 N	1839	-0-	-269	-0-		225 1	1614 2	N	-0-			100
04		1920 N	1300	-0-	-620	-0-		204 1	1096 2	N	-0-			100
05		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		195 1	1734 2	N	-0-			100
06		1770 N	1765	-0-	-5	-0-		146 1	1619 2	N	-0-			100
07		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-		265 1	1688 2	N	-0-			100
08		1922 N	1818	-0-	-104	-0-		256 1	1562 2	N	-0-			100
09		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			100
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			100
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:			14,207			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047														
01		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-		1059 1	3458 2	N	43	176 1		17
02		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-		47 9	1020 1	N	8			25
03		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-		9 9	1216 1	N	5			30
04		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-		6 9	1176 1	N	10			40
05		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-		11 9	1055 1	N	10			50
06		3870 X	3607	-0-	-263	-0-		11 9	627 1	N	37			87
07		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-		41 9	1207 1	N	6			93
08		3999 X	3791	-0-	-208	-0-		7 9	1216 1	N	7			100
09		3870 X	3779	-0-	-91	-0-		8 9	1131 1	N	20			120
10		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-		22 9	1167 1	N	-0-			120
11		3870 X	3282	-0-	-588	-0-			585 1	N	-0-			120
12		4061 X	3221	-0-	-840	-0-			556 1	N	-0-			120
TOTAL GAS PROD:			50,179			TOTAL CONDENSATE PROD:			146					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	628 1	4245 2	Y	-0-			115
02		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	644 1	4593 2	Y	-0-			115
03		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	720 1	5173 2	Y	30			145
							33 9						
04		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	682 1	3669 2	Y	-0-			145
05		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	558 1	4958 2	Y	35			180
							39 9						
06		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	410 1	4553 2	Y	10			190
							11 9						
07		5921 X	5459	-0-	-462	-0-	741 1	4718 2	Y	-0-			190
08		5921 X	5252	-0-	-669	-0-	739 1	4513 2	Y	-0-	172 1		18
09		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	865 1	4550 2	Y	-0-			18
10		5549 X	5325	-0-	-224	-0-	891 1	4434 2	Y	-0-			18
11		5280 X	5238	-0-	-42	-0-	881 1	4335 2	Y	20			38
							22 9						
12		5611 X	4534	-0-	-1077	-0-	761 1	3773 2	Y	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			62,139				TOTAL CONDENSATE PROD:			95			

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 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-			

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 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			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 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-				

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500													
01	8649	X	6087	-0-	-2562	-0-	1503	1	4584	2	N	-0-	100
02	7975	X	976	-0-	-6999	-0-	512	1	453	2	N	10	110
							11	9					
03	8401	X	2137	-0-	-6264	-0-	1021	1	1116	2	N	-0-	110
04	7530	X	1867	-0-	-5663	-0-	1014	1	842	2	N	10	120
							11	9					
05	6665	X	2404	-0-	-4261	-0-	1019	1	1385	2	N	-0-	120
06	5880	X	924	-0-	-4956	-0-	90	1	834	2	N	-0-	120
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-	120
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	120
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-	120
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	120
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	120
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120
TOTAL GAS PROD:			14,395			TOTAL CONDENSATE PROD:			20				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008										TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5672 - 8748		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	4074	-0-	-111	-0-	450	1	3618	2	Y	5				25
02	3799 X	3581	-0-	-218	-0-	456	1	3125	2	Y	-0-				25
03	4309 X	3802	-0-	-507	-0-	578	1	3210	2	Y	13				38
04	4170 X	3632	-0-	-538	-0-	655	1	2975	2	Y	2				40
05	4309 X	3960	-0-	-349	-0-	530	1	3430	2	Y	-0-				40
06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	57	1	3336	2	Y	3				43
07	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	745	1	3265	2	Y	2				45
08	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	853	1	3666	2	Y	-0-				45
09	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	970	1	3379	2	Y	-0-				45
10	3968 X	3914	-0-	-54	-0-	883	1	3031	2	Y	-0-				45
11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	160	1	3974	2	Y	-0-				45
12	4526 X	4222	-0-	-304	-0-	172	1	4050	2	Y	-0-				45
TOTAL GAS PROD:		47,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		25									

NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008										TOTAL DEPTH	4832	PERF.	5552 - 9047		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2016 - PLUGGED 05/03/16															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008										TOTAL DEPTH	4941	PERF.	5308 - 8464		
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-									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-		853	1	6853	2	Y	5		25		
02		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-		839	1	5747	2	Y	-0-		25		
03		6386 X	5493	-0-	-893	-0-		836	1	4643	2	Y	13		38		
04		7020 X	3856	-0-	-3164	-0-		695	1	3159	2	Y	2		40		
05		7254 X	5597	-0-	-1657	-0-		749	1	4848	2	Y	-0-		40		
06		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-		85	1	5023	2	Y	3		43		
07		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-		652	1	2856	2	Y	2		45		
08		3162 X	2789	-0-	-373	-0-		526	1	2263	2	Y	-0-		45		
09		3060 X	1314	-0-	-1746	-0-		293	1	1021	2	Y	-0-		45		
10		3162 X	2021	-0-	-1141	-0-		456	1	1565	2	Y	-0-		45		
11		3060 X	638	-0-	-2422	-0-		25	1	613	2	Y	-0-		45		
12		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-						Y	-0-		45		
TOTAL GAS PROD:			44,627											TOTAL CONDENSATE PROD:	25		

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008												TOTAL DEPTH	4712	PERF.	5199	-	9704
01		4464 X	2990	-0-	-1474	-0-		630	1	2360	2	N	-0-		50		
02		3886 X	3242	-0-	-644	-0-		736	1	2506	2	N	-0-		50		
03		3937 X	3818	-0-	-119	-0-		707	1	3107	2	N	4		54		
04		3810 X	3466	-0-	-344	-0-		670	1	2796	2	N	-0-		54		
05		3844 X	3455	-0-	-389	-0-		532	1	2923	2	N	-0-		54		
06		3690 X	3166	-0-	-524	-0-		555	1	2605	2	N	5		59		
07		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-		715	1	3371	2	N	3		62		
08		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-		716	1	3759	2	N	-0-		62		
09		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-		694	1	3314	2	N	-0-		62		
10		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-		717	1	3143	2	N	-0-		62		
11		4320 X	3073	-0-	-1247	-0-		590	1	2483	2	N	-0-		62		
12		4464 X	3365	-0-	-1099	-0-		661	1	2704	2	N	-0-		62		
TOTAL GAS PROD:			43,007											TOTAL CONDENSATE PROD:	12		

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008												TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5632	-	8873
01		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		462	1	925	2	Y	-0-		87		
02		1595 N	1298	-0-	-297	-0-		461	1	837	2	Y	-0-		87		
03		1333 N	967	-0-	-366	-0-		550	1	417	2	Y	-0-		87		
04		1350 N	901	-0-	-449	-0-		553	1	348	2	Y	-0-		87		
05		1395 N	992	-0-	-403	-0-		496	1	496	2	Y	-0-		87		
06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		58	1	1125	2	Y	-0-		87		
07		757 N	757	-0-	-0-	-0-		567	1	190	2	Y	-0-		87		
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-		507	1			Y	-0-		87		
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-		87		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		87		
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-		87		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		87		
TOTAL GAS PROD:			7,992											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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		8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	8153	2	92
02		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	7337	2	92
03		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	8032	2	92
04		8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	7931	2	92
05		8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	8222	2	92
06		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	7288	2	94
								2	9			
07		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	8216	2	97
								3	9			
08		8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	7988	2	103
								7	9			
09		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	7731	2	103
10		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	7848	2	103
11		7710 X	7610	-0-	-100	-0-	-0-	295	1	7315	2	103
12		7936 X	7200	-0-	-736	-0-	-0-	293	1	6907	2	103

TOTAL GAS PROD: 95,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129												
01		3937 X	3281	-0-	-656	-0-	-0-	285	1	2993	2	47
								3	9			
02		3683 X	3336	-0-	-347	-0-	-0-	302	1	3034	2	47
03		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	3285	2	47
04		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	3229	2	47
05		3565 X	3544	-0-	-21	-0-	-0-	331	1	3213	2	47
06		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	3173	2	47
07		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	3389	2	47
08		3565 X	3452	-0-	-113	-0-	-0-	314	1	3138	2	47
09		3450 X	3240	-0-	-210	-0-	-0-	293	1	2947	2	47
10		3534 X	3436	-0-	-98	-0-	-0-	305	1	3131	2	47
11		3450 X	2948	-0-	-502	-0-	-0-	242	1	2706	2	47
12		3348 X	2290	-0-	-1058	-0-	-0-	192	1	2098	2	47

TOTAL GAS PROD: 39,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2	N	-0-			-0-
02		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2	N	-0-			-0-
03		7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2	N	-0-			-0-
04		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2	N	-0-			-0-
05		7068 X	7056	-0-	-12	-0-	7056	2	N	-0-			-0-
06		6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2	N	-0-			-0-
07		7068 X	6878	-0-	-190	-0-	6878	2	N	-0-			-0-
08		7068 X	6241	-0-	-827	-0-	6241	2	N	-0-			-0-
09		6840 X	6514	-0-	-326	-0-	6514	2	N	-0-			-0-
10		7068 X	6569	-0-	-499	-0-	6569	2	N	-0-			-0-
11		6840 X	6386	-0-	-454	-0-	6386	2	N	-0-			-0-
12		6882 X	6555	-0-	-327	-0-	6555	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			81,839		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 X	1265	-0-	-1835	-0-	696	1	N	-0-			-0-
02		2204 X	1191	-0-	-1013	-0-	698	1	N	-0-			-0-
03		1922 X	579	-0-	-1343	-0-	380	1	N	-0-			-0-
04		1860 X	453	-0-	-1407	-0-	300	1	N	-0-			-0-
05		1271 N	590	-0-	-681	-0-	374	1	N	-0-			-0-
06		570 N	271	-0-	-299	-0-	180	1	N	-0-			-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-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:			4,349		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED										12/28/2016 - PLUGGED 12/28/16			
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9424 X	7844	-0-	-1580	-0-	7844	2					N	-0-				-0-
02		8816 X	7550	-0-	-1266	-0-	7550	2					N	-0-				-0-
03		9424 X	8526	-0-	-898	-0-	8526	2					N	-0-				-0-
04		8160 X	7683	-0-	-477	-0-	7683	2					N	-0-				-0-
05		8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2					N	-0-				-0-
06		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2					N	-0-				-0-
07		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2					N	-0-				-0-
08		8835 X	8169	-0-	-666	-0-	8169	2					N	-0-				-0-
09		8550 X	7488	-0-	-1062	-0-	7488	2					N	-0-				-0-
10		8835 X	8434	-0-	-401	-0-	8434	2					N	-0-				-0-
11		8460 X	7595	-0-	-865	-0-	7595	2					N	-0-				-0-
12		8370 X	7061	-0-	-1309	-0-	7061	2					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			96,290															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

01		8153 X	7847	-0-	-306	-0-	383	1	7464	2			N	-0-				-0-
02		7627 X	7257	-0-	-370	-0-	368	1	6889	2			N	-0-				-0-
03		8587 X	7599	-0-	-988	-0-	389	1	7210	2			N	-0-				-0-
04		8310 X	6565	-0-	-1745	-0-	351	1	6214	2			N	-0-				-0-
05		8587 X	7494	-0-	-1093	-0-	371	1	7123	2			N	-0-				-0-
06		7590 X	6483	-0-	-1107	-0-	368	1	6115	2			N	-0-				-0-
07		7750 X	7481	-0-	-269	-0-	429	1	7052	2			N	-0-				-0-
08		7595 X	5144	-0-	-2451	-0-	326	1	4818	2			N	-0-				-0-
09		7260 X	5246	-0-	-2014	-0-	327	1	4919	2			N	-0-				-0-
10		7502 X	3886	-0-	-3616	-0-	581	1	3305	2			N	-0-				-0-
11		7230 X	6044	-0-	-1186	-0-	235	1	5809	2			N	-0-				-0-
12		5890 X	5018	-0-	-872	-0-	182	1	4836	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			76,064															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

01		9331 X	7804	-0-	-1527	-0-	56	1	7748	2			N	-0-				-0-
02		8729 X	6612	-0-	-2117	-0-	5	1	6607	2			N	-0-				-0-
03		9331 X	7348	-0-	-1983	-0-	5	1	7343	2			N	-0-				-0-
04		9030 X	5786	-0-	-3244	-0-	5	1	5781	2			N	-0-				-0-
05		7812 X	6428	-0-	-1384	-0-	3	1	6425	2			N	-0-				-0-
06		7560 X	5839	-0-	-1721	-0-	1	1	5838	2			N	-0-				-0-
07		7347 X	5046	-0-	-2301	-0-	1	1	5045	2			N	-0-				-0-
08		7347 X	5151	-0-	-2196	-0-	1	1	5150	2			N	-0-				-0-
09		6210 X	4928	-0-	-1282	-0-	1	1	4927	2			N	-0-				-0-
10		6417 X	6020	-0-	-397	-0-	351	1	5669	2			N	-0-				-0-
11		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	965	1	5440	2			N	-0-				-0-
*12		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	658	1	5335	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			73,360															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	29	1	4034	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	3	1	4166	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	3	1	4135	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2	1	2353	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	2	1	3655	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	1	1	3882	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	1	1	3552	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	1	1	3413	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	1	1	3274	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	304	1	4905	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	795	1	4484	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	554	1	4494	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		48,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

01	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	24	1	3308	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3	1	3530	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2	1	2936	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2	1	2643	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1302 X	1146	-0-	-156	-0-	1	1	1145	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1260 X	582	-0-	-678	-0-	582	2			N	-0-	-0-	-0-
07	1302 X	437	-0-	-865	-0-	1	1	436	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1302 X	1270	-0-	-32	-0-	1	1	1269	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1	1	1644	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	171	1	2755	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	363	1	2044	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	234	1	1900	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

01	10261 X	10077	-0-	-184	-0-	72	1	10005	2	N	-0-	-0-	-0-
02	9599 X	8741	-0-	-858	-0-	7	1	8734	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10261 X	9238	-0-	-1023	-0-	7	1	9231	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9930 X	9543	-0-	-387	-0-	7	1	9536	2	N	-0-	-0-	-0-
05	10261 X	9999	-0-	-262	-0-	4	1	9995	2	N	-0-	-0-	-0-
06	9750 X	9532	-0-	-218	-0-	1	1	9531	2	N	-0-	-0-	-0-
07	9858 X	8978	-0-	-880	-0-	1	1	8977	2	N	-0-	-0-	-0-
08	10013 X	9198	-0-	-815	-0-	1	1	9197	2	N	-0-	-0-	-0-
09	9690 X	8376	-0-	-1314	-0-	1	1	8375	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10013 X	8524	-0-	-1489	-0-	497	1	8027	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9540 X	9023	-0-	-517	-0-	1359	1	7664	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9207 X	8616	-0-	-591	-0-	946	1	7670	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		109,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	1284	-0-	-1816	-0-	633	1	651	2	N	-0-			75
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-			75
03	2914 N	282	-0-	-2632	-0-	282	1			N	-0-			75
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	270 N	-0-	-0-	-270	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2017 - P/A 01/05/17

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

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

01	682 N	393	-0-	-289	-0-	371	1	22	2	N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009										TOTAL DEPTH	5278	PERF.	5940	-	9149
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-		754 1	4341 2	N	-0-			168	
02		3973 X	2998	-0-	-975	-0-		836 1	2162 2	N	-0-			168	
03		4495 X	732	-0-	-3763	-0-		732 1		N	-0-			168	
04		4350 X	2203	-0-	-2147	-0-		570 1	1633 2	N	-0-			168	
05		4495 X	4181	-0-	-314	-0-		760 1	3421 2	N	-0-			168	
06		4350 X	385	-0-	-3965	-0-		385 1		N	-0-			168	
07		3193 X	390	-0-	-2803	-0-		101 1	289 2	N	-0-			168	
08		4185 X	2477	-0-	-1708	-0-		2477 2		N	-0-			168	
09		4050 X	2669	-0-	-1381	-0-		2669 2		N	-0-			168	
10		4185 X	3245	-0-	-940	-0-		3245 2		N	-0-			168	
11		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-		338 1	2578 2	N	-0-			168	
12		2759 X	1975	-0-	-784	-0-		1975 2		N	-0-			168	
TOTAL GAS PROD:			29,266											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009										TOTAL DEPTH	6663	PERF.	6873	-	8665
01		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				N	-0-			-0-	
02		3103 X	-0-	-0-	-3103	-0-				N	-0-			-0-	
03		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				N	-0-			-0-	
04		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				N	-0-			-0-	
05		2232 X	-0-	-0-	-2232	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009										TOTAL DEPTH	5306	PERF.	5728	-	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5332 X	3882	-0-	-1450	-0-	748	1	3134	2	Y	-0-					-0-
02	4988 X	2928	-0-	-2060	-0-	700	1	2228	2	Y	-0-					-0-
03	5332 X	2632	-0-	-2700	-0-	748	1	1884	2	Y	-0-					-0-
04	5160 X	2400	-0-	-2760	-0-	724	1	1676	2	Y	-0-					-0-
05	4836 X	2181	-0-	-2655	-0-	724	1	1457	2	Y	-0-					-0-
06	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	700	1	1237	2	Y	-0-					-0-
07	2945 X	1988	-0-	-957	-0-	748	1	1240	2	Y	-0-					-0-
08	2635 X	2011	-0-	-624	-0-	744	1	1267	2	Y	-0-					-0-
09	2400 X	2082	-0-	-318	-0-	720	1	1362	2	Y	-0-					-0-
10	2170 X	1248	-0-	-922	-0-	744	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	1950 N	1714	-0-	-236	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
12	2139 N	1264	-0-	-875	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		26,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					81
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

01	3379 X	3269	-0-	-110	-0-	444	1	2825	2	Y	-0-					19
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	454	1	2692	2	Y	5					24
03	3317 X	2915	-0-	-402	-0-	449	1	2455	2	Y	10					34
04	3210 X	2911	-0-	-299	-0-	461	1	2449	2	Y	1					35
05	3379 X	3218	-0-	-161	-0-	464	1	2754	2	Y	-0-					35
06	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	51	1	2774	2	Y	-0-					35
07	3224 X	3159	-0-	-65	-0-	542	1	2616	2	Y	1					36
08	3224 X	3137	-0-	-87	-0-	528	1	2608	2	Y	1					37
09	3120 X	3074	-0-	-46	-0-	477	1	2597	2	Y	-0-					37
10	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	527	1	2731	2	Y	-0-					37
11	3060 X	3006	-0-	-54	-0-	390	1	2616	2	Y	-0-					37
*12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	362	1	2806	2	Y	-0-					37
TOTAL GAS PROD:		37,092				TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 BURLISON 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8494 X	8443	-0-	-51	-0-	61	1	8382	2	N	-0-	-0-	
02		8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	6	1	8123	2	N	-0-	-0-	
03		9362 X	8794	-0-	-568	-0-	6	1	8788	2	N	-0-	-0-	
04		9060 X	8598	-0-	-462	-0-	7	1	8591	2	N	-0-	-0-	
05		9362 X	8995	-0-	-367	-0-	4	1	8991	2	N	-0-	-0-	
06		8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	1	1	8981	2	N	-0-	-0-	
07		8897 X	8344	-0-	-553	-0-	1	1	8343	2	N	-0-	-0-	
08		8990 X	8450	-0-	-540	-0-	1	1	8449	2	N	-0-	-0-	
09		8970 X	8017	-0-	-953	-0-	1	1	8016	2	N	-0-	-0-	
10		9269 X	8443	-0-	-826	-0-	492	1	7951	2	N	-0-	-0-	
11		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	1368	1	7710	2	N	-0-	-0-	
*12		8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	944	1	7655	2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 102,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

01		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	1025	1	3364	2	N	-0-	159
02		3828 X	2267	-0-	-1561	-0-	1503	1	764	2	N	-0-	159
03		4092 X	136	-0-	-3956	-0-	103	1	33	2	N	-0-	159
04		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-	159
05		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-	159
06		3960 X	12	-0-	-3948	-0-	12	2			N	-0-	159
07		2418 X	1503	-0-	-915	-0-	1503	1			N	-0-	159
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	159
09		12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	159
10		12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	159
11		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	159
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159

TOTAL GAS PROD: 8,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

01		4030 X	1265	-0-	-2765	-0-	1265	2			N	-0-	-0-
02		2987 X	1654	-0-	-1333	-0-	1654	2			N	-0-	-0-
03		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-	-0-
04		2640 X	2202	-0-	-438	-0-	2202	2			N	-0-	-0-
05		2418 X	1973	-0-	-445	-0-	1973	2			N	-0-	-0-
06		3150 X	2607	-0-	-543	-0-	2607	2			N	-0-	-0-
07		3255 X	1228	-0-	-2027	-0-	1228	2			N	-0-	-0-
08		3255 X	2585	-0-	-670	-0-	2585	2			N	-0-	-0-
09		2610 X	2030	-0-	-580	-0-	2030	2			N	-0-	-0-
10		2697 X	1427	-0-	-1270	-0-	1427	2			N	-0-	-0-
11		2610 X	2269	-0-	-341	-0-	2269	2			N	-0-	-0-
12		2573 X	2065	-0-	-508	-0-	2065	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 24,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	582	1	1909	2	N	-0-	47
02		2262 X	-0-	-0-	-2262	-0-					N	-0-	47
03		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	47
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-	47
05		2418 X	1569	-0-	-849	-0-	1555	1	14	2	N	-0-	47
06		2340 X	-0-	-0-	-2340	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,060				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	532	1	10513	2	Y	-0-	128
02		10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	787	1	9752	2	Y	17	145
03		11098 X	10779	-0-	-319	-0-	637	1	10023	2	Y	108 197 1	56
04		10740 X	9987	-0-	-753	-0-	485	1	9499	2	Y	3	59
05		11098 X	10213	-0-	-885	-0-	482	1	9716	2	Y	14	73
06		9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	473	1	9167	2	Y	8	81
07		9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	501	1	8944	2	Y	22	103
08		8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	483	1	8281	2	Y	6	109
09		8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	453	1	7798	2	Y	-0-	109
10		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	482	1	8235	2	Y	-0-	109
11		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	434	1	8200	2	Y	34	143
*12		9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	526	1	9378	2	Y	-0-	143
TOTAL GAS PROD:			116,014				TOTAL CONDENSATE PROD:			212			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634 X	6031	-0-	-603	-0-	291	1	5740	2	Y	-0-			126
02	6206 X	5630	-0-	-576	-0-	420	1	5210	2	Y	-0-			126
03	6572 X	6474	-0-	-98	-0-	379	1	5961	2	Y	122	192	1	56
04	6360 X	5910	-0-	-450	-0-	134	9	287	1	5617	2	Y	5	61
05	6572 X	6233	-0-	-339	-0-	294	1	5929	2	Y	9			70
06	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	284	1	5500	2	Y	8			78
07	6479 X	5461	-0-	-1018	-0-	288	1	5139	2	Y	31			109
08	6479 X	5538	-0-	-941	-0-	305	1	5233	2	Y	-0-			109
09	6030 X	5127	-0-	-903	-0-	281	1	4846	2	Y	-0-			109
10	6231 X	5375	-0-	-856	-0-	297	1	5078	2	Y	-0-			109
11	5790 X	4922	-0-	-868	-0-	246	1	4639	2	Y	34			143
12	5549 X	4110	-0-	-1439	-0-	37	9	218	1	3892	2	Y	-0-	143
TOTAL GAS PROD:		66,604				TOTAL CONDENSATE PROD:		209						

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935														
01	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	422	1	8355	2	Y	13	197	1	53
02	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	14	9	614	1	7615	2	Y	-0-	53
03	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	555	1	8746	2	Y	-0-			53
04	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	433	1	8474	2	Y	-0-			53
05	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	429	1	8657	2	Y	34			87
06	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	37	9	408	1	7912	2	Y	25	112
07	9300 X	8625	-0-	-675	-0-	28	9	456	1	8136	2	Y	30	142
08	9300 X	8162	-0-	-1138	-0-	33	9	450	1	7712	2	Y	-0-	142
09	8910 X	8458	-0-	-452	-0-	464	1	7993	2	Y	1			143
10	9114 X	8317	-0-	-797	-0-	1	9	460	1	7857	2	Y	-0-	143
11	8340 X	7433	-0-	-907	-0-	371	1	7007	2	Y	50			193
12	8742 X	7944	-0-	-798	-0-	55	9	422	1	7522	2	Y	-0-	193
TOTAL GAS PROD:		101,638				TOTAL CONDENSATE PROD:		153						

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367														
01	11811 X	7984	-0-	-3827	-0-	1047	1	6937	2	N	-0-			-0-
02	10585 X	8003	-0-	-2582	-0-	1045	1	6958	2	N	-0-			-0-
03	10757 X	8989	-0-	-1768	-0-	1187	1	7802	2	N	-0-			-0-
04	9900 X	8162	-0-	-1738	-0-	1093	1	7069	2	N	-0-			-0-
05	9579 X	8962	-0-	-617	-0-	1136	1	7826	2	N	-0-			-0-
06	8700 X	8324	-0-	-376	-0-	1068	1	7256	2	N	-0-			-0-
07	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	1285	1	8291	2	N	-0-			-0-
08	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	970	1	8563	2	N	-0-			-0-
09	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	967	1	8764	2	N	-0-			-0-
10	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	954	1	8312	2	N	-0-			-0-
11	9270 X	8408	-0-	-862	-0-	893	1	7515	2	N	-0-			-0-
12	10044 X	8428	-0-	-1616	-0-	916	1	7512	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		105,366				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.// 870311							
CHISHOLM TRAIL RANCH		WELL #: A 3H		RRCID -> 249890		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6966 - 9815	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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 04/06/2016 - P/A 04/06/2016									

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

OAK VALLEY		WELL #: 2H		RRCID -> 249894		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335	
01	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	43 1	6010 2	N	-0-
02	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5 1	5936 2	N	-0-
03	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	4 1	6057 2	N	-0-
04	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	4 1	5764 2	N	-0-
05	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	3 1	6051 2	N	-0-
06	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	1 1	5808 2	N	-0-
07	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	1 1	5517 2	N	-0-
08	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	1 1	5510 2	N	-0-
09	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	1 1	5127 2	N	-0-
10	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	325 1	5251 2	N	-0-
11	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	868 1	4895 2	N	-0-
12	5518 X	4929	-0-	-589	-0-	541 1	4388 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 68,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS-WILHITE		WELL #: 12H		RRCID -> 249921		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363	
01	5673 X	4088	-0-	-1585	-0-	885 1	3203 2	N	-0-
02	5220 X	2537	-0-	-2683	-0-	837 1	1700 2	N	-0-
03	5580 X	3084	-0-	-2496	-0-	1086 1	1996 2	N	66
						2 9			66
04	4950 X	2755	-0-	-2195	-0-	845 1	1910 2	N	68
05	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	1087 1	3086 2	N	76
						9 9			76
06	3960 X	3055	-0-	-905	-0-	898 1	2157 2	N	76
07	3069 X	2593	-0-	-476	-0-	1034 1	1559 2	N	76
08	4185 X	2912	-0-	-1273	-0-	1102 1	1810 2	N	76
09	4050 X	3663	-0-	-387	-0-	1196 1	2467 2	N	76
10	4185 X	2993	-0-	-1192	-0-	1144 1	1849 2	N	76
11	3060 X	2879	-0-	-181	-0-	1417 1	1396 2	N	26
						66 9			26
12	3627 X	1138	-0-	-2489	-0-	670 1	468 2	N	26

TOTAL GAS PROD: 35,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OAK VALLEY		WELL #: 3H		RRCID -> 249935		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060	
01	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	67 1	9269 2	N	-0-
02	8671 X	8355	-0-	-316	-0-	7 1	8348 2	N	-0-
03	9269 X	9093	-0-	-176	-0-	7 1	9086 2	N	-0-
04	8970 X	8913	-0-	-57	-0-	7 1	8906 2	N	-0-
05	9269 X	9064	-0-	-205	-0-	4 1	9060 2	N	-0-
06	8970 X	8615	-0-	-355	-0-	1 1	8614 2	N	-0-
07	9207 X	8212	-0-	-995	-0-	1 1	8211 2	N	-0-
08	9207 X	8009	-0-	-1198	-0-	1 1	8008 2	N	-0-
09	8910 X	7493	-0-	-1417	-0-	1 1	7492 2	N	-0-
10	9052 X	8185	-0-	-867	-0-	477 1	7708 2	N	-0-
11	8610 X	8567	-0-	-43	-0-	1291 1	7276 2	N	-0-
*12	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	914 1	7408 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 102,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					201	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					201	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					201	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					201	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					280	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			180	1	117	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					117	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					117	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					117	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			104	1	57	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					57	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					57	
TOTAL GAS PROD:			-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:	141	

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947													
01		10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	1	8934	2	143	
								22	9				
02		9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	1	8521	2	143	
03		10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	1	9622	2	143	
04		10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	1	9162	2	143	
05		9920 X	9839	-0-	-81	-0-	-0-	934	1	8905	2	143	
06		9600 X	9561	-0-	-39	-0-	-0-	913	1	8648	2	143	
07		11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	1	10047	2	38	
								96	9				
08		11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	1	10434	2	38	
09		11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	1	9965	2	50	
								13	9				
10		10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	1	9105	2	50	
11		10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	1	9448	2	50	
12		11470 X	9606	-0-	-1864	-0-	-0-	989	1	8617	2	50	
TOTAL GAS PROD:			126,163								TOTAL CONDENSATE PROD:	119	

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717													
01		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	-0-	826	1	5659	2	-0-	
02		7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	-0-	962	1	6539	2	-0-	
03		8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	1	7818	2	-0-	
04		9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	1	8134	2	-0-	
05		9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	-0-	861	1	8213	2	-0-	
06		8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	-0-	784	1	7424	2	-0-	
07		9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	1	7983	2	-0-	
08		7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	-0-	956	1	6969	2	-0-	
09		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	5465	2	-0-	
10		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	-0-	938	1	5084	2	-0-	
11		5700 X	4786	-0-	-914	-0-	-0-	462	1	4324	2	-0-	
12		9145 X	5258	-0-	-3887	-0-	-0-	541	1	4717	2	-0-	
TOTAL GAS PROD:			88,606								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	880	1	6026	2	N	66		87
02	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	73	9						87
03	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	874	1	5945	2	N	-0-		87
04	5190 X	4840	-0-	-350	-0-	671	1	4751	2	N	-0-		87
05	5363 X	4479	-0-	-884	-0-	584	1	4256	2	N	-0-		87
06	5190 X	3864	-0-	-1326	-0-	425	1	4054	2	N	-0-		87
07	5363 X	2938	-0-	-2425	-0-	369	1	3495	2	N	-0-		87
08	5363 X	1633	-0-	-3730	-0-	372	1	2566	2	N	-0-		87
09	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-	197	1	1436	2	N	-0-		87
10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-		87
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-		87
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-		87
TOTAL GAS PROD:		36,974			TOTAL CONDENSATE PROD:						66		

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8494 X	8467	-0-	-27	-0-	999	1	7388	2	N	73		93
02	7946 X	7673	-0-	-273	-0-	80	9						155
03	8494 X	8417	-0-	-77	-0-	1016	1	6589	2	N	62		27
04	8220 X	8030	-0-	-190	-0-	68	9						86
05	8494 X	8024	-0-	-470	-0-	1182	1	7166	2	N	63	191 1	162
06	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	69	9						162
07	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	1120	1	6845	2	N	59		172
08	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	65	9						172
09	8220 X	7045	-0-	-1175	-0-	1013	1	6927	2	N	76		228
10	8494 X	7967	-0-	-527	-0-	84	9						246
11	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	1261	1	8101	2	N	-0-		241
12	10323 X	10296	-0-	-27	-0-	1649	1	9509	2	N	10		48
TOTAL GAS PROD:		106,080			TOTAL CONDENSATE PROD:						479		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4061 X	3666	-0-	-395	-0-	437	1	3229	2	N	60
02		3509 X	3416	-0-	-93	-0-	456	1	2960	2	N	60
03		3255 X	3199	-0-	-56	-0-	445	1	2699	2	N	110
							55	9				
04		3540 X	2902	-0-	-638	-0-	408	1	2494	2	N	110
05		3658 X	3146	-0-	-512	-0-	401	1	2745	2	N	110
06		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	110
07		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	172
08		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	172
09		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	172
10		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	174
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
TOTAL GAS PROD:			16,329				TOTAL CONDENSATE PROD:			114		

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329												
01		1085 N	767	-0-	-318	-0-	54	1	713	2	Y	1
02		861 N	861	-0-	-0-	-0-	47	1	814	2	Y	1
03		831 N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	Y	1
04		750 N	469	-0-	-281	-0-	41	1	427	2	Y	2
							1	9				
05		930 N	403	-0-	-527	-0-	25	1	378	2	Y	-0-
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	342	2	Y	1
							1	9				
07		496 N	266	-0-	-230	-0-	25	1	241	2	Y	1
08		403 N	262	-0-	-141	-0-	31	1	231	2	Y	-0-
09		360 N	185	-0-	-175	-0-	17	1	167	2	Y	1
							1	9				
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	260	2	Y	1
							1	9				
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	Y	1
*12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	2	Y	1
TOTAL GAS PROD:			5,284				TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

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	40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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																	
01		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	1377	1	3325	2	N	-0-					45
02		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	2661	1	2682	2	N	30					75
							33	9									
03		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	2492	1	1987	2	N	30					105
							33	9									
04		4140 X	4035	-0-	-105	-0-	2022	1	1925	2	N	80					185
							88	9									
05		4278 X	3864	-0-	-414	-0-	1763	1	2101	2	N	-0-					185
06		4140 X	3813	-0-	-327	-0-	1734	1	2062	2	N	15					200
							17	9									
07		4278 X	3890	-0-	-388	-0-	1910	1	1965	2	N	14					214
							15	9									
08		4278 X	1844	-0-	-2434	-0-	1150	1	694	2	N	-0-					214
09		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-	189	1			25
10		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					25
11		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					25
12		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:			32,036			TOTAL CONDENSATE PROD:			169								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//	870311										
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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
08		84 N	-0-	84	-0-	-0-	3 1	81 2	Y	-0-			32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
10		519 N	-0-	519	-0-	-0-	19 1	492 2	Y	7			39
							8 9						
11		250 N	-0-	250	-0-	-0-	28 1	208 2	Y	13			52
							14 9						
12		T. A.	-0-	81	-0-	81	10 1	71 2	Y	-0-			52
TOTAL GAS PROD:				934			TOTAL CONDENSATE PROD:				20		

LANGSTON, DOROTHY UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 250482	COMPL. DATE 01/31/2009	TOTAL DEPTH	6051	PERF. 6329 - 8010					
01		3162 X	2833	-0-	-329	-0-	1354 1	1479 2	Y	-0-			92
02		2958 X	-0-	-0-	-2958	-0-			Y	-0-			92
03		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-			92
04		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			Y	-0-			92
05		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-			92
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
TOTAL GAS PROD:				2,833			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LANGSTON, DOROTHY UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 250486	COMPL. DATE 01/31/2009	TOTAL DEPTH	6036	PERF. 6867 - 7949					
01		1984 N	1428	-0-	-556	-0-	682 1	746 2	Y	-0-			101
02		1856 N	-0-	-0-	-1856	-0-			Y	-0-			101
03		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-			101
04		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-			101
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
TOTAL GAS PROD:				1,428			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009										TOTAL DEPTH	6122	PERF.	6173 - 8524
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5394 X	5339	-0-	-55	-0-	5316 2	23 9	Y	21			61
02		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	146 1	5028 2	Y	6			67
							7 9						
03		5394 X	4938	-0-	-456	-0-	64 1	4874 2	Y	-0-			67
04		5220 X	4800	-0-	-420	-0-	4800 2		Y	-0-			67
05		5549 X	4038	-0-	-1511	-0-	4038 2		Y	-0-			67
06		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153 2		Y	-0-	49 1		18
07		5394 X	5182	-0-	-212	-0-	5182 2		Y	-0-			18
08		4960 X	4737	-0-	-223	-0-	4735 2	2 9	Y	2			20
09		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156 2		Y	-0-			20
10		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472 2		Y	-0-			20
11		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334 2		Y	-0-			20
*12		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572 2		Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			59,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			29				

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009										TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6362 - 9490
01		8339 X	6920	-0-	-1419	-0-	839 1	6081 2	N	-0-			231
02		7801 X	6396	-0-	-1405	-0-	926 1	5470 2	N	-0-			231
03		8153 X	7218	-0-	-935	-0-	959 1	6259 2	N	-0-			231
04		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	845 1	5999 2	N	-0-			231
05		6913 X	6715	-0-	-198	-0-	816 1	5899 2	N	-0-			231
06		6990 X	6844	-0-	-146	-0-	795 1	6049 2	N	-0-			231
07		7223 X	6362	-0-	-861	-0-	846 1	5516 2	N	-0-			231
08		7223 X	6126	-0-	-1097	-0-	813 1	5313 2	N	-0-			231
09		7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	869 1	6508 2	N	-0-			231
10		7068 X	6597	-0-	-471	-0-	836 1	5761 2	N	-0-			231
11		6840 X	5820	-0-	-1020	-0-	734 1	5086 2	N	-0-			231
12		7626 X	5444	-0-	-2182	-0-	762 1	4682 2	N	-0-			231
TOTAL GAS PROD:			78,663			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009										TOTAL DEPTH	7248	PERF.	7593 - 11396
01		16585 X	14207	-0-	-2378	-0-	1863 1	12344 2	N	-0-			-0-
02		14819 X	12847	-0-	-1972	-0-	1678 1	11169 2	N	-0-			-0-
03		15655 X	13188	-0-	-2467	-0-	1742 1	11446 2	N	-0-			-0-
04		14760 X	12797	-0-	-1963	-0-	1713 1	11084 2	N	-0-			-0-
05		15221 X	12971	-0-	-2250	-0-	1712 1	11259 2	N	-0-			-0-
06		13740 X	13047	-0-	-693	-0-	1674 1	11373 2	N	-0-			-0-
07		15272 X	15272	-0-	-0-	-0-	2050 1	13222 2	N	-0-			-0-
08		15324 X	15324	-0-	-0-	-0-	1559 1	13765 2	N	-0-			-0-
09		14365 X	14365	-0-	-0-	-0-	1427 1	12938 2	N	-0-			-0-
10		14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	1528 1	13316 2	N	-0-			-0-
11		14820 X	14269	-0-	-551	-0-	1516 1	12753 2	N	-0-			-0-
12		15314 X	14417	-0-	-897	-0-	1566 1	12851 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			167,548			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2635 X	1917	-0-	-718	-0-		170 1	1747 2	N	-0-			-0-
02		2175 N	436	-0-	-1739	-0-		50 1	386 2	N	-0-			-0-
03		1767 N	30	-0-	-1737	-0-		6 1	24 2	N	-0-			-0-
04		1860 N	206	-0-	-1654	-0-		32 1	174 2	N	-0-			-0-
05		465 N	355	-0-	-110	-0-		67 1	288 2	N	-0-			-0-
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-		102 1	385 2	N	-0-			-0-
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-		82 1	264 2	N	-0-			-0-
08		823 N	823	-0-	-0-	-0-		189 1	634 2	N	-0-			-0-
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-		194 1	653 2	N	-0-			-0-
10		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		219 1	1049 2	N	-0-			-0-
11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		126 1	979 2	N	-0-			-0-
*12		957 N	957	-0-	-0-	-0-		58 1	899 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,777			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-		570 1	5875 2	N	-0-			-0-
02		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-		654 1	4995 2	N	-0-			-0-
03		5053 X	47	-0-	-5006	-0-		10 1	37 2	N	-0-			-0-
04		4890 X	357	-0-	-4533	-0-		56 1	301 2	N	-0-			-0-
05		5053 X	385	-0-	-4668	-0-		73 1	312 2	N	-0-			-0-
06		4890 X	495	-0-	-4395	-0-		103 1	392 2	N	-0-			-0-
07		5053 X	611	-0-	-4442	-0-		144 1	467 2	N	-0-			-0-
08		605 X	605	-0-	-0-	-0-		139 1	466 2	N	-0-			-0-
09		704 X	704	-0-	-0-	-0-		161 1	543 2	N	-0-			-0-
10		992 X	992	-0-	-0-	-0-		171 1	821 2	N	-0-			-0-
11		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-		126 1	980 2	N	-0-			-0-
*12		827 N	827	-0-	-0-	-0-		50 1	777 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,223			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																			
BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		2976 X	1746	-0-	-1230	-0-	154	1	1592	2	N	-0-					-0-		
02		2784 X	1806	-0-	-978	-0-	209	1	1597	2	N	-0-					-0-		
03		2015 X	108	-0-	-1907	-0-	22	1	86	2	N	-0-					-0-		
04		1770 X	281	-0-	-1489	-0-	44	1	237	2	N	-0-					-0-		
05		1922 X	351	-0-	-1571	-0-	66	1	285	2	N	-0-					-0-		
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	2	N	-0-					-0-		
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	85	1	276	2	N	-0-					-0-		
08		341 N	315	-0-	-26	-0-	72	1	243	2	N	-0-					-0-		
09		180 N	35	-0-	-145	-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		300 N	7	-0-	-293	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-		
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,192														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808																			
01		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	371	1	3825	2	N	-0-					-0-		
02		3567 X	3247	-0-	-320	-0-	376	1	2871	2	N	-0-					-0-		
03		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-		
04		3690 X	216	-0-	-3474	-0-	34	1	182	2	N	-0-					-0-		
05		3813 X	56	-0-	-3757	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-		
06		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-		
07		3472 X	368	-0-	-3104	-0-	87	1	281	2	N	-0-					-0-		
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-		
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-		
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-		
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,083														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701																			
01		5053 X	2459	-0-	-2594	-0-	218	1	2241	2	N	-0-					-0-		
02		4727 X	3327	-0-	-1400	-0-	385	1	2942	2	N	-0-					-0-		
03		9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	1872	1	7219	2	N	-0-					-0-		
04		9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	1526	1	8211	2	N	-0-					-0-		
05		11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	2076	1	8926	2	N	-0-					-0-		
06		10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	2234	1	8460	2	N	-0-					-0-		
07		10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	2544	1	8236	2	N	-0-					-0-		
08		11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	2556	1	8575	2	N	-0-					-0-		
09		10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	2336	1	7864	2	N	-0-					-0-		
10		9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	1694	1	8111	2	N	-0-					-0-		
11		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	985	1	7672	2	N	-0-					-0-		
12		9920 X	7391	-0-	-2529	-0-	447	1	6944	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			104,274														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007										TOTAL DEPTH	5044	PERF. 5060	- 9000
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	569	1	1375	2	N	-0-		103
02	2088 N	1209	-0-	-879	-0-	602	1	607	2	N	-0-		103
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	1470	1	1173	2	N	-0-		103
04	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	1407	1	1339	2	N	-0-		103
05	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	1290	1	1537	2	N	7		110
06	3000 N	3210	-0-	210	210	1461	1	1738	2	N	10		120
07	3100 N	3943	-0-	843	1053	1938	1	1994	2	N	10		130
08	3100 N	3801	-0-	701	1754	2365	1	1427	2	N	8		138
09	2310 X	69	-0-	-2241	-0-	69	1			N	-0-		138
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-		138
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-	97 1	41
12	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-		41
TOTAL GAS PROD:		22,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007										TOTAL DEPTH	4917	PERF. 5350	- 7750
01	2511 X	1782	-0-	-729	-0-	282	1	1500	2	Y	-0-		49
02	1566 N	1442	-0-	-124	-0-	162	1	1269	2	Y	10		59
03	2232 N	1234	-0-	-998	-0-	167	1	1065	2	Y	2		61
04	1710 N	1455	-0-	-255	-0-	182	1	1273	2	Y	-0-		61
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	156	1	1522	2	Y	10	65 1	6
06	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	196	1	1564	2	Y	-0-		6
07	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	233	1	1622	2	Y	3		9
08	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	251	1	1670	2	Y	-0-		9
09	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	271	1	1812	2	Y	-0-		9
10	1829 X	1125	-0-	-704	-0-	198	1	927	2	Y	-0-		9
11	1860 X	1248	-0-	-612	-0-	219	1	1003	2	Y	24		33
12	2139 N	1011	-0-	-1128	-0-	198	1	813	2	Y	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		18,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	314	1	5395	2	Y	-0-					110
02		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	163	1	4816	2	Y	10					120
							11	9									
03		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	224	1	5463	2	Y	44	97	1			67
							48	9									
04		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	389	1	5611	2	Y	-0-					67
05		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	450	1	5764	2	Y	-0-					67
06		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	48	1	5238	2	Y	8					75
							9	9									
07		5921 X	5444	-0-	-477	-0-	427	1	5017	2	Y	-0-					75
08		5921 X	5786	-0-	-135	-0-	419	1	5359	2	Y	7					82
							8	9									
09		5730 X	5253	-0-	-477	-0-	372	1	4881	2	Y	-0-					82
10		5921 X	5565	-0-	-356	-0-	402	1	5163	2	Y	-0-					82
11		5610 X	5302	-0-	-308	-0-	373	1	4929	2	Y	-0-					82
12		5270 X	5111	-0-	-159	-0-	363	1	4748	2	Y	-0-					82
TOTAL GAS PROD:			66,404				TOTAL CONDENSATE PROD:			69							

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009												TOTAL DEPTH	5582	PERF. 6204 -	6121		
01		2945 X	1743	-0-	-1202	-0-	419	1	1280	2	N	40					100
							44	9									
02		2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	-0-					100
03		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					100
04		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-	87	1			13
05		2635 X	-0-	-0-	-2635	-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		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:			1,743				TOTAL CONDENSATE PROD:			40							

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009												TOTAL DEPTH	6459	PERF. 7075 -	10481		
01		8184 X	7723	-0-	-461	-0-	538	1	7185	2	N	-0-					-0-
02		7656 X	6915	-0-	-741	-0-	492	1	6423	2	N	-0-					-0-
03		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	569	1	6602	2	N	-0-					-0-
04		7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	579	1	7413	2	N	-0-					-0-
05		8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	572	1	7682	2	N	-0-					-0-
06		7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	525	1	7199	2	N	-0-					-0-
07		8184 X	8099	-0-	-85	-0-	658	1	7441	2	N	-0-					-0-
08		8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	665	1	7586	2	N	-0-					-0-
09		8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	643	1	7608	2	N	-0-					-0-
10		8184 X	8099	-0-	-85	-0-	664	1	7435	2	N	-0-					-0-
11		7920 X	7794	-0-	-126	-0-	560	1	7234	2	N	-0-					-0-
12		8091 X	7816	-0-	-275	-0-	661	1	7155	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			94,089				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01		8463 X	7944	-0-	-519	-0-		192	1	7752	2	Y	-0-	92			
02		7681 X	7681	-0-	-0-	-0-		212	1	7469	2	Y	-0-	92			
03		8177 X	8177	-0-	-0-	-0-		227	1	7950	2	Y	-0-	92			
04		8152 X	8152	-0-	-0-	-0-		250	1	7902	2	Y	-0-	92			
05		8246 X	8246	-0-	-0-	-0-		214	1	8032	2	Y	-0-	92			
06		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-		21	1	7090	2	Y	1	93			
								1	9								
07		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-		580	1	6781	2	Y	4	97			
								4	9								
08		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-		571	1	7163	2	Y	5	102			
								6	9								
09		7020 X	6879	-0-	-141	-0-		279	1	6600	2	Y	-0-	102			
10		8021 X	8021	-0-	-0-	-0-		616	1	7405	2	Y	-0-	102			
11		7020 X	6965	-0-	-55	-0-		508	1	6457	2	Y	-0-	102			
12		7068 X	6323	-0-	-745	-0-		269	1	6054	2	Y	-0-	102			

TOTAL GAS PROD: 90,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SENER												WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH	4716	PERF.	5659	-	8707
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	27					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	27					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	27					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	27					
05		T. A.	-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		T. A.	-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: -0-

BYRD UNIT												WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH	5209	PERF.	6134	-	9476
01		2418 X	434	-0-	-1984	-0-		434	1			N	-0-	205					
02		2262 X	-0-	-0-	-2262	-0-						N	-0-	205					
03		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-						N	-0-	205					
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-						N	-0-	205					
05		651 X	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-	205					
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-	205					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	205					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	205					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	205					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	205					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	205					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	205					

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5735 X	5041	-0-	-694	-0-		10	1	5031	2	N	-0-			-0-
02		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-		6522	2			N	-0-			-0-
03		5208 X	4788	-0-	-420	-0-		4788	2			N	-0-			-0-
04		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-		5038	2			N	-0-			-0-
05		5828 X	4646	-0-	-1182	-0-		4646	2			N	-0-			-0-
06		5640 X	4352	-0-	-1288	-0-		4352	2			N	-0-			-0-
07		5828 X	4808	-0-	-1020	-0-		4808	2			N	-0-			-0-
08		5208 X	4720	-0-	-488	-0-		10	1	4710	2	N	-0-			-0-
09		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-		5295	2			N	-0-			-0-
10		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-		292	1	6657	2	N	-0-			-0-
11		6881 X	6881	-0-	-0-	-0-		574	1	6307	2	N	-0-			-0-
*12		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-		568	1	5919	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,527			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-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																
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-		1448	1	1882	2	N	-0-			8
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-		20	1	20	2	N	-0-			8
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			8
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			8
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			8
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			8
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			8
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-		4	1	3	2	N	-0-			8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			3,377			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	45	1	1387	2	Y	9		74
						10	9						
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	42	1	1569	2	Y	13		87
						14	9						
03	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	45	1	1525	2	Y	22		109
						24	9						
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	46	1	1372	2	Y	5		114
						6	9						
05	1736 N	1406	-0-	-330	-0-	34	1	1333	2	Y	35	87 1	62
						39	9						
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	26	1	1327	2	Y	-0-		62
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	55	1	1689	2	Y	-0-		62
08	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	39	1	1232	2	Y	-0-		62
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-		62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-		62
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
TOTAL GAS PROD:		11,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		84							

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535										COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 4668	PERF. 4903 - 8745	
01	2294 N	2261	-0-	-33	-0-	70	1	2181	2	Y	9		76
						10	9						
02	2233 N	2076	-0-	-157	-0-	54	1	2009	2	Y	12		88
						13	9						
03	2356 N	2167	-0-	-189	-0-	61	1	2081	2	Y	23		111
						25	9						
04	2190 N	1933	-0-	-257	-0-	62	1	1865	2	Y	5		116
						6	9						
05	2232 N	1824	-0-	-408	-0-	44	1	1741	2	Y	35	88 1	63
						39	9						
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	30	1	1549	2	Y	-0-		63
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	64	1	1964	2	Y	-0-		63
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	64	1	2055	2	Y	-0-		63
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	65	1	1764	2	Y	4		67
						4	9						
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	63	1	1637	2	Y	-0-		67
11	3000 N	3220	-0-	220	220	913	1	2296	2	Y	10		77
						11	9						
*12	2730 N	2510	-0-	-220	-0-	814	1	1696	2	Y	-0-		77
TOTAL GAS PROD:		25,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		98							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	T. A.	2703	-0-	2703	11360	84	1	2619	2	N	-0-			194		
02	14059 X	2699	-0-	-11360	-0-	69	1	2601	2	N	26			220		
						29	9									
03	3193 X	2864	-0-	-329	-0-	82	1	2771	2	N	10			230		
						11	9									
04	3090 X	2488	-0-	-602	-0-	80	1	2397	2	N	10			240		
						11	9									
05	2914 X	2329	-0-	-585	-0-	57	1	2272	2	N	-0-			240		
06	2790 X	2220	-0-	-570	-0-	43	1	2177	2	N	-0-			240		
07	2883 X	2276	-0-	-607	-0-	72	1	2204	2	N	-0-			240		
08	2852 X	2139	-0-	-713	-0-	64	1	2042	2	N	30			270		
						33	9									
09	2490 X	1678	-0-	-812	-0-	58	1	1594	2	N	24	187	1	107		
						26	9									
10	2325 X	923	-0-	-1402	-0-	33	1	859	2	N	28			135		
						31	9									
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			135		
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			135		
TOTAL GAS PROD:		22,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		128										

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007												TOTAL DEPTH	4912	PERF. 5433	-	8367
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	311	1	1654	2	Y	-0-			49		
02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	263	1	2058	2	Y	10			59		
						11	9									
03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	316	1	2018	2	Y	2			61		
						2	9									
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	298	1	2089	2	Y	-0-			61		
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	227	1	2206	2	Y	10	65	1	6		
						11	9									
06	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	245	1	1952	2	Y	-0-			6		
07	2480 X	2390	-0-	-90	-0-	299	1	2088	2	Y	3			9		
						3	9									
08	2480 X	2105	-0-	-375	-0-	275	1	1830	2	Y	-0-			9		
09	2400 X	1878	-0-	-522	-0-	244	1	1634	2	Y	-0-			9		
10	2449 X	1527	-0-	-922	-0-	269	1	1258	2	Y	-0-			9		
11	2310 X	1989	-0-	-321	-0-	352	1	1611	2	Y	24			33		
						26	9									
12	1953 N	1708	-0-	-245	-0-	335	1	1373	2	Y	-0-			33		
TOTAL GAS PROD:		25,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		49										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008										TOTAL DEPTH	4641	PERF. 5103 - 8619				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	434	1	1255	2	N	15					230
02	1682 N		-0-	-1682	-0-	17	9			N	-0-					230
03	1736 N		-0-	-1736	-0-					N	-0-					230
04	1650 N		-0-	-1650	-0-					N	-0-					230
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			225
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
TOTAL GAS PROD:		1,706											TOTAL CONDENSATE PROD:	15		

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008										TOTAL DEPTH	4719	PERF. 4874 - 9230				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8029 X	7428	-0-	-601	-0-	165	1	7263	2	Y	-0-					28
02	7482 X	6747	-0-	-735	-0-	175	1	6572	2	Y	-0-					28
03	7998 X	7532	-0-	-466	-0-	215	1	7317	2	Y	-0-					28
04	7740 X	6423	-0-	-1317	-0-	207	1	6216	2	Y	-0-					28
05	7688 X	5901	-0-	-1787	-0-	144	1	5713	2	Y	40					68
06	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	120	1	6134	2	Y	10					78
07	7533 X	6164	-0-	-1369	-0-	196	1	5968	2	Y	-0-					78
08	7533 X	7182	-0-	-351	-0-	218	1	6964	2	Y	-0-					78
09	6420 X	5069	-0-	-1351	-0-	179	1	4890	2	Y	-0-					78
10	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	283	1	7400	2	Y	7					85
11	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	912	1	6775	2	Y	13					98
12	7161 X	6847	-0-	-314	-0-	832	1	6015	2	Y	-0-					98
TOTAL GAS PROD:		80,950											TOTAL CONDENSATE PROD:	70		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3038 X	2973	-0-	-65	-0-	292	1	2675	2	Y	5		78
							6	9						
02		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	311	1	2403	2	Y	12		90
							13	9						
03		3007 X	2987	-0-	-20	-0-	349	1	2627	2	Y	10		100
							11	9						
04		2910 X	2714	-0-	-196	-0-	346	1	2362	2	Y	5		105
							6	9						
05		3007 X	2616	-0-	-391	-0-	271	1	2328	2	Y	15		120
							17	9						
06		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	161	1	1947	2	Y	-0-		120
07		2976 X	2941	-0-	-35	-0-	671	1	2270	2	Y	-0-	83 1	37
08		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	375	1	2646	2	Y	-0-		37
09		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	318	1	2484	2	Y	-0-		37
10		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	318	1	2495	2	Y	-0-		37
11		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	224	1	2742	2	Y	6		43
							7	9						
12		3007 X	2706	-0-	-301	-0-	214	1	2492	2	Y	-0-		43
TOTAL GAS PROD:			33,381		TOTAL CONDENSATE PROD:			53						

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094														
01		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	246	1	1566	2	Y	-0-		16
02		2900 N	3021	-0-	121	-0-	435	1	2580	2	Y	5		21
							6	9						
03		2811 N	2690	-0-	-121	-0-	414	1	2264	2	Y	11		32
							12	9						
04		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	336	1	1783	2	Y	1		33
							1	9						
05		1767 X	979	-0-	-788	-0-	141	1	838	2	Y	-0-		33
06		872 X	872	-0-	-0-	-0-	16	1	856	2	Y	-0-		33
07		3224 X	1149	-0-	-2075	-0-	197	1	952	2	Y	-0-		33
08		2697 X	798	-0-	-1899	-0-	134	1	663	2	Y	1		34
							1	9						
09		2130 X	334	-0-	-1796	-0-	52	1	282	2	Y	-0-		34
10		992 X	294	-0-	-698	-0-	48	1	246	2	Y	-0-		34
11		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-		34
12		341 N	168	-0-	-173	-0-	19	1	149	2	Y	-0-		34
TOTAL GAS PROD:			14,237		TOTAL CONDENSATE PROD:			18						

JACKSON DEEVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781														
01		10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	133	1	10475	2	N	-0-		-0-
02		9744 X	8513	-0-	-1231	-0-	116	1	8397	2	N	-0-		-0-
03		10416 X	8434	-0-	-1982	-0-	121	1	8313	2	N	-0-		-0-
04		10080 X	8338	-0-	-1742	-0-	118	1	8220	2	N	-0-		-0-
05		10416 X	9210	-0-	-1206	-0-	127	1	9083	2	N	-0-		-0-
06		10080 X	8436	-0-	-1644	-0-	113	1	8323	2	N	-0-		-0-
07		9114 X	8254	-0-	-860	-0-	157	1	8097	2	N	-0-		-0-
08		9207 X	8618	-0-	-589	-0-	153	1	8465	2	N	-0-		-0-
09		8910 X	8657	-0-	-253	-0-	163	1	8494	2	N	-0-		-0-
10		9207 X	8596	-0-	-611	-0-	120	1	8476	2	N	-0-		-0-
11		9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	768	1	8853	2	N	-0-		-0-
12		8959 X	4684	-0-	-4275	-0-	672	1	4012	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			101,969		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16626 X	16626	-0-	-0-	-0-		16626 2		N	-0-			-0-
02		11919 X	11788	-0-	-131	-0-		11788 2		N	-0-			-0-
03		12741 X	12074	-0-	-667	-0-		12074 2		N	-0-			-0-
04		12330 X	11329	-0-	-1001	-0-		11329 2		N	-0-			-0-
05		12741 X	12350	-0-	-391	-0-		12350 2		N	-0-			-0-
06		12330 X	11271	-0-	-1059	-0-		11271 2		N	-0-			-0-
07		15415 X	15415	-0-	-0-	-0-		15415 2		N	-0-			-0-
08		13441 X	13441	-0-	-0-	-0-		13441 2		N	-0-			-0-
09		12242 X	12242	-0-	-0-	-0-		12242 2		N	-0-			-0-
10		12504 X	12504	-0-	-0-	-0-		12504 2		N	-0-			-0-
11		12330 X	9166	-0-	-3164	-0-		9166 2		N	-0-			-0-
12		12462 X	11979	-0-	-483	-0-		11979 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			150,185				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365														
01		10517 X	10517	-0-	-0-	-0-		10517 2		N	-0-			-0-
02		7540 X	6042	-0-	-1498	-0-		6042 2		N	-0-			-0-
03		8119 X	8119	-0-	-0-	-0-		8119 2		N	-0-			-0-
04		11369 X	11369	-0-	-0-	-0-		11369 2		N	-0-			-0-
05		11357 X	11357	-0-	-0-	-0-		11357 2		N	-0-			-0-
06		9130 X	9130	-0-	-0-	-0-		9130 2		N	-0-			-0-
07		9703 X	9703	-0-	-0-	-0-		9703 2		N	-0-			-0-
08		8060 X	5908	-0-	-2152	-0-		5908 2		N	-0-			-0-
09		7800 X	7036	-0-	-764	-0-		7036 2		N	-0-			-0-
10		10237 X	10237	-0-	-0-	-0-		10237 2		N	-0-			-0-
11		9991 X	9991	-0-	-0-	-0-		9991 2		N	-0-			-0-
*12		9980 X	9980	-0-	-0-	-0-		9980 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			109,389				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841														
01		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-		997 1	4435 2	N	-0-			-0-
02		4060 X	3805	-0-	-255	-0-		439 1	3366 2	N	-0-			-0-
03		4061 X	3940	-0-	-121	-0-		456 1	3484 2	N	-0-			-0-
04		5250 X	3498	-0-	-1752	-0-		434 1	3064 2	N	-0-			-0-
05		5425 X	3374	-0-	-2051	-0-		413 1	2961 2	N	-0-			-0-
06		5250 X	3475	-0-	-1775	-0-		433 1	3042 2	N	-0-			-0-
07		4061 X	3146	-0-	-915	-0-		414 1	2732 2	N	-0-			-0-
08		3937 X	3154	-0-	-783	-0-		408 1	2746 2	N	-0-			-0-
09		3510 X	2315	-0-	-1195	-0-		341 1	1974 2	N	-0-			-0-
10		3596 X	3312	-0-	-284	-0-		441 1	2871 2	N	-0-			-0-
11		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-		537 1	3004 2	N	-0-			-0-
*12		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-		738 1	3481 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,211				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5394 X	5314	-0-	-80	-0-	549	1	4765	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	5046 X	4877	-0-	-169	-0-	544	1	4333	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	5270 X	4635	-0-	-635	-0-	521	1	4114	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	5130 X	4457	-0-	-673	-0-	541	1	3916	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	5301 X	4907	-0-	-394	-0-	631	1	4276	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	5130 X	4844	-0-	-286	-0-	620	1	4224	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	5208 X	5159	-0-	-49	-0-	670	1	4489	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	4898 X	4786	-0-	-112	-0-	602	1	4184	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	4830 X	4527	-0-	-303	-0-	603	1	3924	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	4991 X	4761	-0-	-230	-0-	637	1	4124	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	4980 X	4150	-0-	-830	-0-	545	1	3605	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	4712 X	4485	-0-	-227	-0-	678	1	3807	2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		56,902											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

01	12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2			N	-0-	-0-	-0-	
02	12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	2			N	-0-	-0-	-0-	
03	13104 X	13104	-0-	-0-	-0-	13104	2			N	-0-	-0-	-0-	
04	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	2			N	-0-	-0-	-0-	
05	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-	-0-	-0-	
06	12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	12063	2			N	-0-	-0-	-0-	
07	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	2			N	-0-	-0-	-0-	
08	12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	2			N	-0-	-0-	-0-	
09	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-	-0-	-0-	
10	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-	-0-	-0-	
11	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-	-0-	-0-	
12	12989 X	11837	-0-	-1152	-0-	11837	2			N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		148,433											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	53	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	53	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	53	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	53	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	53	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	53	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	53	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				131
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	7874 X	7056	-0-	-818	-0-	855	1	6201	2	N	-0-				53
02	7366 X	6809	-0-	-557	-0-	986	1	5823	2	N	-0-				53
03	7874 X	6720	-0-	-1154	-0-	893	1	5827	2	N	-0-				53
04	7530 X	6426	-0-	-1104	-0-	793	1	5633	2	N	-0-				53
05	7781 X	6774	-0-	-1007	-0-	823	1	5951	2	N	-0-				53
06	7050 X	6791	-0-	-259	-0-	789	1	6002	2	N	-0-				53
07	7285 X	6375	-0-	-910	-0-	847	1	5528	2	N	-0-				53
08	6789 X	6557	-0-	-232	-0-	871	1	5686	2	N	-0-				53
09	6780 X	6458	-0-	-322	-0-	761	1	5697	2	N	-0-				53
10	7006 X	6692	-0-	-314	-0-	848	1	5844	2	N	-0-				53
11	6780 X	5945	-0-	-835	-0-	750	1	5195	2	N	-0-				53
*12	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	874	1	5376	2	N	-0-				53
TOTAL GAS PROD:		78,853				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	101	1			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				16						

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	815	-0-	815	815	815	1			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	815				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		815				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANDLE A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/10/2017 - P/A 01/10/2017												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009										TOTAL DEPTH	8274	PERF.	8280 - 10720		
01	6231	X	5362	-0-	-869	-0-	554	1	4808	2	N	-0-		-0-	
02	5771	X	5076	-0-	-695	-0-	566	1	4510	2	N	-0-		-0-	
03	5890	X	5821	-0-	-69	-0-	655	1	5166	2	N	-0-		-0-	
04	5610	X	5292	-0-	-318	-0-	642	1	4650	2	N	-0-		-0-	
05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	758	1	5135	2	N	-0-		-0-	
06	5640	X	5493	-0-	-147	-0-	703	1	4790	2	N	-0-		-0-	
07	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	789	1	5280	2	N	-0-		-0-	
08	5828	X	5593	-0-	-235	-0-	704	1	4889	2	N	-0-		-0-	
09	5490	X	5041	-0-	-449	-0-	671	1	4370	2	N	-0-		-0-	
10	5890	X	5308	-0-	-582	-0-	710	1	4598	2	N	-0-		-0-	
11	5880	X	4757	-0-	-1123	-0-	624	1	4133	2	N	-0-		-0-	
12	5549	X	4949	-0-	-600	-0-	748	1	4201	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			64,654											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006										TOTAL DEPTH	4605	PERF.	4930 - 8250		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
03	14B	DENY	-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	7	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 X	1143	-0-	-1089	-0-	143 1	1000 2	N	-0-				100
02	899 N	407	-0-	-492	-0-	51 1	328 2	N	25				125
						28 9							
03	620 N	372	-0-	-248	-0-	54 1	318 2	N	-0-				125
04	1110 N	379	-0-	-731	-0-	51 1	328 2	N	-0-				125
05	434 N	386	-0-	-48	-0-	49 1	333 2	N	4	67 1			62
						4 9							
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-				62
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-				62
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	133 1	455 2	N	-0-				62
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	105 1	314 2	N	-0-				62
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	174 1	732 2	N	33				95
						36 9							
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	8				103
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-				103
TOTAL GAS PROD:		4,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113													
01	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	165 1	4645 2	N	-0-				36
02	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	134 1	4179 2	N	-0-				36
03	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	174 1	5071 2	N	2				38
						2 9							
04	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	150 1	4182 2	N	-0-				38
05	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	139 1	4181 2	N	-0-				38
06	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	14 1	3818 2	N	6				44
						7 9							
07	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	143 1	3559 2	N	-0-				44
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	168 1	3999 2	N	-0-				44
09	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	166 1	4230 2	N	-0-				44
10	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	150 1	3729 2	N	-0-				44
11	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	639 1	4093 2	N	2				46
						2 9							
*12	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	496 1	2965 2	N	1				47
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		51,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6045 X	3692	-0-	-2353	-0-	126	1	3562	2	Y	4					63
						4	9									
02	5568 X	4485	-0-	-1083	-0-	139	1	4340	2	Y	5					68
						6	9									
03	5487 X	4937	-0-	-550	-0-	164	1	4771	2	Y	2					70
						2	9									
04	5310 X	4543	-0-	-767	-0-	157	1	4380	2	Y	5					75
						6	9									
05	4805 X	4052	-0-	-753	-0-	130	1	3916	2	Y	5					80
						6	9									
06	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	9	1	2516	2	Y	10					90
						11	9									
07	4929 X	4176	-0-	-753	-0-	161	1	4004	2	Y	10					100
						11	9									
08	4929 X	4265	-0-	-664	-0-	172	1	4093	2	Y	-0-					100
09	4530 X	3587	-0-	-943	-0-	136	1	3451	2	Y	-0-					100
10	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	208	1	5173	2	Y	-0-					100
11	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	614	1	3936	2	Y	-0-					100
12	4278 X	4159	-0-	-119	-0-	596	1	3562	2	Y	1					101
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 50,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	483	1	2021	2	N	5					155
						6	9									
02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	476	1	1836	2	N	-0-					155
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	523	1	1727	2	N	5					160
						6	9									
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	489	1	1561	2	N	-0-					160
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	402	1	1705	2	N	-0-					160
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	277	1	1726	2	N	20					180
						22	9									
07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	495	1	1689	2	N	-0-					180
08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	519	1	1768	2	N	30					210
						33	9									
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	489	1	1602	2	N	-0-					210
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	514	1	1685	2	N	-0-					210
11	3000 N	3491	-0-	491	491	554	1	2937	2	N	-0-					210
*12	3100 N	3026	-0-	-74	417	480	1	2546	2	N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 28,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		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	-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:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071																	
01		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	-0-	901	1	4904	2	N	5				80
02		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	-0-	850	1	4401	2	N	-0-				80
03		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	1	4423	2	N	-0-				80
04		5610 X	2241	-0-	-3369	-0-	-0-	587	1	1648	2	N	5				85
05		5797 X	97	-0-	-5700	-0-	-0-	30	1	67	2	N	-0-				85
06		5610 X	133	-0-	-5477	-0-	-0-	28	1	99	2	N	5				90
07		5611 X	155	-0-	-5456	-0-	-0-	56	1	88	2	N	10				100
08		5518 X	141	-0-	-5377	-0-	-0-	11	9	88	2	N	-0-				100
09		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-	-0-	53	1	88	2	N	-0-				100
10		124 X	2	-0-	-122	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-				100
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-				100
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
TOTAL GAS PROD:			19,335											TOTAL CONDENSATE PROD:			25

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100																	
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	-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:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3875 X	3742	-0-	-133	-0-	722	1	3020	2	N	-0-					117	
02	3799 X	3546	-0-	-253	-0-	731	1	2815	2	N	-0-					117	
03	4061 X	3542	-0-	-519	-0-	823	1	2719	2	N	-0-					117	
04	3930 X	3435	-0-	-495	-0-	820	1	2615	2	N	-0-					117	
05	3782 X	3180	-0-	-602	-0-	607	1	2573	2	N	-0-					117	
06	3660 X	2833	-0-	-827	-0-	391	1	2433	2	N	8					125	
07	3782 X	3623	-0-	-159	-0-	822	1	2801	2	N	-0-					125	
08	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	842	1	2872	2	N	-0-					125	
09	3450 X	3423	-0-	-27	-0-	800	1	2623	2	N	-0-					125	
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	829	1	2719	2	N	-0-					125	
11	3600 X	3430	-0-	-170	-0-	544	1	2886	2	N	-0-					125	
12	3720 X	3412	-0-	-308	-0-	541	1	2871	2	N	-0-					125	
TOTAL GAS PROD:		41,428															TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

01	4557 X	4048	-0-	-509	-0-	139	1	3905	2	Y	4					59	
02	4205 X	3582	-0-	-623	-0-	111	1	3465	2	Y	5					64	
03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	146	1	4250	2	Y	2					66	
04	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	150	1	4177	2	Y	5					71	
05	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	138	1	4155	2	Y	5					76	
06	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	12	1	3175	2	Y	10					86	
07	4464 X	3443	-0-	-1021	-0-	132	1	3300	2	Y	10					96	
08	4464 X	3613	-0-	-851	-0-	146	1	3467	2	Y	-0-					96	
09	4320 X	3339	-0-	-981	-0-	126	1	3213	2	Y	-0-					96	
10	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	181	1	4500	2	Y	-0-					96	
11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	637	1	4083	2	Y	-0-					96	
*12	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	608	1	3638	2	Y	1					97	
TOTAL GAS PROD:		47,901															TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

01	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	508	1	8238	2	N	-0-					-0-	
02	14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	673	1	14256	2	N	-0-					-0-	
03	13772 X	13772	-0-	-0-	-0-	724	1	13048	2	N	-0-					-0-	
04	13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	699	1	12448	2	N	-0-					-0-	
05	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	699	1	12713	2	N	-0-					-0-	
06	12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	666	1	11765	2	N	-0-					-0-	
07	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	719	1	12213	2	N	-0-					-0-	
08	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	712	1	11994	2	N	-0-					-0-	
09	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	696	1	11310	2	N	-0-					-0-	
10	12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	718	1	11323	2	N	-0-					-0-	
11	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	652	1	9616	2	N	-0-					-0-	
12	12555 X	10665	-0-	-1890	-0-	673	1	9992	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		147,055															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8122 X	7751	-0-	-371	-0-	7751	2		N	-0-		-0-
02	7598 X	5967	-0-	-1631	-0-	5967	2		N	-0-		-0-
03	7533 X	6476	-0-	-1057	-0-	6476	2		N	-0-		-0-
04	7500 X	5092	-0-	-2408	-0-	5092	2		N	-0-		-0-
05	7750 X	5418	-0-	-2332	-0-	5418	2		N	-0-		-0-
06	7500 X	5944	-0-	-1556	-0-	5944	2		N	-0-		-0-
07	6479 X	6165	-0-	-314	-0-	6165	2		N	-0-		-0-
08	6479 X	6007	-0-	-472	-0-	6007	2		N	-0-		-0-
09	5940 X	5924	-0-	-16	-0-	5924	2		N	-0-		-0-
10	6138 X	6001	-0-	-137	-0-	6001	2		N	-0-		-0-
11	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2		N	-0-		-0-
12	6169 X	6076	-0-	-93	-0-	6076	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		72,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900												
01	248 N	85	-0-	-163	-0-	85	2		N	-0-		-0-
02	116 N	82	-0-	-34	-0-	82	2		N	-0-		-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-		-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILES RANCH WELL #: RRCID -> 252336 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6597 - 9089												
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/04/2012												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983												
01	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-				N	-0-		-0-
02	8178 X	-0-	-0-	-8178	-0-				N	-0-		-0-
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-		-0-
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
08	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
09	9 X	-0-	-0-	-9	-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	T. A.	5901	-0-	5901	5901	479	1	5422	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	1	9679	2	N	-0-		-0-
02		9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	1	8749	2	N	-0-		-0-
03		11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	1	10114	2	N	-0-		-0-
04		10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	1	9119	2	N	-0-		-0-
05		11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	1	10142	2	N	-0-		-0-
06		10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	1	9009	2	N	-0-		-0-
07		11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	1	9903	2	N	-0-		-0-
08		10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	1	8978	2	N	-0-		-0-
09		10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	1	9475	2	N	-0-		-0-
10		9734 X	9734	-0-	-251	-0-	-0-	9483	2			N	-0-		-0-
11		10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	1	9275	2	N	-0-		-0-
12		11036 X	8736	-0-	-2300	-0-	-0-	709	1	8027	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			123,586			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320															
01		8897 X	6485	-0-	-2412	-0-	-0-	6485	2			N	-0-		-0-
02		8323 X	6423	-0-	-1900	-0-	-0-	6423	2			N	-0-		-0-
03		8897 X	7519	-0-	-1378	-0-	-0-	7519	2			N	-0-		-0-
04		7530 X	6462	-0-	-1068	-0-	-0-	6462	2			N	-0-		-0-
05		6851 X	6708	-0-	-143	-0-	-0-	6708	2			N	-0-		-0-
06		7290 X	6596	-0-	-694	-0-	-0-	6596	2			N	-0-		-0-
07		7533 X	6819	-0-	-714	-0-	-0-	6819	2			N	-0-		-0-
08		7533 X	7140	-0-	-393	-0-	-0-	7140	2			N	-0-		-0-
09		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-		-0-
10		8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-		-0-
11		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-		-0-
*12		9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			87,460			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589															
01		8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-		-0-
02		8120 X	6103	-0-	-2017	-0-	-0-	6103	2			N	-0-		-0-
03		8959 X	6437	-0-	-2522	-0-	-0-	6437	2			N	-0-		-0-
04		8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-		-0-
05		8959 X	8588	-0-	-371	-0-	-0-	8588	2			N	-0-		-0-
06		8670 X	8311	-0-	-359	-0-	-0-	8311	2			N	-0-		-0-
07		8959 X	8450	-0-	-509	-0-	-0-	8450	2			N	-0-		-0-
08		8959 X	8360	-0-	-599	-0-	-0-	8360	2			N	-0-		-0-
09		8670 X	8113	-0-	-557	-0-	-0-	8113	2			N	-0-		-0-
10		8587 X	8373	-0-	-214	-0-	-0-	8373	2			N	-0-		-0-
11		8310 X	8057	-0-	-253	-0-	-0-	8057	2			N	-0-		-0-
12		8463 X	8114	-0-	-349	-0-	-0-	8114	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			96,591			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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																	
01		2077 N	957	-0-	-1120	-0-	901	1	56	9	N	51					200
02		1943 N	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-					200
03		2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-	184	1			16
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					16
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:			957			TOTAL CONDENSATE PROD:			51								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	499	1	4586	2	N	-0-					100
02		4640 X	4544	-0-	-96	-0-	527	1	4017	2	N	-0-					100
03		4960 X	4894	-0-	-66	-0-	560	1	4301	2	N	30					130
							33	9									
04		4800 X	4651	-0-	-149	-0-	541	1	4110	2	N	-0-					130
05		4960 X	4761	-0-	-199	-0-	489	1	4272	2	N	-0-					130
06		4800 X	2005	-0-	-2795	-0-	2005	2			N	-0-					130
07		4898 X	3835	-0-	-1063	-0-	558	1	3268	2	N	8					138
							9	9									
08		4898 X	4809	-0-	-89	-0-	139	1	4670	2	N	-0-					138
09		4650 X	4178	-0-	-472	-0-	524	1	3654	2	N	-0-					138
10		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	549	1	4277	2	N	-0-					138
11		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	383	1	4271	2	N	-0-					138
12		4805 X	3980	-0-	-825	-0-	337	1	3643	2	N	-0-					138
TOTAL GAS PROD:			52,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			38								

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290																	
01		4712 X	152	-0-	-4560	-0-	53	1	99	2	N	-0-					-0-
02		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	963	1	3965	2	N	-0-					-0-
03		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	1346	1	5732	2	N	-0-					-0-
04		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	1443	1	5741	2	N	-0-					-0-
05		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	1514	1	6079	2	N	-0-					-0-
06		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	1385	1	5180	2	N	-0-					-0-
07		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	1601	1	5839	2	N	-0-					-0-
08		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	1549	1	5777	2	N	-0-					-0-
09		4890 X	4341	-0-	-549	-0-	1086	1	3255	2	N	-0-					-0-
10		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	705	1	4587	2	N	-0-					-0-
11		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	1458	1	4982	2	N	-0-					-0-
12		7161 X	5454	-0-	-1707	-0-	1511	1	3943	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			69,793			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642																	
01		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-	63	1			72
02		4872 X	300	-0-	-4572	-0-	36	1	264	2	N	-0-					72
03		4247 X	1180	-0-	-3067	-0-	91	1	1089	2	N	-0-					72
04		1590 X	332	-0-	-1258	-0-	24	1	308	2	N	-0-					72
05		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	14					86
06		1140 X	376	-0-	-764	-0-	33	1	335	2	N	7					93
							8	9									
07		1178 X	628	-0-	-550	-0-	66	1	562	2	N	-0-					93
08		1178 X	255	-0-	-923	-0-	32	1	223	2	N	-0-					93
09		390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					93
10		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					93
11		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					93
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
TOTAL GAS PROD:			3,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			21								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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																	
01		11284 X	10970	-0-	-314	-0-	938	1	9898	2	N	122	128	1			16
							134	9									
02		10556 X	2304	-0-	-8252	-0-	275	1	2029	2	N	-0-					16
03		11560 X	11560	-0-	-0-	-0-	889	1	10671	2	N	-0-					16
04		10920 X	10560	-0-	-360	-0-	746	1	9679	2	N	123					139
							135	9									
05		11284 X	10694	-0-	-590	-0-	880	1	9813	2	N	1	118	1			22
							1	9									
06		10920 X	9724	-0-	-1196	-0-	884	1	8840	2	N	-0-					22
07		11284 X	10075	-0-	-1209	-0-	1060	1	9015	2	N	-0-					22
08		11284 X	10424	-0-	-860	-0-	1295	1	9129	2	N	-0-					22
09		10560 X	8397	-0-	-2163	-0-	1336	1	6997	2	N	58					80
							64	9									
10		10695 X	8072	-0-	-2623	-0-	8061	2	11	9	N	10					90
11		10080 X	9481	-0-	-599	-0-	987	1	8350	2	N	131	160	1			61
							144	9									
12		10075 X	6119	-0-	-3956	-0-	879	1	5234	2	N	5					66
							6	9									
TOTAL GAS PROD: 108,380														TOTAL CONDENSATE PROD: 450			

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402																	
01		7595 X	6489	-0-	-1106	-0-	45	1	6444	2	N	-0-					-0-
02		6989 X	6694	-0-	-295	-0-	35	1	6659	2	N	-0-					-0-
03		6820 X	6575	-0-	-245	-0-	38	1	6537	2	N	-0-					-0-
04		6570 X	6269	-0-	-301	-0-	36	1	6233	2	N	-0-					-0-
05		7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	51	1	7466	2	N	-0-					-0-
06		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	55	1	7728	2	N	-0-					-0-
07		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	65	1	7815	2	N	-0-					-0-
08		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	66	1	7587	2	N	-0-					-0-
09		7770 X	7108	-0-	-662	-0-	60	1	7048	2	N	-0-					-0-
10		8029 X	7539	-0-	-490	-0-	66	1	7473	2	N	-0-					-0-
11		7770 X	6681	-0-	-1089	-0-	38	1	6643	2	N	-0-					-0-
12		7874 X	7468	-0-	-406	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 85,656														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		6169 X	4435	-0-	-1734	-0-	30 1	4405 2	N	-0-			-0-
02		5655 X	4636	-0-	-1019	-0-	24 1	4612 2	N	-0-			-0-
03		5828 X	3479	-0-	-2349	-0-	20 1	3459 2	N	-0-			-0-
04		5640 X	3546	-0-	-2094	-0-	21 1	3525 2	N	-0-			-0-
05		5580 X	4133	-0-	-1447	-0-	28 1	4105 2	N	-0-			-0-
06		4800 X	4106	-0-	-694	-0-	29 1	4077 2	N	-0-			-0-
07		4960 X	4561	-0-	-399	-0-	38 1	4523 2	N	-0-			-0-
08		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	39 1	4464 2	N	-0-			-0-
09		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	37 1	4297 2	N	-0-			-0-
10		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	39 1	4432 2	N	-0-			-0-
11		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	26 1	4477 2	N	-0-			-0-
12		4557 X	4161	-0-	-396	-0-	4161 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,868			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317													
01		6975 X	6432	-0-	-543	-0-	44 1	6388 2	N	-0-			-0-
02		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	35 1	6623 2	N	-0-			-0-
03		7099 X	5665	-0-	-1434	-0-	33 1	5632 2	N	-0-			-0-
04		6750 X	5418	-0-	-1332	-0-	32 1	5386 2	N	-0-			-0-
05		7130 X	6174	-0-	-956	-0-	42 1	6132 2	N	-0-			-0-
06		6900 X	6160	-0-	-740	-0-	44 1	6116 2	N	-0-			-0-
07		7130 X	6250	-0-	-880	-0-	52 1	6198 2	N	-0-			-0-
08		6169 X	5924	-0-	-245	-0-	51 1	5873 2	N	-0-			-0-
09		6150 X	5595	-0-	-555	-0-	47 1	5548 2	N	-0-			-0-
10		6355 X	5861	-0-	-494	-0-	51 1	5810 2	N	-0-			-0-
11		6150 X	5682	-0-	-468	-0-	32 1	5650 2	N	-0-			-0-
12		6262 X	5685	-0-	-577	-0-	5685 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			71,504			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188													
01		8835 X	7347	-0-	-1488	-0-	50 1	7297 2	N	-0-			-0-
02		8149 X	7584	-0-	-565	-0-	40 1	7544 2	N	-0-			-0-
03		7781 X	7574	-0-	-207	-0-	44 1	7530 2	N	-0-			-0-
04		7470 X	6534	-0-	-936	-0-	38 1	6496 2	N	-0-			-0-
05		8122 X	7156	-0-	-966	-0-	48 1	7108 2	N	-0-			-0-
06		7860 X	7652	-0-	-208	-0-	54 1	7598 2	N	-0-			-0-
07		8122 X	7648	-0-	-474	-0-	63 1	7585 2	N	-0-			-0-
08		7564 X	6643	-0-	-921	-0-	57 1	6586 2	N	-0-			-0-
09		7650 X	7027	-0-	-623	-0-	59 1	6968 2	N	-0-			-0-
10		7905 X	7170	-0-	-735	-0-	62 1	7108 2	N	-0-			-0-
11		7650 X	6646	-0-	-1004	-0-	38 1	6608 2	N	-0-			-0-
12		7657 X	7036	-0-	-621	-0-	7036 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			86,017			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		15779 X	14239	-0-	-1540	-0-	766	1	13473	2	N	-0-					-0-
02		13746 X	12760	-0-	-986	-0-	674	1	12086	2	N	-0-					-0-
03		14694 X	11852	-0-	-2842	-0-	644	1	11208	2	N	-0-					-0-
04		13980 X	11279	-0-	-2701	-0-	619	1	10660	2	N	-0-					-0-
05		14446 X	11651	-0-	-2795	-0-	652	1	10999	2	N	-0-					-0-
06		13770 X	10742	-0-	-3028	-0-	588	1	10154	2	N	-0-					-0-
07		13640 X	11935	-0-	-1705	-0-	645	1	11290	2	N	-0-					-0-
08		13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	762	1	12730	2	N	-0-					-0-
09		14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	728	1	13277	2	N	-0-					-0-
10		12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	697	1	12264	2	N	-0-					-0-
11		13050 X	11934	-0-	-1116	-0-	574	1	11360	2	N	-0-					-0-
12		14477 X	12974	-0-	-1503	-0-	666	1	12308	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		149,824				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306																	
01		16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	1702	1	14995	2	N	-0-					-0-
02		15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	1583	1	13683	2	N	-0-					-0-
03		16306 X	15839	-0-	-467	-0-	1674	1	14165	2	N	-0-					-0-
04		15780 X	12838	-0-	-2942	-0-	1362	1	11476	2	N	-0-					-0-
05		16306 X	14594	-0-	-1712	-0-	1528	1	13066	2	N	-0-					-0-
06		15780 X	14571	-0-	-1209	-0-	1489	1	13082	2	N	-0-					-0-
07		16306 X	14849	-0-	-1457	-0-	1595	1	13254	2	N	-0-					-0-
08		16822 X	16822	-0-	-0-	-0-	1744	1	15078	2	N	-0-					-0-
09		15580 X	15580	-0-	-0-	-0-	1657	1	13923	2	N	-0-					-0-
10		16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	1624	1	14444	2	N	-0-					-0-
11		15780 X	14925	-0-	-855	-0-	1026	1	13899	2	N	-0-					-0-
12		16275 X	15668	-0-	-607	-0-	1186	1	14482	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		183,717				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218																	
01		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	941	1	8288	2	N	-0-					-0-
02		8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	902	1	7794	2	N	-0-					-0-
03		9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	984	1	8325	2	N	-0-					-0-
04		8550 X	7835	-0-	-715	-0-	831	1	7004	2	N	-0-					-0-
05		8835 X	8305	-0-	-530	-0-	869	1	7436	2	N	-0-					-0-
06		8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	918	1	8063	2	N	-0-					-0-
07		9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	967	1	8037	2	N	-0-					-0-
08		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	919	1	7947	2	N	-0-					-0-
09		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	944	1	7929	2	N	-0-					-0-
10		8835 X	8460	-0-	-375	-0-	855	1	7605	2	N	-0-					-0-
11		8550 X	7596	-0-	-954	-0-	522	1	7074	2	N	-0-					-0-
12		9176 X	7413	-0-	-1763	-0-	561	1	6852	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		102,567				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8308 X	8006	-0-	-302		-0-	817	1	7189	2	N	-0-					-0-
02		7772 X	6826	-0-	-946		-0-	708	1	6118	2	N	-0-					-0-
03		8308 X	6236	-0-	-2072		-0-	659	1	5577	2	N	-0-					-0-
04		13447 X	13447	-0-	-0-		-0-	1427	1	12020	2	N	-0-					-0-
05		8122 X	6712	-0-	-1410		-0-	703	1	6009	2	N	-0-					-0-
06		7740 X	6203	-0-	-1537		-0-	634	1	5569	2	N	-0-					-0-
07		8308 X	6166	-0-	-2142		-0-	662	1	5504	2	N	-0-					-0-
08		8308 X	6025	-0-	-2283		-0-	625	1	5400	2	N	-0-					-0-
09		8040 X	5689	-0-	-2351		-0-	605	1	5084	2	N	-0-					-0-
10		8755 X	8755	-0-	-0-		-0-	885	1	7870	2	N	-0-					-0-
11		9012 X	9012	-0-	-0-		-0-	620	1	8392	2	N	-0-					-0-
*12		9012 X	9012	-0-	-0-		-0-	682	1	8330	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			92,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197																		
01		12276 X	12115	-0-	-161		-0-	1235	1	10880	2	N	-0-					-0-
02		11508 X	11508	-0-	-0-		-0-	1193	1	10315	2	N	-0-					-0-
03		12291 X	12291	-0-	-0-		-0-	1299	1	10992	2	N	-0-					-0-
04		11730 X	10365	-0-	-1365		-0-	1100	1	9265	2	N	-0-					-0-
05		12276 X	11457	-0-	-819		-0-	1199	1	10258	2	N	-0-					-0-
06		11880 X	11027	-0-	-853		-0-	1127	1	9900	2	N	-0-					-0-
07		12276 X	11179	-0-	-1097		-0-	1201	1	9978	2	N	-0-					-0-
08		12276 X	11092	-0-	-1184		-0-	1150	1	9942	2	N	-0-					-0-
09		11100 X	10487	-0-	-613		-0-	1116	1	9371	2	N	-0-					-0-
10		12356 X	12356	-0-	-0-		-0-	1249	1	11107	2	N	-0-					-0-
11		12824 X	12824	-0-	-0-		-0-	882	1	11942	2	N	-0-					-0-
*12		12801 X	12801	-0-	-0-		-0-	969	1	11832	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			139,502			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871																		
01		14198 X	14084	-0-	-114		-0-	1436	1	12648	2	N	-0-					-0-
02		13282 X	13129	-0-	-153		-0-	1361	1	11768	2	N	-0-					-0-
03		14198 X	13656	-0-	-542		-0-	1443	1	12213	2	N	-0-					-0-
04		13620 X	11636	-0-	-1984		-0-	1235	1	10401	2	N	-0-					-0-
05		14074 X	13165	-0-	-909		-0-	1378	1	11787	2	N	-0-					-0-
06		13620 X	12668	-0-	-952		-0-	1295	1	11373	2	N	-0-					-0-
07		14043 X	13266	-0-	-777		-0-	1425	1	11841	2	N	-0-					-0-
08		13671 X	13372	-0-	-299		-0-	1386	1	11986	2	N	-0-					-0-
09		12660 X	12494	-0-	-166		-0-	1329	1	11165	2	N	-0-					-0-
10		13527 X	13527	-0-	-0-		-0-	1367	1	12160	2	N	-0-					-0-
11		13014 X	13014	-0-	-0-		-0-	895	1	12119	2	N	-0-					-0-
*12		13910 X	13910	-0-	-0-		-0-	1053	1	12857	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			157,921			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10726 X	8688	-0-	-2038	-0-	-0-	886	1	7802	2	N	-0-	-0-	-0-
02		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	-0-	984	1	8505	2	N	-0-	-0-	-0-
03		9114 X	8558	-0-	-556	-0-	-0-	904	1	7654	2	N	-0-	-0-	-0-
04		9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	-0-	979	1	8247	2	N	-0-	-0-	-0-
05		10137 X	9846	-0-	-291	-0-	-0-	1031	1	8815	2	N	-0-	-0-	-0-
06		9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	1	8962	2	N	-0-	-0-	-0-
07		10137 X	9940	-0-	-197	-0-	-0-	1068	1	8872	2	N	-0-	-0-	-0-
08		10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	1	9362	2	N	-0-	-0-	-0-
09		9990 X	9800	-0-	-190	-0-	-0-	1042	1	8758	2	N	-0-	-0-	-0-
10		10323 X	9634	-0-	-689	-0-	-0-	974	1	8660	2	N	-0-	-0-	-0-
11		10110 X	9495	-0-	-615	-0-	-0-	653	1	8842	2	N	-0-	-0-	-0-
12		10044 X	8886	-0-	-1158	-0-	-0-	673	1	8213	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			113,989					TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

01		6510 X	5272	-0-	-1238	-0-	-0-	5272	2			N	-0-	-0-	-0-
02		5771 X	4062	-0-	-1709	-0-	-0-	4062	2			N	-0-	-0-	-0-
03		6169 X	4305	-0-	-1864	-0-	-0-	4305	2			N	-0-	-0-	-0-
04		5640 X	4371	-0-	-1269	-0-	-0-	4371	2			N	-0-	-0-	-0-
05		5828 X	2721	-0-	-3107	-0-	-0-	2721	2			N	-0-	-0-	-0-
06		5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08		4526 X	2356	-0-	-2170	-0-	-0-	2356	2			N	-0-	-0-	-0-
09		4380 X	3231	-0-	-1149	-0-	-0-	3231	2			N	-0-	-0-	-0-
10		2728 X	2162	-0-	-566	-0-	-0-	2162	2			N	-0-	-0-	-0-
11		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-	-0-	-0-
*12		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,209					TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

01		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	6443	2	N	-0-	-0-	-0-
02		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	5502	2	N	-0-	-0-	-0-
03		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	5904	2	N	-0-	-0-	-0-
04		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	5947	2	N	-0-	-0-	-0-
05		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	6149	2	N	-0-	-0-	-0-
06		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	5734	2	N	-0-	-0-	-0-
07		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	5841	2	N	-0-	-0-	-0-
08		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	5722	2	N	-0-	-0-	-0-
09		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	5007	2	N	-0-	-0-	-0-
10		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	3899	2	N	-0-	-0-	-0-
11		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	3627	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	4673	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			65,723					TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8463 X	4791	-0-	-3672	-0-	60	1	4731	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7917 X	6785	-0-	-1132	-0-	92	1	6693	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8153 X	7117	-0-	-1036	-0-	102	1	7015	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7110 X	7073	-0-	-37	-0-	100	1	6973	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7347 X	6967	-0-	-380	-0-	96	1	6871	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7020 X	6661	-0-	-359	-0-	90	1	6571	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	153	1	7872	2	N	-0-	-0-	-0-
08	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	143	1	7917	2	N	-0-	-0-	-0-
09	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	136	1	7091	2	N	-0-	-0-	-0-
10	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	112	1	7931	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	421	1	8271	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	450	1	9272	2	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 89,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

01	2201 X	2015	-0-	-186	-0-	14	1	2001	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	11	1	2111	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2201 X	1080	-0-	-1121	-0-	6	1	1074	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	443	1	8155	2	N	5		57
02		6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	324	1	6089	2	N	-0-		57
03		6510 X	6258	-0-	-252	-0-	370	1	5863	2	N	23		80
04		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	339	1	6213	2	N	-0-		80
05		6510 X	6370	-0-	-140	-0-	256	1	6114	2	N	-0-		80
06		6300 X	6247	-0-	-53	-0-	234	1	6013	2	N	-0-		80
07		6510 X	6384	-0-	-126	-0-	379	1	6005	2	N	-0-		80
08		6510 X	6274	-0-	-236	-0-	376	1	5892	2	N	5		85
09		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	383	1	6290	2	N	-0-		85
10		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	171	1	7221	2	N	-0-		85
11		6240 X	5638	-0-	-602	-0-	5638	2			N	-0-		85
*12		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-		85

TOTAL GAS PROD: 80,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030										COMPL. DATE 07/25/2009	TOTAL DEPTH 8271	PERF. 8566 - 10930		
01		9982 X	8477	-0-	-1505	-0-	682	1	7795	2	N	-0-		-0-
02		8961 X	8012	-0-	-949	-0-	687	1	7325	2	N	-0-		-0-
03		9424 X	8261	-0-	-1163	-0-	667	1	7594	2	N	-0-		-0-
04		8190 X	7837	-0-	-353	-0-	648	1	7189	2	N	-0-		-0-
05		8556 X	7928	-0-	-628	-0-	647	1	7281	2	N	-0-		-0-
06		8280 X	7369	-0-	-911	-0-	532	1	6837	2	N	-0-		-0-
07		8556 X	7457	-0-	-1099	-0-	826	1	6631	2	N	-0-		-0-
08		8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	896	1	7584	2	N	-0-		-0-
09		9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	1042	1	8942	2	N	-0-		-0-
10		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	1051	1	9259	2	N	-0-		-0-
11		9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	894	1	8606	2	N	-0-		-0-
12		10323 X	8666	-0-	-1657	-0-	849	1	7817	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 102,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	917	1	7153	2	Y	8					56
							9	9									
02		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	897	1	6454	2	Y	14					70
							15	9									
03		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	1062	1	7537	2	Y	13					83
							14	9									
04		8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	1046	1	7528	2	Y	37					120
							41	9									
05		7812 X	6869	-0-	-943	-0-	782	1	6087	2	Y	-0-					120
06		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	840	1	6843	2	Y	2					122
							2	9									
07		8339 X	7858	-0-	-481	-0-	939	1	6918	2	Y	1	95	1			28
							1	9									
08		8339 X	8066	-0-	-273	-0-	997	1	7029	2	Y	36					64
							40	9									
09		8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	1115	1	7447	2	Y	-0-					64
10		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	1007	1	7211	2	Y	40					104
							44	9									
11		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	876	1	7100	2	Y	-0-					104
12		8835 X	8048	-0-	-787	-0-	1024	1	6916	2	Y	98	98	1			104
							108	9									
TOTAL GAS PROD:			95,999			TOTAL CONDENSATE PROD:			249								

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213																	
01		6510 X	6341	-0-	-169	-0-	1975	1	4366	2	N	-0-					-0-
02		6090 X	3702	-0-	-2388	-0-	1320	1	2382	2	N	-0-					-0-
03		6510 X	5591	-0-	-919	-0-	1695	1	3896	2	N	-0-					-0-
04		6300 X	5146	-0-	-1154	-0-	1603	1	3543	2	N	-0-					-0-
05		6510 X	5203	-0-	-1307	-0-	1602	1	3601	2	N	-0-					-0-
06		6150 X	4496	-0-	-1654	-0-	1388	1	3108	2	N	-0-					-0-
07		5580 X	4329	-0-	-1251	-0-	1380	1	2949	2	N	-0-					-0-
08		5580 X	3834	-0-	-1746	-0-	997	1	2837	2	N	-0-					-0-
09		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	1692	1	3957	2	N	-0-					-0-
10		5208 X	5136	-0-	-72	-0-	53	1	5083	2	N	-0-					-0-
11		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	2368	1	6516	2	N	-0-					-0-
*12		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	2268	1	5458	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			66,037			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071																	
01		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	972	1	8556	2	N	-0-					-0-
02		8700 X	8632	-0-	-68	-0-	895	1	7737	2	N	-0-					-0-
03		9300 X	9136	-0-	-164	-0-	965	1	8171	2	N	-0-					-0-
04		9000 X	7491	-0-	-1509	-0-	795	1	6696	2	N	-0-					-0-
05		9300 X	8713	-0-	-587	-0-	912	1	7801	2	N	-0-					-0-
06		9000 X	8600	-0-	-400	-0-	879	1	7721	2	N	-0-					-0-
07		9238 X	8620	-0-	-618	-0-	926	1	7694	2	N	-0-					-0-
08		9145 X	8678	-0-	-467	-0-	900	1	7778	2	N	-0-					-0-
09		8610 X	8078	-0-	-532	-0-	859	1	7219	2	N	-0-					-0-
10		8897 X	8352	-0-	-545	-0-	844	1	7508	2	N	-0-					-0-
11		9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	686	1	9292	2	N	-0-					-0-
*12		10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	769	1	9390	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			105,965			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
FM ACQUISITIONS														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11129 X	5491	-0-	-5638	-0-		619 1	4872 2	N	-0-			-0-
02		10411 X	7433	-0-	-2978	-0-		714 1	6719 2	N	-0-			-0-
03		11129 X	4987	-0-	-6142	-0-		591 1	4396 2	N	-0-			-0-
04		10770 X	8183	-0-	-2587	-0-		734 1	7449 2	N	-0-			-0-
05		7936 X	7901	-0-	-35	-0-		708 1	7193 2	N	-0-			-0-
06		7680 X	4406	-0-	-3274	-0-		517 1	3889 2	N	-0-			-0-
07		8463 X	5793	-0-	-2670	-0-		719 1	5074 2	N	-0-			-0-
08		8463 X	2487	-0-	-5976	-0-		487 1	2000 2	N	-0-			-0-
09		8190 X	6817	-0-	-1373	-0-		789 1	6028 2	N	-0-			-0-
10		7905 X	6903	-0-	-1002	-0-		310 1	6593 2	N	-0-			-0-
11		5610 X	856	-0-	-4754	-0-		856 1		N	-0-			-0-
*12		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-		830 1	6968 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,055			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTER TRUST UNIT										WELL #: 4H RRCID -> 253185		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354	
01		3100 N	10631	-0-	7531	7531		925 1	9706 2	N	-0-			-0-	
02		2900 N	11484	-0-	8584	16115		1000 1	10484 2	N	-0-			-0-	
03		3100 N	9414	-0-	6314	22429		849 1	8565 2	N	-0-			-0-	
04		31285 X	8856	-0-	-22429	-0-		792 1	8064 2	N	-0-			-0-	
05		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-		814 1	8049 2	N	-0-			-0-	
06		8550 X	8550	-0-	-0-	-0-		763 1	7787 2	N	-0-			-0-	
07		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-		732 1	7547 2	N	-0-			-0-	
08		8337 X	8337	-0-	-0-	-0-		697 1	7640 2	N	-0-			-0-	
09		8098 X	8098	-0-	-0-	-0-		1199 1	6899 2	N	-0-			-0-	
10		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-		1194 1	6866 2	N	-0-			-0-	
11		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-		1283 1	7254 2	N	-0-			-0-	
*12		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-		955 1	5380 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			105,444			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTER TRUST UNIT										WELL #: 5H RRCID -> 253187		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180	
01		14B2 EXT	4965	-0-	4965	4965		432 1	4533 2	N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	4413	-0-	4413	9378		384 1	4029 2	N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	4759	-0-	4759	14137		429 1	4330 2	N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	4450	-0-	4450	18587		398 1	4052 2	N	-0-			-0-	
05		22923 X	4336	-0-	-18587	-0-		399 1	3937 2	N	-0-			-0-	
06		4800 X	4141	-0-	-659	-0-		369 1	3772 2	N	-0-			-0-	
07		4774 X	3896	-0-	-878	-0-		345 1	3551 2	N	-0-			-0-	
08		4774 X	3272	-0-	-1502	-0-		274 1	2998 2	N	-0-			-0-	
09		4440 X	3430	-0-	-1010	-0-		508 1	2922 2	N	-0-			-0-	
10		4340 X	3509	-0-	-831	-0-		520 1	2989 2	N	-0-			-0-	
11		4140 X	2349	-0-	-1791	-0-		353 1	1996 2	N	-0-			-0-	
12		3906 X	3556	-0-	-350	-0-		536 1	3020 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			47,076			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	7874 X	6303	-0-	-1571	-0-	548	1	5755	2	N	-0-				-0-	
02	7366 X	5956	-0-	-1410	-0-	518	1	5438	2	N	-0-				-0-	
03	6851 X	4927	-0-	-1924	-0-	444	1	4483	2	N	-0-				-0-	
04	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	591	1	6019	2	N	-0-				-0-	
05	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	618	1	6372	2	N	-0-				-0-	
06	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	585	1	5972	2	N	-0-				-0-	
07	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	620	1	6384	2	N	-0-				-0-	
08	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	604	1	6616	2	N	-0-				-0-	
09	6750 X	6160	-0-	-590	-0-	912	1	5248	2	N	-0-				-0-	
10	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	1091	1	6273	2	N	-0-				-0-	
11	6990 X	5935	-0-	-1055	-0-	892	1	5043	2	N	-0-				-0-	
12	7223 X	5847	-0-	-1376	-0-	881	1	4966	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		76,873														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

01	9765 X	9102	-0-	-663	-0-	1	1	9101	2	N	-0-				-0-	
02	9135 X	8335	-0-	-800	-0-	10	1	8325	2	N	-0-				-0-	
03	9765 X	8782	-0-	-983	-0-	1	1	8781	2	N	-0-				-0-	
04	9300 X	8329	-0-	-971	-0-	9	1	8320	2	N	-0-				-0-	
05	9486 X	8725	-0-	-761	-0-	1	1	8724	2	N	-0-				-0-	
06	8820 X	8535	-0-	-285	-0-	8535	2			N	-0-				-0-	
07	8897 X	8119	-0-	-778	-0-	8119	2			N	-0-				-0-	
08	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-				-0-	
09	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-				-0-	
10	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	441	1	8560	2	N	-0-				-0-	
11	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	834	1	8673	2	N	-0-				-0-	
*12	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	828	1	8716	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		105,905														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

01	7781 X	7425	-0-	-356	-0-	1	1	7424	2	N	-0-				-0-	
02	7279 X	6407	-0-	-872	-0-	8	1	6399	2	N	-0-				-0-	
03	7781 X	6906	-0-	-875	-0-	1	1	6905	2	N	-0-				-0-	
04	7200 X	5384	-0-	-1816	-0-	6	1	5378	2	N	-0-				-0-	
05	7440 X	6658	-0-	-782	-0-	1	1	6657	2	N	-0-				-0-	
06	7200 X	6885	-0-	-315	-0-	6885	2			N	-0-				-0-	
07	6913 X	5168	-0-	-1745	-0-	5168	2			N	-0-				-0-	
08	6913 X	5682	-0-	-1231	-0-	5682	2			N	-0-				-0-	
09	6900 X	5681	-0-	-1219	-0-	5681	2			N	-0-				-0-	
10	7130 X	5485	-0-	-1645	-0-	269	1	5216	2	N	-0-				-0-	
11	6900 X	5646	-0-	-1254	-0-	495	1	5151	2	N	-0-				-0-	
*12	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	541	1	5694	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		73,562														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2201 X		1	-0-	-2200	-0-	1	1		N	-0-					105
02		2001 N		-0-	-0-	-2001	-0-				N	-0-					105
03		217 N		-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					105
04		1 N		-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					105
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840																	
01		4123 X	2891	-0-	-1232	-0-	328	1	2554	2	Y	8					56
02		3886 X	2209	-0-	-1677	-0-	268	1	1926	2	Y	14					70
03		4154 X	1499	-0-	-2655	-0-	183	1	1302	2	Y	13					83
04		3480 X	1347	-0-	-2133	-0-	159	1	1147	2	Y	37					120
05		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	423	1	3298	2	Y	-0-					120
06		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	325	1	2646	2	Y	2					122
07		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	307	1	2260	2	Y	1	95	1			28
08		3720 X	1980	-0-	-1740	-0-	241	1	1699	2	Y	36					64
09		3600 X	643	-0-	-2957	-0-	84	1	559	2	Y	-0-					64
10		3720 X	1931	-0-	-1789	-0-	231	1	1656	2	Y	40					104
11		2970 X	1620	-0-	-1350	-0-	178	1	1442	2	Y	-0-					104
12		2480 X	1450	-0-	-1030	-0-	173	1	1169	2	Y	98	98	1			104
TOTAL GAS PROD:			24,832			TOTAL CONDENSATE PROD:			249								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6913 X	5654	-0-	-1259	-0-	748	1	4842	2	Y	58					170
02	6467 X	5547	-0-	-920	-0-	64	9	836	1	Y	17					187
03	6727 X	5775	-0-	-952	-0-	19	9	813	1	Y	-0-					187
04	6060 X	5212	-0-	-848	-0-	724	1	724	1	Y	-0-					187
05	5921 X	5333	-0-	-588	-0-	724	1	724	1	Y	-0-					187
06	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	700	1	700	1	Y	-0-	138	1			49
07	5797 X	5266	-0-	-531	-0-	748	1	748	1	Y	-0-					49
08	5766 X	5545	-0-	-221	-0-	9	9	744	1	Y	8					57
09	5370 X	5153	-0-	-217	-0-	720	1	720	1	Y	-0-					57
10	5549 X	5423	-0-	-126	-0-	744	1	744	1	Y	-0-					57
11	5370 X	5164	-0-	-206	-0-	511	1	511	1	Y	-0-					57
12	5549 X	4628	-0-	-921	-0-	549	1	549	1	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 64,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487																
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	132	1	132	1	Y	4					92
02	2175 N	1991	-0-	-184	-0-	4	9	180	1	Y	2					94
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2	9	191	1	Y	-0-					94
04	1470 N	395	-0-	-1075	-0-	36	1	36	1	Y	-0-					94
05	2139 N	1252	-0-	-887	-0-	117	1	117	1	Y	-0-					94
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	9	1	9	1	Y	3					97
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	3	9	136	1	Y	-0-					97
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	85	1	85	1	Y	-0-					97
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	53	1	Y	-0-					97
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	145	1	145	1	Y	-0-					97
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	113	1	113	1	Y	-0-					97
12	620 N	286	-0-	-334	-0-	24	1	24	1	Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 14,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					37
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-						Y	-0-					37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119																		
01		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	482	1	1771	2	N	-0-						100
02		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	549	1	1996	2	N	20						120
03		2635 N	2630	-0-	-5	-0-	559	1	1999	2	N	65						185
04		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	543	1	1894	2	N	5						190
05		2759 N	2356	-0-	-403	-0-	416	1	1896	2	N	40	175	1				55
06		2550 N	2132	-0-	-418	-0-	308	1	1824	2	N	-0-						55
07		3100 N	3577	-0-	477	477	1905	1	1672	2	N	-0-						55
08		2385 N	1908	-0-	-477	-0-	561	1	1325	2	N	20						75
09		2130 N	1703	-0-	-427	-0-	521	1	1182	2	N	-0-						75
10		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	561	1	1603	2	N	20						95
11		2790 X	1959	-0-	-831	-0-	379	1	1561	2	N	17						112
12		2883 X	1695	-0-	-1188	-0-	362	1	1333	2	N	-0-						112
TOTAL GAS PROD:			27,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			187									

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146																		
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	138	1	332	2	N	-0-						36
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-						N	-0-					36
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					36
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					36
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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:			470			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	1008	1	11531	2	N	-0-		-0-
02		11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	1005	1	10714	2	N	-0-		-0-
03		11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	899	1	10233	2	N	-0-		-0-
04		10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	849	1	9417	2	N	-0-		-0-
05		10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	857	1	9646	2	N	-0-		-0-
06		9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	670	1	8618	2	N	-0-		-0-
07		9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	1019	1	8187	2	N	-0-		-0-
08		8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	918	1	7772	2	N	-0-		-0-
09		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	802	1	6878	2	N	-0-		-0-
10		8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	891	1	7853	2	N	-0-		-0-
11		8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	794	1	7639	2	N	-0-		-0-
*12		8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	822	1	7568	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		116,590				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	247	1	6323	2	N	-0-		-0-
02		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	289	1	6374	2	N	-0-		-0-
03		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	305	1	7101	2	N	-0-		-0-
04		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	192	1	6454	2	N	-0-		-0-
05		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	191	1	6376	2	N	-0-		-0-
06		5310 X	5307	-0-	-3	-0-	82	1	5225	2	N	-0-		-0-
07		5487 X	4593	-0-	-894	-0-	273	1	4320	2	N	-0-		-0-
08		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-		-0-
09		5310 X	3760	-0-	-1550	-0-	139	1	3621	2	N	-0-		-0-
10		5487 X	4398	-0-	-1089	-0-	4398	2			N	-0-		-0-
11		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	228	1	5101	2	N	-0-		-0-
*12		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	275	1	5127	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		62,641				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14601 X	12826	-0-	-1775	-0-	483	1	12343	2	N	-0-		-0-
02		13630 X	11282	-0-	-2348	-0-	490	1	10792	2	N	-0-		-0-
03		13888 X	12078	-0-	-1810	-0-	498	1	11580	2	N	-0-		-0-
04		13260 X	10875	-0-	-2385	-0-	315	1	10560	2	N	-0-		-0-
05		12834 X	10836	-0-	-1998	-0-	315	1	10521	2	N	-0-		-0-
06		12420 X	10060	-0-	-2360	-0-	156	1	9904	2	N	-0-		-0-
07		12090 X	10138	-0-	-1952	-0-	603	1	9535	2	N	-0-		-0-
08		13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	759	1	12952	2	N	-0-		-0-
09		13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	509	1	13268	2	N	-0-		-0-
10		12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	2			N	-0-		-0-
11		13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	580	1	12952	2	N	-0-		-0-
12		14229 X	11792	-0-	-2437	-0-	599	1	11193	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		143,786				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7812 X	7035	-0-	-777	-0-	7035 2	N	-0-			-0-
02		7308 X	6728	-0-	-580	-0-	6728 2	N	-0-			-0-
03		7812 X	7307	-0-	-505	-0-	7307 2	N	-0-			-0-
04		8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	8975 2	N	-0-			-0-
05		9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	9685 2	N	-0-			-0-
06		10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	10327 2	N	-0-			-0-
07		11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	11345 2	N	-0-			-0-
08		10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10705 2	N	-0-			-0-
09		9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9716 2	N	-0-			-0-
10		10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10827 2	N	-0-			-0-
11		9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	9927 2	N	-0-			-0-
*12		10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	10782 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			113,359			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700												
01		5642 X	4636	-0-	-1006	-0-	4636 2	N	-0-			-0-
02		5278 X	2408	-0-	-2870	-0-	2408 2	N	-0-			-0-
03		5146 X	3215	-0-	-1931	-0-	3215 2	N	-0-			-0-
04		4980 X	294	-0-	-4686	-0-	294 2	N	-0-			-0-
05		5146 X	21	-0-	-5125	-0-	21 2	N	-0-			-0-
06		4500 X	5	-0-	-4495	-0-	5 2	N	-0-			-0-
07		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-		N	-0-			-0-
08		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-		N	-0-			-0-
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-			-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11		5 X	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,579			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269												
01		8184 X	6962	-0-	-1222	-0-	560 1	6402 2	N	-0-		-0-
02		7337 X	6563	-0-	-774	-0-	563 1	6000 2	N	-0-		-0-
03		7285 X	7078	-0-	-207	-0-	572 1	6506 2	N	-0-		-0-
04		6930 X	6741	-0-	-189	-0-	558 1	6183 2	N	-0-		-0-
05		7006 X	6593	-0-	-413	-0-	538 1	6055 2	N	-0-		-0-
06		6840 X	6147	-0-	-693	-0-	443 1	5704 2	N	-0-		-0-
07		7068 X	6745	-0-	-323	-0-	747 1	5998 2	N	-0-		-0-
08		7068 X	3255	-0-	-3813	-0-	344 1	2911 2	N	-0-		-0-
09		6750 X	2068	-0-	-4682	-0-	216 1	1852 2	N	-0-		-0-
10		6603 X	2217	-0-	-4386	-0-	226 1	1991 2	N	-0-		-0-
11		6540 X	735	-0-	-5805	-0-	69 1	666 2	N	-0-		-0-
12		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			55,104			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8649 X	7237	-0-	-1412	-0-	582	1	6655	2	N	-0-				-0-
02	7946 X	5935	-0-	-2011	-0-	509	1	5426	2	N	-0-				-0-
03	8494 X	3983	-0-	-4511	-0-	322	1	3661	2	N	-0-				-0-
04	8220 X	4131	-0-	-4089	-0-	342	1	3789	2	N	-0-				-0-
05	8463 X	5052	-0-	-3411	-0-	412	1	4640	2	N	-0-				-0-
06	6990 X	4905	-0-	-2085	-0-	354	1	4551	2	N	-0-				-0-
07	6355 X	4277	-0-	-2078	-0-	474	1	3803	2	N	-0-				-0-
08	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	618	1	5231	2	N	-0-				-0-
09	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	617	1	5293	2	N	-0-				-0-
10	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	692	1	6100	2	N	-0-				-0-
11	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	657	1	6319	2	N	-0-				-0-
*12	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	726	1	6687	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		68,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

01	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	679	1	3776	2	N	-0-				28
02	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	667	1	3718	2	N	-0-				28
03	4123 X	3971	-0-	-152	-0-	619	1	3352	2	N	-0-				28
04	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	609	1	3552	2	N	-0-				28
05	4123 X	4092	-0-	-31	-0-	655	1	3437	2	N	-0-				28
06	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	645	1	3545	2	N	-0-				28
07	4123 X	2751	-0-	-1372	-0-	521	1	2230	2	N	-0-				28
08	4123 X	2451	-0-	-1672	-0-	465	1	1986	2	N	-0-				28
09	3990 X	232	-0-	-3758	-0-	106	1	126	2	N	-0-				28
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-				28
11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-				28
12	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-				28
TOTAL GAS PROD:		30,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

01	5456 X	5321	-0-	-135	-0-	443	1	4775	2	Y	94	97	1		133
						103	9								
02	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	486	1	4851	2	Y	124	106	1		151
						136	9								
03	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	558	1	5297	2	Y	83	92	1		142
						91	9								
04	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	507	1	5202	2	Y	39	99	1		82
						43	9								
05	5859 X	5674	-0-	-185	-0-	481	1	5161	2	Y	29				111
						32	9								
06	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	427	1	4575	2	Y	30				141
						33	9								
07	5952 X	5528	-0-	-424	-0-	556	1	4903	2	Y	63	96	1		108
						69	9								
08	5952 X	5823	-0-	-129	-0-	586	1	5187	2	Y	45				153
						50	9								
09	5760 X	4548	-0-	-1212	-0-	489	1	4050	2	Y	8				161
						9	9								
10	5673 X	1609	-0-	-4064	-0-	7	1	1533	2	Y	63	91	1		133
						69	9								
11	5640 X	4687	-0-	-953	-0-	456	1	4188	2	Y	39	89	1		83
						43	9								
12	5828 X	4605	-0-	-1223	-0-	431	1	4121	2	Y	48				131
						53	9								
TOTAL GAS PROD:		60,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		665									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5053 X	3722	-0-	-1331	-0-	567	1	3155	2	N	-0-					146
02		4176 X	3274	-0-	-902	-0-	498	1	2776	2	N	-0-					146
03		4650 X	4071	-0-	-579	-0-	627	1	3396	2	N	44					190
04		4500 X	4079	-0-	-421	-0-	48	9	596	1	N	3					193
05		4650 X	3439	-0-	-1211	-0-	3	9	550	1	N	3					196
06		3930 X	3464	-0-	-466	-0-	520	1	2861	2	N	75	190	1			81
07		4216 X	3819	-0-	-397	-0-	83	9	724	1	N	-0-					81
08		4216 X	4071	-0-	-145	-0-	773	1	3095	2	N	-0-					81
09		4080 X	31	-0-	-4049	-0-	14	1	3298	2	N	-0-					81
10		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			17	2	N	-0-					81
11		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					81
12		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 29,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103																	
01		4650 X	4619	-0-	-31	-0-	715	1	3893	2	N	10					80
02		4350 X	4202	-0-	-148	-0-	11	9	680	1	N	-0-					80
03		4805 X	3572	-0-	-1233	-0-	702	1	2870	2	N	-0-					80
04		4650 X	4207	-0-	-443	-0-	1105	1	3102	2	N	-0-					80
05		4805 X	3992	-0-	-813	-0-	1221	1	2771	2	N	-0-					80
06		4470 X	3652	-0-	-818	-0-	799	1	2853	2	N	-0-					80
07		4495 X	4175	-0-	-320	-0-	1621	1	2554	2	N	-0-					80
08		4340 X	4309	-0-	-31	-0-	1623	1	2686	2	N	-0-					80
09		4200 X	3978	-0-	-222	-0-	1536	1	2442	2	N	-0-					80
10		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	1692	1	2703	2	N	-0-					80
11		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	1227	1	3233	2	N	-0-					80
12		4309 X	4142	-0-	-167	-0-	245	1	3897	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 49,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	268	-0-	268	268	1	1	267	2	N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	918	-0-	918	1186	1	1	917	2	N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	631	-0-	631	1817	1	1	630	2	N	-0-					-0-
05		2323 X	506	-0-	-1817	-0-	1	1	505	2	N	-0-					-0-
06		900 N	214	-0-	-686	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	1695 2	N	-0-	-0-	
02		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	2479 2	N	-0-	-0-	
03		3100 N	3509	-0-	409	409	409		3 1	3506 2	N	-0-	-0-	
04		2892 N	2483	-0-	-409	-409	-409		2 1	2481 2	N	-0-	-0-	
05		3100 N	3791	-0-	691	691	691		2 1	3789 2	N	-0-	-0-	
06		4006 X	3315	-0-	-691	-691	-691		1 1	3314 2	N	-0-	-0-	
07		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	2954 2	N	-0-	-0-	
08		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	2831 2	N	-0-	-0-	
09		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	2528 2	N	-0-	-0-	
10		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	-0-		170 1	2747 2	N	-0-	-0-	
11		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	-0-		432 1	2436 2	N	-0-	-0-	
*12		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	-0-		294 1	2381 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,062			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243													
01		6107 X	5004	-0-	-1103	-0-	-0-		36 1	4968 2	N	-0-	-0-
02		5713 X	3908	-0-	-1805	-0-	-0-		3 1	3905 2	N	-0-	-0-
03		5890 X	4008	-0-	-1882	-0-	-0-		3 1	4005 2	N	-0-	-0-
04		5700 X	4658	-0-	-1042	-0-	-0-		4 1	4654 2	N	-0-	-0-
05		5580 X	5113	-0-	-467	-0-	-0-		2 1	5111 2	N	-0-	-0-
06		4830 X	4573	-0-	-257	-0-	-0-		1 1	4572 2	N	-0-	-0-
07		4805 X	4296	-0-	-509	-0-	-0-		1 1	4295 2	N	-0-	-0-
08		5115 X	4328	-0-	-787	-0-	-0-		1 1	4327 2	N	-0-	-0-
09		4950 X	3978	-0-	-972	-0-	-0-		1 1	3977 2	N	-0-	-0-
10		5115 X	4331	-0-	-784	-0-	-0-		253 1	4078 2	N	-0-	-0-
11		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	-0-		695 1	3916 2	N	-0-	-0-
12		4340 X	4324	-0-	-16	-0-	-0-		475 1	3849 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			53,132			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195													
01		8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	-0-		657 1	7511 2	N	-0-	-0-
02		7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	-0-		621 1	6618 2	N	-0-	-0-
03		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	-0-		590 1	6715 2	N	-0-	-0-
04		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	-0-		548 1	6072 2	N	-0-	-0-
05		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	-0-		525 1	5906 2	N	-0-	-0-
06		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	-0-		403 1	5185 2	N	-0-	-0-
07		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	-0-		600 1	4815 2	N	-0-	-0-
08		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	-0-		536 1	4534 2	N	-0-	-0-
09		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	-0-		580 1	4975 2	N	-0-	-0-
10		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	-0-		575 1	5066 2	N	-0-	-0-
11		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	-0-		450 1	4335 2	N	-0-	-0-
12		5735 X	4875	-0-	-860	-0-	-0-		478 1	4397 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			72,692			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6696 X	6526	-0-	-170	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
02		6264 X	6220	-0-	-44	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
03		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
04		6480 X	6307	-0-	-173	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
05		6634 X	6266	-0-	-368	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
06		6480 X	5656	-0-	-824	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
07		6696 X	6459	-0-	-237	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
08		6696 X	6642	-0-	-54	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
09		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
10		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
11		6420 X	6196	-0-	-224	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
12		6634 X	6326	-0-	-308	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			76,422			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800																	
01		10788 X	7984	-0-	-2804	-0-	642	1	7342	2	N	-0-					-0-
02		7859 X	7511	-0-	-348	-0-	644	1	6867	2	N	-0-					-0-
03		8339 X	7621	-0-	-718	-0-	616	1	7005	2	N	-0-					-0-
04		8070 X	7410	-0-	-660	-0-	613	1	6797	2	N	-0-					-0-
05		8339 X	7792	-0-	-547	-0-	636	1	7156	2	N	-0-					-0-
06		7770 X	7732	-0-	-38	-0-	558	1	7174	2	N	-0-					-0-
07		8029 X	7966	-0-	-63	-0-	882	1	7084	2	N	-0-					-0-
08		8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	864	1	7314	2	N	-0-					-0-
09		7740 X	7021	-0-	-719	-0-	733	1	6288	2	N	-0-					-0-
10		7998 X	7179	-0-	-819	-0-	732	1	6447	2	N	-0-					-0-
11		7920 X	6753	-0-	-1167	-0-	636	1	6117	2	N	-0-					-0-
12		8184 X	6371	-0-	-1813	-0-	624	1	5747	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			89,518			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996																	
01		1953 N	1740	-0-	-213	-0-	954	1	786	2	N	-0-					-0-
02		2784 X	-0-	-0-	-2784	-0-					N	-0-					-0-
03		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06		1680 X	-0-	-0-	-1680	-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:			1,740			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	236	-0-	-1128	-0-	129	1	107	2	N	-0-			-0-
02		1508 N	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-			-0-
03		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			236											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342															
01	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	41	1	5631	2	N	-0-			-0-
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4	1	4704	2	N	-0-			-0-
03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4	1	5005	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	4503	-0-	-267	-0-	4	1	4499	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4815	-0-	-114	-0-	2	1	4813	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4569	-0-	-201	-0-	1	1	4568	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	3036	-0-	-1893	-0-	1	1	3035	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4056	-0-	-873	-0-	1	1	4055	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	3651	-0-	-999	-0-	1	1	3650	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4182	-0-	-623	-0-	244	1	3938	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	4001	-0-	-559	-0-	603	1	3398	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	3612	-0-	-449	-0-	397	1	3215	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,814											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
BRANCH FARMS		WELL #:		2H	RRCID ->	254310	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 5310	-	9280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	369	1	3873	2	Y	2		48
02		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	450	1	4523	2	Y	-0-		48
03		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	441	1	4271	2	Y	-0-		48
04		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	531	1	5295	2	Y	-0-		48
05		3658 X	3138	-0-	-520	-0-	293	1	2845	2	Y	-0-		48
06		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	68	1	6707	2	Y	-0-		48
07		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	721	1	7277	2	Y	-0-		48
08		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	636	1	6358	2	Y	-0-		48
09		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	640	1	6426	2	Y	-0-		48
10		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	610	1	6259	2	Y	-0-		48
11		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	547	1	6106	2	Y	-0-		48
12		6944 X	6108	-0-	-836	-0-	513	1	5595	2	Y	-0-		48
TOTAL GAS PROD:		71,356				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

GREEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254327	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	6101	PERF. 6135	-	8200
01	T. A.	93	-0-	93	93	93	2	Y	-0-				59
02	T. A.	4244	-0-	4244	4337	4244	2	Y	-0-				59
03	T. A.	2553	-0-	2553	6890	2535	2	Y	18	9	1		15
04	T. A.	2588	-0-	2588	9478	2579	2	Y	9	9	Y		23
05	12696 X	3218	-0-	-9478	-0-	3211	2	Y	7	9	Y	6	11
06	2940 X	2222	-0-	-718	-0-	2215	2	Y	7	9	Y	6	5
07	3038 X	2616	-0-	-422	-0-	2604	2	Y	12	9	Y	11	5
08	3038 X	2230	-0-	-808	-0-	2221	2	Y	9	9	Y	8	13
09	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	131	1	Y	2972	2	Y	7	9
10	3038 X	2821	-0-	-217	-0-	193	1	Y	2615	2	Y	12	10
11	2520 X	2448	-0-	-72	-0-	120	1	Y	2308	2	Y	18	17
12	3224 X	2509	-0-	-715	-0-	139	1	Y	2360	2	Y	9	15
TOTAL GAS PROD:		30,653				TOTAL CONDENSATE PROD:		101					

HOWARD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254338	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	6018	PERF. 6183	-	10500
01	13299 X	13154	-0-	-145	-0-	13052	2	N	102	9	N	93	115
02	12441 X	11667	-0-	-774	-0-	11610	2	N	57	9	N	52	62
03	13175 X	12564	-0-	-611	-0-	12497	2	N	67	9	N	61	34
04	12750 X	12049	-0-	-701	-0-	11991	2	N	58	9	N	53	87
05	13144 X	12243	-0-	-901	-0-	12231	2	N	12	9	N	11	98
06	12720 X	12007	-0-	-713	-0-	11992	2	N	15	9	N	14	112
07	12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	12530	2	N	28	9	N	25	137
08	12555 X	12168	-0-	-387	-0-	12149	2	N	19	9	N	17	92
09	12060 X	11651	-0-	-409	-0-	11607	2	N	44	9	N	40	132
10	12400 X	12119	-0-	-281	-0-	12119	2	N	-0-		N	-0-	132
11	12150 X	11739	-0-	-411	-0-	11696	2	N	43	9	N	39	76
12	12214 X	11373	-0-	-841	-0-	11373	2	N	-0-		N	-0-	76
TOTAL GAS PROD:		145,292				TOTAL CONDENSATE PROD:		405					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009										TOTAL DEPTH	8365	PERF.	9334 - 11835				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	614	1	9945	2	N	-0-					-0-
02		8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	377	1	7982	2	N	-0-					-0-
03		7812 X	7567	-0-	-245	-0-	398	1	7169	2	N	-0-					-0-
04		7560 X	7274	-0-	-286	-0-	387	1	6887	2	N	-0-					-0-
05		7812 X	7433	-0-	-379	-0-	387	1	7046	2	N	-0-					-0-
06		7560 X	7150	-0-	-410	-0-	383	1	6767	2	N	-0-					-0-
07		7812 X	7254	-0-	-558	-0-	403	1	6851	2	N	-0-					-0-
08		7564 X	7219	-0-	-345	-0-	404	1	6815	2	N	-0-					-0-
09		7260 X	6636	-0-	-624	-0-	384	1	6252	2	N	-0-					-0-
10		7440 X	6681	-0-	-759	-0-	398	1	6283	2	N	-0-					-0-
11		7140 X	6744	-0-	-396	-0-	428	1	6316	2	N	-0-					-0-
12		7254 X	7009	-0-	-245	-0-	443	1	6566	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			89,885			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009										TOTAL DEPTH	8047	PERF.	10352 - 13003				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8339 X	8060	-0-	-279	-0-	683	1	7364	2	Y	12	12	1			17
02		7540 X	7405	-0-	-135	-0-	672	1	6714	2	Y	17	14	1			20
03		8370 X	8102	-0-	-268	-0-	771	1	7320	2	Y	10	12	1			18
04		8100 X	7832	-0-	-268	-0-	695	1	7130	2	Y	6	13	1			11
05		8370 X	7952	-0-	-418	-0-	678	1	7271	2	Y	3					14
06		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	634	1	6792	2	Y	4					18
07		8091 X	7163	-0-	-928	-0-	728	1	6426	2	Y	8	12	1			14
08		8091 X	7129	-0-	-962	-0-	723	1	6399	2	Y	6					20
09		7830 X	7024	-0-	-806	-0-	757	1	6266	2	Y	1					21
10		7967 X	6957	-0-	-1010	-0-	32	1	6916	2	Y	8	12	1			17
11		7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	731	1	6712	2	Y	6	12	1			11
*12		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	724	1	6927	2	Y	6					17
TOTAL GAS PROD:			90,162			TOTAL CONDENSATE PROD:			87								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//	870311									
CHILDERS		WELL #: A 2H		RRCID ->	254504	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	8068	PERF.11427	- 13171	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13 1	51	55 1		59		
						56 9						
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14 1	82	44 1		97		
						90 9						
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17 1	45	62 1		80		
						50 9						
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17 1	23	57 1		46		
						25 9						
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15 1	15			61		
						17 9						
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13 1	23			84		
						25 9						
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17 1	43	57 1		70		
						47 9						
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17 1	30			100		
						33 9						
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	16 1	7			107		
						8 9						
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	1 1	54	66 1		95		
						59 9						
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	14 1	27	59 1		63		
						30 9						
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13 1	39			102		
						43 9						
TOTAL GAS PROD:		2,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		439						

GREEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254731	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6729	- 8550
01	15903 X	15088	-0-	-815	-0-	15043 2	41	98 1		20		
						45 9						
02	14877 X	13091	-0-	-1786	-0-	13066 2	23			43		
						25 9						
03	15903 X	13876	-0-	-2027	-0-	13841 2	32	60 1		15		
						35 9						
04	15390 X	13435	-0-	-1955	-0-	13417 2	16			31		
						18 9						
05	15903 X	14784	-0-	-1119	-0-	14771 2	12	24 1		19		
						13 9						
06	13851 X	13851	-0-	-0-	-0-	13839 2	11	22 1		8		
						12 9						
07	13981 X	12601	-0-	-1380	-0-	12577 2	22	21 1		9		
						24 9						
08	17230 X	17230	-0-	-0-	-0-	17211 2	17			26		
						19 9						
09	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	601 1	12	21 1		17		
						13 9						
10	14787 X	13884	-0-	-903	-0-	951 1	22	21 1		18		
						24 9						
11	14490 X	13558	-0-	-932	-0-	669 1	37	22 1		33		
						41 9						
*12	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	899 1	18	22 1		29		
						20 9						
TOTAL GAS PROD:		171,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		263						

KRING UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	254972	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	6024	PERF. 6669	- 8720
01	10292 X	9569	-0-	-723	-0-	9480 2	81			120		
						89 9						
02	9570 X	9005	-0-	-565	-0-	8957 2	44	91 1		73		
						48 9						
03	9982 X	9482	-0-	-500	-0-	9428 2	49	100 1		22		
						54 9						
04	9480 X	9192	-0-	-288	-0-	9124 2	62			84		
						68 9						
05	9796 X	9155	-0-	-641	-0-	9140 2	14			98		
						15 9						
06	9330 X	7756	-0-	-1574	-0-	7747 2	8			106		
						9 9						
07	9641 X	6652	-0-	-2989	-0-	6624 2	25			131		
						28 9						
08	9486 X	7535	-0-	-1951	-0-	7504 2	28	120 1		39		
						31 9						
09	9180 X	8381	-0-	-799	-0-	8285 2	87			126		
						96 9						
10	9145 X	8275	-0-	-870	-0-	8275 2	-0-			126		
						2 2						
11	7770 X	7340	-0-	-430	-0-	7285 2	50	89 1		87		
						55 9						
12	8649 X	7759	-0-	-890	-0-	7759 2	-0-			87		
						2 2						
TOTAL GAS PROD:		100,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		448						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010											TOTAL DEPTH	8255	PERF.	9445 - 11182
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14136 X	13933	-0-	-203	-0-	1171 1	12762 2		N	-0-			-0-
02		11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	1291 1	10588 2		N	-0-			-0-
03		12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	1418 1	10627 2		N	-0-			-0-
04		13470 X	10879	-0-	-2591	-0-	1191 1	9688 2		N	-0-			-0-
05		13919 X	10774	-0-	-3145	-0-	1119 1	9655 2		N	-0-			-0-
06		13470 X	8752	-0-	-4718	-0-	779 1	7973 2		N	-0-			-0-
07		12710 X	10220	-0-	-2490	-0-	1567 1	8653 2		N	-0-			-0-
08		12059 X	10155	-0-	-1904	-0-	1336 1	8819 2		N	-0-			-0-
09		10890 X	8449	-0-	-2441	-0-	1001 1	7448 2		N	-0-			-0-
10		10788 X	6164	-0-	-4624	-0-	680 1	5484 2		N	-0-			-0-
11		9900 X	8312	-0-	-1588	-0-	818 1	7494 2		N	-0-			-0-
12		10230 X	9123	-0-	-1107	-0-	970 1	8153 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:											120,685	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010											TOTAL DEPTH	8294	PERF.	8457 - 11245
01		14446 X	11638	-0-	-2808	-0-	978 1	10660 2		N	-0-			-0-
02		11716 X	9172	-0-	-2544	-0-	997 1	8175 2		N	-0-			-0-
03		12307 X	3569	-0-	-8738	-0-	420 1	3149 2		N	-0-			-0-
04		11490 X	6292	-0-	-5198	-0-	689 1	5603 2		N	-0-			-0-
05		11749 X	9386	-0-	-2363	-0-	975 1	8411 2		N	-0-			-0-
06		11250 X	9243	-0-	-2007	-0-	822 1	8421 2		N	-0-			-0-
07		9796 X	7220	-0-	-2576	-0-	1107 1	6113 2		N	-0-			-0-
08		9393 X	8100	-0-	-1293	-0-	1066 1	7034 2		N	-0-			-0-
09		9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	1160 1	8627 2		N	-0-			-0-
10		10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	1204 1	9706 2		N	-0-			-0-
11		10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	996 1	9123 2		N	-0-			-0-
12		10106 X	9864	-0-	-242	-0-	1049 1	8815 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:											105,300	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010											TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8453 - 11000
01		17298 X	7574	-0-	-9724	-0-	637 1	6937 2		N	-0-			-0-
02		14239 X	13375	-0-	-864	-0-	1454 1	11921 2		N	-0-			-0-
03		15041 X	15041	-0-	-0-	-0-	1770 1	13271 2		N	-0-			-0-
04		15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	1645 1	13375 2		N	-0-			-0-
05		15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	1594 1	13757 2		N	-0-			-0-
06		14643 X	14643	-0-	-0-	-0-	1303 1	13340 2		N	-0-			-0-
07		15531 X	15236	-0-	-295	-0-	2336 1	12900 2		N	-0-			-0-
08		15531 X	14704	-0-	-827	-0-	1935 1	12769 2		N	-0-			-0-
09		15030 X	13842	-0-	-1188	-0-	1641 1	12201 2		N	-0-			-0-
10		15345 X	14920	-0-	-425	-0-	1647 1	13273 2		N	-0-			-0-
11		14730 X	13913	-0-	-817	-0-	1370 1	12543 2		N	-0-			-0-
12		15221 X	13844	-0-	-1377	-0-	1472 1	12372 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:											167,463	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		21948 X	21179	-0-	-769	-0-	21144	2	35	9	N	32		223	
02		20532 X	19826	-0-	-706	-0-	19745	2	81	9	N	74	183 1	114	
03		21669 X	21060	-0-	-609	-0-	20925	2	135	9	N	123		237	
04		20580 X	20140	-0-	-440	-0-	20078	2	62	9	N	56		293	
05		21204 X	20587	-0-	-617	-0-	20525	2	62	9	N	56	187 1	162	
06		20520 X	19555	-0-	-965	-0-	19534	2	21	9	N	19		181	
07		21204 X	19838	-0-	-1366	-0-	19797	2	41	9	N	37		218	
08		21049 X	19423	-0-	-1626	-0-	19371	2	52	9	N	47		265	
09		20130 X	18730	-0-	-1400	-0-	18717	2	13	9	N	12		277	
10		20584 X	19041	-0-	-1543	-0-	19041	2			N	-0-		277	
11		19560 X	18488	-0-	-1072	-0-	18488	2			N	-0-		277	
12		19809 X	18379	-0-	-1430	-0-	18376	2	3	9	N	3	196 1	84	
TOTAL GAS PROD:		236,246				TOTAL CONDENSATE PROD:				459					

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008												TOTAL DEPTH	5984	PERF.	6944 - 8295
01		9052 X	6363	-0-	-2689	-0-	617	1	5746	2	N	-0-		52	
02		8468 X	6875	-0-	-1593	-0-	537	1	6294	2	N	40		92	
03		8773 X	6021	-0-	-2752	-0-	479	1	5541	2	N	1	1 1	92	
04		6150 X	2750	-0-	-3400	-0-	262	1	2488	2	N	-0-		92	
05		7316 X	6701	-0-	-615	-0-	532	1	6169	2	N	-0-		92	
06		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	592	1	7345	2	N	-0-		92	
07		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	622	1	7374	2	N	-0-		92	
08		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	572	1	6355	2	N	-0-		92	
09		7950 X	6816	-0-	-1134	-0-	558	1	6240	2	N	16		108	
10		8215 X	5961	-0-	-2254	-0-	475	1	5486	2	N	-0-		108	
11		7950 X	3763	-0-	-4187	-0-	187	1	3576	2	N	-0-		108	
12		7254 X	5122	-0-	-2132	-0-	278	1	4844	2	N	-0-		108	
TOTAL GAS PROD:		73,232				TOTAL CONDENSATE PROD:				57					

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010												TOTAL DEPTH	6738	PERF.	7038 - 9389
01		17267 X	16859	-0-	-408	-0-	908	1	15951	2	N	-0-		-0-	
02		16153 X	15707	-0-	-446	-0-	829	1	14878	2	N	-0-		-0-	
03		17267 X	16604	-0-	-663	-0-	902	1	15702	2	N	-0-		-0-	
04		16710 X	16213	-0-	-497	-0-	890	1	15323	2	N	-0-		-0-	
05		17267 X	15896	-0-	-1371	-0-	890	1	15006	2	N	-0-		-0-	
06		16320 X	15802	-0-	-518	-0-	865	1	14937	2	N	-0-		-0-	
07		16802 X	16182	-0-	-620	-0-	875	1	15307	2	N	-0-		-0-	
08		16740 X	15172	-0-	-1568	-0-	857	1	14315	2	N	-0-		-0-	
09		16200 X	15895	-0-	-305	-0-	827	1	15068	2	N	-0-		-0-	
10		16337 X	15343	-0-	-994	-0-	825	1	14518	2	N	-0-		-0-	
11		15810 X	14688	-0-	-1122	-0-	706	1	13982	2	N	-0-		-0-	
12		16430 X	15074	-0-	-1356	-0-	774	1	14300	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		189,435				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	448	1	1776	2	N	-0-					-0-	
02		1827 X	1806	-0-	-21	-0-	373	1	1433	2	N	-0-					-0-	
03		1364 X	759	-0-	-605	-0-	189	1	570	2	N	-0-					-0-	
04		1890 X	85	-0-	-1805	-0-	22	1	63	2	N	-0-					-0-	
05		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-	
06		720 N	-0-	-0-	-720	-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:			4,874														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

01		6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	1234	1	4894	2	N	-0-					-0-	
02		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	1166	1	4475	2	N	-0-					-0-	
03		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	1665	1	5022	2	N	-0-					-0-	
04		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	1607	1	4612	2	N	-0-					-0-	
05		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	1740	1	5121	2	N	-0-					-0-	
06		5910 X	5065	-0-	-845	-0-	1537	1	3528	2	N	-0-					-0-	
07		6107 X	2506	-0-	-3601	-0-	1165	1	1341	2	N	-0-					-0-	
08		6107 X	4969	-0-	-1138	-0-	1719	1	3250	2	N	-0-					-0-	
09		5910 X	3842	-0-	-2068	-0-	527	1	3315	2	N	-0-					-0-	
10		6107 X	4120	-0-	-1987	-0-	544	1	3576	2	N	-0-					-0-	
11		5070 X	4383	-0-	-687	-0-	408	1	3975	2	N	-0-					-0-	
12		4774 X	3793	-0-	-981	-0-	181	1	3612	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			60,214														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

01		713 N	145	-0-	-568	-0-	29	1	116	2	N	-0-					-0-	
02		551 N	156	-0-	-395	-0-	32	1	124	2	N	-0-					-0-	
03		496 N	32	-0-	-464	-0-	8	1	24	2	N	-0-					-0-	
04		150 N	100	-0-	-50	-0-	26	1	74	2	N	-0-					-0-	
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	54	1	63	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:			550														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847																	
01		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	41	1	5689	2	N	-0-					-0-
02		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	4	1	5362	2	N	-0-					-0-
03		6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	5	1	6308	2	N	-0-					-0-
04		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	4	1	5333	2	N	-0-					-0-
05		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	3	1	6023	2	N	-0-					-0-
06		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	1	1	6261	2	N	-0-					-0-
07		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	1	1	5824	2	N	-0-					-0-
08		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	1	1	5381	2	N	-0-					-0-
09		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	1	1	5197	2	N	-0-					-0-
10		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	281	1	4535	2	N	-0-					-0-
11		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	695	1	3918	2	N	-0-					-0-
*12		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	539	1	4369	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			65,776			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619																	
01		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	24	1	3378	2	N	-0-					-0-
02		783 X	292	-0-	-491	-0-	1	1	291	2	N	-0-					-0-
03		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2	1	2714	2	N	-0-					-0-
04		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	4	1	5575	2	N	-0-					-0-
05		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	2	1	4970	2	N	-0-					-0-
06		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	1	1	3668	2	N	-0-					-0-
07		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	1	1	4889	2	N	-0-					-0-
08		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	1	1	4925	2	N	-0-					-0-
09		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	1	1	4550	2	N	-0-					-0-
10		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	278	1	4488	2	N	-0-					-0-
11		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	782	1	4411	2	N	-0-					-0-
*12		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	497	1	4032	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			49,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009												TOTAL DEPTH	5030	PERF.	5602	-	9967
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-		1085	1	3877	2	N	-0-	162			
02		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-		1015	1	3951	2	N	-0-	162			
03		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-		1216	1	4089	2	N	-0-	162			
04		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-		1136	1	3659	2	N	23	185			
								25	9								
05		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-		1059	1	4038	2	N	4	15			
								4	9				174	1			
06		4530 X	3884	-0-	-646	-0-		118	1	3766	2	N	-0-	15			
07		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-		1216	1	4170	2	N	3	18			
								3	9								
08		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-		1216	1	4374	2	N	-0-	18			
09		4530 X	3049	-0-	-1481	-0-		732	1	2317	2	N	-0-	18			
10		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-						N	-0-	18			
11		4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-						N	-0-	15			
12		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-						N	-0-	15			
TOTAL GAS PROD:			43,066											TOTAL CONDENSATE PROD:	30		

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008												TOTAL DEPTH	5109	PERF.	5930	-	7962
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-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		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-		1104	1	3061	2	N	-0-	-0-			
02		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-		1097	1	2767	2	N	-0-	-0-			
03		3131 X	1055	-0-	-2076	-0-		333	1	722	2	N	-0-	-0-			
04		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-						N	-0-	-0-			
05		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-						N	-0-	-0-			
06		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-						N	-0-	-0-			
07		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-						N	-0-	-0-			
08		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-						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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			9,084											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007										TOTAL DEPTH	7982	PERF. 8827	- 10630	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		8370 X	7948	-0-	-422	-0-	-0-	818	1	7130	2	N	-0-	32
02		7424 X	6818	-0-	-606	-0-	-0-	868	1	5892	2	N	53	85
								58	9					
03		7471 X	7425	-0-	-46	-0-	-0-	962	1	6463	2	N	-0-	85
04		7680 X	7616	-0-	-64	-0-	-0-	901	1	6715	2	N	-0-	85
05		7936 X	7785	-0-	-151	-0-	-0-	847	1	6932	2	N	5	90
								6	9					
06		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	6989	2	N	58	148
								64	9					
07		7874 X	7532	-0-	-342	-0-	-0-	935	1	6584	2	N	12	160
								13	9					
08		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	-0-	966	1	7069	2	N	-0-	160
09		7860 X	7056	-0-	-804	-0-	-0-	935	1	6103	2	N	16	176
								18	9					
10		8122 X	6878	-0-	-1244	-0-	-0-	966	1	5912	2	N	-0-	176
11		7860 X	273	-0-	-7587	-0-	-0-	273	1			N	-0-	176
12		7099 X	5859	-0-	-1240	-0-	-0-	290	1	5569	2	N	-0-	176
TOTAL GAS PROD:										81,088	TOTAL CONDENSATE PROD:			144

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010										TOTAL DEPTH	8616	PERF. 8867	- 11120	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	1	6687	2	N	-0-	-0-
02		7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	1	6194	2	N	-0-	-0-
03		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	1	5626	2	N	-0-	-0-
04		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	1	4818	2	N	-0-	-0-
05		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	-0-	989	1	4901	2	N	-0-	-0-
06		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	-0-	978	1	4521	2	N	-0-	-0-
07		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	1	4999	2	N	-0-	-0-
08		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	1	4823	2	N	-0-	-0-
09		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	1	4930	2	N	-0-	-0-
10		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	1	5404	2	N	-0-	-0-
11		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	1	5142	2	N	-0-	-0-
*12		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	1	5682	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:										76,697	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	172	1	1075	2	N	-0-		-0-	
02		899 N	823	-0-	-76	-0-	119	1	704	2	N	-0-		-0-	
03		1333 N	839	-0-	-494	-0-	138	1	701	2	N	-0-		-0-	
04		1200 N	836	-0-	-364	-0-	150	1	686	2	N	-0-		-0-	
05		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	216	1	1071	2	N	-0-		-0-	
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	187	1	865	2	N	-0-		-0-	
07		868 N	742	-0-	-126	-0-	135	1	607	2	N	-0-		-0-	
08		1302 N	666	-0-	-636	-0-	125	1	541	2	N	-0-		-0-	
09		1050 N	420	-0-	-630	-0-	78	1	342	2	N	-0-		-0-	
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	96	1	454	2	N	-0-		-0-	
11		630 N	232	-0-	-398	-0-	39	1	193	2	N	-0-		-0-	
12		434 N	11	-0-	-423	-0-	2	1	9	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,705											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416															
01		17794 X	14746	-0-	-3048	-0-	14746	2			N	-0-		-0-	
02		16646 X	13315	-0-	-3331	-0-	13315	2			N	-0-		-0-	
03		17794 X	13971	-0-	-3823	-0-	13971	2			N	-0-		-0-	
04		16890 X	12125	-0-	-4765	-0-	12125	2			N	-0-		-0-	
05		17453 X	13309	-0-	-4144	-0-	13309	2			N	-0-		-0-	
06		14280 X	12930	-0-	-1350	-0-	12930	2			N	-0-		-0-	
07		14229 X	13099	-0-	-1130	-0-	13099	2			N	-0-		-0-	
08		13981 X	12946	-0-	-1035	-0-	12946	2			N	-0-		-0-	
09		12930 X	12437	-0-	-493	-0-	12437	2			N	-0-		-0-	
10		13361 X	12893	-0-	-468	-0-	12893	2			N	-0-		-0-	
11		13843 X	13843	-0-	-0-	-0-	636	1	13207	2	N	-0-		-0-	
*12		14830 X	14830	-0-	-0-	-0-	691	1	14139	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			160,444											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238															
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-	
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		16740 X	15606	-0-	-1134	-0-	15606	2			N	-0-				-0-
02		15660 X	15264	-0-	-396	-0-	15264	2			N	-0-				-0-
03		17044 X	17044	-0-	-0-	-0-	17044	2			N	-0-				-0-
04		16200 X	15192	-0-	-1008	-0-	15192	2			N	-0-				-0-
05		16740 X	16507	-0-	-233	-0-	16507	2			N	-0-				-0-
06		16200 X	15869	-0-	-331	-0-	15869	2			N	-0-				-0-
07		16983 X	16983	-0-	-0-	-0-	16983	2			N	-0-				-0-
08		16740 X	16552	-0-	-188	-0-	16552	2			N	-0-				-0-
09		16274 X	16274	-0-	-0-	-0-	16274	2			N	-0-				-0-
10		16577 X	16577	-0-	-0-	-0-	16577	2			N	-0-				-0-
11		16200 X	15877	-0-	-323	-0-	729	1	15148	2	N	-0-				-0-
12		16988 X	14551	-0-	-2437	-0-	678	1	13873	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			192,296			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025																
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630																
01		2914 X	2335	-0-	-579	-0-	1245	1	1090	2	N	-0-				118
02		2726 X	-0-	-0-	-2726	-0-					N	-0-				118
03		2914 X	424	-0-	-2490	-0-	424	1			N	-0-				118
04		2820 X	1205	-0-	-1615	-0-	1205	1			N	-0-				118
05		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-				118
06		2250 X	238	-0-	-2012	-0-	238	2			N	-0-				118
07		1240 X	196	-0-	-1044	-0-	196	2			N	-0-				118
08		1240 X	80	-0-	-1160	-0-	80	2			N	-0-				118
09		240 N	50	-0-	-190	-0-	41	2	9	9	N	8				126
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
11		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-				126
*12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				126
TOTAL GAS PROD:			4,877			TOTAL CONDENSATE PROD:			8							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		15407 X	14284	-0-	-1123	-0-	523	1	13755	2	Y	5		100
02		14094 X	13162	-0-	-932	-0-	477	1	12677	2	Y	7		107
03		14446 X	13973	-0-	-473	-0-	494	1	13470	2	Y	8		115
04		13830 X	13277	-0-	-553	-0-	494	1	12780	2	Y	3		118
05		14291 X	13513	-0-	-778	-0-	513	1	13000	2	Y	-0-		118
06		12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	509	1	12476	2	Y	-0-		118
07		13702 X	13141	-0-	-561	-0-	510	1	12631	2	Y	-0-		118
08		13702 X	12395	-0-	-1307	-0-	506	1	11889	2	Y	-0-		118
09		13260 X	11920	-0-	-1340	-0-	486	1	11434	2	Y	-0-		118
10		13516 X	11830	-0-	-1686	-0-	17	1	11813	2	Y	-0-		118
11		12990 X	11069	-0-	-1921	-0-	443	1	10626	2	Y	-0-		118
12		12400 X	11880	-0-	-520	-0-	522	1	11358	2	Y	-0-		118

TOTAL GAS PROD: 153,429

TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799										COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH	8443 PERF. 8902 - 9115		
01		8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	2357	1	6532	2	N	-0-		-0-
02		8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	2420	1	6102	2	N	-0-		-0-
03		7533 X	2406	-0-	-5127	-0-	760	1	1646	2	N	-0-		-0-
04		7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-		-0-
05		7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-		-0-
06		7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-		-0-
07		7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-		-0-
08		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,817

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800										COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH	8309 PERF. 8950 - 11097		
01		14539 X	10288	-0-	-4251	-0-	865	1	9423	2	N	-0-		-0-
02		11426 X	9032	-0-	-2394	-0-	982	1	8050	2	N	-0-		-0-
03		12090 X	8361	-0-	-3729	-0-	984	1	7377	2	N	-0-		-0-
04		11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	1209	1	9830	2	N	-0-		-0-
05		11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	1243	1	10730	2	N	-0-		-0-
06		10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	946	1	9692	2	N	-0-		-0-
07		11408 X	9632	-0-	-1776	-0-	1477	1	8155	2	N	-0-		-0-
08		11966 X	11277	-0-	-689	-0-	1484	1	9793	2	N	-0-		-0-
09		11580 X	10216	-0-	-1364	-0-	1211	1	9005	2	N	-0-		-0-
10		11966 X	9447	-0-	-2519	-0-	1043	1	8404	2	N	-0-		-0-
11		10920 X	8244	-0-	-2676	-0-	812	1	7432	2	N	-0-		-0-
12		11284 X	8299	-0-	-2985	-0-	882	1	7417	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 118,446

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6789 X	5978	-0-	-811	-0-	219	1	5757	2	Y	2					16
02	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	228	1	6061	2	Y	6					22
03	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	272	1	7404	2	Y	4					26
04	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	239	1	6187	2	Y	2					28
05	6727 X	6486	-0-	-241	-0-	246	1	6240	2	Y	-0-					28
06	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	218	1	5341	2	Y	-0-					28
07	7688 X	6597	-0-	-1091	-0-	256	1	6341	2	Y	-0-					28
08	7688 X	5790	-0-	-1898	-0-	236	1	5554	2	Y	-0-					28
09	6420 X	6104	-0-	-316	-0-	249	1	5855	2	Y	-0-					28
10	6479 X	4946	-0-	-1533	-0-	7	1	4939	2	Y	-0-					28
11	6390 X	4687	-0-	-1703	-0-	188	1	4499	2	Y	-0-					28
12	6603 X	5116	-0-	-1487	-0-	225	1	4891	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 71,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961										COMPL. DATE 04/28/2010	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 9115	- 12600			
01	7254 X	2154	-0-	-5100	-0-	571	1	1583	2	N	-0-					-0-
02	6148 X	2155	-0-	-3993	-0-	612	1	1543	2	N	-0-					-0-
03	2883 X	596	-0-	-2287	-0-	188	1	408	2	N	-0-					-0-
04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-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	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042										COMPL. DATE 05/11/2010	TOTAL DEPTH 8298	PERF. 8899	- 13255			
01	18996 X	18996	-0-	-0-	-0-	1597	1	17399	2	N	-0-					-0-
02	10121 X	8696	-0-	-1425	-0-	945	1	7751	2	N	-0-					-0-
03	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
04	10470 X	1216	-0-	-9254	-0-	133	1	1083	2	N	-0-					-0-
05	10819 X	3053	-0-	-7766	-0-	317	1	2736	2	N	-0-					-0-
06	10470 X	4508	-0-	-5962	-0-	401	1	4107	2	N	-0-					-0-
07	9300 X	642	-0-	-8658	-0-	98	1	544	2	N	-0-					-0-
08	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	1168	1	7706	2	N	-0-					-0-
09	13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	1645	1	12234	2	N	-0-					-0-
10	15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	1675	1	13502	2	N	-0-					-0-
11	15364 X	15364	-0-	-0-	-0-	1512	1	13852	2	N	-0-					-0-
*12	15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	1660	1	13955	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14942 X	7988	-0-	-6954	-0-			672 1	7316 2	N	-0-			-0-
02		13340 X	819	-0-	-12521	-0-			89 1	730 2	N	-0-			-0-
03		12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-					N	-0-			-0-
04		11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-			-0-
05		8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-			-0-
06		7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-			-0-
07		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		1095 X	1095	-0-	-0-	-0-			130 1	965 2	N	-0-			-0-
10		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-			317 1	2554 2	N	-0-			-0-
11		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-			485 1	4439 2	N	-0-			-0-
12		T. A.	3249	-0-	3249	3249			345 1	2904 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,946											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204															
01		1444 X	1444	-0-	-0-	-0-			121 1	1323 2	N	-0-			-0-
02		1015 N	666	-0-	-349	-0-			72 1	594 2	N	-0-			-0-
03		1085 N	197	-0-	-888	-0-			23 1	174 2	N	-0-			-0-
04		1050 N	803	-0-	-247	-0-			88 1	715 2	N	-0-			-0-
05		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-			130 1	1124 2	N	-0-			-0-
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-			40 1	407 2	N	-0-			-0-
07		837 N	66	-0-	-771	-0-			10 1	56 2	N	-0-			-0-
08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-			191 1	1262 2	N	-0-			-0-
09		3000 N	3685	-0-	685	685			437 1	3248 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	7055	-0-	3955	4640			779 1	6276 2	N	-0-			-0-
11		3000 N	8752	-0-	5752	10392			862 1	7890 2	N	-0-			-0-
*12		15239 X	4847	-0-	-10392	-0-			515 1	4332 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,669											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516															
01		7936 X	6589	-0-	-1347	-0-			47 1	6542 2	N	-0-			-0-
02		7424 X	4388	-0-	-3036	-0-			3 1	4385 2	N	-0-			-0-
03		7843 X	4470	-0-	-3373	-0-			3 1	4467 2	N	-0-			-0-
04		7590 X	3930	-0-	-3660	-0-			3 1	3927 2	N	-0-			-0-
05		7130 X	2455	-0-	-4675	-0-			1 1	2454 2	N	-0-			-0-
06		6390 X	1785	-0-	-4605	-0-			1 1	1784 2	N	-0-			-0-
07		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-			1 1	5709 2	N	-0-			-0-
08		7671 X	7671	-0-	-0-	-0-			1 1	7670 2	N	-0-			-0-
09		7986 X	7986	-0-	-0-	-0-			1 1	7985 2	N	-0-			-0-
10		8680 X	8680	-0-	-0-	-0-			506 1	8174 2	N	-0-			-0-
11		9210 X	9210	-0-	-0-	-0-			1388 1	7822 2	N	-0-			-0-
*12		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-			992 1	8043 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			71,909											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13547 X	7120	-0-	-6427	-0-	599	1	6521	2	N	-0-					-0-
02		11484 X	5	-0-	-11479	-0-		1		4	2	N	-0-				-0-
03		11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-						N	-0-				-0-
04		8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-						N	-0-				-0-
05		8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-						N	-0-				-0-
06		6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-						N	-0-				-0-
07		56 X	56	-0-	-0-	-0-		9		47	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		2226 X	-0-	-0-	-0-	-0-		246	1	1980	2	N	-0-				-0-
11		9754 X	9754	-0-	-0-	-0-		960	1	8794	2	N	-0-				-0-
12		T. A.	7269	-0-	7269	7269		773	1	6496	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			26,430			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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766																	
01		11904 X	9871	-0-	-2033	-0-	71	1	9800	2	N	-0-					-0-
02		11136 X	9258	-0-	-1878	-0-	7	1	9251	2	N	-0-					-0-
03		11625 X	10193	-0-	-1432	-0-	7	1	10186	2	N	-0-					-0-
04		11250 X	10481	-0-	-769	-0-	8	1	10473	2	N	-0-					-0-
05		11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	5	1	11561	2	N	-0-					-0-
06		11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	1	1	11781	2	N	-0-					-0-
07		10819 X	10268	-0-	-551	-0-	1	1	10267	2	N	-0-					-0-
08		11563 X	9302	-0-	-2261	-0-	1	1	9301	2	N	-0-					-0-
09		11520 X	8198	-0-	-3322	-0-	1	1	8197	2	N	-0-					-0-
10		11904 X	8782	-0-	-3122	-0-	512	1	8270	2	N	-0-					-0-
11		11520 X	8879	-0-	-2641	-0-	1338	1	7541	2	N	-0-					-0-
12		10261 X	8006	-0-	-2255	-0-	879	1	7127	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			116,586			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	1081	1	7718	2	N	-0-					-0-
02	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	1077	1	6725	2	N	-0-					-0-
03	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	984	1	7518	2	N	-0-					-0-
04	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	979	1	6888	2	N	-0-					-0-
05	7967 X	7622	-0-	-345	-0-	955	1	6667	2	N	-0-					-0-
06	7710 X	7320	-0-	-390	-0-	787	1	6533	2	N	-0-					-0-
07	7967 X	7591	-0-	-376	-0-	1368	1	6223	2	N	-0-					-0-
08	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	1029	1	7037	2	N	-0-					-0-
09	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	1302	1	6572	2	N	-0-					-0-
10	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	1300	1	6864	2	N	-0-					-0-
11	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	899	1	6968	2	N	-0-					-0-
12	8122 X	7764	-0-	-358	-0-	929	1	6835	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		95,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	912	1	13957	2	N	-0-		-0-
02		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	335	1	5124	2	N	-0-		-0-
03		5456 X	2980	-0-	-2476	-0-	188	1	2792	2	N	-0-		-0-
04		5280 X	3001	-0-	-2279	-0-	192	1	2809	2	N	-0-		-0-
05		5456 X	1663	-0-	-3793	-0-	106	1	1557	2	N	-0-		-0-
06		5280 X	4838	-0-	-442	-0-	293	1	4545	2	N	-0-		-0-
07		5456 X	5070	-0-	-386	-0-	308	1	4762	2	N	-0-		-0-
08		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	281	1	4248	2	N	-0-		-0-
09		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	599	1	6467	2	N	-0-		-0-
10		8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	765	1	8193	2	N	-0-		-0-
11		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	510	1	7860	2	N	-0-		-0-
*12		8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	505	1	7654	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		74,962			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821														
01		13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	813	1	12444	2	N	-0-		-0-
02		11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	715	1	10920	2	N	-0-		-0-
03		13082 X	6754	-0-	-6328	-0-	426	1	6328	2	N	-0-		-0-
04		12780 X	4638	-0-	-8142	-0-	297	1	4341	2	N	-0-		-0-
05		13206 X	7536	-0-	-5670	-0-	490	1	7046	2	N	-0-		-0-
06		12780 X	7071	-0-	-5709	-0-	429	1	6642	2	N	-0-		-0-
07		12431 X	7200	-0-	-5231	-0-	437	1	6763	2	N	-0-		-0-
08		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	487	1	7361	2	N	-0-		-0-
09		7290 X	7207	-0-	-83	-0-	611	1	6596	2	N	-0-		-0-
10		7533 X	6433	-0-	-1100	-0-	549	1	5884	2	N	-0-		-0-
11		8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	525	1	8099	2	N	-0-		-0-
*12		8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	517	1	7843	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		96,563			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356														
01		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-		-0-
02		2900 X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-		-0-
03		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-		-0-
04		1710 X	-0-	-0-	-1710	-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-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		14416 X	14416	-0-	-0-	-0-	-0-	14328	2	88	9	Y	80	98	1			59			
02		8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	-0-	8977	2			Y	-0-					59			
03		9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	-0-	9529	2	18	9	Y	16	60	1			15			
04		10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	-0-	10915	2			Y	-0-					15			
05		9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	-0-	9479	2			Y	-0-	12	1			3			
06		9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	-0-	9602	2			Y	-0-	2	1			1			
07		11284 X	9088	-0-	-2196	-0-	-0-	9088	2			Y	-0-					1			
08		11284 X	8349	-0-	-2935	-0-	-0-	8349	2			Y	-0-					1			
09		10920 X	7975	-0-	-2945	-0-	-0-	336	1	7639	2	Y	-0-					1			
10		9920 X	8752	-0-	-1168	-0-	-0-	601	1	8151	2	Y	-0-					1			
11		9600 X	7634	-0-	-1966	-0-	-0-	378	1	7256	2	Y	-0-					1			
12		9083 X	6013	-0-	-3070	-0-	-0-	335	1	5678	2	Y	-0-					1			
TOTAL GAS PROD:													110,747	TOTAL CONDENSATE PROD:				96			

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

01		14105 X	5561	-0-	-8544	-0-	-0-	646	1	4915	2	N	-0-					-0-			
02		13427 X	13046	-0-	-381	-0-	-0-	1432	1	11614	2	N	-0-					-0-			
03		14353 X	13565	-0-	-788	-0-	-0-	1483	1	12082	2	N	-0-					-0-			
04		13890 X	12931	-0-	-959	-0-	-0-	1653	1	11278	2	N	-0-					-0-			
05		13950 X	8468	-0-	-5482	-0-	-0-	1232	1	7236	2	N	-0-					-0-			
06		13500 X	12373	-0-	-1127	-0-	-0-	1347	1	11026	2	N	-0-					-0-			
07		13950 X	12797	-0-	-1153	-0-	-0-	1401	1	11396	2	N	-0-					-0-			
08		13578 X	12544	-0-	-1034	-0-	-0-	1398	1	11146	2	N	-0-					-0-			
09		12930 X	12283	-0-	-647	-0-	-0-	1605	1	10678	2	N	-0-					-0-			
10		12772 X	11797	-0-	-975	-0-	-0-	1569	1	10228	2	N	-0-					-0-			
11		12390 X	9427	-0-	-2963	-0-	-0-	721	1	8706	2	N	-0-					-0-			
12		12803 X	11727	-0-	-1076	-0-	-0-	899	1	10828	2	N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:													136,519	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

01		10106 X	9842	-0-	-264	-0-	-0-	604	1	9238	2	N	-0-					-0-			
02		9251 X	9134	-0-	-117	-0-	-0-	561	1	8573	2	N	-0-					-0-			
03		9889 X	9598	-0-	-291	-0-	-0-	606	1	8992	2	N	-0-					-0-			
04		9510 X	9286	-0-	-224	-0-	-0-	595	1	8691	2	N	-0-					-0-			
05		9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	-0-	641	1	9203	2	N	-0-					-0-			
06		9510 X	8810	-0-	-700	-0-	-0-	534	1	8276	2	N	-0-					-0-			
07		9765 X	8945	-0-	-820	-0-	-0-	543	1	8402	2	N	-0-					-0-			
08		9858 X	8825	-0-	-1033	-0-	-0-	548	1	8277	2	N	-0-					-0-			
09		9540 X	8297	-0-	-1243	-0-	-0-	704	1	7593	2	N	-0-					-0-			
10		9858 X	8350	-0-	-1508	-0-	-0-	713	1	7637	2	N	-0-					-0-			
11		8820 X	7400	-0-	-1420	-0-	-0-	451	1	6949	2	N	-0-					-0-			
12		8959 X	7698	-0-	-1261	-0-	-0-	476	1	7222	2	N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:													106,029	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

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

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 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-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		9796 X	7450	-0-	-2346	-0-	457	1	6993	2	N	-0-				-0-	
02		9164 X	6628	-0-	-2536	-0-	407	1	6221	2	N	-0-				-0-	
03		9207 X	7416	-0-	-1791	-0-	468	1	6948	2	N	-0-				-0-	
04		8910 X	4963	-0-	-3947	-0-	318	1	4645	2	N	-0-				-0-	
05		9207 X	6948	-0-	-2259	-0-	452	1	6496	2	N	-0-				-0-	
06		9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	579	1	8973	2	N	-0-				-0-	
07		9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	560	1	8664	2	N	-0-				-0-	
08		9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	616	1	9302	2	N	-0-				-0-	
09		9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	841	1	9070	2	N	-0-				-0-	
10		10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	892	1	9556	2	N	-0-				-0-	
11		9600 X	9078	-0-	-522	-0-	553	1	8525	2	N	-0-				-0-	
12		10230 X	9016	-0-	-1214	-0-	558	1	8458	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			100,552													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

01		16306 X	14215	-0-	-2091	-0-	14215	2			N	-0-				-0-	
02		15254 X	11074	-0-	-4180	-0-	11074	2			N	-0-				-0-	
03		16089 X	13544	-0-	-2545	-0-	13544	2			N	-0-				-0-	
04		15150 X	12458	-0-	-2692	-0-	12458	2			N	-0-				-0-	
05		14260 X	12117	-0-	-2143	-0-	12117	2			N	-0-				-0-	
06		13770 X	12744	-0-	-1026	-0-	12744	2			N	-0-				-0-	
07		13547 X	13044	-0-	-503	-0-	13044	2			N	-0-				-0-	
08		13547 X	12386	-0-	-1161	-0-	12386	2			N	-0-				-0-	
09		12750 X	12307	-0-	-443	-0-	12307	2			N	-0-				-0-	
10		13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			N	-0-				-0-	
11		12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	2			N	-0-				-0-	
12		13051 X	12143	-0-	-908	-0-	12143	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			152,139													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

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

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

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-

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		4464 X	1056	-0-	-3408	-0-	478	1	578	2	N	-0-		-0-
02		4176 X	-0-	-0-	-4176	-0-					N	-0-		-0-
03		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-		-0-
04		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-		-0-
05		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-		-0-
06		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,056				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

01		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	1311	1	1587	2	N	-0-		-0-
02		2088 X	1970	-0-	-118	-0-	1761	1	209	2	N	-0-		-0-
03		2232 X	1575	-0-	-657	-0-	1432	1	143	2	N	-0-		-0-
04		2160 X	1495	-0-	-665	-0-	1495	1			N	-0-		-0-
05		2232 X	1493	-0-	-739	-0-	1493	1			N	-0-		-0-
06		2160 X	1071	-0-	-1089	-0-	1048	1	23	2	N	-0-		-0-
07		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	1			N	-0-		-0-
08		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	1			N	-0-		-0-
09		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	1			N	-0-		-0-
10		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	1			N	-0-		-0-
11		2070 N	1855	-0-	-215	-0-	1643	1	212	2	N	-0-		-0-
12		2201 N	1653	-0-	-548	-0-	1621	1	32	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,601				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//	870311														
CUMMINGS B		WELL #:	8H	RRCID -> 259303	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH	8343	PERF. 8835	- 13814								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDLE A		WELL #:	1H	RRCID -> 259308	COMPL. DATE 10/16/2010	TOTAL DEPTH	8476	PERF. 8557	- 10263								
01	9548 X	8653	-0-	-895	-0-	8653	2		N	-0-							-0-
02	8932 X	8650	-0-	-282	-0-	8650	2		N	-0-							-0-
03	9362 X	9224	-0-	-138	-0-	9224	2		N	-0-							-0-
04	9060 X	8641	-0-	-419	-0-	8641	2		N	-0-							-0-
05	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2		N	-0-							-0-
06	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2		N	-0-							-0-
07	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2		N	-0-							-0-
08	9238 X	9236	-0-	-2	-0-	9236	2		N	-0-							-0-
09	9810 X	8440	-0-	-1370	-0-	8440	2		N	-0-							-0-
10	10137 X	8335	-0-	-1802	-0-	8335	2		N	-0-							-0-
11	9810 X	9088	-0-	-722	-0-	9088	2		N	-0-							-0-
12	9734 X	8449	-0-	-1285	-0-	8449	2		N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			107,897														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 259327	COMPL. DATE 11/14/2010	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 7426	- 9628								
01	14477 X	12934	-0-	-1543	-0-	12934	2		N	-0-							-0-
02	13456 X	11761	-0-	-1695	-0-	11761	2		N	-0-							-0-
03	14384 X	12686	-0-	-1698	-0-	12686	2		N	-0-							-0-
04	13380 X	11935	-0-	-1445	-0-	11935	2		N	-0-							-0-
05	13330 X	11418	-0-	-1912	-0-	11418	2		N	-0-							-0-
06	12510 X	11491	-0-	-1019	-0-	11491	2		N	-0-							-0-
07	12679 X	11300	-0-	-1379	-0-	11300	2		N	-0-							-0-
08	12679 X	11387	-0-	-1292	-0-	11387	2		N	-0-							-0-
09	11940 X	10867	-0-	-1073	-0-	10867	2		N	-0-							-0-
10	11873 X	11519	-0-	-354	-0-	11519	2		N	-0-							-0-
11	11490 X	10113	-0-	-1377	-0-	10113	2		N	-0-							-0-
*12	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2		N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			138,935														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-		1391 1	3855 2	N	-0-			-0-
02		4495 X	3817	-0-	-678	-0-		1084 1	2733 2	N	-0-			-0-
03		4805 X	687	-0-	-4118	-0-		217 1	470 2	N	-0-			-0-
04		4650 X	4	-0-	-4646	-0-		4 2		N	-0-			-0-
05		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-			-0-
06		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-			-0-
07		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-				N	-0-			-0-
08		682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
09		4 X	-0-	-0-	-4	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,754				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000														
01		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-		832 1	5940 2	N	-0-			-0-
02		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-		856 1	5342 2	N	-0-			-0-
03		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-		760 1	5802 2	N	-0-			-0-
04		5700 X	5579	-0-	-121	-0-		694 1	4885 2	N	-0-			-0-
05		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-		769 1	5366 2	N	-0-			-0-
06		5700 X	5094	-0-	-606	-0-		547 1	4547 2	N	-0-			-0-
07		5890 X	5178	-0-	-712	-0-		933 1	4245 2	N	-0-			-0-
08		5890 X	5543	-0-	-347	-0-		707 1	4836 2	N	-0-			-0-
09		5700 X	5626	-0-	-74	-0-		930 1	4696 2	N	-0-			-0-
10		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-		938 1	4954 2	N	-0-			-0-
11		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-		677 1	5243 2	N	-0-			-0-
12		5828 X	5440	-0-	-388	-0-		651 1	4789 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,939				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477														
01		13671 X	11704	-0-	-1967	-0-		11704 2		N	-0-			-0-
02		12789 X	10302	-0-	-2487	-0-		10302 2		N	-0-			-0-
03		13671 X	11012	-0-	-2659	-0-		11012 2		N	-0-			-0-
04		11970 X	10763	-0-	-1207	-0-		10763 2		N	-0-			-0-
05		11718 X	10692	-0-	-1026	-0-		10692 2		N	-0-			-0-
06		11340 X	10089	-0-	-1251	-0-		10089 2		N	-0-			-0-
07		11129 X	10937	-0-	-192	-0-		10937 2		N	-0-			-0-
08		11129 X	10131	-0-	-998	-0-		10131 2		N	-0-			-0-
09		10770 X	10449	-0-	-321	-0-		10449 2		N	-0-			-0-
10		11133 X	11133	-0-	-0-	-0-		11133 2		N	-0-			-0-
11		10590 X	9724	-0-	-866	-0-		9724 2		N	-0-			-0-
12		10943 X	10203	-0-	-740	-0-		10203 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			127,139				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		13268 X	12969	-0-	-299	-0-	474	1	12491	2	Y	4		30
							4	9						
02		12412 X	11904	-0-	-508	-0-	432	1	11459	2	Y	12		42
							13	9						
03		12720 X	12720	-0-	-0-	-0-	450	1	12262	2	Y	7		49
							8	9						
04		12540 X	11927	-0-	-613	-0-	444	1	11480	2	Y	3		52
							3	9						
05		12958 X	12033	-0-	-925	-0-	457	1	11576	2	Y	-0-		52
06		11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	450	1	11020	2	Y	-0-		52
07		12431 X	11581	-0-	-850	-0-	449	1	11132	2	Y	-0-		52
08		12431 X	11195	-0-	-1236	-0-	457	1	10738	2	Y	-0-		52
09		11940 X	10701	-0-	-1239	-0-	436	1	10265	2	Y	-0-		52
10		12028 X	10493	-0-	-1535	-0-	15	1	10478	2	Y	-0-		52
11		11460 X	10653	-0-	-807	-0-	427	1	10226	2	Y	-0-		52
12		11253 X	10505	-0-	-748	-0-	462	1	10043	2	Y	-0-		52

TOTAL GAS PROD: 138,151

TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834															
01		5890 X	5452	-0-	-438	-0-	460	1	4966	2	Y	24	24	1	34
							26	9							
02		5278 X	5023	-0-	-255	-0-	454	1	4534	2	Y	32	27	1	39
							35	9							
03		5580 X	5446	-0-	-134	-0-	517	1	4905	2	Y	22	24	1	37
							24	9							
04		5400 X	5296	-0-	-104	-0-	470	1	4815	2	Y	10	26	1	21
							11	9							
05		5580 X	5276	-0-	-304	-0-	449	1	4818	2	Y	8			29
							9	9							
06		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	434	1	4651	2	Y	7			36
							8	9							
07		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	559	1	4931	2	Y	17	25	1	28
							19	9							
08		5487 X	5275	-0-	-212	-0-	534	1	4728	2	Y	12			40
							13	9							
09		5310 X	5089	-0-	-221	-0-	548	1	4539	2	Y	2			42
							2	9							
10		5270 X	4369	-0-	-901	-0-	20	1	4330	2	Y	17	24	1	35
							19	9							
11		5340 X	5097	-0-	-243	-0-	500	1	4586	2	Y	10	23	1	22
							11	9							
12		5518 X	5025	-0-	-493	-0-	474	1	4537	2	Y	13			35
							14	9							

TOTAL GAS PROD: 61,950

TOTAL CONDENSATE PROD: 174

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510															
01		15337 X	15337	-0-	-0-	-0-	267	1	15070	2	N	-0-			-0-
02		13975 X	13975	-0-	-0-	-0-	236	1	13739	2	N	-0-			-0-
03		14077 X	14077	-0-	-0-	-0-	177	1	13900	2	N	-0-			-0-
04		13440 X	13186	-0-	-254	-0-	193	1	12993	2	N	-0-			-0-
05		13888 X	12868	-0-	-1020	-0-	193	1	12675	2	N	-0-			-0-
06		13440 X	12171	-0-	-1269	-0-	134	1	12037	2	N	-0-			-0-
07		13888 X	12350	-0-	-1538	-0-	291	1	12059	2	N	-0-			-0-
08		13888 X	12394	-0-	-1494	-0-	291	1	12103	2	N	-0-			-0-
09		13200 X	12529	-0-	-671	-0-	270	1	12259	2	N	-0-			-0-
10		12865 X	11268	-0-	-1597	-0-	6	1	11262	2	N	-0-			-0-
11		12180 X	11188	-0-	-992	-0-	184	1	11004	2	N	-0-			-0-
12		12958 X	11129	-0-	-1829	-0-	176	1	10953	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,472

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01		24913 X	24913	-0-	-0-	-0-	-0-	1833	1	23080	2	N	-0-					-0-	
02		23725 X	23725	-0-	-0-	-0-	-0-	1989	1	21736	2	N	-0-					-0-	
03		24667 X	24667	-0-	-0-	-0-	-0-	1861	1	22806	2	N	-0-					-0-	
04		23105 X	23105	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	1	21307	2	N	-0-					-0-	
05		22933 X	22933	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	1	21146	2	N	-0-					-0-	
06		21330 X	20608	-0-	-722	-0-	-0-	1404	1	19204	2	N	-0-					-0-	
07		22041 X	21087	-0-	-954	-0-	-0-	2203	1	18884	2	N	-0-					-0-	
08		22041 X	20388	-0-	-1653	-0-	-0-	1920	1	18468	2	N	-0-					-0-	
09		21330 X	19317	-0-	-2013	-0-	-0-	1516	1	17801	2	N	-0-					-0-	
10		22041 X	20924	-0-	-1117	-0-	-0-	1432	1	19492	2	N	-0-					-0-	
11		20610 X	19975	-0-	-635	-0-	-0-	1397	1	18578	2	N	-0-					-0-	
12		20553 X	19700	-0-	-853	-0-	-0-	1455	1	18245	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			261,342															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

01		23529 X	13273	-0-	-10256	-0-	-0-	976	1	12297	2	N	-0-					-0-	
02		19807 X	12170	-0-	-7637	-0-	-0-	1020	1	11150	2	N	-0-					-0-	
03		21173 X	10970	-0-	-10203	-0-	-0-	828	1	10142	2	N	-0-					-0-	
04		18750 X	11515	-0-	-7235	-0-	-0-	896	1	10619	2	N	-0-					-0-	
05		15903 X	12257	-0-	-3646	-0-	-0-	955	1	11302	2	N	-0-					-0-	
06		12840 X	11277	-0-	-1563	-0-	-0-	769	1	10508	2	N	-0-					-0-	
07		17792 X	17792	-0-	-0-	-0-	-0-	1859	1	15933	2	N	-0-					-0-	
08		12245 X	8367	-0-	-3878	-0-	-0-	788	1	7579	2	N	-0-					-0-	
09		11850 X	6454	-0-	-5396	-0-	-0-	506	1	5948	2	N	-0-					-0-	
10		12245 X	8235	-0-	-4010	-0-	-0-	564	1	7671	2	N	-0-					-0-	
11		17220 X	7520	-0-	-9700	-0-	-0-	526	1	6994	2	N	-0-					-0-	
12		9300 X	6917	-0-	-2383	-0-	-0-	511	1	6406	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			126,747															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

01		12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	12407	2	N	-0-					-0-	
02		12640 X	12640	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	12161	2	N	-0-					-0-	
03		12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	12343	2	N	-0-					-0-	
04		12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	11802	2	N	-0-					-0-	
05		12648 X	12544	-0-	-104	-0-	-0-	476	1	12068	2	N	-0-					-0-	
06		12240 X	11333	-0-	-907	-0-	-0-	434	1	10899	2	N	-0-					-0-	
07		12648 X	12151	-0-	-497	-0-	-0-	499	1	11652	2	N	-0-					-0-	
08		12648 X	11416	-0-	-1232	-0-	-0-	435	1	10981	2	N	-0-					-0-	
09		12240 X	11383	-0-	-857	-0-	-0-	425	1	10958	2	N	-0-					-0-	
10		12555 X	11864	-0-	-691	-0-	-0-	442	1	11422	2	N	-0-					-0-	
11		11760 X	11417	-0-	-343	-0-	-0-	857	1	10560	2	N	-0-					-0-	
12		12152 X	11917	-0-	-235	-0-	-0-	941	1	10976	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			144,648															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		18817 X	18646	-0-	-171	-0-	-0-	623	1	18023	2	N	-0-					-0-
02		18047 X	18047	-0-	-0-	-0-	-0-	683	1	17364	2	N	-0-					-0-
03		18817 X	18447	-0-	-370	-0-	-0-	755	1	17692	2	N	-0-					-0-
04		18210 X	17739	-0-	-471	-0-	-0-	687	1	17052	2	N	-0-					-0-
05		18817 X	18113	-0-	-704	-0-	-0-	687	1	17426	2	N	-0-					-0-
06		18210 X	16618	-0-	-1592	-0-	-0-	637	1	15981	2	N	-0-					-0-
07		18817 X	18304	-0-	-513	-0-	-0-	752	1	17552	2	N	-0-					-0-
08		18445 X	17193	-0-	-1252	-0-	-0-	654	1	16539	2	N	-0-					-0-
09		17730 X	16630	-0-	-1100	-0-	-0-	621	1	16009	2	N	-0-					-0-
10		18512 X	18512	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1	17822	2	N	-0-					-0-
11		17700 X	17487	-0-	-213	-0-	-0-	1313	1	16174	2	N	-0-					-0-
12		18290 X	16433	-0-	-1857	-0-	-0-	1298	1	15135	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			212,169			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

01		14725 X	11906	-0-	-2819	-0-	-0-	207	1	11699	2	N	-0-					-0-
02		13659 X	13224	-0-	-435	-0-	-0-	223	1	13001	2	N	-0-					-0-
03		14229 X	13902	-0-	-327	-0-	-0-	174	1	13728	2	N	-0-					-0-
04		12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	12732	2	N	-0-					-0-
05		14136 X	12007	-0-	-2129	-0-	-0-	180	1	11827	2	N	-0-					-0-
06		13680 X	10844	-0-	-2836	-0-	-0-	119	1	10725	2	N	-0-					-0-
07		14136 X	11195	-0-	-2941	-0-	-0-	263	1	10932	2	N	-0-					-0-
08		13888 X	11108	-0-	-2780	-0-	-0-	261	1	10847	2	N	-0-					-0-
09		12930 X	11259	-0-	-1671	-0-	-0-	243	1	11016	2	N	-0-					-0-
10		11997 X	11232	-0-	-765	-0-	-0-	6	1	11226	2	N	-0-					-0-
11		10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	10759	2	N	-0-					-0-
12		11625 X	11162	-0-	-463	-0-	-0-	177	1	10985	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			141,698			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

01		9579 X	7100	-0-	-2479	-0-	-0-	631	1	6469	2	N	-0-					-0-
02		7888 X	6244	-0-	-1644	-0-	-0-	589	1	5655	2	N	-0-					-0-
03		8432 X	7343	-0-	-1089	-0-	-0-	697	1	6646	2	N	-0-					-0-
04		8160 X	6830	-0-	-1330	-0-	-0-	631	1	6199	2	N	-0-					-0-
05		8370 X	5465	-0-	-2905	-0-	-0-	569	1	4896	2	N	-0-					-0-
06		7110 X	5931	-0-	-1179	-0-	-0-	596	1	5335	2	N	-0-					-0-
07		7347 X	7299	-0-	-48	-0-	-0-	708	1	6591	2	N	-0-					-0-
08		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	-0-	705	1	6912	2	N	-0-					-0-
09		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	-0-	654	1	6486	2	N	-0-					-0-
10		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
11		7380 X	6854	-0-	-526	-0-	-0-	645	1	6209	2	N	-0-					-0-
12		7471 X	6802	-0-	-669	-0-	-0-	748	1	6054	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			81,210			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7595 X	5540	-0-	-2055	-0-		491 1	5049 2	N	-0-			-0-
02		6612 X	4890	-0-	-1722	-0-		461 1	4429 2	N	-0-			-0-
03		6789 X	4478	-0-	-2311	-0-		425 1	4053 2	N	-0-			-0-
04		6510 X	4915	-0-	-1595	-0-		454 1	4461 2	N	-0-			-0-
05		6541 X	4967	-0-	-1574	-0-		517 1	4450 2	N	-0-			-0-
06		5370 X	4510	-0-	-860	-0-		453 1	4057 2	N	-0-			-0-
07		5239 X	4272	-0-	-967	-0-		414 1	3858 2	N	-0-			-0-
08		5084 X	4435	-0-	-649	-0-		411 1	4024 2	N	-0-			-0-
09		4920 X	4657	-0-	-263	-0-		426 1	4231 2	N	-0-			-0-
10		4960 X	4248	-0-	-712	-0-		4248 2		N	-0-			-0-
11		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-		446 1	4296 2	N	-0-			-0-
12		4805 X	3575	-0-	-1230	-0-		393 1	3182 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				55,229		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		6727 X	3130	-0-	-3597	-0-	-0-	230	1	2900	2	N	-0-		-0-		
02		5423 X	3371	-0-	-2052	-0-	-0-	283	1	3088	2	N	-0-		-0-		
03		5766 X	5235	-0-	-531	-0-	-0-	395	1	4840	2	N	-0-		-0-		
04		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	4533	2	N	-0-		-0-		
05		3596 X	3066	-0-	-530	-0-	-0-	239	1	2827	2	N	-0-		-0-		
06		5070 X	2565	-0-	-2505	-0-	-0-	175	1	2390	2	N	-0-		-0-		
07		5239 X	3777	-0-	-1462	-0-	-0-	395	1	3382	2	N	-0-		-0-		
08		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	-0-	732	1	7041	2	N	-0-		-0-		
09		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	-0-	610	1	7163	2	N	-0-		-0-		
10		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	-0-	493	1	6709	2	N	-0-		-0-		
11		6510 X	5257	-0-	-1253	-0-	-0-	368	1	4889	2	N	-0-		-0-		
12		8029 X	4485	-0-	-3544	-0-	-0-	331	1	4154	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			58,550													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

01		23281 X	23281	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	1	21568	2	N	-0-		-0-		
02		20636 X	20636	-0-	-0-	-0-	-0-	1730	1	18906	2	N	-0-		-0-		
03		21709 X	21709	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	1	20071	2	N	-0-		-0-		
04		18535 X	18535	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	1	17092	2	N	-0-		-0-		
05		17839 X	17839	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	1	16449	2	N	-0-		-0-		
06		15555 X	15555	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	1	14495	2	N	-0-		-0-		
07		12710 X	8112	-0-	-4598	-0-	-0-	848	1	7264	2	N	-0-		-0-		
08		21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	-0-	2040	1	19622	2	N	-0-		-0-		
09		21134 X	21134	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	1	19476	2	N	-0-		-0-		
10		21456 X	21456	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	1	19987	2	N	-0-		-0-		
11		20775 X	20775	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	1	19322	2	N	-0-		-0-		
12		21824 X	20700	-0-	-1124	-0-	-0-	1529	1	19171	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			231,394													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

01		5704 X	396	-0-	-5308	-0-	-0-	21	1	375	2	N	-0-		-0-		
02		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	5215	2	N	-0-		-0-		
03		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	5744	2	N	-0-		-0-		
04		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	5989	2	N	-0-		-0-		
05		5890 X	5724	-0-	-166	-0-	-0-	320	1	5404	2	N	-0-		-0-		
06		5880 X	5522	-0-	-358	-0-	-0-	302	1	5220	2	N	-0-		-0-		
07		6541 X	5738	-0-	-803	-0-	-0-	310	1	5428	2	N	-0-		-0-		
08		6541 X	5118	-0-	-1423	-0-	-0-	289	1	4829	2	N	-0-		-0-		
09		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	-0-	449	1	8176	2	N	-0-		-0-		
10		10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	10001	2	N	-0-		-0-		
11		9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	8859	2	N	-0-		-0-		
12		8928 X	8145	-0-	-783	-0-	-0-	418	1	7727	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			77,061													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011												TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8649 - 13068
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13640 X	11542	-0-	-2098	-0-		849 1	10693 2		N	-0-			-0-
02		11005 X	11005	-0-	-0-	-0-		923 1	10082 2		N	-0-			-0-
03		11687 X	11178	-0-	-509	-0-		843 1	10335 2		N	-0-			-0-
04		11160 X	10436	-0-	-724	-0-		812 1	9624 2		N	-0-			-0-
05		11749 X	10987	-0-	-762	-0-		856 1	10131 2		N	-0-			-0-
06		11370 X	10288	-0-	-1082	-0-		701 1	9587 2		N	-0-			-0-
07		11749 X	11444	-0-	-305	-0-		1196 1	10248 2		N	-0-			-0-
08		12275 X	12275	-0-	-0-	-0-		1156 1	11119 2		N	-0-			-0-
09		11901 X	11901	-0-	-0-	-0-		934 1	10967 2		N	-0-			-0-
10		11428 X	11428	-0-	-0-	-0-		782 1	10646 2		N	-0-			-0-
11		11880 X	10025	-0-	-1855	-0-		701 1	9324 2		N	-0-			-0-
12		12307 X	8084	-0-	-4223	-0-		597 1	7487 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				130,593				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011												TOTAL DEPTH	6490	PERF.	7488 - 10700
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		17980 X	17620	-0-	-360	-0-		1126 1	16463 2		N	28			38
02		16820 X	16018	-0-	-802	-0-		31 9	1094 1	14918 2	N	5			43
03		17391 X	16998	-0-	-393	-0-		6 9	1246 1	15750 2	N	2			45
04		17040 X	16550	-0-	-490	-0-		2 9	1122 1	15428 2	N	-0-			45
05		17608 X	16355	-0-	-1253	-0-		4 9	875 1	15476 2	N	4			49
06		17040 X	15591	-0-	-1449	-0-		6 9	1010 1	14575 2	N	5			54
07		17112 X	15128	-0-	-1984	-0-		12 9	1175 1	13941 2	N	11			65
08		17112 X	15139	-0-	-1973	-0-		1159 1	1159 1	13980 2	N	-0-			65
09		16560 X	13955	-0-	-2605	-0-		1145 1	12810 2		N	-0-			65
10		16368 X	14077	-0-	-2291	-0-		14077 2			N	-0-			65
11		15600 X	14957	-0-	-643	-0-		1401 1	13556 2		N	-0-			65
*12		15158 X	15158	-0-	-0-	-0-		1540 1	13618 2		N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:				187,546				TOTAL CONDENSATE PROD:				55			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16957 X	15952	-0-	-1005	-0-	1019	1	14903	2	N	27					37
						30	9									
02	15863 X	15112	-0-	-751	-0-	1032	1	14074	2	N	5					42
						6	9									
03	16647 X	15863	-0-	-784	-0-	1163	1	14698	2	N	2					44
						2	9									
04	16110 X	15759	-0-	-351	-0-	1069	1	14690	2	N	-0-					44
05	16306 X	16009	-0-	-297	-0-	856	1	15147	2	N	5					49
						6	9									
06	15630 X	15553	-0-	-77	-0-	1007	1	14540	2	N	5					54
						6	9									
07	16275 X	15212	-0-	-1063	-0-	1182	1	14018	2	N	11					65
						12	9									
08	16275 X	15063	-0-	-1212	-0-	1153	1	13910	2	N	-0-					65
09	15750 X	14222	-0-	-1528	-0-	1167	1	13055	2	N	-0-					65
10	16058 X	14256	-0-	-1802	-0-	14256	2			N	-0-					65
11	15540 X	15377	-0-	-163	-0-	1441	1	13936	2	N	-0-					65
*12	16076 X	16076	-0-	-0-	-0-	1633	1	14443	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 184,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

01	16182 X	14743	-0-	-1439	-0-	257	1	14486	2	N	-0-					-0-
02	15761 X	15761	-0-	-0-	-0-	266	1	15495	2	N	-0-					-0-
03	16463 X	16463	-0-	-0-	-0-	207	1	16256	2	N	-0-					-0-
04	15840 X	15504	-0-	-336	-0-	227	1	15277	2	N	-0-					-0-
05	16833 X	14144	-0-	-2689	-0-	212	1	13932	2	N	-0-					-0-
06	16290 X	14724	-0-	-1566	-0-	162	1	14562	2	N	-0-					-0-
07	16833 X	14438	-0-	-2395	-0-	340	1	14098	2	N	-0-					-0-
08	16461 X	13159	-0-	-3302	-0-	309	1	12850	2	N	-0-					-0-
09	15510 X	14705	-0-	-805	-0-	317	1	14388	2	N	-0-					-0-
10	15221 X	13429	-0-	-1792	-0-	8	1	13421	2	N	-0-					-0-
11	14730 X	13394	-0-	-1336	-0-	220	1	13174	2	N	-0-					-0-
12	15190 X	14270	-0-	-920	-0-	226	1	14044	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

01	11935 X	7690	-0-	-4245	-0-	134	1	7556	2	N	-0-					-0-
02	11165 X	7792	-0-	-3373	-0-	131	1	7661	2	N	-0-					-0-
03	10292 X	7985	-0-	-2307	-0-	100	1	7885	2	N	-0-					-0-
04	8070 X	7268	-0-	-802	-0-	107	1	7161	2	N	-0-					-0-
05	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	144	1	9428	2	N	-0-					-0-
06	8070 X	6475	-0-	-1595	-0-	71	1	6404	2	N	-0-					-0-
07	8339 X	5040	-0-	-3299	-0-	119	1	4921	2	N	-0-					-0-
08	15230 X	15230	-0-	-0-	-0-	358	1	14872	2	N	-0-					-0-
09	15774 X	15774	-0-	-0-	-0-	340	1	15434	2	N	-0-					-0-
10	15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	9	1	15343	2	N	-0-					-0-
11	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	249	1	14939	2	N	-0-					-0-
12	16306 X	14442	-0-	-1864	-0-	229	1	14213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		11966 X	10521	-0-	-1445	-0-	183 1	10338 2	N	-0-			-0-
02		11194 X	10115	-0-	-1079	-0-	171 1	9944 2	N	-0-			-0-
03		11966 X	7780	-0-	-4186	-0-	98 1	7682 2	N	-0-			-0-
04		11040 X	9297	-0-	-1743	-0-	136 1	9161 2	N	-0-			-0-
05		11191 X	9298	-0-	-1893	-0-	140 1	9158 2	N	-0-			-0-
06		10470 X	8061	-0-	-2409	-0-	89 1	7972 2	N	-0-			-0-
07		10819 X	8712	-0-	-2107	-0-	205 1	8507 2	N	-0-			-0-
08		9610 X	8715	-0-	-895	-0-	205 1	8510 2	N	-0-			-0-
09		9300 X	7960	-0-	-1340	-0-	172 1	7788 2	N	-0-			-0-
10		9300 X	5244	-0-	-4056	-0-	3 1	5241 2	N	-0-			-0-
11		9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	154 1	9210 2	N	-0-			-0-
*12		10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	168 1	10424 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 105,659													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

01		6727 X	3249	-0-	-3478	-0-	57 1	3192 2	N	-0-			-0-
02		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	111 1	6459 2	N	-0-			-0-
03		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	81 1	6386 2	N	-0-			-0-
04		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	78 1	5217 2	N	-0-			-0-
05		6727 X	6028	-0-	-699	-0-	90 1	5938 2	N	-0-			-0-
06		6510 X	2469	-0-	-4041	-0-	27 1	2442 2	N	-0-			-0-
07		6727 X	5484	-0-	-1243	-0-	129 1	5355 2	N	-0-			-0-
08		6479 X	3654	-0-	-2825	-0-	86 1	3568 2	N	-0-			-0-
09		5820 X	4783	-0-	-1037	-0-	103 1	4680 2	N	-0-			-0-
10		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	4 1	7005 2	N	-0-			-0-
11		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	102 1	6138 2	N	-0-			-0-
12		5487 X	2774	-0-	-2713	-0-	44 1	2730 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 60,022													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

01		10974 X	8729	-0-	-2245	-0-	152 1	8577 2	N	-0-			-0-
02		10179 X	8290	-0-	-1889	-0-	140 1	8150 2	N	-0-			-0-
03		10230 X	8500	-0-	-1730	-0-	107 1	8393 2	N	-0-			-0-
04		9480 X	7816	-0-	-1664	-0-	115 1	7701 2	N	-0-			-0-
05		9796 X	8186	-0-	-1610	-0-	123 1	8063 2	N	-0-			-0-
06		8580 X	8108	-0-	-472	-0-	89 1	8019 2	N	-0-			-0-
07		8866 X	8432	-0-	-434	-0-	198 1	8234 2	N	-0-			-0-
08		8494 X	7578	-0-	-916	-0-	178 1	7400 2	N	-0-			-0-
09		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	180 1	8152 2	N	-0-			-0-
10		8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	5 1	8704 2	N	-0-			-0-
11		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	137 1	8198 2	N	-0-			-0-
12		8618 X	8019	-0-	-599	-0-	127 1	7892 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 99,034													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01		12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	1	11527	2	N	-0-					-0-	
02		11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	1	10444	2	N	-0-					-0-	
03		10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	1	9593	2	N	-0-					-0-	
04		10290 X	9649	-0-	-641	-0-	-0-	1057	1	8592	2	N	-0-					-0-	
05		10633 X	9937	-0-	-696	-0-	-0-	1032	1	8905	2	N	-0-					-0-	
06		10290 X	8399	-0-	-1891	-0-	-0-	747	1	7652	2	N	-0-					-0-	
07		10633 X	9071	-0-	-1562	-0-	-0-	1391	1	7680	2	N	-0-					-0-	
08		10633 X	9880	-0-	-753	-0-	-0-	1300	1	8580	2	N	-0-					-0-	
09		9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	1	8772	2	N	-0-					-0-	
10		10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	1	8943	2	N	-0-					-0-	
11		9570 X	9494	-0-	-76	-0-	-0-	935	1	8559	2	N	-0-					-0-	
12		10292 X	8087	-0-	-2205	-0-	-0-	860	1	7227	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			119,698																
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

01		11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	11227	2	N	-0-					-0-	
02		8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	8544	2	N	-0-					-0-	
03		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	10554	2	N	-0-					-0-	
04		11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	11132	2	N	-0-					-0-	
05		11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	10862	2	N	-0-					-0-	
06		9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	9671	2	N	-0-					-0-	
07		9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	9177	2	N	-0-					-0-	
08		7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	7491	2	N	-0-					-0-	
09		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	7638	2	N	-0-					-0-	
10		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	7772	2	N	-0-					-0-	
11		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	7525	2	N	-0-					-0-	
12		9176 X	8220	-0-	-956	-0-	-0-	130	1	8090	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			111,431																
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

01		11098 X	9644	-0-	-1454	-0-	-0-	168	1	9476	2	N	-0-					-0-	
02		10295 X	8696	-0-	-1599	-0-	-0-	147	1	8549	2	N	-0-					-0-	
03		11098 X	9275	-0-	-1823	-0-	-0-	116	1	9159	2	N	-0-					-0-	
04		10740 X	8615	-0-	-2125	-0-	-0-	126	1	8489	2	N	-0-					-0-	
05		11098 X	9070	-0-	-2028	-0-	-0-	136	1	8934	2	N	-0-					-0-	
06		9330 X	8105	-0-	-1225	-0-	-0-	89	1	8016	2	N	-0-					-0-	
07		9300 X	8390	-0-	-910	-0-	-0-	197	1	8193	2	N	-0-					-0-	
08		9269 X	8044	-0-	-1225	-0-	-0-	189	1	7855	2	N	-0-					-0-	
09		8790 X	8072	-0-	-718	-0-	-0-	174	1	7898	2	N	-0-					-0-	
10		9083 X	8352	-0-	-731	-0-	-0-	5	1	8347	2	N	-0-					-0-	
11		8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	8722	2	N	-0-					-0-	
*12		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	8618	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			103,887																
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5673 X	5432	-0-	-241	-0-	5432	2		N	-0-			-0-
02		5452 X	4785	-0-	-667	-0-	4785	2		N	-0-			-0-
03		5828 X	4986	-0-	-842	-0-	4986	2		N	-0-			-0-
04		5640 X	4699	-0-	-941	-0-	4699	2		N	-0-			-0-
05		5425 X	4644	-0-	-781	-0-	4644	2		N	-0-			-0-
06		5250 X	4480	-0-	-770	-0-	4480	2		N	-0-			-0-
07		5115 X	4697	-0-	-418	-0-	4697	2		N	-0-			-0-
08		4991 X	4649	-0-	-342	-0-	4649	2		N	-0-			-0-
09		4710 X	4303	-0-	-407	-0-	4303	2		N	-0-			-0-
10		4650 X	4199	-0-	-451	-0-	4199	2		N	-0-			-0-
11		4560 X	3155	-0-	-1405	-0-	3155	2		N	-0-			-0-
12		4712 X	3483	-0-	-1229	-0-	3483	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,512	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

01		4185 X	2924	-0-	-1261	-0-	2924	2		N	-0-			-0-
02		3915 X	2977	-0-	-938	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
03		4185 X	3207	-0-	-978	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
04		4050 X	2988	-0-	-1062	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
05		3379 X	2969	-0-	-410	-0-	2969	2		N	-0-			-0-
06		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2		N	-0-			-0-
07		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
08		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
09		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2		N	-0-			-0-
10		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2		N	-0-			-0-
11		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2		N	-0-			-0-
12		4092 X	4033	-0-	-59	-0-	4033	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,297	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

01		14384 X	13295	-0-	-1089	-0-	13295	2		N	-0-			-0-
02		12992 X	10665	-0-	-2327	-0-	10665	2		N	-0-			-0-
03		12989 X	11336	-0-	-1653	-0-	11336	2		N	-0-			-0-
04		12870 X	10932	-0-	-1938	-0-	10932	2		N	-0-			-0-
05		13299 X	12315	-0-	-984	-0-	12315	2		N	-0-			-0-
06		12870 X	11908	-0-	-962	-0-	11908	2		N	-0-			-0-
07		12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2		N	-0-			-0-
08		12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2		N	-0-			-0-
09		12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2		N	-0-			-0-
10		13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2		N	-0-			-0-
11		12210 X	11065	-0-	-1145	-0-	431	1	10634	2	N	-0-		-0-
12		13206 X	12477	-0-	-729	-0-	452	1	12025	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			144,881	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		7812 X	7084	-0-	-728	-0-	-0-	345	1	6739	2	N	-0-					-0-	
02		7018 X	6480	-0-	-538	-0-	-0-	328	1	6152	2	N	-0-					-0-	
03		7254 X	7127	-0-	-127	-0-	-0-	365	1	6762	2	N	-0-					-0-	
04		6870 X	6627	-0-	-243	-0-	-0-	354	1	6273	2	N	-0-					-0-	
05		7099 X	7083	-0-	-16	-0-	-0-	350	1	6733	2	N	-0-					-0-	
06		6900 X	5625	-0-	-1275	-0-	-0-	319	1	5306	2	N	-0-					-0-	
07		7130 X	5709	-0-	-1421	-0-	-0-	328	1	5381	2	N	-0-					-0-	
08		7130 X	5712	-0-	-1418	-0-	-0-	362	1	5350	2	N	-0-					-0-	
09		6840 X	5201	-0-	-1639	-0-	-0-	324	1	4877	2	N	-0-					-0-	
10		7068 X	4991	-0-	-2077	-0-	-0-	746	1	4245	2	N	-0-					-0-	
11		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	6647	2	N	-0-					-0-	
*12		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	5706	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			74,475			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

01		18321 X	16919	-0-	-1402	-0-	-0-	16919	2			N	-0-					-0-	
02		16994 X	16234	-0-	-760	-0-	-0-	16234	2			N	-0-					-0-	
03		18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	-0-	18136	2			N	-0-					-0-	
04		17325 X	17325	-0-	-0-	-0-	-0-	17325	2			N	-0-					-0-	
05		17510 X	17510	-0-	-0-	-0-	-0-	17510	2			N	-0-					-0-	
06		17550 X	16281	-0-	-1269	-0-	-0-	16281	2			N	-0-					-0-	
07		18135 X	15824	-0-	-2311	-0-	-0-	15824	2			N	-0-					-0-	
08		18135 X	17694	-0-	-441	-0-	-0-	17694	2			N	-0-					-0-	
09		17340 X	17055	-0-	-285	-0-	-0-	17055	2			N	-0-					-0-	
10		17515 X	16672	-0-	-843	-0-	-0-	16672	2			N	-0-					-0-	
11		17130 X	16862	-0-	-268	-0-	-0-	656	1	16206	2	N	-0-					-0-	
12		17701 X	16587	-0-	-1114	-0-	-0-	601	1	15986	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			203,099			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

01		10199 X	8058	-0-	-2141	-0-	-0-	394	1	7664	2	N	-0-					-0-	
02		9222 X	6987	-0-	-2235	-0-	-0-	354	1	6633	2	N	-0-					-0-	
03		9486 X	7205	-0-	-2281	-0-	-0-	369	1	6836	2	N	-0-					-0-	
04		8160 X	7139	-0-	-1021	-0-	-0-	381	1	6758	2	N	-0-					-0-	
05		8401 X	7374	-0-	-1027	-0-	-0-	364	1	7010	2	N	-0-					-0-	
06		7800 X	6378	-0-	-1422	-0-	-0-	362	1	6016	2	N	-0-					-0-	
07		7471 X	6363	-0-	-1108	-0-	-0-	365	1	5998	2	N	-0-					-0-	
08		7378 X	6773	-0-	-605	-0-	-0-	429	1	6344	2	N	-0-					-0-	
09		7140 X	6883	-0-	-257	-0-	-0-	429	1	6454	2	N	-0-					-0-	
10		7378 X	6715	-0-	-663	-0-	-0-	1004	1	5711	2	N	-0-					-0-	
11		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	7198	2	N	-0-					-0-	
*12		8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	7843	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			85,502			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		19840 X	18599	-0-	-1241	-0-	18599 2		N	-0-			-0-
02		18560 X	16172	-0-	-2388	-0-	16172 2		N	-0-			-0-
03		18941 X	17001	-0-	-1940	-0-	17001 2		N	-0-			-0-
04		18000 X	16332	-0-	-1668	-0-	16332 2		N	-0-			-0-
05		18600 X	17240	-0-	-1360	-0-	17240 2		N	-0-			-0-
06		18000 X	17162	-0-	-838	-0-	17162 2		N	-0-			-0-
07		17298 X	16229	-0-	-1069	-0-	16229 2		N	-0-			-0-
08		16988 X	14531	-0-	-2457	-0-	14531 2		N	-0-			-0-
09		17160 X	16083	-0-	-1077	-0-	16083 2		N	-0-			-0-
10		17732 X	16264	-0-	-1468	-0-	16264 2		N	-0-			-0-
11		17160 X	15673	-0-	-1487	-0-	610 1	15063 2	N	-0-			-0-
12		16616 X	15369	-0-	-1247	-0-	557 1	14812 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			196,655										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

01		24614 X	21971	-0-	-2643	-0-	21971 2		N	-0-			-0-
02		20743 X	20743	-0-	-0-	-0-	20743 2		N	-0-			-0-
03		22072 X	21598	-0-	-474	-0-	21598 2		N	-0-			-0-
04		21270 X	20517	-0-	-753	-0-	20517 2		N	-0-			-0-
05		22165 X	20548	-0-	-1617	-0-	20548 2		N	-0-			-0-
06		21450 X	17777	-0-	-3673	-0-	17777 2		N	-0-			-0-
07		22165 X	21413	-0-	-752	-0-	21413 2		N	-0-			-0-
08		21607 X	17537	-0-	-4070	-0-	17537 2		N	-0-			-0-
09		20520 X	18084	-0-	-2436	-0-	18084 2		N	-0-			-0-
10		20553 X	19209	-0-	-1344	-0-	19209 2		N	-0-			-0-
11		20730 X	19581	-0-	-1149	-0-	762 1	18819 2	N	-0-			-0-
12		20584 X	17262	-0-	-3322	-0-	625 1	16637 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			236,240										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

01		21793 X	13631	-0-	-8162	-0-	1584 1	12047 2	N	-0-			-0-
02		20097 X	7336	-0-	-12761	-0-	805 1	6531 2	N	-0-			-0-
03		19561 X	9187	-0-	-10374	-0-	1004 1	8183 2	N	-0-			-0-
04		13200 X	3004	-0-	-10196	-0-	384 1	2620 2	N	-0-			-0-
05		13640 X	3975	-0-	-9665	-0-	578 1	3397 2	N	-0-			-0-
06		13200 X	8079	-0-	-5121	-0-	879 1	7200 2	N	-0-			-0-
07		9176 X	8785	-0-	-391	-0-	962 1	7823 2	N	-0-			-0-
08		9176 X	8666	-0-	-510	-0-	966 1	7700 2	N	-0-			-0-
09		9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	1211 1	8058 2	N	-0-			-0-
10		9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	1280 1	8341 2	N	-0-			-0-
11		8490 X	6635	-0-	-1855	-0-	508 1	6127 2	N	-0-			-0-
12		9579 X	6336	-0-	-3243	-0-	486 1	5850 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			94,524										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	789	1	12088	2	N	-0-				-0-	
02		10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	675	1	10309	2	N	-0-				-0-	
03		11222 X	11140	-0-	-82	-0-	703	1	10437	2	N	-0-				-0-	
04		11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	708	1	10348	2	N	-0-				-0-	
05		12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	786	1	11532	2	N	-0-				-0-	
06		10860 X	10425	-0-	-435	-0-	632	1	9793	2	N	-0-				-0-	
07		11222 X	10812	-0-	-410	-0-	656	1	10156	2	N	-0-				-0-	
08		11222 X	10874	-0-	-348	-0-	675	1	10199	2	N	-0-				-0-	
09		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	926	1	9988	2	N	-0-				-0-	
10		11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	974	1	10436	2	N	-0-				-0-	
11		11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	717	1	11058	2	N	-0-				-0-	
12		11284 X	11138	-0-	-146	-0-	689	1	10449	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			135,723													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

01		15128 X	5658	-0-	-9470	-0-	346	1	5312	2	N	-0-				-0-	
02		14152 X	13602	-0-	-550	-0-	836	1	12766	2	N	-0-				-0-	
03		14663 X	12965	-0-	-1698	-0-	818	1	12147	2	N	-0-				-0-	
04		13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	874	1	12772	2	N	-0-				-0-	
05		14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	958	1	13758	2	N	-0-				-0-	
06		14070 X	12336	-0-	-1734	-0-	748	1	11588	2	N	-0-				-0-	
07		14539 X	12626	-0-	-1913	-0-	766	1	11860	2	N	-0-				-0-	
08		14725 X	12613	-0-	-2112	-0-	783	1	11830	2	N	-0-				-0-	
09		14250 X	11605	-0-	-2645	-0-	985	1	10620	2	N	-0-				-0-	
10		14725 X	10327	-0-	-4398	-0-	882	1	9445	2	N	-0-				-0-	
11		12330 X	9475	-0-	-2855	-0-	577	1	8898	2	N	-0-				-0-	
12		12617 X	9489	-0-	-3128	-0-	587	1	8902	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			139,058													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

01		10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	631	1	9670	2	N	-0-				-0-	
02		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	545	1	8321	2	N	-0-				-0-	
03		10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	646	1	9597	2	N	-0-				-0-	
04		10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	699	1	10217	2	N	-0-				-0-	
05		10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	675	1	9904	2	N	-0-				-0-	
06		9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	578	1	8958	2	N	-0-				-0-	
07		9672 X	9507	-0-	-165	-0-	577	1	8930	2	N	-0-				-0-	
08		9672 X	9073	-0-	-599	-0-	563	1	8510	2	N	-0-				-0-	
09		9360 X	8680	-0-	-680	-0-	736	1	7944	2	N	-0-				-0-	
10		9672 X	9473	-0-	-199	-0-	809	1	8664	2	N	-0-				-0-	
11		9360 X	8031	-0-	-1329	-0-	489	1	7542	2	N	-0-				-0-	
12		9517 X	9381	-0-	-136	-0-	580	1	8801	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			114,586													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																			
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01		8292 X	8292	-0-	-0-	-0-		508 1	7784 2			N	-0-					-0-	
02		7656 X	6609	-0-	-1047	-0-		406 1	6203 2			N	-0-					-0-	
03		9963 X	9963	-0-	-0-	-0-		629 1	9334 2			N	-0-					-0-	
04		10150 X	10150	-0-	-0-	-0-		650 1	9500 2			N	-0-					-0-	
05		10714 X	10714	-0-	-0-	-0-		697 1	10017 2			N	-0-					-0-	
06		9630 X	9274	-0-	-356	-0-		562 1	8712 2			N	-0-					-0-	
07		10044 X	9874	-0-	-170	-0-		599 1	9275 2			N	-0-					-0-	
08		10044 X	9532	-0-	-512	-0-		592 1	8940 2			N	-0-					-0-	
09		9720 X	9154	-0-	-566	-0-		777 1	8377 2			N	-0-					-0-	
10		10800 X	10800	-0-	-0-	-0-		922 1	9878 2			N	-0-					-0-	
11		10422 X	10422	-0-	-0-	-0-		635 1	9787 2			N	-0-					-0-	
*12		10702 X	10702	-0-	-0-	-0-		662 1	10040 2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		115,486				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657																			
01		10819 X	7485	-0-	-3334	-0-		458 1	7027 2			N	-0-					-0-	
02		9599 X	7196	-0-	-2403	-0-		442 1	6754 2			N	-0-					-0-	
03		8432 X	7401	-0-	-1031	-0-		467 1	6934 2			N	-0-					-0-	
04		7230 X	7007	-0-	-223	-0-		449 1	6558 2			N	-0-					-0-	
05		7688 X	7142	-0-	-546	-0-		455 1	6687 2			N	-0-					-0-	
06		7440 X	6402	-0-	-1038	-0-		388 1	6014 2			N	-0-					-0-	
07		7688 X	6421	-0-	-1267	-0-		390 1	6031 2			N	-0-					-0-	
08		7409 X	6153	-0-	-1256	-0-		382 1	5771 2			N	-0-					-0-	
09		7020 X	6721	-0-	-299	-0-		570 1	6151 2			N	-0-					-0-	
10		7130 X	5666	-0-	-1464	-0-		484 1	5182 2			N	-0-					-0-	
11		6390 X	5993	-0-	-397	-0-		365 1	5628 2			N	-0-					-0-	
12		6944 X	6169	-0-	-775	-0-		382 1	5787 2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		79,756				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732																			
01		22924 X	22924	-0-	-0-	-0-		1994 1	20930 2			N	-0-					-0-	
02		21448 X	21448	-0-	-0-	-0-		1867 1	19581 2			N	-0-					-0-	
03		21881 X	21881	-0-	-0-	-0-		1973 1	19908 2			N	-0-					-0-	
04		22170 X	20822	-0-	-1348	-0-		1863 1	18959 2			N	-0-					-0-	
05		22940 X	21062	-0-	-1878	-0-		1936 1	19126 2			N	-0-					-0-	
06		22200 X	20861	-0-	-1339	-0-		1861 1	19000 2			N	-0-					-0-	
07		22940 X	21562	-0-	-1378	-0-		1907 1	19655 2			N	-0-					-0-	
08		21886 X	21877	-0-	-9	-0-		1830 1	20047 2			N	-0-					-0-	
09		22089 X	22089	-0-	-0-	-0-		3270 1	18819 2			N	-0-					-0-	
10		22344 X	22344	-0-	-0-	-0-		3310 1	19034 2			N	-0-					-0-	
11		21180 X	17655	-0-	-3525	-0-		2653 1	15002 2			N	-0-					-0-	
12		22816 X	18048	-0-	-4768	-0-		2720 1	15328 2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		252,573				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		10044 X	6285	-0-	-3759	-0-	547 1	5738 2	N		-0-	-0-
02		9396 X	5464	-0-	-3932	-0-	476 1	4988 2	N		-0-	-0-
03		10044 X	8394	-0-	-1650	-0-	757 1	7637 2	N		-0-	-0-
04		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	712 1	7244 2	N		-0-	-0-
05		8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	726 1	7490 2	N		-0-	-0-
06		8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	726 1	7414 2	N		-0-	-0-
07		8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	747 1	7695 2	N		-0-	-0-
08		8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	724 1	7938 2	N		-0-	-0-
09		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	1328 1	7639 2	N		-0-	-0-
10		8401 X	8298	-0-	-103	-0-	1229 1	7069 2	N		-0-	-0-
11		8370 X	5753	-0-	-2617	-0-	864 1	4889 2	N		-0-	-0-
12		9269 X	7475	-0-	-1794	-0-	1127 1	6348 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			92,052	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073												
01		10850 X	9836	-0-	-1014	-0-	856 1	8980 2	N		-0-	-0-
02		9541 X	9177	-0-	-364	-0-	799 1	8378 2	N		-0-	-0-
03		11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	1008 1	10167 2	N		-0-	-0-
04		10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	921 1	9373 2	N		-0-	-0-
05		9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	869 1	8967 2	N		-0-	-0-
06		10500 X	9373	-0-	-1127	-0-	836 1	8537 2	N		-0-	-0-
07		10850 X	9516	-0-	-1334	-0-	842 1	8674 2	N		-0-	-0-
08		10850 X	9594	-0-	-1256	-0-	802 1	8792 2	N		-0-	-0-
09		10290 X	9813	-0-	-477	-0-	1453 1	8360 2	N		-0-	-0-
10		9827 X	9114	-0-	-713	-0-	1350 1	7764 2	N		-0-	-0-
11		9360 X	8154	-0-	-1206	-0-	1225 1	6929 2	N		-0-	-0-
12		10137 X	8771	-0-	-1366	-0-	1322 1	7449 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			114,653	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166												
01		10292 X	8413	-0-	-1879	-0-	8413 2		N		-0-	-0-
02		10324 X	7199	-0-	-3125	-0-	7199 2		N		-0-	-0-
03		11036 X	7332	-0-	-3704	-0-	7332 2		N		-0-	-0-
04		10680 X	7824	-0-	-2856	-0-	7824 2		N		-0-	-0-
05		9114 X	6741	-0-	-2373	-0-	6741 2		N		-0-	-0-
06		8130 X	7186	-0-	-944	-0-	7186 2		N		-0-	-0-
07		8091 X	4478	-0-	-3613	-0-	4478 2		N		-0-	-0-
08		8091 X	4625	-0-	-3466	-0-	4625 2		N		-0-	-0-
09		7830 X	4920	-0-	-2910	-0-	4920 2		N		-0-	-0-
10		7440 X	4837	-0-	-2603	-0-	4837 2		N		-0-	-0-
11		7200 X	4839	-0-	-2361	-0-	4839 2		N		-0-	-0-
12		5084 X	4672	-0-	-412	-0-	4672 2		N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			73,066	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2		N	-0-			-0-
02		8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2		N	-0-			-0-
03		8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2		N	-0-			-0-
04		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2		N	-0-			-0-
05		8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2		N	-0-			-0-
06		8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2		N	-0-			-0-
07		8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2		N	-0-			-0-
08		8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2		N	-0-			-0-
09		7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2		N	-0-			-0-
10		8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2		N	-0-			-0-
11		7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2		N	-0-			-0-
12		8401 X	7922	-0-	-479	-0-	7922	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				96,769				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394														
01		15686 X	13625	-0-	-2061	-0-	13625	2		N	-0-			-0-
02		14123 X	12019	-0-	-2104	-0-	12019	2		N	-0-			-0-
03		14725 X	12706	-0-	-2019	-0-	12706	2		N	-0-			-0-
04		14250 X	11523	-0-	-2727	-0-	11523	2		N	-0-			-0-
05		14043 X	12160	-0-	-1883	-0-	12160	2		N	-0-			-0-
06		13200 X	12325	-0-	-875	-0-	12325	2		N	-0-			-0-
07		12834 X	12685	-0-	-149	-0-	12685	2		N	-0-			-0-
08		12710 X	11980	-0-	-730	-0-	11980	2		N	-0-			-0-
09		12330 X	11588	-0-	-742	-0-	11588	2		N	-0-			-0-
10		12741 X	11683	-0-	-1058	-0-	11683	2		N	-0-			-0-
11		12330 X	11275	-0-	-1055	-0-	11275	2		N	-0-			-0-
12		12586 X	11268	-0-	-1318	-0-	11268	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				144,837				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756															
01		3379 X	3092	-0-	-287	-0-	576	1	2486	2	Y	27	33	1	12
02		2987 X	2930	-0-	-57	-0-	555	1	2375	2	Y	-0-	5	1	7
03		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	727	1	2912	2	Y	5	6	1	6
04		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	803	1	3428	2	Y	5	5	1	6
05		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	650	1	2910	2	Y	5	5	1	6
06		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	513	1	2068	2	Y	29	20	1	15
07		4371 X	2863	-0-	-1508	-0-	556	1	2268	2	Y	35	22	1	28
08		4371 X	3051	-0-	-1320	-0-	586	1	2431	2	Y	31	28	1	31
09		4230 X	2850	-0-	-1380	-0-	549	1	2254	2	Y	43	33	1	41
10		3565 X	2519	-0-	-1046	-0-	2446	2	73	9	Y	66	37	1	70
11		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	540	1	2364	2	Y	46	47	1	69
*12		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	716	1	2442	2	Y	54	49	1	74
TOTAL GAS PROD:				37,538				TOTAL CONDENSATE PROD:				346			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	503	1	2167	2	Y	67	83	1	30
						74	9							
02	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	479	1	2050	2	Y	31	31	1	30
						34	9							
03	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	531	1	2125	2	Y	32	31	1	31
						35	9							
04	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	492	1	2099	2	Y	48	34	1	45
						53	9							
05	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	479	1	2146	2	Y	46	36	1	55
						51	9							
06	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	482	1	1943	2	Y	32	64	1	23
						35	9							
07	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	539	1	2197	2	Y	33	28	1	28
						36	9							
08	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	538	1	2233	2	Y	35	29	1	34
						39	9							
09	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	515	1	2115	2	Y	29	30	1	33
						32	9							
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1969	2	36	9	Y	33	29	1	37
11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	477	1	2090	2	Y	23	25	1	35
						25	9							
12	2759 N	2345	-0-	-414	-0-	525	1	1790	2	Y	27	25	1	37
						30	9							

TOTAL GAS PROD: 30,964

TOTAL CONDENSATE PROD: 436

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	299	2	47	9	Y	43			43
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	263	2	35	9	Y	32	60	1	15
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	257	2	9	9	Y	8			23
05	310 N	181	-0-	-129	-0-	174	2	7	9	Y	6	18	1	11
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	265	2	7	9	Y	6	12	1	5
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	11	11	1	5
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	8			13
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	7	11	1	9
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	Y	12	11	1	10
						13	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	11	1	17
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	9	11	1	15
						10	9							

TOTAL GAS PROD: 2,058

TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

01	9920 X	6780	-0-	-3140	-0-	589	1	6191	2	N	-0-			-0-
02	9570 X	6222	-0-	-3348	-0-	542	1	5680	2	N	-0-			-0-
03	10230 X	5592	-0-	-4638	-0-	504	1	5088	2	N	-0-			-0-
04	9900 X	6123	-0-	-3777	-0-	548	1	5575	2	N	-0-			-0-
05	7161 X	5827	-0-	-1334	-0-	535	1	5292	2	N	-0-			-0-
06	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	634	1	6478	2	N	-0-			-0-
07	6665 X	6516	-0-	-149	-0-	576	1	5940	2	N	-0-			-0-
08	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	933	1	10223	2	N	-0-			-0-
09	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	1531	1	8810	2	N	-0-			-0-
10	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	1514	1	8707	2	N	-0-			-0-
11	10590 X	9143	-0-	-1447	-0-	1374	1	7769	2	N	-0-			-0-
12	11160 X	9558	-0-	-1602	-0-	1441	1	8117	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,591

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		24335 X	10497	-0-	-13838	-0-	10497	2			Y	-0-					-0-
02		22504 X	13646	-0-	-8858	-0-	13599	2	47	9	Y	43					43
03		22444 X	13563	-0-	-8881	-0-	13528	2	35	9	Y	32	60	1			15
04		11940 X	9589	-0-	-2351	-0-	9500	2	89	9	Y	81					96
05		14570 X	12565	-0-	-2005	-0-	12500	2	65	9	Y	59	76	1			79
06		13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	13557	2	64	9	Y	58	99	1			38
07		14601 X	14595	-0-	-6	-0-	14475	2	120	9	Y	109	106	1			41
08		14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	14423	2	91	9	Y	83					124
09		14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	598	1	13586	2	Y	63	107	1			80
							69	9									
10		14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	993	1	13479	2	Y	115	107	1			88
							127	9									
11		14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	693	1	13307	2	Y	180	108	1			160
							198	9									
*12		15277 X	15277	-0-	-0-	-0-	845	1	14335	2	Y	88	109	1			139
							97	9									
TOTAL GAS PROD:			160,917			TOTAL CONDENSATE PROD:			911								

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363																	
01		8866 X	7662	-0-	-1204	-0-	1115	1	6507	2	Y	36	31	1			47
							40	9									
02		8294 X	7131	-0-	-1163	-0-	1314	1	5773	2	Y	40	32	1			55
							44	9									
03		8866 X	8057	-0-	-809	-0-	1622	1	6421	2	Y	13	31	1			37
							14	9									
04		8580 X	7593	-0-	-987	-0-	1296	1	6235	2	Y	56	63	1			30
							62	9									
05		8742 X	7070	-0-	-1672	-0-	1368	1	5656	2	Y	42					72
							46	9									
06		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	1176	1	4598	2	Y	43	62	1			53
							47	9									
07		8060 X	1876	-0-	-6184	-0-	1417	1	448	2	Y	10	31	1			32
							11	9									
08		8060 X	164	-0-	-7896	-0-	164	1			Y	-0-					32
09		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	2203	1	5714	2	Y	4					36
							4	9									
10		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	2407	1	5345	2	Y	-0-					36
11		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	1733	1	6304	2	Y	-0-					36
12		8184 X	7806	-0-	-378	-0-	2123	1	5683	2	Y	-0-					36
TOTAL GAS PROD:			76,890			TOTAL CONDENSATE PROD:			244								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		10943 X	8866	-0-	-2077	-0-	8866	2		Y	-0-			-0-
02		10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	10570	2	47 9	Y	43			43
03		9331 X	8065	-0-	-1266	-0-	8030	2	35 9	Y	32	60 1		15
04		9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	9567	2	35 9	Y	32			47
05		10943 X	4685	-0-	-6258	-0-	4659	2	26 9	Y	24	37 1		34
06		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6229	2	25 9	Y	23	41 1		16
07		11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	11899	2	48 9	Y	44	43 1		17
08		9920 X	1447	-0-	-8473	-0-	1411	2	36 9	Y	33			50
09		9600 X	7466	-0-	-2134	-0-	314	1	7123 2	Y	26	43 1		33
							29 9							
10		9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	651	1	8835 2	Y	46	43 1		36
							51 9							
11		10110 X	5950	-0-	-4160	-0-	291	1	5581 2	Y	71	43 1		64
							78 9							
12		9672 X	2450	-0-	-7222	-0-	134	1	2276 2	Y	36	44 1		56
							40 9							
TOTAL GAS PROD:			86,886				TOTAL CONDENSATE PROD:			410				

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559														
01		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	642	1	2775 2	Y	31	39 1		14
							34 9							
02		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	568	1	2433 2	Y	75	45 1		44
							83 9							
03		3131 X	3017	-0-	-114	-0-	596	1	2385 2	Y	33	43 1		34
							36 9							
04		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	603	1	2577 2	Y	61	41 1		54
							67 9							
05		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	598	1	2679 2	Y	88	44 1		98
							97 9							
06		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	556	1	2243 2	Y	34	103 1		29
							37 9							
07		3131 X	3073	-0-	-58	-0-	596	1	2432 2	Y	41	37 1		33
							45 9							
08		3131 X	3077	-0-	-54	-0-	590	1	2450 2	Y	34	32 1		35
							37 9							
09		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	639	1	2626 2	Y	31	32 1		34
							34 9							
10		3131 X	2682	-0-	-449	-0-	2646	2	36 9	Y	33	30 1		37
11		2970 X	2727	-0-	-243	-0-	502	1	2200 2	Y	23	25 1		35
							25 9							
12		3410 X	1830	-0-	-1580	-0-	408	1	1392 2	Y	27	25 1		37
							30 9							
TOTAL GAS PROD:			35,697				TOTAL CONDENSATE PROD:			511				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	1437	1	6200	2	Y	140	176	1	63
						154	9							
02	7250 X	7168	-0-	-82	-0-	1349	1	5777	2	Y	38	53	1	48
						42	9							
03	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	1610	1	6447	2	Y	60	52	1	56
						66	9							
04	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	1461	1	6239	2	Y	63	54	1	65
						69	9							
05	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	1423	1	6375	2	Y	74	54	1	85
						81	9							
06	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	1425	1	5743	2	Y	44	96	1	33
						48	9							
07	7812 X	7220	-0-	-592	-0-	1412	1	5756	2	Y	47	41	1	39
						52	9							
08	7812 X	7193	-0-	-619	-0-	1389	1	5765	2	Y	35	37	1	37
						39	9							
09	7560 X	6699	-0-	-861	-0-	1301	1	5348	2	Y	45	38	1	44
						50	9							
10	7812 X	6476	-0-	-1336	-0-	6403	2	73	9	Y	66	39	1	71
11	7230 X	6564	-0-	-666	-0-	1211	1	5303	2	Y	45	47	1	69
						50	9							
12	6975 X	6646	-0-	-329	-0-	1493	1	5094	2	Y	54	49	1	74
						59	9							
TOTAL GAS PROD:		86,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		711								

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787														
01	6293 X	5306	-0-	-987	-0-	452	1	4854	2	Y	-0-			-0-
02	5771 X	4755	-0-	-1016	-0-	435	1	4320	2	Y	-0-			-0-
03	6138 X	5120	-0-	-1018	-0-	508	1	4612	2	Y	-0-			-0-
04	5940 X	4671	-0-	-1269	-0-	567	1	4104	2	Y	-0-			-0-
05	6014 X	4800	-0-	-1214	-0-	439	1	4361	2	Y	-0-			-0-
06	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	447	1	4192	2	Y	-0-			-0-
07	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	532	1	5000	2	Y	-0-			-0-
08	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	559	1	5523	2	Y	-0-			-0-
09	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	499	1	4608	2	Y	-0-			-0-
10	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	488	1	4664	2	Y	-0-			-0-
11	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	465	1	4511	2	Y	-0-			-0-
12	5456 X	4987	-0-	-469	-0-	489	1	4498	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9145 X	7661	-0-	-1484	-0-		652	1	7009	2	Y	-0-		-0-
02		8526 X	6669	-0-	-1857	-0-		605	1	6008	2	Y	51	19 1	32
03		8494 X	4883	-0-	-3611	-0-		484	1	4390	2	Y	8	18 1	22
04		7410 X	3339	-0-	-4071	-0-		401	1	2903	2	Y	32	37 1	17
05		7657 X	7237	-0-	-420	-0-		659	1	6550	2	Y	25		42
06		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-		558	1	5233	2	Y	25	36 1	31
07		7014 X	7014	-0-	-0-	-0-		674	1	6333	2	Y	6	18 1	19
08		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-		584	1	5773	2	Y	-0-		19
09		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-		589	1	5444	2	Y	2		21
10		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-		596	1	5700	2	Y	-0-		21
11		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-		576	1	5587	2	Y	-0-		21
12		6758 X	5996	-0-	-762	-0-		588	1	5408	2	Y	-0-		21
TOTAL GAS PROD:			73,469			TOTAL CONDENSATE PROD:			149						

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012												TOTAL DEPTH	6283	PERF. 6760 - 10060	
01		7316 X	7243	-0-	-73	-0-		805	1	6438	2	Y	-0-		-0-
02		7685 X	6654	-0-	-1031	-0-		739	1	5915	2	Y	-0-		-0-
03		8215 X	6962	-0-	-1253	-0-		742	1	6220	2	Y	-0-		-0-
04		7560 X	6523	-0-	-1037	-0-		687	1	5836	2	Y	-0-		-0-
05		7564 X	6402	-0-	-1162	-0-		716	1	5686	2	Y	-0-		-0-
06		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-		648	1	4923	2	Y	-0-		-0-
07		7099 X	5354	-0-	-1745	-0-		630	1	4724	2	Y	-0-		-0-
08		6975 X	5295	-0-	-1680	-0-		663	1	4632	2	Y	-0-		-0-
09		6510 X	5103	-0-	-1407	-0-		647	1	4456	2	Y	-0-		-0-
10		6417 X	4077	-0-	-2340	-0-		572	1	3505	2	Y	-0-		-0-
11		5580 X	3360	-0-	-2220	-0-		342	1	3018	2	Y	-0-		-0-
12		5363 X	3351	-0-	-2012	-0-		382	1	2969	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			65,895			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013												TOTAL DEPTH	6292	PERF. 6532 - 9619	
01		9579 X	8560	-0-	-1019	-0-		727	1	7833	2	Y	-0-		-0-
02		8584 X	7730	-0-	-854	-0-		674	1	7056	2	Y	-0-		-0-
03		8866 X	7859	-0-	-1007	-0-		681	1	7178	2	Y	-0-		-0-
04		8580 X	8217	-0-	-363	-0-		702	1	7515	2	Y	-0-		-0-
05		8804 X	8346	-0-	-458	-0-		698	1	7648	2	Y	-0-		-0-
06		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-		670	1	7009	2	Y	-0-		-0-
07		8494 X	7668	-0-	-826	-0-		702	1	6966	2	Y	-0-		-0-
08		8494 X	8039	-0-	-455	-0-		720	1	7319	2	Y	-0-		-0-
09		8220 X	7780	-0-	-440	-0-		698	1	7082	2	Y	-0-		-0-
10		8339 X	8069	-0-	-270	-0-		696	1	7373	2	Y	-0-		-0-
11		7770 X	5324	-0-	-2446	-0-		389	1	4935	2	Y	-0-		-0-
12		8029 X	6579	-0-	-1450	-0-		537	1	6042	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			91,850			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7533 X	6727	-0-	-806	-0-	571	1	6156	2	Y	-0-			-0-
02	6989 X	6140	-0-	-849	-0-	525	1	5495	2	Y	109	40	1	69
						120	9							
03	7130 X	6663	-0-	-467	-0-	576	1	6069	2	Y	16	39	1	46
						18	9							
04	6780 X	6499	-0-	-281	-0-	549	1	5873	2	Y	70	79	1	37
						77	9							
05	6727 X	6658	-0-	-69	-0-	551	1	6049	2	Y	53			90
						58	9							
06	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	539	1	5632	2	Y	55	78	1	67
						61	9							
07	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	635	1	6307	2	Y	13	39	1	41
						14	9							
08	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	637	1	6478	2	Y	-0-			41
09	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	592	1	6003	2	Y	4			45
						4	9							
10	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	590	1	6248	2	Y	-0-			45
11	6810 X	5857	-0-	-953	-0-	428	1	5429	2	Y	-0-			45
12	7130 X	6008	-0-	-1122	-0-	491	1	5517	2	Y	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		78,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		320								

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790														
01	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	1116	1	6258	2	N	-0-			142
02	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	589	1	2730	2	N	-0-			142
03	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	383	1	936	2	N	1	1	1	142
						1	9							
04	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	976	1	2301	2	N	50			192
						55	9							
05	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	833	1	4484	2	N	27			219
						30	9							
06	2940 X	964	-0-	-1976	-0-	217	1	747	2	N	-0-			219
07	3038 X	971	-0-	-2067	-0-	243	1	728	2	N	-0-			219
08	3038 X	2959	-0-	-79	-0-	629	1	2330	2	N	-0-			219
09	2940 X	2282	-0-	-658	-0-	510	1	1772	2	N	-0-			219
10	3038 X	19	-0-	-3019	-0-	7	1	12	2	N	-0-			219
11	2850 X	34	-0-	-2816	-0-	14	1	20	2	N	-0-			219
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			219
TOTAL GAS PROD:		27,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		78								

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514														
01	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	797	1	4469	2	N	-0-			-0-
02	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	774	1	3591	2	N	-0-			-0-
03	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	405	1	990	2	N	-0-			-0-
04	958 X	958	-0-	-0-	-0-	285	1	673	2	N	-0-			-0-
05	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	871	1	4690	2	N	-0-			-0-
06	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	726	1	2502	2	N	-0-			-0-
07	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	640	1	1918	2	N	-0-			-0-
08	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	524	1	1941	2	N	-0-			-0-
09	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	409	1	1421	2	N	-0-			-0-
10	376 X	376	-0-	-0-	-0-	133	1	243	2	N	-0-			-0-
11	360 X	258	-0-	-102	-0-	106	1	152	2	N	-0-			-0-
12	372 X	46	-0-	-326	-0-	22	1	24	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013												TOTAL DEPTH	6177	PERF.	6280	-	8840
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01		9517 X	6954	-0-	-2563	-0-		1052	1	5902	2	N		-0-			
02		8903 X	7497	-0-	-1406	-0-		1330	1	6167	2	N		-0-			
03		9114 X	6709	-0-	-2405	-0-		1947	1	4762	2	N		-0-			
04		6720 X	4702	-0-	-2018	-0-		1400	1	3302	2	N		-0-			
05		8029 X	7325	-0-	-704	-0-		1147	1	6178	2	N		-0-			
06		7770 X	7657	-0-	-113	-0-		1722	1	5935	2	N		-0-			
07		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-		2038	1	6106	2	N		-0-			
08		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-		1695	1	6283	2	N		-0-			
09		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-		1720	1	5982	2	N		-0-			
10		7905 X	7042	-0-	-863	-0-		2494	1	4548	2	N		-0-			
11		7890 X	5512	-0-	-2378	-0-		2268	1	3244	2	N		-0-			
12		8153 X	4035	-0-	-4118	-0-		1956	1	2079	2	N		-0-			
TOTAL GAS PROD:			81,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013												TOTAL DEPTH	6258	PERF.	6483	-	9597
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	1402				Y				-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	1402				Y				-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	1402				Y				-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	1402				Y				-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	1402				Y				-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	1402				Y				-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	1402				Y				-0-			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	1402				Y				-0-			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	1402				Y				-0-			
10		T. A.	500	-0-	500	1902		43	1	457	2	Y		-0-			
11		T. A.	4516	-0-	4516	6418		330	1	4186	2	Y		-0-			
12		T. A.	3177	-0-	3177	9595		259	1	2918	2	Y		-0-			
TOTAL GAS PROD:			8,193			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012												TOTAL DEPTH	6385	PERF.	6536	-	10296
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-		67	1	390	2	Y		-0-			
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-		94	1	411	2	Y		-0-			
03		310 N	302	-0-	-8	-0-		61	1	241	2	Y		-0-			
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-		84	1	404	2	Y		-0-			
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-		122	1	504	2	Y		-0-			
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-		150	1	588	2	Y		-0-			
07		496 N	390	-0-	-106	-0-		296	1	94	2	Y		-0-			
08		711 N	711	-0-	-0-	-0-		711	1			Y		-0-			
09		600 N	442	-0-	-158	-0-		123	1	319	2	Y		-0-			
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-		175	1	390	2	Y		-0-			
11		600 N	509	-0-	-91	-0-		110	1	399	2	Y		-0-			
*12		496 N	496	-0-	-0-	-0-		135	1	361	2	Y		-0-			
TOTAL GAS PROD:			6,229			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
01		5394 X	4319	-0-	-1075	-0-	480 1	3839 2	Y		-0-	-0-
02		5046 X	4198	-0-	-848	-0-	462 1	3696 2	Y		36	23
							40 9					
03		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	556 1	4661 2	Y		5	15
							6 9					
04		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	600 1	5102 2	Y		23	12
							25 9					
05		4712 X	4431	-0-	-281	-0-	493 1	3918 2	Y		18	30
							20 9					
06		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	495 1	3760 2	Y		18	22
							20 9					
07		5921 X	5212	-0-	-709	-0-	613 1	4595 2	Y		4	13
							4 9				13 1	
08		5921 X	4372	-0-	-1549	-0-	547 1	3825 2	Y		-0-	13
09		5730 X	4334	-0-	-1396	-0-	549 1	3783 2	Y		2	15
							2 9					
10		4433 X	3732	-0-	-701	-0-	523 1	3209 2	Y		-0-	15
11		8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	873 1	7699 2	Y		-0-	15
*12		8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	1002 1	7795 2	Y		-0-	15
TOTAL GAS PROD:			63,192	TOTAL CONDENSATE PROD:						106		

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066												
01		18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	313 1	17703 2	N		-0-	-0-
02		17052 X	15600	-0-	-1452	-0-	263 1	15337 2	N		-0-	-0-
03		18228 X	17491	-0-	-737	-0-	219 1	17272 2	N		-0-	-0-
04		17640 X	16820	-0-	-820	-0-	247 1	16573 2	N		-0-	-0-
05		18073 X	16253	-0-	-1820	-0-	244 1	16009 2	N		-0-	-0-
06		17430 X	15924	-0-	-1506	-0-	175 1	15749 2	N		-0-	-0-
07		17484 X	16371	-0-	-1113	-0-	385 1	15986 2	N		-0-	-0-
08		17484 X	14947	-0-	-2537	-0-	351 1	14596 2	N		-0-	-0-
09		16830 X	16190	-0-	-640	-0-	349 1	15841 2	N		-0-	-0-
10		16461 X	16124	-0-	-337	-0-	9 1	16115 2	N		-0-	-0-
11		15930 X	15734	-0-	-196	-0-	258 1	15476 2	N		-0-	-0-
12		16740 X	14820	-0-	-1920	-0-	235 1	14585 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			194,290	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961												
01		12245 X	11682	-0-	-563	-0-	203 1	11479 2	N		-0-	-0-
02		11426 X	11280	-0-	-146	-0-	190 1	11090 2	N		-0-	-0-
03		12214 X	11756	-0-	-458	-0-	148 1	11608 2	N		-0-	-0-
04		11310 X	10792	-0-	-518	-0-	158 1	10634 2	N		-0-	-0-
05		12059 X	11030	-0-	-1029	-0-	166 1	10864 2	N		-0-	-0-
06		11670 X	10082	-0-	-1588	-0-	111 1	9971 2	N		-0-	-0-
07		12059 X	8772	-0-	-3287	-0-	206 1	8566 2	N		-0-	-0-
08		11749 X	9009	-0-	-2740	-0-	212 1	8797 2	N		-0-	-0-
09		10800 X	9311	-0-	-1489	-0-	201 1	9110 2	N		-0-	-0-
10		11036 X	9478	-0-	-1558	-0-	5 1	9473 2	N		-0-	-0-
11		10080 X	9286	-0-	-794	-0-	152 1	9134 2	N		-0-	-0-
12		9610 X	8572	-0-	-1038	-0-	136 1	8436 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			121,050	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
ACE UNIT A												WELL #: 1H		RRCID -> 267949	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 8959 - 14485
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE				
01		22028 X	22028	-0-	-0-	-0-	383 1	21645 2	2	N	-0-			-0-			
02		24816 X	24816	-0-	-0-	-0-	418 1	24398 2	2	N	-0-			-0-			
03		24742 X	24742	-0-	-0-	-0-	310 1	24432 2	2	N	-0-			-0-			
04		22461 X	22461	-0-	-0-	-0-	329 1	22132 2	2	N	-0-			-0-			
05		21779 X	21779	-0-	-0-	-0-	327 1	21452 2	2	N	-0-			-0-			
06		21362 X	21362	-0-	-0-	-0-	235 1	21127 2	2	N	-0-			-0-			
07		21316 X	21316	-0-	-0-	-0-	502 1	20814 2	2	N	-0-			-0-			
08		20736 X	20736	-0-	-0-	-0-	487 1	20249 2	2	N	-0-			-0-			
09		19503 X	19503	-0-	-0-	-0-	421 1	19082 2	2	N	-0-			-0-			
10		21333 X	21333	-0-	-0-	-0-	12 1	21321 2	2	N	-0-			-0-			
11		21144 X	21144	-0-	-0-	-0-	347 1	20797 2	2	N	-0-			-0-			
12		21328 X	20773	-0-	-555	-0-	329 1	20444 2	2	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		261,993				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ACE UNIT D												WELL #: 14H		RRCID -> 267950	COMPL. DATE 02/15/2012	TOTAL DEPTH 8379	PERF. 8965 - 13469
01		18011 X	17538	-0-	-473	-0-	305 1	17233 2	2	N	-0-			-0-			
02		16849 X	15881	-0-	-968	-0-	268 1	15613 2	2	N	-0-			-0-			
03		18011 X	16968	-0-	-1043	-0-	213 1	16755 2	2	N	-0-			-0-			
04		17430 X	15897	-0-	-1533	-0-	233 1	15664 2	2	N	-0-			-0-			
05		18011 X	15563	-0-	-2448	-0-	234 1	15329 2	2	N	-0-			-0-			
06		16980 X	12683	-0-	-4297	-0-	140 1	12543 2	2	N	-0-			-0-			
07		16988 X	14520	-0-	-2468	-0-	342 1	14178 2	2	N	-0-			-0-			
08		16957 X	14653	-0-	-2304	-0-	344 1	14309 2	2	N	-0-			-0-			
09		15900 X	14214	-0-	-1686	-0-	307 1	13907 2	2	N	-0-			-0-			
10		15562 X	14705	-0-	-857	-0-	8 1	14697 2	2	N	-0-			-0-			
11		14190 X	13448	-0-	-742	-0-	221 1	13227 2	2	N	-0-			-0-			
12		14694 X	11767	-0-	-2927	-0-	186 1	11581 2	2	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		177,837				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ACE UNIT C												WELL #: 11H		RRCID -> 267975	COMPL. DATE 02/27/2012	TOTAL DEPTH 8388	PERF. 9230 - 13064
01		12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	223 1	12609 2	2	N	-0-			-0-			
02		11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	189 1	10999 2	2	N	-0-			-0-			
03		12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	151 1	11878 2	2	N	-0-			-0-			
04		11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	165 1	11082 2	2	N	-0-			-0-			
05		11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	165 1	10839 2	2	N	-0-			-0-			
06		10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	118 1	10626 2	2	N	-0-			-0-			
07		11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	272 1	11292 2	2	N	-0-			-0-			
08		11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	265 1	11040 2	2	N	-0-			-0-			
09		11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	252 1	11450 2	2	N	-0-			-0-			
10		11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	6 1	11128 2	2	N	-0-			-0-			
11		11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	181 1	10826 2	2	N	-0-			-0-			
12		12090 X	11498	-0-	-592	-0-	182 1	11316 2	2	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		137,254				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		17515 X	15919	-0-	-1596	-0-		277 1	15642 2	N	-0-			-0-
02		16240 X	14022	-0-	-2218	-0-		236 1	13786 2	N	-0-			-0-
03		17112 X	15139	-0-	-1973	-0-		190 1	14949 2	N	-0-			-0-
04		15960 X	14225	-0-	-1735	-0-		209 1	14016 2	N	-0-			-0-
05		16492 X	14352	-0-	-2140	-0-		215 1	14137 2	N	-0-			-0-
06		15420 X	14196	-0-	-1224	-0-		156 1	14040 2	N	-0-			-0-
07		15128 X	14365	-0-	-763	-0-		338 1	14027 2	N	-0-			-0-
08		15128 X	14236	-0-	-892	-0-		334 1	13902 2	N	-0-			-0-
09		14323 X	14323	-0-	-0-	-0-		309 1	14014 2	N	-0-			-0-
10		14663 X	14457	-0-	-206	-0-		8 1	14449 2	N	-0-			-0-
11		14190 X	14162	-0-	-28	-0-		232 1	13930 2	N	-0-			-0-
12		14787 X	13271	-0-	-1516	-0-		210 1	13061 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		172,667				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654														
01		2139 X	2090	-0-	-49	-0-		316 1	1774 2	Y	-0-			-0-
02		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-		377 1	1746 2	Y	-0-			-0-
03		2139 X	1886	-0-	-253	-0-		547 1	1339 2	Y	-0-			-0-
04		2040 X	1729	-0-	-311	-0-		515 1	1214 2	Y	-0-			-0-
05		2263 X	2078	-0-	-185	-0-		325 1	1753 2	Y	-0-			-0-
06		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-		405 1	1398 2	Y	-0-			-0-
07		2263 X	1439	-0-	-824	-0-		360 1	1079 2	Y	-0-			-0-
08		2077 X	1962	-0-	-115	-0-		417 1	1545 2	Y	-0-			-0-
09		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-		520 1	1810 2	Y	-0-			-0-
10		2077 X	1779	-0-	-298	-0-		630 1	1149 2	Y	-0-			-0-
11		1890 X	1030	-0-	-860	-0-		424 1	606 2	Y	-0-			-0-
12		2418 X	2011	-0-	-407	-0-		975 1	1036 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,260				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831														
01	18848 X	16559	-0-	-2289	-0-	16529	2	30	9	N	27			159
02	17632 X	14960	-0-	-2672	-0-	14899	2	61	9	N	55			214
03	18848 X	15473	-0-	-3375	-0-	15444	2	29	9	N	26			240
04	18000 X	15274	-0-	-2726	-0-	15241	2	33	9	N	30	193	1	77
05	17484 X	15015	-0-	-2469	-0-	15015	2			N	-0-			77
06	16020 X	14631	-0-	-1389	-0-	14594	2	37	9	N	34			111
07	15996 X	15103	-0-	-893	-0-	15103	2			N	-0-			111
08	15779 X	14710	-0-	-1069	-0-	14710	2			N	-0-			111
09	15270 X	13718	-0-	-1552	-0-	13718	2			N	-0-			111
10	15128 X	13751	-0-	-1377	-0-	13751	2			N	-0-			111
11	14640 X	13835	-0-	-805	-0-	13825	2	10	9	N	9			120
12	14694 X	12883	-0-	-1811	-0-	12818	2	65	9	N	59			179

TOTAL GAS PROD: 175,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067														
01	19139 X	19139	-0-	-0-	-0-	19056	2	83	9	N	75			175
02	17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	17630	2	66	9	N	60	195	1	40
03	18635 X	18635	-0-	-0-	-0-	18558	2	77	9	N	70			110
04	17790 X	17620	-0-	-170	-0-	17532	2	88	9	N	80			190
05	18383 X	17667	-0-	-716	-0-	17667	2			N	-0-			190
06	17790 X	16737	-0-	-1053	-0-	16661	2	76	9	N	69	186	1	73
07	18383 X	16233	-0-	-2150	-0-	16233	2			N	-0-			73
08	18383 X	16249	-0-	-2134	-0-	16173	2	76	9	N	69			142
09	17610 X	15381	-0-	-2229	-0-	15339	2	42	9	N	38			180
10	17670 X	15411	-0-	-2259	-0-	15411	2			N	-0-			180
11	16740 X	14727	-0-	-2013	-0-	14718	2	9	9	N	8			188
12	16244 X	15097	-0-	-1147	-0-	15040	2	57	9	N	52			240

TOTAL GAS PROD: 200,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
TGS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276715	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	6440 -	9095
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		15965 X	14005	-0-	-1960	-0-	981 1	13018 2	N	5			45
02		14935 X	12837	-0-	-2098	-0-	698 1	12128 2	N	10			55
03		14539 X	-0-	-0-	-14539	-0-			N	-0-			55
04		13830 X	12249	-0-	-1581	-0-	1056 1	11117 2	N	69			124
05		14291 X	12141	-0-	-2150	-0-	757 1	11382 2	N	2	41	1	85
06		13560 X	12099	-0-	-1461	-0-	963 1	11116 2	N	18			103
07		13733 X	12288	-0-	-1445	-0-	1170 1	11093 2	N	23			126
08		12648 X	12239	-0-	-409	-0-	1442 1	10797 2	N	-0-	39	1	87
09		12240 X	11304	-0-	-936	-0-	1048 1	10224 2	N	29			116
10		12152 X	11462	-0-	-690	-0-	1097 1	10332 2	N	30	36	1	110
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33 9		N	NO RPT			110
12		11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-			N	NO RPT			110
TOTAL GAS PROD:				110,624		TOTAL CONDENSATE PROD:				186			

TGS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276779	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	6501 -	9581
01		14446 X	10758	-0-	-3688	-0-	754 1	10004 2	N	-0-			53
02		13514 X	11014	-0-	-2500	-0-	600 1	10410 2	N	4			57
03		11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-			N	-0-			57
04		10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	917 1	9648 2	N	30			87
05		10757 X	10332	-0-	-425	-0-	643 1	9671 2	N	16	35	1	68
06		11400 X	9848	-0-	-1552	-0-	783 1	9042 2	N	21			89
07		11780 X	7921	-0-	-3859	-0-	754 1	7150 2	N	15			104
08		10943 X	9570	-0-	-1373	-0-	1128 1	8442 2	N	-0-	29	1	75
09		10590 X	9475	-0-	-1115	-0-	879 1	8570 2	N	24			99
10		10323 X	8785	-0-	-1538	-0-	841 1	7918 2	N	24	30	1	93
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26 9		N	NO RPT			93
12		9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			N	NO RPT			93
TOTAL GAS PROD:				88,301		TOTAL CONDENSATE PROD:				134			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354								
KEW-PEACOCK		WELL #:		1	RRCID -> 188367	COMPL. DATE 01/15/2002	TOTAL DEPTH 8970	PERF. 8356	- 8834			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		45
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TSAR OPERATING COMPANY		872180		WELL #:		1 H	RRCID -> 210613	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 6526	PERF. 8084	- 9644	
MUSTANG CREEK UNIT "A"												
01	6913 X	6494	-0-	-419	-0-	850	1	5644	2	N	-0-	55
02	6467 X	5497	-0-	-970	-0-	236	1	5261	2	N	-0-	55
03	6913 X	5491	-0-	-1422	-0-	244	1	5247	2	N	-0-	55
04	6690 X	6002	-0-	-688	-0-	241	1	5761	2	N	-0-	55
05	6665 X	2312	-0-	-4353	-0-	244	1	2068	2	N	-0-	55
06	6270 X	1055	-0-	-5215	-0-	241	1	814	2	N	-0-	55
07	6200 X	4003	-0-	-2197	-0-	243	1	3760	2	N	-0-	55
08	6200 X	5042	-0-	-1158	-0-	243	1	4799	2	N	-0-	55
09	6000 X	4819	-0-	-1181	-0-	240	1	4579	2	N	-0-	55
10	6913 X	4902	-0-	-2011	-0-	243	1	4659	2	N	-0-	55
11	4890 X	4810	-0-	-80	-0-	240	1	4570	2	N	-0-	55
12	DLQ G-10	4907	-0-	4907	4907	243	1	4664	2	N	-0-	55
TOTAL GAS PROD:		55,334				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MUSTANG CREEK UNIT "B"		WELL #:		5H	RRCID -> 215398	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 6438	PERF. 7524	- 10195			
01	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	1289	1	3844	2	N	-0-	7
02	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	1233	1	5387	2	N	-0-	7
03	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	997	1	4390	2	N	-0-	7
04	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	1112	1	4458	2	N	-0-	7
05	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	1386	1	5466	2	N	-0-	7
06	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	347	1	5129	2	N	-0-	7
07	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	462	1	5665	2	N	-0-	7
08	4340 X	204	-0-	-4136	-0-	21	1	183	2	N	-0-	7
09	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-	7
10	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	492	1	6005	2	N	-0-	7
11	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	1104	1	6562	2	N	-0-	7
12	DLQ G-10	4153	-0-	4153	4153	886	1	3267	2	N	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		59,685				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TSAR OPERATING COMPANY		//CONT.//		872180									
MUSTANG CREEK UNIT "C"		WELL #:		6H	RRCID ->	215399	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7657 - 7980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4575 X	4575	-0-	-0-	1256 1	3319 2		N	-0-			5
02		3915 X	3097	-0-	-818	1003 1	2094 2		N	-0-			5
03		4185 X	2433	-0-	-1752	787 1	1646 2		N	-0-			5
04		6391 X	6391	-0-	-0-	1165 1	5226 2		N	-0-			5
05		6535 X	6535	-0-	-0-	1365 1	5170 2		N	-0-			5
06		6471 X	6471	-0-	-0-	410 1	6061 2		N	-0-			5
07		4185 X	3761	-0-	-424	284 1	3477 2		N	-0-			5
08		4185 X	101	-0-	-4084	10 1	91 2		N	-0-			5
09		4050 X	-0-	-0-	-4050				N	-0-			5
10		4185 X	-0-	-0-	-4185				N	-0-			5
11		4050 X	2470	-0-	-1580	729 1	1741 2		N	-0-			5
12	DLQ	G-10	4970	-0-	4970	949 1	4021 2		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		40,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MUSTANG CREEK UNIT "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	221335	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	6496	PERF.	6875 - 10467	
01		10960 X	10960	-0-	-0-	652 1	10308 2		N	-0-		27	
02		10179 X	8004	-0-	-2175	522 1	7482 2		N	-0-		27	
03		10881 X	8271	-0-	-2610	589 1	7682 2		N	-0-		27	
04		10530 X	6080	-0-	-4450	393 1	5687 2		N	-0-		27	
05		10881 X	4431	-0-	-6450	295 1	4136 2		N	-0-		27	
06		10530 X	4647	-0-	-5883	295 1	4352 2		N	-0-		27	
07		8556 X	4039	-0-	-4517	305 1	3734 2		N	-0-		27	
08		9889 X	9889	-0-	-0-	1019 1	8870 2		N	-0-		27	
09		10506 X	10506	-0-	-0-	1047 1	9459 2		N	-0-		27	
10		7325 X	7325	-0-	-0-	554 1	6771 2		N	-0-		27	
11		9570 X	5485	-0-	-4085	396 1	5089 2		N	-0-		27	
12	DLQ	G-10	5716	-0-	5716	439 1	5277 2		N	-0-		27	
TOTAL GAS PROD:		85,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MUSTANG CREEK UNIT "B"		WELL #:		8H	RRCID ->	223861	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	7020 - 10585	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
TSAR OPERATING COMPANY		//CONT.//		872180									
MUSTANG CREEK UNIT "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	225976	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 7680 - 10457		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-		3
02		2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-				N	-0-		3
03		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-		3
04		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-		3
05		0 X	-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-

MUSTANG CREEK UNIT D		WELL #:		10 H	RRCID ->	231521	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 7218 - 10039		
01		8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	556	1	7876	2	N	-0-	-0-
02		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	520	1	7389	2	N	-0-	-0-
03		8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	528	1	7910	2	N	-0-	-0-
04		8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	526	1	7570	2	N	-0-	-0-
05		8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	527	1	7723	2	N	-0-	-0-
06		7680 X	5114	-0-	-2566	-0-	524	1	4590	2	N	-0-	-0-
07		8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	528	1	7683	2	N	-0-	-0-
08		7936 X	4856	-0-	-3080	-0-	528	1	4328	2	N	-0-	-0-
09		8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	525	1	7636	2	N	-0-	-0-
10		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	526	1	7653	2	N	-0-	-0-
11		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	523	1	7309	2	N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	4571	-0-	4571	-0-	526	1	4045	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 88,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT D		WELL #:		9H	RRCID ->	244307	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 7525 - 9476		
01		5518 X	2858	-0-	-2660	-0-	371	1	2487	2	N	-0-	-0-
02		5162 X	2833	-0-	-2329	-0-	237	1	2596	2	N	-0-	-0-
03		5518 X	4537	-0-	-981	-0-	278	1	4259	2	N	-0-	-0-
04		4590 X	4587	-0-	-3	-0-	329	1	4258	2	N	-0-	-0-
05		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	338	1	4344	2	N	-0-	-0-
06		7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	328	1	7180	2	N	-0-	-0-
07		4743 X	4660	-0-	-83	-0-	339	1	4321	2	N	-0-	-0-
08		8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	339	1	7695	2	N	-0-	-0-
09		5340 X	4440	-0-	-900	-0-	328	1	4112	2	N	-0-	-0-
10		5518 X	4832	-0-	-686	-0-	338	1	4494	2	N	-0-	-0-
11		5340 X	4612	-0-	-728	-0-	320	1	4292	2	N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	7851	-0-	7851	-0-	338	1	7513	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 61,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
TSAR OPERATING COMPANY		//CONT.//		872180											
MUSTANG CREEK UNIT D		WELL #:		11H	RRCID ->	244308	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6711	PERF. 7465 - 9416				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-				-0-
02	2581 X	-0-	-0-	-2581	-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	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-							

MUSTANG CREEK UNIT D		WELL #:		12H	RRCID ->	247786	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6722	PERF. 8876 - 765				
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-							

TX H&H OIL CO. #1, LLC		875197		WELL #:		1 H	RRCID ->	231537	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	4626	PERF. 4960 - 7160		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
TX H&H OIL CO. #1, LLC		//CONT.//		875197											
EMMA JEAN		WELL #:		3H	RRCID ->	237640	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	5590	-	8391	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 2H	RRCID ->	246689	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4711	PERF.	6971	-	7990	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

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

OIL AND GAS DIVISION

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 2H	RRCID ->	250460	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	4579	PERF.	5185 - 7587	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		875462		WELL #:		8H	RRCID ->	270412	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8217 - 14462
MARTIN C (SA)														
01	DLQ G-10	15199	-0-	15199	30764	15071	2	128	9	N	116			204
02	DLQ G-10	14124	-0-	14124	44888	14013	2	111	9	N	101	185	1	120
03	DLQ G-10	12477	-0-	12477	57365	12391	2	86	9	N	78			198
04	71622 X	14257	-0-	-57365	-0-	14160	2	97	9	N	88	187	1	99
05	14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	14740	2	98	9	N	89			188
06	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	13235	2	74	9	N	67	183	1	72
07	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	13831	2	83	9	N	75			147
08	13733 X	13380	-0-	-353	-0-	13301	2	79	9	N	72	178	1	41
09	13290 X	13230	-0-	-60	-0-	13146	2	84	9	N	76			117
10	13733 X	13549	-0-	-184	-0-	13459	2	90	9	N	82			199
11	13290 X	13125	-0-	-165	-0-	13033	2	92	9	N	84	175	1	108
12	13609 X	13500	-0-	-109	-0-	13398	2	102	9	N	93			201

TOTAL GAS PROD: 164,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

MARTIN C (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	270518	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8203 - 14039		
01	DLQ G-10	13730	-0-	13730	27933	13621	2	109	9	N	99			155
02	DLQ G-10	12456	-0-	12456	40389	12364	2	92	9	N	84	185	1	54
03	DLQ G-10	13566	-0-	13566	53955	13468	2	98	9	N	89			143
04	66785 X	12830	-0-	-53955	-0-	12749	2	81	9	N	74			217
05	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	13616	2	88	9	N	80	183	1	114
06	12720 X	12511	-0-	-209	-0-	12435	2	76	9	N	69	3	8	180
07	13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	13095	2	74	9	N	67	181	1	66
08	13144 X	13044	-0-	-100	-0-	12958	2	86	9	N	78			144
09	12720 X	12084	-0-	-636	-0-	12004	2	80	9	N	73	183	1	34
10	13144 X	12264	-0-	-880	-0-	12166	2	98	9	N	89			123
11	12720 X	11084	-0-	-1636	-0-	10995	2	89	9	N	81			204
12	12276 X	11134	-0-	-1142	-0-	11035	2	99	9	N	90	179	1	115

TOTAL GAS PROD: 151,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462																
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	4117	-0-	4117	12767	3833	2	284	9	N	258	338	1	1	84
02	DLQ	G-10	311	-0-	311	13078	230	2	81	9	N	74				158
03	DLQ	G-10	410	-0-	410	13488	382	2	28	9	N	25				183
04		13813 X	325	-0-	-13488	-0-	323	2	2	9	N	2				185
05		60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				185
06		360 X	190	-0-	-170	-0-	180	2	10	9	N	9	6	8		188
07		372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-	164	1		24
08		10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	10735	2	1	9	N	1				25
09		418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				N	-0-				25
12		372 X	185	-0-	-187	-0-	156	2	29	9	N	26				51
TOTAL GAS PROD:			16,752			TOTAL CONDENSATE PROD:			395							

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575																
01	DLQ	G-10	15454	-0-	15454	29920	15116	2	338	9	N	307	366	1	1	107
02	DLQ	G-10	11749	-0-	11749	41669	11440	2	309	9	N	281	181	1		207
03	DLQ	G-10	11768	-0-	11768	53437	11368	2	400	9	N	364	535	1		36
04		56983 X	3546	-0-	-53437	-0-	3344	2	202	9	N	184	181	1	1	38
05		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1290	2	45	9	N	41				79
06		14400 X	-0-	-0-	-14400	-0-	-0-				N	40				119
07		12555 X	641	-0-	-11914	-0-	271	2	370	9	N	336	361	1	3	91
08		13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	12920	2	365	9	N	332	355	1		68
09		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-	-0-				N	240	172	1		136
10		1333 X	895	-0-	-438	-0-	477	2	418	9	N	380	357	1	7	152
11		12870 X	-0-	-0-	-12870	-0-	-0-				N	227	347	1		32
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	234	179	1		87
TOTAL GAS PROD:			58,673			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,966							

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558																
01	DLQ	G-10	8612	-0-	8612	15985	8432	2	180	9	N	164	190	1		36
02	DLQ	G-10	12994	-0-	12994	28979	12814	2	180	9	N	164				200
03	DLQ	G-10	14144	-0-	14144	43123	13973	2	171	9	N	155	182	1		173
04		58141 X	15018	-0-	-43123	-0-	14877	2	141	9	N	128	185	1		116
05		15519 X	15519	-0-	-0-	-0-	15361	2	158	9	N	144				260
06		14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	14810	2	77	9	N	70	184	1		146
07		14880 X	14365	-0-	-515	-0-	14167	2	198	9	N	180	182	1		144
08		15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	14771	2	248	9	N	225	177	1		192
09		15186 X	15186	-0-	-0-	-0-	14989	2	197	9	N	179	178	1		193
10		15135 X	15135	-0-	-0-	-0-	14916	2	219	9	N	199	182	1	2	208
11		14400 X	14236	-0-	-164	-0-	14041	2	195	9	N	177	176	1		209
12		14973 X	14821	-0-	-152	-0-	14592	2	229	9	N	208	360	1		57
TOTAL GAS PROD:			169,936			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,993							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462															
MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011										TOTAL DEPTH	8011	PERF.	8548 - 13250		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DLQ	G-10	12290	-0-	12290	23450	12115	2	175	9	N	159	172	1	87
02	DLQ	G-10	11675	-0-	11675	35125	11502	2	173	9	N	157	179	1	65
03	DLQ	G-10	11745	-0-	11745	46870	11600	2	145	9	N	132			197
04		58264 X	11394	-0-	-46870	-0-	11250	2	144	9	N	131	177	1	151
05		11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	11758	2	169	9	N	154	183	1	122
06		11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	11413	2	157	9	N	143	175	1	90
07		11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	11769	2	129	9	N	117			207
08		11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	11666	2	131	9	N	119	182	1	144
09		11340 X	11336	-0-	-4	-0-	11205	2	131	9	N	119	177	1	86
10		11718 X	11637	-0-	-81	-0-	11497	2	140	9	N	127			213
11		11340 X	10925	-0-	-415	-0-	10791	2	134	9	N	122	182	1	153
*12		11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	11273	2	153	9	N	139	180	1	112
TOTAL GAS PROD:										139,620	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,619	

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011										TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8658 - 13396		
01	DLQ	G-10	9249	-0-	9249	17851	8927	2	322	9	N	293	354	1	98
02	DLQ	G-10	6293	-0-	6293	24144	6038	2	255	9	N	232	170	1	160
03	DLQ	G-10	7336	-0-	7336	31480	7011	2	325	9	N	295	357	1	98
04		38763 X	7283	-0-	-31480	-0-	6977	2	306	9	N	278	181	1	195
05		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7169	2	312	9	N	284	354	1	125
06		7230 X	6788	-0-	-442	-0-	6511	2	277	9	N	252	180	1	194
07		7471 X	6935	-0-	-536	-0-	6665	2	270	9	N	245	360	1	79
08		7471 X	6683	-0-	-788	-0-	6448	2	235	9	N	214	181	1	112
09		7230 X	6418	-0-	-812	-0-	6175	2	243	9	N	221	175	1	158
10		7471 X	6408	-0-	-1063	-0-	6196	2	212	9	N	193	177	1	174
11		6780 X	6163	-0-	-617	-0-	5921	2	242	9	N	220	180	1	214
*12		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6018	2	245	9	N	223	356	1	81
TOTAL GAS PROD:										83,300	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,950	

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013										TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8218 - 14718		
01	DLQ	G-10	18277	-0-	18277	36921	18086	2	191	9	N	174	177	1	79
02	DLQ	G-10	16570	-0-	16570	53491	16401	2	169	9	N	154	175	1	58
03	DLQ	G-10	17635	-0-	17635	71126	17469	2	166	9	N	151			209
04		83398 X	12272	-0-	-71126	-0-	12222	2	50	9	N	45	181	1	73
05		17790 X	17790	-0-	-0-	-0-	17652	2	138	9	N	125			198
06		16830 X	15745	-0-	-1085	-0-	15634	2	111	9	N	101	183	1	116
07		17391 X	16134	-0-	-1257	-0-	16023	2	111	9	N	101	175	1	42
08		17391 X	15438	-0-	-1953	-0-	15318	2	120	9	N	109			151
09		16830 X	14445	-0-	-2385	-0-	14332	2	113	9	N	103	180	1	74
10		17391 X	14619	-0-	-2772	-0-	14500	2	119	9	N	108			182
11		15750 X	14341	-0-	-1409	-0-	14221	2	120	9	N	109	182	1	109
*12		14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	14691	2	124	9	N	113	181	1	41
TOTAL GAS PROD:										188,081	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,393	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462												
MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	10080	-0-	10080	20508	9916	2	164	9	N	138
02	DLQ	G-10	9876	-0-	9876	30384	9747	2	129	9	N	70
03	DLQ	G-10	11292	-0-	11292	41676	11099	2	193	9	N	59
04		52514 X	10838	-0-	-41676	-0-	10638	2	200	9	N	64
05		10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	10650	2	185	9	N	56
06		10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10158	2	165	9	N	206
07		10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10187	2	191	9	N	189
08		9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	9928	2	12	9	N	15
09		9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	3
10		10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	9852	2	268	9	N	247
11		9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9417	2	142	9	N	200
12		9796 X	8638	-0-	-1158	-0-	8551	2	87	9	N	98
TOTAL GAS PROD:			121,245			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,578			

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210												
01	DLQ	G-10	8779	-0-	8779	18110	8645	2	134	9	N	184
02	DLQ	G-10	8528	-0-	8528	26638	8417	2	111	9	N	108
03	DLQ	G-10	9084	-0-	9084	35722	8967	2	117	9	N	214
04		43998 X	8276	-0-	-35722	-0-	8171	2	105	9	N	129
05		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	8634	2	103	9	N	223
06		8820 X	8084	-0-	-736	-0-	7995	2	89	9	N	116
07		9114 X	7998	-0-	-1116	-0-	7939	2	59	9	N	170
08		9083 X	8045	-0-	-1038	-0-	7958	2	87	9	N	249
09		8460 X	7607	-0-	-853	-0-	7479	2	128	9	N	179
10		8742 X	7581	-0-	-1161	-0-	7502	2	79	9	N	251
11		8070 X	6945	-0-	-1125	-0-	6866	2	79	9	N	139
12		7750 X	7547	-0-	-203	-0-	7455	2	92	9	N	223
TOTAL GAS PROD:			97,211			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,076			

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265												
01	DLQ	G-10	8475	-0-	8475	16382	8318	2	157	9	N	99
02	DLQ	G-10	7637	-0-	7637	24019	7532	2	105	9	N	194
03	DLQ	G-10	7806	-0-	7806	31825	7688	2	118	9	N	116
04		39530 X	7705	-0-	-31825	-0-	7610	2	95	9	N	202
05		7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	7771	2	91	9	N	106
06		7500 X	7352	-0-	-148	-0-	7266	2	86	9	N	184
07		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7840	2	83	9	N	74
08		7750 X	7702	-0-	-48	-0-	7639	2	63	9	N	131
09		7500 X	7081	-0-	-419	-0-	7027	2	54	9	N	180
10		7750 X	7583	-0-	-167	-0-	7516	2	67	9	N	57
11		7500 X	6818	-0-	-682	-0-	6756	2	62	9	N	113
12		7719 X	7241	-0-	-478	-0-	7165	2	76	9	N	182
TOTAL GAS PROD:			91,185			TOTAL CONDENSATE PROD:			959			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462													
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	13390	-0-	13390	27495	13270	2	120	9	N	109	146
02	DLQ	G-10	12308	-0-	12308	39803	12201	2	107	9	N	97	62
03	DLQ	G-10	12576	-0-	12576	52379	12462	2	114	9	N	104	166
04		64273 X	11894	-0-	-52379	-0-	11774	2	120	9	N	109	88
05		11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11761	2	112	9	N	102	185
06		11760 X	11120	-0-	-640	-0-	11018	2	102	9	N	93	92
07		12152 X	11085	-0-	-1067	-0-	10987	2	98	9	N	89	180
08		12152 X	10676	-0-	-1476	-0-	10586	2	90	9	N	82	83
09		11760 X	10369	-0-	-1391	-0-	10277	2	92	9	N	84	167
10		11873 X	11441	-0-	-432	-0-	11339	2	102	9	N	93	85
11		11130 X	10481	-0-	-649	-0-	10379	2	102	9	N	93	178
12		10726 X	10470	-0-	-256	-0-	10357	2	113	9	N	103	103
TOTAL GAS PROD:			137,683			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,158				

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874													
01	DLQ	G-10	13179	-0-	13179	27082	12949	2	230	9	N	209	170
02	DLQ	G-10	11408	-0-	11408	38490	11224	2	184	9	N	167	158
03	DLQ	G-10	12218	-0-	12218	50708	12022	2	196	9	N	178	160
04		62072 X	11364	-0-	-50708	-0-	11186	2	178	9	N	162	151
05		11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	11234	2	172	9	N	156	136
06		11550 X	11099	-0-	-451	-0-	10937	2	162	9	N	147	100
07		11935 X	11220	-0-	-715	-0-	11062	2	158	9	N	144	63
08		11935 X	10854	-0-	-1081	-0-	10705	2	149	9	N	135	198
09		11370 X	10212	-0-	-1158	-0-	10078	2	134	9	N	122	143
10		11470 X	11025	-0-	-445	-0-	10885	2	140	9	N	127	90
11		11100 X	10340	-0-	-760	-0-	10198	2	142	9	N	129	39
*12		10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	10840	2	146	9	N	133	172
TOTAL GAS PROD:			135,311			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,809				

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794													
01	DLQ	G-10	19975	-0-	19975	41164	19454	2	521	9	N	474	178
02	DLQ	G-10	18241	-0-	18241	59405	17768	2	473	9	N	430	81
03	DLQ	G-10	18822	-0-	18822	78227	18338	2	484	9	N	440	157
04		96029 X	17802	-0-	-78227	-0-	17352	2	450	9	N	409	201
05		17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	17405	2	439	9	N	399	67
06		17220 X	16481	-0-	-739	-0-	16079	2	402	9	N	365	68
07		17794 X	17051	-0-	-743	-0-	16649	2	402	9	N	365	80
08		17794 X	16623	-0-	-1171	-0-	16226	2	397	9	N	361	77
09		17220 X	15698	-0-	-1522	-0-	15327	2	371	9	N	337	49
10		17794 X	15976	-0-	-1818	-0-	15598	2	378	9	N	344	213
11		16500 X	15588	-0-	-912	-0-	15252	2	336	9	N	305	161
12		15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT	161
TOTAL GAS PROD:			190,101			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,229				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE				
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462																	
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013													TOTAL DEPTH	7970	PERF.	8300 - 14837	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	14626	-0-	14626	29856	14483	2	143	9	N	130	2	8		179	
02	DLQ	G-10	13953	-0-	13953	43809	13828	2	125	9	N	114	173	1		120	
03	DLQ	G-10	14023	-0-	14023	57832	13905	2	118	9	N	107	179	1		48	
04		70979 X	13147	-0-	-57832	-0-	13035	2	112	9	N	102	3	8		147	
05		13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	13103	2	102	9	N	93	179	1	2	8	59
06		13530 X	12330	-0-	-1200	-0-	12234	2	96	9	N	87	3	8		143	
07		13981 X	12598	-0-	-1383	-0-	12511	2	87	9	N	79	181	1		41	
08		13981 X	12248	-0-	-1733	-0-	12160	2	88	9	N	80				121	
09		13140 X	11540	-0-	-1600	-0-	11455	2	85	9	N	77				198	
10		13206 X	9384	-0-	-3822	-0-	9305	2	79	9	N	72	179	1		91	
11		12330 X	10795	-0-	-1535	-0-	10711	2	84	9	N	76				167	
12		11284 X	7593	-0-	-3691	-0-	7537	2	56	9	N	51	174	1		44	
TOTAL GAS PROD:			145,442			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,068								

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014													TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8355 - 12010	
01	DLQ	G-10	17172	-0-	17172	36021	17028	2	144	9	N	131				249	
02	DLQ	G-10	15579	-0-	15579	51600	15462	2	117	9	N	106	183	1		172	
03	DLQ	G-10	16104	-0-	16104	67704	15959	2	145	9	N	132	170	1		134	
04		82744 X	15040	-0-	-67704	-0-	14904	2	136	9	N	124	2	8		256	
05		14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	14510	2	125	9	N	114	181	1	2	8	187
06		14880 X	13171	-0-	-1709	-0-	13061	2	110	9	N	100	180	1	3	8	104
07		15376 X	12703	-0-	-2673	-0-	12600	2	103	9	N	94	1	8		197	
08		15376 X	11306	-0-	-4070	-0-	11212	2	94	9	N	85	185	1		97	
09		14880 X	11462	-0-	-3418	-0-	11360	2	102	9	N	93				190	
10		14632 X	12104	-0-	-2528	-0-	11996	2	108	9	N	98	187	1	2	8	99
11		13170 X	11796	-0-	-1374	-0-	11700	2	96	9	N	87				186	
12		11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT				186	
TOTAL GAS PROD:			151,072			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,164								

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014													TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7510 - 14258	
01		13605 X	13605	-0-	-0-	-0-	13386	2	219	9	N	199	164	1	2	8	134
02		12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	12000	2	186	9	N	169	154	1		149	
03		12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	12265	2	179	9	N	163	172	1		140	
04		11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	11313	2	174	9	N	158	175	1	13	8	110
05		11677 X	11677	-0-	-0-	-0-	11504	2	173	9	N	157	175	1	12	8	80
06		11550 X	10925	-0-	-625	-0-	10770	2	155	9	N	141	172	1	11	8	38
07		11935 X	10569	-0-	-1366	-0-	10433	2	136	9	N	124	2	8		160	
08		11935 X	9746	-0-	-2189	-0-	9650	2	96	9	N	87	178	1		69	
09		11490 X	9065	-0-	-2425	-0-	8941	2	124	9	N	113				182	
10		11687 X	8611	-0-	-3076	-0-	8479	2	132	9	N	120	172	1	10	8	120
11		10920 X	8217	-0-	-2703	-0-	8105	2	112	9	N	102	176	1		46	
12		9362 X	7632	-0-	-1730	-0-	7530	2	102	9	N	93				139	
TOTAL GAS PROD:			126,164			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,626								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462														
BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	21891	-0-	21891		44877	21672	2	219	9	N	199	210
02	DLQ	G-10	20262	-0-	20262		65139	20068	2	194	9	N	176	44
03	DLQ	G-10	21468	-0-	21468		86607	21279	2	189	9	N	172	216
04		107074 X	20467	-0-	-86607		-0-	20294	2	173	9	N	157	196
05		20372 X	20372	-0-	-0-		-0-	20204	2	168	9	N	153	168
06		20490 X	19355	-0-	-1135		-0-	19197	2	158	9	N	144	122
07		21173 X	19805	-0-	-1368		-0-	19665	2	140	9	N	127	73
08		21173 X	18173	-0-	-3000		-0-	18048	2	125	9	N	114	187
09		20460 X	16843	-0-	-3617		-0-	16733	2	110	9	N	100	109
10		20367 X	16988	-0-	-3379		-0-	16863	2	125	9	N	114	44
11		19350 X	13740	-0-	-5610		-0-	13666	2	74	9	N	67	111
12		16275 X	13205	-0-	-3070		-0-	13147	2	58	9	N	53	164
TOTAL GAS PROD:			222,569				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,576	

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393														
01	DLQ	G-10	7416	-0-	7416		12684	6871	2	545	9	N	495	81
02	DLQ	G-10	4672	-0-	4672		17356	4254	2	418	9	N	380	130
03	DLQ	G-10	4320	-0-	4320		21676	3870	2	450	9	N	409	34
04		28418 X	6742	-0-	-21676		-0-	6294	2	448	9	N	407	83
05		15772 X	15772	-0-	-0-		-0-	15266	2	506	9	N	460	179
06		16893 X	16893	-0-	-0-		-0-	16478	2	415	9	N	377	198
07		16986 X	16986	-0-	-0-		-0-	16630	2	356	9	N	324	166
08		17814 X	17814	-0-	-0-		-0-	17498	2	316	9	N	287	105
09		16166 X	16166	-0-	-0-		-0-	15888	2	278	9	N	253	183
10		16649 X	16649	-0-	-0-		-0-	16381	2	268	9	N	244	77
11		16143 X	16143	-0-	-0-		-0-	15910	2	233	9	N	212	119
12		15841 X	NO RPT	-0-	-15841		-0-					N	NO RPT	119
TOTAL GAS PROD:			139,573				TOTAL CONDENSATE PROD:						3,848	

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482														
01	DLQ	G-10	4653	-0-	4653		9368	4409	2	244	9	N	222	191
02	DLQ	G-10	4713	-0-	4713		14081	4485	2	228	9	N	207	49
03	DLQ	G-10	5348	-0-	5348		19429	5119	2	229	9	N	208	75
04		24494 X	5065	-0-	-19429		-0-	4856	2	209	9	N	190	83
05		7461 X	7461	-0-	-0-		-0-	7237	2	224	9	N	204	100
06		6741 X	6741	-0-	-0-		-0-	6547	2	194	9	N	176	83
07		6504 X	6504	-0-	-0-		-0-	6319	2	185	9	N	168	70
08		17752 X	17752	-0-	-0-		-0-	17590	2	162	9	N	147	37
09		5042 X	5042	-0-	-0-		-0-	4897	2	145	9	N	132	169
10		4942 X	4942	-0-	-0-		-0-	4778	2	164	9	N	149	148
*11		4949 X	4949	-0-	-0-		-0-	4810	2	139	9	N	126	96
*12		3953 X	3953	-0-	-0-		-0-	3840	2	113	9	N	103	199
TOTAL GAS PROD:			77,123				TOTAL CONDENSATE PROD:						2,032	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462																			
MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	-0-	7284	2	309	9	N	281	173	1	1	8	208	
02		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	-0-	5180	2	248	9	N	225	349	1	4	8	80	
03		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	-0-	5617	2	253	9	N	230	172	1	4	8	134	
04		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	-0-	3335	2	175	9	N	159	180	1	14	8	99	
05		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	-0-	5344	2	260	9	N	236	170	1	12	8	153	
06		5400 X	4262	-0-	-1138	-0-	-0-	4055	2	207	9	N	188	180	1			161	
07		5580 X	4491	-0-	-1089	-0-	-0-	4309	2	182	9	N	165	178	1	4	8	144	
08		20679 X	20679	-0-	-0-	-0-	-0-	20489	2	190	9	N	173	172	1			145	
09		5400 X	4539	-0-	-861	-0-	-0-	4373	2	166	9	N	151	177	1			119	
10		5580 X	4627	-0-	-953	-0-	-0-	4488	2	139	9	N	126					245	
11		5400 X	4479	-0-	-921	-0-	-0-	4316	2	163	9	N	148	175	1			218	
12		4650 X	3735	-0-	-915	-0-	-0-	3600	2	135	9	N	123	171	1			170	
TOTAL GAS PROD:			74,817			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,205										

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363																			
01	DLQ	G-10	1306	-0-	1306	-0-	1606	854	2	452	9	N	411	493	1			58	
02	DLQ	G-10	2213	-0-	2213	-0-	3819	1729	2	484	9	N	440	341	1	3	8	154	
03	DLQ	G-10	4863	-0-	4863	-0-	8682	4185	2	678	9	N	616	675	1	8	8	87	
04		13364 X	4682	-0-	-8682	-0-	-0-	4162	2	520	9	N	473	519	1			41	
05		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	-0-	3956	2	546	9	N	496	348	1			189	
06		13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	-0-	12993	2	603	9	N	548	517	1			220	
07		12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	-0-	12551	2	361	9	N	328	354	1			194	
08		4867 X	925	-0-	-3942	-0-	-0-	886	2	39	9	N	35	177	1			52	
09		5310 X	4020	-0-	-1290	-0-	-0-	3459	2	561	9	N	510	346	1			216	
10		11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	-0-	11146	2	430	9	N	391	519	1	7	8	81	
11		12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	-0-	11926	2	362	9	N	329	353	1			57	
12		9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-	-0-					N	NO RPT					57	
TOTAL GAS PROD:			72,883			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,577										

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720																			
01		12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	-0-	11246	2	1024	9	N	931	1026	1			67	
02		12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	-0-	11666	2	824	9	N	749	703	1	3	8	110	
03		13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	-0-	12942	2	748	9	N	680	700	1	5	8	85	
04		15926 X	15926	-0-	-0-	-0-	-0-	15269	2	657	9	N	597	537	1			145	
05		25948 X	25948	-0-	-0-	-0-	-0-	25237	2	711	9	N	646	710	1			81	
06		26048 X	26048	-0-	-0-	-0-	-0-	25509	2	539	9	N	490	355	1			216	
07		27026 X	27026	-0-	-0-	-0-	-0-	26561	2	465	9	N	423	529	1			110	
08		28587 X	28587	-0-	-0-	-0-	-0-	28167	2	420	9	N	382	351	1			141	
09		28594 X	28594	-0-	-0-	-0-	-0-	28229	2	365	9	N	332	359	1			114	
10		29542 X	29542	-0-	-0-	-0-	-0-	29195	2	347	9	N	315	352	1	8	8	69	
11		28596 X	28596	-0-	-0-	-0-	-0-	28300	2	296	9	N	269	172	1			166	
12		29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-	-0-					N	NO RPT					166	
TOTAL GAS PROD:			248,717			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,814										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462														
MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LEWIS-STUART B1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278824 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7307 - 11852														
01		0 A	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33540 10/14/2015														
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWNING D UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278873 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A														
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462																	
LEWIS-STUART B2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278996 COMPL. DATE 05/26/2014 TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	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		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		6868 X	-0-	-0-	-6868	-0-					N	-0-					-0-
07		12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
08		12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
09		12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	-0-					-0-
10		12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BROWNING E UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278997 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A																	
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925																	
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820																	
*01	DLQ	G-10	2850	-0-	2850	5532	425	1	2397	3	Y	25					191
*02	DLQ	G-10	2597	-0-	2597	8129	397	1	2182	3	Y	16					207
*03	10979	X	2850	-0-	-8129	-0-	572	1	2278	3	Y	-0-					207
*04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	440	1	2270	3	Y	10					217
*05	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	456	1	2289	3	Y	9					226
*06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	513	1	2165	3	Y	13					239
*07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	456	1	2329	3	Y	35	78	1			196
*08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	506	1	2396	3	Y	7					203
*09	2700	N	2671	-0-	-29	-0-	394	1	2266	3	Y	10					213
*10	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	431	1	2286	3	Y	12					225
*11	2700	N	2303	-0-	-397	-0-	317	1	1956	3	Y	27					240
*12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	544	1	2381	3	Y	-0-	153	1			87
TOTAL GAS PROD: 32,828													TOTAL CONDENSATE PROD: 164				

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	DLQ G-10	644	-0-	644	1244	97	1	547	3	Y	-0-	19
*02	DLQ G-10	534	-0-	534	1778	82	1	452	3	Y	-0-	19
*03	2444 N	666	-0-	-1778	-0-	134	1	532	3	Y	-0-	19
*04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	90	1	465	3	Y	-0-	19
*05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	95	1	477	3	Y	-0-	19
*06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	133	1	559	3	Y	-0-	19
*07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	107	1	549	3	Y	-0-	19
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	125	1	591	3	Y	-0-	19
*09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	91	1	521	3	Y	-0-	19
*10	620 N	481	-0-	-139	-0-	76	1	405	3	Y	-0-	19
*11	600 N	346	-0-	-254	-0-	48	1	298	3	Y	-0-	19
*12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	102	1	447	3	Y	-0-	19
TOTAL GAS PROD:		7,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENRY-CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	203674	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6046 - 6350
*01	DLQ G-10	1168	-0-	1168	2359	176	1	992	3	Y	-0-	20
*02	DLQ G-10	1088	-0-	1088	3447	167	1	921	3	Y	-0-	20
*03	3000 N	1268	-0-	-1732	1715	255	1	1013	3	Y	-0-	20
*04	2723 N	1008	-0-	-1715	-0-	164	1	844	3	Y	-0-	20
*05	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	173	1	872	3	Y	-0-	20
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	3	Y	-0-	20
*07	1054 N	573	-0-	-481	-0-	94	1	479	3	Y	-0-	20
*08	1054 N	228	-0-	-826	-0-	40	1	187	3	Y	1	8
						1	9					
*09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	152	1	872	3	Y	-0-	20
*10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	175	1	928	3	Y	-0-	20
*11	210 N	25	-0-	-185	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	20
*12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	203	1	892	3	Y	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		9,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

KAKER		WELL #:		A 1	RRCID ->	207063	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	6720 - 6890
*01	DLQ G-10	712	-0-	712	1437	107	1	605	3	Y	-0-	7
*02	DLQ G-10	666	-0-	666	2103	102	1	564	3	Y	-0-	7
*03	2855 N	752	-0-	-2103	-0-	151	1	601	3	Y	-0-	7
*04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	114	1	590	3	Y	-0-	7
*05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	118	1	595	3	Y	-0-	7
*06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	140	1	590	3	Y	-0-	7
*07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	120	1	614	3	Y	-0-	7
*08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	133	1	629	3	Y	-0-	7
*09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	103	1	594	3	Y	-0-	7
*10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	113	1	600	3	Y	-0-	7
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	94	1	580	3	Y	-0-	7
*12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	132	1	577	3	Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		8,566		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*01	DLQ G-10	1064	-0-	1064	2200	159	1	898	3	Y	6			20
*02	DLQ G-10	993	-0-	993	3193	153	1	839	3	Y	1			21
*03	3000 N	1117	-0-	-1883	1310	224	1	893	3	Y	-0-			21
*04	1986 N	676	-0-	-1310	-0-	110	1	566	3	Y	-0-			21
*05	1054 N	850	-0-	-204	-0-	141	1	709	3	Y	-0-			21
*06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	249	1	1052	3	Y	7			28
*07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	201	1	1025	3	Y	9			37
*08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	215	1	1018	3	Y	-0-			37
*09	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	163	1	937	3	Y	-0-			37
*10	1240 N	1000	-0-	-240	-0-	159	1	841	3	Y	-0-			37
*11	1200 N	1092	-0-	-108	-0-	152	1	939	3	Y	1			38
*12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	211	1	924	3	Y	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		12,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

WHITTEN		WELL #: 10		RRCID -> 207330		COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*01	DLQ G-10	50	-0-	50	590	8	1	42	3	Y	-0-			37
*02	DLQ G-10	287	-0-	287	877	44	1	239	3	Y	4			41
*03	1367 N	490	-0-	-877	-0-	98	1	392	3	Y	-0-			41
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	3	Y	-0-			41
*05	310 N	210	-0-	-100	-0-	35	1	174	3	Y	1			42
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	Y	-0-			42
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	3	Y	-0-			42
*08	217 N	172	-0-	-45	-0-	30	1	142	3	Y	-0-			42
*09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	91	1	524	3	Y	-0-			42
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	114	1	603	3	Y	-0-			42
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	89	1	550	3	Y	-0-			42
*12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	150	1	659	3	Y	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		4,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

PMC		WELL #: 1		RRCID -> 213716		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 5917					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2015														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925													
LEE, RICHARD		WELL #: 2		RRCID -> 231725		COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*01	DLQ	G-10	248	-0-	248	430	51 1	197 3	Y	-0-					30
*02	DLQ	G-10	144	-0-	144	574	30 1	114 3	Y	-0-					30
*03		722 N	148	-0-	-574	-0-	42 1	106 3	Y	-0-					30
*04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	68 1	130 3	Y	-0-					30
*05		155 N	81	-0-	-74	-0-	27 1	54 3	Y	-0-					30
*06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	52 1	78 3	Y	-0-					30
*07		217 N	86	-0-	-131	-0-	34 1	52 3	Y	-0-					30
*08		93 N	45	-0-	-48	-0-	16 1	29 3	Y	-0-					30
*09		120 N	24	-0-	-96	-0-	9 1	15 3	Y	-0-					30
*10		93 N	25	-0-	-68	-0-	8 1	17 3	Y	-0-					30
*11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					30
*12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 3	Y	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		1,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCALL, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 235589		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600						
*01	DLQ	G-10	1310	-0-	1310	2460	249 1	1061 3	Y	-0-					25
*02	DLQ	G-10	1206	-0-	1206	3666	206 1	1000 3	Y	-0-					25
*03		3000 N	1035	-0-	-1965	1701	196 1	839 3	Y	-0-					25
*04		2424 N	723	-0-	-1701	-0-	135 1	587 3	Y	1	1 8				25
*05		1302 N	71	-0-	-1231	-0-	13 1	58 3	Y	-0-					25
*06		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	344 1	1315 3	Y	-0-					25
*07		976 N	976	-0-	-0-	-0-	179 1	793 3	Y	4	4 8				25
*08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	162 1	508 3	Y	-0-					25
*09		1290 N	527	-0-	-763	-0-	106 1	417 3	Y	4	4 8				25
*10		961 N	509	-0-	-452	-0-	109 1	400 3	Y	-0-					29
*11		660 N	608	-0-	-52	-0-	148 1	458 3	Y	2	2 8				29
*12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	99 1	427 3	Y	-0-					29
TOTAL GAS PROD:		9,820				TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

DONALD FRAZIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236333		COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560						
*01	DLQ	G-10	1527	-0-	1527	2997	290 1	1237 3	Y	-0-					23
*02	DLQ	G-10	1492	-0-	1492	4489	255 1	1237 3	Y	-0-					23
*03		3000 N	1351	-0-	-1649	2840	256 1	1095 3	Y	-0-					23
*04		3000 N	1387	-0-	-1613	1227	259 1	1126 3	Y	2	2 8				23
*05		2633 N	1406	-0-	-1227	-0-	261 1	1145 3	Y	-0-					23
*06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	294 1	1123 3	Y	-0-					23
*07		1395 N	1367	-0-	-28	-0-	252 1	1114 3	Y	1	1 8				23
*08		1395 N	1320	-0-	-75	-0-	319 1	1000 3	Y	1	1 8				23
*09		1350 N	1078	-0-	-272	-0-	217 1	859 3	Y	2	2 8				25
*10		1364 N	1132	-0-	-232	-0-	243 1	889 3	Y	-0-					25
*11		1290 N	1115	-0-	-175	-0-	272 1	843 3	Y	-0-					25
*12		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	195 1	840 3	Y	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		15,627				TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-			281
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-			281
03		124 N	71	-0-	-53	-0-	71 3		Y	-0-			281
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			281
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-			281
06	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	120 3		Y	-0-			281
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			281
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			281
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	120			Y	NO RPT			281
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	120			Y	NO RPT			281
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	120			Y	NO RPT			281
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	120			Y	NO RPT			281
TOTAL GAS PROD:			677	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			351
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
*08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	29 3	3 9	N	3			354
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			354
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			354
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			354
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			354
TOTAL GAS PROD:			32	TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794													
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			33
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			33
03		372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3		N	-0-			33
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			33
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			33
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			33
*07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			33
*08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			33
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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:			2,154	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001										TOTAL DEPTH	8943	PERF. 7832	-	8808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	500 3	3 9	N	3			55	
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	617 3	11 9	N	10			111	
03		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1071 3	12 9	N	11			122	
04		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-			122	
05		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-			122	
06		1050 N	858	-0-	-192	-0-	858 3		N	-0-			122	
*07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-	103 1		19	
*08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	942 3	7 9	N	6			25	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
TOTAL GAS PROD:			6,605	TOTAL CONDENSATE PROD:							30			

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8260	-	8860
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			28	
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			28	
03		434 N	364	-0-	-70	-0-	364 3		N	-0-			28	
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			28	
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			28	
06		360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3		N	-0-			28	
*07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			28	
*08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			28	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28	
TOTAL GAS PROD:			2,980	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001										TOTAL DEPTH	8942	PERF. 7733	-	8860
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			262	
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	696 3	3 9	N	3			367	
03		775 N	706	-0-	-69	-0-	698 3	8 9	N	7			374	
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			374	
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	688 3	2 9	N	2			376	
06		690 N	628	-0-	-62	-0-	625 3	3 9	N	3			379	
*07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			379	
*08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	582 3	4 9	N	4			383	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			383	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			383	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			383	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			383	
TOTAL GAS PROD:			5,293	TOTAL CONDENSATE PROD:							19			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1183	3	13	9	N	12		175
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-		155
03		961 N	558	-0-	-403	-0-	549	3	9	9	N	8		163
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-		163
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	352	3	9	9	N	8		171
06		540 N	492	-0-	-48	-0-	460	3	32	9	N	29		200
*07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-	106 1	94
*08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-		94
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
TOTAL GAS PROD:			4,786				TOTAL CONDENSATE PROD:			57				

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-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.	88	-0-	88	88	85	3	3	9	Y	3		17
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT		17
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT		17
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT		17
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:			88				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870														
01		14B2 EXT	372	-0-	372	372	372	3			N	-0-		240
02		14B2 EXT	348	-0-	348	720	348	3			N	-0-		240
03		14B2 EXT	372	-0-	372	1092	372	3			N	-0-		240
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1092					N	-0-		240
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1092					N	-0-		240
06		1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-		240
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		240
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		240
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		240
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		240
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		240
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		240
TOTAL GAS PROD:			1,092				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	894	3	20	9	N	18			40
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	844	3	28	9	N	25			135
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	804	3	17	9	N	15			150
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	700	3	3	9	N	3			153
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	793	3	13	9	N	12			165
06		809 N	809	-0-	-0-	-0-	801	3	8	9	N	7			172
*07		864 N	864	-0-	-0-	-0-	861	3	3	9	N	3	151	1	24
*08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1103	3	26	9	N	24			48
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:			6,918			TOTAL CONDENSATE PROD:			107						

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8460	-	8860	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002										TOTAL DEPTH	8848	PERF. 8250	-	8800	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			315	
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			315	
03		279 N	8	-0-	-271	-0-	8	3		Y	-0-			315	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			315	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			315	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			315	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			315	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			315	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			315	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			315	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			315	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			315	
TOTAL GAS PROD:			448											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900															
01		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1496	3	9 9	N	8			255	
02		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	3	2 9	N	2			511	
03		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1610	3	6 9	N	5			516	
04		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-			516	
05		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1245	3	2 9	N	2			518	
06		1560 N	1093	-0-	-467	-0-	1093	3		N	-0-			518	
*07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			518	
*08		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-			518	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			518	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			518	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			518	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			518	
TOTAL GAS PROD:			10,367											TOTAL CONDENSATE PROD:	17

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997															
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			27	
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			15	
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			15	
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			15	
05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	619	3	12 9	N	11			26	
06		840 N	445	-0-	-395	-0-	445	3		N	-0-	27 1		3	
*07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			3	
*08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			3	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3	
TOTAL GAS PROD:			3,825											TOTAL CONDENSATE PROD:	11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
04		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					270
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	881	3	12	9	N	11					281
06		981 N	981	-0-	-0-	-0-	953	3	28	9	N	25					306
*07		669 N	669	-0-	-0-	-0-	641	3	28	9	N	25					331
*08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1673	3	45	9	N	41					372
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					372
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					372
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					372
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					372
TOTAL GAS PROD:			5,061			TOTAL CONDENSATE PROD:			102								

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972																	
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		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
06	448 N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-			-0-
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
*08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			562
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			560
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			560
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			560
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			560
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			560
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			560
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			560
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			560
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			560
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			560
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			560

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			11
02		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			11
03		744 N	238	-0-	-506	-0-	238	3		N	-0-			11
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06		240 N	88	-0-	-152	-0-	88	3		N	-0-			11
*07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			11
*08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			11
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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:			3,766											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003														
01	T. A.	2391	-0-	2391	4704	2237	3	154	9	N	140			1265
02	T. A.	2168	-0-	2168	6872	2014	3	154	9	N	140			1405
03	T. A.	2137	-0-	2137	9009	1983	3	154	9	N	140			1545
04	10734 X	1725	-0-	-9009	-0-	1571	3	154	9	N	140			1685
05	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	1882	3	154	9	N	140	168	1	1657
06	2310 X	1746	-0-	-564	-0-	1592	3	154	9	N	140			1797
07	2325 X	1549	-0-	-776	-0-	1395	3	154	9	N	140			1937
08	2139 X	1993	-0-	-146	-0-	1839	3	154	9	N	140			2077
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2077
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			2077
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			2077
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2077
TOTAL GAS PROD:			15,745											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			1,120					

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		357
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 3		N	-0-		357
03		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-		357
04		300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		357
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		357
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		357
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		357
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		357
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		357
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		357
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		357
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		357
TOTAL GAS PROD:			21		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950													
01		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		1052 3	10 9	N	9		390
02		924 N	924	-0-	-0-	-0-		921 3	3 9	N	3		434
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		1020 3	6 9	N	5		439
04		903 N	903	-0-	-0-	-0-		897 3	6 9	N	5		444
05		832 N	832	-0-	-0-	-0-		824 3	8 9	N	7		451
06		990 N	908	-0-	-82	-0-		895 3	13 9	N	12		463
*07		452 N	452	-0-	-0-	-0-		446 3	6 9	N	5		468
*08		757 N	757	-0-	-0-	-0-		751 3	6 9	N	5		473
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		473
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		473
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		473
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		473
TOTAL GAS PROD:			6,864		TOTAL CONDENSATE PROD:			51					

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803													
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-		364 3	57 9	Y	52	66 1	238
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3		Y	-0-		238
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		238
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		238
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		238
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		238
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		238
08		DLQ G-10	518	-0-	518	518		516 3	2 9	Y	2		240
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	518				Y	NO RPT		240
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	518				Y	NO RPT		240
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	518				Y	NO RPT		240
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	518				Y	NO RPT		240
TOTAL GAS PROD:			980		TOTAL CONDENSATE PROD:			54					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				272
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				272
03	49 N	-49	-0-	-0-	-0-		49 3			Y	-0-				272
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				272
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				272
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				272
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				272
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				272
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				272
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				272
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				272
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				272
TOTAL GAS PROD:		49		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265															
01	3100 N	3	-0-	-3097	15309		3 3			Y	-0-				213
02	2900 N	-0-	-0-	-2900	12409					Y	-0-				213
03	12409 X	-0-	-0-	-12409	-0-					Y	-0-				213
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				213
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				213
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				213
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				213
08	DLQ G-10	157	-0-	157	157		148 3		9 9	Y	8				221
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	157					Y	NO RPT				221
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	157					Y	NO RPT				221
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	157					Y	NO RPT				221
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	157					Y	NO RPT				221
TOTAL GAS PROD:		160		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734															
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				184
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-				210
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				210
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				210
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				210
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				210
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				210
08	DLQ G-10	48	-0-	48	48		48 3			Y	-0-				210
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT				210
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT				210
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT				210
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT				210
TOTAL GAS PROD:		48		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			111
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			101
03		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			101
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			101
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			101
06		240 N	128	-0-	-112	-0-	128	3		N	-0-			101
*07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			101
*08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			101
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101
TOTAL GAS PROD:			1,359	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885														
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	365	3	9 9	Y	8			342
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	211	3	3 9	Y	3			435
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	133	3	19 9	Y	17			452
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	384	3	6 9	Y	5			457
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		Y	-0-			457
06	DLQ	G-10	243	-0-	243	243	243	3		Y	-0-			457
07	DLQ	G-10	19	-0-	19	262	19	3		Y	-0-			457
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	262				Y	-0-			457
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	262				Y	NO RPT			457
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	262				Y	NO RPT			457
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	262				Y	NO RPT			457
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	262				Y	NO RPT			457
TOTAL GAS PROD:			1,771	TOTAL CONDENSATE PROD:			33							

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940														
01		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	914	3	139 9	N	126	123 1		494
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	611	3	8 9	N	7			501
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			501
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3 9	N	3			504
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	532	3	6 9	N	5			509
06		660 N	512	-0-	-148	-0-	512	3		N	-0-			509
*07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			509
*08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			509
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			509
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			509
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			509
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			509
TOTAL GAS PROD:			3,944	TOTAL CONDENSATE PROD:			141							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	15	-0-	15	440	15	3		Y	-0-			51
02		524 X	84	-0-	-440	-0-	84	3		Y	-0-			82
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			82
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			82
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			82
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			82
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			82
*08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			82
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			82
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			82
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			82
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			82
TOTAL GAS PROD:			436				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

01		T. A.	108	-0-	108	882	108	3		Y	-0-			146
02		1016 X	134	-0-	-882	-0-	134	3		Y	-0-			177
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			177
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			177
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			177
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			177
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			177
*08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	77	3	3 9	Y	3			180
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			180
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			180
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			180
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			180
TOTAL GAS PROD:			699				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

01		14B2 EXT	103	-0-	103	131	103	3		Y	-0-			106
02		14B2 EXT	193	-0-	193	324	193	3		Y	-0-			226
03		14B2 EXT	94	-0-	94	418	94	3		Y	-0-			226
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	418				Y	-0-			226
05		14B2 EXT	212	-0-	212	630	212	3		Y	-0-			226
06		790 X	160	-0-	-630	-0-	160	3		Y	-0-			226
07		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			226
*08		171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			226
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			226
10		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			226
11		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			226
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			226
TOTAL GAS PROD:			933				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			65
02		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			60
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			60
04		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			60
05		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	3	1	9	N	1		61
06		938 N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2	9	N	2		63
*07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-		63
*08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	165	3	20	9	N	18	67 1	14
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		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:			5,553						TOTAL CONDENSATE PROD:		21			

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252														
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			411
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			403
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			403
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			403
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			403
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			403
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			403
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			403
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			403
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			403
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			403
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			403
TOTAL GAS PROD:			250						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020														
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	573	3	3	9	N	3		474
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	380	3	13	9	N	12		486
03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	599	3	11	9	N	10		496
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-		496
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-		496
06		600 N	532	-0-	-68	-0-	530	3	2	9	N	2		498
*07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-		498
*08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	84	3	10	9	N	9		507
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		507
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		507
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		507
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		507
TOTAL GAS PROD:			3,461						TOTAL CONDENSATE PROD:		36			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-	68	1	415
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			414
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			414
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			414
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			414
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			414
*07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			414
*08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			414
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			414
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			414
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			414
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			414
TOTAL GAS PROD:		2,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			759
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			759
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			759
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			759
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			759
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			759
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			759
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			759
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			759
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			759
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			759
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			759
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848													
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-	113	1	229
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			229
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			229
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			229
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			229
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			229
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			229
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			229
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
TOTAL GAS PROD:		109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8941	PERF. 7914	-	8740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		866 N	866	-0-	-0-	-0-	853 3	13 9	N	12			862	
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1279 3	1 9	N	1			863	
03		1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329 3		N	-0-			863	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			863	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			863	
06		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			863	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65 1		798	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			798	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			798	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			798	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			798	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			798	

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003										TOTAL DEPTH	8455	PERF. 7540	-	8390
01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-			854	
02		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-			851	
03		806 N	764	-0-	-42	-0-	764 3		N	-0-			851	
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-			851	
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	833 3	6 9	N	5			856	
06		750 N	725	-0-	-25	-0-	724 3	1 9	N	1			857	
*07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			857	
*08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	98 1		759	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			759	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			759	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			759	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			759	

TOTAL GAS PROD: 4,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003										TOTAL DEPTH	8829	PERF. 7948	-	8793
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			349	
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			345	
03		155 N	3	-0-	-152	-0-	3 3		N	-0-			345	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			345	
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	430 3	14 9	N	13			358	
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	286 3	10 9	N	9			367	
*07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	199 3	6 9	N	5			372	
*08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	283 3	6 9	N	5			377	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			377	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			377	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			377	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			377	

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					601
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140																	
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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-								

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260																	
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	229	3	6	9	Y	5					8
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	Y	1					9
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	292	3	3	9	Y	3					12
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	447	3	7	9	Y	6					18
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					18
06		DLQ G-10	434	-0-	434	434	425	3	9	9	Y	8					26
07		DLQ G-10	477	-0-	477	911	477	3			Y	-0-					26
08		DLQ G-10	503	-0-	503	1414	503	3			Y	-0-					26
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1414					Y	NO RPT					26
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1414					Y	NO RPT					26
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1414					Y	NO RPT					26
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1414					Y	NO RPT					26
TOTAL GAS PROD:			3,081			TOTAL CONDENSATE PROD:			23								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	696	3	34	9	N	31		771
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	591	3	12	9	N	11		782
03		682 N	599	-0-	-83	-0-	580	3	19	9	N	17		799
04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	698	3	3	9	N	3		802
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	567	3	36	9	N	33		835
06		570 N	496	-0-	-74	-0-	493	3	3	9	N	3		838
*07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-		838
*08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	N	1		839
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		839
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		839
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		839
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		839
TOTAL GAS PROD:			4,016				TOTAL CONDENSATE PROD:			99				

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
*07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-		205
*08		3100 N	4974	-0-	1874	1874	4934	3	40	9	N	36		241
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1874				N	NO RPT		241
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1874				N	NO RPT		241
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1874				N	NO RPT		241
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1874				N	NO RPT		241
TOTAL GAS PROD:			5,215				TOTAL CONDENSATE PROD:			36				

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			353
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	675	3	11	9	N	10		505
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			505
04		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			505
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	N	2		507
06		660 N	499	-0-	-161	-0-	496	3	3	9	N	3		510
*07		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			510
*08		783 N	783	-0-	-0-	-0-	780	3	3	9	N	3		513
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			513
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			513
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			513
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			513
TOTAL GAS PROD:			5,413											
							TOTAL CONDENSATE PROD:				18			

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	891	3	48	9	N	44		109
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	841	3	7	9	N	6		209
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			209
04		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			209
05		491 N	491	-0-	-0-	-0-	490	3	1	9	N	1		210
06		870 N	226	-0-	-644	-0-	226	3		N	-0-	134	1	76
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
TOTAL GAS PROD:			4,273											
							TOTAL CONDENSATE PROD:				51			

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

01		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-			51
02		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2096	3	99	9	N	90		231
03		2294 N	1577	-0-	-717	-0-	1577	3		N	-0-			231
04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1300	3	2	9	N	2		233
05		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1948	3	62	9	N	56		289
06		1530 N	1288	-0-	-242	-0-	1279	3	9	9	N	8		297
*07		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-			297
*08		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-			297
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			297
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			297
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			297
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			297
TOTAL GAS PROD:			13,496											
							TOTAL CONDENSATE PROD:				156			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	3		N	-0-					3
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	3		N	-0-					3
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	3		N	-0-					3
06		240 N	217	-0-	-23	-0-		217	3		N	-0-					3
*07		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	3		N	-0-					3
*08		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-					3
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:			962			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			118
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			118
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			118
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			118
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		Y	-0-			696
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		Y	-0-			696
03		868 N	832	-0-	-36	-0-	832	3		Y	-0-			696
04		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		Y	-0-			696
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		Y	-0-			696
06	DLQ	G-10	289	-0-	289	289	289	3		Y	-0-			696
07	DLQ	G-10	930	-0-	930	1219	930	3		Y	-0-			696
08	DLQ	G-10	1530	-0-	1530	2749	1530	3		Y	-0-			696
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2749				Y	NO RPT			696
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2749				Y	NO RPT			696
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2749				Y	NO RPT			696
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2749				Y	NO RPT			696
TOTAL GAS PROD:			7,045	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224														
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			271
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			271
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	197	3	46 9	Y	-0-	113 1		200
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4 9	Y	-0-			204
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	420	3	84 9	Y	-0-			280
06	DLQ	G-10	192	-0-	192	192	177	3	15 9	Y	-0-			294
07	DLQ	G-10	687	-0-	687	879	685	3	2 9	Y	-0-			296
08	DLQ	G-10	1208	-0-	1208	2087	1204	3	4 9	Y	-0-			300
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2087				Y	NO RPT			300
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2087				Y	NO RPT			300
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2087				Y	NO RPT			300
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2087				Y	NO RPT			300
TOTAL GAS PROD:			3,266	TOTAL CONDENSATE PROD:			142							

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220																	
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					201	
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					201	
03	713 N	532	-0-	-181	-0-	532	3			Y	-0-					201	
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					201	
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					201	
06	DLQ G-10	234	-0-	234	234	230	3	4	9	Y	4					205	
07	DLQ G-10	713	-0-	713	947	711	3	2	9	Y	2					207	
08	DLQ G-10	920	-0-	920	1867	918	3	2	9	Y	2					209	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1867					Y	NO RPT					209	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1867					Y	NO RPT					209	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1867					Y	NO RPT					209	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1867					Y	NO RPT					209	
TOTAL GAS PROD:		5,022												TOTAL CONDENSATE PROD:		8	

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																
RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	3	17	9	N	15					77
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1789	3	88	9	N	80					193
03	2170 N	1948	-0-	-222	-0-	1918	3	30	9	N	27					220
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1894	3	31	9	N	28					248
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1995	3	23	9	N	21					269
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2113	3	17	9	N	15					284
*07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	N	2	159	1			127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
TOTAL GAS PROD:		11,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		188										

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-										

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	2 N	-0-	-0-	-0-	-2					N	-0-					154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	111	3	3	9	N	3					157
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
TOTAL GAS PROD:		114		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																									
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111											
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111											
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111											
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111											
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111											
08		14B2 EXT	21	-0-	-0-	21		21 3		N	-0-			111											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21				N	NO RPT			111											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21				N	NO RPT			111											
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21				N	NO RPT			111											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21				N	NO RPT			111											
TOTAL GAS PROD: 21													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764																									
01		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		1958 3	15 9	N	14			377											
02		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		1805 3		N	-0-			357											
03		1922 N	1846	-0-	-76	-0-		1846 3		N	-0-			357											
04		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-		1920 3		N	-0-			357											
05		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-		1733 3		N	-0-			357											
06		1800 N	1768	-0-	-32	-0-		1749 3	19 9	N	17			374											
*07		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		1797 3		N	-0-			374											
*08		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-		1880 3		N	-0-			374											
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			374											
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			374											
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			374											
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			374											
TOTAL GAS PROD: 14,722													TOTAL CONDENSATE PROD: 31												

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			219
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			216
03		434 N	182	-0-	-252	-0-	182	3		N	-0-			216
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			216
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			216
06		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			216
*07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			216
*08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			216
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			216
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			216
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			216
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			216
TOTAL GAS PROD:			2,536				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740														
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			190
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			190
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			190
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			190
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			190
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			190
*07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			190
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
TOTAL GAS PROD:			7				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			238
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			238
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			238
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			238
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			238
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			238
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			238
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			238
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			238
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			238
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			238
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			238
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	3	3	9	N	3		1018	
02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1006	3	7	9	N	6		1022	
03		1147 N	1003	-0-	-144	-0-	1003	3			N	-0-		1022	
04		836 N	836	-0-	-0-	-0-	834	3	2	9	N	2		1024	
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-		1024	
06		960 N	834	-0-	-126	-0-	828	3	6	9	N	5		1029	
*07		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-		1029	
*08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	889	3	4	9	N	4		1033	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1033	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1033	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1033	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1033	
TOTAL GAS PROD:			7,437											TOTAL CONDENSATE PROD:	20

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454															
01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-		51	
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-		51	
03		620 N	578	-0-	-42	-0-	578	3			Y	-0-		51	
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-		51	
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-		51	
06	DLQ	G-10	499	-0-	499	499	499	3			Y	-0-		51	
07	DLQ	G-10	486	-0-	486	985	486	3			Y	-0-		51	
08	DLQ	G-10	413	-0-	413	1398	413	3			Y	-0-		51	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1398					Y	NO RPT		51	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1398					Y	NO RPT		51	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1398					Y	NO RPT		51	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1398					Y	NO RPT		51	
TOTAL GAS PROD:			4,381											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-		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					8
02		2465 X	-0-	-0-	-2465	-0-					N	-0-					8
03		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					8
04		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					8
05		2635 X	-0-	-0-	-2635	-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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4749	3	35	9	N	32	151	1			291
02		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3042	3	23	9	N	21					312
03		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3964	3	44	9	N	40					352
04		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4481	3	45	9	N	41					393
05		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4726	3	37	9	N	34	150	1			277
06		2670 X	2620	-0-	-50	-0-	2596	3	24	9	N	22					299
*07		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7424	3	34	9	N	31					330
*08		6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6638	3	40	9	N	36	120	1			246
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246
10		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					246
11		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					246
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246
TOTAL GAS PROD:			37,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			257								

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271																	
01		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2546	3	25	9	N	23					25
02		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2738	3	44	9	N	40					65
03		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1525	3	13	9	N	12					77
04		818 X	818	-0-	-0-	-0-	800	3	18	9	N	16					93
05		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1014	3	2	9	N	2					95
06		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1023	3	28	9	N	25					120
*07		541 X	541	-0-	-0-	-0-	533	3	8	9	N	7					127
*08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					127
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
TOTAL GAS PROD:			10,532			TOTAL CONDENSATE PROD:			125								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450															
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3		N	-0-			140	
02	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3		N	-0-			140	
03	3100	N	3132	-0-	32	32	3132	3		N	-0-			140	
04	3000	N	3724	-0-	724	756	3724	3		N	-0-			140	
05	3100	N	3658	-0-	558	1314	3658	3		N	-0-			140	
06	4348	X	3034	-0-	-1314	-0-	3034	3		N	-0-			140	
*07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3		N	-0-			140	
*08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3		N	-0-			140	
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140	
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT			140	
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-				N	NO RPT			140	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140	
TOTAL GAS PROD:			25,220											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378															
01	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6145	3	7 9	Y	6			144	
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5710	3	3 9	Y	3			134	
03	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3		Y	-0-			134	
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5372	3	6 9	Y	5			139	
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3		Y	-0-			139	
06	DLQ	G-10	4413	-0-	4413	4413	4410	3	3 9	Y	3			142	
07	DLQ	G-10	1334	-0-	1334	5747	1333	3	1 9	Y	1			143	
08	DLQ	G-10	2985	-0-	2985	8732	2984	3	1 9	Y	1			144	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8732				Y	NO RPT			144	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8732				Y	NO RPT			144	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8732				Y	NO RPT			144	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8732				Y	NO RPT			144	
TOTAL GAS PROD:			36,253											TOTAL CONDENSATE PROD:	19

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	2939	3	149	9	N	135	66	1	860
02		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2594	3	149	9	N	135	172	1	823
03		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3576	3	149	9	N	135			958
04		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3072	3	149	9	N	135			1093
05		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	2933	3	149	9	N	135			1228
06		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2780	3	149	9	N	135			1363
07		2666 X	1204	-0-	-1462	-0-	1055	3	149	9	N	135	164	1	1334
08		2666 X	2542	-0-	-124	-0-	2393	3	149	9	N	135			1469
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1469
*10		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			1469
11		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			1469
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1469
TOTAL GAS PROD:			22,534			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,080						

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550															
01		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-			-0-
02		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-			-0-
03		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-			-0-
04		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
05		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-			-0-
06		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-			-0-
07		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
*08		379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
11		210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,943			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225															
01		3100 N	3802	-0-	702	1017	3790	3	12	9	N	11			391
02		2900 N	2984	-0-	84	1101	2959	3	25	9	N	23			536
03		4001 X	2900	-0-	-1101	-0-	2883	3	17	9	N	15			551
04		2880 X	2477	-0-	-403	-0-	2457	3	20	9	N	18			569
05		2976 X	2577	-0-	-399	-0-	2542	3	35	9	N	32			601
06		2880 X	2048	-0-	-832	-0-	2024	3	24	9	N	22			623
07		2976 X	2092	-0-	-884	-0-	2089	3	3	9	N	3			626
08		2914 X	2825	-0-	-89	-0-	2808	3	17	9	N	15	164	1	477
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			477
10		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			477
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			477
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			477
TOTAL GAS PROD:			21,705			TOTAL CONDENSATE PROD:			139						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3999 X	3735	-0-	-264	-0-	3705 3	30 9	N		27						185
02		3538 X	3531	-0-	-7	-0-	3510 3	21 9	N		19						237
03		3782 X	3653	-0-	-129	-0-	3629 3	24 9	N		22						259
04		3660 X	3519	-0-	-141	-0-	3502 3	17 9	N		15						274
05		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3530 3	8 9	N		7						281
06		3660 X	3234	-0-	-426	-0-	3234 3		N		-0-						281
07		3782 X	3555	-0-	-227	-0-	3502 3	53 9	N		48		176 1				153
08		3658 X	3452	-0-	-206	-0-	3406 3	46 9	N		42						195
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						195
10		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N		NO RPT						195
11		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			N		NO RPT						195
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						195
TOTAL GAS PROD:				28,217		TOTAL CONDENSATE PROD:						180					

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						74
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						74
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						74
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						74
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						74
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						74
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						74
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						74
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						74
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						74
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						74
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						74
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650																	
01		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4909 3	85 9	N		77	189 1					115
02		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4620 3	92 9	N		84						199
03		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4934 3	74 9	N		67						266
04		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4856 3	57 9	N		52	191 1					127
05		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5134 3	77 9	N		70						197
06		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4668 3	75 9	N		68	179 1					86
*07		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4811 3	40 9	N		36						122
*08		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4804 3	63 9	N		57						179
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						179
*10		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N		NO RPT						179
*11		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N		NO RPT						179
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						179
TOTAL GAS PROD:				39,299		TOTAL CONDENSATE PROD:						511					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7352 3	3 9	N	3			855
02		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6603 3	8 9	N	7			862
03		6975 X	5904	-0-	-1071	-0-	5898 3	6 9	N	5			867
04		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	5989 3	14 9	N	13			880
05		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520 3		N	-0-	166 1		714
06		6810 X	6156	-0-	-654	-0-	6149 3	7 9	N	6			720
07		7037 X	5128	-0-	-1909	-0-	5126 3	2 9	N	2			722
*08		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5909 3	2 9	N	2			724
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			724
10		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			N	NO RPT			724
11		6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			N	NO RPT			724
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			724
TOTAL GAS PROD:		49,588				TOTAL CONDENSATE PROD:				38			

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500													
01		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1672 3	25 9	Y	23			654
02		1131 X	846	-0-	-285	-0-	829 3	17 9	Y	15			830
03		1395 X	351	-0-	-1044	-0-	340 3	11 9	Y	10	117 1		723
04		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-			723
05		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			723
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			723
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			723
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			723
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			723
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			723
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			723
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			723
TOTAL GAS PROD:		2,894				TOTAL CONDENSATE PROD:				48			

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188													
01		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-			27
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			50
03		713 N	590	-0-	-123	-0-	586 3	4 9	N	4	11 1		43
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			43
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			43
06		570 N	216	-0-	-354	-0-	216 3		N	-0-			43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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:		3,438				TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
PORTENBERRY 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1055 3	14 9	Y	13			29	
02		355 X	355	-0-	-0-	-0-	316 3	39 9	Y	35			54	
03		1457 X	58	-0-	-1399	-0-	40 3	18 9	Y	16	67 1		3	
04		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-			9	
05		1457 X	-0-	-0-	-1457	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9	
TOTAL GAS PROD:			1,482	TOTAL CONDENSATE PROD:						64				

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	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-				

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-			46	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-			-0-
02		2900 N	18520	-0-	15620	15620	18298 3	222 9	N	202	170 1		32
03		3100 N	14031	-0-	10931	26551	13844 3	187 9	N	170	182 1		20
04		3000 N	11246	-0-	8246	34797	11115 3	131 9	N	119			139
05		3100 N	10129	-0-	7029	41826	9983 3	146 9	N	133	183 1		89
06		50669 X	8843	-0-	-41826	-0-	8736 3	107 9	N	97	183 1		3
*07		8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	8078 3	55 9	N	50			53
*08		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7464 3	294 9	N	267	171 1		149
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
10		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT			149
11		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			149
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
TOTAL GAS PROD:			79,650			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,038				

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			254
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			384
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			384
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			384
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			384
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142 1		242
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			242
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			242
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			242
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			242
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224													
01		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5580 3	59 9	N	54	33 1		1098
02		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6542 3	48 9	N	44			1159
03		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3542 3	44 9	N	40			1199
04		8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8314 3	69 9	N	63	183 1		1079
05		9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	9153 3	48 9	N	44			1123
06		8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8629 3	59 9	N	54	135 1		1042
*07		9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	9924 3	44 9	N	40			1082
*08		10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	10902 3	61 9	N	55	122 1		1015
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1015
10		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			1015
11		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			1015
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1015
TOTAL GAS PROD:			63,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			394				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7502 X	7118	-0-	-384	-0-	7118	3		N	-0-			2
02		7018 X	6616	-0-	-402	-0-	6616	3		N	-0-			2
03		7409 X	7078	-0-	-331	-0-	7078	3		N	-0-			2
04		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	3		N	-0-			2
05		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	3		N	-0-			2
06		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3		N	-0-			2
*07		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	3		N	-0-			2
08		7068 X	6816	-0-	-252	-0-	6816	3		N	-0-			2
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
10		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-				N	NO RPT			2
11		6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-				N	NO RPT			2
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			56,063	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670														
01		2759 X	1929	-0-	-830	-0-	1918	3	11 9	N	10			539
02		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2953	3	22 9	N	20			559
03		2666 X	2643	-0-	-23	-0-	2624	3	19 9	N	17			576
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			576
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	142	3	34 9	N	31			607
06		2670 X	60	-0-	-2610	-0-	60	3		N	-0-	93 1		514
07		2759 X	62	-0-	-2697	-0-	62	3		N	-0-			514
08		2635 X	62	-0-	-2573	-0-	62	3		N	-0-			514
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			514
10		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			514
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			514
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			514
TOTAL GAS PROD:			8,442	TOTAL CONDENSATE PROD:			78							

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902														
01		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3		N	-0-			-0-
02		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3		N	-0-			-0-
03		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
04		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3		N	-0-			-0-
05		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3		N	-0-			-0-
06		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		N	-0-			-0-
*07		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-			-0-
*08		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3		N	-0-			-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:			17,214	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			202
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			202
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			202
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			202
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1273	3	10	9	N	9			73
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1308	3	14	9	N	13			100
03	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1227	3	17	9	N	15			115
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1185	3	22	9	N	20			135
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1252	3	23	9	N	21			156
06	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1177	3	15	9	N	14			170
*07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1591	3	17	9	N	15			185
*08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2558	3	11	9	N	10			195
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195
TOTAL GAS PROD:			11,700											TOTAL CONDENSATE PROD:	117

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			133
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			133
03	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-			133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			133
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			133
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	3	3	9	N	3			136
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136
TOTAL GAS PROD:			1,805											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3410 X	2666	-0-	-744	-0-	2666 3		N	-0-			5
02		3190 X	2655	-0-	-535	-0-	2655 3		N	-0-			5
03		3224 X	2733	-0-	-491	-0-	2733 3		N	-0-			5
04		2700 X	2666	-0-	-34	-0-	2666 3		N	-0-			5
05		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 3		N	-0-			5
06		2760 X	1753	-0-	-1007	-0-	1753 3		N	-0-			5
*07		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 3		N	-0-			5
*08		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 3		N	-0-			5
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
10		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT			5
11		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT			5
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			22,143		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-					

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-								

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147																	
01		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2034	3	8	9	N	7					270
02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					270
03		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					270
04		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					270
05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					270
06		2070 N	1809	-0-	-261	-0-	1809	3			N	-0-					270
*07		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					270
*08		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					270
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
TOTAL GAS PROD:			15,789			TOTAL CONDENSATE PROD:			7								

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553																	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15																	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-			

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680														
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4986	3	44	9	N	40		214
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4596	3	48	9	N	44		258
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4814	3	65	9	N	59		317
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4718	3	22	9	N	20		337
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4826	3	81	9	N	74	186 1	225
06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4784	3	36	9	N	33	83 1	176
*07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4974	3	32	9	N	29		205
*08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5030	3	30	9	N	27		232
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		232
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT		232
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT		232
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		232
TOTAL GAS PROD:			39,086				TOTAL CONDENSATE PROD:				326			

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754														
01	7192	X	6442	-0-	-750	-0-	6429	3	13	9	N	12		1076
02	6728	X	5700	-0-	-1028	-0-	5693	3	7	9	N	6		1082
03	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6939	3	15	9	N	14		1096
04	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			N	-0-		1096
05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6935	3	7	9	N	6		1102
06	6720	X	6675	-0-	-45	-0-	6675	3			N	-0-		1102
07	6944	X	6823	-0-	-121	-0-	6822	3	1	9	N	1		1103
08	6944	X	6192	-0-	-752	-0-	6065	3	127	9	N	115		1218
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1218
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT		1218
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT		1218
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1218
TOTAL GAS PROD:			52,614				TOTAL CONDENSATE PROD:				154			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4278 X	4021	-0-	-257	-0-	4012	3	9	9	N	8		657
02		4002 X	3487	-0-	-515	-0-	3487	3			N	-0-		657
03		4123 X	3809	-0-	-314	-0-	3807	3	2	9	N	2		659
04		3810 X	3602	-0-	-208	-0-	3598	3	4	9	N	4		663
05		3937 X	3596	-0-	-341	-0-	3584	3	12	9	N	11		674
06		3900 X	2760	-0-	-1140	-0-	2754	3	6	9	N	5		679
07		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-		679
08		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-		679
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		679
10		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT		679
11		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT		679
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		679
TOTAL GAS PROD:				21,275		TOTAL CONDENSATE PROD:								30

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541														
01		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2996	3	10	9	N	9		129
02		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2645	3	4	9	N	4		132
03		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3620	3	2	9	N	2		134
04		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3109	3	6	9	N	5		139
05		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-		139
06		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2680	3	4	9	N	4		143
*07		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2392	3	12	9	N	11		154
*08		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3593	3	2	9	N	2		156
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		156
10		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT		156
11		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT		156
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		156
TOTAL GAS PROD:				24,254		TOTAL CONDENSATE PROD:								37

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340														
01		2356 X	2283	-0-	-73	-0-	2257	3	26	9	N	24		382
02		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2480	3	17	9	N	15		496
03		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5309	3	23	9	N	21		517
04		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2803	3	1	9	N	1		518
05		2356 X	1518	-0-	-838	-0-	1514	3	4	9	N	4		522
06		2280 X	88	-0-	-2192	-0-	85	3	3	9	N	3		525
07		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-		525
08		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-		525
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		525
10		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT		525
11		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		525
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		525
TOTAL GAS PROD:				14,522		TOTAL CONDENSATE PROD:								68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2821 X	2801	-0-	-20	-0-	2801	3		N	-0-			-0-
02		2639 X	2314	-0-	-325	-0-	2314	3		N	-0-			-0-
03		3007 X	2636	-0-	-371	-0-	2636	3		N	-0-			-0-
04		2760 X	2411	-0-	-349	-0-	2411	3		N	-0-			-0-
05		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3		N	-0-			-0-
06		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3		N	-0-			-0-
07		2635 X	839	-0-	-1796	-0-	839	3		N	-0-			-0-
08		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,657			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			301
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			301
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80 1		221
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310														
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				128
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				128
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				128
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				128
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				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-						

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146															
01	DLQ	G-10	5020	-0-	5020	10308	5020	3		N	-0-				23
02	DLQ	G-10	4466	-0-	4466	14774	4466	3		N	-0-				23
03	DLQ	G-10	5259	-0-	5259	20033	5259	3		N	-0-				23
04	DLQ	G-10	4088	-0-	4088	24121	4088	3		N	-0-				23
05		28760 X	4639	-0-	-24121	-0-	4639	3		N	-0-				23
06		5100 X	3956	-0-	-1144	-0-	3956	3		N	-0-				23
07		5270 X	3158	-0-	-2112	-0-	3158	3		N	-0-				23
08		5270 X	4423	-0-	-847	-0-	4423	3		N	-0-				23
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23
10		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-				N	NO RPT				23
11		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-				N	NO RPT				23
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:			35,009			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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															
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	3	1 9	N	1	169 1		867	
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3		N	-0-			867	
03	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	2883	3		N	-0-			867	
04	2880	X	2066	-0-	-814	-0-	2051	3	15 9	N	14			881	
05	2728	X	2210	-0-	-518	-0-	2210	3		N	-0-			881	
06	2790	X	2119	-0-	-671	-0-	2119	3		N	-0-			881	
07	2883	X	2113	-0-	-770	-0-	2113	3		N	-0-			881	
*08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3		N	-0-			881	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			881	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			881	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			881	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			881	
TOTAL GAS PROD:			18,435	TOTAL CONDENSATE PROD:						15					

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226															
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3		N	-0-			8	
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3		N	-0-			8	
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3		N	-0-			8	
04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3		N	-0-			8	
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3		N	-0-			8	
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3		N	-0-			8	
*07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3		N	-0-			8	
*08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3		N	-0-			8	
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8	
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			8	
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			8	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8	
TOTAL GAS PROD:			37,850	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630																	
01		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					74
02		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					74
03		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3852	3	10	9	N	9	24	1			59
04		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3715	3	4	9	N	4					63
05		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					63
06		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2811	3	6	9	N	5					68
07		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					68
08		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					68
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					68
11		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					68
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
TOTAL GAS PROD:			21,741			TOTAL CONDENSATE PROD:			18								

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400																	
01		2821 X	2212	-0-	-609	-0-	2203	3	9	9	N	8					240
02		2639 X	1504	-0-	-1135	-0-	1504	3			N	-0-					236
03		9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	3			N	-0-					236
04		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					236
05		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					236
06		2730 X	259	-0-	-2471	-0-	259	3			N	-0-					236
07		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					236
08		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					236
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
10		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					236
11		270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					236
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
TOTAL GAS PROD:			20,764			TOTAL CONDENSATE PROD:			8								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575										
FLINN		WELL #:		1H	RRCID ->	251926	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	4555	PERF.	6245 - 7777		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2432 N	2432	-0-	-0-	2432	3		N	-0-				293
02		2190 N	2190	-0-	-0-	2184	3	6	9	N	5			416
03		2480 N	2321	-0-	-159	2299	3	22	9	N	20			436
04		2191 N	2191	-0-	-0-	2188	3	3	9	N	3			439
05		2303 N	2303	-0-	-0-	2289	3	14	9	N	13			452
06		2269 N	2269	-0-	-0-	2251	3	18	9	N	16	162	1	306
*07		2304 N	2304	-0-	-0-	2302	3	2	9	N	2			308
*08		2461 N	2461	-0-	-0-	2459	3	2	9	N	2			310
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			310
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			310
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			310
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			310
TOTAL GAS PROD:				18,471		TOTAL CONDENSATE PROD:				61				

BURROWS		WELL #:		1H	RRCID ->	253276	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	5677	PERF.	5840 - 8715		
01		2914 X	2830	-0-	-84	2830	3		N	-0-			149	
02		2784 X	2784	-0-	-0-	2767	3	17	9	N	15			164
03		3035 X	3035	-0-	-0-	3029	3	6	9	N	5			169
04		2820 X	2787	-0-	-33	2783	3	4	9	N	4			173
05		3102 X	3102	-0-	-0-	3068	3	34	9	N	31			204
06		2927 X	2927	-0-	-0-	2897	3	30	9	N	27	174	1	57
07		2914 X	2811	-0-	-103	2793	3	18	9	N	16			73
*08		3100 N	3240	-0-	140	3226	3	14	9	N	13			86
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	140				N	NO RPT			86
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	140				N	NO RPT			86
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	140				N	NO RPT			86
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	140				N	NO RPT			86
TOTAL GAS PROD:				23,516		TOTAL CONDENSATE PROD:				111				

FANNING-LEWIS "SL"		WELL #:		1SL	RRCID ->	253290	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		T. A.	10106	-0-	10106	20969	10106	3		N	-0-		9	
02		T. A.	9833	-0-	9833	30802	9833	3		N	-0-		9	
03		T. A.	10424	-0-	10424	41226	10424	3		N	-0-		9	
04		51215 X	9989	-0-	-41226	-0-	9989	3		N	-0-		9	
05		9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	3		N	-0-		9	
06		9540 X	8978	-0-	-562	-0-	8978	3		N	-0-		9	
07		9858 X	9078	-0-	-780	-0-	9078	3		N	-0-		9	
08		9858 X	9284	-0-	-574	-0-	9284	3		N	-0-		9	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9	
10		9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-				N	NO RPT		9	
11		8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-				N	NO RPT		9	
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9	
TOTAL GAS PROD:				77,328		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		26784 X	-0-	-0-	-26784	-0-				N	-0-			-0-
02		25056 X	-0-	-0-	-25056	-0-				N	-0-			-0-
03		23529 X	-0-	-0-	-23529	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		62097 X	62097	-0-	-0-	-0-	62097	3		N	-0-			-0-
06		59830 X	59830	-0-	-0-	-0-	59830	3		N	-0-			-0-
*07		52987 X	52987	-0-	-0-	-0-	52987	3		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		26784 X	NO RPT	-0-	-26784	-0-				N	NO RPT			-0-
11		25920 X	NO RPT	-0-	-25920	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			174,914		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138														
01		682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
02		638 X	-0-	-0-	-638	-0-				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	77282	-0-	74182	74182	77282	3		N	-0-			-0-
06		3000 N	57351	-0-	54351	128533	57351	3		N	-0-			-0-
*07		3100 N	54394	-0-	51294	179827	54394	3		N	-0-			-0-
*08		3100 N	54091	-0-	50991	230818	54091	3		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	230818				N	NO RPT			-0-
10		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	229237				N	NO RPT			-0-
11		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	227707				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	227707				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			243,118		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524														
01		30597 X	-0-	-0-	-30597	-0-				N	-0-			-0-
02		28623 X	-0-	-0-	-28623	-0-				N	-0-			-0-
03		28799 X	-0-	-0-	-28799	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
06		208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
*07		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*08		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				N	NO RPT			-0-
11		210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,637		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		18042 X	-0-	-0-	-18042	-0-				N	-0-			-0-
02		16878 X	-0-	-0-	-16878	-0-				N	-0-			-0-
03		16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
06		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*07		93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
11		2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			153		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234														
01		82305 X	20663	-0-	-61642	-0-	20663	3		N	-0-			-0-
02		76995 X	5582	-0-	-71413	-0-	5582	3		N	-0-			-0-
03		22692 X	10551	-0-	-12141	-0-	10551	3		N	-0-			-0-
04		21960 X	11645	-0-	-10315	-0-	11645	3		N	-0-			-0-
05		22692 X	13282	-0-	-9410	-0-	13282	3		N	-0-			-0-
06		20010 X	18304	-0-	-1706	-0-	18304	3		N	-0-			-0-
*07		17022 X	17022	-0-	-0-	-0-	17022	3		N	-0-			-0-
*08		19469 X	19469	-0-	-0-	-0-	19469	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		18910 X	NO RPT	-0-	-18910	-0-				N	NO RPT			-0-
11		18300 X	NO RPT	-0-	-18300	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			116,518		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780														
01		41788 X	3371	-0-	-38417	-0-	3371	3		N	-0-			-0-
02		39092 X	19524	-0-	-19568	-0-	19524	3		N	-0-			47
03		66010 X	66010	-0-	-0-	-0-	66010	3		N	-0-			47
04		35550 X	15313	-0-	-20237	-0-	15313	3		N	-0-			47
05		88121 X	88121	-0-	-0-	-0-	88121	3		N	-0-			47
06		68986 X	68986	-0-	-0-	-0-	68986	3		N	-0-			47
*07		61734 X	61734	-0-	-0-	-0-	61734	3		N	-0-			47
*08		57346 X	57346	-0-	-0-	-0-	57346	3		N	-0-			47
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
10		41788 X	NO RPT	-0-	-41788	-0-				N	NO RPT			47
11		40440 X	NO RPT	-0-	-40440	-0-				N	NO RPT			47
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:			380,405		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		46546 X	46546	-0-	-0-	-0-	46546	3		N	-0-			-0-
02		35235 X	33728	-0-	-1507	-0-	33728	3		N	-0-			-0-
03		37851 X	33976	-0-	-3875	-0-	33976	3		N	-0-			-0-
04		36630 X	35895	-0-	-735	-0-	35895	3		N	-0-			-0-
05		37851 X	37679	-0-	-172	-0-	37679	3		N	-0-			-0-
06		36630 X	32312	-0-	-4318	-0-	32312	3		N	-0-			-0-
07		36053 X	32949	-0-	-3104	-0-	32949	3		N	-0-			-0-
08		33976 X	4541	-0-	-29435	-0-	4541	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		37665 X	NO RPT	-0-	-37665	-0-				N	NO RPT			-0-
11		32310 X	NO RPT	-0-	-32310	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		257,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152														
01		24631 X	24631	-0-	-0-	-0-	24631	3		N	-0-			-0-
02		22366 X	22366	-0-	-0-	-0-	22366	3		N	-0-			-0-
03		23846 X	23846	-0-	-0-	-0-	23846	3		N	-0-			-0-
04		16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	16686	3		N	-0-			-0-
05		16151 X	5083	-0-	-11068	-0-	5083	3		N	-0-			-0-
06		15630 X	1084	-0-	-14546	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
07		16151 X	2527	-0-	-13624	-0-	2527	3		N	-0-			-0-
08		16151 X	4614	-0-	-11537	-0-	4614	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-				N	NO RPT			-0-
11		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		100,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268														
01		32829 X	26765	-0-	-6064	-0-	26765	3		N	-0-			-0-
02		30247 X	25282	-0-	-4965	-0-	25282	3		N	-0-			-0-
03		30504 X	26074	-0-	-4430	-0-	26074	3		N	-0-			-0-
04		29520 X	25998	-0-	-3522	-0-	25998	3		N	-0-			-0-
05		28768 X	24479	-0-	-4289	-0-	24479	3		N	-0-			-0-
06		26160 X	23927	-0-	-2233	-0-	23927	3		N	-0-			-0-
07		27032 X	18303	-0-	-8729	-0-	18303	3		N	-0-			-0-
08		26071 X	3255	-0-	-22816	-0-	3255	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		24738 X	NO RPT	-0-	-24738	-0-				N	NO RPT			-0-
11		23940 X	NO RPT	-0-	-23940	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		174,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	71091	-0-	71091	73139	71091	3		N	-0-			-0-
02		T. A.	65131	-0-	65131	138270	65131	3		N	-0-			-0-
03		T. A.	66273	-0-	66273	204543	66273	3		N	-0-			-0-
04		265121 X	60578	-0-	-204543	-0-	60578	3		N	-0-			-0-
05		56395 X	56395	-0-	-0-	-0-	56395	3		N	-0-			-0-
06		62940 X	51847	-0-	-11093	-0-	51847	3		N	-0-			-0-
07		65038 X	52346	-0-	-12692	-0-	52346	3		N	-0-			-0-
08		65038 X	51371	-0-	-13667	-0-	51371	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		56389 X	NO RPT	-0-	-56389	-0-				N	NO RPT			-0-
11		51840 X	NO RPT	-0-	-51840	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 475,032														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

01		T. A.	103	-0-	103	4148	103	3		N	-0-			-0-
02		T. A.	33	-0-	33	4181	33	3		N	-0-			-0-
03		T. A.	8	-0-	8	4189	8	3		N	-0-			-0-
04		5173 X	984	-0-	-4189	-0-	984	3		N	-0-			-0-
05		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	3		N	-0-			-0-
06		19055 X	19055	-0-	-0-	-0-	19055	3		N	-0-			-0-
*07		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3		N	-0-			-0-
08		8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 35,556														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

01		T. A.	44667	-0-	44667	49592	44667	3		N	-0-			-0-
02		T. A.	38767	-0-	38767	88359	38767	3		N	-0-			-0-
03		T. A.	37826	-0-	37826	126185	37826	3		N	-0-			-0-
04		163163 X	36978	-0-	-126185	-0-	36978	3		N	-0-			-0-
05		37704 X	37704	-0-	-0-	-0-	37704	3		N	-0-			-0-
06		37740 X	35052	-0-	-2688	-0-	35052	3		N	-0-			-0-
07		38998 X	36013	-0-	-2985	-0-	36013	3		N	-0-			-0-
08		37820 X	36017	-0-	-1803	-0-	36017	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		37696 X	NO RPT	-0-	-37696	-0-				N	NO RPT			-0-
11		35040 X	NO RPT	-0-	-35040	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 303,024														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16399 X	15475	-0-	-924	-0-	15475	3		N	-0-			-0-
02		15341 X	10813	-0-	-4528	-0-	10813	3		N	-0-			-0-
03		16399 X	9156	-0-	-7243	-0-	9156	3		N	-0-			-0-
04		15870 X	7898	-0-	-7972	-0-	7898	3		N	-0-			-0-
05		16399 X	7848	-0-	-8551	-0-	7848	3		N	-0-			-0-
06		14970 X	12103	-0-	-2867	-0-	12103	3		N	-0-			-0-
*07		11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	11843	3		N	-0-			-0-
08		9145 X	7186	-0-	-1959	-0-	7186	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-				N	NO RPT			-0-
11		12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,322				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960														
01		28429 X	28429	-0-	-0-	-0-	28429	3		N	-0-			-0-
02		26062 X	26062	-0-	-0-	-0-	26062	3		N	-0-			-0-
03		26375 X	26375	-0-	-0-	-0-	26375	3		N	-0-			-0-
04		25647 X	25647	-0-	-0-	-0-	25647	3		N	-0-			-0-
05		23356 X	23356	-0-	-0-	-0-	23356	3		N	-0-			-0-
06		14352 X	14352	-0-	-0-	-0-	14352	3		N	-0-			-0-
*07		25857 X	25857	-0-	-0-	-0-	25857	3		N	-0-			-0-
*08		19545 X	19545	-0-	-0-	-0-	19545	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
11		690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			189,623				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355														
01		28644 X	24026	-0-	-4618	-0-	24026	3		N	-0-			-0-
02		25491 X	21682	-0-	-3809	-0-	21682	3		N	-0-			-0-
03		25358 X	22671	-0-	-2687	-0-	22671	3		N	-0-			-0-
04		23970 X	21574	-0-	-2396	-0-	21574	3		N	-0-			-0-
05		24769 X	21512	-0-	-3257	-0-	21512	3		N	-0-			-0-
06		23250 X	19903	-0-	-3347	-0-	19903	3		N	-0-			-0-
07		23188 X	20304	-0-	-2884	-0-	20304	3		N	-0-			-0-
08		22661 X	21557	-0-	-1104	-0-	21557	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		21514 X	NO RPT	-0-	-21514	-0-				N	NO RPT			-0-
11		19890 X	NO RPT	-0-	-19890	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			173,229				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		26226 X	20454	-0-	-5772	-0-	20454	3		N	-0-			-0-
02		23519 X	17757	-0-	-5762	-0-	17757	3		N	-0-			-0-
03		23405 X	18179	-0-	-5226	-0-	18179	3		N	-0-			-0-
04		21450 X	15929	-0-	-5521	-0-	15929	3		N	-0-			-0-
05		22165 X	14304	-0-	-7861	-0-	14304	3		N	-0-			-0-
06		19800 X	14452	-0-	-5348	-0-	14452	3		N	-0-			-0-
07		18972 X	14602	-0-	-4370	-0-	14602	3		N	-0-			-0-
08		18166 X	13683	-0-	-4483	-0-	13683	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14460 X	NO RPT	-0-	-14460	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		129,360				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452										COMPL. DATE 10/10/2011	TOTAL DEPTH 7037	PERF. 7666	- 11281	
01		47058 X	39305	-0-	-7753	-0-	39305	3		N	-0-			-0-
02		44022 X	35343	-0-	-8679	-0-	35343	3		N	-0-			-0-
03		41912 X	36409	-0-	-5503	-0-	36409	3		N	-0-			-0-
04		39300 X	34317	-0-	-4983	-0-	34317	3		N	-0-			-0-
05		40610 X	34539	-0-	-6071	-0-	34539	3		N	-0-			-0-
06		38040 X	32004	-0-	-6036	-0-	32004	3		N	-0-			-0-
07		37789 X	32124	-0-	-5665	-0-	32124	3		N	-0-			-0-
08		36394 X	31677	-0-	-4717	-0-	31677	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		34534 X	NO RPT	-0-	-34534	-0-				N	NO RPT			-0-
11		32010 X	NO RPT	-0-	-32010	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		275,718				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226										COMPL. DATE 01/13/2012	TOTAL DEPTH 7461	PERF. 7890	- 11300	
01		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
04		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05		240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
06		990 X	135	-0-	-855	-0-	135	3		N	-0-			-0-
07		279 X	156	-0-	-123	-0-	156	3		N	-0-			-0-
*08		551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
11		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,611				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011												TOTAL DEPTH	8820	PERF.	9100 - 11480		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3162 X	2902	-0-	-260	-0-	2819	3	83	9	N	75					104
02		2958 X	2800	-0-	-158	-0-	2706	3	94	9	N	85					189
03		2976 X	2872	-0-	-104	-0-	2795	3	77	9	N	70					259
04		2730 X	2502	-0-	-228	-0-	2466	3	36	9	N	33	183	1			109
05		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2580	3	57	9	N	52	182	1			5
06		2910 X	2613	-0-	-297	-0-	2559	3	54	9	N	49					54
07		3007 X	2451	-0-	-556	-0-	2428	3	23	9	N	21	163	1			12
08		2883 X	2383	-0-	-500	-0-	2349	3	34	9	N	31					43
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					43
11		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					43
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
TOTAL GAS PROD:				21,160		TOTAL CONDENSATE PROD:						416					

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012												TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7889 - 10926		
01		57722 X	18123	-0-	-39599	-0-	18123	3			N	-0-					-0-
02		52200 X	26920	-0-	-25280	-0-	26920	3			N	-0-					-0-
03		56730 X	33751	-0-	-22979	-0-	33751	3			N	-0-					-0-
04		51510 X	916	-0-	-50594	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05		28148 X	477	-0-	-27671	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06		32670 X	26814	-0-	-5856	-0-	26814	3			N	-0-					-0-
07		33759 X	27287	-0-	-6472	-0-	27287	3			N	-0-					-0-
08		33759 X	31756	-0-	-2003	-0-	31756	3			N	-0-					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		27714 X	NO RPT	-0-	-27714	-0-					N	NO RPT					-0-
11		26820 X	NO RPT	-0-	-26820	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				166,044		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011												TOTAL DEPTH	8905	PERF.	9100 - 11510		
01		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5034	3	61	9	N	55					1091
02		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4817	3	30	9	N	27					1118
03		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4735	3	35	9	N	32					1150
04		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4592	3	10	9	N	9	175	1			984
05		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	4871	3	238	9	N	216					1200
06		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4807	3	23	9	N	21	117	1			1104
*07		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4984	3	23	9	N	21					1125
*08		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5147	3	29	9	N	26					1151
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1151
10		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					1151
11		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					1151
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1151
TOTAL GAS PROD:				39,436		TOTAL CONDENSATE PROD:						407					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	11776	3	24	9	N	22					54
02		11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	11064	3	2	9	N	2					56
03		7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7500	3	26	9	N	24	74	1			6
04		19170 X	19170	-0-	-0-	-0-	19145	3	25	9	N	23					29
05		18734 X	18734	-0-	-0-	-0-	18722	3	12	9	N	11					40
06		18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	18012	3	11	9	N	10					50
*07		17804 X	17804	-0-	-0-	-0-	17797	3	7	9	N	6					56
*08		18298 X	18298	-0-	-0-	-0-	18298	3			N	-0-					56
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					56
11		270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					56
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
TOTAL GAS PROD:		122,421				TOTAL CONDENSATE PROD:						98					

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470																	
01		28830 X	-0-	-0-	-28830	-0-					N	-0-					-0-
02		26970 X	-0-	-0-	-26970	-0-					N	-0-					-0-
03		22785 X	-0-	-0-	-22785	-0-					N	-0-					-0-
04		22050 X	-0-	-0-	-22050	-0-					N	-0-					-0-
05		14725 X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
06		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		13 X	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
11		13 X	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		13				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580																	
01		47170 X	47170	-0-	-0-	-0-	47170	3			N	-0-					-0-
02		42879 X	42879	-0-	-0-	-0-	42879	3			N	-0-					-0-
03		43131 X	43131	-0-	-0-	-0-	43131	3			N	-0-					-0-
04		41108 X	41108	-0-	-0-	-0-	41108	3			N	-0-					-0-
05		38689 X	38689	-0-	-0-	-0-	38689	3			N	-0-					-0-
06		38005 X	38005	-0-	-0-	-0-	38005	3			N	-0-					-0-
*07		39735 X	39735	-0-	-0-	-0-	39735	3			N	-0-					-0-
08		29202 X	5156	-0-	-24046	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT					-0-
11		28260 X	NO RPT	-0-	-28260	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		295,873				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	64474	-0-	64474	64474	64474	3		N	-0-			-0-
02		T. A.	58100	-0-	58100	122574	58100	3		N	-0-			-0-
03		T. A.	58399	-0-	58399	180973	58399	3		N	-0-			-0-
04		T. A.	52655	-0-	52655	233628	52655	3		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	52820	-0-	52820	286448	52820	3		N	-0-			-0-
06		335467 X	49019	-0-	-286448	-0-	49019	3		N	-0-			-0-
07		56079 X	49916	-0-	-6163	-0-	49916	3		N	-0-			-0-
08		56079 X	49493	-0-	-6586	-0-	49493	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		52824 X	NO RPT	-0-	-52824	-0-				N	NO RPT			-0-
11		49020 X	NO RPT	-0-	-49020	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			434,876				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

01		T. A.	64827	-0-	64827	82883	64827	3		N	-0-			-0-
02		T. A.	58724	-0-	58724	141607	58724	3		N	-0-			-0-
03		T. A.	57491	-0-	57491	199098	57491	3		N	-0-			-0-
04		252674 X	53576	-0-	-199098	-0-	53576	3		N	-0-			-0-
05		55586 X	55586	-0-	-0-	-0-	55586	3		N	-0-			-0-
06		56340 X	51406	-0-	-4934	-0-	51406	3		N	-0-			-0-
07		58218 X	52002	-0-	-6216	-0-	52002	3		N	-0-			-0-
08		57505 X	51142	-0-	-6363	-0-	51142	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		55583 X	NO RPT	-0-	-55583	-0-				N	NO RPT			-0-
11		51420 X	NO RPT	-0-	-51420	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			444,754				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

01		T. A.	2747	-0-	2747	5655	2747	3		N	-0-			-0-
02		T. A.	9510	-0-	9510	15165	9510	3		N	-0-			-0-
03		T. A.	17434	-0-	17434	32599	17434	3		N	-0-			-0-
04		46537 X	13938	-0-	-32599	-0-	13938	3		N	-0-			-0-
05		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06		16860 X	28	-0-	-16832	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07		17422 X	12	-0-	-17410	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08		17422 X	-0-	-0-	-17422	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,671				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011										TOTAL DEPTH	8736	PERF.	8930 - 11930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7392 3	62 9	N	56			2178
02		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6475 3	7 9	N	6			2184
03		7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7164 3	45 9	N	41	107 1		2118
04		14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	14755 3	25 9	N	23			2141
05		11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	11782 3	33 9	N	30			2171
06		14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	14657 3	13 9	N	12			2183
*07		13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	13922 3	6 9	N	5			2188
*08		14055 X	14055	-0-	-0-	-0-	14013 3	42 9	N	38			2226
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2226
10		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			2226
11		240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			2226
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2226
TOTAL GAS PROD:										90,393	TOTAL CONDENSATE PROD:		211

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011										TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8860 - 12036
01		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6340 3	37 9	N	34			475
02		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3487 3	23 9	N	21			575
03		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4930 3	46 9	N	42			617
04		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5118 3	3 9	N	3			620
05		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	6987 3	25 9	N	23			643
06		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5384 3	50 9	N	45	172 1		516
*07		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3		N	-0-			516
*08		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614 3		N	-0-			516
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			516
10		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			516
11		870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			516
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			516
TOTAL GAS PROD:										41,110	TOTAL CONDENSATE PROD:		168

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011										TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8380 - 11374
01		10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	10932 3	20 9	N	18			169
02		9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	9888 3	20 9	N	18			121
03		11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	11392 3	35 9	N	32			153
04		10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	10693 3	33 9	N	30			183
05		10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	10812 3	17 9	N	15			198
06		9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	9196 3	19 9	N	17	172 1		43
*07		9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9769 3		N	-0-			43
*08		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	8002 3	89 9	N	81			124
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124
10		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT			124
11		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT			124
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124
TOTAL GAS PROD:										80,917	TOTAL CONDENSATE PROD:		211

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269371 COMPL. DATE 03/08/2013										TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8500 - 11652
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/30/2013

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	41957	-0-	41957	71886	41957	3		N	-0-			-0-
02		T. A.	36771	-0-	36771	108657	36771	3		N	-0-			-0-
03		T. A.	37640	-0-	37640	146297	37640	3		N	-0-			-0-
04		180861 X	34564	-0-	-146297	-0-	34564	3		N	-0-			-0-
05		35141 X	35141	-0-	-0-	-0-	35141	3		N	-0-			-0-
06		36810 X	32497	-0-	-4313	-0-	32497	3		N	-0-			-0-
07		38037 X	32742	-0-	-5295	-0-	32742	3		N	-0-			-0-
08		37634 X	29972	-0-	-7662	-0-	29972	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		35154 X	NO RPT	-0-	-35154	-0-				N	NO RPT			-0-
11		32490 X	NO RPT	-0-	-32490	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			281,284				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

01		T. A.	4131	-0-	4131	4971	4131	3		N	-0-			-0-
02		T. A.	6397	-0-	6397	11368	6397	3		N	-0-			-0-
03		T. A.	37640	-0-	37640	49008	37640	3		N	-0-			-0-
04		50898 X	1890	-0-	-49008	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
05		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
06		34650 X	255	-0-	-34395	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07		35805 X	775	-0-	-35030	-0-	775	3		N	-0-			-0-
08		35805 X	4341	-0-	-31464	-0-	4341	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-
11		270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,995				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

01		T. A.	50307	-0-	50307	115907	50307	3		N	-0-			-0-
02		T. A.	42550	-0-	42550	158457	42550	3		N	-0-			-0-
03		T. A.	43144	-0-	43144	201601	43144	3		N	-0-			-0-
04		241053 X	39452	-0-	-201601	-0-	39452	3		N	-0-			-0-
05		40525 X	40525	-0-	-0-	-0-	40525	3		N	-0-			-0-
06		41790 X	37375	-0-	-4415	-0-	37375	3		N	-0-			-0-
07		43183 X	37229	-0-	-5954	-0-	37229	3		N	-0-			-0-
08		43152 X	35796	-0-	-7356	-0-	35796	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		40517 X	NO RPT	-0-	-40517	-0-				N	NO RPT			-0-
11		37380 X	NO RPT	-0-	-37380	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			326,378				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	14725	-0-	14725	25160	14498	3	227	9	N	206	58	1	1148
02		T. A.	12863	-0-	12863	38023	12790	3	73	9	N	66			1214
03		T. A.	9055	-0-	9055	47078	8988	3	67	9	N	61	172	1	1103
04		52781 X	5703	-0-	-47078	-0-	5686	3	17	9	N	15			1118
05		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5109	3	41	9	N	37			1155
06		9330 X	474	-0-	-8856	-0-	474	3			N	-0-			1155
07		9641 X	5267	-0-	-4374	-0-	5223	3	44	9	N	40	103	1	1092
*08		10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	10611	3	47	9	N	43			1135
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1135
10		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT			1135
11		480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			1135
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1135
TOTAL GAS PROD:			63,895			TOTAL CONDENSATE PROD:			468						

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-						

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010															
01		27900 X	20216	-0-	-7684	-0-	20111	3	105	9	N	95			1090
02		23925 X	21300	-0-	-2625	-0-	21189	3	111	9	N	101	176	1	1015
03		25544 X	20993	-0-	-4551	-0-	20916	3	77	9	N	70	176	1	1085
04		24720 X	19886	-0-	-4834	-0-	19788	3	98	9	N	89			1174
05		24211 X	21662	-0-	-2549	-0-	21564	3	98	9	N	89	174	1	1089
06		22020 X	20388	-0-	-1632	-0-	20313	3	75	9	N	68			1157
07		22754 X	20773	-0-	-1981	-0-	20730	3	43	9	N	39			1196
08		20987 X	16886	-0-	-4101	-0-	16803	3	83	9	N	75	164	1	1107
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1107
10		21669 X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					N	NO RPT			1107
11		20400 X	NO RPT	-0-	-20400	-0-					N	NO RPT			1107
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1107
TOTAL GAS PROD:			162,104			TOTAL CONDENSATE PROD:			626						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																			
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029														COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 8988		PERF. 9270 - 14001	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		21266 X	13191	-0-	-8075	-0-	12980	3	211	9	N	192	374	1			775		
02		17168 X	11146	-0-	-6022	-0-	10988	3	158	9	N	144	177	1			547		
03		19344 X	10467	-0-	-8877	-0-	10298	3	169	9	N	154	175	1			526		
04		16920 X	7979	-0-	-8941	-0-	7899	3	80	9	N	73					599		
05		15717 X	13159	-0-	-2558	-0-	12991	3	168	9	N	153	184	1			568		
06		13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	13729	3	144	9	N	131	186	1			513		
*07		13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	13367	3	92	9	N	84	177	1			420		
08		10478 X	9776	-0-	-702	-0-	9646	3	130	9	N	118					538		
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					538		
10		14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					538		
11		13860 X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					N	NO RPT					538		
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					538		
TOTAL GAS PROD:		93,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,049													

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342														COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 8988		PERF. 9241 - 13956	
01		18910 X	15930	-0-	-2980	-0-	15785	3	145	9	N	132	184	1			937		
02		17168 X	16404	-0-	-764	-0-	16277	3	127	9	N	115					1107		
03		18910 X	15218	-0-	-3692	-0-	15089	3	129	9	N	117	188	1			1036		
04		18240 X	13532	-0-	-4708	-0-	13431	3	101	9	N	92	175	1			953		
05		18631 X	15148	-0-	-3483	-0-	15025	3	123	9	N	112					1065		
06		16980 X	16327	-0-	-653	-0-	16237	3	90	9	N	82	184	1			963		
07		17546 X	14869	-0-	-2677	-0-	14818	3	51	9	N	46					1009		
08		15221 X	11685	-0-	-3536	-0-	11615	3	70	9	N	64	170	1			903		
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					903		
10		16864 X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					N	NO RPT					903		
11		16320 X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					N	NO RPT					903		
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					903		
TOTAL GAS PROD:		119,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		760													

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539														COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 9213		PERF. 9120 - 13630	
01		26350 X	23227	-0-	-3123	-0-	23037	3	190	9	N	173	187	1			1385		
02		28614 X	28614	-0-	-0-	-0-	28397	3	217	9	N	197	187	1			1395		
03		25401 X	25401	-0-	-0-	-0-	25204	3	197	9	N	179	182	1			1392		
04		29405 X	29405	-0-	-0-	-0-	29203	3	202	9	N	184	186	1			1390		
05		24986 X	23210	-0-	-1776	-0-	23045	3	165	9	N	150	173	1			1367		
06		26220 X	19711	-0-	-6509	-0-	19619	3	92	9	N	84	168	1			1282		
07		27094 X	19584	-0-	-7510	-0-	19521	3	63	9	N	57					1339		
08		25389 X	22098	-0-	-3291	-0-	21962	3	136	9	N	124	185	1			1278		
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1278		
10		23219 X	NO RPT	-0-	-23219	-0-					N	NO RPT					1278		
11		19710 X	NO RPT	-0-	-19710	-0-					N	NO RPT					1278		
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1278		
TOTAL GAS PROD:		191,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,148													

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20832 X	17057	-0-	-3775	-0-	16955	3	102	9	N	93	171	1		450	
02		19024 X	11716	-0-	-7308	-0-	11632	3	84	9	N	76				580	
03		20181 X	14626	-0-	-5555	-0-	14529	3	97	9	N	88	176	1		492	
04		19410 X	8036	-0-	-11374	-0-	7960	3	76	9	N	69	187	1		374	
05		19561 X	10374	-0-	-9187	-0-	10286	3	88	9	N	80				454	
06		16500 X	10797	-0-	-5703	-0-	10736	3	61	9	N	55	182	1		327	
07		14632 X	11883	-0-	-2749	-0-	11838	3	45	9	N	41				368	
08		14632 X	13364	-0-	-1268	-0-	13299	3	65	9	N	59	166	1		261	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				261	
10		11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT				261	
11		10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT				261	
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				261	
TOTAL GAS PROD:				97,853		TOTAL CONDENSATE PROD:						561					

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013												TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9232 - 13823		
01		29233 X	24965	-0-	-4268	-0-	24832	3	133	9	N	121	167	1		164	
02		26467 X	26467	-0-	-0-	-0-	26311	3	156	9	N	142				306	
03		27714 X	23308	-0-	-4406	-0-	23170	3	138	9	N	125	180	1		251	
04		26340 X	25435	-0-	-905	-0-	25297	3	138	9	N	125				376	
05		26970 X	25195	-0-	-1775	-0-	25057	3	138	9	N	125				501	
06		27390 X	22829	-0-	-4561	-0-	22730	3	99	9	N	90	189	1		402	
07		28303 X	22647	-0-	-5656	-0-	22588	3	59	9	N	54	182	1		274	
08		23312 X	23148	-0-	-164	-0-	23035	3	113	9	N	103				377	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				377	
10		25203 X	NO RPT	-0-	-25203	-0-					N	NO RPT				377	
11		22830 X	NO RPT	-0-	-22830	-0-					N	NO RPT				377	
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				377	
TOTAL GAS PROD:				193,994		TOTAL CONDENSATE PROD:						885					

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014												TOTAL DEPTH	7770	PERF.	8250 - 10600		
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.	279	-0-	279	279	279	3			N	-0-				-0-	
06		T. A.	14851	-0-	14851	15130	14851	3			N	-0-				-0-	
07		T. A.	10161	-0-	10161	25291	10161	3			N	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-				-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	25291					N	NO RPT				-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	25291					N	NO RPT				-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	25291					N	NO RPT				-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	25291					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				25,291		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575								
LENOX		WELL #:		7H	RRCID ->	273080	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	1680	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

YEANDLE		WELL #:		16H	RRCID ->	273527	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	7561	PERF. 7970 - 11804
01	32240	X	24734	-0-	-7506	-0-	24734	3	N	-0-	-0-
02	29609	X	21250	-0-	-8359	-0-	21250	3	N	-0-	-0-
03	28644	X	13827	-0-	-14817	-0-	13827	3	N	-0-	-0-
04	27720	X	5693	-0-	-22027	-0-	5693	3	N	-0-	-0-
05	26133	X	4871	-0-	-21262	-0-	4871	3	N	-0-	-0-
06	23940	X	6793	-0-	-17147	-0-	6793	3	N	-0-	-0-
07	22723	X	1785	-0-	-20938	-0-	1785	3	N	-0-	-0-
08	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-			N	-0-	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			N	NO RPT	-0-
11	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 78,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE		WELL #:		15H	RRCID ->	273848	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	7454	PERF. 7740 - 11635
01	44485	X	34504	-0-	-9981	-0-	34504	3	N	-0-	-0-
02	40803	X	32250	-0-	-8553	-0-	32250	3	N	-0-	-0-
03	40703	X	32705	-0-	-7998	-0-	32705	3	N	-0-	-0-
04	39390	X	30169	-0-	-9221	-0-	30169	3	N	-0-	-0-
05	37789	X	29189	-0-	-8600	-0-	29189	3	N	-0-	-0-
06	33390	X	29049	-0-	-4341	-0-	29049	3	N	-0-	-0-
07	34472	X	28889	-0-	-5583	-0-	28889	3	N	-0-	-0-
08	32705	X	27882	-0-	-4823	-0-	27882	3	N	-0-	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	30008	X	NO RPT	-0-	-30008	-0-			N	NO RPT	-0-
11	29040	X	NO RPT	-0-	-29040	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 244,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		45167 X	37680	-0-	-7487	-0-	37680	3		N	-0-			-0-
02		41992 X	35740	-0-	-6252	-0-	35740	3		N	-0-			-0-
03		42253 X	37695	-0-	-4558	-0-	37695	3		N	-0-			-0-
04		40890 X	37608	-0-	-3282	-0-	37608	3		N	-0-			-0-
05		40238 X	32594	-0-	-7644	-0-	32594	3		N	-0-			-0-
06		36960 X	30617	-0-	-6343	-0-	30617	3		N	-0-			-0-
07		38192 X	30142	-0-	-8050	-0-	30142	3		N	-0-			-0-
08		37696 X	25900	-0-	-11796	-0-	25900	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		32581 X	NO RPT	-0-	-32581	-0-				N	NO RPT			-0-
11		30630 X	NO RPT	-0-	-30630	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		267,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992														
01		47213 X	36070	-0-	-11143	-0-	36070	3		N	-0-			-0-
02		42978 X	34168	-0-	-8810	-0-	34168	3		N	-0-			-0-
03		42408 X	34194	-0-	-8214	-0-	34194	3		N	-0-			-0-
04		41040 X	32079	-0-	-8961	-0-	32079	3		N	-0-			-0-
05		39835 X	30711	-0-	-9124	-0-	30711	3		N	-0-			-0-
06		35340 X	31330	-0-	-4010	-0-	31330	3		N	-0-			-0-
07		36518 X	31347	-0-	-5171	-0-	31347	3		N	-0-			-0-
08		34193 X	29940	-0-	-4253	-0-	29940	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		32364 X	NO RPT	-0-	-32364	-0-				N	NO RPT			-0-
11		31320 X	NO RPT	-0-	-31320	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		259,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992															
01		47833 X	39096	-0-	-8737	-0-	38872	3	224	9	Y	204	282	1	1627
02		44747 X	36739	-0-	-8008	-0-	36540	3	199	9	Y	181	182	1	1011
03		46624 X	36328	-0-	-10296	-0-	36140	3	188	9	Y	171	117	1	1065
04		38160 X	30582	-0-	-7578	-0-	30403	3	179	9	Y	163	121	1	1107
05		39432 X	32023	-0-	-7409	-0-	31851	3	172	9	Y	156	188	1	1075
06		DLQ G-10	33101	-0-	33101	33101	32954	3	147	9	Y	134	3	1	1206
07		DLQ G-10	33618	-0-	33618	66719	33494	3	124	9	Y	113	86	1	1233
08		DLQ G-10	32102	-0-	32102	98821	31953	3	149	9	Y	135	232	1	1136
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	98821					Y	NO RPT			1136
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	98821					Y	NO RPT			1136
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	98821					Y	NO RPT			1136
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	98821					Y	NO RPT			1136
TOTAL GAS PROD:		273,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,257									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		54808 X	2419	-0-	-52389	-0-	2419	3		N	-0-			-0-
02		76155 X	76155	-0-	-0-	-0-	76155	3		N	-0-			-0-
03		59832 X	59832	-0-	-0-	-0-	59832	3		N	-0-			-0-
04		68639 X	68639	-0-	-0-	-0-	68639	3		N	-0-			-0-
05		54542 X	54542	-0-	-0-	-0-	54542	3		N	-0-			-0-
06		53040 X	46687	-0-	-6353	-0-	46687	3		N	-0-			-0-
07		54808 X	45788	-0-	-9020	-0-	45788	3		N	-0-			-0-
08		54808 X	43126	-0-	-11682	-0-	43126	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		54529 X	NO RPT	-0-	-54529	-0-				N	NO RPT			-0-
11		46680 X	NO RPT	-0-	-46680	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			397,188			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462														
01		18941 X	-0-	-0-	-18941	-0-				N	-0-			-0-
02		17719 X	-0-	-0-	-17719	-0-				N	-0-			-0-
03		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
06		719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
*07		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-
11		720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,837			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274589 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9487 - 15277														
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/01/2014														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274590 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9188 - 14954														
01		0 A	-0-	-0-	-0-	72665				N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	72665				N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	72665				N	-0-			-0-
04		0	1155	-0-	1155	73820	1155	3		N	-0-			395
05		0	3422	-0-	3422	77242	3421	3	1	9	N			396
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/25/2014														
TOTAL GAS PROD:			4,577			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
 YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	42067 X	34687	-0-	-7380	-0-	34687	3		N	-0-			-0-
02	37932 X	32376	-0-	-5556	-0-	32376	3		N	-0-			-0-
03	40300 X	33029	-0-	-7271	-0-	33029	3		N	-0-			-0-
04	39000 X	30374	-0-	-8626	-0-	30374	3		N	-0-			-0-
05	37603 X	29651	-0-	-7952	-0-	29651	3		N	-0-			-0-
06	33570 X	28945	-0-	-4625	-0-	28945	3		N	-0-			-0-
07	34596 X	29071	-0-	-5525	-0-	29071	3		N	-0-			-0-
08	33015 X	27997	-0-	-5018	-0-	27997	3		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	29915 X	NO RPT	-0-	-29915	-0-				N	NO RPT			-0-
11	28950 X	NO RPT	-0-	-28950	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS -BARTHOLD WEST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274659 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 9472 - 15209

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33293 08/01/2014

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

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

01	18266 X	18266	-0-	-0-	-0-	18056	3	210 9	Y	191	264 1		480
02	18134 X	18134	-0-	-0-	-0-	17945	3	189 9	Y	172	173 1		479
03	17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	17808	3	186 9	Y	169	116 1		532
04	17755 X	17755	-0-	-0-	-0-	17593	3	162 9	Y	147	109 1		570
05	18333 X	18333	-0-	-0-	-0-	18146	3	187 9	Y	170	205 1		535
06	DLQ G-10	17466	-0-	17466	17466	17335	3	131 9	Y	119	61 1		593
07	DLQ G-10	16660	-0-	16660	34126	16541	3	119 9	Y	108	52 1		649
08	DLQ G-10	16994	-0-	16994	51120	16851	3	143 9	Y	130	236 1		543
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51120				Y	NO RPT			543
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51120				Y	NO RPT			543
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51120				Y	NO RPT			543
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51120				Y	NO RPT			543

TOTAL GAS PROD: 141,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

01	35588 X	31645	-0-	-3943	-0-	31495	3	150 9	Y	136	188 1		369
02	33292 X	30150	-0-	-3142	-0-	30019	3	131 9	Y	119	120 1		368
03	35185 X	30428	-0-	-4757	-0-	30307	3	121 9	Y	110	75 1		403
04	33060 X	26373	-0-	-6687	-0-	26226	3	147 9	Y	134	100 1		437
05	34162 X	25505	-0-	-8657	-0-	25386	3	119 9	Y	108	130 1		415
06	DLQ G-10	25273	-0-	25273	25273	25214	3	59 9	Y	54	28 1		441
07	DLQ G-10	25049	-0-	25049	50322	24950	3	99 9	Y	90	174 1		357
08	DLQ G-10	25258	-0-	25258	75580	25161	3	97 9	Y	88	69 1		376
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	75580				Y	NO RPT			376
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	75580				Y	NO RPT			376
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	75580				Y	NO RPT			376
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	75580				Y	NO RPT			376

TOTAL GAS PROD: 219,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1891 X	349	-0-	-1542	-0-	349 3		N	-0-		76
02		1769 X	420	-0-	-1349	-0-	420 3		N	-0-		10
03		1891 X	381	-0-	-1510	-0-	381 3		N	-0-		10
04		1200 X	828	-0-	-372	-0-	828 3		N	-0-		10
05		651 X	259	-0-	-392	-0-	259 3		N	-0-		10
06		9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	9458 3	109 9	N	99	40 1	66
*07		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		N	-0-	43 1	66
*08		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1833 3	13 9	N	12	58 1	20
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
10		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT		20
11		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT		20
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:			15,770				TOTAL CONDENSATE PROD:			111		

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274719 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9252 - 15242												
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/25/2014												
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522												
01		48918 X	3188	-0-	-45730	-0-	3188 3		N	-0-		-0-
02		47580 X	47580	-0-	-0-	-0-	47580 3		N	-0-		-0-
03		51544 X	51544	-0-	-0-	-0-	51544 3		N	-0-		-0-
04		55712 X	55712	-0-	-0-	-0-	55712 3		N	-0-		-0-
05		51110 X	51110	-0-	-0-	-0-	51110 3		N	-0-		-0-
06		47340 X	44529	-0-	-2811	-0-	44529 3		N	-0-		-0-
07		48918 X	45686	-0-	-3232	-0-	45686 3		N	-0-		-0-
08		48918 X	46328	-0-	-2590	-0-	46328 3		N	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		48918 X	NO RPT	-0-	-48918	-0-			N	NO RPT		-0-
11		44520 X	NO RPT	-0-	-44520	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			345,677				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153												
01		1736 X	853	-0-	-883	-0-	853 3		Y	-0-		217
02		1537 X	1207	-0-	-330	-0-	1207 3		Y	-0-		217
03		1271 X	506	-0-	-765	-0-	506 3		Y	-0-		217
04		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1803 3	57 9	Y	52	39 1	230
05		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3		Y	-0-		230
06		DLQ G-10	1309	-0-	1309	-0-	1309 3		Y	-0-	69 1	161
07		DLQ G-10	1195	-0-	1195	-0-	1195 3		Y	-0-		161
08		DLQ G-10	1169	-0-	1169	-0-	3673 3		Y	-0-		161
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3673		Y	NO RPT		161
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3673		Y	NO RPT		161
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3673		Y	NO RPT		161
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3673		Y	NO RPT		161
TOTAL GAS PROD:			9,789				TOTAL CONDENSATE PROD:			52		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	11611	-0-	11611	11611	11326	3	285	9	Y	259		259
02		14B2 EXT	114907	-0-	114907	126518	112951	3	1956	9	Y	1778	1922	115
03		14B2 EXT	94505	-0-	94505	221023	93453	3	1052	9	Y	956	982	89
04		14B2 EXT	58207	-0-	58207	279230	57862	3	345	9	Y	314	367	36
05		330854 X	51624	-0-	-279230	-0-	51326	3	298	9	Y	271	255	52
06		118680 X	43721	-0-	-74959	-0-	43491	3	230	9	Y	209	203	57
07		122636 X	36886	-0-	-85750	-0-	36743	3	143	9	Y	130	197	8
08		94519 X	34818	-0-	-59701	-0-	34624	3	194	9	Y	176	144	40
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		40
10		51615 X	NO RPT	-0-	-51615	-0-					Y	NO RPT		40
11		43710 X	NO RPT	-0-	-43710	-0-					Y	NO RPT		40
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:			446,279			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,093					

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057														
01		37419 X	37419	-0-	-0-	-0-	37419	3			N	-0-		-0-
02		29638 X	28212	-0-	-1426	-0-	28212	3			N	-0-		-0-
03		31713 X	27514	-0-	-4199	-0-	27514	3			N	-0-		-0-
04		29160 X	26011	-0-	-3149	-0-	26011	3			N	-0-		-0-
05		21340 X	21340	-0-	-0-	-0-	21340	3			N	-0-		-0-
06		32040 X	25419	-0-	-6621	-0-	25419	3			N	-0-		-0-
07		30163 X	18060	-0-	-12103	-0-	18060	3			N	-0-		-0-
08		27528 X	-0-	-0-	-27528	-0-					N	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		26257 X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					N	NO RPT		-0-
11		25410 X	NO RPT	-0-	-25410	-0-					N	NO RPT		-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			183,975			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251														
01		40995 X	40995	-0-	-0-	-0-	40995	3			N	-0-		-0-
02		36308 X	34057	-0-	-2251	-0-	34057	3			N	-0-		-0-
03		40176 X	34856	-0-	-5320	-0-	34856	3			N	-0-		-0-
04		36930 X	34778	-0-	-2152	-0-	34778	3			N	-0-		-0-
05		36391 X	36391	-0-	-0-	-0-	36391	3			N	-0-		-0-
06		39180 X	31704	-0-	-7476	-0-	31704	3			N	-0-		-0-
07		36394 X	21320	-0-	-15074	-0-	21320	3			N	-0-		-0-
08		34844 X	-0-	-0-	-34844	-0-					N	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		36394 X	NO RPT	-0-	-36394	-0-					N	NO RPT		-0-
11		31710 X	NO RPT	-0-	-31710	-0-					N	NO RPT		-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			234,101			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575									
LONG TERM BALDINGER (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	275140	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	9161 - 14304	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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		99400 X	99400	-0-	-0-	98533	3	867 9	Y	788	788	1	-0-
04		87810 X	83548	-0-	-4262	83207	3	341 9	Y	310	283	1	36
05	DELQ	PR	71694	-0-	71694	71434	3	260 9	Y	236	227	1	45
06		130322 X	58628	-0-	-71694	58471	3	157 9	Y	143	151	1	37
07		90737 X	49555	-0-	-41182	49453	3	102 9	Y	93	162	1	11
08		90737 X	45151	-0-	-45586	45021	3	130 9	Y	118	113	1	16
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
10		71703 X	NO RPT	-0-	-71703	-0-			Y	NO RPT			16
11		58620 X	NO RPT	-0-	-58620	-0-			Y	NO RPT			16
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		407,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,688							

LONG TERM AGF (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	275141	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8529 - 13799	
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		84723 X	78838	-0-	-5885	77945	3	893 9	Y	812	790	1	22
04		81990 X	54414	-0-	-27576	54094	3	320 9	Y	291	340	1	21
05		84723 X	42790	-0-	-41933	42559	3	231 9	Y	210	198	1	33
06		81990 X	35313	-0-	-46677	35083	3	230 9	Y	209	203	1	39
07		84723 X	32587	-0-	-52136	32457	3	130 9	Y	118	179	1	14
08		38223 X	30254	-0-	-7969	30089	3	165 9	Y	150	123	1	41
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
10		38223 X	NO RPT	-0-	-38223	-0-			Y	NO RPT			41
11		35310 X	NO RPT	-0-	-35310	-0-			Y	NO RPT			41
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:		274,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,790							

LONG TERM BALDINGER (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	275150	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	8641	PERF.	8991 - 14146	
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		95384 X	95384	-0-	-0-	94491	3	893 9	Y	812	812	1	-0-
04		90720 X	76882	-0-	-13838	76567	3	315 9	Y	286	261	1	43
05	DELQ	PR	61635	-0-	61635	61394	3	241 9	Y	219	210	1	52
06		111878 X	50243	-0-	-61635	50094	3	149 9	Y	135	143	1	44
07		93744 X	46120	-0-	-47624	46054	3	66 9	Y	60	105	1	5
08		93744 X	42767	-0-	-50977	42651	3	116 9	Y	105	101	1	9
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
10		61628 X	NO RPT	-0-	-61628	-0-			Y	NO RPT			9
11		50250 X	NO RPT	-0-	-50250	-0-			Y	NO RPT			9
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		373,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,617							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	15783	-0-	15783	764879	15783	3		N	-0-			-0-
02		0 W	1559	-0-	1559	766438	1559	3		N	-0-			-0-
03		766438 X	-0-	-0-	-766438	-0-				N	-0-			-0-
04		44520 X	-0-	-0-	-44520	-0-				N	-0-			-0-
05		46004 X	-0-	-0-	-46004	-0-				N	-0-			-0-
06		26641 X	26641	-0-	-0-	-0-	26641	3		N	-0-			-0-
*07		39941 X	39941	-0-	-0-	-0-	39941	3		N	-0-			-0-
*08		38147 X	38147	-0-	-0-	-0-	38147	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		27528 X	NO RPT	-0-	-27528	-0-				N	NO RPT			-0-
11		26640 X	NO RPT	-0-	-26640	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			122,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441														
01		21390 X	7462	-0-	-13928	-0-	7462	3		N	-0-			-0-
02		20010 X	12343	-0-	-7667	-0-	12343	3		N	-0-			-0-
03		21390 X	14022	-0-	-7368	-0-	14022	3		N	-0-			-0-
04		20700 X	13980	-0-	-6720	-0-	13980	3		N	-0-			-0-
05		20176 X	20176	-0-	-0-	-0-	20176	3		N	-0-			-0-
06		19118 X	19118	-0-	-0-	-0-	19118	3		N	-0-			-0-
*07		20123 X	20123	-0-	-0-	-0-	20123	3		N	-0-			-0-
*08		23138 X	23138	-0-	-0-	-0-	23138	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		20181 X	NO RPT	-0-	-20181	-0-				N	NO RPT			-0-
11		19110 X	NO RPT	-0-	-19110	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			130,362			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323														
01		57815 X	4186	-0-	-53629	-0-	4186	3		N	-0-			-0-
02		54200 X	54200	-0-	-0-	-0-	54200	3		N	-0-			-0-
03		57815 X	55970	-0-	-1845	-0-	55970	3		N	-0-			-0-
04		58305 X	58305	-0-	-0-	-0-	58305	3		N	-0-			-0-
05		49402 X	49402	-0-	-0-	-0-	49402	3		N	-0-			-0-
06		55950 X	46010	-0-	-9940	-0-	46010	3		N	-0-			-0-
07		57815 X	47067	-0-	-10748	-0-	47067	3		N	-0-			-0-
08		55955 X	45722	-0-	-10233	-0-	45722	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		49414 X	NO RPT	-0-	-49414	-0-				N	NO RPT			-0-
11		46020 X	NO RPT	-0-	-46020	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			360,862			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		46531 X	44645	-0-	-1886	-0-	44645	3		N	-0-				-0-
02		42108 X	40029	-0-	-2079	-0-	40029	3		N	-0-				-0-
03		46531 X	42685	-0-	-3846	-0-	42685	3		N	-0-				-0-
04		45030 X	42345	-0-	-2685	-0-	42345	3		N	-0-				-0-
05		46531 X	42570	-0-	-3961	-0-	42570	3		N	-0-				-0-
06		43200 X	38205	-0-	-4995	-0-	38205	3		N	-0-				-0-
*07		42935 X	42935	-0-	-0-	-0-	42935	3		N	-0-				-0-
08		42687 X	16554	-0-	-26133	-0-	16554	3		N	-0-				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		42563 X	NO RPT	-0-	-42563	-0-				N	NO RPT				-0-
11		38220 X	NO RPT	-0-	-38220	-0-				N	NO RPT				-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			309,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383															
01		DELQ PR	144532	-0-	144532	315879	144532	3		N	-0-				-0-
02		DELQ PR	114953	-0-	114953	430832	114953	3		N	-0-				-0-
03		542043 X	111211	-0-	-430832	-0-	111211	3		N	-0-				-0-
04		165810 X	99964	-0-	-65846	-0-	99964	3		N	-0-				-0-
05		171337 X	97207	-0-	-74130	-0-	97207	3		N	-0-				-0-
06		139860 X	86698	-0-	-53162	-0-	86698	3		N	-0-				-0-
07		122884 X	85374	-0-	-37510	-0-	85374	3		N	-0-				-0-
08		111197 X	80277	-0-	-30920	-0-	80277	3		N	-0-				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		97216 X	NO RPT	-0-	-97216	-0-				N	NO RPT				-0-
11		86700 X	NO RPT	-0-	-86700	-0-				N	NO RPT				-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			820,216			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602															
01		48980 X	12	-0-	-48968	-0-	12	3		N	-0-				-0-
02		44515 X	145	-0-	-44370	-0-	145	3		N	-0-				-0-
03		49042 X	-0-	-0-	-49042	-0-				N	-0-				-0-
04		46050 X	-0-	-0-	-46050	-0-				N	-0-				-0-
05		23157 X	-0-	-0-	-23157	-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	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		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			157			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		18848 X	8991	-0-	-9857	-0-	8902	3	89	9	Y	41
02		17632 X	10319	-0-	-7313	-0-	10261	3	58	9	Y	41
03		18848 X	2965	-0-	-15883	-0-	2936	3	29	9	Y	49
04		14190 X	11	-0-	-14179	-0-	11	3			Y	49
05		10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	49
06	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	21	3	7	9	Y	55
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	28					Y	55
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	28					Y	60
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28					Y	60
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28					Y	60
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28					Y	60
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28					Y	60
TOTAL GAS PROD:			22,314	TOTAL CONDENSATE PROD:						171		

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662												
01		3100 N	334	-0-	-2766	20184	334	3			N	135
02		2900 N	271	-0-	-2629	17555	271	3			N	-0-
03		17881 X	326	-0-	-17555	-0-	326	3			N	-0-
04		1830 X	329	-0-	-1501	-0-	329	3			N	-0-
05		806 X	251	-0-	-555	-0-	251	3			N	-0-
06		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6669	3	52	9	N	47
*07		44726 X	44726	-0-	-0-	-0-	44510	3	216	9	N	79
*08		3100 N	21709	-0-	18609	18609	21586	3	123	9	N	9
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	18609					N	9
10		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	16718					N	9
11		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	14888					N	9
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	14888					N	9
TOTAL GAS PROD:			74,667	TOTAL CONDENSATE PROD:						355		

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099												
01		205363 X	104352	-0-	-101011	-0-	104352	3			N	-0-
02		97034 X	90791	-0-	-6243	-0-	90791	3			N	-0-
03		103726 X	91014	-0-	-12712	-0-	91014	3			N	-0-
04		97740 X	84021	-0-	-13719	-0-	84021	3			N	-0-
05		100998 X	82740	-0-	-18258	-0-	82740	3			N	-0-
06		100980 X	75331	-0-	-25649	-0-	75331	3			N	-0-
07		97061 X	76027	-0-	-21034	-0-	76027	3			N	-0-
08		91016 X	74084	-0-	-16932	-0-	74084	3			N	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		82739 X	NO RPT	-0-	-82739	-0-					N	-0-
11		75330 X	NO RPT	-0-	-75330	-0-					N	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			678,360	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575							
YEANDLE		WELL #:		12H	RRCID ->	275644	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7664 - 12023
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	40548 X	32259	-0-	-8289	-0-	32259 3			N	-0-	-0-
02	37932 X	27571	-0-	-10361	-0-	27571 3			N	-0-	-0-
03	38254 X	29787	-0-	-8467	-0-	29787 3			N	-0-	-0-
04	33480 X	30435	-0-	-3045	-0-	30435 3			N	-0-	-0-
05	34596 X	29748	-0-	-4848	-0-	29748 3			N	-0-	-0-
06	31230 X	28754	-0-	-2476	-0-	28754 3			N	-0-	-0-
07	29791 X	29638	-0-	-153	-0-	29638 3			N	-0-	-0-
08	29791 X	28405	-0-	-1386	-0-	28405 3			N	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	29760 X	NO RPT	-0-	-29760	-0-				N	NO RPT	-0-
11	28740 X	NO RPT	-0-	-28740	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		236,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LABC SOUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	275689	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7422	PERF. 7955 - 15279
01	DELQ PR	114031	-0-	114031	114031	114031 3			N	-0-	-0-
02	203621 X	89590	-0-	-114031	-0-	89590 3			N	-0-	-0-
03	138973 X	83117	-0-	-55856	-0-	83117 3			N	-0-	-0-
04	134490 X	69965	-0-	-64525	-0-	69965 3			N	-0-	-0-
05	138973 X	65465	-0-	-73508	-0-	65465 3			N	-0-	-0-
06	110340 X	59378	-0-	-50962	-0-	59378 3			N	-0-	-0-
07	95759 X	60693	-0-	-35066	-0-	60693 3			N	-0-	-0-
08	83111 X	59537	-0-	-23574	-0-	59537 3			N	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	65472 X	NO RPT	-0-	-65472	-0-				N	NO RPT	-0-
11	59370 X	NO RPT	-0-	-59370	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		601,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONG TERM AGF (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	275956	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 8900 - 14148
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	94359 X	94359	-0-	-0-	-0-	93564 3	795 9	Y	723	723 1	-0-
04	84360 X	77902	-0-	-6458	-0-	77614 3	288 9	Y	262	306 1	20
05	87172 X	63309	-0-	-23863	-0-	63055 3	254 9	Y	231	217 1	34
06	84360 X	51884	-0-	-32476	-0-	51774 3	110 9	Y	100	97 1	36
07	87172 X	48761	-0-	-38411	-0-	48677 3	84 9	Y	76	115 1	1
08	54684 X	45487	-0-	-9197	-0-	45387 3	100 9	Y	91	75 1	17
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
10	54684 X	NO RPT	-0-	-54684	-0-				Y	NO RPT	17
11	51870 X	NO RPT	-0-	-51870	-0-				Y	NO RPT	17
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
TOTAL GAS PROD:		381,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,483					

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	276056	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8958	PERF. 9651 - 15634
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 13 LEASE		33273		09/01/2014			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																		
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		222447 X	107985	-0-	-114462	-0-	107985	3				N	-0-					-0-
02		112520 X	89669	-0-	-22851	-0-	89669	3				N	-0-					-0-
03		120280 X	87606	-0-	-32674	-0-	87606	3				N	-0-					-0-
04		110730 X	79535	-0-	-31195	-0-	79535	3				N	-0-					-0-
05		114421 X	77582	-0-	-36839	-0-	77582	3				N	-0-					-0-
06		104490 X	70009	-0-	-34481	-0-	70009	3				N	-0-					-0-
07		95852 X	70140	-0-	-25712	-0-	70140	3				N	-0-					-0-
08		87606 X	68560	-0-	-19046	-0-	68560	3				N	-0-					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		77593 X	NO RPT	-0-	-77593	-0-						N	NO RPT					-0-
11		70020 X	NO RPT	-0-	-70020	-0-						N	NO RPT					-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		651,086				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310																		
01		0 W	148170	-0-	148170	310870	148170	3				N	-0-					-0-
02		0 W	119886	-0-	119886	430756	119886	3				N	-0-					-0-
03		0 W	114269	-0-	114269	545025	114269	3				N	-0-					-0-
04		0 W	101039	-0-	101039	646064	101039	3				N	-0-					-0-
05		742800 X	96736	-0-	-646064	-0-	96736	3				N	-0-					-0-
06		143400 X	87607	-0-	-55793	-0-	87607	3				N	-0-					-0-
07		128154 X	85546	-0-	-42608	-0-	85546	3				N	-0-					-0-
08		114266 X	76857	-0-	-37409	-0-	76857	3				N	-0-					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		96751 X	NO RPT	-0-	-96751	-0-						N	NO RPT					-0-
11		87600 X	NO RPT	-0-	-87600	-0-						N	NO RPT					-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		830,110				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909																		
01		DELO PR	123119	-0-	123119	247658	123119	3				N	-0-					-0-
02		354184 X	106526	-0-	-247658	-0-	106526	3				N	-0-					-0-
03		121117 X	106827	-0-	-14290	-0-	106827	3				N	-0-					-0-
04		117210 X	98385	-0-	-18825	-0-	98385	3				N	-0-					-0-
05		121117 X	98091	-0-	-23026	-0-	98091	3				N	-0-					-0-
06		117210 X	89112	-0-	-28098	-0-	89112	3				N	-0-					-0-
07		113863 X	87660	-0-	-26203	-0-	87660	3				N	-0-					-0-
08		106826 X	82267	-0-	-24559	-0-	82267	3				N	-0-					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		98084 X	NO RPT	-0-	-98084	-0-						N	NO RPT					-0-
11		89100 X	NO RPT	-0-	-89100	-0-						N	NO RPT					-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		791,987				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		35216 X	28199	-0-	-7017	-0-	27932	3	267	9	N	243	161	1	565
02		34734 X	34734	-0-	-0-	-0-	34559	3	175	9	N	159	137	1	1110
03		33957 X	33957	-0-	-0-	-0-	33730	3	227	9	N	206	65	1	1251
04		35461 X	35461	-0-	-0-	-0-	35237	3	224	9	N	204	119	1	1336
05		34762 X	34762	-0-	-0-	-0-	34472	3	290	9	N	264	35	1	1565
06		35409 X	35409	-0-	-0-	-0-	35271	3	138	9	N	125	84	1	1606
07		35216 X	34001	-0-	-1215	-0-	33868	3	133	9	N	121	121	1	1606
08		33945 X	30858	-0-	-3087	-0-	30682	3	176	9	N	160	86	1	1680
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1680
10		35216 X	NO RPT	-0-	-35216	-0-					N	NO RPT			1680
11		34080 X	NO RPT	-0-	-34080	-0-					N	NO RPT			1680
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1680
TOTAL GAS PROD:		267,381				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,482							

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146															
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		90737 X	76644	-0-	-14093	-0-	76057	3	587	9	Y	534	534	1	-0-
04		87810 X	78679	-0-	-9131	-0-	78321	3	358	9	Y	325	296	1	38
05		DELQ PR	61666	-0-	61666	-0-	61395	3	271	9	Y	246	236	1	48
06		110555 X	48889	-0-	-61666	-0-	48669	3	220	9	Y	200	212	1	36
07		90737 X	45389	-0-	-45348	-0-	45273	3	116	9	Y	105	183	1	12
08		76632 X	41935	-0-	-34697	-0-	41772	3	163	9	Y	148	142	1	18
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
10		61659 X	NO RPT	-0-	-61659	-0-					Y	NO RPT			18
11		48900 X	NO RPT	-0-	-48900	-0-					Y	NO RPT			18
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		353,202				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,558							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		T. A.	3262	-0-	3262	3262	3161 3	101 9	N	92	51 1		41	
02		T. A.	79040	-0-	79040	82302	77603 3	1437 9	Y	1306	1280 1		26	
03		14B2 EXT	51797	-0-	51797	134099	51328 3	469 9	Y	426	399 1		53	
04		0 W	39671	-0-	39671	173770	39420 3	251 9	Y	228	289 1		11	
05		0 W	34628	-0-	34628	208398	34401 3	227 9	Y	206	178 1		39	
06		0 W	29139	-0-	29139	237537	28971 3	168 9	Y	153	140 1		52	
07		0 W	26352	-0-	26352	263889	26256 3	96 9	Y	87	157 1		10	
08		0 W	22717	-0-	22717	286606	22567 3	150 9	Y	136	166 1		10	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	286606			Y	NO RPT			10	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	286606			Y	NO RPT			10	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	286606			Y	NO RPT			10	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	286606			Y	NO RPT			10	
TOTAL GAS PROD:			286,606			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,634					

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329													
01		14B2 EXT	4867	-0-	4867	4867	4846 3	21 9	N	19	11 1		8
02		14B2 EXT	101410	-0-	101410	106277	100358 3	1052 9	N	956	963 1		1
03		201349 X	95072	-0-	-106277	-0-	94619 3	453 9	N	412	386 1		27
04		106350 X	75967	-0-	-30383	-0-	75760 3	207 9	N	188	239 1		9
05		109895 X	62000	-0-	-47895	-0-	61743 3	257 9	N	234	202 1		41
06		106350 X	51973	-0-	-54377	-0-	51807 3	166 9	N	151	138 1		54
07		109895 X	48895	-0-	-61000	-0-	48815 3	80 9	N	73	132 1		1
08		109895 X	43634	-0-	-66261	-0-	43523 3	111 9	N	101	123 1		14
09		106350 X	NO RPT	-0-	-106350	-0-			N	NO RPT			14
10		62000 X	NO RPT	-0-	-62000	-0-			N	NO RPT			14
11		51960 X	NO RPT	-0-	-51960	-0-			N	NO RPT			14
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:			483,818			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,134				

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261													
01		338708 X	157199	-0-	-181509	-0-	157199 3		N	-0-			-0-
02		173884 X	124904	-0-	-48980	-0-	124904 3		N	-0-			-0-
03		185876 X	118025	-0-	-67851	-0-	118025 3		N	-0-			-0-
04		179880 X	104844	-0-	-75036	-0-	104844 3		N	-0-			-0-
05		180451 X	102669	-0-	-77782	-0-	102669 3		N	-0-			-0-
06		152130 X	91748	-0-	-60382	-0-	91748 3		N	-0-			-0-
07		133517 X	90317	-0-	-43200	-0-	90317 3		N	-0-			-0-
08		118017 X	86621	-0-	-31396	-0-	86621 3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		102672 X	NO RPT	-0-	-102672	-0-			N	NO RPT			-0-
11		91740 X	NO RPT	-0-	-91740	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			876,327			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	146693	-0-	146693	324982	146693	3		N	-0-			-0-
02		0 W	118492	-0-	118492	443474	118492	3		N	-0-			-0-
03		0 W	112750	-0-	112750	556224	112750	3		N	-0-			-0-
04		0 W	100134	-0-	100134	656358	100134	3		N	-0-			-0-
05		753356 X	96998	-0-	-656358	-0-	96998	3		N	-0-			-0-
06		141960 X	86606	-0-	-55354	-0-	86606	3		N	-0-			-0-
07		126666 X	82868	-0-	-43798	-0-	82868	3		N	-0-			-0-
08		112747 X	77982	-0-	-34765	-0-	77982	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		96999 X	NO RPT	-0-	-96999	-0-				N	NO RPT			-0-
11		86610 X	NO RPT	-0-	-86610	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			822,523			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365															
01		T. A.	8222	-0-	8222	8222	7987	3	235	9	N	214	119	1	95
02		T. A.	117515	-0-	117515	125737	116019	3	1496	9	Y	1360	1303	1	57
03		14B2 EXT	96627	-0-	96627	222364	95834	3	793	9	Y	721	676	1	45
04		14B2 EXT	73835	-0-	73835	296199	73419	3	416	9	Y	378	480	1	11
05		14B2 EXT	61881	-0-	61881	358080	61477	3	404	9	Y	367	317	1	61
06		14B2 EXT	53548	-0-	53548	411628	53203	3	345	9	Y	314	287	1	88
*07		464407 X	52779	-0-	-411628	-0-	52602	3	177	9	Y	161	290	1	21
08		129301 X	48871	-0-	-80430	-0-	48599	3	272	9	Y	247	301	1	6
09		125130 X	NO RPT	-0-	-125130	-0-				Y	NO RPT				6
10		61876 X	NO RPT	-0-	-61876	-0-				Y	NO RPT				6
11		53550 X	NO RPT	-0-	-53550	-0-				Y	NO RPT				6
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:			513,278			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,762						

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115															
01		T. A.	9227	-0-	9227	9227	8883	3	344	9	N	313	174	1	139
02		T. A.	97924	-0-	97924	107151	96701	3	1223	9	Y	1112	1065	1	47
03		186077 X	78926	-0-	-107151	-0-	78362	3	564	9	Y	513	481	1	79
04		110340 X	62794	-0-	-47546	-0-	62530	3	264	9	Y	240	305	1	59
05		114018 X	53896	-0-	-60122	-0-	53569	3	327	9	Y	297	257	1	99
06		110340 X	46981	-0-	-63359	-0-	46755	3	226	9	Y	205	187	1	117
07		114018 X	46749	-0-	-67269	-0-	46621	3	128	9	Y	116	209	1	24
08		114018 X	43474	-0-	-70544	-0-	43284	3	190	9	Y	173	211	1	17
09		110340 X	NO RPT	-0-	-110340	-0-				Y	NO RPT				17
10		53909 X	NO RPT	-0-	-53909	-0-				Y	NO RPT				17
11		46980 X	NO RPT	-0-	-46980	-0-				Y	NO RPT				17
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD:			439,971			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,969						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		66929 X	42897	-0-	-24032	-0-	42897	3		N	-0-			-0-
02		58580 X	36439	-0-	-22141	-0-	36439	3		N	-0-			-0-
03		55397 X	35693	-0-	-19704	-0-	35693	3		N	-0-			-0-
04		46080 X	32056	-0-	-14024	-0-	32056	3		N	-0-			-0-
05		46035 X	31137	-0-	-14898	-0-	31137	3		N	-0-			-0-
06		41520 X	27296	-0-	-14224	-0-	27296	3		N	-0-			-0-
07		38967 X	25582	-0-	-13385	-0-	25582	3		N	-0-			-0-
08		35681 X	24284	-0-	-11397	-0-	24284	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		31124 X	NO RPT	-0-	-31124	-0-				N	NO RPT			-0-
11		27300 X	NO RPT	-0-	-27300	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		255,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030														
01		0 W	41679	-0-	41679	425861	41679	3		N	-0-			-0-
02		462605 X	36744	-0-	-425861	-0-	36744	3		N	-0-			-0-
03		53196 X	37156	-0-	-16040	-0-	37156	3		N	-0-			-0-
04		44490 X	32657	-0-	-11833	-0-	32657	3		N	-0-			-0-
05		44330 X	30440	-0-	-13890	-0-	30440	3		N	-0-			-0-
06		40320 X	27850	-0-	-12470	-0-	27850	3		N	-0-			-0-
07		39277 X	27931	-0-	-11346	-0-	27931	3		N	-0-			-0-
08		37169 X	23873	-0-	-13296	-0-	23873	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		30442 X	NO RPT	-0-	-30442	-0-				N	NO RPT			-0-
11		27840 X	NO RPT	-0-	-27840	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		258,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866															
01		40424 X	30490	-0-	-9934	-0-	29903	3	587	9	N	534	536	1	2595
02		37816 X	31220	-0-	-6596	-0-	30583	3	637	9	N	579	710	1	2464
03		37944 X	29206	-0-	-8738	-0-	28633	3	573	9	N	521	508	1	2477
04		36450 X	28946	-0-	-7504	-0-	28400	3	546	9	N	496	660	1	11
05		34038 X	30485	-0-	-3553	-0-	29802	3	683	9	N	621	333	1	299
06		32310 X	27417	-0-	-4893	-0-	26998	3	419	9	N	381	528	1	152
07		33387 X	28560	-0-	-4827	-0-	28134	3	426	9	N	387	543	1	4
*08		32017 X	32017	-0-	-0-	-0-	31536	3	481	9	N	437	321	1	120
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				120
10		30473 X	NO RPT	-0-	-30473	-0-				N	NO RPT				120
11		27420 X	NO RPT	-0-	-27420	-0-				N	NO RPT				120
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				120
TOTAL GAS PROD:		238,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,956									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		41044 X	27348	-0-	-13696	-0-	27109	3	239	9	N	217	163	1		240	
02		37236 X	27921	-0-	-9315	-0-	27735	3	186	9	N	169	163	1		246	
03		38936 X	25644	-0-	-13292	-0-	25448	3	196	9	N	178	325	1		99	
04		37680 X	25643	-0-	-12037	-0-	25452	3	191	9	N	174	161	1		112	
05		34038 X	24574	-0-	-9464	-0-	24375	3	199	9	N	181	182	1		111	
06		28890 X	21447	-0-	-7443	-0-	21346	3	101	9	N	92	154	1		49	
07		29853 X	5520	-0-	-24333	-0-	5459	3	61	9	N	55				104	
08		25637 X	3	-0-	-25634	-0-		3			N	-0-				104	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104	
10		24583 X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					N	NO RPT				104	
11		21450 X	NO RPT	-0-	-21450	-0-					N	NO RPT				104	
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104	
TOTAL GAS PROD:			158,100			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,066								

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223																
01		39928 X	31956	-0-	-7972	-0-	31717	3	239	9	N	217	353	1		-0-
02		36453 X	33627	-0-	-2826	-0-	33388	3	239	9	N	217	169	1		48
03		37231 X	30663	-0-	-6568	-0-	30477	3	186	9	N	169	167	1		50
04		36030 X	30921	-0-	-5109	-0-	30743	3	178	9	N	162	173	1		39
05		37231 X	31842	-0-	-5389	-0-	31621	3	221	9	N	201	165	1		75
06		34800 X	29964	-0-	-4836	-0-	29812	3	152	9	N	138	154	1		59
07		35960 X	32251	-0-	-3709	-0-	32093	3	158	9	N	144	167	1		36
*08		33788 X	33788	-0-	-0-	-0-	33622	3	166	9	N	151	182	1		5
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
10		31837 X	NO RPT	-0-	-31837	-0-					N	NO RPT				5
11		29970 X	NO RPT	-0-	-29970	-0-					N	NO RPT				5
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:			255,012			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,399							

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107																
01		60264 X	38465	-0-	-21799	-0-	38465	3			N	-0-				-0-
02		54346 X	32655	-0-	-21691	-0-	32655	3			N	-0-				-0-
03		49817 X	32144	-0-	-17673	-0-	32144	3			N	-0-				-0-
04		41550 X	29097	-0-	-12453	-0-	29097	3			N	-0-				-0-
05		41416 X	28046	-0-	-13370	-0-	28046	3			N	-0-				-0-
06		37230 X	24412	-0-	-12818	-0-	24412	3			N	-0-				-0-
07		34906 X	22301	-0-	-12605	-0-	22301	3			N	-0-				-0-
08		32147 X	4829	-0-	-27318	-0-	4829	3			N	-0-				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		28055 X	NO RPT	-0-	-28055	-0-					N	NO RPT				-0-
11		24420 X	NO RPT	-0-	-24420	-0-					N	NO RPT				-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			211,949			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		76539 X	51758	-0-	-24781	-0-	51758	3		N	-0-			-0-
02		65917 X	45964	-0-	-19953	-0-	45964	3		N	-0-			-0-
03		63085 X	46451	-0-	-16634	-0-	46451	3		N	-0-			-0-
04		54540 X	42523	-0-	-12017	-0-	42523	3		N	-0-			-0-
05		54870 X	40519	-0-	-14351	-0-	40519	3		N	-0-			-0-
06		50100 X	36714	-0-	-13386	-0-	36714	3		N	-0-			-0-
07		49135 X	36638	-0-	-12497	-0-	36638	3		N	-0-			-0-
08		46438 X	35148	-0-	-11290	-0-	35148	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		40517 X	NO RPT	-0-	-40517	-0-				N	NO RPT			-0-
11		36720 X	NO RPT	-0-	-36720	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		335,715				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304														
01		62682 X	43294	-0-	-19388	-0-	43294	3		N	-0-			-0-
02		55158 X	38102	-0-	-17056	-0-	38102	3		N	-0-			-0-
03		53320 X	38537	-0-	-14783	-0-	38537	3		N	-0-			-0-
04		45180 X	35697	-0-	-9483	-0-	35697	3		N	-0-			-0-
05		45725 X	34804	-0-	-10921	-0-	34804	3		N	-0-			-0-
06		41910 X	31727	-0-	-10183	-0-	31727	3		N	-0-			-0-
07		40734 X	31194	-0-	-9540	-0-	31194	3		N	-0-			-0-
08		38533 X	32565	-0-	-5968	-0-	32565	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		34813 X	NO RPT	-0-	-34813	-0-				N	NO RPT			-0-
11		31740 X	NO RPT	-0-	-31740	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		285,920				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867															
01		23870 X	21334	-0-	-2536	-0-	21088	3	246	9	N	224	148	1	1193
02		22301 X	14580	-0-	-7721	-0-	14358	3	222	9	N	202	174	1	1304
03		23560 X	17254	-0-	-6306	-0-	17011	3	243	9	N	221	82	1	1443
04		22800 X	15328	-0-	-7472	-0-	15096	3	232	9	N	211	123	1	1531
05		23219 X	19379	-0-	-3840	-0-	19281	3	98	9	N	89	36	1	1584
06		20640 X	19254	-0-	-1386	-0-	19129	3	125	9	N	114	77	1	1622
*07		18618 X	18618	-0-	-0-	-0-	18474	3	144	9	N	131	131	1	1622
*08		18840 X	18840	-0-	-0-	-0-	18671	3	169	9	N	154	83	1	1693
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1693
10		19902 X	NO RPT	-0-	-19902	-0-				N	NO RPT				1693
11		19260 X	NO RPT	-0-	-19260	-0-				N	NO RPT				1693
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1693
TOTAL GAS PROD:		144,587				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,346							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 W	21647	-0-	21647	316216	21217	3	430	9	N	391	513	1	623
02		0 W	20792	-0-	20792	337008	20433	3	359	9	N	326	166	1	586
03		0 W	14530	-0-	14530	351538	14274	3	256	9	N	233	85	1	734
04		0 W	18558	-0-	18558	370096	18239	3	319	9	N	290	169	1	855
05		0 W	21234	-0-	21234	391330	20963	3	271	9	N	246	85	1	1016
06		0 W	8663	-0-	8663	399993	8508	3	155	9	N	141	89	1	1067
07		0 W	17387	-0-	17387	417380	17179	3	208	9	N	189	173	1	1083
08		0 W	17880	-0-	17880	435260	17646	3	234	9	N	213	89	1	1207
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	435260					N	NO RPT			1207
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	435260					N	NO RPT			1207
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	435260					N	NO RPT			1207
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	435260					N	NO RPT			1207
TOTAL GAS PROD:			140,691			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,029						

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768															
01	DELQ	PR	117027	-0-	117027	259674	117027	3			N	-0-			-0-
02	355677	X	96003	-0-	-259674	-0-	96003	3			N	-0-			-0-
03	140709	X	92836	-0-	-47873	-0-	92836	3			N	-0-			-0-
04	136170	X	83820	-0-	-52350	-0-	83820	3			N	-0-			-0-
05	140709	X	82220	-0-	-58489	-0-	82220	3			N	-0-			-0-
06	113250	X	74133	-0-	-39117	-0-	74133	3			N	-0-			-0-
07	102610	X	73150	-0-	-29460	-0-	73150	3			N	-0-			-0-
08	92845	X	70497	-0-	-22348	-0-	70497	3			N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	82212	X	NO RPT	-0-	-82212	-0-					N	NO RPT			-0-
11	74130	X	NO RPT	-0-	-74130	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			689,686			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450															
01	67239	X	43557	-0-	-23682	-0-	43557	3			N	-0-			-0-
02	59073	X	37338	-0-	-21735	-0-	37338	3			N	-0-			-0-
03	56544	X	37529	-0-	-19015	-0-	37529	3			N	-0-			-0-
04	46800	X	36225	-0-	-10575	-0-	36225	3			N	-0-			-0-
05	46593	X	35667	-0-	-10926	-0-	35667	3			N	-0-			-0-
06	42150	X	31807	-0-	-10343	-0-	31807	3			N	-0-			-0-
07	39928	X	29078	-0-	-10850	-0-	29078	3			N	-0-			-0-
08	37541	X	26742	-0-	-10799	-0-	26742	3			N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	35681	X	NO RPT	-0-	-35681	-0-					N	NO RPT			-0-
11	31800	X	NO RPT	-0-	-31800	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			277,943			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		29198 X	29198	-0-	-0-	-0-	29198	3		N	-0-			-0-
02		26279 X	26279	-0-	-0-	-0-	26279	3		N	-0-			-0-
03		35712 X	21825	-0-	-13887	-0-	21825	3		N	-0-			-0-
04		34560 X	2	-0-	-34558	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05		32643 X	-0-	-0-	-32643	-0-				N	-0-			-0-
06		28260 X	76	-0-	-28184	-0-	76	3		N	-0-			-0-
07		28086 X	-0-	-0-	-28086	-0-				N	-0-			-0-
08		21824 X	-0-	-0-	-21824	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			77,380				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234														
01		41044 X	-0-	-0-	-41044	-0-				N	-0-			-0-
02		37033 X	26795	-0-	-10238	-0-	26795	3		N	-0-			-0-
03		41044 X	30161	-0-	-10883	-0-	30161	3		N	-0-			-0-
04		38280 X	35837	-0-	-2443	-0-	35837	3		N	-0-			-0-
05		36836 X	36836	-0-	-0-	-0-	36836	3		N	-0-			-0-
06		35028 X	35028	-0-	-0-	-0-	35028	3		N	-0-			-0-
*07		37001 X	37001	-0-	-0-	-0-	37001	3		N	-0-			-0-
*08		35357 X	35357	-0-	-0-	-0-	35357	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		36828 X	NO RPT	-0-	-36828	-0-				N	NO RPT			-0-
11		35040 X	NO RPT	-0-	-35040	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			237,015				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478														
01		63457 X	41891	-0-	-21566	-0-	41891	3		N	-0-			-0-
02		53882 X	36410	-0-	-17472	-0-	36410	3		N	-0-			-0-
03		52111 X	35873	-0-	-16238	-0-	35873	3		N	-0-			-0-
04		44130 X	32221	-0-	-11909	-0-	32221	3		N	-0-			-0-
05		44547 X	32070	-0-	-12477	-0-	32070	3		N	-0-			-0-
06		40530 X	29210	-0-	-11320	-0-	29210	3		N	-0-			-0-
07		38936 X	28537	-0-	-10399	-0-	28537	3		N	-0-			-0-
08		35867 X	27849	-0-	-8018	-0-	27849	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		32085 X	NO RPT	-0-	-32085	-0-				N	NO RPT			-0-
11		29220 X	NO RPT	-0-	-29220	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			264,061				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575											
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62248 X	37776	-0-	-24472	-0-	37776	3	N	-0-	-0-
02		49967 X	33581	-0-	-16386	-0-	33581	3	N	-0-	-0-
03		49476 X	34147	-0-	-15329	-0-	34147	3	N	-0-	-0-
04		41670 X	31071	-0-	-10599	-0-	31071	3	N	-0-	-0-
05		41292 X	30357	-0-	-10935	-0-	30357	3	N	-0-	-0-
06		36570 X	27106	-0-	-9464	-0-	27106	3	N	-0-	-0-
07		35898 X	26327	-0-	-9571	-0-	26327	3	N	-0-	-0-
08		34162 X	25529	-0-	-8633	-0-	25529	3	N	-0-	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		30349 X	NO RPT	-0-	-30349	-0-			N	NO RPT	-0-
11		27120 X	NO RPT	-0-	-27120	-0-			N	NO RPT	-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			245,894	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101											
01		SHUT IN	121716	-0-	121716	360486	121716	3	N	-0-	-0-
02		SHUT IN	98741	-0-	98741	459227	98741	3	N	-0-	-0-
03		555955 X	96728	-0-	-459227	-0-	96728	3	N	-0-	-0-
04		153960 X	86091	-0-	-67869	-0-	86091	3	N	-0-	-0-
05		159092 X	83278	-0-	-75814	-0-	83278	3	N	-0-	-0-
06		87630 X	74417	-0-	-13213	-0-	74417	3	N	-0-	-0-
07		90551 X	72980	-0-	-17571	-0-	72980	3	N	-0-	-0-
08		90551 X	69127	-0-	-21424	-0-	69127	3	N	-0-	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		83266 X	NO RPT	-0-	-83266	-0-			N	NO RPT	-0-
11		74430 X	NO RPT	-0-	-74430	-0-			N	NO RPT	-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			703,078	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204											
01		DLQ G-10	1126	-0-	1126	9979	1035	3	N	83	370
02		9980 X	1	-0-	-9979	-0-	1	3	N	-0-	1016
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1016
04		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-	1016
05		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	4	1020
06		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-	1020
07		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	1020
*08		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	1020
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1020
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1020
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1020
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1020
TOTAL GAS PROD:			1,136	TOTAL CONDENSATE PROD:			87				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	99566	-0-	99566	287701	99566	3		N	-0-			-0-
02		SHUT IN	85264	-0-	85264	372965	85264	3		N	-0-			-0-
03		458649 X	85684	-0-	-372965	-0-	85684	3		N	-0-			-0-
04		122760 X	77143	-0-	-45617	-0-	77143	3		N	-0-			-0-
05		126852 X	75295	-0-	-51557	-0-	75295	3		N	-0-			-0-
06		78030 X	67971	-0-	-10059	-0-	67971	3		N	-0-			-0-
07		80631 X	66518	-0-	-14113	-0-	66518	3		N	-0-			-0-
08		80631 X	63207	-0-	-17424	-0-	63207	3		N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		75299 X	NO RPT	-0-	-75299	-0-				N	NO RPT			-0-
11		67980 X	NO RPT	-0-	-67980	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		620,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050															
01		48453 X	35253	-0-	-13200	-0-	34499	3	754	9	N	685	720	1	139
02		41354 X	35828	-0-	-5526	-0-	35107	3	721	9	N	655	710	1	84
03		45012 X	34504	-0-	-10508	-0-	33820	3	684	9	N	622	670	1	36
04		43560 X	31633	-0-	-11927	-0-	31029	3	604	9	N	549	507	1	52
05		37045 X	30785	-0-	-6260	-0-	30095	3	690	9	N	627	506	1	173
06		37050 X	27691	-0-	-9359	-0-	26935	3	756	9	N	687	502	1	358
07		38285 X	29892	-0-	-8393	-0-	29385	3	507	9	N	461	535	1	284
08		34503 X	32228	-0-	-2275	-0-	31644	3	584	9	N	531	530	1	285
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				285
10		30783 X	NO RPT	-0-	-30783	-0-				N	NO RPT				285
11		27690 X	NO RPT	-0-	-27690	-0-				N	NO RPT				285
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				285
TOTAL GAS PROD:		257,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,817									

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	31532	-0-	31532	31532	31383	3	149	9	Y	135	131	1	4
03		65849 X	34317	-0-	-31532	-0-	34196	3	121	9	Y	110	103	1	11
04		33450 X	30515	-0-	-2935	-0-	30443	3	72	9	Y	65	82	1	4
05		34565 X	24698	-0-	-9867	-0-	24628	3	70	9	Y	64	55	1	13
06		33450 X	21509	-0-	-11941	-0-	21451	3	58	9	Y	53	48	1	17
07		34565 X	22534	-0-	-12031	-0-	22509	3	25	9	Y	23	41	1	2
08		21204 X	20397	-0-	-807	-0-	20328	3	69	9	Y	63	77	1	8
09		20520 X	NO RPT	-0-	-20520	-0-				Y	NO RPT				8
10		21204 X	NO RPT	-0-	-21204	-0-				Y	NO RPT				8
11		20520 X	NO RPT	-0-	-20520	-0-				Y	NO RPT				8
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:		185,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		513									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	18747	-0-	18747	753475	18661	3	86	9	N	78	52	1	403
02		768813 X	15338	-0-	-753475	-0-	15273	3	65	9	N	59	51	1	921
03		22630 X	19850	-0-	-2780	-0-	19748	3	102	9	N	93	24	1	990
04		18840 X	16574	-0-	-2266	-0-	16507	3	67	9	N	61	36	1	1015
05		17577 X	7340	-0-	-10237	-0-	7320	3	20	9	N	18	10	1	1023
06		19200 X	14977	-0-	-4223	-0-	14942	3	35	9	N	32	22	1	1033
07		19840 X	16754	-0-	-3086	-0-	16726	3	28	9	N	25	25	1	1033
08		19840 X	13865	-0-	-5975	-0-	13841	3	24	9	N	22	12	1	1043
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1043
10		15469 X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT			1043
11		14970 X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					N	NO RPT			1043
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1043
TOTAL GAS PROD:		123,445				TOTAL CONDENSATE PROD:		388							

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851															
01		SHUT IN	144973	-0-	144973	400991	144973	3			N	-0-			-0-
02		SHUT IN	117520	-0-	117520	518511	117520	3			N	-0-			-0-
03		631755 X	113244	-0-	-518511	-0-	113244	3			N	-0-			-0-
04		173070 X	100537	-0-	-72533	-0-	100537	3			N	-0-			-0-
05		178839 X	97730	-0-	-81109	-0-	97730	3			N	-0-			-0-
06		104160 X	85848	-0-	-18312	-0-	85848	3			N	-0-			-0-
07		107632 X	84367	-0-	-23265	-0-	84367	3			N	-0-			-0-
08		107632 X	81650	-0-	-25982	-0-	81650	3			N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		97743 X	NO RPT	-0-	-97743	-0-					N	NO RPT			-0-
11		85860 X	NO RPT	-0-	-85860	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		825,869				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718															
01		250837 X	116249	-0-	-134588	-0-	116249	3			N	-0-			-0-
02		131863 X	97637	-0-	-34226	-0-	97637	3			N	-0-			-0-
03		140957 X	94071	-0-	-46886	-0-	94071	3			N	-0-			-0-
04		136410 X	84753	-0-	-51657	-0-	84753	3			N	-0-			-0-
05		134602 X	82619	-0-	-51983	-0-	82619	3			N	-0-			-0-
06		112500 X	74156	-0-	-38344	-0-	74156	3			N	-0-			-0-
07		104377 X	72383	-0-	-31994	-0-	72383	3			N	-0-			-0-
08		94085 X	68622	-0-	-25463	-0-	68622	3			N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		82615 X	NO RPT	-0-	-82615	-0-					N	NO RPT			-0-
11		74160 X	NO RPT	-0-	-74160	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		690,490				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
 ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	147063	-0-	147063	416327	147063	3		N	-0-			-0-
02	0 W	119212	-0-	119212	535539	119212	3		N	-0-			-0-
03	649747 X	114208	-0-	-535539	-0-	114208	3		N	-0-			-0-
04	180180 X	101542	-0-	-78638	-0-	101542	3		N	-0-			-0-
05	186186 X	98459	-0-	-87727	-0-	98459	3		N	-0-			-0-
06	180180 X	88474	-0-	-91706	-0-	88474	3		N	-0-			-0-
07	186186 X	87024	-0-	-99162	-0-	87024	3		N	-0-			-0-
08	186186 X	83197	-0-	-102989	-0-	83197	3		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	98456 X	NO RPT	-0-	-98456	-0-				N	NO RPT			-0-
11	88470 X	NO RPT	-0-	-88470	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 839,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

01	SHUT IN	70200	-0-	70200	207234	70200	3		N	-0-			-0-
02	SHUT IN	58712	-0-	58712	265946	58712	3		N	-0-			-0-
03	324722 X	58776	-0-	-265946	-0-	58776	3		N	-0-			-0-
04	83940 X	54200	-0-	-29740	-0-	54200	3		N	-0-			-0-
05	86738 X	52502	-0-	-34236	-0-	52502	3		N	-0-			-0-
06	54180 X	47234	-0-	-6946	-0-	47234	3		N	-0-			-0-
07	55986 X	46996	-0-	-8990	-0-	46996	3		N	-0-			-0-
08	55986 X	44680	-0-	-11306	-0-	44680	3		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	52514 X	NO RPT	-0-	-52514	-0-				N	NO RPT			-0-
11	47220 X	NO RPT	-0-	-47220	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 433,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

01	SHUT IN	113169	-0-	113169	335677	113169	3		N	-0-			-0-
02	SHUT IN	91159	-0-	91159	426836	91159	3		N	-0-			-0-
03	513530 X	86694	-0-	-426836	-0-	86694	3		N	-0-			-0-
04	144720 X	75008	-0-	-69712	-0-	75008	3		N	-0-			-0-
05	149544 X	71922	-0-	-77622	-0-	71922	3		N	-0-			-0-
06	76650 X	63268	-0-	-13382	-0-	63268	3		N	-0-			-0-
07	79205 X	59898	-0-	-19307	-0-	59898	3		N	-0-			-0-
08	79205 X	55823	-0-	-23382	-0-	55823	3		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	71920 X	NO RPT	-0-	-71920	-0-				N	NO RPT			-0-
11	63270 X	NO RPT	-0-	-63270	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 616,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//	882575							
ROSEDALE NORTH MIPA 3		WELL #:	5H	RRCID ->	278410	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 7836 - 12655
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	120954	-0-	120954	353302	120954 3	N	-0-		-0-
02	SHUT IN	95774	-0-	95774	449076	95774 3	N	-0-		-0-
03	548191 X	99115	-0-	-449076	-0-	99115 3	N	-0-		-0-
04	154920 X	85807	-0-	-69113	-0-	85807 3	N	-0-		-0-
05	160084 X	83506	-0-	-76578	-0-	83506 3	N	-0-		-0-
06	90840 X	73088	-0-	-17752	-0-	73088 3	N	-0-		-0-
07	93868 X	75396	-0-	-18472	-0-	75396 3	N	-0-		-0-
08	93868 X	72791	-0-	-21077	-0-	72791 3	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	83514 X	NO RPT	-0-	-83514	-0-		N	NO RPT		-0-
11	73080 X	NO RPT	-0-	-73080	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		706,431						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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	92942	-0-	92942	281473	92942 3	N	-0-		-0-
02	SHUT IN	76787	-0-	76787	358260	76787 3	N	-0-		-0-
03	433105 X	74845	-0-	-358260	-0-	74845 3	N	-0-		-0-
04	111600 X	65038	-0-	-46562	-0-	65038 3	N	-0-		-0-
05	115320 X	62763	-0-	-52557	-0-	62763 3	N	-0-		-0-
06	66780 X	55885	-0-	-10895	-0-	55885 3	N	-0-		-0-
07	69006 X	54522	-0-	-14484	-0-	54522 3	N	-0-		-0-
08	69006 X	50814	-0-	-18192	-0-	50814 3	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	62775 X	NO RPT	-0-	-62775	-0-		N	NO RPT		-0-
11	55890 X	NO RPT	-0-	-55890	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		533,596						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

ROSEDALE NORTH MIPA 4		WELL #:	6H	RRCID ->	278751	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7466	PERF. 7940 - 15616
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	164717	-0-	164717	456906	164717 3	N	-0-		-0-
02	SHUT IN	135498	-0-	135498	592404	135498 3	N	-0-		-0-
03	722580 X	130176	-0-	-592404	-0-	130176 3	N	-0-		-0-
04	196350 X	111813	-0-	-84537	-0-	111813 3	N	-0-		-0-
05	202895 X	105558	-0-	-97337	-0-	105558 3	N	-0-		-0-
06	114210 X	92733	-0-	-21477	-0-	92733 3	N	-0-		-0-
07	118017 X	91045	-0-	-26972	-0-	91045 3	N	-0-		-0-
08	118017 X	85839	-0-	-32178	-0-	85839 3	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	105555 X	NO RPT	-0-	-105555	-0-		N	NO RPT		-0-
11	92730 X	NO RPT	-0-	-92730	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		917,379						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 W	4105	-0-	4105	4105	4105	3			N	-0-					-0-
05		0 W	150452	-0-	150452	154557	150452	3			N	-0-					-0-
06		0 W	123727	-0-	123727	278284	123727	3			N	-0-					-0-
07		0 W	113739	-0-	113739	392023	113739	3			N	-0-					-0-
08		0 Z	104699	-0-	104699	496722	104699	3			N	-0-					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	496722					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	496722					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	496722					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	496722					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			496,722			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297																	
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	3477	-0-	3477	3477	3477	3			N	-0-					-0-
05		SHUT IN	108066	-0-	108066	111543	108066	3			N	-0-					-0-
06		SHUT IN	92993	-0-	92993	204536	92993	3			N	-0-					-0-
07		SHUT IN	87709	-0-	87709	292245	87709	3			N	-0-					-0-
*08		373918 X	81673	-0-	-292245	-0-	81673	3			N	-0-					-0-
09		108300 X	NO RPT	-0-	-108300	-0-					N	NO RPT					-0-
10		108066 X	NO RPT	-0-	-108066	-0-					N	NO RPT					-0-
11		93000 X	NO RPT	-0-	-93000	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			373,918			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SHUT IN	73860	-0-	73860	73860	73860	3			N	-0-					-0-
06		SHUT IN	61161	-0-	61161	135021	61161	3			N	-0-					-0-
*07		188492 X	53471	-0-	-135021	-0-	53471	3			N	-0-					-0-
08		89466 X	46535	-0-	-42931	-0-	46535	3			N	-0-					-0-
09		86580 X	NO RPT	-0-	-86580	-0-					N	NO RPT					-0-
10		73873 X	NO RPT	-0-	-73873	-0-					N	NO RPT					-0-
11		61170 X	NO RPT	-0-	-61170	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			235,027			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																		
LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	3994	-0-	3994	3994	3994	3994	3			N	-0-					-0-
05		SHUT IN	136561	-0-	136561	140555	140555	136561	3			N	-0-					-0-
06		SHUT IN	115605	-0-	115605	256160	256160	115605	3			N	-0-					-0-
07		SHUT IN	107843	-0-	107843	364003	364003	107843	3			N	-0-					-0-
08		SHUT IN	98912	-0-	98912	462915	462915	98912	3			N	-0-					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	462915	462915					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	462915	462915					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	462915	462915					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	462915	462915					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			462,915			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A																		
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 W	105	-0-	105	105	105	105	3			N	-0-					-0-
05		0 W	102571	-0-	102571	102676	102676	102571	3			N	-0-					-0-
06		0 W	82039	-0-	82039	184715	184715	82039	3			N	-0-					-0-
07		0 W	74424	-0-	74424	259139	259139	74424	3			N	-0-					-0-
08		0 W	71481	-0-	71481	330620	330620	71481	3			N	-0-					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	330620	330620					N	NO RPT					-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	330620	330620					N	NO RPT					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	330620	330620					N	NO RPT					-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	330620	330620					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			330,620			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904																		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SHUT IN	60055	-0-	60055	60055	60055	60055	3			N	-0-					-0-
06		SHUT IN	53795	-0-	53795	113850	113850	53795	3			N	-0-					-0-
*07		162064 X	48214	-0-	-113850	-0-	-0-	48214	3			N	-0-					-0-
08		74741 X	42451	-0-	-32290	-0-	-0-	42451	3			N	-0-					-0-
09		72330 X	NO RPT	-0-	-72330	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		74741 X	NO RPT	-0-	-74741	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		53790 X	NO RPT	-0-	-53790	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			204,515			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013										TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8380 - 11482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-			N	NO RPT			-0-
03	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ	PR	10443	-0-	10443	10443	10265 3	178 9	N	162			162
05	DELQ	PR	7475	-0-	7475	17918	7445 3	30 9	N	27			189
06	DELQ	PR	2479	-0-	2479	20397	2473 3	6 9	N	5			194
*07	32543	X	12146	-0-	-20397	-0-	12116 3	30 9	N	27	159 1		18
*08	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11474 3	8 9	N	7			25
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			N	NO RPT			25
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT			25
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:			44,025		TOTAL CONDENSATE PROD:				228				

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016										TOTAL DEPTH	7602	PERF.	8027 - 12925
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	4102	-0-	4102	4102	4102 3		N	-0-			-0-
05	SHUT	IN	145898	-0-	145898	150000	145898 3		N	-0-			-0-
06	SHUT	IN	120514	-0-	120514	270514	120514 3		N	-0-			-0-
*07	381734	X	111220	-0-	-270514	-0-	111220 3		N	-0-			-0-
08	148738	X	98196	-0-	-50542	-0-	98196 3		N	-0-			-0-
09	143940	X	NO RPT	-0-	-143940	-0-			N	NO RPT			-0-
10	145886	X	NO RPT	-0-	-145886	-0-			N	NO RPT			-0-
11	120510	X	NO RPT	-0-	-120510	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			479,930		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016										TOTAL DEPTH	7697	PERF.	8014 - 10460
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	4307	-0-	4307	4307	4307 3		N	-0-			-0-
05	SHUT	IN	105672	-0-	105672	109979	105672 3		N	-0-			-0-
06	SHUT	IN	78552	-0-	78552	188531	78552 3		N	-0-			-0-
*07	258330	X	69799	-0-	-188531	-0-	69799 3		N	-0-			-0-
08	139004	X	62188	-0-	-76816	-0-	62188 3		N	-0-			-0-
09	134520	X	NO RPT	-0-	-134520	-0-			N	NO RPT			-0-
10	105679	X	NO RPT	-0-	-105679	-0-			N	NO RPT			-0-
11	78540	X	NO RPT	-0-	-78540	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			320,518		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575											
LENOX		WELL #:		19H	RRCID ->	279464	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	7821	PERF. 8096	- 11300			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS 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	3303	-0-	3303	3303	3303	3		N	-0-				-0-
05		SHUT IN	76591	-0-	76591	79894	76591	3		N	-0-				-0-
06		SHUT IN	57349	-0-	57349	137243	57349	3		N	-0-				-0-
*07		187400 X	50157	-0-	-137243	-0-	50157	3		N	-0-				-0-
08		98177 X	42222	-0-	-55955	-0-	42222	3		N	-0-				-0-
09		95010 X	NO RPT	-0-	-95010	-0-				N	NO RPT				-0-
10		76601 X	NO RPT	-0-	-76601	-0-				N	NO RPT				-0-
11		57360 X	NO RPT	-0-	-57360	-0-				N	NO RPT				-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		229,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LENOX		WELL #:		20H	RRCID ->	279713	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7716	PERF. N/A				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04		SHUT IN	2709	-0-	2709	2709	2709	3		N	-0-				
05		SHUT IN	119220	-0-	119220	121929	119220	3		N	-0-				
06		SHUT IN	100609	-0-	100609	222538	100609	3		N	-0-				
07		SHUT IN	89532	-0-	89532	312070	89532	3		N	-0-				
08		SHUT IN	78809	-0-	78809	390879	78809	3		N	-0-				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	390879				N	NO RPT	194			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	390879				N	NO RPT	194			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	390879				N	NO RPT	194			
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	390879				N	NO RPT	194			
TOTAL GAS PROD:		390,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LENOX		WELL #:		8H	RRCID ->	280154	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	7416	PERF. N/A				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04		SHUT IN	4420	-0-	4420	4420	4420	3		N	-0-				
05		SHUT IN	108103	-0-	108103	112523	108103	3		N	-0-				
06		SHUT IN	90903	-0-	90903	203426	90903	3		N	-0-				
07		SHUT IN	86577	-0-	86577	290003	86577	3		N	-0-				
08		SHUT IN	82334	-0-	82334	372337	82334	3		N	-0-				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	372337				N	NO RPT	-0-			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	372337				N	NO RPT	-0-			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	372337				N	NO RPT	-0-			
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	372337				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		372,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	280557	COMPL. DATE	03/02/2016	TOTAL DEPTH	7328	PERF. N/A				
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11		SHUT IN	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-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575											
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03		0	163	-0-	163	163	163	3	N	-0-	-0-
04		0	58982	-0-	58982	59145	58632	3	N	318	141
05		93277 X	34132	-0-	-59145	-0-	33739	3	N	357	347
06		71070 X	25540	-0-	-45530	-0-	25373	3	N	152	339
07		73439 X	NO RPT	-0-	-73439	-0-			N	NO RPT	339
08		73439 X	NO RPT	-0-	-73439	-0-			N	NO RPT	339
09		71070 X	NO RPT	-0-	-71070	-0-			N	NO RPT	339
10		34131 X	NO RPT	-0-	-34131	-0-			N	NO RPT	339
11		25530 X	NO RPT	-0-	-25530	-0-			N	NO RPT	339
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	339
TOTAL GAS PROD:			118,817	TOTAL CONDENSATE PROD:			827				

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122											
03		0	1292	-0-	1292	1292	1292	3	N	-0-	-0-
04		0	50134	-0-	50134	51426	49888	3	N	224	42
05		79485 X	28059	-0-	-51426	-0-	27903	3	N	142	184
06		61890 X	20947	-0-	-40943	-0-	20813	3	N	122	168
07		63953 X	NO RPT	-0-	-63953	-0-			N	NO RPT	168
08		63953 X	NO RPT	-0-	-63953	-0-			N	NO RPT	168
09		61890 X	NO RPT	-0-	-61890	-0-			N	NO RPT	168
10		28055 X	NO RPT	-0-	-28055	-0-			N	NO RPT	168
11		20940 X	NO RPT	-0-	-20940	-0-			N	NO RPT	168
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	168
TOTAL GAS PROD:			100,432	TOTAL CONDENSATE PROD:			488				

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972											
03		0	1132	-0-	1132	1132	1132	3	N	-0-	-0-
04		0	55207	-0-	55207	56339	54834	3	N	339	161
05		0	30170	-0-	30170	86509	29969	3	N	183	167
06		109882 X	23373	-0-	-86509	-0-	23208	3	N	150	146
07		73656 X	NO RPT	-0-	-73656	-0-			N	NO RPT	146
08		73656 X	NO RPT	-0-	-73656	-0-			N	NO RPT	146
09		71280 X	NO RPT	-0-	-71280	-0-			N	NO RPT	146
10		73656 X	NO RPT	-0-	-73656	-0-			N	NO RPT	146
11		23370 X	NO RPT	-0-	-23370	-0-			N	NO RPT	146
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	146
TOTAL GAS PROD:			109,882	TOTAL CONDENSATE PROD:			672				

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291											
03		0	1545	-0-	1545	1545	1545	3	N	-0-	-0-
04		0	66113	-0-	66113	67658	65615	3	N	453	90
05		0	36705	-0-	36705	104363	36461	3	N	222	146
06		131840 X	27477	-0-	-104363	-0-	27282	3	N	177	157
07		86955 X	NO RPT	-0-	-86955	-0-			N	NO RPT	157
08		86955 X	NO RPT	-0-	-86955	-0-			N	NO RPT	157
09		84150 X	NO RPT	-0-	-84150	-0-			N	NO RPT	157
10		86955 X	NO RPT	-0-	-86955	-0-			N	NO RPT	157
11		27480 X	NO RPT	-0-	-27480	-0-			N	NO RPT	157
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157
TOTAL GAS PROD:			131,840	TOTAL CONDENSATE PROD:			852				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0	768	-0-	768	768	768	3		N	-0-				-0-
04		0	82234	-0-	82234	83002	81764	3	470	9	427	343	1		84
05		0	52720	-0-	52720	135722	52476	3	244	9	222	179	1		127
06		174686 X	38964	-0-	-135722	-0-	38757	3	207	9	188	173	1		142
07		91760 X	NO RPT	-0-	-91760	-0-				N	NO RPT				142
08		91760 X	NO RPT	-0-	-91760	-0-				N	NO RPT				142
09		88800 X	NO RPT	-0-	-88800	-0-				N	NO RPT				142
10		91760 X	NO RPT	-0-	-91760	-0-				N	NO RPT				142
11		38970 X	NO RPT	-0-	-38970	-0-				N	NO RPT				142
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				142
TOTAL GAS PROD:			174,686				TOTAL CONDENSATE PROD:			837					

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A															
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	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-					

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 7446 PERF. N/A															
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: RRCID -> 281568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE						
VARGAS ENERGY, LTD.			882868									
EDWARDS		WELL #:	2H	RRCID ->	197335	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	7475 -	8414
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED	01/19/2016	-	PLUGGED	01/19/16					
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EDWARDS		WELL #:	3H	RRCID ->	226737	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	6854	PERF.	6970 -	10046
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EDWARDS SE UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	239279	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7405 -	9451
01	30453 X	30453	-0-	-0-	-0-	30453	2	N	-0-			-0-
02	28478 X	28398	-0-	-80	-0-	28398	2	N	-0-			-0-
03	30442 X	29992	-0-	-450	-0-	29992	2	N	-0-			-0-
04	29460 X	28578	-0-	-882	-0-	28578	2	N	-0-			-0-
05	30442 X	29299	-0-	-1143	-0-	29299	2	N	-0-			-0-
06	34951 X	34951	-0-	-0-	-0-	34951	2	N	-0-			-0-
07	37358 X	37358	-0-	-0-	-0-	37358	2	N	-0-			-0-
08	36717 X	36717	-0-	-0-	-0-	36717	2	N	-0-			-0-
09	34711 X	34711	-0-	-0-	-0-	34711	2	N	-0-			-0-
10	34871 X	34871	-0-	-0-	-0-	34871	2	N	-0-			-0-
11	33069 X	33069	-0-	-0-	-0-	33069	2	N	-0-			-0-
12	37324 X	34306	-0-	-3018	-0-	34306	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			392,703	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EDWARDS SW UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	264115	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	7410 -	10481
01	24428 X	145	-0-	-24283	-0-	145	2	N	-0-			-0-
02	22852 X	774	-0-	-22078	-0-	774	2	N	-0-			-0-
03	21917 X	18251	-0-	-3666	-0-	18251	2	N	-0-			-0-
04	21033 X	21033	-0-	-0-	-0-	21033	2	N	-0-			-0-
05	19259 X	19259	-0-	-0-	-0-	19259	2	N	-0-			-0-
06	17670 X	17386	-0-	-284	-0-	17386	2	N	-0-			-0-
07	21731 X	19111	-0-	-2620	-0-	19111	2	N	-0-			-0-
08	21731 X	19993	-0-	-1738	-0-	19993	2	N	-0-			-0-
09	21030 X	19338	-0-	-1692	-0-	19338	2	N	-0-			-0-
10	19783 X	19783	-0-	-0-	-0-	19783	2	N	-0-			-0-
11	19350 X	17296	-0-	-2054	-0-	17296	2	N	-0-			-0-
12	19313 X	17806	-0-	-1507	-0-	17806	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			190,175	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	4667	-0-	4667	9861	4667	2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3885	-0-	3885	13746	3885	2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4318	-0-	4318	18064	4318	2		N	-0-			-0-
04		22370 X	4306	-0-	-18064	-0-	4306	2		N	-0-			-0-
05		5208 X	3722	-0-	-1486	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
06		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2		N	-0-			-0-
07		4154 X	3819	-0-	-335	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
08		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2		N	-0-			-0-
09		4860 X	4829	-0-	-31	-0-	4829	2		N	-0-			-0-
10		5022 X	3864	-0-	-1158	-0-	3864	2		N	-0-			-0-
11		4860 X	3161	-0-	-1699	-0-	3161	2		N	-0-			-0-
12		4371 X	3643	-0-	-728	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,886	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

01	DLQ	G-10	4892	-0-	4892	9952	4892	2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4376	-0-	4376	14328	4376	2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4720	-0-	4720	19048	4720	2		N	-0-			-0-
04		23651 X	4603	-0-	-19048	-0-	4603	2		N	-0-			-0-
05		5053 X	4700	-0-	-353	-0-	4700	2		N	-0-			-0-
06		4740 X	4637	-0-	-103	-0-	4637	2		N	-0-			-0-
07		4681 X	4527	-0-	-154	-0-	4527	2		N	-0-			-0-
08		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2		N	-0-			-0-
09		4650 X	4532	-0-	-118	-0-	4532	2		N	-0-			-0-
10		4805 X	4350	-0-	-455	-0-	4350	2		N	-0-			-0-
11		4650 X	4410	-0-	-240	-0-	4410	2		N	-0-			-0-
12		4557 X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,804	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

01		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2		N	-0-			-0-
02		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2		N	-0-			-0-
03		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2		N	-0-			-0-
04		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2		N	-0-			-0-
05		5053 X	4503	-0-	-550	-0-	4503	2		N	-0-			-0-
06		4710 X	4264	-0-	-446	-0-	4264	2		N	-0-			-0-
07		4712 X	4147	-0-	-565	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
08		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2		N	-0-			-0-
09		4530 X	3920	-0-	-610	-0-	3920	2		N	-0-			-0-
10		4495 X	4119	-0-	-376	-0-	4119	2		N	-0-			-0-
11		4260 X	3969	-0-	-291	-0-	3969	2		N	-0-			-0-
12		3968 X	3961	-0-	-7	-0-	3961	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,325	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
WEST TEXAS ASSETS, LLC				910258								
RALL				WELL #: 1	RRCID -> 200535	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 6679	PERF. 6412	- 6578			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			-0-
02	464 N	186	-0-	-278	-0-	186 3		N	-0-			-0-
03	465 N	100	-0-	-365	-0-	100 3		N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		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:		1,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAGOOD				WELL #: 1	RRCID -> 200633	COMPL. DATE 06/06/2005	TOTAL DEPTH 6662	PERF. 6412	- 6570			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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-						

RALL-HAYGOOD UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 210673	COMPL. DATE 06/07/2005	TOTAL DEPTH 6602	PERF. 6472	- 6536			
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16 3		N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 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	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:		122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
WEST TEXAS ASSETS, LLC		//CONT.//		910258									
RALL-HAYGOOD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	210999	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	6616	PERF. 6418 - 6540		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		226 N	226	-0-	-0-		226 3		N	-0-			-0-
02		203 N	82	-0-	-121		82 3		N	-0-			-0-
03		217 N	44	-0-	-173		44 3		N	-0-			-0-
04		84 N	84	-0-	-0-		84 3		N	-0-			-0-
05		84 N	84	-0-	-0-		84 3		N	-0-			-0-
06		84 N	84	-0-	-0-		84 3		N	-0-			-0-
07		21 N	21	-0-	-0-		21 3		N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-		7 3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			632				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HILL-COLVIN SOUTH		WELL #:		1 H	RRCID ->	230809	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6458	PERF. 7772 - 8058		
01		2511 X	2086	-0-	-425		2086 3		N	-0-			-0-
02		753 N	753	-0-	-0-		753 3		N	-0-			-0-
03		2046 N	396	-0-	-1650		396 3		N	-0-			-0-
04		2010 N	-0-	-0-	-2010				N	-0-			-0-
05		806 N	-0-	-0-	-806				N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
08		9 N	9	-0-	-0-		9 3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,254				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAGOOD, RALL		WELL #:		1H	RRCID ->	239363	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6494	PERF. 7450 - 9250		
01		6944 X	4184	-0-	-2760		4184 3		N	-0-			-0-
02		5916 X	379	-0-	-5537		379 3		N	-0-			-0-
03		5208 X	-0-	-0-	-5208				N	-0-			-0-
04		5040 X	491	-0-	-4549		491 3		N	-0-			-0-
05		4650 X	41	-0-	-4609		41 3		N	-0-			-0-
06		4050 X	-0-	-0-	-4050				N	-0-			-0-
07		496 X	-0-	-0-	-496				N	-0-			-0-
08		496 X	13	-0-	-483		13 3		N	-0-			-0-
09		480 X	-0-	-0-	-480				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,108				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
WEST TEXAS ASSETS, LLC		//CONT.//		910258									
RALL HAGOOD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249623	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	6502	PERF. 6800 -	8700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7006 X	6130	-0-	-876	-0-	6130 3			N	-0-			-0-
02	5800 X	700	-0-	-5100	-0-	700 3			N	-0-			-0-
03	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-				N	-0-			-0-
04	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-				N	-0-			-0-
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-				N	-0-			-0-
06	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-				N	-0-			-0-
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC.		911807		WELL #:		1	RRCID ->	234637	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9780	PERF. N/A
PENT													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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-							

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808		WELL #:		1	RRCID ->	180681	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
BRISCOE													
01	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3			N	-0-			72
02	2320 X	761	-0-	-1559	-0-	761 3			N	-0-			72
03	2480 X	836	-0-	-1644	-0-	836 3			N	-0-			72
04	2400 X	717	-0-	-1683	-0-	717 3			N	-0-			72
05	2480 X	743	-0-	-1737	-0-	743 3			N	-0-			72
06	2400 X	767	-0-	-1633	-0-	767 3			N	-0-			72
07	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 3			N	-0-			72
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3			N	-0-			72
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3			N	-0-			72
10	992 N	968	-0-	-24	-0-	968 3			N	-0-			72
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3			N	-0-			72
12	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057 3			N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		12,518		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 #:		2	RRCID -> 183190	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 8531	PERF. 7890	- 8420			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-		10
02	290 N	278	-0-	-12	-0-	278	3		N	-0-		10
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3		N	-0-		10
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-		10
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-		10
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		10
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	3		N	-0-		10
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-		10
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		10
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-		10
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-		10
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	303	3	4 9	N	4		14
TOTAL GAS PROD:		3,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

BRISCOE		WELL #:		3	RRCID -> 184178	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL DEPTH 8565	PERF. 7630	- 8450			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-		51
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-		51
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-		51
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		51
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-		51
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-		51
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-		51
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		51
09	420 N	229	-0-	-191	-0-	211	3	18 9	N	16	57 1	10
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	352	3	6 9	N	5		15
11	420 N	301	-0-	-119	-0-	301	3		N	-0-		15
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3 9	N	3		18
TOTAL GAS PROD:		4,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

BRISCOE		WELL #:		4	RRCID -> 185009	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 8501	PERF. 7536	- 8400			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	682 N	465	-0-	-217	-0-	465	3		N	-0-		25
02	638 N	432	-0-	-206	-0-	430	3	2 9	N	2	2 8	25
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3		N	-0-		25
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3		N	-0-		25
05	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3		N	-0-		25
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3		N	-0-		25
07	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3		N	-0-		25
08	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	3		N	-0-		25
09	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	3		N	-0-		25
10	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	3		N	-0-		25
11	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	3		N	-0-		25
12	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3		N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		4,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808													
BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	536	-0-	-84	-0-	536 3		N	-0-			53
02		551 N	491	-0-	-60	-0-	490 3	1 9	N	1	1 8		53
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-			53
04		510 N	499	-0-	-11	-0-	499 3		N	-0-			53
05		527 N	508	-0-	-19	-0-	508 3		N	-0-			53
06		510 N	499	-0-	-11	-0-	499 3		N	-0-			53
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			53
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			53
09		510 N	488	-0-	-22	-0-	488 3		N	-0-			53
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			53
11		510 N	499	-0-	-11	-0-	499 3		N	-0-			53
*12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:			6,193			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450													
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			73
02		580 N	551	-0-	-29	-0-	551 3		N	-0-			73
03		682 N	571	-0-	-111	-0-	571 3		N	-0-			73
04		600 N	498	-0-	-102	-0-	498 3		N	-0-			73
05		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-			73
06		540 N	443	-0-	-97	-0-	443 3		N	-0-			73
07		527 N	433	-0-	-94	-0-	433 3		N	-0-			73
08		837 N	421	-0-	-416	-0-	421 3		N	-0-			73
09		450 N	414	-0-	-36	-0-	414 3		N	-0-			73
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-	56 1		17
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			17
*12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			6,113			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470													
01		3503 X	3402	-0-	-101	-0-	3402 3		N	-0-			-0-
02		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3295 3	2 9	N	2	2 8		-0-
03		3100 X	2964	-0-	-136	-0-	2964 3		N	-0-			-0-
04		3300 X	3069	-0-	-231	-0-	3069 3		N	-0-			-0-
05		3534 X	3319	-0-	-215	-0-	3319 3		N	-0-			-0-
06		3420 X	2844	-0-	-576	-0-	2844 3		N	-0-			-0-
07		3534 X	3083	-0-	-451	-0-	3083 3		N	-0-			-0-
08		3317 X	3041	-0-	-276	-0-	3040 3	1 9	N	1	1 8		-0-
09		3210 X	2654	-0-	-556	-0-	2654 3		N	-0-			-0-
10		3317 X	2943	-0-	-374	-0-	2942 3	1 9	N	1	1 8		-0-
11		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153 3		N	-0-			-0-
12		3069 X	2235	-0-	-834	-0-	2235 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,004			TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4154 X	3952	-0-	-202	-0-	3952	3		N	-0-			-0-
02		3886 X	3714	-0-	-172	-0-	3714	3		N	-0-			-0-
03		3813 X	3564	-0-	-249	-0-	3564	3		N	-0-			-0-
04		3810 X	3515	-0-	-295	-0-	3515	3		N	-0-			-0-
05		3968 X	3831	-0-	-137	-0-	3831	3		N	-0-			-0-
06		3840 X	3384	-0-	-456	-0-	3384	3		N	-0-			-0-
07		3968 X	3949	-0-	-19	-0-	3949	3		N	-0-			-0-
08		3844 X	3596	-0-	-248	-0-	3596	3		N	-0-			-0-
09		3720 X	3523	-0-	-197	-0-	3523	3		N	-0-			-0-
10		3937 X	3513	-0-	-424	-0-	3513	3		N	-0-			-0-
11		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3		N	-0-			-0-
12		3937 X	3126	-0-	-811	-0-	3126	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,876				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476															
01		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1549	3	118	9	N	107	142	1	55
02		2233 N	1793	-0-	-440	-0-	1772	3		21	9	N	19	1	73
03		2294 N	2158	-0-	-136	-0-	2095	3		63	9	N	57	98	32
04		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1978	3		168	9	N	153	175	10
05		1922 N	564	-0-	-1358	-0-	477	3		87	9	N	79	63	24
06		3000 N	3104	-0-	104	104	3028	3		76	9	N	69	74	19
07		2232 N	1841	-0-	-391	-0-	1801	3		40	9	N	36		55
08		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2037	3		107	9	N	97	109	41
09		2640 X	2110	-0-	-530	-0-	2040	3		70	9	N	64	1	104
10		2728 X	1762	-0-	-966	-0-	1704	3		58	9	N	53	109	46
11		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6216	3		74	9	N	67	1	112
*12		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3863	3		75	9	N	68	93	87
TOTAL GAS PROD:			29,517				TOTAL CONDENSATE PROD:			869					

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359															
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	827	3	55	9	N	50	97	1	20
02		812 N	703	-0-	-109	-0-	701	3		2	9	N	2		22
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3				N	-0-		22
04		840 N	599	-0-	-241	-0-	599	3				N	-0-		22
05		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1944	3		6	9	N	5		27
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3				N	-0-		27
07		893 N	893	-0-	-0-	-0-	882	3		11	9	N	10		37
08		1953 N	731	-0-	-1222	-0-	731	3				N	-0-		37
09		1050 N	816	-0-	-234	-0-	796	3		20	9	N	18		55
10		899 N	774	-0-	-125	-0-	774	3				N	-0-		55
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3				N	-0-		55
12		837 N	799	-0-	-38	-0-	799	3				N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:			10,747				TOTAL CONDENSATE PROD:			85					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808														
BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		279 N	172	-0-	-107	-0-	172	3		N	-0-			67
02		261 N	183	-0-	-78	-0-	183	3		N	-0-			67
03		186 N	174	-0-	-12	-0-	172	3	2	9	N	2		69
04		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-			69
05		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			69
06		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-			69
07		186 N	122	-0-	-64	-0-	122	3		N	-0-			69
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			69
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			69
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			69
11		240 N	171	-0-	-69	-0-	171	3		N	-0-			69
12		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3		N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		2,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480														
01		775 N	591	-0-	-184	-0-	591	3		N	-0-			58
02		522 N	515	-0-	-7	-0-	515	3		N	-0-			58
03		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			58
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			58
05		558 N	543	-0-	-15	-0-	543	3		N	-0-			58
06		720 N	620	-0-	-100	-0-	620	3		N	-0-			58
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			58
08		558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3		N	-0-			58
09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			58
10		620 N	595	-0-	-25	-0-	595	3		N	-0-			58
11		540 N	531	-0-	-9	-0-	531	3		N	-0-			58
12		682 N	508	-0-	-174	-0-	508	3		N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		7,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420															
01		1302 N	1030	-0-	-272	-0-	974	3	56	9	N	51	116	1	24
02		1218 N	1035	-0-	-183	-0-	980	3	55	9	N	50			74
03		1147 N	1040	-0-	-107	-0-	929	3	111	9	N	101	132	1	41
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	997	3	51	9	N	46			87
05		1116 N	855	-0-	-261	-0-	782	3	73	9	N	66	132	1	21
06		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1019	3	80	9	N	73	79	1	15
07		1085 N	963	-0-	-122	-0-	904	3	59	9	N	54			69
08		868 N	783	-0-	-85	-0-	705	3	78	9	N	71	84	1	55
09		1110 N	897	-0-	-213	-0-	840	3	57	9	N	52	1	8	106
10		961 N	857	-0-	-104	-0-	818	3	39	9	N	35	112	1	28
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	798	3	46	9	N	42	1	8	69
12		930 N	835	-0-	-95	-0-	765	3	70	9	N	64	105	1	28
TOTAL GAS PROD:		11,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		705									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808													
BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	338	-0-	-3	-0-	316 3	22 9	N	20			53
02		319 N	292	-0-	-27	-0-	292 3		N	-0-			53
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	306 3	129 9	N	117	160 1		10
04		330 N	292	-0-	-38	-0-	292 3		N	-0-			10
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			10
06		420 N	289	-0-	-131	-0-	289 3		N	-0-			10
07		310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		N	-0-			10
08		310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-			10
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	253 3	97 9	N	88	88 1		10
10		310 N	267	-0-	-43	-0-	267 3		N	-0-			10
11		300 N	245	-0-	-55	-0-	245 3		N	-0-			10
12		372 N	268	-0-	-104	-0-	257 3	11 9	N	10			20
TOTAL GAS PROD:			3,682			TOTAL CONDENSATE PROD:			235				

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430													
01		248 N	199	-0-	-49	-0-	199 3		N	-0-			40
02		232 N	178	-0-	-54	-0-	178 3		N	-0-			40
03		217 N	168	-0-	-49	-0-	168 3		N	-0-			40
04		180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3		N	-0-			40
05		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-			40
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			40
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			40
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			40
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			40
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			40
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			40
*12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			2,007			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428													
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			12
02		261 N	156	-0-	-105	-0-	156 3		N	-0-			12
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			12
04		240 N	46	-0-	-194	-0-	46 3		N	-0-			12
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			12
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			12
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			12
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	262 3	9 9	N	8			20
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	200 3	23 9	N	21			41
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	191 3	48 9	N	44	81 1	1 8	3
11		270 N	195	-0-	-75	-0-	187 3	8 9	N	7			10
12		217 N	136	-0-	-81	-0-	123 3	13 9	N	12			22
TOTAL GAS PROD:			2,141			TOTAL CONDENSATE PROD:			92				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		5952 X	5779	-0-	-173	-0-	5779	3		N	-0-			-0-
02		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3		N	-0-			-0-
03		5952 X	5237	-0-	-715	-0-	5237	3		N	-0-			-0-
04		5610 X	4766	-0-	-844	-0-	4766	3		N	-0-			-0-
05		5952 X	5367	-0-	-585	-0-	5367	3		N	-0-			-0-
06		5760 X	5523	-0-	-237	-0-	5523	3		N	-0-			-0-
07		5952 X	5717	-0-	-235	-0-	5717	3		N	-0-			-0-
08		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5374	3	1 9	N	1	1 8		-0-
09		5520 X	5146	-0-	-374	-0-	5146	3		N	-0-			-0-
10		5704 X	5395	-0-	-309	-0-	5394	3	1 9	N	1	1 8		-0-
11		5520 X	4502	-0-	-1018	-0-	4502	3		N	-0-			-0-
12		5518 X	5118	-0-	-400	-0-	5118	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,545				TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
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-			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-						

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320														
01	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	465	1	2593	3	N	29		160
02	3335	X	2817	-0-	-518	-0-	435	1	2382	3	N	-0-		160
03	3565	X	1952	-0-	-1613	-0-	323	1	1522	3	N	97	173 1	84
04	3450	X	2865	-0-	-585	-0-	450	1	2415	3	N	-0-		84
05	3069	X	2256	-0-	-813	-0-	405	1	1851	3	N	-0-		84
06	2550	X	2200	-0-	-350	-0-	360	1	1840	3	N	-0-		84
07	2542	X	1530	-0-	-1012	-0-	315	1	1215	3	N	-0-		84
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	465	1	2186	3	N	-0-		84
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	450	1	2200	3	N	-0-		84
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	465	1	2239	3	N	-0-		84
11	2580	X	2568	-0-	-12	-0-	450	1	2118	3	N	-0-		84
12	2728	N	2197	-0-	-531	-0-	465	1	1732	3	N	-0-		84
TOTAL GAS PROD:		29,480				TOTAL CONDENSATE PROD:		126						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665																	
DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938																	
01		859 N	859	-0-	-0-	-0-	837	2	22	9	Y	20					58
02		754 N	721	-0-	-33	-0-	704	2	17	9	Y	15					73
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	788	2	4	9	Y	4					77
04		780 N	737	-0-	-43	-0-	737	2			Y	-0-					77
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	794	2	17	9	Y	15					92
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	Y	3					95
07		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					95
08		885 N	885	-0-	-0-	-0-	883	2	2	9	Y	2					97
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	804	2	10	9	Y	9					106
10		899 N	850	-0-	-49	-0-	832	2	18	9	Y	16					122
11		870 N	747	-0-	-123	-0-	747	2			Y	-0-					122
12		837 N	743	-0-	-94	-0-	713	2	30	9	Y	27					149
TOTAL GAS PROD:			9,666			TOTAL CONDENSATE PROD:			111								

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892																	
01		1395 N	1010	-0-	-385	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02		1247 N	501	-0-	-746	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03		1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07		1519 N	1350	-0-	-169	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
09		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
11		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*12		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			15,489			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665														
FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			81
02		1189 N	1155	-0-	-34	-0-	1155	2		N	-0-			81
03		1209 N	749	-0-	-460	-0-	749	2		N	-0-			81
04		1140 N	909	-0-	-231	-0-	909	2		N	-0-			81
05		1240 N	958	-0-	-282	-0-	958	2		N	-0-			81
06		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			81
07		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			81
08		961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2		N	-0-			81
09		1020 N	497	-0-	-523	-0-	497	2		N	-0-			81
10		961 N	449	-0-	-512	-0-	449	2		N	-0-			81
11		900 N	457	-0-	-443	-0-	457	2		N	-0-			81
*12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			81
TOTAL GAS PROD:			9,904		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920														
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			22
02		116 N	93	-0-	-23	-0-	93	2		Y	-0-			22
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			22
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			22
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			22
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			22
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			22
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			22
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			22
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			22
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			22
12		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2		Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			1,084		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503														
01		13113 X	12185	-0-	-928	-0-	12185	2		N	-0-			30
02		12267 X	10841	-0-	-1426	-0-	10841	2		N	-0-			30
03		13113 X	11515	-0-	-1598	-0-	11515	2		N	-0-			30
04		12540 X	10821	-0-	-1719	-0-	10821	2		N	-0-			30
05		12958 X	11002	-0-	-1956	-0-	11002	2		N	-0-			30
06		11790 X	3507	-0-	-8283	-0-	3507	2		N	-0-			30
07		11594 X	2439	-0-	-9155	-0-	2439	2		N	-0-			30
08		11501 X	75	-0-	-11426	-0-	75	2		N	-0-			30
09		10830 X	14	-0-	-10816	-0-	14	2		N	-0-			30
10		11005 X	51	-0-	-10954	-0-	51	2		N	-0-			30
11		3510 X	16	-0-	-3494	-0-	16	2		N	-0-			30
12		2325 X	19	-0-	-2306	-0-	19	2		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			62,485		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		//CONT.//	927665									
MCKEE'S PORT UNIT		WELL #:	1 D	RRCID ->	235566	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	7004 PERF. 6618 - 6794			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4247 X	4032	-0-	-215	-0-	4032 2	N	-0-			30
02		3973 X	3724	-0-	-249	-0-	3724 2	N	-0-			30
03		4185 X	4134	-0-	-51	-0-	4134 2	N	-0-			30
04		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2	N	-0-			30
05		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 2	N	-0-			30
06		3990 X	3888	-0-	-102	-0-	3888 2	N	-0-			30
07		4154 X	4031	-0-	-123	-0-	4031 2	N	-0-			30
08		4154 X	3922	-0-	-232	-0-	3922 2	N	-0-			30
09		4020 X	3830	-0-	-190	-0-	3830 2	N	-0-			30
10		4092 X	3881	-0-	-211	-0-	3881 2	N	-0-			30
11		3900 X	3741	-0-	-159	-0-	3741 2	N	-0-			30
12		4030 X	3857	-0-	-173	-0-	3857 2	N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			47,149			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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:	1H	RRCID ->	218596	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	4151 PERF. 5875 - 6900			
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	14B DENY	-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-			

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	2849	-0-	2849	6296	2849	3		N	-0-			99	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6296				N	-0-			99	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6296				N	-0-			99	
04		6598 X	302	-0-	-6296	-0-	302	2		N	-0-			99	
05		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-			99	
06		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			99	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99	
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			99	
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			99	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99	
TOTAL GAS PROD:			3,151											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446															
01		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3		N	-0-			-0-	
02		2407 X	1702	-0-	-705	-0-	1702	3		N	-0-			-0-	
03		2573 X	1702	-0-	-871	-0-	1702	3		N	-0-			-0-	
04		3390 X	1476	-0-	-1914	-0-	1476	2		N	-0-			-0-	
05		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				N	-0-			-0-	
06		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-				N	-0-			-0-	
07		1829 X	1441	-0-	-388	-0-	1441	3		N	-0-			-0-	
08		1705 X	944	-0-	-761	-0-	944	3		N	-0-			-0-	
09		1470 X	512	-0-	-958	-0-	512	3		N	-0-			-0-	
10		1426 X	347	-0-	-1079	-0-	347	3		N	-0-			-0-	
11		1380 X	192	-0-	-1188	-0-	192	3		N	-0-			-0-	
12		1426 X	175	-0-	-1251	-0-	175	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,985											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410															
01	DLQ	G-10	4317	-0-	4317	7226	4317	3		N	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	2374	-0-	2374	9600	2374	3		N	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	2374	-0-	2374	11974	2374	3		N	-0-			-0-	
04		14223 X	2249	-0-	-11974	-0-	2249	2		N	-0-			-0-	
05		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-				N	-0-			-0-	
06		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-				N	-0-			-0-	
07		2542 X	1330	-0-	-1212	-0-	1330	3		N	-0-			-0-	
08		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3		N	-0-			-0-	
09		2250 X	1926	-0-	-324	-0-	1926	3		N	-0-			-0-	
10		1333 X	1260	-0-	-73	-0-	1260	3		N	-0-			-0-	
11		2400 X	803	-0-	-1597	-0-	803	3		N	-0-			-0-	
12		2480 X	734	-0-	-1746	-0-	734	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,847											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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1		-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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRICE				WELL #:	2H	RRCID ->	258440	COMPL. DATE	08/22/2010	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	6500 - 10602		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	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-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	2		N	-0-			63
02		928 N	926	-0-	-2	-0-	926	2		N	-0-			63
03		992 N	984	-0-	-8	-0-	984	2		N	-0-			63
04		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-	63	7	-0-
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
06		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
07		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
08		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
09		1080 N	974	-0-	-106	-0-	974	2		N	-0-			-0-
10		1798 N	947	-0-	-851	-0-	947	2		N	-0-			-0-
11		1260 N	567	-0-	-693	-0-	567	2		N	-0-			-0-
12		992 N	898	-0-	-94	-0-	898	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,427				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	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-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8	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-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144	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-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	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-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	
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	7	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

YEAR	WELL #:	1	RRCID ->	245193	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	8674	PERF. 8190 -	8634			
01	2697	X	2541	-0-	-156	-0-	2535	2	6	9	N	5	219
02	2523	X	2194	-0-	-329	-0-	2185	2	9	9	N	8	227
03	2697	X	2245	-0-	-452	-0-	2241	2	4	9	N	4	231
04	2610	X	1802	-0-	-808	-0-	1794	2	8	9	N	7	238
05	2697	X	1541	-0-	-1156	-0-	1541	2			N	-0-	238
06	2160	N	1311	-0-	-849	-0-	1311	2			N	-0-	238
07	1860	N	1275	-0-	-585	-0-	1275	2			N	-0-	238
08	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	1211	2			N	-0-	238
09	1320	N	1136	-0-	-184	-0-	1136	2			N	-0-	238
10	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-	238
11	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1088	2			N	-0-	238
12	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			N	-0-	238
TOTAL GAS PROD:			18,612					TOTAL CONDENSATE PROD:			24		

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM
O										PROD	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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	
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-	-0-
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-	-0-
03	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	1519 2		N	-0-	-0-
04	1650 N	1433	-0-	-217	-0-	1433 2		N	-0-	-0-
05	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	1629 2		N	-0-	-0-
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-	-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-	-0-
08	1643 N	1415	-0-	-228	-0-	1415 2		N	-0-	-0-
09	1650 N	1566	-0-	-84	-0-	1566 2		N	-0-	-0-
10	1550 N	1431	-0-	-119	-0-	1431 2		N	-0-	-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-	-0-
*12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,778				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

VINSON FEE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 184175	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6884	- 7193	
01	7781 X	6778	-0-	-1003	-0-	6778 2		N	-0-	-0-
02	6699 X	6273	-0-	-426	-0-	6273 2		N	-0-	-0-
03	7161 X	6481	-0-	-680	-0-	6481 2		N	-0-	-0-
04	6630 X	6181	-0-	-449	-0-	6181 2		N	-0-	-0-
05	6851 X	6191	-0-	-660	-0-	6191 2		N	-0-	-0-
06	6570 X	5708	-0-	-862	-0-	5708 2		N	-0-	-0-
07	6696 X	5914	-0-	-782	-0-	5914 2		N	-0-	-0-
08	6479 X	5665	-0-	-814	-0-	5665 2		N	-0-	-0-
09	6180 X	5187	-0-	-993	-0-	5187 2		N	-0-	-0-
10	6200 X	5400	-0-	-800	-0-	5400 2		N	-0-	-0-
11	5730 X	5255	-0-	-475	-0-	5255 2		N	-0-	-0-
12	5921 X	5428	-0-	-493	-0-	5428 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		70,461				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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2511 N	1996	-0-	-515	-0-	1996	2			N	-0-			-0-
02		2233 N	2008	-0-	-225	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
03		2294 N	2075	-0-	-219	-0-	2075	2			N	-0-			-0-
04		1920 N	1892	-0-	-28	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
05		2139 N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
06		2010 N	1825	-0-	-185	-0-	1825	2			N	-0-			-0-
07		1953 N	1868	-0-	-85	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
08		1984 N	1893	-0-	-91	-0-	1893	2			N	-0-			-0-
09		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
10		1860 N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
11		1830 N	747	-0-	-1083	-0-	747	2			N	-0-			-0-
*12		3100 N	11466	-0-	8366	-0-	8366	11466	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

01		4712 X	4286	-0-	-426	-0-	4286	2			N	-0-			-0-
02		4408 X	3920	-0-	-488	-0-	3920	2			N	-0-			-0-
03		4712 X	4180	-0-	-532	-0-	4180	2			N	-0-			-0-
04		4470 X	4116	-0-	-354	-0-	4116	2			N	-0-			-0-
05		4340 X	4288	-0-	-52	-0-	4288	2			N	-0-			-0-
06		4140 X	4065	-0-	-75	-0-	4065	2			N	-0-			-0-
07		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-			-0-
08		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-			-0-
09		4140 X	3849	-0-	-291	-0-	3849	2			N	-0-			-0-
10		4278 X	4227	-0-	-51	-0-	4227	2			N	-0-			-0-
11		4200 X	4030	-0-	-170	-0-	4030	2			N	-0-			-0-
*12		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

01		4743 X	4399	-0-	-344	-0-	4399	2			N	-0-			-0-
02		4437 X	4136	-0-	-301	-0-	4136	2			N	-0-			-0-
03		4743 X	4436	-0-	-307	-0-	4436	2			N	-0-			-0-
04		4440 X	4338	-0-	-102	-0-	4338	2			N	-0-			-0-
05		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-			-0-
06		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-			-0-
07		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-			-0-
08		4526 X	4463	-0-	-63	-0-	4463	2			N	-0-			-0-
09		4380 X	4283	-0-	-97	-0-	4283	2			N	-0-			-0-
10		4526 X	4315	-0-	-211	-0-	4315	2			N	-0-			-0-
11		4380 X	4086	-0-	-294	-0-	4086	2			N	-0-			-0-
12		4526 X	4154	-0-	-372	-0-	4154	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4030 X	3827	-0-	-203	-0-	3827 3	N	-0-			-0-
02		3770 X	3507	-0-	-263	-0-	3507 3	N	-0-			-0-
03		4030 X	3651	-0-	-379	-0-	3651 3	N	-0-			-0-
04		3750 X	3530	-0-	-220	-0-	3530 3	N	-0-			-0-
05		3875 X	3644	-0-	-231	-0-	3644 3	N	-0-			-0-
06		3690 X	3562	-0-	-128	-0-	3562 3	N	-0-			-0-
07		3751 X	3533	-0-	-218	-0-	3533 3	N	-0-			-0-
08		3658 X	3642	-0-	-16	-0-	3642 3	N	-0-			-0-
09		3570 X	3320	-0-	-250	-0-	3320 3	N	-0-			-0-
10		3689 X	3539	-0-	-150	-0-	3539 3	N	-0-			-0-
11		3570 X	3287	-0-	-283	-0-	3287 3	N	-0-			-0-
12		3627 X	3498	-0-	-129	-0-	3498 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186294	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	6918 - 7170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2	N	-0-			-0-
02		1392 N	1323	-0-	-69	-0-	1323 2	N	-0-			-0-
03		1488 N	1313	-0-	-175	-0-	1313 2	N	-0-			-0-
04		1440 N	1270	-0-	-170	-0-	1270 2	N	-0-			-0-
05		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2	N	-0-			-0-
06		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	N	-0-			-0-
07		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2	N	-0-			-0-
08		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2	N	-0-			-0-
09		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2	N	-0-			-0-
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2	N	-0-			-0-
11		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2	N	-0-			-0-
*12		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NANCE, SONNY UNIT		WELL #:		1V	RRCID ->	187161	COMPL. DATE	07/14/2001	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7036 - 7340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2418 N	2251	-0-	-167	-0-	2251 2	N	-0-			-0-
02		2146 N	2123	-0-	-23	-0-	2123 2	N	-0-			-0-
03		2325 N	2311	-0-	-14	-0-	2311 2	N	-0-			-0-
04		2190 N	2174	-0-	-16	-0-	2174 2	N	-0-			-0-
05		2263 N	2192	-0-	-71	-0-	2192 2	N	-0-			-0-
06		2250 N	2105	-0-	-145	-0-	2105 2	N	-0-			-0-
07		2232 N	2150	-0-	-82	-0-	2150 2	N	-0-			-0-
08		2201 N	2089	-0-	-112	-0-	2089 2	N	-0-			-0-
09		2100 N	2052	-0-	-48	-0-	2052 2	N	-0-			-0-
10		2139 N	2024	-0-	-115	-0-	2024 2	N	-0-			-0-
11		2010 N	1904	-0-	-106	-0-	1904 2	N	-0-			-0-
12		2108 N	1992	-0-	-116	-0-	1992 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2325 N	2179	-0-	-146	-0-	2179 2	N	-0-	-0-
02		2204 N	1832	-0-	-372	-0-	1832 2	N	-0-	-0-
03		2325 N	1991	-0-	-334	-0-	1991 2	N	-0-	-0-
04		2100 N	1879	-0-	-221	-0-	1879 2	N	-0-	-0-
05		1953 N	1582	-0-	-371	-0-	1582 2	N	-0-	-0-
06		1920 N	1847	-0-	-73	-0-	1847 2	N	-0-	-0-
07		1953 N	1916	-0-	-37	-0-	1916 2	N	-0-	-0-
08		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	N	-0-	-0-
09		1860 N	1723	-0-	-137	-0-	1723 2	N	-0-	-0-
10		1922 N	1791	-0-	-131	-0-	1791 2	N	-0-	-0-
11		1830 N	1514	-0-	-316	-0-	1514 2	N	-0-	-0-
*12		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,009 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2	N	-0-	-0-
02		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2	N	-0-	-0-
03		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845 2	N	-0-	-0-
04		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2	N	-0-	-0-
05		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2	N	-0-	-0-
06		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2	N	-0-	-0-
07		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2	N	-0-	-0-
08		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2	N	-0-	-0-
09		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2	N	-0-	-0-
10		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2	N	-0-	-0-
11		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2	N	-0-	-0-
*12		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 31,761 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8680 X	8029	-0-	-651	-0-	8029 2	N	-0-	-0-
02		8120 X	7342	-0-	-778	-0-	7342 2	N	-0-	-0-
03		8339 X	7760	-0-	-579	-0-	7760 2	N	-0-	-0-
04		8010 X	7340	-0-	-670	-0-	7340 2	N	-0-	-0-
05		8122 X	7754	-0-	-368	-0-	7754 2	N	-0-	-0-
06		7770 X	7345	-0-	-425	-0-	7345 2	N	-0-	-0-
07		7843 X	7540	-0-	-303	-0-	7540 2	N	-0-	-0-
08		7750 X	7467	-0-	-283	-0-	7467 2	N	-0-	-0-
09		7500 X	7215	-0-	-285	-0-	7215 2	N	-0-	-0-
10		7750 X	7395	-0-	-355	-0-	7395 2	N	-0-	-0-
11		7350 X	6908	-0-	-442	-0-	6908 2	N	-0-	-0-
12		7533 X	7083	-0-	-450	-0-	7083 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 89,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2	N	-0-			-0-
02		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2	N	-0-			-0-
03		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2	N	-0-			-0-
04		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2	N	-0-			-0-
05		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2	N	-0-			-0-
06		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2	N	-0-			-0-
07		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2	N	-0-			-0-
08		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2	N	-0-			-0-
09		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2	N	-0-			-0-
10		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2	N	-0-			-0-
11		2220 X	829	-0-	-1391	-0-	829	2	N	-0-			-0-
*12		18295 X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,235			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-
02		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-			-0-
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			-0-
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			-0-
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			-0-
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-			-0-
*12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,791			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

01		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2	N	-0-			-0-
02		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2	N	-0-			-0-
03		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2	N	-0-			-0-
04		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2	N	-0-			-0-
05		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2	N	-0-			-0-
06		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2	N	-0-			-0-
07		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2	N	-0-			-0-
08		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2	N	-0-			-0-
09		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2	N	-0-			-0-
10		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2	N	-0-			-0-
11		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2	N	-0-			-0-
*12		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,217			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-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

01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-			-0-
02	290 N	278	-0-	-12	-0-	278	2			N	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-			-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,350				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

01	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-			-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-			-0-
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-			-0-
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,440				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-			-0-	
02		232 N	203	-0-	-29	-0-	203	2		N	-0-			-0-	
03		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-			-0-	
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-	
05		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			-0-	
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-	
07		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-			-0-	
08		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-			-0-	
09		210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-			-0-	
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-	
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-	
*12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,475											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

01		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-	
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-	
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-	
04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-	
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-	
06		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-	
07		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-	
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-	
09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-	
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-	
11		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-	
*12		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,369											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

01		651 N	635	-0-	-16	-0-	635	2		N	-0-			-0-	
02		638 N	596	-0-	-42	-0-	596	2		N	-0-			-0-	
03		651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2		N	-0-			-0-	
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-	
05		651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2		N	-0-			-0-	
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-	
07		651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2		N	-0-			-0-	
08		651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2		N	-0-			-0-	
09		630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2		N	-0-			-0-	
10		620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2		N	-0-			-0-	
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-	
12		651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,511											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	773	-0-	-126	-0-	773	2		N	-0-			-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	721	-0-	-457	-0-	721	2		N	-0-			-0-
06	900 N	708	-0-	-192	-0-	708	2		N	-0-			-0-
07	899 N	809	-0-	-90	-0-	809	2		N	-0-			-0-
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
11	900 N	730	-0-	-170	-0-	730	2		N	-0-			-0-
12	899 N	838	-0-	-61	-0-	838	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

01	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	997	-0-	-88	-0-	997	2		N	-0-			-0-
09	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	2		N	-0-			-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
*12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

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-							

OIL AND GAS DIVISION

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. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1581 N	832	-0-	-749	-0-		832 2		N	-0-			-0-
02		1479 N	1286	-0-	-193	-0-		1286 2		N	-0-			-0-
03		3010 N	3010	-0-	-0-	-0-		3010 2		N	-0-			-0-
04		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-		2153 2		N	-0-			-0-
05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		1441 2		N	-0-			-0-
06		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		1712 2		N	-0-			-0-
07		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		1788 2		N	-0-			-0-
08		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		1597 2		N	-0-			-0-
09		1530 N	1439	-0-	-91	-0-		1439 2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1244	-0-	-337	-0-		1244 2		N	-0-			-0-
11		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-		2280 2		N	-0-			-0-
*12		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-		2143 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

01		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-		4638 3		N	-0-			-0-
02		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-		4313 3		N	-0-			-0-
03		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-		4594 3		N	-0-			-0-
04		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-		4471 3		N	-0-			-0-
05		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-		4592 3		N	-0-			-0-
06		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-		4331 3		N	-0-			-0-
07		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-		4602 3		N	-0-			-0-
08		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-		4594 3		N	-0-			-0-
09		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-		4397 3		N	-0-			-0-
10		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-		4500 3		N	-0-			-0-
11		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-		4331 3		N	-0-			-0-
*12		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-		4504 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

01		3968 X	3559	-0-	-409	-0-		3559 3		N	-0-			-0-
02		3712 X	3632	-0-	-80	-0-		3632 3		N	-0-			-0-
03		3844 X	3618	-0-	-226	-0-		3618 3		N	-0-			-0-
04		3720 X	3425	-0-	-295	-0-		3425 3		N	-0-			-0-
05		3875 X	3381	-0-	-494	-0-		3381 3		N	-0-			-0-
06		3750 X	3384	-0-	-366	-0-		3384 3		N	-0-			-0-
07		3875 X	3298	-0-	-577	-0-		3298 3		N	-0-			-0-
08		3627 X	3559	-0-	-68	-0-		3559 3		N	-0-			-0-
09		3420 X	3373	-0-	-47	-0-		3373 3		N	-0-			-0-
10		3503 X	3485	-0-	-18	-0-		3485 3		N	-0-			-0-
11		3450 X	3303	-0-	-147	-0-		3303 3		N	-0-			-0-
12		3565 X	3441	-0-	-124	-0-		3441 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 3	N	-0-		-0-
02		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3	N	-0-		-0-
03		2604 X	2496	-0-	-108	-0-	2496 3	N	-0-		-0-
04		2520 X	2508	-0-	-12	-0-	2508 3	N	-0-		-0-
05		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 3	N	-0-		-0-
06		2520 X	2507	-0-	-13	-0-	2507 3	N	-0-		-0-
07		2604 X	2554	-0-	-50	-0-	2554 3	N	-0-		-0-
08		2604 N	2499	-0-	-105	-0-	2499 3	N	-0-		-0-
09		2520 N	2449	-0-	-71	-0-	2449 3	N	-0-		-0-
10		2542 N	2498	-0-	-44	-0-	2498 3	N	-0-		-0-
11		2430 N	1999	-0-	-431	-0-	1999 3	N	-0-		-0-
*12		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,852			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	815	-0-	815	815	815 2	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	1959	-0-	1959	2774	1959 2	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	2829	-0-	2829	5603	2829 2	N	-0-		-0-
*12		3100 N	2793	-0-	-307	5296	2793 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,396			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2	N	-0-		-0-
02		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2	N	-0-		-0-
03		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2	N	-0-		-0-
04		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2	N	-0-		-0-
05		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2	N	-0-		-0-
06		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2	N	-0-		-0-
07		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2	N	-0-		-0-
08		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2	N	-0-		-0-
09		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2	N	-0-		-0-
10		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2	N	-0-		-0-
11		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2	N	-0-		-0-
*12		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,748			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3720 X	3463	-0-	-257	-0-	3463 3	N	-0-			-0-
02		3451 X	3182	-0-	-269	-0-	3182 3	N	-0-			-0-
03		3596 X	3288	-0-	-308	-0-	3288 3	N	-0-			-0-
04		3390 X	3147	-0-	-243	-0-	3147 3	N	-0-			-0-
05		3503 X	3209	-0-	-294	-0-	3209 3	N	-0-			-0-
06		3360 X	3056	-0-	-304	-0-	3056 3	N	-0-			-0-
07		3410 X	3120	-0-	-290	-0-	3120 3	N	-0-			-0-
08		3286 X	3116	-0-	-170	-0-	3116 3	N	-0-			-0-
09		3150 X	2983	-0-	-167	-0-	2983 3	N	-0-			-0-
10		3224 X	3125	-0-	-99	-0-	3125 3	N	-0-			-0-
11		3060 X	3024	-0-	-36	-0-	3024 3	N	-0-			-0-
12		3131 X	2998	-0-	-133	-0-	2998 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VINSON FEE "E"		WELL #:		1	RRCID ->	189713	COMPL. DATE 08/31/2002	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 6896 -	7214	
01		4247 X	3667	-0-	-580	-0-	3667 2	N	-0-		-0-	
02		3828 X	3333	-0-	-495	-0-	3333 2	N	-0-		-0-	
03		4061 X	3492	-0-	-569	-0-	3492 2	N	-0-		-0-	
04		3780 X	3328	-0-	-452	-0-	3328 2	N	-0-		-0-	
05		3751 X	3459	-0-	-292	-0-	3459 2	N	-0-		-0-	
06		3540 X	3229	-0-	-311	-0-	3229 2	N	-0-		-0-	
07		3565 X	3255	-0-	-310	-0-	3255 2	N	-0-		-0-	
08		3503 X	3291	-0-	-212	-0-	3291 2	N	-0-		-0-	
09		3360 X	3045	-0-	-315	-0-	3045 2	N	-0-		-0-	
10		3472 X	3132	-0-	-340	-0-	3132 2	N	-0-		-0-	
11		3240 X	2950	-0-	-290	-0-	2950 2	N	-0-		-0-	
12		3286 X	3065	-0-	-221	-0-	3065 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VINSON FEE "E"		WELL #:		2	RRCID ->	189714	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 6864 -	7162	
01		3937 X	3339	-0-	-598	-0-	3339 2	N	-0-		-0-	
02		3538 X	2991	-0-	-547	-0-	2991 2	N	-0-		-0-	
03		3720 X	3101	-0-	-619	-0-	3101 2	N	-0-		-0-	
04		3570 X	2976	-0-	-594	-0-	2976 2	N	-0-		-0-	
05		3534 X	3003	-0-	-531	-0-	3003 2	N	-0-		-0-	
06		3240 X	2960	-0-	-280	-0-	2960 2	N	-0-		-0-	
07		3193 X	3069	-0-	-124	-0-	3069 2	N	-0-		-0-	
08		3100 X	653	-0-	-2447	-0-	653 2	N	-0-		-0-	
09		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2	N	-0-		-0-	
10		3069 X	2742	-0-	-327	-0-	2742 2	N	-0-		-0-	
11		2970 X	2486	-0-	-484	-0-	2486 2	N	-0-		-0-	
12		3193 X	2537	-0-	-656	-0-	2537 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2077 N	1679	-0-	-398	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
02		1769 N	1574	-0-	-195	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
03		1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
04		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-			-0-
05		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
06		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
07		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
08		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
09		2250 N	1838	-0-	-412	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
10		2573 N	1746	-0-	-827	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
11		1890 N	1514	-0-	-376	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
12		1891 N	1467	-0-	-424	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,940											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
02		290 N	279	-0-	-11	-0-	279	2		N	-0-			-0-
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
04		300 N	204	-0-	-96	-0-	204	2		N	-0-			-0-
05		310 N	199	-0-	-111	-0-	199	2		N	-0-			-0-
06		360 N	196	-0-	-164	-0-	196	2		N	-0-			-0-
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
10		496 N	435	-0-	-61	-0-	435	2		N	-0-			-0-
11		480 N	397	-0-	-83	-0-	397	2		N	-0-			-0-
12		465 N	221	-0-	-244	-0-	221	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,051											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			50
04		30 N	-0-	-0-	-30	-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:			36											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1984 N	1944	-0-	-40	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
02		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
03		1922 N	1860	-0-	-62	-0-	1860	3		N	-0-			-0-
04		1890 N	1707	-0-	-183	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
05		1922 N	1786	-0-	-136	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
06		1800 N	1726	-0-	-74	-0-	1726	3		N	-0-			-0-
07		1767 N	1762	-0-	-5	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
08		1798 N	1784	-0-	-14	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
09		1740 N	1739	-0-	-1	-0-	1739	3		N	-0-			-0-
10		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
11		1740 N	1701	-0-	-39	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
12		1798 N	1717	-0-	-81	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,302			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

01		2697 X	2473	-0-	-224	-0-	2473	3		N	-0-			-0-
02		2523 X	2470	-0-	-53	-0-	2470	3		N	-0-			-0-
03		2697 X	2589	-0-	-108	-0-	2589	3		N	-0-			-0-
04		2610 X	2373	-0-	-237	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
05		2635 X	2540	-0-	-95	-0-	2540	3		N	-0-			-0-
06		2550 X	2411	-0-	-139	-0-	2411	3		N	-0-			-0-
07		2635 X	2425	-0-	-210	-0-	2425	3		N	-0-			-0-
08		2604 X	2303	-0-	-301	-0-	2303	3		N	-0-			-0-
09		2460 X	2382	-0-	-78	-0-	2382	3		N	-0-			-0-
10		2542 X	2478	-0-	-64	-0-	2478	3		N	-0-			-0-
11		2400 X	2292	-0-	-108	-0-	2292	3		N	-0-			-0-
12		2449 N	2411	-0-	-38	-0-	2411	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,147			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

01		2635 N	2414	-0-	-221	-0-	2414	2		N	-0-			-0-
02		2378 N	2247	-0-	-131	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
03		2480 N	2446	-0-	-34	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
04		2340 N	2211	-0-	-129	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
05		2387 N	2309	-0-	-78	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
06		2370 N	2211	-0-	-159	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
07		2294 N	2283	-0-	-11	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
08		2294 N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
09		2220 N	2122	-0-	-98	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
10		2294 N	2137	-0-	-157	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
11		2160 N	2030	-0-	-130	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
12		2201 N	2057	-0-	-144	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,710			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		8928 X	8500	-0-	-428	-0-	8500 2		N	-0-			-0-	
02		8294 X	7760	-0-	-534	-0-	7760 2		N	-0-			-0-	
03		8742 X	8087	-0-	-655	-0-	8087 2		N	-0-			-0-	
04		8280 X	7646	-0-	-634	-0-	7646 2		N	-0-			-0-	
05		8494 X	7826	-0-	-668	-0-	7826 2		N	-0-			-0-	
06		8220 X	7433	-0-	-787	-0-	7433 2		N	-0-			-0-	
07		8308 X	7447	-0-	-861	-0-	7447 2		N	-0-			-0-	
08		8091 X	7296	-0-	-795	-0-	7296 2		N	-0-			-0-	
09		7650 X	6837	-0-	-813	-0-	6837 2		N	-0-			-0-	
10		7812 X	7091	-0-	-721	-0-	7091 2		N	-0-			-0-	
11		7440 X	6756	-0-	-684	-0-	6756 2		N	-0-			-0-	
12		7440 X	6832	-0-	-608	-0-	6832 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		89,511				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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
02		667 N	627	-0-	-40	-0-	627 2		N	-0-			-0-
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-			-0-
04		660 N	461	-0-	-199	-0-	461 2		N	-0-			-0-
05		682 N	449	-0-	-233	-0-	449 2		N	-0-			-0-
06		810 N	443	-0-	-367	-0-	443 2		N	-0-			-0-
07		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			-0-
10		1147 N	979	-0-	-168	-0-	979 2		N	-0-			-0-
11		1050 N	894	-0-	-156	-0-	894 2		N	-0-			-0-
12		1023 N	498	-0-	-525	-0-	498 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,128				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 (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3844 X	2778	-0-	-1066	-0-	2778 2	N	-0-		-0-
02		3596 X	2414	-0-	-1182	-0-	2414 2	N	-0-		-0-
03		3224 X	2262	-0-	-962	-0-	2262 2	N	-0-		-0-
04		2790 X	2657	-0-	-133	-0-	2657 2	N	-0-		-0-
05		2821 X	2616	-0-	-205	-0-	2616 2	N	-0-		-0-
06		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2	N	-0-		-0-
07		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2	N	-0-		-0-
08		2759 X	2389	-0-	-370	-0-	2389 2	N	-0-		-0-
09		2790 X	2399	-0-	-391	-0-	2399 2	N	-0-		-0-
10		2883 X	2466	-0-	-417	-0-	2466 2	N	-0-		-0-
11		2790 X	2435	-0-	-355	-0-	2435 2	N	-0-		-0-
12		2852 X	2638	-0-	-214	-0-	2638 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,694		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3565 X	3152	-0-	-413	-0-	3152 2	N	-0-		-0-
02		3219 X	2905	-0-	-314	-0-	2905 2	N	-0-		-0-
03		3410 X	3063	-0-	-347	-0-	3063 2	N	-0-		-0-
04		3180 X	2933	-0-	-247	-0-	2933 2	N	-0-		-0-
05		3286 X	2993	-0-	-293	-0-	2993 2	N	-0-		-0-
06		3060 X	2861	-0-	-199	-0-	2861 2	N	-0-		-0-
07		3100 X	2927	-0-	-173	-0-	2927 2	N	-0-		-0-
08		3069 X	2892	-0-	-177	-0-	2892 2	N	-0-		-0-
09		2940 X	2766	-0-	-174	-0-	2766 2	N	-0-		-0-
10		3007 X	2778	-0-	-229	-0-	2778 2	N	-0-		-0-
11		2850 X	2623	-0-	-227	-0-	2623 2	N	-0-		-0-
*12		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,049		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4960 X	4395	-0-	-565	-0-	4395 2	N	-0-		-0-
02		4553 X	4042	-0-	-511	-0-	4042 2	N	-0-		-0-
03		4805 X	4201	-0-	-604	-0-	4201 2	N	-0-		-0-
04		4530 X	4061	-0-	-469	-0-	4061 2	N	-0-		-0-
05		4495 X	4008	-0-	-487	-0-	4008 2	N	-0-		-0-
06		4260 X	3136	-0-	-1124	-0-	3136 2	N	-0-		-0-
07		4309 X	3162	-0-	-1147	-0-	3162 2	N	-0-		-0-
08		4216 X	2987	-0-	-1229	-0-	2987 2	N	-0-		-0-
09		4050 X	2856	-0-	-1194	-0-	2856 2	N	-0-		-0-
10		3999 X	2972	-0-	-1027	-0-	2972 2	N	-0-		-0-
11		3150 X	2786	-0-	-364	-0-	2786 2	N	-0-		-0-
12		3162 X	2881	-0-	-281	-0-	2881 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4805 X	4515	-0-	-290	-0-	4515	2			N	-0-			-0-
02		4466 X	4234	-0-	-232	-0-	4234	2			N	-0-			-0-
03		4712 X	4464	-0-	-248	-0-	4464	2			N	-0-			-0-
04		4560 X	4258	-0-	-302	-0-	4258	2			N	-0-			-0-
05		4650 X	4388	-0-	-262	-0-	4388	2			N	-0-			-0-
06		4380 X	4221	-0-	-159	-0-	4221	2			N	-0-			-0-
07		4526 X	4348	-0-	-178	-0-	4348	2			N	-0-			-0-
08		4464 X	4322	-0-	-142	-0-	4322	2			N	-0-			-0-
09		4260 X	4148	-0-	-112	-0-	4148	2			N	-0-			-0-
10		4402 X	4279	-0-	-123	-0-	4279	2			N	-0-			-0-
11		4230 X	3990	-0-	-240	-0-	3990	2			N	-0-			-0-
12		4340 X	4129	-0-	-211	-0-	4129	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,296			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380															
01		10385 X	5627	-0-	-4758	-0-	5627	2			N	-0-			-0-
02		7308 X	4689	-0-	-2619	-0-	4689	2			N	-0-			-0-
03		7099 X	5022	-0-	-2077	-0-	5022	2			N	-0-			-0-
04		6390 X	4624	-0-	-1766	-0-	4624	2			N	-0-			-0-
05		6293 X	4556	-0-	-1737	-0-	4556	2			N	-0-			-0-
06		5460 X	4306	-0-	-1154	-0-	4306	2			N	-0-			-0-
07		5022 X	4474	-0-	-548	-0-	4474	2			N	-0-			-0-
08		5022 X	4254	-0-	-768	-0-	4254	2			N	-0-			-0-
09		4620 X	4075	-0-	-545	-0-	4075	2			N	-0-			-0-
10		4557 X	4058	-0-	-499	-0-	4058	2			N	-0-			-0-
11		4320 X	4202	-0-	-118	-0-	4202	2			N	-0-			-0-
12		4464 X	4207	-0-	-257	-0-	4207	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,094			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3844 X	3521	-0-	-323	-0-	3521	2		N	-0-			-0-
02		3538 X	3242	-0-	-296	-0-	3242	2		N	-0-			-0-
03		3751 X	3417	-0-	-334	-0-	3417	2		N	-0-			-0-
04		3600 X	3281	-0-	-319	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
05		3534 X	3365	-0-	-169	-0-	3365	2		N	-0-			-0-
06		3420 X	3257	-0-	-163	-0-	3257	2		N	-0-			-0-
07		3472 X	3336	-0-	-136	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
08		3410 X	3265	-0-	-145	-0-	3265	2		N	-0-			-0-
09		3270 X	3033	-0-	-237	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
10		3379 X	3156	-0-	-223	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
11		3270 X	3004	-0-	-266	-0-	3004	2		N	-0-			-0-
12		3348 X	3046	-0-	-302	-0-	3046	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,923			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

01		2449 N	1933	-0-	-516	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
02		2407 N	1970	-0-	-437	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
03		2139 N	2134	-0-	-5	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
04		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
05		2108 N	1865	-0-	-243	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
06		2070 N	1608	-0-	-462	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
07		2108 N	1548	-0-	-560	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
08		1860 N	1554	-0-	-306	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
09		1620 N	1465	-0-	-155	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
10		1550 N	1401	-0-	-149	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
11		1500 N	1344	-0-	-156	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
12		1519 N	1107	-0-	-412	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,961			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02		58 N	21	-0-	-37	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			527			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HASLET "78" GU		WELL #:		3	RRCID ->	193993	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	7436	PERF. 7088 - 7350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6510 X	3782	-0-	-2728	-0-	3782 2	N	-0-		-0-
02		4901 X	3209	-0-	-1692	-0-	3209 2	N	-0-		-0-
03		4867 X	3319	-0-	-1548	-0-	3319 2	N	-0-		-0-
04		4410 X	3036	-0-	-1374	-0-	3036 2	N	-0-		-0-
05		4340 X	3016	-0-	-1324	-0-	3016 2	N	-0-		-0-
06		3660 X	2757	-0-	-903	-0-	2757 2	N	-0-		-0-
07		3441 X	2380	-0-	-1061	-0-	2380 2	N	-0-		-0-
08		3317 X	902	-0-	-2415	-0-	902 2	N	-0-		-0-
09		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-		N	-0-		-0-
10		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-		N	-0-		-0-
11		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-		N	-0-		-0-
12		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VINSON FEE "E"		WELL #:		7	RRCID ->	194051	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 6822 - 7116
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2573 N	2236	-0-	-337	-0-	2236 2	N	-0-		-0-
02		2262 N	2131	-0-	-131	-0-	2131 2	N	-0-		-0-
03		2449 N	2154	-0-	-295	-0-	2154 2	N	-0-		-0-
04		2160 N	2012	-0-	-148	-0-	2012 2	N	-0-		-0-
05		2263 N	1988	-0-	-275	-0-	1988 2	N	-0-		-0-
06		2070 N	1901	-0-	-169	-0-	1901 2	N	-0-		-0-
07		2077 N	1879	-0-	-198	-0-	1879 2	N	-0-		-0-
08		1984 N	1808	-0-	-176	-0-	1808 2	N	-0-		-0-
09		1890 N	1625	-0-	-265	-0-	1625 2	N	-0-		-0-
10		1891 N	1681	-0-	-210	-0-	1681 2	N	-0-		-0-
11		1740 N	1439	-0-	-301	-0-	1439 2	N	-0-		-0-
12		1674 N	1439	-0-	-235	-0-	1439 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VINSON FEE "G"		WELL #:		6	RRCID ->	194052	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 6948 - 7226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2976 X	2616	-0-	-360	-0-	2616 2	N	-0-		-0-
02		2697 X	2308	-0-	-389	-0-	2308 2	N	-0-		-0-
03		2697 X	2338	-0-	-359	-0-	2338 2	N	-0-		-0-
04		2610 X	2163	-0-	-447	-0-	2163 2	N	-0-		-0-
05		2635 X	2386	-0-	-249	-0-	2386 2	N	-0-		-0-
06		2520 X	2188	-0-	-332	-0-	2188 2	N	-0-		-0-
07		2480 X	2187	-0-	-293	-0-	2187 2	N	-0-		-0-
08		2387 X	2105	-0-	-282	-0-	2105 2	N	-0-		-0-
09		2310 X	1954	-0-	-356	-0-	1954 2	N	-0-		-0-
10		2387 X	1911	-0-	-476	-0-	1911 2	N	-0-		-0-
11		2190 X	1815	-0-	-375	-0-	1815 2	N	-0-		-0-
12		2015 N	1933	-0-	-82	-0-	1933 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
VINSON FEE "G"		WELL #:		7	RRCID ->	194053	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6896 -	7196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7812 X	6820	-0-	-992	-0-	6820 2		N	-0-			-0-
02		7105 X	6175	-0-	-930	-0-	6175 2		N	-0-			-0-
03		7440 X	6079	-0-	-1361	-0-	6079 2		N	-0-			-0-
04		7050 X	5986	-0-	-1064	-0-	5986 2		N	-0-			-0-
05		6882 X	6126	-0-	-756	-0-	6126 2		N	-0-			-0-
06		6600 X	5952	-0-	-648	-0-	5952 2		N	-0-			-0-
07		6603 X	6017	-0-	-586	-0-	6017 2		N	-0-			-0-
08		6200 X	5876	-0-	-324	-0-	5876 2		N	-0-			-0-
09		6000 X	5590	-0-	-410	-0-	5590 2		N	-0-			-0-
10		6138 X	5739	-0-	-399	-0-	5739 2		N	-0-			-0-
11		5940 X	5538	-0-	-402	-0-	5538 2		N	-0-			-0-
12		6014 X	5632	-0-	-382	-0-	5632 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET "78" GU		WELL #:		2	RRCID ->	194290	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7074 -	7360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-			-0-
02		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2		N	-0-			-0-
03		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2		N	-0-			-0-
04		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-			-0-
05		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2		N	-0-			-0-
06		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		N	-0-			-0-
07		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-			-0-
08		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2		N	-0-			-0-
09		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		N	-0-			-0-
10		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		N	-0-			-0-
11		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2		N	-0-			-0-
*12		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,861 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3317 X	2988	-0-	-329	-0-	2988 2		N	-0-			-0-
02		3103 X	2700	-0-	-403	-0-	2700 2		N	-0-			-0-
03		3255 X	2852	-0-	-403	-0-	2852 2		N	-0-			-0-
04		2970 X	2767	-0-	-203	-0-	2767 2		N	-0-			-0-
05		3069 X	2649	-0-	-420	-0-	2649 2		N	-0-			-0-
06		2880 X	2654	-0-	-226	-0-	2654 2		N	-0-			-0-
07		2883 X	2624	-0-	-259	-0-	2624 2		N	-0-			-0-
08		2852 X	2509	-0-	-343	-0-	2509 2		N	-0-			-0-
09		2760 X	2322	-0-	-438	-0-	2322 2		N	-0-			-0-
10		2728 X	2414	-0-	-314	-0-	2414 2		N	-0-			-0-
11		2640 X	2311	-0-	-329	-0-	2311 2		N	-0-			-0-
12		2387 N	2357	-0-	-30	-0-	2357 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,147 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 #:		8	RRCID ->	194411	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 6862 - 7170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6169 X	5475	-0-	-694	-0-	5475 2	N	-0-	-0-	
02		5771 X	4754	-0-	-1017	-0-	4754 2	N	-0-	-0-	
03		6169 X	5072	-0-	-1097	-0-	5072 2	N	-0-	-0-	
04		5790 X	4978	-0-	-812	-0-	4978 2	N	-0-	-0-	
05		5983 X	4890	-0-	-1093	-0-	4890 2	N	-0-	-0-	
06		5310 X	4702	-0-	-608	-0-	4702 2	N	-0-	-0-	
07		5146 X	4920	-0-	-226	-0-	4920 2	N	-0-	-0-	
08		5146 X	150	-0-	-4996	-0-	150 2	N	-0-	-0-	
09		4980 X	4863	-0-	-117	-0-	4863 2	N	-0-	-0-	
10		4929 X	4386	-0-	-543	-0-	4386 2	N	-0-	-0-	
11		4770 X	3974	-0-	-796	-0-	3974 2	N	-0-	-0-	
12		5022 X	3849	-0-	-1173	-0-	3849 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		52,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VINSON FEE "H"		WELL #:		3	RRCID ->	194412	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 6940 - 7244
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1922 N	1827	-0-	-95	-0-	1827 3	N	-0-	-0-	
02		1566 N	1545	-0-	-21	-0-	1545 3	N	-0-	-0-	
03		1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808 3	N	-0-	-0-	
04		1770 N	1674	-0-	-96	-0-	1674 3	N	-0-	-0-	
05		1643 N	1606	-0-	-37	-0-	1606 3	N	-0-	-0-	
06		1740 N	1592	-0-	-148	-0-	1592 3	N	-0-	-0-	
07		1736 N	1375	-0-	-361	-0-	1375 3	N	-0-	-0-	
08		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3	N	-0-	-0-	
09		1590 N	1509	-0-	-81	-0-	1509 3	N	-0-	-0-	
10		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3	N	-0-	-0-	
11		1680 N	1559	-0-	-121	-0-	1559 3	N	-0-	-0-	
*12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,596		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3410 X	3402	-0-	-8	-0-	3402 2	N	-0-	-0-	
02		3190 X	3154	-0-	-36	-0-	3154 2	N	-0-	-0-	
03		3410 X	3318	-0-	-92	-0-	3318 2	N	-0-	-0-	
04		3300 X	3115	-0-	-185	-0-	3115 2	N	-0-	-0-	
05		3410 X	3207	-0-	-203	-0-	3207 2	N	-0-	-0-	
06		3300 X	3056	-0-	-244	-0-	3056 2	N	-0-	-0-	
07		3379 X	3112	-0-	-267	-0-	3112 2	N	-0-	-0-	
08		3317 X	3099	-0-	-218	-0-	3099 2	N	-0-	-0-	
09		3120 X	2950	-0-	-170	-0-	2950 2	N	-0-	-0-	
10		3193 X	3107	-0-	-86	-0-	3107 2	N	-0-	-0-	
11		3060 X	2967	-0-	-93	-0-	2967 2	N	-0-	-0-	
12		3100 X	3033	-0-	-67	-0-	3033 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		37,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BOLING		WELL #:		1	RRCID ->	195237	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7076 - 7360			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	195240	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 7120 - 7350			
01	4030 X	3784	-0-	-246	-0-	3784	2		N	-0-	-0-			
02	3770 X	3471	-0-	-299	-0-	3471	2		N	-0-	-0-			
03	3937 X	3733	-0-	-204	-0-	3733	2		N	-0-	-0-			
04	3780 X	3575	-0-	-205	-0-	3575	2		N	-0-	-0-			
05	3782 X	3719	-0-	-63	-0-	3719	2		N	-0-	-0-			
06	3660 X	3576	-0-	-84	-0-	3576	2		N	-0-	-0-			
07	3720 X	3645	-0-	-75	-0-	3645	2		N	-0-	-0-			
08	3720 X	3535	-0-	-185	-0-	3535	2		N	-0-	-0-			
09	3600 X	3400	-0-	-200	-0-	3400	2		N	-0-	-0-			
10	3720 X	3508	-0-	-212	-0-	3508	2		N	-0-	-0-			
11	3570 X	3368	-0-	-202	-0-	3368	2		N	-0-	-0-			
12	3658 X	3412	-0-	-246	-0-	3412	2		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		42,726				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOLDEN TRIANGLE "F"		WELL #:		6	RRCID ->	195241	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7190 - 7468			
01	1860 N	1682	-0-	-178	-0-	1682	2		N	-0-	-0-			
02	1740 N	1565	-0-	-175	-0-	1565	2		N	-0-	-0-			
03	1860 N	1721	-0-	-139	-0-	1721	2		N	-0-	-0-			
04	1620 N	1406	-0-	-214	-0-	1406	2		N	-0-	-0-			
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-	-0-			
06	1680 N	1557	-0-	-123	-0-	1557	2		N	-0-	-0-			
07	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-	-0-			
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-	-0-			
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-	-0-			
10	1767 N	1550	-0-	-217	-0-	1550	2		N	-0-	-0-			
11	1680 N	1429	-0-	-251	-0-	1429	2		N	-0-	-0-			
12	1736 N	1504	-0-	-232	-0-	1504	2		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		19,344				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GOLDEN TRIANGLE "C"		WELL #:		3	RRCID ->	195242	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7176 - 7460	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2356 N	2113	-0-	-243	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
02	2204 N	1906	-0-	-298	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
03	2170 N	1768	-0-	-402	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
04	2040 N	1477	-0-	-563	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
05	2046 N	1703	-0-	-343	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
09	1710 N	1621	-0-	-89	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1607	-0-	-103	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
*12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRUMBAUGH		WELL #:		5	RRCID ->	195243	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7110 - 7350
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-		-0-
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-		-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-		-0-
04	1440 N	1251	-0-	-189	-0-	1251	2		N	-0-		-0-
05	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2		N	-0-		-0-
06	1410 N	1241	-0-	-169	-0-	1241	2		N	-0-		-0-
07	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2		N	-0-		-0-
08	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2		N	-0-		-0-
09	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	1160	2		N	-0-		-0-
10	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2		N	-0-		-0-
11	1170 N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2		N	-0-		-0-
12	1209 N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID ->	195251	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	7084 - 7300
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		-0-
02	203 N	184	-0-	-19	-0-	184	2		N	-0-		-0-
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2		N	-0-		-0-
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2		N	-0-		-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-
06	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	2		N	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FOSSIL HILL		WELL #:		1	RRCID ->	195591	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	7513	PERF. 7068 - 7330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2	N	-0-		-0-
02		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2	N	-0-		-0-
03		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2	N	-0-		-0-
04		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2	N	-0-		-0-
05		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2	N	-0-		-0-
06		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2	N	-0-		-0-
07		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2	N	-0-		-0-
08		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2	N	-0-		-0-
09		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2	N	-0-		-0-
10		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2	N	-0-		-0-
11		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2	N	-0-		-0-
*12		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,333	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOLDEN TRIANGLE I		WELL #:		9	RRCID ->	196084	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 7174 - 7392
01		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2	N	-0-		-0-
02		2088 N	2065	-0-	-23	-0-	2065 2	N	-0-		-0-
03		2263 N	2210	-0-	-53	-0-	2210 2	N	-0-		-0-
04		2190 N	2119	-0-	-71	-0-	2119 2	N	-0-		-0-
05		2201 N	2135	-0-	-66	-0-	2135 2	N	-0-		-0-
06		2130 N	2029	-0-	-101	-0-	2029 2	N	-0-		-0-
07		2201 N	2089	-0-	-112	-0-	2089 2	N	-0-		-0-
08		2139 N	2049	-0-	-90	-0-	2049 2	N	-0-		-0-
09		2040 N	2017	-0-	-23	-0-	2017 2	N	-0-		-0-
10		2077 N	2001	-0-	-76	-0-	2001 2	N	-0-		-0-
11		1980 N	1972	-0-	-8	-0-	1972 2	N	-0-		-0-
12		2077 N	1981	-0-	-96	-0-	1981 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,936	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOLDEN TRIANGLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	196206	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	7619	PERF. 7201 - 7451
01		3503 X	3255	-0-	-248	-0-	3255 2	N	-0-		-0-
02		3161 X	2979	-0-	-182	-0-	2979 2	N	-0-		-0-
03		3286 X	3054	-0-	-232	-0-	3054 2	N	-0-		-0-
04		3180 X	3066	-0-	-114	-0-	3066 2	N	-0-		-0-
05		3286 X	3060	-0-	-226	-0-	3060 2	N	-0-		-0-
06		3150 X	2836	-0-	-314	-0-	2836 2	N	-0-		-0-
07		3193 X	2786	-0-	-407	-0-	2786 2	N	-0-		-0-
08		3162 X	2574	-0-	-588	-0-	2574 2	N	-0-		-0-
09		3060 X	2371	-0-	-689	-0-	2371 2	N	-0-		-0-
10		3069 X	2896	-0-	-173	-0-	2896 2	N	-0-		-0-
11		2850 X	2619	-0-	-231	-0-	2619 2	N	-0-		-0-
12		2790 X	2568	-0-	-222	-0-	2568 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,064	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-			-0-
02		928 N	896	-0-	-32	-0-	896 2	N	-0-			-0-
03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-			-0-
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-			-0-
05		961 N	820	-0-	-141	-0-	820 2	N	-0-			-0-
06		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-			-0-
07		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-			-0-
08		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-			-0-
09		1020 N	924	-0-	-96	-0-	924 2	N	-0-			-0-
10		1054 N	745	-0-	-309	-0-	745 2	N	-0-			-0-
11		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2	N	-0-			-0-
*12		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,812			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300												
01		4774 X	3658	-0-	-1116	-0-	3658 2	N	-0-			-0-
02		4263 X	3873	-0-	-390	-0-	3873 2	N	-0-			-0-
03		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2	N	-0-			-0-
04		4260 X	4258	-0-	-2	-0-	4258 2	N	-0-			-0-
05		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 2	N	-0-			-0-
06		4410 X	4183	-0-	-227	-0-	4183 2	N	-0-			-0-
07		4557 X	4270	-0-	-287	-0-	4270 2	N	-0-			-0-
08		4557 X	4242	-0-	-315	-0-	4242 2	N	-0-			-0-
09		4260 X	4048	-0-	-212	-0-	4048 2	N	-0-			-0-
10		4340 X	4073	-0-	-267	-0-	4073 2	N	-0-			-0-
11		4170 X	4070	-0-	-100	-0-	4070 2	N	-0-			-0-
12		4278 X	4261	-0-	-17	-0-	4261 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,850			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070												
01		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2	N	-0-			-0-
02		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 2	N	-0-			-0-
03		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502 2	N	-0-			-0-
04		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 2	N	-0-			-0-
05		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 2	N	-0-			-0-
06		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215 2	N	-0-			-0-
07		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 2	N	-0-			-0-
08		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 2	N	-0-			-0-
09		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2	N	-0-			-0-
10		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 2	N	-0-			-0-
11		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2	N	-0-			-0-
*12		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,445			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4836 X	4643	-0-	-193	-0-	362 1	4281 2	N	-0-			-0-
02		4524 X	4331	-0-	-193	-0-	339 1	3992 2	N	-0-			-0-
03		4836 X	4690	-0-	-146	-0-	362 1	4328 2	N	-0-			-0-
04		4530 X	3476	-0-	-1054	-0-	351 1	3125 2	N	-0-			-0-
05		4681 X	1006	-0-	-3675	-0-	317 1	689 2	N	-0-			-0-
06		4530 X	883	-0-	-3647	-0-	339 1	544 2	N	-0-			-0-
07		4681 X	543	-0-	-4138	-0-	222 1	321 2	N	-0-			-0-
08		4681 X	1324	-0-	-3357	-0-	362 1	962 2	N	-0-			-0-
09		3480 X	1240	-0-	-2240	-0-	351 1	889 2	N	-0-			-0-
10		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	362 1	1490 2	N	-0-			-0-
11		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	351 1	2925 2	N	-0-			-0-
12		1333 X	1025	-0-	-308	-0-	269 1	756 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 28,289													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

01		6851 X	6204	-0-	-647	-0-	6204 2		N	-0-			-0-
02		6409 X	6049	-0-	-360	-0-	6049 2		N	-0-			-0-
03		6851 X	6572	-0-	-279	-0-	6572 2		N	-0-			-0-
04		6600 X	6376	-0-	-224	-0-	6376 2		N	-0-			-0-
05		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589 2		N	-0-			-0-
06		6360 X	6323	-0-	-37	-0-	6323 2		N	-0-			-0-
07		6603 X	6389	-0-	-214	-0-	6389 2		N	-0-			-0-
08		6603 X	6323	-0-	-280	-0-	6323 2		N	-0-			-0-
09		6390 X	6029	-0-	-361	-0-	6029 2		N	-0-			-0-
10		6603 X	6156	-0-	-447	-0-	6156 2		N	-0-			-0-
11		6330 X	5868	-0-	-462	-0-	5868 2		N	-0-			-0-
12		6386 X	5916	-0-	-470	-0-	5916 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 74,794													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

01		2852 X	2672	-0-	-180	-0-	2672 3		N	-0-			-0-
02		2668 X	2477	-0-	-191	-0-	2477 3		N	-0-			-0-
03		2852 X	2485	-0-	-367	-0-	2485 3		N	-0-			-0-
04		2580 X	2375	-0-	-205	-0-	2375 3		N	-0-			-0-
05		2666 X	2430	-0-	-236	-0-	2430 3		N	-0-			-0-
06		2580 X	2372	-0-	-208	-0-	2372 3		N	-0-			-0-
07		2635 X	2273	-0-	-362	-0-	2273 3		N	-0-			-0-
08		2480 X	2474	-0-	-6	-0-	2474 3		N	-0-			-0-
09		2370 X	2295	-0-	-75	-0-	2295 3		N	-0-			-0-
10		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3		N	-0-			-0-
11		2400 X	2355	-0-	-45	-0-	2355 3		N	-0-			-0-
*12		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 29,189													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3410 X	3236	-0-	-174	-0-	3236	3		N	-0-			-0-
02		3190 X	3013	-0-	-177	-0-	3013	3		N	-0-			-0-
03		3348 X	3035	-0-	-313	-0-	3035	3		N	-0-			-0-
04		3240 X	2815	-0-	-425	-0-	2815	3		N	-0-			-0-
05		3348 X	2793	-0-	-555	-0-	2793	3		N	-0-			-0-
06		3120 X	2882	-0-	-238	-0-	2882	3		N	-0-			-0-
07		3224 X	2806	-0-	-418	-0-	2806	3		N	-0-			-0-
08		3038 X	2831	-0-	-207	-0-	2831	3		N	-0-			-0-
09		2880 X	2625	-0-	-255	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
10		2976 X	2571	-0-	-405	-0-	2571	3		N	-0-			-0-
11		2880 X	2789	-0-	-91	-0-	2789	3		N	-0-			-0-
12		2821 X	2766	-0-	-55	-0-	2766	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

01		2976 X	2844	-0-	-132	-0-	2844	3		N	-0-			-0-
02		2784 X	2636	-0-	-148	-0-	2636	3		N	-0-			-0-
03		2976 X	2747	-0-	-229	-0-	2747	3		N	-0-			-0-
04		2760 X	2560	-0-	-200	-0-	2560	3		N	-0-			-0-
05		2852 X	2558	-0-	-294	-0-	2558	3		N	-0-			-0-
06		2760 X	2427	-0-	-333	-0-	2427	3		N	-0-			-0-
07		2821 X	2439	-0-	-382	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
08		2759 X	2500	-0-	-259	-0-	2500	3		N	-0-			-0-
09		2550 X	2345	-0-	-205	-0-	2345	3		N	-0-			-0-
10		2573 X	2378	-0-	-195	-0-	2378	3		N	-0-			-0-
11		2430 X	2280	-0-	-150	-0-	2280	3		N	-0-			-0-
12		2418 N	2370	-0-	-48	-0-	2370	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

01		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2		N	-0-			-0-
02		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2		N	-0-			-0-
03		6262 X	6130	-0-	-132	-0-	6130	2		N	-0-			-0-
04		6300 X	6001	-0-	-299	-0-	6001	2		N	-0-			-0-
05		6510 X	6004	-0-	-506	-0-	6004	2		N	-0-			-0-
06		6300 X	5375	-0-	-925	-0-	5375	2		N	-0-			-0-
07		6510 X	5421	-0-	-1089	-0-	5421	2		N	-0-			-0-
08		6200 X	5098	-0-	-1102	-0-	5098	2		N	-0-			-0-
09		6000 X	4748	-0-	-1252	-0-	4748	2		N	-0-			-0-
10		6014 X	4408	-0-	-1606	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
11		5370 X	4495	-0-	-875	-0-	4495	2		N	-0-			-0-
12		5425 X	4412	-0-	-1013	-0-	4412	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9610 X	8882	-0-	-728	-0-	8882	2		N	-0-			-0-
02		8961 X	8157	-0-	-804	-0-	8157	2		N	-0-			-0-
03		9424 X	8542	-0-	-882	-0-	8542	2		N	-0-			-0-
04		8880 X	7941	-0-	-939	-0-	7941	2		N	-0-			-0-
05		8959 X	7806	-0-	-1153	-0-	7806	2		N	-0-			-0-
06		8610 X	7753	-0-	-857	-0-	7753	2		N	-0-			-0-
07		8711 X	7764	-0-	-947	-0-	7764	2		N	-0-			-0-
08		8556 X	7628	-0-	-928	-0-	7628	2		N	-0-			-0-
09		7950 X	7170	-0-	-780	-0-	7170	2		N	-0-			-0-
10		7998 X	7375	-0-	-623	-0-	7375	2		N	-0-			-0-
11		7740 X	7050	-0-	-690	-0-	7050	2		N	-0-			-0-
12		7750 X	6716	-0-	-1034	-0-	6716	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			92,784											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

01		5673 X	5021	-0-	-652	-0-	5021	2		N	-0-			-0-
02		5191 X	4649	-0-	-542	-0-	4649	2		N	-0-			-0-
03		5518 X	5026	-0-	-492	-0-	5026	2		N	-0-			-0-
04		5190 X	4734	-0-	-456	-0-	4734	2		N	-0-			-0-
05		5022 X	4771	-0-	-251	-0-	4771	2		N	-0-			-0-
06		4860 X	4605	-0-	-255	-0-	4605	2		N	-0-			-0-
07		5022 X	4726	-0-	-296	-0-	4726	2		N	-0-			-0-
08		5022 X	4587	-0-	-435	-0-	4587	2		N	-0-			-0-
09		4740 X	4317	-0-	-423	-0-	4317	2		N	-0-			-0-
10		4774 X	4312	-0-	-462	-0-	4312	2		N	-0-			-0-
11		4620 X	4074	-0-	-546	-0-	4074	2		N	-0-			-0-
12		4712 X	4029	-0-	-683	-0-	4029	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,851											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

01		5115 X	4522	-0-	-593	-0-	4522	2		N	-0-			-0-
02		4785 X	4141	-0-	-644	-0-	4141	2		N	-0-			-0-
03		5022 X	4340	-0-	-682	-0-	4340	2		N	-0-			-0-
04		4620 X	4228	-0-	-392	-0-	4228	2		N	-0-			-0-
05		4526 X	4404	-0-	-122	-0-	4404	2		N	-0-			-0-
06		4380 X	4181	-0-	-199	-0-	4181	2		N	-0-			-0-
07		4433 X	4244	-0-	-189	-0-	4244	2		N	-0-			-0-
08		4402 X	4089	-0-	-313	-0-	4089	2		N	-0-			-0-
09		4260 X	3784	-0-	-476	-0-	3784	2		N	-0-			-0-
10		4402 X	3767	-0-	-635	-0-	3767	2		N	-0-			-0-
11		4170 X	3540	-0-	-630	-0-	3540	2		N	-0-			-0-
12		4247 X	3431	-0-	-816	-0-	3431	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,671											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		7750 X	7246	-0-	-504	-0-	7246 2		Y	-0-			-0-
02		7250 X	6713	-0-	-537	-0-	6713 2		Y	-0-			-0-
03		7657 X	7006	-0-	-651	-0-	7006 2		Y	-0-			-0-
04		7230 X	6711	-0-	-519	-0-	6711 2		Y	-0-			-0-
05		7254 X	6803	-0-	-451	-0-	6803 2		Y	-0-			-0-
06		7020 X	6402	-0-	-618	-0-	6402 2		Y	-0-			-0-
07		7161 X	6500	-0-	-661	-0-	6500 2		Y	-0-			-0-
08		7006 X	6421	-0-	-585	-0-	6421 2		Y	-0-			-0-
09		6720 X	6008	-0-	-712	-0-	6008 2		Y	-0-			-0-
10		6789 X	6237	-0-	-552	-0-	6237 2		Y	-0-			-0-
11		6390 X	5844	-0-	-546	-0-	5844 2		Y	-0-			-0-
12		6510 X	5944	-0-	-566	-0-	5944 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			77,835				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

01		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-			-0-
02		1798 N	1694	-0-	-104	-0-	1694 2		N	-0-			-0-
03		1922 N	1724	-0-	-198	-0-	1724 2		N	-0-			-0-
04		1830 N	1586	-0-	-244	-0-	1586 2		N	-0-			-0-
05		1798 N	1580	-0-	-218	-0-	1580 2		N	-0-			-0-
06		1680 N	1448	-0-	-232	-0-	1448 2		N	-0-			-0-
07		1643 N	1504	-0-	-139	-0-	1504 2		N	-0-			-0-
08		1581 N	1435	-0-	-146	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
09		1440 N	1292	-0-	-148	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
10		1519 N	1155	-0-	-364	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
11		1380 N	1271	-0-	-109	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
*12		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,953				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

01		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2		N	-0-			-0-
02		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2		N	-0-			-0-
03		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2		N	-0-			-0-
04		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409 2		N	-0-			-0-
05		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-			-0-
06		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2		N	-0-			-0-
07		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 2		N	-0-			-0-
08		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2		N	-0-			-0-
09		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		N	-0-			-0-
10		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		N	-0-			-0-
11		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-			-0-
*12		846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,984				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
VINSON FEE "G"		WELL #:		13	RRCID ->	197755	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	6776 - 7104	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3720 X	3582	-0-	-138	-0-	3582	2		N	-0-			-0-
02	3480 X	3323	-0-	-157	-0-	3323	2		N	-0-			-0-
03	3627 X	3449	-0-	-178	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
04	3510 X	3372	-0-	-138	-0-	3372	2		N	-0-			-0-
05	3596 X	3439	-0-	-157	-0-	3439	2		N	-0-			-0-
06	3480 X	3325	-0-	-155	-0-	3325	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	3332	-0-	-233	-0-	3332	2		N	-0-			-0-
08	3472 X	3310	-0-	-162	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
09	3360 X	3140	-0-	-220	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
10	3441 X	3261	-0-	-180	-0-	3261	2		N	-0-			-0-
11	3330 X	3173	-0-	-157	-0-	3173	2		N	-0-			-0-
*12	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G"		WELL #:		15	RRCID ->	197756	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	6781 - 7095
01	3720 X	3394	-0-	-326	-0-	3394	2		N	-0-		-0-
02	3480 X	3445	-0-	-35	-0-	3445	2		N	-0-		-0-
03	3720 X	2576	-0-	-1144	-0-	2576	2		N	-0-		-0-
04	3450 X	3249	-0-	-201	-0-	3249	2		N	-0-		-0-
05	3689 X	3046	-0-	-643	-0-	3046	2		N	-0-		-0-
06	3570 X	3207	-0-	-363	-0-	3207	2		N	-0-		-0-
07	3689 X	3270	-0-	-419	-0-	3270	2		N	-0-		-0-
08	3348 X	3322	-0-	-26	-0-	3322	2		N	-0-		-0-
09	3240 X	2828	-0-	-412	-0-	2828	2		N	-0-		-0-
10	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		N	-0-		-0-
11	3210 X	3062	-0-	-148	-0-	3062	2		N	-0-		-0-
*12	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 39,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL-COZART UNIT		WELL #:		2V	RRCID ->	197788	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7227 - 7490
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		12276 X	7996	-0-	-4280	-0-	7996 2		N	-0-			-0-
02		11078 X	7438	-0-	-3640	-0-	7438 2		N	-0-			-0-
03		10633 X	7849	-0-	-2784	-0-	7849 2		N	-0-			-0-
04		9360 X	6751	-0-	-2609	-0-	6751 2		N	-0-			-0-
05		8990 X	6817	-0-	-2173	-0-	6817 2		N	-0-			-0-
06		7740 X	6073	-0-	-1667	-0-	6073 2		N	-0-			-0-
07		7936 X	6440	-0-	-1496	-0-	6440 2		N	-0-			-0-
08		7843 X	6510	-0-	-1333	-0-	6510 2		N	-0-			-0-
09		6750 X	5763	-0-	-987	-0-	5763 2		N	-0-			-0-
10		6820 X	5890	-0-	-930	-0-	5890 2		N	-0-			-0-
11		6300 X	5504	-0-	-796	-0-	5504 2		N	-0-			-0-
12		6510 X	5502	-0-	-1008	-0-	5502 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			78,533			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-				

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544													
01		2232 N	2102	-0-	-130	-0-	2102 3		N	-0-			-0-
02		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		N	-0-			-0-
03		2077 N	2034	-0-	-43	-0-	2034 3		N	-0-			-0-
04		2040 N	1983	-0-	-57	-0-	1983 3		N	-0-			-0-
05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3		N	-0-			-0-
06		1980 N	1979	-0-	-1	-0-	1979 3		N	-0-			-0-
07		2046 N	1988	-0-	-58	-0-	1988 3		N	-0-			-0-
08		2077 N	2050	-0-	-27	-0-	2050 3		N	-0-			-0-
09		1980 N	1833	-0-	-147	-0-	1833 3		N	-0-			-0-
10		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3		N	-0-			-0-
11		1980 N	1910	-0-	-70	-0-	1910 3		N	-0-			-0-
*12		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,892			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-		5715 2		N	-0-			-0-	
02		5220 X	5116	-0-	-104	-0-		5116 2		N	-0-			-0-	
03		5549 X	4776	-0-	-773	-0-		4776 2		N	-0-			-0-	
04		5520 X	4895	-0-	-625	-0-		4895 2		N	-0-			-0-	
05		5704 X	4862	-0-	-842	-0-		4862 2		N	-0-			-0-	
06		5520 X	4657	-0-	-863	-0-		4657 2		N	-0-			-0-	
07		5456 X	4607	-0-	-849	-0-		4607 2		N	-0-			-0-	
08		5053 X	4473	-0-	-580	-0-		4473 2		N	-0-			-0-	
09		4890 X	4189	-0-	-701	-0-		4189 2		N	-0-			-0-	
10		4867 X	4386	-0-	-481	-0-		4386 2		N	-0-			-0-	
11		4650 X	4140	-0-	-510	-0-		4140 2		N	-0-			-0-	
12		4619 X	3715	-0-	-904	-0-		3715 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			55,531											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

01		5983 X	5710	-0-	-273	-0-		5710 2		N	-0-			-0-	
02		5597 X	5171	-0-	-426	-0-		5171 2		N	-0-			-0-	
03		5890 X	5399	-0-	-491	-0-		5399 2		N	-0-			-0-	
04		5610 X	4974	-0-	-636	-0-		4974 2		N	-0-			-0-	
05		5704 X	5049	-0-	-655	-0-		5049 2		N	-0-			-0-	
06		5520 X	4805	-0-	-715	-0-		4805 2		N	-0-			-0-	
07		5518 X	4818	-0-	-700	-0-		4818 2		N	-0-			-0-	
08		5394 X	4697	-0-	-697	-0-		4697 2		N	-0-			-0-	
09		4980 X	4427	-0-	-553	-0-		4427 2		N	-0-			-0-	
10		5053 X	4555	-0-	-498	-0-		4555 2		N	-0-			-0-	
11		4800 X	4390	-0-	-410	-0-		4390 2		N	-0-			-0-	
12		4805 X	4548	-0-	-257	-0-		4548 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			58,543											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

01		3255 X	2910	-0-	-345	-0-		2910 2		N	-0-			-0-	
02		3016 X	2667	-0-	-349	-0-		2667 2		N	-0-			-0-	
03		3193 X	2785	-0-	-408	-0-		2785 2		N	-0-			-0-	
04		2880 X	2731	-0-	-149	-0-		2731 2		N	-0-			-0-	
05		2976 X	2794	-0-	-182	-0-		2794 2		N	-0-			-0-	
06		2820 X	2704	-0-	-116	-0-		2704 2		N	-0-			-0-	
07		2852 X	2737	-0-	-115	-0-		2737 2		N	-0-			-0-	
08		2821 X	2657	-0-	-164	-0-		2657 2		N	-0-			-0-	
09		2730 X	2515	-0-	-215	-0-		2515 2		N	-0-			-0-	
10		2790 X	2581	-0-	-209	-0-		2581 2		N	-0-			-0-	
11		2700 X	2456	-0-	-244	-0-		2456 2		N	-0-			-0-	
12		2604 N	2488	-0-	-116	-0-		2488 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,025											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HUDDLESTON TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	198837	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7068 - 7410
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3286 X	2737	-0-	-549	-0-	2737 3	N	-0-		-0-
02		3074 X	2461	-0-	-613	-0-	2461 3	N	-0-		-0-
03		3193 X	2563	-0-	-630	-0-	2563 3	N	-0-		-0-
04		2640 X	1707	-0-	-933	-0-	1707 3	N	-0-		-0-
05		2728 X	2641	-0-	-87	-0-	2641 3	N	-0-		-0-
06		2640 X	2318	-0-	-322	-0-	2318 3	N	-0-		-0-
07		2635 X	2147	-0-	-488	-0-	2147 3	N	-0-		-0-
08		2635 X	2396	-0-	-239	-0-	2396 3	N	-0-		-0-
09		2550 X	2130	-0-	-420	-0-	2130 3	N	-0-		-0-
10		2635 X	2332	-0-	-303	-0-	2332 3	N	-0-		-0-
11		2310 X	2227	-0-	-83	-0-	2227 3	N	-0-		-0-
*12		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,015		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6978 2	N	-0-		-0-
02		6090 X	5942	-0-	-148	-0-	5942 2	N	-0-		-0-
03		6510 X	6228	-0-	-282	-0-	6228 2	N	-0-		-0-
04		6660 X	5199	-0-	-1461	-0-	5199 2	N	-0-		-0-
05		6882 X	6084	-0-	-798	-0-	6084 2	N	-0-		-0-
06		6660 X	5430	-0-	-1230	-0-	5430 2	N	-0-		-0-
07		6355 X	5347	-0-	-1008	-0-	5347 2	N	-0-		-0-
08		6231 X	5418	-0-	-813	-0-	5418 2	N	-0-		-0-
09		5880 X	4834	-0-	-1046	-0-	4834 2	N	-0-		-0-
10		6076 X	5080	-0-	-996	-0-	5080 2	N	-0-		-0-
11		5430 X	4711	-0-	-719	-0-	4711 2	N	-0-		-0-
12		5425 X	4749	-0-	-676	-0-	4749 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		66,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAUGHERTY		WELL #:		3	RRCID ->	199486	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7660 - 9094
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6634 X	5945	-0-	-689	-0-	5945 2	N	-0-		-0-
02		6177 X	5676	-0-	-501	-0-	5676 2	N	-0-		-0-
03		6510 X	6020	-0-	-490	-0-	6020 2	N	-0-		-0-
04		6150 X	5818	-0-	-332	-0-	5818 2	N	-0-		-0-
05		6076 X	6015	-0-	-61	-0-	6015 2	N	-0-		-0-
06		5880 X	5719	-0-	-161	-0-	5719 2	N	-0-		-0-
07		6076 X	5960	-0-	-116	-0-	5960 2	N	-0-		-0-
08		6014 X	5884	-0-	-130	-0-	5884 2	N	-0-		-0-
09		5820 X	5610	-0-	-210	-0-	5610 2	N	-0-		-0-
10		6014 X	5645	-0-	-369	-0-	5645 2	N	-0-		-0-
11		5760 X	5185	-0-	-575	-0-	5185 2	N	-0-		-0-
12		5952 X	5334	-0-	-618	-0-	5334 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		68,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FOSSIL HILL		WELL #:		9	RRCID ->	199489	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7246 - 7488	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1395 N	598	-0-	-797	-0-	598 2		N	-0-		-0-
02		1218 N	628	-0-	-590	-0-	628 2		N	-0-		-0-
03		1023 N	721	-0-	-302	-0-	721 2		N	-0-		-0-
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-		-0-
05		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-		-0-
06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		-0-
07		713 N	657	-0-	-56	-0-	657 2		N	-0-		-0-
08		744 N	663	-0-	-81	-0-	663 2		N	-0-		-0-
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-		-0-
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		-0-
11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		-0-
12		930 N	910	-0-	-20	-0-	910 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	199496	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	7172	PERF. 7450 - 9926	
01		6386 X	6003	-0-	-383	-0-	6003 2		N	-0-		-0-
02		5974 X	5598	-0-	-376	-0-	5598 2		N	-0-		-0-
03		6200 X	5988	-0-	-212	-0-	5988 2		N	-0-		-0-
04		5970 X	5939	-0-	-31	-0-	5939 2		N	-0-		-0-
05		6169 X	6017	-0-	-152	-0-	6017 2		N	-0-		-0-
06		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920 2		N	-0-		-0-
07		6138 X	6067	-0-	-71	-0-	6067 2		N	-0-		-0-
08		6138 X	6024	-0-	-114	-0-	6024 2		N	-0-		-0-
09		5940 X	5695	-0-	-245	-0-	5695 2		N	-0-		-0-
10		6107 X	5906	-0-	-201	-0-	5906 2		N	-0-		-0-
11		5910 X	5572	-0-	-338	-0-	5572 2		N	-0-		-0-
12		6076 X	5580	-0-	-496	-0-	5580 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 70,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F"		WELL #:		7	RRCID ->	199752	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 6773 - 7050	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	2050	-0-	2050	2050	2050 2		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	3470	-0-	3470	5520	3470 2		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	3551	-0-	3551	9071	3551 2		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	3922	-0-	3922	12993	3922 2		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	4400	-0-	4400	17393	4400 2		N	-0-		-0-
*12		21424 X	4031	-0-	-17393	-0-	4031 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5890 X	5549	-0-	-341	-0-	5549	2		N	-0-			-0-	
02		5481 X	5110	-0-	-371	-0-	5110	2		N	-0-			-0-	
03		5797 X	5272	-0-	-525	-0-	5272	2		N	-0-			-0-	
04		5490 X	5009	-0-	-481	-0-	5009	2		N	-0-			-0-	
05		5580 X	5067	-0-	-513	-0-	5067	2		N	-0-			-0-	
06		5370 X	4760	-0-	-610	-0-	4760	2		N	-0-			-0-	
07		5456 X	4840	-0-	-616	-0-	4840	2		N	-0-			-0-	
08		5270 X	4796	-0-	-474	-0-	4796	2		N	-0-			-0-	
09		5010 X	4501	-0-	-509	-0-	4501	2		N	-0-			-0-	
10		5053 X	4563	-0-	-490	-0-	4563	2		N	-0-			-0-	
11		4770 X	4520	-0-	-250	-0-	4520	2		N	-0-			-0-	
12		4836 X	4643	-0-	-193	-0-	4643	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			58,630											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-	
02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-	
03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-	
04		1110 N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2		N	-0-			-0-	
05		1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2		N	-0-			-0-	
06		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			-0-	
07		1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2		N	-0-			-0-	
08		1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2		N	-0-			-0-	
09		1110 N	1044	-0-	-66	-0-	1044	2		N	-0-			-0-	
10		1147 N	767	-0-	-380	-0-	767	2		N	-0-			-0-	
11		1080 N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2		N	-0-			-0-	
*12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,966											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-	
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-	
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
11		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			-0-	
*12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			292											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 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-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

01	2790 N	2741	-0-	-49	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
02	2639 N	2525	-0-	-114	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
03	2790 N	2698	-0-	-92	-0-	2698	2		N	-0-			-0-
04	2640 N	2539	-0-	-101	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
05	2697 N	2261	-0-	-436	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
06	2610 N	1669	-0-	-941	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
07	2635 N	1273	-0-	-1362	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
08	2263 N	1028	-0-	-1235	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
09	1680 N	843	-0-	-837	-0-	843	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	656	-0-	-615	-0-	656	2		N	-0-			-0-
11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
*12	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,158			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

01	3751 X	3307	-0-	-444	-0-	362	1	2945	2	N	-0-		-0-
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	339	1	3041	2	N	-0-		-0-
03	2263 X	362	-0-	-1901	-0-	362	1			N	-0-		-0-
04	3210 X	351	-0-	-2859	-0-	351	1			N	-0-		-0-
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-		-0-
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-		-0-
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-		-0-
08	372 X	181	-0-	-191	-0-	181	1			N	-0-		-0-
09	360 X	58	-0-	-302	-0-	58	1			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
02		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
03		1426 N	1338	-0-	-88	-0-	1338 2		N	-0-			-0-
04		1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1307 2		N	-0-			-0-
05		1395 N	1230	-0-	-165	-0-	1230 2		N	-0-			-0-
06		1290 N	1125	-0-	-165	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1186	-0-	-178	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
08		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
09		1140 N	1069	-0-	-71	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
10		1178 N	1069	-0-	-109	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
11		1140 N	1038	-0-	-102	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
12		1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,332				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
02		754 N	459	-0-	-295	-0-	459 2		N	-0-			-0-
03		961 N	518	-0-	-443	-0-	518 2		N	-0-			-0-
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
06		510 N	127	-0-	-383	-0-	127 2		N	-0-			-0-
07		1054 N	44	-0-	-1010	-0-	44 2		N	-0-			-0-
08		496 N	16	-0-	-480	-0-	16 2		N	-0-			-0-
09		120 N	7	-0-	-113	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,416				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

01		3069 X	2916	-0-	-153	-0-	2916 2		N	-0-			-0-
02		2871 X	2830	-0-	-41	-0-	2830 2		N	-0-			-0-
03		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2		N	-0-			-0-
04		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2		N	-0-			-0-
05		3038 X	2954	-0-	-84	-0-	2954 2		N	-0-			-0-
06		2940 X	2840	-0-	-100	-0-	2840 2		N	-0-			-0-
07		3038 X	2885	-0-	-153	-0-	2885 2		N	-0-			-0-
08		3038 X	2755	-0-	-283	-0-	2755 2		N	-0-			-0-
09		2940 X	2626	-0-	-314	-0-	2626 2		N	-0-			-0-
10		2945 X	2813	-0-	-132	-0-	2813 2		N	-0-			-0-
11		2850 X	2662	-0-	-188	-0-	2662 2		N	-0-			-0-
*12		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,922				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 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2		N	-0-			-0-
02		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2		N	-0-			-0-
03		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2		N	-0-			-0-
04		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2		N	-0-			-0-
05		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2		N	-0-			-0-
06		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2		N	-0-			-0-
07		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2		N	-0-			-0-
08		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2		N	-0-			-0-
09		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2		N	-0-			-0-
10		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2		N	-0-			-0-
11		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		N	-0-			-0-
*12		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,152				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

01		2852 X	842	-0-	-2010	-0-	842 2		N	-0-			-0-
02		1044 X	565	-0-	-479	-0-	565 2		N	-0-			-0-
03		713 X	483	-0-	-230	-0-	483 2		N	-0-			-0-
04		810 X	634	-0-	-176	-0-	634 2		N	-0-			-0-
05		837 X	801	-0-	-36	-0-	801 2		N	-0-			-0-
06		871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
07		922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-			-0-
08		860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			-0-
09		870 X	836	-0-	-34	-0-	836 2		N	-0-			-0-
10		930 X	919	-0-	-11	-0-	919 2		N	-0-			-0-
11		900 X	822	-0-	-78	-0-	822 2		N	-0-			-0-
12		868 N	794	-0-	-74	-0-	794 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,349				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

01		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		N	-0-			-0-
02		2494 N	2402	-0-	-92	-0-	2402 2		N	-0-			-0-
03		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2		N	-0-			-0-
04		2490 N	2396	-0-	-94	-0-	2396 2		N	-0-			-0-
05		2573 N	2426	-0-	-147	-0-	2426 2		N	-0-			-0-
06		2460 N	2367	-0-	-93	-0-	2367 2		N	-0-			-0-
07		2480 N	2432	-0-	-48	-0-	2432 2		N	-0-			-0-
08		2418 N	2401	-0-	-17	-0-	2401 2		N	-0-			-0-
09		2370 N	2278	-0-	-92	-0-	2278 2		N	-0-			-0-
10		2418 N	2333	-0-	-85	-0-	2333 2		N	-0-			-0-
11		2310 N	2096	-0-	-214	-0-	2096 2		N	-0-			-0-
12		2356 N	2200	-0-	-156	-0-	2200 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,421				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
VINSON FEE I		WELL #:		1	RRCID ->	199909	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 6994 - 7306
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		6727 X	6511	-0-	-216	-0-	6511 2	N	-0-	-0-	
02		6264 X	5970	-0-	-294	-0-	5970 2	N	-0-	-0-	
03		6696 X	6316	-0-	-380	-0-	6316 2	N	-0-	-0-	
04		6420 X	6104	-0-	-316	-0-	6104 2	N	-0-	-0-	
05		6541 X	6385	-0-	-156	-0-	6385 2	N	-0-	-0-	
06		6300 X	6202	-0-	-98	-0-	6202 2	N	-0-	-0-	
07		6386 X	6362	-0-	-24	-0-	6362 2	N	-0-	-0-	
08		6386 X	6224	-0-	-162	-0-	6224 2	N	-0-	-0-	
09		6210 X	6004	-0-	-206	-0-	6004 2	N	-0-	-0-	
10		6417 X	6133	-0-	-284	-0-	6133 2	N	-0-	-0-	
11		6210 X	5866	-0-	-344	-0-	5866 2	N	-0-	-0-	
12		6355 X	6119	-0-	-236	-0-	6119 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		74,196		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		14473 X	4578	-0-	-9895	-0-	4578 2	N	-0-	-0-	
02		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 2	N	-0-	-0-	
03		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 2	N	-0-	-0-	
04		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 2	N	-0-	-0-	
05		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2	N	-0-	-0-	
06		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2	N	-0-	-0-	
07		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 2	N	-0-	-0-	
08		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2	N	-0-	-0-	
09		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2	N	-0-	-0-	
10		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2	N	-0-	-0-	
11		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2	N	-0-	-0-	
*12		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		43,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUMBAUGH		WELL #:		2	RRCID ->	200145	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 7851 - 9913
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		21297 X	17525	-0-	-3772	-0-	17525 2	N	-0-	-0-	
02		19923 X	15855	-0-	-4068	-0-	15855 2	N	-0-	-0-	
03		21297 X	17314	-0-	-3983	-0-	17314 2	N	-0-	-0-	
04		18570 X	16414	-0-	-2156	-0-	16414 2	N	-0-	-0-	
05		18011 X	16393	-0-	-1618	-0-	16393 2	N	-0-	-0-	
06		16950 X	15564	-0-	-1386	-0-	15564 2	N	-0-	-0-	
07		17329 X	15793	-0-	-1536	-0-	15793 2	N	-0-	-0-	
08		17357 X	17357	-0-	-0-	-0-	17357 2	N	-0-	-0-	
09		16513 X	16513	-0-	-0-	-0-	16513 2	N	-0-	-0-	
10		16988 X	16988	-0-	-0-	-0-	16988 2	N	-0-	-0-	
11		16800 X	15493	-0-	-1307	-0-	15493 2	N	-0-	-0-	
12		17360 X	15998	-0-	-1362	-0-	15998 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		197,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HASLET HEIGHTS		WELL #:		1H	RRCID ->	200336	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	7121	PERF. 8100 - 9767	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7967 X	7283	-0-	-684	-0-	7283 2	N	-0-			-0-
02		7366 X	6849	-0-	-517	-0-	6849 2	N	-0-			-0-
03		7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611 2	N	-0-			-0-
04		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7354 2	N	-0-			-0-
05		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441 2	N	-0-			-0-
06		7380 X	6656	-0-	-724	-0-	6656 2	N	-0-			-0-
07		7626 X	7226	-0-	-400	-0-	7226 2	N	-0-			-0-
08		7626 X	7066	-0-	-560	-0-	7066 2	N	-0-			-0-
09		7350 X	6831	-0-	-519	-0-	6831 2	N	-0-			-0-
10		7440 X	6921	-0-	-519	-0-	6921 2	N	-0-			-0-
11		6990 X	6931	-0-	-59	-0-	6931 2	N	-0-			-0-
12		7223 X	6941	-0-	-282	-0-	6941 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		85,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUGH WHITE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200337	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 8000 - 10275	
01		15655 X	9393	-0-	-6262	-0-	9393 2	N	-0-			-0-
02		13717 X	8106	-0-	-5611	-0-	8106 2	N	-0-			-0-
03		12741 X	8084	-0-	-4657	-0-	8084 2	N	-0-			-0-
04		11370 X	560	-0-	-10810	-0-	560 2	N	-0-			-0-
05		9393 X	5	-0-	-9388	-0-	5 2	N	-0-			-0-
06		9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-		N	-0-			-0-
07		8680 X	811	-0-	-7869	-0-	811 2	N	-0-			-0-
08		8091 X	17	-0-	-8074	-0-	17 2	N	-0-			-0-
09		570 X	10	-0-	-560	-0-	10 2	N	-0-			-0-
10		806 X	7	-0-	-799	-0-	7 2	N	-0-			-0-
11		780 X	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-			-0-
*12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUGH WHITE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200338	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	7383	PERF. 8000 - 9624	
01		5952 X	5087	-0-	-865	-0-	5087 2	N	-0-			-0-
02		5568 X	4555	-0-	-1013	-0-	4555 2	N	-0-			-0-
03		5952 X	5032	-0-	-920	-0-	5032 2	N	-0-			-0-
04		5430 X	3482	-0-	-1948	-0-	3482 2	N	-0-			-0-
05		5115 X	3765	-0-	-1350	-0-	3765 2	N	-0-			-0-
06		4920 X	3475	-0-	-1445	-0-	3475 2	N	-0-			-0-
07		5022 X	3342	-0-	-1680	-0-	3342 2	N	-0-			-0-
08		5022 X	3399	-0-	-1623	-0-	3399 2	N	-0-			-0-
09		3630 X	3450	-0-	-180	-0-	3450 2	N	-0-			-0-
10		3751 X	3471	-0-	-280	-0-	3471 2	N	-0-			-0-
11		3480 X	3384	-0-	-96	-0-	3384 2	N	-0-			-0-
*12		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,009		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 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
02		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
03		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
04		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-			-0-
05		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-			-0-
06		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-			-0-
07		1922 N	1736	-0-	-186	-0-	1736 2		N	-0-			-0-
08		1829 N	1689	-0-	-140	-0-	1689 2		N	-0-			-0-
09		1680 N	1568	-0-	-112	-0-	1568 2		N	-0-			-0-
10		1736 N	1569	-0-	-167	-0-	1569 2		N	-0-			-0-
11		1620 N	1372	-0-	-248	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
12		1612 N	1571	-0-	-41	-0-	1571 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,545				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

01		4216 X	3746	-0-	-470	-0-	3746 2		N	-0-			-0-
02		3915 X	3578	-0-	-337	-0-	3578 2		N	-0-			-0-
03		4154 X	3635	-0-	-519	-0-	3635 2		N	-0-			-0-
04		4020 X	3692	-0-	-328	-0-	3692 2		N	-0-			-0-
05		3968 X	3705	-0-	-263	-0-	3705 2		N	-0-			-0-
06		3690 X	3436	-0-	-254	-0-	3436 2		N	-0-			-0-
07		3813 X	3675	-0-	-138	-0-	3675 2		N	-0-			-0-
08		3813 X	3460	-0-	-353	-0-	3460 2		N	-0-			-0-
09		3690 X	3417	-0-	-273	-0-	3417 2		N	-0-			-0-
10		3720 X	3344	-0-	-376	-0-	3344 2		N	-0-			-0-
11		3570 X	3274	-0-	-296	-0-	3274 2		N	-0-			-0-
12		3689 X	2998	-0-	-691	-0-	2998 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,960				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

01		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-			-0-
03		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-			-0-
04		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-			-0-
05		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-			-0-
06		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-			-0-
07		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-			-0-
08		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
09		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
11		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
*12		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,536				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 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1054 N	10	-0-	-1044	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-				

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

01		5270 X	4923	-0-	-347	-0-	4923	2		N	-0-			-0-
02		4930 X	4467	-0-	-463	-0-	4467	2		N	-0-			-0-
03		5146 X	4759	-0-	-387	-0-	4759	2		N	-0-			-0-
04		4890 X	4631	-0-	-259	-0-	4631	2		N	-0-			-0-
05		4991 X	4668	-0-	-323	-0-	4668	2		N	-0-			-0-
06		4770 X	4487	-0-	-283	-0-	4487	2		N	-0-			-0-
07		4774 X	4630	-0-	-144	-0-	4630	2		N	-0-			-0-
08		4774 X	4585	-0-	-189	-0-	4585	2		N	-0-			-0-
09		4620 X	4378	-0-	-242	-0-	4378	2		N	-0-			-0-
10		4681 X	4419	-0-	-262	-0-	4419	2		N	-0-			-0-
11		4500 X	4273	-0-	-227	-0-	4273	2		N	-0-			-0-
12		4619 X	4268	-0-	-351	-0-	4268	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,488				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

01		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2		N	-0-			-0-
02		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
03		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
04		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		N	-0-			-0-
05		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
06		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2		N	-0-			-0-
07		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2		N	-0-			-0-
08		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
09		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		N	-0-			-0-
10		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2		N	-0-			-0-
11		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
*12		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,992				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 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		682 N	514	-0-	-168	-0-	514	2	N	-0-			-0-
02		609 N	418	-0-	-191	-0-	418	2	N	-0-			-0-
03		651 N	172	-0-	-479	-0-	172	2	N	-0-			-0-
04		510 N	301	-0-	-209	-0-	301	2	N	-0-			-0-
05		434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2	N	-0-			-0-
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			-0-
07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-			-0-
08		434 N	354	-0-	-80	-0-	354	2	N	-0-			-0-
09		450 N	386	-0-	-64	-0-	386	2	N	-0-			-0-
10		744 N	177	-0-	-567	-0-	177	2	N	-0-			-0-
11		330 N	86	-0-	-244	-0-	86	2	N	-0-			-0-
*12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,668	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

01		2046 N	1887	-0-	-159	-0-	1887	2	N	-0-			-0-
02		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-			-0-
03		1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2	N	-0-			-0-
04		1830 N	1769	-0-	-61	-0-	1769	2	N	-0-			-0-
05		1860 N	1693	-0-	-167	-0-	1693	2	N	-0-			-0-
06		1770 N	1676	-0-	-94	-0-	1676	2	N	-0-			-0-
07		1829 N	1771	-0-	-58	-0-	1771	2	N	-0-			-0-
08		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-			-0-
09		1680 N	1632	-0-	-48	-0-	1632	2	N	-0-			-0-
10		1767 N	1710	-0-	-57	-0-	1710	2	N	-0-			-0-
11		1650 N	1548	-0-	-102	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
*12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,776	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

01		3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2	N	-0-			-0-
02		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	N	-0-			-0-
03		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2	N	-0-			-0-
04		2910 N	2690	-0-	-220	-0-	2690	2	N	-0-			-0-
05		2883 N	2653	-0-	-230	-0-	2653	2	N	-0-			-0-
06		2760 N	2654	-0-	-106	-0-	2654	2	N	-0-			-0-
07		2790 N	2644	-0-	-146	-0-	2644	2	N	-0-			-0-
08		2666 N	2629	-0-	-37	-0-	2629	2	N	-0-			-0-
09		2640 N	2570	-0-	-70	-0-	2570	2	N	-0-			-0-
10		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2	N	-0-			-0-
11		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2	N	-0-			-0-
*12		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,691	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6448 X	5972	-0-	-476	-0-	5972	2		N	-0-			-0-
02		5916 X	5486	-0-	-430	-0-	5486	2		N	-0-			-0-
03		6324 X	6005	-0-	-319	-0-	6005	2		N	-0-			-0-
04		6000 X	5801	-0-	-199	-0-	5801	2		N	-0-			-0-
05		6138 X	5646	-0-	-492	-0-	5646	2		N	-0-			-0-
06		5820 X	5623	-0-	-197	-0-	5623	2		N	-0-			-0-
07		6014 X	5412	-0-	-602	-0-	5412	2		N	-0-			-0-
08		6014 X	5480	-0-	-534	-0-	5480	2		N	-0-			-0-
09		5790 X	5590	-0-	-200	-0-	5590	2		N	-0-			-0-
10		5797 X	5448	-0-	-349	-0-	5448	2		N	-0-			-0-
11		5610 X	2837	-0-	-2773	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
*12		16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	16050	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			75,350		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
02		1015 N	480	-0-	-535	-0-	480	2		N	-0-			-0-
03		1147 N	471	-0-	-676	-0-	471	2		N	-0-			-0-
04		1170 N	497	-0-	-673	-0-	497	2		N	-0-			-0-
05		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
06		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
07		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
09		720 N	564	-0-	-156	-0-	564	2		N	-0-			-0-
10		713 N	561	-0-	-152	-0-	561	2		N	-0-			-0-
11		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
12		589 N	407	-0-	-182	-0-	407	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,481		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

01		3472 X	3321	-0-	-151	-0-	3321	2		N	-0-			-0-
02		3248 X	3134	-0-	-114	-0-	3134	2		N	-0-			-0-
03		3472 X	3334	-0-	-138	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
04		3330 X	3192	-0-	-138	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
05		3348 X	3272	-0-	-76	-0-	3272	2		N	-0-			-0-
06		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2		N	-0-			-0-
07		3348 X	3256	-0-	-92	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
08		3348 X	3252	-0-	-96	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
09		3240 X	2895	-0-	-345	-0-	2895	2		N	-0-			-0-
10		3348 X	2929	-0-	-419	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
11		3240 X	2837	-0-	-403	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
12		3255 X	2570	-0-	-685	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,232		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
VINSON FEE "C"		WELL #:		4	RRCID ->	201482	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7389	PERF. 7185 - 7540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 3	N	-0-	-0-	
02		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3	N	-0-	-0-	
03		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 3	N	-0-	-0-	
04		2550 X	1736	-0-	-814	-0-	1736 3	N	-0-	-0-	
05		3286 X	1145	-0-	-2141	-0-	1145 3	N	-0-	-0-	
06		3180 X	2425	-0-	-755	-0-	2425 3	N	-0-	-0-	
07		3286 X	2689	-0-	-597	-0-	2689 3	N	-0-	-0-	
08		2821 X	2481	-0-	-340	-0-	2481 3	N	-0-	-0-	
09		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 3	N	-0-	-0-	
10		2697 X	2605	-0-	-92	-0-	2605 3	N	-0-	-0-	
11		2610 X	1993	-0-	-617	-0-	1993 3	N	-0-	-0-	
12		2759 N	2058	-0-	-701	-0-	2058 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INDIAN CREEK		WELL #:		I 2	RRCID ->	201664	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	7211	PERF. 6768 - 7058
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LITOGRAFIA		WELL #:		B 1 H	RRCID ->	201713	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	7178	PERF. 7400 - 7605
01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-	-0-	
02		667 N	621	-0-	-46	-0-	621 2	N	-0-	-0-	
03		713 N	615	-0-	-98	-0-	615 2	N	-0-	-0-	
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-	-0-	
05		651 N	585	-0-	-66	-0-	585 2	N	-0-	-0-	
06		600 N	556	-0-	-44	-0-	556 2	N	-0-	-0-	
07		682 N	556	-0-	-126	-0-	556 2	N	-0-	-0-	
08		589 N	481	-0-	-108	-0-	481 2	N	-0-	-0-	
09		570 N	487	-0-	-83	-0-	487 2	N	-0-	-0-	
10		558 N	457	-0-	-101	-0-	457 2	N	-0-	-0-	
11		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-	-0-	
*12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5270 X	4682	-0-	-588	-0-	4682	2			N	-0-			-0-
02		4843 X	4312	-0-	-531	-0-	4312	2			N	-0-			-0-
03		4991 X	4563	-0-	-428	-0-	4563	2			N	-0-			-0-
04		4770 X	4346	-0-	-424	-0-	4346	2			N	-0-			-0-
05		4805 X	4378	-0-	-427	-0-	4378	2			N	-0-			-0-
06		4530 X	4153	-0-	-377	-0-	4153	2			N	-0-			-0-
07		4619 X	4287	-0-	-332	-0-	4287	2			N	-0-			-0-
08		4557 X	4248	-0-	-309	-0-	4248	2			N	-0-			-0-
09		4350 X	4002	-0-	-348	-0-	4002	2			N	-0-			-0-
10		4371 X	3983	-0-	-388	-0-	3983	2			N	-0-			-0-
11		4140 X	3740	-0-	-400	-0-	3740	2			N	-0-			-0-
12		4278 X	3843	-0-	-435	-0-	3843	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,537			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160															
01	2046	N	1228	-0-	-818	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
02	2117	N	1468	-0-	-649	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
03	2015	N	1139	-0-	-876	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,744			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 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	3006	-0-	-63	-0-	3006	2			N	-0-				-0-
02	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-				-0-
03	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-				-0-
04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-				-0-
05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-				-0-
06	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-				-0-
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-				-0-
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-				-0-
09	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-				-0-
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-				-0-
11	2970 X	2025	-0-	-945	-0-	2025	2			N	-0-				-0-
*12	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		40,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

01	775 N	715	-0-	-60	-0-	715	2			N	-0-				-0-
02	725 N	639	-0-	-86	-0-	639	2			N	-0-				-0-
03	744 N	614	-0-	-130	-0-	614	2			N	-0-				-0-
04	690 N	552	-0-	-138	-0-	552	2			N	-0-				-0-
05	682 N	388	-0-	-294	-0-	388	2			N	-0-				-0-
06	600 N	383	-0-	-217	-0-	383	2			N	-0-				-0-
07	558 N	451	-0-	-107	-0-	451	2			N	-0-				-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-				-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-				-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-				-0-
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	657	2			N	-0-				-0-
*12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
INDIAN CREEK		WELL #: L 6		RRCID -> 202216		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2270	-0-	-706	-0-	362	1	1908	2	N	-0-		-0-
02	2610 X	2050	-0-	-560	-0-	339	1	1711	2	N	-0-		-0-
03	2604 X	1823	-0-	-781	-0-	362	1	1461	2	N	-0-		-0-
04	2310 X	1781	-0-	-529	-0-	351	1	1430	2	N	-0-		-0-
05	2356 X	1249	-0-	-1107	-0-	347	1	902	2	N	-0-		-0-
06	2190 X	1750	-0-	-440	-0-	245	1	1505	2	N	-0-		-0-
07	2201 X	1681	-0-	-520	-0-	362	1	1319	2	N	-0-		-0-
08	1829 X	1306	-0-	-523	-0-	362	1	944	2	N	-0-		-0-
09	1770 X	184	-0-	-1586	-0-	184	1			N	-0-		-0-
10	1798 X	405	-0-	-1393	-0-	306	1	99	2	N	-0-		-0-
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 4		RRCID -> 202217		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072					
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-		-0-
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-		-0-
03	1023 N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-		-0-
04	930 N	778	-0-	-152	-0-	778	2			N	-0-		-0-
05	961 N	821	-0-	-140	-0-	821	2			N	-0-		-0-
06	930 N	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-		-0-
07	806 N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-		-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-		-0-
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-		-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-		-0-
11	870 N	758	-0-	-112	-0-	758	2			N	-0-		-0-
12	899 N	774	-0-	-125	-0-	774	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF NEWARK		WELL #: 1		RRCID -> 202218		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205					
01	899 N	644	-0-	-255	-0-	644	2			N	-0-		-0-
02	783 N	554	-0-	-229	-0-	554	2			N	-0-		-0-
03	713 N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-		-0-
04	630 N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-		-0-
05	589 N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-		-0-
06	570 N	480	-0-	-90	-0-	480	2			N	-0-		-0-
07	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-		-0-
08	527 N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-		-0-
09	480 N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-		-0-
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-		-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-		-0-
*12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRUMBAUGH		WELL #:		3	RRCID ->	202277	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7787 - 9868	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	5425 X	4406	-0-	-1019	-0-	4406	2			N	-0-	-0-
02	5075 X	4968	-0-	-107	-0-	4968	2			N	-0-	-0-
03	5332 X	5228	-0-	-104	-0-	5228	2			N	-0-	-0-
04	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-	-0-
05	5301 X	4684	-0-	-617	-0-	4684	2			N	-0-	-0-
06	5130 X	4090	-0-	-1040	-0-	4090	2			N	-0-	-0-
07	5301 X	5038	-0-	-263	-0-	5038	2			N	-0-	-0-
08	5239 X	4527	-0-	-712	-0-	4527	2			N	-0-	-0-
09	5070 X	3939	-0-	-1131	-0-	3939	2			N	-0-	-0-
10	5053 X	4567	-0-	-486	-0-	4567	2			N	-0-	-0-
11	4890 X	3778	-0-	-1112	-0-	3778	2			N	-0-	-0-
12	5053 X	4532	-0-	-521	-0-	4532	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		54,827				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

INDIAN CREEK		WELL #: J 4		RRCID ->	202519	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 6834 - 7114	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: I 4		RRCID ->	202520	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 6757 - 7053	
01	2170 N	2115	-0-	-55	-0-	2115	2	N	-0-	-0-	
02	2146 N	1884	-0-	-262	-0-	1884	2	N	-0-	-0-	
03	2108 N	1999	-0-	-109	-0-	1999	2	N	-0-	-0-	
04	2040 N	1898	-0-	-142	-0-	1898	2	N	-0-	-0-	
05	2015 N	1960	-0-	-55	-0-	1960	2	N	-0-	-0-	
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2	N	-0-	-0-	
07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2	N	-0-	-0-	
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-0-	-0-	
09	2010 N	1891	-0-	-119	-0-	1891	2	N	-0-	-0-	
10	2263 N	1926	-0-	-337	-0-	1926	2	N	-0-	-0-	
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-	-0-	
12	1953 N	1949	-0-	-4	-0-	1949	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,770				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3131 X	2701	-0-	-430	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
02		2900 X	2504	-0-	-396	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
03		3100 X	2671	-0-	-429	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
04		2760 X	2575	-0-	-185	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
05		2852 X	2649	-0-	-203	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
06		2610 X	2533	-0-	-77	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
07		2666 X	2608	-0-	-58	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
08		2666 X	2455	-0-	-211	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
09		2580 X	2259	-0-	-321	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
10		2635 X	2408	-0-	-227	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
11		2520 X	2275	-0-	-245	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
12		2325 N	2222	-0-	-103	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,860											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

01		2945 X	2654	-0-	-291	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
02		2755 X	2577	-0-	-178	-0-	2577	2		N	-0-			-0-
03		2914 X	2768	-0-	-146	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
04		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
05		2759 X	2672	-0-	-87	-0-	2672	2		N	-0-			-0-
06		2670 X	2514	-0-	-156	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
07		2790 X	2788	-0-	-2	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
08		2790 X	2743	-0-	-47	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
09		2700 X	2457	-0-	-243	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
10		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
11		2700 X	2620	-0-	-80	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
12		2790 X	2512	-0-	-278	-0-	2512	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,820											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

01		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
02		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
04		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
05		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
06		1890 N	1765	-0-	-125	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
07		1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
08		1891 N	1751	-0-	-140	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
09		1770 N	1733	-0-	-37	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
10		1798 N	1683	-0-	-115	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
11		1680 N	1575	-0-	-105	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
12		1798 N	1598	-0-	-200	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,061											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2		N	-0-			-0-	
02		1218 N	1211	-0-	-7	-0-	1211	2		N	-0-			-0-	
03		1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2		N	-0-			-0-	
04		1260 N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2		N	-0-			-0-	
05		1302 N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2		N	-0-			-0-	
06		1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1211	2		N	-0-			-0-	
07		1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2		N	-0-			-0-	
08		1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2		N	-0-			-0-	
09		1200 N	1197	-0-	-3	-0-	1197	2		N	-0-			-0-	
10		1271 N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2		N	-0-			-0-	
11		1230 N	1150	-0-	-80	-0-	1150	2		N	-0-			-0-	
12		1240 N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,733											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

01		8153 X	7417	-0-	-736	-0-	7417	3		N	-0-			-0-	
02		7308 X	7020	-0-	-288	-0-	7020	3		N	-0-			-0-	
03		7812 X	7448	-0-	-364	-0-	7448	3		N	-0-			-0-	
04		7500 X	7018	-0-	-482	-0-	7018	3		N	-0-			-0-	
05		7502 X	7263	-0-	-239	-0-	7263	3		N	-0-			-0-	
06		7260 X	6918	-0-	-342	-0-	6918	3		N	-0-			-0-	
07		7502 X	7008	-0-	-494	-0-	7008	3		N	-0-			-0-	
08		7440 X	6876	-0-	-564	-0-	6876	3		N	-0-			-0-	
09		7020 X	6786	-0-	-234	-0-	6786	3		N	-0-			-0-	
10		7254 X	6898	-0-	-356	-0-	6898	3		N	-0-			-0-	
11		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3		N	-0-			-0-	
*12		7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			84,874											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

01		4495 X	4319	-0-	-176	-0-	4319	3		N	-0-			-0-	
02		4176 X	3975	-0-	-201	-0-	3975	3		N	-0-			-0-	
03		4371 X	4221	-0-	-150	-0-	4221	3		N	-0-			-0-	
04		4230 X	4004	-0-	-226	-0-	4004	3		N	-0-			-0-	
05		4371 X	4138	-0-	-233	-0-	4138	3		N	-0-			-0-	
06		4170 X	3908	-0-	-262	-0-	3908	3		N	-0-			-0-	
07		4247 X	3981	-0-	-266	-0-	3981	3		N	-0-			-0-	
08		4216 X	4000	-0-	-216	-0-	4000	3		N	-0-			-0-	
09		3990 X	3721	-0-	-269	-0-	3721	3		N	-0-			-0-	
10		4123 X	4076	-0-	-47	-0-	4076	3		N	-0-			-0-	
11		3900 X	3503	-0-	-397	-0-	3503	3		N	-0-			-0-	
12		3999 X	3121	-0-	-878	-0-	3121	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			46,967											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HUDDLESTON TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 203257		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3202	-0-	102	112	3202	3		N	-0-			-0-
02	2766 N	2654	-0-	-112	-0-	2654	3		N	-0-			-0-
03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3		N	-0-			-0-
04	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3		N	-0-			-0-
05	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
06	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3		N	-0-			-0-
07	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3		N	-0-			-0-
08	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3		N	-0-			-0-
09	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3		N	-0-			-0-
10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3		N	-0-			-0-
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
*12	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDIAN CREEK		WELL #: B 3H		RRCID -> 203311		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198					
01	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
03	2232 N	2228	-0-	-4	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
04	2160 N	2112	-0-	-48	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
05	2232 N	2158	-0-	-74	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
06	2160 N	2107	-0-	-53	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
07	2170 N	2027	-0-	-143	-0-	2027	2		N	-0-			-0-
08	2170 N	1937	-0-	-233	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
09	2100 N	1854	-0-	-246	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
10	2015 N	1891	-0-	-124	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
11	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
12	1922 N	1903	-0-	-19	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDIAN CREEK		WELL #: M 2		RRCID -> 203312		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106					
01	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	1597	-0-	-27	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
03	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1646	-0-	-34	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1686	-0-	-19	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
06	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1667	-0-	-38	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
08	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
09	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1588	-0-	-2	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
12	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HAYCO "D"		WELL #:		2H	RRCID ->	203346	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6985 -	7305
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3162 X	2420	-0-	-742	-0-	417 1	2003 2	N	-0-			-0-
02		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	458 1	2955 2	N	-0-			-0-
03		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	478 1	2922 2	N	-0-			-0-
04		2580 X	2332	-0-	-248	-0-	401 1	1931 2	N	-0-			-0-
05		3503 X	3218	-0-	-285	-0-	434 1	2784 2	N	-0-			-0-
06		3390 X	3029	-0-	-361	-0-	414 1	2615 2	N	-0-			-0-
07		3503 X	3211	-0-	-292	-0-	447 1	2764 2	N	-0-			-0-
08		3410 X	3137	-0-	-273	-0-	434 1	2703 2	N	-0-			-0-
09		3120 X	2912	-0-	-208	-0-	415 1	2497 2	N	-0-			-0-
10		3224 X	3187	-0-	-37	-0-	481 1	2706 2	N	-0-			-0-
11		3120 X	2982	-0-	-138	-0-	460 1	2522 2	N	-0-			-0-
12		3224 X	2716	-0-	-508	-0-	408 1	2308 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANGLEY		WELL #:		4	RRCID ->	203441	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7940 -	9153
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6696 X	5828	-0-	-868	-0-	5828 2		N	-0-			-0-
02		6264 X	5379	-0-	-885	-0-	5379 2		N	-0-			-0-
03		6541 X	5839	-0-	-702	-0-	5839 2		N	-0-			-0-
04		6330 X	5662	-0-	-668	-0-	5662 2		N	-0-			-0-
05		6262 X	5822	-0-	-440	-0-	5822 2		N	-0-			-0-
06		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833 2		N	-0-			-0-
07		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035 2		N	-0-			-0-
08		5859 X	5693	-0-	-166	-0-	5693 2		N	-0-			-0-
09		5820 X	5196	-0-	-624	-0-	5196 2		N	-0-			-0-
10		6045 X	5295	-0-	-750	-0-	5295 2		N	-0-			-0-
11		5850 X	5059	-0-	-791	-0-	5059 2		N	-0-			-0-
12		6045 X	5095	-0-	-950	-0-	5095 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		66,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDIAN CREEK		WELL #:		A 3H	RRCID ->	203601	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	7795 -	8915
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002 2		N	-0-			-0-
02		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637 2		N	-0-			-0-
03		7316 X	7109	-0-	-207	-0-	7109 2		N	-0-			-0-
04		7080 X	6848	-0-	-232	-0-	6848 2		N	-0-			-0-
05		7316 X	6934	-0-	-382	-0-	6934 2		N	-0-			-0-
06		6870 X	6619	-0-	-251	-0-	6619 2		N	-0-			-0-
07		7099 X	6776	-0-	-323	-0-	6776 2		N	-0-			-0-
08		7099 X	6663	-0-	-436	-0-	6663 2		N	-0-			-0-
09		6840 X	6356	-0-	-484	-0-	6356 2		N	-0-			-0-
10		6944 X	6419	-0-	-525	-0-	6419 2		N	-0-			-0-
11		6630 X	6247	-0-	-383	-0-	6247 2		N	-0-			-0-
12		6789 X	6409	-0-	-380	-0-	6409 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		80,019		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7099 X	6134	-0-	-965	-0-	6134 2		N	-0-			-0-
02		6641 X	5895	-0-	-746	-0-	5895 2		N	-0-			-0-
03		7099 X	6456	-0-	-643	-0-	6456 2		N	-0-			-0-
04		6060 X	5394	-0-	-666	-0-	5394 2		N	-0-			-0-
05		6293 X	5346	-0-	-947	-0-	5346 2		N	-0-			-0-
06		6240 X	4082	-0-	-2158	-0-	4082 2		N	-0-			-0-
07		6448 X	4444	-0-	-2004	-0-	4444 2		N	-0-			-0-
08		6448 X	4311	-0-	-2137	-0-	4311 2		N	-0-			-0-
09		5400 X	3953	-0-	-1447	-0-	3953 2		N	-0-			-0-
10		5332 X	4319	-0-	-1013	-0-	4319 2		N	-0-			-0-
11		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 2		N	-0-			-0-
*12		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,232				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

01		372 N	327	-0-	-45	-0-	327 2		N	-0-			-0-
02		290 N	273	-0-	-17	-0-	273 2		N	-0-			-0-
03		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-			-0-
04		330 N	271	-0-	-59	-0-	271 2		N	-0-			-0-
05		279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2		N	-0-			-0-
06		240 N	211	-0-	-29	-0-	211 2		N	-0-			-0-
07		279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2		N	-0-			-0-
08		248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2		N	-0-			-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
10		248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
12		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,954				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-
09		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-			-0-
10		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-			-0-
11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
12		1922 N	1311	-0-	-611	-0-	1311 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,872				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2		N	-0-			-0-
02		551 N	543	-0-	-8	-0-	543	2		N	-0-			-0-
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
04		570 N	531	-0-	-39	-0-	531	2		N	-0-			-0-
05		589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2		N	-0-			-0-
06		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
07		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
08		558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2		N	-0-			-0-
09		570 N	539	-0-	-31	-0-	539	2		N	-0-			-0-
10		558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2		N	-0-			-0-
11		540 N	535	-0-	-5	-0-	535	2		N	-0-			-0-
*12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,693				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

01		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
02		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2		N	-0-			-0-
03		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
04		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		N	-0-			-0-
05		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2		N	-0-			-0-
06		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2		N	-0-			-0-
07		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		N	-0-			-0-
08		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2		N	-0-			-0-
09		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		N	-0-			-0-
10		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-			-0-
11		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2		N	-0-			-0-
12		4061 X	4014	-0-	-47	-0-	4014	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,523				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

01		558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2		N	-0-			-0-
02		522 N	494	-0-	-28	-0-	494	2		N	-0-			-0-
03		527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2		N	-0-			-0-
04		510 N	506	-0-	-4	-0-	506	2		N	-0-			-0-
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
08		527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2		N	-0-			-0-
09		510 N	434	-0-	-76	-0-	434	2		N	-0-			-0-
10		527 N	436	-0-	-91	-0-	436	2		N	-0-			-0-
11		510 N	320	-0-	-190	-0-	320	2		N	-0-			-0-
12		434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,650				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		15283 X	13183	-0-	-2100	-0-	13183	2		N	-0-			-0-
02		14297 X	12473	-0-	-1824	-0-	12473	2		N	-0-			-0-
03		15283 X	11288	-0-	-3995	-0-	11288	2		N	-0-			-0-
04		14430 X	12956	-0-	-1474	-0-	12956	2		N	-0-			-0-
05		14074 X	13576	-0-	-498	-0-	13576	2		N	-0-			-0-
06		12900 X	12819	-0-	-81	-0-	12819	2		N	-0-			-0-
07		13392 X	13056	-0-	-336	-0-	13056	2		N	-0-			-0-
08		13578 X	12563	-0-	-1015	-0-	12563	2		N	-0-			-0-
09		13140 X	12026	-0-	-1114	-0-	12026	2		N	-0-			-0-
10		13578 X	12189	-0-	-1389	-0-	12189	2		N	-0-			-0-
11		12810 X	11020	-0-	-1790	-0-	11020	2		N	-0-			-0-
12		13051 X	11508	-0-	-1543	-0-	11508	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			148,657				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

01		5859 X	1109	-0-	-4750	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
02		5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-				N	-0-			-0-
03		4650 X	2101	-0-	-2549	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
04		4500 X	1864	-0-	-2636	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
05		4061 X	1386	-0-	-2675	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
06		2040 X	850	-0-	-1190	-0-	850	2		N	-0-			-0-
07		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2		N	-0-			-0-
08		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2		N	-0-			-0-
09		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2		N	-0-			-0-
10		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2		N	-0-			-0-
11		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2		N	-0-			-0-
12		4464 X	23	-0-	-4441	-0-	23	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,157				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

01		1519 N	1384	-0-	-135	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
02		1334 N	1228	-0-	-106	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
03		1395 N	1286	-0-	-109	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
04		1350 N	1179	-0-	-171	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
05		1302 N	1246	-0-	-56	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
07		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
08		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
09		1290 N	1122	-0-	-168	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
10		1426 N	1174	-0-	-252	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
11		1320 N	1131	-0-	-189	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
12		1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,927				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

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

01	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
05	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
10	1333 N	947	-0-	-386	-0-	947	2			N	-0-			-0-
11	1320 N	786	-0-	-534	-0-	786	2			N	-0-			-0-
12	1271 N	726	-0-	-545	-0-	726	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,172			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

01	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-			-0-
02	783 N	765	-0-	-18	-0-	765	2			N	-0-			-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
04	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-			-0-
05	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-			-0-
06	780 N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-			-0-
07	806 N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-			-0-
08	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-			-0-
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-
10	775 N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-			-0-
11	720 N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-			-0-
12	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,056			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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727 X	6393	-0-	-334	-0-	6393	2		N	-0-			-0-
02	6351 X	5795	-0-	-556	-0-	5795	2		N	-0-			-0-
03	6789 X	6197	-0-	-592	-0-	6197	2		N	-0-			-0-
04	6570 X	6207	-0-	-363	-0-	6207	2		N	-0-			-0-
05	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2		N	-0-			-0-
06	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2		N	-0-			-0-
07	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2		N	-0-			-0-
08	6510 X	6264	-0-	-246	-0-	6264	2		N	-0-			-0-
09	6360 X	5861	-0-	-499	-0-	5861	2		N	-0-			-0-
10	6572 X	5986	-0-	-586	-0-	5986	2		N	-0-			-0-
11	6360 X	5853	-0-	-507	-0-	5853	2		N	-0-			-0-
12	6510 X	5883	-0-	-627	-0-	5883	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDIAN CREEK		WELL #: G 7		RRCID -> 204644		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045					
01	1023 N	872	-0-	-151	-0-	872	2		N	-0-			-0-
02	899 N	597	-0-	-302	-0-	597	2		N	-0-			-0-
03	868 N	517	-0-	-351	-0-	517	2		N	-0-			-0-
04	840 N	638	-0-	-202	-0-	638	2		N	-0-			-0-
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
10	1860 N	247	-0-	-1613	-0-	247	2		N	-0-			-0-
11	1980 N	57	-0-	-1923	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	2449 N	27	-0-	-2422	-0-	27	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDIAN CREEK		WELL #: B 2		RRCID -> 204648		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195					
01	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-			-0-
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
05	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
07	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
09	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
*12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		4247 X	4084	-0-	-163	-0-	4084 2			N	-0-			-0-
02		4002 X	3670	-0-	-332	-0-	3670 2			N	-0-			-0-
03		4278 X	4077	-0-	-201	-0-	4077 2			N	-0-			-0-
04		4140 X	3926	-0-	-214	-0-	3926 2			N	-0-			-0-
05		4216 X	3941	-0-	-275	-0-	3941 2			N	-0-			-0-
06		3960 X	3657	-0-	-303	-0-	3657 2			N	-0-			-0-
07		4092 X	3848	-0-	-244	-0-	3848 2			N	-0-			-0-
08		4092 X	3751	-0-	-341	-0-	3751 2			N	-0-			-0-
09		3930 X	3528	-0-	-402	-0-	3528 2			N	-0-			-0-
10		3937 X	3664	-0-	-273	-0-	3664 2			N	-0-			-0-
11		3720 X	3596	-0-	-124	-0-	3596 2			N	-0-			-0-
12		3844 X	3646	-0-	-198	-0-	3646 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,388											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

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

01		3100 N	3109	-0-	9	1099	339 1	2770 2		N	-0-			-0-
02		3676 X	2577	-0-	-1099	-0-	313 1	2264 2		N	-0-			-0-
03		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	338 1	2479 2		N	-0-			-0-
04		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	321 1	2416 2		N	-0-			-0-
05		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	335 1	2357 2		N	-0-			-0-
06		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	306 1	2036 2		N	-0-			-0-
07		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	307 1	1995 2		N	-0-			-0-
08		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	336 1	1879 2		N	-0-			-0-
09		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	334 1	1580 2		N	-0-			-0-
10		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	296 1	1567 2		N	-0-			-0-
11		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	276 1	1320 2		N	-0-			-0-
*12		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	281 1	1292 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,737											
														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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
02		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
04		1170 N	1147	-0-	-23	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
05		1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
06		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
07		1178 N	7	-0-	-1171	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
09		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
*12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,144				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

01		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
02		957 N	842	-0-	-115	-0-	842	2		N	-0-			-0-
03		1054 N	770	-0-	-284	-0-	770	2		N	-0-			-0-
04		1020 N	885	-0-	-135	-0-	885	2		N	-0-			-0-
05		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
06		750 N	747	-0-	-3	-0-	747	2		N	-0-			-0-
07		930 N	753	-0-	-177	-0-	753	2		N	-0-			-0-
08		930 N	658	-0-	-272	-0-	658	2		N	-0-			-0-
09		750 N	639	-0-	-111	-0-	639	2		N	-0-			-0-
10		744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2		N	-0-			-0-
11		630 N	600	-0-	-30	-0-	600	2		N	-0-			-0-
12		651 N	562	-0-	-89	-0-	562	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,117				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

01		1209 N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
03		1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
04		1140 N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
05		1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
07		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
08		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
09		1500 N	1432	-0-	-68	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
10		1643 N	1223	-0-	-420	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
11		1530 N	1012	-0-	-518	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
12		1488 N	1089	-0-	-399	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,199				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-				

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368														
01		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
02		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		N	-0-			-0-
03		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2		N	-0-			-0-
04		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		N	-0-			-0-
05		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
06		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2		N	-0-			-0-
07		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		N	-0-			-0-
08		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
09		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
10		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2		N	-0-			-0-
11		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		N	-0-			-0-
*12		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,717				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181														
01		4216 X	3363	-0-	-853	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
02		3538 X	3111	-0-	-427	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
03		3596 X	3280	-0-	-316	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
04		3420 X	3085	-0-	-335	-0-	3085	2		N	-0-			-0-
05		3441 X	3158	-0-	-283	-0-	3158	2		N	-0-			-0-
06		3240 X	3021	-0-	-219	-0-	3021	2		N	-0-			-0-
07		3317 X	3099	-0-	-218	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
08		3286 X	3094	-0-	-192	-0-	3094	2		N	-0-			-0-
09		3090 X	2987	-0-	-103	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
10		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
11		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
*12		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,343				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-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							
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-				-0-
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-				-0-
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-				-0-
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-				-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-				-0-
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-				-0-
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-				-0-
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-				-0-
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-				-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-				-0-
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-				-0-
*12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,585				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8463 X	7532	-0-	-931	-0-	7532	2			N	-0-			-0-
02		8410 X	7240	-0-	-1170	-0-	7240	2			N	-0-			-0-
03		8990 X	8171	-0-	-819	-0-	8171	2			N	-0-			-0-
04		8700 X	7852	-0-	-848	-0-	7852	2			N	-0-			-0-
05		8990 X	8357	-0-	-633	-0-	8357	2			N	-0-			-0-
06		7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-			-0-
07		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-			-0-
08		8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-			-0-
09		8100 X	7756	-0-	-344	-0-	7756	2			N	-0-			-0-
10		8618 X	7478	-0-	-1140	-0-	7478	2			N	-0-			-0-
11		8340 X	8303	-0-	-37	-0-	8303	2			N	-0-			-0-
12		8618 X	8170	-0-	-448	-0-	8170	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

01		4650 X	4510	-0-	-140	-0-	4510	2			N	-0-			-0-
02		4263 X	4185	-0-	-78	-0-	4185	2			N	-0-			-0-
03		4557 X	4412	-0-	-145	-0-	4412	2			N	-0-			-0-
04		4380 X	3908	-0-	-472	-0-	3908	2			N	-0-			-0-
05		4495 X	4236	-0-	-259	-0-	4236	2			N	-0-			-0-
06		4350 X	4087	-0-	-263	-0-	4087	2			N	-0-			-0-
07		4464 X	4313	-0-	-151	-0-	4313	2			N	-0-			-0-
08		4402 X	4289	-0-	-113	-0-	4289	2			N	-0-			-0-
09		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-			-0-
10		4309 X	4107	-0-	-202	-0-	4107	2			N	-0-			-0-
11		4170 X	4070	-0-	-100	-0-	4070	2			N	-0-			-0-
12		4309 X	4249	-0-	-60	-0-	4249	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

01		2201 N	1746	-0-	-455	-0-	1746	3			N	-0-			-0-
02		1827 N	1759	-0-	-68	-0-	1759	3			N	-0-			-0-
03		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-			-0-
04		1680 N	1664	-0-	-16	-0-	1664	3			N	-0-			-0-
05		1891 N	1771	-0-	-120	-0-	1771	3			N	-0-			-0-
06		1680 N	1661	-0-	-19	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
07		1705 N	1666	-0-	-39	-0-	1666	3			N	-0-			-0-
08		1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1744	3			N	-0-			-0-
09		1650 N	1643	-0-	-7	-0-	1643	3			N	-0-			-0-
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-			-0-
11		1680 N	1639	-0-	-41	-0-	1639	3			N	-0-			-0-
12		1705 N	1630	-0-	-75	-0-	1630	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4557 X	2328	-0-	-2229	-0-	370 1	1958 2	N	-0-			-0-
02		4060 X	3857	-0-	-203	-0-	419 1	3438 2	N	-0-			-0-
03		4030 X	3998	-0-	-32	-0-	450 1	3548 2	N	-0-			-0-
04		3900 X	3234	-0-	-666	-0-	424 1	2810 2	N	-0-			-0-
05		4123 X	3909	-0-	-214	-0-	458 1	3451 2	N	-0-			-0-
06		3990 X	3144	-0-	-846	-0-	430 1	2714 2	N	-0-			-0-
07		4123 X	3242	-0-	-881	-0-	445 1	2797 2	N	-0-			-0-
08		3999 X	3499	-0-	-500	-0-	463 1	3036 2	N	-0-			-0-
09		3780 X	3767	-0-	-13	-0-	484 1	3283 2	N	-0-			-0-
10		3906 X	2821	-0-	-1085	-0-	410 1	2411 2	N	-0-			-0-
11		3390 X	2435	-0-	-955	-0-	458 1	1977 2	N	-0-			-0-
12		3906 X	1033	-0-	-2873	-0-	372 1	661 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 37,267													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

01		3069 X	3014	-0-	-55	-0-	3014 3		N	-0-			-0-
02		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 3		N	-0-			-0-
03		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 3		N	-0-			-0-
04		2910 X	2669	-0-	-241	-0-	2669 3		N	-0-			-0-
05		3131 X	2893	-0-	-238	-0-	2893 3		N	-0-			-0-
06		3030 X	2743	-0-	-287	-0-	2743 3		N	-0-			-0-
07		3131 X	2826	-0-	-305	-0-	2826 3		N	-0-			-0-
08		3007 X	2780	-0-	-227	-0-	2780 3		N	-0-			-0-
09		2790 X	2749	-0-	-41	-0-	2749 3		N	-0-			-0-
10		2883 X	2798	-0-	-85	-0-	2798 3		N	-0-			-0-
11		2730 X	2667	-0-	-63	-0-	2667 3		N	-0-			-0-
12		2852 X	2759	-0-	-93	-0-	2759 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 33,806													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

01		7347 X	6927	-0-	-420	-0-	6927 2		N	-0-			-0-
02		6873 X	6189	-0-	-684	-0-	6189 2		N	-0-			-0-
03		7347 X	6542	-0-	-805	-0-	6542 2		N	-0-			-0-
04		6870 X	6226	-0-	-644	-0-	6226 2		N	-0-			-0-
05		7099 X	6308	-0-	-791	-0-	6308 2		N	-0-			-0-
06		6690 X	6239	-0-	-451	-0-	6239 2		N	-0-			-0-
07		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6766 2		N	-0-			-0-
08		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550 2		N	-0-			-0-
09		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286 2		N	-0-			-0-
10		6758 X	6455	-0-	-303	-0-	6455 2		N	-0-			-0-
11		6540 X	6291	-0-	-249	-0-	6291 2		N	-0-			-0-
12		6758 X	6408	-0-	-350	-0-	6408 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 77,187													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1271 N	1206	-0-	-65	-0-	356 1	850 2	N	-0-		-0-
02		1363 N	886	-0-	-477	-0-	320 1	566 2	N	-0-		-0-
03		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	375 1	1203 2	N	-0-		-0-
04		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	385 1	1044 2	N	-0-		-0-
05		961 N	822	-0-	-139	-0-	386 1	436 2	N	-0-		-0-
06		1410 N	535	-0-	-875	-0-	357 1	178 2	N	-0-		-0-
07		1457 N	373	-0-	-1084	-0-	373 1		N	-0-		-0-
08		837 N	727	-0-	-110	-0-	362 1	365 2	N	-0-		-0-
09		540 N	215	-0-	-325	-0-	215 1		N	-0-		-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND		WELL #:		B 2	RRCID ->	205707	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	7371	PERF. 7096 - 7286	
01		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2		N	-0-		-0-
02		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-		-0-
03		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2		N	-0-		-0-
04		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-		-0-
05		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2		N	-0-		-0-
06		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-		-0-
07		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2		N	-0-		-0-
08		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-		-0-
09		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-		-0-
10		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2		N	-0-		-0-
11		2160 N	2091	-0-	-69	-0-	2091 2		N	-0-		-0-
*12		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 29,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD II WEST		WELL #:		A 1H	RRCID ->	205808	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 8070 - 10700	
01		4650 X	2552	-0-	-2098	-0-	2552 2		N	-0-		-0-
02		3480 X	2308	-0-	-1172	-0-	2308 2		N	-0-		-0-
03		3534 X	3204	-0-	-330	-0-	3204 2		N	-0-		-0-
04		2640 X	2639	-0-	-1	-0-	2639 2		N	-0-		-0-
05		2542 X	2525	-0-	-17	-0-	2525 2		N	-0-		-0-
06		3090 X	2154	-0-	-936	-0-	2154 2		N	-0-		-0-
07		3193 X	2703	-0-	-490	-0-	2703 2		N	-0-		-0-
08		3193 X	2189	-0-	-1004	-0-	2189 2		N	-0-		-0-
09		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2		N	-0-		-0-
10		2697 X	2271	-0-	-426	-0-	2271 2		N	-0-		-0-
11		2610 X	2437	-0-	-173	-0-	2437 2		N	-0-		-0-
12		2728 X	2044	-0-	-684	-0-	2044 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 29,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			-0-
03		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			-0-
04		990 N	919	-0-	-71	-0-	919 2		N	-0-			-0-
05		961 N	854	-0-	-107	-0-	854 2		N	-0-			-0-
06		900 N	829	-0-	-71	-0-	829 2		N	-0-			-0-
07		961 N	822	-0-	-139	-0-	822 2		N	-0-			-0-
08		868 N	748	-0-	-120	-0-	748 2		N	-0-			-0-
09		840 N	698	-0-	-142	-0-	698 2		N	-0-			-0-
10		837 N	705	-0-	-132	-0-	705 2		N	-0-			-0-
11		720 N	622	-0-	-98	-0-	622 2		N	-0-			-0-
12		713 N	599	-0-	-114	-0-	599 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,678	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

01		558 N	417	-0-	-141	-0-	417 2		N	-0-			-0-
02		696 N	384	-0-	-312	-0-	384 2		N	-0-			-0-
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
04		390 N	311	-0-	-79	-0-	311 2		N	-0-			-0-
05		403 N	203	-0-	-200	-0-	203 2		N	-0-			-0-
06		570 N	424	-0-	-146	-0-	424 2		N	-0-			-0-
07		310 N	216	-0-	-94	-0-	216 2		N	-0-			-0-
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-			-0-
09		420 N	159	-0-	-261	-0-	159 2		N	-0-			-0-
10		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2		N	-0-			-0-
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
*12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,817	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

01		5983 X	5936	-0-	-47	-0-	5936 2		Y	-0-			41
02		5597 X	5417	-0-	-180	-0-	5387 2	30 9	Y	27	30 1		38
03		6045 X	5717	-0-	-328	-0-	5717 2		Y	-0-			38
04		5850 X	5444	-0-	-406	-0-	5444 2		Y	-0-			38
05		6045 X	5656	-0-	-389	-0-	5632 2	24 9	Y	22	40 1		20
06		5730 X	5276	-0-	-454	-0-	5276 2		Y	-0-			20
07		5828 X	5581	-0-	-247	-0-	5581 2		Y	-0-			20
08		5704 X	5392	-0-	-312	-0-	5392 2		Y	-0-			20
09		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637 2		Y	-0-			20
10		5642 X	5358	-0-	-284	-0-	5358 2		Y	-0-			20
11		5400 X	4476	-0-	-924	-0-	4439 2	37 9	Y	34	42 1		12
12		5828 X	5276	-0-	-552	-0-	5276 2		Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			65,166	TOTAL CONDENSATE PROD: 83									

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		4030 X	3338	-0-	-692	-0-		3338	2	N	-0-			-0-	
02		3683 X	2699	-0-	-984	-0-		2699	2	N	-0-			-0-	
03		3937 X	2904	-0-	-1033	-0-		2904	2	N	-0-			-0-	
04		3660 X	2608	-0-	-1052	-0-		2608	2	N	-0-			-0-	
05		3782 X	2971	-0-	-811	-0-		2971	2	N	-0-			-0-	
06		3240 X	2272	-0-	-968	-0-		2272	2	N	-0-			-0-	
07		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-		2943	2	N	-0-			-0-	
08		2976 X	2892	-0-	-84	-0-		2892	2	N	-0-			-0-	
09		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-		3368	2	N	-0-			-0-	
10		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-		3896	2	N	-0-			-0-	
11		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-		3847	2	N	-0-			-0-	
12		3472 X	2807	-0-	-665	-0-		2807	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			36,545											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		
01		7130 X	6795	-0-	-335	-0-		6795	2	N	-0-			-0-	
02		6757 X	6290	-0-	-467	-0-		6290	2	N	-0-			-0-	
03		7223 X	6714	-0-	-509	-0-		6714	2	N	-0-			-0-	
04		6990 X	6366	-0-	-624	-0-		6366	2	N	-0-			-0-	
05		7068 X	6646	-0-	-422	-0-		6646	2	N	-0-			-0-	
06		6570 X	6087	-0-	-483	-0-		6087	2	N	-0-			-0-	
07		6727 X	6233	-0-	-494	-0-		6233	2	N	-0-			-0-	
08		6727 X	6579	-0-	-148	-0-		6579	2	N	-0-			-0-	
09		6420 X	6336	-0-	-84	-0-		6336	2	N	-0-			-0-	
10		6634 X	6222	-0-	-412	-0-		6222	2	N	-0-			-0-	
11		6360 X	5955	-0-	-405	-0-		5955	2	N	-0-			-0-	
12		6572 X	6125	-0-	-447	-0-		6125	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			76,348											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869										COMPL. DATE 09/05/2004	TOTAL DEPTH 7448	PERF. 8045	- 9310		
01		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-		309	1	N	-0-			-0-	
02		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-		301	1	N	-0-			-0-	
03		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-		367	1	N	-0-			-0-	
04		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-		348	1	N	-0-			-0-	
05		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-		306	1	N	-0-			-0-	
06		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-		319	1	N	-0-			-0-	
07		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-		341	1	N	-0-			-0-	
08		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-		356	1	N	-0-			-0-	
09		786 X	786	-0-	-0-	-0-		306	1	N	-0-			-0-	
10		558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-	
11		540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-	
12		558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,727											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5766 X	5444	-0-	-322	-0-	5444 2		N	-0-			-0-
02		5394 X	4765	-0-	-629	-0-	4765 2		N	-0-			-0-
03		5766 X	5364	-0-	-402	-0-	5364 2		N	-0-			-0-
04		5430 X	5025	-0-	-405	-0-	5025 2		N	-0-			-0-
05		5456 X	5072	-0-	-384	-0-	5072 2		N	-0-			-0-
06		5280 X	4991	-0-	-289	-0-	4991 2		N	-0-			-0-
07		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386 2		N	-0-			-0-
08		5363 X	5191	-0-	-172	-0-	5191 2		N	-0-			-0-
09		5040 X	4946	-0-	-94	-0-	4946 2		N	-0-			-0-
10		5394 X	5081	-0-	-313	-0-	5081 2		N	-0-			-0-
11		5220 X	4950	-0-	-270	-0-	4950 2		N	-0-			-0-
12		5394 X	4810	-0-	-584	-0-	4810 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,025		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

01		7533 X	7116	-0-	-417	-0-	7116 2		N	-0-			-0-
02		6989 X	6527	-0-	-462	-0-	6527 2		N	-0-			-0-
03		7471 X	7144	-0-	-327	-0-	7144 2		N	-0-			-0-
04		7230 X	6690	-0-	-540	-0-	6690 2		N	-0-			-0-
05		7192 X	6955	-0-	-237	-0-	6955 2		N	-0-			-0-
06		6900 X	6787	-0-	-113	-0-	6787 2		N	-0-			-0-
07		7130 X	6817	-0-	-313	-0-	6817 2		N	-0-			-0-
08		7130 X	6795	-0-	-335	-0-	6795 2		N	-0-			-0-
09		6780 X	6662	-0-	-118	-0-	6662 2		N	-0-			-0-
10		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7037 2		N	-0-			-0-
11		6780 X	6627	-0-	-153	-0-	6627 2		N	-0-			-0-
12		6882 X	6793	-0-	-89	-0-	6793 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			81,950		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

01		7843 X	7316	-0-	-527	-0-	7316 2		N	-0-			-0-
02		7250 X	6819	-0-	-431	-0-	6819 2		N	-0-			-0-
03		7688 X	7143	-0-	-545	-0-	7143 2		N	-0-			-0-
04		7260 X	6822	-0-	-438	-0-	6822 2		N	-0-			-0-
05		7316 X	7121	-0-	-195	-0-	7121 2		N	-0-			-0-
06		7080 X	6786	-0-	-294	-0-	6786 2		N	-0-			-0-
07		7285 X	7070	-0-	-215	-0-	7070 2		N	-0-			-0-
08		7130 X	6847	-0-	-283	-0-	6847 2		N	-0-			-0-
09		6900 X	6538	-0-	-362	-0-	6538 2		N	-0-			-0-
10		7130 X	6595	-0-	-535	-0-	6595 2		N	-0-			-0-
11		6840 X	6399	-0-	-441	-0-	6399 2		N	-0-			-0-
12		7068 X	6573	-0-	-495	-0-	6573 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,029		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		20708 X	17186	-0-	-3522	-0-	-0-	17186	2		N	-0-			-0-	
02		18763 X	14635	-0-	-4128	-0-	-0-	14635	2		N	-0-			-0-	
03		20057 X	16609	-0-	-3448	-0-	-0-	16609	2		N	-0-			-0-	
04		17910 X	16494	-0-	-1416	-0-	-0-	16494	2		N	-0-			-0-	
05		17536 X	17536	-0-	-0-	-0-	-0-	17536	2		N	-0-			-0-	
06		16620 X	16275	-0-	-345	-0-	-0-	16275	2		N	-0-			-0-	
07		17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	-0-	17868	2		N	-0-			-0-	
08		17546 X	15947	-0-	-1599	-0-	-0-	15947	2		N	-0-			-0-	
09		16980 X	15764	-0-	-1216	-0-	-0-	15764	2		N	-0-			-0-	
10		17856 X	15395	-0-	-2461	-0-	-0-	15395	2		N	-0-			-0-	
11		17280 X	14514	-0-	-2766	-0-	-0-	14514	2		N	-0-			-0-	
12		17856 X	14531	-0-	-3325	-0-	-0-	14531	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			192,754													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

01		20925 X	19972	-0-	-953	-0-	-0-	19972	2		N	-0-			-0-	
02		19430 X	18281	-0-	-1149	-0-	-0-	18281	2		N	-0-			-0-	
03		20367 X	19094	-0-	-1273	-0-	-0-	19094	2		N	-0-			-0-	
04		19710 X	18286	-0-	-1424	-0-	-0-	18286	2		N	-0-			-0-	
05		20088 X	18499	-0-	-1589	-0-	-0-	18499	2		N	-0-			-0-	
06		19320 X	17529	-0-	-1791	-0-	-0-	17529	2		N	-0-			-0-	
07		19530 X	18146	-0-	-1384	-0-	-0-	18146	2		N	-0-			-0-	
08		19096 X	17834	-0-	-1262	-0-	-0-	17834	2		N	-0-			-0-	
09		18300 X	17085	-0-	-1215	-0-	-0-	17085	2		N	-0-			-0-	
10		18507 X	17473	-0-	-1034	-0-	-0-	17473	2		N	-0-			-0-	
11		17550 X	16703	-0-	-847	-0-	-0-	16703	2		N	-0-			-0-	
12		18135 X	16389	-0-	-1746	-0-	-0-	16389	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			215,291													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

01		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	3934	2	N	-0-		-0-	
02		4756 X	3735	-0-	-1021	-0-	-0-	402	1	3333	2	N	-0-		-0-	
03		5084 X	3935	-0-	-1149	-0-	-0-	435	1	3500	2	N	-0-		-0-	
04		4920 X	3767	-0-	-1153	-0-	-0-	418	1	3349	2	N	-0-		-0-	
05		4805 X	3736	-0-	-1069	-0-	-0-	440	1	3296	2	N	-0-		-0-	
06		4230 X	3712	-0-	-518	-0-	-0-	411	1	3301	2	N	-0-		-0-	
07		3999 X	3737	-0-	-262	-0-	-0-	403	1	3334	2	N	-0-		-0-	
08		3937 X	3577	-0-	-360	-0-	-0-	436	1	3141	2	N	-0-		-0-	
09		3780 X	3248	-0-	-532	-0-	-0-	428	1	2820	2	N	-0-		-0-	
10		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	3602	2	N	-0-		-0-	
11		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	4111	2	N	-0-		-0-	
*12		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	4173	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			46,587													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3689 X	3113	-0-	-576	-0-	361 1	2752 2	N	-0-	-0-
02	3596 X	2462	-0-	-1134	-0-	248 1	2214 2	N	-0-	-0-
03	3844 X	3251	-0-	-593	-0-	294 1	2957 2	N	-0-	-0-
04	3720 X	3089	-0-	-631	-0-	315 1	2774 2	N	-0-	-0-
05	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	307 1	2983 2	N	-0-	-0-
06	3150 X	2300	-0-	-850	-0-	251 1	2049 2	N	-0-	-0-
07	3255 X	3137	-0-	-118	-0-	294 1	2843 2	N	-0-	-0-
08	3286 X	2771	-0-	-515	-0-	303 1	2468 2	N	-0-	-0-
09	3180 X	2936	-0-	-244	-0-	284 1	2652 2	N	-0-	-0-
10	3286 X	3271	-0-	-15	-0-	308 1	2963 2	N	-0-	-0-
11	3030 X	2926	-0-	-104	-0-	307 1	2619 2	N	-0-	-0-
12	3131 X	1789	-0-	-1342	-0-	184 1	1605 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEE, MARGARET "B"		WELL #:		1V	RRCID -> 207287	COMPL. DATE 02/07/2005	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 8630	- 8883	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2		N	-0-	-0-
02	319 N	292	-0-	-27	-0-	292 2		N	-0-	-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2		N	-0-	-0-
04	360 N	257	-0-	-103	-0-	257 2		N	-0-	-0-
05	310 N	226	-0-	-84	-0-	226 2		N	-0-	-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-	-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		N	-0-	-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-	-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-	-0-
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	257 2		N	-0-	-0-
12	372 N	259	-0-	-113	-0-	259 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARTIN		WELL #:		2H	RRCID -> 207311	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 7212	PERF. 8030	- 9035	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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														
HAYCO		WELL #: D 3H		RRCID -> 207312		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
01	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	362	1	4008	2	N	-0-					-0-
02	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	338	1	3530	2	N	-0-					-0-
03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	355	1	3270	2	N	-0-					-0-
04	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	351	1	3683	2	N	-0-					-0-
05	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	362	1	3651	2	N	-0-					-0-
06	3870 X	3747	-0-	-123	-0-	351	1	3396	2	N	-0-					-0-
07	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	362	1	3675	2	N	-0-					-0-
08	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	362	1	3613	2	N	-0-					-0-
09	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	351	1	3480	2	N	-0-					-0-
10	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	362	1	3565	2	N	-0-					-0-
11	3900 X	3619	-0-	-281	-0-	351	1	3268	2	N	-0-					-0-
12	4030 X	2751	-0-	-1279	-0-	63	1	2688	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		45,797				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAKE PLACE "A" UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 207512		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930								
01	10075 X	9414	-0-	-661	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
02	9425 X	8676	-0-	-749	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
03	9920 X	9603	-0-	-317	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
04	9270 X	8913	-0-	-357	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
05	9579 X	9136	-0-	-443	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
06	9300 X	8680	-0-	-620	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
07	9610 X	9190	-0-	-420	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
08	9610 X	9001	-0-	-609	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
09	8910 X	8503	-0-	-407	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
10	9176 X	8803	-0-	-373	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
11	8880 X	8566	-0-	-314	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
12	9176 X	8644	-0-	-532	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		107,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DIDO		WELL #: B 1H		RRCID -> 207769		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 7484 - 8468		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6231 X	5473	-0-	-758	-0-	5473	2		N	-0-		-0-
02	5829 X	5293	-0-	-536	-0-	5293	2		N	-0-		-0-
03	6045 X	5454	-0-	-591	-0-	5454	2		N	-0-		-0-
04	5850 X	5496	-0-	-354	-0-	5496	2		N	-0-		-0-
05	6045 X	5714	-0-	-331	-0-	5714	2		N	-0-		-0-
06	5490 X	5483	-0-	-7	-0-	5483	2		N	-0-		-0-
07	5673 X	5624	-0-	-49	-0-	5624	2		N	-0-		-0-
08	5704 X	5482	-0-	-222	-0-	5482	2		N	-0-		-0-
09	5520 X	5182	-0-	-338	-0-	5182	2		N	-0-		-0-
10	5704 X	5418	-0-	-286	-0-	5418	2		N	-0-		-0-
11	5490 X	5200	-0-	-290	-0-	5200	2		N	-0-		-0-
12	5611 X	5499	-0-	-112	-0-	5499	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 65,318

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND "G"		WELL #: 2H		RRCID -> 207788		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6774		PERF. 7487 - 8238		
01	9796 X	9034	-0-	-762	-0-	9034	2		N	-0-		-0-
02	9106 X	8087	-0-	-1019	-0-	8087	2		N	-0-		-0-
03	9455 X	8301	-0-	-1154	-0-	8301	2		N	-0-		-0-
04	8880 X	8224	-0-	-656	-0-	8224	2		N	-0-		-0-
05	9176 X	8299	-0-	-877	-0-	8299	2		N	-0-		-0-
06	8730 X	8310	-0-	-420	-0-	8310	2		N	-0-		-0-
07	8649 X	8432	-0-	-217	-0-	8432	2		N	-0-		-0-
08	8494 X	8173	-0-	-321	-0-	8173	2		N	-0-		-0-
09	8310 X	7931	-0-	-379	-0-	7931	2		N	-0-		-0-
10	8587 X	7957	-0-	-630	-0-	7957	2		N	-0-		-0-
11	8310 X	7244	-0-	-1066	-0-	7244	2		N	-0-		-0-
12	8432 X	7633	-0-	-799	-0-	7633	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 97,625

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-NEELEY		WELL #: A 2H		RRCID -> 207837		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6761		PERF. 7700 - 10353		
01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2		Y	-0-		-0-
02	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4611	2	30	9	Y	27	-0-
03	5208 X	4942	-0-	-266	-0-	4942	2			Y	-0-	-0-
04	5040 X	4263	-0-	-777	-0-	4263	2			Y	-0-	-0-
05	5208 X	4640	-0-	-568	-0-	4640	2			Y	-0-	-0-
06	4800 X	4539	-0-	-261	-0-	4503	2	36	9	Y	33	-0-
07	4960 X	4099	-0-	-861	-0-	4099	2			Y	-0-	-0-
08	4929 X	4912	-0-	-17	-0-	4912	2			Y	-0-	-0-
09	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4618	2	12	9	Y	11	-0-
10	4681 X	4588	-0-	-93	-0-	4588	2			Y	-0-	-0-
11	4740 X	4424	-0-	-316	-0-	4424	2			Y	-0-	-0-
12	4898 X	4454	-0-	-444	-0-	4454	2			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 54,664

TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COPELAND		WELL #: A 3		RRCID -> 207996		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1922 N	1852	-0-	-70	-0-	1852 2	N	-0-	-0-
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2	N	-0-	-0-
03	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1796 2	N	-0-	-0-
04	1800 N	1705	-0-	-95	-0-	1705 2	N	-0-	-0-
05	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	1690 2	N	-0-	-0-
06	1740 N	1681	-0-	-59	-0-	1681 2	N	-0-	-0-
07	1767 N	1628	-0-	-139	-0-	1628 2	N	-0-	-0-
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2	N	-0-	-0-
09	1680 N	764	-0-	-916	-0-	764 2	N	-0-	-0-
10	1643 N	140	-0-	-1503	-0-	140 1	N	-0-	-0-
11	1680 N	124	-0-	-1556	-0-	124 1	N	-0-	-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIDO		WELL #: B 2H		RRCID -> 208000		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188	
01	7285 X	6848	-0-	-437	-0-	6848 2	N	-0-	-0-
02	6583 X	6252	-0-	-331	-0-	6252 2	N	-0-	-0-
03	7037 X	6728	-0-	-309	-0-	6728 2	N	-0-	-0-
04	6810 X	6484	-0-	-326	-0-	6484 2	N	-0-	-0-
05	6913 X	6453	-0-	-460	-0-	6453 2	N	-0-	-0-
06	6630 X	6494	-0-	-136	-0-	6494 2	N	-0-	-0-
07	6727 X	6609	-0-	-118	-0-	6609 2	N	-0-	-0-
08	6727 X	6518	-0-	-209	-0-	6518 2	N	-0-	-0-
09	6480 X	6308	-0-	-172	-0-	6308 2	N	-0-	-0-
10	6696 X	6484	-0-	-212	-0-	6484 2	N	-0-	-0-
11	6480 X	6158	-0-	-322	-0-	6158 2	N	-0-	-0-
12	6603 X	6186	-0-	-417	-0-	6186 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 77,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK		WELL #: R 5		RRCID -> 208144		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307	
01	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2	N	-0-	-0-
02	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2	N	-0-	-0-
03	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2	N	-0-	-0-
04	2640 N	2502	-0-	-138	-0-	2502 2	N	-0-	-0-
05	2635 N	2542	-0-	-93	-0-	2542 2	N	-0-	-0-
06	2520 N	2422	-0-	-98	-0-	2422 2	N	-0-	-0-
07	2573 N	2490	-0-	-83	-0-	2490 2	N	-0-	-0-
08	2542 N	2471	-0-	-71	-0-	2471 2	N	-0-	-0-
09	2430 N	2378	-0-	-52	-0-	2378 2	N	-0-	-0-
10	2480 N	2454	-0-	-26	-0-	2454 2	N	-0-	-0-
11	2400 N	2341	-0-	-59	-0-	2341 2	N	-0-	-0-
12	2449 N	2138	-0-	-311	-0-	2138 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 29,583 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 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	360	-0-	-74	-0-	360 2		N	-0-			-0-
02		377 N	338	-0-	-39	-0-	338 2		N	-0-			-0-
03		372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2		N	-0-			-0-
04		360 N	326	-0-	-34	-0-	326 2		N	-0-			-0-
05		372 N	326	-0-	-46	-0-	326 2		N	-0-			-0-
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
08		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2		N	-0-			-0-
09		360 N	319	-0-	-41	-0-	319 2		N	-0-			-0-
10		372 N	325	-0-	-47	-0-	325 2		N	-0-			-0-
11		330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2		N	-0-			-0-
12		341 N	211	-0-	-130	-0-	211 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,935	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

01		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078 2		N	-0-			-0-
02		4814 X	4750	-0-	-64	-0-	4750 2		N	-0-			-0-
03		5270 X	5242	-0-	-28	-0-	5242 2		N	-0-			-0-
04		5100 X	4430	-0-	-670	-0-	4430 2		N	-0-			-0-
05		5270 X	4684	-0-	-586	-0-	4684 2		N	-0-			-0-
06		5070 X	4313	-0-	-757	-0-	4313 2		N	-0-			-0-
07		5239 X	4608	-0-	-631	-0-	4608 2		N	-0-			-0-
08		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673 2		N	-0-			-0-
09		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665 2		N	-0-			-0-
10		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197 2		N	-0-			-0-
11		5370 X	4892	-0-	-478	-0-	4892 2		N	-0-			-0-
12		5859 X	5347	-0-	-512	-0-	5347 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,879	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

01		5115 X	4342	-0-	-773	-0-	4342 2		N	-0-			-0-
02		4785 X	4507	-0-	-278	-0-	4507 2		N	-0-			-0-
03		5115 X	4833	-0-	-282	-0-	4833 2		N	-0-			-0-
04		4890 X	4735	-0-	-155	-0-	4735 2		N	-0-			-0-
05		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894 2		N	-0-			-0-
06		4680 X	4130	-0-	-550	-0-	4130 2		N	-0-			-0-
07		4898 X	4643	-0-	-255	-0-	4643 2		N	-0-			-0-
08		4898 X	4239	-0-	-659	-0-	4239 2		N	-0-			-0-
09		4740 X	4544	-0-	-196	-0-	4544 2		N	-0-			-0-
10		4898 X	4530	-0-	-368	-0-	4530 2		N	-0-			-0-
11		4500 X	4496	-0-	-4	-0-	4496 2		N	-0-			-0-
12		4681 X	4400	-0-	-281	-0-	4400 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,293	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BRANTS		WELL #:		1 H	RRCID ->	208532	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	8497 -	9054
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2325 X	1639	-0-	-686	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
02	2175 X	1388	-0-	-787	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
03	2325 X	1482	-0-	-843	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
04	1980 X	1512	-0-	-468	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
05	2046 X	1692	-0-	-354	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
06	1590 X	1473	-0-	-117	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
07	1550 X	1439	-0-	-111	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
08	1705 X	1434	-0-	-271	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
09	1650 X	1400	-0-	-250	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
10	1705 X	1454	-0-	-251	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
11	1470 X	1374	-0-	-96	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
12	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

QUANT		WELL #:		1 H	RRCID ->	208540	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	8020 -	9330
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	11501 X	10082	-0-	-1419	-0-	10082	2		N	-0-			-0-
02	10411 X	9292	-0-	-1119	-0-	9292	2		N	-0-			-0-
03	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2		N	-0-			-0-
04	13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2		N	-0-			-0-
05	15522 X	15522	-0-	-0-	-0-	15522	2		N	-0-			-0-
06	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2		N	-0-			-0-
07	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2		N	-0-			-0-
08	11780 X	10478	-0-	-1302	-0-	10478	2		N	-0-			-0-
09	11400 X	9134	-0-	-2266	-0-	9134	2		N	-0-			-0-
10	11780 X	9084	-0-	-2696	-0-	9084	2		N	-0-			-0-
11	11400 X	8561	-0-	-2839	-0-	8561	2		N	-0-			-0-
12	12307 X	8673	-0-	-3634	-0-	8673	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		130,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALSH RANCH WEST		WELL #:		J 1	RRCID ->	208542	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	6769	PERF.	6560 -	6678
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3255 X	2821	-0-	-434	-0-	2809	3	12 9	N	11	11 1		2
02	3045 X	2240	-0-	-805	-0-	2229	3	11 9	N	10	10 1		2
03	2852 X	2220	-0-	-632	-0-	2211	3	9 9	N	8	9 1		1
04	2730 X	2173	-0-	-557	-0-	2165	3	8 9	N	7	7 1		1
05	2821 X	2376	-0-	-445	-0-	2369	3	7 9	N	6	6 1		1
06	2730 X	1796	-0-	-934	-0-	1788	3	8 9	N	7	6 1		2
07	2387 X	1543	-0-	-844	-0-	1540	3	3 9	N	3	4 1		1
08	2387 X	1507	-0-	-880	-0-	1501	3	6 9	N	5	4 1		2
09	2310 X	1719	-0-	-591	-0-	1717	3	2 9	N	2	4 1		-0-
10	2387 X	1826	-0-	-561	-0-	1818	3	8 9	N	7	5 1		2
11	1800 X	1698	-0-	-102	-0-	1692	3	6 9	N	5	6 1		1
*12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1811	3	4 9	N	4	5 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		75							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	
01		4867 X	3926	-0-	-941	-0-	3926	2	N	-0-			-0-
02		4553 X	3467	-0-	-1086	-0-	3467	2	N	-0-			-0-
03		4867 X	3413	-0-	-1454	-0-	3413	2	N	-0-			-0-
04		3810 X	3329	-0-	-481	-0-	3329	2	N	-0-			-0-
05		3937 X	3403	-0-	-534	-0-	3403	2	N	-0-			-0-
06		3810 X	3189	-0-	-621	-0-	3189	2	N	-0-			-0-
07		3720 X	3093	-0-	-627	-0-	3093	2	N	-0-			-0-
08		3441 X	3148	-0-	-293	-0-	3148	2	N	-0-			-0-
09		3330 X	2874	-0-	-456	-0-	2874	2	N	-0-			-0-
10		3410 X	2937	-0-	-473	-0-	2937	2	N	-0-			-0-
11		3180 X	2769	-0-	-411	-0-	2769	2	N	-0-			-0-
*12		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,739	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

01		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3742	3	15	9	N	14	16	1	3
02		3538 X	2997	-0-	-541	-0-	2980	3	17	9	N	15	15	1	3
03		3813 X	2272	-0-	-1541	-0-	2262	3	10	9	N	9	11	1	1
04		3690 X	2026	-0-	-1664	-0-	2019	3	7	9	N	6	7	1	-0-
05		3813 X	2008	-0-	-1805	-0-	2002	3	6	9	N	5	5	1	-0-
06		3630 X	1809	-0-	-1821	-0-	1801	3	8	9	N	7	5	1	2
07		3193 X	1242	-0-	-1951	-0-	1236	3	6	9	N	5	6	1	1
08		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3074	3	11	9	N	10	7	1	4
09		2040 X	1432	-0-	-608	-0-	1423	3	9	9	N	8	10	1	2
10		2015 X	1202	-0-	-813	-0-	1198	3	4	9	N	4	5	1	1
11		3000 X	1088	-0-	-1912	-0-	1082	3	6	9	N	5	5	1	1
12		3100 X	1207	-0-	-1893	-0-	1205	3	2	9	N	2	3	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,125	TOTAL CONDENSATE PROD:			90								

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006										TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7142 - 7360	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2	N	-0-			-0-
02		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2	N	-0-			-0-
03		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2	N	-0-			-0-
04		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2	N	-0-			-0-
05		2976 X	2826	-0-	-150	-0-	2826	2	N	-0-			-0-
06		2880 N	2651	-0-	-229	-0-	2651	2	N	-0-			-0-
07		2976 N	2659	-0-	-317	-0-	2659	2	N	-0-			-0-
08		2821 N	2651	-0-	-170	-0-	2651	2	N	-0-			-0-
09		2640 N	2513	-0-	-127	-0-	2513	2	N	-0-			-0-
10		2666 N	2603	-0-	-63	-0-	2603	2	N	-0-			-0-
11		2580 N	2492	-0-	-88	-0-	2492	2	N	-0-			-0-
12		2604 N	2575	-0-	-29	-0-	2575	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,818	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		8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	425	1	8090	2	N	-0-	-0-
02		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	393	1	6581	2	N	-0-	-0-
03		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	409	1	7096	2	N	-0-	-0-
04		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	417	1	6074	2	N	-0-	-0-
05		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	430	1	6848	2	N	-0-	-0-
06		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	402	1	5773	2	N	-0-	-0-
07		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	429	1	6204	2	N	-0-	-0-
08		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	426	1	6285	2	N	-0-	-0-
09		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	420	1	4676	2	N	-0-	-0-
10		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	393	1	5382	2	N	-0-	-0-
11		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	415	1	5262	2	N	-0-	-0-
*12		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	409	1	3963	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			77,202	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6138 X	3773	-0-	-2365	-0-	270 1	3503 2	N	-0-			-0-
02	5742 X	3451	-0-	-2291	-0-	266 1	3185 2	N	-0-			-0-
03	6138 X	3601	-0-	-2537	-0-	288 1	3313 2	N	-0-			-0-
04	5010 X	3480	-0-	-1530	-0-	275 1	3205 2	N	-0-			-0-
05	5115 X	2778	-0-	-2337	-0-	257 1	2521 2	N	-0-			-0-
06	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	275 1	5341 2	N	-0-			-0-
07	3689 X	3688	-0-	-1	-0-	252 1	3436 2	N	-0-			-0-
08	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	288 1	3423 2	N	-0-			-0-
09	5610 X	3719	-0-	-1891	-0-	275 1	3444 2	N	-0-			-0-
10	5797 X	3534	-0-	-2263	-0-	289 1	3245 2	N	-0-			-0-
11	5610 X	3127	-0-	-2483	-0-	272 1	2855 2	N	-0-			-0-
12	3844 X	3199	-0-	-645	-0-	262 1	2937 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,677		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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		F 1	RRCID -> 208820	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	7268 -	8537
01	4185 X	4088	-0-	-97	-0-	4071 3	17 9	N	15	17	1	3
02	3915 X	3713	-0-	-202	-0-	3695 3	18 9	N	16	16	1	3
03	4185 X	3994	-0-	-191	-0-	3976 3	18 9	N	16	17	1	2
04	3990 X	3809	-0-	-181	-0-	3795 3	14 9	N	13	14	1	1
05	4092 X	3962	-0-	-130	-0-	3950 3	12 9	N	11	11	1	1
06	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3954 3	15 9	N	14	11	1	4
07	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4025 3	11 9	N	10	12	1	2
08	3999 X	3828	-0-	-171	-0-	3816 3	12 9	N	11	9	1	4
09	3960 X	3521	-0-	-439	-0-	3513 3	8 9	N	7	10	1	1
10	4092 X	3505	-0-	-587	-0-	3491 3	14 9	N	13	10	1	4
11	3960 X	3289	-0-	-671	-0-	3275 3	14 9	N	13	15	1	2
12	4030 X	3145	-0-	-885	-0-	3135 3	10 9	N	9	10	1	1
TOTAL GAS PROD:		44,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		148						

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3689 X	2514	-0-	-1175	-0-	2504	3	10	9	N	9	10	1	2
02		3451 X	3152	-0-	-299	-0-	3138	3	14	9	N	13	13	1	2
03		3534 X	3262	-0-	-272	-0-	3249	3	13	9	N	12	13	1	1
04		3420 X	3064	-0-	-356	-0-	3053	3	11	9	N	10	10	1	1
05		3379 X	1570	-0-	-1809	-0-	1561	3	9	9	N	8	8	1	1
06		3270 X	1758	-0-	-1512	-0-	1754	3	4	9	N	4	3	1	2
07		3379 X	3202	-0-	-177	-0-	3193	3	9	9	N	8	9	1	1
08		3255 X	3208	-0-	-47	-0-	3197	3	11	9	N	10	8	1	3
09		3060 X	3057	-0-	-3	-0-	3050	3	7	9	N	6	8	1	1
10		3193 X	3174	-0-	-19	-0-	3160	3	14	9	N	13	10	1	4
11		3090 X	3032	-0-	-58	-0-	3019	3	13	9	N	12	14	1	2
12		3193 X	3154	-0-	-39	-0-	3144	3	10	9	N	9	10	1	1
TOTAL GAS PROD:			34,147			TOTAL CONDENSATE PROD:			114						

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

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

01	9486	X	8488	-0-	-998	-0-	8488	2			N	-0-			-0-
02	8671	X	7904	-0-	-767	-0-	7904	2			N	-0-			-0-
03	9269	X	8457	-0-	-812	-0-	8457	2			N	-0-			-0-
04	8970	X	8216	-0-	-754	-0-	8216	2			N	-0-			-0-
05	8494	X	8242	-0-	-252	-0-	8242	2			N	-0-			-0-
06	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-			-0-
07	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-			-0-
08	8494	X	8477	-0-	-17	-0-	8477	2			N	-0-			-0-
09	8430	X	8260	-0-	-170	-0-	8260	2			N	-0-			-0-
10	8711	X	8492	-0-	-219	-0-	8492	2			N	-0-			-0-
11	8430	X	8170	-0-	-260	-0-	8170	2			N	-0-			-0-
12	8649	X	8316	-0-	-333	-0-	8316	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			100,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11625 X	11223	-0-	-402	-0-	11223	2			N	-0-			-0-
02		10730 X	10233	-0-	-497	-0-	10233	2			N	-0-			-0-
03		11222 X	10802	-0-	-420	-0-	10802	2			N	-0-			-0-
04		10860 X	10394	-0-	-466	-0-	10394	2			N	-0-			-0-
05		11222 X	10407	-0-	-815	-0-	10407	2			N	-0-			-0-
06		10860 X	10036	-0-	-824	-0-	10036	2			N	-0-			-0-
07		10943 X	9746	-0-	-1197	-0-	9746	2			N	-0-			-0-
08		10788 X	10286	-0-	-502	-0-	10286	2			N	-0-			-0-
09		10380 X	9915	-0-	-465	-0-	9915	2			N	-0-			-0-
10		10416 X	9571	-0-	-845	-0-	9571	2			N	-0-			-0-
11		10050 X	9024	-0-	-1026	-0-	9024	2			N	-0-			-0-
12		10292 X	9368	-0-	-924	-0-	9368	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										121,005	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005										TOTAL DEPTH	7227	PERF. 7399	-	7591	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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	
01		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-			-0-
02		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-			-0-
03		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-			-0-
04		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-			-0-
05		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-			-0-
06		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-			-0-
07		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-			-0-
08		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-			-0-
09		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
10		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
11		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
*12		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										37,064	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRWD		WELL #: G 1 H		RRCID -> 209445		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4805 X	4580	-0-	-225	-0-	4580	2	N	-0-		-0-
02	4669 X	3945	-0-	-724	-0-	3945	2	N	-0-		-0-
03	4991 X	2037	-0-	-2954	-0-	2037	2	N	-0-		-0-
04	4830 X	4221	-0-	-609	-0-	4221	2	N	-0-		-0-
05	4743 X	4487	-0-	-256	-0-	4487	2	N	-0-		-0-
06	4440 X	3679	-0-	-761	-0-	3679	2	N	-0-		-0-
07	4371 X	3702	-0-	-669	-0-	3702	2	N	-0-		-0-
08	4495 X	3809	-0-	-686	-0-	3809	2	N	-0-		-0-
09	4350 X	3140	-0-	-1210	-0-	3140	2	N	-0-		-0-
10	4495 X	3894	-0-	-601	-0-	3894	2	N	-0-		-0-
11	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2	N	-0-		-0-
*12	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRWD		WELL #: G 3 H		RRCID -> 209446		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6851 X	5885	-0-	-966	-0-	5885	2	N	-0-		-0-
02	6409 X	6028	-0-	-381	-0-	6028	2	N	-0-		-0-
03	6789 X	6373	-0-	-416	-0-	6373	2	N	-0-		-0-
04	6570 X	5558	-0-	-1012	-0-	5558	2	N	-0-		-0-
05	6789 X	6396	-0-	-393	-0-	6396	2	N	-0-		-0-
06	6240 X	5283	-0-	-957	-0-	5283	2	N	-0-		-0-
07	6448 X	5762	-0-	-686	-0-	5762	2	N	-0-		-0-
08	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2	N	-0-		-0-
09	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2	N	-0-		-0-
10	6386 X	6245	-0-	-141	-0-	6245	2	N	-0-		-0-
11	6360 X	5686	-0-	-674	-0-	5686	2	N	-0-		-0-
12	6572 X	6247	-0-	-325	-0-	6247	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		72,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYCO		WELL #: H 3		RRCID -> 209447		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7316 X	6991	-0-	-325	-0-	327	1	6664	2	N	-0-
02	6844 X	6362	-0-	-482	-0-	338	1	6024	2	N	-0-
03	7223 X	4744	-0-	-2479	-0-	465	1	4279	2	N	-0-
04	6990 X	5599	-0-	-1391	-0-	453	1	5146	2	N	-0-
05	7223 X	5773	-0-	-1450	-0-	505	1	5268	2	N	-0-
06	6780 X	5322	-0-	-1458	-0-	443	1	4879	2	N	-0-
07	6789 X	3470	-0-	-3319	-0-	436	1	3034	2	N	-0-
08	5797 X	4440	-0-	-1357	-0-	466	1	3974	2	N	-0-
09	5610 X	5262	-0-	-348	-0-	429	1	4833	2	N	-0-
10	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	260	1	6058	2	N	-0-
11	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	241	1	6303	2	N	-0-
*12	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	243	1	5651	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		66,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
QUARRY		WELL #:		1 H	RRCID ->	209861	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	6866	PERF. 7286 - 9476	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		12493 X	8607	-0-	-3886	-0-	8607 2		N	-0-		-0-
02		7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7281 2		N	-0-		-0-
03		9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9814 2		N	-0-		-0-
04		8340 X	7953	-0-	-387	-0-	7953 2		N	-0-		-0-
05		8618 X	90	-0-	-8528	-0-	90 2		N	-0-		-0-
06		9510 X	3110	-0-	-6400	-0-	3110 2		N	-0-		-0-
07		9827 X	7518	-0-	-2309	-0-	7518 2		N	-0-		-0-
08		9827 X	7052	-0-	-2775	-0-	7052 2		N	-0-		-0-
09		8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	8601 2		N	-0-		-0-
10		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	8537 2		N	-0-		-0-
11		10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	10227 2		N	-0-		-0-
*12		9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	9072 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			87,862				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BOLING-HO		WELL #:		1 H	RRCID ->	210097	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	8467	PERF. 7998 - 8418	
01		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2		N	-0-		-0-
02		2030 N	1833	-0-	-197	-0-	1833 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	3194	-0-	94	94	3194 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	3550	-0-	550	644	3550 2		N	-0-		-0-
05		3070 N	2426	-0-	-644	-0-	2426 2		N	-0-		-0-
06		2100 X	163	-0-	-1937	-0-	163 2		N	-0-		-0-
07		2170 X	5	-0-	-2165	-0-	5 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		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,202				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-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2573 N	2561	-0-	-12	-0-		2561	2		N	-0-			-0-
02		2407 N	2367	-0-	-40	-0-		2367	2		N	-0-			-0-
03		2573 N	2499	-0-	-74	-0-		2499	2		N	-0-			-0-
04		2490 N	2412	-0-	-78	-0-		2412	2		N	-0-			-0-
05		2542 N	2467	-0-	-75	-0-		2467	2		N	-0-			-0-
06		2430 N	2235	-0-	-195	-0-		2235	2		N	-0-			-0-
07		2480 N	2293	-0-	-187	-0-		2293	2		N	-0-			-0-
08		2480 N	2264	-0-	-216	-0-		2264	2		N	-0-			-0-
09		2250 N	2184	-0-	-66	-0-		2184	2		N	-0-			-0-
10		2294 N	2253	-0-	-41	-0-		2253	2		N	-0-			-0-
11		2190 N	2154	-0-	-36	-0-		2154	2		N	-0-			-0-
12		2263 N	2115	-0-	-148	-0-		2115	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,804				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

01		6851 X	6504	-0-	-347	-0-		6504	2		N	-0-			-0-
02		6409 X	5828	-0-	-581	-0-		5828	2		N	-0-			-0-
03		6727 X	6145	-0-	-582	-0-		6145	2		N	-0-			-0-
04		6510 X	6040	-0-	-470	-0-		6040	2		N	-0-			-0-
05		6727 X	6175	-0-	-552	-0-		6175	2		N	-0-			-0-
06		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-		6334	2		N	-0-			-0-
07		6674 X	6674	-0-	-0-	-0-		6674	2		N	-0-			-0-
08		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-		6362	2		N	-0-			-0-
09		6330 X	6028	-0-	-302	-0-		6028	2		N	-0-			-0-
10		6665 X	6570	-0-	-95	-0-		6570	2		N	-0-			-0-
11		6450 X	5913	-0-	-537	-0-		5913	2		N	-0-			-0-
12		6665 X	5851	-0-	-814	-0-		5851	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			74,424				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

01		14353 X	12953	-0-	-1400	-0-		12953	2		N	-0-			-0-
02		13427 X	11704	-0-	-1723	-0-		11704	2		N	-0-			-0-
03		14105 X	12627	-0-	-1478	-0-		12627	2		N	-0-			-0-
04		13260 X	12198	-0-	-1062	-0-		12198	2		N	-0-			-0-
05		12989 X	12541	-0-	-448	-0-		12541	2		N	-0-			-0-
06		12540 X	11985	-0-	-555	-0-		11985	2		N	-0-			-0-
07		12617 X	12420	-0-	-197	-0-		12420	2		N	-0-			-0-
08		12617 X	11646	-0-	-971	-0-		11646	2		N	-0-			-0-
09		12210 X	10566	-0-	-1644	-0-		10566	2		N	-0-			-0-
10		12555 X	10533	-0-	-2022	-0-		10533	2		N	-0-			-0-
11		12030 X	10045	-0-	-1985	-0-		10045	2		N	-0-			-0-
12		12338 X	10136	-0-	-2202	-0-		10136	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			139,354				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FOSSIL HILL		WELL #:		7 H	RRCID ->	210840	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	8963	PERF. 7750 - 8123
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10354 X	7390	-0-	-2964	-0-	7390 2	N	-0-	-0-	
02		8671 X	6754	-0-	-1917	-0-	6754 2	N	-0-	-0-	
03		8897 X	7409	-0-	-1488	-0-	7409 2	N	-0-	-0-	
04		8040 X	6891	-0-	-1149	-0-	6891 2	N	-0-	-0-	
05		7750 X	6746	-0-	-1004	-0-	6746 2	N	-0-	-0-	
06		7170 X	6185	-0-	-985	-0-	6185 2	N	-0-	-0-	
07		7409 X	6136	-0-	-1273	-0-	6136 2	N	-0-	-0-	
08		7409 X	5974	-0-	-1435	-0-	5974 2	N	-0-	-0-	
09		6900 X	5789	-0-	-1111	-0-	5789 2	N	-0-	-0-	
10		6758 X	6034	-0-	-724	-0-	6034 2	N	-0-	-0-	
11		6180 X	5754	-0-	-426	-0-	5754 2	N	-0-	-0-	
12		6138 X	5782	-0-	-356	-0-	5782 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		76,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRWD		WELL #:		M 1 H	RRCID ->	210986	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	6724	PERF. 7550 - 7835
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8804 X	7202	-0-	-1602	-0-	7202 2	N	-0-	-0-	
02		8236 X	7436	-0-	-800	-0-	7436 2	N	-0-	-0-	
03		8680 X	7773	-0-	-907	-0-	7773 2	N	-0-	-0-	
04		8130 X	7407	-0-	-723	-0-	7407 2	N	-0-	-0-	
05		7936 X	7500	-0-	-436	-0-	7500 2	N	-0-	-0-	
06		7680 X	6950	-0-	-730	-0-	6950 2	N	-0-	-0-	
07		7936 X	7301	-0-	-635	-0-	7301 2	N	-0-	-0-	
08		7781 X	7126	-0-	-655	-0-	7126 2	N	-0-	-0-	
09		7410 X	6780	-0-	-630	-0-	6780 2	N	-0-	-0-	
10		7502 X	6919	-0-	-583	-0-	6919 2	N	-0-	-0-	
11		7080 X	6605	-0-	-475	-0-	6605 2	N	-0-	-0-	
12		7316 X	6590	-0-	-726	-0-	6590 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		85,589		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	19582 2	N	-0-	-0-	
02		18038 X	16608	-0-	-1430	-0-	16608 2	N	-0-	-0-	
03		19127 X	16165	-0-	-2962	-0-	16165 2	N	-0-	-0-	
04		18960 X	18205	-0-	-755	-0-	18205 2	N	-0-	-0-	
05		19592 X	18766	-0-	-826	-0-	18766 2	N	-0-	-0-	
06		18960 X	16431	-0-	-2529	-0-	16431 2	N	-0-	-0-	
07		18817 X	16736	-0-	-2081	-0-	16736 2	N	-0-	-0-	
08		18817 X	16216	-0-	-2601	-0-	16216 2	N	-0-	-0-	
09		18210 X	15799	-0-	-2411	-0-	15799 2	N	-0-	-0-	
10		19354 X	19354	-0-	-0-	-0-	19354 2	N	-0-	-0-	
11		19284 X	19284	-0-	-0-	-0-	19284 2	N	-0-	-0-	
*12		17594 X	17594	-0-	-0-	-0-	17594 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		210,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		13950 X	12154	-0-	-1796	-0-	12154	2	N	-0-			-0-
02		11803 X	11262	-0-	-541	-0-	11262	2	N	-0-			-0-
03		12617 X	12132	-0-	-485	-0-	12132	2	N	-0-			-0-
04		12210 X	11554	-0-	-656	-0-	11554	2	N	-0-			-0-
05		12214 X	11857	-0-	-357	-0-	11857	2	N	-0-			-0-
06		11760 X	11349	-0-	-411	-0-	11349	2	N	-0-			-0-
07		12121 X	11576	-0-	-545	-0-	11576	2	N	-0-			-0-
08		12121 X	11907	-0-	-214	-0-	11907	2	N	-0-			-0-
09		13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	13103	2	N	-0-			-0-
10		13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	13164	2	N	-0-			-0-
11		12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	12539	2	N	-0-			-0-
12		13547 X	12475	-0-	-1072	-0-	12475	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			145,072				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005										TOTAL DEPTH	6910	PERF.	7601 - 9815
01		6169 X	5047	-0-	-1122	-0-	362	1	N	-0-			-0-
02		5568 X	4039	-0-	-1529	-0-	307	1	N	-0-			-0-
03		5239 X	4782	-0-	-457	-0-	354	1	N	-0-			-0-
04		4980 X	3789	-0-	-1191	-0-	324	1	N	-0-			-0-
05		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	384	1	N	-0-			-0-
06		4890 X	4392	-0-	-498	-0-	358	1	N	-0-			-0-
07		4774 X	3613	-0-	-1161	-0-	363	1	N	-0-			-0-
08		5301 X	3708	-0-	-1593	-0-	349	1	N	-0-			-0-
09		5130 X	1233	-0-	-3897	-0-	328	1	N	-0-			-0-
10		5301 X	3149	-0-	-2152	-0-	315	1	N	-0-			-0-
11		4380 X	658	-0-	-3722	-0-	311	1	N	-0-			-0-
12		3720 X	1370	-0-	-2350	-0-	341	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,076				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005										TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7990 - 9095
01		9827 X	33	-0-	-9794	-0-	33	2	N	-0-			-0-
02		9193 X	-0-	-0-	-9193	-0-			N	-0-			-0-
03		9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-			N	-0-			-0-
04		8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-			N	-0-			-0-
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7316 X	6554	-0-	-762	-0-		6554	2		N	-0-			-0-
02		6699 X	6193	-0-	-506	-0-		6193	2		N	-0-			-0-
03		6944 X	6708	-0-	-236	-0-		6708	2		N	-0-			-0-
04		6720 X	6362	-0-	-358	-0-		6362	2		N	-0-			-0-
05		6696 X	6473	-0-	-223	-0-		6473	2		N	-0-			-0-
06		6480 X	6352	-0-	-128	-0-		6352	2		N	-0-			-0-
07		6696 X	6432	-0-	-264	-0-		6432	2		N	-0-			-0-
08		6696 X	6461	-0-	-235	-0-		6461	2		N	-0-			-0-
09		6360 X	6193	-0-	-167	-0-		6193	2		N	-0-			-0-
10		6572 X	6382	-0-	-190	-0-		6382	2		N	-0-			-0-
11		6360 X	6162	-0-	-198	-0-		6162	2		N	-0-			-0-
12		6448 X	6284	-0-	-164	-0-		6284	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			76,556												
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

01		7099 X	6532	-0-	-567	-0-		6532	2		N	-0-			-0-
02		6641 X	6225	-0-	-416	-0-		6225	2		N	-0-			-0-
03		7037 X	6581	-0-	-456	-0-		6581	2		N	-0-			-0-
04		6810 X	6414	-0-	-396	-0-		6414	2		N	-0-			-0-
05		7006 X	6431	-0-	-575	-0-		6431	2		N	-0-			-0-
06		6450 X	6249	-0-	-201	-0-		6249	2		N	-0-			-0-
07		6665 X	6411	-0-	-254	-0-		6411	2		N	-0-			-0-
08		6634 X	6489	-0-	-145	-0-		6489	2		N	-0-			-0-
09		6420 X	5928	-0-	-492	-0-		5928	2		N	-0-			-0-
10		6448 X	6003	-0-	-445	-0-		6003	2		N	-0-			-0-
11		6270 X	5761	-0-	-509	-0-		5761	2		N	-0-			-0-
12		6479 X	5946	-0-	-533	-0-		5946	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			74,970												
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

01		6231 X	4948	-0-	-1283	-0-		4948	2		N	-0-			-0-
02		5829 X	4577	-0-	-1252	-0-		4577	2		N	-0-			-0-
03		5890 X	4890	-0-	-1000	-0-		4890	2		N	-0-			-0-
04		5310 X	4594	-0-	-716	-0-		4594	2		N	-0-			-0-
05		5239 X	4725	-0-	-514	-0-		4725	2		N	-0-			-0-
06		4800 X	4485	-0-	-315	-0-		4485	2		N	-0-			-0-
07		4898 X	4498	-0-	-400	-0-		4498	2		N	-0-			-0-
08		4898 X	4515	-0-	-383	-0-		4515	2		N	-0-			-0-
09		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-		4700	2		N	-0-			-0-
10		4712 X	4678	-0-	-34	-0-		4678	2		N	-0-			-0-
11		4500 X	4253	-0-	-247	-0-		4253	2		N	-0-			-0-
12		4867 X	4189	-0-	-678	-0-		4189	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,052												
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BAGBY HASLET UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	212752	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	7224	PERF. 7930 -	9030
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	5580 X	5432	-0-	-148	-0-	5432 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	5220 X	5000	-0-	-220	-0-	5000 2	N	-0-	-0-	-0-		
03	5549 X	5269	-0-	-280	-0-	5269 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	5370 X	5113	-0-	-257	-0-	5113 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	5487 X	5224	-0-	-263	-0-	5224 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	5250 X	4987	-0-	-263	-0-	4987 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	5332 X	5076	-0-	-256	-0-	5076 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	5270 X	5116	-0-	-154	-0-	5116 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	5100 X	4880	-0-	-220	-0-	4880 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	5239 X	4862	-0-	-377	-0-	4862 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	4980 X	4831	-0-	-149	-0-	4831 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	5115 X	4938	-0-	-177	-0-	4938 2	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		60,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDLIFE		WELL #:		A 1H	RRCID ->	212994	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	6777	PERF. 7540 -	10250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	16027 X	14580	-0-	-1447	-0-	14580 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	14674 X	12580	-0-	-2094	-0-	12580 2	N	-0-	-0-	-0-		
03	15500 X	13590	-0-	-1910	-0-	13590 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	14580 X	12393	-0-	-2187	-0-	12393 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	15066 X	12878	-0-	-2188	-0-	12878 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	14100 X	12115	-0-	-1985	-0-	12115 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	13578 X	12304	-0-	-1274	-0-	12304 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	13578 X	10624	-0-	-2954	-0-	10624 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	12450 X	11792	-0-	-658	-0-	11792 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	12865 X	11558	-0-	-1307	-0-	11558 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	12120 X	11294	-0-	-826	-0-	11294 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	12307 X	11656	-0-	-651	-0-	11656 2	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		147,364		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	8649 X	8036	-0-	-613	-0-	8036 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	8091 X	7857	-0-	-234	-0-	7857 2	N	-0-	-0-	-0-		
03	8587 X	6089	-0-	-2498	-0-	6089 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	8310 X	6578	-0-	-1732	-0-	6578 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	8587 X	8125	-0-	-462	-0-	8125 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	8130 X	7803	-0-	-327	-0-	7803 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	8401 X	3144	-0-	-5257	-0-	3144 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	13826 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	9233 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	8122 X	8108	-0-	-14	-0-	8108 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	9180 X	7691	-0-	-1489	-0-	7691 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	13826 X	7714	-0-	-6112	-0-	7714 2	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		94,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	19654 X	18397	-0-	-1257	-0-	18397	2			N	-0-				-0-
02	18009 X	17503	-0-	-506	-0-	17503	2			N	-0-				-0-
03	19251 X	18573	-0-	-678	-0-	18573	2			N	-0-				-0-
04	18570 X	17927	-0-	-643	-0-	17927	2			N	-0-				-0-
05	18724 X	18373	-0-	-351	-0-	18373	2			N	-0-				-0-
06	18120 X	17666	-0-	-454	-0-	17666	2			N	-0-				-0-
07	18724 X	17934	-0-	-790	-0-	17934	2			N	-0-				-0-
08	18569 X	17831	-0-	-738	-0-	17831	2			N	-0-				-0-
09	17940 X	17348	-0-	-592	-0-	17348	2			N	-0-				-0-
10	18383 X	17699	-0-	-684	-0-	17699	2			N	-0-				-0-
11	17670 X	16842	-0-	-828	-0-	16842	2			N	-0-				-0-
12	17949 X	17208	-0-	-741	-0-	17208	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 213,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

01	2852 X	2493	-0-	-359	-0-	2484	3	9	9	N	8	10	1		1
02	2581 X	2157	-0-	-424	-0-	2145	3	12	9	N	11	10	1		2
03	2821 X	2079	-0-	-742	-0-	2070	3	9	9	N	8	9	1		1
04	2730 X	1973	-0-	-757	-0-	1966	3	7	9	N	6	7	1		-0-
05	2821 X	2157	-0-	-664	-0-	2149	3	8	9	N	7	6	1		1
06	2400 X	2101	-0-	-299	-0-	2093	3	8	9	N	7	6	1		2
07	2294 X	2038	-0-	-256	-0-	2032	3	6	9	N	5	6	1		1
08	2170 X	2022	-0-	-148	-0-	2015	3	7	9	N	6	5	1		2
09	2100 X	1904	-0-	-196	-0-	1900	3	4	9	N	4	5	1		1
10	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2163	3	9	9	N	8	6	1		3
11	2100 X	2083	-0-	-17	-0-	2075	3	8	9	N	7	9	1		1
*12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2753	3	9	9	N	8	8	1		1

TOTAL GAS PROD: 25,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

01	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-				-0-
02	3712 X	3546	-0-	-166	-0-	3546	2			N	-0-				-0-
03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-				-0-
04	4530 X	3732	-0-	-798	-0-	3732	2			N	-0-				-0-
05	4681 X	2929	-0-	-1752	-0-	2929	2			N	-0-				-0-
06	4530 X	2619	-0-	-1911	-0-	2619	2			N	-0-				-0-
07	4278 X	1264	-0-	-3014	-0-	1264	2			N	-0-				-0-
08	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-				-0-
09	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-				-0-
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-				-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		13547 X	12520	-0-	-1027	-0-		12520 2		N	-0-			-0-
02		12673 X	11250	-0-	-1423	-0-		11250 2		N	-0-			-0-
03		13485 X	11890	-0-	-1595	-0-		11890 2		N	-0-			-0-
04		13050 X	11537	-0-	-1513	-0-		11537 2		N	-0-			-0-
05		13268 X	12002	-0-	-1266	-0-		12002 2		N	-0-			-0-
06		12120 X	10431	-0-	-1689	-0-		10431 2		N	-0-			-0-
07		12028 X	10517	-0-	-1511	-0-		10517 2		N	-0-			-0-
08		11997 X	10901	-0-	-1096	-0-		10901 2		N	-0-			-0-
09		15693 X	15693	-0-	-0-	-0-		15693 2		N	-0-			-0-
10		18053 X	18053	-0-	-0-	-0-		18053 2		N	-0-			-0-
11		16938 X	16938	-0-	-0-	-0-		16938 2		N	-0-			-0-
12		16213 X	15074	-0-	-1139	-0-		15074 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			156,806					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

01		3999 X	3836	-0-	-163	-0-		362 1	3474 2	N	-0-			-0-
02		3741 X	3417	-0-	-324	-0-		339 1	3078 2	N	-0-			-0-
03		3844 X	3817	-0-	-27	-0-		362 1	3455 2	N	-0-			-0-
04		3720 X	3633	-0-	-87	-0-		351 1	3282 2	N	-0-			-0-
05		3844 X	3676	-0-	-168	-0-		362 1	3314 2	N	-0-			-0-
06		3720 X	3560	-0-	-160	-0-		351 1	3209 2	N	-0-			-0-
07		3813 X	3763	-0-	-50	-0-		362 1	3401 2	N	-0-			-0-
08		3813 X	3709	-0-	-104	-0-		362 1	3347 2	N	-0-			-0-
09		3630 X	3551	-0-	-79	-0-		351 1	3200 2	N	-0-			-0-
10		3751 X	3622	-0-	-129	-0-		362 1	3260 2	N	-0-			-0-
11		3630 X	3463	-0-	-167	-0-		351 1	3112 2	N	-0-			-0-
12		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-		362 1	3389 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,798					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

01		3627 X	1679	-0-	-1948	-0-		419 1	1260 2	N	-0-			-0-
02		2755 X	2074	-0-	-681	-0-		381 1	1693 2	N	-0-			-0-
03		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-		405 1	2073 2	N	-0-			-0-
04		2130 X	1853	-0-	-277	-0-		403 1	1450 2	N	-0-			-0-
05		2232 X	1956	-0-	-276	-0-		426 1	1530 2	N	-0-			-0-
06		2400 X	1558	-0-	-842	-0-		417 1	1141 2	N	-0-			-0-
07		2480 X	1317	-0-	-1163	-0-		433 1	884 2	N	-0-			-0-
08		2480 X	1602	-0-	-878	-0-		413 1	1189 2	N	-0-			-0-
09		1890 X	1590	-0-	-300	-0-		431 1	1159 2	N	-0-			-0-
10		1953 X	1146	-0-	-807	-0-		521 1	625 2	N	-0-			-0-
11		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-		467 1	1492 2	N	-0-			-0-
*12		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-		460 1	4789 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,461					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WILDLIFE "A" UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	213344	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	6694	PERF.	7530	-	8460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	10126 2	N	-0-		-0-			
02		9860 X	8664	-0-	-1196	-0-	8664 2	N	-0-		-0-			
03		10540 X	9773	-0-	-767	-0-	9773 2	N	-0-		-0-			
04		10200 X	9608	-0-	-592	-0-	9608 2	N	-0-		-0-			
05		10385 X	9726	-0-	-659	-0-	9726 2	N	-0-		-0-			
06		9810 X	9345	-0-	-465	-0-	9345 2	N	-0-		-0-			
07		9920 X	9433	-0-	-487	-0-	9433 2	N	-0-		-0-			
08		9920 X	9338	-0-	-582	-0-	9338 2	N	-0-		-0-			
09		9600 X	8908	-0-	-692	-0-	8908 2	N	-0-		-0-			
10		9734 X	9039	-0-	-695	-0-	9039 2	N	-0-		-0-			
11		9360 X	8774	-0-	-586	-0-	8774 2	N	-0-		-0-			
12		9424 X	9052	-0-	-372	-0-	9052 2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		111,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

QUARRY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	213354	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	7286	-	9457
01		15438 X	14563	-0-	-875	-0-	14563 2	N	-0-		-0-			
02		14065 X	13591	-0-	-474	-0-	13591 2	N	-0-		-0-			
03		15035 X	14368	-0-	-667	-0-	14368 2	N	-0-		-0-			
04		14340 X	13840	-0-	-500	-0-	13840 2	N	-0-		-0-			
05		15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	15704 2	N	-0-		-0-			
06		14100 X	14075	-0-	-25	-0-	14075 2	N	-0-		-0-			
07		14539 X	13875	-0-	-664	-0-	13875 2	N	-0-		-0-			
08		15717 X	14348	-0-	-1369	-0-	14348 2	N	-0-		-0-			
09		15210 X	13196	-0-	-2014	-0-	13196 2	N	-0-		-0-			
10		15717 X	13352	-0-	-2365	-0-	13352 2	N	-0-		-0-			
11		14070 X	13145	-0-	-925	-0-	13145 2	N	-0-		-0-			
12		14353 X	13581	-0-	-772	-0-	13581 2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		167,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRISON		WELL #:		1 H	RRCID ->	213411	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	7810	-	9512
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
CITICARP UNIT NORTH		WELL #:		1 H	RRCID -> 213444	COMPL. DATE 11/05/2005	TOTAL DEPTH 10960	PERF. 7340	- 9172	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2697 X	2119	-0-	-578	-0-	239 1	1880 2	N	-0-	-0-
02	2523 X	2461	-0-	-62	-0-	246 1	2215 2	N	-0-	-0-
03	2697 X	2414	-0-	-283	-0-	273 1	2141 2	N	-0-	-0-
04	2100 X	931	-0-	-1169	-0-	222 1	709 2	N	-0-	-0-
05	2635 X	2585	-0-	-50	-0-	273 1	2312 2	N	-0-	-0-
06	2550 X	1918	-0-	-632	-0-	260 1	1658 2	N	-0-	-0-
07	2635 X	2407	-0-	-228	-0-	275 1	2132 2	N	-0-	-0-
08	2573 X	2205	-0-	-368	-0-	263 1	1942 2	N	-0-	-0-
09	2490 X	1885	-0-	-605	-0-	264 1	1621 2	N	-0-	-0-
10	2573 X	1921	-0-	-652	-0-	247 1	1674 2	N	-0-	-0-
11	2340 X	1806	-0-	-534	-0-	233 1	1573 2	N	-0-	-0-
12	2418 X	1591	-0-	-827	-0-	217 1	1374 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COPELAND I UNIT		WELL #:		I 1 H	RRCID -> 213524	COMPL. DATE 02/21/2005	TOTAL DEPTH 6139	PERF. 8211	- 9185	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14260 X	11628	-0-	-2632	-0-	11628 2		N	-0-	-0-
02	13340 X	10218	-0-	-3122	-0-	10218 2		N	-0-	-0-
03	14260 X	10109	-0-	-4151	-0-	10109 2		N	-0-	-0-
04	13800 X	9518	-0-	-4282	-0-	9518 2		N	-0-	-0-
05	11718 X	11699	-0-	-19	-0-	11699 2		N	-0-	-0-
06	11250 X	10932	-0-	-318	-0-	10932 2		N	-0-	-0-
07	11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	11512 2		N	-0-	-0-
08	11687 X	11568	-0-	-119	-0-	11568 2		N	-0-	-0-
09	11310 X	10680	-0-	-630	-0-	10680 2		N	-0-	-0-
10	11687 X	11143	-0-	-544	-0-	11143 2		N	-0-	-0-
11	11190 X	10476	-0-	-714	-0-	10476 2		N	-0-	-0-
12	11563 X	10770	-0-	-793	-0-	10770 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		130,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

L&S LAND		WELL #:		B 1 H	RRCID -> 213531	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 6915	PERF. 7644	- 8484	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
01	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	315 1	3301 2	N	-0-			-0-
02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	331 1	3329 2	N	-0-			-0-
03	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	347 1	2447 2	N	-0-			-0-
04	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	335 1	2192 2	N	-0-			-0-
05	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	335 1	3112 2	N	-0-			-0-
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	341 1	2792 2	N	-0-			-0-
07	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	324 1	2203 2	N	-0-			-0-
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	337 1	2834 2	N	-0-			-0-
09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	331 1	3218 2	N	-0-			-0-
10	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	321 1	1245 2	N	-0-			-0-
11	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	354 1	1793 2	N	-0-			-0-
*12	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	307 1	2681 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,125		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	1			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:		1						

TRWD		WELL #: H 2H		RRCID -> 213872		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541				
01	16957 X	16296	-0-	-661	-0-	16296 2		N	-0-			-0-
02	15805 X	14813	-0-	-992	-0-	14813 2		N	-0-			-0-
03	16771 X	15740	-0-	-1031	-0-	15740 2		N	-0-			-0-
04	16110 X	15159	-0-	-951	-0-	15159 2		N	-0-			-0-
05	16554 X	15206	-0-	-1348	-0-	15206 2		N	-0-			-0-
06	15780 X	14538	-0-	-1242	-0-	14538 2		N	-0-			-0-
07	15841 X	14848	-0-	-993	-0-	14848 2		N	-0-			-0-
08	15748 X	14905	-0-	-843	-0-	14905 2		N	-0-			-0-
09	15150 X	14493	-0-	-657	-0-	14493 2		N	-0-			-0-
10	15221 X	14733	-0-	-488	-0-	14733 2		N	-0-			-0-
11	14550 X	13793	-0-	-757	-0-	13793 2		N	-0-			-0-
12	14973 X	13053	-0-	-1920	-0-	13053 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		177,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5770 X	5770	-0-	-0-	5770	2		N	-0-		-0-
02		5307 X	5307	-0-	-0-	5307	2		N	-0-		-0-
03		6820 X	3546	-0-	-3274	3546	2		N	-0-		-0-
04		6600 X	-0-	-0-	-6600				N	-0-		-0-
05		6820 X	-0-	-0-	-6820				N	-0-		-0-
06		5580 X	-0-	-0-	-5580				N	-0-		-0-
07		5673 X	-0-	-0-	-5673				N	-0-		-0-
08		3534 X	-0-	-0-	-3534				N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		91 X	91	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRWD UNIT		WELL #:		H 1H	RRCID ->	213915	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 7182 - 9652	
01		15531 X	14446	-0-	-1085	14446	2		N	-0-	-0-	
02		14413 X	13354	-0-	-1059	13354	2		N	-0-	-0-	
03		15097 X	14031	-0-	-1066	14031	2		N	-0-	-0-	
04		14400 X	13420	-0-	-980	13420	2		N	-0-	-0-	
05		14601 X	13695	-0-	-906	13695	2		N	-0-	-0-	
06		13980 X	13057	-0-	-923	13057	2		N	-0-	-0-	
07		14260 X	13456	-0-	-804	13456	2		N	-0-	-0-	
08		14043 X	13114	-0-	-929	13114	2		N	-0-	-0-	
09		13410 X	12644	-0-	-766	12644	2		N	-0-	-0-	
10		13702 X	12886	-0-	-816	12886	2		N	-0-	-0-	
11		13050 X	11948	-0-	-1102	11948	2		N	-0-	-0-	
12		13454 X	11540	-0-	-1914	11540	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		157,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAUGHERTY		WELL #:		2 H	RRCID ->	213967	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	7201	PERF. 8107 - 9187	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-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												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5580 X	5377	-0-	-203	-0-	5377 2		N	-0-		-0-
02		4640 X	4588	-0-	-52	-0-	4588 2		N	-0-		-0-
03		4960 X	4668	-0-	-292	-0-	4668 2		N	-0-		-0-
04		5190 X	3956	-0-	-1234	-0-	3956 2		N	-0-		-0-
05		5363 X	371	-0-	-4992	-0-	371 2		N	-0-		-0-
06		5190 X	103	-0-	-5087	-0-	103 2		N	-0-		-0-
07		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-		-0-
08		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N	-0-		-0-
09		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			N	-0-		-0-
10		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,063				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077												
01		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2		N	-0-		-0-
02		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2		N	-0-		-0-
03		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 2		N	-0-		-0-
04		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2		N	-0-		-0-
05		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2		N	-0-		-0-
06		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		N	-0-		-0-
07		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-		-0-
08		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 2		N	-0-		-0-
09		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2		N	-0-		-0-
10		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2		N	-0-		-0-
11		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-		-0-
*12		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,045				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		10044 X	7406	-0-	-2638	-0-	7378 3	28 9	N	25	29 1	4
02		8787 X	7612	-0-	-1175	-0-	7571 3	41 9	N	37	34 1	7
03		8618 X	5771	-0-	-2847	-0-	5747 3	24 9	N	22	26 1	3
04		8340 X	6922	-0-	-1418	-0-	6894 3	28 9	N	25	26 1	2
05		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8913 3	25 9	N	23	23 1	2
06		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8476 3	29 9	N	26	26 1	2
07		8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	8420 3	22 9	N	20	19 1	3
08		8928 X	8481	-0-	-447	-0-	8455 3	26 9	N	24	19 1	8
09		8640 X	6870	-0-	-1770	-0-	6856 3	14 9	N	13	19 1	2
10		8928 X	6931	-0-	-1997	-0-	6899 3	32 9	N	29	22 1	9
11		8520 X	6622	-0-	-1898	-0-	6593 3	29 9	N	26	31 1	4
12		8494 X	6763	-0-	-1731	-0-	6741 3	22 9	N	20	22 1	2
TOTAL GAS PROD:			89,263				TOTAL CONDENSATE PROD:			290		

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055 2	N	-0-		-0-
02		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771 2	N	-0-		-0-
03		7037 X	6901	-0-	-136	-0-	6901 2	N	-0-		-0-
04		7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7363 2	N	-0-		-0-
05		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7810 2	N	-0-		-0-
06		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392 2	N	-0-		-0-
07		7595 X	6654	-0-	-941	-0-	6654 2	N	-0-		-0-
08		7812 X	5168	-0-	-2644	-0-	5168 2	N	-0-		-0-
09		7560 X	5036	-0-	-2524	-0-	5036 2	N	-0-		-0-
10		7812 X	5019	-0-	-2793	-0-	5019 2	N	-0-		-0-
11		7380 X	4649	-0-	-2731	-0-	4649 2	N	-0-		-0-
12		6665 X	4835	-0-	-1830	-0-	4835 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			74,653			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7347 X	7057	-0-	-290	-0-	7057 2	N	-0-		-0-
02		6815 X	6431	-0-	-384	-0-	6431 2	N	-0-		-0-
03		7285 X	6748	-0-	-537	-0-	6748 2	N	-0-		-0-
04		6930 X	6487	-0-	-443	-0-	6487 2	N	-0-		-0-
05		7068 X	6622	-0-	-446	-0-	6622 2	N	-0-		-0-
06		6840 X	6436	-0-	-404	-0-	6436 2	N	-0-		-0-
07		6882 X	6513	-0-	-369	-0-	6513 2	N	-0-		-0-
08		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852 2	N	-0-		-0-
09		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6540 2	N	-0-		-0-
10		6665 X	6420	-0-	-245	-0-	6420 2	N	-0-		-0-
11		8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8347 2	N	-0-		-0-
*12		10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	10300 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			84,753			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	124 1	5254 2	N	-0-	-0-
02		5017 X	3513	-0-	-1504	-0-	116 1	3397 2	N	-0-	-0-
03		5828 X	3653	-0-	-2175	-0-	125 1	3528 2	N	-0-	-0-
04		5640 X	3629	-0-	-2011	-0-	123 1	3506 2	N	-0-	-0-
05		5828 X	3619	-0-	-2209	-0-	146 1	3473 2	N	-0-	-0-
06		5190 X	3087	-0-	-2103	-0-	139 1	2948 2	N	-0-	-0-
07		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	147 1	5345 2	N	-0-	-0-
08		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	146 1	4564 2	N	-0-	-0-
09		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	141 1	4178 2	N	-0-	-0-
10		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	147 1	5433 2	N	-0-	-0-
11		5310 X	4603	-0-	-707	-0-	129 1	4474 2	N	-0-	-0-
12		5084 X	4954	-0-	-130	-0-	131 1	4823 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			52,537			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4991 X	4309	-0-	-682	-0-	4309 2	N	-0-			-0-
02		4466 X	3634	-0-	-832	-0-	3634 2	N	-0-			-0-
03		4774 X	3761	-0-	-1013	-0-	3761 2	N	-0-			-0-
04		4170 X	3382	-0-	-788	-0-	3382 2	N	-0-			-0-
05		4309 X	3181	-0-	-1128	-0-	3181 2	N	-0-			-0-
06		4170 X	2840	-0-	-1330	-0-	2840 2	N	-0-			-0-
07		3875 X	3615	-0-	-260	-0-	3615 2	N	-0-			-0-
08		3751 X	2786	-0-	-965	-0-	2786 2	N	-0-			-0-
09		3390 X	2137	-0-	-1253	-0-	2137 2	N	-0-			-0-
10		3627 X	3138	-0-	-489	-0-	3138 2	N	-0-			-0-
11		3510 X	1569	-0-	-1941	-0-	1569 2	N	-0-			-0-
12		3627 X	925	-0-	-2702	-0-	925 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUMBAUGH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	214581	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	7226	PERF. 7657 -	8991
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7781 X	7564	-0-	-217	-0-	7564 2	N	-0-			-0-
02		7279 X	6859	-0-	-420	-0-	6859 2	N	-0-			-0-
03		7781 X	7300	-0-	-481	-0-	7300 2	N	-0-			-0-
04		7530 X	7182	-0-	-348	-0-	7182 2	N	-0-			-0-
05		7564 X	7194	-0-	-370	-0-	7194 2	N	-0-			-0-
06		7320 X	6857	-0-	-463	-0-	6857 2	N	-0-			-0-
07		7409 X	7018	-0-	-391	-0-	7018 2	N	-0-			-0-
08		7409 X	6737	-0-	-672	-0-	6737 2	N	-0-			-0-
09		7170 X	6530	-0-	-640	-0-	6530 2	N	-0-			-0-
10		7192 X	6447	-0-	-745	-0-	6447 2	N	-0-			-0-
11		6870 X	6454	-0-	-416	-0-	6454 2	N	-0-			-0-
12		7006 X	6259	-0-	-747	-0-	6259 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		82,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRWD III		WELL #:		J 1H	RRCID ->	214582	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	6466	PERF. 7386 -	8526
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2914 X	1842	-0-	-1072	-0-	1842 2	N	-0-			-0-
02		1885 X	1649	-0-	-236	-0-	1649 2	N	-0-			-0-
03		2015 X	1755	-0-	-260	-0-	1755 2	N	-0-			-0-
04		1860 X	1628	-0-	-232	-0-	1628 2	N	-0-			-0-
05		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2	N	-0-			-0-
06		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2	N	-0-			-0-
07		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2	N	-0-			-0-
08		2170 X	1418	-0-	-752	-0-	1418 2	N	-0-			-0-
09		2100 X	1249	-0-	-851	-0-	1249 2	N	-0-			-0-
10		2170 X	1683	-0-	-487	-0-	1683 2	N	-0-			-0-
11		1920 X	1612	-0-	-308	-0-	1612 2	N	-0-			-0-
12		1984 X	1664	-0-	-320	-0-	1664 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01	3596 X	2051	-0-	-1545	-0-	2051 2	N	-0-		-0-
02	3045 X	1905	-0-	-1140	-0-	1905 2	N	-0-		-0-
03	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2	N	-0-		-0-
04	2100 X	2015	-0-	-85	-0-	2015 2	N	-0-		-0-
05	2046 X	1992	-0-	-54	-0-	1992 2	N	-0-		-0-
06	2340 X	1881	-0-	-459	-0-	1881 2	N	-0-		-0-
07	2418 X	1514	-0-	-904	-0-	1514 2	N	-0-		-0-
08	2418 X	1154	-0-	-1264	-0-	1154 2	N	-0-		-0-
09	2010 X	1154	-0-	-856	-0-	1154 2	N	-0-		-0-
10	1984 X	1185	-0-	-799	-0-	1185 2	N	-0-		-0-
11	1890 X	945	-0-	-945	-0-	945 2	N	-0-		-0-
12	1178 N	796	-0-	-382	-0-	796 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MISSION "B"		WELL #: 2H		RRCID ->	214588	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7139	PERF. 8041 - 9187
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01	6045 X	5343	-0-	-702	-0-	5343 2	N	-0-		-0-
02	5655 X	4442	-0-	-1213	-0-	4442 2	N	-0-		-0-
03	5549 X	4447	-0-	-1102	-0-	4447 2	N	-0-		-0-
04	5160 X	3989	-0-	-1171	-0-	3989 2	N	-0-		-0-
05	5332 X	4017	-0-	-1315	-0-	4017 2	N	-0-		-0-
06	5160 X	3053	-0-	-2107	-0-	3053 2	N	-0-		-0-
07	4743 X	3314	-0-	-1429	-0-	3314 2	N	-0-		-0-
08	4433 X	1254	-0-	-3179	-0-	1254 2	N	-0-		-0-
09	3990 X	10	-0-	-3980	-0-	10 2	N	-0-		-0-
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-		N	-0-		-0-
11	3210 X	6	-0-	-3204	-0-	6 2	N	-0-		-0-
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FACEY		WELL #: 3 H		RRCID ->	214910	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7054	PERF. 7930 - 10570
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01	7688 X	4970	-0-	-2718	-0-	4970 2	N	-0-		-0-
02	7018 X	5619	-0-	-1399	-0-	5619 2	N	-0-		-0-
03	7502 X	6189	-0-	-1313	-0-	6189 2	N	-0-		-0-
04	7260 X	6169	-0-	-1091	-0-	6169 2	N	-0-		-0-
05	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289 2	N	-0-		-0-
06	6000 X	5630	-0-	-370	-0-	5630 2	N	-0-		-0-
07	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	10054 2	N	-0-		-0-
08	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7296 2	N	-0-		-0-
09	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7905 2	N	-0-		-0-
10	10044 X	7202	-0-	-2842	-0-	7202 2	N	-0-		-0-
11	9720 X	6968	-0-	-2752	-0-	6968 2	N	-0-		-0-
12	9858 X	8506	-0-	-1352	-0-	8506 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		82,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	7533 X	5981	-0-	-1552	-0-	5981 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	6351 X	5368	-0-	-983	-0-	5368 2	N	-0-	-0-	-0-		
03	6448 X	6123	-0-	-325	-0-	6123 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	5940 X	3094	-0-	-2846	-0-	3094 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	6262 X	3689	-0-	-2573	-0-	3689 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	7192 X	3554	-0-	-3638	-0-	3554 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	6960 X	3379	-0-	-3581	-0-	3379 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	7192 X	3357	-0-	-3835	-0-	3357 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	3570 X	3135	-0-	-435	-0-	3135 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	3689 X	3109	-0-	-580	-0-	3109 2	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		54,062		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-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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	18972 X	18110	-0-	-862	-0-	18110 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	17603 X	16804	-0-	-799	-0-	16804 2	N	-0-	-0-	-0-		
03	18600 X	17869	-0-	-731	-0-	17869 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	17790 X	17295	-0-	-495	-0-	17295 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	18321 X	17699	-0-	-622	-0-	17699 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	17520 X	16951	-0-	-569	-0-	16951 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	17949 X	17328	-0-	-621	-0-	17328 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	17887 X	17289	-0-	-598	-0-	17289 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	17310 X	16751	-0-	-559	-0-	16751 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	17701 X	17144	-0-	-557	-0-	17144 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	16950 X	16365	-0-	-585	-0-	16365 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	17329 X	16787	-0-	-542	-0-	16787 2	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		206,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2		N	-0-			-0-
02		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2		N	-0-			-0-
03		9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2		N	-0-			-0-
04		8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2		N	-0-			-0-
05		10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	2		N	-0-			-0-
06		10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2		N	-0-			-0-
07		11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2		N	-0-			-0-
08		8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2		N	-0-			-0-
09		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2		N	-0-			-0-
10		9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2		N	-0-			-0-
11		9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2		N	-0-			-0-
*12		8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

01	2542 X	696	-0-	-1846	-0-	696	2			N	-0-			-0-
02	2378 X	638	-0-	-1740	-0-	638	2			N	-0-			-0-
03	1674 X	404	-0-	-1270	-0-	404	2			N	-0-			-0-
04	1620 X	205	-0-	-1415	-0-	205	2			N	-0-			-0-
05	992 X	482	-0-	-510	-0-	482	2			N	-0-			-0-
06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-			-0-
07	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-			-0-
08	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-			-0-
09	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-			-0-
10	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-			-0-
11	6930 X	5680	-0-	-1250	-0-	5680	2			N	-0-			-0-
12	8494 X	5966	-0-	-2528	-0-	5966	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,855 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	2542 X	663	-0-	-1879	-0-	660	2	3	9	Y	3	17	1	1
02	2378 X	1319	-0-	-1059	-0-	1311	2	8	9	Y	7	3	1	5
03	2542 X	1233	-0-	-1309	-0-	1221	2	12	9	Y	11	8	1	8
04	2100 X	381	-0-	-1719	-0-	375	2	6	9	Y	5	8	1	5
05	1395 X	410	-0-	-985	-0-	407	2	3	9	Y	3	7	1	1
06	1350 X	194	-0-	-1156	-0-	192	2	2	9	Y	2	2	1	1
07	1395 X	676	-0-	-719	-0-	674	2	2	9	Y	2			3
08	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1237	2	7	9	Y	6	5	1	4
09	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1529	2	4	9	Y	4	4	1	4
10	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1358	2	8	9	Y	7	4	1	7
11	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1329	2	9	9	Y	8	4	1	11
12	1581 N	20	-0-	-1561	-0-	19	2	1	9	Y	1	9	1	3

TOTAL GAS PROD: 10,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2	N	-0-			-0-
02		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2	N	-0-			-0-
03		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2	N	-0-			-0-
04		2520 X	2278	-0-	-242	-0-	2278 2	N	-0-			-0-
05		2604 X	2132	-0-	-472	-0-	2132 2	N	-0-			-0-
06		2520 X	1917	-0-	-603	-0-	1917 2	N	-0-			-0-
07		2573 X	1879	-0-	-694	-0-	1879 2	N	-0-			-0-
08		2480 X	633	-0-	-1847	-0-	633 2	N	-0-			-0-
09		2280 X	1812	-0-	-468	-0-	1812 2	N	-0-			-0-
10		2139 X	1879	-0-	-260	-0-	1879 2	N	-0-			-0-
11		1920 X	1786	-0-	-134	-0-	1786 2	N	-0-			-0-
12		1891 X	1806	-0-	-85	-0-	1806 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,616		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-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 "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215367	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 6839 -	8488
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3619 3	13 9	N	12	19 1	2
02		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3540 3	18 9	N	16	15 1	3
03		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3728 3	17 9	N	15	16 1	2
04		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3265 3	12 9	N	11	12 1	1
05		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3870 3	11 9	N	10	10 1	1
06		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3410 3	12 9	N	11	8 1	4
07		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3960 3	11 9	N	10	12 1	2
08		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3954 3	13 9	N	12	10 1	4
09		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4054 3	9 9	N	8	11 1	1
10		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3711 3	18 9	N	16	12 1	5
11		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2734 3	12 9	N	11	14 1	2
12		2728 X	1995	-0-	-733	-0-	1991 3	4 9	N	4	6 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		136						

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12710 X	11817	-0-	-893	-0-	11817	2		N	-0-			-0-
02		11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	11719	2		N	-0-			-0-
03		13363 X	13363	-0-	-0-	-0-	13363	2		N	-0-			-0-
04		12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	12541	2		N	-0-			-0-
05		13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	2		N	-0-			-0-
06		12930 X	12877	-0-	-53	-0-	12877	2		N	-0-			-0-
07		13361 X	11998	-0-	-1363	-0-	11998	2		N	-0-			-0-
08		13361 X	11998	-0-	-1363	-0-	11998	2		N	-0-			-0-
09		12930 X	10706	-0-	-2224	-0-	10706	2		N	-0-			-0-
10		13361 X	11189	-0-	-2172	-0-	11189	2		N	-0-			-0-
11		12870 X	11907	-0-	-963	-0-	11907	2		N	-0-			-0-
12		11997 X	8457	-0-	-3540	-0-	8457	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

01		7936 X	7127	-0-	-809	-0-	7127	2		N	-0-			-0-
02		7424 X	6420	-0-	-1004	-0-	6420	2		N	-0-			-0-
03		7936 X	6785	-0-	-1151	-0-	6785	2		N	-0-			-0-
04		7500 X	6284	-0-	-1216	-0-	6284	2		N	-0-			-0-
05		7161 X	6344	-0-	-817	-0-	6344	2		N	-0-			-0-
06		6900 X	5982	-0-	-918	-0-	5982	2		N	-0-			-0-
07		6851 X	6089	-0-	-762	-0-	6089	2		N	-0-			-0-
08		6789 X	5968	-0-	-821	-0-	5968	2		N	-0-			-0-
09		6270 X	5186	-0-	-1084	-0-	5186	2		N	-0-			-0-
10		6355 X	3283	-0-	-3072	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
11		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2		N	-0-			-0-
*12		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

01		1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2		N	-0-			107
02		1218 N	1168	-0-	-50	-0-	1168	2		N	-0-			107
03		1271 N	843	-0-	-428	-0-	843	2		N	-0-			107
04		1230 N	775	-0-	-455	-0-	775	2		N	-0-			107
05		1240 N	951	-0-	-289	-0-	951	2		N	-0-			107
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			107
07		806 N	702	-0-	-104	-0-	702	2		N	-0-			107
08		961 N	846	-0-	-115	-0-	846	2		N	-0-			107
09		960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-960			N	-0-			107
10		713 N	512	-0-	-201	-0-	512	2		N	-0-			107
11		810 N	788	-0-	-22	-0-	788	2		N	-0-			107
*12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			107

TOTAL GAS PROD: 9,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	9610 X	5088	-0-	-4522	-0-	370	1	4718	2	N	-0-					-0-
02	8990 X	5974	-0-	-3016	-0-	259	1	5715	2	N	-0-					-0-
03	9610 X	5924	-0-	-3686	-0-	251	1	5673	2	N	-0-					-0-
04	5700 X	5435	-0-	-265	-0-	242	1	5193	2	N	-0-					-0-
05	6386 X	5325	-0-	-1061	-0-	250	1	5075	2	N	-0-					-0-
06	6180 X	5101	-0-	-1079	-0-	233	1	4868	2	N	-0-					-0-
07	6386 X	5156	-0-	-1230	-0-	241	1	4915	2	N	-0-					-0-
08	5921 X	5050	-0-	-871	-0-	248	1	4802	2	N	-0-					-0-
09	5430 X	4837	-0-	-593	-0-	241	1	4596	2	N	-0-					-0-
10	5332 X	4945	-0-	-387	-0-	250	1	4695	2	N	-0-					-0-
11	5100 X	4690	-0-	-410	-0-	213	1	4477	2	N	-0-					-0-
12	5146 X	4762	-0-	-384	-0-	185	1	4577	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		62,287				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WELLS "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	215824	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	7139	PERF. 7653 - 10303						
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-					N	-0-					-0-
03	899 X	-0-	-0-	-899	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DAUGHERTY		WELL #: 4H		RRCID -> 215957		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
01	1333 N	418	-0-	-915	-0-	418	1		N	-0-			-0-
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	383	1	610	2	N	-0-		-0-
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	469	1	679	2	N	-0-		-0-
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	394	1	703	2	N	-0-		-0-
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	494	1	1297	2	N	-0-		-0-
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	456	1	1375	2	N	-0-		-0-
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	455	1	1411	2	N	-0-		-0-
08	1798 N	1437	-0-	-361	-0-	477	1	960	2	N	-0-		-0-
09	1830 N	1381	-0-	-449	-0-	475	1	906	2	N	-0-		-0-
10	1860 N	933	-0-	-927	-0-	499	1	434	2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1118	-0-	-262	-0-	493	1	625	2	N	-0-		-0-
12	1426 N	497	-0-	-929	-0-	497	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: D 4H		RRCID -> 216002		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085							
01	1798 X	1605	-0-	-193	-0-	1587	3	18	9	Y	16	26	1	7	
02	1653 X	1578	-0-	-75	-0-	1565	3	13	9	Y	12	11	1	8	
03	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2173	3	19	9	Y	17	11	1	14	
04	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2192	3	11	9	Y	10	14	1	10	
05	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1827	3	17	9	Y	15	20	1	5	
06	2130 N	1754	-0-	-376	-0-	1743	3	11	9	Y	10	12	1	3	
07	2263 N	1001	-0-	-1262	-0-	993	3	8	9	Y	7			10	
08	1829 N	1620	-0-	-209	-0-	1609	3	11	9	Y	10	14	1	6	
09	1740 N	1675	-0-	-65	-0-	1669	3	6	9	Y	5	5	1	6	
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1642	3	9	9	Y	8	5	1	9	
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	3	11	9	Y	10	5	1	14	
12	1736 X	1559	-0-	-177	-0-	1547	3	12	9	Y	11	10	1	15	
TOTAL GAS PROD:		20,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		131									

FERGASON		WELL #: 1		RRCID -> 216132		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924							
01	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	335	1	2856	2	N	15			98	
02	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	17	9								
03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	318	1	2537	2	N	-0-			98	
04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	362	1	2908	2	N	-0-			98	
05	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	336	1	2845	2	N	-0-			98	
06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	362	1	2956	2	N	-0-			98	
07	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	351	1	2789	2	N	-0-			98	
08	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	327	1	2775	2	N	-0-			98	
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	354	1	2864	2	N	-0-			98	
10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	320	1	2687	2	N	-0-			98	
11	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	356	1	2780	2	N	-0-			98	
*12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	333	1	2728	2	N	-0-			98	
						357	1	2811	2	N	-0-			98	
TOTAL GAS PROD:		37,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		15									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MITCHELL		WELL #: 2H		RRCID -> 216176		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	6882 X	6511	-0-	-371	-0-	6511	2			N	-0-				-0-
02	6409 X	6039	-0-	-370	-0-	6039	2			N	-0-				-0-
03	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-				-0-
04	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-				-0-
05	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-				-0-
06	6690 X	6634	-0-	-56	-0-	6634	2			N	-0-				-0-
07	6913 X	6774	-0-	-139	-0-	6774	2			N	-0-				-0-
08	6913 X	6261	-0-	-652	-0-	6261	2			N	-0-				-0-
09	6660 X	5987	-0-	-673	-0-	5987	2			N	-0-				-0-
10	6882 X	6003	-0-	-879	-0-	6003	2			N	-0-				-0-
11	6630 X	5704	-0-	-926	-0-	5704	2			N	-0-				-0-
12	6789 X	5775	-0-	-1014	-0-	5775	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		76,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MARINE CREEK		WELL #: C 2H		RRCID -> 216443		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0							
01	8184 X	5936	-0-	-2248	-0-	5936	2			N	-0-				-0-
02	7395 X	4051	-0-	-3344	-0-	4051	2			N	-0-				-0-
03	7409 X	4710	-0-	-2699	-0-	4710	2			N	-0-				-0-
04	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-				-0-
05	6479 X	6431	-0-	-48	-0-	6431	2			N	-0-				-0-
06	5730 X	5537	-0-	-193	-0-	5537	2			N	-0-				-0-
07	6541 X	6074	-0-	-467	-0-	6074	2			N	-0-				-0-
08	6541 X	6194	-0-	-347	-0-	6194	2			N	-0-				-0-
09	6330 X	5883	-0-	-447	-0-	5883	2			N	-0-				-0-
10	6417 X	2492	-0-	-3925	-0-	2492	2			N	-0-				-0-
11	6000 X	4337	-0-	-1663	-0-	4337	2			N	-0-				-0-
12	6200 X	5122	-0-	-1078	-0-	5122	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		63,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BOSWELL		WELL #: 5 H		RRCID -> 216444		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642							
01	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	325	1	4566	2	N	-0-				-0-
02	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	297	1	4792	2	N	-0-				-0-
03	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	318	1	5138	2	N	-0-				-0-
04	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	309	1	4285	2	N	-0-				-0-
05	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	337	1	4504	2	N	-0-				-0-
06	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	325	1	4275	2	N	-0-				-0-
07	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	338	1	4113	2	N	-0-				-0-
08	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	321	1	4211	2	N	-0-				-0-
09	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	333	1	4028	2	N	-0-				-0-
10	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	405	1	3544	2	N	-0-				-0-
11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	372	1	2936	2	N	-0-				-0-
12	2697 X	1526	-0-	-1171	-0-	411	1	1115	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		51,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DORSEY		WELL #:		1H	RRCID -> 216477	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH	5423	PERF. 5650	- 8450	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	2604 X	2311	-0-	-293	-0-	427 1	1884 3	N	-0-		82
02	2436 X	2241	-0-	-195	-0-	419 1	1822 3	N	-0-		82
03	2635 X	2155	-0-	-480	-0-	422 1	1733 3	N	-0-		82
04	2550 X	2088	-0-	-462	-0-	398 1	1676 3	N	13	85 1	10
						14 9					
05	2635 X	1556	-0-	-1079	-0-	418 1	1138 3	N	-0-		10
06	2310 X	1853	-0-	-457	-0-	376 1	1477 3	N	-0-		10
07	2387 X	1874	-0-	-513	-0-	346 1	1528 3	N	-0-		10
08	2170 X	2137	-0-	-33	-0-	376 1	1761 3	N	-0-		10
09	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	382 1	1883 3	N	-0-		10
10	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	409 1	1823 3	N	-0-		10
11	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	424 1	1839 3	N	1	1 8	10
						1 9					
12	2356 X	1977	-0-	-379	-0-	431 1	1546 3	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		24,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

TRWD "F" UNIT		WELL #:		2 H	RRCID -> 216546	COMPL. DATE 10/11/2005	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 7483	- 9643	
01	13175 X	12264	-0-	-911	-0-	12264 2		N	-0-		-0-
02	12151 X	11485	-0-	-666	-0-	11485 2		N	-0-		-0-
03	12927 X	11677	-0-	-1250	-0-	11677 2		N	-0-		-0-
04	12510 X	11281	-0-	-1229	-0-	11281 2		N	-0-		-0-
05	12276 X	11305	-0-	-971	-0-	11305 2		N	-0-		-0-
06	11880 X	11174	-0-	-706	-0-	11174 2		N	-0-		-0-
07	12276 X	11144	-0-	-1132	-0-	11144 2		N	-0-		-0-
08	11687 X	8610	-0-	-3077	-0-	8610 2		N	-0-		-0-
09	11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	11883 2		N	-0-		-0-
10	11532 X	11438	-0-	-94	-0-	11438 2		N	-0-		-0-
11	11160 X	10306	-0-	-854	-0-	10306 2		N	-0-		-0-
12	12276 X	10678	-0-	-1598	-0-	10678 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		133,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOUBLE WING TRUDE "A"		WELL #:		2H	RRCID -> 216558	COMPL. DATE 01/25/2006	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 6720	- 9302	
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 12/28/2016 - P/A 12/28/16											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SANSOM, MARION UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	217179	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	7341 -	8314
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2	N	-0-			-0-
02		10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2	N	-0-			-0-
03		11811 X	11376	-0-	-435	-0-	11376	2	N	-0-			-0-
04		11430 X	11421	-0-	-9	-0-	11421	2	N	-0-			-0-
05		11811 X	11747	-0-	-64	-0-	11747	2	N	-0-			-0-
06		11430 X	11010	-0-	-420	-0-	11010	2	N	-0-			-0-
07		11811 X	11160	-0-	-651	-0-	11160	2	N	-0-			-0-
08		11811 X	10228	-0-	-1583	-0-	10228	2	N	-0-			-0-
09		11430 X	9501	-0-	-1929	-0-	9501	2	N	-0-			-0-
10		11749 X	10370	-0-	-1379	-0-	10370	2	N	-0-			-0-
11		11010 X	10265	-0-	-745	-0-	10265	2	N	-0-			-0-
12		11160 X	10602	-0-	-558	-0-	10602	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		130,817		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		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12				
01		3100 N	3400	-0-	300	1148	3387	3	13	9	N	12	14	1	2
02		4493 X	3345	-0-	-1148	-0-	3328	3	17	9	N	15	14	1	3
03		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3635	3	14	9	N	13	15	1	1
04		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3527	3	14	9	N	13	13	1	1
05		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3494	3	11	9	N	10	10	1	1
06		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2958	3	11	9	N	10	8	1	3
07		3038 X	2883	-0-	-155	-0-	2876	3	7	9	N	6	8	1	1
08		3038 X	826	-0-	-2212	-0-	820	3	6	9	N	5	4	1	2
09		2940 X	1909	-0-	-1031	-0-	1905	3	4	9	N	4	5	1	1
10		3038 X	1973	-0-	-1065	-0-	1964	3	9	9	N	8	7	1	2
11		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3797	3	14	9	N	13	13	1	2
*12		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2986	3	11	9	N	10	11	1	1
TOTAL GAS PROD:		34,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		119									

COLD STORAGE UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	217230	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	7077	PERF.	7843 -	9569
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01		11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-			N	-0-			-0-
02		10556 X	2012	-0-	-8544	-0-	2012	2	N	-0-			-0-
03		10912 X	9988	-0-	-924	-0-	9988	2	N	-0-			-0-
04		9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2	N	-0-			-0-
05		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2	N	-0-			-0-
06		9660 X	9014	-0-	-646	-0-	9014	2	N	-0-			-0-
07		9982 X	8819	-0-	-1163	-0-	8819	2	N	-0-			-0-
08		9982 X	8998	-0-	-984	-0-	8998	2	N	-0-			-0-
09		9630 X	8575	-0-	-1055	-0-	8575	2	N	-0-			-0-
10		9951 X	7668	-0-	-2283	-0-	7668	2	N	-0-			-0-
11		9000 X	6485	-0-	-2515	-0-	6485	2	N	-0-			-0-
12		8990 X	7060	-0-	-1930	-0-	7060	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		87,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

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

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

01	6076 X	5489	-0-	-587	-0-	5489	2				N	-0-					-0-
02	5684 X	4644	-0-	-1040	-0-	4644	2				N	-0-					-0-
03	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2				N	-0-					-0-
04	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2				N	-0-					-0-
05	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2				N	-0-					-0-
06	5430 X	4831	-0-	-599	-0-	4831	2				N	-0-					-0-
07	5952 X	5790	-0-	-162	-0-	5790	2				N	-0-					-0-
08	6262 X	6045	-0-	-217	-0-	6045	2				N	-0-					-0-
09	6060 X	5790	-0-	-270	-0-	5790	2				N	-0-					-0-
10	6262 X	5843	-0-	-419	-0-	5843	2				N	-0-					-0-
11	5850 X	5563	-0-	-287	-0-	5563	2				N	-0-					-0-
12	6045 X	5884	-0-	-161	-0-	5884	2				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			67,506												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4340 X	3203	-0-	-1137	-0-	3168 2	35 9	Y	32	62 1		12
02		3915 X	3181	-0-	-734	-0-	3152 2	29 9	Y	26	22 1		16
03		4154 X	3361	-0-	-793	-0-	3331 2	30 9	Y	27	21 1		22
04		3960 X	3156	-0-	-804	-0-	3141 2	15 9	Y	14	21 1		15
05		4030 X	3436	-0-	-594	-0-	3405 2	31 9	Y	28	34 1		9
06		3300 X	3246	-0-	-54	-0-	3226 2	20 9	Y	18	22 1		5
07		3410 X	2867	-0-	-543	-0-	2857 2	10 9	Y	9			14
08		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3519 2	20 9	Y	18	22 1		10
09		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3570 2	12 9	Y	11	10 1		11
10		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3888 2	22 9	Y	20	11 1		20
11		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3747 2	25 9	Y	23	12 1		31
*12		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3885 2	32 9	Y	29	24 1		36
TOTAL GAS PROD:			41,170			TOTAL CONDENSATE PROD:			255				

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

01		3224 X	2419	-0-	-805	-0-	2394 3	25 9	Y	23	38 1		9
02		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2303 3	20 9	Y	18	16 1		11
03		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2430 3	20 9	Y	18	14 1		15
04		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2513 3	11 9	Y	10	15 1		10
05		2480 X	2433	-0-	-47	-0-	2411 3	22 9	Y	20	23 1		7
06		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2405 3	13 9	Y	12	16 1		3
07		2604 X	2245	-0-	-359	-0-	2237 3	8 9	Y	7			10
08		2604 X	2392	-0-	-212	-0-	2379 3	13 9	Y	12	15 1		7
09		2520 X	2313	-0-	-207	-0-	2306 3	7 9	Y	6	6 1		7
10		2511 X	2479	-0-	-32	-0-	2465 3	14 9	Y	13	7 1		13
11		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2426 3	17 9	Y	15	8 1		20
12		2387 N	1987	-0-	-400	-0-	1972 3	15 9	Y	14	15 1		19
TOTAL GAS PROD:			28,426			TOTAL CONDENSATE PROD:			168				

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

01		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3979 3	40 9	Y	36	65 1		14
02		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3858 3	34 9	Y	31	26 1		19
03		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4259 3	36 9	Y	33	25 1		27
04		4140 X	3699	-0-	-441	-0-	3681 3	18 9	Y	16	26 1		17
05		4278 X	3979	-0-	-299	-0-	3944 3	35 9	Y	32	38 1		11
06		4170 X	3911	-0-	-259	-0-	3888 3	23 9	Y	21	26 1		6
07		4309 X	3643	-0-	-666	-0-	3632 3	11 9	Y	10			16
08		4309 X	3587	-0-	-722	-0-	3566 3	21 9	Y	19	24 1		11
09		3900 X	3569	-0-	-331	-0-	3558 3	11 9	Y	10	10 1		11
10		4030 X	3774	-0-	-256	-0-	3752 3	22 9	Y	20	11 1		20
11		3900 X	3544	-0-	-356	-0-	3520 3	24 9	Y	22	12 1		30
*12		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3852 3	32 9	Y	29	23 1		36
TOTAL GAS PROD:			45,796			TOTAL CONDENSATE PROD:			279				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3410 X	3297	-0-	-113	-0-	3264	3	33	9	Y	30	54	1			12
02		3277 X	3193	-0-	-84	-0-	3165	3	28	9	Y	25	21	1			16
03		3503 X	3362	-0-	-141	-0-	3334	3	28	9	Y	25	20	1			21
04		3390 X	3197	-0-	-193	-0-	3182	3	15	9	Y	14	20	1			15
05		3441 X	3318	-0-	-123	-0-	3290	3	28	9	Y	25	31	1			9
06		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3455	3	21	9	Y	19	23	1			5
07		3410 X	3247	-0-	-163	-0-	3236	3	11	9	Y	10					15
08		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3330	3	19	9	Y	17	22	1			10
09		3480 X	3376	-0-	-104	-0-	3365	3	11	9	Y	10	10	1			10
10		3596 X	3252	-0-	-344	-0-	3233	3	19	9	Y	17	10	1			17
11		3480 X	3171	-0-	-309	-0-	3149	3	22	9	Y	20	10	1			27
*12		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3599	3	30	9	Y	27	21	1			33
TOTAL GAS PROD:			39,867			TOTAL CONDENSATE PROD:			239								

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

01		11935 X	9188	-0-	-2747	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
02		10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
03		12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
04		11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
05		12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
06		11610 X	10221	-0-	-1389	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
07		11997 X	10182	-0-	-1815	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
08		12090 X	9911	-0-	-2179	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
09		11700 X	9639	-0-	-2061	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
10		12090 X	9419	-0-	-2671	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
11		10230 X	9342	-0-	-888	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
12		10168 X	8438	-0-	-1730	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			122,062			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	8234	2	N	-0-				-0-	
02		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	7104	2	N	-0-				-0-	
03		8122 X	7870	-0-	-252	-0-	-0-	265	1	7605	2	N	-0-				-0-	
04		8220 X	7399	-0-	-821	-0-	-0-	251	1	7148	2	N	-0-				-0-	
05		8494 X	7161	-0-	-1333	-0-	-0-	264	1	6897	2	N	-0-				-0-	
06		8220 X	6595	-0-	-1625	-0-	-0-	263	1	6332	2	N	-0-				-0-	
07		7874 X	7176	-0-	-698	-0-	-0-	296	1	6880	2	N	-0-				-0-	
08		7874 X	7297	-0-	-577	-0-	-0-	292	1	7005	2	N	-0-				-0-	
09		7410 X	6944	-0-	-466	-0-	-0-	278	1	6666	2	N	-0-				-0-	
10		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	7194	2	N	-0-				-0-	
11		7050 X	6452	-0-	-598	-0-	-0-	266	1	6186	2	N	-0-				-0-	
12		7285 X	5389	-0-	-1896	-0-	-0-	288	1	5101	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			85,624														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

01		14353 X	13119	-0-	-1234	-0-	-0-	13119	2			N	-0-				-0-	
02		12325 X	11824	-0-	-501	-0-	-0-	11824	2			N	-0-				-0-	
03		13082 X	12103	-0-	-979	-0-	-0-	12103	2			N	-0-				-0-	
04		12690 X	12453	-0-	-237	-0-	-0-	12453	2			N	-0-				-0-	
05		13113 X	12484	-0-	-629	-0-	-0-	12484	2			N	-0-				-0-	
06		12690 X	12028	-0-	-662	-0-	-0-	12028	2			N	-0-				-0-	
07		12865 X	11959	-0-	-906	-0-	-0-	11959	2			N	-0-				-0-	
08		12865 X	12719	-0-	-146	-0-	-0-	12719	2			N	-0-				-0-	
09		14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-				-0-	
10		14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	-0-	14873	2			N	-0-				-0-	
11		14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	-0-	14152	2			N	-0-				-0-	
12		15128 X	14131	-0-	-997	-0-	-0-	14131	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			156,492														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

01		8308 X	8236	-0-	-72	-0-	-0-	8236	2			N	-0-				-0-	
02		7830 X	7120	-0-	-710	-0-	-0-	7120	2			N	-0-				-0-	
03		8370 X	7166	-0-	-1204	-0-	-0-	7166	2			N	-0-				-0-	
04		8100 X	5164	-0-	-2936	-0-	-0-	5164	2			N	-0-				-0-	
05		8370 X	14	-0-	-8356	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-	
06		7980 X	10	-0-	-7970	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-	
07		7626 X	10	-0-	-7616	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-	
08		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-				-0-	
11		7862 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-				-0-	
12		T. A.	10075	-0-	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			47,271														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11656 X	10895	-0-	-761	-0-	10895 2		N	-0-			-0-
02		11136 X	10136	-0-	-1000	-0-	10136 2		N	-0-			-0-
03		11904 X	10450	-0-	-1454	-0-	10450 2		N	-0-			-0-
04		11520 X	9560	-0-	-1960	-0-	9560 2		N	-0-			-0-
05		11346 X	10041	-0-	-1305	-0-	10041 2		N	-0-			-0-
06		10530 X	10070	-0-	-460	-0-	10070 2		N	-0-			-0-
07		10850 X	10574	-0-	-276	-0-	10574 2		N	-0-			-0-
08		10447 X	9955	-0-	-492	-0-	9955 2		N	-0-			-0-
09		10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	10120 2		N	-0-			-0-
10		11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	11023 2		N	-0-			-0-
11		10230 X	10169	-0-	-61	-0-	10169 2		N	-0-			-0-
*12		10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	10944 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

01		4278 X	3634	-0-	-644	-0-	3616 3	18 9	N	16	18 1		3
02		4002 X	3591	-0-	-411	-0-	3577 3	14 9	N	13	13 1		3
03		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4740 3	21 9	N	19	20 1		2
04		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4440 3	17 9	N	15	16 1		1
05		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4460 3	14 9	N	13	13 1		1
06		4620 X	3933	-0-	-687	-0-	3918 3	15 9	N	14	11 1		4
07		4774 X	3998	-0-	-776	-0-	3988 3	10 9	N	9	11 1		2
08		4774 X	3933	-0-	-841	-0-	3921 3	12 9	N	11	9 1		4
09		4470 X	3751	-0-	-719	-0-	3743 3	8 9	N	7	10 1		1
10		4464 X	3780	-0-	-684	-0-	3765 3	15 9	N	14	11 1		4
11		3930 X	3586	-0-	-344	-0-	3571 3	15 9	N	14	16 1		2
12		3968 X	3890	-0-	-78	-0-	3876 3	14 9	N	13	14 1		1

TOTAL GAS PROD: 47,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

01		5053 X	4193	-0-	-860	-0-	4193 2		N	-0-			-0-
02		4785 X	3712	-0-	-1073	-0-	3712 2		N	-0-			-0-
03		5115 X	4332	-0-	-783	-0-	4332 2		N	-0-			-0-
04		4950 X	3998	-0-	-952	-0-	3998 2		N	-0-			-0-
05		4402 X	4191	-0-	-211	-0-	4191 2		N	-0-			-0-
06		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2		N	-0-			-0-
07		4340 X	4120	-0-	-220	-0-	4120 2		N	-0-			-0-
08		4340 X	4057	-0-	-283	-0-	4057 2		N	-0-			-0-
09		4200 X	3651	-0-	-549	-0-	3651 2		N	-0-			-0-
10		4340 X	4025	-0-	-315	-0-	4025 2		N	-0-			-0-
11		4200 X	3939	-0-	-261	-0-	3939 2		N	-0-			-0-
12		4123 X	3620	-0-	-503	-0-	3620 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2504	3	23	9	Y	21	35	1		8	
02		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1902	3	18	9	Y	16	14	1		10	
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1779	3	14	9	Y	13	12	1		11	
04		1590 N	1155	-0-	-435	-0-	1149	3	6	9	Y	5	10	1		6	
05		1643 N	1153	-0-	-490	-0-	1141	3	12	9	Y	11	14	1		3	
06		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	6	7	1		2	
07		1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1085	3	3	9	Y	3				5	
08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	3	8	9	Y	7	8	1		4	
09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1260	3	4	9	Y	4	4	1		4	
10		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	3	7	9	Y	6	4	1		6	
11		1320 N	1241	-0-	-79	-0-	1232	3	9	9	Y	8	4	1		10	
12		1302 N	1259	-0-	-43	-0-	1249	3	10	9	Y	9	7	1		12	
TOTAL GAS PROD:		16,011				TOTAL CONDENSATE PROD:		109									

HBB UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	217552	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7231	PERF. 7750 - 10116							
01		14167 X	12434	-0-	-1733	-0-	12434	2	N	-0-	-0-						
02		13253 X	13159	-0-	-94	-0-	13159	2	N	-0-	-0-						
03		14167 X	12434	-0-	-1733	-0-	12434	2	N	-0-	-0-						
04		13110 X	11498	-0-	-1612	-0-	11498	2	N	-0-	-0-						
05		14074 X	11846	-0-	-2228	-0-	11846	2	N	-0-	-0-						
06		13620 X	11184	-0-	-2436	-0-	11184	2	N	-0-	-0-						
07		14074 X	11786	-0-	-2288	-0-	11786	2	N	-0-	-0-						
08		12431 X	11498	-0-	-933	-0-	11498	2	N	-0-	-0-						
09		11490 X	11393	-0-	-97	-0-	11393	2	N	-0-	-0-						
10		11842 X	11723	-0-	-119	-0-	11723	2	N	-0-	-0-						
11		11400 X	10769	-0-	-631	-0-	10769	2	N	-0-	-0-						
12		11780 X	10976	-0-	-804	-0-	10976	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		140,700				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DUNCAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	218117	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7567	PERF. 7864 - 9964							
01		11284 X	8466	-0-	-2818	-0-	8466	2	N	-0-	-0-						
02		10556 X	8669	-0-	-1887	-0-	8669	2	N	-0-	-0-						
03		10416 X	8785	-0-	-1631	-0-	8785	2	N	-0-	-0-						
04		8190 X	7010	-0-	-1180	-0-	7010	2	N	-0-	-0-						
05		11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2	N	-0-	-0-						
06		15994 X	15994	-0-	-0-	-0-	15994	2	N	-0-	-0-						
07		13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	13451	2	N	-0-	-0-						
08		12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	12224	2	N	-0-	-0-						
09		15690 X	10855	-0-	-4835	-0-	10855	2	N	-0-	-0-						
10		16213 X	1775	-0-	-14438	-0-	1775	2	N	-0-	-0-						
11		15690 X	9311	-0-	-6379	-0-	9311	2	N	-0-	-0-						
12		13454 X	12137	-0-	-1317	-0-	12137	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		119,960				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		N	-0-			-0-
02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-			-0-
03	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-			-0-
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		N	-0-			-0-
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-			-0-
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-			-0-
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-			-0-
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		N	-0-			-0-
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		N	-0-			-0-
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-			-0-
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-			-0-
*12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,108		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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: S 2H		RRCID -> 218359		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239				
01	5704 X	5125	-0-	-579	-0-	5105 3	20 9	N	18	21	1	3
02	5278 X	4815	-0-	-463	-0-	4791 3	24 9	N	22	21	1	4
03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5659 3	23 9	N	21	23	1	2
04	5400 X	5267	-0-	-133	-0-	5247 3	20 9	N	18	19	1	1
05	5239 X	4750	-0-	-489	-0-	4735 3	15 9	N	14	14	1	1
06	5490 X	5303	-0-	-187	-0-	5281 3	22 9	N	20	15	1	6
07	5673 X	5315	-0-	-358	-0-	5303 3	12 9	N	11	15	1	2
08	5673 X	4931	-0-	-742	-0-	4914 3	17 9	N	15	12	1	5
09	5310 X	4486	-0-	-824	-0-	4477 3	9 9	N	8	12	1	1
10	5487 X	4806	-0-	-681	-0-	4785 3	21 9	N	19	14	1	6
11	5310 X	4546	-0-	-764	-0-	4527 3	19 9	N	17	20	1	3
12	5301 X	4766	-0-	-535	-0-	4753 3	13 9	N	12	14	1	1
TOTAL GAS PROD:		59,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		195						

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	3100 N	3978	-0-	878	2269	629	1	3349	2	N	-0-					-0-
02	10152 X	7883	-0-	-2269	-0-	1442	1	6441	2	N	-0-					-0-
03	1550 X	1063	-0-	-487	-0-	25	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	1500 X	1016	-0-	-484	-0-	20	1	996	2	N	-0-					-0-
05	1550 X	1186	-0-	-364	-0-	241	1	945	2	N	-0-					-0-
06	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	810	1	4088	2	N	-0-					-0-
07	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	567	1	2097	2	N	-0-					-0-
08	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	1034	1	4350	2	N	-0-					-0-
09	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	974	1	4654	2	N	-0-					-0-
10	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	1030	1	4594	2	N	-0-					-0-
11	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	1079	1	4514	2	N	-0-					-0-
*12	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	748	1	4121	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		49,786				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PURPLE CHENILLE MIDGE		WELL #: 1H		RRCID -> 218599		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233								
01	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	8396	2	218	9	N	198	198	1			-0-
02	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
03	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
04	8340 X	7744	-0-	-596	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
05	8618 X	8077	-0-	-541	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
06	8340 X	7405	-0-	-935	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
07	8370 X	7849	-0-	-521	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
08	8370 X	7262	-0-	-1108	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
09	7830 X	7117	-0-	-713	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
10	8091 X	7979	-0-	-112	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
11	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
*12	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		93,900				TOTAL CONDENSATE PROD:		198								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		9331 X	8513	-0-	-818	-0-	8513 2	N	-0-		-0-
02		8729 X	8379	-0-	-350	-0-	8379 2	N	-0-		-0-
03		9331 X	9028	-0-	-303	-0-	9028 2	N	-0-		-0-
04		8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	8812 2	N	-0-		-0-
05		8959 X	8378	-0-	-581	-0-	8378 2	N	-0-		-0-
06		8730 X	6139	-0-	-2591	-0-	6139 2	N	-0-		-0-
07		9114 X	4512	-0-	-4602	-0-	4512 2	N	-0-		-0-
08		9114 X	6505	-0-	-2609	-0-	6505 2	N	-0-		-0-
09		8820 X	6710	-0-	-2110	-0-	6710 2	N	-0-		-0-
10		8370 X	5876	-0-	-2494	-0-	5876 2	N	-0-		-0-
11		6300 X	6174	-0-	-126	-0-	6174 2	N	-0-		-0-
*12		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7672 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		86,698		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		8091 X	7333	-0-	-758	-0-	7333 2	N	-0-		-0-
02		7569 X	6709	-0-	-860	-0-	6709 2	N	-0-		-0-
03		8091 X	7129	-0-	-962	-0-	7129 2	N	-0-		-0-
04		7260 X	6471	-0-	-789	-0-	6471 2	N	-0-		-0-
05		7502 X	6736	-0-	-766	-0-	6736 2	N	-0-		-0-
06		7110 X	6549	-0-	-561	-0-	6549 2	N	-0-		-0-
07		7161 X	6501	-0-	-660	-0-	6501 2	N	-0-		-0-
08		7130 X	6171	-0-	-959	-0-	6171 2	N	-0-		-0-
09		6540 X	6436	-0-	-104	-0-	6436 2	N	-0-		-0-
10		6758 X	6725	-0-	-33	-0-	6725 2	N	-0-		-0-
11		6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743 2	N	-0-		-0-
12		6665 X	5989	-0-	-676	-0-	5989 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		79,492		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8513 2	N	-0-		-0-
02		7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774 2	N	-0-		-0-
03		10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	10603 2	N	-0-		-0-
04		9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	9756 2	N	-0-		-0-
05		11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	11100 2	N	-0-		-0-
06		11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	11450 2	N	-0-		-0-
07		11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	11773 2	N	-0-		-0-
08		12024 X	12024	-0-	-0-	-0-	12024 2	N	-0-		-0-
09		11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	11435 2	N	-0-		-0-
10		10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	10828 2	N	-0-		-0-
11		9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	9163 2	N	-0-		-0-
*12		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		120,187		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9486 X	7775	-0-	-1711	-0-	7775 2	N	-0-			-0-
02		8294 X	7091	-0-	-1203	-0-	7091 2	N	-0-			-0-
03		8556 X	7381	-0-	-1175	-0-	7381 2	N	-0-			-0-
04		7530 X	7069	-0-	-461	-0-	7069 2	N	-0-			-0-
05		7781 X	7243	-0-	-538	-0-	7243 2	N	-0-			-0-
06		7530 X	6480	-0-	-1050	-0-	6480 2	N	-0-			-0-
07		7595 X	7439	-0-	-156	-0-	7439 2	N	-0-			-0-
08		7378 X	6877	-0-	-501	-0-	6877 2	N	-0-			-0-
09		7080 X	6720	-0-	-360	-0-	6720 2	N	-0-			-0-
10		7440 X	7017	-0-	-423	-0-	7017 2	N	-0-			-0-
11		7200 X	6224	-0-	-976	-0-	6224 2	N	-0-			-0-
12		7440 X	6531	-0-	-909	-0-	6531 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION "A"		WELL #:		2 H	RRCID ->	219234	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	7369	PERF.	7848 - 9432
01		2821 X	2590	-0-	-231	-0-	401 1	2189 2	N	-0-		-0-
02		2378 X	2265	-0-	-113	-0-	357 1	1908 2	N	-0-		-0-
03		2542 X	2512	-0-	-30	-0-	342 1	2170 2	N	-0-		-0-
04		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	342 1	2212 2	N	-0-		-0-
05		2604 X	2602	-0-	-2	-0-	350 1	2252 2	N	-0-		-0-
06		2520 X	469	-0-	-2051	-0-	77 1	392 2	N	-0-		-0-
07		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-		-0-
08		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-		-0-
09		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-		-0-
10		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-		-0-
11		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWISVILLE "7" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219243	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7932 - 8812
01		8525 X	7761	-0-	-764	-0-	7761 2		N	-0-		-0-
02		7917 X	6980	-0-	-937	-0-	6980 2		N	-0-		-0-
03		8463 X	7536	-0-	-927	-0-	7536 2		N	-0-		-0-
04		7620 X	7162	-0-	-458	-0-	7162 2		N	-0-		-0-
05		7750 X	7181	-0-	-569	-0-	7181 2		N	-0-		-0-
06		7500 X	6784	-0-	-716	-0-	6784 2		N	-0-		-0-
07		7533 X	7024	-0-	-509	-0-	7024 2		N	-0-		-0-
08		7533 X	7036	-0-	-497	-0-	7036 2		N	-0-		-0-
09		7170 X	6731	-0-	-439	-0-	6731 2		N	-0-		-0-
10		7192 X	6742	-0-	-450	-0-	6742 2		N	-0-		-0-
11		6810 X	6580	-0-	-230	-0-	6580 2		N	-0-		-0-
12		7037 X	6685	-0-	-352	-0-	6685 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 84,202 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7192 X	6625	-0-	-567	-0-	6625 2		N	-0-			-0-
02		6583 X	5961	-0-	-622	-0-	5961 2		N	-0-			-0-
03		6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966 2		N	-0-			-0-
04		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838 2		N	-0-			-0-
05		6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6789 2		N	-0-			-0-
06		6750 X	5840	-0-	-910	-0-	5840 2		N	-0-			-0-
07		7068 X	6268	-0-	-800	-0-	6268 2		N	-0-			-0-
08		7068 X	6400	-0-	-668	-0-	6400 2		N	-0-			-0-
09		6840 X	6448	-0-	-392	-0-	6448 2		N	-0-			-0-
10		6789 X	4590	-0-	-2199	-0-	4590 2		N	-0-			-0-
11		6180 X	6040	-0-	-140	-0-	6040 2		N	-0-			-0-
12		6665 X	4611	-0-	-2054	-0-	4611 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,376		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5921 X	4769	-0-	-1152	-0-	362 1	4407 2	N	-0-			-0-
02		5278 X	5161	-0-	-117	-0-	339 1	4666 2	N	142			142
							156 9						
03		5642 X	5330	-0-	-312	-0-	362 1	4968 2	N	-0-			142
04		5340 X	5153	-0-	-187	-0-	351 1	4802 2	N	-0-			142
05		5518 X	5510	-0-	-8	-0-	362 1	5148 2	N	-0-			142
06		5340 X	5167	-0-	-173	-0-	351 1	4816 2	N	-0-			142
07		5518 X	5313	-0-	-205	-0-	362 1	4951 2	N	-0-			142
08		5518 X	5313	-0-	-205	-0-	362 1	4951 2	N	-0-			142
09		5340 X	5198	-0-	-142	-0-	351 1	4792 2	N	50	192 1		-0-
							55 9						
10		5518 X	4752	-0-	-766	-0-	362 1	4390 2	N	-0-			-0-
11		5160 X	5062	-0-	-98	-0-	351 1	4711 2	N	-0-			-0-
12		5363 X	4881	-0-	-482	-0-	362 1	4519 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		192							

CARROT TOP CADDIS		WELL #:		2H	RRCID ->	220105	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	6241	PERF.	6790 - 9542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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	
01	9455 X	8685	-0-	-770	-0-	8650	3	35	9	N	32	36	1	6
02	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	8621	3	43	9	N	39	37	1	8
03	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8831	3	37	9	N	34	38	1	4
04	8400 X	7258	-0-	-1142	-0-	7232	3	26	9	N	24	26	1	2
05	9269 X	6828	-0-	-2441	-0-	6808	3	20	9	N	18	19	1	1
06	8970 X	5579	-0-	-3391	-0-	5555	3	24	9	N	22	18	1	5
07	9269 X	4322	-0-	-4947	-0-	4313	3	9	9	N	8	11	1	2
08	8866 X	5491	-0-	-3375	-0-	5470	3	21	9	N	19	14	1	7
09	7260 X	6945	-0-	-315	-0-	6928	3	17	9	N	15	20	1	2
10	6820 X	6575	-0-	-245	-0-	6545	3	30	9	N	27	21	1	8
11	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6782	3	30	9	N	27	31	1	4
12	7192 X	6515	-0-	-677	-0-	6494	3	21	9	N	19	22	1	1
TOTAL GAS PROD:										82,542	TOTAL CONDENSATE PROD:		284	

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006										TOTAL DEPTH	7453	PERF.	8165 - 10013	
01	8866 X	8475	-0-	-391	-0-	8475	2			N	-0-			-0-
02	8236 X	7873	-0-	-363	-0-	7873	2			N	-0-			-0-
03	8773 X	8396	-0-	-377	-0-	8396	2			N	-0-			-0-
04	8190 X	8034	-0-	-156	-0-	8034	2			N	-0-			-0-
05	8463 X	8172	-0-	-291	-0-	8172	2			N	-0-			-0-
06	8190 X	7846	-0-	-344	-0-	7846	2			N	-0-			-0-
07	8401 X	7930	-0-	-471	-0-	7930	2			N	-0-			-0-
08	8401 X	7895	-0-	-506	-0-	7895	2			N	-0-			-0-
09	8040 X	7677	-0-	-363	-0-	7677	2			N	-0-			-0-
10	8184 X	7749	-0-	-435	-0-	7749	2			N	-0-			-0-
11	7860 X	7284	-0-	-576	-0-	7284	2			N	-0-			-0-
12	7936 X	7416	-0-	-520	-0-	7416	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										94,747	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		12431 X	10911	-0-	-1520	-0-	15 1	10896	2	N	-0-	-0-	
02		11513 X	10462	-0-	-1051	-0-	10462 2			N	-0-	-0-	
03		12214 X	10584	-0-	-1630	-0-	10584 2			N	-0-	-0-	
04		11220 X	9212	-0-	-2008	-0-	9212 2			N	-0-	-0-	
05		11594 X	9119	-0-	-2475	-0-	9119 2			N	-0-	-0-	
06		10830 X	5619	-0-	-5211	-0-	71 1	5548	2	N	-0-	-0-	
07		11191 X	4807	-0-	-6384	-0-	140 1	4667	2	N	-0-	-0-	
08		10571 X	4701	-0-	-5870	-0-	238 1	4463	2	N	-0-	-0-	
09		9210 X	4716	-0-	-4494	-0-	299 1	4417	2	N	-0-	-0-	
10		9114 X	5286	-0-	-3828	-0-	303 1	4983	2	N	-0-	-0-	
11		5670 X	5360	-0-	-310	-0-	351 1	5009	2	N	-0-	-0-	
12		5146 X	5028	-0-	-118	-0-	381 1	4647	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			85,805	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006										TOTAL DEPTH	7154	PERF. 7702	- 10536
01		12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	12218 2			N	-0-	-0-	
02		10875 X	10687	-0-	-188	-0-	10687 2			N	-0-	-0-	
03		11749 X	11164	-0-	-585	-0-	11164 2			N	-0-	-0-	
04		11820 X	10692	-0-	-1128	-0-	10692 2			N	-0-	-0-	
05		12214 X	11134	-0-	-1080	-0-	11134 2			N	-0-	-0-	
06		11820 X	10537	-0-	-1283	-0-	10537 2			N	-0-	-0-	
07		11439 X	10808	-0-	-631	-0-	10808 2			N	-0-	-0-	
08		11160 X	10590	-0-	-570	-0-	10590 2			N	-0-	-0-	
09		10770 X	10092	-0-	-678	-0-	10092 2			N	-0-	-0-	
10		11129 X	10337	-0-	-792	-0-	10337 2			N	-0-	-0-	
11		10530 X	9938	-0-	-592	-0-	9938 2			N	-0-	-0-	
12		10819 X	10118	-0-	-701	-0-	10118 2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			128,315	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006										TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7954	- 9068
01		8804 X	7407	-0-	-1397	-0-	7407 2			N	-0-	-0-	
02		8236 X	6301	-0-	-1935	-0-	6301 2			N	-0-	-0-	
03		8804 X	6061	-0-	-2743	-0-	6061 2			N	-0-	-0-	
04		7890 X	6906	-0-	-984	-0-	6906 2			N	-0-	-0-	
05		7409 X	6984	-0-	-425	-0-	6984 2			N	-0-	-0-	
06		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547 2			N	-0-	-0-	
07		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8476 2			N	-0-	-0-	
08		8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8610 2			N	-0-	-0-	
09		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	8148 2			N	-0-	-0-	
10		8463 X	6977	-0-	-1486	-0-	6977 2			N	-0-	-0-	
11		8340 X	7262	-0-	-1078	-0-	7262 2			N	-0-	-0-	
12		8618 X	7181	-0-	-1437	-0-	7181 2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			87,860	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	12679 X	12635	-0-	-44	-0-	12635	2	N	-0-			-0-
02	11861 X	11418	-0-	-443	-0-	11418	2	N	-0-			-0-
03	12679 X	8453	-0-	-4226	-0-	8453	2	N	-0-			-0-
04	12240 X	8637	-0-	-3603	-0-	8637	2	N	-0-			-0-
05	12648 X	10294	-0-	-2354	-0-	10294	2	N	-0-			-0-
06	13044 X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2	N	-0-			-0-
07	13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	2	N	-0-			-0-
08	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2	N	-0-			-0-
09	13050 X	11964	-0-	-1086	-0-	11964	2	N	-0-			-0-
10	13485 X	10846	-0-	-2639	-0-	10846	2	N	-0-			-0-
11	13050 X	10567	-0-	-2483	-0-	10567	2	N	-0-			-0-
12	13082 X	10871	-0-	-2211	-0-	10871	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 3H		RRCID -> 220453		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 6687		PERF. 7212 - 8685		
01	2232 N	2047	-0-	-185	-0-	2039	3	8 9	N	7	9 1	1
02	2088 N	1856	-0-	-232	-0-	1847	3	9 9	N	8	8 1	1
03	3100 N	3390	-0-	290	-0-	3377	3	13 9	N	12	12 1	1
04	2289 N	1999	-0-	-290	-0-	1992	3	7 9	N	6	7 1	-0-
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2046	3	7 9	N	6	6 1	-0-
06	2760 X	1927	-0-	-833	-0-	1920	3	7 9	N	6	4 1	2
07	2852 X	2040	-0-	-812	-0-	2034	3	6 9	N	5	6 1	1
08	2852 X	2059	-0-	-793	-0-	2052	3	7 9	N	6	5 1	2
09	2010 X	2003	-0-	-7	-0-	1999	3	4 9	N	4	5 1	1
10	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2263	3	10 9	N	9	7 1	3
11	1980 X	1216	-0-	-764	-0-	1208	3	8 9	N	7	9 1	1
*12	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2642	3	9 9	N	8	8 1	1

TOTAL GAS PROD: 25,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 2H		RRCID -> 220528		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 6644		PERF. 6998 - 8344		
01	4867 X	3223	-0-	-1644	-0-	3209	3	14 9	N	13	18 1	2
02	3886 X	2932	-0-	-954	-0-	2918	3	14 9	N	13	13 1	2
03	4154 X	3075	-0-	-1079	-0-	3062	3	13 9	N	12	13 1	1
04	3450 X	2934	-0-	-516	-0-	2922	3	12 9	N	11	11 1	1
05	3224 X	3083	-0-	-141	-0-	3073	3	10 9	N	9	9 1	1
06	3120 X	3016	-0-	-104	-0-	3004	3	12 9	N	11	9 1	3
07	3131 X	3043	-0-	-88	-0-	3035	3	8 9	N	7	9 1	1
08	3069 X	3016	-0-	-53	-0-	3006	3	10 9	N	9	7 1	3
09	3030 X	2925	-0-	-105	-0-	2918	3	7 9	N	6	8 1	1
10	3131 X	3034	-0-	-97	-0-	3021	3	13 9	N	12	9 1	4
11	3030 X	2832	-0-	-198	-0-	2820	3	12 9	N	11	13 1	2
12	3038 X	2582	-0-	-456	-0-	2575	3	7 9	N	6	7 1	1

TOTAL GAS PROD: 35,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7440 X	6007	-0-	-1433	-0-	5983	3	24	9	N	22	26	1			4
02		6960 X	5665	-0-	-1295	-0-	5636	3	29	9	N	26	25	1			5
03		7440 X	5535	-0-	-1905	-0-	5507	3	28	9	N	25	27	1			3
04		6810 X	6017	-0-	-793	-0-	5995	3	22	9	N	20	22	1			1
05		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6544	3	21	9	N	19	18	1			2
06		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6202	3	25	9	N	23	19	1			6
07		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6231	3	14	9	N	13	17	1			2
08		6572 X	6107	-0-	-465	-0-	6087	3	20	9	N	18	14	1			6
09		6360 X	5781	-0-	-579	-0-	5769	3	12	9	N	11	15	1			2
10		6572 X	5811	-0-	-761	-0-	5786	3	25	9	N	23	18	1			7
11		6240 X	5295	-0-	-945	-0-	5272	3	23	9	N	21	25	1			3
12		6231 X	5977	-0-	-254	-0-	5958	3	19	9	N	17	19	1			1
TOTAL GAS PROD:			71,232			TOTAL CONDENSATE PROD:			238								

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

01		2232 N	1544	-0-	-688	-0-	1538	3	6	9	N	5	6	1			1
02		1711 N	1516	-0-	-195	-0-	1509	3	7	9	N	6	6	1			1
03		1643 N	1632	-0-	-11	-0-	1624	3	8	9	N	7	7	1			1
04		1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1466	3	6	9	N	5	6	1			-0-
05		1612 N	1450	-0-	-162	-0-	1446	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06		1590 N	1291	-0-	-299	-0-	1282	3	9	9	N	8	5	1			3
07		1519 N	937	-0-	-582	-0-	935	3	2	9	N	2	5	1			-0-
08		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	2	2	1			-0-
09		1290 N	456	-0-	-834	-0-	455	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10		930 N	712	-0-	-218	-0-	709	3	3	9	N	3	2	1			1
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	721	3	3	9	N	3	4	1			-0-
*12		946 N	946	-0-	-0-	-0-	943	3	3	9	N	3	3	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,680			TOTAL CONDENSATE PROD:			49								

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

01		4929 X	4368	-0-	-561	-0-	4368	2			N	-0-					46
02		4611 X	4201	-0-	-410	-0-	4201	2			N	-0-					46
03		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					46
04		4770 X	4140	-0-	-630	-0-	4140	2			N	-0-					46
05		4619 X	4241	-0-	-378	-0-	4241	2			N	-0-					46
06		4770 X	4281	-0-	-489	-0-	4281	2			N	-0-					46
07		4929 X	3812	-0-	-1117	-0-	3812	2			N	-0-					46
08		4929 X	4205	-0-	-724	-0-	4205	2			N	-0-					46
09		4290 X	4193	-0-	-97	-0-	4193	2			N	-0-					46
10		4433 X	4198	-0-	-235	-0-	4198	2			N	-0-					46
11		4290 X	4097	-0-	-193	-0-	4097	2			N	-0-					46
*12		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					46
TOTAL GAS PROD:			51,111			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	20460 X	19928	-0-	-532	-0-	19928 2	N	-0-	-0-
02	18879 X	17439	-0-	-1440	-0-	17439 2	N	-0-	-0-
03	20739 X	18533	-0-	-2206	-0-	18533 2	N	-0-	-0-
04	20070 X	17798	-0-	-2272	-0-	17798 2	N	-0-	-0-
05	20739 X	16620	-0-	-4119	-0-	16620 2	N	-0-	-0-
06	19290 X	16925	-0-	-2365	-0-	16925 2	N	-0-	-0-
07	18631 X	16924	-0-	-1707	-0-	16924 2	N	-0-	-0-
08	18538 X	16871	-0-	-1667	-0-	16871 2	N	-0-	-0-
09	17790 X	16128	-0-	-1662	-0-	16128 2	N	-0-	-0-
10	17484 X	16255	-0-	-1229	-0-	16255 2	N	-0-	-0-
11	16920 X	15613	-0-	-1307	-0-	15613 2	N	-0-	-0-
12	16926 X	15892	-0-	-1034	-0-	15892 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 204,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

01	19375 X	17656	-0-	-1719	-0-	17656 2	N	-0-	-0-
02	17835 X	16120	-0-	-1715	-0-	16120 2	N	-0-	-0-
03	18755 X	16952	-0-	-1803	-0-	16952 2	N	-0-	-0-
04	17790 X	16179	-0-	-1611	-0-	16179 2	N	-0-	-0-
05	17980 X	16512	-0-	-1468	-0-	16512 2	N	-0-	-0-
06	17100 X	15560	-0-	-1540	-0-	15560 2	N	-0-	-0-
07	17236 X	15871	-0-	-1365	-0-	15871 2	N	-0-	-0-
08	16957 X	15732	-0-	-1225	-0-	15732 2	N	-0-	-0-
09	16170 X	14565	-0-	-1605	-0-	14565 2	N	-0-	-0-
10	16523 X	15143	-0-	-1380	-0-	15143 2	N	-0-	-0-
11	15570 X	14064	-0-	-1506	-0-	14064 2	N	-0-	-0-
12	15872 X	14376	-0-	-1496	-0-	14376 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 188,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

01	6355 X	5784	-0-	-571	-0-	5784 2	N	-0-	-0-
02	5945 X	5449	-0-	-496	-0-	5449 2	N	-0-	-0-
03	6262 X	5746	-0-	-516	-0-	5746 2	N	-0-	-0-
04	5790 X	5421	-0-	-369	-0-	5421 2	N	-0-	-0-
05	5828 X	5681	-0-	-147	-0-	5681 2	N	-0-	-0-
06	5640 X	5236	-0-	-404	-0-	5236 2	N	-0-	-0-
07	5828 X	5536	-0-	-292	-0-	5536 2	N	-0-	-0-
08	5735 X	5529	-0-	-206	-0-	5529 2	N	-0-	-0-
09	5490 X	4107	-0-	-1383	-0-	4107 2	N	-0-	-0-
10	5673 X	5014	-0-	-659	-0-	5014 2	N	-0-	-0-
11	5370 X	5145	-0-	-225	-0-	5145 2	N	-0-	-0-
12	5549 X	5294	-0-	-255	-0-	5294 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 63,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7719 X	7077	-0-	-642	-0-	427 1	6650 2	N	-0-			-0-
02		7076 X	6126	-0-	-950	-0-	357 1	5769 2	N	-0-			-0-
03		7037 X	6621	-0-	-416	-0-	439 1	6182 2	N	-0-			-0-
04		6840 X	6282	-0-	-558	-0-	430 1	5852 2	N	-0-			-0-
05		7068 X	5492	-0-	-1576	-0-	440 1	5052 2	N	-0-			-0-
06		6840 X	5284	-0-	-1556	-0-	354 1	4930 2	N	-0-			-0-
07		6634 X	5733	-0-	-901	-0-	384 1	5349 2	N	-0-			-0-
08		6634 X	5934	-0-	-700	-0-	449 1	5485 2	N	-0-			-0-
09		6270 X	5500	-0-	-770	-0-	396 1	5104 2	N	-0-			-0-
10		5735 X	5458	-0-	-277	-0-	333 1	5125 2	N	-0-			-0-
11		5730 X	5360	-0-	-370	-0-	421 1	4939 2	N	-0-			-0-
12		5921 X	4680	-0-	-1241	-0-	364 1	4316 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		69,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AKINS		WELL #:		1H	RRCID ->	220673	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8650 - 9804	
01		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	839 1	4692 2	N	-0-			-0-
02		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	785 1	4249 2	N	1	1 8		-0-
03		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	839 1	4289 2	N	-0-			-0-
04		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	812 1	5921 2	N	-0-			-0-
05		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	839 1	4791 2	N	-0-			-0-
06		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	812 1	4521 2	N	-0-			-0-
07		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	135 1	4405 2	N	-0-			-0-
08		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	839 1	4964 2	N	-0-			-0-
09		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	812 1	4158 2	N	-0-			-0-
10		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	839 1	4693 2	N	-0-			-0-
11		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	812 1	4400 2	N	-0-			-0-
*12		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	839 1	3292 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

HBB UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	220704	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	7704 - 10070	
01		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	487 1	690 2	N	-0-			-0-
02		841 N	431	-0-	-410	-0-	431 1		N	-0-			-0-
03		899 N	454	-0-	-445	-0-	454 1		N	-0-			-0-
04		870 N	470	-0-	-400	-0-	470 1		N	-0-			-0-
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 1		N	-0-			-0-
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 1		N	-0-			-0-
07		496 N	481	-0-	-15	-0-	481 1		N	-0-			-0-
08		496 N	265	-0-	-231	-0-	265 1		N	-0-			-0-
09		480 N	343	-0-	-137	-0-	343 1		N	-0-			-0-
10		496 N	424	-0-	-72	-0-	424 1		N	-0-			-0-
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 1		N	-0-			-0-
*12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,856		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10199 X	6566	-0-	-3633	-0-	6540 3	26 9	N	24	27 1		5
02	9541 X	7248	-0-	-2293	-0-	7212 3	36 9	N	33	32 1		6
03	10199 X	8488	-0-	-1711	-0-	8452 3	36 9	N	33	35 1		4
04	9480 X	8596	-0-	-884	-0-	8564 3	32 9	N	29	31 1		2
05	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8853 3	28 9	N	25	25 1		2
06	8220 X	7722	-0-	-498	-0-	7690 3	32 9	N	29	22 1		9
07	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	8925 3	22 9	N	20	25 1		4
08	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	9085 3	30 9	N	27	22 1		9
09	8610 X	7457	-0-	-1153	-0-	7442 3	15 9	N	14	21 1		2
10	8959 X	8316	-0-	-643	-0-	8279 3	37 9	N	34	25 1		11
11	8820 X	8254	-0-	-566	-0-	8220 3	34 9	N	31	37 1		5
12	9114 X	8378	-0-	-736	-0-	8353 3	25 9	N	23	26 1		2
TOTAL GAS PROD:		97,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		322						

WALSH RANCH WEST		WELL #: F 4H		RRCID -> 220714		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010				
01	7533 X	4599	-0-	-2934	-0-	4578 3	21 9	N	19	23 1		3
02	6554 X	4159	-0-	-2395	-0-	4140 3	19 9	N	17	17 1		3
03	5611 X	4181	-0-	-1430	-0-	4164 3	17 9	N	15	17 1		1
04	5430 X	3836	-0-	-1594	-0-	3821 3	15 9	N	14	14 1		1
05	5611 X	3721	-0-	-1890	-0-	3710 3	11 9	N	10	10 1		1
06	4440 X	3003	-0-	-1437	-0-	2991 3	12 9	N	11	9 1		3
07	4433 X	3015	-0-	-1418	-0-	3008 3	7 9	N	6	8 1		1
08	4185 X	1105	-0-	-3080	-0-	1103 3	2 9	N	2	3 1		-0-
09	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			N	-0-			-0-
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-			-0-
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		94						

WALSH RANCH WEST		WELL #: I 1 H		RRCID -> 220715		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557				
01	7936 X	564	-0-	-7372	-0-	562 3	2 9	N	2	4 1		-0-
02	6989 X	489	-0-	-6500	-0-	487 3	2 9	N	2	2 1		-0-
03	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-			N	1	1 1		-0-
04	6810 X	734	-0-	-6076	-0-	732 3	2 9	N	2	2 1		-0-
05	1798 X	576	-0-	-1222	-0-	575 3	1 9	N	1	1 1		-0-
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	1	1 1		-0-
07	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	10306 3	35 9	N	32	25 1		7
08	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	10146 3	34 9	N	31	28 1		10
09	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	8684 3	20 9	N	18	25 1		3
10	8215 X	7040	-0-	-1175	-0-	7008 3	32 9	N	29	24 1		8
11	7950 X	6821	-0-	-1129	-0-	6796 3	25 9	N	23	27 1		4
12	10354 X	8231	-0-	-2123	-0-	8206 3	25 9	N	23	25 1		2
TOTAL GAS PROD:		53,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		165						

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4774 X	4002	-0-	-772	-0-	3985	3	17	9	N	15	17	1	3
02		4118 X	3789	-0-	-329	-0-	3770	3	19	9	N	17	17	1	3
03		4402 X	4139	-0-	-263	-0-	4120	3	19	9	N	17	18	1	2
04		4260 X	3937	-0-	-323	-0-	3922	3	15	9	N	14	15	1	1
05		4154 X	4046	-0-	-108	-0-	4034	3	12	9	N	11	11	1	1
06		4020 X	3772	-0-	-248	-0-	3757	3	15	9	N	14	11	1	4
07		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4266	3	10	9	N	9	11	1	2
08		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4210	3	13	9	N	12	11	1	3
09		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4813	3	14	9	N	13	14	1	2
10		4278 X	3628	-0-	-650	-0-	3613	3	15	9	N	14	12	1	4
11		4140 X	3330	-0-	-810	-0-	3313	3	17	9	N	15	16	1	3
12		4991 X	3454	-0-	-1537	-0-	3443	3	11	9	N	10	12	1	1
TOTAL GAS PROD:				47,423				TOTAL CONDENSATE PROD:				161			

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006										TOTAL DEPTH	6615	PERF.	N/A		
01		4929 X	4390	-0-	-539	-0-	4372	3	18	9	N	16	19	1	3
02		4495 X	4151	-0-	-344	-0-	4131	3	20	9	N	18	18	1	3
03		4774 X	4770	-0-	-4	-0-	4749	3	21	9	N	19	20	1	2
04		4500 X	4226	-0-	-274	-0-	4212	3	14	9	N	13	14	1	1
05		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4833	3	14	9	N	13	13	1	1
06		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4625	3	20	9	N	18	14	1	5
07		4774 X	4470	-0-	-304	-0-	4459	3	11	9	N	10	13	1	2
08		4836 X	4356	-0-	-480	-0-	4342	3	14	9	N	13	11	1	4
09		4680 X	4203	-0-	-477	-0-	4194	3	9	9	N	8	11	1	1
10		4836 X	4328	-0-	-508	-0-	4309	3	19	9	N	17	13	1	5
11		4650 X	4127	-0-	-523	-0-	4109	3	18	9	N	16	19	1	2
12		4464 X	4202	-0-	-262	-0-	4188	3	14	9	N	13	14	1	1
TOTAL GAS PROD:				52,715				TOTAL CONDENSATE PROD:				174			

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6656	PERF.	7292 - 9128		
01		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-				-0-
02		928 X	-0-	-0-	-928	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
01		1519 N	1369	-0-	-150	-0-	-0-	1355	2	14	9	Y	13	23	1	5	
02		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2	10	9	Y	9	8	1	6	
03		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	2	13	9	Y	12	8	1	10	
04		1320 N	797	-0-	-523	-0-	-0-	795	2	2	9	Y	2	9	1	3	
05		1488 N	511	-0-	-977	-0-	-0-	507	2	4	9	Y	4	6	1	1	
06		1530 N	1181	-0-	-349	-0-	-0-	1178	2	3	9	Y	3	3	1	1	
07		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	2	7	9	Y	6			7	
08		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2	10	9	Y	9	11	1	5	
09		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	Y	3	4	1	4	
10		1705 N	1304	-0-	-401	-0-	-0-	1296	2	8	9	Y	7	4	1	7	
11		1590 N	1232	-0-	-358	-0-	-0-	1223	2	9	9	Y	8	4	1	11	
12		1333 N	927	-0-	-406	-0-	-0-	919	2	8	9	Y	7	8	1	10	
TOTAL GAS PROD:			15,101											TOTAL CONDENSATE PROD:			83

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

01		4960 X	4676	-0-	-284	-0-	-0-	4632	2	44	9	Y	40	74	1	16	
02		4698 X	4575	-0-	-123	-0-	-0-	4536	2	39	9	Y	35	29	1	22	
03		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	-0-	5076	2	43	9	Y	39	29	1	32	
04		4860 X	4506	-0-	-354	-0-	-0-	4484	2	22	9	Y	20	31	1	21	
05		4960 X	4532	-0-	-428	-0-	-0-	4491	2	41	9	Y	37	45	1	13	
06		4950 X	4628	-0-	-322	-0-	-0-	4600	2	28	9	Y	25	31	1	7	
07		5115 X	4028	-0-	-1087	-0-	-0-	4015	2	13	9	Y	12			19	
08		5115 X	4388	-0-	-727	-0-	-0-	4363	2	25	9	Y	23	29	1	13	
09		4620 X	4387	-0-	-233	-0-	-0-	4372	2	15	9	Y	14	13	1	14	
10		4774 X	4490	-0-	-284	-0-	-0-	4464	2	26	9	Y	24	14	1	24	
11		4620 X	4245	-0-	-375	-0-	-0-	4216	2	29	9	Y	26	14	1	36	
*12		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	-0-	4784	2	40	9	Y	36	28	1	44	
TOTAL GAS PROD:			54,358											TOTAL CONDENSATE PROD:			331

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

01		62 N	-0-	-0-	-62	-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				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MERCANTILE "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 221296		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 1 X	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARSHALL-LOFTIN		WELL #: 6H		RRCID -> 221298		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 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-						

DOUBLE WING TRUDE		WELL #: 1H		RRCID -> 221341		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 8080 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/21/2016 - P/A 12/21/16								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6107 X	4671	-0-	-1436	-0-	4670	2	1	9	N	1		55
02		5655 X	5026	-0-	-629	-0-	5026	2			N	-0-		55
03		6045 X	5025	-0-	-1020	-0-	5025	2			N	-0-		55
04		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-		55
05		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-		55
06		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-		55
07		5673 X	5440	-0-	-233	-0-	5440	2			N	-0-		55
08		5828 X	5531	-0-	-297	-0-	5531	2			N	-0-		55
09		5940 X	5759	-0-	-181	-0-	5759	2			N	-0-		55
10		6138 X	5905	-0-	-233	-0-	5905	2			N	-0-		55
11		5940 X	5692	-0-	-248	-0-	5692	2			N	-0-		55
12		5952 X	5675	-0-	-277	-0-	5675	2			N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:			65,961			TOTAL CONDENSATE PROD:					1			

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

01		5177 X	4372	-0-	-805	-0-	4326	3	46	9	Y	42	67	1	17
02		4698 X	3988	-0-	-710	-0-	3953	3	35	9	Y	32	29	1	20
03		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4776	3	50	9	Y	45	26	1	39
04		4260 X	3897	-0-	-363	-0-	3879	3	18	9	Y	16	37	1	18
05		4402 X	3678	-0-	-724	-0-	3645	3	33	9	Y	30	38	1	10
06		4680 X	3948	-0-	-732	-0-	3925	3	23	9	Y	21	25	1	6
07		4836 X	1979	-0-	-2857	-0-	1972	3	7	9	Y	6			12
08		4836 X	3042	-0-	-1794	-0-	3024	3	18	9	Y	16	18	1	10
09		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4008	3	14	9	Y	13	11	1	12
10		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4291	3	24	9	Y	22	12	1	22
11		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3962	3	28	9	Y	25	13	1	34
12		4154 X	2498	-0-	-1656	-0-	2467	3	31	9	Y	28	26	1	36
TOTAL GAS PROD:			44,555			TOTAL CONDENSATE PROD:					296				

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

01		4092 X	3683	-0-	-409	-0-	3683	2			N	-0-			133
02		4321 X	3408	-0-	-913	-0-	3408	2			N	-0-			133
03		4619 X	3740	-0-	-879	-0-	3740	2			N	-0-			133
04		4470 X	3584	-0-	-886	-0-	3584	2			N	-0-			133
05		3906 X	3751	-0-	-155	-0-	3751	2			N	-0-			133
06		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3732	2	37	9	N	34			167
07		3751 X	3724	-0-	-27	-0-	3724	2			N	-0-	142	1	25
08		3751 X	3676	-0-	-75	-0-	3676	2			N	-0-			25
09		3780 X	3580	-0-	-200	-0-	3580	2			N	-0-			25
10		3906 X	3635	-0-	-271	-0-	3635	2			N	-0-			25
11		3780 X	3589	-0-	-191	-0-	3589	2			N	-0-			25
12		3720 X	3677	-0-	-43	-0-	3677	2			N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			43,816			TOTAL CONDENSATE PROD:					34				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WILDLIFE "A" NE UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 222903	COMPL. DATE 07/29/2006	TOTAL DEPTH 6784	PERF. 7855	- 8977
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	11066 2	N	-0-	-0-
02	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	11159 2	N	-0-	-0-
03	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11440 2	N	-0-	-0-
04	10950 X	10682	-0-	-268	-0-	10682 2	N	-0-	-0-
05	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	11398 2	N	-0-	-0-
06	10950 X	10516	-0-	-434	-0-	10516 2	N	-0-	-0-
07	11315 X	9945	-0-	-1370	-0-	9945 2	N	-0-	-0-
08	11315 X	10301	-0-	-1014	-0-	10301 2	N	-0-	-0-
09	10950 X	9355	-0-	-1595	-0-	9355 2	N	-0-	-0-
10	11315 X	9314	-0-	-2001	-0-	9314 2	N	-0-	-0-
11	10530 X	9131	-0-	-1399	-0-	9131 2	N	-0-	-0-
12	10292 X	9144	-0-	-1148	-0-	9144 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		123,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WALSH RANCH WEST		WELL #:		L 1H	RRCID -> 222907	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 6633	PERF. N/A			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
5487 X	5436	-0-	-51	-0-	5414 3	22 9	N	20	22 1	4	
5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5478 3	25 9	N	23	23 1	4	
5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5416 3	22 9	N	20	22 1	2	
5250 X	5191	-0-	-59	-0-	5172 3	19 9	N	17	18 1	1	
5890 X	5377	-0-	-513	-0-	5362 3	15 9	N	14	14 1	1	
5700 X	5236	-0-	-464	-0-	5214 3	22 9	N	20	16 1	5	
5890 X	5093	-0-	-797	-0-	5081 3	12 9	N	11	14 1	2	
5425 X	5053	-0-	-372	-0-	5036 3	17 9	N	15	12 1	5	
5250 X	4610	-0-	-640	-0-	4601 3	9 9	N	8	12 1	1	
5425 X	4843	-0-	-582	-0-	4822 3	21 9	N	19	14 1	6	
5250 X	4600	-0-	-650	-0-	4581 3	19 9	N	17	20 1	3	
5084 X	4720	-0-	-364	-0-	4706 3	14 9	N	13	15 1	1	
TOTAL GAS PROD:		61,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		197					

HARPER NEJ WEST		WELL #:		1H	RRCID -> 222909	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 8566	- 10181		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
2604 N	2233	-0-	-371	-0-	2233 2		N	-0-		-0-	
2465 N	2136	-0-	-329	-0-	2136 2		N	-0-		-0-	
2387 N	2295	-0-	-92	-0-	2295 2		N	-0-		-0-	
2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2		N	-0-		-0-	
2294 N	2280	-0-	-14	-0-	2280 2		N	-0-		-0-	
2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-		-0-	
2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2		N	-0-		-0-	
2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2		N	-0-		-0-	
2370 N	2356	-0-	-14	-0-	2356 2		N	-0-		-0-	
2511 N	2325	-0-	-186	-0-	2325 2		N	-0-		-0-	
2490 N	2216	-0-	-274	-0-	2216 2		N	-0-		-0-	
2449 N	2255	-0-	-194	-0-	2255 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
LANGLEY		WELL #:		6H	RRCID ->	222910	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	7123 PERF. 7744 - 9170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6634 X	5797	-0-	-837	-0-	5797 2	N	-0-	-0-
02		5713 X	5351	-0-	-362	-0-	5351 2	N	-0-	-0-
03		6107 X	5735	-0-	-372	-0-	5735 2	N	-0-	-0-
04		5910 X	5507	-0-	-403	-0-	5507 2	N	-0-	-0-
05		6045 X	5536	-0-	-509	-0-	5536 2	N	-0-	-0-
06		5610 X	5307	-0-	-303	-0-	5307 2	N	-0-	-0-
07		5735 X	5419	-0-	-316	-0-	5419 2	N	-0-	-0-
08		5735 X	5261	-0-	-474	-0-	5261 2	N	-0-	-0-
09		5520 X	5059	-0-	-461	-0-	5059 2	N	-0-	-0-
10		5549 X	5169	-0-	-380	-0-	5169 2	N	-0-	-0-
11		5310 X	4886	-0-	-424	-0-	4886 2	N	-0-	-0-
12		5425 X	4876	-0-	-549	-0-	4876 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		63,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRUMBAUGH		WELL #:		10H	RRCID ->	222912	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7291 PERF. 7056 - 9140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7812 X	7477	-0-	-335	-0-	7477 2	N	-0-	-0-
02		7308 X	6934	-0-	-374	-0-	6934 2	N	-0-	-0-
03		7595 X	7440	-0-	-155	-0-	7440 2	N	-0-	-0-
04		7320 X	6893	-0-	-427	-0-	6893 2	N	-0-	-0-
05		7564 X	7204	-0-	-360	-0-	7204 2	N	-0-	-0-
06		7230 X	6880	-0-	-350	-0-	6880 2	N	-0-	-0-
07		7440 X	6848	-0-	-592	-0-	6848 2	N	-0-	-0-
08		7440 X	6860	-0-	-580	-0-	6860 2	N	-0-	-0-
09		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7204 2	N	-0-	-0-
10		7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409 2	N	-0-	-0-
11		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873 2	N	-0-	-0-
12		7440 X	7120	-0-	-320	-0-	7120 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		85,142		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7130 X	6593	-0-	-537	-0-	6593 2	N	-0-	-0-
02		6641 X	6315	-0-	-326	-0-	6315 2	N	-0-	-0-
03		7006 X	6802	-0-	-204	-0-	6802 2	N	-0-	-0-
04		6780 X	6614	-0-	-166	-0-	6614 2	N	-0-	-0-
05		6913 X	6796	-0-	-117	-0-	6796 2	N	-0-	-0-
06		6570 X	6555	-0-	-15	-0-	6555 2	N	-0-	-0-
07		6820 X	6679	-0-	-141	-0-	6679 2	N	-0-	-0-
08		6820 X	6769	-0-	-51	-0-	6769 2	N	-0-	-0-
09		6600 X	6331	-0-	-269	-0-	6331 2	N	-0-	-0-
10		6789 X	6325	-0-	-464	-0-	6325 2	N	-0-	-0-
11		6570 X	6007	-0-	-563	-0-	6007 2	N	-0-	-0-
12		6758 X	5966	-0-	-792	-0-	5966 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		77,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
JAVERI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	222919	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7709 - 8785
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)			AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	3596 X	3284	-0-	-312	-0-	3284	2		N	-0-		-0-
02	3364 X	2931	-0-	-433	-0-	2931	2		N	-0-		-0-
03	3441 X	2773	-0-	-668	-0-	2773	2		N	-0-		-0-
04	3300 X	2848	-0-	-452	-0-	2848	2		N	-0-		-0-
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		N	-0-		-0-
06	3180 X	3105	-0-	-75	-0-	3105	2		N	-0-		-0-
07	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	-0-		-0-
08	3348 X	3255	-0-	-93	-0-	3255	2		N	-0-		-0-
09	3240 X	2895	-0-	-345	-0-	2895	2		N	-0-		-0-
10	3348 X	2939	-0-	-409	-0-	2939	2		N	-0-		-0-
11	3150 X	2964	-0-	-186	-0-	2964	2		N	-0-		-0-
12	3255 X	3092	-0-	-163	-0-	3092	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	222920	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	7923 - 9787
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 RANCH		WELL #:		E 1H	RRCID ->	222924	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	7328 - 10603
01	7192 X	6692	-0-	-500	-0-	6692	2		Y	-0-		-0-
02	6496 X	6033	-0-	-463	-0-	6033	2		Y	-0-		-0-
03	6727 X	5147	-0-	-1580	-0-	5117	2	30 9	Y	27		27
04	6510 X	5073	-0-	-1437	-0-	5073	2		Y	-0-		27
05	6727 X	5690	-0-	-1037	-0-	5690	2		Y	-0-		27
06	6450 X	5175	-0-	-1275	-0-	5175	2		Y	-0-		27
07	6448 X	5148	-0-	-1300	-0-	5148	2		Y	-0-		27
08	5704 X	4953	-0-	-751	-0-	4953	2		Y	-0-		27
09	5520 X	4692	-0-	-828	-0-	4692	2		Y	-0-		27
10	5704 X	4933	-0-	-771	-0-	4933	2		Y	-0-		27
11	5190 X	5173	-0-	-17	-0-	5173	2		Y	-0-		27
12	5022 X	1991	-0-	-3031	-0-	1991	2		Y	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		60,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HUFFMAN, EDGAR L.		WELL #:		1H	RRCID ->	223718	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	8047	PERF. 8430	- 9900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5115 X	4834	-0-	-281	-0-	4834 2	N	-0-		-0-	
02		4843 X	4200	-0-	-643	-0-	4200 2	N	-0-		-0-	
03		5177 X	4238	-0-	-939	-0-	4238 2	N	-0-		-0-	
04		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181 2	N	-0-		-0-	
05		4836 X	4693	-0-	-143	-0-	4693 2	N	-0-		-0-	
06		4680 X	4056	-0-	-624	-0-	4056 2	N	-0-		-0-	
07		5363 X	3019	-0-	-2344	-0-	3019 2	N	-0-		-0-	
08		5363 X	3283	-0-	-2080	-0-	3283 2	N	-0-		-0-	
09		5190 X	3519	-0-	-1671	-0-	3519 2	N	-0-		-0-	
10		4681 X	1288	-0-	-3393	-0-	1288 2	N	-0-		-0-	
11		4050 X	3739	-0-	-311	-0-	3739 2	N	-0-		-0-	
*12		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 46,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD		WELL #:		E 2 H	RRCID ->	223801	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7443	PERF. 7942	- 9802
01		4123 X	3039	-0-	-1084	-0-	3039 2	N	-0-		-0-	
02		3857 X	2837	-0-	-1020	-0-	2837 2	N	-0-		-0-	
03		3565 X	3160	-0-	-405	-0-	3160 2	N	-0-		-0-	
04		3210 X	2887	-0-	-323	-0-	2887 2	N	-0-		-0-	
05		3069 X	3021	-0-	-48	-0-	3021 2	N	-0-		-0-	
06		3060 X	2959	-0-	-101	-0-	2959 2	N	-0-		-0-	
07		3162 X	2990	-0-	-172	-0-	2990 2	N	-0-		-0-	
08		3162 X	3100	-0-	-62	-0-	3100 2	N	-0-		-0-	
09		2970 X	2942	-0-	-28	-0-	2942 2	N	-0-		-0-	
10		3069 X	2912	-0-	-157	-0-	2912 2	N	-0-		-0-	
11		3000 X	2824	-0-	-176	-0-	2824 2	N	-0-		-0-	
12		3100 X	2961	-0-	-139	-0-	2961 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 35,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	223802	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	7406	PERF. 8055	- 10463
01		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802 2	N	-0-		-0-	
02		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933 2	N	-0-		-0-	
03		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6968 2	N	-0-		-0-	
04		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6796 2	N	-0-		-0-	
05		7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7262 2	N	-0-		-0-	
06		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2	N	-0-		-0-	
07		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939 2	N	-0-		-0-	
08		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235 2	N	-0-		-0-	
09		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685 2	N	-0-		-0-	
10		7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7763 2	N	-0-		-0-	
11		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7259 2	N	-0-		-0-	
*12		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6998 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 77,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MISSION "C" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	223803	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7713 - 10699	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10354 X	8757	-0-	-1597	-0-	229 1	8528 2	N	-0-			-0-
02		9686 X	7387	-0-	-2299	-0-	201 1	7186 2	N	-0-			-0-
03		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	223 1	8216 2	N	-0-			-0-
04		8460 X	7979	-0-	-481	-0-	214 1	7765 2	N	-0-			-0-
05		8742 X	4728	-0-	-4014	-0-	307 1	4421 2	N	-0-			-0-
06		8460 X	7166	-0-	-1294	-0-	274 1	6892 2	N	-0-			-0-
07		8432 X	7822	-0-	-610	-0-	311 1	7511 2	N	-0-			-0-
08		8432 X	8140	-0-	-292	-0-	328 1	7812 2	N	-0-			-0-
09		7980 X	6980	-0-	-1000	-0-	234 1	6746 2	N	-0-			-0-
10		9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	295 1	9088 2	N	-0-			-0-
11		8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	278 1	8544 2	N	-0-			-0-
12		8153 X	8053	-0-	-100	-0-	254 1	7799 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		93,656		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4371 X	4132	-0-	-239	-0-	4132 2		N	-0-			-0-
02		4089 X	3832	-0-	-257	-0-	3832 2		N	-0-			-0-
03		4371 X	4140	-0-	-231	-0-	4140 2		N	-0-			-0-
04		4140 X	4102	-0-	-38	-0-	4102 2		N	-0-			-0-
05		4278 X	4081	-0-	-197	-0-	4081 2		N	-0-			-0-
06		4020 X	3905	-0-	-115	-0-	3905 2		N	-0-			-0-
07		4247 X	4177	-0-	-70	-0-	4177 2		N	-0-			-0-
08		4247 X	4074	-0-	-173	-0-	4074 2		N	-0-			-0-
09		4110 X	3846	-0-	-264	-0-	3846 2		N	-0-			-0-
10		4185 X	4070	-0-	-115	-0-	4070 2		N	-0-			-0-
11		4050 X	3785	-0-	-265	-0-	3785 2		N	-0-			-0-
12		4185 X	3866	-0-	-319	-0-	3866 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HASLET HEIGHTS		WELL #:		4 H	RRCID ->	223805	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7109	PERF.	7518 - 9678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	12378 2		N	-0-			-0-
02		11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	11310 2		N	-0-			-0-
03		11997 X	11884	-0-	-113	-0-	11884 2		N	-0-			-0-
04		11790 X	11317	-0-	-473	-0-	11317 2		N	-0-			-0-
05		12183 X	11144	-0-	-1039	-0-	11144 2		N	-0-			-0-
06		11790 X	9814	-0-	-1976	-0-	9814 2		N	-0-			-0-
07		12090 X	10752	-0-	-1338	-0-	10752 2		N	-0-			-0-
08		11873 X	11774	-0-	-99	-0-	11774 2		N	-0-			-0-
09		11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	11352 2		N	-0-			-0-
10		11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	11133 2		N	-0-			-0-
11		11400 X	9456	-0-	-1944	-0-	9456 2		N	-0-			-0-
12		11780 X	10078	-0-	-1702	-0-	10078 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		132,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2294 N	1729	-0-	-565	-0-	1722 3	7 9	N	6	7 1		1
02		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2859 3	14 9	N	13	12 1		2
03		3100 N	3126	-0-	26	26	3113 3	13 9	N	12	13 1		1
04		3000 N	2995	-0-	-5	21	2983 3	12 9	N	11	11 1		1
05		3100 N	3268	-0-	168	189	3258 3	10 9	N	9	9 1		1
06		3366 X	3177	-0-	-189	-0-	3165 3	12 9	N	11	9 1		3
07		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3315 3	8 9	N	7	9 1		1
08		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3154 3	11 9	N	10	8 1		3
09		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2972 3	7 9	N	6	8 1		1
10		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2997 3	14 9	N	13	10 1		4
11		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2789 3	12 9	N	11	13 1		2
*12		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2984 3	9 9	N	8	9 1		1
TOTAL GAS PROD:			35,440			TOTAL CONDENSATE PROD:			117				

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006										TOTAL DEPTH	7354	PERF. 7864 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006										TOTAL DEPTH	6834	PERF. 7243 - 9753	
01	4247	X	3496	-0-	-751	-0-	3493 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02	3857	X	3263	-0-	-594	-0-	3263 2		N	-0-			-0-
03	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	3884 2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3613 2	4 9	N	4	4 8		-0-
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 2		N	-0-			-0-
06	3750	X	2990	-0-	-760	-0-	2990 2		N	-0-			-0-
07	3875	X	3198	-0-	-677	-0-	3198 2		N	-0-			-0-
08	3875	X	3342	-0-	-533	-0-	3342 2		N	-0-			-0-
09	3630	X	2700	-0-	-930	-0-	2698 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	3658	X	2190	-0-	-1468	-0-	2187 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	3240	X	1541	-0-	-1699	-0-	1539 2	2 9	N	2	2 8		-0-
12	3348	X	2315	-0-	-1033	-0-	2311 2	4 9	N	4	4 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,194			TOTAL CONDENSATE PROD:			22				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BRANTS		WELL #: 4H		RRCID ->	223809	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 7422 - 9664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6324 X	4334	-0-	-1990	-0-	4334 2	N	-0-	-0-
02		5742 X	4944	-0-	-798	-0-	4944 2	N	-0-	-0-
03		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479 2	N	-0-	-0-
04		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302 2	N	-0-	-0-
05		6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713 2	N	-0-	-0-
06		7230 X	4895	-0-	-2335	-0-	4895 2	N	-0-	-0-
07		7471 X	7329	-0-	-142	-0-	7329 2	N	-0-	-0-
08		7471 X	6529	-0-	-942	-0-	6529 2	N	-0-	-0-
09		6510 X	6247	-0-	-263	-0-	6247 2	N	-0-	-0-
10		7316 X	5142	-0-	-2174	-0-	5142 2	N	-0-	-0-
11		7080 X	5673	-0-	-1407	-0-	5673 2	N	-0-	-0-
12		7316 X	5688	-0-	-1628	-0-	5688 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		70,275		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10819 X	9786	-0-	-1033	-0-	9786 2	N	-0-	-0-
02		9309 X	7575	-0-	-1734	-0-	7575 2	N	-0-	-0-
03		10106 X	9700	-0-	-406	-0-	9700 2	N	-0-	-0-
04		9780 X	9708	-0-	-72	-0-	9708 2	N	-0-	-0-
05		11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	11341 2	N	-0-	-0-
06		10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	10922 2	N	-0-	-0-
07		10044 X	9430	-0-	-614	-0-	9430 2	N	-0-	-0-
08		11346 X	10772	-0-	-574	-0-	10772 2	N	-0-	-0-
09		10980 X	10449	-0-	-531	-0-	10449 2	N	-0-	-0-
10		11346 X	10187	-0-	-1159	-0-	10187 2	N	-0-	-0-
11		10920 X	9894	-0-	-1026	-0-	9894 2	N	-0-	-0-
12		10788 X	10168	-0-	-620	-0-	10168 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		119,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHNSON RANCH		WELL #: G 1H		RRCID ->	223834	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	6669	PERF. 7284 - 9038
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5146 X	4921	-0-	-225	-0-	4921 2	N	-0-	60
02		4814 X	3891	-0-	-923	-0-	3891 2	N	-0-	60
03		5115 X	4490	-0-	-625	-0-	4490 2	N	-0-	60
04		4890 X	4671	-0-	-219	-0-	4671 2	N	-0-	60
05		5053 X	4744	-0-	-309	-0-	4744 2	N	-0-	60
06		4770 X	4386	-0-	-384	-0-	4386 2	N	-0-	60
07		4836 X	4287	-0-	-549	-0-	4287 2	N	-0-	60
08		4836 X	4228	-0-	-608	-0-	4228 2	N	-0-	27
09		4680 X	3944	-0-	-736	-0-	3944 2	N	-0-	27
10		4743 X	3738	-0-	-1005	-0-	3738 2	N	-0-	27
11		4380 X	3334	-0-	-1046	-0-	3334 2	N	-0-	27
12		4278 X	3521	-0-	-757	-0-	3521 2	N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		50,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		33 1		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		10664 X	9496	-0-	-1168	-0-	9496	2		N	-0-		-0-
02		9976 X	8407	-0-	-1569	-0-	8407	2		N	-0-		-0-
03		10261 X	8441	-0-	-1820	-0-	8441	2		N	-0-		-0-
04		9180 X	8541	-0-	-639	-0-	8541	2		N	-0-		-0-
05		9486 X	8573	-0-	-913	-0-	8573	2		N	-0-		-0-
06		9180 X	7745	-0-	-1435	-0-	7745	2		N	-0-		-0-
07		8990 X	7558	-0-	-1432	-0-	7558	2		N	-0-		-0-
08		8835 X	7255	-0-	-1580	-0-	7255	2		N	-0-		-0-
09		8550 X	7255	-0-	-1295	-0-	7255	2		N	-0-		-0-
10		8587 X	7552	-0-	-1035	-0-	7552	2		N	-0-		-0-
11		7740 X	7400	-0-	-340	-0-	7400	2		N	-0-		-0-
*12		7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			95,911			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082													
01		5642 X	3793	-0-	-1849	-0-	3793	2		Y	-0-	51 1	-0-
02		5162 X	3171	-0-	-1991	-0-	3171	2		Y	-0-		-0-
03		5456 X	2922	-0-	-2534	-0-	2922	2		Y	-0-		-0-
04		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5024	2	79 9	Y	72		72
05		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4761	2	43 9	Y	39	63 1	48
06		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2		Y	-0-		48
07		5270 X	4524	-0-	-746	-0-	4507	2	17 9	Y	15	37 1	26
08		5270 X	4169	-0-	-1101	-0-	4169	2		Y	-0-		26
09		5100 X	844	-0-	-4256	-0-	844	2		Y	-0-		26
10		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4868	2	150 9	Y	136	71 1	91
11		4380 X	4282	-0-	-98	-0-	4268	2	14 9	Y	13	74 1	30
12		4526 X	2660	-0-	-1866	-0-	2660	2		Y	-0-		30
TOTAL GAS PROD:			45,665			TOTAL CONDENSATE PROD:			275				

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662													
01		1984 N	1274	-0-	-710	-0-	268	1	1006 2	N	-0-		51
02		2001 N	752	-0-	-1249	-0-	187	1	565 2	N	-0-		51
03		2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-		51
04		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-		51
05		806 N	-0-	-0-	-806	-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		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:			2,026			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROYAL COLLEGIATE CADDIS		WELL #: 2H		RRCID -> 223927		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 6279		PERF. 6860 - 10312		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	404	1	2773	2	N	-0-	36
02	2929 X	2507	-0-	-422	-0-	403	1	2104	2	N	-0-	36
03	3131 X	2936	-0-	-195	-0-	418	1	2518	2	N	-0-	36
04	3060 X	2100	-0-	-960	-0-	384	1	1716	2	N	-0-	36
05	3162 X	3103	-0-	-59	-0-	393	1	2710	2	N	-0-	36
06	3060 X	2790	-0-	-270	-0-	389	1	2401	2	N	-0-	36
07	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	395	1	2595	2	N	72	108
						79	9					
08	3100 X	2939	-0-	-161	-0-	389	1	2550	2	N	-0-	108
09	3000 X	2723	-0-	-277	-0-	373	1	2350	2	N	-0-	108
10	3100 X	1945	-0-	-1155	-0-	410	1	1535	2	N	-0-	108
11	2970 X	2882	-0-	-88	-0-	422	1	2460	2	N	-0-	108
12	3069 X	1890	-0-	-1179	-0-	390	1	1500	2	N	-0-	108
TOTAL GAS PROD:		32,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		72						

LAST CHANCE MIDGE		WELL #: 1H		RRCID -> 223928		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 7450 - 9002		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3472 X	1886	-0-	-1586	-0-	490	1	1395	2	N	1	1 8 -0-
						1	9					
02	2581 X	2497	-0-	-84	-0-	437	1	2060	2	N	-0-	-0-
03	2945 X	2883	-0-	-62	-0-	474	1	2405	2	N	4	4 8 -0-
						4	9					
04	2850 X	2176	-0-	-674	-0-	434	1	1742	2	N	-0-	-0-
05	2945 X	2446	-0-	-499	-0-	440	1	2006	2	N	-0-	-0-
06	2790 X	2624	-0-	-166	-0-	394	1	2228	2	N	2	2 8 -0-
						2	9					
07	2883 X	2530	-0-	-353	-0-	393	1	2137	2	N	-0-	-0-
08	2883 X	2419	-0-	-464	-0-	383	1	2035	2	N	1	1 8 -0-
						1	9					
09	2610 X	1929	-0-	-681	-0-	399	1	1529	2	N	1	1 8 -0-
						1	9					
10	2697 X	2615	-0-	-82	-0-	426	1	2188	2	N	1	1 8 -0-
						1	9					
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	424	1	2836	2	N	2	2 8 -0-
						2	9					
12	2542 X	2044	-0-	-498	-0-	397	1	1643	2	N	4	4 8 -0-
						4	9					
TOTAL GAS PROD:		29,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

FACEY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 224334		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 7046		PERF. 7435 - 8283		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4774 X	3473	-0-	-1301	-0-	3473	2			N	-0-	-0-
02	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	125	1	5359	2	N	-0-	-0-
03	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	101	1	5556	2	N	-0-	-0-
04	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	118	1	4292	2	N	-0-	-0-
05	5735 X	2979	-0-	-2756	-0-	17	1	2962	2	N	-0-	-0-
06	5550 X	4130	-0-	-1420	-0-	65	1	4065	2	N	-0-	-0-
07	5859 X	4617	-0-	-1242	-0-	103	1	4514	2	N	-0-	-0-
08	5642 X	5304	-0-	-338	-0-	139	1	5165	2	N	-0-	-0-
09	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	117	1	4451	2	N	-0-	-0-
10	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	112	1	4514	2	N	-0-	-0-
11	5130 X	4127	-0-	-1003	-0-	103	1	4024	2	N	-0-	-0-
12	5301 X	4107	-0-	-1194	-0-	80	1	4027	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		53,482		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 #: 1H		RRCID -> 224474	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH 6676	PERF. 7091	- 9305		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		1		

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 224475	COMPL. DATE 05/05/2006	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 8829	- 11071		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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 "C" UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 224519	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 7106	PERF. 7433	- 9565		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	9641 X	8398	-0-	-1243	-0-	370 1	8028 2	N	-0-	
02	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	259 1	11019 2	N	-0-	
03	11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	248 1	11628 2	N	-0-	
04	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	242 1	10631 2	N	-0-	
05	12059 X	10458	-0-	-1601	-0-	250 1	10208 2	N	-0-	
06	11670 X	9849	-0-	-1821	-0-	233 1	9616 2	N	-0-	
07	12059 X	10106	-0-	-1953	-0-	241 1	9865 2	N	-0-	
08	11873 X	9704	-0-	-2169	-0-	248 1	9456 2	N	-0-	
09	10860 X	9182	-0-	-1678	-0-	241 1	8941 2	N	-0-	
10	10447 X	9517	-0-	-930	-0-	250 1	9267 2	N	-0-	
11	9840 X	9224	-0-	-616	-0-	211 1	9013 2	N	-0-	
12	9951 X	9218	-0-	-733	-0-	163 1	9055 2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		119,683				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WALLS MEMORIAL HOSPITAL		WELL #:		1H	RRCID ->	224521	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6856	PERF. 7372	-	9055
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3410 X	2924	-0-	-486	-0-	2913 2	11 9	N	10	10 8		-0-
02		2871 X	1515	-0-	-1356	-0-	1514 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		2666 X	2567	-0-	-99	-0-	2560 2	7 9	N	6	6 8		-0-
04		2820 X	2500	-0-	-320	-0-	2492 2	8 9	N	7	7 8		-0-
05		2914 X	2562	-0-	-352	-0-	2562 2		N	-0-			-0-
06		2820 X	1156	-0-	-1664	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
07		2573 X	2538	-0-	-35	-0-	2538 2		N	-0-			-0-
08		2573 X	2065	-0-	-508	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
09		2490 X	1920	-0-	-570	-0-	1916 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10		2573 X	2147	-0-	-426	-0-	2140 2	7 9	N	6	6 8		-0-
11		2460 X	1825	-0-	-635	-0-	1822 2	3 9	N	3	3 8		-0-
12		1984 N	1194	-0-	-790	-0-	1187 2	7 9	N	6	6 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		43							

WANN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	224763	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4683	PERF. 5010	-	8126
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2790 X	2434	-0-	-356	-0-	421 1	2013 3	N	-0-			94
02		2610 X	2342	-0-	-268	-0-	409 1	1908 3	N	23			117
03		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	411 1	3567 3	N	10	105 1		22
04		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	342 1	2531 3	N	-0-			22
05		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	385 1	2638 3	N	-0-			22
06		3360 X	2751	-0-	-609	-0-	370 1	2348 3	N	30			52
07		3472 X	2677	-0-	-795	-0-	297 1	2380 3	N	-0-			52
08		3472 X	2860	-0-	-612	-0-	336 1	2518 3	N	5			57
09		2940 X	2732	-0-	-208	-0-	333 1	2399 3	N	-0-			57
10		3038 X	2803	-0-	-235	-0-	344 1	2459 3	N	-0-			57
11		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	326 1	2432 3	N	23	1 8		79
12		2852 X	2684	-0-	-168	-0-	272 1	2412 3	N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		33,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		91							

SANSOM UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	224764	COMPL. DATE	03/27/2005	TOTAL DEPTH	6919	PERF. 7600	-	9410
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	13207 2		N	-0-			-0-
02		11861 X	11607	-0-	-254	-0-	11607 2		N	-0-			-0-
03		12679 X	11110	-0-	-1569	-0-	11110 2		N	-0-			-0-
04		12311 X	12311	-0-	-0-	-0-	12311 2		N	-0-			-0-
05		12679 X	11809	-0-	-870	-0-	11809 2		N	-0-			-0-
06		12270 X	11368	-0-	-902	-0-	11368 2		N	-0-			-0-
07		12679 X	11808	-0-	-871	-0-	11808 2		N	-0-			-0-
08		12679 X	11066	-0-	-1613	-0-	11066 2		N	-0-			-0-
09		12270 X	9107	-0-	-3163	-0-	9107 2		N	-0-			-0-
10		11811 X	11425	-0-	-386	-0-	11425 2		N	-0-			-0-
11		11430 X	8229	-0-	-3201	-0-	8229 2		N	-0-			-0-
12		11811 X	8154	-0-	-3657	-0-	8154 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		131,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006										TOTAL DEPTH	7055	PERF.	7804 - 10899	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		17583 X	17583	-0-	-0-	-0-	17583 2		N	-0-			-0-	
02		15493 X	15493	-0-	-0-	-0-	15493 2		N	-0-			-0-	
03		16027 X	16027	-0-	-0-	-0-	16027 2		N	-0-			-0-	
04		15531 X	15531	-0-	-0-	-0-	15531 2		N	-0-			-0-	
05		15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	15128 2		N	-0-			-0-	
06		14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	14358 2		N	-0-			-0-	
07		15090 X	15090	-0-	-0-	-0-	15090 2		N	-0-			-0-	
08		15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	15578 2		N	-0-			-0-	
09		14817 X	14817	-0-	-0-	-0-	14817 2		N	-0-			-0-	
10		15012 X	15012	-0-	-0-	-0-	15012 2		N	-0-			-0-	
11		13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	13828 2		N	-0-			-0-	
*12		14217 X	14217	-0-	-0-	-0-	14217 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			182,662	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006										TOTAL DEPTH	5352	PERF.	5580 - 8452	
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-					

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007										TOTAL DEPTH	6715	PERF.	7150 - 9029	
01		9114 X	7889	-0-	-1225	-0-	7856 3	33 9	N	30	36 1		5	
02		8033 X	7062	-0-	-971	-0-	7028 3	34 9	N	31	31 1		5	
03		8153 X	7227	-0-	-926	-0-	7195 3	32 9	N	29	31 1		3	
04		9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	9186 3	35 9	N	32	33 1		2	
05		8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	8598 3	28 9	N	25	25 1		2	
06		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7704 3	32 9	N	29	23 1		8	
07		9517 X	7809	-0-	-1708	-0-	7789 3	20 9	N	18	23 1		3	
08		9517 X	7548	-0-	-1969	-0-	7522 3	26 9	N	24	19 1		8	
09		9210 X	7633	-0-	-1577	-0-	7616 3	17 9	N	15	21 1		2	
10		8618 X	6818	-0-	-1800	-0-	6786 3	32 9	N	29	22 1		9	
11		7740 X	7025	-0-	-715	-0-	6994 3	31 9	N	28	33 1		4	
12		7874 X	5923	-0-	-1951	-0-	5903 3	20 9	N	18	21 1		1	
TOTAL GAS PROD:			90,517	TOTAL CONDENSATE PROD:					308					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936						
DOUBLE WING TRUDE "B"		WELL #:	3H	RRCID -> 225388	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 6293	PERF. 6760	- 9412	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2016 - P/A 12/14/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CRUMBIE UNIT		WELL #:	A 1H	RRCID -> 225407	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 7734	PERF. 8174	- 10788	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SOUTH DOSS		WELL #:	1 H	RRCID -> 225408	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 7486	PERF. 5700	- 6142	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PACIFIC UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225919	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 8067 - 10885	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		11501 X	9958	-0-	-1543	-0-	9958 2	N	-0-		-0-	
02		10759 X	7958	-0-	-2801	-0-	7958 2	N	-0-		-0-	
03		11501 X	3098	-0-	-8403	-0-	3098 2	N	-0-		-0-	
04		11100 X	8703	-0-	-2397	-0-	8703 2	N	-0-		-0-	
05		10757 X	7978	-0-	-2779	-0-	7978 2	N	-0-		-0-	
06		9630 X	3304	-0-	-6326	-0-	3304 2	N	-0-		-0-	
07		8990 X	7124	-0-	-1866	-0-	7124 2	N	-0-		-0-	
08		8990 X	7727	-0-	-1263	-0-	7727 2	N	-0-		-0-	
09		8700 X	7243	-0-	-1457	-0-	7243 2	N	-0-		-0-	
10		7967 X	1594	-0-	-6373	-0-	1594 2	N	-0-		-0-	
11		7470 X	403	-0-	-7067	-0-	403 2	N	-0-		-0-	
12		7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		65,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MISSION "D" UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	225926	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 7896 - 9078
01		6293 X	5416	-0-	-877	-0-	5416 2	N	-0-		-0-
02		5887 X	5299	-0-	-588	-0-	5299 2	N	-0-		-0-
03		6107 X	5226	-0-	-881	-0-	5226 2	N	-0-		-0-
04		5910 X	5175	-0-	-735	-0-	5175 2	N	-0-		-0-
05		5673 X	4679	-0-	-994	-0-	4679 2	N	-0-		-0-
06		5490 X	4387	-0-	-1103	-0-	4387 2	N	-0-		-0-
07		5673 X	4398	-0-	-1275	-0-	4398 2	N	-0-		-0-
08		5363 X	4939	-0-	-424	-0-	4939 2	N	-0-		-0-
09		5190 X	4512	-0-	-678	-0-	4512 2	N	-0-		-0-
10		4681 X	4358	-0-	-323	-0-	4358 2	N	-0-		-0-
11		4770 X	4309	-0-	-461	-0-	4309 2	N	-0-		-0-
*12		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TCU A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	225930	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7799 - 10137
01		12741 X	10212	-0-	-2529	-0-	10212 2	N	-0-		-0-
02		11919 X	9320	-0-	-2599	-0-	9320 2	N	-0-		-0-
03		12276 X	10799	-0-	-1477	-0-	10799 2	N	-0-		-0-
04		11880 X	11025	-0-	-855	-0-	11025 2	N	-0-		-0-
05		11532 X	11086	-0-	-446	-0-	11086 2	N	-0-		-0-
06		10440 X	10150	-0-	-290	-0-	10150 2	N	-0-		-0-
07		11408 X	9759	-0-	-1649	-0-	9759 2	N	-0-		-0-
08		12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	12063 2	N	-0-		-0-
09		11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	11056 2	N	-0-		-0-
10		11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	11268 2	N	-0-		-0-
11		11670 X	10865	-0-	-805	-0-	10865 2	N	-0-		-0-
12		12059 X	11137	-0-	-922	-0-	11137 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		128,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HASLET HEIGHTS		WELL #:		5H	RRCID -> 225936	COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH 7082	PERF. 7404	- 9506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10938 X	10938	-0-	-0-	10938 2			-0-
02		10295 X	10012	-0-	-283	10012 2			-0-
03		11005 X	10393	-0-	-612	10393 2			-0-
04		10650 X	10368	-0-	-282	10368 2			-0-
05		11019 X	11019	-0-	-0-	11019 2			-0-
06		10590 X	10436	-0-	-154	10436 2			-0-
07		10726 X	10351	-0-	-375	10351 2			-0-
08		12236 X	12236	-0-	-0-	12236 2			-0-
09		12671 X	12671	-0-	-0-	12671 2			-0-
10		12753 X	12753	-0-	-0-	12753 2			-0-
11		12096 X	12096	-0-	-0-	12096 2			-0-
12		13082 X	11990	-0-	-1092	11990 2			-0-
TOTAL GAS PROD:		135,263		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3751 X	3222	-0-	-529	3222 2			-0-
02		3451 X	2948	-0-	-503	2948 2			-0-
03		3658 X	3086	-0-	-572	3086 2			-0-
04		3120 X	2062	-0-	-1058	2062 2			-0-
05		3343 X	3343	-0-	-0-	3343 2			-0-
06		3172 X	3172	-0-	-0-	3172 2			-0-
07		3162 X	2866	-0-	-296	2866 2			-0-
08		3348 X	2780	-0-	-568	2780 2			-0-
09		3240 X	2936	-0-	-304	2936 2			-0-
10		3348 X	3146	-0-	-202	3146 2			-0-
11		3180 X	3015	-0-	-165	3015 2			-0-
*12		3086 X	3086	-0-	-0-	3086 2			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOORE, C. V. UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 225938	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH 7772	PERF. 8240	- 10480
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4362 X	4362	-0-	-0-	432 1	3930 2		-0-
02		2117 X	1463	-0-	-654	402 1	1061 2		-0-
03		2263 X	458	-0-	-1805	420 1	38 2		-0-
04		2190 X	406	-0-	-1784	406 1			-0-
05		2263 X	416	-0-	-1847	416 1			-0-
06		2190 X	379	-0-	-1811	379 1			-0-
07		1550 X	399	-0-	-1151	399 1			-0-
08		465 X	346	-0-	-119	346 1			-0-
09		491 X	491	-0-	-0-	383 1	108 2		-0-
10		450 N	450	-0-	-0-	437 1	13 2		-0-
11		358 N	358	-0-	-0-	358 1			-0-
12		496 N	441	-0-	-55	441 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

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		3813 X	3737	-0-	-76	-0-	3737 2		N	-0-			-0-
02		3567 X	3346	-0-	-221	-0-	3346 2		N	-0-			-0-
03		3813 X	3508	-0-	-305	-0-	3508 2		N	-0-			-0-
04		3630 X	2909	-0-	-721	-0-	2909 2		N	-0-			-0-
05		3751 X	3234	-0-	-517	-0-	3234 2		N	-0-			-0-
06		3630 X	3145	-0-	-485	-0-	3145 2		N	-0-			-0-
07		3565 X	3234	-0-	-331	-0-	3234 2		N	-0-			-0-
08		3503 X	3216	-0-	-287	-0-	3216 2		N	-0-			-0-
09		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 2		N	-0-			-0-
10		3255 X	3213	-0-	-42	-0-	3213 2		N	-0-			-0-
11		3150 X	3022	-0-	-128	-0-	3022 2		N	-0-			-0-
12		3255 X	3191	-0-	-64	-0-	3191 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,906				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

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-			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 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:			-0-			

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5487 X	4902	-0-	-585	-0-	4902 2		N	-0-			-0-
02		5133 X	4578	-0-	-555	-0-	4578 2		N	-0-			-0-
03		5487 X	3520	-0-	-1967	-0-	3520 2		N	-0-			-0-
04		4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			N	-0-			-0-
05		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-			-0-
06		4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			N	-0-			-0-
07		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-			-0-
08		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,000				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	225978	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	8023 - 10321	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	10853 2		N	-0-			-0-
02		10846 X	9220	-0-	-1626	-0-	9220 2		N	-0-			-0-
03		11594 X	10590	-0-	-1004	-0-	10590 2		N	-0-			-0-
04		11220 X	9940	-0-	-1280	-0-	9940 2		N	-0-			-0-
05		11346 X	9833	-0-	-1513	-0-	9833 2		N	-0-			-0-
06		10500 X	7900	-0-	-2600	-0-	7900 2		N	-0-			-0-
07		10602 X	9096	-0-	-1506	-0-	9096 2		N	-0-			-0-
08		10602 X	8429	-0-	-2173	-0-	8429 2		N	-0-			-0-
09		9930 X	8272	-0-	-1658	-0-	8272 2		N	-0-			-0-
10		9827 X	9501	-0-	-326	-0-	9501 2		N	-0-			-0-
11		8790 X	7786	-0-	-1004	-0-	7786 2		N	-0-			-0-
12		9083 X	8623	-0-	-460	-0-	8623 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		110,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOUST, MORRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225979	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7112 - 9072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3441 X	3290	-0-	-151	-0-	3289 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2		N	-0-			-0-
03		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3458 2	3 9	N	3	3 8		-0-
04		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2		N	-0-			-0-
05		3379 X	3243	-0-	-136	-0-	3243 2		N	-0-			-0-
06		3360 X	3344	-0-	-16	-0-	3344 2		N	-0-			-0-
07		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 2		N	-0-			-0-
08		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2		N	-0-			-0-
09		3330 X	3238	-0-	-92	-0-	3238 2		N	-0-			-0-
10		3534 X	3213	-0-	-321	-0-	3213 2		N	-0-			-0-
11		3450 X	2190	-0-	-1260	-0-	2190 2		N	-0-			-0-
12		3565 X	2107	-0-	-1458	-0-	2106 2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

FORRESTER "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225980	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	8026 - 10516	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13020 X	12138	-0-	-882	-0-	12138 2		N	-0-			-0-
02		11977 X	11333	-0-	-644	-0-	11333 2		N	-0-			-0-
03		12648 X	12637	-0-	-11	-0-	12637 2		N	-0-			-0-
04		11970 X	11782	-0-	-188	-0-	11782 2		N	-0-			-0-
05		12276 X	11636	-0-	-640	-0-	11636 2		N	-0-			-0-
06		12240 X	11307	-0-	-933	-0-	11307 2		N	-0-			-0-
07		12648 X	11331	-0-	-1317	-0-	11331 2		N	-0-			-0-
08		12648 X	10623	-0-	-2025	-0-	10623 2		N	-0-			-0-
09		11790 X	10585	-0-	-1205	-0-	10585 2		N	-0-			-0-
10		11687 X	10683	-0-	-1004	-0-	10683 2		N	-0-			-0-
11		11310 X	10029	-0-	-1281	-0-	10029 2		N	-0-			-0-
12		11346 X	10354	-0-	-992	-0-	10354 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		134,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		7347 X	6345	-0-	-1002	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
02		6409 X	6000	-0-	-409	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
03		6851 X	5720	-0-	-1131	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
04		6150 X	4891	-0-	-1259	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
05		6417 X	3091	-0-	-3326	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
06		6210 X	1836	-0-	-4374	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
07		6417 X	17	-0-	-6400	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08		5735 X	15	-0-	-5720	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09		4890 X	12	-0-	-4878	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10		3100 X	1176	-0-	-1924	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
*12		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			39,458			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051																	
01		5270 X	4530	-0-	-740	-0-	343	1	4187	2	N	-0-					-0-
02		4930 X	4387	-0-	-543	-0-	339	1	4048	2	N	-0-					-0-
03		5177 X	4762	-0-	-415	-0-	362	1	4400	2	N	-0-					-0-
04		4950 X	4344	-0-	-606	-0-	351	1	3993	2	N	-0-					-0-
05		4836 X	4571	-0-	-265	-0-	362	1	4209	2	N	-0-					-0-
06		4620 X	4580	-0-	-40	-0-	351	1	4229	2	N	-0-					-0-
07		4774 X	4679	-0-	-95	-0-	362	1	4317	2	N	-0-					-0-
08		4774 X	4462	-0-	-312	-0-	362	1	4100	2	N	-0-					-0-
09		4590 X	3961	-0-	-629	-0-	345	1	3616	2	N	-0-					-0-
10		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	356	1	4796	2	N	-0-					-0-
11		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	351	1	4351	2	N	-0-					-0-
12		4681 X	4305	-0-	-376	-0-	353	1	3952	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			54,435			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RIDDLES		WELL #: C 1H		RRCID ->	225984	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	6051	PERF.	6418 -	8109
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	1879	-0-	1879	4000	278 1	1572 2	Y	26	5	8	158
02	T. A.	2140	-0-	2140	6140	280 1	1831 2	Y	26	137	1	47
03	T. A.	1730	-0-	1730	7870	277 1	1453 2	Y	-0-			47
04	9738 X	1868	-0-	-7870	-0-	289 1	1579 2	Y	-0-			47
05	2294 X	1555	-0-	-739	-0-	295 1	1260 2	Y	-0-			47
06	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	277 1	2067 2	Y	-0-			47
07	2294 X	1224	-0-	-1070	-0-	284 1	940 2	Y	-0-			47
08	1922 X	252	-0-	-1670	-0-	38 1	115 2	Y	90			137
						99 9						
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	16			153
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	11			164
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	5			169
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	159	1	33

TOTAL GAS PROD: 12,992

TOTAL CONDENSATE PROD: 197

WILKINSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225985	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8435 -	10955
01	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	10576 2		N	-0-			-0-
02	10353 X	10058	-0-	-295	-0-	10058 2		N	-0-			-0-
03	11067 X	10410	-0-	-657	-0-	10410 2		N	-0-			-0-
04	10710 X	9523	-0-	-1187	-0-	9523 2		N	-0-			-0-
05	10757 X	9755	-0-	-1002	-0-	9755 2		N	-0-			-0-
06	10410 X	9345	-0-	-1065	-0-	9345 2		N	-0-			-0-
07	10757 X	9681	-0-	-1076	-0-	9681 2		N	-0-			-0-
08	10416 X	9573	-0-	-843	-0-	9573 2		N	-0-			-0-
09	9510 X	9057	-0-	-453	-0-	9057 2		N	-0-			-0-
10	9765 X	9267	-0-	-498	-0-	9267 2		N	-0-			-0-
11	9360 X	8790	-0-	-570	-0-	8790 2		N	-0-			-0-
12	9672 X	9041	-0-	-631	-0-	9041 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,076

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225986	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	7269	PERF.	7625 -	8870
01	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980 2		N	-0-			-0-
02	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996 2		N	-0-			-0-
03	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	6051 2		N	-0-			-0-
04	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499 2		N	-0-			-0-
05	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681 2		N	-0-			-0-
06	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		N	-0-			-0-
07	403 X	25	-0-	-378	-0-	25 2		N	-0-			-0-
08	403 X	89	-0-	-314	-0-	89 2		N	-0-			-0-
09	390 X	104	-0-	-286	-0-	104 2		N	-0-			-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,328

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

SVOJGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 225989	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 7206	PERF. 7518	- 8721			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-				

CRAVENS		WELL #:		8H	RRCID -> 225990	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH 5388	PERF. 5460	- 8600			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5580 X	4045	-0-	-1535	-0-	489 1	3556 2	N	-0-			-0-
02		5220 X	3786	-0-	-1434	-0-	461 1	3325 2	N	-0-			-0-
03		5580 X	4430	-0-	-1150	-0-	456 1	3974 2	N	-0-			-0-
04		5190 X	3262	-0-	-1928	-0-	454 1	2808 2	N	-0-			-0-
05		5363 X	3504	-0-	-1859	-0-	460 1	3044 2	N	-0-			-0-
06		4290 X	3994	-0-	-296	-0-	433 1	3561 2	N	-0-			-0-
07		4433 X	4170	-0-	-263	-0-	435 1	3735 2	N	-0-			-0-
08		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	447 1	4435 2	N	-0-			-0-
09		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	430 1	4395 2	N	-0-			-0-
10		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	450 1	4804 2	N	-0-			-0-
11		4710 X	4519	-0-	-191	-0-	437 1	4082 2	N	-0-			-0-
12		4991 X	3974	-0-	-1017	-0-	414 1	3560 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,645		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	9114 X	1692	-0-	-7422	-0-	1692 2			N	-0-		-0-	
02	7047 X	9	-0-	-7038	-0-	9 2			N	-0-		-0-	
03	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-				N	-0-		-0-	
04	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-				N	-0-		-0-	
05	5952 X	543	-0-	-5409	-0-	543 2			N	-0-		-0-	
06	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836 2			N	-0-		-0-	
07	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231 2			N	-0-		-0-	
08	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353 2			N	-0-		-0-	
09	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144 2			N	-0-		-0-	
10	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813 2			N	-0-		-0-	
11	8070 X	5465	-0-	-2605	-0-	5465 2			N	-0-		-0-	
12	8401 X	6969	-0-	-1432	-0-	6969 2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		50,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4092 X	3880	-0-	-212	-0-	101	1	3779	2	N	-0-		-0-
02		3828 X	3685	-0-	-143	-0-	99	1	3586	2	N	-0-		-0-
03		4092 X	2637	-0-	-1455	-0-	110	1	2527	2	N	-0-		-0-
04		3960 X	3203	-0-	-757	-0-	107	1	3096	2	N	-0-		-0-
05		4092 X	2533	-0-	-1559	-0-	110	1	2423	2	N	-0-		-0-
06		3810 X	1002	-0-	-2808	-0-	86	1	916	2	N	-0-		-0-
07		3937 X	3045	-0-	-892	-0-	110	1	2935	2	N	-0-		-0-
08		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	115	1	3493	2	N	-0-		-0-
09		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	111	1	3354	2	N	-0-		-0-
10		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	121	1	3789	2	N	-0-		-0-
11		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	114	1	3859	2	N	-0-		-0-
*12		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	130	1	3587	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,658			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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-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		3720 X	422	-0-	-3298	-0-	422	2			N	-0-		-0-
02		986 X	242	-0-	-744	-0-	242	2			N	-0-		-0-
03		558 X	273	-0-	-285	-0-	273	2			N	-0-		-0-
04		420 X	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-		-0-
05		434 X	195	-0-	-239	-0-	195	2			N	-0-		-0-
06		420 X	5	-0-	-415	-0-	5	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		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
11		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,518			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5580 X	3048	-0-	-2532	-0-	142 1	2906 2	N	-0-			-0-
02		5220 X	2466	-0-	-2754	-0-	126 1	2340 2	N	-0-			-0-
03		4867 X	4786	-0-	-81	-0-	159 1	4627 2	N	-0-			-0-
04		4710 X	4187	-0-	-523	-0-	158 1	4029 2	N	-0-			-0-
05		4867 X	4334	-0-	-533	-0-	160 1	4174 2	N	-0-			-0-
06		4620 X	3317	-0-	-1303	-0-	174 1	3143 2	N	-0-			-0-
07		4774 X	4365	-0-	-409	-0-	170 1	4195 2	N	-0-			-0-
08		4774 X	4261	-0-	-513	-0-	191 1	4070 2	N	-0-			-0-
09		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	196 1	4120 2	N	-0-			-0-
10		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	190 1	5260 2	N	-0-			-0-
11		4230 X	1824	-0-	-2406	-0-	185 1	1639 2	N	-0-			-0-
12		4464 X	1866	-0-	-2598	-0-	186 1	1680 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,220		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8990 X	8620	-0-	-370	-0-	8620 2		N	-0-			57
02		8381 X	7949	-0-	-432	-0-	7808 2	141 9	N	128			185
03		8928 X	8310	-0-	-618	-0-	8310 2		N	-0-			185
04		8550 X	7833	-0-	-717	-0-	7822 2	11 9	N	10	195 1		-0-
05		8835 X	8095	-0-	-740	-0-	8095 2		N	-0-			-0-
06		8340 X	7996	-0-	-344	-0-	7996 2		N	-0-			-0-
07		8494 X	8215	-0-	-279	-0-	8041 2	174 9	N	158			158
08		8308 X	8084	-0-	-224	-0-	8078 2	6 9	N	5			163
09		8010 X	7834	-0-	-176	-0-	7834 2		N	-0-			163
10		8277 X	7559	-0-	-718	-0-	7480 2	79 9	N	72			235
11		8010 X	7431	-0-	-579	-0-	7428 2	3 9	N	3	193 1		45
12		8215 X	8057	-0-	-158	-0-	8057 2		N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		95,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		376							

MERCANTILE "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	226708	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7691	- 9142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	426 1	2268 2	N	-0-			-0-
02		640 N	640	-0-	-0-	-0-	117 1	523 2	N	-0-			-0-
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	30 1	1241 2	N	-0-			-0-
04		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	24 1	1190 2	N	-0-			-0-
05		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	289 1	1130 2	N	-0-			-0-
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-	153 1	775 2	N	-0-			-0-
07		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	382 1	788 2	N	-0-			-0-
08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	283 1	815 2	N	-0-			-0-
09		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	546 1	2014 2	N	-0-			-0-
10		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	571 1	2320 2	N	-0-			-0-
11		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	337 1	736 2	N	-0-			-0-
*12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	75 1	698 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		-0-		
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-		-0-		
03		465 N	208	-0-	-257	-0-	208 2	N	-0-		-0-		
04		630 N	42	-0-	-588	-0-	42 2	N	-0-		-0-		
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-		-0-		
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-		
07		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-		-0-		
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-		-0-		
09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-		-0-		
10		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-		-0-		
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-		-0-		
12		930 N	913	-0-	-17	-0-	913 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		7,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRIGG CW BEATIS		WELL #:		1H	RRCID ->	227132	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	5949	PERF.	6630 -	9782
01	8556 X	5219	-0-	-3337	-0-	321 1	4891 2	Y	6	65 1	1 8	12	
02	8004 X	4063	-0-	-3941	-0-	270 1	3726 2	Y	61			73	
03	8556 X	3075	-0-	-5481	-0-	276 1	2799 2	Y	-0-			73	
04	5730 X	3557	-0-	-2173	-0-	293 1	3232 2	Y	29			102	
05	5270 X	4493	-0-	-777	-0-	291 1	4185 2	Y	15	57 1		60	
06	5040 X	4391	-0-	-649	-0-	292 1	4073 2	Y	24			84	
07	4340 X	4275	-0-	-65	-0-	258 1	3995 2	Y	20	60 1		44	
08	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	260 1	3918 2	Y	10			54	
09	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	245 1	4242 2	Y	24			78	
10	4526 X	4448	-0-	-78	-0-	263 1	4185 2	Y	-0-			78	
11	4380 X	3905	-0-	-475	-0-	281 1	3582 2	Y	38	81 1	7 8	28	
12	4650 X	4409	-0-	-241	-0-	262 1	4122 2	Y	23	2 8		49	
TOTAL GAS PROD:		50,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		250							

TRIGG CW BEATIS "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	227134	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	6430 -	8952
01	6355 X	6164	-0-	-191	-0-	6119 2	45 9	N	41			128	
02	5945 X	5494	-0-	-451	-0-	5413 2	81 9	N	74			202	
03	6262 X	5763	-0-	-499	-0-	5756 2	7 9	N	6	168 1		40	
04	5970 X	5131	-0-	-839	-0-	5089 2	42 9	N	38			78	
05	6169 X	5047	-0-	-1122	-0-	5047 2		N	-0-			78	
06	5970 X	5832	-0-	-138	-0-	5765 2	67 9	N	61			139	
07	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6130 2	1 9	N	1	76 1		64	
08	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5827 2	20 9	N	18			82	
09	5820 X	4604	-0-	-1216	-0-	4565 2	39 9	N	35			117	
10	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253 2		N	-0-			117	
11	5940 X	5835	-0-	-105	-0-	5780 2	55 9	N	50			167	
12	6138 X	5492	-0-	-646	-0-	5492 2		N	-0-			167	
TOTAL GAS PROD:		67,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		324							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BUNNY LEECH		WELL #:		1H	RRCID ->	227177	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	7813	PERF. 8018 - 11540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GREEN HIGHLANDER		WELL #:		1H	RRCID ->	227178	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	7864	PERF. 8190 - 10571
01	7843	X	-0-	-0-	-7843			N	-0-		-0-
02	7337	X	-0-	-0-	-7337			N	-0-		-0-
03	13212	X	13212	-0-	-0-	13212	3	N	-0-		-0-
04	10714	X	10714	-0-	-0-	10714	3	N	-0-		-0-
05	479	X	479	-0-	-0-	479	3	N	-0-		-0-
06	9390	X	-0-	-0-	-9390			N	-0-		-0-
07	9703	X	-0-	-0-	-9703			N	-0-		-0-
08	9703	X	-0-	-0-	-9703			N	-0-		-0-
09	9390	X	-0-	-0-	-9390			N	-0-		-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465			N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,405			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CUTWING PARACHUTE HOPPER		WELL #:		1H	RRCID ->	227179	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	5872	PERF. 6230 - 8157
01	3627	X	3457	-0-	-170			N	-0-		30
02	3393	X	3174	-0-	-219			N	-0-		30
03	3534	X	3414	-0-	-120			N	-0-		30
04	3420	X	3308	-0-	-112			N	-0-		30
05	3472	X	3108	-0-	-364			N	-0-		30
06	3376	X	3376	-0-	-0-			N	-0-		30
07	3635	X	3635	-0-	-0-			N	-0-		30
08	3699	X	3699	-0-	-0-			N	-0-		30
09	3623	X	3623	-0-	-0-			N	-0-		87
10	3627	X	3431	-0-	-196		63 9	N	-0-		87
11	3570	X	3327	-0-	-243			N	-0-		87
12	3751	X	3434	-0-	-317			N	-0-		87
TOTAL GAS PROD:			40,986			TOTAL CONDENSATE PROD:			57		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CUTWING PARACHUTE EMERGER		WELL #:		1H	RRCID ->	227180	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6350 - 8712	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7657 X	6843	-0-	-814	-0-		6842	2	1	9	N	1	122
02	7163 X	5522	-0-	-1641	-0-		5482	2	40	9	N	36	158
03	7161 X	6045	-0-	-1116	-0-		6036	2	9	9	N	8	27
04	6930 X	6009	-0-	-921	-0-		6009	2			N	-0-	27
05	6851 X	6484	-0-	-367	-0-		6464	2	20	9	N	18	45
06	6630 X	6074	-0-	-556	-0-		6074	2			N	-0-	45
07	6200 X	5764	-0-	-436	-0-		5742	2	22	9	N	20	65
08	6479 X	5517	-0-	-962	-0-		5517	2			N	-0-	65
09	6270 X	5345	-0-	-925	-0-		5345	2			N	-0-	65
10	6479 X	5454	-0-	-1025	-0-		5429	2	25	9	N	23	88
11	6060 X	5769	-0-	-291	-0-		5761	2	8	9	N	7	88
12	5766 X	4847	-0-	-919	-0-		4819	2	28	9	N	25	112
TOTAL GAS PROD:		69,673				TOTAL CONDENSATE PROD:		138					

PRAYING MANTIS		WELL #:		1H	RRCID ->	227181	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	6040 - 8182	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUTWING PARACHUTE ADAMS		WELL #:		1H	RRCID ->	227182	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	6160 - 8522	
01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-		2470	2			N	-0-	44
02	2204 N	2108	-0-	-96	-0-		2074	2	34	9	N	31	75
03	2573 N	2516	-0-	-57	-0-		2516	2			N	-0-	75
04	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-		2424	2			N	-0-	75
05	2263 N	2110	-0-	-153	-0-		2110	2			N	-0-	75
06	2430 N	2076	-0-	-354	-0-		2076	2			N	-0-	75
07	2511 N	2149	-0-	-362	-0-		2120	2	29	9	N	26	101
08	2108 N	2080	-0-	-28	-0-		2080	2			N	-0-	101
09	2070 N	2038	-0-	-32	-0-		2038	2			N	-0-	101
10	2139 N	2055	-0-	-84	-0-		2032	2	23	9	N	21	122
11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-		2065	2			N	-0-	122
12	2108 N	2038	-0-	-70	-0-		2038	2			N	-0-	122
TOTAL GAS PROD:		26,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		78					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL		WELL #:		1H	RRCID ->	227183	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6330 - 7530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5551 X	5551	-0-	-0-	5551	2		N	-0-			126
02		5104 X	5071	-0-	-33	5012	2	59	9	N	54		180
03		5425 X	5323	-0-	-102	5323	2			N	-0-	152 1	28
04		5370 X	5151	-0-	-219	5151	2			N	-0-		28
05		5549 X	5298	-0-	-251	5267	2	31	9	N	28		56
06		5370 X	5094	-0-	-276	5094	2			N	-0-		56
07		5425 X	5024	-0-	-401	5024	2			N	-0-		56
08		5332 X	5097	-0-	-235	5052	2	45	9	N	41		97
09		5160 X	4965	-0-	-195	4965	2			N	-0-		97
10		5301 X	4920	-0-	-381	4920	2			N	-0-	68 1	29
11		5100 X	3556	-0-	-1544	3548	2	8	9	N	7		36
12		5146 X	4983	-0-	-163	4983	2			N	-0-		36
TOTAL GAS PROD:		60,033				TOTAL CONDENSATE PROD:				130			

CUTWING PARACHUTE CADDIS		WELL #:		1H	RRCID ->	227184	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	6500 - 8177	
01		5487 X	5129	-0-	-358	5129	2			N	-0-		63
02		5162 X	4889	-0-	-273	4889	2			N	-0-		63
03		5518 X	5068	-0-	-450	5068	2			N	-0-		63
04		5340 X	5086	-0-	-254	5086	2			N	-0-		63
05		5332 X	5153	-0-	-179	5153	2			N	-0-		63
06		5070 X	5015	-0-	-55	5015	2			N	-0-		63
07		5270 X	4876	-0-	-394	4876	2			N	-0-		63
08		5270 X	4905	-0-	-365	4905	2			N	-0-		63
09		5100 X	4541	-0-	-559	4541	2			N	-0-		63
10		5177 X	4741	-0-	-436	4741	2			N	-0-		63
11		5010 X	4604	-0-	-406	4604	2			N	-0-		63
12		4898 X	4817	-0-	-81	4817	2			N	-0-		63
TOTAL GAS PROD:		58,824				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COOK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227733	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	7777 - 8481	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BARBER W.		WELL #: 4H		RRCID -> 227901		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4092 X	3860	-0-	-232	-0-	3860 2		Y	-0-			22
02	3741 X	3641	-0-	-100	-0-	3621 2	20 9	Y	18	31 1		9
03	3875 X	3863	-0-	-12	-0-	3863 2		Y	-0-			9
04	3750 X	3522	-0-	-228	-0-	3522 2		Y	-0-			9
05	3906 X	3800	-0-	-106	-0-	3782 2	18 9	Y	16	22 1		3
06	3780 X	3634	-0-	-146	-0-	3634 2		Y	-0-			3
07	3906 X	3639	-0-	-267	-0-	3639 2		Y	-0-			3
08	3875 X	3691	-0-	-184	-0-	3691 2		Y	-0-			3
09	3690 X	3641	-0-	-49	-0-	3641 2		Y	-0-			3
10	3813 X	3780	-0-	-33	-0-	3780 2		Y	-0-			3
11	3630 X	3391	-0-	-239	-0-	3372 2	19 9	Y	17	11 1		9
12	3751 X	3636	-0-	-115	-0-	3636 2		Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		44,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

WALSH RANCH WEST		WELL #: T 2H		RRCID -> 227902		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993				
01	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2742 3	11 9	N	10	11 1		2
02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2723 3	12 9	N	11	11 1		2
03	2852 X	2628	-0-	-224	-0-	2616 3	12 9	N	11	12 1		1
04	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2754 3	10 9	N	9	9 1		1
05	2914 X	2885	-0-	-29	-0-	2876 3	9 9	N	8	8 1		1
06	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2875 3	13 9	N	12	9 1		4
07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3011 3	7 9	N	6	9 1		1
08	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2877 3	10 9	N	9	7 1		3
09	2880 X	2793	-0-	-87	-0-	2787 3	6 9	N	5	7 1		1
10	3007 X	2850	-0-	-157	-0-	2838 3	12 9	N	11	9 1		3
11	2910 X	2704	-0-	-206	-0-	2693 3	11 9	N	10	12 1		1
12	2821 N	2715	-0-	-106	-0-	2706 3	9 9	N	8	8 1		1
TOTAL GAS PROD:		33,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		110						

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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	23901 X	16279	-0-	-7622	-0-	16279	2		N	-0-	-0-	
02	21025 X	14030	-0-	-6995	-0-	14030	2		N	-0-	-0-	
03	21359 X	14240	-0-	-7119	-0-	14240	2		N	-0-	-0-	
04	16740 X	12903	-0-	-3837	-0-	12903	2		N	-0-	-0-	
05	17050 X	12418	-0-	-4632	-0-	12418	2		N	-0-	-0-	
06	15750 X	11218	-0-	-4532	-0-	11218	2		N	-0-	-0-	
07	15004 X	10888	-0-	-4116	-0-	10888	2		N	-0-	-0-	
08	14229 X	10245	-0-	-3984	-0-	10245	2		N	-0-	-0-	
09	12900 X	9662	-0-	-3238	-0-	9662	2		N	-0-	-0-	
10	12431 X	9735	-0-	-2696	-0-	9735	2		N	-0-	-0-	
11	11220 X	8406	-0-	-2814	-0-	8406	2		N	-0-	-0-	
12	10881 X	9020	-0-	-1861	-0-	9020	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		139,044				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WARREN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227909	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 7806 - 9756	
01	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2		N	-0-	-0-	
02	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2		N	-0-	-0-	
03	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2		N	-0-	-0-	
04	6870 X	5665	-0-	-1205	-0-	5665	2		N	-0-	-0-	
05	7099 X	6843	-0-	-256	-0-	6843	2		N	-0-	-0-	
06	6870 X	6841	-0-	-29	-0-	6841	2		N	-0-	-0-	
07	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2		N	-0-	-0-	
08	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2		N	-0-	-0-	
09	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2		N	-0-	-0-	
10	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2		N	-0-	-0-	
11	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2		N	-0-	-0-	
*12	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		100,712				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13671 X	13285	-0-	-386	-0-	13285 2	N	-0-	-0-
02		12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	12696 2	N	-0-	-0-
03		13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	13395 2	N	-0-	-0-
04		12900 X	12045	-0-	-855	-0-	12045 2	N	-0-	-0-
05		13578 X	4501	-0-	-9077	-0-	4501 2	N	-0-	-0-
06		13140 X	3262	-0-	-9878	-0-	3262 2	N	-0-	-0-
07		13578 X	6882	-0-	-6696	-0-	6882 2	N	-0-	-0-
08		13392 X	11516	-0-	-1876	-0-	11516 2	N	-0-	-0-
09		12060 X	10952	-0-	-1108	-0-	10952 2	N	-0-	-0-
10		11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	11340 2	N	-0-	-0-
11		11130 X	3396	-0-	-7734	-0-	3396 2	N	-0-	-0-
12		11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		103,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHNSON-HUBBELL UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	227912	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6692	PERF. 7369 - 8935
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	229 1	3760 2	N	-0-
02		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	305 1	3178 2	N	-0-
03		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	322 1	3328 2	N	-0-
04		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	284 1	3226 2	N	-0-
05		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	289 1	3295 2	N	-0-
06		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	254 1	3158 2	N	144
							158 9			45 1
07		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	273 1	1785 2	N	-0-
08		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	267 1	3204 2	N	-0-
09		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	263 1	3122 2	N	-0-
10		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	270 1	3275 2	N	-0-
11		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	269 1	3118 2	N	1
							1 9			92 1
*12		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	325 1	3152 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		145				

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227914	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7676 - 9305
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-	-0-
02		522 X	-0-	-0-	-522	-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		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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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	4278 X	4277	-0-	-1	-0-	332	1	3945	2	N	-0-	-0-
02	4118 X	3999	-0-	-119	-0-	328	1	3671	2	N	-0-	-0-
03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	357	1	4097	2	N	-0-	-0-
04	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	303	1	5083	2	N	-0-	-0-
05	4278 X	3858	-0-	-420	-0-	38	1	3820	2	N	-0-	-0-
06	4320 X	4253	-0-	-67	-0-	4253	2			N	-0-	-0-
07	5580 X	4568	-0-	-1012	-0-	4568	2			N	-0-	-0-
08	5580 X	4569	-0-	-1011	-0-	4569	2			N	-0-	-0-
09	5400 X	3844	-0-	-1556	-0-	3844	2			N	-0-	-0-
10	4557 X	4377	-0-	-180	-0-	4377	2			N	-0-	-0-
11	4410 X	2520	-0-	-1890	-0-	2520	2			N	-0-	-0-
12	4557 X	2608	-0-	-1949	-0-	2608	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 48,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-	-0-
02	2929 X	2811	-0-	-118	-0-	2811	2			N	-0-	-0-
03	3131 X	2887	-0-	-244	-0-	2887	2			N	-0-	-0-
04	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-	-0-
05	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-	-0-
06	3030 X	2315	-0-	-715	-0-	2315	2			N	-0-	-0-
07	3131 X	1559	-0-	-1572	-0-	1559	2			N	-0-	-0-
08	3131 X	743	-0-	-2388	-0-	743	2			N	-0-	-0-
09	3030 X	2696	-0-	-334	-0-	85	1	2611	2	N	-0-	-0-
10	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-	-0-
11	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-	-0-
*12	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 40,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-		7982	2	N	-0-			-0-
02		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-		7441	2	N	-0-			-0-
03		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-		7364	2	N	-0-			-0-
04		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-		6917	2	N	-0-			-0-
05		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-		6765	2	N	-0-			-0-
06		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-		6332	2	N	-0-			-0-
07		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-		6990	2	N	-0-			-0-
08		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-		7096	2	N	-0-			-0-
09		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-		6491	2	N	-0-			-0-
10		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-		5961	2	N	-0-			-0-
11		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-		5810	2	N	-0-			-0-
*12		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-		4643	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79,792			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	10478	X	9473	-0-	-1005	-0-		9473	2	N	-0-			-0-
02	9802	X	8812	-0-	-990	-0-		8812	2	N	-0-			-0-
03	10168	X	8778	-0-	-1390	-0-		8778	2	N	-0-			-0-
04	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-		11269	2	N	-0-			-0-
05	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-		11582	2	N	-0-			-0-
06	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-		10510	2	N	-0-			-0-
07	11501	X	10567	-0-	-934	-0-		10567	2	N	-0-			-0-
08	11501	X	10204	-0-	-1297	-0-		10204	2	N	-0-			-0-
09	11130	X	9834	-0-	-1296	-0-		9834	2	N	-0-			-0-
10	11501	X	10095	-0-	-1406	-0-		10095	2	N	-0-			-0-
11	10500	X	9627	-0-	-873	-0-		9627	2	N	-0-			-0-
12	10571	X	9204	-0-	-1367	-0-		9204	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			119,955			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5611 X	5172	-0-	-439	-0-	5172 2		N	-0-			-0-
02		5162 X	4754	-0-	-408	-0-	4754 2		N	-0-			-0-
03		5456 X	5098	-0-	-358	-0-	5098 2		N	-0-			-0-
04		5190 X	4815	-0-	-375	-0-	4815 2		N	-0-			-0-
05		5270 X	4828	-0-	-442	-0-	4828 2		N	-0-			-0-
06		5010 X	4131	-0-	-879	-0-	4131 2		N	-0-			-0-
07		5084 X	4286	-0-	-798	-0-	4286 2		N	-0-			-0-
08		5084 X	4737	-0-	-347	-0-	4737 2		N	-0-			-0-
09		4830 X	4358	-0-	-472	-0-	4358 2		N	-0-			-0-
10		4836 X	4794	-0-	-42	-0-	4794 2		N	-0-			-0-
11		4590 X	4490	-0-	-100	-0-	4490 2		N	-0-			-0-
12		4743 X	4405	-0-	-338	-0-	4405 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARKER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	227935	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8132 - 9164
01		3782 X	3583	-0-	-199	-0-	3583 2		N	-0-		-0-
02		3625 X	2510	-0-	-1115	-0-	2510 2		N	-0-		-0-
03		3875 X	1364	-0-	-2511	-0-	1364 2		N	-0-		-0-
04		3750 X	3435	-0-	-315	-0-	3435 2		N	-0-		-0-
05		3596 X	825	-0-	-2771	-0-	825 2		N	-0-		-0-
06		3480 X	3004	-0-	-476	-0-	3004 2		N	-0-		-0-
07		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867 2		N	-0-		-0-
08		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132 2		N	-0-		-0-
09		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646 2		N	-0-		-0-
10		5859 X	4583	-0-	-1276	-0-	4583 2		N	-0-		-0-
11		5670 X	4224	-0-	-1446	-0-	4224 2		N	-0-		-0-
12		5549 X	4801	-0-	-748	-0-	4801 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARSHALL, JANE "C" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227936	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8167 - 10027
01		8494 X	7659	-0-	-835	-0-	7659 2		N	-0-		-0-
02		7830 X	6832	-0-	-998	-0-	6832 2		N	-0-		-0-
03		8277 X	8228	-0-	-49	-0-	8228 2		N	-0-		-0-
04		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7776 2		N	-0-		-0-
05		7657 X	6579	-0-	-1078	-0-	6579 2		N	-0-		-0-
06		7950 X	7276	-0-	-674	-0-	7276 2		N	-0-		-0-
07		8215 X	6981	-0-	-1234	-0-	6981 2		N	-0-		-0-
08		8215 X	6829	-0-	-1386	-0-	6829 2		N	-0-		-0-
09		7770 X	6509	-0-	-1261	-0-	6509 2		N	-0-		-0-
10		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8846 2		N	-0-		-0-
11		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8179 2		N	-0-		-0-
*12		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		89,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			34
02	2494 X	-0-	-0-	-2494	-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	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

01	8556 X	5368	-0-	-3188	-0-	5368	2		N	-0-			-0-
02	8004 X	4634	-0-	-3370	-0-	4634	2		N	-0-			-0-
03	6913 X	5717	-0-	-1196	-0-	5717	2		N	-0-			-0-
04	6270 X	4396	-0-	-1874	-0-	4396	2		N	-0-			-0-
05	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2		N	-0-			-0-
06	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2		N	-0-			-0-
07	5704 X	4622	-0-	-1082	-0-	4622	2		N	-0-			-0-
08	5952 X	3605	-0-	-2347	-0-	3605	2		N	-0-			-0-
09	5880 X	4405	-0-	-1475	-0-	4405	2		N	-0-			-0-
10	6076 X	4494	-0-	-1582	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
11	5880 X	5317	-0-	-563	-0-	5317	2		N	-0-			-0-
*12	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-			-0-
03	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
04	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
05	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		N	-0-			-0-
06	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
07	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
08	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
10	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2		N	-0-			-0-
11	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
*12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MARTI		WELL #:		1H	RRCID ->	228195	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	6783 -	8490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5115 X	3851	-0-	-1264	-0-	3848 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02		4698 X	3672	-0-	-1026	-0-	3672 2		N	-0-			-0-
03		5022 X	3506	-0-	-1516	-0-	3503 2	3 9	N	3	3 8		-0-
04		4800 X	3772	-0-	-1028	-0-	3768 2	4 9	N	4	4 8		-0-
05		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 2		N	-0-			-0-
06		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610 2		N	-0-			-0-
07		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313 2		N	-0-			-0-
08		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762 2		N	-0-			-0-
09		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5102 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		5301 X	5194	-0-	-107	-0-	5188 2	6 9	N	5	5 8		-0-
11		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5538 2	3 9	N	3	3 8		-0-
*12		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5736 2	8 9	N	7	7 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		55,549				TOTAL CONDENSATE PROD:				27			

WINNETT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228286	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	6431	PERF.	6845 -	8590
01		3286 X	2617	-0-	-669	-0-	270 1	2333 2	N	13	13 8		-0-
02		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	239 1	2952 2	N	2	2 8		-0-
03		2697 X	2352	-0-	-345	-0-	262 1	2079 2	N	10	10 8		-0-
04		2610 X	1744	-0-	-866	-0-	274 1	1470 2	N	-0-			-0-
05		3410 X	2259	-0-	-1151	-0-	272 1	1987 2	N	-0-			-0-
06		3300 X	2801	-0-	-499	-0-	238 1	2563 2	N	-0-			-0-
07		3410 X	2254	-0-	-1156	-0-	271 1	1983 2	N	-0-			-0-
08		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	266 1	2101 2	N	-0-			-0-
09		2790 X	2203	-0-	-587	-0-	286 1	1917 2	N	-0-			-0-
10		2883 X	2132	-0-	-751	-0-	277 1	1847 2	N	7	7 8		-0-
11		2790 X	2081	-0-	-709	-0-	303 1	1769 2	N	8	8 8		-0-
12		2356 X	1724	-0-	-632	-0-	178 1	1537 2	N	8	8 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,727				TOTAL CONDENSATE PROD:				48			

ENGLER		WELL #:		1H	RRCID ->	228288	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	8006 -	9484
01		4960 X	4529	-0-	-431	-0-	4529 2		N	-0-			-0-
02		4582 X	4264	-0-	-318	-0-	4264 2		N	-0-			-0-
03		4619 X	4531	-0-	-88	-0-	4531 2		N	-0-			-0-
04		4380 X	4335	-0-	-45	-0-	4335 2		N	-0-			-0-
05		4557 X	4463	-0-	-94	-0-	4463 2		N	-0-			-0-
06		4410 X	4293	-0-	-117	-0-	4293 2		N	-0-			-0-
07		4557 X	4332	-0-	-225	-0-	4332 2		N	-0-			-0-
08		4526 X	4340	-0-	-186	-0-	4340 2		N	-0-			-0-
09		4350 X	3782	-0-	-568	-0-	3782 2		N	-0-			-0-
10		4464 X	4073	-0-	-391	-0-	4073 2		N	-0-			-0-
11		4290 X	3915	-0-	-375	-0-	3915 2		N	-0-			-0-
*12		4340 X	4046	-0-	-294	-0-	4046 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,903				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HICKMAN, HOLT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228289	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7221	PERF.	8028 - 9749	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5549 X	4993	-0-	-556	-0-	4993 2		N	-0-			-0-
02		5191 X	4934	-0-	-257	-0-	4934 2		N	-0-			-0-
03		5549 X	5282	-0-	-267	-0-	5282 2		N	-0-			-0-
04		5130 X	5013	-0-	-117	-0-	5013 2		N	-0-			-0-
05		5270 X	4751	-0-	-519	-0-	4751 2		N	-0-			-0-
06		5100 X	4242	-0-	-858	-0-	4242 2		N	-0-			-0-
07		5270 X	4349	-0-	-921	-0-	4349 2		N	-0-			-0-
08		5270 X	4302	-0-	-968	-0-	4302 2		N	-0-			-0-
09		5010 X	4195	-0-	-815	-0-	4195 2		N	-0-			-0-
10		4743 X	4498	-0-	-245	-0-	4498 2		N	-0-			-0-
11		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 2		N	-0-			-0-
*12		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	228290	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	7261 - 10184
01		3875 X	3661	-0-	-214	-0-	3661 2		Y	-0-		-0-
02		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3583 2	77 9	Y	70	70 1	-0-
03		4247 X	3533	-0-	-714	-0-	3533 2		Y	-0-		-0-
04		4110 X	3261	-0-	-849	-0-	3261 2		Y	-0-		-0-
05		4247 X	3102	-0-	-1145	-0-	3102 2		Y	-0-		-0-
06		3780 X	3231	-0-	-549	-0-	3162 2	69 9	Y	63	63 1	-0-
07		3906 X	3118	-0-	-788	-0-	3118 2		Y	-0-		-0-
08		3534 X	3068	-0-	-466	-0-	3068 2		Y	-0-		-0-
09		3270 X	2269	-0-	-1001	-0-	2174 2	95 9	Y	86	86 1	-0-
10		3348 X	3067	-0-	-281	-0-	3067 2		Y	-0-		-0-
11		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 2		Y	-0-		-0-
*12		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		219						

JOHNSON RANCH		WELL #:		F 1H	RRCID ->	228291	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6954 - 10219
01		8773 X	8231	-0-	-542	-0-	270 1	7961 2	Y	-0-		-0-
02		8120 X	7863	-0-	-257	-0-	264 1	7599 2	Y	-0-		-0-
03		8494 X	8192	-0-	-302	-0-	282 1	7910 2	Y	-0-		-0-
04		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	237 1	8404 2	Y	-0-		-0-
05		9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	220 1	9218 2	Y	77	77 1	-0-
							85 9					
06		9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	211 1	8807 2	Y	-0-		-0-
07		9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	213 1	8812 2	Y	-0-		-0-
08		9517 X	8694	-0-	-823	-0-	186 1	8508 2	Y	-0-		-0-
09		9210 X	8617	-0-	-593	-0-	184 1	8433 2	Y	-0-		-0-
10		9517 X	8787	-0-	-730	-0-	191 1	8596 2	Y	-0-		-0-
11		9030 X	8360	-0-	-670	-0-	186 1	8174 2	Y	-0-		-0-
12		9021 X	8692	-0-	-329	-0-	189 1	8503 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		103,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		77						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PEARCE "C" UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 228294	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL DEPTH 7474	PERF. 7708	- 9864						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		L 3H	RRCID -> 228404	COMPL. DATE 01/30/2007	TOTAL DEPTH 6680	PERF. 7934	- 9230			
01	2697 X	2596	-0-	-101	-0-	2586 3	10 9	N	9	10 1		2
02	2552 N	2204	-0-	-348	-0-	2194 3	10 9	N	9	9 1		2
03	2573 N	2408	-0-	-165	-0-	2399 3	9 9	N	8	9 1		1
04	2520 N	2395	-0-	-125	-0-	2386 3	9 9	N	8	8 1		1
05	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2463 3	7 9	N	6	6 1		1
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2387 3	8 9	N	7	6 1		2
07	2480 N	2111	-0-	-369	-0-	2105 3	6 9	N	5	6 1		1
08	2480 N	1899	-0-	-581	-0-	1893 3	6 9	N	5	4 1		2
09	2400 N	1785	-0-	-615	-0-	1783 3	2 9	N	2	4 1		-0-
10	2108 N	1746	-0-	-362	-0-	1738 3	8 9	N	7	5 1		2
11	1830 N	1663	-0-	-167	-0-	1656 3	7 9	N	6	7 1		1
12	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	1688 3	4 9	N	4	5 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,364				TOTAL CONDENSATE PROD:		76				

PIGG UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 228677	COMPL. DATE 03/23/2007	TOTAL DEPTH 6747	PERF. 7184	- 8948			
01	7595 X	5838	-0-	-1757	-0-	278 1	5560 2	N	-0-			-0-
02	6989 X	6037	-0-	-952	-0-	266 1	5771 2	N	-0-			-0-
03	7471 X	6328	-0-	-1143	-0-	279 1	6049 2	N	-0-			-0-
04	7020 X	6314	-0-	-706	-0-	285 1	6029 2	N	-0-			-0-
05	6913 X	6697	-0-	-216	-0-	295 1	6402 2	N	-0-			-0-
06	6240 X	6056	-0-	-184	-0-	285 1	5771 2	N	-0-			-0-
07	6510 X	5940	-0-	-570	-0-	258 1	5682 2	N	-0-			-0-
08	6696 X	5894	-0-	-802	-0-	245 1	5649 2	N	-0-			-0-
09	6480 X	6135	-0-	-345	-0-	228 1	5907 2	N	-0-			-0-
10	6696 X	234	-0-	-6462	-0-	234 1		N	-0-			-0-
11	6060 X	953	-0-	-5107	-0-	312 1	641 2	N	-0-			-0-
12	6355 X	899	-0-	-5456	-0-	300 1	599 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MARINE CREEK		WELL #: A 2H		RRCID -> 228679		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6355 X	5714	-0-	-641	-0-	502 1	5212 2	N	-0-			-0-
02	5945 X	5039	-0-	-906	-0-	383 1	4656 2	N	-0-			-0-
03	6355 X	5687	-0-	-668	-0-	480 1	5207 2	N	-0-			-0-
04	5520 X	5212	-0-	-308	-0-	477 1	4735 2	N	-0-			-0-
05	5704 X	2880	-0-	-2824	-0-	539 1	2341 2	N	-0-			-0-
06	5520 X	4603	-0-	-917	-0-	468 1	4135 2	N	-0-			-0-
07	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	375 1	7081 2	N	-0-			-0-
08	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	391 1	6159 2	N	-0-			-0-
09	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	332 1	5539 2	N	-0-			-0-
10	7471 X	1771	-0-	-5700	-0-	126 1	1645 2	N	-0-			-0-
11	7230 X	4277	-0-	-2953	-0-	404 1	3873 2	N	-0-			-0-
12	7471 X	4514	-0-	-2957	-0-	447 1	4067 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUTWING PARACHUTE EMERGER		WELL #: 3H		RRCID -> 228733		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	213	-0-	-376	-0-	211 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-			-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		213		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

GREAT LAKES NYMPH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 228734		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	5588	-0-	5588	5588	25 1	5563 2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	14172	-0-	14172	19760	88 1	14031 2	Y	48	38 1		10
12	14B2 EXT	8153	-0-	8153	27913	53 9	8026 2	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		27,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LAST CHANCE MIDGE		WELL #:		2H	RRCID ->	228735	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7380	- 8922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6913 X	6237	-0-	-676	-0-	6237 2		N	-0-			-0-
02		6467 X	6188	-0-	-279	-0-	6188 2		N	-0-			-0-
03		6634 X	5603	-0-	-1031	-0-	5602 2	1 9	N	1	8		-0-
04		6360 X	5892	-0-	-468	-0-	5892 2		N	-0-			-0-
05		6603 X	5330	-0-	-1273	-0-	5330 2		N	-0-			-0-
06		6390 X	5338	-0-	-1052	-0-	5338 2		N	-0-			-0-
07		6603 X	5632	-0-	-971	-0-	5632 2		N	-0-			-0-
08		6076 X	5335	-0-	-741	-0-	5335 2		N	-0-			-0-
09		5880 X	5342	-0-	-538	-0-	5342 2		N	-0-			-0-
10		5642 X	5407	-0-	-235	-0-	5407 2		N	-0-			-0-
11		5460 X	2352	-0-	-3108	-0-	2352 2		N	-0-			-0-
12		5642 X	5508	-0-	-134	-0-	5507 2	1 9	N	1	8		-0-
TOTAL GAS PROD:		64,164				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

CUTWING PARACHUTE EMERGER		WELL #:		2H	RRCID ->	228736	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	6032	PERF.	6620	- 8332
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	12896 X	9278	-0-	-3618	-0-	9245 3	33 9	N	30	41	1		5
02	12064 X	5466	-0-	-6598	-0-	5438 3	28 9	N	25	25	1		5
03	12927 X	6072	-0-	-6855	-0-	6051 3	21 9	N	19	21	1		3
04	12510 X	5959	-0-	-6551	-0-	5937 3	22 9	N	20	22	1		1
05	12927 X	5493	-0-	-7434	-0-	5475 3	18 9	N	16	16	1		1
06	8970 X	5920	-0-	-3050	-0-	5896 3	24 9	N	22	17	1		6
07	6169 X	6062	-0-	-107	-0-	6045 3	17 9	N	15	18	1		3
08	6169 X	5954	-0-	-215	-0-	5935 3	19 9	N	17	14	1		6
09	5970 X	5730	-0-	-240	-0-	5717 3	13 9	N	12	16	1		2
10	6107 X	4731	-0-	-1376	-0-	4707 3	24 9	N	22	17	1		7
11	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5922 3	24 9	N	22	26	1		3
12	6076 X	5685	-0-	-391	-0-	5667 3	18 9	N	16	18	1		1
TOTAL GAS PROD:		72,296				TOTAL CONDENSATE PROD:				236			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																							
WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250																							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	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-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482																							
01	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	454	1	3188	2	N	49	50	1	97								
02	3393	X	3238	-0-	-155	-0-	54	9	414	1	2780	2	N	40	137								
03	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	44	9	501	1	2909	2	N	9	25	1	121						
04	3570	X	3375	-0-	-195	-0-	10	9	479	1	2896	2	N	-0-	121								
05	3689	X	3476	-0-	-213	-0-	77	9	492	1	2907	2	N	70	92	1	99						
06	3570	X	3016	-0-	-554	-0-	405	1	2611	2	N	-0-	99										
07	3503	X	3011	-0-	-492	-0-	393	1	2618	2	N	-0-	99										
08	3503	X	2858	-0-	-645	-0-	376	1	2482	2	N	-0-	99										
09	3390	X	2783	-0-	-607	-0-	362	1	2421	2	N	-0-	99										
10	3472	X	2710	-0-	-762	-0-	379	1	2309	2	N	20	119										
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	22	9	433	1	2903	2	N	48	36	1	2	8	129				
*12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	53	9	466	1	2988	2	N	-0-	129								
TOTAL GAS PROD:											38,426	TOTAL CONDENSATE PROD:											236

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850																							
01	7719	X	7009	-0-	-710	-0-	7009	2			N	-0-	-0-										
02	7105	X	6084	-0-	-1021	-0-	6084	2			N	-0-	-0-										
03	7502	X	5807	-0-	-1695	-0-	5807	2			N	-0-	-0-										
04	7260	X	6123	-0-	-1137	-0-	6123	2			N	-0-	-0-										
05	7254	X	6114	-0-	-1140	-0-	6114	2			N	-0-	-0-										
06	6780	X	5467	-0-	-1313	-0-	5467	2			N	-0-	-0-										
07	6510	X	5976	-0-	-534	-0-	5976	2			N	-0-	-0-										
08	6324	X	5014	-0-	-1310	-0-	5014	2			N	-0-	-0-										
09	6120	X	5493	-0-	-627	-0-	5493	2			N	-0-	-0-										
10	6107	X	5521	-0-	-586	-0-	5521	2			N	-0-	-0-										
11	5790	X	5131	-0-	-659	-0-	5131	2			N	-0-	-0-										
12	5983	X	3556	-0-	-2427	-0-	3556	2			N	-0-	-0-										
TOTAL GAS PROD:											67,295	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 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5084 X	4801	-0-	-283	-0-	4801	2		N	-0-			-0-
02		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2		N	-0-			-0-
03		4929 X	4625	-0-	-304	-0-	4625	2		N	-0-			-0-
04		4770 X	3794	-0-	-976	-0-	3794	2		N	-0-			-0-
05		5022 X	4323	-0-	-699	-0-	4323	2		N	-0-			-0-
06		4860 X	4105	-0-	-755	-0-	4105	2		N	-0-			-0-
07		5022 X	3497	-0-	-1525	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
08		4619 X	3340	-0-	-1279	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
09		4170 X	3747	-0-	-423	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
10		4309 X	3601	-0-	-708	-0-	3601	2		N	-0-			-0-
11		4110 X	2928	-0-	-1182	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
12		3875 X	3752	-0-	-123	-0-	3752	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,206			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2		N	-0-			-0-
02		8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2		N	-0-			-0-
03		8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2		N	-0-			-0-
04		9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2		N	-0-			-0-
05		11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	11705	2		N	-0-			-0-
06		10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	10822	2		N	-0-			-0-
07		10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2		N	-0-			-0-
08		10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2		N	-0-			-0-
09		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2		N	-0-			-0-
10		8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2		N	-0-			-0-
11		8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2		N	-0-			-0-
12		10726 X	8118	-0-	-2608	-0-	8118	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			113,531			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 X	2291	-0-	-809	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
02		2900 X	2359	-0-	-541	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
03		3100 X	2983	-0-	-117	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
04		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
05		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-			-0-
06		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
07		3038 X	2991	-0-	-47	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
08		3038 X	2901	-0-	-137	-0-	2901	2		N	-0-			-0-
09		2940 X	2681	-0-	-259	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
10		3038 X	2935	-0-	-103	-0-	2935	2		N	-0-			-0-
11		2940 X	2676	-0-	-264	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
12		2976 X	2646	-0-	-330	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,231			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7843 X	6960	-0-	-883	-0-	-0-	6960	2		N	-0-			-0-
02		7192 X	7158	-0-	-34	-0-	-0-	7158	2		N	-0-			-0-
03		7564 X	6737	-0-	-827	-0-	-0-	6737	2		N	-0-			-0-
04		7290 X	6896	-0-	-394	-0-	-0-	6896	2		N	-0-			-0-
05		7657 X	6883	-0-	-774	-0-	-0-	6883	2		N	-0-			-0-
06		7410 X	6703	-0-	-707	-0-	-0-	6703	2		N	-0-			-0-
07		7657 X	6741	-0-	-916	-0-	-0-	6741	2		N	-0-			-0-
08		7130 X	5962	-0-	-1168	-0-	-0-	5962	2		N	-0-			-0-
09		6900 X	4978	-0-	-1922	-0-	-0-	4978	2		N	-0-			-0-
10		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	-0-	7191	2		N	-0-			-0-
11		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	-0-	6699	2	2 9	N	2	2 8		-0-
*12		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	-0-	6828	2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:				79,737				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006										TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8446 - 10180		
01		9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	-0-	9037	2		N	-0-			-0-
02		8874 X	7970	-0-	-904	-0-	-0-	7970	2		N	-0-			-0-
03		9486 X	8047	-0-	-1439	-0-	-0-	8047	2		N	-0-			-0-
04		9180 X	7174	-0-	-2006	-0-	-0-	7174	2		N	-0-			-0-
05		9300 X	8207	-0-	-1093	-0-	-0-	8207	2		N	-0-			-0-
06		8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	-0-	8977	2		N	-0-			-0-
07		9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	-0-	9405	2		N	-0-			-0-
08		8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	-0-	8486	2		N	-0-			-0-
09		8970 X	7936	-0-	-1034	-0-	-0-	7936	2		N	-0-			-0-
10		9393 X	7012	-0-	-2381	-0-	-0-	7012	2		N	-0-			-0-
11		9090 X	6326	-0-	-2764	-0-	-0-	6326	2		N	-0-			-0-
12		9393 X	5863	-0-	-3530	-0-	-0-	5863	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				94,440				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006										TOTAL DEPTH	6722	PERF.	7934 - 11542		
01		9176 X	8472	-0-	-704	-0-	-0-	8472	2		N	-0-			-0-
02		8410 X	7834	-0-	-576	-0-	-0-	7834	2		N	-0-			-0-
03		8897 X	8232	-0-	-665	-0-	-0-	8232	2		N	-0-			-0-
04		8250 X	7960	-0-	-290	-0-	-0-	7960	2		N	-0-			-0-
05		8463 X	8020	-0-	-443	-0-	-0-	8020	2		N	-0-			-0-
06		8190 X	7682	-0-	-508	-0-	-0-	7682	2		N	-0-			-0-
07		8370 X	7828	-0-	-542	-0-	-0-	7828	2		N	-0-			-0-
08		8246 X	7488	-0-	-758	-0-	-0-	7488	2		N	-0-			-0-
09		7950 X	7042	-0-	-908	-0-	-0-	7042	2		N	-0-			-0-
10		8029 X	7135	-0-	-894	-0-	-0-	7135	2		N	-0-			-0-
11		7680 X	6275	-0-	-1405	-0-	-0-	6275	2		N	-0-			-0-
12		7843 X	6910	-0-	-933	-0-	-0-	6910	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				90,878				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 229681	COMPL. DATE 12/08/2006	TOTAL DEPTH 7469	PERF. 7923	- 9657		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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		
01	7440 X	6204	-0-	-1236	-0-	6204 2		N	-0-		-0-
02	5800 X	5735	-0-	-65	-0-	5735 2		N	-0-		-0-
03	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220 2		N	-0-		-0-
04	6000 X	5907	-0-	-93	-0-	5907 2		N	-0-		-0-
05	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6472 2		N	-0-		-0-
06	6030 X	5230	-0-	-800	-0-	5230 2		N	-0-		-0-
07	6231 X	5264	-0-	-967	-0-	5264 2		N	-0-		-0-
08	6479 X	5224	-0-	-1255	-0-	5224 2		N	-0-		-0-
09	6270 X	3691	-0-	-2579	-0-	3691 2		N	-0-		-0-
10	6479 X	4679	-0-	-1800	-0-	4679 2		N	-0-		-0-
11	5220 X	4896	-0-	-324	-0-	4896 2		N	-0-		-0-
12	5270 X	4204	-0-	-1066	-0-	4204 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 63,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL TRUST UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 229684	COMPL. DATE 04/26/2007	TOTAL DEPTH 7919	PERF. 8206	- 10756		
01	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	9934 2		N	-0-		-0-
02	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	10052 2		N	-0-		-0-
03	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	10826 2		N	-0-		-0-
04	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	9849 2		N	-0-		-0-
05	10602 X	9980	-0-	-622	-0-	9980 2		N	-0-		-0-
06	10260 X	10035	-0-	-225	-0-	10035 2		N	-0-		-0-
07	10602 X	10533	-0-	-69	-0-	10533 2		N	-0-		-0-
08	10602 X	9933	-0-	-669	-0-	9933 2		N	-0-		-0-
09	10050 X	8986	-0-	-1064	-0-	8986 2		N	-0-		-0-
10	10540 X	9052	-0-	-1488	-0-	9052 2		N	-0-		-0-
11	10200 X	9249	-0-	-951	-0-	9249 2		N	-0-		-0-
12	10540 X	9467	-0-	-1073	-0-	9467 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 117,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: I 3 H		RRCID -> 229911		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1209 N	747	-0-	-462	-0-	745 2	2 9	Y	2	15 1	-0-
02	1131 N	1012	-0-	-119	-0-	1003 2	9 9	Y	8	4 1	4
03	1116 N	775	-0-	-341	-0-	765 2	10 9	Y	9	6 1	7
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	776 2	3 9	Y	3	6 1	4
05	1085 N	637	-0-	-448	-0-	629 2	8 9	Y	7	10 1	1
06	1050 X	990	-0-	-60	-0-	987 2	3 9	Y	3	3 1	1
07	1085 X	471	-0-	-614	-0-	470 2	1 9	Y	1		2
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
09	990 X	772	-0-	-218	-0-	769 2	3 9	Y	3	1 1	2
10	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1181 2	7 9	Y	6	3 1	5
11	990 X	989	-0-	-1	-0-	981 2	8 9	Y	7	3 1	9
*12	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	993 2	9 9	Y	8	7 1	10
TOTAL GAS PROD:		9,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		57					

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-					

GREAT LAKES NYMPH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 230460		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	114	-0-	114	114	15 1	99 2	Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	4155	-0-	4155	4269	406 1	3749 2	Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	3498	-0-	3498	7767	366 1	3132 2	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	5101	-0-	5101	12868	271 1	4830 2	Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	4641	-0-	4641	17509	77 1	4564 2	Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17509			Y	-0-	-0-	
*12	17509 X	-0-	-0-	-17509	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BEADHEAD BEET		WELL #: 2H		RRCID -> 230464		COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	5084 X	4856	-0-	-228	-0-	4856	2			N	-0-			127
02	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4820	2	87	9	N	79	180	1	26
03	5084 X	4933	-0-	-151	-0-	4933	2			N	-0-			26
04	4830 X	4753	-0-	-77	-0-	4753	2			N	-0-			26
05	5239 X	4854	-0-	-385	-0-	4854	2			N	-0-			26
06	5070 X	4848	-0-	-222	-0-	4848	2			N	-0-			26
07	5239 X	4847	-0-	-392	-0-	4847	2			N	-0-			26
08	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-			26
09	4860 X	4702	-0-	-158	-0-	4702	2			N	-0-			26
10	5022 X	4677	-0-	-345	-0-	4677	2			N	-0-			26
11	4860 X	4679	-0-	-181	-0-	4679	2			N	-0-			26
12	4960 X	4675	-0-	-285	-0-	4675	2			N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		57,676				TOTAL CONDENSATE PROD:			79					

YATES, BILLIE		WELL #: 2H		RRCID -> 230506		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUSSEY		WELL #: 1H		RRCID -> 230516		COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687					
01	3472 X	3162	-0-	-310	-0-	447	1	2715	3	Y	-0-			19
02	3132 X	3049	-0-	-83	-0-	421	1	2462	3	Y	151	99	1	71
						166	9							
03	3348 X	3115	-0-	-233	-0-	461	1	2654	3	Y	-0-			71
04	3240 X	2970	-0-	-270	-0-	441	1	2446	3	Y	75	90	1	56
						83	9							
05	3255 X	2822	-0-	-433	-0-	370	1	2420	3	Y	29			85
						32	9							
06	3120 X	3020	-0-	-100	-0-	403	1	2585	3	Y	29	93	1	21
						32	9							
07	3224 X	3140	-0-	-84	-0-	402	1	2698	3	Y	36			57
						40	9							
08	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	413	1	2704	3	Y	3			60
						3	9							
09	3030 X	3025	-0-	-5	-0-	401	1	2573	3	Y	46			106
						51	9							
10	3131 X	3035	-0-	-96	-0-	433	1	2546	3	Y	51	96	1	61
						56	9							
11	3030 X	2681	-0-	-349	-0-	426	1	2230	3	Y	23			84
						25	9							
12	3131 X	2894	-0-	-237	-0-	453	1	2418	3	Y	21			105
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		36,033				TOTAL CONDENSATE PROD:			464					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
FLASHBACK		WELL #:		1H	RRCID ->	230525	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	8220 -	9569
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2		N	-0-		-0-
02		8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2		N	-0-		-0-
03		9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2		N	-0-		-0-
04		8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2		N	-0-		-0-
05		9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2		N	-0-		-0-
06		8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2		N	-0-		-0-
07		8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2		N	-0-		-0-
08		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2		N	-0-		-0-
09		6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2		N	-0-		-0-
10		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2		N	-0-		-0-
11		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2		N	-0-		-0-
*12		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 97,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	230534	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	N/A	
01		11780 X	8576	-0-	-3204	-0-	8576	3		Y	-0-		19
02		11020 X	8034	-0-	-2986	-0-	7868	3	166	9	Y	151	71
03		8835 X	8398	-0-	-437	-0-	8398	3			Y	-0-	71
04		8550 X	7516	-0-	-1034	-0-	7433	3	83	9	Y	75	56
05		8649 X	6879	-0-	-1770	-0-	50	1	6797	3	Y	29	85
							32	9					
06		8310 X	7782	-0-	-528	-0-	7750	3	32	9	Y	29	21
07		8587 X	8259	-0-	-328	-0-	8219	3	40	9	Y	36	57
08		8401 X	7933	-0-	-468	-0-	7930	3	3	9	Y	3	60
09		7770 X	7622	-0-	-148	-0-	7571	3	51	9	Y	46	106
10		8246 X	7585	-0-	-661	-0-	7529	3	56	9	Y	51	61
11		7980 X	5898	-0-	-2082	-0-	5873	3	25	9	Y	23	84
12		8246 X	6041	-0-	-2205	-0-	6018	3	23	9	Y	21	105

TOTAL GAS PROD: 90,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

NEILL, WAYNE		WELL #:		1 H	RRCID ->	230563	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	6771	PERF.	7183 -	8369
01		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2		N	-0-		-0-
02		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2		N	-0-		-0-
03		3658 X	3488	-0-	-170	-0-	3488	2		N	-0-		-0-
04		3540 X	3341	-0-	-199	-0-	3341	2		N	-0-		-0-
05		3689 X	3162	-0-	-527	-0-	3162	2		N	-0-		-0-
06		3570 X	3228	-0-	-342	-0-	3228	2		N	-0-		-0-
07		3689 X	3150	-0-	-539	-0-	3150	2		N	-0-		-0-
08		3503 X	3333	-0-	-170	-0-	3333	2		N	-0-		-0-
09		3330 X	3061	-0-	-269	-0-	3061	2		N	-0-		-0-
10		3348 X	2576	-0-	-772	-0-	2576	2		N	-0-		-0-
11		3240 X	2245	-0-	-995	-0-	2245	2		N	-0-		-0-
12		3348 X	2416	-0-	-932	-0-	2416	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 37,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2077 X	1994	-0-	-83	-0-	1994	2	N	-0-			-0-
02		1943 X	1327	-0-	-616	-0-	1327	2	N	-0-			-0-
03		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-			-0-
04		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-			-0-
05		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
06		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-			-0-
07		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
08		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	N	-0-			-0-
09		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2	N	-0-			-0-
10		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2	N	-0-			-0-
11		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2	N	-0-			-0-
12		4030 X	2335	-0-	-1695	-0-	2335	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,682			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ENGLER		WELL #:		3 H	RRCID ->	230691	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	8061 - 10485	
01		1829 N	1490	-0-	-339	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
02		2175 X	1522	-0-	-653	-0-	1522	2	N	-0-			-0-
03		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-			-0-
04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-			-0-
05		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	N	-0-			-0-
06		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	N	-0-			-0-
07		1829 N	1752	-0-	-77	-0-	1752	2	N	-0-			-0-
08		2015 N	1543	-0-	-472	-0-	1543	2	N	-0-			-0-
09		1800 N	1364	-0-	-436	-0-	1364	2	N	-0-			-0-
10		1767 N	1432	-0-	-335	-0-	1432	2	N	-0-			-0-
11		1500 N	1271	-0-	-229	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
*12		1395 N	1326	-0-	-69	-0-	1326	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,036			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WALSH RANCH WEST		WELL #: D		1 H	RRCID ->	230716	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6996 - 9000	
01		3410 X	2982	-0-	-428	-0-	2969	3	13 9	N	12	14 1	2
02		2871 X	2814	-0-	-57	-0-	2803	3	11 9	N	10	10 1	2
03		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3086	3	13 9	N	12	13 1	1
04		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3093	3	11 9	N	10	10 1	1
05		3007 X	2976	-0-	-31	-0-	2967	3	9 9	N	8	8 1	1
06		3000 X	2660	-0-	-340	-0-	2649	3	11 9	N	10	8 1	3
07		3193 X	2701	-0-	-492	-0-	2695	3	6 9	N	5	7 1	1
08		3193 X	2690	-0-	-503	-0-	2681	3	9 9	N	8	6 1	3
09		3090 X	2704	-0-	-386	-0-	2700	3	4 9	N	4	6 1	1
10		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	8	8 1	1
11		2670 X	211	-0-	-2459	-0-	207	3	4 9	N	4	5 1	-0-
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,941			TOTAL CONDENSATE PROD:				91			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WALSH RANCH WEST		WELL #: O 2 H		RRCID -> 230898		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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								
01	4929 X	4788	-0-	-141	-0-	484	1	4302	2	N	2	2	8			93
02	4611 X	4165	-0-	-446	-0-	414	1	3721	2	N	27					120
03	4929 X	4169	-0-	-760	-0-	400	1	3769	2	N	-0-					120
04	4620 X	3875	-0-	-745	-0-	481	1	3369	2	N	23					143
05	4774 X	4252	-0-	-522	-0-	496	1	3756	2	N	-0-					143
06	4620 X	4237	-0-	-383	-0-	400	1	3817	2	N	18	128	1			33
07	4464 X	4411	-0-	-53	-0-	393	1	4018	2	N	-0-					33
08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	393	1	3984	2	N	-0-					33
09	4230 X	4195	-0-	-35	-0-	382	1	3791	2	N	20					53
10	4402 X	4121	-0-	-281	-0-	404	1	3717	2	N	-0-					53
11	4260 X	4061	-0-	-199	-0-	392	1	3634	2	N	32	6	8			79
12	4402 X	3592	-0-	-810	-0-	387	1	3205	2	N	-0-					79
TOTAL GAS PROD:		50,243				TOTAL CONDENSATE PROD:		122								

BEADHEAD BEET		WELL #: 1 H		RRCID -> 230984		COMPL. DATE 00/00/2007		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020								
01	3534 X	3371	-0-	-163	-0-	3371	2			N	-0-					20
02	3277 X	2455	-0-	-822	-0-	2455	2			N	-0-					20
03	3441 X	3286	-0-	-155	-0-	3286	2			N	-0-					20
04	3300 X	3260	-0-	-40	-0-	3260	2			N	-0-					20
05	3379 X	3144	-0-	-235	-0-	3144	2			N	-0-					20
06	3270 X	3199	-0-	-71	-0-	3199	2			N	-0-					20
07	3379 X	2991	-0-	-388	-0-	2991	2			N	-0-					20
08	3379 X	3181	-0-	-198	-0-	3181	2			N	-0-					20
09	3270 X	2869	-0-	-401	-0-	2869	2			N	-0-					20
10	3317 X	3154	-0-	-163	-0-	2950	2	204	9	N	185	192	1			13
11	3210 X	2486	-0-	-724	-0-	2486	2			N	-0-					13
12	3193 X	2758	-0-	-435	-0-	2758	2			N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		36,154				TOTAL CONDENSATE PROD:		185								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
WHITE LIGHTNING		WELL #:	1 H	RRCID ->	230987	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	8461	PERF. 8700 - 11417	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			163			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	
01	8277 X	2191	-0-	-6086	-0-	2191 2		N	-0-	-0-	
02	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982 2		N	-0-	-0-	
03	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9339 2		N	-0-	-0-	
04	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756 2		N	-0-	-0-	
05	8525 X	7050	-0-	-1475	-0-	7050 2		N	-0-	-0-	
06	9030 X	4826	-0-	-4204	-0-	4826 2		N	-0-	-0-	
07	9331 X	3587	-0-	-5744	-0-	3587 2		N	-0-	-0-	
08	9331 X	188	-0-	-9143	-0-	188 2		N	-0-	-0-	
09	6810 X	308	-0-	-6502	-0-	308 2		N	-0-	-0-	
10	7037 X	191	-0-	-6846	-0-	191 2		N	-0-	-0-	
11	4830 X	360	-0-	-4470	-0-	360 2		N	-0-	-0-	
12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			41,778			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FRENCH ROAST		WELL #:	1 H	RRCID ->	230990	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5870 - 9120	
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-		

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2	N	-0-		-0-
02		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 2	N	-0-		-0-
03		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 2	N	-0-		-0-
04		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 2	N	-0-		-0-
05		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405 2	N	-0-		-0-
06		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366 2	N	-0-		-0-
07		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057 2	N	-0-		-0-
08		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124 2	N	-0-		-0-
09		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944 2	N	-0-		-0-
10		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195 2	N	-0-		-0-
11		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286 2	N	-0-		-0-
*12		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			52,312	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FRENCH ROAST		WELL #:		2 H	RRCID ->	230994	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	5556	PERF. 6170 - 9480
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-				

MATHIS COAL CAR		WELL #:		1 H	RRCID ->	230997	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8760 - 10492
01	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			N	-0-		-0-
02	5075 X	-0-	-0-	-5075	-0-			N	-0-		-0-
03	5425 X	4692	-0-	-733	-0-	4692 2		N	-0-		-0-
04	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418 2		N	-0-		-0-
05	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
06	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-			N	-0-		-0-
07	5642 X	16	-0-	-5626	-0-	16 2		N	-0-		-0-
08	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			N	-0-		-0-
09	5460 X	1	-0-	-5459	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-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:			12,430	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	-0-	2876	3	12	9	N	11	12	1			2
02		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	-0-	3153	3	15	9	N	14	13	1			3
03		3100 N	3763	-0-	663	663	663	3749	3	14	9	N	13	15	1			1
04		3000 N	3057	-0-	57	57	720	3045	3	12	9	N	11	11	1			1
05		3603 X	2883	-0-	-720	-0-	-0-	2874	3	9	9	N	8	8	1			1
06		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	-0-	2636	3	11	9	N	10	8	1			3
07		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	2513	3	6	9	N	5	7	1			1
08		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	2365	3	9	9	N	8	6	1			3
09		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	2301	3	4	9	N	4	6	1			1
10		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	-0-	3519	3	15	9	N	14	8	1			7
11		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	-0-	3687	3	26	9	N	24	29	1			2
*12		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	3078	3	11	9	N	10	11	1			1
TOTAL GAS PROD:			35,940			TOTAL CONDENSATE PROD:			132									

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

01		2542 X	1431	-0-	-1111	-0-	-0-	402	1	1029	2	N	-0-					-0-
02		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	2253	2	N	-0-					-0-
03		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	-0-	477	1	4281	2	N	-0-					-0-
04		2910 X	1612	-0-	-1298	-0-	-0-	457	1	1155	2	N	-0-					-0-
05		3007 X	1977	-0-	-1030	-0-	-0-	476	1	1501	2	N	-0-					-0-
06		4590 X	4434	-0-	-156	-0-	-0-	442	1	3992	2	N	-0-					-0-
07		4743 X	1310	-0-	-3433	-0-	-0-	464	1	846	2	N	-0-					-0-
08		4743 X	2231	-0-	-2512	-0-	-0-	472	1	1759	2	N	-0-					-0-
09		4440 X	2068	-0-	-2372	-0-	-0-	537	1	1531	2	N	-0-					-0-
10		4588 X	3320	-0-	-1268	-0-	-0-	477	1	2843	2	N	-0-					-0-
11		4440 X	1768	-0-	-2672	-0-	-0-	454	1	1314	2	N	-0-					-0-
12		2232 X	2032	-0-	-200	-0-	-0-	393	1	1639	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			29,642			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		3503 X	2726	-0-	-777	-0-	-0-	2715	3	11	9	N	10	12	1			2
02		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	-0-	3383	3	17	9	N	15	14	1			3
03		2821 X	2756	-0-	-65	-0-	-0-	2744	3	12	9	N	11	13	1			1
04		2730 X	2060	-0-	-670	-0-	-0-	2051	3	9	9	N	8	8	1			1
05		3627 X	3094	-0-	-533	-0-	-0-	3082	3	12	9	N	11	11	1			1
06		3510 X	3393	-0-	-117	-0-	-0-	3378	3	15	9	N	14	12	1			3
07		3627 X	3090	-0-	-537	-0-	-0-	3086	3	4	9	N	4	6	1			1
08		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	-0-	4240	3	14	9	N	13	9	1			5
09		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	-0-	4480	3	12	9	N	11	14	1			2
10		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	-0-	4247	3	20	9	N	18	15	1			5
11		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	-0-	4607	3	20	9	N	18	20	1			3
12		4650 X	4454	-0-	-196	-0-	-0-	4441	3	13	9	N	12	14	1			1
TOTAL GAS PROD:			42,613			TOTAL CONDENSATE PROD:			145									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		5270 X	4055	-0-	-1215	-0-	4038	3	17	9	N	15	18	1		3	
02		4901 X	3749	-0-	-1152	-0-	3729	3	20	9	N	18	17	1		4	
03		5239 X	4112	-0-	-1127	-0-	4094	3	18	9	N	16	18	1		2	
04		5070 X	3846	-0-	-1224	-0-	3832	3	14	9	N	13	14	1		1	
05		4588 X	3860	-0-	-728	-0-	3848	3	12	9	N	11	11	1		1	
06		3990 X	3649	-0-	-341	-0-	3634	3	15	9	N	14	11	1		4	
07		4123 X	3700	-0-	-423	-0-	3691	3	9	9	N	8	11	1		1	
08		4123 X	3921	-0-	-202	-0-	3908	3	13	9	N	12	9	1		4	
09		3840 X	3679	-0-	-161	-0-	3671	3	8	9	N	7	10	1		1	
10		3875 X	3362	-0-	-513	-0-	3347	3	15	9	N	14	11	1		4	
11		3780 X	3554	-0-	-226	-0-	3539	3	15	9	N	14	16	1		2	
12		3906 X	3775	-0-	-131	-0-	3763	3	12	9	N	11	12	1		1	
TOTAL GAS PROD:			45,262											TOTAL CONDENSATE PROD:			153

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

01		2697 N	2585	-0-	-112	-0-	2573	3	12	9	N	11	12	1		2	
02		2552 N	2449	-0-	-103	-0-	2438	3	11	9	N	10	10	1		2	
03		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2673	3	10	9	N	9	10	1		1	
04		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2869	3	12	9	N	11	11	1		1	
05		2604 N	2519	-0-	-85	-0-	2511	3	8	9	N	7	7	1		1	
06		2610 N	2434	-0-	-176	-0-	2423	3	11	9	N	10	8	1		3	
07		2976 N	2433	-0-	-543	-0-	2426	3	7	9	N	6	8	1		1	
08		2511 N	2373	-0-	-138	-0-	2365	3	8	9	N	7	6	1		2	
09		2430 N	2223	-0-	-207	-0-	2217	3	6	9	N	5	6	1		1	
10		2418 N	2343	-0-	-75	-0-	2333	3	10	9	N	9	7	1		3	
11		2310 N	2222	-0-	-88	-0-	2213	3	9	9	N	8	10	1		1	
12		2294 N	2263	-0-	-31	-0-	2256	3	7	9	N	6	7	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,408											TOTAL CONDENSATE PROD:			99

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

01		14663 X	12743	-0-	-1920	-0-	237	1	12506	2	N	-0-				-0-	
02		11513 X	10794	-0-	-719	-0-	212	1	10582	2	N	-0-				-0-	
03		10819 X	166	-0-	-10653	-0-	166	1			N	-0-				-0-	
04		12330 X	55	-0-	-12275	-0-	55	1			N	-0-				-0-	
05		12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-				-0-	
06		12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	-0-				-0-	
07		11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-				-0-	
08		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-	
09		60 X	-0-	-0-	-60	-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		T. A.	343	-0-	343	-0-	343	1	68	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,101											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	-0-	10991	2	N	-0-	-0-	
02		9889 X	9586	-0-	-303	-0-	-0-	9586	2	N	-0-	-0-	
03		10571 X	9508	-0-	-1063	-0-	-0-	9508	2	N	-0-	-0-	
04		10230 X	8666	-0-	-1564	-0-	-0-	8666	2	N	-0-	-0-	
05		10571 X	9335	-0-	-1236	-0-	-0-	9335	2	N	-0-	-0-	
06		10230 X	8863	-0-	-1367	-0-	-0-	8863	2	N	-0-	-0-	
07		10261 X	8909	-0-	-1352	-0-	-0-	8909	2	N	-0-	-0-	
08		9517 X	8983	-0-	-534	-0-	-0-	8983	2	N	-0-	-0-	
09		9030 X	8122	-0-	-908	-0-	-0-	8122	2	N	-0-	-0-	
10		9331 X	8409	-0-	-922	-0-	-0-	8409	2	N	-0-	-0-	
11		8850 X	7912	-0-	-938	-0-	-0-	7912	2	N	-0-	-0-	
12		8990 X	7299	-0-	-1691	-0-	-0-	7299	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			106,583				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

01		6262 X	5327	-0-	-935	-0-	-0-	444	1	N	-0-	-0-	
02		5365 X	4170	-0-	-1195	-0-	-0-	427	1	N	-0-	-0-	
03		5425 X	4897	-0-	-528	-0-	-0-	428	1	N	-0-	-0-	
04		5250 X	4809	-0-	-441	-0-	-0-	409	1	N	-0-	-0-	
05		5332 X	4080	-0-	-1252	-0-	-0-	430	1	N	-0-	-0-	
06		5160 X	4448	-0-	-712	-0-	-0-	401	1	N	-0-	-0-	
07		4960 X	4955	-0-	-5	-0-	-0-	414	1	N	-0-	-0-	
08		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1	N	-0-	-0-	
09		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	-0-	407	1	N	-0-	-0-	
10		4960 X	3971	-0-	-989	-0-	-0-	428	1	N	-0-	-0-	
11		5160 X	3156	-0-	-2004	-0-	-0-	394	1	N	-0-	-0-	
12		5332 X	4613	-0-	-719	-0-	-0-	418	1	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			54,624				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

01		6727 X	5398	-0-	-1329	-0-	-0-	5398	2	N	-0-	-0-	
02		5945 X	5588	-0-	-357	-0-	-0-	5588	2	N	-0-	-0-	
03		6355 X	4976	-0-	-1379	-0-	-0-	4976	2	N	-0-	-0-	
04		6150 X	4687	-0-	-1463	-0-	-0-	4687	2	N	-0-	-0-	
05		5983 X	4214	-0-	-1769	-0-	-0-	4214	2	N	-0-	-0-	
06		5790 X	3285	-0-	-2505	-0-	-0-	3285	2	N	-0-	-0-	
07		5983 X	3461	-0-	-2522	-0-	-0-	3461	2	N	-0-	-0-	
08		4991 X	3998	-0-	-993	-0-	-0-	3998	2	N	-0-	-0-	
09		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	-0-	4728	2	N	-0-	-0-	
10		4216 X	4016	-0-	-200	-0-	-0-	4016	2	N	-0-	-0-	
11		6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	-0-	6761	2	N	-0-	-0-	
*12		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	-0-	6795	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			57,907				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6820 X	6160	-0-	-660	-0-	6134	3	26	9	N	24	28	1			4
02	6380 X	5135	-0-	-1245	-0-	5106	3	29	9	N	26	25	1			5
03	6820 X	5801	-0-	-1019	-0-	5770	3	31	9	N	28	30	1			3
04	6480 X	6230	-0-	-250	-0-	6208	3	22	9	N	20	21	1			2
05	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6536	3	18	9	N	16	17	1			1
06	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7023	3	29	9	N	26	20	1			7
07	6448 X	5872	-0-	-576	-0-	5857	3	15	9	N	14	19	1			2
08	6541 X	5216	-0-	-1325	-0-	5198	3	18	9	N	16	13	1			5
09	7050 X	5477	-0-	-1573	-0-	5465	3	12	9	N	11	14	1			2
10	7285 X	4740	-0-	-2545	-0-	4718	3	22	9	N	20	15	1			7
11	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7620	3	32	9	N	29	32	1			4
*12	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6413	3	22	9	N	20	23	1			1
TOTAL GAS PROD:		72,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		250										

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

01	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	362	1	13321	2	N	-0-					-0-
02	12557 X	11364	-0-	-1193	-0-	339	1	11025	2	N	-0-					-0-
03	13175 X	11915	-0-	-1260	-0-	362	1	11553	2	N	-0-					-0-
04	13230 X	12497	-0-	-733	-0-	351	1	12146	2	N	-0-					-0-
05	13671 X	12536	-0-	-1135	-0-	362	1	12174	2	N	-0-					-0-
06	13230 X	12365	-0-	-865	-0-	351	1	12014	2	N	-0-					-0-
07	12927 X	12304	-0-	-623	-0-	362	1	11942	2	N	-0-					-0-
08	12927 X	12134	-0-	-793	-0-	362	1	11772	2	N	-0-					-0-
09	12510 X	11863	-0-	-647	-0-	351	1	11512	2	N	-0-					-0-
10	12772 X	11593	-0-	-1179	-0-	362	1	11231	2	N	-0-					-0-
11	12360 X	11422	-0-	-938	-0-	351	1	11071	2	N	-0-					-0-
12	12307 X	11730	-0-	-577	-0-	362	1	11368	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		145,406		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13919 X	12083	-0-	-1836	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
02		11658 X	11559	-0-	-99	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
03		12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
04		12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
05		12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
06		12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
07		12586 X	12551	-0-	-35	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
08		12586 X	11978	-0-	-608	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
09		12180 X	9197	-0-	-2983	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
10		12586 X	10859	-0-	-1727	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
11		12180 X	10093	-0-	-2087	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
12		12338 X	10617	-0-	-1721	-0-	10617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
5487 X	3305	-0-	-2182	-0-	3293	3	12	9	N	11	14	1	2
5133 X	3126	-0-	-2007	-0-	3107	3	19	9	N	17	16	1	3
4588 X	3700	-0-	-888	-0-	3683	3	17	9	N	15	17	1	1
4260 X	3164	-0-	-1096	-0-	3153	3	11	9	N	10	10	1	1
4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4344	3	15	9	N	14	14	1	1
3570 X	2338	-0-	-1232	-0-	2330	3	8	9	N	7	6	1	2
3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3909	3	9	9	N	8	8	1	2
4371 X	3398	-0-	-973	-0-	3381	3	17	9	N	15	12	1	5
4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4467	3	9	9	N	8	12	1	1
4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4429	3	21	9	N	19	14	1	6
4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4413	3	20	9	N	18	21	1	3
4619 X	4432	-0-	-187	-0-	4419	3	13	9	N	12	14	1	1

TOTAL GAS PROD: 45,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2741	3	11	9	N	10	12	1	2
2552 N	1774	-0-	-778	-0-	1767	3	7	9	N	6	7	1	1
2821 N	1942	-0-	-879	-0-	1934	3	8	9	N	7	7	1	1
2670 N	1902	-0-	-768	-0-	1893	3	9	9	N	8	8	1	1
2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2459	3	7	9	N	6	7	1	-0-
1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1981	3	9	9	N	8	6	1	2
1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1951	3	4	9	N	4	5	1	1
2480 N	2191	-0-	-289	-0-	2184	3	7	9	N	6	5	1	2
1980 N	1919	-0-	-61	-0-	1916	3	3	9	N	3	5	1	-0-
1953 N	1861	-0-	-92	-0-	1853	3	8	9	N	7	5	1	2
2130 N	1784	-0-	-346	-0-	1777	3	7	9	N	6	7	1	1
1984 N	1808	-0-	-176	-0-	1802	3	6	9	N	5	6	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 24,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2		N	-0-			-0-
02		3190 X	2975	-0-	-215	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
03		3441 X	3101	-0-	-340	-0-	3101	2		N	-0-			-0-
04		3330 X	2922	-0-	-408	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
05		3441 X	2890	-0-	-551	-0-	2890	2		N	-0-			-0-
06		3180 X	2772	-0-	-408	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
07		3193 X	2955	-0-	-238	-0-	2955	2		N	-0-			-0-
08		3100 X	2868	-0-	-232	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
09		2910 X	2821	-0-	-89	-0-	2821	2		N	-0-			-0-
10		2945 X	2885	-0-	-60	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
11		2850 X	2714	-0-	-136	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
12		2945 X	2790	-0-	-155	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,993				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

01		12741 X	11128	-0-	-1613	-0-	11128	2		N	-0-			-0-
02		11919 X	9752	-0-	-2167	-0-	9752	2		N	-0-			-0-
03		12369 X	11901	-0-	-468	-0-	11901	2		N	-0-			-0-
04		10890 X	10441	-0-	-449	-0-	10441	2		N	-0-			-0-
05		11253 X	10811	-0-	-442	-0-	10811	2		N	-0-			-0-
06		11520 X	9991	-0-	-1529	-0-	9991	2		N	-0-			-0-
07		11904 X	10625	-0-	-1279	-0-	10625	2		N	-0-			-0-
08		11904 X	10166	-0-	-1738	-0-	10166	2		N	-0-			-0-
09		10470 X	9924	-0-	-546	-0-	9924	2		N	-0-			-0-
10		10819 X	9290	-0-	-1529	-0-	9290	2		N	-0-			-0-
11		10290 X	9561	-0-	-729	-0-	9561	2		N	-0-			-0-
12		10633 X	10519	-0-	-114	-0-	10519	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			124,109				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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NEILL, WAYNE		WELL #:		2 H	RRCID ->	231339	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7205 - 8795
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5053 X	4828	-0-	-225	-0-	4828 2	N	-0-		-0-
02		4727 X	4450	-0-	-277	-0-	4450 2	N	-0-		-0-
03		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692 2	N	-0-		-0-
04		4680 X	4446	-0-	-234	-0-	4446 2	N	-0-		-0-
05		4836 X	4491	-0-	-345	-0-	4491 2	N	-0-		-0-
06		4680 X	4151	-0-	-529	-0-	4151 2	N	-0-		-0-
07		4743 X	4190	-0-	-553	-0-	4190 2	N	-0-		-0-
08		4681 X	3837	-0-	-844	-0-	3837 2	N	-0-		-0-
09		4440 X	3949	-0-	-491	-0-	3949 2	N	-0-		-0-
10		4495 X	4318	-0-	-177	-0-	4318 2	N	-0-		-0-
11		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193 2	N	-0-		-0-
12		4185 X	4115	-0-	-70	-0-	4115 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			51,660				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

AZLE ISD HORNET		WELL #:		1 H	RRCID ->	231340	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 6563 - 8111
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3875 X	3849	-0-	-26	-0-	3849 2	N	-0-		-0-
02		3712 X	3555	-0-	-157	-0-	3555 2	N	-0-		-0-
03		3968 X	3798	-0-	-170	-0-	3798 2	N	-0-		-0-
04		3840 X	3607	-0-	-233	-0-	3607 2	N	-0-		-0-
05		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2	N	-0-		-0-
06		3720 X	3710	-0-	-10	-0-	3710 2	N	-0-		-0-
07		3813 X	3793	-0-	-20	-0-	3793 2	N	-0-		-0-
08		3844 X	3726	-0-	-118	-0-	3726 2	N	-0-		-0-
09		3720 X	3623	-0-	-97	-0-	3623 2	N	-0-		-0-
10		3844 X	3692	-0-	-152	-0-	3692 2	N	-0-		-0-
11		3720 X	3603	-0-	-117	-0-	3603 2	N	-0-		-0-
*12		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,599				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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7161 X	4709	-0-	-2452	-0-	4709 2	N	-0-		-0-
02		7482 X	4314	-0-	-3168	-0-	4314 2	N	-0-		-0-
03		7998 X	3734	-0-	-4264	-0-	3734 2	N	-0-		-0-
04		7740 X	6361	-0-	-1379	-0-	6361 2	N	-0-		-0-
05		7130 X	5804	-0-	-1326	-0-	5804 2	N	-0-		-0-
06		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337 2	N	-0-		-0-
07		6572 X	5458	-0-	-1114	-0-	5458 2	N	-0-		-0-
08		6572 X	5418	-0-	-1154	-0-	5418 2	N	-0-		-0-
09		6360 X	5314	-0-	-1046	-0-	5314 2	N	-0-		-0-
10		5797 X	5321	-0-	-476	-0-	5321 2	N	-0-		-0-
11		5340 X	4885	-0-	-455	-0-	4885 2	N	-0-		-0-
12		5487 X	5353	-0-	-134	-0-	5353 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			62,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		5642 X	5465	-0-	-177	-0-	5465	2				N	-0-				92	
02		5365 X	5109	-0-	-256	-0-	5109	2				N	-0-				92	
03		5735 X	5402	-0-	-333	-0-	5402	2				N	-0-				92	
04		5550 X	5153	-0-	-397	-0-	5153	2				N	-0-				92	
05		5518 X	5235	-0-	-283	-0-	5235	2				N	-0-				92	
06		5280 X	5184	-0-	-96	-0-	5184	2				N	-0-				92	
07		5456 X	5298	-0-	-158	-0-	5298	2				N	-0-				92	
08		5394 X	5257	-0-	-137	-0-	5257	2				N	-0-				92	
09		5190 X	5126	-0-	-64	-0-	5126	2				N	-0-				92	
10		5363 X	5244	-0-	-119	-0-	5244	2				N	-0-				92	
11		5190 X	5047	-0-	-143	-0-	5047	2				N	-0-				92	
12		5301 X	5156	-0-	-145	-0-	5156	2				N	-0-				92	
TOTAL GAS PROD:			62,676														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

01		9827 X	8698	-0-	-1129	-0-	8698	2				N	-0-				-0-	
02		9193 X	6365	-0-	-2828	-0-	6365	2				N	-0-				-0-	
03		9827 X	5531	-0-	-4296	-0-	5531	2				N	-0-				-0-	
04		8940 X	6679	-0-	-2261	-0-	6679	2				N	-0-				-0-	
05		9021 X	7078	-0-	-1943	-0-	7078	2				N	-0-				-0-	
06		8430 X	6899	-0-	-1531	-0-	6899	2				N	-0-				-0-	
07		6913 X	5214	-0-	-1699	-0-	5214	2				N	-0-				-0-	
08		7068 X	1718	-0-	-5350	-0-	1718	2				N	-0-				-0-	
09		6900 X	97	-0-	-6803	-0-	97	1				N	-0-				-0-	
10		7130 X	4945	-0-	-2185	-0-	130	1	4815	2		N	-0-				-0-	
11		10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2				N	-0-				-0-	
*12		10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2				N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			73,799														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

01		9579 X	8886	-0-	-693	-0-	8886	2				N	-0-				-0-	
02		8961 X	7882	-0-	-1079	-0-	7882	2				N	-0-				-0-	
03		9579 X	8166	-0-	-1413	-0-	8166	2				N	-0-				-0-	
04		9120 X	8235	-0-	-885	-0-	8235	2				N	-0-				-0-	
05		9238 X	8595	-0-	-643	-0-	8595	2				N	-0-				-0-	
06		8610 X	8101	-0-	-509	-0-	8101	2				N	-0-				-0-	
07		8525 X	8461	-0-	-64	-0-	8461	2				N	-0-				-0-	
08		8587 X	8322	-0-	-265	-0-	8322	2				N	-0-				-0-	
09		8310 X	6551	-0-	-1759	-0-	6551	2				N	-0-				-0-	
10		9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2				N	-0-				-0-	
11		8190 X	7059	-0-	-1131	-0-	7059	2				N	-0-				-0-	
12		8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-						N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			89,408														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BARBER "W"		WELL #:		2 H	RRCID ->	231349	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7058 - 8555
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7037 X	2690	-0-	-4347	-0-	2690 2	Y	-0-			21
02		6554 X	4194	-0-	-2360	-0-	4194 2	Y	-0-			21
03		7006 X	5402	-0-	-1604	-0-	5402 2	Y	-0-			21
04		4530 X	1287	-0-	-3243	-0-	1287 2	Y	-0-			21
05		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-		Y	42	53 1		10
06		5220 X	4388	-0-	-832	-0-	4388 2	Y	-0-			10
07		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592 2	Y	-0-			10
08		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6763 2	Y	-0-			10
09		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6635 2	Y	-0-			10
10		6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672 2	Y	-0-			10
11		6540 X	6303	-0-	-237	-0-	6300 2	3 9 Y	3			13
12		6851 X	6535	-0-	-316	-0-	6535 2	Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		57,461				TOTAL CONDENSATE PROD:		45				

WALSH RANCH WEST		WELL #:		0 1 H	RRCID ->	231351	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7227 - 9809
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

CRUMBIE UNIT		WELL #:		A 2 H	RRCID ->	231355	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	8121 - 10417
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DUNCAN UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	231357	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7781 - 10487	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	17949 X	14216	-0-	-3733	-0-	14216	2		N	-0-			-0-
02	16791 X	11605	-0-	-5186	-0-	11605	2		N	-0-			-0-
03	17577 X	10110	-0-	-7467	-0-	10110	2		N	-0-			-0-
04	16830 X	12044	-0-	-4786	-0-	12044	2		N	-0-			-0-
05	16988 X	11472	-0-	-5516	-0-	11472	2		N	-0-			-0-
06	13770 X	11442	-0-	-2328	-0-	11442	2		N	-0-			-0-
07	12431 X	11878	-0-	-553	-0-	11878	2		N	-0-			-0-
08	13792 X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2		N	-0-			-0-
09	12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2		N	-0-			-0-
10	13939 X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2		N	-0-			-0-
11	13350 X	13207	-0-	-143	-0-	13207	2		N	-0-			-0-
12	13795 X	11362	-0-	-2433	-0-	11362	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		147,467		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-						

WALSH RANCH WEST		WELL #:		C 5 H	RRCID ->	231369	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	6509	PERF.	7083 - 8143
01	2480 X	2023	-0-	-457	-0-	2015	3	8 9	N	7	8 1	1
02	2320 X	2043	-0-	-277	-0-	2033	3	10 9	N	9	8 1	2
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2389	3	9 9	N	8	9 1	1
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	3	9 9	N	8	8 1	1
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2225	3	6 9	N	5	6 1	-0-
06	2310 N	1573	-0-	-737	-0-	1564	3	9 9	N	8	6 1	2
07	2294 N	1705	-0-	-589	-0-	1702	3	3 9	N	3	4 1	1
08	2232 N	1289	-0-	-943	-0-	1286	3	3 9	N	3	3 1	1
09	1560 N	1067	-0-	-493	-0-	1066	3	1 9	N	1	2 1	-0-
10	1705 N	1499	-0-	-206	-0-	1493	3	6 9	N	5	3 1	2
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1497	3	6 9	N	5	6 1	1
*12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1926	3	7 9	N	6	6 1	1
TOTAL GAS PROD:		21,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		2604 N	1994	-0-	-610	-0-	1987 3	7 9	N	6	8 1		1
02		2233 N	1970	-0-	-263	-0-	1960 3	10 9	N	9	8 1		2
03		2108 N	2083	-0-	-25	-0-	2075 3	8 9	N	7	8 1		1
04		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1934 3	7 9	N	6	7 1		-0-
05		2108 N	2018	-0-	-90	-0-	2012 3	6 9	N	5	5 1		-0-
06		2010 N	1983	-0-	-27	-0-	1974 3	9 9	N	8	6 1		2
07		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2088 3	6 9	N	5	6 1		1
08		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2104 3	6 9	N	5	4 1		2
09		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2019 3	4 9	N	4	5 1		1
10		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2120 3	8 9	N	7	6 1		2
11		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2041 3	8 9	N	7	8 1		1
*12		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2091 3	6 9	N	5	6 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,490				TOTAL CONDENSATE PROD:				74			

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

01		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845 2		N	-0-			-0-
02		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2		N	-0-			-0-
03		2852 X	2764	-0-	-88	-0-	2764 2		N	-0-			-0-
04		2760 X	2495	-0-	-265	-0-	2495 2		N	-0-			-0-
05		2852 X	2662	-0-	-190	-0-	2662 2		N	-0-			-0-
06		2760 X	2480	-0-	-280	-0-	2480 2		N	-0-			-0-
07		2759 X	2618	-0-	-141	-0-	2618 2		N	-0-			-0-
08		2759 X	2476	-0-	-283	-0-	2476 2		N	-0-			-0-
09		2580 X	2473	-0-	-107	-0-	2473 2		N	-0-			-0-
10		2666 X	2531	-0-	-135	-0-	2531 2		N	-0-			-0-
11		2520 X	2428	-0-	-92	-0-	2428 2		N	-0-			-0-
12		2542 N	2127	-0-	-415	-0-	2127 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,406				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

01		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 2		N	-0-			-0-
02		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299 2		N	-0-			-0-
03		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 2		N	-0-			-0-
04		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2		N	-0-			-0-
05		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2		N	-0-			-0-
06		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2		N	-0-			-0-
07		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343 2		N	-0-			-0-
08		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 2		N	-0-			-0-
09		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074 2		N	-0-			-0-
10		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246 2		N	-0-			-0-
11		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 2		N	-0-			-0-
*12		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,838				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PRICE UNIT	WELL #:	1 H	RRCID ->	231738	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7958 - 9880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1970 X	1970	-0-	-0-	1970 2		N	-0-	-0-
02		3306 X	2111	-0-	-1195	2111 2		N	-0-	-0-
03		3534 X	2510	-0-	-1024	2510 2		N	-0-	-0-
04		3420 X	1644	-0-	-1776	1644 2		N	-0-	-0-
05		2542 X	1527	-0-	-1015	1527 2		N	-0-	-0-
06		2430 X	2372	-0-	-58	2372 2		N	-0-	-0-
07		2511 X	2420	-0-	-91	2420 2		N	-0-	-0-
08		2511 X	2408	-0-	-103	2408 2		N	-0-	-0-
09		2370 X	2150	-0-	-220	2150 2		N	-0-	-0-
10		2449 X	2090	-0-	-359	2090 2		N	-0-	-0-
11		2370 X	1812	-0-	-558	1812 2		N	-0-	-0-
12		2418 X	1453	-0-	-965	1453 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,467			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ANDREWS		WELL #: M 2 H		RRCID -> 231740		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 6782		PERF. 7067 - 9479	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2263 N	1986	-0-	-277	362 1	1624 2	N	-0-	32	
02		2166 N	2166	-0-	-0-	414 1	1752 2	N	-0-	32	
03		2139 N	1918	-0-	-221	413 1	1505 2	N	-0-	32	
04		2021 N	2021	-0-	-0-	357 1	1664 2	N	-0-	32	
05		2325 N	2061	-0-	-264	369 1	1692 2	N	-0-	32	
06		2178 N	2178	-0-	-0-	348 1	1830 2	N	-0-	32	
07		2077 N	1786	-0-	-291	375 1	1411 2	N	-0-	32	
08		2046 N	1863	-0-	-183	387 1	1476 2	N	-0-	32	
09		2190 N	1808	-0-	-382	402 1	1406 2	N	-0-	32	
10		1798 N	1792	-0-	-6	374 1	1418 2	N	-0-	32	
11		1858 N	1858	-0-	-0-	376 1	1482 2	N	-0-	32	
12		1860 N	1784	-0-	-76	398 1	1386 2	N	-0-	32	
TOTAL GAS PROD:			23,221			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BBC TRWD B UNIT		WELL #:		2 H		RRCID -> 231742		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 6864		PERF. 7692 - 12158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		6293 X	6105	-0-	-188	-0-		6105	3				N	-0-			-0-		
02		5887 X	5747	-0-	-140	-0-		5747	3				N	-0-			-0-		
03		6293 X	6224	-0-	-69	-0-		6011	3	213	9		N	194	194	1	-0-		
04		5940 X	5786	-0-	-154	-0-		5786	3				N	-0-			-0-		
05		6138 X	5968	-0-	-170	-0-		5968	3				N	-0-			-0-		
06		6030 X	5766	-0-	-264	-0-		5766	3				N	-0-			-0-		
07		6231 X	5891	-0-	-340	-0-		5891	3				N	-0-			-0-		
08		6231 X	5869	-0-	-362	-0-		5869	3				N	-0-			-0-		
09		5790 X	5546	-0-	-244	-0-		5546	3				N	-0-			-0-		
10		5983 X	5607	-0-	-376	-0-		5607	3				N	-0-			-0-		
11		5760 X	4999	-0-	-761	-0-		4999	3				N	-0-			-0-		
12		5890 X	5383	-0-	-507	-0-		5383	3				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			68,891													TOTAL CONDENSATE PROD:			194

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

01		7843 X	7181	-0-	-662	-0-		7181	2				N	-0-			-0-		
02		7221 X	6764	-0-	-457	-0-		6764	2				N	-0-			-0-		
03		7595 X	7194	-0-	-401	-0-		7194	2				N	-0-			-0-		
04		7110 X	6789	-0-	-321	-0-		6789	2				N	-0-			-0-		
05		7223 X	7014	-0-	-209	-0-		7014	2				N	-0-			-0-		
06		6990 X	6735	-0-	-255	-0-		6735	2				N	-0-			-0-		
07		7223 X	6638	-0-	-585	-0-		6638	2				N	-0-			-0-		
08		7192 X	6590	-0-	-602	-0-		6590	2				N	-0-			-0-		
09		6780 X	6370	-0-	-410	-0-		6370	2				N	-0-			-0-		
10		7006 X	6440	-0-	-566	-0-		6440	2				N	-0-			-0-		
11		6750 X	6237	-0-	-513	-0-		6237	2				N	-0-			-0-		
12		6634 X	6309	-0-	-325	-0-		6309	2				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			80,261													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

01		9486 X	8688	-0-	-798	-0-		8688	2				N	-0-			-0-		
02		8961 X	8095	-0-	-866	-0-		8095	2				N	-0-			-0-		
03		9579 X	8372	-0-	-1207	-0-		8372	2				N	-0-			-0-		
04		9270 X	7798	-0-	-1472	-0-		7798	2				N	-0-			-0-		
05		8680 X	7781	-0-	-899	-0-		7781	2				N	-0-			-0-		
06		8400 X	7799	-0-	-601	-0-		7799	2				N	-0-			-0-		
07		8649 X	8155	-0-	-494	-0-		8155	2				N	-0-			-0-		
08		8370 X	7841	-0-	-529	-0-		7841	2				N	-0-			-0-		
09		7800 X	5523	-0-	-2277	-0-		5523	2				N	-0-			-0-		
10		8153 X	4386	-0-	-3767	-0-		4386	2				N	-0-			-0-		
11		7890 X	5193	-0-	-2697	-0-		5193	2				N	-0-			-0-		
12		8153 X	6099	-0-	-2054	-0-		6099	2				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			85,730													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	261	1	1418	2	N	-0-			-0-
02		1479 X	43	-0-	-1436	-0-	43	1			N	-0-			-0-
03		1581 X	391	-0-	-1190	-0-	391	1			N	-0-			-0-
04		1530 X	449	-0-	-1081	-0-	449	1			N	-0-			-0-
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-			-0-
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-			-0-
07		465 N	419	-0-	-46	-0-	419	1			N	-0-			-0-
08		465 N	369	-0-	-96	-0-	369	1			N	-0-			-0-
09		450 N	390	-0-	-60	-0-	390	1			N	-0-			-0-
10		434 N	380	-0-	-54	-0-	380	1			N	-0-			-0-
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	1			N	-0-			-0-
12		403 N	398	-0-	-5	-0-	398	1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,874											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464															
01		5363 X	4886	-0-	-477	-0-	4872	2	14	9	N	13	13	8	-0-
02		5017 X	4743	-0-	-274	-0-	4743	2			N	-0-			-0-
03		5456 X	5417	-0-	-39	-0-	5417	2			N	-0-			-0-
04		5280 X	5222	-0-	-58	-0-	5222	2			N	-0-			-0-
05		5456 X	5430	-0-	-26	-0-	5430	2			N	-0-			-0-
06		5250 X	5085	-0-	-165	-0-	5085	2			N	-0-			-0-
07		5425 X	4799	-0-	-626	-0-	4799	2			N	-0-			-0-
08		5425 X	4507	-0-	-918	-0-	4507	2			N	-0-			-0-
09		5250 X	3872	-0-	-1378	-0-	3872	2			N	-0-			-0-
10		5425 X	3294	-0-	-2131	-0-	74	1	3220	2	N	-0-			-0-
11		5100 X	2819	-0-	-2281	-0-	100	1	2719	2	N	-0-			-0-
12		4805 X	2079	-0-	-2726	-0-	57	1	2022	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,153											TOTAL CONDENSATE PROD:	13

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
JANE MARSHALL A UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231757	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8135 -	9451	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5642 X	4526	-0-	-1116	-0-	4526	2			N	-0-			-0-
02	5278 X	1252	-0-	-4026	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
03	5642 X	3054	-0-	-2588	-0-	3054	2			N	-0-			-0-
04	5310 X	3907	-0-	-1403	-0-	3907	2			N	-0-			-0-
05	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-			-0-
06	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-			-0-
07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-			-0-
08	5084 X	3919	-0-	-1165	-0-	3919	2			N	-0-			-0-
09	5310 X	4220	-0-	-1090	-0-	4220	2			N	-0-			-0-
10	5487 X	3845	-0-	-1642	-0-	3845	2			N	-0-			-0-
11	5310 X	4511	-0-	-799	-0-	4511	2			N	-0-			-0-
*12	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARPER NEJ EAST		WELL #:		D 1BH	RRCID ->	231759	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8442 -	9756	
01	2573 X	2292	-0-	-281	-0-	712	1	1580	2	N	-0-		-0-	
02	2407 X	1648	-0-	-759	-0-	666	1	982	2	N	-0-		-0-	
03	2573 X	2021	-0-	-552	-0-	696	1	1325	2	N	-0-		-0-	
04	2310 X	1322	-0-	-988	-0-	631	1	691	2	N	-0-		-0-	
05	2294 X	1537	-0-	-757	-0-	655	1	882	2	N	-0-		-0-	
06	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	676	1	1578	2	N	-0-		-0-	
07	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	704	1	1649	2	N	-0-		-0-	
08	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	716	1	1481	2	N	-0-		-0-	
09	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	710	1	1596	2	N	-0-		-0-	
10	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	721	1	1771	2	N	-0-		-0-	
11	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	697	1	1822	2	N	-0-		-0-	
12	2387 N	1133	-0-	-1254	-0-	691	1	442	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,074		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-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BERESFORD UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231766	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	8777 - 10849	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5735 X	5115	-0-	-620	-0-	5115	2	N	-0-			-0-
02		5220 X	4840	-0-	-380	-0-	4840	2	N	-0-			-0-
03		5580 X	5124	-0-	-456	-0-	5124	2	N	-0-			-0-
04		4950 X	4813	-0-	-137	-0-	4813	2	N	-0-			-0-
05		5177 X	4828	-0-	-349	-0-	4828	2	N	-0-			-0-
06		5010 X	4426	-0-	-584	-0-	4426	2	N	-0-			-0-
07		5177 X	4712	-0-	-465	-0-	4712	2	N	-0-			-0-
08		5115 X	4739	-0-	-376	-0-	4739	2	N	-0-			-0-
09		4800 X	4677	-0-	-123	-0-	4677	2	N	-0-			-0-
10		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2	N	-0-			-0-
11		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2	N	-0-			-0-
12		4836 X	4631	-0-	-205	-0-	4631	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOUSER UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	231767	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8096 - 9380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	228	1	N	-0-			-0-
02		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-			-0-
03		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	187	1	N	-0-			-0-
04		2940 X	2869	-0-	-71	-0-	186	1	N	-0-			-0-
05		3131 X	2729	-0-	-402	-0-	198	1	N	-0-			-0-
06		3030 X	2473	-0-	-557	-0-	187	1	N	-0-			-0-
07		3131 X	2012	-0-	-1119	-0-	188	1	N	-0-			-0-
08		2976 X	268	-0-	-2708	-0-	138	1	N	-0-			-0-
09		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	222	1	N	-0-			-0-
10		2728 X	2560	-0-	-168	-0-	246	1	N	-0-			-0-
11		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	176	1	N	-0-			-0-
12		3720 X	2049	-0-	-1671	-0-	118	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,683		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5270 X	4410	-0-	-860	-0-	4410	2	N	-0-			-0-
02		4611 X	4049	-0-	-562	-0-	4049	2	N	-0-			-0-
03		4743 X	4375	-0-	-368	-0-	4375	2	N	-0-			-0-
04		4590 X	4409	-0-	-181	-0-	4409	2	N	-0-			-0-
05		4557 X	4470	-0-	-87	-0-	4470	2	N	-0-			-0-
06		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2	N	-0-			-0-
07		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2	N	-0-			-0-
08		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2	N	-0-			-0-
09		4740 X	4523	-0-	-217	-0-	4523	2	N	-0-			-0-
10		4898 X	4338	-0-	-560	-0-	4338	2	N	-0-			-0-
11		4740 X	4419	-0-	-321	-0-	4419	2	N	-0-			-0-
12		4774 X	4591	-0-	-183	-0-	4591	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DORAL		WELL #:		1 H	RRCID ->	231769	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7379	PERF. 8606 - 10690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8029 X	7495	-0-	-534	-0-	7495 2		N	-0-		-0-
02		7511 X	6906	-0-	-605	-0-	6906 2		N	-0-		-0-
03		8029 X	7554	-0-	-475	-0-	7554 2		N	-0-		-0-
04		7260 X	7193	-0-	-67	-0-	7193 2		N	-0-		-0-
05		7502 X	6861	-0-	-641	-0-	6861 2		N	-0-		-0-
06		7320 X	5817	-0-	-1503	-0-	5817 2		N	-0-		-0-
07		7564 X	6521	-0-	-1043	-0-	6521 2		N	-0-		-0-
08		7564 X	6419	-0-	-1145	-0-	6419 2		N	-0-		-0-
09		7200 X	6249	-0-	-951	-0-	6249 2		N	-0-		-0-
10		6851 X	6331	-0-	-520	-0-	6331 2		N	-0-		-0-
11		6300 X	6211	-0-	-89	-0-	6211 2		N	-0-		-0-
12		6510 X	5988	-0-	-522	-0-	5988 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 79,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. HODGES UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231770	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	7586	PERF. 8123 - 10279	
01		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910 2		N	-0-		-0-
02		5423 X	5375	-0-	-48	-0-	5375 2		N	-0-		-0-
03		5828 X	5781	-0-	-47	-0-	5781 2		N	-0-		-0-
04		5730 X	5444	-0-	-286	-0-	5444 2		N	-0-		-0-
05		5921 X	5439	-0-	-482	-0-	5439 2		N	-0-		-0-
06		5730 X	5394	-0-	-336	-0-	5394 2		N	-0-		-0-
07		5766 X	5538	-0-	-228	-0-	5538 2		N	-0-		-0-
08		5766 X	5326	-0-	-440	-0-	5326 2		N	-0-		-0-
09		5430 X	5377	-0-	-53	-0-	5377 2		N	-0-		-0-
10		5580 X	5293	-0-	-287	-0-	5293 2		N	-0-		-0-
11		5400 X	4911	-0-	-489	-0-	4911 2		N	-0-		-0-
12		5549 X	4946	-0-	-603	-0-	4946 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 64,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER W UNIT		WELL #:		7 H	RRCID ->	231771	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6396	PERF. 6806 - 9278	
01		5239 X	5008	-0-	-231	-0-	5008 2		Y	-0-		28
02		4814 X	4721	-0-	-93	-0-	4695 2	26 9	Y	24	40 1	12
03		5115 X	4969	-0-	-146	-0-	4969 2		Y	-0-		12
04		4950 X	4741	-0-	-209	-0-	4741 2		Y	-0-		12
05		5115 X	4806	-0-	-309	-0-	4783 2	23 9	Y	21	28 1	5
06		4890 X	4683	-0-	-207	-0-	4683 2		Y	-0-		5
07		5053 X	4786	-0-	-267	-0-	4786 2		Y	-0-		5
08		4960 X	4850	-0-	-110	-0-	4850 2		Y	-0-		5
09		4740 X	4554	-0-	-186	-0-	4554 2		Y	-0-		5
10		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849 2		Y	-0-		5
11		4680 X	4585	-0-	-95	-0-	4560 2	25 9	Y	23	15 1	13
12		4836 X	4698	-0-	-138	-0-	4698 2		Y	-0-		13

TOTAL GAS PROD: 57,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TXU ABRA UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	231772	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	7868 -	9078
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	10283 2		N	-0-			-0-
02		9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142 2		N	-0-			-0-
03		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	9374 2		N	-0-			-0-
04		11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	11815 2		N	-0-			-0-
05		9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	9195 2		N	-0-			-0-
06		12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	12507 2		N	-0-			-0-
07		7626 X	6779	-0-	-847	-0-	6779 2		N	-0-			-0-
08		7626 X	6652	-0-	-974	-0-	6652 2		N	-0-			-0-
09		7380 X	4527	-0-	-2853	-0-	4527 2		N	-0-			-0-
10		7626 X	6334	-0-	-1292	-0-	6334 2		N	-0-			-0-
11		11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	11755 2		N	-0-			-0-
12		6789 X	4436	-0-	-2353	-0-	4436 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		102,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALSH RANCH WEST		WELL #:		C 7 H	RRCID ->	231775	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	7067 -	9197
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12		
01		5301 X	4624	-0-	-677	-0-	4605 3	19 9	N	17	20 1		3
02		4176 X	3996	-0-	-180	-0-	3974 3	22 9	N	20	19 1		4
03		4464 X	3292	-0-	-1172	-0-	3280 3	12 9	N	11	14 1		1
04		4470 X	3053	-0-	-1417	-0-	3042 3	11 9	N	10	10 1		1
05		4619 X	3726	-0-	-893	-0-	3718 3	8 9	N	7	8 1		-0-
06		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4995 3	21 9	N	19	14 1		5
07		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4754 3	13 9	N	12	15 1		2
08		3720 X	3246	-0-	-474	-0-	3235 3	11 9	N	10	7 1		5
09		5010 X	4626	-0-	-384	-0-	4618 3	8 9	N	7	11 1		1
10		5177 X	3968	-0-	-1209	-0-	3956 3	12 9	N	11	7 1		5
11		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5039 3	20 9	N	18	20 1		3
*12		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4920 3	14 9	N	13	15 1		1
TOTAL GAS PROD:		50,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		155							

ROSEN		WELL #:		4 H	RRCID ->	231776	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	7488 -	9360
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-			-0-
03		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2		N	-0-			-0-
04		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		N	-0-			-0-
05		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-			-0-
06		2700 N	1575	-0-	-1125	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
07		2170 N	712	-0-	-1458	-0-	712 2		N	-0-			-0-
08		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		N	-0-			-0-
09		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		N	-0-			-0-
10		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
11		2490 N	1121	-0-	-1369	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
12		2201 N	452	-0-	-1749	-0-	452 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT		WELL #:		B 1 H	RRCID ->	232047	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	6447	PERF. 6877 - 9289	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-		27
02	377 N	41	-0-	-336	-0-	41	2		N	-0-		27
03	3038 N	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-		27
04	1800 N	149	-0-	-1651	-0-	149	2		N	-0-		27
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		27
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		2,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WANN		WELL #:		4 H	RRCID ->	232056	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	4806	PERF. 5050 - 7262	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HASLET HEIGHTS		WELL #:		7 H	RRCID ->	232063	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7104	PERF. 7884 - 10893	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9393 X	8060	-0-	-1333	-0-	8060	2		N	-0-		-0-
02	8236 X	7217	-0-	-1019	-0-	7217	2		N	-0-		-0-
03	8184 X	7705	-0-	-479	-0-	7705	2		N	-0-		-0-
04	7920 X	7170	-0-	-750	-0-	7170	2		N	-0-		-0-
05	8060 X	6794	-0-	-1266	-0-	6794	2		N	-0-		-0-
06	7800 X	6613	-0-	-1187	-0-	6613	2		N	-0-		-0-
07	7719 X	5861	-0-	-1858	-0-	5861	2		N	-0-		-0-
08	7719 X	6684	-0-	-1035	-0-	6684	2		N	-0-		-0-
09	7170 X	6267	-0-	-903	-0-	6267	2		N	-0-		-0-
10	6820 X	6076	-0-	-744	-0-	6076	2		N	-0-		-0-
11	6600 X	6360	-0-	-240	-0-	6360	2		N	-0-		-0-
12	6696 X	5492	-0-	-1204	-0-	5492	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		80,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BARBER W UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	232067	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6756 - 9806	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9517 X	8667	-0-	-850	-0-	8667 2		Y	-0-			51
02		8845 X	8569	-0-	-276	-0-	8519 2	50 9	Y	45	73 1		23
03		9424 X	8504	-0-	-920	-0-	8504 2		Y	-0-			23
04		9060 X	8743	-0-	-317	-0-	8743 2		Y	-0-			23
05		9362 X	8935	-0-	-427	-0-	8896 2	39 9	Y	35	51 1		7
06		8850 X	8523	-0-	-327	-0-	8523 2		Y	-0-			7
07		9145 X	8454	-0-	-691	-0-	8454 2		Y	-0-			7
08		9021 X	8735	-0-	-286	-0-	8735 2		Y	-0-			7
09		8730 X	6276	-0-	-2454	-0-	6276 2		Y	-0-			7
10		8928 X	7888	-0-	-1040	-0-	7888 2		Y	-0-			7
11		8520 X	705	-0-	-7815	-0-	664 2	41 9	Y	37	24 1		20
12		8742 X	129	-0-	-8613	-0-	129 2		Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		84,128				TOTAL CONDENSATE PROD:				117			

BARBER W UNIT		WELL #:		9 H	RRCID ->	232068	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	7894 - 9996	
01		3689 X	3560	-0-	-129	-0-	239 1	3321 2	Y	-0-		41	
02		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3402 2	30 9	Y	27	30 1	38	
03		3844 X	3598	-0-	-246	-0-	3598 2		Y	-0-		38	
04		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2		Y	-0-		38	
05		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3873 2	24 9	Y	22	40 1	20	
06		3570 X	3539	-0-	-31	-0-	3539 2		Y	-0-		20	
07		3875 X	3754	-0-	-121	-0-	3754 2		Y	-0-		20	
08		3906 X	3790	-0-	-116	-0-	3790 2		Y	-0-		20	
09		3780 X	3774	-0-	-6	-0-	3774 2		Y	-0-		20	
10		3906 X	3481	-0-	-425	-0-	3481 2		Y	-0-		20	
11		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3766 2	37 9	Y	34	42 1	12	
*12		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 2		Y	-0-		12	
TOTAL GAS PROD:		44,554				TOTAL CONDENSATE PROD:				83			

PANAGOPOULOS UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	232069	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7797 - 8843	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10230 X	7657	-0-	-2573	-0-	7657	2		N	-0-			-0-
02		8468 X	6902	-0-	-1566	-0-	6902	2		N	-0-			-0-
03		8308 X	7530	-0-	-778	-0-	7530	2		N	-0-			-0-
04		8040 X	7883	-0-	-157	-0-	7883	2		N	-0-			-0-
05		9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2		N	-0-			-0-
06		9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2		N	-0-			-0-
07		9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2		N	-0-			-0-
08		9548 X	9181	-0-	-367	-0-	9181	2		N	-0-			-0-
09		9240 X	8436	-0-	-804	-0-	8436	2		N	-0-			-0-
10		9548 X	6151	-0-	-3397	-0-	6151	2		N	-0-			-0-
11		9150 X	4943	-0-	-4207	-0-	4943	2		N	-0-			-0-
12		9331 X	5550	-0-	-3781	-0-	5550	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			92,253				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

01		8773 X	7083	-0-	-1690	-0-	7083	3		N	-0-			-0-
02		8004 X	6493	-0-	-1511	-0-	6493	3		N	-0-			-0-
03		7967 X	6758	-0-	-1209	-0-	6758	3		N	-0-			-0-
04		6840 X	5521	-0-	-1319	-0-	5521	3		N	-0-			-0-
05		7068 X	6565	-0-	-503	-0-	6565	3		N	-0-			-0-
06		6840 X	6418	-0-	-422	-0-	6418	3		N	-0-			-0-
07		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	3		N	-0-			-0-
08		7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	3		N	-0-			-0-
09		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3		N	-0-			-0-
10		7502 X	6948	-0-	-554	-0-	6948	3		N	-0-			-0-
11		7260 X	7056	-0-	-204	-0-	7056	3		N	-0-			-0-
12		7502 X	7260	-0-	-242	-0-	7260	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			81,991				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

01		5921 X	5660	-0-	-261	-0-	228	1	5432	2	N	-0-		-0-
02		5510 X	4796	-0-	-714	-0-	196	1	4600	2	N	-0-		-0-
03		5890 X	5471	-0-	-419	-0-	215	1	5256	2	N	-0-		-0-
04		5610 X	4950	-0-	-660	-0-	183	1	4767	2	N	-0-		-0-
05		5704 X	5021	-0-	-683	-0-	166	1	4855	2	N	-0-		-0-
06		5490 X	4601	-0-	-889	-0-	150	1	4451	2	N	-0-		-0-
07		5456 X	5390	-0-	-66	-0-	126	1	5264	2	N	-0-		-0-
08		5456 X	5216	-0-	-240	-0-	184	1	5032	2	N	-0-		-0-
09		4950 X	4801	-0-	-149	-0-	169	1	4632	2	N	-0-		-0-
10		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	187	1	5216	2	N	-0-		-0-
11		5220 X	5002	-0-	-218	-0-	172	1	4830	2	N	-0-		-0-
12		5394 X	5098	-0-	-296	-0-	176	1	4922	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			61,409				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
WARREN UNIT		WELL #:		2 H	RRCID -> 232078	COMPL. DATE 06/20/2007	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 7708	-	0
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9021 X	8179	-0-	-842	-0-	8179 2				-0-
02	8700 X	6305	-0-	-2395	-0-	6305 2				-0-
03	9641 X	8433	-0-	-1208	-0-	8433 2				-0-
04	9330 X	6454	-0-	-2876	-0-	6454 2				-0-
05	9641 X	6176	-0-	-3465	-0-	6176 2				-0-
06	8160 X	6106	-0-	-2054	-0-	6106 2				-0-
07	8432 X	7335	-0-	-1097	-0-	7335 2				-0-
08	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	8565 2				-0-
09	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	8793 2				-0-
10	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	11102 2				-0-
11	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	10383 2				-0-
*12	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	10641 2				-0-
TOTAL GAS PROD:		98,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GAFFORD UNIT		WELL #:		B 1 H	RRCID -> 232080	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 7723	PERF. 8020	-	10290
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9548 X	6202	-0-	-3346	-0-	6202 2				-0-
02	6902 X	5685	-0-	-1217	-0-	5685 2				-0-
03	7378 X	5544	-0-	-1834	-0-	5544 2				-0-
04	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	11056 2				-0-
05	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	12615 2				-0-
06	12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	12400 2				-0-
07	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	11472 2				-0-
08	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	11380 2				-0-
09	10920 X	10727	-0-	-193	-0-	10727 2				-0-
10	11284 X	11178	-0-	-106	-0-	11178 2				-0-
11	10920 X	7228	-0-	-3692	-0-	7228 2				-0-
*12	11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	11626 2				-0-
TOTAL GAS PROD:		117,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #:		4 H	RRCID -> 232081	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 7496	PERF. 8013	-	9861
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
QUANT		WELL #:		2 H	RRCID ->	232082	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7975 -	9161
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4371 X	4139	-0-	-232	-0-	4139 2	N	-0-		-0-	
02		4379 X	3529	-0-	-850	-0-	3529 2	N	-0-		-0-	
03		4681 X	3744	-0-	-937	-0-	3744 2	N	-0-		-0-	
04		4530 X	3803	-0-	-727	-0-	3803 2	N	-0-		-0-	
05		4650 X	3327	-0-	-1323	-0-	3327 2	N	-0-		-0-	
06		4020 X	2910	-0-	-1110	-0-	2910 2	N	-0-		-0-	
07		3937 X	1682	-0-	-2255	-0-	1682 2	N	-0-		-0-	
08		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2	N	-0-		-0-	
09		3810 X	3798	-0-	-12	-0-	3798 2	N	-0-		-0-	
10		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2	N	-0-		-0-	
11		3870 X	3084	-0-	-786	-0-	3084 2	N	-0-		-0-	
12		3999 X	2507	-0-	-1492	-0-	2507 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		40,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRWD TAPP UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	232084	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6839	PERF. 7530 -	10118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10434 2	N	-0-		-0-	
02		9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9535 2	N	-0-		-0-	
03		10850 X	10319	-0-	-531	-0-	10319 2	N	-0-		-0-	
04		10500 X	9444	-0-	-1056	-0-	9444 2	N	-0-		-0-	
05		10850 X	10772	-0-	-78	-0-	10772 2	N	-0-		-0-	
06		10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10426 2	N	-0-		-0-	
07		10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	10532 2	N	-0-		-0-	
08		10757 X	10403	-0-	-354	-0-	10403 2	N	-0-		-0-	
09		10440 X	10036	-0-	-404	-0-	10036 2	N	-0-		-0-	
10		10788 X	10023	-0-	-765	-0-	10023 2	N	-0-		-0-	
11		10440 X	9709	-0-	-731	-0-	9709 2	N	-0-		-0-	
12		10540 X	10084	-0-	-456	-0-	10084 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		121,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRANTS		WELL #:		5 H	RRCID ->	232085	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6472	PERF. 7188 -	9773
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		10013 X	8422	-0-	-1591	-0-	8422 2	N	-0-		-0-	
02		9106 X	7857	-0-	-1249	-0-	7857 2	N	-0-		-0-	
03		9548 X	8187	-0-	-1361	-0-	8187 2	N	-0-		-0-	
04		8160 X	6534	-0-	-1626	-0-	6534 2	N	-0-		-0-	
05		8432 X	7828	-0-	-604	-0-	7828 2	N	-0-		-0-	
06		8160 X	7284	-0-	-876	-0-	7284 2	N	-0-		-0-	
07		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8549 2	N	-0-		-0-	
08		8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392 2	N	-0-		-0-	
09		7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930 2	N	-0-		-0-	
10		8556 X	7947	-0-	-609	-0-	7947 2	N	-0-		-0-	
11		8280 X	7995	-0-	-285	-0-	7995 2	N	-0-		-0-	
12		8556 X	8381	-0-	-175	-0-	8381 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		95,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		8742 X	7984	-0-	-758	-0-	7984 2	N	-0-	-0-	
02		8178 X	7365	-0-	-813	-0-	7365 2	N	-0-	-0-	
03		8649 X	7557	-0-	-1092	-0-	7557 2	N	-0-	-0-	
04		8370 X	8103	-0-	-267	-0-	8103 2	N	-0-	-0-	
05		7998 X	7753	-0-	-245	-0-	7753 2	N	-0-	-0-	
06		7740 X	7344	-0-	-396	-0-	7344 2	N	-0-	-0-	
07		8370 X	7156	-0-	-1214	-0-	7156 2	N	-0-	-0-	
08		8370 X	7860	-0-	-510	-0-	7860 2	N	-0-	-0-	
09		8100 X	7289	-0-	-811	-0-	7289 2	N	-0-	-0-	
10		7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	7768 2	N	-0-	-0-	
11		7620 X	7374	-0-	-246	-0-	7374 2	N	-0-	-0-	
12		7874 X	7378	-0-	-496	-0-	7378 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		90,931		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		8959 X	7493	-0-	-1466	-0-	7493 2	N	-0-	-0-	
02		8091 X	7481	-0-	-610	-0-	7481 2	N	-0-	-0-	
03		8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	8399 2	N	-0-	-0-	
04		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616 2	N	-0-	-0-	
05		8091 X	6138	-0-	-1953	-0-	6138 2	N	-0-	-0-	
06		8130 X	3349	-0-	-4781	-0-	3349 2	N	-0-	-0-	
07		8897 X	1990	-0-	-6907	-0-	1990 2	N	-0-	-0-	
08		8897 X	1400	-0-	-7497	-0-	1400 2	N	-0-	-0-	
09		8610 X	1111	-0-	-7499	-0-	1111 2	N	-0-	-0-	
10		6138 X	810	-0-	-5328	-0-	810 2	N	-0-	-0-	
11		3360 X	2811	-0-	-549	-0-	2811 2	N	-0-	-0-	
12		1984 X	226	-0-	-1758	-0-	226 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		49,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FEDERAL		WELL #:		C 1 H	RRCID ->	232114	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	6827	PERF. 7132 - 8830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		8339 X	6574	-0-	-1765	-0-	6574 2	N	-0-	-0-	
02		7656 X	5995	-0-	-1661	-0-	5995 2	N	-0-	-0-	
03		7099 X	6285	-0-	-814	-0-	6285 2	N	-0-	-0-	
04		6810 X	6055	-0-	-755	-0-	6055 2	N	-0-	-0-	
05		6851 X	6266	-0-	-585	-0-	6266 2	N	-0-	-0-	
06		6360 X	6009	-0-	-351	-0-	6009 2	N	-0-	-0-	
07		6417 X	6179	-0-	-238	-0-	6179 2	N	-0-	-0-	
08		6293 X	6185	-0-	-108	-0-	6185 2	N	-0-	-0-	
09		6060 X	6012	-0-	-48	-0-	6012 2	N	-0-	-0-	
10		6262 X	6136	-0-	-126	-0-	6136 2	N	-0-	-0-	
11		6000 X	5853	-0-	-147	-0-	5853 2	N	-0-	-0-	
12		6200 X	5958	-0-	-242	-0-	5958 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		73,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	530 1	2756 2	N	-0-			-0-
02		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	423 1	1472 2	N	-0-			-0-
03		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	494 1	2347 2	N	-0-			-0-
04		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	407 1	1929 2	N	-0-			-0-
05		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	420 1	2471 2	N	-0-			-0-
06		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	371 1	1706 2	N	-0-			-0-
07		1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	144 1	1456 2	N	-0-			-0-
08		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	436 1	2169 2	N	-0-			-0-
09		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	411 1	1763 2	N	-0-			-0-
10		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	417 1	1707 2	N	-0-			-0-
11		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	426 1	2245 2	N	-0-			-0-
*12		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	439 1	2251 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,190				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

01		3255 X	2762	-0-	-493	-0-	2762 2		Y	-0-			-0-
02		3045 X	2999	-0-	-46	-0-	2999 2		Y	-0-			-0-
03		3255 X	2687	-0-	-568	-0-	2687 2		Y	-0-			-0-
04		3060 X	2767	-0-	-293	-0-	2767 2		Y	-0-			-0-
05		3193 X	2945	-0-	-248	-0-	2945 2		Y	-0-			-0-
06		3090 X	2621	-0-	-469	-0-	2621 2		Y	-0-			-0-
07		3193 X	2445	-0-	-748	-0-	2445 2		Y	-0-			-0-
08		2945 X	2276	-0-	-669	-0-	2276 2		Y	-0-			-0-
09		2850 X	2171	-0-	-679	-0-	2171 2		Y	-0-			-0-
10		2945 X	2079	-0-	-866	-0-	2079 2		Y	-0-			-0-
11		2610 X	1641	-0-	-969	-0-	1641 2		Y	-0-			-0-
*12		2449 X	1530	-0-	-919	-0-	1530 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,923				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

01		6882 X	6364	-0-	-518	-0-	6364 2		Y	-0-			42
02		6438 X	6004	-0-	-434	-0-	5995 2	9 9	Y	8			50
03		6820 X	6373	-0-	-447	-0-	6373 2		Y	-0-			50
04		6480 X	6058	-0-	-422	-0-	6058 2		Y	-0-			50
05		6417 X	6283	-0-	-134	-0-	6226 2	57 9	Y	52			102
06		6210 X	5936	-0-	-274	-0-	5936 2		Y	-0-			102
07		6417 X	6330	-0-	-87	-0-	6330 2		Y	-0-			102
08		6386 X	6327	-0-	-59	-0-	6327 2		Y	-0-			102
09		6090 X	6021	-0-	-69	-0-	6021 2		Y	-0-			102
10		6324 X	6030	-0-	-294	-0-	6030 2		Y	-0-			102
11		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6111 2	40 9	Y	36	116 1		22
12		6324 X	6158	-0-	-166	-0-	6158 2		Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			74,035				TOTAL CONDENSATE PROD:			96			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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		10509 X	5396	-0-	-5113	-0-	249	1	5147	2	N	-0-					-0-
02		9831 X	8675	-0-	-1156	-0-	250	1	8425	2	N	-0-					-0-
03		10075 X	9255	-0-	-820	-0-	240	1	9015	2	N	-0-					-0-
04		9750 X	9024	-0-	-726	-0-	252	1	8772	2	N	-0-					-0-
05		10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	265	1	9834	2	N	-0-					-0-
06		8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	250	1	8562	2	N	-0-					-0-
07		11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	20	1	11726	2	N	-0-					-0-
08		15048 X	15048	-0-	-0-	-0-	15048	2			N	-0-					-0-
09		14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
10		11749 X	11304	-0-	-445	-0-	33	1	11271	2	N	-0-					-0-
11		11460 X	10719	-0-	-741	-0-	44	1	10675	2	N	-0-					-0-
12		15035 X	8187	-0-	-6848	-0-	62	1	8125	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			122,306			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053																	
01		6913 X	6287	-0-	-626	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
02		6467 X	5683	-0-	-784	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
03		6386 X	6123	-0-	-263	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
04		6180 X	5953	-0-	-227	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
05		6386 X	6088	-0-	-298	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
06		6090 X	6082	-0-	-8	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
07		6138 X	6087	-0-	-51	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
08		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
09		6090 X	5930	-0-	-160	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
10		6293 X	5962	-0-	-331	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
11		6090 X	6038	-0-	-52	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
12		6169 X	5400	-0-	-769	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			71,807			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
JIMENEZ		WELL #:		2 H	RRCID -> 232130	COMPL. DATE 07/19/2007	TOTAL DEPTH 7386	PERF. 7640	-	9544				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9393 X	8423	-0-	-970	-0-	8423 2			N	-0-			-0-
02		8033 X	7935	-0-	-98	-0-	7935 2			N	-0-			-0-
03		9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	9194 2			N	-0-			-0-
04		8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	8848 2			N	-0-			-0-
05		8494 X	4764	-0-	-3730	-0-	4764 2			N	-0-			-0-
06		8910 X	7072	-0-	-1838	-0-	7072 2			N	-0-			-0-
07		9207 X	8168	-0-	-1039	-0-	8168 2			N	-0-			-0-
08		9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	9877 2			N	-0-			-0-
09		9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	9615 2			N	-0-			-0-
10		9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	9546 2			N	-0-			-0-
11		9570 X	9012	-0-	-558	-0-	9012 2			N	-0-			-0-
12		9951 X	8798	-0-	-1153	-0-	8798 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANAGOPOULOS UNIT		WELL #:		3 H	RRCID -> 232131	COMPL. DATE 06/13/2007	TOTAL DEPTH 7370	PERF. 7598	-	9017			
01		2604 X	2044	-0-	-560	-0-	344 1	1700 2	N	-0-			-0-
02		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	308 1	2169 2	N	-0-			-0-
03		976 X	976	-0-	-0-	-0-	375 1	601 2	N	-0-			-0-
04		1980 X	781	-0-	-1199	-0-	363 1	418 2	N	-0-			-0-
05		2635 X	909	-0-	-1726	-0-	356 1	553 2	N	-0-			-0-
06		2550 X	448	-0-	-2102	-0-	343 1	105 2	N	-0-			-0-
07		2635 X	475	-0-	-2160	-0-	339 1	136 2	N	-0-			-0-
08		961 X	798	-0-	-163	-0-	347 1	451 2	N	-0-			-0-
09		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	335 1	1364 2	N	-0-			-0-
10		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	347 1	1633 2	N	-0-			-0-
11		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	337 1	1437 2	N	-0-			-0-
12		1767 X	1531	-0-	-236	-0-	321 1	1210 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLUGE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID -> 232133	COMPL. DATE 08/24/2007	TOTAL DEPTH 6708	PERF. 7129	-	8879			
01		2821 X	2451	-0-	-370	-0-	414 1	2037 2	N	-0-			-0-
02		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	403 1	2319 2	N	-0-			-0-
03		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	484 1	2614 2	N	-0-			-0-
04		2670 X	2415	-0-	-255	-0-	447 1	1968 2	N	-0-			-0-
05		2914 X	2694	-0-	-220	-0-	442 1	2252 2	N	-0-			-0-
06		3000 X	2712	-0-	-288	-0-	421 1	2291 2	N	-0-			-0-
07		3100 X	2599	-0-	-501	-0-	439 1	2160 2	N	-0-			-0-
08		3100 X	2639	-0-	-461	-0-	418 1	2221 2	N	-0-			-0-
09		2700 X	2315	-0-	-385	-0-	365 1	1950 2	N	-0-			-0-
10		2790 X	2173	-0-	-617	-0-	382 1	1791 2	N	-0-			-0-
11		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	375 1	3951 2	N	-0-			-0-
*12		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	364 1	4727 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8432 X	7204	-0-	-1228	-0-	7204	2		N	-0-			-0-
02	7482 X	6286	-0-	-1196	-0-	6286	2		N	-0-			-0-
03	7750 X	7235	-0-	-515	-0-	7235	2		N	-0-			-0-
04	7170 X	6757	-0-	-413	-0-	6757	2		N	-0-			-0-
05	7316 X	7124	-0-	-192	-0-	7124	2		N	-0-			-0-
06	6990 X	6707	-0-	-283	-0-	6707	2		N	-0-			-0-
07	7223 X	6863	-0-	-360	-0-	6863	2		N	-0-			-0-
08	7223 X	6893	-0-	-330	-0-	6893	2		N	-0-			-0-
09	6900 X	6433	-0-	-467	-0-	6433	2		N	-0-			-0-
10	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2		N	-0-			-0-
11	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2		N	-0-			-0-
*12	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,946 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

01	23777 X	17571	-0-	-6206	-0-	17571	2		N	-0-			-0-
02	21373 X	15770	-0-	-5603	-0-	15770	2		N	-0-			-0-
03	22160 X	22160	-0-	-0-	-0-	22160	2		N	-0-			-0-
04	21030 X	16173	-0-	-4857	-0-	16173	2		N	-0-			-0-
05	21731 X	19559	-0-	-2172	-0-	19559	2		N	-0-			-0-
06	21450 X	17411	-0-	-4039	-0-	17411	2		N	-0-			-0-
07	22165 X	18172	-0-	-3993	-0-	18172	2		N	-0-			-0-
08	22165 X	16319	-0-	-5846	-0-	16319	2		N	-0-			-0-
09	18930 X	15881	-0-	-3049	-0-	15881	2		N	-0-			-0-
10	19561 X	15902	-0-	-3659	-0-	15902	2		N	-0-			-0-
11	17580 X	15058	-0-	-2522	-0-	15058	2		N	-0-			-0-
12	18104 X	11652	-0-	-6452	-0-	11652	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

01	10106 X	7987	-0-	-2119	-0-	7987	2		N	-0-			-0-
02	9454 X	9126	-0-	-328	-0-	9126	2		N	-0-			-0-
03	9982 X	8077	-0-	-1905	-0-	8077	2		N	-0-			-0-
04	8460 X	6974	-0-	-1486	-0-	6974	2		N	-0-			-0-
05	9765 X	8890	-0-	-875	-0-	8890	2		N	-0-			-0-
06	9450 X	8693	-0-	-757	-0-	8693	2		N	-0-			-0-
07	9765 X	7605	-0-	-2160	-0-	7605	2		N	-0-			-0-
08	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2		N	-0-			-0-
09	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2		N	-0-			-0-
10	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2		N	-0-			-0-
11	9480 X	8911	-0-	-569	-0-	8911	2		N	-0-			-0-
12	9796 X	9152	-0-	-644	-0-	9152	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		8618 X	6355	-0-	-2263	-0-	6355 2		N	-0-		-0-	
02		7627 X	6412	-0-	-1215	-0-	6412 2		N	-0-		-0-	
03		8153 X	7568	-0-	-585	-0-	7568 2		N	-0-		-0-	
04		9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	9803 2		N	-0-		-0-	
05		10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	10196 2		N	-0-		-0-	
06		9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	9844 2		N	-0-		-0-	
07		9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	9994 2		N	-0-		-0-	
08		10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	10129 2		N	-0-		-0-	
09		9450 X	8070	-0-	-1380	-0-	8070 2		N	-0-		-0-	
10		9765 X	7117	-0-	-2648	-0-	7117 2		N	-0-		-0-	
11		9450 X	8605	-0-	-845	-0-	8605 2		N	-0-		-0-	
12		10137 X	9649	-0-	-488	-0-	9649 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		103,742		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		13640 X	9996	-0-	-3644	-0-	9996 2		N	-0-		-0-	
02		12760 X	10056	-0-	-2704	-0-	10056 2		N	-0-		-0-	
03		13640 X	34	-0-	-13606	-0-	34 2		N	-0-		-0-	
04		9660 X	6127	-0-	-3533	-0-	313 1	5814 2	N	-0-		-0-	
05		10757 X	8027	-0-	-2730	-0-	314 1	7713 2	N	-0-		-0-	
06		10410 X	7645	-0-	-2765	-0-	367 1	7278 2	N	-0-		-0-	
07		10757 X	7839	-0-	-2918	-0-	505 1	7334 2	N	-0-		-0-	
08		8029 X	7593	-0-	-436	-0-	510 1	7083 2	N	-0-		-0-	
09		14663 X	14663	-0-	-0-	-0-	233 1	14430 2	N	-0-		-0-	
10		16738 X	16738	-0-	-0-	-0-	18 1	16720 2	N	-0-		-0-	
11		16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	16576 2		N	-0-		-0-	
*12		15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	15462 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		120,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GREEN MCDRAKE		WELL #:		1 H	RRCID ->	233110	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	6639	PERF. 7010 - 9212		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806 2		N	-0-		-0-	
02		3915 X	3819	-0-	-96	-0-	3819 2		N	-0-		-0-	
03		4123 X	4026	-0-	-97	-0-	4026 2		N	-0-		-0-	
04		4650 X	3899	-0-	-751	-0-	3899 2		N	-0-		-0-	
05		4805 X	3975	-0-	-830	-0-	3975 2		N	-0-		-0-	
06		4650 X	3829	-0-	-821	-0-	3829 2		N	-0-		-0-	
07		4092 X	3896	-0-	-196	-0-	3896 2		N	-0-		-0-	
08		4030 X	3827	-0-	-203	-0-	853 1	2974 2	N	-0-		-0-	
09		3900 X	3663	-0-	-237	-0-	897 1	2766 2	N	-0-		-0-	
10		3968 X	3917	-0-	-51	-0-	1378 1	2539 2	N	-0-		-0-	
11		3840 X	3721	-0-	-119	-0-	481 1	3240 2	N	-0-		-0-	
12		3906 X	3674	-0-	-232	-0-	483 1	3191 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KENDRICK		WELL #:		1 H	RRCID ->	233389	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7974	PERF. 8300 - 10171
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3131 X	1930	-0-	-1201	-0-	1930 2	N	-0-	-0-	
02		2929 X	1928	-0-	-1001	-0-	1928 2	N	-0-	-0-	
03		3131 X	1283	-0-	-1848	-0-	1283 2	N	-0-	-0-	
04		3030 X	1873	-0-	-1157	-0-	1873 2	N	-0-	-0-	
05		2573 X	306	-0-	-2267	-0-	306 2	N	-0-	-0-	
06		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-		N	-0-	-0-	
07		2046 X	-0-	-0-	-2046	-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		310 X	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCADOO		WELL #:		1 H	RRCID ->	233398	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	8031	PERF. 8460 - 10391
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3875 X	3805	-0-	-70	-0-	3805 2	N	-0-	-0-	
02		3625 X	3307	-0-	-318	-0-	3307 2	N	-0-	-0-	
03		3751 X	3339	-0-	-412	-0-	3339 2	N	-0-	-0-	
04		3690 X	3237	-0-	-453	-0-	3237 2	N	-0-	-0-	
05		3813 X	2522	-0-	-1291	-0-	2522 2	N	-0-	-0-	
06		3690 X	2205	-0-	-1485	-0-	2205 2	N	-0-	-0-	
07		3534 X	2634	-0-	-900	-0-	2634 2	N	-0-	-0-	
08		3348 X	2483	-0-	-865	-0-	2483 2	N	-0-	-0-	
09		3240 X	2143	-0-	-1097	-0-	2143 2	N	-0-	-0-	
10		2635 X	2179	-0-	-456	-0-	2179 2	N	-0-	-0-	
11		2550 X	2385	-0-	-165	-0-	2385 2	N	-0-	-0-	
12		2635 X	1943	-0-	-692	-0-	1943 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YATES, CAP		WELL #:		2	RRCID ->	233406	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BURNETT CARTER UNIT		WELL #:		2 H	RRCID -> 233414	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 7873	PERF. 8269	- 11075						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6045 X	4623	-0-	-1422	-0-	4623	2			N	-0-				-0-
02	5655 X	4346	-0-	-1309	-0-	4346	2			N	-0-				-0-
03	6045 X	5097	-0-	-948	-0-	5097	2			N	-0-				-0-
04	5730 X	5271	-0-	-459	-0-	5271	2			N	-0-				-0-
05	5239 X	5228	-0-	-11	-0-	5228	2			N	-0-				-0-
06	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-				-0-
07	5456 X	4837	-0-	-619	-0-	4837	2			N	-0-				-0-
08	5456 X	4869	-0-	-587	-0-	4869	2			N	-0-				-0-
09	5280 X	5010	-0-	-270	-0-	5010	2			N	-0-				-0-
10	5270 X	4508	-0-	-762	-0-	4508	2			N	-0-				-0-
11	5100 X	4579	-0-	-521	-0-	4579	2			N	-0-				-0-
12	5177 X	4714	-0-	-463	-0-	4714	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		58,168				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YMCA UNIT B		WELL #:		1H	RRCID -> 233419	COMPL. DATE 04/25/2009	TOTAL DEPTH 6663	PERF. 7087	- 8441						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	232	1	2760	2	N	-0-				-0-
02	2581 X	2168	-0-	-413	-0-	240	1	1928	2	N	-0-				-0-
03	2914 X	2755	-0-	-159	-0-	259	1	2496	2	N	-0-				-0-
04	2910 X	2572	-0-	-338	-0-	266	1	2306	2	N	-0-				-0-
05	3007 X	2879	-0-	-128	-0-	262	1	2617	2	N	-0-				-0-
06	2910 X	1934	-0-	-976	-0-	252	1	1682	2	N	-0-				-0-
07	2759 X	1737	-0-	-1022	-0-	261	1	1476	2	N	-0-				-0-
08	2883 X	2064	-0-	-819	-0-	261	1	1803	2	N	-0-				-0-
09	2790 X	1949	-0-	-841	-0-	251	1	1698	2	N	-0-				-0-
10	2883 X	2348	-0-	-535	-0-	229	1	2119	2	N	-0-				-0-
11	2010 X	1629	-0-	-381	-0-	241	1	1388	2	N	-0-				-0-
12	2077 X	1854	-0-	-223	-0-	225	1	1629	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		26,881				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JOHNSON COOK G UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	233425	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	7380 - 10180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6541 X	6128	-0-	-413	-0-	6128 2		Y	-0-			16
02		6061 X	5589	-0-	-472	-0-	5589 2		Y	-0-			16
03		6355 X	5971	-0-	-384	-0-	5971 2		Y	-0-			16
04		6090 X	5667	-0-	-423	-0-	5667 2		Y	-0-			16
05		6231 X	5746	-0-	-485	-0-	5746 2		Y	-0-			16
06		5940 X	5543	-0-	-397	-0-	5543 2		Y	-0-			16
07		5983 X	5644	-0-	-339	-0-	5644 2		Y	-0-			16
08		5983 X	5520	-0-	-463	-0-	5520 2		Y	-0-	16 1		-0-
09		5670 X	5280	-0-	-390	-0-	5280 2		Y	-0-			-0-
10		5735 X	5359	-0-	-376	-0-	5359 2		Y	-0-			-0-
11		5550 X	4971	-0-	-579	-0-	4971 2		Y	-0-			-0-
12		5642 X	3996	-0-	-1646	-0-	3996 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACOBS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233429	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	6841 - 9719	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7254 X	6838	-0-	-416	-0-	6834 2	4 9	Y	4			54
02		6786 X	6325	-0-	-461	-0-	6300 2	25 9	Y	23	49 1		28
03		7068 X	6780	-0-	-288	-0-	6780 2		Y	-0-			28
04		6750 X	6465	-0-	-285	-0-	6465 2		Y	-0-			28
05		6975 X	6652	-0-	-323	-0-	6652 2		Y	-0-			28
06		6630 X	6523	-0-	-107	-0-	6523 2		Y	-0-			28
07		6789 X	6727	-0-	-62	-0-	6727 2		Y	-0-			28
08		6789 X	6496	-0-	-293	-0-	6496 2		Y	-0-			28
09		6510 X	6251	-0-	-259	-0-	6251 2		Y	-0-			28
10		6727 X	6448	-0-	-279	-0-	6448 2		Y	-0-			28
11		6510 X	6266	-0-	-244	-0-	6207 2	59 9	Y	54	62 1		20
12		6727 X	6165	-0-	-562	-0-	6165 2		Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		77,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		81							

TRWD WC UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	233433	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	6966 - 8826	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5642 X	5281	-0-	-361	-0-	5281 2		N	-0-			-0-
02		5104 X	4743	-0-	-361	-0-	4743 2		N	-0-			-0-
03		5580 X	4937	-0-	-643	-0-	4937 2		N	-0-			-0-
04		5400 X	4683	-0-	-717	-0-	4683 2		N	-0-			-0-
05		5580 X	4795	-0-	-785	-0-	4795 2		N	-0-			-0-
06		5100 X	4635	-0-	-465	-0-	4635 2		N	-0-			-0-
07		5084 X	4801	-0-	-283	-0-	4801 2		N	-0-			-0-
08		4929 X	4736	-0-	-193	-0-	4736 2		N	-0-			-0-
09		4680 X	4651	-0-	-29	-0-	4651 2		N	-0-			-0-
10		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865 2		N	-0-			-0-
11		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799 2		N	-0-			-0-
*12		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GUY UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 233434		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		13048 X	13048	-0-	-0-	13048	2			N	-0-			-0-
02		12673 X	10951	-0-	-1722	10951	2			N	-0-			-0-
03		13547 X	10955	-0-	-2592	10955	2			N	-0-			-0-
04		13110 X	9730	-0-	-3380	9730	2			N	-0-			-0-
05		13625 X	13625	-0-	-0-	13625	2			N	-0-			-0-
06		12630 X	10691	-0-	-1939	10691	2			N	-0-			-0-
07		11718 X	8960	-0-	-2758	8960	2			N	-0-			-0-
08		13547 X	12614	-0-	-933	12614	2			N	-0-			-0-
09		13110 X	11386	-0-	-1724	11386	2			N	-0-			-0-
10		13547 X	11106	-0-	-2441	11106	2			N	-0-			-0-
11		12210 X	10065	-0-	-2145	10065	2			N	-0-			-0-
12		12617 X	10353	-0-	-2264	10353	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		133,484				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMAS, TRUETT E. UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233435		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356						
01		5363 X	5177	-0-	-186	5177	2			N	-0-			-0-
02		5555 X	5555	-0-	-0-	5555	2			N	-0-			-0-
03		5899 X	5899	-0-	-0-	5899	2			N	-0-			-0-
04		5601 X	5601	-0-	-0-	5601	2			N	-0-			-0-
05		5952 X	5203	-0-	-749	5203	2			N	-0-			-0-
06		5760 X	5517	-0-	-243	5517	2			N	-0-			-0-
07		5952 X	4809	-0-	-1143	4809	2			N	-0-			-0-
08		5890 X	5543	-0-	-347	5543	2			N	-0-			-0-
09		5610 X	3719	-0-	-1891	3719	2			N	-0-			-0-
10		5704 X	5679	-0-	-25	5679	2			N	-0-			-0-
11		5520 X	5514	-0-	-6	5514	2			N	-0-			-0-
12		5549 X	2931	-0-	-2618	2931	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,147				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 233436		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499						
01		2152 X	2152	-0-	-0-	457	1	1693	2	N	2	2	8	-0-
02		1926 X	1926	-0-	-0-	425	1	1499	2	N	2	2	8	-0-
03		2201 X	1927	-0-	-274	442	1	1485	2	N	-0-			-0-
04		2130 X	2006	-0-	-124	408	1	1597	2	N	1	1	8	-0-
05		2217 X	2217	-0-	-0-	437	1	1780	2	N	-0-			-0-
06		2070 X	2032	-0-	-38	428	1	1604	2	N	-0-			-0-
07		2077 X	1907	-0-	-170	405	1	1502	2	N	-0-			-0-
08		2232 X	1689	-0-	-543	450	1	1239	2	N	-0-			-0-
09		2160 X	1855	-0-	-305	472	1	1383	2	N	-0-			-0-
10		2232 X	1903	-0-	-329	485	1	1418	2	N	-0-			-0-
11		3042 X	3042	-0-	-0-	417	1	2624	2	N	1	1	8	-0-
12		1922 N	1195	-0-	-727	414	1	780	2	N	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,851				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
JONES		WELL #:		1 H	RRCID ->	233437	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	6114	PERF. 6347 - 8404	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-				

TRWD MARSHALL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233438	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6865	PERF. 7093 - 9549	
01	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	2		N	-0-	-0-	
02	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2		N	-0-	-0-	
03	12392 X	12392	-0-	-0-	-0-	12392	2		N	-0-	-0-	
04	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	2		N	-0-	-0-	
05	13064 X	13064	-0-	-0-	-0-	13064	2		N	-0-	-0-	
06	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2		N	-0-	-0-	
07	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	2		N	-0-	-0-	
08	12338 X	11942	-0-	-396	-0-	11942	2		N	-0-	-0-	
09	11940 X	11388	-0-	-552	-0-	11388	2		N	-0-	-0-	
10	12338 X	11343	-0-	-995	-0-	11343	2		N	-0-	-0-	
11	11940 X	10554	-0-	-1386	-0-	10554	2		N	-0-	-0-	
12	12741 X	10536	-0-	-2205	-0-	10536	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		142,734				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRWD HEARNE UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	233439	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 7344 - 9262	
01	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2		N	-0-	-0-	
02	6554 X	6390	-0-	-164	-0-	6390	2		N	-0-	-0-	
03	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2		N	-0-	-0-	
04	6840 X	6586	-0-	-254	-0-	6586	2		N	-0-	-0-	
05	7068 X	6871	-0-	-197	-0-	6871	2		N	-0-	-0-	
06	6840 X	6760	-0-	-80	-0-	6760	2		N	-0-	-0-	
07	7006 X	6539	-0-	-467	-0-	6539	2		N	-0-	-0-	
08	7006 X	6746	-0-	-260	-0-	6746	2		N	-0-	-0-	
09	6750 X	6625	-0-	-125	-0-	6625	2		N	-0-	-0-	
10	6975 X	6460	-0-	-515	-0-	6460	2		N	-0-	-0-	
11	6750 X	5962	-0-	-788	-0-	5962	2		N	-0-	-0-	
12	6851 X	6127	-0-	-724	-0-	6127	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		79,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 X		17	-0-	-603		17 2	N	-0-			-0-
02		29 X		-0-	-0-	-29			N	-0-			-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		30 X		-0-	-0-	-30			N	-0-			-0-
05		31 X		-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
06		30 X		-0-	-0-	-30			N	-0-			-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

01		7285 X		4382	-0-	-2903		4382 2	N	-0-			-0-
02		6634 X		6634	-0-	-0-		6634 2	N	-0-			-0-
03		6957 X		6957	-0-	-0-		6957 2	N	-0-			-0-
04		5993 X		5993	-0-	-0-		5993 2	N	-0-			-0-
05		7099 X		5774	-0-	-1325		5774 2	N	-0-			-0-
06		6870 X		5682	-0-	-1188		5682 2	N	-0-			-0-
07		7099 X		4623	-0-	-2476		4623 2	N	-0-			-0-
08		6944 X		5710	-0-	-1234		5710 2	N	-0-			-0-
09		6037 X		6037	-0-	-0-		6037 2	N	-0-			-0-
10		5972 X		5972	-0-	-0-		5972 2	N	-0-			-0-
11		5670 X		5502	-0-	-168		5502 2	N	-0-			-0-
12		6231 X		5297	-0-	-934		5297 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

01		7874 X		7335	-0-	-539		7335 2	N	-0-			-0-
02		7505 X		7505	-0-	-0-		7505 2	N	-0-			-0-
03		7657 X		7449	-0-	-208		7449 2	N	-0-			-0-
04		7710 X		7710	-0-	-0-		7710 2	N	-0-			-0-
05		8029 X		7603	-0-	-426		7603 2	N	-0-			-0-
06		7770 X		7106	-0-	-664		7106 2	N	-0-			-0-
07		8029 X		7657	-0-	-372		7657 2	N	-0-			-0-
08		7967 X		7621	-0-	-346		7621 2	N	-0-			-0-
09		7710 X		7226	-0-	-484		7226 2	N	-0-			-0-
10		7657 X		7569	-0-	-88		7569 2	N	-0-			-0-
11		7410 X		7231	-0-	-179		7231 2	N	-0-			-0-
12		7657 X		7441	-0-	-216		7441 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		12307 X	11363	-0-	-944	-0-	-0-	11363	2			N	-0-			-0-	
02		11513 X	10814	-0-	-699	-0-	-0-	10814	2			N	-0-			-0-	
03		13344 X	13344	-0-	-0-	-0-	-0-	13344	2			N	-0-			-0-	
04		14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-			-0-	
05		13903 X	13903	-0-	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-			-0-	
06		16096 X	16096	-0-	-0-	-0-	-0-	16096	2			N	-0-			-0-	
07		13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-			-0-	
08		12896 X	12242	-0-	-654	-0-	-0-	12242	2			N	-0-			-0-	
09		12480 X	11611	-0-	-869	-0-	-0-	11611	2			N	-0-			-0-	
10		12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	-0-	12980	2			N	-0-			-0-	
11		12480 X	12216	-0-	-264	-0-	-0-	12216	2			N	-0-			-0-	
12		13485 X	11736	-0-	-1749	-0-	-0-	11736	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			154,109														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

01		13578 X	12793	-0-	-785	-0-	-0-	12793	2			N	-0-			-0-	
02		12702 X	11575	-0-	-1127	-0-	-0-	11575	2			N	-0-			-0-	
03		13578 X	12313	-0-	-1265	-0-	-0-	12313	2			N	-0-			-0-	
04		12600 X	11611	-0-	-989	-0-	-0-	11611	2			N	-0-			-0-	
05		13020 X	12157	-0-	-863	-0-	-0-	12157	2			N	-0-			-0-	
06		12390 X	11772	-0-	-618	-0-	-0-	11772	2			N	-0-			-0-	
07		12369 X	11906	-0-	-463	-0-	-0-	11906	2			N	-0-			-0-	
08		12307 X	11296	-0-	-1011	-0-	-0-	11296	2			N	-0-			-0-	
09		11760 X	10637	-0-	-1123	-0-	-0-	10637	2			N	-0-			-0-	
10		12152 X	10947	-0-	-1205	-0-	-0-	10947	2			N	-0-			-0-	
11		11760 X	10743	-0-	-1017	-0-	-0-	10743	2			N	-0-			-0-	
12		11904 X	11166	-0-	-738	-0-	-0-	11166	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			138,916														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

01		14721 X	14721	-0-	-0-	-0-	-0-	14721	2			N	-0-			-0-	
02		14007 X	13470	-0-	-537	-0-	-0-	13470	2			N	-0-			-0-	
03		14973 X	14106	-0-	-867	-0-	-0-	14106	2			N	-0-			-0-	
04		14490 X	13374	-0-	-1116	-0-	-0-	13374	2			N	-0-			-0-	
05		14725 X	13510	-0-	-1215	-0-	-0-	13510	2			N	-0-			-0-	
06		14250 X	12777	-0-	-1473	-0-	-0-	12777	2			N	-0-			-0-	
07		14384 X	12995	-0-	-1389	-0-	-0-	12995	2			N	-0-			-0-	
08		14105 X	12802	-0-	-1303	-0-	-0-	12802	2			N	-0-			-0-	
09		13380 X	12315	-0-	-1065	-0-	-0-	12315	2			N	-0-			-0-	
10		13516 X	12328	-0-	-1188	-0-	-0-	12328	2			N	-0-			-0-	
11		12780 X	11174	-0-	-1606	-0-	-0-	11174	2			N	-0-			-0-	
12		12989 X	9847	-0-	-3142	-0-	-0-	9847	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			153,419														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	8029 X	6323	-0-	-1706	-0-	6323	2		N	-0-		-0-
02	7511 X	6487	-0-	-1024	-0-	6487	2		N	-0-		-0-
03	8029 X	7107	-0-	-922	-0-	7107	2		N	-0-		-0-
04	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2		N	-0-		-0-
05	6944 X	6810	-0-	-134	-0-	6810	2		N	-0-		-0-
06	6870 X	6844	-0-	-26	-0-	6844	2		N	-0-		-0-
07	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2		N	-0-		-0-
08	7130 X	5996	-0-	-1134	-0-	5996	2		N	-0-		-0-
09	6900 X	6763	-0-	-137	-0-	6763	2		N	-0-		-0-
10	7254 X	6500	-0-	-754	-0-	6500	2		N	-0-		-0-
11	7020 X	6239	-0-	-781	-0-	6239	2		N	-0-		-0-
12	7254 X	6110	-0-	-1144	-0-	6110	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		79,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANCE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233447	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	7703	PERF. 7916 -	10606
01	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2		N	-0-		-0-
02	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2		N	-0-		-0-
03	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2		N	-0-		-0-
04	8070 X	6912	-0-	-1158	-0-	6912	2		N	-0-		-0-
05	8339 X	6675	-0-	-1664	-0-	6675	2		N	-0-		-0-
06	8070 X	6475	-0-	-1595	-0-	6475	2		N	-0-		-0-
07	8215 X	6204	-0-	-2011	-0-	6204	2		N	-0-		-0-
08	7781 X	1084	-0-	-6697	-0-	1084	2		N	-0-		-0-
09	6900 X	6502	-0-	-398	-0-	35	1	6467	2	N	-0-	-0-
10	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2		N	-0-		-0-
11	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2		N	-0-		-0-
*12	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		81,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HASLET, GREGORY		WELL #:		3 H	RRCID ->	233505	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	7206	PERF. 8237 -	10207
01	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2		N	-0-		-0-
02	5626 X	5190	-0-	-436	-0-	5190	2		N	-0-		-0-
03	7099 X	6233	-0-	-866	-0-	6233	2		N	-0-		-0-
04	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2		N	-0-		-0-
05	7099 X	6854	-0-	-245	-0-	6854	2		N	-0-		-0-
06	6420 X	5140	-0-	-1280	-0-	5140	2		N	-0-		-0-
07	7347 X	15	-0-	-7332	-0-	15	2		N	-0-		-0-
08	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-				N	-0-		-0-
09	7110 X	7	-0-	-7103	-0-	7	2		N	-0-		-0-
10	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-				N	-0-		-0-
11	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-				N	-0-		-0-
12	15 X	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	5983 X	5718	-0-	-265	-0-	411 1	5307 2	N	-0-			-0-	
02	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	377 1	4902 2	N	-0-			-0-	
03	5735 X	5430	-0-	-305	-0-	410 1	5020 2	N	-0-			-0-	
04	5550 X	4650	-0-	-900	-0-	372 1	4278 2	N	-0-			-0-	
05	5735 X	4221	-0-	-1514	-0-	370 1	3851 2	N	-0-			-0-	
06	5520 X	4913	-0-	-607	-0-	404 1	4509 2	N	-0-			-0-	
07	5642 X	4581	-0-	-1061	-0-	396 1	4185 2	N	-0-			-0-	
08	5425 X	4841	-0-	-584	-0-	382 1	4459 2	N	-0-			-0-	
09	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	391 1	4723 2	N	-0-			-0-	
10	5084 X	2758	-0-	-2326	-0-	362 1	2396 2	N	-0-			-0-	
11	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	435 1	5219 2	N	-0-			-0-	
12	5270 X	3212	-0-	-2058	-0-	386 1	2826 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		56,371		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	20646 X	19003	-0-	-1643	-0-	19003 2		N	-0-			-0-
02	19314 X	16903	-0-	-2411	-0-	16903 2		N	-0-			-0-
03	20646 X	18485	-0-	-2161	-0-	18485 2		N	-0-			-0-
04	18540 X	16165	-0-	-2375	-0-	16165 2		N	-0-			-0-
05	19096 X	17382	-0-	-1714	-0-	17382 2		N	-0-			-0-
06	18390 X	17427	-0-	-963	-0-	17427 2		N	-0-			-0-
07	18476 X	17030	-0-	-1446	-0-	17030 2		N	-0-			-0-
08	18476 X	16750	-0-	-1726	-0-	16750 2		N	-0-			-0-
09	17430 X	14025	-0-	-3405	-0-	14025 2		N	-0-			-0-
10	18011 X	13652	-0-	-4359	-0-	13652 2		N	-0-			-0-
11	17430 X	13342	-0-	-4088	-0-	13342 2		N	-0-			-0-
12	17019 X	8954	-0-	-8065	-0-	8954 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		189,118		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	14B2 EXT	382	-0-	382	382	382 3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	14	-0-	14	396	14 3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	396			N	-0-			-0-
04	396 X	-0-	-0-	-396	-0-			N	-0-			-0-
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	3289	-0-	-1082	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
02	3973 X	3218	-0-	-755	-0-	3218	2		N	-0-			-0-
03	3968 X	3746	-0-	-222	-0-	3746	2		N	-0-			-0-
04	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2		N	-0-			-0-
05	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		N	-0-			-0-
06	3630 X	2439	-0-	-1191	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	2288	-0-	-1463	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
08	3751 X	338	-0-	-3413	-0-	338	2		N	-0-			-0-
09	3540 X	3525	-0-	-15	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
11	2430 X	2389	-0-	-41	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
12	3658 X	1172	-0-	-2486	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

01	7967 X	6988	-0-	-979	-0-	6988	2		N	-0-			-0-
02	6931 X	6330	-0-	-601	-0-	6330	2		N	-0-			-0-
03	7409 X	3858	-0-	-3551	-0-	3858	2		N	-0-			-0-
04	7170 X	5406	-0-	-1764	-0-	5406	2		N	-0-			-0-
05	7223 X	7204	-0-	-19	-0-	7204	2		N	-0-			-0-
06	6750 X	6168	-0-	-582	-0-	6168	2		N	-0-			-0-
07	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2		N	-0-			-0-
08	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2		N	-0-			-0-
09	6960 X	6846	-0-	-114	-0-	6846	2		N	-0-			-0-
10	7316 X	6878	-0-	-438	-0-	6878	2		N	-0-			-0-
11	7080 X	6522	-0-	-558	-0-	6522	2		N	-0-			-0-
12	7316 X	5855	-0-	-1461	-0-	5855	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

01	7471 X	5686	-0-	-1785	-0-	5686	2		N	-0-			-0-
02	6989 X	5636	-0-	-1353	-0-	5636	2		N	-0-			-0-
03	7254 X	6072	-0-	-1182	-0-	6072	2		N	-0-			-0-
04	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2		N	-0-			-0-
05	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2		N	-0-			-0-
06	5880 X	5776	-0-	-104	-0-	5776	2		N	-0-			-0-
07	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2		N	-0-			-0-
08	6076 X	5995	-0-	-81	-0-	5995	2		N	-0-			-0-
09	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2		N	-0-			-0-
10	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2		N	-0-			-0-
11	6000 X	5985	-0-	-15	-0-	5985	2		N	-0-			-0-
12	6479 X	6332	-0-	-147	-0-	6332	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		72,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	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-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

01	11749 X	8530	-0-	-3219	-0-	8530	2				N	-0-					-0-		
02	9280 X	7337	-0-	-1943	-0-	7337	2				N	-0-					-0-		
03	9145 X	7083	-0-	-2062	-0-	7083	2				N	-0-					-0-		
04	8820 X	7785	-0-	-1035	-0-	7785	2				N	-0-					-0-		
05	9114 X	8827	-0-	-287	-0-	8827	2				N	-0-					-0-		
06	8250 X	8035	-0-	-215	-0-	8035	2				N	-0-					-0-		
07	8060 X	7661	-0-	-399	-0-	7661	2				N	-0-					-0-		
08	8835 X	6986	-0-	-1849	-0-	6986	2				N	-0-					-0-		
09	8550 X	8006	-0-	-544	-0-	8006	2				N	-0-					-0-		
10	8835 X	7108	-0-	-1727	-0-	7108	2				N	-0-					-0-		
11	8040 X	6966	-0-	-1074	-0-	6966	2				N	-0-					-0-		
12	8277 X	7052	-0-	-1225	-0-	7052	2				N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			91,376															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	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	544	1	4341	2		N	-0-					-0-		
02	4408 X	3800	-0-	-608	-0-	466	1	3334	2		N	-0-					-0-		
03	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	501	1	4672	2		N	-0-					-0-		
04	4740 X	4161	-0-	-579	-0-	467	1	3694	2		N	-0-					-0-		
05	4898 X	3619	-0-	-1279	-0-	512	1	3107	2		N	-0-					-0-		
06	5010 X	2921	-0-	-2089	-0-	475	1	2446	2		N	-0-					-0-		
07	5177 X	3563	-0-	-1614	-0-	475	1	3088	2		N	-0-					-0-		
08	5177 X	3520	-0-	-1657	-0-	491	1	3029	2		N	-0-					-0-		
09	4170 X	3873	-0-	-297	-0-	527	1	3346	2		N	-0-					-0-		
10	3627 X	3055	-0-	-572	-0-	495	1	2560	2		N	-0-					-0-		
11	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	496	1	3948	2		N	-0-					-0-		
12	3999 X	3458	-0-	-541	-0-	537	1	2921	2		N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			46,472															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

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

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

01	15686 X	13593	-0-	-2093	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
02	14674 X	12734	-0-	-1940	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
03	15686 X	12941	-0-	-2745	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
04	13980 X	10860	-0-	-3120	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
05	14804 X	14804	-0-	-0-	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
06	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	13718	2			N	-0-					-0-
07	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
08	14818 X	14384	-0-	-434	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
09	14340 X	12413	-0-	-1927	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
10	14818 X	9841	-0-	-4977	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
11	13920 X	8465	-0-	-5455	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
12	14384 X	9554	-0-	-4830	-0-	9554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

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

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7254 X	6340	-0-	-914	-0-	6340	2		N	-0-			-0-
02		6786 X	5830	-0-	-956	-0-	5830	2		N	-0-			-0-
03		7254 X	6227	-0-	-1027	-0-	6227	2		N	-0-			-0-
04		6570 X	4434	-0-	-2136	-0-	4434	2		N	-0-			-0-
05		6696 X	6311	-0-	-385	-0-	6311	2		N	-0-			-0-
06		6150 X	5995	-0-	-155	-0-	5995	2		N	-0-			-0-
07		6231 X	6042	-0-	-189	-0-	6042	2		N	-0-			-0-
08		6324 X	5924	-0-	-400	-0-	5924	2		N	-0-			-0-
09		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2		N	-0-			-0-
10		6324 X	5496	-0-	-828	-0-	5496	2		N	-0-			-0-
11		6000 X	5873	-0-	-127	-0-	5873	2		N	-0-			-0-
12		6510 X	6087	-0-	-423	-0-	6087	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,848											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

01		8897 X	8522	-0-	-375	-0-	8522	2		N	-0-			-0-
02		8323 X	4813	-0-	-3510	-0-	4813	2		N	-0-			-0-
03		8897 X	3876	-0-	-5021	-0-	3876	2		N	-0-			-0-
04		8370 X	8036	-0-	-334	-0-	8036	2		N	-0-			-0-
05		8525 X	8125	-0-	-400	-0-	8125	2		N	-0-			-0-
06		8250 X	8014	-0-	-236	-0-	8014	2		N	-0-			-0-
07		8308 X	7564	-0-	-744	-0-	7564	2		N	-0-			-0-
08		8308 X	8139	-0-	-169	-0-	8139	2		N	-0-			-0-
09		8040 X	7254	-0-	-786	-0-	7254	2		N	-0-			-0-
10		9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2		N	-0-			-0-
11		8010 X	7616	-0-	-394	-0-	7616	2		N	-0-			-0-
12		8153 X	6701	-0-	-1452	-0-	6701	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			87,835											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

01		9982 X	9507	-0-	-475	-0-	9507	2		N	-0-			-0-
02		9280 X	8658	-0-	-622	-0-	8658	2		N	-0-			-0-
03		9827 X	9573	-0-	-254	-0-	9573	2		N	-0-			-0-
04		9210 X	8914	-0-	-296	-0-	8914	2		N	-0-			-0-
05		9517 X	9157	-0-	-360	-0-	9157	2		N	-0-			-0-
06		9270 X	8908	-0-	-362	-0-	8908	2		N	-0-			-0-
07		9579 X	8937	-0-	-642	-0-	8937	2		N	-0-			-0-
08		9579 X	8933	-0-	-646	-0-	8933	2		N	-0-			-0-
09		8910 X	8292	-0-	-618	-0-	8292	2		N	-0-			-0-
10		9207 X	7872	-0-	-1335	-0-	7872	2		N	-0-			-0-
11		8910 X	8852	-0-	-58	-0-	8852	2		N	-0-			-0-
*12		9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			107,083											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MERCANTILE B		WELL #:		1 H	RRCID ->	234477	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 7400	- 10676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9238 X	8450	-0-	-788	-0-	1336 1	7114 2	N	-0-			-0-
02		8642 X	4731	-0-	-3911	-0-	865 1	3866 2	N	-0-			-0-
03		8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	190 1	7854 2	N	-0-			-0-
04		11100 X	7682	-0-	-3418	-0-	151 1	7531 2	N	-0-			-0-
05		11470 X	8977	-0-	-2493	-0-	1826 1	7151 2	N	-0-			-0-
06		8190 X	8172	-0-	-18	-0-	1351 1	6821 2	N	-0-			-0-
07		10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	494 1	9756 2	N	-0-			-0-
08		14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	673 1	13652 2	N	-0-			-0-
09		12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	586 1	12130 2	N	-0-			-0-
10		13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	624 1	13256 2	N	-0-			-0-
11		13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	656 1	12630 2	N	-0-			-0-
12		14322 X	12102	-0-	-2220	-0-	640 1	11462 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		122,615				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEDEN UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	234597	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	6749	PERF. 7084	- 9919
01		20336 X	19054	-0-	-1282	-0-	19054 2		N	-0-		-0-
02		18618 X	17499	-0-	-1119	-0-	17499 2		N	-0-		-0-
03		19685 X	19305	-0-	-380	-0-	19305 2		N	-0-		-0-
04		19050 X	18178	-0-	-872	-0-	18178 2		N	-0-		-0-
05		19499 X	18837	-0-	-662	-0-	18837 2		N	-0-		-0-
06		18690 X	18352	-0-	-338	-0-	18352 2		N	-0-		-0-
07		19313 X	18429	-0-	-884	-0-	18429 2		N	-0-		-0-
08		19313 X	18547	-0-	-766	-0-	18547 2		N	-0-		-0-
09		18360 X	17996	-0-	-364	-0-	17996 2		N	-0-		-0-
10		18972 X	18334	-0-	-638	-0-	18334 2		N	-0-		-0-
11		18360 X	17626	-0-	-734	-0-	17626 2		N	-0-		-0-
12		18600 X	17902	-0-	-698	-0-	17902 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		220,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PEDEN UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	234599	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	6741	PERF. 7039	- 8358
01		6107 X	5535	-0-	-572	-0-	5535 2		N	-0-		-0-
02		5713 X	5247	-0-	-466	-0-	5247 2		N	-0-		-0-
03		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799 2		N	-0-		-0-
04		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596 2		N	-0-		-0-
05		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751 2		N	-0-		-0-
06		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721 2		N	-0-		-0-
07		5797 X	5661	-0-	-136	-0-	5661 2		N	-0-		-0-
08		5797 X	5458	-0-	-339	-0-	5458 2		N	-0-		-0-
09		5730 X	5062	-0-	-668	-0-	5062 2		N	-0-		-0-
10		5921 X	5327	-0-	-594	-0-	5327 2		N	-0-		-0-
11		5730 X	5073	-0-	-657	-0-	5073 2		N	-0-		-0-
12		5673 X	4939	-0-	-734	-0-	4939 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		65,169				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		6944 X	6449	-0-	-495	-0-	326	1	6123	2	N	-0-		-0-	
02		6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	378	1	6435	2	N	-0-		-0-	
03		7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	387	1	6727	2	N	-0-		-0-	
04		6240 X	5681	-0-	-559	-0-	339	1	5342	2	N	-0-		-0-	
05		7285 X	6502	-0-	-783	-0-	318	1	6184	2	N	-0-		-0-	
06		7050 X	6267	-0-	-783	-0-	363	1	5904	2	N	-0-		-0-	
07		7285 X	6875	-0-	-410	-0-	390	1	6485	2	N	-0-		-0-	
08		7099 X	6373	-0-	-726	-0-	343	1	6030	2	N	-0-		-0-	
09		6300 X	6130	-0-	-170	-0-	292	1	5838	2	N	-0-		-0-	
10		6882 X	6769	-0-	-113	-0-	387	1	6382	2	N	-0-		-0-	
11		6660 X	6485	-0-	-175	-0-	372	1	6113	2	N	-0-		-0-	
12		6882 X	5974	-0-	-908	-0-	291	1	5683	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			77,432											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

01	8804	X	8008	-0-	-796	-0-	8008	2		N	-0-			-0-	
02	8236	X	7231	-0-	-1005	-0-	7231	2		N	-0-			-0-	
03	8432	X	7729	-0-	-703	-0-	7729	2		N	-0-			-0-	
04	7860	X	7250	-0-	-610	-0-	7250	2		N	-0-			-0-	
05	7998	X	7446	-0-	-552	-0-	7446	2		N	-0-			-0-	
06	7740	X	7415	-0-	-325	-0-	7415	2		N	-0-			-0-	
07	7719	X	7576	-0-	-143	-0-	7576	2		N	-0-			-0-	
08	7719	X	6718	-0-	-1001	-0-	6718	2		N	-0-			-0-	
09	7410	X	6677	-0-	-733	-0-	6677	2		N	-0-			-0-	
10	7657	X	7056	-0-	-601	-0-	7056	2		N	-0-			-0-	
11	7410	X	6577	-0-	-833	-0-	6577	2		N	-0-			-0-	
12	7564	X	6588	-0-	-976	-0-	6588	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			86,271											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
D LOVE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235614	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	7668	PERF. 8255 - 12069
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	17763 X	16197	-0-	-1566	-0-	16197 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	15747 X	14546	-0-	-1201	-0-	14546 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	16647 X	15252	-0-	-1395	-0-	15252 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	16110 X	9700	-0-	-6410	-0-	9700 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	16275 X	8540	-0-	-7735	-0-	8540 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	15660 X	12770	-0-	-2890	-0-	12770 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	15562 X	13445	-0-	-2117	-0-	13445 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	15252 X	14587	-0-	-665	-0-	14587 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	13606 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	14216 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	14263 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	14601 X	13519	-0-	-1082	-0-	13519 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		160,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLARY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	235621	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	5219	PERF. 5814 - 7272
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELLIG C UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	235622	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6629	PERF. 6978 - 9344
01	11780 X	10627	-0-	-1153	-0-	10627 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	10788 X	10211	-0-	-577	-0-	10211 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	11747 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	10350 X	9462	-0-	-888	-0-	9462 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	10912 X	10465	-0-	-447	-0-	10465 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	11370 X	9620	-0-	-1750	-0-	9620 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	11749 X	10250	-0-	-1499	-0-	10250 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	11749 X	9984	-0-	-1765	-0-	9984 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	10140 X	10043	-0-	-97	-0-	10043 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	10478 X	10146	-0-	-332	-0-	10146 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	10430 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	10385 X	9712	-0-	-673	-0-	9712 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		122,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5301 X	995	-0-	-4306	-0-	995 2	N	-0-	-0-	
02		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835 2	N	-0-	-0-	
03		7471 X	4497	-0-	-2974	-0-	4497 2	N	-0-	-0-	
04		7230 X	5417	-0-	-1813	-0-	5417 2	N	-0-	-0-	
05		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8297 2	N	-0-	-0-	
06		7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7605 2	N	-0-	-0-	
07		7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7703 2	N	-0-	-0-	
08		8308 X	6288	-0-	-2020	-0-	6288 2	N	-0-	-0-	
09		8040 X	6876	-0-	-1164	-0-	6876 2	N	-0-	-0-	
10		8308 X	6500	-0-	-1808	-0-	6500 2	N	-0-	-0-	
11		7620 X	5570	-0-	-2050	-0-	5570 2	N	-0-	-0-	
12		7688 X	5018	-0-	-2670	-0-	5018 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			70,601							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	6169 X	5772	-0-	-397	-0-	5772 2		N	-0-	-0-	
02	5771 X	4454	-0-	-1317	-0-	4454 2		N	-0-	-0-	
03	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375 2		N	-0-	-0-	
04	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724 2		N	-0-	-0-	
05	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117 2		N	-0-	-0-	
06	6180 X	6042	-0-	-138	-0-	6042 2		N	-0-	-0-	
07	6386 X	5152	-0-	-1234	-0-	5152 2		N	-0-	-0-	
08	6386 X	5807	-0-	-579	-0-	5807 2		N	-0-	-0-	
09	6030 X	4896	-0-	-1134	-0-	4896 2		N	-0-	-0-	
10	6231 X	4540	-0-	-1691	-0-	4540 2		N	-0-	-0-	
11	6030 X	4804	-0-	-1226	-0-	4804 2		N	-0-	-0-	
12	5797 X	4834	-0-	-963	-0-	4834 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			64,517							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10602 X	9948	-0-	-654	-0-	9948 3	N	-0-			-0-
02		9889 X	9234	-0-	-655	-0-	9234 3	N	-0-			-0-
03		10478 X	9728	-0-	-750	-0-	9728 3	N	-0-			-0-
04		10050 X	9283	-0-	-767	-0-	9283 3	N	-0-			-0-
05		10137 X	9578	-0-	-559	-0-	9578 3	N	-0-			-0-
06		9630 X	9463	-0-	-167	-0-	9463 3	N	-0-			-0-
07		9858 X	9649	-0-	-209	-0-	9649 3	N	-0-			-0-
08		9734 X	9463	-0-	-271	-0-	9463 3	N	-0-			-0-
09		9450 X	9235	-0-	-215	-0-	9235 3	N	-0-			-0-
10		9765 X	9551	-0-	-214	-0-	9551 3	N	-0-			-0-
11		9450 X	9214	-0-	-236	-0-	9214 3	N	-0-			-0-
*12		10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	10673 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		115,019		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9238 X	7465	-0-	-1773	-0-	7465 2	N	-0-			-0-
02		8642 X	7674	-0-	-968	-0-	7674 2	N	-0-			-0-
03		10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	10651 2	N	-0-			-0-
04		9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	9718 2	N	-0-			-0-
05		9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	9018 2	N	-0-			-0-
06		8940 X	7971	-0-	-969	-0-	7971 2	N	-0-			-0-
07		9238 X	8256	-0-	-982	-0-	8256 2	N	-0-			-0-
08		9238 X	7979	-0-	-1259	-0-	7979 2	N	-0-			-0-
09		8940 X	6290	-0-	-2650	-0-	6290 2	N	-0-			-0-
10		9021 X	2330	-0-	-6691	-0-	2330 2	N	-0-			-0-
11		7980 X	6957	-0-	-1023	-0-	6957 2	N	-0-			-0-
12		8246 X	7020	-0-	-1226	-0-	7020 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		91,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2325 X	1706	-0-	-619	-0-	1699 3	7 9	N	6	7 1	1
02		2030 X	1809	-0-	-221	-0-	1800 3	9 9	N	8	8 1	1
03		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2255 3	10 9	N	9	9 1	1
04		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2136 3	9 9	N	8	8 1	1
05		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2194 3	7 9	N	6	6 1	1
06		2190 X	2077	-0-	-113	-0-	2069 3	8 9	N	7	6 1	2
07		2263 X	2135	-0-	-128	-0-	2129 3	6 9	N	5	6 1	1
08		2263 X	633	-0-	-1630	-0-	631 3	2 9	N	2	2 1	1
09		2160 X	1428	-0-	-732	-0-	1426 3	2 9	N	2	3 1	-0-
10		2201 X	1878	-0-	-323	-0-	1868 3	10 9	N	9	4 1	5
11		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2886 3	11 9	N	10	14 1	1
*12		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2803 3	9 9	N	8	8 1	1
TOTAL GAS PROD:		23,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		80						

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	10168 X	9764	-0-	-404	-0-	9764	3		N	-0-		-0-	
02	9512 X	9025	-0-	-487	-0-	9025	3		N	-0-		-0-	
03	10168 X	9726	-0-	-442	-0-	9726	3		N	-0-		-0-	
04	9750 X	8989	-0-	-761	-0-	8989	3		N	-0-		-0-	
05	9920 X	9494	-0-	-426	-0-	9494	3		N	-0-		-0-	
06	9450 X	9049	-0-	-401	-0-	9049	3		N	-0-		-0-	
07	9734 X	9330	-0-	-404	-0-	9330	3		N	-0-		-0-	
08	9734 X	9328	-0-	-406	-0-	9328	3		N	-0-		-0-	
09	9180 X	9029	-0-	-151	-0-	9029	3		N	-0-		-0-	
10	9486 X	9049	-0-	-437	-0-	9049	3		N	-0-		-0-	
11	9060 X	8774	-0-	-286	-0-	8774	3		N	-0-		-0-	
12	9331 X	8831	-0-	-500	-0-	8831	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		110,388		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	
01	T. A.	4	-0-	4	10	4	3		N	-0-		-0-
*02	14 X	4	-0-	-10	-0-	4	3		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:		8		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOSITES		WELL #:		C 1 H	RRCID ->	235664	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6414	PERF. 6632 - 8704	
01	4030 X	3789	-0-	-241	-0-	3789	3		Y	-0-		13
02	3799 X	3421	-0-	-378	-0-	3421	3		Y	-0-		13
03	4061 X	3797	-0-	-264	-0-	3773	3	24 9	Y	22	35 1	-0-
04	3930 X	3547	-0-	-383	-0-	3547	3		Y	-0-		-0-
05	3875 X	3635	-0-	-240	-0-	3635	3		Y	-0-		-0-
06	3660 X	3640	-0-	-20	-0-	3640	3		Y	-0-		-0-
07	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3783	3	53 9	Y	48	48 1	-0-
08	3782 X	3600	-0-	-182	-0-	3600	3		Y	-0-		-0-
09	3630 X	3415	-0-	-215	-0-	3415	3		Y	-0-		-0-
10	3844 X	3424	-0-	-420	-0-	2	1	3422 3	Y	-0-		-0-
11	3720 X	3169	-0-	-551	-0-	30	1	3125 3	Y	13	13 1	-0-
12	3844 X	3382	-0-	-462	-0-	14	9		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		42,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		83						

OIL AND GAS DIVISION

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. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5115 X	4517	-0-	-598	-0-	4517	3	N	-0-			-0-
02		4495 X	3518	-0-	-977	-0-	3518	3	N	-0-			-0-
03		4619 X	4320	-0-	-299	-0-	4320	3	N	-0-			-0-
04		4380 X	4178	-0-	-202	-0-	4178	3	N	-0-			-0-
05		4526 X	3704	-0-	-822	-0-	3704	3	N	-0-			-0-
06		4380 X	2859	-0-	-1521	-0-	2859	3	N	-0-			-0-
07		4309 X	2374	-0-	-1935	-0-	2374	3	N	-0-			-0-
08		4309 X	3229	-0-	-1080	-0-	3229	3	N	-0-			-0-
09		4170 X	2986	-0-	-1184	-0-	2986	3	N	-0-			-0-
10		3689 X	2982	-0-	-707	-0-	2982	3	N	-0-			-0-
11		3120 X	2779	-0-	-341	-0-	2779	3	N	-0-			-0-
12		3224 X	2892	-0-	-332	-0-	2892	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,338				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

01		8742 X	8418	-0-	-324	-0-	8418	2	N	-0-			-0-
02		8178 X	7714	-0-	-464	-0-	7714	2	N	-0-			-0-
03		8463 X	8210	-0-	-253	-0-	8210	2	N	-0-			-0-
04		8190 X	7341	-0-	-849	-0-	7341	2	N	-0-			-0-
05		8463 X	8007	-0-	-456	-0-	8007	2	N	-0-			-0-
06		8160 X	8106	-0-	-54	-0-	8106	2	N	-0-			-0-
07		8246 X	8179	-0-	-67	-0-	8179	2	N	-0-			-0-
08		8215 X	8136	-0-	-79	-0-	8136	2	N	-0-			-0-
09		8100 X	7732	-0-	-368	-0-	7732	2	N	-0-			-0-
10		8370 X	7799	-0-	-571	-0-	7799	2	N	-0-			-0-
11		8100 X	7694	-0-	-406	-0-	7694	2	N	-0-			-0-
12		8184 X	7666	-0-	-518	-0-	7666	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			95,002				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROESER SOUTH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 235669 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 10096

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128 2		N	-0-			-0-
02		4727 X	4575	-0-	-152	-0-	4575 2		N	-0-			-0-
03		5146 X	4565	-0-	-581	-0-	4565 2		N	-0-			-0-
04		4980 X	4355	-0-	-625	-0-	4355 2		N	-0-			-0-
05		5146 X	4421	-0-	-725	-0-	4421 2		N	-0-			-0-
06		4950 X	4564	-0-	-386	-0-	4564 2		N	-0-			-0-
07		4898 X	4572	-0-	-326	-0-	4572 2		N	-0-			-0-
08		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928 2		N	-0-			-0-
09		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 2		N	-0-			-0-
10		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801 2		N	-0-			-0-
11		4770 X	4548	-0-	-222	-0-	4548 2		N	-0-			-0-
12		4929 X	4653	-0-	-276	-0-	4653 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,807				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

01		7285 X	7284	-0-	-1	-0-	7254 3	30 9	N	27	31 1		5
02		6815 X	6810	-0-	-5	-0-	6776 3	34 9	N	31	30 1		6
03		7285 X	7065	-0-	-220	-0-	7065 3	30 9	N	27	30 1		3
04		7050 X	6879	-0-	-171	-0-	6853 3	26 9	N	24	25 1		2
05		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7326 3	22 9	N	20	20 1		2
06		7050 X	6957	-0-	-93	-0-	6929 3	28 9	N	25	20 1		7
07		7285 X	6708	-0-	-577	-0-	6690 3	18 9	N	16	20 1		3
08		7347 X	6051	-0-	-1296	-0-	6030 3	21 9	N	19	16 1		6
09		7110 X	5458	-0-	-1652	-0-	5439 3	19 9	N	17	20 1		3
10		7347 X	7026	-0-	-321	-0-	6996 3	30 9	N	27	19 1		11
11		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7697 3	33 9	N	30	36 1		5
*12		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6701 3	24 9	N	22	25 1		2
TOTAL GAS PROD:			82,041				TOTAL CONDENSATE PROD:			285			

HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 8696

01		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-			-0-
02		4118 X	-0-	-0-	-4118	-0-			N	-0-			-0-
03		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-			-0-
04		330 X	-0-	-0-	-330	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	PLUGGED AND ABANDONED			01/10/2017 - PLUGGED			01/10/17			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GUY UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 237020		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5456 X	4894	-0-	-562	-0-	4894 2		N	-0-			-0-
02	5104 X	4905	-0-	-199	-0-	4905 2		N	-0-			-0-
03	5456 X	5328	-0-	-128	-0-	5328 2		N	-0-			-0-
04	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290 2		N	-0-			-0-
05	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481 2		N	-0-			-0-
06	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382 2		N	-0-			-0-
07	5456 X	5184	-0-	-272	-0-	5184 2		N	-0-			-0-
08	5487 X	4978	-0-	-509	-0-	4978 2		N	-0-			-0-
09	5370 X	4779	-0-	-591	-0-	4779 2		N	-0-			-0-
10	5549 X	4723	-0-	-826	-0-	4723 2		N	-0-			-0-
11	5370 X	4226	-0-	-1144	-0-	4226 2		N	-0-			-0-
12	5177 X	4391	-0-	-786	-0-	4391 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD TAPP A UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237021		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585				
01	21638 X	20566	-0-	-1072	-0-	20566 2		N	-0-			-0-
02	20010 X	19000	-0-	-1010	-0-	19000 2		N	-0-			-0-
03	21142 X	20503	-0-	-639	-0-	20503 2		N	-0-			-0-
04	20430 X	19419	-0-	-1011	-0-	19419 2		N	-0-			-0-
05	20770 X	20166	-0-	-604	-0-	20166 2		N	-0-			-0-
06	19890 X	19413	-0-	-477	-0-	19413 2		N	-0-			-0-
07	20491 X	19742	-0-	-749	-0-	19742 2		N	-0-			-0-
08	20491 X	19712	-0-	-779	-0-	19712 2		N	-0-			-0-
09	19530 X	19081	-0-	-449	-0-	19081 2		N	-0-			-0-
10	20181 X	19462	-0-	-719	-0-	19462 2		N	-0-			-0-
11	19410 X	18692	-0-	-718	-0-	18692 2		N	-0-			-0-
12	19747 X	19162	-0-	-585	-0-	19162 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 234,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 237030		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862				
01	14291 X	9291	-0-	-5000	-0-	9291 2		N	-0-			-0-
02	13369 X	7982	-0-	-5387	-0-	7982 2		N	-0-			-0-
03	13609 X	9338	-0-	-4271	-0-	9338 2		N	-0-			-0-
04	12150 X	2359	-0-	-9791	-0-	2359 2		N	-0-			-0-
05	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	12623 2		N	-0-			-0-
06	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	11148 2		N	-0-			-0-
07	10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	10578 2		N	-0-			-0-
08	12617 X	9446	-0-	-3171	-0-	9446 2		N	-0-			-0-
09	12210 X	10119	-0-	-2091	-0-	10119 2		N	-0-			-0-
10	12617 X	11013	-0-	-1604	-0-	11013 2		N	-0-			-0-
11	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	11166 2		N	-0-			-0-
12	10571 X	10479	-0-	-92	-0-	10479 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PIGG UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237032	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	6761	PERF. 6848 - 8497
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4588 X	4089	-0-	-499	-0-	241 1	3848 2	N	-0-	-0-
02		4234 X	3626	-0-	-608	-0-	228 1	3398 2	N	-0-	-0-
03		4526 X	3838	-0-	-688	-0-	235 1	3603 2	N	-0-	-0-
04		4200 X	3633	-0-	-567	-0-	238 1	3395 2	N	-0-	-0-
05		4092 X	3743	-0-	-349	-0-	246 1	3497 2	N	-0-	-0-
06		3960 X	3550	-0-	-410	-0-	238 1	3312 2	N	-0-	-0-
07		3875 X	3333	-0-	-542	-0-	284 1	3049 2	N	-0-	-0-
08		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	279 1	3734 2	N	-0-	-0-
09		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	231 1	3602 2	N	-0-	-0-
10		3751 X	3103	-0-	-648	-0-	247 1	2856 2	N	-0-	-0-
11		3870 X	3658	-0-	-212	-0-	237 1	3421 2	N	-0-	-0-
12		3999 X	2895	-0-	-1104	-0-	249 1	2646 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		43,314		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		15779 X	12806	-0-	-2973	-0-	12806 2		N	-0-	-0-
02		14065 X	11174	-0-	-2891	-0-	11174 2		N	-0-	-0-
03		14632 X	11863	-0-	-2769	-0-	11863 2		N	-0-	-0-
04		13350 X	10449	-0-	-2901	-0-	10449 2		N	-0-	-0-
05		13051 X	10695	-0-	-2356	-0-	10695 2		N	-0-	-0-
06		12390 X	9570	-0-	-2820	-0-	9570 2		N	-0-	-0-
07		11935 X	10199	-0-	-1736	-0-	10199 2		N	-0-	-0-
08		11873 X	9876	-0-	-1997	-0-	9876 2		N	-0-	-0-
09		10440 X	9303	-0-	-1137	-0-	9303 2		N	-0-	-0-
10		10695 X	9367	-0-	-1328	-0-	9367 2		N	-0-	-0-
11		9870 X	9509	-0-	-361	-0-	9509 2		N	-0-	-0-
12		10199 X	9457	-0-	-742	-0-	9457 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		124,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SURBER UNIT CA		WELL #:		1 H	RRCID ->	237036	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7726	PERF. 8010 - 9818
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9796 X	9338	-0-	-458	-0-	9338 3		N	-0-	-0-
02		9135 X	8507	-0-	-628	-0-	8507 3		N	-0-	-0-
03		9641 X	9131	-0-	-510	-0-	9131 3		N	-0-	-0-
04		9330 X	8488	-0-	-842	-0-	8488 3		N	-0-	-0-
05		9517 X	8659	-0-	-858	-0-	8659 3		N	-0-	-0-
06		9030 X	7782	-0-	-1248	-0-	7782 3		N	-0-	-0-
07		9145 X	8737	-0-	-408	-0-	8737 3		N	-0-	-0-
08		9145 X	8381	-0-	-764	-0-	8381 3		N	-0-	-0-
09		8490 X	8157	-0-	-333	-0-	8157 3		N	-0-	-0-
10		8742 X	8725	-0-	-17	-0-	8725 3		N	-0-	-0-
11		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8544 3		N	-0-	-0-
12		8742 X	8623	-0-	-119	-0-	8623 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		103,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PEDEN UNIT		WELL #:		2 H RRCID -> 237039		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14198 X	12519	-0-	-1679	-0-	12519	2		N	-0-	-0-	
02	13282 X	10487	-0-	-2795	-0-	10487	2		N	-0-	-0-	
03	12121 X	9833	-0-	-2288	-0-	9833	2		N	-0-	-0-	
04	12120 X	10123	-0-	-1997	-0-	10123	2		N	-0-	-0-	
05	12524 X	10257	-0-	-2267	-0-	10257	2		N	-0-	-0-	
06	12120 X	9882	-0-	-2238	-0-	9882	2		N	-0-	-0-	
07	11222 X	10407	-0-	-815	-0-	10407	2		N	-0-	-0-	
08	10447 X	10376	-0-	-71	-0-	10376	2		N	-0-	-0-	
09	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2		N	-0-	-0-	
10	10416 X	10247	-0-	-169	-0-	10247	2		N	-0-	-0-	
11	10080 X	9805	-0-	-275	-0-	9805	2		N	-0-	-0-	
12	10447 X	10107	-0-	-340	-0-	10107	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		124,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEAVER UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 237040		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	8494 X	8057	-0-	-437	-0-	8057	2		Y	-0-	30	
02	8120 X	7511	-0-	-609	-0-	7483	2	28 9	Y	25	7	
03	8680 X	8060	-0-	-620	-0-	8060	2		Y	-0-	7	
04	8400 X	7634	-0-	-766	-0-	7634	2		Y	-0-	7	
05	8494 X	7865	-0-	-629	-0-	7843	2	22 9	Y	20	27	
06	7800 X	7147	-0-	-653	-0-	7147	2		Y	-0-	27	
07	8060 X	7446	-0-	-614	-0-	7446	2		Y	-0-	27	
08	8060 X	7744	-0-	-316	-0-	7744	2		Y	-0-	27	
09	7620 X	6820	-0-	-800	-0-	6820	2		Y	-0-	27	
10	7874 X	7680	-0-	-194	-0-	7680	2		Y	-0-	27	
11	7500 X	5787	-0-	-1713	-0-	5787	2		Y	-0-	27	
12	7750 X	7634	-0-	-116	-0-	7634	2		Y	-0-	27	
TOTAL GAS PROD:		89,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

DEARING		WELL #:		1H RRCID -> 237043		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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-						

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4278 X	3237	-0-	-1041	-0-	564 1	2673 2	N	-0-	-0-
02	3683 X	2996	-0-	-687	-0-	515 1	2481 2	N	-0-	-0-
03	3875 X	2373	-0-	-1502	-0-	511 1	1862 2	N	-0-	-0-
04	3750 X	2654	-0-	-1096	-0-	486 1	2168 2	N	-0-	-0-
05	3875 X	2906	-0-	-969	-0-	573 1	2333 2	N	-0-	-0-
06	3120 X	2934	-0-	-186	-0-	595 1	2339 2	N	-0-	-0-
07	3193 X	2840	-0-	-353	-0-	568 1	2272 2	N	-0-	-0-
08	2914 X	2377	-0-	-537	-0-	579 1	1798 2	N	-0-	-0-
09	2940 X	2238	-0-	-702	-0-	538 1	1700 2	N	-0-	-0-
10	3038 X	2337	-0-	-701	-0-	584 1	1753 2	N	-0-	-0-
11	2940 X	1155	-0-	-1785	-0-	535 1	620 2	N	-0-	-0-
12	2325 N	1655	-0-	-670	-0-	458 1	1197 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CALVILLO UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237047		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842		
01	4154 X	3439	-0-	-715	-0-	3439 2		N	-0-	-0-
02	3683 X	2632	-0-	-1051	-0-	2632 2		N	-0-	-0-
03	3937 X	3271	-0-	-666	-0-	3271 2		N	-0-	-0-
04	3630 X	3374	-0-	-256	-0-	3374 2		N	-0-	-0-
05	3627 X	3144	-0-	-483	-0-	3144 2		N	-0-	-0-
06	3330 X	2947	-0-	-383	-0-	2947 2		N	-0-	-0-
07	3472 X	3032	-0-	-440	-0-	3032 2		N	-0-	-0-
08	3472 X	2960	-0-	-512	-0-	2960 2		N	-0-	-0-
09	3360 X	3242	-0-	-118	-0-	3242 2		N	-0-	-0-
10	3131 X	2685	-0-	-446	-0-	2685 2		N	-0-	-0-
11	2940 X	2429	-0-	-511	-0-	2429 2		N	-0-	-0-
12	3348 X	2637	-0-	-711	-0-	2637 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 237050		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889			
01	2356 X	446	-0-	-1910	-0-	442 1	4 9	N	4	4 8	-0-
02	2204 X	1552	-0-	-652	-0-	358 1	1194 2	N	-0-		-0-
03	2356 X	1768	-0-	-588	-0-	371 1	1394 2	N	3	3 8	-0-
						3 9					
04	1560 X	330	-0-	-1230	-0-	327 1	3 9	N	3	3 8	-0-
05	1953 X	481	-0-	-1472	-0-	338 1	143 2	N	-0-		-0-
06	2070 X	1060	-0-	-1010	-0-	371 1	689 2	N	-0-		-0-
07	2139 X	646	-0-	-1493	-0-	413 1	233 2	N	-0-		-0-
08	1767 X	408	-0-	-1359	-0-	408 1		N	-0-		-0-
09	1050 X	353	-0-	-697	-0-	346 1	7 9	N	6	6 8	-0-
10	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	362 1	841 2	N	9	9 8	-0-
						10 9					
11	1050 X	654	-0-	-396	-0-	304 1	344 2	N	5	5 8	-0-
						6 9					
*12	899 X	899	-0-	-0-	-0-	375 1	505 2	N	17	17 8	-0-
						19 9					
TOTAL GAS PROD:		9,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		47					

OIL AND GAS DIVISION

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8153 X	7320	-0-	-833	-0-	7320	2		N	-0-			-0-
02	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2		N	-0-			-0-
03	7998 X	6352	-0-	-1646	-0-	6352	2		N	-0-			-0-
04	7740 X	6613	-0-	-1127	-0-	6613	2		N	-0-			-0-
05	7998 X	5926	-0-	-2072	-0-	5926	2		N	-0-			-0-
06	7080 X	4408	-0-	-2672	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
07	6975 X	959	-0-	-6016	-0-	959	2		N	-0-			-0-
08	6820 X	765	-0-	-6055	-0-	765	2		N	-0-			-0-
09	6600 X	1268	-0-	-5332	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
10	5921 X	4796	-0-	-1125	-0-	4796	2		N	-0-			-0-
11	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2		N	-0-			-0-
*12	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

01	6293 X	5912	-0-	-381	-0-	5912	2		N	-0-			-0-
02	5887 X	5386	-0-	-501	-0-	5386	2		N	-0-			-0-
03	6107 X	5749	-0-	-358	-0-	5749	2		N	-0-			-0-
04	5910 X	5555	-0-	-355	-0-	5555	2		N	-0-			-0-
05	6045 X	5597	-0-	-448	-0-	5597	2		N	-0-			-0-
06	5730 X	4358	-0-	-1372	-0-	4358	2		N	-0-			-0-
07	5766 X	4621	-0-	-1145	-0-	4621	2		N	-0-			-0-
08	5735 X	4267	-0-	-1468	-0-	4267	2		N	-0-			-0-
09	5550 X	4626	-0-	-924	-0-	4626	2		N	-0-			-0-
10	5611 X	4509	-0-	-1102	-0-	4509	2		N	-0-			-0-
11	4470 X	4245	-0-	-225	-0-	4245	2		N	-0-			-0-
12	4774 X	4626	-0-	-148	-0-	4626	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

01	4681 X	3426	-0-	-1255	-0-	3426	2		N	-0-			-0-
02	4640 X	3931	-0-	-709	-0-	3931	2		N	-0-			-0-
03	4960 X	3206	-0-	-1754	-0-	3206	2		N	-0-			-0-
04	4800 X	4483	-0-	-317	-0-	4483	2		N	-0-			-0-
05	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2		N	-0-			-0-
06	4080 X	2627	-0-	-1453	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
07	4619 X	4199	-0-	-420	-0-	4199	2		N	-0-			-0-
08	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2		N	-0-			-0-
09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2		N	-0-			-0-
10	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2		N	-0-			-0-
11	4620 X	4108	-0-	-512	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
12	4774 X	3172	-0-	-1602	-0-	3172	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6603 X	6263	-0-	-340	-0-	6263 3		Y	-0-		-0-
02		6177 X	5811	-0-	-366	-0-	5811 3		Y	-0-		-0-
03		6479 X	5933	-0-	-546	-0-	5933 3		Y	-0-		-0-
04		6270 X	5905	-0-	-365	-0-	5905 3		Y	-0-		-0-
05		6386 X	5951	-0-	-435	-0-	5951 3		Y	-0-		-0-
06		6060 X	5522	-0-	-538	-0-	5447 3	75 9	Y	68	68 1	-0-
07		6200 X	5456	-0-	-744	-0-	5456 3		Y	-0-		-0-
08		6107 X	5647	-0-	-460	-0-	5647 3		Y	-0-		-0-
09		5910 X	5631	-0-	-279	-0-	5631 3		Y	-0-		-0-
10		5952 X	5814	-0-	-138	-0-	5814 3		Y	-0-		-0-
11		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599 3		Y	-0-		-0-
12		5828 X	5822	-0-	-6	-0-	5822 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			69,354			TOTAL CONDENSATE PROD:			68			

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479												
01		10292 X	9552	-0-	-740	-0-	9552 2		N	-0-		-0-
02		9628 X	9347	-0-	-281	-0-	9347 2		N	-0-		-0-
03		10013 X	9419	-0-	-594	-0-	9419 2		N	-0-		-0-
04		9540 X	6517	-0-	-3023	-0-	6517 2		N	-0-		-0-
05		9982 X	4213	-0-	-5769	-0-	4213 2		N	-0-		-0-
06		9660 X	4460	-0-	-5200	-0-	4460 2		N	-0-		-0-
07		9982 X	5046	-0-	-4936	-0-	5046 2		N	-0-		-0-
08		9424 X	5029	-0-	-4395	-0-	5029 2		N	-0-		-0-
09		6510 X	5002	-0-	-1508	-0-	5002 2		N	-0-		-0-
10		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189 2		N	-0-		-0-
11		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6984 2		N	-0-		-0-
*12		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			79,579			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073												
01		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819 2		N	-0-		-0-
02		2900 N	5782	-0-	2882	2882	5782 2		N	-0-		-0-
03		9363 X	6481	-0-	-2882	-0-	6481 2		N	-0-		-0-
04		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487 2		N	-0-		-0-
05		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815 2		N	-0-		-0-
06		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498 2		N	-0-		-0-
07		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442 2		N	-0-		-0-
08		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291 2		N	-0-		-0-
09		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657 2		N	-0-		-0-
10		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495 2		N	-0-		-0-
11		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 2		N	-0-		-0-
*12		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			65,353			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6386 X	2595	-0-	-3791	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
02		5655 X	3683	-0-	-1972	-0-	3683	2		N	-0-			-0-
03		5673 X	3370	-0-	-2303	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
04		4410 X	2558	-0-	-1852	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
05		3937 X	2774	-0-	-1163	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
06		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2		N	-0-			-0-
07		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2		N	-0-			-0-
08		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2		N	-0-			-0-
09		4890 X	3934	-0-	-956	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
10		5053 X	4038	-0-	-1015	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
11		4890 X	3945	-0-	-945	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
12		4774 X	4518	-0-	-256	-0-	4518	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

01		7223 X	6803	-0-	-420	-0-	6803	2		N	-0-			-0-
02		6670 X	6143	-0-	-527	-0-	6143	2		N	-0-			-0-
03		7099 X	6537	-0-	-562	-0-	6537	2		N	-0-			-0-
04		6870 X	5954	-0-	-916	-0-	5954	2		N	-0-			-0-
05		7068 X	6129	-0-	-939	-0-	6129	2		N	-0-			-0-
06		6570 X	4337	-0-	-2233	-0-	4337	2		N	-0-			-0-
07		6572 X	5814	-0-	-758	-0-	5814	2		N	-0-			-0-
08		6541 X	6422	-0-	-119	-0-	6422	2		N	-0-			-0-
09		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2		N	-0-			-0-
10		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2		N	-0-			-0-
11		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2		N	-0-			-0-
*12		7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

01		14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2		N	-0-			-0-
02		13079 X	12932	-0-	-147	-0-	12932	2		N	-0-			-0-
03		14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2		N	-0-			-0-
04		14040 X	13601	-0-	-439	-0-	13601	2		N	-0-			-0-
05		14508 X	14051	-0-	-457	-0-	14051	2		N	-0-			-0-
06		14040 X	13848	-0-	-192	-0-	13848	2		N	-0-			-0-
07		14229 X	13910	-0-	-319	-0-	13910	2		N	-0-			-0-
08		14229 X	13548	-0-	-681	-0-	13548	2		N	-0-			-0-
09		13860 X	13074	-0-	-786	-0-	13074	2		N	-0-			-0-
10		14322 X	13304	-0-	-1018	-0-	13304	2		N	-0-			-0-
11		13860 X	12616	-0-	-1244	-0-	12616	2		N	-0-			-0-
12		13919 X	13158	-0-	-761	-0-	13158	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4247 X	3170	-0-	-1077	-0-	367 1	2803 3	N	-0-			-0-
02		4205 X	1477	-0-	-2728	-0-	355 1	1122 3	N	-0-			-0-
03		4929 X	2240	-0-	-2689	-0-	348 1	1892 3	N	-0-			-0-
04		4770 X	3773	-0-	-997	-0-	311 1	3462 3	N	-0-			-0-
05		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	240 1	5347 3	N	-0-			-0-
06		3060 X	349	-0-	-2711	-0-	349 1		N	-0-			-0-
07		3906 X	320	-0-	-3586	-0-	320 1		N	-0-			-0-
08		5580 X	3387	-0-	-2193	-0-	390 1	2997 3	N	-0-			-0-
09		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	292 1	7309 3	N	-0-			-0-
10		5580 X	4842	-0-	-738	-0-	304 1	4538 3	N	-0-			-0-
11		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	290 1	5074 3	N	-0-			-0-
12		7843 X	4675	-0-	-3168	-0-	308 1	4367 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOUST, MORRIS UNIT		WELL #:		B 3 H	RRCID ->	237073	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	6666	PERF.	7237 -	8357
01		4216 X	2134	-0-	-2082	-0-	111 1	2022 2	N	1	1 8		-0-
02		3944 X	2265	-0-	-1679	-0-	123 1	2142 2	N	-0-			-0-
03		2697 X	2695	-0-	-2	-0-	143 1	2552 2	N	-0-			-0-
04		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	127 1	2438 2	N	1	1 8		-0-
05		2418 X	2008	-0-	-410	-0-	115 1	1893 2	N	-0-			-0-
06		2610 X	1531	-0-	-1079	-0-	191 1	1340 2	N	-0-			-0-
07		2697 X	1794	-0-	-903	-0-	184 1	1610 2	N	-0-			-0-
08		2697 X	2447	-0-	-250	-0-	146 1	2301 2	N	-0-			-0-
09		2580 X	1679	-0-	-901	-0-	117 1	1562 2	N	-0-			-0-
10		2015 X	1598	-0-	-417	-0-	109 1	1489 2	N	-0-			-0-
11		2370 X	1572	-0-	-798	-0-	105 1	1466 2	N	1	1 8		-0-
12		2449 X	1391	-0-	-1058	-0-	101 1	1289 2	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

TXU ABRA UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	237173	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	7891 -	9528
01		6355 X	5362	-0-	-993	-0-	5362 2		N	-0-			-0-
02		5945 X	5488	-0-	-457	-0-	5488 2		N	-0-			-0-
03		6355 X	5115	-0-	-1240	-0-	5115 2		N	-0-			-0-
04		5400 X	4195	-0-	-1205	-0-	4195 2		N	-0-			-0-
05		5859 X	5071	-0-	-788	-0-	5071 2		N	-0-			-0-
06		5670 X	4549	-0-	-1121	-0-	4549 2		N	-0-			-0-
07		5859 X	5514	-0-	-345	-0-	5514 2		N	-0-			-0-
08		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122 2		N	-0-			-0-
09		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338 2		N	-0-			-0-
10		5518 X	5412	-0-	-106	-0-	5412 2		N	-0-			-0-
11		5910 X	5253	-0-	-657	-0-	5253 2		N	-0-			-0-
12		6107 X	5609	-0-	-498	-0-	5609 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13299 X	11173	-0-	-2126	-0-	11173	3		N	-0-				-0-
02		12267 X	9999	-0-	-2268	-0-	9999	3		N	-0-				-0-
03		13113 X	10355	-0-	-2758	-0-	10355	3		N	-0-				-0-
04		12660 X	10076	-0-	-2584	-0-	10076	3		N	-0-				-0-
05		11594 X	10673	-0-	-921	-0-	10673	3		N	-0-				-0-
06		10800 X	10559	-0-	-241	-0-	10559	3		N	-0-				-0-
07		10695 X	10610	-0-	-85	-0-	10610	3		N	-0-				-0-
08		10664 X	10559	-0-	-105	-0-	10559	3		N	-0-				-0-
09		10560 X	10542	-0-	-18	-0-	10542	3		N	-0-				-0-
10		11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	11141	3		N	-0-				-0-
11		10560 X	10256	-0-	-304	-0-	10256	3		N	-0-				-0-
12		10881 X	10730	-0-	-151	-0-	10730	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		126,673				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258										COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 6648	PERF. 8180	- 10162		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260										COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH 8634	PERF. 8573	- 10551		
01	1302	X	1000	-0-	-302	-0-	1000	2		N	-0-				-0-
02	1218	X	929	-0-	-289	-0-	929	2		N	-0-				-0-
03	1302	X	855	-0-	-447	-0-	855	2		N	-0-				-0-
04	1260	X	526	-0-	-734	-0-	526	2		N	-0-				-0-
05	1302	X	576	-0-	-726	-0-	576	2		N	-0-				-0-
06	960	X	516	-0-	-444	-0-	516	2		N	-0-				-0-
07	992	X	425	-0-	-567	-0-	425	2		N	-0-				-0-
08	868	X	496	-0-	-372	-0-	496	2		N	-0-				-0-
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	2		N	-0-				-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-				-0-
11	3000	N	3320	-0-	320	320	3320	2		N	-0-				-0-
*12	3100	N	3472	-0-	372	692	3472	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,192				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PARKER UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237283		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2	N	-0-				-0-
02	6641 X	6369	-0-	-272	-0-	6369	2	N	-0-				-0-
03	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2	N	-0-				-0-
04	7050 X	6340	-0-	-710	-0-	6340	2	N	-0-				-0-
05	7285 X	6469	-0-	-816	-0-	6469	2	N	-0-				-0-
06	7050 X	6202	-0-	-848	-0-	6202	2	N	-0-				-0-
07	7254 X	6534	-0-	-720	-0-	6534	2	N	-0-				-0-
08	7254 X	4053	-0-	-3201	-0-	4053	2	N	-0-				-0-
09	6330 X	2021	-0-	-4309	-0-	2021	2	N	-0-				-0-
10	6541 X	2175	-0-	-4366	-0-	2175	2	N	-0-				-0-
11	6330 X	4057	-0-	-2273	-0-	4057	2	N	-0-				-0-
*12	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		64,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICHARDSON, SID		WELL #: C 2 H		RRCID -> 237285		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819					
01	4929 X	4723	-0-	-206	-0-	361	1	4362	2	N	-0-		-0-
02	4611 X	4270	-0-	-341	-0-	325	1	3945	2	N	-0-		-0-
03	4929 X	3994	-0-	-935	-0-	323	1	3671	2	N	-0-		-0-
04	4680 X	3995	-0-	-685	-0-	286	1	3709	2	N	-0-		-0-
05	4712 X	4383	-0-	-329	-0-	285	1	4098	2	N	-0-		-0-
06	4560 X	3983	-0-	-577	-0-	260	1	3723	2	N	-0-		-0-
07	4123 X	1891	-0-	-2232	-0-	90	1	1801	2	N	-0-		-0-
08	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	325	1	4690	2	N	-0-		-0-
09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	295	1	4018	2	N	-0-		-0-
10	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	309	1	4348	2	N	-0-		-0-
11	4860 X	4449	-0-	-411	-0-	296	1	4153	2	N	-0-		-0-
12	5022 X	4105	-0-	-917	-0-	291	1	3814	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEHEAD UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237287		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRWD GANTT B UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237289	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	7550 - 10386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		15438 X	14239	-0-	-1199	-0-	14239 3	N	-0-			-0-
02		14297 X	13496	-0-	-801	-0-	13496 3	N	-0-			-0-
03		14756 X	14591	-0-	-165	-0-	14591 3	N	-0-			-0-
04		14250 X	13803	-0-	-447	-0-	13803 3	N	-0-			-0-
05		14415 X	13904	-0-	-511	-0-	13904 3	N	-0-			-0-
06		14130 X	13974	-0-	-156	-0-	13974 3	N	-0-			-0-
07		14601 X	13896	-0-	-705	-0-	13896 3	N	-0-			-0-
08		14601 X	13177	-0-	-1424	-0-	13177 3	N	-0-			-0-
09		13980 X	12988	-0-	-992	-0-	12988 3	N	-0-			-0-
10		14446 X	13339	-0-	-1107	-0-	13339 3	N	-0-			-0-
11		13980 X	12584	-0-	-1396	-0-	12584 3	N	-0-			-0-
12		13888 X	12993	-0-	-895	-0-	12993 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		162,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOLLAR BOOTH UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237291	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	7892 - 10640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		8029 X	213	-0-	-7816	-0-	213 2	N	-0-			-0-
02		6554 X	-0-	-0-	-6554	-0-		N	-0-			-0-
03		4557 X	60	-0-	-4497	-0-	60 2	N	-0-			-0-
04		3780 X	38	-0-	-3742	-0-	38 2	N	-0-			-0-
05		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530 2	N	-0-			-0-
06		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270 2	N	-0-			-0-
07		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6653 2	N	-0-			-0-
08		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513 2	N	-0-			-0-
09		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275 2	N	-0-			-0-
10		6665 X	3382	-0-	-3283	-0-	3382 2	N	-0-			-0-
11		6450 X	25	-0-	-6425	-0-	25 2	N	-0-			-0-
12		7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,959		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		11749 X	10822	-0-	-927	-0-	10822 3	N	-0-			-0-
02		10991 X	10255	-0-	-736	-0-	10038 3	N	197	197	1	-0-
03		11749 X	9880	-0-	-1869	-0-	9880 3	N	-0-			-0-
04		10920 X	10223	-0-	-697	-0-	10223 3	N	-0-			-0-
05		11005 X	10300	-0-	-705	-0-	10300 3	N	-0-			-0-
06		10620 X	9863	-0-	-757	-0-	9863 3	N	-0-			-0-
07		10974 X	10032	-0-	-942	-0-	10032 3	N	-0-			-0-
08		10571 X	9970	-0-	-601	-0-	9970 3	N	-0-			-0-
09		10230 X	9565	-0-	-665	-0-	9565 3	N	-0-			-0-
10		10292 X	9769	-0-	-523	-0-	9769 3	N	-0-			-0-
11		9870 X	9402	-0-	-468	-0-	9402 3	N	-0-			-0-
12		10044 X	9771	-0-	-273	-0-	9771 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		119,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		197						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237301		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6699		PERF. 7297 - 8809			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	305 1	2119 2	N	10	10 8	-0-		
02	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	11 9							
03	1395 X	309	-0-	-1086	-0-	318 1	3026 2	N	-0-		-0-		
04	1350 X	887	-0-	-463	-0-	302 1	7 9	N	6	6 8	-0-		
05	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	281 1	592 2	N	13	13 8	-0-		
06	1350 X	234	-0-	-1116	-0-	14 9							
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	325 1	2333 2	N	-0-		-0-		
08	1395 X	290	-0-	-1105	-0-	234 1		N	-0-		-0-		
09	1350 X	1049	-0-	-301	-0-	290 1		N	-0-		-0-		
10	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	391 1	649 2	N	8	8 8	-0-		
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	9 9							
*12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	440 1	1538 2	N	8	8 8	-0-		
						383 1	1186 2	N	5	5 8	-0-		
						6 9							
						391 1	795 2	N	16	16 8	-0-		
						18 9							
TOTAL GAS PROD:		15,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		66							

SUPERIOR UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237302		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8037 - 10121			
01	7347 X	7149	-0-	-198	-0-	340 1	6809 2	N	-0-		-0-		
02	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	332 1	6553 2	N	-0-		-0-		
03	7347 X	7225	-0-	-122	-0-	361 1	6864 2	N	-0-		-0-		
04	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	299 1	7717 2	N	-0-		-0-		
05	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	24 1	9647 2	N	-0-		-0-		
06	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8542 2		N	-0-		-0-		
07	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	8337 2		N	-0-		-0-		
08	9672 X	6268	-0-	-3404	-0-	6268 2		N	-0-		-0-		
09	9360 X	5991	-0-	-3369	-0-	5991 2		N	-0-		-0-		
10	9672 X	6059	-0-	-3613	-0-	6059 2		N	-0-		-0-		
11	8550 X	6043	-0-	-2507	-0-	6043 2		N	-0-		-0-		
12	8339 X	4973	-0-	-3366	-0-	4973 2		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		85,159		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-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
RUSSELL, WILLIE LEE		WELL #: 1 H		RRCID -> 237307		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* 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-					

FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 237308		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268					
01	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	175	1	7535	2	N	1	1 8	-0-
02	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	187	1	7124	2	N	-0-		-0-
03	4743 X	3617	-0-	-1126	-0-	184	1	3433	2	N	-0-		-0-
04	4590 X	3181	-0-	-1409	-0-	167	1	3013	2	N	1	1 8	-0-
05	4743 X	3186	-0-	-1557	-0-	192	1	2994	2	N	-0-		-0-
06	4590 X	3165	-0-	-1425	-0-	140	1	3025	2	N	-0-		-0-
07	4743 X	2727	-0-	-2016	-0-	37	1	2690	2	N	-0-		-0-
08	3627 X	987	-0-	-2640	-0-	169	1	818	2	N	-0-		-0-
09	3180 X	2940	-0-	-240	-0-	159	1	2781	2	N	-0-		-0-
10	3286 X	2986	-0-	-300	-0-	184	1	2802	2	N	-0-		-0-
11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	160	1	3205	2	N	1	1 8	-0-
*12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	163	1	2881	2	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		44,222				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

KNAPP UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237309		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418					
01	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2		N	-0-			-0-
02	5162 X	5150	-0-	-12	-0-	5150	2		N	-0-			-0-
03	5611 X	5609	-0-	-2	-0-	5609	2		N	-0-			-0-
04	5640 X	5123	-0-	-517	-0-	5123	2		N	-0-			-0-
05	5828 X	5293	-0-	-535	-0-	5293	2		N	-0-			-0-
06	5640 X	4984	-0-	-656	-0-	4984	2		N	-0-			-0-
07	5611 X	4817	-0-	-794	-0-	4817	2		N	-0-			-0-
08	5611 X	4674	-0-	-937	-0-	4674	2		N	-0-			-0-
09	5130 X	4311	-0-	-819	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
10	5301 X	4595	-0-	-706	-0-	4595	2		N	-0-			-0-
11	4980 X	3751	-0-	-1229	-0-	3751	2		N	-0-			-0-
12	4805 X	4494	-0-	-311	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,644				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3410 X	3190	-0-	-220	-0-	318	1	2872	2	N	-0-		-0-	
02		3190 X	2621	-0-	-569	-0-	304	1	2317	2	N	-0-		-0-	
03		3410 X	2394	-0-	-1016	-0-	313	1	2081	2	N	-0-		-0-	
04		3270 X	2155	-0-	-1115	-0-	258	1	1897	2	N	-0-		-0-	
05		3255 X	1467	-0-	-1788	-0-	291	1	1176	2	N	-0-		-0-	
06		3090 X	2822	-0-	-268	-0-	321	1	2501	2	N	-0-		-0-	
07		2790 X	1510	-0-	-1280	-0-	175	1	1335	2	N	-0-		-0-	
08		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	138	1	2736	2	N	-0-		-0-	
09		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	100	1	3206	2	N	-0-		-0-	
10		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	138	1	3407	2	N	-0-		-0-	
11		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	173	1	3275	2	N	-0-		-0-	
12		3410 X	1995	-0-	-1415	-0-	233	1	1762	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,327											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

01		8401 X	7827	-0-	-574	-0-	7827	2			N	-0-		-0-	
02		7772 X	7162	-0-	-610	-0-	7162	2			N	-0-		-0-	
03		8277 X	7482	-0-	-795	-0-	7482	2			N	-0-		-0-	
04		7560 X	5802	-0-	-1758	-0-	5802	2			N	-0-		-0-	
05		7812 X	6950	-0-	-862	-0-	6950	2			N	-0-		-0-	
06		7560 X	6800	-0-	-760	-0-	6800	2			N	-0-		-0-	
07		7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-		-0-	
08		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-		-0-	
09		6810 X	6758	-0-	-52	-0-	6758	2			N	-0-		-0-	
10		7688 X	7352	-0-	-336	-0-	7352	2			N	-0-		-0-	
11		7440 X	6997	-0-	-443	-0-	6997	2			N	-0-		-0-	
12		7688 X	7245	-0-	-443	-0-	7245	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			85,602											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

01		5239 X	4436	-0-	-803	-0-	4436	2			N	-0-		-0-	
02		4669 X	4249	-0-	-420	-0-	4249	2			N	-0-		-0-	
03		4991 X	4637	-0-	-354	-0-	4635	2	2	9	N	2	2 8	-0-	
04		4830 X	4421	-0-	-409	-0-	4421	2			N	-0-		-0-	
05		4650 X	4612	-0-	-38	-0-	4612	2			N	-0-		-0-	
06		4500 X	4430	-0-	-70	-0-	4429	2	1	9	N	1	1 8	-0-	
07		4650 X	4548	-0-	-102	-0-	4548	2			N	-0-		-0-	
08		4650 X	4569	-0-	-81	-0-	4569	2			N	-0-		-0-	
09		4470 X	4441	-0-	-29	-0-	4441	2			N	-0-		-0-	
10		4619 X	4608	-0-	-11	-0-	4607	2	1	9	N	1	1 8	-0-	
11		4440 X	4318	-0-	-122	-0-	4317	2	1	9	N	1	1 8	-0-	
12		4588 X	4215	-0-	-373	-0-	4212	2	3	9	N	3	3 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:			53,484											TOTAL CONDENSATE PROD:	8

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FOUST, MORRIS UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	237318	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	6801	PERF.	7064 -	8681
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3875 X	3188	-0-	-687	-0-	3187 2		1 9	N	1	1 8		-0-
02	3538 X	2506	-0-	-1032	-0-	2506 2			N	-0-			-0-
03	3472 X	2596	-0-	-876	-0-	2596 2			N	-0-			-0-
04	3360 X	2864	-0-	-496	-0-	2864 2			N	-0-			-0-
05	3317 X	2919	-0-	-398	-0-	2919 2			N	-0-			-0-
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2			N	-0-			-0-
07	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 2			N	-0-			-0-
08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2			N	-0-			-0-
09	3180 X	2743	-0-	-437	-0-	2743 2			N	-0-			-0-
10	3472 X	2940	-0-	-532	-0-	2940 2			N	-0-			-0-
11	3360 X	3013	-0-	-347	-0-	3012 2		1 9	N	1	1 8		-0-
12	3472 X	2897	-0-	-575	-0-	2896 2		1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

WALSH RANCH WEST		WELL #:		N 1 H	RRCID ->	237340	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	7007 -	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-							

JACKSON, JAMES DALE		WELL #:		C 1HR	RRCID ->	237344	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8789 -	10711
01	5673 X	4301	-0-	-1372	-0-	4301 2			N	-0-			-0-
02	5307 X	3890	-0-	-1417	-0-	3890 2			N	-0-			-0-
03	5673 X	4079	-0-	-1594	-0-	4079 2			N	-0-			-0-
04	4290 X	4071	-0-	-219	-0-	4071 2			N	-0-			-0-
05	4340 X	4098	-0-	-242	-0-	4098 2			N	-0-			-0-
06	4170 X	3992	-0-	-178	-0-	3992 2			N	-0-			-0-
07	4216 X	4145	-0-	-71	-0-	4145 2			N	-0-			-0-
08	4216 X	4118	-0-	-98	-0-	4118 2			N	-0-			-0-
09	4080 X	3745	-0-	-335	-0-	3745 2			N	-0-			-0-
10	4154 X	3950	-0-	-204	-0-	3950 2			N	-0-			-0-
11	4020 X	3712	-0-	-308	-0-	3712 2			N	-0-			-0-
12	4154 X	3488	-0-	-666	-0-	3488 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

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	6014 X	2974	-0-	-3040	-0-	2974 3		N	-0-			-0-
02	5162 X	3528	-0-	-1634	-0-	3528 3		N	-0-			-0-
03	5518 X	3688	-0-	-1830	-0-	3688 3		N	-0-			-0-
04	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044 3		N	-0-			-0-
05	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053 3		N	-0-			-0-
06	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 3		N	-0-			-0-
07	5208 X	3748	-0-	-1460	-0-	3748 3		N	-0-			-0-
08	5208 X	3689	-0-	-1519	-0-	3689 3		N	-0-			-0-
09	5040 X	3736	-0-	-1304	-0-	3736 3		N	-0-			-0-
10	5053 X	2631	-0-	-2422	-0-	2631 3		N	-0-			-0-
11	4200 X	3959	-0-	-241	-0-	3959 3		N	-0-			-0-
12	3875 X	3403	-0-	-472	-0-	3403 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,639										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* 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	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	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		244										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

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	9176 X	8546	-0-	-630	-0-	8546 3		Y	-0-			6
02	9918 X	8179	-0-	-1739	-0-	8114 3	65 9	Y	59	65 1		-0-
03	10602 X	9321	-0-	-1281	-0-	9314 3	7 9	Y	6			6
04	10260 X	8116	-0-	-2144	-0-	8116 3		Y	-0-			6
05	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	9122 3		Y	-0-			6
06	9030 X	8944	-0-	-86	-0-	8944 3		Y	-0-			6
07	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	10279 3	62 9	Y	56	62 1		-0-
08	9331 X	8663	-0-	-668	-0-	8663 3		Y	-0-			-0-
09	8940 X	7613	-0-	-1327	-0-	7613 3		Y	-0-			-0-
10	10354 X	7735	-0-	-2619	-0-	7735 3		Y	-0-			-0-
11	10020 X	5760	-0-	-4260	-0-	5735 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
12	9858 X	7879	-0-	-1979	-0-	7879 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		100,219										
												TOTAL CONDENSATE PROD: 144

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SUPERIOR UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	237368	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 8087 - 10261	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6603 X	6356	-0-	-247	-0-	6356 2	N	-0-			-0-
02		7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817 2	N	-0-			-0-
03		8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8338 2	N	-0-			-0-
04		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375 2	N	-0-			-0-
05		7285 X	7172	-0-	-113	-0-	7172 2	N	-0-			-0-
06		7050 X	6370	-0-	-680	-0-	6370 2	N	-0-			-0-
07		7285 X	6448	-0-	-837	-0-	6448 2	N	-0-			-0-
08		7285 X	5066	-0-	-2219	-0-	5066 2	N	-0-			-0-
09		7050 X	5004	-0-	-2046	-0-	5004 2	N	-0-			-0-
10		7161 X	6697	-0-	-464	-0-	6697 2	N	-0-			-0-
11		6360 X	5893	-0-	-467	-0-	5893 2	N	-0-			-0-
12		6448 X	6183	-0-	-265	-0-	6183 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		78,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON RANCH		WELL #:		D 1H	RRCID ->	237677	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	5881	PERF. 7211 - 10949	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8990 X	8386	-0-	-604	-0-	8386 2	Y	-0-			-0-
02		8004 X	7620	-0-	-384	-0-	7620 2	Y	-0-			-0-
03		8556 X	8433	-0-	-123	-0-	8433 2	Y	-0-			-0-
04		8280 X	7631	-0-	-649	-0-	7631 2	Y	-0-			-0-
05		8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8570 2	Y	87	87	1	-0-
06		8160 X	7362	-0-	-798	-0-	7362 2	Y	-0-			-0-
07		8432 X	8237	-0-	-195	-0-	8237 2	Y	-0-			-0-
08		8680 X	8155	-0-	-525	-0-	8155 2	Y	-0-			-0-
09		8400 X	7840	-0-	-560	-0-	7840 2	Y	-0-			-0-
10		8680 X	8061	-0-	-619	-0-	8061 2	Y	-0-			-0-
11		7980 X	7474	-0-	-506	-0-	7474 2	Y	-0-			-0-
12		8246 X	7866	-0-	-380	-0-	7866 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		95,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		87						

WALLS COLEMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237679	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7465	PERF. 7613 - 8921	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18042 X	8024	-0-	-10018	-0-	8024 2	N	-0-			-0-
02		14500 X	7793	-0-	-6707	-0-	7793 2	N	-0-			-0-
03		14663 X	7289	-0-	-7374	-0-	7289 2	N	-0-			-0-
04		11520 X	6600	-0-	-4920	-0-	6600 2	N	-0-			-0-
05		10137 X	6978	-0-	-3159	-0-	6978 2	N	-0-			-0-
06		8070 X	6611	-0-	-1459	-0-	6611 2	N	-0-			-0-
07		8339 X	6538	-0-	-1801	-0-	6538 2	N	-0-			-0-
08		7285 X	4397	-0-	-2888	-0-	4397 2	N	-0-			-0-
09		6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-		N	-0-			-0-
10		6975 X	236	-0-	-6739	-0-	236 2	N	-0-			-0-
11		6600 X	1329	-0-	-5271	-0-	1329 2	N	-0-			-0-
12		6541 X	1748	-0-	-4793	-0-	1748 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE			
								CODE	CODE			CODE	CODE				
01		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-		284	1	6116	2	N		-0-			
02		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-		268	1	3493	2	N		-0-			
03		5890 X	4853	-0-	-1037	-0-		297	1	4556	2	N		-0-			
04		6180 X	4055	-0-	-2125	-0-		319	1	3736	2	N		-0-			
05		6386 X	2718	-0-	-3668	-0-		284	1	2434	2	N		-0-			
06		6180 X	1478	-0-	-4702	-0-		249	1	1229	2	N		-0-			
07		4867 X	2799	-0-	-2068	-0-		242	1	2557	2	N		-0-			
08		4867 X	1421	-0-	-3446	-0-		266	1	1155	2	N		-0-			
09		4050 X	1265	-0-	-2785	-0-		283	1	982	2	N		-0-			
10		2790 X	914	-0-	-1876	-0-		311	1	603	2	N		-0-			
11		2700 X	2442	-0-	-258	-0-		305	1	2137	2	N		-0-			
*12		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-		300	1	2640	2	N		-0-			
TOTAL GAS PROD:			35,046											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007										TOTAL DEPTH	8103	PERF. 8463	-	10315			
01		4061 X	3339	-0-	-722	-0-		3339	2		N			-0-			
02		3857 X	2702	-0-	-1155	-0-		2702	2		N			-0-			
03		4123 X	3544	-0-	-579	-0-		3544	2		N			-0-			
04		3990 X	2184	-0-	-1806	-0-		2184	2		N			-0-			
05		3348 X	2480	-0-	-868	-0-		2480	2		N			-0-			
06		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-		4358	2		N			-0-			
07		3534 X	3169	-0-	-365	-0-		3169	2		N			-0-			
08		3534 X	3252	-0-	-282	-0-		3252	2		N			-0-			
09		4200 X	3699	-0-	-501	-0-		3699	2		N			-0-			
10		4340 X	4313	-0-	-27	-0-		4313	2		N			-0-			
11		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-		4254	2		N			-0-			
12		3813 X	3595	-0-	-218	-0-		3595	2		N			-0-			
TOTAL GAS PROD:			40,889											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007										TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7594	-	9232			
01		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-		5989	2		N			-0-			
02		6844 X	5515	-0-	-1329	-0-		5515	2		N			-0-			
03		7316 X	4295	-0-	-3021	-0-		4295	2		N			-0-			
04		7080 X	4333	-0-	-2747	-0-		4333	2		N			-0-			
05		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-		7057	2		N			-0-			
06		5790 X	4740	-0-	-1050	-0-		4740	2		N			-0-			
07		5890 X	4191	-0-	-1699	-0-		4191	2		N			-0-			
08		7068 X	5119	-0-	-1949	-0-		5119	2		N			-0-			
09		6840 X	6273	-0-	-567	-0-		6273	2		N			-0-			
10		7068 X	6123	-0-	-945	-0-		6123	2		N			-0-			
11		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-		5613	2		N			-0-			
12		6479 X	6048	-0-	-431	-0-		6048	2		N			-0-			
TOTAL GAS PROD:			65,296											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALLS COLEMAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237683	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7677 - 9360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2108 X	1540	-0-	-568	-0-	1540 2		N	-0-			-0-
02		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		N	-0-			-0-
03		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		N	-0-			-0-
04		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2		N	-0-			-0-
05		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2		N	-0-			-0-
06		2040 N	1434	-0-	-606	-0-	1434 2		N	-0-			-0-
07		2108 N	530	-0-	-1578	-0-	530 2		N	-0-			-0-
08		2108 N	154	-0-	-1954	-0-	154 2		N	-0-			-0-
09		1440 N	738	-0-	-702	-0-	738 2		N	-0-			-0-
10		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-			-0-
11		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			-0-
12		775 N	559	-0-	-216	-0-	559 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUY UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	237686	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	7723 - 8986
01		5766 X	5367	-0-	-399	-0-	5367 2		N	-0-		-0-
02		5394 X	4850	-0-	-544	-0-	4850 2		N	-0-		-0-
03		5766 X	5265	-0-	-501	-0-	5265 2		N	-0-		-0-
04		5190 X	4794	-0-	-396	-0-	4794 2		N	-0-		-0-
05		5363 X	4863	-0-	-500	-0-	4863 2		N	-0-		-0-
06		5190 X	4878	-0-	-312	-0-	4878 2		N	-0-		-0-
07		5270 X	5069	-0-	-201	-0-	5069 2		N	-0-		-0-
08		5270 X	4896	-0-	-374	-0-	4896 2		N	-0-		-0-
09		4890 X	4838	-0-	-52	-0-	4838 2		N	-0-		-0-
10		5084 X	4479	-0-	-605	-0-	4479 2		N	-0-		-0-
11		4920 X	4319	-0-	-601	-0-	4319 2		N	-0-		-0-
*12		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		59,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON RANCH		WELL #:		F 3H	RRCID ->	237687	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7339 - 10260
01		6386 X	6007	-0-	-379	-0-	300 1	5707 3	Y	-0-		-0-
02		5829 X	5293	-0-	-536	-0-	282 1	5011 3	Y	-0-		-0-
03		6231 X	4575	-0-	-1656	-0-	350 1	4225 3	Y	-0-		-0-
04		6030 X	4551	-0-	-1479	-0-	268 1	4283 3	Y	-0-		-0-
05		6014 X	4487	-0-	-1527	-0-	268 1	4179 3	Y	36	36 1	-0-
							40 9					
06		5820 X	4418	-0-	-1402	-0-	316 1	4102 3	Y	-0-		-0-
07		5673 X	4351	-0-	-1322	-0-	325 1	4026 3	Y	-0-		-0-
08		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	277 1	4529 3	Y	-0-		-0-
09		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	185 1	5598 3	Y	-0-		-0-
10		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	203 1	4439 3	Y	-0-		-0-
11		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	187 1	5215 3	Y	-0-		-0-
12		5983 X	5611	-0-	-372	-0-	187 1	5424 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		59,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PANAGOPOULOS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	237702	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7287	PERF. 7724 - 10310
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6820 X	5700	-0-	-1120	-0-	405 1	5295 2	N	-0-	-0-
02	6380 X	5673	-0-	-707	-0-	340 1	5333 2	N	-0-	-0-
03	6820 X	6722	-0-	-98	-0-	404 1	6318 2	N	-0-	-0-
04	6420 X	3777	-0-	-2643	-0-	391 1	3386 2	N	-0-	-0-
05	6634 X	4260	-0-	-2374	-0-	383 1	3877 2	N	-0-	-0-
06	6510 X	4291	-0-	-2219	-0-	370 1	3921 2	N	-0-	-0-
07	6727 X	4911	-0-	-1816	-0-	364 1	4547 2	N	-0-	-0-
08	6727 X	5783	-0-	-944	-0-	372 1	5411 2	N	-0-	-0-
09	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	360 1	4685 2	N	-0-	-0-
10	4898 X	4856	-0-	-42	-0-	375 1	4481 2	N	-0-	-0-
11	5610 X	4707	-0-	-903	-0-	365 1	4342 2	N	-0-	-0-
12	5797 X	4321	-0-	-1476	-0-	281 1	4040 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		60,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RIDDLE		WELL #: A 3H		RRCID ->	237703	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	6305	PERF. 6978 - 8615
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2		N	-0-	-0-
02	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-	-0-
03	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		N	-0-	-0-
04	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		N	-0-	-0-
05	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2		N	-0-	-0-
06	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		N	-0-	-0-
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		N	-0-	-0-
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N	-0-	-0-
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-	-0-
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		N	-0-	-0-
11	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	1052 2	1 9	N	1	-0-
12	1116 N	570	-0-	-546	-0-	570 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

RILEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	237704	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	7675	PERF. 8208 - 10252
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6231 X	5218	-0-	-1013	-0-	5218 2		N	-0-	-0-
02	5829 X	5299	-0-	-530	-0-	5299 2		N	-0-	-0-
03	6231 X	5802	-0-	-429	-0-	5802 2		N	-0-	-0-
04	5580 X	5147	-0-	-433	-0-	5147 2		N	-0-	-0-
05	5766 X	4621	-0-	-1145	-0-	4621 2		N	-0-	-0-
06	5610 X	4586	-0-	-1024	-0-	4586 2		N	-0-	-0-
07	5797 X	4042	-0-	-1755	-0-	4042 2		N	-0-	-0-
08	5797 X	4382	-0-	-1415	-0-	4382 2		N	-0-	-0-
09	5160 X	3829	-0-	-1331	-0-	3829 2		N	-0-	-0-
10	4743 X	4474	-0-	-269	-0-	4474 2		N	-0-	-0-
11	4590 X	4071	-0-	-519	-0-	4071 2		N	-0-	-0-
*12	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		56,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CLAYTON		WELL #:		1H	RRCID ->	237705	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	6908 - 8024		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2281 2			3	9	N	3	-0-
02		2175 N	1433	-0-	-742	-0-	1433 2					N	-0-	-0-
03		2294 N	3	-0-	-2291	-0-	3 2					N	-0-	-0-
04		2220 N	904	-0-	-1316	-0-	902 2			2	9	N	2	-0-
05		1519 N	1424	-0-	-95	-0-	1424 2					N	-0-	-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2					N	-0-	-0-
07		930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-	-0-
08		1426 N	-0-	-0-	-1426	-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:				6,090				TOTAL CONDENSATE PROD:				5		

LEWIS UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	237706	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8277 - 9755	
01		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438 2			N		-0-	-0-
02		5771 X	5027	-0-	-744	-0-	5027 2			N		-0-	-0-
03		6169 X	3622	-0-	-2547	-0-	3622 2			N		-0-	-0-
04		5970 X	965	-0-	-5005	-0-	965 2			N		-0-	-0-
05		5952 X	3807	-0-	-2145	-0-	3807 2			N		-0-	-0-
06		5250 X	4345	-0-	-905	-0-	4345 2			N		-0-	-0-
07		5363 X	3621	-0-	-1742	-0-	3621 2			N		-0-	-0-
08		3813 X	3540	-0-	-273	-0-	3540 2			N		-0-	-0-
09		4350 X	2360	-0-	-1990	-0-	2360 2			N		-0-	-0-
10		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710 2			N		-0-	-0-
11		9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	9201 2			N		-0-	-0-
*12		9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	9651 2			N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				57,287				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-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRBP		WELL #:		1H	RRCID ->	237711	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 7701 -	8971	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5549 X	5342	-0-	-207	-0-	68 1	5274 2	N	-0-			-0-
02		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	191 1	5134 2	N	-0-			-0-
03		6014 X	5380	-0-	-634	-0-	155 1	5225 2	N	-0-			-0-
04		5820 X	4925	-0-	-895	-0-	167 1	4758 2	N	-0-			-0-
05		6014 X	5157	-0-	-857	-0-	167 1	4990 2	N	-0-			-0-
06		5520 X	4819	-0-	-701	-0-	158 1	4661 2	N	-0-			-0-
07		5704 X	4802	-0-	-902	-0-	160 1	4642 2	N	-0-			-0-
08		5394 X	5211	-0-	-183	-0-	134 1	5077 2	N	-0-			-0-
09		4980 X	4783	-0-	-197	-0-	150 1	4633 2	N	-0-			-0-
10		5146 X	4877	-0-	-269	-0-	134 1	4743 2	N	-0-			-0-
11		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	107 1	5286 2	N	-0-			-0-
12		5208 X	5187	-0-	-21	-0-	116 1	5071 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEHEAD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	237712	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	7589	PERF. 7934 -	9626	
01		4650 X	3153	-0-	-1497	-0-	3153 2		N	-0-		-0-	
02		4350 X	3023	-0-	-1327	-0-	3023 2		N	-0-		-0-	
03		4650 X	3075	-0-	-1575	-0-	3075 2		N	-0-		-0-	
04		4380 X	3014	-0-	-1366	-0-	3014 2		N	-0-		-0-	
05		3379 X	2881	-0-	-498	-0-	2881 2		N	-0-		-0-	
06		3120 X	2785	-0-	-335	-0-	2785 2		N	-0-		-0-	
07		3224 X	2834	-0-	-390	-0-	2834 2		N	-0-		-0-	
08		3100 X	2845	-0-	-255	-0-	2845 2		N	-0-		-0-	
09		3000 X	2709	-0-	-291	-0-	2709 2		N	-0-		-0-	
10		2883 X	2686	-0-	-197	-0-	2686 2		N	-0-		-0-	
11		2790 X	2515	-0-	-275	-0-	2515 2		N	-0-		-0-	
12		2790 N	1808	-0-	-982	-0-	1808 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		33,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	237715	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 8116 -	10456	
01		11005 X	9937	-0-	-1068	-0-	9937 2		N	-0-		-0-	
02		12122 X	10355	-0-	-1767	-0-	10355 2		N	-0-		-0-	
03		12958 X	10894	-0-	-2064	-0-	10894 2		N	-0-		-0-	
04		12540 X	9905	-0-	-2635	-0-	9905 2		N	-0-		-0-	
05		12710 X	11421	-0-	-1289	-0-	11421 2		N	-0-		-0-	
06		10710 X	5360	-0-	-5350	-0-	5360 2		N	-0-		-0-	
07		13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	13321 2		N	-0-		-0-	
08		11408 X	5562	-0-	-5846	-0-	5562 2		N	-0-		-0-	
09		13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	13421 2		N	-0-		-0-	
10		13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	13493 2		N	-0-		-0-	
11		12900 X	11941	-0-	-959	-0-	11941 2		N	-0-		-0-	
12		13857 X	12083	-0-	-1774	-0-	12083 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		127,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		6789 X	5434	-0-	-1355	-0-	350 1	5084 2	N	-0-			-0-
02		4553 X	4484	-0-	-69	-0-	314 1	4170 2	N	-0-			-0-
03		5487 X	4319	-0-	-1168	-0-	275 1	4044 2	N	-0-			-0-
04		5310 X	3718	-0-	-1592	-0-	259 1	3459 2	N	-0-			-0-
05		5487 X	4121	-0-	-1366	-0-	269 1	3852 2	N	-0-			-0-
06		5250 X	276	-0-	-4974	-0-	276 1		N	-0-			-0-
07		4805 X	1495	-0-	-3310	-0-	307 1	1188 2	N	-0-			-0-
08		4309 X	3745	-0-	-564	-0-	295 1	3450 2	N	-0-			-0-
09		3990 X	3206	-0-	-784	-0-	342 1	2864 2	N	-0-			-0-
10		4123 X	3590	-0-	-533	-0-	349 1	3241 2	N	-0-			-0-
11		3630 X	1599	-0-	-2031	-0-	326 1	1273 2	N	-0-			-0-
12		3751 X	3688	-0-	-63	-0-	309 1	3379 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,675										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

01		9021 X	7503	-0-	-1518	-0-	7503 2		N	-0-			-0-
02		8439 X	7434	-0-	-1005	-0-	7434 2		N	-0-			-0-
03		9021 X	8536	-0-	-485	-0-	8536 2		N	-0-			-0-
04		8310 X	7705	-0-	-605	-0-	7705 2		N	-0-			-0-
05		8587 X	7019	-0-	-1568	-0-	7019 2		N	-0-			-0-
06		8250 X	7446	-0-	-804	-0-	7446 2		N	-0-			-0-
07		8525 X	8473	-0-	-52	-0-	8473 2		N	-0-			-0-
08		8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578 2		N	-0-			-0-
09		7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827 2		N	-0-			-0-
10		8463 X	7966	-0-	-497	-0-	7966 2		N	-0-			-0-
11		8310 X	7835	-0-	-475	-0-	7835 2		N	-0-			-0-
12		8587 X	7938	-0-	-649	-0-	7938 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			94,260										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

01		8680 X	5503	-0-	-3177	-0-	5503 2		N	-0-			-0-
02		8120 X	5066	-0-	-3054	-0-	5066 2		N	-0-			-0-
03		6107 X	4354	-0-	-1753	-0-	4354 2		N	-0-			-0-
04		5910 X	4537	-0-	-1373	-0-	4537 2		N	-0-			-0-
05		6107 X	4484	-0-	-1623	-0-	4484 2		N	-0-			-0-
06		5340 X	4257	-0-	-1083	-0-	4257 2		N	-0-			-0-
07		5425 X	4477	-0-	-948	-0-	4477 2		N	-0-			-0-
08		4681 X	3051	-0-	-1630	-0-	3051 2		N	-0-			-0-
09		4530 X	4176	-0-	-354	-0-	4176 2		N	-0-			-0-
10		4495 X	3561	-0-	-934	-0-	3561 2		N	-0-			-0-
11		4320 X	2633	-0-	-1687	-0-	2633 2		N	-0-			-0-
12		4464 X	3829	-0-	-635	-0-	3829 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,928										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TRBP-RAILHEAD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	237769	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7129	PERF.	7640	-	8690		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	-0-		252	1	4045	2	N	-0-			-0-
02	4437 X	4045	-0-	-392	-0-	-0-		192	1	3853	2	N	-0-			-0-
03	4743 X	4021	-0-	-722	-0-	-0-		153	1	3868	2	N	-0-			-0-
04	4590 X	3325	-0-	-1265	-0-	-0-		158	1	3167	2	N	-0-			-0-
05	4433 X	3270	-0-	-1163	-0-	-0-		164	1	3106	2	N	-0-			-0-
06	4170 X	2945	-0-	-1225	-0-	-0-		142	1	2803	2	N	-0-			-0-
07	4309 X	2121	-0-	-2188	-0-	-0-		163	1	1958	2	N	-0-			-0-
08	4030 X	1815	-0-	-2215	-0-	-0-		162	1	1653	2	N	-0-			-0-
09	3330 X	1553	-0-	-1777	-0-	-0-		164	1	1389	2	N	-0-			-0-
10	3255 X	2639	-0-	-616	-0-	-0-		155	1	2484	2	N	-0-			-0-
11	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	-0-		144	1	3141	2	N	-0-			-0-
*12	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1	2685	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILKERSON OLSOVSKY UNIT		WELL #:		A	1H	RRCID ->	237937	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7109	-	9351	
01	3751 X	3565	-0-	-186	-0-	-0-		3565	2		N	-0-			-0-	
02	3451 X	3154	-0-	-297	-0-	-0-		3154	2		N	-0-			-0-	
03	3689 X	3426	-0-	-263	-0-	-0-		3426	2		N	-0-			-0-	
04	3450 X	3387	-0-	-63	-0-	-0-		3387	2		N	-0-			-0-	
05	3565 X	3335	-0-	-230	-0-	-0-		3335	2		N	-0-			-0-	
06	3450 X	3229	-0-	-221	-0-	-0-		3229	2		N	-0-			-0-	
07	3503 X	3314	-0-	-189	-0-	-0-		3314	2		N	-0-			-0-	
08	3503 X	3177	-0-	-326	-0-	-0-		3177	2		N	-0-			-0-	
09	3390 X	2908	-0-	-482	-0-	-0-		2908	2		N	-0-			-0-	
10	3348 X	2295	-0-	-1053	-0-	-0-		2295	2		N	-0-			-0-	
11	3240 X	2069	-0-	-1171	-0-	-0-		2069	2		N	-0-			-0-	
12	3317 X	3274	-0-	-43	-0-	-0-		3274	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		37,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAU UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238059	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	5052	-	10928		
01	9765 X	9216	-0-	-549	-0-	-0-		288	1	8928	2	N	-0-		-0-	
02	9135 X	8120	-0-	-1015	-0-	-0-		318	1	7802	2	N	-0-		-0-	
03	10106 X	9118	-0-	-988	-0-	-0-		325	1	8793	2	N	-0-		-0-	
04	9780 X	9142	-0-	-638	-0-	-0-		309	1	8833	2	N	-0-		-0-	
05	10106 X	9292	-0-	-814	-0-	-0-		326	1	8966	2	N	-0-		-0-	
06	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	-0-		303	1	8640	2	N	-0-		-0-	
07	9455 X	8413	-0-	-1042	-0-	-0-		287	1	8126	2	N	-0-		-0-	
08	9455 X	9270	-0-	-185	-0-	-0-		287	1	8983	2	N	-0-		-0-	
09	9150 X	9116	-0-	-34	-0-	-0-		235	1	8881	2	N	-0-		-0-	
10	9300 X	8782	-0-	-518	-0-	-0-		270	1	8512	2	N	-0-		-0-	
11	8970 X	7870	-0-	-1100	-0-	-0-		217	1	7653	2	N	-0-		-0-	
12	9424 X	8294	-0-	-1130	-0-	-0-		251	1	8040	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		105,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
RUSSELL, WILLIE LEE NORTH		WELL #:		1H	RRCID -> 238075	COMPL. DATE 01/19/2008	TOTAL DEPTH 6438	PERF. 6736	- 8353		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		4309 X	3171	-0-	-1138	-0-	3171 2		Y	-0-	8
02		4031 X	2001	-0-	-2030	-0-	2001 2		Y	-0-	8
03		4216 X	3203	-0-	-1013	-0-	3203 2		Y	-0-	8
04		3750 X	2643	-0-	-1107	-0-	2640 2	3 9	Y	3	11
05		3875 X	2215	-0-	-1660	-0-	2215 2		Y	-0-	11
06		3090 X	1224	-0-	-1866	-0-	1224 2		Y	-0-	11
07		3193 X	1	-0-	-3192	-0-	1 2		Y	-0-	11
08		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2		Y	-0-	11
09		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2		Y	-0-	11
10		2201 X	2076	-0-	-125	-0-	2076 2		Y	-0-	11
11		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	-0-	11
12		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-	11
TOTAL GAS PROD:		22,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

MCDANIEL UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 238078	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 6654	PERF. 7138	- 9210		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2821 X	2055	-0-	-766	-0-	258 1	1797 2	Y	-0-	8
02		2668 X	2558	-0-	-110	-0-	280 1	2278 2	Y	-0-	8
03		2852 X	2504	-0-	-348	-0-	299 1	2205 2	Y	-0-	8
04		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	284 1	2514 2	Y	-0-	8
05		2728 X	2248	-0-	-480	-0-	258 1	1990 2	Y	-0-	8
06		2640 X	2625	-0-	-15	-0-	318 1	2307 2	Y	-0-	8
07		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	336 1	2682 2	Y	-0-	8
08		2883 X	2743	-0-	-140	-0-	316 1	2427 2	Y	-0-	8
09		2790 X	2490	-0-	-300	-0-	304 1	2186 2	Y	-0-	8
10		3007 X	2521	-0-	-486	-0-	290 1	2231 2	Y	-0-	8
11		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	310 1	2634 2	Y	-0-	8
12		2573 N	2455	-0-	-118	-0-	287 1	2168 2	Y	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		30,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MURRAY UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID -> 238082	COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 5344	PERF. 5726	- 8709		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CLEBURNE STATE PARK		WELL #:		2H	RRCID ->	238090	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	6288	PERF. 7011 - 10331	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7657 X	7414	-0-	-243	-0-	7414	2	N	-0-		-0-	
02	7163 X	7032	-0-	-131	-0-	7032	2	N	-0-		-0-	
03	7657 X	7321	-0-	-336	-0-	7321	2	N	-0-		-0-	
04	7320 X	6640	-0-	-680	-0-	6640	2	N	-0-		-0-	
05	7502 X	6473	-0-	-1029	-0-	6473	2	N	-0-		-0-	
06	7260 X	6473	-0-	-787	-0-	6473	2	N	-0-		-0-	
07	7502 X	6739	-0-	-763	-0-	6739	2	N	-0-		-0-	
08	7316 X	6176	-0-	-1140	-0-	6176	2	N	-0-		-0-	
09	6630 X	6422	-0-	-208	-0-	6422	2	N	-0-		-0-	
10	6727 X	6584	-0-	-143	-0-	6584	2	N	-0-		-0-	
11	6510 X	6339	-0-	-171	-0-	6339	2	N	-0-		-0-	
12	6727 X	6501	-0-	-226	-0-	6501	2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 80,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI		WELL #: A		1H	RRCID ->	238092	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 8369 - 11406	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6851 X	6650	-0-	-201	-0-	6650	2	N	-0-		-0-	
02	6380 X	6367	-0-	-13	-0-	6367	2	N	-0-		-0-	
03	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2	N	-0-		-0-	
04	6570 X	6384	-0-	-186	-0-	6384	2	N	-0-		-0-	
05	6820 X	6025	-0-	-795	-0-	6025	2	N	-0-		-0-	
06	6600 X	5439	-0-	-1161	-0-	5439	2	N	-0-		-0-	
07	6820 X	4233	-0-	-2587	-0-	4233	2	N	-0-		-0-	
08	6820 X	3878	-0-	-2942	-0-	3878	2	N	-0-		-0-	
09	6390 X	4539	-0-	-1851	-0-	4539	2	N	-0-		-0-	
10	6014 X	4042	-0-	-1972	-0-	4042	2	N	-0-		-0-	
11	5430 X	5415	-0-	-15	-0-	5415	2	N	-0-		-0-	
*12	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 64,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER NEJ WEST		WELL #: B		1CH	RRCID ->	238095	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 8500 - 10293	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2	N	-0-		-0-	
02	3132 X	3033	-0-	-99	-0-	3033	2	N	-0-		-0-	
03	3441 X	3264	-0-	-177	-0-	3264	2	N	-0-		-0-	
04	3330 X	3237	-0-	-93	-0-	3237	2	N	-0-		-0-	
05	3441 X	3389	-0-	-52	-0-	3389	2	N	-0-		-0-	
06	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2	N	-0-		-0-	
07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2	N	-0-		-0-	
08	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2	N	-0-		-0-	
09	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2	N	-0-		-0-	
10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2	N	-0-		-0-	
11	3480 X	3413	-0-	-67	-0-	3413	2	N	-0-		-0-	
12	3689 X	2976	-0-	-713	-0-	2976	2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 40,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4061 X	3665	-0-	-396	-0-	3665	2		Y	-0-			16	
02		3741 X	3410	-0-	-331	-0-	3410	2		Y	-0-			16	
03		3844 X	3632	-0-	-212	-0-	3632	2		Y	-0-			16	
04		3600 X	3496	-0-	-104	-0-	3487	2	9	9	Y	8		24	
05		3720 X	3488	-0-	-232	-0-	3488	2		Y	-0-			24	
06		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		Y	-0-			24	
07		3658 X	3247	-0-	-411	-0-	3247	2		Y	-0-			24	
08		3627 X	3455	-0-	-172	-0-	3455	2		Y	-0-			24	
09		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		Y	-0-			24	
10		3689 X	3562	-0-	-127	-0-	3562	2		Y	-0-			24	
11		3570 X	3449	-0-	-121	-0-	3449	2		Y	-0-			24	
12		3751 X	3515	-0-	-236	-0-	3515	2		Y	-0-			24	
TOTAL GAS PROD:		42,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009										TOTAL DEPTH	7123	PERF.	7378	-	9350
01		6138 X	1460	-0-	-4678	-0-	1460	2		N	-0-			-0-	
02		5278 X	107	-0-	-5171	-0-	107	2		N	-0-			-0-	
03		5642 X	60	-0-	-5582	-0-	60	2		N	-0-			-0-	
04		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-				N	-0-			-0-	
05		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-				N	-0-			-0-	
06		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			-0-	
07		124 X	-0-	-0-	-124	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008										TOTAL DEPTH	7843	PERF.	8332	-	11068
01		7161 X	6399	-0-	-762	-0-	184	1	6215	2	N	-0-		-0-	
02		6554 X	5818	-0-	-736	-0-	189	1	5629	2	N	-0-		-0-	
03		7006 X	6974	-0-	-32	-0-	125	1	6849	2	N	-0-		-0-	
04		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	99	1	6682	2	N	-0-		-0-	
05		6944 X	6570	-0-	-374	-0-	99	1	6471	2	N	-0-		-0-	
06		6750 X	6465	-0-	-285	-0-	92	1	6373	2	N	-0-		-0-	
07		7006 X	6646	-0-	-360	-0-	113	1	6533	2	N	-0-		-0-	
08		7006 X	6587	-0-	-419	-0-	105	1	6482	2	N	-0-		-0-	
09		6780 X	6302	-0-	-478	-0-	95	1	6207	2	N	-0-		-0-	
10		6696 X	6515	-0-	-181	-0-	101	1	6414	2	N	-0-		-0-	
11		6480 X	2990	-0-	-3490	-0-	70	1	2920	2	N	-0-		-0-	
*12		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	116	1	7266	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		75,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
SHOEBAR RANCH		WELL #: H 3H		RRCID -> 238114		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4919		PERF. 5381 - 8841					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	374 1	3108 3		Y	-0-				1
02		3451 X	3004	-0-	-447	-0-	337 1	2667 3		Y	-0-				1
03		3689 X	3265	-0-	-424	-0-	284 1	2981 3		Y	-0-	1 1			-0-
04		3570 X	2860	-0-	-710	-0-	231 1	2629 3		Y	-0-				-0-
05		3689 X	3147	-0-	-542	-0-	334 1	2813 3		Y	-0-				-0-
06		3360 X	3298	-0-	-62	-0-	235 1	3062 3		Y	1				1
							1 9								
07		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	271 1	3015 3		Y	-0-				1
08		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	344 1	3344 3		Y	-0-				1
09		3300 X	3094	-0-	-206	-0-	348 1	2746 3		Y	-0-				1
10		3410 X	3213	-0-	-197	-0-	360 1	2853 3		Y	-0-				1
11		3570 X	2264	-0-	-1306	-0-	235 1	2028 3		Y	1	1 1			1
							1 9								
12		3689 X	2434	-0-	-1255	-0-	336 1	2098 3		Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		37,035				TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

MOSITES		WELL #: C 2H		RRCID -> 238121		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 6376		PERF. 6672 - 9016					
01		4867 X	4122	-0-	-745	-0-	4122 3			Y	-0-				16
02		4756 X	4003	-0-	-753	-0-	4003 3			Y	-0-				16
03		5084 X	3580	-0-	-1504	-0-	3554 3	26 9		Y	24	40 1			-0-
04		4920 X	4089	-0-	-831	-0-	4089 3			Y	-0-				-0-
05		4712 X	4419	-0-	-293	-0-	4419 3			Y	-0-				-0-
06		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 3			Y	-0-				-0-
07		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4320 3	59 9		Y	54	54 1			-0-
08		4433 X	4371	-0-	-62	-0-	4371 3			Y	-0-				-0-
09		4290 X	3955	-0-	-335	-0-	9 1	3946 3		Y	-0-				-0-
10		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 3			Y	-0-				-0-
11		4290 X	4075	-0-	-215	-0-	10 1	4014 3		Y	46	46 1			-0-
							51 9								
*12		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		50,254				TOTAL CONDENSATE PROD:				124					

BLACK THISTLE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238127		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 7274		PERF. 7790 - 9422					
01		7378 X	6168	-0-	-1210	-0-	6168 2			N	-0-				-0-
02		6902 X	5816	-0-	-1086	-0-	5816 2			N	-0-				-0-
03		7378 X	5667	-0-	-1711	-0-	5667 2			N	-0-				-0-
04		5970 X	5401	-0-	-569	-0-	5401 2			N	-0-				-0-
05		6231 X	6207	-0-	-24	-0-	6207 2			N	-0-				-0-
06		6030 X	4712	-0-	-1318	-0-	4712 2			N	-0-				-0-
07		6231 X	4422	-0-	-1809	-0-	4422 2			N	-0-				-0-
08		6200 X	4708	-0-	-1492	-0-	4708 2			N	-0-				-0-
09		6000 X	5129	-0-	-871	-0-	5129 2			N	-0-				-0-
10		6200 X	4446	-0-	-1754	-0-	4446 2			N	-0-				-0-
11		4710 X	4424	-0-	-286	-0-	4424 2			N	-0-				-0-
12		5301 X	4005	-0-	-1296	-0-	4005 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		61,105				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MARINE CREEK G UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 238130	COMPL. DATE 11/28/2007	TOTAL DEPTH 6885	PERF. 7672	- 10346		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2232 X	433	-0-	-1799	-0-	433 1		N	-0-		-0-
02	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 1		N	-0-		-0-
03	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 1		N	-0-		-0-
04	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 1		N	-0-		-0-
05	434 X	432	-0-	-2	-0-	432 1		N	-0-		-0-
06	420 X	360	-0-	-60	-0-	360 1		N	-0-		-0-
07	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 1		N	-0-		-0-
08	434 X	428	-0-	-6	-0-	428 1		N	-0-		-0-
09	420 X	396	-0-	-24	-0-	396 1		N	-0-		-0-
10	434 X	393	-0-	-41	-0-	393 1		N	-0-		-0-
11	420 X	416	-0-	-4	-0-	416 1		N	-0-		-0-
*12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 1		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TIMBERVIEW A UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 238133	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 7468	PERF. 8079	- 9387		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		1H	RRCID -> 238138	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 7333	PERF. 7908	- 10312		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14012 X	13205	-0-	-807	-0-	13205 2		N	-0-		-0-
02	13108 X	11936	-0-	-1172	-0-	11936 2		N	-0-		-0-
03	14012 X	12888	-0-	-1124	-0-	12888 2		N	-0-		-0-
04	12810 X	11982	-0-	-828	-0-	11982 2		N	-0-		-0-
05	13206 X	12273	-0-	-933	-0-	12273 2		N	-0-		-0-
06	12780 X	11803	-0-	-977	-0-	11803 2		N	-0-		-0-
07	12896 X	12148	-0-	-748	-0-	12148 2		N	-0-		-0-
08	12896 X	11608	-0-	-1288	-0-	11608 2		N	-0-		-0-
09	11970 X	11012	-0-	-958	-0-	11012 2		N	-0-		-0-
10	12276 X	10759	-0-	-1517	-0-	10759 2		N	-0-		-0-
11	11790 X	10585	-0-	-1205	-0-	10585 2		N	-0-		-0-
12	11935 X	10936	-0-	-999	-0-	10936 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		141,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02		3393 X	-0-	-0-	-3393	-0-				N	-0-			-0-
03		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-			-0-
04		3510 X	-0-	-0-	-3510	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

01		7626 X	7246	-0-	-380	-0-	195	1	7051	2	N	-0-		-0-
02		7134 X	6954	-0-	-180	-0-	198	1	6756	2	N	-0-		-0-
03		7285 X	6373	-0-	-912	-0-	176	1	6197	2	N	-0-		-0-
04		7020 X	2436	-0-	-4584	-0-	101	1	2335	2	N	-0-		-0-
05		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	106	1	7547	2	N	-0-		-0-
06		7200 X	5708	-0-	-1492	-0-	92	1	5616	2	N	-0-		-0-
07		7440 X	5204	-0-	-2236	-0-	143	1	5061	2	N	-0-		-0-
08		7657 X	6628	-0-	-1029	-0-	200	1	6428	2	N	-0-		-0-
09		7410 X	6728	-0-	-682	-0-	195	1	6533	2	N	-0-		-0-
10		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	202	1	7599	2	N	-0-		-0-
11		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	174	1	7233	2	N	-0-		-0-
*12		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	153	1	7229	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			77,520				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

01		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-			-0-
02		609 X	-0-	-0-	-609	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	192	1	5634	2	N	-0-		-0-
02		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	182	1	3982	2	N	-0-		-0-
03		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	207	1	4234	2	N	-0-		-0-
04		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	226	1	3811	2	N	-0-		-0-
05		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	240	1	5951	2	N	-0-		-0-
06		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	215	1	5512	2	N	-0-		-0-
07		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	226	1	5478	2	N	-0-		-0-
08		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	231	1	5069	2	N	-0-		-0-
09		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	237	1	4314	2	N	-0-		-0-
10		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	225	1	5218	2	N	-0-		-0-
11		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	223	1	3622	2	N	-0-		-0-
*12		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	195	1	3614	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			59,038			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007										TOTAL DEPTH	6517	PERF.	7380 - 8763	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	192	1	3127	3	N	-0-		80
02		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	198	1	2731	3	N	-0-		80
03		3565 X	3094	-0-	-471	-0-	208	1	2886	3	N	-0-		80
04		3450 X	2877	-0-	-573	-0-	190	1	2687	3	N	-0-		80
05		3565 X	2987	-0-	-578	-0-	201	1	2786	3	N	-0-		80
06		3210 X	3025	-0-	-185	-0-	201	1	2824	3	N	-0-		80
07		3131 X	2782	-0-	-349	-0-	185	1	2597	3	N	-0-		80
08		3100 X	2446	-0-	-654	-0-	204	1	2242	3	N	-0-		80
09		3030 X	2400	-0-	-630	-0-	214	1	2186	3	N	-0-		80
10		3131 X	2680	-0-	-451	-0-	199	1	2481	3	N	-0-		80
11		3030 X	2736	-0-	-294	-0-	188	1	2548	3	N	-0-		80
12		2790 X	2672	-0-	-118	-0-	183	1	2489	3	N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:			33,947			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008										TOTAL DEPTH	7637	PERF.	8067 - 8949	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GIBBS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 238186	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 7152	PERF. 7437	- 8835		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3038 X	1946	-0-	-1092	-0-	1946 2	N	-0-		-0-
02		2552 X	2164	-0-	-388	-0-	2164 2	N	-0-		-0-
03		2728 X	2337	-0-	-391	-0-	2337 2	N	-0-		-0-
04		2160 X	1772	-0-	-388	-0-	1772 2	N	-0-		-0-
05		2325 X	248	-0-	-2077	-0-	248 2	N	-0-		-0-
06		2250 X	949	-0-	-1301	-0-	949 2	N	-0-		-0-
07		2325 X	1232	-0-	-1093	-0-	1232 2	N	-0-		-0-
08		2325 X	1662	-0-	-663	-0-	1662 2	N	-0-		-0-
09		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2	N	-0-		-0-
10		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	-0-		-0-
11		1620 X	562	-0-	-1058	-0-	562 2	N	-0-		-0-
12		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCDANIEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 238189	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 6618	PERF. 7078	- 8937		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2418 N	2078	-0-	-340	-0-	262 1	1816 2	Y	-0-	8
02		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	235 1	2042 2	Y	-0-	8
03		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	241 1	2339 2	Y	-0-	8
04		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	223 1	2346 2	Y	-0-	8
05		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	253 1	2697 2	Y	-0-	8
06		2490 N	2234	-0-	-256	-0-	221 1	2013 2	Y	-0-	8
07		2666 N	2400	-0-	-266	-0-	233 1	2167 2	Y	-0-	8
08		2728 N	2564	-0-	-164	-0-	210 1	2354 2	Y	-0-	8
09		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	232 1	2392 2	Y	-0-	8
10		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	234 1	2329 2	Y	-0-	8
11		2490 N	2318	-0-	-172	-0-	190 1	2128 2	Y	-0-	8
12		2697 N	2316	-0-	-381	-0-	195 1	2121 2	Y	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		29,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOUST, MORRIS UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID -> 238227	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 6735	PERF. 7129	- 8653			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		2573 X	2413	-0-	-160	-0-	152 1	2259 2	N	2	2 8	-0-
02		2407 X	1930	-0-	-477	-0-	168 1	1762 2	N	-0-		-0-
03		2573 X	2201	-0-	-372	-0-	165 1	2032 2	N	4	4 8	-0-
04		2490 X	2296	-0-	-194	-0-	152 1	2144 2	N	-0-		-0-
05		2573 X	992	-0-	-1581	-0-	136 1	856 2	N	-0-		-0-
06		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	121 1	2510 2	N	-0-		-0-
07		2387 X	1835	-0-	-552	-0-	154 1	1681 2	N	-0-		-0-
08		2387 X	1877	-0-	-510	-0-	158 1	1719 2	N	-0-		-0-
09		2640 X	1572	-0-	-1068	-0-	131 1	1439 2	N	2	2 8	-0-
10		2728 X	1514	-0-	-1214	-0-	153 1	1358 2	N	3	3 8	-0-
11		2640 X	1676	-0-	-964	-0-	130 1	1544 2	N	2	2 8	-0-
12		1612 N	1559	-0-	-53	-0-	117 1	1439 2	N	3	3 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OWEN		WELL #: 1H		RRCID -> 238230		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	2517	2	N	-0-			-0-
02	2610	X	2268	-0-	-342	-0-	2268	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	2366	2	N	-0-			-0-
04	2490	X	2123	-0-	-367	-0-	2123	2	N	-0-			-0-
05	2511	X	2367	-0-	-144	-0-	2367	2	N	-0-			-0-
06	2430	X	2188	-0-	-242	-0-	2188	2	N	-0-			-0-
07	2418	X	2198	-0-	-220	-0-	2198	2	N	-0-			-0-
08	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	N	-0-			-0-
09	2280	X	2226	-0-	-54	-0-	2226	2	N	-0-			-0-
10	2356	X	2242	-0-	-114	-0-	2242	2	N	-0-			-0-
11	2280	X	2260	-0-	-20	-0-	2260	2	N	-0-			-0-
*12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1 9 N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,483				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SALUSKY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 238231		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143					
01	961	X	8	-0-	-953	-0-	8	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	8	X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
08	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	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	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		158				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRWD A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238233		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640					
01	12090	X	8438	-0-	-3652	-0-	8438	2	N	-0-			-0-
02	10498	X	9249	-0-	-1249	-0-	9249	2	N	-0-			-0-
03	11222	X	9818	-0-	-1404	-0-	9818	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	8459	-0-	-2161	-0-	8459	2	N	-0-			-0-
05	9889	X	8838	-0-	-1051	-0-	8838	2	N	-0-			-0-
06	9570	X	8568	-0-	-1002	-0-	8568	2	N	-0-			-0-
07	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2	N	-0-			-0-
08	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2	N	-0-			-0-
09	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	13685	2	N	-0-			-0-
10	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2	N	-0-			-0-
11	12090	X	8964	-0-	-3126	-0-	8964	2	N	-0-			-0-
12	14136	X	10660	-0-	-3476	-0-	10660	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		119,481				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		8897 X	8313	-0-	-584	-0-	-0-	246	1	8067	2	N	-0-	-0-				-0-
02		8468 X	7584	-0-	-884	-0-	-0-	231	1	7353	2	N	-0-	-0-				-0-
03		9052 X	7910	-0-	-1142	-0-	-0-	248	1	7662	2	N	-0-	-0-				-0-
04		8760 X	6856	-0-	-1904	-0-	-0-	240	1	6616	2	N	-0-	-0-				-0-
05		8680 X	7095	-0-	-1585	-0-	-0-	245	1	6850	2	N	-0-	-0-				-0-
06		8040 X	7012	-0-	-1028	-0-	-0-	229	1	6783	2	N	-0-	-0-				-0-
07		8122 X	6971	-0-	-1151	-0-	-0-	223	1	6748	2	N	-0-	-0-				-0-
08		7905 X	6532	-0-	-1373	-0-	-0-	215	1	6317	2	N	-0-	-0-				-0-
09		7020 X	6271	-0-	-749	-0-	-0-	216	1	6055	2	N	-0-	-0-				-0-
10		7254 X	2514	-0-	-4740	-0-	-0-	219	1	2295	2	N	-0-	-0-				-0-
11		7020 X	4758	-0-	-2262	-0-	-0-	229	1	4529	2	N	-0-	-0-				-0-
*12		11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	11782	2	N	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 83,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

01		9579 X	7248	-0-	-2331	-0-	-0-	7248	2			N	-0-	-0-				-0-
02		8961 X	1771	-0-	-7190	-0-	-0-	1771	2			N	-0-	-0-				-0-
03		9517 X	6149	-0-	-3368	-0-	-0-	6149	2			N	-0-	-0-				-0-
04		8940 X	8828	-0-	-112	-0-	-0-	8828	2			N	-0-	-0-				-0-
05		9021 X	8431	-0-	-590	-0-	-0-	8431	2			N	-0-	-0-				-0-
06		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-	-0-				-0-
07		9114 X	7387	-0-	-1727	-0-	-0-	7387	2			N	-0-	-0-				-0-
08		9114 X	6404	-0-	-2710	-0-	-0-	6404	2			N	-0-	-0-				-0-
09		8820 X	6304	-0-	-2516	-0-	-0-	6304	2			N	-0-	-0-				-0-
10		8432 X	6910	-0-	-1522	-0-	-0-	6910	2			N	-0-	-0-				-0-
11		7440 X	5966	-0-	-1474	-0-	-0-	5966	2			N	-0-	-0-				-0-
12		7378 X	6951	-0-	-427	-0-	-0-	6951	2			N	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 79,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

01		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	5677	2	N	-0-	-0-				-0-
02		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	5126	2	N	-0-	-0-				-0-
03		5828 X	4809	-0-	-1019	-0-	-0-	114	1	4695	2	N	-0-	-0-				-0-
04		5640 X	4115	-0-	-1525	-0-	-0-	113	1	4002	2	N	-0-	-0-				-0-
05		5828 X	5399	-0-	-429	-0-	-0-	116	1	5283	2	N	-0-	-0-				-0-
06		5490 X	5082	-0-	-408	-0-	-0-	108	1	4974	2	N	-0-	-0-				-0-
07		5487 X	4876	-0-	-611	-0-	-0-	123	1	4753	2	N	-0-	-0-				-0-
08		5270 X	4901	-0-	-369	-0-	-0-	121	1	4780	2	N	-0-	-0-				-0-
09		5100 X	4491	-0-	-609	-0-	-0-	116	1	4375	2	N	-0-	-0-				-0-
10		5394 X	4594	-0-	-800	-0-	-0-	119	1	4475	2	N	-0-	-0-				-0-
11		5070 X	4398	-0-	-672	-0-	-0-	112	1	4286	2	N	-0-	-0-				-0-
12		4898 X	4455	-0-	-443	-0-	-0-	104	1	4351	2	N	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 58,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GRAYSTONE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238254	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7603	PERF. 7969 - 10555
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11377 X	10348	-0-	-1029	-0-	10348 2	N	-0-		-0-
02		10759 X	9824	-0-	-935	-0-	9824 2	N	-0-		-0-
03		11501 X	10276	-0-	-1225	-0-	10276 2	N	-0-		-0-
04		11130 X	9426	-0-	-1704	-0-	9426 2	N	-0-		-0-
05		10943 X	9034	-0-	-1909	-0-	9034 2	N	-0-		-0-
06		10170 X	9756	-0-	-414	-0-	9756 2	N	-0-		-0-
07		10509 X	9424	-0-	-1085	-0-	9424 2	N	-0-		-0-
08		10261 X	9619	-0-	-642	-0-	9619 2	N	-0-		-0-
09		9750 X	9352	-0-	-398	-0-	9352 2	N	-0-		-0-
10		10075 X	9801	-0-	-274	-0-	9801 2	N	-0-		-0-
11		9750 X	9272	-0-	-478	-0-	9272 2	N	-0-		-0-
12		9672 X	9557	-0-	-115	-0-	9557 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		115,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUMBAUGH CFW UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238255	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 7800 - 10024
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	9695 2	N	-0-		-0-
02		9251 X	9219	-0-	-32	-0-	9219 2	N	-0-		-0-
03		9889 X	8438	-0-	-1451	-0-	8438 2	N	-0-		-0-
04		9570 X	7818	-0-	-1752	-0-	7818 2	N	-0-		-0-
05		9858 X	7919	-0-	-1939	-0-	7919 2	N	-0-		-0-
06		9540 X	7149	-0-	-2391	-0-	7149 2	N	-0-		-0-
07		9858 X	7395	-0-	-2463	-0-	7395 2	N	-0-		-0-
08		8432 X	7494	-0-	-938	-0-	7494 2	N	-0-		-0-
09		7830 X	7354	-0-	-476	-0-	7354 2	N	-0-		-0-
10		7905 X	7801	-0-	-104	-0-	7801 2	N	-0-		-0-
11		7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	7552 2	N	-0-		-0-
*12		8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	8120 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		95,954		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		15438 X	10455	-0-	-4983	-0-	167 1	10288 2	N	-0-	-0-
02		14442 X	10719	-0-	-3723	-0-	156 1	10563 2	N	-0-	-0-
03		15438 X	12170	-0-	-3268	-0-	111 1	12059 2	N	-0-	-0-
04		14580 X	12941	-0-	-1639	-0-	79 1	12862 2	N	-0-	-0-
05		13609 X	10051	-0-	-3558	-0-	161 1	9890 2	N	-0-	-0-
06		11790 X	10783	-0-	-1007	-0-	119 1	10664 2	N	-0-	-0-
07		13361 X	9326	-0-	-4035	-0-	207 1	9119 2	N	-0-	-0-
08		13361 X	10655	-0-	-2706	-0-	196 1	10459 2	N	-0-	-0-
09		12930 X	5619	-0-	-7311	-0-	193 1	5426 2	N	-0-	-0-
10		11129 X	8180	-0-	-2949	-0-	168 1	8012 2	N	-0-	-0-
11		10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	131 1	10698 2	N	-0-	-0-
12		10664 X	8234	-0-	-2430	-0-	135 1	8099 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		119,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TORNADO		WELL #:		1H	RRCID ->	238259	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	7598	PERF. 7950 -	9492	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8029 X	7617	-0-	-412	-0-	7617 2		N	-0-			-0-
02		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757 2		N	-0-			-0-
03		8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	8417 2		N	-0-			-0-
04		8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	8071 2		N	-0-			-0-
05		8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	8529 2		N	-0-			-0-
06		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8242 2		N	-0-			-0-
07		8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434 2		N	-0-			-0-
08		8525 X	8076	-0-	-449	-0-	8076 2		N	-0-			-0-
09		8250 X	7357	-0-	-893	-0-	7357 2		N	-0-			-0-
10		8525 X	7559	-0-	-966	-0-	7559 2		N	-0-			-0-
11		8250 X	6845	-0-	-1405	-0-	6845 2		N	-0-			-0-
12		8432 X	7307	-0-	-1125	-0-	7307 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		94,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUBBS		WELL #:		1H	RRCID ->	238272	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 8350 -	9962
01		7254 X	6502	-0-	-752	-0-	131 1	6371 2	N	-0-		-0-
02		6612 X	5486	-0-	-1126	-0-	138 1	5348 2	N	-0-		-0-
03		6262 X	5459	-0-	-803	-0-	146 1	5313 2	N	-0-		-0-
04		6300 X	5039	-0-	-1261	-0-	142 1	4897 2	N	-0-		-0-
05		6510 X	2308	-0-	-4202	-0-	181 1	2127 2	N	-0-		-0-
06		6300 X	2455	-0-	-3845	-0-	175 1	2280 2	N	-0-		-0-
07		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	84 1	7105 2	N	-0-		-0-
08		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036 2		N	-0-		-0-
09		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648 2		N	-0-		-0-
10		7192 X	6795	-0-	-397	-0-	6795 2		N	-0-		-0-
11		7770 X	6546	-0-	-1224	-0-	6546 2		N	-0-		-0-
12		8029 X	6720	-0-	-1309	-0-	6720 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		69,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEACEFUL VALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	238278	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 7970 -	10322
01		3100 N	7782	-0-	4682	10034	7782 2		N	-0-		-0-
02		16363 X	6329	-0-	-10034	-0-	6329 2		N	-0-		-0-
03		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086 2		N	-0-		-0-
04		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121 2		N	-0-		-0-
05		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135 2		N	-0-		-0-
06		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160 2		N	-0-		-0-
07		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408 2		N	-0-		-0-
08		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625 2		N	-0-		-0-
09		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259 2		N	-0-		-0-
10		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041 2		N	-0-		-0-
11		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620 2		N	-0-		-0-
*12		7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7446 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		75,012		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 #: 4H		RRCID ->	238397	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	7442	PERF. 7790 - 9904
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2	N	-0-	-0-	-0-
05	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380 2	N	-0-	-0-	-0-
06	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	8932 2	N	-0-	-0-	-0-
07	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136 2	N	-0-	-0-	-0-
08	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8792 2	N	-0-	-0-	-0-
09	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	8331 2	N	-0-	-0-	-0-
10	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7823 2	N	-0-	-0-	-0-
11	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486 2	N	-0-	-0-	-0-
*12	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		75,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238403	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	6683	PERF. 7083 - 9508
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7316 X	6584	-0-	-732	-0-	6584 2	Y	-0-	-0-	2
02	6815 X	6172	-0-	-643	-0-	6172 2	Y	-0-	-0-	2
03	7068 X	6558	-0-	-510	-0-	6558 2	Y	-0-	-0-	2
04	6570 X	6401	-0-	-169	-0-	6401 2	Y	-0-	-0-	2
05	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6673 2	Y	-0-	-0-	2
06	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465 2	Y	-0-	-0-	2
07	6603 X	6501	-0-	-102	-0-	6501 2	Y	-0-	-0-	2
08	6665 X	6539	-0-	-126	-0-	6539 2	Y	-0-	-0-	2
09	6480 X	6323	-0-	-157	-0-	6323 2	Y	-0-	-0-	2
10	6696 X	6079	-0-	-617	-0-	6079 2	Y	-0-	-0-	2
11	6480 X	6040	-0-	-440	-0-	6040 2	Y	-0-	-0-	2
12	6541 X	6351	-0-	-190	-0-	6351 2	Y	-0-	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		76,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARPER NEJ WEST		WELL #: B 2CH		RRCID ->	238407	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 8268 - 10283
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4898 X	4617	-0-	-281	-0-	4617 2	N	-0-	-0-	-0-
02	4582 X	4505	-0-	-77	-0-	4505 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4836 X	4815	-0-	-21	-0-	4815 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4680 X	3978	-0-	-702	-0-	3978 2	N	-0-	-0-	-0-
05	4805 X	4527	-0-	-278	-0-	4527 2	N	-0-	-0-	-0-
06	4650 X	4197	-0-	-453	-0-	4197 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4805 X	4404	-0-	-401	-0-	4404 2	N	-0-	-0-	-0-
08	4805 X	4794	-0-	-11	-0-	4794 2	N	-0-	-0-	-0-
09	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728 2	N	-0-	-0-	-0-
11	4650 X	4443	-0-	-207	-0-	4443 2	N	-0-	-0-	-0-
12	4867 X	4305	-0-	-562	-0-	4305 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		54,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JOHNSON COOK I UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238408	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	7132 - 9682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834 2		Y	-0-			2
02		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125 2		Y	-0-			2
03		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6502 2		Y	-0-			2
04		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853 2		Y	-0-			2
05		6541 X	5783	-0-	-758	-0-	5783 2		Y	-0-			2
06		6330 X	5617	-0-	-713	-0-	5617 2		Y	-0-			2
07		6541 X	5112	-0-	-1429	-0-	5112 2		Y	-0-			2
08		6510 X	5642	-0-	-868	-0-	5642 2		Y	-0-			2
09		5850 X	5340	-0-	-510	-0-	5340 2		Y	-0-			2
10		5797 X	5410	-0-	-387	-0-	5410 2		Y	-0-			2
11		5610 X	5088	-0-	-522	-0-	5088 2		Y	-0-			2
*12		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729 2		Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:				68,035		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HRS JIMENEZ		WELL #:		2H	RRCID ->	238416	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7559	PERF.	8130 - 10192	
01		5673 X	4412	-0-	-1261	-0-	4412 2		N	-0-			-0-
02		5017 X	3117	-0-	-1900	-0-	3117 2		N	-0-			-0-
03		5363 X	5054	-0-	-309	-0-	5054 2		N	-0-			-0-
04		5190 X	738	-0-	-4452	-0-	738 2		N	-0-			-0-
05		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-			-0-
06		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			N	-0-			-0-
07		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-			-0-
08		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-			-0-
09		750 X	-0-	-0-	-750	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				13,321		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HRS JIMENEZ		WELL #:		1H	RRCID ->	238418	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7885 - 10402	
01		1550 X	1354	-0-	-196	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
02		1450 X	1129	-0-	-321	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
03		1550 X	987	-0-	-563	-0-	987 2		N	-0-			-0-
04		1320 X	411	-0-	-909	-0-	411 2		N	-0-			-0-
05		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			-0-
06		1320 X	1313	-0-	-7	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
07		1209 X	294	-0-	-915	-0-	294 2		N	-0-			-0-
08		1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
09		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
10		1364 X	918	-0-	-446	-0-	918 2		N	-0-			-0-
11		1320 X	455	-0-	-865	-0-	455 2		N	-0-			-0-
12		1581 X	1307	-0-	-274	-0-	1307 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				10,992		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3720 X	561	-0-	-3159	-0-	561 1		N	-0-			-0-
02		3857 X	560	-0-	-3297	-0-	560 1		N	-0-			-0-
03		4123 X	926	-0-	-3197	-0-	554 1	372 2	N	-0-			-0-
04		3990 X	1772	-0-	-2218	-0-	501 1	1271 2	N	-0-			-0-
05		3410 X	502	-0-	-2908	-0-	502 1		N	-0-			-0-
06		900 X	286	-0-	-614	-0-	286 1		N	-0-			-0-
07		1829 X	273	-0-	-1556	-0-	71 1	202 2	N	-0-			-0-
08		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			-0-
09		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-			-0-
10		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	134	-0-	134	134	134 1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,014	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

01		12214 X	7333	-0-	-4881	-0-	7333 2		N	-0-			-0-
02		11426 X	8639	-0-	-2787	-0-	8639 2		N	-0-			-0-
03		11718 X	10238	-0-	-1480	-0-	10238 2		N	-0-			-0-
04		9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	9947 2		N	-0-			-0-
05		10044 X	9496	-0-	-548	-0-	9496 2		N	-0-			-0-
06		9900 X	7453	-0-	-2447	-0-	7453 2		N	-0-			-0-
07		10292 X	8959	-0-	-1333	-0-	8959 2		N	-0-			-0-
08		10292 X	9245	-0-	-1047	-0-	9245 2		N	-0-			-0-
09		9960 X	8743	-0-	-1217	-0-	8743 2		N	-0-			-0-
10		9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	9583 2		N	-0-			-0-
11		8940 X	8382	-0-	-558	-0-	8382 2		N	-0-			-0-
*12		9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	9668 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			107,686	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

01		17205 X	14346	-0-	-2859	-0-	14346 2		N	-0-			-0-
02		16095 X	11592	-0-	-4503	-0-	11592 2		N	-0-			-0-
03		17205 X	14173	-0-	-3032	-0-	14173 2		N	-0-			-0-
04		15390 X	13320	-0-	-2070	-0-	13320 2		N	-0-			-0-
05		15066 X	12649	-0-	-2417	-0-	12649 2		N	-0-			-0-
06		13890 X	11976	-0-	-1914	-0-	11976 2		N	-0-			-0-
07		14167 X	12208	-0-	-1959	-0-	12208 2		N	-0-			-0-
08		14167 X	11447	-0-	-2720	-0-	11447 2		N	-0-			-0-
09		13320 X	11378	-0-	-1942	-0-	11378 2		N	-0-			-0-
10		12648 X	11707	-0-	-941	-0-	11707 2		N	-0-			-0-
11		11970 X	11966	-0-	-4	-0-	11966 2		N	-0-			-0-
12		12214 X	10986	-0-	-1228	-0-	10986 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			147,748	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
TRAULSEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 238434	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 7077	PERF. 7414	- 9043
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5983 X	5403	-0-	-580	-0-	5403 2	N	-0-	-0-
02	5597 X	4965	-0-	-632	-0-	4965 2	N	-0-	-0-
03	5952 X	5557	-0-	-395	-0-	5557 2	N	-0-	-0-
04	5370 X	4438	-0-	-932	-0-	4438 2	N	-0-	-0-
05	5549 X	3938	-0-	-1611	-0-	3938 2	N	-0-	-0-
06	5370 X	3500	-0-	-1870	-0-	3500 2	N	-0-	-0-
07	5549 X	4903	-0-	-646	-0-	4903 2	N	-0-	-0-
08	5549 X	5502	-0-	-47	-0-	5502 2	N	-0-	-0-
09	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372 2	N	-0-	-0-
10	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962 2	N	-0-	-0-
11	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460 2	N	-0-	-0-
12	5549 X	5323	-0-	-226	-0-	5323 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		59,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SOWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 238436	COMPL. DATE 03/21/2008	TOTAL DEPTH 7397	PERF. 7866	- 8898
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	9114 X	8074	-0-	-1040	-0-	8074 2	N	-0-	-0-
02	8526 X	7538	-0-	-988	-0-	7538 2	N	-0-	-0-
03	8649 X	8433	-0-	-216	-0-	8433 2	N	-0-	-0-
04	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	9168 2	N	-0-	-0-
05	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	9087 2	N	-0-	-0-
06	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8688 2	N	-0-	-0-
07	9486 X	8423	-0-	-1063	-0-	8423 2	N	-0-	-0-
08	9486 X	8645	-0-	-841	-0-	8645 2	N	-0-	-0-
09	9180 X	8124	-0-	-1056	-0-	8124 2	N	-0-	-0-
10	9083 X	7670	-0-	-1413	-0-	7670 2	N	-0-	-0-
11	8700 X	7393	-0-	-1307	-0-	7393 2	N	-0-	-0-
12	8649 X	7618	-0-	-1031	-0-	7618 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		98,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAVENER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 238455	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 6682	PERF. 7133	- 9433
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3658 X	3373	-0-	-285	-0-	215 1	N	1	126
						1 9			
02	3248 X	3118	-0-	-130	-0-	267 1	N	-0-	126
03	3472 X	3010	-0-	-462	-0-	303 1	N	-0-	126
04	3090 X	2327	-0-	-763	-0-	152 1	N	-0-	126
05	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	351 1	N	-0-	126
06	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	211 1	N	-0-	126
07	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	194 1	N	-0-	126
08	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	187 1	N	66	-0-
						73 9		192 1	
09	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	188 1	N	-0-	-0-
10	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	202 1	N	-0-	-0-
11	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	199 1	N	-0-	-0-
12	4929 X	4824	-0-	-105	-0-	236 1	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		49,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		67			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TRWD MCNEIL A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 238462	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 6632	PERF. 8618	- 10984					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-						

CARTER NE UNIT		WELL #:		B 8H	RRCID -> 238466	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 6928	PERF. 7312	- 9928					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BASPED UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID -> 238472	COMPL. DATE 12/11/2007	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 8363	- 11887					
01	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	407 1	3637 2	N	-0-	-0-				
02	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	368 1	2094 2	N	-0-	-0-				
03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	420 1	3297 2	N	-0-	-0-				
04	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	387 1	1562 2	N	-0-	-0-				
05	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	402 1	1710 2	N	-0-	-0-				
06	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	427 1	2916 2	N	-0-	-0-				
07	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	412 1	2790 2	N	-0-	-0-				
08	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	444 1	5104 2	N	-0-	-0-				
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	438 1	3703 2	N	-0-	-0-				
10	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	430 1	3380 2	N	-0-	-0-				
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	419 1	3026 2	N	-0-	-0-				
*12	457 X	457	-0-	-0-	-0-	362 1	95 2	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		38,230				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		17608 X	12360	-0-	-5248	-0-	12360	2	N	-0-			-0-
02		15515 X	12824	-0-	-2691	-0-	12824	2	N	-0-			-0-
03		15345 X	12573	-0-	-2772	-0-	12573	2	N	-0-			-0-
04		13350 X	10672	-0-	-2678	-0-	10672	2	N	-0-			-0-
05		13795 X	9474	-0-	-4321	-0-	9474	2	N	-0-			-0-
06		13260 X	9203	-0-	-4057	-0-	9203	2	N	-0-			-0-
07		13702 X	8933	-0-	-4769	-0-	8933	2	N	-0-			-0-
08		12586 X	9911	-0-	-2675	-0-	9911	2	N	-0-			-0-
09		13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	2	N	-0-			-0-
10		14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	14058	2	N	-0-			-0-
11		12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	12940	2	N	-0-			-0-
12		14167 X	13019	-0-	-1148	-0-	13019	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

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-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

01	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-	-0-			N	-0-			41
02	5278 X	-0-	-0-	-5278	-0-	-0-			N	-0-			41
03	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-	-0-			N	-0-			41
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-			41
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILDLIFE		WELL #: B 1H		RRCID -> 238490		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	12865	X	11961	-0-	-904	-0-	11961 2	N	-0-	-0-	-0-
02	12035	X	11544	-0-	-491	-0-	11544 2	N	-0-	-0-	-0-
03	12710	X	11695	-0-	-1015	-0-	11695 2	N	-0-	-0-	-0-
04	12120	X	11055	-0-	-1065	-0-	11055 2	N	-0-	-0-	-0-
05	12400	X	11807	-0-	-593	-0-	11807 2	N	-0-	-0-	-0-
06	11940	X	11228	-0-	-712	-0-	11228 2	N	-0-	-0-	-0-
07	12338	X	11537	-0-	-801	-0-	11537 2	N	-0-	-0-	-0-
08	11811	X	11416	-0-	-395	-0-	11416 2	N	-0-	-0-	-0-
09	11430	X	10756	-0-	-674	-0-	10756 2	N	-0-	-0-	-0-
10	11811	X	11109	-0-	-702	-0-	11109 2	N	-0-	-0-	-0-
11	11220	X	10901	-0-	-319	-0-	10901 2	N	-0-	-0-	-0-
12	11532	X	11234	-0-	-298	-0-	11234 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		136,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITEHEAD, MURRAY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 238494		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026			
01	4216	X	3334	-0-	-882	-0-	3334 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3944	X	3604	-0-	-340	-0-	3604 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4092	X	3851	-0-	-241	-0-	3851 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3960	X	3681	-0-	-279	-0-	3681 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3844	X	3195	-0-	-649	-0-	3195 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	3573 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3844	X	2921	-0-	-923	-0-	2921 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3844	X	3442	-0-	-402	-0-	3442 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3690	X	3273	-0-	-417	-0-	3273 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3689	X	3329	-0-	-360	-0-	3329 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3570	X	3219	-0-	-351	-0-	3219 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	3306 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRWD E UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238544		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363			
01	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176 2	N	-0-	-0-	-0-
02	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175 2	N	-0-	-0-	-0-
03	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826 2	N	-0-	-0-	-0-
04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727 2	N	-0-	-0-	-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*12	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
									AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE			
01		7502 X	7038	-0-	-464	-0-	-0-	7038	2			Y	-0-			-0-		
02		7018 X	6563	-0-	-455	-0-	-0-	6563	2			Y	-0-			-0-		
03		7502 X	6720	-0-	-782	-0-	-0-	6720	2			Y	-0-			-0-		
04		7080 X	6472	-0-	-608	-0-	-0-	6472	2			Y	-0-			-0-		
05		7192 X	6857	-0-	-335	-0-	-0-	6818	2	39	9	Y	35	35	1	-0-		
06		6810 X	6575	-0-	-235	-0-	-0-	6575	2			Y	-0-			-0-		
07		7006 X	6773	-0-	-233	-0-	-0-	6773	2			Y	-0-			-0-		
08		6851 X	6706	-0-	-145	-0-	-0-	6706	2			Y	-0-			-0-		
09		6630 X	6431	-0-	-199	-0-	-0-	6431	2			Y	-0-			-0-		
10		6851 X	6475	-0-	-376	-0-	-0-	6475	2			Y	-0-			-0-		
11		6570 X	5688	-0-	-882	-0-	-0-	5688	2			Y	-0-			-0-		
12		6758 X	6088	-0-	-670	-0-	-0-	6088	2			Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			78,386														TOTAL CONDENSATE PROD:	35

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

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-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

01	15872	X	10168	-0-	-5704	-0-	-0-	10168	3			N	-0-			-0-		
02	13369	X	9137	-0-	-4232	-0-	-0-	9137	3			N	-0-			-0-		
03	13144	X	10312	-0-	-2832	-0-	-0-	10312	3			N	-0-			-0-		
04	10950	X	9234	-0-	-1716	-0-	-0-	9234	3			N	-0-			-0-		
05	11098	X	9147	-0-	-1951	-0-	-0-	9147	3			N	-0-			-0-		
06	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	-0-	10000	3			N	-0-			-0-		
07	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	-0-	10598	3			N	-0-			-0-		
08	10323	X	10056	-0-	-267	-0-	-0-	10056	3			N	-0-			-0-		
09	9990	X	9827	-0-	-163	-0-	-0-	9827	3			N	-0-			-0-		
10	10602	X	10498	-0-	-104	-0-	-0-	10498	3			N	-0-			-0-		
11	10260	X	10046	-0-	-214	-0-	-0-	10046	3			N	-0-			-0-		
12	10602	X	10406	-0-	-196	-0-	-0-	10406	3			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			119,429														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2		N	-0-			-0-
02		3219 X	2392	-0-	-827	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
03		3038 X	2867	-0-	-171	-0-	2867	2		N	-0-			-0-
04		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2		N	-0-			-0-
05		3658 X	2611	-0-	-1047	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
06		3540 X	2278	-0-	-1262	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
07		4278 X	2598	-0-	-1680	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
08		4278 X	2827	-0-	-1451	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
09		4140 X	3269	-0-	-871	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
10		2604 X	2436	-0-	-168	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
11		2730 X	2103	-0-	-627	-0-	2103	2		N	-0-			-0-
*12		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,786			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

01		2573 X	1703	-0-	-870	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
02		2320 X	1650	-0-	-670	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
03		2480 X	851	-0-	-1629	-0-	851	2		N	-0-			-0-
04		2400 X	521	-0-	-1879	-0-	521	2		N	-0-			-0-
05		2108 X	590	-0-	-1518	-0-	590	2		N	-0-			-0-
06		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
07		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2		N	-0-			-0-
08		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		N	-0-			-0-
09		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2		N	-0-			-0-
10		3286 X	2365	-0-	-921	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
11		3180 X	199	-0-	-2981	-0-	199	2		N	-0-			-0-
12		5270 X	48	-0-	-5222	-0-	48	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,701			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

01		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5316	3	21	9	N	19	22	1	3
02		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4910	3	25	9	N	23	22	1	4
03		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5765	3	26	9	N	24	25	1	3
04		5220 X	4750	-0-	-470	-0-	4733	3	17	9	N	15	17	1	1
05		5394 X	4922	-0-	-472	-0-	4908	3	14	9	N	13	13	1	1
06		5220 X	4773	-0-	-447	-0-	4753	3	20	9	N	18	14	1	5
07		5394 X	3511	-0-	-1883	-0-	3499	3	12	9	N	11	14	1	2
08		5394 X	4719	-0-	-675	-0-	4704	3	15	9	N	14	11	1	5
09		4770 X	4511	-0-	-259	-0-	4502	3	9	9	N	8	12	1	1
10		4929 X	4713	-0-	-216	-0-	4691	3	22	9	N	20	15	1	6
11		4770 X	4596	-0-	-174	-0-	4576	3	20	9	N	18	21	1	3
*12		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4740	3	13	9	N	12	14	1	1
TOTAL GAS PROD:			57,311			TOTAL CONDENSATE PROD:			195						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2	N	-0-	-0-	-0-
02		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2	N	-0-	-0-	-0-
03		9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2	N	-0-	-0-	-0-
04		9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2	N	-0-	-0-	-0-
05		9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2	N	-0-	-0-	-0-
06		8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2	N	-0-	-0-	-0-
07		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2	N	-0-	-0-	-0-
08		8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2	N	-0-	-0-	-0-
09		9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2	N	-0-	-0-	-0-
10		8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2	N	-0-	-0-	-0-
11		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 105,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

01	8215 X	6940	-0-	-1275	-0-	362	1	6578	2	N	-0-	-0-
02	7685 X	5629	-0-	-2056	-0-	339	1	5290	2	N	-0-	-0-
03	8215 X	3863	-0-	-4352	-0-	362	1	3501	2	N	-0-	-0-
04	7800 X	5465	-0-	-2335	-0-	351	1	5114	2	N	-0-	-0-
05	6944 X	5146	-0-	-1798	-0-	362	1	4784	2	N	-0-	-0-
06	6720 X	5028	-0-	-1692	-0-	351	1	4677	2	N	-0-	-0-
07	6014 X	4504	-0-	-1510	-0-	362	1	4142	2	N	-0-	-0-
08	5642 X	3311	-0-	-2331	-0-	362	1	2949	2	N	-0-	-0-
09	5460 X	2924	-0-	-2536	-0-	351	1	2573	2	N	-0-	-0-
10	5208 X	3948	-0-	-1260	-0-	362	1	3586	2	N	-0-	-0-
11	5040 X	4072	-0-	-968	-0-	351	1	3721	2	N	-0-	-0-
*12	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	362	1	4563	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 55,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

01	11997 X	10571	-0-	-1426	-0-	10571	2		N	-0-	-0-	-0-
02	10527 X	10010	-0-	-517	-0-	10010	2		N	-0-	-0-	-0-
03	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2		N	-0-	-0-	-0-
04	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2		N	-0-	-0-	-0-
05	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2		N	-0-	-0-	-0-
06	10800 X	10495	-0-	-305	-0-	10495	2		N	-0-	-0-	-0-
07	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	2		N	-0-	-0-	-0-
08	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	11893	2		N	-0-	-0-	-0-
09	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2		N	-0-	-0-	-0-
10	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2		N	-0-	-0-	-0-
11	11520 X	11226	-0-	-294	-0-	11226	2		N	-0-	-0-	-0-
12	11904 X	10996	-0-	-908	-0-	10996	2		N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 131,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
RICHARDSON, SID		WELL #:	B 2H	RRCID ->	238784	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	6793	PERF.	7268 - 9700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		8339 X	8216	-0-	-123	-0-	330 1	7886 2	N	-0-		-0-
02		7801 X	5922	-0-	-1879	-0-	242 1	5680 2	N	-0-		-0-
03		8215 X	8035	-0-	-180	-0-	316 1	7719 2	N	-0-		-0-
04		7950 X	7287	-0-	-663	-0-	270 1	7017 2	N	-0-		-0-
05		8215 X	6985	-0-	-1230	-0-	231 1	6754 2	N	-0-		-0-
06		7950 X	6741	-0-	-1209	-0-	219 1	6522 2	N	-0-		-0-
07		8029 X	6744	-0-	-1285	-0-	158 1	6586 2	N	-0-		-0-
08		8029 X	7612	-0-	-417	-0-	269 1	7343 2	N	-0-		-0-
09		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	263 1	7219 2	N	-0-		-0-
10		7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	251 1	7006 2	N	-0-		-0-
11		7380 X	7112	-0-	-268	-0-	245 1	6867 2	N	-0-		-0-
*12		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	285 1	7946 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			87,624	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LATHAM TRWD WEST UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	238787	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	8570 - 11241	
01		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	493 1	6966 2	N	-0-		-0-
02		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	431 1	5710 2	N	-0-		-0-
03		6541 X	6300	-0-	-241	-0-	466 1	5834 2	N	-0-		-0-
04		6330 X	6067	-0-	-263	-0-	447 1	5620 2	N	-0-		-0-
05		6541 X	6300	-0-	-241	-0-	476 1	5824 2	N	-0-		-0-
06		6330 X	5255	-0-	-1075	-0-	457 1	4798 2	N	-0-		-0-
07		6541 X	5065	-0-	-1476	-0-	442 1	4623 2	N	-0-		-0-
08		6293 X	5150	-0-	-1143	-0-	454 1	4696 2	N	-0-		-0-
09		6090 X	5311	-0-	-779	-0-	457 1	4854 2	N	-0-		-0-
10		6293 X	5750	-0-	-543	-0-	483 1	5267 2	N	-0-		-0-
11		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	462 1	5559 2	N	-0-		-0-
*12		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	466 1	6506 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			71,791	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HIGH VIEW ESTATES		WELL #:	A 2H	RRCID ->	238831	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7711 - 10071	
01		6510 X	5274	-0-	-1236	-0-	5274 2		N	-0-		-0-
02		5162 X	3518	-0-	-1644	-0-	3518 2		N	-0-		-0-
03		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854 2		N	-0-		-0-
04		10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	10421 2		N	-0-		-0-
05		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8333 2		N	-0-		-0-
06		9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447 2		N	-0-		-0-
07		10757 X	7903	-0-	-2854	-0-	7903 2		N	-0-		-0-
08		10757 X	7949	-0-	-2808	-0-	7949 2		N	-0-		-0-
09		10410 X	9571	-0-	-839	-0-	9571 2		N	-0-		-0-
10		9765 X	8452	-0-	-1313	-0-	8452 2		N	-0-		-0-
11		9450 X	8856	-0-	-594	-0-	8856 2		N	-0-		-0-
12		9889 X	7489	-0-	-2400	-0-	7489 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			93,067	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TURNER, RUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238834	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7734 - 10044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		9114 X	9031	-0-	-83	-0-	9031 2	N	-0-			-0-
02		8526 X	8152	-0-	-374	-0-	8152 2	N	-0-			-0-
03		8990 X	8525	-0-	-465	-0-	8525 2	N	-0-			-0-
04		9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	9908 2	N	-0-			-0-
05		9021 X	8959	-0-	-62	-0-	8959 2	N	-0-			-0-
06		9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	9667 2	N	-0-			-0-
07		9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	9906 2	N	-0-			-0-
08		10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	10103 2	N	-0-			-0-
09		9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9559 2	N	-0-			-0-
10		9641 X	9540	-0-	-101	-0-	9540 2	N	-0-			-0-
11		9330 X	8399	-0-	-931	-0-	8399 2	N	-0-			-0-
12		10106 X	4017	-0-	-6089	-0-	4017 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		105,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #:		B 8H	RRCID ->	238837	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8341	PERF.	8737 - 10522
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		7936 X	6783	-0-	-1153	-0-	6783 2	N	-0-			-0-
02		7221 X	5848	-0-	-1373	-0-	5848 2	N	-0-			-0-
03		7626 X	3683	-0-	-3943	-0-	3683 2	N	-0-			-0-
04		8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	8945 2	N	-0-			-0-
05		7626 X	5583	-0-	-2043	-0-	5583 2	N	-0-			-0-
06		6570 X	5847	-0-	-723	-0-	5847 2	N	-0-			-0-
07		9238 X	6431	-0-	-2807	-0-	6431 2	N	-0-			-0-
08		9238 X	7347	-0-	-1891	-0-	7347 2	N	-0-			-0-
09		8940 X	6290	-0-	-2650	-0-	6290 2	N	-0-			-0-
10		6417 X	6370	-0-	-47	-0-	6370 2	N	-0-			-0-
11		7110 X	6571	-0-	-539	-0-	6571 2	N	-0-			-0-
*12		8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	8840 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		78,538		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4154 X	3859	-0-	-295	-0-	3859 2	N	-0-			-0-
02		3944 X	3180	-0-	-764	-0-	3180 2	N	-0-			-0-
03		4216 X	4046	-0-	-170	-0-	4046 2	N	-0-			-0-
04		4080 X	2825	-0-	-1255	-0-	2825 2	N	-0-			-0-
05		3844 X	1547	-0-	-2297	-0-	1547 2	N	-0-			-0-
06		3930 X	3177	-0-	-753	-0-	3177 2	N	-0-			-0-
07		4061 X	3621	-0-	-440	-0-	3621 2	N	-0-			-0-
08		4061 X	3633	-0-	-428	-0-	3633 2	N	-0-			-0-
09		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2	N	-0-			-0-
10		3627 X	2670	-0-	-957	-0-	2670 2	N	-0-			-0-
11		3510 X	3167	-0-	-343	-0-	3166 2	N	1	1	8	-0-
12		3627 X	2557	-0-	-1070	-0-	2557 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		2728 X	2548	-0-	-180	-0-		2547	2	1	9	N	1	-0-	
02		2552 X	2375	-0-	-177	-0-		2375	2			N	-0-	-0-	
03		2728 X	2571	-0-	-157	-0-		2571	2			N	-0-	-0-	
04		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-		2828	2			N	-0-	-0-	
05		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-		2762	2			N	-0-	-0-	
06		2490 X	2365	-0-	-125	-0-		2365	2			N	-0-	-0-	
07		2914 X	2272	-0-	-642	-0-		2272	2			N	-0-	-0-	
08		2914 X	2566	-0-	-348	-0-		2566	2			N	-0-	-0-	
09		2820 X	2527	-0-	-293	-0-		2527	2			N	-0-	-0-	
10		2759 X	2446	-0-	-313	-0-		2446	2			N	-0-	-0-	
11		2490 X	2322	-0-	-168	-0-		2320	2	2	9	N	2	-0-	
12		2604 X	2488	-0-	-116	-0-		2487	2	1	9	N	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:											30,070	TOTAL CONDENSATE PROD:		4	

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

01		8587 X	6842	-0-	-1745	-0-		6842	2			N	-0-	-0-	
02		7685 X	6275	-0-	-1410	-0-		6275	2			N	-0-	-0-	
03		7750 X	6669	-0-	-1081	-0-		6669	2			N	-0-	-0-	
04		6630 X	6542	-0-	-88	-0-		6542	2			N	-0-	-0-	
05		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-		6977	2			N	-0-	-0-	
06		6878 X	6878	-0-	-0-	-0-		6878	2			N	-0-	-0-	
07		6758 X	6729	-0-	-29	-0-		6729	2			N	-0-	-0-	
08		7811 X	7811	-0-	-0-	-0-		7811	2			N	-0-	-0-	
09		7327 X	7327	-0-	-0-	-0-		7327	2			N	-0-	-0-	
10		7099 X	7029	-0-	-70	-0-		7029	2			N	-0-	-0-	
11		7560 X	6444	-0-	-1116	-0-		6444	2			N	-0-	-0-	
12		7812 X	6759	-0-	-1053	-0-		6759	2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:											82,282	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008										TOTAL DEPTH	8398	PERF.	8726	-	11111
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6944 X	6434	-0-	-510	-0-		6434 2		N	-0-			-0-	
02		6351 X	5871	-0-	-480	-0-		5871 2		N	-0-			-0-	
03		6758 X	6210	-0-	-548	-0-		6210 2		N	-0-			-0-	
04		6540 X	5928	-0-	-612	-0-		5928 2		N	-0-			-0-	
05		6479 X	5706	-0-	-773	-0-		5706 2		N	-0-			-0-	
06		6240 X	5306	-0-	-934	-0-		5306 2		N	-0-			-0-	
07		6262 X	5448	-0-	-814	-0-		5448 2		N	-0-			-0-	
08		6200 X	5811	-0-	-389	-0-		5811 2		N	-0-			-0-	
09		5940 X	5502	-0-	-438	-0-		5502 2		N	-0-			-0-	
10		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-		5841 2		N	-0-			-0-	
11		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-		5913 2		N	-0-			-0-	
*12		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-		6089 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			70,059			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008										TOTAL DEPTH	7476	PERF.	7780	-	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-						

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008										TOTAL DEPTH	4952	PERF.	5523	-	8471
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-		346 1	1990 3	Y	-0-			41	
02	2146	N	2012	-0-	-134	-0-		302 1	1710 3	Y	-0-			41	
03	2294	N	1428	-0-	-866	-0-		212 1	1194 3	Y	20	29 1		32	
								22 9							
04	2250	N	1547	-0-	-703	-0-		220 1	1327 3	Y	-0-			32	
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-		406 1	2252 3	Y	13			45	
								14 9							
06	2250	X	1630	-0-	-620	-0-		185 1	1437 3	Y	7			52	
								8 9							
07	2139	X	2028	-0-	-111	-0-		304 1	1722 3	Y	2	42 1		12	
								2 9							
08	2666	X	2309	-0-	-357	-0-		343 1	1960 3	Y	5			17	
								6 9							
09	2580	X	2385	-0-	-195	-0-		379 1	2006 3	Y	-0-			17	
10	2666	X	2224	-0-	-442	-0-		392 1	1809 3	Y	21			38	
								23 9							
11	2220	X	1684	-0-	-536	-0-		278 1	1400 3	Y	5	31 1	1 8	11	
								6 9							
12	2480	N	1460	-0-	-1020	-0-		382 1	1078 3	Y	-0-			11	
TOTAL GAS PROD:			23,715			TOTAL CONDENSATE PROD:			73						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SDA BURLESON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238882	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	7321	PERF. 7417 -	9151
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		8277 X	8081	-0-	-196	-0-	8081 2	N	-0-		-0-	
02		7743 X	6826	-0-	-917	-0-	6826 2	N	-0-		-0-	
03		8370 X	7260	-0-	-1110	-0-	7260 2	N	-0-		-0-	
04		8100 X	6866	-0-	-1234	-0-	6866 2	N	-0-		-0-	
05		8370 X	6517	-0-	-1853	-0-	6517 2	N	-0-		-0-	
06		7830 X	6822	-0-	-1008	-0-	6822 2	N	-0-		-0-	
07		7285 X	6938	-0-	-347	-0-	6938 2	N	-0-		-0-	
08		7254 X	6314	-0-	-940	-0-	6314 2	N	-0-		-0-	
09		6870 X	5862	-0-	-1008	-0-	5862 2	N	-0-		-0-	
10		7037 X	6334	-0-	-703	-0-	6334 2	N	-0-		-0-	
11		6810 X	6087	-0-	-723	-0-	6087 2	N	-0-		-0-	
12		6944 X	6207	-0-	-737	-0-	6207 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		80,114		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7099 X	7054	-0-	-45	-0-	7054 2	N	-0-		-0-	
02		6757 X	6404	-0-	-353	-0-	6404 2	N	-0-		-0-	
03		7223 X	6542	-0-	-681	-0-	6542 2	N	-0-		-0-	
04		6990 X	6560	-0-	-430	-0-	6560 2	N	-0-		-0-	
05		7068 X	6764	-0-	-304	-0-	6764 2	N	-0-		-0-	
06		6840 X	6163	-0-	-677	-0-	6163 2	N	-0-		-0-	
07		6851 X	6392	-0-	-459	-0-	6392 2	N	-0-		-0-	
08		6789 X	6051	-0-	-738	-0-	6051 2	N	-0-		-0-	
09		6570 X	5842	-0-	-728	-0-	5842 2	N	-0-		-0-	
10		6758 X	5991	-0-	-767	-0-	5991 2	N	-0-		-0-	
11		6180 X	6123	-0-	-57	-0-	6123 2	N	-0-		-0-	
12		6386 X	6334	-0-	-52	-0-	6334 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		76,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEAVER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238884	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6538	PERF. 7364 -	8795
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4185 X	4158	-0-	-27	-0-	4158 2	Y	-0-		-0-	16
02		3944 X	3938	-0-	-6	-0-	3923 2	Y	14	26 1	-0-	4
03		4278 X	4268	-0-	-10	-0-	4268 2	Y	-0-		-0-	4
04		4140 X	4071	-0-	-69	-0-	4071 2	Y	-0-		-0-	4
05		4278 X	4257	-0-	-21	-0-	4246 2	Y	10		-0-	14
06		4140 X	3959	-0-	-181	-0-	3959 2	Y	-0-		-0-	14
07		4278 X	4055	-0-	-223	-0-	4055 2	Y	-0-		-0-	14
08		4278 X	4197	-0-	-81	-0-	4197 2	Y	-0-		-0-	14
09		4110 X	4062	-0-	-48	-0-	4062 2	Y	-0-		-0-	14
10		4247 X	4110	-0-	-137	-0-	4110 2	Y	-0-		-0-	14
11		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581 2	Y	-0-		-0-	14
*12		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728 2	Y	-0-		-0-	14
TOTAL GAS PROD:		50,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NEAL		WELL #: 2H		RRCID -> 238885		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	9548 X	7388	-0-	-2160	-0-	7388	2	N	-0-			-0-
02	8671 X	6563	-0-	-2108	-0-	6563	2	N	-0-			-0-
03	9052 X	7050	-0-	-2002	-0-	7050	2	N	-0-			-0-
04	8400 X	8275	-0-	-125	-0-	8275	2	N	-0-			-0-
05	8339 X	7648	-0-	-691	-0-	7648	2	N	-0-			-0-
06	7140 X	6648	-0-	-492	-0-	6648	2	N	-0-			-0-
07	8556 X	2436	-0-	-6120	-0-	2436	2	N	-0-			-0-
08	8556 X	7562	-0-	-994	-0-	7562	2	N	-0-			-0-
09	8280 X	8121	-0-	-159	-0-	8121	2	N	-0-			-0-
10	7657 X	6259	-0-	-1398	-0-	6259	2	N	-0-			-0-
11	7320 X	5348	-0-	-1972	-0-	5348	2	N	-0-			-0-
12	8401 X	6389	-0-	-2012	-0-	6389	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADED LANE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238886		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002				
01	8804 X	7919	-0-	-885	-0-	400	1	7519	2	N	-0-	-0-
02	8236 X	6776	-0-	-1460	-0-	386	1	6390	2	N	-0-	-0-
03	8618 X	7649	-0-	-969	-0-	416	1	7233	2	N	-0-	-0-
04	8190 X	6895	-0-	-1295	-0-	395	1	6500	2	N	-0-	-0-
05	8215 X	6753	-0-	-1462	-0-	415	1	6338	2	N	-0-	-0-
06	7650 X	6614	-0-	-1036	-0-	400	1	6214	2	N	-0-	-0-
07	7657 X	6168	-0-	-1489	-0-	436	1	5732	2	N	-0-	-0-
08	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	338	1	8297	2	N	-0-	-0-
09	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2	N	-0-			-0-
10	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2	N	-0-			-0-
11	8370 X	6486	-0-	-1884	-0-	6486	2	N	-0-			-0-
12	9455 X	8677	-0-	-778	-0-	8677	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY CHAPEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238887		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 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-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	5797 X	5191	-0-	-606	-0-	5191	2		Y	-0-	22
02	5423 X	4497	-0-	-926	-0-	4480	2	17	9	Y	4
03	5797 X	4534	-0-	-1263	-0-	4534	2		Y	-0-	4
04	5610 X	4346	-0-	-1264	-0-	4346	2		Y	-0-	4
05	5704 X	4619	-0-	-1085	-0-	4606	2	13	9	Y	16
06	5010 X	4402	-0-	-608	-0-	4402	2		Y	-0-	16
07	4805 X	4553	-0-	-252	-0-	4553	2		Y	-0-	16
08	4619 X	4404	-0-	-215	-0-	4404	2		Y	-0-	16
09	4470 X	4421	-0-	-49	-0-	4421	2		Y	-0-	16
10	4619 X	4614	-0-	-5	-0-	4614	2		Y	-0-	16
11	4410 X	4326	-0-	-84	-0-	4326	2		Y	-0-	16
12	4557 X	4437	-0-	-120	-0-	4437	2		Y	-0-	16
TOTAL GAS PROD:		54,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		27					

DAVIS, J.		WELL #: 1H		RRCID -> 238894		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	2976	2	33	9	N	237
02	2697 N	2550	-0-	-147	-0-	2520	2	30	9	N	137
03	2945 N	2479	-0-	-466	-0-	2473	2	6	9	N	142
04	2910 N	2540	-0-	-370	-0-	2523	2	17	9	N	71
05	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2839	2	28	9	N	96
06	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2715	2	12	9	N	107
07	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2839	2	24	9	N	129
08	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2848	2	15	9	N	143
09	2730 N	2699	-0-	-31	-0-	2677	2	22	9	N	163
10	2852 N	2791	-0-	-61	-0-	2773	2	18	9	N	179
11	2760 N	2706	-0-	-54	-0-	2684	2	22	9	N	129
*12	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2796	2	21	9	N	148
TOTAL GAS PROD:		32,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		224					

BLACK THISTLE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 238896		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045 X	5466	-0-	-579	-0-	5465	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	5539 X	5021	-0-	-518	-0-	5021	2			N	-0-			-0-
03	5828 X	5480	-0-	-348	-0-	5478	2	2	9	N	2	8		-0-
04	5610 X	5068	-0-	-542	-0-	5068	2			N	-0-			-0-
05	5580 X	5183	-0-	-397	-0-	5183	2			N	-0-			-0-
06	5310 X	4799	-0-	-511	-0-	4798	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	5487 X	5137	-0-	-350	-0-	5137	2			N	-0-			-0-
08	5487 X	4924	-0-	-563	-0-	4924	2			N	-0-			-0-
09	5070 X	4965	-0-	-105	-0-	4965	2			N	-0-			-0-
10	5177 X	5009	-0-	-168	-0-	5008	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	4980 X	4670	-0-	-310	-0-	4668	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	5146 X	4982	-0-	-164	-0-	4978	2	4	9	N	4	4	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		60,704				TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

01	8990 X	8828	-0-	-162	-0-	8828	2			N	-0-			-0-
02	8410 X	8092	-0-	-318	-0-	8092	2			N	-0-			-0-
03	8990 X	8826	-0-	-164	-0-	8826	2			N	-0-			-0-
04	8550 X	8308	-0-	-242	-0-	8308	2			N	-0-			-0-
05	8835 X	8678	-0-	-157	-0-	8678	2			N	-0-			-0-
06	8550 X	8386	-0-	-164	-0-	8386	2			N	-0-			-0-
07	8835 X	8663	-0-	-172	-0-	8663	2			N	-0-			-0-
08	8835 X	8428	-0-	-407	-0-	8428	2			N	-0-			-0-
09	8400 X	8196	-0-	-204	-0-	8196	2			N	-0-			-0-
10	8680 X	8442	-0-	-238	-0-	8442	2			N	-0-			-0-
11	8400 X	8319	-0-	-81	-0-	8319	2			N	-0-			-0-
12	8649 X	7979	-0-	-670	-0-	7979	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		101,145				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

01	21638 X	17858	-0-	-3780	-0-	17858	2			N	-0-			-0-
02	20199 X	20199	-0-	-0-	-0-	20199	2			N	-0-			-0-
03	22394 X	22394	-0-	-0-	-0-	22394	2			N	-0-			-0-
04	21181 X	21181	-0-	-0-	-0-	21181	2			N	-0-			-0-
05	21607 X	21497	-0-	-110	-0-	21497	2			N	-0-			-0-
06	21660 X	20706	-0-	-954	-0-	20706	2			N	-0-			-0-
07	22382 X	22209	-0-	-173	-0-	22209	2			N	-0-			-0-
08	22382 X	20328	-0-	-2054	-0-	20328	2			N	-0-			-0-
09	21180 X	19453	-0-	-1727	-0-	19453	2			N	-0-			-0-
10	22196 X	20122	-0-	-2074	-0-	20122	2			N	-0-			-0-
11	21480 X	19434	-0-	-2046	-0-	19434	2			N	-0-			-0-
12	22196 X	19689	-0-	-2507	-0-	19689	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		245,070				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-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 #:		E 4H	RRCID ->	239294	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	7428 - 10014	
01	10199 X	8176	-0-	-2023	-0-	8176	2	N	-0-			-0-	
02	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2	N	-0-			-0-	
03	8587 X	6936	-0-	-1651	-0-	6936	2	N	-0-			-0-	
04	8310 X	6418	-0-	-1892	-0-	6418	2	N	-0-			-0-	
05	8587 X	8473	-0-	-114	-0-	8473	2	N	-0-			-0-	
06	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2	N	-0-			-0-	
07	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2	N	-0-			-0-	
08	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2	N	-0-			-0-	
09	8850 X	8612	-0-	-238	-0-	8612	2	N	-0-			-0-	
10	9145 X	8617	-0-	-528	-0-	8617	2	N	-0-			-0-	
11	8850 X	8296	-0-	-554	-0-	8296	2	N	-0-			-0-	
12	9145 X	7763	-0-	-1382	-0-	7763	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		97,957					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PACE, J C UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	239295	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7803 - 9336	
01	10075 X	9398	-0-	-677	-0-	9398	2	N	-0-			-0-	
02	9425 X	8879	-0-	-546	-0-	8879	2	N	-0-			-0-	
03	10075 X	8992	-0-	-1083	-0-	8992	2	N	-0-			-0-	
04	9090 X	8568	-0-	-522	-0-	8568	2	N	-0-			-0-	
05	9486 X	8903	-0-	-583	-0-	8903	2	N	-0-			-0-	
06	9180 X	8551	-0-	-629	-0-	8551	2	N	-0-			-0-	
07	9486 X	9016	-0-	-470	-0-	9016	2	N	-0-			-0-	
08	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2	N	-0-			-0-	
09	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2	N	-0-			-0-	
10	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2	N	-0-			-0-	
11	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2	N	-0-			-0-	
12	9889 X	9835	-0-	-54	-0-	9835	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		112,540					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5890 X	5564	-0-	-326	-0-	5564 2	N	-0-		-0-
02		5481 X	5179	-0-	-302	-0-	5179 2	N	-0-		-0-
03		5859 X	5515	-0-	-344	-0-	5515 2	N	-0-		-0-
04		5490 X	5319	-0-	-171	-0-	5319 2	N	-0-		-0-
05		5549 X	5156	-0-	-393	-0-	5156 2	N	-0-		-0-
06		5370 X	4991	-0-	-379	-0-	4991 2	N	-0-		-0-
07		5549 X	5117	-0-	-432	-0-	5117 2	N	-0-		-0-
08		5518 X	5094	-0-	-424	-0-	5094 2	N	-0-		-0-
09		5310 X	4867	-0-	-443	-0-	4867 2	N	-0-		-0-
10		5146 X	4887	-0-	-259	-0-	4887 2	N	-0-		-0-
11		4980 X	4755	-0-	-225	-0-	4755 2	N	-0-		-0-
12		5115 X	4870	-0-	-245	-0-	4870 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		61,314		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3193 X	3106	-0-	-87	-0-	3066 2	40 9 N	36		184
02		3103 X	2976	-0-	-127	-0-	2935 2	41 9 N	37		221
03		3317 X	3150	-0-	-167	-0-	3117 2	33 9 N	30	109 1	142
04		3210 X	3068	-0-	-142	-0-	3035 2	33 9 N	30	88 1	84
05		3193 X	2939	-0-	-254	-0-	2908 2	31 9 N	28		112
06		3090 X	2968	-0-	-122	-0-	2947 2	21 9 N	19		131
07		3193 X	3134	-0-	-59	-0-	3097 2	37 9 N	34		165
08		3162 X	3150	-0-	-12	-0-	3119 2	31 9 N	28	109 1	84
09		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3092 2	43 9 N	39		123
10		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3148 2	64 9 N	58		181
11		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3030 2	58 9 N	53	125 1	109
12		3255 X	3104	-0-	-151	-0-	3042 2	62 9 N	56		165
TOTAL GAS PROD:		37,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		448					

HAMPTON UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	239310	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7148	PERF. 7436 - 9320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995 2	N	-0-		-0-
02		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7491 2	N	-0-		-0-
03		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396 2	N	-0-		-0-
04		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841 2	N	-0-		-0-
05		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 2	N	-0-		-0-
06		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7051 2	N	-0-		-0-
07		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 2	N	-0-		-0-
08		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562 2	N	-0-		-0-
09		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610 2	N	-0-		-0-
10		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 2	N	-0-		-0-
11		1710 X	7	-0-	-1703	-0-	7 2	N	-0-		-0-
*12		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		61,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		15841 X	14419	-0-	-1422	-0-	14419 2		N	-0-			-0-
02		14819 X	14471	-0-	-348	-0-	14471 2		N	-0-			-0-
03		15841 X	14263	-0-	-1578	-0-	14263 2		N	-0-			-0-
04		14640 X	13960	-0-	-680	-0-	13960 2		N	-0-			-0-
05		15469 X	13616	-0-	-1853	-0-	13616 2		N	-0-			-0-
06		14970 X	13872	-0-	-1098	-0-	13872 2		N	-0-			-0-
07		15469 X	13921	-0-	-1548	-0-	13921 2		N	-0-			-0-
08		14415 X	13234	-0-	-1181	-0-	13234 2		N	-0-			-0-
09		13950 X	13015	-0-	-935	-0-	13015 2		N	-0-			-0-
10		14322 X	13246	-0-	-1076	-0-	13246 2		N	-0-			-0-
11		13860 X	10775	-0-	-3085	-0-	10775 2		N	-0-			-0-
12		13919 X	12665	-0-	-1254	-0-	12665 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

01		4836 X	4159	-0-	-677	-0-	4159 2		N	-0-			-0-
02		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842 2		N	-0-			-0-
03		4123 X	3999	-0-	-124	-0-	3999 2		N	-0-			-0-
04		4020 X	3881	-0-	-139	-0-	3881 2		N	-0-			-0-
05		4154 X	3862	-0-	-292	-0-	3862 2		N	-0-			-0-
06		4020 X	3725	-0-	-295	-0-	3725 2		N	-0-			-0-
07		4092 X	3848	-0-	-244	-0-	3848 2		N	-0-			-0-
08		3999 X	3763	-0-	-236	-0-	3763 2		N	-0-			-0-
09		3870 X	3676	-0-	-194	-0-	3676 2		N	-0-			-0-
10		3875 X	3739	-0-	-136	-0-	3739 2		N	-0-			-0-
11		3720 X	3652	-0-	-68	-0-	3652 2		N	-0-			-0-
12		3844 X	3745	-0-	-99	-0-	3745 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

01		16027 X	11538	-0-	-4489	-0-	11538 2		N	-0-			-0-
02		14616 X	10784	-0-	-3832	-0-	10784 2		N	-0-			-0-
03		12555 X	11400	-0-	-1155	-0-	11400 2		N	-0-			-0-
04		11250 X	10517	-0-	-733	-0-	10517 2		N	-0-			-0-
05		11625 X	11234	-0-	-391	-0-	11234 2		N	-0-			-0-
06		11160 X	10862	-0-	-298	-0-	10862 2		N	-0-			-0-
07		11532 X	11192	-0-	-340	-0-	11192 2		N	-0-			-0-
08		11408 X	11382	-0-	-26	-0-	11382 2		N	-0-			-0-
09		10860 X	10540	-0-	-320	-0-	10540 2		N	-0-			-0-
10		11222 X	10353	-0-	-869	-0-	10353 2		N	-0-			-0-
11		11010 X	10091	-0-	-919	-0-	10091 2		N	-0-			-0-
12		11377 X	10505	-0-	-872	-0-	10505 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,398 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 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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4278 X	3705	-0-	-573	-0-	3705	2			N	-0-			-0-
02		4002 X	3464	-0-	-538	-0-	3464	2			N	-0-			-0-
03		4030 X	3595	-0-	-435	-0-	3595	2			N	-0-			-0-
04		3870 X	3168	-0-	-702	-0-	3168	2			N	-0-			-0-
05		3999 X	3166	-0-	-833	-0-	3166	2			N	-0-			-0-
06		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-			-0-
07		3689 X	3654	-0-	-35	-0-	3654	2			N	-0-			-0-
08		3596 X	3445	-0-	-151	-0-	3445	2			N	-0-			-0-
09		3720 X	3148	-0-	-572	-0-	3148	2			N	-0-			-0-
10		3844 X	2922	-0-	-922	-0-	2922	2			N	-0-			-0-
11		3720 X	2789	-0-	-931	-0-	2789	2			N	-0-			-0-
12		3658 X	2874	-0-	-784	-0-	2874	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,657				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

01	7688	X	7177	-0-	-511	-0-	7177	2			N	-0-			-0-
02	7047	X	6153	-0-	-894	-0-	6153	2			N	-0-			-0-
03	7347	X	6767	-0-	-580	-0-	6767	2			N	-0-			-0-
04	7110	X	6249	-0-	-861	-0-	6249	2			N	-0-			-0-
05	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-			-0-
06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-			-0-
07	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-			-0-
08	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-			-0-
09	7680	X	7053	-0-	-627	-0-	7053	2			N	-0-			-0-
10	7936	X	7527	-0-	-409	-0-	7527	2			N	-0-			-0-
11	7680	X	7610	-0-	-70	-0-	7610	2			N	-0-			-0-
*12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			86,850				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
INDIAN CREEK		WELL #: H 6H		RRCID -> 239434		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10230 X	7975	-0-	-2255	-0-	7975	2			N	-0-			-0-
02	9483 X	7691	-0-	-1792	-0-	7691	2			N	-0-			-0-
03	10137 X	8308	-0-	-1829	-0-	8308	2			N	-0-			-0-
04	9300 X	7812	-0-	-1488	-0-	7812	2			N	-0-			-0-
05	8215 X	6993	-0-	-1222	-0-	6993	2			N	-0-			-0-
06	8040 X	7770	-0-	-270	-0-	7770	2			N	-0-			-0-
07	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-			-0-
08	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-			-0-
09	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-			-0-
10	8928 X	6777	-0-	-2151	-0-	6777	2			N	-0-			-0-
11	8640 X	7295	-0-	-1345	-0-	7295	2			N	-0-			-0-
12	8928 X	7617	-0-	-1311	-0-	7617	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W SCHULTZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239459		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572						
01	8804 X	7066	-0-	-1738	-0-	7066	2			N	-0-			-0-
02	8236 X	6343	-0-	-1893	-0-	6343	2			N	-0-			-0-
03	8804 X	7231	-0-	-1573	-0-	7231	2			N	-0-			-0-
04	7680 X	6779	-0-	-901	-0-	6779	2			N	-0-			-0-
05	7378 X	7157	-0-	-221	-0-	7157	2			N	-0-			-0-
06	6990 X	6939	-0-	-51	-0-	6939	2			N	-0-			-0-
07	7223 X	7164	-0-	-59	-0-	7164	2			N	-0-			-0-
08	7223 X	7127	-0-	-96	-0-	7127	2			N	-0-			-0-
09	6930 X	6801	-0-	-129	-0-	6801	2			N	-0-			-0-
10	7161 X	7143	-0-	-18	-0-	7143	2			N	-0-			-0-
11	6930 X	6836	-0-	-94	-0-	6836	2			N	-0-			-0-
12	7161 X	6858	-0-	-303	-0-	6858	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNUM		WELL #: 1H		RRCID -> 239546		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141						
01	6169 X	4198	-0-	-1971	-0-	278	1	3920	2	N	-0-			-0-
02	6177 X	4230	-0-	-1947	-0-	262	1	3968	2	N	-0-			-0-
03	6603 X	4649	-0-	-1954	-0-	269	1	4380	2	N	-0-			-0-
04	6390 X	3660	-0-	-2730	-0-	283	1	3377	2	N	-0-			-0-
05	4588 X	3922	-0-	-666	-0-	184	1	3738	2	N	-0-			-0-
06	4500 X	2309	-0-	-2191	-0-	91	1	2218	2	N	-0-			-0-
07	4650 X	3004	-0-	-1646	-0-	62	1	2942	2	N	-0-			-0-
08	4650 X	2548	-0-	-2102	-0-	101	1	2447	2	N	-0-			-0-
09	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	120	1	4393	2	N	-0-			-0-
10	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	119	1	4559	2	N	-0-			-0-
11	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	134	1	3647	2	N	-0-			-0-
12	4650 X	3245	-0-	-1405	-0-	164	1	3081	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TUBBS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239549	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	8163 - 9542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2108 X	871	-0-	-1237	-0-	523 1	348 2	N	-0-			-0-
02		1972 X	791	-0-	-1181	-0-	549 1	242 2	N	-0-			-0-
03		2108 X	710	-0-	-1398	-0-	583 1	127 2	N	-0-			-0-
04		1350 X	534	-0-	-816	-0-	534 1		N	-0-			-0-
05		1395 X	483	-0-	-912	-0-	483 1		N	-0-			-0-
06		840 X	465	-0-	-375	-0-	465 1		N	-0-			-0-
07		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 1		N	-0-			-0-
08		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 1		N	-0-			-0-
09		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 1		N	-0-			-0-
10		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	1754 1	1500 2	N	-0-			-0-
11		7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	1377 1	6549 2	N	-0-			-0-
12		1581 X	1568	-0-	-13	-0-	874 1	694 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MERCANTILE C		WELL #:		2H	RRCID ->	239742	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	7530 - 10270	
01		11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	327 1	10820 2	N	-0-			-0-
02		11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	402 1	11474 2	N	-0-			-0-
03		10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	376 1	10321 2	N	-0-			-0-
04		10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	217 1	10630 2	N	-0-			-0-
05		10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	234 1	10518 2	N	-0-			-0-
06		11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	242 1	10906 2	N	-0-			-0-
07		10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	10229 2		N	-0-			-0-
08		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6030 2		N	-0-			-0-
09		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
10		217 X	61	-0-	-156	-0-	61 2		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:		83,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANDERSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239916	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6636	PERF.	7252 - 9548	
01		5673 X	5077	-0-	-596	-0-	5077 2		Y	-0-			42
02		5336 X	4212	-0-	-1124	-0-	4212 2		Y	-0-			42
03		5704 X	4319	-0-	-1385	-0-	4319 2		Y	-0-			42
04		5520 X	4169	-0-	-1351	-0-	4169 2		Y	-0-			42
05		5518 X	4100	-0-	-1418	-0-	4100 2		Y	-0-			42
06		4920 X	4012	-0-	-908	-0-	4012 2		Y	-0-			42
07		4495 X	4152	-0-	-343	-0-	4152 2		Y	-0-			42
08		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991 2		Y	-0-			42
09		4170 X	3201	-0-	-969	-0-	3201 2		Y	-0-			42
10		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 2		Y	-0-			42
11		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172 2		Y	-0-			42
12		4991 X	4781	-0-	-210	-0-	4781 2		Y	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		53,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
PONDEROSA		WELL #:		1H	RRCID ->	240023	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8165	- 10227			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		5921 X	5740	-0-	-181	-0-	362 1	5377 2	N	1	1 8		-0-			
02		5539 X	5287	-0-	-252	-0-	321 1	4966 2	N	-0-			-0-			
03		5673 X	5227	-0-	-446	-0-	329 1	4898 2	N	-0-			-0-			
04		5550 X	4655	-0-	-895	-0-	279 1	4376 2	N	-0-			-0-			
05		5735 X	5557	-0-	-178	-0-	5557 2		N	-0-			-0-			
06		5550 X	4339	-0-	-1211	-0-	4339 2		N	-0-			-0-			
07		5642 X	4357	-0-	-1285	-0-	4357 2		N	-0-			-0-			
08		5549 X	4530	-0-	-1019	-0-	4530 2		N	-0-			-0-			
09		5370 X	4431	-0-	-939	-0-	4431 2		N	-0-			-0-			
10		5549 X	4379	-0-	-1170	-0-	4379 2		N	-0-			-0-			
11		4380 X	4304	-0-	-76	-0-	4304 2		N	-0-			-0-			
12		4588 X	4034	-0-	-554	-0-	4034 2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			56,840					TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

HUFFMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240055	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	7147	PERF.	7597	- 10307			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		14043 X	11903	-0-	-2140	-0-	11903 2		N	-0-			-0-			
02		13108 X	10820	-0-	-2288	-0-	10820 2		N	-0-			-0-			
03		13764 X	11400	-0-	-2364	-0-	11400 2		N	-0-			-0-			
04		12450 X	10995	-0-	-1455	-0-	10995 2		N	-0-			-0-			
05		12183 X	11380	-0-	-803	-0-	11380 2		N	-0-			-0-			
06		11520 X	10517	-0-	-1003	-0-	10517 2		N	-0-			-0-			
07		11563 X	11012	-0-	-551	-0-	11012 2		N	-0-			-0-			
08		11408 X	10776	-0-	-632	-0-	10776 2		N	-0-			-0-			
09		11010 X	10297	-0-	-713	-0-	10297 2		N	-0-			-0-			
10		11377 X	10211	-0-	-1166	-0-	10211 2		N	-0-			-0-			
11		10650 X	9874	-0-	-776	-0-	9874 2		N	-0-			-0-			
12		11005 X	9806	-0-	-1199	-0-	9806 2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			128,991					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JACOBS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240065	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6861	- 9507			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		8804 X	8424	-0-	-380	-0-	8418 2	6 9	Y	5			36			
02		8207 X	7880	-0-	-327	-0-	7855 2	25 9	Y	23	37 1		22			
03		8711 X	8398	-0-	-313	-0-	8398 2		Y	-0-			22			
04		8280 X	8083	-0-	-197	-0-	8083 2		Y	-0-			22			
05		8463 X	8387	-0-	-76	-0-	8387 2		Y	-0-			22			
06		8160 X	7674	-0-	-486	-0-	7674 2		Y	-0-			22			
07		8432 X	8202	-0-	-230	-0-	8202 2		Y	-0-			22			
08		8401 X	8002	-0-	-399	-0-	8002 2		Y	-0-			22			
09		8130 X	7626	-0-	-504	-0-	7626 2		Y	-0-			22			
10		8401 X	7890	-0-	-511	-0-	7890 2		Y	-0-			22			
11		7950 X	7617	-0-	-333	-0-	7559 2	58 9	Y	53	57 1		18			
12		8215 X	7774	-0-	-441	-0-	7774 2		Y	-0-			18			
TOTAL GAS PROD:			95,957					TOTAL CONDENSATE PROD:				81				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BLASINGAME A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240204	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6617	PERF. 7131 - 9943			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2		N	-0-	-0-			
02	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2		N	-0-	-0-			
03	10571 X	7491	-0-	-3080	-0-	7491	2		N	-0-	-0-			
04	10230 X	8429	-0-	-1801	-0-	8429	2		N	-0-	-0-			
05	10571 X	8245	-0-	-2326	-0-	8245	2		N	-0-	-0-			
06	9990 X	8376	-0-	-1614	-0-	8376	2		N	-0-	-0-			
07	8711 X	8500	-0-	-211	-0-	8500	2		N	-0-	-0-			
08	8711 X	8359	-0-	-352	-0-	8359	2		N	-0-	-0-			
09	8430 X	8044	-0-	-386	-0-	8044	2		N	-0-	-0-			
10	8649 X	8010	-0-	-639	-0-	8010	2		N	-0-	-0-			
11	8370 X	7863	-0-	-507	-0-	7863	2		N	-0-	-0-			
12	8494 X	7710	-0-	-784	-0-	7710	2		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		99,096				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KNAPP SISTERS		WELL #:		1H	RRCID ->	240251	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 8240 - 9482			
01	7161 X	5512	-0-	-1649	-0-	5512	2		N	-0-	-0-			
02	6699 X	5991	-0-	-708	-0-	5991	2		N	-0-	-0-			
03	7161 X	6548	-0-	-613	-0-	6548	2		N	-0-	-0-			
04	6480 X	6147	-0-	-333	-0-	6147	2		N	-0-	-0-			
05	6417 X	6404	-0-	-13	-0-	6404	2		N	-0-	-0-			
06	6330 X	6232	-0-	-98	-0-	6232	2		N	-0-	-0-			
07	6541 X	5052	-0-	-1489	-0-	5052	2		N	-0-	-0-			
08	6541 X	3873	-0-	-2668	-0-	3873	2		N	-0-	-0-			
09	6240 X	3765	-0-	-2475	-0-	3765	2		N	-0-	-0-			
10	6448 X	3948	-0-	-2500	-0-	3948	2		N	-0-	-0-			
11	6240 X	3272	-0-	-2968	-0-	3272	2		N	-0-	-0-			
12	5053 X	4015	-0-	-1038	-0-	4015	2		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		60,759				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WADSWORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	240255	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	7621	PERF. 8093 - 11402
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		9703 X	9290	-0-	-413	-0-	331 1	8959 2	N	-0-	-0-
02		10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	280 1	9855 2	N	-0-	-0-
03		11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	298 1	11444 2	N	-0-	-0-
04		11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	289 1	11316 2	N	-0-	-0-
05		11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	293 1	11532 2	N	-0-	-0-
06		11370 X	11205	-0-	-165	-0-	100 1	11105 2	N	-0-	-0-
07		11997 X	10298	-0-	-1699	-0-	10298 2		N	-0-	-0-
08		11997 X	8522	-0-	-3475	-0-	8522 2		N	-0-	-0-
09		11610 X	7998	-0-	-3612	-0-	7998 2		N	-0-	-0-
10		11811 X	8326	-0-	-3485	-0-	8326 2		N	-0-	-0-
11		11220 X	7963	-0-	-3257	-0-	7963 2		N	-0-	-0-
12		9889 X	8387	-0-	-1502	-0-	8387 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		117,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEADLES		WELL #:		1H	RRCID ->	240258	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 8052 - 10582
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		5704 X	5337	-0-	-367	-0-	399 1	4938 2	N	-0-	-0-
02		5336 X	5189	-0-	-147	-0-	377 1	4812 2	N	-0-	-0-
03		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	411 1	5240 2	N	-0-	-0-
04		4890 X	1347	-0-	-3543	-0-	139 1	1208 2	N	-0-	-0-
05		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	286 1	6922 2	N	-0-	-0-
06		8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	292 1	8268 2	N	-0-	-0-
07		7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	114 1	7178 2	N	-0-	-0-
08		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	109 1	8249 2	N	-0-	-0-
09		7830 X	426	-0-	-7404	-0-	12 1	414 2	N	-0-	-0-
10		8091 X	26	-0-	-8065	-0-	4 1	22 2	N	-0-	-0-
11		7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-			N	-0-	-0-
12		8370 X	2269	-0-	-6101	-0-	92 1	2177 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		51,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TODD UNIT		WELL #:		B 4H	RRCID ->	240263	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 7938 - 10975
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		12555 X	9410	-0-	-3145	-0-	9410 2		N	-0-	-0-
02		11223 X	7988	-0-	-3235	-0-	7988 2		N	-0-	-0-
03		10850 X	9130	-0-	-1720	-0-	9130 2		N	-0-	-0-
04		9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9686 2		N	-0-	-0-
05		9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	9822 2		N	-0-	-0-
06		9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9657 2		N	-0-	-0-
07		10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	10097 2		N	-0-	-0-
08		10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	10179 2		N	-0-	-0-
09		9690 X	9576	-0-	-114	-0-	9576 2		N	-0-	-0-
10		10106 X	9564	-0-	-542	-0-	9564 2		N	-0-	-0-
11		9840 X	8905	-0-	-935	-0-	8905 2		N	-0-	-0-
12		10168 X	9521	-0-	-647	-0-	9521 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		113,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8184 X	7398	-0-	-786	-0-		255	1	7143	2	N	-0-					-0-
02		7395 X	6423	-0-	-972	-0-		232	1	6191	2	N	-0-					-0-
03		7688 X	5627	-0-	-2061	-0-		237	1	5390	2	N	-0-					-0-
04		7440 X	6163	-0-	-1277	-0-		216	1	5947	2	N	-0-					-0-
05		7471 X	7011	-0-	-460	-0-		215	1	6796	2	N	-0-					-0-
06		7170 X	6356	-0-	-814	-0-		207	1	6149	2	N	-0-					-0-
07		6851 X	6644	-0-	-207	-0-		219	1	6425	2	N	-0-					-0-
08		7006 X	6645	-0-	-361	-0-		176	1	6469	2	N	-0-					-0-
09		6780 X	6243	-0-	-537	-0-		111	1	6132	2	N	-0-					-0-
10		7006 X	6516	-0-	-490	-0-		144	1	6372	2	N	-0-					-0-
11		6420 X	5695	-0-	-725	-0-		171	1	5524	2	N	-0-					-0-
12		6634 X	5292	-0-	-1342	-0-		188	1	5104	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			76,013			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

01		5425 X	2915	-0-	-2510	-0-		2915	2			N	-0-					-0-
02		4872 X	3822	-0-	-1050	-0-		3822	2			N	-0-					-0-
03		5053 X	4450	-0-	-603	-0-		4450	2			N	-0-					-0-
04		4710 X	3063	-0-	-1647	-0-		3063	2			N	-0-					-0-
05		4092 X	2093	-0-	-1999	-0-		2093	2			N	-0-					-0-
06		4320 X	2359	-0-	-1961	-0-		2359	2			N	-0-					-0-
07		4464 X	2032	-0-	-2432	-0-		2032	2			N	-0-					-0-
08		4464 X	1611	-0-	-2853	-0-		1611	2			N	-0-					-0-
09		3060 X	525	-0-	-2535	-0-		525	2			N	-0-					-0-
10		2449 X	215	-0-	-2234	-0-		215	2			N	-0-					-0-
11		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-		3540	2			N	-0-					-0-
*12		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-		4936	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			31,561			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

01		7471 X	6886	-0-	-585	-0-		188	1	6698	2	N	-0-					-0-
02		6989 X	5738	-0-	-1251	-0-		154	1	5584	2	N	-0-					-0-
03		7471 X	4708	-0-	-2763	-0-		144	1	4564	2	N	-0-					-0-
04		6660 X	5146	-0-	-1514	-0-		131	1	5015	2	N	-0-					-0-
05		6882 X	6628	-0-	-254	-0-		151	1	6477	2	N	-0-					-0-
06		6660 X	6360	-0-	-300	-0-		142	1	6218	2	N	-0-					-0-
07		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-		138	1	6125	2	N	-0-					-0-
08		6634 X	5746	-0-	-888	-0-		128	1	5618	2	N	-0-					-0-
09		6420 X	5863	-0-	-557	-0-		122	1	5741	2	N	-0-					-0-
10		6634 X	5421	-0-	-1213	-0-		136	1	5285	2	N	-0-					-0-
11		6360 X	2338	-0-	-4022	-0-		96	1	2242	2	N	-0-					-0-
12		6262 X	3904	-0-	-2358	-0-		135	1	3769	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			65,001			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KLUGE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240275	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6753	PERF. 7107 -	8915
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8122 X	7937	-0-	-185	-0-	354 1	7583 2	N	-0-		-0-
02		7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	365 1	6649 2	N	-0-		-0-
03		7347 X	6096	-0-	-1251	-0-	350 1	5746 2	N	-0-		-0-
04		7680 X	6601	-0-	-1079	-0-	349 1	6252 2	N	-0-		-0-
05		7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	360 1	7613 2	N	-0-		-0-
06		7680 X	7592	-0-	-88	-0-	353 1	7239 2	N	-0-		-0-
07		7502 X	7214	-0-	-288	-0-	364 1	6850 2	N	-0-		-0-
08		7967 X	7238	-0-	-729	-0-	389 1	6849 2	N	-0-		-0-
09		7710 X	6723	-0-	-987	-0-	377 1	6346 2	N	-0-		-0-
10		7967 X	7182	-0-	-785	-0-	407 1	6775 2	N	-0-		-0-
11		7590 X	7482	-0-	-108	-0-	383 1	7099 2	N	-0-		-0-
12		7223 X	6708	-0-	-515	-0-	345 1	6363 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		85,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARKSDALE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240280	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	8428	PERF. 9311 -	12372
01		16573 X	16573	-0-	-0-	-0-	16573 2		N	-0-		-0-
02		18138 X	18138	-0-	-0-	-0-	18138 2		N	-0-		-0-
03		19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	19121 2		N	-0-		-0-
04		16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	16600 2		N	-0-		-0-
05		16368 X	14718	-0-	-1650	-0-	14718 2		N	-0-		-0-
06		16930 X	16930	-0-	-0-	-0-	16930 2		N	-0-		-0-
07		18132 X	18132	-0-	-0-	-0-	18132 2		N	-0-		-0-
08		17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	17868 2		N	-0-		-0-
09		16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	16938 2		N	-0-		-0-
10		17211 X	17211	-0-	-0-	-0-	17211 2		N	-0-		-0-
11		16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	16162 2		N	-0-		-0-
12		18135 X	15679	-0-	-2456	-0-	15679 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		204,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUZZYS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240284	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 8002 -	11580
01		9889 X	8605	-0-	-1284	-0-	8605 2		N	-0-		-0-
02		9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	9624 2		N	-0-		-0-
03		9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9715 2		N	-0-		-0-
04		9360 X	4761	-0-	-4599	-0-	4761 2		N	-0-		-0-
05		10292 X	842	-0-	-9450	-0-	842 2		N	-0-		-0-
06		9960 X	9738	-0-	-222	-0-	9738 2		N	-0-		-0-
07		10292 X	5979	-0-	-4313	-0-	5979 2		N	-0-		-0-
08		9703 X	2373	-0-	-7330	-0-	2373 2		N	-0-		-0-
09		9750 X	3560	-0-	-6190	-0-	3560 2		N	-0-		-0-
10		10075 X	1573	-0-	-8502	-0-	1573 2		N	-0-		-0-
11		9750 X	2185	-0-	-7565	-0-	2185 2		N	-0-		-0-
12		5983 X	1027	-0-	-4956	-0-	1027 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		59,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OWEN		WELL #:		7H	RRCID ->	240294	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	6895	PERF. 7286 - 9845
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4650 X	4430	-0-	-220	-0-	4430 2	N	-0-	-0-	
02		4292 X	3912	-0-	-380	-0-	3912 2	N	-0-	-0-	
03		4588 X	4192	-0-	-396	-0-	4192 2	N	-0-	-0-	
04		4320 X	3982	-0-	-338	-0-	3982 2	N	-0-	-0-	
05		4464 X	4114	-0-	-350	-0-	4114 2	N	-0-	-0-	
06		4290 X	4033	-0-	-257	-0-	4033 2	N	-0-	-0-	
07		4185 X	4095	-0-	-90	-0-	4095 2	N	-0-	-0-	
08		4185 X	4114	-0-	-71	-0-	4114 2	N	-0-	-0-	
09		4020 X	3964	-0-	-56	-0-	3964 2	N	-0-	-0-	
10		4154 X	3831	-0-	-323	-0-	3831 2	N	-0-	-0-	
11		4020 X	3812	-0-	-208	-0-	3812 2	N	-0-	-0-	
12		4123 X	3843	-0-	-280	-0-	3843 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		48,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIXON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240295	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7784	PERF. 8330 - 10340
01		8463 X	6800	-0-	-1663	-0-	6800 2	N	-0-	-0-	
02		7917 X	3211	-0-	-4706	-0-	3211 2	N	-0-	-0-	
03		8463 X	151	-0-	-8312	-0-	151 2	N	-0-	-0-	
04		6570 X	4777	-0-	-1793	-0-	4777 2	N	-0-	-0-	
05		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972 2	N	-0-	-0-	
06		6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672 2	N	-0-	-0-	
07		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353 2	N	-0-	-0-	
08		6975 X	3721	-0-	-3254	-0-	3721 2	N	-0-	-0-	
09		6750 X	6507	-0-	-243	-0-	6507 2	N	-0-	-0-	
10		6975 X	6279	-0-	-696	-0-	6279 2	N	-0-	-0-	
11		6660 X	6261	-0-	-399	-0-	6261 2	N	-0-	-0-	
12		6727 X	5960	-0-	-767	-0-	5960 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		62,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NW TARRANT PARTNERS		WELL #:		1H	RRCID ->	240299	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6655	PERF. 6945 - 9553
01		8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	8629 2	N	-0-	-0-	
02		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904 2	N	-0-	-0-	
03		8122 X	7843	-0-	-279	-0-	7843 2	N	-0-	-0-	
04		8040 X	7278	-0-	-762	-0-	7278 2	N	-0-	-0-	
05		8308 X	7542	-0-	-766	-0-	7542 2	N	-0-	-0-	
06		8040 X	7174	-0-	-866	-0-	7174 2	N	-0-	-0-	
07		8308 X	7228	-0-	-1080	-0-	7228 2	N	-0-	-0-	
08		7843 X	6680	-0-	-1163	-0-	6680 2	N	-0-	-0-	
09		7290 X	6773	-0-	-517	-0-	6773 2	N	-0-	-0-	
10		7533 X	6584	-0-	-949	-0-	6584 2	N	-0-	-0-	
11		7170 X	6187	-0-	-983	-0-	6187 2	N	-0-	-0-	
12		7161 X	5811	-0-	-1350	-0-	5811 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		85,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
JW ARLINGTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240302	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7705 PERF.	8184 - 10602
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	10701 2	N	-0-		-0-
02		10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10795 2	N	-0-		-0-
03		10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	10412 2	N	-0-		-0-
04		10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	10441 2	N	-0-		-0-
05		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6422 2	N	-0-		-0-
06		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 2	N	-0-		-0-
07		10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	10514 2	N	-0-		-0-
08		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306 2	N	-0-		-0-
09		7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	7389 2	N	-0-		-0-
10		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6416 2	N	-0-		-0-
11		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046 2	N	-0-		-0-
*12		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		91,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EDWARDS RANCH A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240307	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	6768 PERF.	7163 - 8887
01	DLQ	G-10	7522	-0-	7522	15083	7522 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	6989	-0-	6989	22072	6989 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	7388	-0-	7388	29460	7388 2	Y	-0-		-0-
04		36530 X	7070	-0-	-29460	-0-	7070 2	Y	-0-		-0-
05		7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7281 2	Y	-0-		-0-
06		6990 X	6948	-0-	-42	-0-	6948 2	Y	-0-		-0-
07		7223 X	6765	-0-	-458	-0-	6765 2	Y	-0-		-0-
08		7223 X	6894	-0-	-329	-0-	6894 2	Y	-0-		-0-
09		6990 X	6530	-0-	-460	-0-	6530 2	Y	-0-		-0-
10		7223 X	6659	-0-	-564	-0-	6659 2	Y	-0-		-0-
11		6960 X	6281	-0-	-679	-0-	6281 2	Y	-0-		-0-
12		6882 X	6724	-0-	-158	-0-	6724 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		83,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240309	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	6780 PERF.	7469 - 9841
01	DLQ	G-10	5481	-0-	5481	11093	5481 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	4995	-0-	4995	16088	4995 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	5054	-0-	5054	21142	5054 2	Y	-0-		-0-
04		25785 X	4643	-0-	-21142	-0-	4643 2	Y	-0-		-0-
05		5611 X	4636	-0-	-975	-0-	4636 2	Y	-0-		-0-
06		5310 X	4478	-0-	-832	-0-	4478 2	Y	-0-		-0-
07		5332 X	4951	-0-	-381	-0-	4951 2	Y	-0-		-0-
08		5053 X	4730	-0-	-323	-0-	4730 2	Y	-0-		-0-
09		4650 X	4250	-0-	-400	-0-	4250 2	Y	-0-		-0-
10		4960 X	4427	-0-	-533	-0-	4427 2	Y	-0-		-0-
11		4800 X	4455	-0-	-345	-0-	4455 2	Y	-0-		-0-
12		4960 X	4022	-0-	-938	-0-	4022 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		56,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

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

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

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

01		9765 X	8681	-0-	-1084	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
02		8845 X	7787	-0-	-1058	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
03		9300 X	8145	-0-	-1155	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
04		8820 X	7800	-0-	-1020	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
05		8773 X	7348	-0-	-1425	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
06		8400 X	6697	-0-	-1703	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
07		8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
08		8153 X	7834	-0-	-319	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
09		7800 X	7391	-0-	-409	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
10		8432 X	6742	-0-	-1690	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
11		8160 X	6961	-0-	-1199	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
12		8122 X	7644	-0-	-478	-0-	7644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PEARL		WELL #:		1H	RRCID ->	240321	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	5785	PERF. 6150 - 7795	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BONHAM UNIT		WELL #:		C 1H	RRCID ->	240323	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	7529	PERF. 7747 - 9331
01	5208 X	5008	-0-	-200	-0-	245	1	4763	2	N	-0-
02	4872 X	4267	-0-	-605	-0-	230	1	4037	2	N	-0-
03	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	140	1	5837	2	N	-0-
04	4920 X	4576	-0-	-344	-0-	196	1	4380	2	N	-0-
05	5022 X	4412	-0-	-610	-0-	196	1	4216	2	N	-0-
06	5790 X	4379	-0-	-1411	-0-	182	1	4197	2	N	-0-
07	5983 X	5095	-0-	-888	-0-	199	1	4896	2	N	-0-
08	5983 X	4795	-0-	-1188	-0-	159	1	4636	2	N	-0-
09	4590 X	4133	-0-	-457	-0-	125	1	4008	2	N	-0-
10	5084 X	4392	-0-	-692	-0-	186	1	4206	2	N	-0-
11	4920 X	4033	-0-	-887	-0-	204	1	3829	2	N	-0-
12	5084 X	4497	-0-	-587	-0-	233	1	4264	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			55,564	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ARMSTRONG TRWD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240324	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6950 - 9596
01	9827 X	8984	-0-	-843	-0-	196	1	8788	2	N	-0-
02	9193 X	8928	-0-	-265	-0-	178	1	8750	2	N	-0-
03	9827 X	9331	-0-	-496	-0-	191	1	9140	2	N	-0-
04	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	191	1	8647	2	N	-0-
05	9362 X	4231	-0-	-5131	-0-	244	1	3987	2	N	-0-
06	9060 X	2702	-0-	-6358	-0-	260	1	2442	2	N	-0-
07	9362 X	3427	-0-	-5935	-0-	284	1	3143	2	N	-0-
08	9331 X	2817	-0-	-6514	-0-	449	1	2368	2	N	-0-
09	8850 X	2367	-0-	-6483	-0-	497	1	1870	2	N	-0-
10	4216 X	427	-0-	-3789	-0-	332	1	95	2	N	-0-
11	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-
12	3441 X	86	-0-	-3355	-0-	86	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			52,138	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		7316 X	6556	-0-	-760	-0-	6556	2	N	-0-		-0-		
02		6844 X	6056	-0-	-788	-0-	6056	2	N	-0-		-0-		
03		6882 X	6409	-0-	-473	-0-	6409	2	N	-0-		-0-		
04		6660 X	5972	-0-	-688	-0-	5972	2	N	-0-		-0-		
05		6882 X	6326	-0-	-556	-0-	6326	2	N	-0-		-0-		
06		6330 X	6052	-0-	-278	-0-	6052	2	N	-0-		-0-		
07		6479 X	6303	-0-	-176	-0-	6303	2	N	-0-		-0-		
08		6417 X	6396	-0-	-21	-0-	6396	2	N	-0-		-0-		
09		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2	N	-0-		-0-		
10		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2	N	-0-		-0-		
11		6180 X	6100	-0-	-80	-0-	6100	2	N	-0-		-0-		
12		6386 X	6119	-0-	-267	-0-	6119	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			74,776			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686															
01		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	314	1	Y	21	80	1	1	8	30
							23	9							
02		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	379	1	Y	-0-					30
03		3100 N	3919	-0-	819	819	376	1	Y	-0-					30
04		3000 N	3761	-0-	761	1580	375	1	Y	29					59
							32	9							
05		3100 N	2799	-0-	-301	1279	360	1	Y	32	42	1			49
							35	9							
06		4042 X	2763	-0-	-1279	-0-	330	1	Y	23					72
							25	9							
07		3906 X	2467	-0-	-1439	-0-	345	1	Y	21	53	1			40
							23	9							
08		3937 X	2606	-0-	-1331	-0-	363	1	Y	10					50
							11	9							
09		3750 X	1927	-0-	-1823	-0-	366	1	Y	24					74
							26	9							
10		2852 X	1442	-0-	-1410	-0-	408	1	Y	-0-					74
11		2760 X	2298	-0-	-462	-0-	385	1	Y	23	77	1			20
							25	9							
12		2604 X	1354	-0-	-1250	-0-	424	1	Y	21					41
							23	9							
TOTAL GAS PROD:			30,713			TOTAL CONDENSATE PROD:			204						

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719															
01		8122 X	7556	-0-	-566	-0-	7556	2	N	-0-					-0-
02		7598 X	6900	-0-	-698	-0-	6900	2	N	-0-					-0-
03		8122 X	7179	-0-	-943	-0-	7179	2	N	-0-					-0-
04		7830 X	6823	-0-	-1007	-0-	6823	2	N	-0-					-0-
05		7688 X	6756	-0-	-932	-0-	6756	2	N	-0-					-0-
06		7320 X	6250	-0-	-1070	-0-	6250	2	N	-0-					-0-
07		7378 X	6428	-0-	-950	-0-	6428	2	N	-0-					-0-
08		7192 X	6185	-0-	-1007	-0-	6185	2	N	-0-					-0-
09		6810 X	6048	-0-	-762	-0-	6048	2	N	-0-					-0-
10		9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2	N	-0-					-0-
11		11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2	N	-0-					-0-
*12		10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			92,020			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595 X	6590	-0-	-1005	-0-	6590	2	N	-0-			-0-
02	6699 X	6025	-0-	-674	-0-	6025	2	N	-0-			-0-
03	6665 X	6444	-0-	-221	-0-	6444	2	N	-0-			-0-
04	6420 X	6169	-0-	-251	-0-	6169	2	N	-0-			-0-
05	6634 X	6225	-0-	-409	-0-	6225	2	N	-0-			-0-
06	6390 X	5801	-0-	-589	-0-	5801	2	N	-0-			-0-
07	6448 X	5717	-0-	-731	-0-	5717	2	N	-0-			-0-
08	6448 X	5680	-0-	-768	-0-	5680	2	N	-0-			-0-
09	6180 X	5258	-0-	-922	-0-	5258	2	N	-0-			-0-
10	6231 X	5450	-0-	-781	-0-	5450	2	N	-0-			-0-
11	5790 X	5445	-0-	-345	-0-	5445	2	N	-0-			-0-
12	5704 X	5665	-0-	-39	-0-	5665	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		70,469				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LUNT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240354		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025				
01	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2	N	-0-			-0-
02	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2	N	-0-			-0-
03	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2	N	-0-			-0-
04	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2	N	-0-			-0-
05	3689 X	3253	-0-	-436	-0-	3253	2	N	-0-			-0-
06	3570 X	2576	-0-	-994	-0-	2576	2	N	-0-			-0-
07	3689 X	2626	-0-	-1063	-0-	2626	2	N	-0-			-0-
08	3565 X	2665	-0-	-900	-0-	2665	2	N	-0-			-0-
09	3450 X	2360	-0-	-1090	-0-	2360	2	N	-0-			-0-
10	3255 X	1931	-0-	-1324	-0-	1931	2	N	-0-			-0-
11	2580 X	1908	-0-	-672	-0-	1908	2	N	-0-			-0-
12	2666 X	2224	-0-	-442	-0-	2224	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,915				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JACKSON JERRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240356		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794				
01	4743 X	3083	-0-	-1660	-0-	415	1	2668	2	N	-0-	-0-
02	3654 X	2931	-0-	-723	-0-	392	1	2539	2	N	-0-	-0-
03	4216 X	3807	-0-	-409	-0-	419	1	3388	2	N	-0-	-0-
04	4080 X	3093	-0-	-987	-0-	408	1	2685	2	N	-0-	-0-
05	4216 X	2345	-0-	-1871	-0-	415	1	1930	2	N	-0-	-0-
06	3690 X	2644	-0-	-1046	-0-	393	1	2251	2	N	-0-	-0-
07	3813 X	1732	-0-	-2081	-0-	391	1	1341	2	N	-0-	-0-
08	3813 X	1775	-0-	-2038	-0-	382	1	1393	2	N	-0-	-0-
09	3090 X	2257	-0-	-833	-0-	376	1	1881	2	N	-0-	-0-
10	2728 X	388	-0-	-2340	-0-	388	1			N	-0-	-0-
11	2640 X	2303	-0-	-337	-0-	401	1	1902	2	N	-0-	-0-
*12	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	420	1	2418	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,196				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-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 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

01	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-			-0-
02	2842 X	2380	-0-	-462	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
03	3038 X	2838	-0-	-200	-0-	2838	2			N	-0-			-0-
04	2940 X	2182	-0-	-758	-0-	2182	2			N	-0-			-0-
05	3038 X	2474	-0-	-564	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
06	2910 X	2505	-0-	-405	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
07	2852 X	1835	-0-	-1017	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
08	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-			-0-
09	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-			-0-
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-			-0-
11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
*12	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

01	6293 X	4217	-0-	-2076	-0-	4217	2			N	-0-			-0-
02	4988 X	3960	-0-	-1028	-0-	3960	2			N	-0-			-0-
03	5177 X	4219	-0-	-958	-0-	4219	2			N	-0-			-0-
04	5010 X	3344	-0-	-1666	-0-	3344	2			N	-0-			-0-
05	5084 X	3410	-0-	-1674	-0-	3410	2			N	-0-			-0-
06	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-			-0-
07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-			-0-
08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-			-0-
09	4260 X	3879	-0-	-381	-0-	3879	2			N	-0-			-0-
10	4402 X	2102	-0-	-2300	-0-	2102	2			N	-0-			-0-
11	4440 X	2590	-0-	-1850	-0-	2590	2			N	-0-			-0-
*12	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		11346 X	10677	-0-	-669	-0-	295	1	10382	2	N	-0-				-0-
02		10846 X	10000	-0-	-846	-0-	280	1	9720	2	N	-0-				-0-
03		11594 X	11020	-0-	-574	-0-	302	1	10718	2	N	-0-				-0-
04		11220 X	10547	-0-	-673	-0-	266	1	10281	2	N	-0-				-0-
05		11098 X	10092	-0-	-1006	-0-	253	1	9839	2	N	-0-				-0-
06		10650 X	9650	-0-	-1000	-0-	269	1	9381	2	N	-0-				-0-
07		11005 X	10373	-0-	-632	-0-	264	1	10109	2	N	-0-				-0-
08		11005 X	10987	-0-	-18	-0-	284	1	10703	2	N	-0-				-0-
09		10560 X	10482	-0-	-78	-0-	287	1	10195	2	N	-0-				-0-
10		10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	298	1	10270	2	N	-0-				-0-
11		10620 X	9851	-0-	-769	-0-	306	1	9545	2	N	-0-				-0-
12		10974 X	9870	-0-	-1104	-0-	333	1	9537	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			124,117													
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

01		6231 X	3159	-0-	-3072	-0-	533	1	2626	2	N	-0-				-0-
02		6148 X	1214	-0-	-4934	-0-	524	1	690	2	N	-0-				-0-
03		6603 X	3011	-0-	-3592	-0-	369	1	2642	2	N	-0-				-0-
04		6390 X	3284	-0-	-3106	-0-	427	1	2857	2	N	-0-				-0-
05		6603 X	4090	-0-	-2513	-0-	681	1	3409	2	N	-0-				-0-
06		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	615	1	4277	2	N	-0-				-0-
07		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	633	1	4621	2	N	-0-				-0-
08		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	650	1	4783	2	N	-0-				-0-
09		4890 X	4692	-0-	-198	-0-	598	1	4094	2	N	-0-				-0-
10		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	618	1	4801	2	N	-0-				-0-
11		5250 X	4370	-0-	-880	-0-	578	1	3792	2	N	-0-				-0-
12		5425 X	5273	-0-	-152	-0-	565	1	4708	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			50,091													
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

01		2325 N	1469	-0-	-856	-0-	484	1	985	2	N	-0-				-0-
02		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	454	1	1255	2	N	-0-				-0-
03		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	459	1	1655	2	N	-0-				-0-
04		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	451	1	1693	2	N	-0-				-0-
05		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	470	1	2186	2	N	-0-				-0-
06		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	414	1	1960	2	N	-0-				-0-
07		2201 N	2017	-0-	-184	-0-	330	1	1687	2	N	-0-				-0-
08		2666 N	2381	-0-	-285	-0-	379	1	2002	2	N	-0-				-0-
09		3000 N	6219	-0-	3219	3219	358	1	5861	2	N	-0-				-0-
10		3100 N	11791	-0-	8691	11910	408	1	11383	2	N	-0-				-0-
11		3000 N	10001	-0-	7001	18911	409	1	9592	2	N	-0-				-0-
*12		27624 X	8713	-0-	-18911	-0-	436	1	8277	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			53,588													
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7595 X	6969	-0-	-626	-0-	6969	2			N	-0-			-0-
02		7250 X	6825	-0-	-425	-0-	6825	2			N	-0-			-0-
03		7750 X	6727	-0-	-1023	-0-	6727	2			N	-0-			-0-
04		7500 X	6926	-0-	-574	-0-	6926	2			N	-0-			-0-
05		7564 X	7396	-0-	-168	-0-	7396	2			N	-0-			-0-
06		7050 X	6867	-0-	-183	-0-	6867	2			N	-0-			-0-
07		7285 X	7074	-0-	-211	-0-	7074	2			N	-0-			-0-
08		7409 X	6877	-0-	-532	-0-	6877	2			N	-0-			-0-
09		7170 X	6646	-0-	-524	-0-	6646	2			N	-0-			-0-
10		7409 X	6904	-0-	-505	-0-	6904	2			N	-0-			-0-
11		6870 X	6729	-0-	-141	-0-	6729	2			N	-0-			-0-
12		7068 X	6888	-0-	-180	-0-	6888	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,828												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

01		9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-			-0-
02		8207 X	7999	-0-	-208	-0-	7999	2			N	-0-			-0-
03		8773 X	8371	-0-	-402	-0-	8371	2			N	-0-			-0-
04		9060 X	7822	-0-	-1238	-0-	7822	2			N	-0-			-0-
05		9362 X	8079	-0-	-1283	-0-	8079	2			N	-0-			-0-
06		9060 X	7641	-0-	-1419	-0-	7641	2			N	-0-			-0-
07		8556 X	8003	-0-	-553	-0-	8003	2			N	-0-			-0-
08		8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-			-0-
09		9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-			-0-
10		9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-			-0-
11		8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-			-0-
*12		10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			103,470												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

01		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-			-0-
02		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-			-0-
03		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-			-0-
04		7140 X	6742	-0-	-398	-0-	6742	2			N	-0-			-0-
05		7378 X	6338	-0-	-1040	-0-	6338	2			N	-0-			-0-
06		7140 X	6222	-0-	-918	-0-	6222	2			N	-0-			-0-
07		7347 X	6208	-0-	-1139	-0-	6208	2			N	-0-			-0-
08		7037 X	5534	-0-	-1503	-0-	5534	2			N	-0-			-0-
09		6750 X	5371	-0-	-1379	-0-	5371	2			N	-0-			-0-
10		6417 X	5468	-0-	-949	-0-	5468	2			N	-0-			-0-
11		6210 X	5179	-0-	-1031	-0-	5179	2			N	-0-			-0-
12		5766 X	5547	-0-	-219	-0-	5547	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			73,913												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* 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		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			185			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

INDIAN CREEK		WELL #:		U 7H	RRCID ->	240530	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	5663	PERF. 7241	- 9767			
01		11749 X	10210	-0-	-1539	-0-	10210	2			N	-0-			-0-
02		10846 X	10123	-0-	-723	-0-	10123	2			N	-0-			-0-
03		11377 X	10868	-0-	-509	-0-	10868	2			N	-0-			-0-
04		10560 X	10385	-0-	-175	-0-	10385	2			N	-0-			-0-
05		10819 X	10522	-0-	-297	-0-	10522	2			N	-0-			-0-
06		10530 X	10111	-0-	-419	-0-	10111	2			N	-0-			-0-
07		10881 X	4803	-0-	-6078	-0-	4803	2			N	-0-			-0-
08		10881 X	10663	-0-	-218	-0-	10663	2			N	-0-			-0-
09		10380 X	10003	-0-	-377	-0-	10003	2			N	-0-			-0-
10		10509 X	9867	-0-	-642	-0-	9867	2			N	-0-			-0-
11		10320 X	9226	-0-	-1094	-0-	9226	2			N	-0-			-0-
12		10664 X	8796	-0-	-1868	-0-	8796	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			115,577			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

POYNOR UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	240533	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 8744	- 10310			
01		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-			-0-
02		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-			-0-
03		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-			-0-
04		6240 X	5074	-0-	-1166	-0-	5074	2			N	-0-			-0-
05		6448 X	4413	-0-	-2035	-0-	4413	2			N	-0-			-0-
06		6240 X	4312	-0-	-1928	-0-	4312	2			N	-0-			-0-
07		5952 X	4559	-0-	-1393	-0-	4559	2			N	-0-			-0-
08		5456 X	4369	-0-	-1087	-0-	4369	2			N	-0-			-0-
09		5070 X	4100	-0-	-970	-0-	4100	2			N	-0-			-0-
10		4557 X	4252	-0-	-305	-0-	4252	2			N	-0-			-0-
11		4410 X	1923	-0-	-2487	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
12		4557 X	3568	-0-	-989	-0-	3568	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,041			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 #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	-0-	4127	2	N	-0-	-0-
02		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	-0-	4587	2	N	-0-	-0-
03		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	-0-	4835	2	N	-0-	-0-
04		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	-0-	3650	2	N	-0-	-0-
05		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	-0-	4615	2	N	-0-	-0-
06		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	-0-	4314	2	N	-0-	-0-
07		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	-0-	4648	2	N	-0-	-0-
08		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	-0-	4682	2	N	-0-	-0-
09		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	-0-	4382	2	N	-0-	-0-
10		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	-0-	5057	2	N	-0-	-0-
11		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	-0-	4798	2	N	-0-	-0-
*12		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	-0-	4367	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			54,062				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438												
01		1023 X	85	-0-	-938	-0-	-0-	85	1	N	-0-	-0-
02		957 X	-0-	-0-	-957	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		720 X	-0-	-0-	-720	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		744 X	-0-	-0-	-744	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		90 X	-0-	-0-	-90	-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:			85				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484												
01		2883 X	2410	-0-	-473	-0-	-0-	474	1	N	4	4 8 -0-
02		2697 X	2171	-0-	-526	-0-	-0-	389	1	N	-0-	-0-
03		2883 X	2140	-0-	-743	-0-	-0-	355	1	N	4	4 8 -0-
04		2520 X	2095	-0-	-425	-0-	-0-	383	1	N	1	1 8 -0-
05		2418 X	2153	-0-	-265	-0-	-0-	398	1	N	-0-	-0-
06		2340 X	1984	-0-	-356	-0-	-0-	366	1	N	-0-	-0-
07		2325 X	1878	-0-	-447	-0-	-0-	304	1	N	-0-	-0-
08		2170 X	2154	-0-	-16	-0-	-0-	410	1	N	-0-	-0-
09		2100 X	2055	-0-	-45	-0-	-0-	407	1	N	1	1 8 -0-
10		2139 X	1967	-0-	-172	-0-	-0-	401	1	N	-0-	-0-
11		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	N	1	1 8 -0-
*12		2139 N	1654	-0-	-485	-0-	-0-	252	1	N	1	1 8 -0-
TOTAL GAS PROD:			24,811				TOTAL CONDENSATE PROD:			12		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
NIX		WELL #: 6H		RRCID -> 240615		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5467		PERF. 5663 - 8862						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-								

WALSH RANCH WEST H UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240617		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 7052 - 8701						
01	8308 X	7280	-0-	-1028	-0-	7250	3	30	9	N	27	32	1			5
02	7772 X	6754	-0-	-1018	-0-	6722	3	32	9	N	29	29	1			5
03	8215 X	7517	-0-	-698	-0-	7486	3	31	9	N	28	30	1			3
04	7920 X	7043	-0-	-877	-0-	7017	3	26	9	N	24	25	1			2
05	7843 X	6637	-0-	-1206	-0-	6618	3	19	9	N	17	18	1			1
06	7260 X	6994	-0-	-266	-0-	6966	3	28	9	N	25	19	1			7
07	7502 X	7125	-0-	-377	-0-	7107	3	18	9	N	16	20	1			3
08	7502 X	7144	-0-	-358	-0-	7121	3	23	9	N	21	17	1			7
09	7050 X	6986	-0-	-64	-0-	6972	3	14	9	N	13	18	1			2
10	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7262	3	32	9	N	29	22	1			9
11	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	7162	3	30	9	N	27	32	1			4
12	7223 X	6718	-0-	-505	-0-	6698	3	20	9	N	18	21	1			1
TOTAL GAS PROD:		84,684				TOTAL CONDENSATE PROD:		274								

RAFAEL UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 240685		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8167 - 10034						
01	5487 X	3733	-0-	-1754	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	5481 X	4240	-0-	-1241	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
03	5859 X	4779	-0-	-1080	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	5670 X	4404	-0-	-1266	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
05	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
06	4620 X	2630	-0-	-1990	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	4774 X	4312	-0-	-462	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
08	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
09	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
10	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
11	9390 X	5586	-0-	-3804	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
12	9703 X	6315	-0-	-3388	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		66,123				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MARTIN, DON D.		WELL #:		1H	RRCID ->	240687	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8081 - 9395	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681 2		N	-0-			-0-
02		5307 X	5167	-0-	-140	-0-	5167 2		N	-0-			-0-
03		5611 X	5570	-0-	-41	-0-	5570 2		N	-0-			-0-
04		5490 X	5013	-0-	-477	-0-	5013 2		N	-0-			-0-
05		5673 X	5272	-0-	-401	-0-	5272 2		N	-0-			-0-
06		5490 X	4944	-0-	-546	-0-	4944 2		N	-0-			-0-
07		5580 X	5579	-0-	-1	-0-	5579 2		N	-0-			-0-
08		5580 X	5305	-0-	-275	-0-	5305 2		N	-0-			-0-
09		5100 X	5063	-0-	-37	-0-	5063 2		N	-0-			-0-
10		5580 X	5514	-0-	-66	-0-	5514 2		N	-0-			-0-
11		5400 X	5144	-0-	-256	-0-	5144 2		N	-0-			-0-
12		5580 X	4955	-0-	-625	-0-	4955 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDIAN CREEK		WELL #:		H 7H	RRCID ->	240697	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7558 - 9091	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4526 X	1534	-0-	-2992	-0-	362 1	1172 2	N	-0-			-0-
02		3886 X	969	-0-	-2917	-0-	339 1	630 2	N	-0-			-0-
03		3875 X	1451	-0-	-2424	-0-	362 1	1089 2	N	-0-			-0-
04		3750 X	2112	-0-	-1638	-0-	351 1	1761 2	N	-0-			-0-
05		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	362 1	3933 2	N	-0-			-0-
06		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	351 1	3660 2	N	-0-			-0-
07		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	362 1	2768 2	N	-0-			-0-
08		3937 X	2042	-0-	-1895	-0-	362 1	1680 2	N	-0-			-0-
09		3810 X	1670	-0-	-2140	-0-	351 1	1319 2	N	-0-			-0-
10		3937 X	1923	-0-	-2014	-0-	362 1	1561 2	N	-0-			-0-
11		3660 X	3335	-0-	-325	-0-	351 1	2984 2	N	-0-			-0-
*12		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	346 1	3035 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,853		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		12586 X	11051	-0-	-1535	-0-	11051 2		N	-0-			-0-
02		11774 X	10412	-0-	-1362	-0-	10412 2		N	-0-			-0-
03		11904 X	11693	-0-	-211	-0-	11693 2		N	-0-			-0-
04		11520 X	8435	-0-	-3085	-0-	8435 2		N	-0-			-0-
05		12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	12176 2		N	-0-			-0-
06		11310 X	10762	-0-	-548	-0-	10762 2		N	-0-			-0-
07		11687 X	9609	-0-	-2078	-0-	9609 2		N	-0-			-0-
08		12183 X	11685	-0-	-498	-0-	11685 2		N	-0-			-0-
09		11790 X	10665	-0-	-1125	-0-	10665 2		N	-0-			-0-
10		12183 X	11355	-0-	-828	-0-	11355 2		N	-0-			-0-
11		11310 X	10830	-0-	-480	-0-	10830 2		N	-0-			-0-
12		11687 X	10442	-0-	-1245	-0-	10442 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		129,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRWD H UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240717		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	17515 X	16483	-0-	-1032	-0-	16483 2	N	-0-		-0-
02	16269 X	14942	-0-	-1327	-0-	14942 2	N	-0-		-0-
03	17205 X	15760	-0-	-1445	-0-	15760 2	N	-0-		-0-
04	16590 X	14815	-0-	-1775	-0-	14815 2	N	-0-		-0-
05	16864 X	15278	-0-	-1586	-0-	15278 2	N	-0-		-0-
06	15960 X	14634	-0-	-1326	-0-	14634 2	N	-0-		-0-
07	15965 X	15070	-0-	-895	-0-	15070 2	N	-0-		-0-
08	15748 X	14822	-0-	-926	-0-	14822 2	N	-0-		-0-
09	14820 X	14012	-0-	-808	-0-	14012 2	N	-0-		-0-
10	15283 X	14235	-0-	-1048	-0-	14235 2	N	-0-		-0-
11	14640 X	13264	-0-	-1376	-0-	13264 2	N	-0-		-0-
12	15066 X	11082	-0-	-3984	-0-	11082 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 174,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH		WELL #: F 1H		RRCID -> 240742		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2232 X	382	-0-	-1850	-0-	382 1	N	-0-		-0-
02	435 X	224	-0-	-211	-0-	224 1	N	-0-		-0-
03	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	380 1 4143 2	N	-0-		-0-
04	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	366 1 4638 2	N	-0-		-0-
05	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	393 1 1702 2	N	-0-		-0-
06	4380 X	1542	-0-	-2838	-0-	368 1 1174 2	N	-0-		-0-
07	4650 X	745	-0-	-3905	-0-	376 1 369 2	N	-0-		-0-
08	4650 X	385	-0-	-4265	-0-	385 1	N	-0-		-0-
09	4500 X	335	-0-	-4165	-0-	335 1	N	-0-		-0-
10	2108 X	366	-0-	-1742	-0-	366 1	N	-0-		-0-
11	1530 X	313	-0-	-1217	-0-	313 1	N	-0-		-0-
12	620 X	339	-0-	-281	-0-	339 1	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY		WELL #: 1		RRCID -> 240767		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6262 X	6116	-0-	-146	-0-	6116	2		N	-0-			-0-
02		5887 X	5778	-0-	-109	-0-	5778	2		N	-0-			-0-
03		6293 X	6133	-0-	-160	-0-	6133	2		N	-0-			-0-
04		6090 X	5948	-0-	-142	-0-	5948	2		N	-0-			-0-
05		6169 X	6075	-0-	-94	-0-	6075	2		N	-0-			-0-
06		5970 X	5448	-0-	-522	-0-	5448	2		N	-0-			-0-
07		6169 X	6065	-0-	-104	-0-	6065	2		N	-0-			-0-
08		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2		N	-0-			-0-
09		5940 X	5893	-0-	-47	-0-	5893	2		N	-0-			-0-
10		6076 X	5871	-0-	-205	-0-	5871	2		N	-0-			-0-
11		5940 X	5436	-0-	-504	-0-	5436	2		N	-0-			-0-
12		6138 X	6078	-0-	-60	-0-	6078	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,992			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

01		7967 X	6244	-0-	-1723	-0-	6244	2		N	-0-			97
02		7250 X	6321	-0-	-929	-0-	6321	2		N	-0-			97
03		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2		N	-0-			97
04		7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2		N	-0-			97
05		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	203	1	6895	2	N	-0-		97
06		7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	269	1	6877	2	N	96	193 1	-0-
							106	9						
07		7533 X	7354	-0-	-179	-0-	252	1	7102	2	N	-0-		-0-
08		7533 X	6875	-0-	-658	-0-	246	1	6629	2	N	-0-		-0-
09		7290 X	6471	-0-	-819	-0-	243	1	6228	2	N	-0-		-0-
10		7502 X	6989	-0-	-513	-0-	256	1	6733	2	N	-0-		-0-
11		7260 X	6600	-0-	-660	-0-	252	1	6348	2	N	-0-		-0-
12		7347 X	7194	-0-	-153	-0-	281	1	6913	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			82,637			TOTAL CONDENSATE PROD:					96			

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

01		2604 X	1787	-0-	-817	-0-	583	1	1204	2	N	-0-		-0-
02		2436 X	750	-0-	-1686	-0-	476	1	274	2	N	-0-		-0-
03		2604 X	1507	-0-	-1097	-0-	553	1	954	2	N	-0-		-0-
04		2370 X	1093	-0-	-1277	-0-	453	1	640	2	N	-0-		-0-
05		2263 X	944	-0-	-1319	-0-	442	1	502	2	N	-0-		-0-
06		1740 X	737	-0-	-1003	-0-	410	1	327	2	N	-0-		-0-
07		1519 X	567	-0-	-952	-0-	150	1	417	2	N	-0-		-0-
08		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	507	1	1349	2	N	-0-		-0-
09		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	491	1	1222	2	N	-0-		-0-
10		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	489	1	1103	2	N	-0-		-0-
11		1800 X	1782	-0-	-18	-0-	491	1	1291	2	N	-0-		-0-
12		1767 N	1649	-0-	-118	-0-	502	1	1147	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,977			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OWEN		WELL #:		5H	RRCID ->	240850	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7384 - 9596
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4371 X	3452	-0-	-919	-0-	3452 2	N	-0-		-0-	
02		4118 X	3456	-0-	-662	-0-	3456 2	N	-0-		-0-	
03		4402 X	3954	-0-	-448	-0-	3954 2	N	-0-		-0-	
04		4260 X	3776	-0-	-484	-0-	3776 2	N	-0-		-0-	
05		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2	N	-0-		-0-	
06		3840 X	3835	-0-	-5	-0-	3835 2	N	-0-		-0-	
07		3968 X	3802	-0-	-166	-0-	3802 2	N	-0-		-0-	
08		3968 X	3914	-0-	-54	-0-	3914 2	N	-0-		-0-	
09		3840 X	3796	-0-	-44	-0-	3796 2	N	-0-		-0-	
10		3968 X	3879	-0-	-89	-0-	3879 2	N	-0-		-0-	
11		3840 X	3755	-0-	-85	-0-	3755 2	N	-0-		-0-	
12		3937 X	3843	-0-	-94	-0-	3843 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		45,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACK UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	240854	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	7872 - 10458	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-						

HARPER NEJ EAST		WELL #: C 3AH		RRCID ->	240855	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8536 - 11884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		9021 X	8443	-0-	-578	-0-	8443 2	N	-0-		-0-	
02		8439 X	7037	-0-	-1402	-0-	7037 2	N	-0-		-0-	
03		9021 X	8003	-0-	-1018	-0-	8003 2	N	-0-		-0-	
04		8430 X	7621	-0-	-809	-0-	7621 2	N	-0-		-0-	
05		8432 X	6012	-0-	-2420	-0-	6012 2	N	-0-		-0-	
06		8160 X	3171	-0-	-4989	-0-	3171 2	N	-0-		-0-	
07		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8302 2	N	-0-		-0-	
08		7998 X	4418	-0-	-3580	-0-	4418 2	N	-0-		-0-	
09		7620 X	6577	-0-	-1043	-0-	6577 2	N	-0-		-0-	
10		8308 X	1822	-0-	-6486	-0-	1822 2	N	-0-		-0-	
11		8040 X	3504	-0-	-4536	-0-	3504 2	N	-0-		-0-	
12		8308 X	4493	-0-	-3815	-0-	4493 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		69,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4836 X	1443	-0-	-3393	-0-	1443	2		N	-0-			-0-	
02		4060 X	96	-0-	-3964	-0-	96	2		N	-0-			-0-	
03		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-				N	-0-			-0-	
04		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				N	-0-			-0-	
05		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-			-0-	
06		1410 X	-0-	-0-	-1410	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,539											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

01		11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2		N	-0-			-0-	
02		11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2		N	-0-			-0-	
03		12170 X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	2		N	-0-			-0-	
04		11190 X	9975	-0-	-1215	-0-	9975	2		N	-0-			-0-	
05		12555 X	11522	-0-	-1033	-0-	11522	2		N	-0-			-0-	
06		12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2		N	-0-			-0-	
07		12555 X	12399	-0-	-156	-0-	12399	2		N	-0-			-0-	
08		12183 X	12145	-0-	-38	-0-	12145	2		N	-0-			-0-	
09		12240 X	10455	-0-	-1785	-0-	10455	2		N	-0-			-0-	
10		12648 X	10423	-0-	-2225	-0-	10423	2		N	-0-			-0-	
11		12240 X	8966	-0-	-3274	-0-	8966	2		N	-0-			-0-	
12		12400 X	9643	-0-	-2757	-0-	9643	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			133,193											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

01		3658 X	2790	-0-	-868	-0-	478	1	2312	3	N	-0-		27	
02		4002 X	3294	-0-	-708	-0-	485	1	2772	3	N	34		61	
							37	9							
03		4278 X	3245	-0-	-1033	-0-	460	1	2785	3	N	-0-		61	
04		4140 X	3124	-0-	-1016	-0-	431	1	2693	3	N	-0-		61	
05		3534 X	3276	-0-	-258	-0-	529	1	2747	3	N	-0-		61	
06		3420 X	3075	-0-	-345	-0-	417	1	2658	3	N	-0-		61	
07		3534 X	2630	-0-	-904	-0-	320	1	2291	3	N	17		78	
							19	9							
08		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	389	1	3024	3	N	-0-		78	
09		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	393	1	3111	3	N	-0-		78	
10		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	407	1	3109	3	N	41		119	
							45	9							
11		3300 X	3025	-0-	-275	-0-	392	1	2632	3	N	1	104 1 1 8	15	
							1	9							
12		3627 X	3409	-0-	-218	-0-	412	1	2997	3	N	-0-		15	
TOTAL GAS PROD:			38,346											TOTAL CONDENSATE PROD:	93

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007										TOTAL DEPTH	7702	PERF. 7982 - 10636	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	10010 2		N	-0-			-0-
02		9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	9347 2		N	-0-			-0-
03		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8762 2		N	-0-			-0-
04		9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	9364 2		N	-0-			-0-
05		10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	10601 2		N	-0-			-0-
06		9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	9919 2		N	-0-			-0-
07		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7694 2		N	-0-			-0-
08		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2		N	-0-			-0-
*09		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	246 1	6345 2	N	-0-			-0-
*10		7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	322 1	7602 2	N	-0-			-0-
*11		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	302 1	7208 2	N	-0-			-0-
*12		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	334 1	5769 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			96,810	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006										TOTAL DEPTH	7087	PERF. 9228 - 10958	
01		3534 X	1600	-0-	-1934	-0-	489 1	1111 2	N	-0-			-0-
02		2610 X	1583	-0-	-1027	-0-	416 1	1167 2	N	-0-			-0-
03		2790 X	827	-0-	-1963	-0-	447 1	380 2	N	-0-			-0-
04		1470 X	435	-0-	-1035	-0-	376 1	59 2	N	-0-			-0-
05		1519 X	741	-0-	-778	-0-	168 1	573 2	N	-0-			-0-
06		12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	423 1	12001 2	N	-0-			-0-
07		14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	532 1	13872 2	N	-0-			-0-
08		13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	501 1	12676 2	N	-0-			-0-
09		12420 X	11482	-0-	-938	-0-	538 1	10944 2	N	-0-			-0-
10		13144 X	11372	-0-	-1772	-0-	577 1	10795 2	N	-0-			-0-
11		12720 X	9942	-0-	-2778	-0-	549 1	9393 2	N	-0-			-0-
12		14415 X	8925	-0-	-5490	-0-	450 1	8475 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			86,912	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008										TOTAL DEPTH	7338	PERF. 7738 - 9198	
01		7564 X	7395	-0-	-169	-0-	7395 2		N	-0-			-0-
02		7221 X	6487	-0-	-734	-0-	6487 2		N	-0-			-0-
03		7719 X	6059	-0-	-1660	-0-	6059 2		N	-0-			-0-
04		7470 X	7275	-0-	-195	-0-	7275 2		N	-0-			-0-
05		7564 X	7552	-0-	-12	-0-	7552 2		N	-0-			-0-
06		7170 X	6764	-0-	-406	-0-	6764 2		N	-0-			-0-
07		7533 X	7279	-0-	-254	-0-	7279 2		N	-0-			-0-
08		7564 X	6053	-0-	-1511	-0-	6053 2		N	-0-			-0-
09		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7385 2		N	-0-			-0-
10		7564 X	6929	-0-	-635	-0-	6929 2		N	-0-			-0-
11		7050 X	6745	-0-	-305	-0-	6745 2		N	-0-			-0-
12		7626 X	6688	-0-	-938	-0-	6688 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,611	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11408 X	9832	-0-	-1576	-0-	9832 2		N	-0-			-0-
02	10411 X	9437	-0-	-974	-0-	9437 2		N	-0-			-0-
03	10819 X	10319	-0-	-500	-0-	10319 2		N	-0-			-0-
04	10170 X	9679	-0-	-491	-0-	9679 2		N	-0-			-0-
05	10509 X	9961	-0-	-548	-0-	9961 2		N	-0-			-0-
06	9990 X	7760	-0-	-2230	-0-	7760 2		N	-0-			-0-
07	10323 X	9219	-0-	-1104	-0-	9219 2		N	-0-			-0-
08	10323 X	9330	-0-	-993	-0-	9330 2		N	-0-			-0-
09	9690 X	7894	-0-	-1796	-0-	7894 2		N	-0-			-0-
10	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	10205 2		N	-0-			-0-
11	9030 X	8102	-0-	-928	-0-	8102 2		N	-0-			-0-
12	9331 X	7863	-0-	-1468	-0-	7863 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		109,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

01	15531 X	5809	-0-	-9722	-0-	5809 2		N	-0-			-0-
02	14529 X	5602	-0-	-8927	-0-	5602 2		N	-0-			-0-
03	13950 X	13215	-0-	-735	-0-	13215 2		N	-0-			-0-
04	13020 X	12456	-0-	-564	-0-	12456 2		N	-0-			-0-
05	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	12372 2		N	-0-			-0-
06	12780 X	11061	-0-	-1719	-0-	11061 2		N	-0-			-0-
07	13206 X	12465	-0-	-741	-0-	12465 2		N	-0-			-0-
08	13206 X	12427	-0-	-779	-0-	12427 2		N	-0-			-0-
09	12450 X	10772	-0-	-1678	-0-	10772 2		N	-0-			-0-
10	12462 X	11863	-0-	-599	-0-	11863 2		N	-0-			-0-
11	12060 X	11148	-0-	-912	-0-	11148 2		N	-0-			-0-
12	12462 X	11102	-0-	-1360	-0-	11102 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		130,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

01	9951 X	3186	-0-	-6765	-0-	94 1	3092 2	N	-0-			-0-
02	9309 X	6416	-0-	-2893	-0-	217 1	6199 2	N	-0-			-0-
03	9424 X	5780	-0-	-3644	-0-	203 1	5577 2	N	-0-			-0-
04	9300 X	5861	-0-	-3439	-0-	117 1	5744 2	N	-0-			-0-
05	9610 X	5809	-0-	-3801	-0-	126 1	5683 2	N	-0-			-0-
06	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	172 1	7744 2	N	-0-			-0-
07	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	362 1	7138 2	N	-0-			-0-
08	6045 X	3284	-0-	-2761	-0-	362 1	2922 2	N	-0-			-0-
09	7920 X	7056	-0-	-864	-0-	351 1	6705 2	N	-0-			-0-
10	8184 X	5173	-0-	-3011	-0-	362 1	4811 2	N	-0-			-0-
11	7920 X	3996	-0-	-3924	-0-	351 1	3645 2	N	-0-			-0-
12	7502 X	4128	-0-	-3374	-0-	362 1	3766 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		66,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CURRY UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 241107	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 6723	PERF. 7040	- 10342			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2	N	-0-			-0-
02	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2	N	-0-			-0-
03	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	3724	-0-	-896	-0-	3724	2	N	-0-			-0-
05	5239 X	4305	-0-	-934	-0-	4305	2	N	-0-			-0-
06	5220 X	3637	-0-	-1583	-0-	3637	2	N	-0-			-0-
07	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-			-0-
08	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-			-0-
09	4170 X	3106	-0-	-1064	-0-	3106	2	N	-0-			-0-
10	4309 X	2842	-0-	-1467	-0-	2842	2	N	-0-			-0-
11	3630 X	3149	-0-	-481	-0-	3149	2	N	-0-			-0-
*12	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANTHONY		WELL #:		1H	RRCID -> 241188	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH 7549	PERF. 8594	- 11284			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2	N	-0-			-0-
02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2	N	-0-			-0-
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2	N	-0-			-0-
05	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2	N	-0-			-0-
06	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2	N	-0-			-0-
07	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2	N	-0-			-0-
08	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2	N	-0-			-0-
09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2	N	-0-			-0-
10	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2	N	-0-			-0-
11	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2	N	-0-			-0-
*12	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIRA LAGOS EAST UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 241190	COMPL. DATE 07/13/2009	TOTAL DEPTH 8456	PERF. 8797	- 12069			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6479 X	5930	-0-	-549	-0-	5930	2	N	-0-			-0-
02	6061 X	5342	-0-	-719	-0-	5342	2	N	-0-			-0-
03	6479 X	5991	-0-	-488	-0-	5991	2	N	-0-			-0-
04	6270 X	5847	-0-	-423	-0-	5847	2	N	-0-			-0-
05	5921 X	5889	-0-	-32	-0-	5889	2	N	-0-			-0-
06	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2	N	-0-			-0-
07	6045 X	5996	-0-	-49	-0-	5996	2	N	-0-			-0-
08	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2	N	-0-			-0-
09	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2	N	-0-			-0-
10	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2	N	-0-			-0-
11	6090 X	5845	-0-	-245	-0-	5845	2	N	-0-			-0-
12	6293 X	5977	-0-	-316	-0-	5977	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		71,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GERY SMITH UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 241201	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 7526	PERF. 7944	- 10621				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2	N	-0-			-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	398 2		-0-
03		3100 N	7263	-0-	4163	4163	100 1	N	-0-	7163 2		-0-
04		3000 N	8525	-0-	5525	9688	8525 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	9675	-0-	6575	16263	9675 2	N	-0-			-0-
06		25599 X	9336	-0-	-16263	-0-	9336 2	N	-0-			-0-
07		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8627 2	N	-0-			-0-
08		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	104 1	N	-0-	7192 2		-0-
09		9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	25 1	N	-0-	9296 2		-0-
10		8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8452 2	N	-0-			-0-
11		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324 2	N	-0-			-0-
*12		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		82,062		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	229 1	N	-0-	8196 2		-0-
02		6583 X	3871	-0-	-2712	-0-	216 1	N	-0-	3655 2		-0-
03		8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	267 1	N	-0-	7765 2		-0-
04		7800 X	1843	-0-	-5957	-0-	266 1	N	-0-	1577 2		-0-
05		8060 X	5726	-0-	-2334	-0-	272 1	N	-0-	5454 2		-0-
06		7800 X	4201	-0-	-3599	-0-	312 1	N	-0-	3889 2		-0-
07		9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	133 1	N	-0-	8882 2		-0-
08		8029 X	7522	-0-	-507	-0-	129 1	N	-0-	7393 2		-0-
09		5550 X	4598	-0-	-952	-0-	199 1	N	-0-	4399 2		-0-
10		8060 X	2857	-0-	-5203	-0-	227 1	N	-0-	2630 2		-0-
11		7800 X	250	-0-	-7550	-0-	250 1	N	-0-			-0-
12		9021 X	5068	-0-	-3953	-0-	284 1	N	-0-	4784 2		-0-
TOTAL GAS PROD:		61,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 241236	COMPL. DATE 07/26/2008	TOTAL DEPTH 7755	PERF. 8277	- 11163				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5456 X	3017	-0-	-2439	-0-	3017 2	N	-0-			-0-
02		6728 X	-0-	-0-	-6728	-0-		N	-0-			-0-
03		7192 X	84	-0-	-7108	-0-	84 2	N	-0-			-0-
04		6960 X	5798	-0-	-1162	-0-	5798 2	N	-0-			-0-
05		14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	14880 2	N	-0-			-0-
06		13233 X	13233	-0-	-0-	-0-	13233 2	N	-0-			-0-
07		8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8433 2	N	-0-			-0-
08		7192 X	903	-0-	-6289	-0-	903 2	N	-0-			-0-
09		11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	11290 2	N	-0-			-0-
10		12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	12839 2	N	-0-			-0-
11		11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	11943 2	N	-0-			-0-
*12		15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	15784 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		98,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRWD		WELL #: M 3H		RRCID -> 241237		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	16430	X	15734	-0-	-696	-0-	15734 2	N	-0-			-0-
02	15283	X	14400	-0-	-883	-0-	14400 2	N	-0-			-0-
03	16182	X	14358	-0-	-1824	-0-	14358 2	N	-0-			-0-
04	15480	X	14783	-0-	-697	-0-	14783 2	N	-0-			-0-
05	15841	X	15065	-0-	-776	-0-	15065 2	N	-0-			-0-
06	15240	X	14474	-0-	-766	-0-	14474 2	N	-0-			-0-
07	15407	X	14779	-0-	-628	-0-	14779 2	N	-0-			-0-
08	15283	X	14662	-0-	-621	-0-	14662 2	N	-0-			-0-
09	14790	X	14082	-0-	-708	-0-	14082 2	N	-0-			-0-
10	15066	X	14414	-0-	-652	-0-	14414 2	N	-0-			-0-
11	14460	X	13810	-0-	-650	-0-	13810 2	N	-0-			-0-
12	14787	X	14172	-0-	-615	-0-	14172 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD		WELL #: M 2H		RRCID -> 241238		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708				
01	8649	X	8640	-0-	-9	-0-	8640 2	N	-0-			-0-
02	8091	X	7997	-0-	-94	-0-	7997 2	N	-0-			-0-
03	8649	X	7741	-0-	-908	-0-	7741 2	N	-0-			-0-
04	8370	X	7354	-0-	-1016	-0-	7354 2	N	-0-			-0-
05	8649	X	7159	-0-	-1490	-0-	7159 2	N	-0-			-0-
06	8370	X	7260	-0-	-1110	-0-	7260 2	N	-0-			-0-
07	8556	X	7443	-0-	-1113	-0-	7443 2	N	-0-			-0-
08	7750	X	7064	-0-	-686	-0-	7064 2	N	-0-			-0-
09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479 2	N	-0-			-0-
10	7502	X	7091	-0-	-411	-0-	7091 2	N	-0-			-0-
11	7260	X	6085	-0-	-1175	-0-	6085 2	N	-0-			-0-
12	7719	X	6244	-0-	-1475	-0-	6244 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 241240		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612				
01	17112	X	16385	-0-	-727	-0-	16385 2	N	-0-			-0-
02	16298	X	15446	-0-	-852	-0-	15446 2	N	-0-			-0-
03	18414	X	16237	-0-	-2177	-0-	16237 2	N	-0-			-0-
04	17820	X	15816	-0-	-2004	-0-	15816 2	N	-0-			-0-
05	18414	X	16303	-0-	-2111	-0-	16303 2	N	-0-			-0-
06	15990	X	15977	-0-	-13	-0-	15977 2	N	-0-			-0-
07	16523	X	15657	-0-	-866	-0-	15657 2	N	-0-			-0-
08	16337	X	15490	-0-	-847	-0-	15490 2	N	-0-			-0-
09	15990	X	15319	-0-	-671	-0-	15319 2	N	-0-			-0-
10	16523	X	14628	-0-	-1895	-0-	14628 2	N	-0-			-0-
11	15990	X	13651	-0-	-2339	-0-	13651 2	N	-0-			-0-
12	15841	X	14344	-0-	-1497	-0-	14344 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HATCHER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 241291	COMPL. DATE 06/09/2008	TOTAL DEPTH	7174	PERF. 7596 - 10032
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7781 X	4417	-0-	-3364	-0-	387 1	4030 2	N	-0-
02	7279 X	7008	-0-	-271	-0-	439 1	6569 2	N	-0-
03	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	1041 1	6390 2	N	-0-
04	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	7 9	8955 2	N	-0-
05	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	660 1	8439 2	N	-0-
06	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	694 1	9443 2	N	-0-
07	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	4 9	11046 2	N	-0-
08	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	309 1	10746 2	N	-0-
09	10140 X	9633	-0-	-507	-0-	3 9	9299 2	N	-0-
10	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	4 9	11064 2	N	-0-
11	11070 X	10472	-0-	-598	-0-	377 1	10108 2	N	-0-
12	11439 X	9676	-0-	-1763	-0-	2 9	9297 2	N	-0-
						361 1			
						3 9			
						370 1			
						9 9			
TOTAL GAS PROD:		111,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		30			

MORRIS FOWLER		WELL #:		1H	RRCID -> 241299	COMPL. DATE 11/13/2005	TOTAL DEPTH	7212	PERF. 7905 - 10455
01	5890 X	924	-0-	-4966	-0-	463 1	461 2	N	-0-
02	5510 X	1300	-0-	-4210	-0-	450 1	850 2	N	-0-
03	4712 X	1135	-0-	-3577	-0-	466 1	669 2	N	-0-
04	4560 X	842	-0-	-3718	-0-	444 1	398 2	N	-0-
05	2170 X	1136	-0-	-1034	-0-	530 1	606 2	N	-0-
06	1350 X	493	-0-	-857	-0-	493 1		N	-0-
07	1395 X	915	-0-	-480	-0-	513 1	402 2	N	-0-
08	1147 X	686	-0-	-461	-0-	447 1	239 2	N	-0-
09	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	454 1	4833 2	N	-0-
10	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	388 1	6949 2	N	-0-
11	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	462 1	8621 2	N	-0-
*12	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	378 1	7065 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HUFFMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 241307	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 8739 - 10802
01	25420 X	23867	-0-	-1553	-0-	23867 2		N	-0-
02	23461 X	21967	-0-	-1494	-0-	21967 2		N	-0-
03	25079 X	23162	-0-	-1917	-0-	23162 2		N	-0-
04	23670 X	22410	-0-	-1260	-0-	22410 2		N	-0-
05	23994 X	23150	-0-	-844	-0-	23150 2		N	-0-
06	23100 X	21798	-0-	-1302	-0-	21798 2		N	-0-
07	23467 X	22616	-0-	-851	-0-	22616 2		N	-0-
08	23157 X	21944	-0-	-1213	-0-	21944 2		N	-0-
09	22410 X	21503	-0-	-907	-0-	21503 2		N	-0-
10	23157 X	22073	-0-	-1084	-0-	22073 2		N	-0-
11	21900 X	20119	-0-	-1781	-0-	20119 2		N	-0-
12	22630 X	18235	-0-	-4395	-0-	18235 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		262,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342										COMPL. DATE 09/20/2008	TOTAL DEPTH 7686	PERF. 8093	- 10103
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	231	1	6978	2	N	-0-	-0-	
02	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	228	1	5909	2	N	-0-	-0-	
03	5735 X	4094	-0-	-1641	-0-	216	1	3878	2	N	-0-	-0-	
04	5550 X	201	-0-	-5349	-0-	201	1			N	-0-	-0-	
05	5735 X	1243	-0-	-4492	-0-	230	1	1013	2	N	-0-	-0-	
06	5550 X	3765	-0-	-1785	-0-	201	1	3564	2	N	-0-	-0-	
07	5735 X	208	-0-	-5527	-0-	208	1			N	-0-	-0-	
08	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	411	1	7057	2	N	-0-	-0-	
09	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	393	1	9475	2	N	-0-	-0-	
10	17108 X	17108	-0-	-0-	-0-	21	1	17087	2	N	-0-	-0-	
11	16148 X	16148	-0-	-0-	-0-	4	1	16144	2	N	-0-	-0-	
*12	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	21	1	15039	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		88,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343										COMPL. DATE 09/20/2008	TOTAL DEPTH 7698	PERF. 8118	- 9702
01	6758 X	6584	-0-	-174	-0-	368	1	6216	2	N	-0-	-0-	
02	7482 X	6348	-0-	-1134	-0-	364	1	5984	2	N	-0-	-0-	
03	7998 X	5992	-0-	-2006	-0-	347	1	5645	2	N	-0-	-0-	
04	7740 X	6902	-0-	-838	-0-	367	1	6535	2	N	-0-	-0-	
05	7099 X	7097	-0-	-2	-0-	386	1	6711	2	N	-0-	-0-	
06	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	356	1	6147	2	N	-0-	-0-	
07	16057 X	16057	-0-	-0-	-0-	29	1	16028	2	N	-0-	-0-	
08	15268 X	15268	-0-	-0-	-0-	15268	2			N	-0-	-0-	
09	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	13781	2			N	-0-	-0-	
10	8122 X	3849	-0-	-4273	-0-	136	1	3713	2	N	-0-	-0-	
11	7860 X	3694	-0-	-4166	-0-	189	1	3505	2	N	-0-	-0-	
12	15965 X	8163	-0-	-7802	-0-	222	1	7941	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		100,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344										COMPL. DATE 08/02/2008	TOTAL DEPTH 7205	PERF. 7563	- 9347
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-	
02	203 X	-0-	-0-	-203	-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	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-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	241348	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7702 - 9226
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	83 1	2934 2	N	1	1 8	-0-
02	2610 X	1919	-0-	-691	-0-	123 1	1794 2	N	2	2 8	-0-
03	3069 N	1603	-0-	-1466	-0-	140 1	1463 2	N	-0-		-0-
04	2910 N	2203	-0-	-707	-0-	164 1	2038 2	N	1	1 8	-0-
05	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	135 1	2875 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3673	-0-	673	673	122 1	3551 2	N	-0-		-0-
07	2331 N	1658	-0-	-673	-0-	127 1	1531 2	N	-0-		-0-
08	3007 N	1558	-0-	-1449	-0-	155 1	1403 2	N	-0-		-0-
09	3000 X	2312	-0-	-688	-0-	149 1	2163 2	N	-0-		-0-
10	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	140 1	3049 2	N	8	8 8	-0-
11	3000 X	2908	-0-	-92	-0-	136 1	2772 2	N	-0-		-0-
*12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	125 1	2867 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
TOTAL GAS PROD:		30,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

RAFAEL UNIT		WELL #: B 6H		RRCID ->	241353	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	8082 - 11168
01	14097 X	14097	-0-	-0-	-0-	90 1	14007 2	N	-0-		-0-
02	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	37 1	13709 2	N	-0-		-0-
03	16767 X	16767	-0-	-0-	-0-	16767 2		N	-0-		-0-
04	17553 X	17553	-0-	-0-	-0-	17553 2		N	-0-		-0-
05	15281 X	15281	-0-	-0-	-0-	15281 2		N	-0-		-0-
06	14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	14302 2		N	-0-		-0-
07	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	14809 2		N	-0-		-0-
08	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	14773 2		N	-0-		-0-
09	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	12961 2		N	-0-		-0-
10	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	12950 2		N	-0-		-0-
11	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	30 1	13651 2	N	-0-		-0-
12	14818 X	13005	-0-	-1813	-0-	71 1	12934 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		173,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

QUARRY UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	241354	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7399 - 9763
01	15283 X	13548	-0-	-1735	-0-	13548 2		N	-0-		-0-
02	13572 X	11507	-0-	-2065	-0-	11507 2		N	-0-		-0-
03	14508 X	10908	-0-	-3600	-0-	10908 2		N	-0-		-0-
04	13560 X	10128	-0-	-3432	-0-	10128 2		N	-0-		-0-
05	14012 X	11497	-0-	-2515	-0-	11497 2		N	-0-		-0-
06	13110 X	12153	-0-	-957	-0-	12153 2		N	-0-		-0-
07	12307 X	12171	-0-	-136	-0-	12171 2		N	-0-		-0-
08	11501 X	10575	-0-	-926	-0-	10575 2		N	-0-		-0-
09	12150 X	9633	-0-	-2517	-0-	9633 2		N	-0-		-0-
10	12555 X	7197	-0-	-5358	-0-	7197 2		N	-0-		-0-
11	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	12519 2		N	-0-		-0-
*12	12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	12342 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		134,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008										TOTAL DEPTH	6980	PERF. 7314	-	9464
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		12679 X	12101	-0-	-578	-0-	12101	2	N	-0-			-0-	
02		11861 X	11277	-0-	-584	-0-	11277	2	N	-0-			-0-	
03		12679 X	12608	-0-	-71	-0-	12608	2	N	-0-			-0-	
04		12270 X	8205	-0-	-4065	-0-	8205	2	N	-0-			-0-	
05		12679 X	282	-0-	-12397	-0-	282	2	N	-0-			-0-	
06		12210 X	1359	-0-	-10851	-0-	1359	2	N	-0-			-0-	
07		12617 X	2051	-0-	-10566	-0-	2051	2	N	-0-			-0-	
08		12617 X	2719	-0-	-9898	-0-	2719	2	N	-0-			-0-	
09		8220 X	1939	-0-	-6281	-0-	1939	2	N	-0-			-0-	
10		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	N	-0-			-0-	
11		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2	N	-0-			-0-	
*12		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			64,250			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008										TOTAL DEPTH	7236	PERF. 7545	-	9930
01		10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	401	1	10022	2	N	-0-	-0-	
02		9193 X	8980	-0-	-213	-0-	274	1	8706	2	N	-0-	-0-	
03		9827 X	8946	-0-	-881	-0-	308	1	8638	2	N	-0-	-0-	
04		9960 X	8589	-0-	-1371	-0-	305	1	8284	2	N	-0-	-0-	
05		10292 X	8596	-0-	-1696	-0-	293	1	8303	2	N	-0-	-0-	
06		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	246	1	10052	2	N	-0-	-0-	
07		9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	258	1	9456	2	N	-0-	-0-	
08		9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	298	1	9136	2	N	-0-	-0-	
09		10290 X	5402	-0-	-4888	-0-	260	1	5142	2	N	-0-	-0-	
10		10633 X	7494	-0-	-3139	-0-	262	1	7232	2	N	-0-	-0-	
11		10290 X	9398	-0-	-892	-0-	215	1	9183	2	N	-0-	-0-	
12		9703 X	9276	-0-	-427	-0-	184	1	9092	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			106,550			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008										TOTAL DEPTH	6911	PERF. 7404	-	9622
01		8773 X	7837	-0-	-936	-0-	7837	2		N	-0-		-0-	
02		8120 X	7129	-0-	-991	-0-	7129	2		N	-0-		-0-	
03		8680 X	8303	-0-	-377	-0-	8303	2		N	-0-		-0-	
04		8040 X	7824	-0-	-216	-0-	7824	2		N	-0-		-0-	
05		8246 X	7854	-0-	-392	-0-	7854	2		N	-0-		-0-	
06		8040 X	7494	-0-	-546	-0-	7494	2		N	-0-		-0-	
07		8308 X	7876	-0-	-432	-0-	7876	2		N	-0-		-0-	
08		8308 X	7987	-0-	-321	-0-	7987	2		N	-0-		-0-	
09		7830 X	7318	-0-	-512	-0-	7318	2		N	-0-		-0-	
10		7874 X	7499	-0-	-375	-0-	7499	2		N	-0-		-0-	
11		7740 X	7131	-0-	-609	-0-	7131	2		N	-0-		-0-	
12		7998 X	7405	-0-	-593	-0-	7405	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			91,657			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LANE	WELL #:	1H	RRCID ->	241500	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	7579	PERF. 7781 - 9772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10416 X	9317	-0-	-1099	-0-	9317 2	N	-0-	-0-
02		9744 X	8200	-0-	-1544	-0-	8200 2	N	-0-	-0-
03		10168 X	8569	-0-	-1599	-0-	8569 2	N	-0-	-0-
04		9840 X	8475	-0-	-1365	-0-	8475 2	N	-0-	-0-
05		10075 X	8247	-0-	-1828	-0-	8247 2	N	-0-	-0-
06		9030 X	7746	-0-	-1284	-0-	7746 2	N	-0-	-0-
07		8773 X	8028	-0-	-745	-0-	8028 2	N	-0-	-0-
08		8773 X	8085	-0-	-688	-0-	8085 2	N	-0-	-0-
09		8490 X	7860	-0-	-630	-0-	7860 2	N	-0-	-0-
10		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8366 2	N	-0-	-0-
11		8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	8149 2	N	-0-	-0-
*12		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8717 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		99,759		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		9145 X	8168	-0-	-977	-0-	8168 2	N	-0-	-0-	
02		8062 X	7288	-0-	-774	-0-	7288 2	N	-0-	-0-	
03		8618 X	7592	-0-	-1026	-0-	7592 2	N	-0-	-0-	
04		8130 X	7522	-0-	-608	-0-	7522 2	N	-0-	-0-	
05		8277 X	7245	-0-	-1032	-0-	7245 2	N	-0-	-0-	
06		7890 X	6852	-0-	-1038	-0-	6852 2	N	-0-	-0-	
07		7781 X	7169	-0-	-612	-0-	7169 2	N	-0-	-0-	
08		7781 X	7011	-0-	-770	-0-	7011 2	N	-0-	-0-	
09		7530 X	6915	-0-	-615	-0-	6915 2	N	-0-	-0-	
10		7254 X	6856	-0-	-398	-0-	6856 2	N	-0-	-0-	
11		6930 X	6834	-0-	-96	-0-	6834 2	N	-0-	-0-	
12		7161 X	6679	-0-	-482	-0-	6679 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		86,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: E		1H	RRCID ->	241737	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	6468	PERF. 6809 - 9234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		4247 X	3832	-0-	-415	-0-	3791 3	41 9	Y	37	65 1
02		3973 X	3746	-0-	-227	-0-	3715 3	31 9	Y	28	25 1
03		4247 X	2121	-0-	-2126	-0-	2104 3	17 9	Y	15	20 1
04		3960 X	3706	-0-	-254	-0-	3687 3	19 9	Y	17	13 1
05		4092 X	3902	-0-	-190	-0-	3866 3	36 9	Y	33	38 1
06		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4097 3	24 9	Y	22	28 1
07		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6121 3	21 9	Y	19	
08		8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	8269 3	46 9	Y	42	43 1
09		19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	19563 3	53 9	Y	48	36 1
10		6138 X	3421	-0-	-2717	-0-	3399 3	22 9	Y	20	22 1
11		8040 X	3542	-0-	-4498	-0-	3516 3	26 9	Y	24	18 1
12		20274 X	3376	-0-	-16898	-0-	3351 3	25 9	Y	23	30 1
TOTAL GAS PROD:		65,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		328					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTEBURN & 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		17732 X	10720	-0-	-7012	-0-	10720	2		N	-0-			-0-
02		15399 X	9600	-0-	-5799	-0-	9600	2		N	-0-			-0-
03		15748 X	10120	-0-	-5628	-0-	10120	2		N	-0-			-0-
04		14130 X	11066	-0-	-3064	-0-	11066	2		N	-0-			-0-
05		13330 X	10968	-0-	-2362	-0-	10968	2		N	-0-			-0-
06		10380 X	10313	-0-	-67	-0-	10313	2		N	-0-			-0-
07		11439 X	10147	-0-	-1292	-0-	10147	2		N	-0-			-0-
08		11439 X	9355	-0-	-2084	-0-	9355	2		N	-0-			-0-
09		11070 X	8631	-0-	-2439	-0-	8631	2		N	-0-			-0-
10		10974 X	8439	-0-	-2535	-0-	8439	2		N	-0-			-0-
11		10320 X	7643	-0-	-2677	-0-	7643	2		N	-0-			-0-
12		10137 X	7921	-0-	-2216	-0-	7921	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

01		16523 X	13298	-0-	-3225	-0-	13298	2		N	-0-			-0-
02		15457 X	11989	-0-	-3468	-0-	11989	2		N	-0-			-0-
03		14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	14226	2		N	-0-			-0-
04		13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	2		N	-0-			-0-
05		14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	14093	2		N	-0-			-0-
06		13770 X	11609	-0-	-2161	-0-	11609	2		N	-0-			-0-
07		14229 X	12427	-0-	-1802	-0-	12427	2		N	-0-			-0-
08		14229 X	12767	-0-	-1462	-0-	12767	2		N	-0-			-0-
09		13650 X	11967	-0-	-1683	-0-	11967	2		N	-0-			-0-
10		14105 X	11971	-0-	-2134	-0-	11971	2		N	-0-			-0-
11		12360 X	11153	-0-	-1207	-0-	11153	2		N	-0-			-0-
12		12772 X	10744	-0-	-2028	-0-	10744	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

01		6138 X	2886	-0-	-3252	-0-	47	1	2839	2	N	-0-		-0-
02		7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	116	1	7254	2	N	-0-		-0-
03		7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	127	1	7305	2	N	-0-		-0-
04		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	95	1	6532	2	N	-0-		-0-
05		7874 X	7031	-0-	-843	-0-	112	1	6919	2	N	-0-		-0-
06		7620 X	6588	-0-	-1032	-0-	105	1	6483	2	N	-0-		-0-
07		7874 X	6761	-0-	-1113	-0-	112	1	6649	2	N	-0-		-0-
08		7440 X	6592	-0-	-848	-0-	108	1	6484	2	N	-0-		-0-
09		6810 X	5821	-0-	-989	-0-	103	1	5718	2	N	-0-		-0-
10		7037 X	5790	-0-	-1247	-0-	124	1	5666	2	N	-0-		-0-
11		6600 X	5329	-0-	-1271	-0-	109	1	5220	2	N	-0-		-0-
12		6758 X	5654	-0-	-1104	-0-	107	1	5547	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 73,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MOSITES		WELL #: C 3H		RRCID -> 243149		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6635 - 9791					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6541 X	6009	-0-	-532	-0-	6009	3			Y	-0-				15
02	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			Y	-0-				15
03	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6247	3	36	9	Y	33	48	1		-0-
04	5820 X	5462	-0-	-358	-0-	5462	3			Y	-0-				-0-
05	6014 X	5617	-0-	-397	-0-	5617	3			Y	-0-				-0-
06	6090 X	5335	-0-	-755	-0-	5335	3			Y	-0-				-0-
07	6293 X	5590	-0-	-703	-0-	5514	3	76	9	Y	69	69	1		-0-
08	6293 X	5498	-0-	-795	-0-	5498	3			Y	-0-				-0-
09	5460 X	5288	-0-	-172	-0-	5288	3			Y	-0-				-0-
10	5611 X	5442	-0-	-169	-0-	5442	3			Y	-0-				-0-
11	5400 X	5306	-0-	-94	-0-	5245	3	61	9	Y	55	55	1		-0-
12	5580 X	5327	-0-	-253	-0-	5327	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		66,541				TOTAL CONDENSATE PROD:				157					

BYRD		WELL #: A 1H		RRCID -> 243150		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 5297		PERF. 5643 - 11499	
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-			

KILLOUGH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243327		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 5316		PERF. 5897 - 10164					
01	8680 X	7333	-0-	-1347	-0-	483	1	6847	2	N	3	3	8		15
02	7772 X	7428	-0-	-344	-0-	500	1	6871	2	N	52				67
03	7967 X	7589	-0-	-378	-0-	522	1	7067	2	N	-0-				67
04	7620 X	7095	-0-	-525	-0-	477	1	6583	2	N	32	62	1		37
05	7936 X	7264	-0-	-672	-0-	498	1	6766	2	N	-0-				37
06	7680 X	7667	-0-	-13	-0-	459	1	7153	2	N	50				87
07	7936 X	7601	-0-	-335	-0-	446	1	7155	2	N	-0-				87
08	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	451	1	7200	2	N	23				110
09	7680 X	7386	-0-	-294	-0-	398	1	6988	2	N	-0-				110
10	7936 X	7416	-0-	-520	-0-	421	1	6966	2	N	26	114	1		22
11	7680 X	6988	-0-	-692	-0-	425	1	6555	2	N	7	7	8		22
12	7688 X	7014	-0-	-674	-0-	438	1	6575	2	N	1	1	8		22
TOTAL GAS PROD:		88,457				TOTAL CONDENSATE PROD:		194							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RIVER BEND		WELL #: 1H		RRCID -> 243328		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

RODEO GUSHER		WELL #: 2H		RRCID -> 243345		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730				
01	4123 X	2293	-0-	-1830	-0-	2293	2		N	-0-		-0-
02	3799 X	1600	-0-	-2199	-0-	1600	2		N	-0-		-0-
03	3286 X	1771	-0-	-1515	-0-	1771	2		N	-0-		-0-
04	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2		N	-0-		-0-
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2		N	-0-		-0-
06	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2		N	-0-		-0-
07	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2		N	-0-		-0-
08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2		N	-0-		-0-
09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2		N	-0-		-0-
10	4247 X	3602	-0-	-645	-0-	3602	2		N	-0-		-0-
11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2		N	-0-		-0-
*12	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 44,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 243359		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329				
01	7471 X	6173	-0-	-1298	-0-	6173	2		N	-0-		-0-
02	6989 X	5000	-0-	-1989	-0-	5000	2		N	-0-		-0-
03	7471 X	6108	-0-	-1363	-0-	6108	2		N	-0-		-0-
04	6210 X	5481	-0-	-729	-0-	5481	2		N	-0-		-0-
05	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2		N	-0-		-0-
06	5970 X	4597	-0-	-1373	-0-	4597	2		N	-0-		-0-
07	6107 X	4769	-0-	-1338	-0-	4769	2		N	-0-		-0-
08	6603 X	5520	-0-	-1083	-0-	5520	2		N	-0-		-0-
09	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2		N	-0-		-0-
10	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2		N	-0-		-0-
11	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2		N	-0-		-0-
12	6789 X	5963	-0-	-826	-0-	5963	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 71,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
LEWIS UNIT		WELL #: C 2H		RRCID ->	243360	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7864	PERF. 8173 - 9270					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	5797 X	5411	-0-	-386	-0-	5411	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	5423 X	4792	-0-	-631	-0-	4792	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	5766 X	5461	-0-	-305	-0-	5461	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	5400 X	5033	-0-	-367	-0-	5033	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	5456 X	5393	-0-	-63	-0-	5393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	5280 X	5048	-0-	-232	-0-	5048	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	5456 X	5294	-0-	-162	-0-	5294	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	5456 X	5298	-0-	-158	-0-	5298	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	5220 X	4833	-0-	-387	-0-	4833	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	5394 X	4951	-0-	-443	-0-	4951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	5130 X	3669	-0-	-1461	-0-	3669	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		61,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

INDIAN CREEK		WELL #: E 6H		RRCID ->	243361	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6932	PERF. 7350 - 9735					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	7192 X	7043	-0-	-149	-0-	7043	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	7192 X	6947	-0-	-245	-0-	6947	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	6960 X	6774	-0-	-186	-0-	6774	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	7192 X	6064	-0-	-1128	-0-	6064	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	6960 X	5826	-0-	-1134	-0-	5826	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	7037 X	4816	-0-	-2221	-0-	4816	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		90,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VANCE UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	243374	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7651	PERF. 7892 - 11279					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	7781 X	6712	-0-	-1069	-0-	144	1	6568	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	135	1	7235	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	137	1	7458	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	6810 X	6211	-0-	-599	-0-	137	1	6074	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	7719 X	6053	-0-	-1666	-0-	142	1	5911	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	7470 X	7003	-0-	-467	-0-	175	1	6828	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	136	1	7835	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	7471 X	7325	-0-	-146	-0-	91	1	7234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	118	1	7063	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	7967 X	7005	-0-	-962	-0-	129	1	6876	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	7710 X	6605	-0-	-1105	-0-	122	1	6483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	7967 X	7351	-0-	-616	-0-	118	1	7233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		84,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M	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	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	10295 3		N	-0-			51
02	9106 X	5941	-0-	-3165	-0-	5941 3		N	-0-			51
03	9517 X	7957	-0-	-1560	-0-	7957 3		N	-0-			51
04	9960 X	9660	-0-	-300	-0-	9660 3		N	-0-			51
05	10292 X	9915	-0-	-377	-0-	9915 3		N	-0-			51
06	9960 X	9954	-0-	-6	-0-	9954 3		N	-0-			51
07	9982 X	9909	-0-	-73	-0-	9909 3		N	-0-			51
08	9982 X	6739	-0-	-3243	-0-	6739 3		N	-0-			51
09	9960 X	9022	-0-	-938	-0-	9022 3		N	-0-			51
10	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	11544 3		N	-0-			51
11	9960 X	8648	-0-	-1312	-0-	8648 3		N	-0-			51
*12	9920 X	9593	-0-	-327	-0-	9593 3		N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 109,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 243397 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8087 - 9150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 05/04/2016 - P/A 05/04/16

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

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	12369 X	12230	-0-	-139	-0-	12230 2		N	-0-			-0-
02	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11257 2		N	-0-			-0-
03	12121 X	12064	-0-	-57	-0-	12064 2		N	-0-			-0-
04	11850 X	11385	-0-	-465	-0-	11385 2		N	-0-			-0-
05	12245 X	11667	-0-	-578	-0-	11667 2		N	-0-			-0-
06	11850 X	11260	-0-	-590	-0-	11260 2		N	-0-			-0-
07	12059 X	11724	-0-	-335	-0-	11724 2		N	-0-			-0-
08	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	12098 2		N	-0-			-0-
09	11400 X	11158	-0-	-242	-0-	11158 2		N	-0-			-0-
10	11718 X	11652	-0-	-66	-0-	11652 2		N	-0-			-0-
11	11700 X	11207	-0-	-493	-0-	11207 2		N	-0-			-0-
12	12090 X	11638	-0-	-452	-0-	11638 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

01	11625 X	11000	-0-	-625	-0-	11000 2		N	-0-			-0-
02	10701 X	9949	-0-	-752	-0-	9949 2		N	-0-			-0-
03	11284 X	10620	-0-	-664	-0-	10620 2		N	-0-			-0-
04	10920 X	9071	-0-	-1849	-0-	9071 2		N	-0-			-0-
05	11191 X	10640	-0-	-551	-0-	10640 2		N	-0-			-0-
06	10650 X	9889	-0-	-761	-0-	9889 2		N	-0-			-0-
07	10633 X	9880	-0-	-753	-0-	9880 2		N	-0-			-0-
08	10633 X	9494	-0-	-1139	-0-	9494 2		N	-0-			-0-
09	10290 X	8781	-0-	-1509	-0-	8781 2		N	-0-			-0-
10	10633 X	9937	-0-	-696	-0-	9937 2		N	-0-			-0-
11	9900 X	9426	-0-	-474	-0-	9426 2		N	-0-			-0-
*12	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	10421 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

01	14725 X	13374	-0-	-1351	-0-	13374 2		N	-0-			-0-
02	13456 X	12334	-0-	-1122	-0-	12334 2		N	-0-			-0-
03	14012 X	13194	-0-	-818	-0-	13194 2		N	-0-			-0-
04	13260 X	12599	-0-	-661	-0-	12599 2		N	-0-			-0-
05	13361 X	12969	-0-	-392	-0-	12969 2		N	-0-			-0-
06	12930 X	12324	-0-	-606	-0-	12324 2		N	-0-			-0-
07	13206 X	13035	-0-	-171	-0-	13035 2		N	-0-			-0-
08	13206 X	13025	-0-	-181	-0-	13025 2		N	-0-			-0-
09	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	12615 2		N	-0-			-0-
10	13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	13022 2		N	-0-			-0-
11	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	12714 2		N	-0-			-0-
*12	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	13332 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2	N	-0-	-0-	-0-
02		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2	N	-0-	-0-	-0-
03		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2	N	-0-	-0-	-0-
04		3600 X	3513	-0-	-87	-0-	3513	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3720 X	3628	-0-	-92	-0-	3628	2	N	-0-	-0-	-0-
06		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2	N	-0-	-0-	-0-
07		3658 X	3651	-0-	-7	-0-	3651	2	N	-0-	-0-	-0-
08		3627 X	2084	-0-	-1543	-0-	2084	2	N	-0-	-0-	-0-
09		3750 X	2330	-0-	-1420	-0-	2330	2	N	-0-	-0-	-0-
10		3875 X	2487	-0-	-1388	-0-	2487	2	N	-0-	-0-	-0-
11		3750 X	2943	-0-	-807	-0-	2943	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,889	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

01		7130 X	6619	-0-	-511	-0-	197	1	6422	2	N	-0-
02		6670 X	2457	-0-	-4213	-0-	304	1	2153	2	N	-0-
03		7130 X	4371	-0-	-2759	-0-	258	1	4113	2	N	-0-
04		6420 X	6020	-0-	-400	-0-	260	1	5760	2	N	-0-
05		6634 X	6033	-0-	-601	-0-	291	1	5742	2	N	-0-
06		6420 X	6312	-0-	-108	-0-	263	1	6049	2	N	-0-
07		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	226	1	6325	2	N	-0-
08		6231 X	4441	-0-	-1790	-0-	230	1	4211	2	N	-0-
09		6300 X	5374	-0-	-926	-0-	236	1	5138	2	N	-0-
10		6541 X	5728	-0-	-813	-0-	237	1	5491	2	N	-0-
11		6330 X	5865	-0-	-465	-0-	222	1	5643	2	N	-0-
12		6541 X	4977	-0-	-1564	-0-	210	1	4767	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			64,748	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

01		9951 X	8849	-0-	-1102	-0-	8849	2	N	-0-	-0-	-0-
02		9135 X	8718	-0-	-417	-0-	8718	2	N	-0-	-0-	-0-
03		9424 X	8270	-0-	-1154	-0-	8270	2	N	-0-	-0-	-0-
04		9120 X	8874	-0-	-246	-0-	8874	2	N	-0-	-0-	-0-
05		9331 X	8529	-0-	-802	-0-	8529	2	N	-0-	-0-	-0-
06		9030 X	7910	-0-	-1120	-0-	7910	2	N	-0-	-0-	-0-
07		9331 X	6805	-0-	-2526	-0-	6805	2	N	-0-	-0-	-0-
08		9176 X	6890	-0-	-2286	-0-	6890	2	N	-0-	-0-	-0-
09		8880 X	7639	-0-	-1241	-0-	7639	2	N	-0-	-0-	-0-
10		8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2	N	-0-	-0-	-0-
11		8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			97,520	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008										TOTAL DEPTH	7515	PERF.	8124 - 10259
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	508 1	10749 2	N	-0-			-0-
02		10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	483 1	10315 2	N	-0-			-0-
03		11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	505 1	10983 2	N	-0-			-0-
04		10890 X	10839	-0-	-51	-0-	485 1	10354 2	N	-0-			-0-
05		11532 X	10051	-0-	-1481	-0-	499 1	9552 2	N	-0-			-0-
06		11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	395 1	11091 2	N	-0-			-0-
07		15964 X	15964	-0-	-0-	-0-	6 1	15958 2	N	-0-			-0-
08		15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	15897 2		N	-0-			-0-
09		15067 X	15067	-0-	-0-	-0-	15067 2		N	-0-			-0-
10		16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	16208 2		N	-0-			-0-
11		15150 X	14568	-0-	-582	-0-	14568 2		N	-0-			-0-
12		15965 X	8020	-0-	-7945	-0-	43 1	7977 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										151,643	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009										TOTAL DEPTH	6670	PERF.	7120 - 9766
01		11935 X	10965	-0-	-970	-0-	10965 2		N	-0-			-0-
02		10788 X	10070	-0-	-718	-0-	10070 2		N	-0-			-0-
03		11346 X	10683	-0-	-663	-0-	10683 2		N	-0-			-0-
04		10950 X	10110	-0-	-840	-0-	10110 2		N	-0-			-0-
05		11284 X	10349	-0-	-935	-0-	10349 2		N	-0-			-0-
06		10620 X	10010	-0-	-610	-0-	10010 2		N	-0-			-0-
07		10757 X	10217	-0-	-540	-0-	10217 2		N	-0-			-0-
08		10695 X	10166	-0-	-529	-0-	10166 2		N	-0-			-0-
09		10110 X	9750	-0-	-360	-0-	9750 2		N	-0-			-0-
10		10354 X	9303	-0-	-1051	-0-	9303 2		N	-0-			-0-
11		10020 X	8545	-0-	-1475	-0-	8545 2		N	-0-			-0-
12		10230 X	9478	-0-	-752	-0-	9478 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										119,646	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008										TOTAL DEPTH	7086	PERF.	7277 - 10283
01		5270 X	4885	-0-	-385	-0-	4885 2		Y	-0-			-0-
02		4930 X	4633	-0-	-297	-0-	4578 2	55 9	Y	50	50 1		-0-
03		5270 X	4664	-0-	-606	-0-	4664 2		Y	-0-			-0-
04		5040 X	4514	-0-	-526	-0-	4514 2		Y	-0-			-0-
05		5084 X	4460	-0-	-624	-0-	4406 2	54 9	Y	49	49 1		-0-
06		4800 X	4244	-0-	-556	-0-	4244 2		Y	-0-			-0-
07		4960 X	4264	-0-	-696	-0-	4264 2		Y	-0-			-0-
08		4650 X	3048	-0-	-1602	-0-	3020 2	28 9	Y	25	25 1		-0-
09		4500 X	3847	-0-	-653	-0-	3847 2		Y	-0-			-0-
10		4464 X	3438	-0-	-1026	-0-	3438 2		Y	-0-			-0-
11		4230 X	2699	-0-	-1531	-0-	116 1	2531 2	Y	47	47 1		-0-
*12		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	52 9	231 1	4280 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:										49,207	TOTAL CONDENSATE PROD: 171		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CREAMER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243434	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	7858 - 9850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8587 X	7282	-0-	-1305	-0-	152 1	7130 2	N	-0-			-0-
02		7830 X	7188	-0-	-642	-0-	143 1	7045 2	N	-0-			-0-
03		7967 X	7773	-0-	-194	-0-	123 1	7650 2	N	-0-			-0-
04		7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	143 1	7388 2	N	-0-			-0-
05		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	149 1	7580 2	N	-0-			-0-
06		7530 X	7233	-0-	-297	-0-	139 1	7094 2	N	-0-			-0-
07		7781 X	7294	-0-	-487	-0-	144 1	7150 2	N	-0-			-0-
08		7781 X	7474	-0-	-307	-0-	144 1	7330 2	N	-0-			-0-
09		7530 X	7004	-0-	-526	-0-	137 1	6867 2	N	-0-			-0-
10		7719 X	6481	-0-	-1238	-0-	127 1	6354 2	N	-0-			-0-
11		7230 X	6475	-0-	-755	-0-	141 1	6334 2	N	-0-			-0-
12		7471 X	6931	-0-	-540	-0-	136 1	6795 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		86,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRUMBAUGH		WELL #:		14H	RRCID ->	243440	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	8137 - 9313	
01		8742 X	7086	-0-	-1656	-0-	7086 2		N	-0-		-0-	
02		7772 X	6441	-0-	-1331	-0-	6441 2		N	-0-		-0-	
03		7998 X	6860	-0-	-1138	-0-	6860 2		N	-0-		-0-	
04		7440 X	6599	-0-	-841	-0-	6599 2		N	-0-		-0-	
05		7378 X	6530	-0-	-848	-0-	6530 2		N	-0-		-0-	
06		6870 X	6169	-0-	-701	-0-	6169 2		N	-0-		-0-	
07		6882 X	6279	-0-	-603	-0-	6279 2		N	-0-		-0-	
08		6851 X	6119	-0-	-732	-0-	6119 2		N	-0-		-0-	
09		6600 X	5637	-0-	-963	-0-	5637 2		N	-0-		-0-	
10		6541 X	6445	-0-	-96	-0-	6445 2		N	-0-		-0-	
11		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6417 2		N	-0-		-0-	
*12		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6338 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		76,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FWIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243441	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7301 - 9525	
01		8773 X	7172	-0-	-1601	-0-	7172 2		N	-0-		-0-	
02		7946 X	6818	-0-	-1128	-0-	6818 2		N	-0-		-0-	
03		8494 X	8080	-0-	-414	-0-	8080 2		N	-0-		-0-	
04		7410 X	7170	-0-	-240	-0-	7170 2		N	-0-		-0-	
05		7657 X	6906	-0-	-751	-0-	6906 2		N	-0-		-0-	
06		7830 X	6848	-0-	-982	-0-	6848 2		N	-0-		-0-	
07		8091 X	7316	-0-	-775	-0-	7316 2		N	-0-		-0-	
08		8091 X	7851	-0-	-240	-0-	7851 2		N	-0-		-0-	
09		7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7520 2		N	-0-		-0-	
10		7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	7711 2		N	-0-		-0-	
11		7590 X	6978	-0-	-612	-0-	6978 2		N	-0-		-0-	
12		7843 X	7583	-0-	-260	-0-	7583 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		87,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FLASHBACK		WELL #: 2H		RRCID -> 243442		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2		N	-0-		-0-
02	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2		N	-0-		-0-
03	7998 X	6978	-0-	-1020	-0-	6978	2		N	-0-		-0-
04	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2		N	-0-		-0-
05	7998 X	7898	-0-	-100	-0-	7898	2		N	-0-		-0-
06	7410 X	6907	-0-	-503	-0-	6907	2		N	-0-		-0-
07	8184 X	6938	-0-	-1246	-0-	6938	2		N	-0-		-0-
08	8184 X	6720	-0-	-1464	-0-	6720	2		N	-0-		-0-
09	7920 X	6846	-0-	-1074	-0-	6846	2		N	-0-		-0-
10	7905 X	7040	-0-	-865	-0-	7040	2		N	-0-		-0-
11	6900 X	5965	-0-	-935	-0-	5965	2		N	-0-		-0-
12	7068 X	6128	-0-	-940	-0-	6128	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		83,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARPER CATTLE C UNIT		WELL #: 10BH		RRCID -> 243444		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	9424 X	7892	-0-	-1532	-0-	7892	2		N	-0-		-0-
02	8642 X	7601	-0-	-1041	-0-	7601	2		N	-0-		-0-
03	9238 X	7415	-0-	-1823	-0-	7415	2		N	-0-		-0-
04	8310 X	6278	-0-	-2032	-0-	6278	2		N	-0-		-0-
05	8370 X	5454	-0-	-2916	-0-	5454	2		N	-0-		-0-
06	7860 X	4632	-0-	-3228	-0-	4632	2		N	-0-		-0-
07	8122 X	5021	-0-	-3101	-0-	5021	2		N	-0-		-0-
08	7409 X	4618	-0-	-2791	-0-	4618	2		N	-0-		-0-
09	6270 X	4472	-0-	-1798	-0-	4472	2		N	-0-		-0-
10	5456 X	4279	-0-	-1177	-0-	4279	2		N	-0-		-0-
11	4860 X	4427	-0-	-433	-0-	4427	2		N	-0-		-0-
12	5022 X	4051	-0-	-971	-0-	4051	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		66,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KWS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243448		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	8742 X	4042	-0-	-4700	-0-	351	1	3691	2	N		-0-
02	8178 X	6559	-0-	-1619	-0-	450	1	6109	2	N		-0-
03	8742 X	6715	-0-	-2027	-0-	458	1	6257	2	N		-0-
04	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	445	1	5242	2	N		-0-
05	7006 X	5936	-0-	-1070	-0-	456	1	5480	2	N		-0-
06	6780 X	4832	-0-	-1948	-0-	173	1	4658	2	N	1 8	-0-
07	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	11724	2		N	-0-		-0-
08	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	11168	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	2		N	-0-		-0-
10	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2		N	-0-		-0-
11	11340 X	10875	-0-	-465	-0-	10874	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	12152 X	10620	-0-	-1532	-0-	10616	2	4 9	N	4	4 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		101,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
POLK SALLY ANNA UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	243453	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	7073 - 10115	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4464 X	3542	-0-	-922	-0-	321 1	3221 2	N	-0-			-0-
02		4176 X	3046	-0-	-1130	-0-	299 1	2747 2	N	-0-			-0-
03		4464 X	3667	-0-	-797	-0-	336 1	3331 2	N	-0-			-0-
04		3540 X	3262	-0-	-278	-0-	274 1	2988 2	N	-0-			-0-
05		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	336 1	3267 2	N	-0-			-0-
06		3540 X	3048	-0-	-492	-0-	304 1	2744 2	N	-0-			-0-
07		3658 X	3591	-0-	-67	-0-	325 1	3266 2	N	-0-			-0-
08		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	354 1	3306 2	N	-0-			-0-
09		3480 X	3129	-0-	-351	-0-	329 1	2800 2	N	-0-			-0-
10		3596 X	3296	-0-	-300	-0-	321 1	2975 2	N	-0-			-0-
11		3540 X	2770	-0-	-770	-0-	273 1	2497 2	N	-0-			-0-
12		3658 X	3278	-0-	-380	-0-	253 1	3025 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOSITES		WELL #:		C 4H	RRCID ->	243494	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6790 - 8746	
01		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	401 1	3007 3	Y	-0-		10	
02		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	369 1	3109 3	Y	-0-		10	
03		3534 X	431	-0-	-3103	-0-	397 1	34 9	Y	31	41 1	-0-	
04		3420 X	2408	-0-	-1012	-0-	415 1	1993 3	Y	-0-		-0-	
05		3348 X	1577	-0-	-1771	-0-	446 1	1131 3	Y	-0-		-0-	
06		3210 X	1267	-0-	-1943	-0-	289 1	978 3	Y	-0-		-0-	
07		3317 X	1430	-0-	-1887	-0-	525 1	882 3	Y	21	21 1	-0-	
							23 9						
08		2480 X	581	-0-	-1899	-0-	501 1	80 3	Y	-0-		-0-	
09		2400 X	416	-0-	-1984	-0-	416 1		Y	-0-		-0-	
10		1581 X	429	-0-	-1152	-0-	429 1		Y	-0-		-0-	
11		1380 X	480	-0-	-900	-0-	465 1	15 9	Y	14	14 1	-0-	
*12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 1		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		66							

DULANEY		WELL #:		1H	RRCID ->	243498	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	7540 - 9332	
01		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	246 1	3012 2	N	-0-		72	
02		2871 X	2765	-0-	-106	-0-	246 1	2513 2	N	5	5 8	72	
							6 9						
03		3658 X	3335	-0-	-323	-0-	267 1	3068 2	N	-0-		72	
04		3540 X	3276	-0-	-264	-0-	255 1	3021 2	N	-0-		72	
05		3658 X	2659	-0-	-999	-0-	256 1	2403 2	N	-0-		72	
06		3240 X	2361	-0-	-879	-0-	253 1	2108 2	N	-0-		72	
07		3379 X	2710	-0-	-669	-0-	226 1	2484 2	N	-0-		72	
08		3379 X	2250	-0-	-1129	-0-	244 1	2006 2	N	-0-		72	
09		3270 X	2203	-0-	-1067	-0-	231 1	1972 2	N	-0-		72	
10		2697 X	2374	-0-	-323	-0-	240 1	2134 2	N	-0-		72	
11		2610 X	2546	-0-	-64	-0-	230 1	2316 2	N	-0-		72	
*12		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	236 1	2848 2	N	-0-		72	
TOTAL GAS PROD:		32,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE		AMT CODE	
01	9207 X	8479	-0-	-728	-0-	8479	2	N	-0-	-0-
02	8613 X	7774	-0-	-839	-0-	7774	2	N	-0-	-0-
03	8959 X	8824	-0-	-135	-0-	8824	2	N	-0-	-0-
04	8550 X	8118	-0-	-432	-0-	8118	2	N	-0-	-0-
05	8494 X	8351	-0-	-143	-0-	8351	2	N	-0-	-0-
06	8550 X	8146	-0-	-404	-0-	8146	2	N	-0-	-0-
07	8835 X	8275	-0-	-560	-0-	8275	2	N	-0-	-0-
08	8835 X	8169	-0-	-666	-0-	8169	2	N	-0-	-0-
09	8160 X	8061	-0-	-99	-0-	8061	2	N	-0-	-0-
10	8432 X	7951	-0-	-481	-0-	7951	2	N	-0-	-0-
11	8160 X	7700	-0-	-460	-0-	7700	2	N	-0-	-0-
12	8339 X	7650	-0-	-689	-0-	7650	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		97,498								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

01	13144 X	6821	-0-	-6323	-0-	6821	2	N	-0-	-0-
02	11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	2	N	-0-	-0-
03	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	14029	2	N	-0-	-0-
04	13360 X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2	N	-0-	-0-
05	12617 X	4091	-0-	-8526	-0-	4091	2	N	-0-	-0-
06	13590 X	10126	-0-	-3464	-0-	10126	2	N	-0-	-0-
07	14043 X	13412	-0-	-631	-0-	13412	2	N	-0-	-0-
08	14043 X	13561	-0-	-482	-0-	13561	2	N	-0-	-0-
09	13350 X	12250	-0-	-1100	-0-	12250	2	N	-0-	-0-
10	13423 X	12310	-0-	-1113	-0-	12310	2	N	-0-	-0-
11	13110 X	11158	-0-	-1952	-0-	11158	2	N	-0-	-0-
12	13547 X	4542	-0-	-9005	-0-	4542	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		127,474								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

01	8246 X	6748	-0-	-1498	-0-	6748	2	N	-0-	-0-
02	7714 X	7171	-0-	-543	-0-	7171	2	N	-0-	-0-
03	8060 X	7622	-0-	-438	-0-	7622	2	N	-0-	-0-
04	7800 X	7196	-0-	-604	-0-	7196	2	N	-0-	-0-
05	7657 X	7098	-0-	-559	-0-	7098	2	N	-0-	-0-
06	7410 X	6960	-0-	-450	-0-	6960	2	N	-0-	-0-
07	7657 X	4122	-0-	-3535	-0-	4122	2	N	-0-	-0-
08	7626 X	2210	-0-	-5416	-0-	2210	2	N	-0-	-0-
09	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2	N	-0-	-0-
10	7192 X	5999	-0-	-1193	-0-	5999	2	N	-0-	-0-
11	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2	N	-0-	-0-
12	8029 X	7531	-0-	-498	-0-	7531	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		78,064								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12989 X	12390	-0-	-599	-0-	12390 2		N	-0-			-0-
02		12209 X	11826	-0-	-383	-0-	11826 2		N	-0-			-0-
03		13051 X	12653	-0-	-398	-0-	12653 2		N	-0-			-0-
04		12630 X	12022	-0-	-608	-0-	12022 2		N	-0-			-0-
05		12865 X	12442	-0-	-423	-0-	12442 2		N	-0-			-0-
06		12240 X	11923	-0-	-317	-0-	11923 2		N	-0-			-0-
07		12648 X	12152	-0-	-496	-0-	12152 2		N	-0-			-0-
08		12648 X	12001	-0-	-647	-0-	12001 2		N	-0-			-0-
09		12030 X	11539	-0-	-491	-0-	11539 2		N	-0-			-0-
10		12431 X	11837	-0-	-594	-0-	11837 2		N	-0-			-0-
11		11910 X	11411	-0-	-499	-0-	11411 2		N	-0-			-0-
12		12152 X	11662	-0-	-490	-0-	11662 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			143,858				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

01		6913 X	6550	-0-	-363	-0-	6550 2		N	-0-			-0-
02		6351 X	5887	-0-	-464	-0-	5887 2		N	-0-			-0-
03		6758 X	6186	-0-	-572	-0-	6186 2		N	-0-			-0-
04		6480 X	6003	-0-	-477	-0-	6003 2		N	-0-			-0-
05		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6733 2		N	-0-			-0-
06		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6349 2		N	-0-			-0-
07		6293 X	6289	-0-	-4	-0-	6289 2		N	-0-			-0-
08		6727 X	5722	-0-	-1005	-0-	5722 2		N	-0-			-0-
09		6510 X	6327	-0-	-183	-0-	6327 2		N	-0-			-0-
10		6727 X	6698	-0-	-29	-0-	6698 2		N	-0-			-0-
11		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580 2		N	-0-			-0-
*12		6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			75,926				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-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
USA TRUST		WELL #: D 1H		RRCID -> 243927		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 9223 - 11727	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4867 X	4135	-0-	-732	-0-	485	1	3622	2	N	77
02	4292 X	3736	-0-	-556	-0-	28	9	3258	2	N	100
03	4464 X	3133	-0-	-1331	-0-	25	9	2727	2	N	109
04	4320 X	3900	-0-	-420	-0-	396	1	3396	2	N	119
05	4464 X	3672	-0-	-792	-0-	10	9	3189	2	N	130
06	3990 X	3712	-0-	-278	-0-	493	1	3248	2	N	63
07	4030 X	3882	-0-	-148	-0-	11	9	3373	2	N	73
08	4030 X	3867	-0-	-163	-0-	498	1	3359	2	N	76
09	3900 X	3774	-0-	-126	-0-	3	9	3272	2	N	98
10	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	478	1	3394	2	N	110
11	3750 X	3681	-0-	-69	-0-	24	9	3202	2	N	110
12	3906 X	3777	-0-	-129	-0-	502	1	3270	2	N	25
						13	9				
						479	1				
						495	1				
						12	9				
TOTAL GAS PROD:		45,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		137					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	17701 X	16166	-0-	-1535	-0-	97	1	16069	2	N	-0-
02	16559 X	15235	-0-	-1324	-0-	92	1	15143	2	N	-0-
03	16957 X	13482	-0-	-3475	-0-	121	1	13361	2	N	-0-
04	15630 X	14157	-0-	-1473	-0-	185	1	13972	2	N	-0-
05	16275 X	14174	-0-	-2101	-0-	175	1	13999	2	N	-0-
06	15750 X	13114	-0-	-2636	-0-	190	1	12924	2	N	-0-
07	16275 X	11777	-0-	-4498	-0-	208	1	11569	2	N	-0-
08	14632 X	12324	-0-	-2308	-0-	239	1	12085	2	N	-0-
09	14160 X	11135	-0-	-3025	-0-	214	1	10921	2	N	-0-
10	14167 X	12964	-0-	-1203	-0-	70	1	12894	2	N	-0-
11	13110 X	12860	-0-	-250	-0-	12860	2			N	-0-
12	12338 X	10461	-0-	-1877	-0-	10461	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		157,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6696 X	5154	-0-	-1542	-0-	329	1	4825	2	N	-0-
02	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	170	1	4439	2	N	-0-
03	5425 X	4390	-0-	-1035	-0-	258	1	4132	2	N	-0-
04	5250 X	2493	-0-	-2757	-0-	268	1	2225	2	N	-0-
05	5425 X	721	-0-	-4704	-0-	339	1	382	2	N	-0-
06	4980 X	916	-0-	-4064	-0-	310	1	606	2	N	-0-
07	4929 X	1197	-0-	-3732	-0-	315	1	882	2	N	-0-
08	4402 X	1871	-0-	-2531	-0-	303	1	1568	2	N	-0-
09	2490 X	1051	-0-	-1439	-0-	243	1	808	2	N	-0-
10	1209 X	164	-0-	-1045	-0-	164	1			N	-0-
11	1800 X	1398	-0-	-402	-0-	315	1	1083	2	N	-0-
*12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	348	1	2807	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	-0-	4298	2				N	-0-					-0-	
02		4147 X	3580	-0-	-567	-0-	-0-	3580	2				N	-0-					-0-	
03		4867 X	3639	-0-	-1228	-0-	-0-	3639	2				N	-0-					-0-	
04		4710 X	3815	-0-	-895	-0-	-0-	3815	2				N	-0-					-0-	
05		4867 X	4640	-0-	-227	-0-	-0-	4640	2				N	-0-					-0-	
06		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	-0-	4467	2				N	-0-					-0-	
07		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	-0-	4115	2				N	-0-					-0-	
08		4650 X	3178	-0-	-1472	-0-	-0-	3178	2				N	-0-					-0-	
09		4500 X	3162	-0-	-1338	-0-	-0-	3162	2				N	-0-					-0-	
10		4650 X	3870	-0-	-780	-0-	-0-	3870	2				N	-0-					-0-	
11		4470 X	3425	-0-	-1045	-0-	-0-	3425	2				N	-0-					-0-	
12		4123 X	3500	-0-	-623	-0-	-0-	3500	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			45,689																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

01		16213 X	15731	-0-	-482	-0-	-0-	15731	2				N	-0-					-0-	
02		15051 X	14607	-0-	-444	-0-	-0-	14607	2				N	-0-					-0-	
03		16058 X	15739	-0-	-319	-0-	-0-	15739	2				N	-0-					-0-	
04		16763 X	16763	-0-	-0-	-0-	-0-	16763	2				N	-0-					-0-	
05		15934 X	14580	-0-	-1354	-0-	-0-	14580	2				N	-0-					-0-	
06		15240 X	13488	-0-	-1752	-0-	-0-	13488	2				N	-0-					-0-	
07		16523 X	13715	-0-	-2808	-0-	-0-	13715	2				N	-0-					-0-	
08		16523 X	11016	-0-	-5507	-0-	-0-	11016	2				N	-0-					-0-	
09		15990 X	13557	-0-	-2433	-0-	-0-	13557	2				N	-0-					-0-	
10		14570 X	13294	-0-	-1276	-0-	-0-	13294	2				N	-0-					-0-	
11		13500 X	13102	-0-	-398	-0-	-0-	13102	2				N	-0-					-0-	
12		14012 X	4555	-0-	-9457	-0-	-0-	4555	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			160,147																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-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-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FREIGHT TRAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243957	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8708 - 11194	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16151 X	8085	-0-	-8066	-0-	8085 2		N	-0-			-0-
02		15109 X	9354	-0-	-5755	-0-	9354 2		N	-0-			-0-
03		16151 X	6029	-0-	-10122	-0-	6029 2		N	-0-			-0-
04		12090 X	4474	-0-	-7616	-0-	4474 2		N	-0-			-0-
05		14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	14410 2		N	-0-			-0-
06		11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	11633 2		N	-0-			-0-
07		13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	13718 2		N	-0-			-0-
08		14415 X	5943	-0-	-8472	-0-	5943 2		N	-0-			-0-
09		14752 X	14752	-0-	-0-	-0-	14752 2		N	-0-			-0-
10		14415 X	7833	-0-	-6582	-0-	7833 2		N	-0-			-0-
11		13290 X	6212	-0-	-7078	-0-	6212 2		N	-0-			-0-
12		15252 X	8699	-0-	-6553	-0-	8699 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		111,142				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WARREN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	243968	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7932 - 9616	
01		10230 X	6841	-0-	-3389	-0-	6841 2		N	-0-		-0-	
02		9570 X	7862	-0-	-1708	-0-	7862 2		N	-0-		-0-	
03		9548 X	8958	-0-	-590	-0-	8958 2		N	-0-		-0-	
04		9240 X	8338	-0-	-902	-0-	8338 2		N	-0-		-0-	
05		8928 X	8307	-0-	-621	-0-	8307 2		N	-0-		-0-	
06		8670 X	6950	-0-	-1720	-0-	6950 2		N	-0-		-0-	
07		8959 X	8786	-0-	-173	-0-	8786 2		N	-0-		-0-	
08		8959 X	8140	-0-	-819	-0-	8140 2		N	-0-		-0-	
09		8340 X	8123	-0-	-217	-0-	8123 2		N	-0-		-0-	
10		8773 X	8341	-0-	-432	-0-	8341 2		N	-0-		-0-	
11		8490 X	8025	-0-	-465	-0-	8025 2		N	-0-		-0-	
12		8773 X	7862	-0-	-911	-0-	7862 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		96,533				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MOUSER UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	244014	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	8237 - 10823	
01		9610 X	8939	-0-	-671	-0-	301 1	8638 2	N	-0-		-0-	
02		8787 X	8190	-0-	-597	-0-	286 1	7904 2	N	-0-		-0-	
03		9083 X	180	-0-	-8903	-0-	180 1		N	-0-		-0-	
04		8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-			N	-0-		-0-	
05		8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-			N	-0-		-0-	
06		8640 X	-0-	-0-	-8640	-0-			N	-0-		-0-	
07		8742 X	4382	-0-	-4360	-0-	223 1	4159 2	N	-0-		-0-	
08		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	326 1	6366 2	N	-0-		-0-	
09		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	352 1	7972 2	N	-0-		-0-	
10		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	311 1	9176 2	N	-0-		-0-	
11		8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	323 1	8556 2	N	-0-		-0-	
12		8587 X	7899	-0-	-688	-0-	334 1	7565 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		62,972				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PETRIE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244015	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	6653	PERF. 6979 -	9681
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		11222 X	11100	-0-	-122	-0-	11100 2	N	-0-		-0-	
02		10933 X	10129	-0-	-804	-0-	10129 2	N	-0-		-0-	
03		11687 X	10360	-0-	-1327	-0-	10360 2	N	-0-		-0-	
04		11310 X	9249	-0-	-2061	-0-	9249 2	N	-0-		-0-	
05		11315 X	10650	-0-	-665	-0-	10650 2	N	-0-		-0-	
06		10740 X	10271	-0-	-469	-0-	10271 2	N	-0-		-0-	
07		10819 X	10671	-0-	-148	-0-	10671 2	N	-0-		-0-	
08		10664 X	10342	-0-	-322	-0-	10342 2	N	-0-		-0-	
09		10320 X	9863	-0-	-457	-0-	9863 2	N	-0-		-0-	
10		10664 X	10397	-0-	-267	-0-	10397 2	N	-0-		-0-	
11		10320 X	10016	-0-	-304	-0-	10016 2	N	-0-		-0-	
12		10664 X	10369	-0-	-295	-0-	10369 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		123,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIMBER CREEK A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244046	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 7406 -	9721
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		8370 X	7725	-0-	-645	-0-	7725 2	N	-0-		-0-	
02		7714 X	7229	-0-	-485	-0-	7229 2	N	-0-		-0-	
03		8060 X	6963	-0-	-1097	-0-	6963 2	N	-0-		-0-	
04		7770 X	6866	-0-	-904	-0-	6866 2	N	-0-		-0-	
05		7781 X	6426	-0-	-1355	-0-	6426 2	N	-0-		-0-	
06		7470 X	6610	-0-	-860	-0-	6610 2	N	-0-		-0-	
07		7719 X	6788	-0-	-931	-0-	6788 2	N	-0-		-0-	
08		7099 X	6999	-0-	-100	-0-	6999 2	N	-0-		-0-	
09		6870 X	6673	-0-	-197	-0-	6673 2	N	-0-		-0-	
10		7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047 2	N	-0-		-0-	
11		6780 X	6493	-0-	-287	-0-	6493 2	N	-0-		-0-	
12		7006 X	6721	-0-	-285	-0-	6721 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		82,540		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	13606 2	N	-0-		-0-	
02		10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	10859 2	N	-0-		-0-	
03		12865 X	12698	-0-	-167	-0-	12698 2	N	-0-		-0-	
04		12450 X	12303	-0-	-147	-0-	12303 2	N	-0-		-0-	
05		12865 X	12378	-0-	-487	-0-	12378 2	N	-0-		-0-	
06		12450 X	11678	-0-	-772	-0-	11678 2	N	-0-		-0-	
07		12710 X	10907	-0-	-1803	-0-	10907 2	N	-0-		-0-	
08		12710 X	11831	-0-	-879	-0-	11831 2	N	-0-		-0-	
09		12300 X	6047	-0-	-6253	-0-	6047 2	N	-0-		-0-	
10		12369 X	8916	-0-	-3453	-0-	8916 2	N	-0-		-0-	
11		11670 X	8115	-0-	-3555	-0-	8115 2	N	-0-		-0-	
12		11842 X	5781	-0-	-6061	-0-	5781 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		125,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		15593 X	15453	-0-	-140	-0-	-0-	15453	3				N	-0-			-0-
02		15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	-0-	15101	3				N	-0-			-0-
03		16333 X	16333	-0-	-0-	-0-	-0-	16333	3				N	-0-			-0-
04		15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	-0-	15218	3				N	-0-			-0-
05		16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	-0-	16718	3				N	-0-			-0-
06		15810 X	15336	-0-	-474	-0-	-0-	15336	3				N	-0-			-0-
07		16337 X	15835	-0-	-502	-0-	-0-	15835	3				N	-0-			-0-
08		16647 X	14715	-0-	-1932	-0-	-0-	14715	3				N	-0-			-0-
09		16110 X	14410	-0-	-1700	-0-	-0-	14410	3				N	-0-			-0-
10		16647 X	13266	-0-	-3381	-0-	-0-	13266	3				N	-0-			-0-
11		15330 X	13107	-0-	-2223	-0-	-0-	13107	3				N	-0-			-0-
12		15841 X	12520	-0-	-3321	-0-	-0-	12520	3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			178,012														
														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

01		4867 X	4179	-0-	-688	-0-	-0-	4179	2				N	-0-			-0-
02		4408 X	2254	-0-	-2154	-0-	-0-	2254	2				N	-0-			-0-
03		4712 X	1616	-0-	-3096	-0-	-0-	1616	2				N	-0-			-0-
04		4500 X	3783	-0-	-717	-0-	-0-	3783	2				N	-0-			-0-
05		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	-0-	5020	2				N	-0-			-0-
06		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	-0-	4986	2				N	-0-			-0-
07		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	-0-	5093	2				N	-0-			-0-
08		5022 X	3906	-0-	-1116	-0-	-0-	3906	2				N	-0-			-0-
09		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	-0-	5034	2				N	-0-			-0-
10		5146 X	4597	-0-	-549	-0-	-0-	4597	2				N	-0-			-0-
11		4980 X	4192	-0-	-788	-0-	-0-	4192	2				N	-0-			-0-
12		5208 X	4279	-0-	-929	-0-	-0-	4279	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,939														
														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

01		15872 X	13268	-0-	-2604	-0-	-0-	13268	2				N	-0-			-0-
02		14210 X	12478	-0-	-1732	-0-	-0-	12478	2				N	-0-			-0-
03		14942 X	12977	-0-	-1965	-0-	-0-	12977	2				N	-0-			-0-
04		13890 X	11522	-0-	-2368	-0-	-0-	11522	2				N	-0-			-0-
05		14353 X	12976	-0-	-1377	-0-	-0-	12976	2				N	-0-			-0-
06		12900 X	12231	-0-	-669	-0-	-0-	12231	2				N	-0-			-0-
07		13330 X	12173	-0-	-1157	-0-	-0-	12173	2				N	-0-			-0-
08		12989 X	12297	-0-	-692	-0-	-0-	12297	2				N	-0-			-0-
09		12570 X	11281	-0-	-1289	-0-	-0-	11281	2				N	-0-			-0-
10		12989 X	11006	-0-	-1983	-0-	-0-	11006	2				N	-0-			-0-
11		12240 X	10707	-0-	-1533	-0-	-0-	10707	2				N	-0-			-0-
12		12307 X	10990	-0-	-1317	-0-	-0-	10990	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			143,906														
														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
C.V. MOORE B UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 244124	COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH 7611	PERF. 7976	- 10562		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

INDIAN CREEK		WELL #: F		7H	RRCID -> 244125	COMPL. DATE 06/05/2010	TOTAL DEPTH 7022	PERF. 7275	- 10396		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	13888 X	13240	-0-	-648	-0-	13240	2			N	-0-
02	12992 X	12317	-0-	-675	-0-	12317	2			N	-0-
03	13702 X	13102	-0-	-600	-0-	13102	2			N	-0-
04	12900 X	12251	-0-	-649	-0-	12251	2			N	-0-
05	13330 X	12649	-0-	-681	-0-	12649	2			N	-0-
06	12810 X	12124	-0-	-686	-0-	12124	2			N	-0-
07	13175 X	12392	-0-	-783	-0-	12392	2			N	-0-
08	13113 X	12200	-0-	-913	-0-	12200	2			N	-0-
09	12240 X	11645	-0-	-595	-0-	11645	2			N	-0-
10	12648 X	11806	-0-	-842	-0-	11806	2			N	-0-
11	12120 X	11116	-0-	-1004	-0-	11116	2			N	-0-
12	12400 X	11205	-0-	-1195	-0-	11205	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		146,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

INDIAN CREEK		WELL #: F		6H	RRCID -> 244127	COMPL. DATE 06/04/2010	TOTAL DEPTH 7002	PERF. 7383	- 10705		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2			N	-0-
02	9193 X	9138	-0-	-55	-0-	9138	2			N	-0-
03	10199 X	9432	-0-	-767	-0-	9432	2			N	-0-
04	9870 X	7972	-0-	-1898	-0-	7972	2			N	-0-
05	10199 X	8229	-0-	-1970	-0-	8229	2			N	-0-
06	9540 X	7148	-0-	-2392	-0-	7148	2			N	-0-
07	9765 X	7995	-0-	-1770	-0-	7995	2			N	-0-
08	9424 X	8424	-0-	-1000	-0-	8424	2			N	-0-
09	7980 X	6383	-0-	-1597	-0-	6383	2			N	-0-
10	8215 X	6709	-0-	-1506	-0-	6709	2			N	-0-
11	8160 X	6488	-0-	-1672	-0-	6488	2			N	-0-
12	8432 X	6347	-0-	-2085	-0-	6347	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		94,136				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	13072 2		N	-0-			-0-
02		10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	10252 2		N	-0-			-0-
03		11811 X	10100	-0-	-1711	-0-	10100 2		N	-0-			-0-
04		12360 X	8820	-0-	-3540	-0-	8820 2		N	-0-			-0-
05		12772 X	8684	-0-	-4088	-0-	8684 2		N	-0-			-0-
06		12360 X	7865	-0-	-4495	-0-	7865 2		N	-0-			-0-
07		10974 X	7149	-0-	-3825	-0-	7149 2		N	-0-			-0-
08		10106 X	7473	-0-	-2633	-0-	7473 2		N	-0-			-0-
09		8820 X	6292	-0-	-2528	-0-	6292 2		N	-0-			-0-
10		8680 X	8218	-0-	-462	-0-	8218 2		N	-0-			-0-
11		7860 X	7463	-0-	-397	-0-	7463 2		N	-0-			-0-
12		7471 X	6675	-0-	-796	-0-	6675 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

01		2139 X	1899	-0-	-240	-0-	543 1	1356 2	N	-0-			-0-
02		1247 X	532	-0-	-715	-0-	532 1		N	-0-			-0-
03		1333 X	1066	-0-	-267	-0-	523 1	543 2	N	-0-			-0-
04		1830 X	1107	-0-	-723	-0-	486 1	621 2	N	-0-			-0-
05		1891 X	1360	-0-	-531	-0-	466 1	894 2	N	-0-			-0-
06		1830 X	786	-0-	-1044	-0-	491 1	295 2	N	-0-			-0-
07		1147 X	484	-0-	-663	-0-	484 1		N	-0-			-0-
08		1364 X	457	-0-	-907	-0-	457 1		N	-0-			-0-
09		1320 X	428	-0-	-892	-0-	428 1		N	-0-			-0-
10		1364 X	112	-0-	-1252	-0-	112 1		N	-0-			-0-
11		780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

01		11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	11019 2		N	-0-			-0-
02		11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	11682 2		N	-0-			-0-
03		12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	12156 2		N	-0-			-0-
04		10650 X	7083	-0-	-3567	-0-	7083 2		N	-0-			-0-
05		11470 X	7119	-0-	-4351	-0-	7119 2		N	-0-			-0-
06		11100 X	6659	-0-	-4441	-0-	6659 2		N	-0-			-0-
07		11470 X	7079	-0-	-4391	-0-	7079 2		N	-0-			-0-
08		11470 X	6664	-0-	-4806	-0-	6664 2		N	-0-			-0-
09		7080 X	5584	-0-	-1496	-0-	5584 2		N	-0-			-0-
10		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7680 2		N	-0-			-0-
11		7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7133 2		N	-0-			-0-
12		7068 X	3643	-0-	-3425	-0-	3643 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHADED LANE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244295	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	8276 - 10168
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6696 X	5077	-0-	-1619	-0-	631	1	4446	2	N	-0-	-0-
02	6873 X	2304	-0-	-4569	-0-	611	1	1693	2	N	-0-	-0-
03	7347 X	7266	-0-	-81	-0-	654	1	6612	2	N	-0-	-0-
04	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	621	1	6550	2	N	-0-	-0-
05	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	651	1	6312	2	N	-0-	-0-
06	7020 X	5868	-0-	-1152	-0-	622	1	5246	2	N	-0-	-0-
07	7409 X	4949	-0-	-2460	-0-	614	1	4335	2	N	-0-	-0-
08	7409 X	4871	-0-	-2538	-0-	779	1	4092	2	N	-0-	-0-
09	7170 X	6269	-0-	-901	-0-	1244	1	5025	2	N	-0-	-0-
10	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	1279	1	7456	2	N	-0-	-0-
11	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	1234	1	8004	2	N	-0-	-0-
*12	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	1125	1	8790	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		78,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MERCANTILE C		WELL #:		3H	RRCID ->	244306	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	7625 - 9950
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	305	1	10069	2	N	-0-	-0-
02	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	200	1	5699	2	N	-0-	-0-
03	5921 X	5314	-0-	-607	-0-	187	1	5127	2	N	-0-	-0-
04	5730 X	5388	-0-	-342	-0-	108	1	5280	2	N	-0-	-0-
05	5921 X	5341	-0-	-580	-0-	116	1	5225	2	N	-0-	-0-
06	5730 X	919	-0-	-4811	-0-	20	1	899	2	N	-0-	-0-
07	5921 X	362	-0-	-5559	-0-	362	1		2	N	-0-	-0-
08	5580 X	451	-0-	-5129	-0-	362	1	89	2	N	-0-	-0-
09	5400 X	351	-0-	-5049	-0-	351	1		2	N	-0-	-0-
10	5332 X	392	-0-	-4940	-0-	362	1	30	2	N	-0-	-0-
11	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	351	1	3705	2	N	-0-	-0-
*12	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	362	1	8312	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		47,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARREN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	244333	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	8143 - 10113
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6200 X	5528	-0-	-672	-0-	5528	2		2	N	-0-	-0-
02	6235 X	5201	-0-	-1034	-0-	5201	2		2	N	-0-	-0-
03	6758 X	6747	-0-	-11	-0-	6747	2		2	N	-0-	-0-
04	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2		2	N	-0-	-0-
05	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2		2	N	-0-	-0-
06	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2		2	N	-0-	-0-
07	7161 X	6987	-0-	-174	-0-	6987	2		2	N	-0-	-0-
08	7161 X	6701	-0-	-460	-0-	6701	2		2	N	-0-	-0-
09	6930 X	6483	-0-	-447	-0-	6483	2		2	N	-0-	-0-
10	7068 X	6180	-0-	-888	-0-	6180	2		2	N	-0-	-0-
11	6750 X	5845	-0-	-905	-0-	5845	2		2	N	-0-	-0-
12	6975 X	5740	-0-	-1235	-0-	5740	2		2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		76,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
INDIAN CREEK		WELL #:		J 6H	RRCID ->	244335	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 7383 - 9485	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-			N	-0-	-0-	
02		6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-			N	-0-	-0-	
03		6944 X	1314	-0-	-5630	-0-	1314 2		N	-0-	-0-	
04		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026 2		N	-0-	-0-	
05		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329 2		N	-0-	-0-	
06		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489 2		N	-0-	-0-	
07		7254 X	6826	-0-	-428	-0-	6826 2		N	-0-	-0-	
08		7316 X	5972	-0-	-1344	-0-	5972 2		N	-0-	-0-	
09		7080 X	6412	-0-	-668	-0-	6412 2		N	-0-	-0-	
10		7316 X	5085	-0-	-2231	-0-	5085 2		N	-0-	-0-	
11		6600 X	3251	-0-	-3349	-0-	3251 2		N	-0-	-0-	
12		6820 X	5980	-0-	-840	-0-	5980 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		55,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JW ARLINGTON B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	244336	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7778	PERF. 8381 - 11989	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		13330 X	10419	-0-	-2911	-0-	10419 2		N	-0-	-0-	
02		11223 X	9959	-0-	-1264	-0-	9959 2		N	-0-	-0-	
03		11997 X	10585	-0-	-1412	-0-	10585 2		N	-0-	-0-	
04		11130 X	9287	-0-	-1843	-0-	9287 2		N	-0-	-0-	
05		11129 X	9592	-0-	-1537	-0-	9592 2		N	-0-	-0-	
06		10290 X	8559	-0-	-1731	-0-	8559 2		N	-0-	-0-	
07		10633 X	8586	-0-	-2047	-0-	8586 2		N	-0-	-0-	
08		10571 X	8277	-0-	-2294	-0-	8277 2		N	-0-	-0-	
09		9300 X	7861	-0-	-1439	-0-	7861 2		N	-0-	-0-	
10		9579 X	7954	-0-	-1625	-0-	7954 2		N	-0-	-0-	
11		8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8560 2		N	-0-	-0-	
*12		8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	8629 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		108,268		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		16625 X	16625	-0-	-0-	-0-	16625 2		N	-0-	-0-	
02		15544 X	14941	-0-	-603	-0-	14941 2		N	-0-	-0-	
03		16492 X	15652	-0-	-840	-0-	15652 2		N	-0-	-0-	
04		16080 X	13761	-0-	-2319	-0-	13761 2		N	-0-	-0-	
05		16616 X	9403	-0-	-7213	-0-	9403 2		N	-0-	-0-	
06		16080 X	9029	-0-	-7051	-0-	9029 2		N	-0-	-0-	
07		15965 X	14545	-0-	-1420	-0-	14545 2		N	-0-	-0-	
08		15655 X	14217	-0-	-1438	-0-	14217 2		N	-0-	-0-	
09		14388 X	14388	-0-	-0-	-0-	14388 2		N	-0-	-0-	
10		15613 X	15613	-0-	-0-	-0-	15613 2		N	-0-	-0-	
11		14965 X	14965	-0-	-0-	-0-	14965 2		N	-0-	-0-	
12		14880 X	14138	-0-	-742	-0-	14138 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		167,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3658 X	2417	-0-	-1241	-0-	393 1	2024 2	N	-0-			-0-
02	3422 X	1431	-0-	-1991	-0-	365 1	1066 2	N	-0-			-0-
03	3534 X	1482	-0-	-2052	-0-	395 1	1087 2	N	-0-			-0-
04	2550 X	1428	-0-	-1122	-0-	350 1	1078 2	N	-0-			-0-
05	2635 X	1285	-0-	-1350	-0-	391 1	894 2	N	-0-			-0-
06	2340 X	2134	-0-	-206	-0-	355 1	1779 2	N	-0-			-0-
07	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	382 1	1426 2	N	-0-			-0-
08	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	399 1	2347 2	N	-0-			-0-
09	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	387 1	2179 2	N	-0-			-0-
10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	401 1	2820 2	N	-0-			-0-
11	2670 X	2298	-0-	-372	-0-	375 1	1923 2	N	-0-			-0-
12	2759 X	1756	-0-	-1003	-0-	367 1	1389 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

01	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	10075 2		N	-0-			-0-
02	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	9080 2		N	-0-			-0-
03	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	10371 2		N	-0-			-0-
04	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	13038 2		N	-0-			-0-
05	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	13175 2		N	-0-			-0-
06	13223 X	13223	-0-	-0-	-0-	13223 2		N	-0-			-0-
07	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	13400 2		N	-0-			-0-
08	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	13808 2		N	-0-			-0-
09	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	13319 2		N	-0-			-0-
10	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	12979 2		N	-0-			-0-
11	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	12579 2		N	-0-			-0-
12	13795 X	11250	-0-	-2545	-0-	11250 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		146,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

01	8308 X	8223	-0-	-85	-0-	8223 2		N	-0-			-0-
02	7772 X	7554	-0-	-218	-0-	7554 2		N	-0-			-0-
03	8463 X	7400	-0-	-1063	-0-	7400 2		N	-0-			-0-
04	8190 X	6667	-0-	-1523	-0-	6667 2		N	-0-			-0-
05	8463 X	7203	-0-	-1260	-0-	7203 2		N	-0-			-0-
06	7950 X	7500	-0-	-450	-0-	7500 2		N	-0-			-0-
07	8060 X	7870	-0-	-190	-0-	7870 2		N	-0-			-0-
08	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736 2		N	-0-			-0-
09	7500 X	7369	-0-	-131	-0-	7369 2		N	-0-			-0-
10	7874 X	7624	-0-	-250	-0-	7624 2		N	-0-			-0-
11	7620 X	4971	-0-	-2649	-0-	4971 2		N	-0-			-0-
12	7874 X	6324	-0-	-1550	-0-	6324 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		86,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	-0-	5947	3	N	-0-	-0-			-0-	
02		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	-0-	5446	3	N	-0-	-0-			-0-	
03		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	-0-	6244	3	N	-0-	-0-			-0-	
04		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	-0-	6202	3	N	-0-	-0-			-0-	
05		6200 X	6072	-0-	-128	-0-	-0-	6072	3	N	-0-	-0-			-0-	
06		6030 X	5568	-0-	-462	-0-	-0-	5568	3	N	-0-	-0-			-0-	
07		6417 X	5631	-0-	-786	-0-	-0-	5631	3	N	-0-	-0-			-0-	
08		6417 X	5763	-0-	-654	-0-	-0-	5763	3	N	-0-	-0-			-0-	
09		6210 X	5354	-0-	-856	-0-	-0-	5354	3	N	-0-	-0-			-0-	
10		6076 X	5614	-0-	-462	-0-	-0-	5614	3	N	-0-	-0-			-0-	
11		5580 X	5009	-0-	-571	-0-	-0-	5009	3	N	-0-	-0-			-0-	
12		5766 X	5261	-0-	-505	-0-	-0-	5261	3	N	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			68,111												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

01		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1	5542	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	5237	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	5823	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	4935	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	-0-	421	1	4614	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	4576	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	4418	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	3431	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	-0-	449	1	2510	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	-0-	472	1	2451	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	-0-	449	1	2401	2	N	-0-	-0-	-0-	
*12		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	2477	2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			53,668												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

01		10943 X	7417	-0-	-3526	-0-	-0-	218	1	7199	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		9019 X	8590	-0-	-429	-0-	-0-	291	1	8299	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		10943 X	7738	-0-	-3205	-0-	-0-	272	1	7466	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		10590 X	7846	-0-	-2744	-0-	-0-	157	1	7689	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		10943 X	7777	-0-	-3166	-0-	-0-	169	1	7608	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	8789	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-	-0-	-0-	
08		8122 X	7757	-0-	-365	-0-	-0-	7757	2			N	-0-	-0-	-0-	
09		9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-	-0-	-0-	
10		9889 X	7890	-0-	-1999	-0-	-0-	7890	2			N	-0-	-0-	-0-	
11		9570 X	6542	-0-	-3028	-0-	-0-	6542	2			N	-0-	-0-	-0-	
12		9889 X	8235	-0-	-1654	-0-	-0-	8235	2			N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			98,035												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4681 X	2891	-0-	-1790	-0-		2891 2		N	-0-			-0-
02		4031 X	2458	-0-	-1573	-0-		2458 2		N	-0-			-0-
03		4030 X	3358	-0-	-672	-0-		3358 2		N	-0-			-0-
04		3840 X	2682	-0-	-1158	-0-		2682 2		N	-0-			-0-
05		3968 X	3663	-0-	-305	-0-		3663 2		N	-0-			-0-
06		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-		4370 2		N	-0-			-0-
07		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-		4209 2		N	-0-			-0-
08		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-		3674 2		N	-0-			-0-
09		4380 X	3056	-0-	-1324	-0-		3056 2		N	-0-			-0-
10		4526 X	4209	-0-	-317	-0-		4209 2		N	-0-			-0-
11		4380 X	3807	-0-	-573	-0-		3807 2		N	-0-			-0-
12		4216 X	3654	-0-	-562	-0-		3654 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,031			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182														
01		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-		345 1	5862 2	N	-0-			-0-
02		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-		302 1	6050 2	N	-0-			-0-
03		6975 X	6754	-0-	-221	-0-		338 1	6416 2	N	-0-			-0-
04		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-		311 1	6729 2	N	-0-			-0-
05		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-		331 1	6972 2	N	-0-			-0-
06		7099 X	7099	-0-	-0-	-0-		324 1	6775 2	N	-0-			-0-
07		7285 X	7068	-0-	-217	-0-		343 1	6725 2	N	-0-			-0-
08		9715 X	9715	-0-	-0-	-0-		284 1	9431 2	N	-0-			-0-
09		10271 X	10271	-0-	-0-	-0-		10271 2		N	-0-			-0-
10		10579 X	10579	-0-	-0-	-0-		10579 2		N	-0-			-0-
11		9856 X	9856	-0-	-0-	-0-		5 1	9851 2	N	-0-			-0-
12		10602 X	9894	-0-	-708	-0-		9894 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			98,138			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687														
01		5952 X	2830	-0-	-3122	-0-		2830 2		N	-0-			-0-
02		5568 X	3684	-0-	-1884	-0-		3684 2		N	-0-			-0-
03		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-		5371 2		N	-0-			-0-
04		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-		3792 2		N	-0-			-0-
05		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-		4666 2		N	-0-			-0-
06		5190 X	4728	-0-	-462	-0-		4728 2		N	-0-			-0-
07		5363 X	5060	-0-	-303	-0-		5060 2		N	-0-			-0-
08		5363 X	4474	-0-	-889	-0-		4474 2		N	-0-			-0-
09		4740 X	4349	-0-	-391	-0-		4349 2		N	-0-			-0-
10		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-		5583 2		N	-0-			-0-
11		4890 X	4863	-0-	-27	-0-		4863 2		N	-0-			-0-
12		5053 X	4484	-0-	-569	-0-		4484 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,884			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	-0-	8689	2	N	-0-	-0-			-0-
02		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	-0-	8762	2	N	-0-	-0-			-0-
03		10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	-0-	10432	2	N	-0-	-0-			-0-
04		12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	-0-	12838	2	N	-0-	-0-			-0-
05		12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	-0-	12736	2	N	-0-	-0-			-0-
06		12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	-0-	12058	2	N	-0-	-0-			-0-
07		12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	-0-	12209	2	N	-0-	-0-			-0-
08		12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	-0-	12062	2	N	-0-	-0-			-0-
09		11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	-0-	11284	2	N	-0-	-0-			-0-
10		11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	-0-	11319	2	N	-0-	-0-			-0-
11		10860 X	10604	-0-	-256	-0-	-0-	10604	2	N	-0-	-0-			-0-
12		12214 X	10140	-0-	-2074	-0-	-0-	10140	2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		133,133						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	19592 X	18465	-0-	-1127	-0-	-0-	-0-	18465	2	N	-0-	-0-			-0-
02	18328 X	16988	-0-	-1340	-0-	-0-	-0-	16988	2	N	-0-	-0-			-0-
03	19158 X	17935	-0-	-1223	-0-	-0-	-0-	17935	2	N	-0-	-0-			-0-
04	18540 X	16887	-0-	-1653	-0-	-0-	-0-	16887	2	N	-0-	-0-			-0-
05	18786 X	16346	-0-	-2440	-0-	-0-	-0-	16346	2	N	-0-	-0-			-0-
06	17880 X	15653	-0-	-2227	-0-	-0-	-0-	15653	2	N	-0-	-0-			-0-
07	18166 X	16052	-0-	-2114	-0-	-0-	-0-	16052	2	N	-0-	-0-			-0-
08	17949 X	15597	-0-	-2352	-0-	-0-	-0-	15597	2	N	-0-	-0-			-0-
09	16890 X	15136	-0-	-1754	-0-	-0-	-0-	15136	2	N	-0-	-0-			-0-
10	16337 X	14953	-0-	-1384	-0-	-0-	-0-	14953	2	N	-0-	-0-			-0-
11	15660 X	14124	-0-	-1536	-0-	-0-	-0-	14124	2	N	-0-	-0-			-0-
12	16058 X	14578	-0-	-1480	-0-	-0-	-0-	14578	2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		192,714						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		8184 X	7944	-0-	-240	-0-	7944	2		N	-0-		-0-
02		7743 X	7341	-0-	-402	-0-	7341	2		N	-0-		-0-
03		8277 X	7478	-0-	-799	-0-	7478	2		N	-0-		-0-
04		8010 X	7407	-0-	-603	-0-	7407	2		N	-0-		-0-
05		8184 X	6840	-0-	-1344	-0-	6840	2		N	-0-		-0-
06		7680 X	6827	-0-	-853	-0-	6827	2		N	-0-		-0-
07		7843 X	6877	-0-	-966	-0-	6877	2		N	-0-		-0-
08		7657 X	6886	-0-	-771	-0-	6886	2		N	-0-		-0-
09		7410 X	6330	-0-	-1080	-0-	6330	2		N	-0-		-0-
10		7068 X	6788	-0-	-280	-0-	6788	2		N	-0-		-0-
11		6840 X	6437	-0-	-403	-0-	6437	2		N	-0-		-0-
12		6882 X	6709	-0-	-173	-0-	6709	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			83,864	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

01		10013 X	8270	-0-	-1743	-0-	8270	2		N	-0-		-0-
02		12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	2		N	-0-		-0-
03		13537 X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	2		N	-0-		-0-
04		12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2		N	-0-		-0-
05		11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2		N	-0-		-0-
06		10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	10479	2		N	-0-		-0-
07		11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2		N	-0-		-0-
08		11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2		N	-0-		-0-
09		10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2		N	-0-		-0-
10		10633 X	10567	-0-	-66	-0-	10567	2		N	-0-		-0-
11		10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2		N	-0-		-0-
12		11997 X	10135	-0-	-1862	-0-	10135	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			134,314	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

01		7161 X	5726	-0-	-1435	-0-	5726	2		N	-0-		-0-
02		6351 X	5705	-0-	-646	-0-	5705	2		N	-0-		-0-
03		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2		N	-0-		-0-
04		5730 X	5677	-0-	-53	-0-	5677	2		N	-0-		-0-
05		6107 X	5585	-0-	-522	-0-	5585	2		N	-0-		-0-
06		6270 X	5633	-0-	-637	-0-	5633	2		N	-0-		-0-
07		6479 X	5578	-0-	-901	-0-	5578	2		N	-0-		-0-
08		6479 X	5202	-0-	-1277	-0-	5202	2		N	-0-		-0-
09		5670 X	4789	-0-	-881	-0-	4789	2		N	-0-		-0-
10		5828 X	4435	-0-	-1393	-0-	4435	2		N	-0-		-0-
11		5640 X	4327	-0-	-1313	-0-	4327	2		N	-0-		-0-
12		5580 X	4577	-0-	-1003	-0-	4577	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			63,704	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 7H		RRCID -> 245023		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 245068		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575								
01	6014 X	4317	-0-	-1697	-0-	4310	2	7	9	Y	6	7	1			5
02	5626 X	3838	-0-	-1788	-0-	3832	2	6	9	Y	5	7	1			3
03	5828 X	4955	-0-	-873	-0-	4952	2	3	9	Y	3	1	1			5
04	5430 X	5029	-0-	-401	-0-	4974	2	55	9	Y	50	4	1			51
05	4960 X	4680	-0-	-280	-0-	4677	2	3	9	Y	3	23	1			31
06	4800 X	4432	-0-	-368	-0-	4425	2	7	9	Y	6	16	1			21
07	5208 X	4386	-0-	-822	-0-	4351	2	35	9	Y	32	24	1			29
08	5208 X	4670	-0-	-538	-0-	4670	2			Y	-0-					29
09	5040 X	4589	-0-	-451	-0-	4583	2	6	9	Y	5	14	1			20
10	4681 X	4322	-0-	-359	-0-	4299	2	23	9	Y	21	5	1			36
11	4830 X	4000	-0-	-830	-0-	3988	2	12	9	Y	11	16	1	3	8	28
12	4743 X	4003	-0-	-740	-0-	4001	2	2	9	Y	2	25	1			5
TOTAL GAS PROD:		53,221				TOTAL CONDENSATE PROD:		144								

PROPS FINDLEY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245069		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574								
01	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	3			N	-0-					43
02	9570 X	8814	-0-	-756	-0-	8808	3	6	9	N	5	5	1			43
03	10323 X	9051	-0-	-1272	-0-	9049	3	2	9	N	2					45
04	9990 X	8450	-0-	-1540	-0-	8450	3			N	-0-	3	1			42
05	10323 X	8575	-0-	-1748	-0-	8572	3	3	9	N	3					45
06	9990 X	8304	-0-	-1686	-0-	8304	3			N	-0-					45
07	9424 X	8555	-0-	-869	-0-	8553	3	2	9	N	2	3	1			44
08	9052 X	8423	-0-	-629	-0-	8423	3			N	-0-					44
09	8460 X	7898	-0-	-562	-0-	7895	3	3	9	N	3					47
10	8587 X	8168	-0-	-419	-0-	8167	3	1	9	N	1	4	1			44
11	8310 X	8061	-0-	-249	-0-	8059	3	2	9	N	2					46
12	8556 X	8323	-0-	-233	-0-	8321	3	2	9	N	2					48
TOTAL GAS PROD:		102,989				TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCGUFFIN UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	245071	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	6028 - 8163	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6851 X	6535	-0-	-316	-0-	6535 3	N	-0-			66
02		6293 X	5907	-0-	-386	-0-	5901 3	N	5	5 1		66
03		6696 X	6509	-0-	-187	-0-	6464 3	N	41			107
04		6480 X	6220	-0-	-260	-0-	6219 3	N	1	3 1		105
05		6696 X	6330	-0-	-366	-0-	6328 3	N	2			107
06		6330 X	6043	-0-	-287	-0-	6043 3	N	-0-			107
07		6510 X	6045	-0-	-465	-0-	6043 3	N	2	3 1		106
08		6510 X	6240	-0-	-270	-0-	6240 3	N	-0-			106
09		6210 X	5899	-0-	-311	-0-	5896 3	N	3			109
10		6324 X	5876	-0-	-448	-0-	5876 3	N	-0-	4 1		105
11		6030 X	5637	-0-	-393	-0-	5636 3	N	1			106
12		6231 X	5812	-0-	-419	-0-	5782 3	N	27	56 1		77
TOTAL GAS PROD:		73,053				TOTAL CONDENSATE PROD:		82				

DUNCAN UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	245072	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	8012 - 10598	
01		5425 X	4045	-0-	-1380	-0-	554 1	N	-0-			-0-
02		5075 X	4024	-0-	-1051	-0-	526 1	N	-0-			-0-
03		5425 X	4535	-0-	-890	-0-	554 1	N	-0-			-0-
04		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	532 1	N	-0-			-0-
05		4402 X	3529	-0-	-873	-0-	549 1	N	-0-			-0-
06		4380 X	3470	-0-	-910	-0-	641 1	N	-0-			-0-
07		4526 X	3969	-0-	-557	-0-	1325 1	N	-0-			-0-
08		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	1206 1	N	-0-			-0-
09		4320 X	3070	-0-	-1250	-0-	1019 1	N	-0-			-0-
10		3968 X	3118	-0-	-850	-0-	1083 1	N	-0-			-0-
11		4470 X	2488	-0-	-1982	-0-	1036 1	N	-0-			-0-
12		4619 X	4341	-0-	-278	-0-	815 1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,511				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONTI UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	245085	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7176	PERF.	7412 - 9230	
01		7409 X	5967	-0-	-1442	-0-	5967 2	N	-0-			-0-
02		6467 X	5520	-0-	-947	-0-	5520 2	N	-0-			-0-
03		6572 X	5625	-0-	-947	-0-	5625 2	N	-0-			-0-
04		6240 X	5008	-0-	-1232	-0-	5008 2	N	-0-			-0-
05		6386 X	3950	-0-	-2436	-0-	3950 2	N	-0-			-0-
06		5760 X	5025	-0-	-735	-0-	5025 2	N	-0-			-0-
07		5890 X	5739	-0-	-151	-0-	5739 2	N	-0-			-0-
08		5611 X	3908	-0-	-1703	-0-	3908 2	N	-0-			-0-
09		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151 2	N	-0-			-0-
10		5735 X	5637	-0-	-98	-0-	5637 2	N	-0-			-0-
11		5550 X	5298	-0-	-252	-0-	5298 2	N	-0-			-0-
12		6355 X	5778	-0-	-577	-0-	5778 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,606				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	-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:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

01	5890 X	5185	-0-	-705	-0-	5185	2					N	-0-					-0-		
02	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2					N	-0-					-0-		
03	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2					N	-0-					-0-		
04	5010 X	3425	-0-	-1585	-0-	3425	2					N	-0-					-0-		
05	5270 X	4647	-0-	-623	-0-	4647	2					N	-0-					-0-		
06	5100 X	4821	-0-	-279	-0-	4821	2					N	-0-					-0-		
07	5270 X	3865	-0-	-1405	-0-	3865	2					N	-0-					-0-		
08	5177 X	4769	-0-	-408	-0-	4769	2					N	-0-					-0-		
09	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2					N	-0-					-0-		
10	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2					N	-0-					-0-		
11	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2					N	-0-					-0-		
*12	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			59,728																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

01	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	265	1	10030	2			N	-0-					-0-		
02	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	244	1	11575	2			N	-0-					-0-		
03	12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	288	1	12443	2			N	-0-					-0-		
04	9960 X	9914	-0-	-46	-0-	230	1	9684	2			N	-0-					-0-		
05	12648 X	8290	-0-	-4358	-0-	249	1	8041	2			N	-0-					-0-		
06	12330 X	8005	-0-	-4325	-0-	232	1	7773	2			N	-0-					-0-		
07	12741 X	8206	-0-	-4535	-0-	239	1	7967	2			N	-0-					-0-		
08	12741 X	7443	-0-	-5298	-0-	242	1	7201	2			N	-0-					-0-		
09	9900 X	6985	-0-	-2915	-0-	234	1	6751	2			N	-0-					-0-		
10	8277 X	6892	-0-	-1385	-0-	244	1	6648	2			N	-0-					-0-		
11	8010 X	6470	-0-	-1540	-0-	232	1	6238	2			N	-0-					-0-		
12	8215 X	7525	-0-	-690	-0-	229	1	7296	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			104,575																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 1H	RRCID ->	245219	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	8198 - 11084	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10881 X	4557	-0-	-6324	-0-	4557 2		N	-0-			-0-
02		9686 X	7800	-0-	-1886	-0-	7800 2		N	-0-			-0-
03		9269 X	8530	-0-	-739	-0-	8530 2		N	-0-			-0-
04		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913 2		N	-0-			-0-
05		8339 X	7915	-0-	-424	-0-	7915 2		N	-0-			-0-
06		9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9337 2		N	-0-			-0-
07		10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	10237 2		N	-0-			-0-
08		9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	9740 2		N	-0-			-0-
09		9330 X	9012	-0-	-318	-0-	9012 2		N	-0-			-0-
10		10230 X	7430	-0-	-2800	-0-	7430 2		N	-0-			-0-
11		9900 X	6412	-0-	-3488	-0-	6412 2		N	-0-			-0-
12		10230 X	7887	-0-	-2343	-0-	7887 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				96,770			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245220	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	7040 - 9120	
01		6200 X	5827	-0-	-373	-0-	5827 2		N	-0-			-0-
02		5829 X	5247	-0-	-582	-0-	5247 2		N	-0-			-0-
03		6231 X	5555	-0-	-676	-0-	5555 2		N	-0-			-0-
04		6030 X	5551	-0-	-479	-0-	5551 2		N	-0-			-0-
05		6076 X	5629	-0-	-447	-0-	5629 2		N	-0-			-0-
06		5640 X	5504	-0-	-136	-0-	5504 2		N	-0-			-0-
07		5735 X	5547	-0-	-188	-0-	5547 2		N	-0-			-0-
08		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114 2		N	-0-			-0-
09		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240 2		N	-0-			-0-
10		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521 2		N	-0-			-0-
11		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494 2		N	-0-			-0-
12		6448 X	5128	-0-	-1320	-0-	5128 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				69,357			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

JACK UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	245222	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7972 - 12042	
01		7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	454 1	6886 2	N	-0-			-0-
02		7395 X	7168	-0-	-227	-0-	430 1	6738 2	N	-0-			-0-
03		7905 X	7209	-0-	-696	-0-	438 1	6771 2	N	-0-			-0-
04		7650 X	5882	-0-	-1768	-0-	403 1	5479 2	N	-0-			-0-
05		7657 X	7025	-0-	-632	-0-	434 1	6591 2	N	-0-			-0-
06		7410 X	5032	-0-	-2378	-0-	376 1	4656 2	N	-0-			-0-
07		7657 X	5612	-0-	-2045	-0-	375 1	5237 2	N	-0-			-0-
08		7223 X	3160	-0-	-4063	-0-	353 1	2807 2	N	-0-			-0-
09		6810 X	5219	-0-	-1591	-0-	356 1	4863 2	N	-0-			-0-
10		7037 X	4596	-0-	-2441	-0-	362 1	4234 2	N	-0-			-0-
11		5430 X	5107	-0-	-323	-0-	377 1	4730 2	N	-0-			-0-
*12		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	413 1	5922 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				69,685			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		21841 X	21841	-0-	-0-	-0-	642 1	21199 2		N	-0-			-0-
02		17690 X	12328	-0-	-5362	-0-	417 1	11911 2		N	-0-			-0-
03		18538 X	11105	-0-	-7433	-0-	390 1	10715 2		N	-0-			-0-
04		17340 X	11260	-0-	-6080	-0-	226 1	11034 2		N	-0-			-0-
05		17918 X	11162	-0-	-6756	-0-	243 1	10919 2		N	-0-			-0-
06		18300 X	14854	-0-	-3446	-0-	322 1	14532 2		N	-0-			-0-
07		14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	14595 2			N	-0-			-0-
08		13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	13556 2			N	-0-			-0-
09		14850 X	2777	-0-	-12073	-0-	2777 2			N	-0-			-0-
10		15345 X	1	-0-	-15344	-0-	1 2			N	-0-			-0-
11		14850 X	14681	-0-	-169	-0-	14681 2			N	-0-			-0-
*12		20181 X	20181	-0-	-0-	-0-	20181 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			148,341				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473														
01		21568 X	21568	-0-	-0-	-0-	21568 2			N	-0-			-0-
02		17719 X	2096	-0-	-15623	-0-	2096 2			N	-0-			-0-
03		21855 X	3	-0-	-21852	-0-	3 2			N	-0-			-0-
04		21150 X	5255	-0-	-15895	-0-	5255 2			N	-0-			-0-
05		21855 X	6592	-0-	-15263	-0-	6592 2			N	-0-			-0-
06		20880 X	13	-0-	-20867	-0-	13 2			N	-0-			-0-
07		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-				N	-0-			-0-
08		14918 X	14918	-0-	-0-	-0-	14918 2			N	-0-			-0-
09		14778 X	14778	-0-	-0-	-0-	14778 2			N	-0-			-0-
10		14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	14225 2			N	-0-			-0-
11		14430 X	13792	-0-	-638	-0-	13792 2			N	-0-			-0-
12		15283 X	14008	-0-	-1275	-0-	14008 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			107,248				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890														
01		25017 X	19113	-0-	-5904	-0-	19113 2			N	-0-			-0-
02		22417 X	13546	-0-	-8871	-0-	13546 2			N	-0-			-0-
03		23963 X	18952	-0-	-5011	-0-	18952 2			N	-0-			-0-
04		21060 X	14548	-0-	-6512	-0-	14548 2			N	-0-			-0-
05		21762 X	14674	-0-	-7088	-0-	14674 2			N	-0-			-0-
06		18510 X	13132	-0-	-5378	-0-	13132 2			N	-0-			-0-
07		18941 X	13153	-0-	-5788	-0-	13153 2			N	-0-			-0-
08		18941 X	13130	-0-	-5811	-0-	13130 2			N	-0-			-0-
09		14550 X	11298	-0-	-3252	-0-	11298 2			N	-0-			-0-
10		14663 X	5742	-0-	-8921	-0-	5742 2			N	-0-			-0-
11		13140 X	10805	-0-	-2335	-0-	10805 2			N	-0-			-0-
*12		13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	13764 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			161,857				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10261 X	6247	-0-	-4014	-0-	6247 3		N	-0-			-0-
02		8584 X	8159	-0-	-425	-0-	8159 3		N	-0-			-0-
03		9176 X	8306	-0-	-870	-0-	8306 3		N	-0-			-0-
04		8460 X	6436	-0-	-2024	-0-	6436 3		N	-0-			-0-
05		8742 X	7430	-0-	-1312	-0-	7430 3		N	-0-			-0-
06		8430 X	6023	-0-	-2407	-0-	6023 3		N	-0-			-0-
07		8711 X	4828	-0-	-3883	-0-	4828 3		N	-0-			-0-
08		8308 X	4794	-0-	-3514	-0-	4794 3		N	-0-			-0-
09		7200 X	5208	-0-	-1992	-0-	5208 3		N	-0-			-0-
10		7440 X	5100	-0-	-2340	-0-	5100 3		N	-0-			-0-
11		6030 X	4837	-0-	-1193	-0-	4837 3		N	-0-			-0-
12		5394 X	553	-0-	-4841	-0-	553 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,921				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

01		10912 X	9073	-0-	-1839	-0-	9073 2		N	-0-			-0-
02		10208 X	8605	-0-	-1603	-0-	8605 2		N	-0-			-0-
03		10230 X	7035	-0-	-3195	-0-	7035 2		N	-0-			-0-
04		9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	9075 2		N	-0-			-0-
05		9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	9659 2		N	-0-			-0-
06		8910 X	8892	-0-	-18	-0-	8892 2		N	-0-			-0-
07		9393 X	8570	-0-	-823	-0-	8570 2		N	-0-			-0-
08		9672 X	8849	-0-	-823	-0-	8849 2		N	-0-			-0-
09		9360 X	8683	-0-	-677	-0-	8683 2		N	-0-			-0-
10		9672 X	8872	-0-	-800	-0-	8872 2		N	-0-			-0-
11		8880 X	8650	-0-	-230	-0-	8650 2		N	-0-			-0-
*12		9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	9524 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			105,487				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

01		10292 X	10151	-0-	-141	-0-	10151 3		N	-0-			-0-
02		9628 X	9261	-0-	-367	-0-	9261 3		N	-0-			-0-
03		10354 X	8987	-0-	-1367	-0-	8987 3		N	-0-			-0-
04		10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	10204 3		N	-0-			-0-
05		10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	10618 3		N	-0-			-0-
06		9810 X	9371	-0-	-439	-0-	9371 3		N	-0-			-0-
07		10540 X	9610	-0-	-930	-0-	9610 3		N	-0-			-0-
08		10633 X	9517	-0-	-1116	-0-	9517 3		N	-0-			-0-
09		10290 X	8900	-0-	-1390	-0-	8900 3		N	-0-			-0-
10		10633 X	9129	-0-	-1504	-0-	9129 3		N	-0-			-0-
11		9360 X	8752	-0-	-608	-0-	8752 3		N	-0-			-0-
12		9610 X	9226	-0-	-384	-0-	9226 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			113,726				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
NORTH STAR		WELL #: B 4H		RRCID -> 245416		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	10943 X	8729	-0-	-2214	-0-	8729 3	N	-0-	-0-
02	10759 X	9843	-0-	-916	-0-	9843 3	N	-0-	-0-
03	11501 X	10836	-0-	-665	-0-	10836 3	N	-0-	-0-
04	11130 X	10300	-0-	-830	-0-	10300 3	N	-0-	-0-
05	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	10915 3	N	-0-	-0-
06	10500 X	9984	-0-	-516	-0-	9984 3	N	-0-	-0-
07	10850 X	10376	-0-	-474	-0-	10376 3	N	-0-	-0-
08	10912 X	10273	-0-	-639	-0-	10273 3	N	-0-	-0-
09	10560 X	9968	-0-	-592	-0-	9968 3	N	-0-	-0-
10	10912 X	9543	-0-	-1369	-0-	9543 3	N	-0-	-0-
11	10050 X	9352	-0-	-698	-0-	9352 3	N	-0-	-0-
12	10385 X	5553	-0-	-4832	-0-	5553 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		115,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EULESS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245417		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	18476 X	15665	-0-	-2811	-0-	15665 2	N	-0-	-0-
02	17284 X	13814	-0-	-3470	-0-	13814 2	N	-0-	-0-
03	18042 X	11504	-0-	-6538	-0-	11504 2	N	-0-	-0-
04	17460 X	15403	-0-	-2057	-0-	15403 2	N	-0-	-0-
05	17949 X	15908	-0-	-2041	-0-	15908 2	N	-0-	-0-
06	15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	15305 2	N	-0-	-0-
07	15903 X	15570	-0-	-333	-0-	15570 2	N	-0-	-0-
08	15903 X	15552	-0-	-351	-0-	15552 2	N	-0-	-0-
09	15390 X	14854	-0-	-536	-0-	14854 2	N	-0-	-0-
10	15903 X	14796	-0-	-1107	-0-	14796 2	N	-0-	-0-
11	15300 X	14111	-0-	-1189	-0-	14111 2	N	-0-	-0-
12	15562 X	14948	-0-	-614	-0-	14948 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		177,430		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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14384 X	12717	-0-	-1667	-0-	12717 2	N	-0-	-0-
02	13137 X	11317	-0-	-1820	-0-	11317 2	N	-0-	-0-
03	14043 X	10400	-0-	-3643	-0-	10400 2	N	-0-	-0-
04	13230 X	9058	-0-	-4172	-0-	9058 2	N	-0-	-0-
05	12710 X	8845	-0-	-3865	-0-	8845 2	N	-0-	-0-
06	12300 X	7974	-0-	-4326	-0-	7974 2	N	-0-	-0-
07	12090 X	7995	-0-	-4095	-0-	7995 2	N	-0-	-0-
08	10385 X	7222	-0-	-3163	-0-	7222 2	N	-0-	-0-
09	9060 X	6760	-0-	-2300	-0-	6760 2	N	-0-	-0-
10	8835 X	7172	-0-	-1663	-0-	7172 2	N	-0-	-0-
11	7980 X	6913	-0-	-1067	-0-	6913 2	N	-0-	-0-
12	7998 X	7262	-0-	-736	-0-	7262 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		103,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BARKSDALE A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	245503	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	8414	PERF.	9162 - 12952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14037 X	14037	-0-	-0-	-0-	14037 2		N	-0-			-0-
02		15229 X	15229	-0-	-0-	-0-	15229 2		N	-0-			-0-
03		16352 X	16352	-0-	-0-	-0-	16352 2		N	-0-			-0-
04		15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	15227 2		N	-0-			-0-
05		13857 X	12939	-0-	-918	-0-	12939 2		N	-0-			-0-
06		14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	14298 2		N	-0-			-0-
07		15189 X	15189	-0-	-0-	-0-	15189 2		N	-0-			-0-
08		14816 X	14816	-0-	-0-	-0-	14816 2		N	-0-			-0-
09		14137 X	14137	-0-	-0-	-0-	14137 2		N	-0-			-0-
10		14385 X	14385	-0-	-0-	-0-	14385 2		N	-0-			-0-
11		13410 X	12866	-0-	-544	-0-	12866 2		N	-0-			-0-
12		15190 X	12974	-0-	-2216	-0-	12974 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		172,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6851 X	6513	-0-	-338	-0-	6513 2		N	-0-			-0-
02		6583 X	5938	-0-	-645	-0-	5938 2		N	-0-			-0-
03		7099 X	5743	-0-	-1356	-0-	5743 2		N	-0-			-0-
04		6870 X	5344	-0-	-1526	-0-	5344 2		N	-0-			-0-
05		7099 X	1003	-0-	-6096	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
06		6300 X	3849	-0-	-2451	-0-	3849 2		N	-0-			-0-
07		6355 X	5017	-0-	-1338	-0-	5017 2		N	-0-			-0-
08		5735 X	3595	-0-	-2140	-0-	3595 2		N	-0-			-0-
09		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466 2		N	-0-			-0-
10		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6970 2		N	-0-			-0-
11		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357 2		N	-0-			-0-
*12		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,690		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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									
MANNING TRWD D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	246092	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	6749	PERF. 7629	- 10069	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10323 X	9677	-0-	-646	-0-	9677	2	N	-0-			-0-
02		9570 X	8942	-0-	-628	-0-	8942	2	N	-0-			-0-
03		10044 X	9570	-0-	-474	-0-	9570	2	N	-0-			-0-
04		9600 X	9118	-0-	-482	-0-	9118	2	N	-0-			-0-
05		9672 X	9366	-0-	-306	-0-	9366	2	N	-0-			-0-
06		9360 X	8932	-0-	-428	-0-	8932	2	N	-0-			-0-
07		9579 X	8940	-0-	-639	-0-	8940	2	N	-0-			-0-
08		9579 X	8725	-0-	-854	-0-	8725	2	N	-0-			-0-
09		9120 X	8704	-0-	-416	-0-	8704	2	N	-0-			-0-
10		9362 X	8846	-0-	-516	-0-	8846	2	N	-0-			-0-
11		8940 X	8521	-0-	-419	-0-	8521	2	N	-0-			-0-
12		8990 X	8813	-0-	-177	-0-	8813	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		108,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEARNE WHITTENTON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	246094	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6648	PERF. 7129	- 8937	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	2	N	-0-			-0-
02		9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2	N	-0-			-0-
03		10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2	N	-0-			-0-
04		9840 X	9768	-0-	-72	-0-	9768	2	N	-0-			-0-
05		10168 X	10111	-0-	-57	-0-	10111	2	N	-0-			-0-
06		9840 X	9736	-0-	-104	-0-	9736	2	N	-0-			-0-
07		10168 X	9220	-0-	-948	-0-	9220	2	N	-0-			-0-
08		10168 X	9124	-0-	-1044	-0-	9124	2	N	-0-			-0-
09		9780 X	8614	-0-	-1166	-0-	8614	2	N	-0-			-0-
10		10106 X	8622	-0-	-1484	-0-	8622	2	N	-0-			-0-
11		9750 X	9015	-0-	-735	-0-	9015	2	N	-0-			-0-
*12		9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		114,708		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4619 X	699	-0-	-3920	-0-	699	2	N	-0-			-0-
02		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2	N	-0-			-0-
03		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-			-0-
04		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-			-0-
05		7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			N	-0-			-0-
06		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			N	-0-			-0-
07		7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-			-0-
11		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	254	1	N	-0-	1385	2	-0-
12		T. A.	269	-0-	-0-	-0-	269	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		7719 X	477	-0-	-7242	-0-	477	1			N	-0-				-0-		
02		7221 X	276	-0-	-6945	-0-	276	1			N	-0-				-0-		
03		4092 X	495	-0-	-3597	-0-	495	1			N	-0-				-0-		
04		8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	211	1	8032	2	N	-0-				-0-		
05		8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	133	1	8396	2	N	-0-				-0-		
06		10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	32	1	10595	2	N	-0-				-0-		
07		8525 X	1624	-0-	-6901	-0-	450	1	1174	2	N	-0-				-0-		
08		8525 X	4530	-0-	-3995	-0-	523	1	4007	2	N	-0-				-0-		
09		10620 X	2843	-0-	-7777	-0-	448	1	2395	2	N	-0-				-0-		
10		10974 X	5725	-0-	-5249	-0-	540	1	5185	2	N	-0-				-0-		
11		10620 X	6076	-0-	-4544	-0-	162	1	5914	2	N	-0-				-0-		
12		4526 X	4039	-0-	-487	-0-	357	1	3682	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			53,484														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

01		5053 X	4109	-0-	-944	-0-	4109	2			N	-0-				-0-		
02		3741 X	3219	-0-	-522	-0-	3219	2			N	-0-				-0-		
03		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-				-0-		
04		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-				-0-		
05		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-				-0-		
06		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-				-0-		
07		6355 X	3762	-0-	-2593	-0-	3762	2			N	-0-				-0-		
08		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-				-0-		
09		6150 X	6011	-0-	-139	-0-	6011	2			N	-0-				-0-		
10		6045 X	2660	-0-	-3385	-0-	2660	2			N	-0-				-0-		
11		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-				-0-		
12		6541 X	5892	-0-	-649	-0-	5892	2			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			61,520														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

01		5301 X	1351	-0-	-3950	-0-	458	1	893	2	N	-0-				-0-		
02		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	424	1	3959	2	N	-0-				-0-		
03		4619 X	3930	-0-	-689	-0-	380	1	3550	2	N	-0-				-0-		
04		4470 X	2647	-0-	-1823	-0-	376	1	2271	2	N	-0-				-0-		
05		4681 X	3751	-0-	-930	-0-	425	1	3326	2	N	-0-				-0-		
06		4530 X	2214	-0-	-2316	-0-	366	1	1848	2	N	-0-				-0-		
07		4681 X	3661	-0-	-1020	-0-	430	1	3231	2	N	-0-				-0-		
08		3937 X	3754	-0-	-183	-0-	401	1	3353	2	N	-0-				-0-		
09		3630 X	1512	-0-	-2118	-0-	333	1	1179	2	N	-0-				-0-		
10		3751 X	3305	-0-	-446	-0-	410	1	2895	2	N	-0-				-0-		
11		3630 X	2909	-0-	-721	-0-	348	1	2561	2	N	-0-				-0-		
12		3751 X	1788	-0-	-1963	-0-	369	1	1419	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			35,205														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
INDIAN CREEK		WELL #:		D 12H	RRCID ->	246432	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6989	PERF. 7368 - 9368	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KELLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246481	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 8211 - 11293	
01	7936	X	6493	-0-	-1443	-0-	386	1	6107	2	N	-0-
02	7424	X	5784	-0-	-1640	-0-	390	1	5394	2	N	-0-
03	7564	X	6262	-0-	-1302	-0-	394	1	5868	2	N	-0-
04	6330	X	5805	-0-	-525	-0-	357	1	5448	2	N	-0-
05	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	381	1	6303	2	N	-0-
06	6270	X	5908	-0-	-362	-0-	349	1	5559	2	N	-0-
07	6262	X	5445	-0-	-817	-0-	356	1	5089	2	N	-0-
08	6696	X	5433	-0-	-1263	-0-	332	1	5101	2	N	-0-
09	6480	X	6128	-0-	-352	-0-	367	1	5761	2	N	-0-
10	6696	X	6564	-0-	-132	-0-	399	1	6165	2	N	-0-
11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	402	1	5922	2	N	-0-
12	6324	X	4599	-0-	-1725	-0-	359	1	4240	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			71,429	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALLS MEMORIAL HOSPITAL		WELL #:		3H	RRCID ->	246487	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	6794	PERF. 7203 - 9588
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		16301 X	16301	-0-	-0-	-0-	-0-	16301	2	N	-0-			-0-
02		14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	-0-	14720	2	N	-0-			-0-
03		15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	-0-	15490	2	N	-0-			-0-
04		14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	-0-	14358	2	N	-0-			-0-
05		14657 X	14657	-0-	-0-	-0-	-0-	14657	2	N	-0-			-0-
06		13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	-0-	13839	2	N	-0-			-0-
07		9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	-0-	9648	2	N	-0-			-0-
08		13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	-0-	13849	2	N	-0-			-0-
09		12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	-0-	12838	2	N	-0-			-0-
10		11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	-0-	11635	2	N	-0-			-0-
11		11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	-0-	11842	2	N	-0-			-0-
12		13857 X	12910	-0-	-947	-0-	-0-	12910	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			162,087			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902										COMPL. DATE 12/13/2008	TOTAL DEPTH 6740	PERF. 7360	- 8916	
01		6820 X	5204	-0-	-1616	-0-	-0-	258	1	N	-0-			-0-
02		5713 X	4359	-0-	-1354	-0-	-0-	239	1	N	-0-			-0-
03		6262 X	4462	-0-	-1800	-0-	-0-	347	1	N	-0-			-0-
04		6060 X	4098	-0-	-1962	-0-	-0-	308	1	N	-0-			-0-
05		6262 X	4667	-0-	-1595	-0-	-0-	289	1	N	-0-			-0-
06		5040 X	4659	-0-	-381	-0-	-0-	260	1	N	-0-			-0-
07		4650 X	4087	-0-	-563	-0-	-0-	276	1	N	-0-			-0-
08		4681 X	3670	-0-	-1011	-0-	-0-	306	1	N	-0-			-0-
09		4650 X	3985	-0-	-665	-0-	-0-	279	1	N	-0-			-0-
10		4805 X	3029	-0-	-1776	-0-	-0-	313	1	N	-0-			-0-
11		4650 X	4604	-0-	-46	-0-	-0-	261	1	N	-0-			-0-
*12		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,498			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968										COMPL. DATE 04/01/2007	TOTAL DEPTH 5239	PERF. 5844	- 8603	
01		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-			N	38	160	1	41
02		3393 X	-0-	-0-	-3393	-0-	-0-			N	-0-			41
03		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	-0-			N	-0-			41
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-			41
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			38					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		6603 X	4626	-0-	-1977	-0-	4626	2			N	-0-				-0-		
02		6090 X	3452	-0-	-2638	-0-	3452	2			N	-0-				-0-		
03		6076 X	4197	-0-	-1879	-0-	4197	2			N	-0-				-0-		
04		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-				-0-		
05		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-				-0-		
06		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-				-0-		
07		6107 X	5840	-0-	-267	-0-	5840	2			N	-0-				-0-		
08		6107 X	6054	-0-	-53	-0-	6054	2			N	-0-				-0-		
09		5910 X	5589	-0-	-321	-0-	5589	2			N	-0-				-0-		
10		5952 X	5401	-0-	-551	-0-	5401	2			N	-0-				-0-		
11		5850 X	5291	-0-	-559	-0-	5291	2			N	-0-				-0-		
12		6045 X	5523	-0-	-522	-0-	5523	2			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			63,577														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
1581 N	1472 N	1610 N	1110 N	1581 N	1560 N	1116 N	1209 N	1168 N	992 N	1080 N	1209 N							
1154	1472	1610	1093	1216	1118	995	1127	1168	928	897	566							
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
-427	-0-	-0-	-17	-365	-442	-121	-82	-0-	-64	-183	-643							
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
1150	1465	1602	1089	1213	1114	993	1123	1167	924	894	558							
3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3							
4	7	8	4	3	4	2	4	1	4	3	8							
9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9							
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N							
4	6	7	4	3	4	2	4	1	4	3	7							
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1							
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1							
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
1	2	1	1	1	1	1	2	1	1	1	3							
TOTAL GAS PROD:			13,344														TOTAL CONDENSATE PROD:	49

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
4309 X	4031 X	3844 X	3600 X	3658 X	3540 X	3658 X	3224 X	3102 X	3255 X	3150 X	3255 X							
1635	3432	3222	2875	2954	3083	3242	3196	3102	2993	2488	3136							
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
-2674	-599	-622	-725	-704	-457	-416	-28	-0-	-262	-662	-119							
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
1628	3414	3209	2864	2948	3069	3235	3185	3095	2980	2478	3126							
3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3							
7	18	13	11	6	14	7	11	7	13	10	10							
9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9							
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N							
6	16	12	10	5	13	6	10	6	12	9	9							
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1							
1	3	1	1	1	4	1	3	1	4	1	1							
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1							
TOTAL GAS PROD:			35,358														TOTAL CONDENSATE PROD:	114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	13253	2		N	-0-			-0-
02	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	13078	2		N	-0-			-0-
03	13732 X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	2		N	-0-			-0-
04	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2		N	-0-			-0-
05	13981 X	13632	-0-	-349	-0-	13632	2		N	-0-			-0-
06	13530 X	12639	-0-	-891	-0-	12639	2		N	-0-			-0-
07	13981 X	11889	-0-	-2092	-0-	11889	2		N	-0-			-0-
08	13919 X	12441	-0-	-1478	-0-	12441	2		N	-0-			-0-
09	13470 X	12287	-0-	-1183	-0-	12287	2		N	-0-			-0-
10	13640 X	12436	-0-	-1204	-0-	12436	2		N	-0-			-0-
11	12630 X	11671	-0-	-959	-0-	11671	2		N	-0-			-0-
12	12710 X	12049	-0-	-661	-0-	12049	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		152,582			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	756	1	5643	2	Y	75		135
02	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	83	9	5244	2	Y	53	109 1	79
03	6386 X	6349	-0-	-37	-0-	798	1	5498	2	Y	48		127
04	6270 X	5678	-0-	-592	-0-	53	9	4900	2	Y	61	120 1	68
05	6479 X	6230	-0-	-249	-0-	711	1	5390	2	Y	42		110
06	6270 X	5879	-0-	-391	-0-	67	9	5125	2	Y	21	91 1	40
07	6448 X	5987	-0-	-461	-0-	794	1	5190	2	Y	28		68
08	6355 X	5855	-0-	-500	-0-	46	9	5061	2	Y	30		98
09	6030 X	5715	-0-	-315	-0-	766	1	4955	2	Y	33	83 1	48
10	6231 X	5730	-0-	-501	-0-	31	9	4947	2	Y	46		94
11	5880 X	5659	-0-	-221	-0-	732	1	4871	2	Y	53	68 1	79
12	5983 X	5796	-0-	-187	-0-	51	9	4973	2	Y	64	82 1	61
TOTAL GAS PROD:		71,392			TOTAL CONDENSATE PROD:				554				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2077 N	2010	-0-	-67	-0-	362 1	19	1627 2	N	246	
						21 9					
02	1943 N	1866	-0-	-77	-0-	339 1	12	1514 2	N	258	
						13 9					
03	2046 N	1965	-0-	-81	-0-	362 1	10	1592 2	N	268	
						11 9					
04	1950 N	1900	-0-	-50	-0-	351 1	20	1527 2	N	201	87 1
						22 9					
05	1984 N	1891	-0-	-93	-0-	362 1	30	1496 2	N	231	
						33 9					
06	1890 N	1815	-0-	-75	-0-	351 1	3	1461 2	N	233	1 8
						3 9					
07	1953 N	1880	-0-	-73	-0-	362 1	5	1512 2	N	153	85 1
						6 9					
08	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	362 1	14	1494 2	N	167	
						15 9					
09	1830 N	1802	-0-	-28	-0-	351 1	14	1436 2	N	181	
						15 9					
10	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	362 1	14	1483 2	N	195	
						15 9					
11	1800 N	1778	-0-	-22	-0-	351 1	14	1412 2	N	209	
						15 9					
12	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	362 1	17	1451 2	N	226	
						19 9					
TOTAL GAS PROD:		22,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		172					

FLOWERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 248121	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 8714	- 11700	
01	13516 X	10493	-0-	-3023	-0-	10493 2	-0-	N	-0-	-0-	
02	12006 X	10776	-0-	-1230	-0-	10776 2	-0-	N	-0-	-0-	
03	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10455 2	-0-	N	-0-	-0-	
04	10140 X	9597	-0-	-543	-0-	9597 2	-0-	N	-0-	-0-	
05	11532 X	8747	-0-	-2785	-0-	8747 2	-0-	N	-0-	-0-	
06	11160 X	9398	-0-	-1762	-0-	9398 2	-0-	N	-0-	-0-	
07	11532 X	6386	-0-	-5146	-0-	6386 2	-0-	N	-0-	-0-	
08	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
09	9600 X	-0-	-0-	-9600	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
10	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
11	9390 X	-0-	-0-	-9390	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
12	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		65,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. GRIFFITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 248131	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 9046	- 10172	
01	7874 X	5229	-0-	-2645	-0-	5229 2	-0-	N	-0-	-0-	
02	7366 X	4817	-0-	-2549	-0-	4817 2	-0-	N	-0-	-0-	
03	7874 X	4996	-0-	-2878	-0-	4996 2	-0-	N	-0-	-0-	
04	5160 X	4864	-0-	-296	-0-	4864 2	-0-	N	-0-	-0-	
05	5301 X	4926	-0-	-375	-0-	4926 2	-0-	N	-0-	-0-	
06	5070 X	4517	-0-	-553	-0-	4517 2	-0-	N	-0-	-0-	
07	5146 X	4765	-0-	-381	-0-	4765 2	-0-	N	-0-	-0-	
08	5022 X	4519	-0-	-503	-0-	4519 2	-0-	N	-0-	-0-	
09	4860 X	3629	-0-	-1231	-0-	3629 2	-0-	N	-0-	-0-	
10	4929 X	4054	-0-	-875	-0-	4054 2	-0-	N	-0-	-0-	
11	4620 X	4026	-0-	-594	-0-	4026 2	-0-	N	-0-	-0-	
12	4774 X	3970	-0-	-804	-0-	3970 2	-0-	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		54,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		11687 X	11229	-0-	-458	-0-	11229 2		N	-0-			-0-
02		10904 X	10374	-0-	-530	-0-	10374 2		N	-0-			-0-
03		11656 X	11457	-0-	-199	-0-	11457 2		N	-0-			-0-
04		11280 X	9900	-0-	-1380	-0-	9900 2		N	-0-			-0-
05		11439 X	8948	-0-	-2491	-0-	8948 2		N	-0-			-0-
06		11100 X	9826	-0-	-1274	-0-	9826 2		N	-0-			-0-
07		11470 X	10453	-0-	-1017	-0-	10453 2		N	-0-			-0-
08		11470 X	10035	-0-	-1435	-0-	10035 2		N	-0-			-0-
09		9900 X	9223	-0-	-677	-0-	9223 2		N	-0-			-0-
10		10447 X	9422	-0-	-1025	-0-	9422 2		N	-0-			-0-
11		10110 X	9934	-0-	-176	-0-	9934 2		N	-0-			-0-
12		10447 X	9746	-0-	-701	-0-	9746 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			120,547				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

01		14260 X	13483	-0-	-777	-0-	13483 2		N	-0-			-0-
02		13340 X	12193	-0-	-1147	-0-	12193 2		N	-0-			-0-
03		14260 X	12845	-0-	-1415	-0-	12845 2		N	-0-			-0-
04		13200 X	11524	-0-	-1676	-0-	11524 2		N	-0-			-0-
05		13485 X	9319	-0-	-4166	-0-	9319 2		N	-0-			-0-
06		13050 X	8720	-0-	-4330	-0-	8720 2		N	-0-			-0-
07		14068 X	14068	-0-	-0-	-0-	14068 2		N	-0-			-0-
08		13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	13727 2		N	-0-			-0-
09		13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	13141 2		N	-0-			-0-
10		14074 X	12453	-0-	-1621	-0-	12453 2		N	-0-			-0-
11		13620 X	11597	-0-	-2023	-0-	11597 2		N	-0-			-0-
12		14074 X	11889	-0-	-2185	-0-	11889 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			144,959				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ANDREWS		WELL #:		M 1H	RRCID ->	248340	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	7239 - 8535	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3224 X	3085	-0-	-139	-0-	325 1	2760 2	N	-0-			-0-
02		2987 X	2582	-0-	-405	-0-	221 1	2361 2	N	-0-			-0-
03		3193 X	2718	-0-	-475	-0-	246 1	2472 2	N	-0-			-0-
04		3090 X	2847	-0-	-243	-0-	272 1	2575 2	N	-0-			-0-
05		3193 X	2792	-0-	-401	-0-	261 1	2531 2	N	-0-			-0-
06		3000 X	2493	-0-	-507	-0-	253 1	2240 2	N	-0-			-0-
07		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	264 1	2728 2	N	-0-			-0-
08		2945 X	2890	-0-	-55	-0-	250 1	2640 2	N	-0-			-0-
09		2850 X	2737	-0-	-113	-0-	238 1	2499 2	N	-0-			-0-
10		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	289 1	2874 2	N	-0-			-0-
11		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	270 1	2653 2	N	196	196 1		-0-
							216 9						
12		3007 X	2926	-0-	-81	-0-	265 1	2661 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,364				TOTAL CONDENSATE PROD:			196			

LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248353	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	7162 - 8718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8339 X	7758	-0-	-581	-0-	7758 2		N	-0-			-0-
02		7627 X	7160	-0-	-467	-0-	7160 2		N	-0-			-0-
03		8091 X	7459	-0-	-632	-0-	7459 2		N	-0-			-0-
04		7500 X	6993	-0-	-507	-0-	6993 2		N	-0-			-0-
05		7750 X	7430	-0-	-320	-0-	7430 2		N	-0-			-0-
06		7500 X	6784	-0-	-716	-0-	6784 2		N	-0-			-0-
07		7657 X	7203	-0-	-454	-0-	7203 2		N	-0-			-0-
08		7471 X	7372	-0-	-99	-0-	7372 2		N	-0-			-0-
09		7200 X	6459	-0-	-741	-0-	6459 2		N	-0-			-0-
10		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7498 2		N	-0-			-0-
11		7140 X	6676	-0-	-464	-0-	6676 2		N	-0-			-0-
12		7378 X	7049	-0-	-329	-0-	7049 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			85,841				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FULLER FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248554	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	8962 - 11948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962 2		N	-0-			-0-
02		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 2		N	-0-			-0-
03		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781 2		N	-0-			-0-
04		4680 X	4126	-0-	-554	-0-	4126 2		N	-0-			-0-
05		4836 X	4482	-0-	-354	-0-	4482 2		N	-0-			-0-
06		4680 X	3472	-0-	-1208	-0-	3472 2		N	-0-			-0-
07		4774 X	3117	-0-	-1657	-0-	3117 2		N	-0-			-0-
08		4774 X	3972	-0-	-802	-0-	3972 2		N	-0-			-0-
09		4350 X	3655	-0-	-695	-0-	3655 2		N	-0-			-0-
10		4495 X	3712	-0-	-783	-0-	3712 2		N	-0-			-0-
11		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655 2		N	-0-			-0-
*12		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	7769 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,953				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936							
RODEO GUSHER		WELL #:	1H	RRCID ->	248627	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	7597	PERF. 7876 - 9216
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	4619 X	2784	-0-	-1835	-0-	2784 2	N	-0-		-0-
02	4263 X	1274	-0-	-2989	-0-	1274 2	N	-0-		-0-
03	4309 X	2228	-0-	-2081	-0-	2228 2	N	-0-		-0-
04	4170 X	1703	-0-	-2467	-0-	1703 2	N	-0-		-0-
05	3968 X	1953	-0-	-2015	-0-	1953 2	N	-0-		-0-
06	2700 X	1640	-0-	-1060	-0-	1640 2	N	-0-		-0-
07	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2	N	-0-		-0-
08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 2	N	-0-		-0-
09	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 2	N	-0-		-0-
10	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2	N	-0-		-0-
11	3870 X	2067	-0-	-1803	-0-	2067 2	N	-0-		-0-
12	3999 X	1607	-0-	-2392	-0-	1607 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,585			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HARRISON UNIT SWD		WELL #:	1	RRCID ->	248705	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	9416	PERF. 7316 - 8892
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-			

VILLAGE CREEK UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	248948	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7752 - 11440
01	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-		N	-0-		-0-
02	4089 X	-0-	-0-	-4089	-0-		N	-0-		-0-
03	961 X	-0-	-0-	-961	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PROFESSOR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248949	COMPL. DATE 06/09/2009	TOTAL DEPTH 7616	PERF. 7975	- 9611				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2	N	-0-		-0-	
02	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2	N	-0-		-0-	
03	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2	N	-0-		-0-	
04	3570 X	2639	-0-	-931	-0-	2639	2	N	-0-		-0-	
05	5890 X	1426	-0-	-4464	-0-	1426	2	N	-0-		-0-	
06	5940 X	983	-0-	-4957	-0-	983	2	N	-0-		-0-	
07	6138 X	567	-0-	-5571	-0-	567	2	N	-0-		-0-	
08	6138 X	1315	-0-	-4823	-0-	1315	2	N	-0-		-0-	
09	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2	N	-0-		-0-	
10	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2	N	-0-		-0-	
11	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2	N	-0-		-0-	
12	5456 X	5273	-0-	-183	-0-	5273	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		41,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACKSON JERRY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 248951	COMPL. DATE 01/28/2009	TOTAL DEPTH 7629	PERF. 8014	- 10149				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	9486 X	8241	-0-	-1245	-0-	294	1	7947	2	N	-0-	
02	8584 X	7452	-0-	-1132	-0-	277	1	7175	2	N	-0-	
03	9083 X	7792	-0-	-1291	-0-	296	1	7496	2	N	-0-	
04	8790 X	7455	-0-	-1335	-0-	288	1	7167	2	N	-0-	
05	8494 X	7059	-0-	-1435	-0-	293	1	6766	2	N	-0-	
06	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	283	1	10282	2	N	-0-	
07	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	297	1	12536	2	N	-0-	
08	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	287	1	12595	2	N	-0-	
09	10560 X	6725	-0-	-3835	-0-	283	1	6442	2	N	-0-	
10	12834 X	6911	-0-	-5923	-0-	291	1	6620	2	N	-0-	
11	12480 X	6214	-0-	-6266	-0-	296	1	5918	2	N	-0-	
12	12896 X	8783	-0-	-4113	-0-	262	1	8521	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		102,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INDIAN CREEK		WELL #: J 5H		RRCID -> 248952	COMPL. DATE 08/19/2009	TOTAL DEPTH 7036	PERF. 7446	- 10542				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3255 X	3193	-0-	-62	-0-	3193	2	N	-0-		-0-	
02	3045 X	-0-	-0-	-3045	-0-			N	-0-		-0-	
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-		-0-	
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	-0-		-0-	
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-		-0-	
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,193		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 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11284 X	9497	-0-	-1787	-0-	9497	2		N	-0-			-0-
02		9860 X	9577	-0-	-283	-0-	9577	2		N	-0-			-0-
03		10478 X	9867	-0-	-611	-0-	9867	2		N	-0-			-0-
04		9600 X	8627	-0-	-973	-0-	8627	2		N	-0-			-0-
05		10230 X	9570	-0-	-660	-0-	9570	2		N	-0-			-0-
06		9900 X	8810	-0-	-1090	-0-	8810	2		N	-0-			-0-
07		10230 X	8356	-0-	-1874	-0-	8356	2		N	-0-			-0-
08		9858 X	8906	-0-	-952	-0-	8906	2		N	-0-			-0-
09		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2		N	-0-			-0-
10		9579 X	9042	-0-	-537	-0-	9042	2		N	-0-			-0-
11		8820 X	8412	-0-	-408	-0-	8412	2		N	-0-			-0-
12		9641 X	8170	-0-	-1471	-0-	8170	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

01		7440 X	5234	-0-	-2206	-0-	5234	2		N	-0-			-0-
02		6960 X	6113	-0-	-847	-0-	6113	2		N	-0-			-0-
03		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2		N	-0-			-0-
04		8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2		N	-0-			-0-
05		7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2		N	-0-			-0-
06		7470 X	7129	-0-	-341	-0-	7129	2		N	-0-			-0-
07		8711 X	8278	-0-	-433	-0-	8278	2		N	-0-			-0-
08		8711 X	8409	-0-	-302	-0-	8409	2		N	-0-			-0-
09		8430 X	7859	-0-	-571	-0-	7859	2		N	-0-			-0-
10		8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2		N	-0-			-0-
11		8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2		N	-0-			-0-
*12		8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

01		5363 X	4467	-0-	-896	-0-	4466	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		4930 X	4544	-0-	-386	-0-	4544	2		N	-0-			-0-
03		5270 X	4711	-0-	-559	-0-	4711	2		N	-0-			-0-
04		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5145	2	3 9	N	3	3 8		-0-
05		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2		N	-0-			-0-
06		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2		N	-0-			-0-
07		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2		N	-0-			-0-
08		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2		N	-0-			-0-
09		5670 X	5509	-0-	-161	-0-	5509	2		N	-0-			-0-
10		5859 X	5706	-0-	-153	-0-	5706	2		N	-0-			-0-
11		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2		N	-0-			-0-
12		6231 X	5753	-0-	-478	-0-	5753	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
02	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
03	186 X	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
05	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
07	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
08	13672 X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
09	13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
10	13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
11	12824 X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
*12	13033 X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

01	10819 X	10316	-0-	-503	-0-	362	1	9954	2	N	-0-					-0-
02	10121 X	9226	-0-	-895	-0-	339	1	8887	2	N	-0-					-0-
03	10819 X	9821	-0-	-998	-0-	362	1	9459	2	N	-0-					-0-
04	10380 X	9501	-0-	-879	-0-	351	1	9150	2	N	-0-					-0-
05	10602 X	9640	-0-	-962	-0-	362	1	9278	2	N	-0-					-0-
06	9990 X	9320	-0-	-670	-0-	351	1	8969	2	N	-0-					-0-
07	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	362	1	9581	2	N	-0-					-0-
08	9827 X	9731	-0-	-96	-0-	362	1	9369	2	N	-0-					-0-
09	9510 X	8088	-0-	-1422	-0-	351	1	7737	2	N	-0-					-0-
10	9951 X	9325	-0-	-626	-0-	362	1	8963	2	N	-0-					-0-
11	9630 X	7248	-0-	-2382	-0-	351	1	6897	2	N	-0-					-0-
12	9951 X	6661	-0-	-3290	-0-	362	1	6299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

01	6324 X	5386	-0-	-938	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
02	5916 X	5073	-0-	-843	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	5290	-0-	-817	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
04	5310 X	5212	-0-	-98	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	5280	-0-	-207	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	5031	-0-	-219	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	5144	-0-	-281	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
08	5394 X	5028	-0-	-366	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
09	5220 X	4848	-0-	-372	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
10	5270 X	4964	-0-	-306	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
11	5040 X	4918	-0-	-122	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
12	5146 X	4922	-0-	-224	-0-	4922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
QUINCY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248960	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 8214 - 11130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-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	10850 X	9698	-0-	-1152	-0-	9698	2	N	-0-		-0-
02	10150 X	9151	-0-	-999	-0-	9151	2	N	-0-		-0-
03	10199 X	9675	-0-	-524	-0-	9675	2	N	-0-		-0-
04	9600 X	8911	-0-	-689	-0-	8911	2	N	-0-		-0-
05	9827 X	9074	-0-	-753	-0-	9074	2	N	-0-		-0-
06	9480 X	8670	-0-	-810	-0-	8670	2	N	-0-		-0-
07	9796 X	8757	-0-	-1039	-0-	8757	2	N	-0-		-0-
08	9672 X	8766	-0-	-906	-0-	8766	2	N	-0-		-0-
09	8910 X	8245	-0-	-665	-0-	8245	2	N	-0-		-0-
10	9083 X	8090	-0-	-993	-0-	8090	2	N	-0-		-0-
11	8670 X	7804	-0-	-866	-0-	7804	2	N	-0-		-0-
12	8773 X	8181	-0-	-592	-0-	8181	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		105,022				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCKEE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248964	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7920 - 9078
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2	N	-0-		-0-
02	3915 X	2064	-0-	-1851	-0-	2064	2	N	-0-		-0-
03	4185 X	997	-0-	-3188	-0-	996	2	N	1	1 8	-0-
04	4050 X	555	-0-	-3495	-0-	555	2	N	-0-		-0-
05	4185 X	1811	-0-	-2374	-0-	1811	2	N	-0-		-0-
06	4050 X	2024	-0-	-2026	-0-	2023	2	N	1	1 8	-0-
07	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	N	-0-		-0-
08	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-		-0-
09	2010 X	789	-0-	-1221	-0-	789	2	N	-0-		-0-
10	2294 X	1596	-0-	-698	-0-	1595	2	N	1	1 8	-0-
11	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3528	2	N	1	1 8	-0-
*12	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3638	2	N	4	4 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,593				TOTAL CONDENSATE PROD:			8		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		7409 X	6871	-0-	-538	-0-	362	1	6491	2	N	16		93
							18	9						
02		6699 X	6452	-0-	-247	-0-	339	1	6089	2	N	22	1 8	114
							24	9						
03		7161 X	6828	-0-	-333	-0-	362	1	6455	2	N	10		124
							11	9						
04		6870 X	6526	-0-	-344	-0-	351	1	6172	2	N	3		127
							3	9						
05		7099 X	6301	-0-	-798	-0-	362	1	5916	2	N	21	89 1	59
							23	9						
06		6660 X	6336	-0-	-324	-0-	351	1	5984	2	N	1	1 8	59
							1	9						
07		6882 X	6638	-0-	-244	-0-	362	1	6276	2	N	-0-		59
08		6820 X	6660	-0-	-160	-0-	362	1	6297	2	N	1		60
							1	9						
09		6540 X	6402	-0-	-138	-0-	351	1	6051	2	N	-0-		60
10		6634 X	6553	-0-	-81	-0-	362	1	6191	2	N	-0-		60
11		6450 X	5905	-0-	-545	-0-	351	1	5553	2	N	1		61
							1	9						
12		6665 X	6424	-0-	-241	-0-	362	1	6034	2	N	25		86
							28	9						
TOTAL GAS PROD:			77,896			TOTAL CONDENSATE PROD:			100					

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628														
01		7905 X	7802	-0-	-103	-0-	7802	2			N	-0-		-0-
02		7192 X	7007	-0-	-185	-0-	7007	2			N	-0-		-0-
03		7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-		-0-
04		7560 X	7383	-0-	-177	-0-	7383	2			N	-0-		-0-
05		7812 X	6784	-0-	-1028	-0-	6784	2			N	-0-		-0-
06		7590 X	6738	-0-	-852	-0-	6738	2			N	-0-		-0-
07		7843 X	6901	-0-	-942	-0-	6901	2			N	-0-		-0-
08		7843 X	6750	-0-	-1093	-0-	6750	2			N	-0-		-0-
09		7380 X	6522	-0-	-858	-0-	6522	2			N	-0-		-0-
10		6975 X	6551	-0-	-424	-0-	6551	2			N	-0-		-0-
11		6750 X	6521	-0-	-229	-0-	6521	2			N	-0-		-0-
12		6913 X	6500	-0-	-413	-0-	6500	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			83,287			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013														
01		8277 X	7741	-0-	-536	-0-	7741	2			N	-0-		-0-
02		7714 X	7212	-0-	-502	-0-	7212	2			N	-0-		-0-
03		8246 X	7730	-0-	-516	-0-	7730	2			N	-0-		-0-
04		7800 X	7347	-0-	-453	-0-	7347	2			N	-0-		-0-
05		7967 X	7556	-0-	-411	-0-	7556	2			N	-0-		-0-
06		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-		-0-
07		7719 X	7479	-0-	-240	-0-	7479	2			N	-0-		-0-
08		7719 X	7688	-0-	-31	-0-	7688	2			N	-0-		-0-
09		7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-		-0-
10		7750 X	7730	-0-	-20	-0-	7730	2			N	-0-		-0-
11		7500 X	7456	-0-	-44	-0-	7456	2			N	-0-		-0-
12		7750 X	7691	-0-	-59	-0-	7691	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			90,640			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 11H RRCID -> 248970										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6163	PERF.	7235 - 11213
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	5177	X	3334	-0-	-1843	-0-	246	1	3088	2	N	-0-	-0-				
02	4727	X	3872	-0-	-855	-0-	157	1	3715	2	N	-0-	-0-				
03	4867	X	4819	-0-	-48	-0-	288	1	4531	2	N	-0-	-0-				
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	319	1	4407	2	N	-0-	-0-				
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	320	1	4245	2	N	-0-	-0-				
06	4650	X	4147	-0-	-503	-0-	297	1	3850	2	N	-0-	-0-				
07	4898	X	4858	-0-	-40	-0-	358	1	4500	2	N	-0-	-0-				
08	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	309	1	3961	2	N	-0-	-0-				
09	4740	X	3969	-0-	-771	-0-	281	1	3688	2	N	-0-	-0-				
10	4867	X	4725	-0-	-142	-0-	307	1	4418	2	N	-0-	-0-				
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	393	1	4566	2	N	-0-	-0-				
12	4867	X	4441	-0-	-426	-0-	397	1	4044	2	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:										52,685	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HADLEY BOMBARGER UNIT										WELL #: 7H RRCID -> 248972		COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7901 - 9845
01	7006	X	6009	-0-	-997	-0-	289	1	5720	2	N	-0-	-0-				
02	6554	X	6455	-0-	-99	-0-	285	1	6170	2	N	-0-	-0-				
03	7006	X	6684	-0-	-322	-0-	317	1	6367	2	N	-0-	-0-				
04	6720	X	6141	-0-	-579	-0-	310	1	5831	2	N	-0-	-0-				
05	6944	X	5844	-0-	-1100	-0-	319	1	5525	2	N	-0-	-0-				
06	6690	X	5011	-0-	-1679	-0-	339	1	4672	2	N	-0-	-0-				
07	6913	X	4805	-0-	-2108	-0-	319	1	4486	2	N	-0-	-0-				
08	6696	X	1132	-0-	-5564	-0-	333	1	799	2	N	-0-	-0-				
09	6150	X	3291	-0-	-2859	-0-	311	1	2980	2	N	-0-	-0-				
10	5859	X	5024	-0-	-835	-0-	349	1	4675	2	N	-0-	-0-				
11	5010	X	4141	-0-	-869	-0-	329	1	3812	2	N	-0-	-0-				
12	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	305	1	4407	2	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:										59,249	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SALUSKY UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	248973	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7866 - 8019	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2387 X	2037	-0-	-350	-0-	2037	2	N	-0-			-0-
02		2378 X	1896	-0-	-482	-0-	1896	2	N	-0-			-0-
03		2542 X	1867	-0-	-675	-0-	1867	2	N	-0-			-0-
04		2460 X	1072	-0-	-1388	-0-	1072	2	N	-0-			-0-
05		2046 X	1538	-0-	-508	-0-	1538	2	N	-0-			-0-
06		1980 X	1572	-0-	-408	-0-	1572	2	N	-0-			-0-
07		2015 X	1692	-0-	-323	-0-	1692	2	N	-0-			-0-
08		1860 X	1746	-0-	-114	-0-	1746	2	N	-0-			-0-
09		1560 X	1450	-0-	-110	-0-	1450	2	N	-0-			-0-
10		1705 X	1666	-0-	-39	-0-	1666	2	N	-0-			-0-
11		1680 X	1072	-0-	-608	-0-	1072	2	N	-0-			-0-
12		1736 X	1586	-0-	-150	-0-	1586	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,194				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHOEBAR RANCH		WELL #:		J 3H	RRCID ->	248974	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	4971	PERF.	5713 - 9049			
01		2914 X	2848	-0-	-66	-0-	558	1	2289	3	Y	1	1 8	33	
02		2697 X	1921	-0-	-776	-0-	475	1	1446	3	Y	-0-		33	
03		2883 X	522	-0-	-2361	-0-	380	1	120	3	Y	20	29 1	24	
04		2790 X	2465	-0-	-325	-0-	408	1	2057	3	Y	-0-		24	
05		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	581	1	2946	3	Y	12		36	
06		2760 X	1185	-0-	-1575	-0-	269	1	908	3	Y	7		43	
07		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	414	1	2337	3	Y	3	42 1	4	
08		3534 X	2544	-0-	-990	-0-	456	1	2082	3	Y	5		9	
09		3420 X	2620	-0-	-800	-0-	512	1	2108	3	Y	-0-		9	
10		3534 X	2200	-0-	-1334	-0-	531	1	1646	3	Y	21		30	
11		2670 X	869	-0-	-1801	-0-	399	1	462	3	Y	7	31 1	3 8	3
12		2759 X	2158	-0-	-601	-0-	532	1	1626	3	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			25,626				TOTAL CONDENSATE PROD:			76					

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	58 1	7039 2	Y	41			61
02	6119 X	5638	-0-	-481	-0-	45 9						61
03	7316 X	5865	-0-	-1451	-0-	63 1	5575 2	Y	-0-			61
04	7080 X	5145	-0-	-1935	-0-	68 1	5797 2	Y	-0-			61
05	7316 X	5070	-0-	-2246	-0-	64 1	5081 2	Y	-0-			61
06	6900 X	5149	-0-	-1751	-0-	70 1	5000 2	Y	-0-			61
07	6014 X	5816	-0-	-198	-0-	55 1	5094 2	Y	-0-			61
08	5859 X	5557	-0-	-302	-0-	68 1	5748 2	Y	-0-			61
09	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	70 1	5487 2	Y	-0-			61
						67 1	5098 2	Y	19	65 1		15
						21 9						
10	5828 X	5339	-0-	-489	-0-	70 1	5269 2	Y	-0-			15
11	5640 X	5179	-0-	-461	-0-	67 1	5112 2	Y	-0-			15
12	5828 X	5130	-0-	-698	-0-	78 1	5052 2	Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		66,216				TOTAL CONDENSATE PROD:		60				

INDIAN CREEK		WELL #: A 5H		RRCID -> 248976		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WARREN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 248977		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709				
01	6665 X	6200	-0-	-465	-0-	6200 2		N	-0-			-0-
02	6235 X	5667	-0-	-568	-0-	5667 2		N	-0-			-0-
03	6448 X	5593	-0-	-855	-0-	5593 2		N	-0-			-0-
04	6240 X	2837	-0-	-3403	-0-	2837 2		N	-0-			-0-
05	6262 X	1344	-0-	-4918	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
06	6000 X	4470	-0-	-1530	-0-	4470 2		N	-0-			-0-
07	6045 X	5278	-0-	-767	-0-	5278 2		N	-0-			-0-
08	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281 2		N	-0-			-0-
09	4470 X	4441	-0-	-29	-0-	4441 2		N	-0-			-0-
10	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	7902 2		N	-0-			-0-
11	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	7196 2		N	-0-			-0-
*12	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,965				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1302 X	104	-0-	-1198	-0-	104	2	N	-0-			-0-
02		2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-			N	-0-			-0-
03		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			-0-
04		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2	N	-0-			-0-
05		9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2	N	-0-			-0-
06		12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2	N	-0-			-0-
07		11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2	N	-0-			-0-
08		11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	2	N	-0-			-0-
09		10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2	N	-0-			-0-
10		8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2	N	-0-			-0-
11		10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	2	N	-0-			-0-
12		11749 X	9323	-0-	-2426	-0-	9323	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		87,094				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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9734 X	4755	-0-	-4979	-0-	4755	3	N	-0-			-0-
02		7743 X	7061	-0-	-682	-0-	7061	3	N	-0-			-0-
03		8277 X	8174	-0-	-103	-0-	8174	3	N	-0-			-0-
04		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	3	N	-0-			-0-
05		9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3	N	-0-			-0-
06		8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	3	N	-0-			-0-
07		8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	3	N	-0-			-0-
08		9207 X	8833	-0-	-374	-0-	8833	3	N	-0-			-0-
09		10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	3	N	-0-			-0-
10		10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	3	N	-0-			-0-
11		9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	3	N	-0-			-0-
12		10509 X	9415	-0-	-1094	-0-	9415	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		103,164				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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	15150	2	N	-0-			-0-
02		14940 X	14940	-0-	-0-	-0-	14940	2	N	-0-			-0-
03		16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	16160	2	N	-0-			-0-
04		14570 X	14570	-0-	-0-	-0-	14570	2	N	-0-			-0-
05		14601 X	14473	-0-	-128	-0-	14473	2	N	-0-			-0-
06		14130 X	13711	-0-	-419	-0-	13711	2	N	-0-			-0-
07		14601 X	13774	-0-	-827	-0-	13774	2	N	-0-			-0-
08		14601 X	13417	-0-	-1184	-0-	13417	2	N	-0-			-0-
09		14130 X	12552	-0-	-1578	-0-	12552	2	N	-0-			-0-
10		14477 X	12587	-0-	-1890	-0-	12587	2	N	-0-			-0-
11		13710 X	11843	-0-	-1867	-0-	11843	2	N	-0-			-0-
12		13764 X	11760	-0-	-2004	-0-	11760	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		164,937				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8091 X	701	-0-	-7390	-0-	701 2	N	-0-			-0-
02		7569 X	6931	-0-	-638	-0-	6931 2	N	-0-			-0-
03		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8326 2	N	-0-			-0-
04		8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8437 2	N	-0-			-0-
05		7409 X	4406	-0-	-3003	-0-	4406 2	N	-0-			-0-
06		14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	14935 2	N	-0-			-0-
07		15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	15862 2	N	-0-			-0-
08		13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	13978 2	N	-0-			-0-
09		14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	14029 2	N	-0-			-0-
10		12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	12343 2	N	-0-			-0-
11		13620 X	13620	-0-	-0-	-0-	13620 2	N	-0-			-0-
12		15872 X	11958	-0-	-3914	-0-	11958 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		125,526				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SKETTER J UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249015	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	8087 - 9004
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RYFFEL		WELL #: A		1H	RRCID ->	249017	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	7144 - 8828
01	3038 X	2639	-0-	-399	-0-	442 1	2197 2	N	-0-			-0-
02	2842 X	2338	-0-	-504	-0-	395 1	1943 2	N	-0-			-0-
03	2914 X	2639	-0-	-275	-0-	417 1	2222 2	N	-0-			-0-
04	2820 X	2503	-0-	-317	-0-	391 1	2112 2	N	-0-			-0-
05	2914 X	2749	-0-	-165	-0-	388 1	2361 2	N	-0-			-0-
06	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	345 1	1868 2	N	-0-			-0-
07	2232 X	2152	-0-	-80	-0-	355 1	1797 2	N	-0-			-0-
08	2356 X	2188	-0-	-168	-0-	383 1	1805 2	N	-0-			-0-
09	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	415 1	2405 2	N	-0-			-0-
10	2356 X	2305	-0-	-51	-0-	391 1	1914 2	N	-0-			-0-
11	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	377 1	2193 2	N	-0-			-0-
12	2480 X	985	-0-	-1495	-0-	150 1	835 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PROPS FINDLEY D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249032	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	6140 - 9958
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7130 X	4577	-0-	-2553	-0-	4575 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02		6293 X	5750	-0-	-543	-0-	5750 2		N	-0-		-0-
03		6603 X	6362	-0-	-241	-0-	6362 2		N	-0-		-0-
04		6390 X	5196	-0-	-1194	-0-	5196 2		N	-0-		-0-
05		6603 X	5962	-0-	-641	-0-	5962 2		N	-0-		-0-
06		6150 X	5925	-0-	-225	-0-	5925 2		N	-0-		-0-
07		6355 X	2825	-0-	-3530	-0-	2825 2		N	-0-		-0-
08		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			N	-0-		-0-
09		5940 X	2483	-0-	-3457	-0-	2483 2		N	-0-		-0-
10		6138 X	1031	-0-	-5107	-0-	1031 2		N	-0-		-0-
11		5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-			N	-0-		-0-
12		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

LEROUX SOUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249047	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	9065 - 14287
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	9300 X	8801	-0-	-499	-0-	8801 2			N	-0-		-0-
02	8700 X	8107	-0-	-593	-0-	8107 2			N	-0-		-0-
03	9207 X	8447	-0-	-760	-0-	8447 2			N	-0-		-0-
04	8760 X	8074	-0-	-686	-0-	8074 2			N	-0-		-0-
05	8897 X	8367	-0-	-530	-0-	8367 2			N	-0-		-0-
06	8520 X	8021	-0-	-499	-0-	8021 2			N	-0-		-0-
07	8680 X	8137	-0-	-543	-0-	8137 2			N	-0-		-0-
08	8432 X	7981	-0-	-451	-0-	7981 2			N	-0-		-0-
09	8100 X	7651	-0-	-449	-0-	7651 2			N	-0-		-0-
10	8370 X	7779	-0-	-591	-0-	7779 2			N	-0-		-0-
11	8010 X	7477	-0-	-533	-0-	7477 2			N	-0-		-0-
12	8122 X	7630	-0-	-492	-0-	7630 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		96,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PROPS FINDLEY C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249050	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	6398 - 8066	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ELM FLAT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249579	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	5643	PERF.	6318 - 8202	
01	4588 X	4282	-0-	-306	-0-	4206	2	76 9	N	69		184	
02	4031 X	3881	-0-	-150	-0-	3824	2	57 9	N	52	182 1	54	
03	4309 X	3910	-0-	-399	-0-	3871	2	39 9	N	35		89	
04	4170 X	3594	-0-	-576	-0-	3546	2	48 9	N	44		133	
05	4278 X	3907	-0-	-371	-0-	3879	2	28 9	N	25		158	
06	4140 X	3926	-0-	-214	-0-	3868	2	58 9	N	53	186 1	25	
07	4154 X	3929	-0-	-225	-0-	3844	2	85 9	N	77		102	
08	3906 X	3815	-0-	-91	-0-	3748	2	67 9	N	61		163	
09	3930 X	3635	-0-	-295	-0-	3584	2	51 9	N	46	173 1	36	
10	4061 X	3735	-0-	-326	-0-	3680	2	55 9	N	50		86	
11	3930 X	3601	-0-	-329	-0-	3544	2	57 9	N	52		138	
12	3906 X	3676	-0-	-230	-0-	3622	2	54 9	N	49		187	
TOTAL GAS PROD:			45,891					TOTAL CONDENSATE PROD:			613		

INDIAN CREEK		WELL #:		C 9H	RRCID ->	249680	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	7527 - 9687	
01	4774 X	3941	-0-	-833	-0-	3941	2		N	-0-		-0-	
02	4785 X	3118	-0-	-1667	-0-	3118	2		N	-0-		-0-	
03	5115 X	3549	-0-	-1566	-0-	3549	2		N	-0-		-0-	
04	4950 X	3259	-0-	-1691	-0-	3259	2		N	-0-		-0-	
05	4898 X	3033	-0-	-1865	-0-	3033	2		N	-0-		-0-	
06	3810 X	2994	-0-	-816	-0-	2994	2		N	-0-		-0-	
07	3534 X	2263	-0-	-1271	-0-	2263	2		N	-0-		-0-	
08	3534 X	2960	-0-	-574	-0-	2960	2		N	-0-		-0-	
09	3270 X	2712	-0-	-558	-0-	2712	2		N	-0-		-0-	
10	3100 X	2685	-0-	-415	-0-	2685	2		N	-0-		-0-	
11	3000 X	2994	-0-	-6	-0-	2994	2		N	-0-		-0-	
*12	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			37,244					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		12834 X	11954	-0-	-880	-0-	11954	2	N	-0-	-0-	-0-
02		11977 X	11020	-0-	-957	-0-	11020	2	N	-0-	-0-	-0-
03		14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	14362	2	N	-0-	-0-	-0-
04		11970 X	11502	-0-	-468	-0-	11502	2	N	-0-	-0-	-0-
05		13951 X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	2	N	-0-	-0-	-0-
06		13530 X	12044	-0-	-1486	-0-	12044	2	N	-0-	-0-	-0-
07		15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2	N	-0-	-0-	-0-
08		13981 X	13344	-0-	-637	-0-	13344	2	N	-0-	-0-	-0-
09		13500 X	11934	-0-	-1566	-0-	11934	2	N	-0-	-0-	-0-
10		13981 X	13473	-0-	-508	-0-	13473	2	N	-0-	-0-	-0-
11		14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	14408	2	N	-0-	-0-	-0-
12		15252 X	14129	-0-	-1123	-0-	14129	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			157,376			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

01		11594 X	10830	-0-	-764	-0-	332	1	10498	2	N	-0-
02		10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	383	1	10321	2	N	-0-
03		11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	384	1	10713	2	N	-0-
04		10770 X	9857	-0-	-913	-0-	330	1	9527	2	N	-0-
05		11811 X	10150	-0-	-1661	-0-	417	1	9733	2	N	-0-
06		11430 X	10448	-0-	-982	-0-	423	1	10025	2	N	-0-
07		11811 X	10393	-0-	-1418	-0-	455	1	9938	2	N	-0-
08		11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	365	1	11156	2	N	-0-
09		10440 X	10424	-0-	-16	-0-	338	1	10086	2	N	-0-
10		11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	239	1	11747	2	N	-0-
11		11160 X	9933	-0-	-1227	-0-	286	1	9647	2	N	-0-
12		11532 X	9348	-0-	-2184	-0-	273	1	9075	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			126,691			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

01		14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	14359	2	N	-0-	-0-	-0-
02		13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2	N	-0-	-0-	-0-
03		14136 X	14064	-0-	-72	-0-	14064	2	N	-0-	-0-	-0-
04		13890 X	13177	-0-	-713	-0-	13177	2	N	-0-	-0-	-0-
05		14477 X	13367	-0-	-1110	-0-	13367	2	N	-0-	-0-	-0-
06		14010 X	12739	-0-	-1271	-0-	12739	2	N	-0-	-0-	-0-
07		14477 X	12870	-0-	-1607	-0-	12870	2	N	-0-	-0-	-0-
08		14074 X	12119	-0-	-1955	-0-	12119	2	N	-0-	-0-	-0-
09		13170 X	11464	-0-	-1706	-0-	11464	2	N	-0-	-0-	-0-
10		13361 X	12450	-0-	-911	-0-	12450	2	N	-0-	-0-	-0-
11		12750 X	12703	-0-	-47	-0-	12703	2	N	-0-	-0-	-0-
12		12865 X	12696	-0-	-169	-0-	12696	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			155,567			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SANSOM PARK UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249726	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 7346 - 10884			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	20181 X	12418	-0-	-7763	-0-	55	1	12363	2	N	-0-	-0-	-0-
02	18328 X	16411	-0-	-1917	-0-	1	1	16410	2	N	-0-	-0-	-0-
03	19344 X	17384	-0-	-1960	-0-	17384	2			N	-0-	-0-	-0-
04	17880 X	17158	-0-	-722	-0-	17158	2			N	-0-	-0-	-0-
05	17837 X	17837	-0-	-0-	-0-	17837	2			N	-0-	-0-	-0-
06	16980 X	16954	-0-	-26	-0-	16954	2			N	-0-	-0-	-0-
07	17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	17770	2			N	-0-	-0-	-0-
08	17825 X	16644	-0-	-1181	-0-	16644	2			N	-0-	-0-	-0-
09	17250 X	15412	-0-	-1838	-0-	15412	2			N	-0-	-0-	-0-
10	17825 X	15151	-0-	-2674	-0-	15151	2			N	-0-	-0-	-0-
11	17190 X	15418	-0-	-1772	-0-	15418	2			N	-0-	-0-	-0-
12	17732 X	16012	-0-	-1720	-0-	16012	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		194,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FINCHER, C. D. UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	249727	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 7993 - 11500			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-	-0-	-0-
02	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-	-0-	-0-
03	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2			N	-0-	-0-	-0-
04	10260 X	9912	-0-	-348	-0-	9912	2			N	-0-	-0-	-0-
05	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-	-0-	-0-
06	10260 X	9722	-0-	-538	-0-	9722	2			N	-0-	-0-	-0-
07	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-	-0-	-0-
08	11129 X	9847	-0-	-1282	-0-	9847	2			N	-0-	-0-	-0-
09	10770 X	7192	-0-	-3578	-0-	7192	2			N	-0-	-0-	-0-
10	11129 X	10072	-0-	-1057	-0-	10072	2			N	-0-	-0-	-0-
11	10560 X	9868	-0-	-692	-0-	9868	2			N	-0-	-0-	-0-
12	10912 X	10640	-0-	-272	-0-	10640	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		118,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDIAN CREEK		WELL #: F 8H		RRCID ->	249728	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7390 - 9820			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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 #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		11935 X	11078	-0-	-857	-0-	11078 2		N	-0-	-0-
02		11165 X	8678	-0-	-2487	-0-	8678 2		N	-0-	-0-
03		11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	11520 2		N	-0-	-0-
04		11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	11041 2		N	-0-	-0-
05		11222 X	10745	-0-	-477	-0-	10745 2		N	-0-	-0-
06		11160 X	2046	-0-	-9114	-0-	2046 2		N	-0-	-0-
07		11532 X	1913	-0-	-9619	-0-	1913 2		N	-0-	-0-
08		11532 X	1642	-0-	-9890	-0-	1642 2		N	-0-	-0-
09		11040 X	1335	-0-	-9705	-0-	1335 2		N	-0-	-0-
10		10757 X	5572	-0-	-5185	-0-	186 1	5386 2	N	-0-	-0-
11		12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	1 1	12375 2	N	-0-	-0-
*12		11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	11689 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			89,635			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804											
01		6820 X	4389	-0-	-2431	-0-	4389 2		N	-0-	-0-
02		6380 X	3143	-0-	-3237	-0-	3143 2		N	-0-	-0-
03		5735 X	5311	-0-	-424	-0-	5311 2		N	-0-	-0-
04		5010 X	4113	-0-	-897	-0-	4113 2		N	-0-	-0-
05		5177 X	4253	-0-	-924	-0-	4253 2		N	-0-	-0-
06		5130 X	1978	-0-	-3152	-0-	1978 2		N	-0-	-0-
07		5301 X	2024	-0-	-3277	-0-	2024 2		N	-0-	-0-
08		5301 X	1964	-0-	-3337	-0-	1964 2		N	-0-	-0-
09		4110 X	1805	-0-	-2305	-0-	1805 2		N	-0-	-0-
10		4247 X	2049	-0-	-2198	-0-	2049 2		N	-0-	-0-
11		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2		N	-0-	-0-
*12		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,133			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696											
01		9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-			N	-0-	-0-
02		8381 X	-0-	-0-	-8381	-0-			N	-0-	-0-
03		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-			N	-0-	-0-
04		270 X	-0-	-0-	-270	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9982 X	8859	-0-	-1123	-0-	8859 2		N	-0-			-0-
02		9077 X	7385	-0-	-1692	-0-	7385 2		N	-0-			-0-
03		8680 X	7865	-0-	-815	-0-	7865 2		N	-0-			-0-
04		8580 X	7266	-0-	-1314	-0-	7266 2		N	-0-			-0-
05		8866 X	7277	-0-	-1589	-0-	7277 2		N	-0-			-0-
06		8580 X	6779	-0-	-1801	-0-	6779 2		N	-0-			-0-
07		7905 X	7105	-0-	-800	-0-	7105 2		N	-0-			-0-
08		7874 X	6852	-0-	-1022	-0-	6852 2		N	-0-			-0-
09		7260 X	6759	-0-	-501	-0-	6759 2		N	-0-			-0-
10		7285 X	7083	-0-	-202	-0-	7083 2		N	-0-			-0-
11		6870 X	6199	-0-	-671	-0-	6199 2		N	-0-			-0-
12		7099 X	6796	-0-	-303	-0-	6796 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			86,225				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

01		5890 X	2698	-0-	-3192	-0-	2698 2		N	-0-			-0-
02		5510 X	2468	-0-	-3042	-0-	2468 2		N	-0-			-0-
03		3658 X	2633	-0-	-1025	-0-	2633 2		N	-0-			-0-
04		3450 X	2809	-0-	-641	-0-	2809 2		N	-0-			-0-
05		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2		N	-0-			-0-
06		2610 X	1052	-0-	-1558	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
07		2914 X	1881	-0-	-1033	-0-	1881 2		N	-0-			-0-
08		3038 X	2964	-0-	-74	-0-	2964 2		N	-0-			-0-
09		2940 X	2658	-0-	-282	-0-	2658 2		N	-0-			-0-
10		3038 X	2863	-0-	-175	-0-	2863 2		N	-0-			-0-
11		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2		N	-0-			-0-
*12		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,516				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

01		11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	11459 2		N	-0-			-0-
02		10353 X	9997	-0-	-356	-0-	9997 2		N	-0-			-0-
03		11470 X	10450	-0-	-1020	-0-	10450 2		N	-0-			-0-
04		11100 X	9502	-0-	-1598	-0-	9502 2		N	-0-			-0-
05		11470 X	9654	-0-	-1816	-0-	9654 2		N	-0-			-0-
06		11100 X	9103	-0-	-1997	-0-	9103 2		N	-0-			-0-
07		10695 X	8722	-0-	-1973	-0-	8722 2		N	-0-			-0-
08		10447 X	9049	-0-	-1398	-0-	9049 2		N	-0-			-0-
09		9510 X	8746	-0-	-764	-0-	8746 2		N	-0-			-0-
10		9641 X	8590	-0-	-1051	-0-	8590 2		N	-0-			-0-
11		9090 X	9046	-0-	-44	-0-	9046 2		N	-0-			-0-
*12		9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	9433 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			113,751				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 2		N	-0-			-0-
02		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2		N	-0-			-0-
03		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058 2		N	-0-			-0-
04		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 2		N	-0-			-0-
05		4774 X	4616	-0-	-158	-0-	4616 2		N	-0-			-0-
06		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776 2		N	-0-			-0-
07		4774 X	4340	-0-	-434	-0-	4340 2		N	-0-			-0-
08		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534 2		N	-0-			-0-
09		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014 2		N	-0-			-0-
10		4774 X	4297	-0-	-477	-0-	4297 2		N	-0-			-0-
11		4620 X	3435	-0-	-1185	-0-	3435 2		N	-0-			-0-
12		6200 X	3587	-0-	-2613	-0-	3587 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,969	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

01		6014 X	5148	-0-	-866	-0-	5148 2		N	-0-			-0-
02		5626 X	4673	-0-	-953	-0-	4673 2		N	-0-			-0-
03		6014 X	4659	-0-	-1355	-0-	4659 2		N	-0-			-0-
04		5700 X	4627	-0-	-1073	-0-	196 1	4431 2	N	-0-			-0-
05		5642 X	5037	-0-	-605	-0-	239 1	4798 2	N	-0-			-0-
06		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	248 1	5385 2	N	-0-			-0-
07		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	306 1	5745 2	N	-0-			-0-
08		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	301 1	5644 2	N	-0-			-0-
09		5400 X	5013	-0-	-387	-0-	284 1	4729 2	N	-0-			-0-
10		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	314 1	5570 2	N	-0-			-0-
11		5550 X	5497	-0-	-53	-0-	303 1	5194 2	N	-0-			-0-
12		6045 X	5067	-0-	-978	-0-	45 1	5022 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			63,234	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

01		9920 X	6903	-0-	-3017	-0-	6903 3		N	-0-			32
02		10614 X	6411	-0-	-4203	-0-	6411 3		N	-0-			32
03		11346 X	6855	-0-	-4491	-0-	6855 3		N	-0-			32
04		10980 X	6522	-0-	-4458	-0-	6522 3		N	-0-			32
05		7719 X	6318	-0-	-1401	-0-	6318 3		N	-0-			32
06		6690 X	6142	-0-	-548	-0-	6142 3		N	-0-			32
07		6851 X	6432	-0-	-419	-0-	6432 3		N	-0-			32
08		6851 X	6326	-0-	-525	-0-	6326 3		N	-0-			32
09		6510 X	6129	-0-	-381	-0-	6129 3		N	-0-			32
10		6417 X	6281	-0-	-136	-0-	6281 3		N	-0-			32
11		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803 3		N	-0-			32
*12		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8110 3		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			79,232	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		7905 X	7345	-0-	-560	-0-	-0-	7345 2		N	-0-			-0-
02		7395 X	6943	-0-	-452	-0-	-0-	6943 2		N	-0-			-0-
03		7626 X	6889	-0-	-737	-0-	-0-	6889 2		N	-0-			-0-
04		7110 X	7080	-0-	-30	-0-	-0-	7080 2		N	-0-			-0-
05		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	-0-	7478 2		N	-0-			-0-
06		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	-0-	7783 2		N	-0-			-0-
07		7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	-0-	7486 2		N	-0-			-0-
08		7471 X	6334	-0-	-1137	-0-	-0-	6334 2		N	-0-			-0-
09		7770 X	6517	-0-	-1253	-0-	-0-	6517 2		N	-0-			-0-
10		8029 X	6375	-0-	-1654	-0-	-0-	6375 2		N	-0-			-0-
11		7770 X	5497	-0-	-2273	-0-	-0-	5497 2		N	-0-			-0-
12		7471 X	4264	-0-	-3207	-0-	-0-	4264 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79,991					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

01		10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	-0-	10727 3		N	-0-			33
02		9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	-0-	9945 3		N	-0-			33
03		10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	-0-	10703 3		N	-0-			33
04		10230 X	10119	-0-	-111	-0-	-0-	10119 3		N	-0-			33
05		10571 X	10113	-0-	-458	-0-	-0-	10113 3		N	-0-			33
06		10230 X	9720	-0-	-510	-0-	-0-	9720 3		N	-0-			33
07		10571 X	9890	-0-	-681	-0-	-0-	9890 3		N	-0-			33
08		10571 X	10069	-0-	-502	-0-	-0-	10069 3		N	-0-			33
09		10110 X	9277	-0-	-833	-0-	-0-	9277 3		N	-0-			33
10		10106 X	8784	-0-	-1322	-0-	-0-	8784 3		N	-0-			33
11		9750 X	8696	-0-	-1054	-0-	-0-	8696 3		N	-0-			33
12		10075 X	8780	-0-	-1295	-0-	-0-	8780 3		N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			116,823					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

01		11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	-0-	11500 2		N	-0-			-0-
02		10788 X	10682	-0-	-106	-0-	-0-	10682 2		N	-0-			-0-
03		11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	-0-	11566 2		N	-0-			-0-
04		11160 X	8682	-0-	-2478	-0-	-0-	8682 2		N	-0-			-0-
05		11501 X	10719	-0-	-782	-0-	-0-	10719 2		N	-0-			-0-
06		11190 X	9833	-0-	-1357	-0-	-0-	9833 2		N	-0-			-0-
07		12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	-0-	12755 2		N	-0-			-0-
08		12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	-0-	12370 2		N	-0-			-0-
09		10380 X	10238	-0-	-142	-0-	-0-	10238 2		N	-0-			-0-
10		12462 X	10893	-0-	-1569	-0-	-0-	10893 2		N	-0-			-0-
11		12060 X	10225	-0-	-1835	-0-	-0-	10225 2		N	-0-			-0-
12		12741 X	10298	-0-	-2443	-0-	-0-	10298 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			129,761					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		19530 X	15920	-0-	-3610	-0-	15920	2	N	-0-		-0-
02		15283 X	11469	-0-	-3814	-0-	11	1 11458	2 N	-0-		-0-
03		15748 X	10059	-0-	-5689	-0-	6	1 10053	2 N	-0-		-0-
04		15420 X	10518	-0-	-4902	-0-	13	1 10505	2 N	-0-		-0-
05		15934 X	12148	-0-	-3786	-0-	1	1 12147	2 N	-0-		-0-
06		15420 X	11731	-0-	-3689	-0-	10	1 11721	2 N	-0-		-0-
07		12245 X	9886	-0-	-2359	-0-	10	1 9876	2 N	-0-		-0-
08		12152 X	9093	-0-	-3059	-0-	89	1 9004	2 N	-0-		-0-
09		11760 X	8029	-0-	-3731	-0-	96	1 7933	2 N	-0-		-0-
10		12152 X	4265	-0-	-7887	-0-	81	1 4184	2 N	-0-		-0-
11		11730 X	4896	-0-	-6834	-0-	93	1 4803	2 N	-0-		-0-
*12		10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	101	1 10090	2 N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			118,205			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332												
01		15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2	N	-0-		-0-
02		14384 X	14204	-0-	-180	-0-	14204	2	N	-0-		-0-
03		15376 X	14192	-0-	-1184	-0-	14192	2	N	-0-		-0-
04		14940 X	12442	-0-	-2498	-0-	12442	2	N	-0-		-0-
05		15438 X	12609	-0-	-2829	-0-	12609	2	N	-0-		-0-
06		14940 X	11966	-0-	-2974	-0-	11966	2	N	-0-		-0-
07		15190 X	12054	-0-	-3136	-0-	12054	2	N	-0-		-0-
08		14198 X	11782	-0-	-2416	-0-	11782	2	N	-0-		-0-
09		12450 X	11632	-0-	-818	-0-	11632	2	N	-0-		-0-
10		12617 X	11659	-0-	-958	-0-	11659	2	N	-0-		-0-
11		11970 X	11504	-0-	-466	-0-	11504	2	N	-0-		-0-
12		12059 X	2804	-0-	-9255	-0-	2804	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			142,290			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-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
WALSH RANCH WEST		WELL #:	Q 2H	RRCID ->	249884	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	6671 PERF. 7315 - 10190			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-				

WALSH RANCH WEST UNIT I		WELL #:	3H	RRCID ->	249896	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	6685 PERF. 7300 - 9458					
01	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6812	3	28	9	N	25	29	1	5
02	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6250	3	30	9	N	27	27	1	5
03	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6561	3	28	9	N	25	27	1	3
04	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6293	3	22	9	N	20	22	1	1
05	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6220	3	18	9	N	16	16	1	1
06	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6057	3	24	9	N	22	17	1	6
07	6200 X	5703	-0-	-497	-0-	5689	3	14	9	N	13	17	1	2
08	6200 X	5614	-0-	-586	-0-	5596	3	18	9	N	16	13	1	5
09	6000 X	5065	-0-	-935	-0-	5055	3	10	9	N	9	13	1	1
10	6200 X	4771	-0-	-1429	-0-	4757	3	14	9	N	13	8	1	6
11	6000 X	5384	-0-	-616	-0-	5361	3	23	9	N	21	24	1	3
12	5704 X	5616	-0-	-88	-0-	5599	3	17	9	N	15	17	1	1
TOTAL GAS PROD:			70,496	TOTAL CONDENSATE PROD:				222						

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-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HYLES		WELL #:		3H	RRCID -> 249908	COMPL. DATE 04/03/2009	TOTAL DEPTH 6444	PERF. 6980	- 8990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6211 X	6211	-0-	-0-	64 1	6105 2	Y	38	59
						42 9				
02		5473 X	5473	-0-	-0-	63 1	5410 2	Y	-0-	59
03		5766 X	5610	-0-	-156	68 1	5542 2	Y	-0-	59
04		5970 X	5081	-0-	-889	63 1	5018 2	Y	-0-	59
05		6169 X	4915	-0-	-1254	69 1	4846 2	Y	-0-	59
06		5970 X	4858	-0-	-1112	55 1	4803 2	Y	-0-	59
07		5859 X	5446	-0-	-413	67 1	5379 2	Y	-0-	59
08		5611 X	5145	-0-	-466	69 1	5076 2	Y	-0-	59
09		5338 X	5338	-0-	-0-	89 1	5230 2	Y	17	14
						19 9			62 1	
10		5456 X	5109	-0-	-347	69 1	5040 2	Y	-0-	14
11		5280 X	4955	-0-	-325	67 1	4888 2	Y	-0-	14
12		5518 X	4642	-0-	-876	69 1	4573 2	Y	-0-	14
TOTAL GAS PROD:		62,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		55				

JAKE UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 249918	COMPL. DATE 01/29/2009	TOTAL DEPTH 8638	PERF. 9039	- 11199	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11935 X	10309	-0-	-1626	10309 2		N	-0-	-0-
02		11107 X	9120	-0-	-1987	9120 2		N	-0-	-0-
03		11191 X	10170	-0-	-1021	10170 2		N	-0-	-0-
04		9990 X	9767	-0-	-223	9767 2		N	-0-	-0-
05		10323 X	9627	-0-	-696	9627 2		N	-0-	-0-
06		9990 X	8715	-0-	-1275	8715 2		N	-0-	-0-
07		10168 X	9614	-0-	-554	9614 2		N	-0-	-0-
08		10168 X	9370	-0-	-798	9370 2		N	-0-	-0-
09		9780 X	9119	-0-	-661	9119 2		N	-0-	-0-
10		9641 X	9443	-0-	-198	9443 2		N	-0-	-0-
11		9300 X	8815	-0-	-485	8815 2		N	-0-	-0-
12		9610 X	9048	-0-	-562	9048 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		113,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RICE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 249919	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 7602	PERF. 8056	- 12045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6758 X	108	-0-	-6650	108 1		N	-0-	-0-
02		6322 X	-0-	-0-	-6322			N	-0-	-0-
03		6758 X	-0-	-0-	-6758			N	-0-	-0-
04		5850 X	25	-0-	-5825	25 2		N	-0-	-0-
05		4284 X	4284	-0-	-0-	223 1	4061 2	N	-0-	-0-
06		6934 X	6934	-0-	-0-	296 1	6638 2	N	-0-	-0-
07		8513 X	8513	-0-	-0-	379 1	8134 2	N	-0-	-0-
08		8016 X	8016	-0-	-0-	456 1	7560 2	N	-0-	-0-
09		7562 X	7562	-0-	-0-	416 1	7146 2	N	-0-	-0-
10		8525 X	7829	-0-	-696	410 1	7419 2	N	-0-	-0-
11		8250 X	6793	-0-	-1457	357 1	6436 2	N	-0-	-0-
12		8525 X	7378	-0-	-1147	211 1	7167 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		57,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CARTER		WELL #: B 12H		RRCID -> 249937		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	5797 X	5722	-0-	-75	-0-	5722	2	N	-0-	-0-						
02	5423 X	5294	-0-	-129	-0-	5294	2	N	-0-	-0-						
03	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2	N	-0-	-0-						
04	5640 X	4756	-0-	-884	-0-	4756	2	N	-0-	-0-						
05	5828 X	3024	-0-	-2804	-0-	3024	2	N	-0-	-0-						
06	5820 X	1871	-0-	-3949	-0-	1871	2	N	-0-	-0-						
07	6014 X	2356	-0-	-3658	-0-	2356	2	N	-0-	-0-						
08	6014 X	3074	-0-	-2940	-0-	3074	2	N	-0-	-0-						
09	4770 X	279	-0-	-4491	-0-	279	2	N	-0-	-0-						
10	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2	N	-0-	-0-						
11	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2	N	-0-	-0-						
12	3069 X	2069	-0-	-1000	-0-	2069	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		43,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRWD A UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 249940		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955								
01	10912 X	10551	-0-	-361	-0-	10551	2	N	-0-	-0-						
02	10266 X	9581	-0-	-685	-0-	9581	2	N	-0-	-0-						
03	10974 X	9969	-0-	-1005	-0-	9969	2	N	-0-	-0-						
04	10620 X	9684	-0-	-936	-0-	9684	2	N	-0-	-0-						
05	10695 X	10005	-0-	-690	-0-	10005	2	N	-0-	-0-						
06	10200 X	9420	-0-	-780	-0-	9420	2	N	-0-	-0-						
07	10230 X	9393	-0-	-837	-0-	9393	2	N	-0-	-0-						
08	10013 X	9324	-0-	-689	-0-	9324	2	N	-0-	-0-						
09	9690 X	9175	-0-	-515	-0-	9175	2	N	-0-	-0-						
10	10013 X	9214	-0-	-799	-0-	9214	2	N	-0-	-0-						
11	9420 X	8794	-0-	-626	-0-	8794	2	N	-0-	-0-						
12	9486 X	9385	-0-	-101	-0-	9385	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		114,495				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRWD C UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 249946		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
01	18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	2	N	-0-	-0-
02	17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	17535	2	N	-0-	-0-
03	17081 X	17081	-0-	-0-	-0-	17081	2	N	-0-	-0-
04	18370 X	18370	-0-	-0-	-0-	18370	2	N	-0-	-0-
05	19185 X	19185	-0-	-0-	-0-	19185	2	N	-0-	-0-
06	17245 X	17245	-0-	-0-	-0-	17245	2	N	-0-	-0-
07	16975 X	16975	-0-	-0-	-0-	16975	2	N	-0-	-0-
08	15798 X	15798	-0-	-0-	-0-	15798	2	N	-0-	-0-
09	14761 X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2	N	-0-	-0-
10	15487 X	15487	-0-	-0-	-0-	15487	2	N	-0-	-0-
11	15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	2	N	-0-	-0-
*12	16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	16103	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 202,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: M 2H		RRCID -> 249950		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079				
01	4371 X	3648	-0-	-723	-0-	3634	3	14 9	N	13	16 1	2
02	4089 X	2803	-0-	-1286	-0-	2790	3	13 9	N	12	12 1	2
03	4371 X	2799	-0-	-1572	-0-	2788	3	11 9	N	10	11 1	1
04	4230 X	2971	-0-	-1259	-0-	2959	3	12 9	N	11	11 1	1
05	4278 X	2934	-0-	-1344	-0-	2925	3	9 9	N	8	8 1	1
06	3540 X	2668	-0-	-872	-0-	2658	3	10 9	N	9	7 1	3
07	3069 X	2620	-0-	-449	-0-	2613	3	7 9	N	6	8 1	1
08	3069 X	2299	-0-	-770	-0-	2291	3	8 9	N	7	6 1	2
09	2970 X	1808	-0-	-1162	-0-	1805	3	3 9	N	3	5 1	-0-
10	2945 X	2142	-0-	-803	-0-	2134	3	8 9	N	7	4 1	3
11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2918	3	12 9	N	11	12 1	2
*12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2383	3	6 9	N	5	7 1	-0-

TOTAL GAS PROD: 32,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WALSH RANCH WEST		WELL #: H 3H		RRCID -> 249957		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673				
01	8370 X	7813	-0-	-557	-0-	7781	3	32 9	N	29	33 1	5
02	7830 X	7227	-0-	-603	-0-	7192	3	35 9	N	32	31 1	6
03	8153 X	8012	-0-	-141	-0-	7980	3	32 9	N	29	32 1	3
04	7560 X	7544	-0-	-16	-0-	7515	3	29 9	N	26	27 1	2
05	7812 X	7582	-0-	-230	-0-	7559	3	23 9	N	21	21 1	2
06	7740 X	7533	-0-	-207	-0-	7504	3	29 9	N	26	20 1	8
07	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8016	3	20 9	N	18	23 1	3
08	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8160	3	26 9	N	24	19 1	8
09	7530 X	7317	-0-	-213	-0-	7302	3	15 9	N	14	20 1	2
10	8029 X	7441	-0-	-588	-0-	7408	3	33 9	N	30	23 1	9
11	7920 X	7043	-0-	-877	-0-	7013	3	30 9	N	27	32 1	4
12	8184 X	7480	-0-	-704	-0-	7457	3	23 9	N	21	23 1	2

TOTAL GAS PROD: 91,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PROPS FINDLEY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249958	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	6047 - 7932	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8494 X	8078	-0-	-416	-0-	8078 2		N	-0-			65
02		7772 X	7390	-0-	-382	-0-	7375 2	15 9	N	14	16 1		63
03		8246 X	7833	-0-	-413	-0-	7824 2	9 9	N	8			71
04		7890 X	7570	-0-	-320	-0-	7569 2	1 9	N	1	9 1		63
05		8091 X	7834	-0-	-257	-0-	7781 2	53 9	N	48			111
06		7830 X	7448	-0-	-382	-0-	7448 2		N	-0-			111
07		7905 X	7614	-0-	-291	-0-	7608 2	6 9	N	5	8 1		108
08		7843 X	7718	-0-	-125	-0-	7648 2	70 9	N	64	130 1		42
09		7590 X	7366	-0-	-224	-0-	7337 2	29 9	N	26			68
10		7843 X	7465	-0-	-378	-0-	7423 2	42 9	N	38	13 1		93
11		7470 X	7118	-0-	-352	-0-	7111 2	7 9	N	6			99
12		7719 X	7302	-0-	-417	-0-	7296 2	6 9	N	5			104
TOTAL GAS PROD:		90,736				TOTAL CONDENSATE PROD:				215			

MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	249959	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	9678 - 13789	
01		19468 X	14248	-0-	-5220	-0-	14248 2		N	-0-			-0-
02		17226 X	11470	-0-	-5756	-0-	11470 2		N	-0-			-0-
03		18414 X	16191	-0-	-2223	-0-	16191 2		N	-0-			-0-
04		17700 X	15433	-0-	-2267	-0-	15433 2		N	-0-			-0-
05		16213 X	14564	-0-	-1649	-0-	14564 2		N	-0-			-0-
06		15660 X	14135	-0-	-1525	-0-	14135 2		N	-0-			-0-
07		16182 X	14168	-0-	-2014	-0-	14168 2		N	-0-			-0-
08		16182 X	13952	-0-	-2230	-0-	13952 2		N	-0-			-0-
09		15420 X	13844	-0-	-1576	-0-	13844 2		N	-0-			-0-
10		14601 X	13579	-0-	-1022	-0-	13579 2		N	-0-			-0-
11		14130 X	10645	-0-	-3485	-0-	10645 2		N	-0-			-0-
12		14291 X	12650	-0-	-1641	-0-	12650 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		164,879				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DAMRON, SHARON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249960	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	8172 - 9522	
01		6386 X	5307	-0-	-1079	-0-	5307 2		N	-0-			-0-
02		5858 X	4871	-0-	-987	-0-	4871 2		N	-0-			-0-
03		6262 X	4941	-0-	-1321	-0-	4941 2		N	-0-			-0-
04		5400 X	4493	-0-	-907	-0-	4493 2		N	-0-			-0-
05		5580 X	4750	-0-	-830	-0-	4750 2		N	-0-			-0-
06		5130 X	4955	-0-	-175	-0-	4955 2		N	-0-			-0-
07		5208 X	4844	-0-	-364	-0-	4844 2		N	-0-			-0-
08		4929 X	4882	-0-	-47	-0-	4882 2		N	-0-			-0-
09		4950 X	4315	-0-	-635	-0-	4315 2		N	-0-			-0-
10		5115 X	4235	-0-	-880	-0-	4235 2		N	-0-			-0-
11		4950 X	4602	-0-	-348	-0-	4602 2		N	-0-			-0-
12		4867 X	4821	-0-	-46	-0-	4821 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,016				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WEST LAKE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 250142		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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								
01	13888 X	11619	-0-	-2269	-0-	11580	3	39	9	N	35	46	1			4
02	12441 X	11070	-0-	-1371	-0-	11016	3	54	9	N	49	44	1			9
03	12958 X	12022	-0-	-936	-0-	11971	3	51	9	N	46	50	1			5
04	12000 X	11125	-0-	-875	-0-	11083	3	42	9	N	38	40	1			3
05	12152 X	11010	-0-	-1142	-0-	10977	3	33	9	N	30	30	1			3
06	11640 X	10363	-0-	-1277	-0-	10320	3	43	9	N	39	31	1			11
07	12028 X	10657	-0-	-1371	-0-	10631	3	26	9	N	24	31	1			4
08	12028 X	9308	-0-	-2720	-0-	9273	3	35	9	N	32	25	1			11
09	11130 X	6972	-0-	-4158	-0-	6943	3	29	9	N	26	33	1			4
10	11005 X	10054	-0-	-951	-0-	10008	3	46	9	N	42	33	1			13
11	10350 X	9154	-0-	-1196	-0-	9106	3	48	9	N	44	51	1			6
12	10664 X	9498	-0-	-1166	-0-	9470	3	28	9	N	25	29	1			2

TOTAL GAS PROD: 122,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: H 2H		RRCID -> 250506		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2		N	-0-			-0-
02		8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2		N	-0-			-0-
03		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2		N	-0-			-0-
04		9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	2		N	-0-			-0-
05		9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2		N	-0-			-0-
06		8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2		N	-0-			-0-
07		9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2		N	-0-			-0-
08		9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2		N	-0-			-0-
09		8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2		N	-0-			-0-
10		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2		N	-0-			-0-
11		8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2		N	-0-			-0-
12		9021 X	8873	-0-	-148	-0-	8873	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	344	1	3341	2	N	-0-		-0-
02		464 X	372	-0-	-92	-0-	372	1		N	-0-			-0-
03		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	407	1	2939	2	N	-0-		-0-
04		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	376	1	2483	2	N	-0-		-0-
05		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	394	1	2290	2	N	-0-		-0-
06		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	406	1	4427	2	N	-0-		-0-
07		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	349	1	5665	2	N	-0-		-0-
08		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	409	1	5871	2	N	-0-		-0-
09		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	412	1	3716	2	N	-0-		-0-
10		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	391	1	2362	2	N	-0-		-0-
11		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	411	1	2830	2	N	-0-		-0-
*12		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	360	1	1122	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 41,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6572 X	6413	-0-	-159	-0-	325	1	6088	2	N	-0-		-0-
02		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	324	1	6833	2	N	-0-		-0-
03		7037 X	6750	-0-	-287	-0-	344	1	6406	2	N	-0-		-0-
04		6810 X	4186	-0-	-2624	-0-	333	1	3853	2	N	-0-		-0-
05		7657 X	3979	-0-	-3678	-0-	291	1	3688	2	N	-0-		-0-
06		7410 X	5771	-0-	-1639	-0-	309	1	5462	2	N	-0-		-0-
07		7657 X	6388	-0-	-1269	-0-	347	1	6041	2	N	-0-		-0-
08		6758 X	3899	-0-	-2859	-0-	348	1	3551	2	N	-0-		-0-
09		5760 X	4007	-0-	-1753	-0-	323	1	3684	2	N	-0-		-0-
10		6386 X	2055	-0-	-4331	-0-	260	1	1795	2	N	-0-		-0-
11		6180 X	5266	-0-	-914	-0-	239	1	5027	2	N	-0-		-0-
*12		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	176	1	7793	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 63,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SAMMONS RICHARDSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 250519	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 6870	- 9351			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13

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

INDIAN CREEK		WELL #:		I 9H	RRCID -> 250522	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 6898	PERF. 7260	- 10016			
01	11346 X	10654	-0-	-692	-0-	10654 2	N	-0-				-0-
02	10614 X	10055	-0-	-559	-0-	10055 2	N	-0-				-0-
03	11346 X	10581	-0-	-765	-0-	10581 2	N	-0-				-0-
04	10740 X	10137	-0-	-603	-0-	10137 2	N	-0-				-0-
05	11098 X	9454	-0-	-1644	-0-	9454 2	N	-0-				-0-
06	10410 X	9422	-0-	-988	-0-	9422 2	N	-0-				-0-
07	10757 X	9697	-0-	-1060	-0-	9697 2	N	-0-				-0-
08	10571 X	10378	-0-	-193	-0-	10378 2	N	-0-				-0-
09	10140 X	9399	-0-	-741	-0-	9399 2	N	-0-				-0-
10	9734 X	9315	-0-	-419	-0-	9315 2	N	-0-				-0-
11	10050 X	8910	-0-	-1140	-0-	8910 2	N	-0-				-0-
12	10385 X	9582	-0-	-803	-0-	9582 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 117,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZLE TRWD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 250526	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 6683	PERF. 8098	- 11542			
01	2914 X	2625	-0-	-289	-0-	459 1	2166 2	N	-0-			-0-
02	2726 X	2300	-0-	-426	-0-	436 1	1864 2	N	-0-			-0-
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	459 1	2625 2	N	-0-			-0-
04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	419 1	2432 2	N	-0-			-0-
05	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	432 1	2427 2	N	-0-			-0-
06	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	430 1	2227 2	N	-0-			-0-
07	2635 X	2515	-0-	-120	-0-	430 1	2085 2	N	-0-			-0-
08	3069 X	2721	-0-	-348	-0-	450 1	2271 2	N	-0-			-0-
09	2850 X	2702	-0-	-148	-0-	441 1	2261 2	N	-0-			-0-
10	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	457 1	2406 2	N	-0-			-0-
11	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	431 1	2579 2	N	-0-			-0-
*12	3100 N	3240	-0-	140	140	407 1	2833 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2	N	-0-		-0-	
02	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2	N	-0-		-0-	
03	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2	N	-0-		-0-	
04	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2	N	-0-		-0-	
05	12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2	N	-0-		-0-	
06	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	2	N	-0-		-0-	
07	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2	N	-0-		-0-	
08	13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2	N	-0-		-0-	
09	13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	13618	2	N	-0-		-0-	
10	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	13001	2	N	-0-		-0-	
11	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	2	N	-0-		-0-	
*12	15002 X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		141,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BASPED UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	250541	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	8184 - 11751	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3720 X	2615	-0-	-1105	-0-	390	1	2225	2	N	-0-	
02	4495 X	4254	-0-	-241	-0-	387	1	3867	2	N	-0-	
03	4805 X	1854	-0-	-2951	-0-	375	1	1479	2	N	-0-	
04	4650 X	2786	-0-	-1864	-0-	361	1	2425	2	N	-0-	
05	4557 X	2426	-0-	-2131	-0-	385	1	2041	2	N	-0-	
06	4410 X	2055	-0-	-2355	-0-	369	1	1686	2	N	-0-	
07	4557 X	3990	-0-	-567	-0-	373	1	3617	2	N	-0-	
08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	328	1	3248	2	N	-0-	
09	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	387	1	3677	2	N	-0-	
10	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	403	1	3803	2	N	-0-	
11	3870 X	3248	-0-	-622	-0-	365	1	2883	2	N	-0-	
12	4185 X	4082	-0-	-103	-0-	410	1	3672	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,156		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	12741 X	4616	-0-	-8125	-0-	4616	2	N	-0-		-0-	
02	11281 X	5667	-0-	-5614	-0-	5667	2	N	-0-		-0-	
03	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2	N	-0-		-0-	
04	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2	N	-0-		-0-	
05	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2	N	-0-		-0-	
06	12120 X	11068	-0-	-1052	-0-	11068	2	N	-0-		-0-	
07	12524 X	11082	-0-	-1442	-0-	11082	2	N	-0-		-0-	
08	12524 X	10474	-0-	-2050	-0-	10474	2	N	-0-		-0-	
09	11580 X	7689	-0-	-3891	-0-	7689	2	N	-0-		-0-	
10	11811 X	10370	-0-	-1441	-0-	10370	2	N	-0-		-0-	
11	11070 X	8992	-0-	-2078	-0-	8992	2	N	-0-		-0-	
*12	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		117,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		40114 X	32024	-0-	-8090	-0-	32024 2	N	-0-		-0-
02		37526 X	29458	-0-	-8068	-0-	29458 2	N	-0-		-0-
03		38378 X	30190	-0-	-8188	-0-	30190 2	N	-0-		-0-
04		32490 X	28187	-0-	-4303	-0-	28187 2	N	-0-		-0-
05		32023 X	29029	-0-	-2994	-0-	29029 2	N	-0-		-0-
06		30990 X	27801	-0-	-3189	-0-	27801 2	N	-0-		-0-
07		31496 X	28041	-0-	-3455	-0-	28041 2	N	-0-		-0-
08		30194 X	27894	-0-	-2300	-0-	27894 2	N	-0-		-0-
09		28200 X	27030	-0-	-1170	-0-	27030 2	N	-0-		-0-
10		29016 X	28014	-0-	-1002	-0-	28014 2	N	-0-		-0-
11		27810 X	27103	-0-	-707	-0-	27103 2	N	-0-		-0-
12		28055 X	27720	-0-	-335	-0-	27720 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		342,491		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7533 X	6360	-0-	-1173	-0-	6360 2	N	-0-		-0-
02		7047 X	5740	-0-	-1307	-0-	5740 2	N	-0-		-0-
03		7533 X	6153	-0-	-1380	-0-	6153 2	N	-0-		-0-
04		6630 X	5831	-0-	-799	-0-	5831 2	N	-0-		-0-
05		6355 X	4676	-0-	-1679	-0-	4676 2	N	-0-		-0-
06		6150 X	4029	-0-	-2121	-0-	4029 2	N	-0-		-0-
07		6138 X	5470	-0-	-668	-0-	5470 2	N	-0-		-0-
08		6138 X	5081	-0-	-1057	-0-	5081 2	N	-0-		-0-
09		5820 X	3996	-0-	-1824	-0-	3996 2	N	-0-		-0-
10		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7151 2	N	-0-		-0-
11		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409 2	N	-0-		-0-
*12		7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		67,135		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1488 X	1220	-0-	-268	-0-	1220 2	N	-0-		-0-
02		1276 X	755	-0-	-521	-0-	755 2	N	-0-		-0-
03		1364 X	1074	-0-	-290	-0-	1074 2	N	-0-		-0-
04		1320 X	1225	-0-	-95	-0-	1225 2	N	-0-		-0-
05		11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	11557 2	N	-0-		-0-
06		10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	10025 2	N	-0-		-0-
07		9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	9029 2	N	-0-		-0-
08		11563 X	8062	-0-	-3501	-0-	8062 2	N	-0-		-0-
09		11190 X	6921	-0-	-4269	-0-	6921 2	N	-0-		-0-
10		11563 X	6903	-0-	-4660	-0-	6903 2	N	-0-		-0-
11		10020 X	6220	-0-	-3800	-0-	6220 2	N	-0-		-0-
12		9021 X	6032	-0-	-2989	-0-	6032 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		69,023		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		11005 X	6759	-0-	-4246	-0-	6759	2	N	-0-			-0-
02		10295 X	8928	-0-	-1367	-0-	8928	2	N	-0-			-0-
03		13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	13519	2	N	-0-			-0-
04		9000 X	7426	-0-	-1574	-0-	7426	2	N	-0-			-0-
05		9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2	N	-0-			-0-
06		11190 X	9531	-0-	-1659	-0-	9531	2	N	-0-			-0-
07		11563 X	10331	-0-	-1232	-0-	10331	2	N	-0-			-0-
08		11563 X	10437	-0-	-1126	-0-	10437	2	N	-0-			-0-
09		9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2	N	-0-			-0-
10		10323 X	9722	-0-	-601	-0-	9722	2	N	-0-			-0-
11		10110 X	9216	-0-	-894	-0-	9216	2	N	-0-			-0-
12		10447 X	6185	-0-	-4262	-0-	6185	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 111,441													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

01		12183 X	6	-0-	-12177	-0-	6	2	N	-0-			-0-
02		10150 X	-0-	-0-	-10150	-0-			N	-0-			-0-
03		10385 X	1646	-0-	-8739	-0-	1646	2	N	-0-			-0-
04		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2	N	-0-			-0-
05		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2	N	-0-			-0-
06		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2	N	-0-			-0-
07		7037 X	5541	-0-	-1496	-0-	152	1	N	-0-			-0-
08		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	94	1	N	-0-	5389 2	6983 2	-0-
09		6810 X	5950	-0-	-860	-0-	5950	2	N	-0-			-0-
10		6603 X	3185	-0-	-3418	-0-	3185	2	N	-0-			-0-
11		6840 X	259	-0-	-6581	-0-	232	1	N	-0-	27 2		-0-
12		7068 X	147	-0-	-6921	-0-	147	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 42,038													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

01		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3	N	-0-			-0-
02		5539 X	5448	-0-	-91	-0-	5448	3	N	-0-			-0-
03		6107 X	5292	-0-	-815	-0-	5292	3	N	-0-			-0-
04		5910 X	4214	-0-	-1696	-0-	4214	3	N	-0-			-0-
05		6107 X	5863	-0-	-244	-0-	5863	3	N	-0-			-0-
06		5730 X	4915	-0-	-815	-0-	4915	3	N	-0-			-0-
07		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3	N	-0-			-0-
08		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3	N	-0-			-0-
09		5670 X	5591	-0-	-79	-0-	5591	3	N	-0-			-0-
10		6014 X	5379	-0-	-635	-0-	5379	3	N	-0-			-0-
11		5820 X	5339	-0-	-481	-0-	5339	3	N	-0-			-0-
12		6014 X	4834	-0-	-1180	-0-	4834	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 64,859													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	10042 2		N	-0-			-0-
02		9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	9176 2		N	-0-			-0-
03		9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9925 2		N	-0-			-0-
04		9720 X	9548	-0-	-172	-0-	9548 2		N	-0-			-0-
05		10044 X	9469	-0-	-575	-0-	9469 2		N	-0-			-0-
06		9720 X	8798	-0-	-922	-0-	8798 2		N	-0-			-0-
07		9920 X	8794	-0-	-1126	-0-	8794 2		N	-0-			-0-
08		9920 X	8822	-0-	-1098	-0-	8822 2		N	-0-			-0-
09		9540 X	8479	-0-	-1061	-0-	8479 2		N	-0-			-0-
10		9455 X	8005	-0-	-1450	-0-	8005 2		N	-0-			-0-
11		8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8895 2		N	-0-			-0-
*12		9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	9231 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			109,184			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009										TOTAL DEPTH	6762	PERF. 7373 - 9423	
01		7130 X	6458	-0-	-672	-0-	6458 2		N	-0-			-0-
02		6496 X	6239	-0-	-257	-0-	6239 2		N	-0-			-0-
03		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002 2		N	-0-			-0-
04		6480 X	6297	-0-	-183	-0-	6297 2		N	-0-			-0-
05		6696 X	6535	-0-	-161	-0-	6535 2		N	-0-			-0-
06		6780 X	6107	-0-	-673	-0-	6107 2		N	-0-			-0-
07		7006 X	6726	-0-	-280	-0-	6726 2		N	-0-			-0-
08		7006 X	6310	-0-	-696	-0-	6310 2		N	-0-			-0-
09		6330 X	5975	-0-	-355	-0-	5975 2		N	-0-			-0-
10		6727 X	6033	-0-	-694	-0-	6033 2		N	-0-			-0-
11		6510 X	5640	-0-	-870	-0-	5640 2		N	-0-			-0-
12		6448 X	5854	-0-	-594	-0-	5854 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			75,176			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009										TOTAL DEPTH	7653	PERF. 7881 - 9465	
01		6696 X	5008	-0-	-1688	-0-	422 1	4586 2	N	-0-			-0-
02		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	422 1	5926 2	N	-0-			-0-
03		9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	427 1	9217 2	N	-0-			-0-
04		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	395 1	6671 2	N	-0-			-0-
05		6789 X	4498	-0-	-2291	-0-	347 1	4151 2	N	-0-			-0-
06		9330 X	694	-0-	-8636	-0-	460 1	234 2	N	-0-			-0-
07		9641 X	3362	-0-	-6279	-0-	460 1	2902 2	N	-0-			-0-
08		9641 X	3659	-0-	-5982	-0-	446 1	3213 2	N	-0-			-0-
09		7080 X	4863	-0-	-2217	-0-	433 1	4430 2	N	-0-			-0-
10		4495 X	3216	-0-	-1279	-0-	464 1	2752 2	N	-0-			-0-
11		3540 X	3396	-0-	-144	-0-	481 1	2915 2	N	-0-			-0-
12		5022 X	2329	-0-	-2693	-0-	500 1	1829 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,083			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-				N	-0-			-0-
02		7801 X	3957	-0-	-3844	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
03		8339 X	7523	-0-	-816	-0-	7523	2		N	-0-			-0-
04		8070 X	264	-0-	-7806	-0-	264	2		N	-0-			-0-
05		5642 X	2347	-0-	-3295	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
06		10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2		N	-0-			-0-
07		7533 X	5415	-0-	-2118	-0-	5415	2		N	-0-			-0-
08		7533 X	3959	-0-	-3574	-0-	3959	2		N	-0-			-0-
09		10080 X	8020	-0-	-2060	-0-	8020	2		N	-0-			-0-
10		10416 X	9342	-0-	-1074	-0-	9342	2		N	-0-			-0-
11		10080 X	2651	-0-	-7429	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
*12		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,036				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

01		9424 X	673	-0-	-8751	-0-	331	1	342	2	N	-0-		-0-
02		8816 X	4264	-0-	-4552	-0-	421	1	3843	2	N	-0-		-0-
03		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	428	1	3849	2	N	-0-		-0-
04		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	367	1	6698	2	N	-0-		-0-
05		9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	393	1	8786	2	N	-0-		-0-
06		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	311	1	7996	2	N	-0-		-0-
07		9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	116	1	8918	2	N	-0-		-0-
08		11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	213	1	11745	2	N	-0-		-0-
09		10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	157	1	10325	2	N	-0-		-0-
10		9176 X	247	-0-	-8929	-0-	247	1		2	N	-0-		-0-
11		11580 X	8040	-0-	-3540	-0-	279	1	7761	2	N	-0-		-0-
12		11966 X	10467	-0-	-1499	-0-	173	1	10294	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			83,993				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

01		9331 X	7864	-0-	-1467	-0-	7864	2		N	-0-			-0-
02		8729 X	6237	-0-	-2492	-0-	6237	2		N	-0-			-0-
03		9207 X	6535	-0-	-2672	-0-	6535	2		N	-0-			-0-
04		8910 X	5379	-0-	-3531	-0-	5379	2		N	-0-			-0-
05		8990 X	5548	-0-	-3442	-0-	5548	2		N	-0-			-0-
06		7620 X	5418	-0-	-2202	-0-	5418	2		N	-0-			-0-
07		6665 X	6105	-0-	-560	-0-	6105	2		N	-0-			-0-
08		6541 X	4047	-0-	-2494	-0-	4047	2		N	-0-			-0-
09		5430 X	4513	-0-	-917	-0-	4513	2		N	-0-			-0-
10		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2		N	-0-			-0-
11		5910 X	3652	-0-	-2258	-0-	3652	2		N	-0-			-0-
12		6107 X	4028	-0-	-2079	-0-	4028	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66,314				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4898 X	3385	-0-	-1513	-0-		3354	2	31	9	Y	28	61	1	10
02		4292 X	2916	-0-	-1376	-0-		2891	2	25	9	Y	23	19	1	14
03		4495 X	3060	-0-	-1435	-0-		3034	2	26	9	Y	24	18	1	20
04		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-						Y	1	19	1	2
05		3937 X	448	-0-	-3489	-0-		444	2	4	9	Y	4	5	1	1
06		3270 X	2214	-0-	-1056	-0-		2204	2	10	9	Y	9	7	1	3
07		3131 X	364	-0-	-2767	-0-		363	2	1	9	Y	1			4
08		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-						Y	1	4	1	1
09		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-						Y	-0-	1	1	-0-
10		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-						Y	2	1	1	1
11		2220 X	138	-0-	-2082	-0-		137	2	1	9	Y	1	1	1	1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:			12,525			TOTAL CONDENSATE PROD:										95

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

01		11611 X	11611	-0-	-0-	-0-		11611	2			N	-0-			-0-
02		10604 X	10604	-0-	-0-	-0-		10604	2			N	-0-			-0-
03		11394 X	11394	-0-	-0-	-0-		11394	2			N	-0-			-0-
04		11250 X	10719	-0-	-531	-0-		10719	2			N	-0-			-0-
05		11625 X	10786	-0-	-839	-0-		10786	2			N	-0-			-0-
06		11250 X	9648	-0-	-1602	-0-		9648	2			N	-0-			-0-
07		11408 X	10613	-0-	-795	-0-		10613	2			N	-0-			-0-
08		11408 X	9758	-0-	-1650	-0-		9758	2			N	-0-			-0-
09		10710 X	10144	-0-	-566	-0-		10144	2			N	-0-			-0-
10		10788 X	9220	-0-	-1568	-0-		9220	2			N	-0-			-0-
11		10260 X	10100	-0-	-160	-0-		10100	2			N	-0-			-0-
12		10602 X	8361	-0-	-2241	-0-		8361	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			122,958			TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

01		15079 X	15079	-0-	-0-	-0-		15079	2			N	-0-			-0-
02		14022 X	14022	-0-	-0-	-0-		14022	2			N	-0-			-0-
03		14661 X	14661	-0-	-0-	-0-		14661	2			N	-0-			-0-
04		14580 X	11804	-0-	-2776	-0-		11804	2			N	-0-			-0-
05		15066 X	14093	-0-	-973	-0-		14093	2			N	-0-			-0-
06		14580 X	11876	-0-	-2704	-0-		11876	2			N	-0-			-0-
07		15004 X	12890	-0-	-2114	-0-		12890	2			N	-0-			-0-
08		14663 X	13802	-0-	-861	-0-		13802	2			N	-0-			-0-
09		13650 X	12998	-0-	-652	-0-		12998	2			N	-0-			-0-
10		14105 X	13379	-0-	-726	-0-		13379	2			N	-0-			-0-
11		13350 X	11437	-0-	-1913	-0-		11437	2			N	-0-			-0-
12		13795 X	12910	-0-	-885	-0-		12910	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			158,951			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	3396	-0-	-324	-0-	508	1	2887	3	N	1	1	8			57
02	3480 X	3248	-0-	-232	-0-	458	1	2790	3	N	-0-					57
03	3813 X	3129	-0-	-684	-0-	406	1	2723	3	N	-0-					57
04	3690 X	2919	-0-	-771	-0-	350	1	2569	3	N	-0-					57
05	3813 X	3720	-0-	-93	-0-	472	1	3223	3	N	23					80
06	3360 X	2387	-0-	-973	-0-	314	1	2073	3	N	-0-					80
07	3472 X	2683	-0-	-789	-0-	316	1	2356	3	N	10	62	1			28
08	3720 X	3257	-0-	-463	-0-	406	1	2851	3	N	-0-					28
09	3600 X	2786	-0-	-814	-0-	395	1	2391	3	N	-0-					28
10	3720 X	3180	-0-	-540	-0-	446	1	2721	3	N	12					40
11	3150 X	2570	-0-	-580	-0-	323	1	2244	3	N	3	3	8			40
*12	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	436	1	3316	3	N	1	1	8			40
TOTAL GAS PROD:		37,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		50										

LITOGRAFIA		WELL #: C 3H		RRCID -> 250678		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH		7086 PERF. 7325 - 9199						
01	6014 X	5709	-0-	-305	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	5626 X	5597	-0-	-29	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
03	5642 X	5496	-0-	-146	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
04	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
05	5983 X	5621	-0-	-362	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
06	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
07	6386 X	6168	-0-	-218	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
08	6386 X	5841	-0-	-545	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
09	6180 X	5874	-0-	-306	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
10	6200 X	5240	-0-	-960	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
11	6000 X	5112	-0-	-888	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
12	6169 X	5240	-0-	-929	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		68,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SIDDONS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250902		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH		7205 PERF. 7623 - 9499						
01	6510 X	6271	-0-	-239	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	5887 X	4925	-0-	-962	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	6510 X	5527	-0-	-983	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
04	6300 X	5294	-0-	-1006	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
05	6510 X	5096	-0-	-1414	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
06	6060 X	3934	-0-	-2126	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
07	5518 X	3824	-0-	-1694	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
08	5518 X	5343	-0-	-175	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
09	5280 X	5122	-0-	-158	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
10	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
11	5160 X	4314	-0-	-846	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
12	5332 X	4773	-0-	-559	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		59,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD 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	3255 X	3205	-0-	-50	-0-	481 1	2704 3	Y	18		107	
						20 9						
02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	429 1	2385 3	Y	4		111	
						4 9						
03	2821 X	2573	-0-	-248	-0-	391 1	2172 3	Y	9	99 1	21	
						10 9						
04	3090 X	1965	-0-	-1125	-0-	347 1	1618 3	Y	-0-		21	
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	488 1	2902 3	Y	-0-		21	
06	3090 X	2026	-0-	-1064	-0-	275 1	1705 3	Y	42		63	
						46 9						
07	3007 X	2392	-0-	-615	-0-	300 1	2092 3	Y	-0-		63	
08	3379 X	3027	-0-	-352	-0-	393 1	2609 3	Y	23		86	
						25 9						
09	3270 X	2719	-0-	-551	-0-	410 1	2309 3	Y	-0-		86	
10	3379 X	2225	-0-	-1154	-0-	367 1	1852 3	Y	5		91	
						6 9						
11	2940 X	1488	-0-	-1452	-0-	275 1	1198 3	Y	14	81 1	1 8	23
						15 9						
12	3038 X	1765	-0-	-1273	-0-	400 1	1364 3	Y	1	1 8		23
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		29,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		116						

MERCANTILE D		WELL #: 2H		RRCID -> 251062	COMPL. DATE 11/13/2008	TOTAL DEPTH 7028	PERF. 7619	-			10420
01	11935 X	8986	-0-	-2949	-0-	264 1	8722 2	N	-0-		-0-
02	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	388 1	11086 2	N	-0-		-0-
03	11935 X	10336	-0-	-1599	-0-	363 1	9973 2	N	-0-		-0-
04	10740 X	10481	-0-	-259	-0-	210 1	10271 2	N	-0-		-0-
05	11098 X	10389	-0-	-709	-0-	226 1	10163 2	N	-0-		-0-
06	11550 X	9665	-0-	-1885	-0-	209 1	9456 2	N	-0-		-0-
07	11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	11976 2		N	-0-		-0-
08	10819 X	6749	-0-	-4070	-0-	6749 2		N	-0-		-0-
09	10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-			N	-0-		-0-
10	11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-			N	-0-		-0-
11	11550 X	689	-0-	-10861	-0-	689 2		N	-0-		-0-
12	11966 X	925	-0-	-11041	-0-	925 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		81,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SDA B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251066	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7791	-			9501
01	9455 X	8185	-0-	-1270	-0-	8185 2		N	-0-		-0-
02	7772 X	7382	-0-	-390	-0-	7382 2		N	-0-		-0-
03	8339 X	8061	-0-	-278	-0-	8061 2		N	-0-		-0-
04	8070 X	7965	-0-	-105	-0-	7965 2		N	-0-		-0-
05	8339 X	8120	-0-	-219	-0-	8120 2		N	-0-		-0-
06	7920 X	7519	-0-	-401	-0-	7519 2		N	-0-		-0-
07	8246 X	7585	-0-	-661	-0-	7585 2		N	-0-		-0-
08	8246 X	7961	-0-	-285	-0-	7961 2		N	-0-		-0-
09	7980 X	7887	-0-	-93	-0-	7887 2		N	-0-		-0-
10	8122 X	7692	-0-	-430	-0-	7692 2		N	-0-		-0-
11	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	7945 2		N	-0-		-0-
12	8153 X	7546	-0-	-607	-0-	7546 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		93,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	8986 2		N	-0-		-0-
02	8526 X	6570	-0-	-1956	-0-	6570 2		N	-0-		-0-
03	9517 X	8733	-0-	-784	-0-	8733 2		N	-0-		-0-
04	9210 X	8375	-0-	-835	-0-	8375 2		N	-0-		-0-
05	9517 X	8687	-0-	-830	-0-	8687 2		N	-0-		-0-
06	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	11201 2		N	-0-		-0-
07	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	11047 2		N	-0-		-0-
08	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	10386 2		N	-0-		-0-
09	10770 X	8719	-0-	-2051	-0-	8719 2		N	-0-		-0-
10	11129 X	8556	-0-	-2573	-0-	8556 2		N	-0-		-0-
11	10770 X	7424	-0-	-3346	-0-	7424 2		N	-0-		-0-
12	11036 X	4615	-0-	-6421	-0-	4615 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 103,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY		WELL #: 4H		RRCID ->	251139	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	6666	PERF. 6934 - 7991
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02	T. A.	-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	2914 X	2575	-0-	-339	-0-	2565 3	10 9	N	9	11 1	2
02	2552 X	2515	-0-	-37	-0-	2503 3	12 9	N	11	11 1	2
03	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2799 3	12 9	N	11	12 1	1
04	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2807 3	11 9	N	10	10 1	1
05	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2946 3	9 9	N	8	8 1	1
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2968 3	11 9	N	10	8 1	3
07	2914 X	2882	-0-	-32	-0-	2875 3	7 9	N	6	8 1	1
08	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	2811 3	10 9	N	9	7 1	3
09	2970 X	2771	-0-	-199	-0-	2765 3	6 9	N	5	7 1	1
10	3069 X	3001	-0-	-68	-0-	2988 3	13 9	N	12	9 1	4
11	2970 X	2767	-0-	-203	-0-	2755 3	12 9	N	11	13 1	2
*12	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2945 3	10 9	N	9	10 1	1

TOTAL GAS PROD: 33,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5797 X	5416	-0-	-381	-0-	5416	2			Y	-0-			16
02		5336 X	4998	-0-	-338	-0-	4998	2			Y	-0-			16
03		5673 X	5362	-0-	-311	-0-	5362	2			Y	-0-			16
04		5430 X	4677	-0-	-753	-0-	4677	2			Y	-0-			16
05		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			Y	-0-			16
06		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			Y	-0-			16
07		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			Y	-0-			16
08		6138 X	6126	-0-	-12	-0-	6126	2			Y	-0-	16 1		-0-
09		6090 X	5544	-0-	-546	-0-	5544	2			Y	-0-			-0-
10		6293 X	3805	-0-	-2488	-0-	3805	2			Y	-0-			-0-
11		6090 X	4078	-0-	-2012	-0-	4078	2			Y	-0-			-0-
12		6727 X	5060	-0-	-1667	-0-	5060	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

01		12586 X	10579	-0-	-2007	-0-	10579	2			N	-0-			-0-
02		11774 X	9921	-0-	-1853	-0-	9921	2			N	-0-			-0-
03		12586 X	9861	-0-	-2725	-0-	9861	2			N	-0-			-0-
04		11880 X	9246	-0-	-2634	-0-	9246	2			N	-0-			-0-
05		11563 X	9181	-0-	-2382	-0-	9181	2			N	-0-			-0-
06		10260 X	8687	-0-	-1573	-0-	8687	2			N	-0-			-0-
07		10602 X	8458	-0-	-2144	-0-	8458	2			N	-0-			-0-
08		9858 X	8289	-0-	-1569	-0-	8289	2			N	-0-			-0-
09		9240 X	7766	-0-	-1474	-0-	7766	2			N	-0-			-0-
10		9176 X	7903	-0-	-1273	-0-	7903	2			N	-0-			-0-
11		8700 X	7289	-0-	-1411	-0-	7289	2			N	-0-			-0-
12		8463 X	7156	-0-	-1307	-0-	7156	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

01		4836 X	2516	-0-	-2320	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
02		5191 X	2446	-0-	-2745	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
03		5549 X	4396	-0-	-1153	-0-	4396	2			N	-0-			-0-
04		5370 X	4685	-0-	-685	-0-	4685	2			N	-0-			-0-
05		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-			-0-
06		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-			-0-
07		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-			-0-
08		6913 X	5731	-0-	-1182	-0-	5731	2			N	-0-			-0-
09		6690 X	4805	-0-	-1885	-0-	4805	2			N	-0-			-0-
10		6913 X	5184	-0-	-1729	-0-	5184	2			N	-0-			-0-
11		6390 X	4817	-0-	-1573	-0-	4817	2			N	-0-			-0-
12		5735 X	5717	-0-	-18	-0-	5717	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	10603 2		N	-0-			-0-
02		9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9317 2		N	-0-			-0-
03		10881 X	10308	-0-	-573	-0-	10308 2		N	-0-			-0-
04		10530 X	9668	-0-	-862	-0-	9668 2		N	-0-			-0-
05		10881 X	9659	-0-	-1222	-0-	9659 2		N	-0-			-0-
06		10260 X	8988	-0-	-1272	-0-	8988 2		N	-0-			-0-
07		10323 X	9119	-0-	-1204	-0-	9119 2		N	-0-			-0-
08		10323 X	8657	-0-	-1666	-0-	8657 2		N	-0-			-0-
09		9660 X	8424	-0-	-1236	-0-	8424 2		N	-0-			-0-
10		9672 X	7992	-0-	-1680	-0-	7992 2		N	-0-			-0-
11		9000 X	8896	-0-	-104	-0-	8896 2		N	-0-			-0-
12		9114 X	8174	-0-	-940	-0-	8174 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,805 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-	-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	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

01	7254 X	5960	-0-	-1294	-0-	5960 2			N	-0-			-0-
02	6786 X	5581	-0-	-1205	-0-	5581 2			N	-0-			-0-
03	6076 X	5632	-0-	-444	-0-	5632 2			N	-0-			-0-
04	5760 X	5717	-0-	-43	-0-	5717 2			N	-0-			-0-
05	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092 2			N	-0-			-0-
06	5760 X	5451	-0-	-309	-0-	5451 2			N	-0-			-0-
07	5952 X	5561	-0-	-391	-0-	5561 2			N	-0-			-0-
08	6107 X	5653	-0-	-454	-0-	5653 2			N	-0-			-0-
09	5910 X	5418	-0-	-492	-0-	5418 2			N	-0-			-0-
10	6107 X	5557	-0-	-550	-0-	5557 2			N	-0-			-0-
11	5460 X	5319	-0-	-141	-0-	5319 2			N	-0-			-0-
12	5642 X	5512	-0-	-130	-0-	5512 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5239 X	4401	-0-	-838	-0-	4384	3	17	9	N	15	17	1	3
02		4901 X	4667	-0-	-234	-0-	4645	3	22	9	N	20	19	1	4
03		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6070	3	24	9	N	22	23	1	3
04		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5961	3	20	9	N	18	20	1	1
05		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5940	3	15	9	N	14	14	1	1
06		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7313	3	29	9	N	26	22	1	5
07		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6845	3	15	9	N	14	16	1	3
08		6169 X	3893	-0-	-2276	-0-	3880	3	13	9	N	12	11	1	4
09		7350 X	3785	-0-	-3565	-0-	3776	3	9	9	N	8	11	1	1
10		7595 X	3003	-0-	-4592	-0-	2990	3	13	9	N	12	10	1	3
11		7350 X	3106	-0-	-4244	-0-	3091	3	15	9	N	14	16	1	1
12		6851 X	2540	-0-	-4311	-0-	2532	3	8	9	N	7	8	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		57,627				TOTAL CONDENSATE PROD:		182							

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

01		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-			-0-
02		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-			-0-
03		4154 X	4120	-0-	-34	-0-	4120	2			N	-0-			-0-
04		4350 X	3566	-0-	-784	-0-	3566	2			N	-0-			-0-
05		4495 X	3135	-0-	-1360	-0-	3135	2			N	-0-			-0-
06		4350 X	869	-0-	-3481	-0-	869	2			N	-0-			-0-
07		4371 X	2193	-0-	-2178	-0-	2193	2			N	-0-			-0-
08		4123 X	2366	-0-	-1757	-0-	2366	2			N	-0-			-0-
09		3570 X	2765	-0-	-805	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
10		3131 X	2068	-0-	-1063	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
11		2280 X	2242	-0-	-38	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
12		2852 X	1723	-0-	-1129	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,708				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

01		14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	14893	2			N	-0-			-0-
02		14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	14340	2			N	-0-			-0-
03		14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	14080	2			N	-0-			-0-
04		14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	14625	2			N	-0-			-0-
05		15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	2			N	-0-			-0-
06		15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	15059	2			N	-0-			-0-
07		14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-			-0-
08		14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	14521	2			N	-0-			-0-
09		13590 X	13284	-0-	-306	-0-	13284	2			N	-0-			-0-
10		14043 X	10817	-0-	-3226	-0-	10817	2			N	-0-			-0-
11		13590 X	12633	-0-	-957	-0-	12633	2			N	-0-			-0-
12		14942 X	12811	-0-	-2131	-0-	12811	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		167,228				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3441 X	6	-0-	-3435	-0-	6	2	N	-0-			-0-
02		2871 X	1173	-0-	-1698	-0-	1173	2	N	-0-			-0-
03		1519 X	135	-0-	-1384	-0-	135	2	N	-0-			-0-
04		960 X	160	-0-	-800	-0-	160	2	N	-0-			-0-
05		1240 X	298	-0-	-942	-0-	298	2	N	-0-			-0-
06		1200 X	530	-0-	-670	-0-	530	2	N	-0-			-0-
07		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2	N	-0-			-0-
08		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-			-0-
09		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
10		1829 X	1334	-0-	-495	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
11		1770 X	1597	-0-	-173	-0-	1597	2	N	-0-			-0-
12		1829 X	1584	-0-	-245	-0-	1584	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				11,518			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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	3	N	-0-			21
02		5568 X	3459	-0-	-2109	-0-	3459	3	N	-0-			21
03		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	3	N	-0-			21
04		6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3	N	-0-			21
05		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3	N	-0-			21
06		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3	N	-0-			21
07		7068 X	6678	-0-	-390	-0-	6678	3	N	-0-			21
08		7068 X	6032	-0-	-1036	-0-	6032	3	N	-0-			21
09		6840 X	5606	-0-	-1234	-0-	5606	3	N	-0-			21
10		7037 X	6527	-0-	-510	-0-	6527	3	N	-0-			21
11		6510 X	2706	-0-	-3804	-0-	2706	3	N	-0-			21
*12		6665 X	3219	-0-	-3446	-0-	3219	3	N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:				67,337			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALSH RANCH WEST		WELL #: C		2H	RRCID ->	251521	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	7165 - 8616	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
07		10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
08		10 X	-0-	-0-	-10	-0-			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		14B2 EXT	37	-0-	37	-0-	37	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				47			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		9796 X	9153	-0-	-643	-0-		368	1	8785	2	N	-0-					-0-	
02		9164 X	7223	-0-	-1941	-0-		295	1	6928	2	N	-0-					-0-	
03		9796 X	8680	-0-	-1116	-0-		341	1	8339	2	N	-0-					-0-	
04		9330 X	7496	-0-	-1834	-0-		278	1	7218	2	N	-0-					-0-	
05		9579 X	8073	-0-	-1506	-0-		267	1	7806	2	N	-0-					-0-	
06		8850 X	7007	-0-	-1843	-0-		228	1	6779	2	N	-0-					-0-	
07		8680 X	8474	-0-	-206	-0-		198	1	8276	2	N	-0-					-0-	
08		8680 X	8368	-0-	-312	-0-		295	1	8073	2	N	-0-					-0-	
09		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-		294	1	8082	2	N	-0-					-0-	
10		8739 X	8739	-0-	-0-	-0-		303	1	8436	2	N	-0-					-0-	
11		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-		287	1	8048	2	N	-0-					-0-	
12		8649 X	8403	-0-	-246	-0-		291	1	8112	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			98,327															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

01		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-		3912	2	43	9	Y	39	58	1			16	
02		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-		3941	2	34	9	Y	31	27	1			20	
03		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-		4101	2	36	9	Y	33	26	1			27	
04		3840 X	3745	-0-	-95	-0-		3725	2	20	9	Y	18	26	1			19	
05		4247 X	3991	-0-	-256	-0-		3952	2	39	9	Y	35	42	1			12	
06		4110 X	4073	-0-	-37	-0-		4049	2	24	9	Y	22	28	1			6	
07		4247 X	3348	-0-	-899	-0-		3336	2	12	9	Y	11					17	
08		4123 X	4108	-0-	-15	-0-		4084	2	24	9	Y	22	27	1			12	
09		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-		4162	2	14	9	Y	13	12	1			13	
10		4216 X	4209	-0-	-7	-0-		4184	2	25	9	Y	23	13	1			23	
11		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-		4254	2	30	9	Y	27	14	1			36	
*12		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-		4547	2	40	9	Y	36	28	1			44	
TOTAL GAS PROD:			48,588															TOTAL CONDENSATE PROD:	310

CRUMBIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251525 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 10490

01		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		562	1	1007	2	N	-0-					-0-	
02		1624 N	726	-0-	-898	-0-		535	1	191	2	N	-0-					-0-	
03		1550 N	147	-0-	-1403	-0-		147	1			N	-0-					-0-	
04		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-						N	-0-					-0-	
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-					-0-	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,442															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SDA A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 251526	COMPL. DATE 05/28/2006	TOTAL DEPTH 7241	PERF. 7870	- 9676	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	455 1	9341 2	N	-0-	-0-
02	9483 X	8872	-0-	-611	-0-	418 1	8454 2	N	-0-	-0-
03	10137 X	9365	-0-	-772	-0-	464 1	8901 2	N	-0-	-0-
04	9810 X	7723	-0-	-2087	-0-	470 1	7253 2	N	-0-	-0-
05	9796 X	8968	-0-	-828	-0-	487 1	8481 2	N	-0-	-0-
06	9480 X	8361	-0-	-1119	-0-	475 1	7886 2	N	-0-	-0-
07	9486 X	7313	-0-	-2173	-0-	501 1	6812 2	N	-0-	-0-
08	9362 X	7272	-0-	-2090	-0-	493 1	6779 2	N	-0-	-0-
09	8670 X	6887	-0-	-1783	-0-	442 1	6445 2	N	-0-	-0-
10	8959 X	6740	-0-	-2219	-0-	428 1	6312 2	N	-0-	-0-
11	8370 X	7710	-0-	-660	-0-	421 1	7289 2	N	-0-	-0-
*12	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	405 1	7044 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		96,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

INDIAN CREEK		WELL #:		H 10H	RRCID -> 251529	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH 7042	PERF. 7455	- 9795	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	558 1	2217 2	N	-0-	-0-
02	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	515 1	967 2	N	-0-	-0-
03	620 X	532	-0-	-88	-0-	532 1		N	-0-	-0-
04	600 X	527	-0-	-73	-0-	486 1	41 2	N	-0-	-0-
05	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	470 1	1772 2	N	-0-	-0-
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	514 1	2865 2	N	-0-	-0-
07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	512 1	2027 2	N	-0-	-0-
08	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	528 1	2120 2	N	-0-	-0-
09	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	495 1	1388 2	N	-0-	-0-
10	620 X	484	-0-	-136	-0-	484 1		N	-0-	-0-
11	600 X	481	-0-	-119	-0-	481 1		N	-0-	-0-
*12	833 X	833	-0-	-0-	-0-	517 1	316 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,805		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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	19840 X	18758	-0-	-1082	-0-	18758 2		N	-0-	-0-
02	18560 X	17255	-0-	-1305	-0-	17255 2		N	-0-	-0-
03	19499 X	18444	-0-	-1055	-0-	18444 2		N	-0-	-0-
04	18480 X	17670	-0-	-810	-0-	17670 2		N	-0-	-0-
05	18817 X	18033	-0-	-784	-0-	18033 2		N	-0-	-0-
06	18150 X	17447	-0-	-703	-0-	17447 2		N	-0-	-0-
07	18445 X	18075	-0-	-370	-0-	18075 2		N	-0-	-0-
08	18445 X	17248	-0-	-1197	-0-	17248 2		N	-0-	-0-
09	17670 X	11195	-0-	-6475	-0-	11195 2		N	-0-	-0-
10	18073 X	15381	-0-	-2692	-0-	15381 2		N	-0-	-0-
11	17873 X	17873	-0-	-0-	-0-	17873 2		N	-0-	-0-
12	18073 X	17505	-0-	-568	-0-	17505 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		204,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
YMCA		WELL #: B 3H		RRCID -> 251630		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	13299 X	11508	-0-	-1791	-0-	167 1	11341 2	N	-0-			-0-
02	10962 X	9593	-0-	-1369	-0-	167 1	9426 2	N	-0-			-0-
03	10726 X	10071	-0-	-655	-0-	182 1	9889 2	N	-0-			-0-
04	11130 X	9512	-0-	-1618	-0-	207 1	9305 2	N	-0-			-0-
05	11501 X	9609	-0-	-1892	-0-	264 1	9345 2	N	-0-			-0-
06	11130 X	10428	-0-	-702	-0-	254 1	10174 2	N	-0-			-0-
07	10261 X	8641	-0-	-1620	-0-	262 1	8379 2	N	-0-			-0-
08	10075 X	8925	-0-	-1150	-0-	308 1	8617 2	N	-0-			-0-
09	10440 X	8788	-0-	-1652	-0-	264 1	8524 2	N	-0-			-0-
10	10788 X	8536	-0-	-2252	-0-	233 1	8303 2	N	-0-			-0-
11	10440 X	8891	-0-	-1549	-0-	244 1	8647 2	N	-0-			-0-
*12	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	230 1	9735 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		114,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON RANCH		WELL #: F 6H		RRCID -> 251653		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296				
01	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	127 1	9088 3	Y	-0-			-0-
02	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	97 1	8093 3	Y	-0-			-0-
03	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	120 1	8429 3	Y	-0-			-0-
04	7920 X	6989	-0-	-931	-0-	210 1	6779 3	Y	-0-			-0-
05	8184 X	7872	-0-	-312	-0-	191 1	7605 3	Y	69	69 1		-0-
						76 9						
06	8910 X	7572	-0-	-1338	-0-	150 1	7422 3	Y	-0-			-0-
07	8742 X	8027	-0-	-715	-0-	139 1	7888 3	Y	-0-			-0-
08	8556 X	7819	-0-	-737	-0-	146 1	7673 3	Y	-0-			-0-
09	7620 X	6409	-0-	-1211	-0-	202 1	6207 3	Y	-0-			-0-
10	8029 X	6138	-0-	-1891	-0-	216 1	5922 3	Y	-0-			-0-
11	7770 X	5581	-0-	-2189	-0-	218 1	5363 3	Y	-0-			-0-
12	8029 X	5454	-0-	-2575	-0-	217 1	5237 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		87,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		69						

ENGLER		WELL #: 2H		RRCID -> 251654		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927				
01	3503 X	3485	-0-	-18	-0-	3485 2		N	-0-			-0-
02	3277 X	3139	-0-	-138	-0-	3139 2		N	-0-			-0-
03	3472 X	3330	-0-	-142	-0-	3330 2		N	-0-			-0-
04	3360 X	3175	-0-	-185	-0-	3175 2		N	-0-			-0-
05	3472 X	3239	-0-	-233	-0-	3239 2		N	-0-			-0-
06	3360 X	3052	-0-	-308	-0-	3052 2		N	-0-			-0-
07	3348 X	3199	-0-	-149	-0-	3199 2		N	-0-			-0-
08	3317 X	3191	-0-	-126	-0-	3191 2		N	-0-			-0-
09	3180 X	3024	-0-	-156	-0-	3024 2		N	-0-			-0-
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 2		N	-0-			-0-
11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208 2		N	-0-			-0-
*12	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KASAL		WELL #:		2H	RRCID ->	251679	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8190 - 11190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		11377 X	10802	-0-	-575	-0-	10802 2		N	-0-			-0-
02		9860 X	8919	-0-	-941	-0-	8919 2		N	-0-			-0-
03		10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	10657 2		N	-0-			-0-
04		10440 X	8184	-0-	-2256	-0-	8184 2		N	-0-			-0-
05		11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	11608 2		N	-0-			-0-
06		10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	10727 2		N	-0-			-0-
07		10664 X	10419	-0-	-245	-0-	10419 2		N	-0-			-0-
08		12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	12205 2		N	-0-			-0-
09		11220 X	9507	-0-	-1713	-0-	9507 2		N	-0-			-0-
10		11594 X	11303	-0-	-291	-0-	11303 2		N	-0-			-0-
11		11820 X	10704	-0-	-1116	-0-	10704 2		N	-0-			-0-
12		12214 X	8901	-0-	-3313	-0-	8901 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		123,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KNAPP B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251919	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8115 - 9498	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6045 X	2713	-0-	-3332	-0-	121 1	2592 2	N	-0-			-0-
02		5220 X	333	-0-	-4887	-0-	130 1	203 2	N	-0-			-0-
03		8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	116 1	8309 2	N	-0-			-0-
04		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	86 1	7416 2	N	-0-			-0-
05		7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	92 1	7260 2	N	-0-			-0-
06		8160 X	5641	-0-	-2519	-0-	109 1	5532 2	N	-0-			-0-
07		8432 X	5134	-0-	-3298	-0-	92 1	5042 2	N	-0-			-0-
08		8432 X	5090	-0-	-3342	-0-	138 1	4952 2	N	-0-			-0-
09		7500 X	5148	-0-	-2352	-0-	95 1	5053 2	N	-0-			-0-
10		7347 X	4399	-0-	-2948	-0-	127 1	4272 2	N	-0-			-0-
11		5640 X	3844	-0-	-1796	-0-	99 1	3745 2	N	-0-			-0-
12		5332 X	3314	-0-	-2018	-0-	121 1	3193 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,895		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		11873 X	9759	-0-	-2114	-0-	9759 2		N	-0-			-0-
02		11107 X	9491	-0-	-1616	-0-	9491 2		N	-0-			-0-
03		11594 X	9416	-0-	-2178	-0-	9416 2		N	-0-			-0-
04		11130 X	8293	-0-	-2837	-0-	8293 2		N	-0-			-0-
05		10726 X	7984	-0-	-2742	-0-	7984 2		N	-0-			-0-
06		9810 X	6714	-0-	-3096	-0-	6714 2		N	-0-			-0-
07		10137 X	7044	-0-	-3093	-0-	7044 2		N	-0-			-0-
08		9424 X	9109	-0-	-315	-0-	9109 2		N	-0-			-0-
09		10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	10645 2		N	-0-			-0-
10		11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	11013 2		N	-0-			-0-
11		9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9648 2		N	-0-			-0-
12		11005 X	9486	-0-	-1519	-0-	9486 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		108,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TARRAGON A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251921		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14430 X	14430	-0-	-0-	-0-	14430	2	N	-0-	-0-	
02	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2	N	-0-	-0-	
03	14374 X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	2	N	-0-	-0-	
04	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2	N	-0-	-0-	
05	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	13905	2	N	-0-	-0-	
06	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2	N	-0-	-0-	
07	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2	N	-0-	-0-	
08	12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2	N	-0-	-0-	
09	12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2	N	-0-	-0-	
10	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	12057	2	N	-0-	-0-	
11	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2	N	-0-	-0-	
*12	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		157,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INDIAN CREEK		WELL #: B 7H		RRCID -> 251922		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	8928 X	8078	-0-	-850	-0-	8078	2	N	-0-	-0-	
02	8149 X	7952	-0-	-197	-0-	7952	2	N	-0-	-0-	
03	8339 X	8329	-0-	-10	-0-	8329	2	N	-0-	-0-	
04	8070 X	7778	-0-	-292	-0-	7778	2	N	-0-	-0-	
05	8494 X	7865	-0-	-629	-0-	7865	2	N	-0-	-0-	
06	8220 X	7191	-0-	-1029	-0-	7191	2	N	-0-	-0-	
07	8494 X	7318	-0-	-1176	-0-	7318	2	N	-0-	-0-	
08	8339 X	7303	-0-	-1036	-0-	7303	2	N	-0-	-0-	
09	7770 X	7509	-0-	-261	-0-	7509	2	N	-0-	-0-	
10	7874 X	7216	-0-	-658	-0-	7216	2	N	-0-	-0-	
11	7200 X	6604	-0-	-596	-0-	6604	2	N	-0-	-0-	
12	7750 X	7473	-0-	-277	-0-	7473	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		90,616		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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	61	1	9290	2	Y	-0-
02	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	45	1	8155	2	Y	-0-
03	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	48	1	8739	2	Y	-0-
04	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	83	1	8105	2	Y	-0-
05	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	80	1	8354	2	Y	-0-
						39	9				
06	9060 X	8060	-0-	-1000	-0-	73	1	7987	2	Y	-0-
07	8773 X	8137	-0-	-636	-0-	73	1	8064	2	Y	-0-
08	8773 X	7865	-0-	-908	-0-	87	1	7778	2	Y	-0-
09	8190 X	7343	-0-	-847	-0-	92	1	7251	2	Y	-0-
10	8463 X	7492	-0-	-971	-0-	95	1	7397	2	Y	-0-
11	8070 X	7524	-0-	-546	-0-	93	1	7431	2	Y	-0-
*12	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	107	1	8041	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		97,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		35					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: B 13H		RRCID ->	251924	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	7219	PERF. 7506 - 9681	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	26319	X	21576	-0-	-4743	-0-	21576 2	N	-0-		-0-
02	22272	X	18427	-0-	-3845	-0-	18427 2	N	-0-		-0-
03	22506	X	18777	-0-	-3729	-0-	18777 2	N	-0-		-0-
04	21540	X	17129	-0-	-4411	-0-	17129 2	N	-0-		-0-
05	22258	X	16959	-0-	-5299	-0-	16959 2	N	-0-		-0-
06	20880	X	14963	-0-	-5917	-0-	14963 2	N	-0-		-0-
07	19685	X	16737	-0-	-2948	-0-	16737 2	N	-0-		-0-
08	18786	X	14865	-0-	-3921	-0-	14865 2	N	-0-		-0-
09	17130	X	13510	-0-	-3620	-0-	13510 2	N	-0-		-0-
10	16957	X	15822	-0-	-1135	-0-	15822 2	N	-0-		-0-
11	16200	X	12545	-0-	-3655	-0-	12545 2	N	-0-		-0-
12	16740	X	13229	-0-	-3511	-0-	13229 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		194,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILEY		WELL #: 7H		RRCID ->	251931	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	6631	PERF. 7048 - 8714	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4901	-0-	-493	-0-	4901 2	Y	-0-		17
02	4959	X	4778	-0-	-181	-0-	4734 2	Y	40	50 1	7
03	5239	X	4907	-0-	-332	-0-	4907 2	Y	-0-		7
04	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 2	Y	-0-		7
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5151 2	Y	6		13
06	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990 2	Y	-0-		13
07	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200 2	Y	-0-		13
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271 2	Y	-0-		13
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 2	Y	-0-		13
10	5208	X	5019	-0-	-189	-0-	5019 2	Y	-0-		13
11	5100	X	4806	-0-	-294	-0-	4806 2	Y	-0-		13
12	5270	X	4971	-0-	-299	-0-	4971 2	Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		59,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		46					

SHOEBAR RANCH		WELL #: J 2H		RRCID ->	251933	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4996	PERF. 6913 - 9099	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2279	-0-	-976	-0-	521 1	Y	2	2 8	33
02	3045	X	1490	-0-	-1555	-0-	446 1	Y	-0-		33
03	2573	X	728	-0-	-1845	-0-	326 1	Y	20	29 1	24
04	2250	X	1462	-0-	-788	-0-	378 1	Y	-0-		24
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	537 1	Y	12		36
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	264 1	Y	7		43
07	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	410 1	Y	3	42 1	4
08	2418	N	1529	-0-	-889	-0-	441 1	Y	5		9
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	490 1	Y	-0-		9
10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	529 1	Y	21		30
11	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	394 1	Y	8	31 1 4 8	3
*12	3100	N	3798	-0-	698	698	468 1	Y	1	1 8	3
TOTAL GAS PROD:		23,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		79					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MCCOWEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251935	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6639	PERF. 7567	- 12345	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11470 X	6108	-0-	-5362	-0-	6108 2		N	-0-			-0-
02		10730 X	9923	-0-	-807	-0-	9923 2		N	-0-			-0-
03		11470 X	9863	-0-	-1607	-0-	9863 2		N	-0-			-0-
04		9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	9347 2		N	-0-			-0-
05		10602 X	9526	-0-	-1076	-0-	9526 2		N	-0-			-0-
06		10260 X	9271	-0-	-989	-0-	9271 2		N	-0-			-0-
07		10602 X	9064	-0-	-1538	-0-	9064 2		N	-0-			-0-
08		9858 X	9052	-0-	-806	-0-	9052 2		N	-0-			-0-
09		9360 X	7532	-0-	-1828	-0-	7532 2		N	-0-			-0-
10		9579 X	8699	-0-	-880	-0-	8699 2		N	-0-			-0-
11		9270 X	8909	-0-	-361	-0-	8909 2		N	-0-			-0-
12		9052 X	8775	-0-	-277	-0-	8775 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		106,069				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SOUTH JACOBS BRANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	251936	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	5696	PERF. 6351	- 10067	
01		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	395 1	4605 2	N	1	1 8	95	
02		4495 X	4434	-0-	-61	-0-	371 1	4022 2	N	37		132	
03		5115 X	4713	-0-	-402	-0-	392 1	4309 2	N	11		143	
04		4950 X	4458	-0-	-492	-0-	437 1	4012 2	N	8	131 1	20	
05		5115 X	4582	-0-	-533	-0-	408 1	4174 2	N	-0-		20	
06		4830 X	4425	-0-	-405	-0-	403 1	3992 2	N	27		47	
07		4743 X	4042	-0-	-701	-0-	300 1	3742 2	N	-0-		47	
08		4712 X	4342	-0-	-370	-0-	307 1	3984 2	N	46		93	
09		4470 X	4310	-0-	-160	-0-	304 1	4006 2	N	-0-		93	
10		4588 X	4163	-0-	-425	-0-	311 1	3848 2	N	4	75 1	22	
11		4440 X	4108	-0-	-332	-0-	310 1	3761 2	N	34	3 8	53	
12		4464 X	4081	-0-	-383	-0-	389 1	3691 2	N	1	1 8	53	
TOTAL GAS PROD:		52,659				TOTAL CONDENSATE PROD:						169	

BASPED UNIT		WELL #:		A 5H	RRCID ->	251949	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 8170	- 11006	
01		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114 2		N	-0-		-0-	
02		8323 X	7961	-0-	-362	-0-	7961 2		N	-0-		-0-	
03		9486 X	9288	-0-	-198	-0-	9288 2		N	-0-		-0-	
04		9180 X	8489	-0-	-691	-0-	8489 2		N	-0-		-0-	
05		9486 X	8518	-0-	-968	-0-	8518 2		N	-0-		-0-	
06		9000 X	8682	-0-	-318	-0-	8682 2		N	-0-		-0-	
07		9300 X	8656	-0-	-644	-0-	8656 2		N	-0-		-0-	
08		9300 X	8298	-0-	-1002	-0-	8298 2		N	-0-		-0-	
09		8670 X	7573	-0-	-1097	-0-	7573 2		N	-0-		-0-	
10		8959 X	7529	-0-	-1430	-0-	7529 2		N	-0-		-0-	
11		8670 X	7022	-0-	-1648	-0-	7022 2		N	-0-		-0-	
12		8649 X	7753	-0-	-896	-0-	7753 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		98,883				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MAUDI WALSH ROE		WELL #: B 2H		RRCID -> 251951	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 6495	PERF. 7024	- 8738		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	4154 X	3984	-0-	-170	-0-	3983 2	1 9	N	1	116
02	3886 X	3310	-0-	-576	-0-	3310 2		N	-0-	116
03	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139 2		N	-0-	116
04	4140 X	4121	-0-	-19	-0-	4121 2		N	-0-	116
05	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549 2		N	-0-	116
06	5940 X	4225	-0-	-1715	-0-	4225 2		N	-0-	116
07	6138 X	4932	-0-	-1206	-0-	4932 2		N	-0-	116
08	6138 X	4419	-0-	-1719	-0-	4419 2		N	-0-	116
09	5370 X	3789	-0-	-1581	-0-	3789 2		N	-0-	116
10	5549 X	3627	-0-	-1922	-0-	3627 2		N	-0-	116
11	4770 X	3134	-0-	-1636	-0-	3134 2		N	-0-	116
12	4929 X	3527	-0-	-1402	-0-	3527 2		N	-0-	116
TOTAL GAS PROD:		50,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

TXU TRWD S UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 251954	COMPL. DATE 01/30/2009	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 7020	- 12998		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	650 1	12195 2	N	-0-	-0-
02	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	600 1	8037 2	N	-0-	-0-
03	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	583 1	3878 2	N	-0-	-0-
04	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	588 1	6926 2	N	-0-	-0-
05	11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	598 1	10485 2	N	-0-	-0-
06	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	614 1	4307 2	N	-0-	-0-
07	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	663 1	3541 2	N	-0-	-0-
08	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	637 1	3454 2	N	-0-	-0-
09	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	230 1	9661 2	N	-0-	-0-
10	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9363 2		N	-0-	-0-
11	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7708 2		N	-0-	-0-
*12	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		92,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PONDEROSA UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 251960	COMPL. DATE 09/28/2009	TOTAL DEPTH 7918	PERF. 8364	- 11634		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	6727 X	5397	-0-	-1330	-0-	5397 2		N	-0-	-0-
02	6293 X	4727	-0-	-1566	-0-	4727 2		N	-0-	-0-
03	6355 X	5000	-0-	-1355	-0-	5000 2		N	-0-	-0-
04	5700 X	4665	-0-	-1035	-0-	4665 2		N	-0-	-0-
05	5890 X	4827	-0-	-1063	-0-	4827 2		N	-0-	-0-
06	5220 X	4561	-0-	-659	-0-	4560 2	1 9	N	1	-0-
07	5053 X	4597	-0-	-456	-0-	4597 2		N	-0-	-0-
08	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5156 2	1 9	N	1	-0-
09	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877 2		N	-0-	-0-
10	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5016 2	1 9	N	1	-0-
11	4980 X	4867	-0-	-113	-0-	4867 2		N	-0-	-0-
12	5146 X	5048	-0-	-98	-0-	5048 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		58,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		806 X	806	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	762	2	N	-0-		-0-	
02		2900 N	6391	-0-	3491	3491	3491	262	1	6129	2	N	-0-		-0-	
03		3100 N	5884	-0-	2784	6275	291	1	5593	2	N	-0-			-0-	
04		3000 N	4618	-0-	1618	7893	285	1	4333	2	N	-0-			-0-	
05		11741 X	3848	-0-	-7893	-0-	-0-	317	1	3531	2	N	-0-		-0-	
06		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	3209	2	N	-0-		-0-	
07		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	3177	2	N	-0-		-0-	
08		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	2713	2	N	-0-		-0-	
09		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	2996	2	N	-0-		-0-	
10		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	2983	2	N	-0-		-0-	
11		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	3112	2	N	-0-		-0-	
*12		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	3045	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			44,806												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

01		11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	-0-	11078	2		N	-0-			-0-	
02		10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	-0-	10189	2		N	-0-			-0-	
03		10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	-0-	10495	2		N	-0-			-0-	
04		10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	-0-	10221	2		N	-0-			-0-	
05		13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	-0-	13413	2		N	-0-			-0-	
06		12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	-0-	12475	2		N	-0-			-0-	
07		12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	-0-	12331	2		N	-0-			-0-	
08		12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	-0-	12547	2		N	-0-			-0-	
09		11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	-0-	11546	2		N	-0-			-0-	
10		10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	-0-	10932	2		N	-0-			-0-	
11		9480 X	8064	-0-	-1416	-0-	-0-	8064	2		N	-0-			-0-	
12		12555 X	9440	-0-	-3115	-0-	-0-	9440	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			132,731												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

01		29605 X	27511	-0-	-2094	-0-	-0-	27511	2		N	-0-			-0-	
02		27695 X	25015	-0-	-2680	-0-	-0-	25015	2		N	-0-			-0-	
03		29605 X	26222	-0-	-3383	-0-	-0-	26222	2		N	-0-			-0-	
04		26820 X	25361	-0-	-1459	-0-	-0-	25361	2		N	-0-			-0-	
05		27714 X	25430	-0-	-2284	-0-	-0-	25430	2		N	-0-			-0-	
06		26610 X	23872	-0-	-2738	-0-	-0-	23872	2		N	-0-			-0-	
07		26753 X	24083	-0-	-2670	-0-	-0-	24083	2		N	-0-			-0-	
08		26226 X	23473	-0-	-2753	-0-	-0-	23473	2		N	-0-			-0-	
09		25350 X	23473	-0-	-1877	-0-	-0-	23473	2		N	-0-			-0-	
10		25420 X	24048	-0-	-1372	-0-	-0-	24048	2		N	-0-			-0-	
11		23880 X	22985	-0-	-895	-0-	-0-	22985	2		N	-0-			-0-	
12		24242 X	22175	-0-	-2067	-0-	-0-	22175	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			293,648												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11532 X	9668	-0-	-1864	-0-	9668	2		N	-0-			-0-
02		10788 X	8688	-0-	-2100	-0-	8688	2		N	-0-			-0-
03		11532 X	9923	-0-	-1609	-0-	9923	2		N	-0-			-0-
04		11130 X	9423	-0-	-1707	-0-	9423	2		N	-0-			-0-
05		9672 X	8631	-0-	-1041	-0-	8631	2		N	-0-			-0-
06		9600 X	8914	-0-	-686	-0-	8914	2		N	-0-			-0-
07		9920 X	8063	-0-	-1857	-0-	8063	2		N	-0-			-0-
08		9920 X	8789	-0-	-1131	-0-	8789	2		N	-0-			-0-
09		9420 X	7228	-0-	-2192	-0-	7228	2		N	-0-			-0-
10		9207 X	9093	-0-	-114	-0-	9093	2		N	-0-			-0-
11		8910 X	8373	-0-	-537	-0-	8373	2		N	-0-			-0-
12		8804 X	8175	-0-	-629	-0-	8175	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			104,968											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

01		11811 X	10246	-0-	-1565	-0-	10246	2		N	-0-			-0-
02		10585 X	9543	-0-	-1042	-0-	9543	2		N	-0-			-0-
03		11036 X	10125	-0-	-911	-0-	10125	2		N	-0-			-0-
04		10500 X	9681	-0-	-819	-0-	9681	2		N	-0-			-0-
05		10261 X	10069	-0-	-192	-0-	10069	2		N	-0-			-0-
06		9930 X	9720	-0-	-210	-0-	9720	2		N	-0-			-0-
07		10199 X	9787	-0-	-412	-0-	9787	2		N	-0-			-0-
08		10137 X	9905	-0-	-232	-0-	9905	2		N	-0-			-0-
09		9750 X	9512	-0-	-238	-0-	9512	2		N	-0-			-0-
10		10075 X	9663	-0-	-412	-0-	9663	2		N	-0-			-0-
11		9720 X	9261	-0-	-459	-0-	9261	2		N	-0-			-0-
12		9920 X	9487	-0-	-433	-0-	9487	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			116,999											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

01		8370 X	7649	-0-	-721	-0-	7649	2		N	-0-			-0-
02		6554 X	3802	-0-	-2752	-0-	3802	2		N	-0-			-0-
03		8587 X	3688	-0-	-4899	-0-	3688	2		N	-0-			-0-
04		8310 X	4454	-0-	-3856	-0-	4454	2		N	-0-			-0-
05		9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2		N	-0-			-0-
06		7410 X	6699	-0-	-711	-0-	6699	2		N	-0-			-0-
07		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2		N	-0-			-0-
08		9052 X	8226	-0-	-826	-0-	8226	2		N	-0-			-0-
09		8760 X	6677	-0-	-2083	-0-	6677	2		N	-0-			-0-
10		9052 X	8098	-0-	-954	-0-	8098	2		N	-0-			-0-
11		8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2		N	-0-			-0-
12		8215 X	6155	-0-	-2060	-0-	6155	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			80,718											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
GRAYSTONE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	251972	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	8147 - 10659		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		15900 X	15900	-0-	-0-	-0-	15900 2			N	-0-			-0-
02		13822 X	13822	-0-	-0-	-0-	13822 2			N	-0-			-0-
03		13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	13417 2			N	-0-			-0-
04		15390 X	12845	-0-	-2545	-0-	12845 2			N	-0-			-0-
05		15903 X	12585	-0-	-3318	-0-	12585 2			N	-0-			-0-
06		15390 X	12089	-0-	-3301	-0-	12089 2			N	-0-			-0-
07		14787 X	8482	-0-	-6305	-0-	41 1	8441 2		N	-0-			-0-
08		13423 X	7370	-0-	-6053	-0-	102 1	7268 2		N	-0-			-0-
09		12840 X	10422	-0-	-2418	-0-	10422 2			N	-0-			-0-
10		12586 X	9274	-0-	-3312	-0-	15 1	9259 2		N	-0-			-0-
11		12090 X	9704	-0-	-2386	-0-	9704 2			N	-0-			-0-
12		10757 X	9844	-0-	-913	-0-	9844 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		135,754				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

USA TRUST		WELL #:		A 1H	RRCID ->	251978	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	8627	PERF.	9036 - 11476		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4464 X	3955	-0-	-509	-0-	464 1	3462 2		N	26			168
02		4176 X	3055	-0-	-1121	-0-	29 9	371 1	2666 2	N	16			184
03		3999 X	3715	-0-	-284	-0-	18 9	468 1	3225 2	N	20			204
04		3870 X	3535	-0-	-335	-0-	22 9	444 1	3062 2	N	26	63 1		167
05		3999 X	3541	-0-	-458	-0-	29 9	453 1	3070 2	N	16			183
06		3840 X	3507	-0-	-333	-0-	18 9	435 1	3052 2	N	18			201
07		3720 X	3526	-0-	-194	-0-	20 9	451 1	3060 2	N	14			215
08		3720 X	3514	-0-	-206	-0-	15 9	458 1	3043 2	N	12	98 1	1 8	128
09		3540 X	3420	-0-	-120	-0-	13 9	434 1	2967 2	N	17			145
10		3627 X	3578	-0-	-49	-0-	19 9	460 1	3112 2	N	5			150
11		3510 X	3414	-0-	-96	-0-	6 9	442 1	2953 2	N	17			167
12		3534 X	3524	-0-	-10	-0-	19 9	460 1	3039 2	N	23	72 1		118
TOTAL GAS PROD:		42,284				TOTAL CONDENSATE PROD:				210				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
INDIAN CREEK		WELL #:		G 8H	RRCID ->	251985	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	6966	PERF. 7328 - 10200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9858 X	9408	-0-	-450	-0-	9408 2	N	-0-	-0-	
02		8410 X	8191	-0-	-219	-0-	8191 2	N	-0-	-0-	
03		9207 X	9177	-0-	-30	-0-	9177 2	N	-0-	-0-	
04		9090 X	8667	-0-	-423	-0-	8667 2	N	-0-	-0-	
05		9393 X	9132	-0-	-261	-0-	9132 2	N	-0-	-0-	
06		9090 X	8392	-0-	-698	-0-	8392 2	N	-0-	-0-	
07		9176 X	8464	-0-	-712	-0-	8464 2	N	-0-	-0-	
08		9176 X	8596	-0-	-580	-0-	8596 2	N	-0-	-0-	
09		8850 X	7879	-0-	-971	-0-	7879 2	N	-0-	-0-	
10		9145 X	8130	-0-	-1015	-0-	8130 2	N	-0-	-0-	
11		8400 X	2027	-0-	-6373	-0-	2027 2	N	-0-	-0-	
*12		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	8884 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		96,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARY ANN WHITE		WELL #:		B 1H	RRCID ->	251986	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	5778	PERF. 6213 - 10311
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CWS COMMUNITIES		WELL #:		1H	RRCID ->	251987	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	7661	PERF. 8109 - 10005
01	10788	X	7549	-0-	-3239	-0-	7549 2	N	-0-	-0-	
02	9483	X	7131	-0-	-2352	-0-	7131 2	N	-0-	-0-	
03	9083	X	8286	-0-	-797	-0-	8286 2	N	-0-	-0-	
04	8790	X	8633	-0-	-157	-0-	8633 2	N	-0-	-0-	
05	9083	X	5853	-0-	-3230	-0-	5853 2	N	-0-	-0-	
06	8010	X	4831	-0-	-3179	-0-	4831 2	N	-0-	-0-	
07	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869 2	N	-0-	-0-	
08	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915 2	N	-0-	-0-	
09	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028 2	N	-0-	-0-	
10	10881	X	10869	-0-	-12	-0-	10869 2	N	-0-	-0-	
11	11520	X	8893	-0-	-2627	-0-	8893 2	N	-0-	-0-	
12	11904	X	10100	-0-	-1804	-0-	10100 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		105,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
QUARRY		WELL #:		B 4H	RRCID ->	251988	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 7292 - 9130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7533 X	5046	-0-	-2487	-0-	210 1	4836 2	N	-0-		-0-
02		6351 X	4946	-0-	-1405	-0-	197 1	4749 2	N	-0-		-0-
03		6293 X	4795	-0-	-1498	-0-	219 1	4576 2	N	-0-		-0-
04		5040 X	4914	-0-	-126	-0-	208 1	4706 2	N	-0-		-0-
05		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	216 1	5346 2	N	-0-		-0-
06		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	202 1	5006 2	N	-0-		-0-
07		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	196 1	5180 2	N	-0-		-0-
08		5549 X	5348	-0-	-201	-0-	193 1	5155 2	N	-0-		-0-
09		5370 X	4854	-0-	-516	-0-	187 1	4667 2	N	-0-		-0-
10		5549 X	4738	-0-	-811	-0-	197 1	4541 2	N	-0-		-0-
11		5220 X	4570	-0-	-650	-0-	194 1	4376 2	N	-0-		-0-
12		5363 X	4360	-0-	-1003	-0-	193 1	4167 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		59,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAKERS ACRES UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	251989	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	7541	PERF. 7997 - 9764	
01		2821 X	981	-0-	-1840	-0-	981 2		N	-0-	-0-	
02		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2		N	-0-	-0-	
03		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2		N	-0-	-0-	
04		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2		N	-0-	-0-	
05		2728 X	2450	-0-	-278	-0-	2450 2		N	-0-	-0-	
06		3030 X	1951	-0-	-1079	-0-	1951 2		N	-0-	-0-	
07		3131 X	696	-0-	-2435	-0-	696 2		N	-0-	-0-	
08		3131 X	77	-0-	-3054	-0-	77 2		N	-0-	-0-	
09		2610 X	1212	-0-	-1398	-0-	1212 2		N	-0-	-0-	
10		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-	-0-	
11		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-	-0-	
12		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARLINGTON SURBER B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251991	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7594	PERF. 8097 - 10677	
01		15390 X	15390	-0-	-0-	-0-	15390 2		N	-0-	-0-	
02		13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	13214 2		N	-0-	-0-	
03		14322 X	13889	-0-	-433	-0-	13889 2		N	-0-	-0-	
04		14880 X	12876	-0-	-2004	-0-	12876 2		N	-0-	-0-	
05		15376 X	11280	-0-	-4096	-0-	11280 2		N	-0-	-0-	
06		14880 X	11694	-0-	-3186	-0-	11694 2		N	-0-	-0-	
07		14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	14606 2		N	-0-	-0-	
08		14557 X	14557	-0-	-0-	-0-	14557 2		N	-0-	-0-	
09		14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	14042 2		N	-0-	-0-	
10		14601 X	13767	-0-	-834	-0-	13767 2		N	-0-	-0-	
11		14130 X	13159	-0-	-971	-0-	13159 2		N	-0-	-0-	
12		14601 X	14011	-0-	-590	-0-	14011 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		162,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRWD FOSTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251998	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	6729	PERF. 6955	- 10373
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		18631 X	17178	-0-	-1453	-0-	17178 2	N	-0-		-0-	
02		17226 X	15905	-0-	-1321	-0-	15905 2	N	-0-		-0-	
03		17856 X	13894	-0-	-3962	-0-	13894 2	N	-0-		-0-	
04		17160 X	12448	-0-	-4712	-0-	12448 2	N	-0-		-0-	
05		17546 X	11919	-0-	-5627	-0-	11919 2	N	-0-		-0-	
06		16620 X	11825	-0-	-4795	-0-	11825 2	N	-0-		-0-	
07		16988 X	12833	-0-	-4155	-0-	12833 2	N	-0-		-0-	
08		13888 X	13202	-0-	-686	-0-	13202 2	N	-0-		-0-	
09		13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	13102 2	N	-0-		-0-	
10		12834 X	12649	-0-	-185	-0-	12649 2	N	-0-		-0-	
11		12780 X	11997	-0-	-783	-0-	11997 2	N	-0-		-0-	
12		13547 X	12404	-0-	-1143	-0-	12404 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		159,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEECHWOOD		WELL #:		C 2H	RRCID ->	251999	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7456	PERF. 7900	- 10200
01		9331 X	8716	-0-	-615	-0-	8716 2	N	-0-		-0-	
02		8584 X	7791	-0-	-793	-0-	7791 2	N	-0-		-0-	
03		9052 X	8230	-0-	-822	-0-	8230 2	N	-0-		-0-	
04		8670 X	8313	-0-	-357	-0-	8313 2	N	-0-		-0-	
05		8711 X	8709	-0-	-2	-0-	8709 2	N	-0-		-0-	
06		8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	8569 2	N	-0-		-0-	
07		8587 X	8545	-0-	-42	-0-	8545 2	N	-0-		-0-	
08		8711 X	8347	-0-	-364	-0-	8347 2	N	-0-		-0-	
09		8580 X	7814	-0-	-766	-0-	7814 2	N	-0-		-0-	
10		8866 X	7945	-0-	-921	-0-	7945 2	N	-0-		-0-	
11		8580 X	7630	-0-	-950	-0-	7630 2	N	-0-		-0-	
12		8525 X	7983	-0-	-542	-0-	7983 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		98,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	252025	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	7244	PERF. 7690	- 8848
01		7533 X	3005	-0-	-4528	-0-	3005 2	N	-0-		-0-	
02		6119 X	1340	-0-	-4779	-0-	1340 2	N	-0-		-0-	
03		3441 X	779	-0-	-2662	-0-	779 2	N	-0-		-0-	
04		2910 X	710	-0-	-2200	-0-	710 2	N	-0-		-0-	
05		3007 X	673	-0-	-2334	-0-	673 2	N	-0-		-0-	
06		2910 X	293	-0-	-2617	-0-	293 2	N	-0-		-0-	
07		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057 2	N	-0-		-0-	
08		8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	8217 2	N	-0-		-0-	
09		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7785 2	N	-0-		-0-	
10		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7933 2	N	-0-		-0-	
11		7950 X	7138	-0-	-812	-0-	7138 2	N	-0-		-0-	
12		8215 X	7091	-0-	-1124	-0-	7091 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		50,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRWD UNIT		WELL #: H 8H		RRCID ->	252027	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	6759 PERF. 6988 - 10268		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	12967 2	N	-0-		-0-
02		13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	13452 2	N	-0-		-0-
03		12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	12229 2	N	-0-		-0-
04		12612 X	12612	-0-	-0-	-0-	12612 2	N	-0-		-0-
05		13733 X	12798	-0-	-935	-0-	12798 2	N	-0-		-0-
06		13290 X	12268	-0-	-1022	-0-	12268 2	N	-0-		-0-
07		13733 X	12079	-0-	-1654	-0-	12079 2	N	-0-		-0-
08		13020 X	12311	-0-	-709	-0-	12311 2	N	-0-		-0-
09		12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	12845 2	N	-0-		-0-
10		13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	13613 2	N	-0-		-0-
11		13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	13009 2	N	-0-		-0-
12		13268 X	12315	-0-	-953	-0-	12315 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		152,498		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391 2	N	-0-		-0-
02		8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	8454 2	N	-0-		-0-
03		8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8634 2	N	-0-		-0-
04		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132 2	N	-0-		-0-
05		6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785 2	N	-0-		-0-
06		7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611 2	N	-0-		-0-
07		7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7245 2	N	-0-		-0-
08		8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012 2	N	-0-		-0-
09		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174 2	N	-0-		-0-
10		6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277 2	N	-0-		-0-
11		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831 2	N	-0-		-0-
*12		7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7454 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		87,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOE POOL GEE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252031	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	8495 PERF. 9059 - 12156		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	15824 2	N	-0-		-0-
02		18154 X	12961	-0-	-5193	-0-	12961 2	N	-0-		-0-
03		19406 X	8445	-0-	-10961	-0-	8445 2	N	-0-		-0-
04		18780 X	10082	-0-	-8698	-0-	10082 2	N	-0-		-0-
05		17732 X	11852	-0-	-5880	-0-	11852 2	N	-0-		-0-
06		15300 X	11036	-0-	-4264	-0-	11036 2	N	-0-		-0-
07		13857 X	11622	-0-	-2235	-0-	11622 2	N	-0-		-0-
08		11842 X	10072	-0-	-1770	-0-	10072 2	N	-0-		-0-
09		11460 X	4190	-0-	-7270	-0-	4190 2	N	-0-		-0-
10		11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	11862 2	N	-0-		-0-
11		11250 X	5970	-0-	-5280	-0-	5970 2	N	-0-		-0-
12		11625 X	10915	-0-	-710	-0-	10915 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		124,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	400 1	5419 2	N	-0-			-0-
02		2001 X	122	-0-	-1879	-0-	122 1		N	-0-			-0-
03		5301 X	129	-0-	-5172	-0-	129 1		N	-0-			-0-
04		5640 X	134	-0-	-5506	-0-	134 1		N	-0-			-0-
05		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			N	-0-			-0-
06		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-			N	-0-			-0-
07		124 X	1	-0-	-123	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08		124 X	17	-0-	-107	-0-	17 2		N	-0-			-0-
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	983	-0-	983	-0-	186 1	797 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,205				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

01		5642 X	4711	-0-	-931	-0-	51 1	4660 2	N	-0-			-0-
02		5278 X	5136	-0-	-142	-0-	89 1	5047 2	N	-0-			-0-
03		5642 X	5329	-0-	-313	-0-	82 1	5247 2	N	-0-			-0-
04		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	87 1	5303 2	N	-0-			-0-
05		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	91 1	5436 2	N	-0-			-0-
06		5310 X	5243	-0-	-67	-0-	87 1	5156 2	N	-0-			-0-
07		5580 X	4612	-0-	-968	-0-	83 1	4529 2	N	-0-			-0-
08		5580 X	4733	-0-	-847	-0-	77 1	4656 2	N	-0-			-0-
09		5400 X	3955	-0-	-1445	-0-	120 1	3835 2	N	-0-			-0-
10		5518 X	3582	-0-	-1936	-0-	109 1	3473 2	N	-0-			-0-
11		5250 X	3660	-0-	-1590	-0-	101 1	3559 2	N	-0-			-0-
12		4743 X	3597	-0-	-1146	-0-	127 1	3470 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,475				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

01		4123 X	1508	-0-	-2615	-0-	256 1	1252 2	N	-0-			-0-
02		3857 X	2888	-0-	-969	-0-	486 1	2402 2	N	-0-			-0-
03		4123 X	3508	-0-	-615	-0-	529 1	2979 2	N	-0-			-0-
04		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	482 1	2623 2	N	-0-			-0-
05		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	502 1	2885 2	N	-0-			-0-
06		3390 X	2906	-0-	-484	-0-	446 1	2460 2	N	-0-			-0-
07		3503 X	2531	-0-	-972	-0-	487 1	2044 2	N	-0-			-0-
08		3503 X	1807	-0-	-1696	-0-	437 1	1370 2	N	-0-			-0-
09		3270 X	862	-0-	-2408	-0-	400 1	462 2	N	-0-			-0-
10		3379 X	1067	-0-	-2312	-0-	392 1	675 2	N	-0-			-0-
11		2910 X	941	-0-	-1969	-0-	347 1	594 2	N	-0-			-0-
12		2542 X	880	-0-	-1662	-0-	302 1	578 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,390				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	151	-0-	151	494	151	1			N	-0-			-0-
02		T. A.	3	-0-	3	497	3	2			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-			-0-
04		497 X	-0-	-0-	-497	-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:			154				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

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

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11346 X	9927	-0-	-1419	-0-	9927	2		N	-0-			-0-
02		9628 X	8220	-0-	-1408	-0-	8220	2		N	-0-			-0-
03		10292 X	10027	-0-	-265	-0-	10027	2		N	-0-			-0-
04		9960 X	9812	-0-	-148	-0-	9812	2		N	-0-			-0-
05		9920 X	9825	-0-	-95	-0-	9825	2		N	-0-			-0-
06		9690 X	9076	-0-	-614	-0-	9076	2		N	-0-			-0-
07		10137 X	7871	-0-	-2266	-0-	7871	2		N	-0-			-0-
08		10137 X	7729	-0-	-2408	-0-	7729	2		N	-0-			-0-
09		9810 X	6927	-0-	-2883	-0-	6927	2		N	-0-			-0-
10		9827 X	7660	-0-	-2167	-0-	7660	2		N	-0-			-0-
11		9090 X	5505	-0-	-3585	-0-	5505	2		N	-0-			-0-
*12		8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

01	12276 X	12221	-0-	-55	-0-	12221	2		N	-0-				-0-
02	11194 X	10888	-0-	-306	-0-	10888	2		N	-0-				-0-
03	11966 X	11709	-0-	-257	-0-	11709	2		N	-0-				-0-
04	14739 X	14739	-0-	-0-	-0-	14739	2		N	-0-				-0-
05	16251 X	16251	-0-	-0-	-0-	16251	2		N	-0-				-0-
06	14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	14841	2		N	-0-				-0-
07	15427 X	15427	-0-	-0-	-0-	15427	2		N	-0-				-0-
08	15081 X	15081	-0-	-0-	-0-	15081	2		N	-0-				-0-
09	14322 X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	2		N	-0-				-0-
10	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2		N	-0-				-0-
11	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	13731	2		N	-0-				-0-
12	15438 X	13730	-0-	-1708	-0-	13730	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 167,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

01	9083 X	7719	-0-	-1364	-0-	7719	2		N	-0-				-0-
02	8497 X	7339	-0-	-1158	-0-	7339	2		N	-0-				-0-
03	9083 X	4583	-0-	-4500	-0-	4583	2		N	-0-				-0-
04	7560 X	7522	-0-	-38	-0-	7522	2		N	-0-				-0-
05	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2		N	-0-				-0-
06	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2		N	-0-				-0-
07	7843 X	7815	-0-	-28	-0-	7815	2		N	-0-				-0-
08	7874 X	7739	-0-	-135	-0-	7739	2		N	-0-				-0-
09	7770 X	6774	-0-	-996	-0-	6774	2		N	-0-				-0-
10	8029 X	7609	-0-	-420	-0-	7609	2		N	-0-				-0-
11	7770 X	6918	-0-	-852	-0-	6918	2		N	-0-				-0-
12	7812 X	7129	-0-	-683	-0-	7129	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 86,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	9455 X	8218	-0-	-1237	-0-	8218	2	N	-0-		-0-	
02	8845 X	6687	-0-	-2158	-0-	6687	2	N	-0-		-0-	
03	9455 X	8312	-0-	-1143	-0-	8312	2	N	-0-		-0-	
04	8370 X	7774	-0-	-596	-0-	7774	2	N	-0-		-0-	
05	8401 X	5508	-0-	-2893	-0-	5508	2	N	-0-		-0-	
06	8040 X	7993	-0-	-47	-0-	7993	2	N	-0-		-0-	
07	8308 X	3348	-0-	-4960	-0-	3348	2	N	-0-		-0-	
08	8308 X	5318	-0-	-2990	-0-	5318	2	N	-0-		-0-	
09	7980 X	5358	-0-	-2622	-0-	5358	2	N	-0-		-0-	
10	8246 X	5685	-0-	-2561	-0-	5685	2	N	-0-		-0-	
11	7980 X	4794	-0-	-3186	-0-	4794	2	N	-0-		-0-	
*12	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		74,652		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2201 X	683	-0-	-1518	-0-	406	1	N	10	10	8	-0-
02	1015 N	769	-0-	-246	-0-	278	1	N	2	2	8	-0-
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	361	1	N	11	11	8	-0-
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	342	1	N	9	9	8	-0-
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	292	1	N	-0-		-0-	
06	1770 N	1224	-0-	-546	-0-	318	1	N	-0-		-0-	
07	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	332	1	N	-0-		-0-	
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	294	1	N	-0-		-0-	
09	1230 N	960	-0-	-270	-0-	232	1	N	-0-		-0-	
10	2201 N	1869	-0-	-332	-0-	330	1	N	-0-		-0-	
11	1590 N	1161	-0-	-429	-0-	287	1	N	1	1	8	-0-
*12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	357	1	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

TRWD GIRL SCOUT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252216	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 7660 - 9248		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6169 X	5350	-0-	-819	-0-	5350	2	N	-0-		-0-	
02	5771 X	4732	-0-	-1039	-0-	4732	2	N	-0-		-0-	
03	6169 X	4992	-0-	-1177	-0-	4992	2	N	-0-		-0-	
04	5310 X	4583	-0-	-727	-0-	4583	2	N	-0-		-0-	
05	5487 X	5112	-0-	-375	-0-	5112	2	N	-0-		-0-	
06	5190 X	4880	-0-	-310	-0-	4880	2	N	-0-		-0-	
07	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2	N	-0-		-0-	
08	5115 X	4677	-0-	-438	-0-	4677	2	N	-0-		-0-	
09	4950 X	4239	-0-	-711	-0-	4239	2	N	-0-		-0-	
10	5394 X	4806	-0-	-588	-0-	4806	2	N	-0-		-0-	
11	5220 X	3370	-0-	-1850	-0-	3370	2	N	-0-		-0-	
12	5394 X	4696	-0-	-698	-0-	4696	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		56,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		12307 X	11360	-0-	-947	-0-	11313	3	47	9	N	43	48	1	8
02		12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	11974	3	61	9	N	55	53	1	10
03		12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	12359	3	52	9	N	47	52	1	5
04		11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	11850	3	46	9	N	42	44	1	3
05		12586 X	11791	-0-	-795	-0-	11754	3	37	9	N	34	34	1	3
06		12180 X	11564	-0-	-616	-0-	11517	3	47	9	N	43	34	1	12
07		12586 X	11436	-0-	-1150	-0-	11407	3	29	9	N	26	33	1	5
08		12400 X	11400	-0-	-1000	-0-	11361	3	39	9	N	35	28	1	12
09		11910 X	10829	-0-	-1081	-0-	10806	3	23	9	N	21	30	1	3
10		11935 X	11250	-0-	-685	-0-	11199	3	51	9	N	46	35	1	14
11		11550 X	10884	-0-	-666	-0-	10837	3	47	9	N	43	51	1	6
12		11439 X	11011	-0-	-428	-0-	10977	3	34	9	N	31	35	1	2
TOTAL GAS PROD:		137,867				TOTAL CONDENSATE PROD:		466							

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338										COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642					
01		8091 X	7611	-0-	-480	-0-	139	1	7472	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		8207 X	3432	-0-	-4775	-0-	114	1	3318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		9207 X	4647	-0-	-4560	-0-	149	1	4498	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		8910 X	5652	-0-	-3258	-0-	208	1	5444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		9207 X	5510	-0-	-3697	-0-	209	1	5301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		7380 X	681	-0-	-6699	-0-	140	1	541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		5828 X	9	-0-	-5819	-0-	9	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	158	-0-	158	-0-	158	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,700				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340										COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754					
01		8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		9982 X	9612	-0-	-370	-0-	9612	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	11834	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		12214 X	11679	-0-	-535	-0-	11679	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		12214 X	12024	-0-	-190	-0-	12024	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		11820 X	11003	-0-	-817	-0-	11003	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		12059 X	11603	-0-	-456	-0-	11603	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		11670 X	11364	-0-	-306	-0-	11364	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		12028 X	11383	-0-	-645	-0-	11383	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		132,284				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9250 2		N	-0-			-0-
02		9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	9097 2		N	-0-			-0-
03		8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8563 2		N	-0-			-0-
04		11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	11929 2		N	-0-			-0-
05		12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	12549 2		N	-0-			-0-
06		12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	12606 2		N	-0-			-0-
07		12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	12020 2		N	-0-			-0-
08		13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	13594 2		N	-0-			-0-
09		12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	12404 2		N	-0-			-0-
10		12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	12038 2		N	-0-			-0-
11		11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	11700 2		N	-0-			-0-
12		13609 X	11939	-0-	-1670	-0-	11939 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 137,689													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

01		8525 X	8243	-0-	-282	-0-	8243 2		N	-0-			-0-
02		7975 X	7172	-0-	-803	-0-	7172 2		N	-0-			-0-
03		8153 X	7147	-0-	-1006	-0-	7147 2		N	-0-			-0-
04		7980 X	7574	-0-	-406	-0-	7574 2		N	-0-			-0-
05		8246 X	8009	-0-	-237	-0-	8009 2		N	-0-			-0-
06		7980 X	7247	-0-	-733	-0-	7247 2		N	-0-			-0-
07		7812 X	7366	-0-	-446	-0-	7366 2		N	-0-			-0-
08		7998 X	7531	-0-	-467	-0-	7531 2		N	-0-			-0-
09		7740 X	7198	-0-	-542	-0-	7198 2		N	-0-			-0-
10		7998 X	7724	-0-	-274	-0-	7724 2		N	-0-			-0-
11		7290 X	6929	-0-	-361	-0-	6929 2		N	-0-			-0-
12		7533 X	5313	-0-	-2220	-0-	5313 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 87,453													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

01		8339 X	4374	-0-	-3965	-0-	4374 2		N	-0-			-0-
02		7221 X	4342	-0-	-2879	-0-	4342 2		N	-0-			-0-
03		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677 2		N	-0-			-0-
04		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 2		N	-0-			-0-
05		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 2		N	-0-			-0-
06		4530 X	4399	-0-	-131	-0-	4399 2		N	-0-			-0-
07		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870 2		N	-0-			-0-
08		4681 X	4514	-0-	-167	-0-	4514 2		N	-0-			-0-
09		4530 X	4482	-0-	-48	-0-	4482 2		N	-0-			-0-
10		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053 2		N	-0-			-0-
11		4710 X	4276	-0-	-434	-0-	4276 2		N	-0-			-0-
*12		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 56,998													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14911 X	13588	-0-	-1323	-0-	13588	2	N	-0-			-0-
02	13746 X	12410	-0-	-1336	-0-	12410	2	N	-0-			-0-
03	14136 X	11106	-0-	-3030	-0-	11106	2	N	-0-			-0-
04	13440 X	11093	-0-	-2347	-0-	11093	2	N	-0-			-0-
05	13578 X	11504	-0-	-2074	-0-	11504	2	N	-0-			-0-
06	13140 X	12439	-0-	-701	-0-	12439	2	N	-0-			-0-
07	13268 X	13074	-0-	-194	-0-	13074	2	N	-0-			-0-
08	11501 X	9950	-0-	-1551	-0-	9950	2	N	-0-			-0-
09	12450 X	9150	-0-	-3300	-0-	9150	2	N	-0-			-0-
10	13082 X	9467	-0-	-3615	-0-	9467	2	N	-0-			-0-
11	12660 X	9287	-0-	-3373	-0-	9287	2	N	-0-			-0-
12	13082 X	9644	-0-	-3438	-0-	9644	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		132,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHARDSON, SID		WELL #: C 5H		RRCID -> 252347		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046				
01	5828 X	5352	-0-	-476	-0-	727	1	N	-0-			-0-
02	5452 X	4198	-0-	-1254	-0-	617	1	N	-0-			-0-
03	5828 X	4868	-0-	-960	-0-	685	1	N	-0-			-0-
04	5610 X	3720	-0-	-1890	-0-	549	1	N	-0-			-0-
05	5580 X	4131	-0-	-1449	-0-	553	1	N	-0-			-0-
06	5190 X	3317	-0-	-1873	-0-	497	1	N	-0-			-0-
07	4867 X	2537	-0-	-2330	-0-	196	1	N	-0-			-0-
08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	633	1	N	-0-			-0-
09	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	604	1	N	-0-			-0-
10	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	547	1	N	-0-			-0-
11	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	518	1	N	-0-			-0-
12	5363 X	5170	-0-	-193	-0-	525	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOBSON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 252353		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889				
01	14012 X	12555	-0-	-1457	-0-	12555	2	Y	-0-			13
02	12615 X	11227	-0-	-1388	-0-	11227	2	Y	-0-			13
03	13361 X	12474	-0-	-887	-0-	12474	2	Y	-0-			13
04	12930 X	11669	-0-	-1261	-0-	11669	2	Y	-0-			13
05	13051 X	11268	-0-	-1783	-0-	11268	2	Y	-0-			13
06	12150 X	10956	-0-	-1194	-0-	10956	2	Y	-0-			13
07	12462 X	11941	-0-	-521	-0-	11941	2	Y	-0-			13
08	12462 X	11969	-0-	-493	-0-	11934	2	Y	32	45	1	-0-
09	11670 X	11472	-0-	-198	-0-	11472	2	Y	-0-			-0-
10	11935 X	11414	-0-	-521	-0-	11414	2	Y	-0-			-0-
11	11580 X	10896	-0-	-684	-0-	10896	2	Y	-0-			-0-
12	11966 X	10799	-0-	-1167	-0-	10799	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		138,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5208 X	4292	-0-	-916	-0-	517	1	3775	2	N	-0-
02	4872 X	3939	-0-	-933	-0-	495	1	3444	2	N	-0-
03	5208 X	4581	-0-	-627	-0-	544	1	4037	2	N	-0-
04	5010 X	4672	-0-	-338	-0-	490	1	4182	2	N	-0-
05	4433 X	3949	-0-	-484	-0-	491	1	3458	2	N	-0-
06	4440 X	4245	-0-	-195	-0-	473	1	3772	2	N	-0-
07	4836 X	4580	-0-	-256	-0-	504	1	4076	2	N	-0-
08	4836 X	4056	-0-	-780	-0-	476	1	3580	2	N	-0-
09	4680 X	4247	-0-	-433	-0-	442	1	3805	2	N	-0-
10	4588 X	3138	-0-	-1450	-0-	427	1	2711	2	N	-0-
11	4440 X	2733	-0-	-1707	-0-	446	1	2287	2	N	-0-
12	4588 X	1961	-0-	-2627	-0-	439	1	1522	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		46,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID -> 252355	COMPL. DATE 02/02/2010	TOTAL DEPTH 7718	PERF. 8302	- 10312		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	12183 X	10186	-0-	-1997	-0-	10186	2		N	-0-	-0-
02	11397 X	9079	-0-	-2318	-0-	9079	2		N	-0-	-0-
03	11470 X	10977	-0-	-493	-0-	10977	2		N	-0-	-0-
04	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2		N	-0-	-0-
05	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	10939	2		N	-0-	-0-
06	10620 X	10344	-0-	-276	-0-	10344	2		N	-0-	-0-
07	11625 X	9322	-0-	-2303	-0-	9322	2		N	-0-	-0-
08	11625 X	7529	-0-	-4096	-0-	7529	2		N	-0-	-0-
09	11250 X	10259	-0-	-991	-0-	10259	2		N	-0-	-0-
10	10943 X	8621	-0-	-2322	-0-	8621	2		N	-0-	-0-
11	10350 X	6703	-0-	-3647	-0-	6703	2		N	-0-	-0-
12	10602 X	9661	-0-	-941	-0-	9661	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		114,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHERRILL KNAPP UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 252356	COMPL. DATE 12/06/2009	TOTAL DEPTH 7889	PERF. 8587	- 10431		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3968 X	1	-0-	-3967	-0-	1	1		N	-0-	-0-
02	3712 X	-0-	-0-	-3712	-0-				N	-0-	-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-		238	1	3071	2	N		-0-	
02		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		279	1	1753	2	N		-0-	
03		62 X	1	-0-	-61	-0-		1	1			N		-0-	
04		960 X	-0-	-0-	-960	-0-						N		-0-	
05		992 X	-0-	-0-	-992	-0-						N		-0-	
06		960 X	-0-	-0-	-960	-0-						N		-0-	
07		992 X	-0-	-0-	-992	-0-						N		-0-	
08		1 X	-0-	-0-	-1	-0-						N		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	1			N		-0-	
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	1			N		-0-	
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1			N		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,348			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366										COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 8069 - 11751	
01		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-						N		-0-	
02		754 X	-0-	-0-	-754	-0-						N		-0-	
03		37 X	37	-0-	-0-	-0-		37	2			N		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N		-0-	
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N		-0-	
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	
TOTAL GAS PROD:			37			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367										COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 6099 - 9005	
01		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-		313	1	4513	2	N		36	67
02		4205 X	4158	-0-	-47	-0-		40	9	270	1	N		-0-	67
03		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-		316	1	4147	2	N		68	16
04		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-		75	9	346	1	N		42	58
05		4557 X	4471	-0-	-86	-0-		46	9	339	1	N		-0-	58
06		4410 X	4377	-0-	-33	-0-		39	9	321	1	N		35	93
07		4464 X	4255	-0-	-209	-0-		300	1	3955	2	N		-0-	93
08		4464 X	4318	-0-	-146	-0-		65	9	354	1	N		59	37
09		4320 X	4119	-0-	-201	-0-		328	1	3791	2	N		-0-	37
10		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-		25	9	321	1	N		23	60
11		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-		42	9	321	1	N		38	97
*12		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-		282	1	4517	2	N		-0-	97
TOTAL GAS PROD:			53,375			TOTAL CONDENSATE PROD:			301						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11656 X	10259	-0-	-1397	-0-	10259 2	N	-0-		-0-
02		10643 X	9540	-0-	-1103	-0-	9540 2	N	-0-		-0-
03		11098 X	10920	-0-	-178	-0-	10920 2	N	-0-		-0-
04		10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	10313 2	N	-0-		-0-
05		10478 X	10400	-0-	-78	-0-	10400 2	N	-0-		-0-
06		10560 X	9915	-0-	-645	-0-	9915 2	N	-0-		-0-
07		10912 X	10129	-0-	-783	-0-	10129 2	N	-0-		-0-
08		10912 X	9850	-0-	-1062	-0-	9850 2	N	-0-		-0-
09		10320 X	9644	-0-	-676	-0-	9644 2	N	-0-		-0-
10		10385 X	9686	-0-	-699	-0-	9686 2	N	-0-		-0-
11		9930 X	9381	-0-	-549	-0-	9381 2	N	-0-		-0-
12		10137 X	9444	-0-	-693	-0-	9444 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		119,481		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7440 X	5270	-0-	-2170	-0-	177 1	5093 2	N	-0-	-0-
02		6206 X	5542	-0-	-664	-0-	194 1	5348 2	N	-0-	-0-
03		6169 X	5937	-0-	-232	-0-	224 1	5713 2	N	-0-	-0-
04		5250 X	5090	-0-	-160	-0-	202 1	4888 2	N	-0-	-0-
05		5921 X	5539	-0-	-382	-0-	209 1	5330 2	N	-0-	-0-
06		5760 X	5756	-0-	-4	-0-	223 1	5533 2	N	-0-	-0-
07		5952 X	5747	-0-	-205	-0-	234 1	5513 2	N	-0-	-0-
08		5952 X	5751	-0-	-201	-0-	243 1	5508 2	N	-0-	-0-
09		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	196 1	5846 2	N	-0-	-0-
10		5952 X	5930	-0-	-22	-0-	368 1	5562 2	N	-0-	-0-
11		6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	382 1	6071 2	N	-0-	-0-
*12		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	356 1	6654 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		70,067		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10664 X	10274	-0-	-390	-0-	10274 2	N	-0-		-0-
02		9976 X	8841	-0-	-1135	-0-	8841 2	N	-0-		-0-
03		10292 X	9077	-0-	-1215	-0-	9077 2	N	-0-		-0-
04		9930 X	8940	-0-	-990	-0-	8940 2	N	-0-		-0-
05		10261 X	8716	-0-	-1545	-0-	8716 2	N	-0-		-0-
06		9930 X	7229	-0-	-2701	-0-	7229 2	N	-0-		-0-
07		9455 X	6983	-0-	-2472	-0-	6983 2	N	-0-		-0-
08		9238 X	7696	-0-	-1542	-0-	7696 2	N	-0-		-0-
09		8940 X	7449	-0-	-1491	-0-	7449 2	N	-0-		-0-
10		8711 X	8626	-0-	-85	-0-	8626 2	N	-0-		-0-
11		8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	8611 2	N	-0-		-0-
*12		8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8795 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		101,237		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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	5903	-0-	2803	2803	5903	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	4709	-0-	1709	4512	4709	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	5820	-0-	2720	7232	5820	2			N	-0-					-0-
08	10263 X	3031	-0-	-7232	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
09	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
11	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
*12	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		33,447				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5673 X	4004	-0-	-1669	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
02		5307 X	2955	-0-	-2352	-0-	2955	2		N	-0-			-0-
03		5673 X	3302	-0-	-2371	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
04		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2		N	-0-			-0-
05		5270 X	5213	-0-	-57	-0-	5213	2		N	-0-			-0-
06		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2		N	-0-			-0-
07		6014 X	5056	-0-	-958	-0-	5056	2		N	-0-			-0-
08		6014 X	4661	-0-	-1353	-0-	4661	2		N	-0-			-0-
09		5820 X	4685	-0-	-1135	-0-	4685	2		N	-0-			-0-
10		5208 X	4839	-0-	-369	-0-	4839	2		N	-0-			-0-
11		5010 X	4323	-0-	-687	-0-	4323	2		N	-0-			-0-
12		5053 X	4204	-0-	-849	-0-	4204	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,086	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

01		3968 X	3708	-0-	-260	-0-	3708	2		N	-0-			-0-
02		4988 X	4525	-0-	-463	-0-	4525	2		N	-0-			-0-
03		5952 X	4053	-0-	-1899	-0-	4053	2		N	-0-			-0-
04		5760 X	4098	-0-	-1662	-0-	4098	2		N	-0-			-0-
05		5952 X	3743	-0-	-2209	-0-	3743	2		N	-0-			-0-
06		4680 X	1985	-0-	-2695	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
07		4836 X	296	-0-	-4540	-0-	296	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		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				N	-0-			-0-
11		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-			-0-
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,408	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

01		13051 X	10605	-0-	-2446	-0-	10605	2		N	-0-			-0-
02		12209 X	9822	-0-	-2387	-0-	9822	2		N	-0-			-0-
03		12152 X	11360	-0-	-792	-0-	11360	2		N	-0-			-0-
04		11400 X	10626	-0-	-774	-0-	10626	2		N	-0-			-0-
05		11346 X	10730	-0-	-616	-0-	10730	2		N	-0-			-0-
06		13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2		N	-0-			-0-
07		12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2		N	-0-			-0-
08		14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	2		N	-0-			-0-
09		14813 X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2		N	-0-			-0-
10		14489 X	14489	-0-	-0-	-0-	14489	2		N	-0-			-0-
11		14100 X	13925	-0-	-175	-0-	13925	2		N	-0-			-0-
12		15314 X	13726	-0-	-1588	-0-	13726	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			150,449	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		9765 X	8941	-0-	-824	-0-	8941	2			N	-0-					-0-	
02		9135 X	8247	-0-	-888	-0-	8247	2			N	-0-					-0-	
03		9765 X	8719	-0-	-1046	-0-	8719	2			N	-0-					-0-	
04		9120 X	8176	-0-	-944	-0-	8176	2			N	-0-					-0-	
05		9424 X	8315	-0-	-1109	-0-	8315	2			N	-0-					-0-	
06		8640 X	8008	-0-	-632	-0-	8008	2			N	-0-					-0-	
07		8804 X	8336	-0-	-468	-0-	8336	2			N	-0-					-0-	
08		8711 X	7905	-0-	-806	-0-	7905	2			N	-0-					-0-	
09		8190 X	7572	-0-	-618	-0-	7572	2			N	-0-					-0-	
10		8339 X	7439	-0-	-900	-0-	7439	2			N	-0-					-0-	
11		8070 X	7311	-0-	-759	-0-	7311	2			N	-0-					-0-	
12		8339 X	7256	-0-	-1083	-0-	7256	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			96,225														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

01		10230 X	9805	-0-	-425	-0-	9805	2			N	-0-					-0-	
02		9570 X	8584	-0-	-986	-0-	8584	2			N	-0-					-0-	
03		8866 X	8773	-0-	-93	-0-	8773	2			N	-0-					-0-	
04		9480 X	9042	-0-	-438	-0-	9042	2			N	-0-					-0-	
05		9796 X	8953	-0-	-843	-0-	8953	2			N	-0-					-0-	
06		9480 X	8844	-0-	-636	-0-	8844	2			N	-0-					-0-	
07		9331 X	8835	-0-	-496	-0-	8835	2			N	-0-					-0-	
08		9331 X	8935	-0-	-396	-0-	8935	2			N	-0-					-0-	
09		9030 X	6745	-0-	-2285	-0-	6745	2			N	-0-					-0-	
10		9145 X	8308	-0-	-837	-0-	8308	2			N	-0-					-0-	
11		8850 X	7850	-0-	-1000	-0-	7850	2			N	-0-					-0-	
12		8928 X	7220	-0-	-1708	-0-	7220	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			101,894														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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

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

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

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10602 X	9615	-0-	-987	-0-	9615	2		N	-0-			-0-
02		9918 X	8027	-0-	-1891	-0-	8027	2		N	-0-			-0-
03		10478 X	8647	-0-	-1831	-0-	8647	2		N	-0-			-0-
04		10140 X	9136	-0-	-1004	-0-	9136	2		N	-0-			-0-
05		10478 X	10001	-0-	-477	-0-	10001	2		N	-0-			-0-
06		9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2		N	-0-			-0-
07		9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2		N	-0-			-0-
08		10013 X	9728	-0-	-285	-0-	9728	2		N	-0-			-0-
09		9720 X	9613	-0-	-107	-0-	9613	2		N	-0-			-0-
10		10044 X	9802	-0-	-242	-0-	9802	2		N	-0-			-0-
11		9720 X	9476	-0-	-244	-0-	9476	2		N	-0-			-0-
12		9920 X	9734	-0-	-186	-0-	9734	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		113,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

01		10261 X	10080	-0-	-181	-0-	10080	2		N	-0-			-0-
02		9367 X	9197	-0-	-170	-0-	9197	2		N	-0-			-0-
03		10199 X	9629	-0-	-570	-0-	9629	2		N	-0-			-0-
04		9870 X	9082	-0-	-788	-0-	9082	2		N	-0-			-0-
05		10199 X	9242	-0-	-957	-0-	9242	2		N	-0-			-0-
06		9750 X	8782	-0-	-968	-0-	8782	2		N	-0-			-0-
07		9827 X	9043	-0-	-784	-0-	9043	2		N	-0-			-0-
08		9641 X	8947	-0-	-694	-0-	8947	2		N	-0-			-0-
09		9090 X	8525	-0-	-565	-0-	8525	2		N	-0-			-0-
10		9238 X	8683	-0-	-555	-0-	8683	2		N	-0-			-0-
11		8790 X	8437	-0-	-353	-0-	8437	2		N	-0-			-0-
12		9052 X	8649	-0-	-403	-0-	8649	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		108,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

01		6045 X	5203	-0-	-842	-0-	5203	2		N	-0-			-0-
02		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2		N	-0-			-0-
03		7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2		N	-0-			-0-
04		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2		N	-0-			-0-
05		8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2		N	-0-			-0-
06		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2		N	-0-			-0-
07		8029 X	7147	-0-	-882	-0-	7147	2		N	-0-			-0-
08		8091 X	6145	-0-	-1946	-0-	6145	2		N	-0-			-0-
09		7890 X	7333	-0-	-557	-0-	7333	2		N	-0-			-0-
10		8153 X	7312	-0-	-841	-0-	7312	2		N	-0-			-0-
11		7890 X	6828	-0-	-1062	-0-	6828	2		N	-0-			-0-
12		7564 X	5386	-0-	-2178	-0-	5386	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		83,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KATES CFW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252472	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 7625 - 9800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		21576 X	14727	-0-	-6849	-0-	14727	2	N	-0-		-0-
02		19981 X	4404	-0-	-15577	-0-	4404	2	N	-0-		-0-
03		20367 X	-0-	-0-	-20367	-0-			N	-0-		-0-
04		16860 X	-0-	-0-	-16860	-0-			N	-0-		-0-
05		14725 X	8422	-0-	-6303	-0-	347	1	8075	2	N	-0-
06		14250 X	9299	-0-	-4951	-0-	328	1	8971	2	N	-0-
07		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	327	1	9875	2	N	-0-
08		10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	317	1	9943	2	N	-0-
09		10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	320	1	9977	2	N	-0-
10		10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	341	1	10276	2	N	-0-
11		10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	338	1	9912	2	N	-0-
12		10633 X	7891	-0-	-2742	-0-	326	1	7565	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		96,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOWERY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252474	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	7738	PERF. 8248 - 11084	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		16771 X	14534	-0-	-2237	-0-	14534	2	N	-0-		-0-
02		15225 X	12986	-0-	-2239	-0-	12986	2	N	-0-		-0-
03		15934 X	13484	-0-	-2450	-0-	13484	2	N	-0-		-0-
04		14880 X	12452	-0-	-2428	-0-	12452	2	N	-0-		-0-
05		14942 X	12566	-0-	-2376	-0-	12566	2	N	-0-		-0-
06		14070 X	11993	-0-	-2077	-0-	11993	2	N	-0-		-0-
07		13888 X	12362	-0-	-1526	-0-	12362	2	N	-0-		-0-
08		13485 X	11889	-0-	-1596	-0-	11889	2	N	-0-		-0-
09		12450 X	11158	-0-	-1292	-0-	11158	2	N	-0-		-0-
10		12555 X	11589	-0-	-966	-0-	11589	2	N	-0-		-0-
11		12000 X	10802	-0-	-1198	-0-	10802	2	N	-0-		-0-
12		12369 X	10845	-0-	-1524	-0-	10845	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		146,660		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	242	1	5261	2	N	-0-
02		6554 X	6440	-0-	-114	-0-	1	1	6439	2	N	-0-
03		7006 X	4991	-0-	-2015	-0-	13	1	4978	2	N	-0-
04		6780 X	5033	-0-	-1747	-0-	7	1	5026	2	N	-0-
05		6882 X	5286	-0-	-1596	-0-	8	1	5278	2	N	-0-
06		6660 X	5235	-0-	-1425	-0-	5235	2	N	-0-		-0-
07		6882 X	5262	-0-	-1620	-0-	5262	2	N	-0-		-0-
08		5301 X	4629	-0-	-672	-0-	41	1	4588	2	N	-0-
09		5250 X	2444	-0-	-2806	-0-	229	1	2215	2	N	-0-
10		5425 X	3919	-0-	-1506	-0-	209	1	3710	2	N	-0-
11		5250 X	2930	-0-	-2320	-0-	185	1	2745	2	N	-0-
12		5270 X	2221	-0-	-3049	-0-	291	1	1930	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		53,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
SCHULTZ WALKER UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 252482	COMPL. DATE 11/03/2009	TOTAL DEPTH 7493	PERF. 7936	- 10111	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13888 X	13355	-0-	-533	-0-	13355 2	N	-0-	-0-
02		12992 X	12646	-0-	-346	-0-	12646 2	N	-0-	-0-
03		14074 X	13358	-0-	-716	-0-	13358 2	N	-0-	-0-
04		13620 X	12574	-0-	-1046	-0-	12574 2	N	-0-	-0-
05		14074 X	12710	-0-	-1364	-0-	12710 2	N	-0-	-0-
06		13080 X	12129	-0-	-951	-0-	12129 2	N	-0-	-0-
07		13516 X	12105	-0-	-1411	-0-	12105 2	N	-0-	-0-
08		13361 X	11233	-0-	-2128	-0-	11233 2	N	-0-	-0-
09		12570 X	10639	-0-	-1931	-0-	10639 2	N	-0-	-0-
10		12710 X	11704	-0-	-1006	-0-	11704 2	N	-0-	-0-
11		12120 X	11004	-0-	-1116	-0-	11004 2	N	-0-	-0-
12		12090 X	11161	-0-	-929	-0-	11161 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		144,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCHULTZ WALKER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 252484	COMPL. DATE 11/03/2009	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 7830	- 10335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		12152 X	10949	-0-	-1203	-0-	10949 2	N	-0-	-0-
02		10817 X	9961	-0-	-856	-0-	9961 2	N	-0-	-0-
03		11563 X	10908	-0-	-655	-0-	10908 2	N	-0-	-0-
04		10860 X	10712	-0-	-148	-0-	10712 2	N	-0-	-0-
05		10943 X	10082	-0-	-861	-0-	10082 2	N	-0-	-0-
06		10590 X	9933	-0-	-657	-0-	9933 2	N	-0-	-0-
07		11067 X	9714	-0-	-1353	-0-	9714 2	N	-0-	-0-
08		11067 X	9784	-0-	-1283	-0-	9784 2	N	-0-	-0-
09		10710 X	9606	-0-	-1104	-0-	9606 2	N	-0-	-0-
10		10261 X	9970	-0-	-291	-0-	9970 2	N	-0-	-0-
11		9930 X	9213	-0-	-717	-0-	9213 2	N	-0-	-0-
12		9920 X	8945	-0-	-975	-0-	8945 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		119,777		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		18755 X	16968	-0-	-1787	-0-	16968 2	N	-0-	-0-
02		17690 X	16592	-0-	-1098	-0-	16592 2	N	-0-	-0-
03		18910 X	16752	-0-	-2158	-0-	16752 2	N	-0-	-0-
04		18300 X	16746	-0-	-1554	-0-	16746 2	N	-0-	-0-
05		17732 X	17425	-0-	-307	-0-	17425 2	N	-0-	-0-
06		17160 X	16612	-0-	-548	-0-	16612 2	N	-0-	-0-
07		17732 X	16676	-0-	-1056	-0-	16676 2	N	-0-	-0-
08		17422 X	16567	-0-	-855	-0-	16567 2	N	-0-	-0-
09		16860 X	15701	-0-	-1159	-0-	15701 2	N	-0-	-0-
10		17422 X	14758	-0-	-2664	-0-	14758 2	N	-0-	-0-
11		16620 X	14843	-0-	-1777	-0-	14843 2	N	-0-	-0-
12		16678 X	15049	-0-	-1629	-0-	15049 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		194,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		12741 X	11068	-0-	-1673	-0-		11068 2		N	-0-	-0-
02		11919 X	9971	-0-	-1948	-0-		9971 2		N	-0-	-0-
03		12741 X	10310	-0-	-2431	-0-		10310 2		N	-0-	-0-
04		11670 X	9498	-0-	-2172	-0-		9498 2		N	-0-	-0-
05		11470 X	9396	-0-	-2074	-0-		9396 2		N	-0-	-0-
06		10710 X	8852	-0-	-1858	-0-		8852 2		N	-0-	-0-
07		10664 X	8863	-0-	-1801	-0-		8863 2		N	-0-	-0-
08		10323 X	9061	-0-	-1262	-0-		9061 2		N	-0-	-0-
09		9510 X	8055	-0-	-1455	-0-		8055 2		N	-0-	-0-
10		9393 X	8826	-0-	-567	-0-		8826 2		N	-0-	-0-
11		8850 X	8185	-0-	-665	-0-		8185 2		N	-0-	-0-
12		9052 X	8831	-0-	-221	-0-		8831 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			110,916				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705												
01		1209 N	1014	-0-	-195	-0-		1014 2		N	-0-	-0-
02		1392 N	1229	-0-	-163	-0-		1229 2		N	-0-	-0-
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-		913 2		N	-0-	-0-
04		990 N	292	-0-	-698	-0-		292 2		N	-0-	-0-
05		1302 N	199	-0-	-1103	-0-		199 2		N	-0-	-0-
06		870 N	106	-0-	-764	-0-		106 2		N	-0-	-0-
07		310 N	105	-0-	-205	-0-		105 2		N	-0-	-0-
08		894 N	894	-0-	-0-	-0-		894 2		N	-0-	-0-
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-		713 2		N	-0-	-0-
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-		653 2		N	-0-	-0-
11		870 N	348	-0-	-522	-0-		348 2		N	-0-	-0-
*12		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		1333 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,799				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391												
01		4433 X	3898	-0-	-535	-0-		452 1	3446 2	N	-0-	27
02		4263 X	3548	-0-	-715	-0-		400 1	3148 2	N	-0-	27
03		4557 X	4220	-0-	-337	-0-		491 1	3729 2	N	-0-	27
04		4410 X	4167	-0-	-243	-0-		497 1	3670 2	N	-0-	27
05		4526 X	4086	-0-	-440	-0-		508 1	3578 2	N	-0-	27
06		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-		526 1	3598 2	N	-0-	27
07		4309 X	3398	-0-	-911	-0-		488 1	2910 2	N	-0-	27
08		4309 X	3607	-0-	-702	-0-		432 1	3175 2	N	-0-	27
09		4170 X	3765	-0-	-405	-0-		434 1	3331 2	N	-0-	27
10		4247 X	3770	-0-	-477	-0-		428 1	3342 2	N	-0-	27
11		4110 X	3385	-0-	-725	-0-		473 1	2912 2	N	-0-	27
12		3906 X	3078	-0-	-828	-0-		463 1	2615 2	N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:			45,046				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRWD BBC E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	252495	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 7296 - 10088	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	24149 X	22641	-0-	-1508	-0-	22641 2			N	-0-		-0-
02	22446 X	21143	-0-	-1303	-0-	21143 2			N	-0-		-0-
03	23157 X	22086	-0-	-1071	-0-	22086 2			N	-0-		-0-
04	21900 X	20051	-0-	-1849	-0-	20051 2			N	-0-		-0-
05	22630 X	21861	-0-	-769	-0-	21861 2			N	-0-		-0-
06	21900 X	20617	-0-	-1283	-0-	20617 2			N	-0-		-0-
07	22599 X	20947	-0-	-1652	-0-	20947 2			N	-0-		-0-
08	22072 X	20838	-0-	-1234	-0-	20838 2			N	-0-		-0-
09	21150 X	20592	-0-	-558	-0-	20592 2			N	-0-		-0-
10	21855 X	20067	-0-	-1788	-0-	20067 2			N	-0-		-0-
11	20610 X	19746	-0-	-864	-0-	19746 2			N	-0-		-0-
12	21266 X	19567	-0-	-1699	-0-	19567 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		250,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEATHERBY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252496	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 8065 - 10101
01	12338 X	9960	-0-	-2378	-0-	9960 2			N	-0-	-0-
02	10817 X	9248	-0-	-1569	-0-	9248 2			N	-0-	-0-
03	11005 X	9846	-0-	-1159	-0-	9846 2			N	-0-	-0-
04	10140 X	9278	-0-	-862	-0-	9278 2			N	-0-	-0-
05	10478 X	9037	-0-	-1441	-0-	9037 2			N	-0-	-0-
06	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	10394 2			N	-0-	-0-
07	9889 X	6976	-0-	-2913	-0-	6976 2			N	-0-	-0-
08	9858 X	8567	-0-	-1291	-0-	8567 2			N	-0-	-0-
09	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	10523 2			N	-0-	-0-
10	10726 X	10461	-0-	-265	-0-	10461 2			N	-0-	-0-
11	10380 X	8825	-0-	-1555	-0-	8825 2			N	-0-	-0-
12	10881 X	8755	-0-	-2126	-0-	8755 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		111,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEATHERBY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252498	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7603	PERF. 7987 - 9667
01	9951 X	8551	-0-	-1400	-0-	8551 2			N	-0-	-0-
02	9309 X	7474	-0-	-1835	-0-	7474 2			N	-0-	-0-
03	9672 X	7973	-0-	-1699	-0-	7973 2			N	-0-	-0-
04	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566 2			N	-0-	-0-
05	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	8573 2			N	-0-	-0-
06	8280 X	7392	-0-	-888	-0-	7392 2			N	-0-	-0-
07	8866 X	7758	-0-	-1108	-0-	7758 2			N	-0-	-0-
08	8866 X	7308	-0-	-1558	-0-	7308 2			N	-0-	-0-
09	8580 X	7213	-0-	-1367	-0-	7213 2			N	-0-	-0-
10	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9398 2			N	-0-	-0-
11	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	9370 2			N	-0-	-0-
*12	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	8255 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		97,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11439 X	8964	-0-	-2475	-0-	8964	2		N	-0-			-0-
02	9280 X	8173	-0-	-1107	-0-	8173	2		N	-0-			-0-
03	9920 X	9169	-0-	-751	-0-	9169	2		N	-0-			-0-
04	9270 X	8357	-0-	-913	-0-	8357	2		N	-0-			-0-
05	9176 X	8618	-0-	-558	-0-	8618	2		N	-0-			-0-
06	8880 X	8466	-0-	-414	-0-	8466	2		N	-0-			-0-
07	9176 X	8056	-0-	-1120	-0-	8056	2		N	-0-			-0-
08	9176 X	8378	-0-	-798	-0-	8378	2		N	-0-			-0-
09	8460 X	8019	-0-	-441	-0-	8019	2		N	-0-			-0-
10	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2		N	-0-			-0-
11	8460 X	8303	-0-	-157	-0-	8303	2		N	-0-			-0-
12	8370 X	8063	-0-	-307	-0-	8063	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 101,344													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

01	12338 X	11962	-0-	-376	-0-	11962	2		N	-0-			20
02	11542 X	11328	-0-	-214	-0-	11328	2		N	-0-			20
03	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2		N	-0-			20
04	13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2		N	-0-			20
05	12121 X	10506	-0-	-1615	-0-	10506	2		N	-0-			20
06	12120 X	10757	-0-	-1363	-0-	10757	2		N	-0-			20
07	13919 X	9947	-0-	-3972	-0-	9947	2		N	-0-			20
08	13919 X	8172	-0-	-5747	-0-	8172	2		N	-0-			20
09	13470 X	6163	-0-	-7307	-0-	6163	2		N	-0-			20
10	11129 X	808	-0-	-10321	-0-	808	2		N	-0-			20
11	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2		N	-0-			20
*12	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD: 118,072													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

01	8246 X	2827	-0-	-5419	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
02	7714 X	883	-0-	-6831	-0-	883	2		N	-0-			-0-
03	8246 X	497	-0-	-7749	-0-	497	2		N	-0-			-0-
04	7560 X	6835	-0-	-725	-0-	6835	2		N	-0-			-0-
05	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2		N	-0-			-0-
06	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2		N	-0-			-0-
07	7068 X	6669	-0-	-399	-0-	6669	2		N	-0-			-0-
08	8277 X	4501	-0-	-3776	-0-	4501	2		N	-0-			-0-
09	8010 X	5543	-0-	-2467	-0-	5543	2		N	-0-			-0-
10	8277 X	406	-0-	-7871	-0-	406	2		N	-0-			-0-
11	7380 X	329	-0-	-7051	-0-	329	2		N	-0-			-0-
12	6665 X	2920	-0-	-3745	-0-	150	1	2770	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 47,072													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FLOWERS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252604	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	8141	PERF. 8597 - 11545
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10447 X	7660	-0-	-2787	-0-	7660 2	N	-0-		-0-
02		9773 X	8521	-0-	-1252	-0-	8521 2	N	-0-		-0-
03		10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10978 2	N	-0-		-0-
04		11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	11591 2	N	-0-		-0-
05		10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10259 2	N	-0-		-0-
06		10110 X	9301	-0-	-809	-0-	9301 2	N	-0-		-0-
07		10447 X	3442	-0-	-7005	-0-	3442 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		10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-		N	-0-		-0-
11		9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-		N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		61,752		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10726 X	9611	-0-	-1115	-0-	9611 2	N	-0-		-0-
02		10034 X	8357	-0-	-1677	-0-	8357 2	N	-0-		-0-
03		10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	10948 2	N	-0-		-0-
04		10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	10368 2	N	-0-		-0-
05		10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10643 2	N	-0-		-0-
06		10590 X	10200	-0-	-390	-0-	10200 2	N	-0-		-0-
07		10943 X	9849	-0-	-1094	-0-	9849 2	N	-0-		-0-
08		10943 X	9524	-0-	-1419	-0-	9524 2	N	-0-		-0-
09		10380 X	9038	-0-	-1342	-0-	9038 2	N	-0-		-0-
10		10633 X	9145	-0-	-1488	-0-	9145 2	N	-0-		-0-
11		10200 X	8765	-0-	-1435	-0-	8765 2	N	-0-		-0-
12		9827 X	8920	-0-	-907	-0-	8920 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		115,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CE OWENS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	252606	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	6656	PERF. 6959 - 8987
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10602 X	9996	-0-	-606	-0-	9996 2	N	-0-		-0-
02		9657 X	9156	-0-	-501	-0-	9156 2	N	-0-		-0-
03		10261 X	8277	-0-	-1984	-0-	8277 2	N	-0-		-0-
04		9930 X	9322	-0-	-608	-0-	9322 2	N	-0-		-0-
05		9982 X	8925	-0-	-1057	-0-	8925 2	N	-0-		-0-
06		9660 X	9173	-0-	-487	-0-	9173 2	N	-0-		-0-
07		9796 X	9301	-0-	-495	-0-	9301 2	N	-0-		-0-
08		9641 X	9233	-0-	-408	-0-	9233 2	N	-0-		-0-
09		9330 X	8588	-0-	-742	-0-	8588 2	N	-0-		-0-
10		9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	9573 2	N	-0-		-0-
11		9180 X	9018	-0-	-162	-0-	9018 2	N	-0-		-0-
12		9300 X	9226	-0-	-74	-0-	9226 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		109,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15004 X	14650	-0-	-354	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
02	13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
03	14415 X	14374	-0-	-41	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
04	14190 X	13479	-0-	-711	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
05	14663 X	13355	-0-	-1308	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
06	14190 X	11495	-0-	-2695	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
07	14477 X	12959	-0-	-1518	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
08	14384 X	13315	-0-	-1069	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
09	13470 X	11179	-0-	-2291	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
10	13361 X	11099	-0-	-2262	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
11	12900 X	10990	-0-	-1910	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
12	13330 X	12280	-0-	-1050	-0-	12280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

01	3162 X	2409	-0-	-753	-0-	2391	3	18	9	Y	16	30	1			6
02	2813 X	2314	-0-	-499	-0-	2292	3	22	9	Y	20	15	1			11
03	3007 X	2387	-0-	-620	-0-	2365	3	22	9	Y	20	15	1			16
04	2910 X	2309	-0-	-601	-0-	2296	3	13	9	Y	12	16	1			12
05	2480 X	2168	-0-	-312	-0-	2148	3	20	9	Y	18	24	1			6
06	2400 X	2069	-0-	-331	-0-	2057	3	12	9	Y	11	14	1			3
07	2480 X	1958	-0-	-522	-0-	1950	3	8	9	Y	7					10
08	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2793	3	15	9	Y	14	16	1			8
09	2310 X	2032	-0-	-278	-0-	2025	3	7	9	Y	6	7	1			7
10	2170 X	1930	-0-	-240	-0-	1919	3	11	9	Y	10	6	1			11
11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3481	3	25	9	Y	23	7	1			27
*12	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3161	3	24	9	Y	22	21	1			28

TOTAL GAS PROD: 29,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

01	5301 X	4566	-0-	-735	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
02	5278 X	3596	-0-	-1682	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
03	5642 X	2247	-0-	-3395	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
05	5363 X	778	-0-	-4585	-0-	219	1	559	2	N	-0-					-0-
06	4410 X	338	-0-	-4072	-0-	48	1	290	2	N	-0-					-0-
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-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	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11749 X	5386	-0-	-6363	-0-	5386	2				N	-0-					-0-
02	10991 X	3761	-0-	-7230	-0-	3761	2				N	-0-					-0-
03	11749 X	6610	-0-	-5139	-0-	6610	2				N	-0-					-0-
04	10200 X	6939	-0-	-3261	-0-	6939	2				N	-0-					-0-
05	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2				N	-0-					-0-
06	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2				N	-0-					-0-
07	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2				N	-0-					-0-
08	8525 X	4829	-0-	-3696	-0-	4829	2				N	-0-					-0-
09	8880 X	6684	-0-	-2196	-0-	6684	2				N	-0-					-0-
10	9176 X	8598	-0-	-578	-0-	8598	2				N	-0-					-0-
11	8880 X	7831	-0-	-1049	-0-	7831	2				N	-0-					-0-
12	8649 X	1029	-0-	-7620	-0-	1029	2				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		77,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

01	3162 X	3100	-0-	-62	-0-	3067	2	33	9	Y	30	52	1				12
02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2951	2	25	9	Y	23	20	1				15
03	3100 X	2949	-0-	-151	-0-	2924	2	25	9	Y	23	19	1				19
04	3000 X	2753	-0-	-247	-0-	2740	2	13	9	Y	12	18	1				13
05	3193 X	2939	-0-	-254	-0-	2913	2	26	9	Y	24	29	1				8
06	3090 X	2859	-0-	-231	-0-	2842	2	17	9	Y	15	19	1				4
07	3193 X	2632	-0-	-561	-0-	2623	2	9	9	Y	8						12
08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3166	2	18	9	Y	16	19	1				9
09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3145	2	9	9	Y	8	8	1				9
10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3405	2	20	9	Y	18	10	1				17
11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3137	2	21	9	Y	19	11	1				25
12	3255 X	3249	-0-	-6	-0-	3223	2	26	9	Y	24	19	1				30
TOTAL GAS PROD:		36,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		220											

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	1				N	-0-					-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	1				N	-0-					-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	1				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	303	-0-	303	303	303	1				N	-0-					-0-
05	41 K	41	-0-	-0-	303	41	1				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	303						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	303						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	303						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	303						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	303						N	-0-					-0-
*11	669 X	366	-0-	-303	-0-	366	1				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	451	-0-	451	451	451	1				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		17763 X	14246	-0-	-3517	-0-	362	1	13884	2	N	-0-		-0-
02		14239 X	11255	-0-	-2984	-0-	320	1	10935	2	N	-0-		-0-
03		14198 X	1837	-0-	-12361	-0-	316	1	1521	2	N	-0-		-0-
04		14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	319	1	13996	2	N	-0-		-0-
05		19120 X	19120	-0-	-0-	-0-	270	1	18850	2	N	-0-		-0-
06		19982 X	19982	-0-	-0-	-0-	228	1	19754	2	N	-0-		-0-
07		20865 X	20865	-0-	-0-	-0-	159	1	20706	2	N	-0-		-0-
08		19682 X	19682	-0-	-0-	-0-	170	1	19512	2	N	-0-		-0-
09		19980 X	18501	-0-	-1479	-0-	146	1	18355	2	N	-0-		-0-
10		20863 X	18607	-0-	-2256	-0-	149	1	18458	2	N	-0-		-0-
11		20190 X	16550	-0-	-3640	-0-	143	1	16407	2	N	-0-		-0-
12		20863 X	10748	-0-	-10115	-0-	194	1	10554	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			185,708											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

01		5022 X	3652	-0-	-1370	-0-	3652	2		N	-0-			-0-
02		4466 X	3507	-0-	-959	-0-	3507	2		N	-0-			-0-
03		4712 X	4221	-0-	-491	-0-	4221	2		N	-0-			-0-
04		4260 X	3738	-0-	-522	-0-	3738	2		N	-0-			-0-
05		4123 X	3817	-0-	-306	-0-	3817	2		N	-0-			-0-
06		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2		N	-0-			-0-
07		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2		N	-0-			-0-
08		4216 X	3940	-0-	-276	-0-	3940	2		N	-0-			-0-
09		4110 X	3680	-0-	-430	-0-	3680	2		N	-0-			-0-
10		4309 X	3442	-0-	-867	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
11		4170 X	2770	-0-	-1400	-0-	2770	2		N	-0-			-0-
12		4309 X	2337	-0-	-1972	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,506											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

01		12400 X	9702	-0-	-2698	-0-	9702	2		N	-0-			-0-
02		10353 X	9613	-0-	-740	-0-	9613	2		N	-0-			-0-
03		11067 X	10439	-0-	-628	-0-	10439	2		N	-0-			-0-
04		9780 X	8583	-0-	-1197	-0-	8583	2		N	-0-			-0-
05		10261 X	9840	-0-	-421	-0-	9840	2		N	-0-			-0-
06		10110 X	9422	-0-	-688	-0-	9422	2		N	-0-			-0-
07		10447 X	7890	-0-	-2557	-0-	7890	2		N	-0-			-0-
08		10447 X	7881	-0-	-2566	-0-	7881	2		N	-0-			-0-
09		9510 X	7270	-0-	-2240	-0-	7270	2		N	-0-			-0-
10		9827 X	8280	-0-	-1547	-0-	8280	2		N	-0-			-0-
11		9420 X	8003	-0-	-1417	-0-	8003	2		N	-0-			-0-
*12		8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			105,267											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-		356 1	2276 2	N	-0-			-0-
02	1914 X	1365	-0-	-549	-0-		287 1	1078 2	N	-0-			-0-
03	848 X	848	-0-	-0-	-0-		305 1	543 2	N	-0-			-0-
04	2550 X	336	-0-	-2214	-0-		336 1		N	-0-			-0-
05	2635 X	1013	-0-	-1622	-0-		421 1	592 2	N	-0-			-0-
06	2550 X	1151	-0-	-1399	-0-		384 1	767 2	N	-0-			-0-
07	1457 X	228	-0-	-1229	-0-		228 1		N	-0-			-0-
08	1023 X	340	-0-	-683	-0-		340 1		N	-0-			-0-
09	1140 X	734	-0-	-406	-0-		386 1	348 2	N	-0-			-0-
10	1178 X	479	-0-	-699	-0-		392 1	87 2	N	-0-			-0-
11	1140 X	438	-0-	-702	-0-		438 1		N	-0-			-0-
12	744 X	400	-0-	-344	-0-		161 1	239 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILEY		WELL #:		6H	RRCID ->	252796	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	7402 - 9707	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-		5568 2		Y	-0-			16
02	5075 X	5045	-0-	-30	-0-		4999 2	46 9	Y	42	51 1		7
03	5456 X	5232	-0-	-224	-0-		5232 2		Y	-0-			7
04	5400 X	4666	-0-	-734	-0-		4666 2		Y	-0-			7
05	5580 X	4482	-0-	-1098	-0-		4475 2	7 9	Y	6			13
06	5400 X	4356	-0-	-1044	-0-		4356 2		Y	-0-			13
07	5394 X	4308	-0-	-1086	-0-		4308 2		Y	-0-			13
08	5239 X	4336	-0-	-903	-0-		4336 2		Y	-0-			13
09	4680 X	4358	-0-	-322	-0-		4358 2		Y	-0-			13
10	4495 X	3942	-0-	-553	-0-		3942 2		Y	-0-			13
11	4350 X	3683	-0-	-667	-0-		3683 2		Y	-0-			13
12	4495 X	3847	-0-	-648	-0-		3847 2		Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		53,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

YATES. CAP		WELL #:		1H	RRCID ->	252850	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	6890 - 9580	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13919 X	12908	-0-	-1011	-0-	12908	2				N	-0-			-0-
02		13050 X	10325	-0-	-2725	-0-	10325	2				N	-0-			-0-
03		13950 X	12906	-0-	-1044	-0-	12906	2				N	-0-			-0-
04		13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	2				N	-0-			-0-
05		14330 X	14330	-0-	-0-	-0-	14330	2				N	-0-			-0-
06		12480 X	11221	-0-	-1259	-0-	11221	2				N	-0-			-0-
07		14136 X	12544	-0-	-1592	-0-	12544	2				N	-0-			-0-
08		14322 X	12022	-0-	-2300	-0-	12022	2				N	-0-			-0-
09		13860 X	11345	-0-	-2515	-0-	11345	2				N	-0-			-0-
10		14322 X	11995	-0-	-2327	-0-	11995	2				N	-0-			-0-
11		12150 X	11478	-0-	-672	-0-	11478	2				N	-0-			-0-
12		12555 X	11941	-0-	-614	-0-	11941	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			146,689													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

01		8959 X	7780	-0-	-1179	-0-	7780	2				N	-0-			-0-
02		8381 X	7391	-0-	-990	-0-	7391	2				N	-0-			-0-
03		8959 X	7087	-0-	-1872	-0-	7087	2				N	-0-			-0-
04		8310 X	7209	-0-	-1101	-0-	7209	2				N	-0-			-0-
05		8587 X	7190	-0-	-1397	-0-	7190	2				N	-0-			-0-
06		7650 X	6543	-0-	-1107	-0-	6543	2				N	-0-			-0-
07		7905 X	7524	-0-	-381	-0-	7524	2				N	-0-			-0-
08		7440 X	7227	-0-	-213	-0-	7227	2				N	-0-			-0-
09		7200 X	7016	-0-	-184	-0-	7016	2				N	-0-			-0-
10		7533 X	7407	-0-	-126	-0-	7407	2				N	-0-			-0-
11		7290 X	6925	-0-	-365	-0-	6925	2				N	-0-			-0-
12		7533 X	7410	-0-	-123	-0-	7410	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			86,709													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

01		6882 X	6306	-0-	-576	-0-	6243	2	63	9	Y	57	102	1		23
02		6148 X	5707	-0-	-441	-0-	5656	2	51	9	Y	46	40	1		29
03		6572 X	6333	-0-	-239	-0-	6281	2	52	9	Y	47	37	1		39
04		6360 X	5428	-0-	-932	-0-	5400	2	28	9	Y	25	38	1		26
05		6541 X	6028	-0-	-513	-0-	5973	2	55	9	Y	50	59	1		17
06		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6249	2	37	9	Y	34	42	1		9
07		6324 X	4810	-0-	-1514	-0-	4793	2	17	9	Y	15				24
08		6324 X	5308	-0-	-1016	-0-	5278	2	30	9	Y	27	35	1		16
09		6300 X	5454	-0-	-846	-0-	5435	2	19	9	Y	17	16	1		17
10		6510 X	5924	-0-	-586	-0-	5889	2	35	9	Y	32	18	1		31
11		6300 X	4722	-0-	-1578	-0-	4690	2	32	9	Y	29	16	1		44
12		5642 X	4346	-0-	-1296	-0-	4309	2	37	9	Y	34	33	1		45
TOTAL GAS PROD:			66,652													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	413		

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8153 X	7013	-0-	-1140	-0-	7013 2		N	-0-			-0-
02	7627 X	5853	-0-	-1774	-0-	5853 2		N	-0-			-0-
03	8091 X	6413	-0-	-1678	-0-	6413 2		N	-0-			-0-
04	7560 X	6231	-0-	-1329	-0-	6231 2		N	-0-			-0-
05	7564 X	6442	-0-	-1122	-0-	6442 2		N	-0-			-0-
06	6780 X	6296	-0-	-484	-0-	6296 2		N	-0-			-0-
07	6448 X	6277	-0-	-171	-0-	6277 2		N	-0-			-0-
08	6448 X	5521	-0-	-927	-0-	5521 2		N	-0-			-0-
09	6300 X	5064	-0-	-1236	-0-	5064 2		N	-0-			-0-
10	6510 X	6159	-0-	-351	-0-	6159 2		N	-0-			-0-
11	6300 X	5433	-0-	-867	-0-	5433 2		N	-0-			-0-
12	6262 X	5126	-0-	-1136	-0-	5126 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		71,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUZZYS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253012		COMPL. DATE 09/27/2009		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451				
01	19189 X	11510	-0-	-7679	-0-	11510 2		N	-0-			-0-
02	17951 X	10983	-0-	-6968	-0-	10983 2		N	-0-			-0-
03	17267 X	10596	-0-	-6671	-0-	10596 2		N	-0-			-0-
04	16710 X	15315	-0-	-1395	-0-	15315 2		N	-0-			-0-
05	17267 X	11327	-0-	-5940	-0-	11327 2		N	-0-			-0-
06	11370 X	5468	-0-	-5902	-0-	5468 2		N	-0-			-0-
07	15841 X	12767	-0-	-3074	-0-	12767 2		N	-0-			-0-
08	15841 X	10891	-0-	-4950	-0-	10891 2		N	-0-			-0-
09	15330 X	7495	-0-	-7835	-0-	7495 2		N	-0-			-0-
10	12772 X	10670	-0-	-2102	-0-	10670 2		N	-0-			-0-
11	12360 X	12136	-0-	-224	-0-	12136 2		N	-0-			-0-
12	12772 X	4824	-0-	-7948	-0-	4824 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		123,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUMMIT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253035		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537				
01	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232 2		N	-0-			-0-
02	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 2		N	-0-			-0-
03	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948 2		N	-0-			-0-
04	5070 X	3777	-0-	-1293	-0-	3777 2		N	-0-			-0-
05	5239 X	3585	-0-	-1654	-0-	3585 2		N	-0-			-0-
06	5070 X	2543	-0-	-2527	-0-	2543 2		N	-0-			-0-
07	4960 X	1983	-0-	-2977	-0-	1983 2		N	-0-			-0-
08	4960 X	1366	-0-	-3594	-0-	1366 2		N	-0-			-0-
09	3780 X	1899	-0-	-1881	-0-	1899 2		N	-0-			-0-
10	3596 X	1800	-0-	-1796	-0-	1800 2		N	-0-			-0-
11	2550 X	1883	-0-	-667	-0-	1883 2		N	-0-			-0-
*12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12307 X	12072	-0-	-235	-0-	12072 2	N	-0-			-0-
02		11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	11549 2	N	-0-			-0-
03		12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	12229 2	N	-0-			-0-
04		11670 X	11600	-0-	-70	-0-	11600 2	N	-0-			-0-
05		12338 X	11669	-0-	-669	-0-	11669 2	N	-0-			-0-
06		11940 X	11095	-0-	-845	-0-	11095 2	N	-0-			-0-
07		12338 X	11195	-0-	-1143	-0-	11195 2	N	-0-			-0-
08		12214 X	11331	-0-	-883	-0-	11331 2	N	-0-			-0-
09		11610 X	10870	-0-	-740	-0-	10870 2	N	-0-			-0-
10		11656 X	11028	-0-	-628	-0-	11028 2	N	-0-			-0-
11		11100 X	10673	-0-	-427	-0-	10673 2	N	-0-			-0-
12		11346 X	10858	-0-	-488	-0-	10858 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		136,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIM PROPERTIES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253099	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	6094 - 10652
01		12214 X	11581	-0-	-633	-0-	11552 2	29 9 N	26	1 8		100
02		11281 X	10690	-0-	-591	-0-	10626 2	64 9 N	58	41 1		117
03		11997 X	11462	-0-	-535	-0-	11442 2	20 9 N	18	58 1		77
04		11250 X	11009	-0-	-241	-0-	10951 2	58 9 N	53			130
05		11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11917 2	29 9 N	26			156
06		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	11279 2	68 9 N	62	150 1		68
07		11470 X	10926	-0-	-544	-0-	10913 2	13 9 N	12	60 1		20
08		12159 X	12159	-0-	-0-	-0-	12126 2	33 9 N	30			50
09		11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	11550 2	13 9 N	12			62
10		11935 X	11764	-0-	-171	-0-	11720 2	44 9 N	40			102
11		11760 X	11089	-0-	-671	-0-	11053 2	36 9 N	33	54 1	1 8	80
12		12152 X	11160	-0-	-992	-0-	11159 2	1 9 N	1	1 8		80
TOTAL GAS PROD:		136,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		371						

NEAL		WELL #:		5H	RRCID ->	253102	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	7409	PERF.	7845 - 8928
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6386 X	6067	-0-	-319	-0-	6067	2		N	-0-		-0-
02	5945 X	5538	-0-	-407	-0-	5538	2		N	-0-		-0-
03	6355 X	5814	-0-	-541	-0-	5814	2		N	-0-		-0-
04	6150 X	5201	-0-	-949	-0-	5201	2		N	-0-		-0-
05	6076 X	5793	-0-	-283	-0-	5793	2		N	-0-		-0-
06	5880 X	5167	-0-	-713	-0-	5167	2		N	-0-		-0-
07	5921 X	5293	-0-	-628	-0-	5293	2		N	-0-		-0-
08	5828 X	5237	-0-	-591	-0-	5237	2		N	-0-		-0-
09	5610 X	4959	-0-	-651	-0-	4959	2		N	-0-		-0-
10	5797 X	5091	-0-	-706	-0-	5091	2		N	-0-		-0-
11	5160 X	4157	-0-	-1003	-0-	4157	2		N	-0-		-0-
12	5301 X	4898	-0-	-403	-0-	4898	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 63,215 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	*GAS	*INJECT. (I)	*MONTHLY	*CUMU	*STATUS	* * DISPOSITIONS * *	*C	*COND	* * DISPOSITIONS * *	*EOM	
*ALLOW CODE	*PROD	*GAS	*LIFT(L)	*STATUS(CODE)	*(-)UNDERAGE	*AMT	*CODE	*AMT CODE	*PROD	*AMT CODE	*AMT CODE	*BALANCE
*01	11904 X	4889	-0-	-7015	-0-	214	1	4675	2	N	-0-	-0-
*02	11136 X	6812	-0-	-4324	-0-	264	1	6548	2	N	-0-	-0-
*03	11904 X	8154	-0-	-3750	-0-	310	1	7844	2	N	-0-	-0-
*04	9120 X	4878	-0-	-4242	-0-	330	1	4548	2	N	-0-	-0-
*05	7006 X	5645	-0-	-1361	-0-	301	1	5344	2	N	-0-	-0-
*06	7590 X	6284	-0-	-1306	-0-	290	1	5994	2	N	-0-	-0-
*07	7843 X	5714	-0-	-2129	-0-	275	1	5439	2	N	-0-	-0-
*08	7843 X	6232	-0-	-1611	-0-	313	1	5919	2	N	-0-	-0-
*09	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	351	1	6502	2	N	-0-	-0-
*10	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	394	1	7106	2	N	-0-	-0-
*11	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	372	1	6235	2	N	-0-	-0-
*12	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	356	1	6498	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 76,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULESS A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	253118	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 8295 - 12219		
*M	*O	*GAS	*INJECT. (I)	*MONTHLY	*CUMU	*STATUS	* * DISPOSITIONS * *	*C	*COND	* * DISPOSITIONS * *	*EOM	
*ALLOW CODE	*PROD	*GAS	*LIFT(L)	*STATUS(CODE)	*(-)UNDERAGE	*AMT	*CODE	*AMT CODE	*PROD	*AMT CODE	*AMT CODE	*BALANCE
*01	13640 X	1677	-0-	-11963	-0-	329	1	1348	2	N	-0-	-0-
*02	12847 X	10741	-0-	-2106	-0-	280	1	10461	2	N	-0-	-0-
*03	13733 X	10085	-0-	-3648	-0-	233	1	9852	2	N	-0-	-0-
*04	13290 X	7400	-0-	-5890	-0-	234	1	7166	2	N	-0-	-0-
*05	11532 X	1514	-0-	-10018	-0-	267	1	1247	2	N	-0-	-0-
*06	11160 X	8738	-0-	-2422	-0-	295	1	8443	2	N	-0-	-0-
*07	11532 X	9543	-0-	-1989	-0-	284	1	9259	2	N	-0-	-0-
*08	10199 X	10058	-0-	-141	-0-	317	1	9741	2	N	-0-	-0-
*09	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	168	1	13086	2	N	-0-	-0-
*10	18195 X	18195	-0-	-0-	-0-	18195	2		N	-0-		-0-
*11	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	8	1	17050	2	N	-0-	-0-
*12	18556 X	18556	-0-	-0-	-0-	2	1	18554	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 126,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		10850 X	5953	-0-	-4897	-0-	358 1	5595 2	N	-0-		-0-	
02		10150 X	7732	-0-	-2418	-0-	272 1	7460 2	N	-0-		-0-	
03		10850 X	7957	-0-	-2893	-0-	265 1	7692 2	N	-0-		-0-	
04		6990 X	6053	-0-	-937	-0-	334 1	5719 2	N	-0-		-0-	
05		7967 X	5904	-0-	-2063	-0-	383 1	5521 2	N	-0-		-0-	
06		9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	287 1	8820 2	N	-0-		-0-	
07		7967 X	6617	-0-	-1350	-0-	284 1	6333 2	N	-0-		-0-	
08		7688 X	6671	-0-	-1017	-0-	326 1	6345 2	N	-0-		-0-	
09		8820 X	5939	-0-	-2881	-0-	299 1	5640 2	N	-0-		-0-	
10		9424 X	5379	-0-	-4045	-0-	317 1	5062 2	N	-0-		-0-	
11		9120 X	5816	-0-	-3304	-0-	338 1	5478 2	N	-0-		-0-	
12		6665 X	5230	-0-	-1435	-0-	341 1	4889 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		78,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SDA B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253136	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7757 -	9371
01		7564 X	6416	-0-	-1148	-0-	6416 2		N	-0-		-0-	
02		7076 X	5290	-0-	-1786	-0-	5290 2		N	-0-		-0-	
03		7564 X	4183	-0-	-3381	-0-	4183 2		N	-0-		-0-	
04		6870 X	3958	-0-	-2912	-0-	3958 2		N	-0-		-0-	
05		6541 X	3574	-0-	-2967	-0-	3574 2		N	-0-		-0-	
06		6210 X	4498	-0-	-1712	-0-	4498 2		N	-0-		-0-	
07		5642 X	4570	-0-	-1072	-0-	4570 2		N	-0-		-0-	
08		4185 X	3864	-0-	-321	-0-	3864 2		N	-0-		-0-	
09		4500 X	3475	-0-	-1025	-0-	3475 2		N	-0-		-0-	
10		4650 X	3685	-0-	-965	-0-	3685 2		N	-0-		-0-	
11		4500 X	3265	-0-	-1235	-0-	3265 2		N	-0-		-0-	
12		4557 X	4494	-0-	-63	-0-	4494 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		51,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	253138	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7925 -	9639
01		5828 X	5699	-0-	-129	-0-	5699 2		N	-0-		-0-	
02		5452 X	5181	-0-	-271	-0-	5181 2		N	-0-		-0-	
03		5828 X	5377	-0-	-451	-0-	5377 2		N	-0-		-0-	
04		5640 X	5135	-0-	-505	-0-	5135 2		N	-0-		-0-	
05		5704 X	5333	-0-	-371	-0-	5333 2		N	-0-		-0-	
06		5520 X	5109	-0-	-411	-0-	5109 2		N	-0-		-0-	
07		5549 X	5239	-0-	-310	-0-	5239 2		N	-0-		-0-	
08		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541 2		N	-0-		-0-	
09		5160 X	5106	-0-	-54	-0-	5106 2		N	-0-		-0-	
10		5332 X	4630	-0-	-702	-0-	4630 2		N	-0-		-0-	
11		5370 X	4338	-0-	-1032	-0-	4338 2		N	-0-		-0-	
12		5549 X	4366	-0-	-1183	-0-	4366 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		61,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		10416 X	8297	-0-	-2119	-0-		8297	2	N	-0-			-0-	
02		9570 X	7413	-0-	-2157	-0-		7413	2	N	-0-			-0-	
03		9858 X	8082	-0-	-1776	-0-		8082	2	N	-0-			-0-	
04		8640 X	7668	-0-	-972	-0-		7668	2	N	-0-			-0-	
05		8711 X	7984	-0-	-727	-0-		7984	2	N	-0-			-0-	
06		8094 X	8094	-0-	-0-	-0-		8094	2	N	-0-			-0-	
07		8170 X	8170	-0-	-0-	-0-		8170	2	N	-0-			-0-	
08		8091 X	7831	-0-	-260	-0-		7831	2	N	-0-			-0-	
09		8343 X	8343	-0-	-0-	-0-		8343	2	N	-0-			-0-	
10		8370 X	7708	-0-	-662	-0-		7708	2	N	-0-			-0-	
11		8100 X	6709	-0-	-1391	-0-		6709	2	N	-0-			-0-	
12		8618 X	6562	-0-	-2056	-0-		6562	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			92,861											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

01		7936 X	7581	-0-	-355	-0-		7581	2	N	-0-			-0-	
02		7395 X	6828	-0-	-567	-0-		6828	2	N	-0-			-0-	
03		7905 X	7220	-0-	-685	-0-		7220	2	N	-0-			-0-	
04		7380 X	6789	-0-	-591	-0-		6789	2	N	-0-			-0-	
05		7595 X	7064	-0-	-531	-0-		7064	2	N	-0-			-0-	
06		7350 X	6744	-0-	-606	-0-		6744	2	N	-0-			-0-	
07		7285 X	6801	-0-	-484	-0-		6801	2	N	-0-			-0-	
08		7223 X	6511	-0-	-712	-0-		6511	2	N	-0-			-0-	
09		6840 X	5846	-0-	-994	-0-		5846	2	N	-0-			-0-	
10		7068 X	6370	-0-	-698	-0-		6370	2	N	-0-			-0-	
11		6750 X	5997	-0-	-753	-0-		5997	2	N	-0-			-0-	
12		6789 X	6318	-0-	-471	-0-		6318	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			80,069											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

01		50158 X	45114	-0-	-5044	-0-		45114	2	N	-0-			-0-	
02		46922 X	41722	-0-	-5200	-0-		41722	2	N	-0-			-0-	
03		48484 X	43787	-0-	-4697	-0-		43787	2	N	-0-			-0-	
04		45570 X	41399	-0-	-4171	-0-		41399	2	N	-0-			-0-	
05		45694 X	41972	-0-	-3722	-0-		41972	2	N	-0-			-0-	
06		43650 X	40001	-0-	-3649	-0-		40001	2	N	-0-			-0-	
07		44609 X	40646	-0-	-3963	-0-		40646	2	N	-0-			-0-	
08		43772 X	40053	-0-	-3719	-0-		40053	2	N	-0-			-0-	
09		41400 X	37667	-0-	-3733	-0-		37667	2	N	-0-			-0-	
10		41974 X	37391	-0-	-4583	-0-		37391	2	N	-0-			-0-	
11		39990 X	34801	-0-	-5189	-0-		34801	2	N	-0-			-0-	
12		40579 X	35090	-0-	-5489	-0-		35090	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			479,643											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		17453 X	16288	-0-	-1165	-0-	16288 2	N	-0-		-0-
02		16327 X	15344	-0-	-983	-0-	15344 2	N	-0-		-0-
03		16369 X	16369	-0-	-0-	-0-	16369 2	N	-0-		-0-
04		15750 X	15344	-0-	-406	-0-	15344 2	N	-0-		-0-
05		16399 X	15176	-0-	-1223	-0-	15176 2	N	-0-		-0-
06		15870 X	14371	-0-	-1499	-0-	14371 2	N	-0-		-0-
07		16399 X	15279	-0-	-1120	-0-	15279 2	N	-0-		-0-
08		16368 X	15232	-0-	-1136	-0-	15232 2	N	-0-		-0-
09		15330 X	14154	-0-	-1176	-0-	14154 2	N	-0-		-0-
10		15283 X	14258	-0-	-1025	-0-	14258 2	N	-0-		-0-
11		14790 X	13577	-0-	-1213	-0-	13577 2	N	-0-		-0-
12		15283 X	13806	-0-	-1477	-0-	13806 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		179,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 253268	COMPL. DATE 01/01/2010	TOTAL DEPTH 6677	PERF. 7094	- 10982		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	9721 2	Y	-0-		-0-
02		9512 X	9001	-0-	-511	-0-	9001 2	Y	-0-		-0-
03		9920 X	9565	-0-	-355	-0-	9565 2	Y	-0-		-0-
04		9540 X	9215	-0-	-325	-0-	9215 2	Y	-0-		-0-
05		9858 X	9505	-0-	-353	-0-	9505 2	Y	-0-		-0-
06		9360 X	9190	-0-	-170	-0-	9190 2	Y	-0-		-0-
07		9610 X	9194	-0-	-416	-0-	9194 2	Y	-0-		-0-
08		9579 X	9019	-0-	-560	-0-	9019 2	Y	-0-		-0-
09		9210 X	8591	-0-	-619	-0-	8591 2	Y	-0-		-0-
10		9517 X	8754	-0-	-763	-0-	8754 2	Y	-0-		-0-
11		9180 X	8339	-0-	-841	-0-	8339 2	Y	-0-		-0-
12		9207 X	7718	-0-	-1489	-0-	7718 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		107,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GENE ESTES WINERY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 253270	COMPL. DATE 05/05/2010	TOTAL DEPTH 7381	PERF. 7820	- 9540		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-		-0-
02		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 1	N	-0-		-0-
05		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	388 1	N	-0-		-0-
06		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	381 1	N	-0-		-0-
07		598 X	598	-0-	-0-	-0-	458 1	N	-0-		-0-
08		3224 X	394	-0-	-2830	-0-	394 1	N	-0-		-0-
09		4050 X	2305	-0-	-1745	-0-	574 1	N	-0-		-0-
10		4185 X	2221	-0-	-1964	-0-	515 1	N	-0-		-0-
11		4050 X	2073	-0-	-1977	-0-	484 1	N	-0-		-0-
12		2387 X	1021	-0-	-1366	-0-	488 1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5766 X	5180	-0-	-586	-0-	5180	2			N	-0-			-0-
02		5394 X	4360	-0-	-1034	-0-	4360	2			N	-0-			-0-
03		5611 X	5196	-0-	-415	-0-	5196	2			N	-0-			-0-
04		5430 X	4122	-0-	-1308	-0-	4122	2			N	-0-			-0-
05		5363 X	4007	-0-	-1356	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
06		5040 X	4651	-0-	-389	-0-	4651	2			N	-0-			-0-
07		5208 X	4756	-0-	-452	-0-	4756	2			N	-0-			-0-
08		5208 X	4128	-0-	-1080	-0-	4128	2			N	-0-			-0-
09		4650 X	3624	-0-	-1026	-0-	3624	2			N	-0-			-0-
10		4805 X	3651	-0-	-1154	-0-	3651	2			N	-0-			-0-
11		4650 X	3335	-0-	-1315	-0-	3335	2			N	-0-			-0-
12		4743 X	3448	-0-	-1295	-0-	3448	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,458	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-	-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	-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:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

01	11842 X	9818	-0-	-2024	-0-	9818	2				N	-0-			-0-
02	11078 X	8611	-0-	-2467	-0-	8611	2				N	-0-			-0-
03	11625 X	9228	-0-	-2397	-0-	9228	2				N	-0-			-0-
04	10500 X	7539	-0-	-2961	-0-	7539	2				N	-0-			-0-
05	9827 X	6514	-0-	-3313	-0-	6514	2				N	-0-			-0-
06	9510 X	7641	-0-	-1869	-0-	7641	2				N	-0-			-0-
07	9238 X	8723	-0-	-515	-0-	8723	2				N	-0-			-0-
08	10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2				N	-0-			-0-
09	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2				N	-0-			-0-
10	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2				N	-0-			-0-
11	10200 X	9921	-0-	-279	-0-	9921	2				N	-0-			-0-
12	10540 X	9791	-0-	-749	-0-	9791	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			108,542	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14291 X	12062	-0-	-2229	-0-	12062	2		N	-0-		-0-
02	13369 X	11440	-0-	-1929	-0-	11440	2		N	-0-		-0-
03	13795 X	11888	-0-	-1907	-0-	11888	2		N	-0-		-0-
04	13080 X	10839	-0-	-2241	-0-	10839	2		N	-0-		-0-
05	12989 X	10973	-0-	-2016	-0-	10973	2		N	-0-		-0-
06	11820 X	8944	-0-	-2876	-0-	25	1	8919 2	N	-0-		-0-
07	12214 X	9395	-0-	-2819	-0-	9395	2		N	-0-		-0-
08	11873 X	10122	-0-	-1751	-0-	10122	2		N	-0-		-0-
09	10830 X	8494	-0-	-2336	-0-	5	1	8489 2	N	-0-		-0-
10	10974 X	8672	-0-	-2302	-0-	8672	2		N	-0-		-0-
11	9810 X	8977	-0-	-833	-0-	8977	2		N	-0-		-0-
12	10137 X	8925	-0-	-1212	-0-	8925	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		120,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FINCHER RAMBO UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	253286	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7726	PERF. 8409 - 10584	
01	13330 X	12196	-0-	-1134	-0-	12196	2		N	-0-		-0-
02	12470 X	10316	-0-	-2154	-0-	10316	2		N	-0-		-0-
03	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	16390	2		N	-0-		-0-
04	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2		N	-0-		-0-
05	12183 X	10521	-0-	-1662	-0-	10521	2		N	-0-		-0-
06	15870 X	9995	-0-	-5875	-0-	9995	2		N	-0-		-0-
07	16399 X	10989	-0-	-5410	-0-	10989	2		N	-0-		-0-
08	16399 X	13908	-0-	-2491	-0-	13908	2		N	-0-		-0-
09	12900 X	10240	-0-	-2660	-0-	10240	2		N	-0-		-0-
10	10974 X	10147	-0-	-827	-0-	10147	2		N	-0-		-0-
11	13470 X	9365	-0-	-4105	-0-	9365	2		N	-0-		-0-
12	13919 X	9813	-0-	-4106	-0-	9813	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		136,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CD FINCHER UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	253288	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	7747	PERF. 8282 - 11118	
01	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2		N	-0-		-0-
02	8120 X	7739	-0-	-381	-0-	7739	2		N	-0-		-0-
03	9052 X	9049	-0-	-3	-0-	9049	2		N	-0-		-0-
04	9180 X	8930	-0-	-250	-0-	8930	2		N	-0-		-0-
05	9486 X	9039	-0-	-447	-0-	9039	2		N	-0-		-0-
06	9180 X	9052	-0-	-128	-0-	9052	2		N	-0-		-0-
07	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2		N	-0-		-0-
08	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2		N	-0-		-0-
09	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2		N	-0-		-0-
10	9889 X	9128	-0-	-761	-0-	9128	2		N	-0-		-0-
11	9570 X	8647	-0-	-923	-0-	8647	2		N	-0-		-0-
12	9889 X	8690	-0-	-1199	-0-	8690	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		108,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16740 X	13838	-0-	-2902	-0-	13838 2	N	-0-			-0-
02		14674 X	12977	-0-	-1697	-0-	12977 2	N	-0-			-0-
03		15686 X	13570	-0-	-2116	-0-	13570 2	N	-0-			-0-
04		15180 X	12694	-0-	-2486	-0-	12694 2	N	-0-			-0-
05		15686 X	12681	-0-	-3005	-0-	12681 2	N	-0-			-0-
06		13410 X	11874	-0-	-1536	-0-	11874 2	N	-0-			-0-
07		13857 X	11318	-0-	-2539	-0-	11318 2	N	-0-			-0-
08		13578 X	10980	-0-	-2598	-0-	10980 2	N	-0-			-0-
09		12690 X	10697	-0-	-1993	-0-	10697 2	N	-0-			-0-
10		12679 X	10591	-0-	-2088	-0-	10591 2	N	-0-			-0-
11		11880 X	8458	-0-	-3422	-0-	8458 2	N	-0-			-0-
12		11315 X	9293	-0-	-2022	-0-	9293 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		138,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEAL		WELL #:		6H	RRCID ->	253302	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	7267	PERF. 7546 - 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-					

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-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6107 X	5799	-0-	-308	-0-	5738 2	61 9	Y	55	91 1		22
02		5713 X	5461	-0-	-252	-0-	5414 2	47 9	Y	43	37 1		28
03		6014 X	5774	-0-	-240	-0-	5726 2	48 9	Y	44	35 1		37
04		5760 X	5522	-0-	-238	-0-	5496 2	26 9	Y	24	36 1		25
05		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	5988 2	55 9	Y	50	58 1		17
06		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5706 2	35 9	Y	32	40 1		9
07		5828 X	5360	-0-	-468	-0-	5342 2	18 9	Y	16			25
08		6045 X	5868	-0-	-177	-0-	5834 2	34 9	Y	31	38 1		18
09		5850 X	5752	-0-	-98	-0-	5733 2	19 9	Y	17	17 1		18
10		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6050 2	37 9	Y	34	19 1		33
11		5730 X	5675	-0-	-55	-0-	5634 2	41 9	Y	37	20 1		50
12		5952 X	5657	-0-	-295	-0-	5611 2	46 9	Y	42	38 1		54
TOTAL GAS PROD:				68,739		TOTAL CONDENSATE PROD:				425			

GUY UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	253423	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7721 - 8879	
01		5177 X	4716	-0-	-461	-0-	4716 2		N	-0-		-0-	
02		4843 X	4473	-0-	-370	-0-	4473 2		N	-0-		-0-	
03		5053 X	4770	-0-	-283	-0-	4770 2		N	-0-		-0-	
04		4890 X	4433	-0-	-457	-0-	4433 2		N	-0-		-0-	
05		4774 X	4330	-0-	-444	-0-	4330 2		N	-0-		-0-	
06		4620 X	4475	-0-	-145	-0-	4475 2		N	-0-		-0-	
07		4774 X	4523	-0-	-251	-0-	4523 2		N	-0-		-0-	
08		4774 X	4462	-0-	-312	-0-	4462 2		N	-0-		-0-	
09		4470 X	4284	-0-	-186	-0-	4284 2		N	-0-		-0-	
10		4619 X	4210	-0-	-409	-0-	4210 2		N	-0-		-0-	
11		4470 X	4000	-0-	-470	-0-	4000 2		N	-0-		-0-	
12		4526 X	4370	-0-	-156	-0-	4370 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				53,046		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAMMONS RICHARDSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253488	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	6858 - 9363	
01		10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	10061 2	76 9	Y	69		123	
02		9367 X	8965	-0-	-402	-0-	8965 2		Y	-0-	104 1	19	
03		10075 X	9494	-0-	-581	-0-	9494 2		Y	-0-		19	
04		9810 X	9043	-0-	-767	-0-	9043 2		Y	-0-		19	
05		10137 X	9362	-0-	-775	-0-	9290 2	72 9	Y	65	48 1	36	
06		9690 X	8832	-0-	-858	-0-	8832 2		Y	-0-		36	
07		9579 X	9086	-0-	-493	-0-	9086 2		Y	-0-		36	
08		9486 X	8847	-0-	-639	-0-	8847 2		Y	-0-		36	
09		9060 X	8442	-0-	-618	-0-	8442 2		Y	-0-		36	
10		9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9448 2		Y	-0-		36	
11		8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	8957 2	23 9	Y	21	41 1	16	
*12		9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9249 2		Y	-0-		16	
TOTAL GAS PROD:				109,885		TOTAL CONDENSATE PROD:				155			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		7378 X	7188	-0-	-190	-0-	7188	2	N	-0-			-0-
02		6960 X	6755	-0-	-205	-0-	6755	2	N	-0-			-0-
03		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2	N	-0-			-0-
04		7200 X	7167	-0-	-33	-0-	7167	2	N	-0-			-0-
05		7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2	N	-0-			-0-
06		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2	N	-0-			-0-
07		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2	N	-0-			-0-
08		7843 X	7438	-0-	-405	-0-	7438	2	N	-0-			-0-
09		7590 X	6552	-0-	-1038	-0-	6552	2	N	-0-			-0-
10		7843 X	6706	-0-	-1137	-0-	6706	2	N	-0-			-0-
11		7560 X	7001	-0-	-559	-0-	7001	2	N	-0-			-0-
12		7595 X	7373	-0-	-222	-0-	7373	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			86,773				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

01		16027 X	10155	-0-	-5872	-0-	393	1	9762	2	N	-0-	-0-
02		14123 X	11983	-0-	-2140	-0-	373	1	11610	2	N	-0-	-0-
03		14446 X	9598	-0-	-4848	-0-	402	1	9196	2	N	-0-	-0-
04		10860 X	7998	-0-	-2862	-0-	378	1	7620	2	N	-0-	-0-
05		12803 X	9871	-0-	-2932	-0-	435	1	9436	2	N	-0-	-0-
06		12390 X	8380	-0-	-4010	-0-	418	1	7962	2	N	-0-	-0-
07		12803 X	8247	-0-	-4556	-0-	413	1	7834	2	N	-0-	-0-
08		10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	450	1	9958	2	N	-0-	-0-
09		9540 X	8883	-0-	-657	-0-	455	1	8428	2	N	-0-	-0-
10		9858 X	6803	-0-	-3055	-0-	470	1	6333	2	N	-0-	-0-
11		10080 X	9018	-0-	-1062	-0-	398	1	8620	2	N	-0-	-0-
*12		17916 X	17916	-0-	-0-	-0-	50	1	17866	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			119,260				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

01		22551 X	22551	-0-	-0-	-0-	22551	2	N	-0-			-0-
02		24936 X	24936	-0-	-0-	-0-	24936	2	N	-0-			-0-
03		26030 X	26030	-0-	-0-	-0-	26030	2	N	-0-			-0-
04		23958 X	23958	-0-	-0-	-0-	23958	2	N	-0-			-0-
05		23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	23654	2	N	-0-			-0-
06		23426 X	23426	-0-	-0-	-0-	23426	2	N	-0-			-0-
07		22001 X	22001	-0-	-0-	-0-	22001	2	N	-0-			-0-
08		21006 X	21006	-0-	-0-	-0-	21006	2	N	-0-			-0-
09		18870 X	17810	-0-	-1060	-0-	17810	2	N	-0-			-0-
10		19499 X	16777	-0-	-2722	-0-	16777	2	N	-0-			-0-
11		18870 X	16872	-0-	-1998	-0-	16872	2	N	-0-			-0-
12		22010 X	17471	-0-	-4539	-0-	17471	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			256,492				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16399 X	15843	-0-	-556	-0-	637 1	15206 2	N	-0-			-0-
02		15341 X	13325	-0-	-2016	-0-	545 1	12780 2	N	-0-			-0-
03		16399 X	15404	-0-	-995	-0-	605 1	14799 2	N	-0-			-0-
04		15840 X	13583	-0-	-2257	-0-	503 1	13080 2	N	-0-			-0-
05		16120 X	14334	-0-	-1786	-0-	475 1	13859 2	N	-0-			-0-
06		15330 X	12552	-0-	-2778	-0-	408 1	12144 2	N	-0-			-0-
07		15407 X	14839	-0-	-568	-0-	347 1	14492 2	N	-0-			-0-
08		15407 X	13902	-0-	-1505	-0-	491 1	13411 2	N	-0-			-0-
09		13982 X	13982	-0-	-0-	-0-	491 1	13491 2	N	-0-			-0-
10		14849 X	14812	-0-	-37	-0-	513 1	14299 2	N	-0-			-0-
11		14370 X	14109	-0-	-261	-0-	485 1	13624 2	N	-0-			-0-
12		14849 X	14171	-0-	-678	-0-	491 1	13680 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		170,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002													
01		15655 X	14784	-0-	-871	-0-	14784 2		N	-0-			-0-
02		14239 X	13395	-0-	-844	-0-	13395 2		N	-0-			-0-
03		15221 X	14143	-0-	-1078	-0-	14143 2		N	-0-			-0-
04		14370 X	13468	-0-	-902	-0-	13468 2		N	-0-			-0-
05		14818 X	13958	-0-	-860	-0-	13958 2		N	-0-			-0-
06		14310 X	13332	-0-	-978	-0-	13332 2		N	-0-			-0-
07		14322 X	13767	-0-	-555	-0-	13767 2		N	-0-			-0-
08		14136 X	13732	-0-	-404	-0-	13732 2		N	-0-			-0-
09		13500 X	12971	-0-	-529	-0-	12971 2		N	-0-			-0-
10		13950 X	13067	-0-	-883	-0-	13067 2		N	-0-			-0-
11		13320 X	12685	-0-	-635	-0-	12685 2		N	-0-			-0-
12		13764 X	12543	-0-	-1221	-0-	12543 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		161,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872													
01		8029 X	7958	-0-	-71	-0-	7958 2		N	-0-			-0-
02		7511 X	7285	-0-	-226	-0-	7285 2		N	-0-			-0-
03		7936 X	7394	-0-	-542	-0-	7394 2		N	-0-			-0-
04		7710 X	7332	-0-	-378	-0-	7332 2		N	-0-			-0-
05		7967 X	7521	-0-	-446	-0-	7521 2		N	-0-			-0-
06		7710 X	7084	-0-	-626	-0-	7084 2		N	-0-			-0-
07		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7801 2		N	-0-			-0-
08		7564 X	7432	-0-	-132	-0-	7432 2		N	-0-			-0-
09		7320 X	7070	-0-	-250	-0-	7070 2		N	-0-			-0-
10		7812 X	7004	-0-	-808	-0-	7004 2		N	-0-			-0-
11		7560 X	4657	-0-	-2903	-0-	4657 2		N	-0-			-0-
12		7812 X	6184	-0-	-1628	-0-	6184 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		84,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	16727	2	N	-0-			-0-
02		15667 X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	2	N	-0-			-0-
03		16523 X	15933	-0-	-590	-0-	15933	2	N	-0-			-0-
04		16200 X	15547	-0-	-653	-0-	15547	2	N	-0-			-0-
05		16740 X	16298	-0-	-442	-0-	16298	2	N	-0-			-0-
06		16200 X	14977	-0-	-1223	-0-	14977	2	N	-0-			-0-
07		16740 X	15292	-0-	-1448	-0-	15292	2	N	-0-			-0-
08		16306 X	14908	-0-	-1398	-0-	14908	2	N	-0-			-0-
09		15780 X	13816	-0-	-1964	-0-	13816	2	N	-0-			-0-
10		16306 X	14286	-0-	-2020	-0-	14286	2	N	-0-			-0-
11		14970 X	13614	-0-	-1356	-0-	13614	2	N	-0-			-0-
12		15283 X	14160	-0-	-1123	-0-	14160	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			181,225		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639										COMPL. DATE 02/09/2010	TOTAL DEPTH 7777	PERF. 8084	- 9928
01		7099 X	4322	-0-	-2777	-0-	225	1	4097	2	N	-0-	-0-
02		6641 X	4549	-0-	-2092	-0-	217	1	4332	2	N	-0-	-0-
03		7099 X	5934	-0-	-1165	-0-	234	1	5700	2	N	-0-	-0-
04		6810 X	5892	-0-	-918	-0-	232	1	5660	2	N	-0-	-0-
05		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	247	1	5518	2	N	-0-	-0-
06		5730 X	5518	-0-	-212	-0-	233	1	5285	2	N	-0-	-0-
07		6076 X	5999	-0-	-77	-0-	206	1	5793	2	N	-0-	-0-
08		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	191	1	5938	2	N	-0-	-0-
09		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	186	1	6062	2	N	-0-	-0-
10		6014 X	5673	-0-	-341	-0-	227	1	5446	2	N	-0-	-0-
11		5940 X	5292	-0-	-648	-0-	234	1	5058	2	N	-0-	-0-
12		6448 X	5214	-0-	-1234	-0-	237	1	4977	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			66,535		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
01		18011 X	16198	-0-	-1813	-0-	16198	2		N	-0-		-0-
02		16849 X	14522	-0-	-2327	-0-	14522	2		N	-0-		-0-
03		17515 X	15029	-0-	-2486	-0-	15029	2		N	-0-		-0-
04		16590 X	14210	-0-	-2380	-0-	14210	2		N	-0-		-0-
05		16740 X	14397	-0-	-2343	-0-	14397	2		N	-0-		-0-
06		15690 X	13561	-0-	-2129	-0-	13561	2		N	-0-		-0-
07		15531 X	13588	-0-	-1943	-0-	13588	2		N	-0-		-0-
08		15035 X	13385	-0-	-1650	-0-	13385	2		N	-0-		-0-
09		14220 X	12767	-0-	-1453	-0-	12767	2		N	-0-		-0-
10		14384 X	12903	-0-	-1481	-0-	12903	2		N	-0-		-0-
11		13560 X	12135	-0-	-1425	-0-	12135	2		N	-0-		-0-
12		13485 X	12346	-0-	-1139	-0-	12346	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			165,041		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
01	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2		-0-
02	10498 X	10205	-0-	-293	-0-	10205	2		-0-
03	11656 X	10800	-0-	-856	-0-	10800	2		-0-
04	11280 X	9885	-0-	-1395	-0-	9885	2		-0-
05	11656 X	9727	-0-	-1929	-0-	9727	2		-0-
06	11280 X	8761	-0-	-2519	-0-	8761	2		-0-
07	10912 X	9038	-0-	-1874	-0-	9038	2		-0-
08	10788 X	8785	-0-	-2003	-0-	8785	2		-0-
09	9900 X	9172	-0-	-728	-0-	9172	2		-0-
10	9734 X	9303	-0-	-431	-0-	9303	2		-0-
11	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2		-0-
*12	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2		-0-
TOTAL GAS PROD:		118,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KASAL TRUST UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 253681	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 8323	- 10835
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
01	8463 X	7584	-0-	-879	-0-	7584	2		-0-
02	7917 X	7360	-0-	-557	-0-	7360	2		-0-
03	7967 X	7430	-0-	-537	-0-	7430	2		-0-
04	7410 X	7188	-0-	-222	-0-	7188	2		-0-
05	7874 X	6931	-0-	-943	-0-	6931	2		-0-
06	7620 X	5677	-0-	-1943	-0-	5677	2		-0-
07	7874 X	5674	-0-	-2200	-0-	5674	2		-0-
08	7440 X	5646	-0-	-1794	-0-	5646	2		-0-
09	7200 X	5816	-0-	-1384	-0-	5816	2		-0-
10	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2		-0-
11	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2		-0-
*12	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2		-0-
TOTAL GAS PROD:		86,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FLINT HILLS UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 253683	COMPL. DATE 12/28/2009	TOTAL DEPTH 7849	PERF. 8212	- 9998	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
01	6417 X	6355	-0-	-62	-0-	320	1	6035	2	-0-
02	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	248	1	9028	2	-0-
03	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	214	1	11254	2	-0-
04	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	194	1	10589	2	-0-
05	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	211	1	10096	2	-0-
06	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	238	1	9970	2	-0-
07	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	245	1	10970	2	-0-
08	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	228	1	9903	2	-0-
09	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	180	1	9660	2	-0-
10	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	170	1	10470	2	-0-
11	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	158	1	9082	2	-0-
12	10819 X	8828	-0-	-1991	-0-	154	1	8674	2	-0-
TOTAL GAS PROD:		118,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9951 X	9674	-0-	-277	-0-	9674	2		N	-0-			-0-
02		9309 X	9198	-0-	-111	-0-	9198	2		N	-0-			-0-
03		9858 X	9219	-0-	-639	-0-	9219	2		N	-0-			-0-
04		9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2		N	-0-			-0-
05		9827 X	9512	-0-	-315	-0-	9512	2		N	-0-			-0-
06		9510 X	9026	-0-	-484	-0-	9026	2		N	-0-			-0-
07		10168 X	8644	-0-	-1524	-0-	8644	2		N	-0-			-0-
08		10168 X	9320	-0-	-848	-0-	9320	2		N	-0-			-0-
09		9840 X	8900	-0-	-940	-0-	8900	2		N	-0-			-0-
10		9517 X	8803	-0-	-714	-0-	8803	2		N	-0-			-0-
11		9030 X	8470	-0-	-560	-0-	8470	2		N	-0-			-0-
12		9331 X	8583	-0-	-748	-0-	8583	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

01		9331 X	7670	-0-	-1661	-0-	7670	2		N	-0-			-0-
02		8207 X	7475	-0-	-732	-0-	7475	2		N	-0-			-0-
03		8587 X	7430	-0-	-1157	-0-	7430	2		N	-0-			-0-
04		7500 X	6613	-0-	-887	-0-	6613	2		N	-0-			-0-
05		7998 X	7301	-0-	-697	-0-	7301	2		N	-0-			-0-
06		7740 X	7332	-0-	-408	-0-	7332	2		N	-0-			-0-
07		7998 X	7813	-0-	-185	-0-	7813	2		N	-0-			-0-
08		7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2		N	-0-			-0-
09		7320 X	6795	-0-	-525	-0-	6795	2		N	-0-			-0-
10		7812 X	6759	-0-	-1053	-0-	6759	2		N	-0-			-0-
11		7560 X	6429	-0-	-1131	-0-	6429	2		N	-0-			-0-
12		7812 X	5894	-0-	-1918	-0-	5894	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

01		19685 X	2064	-0-	-17621	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
02		17342 X	15497	-0-	-1845	-0-	15497	2		N	-0-			-0-
03		16896 X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	2		N	-0-			-0-
04		17409 X	17409	-0-	-0-	-0-	17409	2		N	-0-			-0-
05		16592 X	16592	-0-	-0-	-0-	16592	2		N	-0-			-0-
06		18043 X	18043	-0-	-0-	-0-	18043	2		N	-0-			-0-
07		17980 X	17288	-0-	-692	-0-	17288	2		N	-0-			-0-
08		17980 X	8224	-0-	-9756	-0-	8224	2		N	-0-			-0-
09		18030 X	11359	-0-	-6671	-0-	11359	2		N	-0-			-0-
10		18631 X	14160	-0-	-4471	-0-	14160	2		N	-0-			-0-
11		18030 X	14734	-0-	-3296	-0-	14734	2		N	-0-			-0-
12		17298 X	13747	-0-	-3551	-0-	13747	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,013 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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6510 X	6324	-0-	-186	-0-	6324	2			N	-0-			-0-
02	6090 X	5305	-0-	-785	-0-	5305	2			N	-0-			-0-
03	6510 X	5989	-0-	-521	-0-	5989	2			N	-0-			-0-
04	6120 X	4166	-0-	-1954	-0-	4166	2			N	-0-			-0-
05	6324 X	4122	-0-	-2202	-0-	4122	2			N	-0-			-0-
06	6120 X	3983	-0-	-2137	-0-	3983	2			N	-0-			-0-
07	5983 X	4457	-0-	-1526	-0-	4457	2			N	-0-			-0-
08	5983 X	5024	-0-	-959	-0-	5024	2			N	-0-			-0-
09	4170 X	3596	-0-	-574	-0-	3596	2			N	-0-			-0-
10	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-			-0-
11	4860 X	4491	-0-	-369	-0-	4491	2			N	-0-			-0-
12	5022 X	2248	-0-	-2774	-0-	2248	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,541		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FLEET UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253717	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7793 - 11320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		23475 X	23475	-0-	-0-	-0-	23475 2	N	-0-		-0-
02		22272 X	17365	-0-	-4907	-0-	17365 2	N	-0-		-0-
03		24273 X	18350	-0-	-5923	-0-	18350 2	N	-0-		-0-
04		23490 X	20570	-0-	-2920	-0-	20570 2	N	-0-		-0-
05		24273 X	21153	-0-	-3120	-0-	21153 2	N	-0-		-0-
06		22710 X	20303	-0-	-2407	-0-	20303 2	N	-0-		-0-
07		21266 X	20781	-0-	-485	-0-	20781 2	N	-0-		-0-
08		21266 X	20531	-0-	-735	-0-	20531 2	N	-0-		-0-
09		20580 X	19516	-0-	-1064	-0-	19516 2	N	-0-		-0-
10		21142 X	19014	-0-	-2128	-0-	19014 2	N	-0-		-0-
11		20310 X	18633	-0-	-1677	-0-	18633 2	N	-0-		-0-
12		20770 X	19589	-0-	-1181	-0-	19589 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		239,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREIGHT TRAIN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253718	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 8754 - 11040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	12665 2	N	-0-		-0-
02		16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	16596 2	N	-0-		-0-
03		13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	13869 2	N	-0-		-0-
04		8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	8026 2	N	-0-		-0-
05		8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8971 2	N	-0-		-0-
06		7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7585 2	N	-0-		-0-
07		8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8430 2	N	-0-		-0-
08		9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	9165 2	N	-0-		-0-
09		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258 2	N	-0-		-0-
10		682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11		660 X	279	-0-	-381	-0-	279 2	N	-0-		-0-
*12		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		92,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOWLING HOUND COA		WELL #:		4H	RRCID ->	253720	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 8304 - 10526
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	-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:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5673 X	5517	-0-	-156	-0-	5517	2		N	-0-			-0-
02		5278 X	5086	-0-	-192	-0-	5086	2		N	-0-			-0-
03		5642 X	4989	-0-	-653	-0-	4989	2		N	-0-			-0-
04		5460 X	4890	-0-	-570	-0-	4890	2		N	-0-			-0-
05		5580 X	5077	-0-	-503	-0-	5077	2		N	-0-			-0-
06		5340 X	4654	-0-	-686	-0-	4654	2		N	-0-			-0-
07		5425 X	4347	-0-	-1078	-0-	4347	2		N	-0-			-0-
08		5084 X	4355	-0-	-729	-0-	4355	2		N	-0-			-0-
09		4920 X	4155	-0-	-765	-0-	4155	2		N	-0-			-0-
10		5084 X	4422	-0-	-662	-0-	4422	2		N	-0-			-0-
11		4650 X	3973	-0-	-677	-0-	3973	2		N	-0-			-0-
12		4340 X	2643	-0-	-1697	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,108			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

01		9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2		N	-0-			-0-
02		8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2		N	-0-			-0-
03		9083 X	8466	-0-	-617	-0-	8466	2		N	-0-			-0-
04		9000 X	8380	-0-	-620	-0-	8380	2		N	-0-			-0-
05		9300 X	8638	-0-	-662	-0-	8638	2		N	-0-			-0-
06		9000 X	8167	-0-	-833	-0-	8167	2		N	-0-			-0-
07		8897 X	8176	-0-	-721	-0-	8176	2		N	-0-			-0-
08		8649 X	7329	-0-	-1320	-0-	7329	2		N	-0-			-0-
09		8370 X	8291	-0-	-79	-0-	8291	2		N	-0-			-0-
10		8649 X	8322	-0-	-327	-0-	8322	2		N	-0-			-0-
11		8160 X	7451	-0-	-709	-0-	7451	2		N	-0-			-0-
12		8556 X	8002	-0-	-554	-0-	8002	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			98,826			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

01		12369 X	10361	-0-	-2008	-0-	10361	2		N	-0-			-0-
02		11571 X	10094	-0-	-1477	-0-	10094	2		N	-0-			-0-
03		12369 X	10799	-0-	-1570	-0-	10799	2		N	-0-			-0-
04		11430 X	10046	-0-	-1384	-0-	10046	2		N	-0-			-0-
05		11346 X	8873	-0-	-2473	-0-	8873	2		N	-0-			-0-
06		10440 X	8129	-0-	-2311	-0-	8129	2		N	-0-			-0-
07		10788 X	8795	-0-	-1993	-0-	8795	2		N	-0-			-0-
08		10788 X	6807	-0-	-3981	-0-	6807	2		N	-0-			-0-
09		10050 X	7247	-0-	-2803	-0-	7247	2		N	-0-			-0-
10		8866 X	6761	-0-	-2105	-0-	6761	2		N	-0-			-0-
11		8520 X	6664	-0-	-1856	-0-	6664	2		N	-0-			-0-
12		8804 X	7023	-0-	-1781	-0-	7023	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			101,599			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		16864 X	12331	-0-	-4533	-0-	474 1	11857 2	N		-0-				-0-
02		15776 X	11083	-0-	-4693	-0-	413 1	10670 2	N		-0-				-0-
03		16864 X	11696	-0-	-5168	-0-	452 1	11244 2	N		-0-				-0-
04		13500 X	10743	-0-	-2757	-0-	444 1	10299 2	N		-0-				-0-
05		13299 X	10791	-0-	-2508	-0-	474 1	10317 2	N		-0-				-0-
06		11940 X	9614	-0-	-2326	-0-	467 1	9147 2	N		-0-				-0-
07		11842 X	10815	-0-	-1027	-0-	474 1	10341 2	N		-0-				-0-
08		11687 X	9377	-0-	-2310	-0-	488 1	8889 2	N		-0-				-0-
09		10740 X	10407	-0-	-333	-0-	491 1	9916 2	N		-0-				-0-
10		10819 X	10631	-0-	-188	-0-	510 1	10121 2	N		-0-				-0-
11		10470 X	9497	-0-	-973	-0-	506 1	8991 2	N		-0-				-0-
12		10819 X	6903	-0-	-3916	-0-	478 1	6425 2	N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		123,888				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009										TOTAL DEPTH	6906	PERF. 7870 - 9788			
01		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	369 1	911 2	N		-0-				-0-
02		855 X	855	-0-	-0-	-0-	354 1	501 2	N		-0-				-0-
03		403 X	332	-0-	-71	-0-	332 1		N		-0-				-0-
04		1230 X	263	-0-	-967	-0-	257 1	6 2	N		-0-				-0-
05		1271 X	179	-0-	-1092	-0-	179 1		N		-0-				-0-
06		1230 X	190	-0-	-1040	-0-	175 1	15 2	N		-0-				-0-
07		899 X	605	-0-	-294	-0-	214 1	391 2	N		-0-				-0-
08		453 X	453	-0-	-0-	-0-	212 1	241 2	N		-0-				-0-
09		663 X	663	-0-	-0-	-0-	224 1	439 2	N		-0-				-0-
10		620 X	548	-0-	-72	-0-	225 1	323 2	N		-0-				-0-
11		766 X	766	-0-	-0-	-0-	231 1	535 2	N		-0-				-0-
12		682 N	482	-0-	-200	-0-	233 1	249 2	N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,616				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010										TOTAL DEPTH	7909	PERF. 8838 - 11674			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	27652 X	19669	-0-	-7983	-0-	19669 2		N	-0-			-0-
02	23577 X	17788	-0-	-5789	-0-	17788 2		N	-0-			-0-
03	22909 X	18828	-0-	-4081	-0-	18828 2		N	-0-			-0-
04	21000 X	17304	-0-	-3696	-0-	17304 2		N	-0-			-0-
05	20646 X	17067	-0-	-3579	-0-	17067 2		N	-0-			-0-
06	19020 X	14517	-0-	-4503	-0-	14517 2		N	-0-			-0-
07	19003 X	17978	-0-	-1025	-0-	17978 2		N	-0-			-0-
08	18817 X	16635	-0-	-2182	-0-	16635 2		N	-0-			-0-
09	17310 X	15090	-0-	-2220	-0-	15090 2		N	-0-			-0-
10	17980 X	15925	-0-	-2055	-0-	15925 2		N	-0-			-0-
11	17400 X	14454	-0-	-2946	-0-	14454 2		N	-0-			-0-
12	17980 X	14320	-0-	-3660	-0-	14320 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		199,575			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ENGLAND ISLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253765	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7660 - 9374	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		22785 X	16665	-0-	-6120	-0-	16665 2		N	-0-		-0-
02		21112 X	15342	-0-	-5770	-0-	15342 2		N	-0-		-0-
03		20553 X	15203	-0-	-5350	-0-	15203 2		N	-0-		-0-
04		18300 X	13192	-0-	-5108	-0-	13192 2		N	-0-		-0-
05		18073 X	12750	-0-	-5323	-0-	12750 2		N	-0-		-0-
06		16140 X	9861	-0-	-6279	-0-	9861 2		N	-0-		-0-
07		16399 X	10141	-0-	-6258	-0-	10141 2		N	-0-		-0-
08		15190 X	10887	-0-	-4303	-0-	10887 2		N	-0-		-0-
09		13200 X	12755	-0-	-445	-0-	12755 2		N	-0-		-0-
10		13534 X	13534	-0-	-0-	-0-	13534 2		N	-0-		-0-
11		11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	11782 2		N	-0-		-0-
12		13175 X	8335	-0-	-4840	-0-	8335 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		150,447		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-						

SHADY OAK FARM B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253767	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	6688	PERF. 7167 - 10851	
01	15221 X	13576	-0-	-1645	-0-	13576 2			N	-0-	-0-	
02	13543 X	12404	-0-	-1139	-0-	12404 2			N	-0-	-0-	
03	14291 X	13050	-0-	-1241	-0-	13050 2			N	-0-	-0-	
04	13680 X	12295	-0-	-1385	-0-	12295 2			N	-0-	-0-	
05	14136 X	12738	-0-	-1398	-0-	12738 2			N	-0-	-0-	
06	13140 X	11697	-0-	-1443	-0-	11697 2			N	-0-	-0-	
07	13268 X	11208	-0-	-2060	-0-	11208 2			N	-0-	-0-	
08	13051 X	12481	-0-	-570	-0-	12481 2			N	-0-	-0-	
09	12330 X	11532	-0-	-798	-0-	11532 2			N	-0-	-0-	
10	12741 X	11369	-0-	-1372	-0-	11369 2			N	-0-	-0-	
11	12090 X	11261	-0-	-829	-0-	11261 2			N	-0-	-0-	
12	12493 X	11082	-0-	-1411	-0-	11082 2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		144,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769										COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	7027 - 9613
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	322 1	2946 2	N	-0-			108		
02		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	251 1	4987 2	N	-0-			108		
03		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	198 1	6471 2	N	-0-			108		
04		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	195 1	5904 2	N	-0-			108		
05		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	172 1	5789 2	N	-0-			108		
06		6450 X	3055	-0-	-3395	-0-	155 1	2900 2	N	-0-			108		
07		6665 X	4142	-0-	-2523	-0-	224 1	3918 2	N	-0-			108		
08		6665 X	22	-0-	-6643	-0-	22 2		N	-0-			108		
09		6090 X	132	-0-	-5958	-0-	132 1		N	-0-			108		
10		5952 X	5447	-0-	-505	-0-	291 1	5156 2	N	-0-			108		
11		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	268 1	6255 2	N	-0-			108		
*12		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	271 1	5885 2	N	-0-			108		
TOTAL GAS PROD:		52,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812										COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7410 - 11524
01		26497 X	26497	-0-	-0-	-0-	26497 2		N	-0-			-0-		
02		24215 X	24215	-0-	-0-	-0-	24215 2		N	-0-			-0-		
03		25811 X	25811	-0-	-0-	-0-	25811 2		N	-0-			-0-		
04		24391 X	24391	-0-	-0-	-0-	24391 2		N	-0-			-0-		
05		24993 X	24993	-0-	-0-	-0-	24993 2		N	-0-			-0-		
06		22955 X	22955	-0-	-0-	-0-	22955 2		N	-0-			-0-		
07		23871 X	23871	-0-	-0-	-0-	23871 2		N	-0-			-0-		
08		24108 X	24108	-0-	-0-	-0-	24108 2		N	-0-			-0-		
09		23115 X	23115	-0-	-0-	-0-	23115 2		N	-0-			-0-		
10		23126 X	21047	-0-	-2079	-0-	21047 2		N	-0-			-0-		
11		22760 X	22760	-0-	-0-	-0-	22760 2		N	-0-			-0-		
12		24118 X	23698	-0-	-420	-0-	23698 2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		287,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819										COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8433 - 13253
01		13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	13484 2		N	-0-			-0-		
02		12586 X	11778	-0-	-808	-0-	11778 2		N	-0-			-0-		
03		13361 X	11054	-0-	-2307	-0-	11054 2		N	-0-			-0-		
04		13050 X	11547	-0-	-1503	-0-	11547 2		N	-0-			-0-		
05		13485 X	12292	-0-	-1193	-0-	12292 2		N	-0-			-0-		
06		13050 X	11786	-0-	-1264	-0-	11786 2		N	-0-			-0-		
07		12586 X	11844	-0-	-742	-0-	11844 2		N	-0-			-0-		
08		12307 X	11951	-0-	-356	-0-	11951 2		N	-0-			-0-		
09		11910 X	11687	-0-	-223	-0-	11687 2		N	-0-			-0-		
10		12307 X	10413	-0-	-1894	-0-	10413 2		N	-0-			-0-		
11		11790 X	11363	-0-	-427	-0-	11363 2		N	-0-			-0-		
*12		16806 X	16806	-0-	-0-	-0-	16806 2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		146,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FLINT HILLS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	253822	COMPL. DATE	12/27/2009	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8291 - 10011	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	13795 X	13439	-0-	-356	-0-	13439	2		N	-0-			-0-
02	12905 X	11246	-0-	-1659	-0-	1	1	11245	2	N	-0-		-0-
03	13795 X	4469	-0-	-9326	-0-	172	1	4297	2	N	-0-		-0-
04	13020 X	9361	-0-	-3659	-0-	48	1	9313	2	N	-0-		-0-
05	13454 X	9652	-0-	-3802	-0-	22	1	9630	2	N	-0-		-0-
06	13020 X	5801	-0-	-7219	-0-	77	1	5724	2	N	-0-		-0-
07	12028 X	4885	-0-	-7143	-0-	279	1	4606	2	N	-0-		-0-
08	9672 X	9242	-0-	-430	-0-	217	1	9025	2	N	-0-		-0-
09	9360 X	8764	-0-	-596	-0-	155	1	8609	2	N	-0-		-0-
10	9641 X	5834	-0-	-3807	-0-	260	1	5574	2	N	-0-		-0-
11	8940 X	7562	-0-	-1378	-0-	239	1	7323	2	N	-0-		-0-
12	9238 X	9101	-0-	-137	-0-	152	1	8949	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		99,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EULESS A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253823	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8148 - 11926	
01	17977 X	17977	-0-	-0-	-0-	17977	2		N	-0-		-0-	
02	12876 X	12302	-0-	-574	-0-	12302	2		N	-0-		-0-	
03	16740 X	13778	-0-	-2962	-0-	13778	2		N	-0-		-0-	
04	16440 X	12637	-0-	-3803	-0-	12637	2		N	-0-		-0-	
05	16988 X	14574	-0-	-2414	-0-	14574	2		N	-0-		-0-	
06	16440 X	10697	-0-	-5743	-0-	10697	2		N	-0-		-0-	
07	13764 X	8594	-0-	-5170	-0-	8594	2		N	-0-		-0-	
08	14570 X	9415	-0-	-5155	-0-	9415	2		N	-0-		-0-	
09	14100 X	10028	-0-	-4072	-0-	10028	2		N	-0-		-0-	
10	14570 X	10617	-0-	-3953	-0-	10617	2		N	-0-		-0-	
11	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	2		N	-0-		-0-	
12	10354 X	4955	-0-	-5399	-0-	4955	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		138,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	253829	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7954 - 10590	
01	11997 X	9036	-0-	-2961	-0-	9036	2		N	-0-		-0-	
02	11223 X	7328	-0-	-3895	-0-	7328	2		N	-0-		-0-	
03	11718 X	7594	-0-	-4124	-0-	7594	2		N	-0-		-0-	
04	14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	14743	2		N	-0-		-0-	
05	13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2		N	-0-		-0-	
06	14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2		N	-0-		-0-	
07	12741 X	11783	-0-	-958	-0-	11783	2		N	-0-		-0-	
08	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	13810	2		N	-0-		-0-	
09	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2		N	-0-		-0-	
10	13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2		N	-0-		-0-	
11	14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	14059	2		N	-0-		-0-	
*12	14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		147,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		17670 X	16469	-0-	-1201	-0-	16469 2	N	-0-			-0-
02		16356 X	15109	-0-	-1247	-0-	15109 2	N	-0-			-0-
03		17143 X	15839	-0-	-1304	-0-	15839 2	N	-0-			-0-
04		16320 X	14894	-0-	-1426	-0-	14894 2	N	-0-			-0-
05		16864 X	15187	-0-	-1677	-0-	15187 2	N	-0-			-0-
06		15930 X	14448	-0-	-1482	-0-	14448 2	N	-0-			-0-
07		16151 X	14536	-0-	-1615	-0-	14536 2	N	-0-			-0-
08		15841 X	13996	-0-	-1845	-0-	13996 2	N	-0-			-0-
09		14880 X	13884	-0-	-996	-0-	13884 2	N	-0-			-0-
10		15190 X	14115	-0-	-1075	-0-	14115 2	N	-0-			-0-
11		14460 X	12850	-0-	-1610	-0-	12850 2	N	-0-			-0-
12		14539 X	13965	-0-	-574	-0-	13965 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		175,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONHAM UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	253832	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7813 - 9527
01		7595 X	5618	-0-	-1977	-0-	379 1	5239 2	N	-0-		-0-
02		7105 X	5182	-0-	-1923	-0-	378 1	4804 2	N	-0-		-0-
03		6820 X	5628	-0-	-1192	-0-	390 1	5238 2	N	-0-		-0-
04		6000 X	4864	-0-	-1136	-0-	340 1	4524 2	N	-0-		-0-
05		5983 X	5779	-0-	-204	-0-	350 1	5429 2	N	-0-		-0-
06		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	287 1	6379 2	N	-0-		-0-
07		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	319 1	6028 2	N	-0-		-0-
08		5766 X	5698	-0-	-68	-0-	318 1	5380 2	N	-0-		-0-
09		6660 X	5678	-0-	-982	-0-	326 1	5352 2	N	-0-		-0-
10		6882 X	5506	-0-	-1376	-0-	460 1	5046 2	N	-0-		-0-
11		6660 X	4763	-0-	-1897	-0-	560 1	4203 2	N	-0-		-0-
12		6355 X	4280	-0-	-2075	-0-	386 1	3894 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		66,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONHAM UNIT		WELL #:		B 5H	RRCID ->	253834	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	8255 - 10737
01		14167 X	12084	-0-	-2083	-0-	12084 2		N	-0-		-0-
02		12731 X	10030	-0-	-2701	-0-	111 1	9919 2	N	-0-		-0-
03		13547 X	11601	-0-	-1946	-0-	54 1	11547 2	N	-0-		-0-
04		12180 X	8676	-0-	-3504	-0-	102 1	8574 2	N	-0-		-0-
05		12090 X	10219	-0-	-1871	-0-	121 1	10098 2	N	-0-		-0-
06		11700 X	7007	-0-	-4693	-0-	121 1	6886 2	N	-0-		-0-
07		11594 X	7908	-0-	-3686	-0-	213 1	7695 2	N	-0-		-0-
08		11594 X	9337	-0-	-2257	-0-	153 1	9184 2	N	-0-		-0-
09		9900 X	8843	-0-	-1057	-0-	175 1	8668 2	N	-0-		-0-
10		10230 X	9843	-0-	-387	-0-	132 1	9711 2	N	-0-		-0-
11		9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9 1	9074 2	N	-0-		-0-
12		9331 X	7242	-0-	-2089	-0-	69 1	7173 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		111,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRITTAUNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253835	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	8586	PERF.	8918 - 11926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4836 X	3164	-0-	-1672	-0-	3164	2	N	-0-		-0-
02		4089 X	2619	-0-	-1470	-0-	2619	2	N	-0-		-0-
03		4278 X	2649	-0-	-1629	-0-	2649	2	N	-0-		-0-
04		3930 X	2470	-0-	-1460	-0-	2470	2	N	-0-		-0-
05		3658 X	2455	-0-	-1203	-0-	2455	2	N	-0-		-0-
06		3060 X	2126	-0-	-934	-0-	2126	2	N	-0-		-0-
07		2790 X	1965	-0-	-825	-0-	1965	2	N	-0-		-0-
08		2635 X	1954	-0-	-681	-0-	1954	2	N	-0-		-0-
09		2460 X	1876	-0-	-584	-0-	1876	2	N	-0-		-0-
10		2449 X	1770	-0-	-679	-0-	1770	2	N	-0-		-0-
11		2130 X	1559	-0-	-571	-0-	1559	2	N	-0-		-0-
12		1953 X	1492	-0-	-461	-0-	1492	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDEN SOUTHWEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253837	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	8922 - 12348
01		33387 X	28008	-0-	-5379	-0-	28008	2	N	-0-		-0-
02		31088 X	24885	-0-	-6203	-0-	24885	2	N	-0-		-0-
03		28613 X	26599	-0-	-2014	-0-	26599	2	N	-0-		-0-
04		27690 X	23891	-0-	-3799	-0-	23891	2	N	-0-		-0-
05		28613 X	23946	-0-	-4667	-0-	23946	2	N	-0-		-0-
06		27090 X	23411	-0-	-3679	-0-	23411	2	N	-0-		-0-
07		26598 X	24658	-0-	-1940	-0-	24658	2	N	-0-		-0-
08		26598 X	23596	-0-	-3002	-0-	23596	2	N	-0-		-0-
09		23880 X	21121	-0-	-2759	-0-	21121	2	N	-0-		-0-
10		24645 X	21156	-0-	-3489	-0-	21156	2	N	-0-		-0-
11		23850 X	20835	-0-	-3015	-0-	20835	2	N	-0-		-0-
12		24645 X	17734	-0-	-6911	-0-	17734	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		279,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253838	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	7286 - 10302
01		10881 X	8385	-0-	-2496	-0-	287	1	N	-0-		-0-
02		9599 X	8932	-0-	-667	-0-	191	1	N	-0-		-0-
03		9672 X	8349	-0-	-1323	-0-	188	1	N	-0-		-0-
04		9240 X	8769	-0-	-471	-0-	208	1	N	-0-		-0-
05		9548 X	8310	-0-	-1238	-0-	218	1	N	-0-		-0-
06		9240 X	7398	-0-	-1842	-0-	223	1	N	-0-		-0-
07		9548 X	7046	-0-	-2502	-0-	240	1	N	-0-		-0-
08		9052 X	7625	-0-	-1427	-0-	225	1	N	-0-		-0-
09		8760 X	7121	-0-	-1639	-0-	212	1	N	-0-		-0-
10		8308 X	6893	-0-	-1415	-0-	230	1	N	-0-		-0-
11		7410 X	6150	-0-	-1260	-0-	215	1	N	-0-		-0-
12		7626 X	5733	-0-	-1893	-0-	239	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		90,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01		11067 X	8938	-0-	-2129	-0-	-0-	163	1	8775	2	N	-0-					-0-	
02		9831 X	8421	-0-	-1410	-0-	-0-	144	1	8277	2	N	-0-					-0-	
03		9641 X	8554	-0-	-1087	-0-	-0-	159	1	8395	2	N	-0-					-0-	
04		8850 X	8413	-0-	-437	-0-	-0-	157	1	8256	2	N	-0-					-0-	
05		9145 X	8076	-0-	-1069	-0-	-0-	166	1	7910	2	N	-0-					-0-	
06		8700 X	7081	-0-	-1619	-0-	-0-	165	1	6916	2	N	-0-					-0-	
07		8990 X	6923	-0-	-2067	-0-	-0-	152	1	6771	2	N	-0-					-0-	
08		8680 X	6350	-0-	-2330	-0-	-0-	143	1	6207	2	N	-0-					-0-	
09		8400 X	6537	-0-	-1863	-0-	-0-	160	1	6377	2	N	-0-					-0-	
10		8091 X	6549	-0-	-1542	-0-	-0-	172	1	6377	2	N	-0-					-0-	
11		7080 X	5798	-0-	-1282	-0-	-0-	161	1	5637	2	N	-0-					-0-	
12		6913 X	5848	-0-	-1065	-0-	-0-	179	1	5669	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			87,488															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

01		19499 X	16008	-0-	-3491	-0-	-0-	16008	2			N	-0-					-0-	
02		18241 X	14411	-0-	-3830	-0-	-0-	14411	2			N	-0-					-0-	
03		17608 X	14821	-0-	-2787	-0-	-0-	14821	2			N	-0-					-0-	
04		16530 X	14002	-0-	-2528	-0-	-0-	14002	2			N	-0-					-0-	
05		16740 X	13423	-0-	-3317	-0-	-0-	1	1	13422	2	N	-0-					-0-	
06		15480 X	13224	-0-	-2256	-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-	
07		15407 X	13565	-0-	-1842	-0-	-0-	13565	2			N	-0-					-0-	
08		14818 X	13718	-0-	-1100	-0-	-0-	13718	2			N	-0-					-0-	
09		14010 X	12689	-0-	-1321	-0-	-0-	12689	2			N	-0-					-0-	
10		13671 X	12539	-0-	-1132	-0-	-0-	1	1	12538	2	N	-0-					-0-	
11		13290 X	12729	-0-	-561	-0-	-0-	12729	2			N	-0-					-0-	
12		13733 X	11200	-0-	-2533	-0-	-0-	11200	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			162,329															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

01		23901 X	21992	-0-	-1909	-0-	-0-	21992	2			N	-0-					-0-	
02		22359 X	18638	-0-	-3721	-0-	-0-	18638	2			N	-0-					-0-	
03		22258 X	18543	-0-	-3715	-0-	-0-	18543	2			N	-0-					-0-	
04		21270 X	19187	-0-	-2083	-0-	-0-	19187	2			N	-0-					-0-	
05		21979 X	20574	-0-	-1405	-0-	-0-	20574	2			N	-0-					-0-	
06		21270 X	18812	-0-	-2458	-0-	-0-	18812	2			N	-0-					-0-	
07		19933 X	17535	-0-	-2398	-0-	-0-	17535	2			N	-0-					-0-	
08		20584 X	18872	-0-	-1712	-0-	-0-	18872	2			N	-0-					-0-	
09		19920 X	18075	-0-	-1845	-0-	-0-	18075	2			N	-0-					-0-	
10		20584 X	18226	-0-	-2358	-0-	-0-	18226	2			N	-0-					-0-	
11		18810 X	17398	-0-	-1412	-0-	-0-	17398	2			N	-0-					-0-	
12		18879 X	17581	-0-	-1298	-0-	-0-	17581	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			225,433															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		23436 X	21434	-0-	-2002	-0-	21434 2	N	-0-			-0-
02		21402 X	20168	-0-	-1234	-0-	20168 2	N	-0-			-0-
03		22475 X	21053	-0-	-1422	-0-	21053 2	N	-0-			-0-
04		21750 X	20309	-0-	-1441	-0-	20309 2	N	-0-			-0-
05		21545 X	20304	-0-	-1241	-0-	20304 2	N	-0-			-0-
06		20850 X	19368	-0-	-1482	-0-	19368 2	N	-0-			-0-
07		21545 X	19721	-0-	-1824	-0-	19721 2	N	-0-			-0-
08		21049 X	19006	-0-	-2043	-0-	19006 2	N	-0-			-0-
09		20310 X	18124	-0-	-2186	-0-	18124 2	N	-0-			-0-
10		20305 X	18416	-0-	-1889	-0-	18416 2	N	-0-			-0-
11		19380 X	17490	-0-	-1890	-0-	17490 2	N	-0-			-0-
12		19654 X	17818	-0-	-1836	-0-	17818 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		233,211		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5270 X	4109	-0-	-1161	-0-	380 1	N	-0-			-0-
02		4930 X	4761	-0-	-169	-0-	463 1	N	-0-			-0-
03		4898 X	4090	-0-	-808	-0-	429 1	N	-0-			-0-
04		4740 X	1913	-0-	-2827	-0-	150 1	N	-0-			-0-
05		8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	333 1	N	-0-			-0-
06		9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	335 1	N	-0-			-0-
07		11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	224 1	N	-0-			-0-
08		10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	95 1	N	-0-			-0-
09		6480 X	3866	-0-	-2614	-0-	3 1	N	-0-			-0-
10		6696 X	45	-0-	-6651	-0-	45 2	N	-0-			-0-
11		6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-		N	-0-			-0-
12		11067 X	2648	-0-	-8419	-0-	116 1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATHIS COAL CAR UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253955	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	8289	PERF. 8632 - 10465	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9300 X	7530	-0-	-1770	-0-	7530 2	N	-0-			-0-
02		8700 X	6004	-0-	-2696	-0-	6004 2	N	-0-			-0-
03		9300 X	5242	-0-	-4058	-0-	5242 2	N	-0-			-0-
04		8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8218 2	N	-0-			-0-
05		7781 X	7736	-0-	-45	-0-	7736 2	N	-0-			-0-
06		7290 X	7227	-0-	-63	-0-	7227 2	N	-0-			-0-
07		10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	10076 2	N	-0-			-0-
08		9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	9295 2	N	-0-			-0-
09		8220 X	5707	-0-	-2513	-0-	5707 2	N	-0-			-0-
10		10075 X	8464	-0-	-1611	-0-	8464 2	N	-0-			-0-
11		9750 X	6837	-0-	-2913	-0-	6837 2	N	-0-			-0-
12		10075 X	10049	-0-	-26	-0-	10049 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		92,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		17519 X	17519	-0-	-0-	-0-	17519 2		N	-0-			-0-
02		16675 X	14844	-0-	-1831	-0-	14844 2		N	-0-			-0-
03		17825 X	14906	-0-	-2919	-0-	14906 2		N	-0-			-0-
04		17250 X	13146	-0-	-4104	-0-	13146 2		N	-0-			-0-
05		17515 X	9679	-0-	-7836	-0-	9679 2		N	-0-			-0-
06		16950 X	11332	-0-	-5618	-0-	11332 2		N	-0-			-0-
07		15872 X	15259	-0-	-613	-0-	15259 2		N	-0-			-0-
08		14911 X	13635	-0-	-1276	-0-	13635 2		N	-0-			-0-
09		13140 X	10920	-0-	-2220	-0-	10920 2		N	-0-			-0-
10		15252 X	5	-0-	-15247	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11		14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-			N	-0-			-0-
12		14725 X	12921	-0-	-1804	-0-	12921 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 134,166													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

01		8897 X	8352	-0-	-545	-0-	8352 2		N	-0-			-0-
02		8178 X	7611	-0-	-567	-0-	7611 2		N	-0-			-0-
03		8742 X	8724	-0-	-18	-0-	8724 2		N	-0-			-0-
04		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8549 2		N	-0-			-0-
05		8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	8786 2		N	-0-			-0-
06		8430 X	7903	-0-	-527	-0-	7903 2		N	-0-			-0-
07		8835 X	8231	-0-	-604	-0-	8231 2		N	-0-			-0-
08		8835 X	7509	-0-	-1326	-0-	7509 2		N	-0-			-0-
09		8550 X	8030	-0-	-520	-0-	8030 2		N	-0-			-0-
10		8773 X	8662	-0-	-111	-0-	8662 2		N	-0-			-0-
11		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8782 2		N	-0-			-0-
*12		8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	8809 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 99,948													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

01		4495 X	3956	-0-	-539	-0-	668 1	3288 2	N	-0-			-0-
02		4118 X	2766	-0-	-1352	-0-	576 1	2190 2	N	-0-			-0-
03		4402 X	3731	-0-	-671	-0-	627 1	3104 2	N	-0-			-0-
04		3870 X	3306	-0-	-564	-0-	540 1	2766 2	N	-0-			-0-
05		3968 X	3251	-0-	-717	-0-	520 1	2731 2	N	-0-			-0-
06		3840 X	3152	-0-	-688	-0-	514 1	2638 2	N	-0-			-0-
07		3720 X	1715	-0-	-2005	-0-	195 1	1520 2	N	-0-			-0-
08		3720 X	3518	-0-	-202	-0-	558 1	2960 2	N	-0-			-0-
09		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	560 1	3112 2	N	-0-			-0-
10		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	584 1	3250 2	N	-0-			-0-
11		3390 X	3178	-0-	-212	-0-	518 1	2660 2	N	-0-			-0-
12		3782 X	2675	-0-	-1107	-0-	528 1	2147 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 38,754													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	389	1	7836	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		7047 X	6427	-0-	-620	-0-	355	1	6072	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		8060 X	5906	-0-	-2154	-0-	413	1	5493	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		7950 X	3978	-0-	-3972	-0-	421	1	3557	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		8215 X	4910	-0-	-3305	-0-	428	1	4482	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		7950 X	327	-0-	-7623	-0-	327	1			N	-0-	-0-	-0-	
07		6882 X	5713	-0-	-1169	-0-	279	1	5434	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		5921 X	5113	-0-	-808	-0-	349	1	4764	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		4740 X	4660	-0-	-80	-0-	398	1	4262	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		5704 X	4779	-0-	-925	-0-	383	1	4396	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		5520 X	3862	-0-	-1658	-0-	378	1	3484	2	N	-0-	-0-	-0-	
12		5704 X	3919	-0-	-1785	-0-	371	1	3548	2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			57,819											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

01		4340 X	3627	-0-	-713	-0-	3627	2			N	-0-	-0-	-0-	
02		4060 X	1484	-0-	-2576	-0-	1484	2			N	-0-	-0-	-0-	
03		4650 X	1538	-0-	-3112	-0-	1538	2			N	-0-	-0-	-0-	
04		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
05		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
06		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
07		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
08		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
11		801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-	-0-	-0-	
*12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,265											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

01		11780 X	11584	-0-	-196	-0-	11584	2			N	-0-	-0-	-0-	
02		13079 X	10551	-0-	-2528	-0-	10551	2			N	-0-	-0-	-0-	
03		13981 X	10052	-0-	-3929	-0-	10052	2			N	-0-	-0-	-0-	
04		13530 X	10529	-0-	-3001	-0-	10529	2			N	-0-	-0-	-0-	
05		11594 X	11112	-0-	-482	-0-	11112	2			N	-0-	-0-	-0-	
06		11220 X	10193	-0-	-1027	-0-	10193	2			N	-0-	-0-	-0-	
07		11284 X	8747	-0-	-2537	-0-	8747	2			N	-0-	-0-	-0-	
08		11098 X	8213	-0-	-2885	-0-	8213	2			N	-0-	-0-	-0-	
09		10740 X	9320	-0-	-1420	-0-	9320	2			N	-0-	-0-	-0-	
10		11098 X	8531	-0-	-2567	-0-	8531	2			N	-0-	-0-	-0-	
11		10200 X	7343	-0-	-2857	-0-	7343	2			N	-0-	-0-	-0-	
12		9641 X	3860	-0-	-5781	-0-	3860	2			N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			110,035											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	AMT	
01		6913 X	5999	-0-	-914	-0-	5999	2	N	-0-			-0-
02		6351 X	5836	-0-	-515	-0-	5836	2	N	-0-			-0-
03		6572 X	6025	-0-	-547	-0-	6025	2	N	-0-			-0-
04		6300 X	5981	-0-	-319	-0-	5981	2	N	-0-			-0-
05		6386 X	5803	-0-	-583	-0-	5803	2	N	-0-			-0-
06		6030 X	5609	-0-	-421	-0-	5609	2	N	-0-			-0-
07		6231 X	5654	-0-	-577	-0-	5654	2	N	-0-			-0-
08		6169 X	5481	-0-	-688	-0-	5481	2	N	-0-			-0-
09		5970 X	5240	-0-	-730	-0-	5240	2	N	-0-			-0-
10		5797 X	5445	-0-	-352	-0-	5445	2	N	-0-			-0-
11		5610 X	5377	-0-	-233	-0-	5377	2	N	-0-			-0-
12		5642 X	5493	-0-	-149	-0-	5493	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,943				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

01	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2	N	-0-			-0-	
02	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2	N	-0-			-0-	
03	403 X	386	-0-	-17	-0-	386	1	N	-0-			-0-	
04	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2	N	-0-			-0-	
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-	
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-	
07	403 X	2	-0-	-401	-0-	2	2	N	-0-			-0-	
08	403 X	4	-0-	-399	-0-	4	2	N	-0-			-0-	
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-	
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-	
11	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-	
12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,901				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

01	12276 X	9294	-0-	-2982	-0-	9294	2	N	-0-			-0-	
02	11484 X	8876	-0-	-2608	-0-	8876	2	N	-0-			-0-	
03	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2	N	-0-			-0-	
04	9000 X	8332	-0-	-668	-0-	8332	2	N	-0-			-0-	
05	9486 X	8266	-0-	-1220	-0-	8266	2	N	-0-			-0-	
06	9180 X	8623	-0-	-557	-0-	8623	2	N	-0-			-0-	
07	9486 X	8661	-0-	-825	-0-	8661	2	N	-0-			-0-	
08	9176 X	8749	-0-	-427	-0-	8749	2	N	-0-			-0-	
09	8610 X	8512	-0-	-98	-0-	8512	2	N	-0-			-0-	
10	8897 X	8497	-0-	-400	-0-	8497	2	N	-0-			-0-	
11	8610 X	8201	-0-	-409	-0-	8201	2	N	-0-			-0-	
12	8804 X	7862	-0-	-942	-0-	7862	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			103,038				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12724 X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-			-0-
02	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-			-0-
03	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	2			N	-0-			-0-
04	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2			N	-0-			-0-
05	11718 X	11671	-0-	-47	-0-	11671	2			N	-0-			-0-
06	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			N	-0-			-0-
07	11718 X	10805	-0-	-913	-0-	10805	2			N	-0-			-0-
08	11718 X	10839	-0-	-879	-0-	10839	2			N	-0-			-0-
09	11340 X	9975	-0-	-1365	-0-	9975	2			N	-0-			-0-
10	11718 X	9530	-0-	-2188	-0-	9530	2			N	-0-			-0-
11	11340 X	8696	-0-	-2644	-0-	8696	2			N	-0-			-0-
12	10850 X	9106	-0-	-1744	-0-	9106	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		132,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

01	13268 X	9274	-0-	-3994	-0-	9274	2			N	-0-			-0-
02	12180 X	8319	-0-	-3861	-0-	8319	2			N	-0-			-0-
03	10726 X	10291	-0-	-435	-0-	10291	2			N	-0-			-0-
04	10380 X	9318	-0-	-1062	-0-	9318	2			N	-0-			-0-
05	10726 X	9609	-0-	-1117	-0-	9609	2			N	-0-			-0-
06	9960 X	8286	-0-	-1674	-0-	8286	2			N	-0-			-0-
07	10292 X	8944	-0-	-1348	-0-	8944	2			N	-0-			-0-
08	10292 X	7874	-0-	-2418	-0-	7874	2			N	-0-			-0-
09	9330 X	8185	-0-	-1145	-0-	8185	2			N	-0-			-0-
10	9610 X	8376	-0-	-1234	-0-	8376	2			N	-0-			-0-
11	8670 X	7457	-0-	-1213	-0-	7457	2			N	-0-			-0-
12	8959 X	5577	-0-	-3382	-0-	5577	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		101,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

01	29202 X	27249	-0-	-1953	-0-	27249	2			N	-0-			-0-
02	27057 X	25183	-0-	-1874	-0-	25183	2			N	-0-			-0-
03	28613 X	26227	-0-	-2386	-0-	26227	2			N	-0-			-0-
04	27180 X	24690	-0-	-2490	-0-	24690	2			N	-0-			-0-
05	27559 X	25182	-0-	-2377	-0-	25182	2			N	-0-			-0-
06	26370 X	24077	-0-	-2293	-0-	24077	2			N	-0-			-0-
07	26908 X	25860	-0-	-1048	-0-	25860	2			N	-0-			-0-
08	26226 X	26198	-0-	-28	-0-	26198	2			N	-0-			-0-
09	25148 X	25148	-0-	-0-	-0-	25148	2			N	-0-			-0-
10	25854 X	25739	-0-	-115	-0-	25739	2			N	-0-			-0-
11	25350 X	24641	-0-	-709	-0-	24641	2			N	-0-			-0-
12	26195 X	25132	-0-	-1063	-0-	25132	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		305,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRWD FOSTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253994	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	7046 - 10976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		16709 X	15123	-0-	-1586	-0-	15123 2		N	-0-			-0-
02		15370 X	13557	-0-	-1813	-0-	13557 2		N	-0-			-0-
03		16058 X	15096	-0-	-962	-0-	15096 2		N	-0-			-0-
04		15540 X	14186	-0-	-1354	-0-	14186 2		N	-0-			-0-
05		15872 X	12271	-0-	-3601	-0-	12271 2		N	-0-			-0-
06		14640 X	10828	-0-	-3812	-0-	10828 2		N	-0-			-0-
07		15097 X	11023	-0-	-4074	-0-	11023 2		N	-0-			-0-
08		15097 X	10638	-0-	-4459	-0-	10638 2		N	-0-			-0-
09		14190 X	10483	-0-	-3707	-0-	10483 2		N	-0-			-0-
10		12276 X	10482	-0-	-1794	-0-	10482 2		N	-0-			-0-
11		10830 X	9947	-0-	-883	-0-	9947 2		N	-0-			-0-
12		11036 X	10610	-0-	-426	-0-	10610 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		144,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GAUNTT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254050	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	5354	PERF.	N/A
01		7998 X	7501	-0-	-497	-0-	362 1	7138 3	N	1	1 8	120
02		7279 X	7024	-0-	-255	-0-	339 1	6685 3	N	-0-		120
03		7657 X	7558	-0-	-99	-0-	362 1	7196 3	N	-0-		120
04		7410 X	7192	-0-	-218	-0-	340 1	6787 3	N	59	98 1	81
05		7626 X	6628	-0-	-998	-0-	94 1	6534 3	N	-0-		81
06		7320 X	6592	-0-	-728	-0-	6563 3	29 9	N	26		107
07		7564 X	6942	-0-	-622	-0-	6942 3		N	-0-		107
08		7564 X	6914	-0-	-650	-0-	320 1	6594 3	N	-0-		107
09		7200 X	6679	-0-	-521	-0-	351 1	6328 3	N	-0-		107
10		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	362 1	6646 3	N	-0-		107
11		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	351 1	6417 3	N	3	3 8	107
12		6944 X	6683	-0-	-261	-0-	362 1	6317 3	N	4	1 8	110
TOTAL GAS PROD:		83,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		93						

SORROW SOUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254101	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	6771	PERF.	7193 - 10437
01		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-		-0-
02		1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-			N	-0-		-0-
03		403 X	-0-	-0-	-403	-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		555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-		-0-
07		863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-
10		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-
11		840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7657 X	7450	-0-	-207	-0-		7450	2		N	-0-			-0-
02		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-		6871	2		N	-0-			-0-
03		7812 X	7300	-0-	-512	-0-		7300	2		N	-0-			-0-
04		7560 X	7040	-0-	-520	-0-		7040	2		N	-0-			-0-
05		7812 X	7132	-0-	-680	-0-		7132	2		N	-0-			-0-
06		7200 X	6663	-0-	-537	-0-		6663	2		N	-0-			-0-
07		7347 X	6919	-0-	-428	-0-		6919	2		N	-0-			-0-
08		7285 X	6392	-0-	-893	-0-		6392	2		N	-0-			-0-
09		7050 X	6596	-0-	-454	-0-		6596	2		N	-0-			-0-
10		7130 X	6731	-0-	-399	-0-		6731	2		N	-0-			-0-
11		6690 X	6478	-0-	-212	-0-		6478	2		N	-0-			-0-
12		6913 X	6434	-0-	-479	-0-		6434	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

01		13795 X	11142	-0-	-2653	-0-		11142	2		N	-0-			-0-
02		12441 X	11031	-0-	-1410	-0-		11031	2		N	-0-			-0-
03		13299 X	12098	-0-	-1201	-0-		12098	2		N	-0-			-0-
04		11689 X	11689	-0-	-0-	-0-		11689	2		N	-0-			-0-
05		12415 X	12415	-0-	-0-	-0-		12415	2		N	-0-			-0-
06		11700 X	11464	-0-	-236	-0-		11464	2		N	-0-			-0-
07		12236 X	12236	-0-	-0-	-0-		12236	2		N	-0-			-0-
08		12400 X	11062	-0-	-1338	-0-		11062	2		N	-0-			-0-
09		12000 X	10617	-0-	-1383	-0-		10617	2		N	-0-			-0-
10		12400 X	11186	-0-	-1214	-0-		11186	2		N	-0-			-0-
11		11850 X	10968	-0-	-882	-0-		10968	2		N	-0-			-0-
12		12245 X	10662	-0-	-1583	-0-		10662	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

01		7564 X	7350	-0-	-214	-0-		7350	2		N	-0-			-0-
02		8746 X	8746	-0-	-0-	-0-		8746	2		N	-0-			-0-
03		10485 X	10485	-0-	-0-	-0-		10485	2		N	-0-			-0-
04		9498 X	9498	-0-	-0-	-0-		9498	2		N	-0-			-0-
05		9541 X	9541	-0-	-0-	-0-		9541	2		N	-0-			-0-
06		10140 X	9043	-0-	-1097	-0-		9043	2		N	-0-			-0-
07		10478 X	8839	-0-	-1639	-0-		8839	2		N	-0-			-0-
08		10478 X	8862	-0-	-1616	-0-		8862	2		N	-0-			-0-
09		9510 X	9175	-0-	-335	-0-		9175	2		N	-0-			-0-
10		9548 X	7841	-0-	-1707	-0-		7841	2		N	-0-			-0-
11		9030 X	8011	-0-	-1019	-0-		8011	2		N	-0-			-0-
12		9486 X	5146	-0-	-4340	-0-		5146	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6324 X	5212	-0-	-1112	-0-	404 1	4808 2	N	-0-			-0-
02		6003 X	3534	-0-	-2469	-0-	386 1	3148 2	N	-0-			-0-
03		6417 X	4084	-0-	-2333	-0-	410 1	3674 2	N	-0-			-0-
04		6210 X	4079	-0-	-2131	-0-	388 1	3691 2	N	-0-			-0-
05		5611 X	4147	-0-	-1464	-0-	360 1	3787 2	N	-0-			-0-
06		5040 X	4187	-0-	-853	-0-	335 1	3852 2	N	-0-			-0-
07		4216 X	3991	-0-	-225	-0-	344 1	3647 2	N	-0-			-0-
08		4216 X	3345	-0-	-871	-0-	343 1	3002 2	N	-0-			-0-
09		4200 X	2944	-0-	-1256	-0-	333 1	2611 2	N	-0-			-0-
10		4340 X	2855	-0-	-1485	-0-	327 1	2528 2	N	-0-			-0-
11		4200 X	2783	-0-	-1417	-0-	305 1	2478 2	N	-0-			-0-
12		3999 X	2684	-0-	-1315	-0-	269 1	2415 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,845		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7440 X	5784	-0-	-1656	-0-	398 1	5386 2	N	-0-			-0-
02		6757 X	5033	-0-	-1724	-0-	379 1	4654 2	N	-0-			-0-
03		7223 X	3949	-0-	-3274	-0-	410 1	3539 2	N	-0-			-0-
04		6990 X	4177	-0-	-2813	-0-	387 1	3790 2	N	-0-			-0-
05		6572 X	5861	-0-	-711	-0-	471 1	5390 2	N	-0-			-0-
06		5610 X	5568	-0-	-42	-0-	499 1	5069 2	N	-0-			-0-
07		5394 X	5272	-0-	-122	-0-	498 1	4774 2	N	-0-			-0-
08		5859 X	4205	-0-	-1654	-0-	502 1	3703 2	N	-0-			-0-
09		5670 X	3571	-0-	-2099	-0-	474 1	3097 2	N	-0-			-0-
10		5859 X	2658	-0-	-3201	-0-	509 1	2149 2	N	-0-			-0-
11		5580 X	1947	-0-	-3633	-0-	491 1	1456 2	N	-0-			-0-
12		5208 X	2208	-0-	-3000	-0-	450 1	1758 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WINNETT UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	254323	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6975 - 8508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4278 X	2563	-0-	-1715	-0-	270 1	2293 2	N	-0-			-0-
02		3828 X	2986	-0-	-842	-0-	239 1	2747 2	N	-0-			-0-
03		3410 X	2838	-0-	-572	-0-	265 1	2573 2	N	-0-			-0-
04		3300 X	2597	-0-	-703	-0-	274 1	2323 2	N	-0-			-0-
05		3410 X	2424	-0-	-986	-0-	272 1	2152 2	N	-0-			-0-
06		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	238 1	2891 2	N	-0-			-0-
07		3193 X	1953	-0-	-1240	-0-	271 1	1682 2	N	-0-			-0-
08		2852 X	2665	-0-	-187	-0-	279 1	2386 2	N	-0-			-0-
09		3120 X	2624	-0-	-496	-0-	286 1	2338 2	N	-0-			-0-
10		3224 X	2562	-0-	-662	-0-	279 1	2283 2	N	-0-			-0-
11		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	251 1	3196 2	N	-0-			-0-
12		2697 X	1836	-0-	-861	-0-	161 1	1675 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MFG	WELL #:	1H	RRCID ->	254329	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 8019 - 9954			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	19003 X	16256	-0-	-2747	-0-	16256 2		N	-0-			-0-
02	17777 X	16928	-0-	-849	-0-	16928 2		N	-0-			-0-
03	18317 X	18317	-0-	-0-	-0-	18317 2		N	-0-			-0-
04	17340 X	17153	-0-	-187	-0-	17153 2		N	-0-			-0-
05	18104 X	16100	-0-	-2004	-0-	16100 2		N	-0-			-0-
06	17730 X	15694	-0-	-2036	-0-	15694 2		N	-0-			-0-
07	18321 X	15630	-0-	-2691	-0-	15630 2		N	-0-			-0-
08	18321 X	16120	-0-	-2201	-0-	16120 2		N	-0-			-0-
09	17160 X	14931	-0-	-2229	-0-	14931 2		N	-0-			-0-
10	16213 X	13684	-0-	-2529	-0-	13684 2		N	-0-			-0-
11	15690 X	13189	-0-	-2501	-0-	13189 2		N	-0-			-0-
12	16120 X	12957	-0-	-3163	-0-	12957 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		186,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JW ARLINGTON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254331	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	7719	PERF. 8189 - 10321	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11718 X	9769	-0-	-1949	-0-	9769 2		N	-0-			-0-
02	10962 X	7019	-0-	-3943	-0-	7019 2		N	-0-			-0-
03	11346 X	9746	-0-	-1600	-0-	9746 2		N	-0-			-0-
04	10440 X	8833	-0-	-1607	-0-	8833 2		N	-0-			-0-
05	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	10689 2		N	-0-			-0-
06	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	11649 2		N	-0-			-0-
07	9734 X	8493	-0-	-1241	-0-	8493 2		N	-0-			-0-
08	10695 X	9654	-0-	-1041	-0-	9654 2		N	-0-			-0-
09	11640 X	8735	-0-	-2905	-0-	8735 2		N	-0-			-0-
10	12028 X	9786	-0-	-2242	-0-	9786 2		N	-0-			-0-
11	11640 X	9364	-0-	-2276	-0-	9364 2		N	-0-			-0-
*12	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	10276 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		114,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOLAND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254346	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 8847 - 10147	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8432 X	7920	-0-	-512	-0-	7920 2		N	-0-			-0-
02	7888 X	7259	-0-	-629	-0-	7259 2		N	-0-			-0-
03	8432 X	7512	-0-	-920	-0-	7512 2		N	-0-			-0-
04	8010 X	6958	-0-	-1052	-0-	6958 2		N	-0-			-0-
05	7998 X	6782	-0-	-1216	-0-	6782 2		N	-0-			-0-
06	7650 X	2446	-0-	-5204	-0-	2446 2		N	-0-			-0-
07	7750 X	15	-0-	-7735	-0-	15 2		N	-0-			-0-
08	7502 X	15	-0-	-7487	-0-	15 2		N	-0-			-0-
09	6960 X	20	-0-	-6940	-0-	20 2		N	-0-			-0-
10	6789 X	3986	-0-	-2803	-0-	3986 2		N	-0-			-0-
11	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8207 2		N	-0-			-0-
*12	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7555 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BAILEY FOWLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254371	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	8757	PERF. 9107 - 11133
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5704 X	5063	-0-	-641	-0-	5063 2	N	-0-		-0-
02		5220 X	4722	-0-	-498	-0-	4722 2	N	-0-		-0-
03		5177 X	4980	-0-	-197	-0-	4980 2	N	-0-		-0-
04		4890 X	4682	-0-	-208	-0-	4682 2	N	-0-		-0-
05		5053 X	4885	-0-	-168	-0-	4885 2	N	-0-		-0-
06		4890 X	4808	-0-	-82	-0-	4808 2	N	-0-		-0-
07		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069 2	N	-0-		-0-
08		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 2	N	-0-		-0-
09		4800 X	4794	-0-	-6	-0-	4794 2	N	-0-		-0-
10		5084 X	4678	-0-	-406	-0-	4678 2	N	-0-		-0-
11		4920 X	4659	-0-	-261	-0-	4659 2	N	-0-		-0-
12		5084 X	4872	-0-	-212	-0-	4872 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,255		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3255 X	1663	-0-	-1592	-0-	1663 2	N	-0-		-0-
02		2871 X	1690	-0-	-1181	-0-	1690 2	N	-0-		-0-
03		2449 X	1585	-0-	-864	-0-	1585 2	N	-0-		-0-
04		1950 X	1530	-0-	-420	-0-	1530 2	N	-0-		-0-
05		2170 X	1474	-0-	-696	-0-	1474 2	N	-0-		-0-
06		2100 X	1268	-0-	-832	-0-	1268 2	N	-0-		-0-
07		2170 X	779	-0-	-1391	-0-	779 2	N	-0-		-0-
08		1953 X	450	-0-	-1503	-0-	450 2	N	-0-		-0-
09		1890 X	1127	-0-	-763	-0-	1127 2	N	-0-		-0-
10		1488 X	1119	-0-	-369	-0-	1119 2	N	-0-		-0-
11		1260 X	998	-0-	-262	-0-	998 2	N	-0-		-0-
12		1178 X	723	-0-	-455	-0-	723 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCCUTCHIN		WELL #:		3H	RRCID ->	254439	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	8071	PERF. 8463 - 11765
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13113 X	11107	-0-	-2006	-0-	11107 2	N	-0-		-0-
02		12238 X	10912	-0-	-1326	-0-	10912 2	N	-0-		-0-
03		12679 X	12186	-0-	-493	-0-	12186 2	N	-0-		-0-
04		11820 X	11477	-0-	-343	-0-	11477 2	N	-0-		-0-
05		12214 X	11592	-0-	-622	-0-	11592 2	N	-0-		-0-
06		11790 X	10964	-0-	-826	-0-	10964 2	N	-0-		-0-
07		12183 X	11391	-0-	-792	-0-	11391 2	N	-0-		-0-
08		12183 X	11217	-0-	-966	-0-	11217 2	N	-0-		-0-
09		11490 X	10682	-0-	-808	-0-	10682 2	N	-0-		-0-
10		11594 X	10930	-0-	-664	-0-	10930 2	N	-0-		-0-
11		11010 X	10459	-0-	-551	-0-	10459 2	N	-0-		-0-
12		11377 X	10728	-0-	-649	-0-	10728 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		133,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LINDSEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254664	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	8146 - 9530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	9021 X	8038	-0-	-983	-0-		8038	2	N	-0-			-0-
02	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-		8725	2	N	-0-			-0-
03	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-		8864	2	N	-0-			-0-
04	8340 X	7544	-0-	-796	-0-		7544	2	N	-0-			-0-
05	9331 X	7989	-0-	-1342	-0-		7989	2	N	-0-			-0-
06	9030 X	7165	-0-	-1865	-0-		7165	2	N	-0-			-0-
07	9331 X	7017	-0-	-2314	-0-		7017	2	N	-0-			-0-
08	8866 X	6368	-0-	-2498	-0-		6368	2	N	-0-			-0-
09	7740 X	7203	-0-	-537	-0-		7203	2	N	-0-			-0-
10	7998 X	6774	-0-	-1224	-0-		6774	2	N	-0-			-0-
11	7170 X	6583	-0-	-587	-0-		6583	2	N	-0-			-0-
12	7440 X	6460	-0-	-980	-0-		6458	2	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		88,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

MATHIS COAL CAR UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	254666	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8685 - 10039	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7347 X	3187	-0-	-4160	-0-		3187	2	N	-0-			-0-
02	6873 X	2629	-0-	-4244	-0-		2629	2	N	-0-			-0-
03	7347 X	2516	-0-	-4831	-0-		2516	2	N	-0-			-0-
04	6330 X	1682	-0-	-4648	-0-		1682	2	N	-0-			-0-
05	6541 X	3880	-0-	-2661	-0-		3880	2	N	-0-			-0-
06	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-		4415	2	N	-0-			-0-
07	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-		8638	2	N	-0-			-0-
08	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-		8066	2	N	-0-			-0-
09	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-		7098	2	N	-0-			-0-
10	8649 X	6320	-0-	-2329	-0-		6320	2	N	-0-			-0-
11	8370 X	5526	-0-	-2844	-0-		5526	2	N	-0-			-0-
12	8525 X	5716	-0-	-2809	-0-		5716	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEACHAM		WELL #: A		9H	RRCID ->	254667	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	7293 - 11069	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	18724 X	13992	-0-	-4732	-0-		13992	2	N	-0-			-0-
02	16153 X	13822	-0-	-2331	-0-		13822	2	N	-0-			-0-
03	16151 X	12669	-0-	-3482	-0-		12669	2	N	-0-			-0-
04	14430 X	359	-0-	-14071	-0-		359	2	N	-0-			-0-
05	14911 X	19	-0-	-14892	-0-		19	2	N	-0-			-0-
06	14310 X	6911	-0-	-7399	-0-		6911	2	N	-0-			-0-
07	14787 X	5477	-0-	-9310	-0-		489	1	N	4988	2	N	-0-
08	12679 X	9135	-0-	-3544	-0-		130	1	N	9005	2	N	-0-
09	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-		246	1	N	7251	2	N	-0-
10	7130 X	2921	-0-	-4209	-0-		143	1	N	2778	2	N	-0-
11	8850 X	16	-0-	-8834	-0-		16	1	N	-0-			-0-
12	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-		-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		72,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MEACHAM		WELL #:		A 13H	RRCID ->	254669	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	6948	PERF. 7268 - 12222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		19964 X	18889	-0-	-1075	-0-	18889 2		N	-0-		-0-
02		18676 X	15493	-0-	-3183	-0-	15493 2		N	-0-		-0-
03		20956 X	17127	-0-	-3829	-0-	17127 2		N	-0-		-0-
04		20280 X	15917	-0-	-4363	-0-	15917 2		N	-0-		-0-
05		20956 X	5721	-0-	-15235	-0-	5721 2		N	-0-		-0-
06		18270 X	-0-	-0-	-18270	-0-			N	-0-		-0-
07		17112 X	6150	-0-	-10962	-0-	502 1	5648 2	N	-0-		-0-
08		17112 X	14244	-0-	-2868	-0-	113 1	14131 2	N	-0-		-0-
09		15930 X	15783	-0-	-147	-0-	15783 2		N	-0-		-0-
10		15961 X	15961	-0-	-0-	-0-	15961 2		N	-0-		-0-
11		15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	15442 2		N	-0-		-0-
*12		18535 X	18535	-0-	-0-	-0-	18535 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		159,262		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		21607 X	19833	-0-	-1774	-0-	19833 2		N	-0-		-0-
02		20213 X	18168	-0-	-2045	-0-	18168 2		N	-0-		-0-
03		21607 X	19649	-0-	-1958	-0-	19649 2		N	-0-		-0-
04		19590 X	18812	-0-	-778	-0-	18812 2		N	-0-		-0-
05		20057 X	19434	-0-	-623	-0-	19434 2		N	-0-		-0-
06		19200 X	18322	-0-	-878	-0-	18322 2		N	-0-		-0-
07		19654 X	18434	-0-	-1220	-0-	18434 2		N	-0-		-0-
08		19654 X	17782	-0-	-1872	-0-	17782 2		N	-0-		-0-
09		18810 X	16431	-0-	-2379	-0-	16431 2		N	-0-		-0-
10		19437 X	17661	-0-	-1776	-0-	17661 2		N	-0-		-0-
11		18330 X	17293	-0-	-1037	-0-	17293 2		N	-0-		-0-
12		18445 X	17720	-0-	-725	-0-	17720 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		219,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADSWORTH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	254672	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF. 8224 - 11327	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		15531 X	12704	-0-	-2827	-0-	12704 2		N	-0-		-0-
02		14471 X	12518	-0-	-1953	-0-	12518 2		N	-0-		-0-
03		14756 X	13728	-0-	-1028	-0-	13728 2		N	-0-		-0-
04		14280 X	13264	-0-	-1016	-0-	13264 2		N	-0-		-0-
05		13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	13428 2		N	-0-		-0-
06		13290 X	9213	-0-	-4077	-0-	9213 2		N	-0-		-0-
07		13733 X	11528	-0-	-2205	-0-	11528 2		N	-0-		-0-
08		13733 X	11338	-0-	-2395	-0-	11338 2		N	-0-		-0-
09		13260 X	11247	-0-	-2013	-0-	11247 2		N	-0-		-0-
10		13423 X	11669	-0-	-1754	-0-	11669 2		N	-0-		-0-
11		11160 X	11154	-0-	-6	-0-	11154 2		N	-0-		-0-
12		11625 X	10578	-0-	-1047	-0-	10578 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		142,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	3670	-0-	-639	-0-	175	1	3495	2	N	-0-		96
02	3683 X	3574	-0-	-109	-0-	199	1	3251	2	N	113	45 1	164
						124	9						
03	3937 X	3482	-0-	-455	-0-	209	1	3273	2	N	-0-		164
04	3810 X	3367	-0-	-443	-0-	195	1	3172	2	N	-0-		164
05	3875 X	3495	-0-	-380	-0-	208	1	3287	2	N	-0-		164
06	3690 X	3213	-0-	-477	-0-	192	1	3021	2	N	-0-		164
07	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	190	1	3644	2	N	-0-		164
08	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	194	1	3507	2	N	-0-		164
09	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	187	1	3235	2	N	-0-		164
10	3844 X	3578	-0-	-266	-0-	214	1	3364	2	N	-0-		164
11	3720 X	2669	-0-	-1051	-0-	183	1	2451	2	N	32	76 1	120
						35	9						
12	3844 X	1818	-0-	-2026	-0-	189	1	1629	2	N	-0-		120
TOTAL GAS PROD:		39,823				TOTAL CONDENSATE PROD:		145					

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

01	9982 X	8045	-0-	-1937	-0-	8045	2		N	-0-			-0-
02	9338 X	7081	-0-	-2257	-0-	7081	2		N	-0-			-0-
03	9982 X	7408	-0-	-2574	-0-	7408	2		N	-0-			-0-
04	8490 X	6789	-0-	-1701	-0-	6789	2		N	-0-			-0-
05	8060 X	6201	-0-	-1859	-0-	6201	2		N	-0-			-0-
06	7800 X	6050	-0-	-1750	-0-	6050	2		N	-0-			-0-
07	7564 X	5949	-0-	-1615	-0-	5949	2		N	-0-			-0-
08	7409 X	4191	-0-	-3218	-0-	4191	2		N	-0-			-0-
09	6780 X	3492	-0-	-3288	-0-	3492	2		N	-0-			-0-
10	6262 X	1552	-0-	-4710	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
11	6060 X	945	-0-	-5115	-0-	945	2		N	-0-			-0-
12	5952 X	66	-0-	-5886	-0-	66	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,769				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

01	10199 X	9744	-0-	-455	-0-	9744	2		N	-0-			-0-
02	9541 X	8152	-0-	-1389	-0-	8152	2		N	-0-			-0-
03	10199 X	9120	-0-	-1079	-0-	9120	2		N	-0-			-0-
04	9420 X	9156	-0-	-264	-0-	9156	2		N	-0-			-0-
05	9734 X	9046	-0-	-688	-0-	9046	2		N	-0-			-0-
06	9420 X	8276	-0-	-1144	-0-	8276	2		N	-0-			-0-
07	9455 X	8569	-0-	-886	-0-	8569	2		N	-0-			-0-
08	9455 X	8755	-0-	-700	-0-	8755	2		N	-0-			-0-
09	9150 X	7596	-0-	-1554	-0-	7596	2		N	-0-			-0-
10	9052 X	8522	-0-	-530	-0-	8522	2		N	-0-			-0-
11	8460 X	8311	-0-	-149	-0-	8311	2		N	-0-			-0-
12	8742 X	7633	-0-	-1109	-0-	7633	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		102,880				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BRUMBAUGH		WELL #: 18H		RRCID -> 254970		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	12222	-0-	-7587	-0-	12222	2		N	-0-			-0-
02	17574	X	11316	-0-	-6258	-0-	11316	2		N	-0-			-0-
03	17949	X	12143	-0-	-5806	-0-	12143	2		N	-0-			-0-
04	16410	X	11868	-0-	-4542	-0-	11868	2		N	-0-			-0-
05	13392	X	12544	-0-	-848	-0-	12544	2		N	-0-			-0-
06	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	2		N	-0-			-0-
07	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2		N	-0-			-0-
08	12555	X	12236	-0-	-319	-0-	12236	2		N	-0-			-0-
09	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2		N	-0-			-0-
10	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2		N	-0-			-0-
11	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	2		N	-0-			-0-
*12	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		151,490				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHIPMAN UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 255080		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189						
01	11997	X	11570	-0-	-427	-0-	11570	2		N	-0-			-0-
02	11397	X	10654	-0-	-743	-0-	10654	2		N	-0-			-0-
03	12183	X	11373	-0-	-810	-0-	11373	2		N	-0-			-0-
04	11790	X	10866	-0-	-924	-0-	10866	2		N	-0-			-0-
05	11563	X	10780	-0-	-783	-0-	10780	2		N	-0-			-0-
06	11190	X	10770	-0-	-420	-0-	10770	2		N	-0-			-0-
07	11377	X	10678	-0-	-699	-0-	10678	2		N	-0-			-0-
08	11377	X	10665	-0-	-712	-0-	10665	2		N	-0-			-0-
09	10860	X	10305	-0-	-555	-0-	10305	2		N	-0-			-0-
10	11129	X	10049	-0-	-1080	-0-	10049	2		N	-0-			-0-
11	10770	X	9800	-0-	-970	-0-	9800	2		N	-0-			-0-
12	10664	X	10347	-0-	-317	-0-	10347	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		127,857				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARPER CATTLE D		WELL #: B 12AH		RRCID -> 255153		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030						
01	5859	X	5031	-0-	-828	-0-	5031	2		N	-0-			-0-
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2		N	-0-			-0-
03	5332	X	3779	-0-	-1553	-0-	3779	2		N	-0-			-0-
04	5160	X	3608	-0-	-1552	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
05	5332	X	3050	-0-	-2282	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
06	5160	X	1579	-0-	-3581	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
07	5332	X	4460	-0-	-872	-0-	4460	2		N	-0-			-0-
08	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	3616	2		N	-0-			-0-
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-			-0-
10	4464	X	3693	-0-	-771	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
11	4320	X	3911	-0-	-409	-0-	3911	2		N	-0-			-0-
12	4464	X	2592	-0-	-1872	-0-	2592	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,365				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14353 X	12835	-0-	-1518	-0-			12835	2	N	-0-
02		13427 X	12467	-0-	-960	-0-			12467	2	N	-0-
03		14012 X	13077	-0-	-935	-0-			13077	2	N	-0-
04		13020 X	11755	-0-	-1265	-0-			11755	2	N	-0-
05		13454 X	12362	-0-	-1092	-0-			12362	2	N	-0-
06		12900 X	11577	-0-	-1323	-0-			11577	2	N	-0-
07		13330 X	11941	-0-	-1389	-0-			11941	2	N	-0-
08		13082 X	11695	-0-	-1387	-0-			11695	2	N	-0-
09		11970 X	11026	-0-	-944	-0-			11026	2	N	-0-
10		12369 X	11062	-0-	-1307	-0-			11062	2	N	-0-
11		11580 X	10610	-0-	-970	-0-			10610	2	N	-0-
12		11935 X	9893	-0-	-2042	-0-			9893	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		140,300						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764												
01		7564 X	7476	-0-	-88	-0-			7418	2	58 9 Y	109
02		6989 X	6784	-0-	-205	-0-			6783	2	1 9 Y	17
03		7471 X	7251	-0-	-220	-0-			7251	2	Y	17
04		7230 X	7199	-0-	-31	-0-			7199	2	Y	17
05		7609 X	7609	-0-	-0-	-0-			7551	2	58 9 Y	30
06		7230 X	7191	-0-	-39	-0-			7191	2	Y	30
07		7440 X	7357	-0-	-83	-0-			7357	2	Y	30
08		7595 X	7349	-0-	-246	-0-			7349	2	Y	30
09		7350 X	7000	-0-	-350	-0-			7000	2	Y	30
10		7595 X	7244	-0-	-351	-0-			7244	2	Y	30
11		7200 X	6920	-0-	-280	-0-			6903	2	17 9 Y	13
12		7347 X	6970	-0-	-377	-0-			6970	2	Y	13
TOTAL GAS PROD:		86,350						TOTAL CONDENSATE PROD:		122		

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846												
01		18290 X	17257	-0-	-1033	-0-			694	1	16563 2 N	-0-
02		16965 X	14776	-0-	-2189	-0-			604	1	14172 2 N	-0-
03		17980 X	16654	-0-	-1326	-0-			655	1	15999 2 N	-0-
04		17040 X	14151	-0-	-2889	-0-			524	1	13627 2 N	-0-
05		17267 X	15352	-0-	-1915	-0-			508	1	14844 2 N	-0-
06		16710 X	13905	-0-	-2805	-0-			452	1	13453 2 N	-0-
07		16647 X	15189	-0-	-1458	-0-			355	1	14834 2 N	-0-
08		16647 X	14678	-0-	-1969	-0-			518	1	14160 2 N	-0-
09		14850 X	14394	-0-	-456	-0-			505	1	13889 2 N	-0-
10		15345 X	15235	-0-	-110	-0-			528	1	14707 2 N	-0-
11		14987 X	14987	-0-	-0-	-0-			515	1	14472 2 N	-0-
12		15190 X	13788	-0-	-1402	-0-			477	1	13311 2 N	-0-
TOTAL GAS PROD:		180,366						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EULESS C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255191		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	10385 X	7857	-0-	-2528	-0-	265	1	7592	2	N	-0-
02	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	360	1	10631	2	N	-0-
03	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	351	1	10068	2	N	-0-
04	8610 X	8375	-0-	-235	-0-	277	1	8098	2	N	-0-
05	11749 X	7518	-0-	-4231	-0-	455	1	7063	2	N	-0-
06	11370 X	8396	-0-	-2974	-0-	361	1	8035	2	N	-0-
07	11749 X	9345	-0-	-2404	-0-	379	1	8966	2	N	-0-
08	10416 X	9746	-0-	-670	-0-	402	1	9344	2	N	-0-
09	8400 X	7937	-0-	-463	-0-	388	1	7549	2	N	-0-
10	9331 X	8476	-0-	-855	-0-	352	1	8124	2	N	-0-
11	9420 X	7259	-0-	-2161	-0-	277	1	6982	2	N	-0-
12	9734 X	8730	-0-	-1004	-0-	289	1	8441	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		105,049		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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4650 X	3587	-0-	-1063	-0-	3587	3			N	-0-
02	4350 X	2516	-0-	-1834	-0-	2516	3			N	-0-
03	4650 X	3827	-0-	-823	-0-	3827	3			N	-0-
04	4350 X	3106	-0-	-1244	-0-	3106	3			N	-0-
05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-
06	3690 X	3022	-0-	-668	-0-	3022	3			N	-0-
07	3813 X	2835	-0-	-978	-0-	2835	3			N	-0-
08	3813 X	2116	-0-	-1697	-0-	2116	3			N	-0-
09	3540 X	2779	-0-	-761	-0-	2779	3			N	-0-
10	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-
*12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTER NE UNIT		WELL #: B 17H		RRCID -> 255235		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	26226 X	24920	-0-	-1306	-0-	24920	2			N	-0-
02	24534 X	24476	-0-	-58	-0-	24476	2			N	-0-
03	27219 X	27219	-0-	-0-	-0-	27219	2			N	-0-
04	26287 X	26287	-0-	-0-	-0-	26287	2			N	-0-
05	26837 X	26837	-0-	-0-	-0-	26837	2			N	-0-
06	26070 X	25972	-0-	-98	-0-	25972	2			N	-0-
07	26939 X	26625	-0-	-314	-0-	26625	2			N	-0-
08	26939 X	26515	-0-	-424	-0-	26515	2			N	-0-
09	26070 X	25166	-0-	-904	-0-	25166	2			N	-0-
10	26846 X	26072	-0-	-774	-0-	26072	2			N	-0-
11	25980 X	24513	-0-	-1467	-0-	24513	2			N	-0-
12	26629 X	25303	-0-	-1326	-0-	25303	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		309,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	255236	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8982 - 12459	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		16058 X	14295	-0-	-1763	-0-	14295 2		N	-0-		-0-
02		14471 X	12178	-0-	-2293	-0-	12178 2		N	-0-		-0-
03		13888 X	12721	-0-	-1167	-0-	12721 2		N	-0-		-0-
04		14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	14008 2		N	-0-		-0-
05		14291 X	13915	-0-	-376	-0-	13915 2		N	-0-		-0-
06		13830 X	13129	-0-	-701	-0-	13129 2		N	-0-		-0-
07		14477 X	11958	-0-	-2519	-0-	11958 2		N	-0-		-0-
08		14477 X	12989	-0-	-1488	-0-	12989 2		N	-0-		-0-
09		14010 X	11815	-0-	-2195	-0-	11815 2		N	-0-		-0-
10		13919 X	11844	-0-	-2075	-0-	11844 2		N	-0-		-0-
11		13140 X	11988	-0-	-1152	-0-	11988 2		N	-0-		-0-
12		12989 X	11505	-0-	-1484	-0-	11505 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		152,345		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9362 X	6089	-0-	-3273	-0-	6089 2		N	-0-		-0-
02		6815 X	999	-0-	-5816	-0-	999 2		N	-0-		-0-
03		6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-			N	-0-		-0-
04		6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-			N	-0-		-0-
05		6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-			N	-0-		-0-
06		5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-			N	-0-		-0-
07		1054 X	42	-0-	-1012	-0-	42 2		N	-0-		-0-
08		288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		-0-
09		537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		-0-
10		8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	8975 2		N	-0-		-0-
11		8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	8418 2		N	-0-		-0-
*12		10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	10844 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	255281	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	8464	PERF. 8870 - 10847	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5549 X	5522	-0-	-27	-0-	5522 2		N	-0-		-0-
02		5133 X	5097	-0-	-36	-0-	5097 2		N	-0-		-0-
03		5859 X	5583	-0-	-276	-0-	5583 2		N	-0-		-0-
04		5670 X	5217	-0-	-453	-0-	5217 2		N	-0-		-0-
05		5859 X	5309	-0-	-550	-0-	5309 2		N	-0-		-0-
06		5400 X	5026	-0-	-374	-0-	5026 2		N	-0-		-0-
07		5580 X	4830	-0-	-750	-0-	4830 2		N	-0-		-0-
08		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624 2		N	-0-		-0-
09		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053 2		N	-0-		-0-
10		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020 2		N	-0-		-0-
11		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649 2		N	-0-		-0-
12		6262 X	5638	-0-	-624	-0-	5638 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		65,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		39029 X	34253	-0-	-4776	-0-	34253	2	N	-0-		-0-
02		35380 X	31613	-0-	-3767	-0-	31613	2	N	-0-		-0-
03		36363 X	33174	-0-	-3189	-0-	33174	2	N	-0-		-0-
04		34560 X	31304	-0-	-3256	-0-	31304	2	N	-0-		-0-
05		34689 X	32128	-0-	-2561	-0-	32128	2	N	-0-		-0-
06		33150 X	29987	-0-	-3163	-0-	29987	2	N	-0-		-0-
07		33790 X	30078	-0-	-3712	-0-	30078	2	N	-0-		-0-
08		33170 X	29207	-0-	-3963	-0-	29207	2	N	-0-		-0-
09		31290 X	27332	-0-	-3958	-0-	27332	2	N	-0-		-0-
10		32116 X	27398	-0-	-4718	-0-	27398	2	N	-0-		-0-
11		30000 X	25613	-0-	-4387	-0-	25613	2	N	-0-		-0-
12		29698 X	25977	-0-	-3721	-0-	25977	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			358,064			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693												
01		19468 X	13427	-0-	-6041	-0-	13427	2	N	-0-		-0-
02		15892 X	12962	-0-	-2930	-0-	12962	2	N	-0-		-0-
03		14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	2	N	-0-		-0-
04		14833 X	14833	-0-	-0-	-0-	14833	2	N	-0-		-0-
05		13857 X	13470	-0-	-387	-0-	13470	2	N	-0-		-0-
06		14370 X	12778	-0-	-1592	-0-	12778	2	N	-0-		-0-
07		15314 X	13450	-0-	-1864	-0-	13450	2	N	-0-		-0-
08		15314 X	14199	-0-	-1115	-0-	14199	2	N	-0-		-0-
09		14820 X	13362	-0-	-1458	-0-	13362	2	N	-0-		-0-
10		13485 X	11388	-0-	-2097	-0-	11388	2	N	-0-		-0-
11		13740 X	10044	-0-	-3696	-0-	10044	2	N	-0-		-0-
12		14198 X	2568	-0-	-11630	-0-	2568	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			147,326			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419												
01		5642 X	5307	-0-	-335	-0-	5298	2	9 9	N	8	95
02		5191 X	3626	-0-	-1565	-0-	3626	2		N	-0-	95
03		5518 X	5512	-0-	-6	-0-	5503	2	9 9	N	8	56
04		5310 X	5209	-0-	-101	-0-	5209	2		N	-0-	56
05		5301 X	5289	-0-	-12	-0-	5289	2		N	-0-	56
06		5340 X	4719	-0-	-621	-0-	4719	2		N	-0-	56
07		5518 X	4988	-0-	-530	-0-	4988	2		N	-0-	56
08		5518 X	4995	-0-	-523	-0-	4995	2		N	-0-	56
09		5220 X	4812	-0-	-408	-0-	4812	2		N	-0-	56
10		5301 X	4442	-0-	-859	-0-	4442	2		N	-0-	56
11		4830 X	4641	-0-	-189	-0-	4641	2		N	-0-	56
12		4991 X	4570	-0-	-421	-0-	4570	2		N	-0-	56
TOTAL GAS PROD:			58,110			TOTAL CONDENSATE PROD:			16			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRWD III		WELL #: L 1H		RRCID -> 255361		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184 2	N	-0-		-0-
02	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6188 2	N	-0-		-0-
03	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393 2	N	-0-		-0-
04	5970 X	5812	-0-	-158	-0-	5812 2	N	-0-		-0-
05	6448 X	5698	-0-	-750	-0-	5698 2	N	-0-		-0-
06	6240 X	5269	-0-	-971	-0-	5269 2	N	-0-		-0-
07	6448 X	5391	-0-	-1057	-0-	5391 2	N	-0-		-0-
08	6386 X	5453	-0-	-933	-0-	5453 2	N	-0-		-0-
09	5820 X	5213	-0-	-607	-0-	5213 2	N	-0-		-0-
10	5704 X	4733	-0-	-971	-0-	4733 2	N	-0-		-0-
11	5280 X	3738	-0-	-1542	-0-	3738 2	N	-0-		-0-
12	5456 X	3620	-0-	-1836	-0-	3620 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		63,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VETERAN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255377		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8277 X	6958	-0-	-1319	-0-	339 1	6619 2	N	-0-	-0-
02	7395 X	7355	-0-	-40	-0-	402 1	6953 2	N	-0-	-0-
03	7905 X	6403	-0-	-1502	-0-	360 1	6043 2	N	-0-	-0-
04	7650 X	6011	-0-	-1639	-0-	335 1	5676 2	N	-0-	-0-
05	7874 X	7638	-0-	-236	-0-	346 1	7292 2	N	-0-	-0-
06	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	307 1	7812 2	N	-0-	-0-
07	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	241 1	10355 2	N	-0-	-0-
08	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	200 1	9277 2	N	-0-	-0-
09	8130 X	8012	-0-	-118	-0-	247 1	7765 2	N	-0-	-0-
10	10602 X	7261	-0-	-3341	-0-	251 1	7010 2	N	-0-	-0-
11	10260 X	7407	-0-	-2853	-0-	235 1	7172 2	N	-0-	-0-
12	10199 X	7881	-0-	-2318	-0-	284 1	7597 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		93,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CWS COMMUNITIES		WELL #: 2H		RRCID -> 255388		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8587 X	7286	-0-	-1301	-0-	7286 2	N	-0-		-0-
02	8033 X	6430	-0-	-1603	-0-	6430 2	N	-0-		-0-
03	8587 X	5037	-0-	-3550	-0-	5037 2	N	-0-		-0-
04	7710 X	2795	-0-	-4915	-0-	2795 2	N	-0-		-0-
05	7285 X	4090	-0-	-3195	-0-	4090 2	N	-0-		-0-
06	7050 X	3396	-0-	-3654	-0-	3396 2	N	-0-		-0-
07	6882 X	3919	-0-	-2963	-0-	3919 2	N	-0-		-0-
08	5022 X	3132	-0-	-1890	-0-	3132 2	N	-0-		-0-
09	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456 2	N	-0-		-0-
10	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8864 2	N	-0-		-0-
11	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170 2	N	-0-		-0-
*12	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		66,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	255389	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	9007 - 11283	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	10365 2		N	-0-			-0-
02		10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	10995 2		N	-0-			-0-
03		12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	12055 2		N	-0-			-0-
04		10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	10706 2		N	-0-			-0-
05		11749 X	10243	-0-	-1506	-0-	10243 2		N	-0-			-0-
06		11670 X	8903	-0-	-2767	-0-	8903 2		N	-0-			-0-
07		12059 X	11896	-0-	-163	-0-	11896 2		N	-0-			-0-
08		12059 X	10238	-0-	-1821	-0-	10238 2		N	-0-			-0-
09		10710 X	7676	-0-	-3034	-0-	7676 2		N	-0-			-0-
10		11904 X	6588	-0-	-5316	-0-	6588 2		N	-0-			-0-
11		11520 X	5965	-0-	-5555	-0-	5965 2		N	-0-			-0-
12		11904 X	9893	-0-	-2011	-0-	9893 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		115,523		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-	-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	-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:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KASAL		WELL #:		8H	RRCID ->	255476	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8843 - 11235
01	11935 X	9893	-0-	-2042	-0-	9893 2			N	-0-		-0-
02	11165 X	9238	-0-	-1927	-0-	9238 2			N	-0-		-0-
03	11935 X	10272	-0-	-1663	-0-	10272 2			N	-0-		-0-
04	11340 X	10388	-0-	-952	-0-	10388 2			N	-0-		-0-
05	11439 X	10642	-0-	-797	-0-	10642 2			N	-0-		-0-
06	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	10405 2			N	-0-		-0-
07	10726 X	9617	-0-	-1109	-0-	9617 2			N	-0-		-0-
08	10726 X	9664	-0-	-1062	-0-	9664 2			N	-0-		-0-
09	10410 X	9684	-0-	-726	-0-	9684 2			N	-0-		-0-
10	10757 X	9514	-0-	-1243	-0-	9514 2			N	-0-		-0-
11	10410 X	9346	-0-	-1064	-0-	9346 2			N	-0-		-0-
12	10013 X	8828	-0-	-1185	-0-	8828 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		117,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
L&S LAND		WELL #: C 4H		RRCID -> 255490	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 6849	PERF. 7482	- 8996				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		11966 X	11495	-0-	-471	-0-	11495 2	N	-0-			-0-
02		10875 X	10447	-0-	-428	-0-	10447 2	N	-0-			-0-
03		11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	11248 2	N	-0-			-0-
04		11130 X	10582	-0-	-548	-0-	10582 2	N	-0-			-0-
05		11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	11504 2	N	-0-			-0-
06		11130 X	9827	-0-	-1303	-0-	9827 2	N	-0-			-0-
07		11253 X	10933	-0-	-320	-0-	10933 2	N	-0-			-0-
08		11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	11736 2	N	-0-			-0-
09		11130 X	10567	-0-	-563	-0-	10567 2	N	-0-			-0-
10		11501 X	10505	-0-	-996	-0-	10505 2	N	-0-			-0-
11		11370 X	10161	-0-	-1209	-0-	10161 2	N	-0-			-0-
12		11749 X	10383	-0-	-1366	-0-	10383 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		129,388				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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4464 X	1936	-0-	-2528	-0-	1936 2	N	-0-			-0-
02		4176 X	1274	-0-	-2902	-0-	1274 2	N	-0-			-0-
03		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703 2	N	-0-			-0-
04		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858 2	N	-0-			-0-
05		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796 2	N	-0-			-0-
06		5520 X	4442	-0-	-1078	-0-	4442 2	N	-0-			-0-
07		6045 X	4861	-0-	-1184	-0-	4861 2	N	-0-			-0-
08		6045 X	3770	-0-	-2275	-0-	3770 2	N	-0-			-0-
09		5850 X	2603	-0-	-3247	-0-	2603 2	N	-0-			-0-
10		5797 X	350	-0-	-5447	-0-	350 2	N	-0-			-0-
11		4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-		N	-0-			-0-
12		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,593				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GERY SMITH UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 255518	COMPL. DATE 03/23/2010	TOTAL DEPTH 7635	PERF. 7950	- 10342				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		13547 X	11105	-0-	-2442	-0-	11105 2	N	-0-			-0-
02		12673 X	10147	-0-	-2526	-0-	10147 2	N	-0-			-0-
03		13547 X	10870	-0-	-2677	-0-	10870 2	N	-0-			-0-
04		12750 X	11192	-0-	-1558	-0-	11192 2	N	-0-			-0-
05		11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	11403 2	N	-0-			-0-
06		11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	11662 2	N	-0-			-0-
07		12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	12672 2	N	-0-			-0-
08		11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	11922 2	N	-0-			-0-
09		12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	12055 2	N	-0-			-0-
10		12679 X	10975	-0-	-1704	-0-	10975 2	N	-0-			-0-
11		12270 X	10136	-0-	-2134	-0-	10136 2	N	-0-			-0-
12		12679 X	10600	-0-	-2079	-0-	10600 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		134,739				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12617 X	10738	-0-	-1879	-0-	231	1	10507	2	N	-0-		-0-
02		11803 X	9542	-0-	-2261	-0-	228	1	9314	2	N	-0-		-0-
03		11563 X	10020	-0-	-1543	-0-	249	1	9771	2	N	-0-		-0-
04		10590 X	9475	-0-	-1115	-0-	236	1	9239	2	N	-0-		-0-
05		10726 X	9344	-0-	-1382	-0-	251	1	9093	2	N	-0-		-0-
06		10380 X	9121	-0-	-1259	-0-	236	1	8885	2	N	-0-		-0-
07		10199 X	9278	-0-	-921	-0-	247	1	9031	2	N	-0-		-0-
08		10013 X	8538	-0-	-1475	-0-	245	1	8293	2	N	-0-		-0-
09		9480 X	8325	-0-	-1155	-0-	191	1	8134	2	N	-0-		-0-
10		9424 X	9363	-0-	-61	-0-	181	1	9182	2	N	-0-		-0-
11		9120 X	8369	-0-	-751	-0-	165	1	8204	2	N	-0-		-0-
12		9269 X	6352	-0-	-2917	-0-	224	1	6128	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 108,465														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 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-														

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

01	11780 X	9770	-0-	-2010	-0-	9770	2			N	-0-			-0-
02	10643 X	9021	-0-	-1622	-0-	9021	2			N	-0-			-0-
03	11253 X	9475	-0-	-1778	-0-	9475	2			N	-0-			-0-
04	10890 X	9135	-0-	-1755	-0-	9135	2			N	-0-			-0-
05	9827 X	9284	-0-	-543	-0-	9284	2			N	-0-			-0-
06	9450 X	7931	-0-	-1519	-0-	7931	2			N	-0-			-0-
07	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-			-0-
08	9486 X	9336	-0-	-150	-0-	9336	2			N	-0-			-0-
09	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-			-0-
10	11315 X	9125	-0-	-2190	-0-	9125	2			N	-0-			-0-
11	10950 X	9241	-0-	-1709	-0-	9241	2			N	-0-			-0-
12	11315 X	8995	-0-	-2320	-0-	8995	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 112,491														
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 #:		11H	RRCID ->	255601	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	7696	PERF. 8203 - 12607	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		12245 X	9013	-0-	-3232	-0-	362 1	8651 2	N	-0-		-0-
02		11455 X	8553	-0-	-2902	-0-	343 1	8210 2	N	-0-		-0-
03		11129 X	9168	-0-	-1961	-0-	365 1	8803 2	N	-0-		-0-
04		9870 X	8493	-0-	-1377	-0-	355 1	8138 2	N	-0-		-0-
05		9982 X	8172	-0-	-1810	-0-	352 1	7820 2	N	-0-		-0-
06		8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	154 1	8843 2	N	-0-		-0-
07		10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	10829 2		N	-0-		-0-
08		11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	11422 2		N	-0-		-0-
09		10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10852 2		N	-0-		-0-
10		11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	11006 2		N	-0-		-0-
11		11040 X	10582	-0-	-458	-0-	10582 2		N	-0-		-0-
12		11408 X	10944	-0-	-464	-0-	10944 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		118,031		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	19187 2		N	-0-		-0-
02		20951 X	20951	-0-	-0-	-0-	20951 2		N	-0-		-0-
03		20150 X	18009	-0-	-2141	-0-	18009 2		N	-0-		-0-
04		20227 X	20227	-0-	-0-	-0-	20227 2		N	-0-		-0-
05		20165 X	20165	-0-	-0-	-0-	20165 2		N	-0-		-0-
06		19500 X	19098	-0-	-402	-0-	19098 2		N	-0-		-0-
07		20150 X	19559	-0-	-591	-0-	19559 2		N	-0-		-0-
08		20150 X	18715	-0-	-1435	-0-	18715 2		N	-0-		-0-
09		19500 X	17758	-0-	-1742	-0-	17758 2		N	-0-		-0-
10		20150 X	17383	-0-	-2767	-0-	17383 2		N	-0-		-0-
11		19110 X	16148	-0-	-2962	-0-	16148 2		N	-0-		-0-
12		19282 X	16190	-0-	-3092	-0-	16190 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		223,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEAVER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	255654	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 7056 - 9064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			Y	-0-		2
02		1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		-0-
05		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-		-0-
07		124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2		Y	-0-		-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		-0-
09		90 N	36	-0-	-54	-0-	36 1		Y	-0-		-0-
10		3100 N	5581	-0-	2481	2481	88 1	5493 2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	5596	-0-	2596	5077	5596 2		Y	-0-		-0-
*12		9837 X	4760	-0-	-5077	-0-	4760 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GENE ESTES WINERY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255658	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	7429	PERF. 7867	- 9547	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		16802 X	224	-0-	-16578	-0-	224 1			N	-0-		-0-
02		17052 X	2348	-0-	-14704	-0-	399 1	1949 2	N	-0-			-0-
03		18228 X	4802	-0-	-13426	-0-	400 1	4402 2	N	-0-			-0-
04		17640 X	9290	-0-	-8350	-0-	324 1	8966 2	N	-0-			-0-
05		16300 X	16300	-0-	-0-	-0-	140 1	16160 2	N	-0-			-0-
06		16795 X	16795	-0-	-0-	-0-	16795 2		N	-0-			-0-
07		16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	16479 2		N	-0-			-0-
08		16306 X	13767	-0-	-2539	-0-	16 1	13751 2	N	-0-			-0-
09		16928 X	16928	-0-	-0-	-0-	16928 2		N	-0-			-0-
10		17360 X	17088	-0-	-272	-0-	17088 2		N	-0-			-0-
11		16800 X	11906	-0-	-4894	-0-	2 1	11904 2	N	-0-			-0-
12		17484 X	9410	-0-	-8074	-0-	3 1	9407 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		135,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRWD H W UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	255661	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	6774	PERF. 7290	- 9088	
01		7719 X	7020	-0-	-699	-0-	7020 2		N	-0-		-0-	
02		7308 X	7124	-0-	-184	-0-	7124 2		N	-0-		-0-	
03		7812 X	7304	-0-	-508	-0-	7304 2		N	-0-		-0-	
04		7560 X	6975	-0-	-585	-0-	6975 2		N	-0-		-0-	
05		7626 X	7339	-0-	-287	-0-	7339 2		N	-0-		-0-	
06		7380 X	6416	-0-	-964	-0-	6416 2		N	-0-		-0-	
07		7626 X	6523	-0-	-1103	-0-	6523 2		N	-0-		-0-	
08		7347 X	6713	-0-	-634	-0-	6713 2		N	-0-		-0-	
09		7110 X	6207	-0-	-903	-0-	6207 2		N	-0-		-0-	
10		7347 X	6709	-0-	-638	-0-	6709 2		N	-0-		-0-	
11		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511 2		N	-0-		-0-	
12		6727 X	6647	-0-	-80	-0-	6647 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		81,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	255667	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	8437	PERF. 8980	- 12276	
01		9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	9005 2		N	-0-		-0-	
02		7627 X	3841	-0-	-3786	-0-	3841 2		N	-0-		-0-	
03		9052 X	4969	-0-	-4083	-0-	4969 2		N	-0-		-0-	
04		8760 X	6928	-0-	-1832	-0-	6928 2		N	-0-		-0-	
05		9052 X	7221	-0-	-1831	-0-	7221 2		N	-0-		-0-	
06		8700 X	6719	-0-	-1981	-0-	6719 2		N	-0-		-0-	
07		7161 X	6897	-0-	-264	-0-	6897 2		N	-0-		-0-	
08		7223 X	6632	-0-	-591	-0-	6632 2		N	-0-		-0-	
09		6990 X	3716	-0-	-3274	-0-	3716 2		N	-0-		-0-	
10		7223 X	6102	-0-	-1121	-0-	6102 2		N	-0-		-0-	
11		6720 X	4767	-0-	-1953	-0-	4767 2		N	-0-		-0-	
12		6882 X	4612	-0-	-2270	-0-	4612 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		71,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
POLAND FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255702	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	7652 - 10538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7347 X	6615	-0-	-732	-0-	6615	2		N	-0-		-0-
02		6641 X	6453	-0-	-188	-0-	6451	2	2	9	N	2	-0-
03		7564 X	6646	-0-	-918	-0-	6637	2	9	9	N	8	-0-
04		7320 X	6712	-0-	-608	-0-	6702	2	10	9	N	9	-0-
05		7564 X	6486	-0-	-1078	-0-	6486	2			N	-0-	-0-
06		6690 X	5928	-0-	-762	-0-	5928	2			N	-0-	-0-
07		6944 X	6429	-0-	-515	-0-	6429	2			N	-0-	-0-
08		6944 X	6025	-0-	-919	-0-	6025	2			N	-0-	-0-
09		6720 X	4663	-0-	-2057	-0-	4659	2	4	9	N	4	-0-
10		6479 X	5411	-0-	-1068	-0-	5403	2	8	9	N	7	-0-
11		6210 X	4995	-0-	-1215	-0-	4991	2	4	9	N	4	-0-
12		6417 X	3914	-0-	-2503	-0-	3904	2	10	9	N	9	-0-
TOTAL GAS PROD:		70,277				TOTAL CONDENSATE PROD:		43					

RENEGADE CHENILLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255723	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	6848 - 9890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9455 X	9418	-0-	-37	-0-	9368	2	50	9	Y	45	33
02		8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			Y	-0-	33
03		10974 X	9465	-0-	-1509	-0-	9465	2			Y	-0-	33
04		10620 X	8622	-0-	-1998	-0-	8494	2	128	9	Y	116	149
05		10974 X	8673	-0-	-2301	-0-	8596	2	77	9	Y	70	89
06		9180 X	8098	-0-	-1082	-0-	8098	2			Y	-0-	89
07		9486 X	8308	-0-	-1178	-0-	8278	2	30	9	Y	27	47
08		9455 X	7872	-0-	-1583	-0-	7872	2			Y	-0-	47
09		9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			Y	-0-	47
10		8680 X	8160	-0-	-520	-0-	7920	2	240	9	Y	218	143
11		8130 X	7074	-0-	-1056	-0-	7052	2	22	9	Y	20	47
12		9610 X	8092	-0-	-1518	-0-	8092	2			Y	-0-	47
TOTAL GAS PROD:		101,959				TOTAL CONDENSATE PROD:		496					

ANNETTA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255729	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	6336	PERF.	6885 - 9677	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-	139
02		2842 X	2435	-0-	-407	-0-	2435	2			N	-0-	139
03		3038 X	2851	-0-	-187	-0-	2851	2			N	-0-	139
04		3120 X	2588	-0-	-532	-0-	2588	2			N	-0-	139
05		3224 X	3069	-0-	-155	-0-	3069	2			N	-0-	139
06		3120 X	2638	-0-	-482	-0-	2638	2			N	-0-	139
07		2852 X	804	-0-	-2048	-0-	720	2	84	9	N	76	128
08		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-	128
09		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-	128
10		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-	128
11		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-	128
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
TOTAL GAS PROD:		17,622				TOTAL CONDENSATE PROD:		76					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7192 X	4153	-0-	-3039	-0-	4153 3	N	-0-		82	
02		6728 X	1794	-0-	-4934	-0-	1794 3	N	-0-		82	
03		7192 X	3159	-0-	-4033	-0-	3159 3	N	-0-		82	
04		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987 3	N	-0-		82	
05		4154 X	1865	-0-	-2289	-0-	1865 3	N	-0-		82	
06		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-		N	-0-		82	
07		7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-		N	-0-		82	
08		7223 X	904	-0-	-6319	-0-	904 3	N	-0-		82	
09		6990 X	5950	-0-	-1040	-0-	5950 3	N	-0-		82	
10		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494 3	N	-0-		82	
11		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138 3	N	-0-		82	
*12		6138 X	5897	-0-	-241	-0-	5897 3	N	-0-		82	
TOTAL GAS PROD:		43,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RITCHIE		WELL #:		A 2H	RRCID ->	255818	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6903	PERF. 7227	- 9509
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 2	N	-0-		-0-	
02		4350 X	3115	-0-	-1235	-0-	3115 2	N	-0-		-0-	
03		4650 X	2812	-0-	-1838	-0-	2812 2	N	-0-		-0-	
04		4500 X	3877	-0-	-623	-0-	3877 2	N	-0-		-0-	
05		4650 X	4056	-0-	-594	-0-	4056 2	N	-0-		-0-	
06		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 2	N	-0-		-0-	
07		3999 X	3581	-0-	-418	-0-	3581 2	N	-0-		-0-	
08		4061 X	2578	-0-	-1483	-0-	2578 2	N	-0-		-0-	
09		4500 X	1937	-0-	-2563	-0-	1937 2	N	-0-		-0-	
10		4650 X	1845	-0-	-2805	-0-	1845 2	N	-0-		-0-	
11		4500 X	1908	-0-	-2592	-0-	1908 2	N	-0-		-0-	
12		3596 X	1937	-0-	-1659	-0-	1937 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		37,089		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1953 X	1884	-0-	-69	-0-	1884 2	N	-0-		-0-	
02		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802 2	N	-0-		-0-	
03		7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7183 2	N	-0-		-0-	
04		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102 2	N	-0-		-0-	
05		5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882 2	N	-0-		-0-	
06		5820 X	3590	-0-	-2230	-0-	3590 2	N	-0-		-0-	
07		6014 X	1848	-0-	-4166	-0-	1848 2	N	-0-		-0-	
08		6014 X	3500	-0-	-2514	-0-	3500 2	N	-0-		-0-	
09		5820 X	5440	-0-	-380	-0-	5440 2	N	-0-		-0-	
10		5890 X	5279	-0-	-611	-0-	5279 2	N	-0-		-0-	
11		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 2	N	-0-		-0-	
12		5611 X	3993	-0-	-1618	-0-	3993 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		52,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14043 X	9593	-0-	-4450	-0-	9593 2		N	-0-			-0-
02	13137 X	10167	-0-	-2970	-0-	10167 2		N	-0-			-0-
03	12462 X	11398	-0-	-1064	-0-	11398 2		N	-0-			-0-
04	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	12012 2		N	-0-			-0-
05	11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	11777 2		N	-0-			-0-
06	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	11755 2		N	-0-			-0-
07	12400 X	11574	-0-	-826	-0-	11574 2		N	-0-			-0-
08	12400 X	10153	-0-	-2247	-0-	10153 2		N	-0-			-0-
09	12000 X	10351	-0-	-1649	-0-	10351 2		N	-0-			-0-
10	12152 X	10959	-0-	-1193	-0-	10959 2		N	-0-			-0-
11	11760 X	10563	-0-	-1197	-0-	10563 2		N	-0-			-0-
*12	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	12276 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

01	13516 X	9771	-0-	-3745	-0-	9771 2		N	-0-			-0-
02	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	12728 2		N	-0-			-0-
03	11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	11690 2		N	-0-			-0-
04	10860 X	9884	-0-	-976	-0-	9884 2		N	-0-			-0-
05	13609 X	10203	-0-	-3406	-0-	10203 2		N	-0-			-0-
06	13170 X	9552	-0-	-3618	-0-	9552 2		N	-0-			-0-
07	13609 X	10536	-0-	-3073	-0-	10536 2		N	-0-			-0-
08	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	15078 2		N	-0-			-0-
09	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	11125 2		N	-0-			-0-
10	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	15238 2		N	-0-			-0-
11	15557 X	15557	-0-	-0-	-0-	15557 2		N	-0-			-0-
12	15066 X	12339	-0-	-2727	-0-	12339 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6231 X	4555	-0-	-1676	-0-	4555	2	N	-0-			-0-
02		5481 X	3782	-0-	-1699	-0-	3782	2	N	-0-			-0-
03		5208 X	4149	-0-	-1059	-0-	4149	2	N	-0-			-0-
04		4800 X	3989	-0-	-811	-0-	3989	2	N	-0-			-0-
05		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2	N	-0-			-0-
06		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2	N	-0-			-0-
07		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2	N	-0-			-0-
08		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2	N	-0-			-0-
09		6480 X	5114	-0-	-1366	-0-	5114	2	N	-0-			-0-
10		6696 X	5095	-0-	-1601	-0-	5095	2	N	-0-			-0-
11		6480 X	4191	-0-	-2289	-0-	4191	2	N	-0-			-0-
12		6324 X	3952	-0-	-2372	-0-	3952	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256053	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7614 - 10374	
01		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	358	1	N	-0-			-0-
02		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	335	1	N	-0-			-0-
03		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	357	1	N	-0-			-0-
04		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	354	1	N	-0-			-0-
05		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	378	1	N	-0-			-0-
06		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	356	1	N	-0-			-0-
07		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	382	1	N	-0-			-0-
08		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	366	1	N	-0-			-0-
09		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	246	1	N	-0-			-0-
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,867 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		17019 X	15905	-0-	-1114	-0-	281	1	N	-0-			-0-
02		15747 X	14878	-0-	-869	-0-	272	1	N	-0-			-0-
03		17081 X	15594	-0-	-1487	-0-	290	1	N	-0-			-0-
04		16530 X	14659	-0-	-1871	-0-	285	1	N	-0-			-0-
05		17081 X	15456	-0-	-1625	-0-	291	1	N	-0-			-0-
06		15390 X	14299	-0-	-1091	-0-	275	1	N	-0-			-0-
07		15903 X	15263	-0-	-640	-0-	295	1	N	-0-			-0-
08		15593 X	14596	-0-	-997	-0-	293	1	N	-0-			-0-
09		14970 X	14567	-0-	-403	-0-	286	1	N	-0-			-0-
10		15469 X	13705	-0-	-1764	-0-	263	1	N	-0-			-0-
11		14760 X	13344	-0-	-1416	-0-	282	1	N	-0-			-0-
12		15252 X	14250	-0-	-1002	-0-	268	1	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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	6944 X	6212	-0-	-732	-0-	6212	2			N	-0-			-0-
02	5945 X	5598	-0-	-347	-0-	5598	2			N	-0-			-0-
03	6324 X	5871	-0-	-453	-0-	5871	2			N	-0-			-0-
04	6120 X	4801	-0-	-1319	-0-	4801	2			N	-0-			-0-
05	6200 X	5655	-0-	-545	-0-	5655	2			N	-0-			-0-
06	6000 X	5081	-0-	-919	-0-	5081	2			N	-0-			-0-
07	5983 X	5307	-0-	-676	-0-	5307	2			N	-0-			-0-
08	5859 X	5571	-0-	-288	-0-	5571	2			N	-0-			-0-
09	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-			-0-
10	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-			-0-
11	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-			-0-
12	5797 X	5575	-0-	-222	-0-	5575	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

01	12028 X	11369	-0-	-659	-0-	11369	2			N	-0-			-0-
02	11107 X	10495	-0-	-612	-0-	10495	2			N	-0-			-0-
03	11842 X	11044	-0-	-798	-0-	11044	2			N	-0-			-0-
04	11220 X	10823	-0-	-397	-0-	10823	2			N	-0-			-0-
05	11377 X	11051	-0-	-326	-0-	11051	2			N	-0-			-0-
06	11010 X	10427	-0-	-583	-0-	10427	2			N	-0-			-0-
07	11222 X	10624	-0-	-598	-0-	10624	2			N	-0-			-0-
08	11191 X	10469	-0-	-722	-0-	10469	2			N	-0-			-0-
09	10830 X	9392	-0-	-1438	-0-	9392	2			N	-0-			-0-
10	11036 X	9676	-0-	-1360	-0-	9676	2			N	-0-			-0-
11	10440 X	9622	-0-	-818	-0-	9622	2			N	-0-			-0-
12	10633 X	9590	-0-	-1043	-0-	9590	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4929 X	3289	-0-	-1640	-0-	193 1	3096 2	N	-0-			-0-
02		4582 X	3095	-0-	-1487	-0-	178 1	2917 2	N	-0-			-0-
03		4278 X	4267	-0-	-11	-0-	197 1	4070 2	N	-0-			-0-
04		4140 X	3529	-0-	-611	-0-	176 1	3353 2	N	-0-			-0-
05		4061 X	3168	-0-	-893	-0-	163 1	3005 2	N	-0-			-0-
06		4140 X	2686	-0-	-1454	-0-	178 1	2508 2	N	-0-			-0-
07		4278 X	991	-0-	-3287	-0-	188 1	803 2	N	-0-			-0-
08		4278 X	1031	-0-	-3247	-0-	166 1	865 2	N	-0-			-0-
09		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	186 1	3546 2	N	-0-			-0-
10		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	192 1	4185 2	N	-0-			-0-
11		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	193 1	4266 2	N	-0-			-0-
*12		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	187 1	4577 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,388	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

01		6200 X	5372	-0-	-828	-0-	5372 2		N	-0-			-0-
02		5626 X	4804	-0-	-822	-0-	4804 2		N	-0-			-0-
03		5673 X	4915	-0-	-758	-0-	4915 2		N	-0-			-0-
04		5490 X	5014	-0-	-476	-0-	5014 2		N	-0-			-0-
05		5456 X	4939	-0-	-517	-0-	4939 2		N	-0-			-0-
06		5190 X	4189	-0-	-1001	-0-	4189 2		N	-0-			-0-
07		5177 X	4662	-0-	-515	-0-	4662 2		N	-0-			-0-
08		5177 X	5078	-0-	-99	-0-	5078 2		N	-0-			-0-
09		5010 X	4599	-0-	-411	-0-	4599 2		N	-0-			-0-
10		4929 X	4232	-0-	-697	-0-	4232 2		N	-0-			-0-
11		4920 X	4726	-0-	-194	-0-	4726 2		N	-0-			-0-
*12		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,154	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

01		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	463 1	6360 2	N	-0-			-0-
02		5510 X	5409	-0-	-101	-0-	478 1	4931 2	N	-0-			-0-
03		6758 X	5283	-0-	-1475	-0-	519 1	4764 2	N	-0-			-0-
04		6570 X	4715	-0-	-1855	-0-	534 1	4181 2	N	-0-			-0-
05		6789 X	5718	-0-	-1071	-0-	529 1	5189 2	N	-0-			-0-
06		6570 X	6119	-0-	-451	-0-	508 1	5611 2	N	-0-			-0-
07		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	523 1	5368 2	N	-0-			-0-
08		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	536 1	5790 2	N	-0-			-0-
09		6120 X	6023	-0-	-97	-0-	501 1	5522 2	N	-0-			-0-
10		6324 X	5524	-0-	-800	-0-	457 1	5067 2	N	-0-			-0-
11		6120 X	5743	-0-	-377	-0-	482 1	5261 2	N	-0-			-0-
12		6324 X	5524	-0-	-800	-0-	454 1	5070 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,098	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	11036 X	10735	-0-	-301	-0-	10735	2	N	-0-	-0-	-0-
02	10121 X	9243	-0-	-878	-0-	9243	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10819 X	9580	-0-	-1239	-0-	9580	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10440 X	9021	-0-	-1419	-0-	9021	2	N	-0-	-0-	-0-
05	10788 X	9147	-0-	-1641	-0-	9147	2	N	-0-	-0-	-0-
06	10380 X	8879	-0-	-1501	-0-	8879	2	N	-0-	-0-	-0-
07	9889 X	8918	-0-	-971	-0-	8918	2	N	-0-	-0-	-0-
08	9579 X	7953	-0-	-1626	-0-	7953	2	N	-0-	-0-	-0-
09	9030 X	8348	-0-	-682	-0-	8348	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9176 X	8104	-0-	-1072	-0-	8104	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8880 X	8112	-0-	-768	-0-	8112	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8928 X	5970	-0-	-2958	-0-	5970	2	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 104,010 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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	24707 X	18934	-0-	-5773	-0-	376	1	N	-0-	-0-	-0-
02	21692 X	17250	-0-	-4442	-0-	364	1	N	-0-	-0-	-0-
03	23095 X	17953	-0-	-5142	-0-	383	1	N	-0-	-0-	-0-
04	20220 X	17016	-0-	-3204	-0-	379	1	N	-0-	-0-	-0-
05	20460 X	17635	-0-	-2825	-0-	386	1	N	-0-	-0-	-0-
06	18330 X	16484	-0-	-1846	-0-	363	1	N	-0-	-0-	-0-
07	18445 X	16988	-0-	-1457	-0-	388	1	N	-0-	-0-	-0-
08	17949 X	17084	-0-	-865	-0-	388	1	N	-0-	-0-	-0-
09	17070 X	15946	-0-	-1124	-0-	376	1	N	-0-	-0-	-0-
10	17639 X	15439	-0-	-2200	-0-	345	1	N	-0-	-0-	-0-
11	16530 X	15340	-0-	-1190	-0-	371	1	N	-0-	-0-	-0-
12	17081 X	14553	-0-	-2528	-0-	352	1	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 200,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 256183		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	15779 X	14638	-0-	-1141	-0-	14638	2	N	-0-	-0-	-0-
02	14761 X	12892	-0-	-1869	-0-	12892	2	N	-0-	-0-	-0-
03	14911 X	12236	-0-	-2675	-0-	12236	2	N	-0-	-0-	-0-
04	14430 X	12414	-0-	-2016	-0-	12414	2	N	-0-	-0-	-0-
05	14632 X	12082	-0-	-2550	-0-	12082	2	N	-0-	-0-	-0-
06	14160 X	12114	-0-	-2046	-0-	12114	2	N	-0-	-0-	-0-
07	13795 X	11503	-0-	-2292	-0-	11503	2	N	-0-	-0-	-0-
08	12834 X	10910	-0-	-1924	-0-	10910	2	N	-0-	-0-	-0-
09	12420 X	11021	-0-	-1399	-0-	11021	2	N	-0-	-0-	-0-
10	12524 X	11538	-0-	-986	-0-	11538	2	N	-0-	-0-	-0-
11	12120 X	4912	-0-	-7208	-0-	4912	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 139,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		5735 X	5488	-0-	-247	-0-	5488	2		N	-0-			-0-	
02		5365 X	5112	-0-	-253	-0-	5112	2		N	-0-			-0-	
03		5425 X	5189	-0-	-236	-0-	5189	2		N	-0-			-0-	
04		5310 X	5010	-0-	-300	-0-	5010	2		N	-0-			-0-	
05		5487 X	4912	-0-	-575	-0-	4912	2		N	-0-			-0-	
06		5310 X	4189	-0-	-1121	-0-	4189	2		N	-0-			-0-	
07		5456 X	5193	-0-	-263	-0-	5193	2		N	-0-			-0-	
08		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2		N	-0-			-0-	
09		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2		N	-0-			-0-	
10		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2		N	-0-			-0-	
11		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2		N	-0-			-0-	
12		6076 X	4683	-0-	-1393	-0-	4683	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			62,317			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010										TOTAL DEPTH	7791	PERF.	8405	-	10554
01		12462 X	10849	-0-	-1613	-0-	10849	2		N	-0-			-0-	
02		7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2		N	-0-			-0-	
03		8959 X	7711	-0-	-1248	-0-	7711	2		N	-0-			-0-	
04		10500 X	3053	-0-	-7447	-0-	3053	2		N	-0-			-0-	
05		10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-				N	-0-			-0-	
06		10500 X	-0-	-0-	-10500	-0-				N	-0-			-0-	
07		8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-				N	-0-			-0-	
08		7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-				N	-0-			-0-	
09		3060 X	-0-	-0-	-3060	-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		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010										TOTAL DEPTH	8352	PERF.	8705	-	10958
01		12369 X	10266	-0-	-2103	-0-	320	1	9946	2	N	-0-		-0-	
02		11339 X	8203	-0-	-3136	-0-	291	1	7912	2	N	-0-		-0-	
03		11594 X	10058	-0-	-1536	-0-	330	1	9728	2	N	-0-		-0-	
04		11220 X	7938	-0-	-3282	-0-	309	1	7629	2	N	-0-		-0-	
05		10261 X	8136	-0-	-2125	-0-	194	1	7942	2	N	-0-		-0-	
06		14584 X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2		N	-0-			-0-	
07		13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	2		N	-0-			-0-	
08		11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2		N	-0-			-0-	
09		13170 X	10493	-0-	-2677	-0-	12	1	10481	2	N	-0-		-0-	
10		13609 X	9927	-0-	-3682	-0-	15	1	9912	2	N	-0-		-0-	
11		13170 X	8235	-0-	-4935	-0-	22	1	8213	2	N	-0-		-0-	
12		12834 X	10133	-0-	-2701	-0-	10133	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			123,103			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	3751 X	3512	-0-	-239	-0-	3512	2	N	-0-				-0-
02	3509 X	3235	-0-	-274	-0-	3235	2	N	-0-				-0-
03	3658 X	3497	-0-	-161	-0-	3497	2	N	-0-				-0-
04	3540 X	3182	-0-	-358	-0-	3182	2	N	-0-				-0-
05	3658 X	3333	-0-	-325	-0-	3333	2	N	-0-				-0-
06	3390 X	3097	-0-	-293	-0-	3097	2	N	-0-				-0-
07	3503 X	3350	-0-	-153	-0-	3350	2	N	-0-				-0-
08	3503 X	3460	-0-	-43	-0-	3460	2	N	-0-				-0-
09	3240 X	2988	-0-	-252	-0-	2988	2	N	-0-				-0-
10	3348 X	3235	-0-	-113	-0-	3235	2	N	-0-				-0-
11	3360 X	3026	-0-	-334	-0-	3026	2	N	-0-				-0-
12	3472 X	2843	-0-	-629	-0-	2843	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		38,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RITCHIE UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 256319		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001					
01	5456 X	4328	-0-	-1128	-0-	4328	2	N	-0-				-0-
02	5104 X	4549	-0-	-555	-0-	4549	2	N	-0-				-0-
03	5456 X	4990	-0-	-466	-0-	4990	2	N	-0-				-0-
04	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2	N	-0-				-0-
05	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2	N	-0-				-0-
06	4830 X	4081	-0-	-749	-0-	4081	2	N	-0-				-0-
07	5208 X	4536	-0-	-672	-0-	4536	2	N	-0-				-0-
08	5208 X	4557	-0-	-651	-0-	4557	2	N	-0-				-0-
09	5040 X	4429	-0-	-611	-0-	4429	2	N	-0-				-0-
10	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2	N	-0-				-0-
11	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2	N	-0-				-0-
12	4588 X	4506	-0-	-82	-0-	4506	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		56,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 256371		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976					
01	4991 X	4211	-0-	-780	-0-	372	1	3839	2	N	-0-		-0-
02	4350 X	3523	-0-	-827	-0-	357	1	3166	2	N	-0-		-0-
03	4650 X	3284	-0-	-1366	-0-	353	1	2931	2	N	-0-		-0-
04	4080 X	2673	-0-	-1407	-0-	377	1	2296	2	N	-0-		-0-
05	4216 X	2687	-0-	-1529	-0-	394	1	2293	2	N	-0-		-0-
06	4080 X	3252	-0-	-828	-0-	364	1	2888	2	N	-0-		-0-
07	3751 X	2772	-0-	-979	-0-	370	1	2402	2	N	-0-		-0-
08	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	342	1	3826	2	N	-0-		-0-
09	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	306	1	3861	2	N	-0-		-0-
10	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	299	1	3256	2	N	-0-		-0-
11	4020 X	2797	-0-	-1223	-0-	366	1	2431	2	N	-0-		-0-
12	4309 X	3182	-0-	-1127	-0-	368	1	2814	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2697 X	1316	-0-	-1381	-0-	317 1	999 2	N	-0-			-0-
02		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	222 1	5408 2	N	-0-			-0-
03		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	304 1	5562 2	N	-0-			-0-
04		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	189 1	5374 2	N	-0-			-0-
05		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	191 1	5655 2	N	-0-			-0-
06		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	168 1	5471 2	N	-0-			-0-
07		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	174 1	4996 2	N	-0-			-0-
08		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	172 1	5176 2	N	-0-			-0-
09		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	167 1	4895 2	N	-0-			-0-
10		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	202 1	4675 2	N	-0-			-0-
11		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	167 1	4706 2	N	-0-			-0-
12		5363 X	5310	-0-	-53	-0-	168 1	5142 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256519	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	7695 - 13605	
01		21824 X	19772	-0-	-2052	-0-	147 1	19625 2	N	-0-			-0-
02		20416 X	18548	-0-	-1868	-0-	97 1	18451 2	N	-0-			-0-
03		20708 X	20189	-0-	-519	-0-	1 1	20188 2	N	-0-			-0-
04		19628 X	19628	-0-	-0-	-0-	19628 2		N	-0-			-0-
05		19871 X	19557	-0-	-314	-0-	19557 2		N	-0-			-0-
06		19530 X	17729	-0-	-1801	-0-	17729 2		N	-0-			-0-
07		20274 X	17768	-0-	-2506	-0-	17768 2		N	-0-			-0-
08		20274 X	17858	-0-	-2416	-0-	17858 2		N	-0-			-0-
09		19620 X	16825	-0-	-2795	-0-	16825 2		N	-0-			-0-
10		19561 X	17750	-0-	-1811	-0-	17750 2		N	-0-			-0-
11		17730 X	17172	-0-	-558	-0-	17172 2		N	-0-			-0-
12		17856 X	17420	-0-	-436	-0-	17420 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		220,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALSH CRESSON RANCH		WELL #:		F 1H	RRCID ->	256566	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	6594	PERF.	6941 - 10077	
01		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3971 2	41 9	Y	37	55 1	15	
02		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3612 2	32 9	Y	29	25 1	19	
03		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3766 2	33 9	Y	30	24 1	25	
04		3870 X	3430	-0-	-440	-0-	3412 2	18 9	Y	16	24 1	17	
05		3999 X	3374	-0-	-625	-0-	3343 2	31 9	Y	28	35 1	10	
06		3870 X	3333	-0-	-537	-0-	3313 2	20 9	Y	18	23 1	5	
07		3906 X	2665	-0-	-1241	-0-	2654 2	11 9	Y	10		15	
08		3813 X	3496	-0-	-317	-0-	3476 2	20 9	Y	18	23 1	10	
09		3420 X	3307	-0-	-113	-0-	3295 2	12 9	Y	11	10 1	11	
10		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3528 2	21 9	Y	19	11 1	19	
11		3390 X	3332	-0-	-58	-0-	3309 2	23 9	Y	21	11 1	29	
12		3503 X	3395	-0-	-108	-0-	3367 2	28 9	Y	25	22 1	32	
TOTAL GAS PROD:		41,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		262							

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	20891 X	20891	-0-	-0-	-0-	20891	2		N	-0-		-0-	
02	19175 X	19175	-0-	-0-	-0-	19175	2		N	-0-		-0-	
03	20026 X	19928	-0-	-98	-0-	19928	2		N	-0-		-0-	
04	19380 X	19054	-0-	-326	-0-	19054	2		N	-0-		-0-	
05	20026 X	19264	-0-	-762	-0-	19264	2		N	-0-		-0-	
06	19380 X	18353	-0-	-1027	-0-	18353	2		N	-0-		-0-	
07	20026 X	18385	-0-	-1641	-0-	18385	2		N	-0-		-0-	
08	19933 X	18584	-0-	-1349	-0-	18584	2		N	-0-		-0-	
09	19050 X	17464	-0-	-1586	-0-	17464	2		N	-0-		-0-	
10	19251 X	17821	-0-	-1430	-0-	17821	2		N	-0-		-0-	
11	18360 X	16805	-0-	-1555	-0-	16805	2		N	-0-		-0-	
12	18569 X	17088	-0-	-1481	-0-	17088	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		222,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUNNY LEECH UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 256571	COMPL. DATE 05/21/2010	TOTAL DEPTH 4665	PERF. 8094	- 9774		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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 A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 256572	COMPL. DATE 10/21/2010	TOTAL DEPTH 6880	PERF. 7206	- 9685		
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-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14012 X	13024	-0-	-988	-0-		204	1	12820	2	N	-0-				-0-
02		13427 X	11946	-0-	-1481	-0-		198	1	11748	2	N	-0-				-0-
03		14353 X	12718	-0-	-1635	-0-		207	1	12511	2	N	-0-				-0-
04		13890 X	12078	-0-	-1812	-0-		196	1	11882	2	N	-0-				-0-
05		13020 X	12265	-0-	-755	-0-		202	1	12063	2	N	-0-				-0-
06		12600 X	11615	-0-	-985	-0-		195	1	11420	2	N	-0-				-0-
07		12772 X	11770	-0-	-1002	-0-		199	1	11571	2	N	-0-				-0-
08		12710 X	11670	-0-	-1040	-0-		206	1	11464	2	N	-0-				-0-
09		12090 X	10959	-0-	-1131	-0-		210	1	10749	2	N	-0-				-0-
10		12276 X	10814	-0-	-1462	-0-		313	1	10501	2	N	-0-				-0-
11		11610 X	10590	-0-	-1020	-0-		295	1	10295	2	N	-0-				-0-
12		11780 X	10805	-0-	-975	-0-		314	1	10491	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 140,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574										COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7461 - 11149		
01		21359 X	19519	-0-	-1840	-0-		19519	2			N	-0-				-0-
02		19778 X	17127	-0-	-2651	-0-		17127	2			N	-0-				-0-
03		23529 X	18006	-0-	-5523	-0-		18006	2			N	-0-				-0-
04		22770 X	17739	-0-	-5031	-0-		17739	2			N	-0-				-0-
05		23529 X	18767	-0-	-4762	-0-		18767	2			N	-0-				-0-
06		19181 X	19181	-0-	-0-	-0-		19181	2			N	-0-				-0-
07		18321 X	17276	-0-	-1045	-0-		17276	2			N	-0-				-0-
08		18755 X	17384	-0-	-1371	-0-		17384	2			N	-0-				-0-
09		19170 X	17058	-0-	-2112	-0-		17058	2			N	-0-				-0-
10		19809 X	16946	-0-	-2863	-0-		16946	2			N	-0-				-0-
11		19170 X	15489	-0-	-3681	-0-		15489	2			N	-0-				-0-
12		17639 X	15872	-0-	-1767	-0-		15872	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 210,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575										COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6706	PERF.	7069 - 8227		
01		2263 X	1585	-0-	-678	-0-		428	1	1157	2	N	-0-				-0-
02		2030 X	1907	-0-	-123	-0-		412	1	1495	2	N	-0-				-0-
03		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-		421	1	1519	2	N	-0-				-0-
04		1650 X	1166	-0-	-484	-0-		407	1	759	2	N	-0-				-0-
05		1705 X	1497	-0-	-208	-0-		414	1	1083	2	N	-0-				-0-
06		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-		396	1	1221	2	N	-0-				-0-
07		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-		433	1	1212	2	N	-0-				-0-
08		1519 X	829	-0-	-690	-0-		418	1	411	2	N	-0-				-0-
09		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-		393	1	1062	2	N	-0-				-0-
10		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-		410	1	935	2	N	-0-				-0-
11		1230 X	748	-0-	-482	-0-		174	1	574	2	N	-0-				-0-
12		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		23746 X	22291	-0-	-1455	-0-	22291	2		N	-0-			-0-
02		22214 X	21456	-0-	-758	-0-	21456	2		N	-0-			-0-
03		23746 X	22288	-0-	-1458	-0-	22288	2		N	-0-			-0-
04		22620 X	21377	-0-	-1243	-0-	21377	2		N	-0-			-0-
05		23374 X	21377	-0-	-1997	-0-	21377	2		N	-0-			-0-
06		22200 X	20464	-0-	-1736	-0-	20464	2		N	-0-			-0-
07		22940 X	20849	-0-	-2091	-0-	20849	2		N	-0-			-0-
08		22289 X	20654	-0-	-1635	-0-	20654	2		N	-0-			-0-
09		21390 X	19801	-0-	-1589	-0-	19801	2		N	-0-			-0-
10		21390 X	20513	-0-	-877	-0-	20513	2		N	-0-			-0-
11		20460 X	19252	-0-	-1208	-0-	19252	2		N	-0-			-0-
12		20801 X	20098	-0-	-703	-0-	20098	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			250,420			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

01		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2		N	-0-			-0-
02		9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2		N	-0-			-0-
03		11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2		N	-0-			-0-
04		11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2		N	-0-			-0-
05		11569 X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2		N	-0-			-0-
06		11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	11007	2		N	-0-			-0-
07		11563 X	9733	-0-	-1830	-0-	9733	2		N	-0-			-0-
08		11563 X	9416	-0-	-2147	-0-	9416	2		N	-0-			-0-
09		11190 X	5709	-0-	-5481	-0-	5709	2		N	-0-			-0-
10		11563 X	8970	-0-	-2593	-0-	8970	2		N	-0-			-0-
11		11010 X	8934	-0-	-2076	-0-	8934	2		N	-0-			-0-
*12		9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			113,560			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

01		5270 X	3545	-0-	-1725	-0-	3545	2		N	-0-			-0-
02		4872 X	142	-0-	-4730	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03		5208 X	10	-0-	-5198	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04		4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-				N	-0-			-0-
05		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				N	-0-			-0-
06		3420 X	332	-0-	-3088	-0-	332	2		N	-0-			-0-
07		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2		N	-0-			-0-
08		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2		N	-0-			-0-
09		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2		N	-0-			-0-
10		4185 X	4128	-0-	-57	-0-	4128	2		N	-0-			-0-
11		4050 X	3593	-0-	-457	-0-	3593	2		N	-0-			-0-
12		4619 X	4257	-0-	-362	-0-	4257	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,512			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		5642 X	436	-0-	-5206	-0-	242 1	194 2	N	-0-				-0-
02		4611 X	344	-0-	-4267	-0-	283 1	61 2	N	-0-				-0-
03		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-				-0-
04		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-				-0-
05		434 X	103	-0-	-331	-0-	46 1	57 2	N	-0-				-0-
06		420 X	63	-0-	-357	-0-	63 1		N	-0-				-0-
07		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	272 1	912 2	N	-0-				-0-
08		93 X	1	-0-	-92	-0-	1 1		N	-0-				-0-
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				-0-
10		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-				-0-
11		1140 X	2	-0-	-1138	-0-	2 1		N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NW TARRANT PARTNERS		WELL #:		3H	RRCID ->	256822	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	7293	-	9101
01		11284 X	10582	-0-	-702	-0-	10582 2		N	-0-				-0-
02		10527 X	10276	-0-	-251	-0-	10276 2		N	-0-				-0-
03		10819 X	10537	-0-	-282	-0-	10537 2		N	-0-				-0-
04		10470 X	10271	-0-	-199	-0-	10271 2		N	-0-				-0-
05		10974 X	9730	-0-	-1244	-0-	9730 2		N	-0-				-0-
06		10620 X	9100	-0-	-1520	-0-	9100 2		N	-0-				-0-
07		10974 X	9504	-0-	-1470	-0-	9504 2		N	-0-				-0-
08		10602 X	9464	-0-	-1138	-0-	9464 2		N	-0-				-0-
09		10260 X	8719	-0-	-1541	-0-	8719 2		N	-0-				-0-
10		9734 X	8929	-0-	-805	-0-	8929 2		N	-0-				-0-
11		9210 X	8621	-0-	-589	-0-	8621 2		N	-0-				-0-
12		9517 X	8668	-0-	-849	-0-	8668 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		114,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

QUARRY		WELL #:		B 3H	RRCID ->	256828	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	7038	PERF.	7962	-	10788
01		11346 X	6839	-0-	-4507	-0-	214 1	6625 2	N	-0-				-0-
02		9831 X	3718	-0-	-6113	-0-	172 1	3546 2	N	-0-				-0-
03		10013 X	5950	-0-	-4063	-0-	225 1	5725 2	N	-0-				-0-
04		7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	274 1	6750 2	N	-0-				-0-
05		6851 X	5362	-0-	-1489	-0-	263 1	5099 2	N	-0-				-0-
06		6630 X	4865	-0-	-1765	-0-	276 1	4589 2	N	-0-				-0-
07		7254 X	4871	-0-	-2383	-0-	278 1	4593 2	N	-0-				-0-
08		7254 X	4892	-0-	-2362	-0-	268 1	4624 2	N	-0-				-0-
09		7020 X	4182	-0-	-2838	-0-	283 1	3899 2	N	-0-				-0-
10		5363 X	3385	-0-	-1978	-0-	269 1	3116 2	N	-0-				-0-
11		4860 X	3764	-0-	-1096	-0-	291 1	3473 2	N	-0-				-0-
12		4898 X	2995	-0-	-1903	-0-	260 1	2735 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		57,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	230 1	8419 2	N	-0-			-0-	
02		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	227 1	6284 2	N	-0-			-0-	
03		7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	248 1	7384 2	N	-0-			-0-	
04		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	235 1	7185 2	N	-0-			-0-	
05		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	151 1	7344 2	N	-0-			-0-	
06		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	152 1	6313 2	N	-0-			-0-	
07		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	146 1	7195 2	N	-0-			-0-	
08		6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	158 1	6647 2	N	-0-			-0-	
09		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	194 1	6015 2	N	-0-			-0-	
10		6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	230 1	6555 2	N	-0-			-0-	
11		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	198 1	6457 2	N	-0-			-0-	
*12		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	178 1	5580 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:										83,725	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010										TOTAL DEPTH	6778	PERF. 7131	-	9777
01		13764 X	10697	-0-	-3067	-0-	10697 2		N	-0-			-0-	
02		12557 X	9873	-0-	-2684	-0-	9873 2		N	-0-			-0-	
03		12493 X	12112	-0-	-381	-0-	12112 2		N	-0-			-0-	
04		12060 X	11530	-0-	-530	-0-	11530 2		N	-0-			-0-	
05		11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	11670 2		N	-0-			-0-	
06		11730 X	11457	-0-	-273	-0-	11457 2		N	-0-			-0-	
07		12121 X	10309	-0-	-1812	-0-	10309 2		N	-0-			-0-	
08		12121 X	10504	-0-	-1617	-0-	10504 2		N	-0-			-0-	
09		11520 X	9739	-0-	-1781	-0-	9739 2		N	-0-			-0-	
10		11842 X	9734	-0-	-2108	-0-	9734 2		N	-0-			-0-	
11		11460 X	8944	-0-	-2516	-0-	8944 2		N	-0-			-0-	
12		10509 X	9140	-0-	-1369	-0-	9140 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:										125,709	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010										TOTAL DEPTH	6654	PERF. 7080	-	9726
01		10602 X	10552	-0-	-50	-0-	10552 2		N	-0-			-0-	
02		10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	10629 2		N	-0-			-0-	
03		11687 X	10400	-0-	-1287	-0-	10400 2		N	-0-			-0-	
04		11310 X	9339	-0-	-1971	-0-	9339 2		N	-0-			-0-	
05		11687 X	9584	-0-	-2103	-0-	9584 2		N	-0-			-0-	
06		11010 X	8350	-0-	-2660	-0-	8350 2		N	-0-			-0-	
07		11377 X	10174	-0-	-1203	-0-	10174 2		N	-0-			-0-	
08		10385 X	9498	-0-	-887	-0-	9498 2		N	-0-			-0-	
09		9330 X	9054	-0-	-276	-0-	9054 2		N	-0-			-0-	
10		10168 X	9774	-0-	-394	-0-	9774 2		N	-0-			-0-	
11		9840 X	9636	-0-	-204	-0-	9636 2		N	-0-			-0-	
12		10168 X	9911	-0-	-257	-0-	9911 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:										116,901	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-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		6665 X	6469	-0-	-196	-0-	6469	2	N	-0-	-0-
02		6148 X	6063	-0-	-85	-0-	6063	2	N	-0-	-0-
03		6572 X	6068	-0-	-504	-0-	6068	2	N	-0-	-0-
04		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2	N	-0-	-0-
05		8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2	N	-0-	-0-
06		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2	N	-0-	-0-
07		6696 X	5683	-0-	-1013	-0-	5683	2	N	-0-	-0-
08		7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2	N	-0-	-0-
09		6840 X	6699	-0-	-141	-0-	6699	2	N	-0-	-0-
10		7068 X	6722	-0-	-346	-0-	6722	2	N	-0-	-0-
11		6840 X	5969	-0-	-871	-0-	5969	2	N	-0-	-0-
12		7254 X	6151	-0-	-1103	-0-	6151	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 78,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	256881	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	7401	PERF. 7870 - 10732
01		10168 X	8283	-0-	-1885	-0-	8283	2	N	-0-	-0-
02		9512 X	9445	-0-	-67	-0-	9445	2	N	-0-	-0-
03		10168 X	10113	-0-	-55	-0-	10113	2	N	-0-	-0-
04		9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2	N	-0-	-0-
05		10106 X	9373	-0-	-733	-0-	9373	2	N	-0-	-0-
06		9780 X	7636	-0-	-2144	-0-	7636	2	N	-0-	-0-
07		10106 X	8106	-0-	-2000	-0-	8106	2	N	-0-	-0-
08		10106 X	7913	-0-	-2193	-0-	7913	2	N	-0-	-0-
09		9300 X	7333	-0-	-1967	-0-	7333	2	N	-0-	-0-
10		9362 X	6482	-0-	-2880	-0-	6482	2	N	-0-	-0-
11		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2	N	-0-	-0-
*12		8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 100,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		9734 X	3817	-0-	-5917	-0-	88	1	3729	2	N	-0-				-0-
02		9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-				-0-
03		10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2			N	-0-				-0-
04		9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-				-0-
05		10447 X	8171	-0-	-2276	-0-	8171	2			N	-0-				-0-
06		10110 X	9024	-0-	-1086	-0-	9024	2			N	-0-				-0-
07		10447 X	10094	-0-	-353	-0-	10094	2			N	-0-				-0-
08		10416 X	9554	-0-	-862	-0-	9554	2			N	-0-				-0-
09		9360 X	8838	-0-	-522	-0-	8838	2			N	-0-				-0-
10		10106 X	8074	-0-	-2032	-0-	52	1	8022	2	N	-0-				-0-
11		9780 X	7528	-0-	-2252	-0-	47	1	7481	2	N	-0-				-0-
12		10106 X	8361	-0-	-1745	-0-	43	1	8318	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			102,994			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

01		9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-				-0-
02		11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	2			N	-0-				-0-
03		9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-				-0-
04		8910 X	4944	-0-	-3966	-0-	4944	2			N	-0-				-0-
05		10881 X	9720	-0-	-1161	-0-	9720	2			N	-0-				-0-
06		11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	2			N	-0-				-0-
07		10881 X	8045	-0-	-2836	-0-	8045	2			N	-0-				-0-
08		10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-				-0-
09		11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-				-0-
10		11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-				-0-
11		10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-				-0-
12		11842 X	9651	-0-	-2191	-0-	9651	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			118,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

01		12493 X	9162	-0-	-3331	-0-	9162	2			N	-0-				-0-
02		12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			N	-0-				-0-
03		12521 X	12521	-0-	-0-	-0-	12521	2			N	-0-				-0-
04		12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-				-0-
05		12927 X	12021	-0-	-906	-0-	12021	2			N	-0-				-0-
06		12510 X	11071	-0-	-1439	-0-	11071	2			N	-0-				-0-
07		12927 X	11278	-0-	-1649	-0-	11278	2			N	-0-				-0-
08		12524 X	11046	-0-	-1478	-0-	11046	2			N	-0-				-0-
09		12060 X	10538	-0-	-1522	-0-	10538	2			N	-0-				-0-
10		12028 X	10528	-0-	-1500	-0-	10528	2			N	-0-				-0-
11		11070 X	10358	-0-	-712	-0-	10358	2			N	-0-				-0-
12		11284 X	10052	-0-	-1232	-0-	10052	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			132,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		20429 X	19141	-0-	-1288	-0-	19141	2		N	-0-			-0-
02		19111 X	17646	-0-	-1465	-0-	17646	2		N	-0-			-0-
03		20212 X	18555	-0-	-1657	-0-	18555	2		N	-0-			-0-
04		19560 X	17793	-0-	-1767	-0-	17793	2		N	-0-			-0-
05		19685 X	18055	-0-	-1630	-0-	18055	2		N	-0-			-0-
06		18510 X	17242	-0-	-1268	-0-	17242	2		N	-0-			-0-
07		18848 X	17568	-0-	-1280	-0-	17568	2		N	-0-			-0-
08		18569 X	17247	-0-	-1322	-0-	17247	2		N	-0-			-0-
09		17790 X	16401	-0-	-1389	-0-	16401	2		N	-0-			-0-
10		18042 X	16648	-0-	-1394	-0-	16648	2		N	-0-			-0-
11		17250 X	15705	-0-	-1545	-0-	15705	2		N	-0-			-0-
12		17577 X	16027	-0-	-1550	-0-	16027	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

01		10912 X	10098	-0-	-814	-0-	10098	2		N	-0-			-0-
02		10063 X	9502	-0-	-561	-0-	9502	2		N	-0-			-0-
03		10633 X	9940	-0-	-693	-0-	9940	2		N	-0-			-0-
04		10260 X	9442	-0-	-818	-0-	9442	2		N	-0-			-0-
05		10292 X	9789	-0-	-503	-0-	9789	2		N	-0-			-0-
06		9840 X	9281	-0-	-559	-0-	9281	2		N	-0-			-0-
07		10168 X	9508	-0-	-660	-0-	9508	2		N	-0-			-0-
08		9951 X	9297	-0-	-654	-0-	9297	2		N	-0-			-0-
09		9480 X	8869	-0-	-611	-0-	8869	2		N	-0-			-0-
10		9796 X	9046	-0-	-750	-0-	9046	2		N	-0-			-0-
11		9270 X	8568	-0-	-702	-0-	8568	2		N	-0-			-0-
12		9486 X	8816	-0-	-670	-0-	8816	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

01		17949 X	16330	-0-	-1619	-0-	16330	2		N	-0-			-0-
02		16646 X	14785	-0-	-1861	-0-	14785	2		N	-0-			-0-
03		17546 X	14902	-0-	-2644	-0-	14902	2		N	-0-			-0-
04		16920 X	12737	-0-	-4183	-0-	12737	2		N	-0-			-0-
05		17267 X	14777	-0-	-2490	-0-	14777	2		N	-0-			-0-
06		15810 X	13224	-0-	-2586	-0-	13224	2		N	-0-			-0-
07		15810 X	13721	-0-	-2089	-0-	13721	2		N	-0-			-0-
08		14911 X	13247	-0-	-1664	-0-	13247	2		N	-0-			-0-
09		14310 X	12159	-0-	-2151	-0-	12159	2		N	-0-			-0-
10		14787 X	12219	-0-	-2568	-0-	12219	2		N	-0-			-0-
11		13290 X	12670	-0-	-620	-0-	12670	2		N	-0-			-0-
12		13733 X	12629	-0-	-1104	-0-	12629	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	444	1	8281	2	N	-0-					-0-	
02		7221 X	5183	-0-	-2038	-0-	394	1	4789	2	N	-0-					-0-	
03		8928 X	5661	-0-	-3267	-0-	474	1	5187	2	N	-0-					-0-	
04		8640 X	5763	-0-	-2877	-0-	451	1	5312	2	N	-0-					-0-	
05		8928 X	6121	-0-	-2807	-0-	433	1	5688	2	N	-0-					-0-	
06		8430 X	2276	-0-	-6154	-0-	417	1	1859	2	N	-0-					-0-	
07		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	417	1	6163	2	N	-0-					-0-	
08		6107 X	372	-0-	-5735	-0-	372	1			N	-0-					-0-	
09		5910 X	394	-0-	-5516	-0-	394	1			N	-0-					-0-	
10		6572 X	301	-0-	-6271	-0-	301	1			N	-0-					-0-	
11		6360 X	29	-0-	-6331	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-	
12		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			41,405														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

01		17267 X	15553	-0-	-1714	-0-	15553	2			N	-0-					-0-	
02		15457 X	14352	-0-	-1105	-0-	14352	2			N	-0-					-0-	
03		16523 X	14792	-0-	-1731	-0-	14792	2			N	-0-					-0-	
04		15750 X	13876	-0-	-1874	-0-	13876	2			N	-0-					-0-	
05		16151 X	14502	-0-	-1649	-0-	14502	2			N	-0-					-0-	
06		15060 X	13568	-0-	-1492	-0-	13568	2			N	-0-					-0-	
07		15345 X	13567	-0-	-1778	-0-	13567	2			N	-0-					-0-	
08		14787 X	12886	-0-	-1901	-0-	12886	2			N	-0-					-0-	
09		14040 X	12321	-0-	-1719	-0-	12321	2			N	-0-					-0-	
10		14508 X	12210	-0-	-2298	-0-	12210	2			N	-0-					-0-	
11		13560 X	11469	-0-	-2091	-0-	11469	2			N	-0-					-0-	
12		13578 X	10881	-0-	-2697	-0-	10881	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			159,977														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

01		14074 X	7272	-0-	-6802	-0-	44	1	7228	2	N	-0-					-0-	
02		12470 X	6948	-0-	-5522	-0-	46	1	6902	2	N	-0-					-0-	
03		13485 X	7800	-0-	-5685	-0-	274	1	7526	2	N	-0-					-0-	
04		13050 X	10161	-0-	-2889	-0-	141	1	10020	2	N	-0-					-0-	
05		13485 X	8443	-0-	-5042	-0-	175	1	8268	2	N	-0-					-0-	
06		7560 X	7213	-0-	-347	-0-	195	1	7018	2	N	-0-					-0-	
07		10509 X	10489	-0-	-20	-0-	93	1	10396	2	N	-0-					-0-	
08		10509 X	8382	-0-	-2127	-0-	172	1	8210	2	N	-0-					-0-	
09		10170 X	7008	-0-	-3162	-0-	197	1	6811	2	N	-0-					-0-	
10		10478 X	4263	-0-	-6215	-0-	249	1	4014	2	N	-0-					-0-	
11		10140 X	4213	-0-	-5927	-0-	214	1	3999	2	N	-0-					-0-	
12		10478 X	7657	-0-	-2821	-0-	206	1	7451	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			89,849														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13268 X	11178	-0-	-2090	-0-		91	1	11087	2	N	-0-	-0-
02		11977 X	10569	-0-	-1408	-0-		10569	2			N	-0-	-0-
03		12803 X	10887	-0-	-1916	-0-		10887	2			N	-0-	-0-
04		11460 X	10236	-0-	-1224	-0-		10236	2			N	-0-	-0-
05		11346 X	10517	-0-	-829	-0-		10517	2			N	-0-	-0-
06		10920 X	9856	-0-	-1064	-0-		9856	2			N	-0-	-0-
07		11284 X	10295	-0-	-989	-0-		4	1	10291	2	N	-0-	-0-
08		10881 X	10607	-0-	-274	-0-		10607	2			N	-0-	-0-
09		10403 X	10403	-0-	-0-	-0-		10403	2			N	-0-	-0-
10		10509 X	10380	-0-	-129	-0-		10380	2			N	-0-	-0-
11		10260 X	9576	-0-	-684	-0-		9576	2			N	-0-	-0-
12		10757 X	9566	-0-	-1191	-0-		9566	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:										124,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978										COMPL. DATE 09/04/2010	TOTAL DEPTH 8038	PERF. 8490	- 10458	
01		5828 X	5148	-0-	-680	-0-		5148	2			N	-0-	-0-
02		5452 X	4949	-0-	-503	-0-		4949	2			N	-0-	-0-
03		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-		6906	2			N	-0-	-0-
04		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-		5718	2			N	-0-	-0-
05		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-		5808	2			N	-0-	-0-
06		6360 X	4608	-0-	-1752	-0-		4608	2			N	-0-	-0-
07		6572 X	6550	-0-	-22	-0-		6550	2			N	-0-	-0-
08		6572 X	6554	-0-	-18	-0-		6554	2			N	-0-	-0-
09		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-		6119	2			N	-0-	-0-
10		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-		6795	2			N	-0-	-0-
11		6330 X	6167	-0-	-163	-0-		6167	2			N	-0-	-0-
12		6541 X	5244	-0-	-1297	-0-		5244	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:										70,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988										COMPL. DATE 06/24/2010	TOTAL DEPTH 7607	PERF. 7966	- 11782	
01		13142 X	13142	-0-	-0-	-0-		13142	2			N	-0-	-0-
02		14431 X	14431	-0-	-0-	-0-		14431	2			N	-0-	-0-
03		14704 X	14704	-0-	-0-	-0-		14704	2			N	-0-	-0-
04		13610 X	13610	-0-	-0-	-0-		13610	2			N	-0-	-0-
05		10791 X	10791	-0-	-0-	-0-		10791	2			N	-0-	-0-
06		11070 X	11070	-0-	-0-	-0-		11070	2			N	-0-	-0-
07		9408 X	9408	-0-	-0-	-0-		9408	2			N	-0-	-0-
08		10907 X	10907	-0-	-0-	-0-		10907	2			N	-0-	-0-
09		11516 X	11516	-0-	-0-	-0-		11516	2			N	-0-	-0-
10		11540 X	11540	-0-	-0-	-0-		11540	2			N	-0-	-0-
11		12556 X	12556	-0-	-0-	-0-		12556	2			N	-0-	-0-
12		11904 X	10429	-0-	-1475	-0-		19	1	10410	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:										144,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6386 X	6010	-0-	-376	-0-	330 1	5680 2	N	-0-			-0-
02	6235 X	5387	-0-	-848	-0-	328 1	5059 2	N	-0-			-0-
03	6665 X	5998	-0-	-667	-0-	742 1	5255 2	N	1	1 8		-0-
04	6450 X	5668	-0-	-782	-0-	791 1	4877 2	N	-0-			-0-
05	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	634 1	6393 2	N	-0-			-0-
06	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	19 1	10378 2	N	-0-			-0-
07	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	183 1	8825 2	N	-0-			-0-
08	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	342 1	7891 2	N	-0-			-0-
09	10410 X	7355	-0-	-3055	-0-	330 1	7025 2	N	-0-			-0-
10	10757 X	7723	-0-	-3034	-0-	424 1	7299 2	N	-0-			-0-
11	10410 X	7157	-0-	-3253	-0-	361 1	6796 2	N	-0-			-0-
12	9021 X	6889	-0-	-2132	-0-	384 1	6505 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		86,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HATCHER UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 257014	COMPL. DATE 08/19/2010	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 8092	- 10484		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	12586 X	11380	-0-	-1206	-0-	176 1	11204 2	N	-0-			-0-
02	10701 X	9761	-0-	-940	-0-	164 1	9597 2	N	-0-			-0-
03	12276 X	9241	-0-	-3035	-0-	416 1	8822 2	N	3	3 8		-0-
04	11880 X	7335	-0-	-4545	-0-	407 1	6928 2	N	-0-			-0-
05	12276 X	9848	-0-	-2428	-0-	591 1	9257 2	N	-0-			-0-
06	11010 X	10254	-0-	-756	-0-	641 1	9613 2	N	-0-			-0-
07	10447 X	9878	-0-	-569	-0-	475 1	9403 2	N	-0-			-0-
08	9858 X	9797	-0-	-61	-0-	448 1	9349 2	N	-0-			-0-
09	10260 X	8780	-0-	-1480	-0-	387 1	8393 2	N	-0-			-0-
10	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	310 1	10769 2	N	-0-			-0-
11	10260 X	9647	-0-	-613	-0-	289 1	9358 2	N	-0-			-0-
12	9889 X	9062	-0-	-827	-0-	291 1	8771 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		116,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

SOUTH JACOBS BRANCH A		WELL #:		2H	RRCID -> 257017	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH	5643	PERF. 6011	- 9299		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4836 X	4595	-0-	-241	-0-	439 1	4110 2	N	42	2 8		87
02	4524 X	4260	-0-	-264	-0-	443 1	3817 2	N	-0-			87
03	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	475 1	4250 2	N	7	77 1		17
04	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	362 1	3831 2	N	50			67
05	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	414 1	4304 2	N	-0-			67
06	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	422 1	4287 2	N	26			93
07	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	365 1	4019 2	N	-0-			93
08	4309 X	4159	-0-	-150	-0-	408 1	3722 2	N	26	76 1		43
09	4320 X	4234	-0-	-86	-0-	426 1	3808 2	N	-0-			43
10	4464 X	4366	-0-	-98	-0-	389 1	3960 2	N	15			58
11	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	422 1	3934 2	N	33	6 8		85
12	4030 X	3387	-0-	-643	-0-	384 1	3002 2	N	1	1 8		85
TOTAL GAS PROD:		52,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		200						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	11323	2	N	-0-		-0-
02		11484 X	11351	-0-	-133	-0-	-0-	184	1	11167	2	N	-0-		-0-
03		12276 X	11871	-0-	-405	-0-	-0-	199	1	11672	2	N	-0-		-0-
04		11880 X	11207	-0-	-673	-0-	-0-	190	1	11017	2	N	-0-		-0-
05		12121 X	11930	-0-	-191	-0-	-0-	175	1	11755	2	N	-0-		-0-
06		11730 X	10135	-0-	-1595	-0-	-0-	183	1	9952	2	N	-0-		-0-
07		12121 X	9723	-0-	-2398	-0-	-0-	198	1	9525	2	N	-0-		-0-
08		11935 X	9845	-0-	-2090	-0-	-0-	198	1	9647	2	N	-0-		-0-
09		11550 X	9842	-0-	-1708	-0-	-0-	183	1	9659	2	N	-0-		-0-
10		11935 X	10417	-0-	-1518	-0-	-0-	189	1	10228	2	N	-0-		-0-
11		10140 X	9771	-0-	-369	-0-	-0-	175	1	9596	2	N	-0-		-0-
*12		10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	10239	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:										127,939	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010										TOTAL DEPTH	6654	PERF.	7641 - 9801		
01		12803 X	10781	-0-	-2022	-0-	-0-	10781	2		N	-0-		-0-	
02		11977 X	7195	-0-	-4782	-0-	-0-	7195	2		N	-0-		-0-	
03		12803 X	7215	-0-	-5588	-0-	-0-	7215	2		N	-0-		-0-	
04		11640 X	11159	-0-	-481	-0-	-0-	11159	2		N	-0-		-0-	
05		11563 X	7648	-0-	-3915	-0-	-0-	7648	2		N	-0-		-0-	
06		10440 X	10071	-0-	-369	-0-	-0-	10071	2		N	-0-		-0-	
07		11532 X	4339	-0-	-7193	-0-	-0-	4339	2		N	-0-		-0-	
08		11532 X	6660	-0-	-4872	-0-	-0-	6660	2		N	-0-		-0-	
09		11160 X	7488	-0-	-3672	-0-	-0-	7488	2		N	-0-		-0-	
10		10416 X	7579	-0-	-2837	-0-	-0-	7579	2		N	-0-		-0-	
11		10080 X	8084	-0-	-1996	-0-	-0-	8084	2		N	-0-		-0-	
*12		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	-0-	7951	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:										96,170	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010										TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7655 - 10987		
01		32581 X	28692	-0-	-3889	-0-	-0-	28692	2		N	-0-		-0-	
02		29841 X	26642	-0-	-3199	-0-	-0-	26642	2		N	-0-		-0-	
03		31093 X	30172	-0-	-921	-0-	-0-	30172	2		N	-0-		-0-	
04		30475 X	30475	-0-	-0-	-0-	-0-	30475	2		N	-0-		-0-	
05		29481 X	26999	-0-	-2482	-0-	-0-	26999	2		N	-0-		-0-	
06		29190 X	24962	-0-	-4228	-0-	-0-	24962	2		N	-0-		-0-	
07		31496 X	25572	-0-	-5924	-0-	-0-	25572	2		N	-0-		-0-	
08		31496 X	24846	-0-	-6650	-0-	-0-	24846	2		N	-0-		-0-	
09		30480 X	23724	-0-	-6756	-0-	-0-	23724	2		N	-0-		-0-	
10		27001 X	24326	-0-	-2675	-0-	-0-	24326	2		N	-0-		-0-	
11		24960 X	22935	-0-	-2025	-0-	-0-	22935	2		N	-0-		-0-	
12		25420 X	22810	-0-	-2610	-0-	-0-	22810	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:										312,155	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	207	1	11879	2	N	-0-				-0-
02	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	108	1	12679	2	N	-0-				-0-
03	16125 X	16125	-0-	-0-	-0-	96	1	16028	2	N	1	1	8		-0-
04	14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	75	1	14141	2	N	-0-				-0-
05	17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	7	1	17532	2	N	-0-				-0-
06	15600 X	13642	-0-	-1958	-0-	158	1	13484	2	N	-0-				-0-
07	18569 X	18569	-0-	-0-	-0-	18569	2			N	-0-				-0-
08	17546 X	17528	-0-	-18	-0-	17528	2			N	-0-				-0-
09	16980 X	9866	-0-	-7114	-0-	9866	2			N	-0-				-0-
10	18352 X	53	-0-	-18299	-0-	53	2			N	-0-				-0-
11	17760 X	2322	-0-	-15438	-0-	351	1	1971	2	N	-0-				-0-
12	18166 X	8129	-0-	-10037	-0-	364	1	7765	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		142,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

GAFFORD UNIT		WELL #: B 6H		RRCID -> 257087		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 7643		PERF. 8090 - 10602					
01	7936 X	5789	-0-	-2147	-0-	5789	2			N	-0-				-0-
02	8004 X	4698	-0-	-3306	-0-	4698	2			N	-0-				-0-
03	8556 X	4170	-0-	-4386	-0-	4170	2			N	-0-				-0-
04	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-				-0-
05	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-				-0-
06	5610 X	5312	-0-	-298	-0-	5312	2			N	-0-				-0-
07	8556 X	4330	-0-	-4226	-0-	4330	2			N	-0-				-0-
08	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-				-0-
09	8280 X	7595	-0-	-685	-0-	7595	2			N	-0-				-0-
10	8556 X	7269	-0-	-1287	-0-	7269	2			N	-0-				-0-
11	8280 X	8023	-0-	-257	-0-	8023	2			N	-0-				-0-
12	9238 X	7531	-0-	-1707	-0-	7531	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		82,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GERY SMITH UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 257131		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 8027 - 10775					
01	17608 X	130	-0-	-17478	-0-	130	1			N	-0-				-0-
02	14587 X	7514	-0-	-7073	-0-	280	1	7234	2	N	-0-				-0-
03	15593 X	15321	-0-	-272	-0-	15321	2			N	-0-				-0-
04	14910 X	14009	-0-	-901	-0-	14009	2			N	-0-				-0-
05	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	14625	2			N	-0-				-0-
06	14820 X	9780	-0-	-5040	-0-	9780	2			N	-0-				-0-
07	15314 X	14002	-0-	-1312	-0-	14002	2			N	-0-				-0-
08	15314 X	14874	-0-	-440	-0-	14874	2			N	-0-				-0-
09	14160 X	13302	-0-	-858	-0-	13302	2			N	-0-				-0-
10	14632 X	11534	-0-	-3098	-0-	11534	2			N	-0-				-0-
11	14400 X	7573	-0-	-6827	-0-	7573	2			N	-0-				-0-
12	14880 X	9638	-0-	-5242	-0-	9638	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		132,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18321 X	18256	-0-	-65	-0-		18256 2		N	-0-			-0-
02		17429 X	16124	-0-	-1305	-0-		16124 2		N	-0-			-0-
03		18631 X	17226	-0-	-1405	-0-		17226 2		N	-0-			-0-
04		18030 X	15466	-0-	-2564	-0-		15466 2		N	-0-			-0-
05		18259 X	11506	-0-	-6753	-0-		11506 2		N	-0-			-0-
06		17670 X	12377	-0-	-5293	-0-		12377 2		N	-0-			-0-
07		17236 X	16925	-0-	-311	-0-		16925 2		N	-0-			-0-
08		17236 X	16696	-0-	-540	-0-		16696 2		N	-0-			-0-
09		16204 X	16204	-0-	-0-	-0-		16204 2		N	-0-			-0-
10		16926 X	15486	-0-	-1440	-0-		15486 2		N	-0-			-0-
11		16380 X	14824	-0-	-1556	-0-		14824 2		N	-0-			-0-
12		16926 X	15175	-0-	-1751	-0-		15175 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		186,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010										TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7908 - 9293	
01		8153 X	6529	-0-	-1624	-0-		6529 2		N	-0-			-0-
02		7627 X	7176	-0-	-451	-0-		7176 2		N	-0-			-0-
03		8561 X	8561	-0-	-0-	-0-		8561 2		N	-0-			-0-
04		8259 X	8259	-0-	-0-	-0-		8259 2		N	-0-			-0-
05		8888 X	8888	-0-	-0-	-0-		8888 2		N	-0-			-0-
06		9023 X	9023	-0-	-0-	-0-		9023 2		N	-0-			-0-
07		8747 X	8747	-0-	-0-	-0-		8747 2		N	-0-			-0-
08		8897 X	8435	-0-	-462	-0-		8435 2		N	-0-			-0-
09		9030 X	8106	-0-	-924	-0-		8106 2		N	-0-			-0-
10		9331 X	7708	-0-	-1623	-0-		7708 2		N	-0-			-0-
11		9030 X	7256	-0-	-1774	-0-		7256 2		N	-0-			-0-
12		8742 X	7430	-0-	-1312	-0-		7430 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		96,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010										TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7722 - 9402	
01		12059 X	8940	-0-	-3119	-0-		8940 2		N	-0-			-0-
02		11281 X	8775	-0-	-2506	-0-		8775 2		N	-0-			-0-
03		11749 X	9704	-0-	-2045	-0-		9704 2		N	-0-			-0-
04		11130 X	10310	-0-	-820	-0-		10310 2		N	-0-			-0-
05		11883 X	11883	-0-	-0-	-0-		11883 2		N	-0-			-0-
06		11719 X	11719	-0-	-0-	-0-		11719 2		N	-0-			-0-
07		11592 X	11592	-0-	-0-	-0-		11592 2		N	-0-			-0-
08		12031 X	12031	-0-	-0-	-0-		12031 2		N	-0-			-0-
09		11879 X	11879	-0-	-0-	-0-		11879 2		N	-0-			-0-
10		13064 X	13064	-0-	-0-	-0-		13064 2		N	-0-			-0-
11		14730 X	14730	-0-	-0-	-0-		14730 2		N	-0-			-0-
12		12276 X	9492	-0-	-2784	-0-		9492 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		134,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2449 X	618	-0-	-1831	-0-	618 2		N	-0-			-0-
02		2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-			N	-0-			-0-
03		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			-0-
04		2640 X	385	-0-	-2255	-0-	385 2		N	-0-			-0-
05		1178 X	919	-0-	-259	-0-	919 2		N	-0-			-0-
06		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2		N	-0-			-0-
07		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2		N	-0-			-0-
08		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 2		N	-0-			-0-
09		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783 2		N	-0-			-0-
10		3534 X	1085	-0-	-2449	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
11		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-			-0-
12		7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,726										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

01		14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	14347 2		N	-0-			-0-
02		13427 X	13257	-0-	-170	-0-	13257 2		N	-0-			-0-
03		14353 X	14119	-0-	-234	-0-	14119 2		N	-0-			-0-
04		13890 X	13162	-0-	-728	-0-	13162 2		N	-0-			-0-
05		14353 X	13760	-0-	-593	-0-	13760 2		N	-0-			-0-
06		13890 X	12897	-0-	-993	-0-	12897 2		N	-0-			-0-
07		14167 X	13741	-0-	-426	-0-	13741 2		N	-0-			-0-
08		14105 X	13405	-0-	-700	-0-	13405 2		N	-0-			-0-
09		13320 X	12605	-0-	-715	-0-	12605 2		N	-0-			-0-
10		13764 X	12712	-0-	-1052	-0-	12712 2		N	-0-			-0-
11		13290 X	11680	-0-	-1610	-0-	11680 2		N	-0-			-0-
12		13733 X	12055	-0-	-1678	-0-	12055 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			157,740										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

01		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669 2		N	-0-			-0-
02		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353 2		N	-0-			-0-
03		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890 2		N	-0-			-0-
04		7410 X	6515	-0-	-895	-0-	6515 2		N	-0-			-0-
05		7874 X	6210	-0-	-1664	-0-	6210 2		N	-0-			-0-
06		7620 X	6110	-0-	-1510	-0-	6110 2		N	-0-			-0-
07		7874 X	6052	-0-	-1822	-0-	6052 2		N	-0-			-0-
08		6882 X	6368	-0-	-514	-0-	6368 2		N	-0-			-0-
09		6510 X	5612	-0-	-898	-0-	5612 2		N	-0-			-0-
10		6324 X	6237	-0-	-87	-0-	6237 2		N	-0-			-0-
11		6150 X	5654	-0-	-496	-0-	5654 2		N	-0-			-0-
12		6355 X	4970	-0-	-1385	-0-	4970 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			75,640										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257270	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8701 - 12529
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		33573 X	33077	-0-	-496	-0-	33077 2	N	-0-			-0-
02		31059 X	30649	-0-	-410	-0-	30649 2	N	-0-			-0-
03		33542 X	31953	-0-	-1589	-0-	31953 2	N	-0-			-0-
04		32460 X	29771	-0-	-2689	-0-	29771 2	N	-0-			-0-
05		33542 X	29457	-0-	-4085	-0-	29457 2	N	-0-			-0-
06		32010 X	27713	-0-	-4297	-0-	27713 2	N	-0-			-0-
07		32767 X	28107	-0-	-4660	-0-	28107 2	N	-0-			-0-
08		31961 X	27062	-0-	-4899	-0-	27062 2	N	-0-			-0-
09		29760 X	24740	-0-	-5020	-0-	24740 2	N	-0-			-0-
10		29450 X	26128	-0-	-3322	-0-	26128 2	N	-0-			-0-
11		27720 X	24074	-0-	-3646	-0-	24074 2	N	-0-			-0-
12		28117 X	22815	-0-	-5302	-0-	22815 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		335,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEBURNE STATE PARK		WELL #:		9H	RRCID ->	257289	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	6584 - 10510
01		7967 X	6675	-0-	-1292	-0-	6675 2	N	-0-			-0-
02		7395 X	7018	-0-	-377	-0-	7018 2	N	-0-			-0-
03		7719 X	7559	-0-	-160	-0-	7559 2	N	-0-			-0-
04		7350 X	6847	-0-	-503	-0-	6847 2	N	-0-			-0-
05		7502 X	7195	-0-	-307	-0-	7195 2	N	-0-			-0-
06		7320 X	6543	-0-	-777	-0-	6543 2	N	-0-			-0-
07		7564 X	7318	-0-	-246	-0-	7318 2	N	-0-			-0-
08		7564 X	7197	-0-	-367	-0-	7197 2	N	-0-			-0-
09		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7015 2	N	-0-			-0-
10		7316 X	6499	-0-	-817	-0-	6499 2	N	-0-			-0-
11		7080 X	7016	-0-	-64	-0-	7015 2	N	1	1	8	-0-
12		7316 X	7063	-0-	-253	-0-	7063 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		83,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

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-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14012 X	11889	-0-	-2123	-0-	11889	2		N	-0-			-0-
02		12586 X	10460	-0-	-2126	-0-	10460	2		N	-0-			-0-
03		13020 X	10920	-0-	-2100	-0-	10920	2		N	-0-			-0-
04		11760 X	10469	-0-	-1291	-0-	10469	2		N	-0-			-0-
05		11904 X	10524	-0-	-1380	-0-	10524	2		N	-0-			-0-
06		11520 X	10719	-0-	-801	-0-	10719	2		N	-0-			-0-
07		11191 X	11106	-0-	-85	-0-	11106	2		N	-0-			-0-
08		11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2		N	-0-			-0-
09		10710 X	10294	-0-	-416	-0-	10294	2		N	-0-			-0-
10		11098 X	9853	-0-	-1245	-0-	9853	2		N	-0-			-0-
11		10920 X	9255	-0-	-1665	-0-	9255	2		N	-0-			-0-
12		11284 X	9790	-0-	-1494	-0-	9790	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			126,554				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

01		8091 X	7389	-0-	-702	-0-	406	1	6983	2	N	-0-		-0-
02		7685 X	7627	-0-	-58	-0-	372	1	7255	2	N	-0-		-0-
03		8215 X	8009	-0-	-206	-0-	389	1	7620	2	N	-0-		-0-
04		7950 X	6831	-0-	-1119	-0-	421	1	6410	2	N	-0-		-0-
05		8153 X	4997	-0-	-3156	-0-	483	1	4514	2	N	-0-		-0-
06		7890 X	3670	-0-	-4220	-0-	508	1	3162	2	N	-0-		-0-
07		8153 X	5602	-0-	-2551	-0-	378	1	5224	2	N	-0-		-0-
08		8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	236	1	8072	2	N	-0-		-0-
09		9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	178	1	9101	2	N	-0-		-0-
10		9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	169	1	9246	2	N	-0-		-0-
11		8040 X	5057	-0-	-2983	-0-	176	1	4881	2	N	-0-		-0-
12		9579 X	5541	-0-	-4038	-0-	240	1	5301	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			81,725				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

01		14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	14134	2		N	-0-			-0-
02		12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2		N	-0-			-0-
03		14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	2		N	-0-			-0-
04		13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	13022	2		N	-0-			-0-
05		13454 X	13175	-0-	-279	-0-	13175	2		N	-0-			-0-
06		13020 X	12019	-0-	-1001	-0-	12019	2		N	-0-			-0-
07		13454 X	13008	-0-	-446	-0-	13008	2		N	-0-			-0-
08		13454 X	12404	-0-	-1050	-0-	12404	2		N	-0-			-0-
09		13020 X	11737	-0-	-1283	-0-	11737	2		N	-0-			-0-
10		13175 X	11233	-0-	-1942	-0-	11233	2		N	-0-			-0-
11		12600 X	10652	-0-	-1948	-0-	10652	2		N	-0-			-0-
12		13020 X	10611	-0-	-2409	-0-	10611	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			148,872				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 5H		RRCID -> 257401	COMPL. DATE 09/16/2010	TOTAL DEPTH 7565	PERF. 8224	- 10978		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2759 X	2110	-0-	-649	-0-	381 1	1729 2	N	-0-	-0-
02	2581 X	1989	-0-	-592	-0-	312 1	1677 2	N	-0-	-0-
03	2759 X	1702	-0-	-1057	-0-	318 1	1384 2	N	-0-	-0-
04	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	319 1	1801 2	N	-0-	-0-
05	2139 X	343	-0-	-1796	-0-	343 1		N	-0-	-0-
06	2070 X	364	-0-	-1706	-0-	364 1		N	-0-	-0-
07	2201 X	582	-0-	-1619	-0-	304 1	278 2	N	-0-	-0-
08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	273 1	2809 2	N	-0-	-0-
09	2130 X	329	-0-	-1801	-0-	329 1		N	-0-	-0-
10	589 X	394	-0-	-195	-0-	394 1		N	-0-	-0-
11	2970 X	383	-0-	-2587	-0-	383 1		N	-0-	-0-
12	3069 X	378	-0-	-2691	-0-	378 1		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRWD FOSTER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257402	COMPL. DATE 08/18/2010	TOTAL DEPTH 6659	PERF. 7519	- 11003		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	16306 X	15110	-0-	-1196	-0-	15110 2		N	-0-	-0-
02	15080 X	13679	-0-	-1401	-0-	13679 2		N	-0-	-0-
03	15779 X	15228	-0-	-551	-0-	15228 2		N	-0-	-0-
04	15150 X	14532	-0-	-618	-0-	14532 2		N	-0-	-0-
05	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	15430 2		N	-0-	-0-
06	14730 X	11657	-0-	-3073	-0-	11657 2		N	-0-	-0-
07	15221 X	12548	-0-	-2673	-0-	12548 2		N	-0-	-0-
08	15438 X	13020	-0-	-2418	-0-	13020 2		N	-0-	-0-
09	14940 X	12498	-0-	-2442	-0-	12498 2		N	-0-	-0-
10	15438 X	12398	-0-	-3040	-0-	12398 2		N	-0-	-0-
11	12600 X	11883	-0-	-717	-0-	11883 2		N	-0-	-0-
12	13020 X	12208	-0-	-812	-0-	12208 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		160,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRWD FOSTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 257458	COMPL. DATE 08/17/2010	TOTAL DEPTH 6665	PERF. 7366	- 10850		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	15593 X	14259	-0-	-1334	-0-	14259 2		N	-0-	-0-
02	14297 X	13148	-0-	-1149	-0-	13148 2		N	-0-	-0-
03	14973 X	13144	-0-	-1829	-0-	13144 2		N	-0-	-0-
04	14490 X	11909	-0-	-2581	-0-	11909 2		N	-0-	-0-
05	14539 X	11893	-0-	-2646	-0-	11893 2		N	-0-	-0-
06	13800 X	11416	-0-	-2384	-0-	11416 2		N	-0-	-0-
07	14043 X	11662	-0-	-2381	-0-	11662 2		N	-0-	-0-
08	13144 X	12052	-0-	-1092	-0-	12052 2		N	-0-	-0-
09	11910 X	11774	-0-	-136	-0-	11774 2		N	-0-	-0-
10	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	12236 2		N	-0-	-0-
11	11670 X	11424	-0-	-246	-0-	11424 2		N	-0-	-0-
12	12152 X	11483	-0-	-669	-0-	11483 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		146,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
TRADITION UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 257467	COMPL. DATE 11/14/2010	TOTAL DEPTH 6733	PERF. 7172	- 10214
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	358 1	6386 2	N	59
02	6264 X	6042	-0-	-222	-0-	325 1	5717 2	N	59
03	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	400 1	6737 2	N	59
04	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	381 1	6451 2	N	60
						215 9			
05	6758 X	6437	-0-	-321	-0-	426 1	6011 2	N	60
06	6900 X	6138	-0-	-762	-0-	413 1	5725 2	N	60
07	7285 X	6114	-0-	-1171	-0-	401 1	5713 2	N	60
08	7285 X	6073	-0-	-1212	-0-	344 1	5659 2	N	124
						70 9			
09	7050 X	5566	-0-	-1484	-0-	397 1	5169 2	N	59
10	6448 X	5492	-0-	-956	-0-	381 1	5111 2	N	59
11	6150 X	5155	-0-	-995	-0-	375 1	4780 2	N	59
12	6107 X	5153	-0-	-954	-0-	358 1	4795 2	N	59
TOTAL GAS PROD:		73,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		259			

TRWD C UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 257698	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 6546	PERF. 7067	- 10551
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	21235 X	18724	-0-	-2511	-0-	18724 2		N	-0-
02	19372 X	17467	-0-	-1905	-0-	17467 2		N	-0-
03	19747 X	19526	-0-	-221	-0-	19526 2		N	-0-
04	18810 X	18446	-0-	-364	-0-	18446 2		N	-0-
05	19344 X	18774	-0-	-570	-0-	18774 2		N	-0-
06	18900 X	18089	-0-	-811	-0-	18089 2		N	-0-
07	19530 X	18511	-0-	-1019	-0-	18511 2		N	-0-
08	19530 X	18358	-0-	-1172	-0-	18358 2		N	-0-
09	18450 X	17414	-0-	-1036	-0-	17414 2		N	-0-
10	18786 X	17611	-0-	-1175	-0-	17611 2		N	-0-
11	18090 X	16446	-0-	-1644	-0-	16446 2		N	-0-
12	18507 X	17206	-0-	-1301	-0-	17206 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		216,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GAFFORD UNIT		WELL #:		B 7H	RRCID -> 257769	COMPL. DATE 08/09/2010	TOTAL DEPTH 7641	PERF. 8004	- 11108
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7898 2		N	-0-
02	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7341 2		N	-0-
03	7285 X	7150	-0-	-135	-0-	7150 2		N	-0-
04	7650 X	7371	-0-	-279	-0-	7371 2		N	-0-
05	7905 X	6485	-0-	-1420	-0-	6485 2		N	-0-
06	7650 X	6138	-0-	-1512	-0-	6138 2		N	-0-
07	7843 X	6624	-0-	-1219	-0-	6624 2		N	-0-
08	7626 X	7162	-0-	-464	-0-	7162 2		N	-0-
09	7380 X	6292	-0-	-1088	-0-	6292 2		N	-0-
10	6634 X	6428	-0-	-206	-0-	6428 2		N	-0-
11	6930 X	5594	-0-	-1336	-0-	5594 2		N	-0-
12	7161 X	5915	-0-	-1246	-0-	5915 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		80,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2480 X	483	-0-	-1997	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02		1566 X	853	-0-	-713	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03		1674 X	842	-0-	-832	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04		9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
05		11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
06		10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
07		11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
08		11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
09		10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
10		10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
11		9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
12		11129 X	10459	-0-	-670	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

01		12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	12384	2	N	-0-					-0-
02		11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	11318	2	N	-0-					-0-
03		10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	10644	2	N	-0-					-0-
04		11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	11201	2	N	-0-					-0-
05		10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	10428	2	N	-0-					-0-
06		10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	10182	2	N	-0-					-0-
07		11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	11390	2	N	-0-					-0-
08		11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	11558	2	N	-0-					-0-
09		11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	11240	2	N	-0-					-0-
10		11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	11141	2	N	-0-					-0-
11		11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	11318	2	N	-0-					-0-
*12		11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	11337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

01		18848 X	3048	-0-	-15800	-0-	-0-	164	1	2884	2	N	-0-					-0-
02		17632 X	12924	-0-	-4708	-0-	-0-	389	1	12535	2	N	-0-					-0-
03		18507 X	14858	-0-	-3649	-0-	-0-	390	1	14468	2	N	-0-					-0-
04		21618 X	21618	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	21582	2	N	-0-					-0-
05		22677 X	22677	-0-	-0-	-0-	-0-	22677	2			N	-0-					-0-
06		20881 X	20881	-0-	-0-	-0-	-0-	20881	2			N	-0-					-0-
07		22351 X	19222	-0-	-3129	-0-	-0-	19222	2			N	-0-					-0-
08		22857 X	22857	-0-	-0-	-0-	-0-	22857	2			N	-0-					-0-
09		21960 X	21724	-0-	-236	-0-	-0-	21724	2			N	-0-					-0-
10		22692 X	15792	-0-	-6900	-0-	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
11		22110 X	2604	-0-	-19506	-0-	-0-	104	1	2500	2	N	-0-					-0-
12		22847 X	13193	-0-	-9654	-0-	-0-	246	1	12947	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	8494 X	3713	-0-	-4781	-0-	3713 2		N	-0-			-0-
02	7627 X	5667	-0-	-1960	-0-	5667 2		N	-0-			-0-
03	7502 X	5842	-0-	-1660	-0-	5842 2		N	-0-			-0-
04	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297 2		N	-0-			-0-
05	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6635 2		N	-0-			-0-
06	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447 2		N	-0-			-0-
07	6510 X	6242	-0-	-268	-0-	6242 2		N	-0-			-0-
08	6634 X	5842	-0-	-792	-0-	5842 2		N	-0-			-0-
09	6450 X	5313	-0-	-1137	-0-	5313 2		N	-0-			-0-
10	6665 X	6354	-0-	-311	-0-	6354 2		N	-0-			-0-
11	6450 X	5398	-0-	-1052	-0-	5398 2		N	-0-			-0-
12	6231 X	5550	-0-	-681	-0-	5550 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

01	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	201 1	10220 2	N	-0-			-0-
02	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	188 1	9668 2	N	-0-			-0-
03	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	197 1	9923 2	N	-0-			-0-
04	10080 X	8992	-0-	-1088	-0-	183 1	8809 2	N	-0-			-0-
05	10540 X	8259	-0-	-2281	-0-	195 1	8064 2	N	-0-			-0-
06	10200 X	7123	-0-	-3077	-0-	193 1	6930 2	N	-0-			-0-
07	10540 X	8964	-0-	-1576	-0-	196 1	8768 2	N	-0-			-0-
08	10106 X	9763	-0-	-343	-0-	199 1	9564 2	N	-0-			-0-
09	9000 X	8781	-0-	-219	-0-	186 1	8595 2	N	-0-			-0-
10	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	183 1	10124 2	N	-0-			-0-
11	9450 X	8669	-0-	-781	-0-	186 1	8483 2	N	-0-			-0-
12	9765 X	3755	-0-	-6010	-0-	165 1	3590 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

01	20739 X	18750	-0-	-1989	-0-	18750 2		N	-0-			-0-
02	19401 X	17644	-0-	-1757	-0-	17644 2		N	-0-			-0-
03	20739 X	18471	-0-	-2268	-0-	18471 2		N	-0-			-0-
04	19050 X	17376	-0-	-1674	-0-	17376 2		N	-0-			-0-
05	19685 X	14970	-0-	-4715	-0-	59 1	14911 2	N	-0-			-0-
06	18240 X	16808	-0-	-1432	-0-	16808 2		N	-0-			-0-
07	18848 X	16579	-0-	-2269	-0-	16579 2		N	-0-			-0-
08	18476 X	16900	-0-	-1576	-0-	16900 2		N	-0-			-0-
09	17370 X	16289	-0-	-1081	-0-	16289 2		N	-0-			-0-
10	17360 X	16620	-0-	-740	-0-	16620 2		N	-0-			-0-
11	16800 X	15793	-0-	-1007	-0-	15793 2		N	-0-			-0-
12	16895 X	15472	-0-	-1423	-0-	15472 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WEATHERBY UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	257885	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	8100 - 9820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		8742 X	7429	-0-	-1313	-0-	7429 2	N	-0-		-0-	
02		8178 X	6084	-0-	-2094	-0-	6084 2	N	-0-		-0-	
03		8742 X	6333	-0-	-2409	-0-	6333 2	N	-0-		-0-	
04		8460 X	6519	-0-	-1941	-0-	6519 2	N	-0-		-0-	
05		8153 X	887	-0-	-7266	-0-	887 2	N	-0-		-0-	
06		7200 X	5010	-0-	-2190	-0-	5010 2	N	-0-		-0-	
07		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	7769 2	N	-0-		-0-	
08		6727 X	6072	-0-	-655	-0-	6072 2	N	-0-		-0-	
09		6510 X	5227	-0-	-1283	-0-	5227 2	N	-0-		-0-	
10		7781 X	4163	-0-	-3618	-0-	4163 2	N	-0-		-0-	
11		7530 X	5938	-0-	-1592	-0-	5938 2	N	-0-		-0-	
12		7781 X	4533	-0-	-3248	-0-	4533 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		65,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRITT UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	257886	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	6698	PERF.	7603 - 9763
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		8060 X	6821	-0-	-1239	-0-	6821 2	N	-0-		-0-	
02		7134 X	6421	-0-	-713	-0-	6421 2	N	-0-		-0-	
03		7378 X	6680	-0-	-698	-0-	6680 2	N	-0-		-0-	
04		7050 X	6393	-0-	-657	-0-	6393 2	N	-0-		-0-	
05		6851 X	6782	-0-	-69	-0-	6782 2	N	-0-		-0-	
06		6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6874 2	N	-0-		-0-	
07		6851 X	6536	-0-	-315	-0-	6536 2	N	-0-		-0-	
08		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929 2	N	-0-		-0-	
09		6870 X	6310	-0-	-560	-0-	6310 2	N	-0-		-0-	
10		7099 X	6621	-0-	-478	-0-	6621 2	N	-0-		-0-	
11		6870 X	5652	-0-	-1218	-0-	5652 2	N	-0-		-0-	
12		6944 X	6485	-0-	-459	-0-	6485 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		78,504		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		17081 X	14110	-0-	-2971	-0-	14110 2	N	-0-		-0-	
02		15544 X	13852	-0-	-1692	-0-	13852 2	N	-0-		-0-	
03		15438 X	15131	-0-	-307	-0-	15131 2	N	-0-		-0-	
04		14940 X	14012	-0-	-928	-0-	14012 2	N	-0-		-0-	
05		14818 X	14191	-0-	-627	-0-	14191 2	N	-0-		-0-	
06		14640 X	13236	-0-	-1404	-0-	13236 2	N	-0-		-0-	
07		15128 X	13374	-0-	-1754	-0-	13374 2	N	-0-		-0-	
08		15128 X	12833	-0-	-2295	-0-	12833 2	N	-0-		-0-	
09		14010 X	11528	-0-	-2482	-0-	11528 2	N	-0-		-0-	
10		14198 X	12281	-0-	-1917	-0-	12281 2	N	-0-		-0-	
11		13230 X	11758	-0-	-1472	-0-	11758 2	N	-0-		-0-	
12		13361 X	8991	-0-	-4370	-0-	8991 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		155,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
LYNN UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 257898	COMPL. DATE 10/05/2010	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 8800	- 12018
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	23436 X	15320	-0-	-8116	-0-	15320 2			-0-
02	21924 X	15327	-0-	-6597	-0-	15327 2			-0-
03	21421 X	15722	-0-	-5699	-0-	15722 2			-0-
04	19020 X	14747	-0-	-4273	-0-	14747 2			-0-
05	16399 X	14783	-0-	-1616	-0-	14783 2			-0-
06	15870 X	13453	-0-	-2417	-0-	13453 2			-0-
07	16399 X	13390	-0-	-3009	-0-	13390 2			-0-
08	15717 X	13274	-0-	-2443	-0-	13274 2			-0-
09	14760 X	12353	-0-	-2407	-0-	12353 2			-0-
10	14787 X	12316	-0-	-2471	-0-	12316 2			-0-
11	13440 X	11962	-0-	-1478	-0-	11962 2			-0-
12	13392 X	11355	-0-	-2037	-0-	11355 2			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM		WELL #:		W 17H	RRCID -> 257941	COMPL. DATE 11/07/2010	TOTAL DEPTH 6957	PERF. 7500	- 11810
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	17982 X	17982	-0-	-0-	-0-	17982 2			-0-
02	17347 X	17347	-0-	-0-	-0-	17347 2			-0-
03	18087 X	18087	-0-	-0-	-0-	18087 2			-0-
04	17400 X	17340	-0-	-60	-0-	17340 2			-0-
05	18538 X	17513	-0-	-1025	-0-	17513 2			-0-
06	17940 X	16844	-0-	-1096	-0-	16844 2			-0-
07	18538 X	16823	-0-	-1715	-0-	16823 2			-0-
08	18073 X	16979	-0-	-1094	-0-	16979 2			-0-
09	17340 X	16233	-0-	-1107	-0-	16233 2			-0-
10	17515 X	16330	-0-	-1185	-0-	16330 2			-0-
11	16830 X	15407	-0-	-1423	-0-	15407 2			-0-
12	16988 X	15224	-0-	-1764	-0-	15224 2			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,109 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	13919 X	12598	-0-	-1321	-0-	12598 2			-0-
02	13021 X	11270	-0-	-1751	-0-	11270 2			-0-
03	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	12102 2			-0-
04	12180 X	10909	-0-	-1271	-0-	10909 2			-0-
05	12586 X	9909	-0-	-2677	-0-	9909 2			-0-
06	12180 X	10236	-0-	-1944	-0-	10236 2			-0-
07	12090 X	11235	-0-	-855	-0-	11235 2			-0-
08	12090 X	10769	-0-	-1321	-0-	10769 2			-0-
09	10920 X	10559	-0-	-361	-0-	10559 2			-0-
10	11222 X	10778	-0-	-444	-0-	10778 2			-0-
11	10860 X	10086	-0-	-774	-0-	10086 2			-0-
12	11222 X	10405	-0-	-817	-0-	10405 2			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
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. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		27311 X	24139	-0-	-3172	-0-	-0-	24139	2		N	-0-			-0-
02		24273 X	22189	-0-	-2084	-0-	-0-	22189	2		N	-0-			-0-
03		24614 X	23410	-0-	-1204	-0-	-0-	23410	2		N	-0-			-0-
04		23820 X	22293	-0-	-1527	-0-	-0-	22293	2		N	-0-			-0-
05		24614 X	22660	-0-	-1954	-0-	-0-	22660	2		N	-0-			-0-
06		23370 X	21595	-0-	-1775	-0-	-0-	21595	2		N	-0-			-0-
07		23715 X	22064	-0-	-1651	-0-	-0-	22064	2		N	-0-			-0-
08		23405 X	21691	-0-	-1714	-0-	-0-	21691	2		N	-0-			-0-
09		22290 X	21016	-0-	-1274	-0-	-0-	21016	2		N	-0-			-0-
10		22661 X	21577	-0-	-1084	-0-	-0-	21577	2		N	-0-			-0-
11		21600 X	20544	-0-	-1056	-0-	-0-	20544	2		N	-0-			-0-
12		22072 X	21067	-0-	-1005	-0-	-0-	21067	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		264,245				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010										TOTAL DEPTH	6636	PERF. 7494	- 9192		
01		6758 X	6394	-0-	-364	-0-	-0-	6394	2		N	-0-			-0-
02		6293 X	6134	-0-	-159	-0-	-0-	6134	2		N	-0-			-0-
03		6665 X	6418	-0-	-247	-0-	-0-	6418	2		N	-0-			-0-
04		6180 X	5363	-0-	-817	-0-	-0-	5363	2		N	-0-			-0-
05		6572 X	4931	-0-	-1641	-0-	-0-	4931	2		N	-0-			-0-
06		6360 X	5620	-0-	-740	-0-	-0-	5620	2		N	-0-			-0-
07		6572 X	5921	-0-	-651	-0-	-0-	5921	2		N	-0-			-0-
08		6417 X	5811	-0-	-606	-0-	-0-	5811	2		N	-0-			-0-
09		5610 X	5170	-0-	-440	-0-	-0-	5170	2		N	-0-			-0-
10		5921 X	5070	-0-	-851	-0-	-0-	5070	2		N	-0-			-0-
11		5730 X	4878	-0-	-852	-0-	-0-	4878	2		N	-0-			-0-
12		5921 X	4967	-0-	-954	-0-	-0-	4967	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		66,677				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010										TOTAL DEPTH	7698	PERF. 8112	- 10499		
01		13361 X	13004	-0-	-357	-0-	-0-	13004	2		N	-0-			-0-
02		12499 X	9389	-0-	-3110	-0-	-0-	9389	2		N	-0-			-0-
03		12679 X	11533	-0-	-1146	-0-	-0-	11533	2		N	-0-			-0-
04		12570 X	11873	-0-	-697	-0-	-0-	11873	2		N	-0-			-0-
05		12989 X	11753	-0-	-1236	-0-	-0-	11753	2		N	-0-			-0-
06		12570 X	11851	-0-	-719	-0-	-0-	11851	2		N	-0-			-0-
07		12276 X	11891	-0-	-385	-0-	-0-	11891	2		N	-0-			-0-
08		13954 X	13954	-0-	-0-	-0-	-0-	13954	2		N	-0-			-0-
09		12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	-0-	12834	2		N	-0-			-0-
10		13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	-0-	13168	2		N	-0-			-0-
11		13500 X	12366	-0-	-1134	-0-	-0-	12366	2		N	-0-			-0-
12		13950 X	10765	-0-	-3185	-0-	-0-	10765	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		144,381				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JW ARLINGTON B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258069	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	7799	PERF.	8254 - 11678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		16833 X	15861	-0-	-972	-0-	15861 2		N	-0-			-0-
02		15747 X	14574	-0-	-1173	-0-	14574 2		N	-0-			-0-
03		16833 X	15311	-0-	-1522	-0-	15311 2		N	-0-			-0-
04		16080 X	13931	-0-	-2149	-0-	13931 2		N	-0-			-0-
05		16058 X	14104	-0-	-1954	-0-	14104 2		N	-0-			-0-
06		15360 X	13743	-0-	-1617	-0-	13743 2		N	-0-			-0-
07		15593 X	13838	-0-	-1755	-0-	13838 2		N	-0-			-0-
08		15314 X	13664	-0-	-1650	-0-	13664 2		N	-0-			-0-
09		13920 X	12646	-0-	-1274	-0-	12646 2		N	-0-			-0-
10		14198 X	12022	-0-	-2176	-0-	12022 2		N	-0-			-0-
11		13740 X	12718	-0-	-1022	-0-	12718 2		N	-0-			-0-
12		13826 X	13212	-0-	-614	-0-	13212 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		165,624				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

VANCE UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	258073	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7985 - 11142	
01		11780 X	7562	-0-	-4218	-0-	2 1	7560 2	N	-0-		-0-	
02		9135 X	5828	-0-	-3307	-0-	93 1	5735 2	N	-0-		-0-	
03		9765 X	7800	-0-	-1965	-0-	74 1	7726 2	N	-0-		-0-	
04		10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	10981 2		N	-0-		-0-	
05		10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	10166 2		N	-0-		-0-	
06		10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	10206 2		N	-0-		-0-	
07		11346 X	10137	-0-	-1209	-0-	10137 2		N	-0-		-0-	
08		11346 X	9870	-0-	-1476	-0-	2 1	9868 2	N	-0-		-0-	
09		10980 X	9396	-0-	-1584	-0-	2 1	9394 2	N	-0-		-0-	
10		10540 X	9225	-0-	-1315	-0-	10 1	9215 2	N	-0-		-0-	
11		10200 X	8133	-0-	-2067	-0-	41 1	8092 2	N	-0-		-0-	
12		10137 X	7637	-0-	-2500	-0-	7637 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		106,941				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

VANCE UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	258075	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7969 - 10903	
01		5580 X	4788	-0-	-792	-0-	123 1	4665 2	N	-0-		-0-	
02		5104 X	4148	-0-	-956	-0-	95 1	4053 2	N	-0-		-0-	
03		5115 X	4541	-0-	-574	-0-	99 1	4442 2	N	-0-		-0-	
04		4950 X	4391	-0-	-559	-0-	145 1	4246 2	N	-0-		-0-	
05		4805 X	4719	-0-	-86	-0-	143 1	4576 2	N	-0-		-0-	
06		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	169 1	4649 2	N	-0-		-0-	
07		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	189 1	4584 2	N	-0-		-0-	
08		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	181 1	4530 2	N	-0-		-0-	
09		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	67 1	5058 2	N	-0-		-0-	
10		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	101 1	4999 2	N	-0-		-0-	
11		4830 X	4501	-0-	-329	-0-	106 1	4395 2	N	-0-		-0-	
12		5301 X	4482	-0-	-819	-0-	104 1	4378 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		56,097				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11439 X	10709	-0-	-730	-0-	10709	2		N	-0-				-0-
02		10701 X	9649	-0-	-1052	-0-	9649	2		N	-0-				-0-
03		11067 X	10280	-0-	-787	-0-	10280	2		N	-0-				-0-
04		10590 X	9552	-0-	-1038	-0-	9552	2		N	-0-				-0-
05		10788 X	9850	-0-	-938	-0-	9850	2		N	-0-				-0-
06		10350 X	9180	-0-	-1170	-0-	9180	2		N	-0-				-0-
07		10323 X	9554	-0-	-769	-0-	9554	2		N	-0-				-0-
08		10292 X	9424	-0-	-868	-0-	9424	2		N	-0-				-0-
09		9540 X	8916	-0-	-624	-0-	8916	2		N	-0-				-0-
10		9858 X	9171	-0-	-687	-0-	9171	2		N	-0-				-0-
11		9240 X	8883	-0-	-357	-0-	8883	2		N	-0-				-0-
12		9548 X	9083	-0-	-465	-0-	9083	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		114,251			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197															
01		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-				-0-
02		1943 X	-0-	-0-	-1943	-0-				N	-0-				-0-
03		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-				-0-
04		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-				-0-
05		403 X	-0-	-0-	-403	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334															
01		17019 X	16139	-0-	-880	-0-	16139	2		N	-0-				-0-
02		15921 X	14530	-0-	-1391	-0-	14530	2		N	-0-				-0-
03		15004 X	14300	-0-	-704	-0-	14300	2		N	-0-				-0-
04		15630 X	14675	-0-	-955	-0-	14675	2		N	-0-				-0-
05		16151 X	12692	-0-	-3459	-0-	12692	2		N	-0-				-0-
06		15630 X	11857	-0-	-3773	-0-	11857	2		N	-0-				-0-
07		15531 X	12810	-0-	-2721	-0-	12810	2		N	-0-				-0-
08		15159 X	13567	-0-	-1592	-0-	13567	2		N	-0-				-0-
09		14670 X	12899	-0-	-1771	-0-	12899	2		N	-0-				-0-
10		12803 X	12234	-0-	-569	-0-	12234	2		N	-0-				-0-
11		13140 X	11802	-0-	-1338	-0-	11802	2		N	-0-				-0-
12		13578 X	11400	-0-	-2178	-0-	11400	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		158,905			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13795 X	13231	-0-	-564	-0-	-0-	13231	2		N	-0-			-0-
02	13659 X	12512	-0-	-1147	-0-	-0-	12512	2		N	-0-			-0-
03	14601 X	10622	-0-	-3979	-0-	-0-	10622	2		N	-0-			-0-
04	14130 X	11081	-0-	-3049	-0-	-0-	11081	2		N	-0-			-0-
05	13361 X	10946	-0-	-2415	-0-	-0-	10946	2		N	-0-			-0-
06	12930 X	8451	-0-	-4479	-0-	-0-	8451	2		N	-0-			-0-
07	13361 X	5167	-0-	-8194	-0-	-0-	5167	2		N	-0-			-0-
08	11439 X	6953	-0-	-4486	-0-	-0-	6953	2		N	-0-			-0-
09	11070 X	10701	-0-	-369	-0-	-0-	10701	2		N	-0-			-0-
10	11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	-0-	11618	2		N	-0-			-0-
11	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	-0-	10941	2		N	-0-			-0-
12	11067 X	10556	-0-	-511	-0-	-0-	10556	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

01	16676 X	16676	-0-	-0-	-0-	-0-	16676	2		N	-0-			-0-
02	15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	-0-	15909	2		N	-0-			-0-
03	17088 X	17088	-0-	-0-	-0-	-0-	17088	2		N	-0-			-0-
04	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	-0-	15862	2		N	-0-			-0-
05	17608 X	17608	-0-	-0-	-0-	-0-	17608	2		N	-0-			-0-
06	16884 X	16884	-0-	-0-	-0-	-0-	16884	2		N	-0-			-0-
07	16185 X	16185	-0-	-0-	-0-	-0-	16185	2		N	-0-			-0-
08	15934 X	14902	-0-	-1032	-0-	-0-	14902	2		N	-0-			-0-
09	15420 X	12756	-0-	-2664	-0-	-0-	12756	2		N	-0-			-0-
10	15934 X	15817	-0-	-117	-0-	-0-	15817	2		N	-0-			-0-
11	15420 X	15373	-0-	-47	-0-	-0-	15373	2		N	-0-			-0-
12	16182 X	16015	-0-	-167	-0-	-0-	16015	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

01	15872 X	14657	-0-	-1215	-0-	-0-	153	1	14504	2	N	-0-		-0-
02	14239 X	13322	-0-	-917	-0-	-0-	140	1	13182	2	N	-0-		-0-
03	14849 X	7698	-0-	-7151	-0-	-0-	142	1	7556	2	N	-0-		-0-
04	14370 X	10991	-0-	-3379	-0-	-0-	158	1	10833	2	N	-0-		-0-
05	14849 X	11219	-0-	-3630	-0-	-0-	181	1	11038	2	N	-0-		-0-
06	14190 X	12463	-0-	-1727	-0-	-0-	145	1	12318	2	N	-0-		-0-
07	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	17350	2	N	-0-		-0-
08	16801 X	16801	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	16797	2	N	-0-		-0-
09	15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	-0-	15860	2		N	-0-			-0-
10	17360 X	15776	-0-	-1584	-0-	-0-	15776	2		N	-0-			-0-
11	16800 X	13607	-0-	-3193	-0-	-0-	2	1	13605	2	N	-0-		-0-
12	17329 X	11732	-0-	-5597	-0-	-0-	6	1	11726	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 161,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01		14415 X	12236	-0-	-2179	-0-	12236	2	N	-0-			-0-
02		13021 X	11598	-0-	-1423	-0-	11598	2	N	-0-			-0-
03		13919 X	12298	-0-	-1621	-0-	12298	2	N	-0-			-0-
04		12960 X	11208	-0-	-1752	-0-	11208	2	N	-0-			-0-
05		13020 X	12062	-0-	-958	-0-	12062	2	N	-0-			-0-
06		12000 X	11786	-0-	-214	-0-	11786	2	N	-0-			-0-
07		12400 X	11836	-0-	-564	-0-	11836	2	N	-0-			-0-
08		12307 X	11663	-0-	-644	-0-	11663	2	N	-0-			-0-
09		11790 X	10565	-0-	-1225	-0-	10565	2	N	-0-			-0-
10		12183 X	10925	-0-	-1258	-0-	10925	2	N	-0-			-0-
11		11790 X	10190	-0-	-1600	-0-	10190	2	N	-0-			-0-
12		11842 X	10319	-0-	-1523	-0-	10319	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			136,686			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

01		8401 X	5566	-0-	-2835	-0-	5566	2	N	-0-			-0-
02		7859 X	4308	-0-	-3551	-0-	4308	2	N	-0-			-0-
03		8401 X	5710	-0-	-2691	-0-	5710	2	N	-0-			-0-
04		8010 X	4037	-0-	-3973	-0-	4037	2	N	-0-			-0-
05		7626 X	2916	-0-	-4710	-0-	2916	2	N	-0-			-0-
06		5520 X	1134	-0-	-4386	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
07		5704 X	980	-0-	-4724	-0-	980	2	N	-0-			-0-
08		5704 X	2034	-0-	-3670	-0-	2034	2	N	-0-			-0-
09		4050 X	4008	-0-	-42	-0-	4008	2	N	-0-			-0-
10		2914 X	2845	-0-	-69	-0-	2845	2	N	-0-			-0-
11		1980 X	457	-0-	-1523	-0-	457	2	N	-0-			-0-
12		4154 X	378	-0-	-3776	-0-	378	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,373			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

01		10881 X	10333	-0-	-548	-0-	416	1	9917	2	N	-0-	-0-
02		10179 X	8007	-0-	-2172	-0-	361	1	7646	2	N	-0-	-0-
03		10881 X	8537	-0-	-2344	-0-	425	1	8112	2	N	-0-	-0-
04		9990 X	8426	-0-	-1564	-0-	379	1	8047	2	N	-0-	-0-
05		10323 X	9141	-0-	-1182	-0-	416	1	8725	2	N	-0-	-0-
06		9990 X	7133	-0-	-2857	-0-	386	1	6747	2	N	-0-	-0-
07		8711 X	3052	-0-	-5659	-0-	422	1	2630	2	N	-0-	-0-
08		9145 X	141	-0-	-9004	-0-	141	1			N	-0-	-0-
09		8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-	-0-
10		9145 X	45	-0-	-9100	-0-	45	1			N	-0-	-0-
11		7140 X	292	-0-	-6848	-0-	292	2			N	-0-	-0-
*12		10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	407	1	9885	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			65,399			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PACIFIC UNIT		WELL #: B 7H		RRCID ->	258193	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	7581	PERF. 8287 - 11390		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		11594 X	8669	-0-	-2925	-0-	8669 2	N	-0-			-0-
02		13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	13677 2	N	-0-			-0-
03		15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	15626 2	N	-0-			-0-
04		14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	14716 2	N	-0-			-0-
05		14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	14720 2	N	-0-			-0-
06		14250 X	13905	-0-	-345	-0-	13905 2	N	-0-			-0-
07		14725 X	14136	-0-	-589	-0-	14136 2	N	-0-			-0-
08		14725 X	13648	-0-	-1077	-0-	13648 2	N	-0-			-0-
09		14250 X	6910	-0-	-7340	-0-	6910 2	N	-0-			-0-
10		14725 X	12505	-0-	-2220	-0-	12505 2	N	-0-			-0-
11		13920 X	12572	-0-	-1348	-0-	12572 2	N	-0-			-0-
12		14136 X	12117	-0-	-2019	-0-	12117 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		153,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUE BARNETT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	258207	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	8319	PERF. 8614 - 9780		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 6H		RRCID ->	258262	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 7962 - 10354		
01		13547 X	13173	-0-	-374	-0-	13173 2	N	-0-			-0-
02		12644 X	12030	-0-	-614	-0-	12030 2	N	-0-			-0-
03		13516 X	12369	-0-	-1147	-0-	12369 2	N	-0-			-0-
04		13080 X	11523	-0-	-1557	-0-	11523 2	N	-0-			-0-
05		13330 X	11592	-0-	-1738	-0-	11592 2	N	-0-			-0-
06		12750 X	10990	-0-	-1760	-0-	10990 2	N	-0-			-0-
07		12865 X	11054	-0-	-1811	-0-	11054 2	N	-0-			-0-
08		12369 X	10855	-0-	-1514	-0-	10855 2	N	-0-			-0-
09		11520 X	10292	-0-	-1228	-0-	10292 2	N	-0-			-0-
10		11594 X	10666	-0-	-928	-0-	10666 2	N	-0-			-0-
11		10980 X	9846	-0-	-1134	-0-	9846 2	N	-0-			-0-
12		11067 X	10185	-0-	-882	-0-	10185 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		134,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		19282 X	15404	-0-	-3878	-0-	15404	2		N	-0-			-0-
02		17545 X	1521	-0-	-16024	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
03		17639 X	15314	-0-	-2325	-0-	17	1	15297	2	N	-0-		-0-
04		16680 X	15870	-0-	-810	-0-	15870	2		N	-0-			-0-
05		17143 X	15709	-0-	-1434	-0-	15709	2		N	-0-			-0-
06		14910 X	14620	-0-	-290	-0-	14620	2		N	-0-			-0-
07		16399 X	12268	-0-	-4131	-0-	10	1	12258	2	N	-0-		-0-
08		16399 X	14478	-0-	-1921	-0-	14478	2		N	-0-			-0-
09		15870 X	8430	-0-	-7440	-0-	8430	2		N	-0-			-0-
10		15717 X	12929	-0-	-2788	-0-	14	1	12915	2	N	-0-		-0-
11		14610 X	13758	-0-	-852	-0-	13758	2		N	-0-			-0-
12		14477 X	13267	-0-	-1210	-0-	7	1	13260	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			153,568			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425														
01		27156 X	23790	-0-	-3366	-0-	23790	2		N	-0-			-0-
02		24215 X	21922	-0-	-2293	-0-	21922	2		N	-0-			-0-
03		25203 X	23187	-0-	-2016	-0-	23187	2		N	-0-			-0-
04		23910 X	21882	-0-	-2028	-0-	21882	2		N	-0-			-0-
05		24707 X	21856	-0-	-2851	-0-	21856	2		N	-0-			-0-
06		23010 X	20399	-0-	-2611	-0-	20399	2		N	-0-			-0-
07		23436 X	20325	-0-	-3111	-0-	20325	2		N	-0-			-0-
08		23188 X	20039	-0-	-3149	-0-	20039	2		N	-0-			-0-
09		21870 X	18552	-0-	-3318	-0-	18552	2		N	-0-			-0-
10		21855 X	18054	-0-	-3801	-0-	18054	2		N	-0-			-0-
11		20400 X	17374	-0-	-3026	-0-	17374	2		N	-0-			-0-
12		20274 X	17476	-0-	-2798	-0-	17476	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			244,856			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493														
01		12245 X	11439	-0-	-806	-0-	180	1	11259	2	N	-0-		-0-
02		13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	20	1	13398	2	N	-0-		-0-
03		12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	86	1	12795	2	N	-0-		-0-
04		11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	58	1	11576	2	N	-0-		-0-
05		14353 X	12735	-0-	-1618	-0-	32	1	12703	2	N	-0-		-0-
06		13890 X	9712	-0-	-4178	-0-	110	1	9602	2	N	-0-		-0-
07		14353 X	11875	-0-	-2478	-0-	144	1	11731	2	N	-0-		-0-
08		12896 X	11205	-0-	-1691	-0-	64	1	11141	2	N	-0-		-0-
09		12330 X	10994	-0-	-1336	-0-	49	1	10945	2	N	-0-		-0-
10		12741 X	10596	-0-	-2145	-0-	123	1	10473	2	N	-0-		-0-
11		11490 X	9686	-0-	-1804	-0-	47	1	9639	2	N	-0-		-0-
12		11873 X	11621	-0-	-252	-0-	19	1	11602	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			137,796			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KNAPP F UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 258334	COMPL. DATE 12/27/2010	TOTAL DEPTH 8043	PERF. 8384	- 11970		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
01	23343 X	22056	-0-	-1287	-0-	22056 2	N	-0-		-0-
02	21837 X	20045	-0-	-1792	-0-	20045 2	N	-0-		-0-
03	23343 X	20267	-0-	-3076	-0-	20267 2	N	-0-		-0-
04	22530 X	20623	-0-	-1907	-0-	20623 2	N	-0-		-0-
05	23064 X	20747	-0-	-2317	-0-	20747 2	N	-0-		-0-
06	21330 X	19336	-0-	-1994	-0-	19336 2	N	-0-		-0-
07	21421 X	17827	-0-	-3594	-0-	17827 2	N	-0-		-0-
08	21297 X	17436	-0-	-3861	-0-	17436 2	N	-0-		-0-
09	20610 X	19176	-0-	-1434	-0-	19176 2	N	-0-		-0-
10	20739 X	19859	-0-	-880	-0-	19859 2	N	-0-		-0-
11	19350 X	18833	-0-	-517	-0-	18833 2	N	-0-		-0-
12	19809 X	19483	-0-	-326	-0-	19483 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 235,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP E UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 258338	COMPL. DATE 12/23/2010	TOTAL DEPTH 7813	PERF. 8611	- 12213	
01	21215 X	21215	-0-	-0-	-0-	21215 2	N	-0-		-0-
02	20632 X	20632	-0-	-0-	-0-	20632 2	N	-0-		-0-
03	20088 X	18851	-0-	-1237	-0-	18851 2	N	-0-		-0-
04	20520 X	17041	-0-	-3479	-0-	17041 2	N	-0-		-0-
05	22041 X	15320	-0-	-6721	-0-	2 1	15318 2	N	-0-	-0-
06	21330 X	15746	-0-	-5584	-0-	15746 2	N	-0-		-0-
07	22041 X	3137	-0-	-18904	-0-	43 1	3094 2	N	-0-	-0-
08	18848 X	7315	-0-	-11533	-0-	237 1	7078 2	N	-0-	-0-
09	17040 X	11904	-0-	-5136	-0-	100 1	11804 2	N	-0-	-0-
10	16275 X	12674	-0-	-3601	-0-	129 1	12545 2	N	-0-	-0-
11	15750 X	8889	-0-	-6861	-0-	65 1	8824 2	N	-0-	-0-
12	12307 X	4441	-0-	-7866	-0-	291 1	4150 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 157,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5828 X	1239	-0-	-4589	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
02		5220 X	3190	-0-	-2030	-0-	3190	2		N	-0-			-0-
03		5580 X	5250	-0-	-330	-0-	5250	2		N	-0-			-0-
04		3180 X	2506	-0-	-674	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
05		3410 X	2879	-0-	-531	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
06		5070 X	2764	-0-	-2306	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
07		5239 X	846	-0-	-4393	-0-	846	2		N	-0-			-0-
08		5239 X	4226	-0-	-1013	-0-	4226	2		N	-0-			-0-
09		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
10		2883 X	716	-0-	-2167	-0-	716	2		N	-0-			-0-
11		4080 X	1740	-0-	-2340	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
12		4371 X	2764	-0-	-1607	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,362				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

01		9548 X	8687	-0-	-861	-0-	8687	2		N	-0-			-0-
02		8932 X	8891	-0-	-41	-0-	8891	2		N	-0-			-0-
03		9548 X	9417	-0-	-131	-0-	9417	2		N	-0-			-0-
04		9240 X	8802	-0-	-438	-0-	8802	2		N	-0-			-0-
05		9517 X	9065	-0-	-452	-0-	9065	2		N	-0-			-0-
06		9210 X	8960	-0-	-250	-0-	8960	2		N	-0-			-0-
07		9517 X	9272	-0-	-245	-0-	9272	2		N	-0-			-0-
08		9424 X	8777	-0-	-647	-0-	8777	2		N	-0-			-0-
09		8970 X	8076	-0-	-894	-0-	8076	2		N	-0-			-0-
10		9269 X	8122	-0-	-1147	-0-	8122	2		N	-0-			-0-
11		8970 X	7318	-0-	-1652	-0-	7318	2		N	-0-			-0-
12		9269 X	8302	-0-	-967	-0-	8302	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			103,689				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

01		6820 X	5013	-0-	-1807	-0-	384	1	4629	2	Y	-0-		16
02		6119 X	4904	-0-	-1215	-0-	361	1	4543	2	Y	-0-		16
03		6231 X	5114	-0-	-1117	-0-	348	1	4766	2	Y	-0-		16
04		5640 X	5203	-0-	-437	-0-	332	1	4871	2	Y	-0-		16
05		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	323	1	5210	2	Y	-0-		16
06		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	288	1	5092	2	Y	-0-		16
07		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	301	1	5398	2	Y	-0-		16
08		5518 X	1968	-0-	-3550	-0-	260	1	1620	2	Y	80	96 1	-0-
09		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	287	1	5157	2	Y	-0-		-0-
10		5580 X	5342	-0-	-238	-0-	300	1	5042	2	Y	-0-		-0-
11		5400 X	3922	-0-	-1478	-0-	272	1	3650	2	Y	-0-		-0-
*12		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	306	1	5428	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			59,256				TOTAL CONDENSATE PROD:			80				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		10912 X	10412	-0-	-500	-0-		10412	2		N	-0-			-0-	
02		10382 X	8828	-0-	-1554	-0-		8828	2		N	-0-			-0-	
03		11098 X	10125	-0-	-973	-0-		10125	2		N	-0-			-0-	
04		10740 X	9985	-0-	-755	-0-		9985	2		N	-0-			-0-	
05		10571 X	9773	-0-	-798	-0-		9773	2		N	-0-			-0-	
06		10080 X	9383	-0-	-697	-0-		9383	2		N	-0-			-0-	
07		10323 X	9291	-0-	-1032	-0-		9291	2		N	-0-			-0-	
08		10323 X	9050	-0-	-1273	-0-		9050	2		N	-0-			-0-	
09		9990 X	8528	-0-	-1462	-0-		8528	2		N	-0-			-0-	
10		9765 X	9084	-0-	-681	-0-		9084	2		N	-0-			-0-	
11		9390 X	8855	-0-	-535	-0-		8855	2		N	-0-			-0-	
12		9300 X	9050	-0-	-250	-0-		9050	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			112,364													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

01		10354 X	8534	-0-	-1820	-0-		8534	2		N	-0-			-0-	
02		9512 X	7224	-0-	-2288	-0-		7224	2		N	-0-			-0-	
03		8793 X	8793	-0-	-0-	-0-		8793	2		N	-0-			-0-	
04		8250 X	6705	-0-	-1545	-0-		6705	2		N	-0-			-0-	
05		8525 X	8051	-0-	-474	-0-		8051	2		N	-0-			-0-	
06		8520 X	8131	-0-	-389	-0-		8131	2		N	-0-			-0-	
07		8804 X	7874	-0-	-930	-0-		7874	2		N	-0-			-0-	
08		8804 X	7324	-0-	-1480	-0-		7324	2		N	-0-			-0-	
09		8130 X	6804	-0-	-1326	-0-		6804	2		N	-0-			-0-	
10		8401 X	6818	-0-	-1583	-0-		6818	2		N	-0-			-0-	
11		8130 X	6240	-0-	-1890	-0-		6240	2		N	-0-			-0-	
12		7874 X	6653	-0-	-1221	-0-		6653	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			89,151													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

01		11439 X	7714	-0-	-3725	-0-		7714	2		Y	-0-			26	
02		10324 X	7199	-0-	-3125	-0-		7199	2		Y	-0-			26	
03		10261 X	9841	-0-	-420	-0-		9841	2		Y	-0-			26	
04		9930 X	9236	-0-	-694	-0-		9236	2		Y	-0-			26	
05		9599 X	9599	-0-	-0-	-0-		9554	2	45 9	Y	41	67 1		-0-	
06		9510 X	8907	-0-	-603	-0-		8907	2		Y	-0-			-0-	
07		9827 X	8969	-0-	-858	-0-		8969	2		Y	-0-			-0-	
08		9827 X	9007	-0-	-820	-0-		9007	2		Y	-0-			-0-	
09		9300 X	8629	-0-	-671	-0-		8629	2		Y	-0-			-0-	
10		9610 X	8553	-0-	-1057	-0-		8553	2		Y	-0-			-0-	
11		8910 X	7860	-0-	-1050	-0-		7860	2		Y	-0-			-0-	
12		9021 X	6659	-0-	-2362	-0-		6659	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			102,173													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			41									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		19902 X	19052	-0-	-850	-0-	-0-	19052	2	N	-0-			-0-
02		18415 X	16887	-0-	-1528	-0-	-0-	16887	2	N	-0-			-0-
03		19685 X	17210	-0-	-2475	-0-	-0-	17210	2	N	-0-			-0-
04		19050 X	15940	-0-	-3110	-0-	-0-	15940	2	N	-0-			-0-
05		19654 X	15994	-0-	-3660	-0-	-0-	15994	2	N	-0-			-0-
06		18450 X	15468	-0-	-2982	-0-	-0-	15468	2	N	-0-			-0-
07		18042 X	15431	-0-	-2611	-0-	-0-	15431	2	N	-0-			-0-
08		17205 X	13684	-0-	-3521	-0-	-0-	13684	2	N	-0-			-0-
09		15930 X	15567	-0-	-363	-0-	-0-	15567	2	N	-0-			-0-
10		15996 X	14325	-0-	-1671	-0-	-0-	14325	2	N	-0-			-0-
11		15480 X	13736	-0-	-1744	-0-	-0-	13736	2	N	-0-			-0-
12		16089 X	13571	-0-	-2518	-0-	-0-	13571	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			186,865			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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7037 X	4001	-0-	-3036	-0-	-0-	240	1	N	-0-			-0-
02		6322 X	3063	-0-	-3259	-0-	-0-	259	1	N	-0-			-0-
03		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	N	-0-			-0-
04		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	N	-0-			-0-
05		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	N	-0-			-0-
06		4770 X	4113	-0-	-657	-0-	-0-	268	1	N	-0-			-0-
07		6014 X	5300	-0-	-714	-0-	-0-	240	1	N	-0-			-0-
08		6014 X	5473	-0-	-541	-0-	-0-	244	1	N	-0-			-0-
09		5820 X	5152	-0-	-668	-0-	-0-	227	1	N	-0-			-0-
10		5456 X	5423	-0-	-33	-0-	-0-	244	1	N	-0-			-0-
11		5310 X	3993	-0-	-1317	-0-	-0-	209	1	N	-0-			-0-
12		5487 X	2715	-0-	-2772	-0-	-0-	206	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,440			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		9951 X	8797	-0-	-1154	-0-	-0-	8797	2	N	-0-			-0-
02		10034 X	5500	-0-	-4534	-0-	-0-	5500	2	N	-0-			-0-
03		12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	-0-	12594	2	N	-0-			-0-
04		10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	-0-	10784	2	N	-0-			-0-
05		13404 X	13404	-0-	-0-	-0-	-0-	13404	2	N	-0-			-0-
06		12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	-0-	12288	2	N	-0-			-0-
07		12586 X	12132	-0-	-454	-0-	-0-	12132	2	N	-0-			-0-
08		13392 X	10684	-0-	-2708	-0-	-0-	10684	2	N	-0-			-0-
09		12960 X	10656	-0-	-2304	-0-	-0-	10656	2	N	-0-			-0-
10		13392 X	10424	-0-	-2968	-0-	-0-	10424	2	N	-0-			-0-
11		12300 X	9587	-0-	-2713	-0-	-0-	9587	2	N	-0-			-0-
12		12121 X	9834	-0-	-2287	-0-	-0-	9834	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			126,684			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		12896 X	9132	-0-	-3764	-0-		9132	2		N	-0-			-0-		
02		12064 X	7874	-0-	-4190	-0-		7874	2		N	-0-			-0-		
03		11780 X	7999	-0-	-3781	-0-		7999	2		N	-0-			-0-		
04		10470 X	7339	-0-	-3131	-0-		7339	2		N	-0-			-0-		
05		9703 X	7306	-0-	-2397	-0-		7306	2		N	-0-			-0-		
06		8850 X	6815	-0-	-2035	-0-		6815	2		N	-0-			-0-		
07		8432 X	6545	-0-	-1887	-0-		6545	2		N	-0-			-0-		
08		7998 X	6471	-0-	-1527	-0-		6471	2		N	-0-			-0-		
09		7350 X	7224	-0-	-126	-0-		7224	2		N	-0-			-0-		
10		7316 X	5004	-0-	-2312	-0-		5004	2		N	-0-			-0-		
11		6810 X	5847	-0-	-963	-0-		5847	2		N	-0-			-0-		
12		7471 X	6058	-0-	-1413	-0-		6058	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			83,614													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		13020 X	9227	-0-	-3793	-0-		9227	2		N	-0-			-0-		
02		11339 X	9209	-0-	-2130	-0-		9209	2		N	-0-			-0-		
03		11625 X	10863	-0-	-762	-0-		10863	2		N	-0-			-0-		
04		10887 X	10887	-0-	-0-	-0-		10887	2		N	-0-			-0-		
05		10585 X	10585	-0-	-0-	-0-		10585	2		N	-0-			-0-		
06		10500 X	10417	-0-	-83	-0-		10417	2		N	-0-			-0-		
07		11253 X	9782	-0-	-1471	-0-		9782	2		N	-0-			-0-		
08		11253 X	10017	-0-	-1236	-0-		10017	2		N	-0-			-0-		
09		10890 X	9022	-0-	-1868	-0-		9022	2		N	-0-			-0-		
10		10757 X	9484	-0-	-1273	-0-		9484	2		N	-0-			-0-		
11		10410 X	9024	-0-	-1386	-0-		9024	2		N	-0-			-0-		
12		10013 X	9033	-0-	-980	-0-		9033	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			117,550													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		20243 X	19288	-0-	-955	-0-		248	1	19040	2	N	-0-		-0-		
02		20590 X	18345	-0-	-2245	-0-		174	1	18171	2	N	-0-		-0-		
03		22010 X	18224	-0-	-3786	-0-		192	1	18032	2	N	-0-		-0-		
04		21300 X	16907	-0-	-4393	-0-		241	1	16666	2	N	-0-		-0-		
05		19623 X	18279	-0-	-1344	-0-		300	1	17979	2	N	-0-		-0-		
06		18990 X	16657	-0-	-2333	-0-		232	1	16425	2	N	-0-		-0-		
07		19623 X	16728	-0-	-2895	-0-		281	1	16447	2	N	-0-		-0-		
08		18290 X	16475	-0-	-1815	-0-		287	1	16188	2	N	-0-		-0-		
09		17700 X	14859	-0-	-2841	-0-		179	1	14680	2	N	-0-		-0-		
10		18290 X	13878	-0-	-4412	-0-		231	1	13647	2	N	-0-		-0-		
11		16650 X	14725	-0-	-1925	-0-		210	1	14515	2	N	-0-		-0-		
12		16740 X	14670	-0-	-2070	-0-		228	1	14442	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			199,035													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9455 X	8406	-0-	-1049	-0-	8406	2		N	-0-			-0-
02		8410 X	8100	-0-	-310	-0-	8100	2		N	-0-			-0-
03		9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2		N	-0-			-0-
04		12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2		N	-0-			-0-
05		11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2		N	-0-			-0-
06		9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2		N	-0-			-0-
07		12524 X	8877	-0-	-3647	-0-	8877	2		N	-0-			-0-
08		12524 X	9730	-0-	-2794	-0-	9730	2		N	-0-			-0-
09		12120 X	9637	-0-	-2483	-0-	9637	2		N	-0-			-0-
10		11470 X	9909	-0-	-1561	-0-	9909	2		N	-0-			-0-
11		9840 X	9276	-0-	-564	-0-	9276	2		N	-0-			-0-
12		9951 X	9325	-0-	-626	-0-	9325	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			115,718				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14756 X	11231	-0-	-3525	-0-	11231	2		N	-0-			-0-
02		13804 X	9960	-0-	-3844	-0-	9960	2		N	-0-			-0-
03		13423 X	10738	-0-	-2685	-0-	10738	2		N	-0-			-0-
04		12660 X	10326	-0-	-2334	-0-	10326	2		N	-0-			-0-
05		12307 X	10304	-0-	-2003	-0-	10304	2		N	-0-			-0-
06		10860 X	9734	-0-	-1126	-0-	9734	2		N	-0-			-0-
07		10726 X	9832	-0-	-894	-0-	9832	2		N	-0-			-0-
08		10726 X	9609	-0-	-1117	-0-	9609	2		N	-0-			-0-
09		10320 X	9063	-0-	-1257	-0-	9063	2		N	-0-			-0-
10		10292 X	9620	-0-	-672	-0-	9620	2		N	-0-			-0-
11		9720 X	9055	-0-	-665	-0-	9055	2		N	-0-			-0-
12		9827 X	8915	-0-	-912	-0-	8915	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			118,387				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16430 X	14103	-0-	-2327	-0-	14103	2		N	-0-			-0-
02		15109 X	12766	-0-	-2343	-0-	12766	2		N	-0-			-0-
03		14756 X	13147	-0-	-1609	-0-	13147	2		N	-0-			-0-
04		14280 X	12470	-0-	-1810	-0-	12470	2		N	-0-			-0-
05		14756 X	12583	-0-	-2173	-0-	12583	2		N	-0-			-0-
06		13650 X	12586	-0-	-1064	-0-	12586	2		N	-0-			-0-
07		13640 X	12808	-0-	-832	-0-	12808	2		N	-0-			-0-
08		13144 X	12287	-0-	-857	-0-	12287	2		N	-0-			-0-
09		12600 X	11916	-0-	-684	-0-	11916	2		N	-0-			-0-
10		13020 X	11992	-0-	-1028	-0-	11992	2		N	-0-			-0-
11		12600 X	11508	-0-	-1092	-0-	11508	2		N	-0-			-0-
12		12803 X	9701	-0-	-3102	-0-	9701	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			147,867				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TNGC UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258517	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 7452 - 12817	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		44578 X	43435	-0-	-1143	-0-	1 1	43434	2	N	-0-
02		42137 X	39971	-0-	-2166	-0-	39971 2			N	-0-
03		45043 X	43575	-0-	-1468	-0-	904 1	42671	2	N	-0-
04		43590 X	41385	-0-	-2205	-0-	1115 1	40270	2	N	-0-
05		43431 X	41389	-0-	-2042	-0-	1101 1	40288	2	N	-0-
06		42180 X	38641	-0-	-3539	-0-	1030 1	37611	2	N	-0-
07		43586 X	38426	-0-	-5160	-0-	1070 1	37356	2	N	-0-
08		43586 X	34604	-0-	-8982	-0-	974 1	33630	2	N	-0-
09		41400 X	35360	-0-	-6040	-0-	1269 1	34091	2	N	-0-
10		41385 X	35325	-0-	-6060	-0-	1198 1	34127	2	N	-0-
11		38640 X	32954	-0-	-5686	-0-	1147 1	31807	2	N	-0-
12		38440 X	33721	-0-	-4719	-0-	1211 1	32510	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		458,786		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		42997 X	37848	-0-	-5149	-0-	1 1	37847	2	N	-0-
02		40223 X	34012	-0-	-6211	-0-	34012 2			N	-0-
03		42966 X	33166	-0-	-9800	-0-	688 1	32478	2	N	-0-
04		41580 X	33704	-0-	-7876	-0-	908 1	32796	2	N	-0-
05		39370 X	32650	-0-	-6720	-0-	868 1	31782	2	N	-0-
06		36630 X	30396	-0-	-6234	-0-	810 1	29586	2	N	-0-
07		36363 X	31288	-0-	-5075	-0-	871 1	30417	2	N	-0-
08		34813 X	30196	-0-	-4617	-0-	850 1	29346	2	N	-0-
09		33690 X	28782	-0-	-4908	-0-	1033 1	27749	2	N	-0-
10		32643 X	28761	-0-	-3882	-0-	975 1	27786	2	N	-0-
11		30390 X	27007	-0-	-3383	-0-	940 1	26067	2	N	-0-
12		31279 X	27117	-0-	-4162	-0-	974 1	26143	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		374,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	258620	COMPL. DATE	01/15/2011	TOTAL DEPTH	8331	PERF. 8828 - 10512	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10292 X	8627	-0-	-1665	-0-	8627 2			N	-0-
02		9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9686 2			N	-0-
03		10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	10369 2			N	-0-
04		9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	9556 2			N	-0-
05		10354 X	9561	-0-	-793	-0-	9561 2			N	-0-
06		10020 X	9131	-0-	-889	-0-	9131 2			N	-0-
07		10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	10424 2			N	-0-
08		10354 X	8253	-0-	-2101	-0-	8253 2			N	-0-
09		9570 X	9310	-0-	-260	-0-	9310 2			N	-0-
10		10416 X	9670	-0-	-746	-0-	9670 2			N	-0-
11		10080 X	8276	-0-	-1804	-0-	8276 2			N	-0-
12		10416 X	8996	-0-	-1420	-0-	8996 2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		111,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258636	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	7230 - 12270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		24676 X	22344	-0-	-2332	-0-	22344 2		N	-0-			-0-
02		22968 X	20382	-0-	-2586	-0-	20382 2		N	-0-			-0-
03		23746 X	21598	-0-	-2148	-0-	21598 2		N	-0-			-0-
04		22230 X	20736	-0-	-1494	-0-	20736 2		N	-0-			-0-
05		22971 X	21251	-0-	-1720	-0-	21251 2		N	-0-			-0-
06		21630 X	20214	-0-	-1416	-0-	20214 2		N	-0-			-0-
07		21793 X	20587	-0-	-1206	-0-	20587 2		N	-0-			-0-
08		21607 X	20342	-0-	-1265	-0-	20342 2		N	-0-			-0-
09		20730 X	19330	-0-	-1400	-0-	19330 2		N	-0-			-0-
10		21266 X	19326	-0-	-1940	-0-	19326 2		N	-0-			-0-
11		20220 X	18157	-0-	-2063	-0-	18157 2		N	-0-			-0-
12		20584 X	18402	-0-	-2182	-0-	18402 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		242,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HYLES		WELL #:		4H	RRCID ->	258743	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	6786 - 9292	
01		6355 X	3154	-0-	-3201	-0-	151 1	2962 2	Y	37		59	
02		5945 X	5027	-0-	-918	-0-	209 1	4818 2	Y	-0-		59	
03		6355 X	5879	-0-	-476	-0-	227 1	5652 2	Y	-0-		59	
04		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	211 1	5743 2	Y	-0-		59	
05		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	231 1	5549 2	Y	-0-		59	
06		5700 X	5120	-0-	-580	-0-	184 1	4936 2	Y	-0-		59	
07		6138 X	6130	-0-	-8	-0-	225 1	5905 2	Y	-0-		59	
08		6138 X	6135	-0-	-3	-0-	232 1	5903 2	Y	-0-		59	
09		5940 X	5665	-0-	-275	-0-	224 1	5418 2	Y	21	65 1	15	
10		6138 X	5752	-0-	-386	-0-	231 1	5521 2	Y	-0-		15	
11		5940 X	5663	-0-	-277	-0-	225 1	5438 2	Y	-0-		15	
*12		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	231 1	5951 2	Y	-0-		15	
TOTAL GAS PROD:		66,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		58							

OLE GIESER UNIT		WELL #:		D 4H	RRCID ->	258883	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	7875 - 10617	
01		9858 X	9817	-0-	-41	-0-	9817 2		N	-0-		-0-	
02		9338 X	8836	-0-	-502	-0-	8836 2		N	-0-		-0-	
03		9982 X	8584	-0-	-1398	-0-	8584 2		N	-0-		-0-	
04		9660 X	9019	-0-	-641	-0-	9019 2		N	-0-		-0-	
05		10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	10027 2		N	-0-		-0-	
06		11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	11478 2		N	-0-		-0-	
07		9455 X	6990	-0-	-2465	-0-	6990 2		N	-0-		-0-	
08		12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	12371 2		N	-0-		-0-	
09		11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	11976 2		N	-0-		-0-	
10		11222 X	11137	-0-	-85	-0-	11137 2		N	-0-		-0-	
11		11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	11036 2		N	-0-		-0-	
12		12369 X	10770	-0-	-1599	-0-	10770 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		122,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SANSOM PARK UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 258947	COMPL. DATE 12/28/2010	TOTAL DEPTH 6883	PERF. 7370	- 11148			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14105 X	10107	-0-	-3998	-0-	271	1	9836	2	N	-0-	-0-
02	13195 X	5993	-0-	-7202	-0-	268	1	5725	2	N	-0-	-0-
03	13547 X	11568	-0-	-1979	-0-	344	1	11224	2	N	-0-	-0-
04	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	333	1	10685	2	N	-0-	-0-
05	10106 X	7736	-0-	-2370	-0-	394	1	7342	2	N	-0-	-0-
06	11190 X	7894	-0-	-3296	-0-	332	1	7562	2	N	-0-	-0-
07	11563 X	3462	-0-	-8101	-0-	340	1	3122	2	N	-0-	-0-
08	11563 X	5993	-0-	-5570	-0-	342	1	5651	2	N	-0-	-0-
09	11010 X	1619	-0-	-9391	-0-	337	1	1282	2	N	-0-	-0-
10	8153 X	5547	-0-	-2606	-0-	303	1	5244	2	N	-0-	-0-
11	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	320	1	12240	2	N	-0-	-0-
*12	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	447	1	5968	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		89,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANSOM PARK UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 258948	COMPL. DATE 01/03/2011	TOTAL DEPTH 6871	PERF. 7310	- 10888			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	651 X	520	-0-	-131	-0-	520	1			N	-0-	-0-
02	609 X	489	-0-	-120	-0-	489	1			N	-0-	-0-
03	651 X	561	-0-	-90	-0-	561	1			N	-0-	-0-
04	600 X	515	-0-	-85	-0-	515	1			N	-0-	-0-
05	527 X	412	-0-	-115	-0-	412	1			N	-0-	-0-
06	540 X	351	-0-	-189	-0-	351	1			N	-0-	-0-
07	558 X	309	-0-	-249	-0-	309	1			N	-0-	-0-
08	558 X	304	-0-	-254	-0-	304	1			N	-0-	-0-
09	510 X	326	-0-	-184	-0-	326	1			N	-0-	-0-
10	403 X	284	-0-	-119	-0-	284	1			N	-0-	-0-
11	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	428	1	2782	2	N	-0-	-0-
*12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	363	1	273	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAGE STREET B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 258960	COMPL. DATE 09/08/2011	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 7799	- 10059			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14105 X	12733	-0-	-1372	-0-	12733	2			N	-0-	-0-
02	12905 X	11985	-0-	-920	-0-	11985	2			N	-0-	-0-
03	13609 X	12586	-0-	-1023	-0-	12586	2			N	-0-	-0-
04	12480 X	11876	-0-	-604	-0-	11876	2			N	-0-	-0-
05	12896 X	11985	-0-	-911	-0-	11985	2			N	-0-	-0-
06	12390 X	11345	-0-	-1045	-0-	11345	2			N	-0-	-0-
07	12803 X	11660	-0-	-1143	-0-	11660	2			N	-0-	-0-
08	12586 X	11663	-0-	-923	-0-	11663	2			N	-0-	-0-
09	11880 X	10648	-0-	-1232	-0-	10648	2			N	-0-	-0-
10	11997 X	10179	-0-	-1818	-0-	10179	2			N	-0-	-0-
11	11340 X	11101	-0-	-239	-0-	11101	2			N	-0-	-0-
12	11656 X	11080	-0-	-576	-0-	11080	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		138,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WESCO A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258966	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7066	PERF. 7421 - 12491	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		38781 X	33390	-0-	-5391	-0-	33390 2		N	-0-		-0-
02		35264 X	30094	-0-	-5170	-0-	30094 2		N	-0-		-0-
03		36673 X	32263	-0-	-4410	-0-	32263 2		N	-0-		-0-
04		34170 X	30649	-0-	-3521	-0-	30649 2		N	-0-		-0-
05		34224 X	30836	-0-	-3388	-0-	30836 2		N	-0-		-0-
06		32310 X	28847	-0-	-3463	-0-	28847 2		N	-0-		-0-
07		32271 X	29667	-0-	-2604	-0-	29667 2		N	-0-		-0-
08		32271 X	29279	-0-	-2992	-0-	29279 2		N	-0-		-0-
09		30660 X	27682	-0-	-2978	-0-	27682 2		N	-0-		-0-
10		30845 X	28348	-0-	-2497	-0-	28348 2		N	-0-		-0-
11		28860 X	26398	-0-	-2462	-0-	26398 2		N	-0-		-0-
12		29667 X	26392	-0-	-3275	-0-	26392 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 353,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA VISTA UNIT		WELL #:		C 1H	RRCID ->	258990	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	6917	PERF. 7619 - 15285
01		39153 X	36219	-0-	-2934	-0-	1 1	36218 2	N	-0-	-0-
02		36656 X	34313	-0-	-2343	-0-	34313 2		N	-0-	-0-
03		39221 X	39221	-0-	-0-	-0-	814 1	38407 2	N	-0-	-0-
04		37920 X	32826	-0-	-5094	-0-	885 1	31941 2	N	-0-	-0-
05		37851 X	32858	-0-	-4993	-0-	874 1	31984 2	N	-0-	-0-
06		37950 X	30529	-0-	-7421	-0-	814 1	29715 2	N	-0-	-0-
07		39215 X	30838	-0-	-8377	-0-	858 1	29980 2	N	-0-	-0-
08		39215 X	29574	-0-	-9641	-0-	832 1	28742 2	N	-0-	-0-
09		32820 X	28960	-0-	-3860	-0-	1039 1	27921 2	N	-0-	-0-
10		32860 X	29769	-0-	-3091	-0-	1009 1	28760 2	N	-0-	-0-
11		30540 X	29822	-0-	-718	-0-	1038 1	28784 2	N	-0-	-0-
12		30845 X	27058	-0-	-3787	-0-	972 1	26086 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 381,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D LOVE UNIT		WELL #:		B 4H	RRCID ->	258995	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7996 - 10336
01		8215 X	4017	-0-	-4198	-0-	4017 2		N	-0-	-0-
02		7685 X	3011	-0-	-4674	-0-	3011 2		N	-0-	-0-
03		5177 X	3429	-0-	-1748	-0-	3429 2		N	-0-	-0-
04		4740 X	2285	-0-	-2455	-0-	2285 2		N	-0-	-0-
05		4588 X	3977	-0-	-611	-0-	3977 2		N	-0-	-0-
06		3900 X	1316	-0-	-2584	-0-	1316 2		N	-0-	-0-
07		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-	-0-
08		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0-	-0-
09		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			N	-0-	-0-
10		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0-	-0-
11		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2		N	-0-			-0-
02		10005 X	8732	-0-	-1273	-0-	8732	2		N	-0-			-0-
03		11098 X	7952	-0-	-3146	-0-	7952	2		N	-0-			-0-
04		10740 X	7958	-0-	-2782	-0-	7958	2		N	-0-			-0-
05		11098 X	8518	-0-	-2580	-0-	8518	2		N	-0-			-0-
06		9870 X	8884	-0-	-986	-0-	8884	2		N	-0-			-0-
07		9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2		N	-0-			-0-
08		9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2		N	-0-			-0-
09		9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2		N	-0-			-0-
10		9920 X	8472	-0-	-1448	-0-	8472	2		N	-0-			-0-
11		9600 X	9109	-0-	-491	-0-	9109	2		N	-0-			-0-
12		9920 X	9222	-0-	-698	-0-	9222	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 107,856														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

01		5952 X	4561	-0-	-1391	-0-	4561	2		N	-0-			-0-
02		5539 X	3379	-0-	-2160	-0-	3379	2		N	-0-			-0-
03		5921 X	4955	-0-	-966	-0-	4955	2		N	-0-			-0-
04		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2		N	-0-			-0-
05		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2		N	-0-			-0-
06		4800 X	3956	-0-	-844	-0-	3956	2		N	-0-			-0-
07		5859 X	4869	-0-	-990	-0-	4869	2		N	-0-			-0-
08		5859 X	5234	-0-	-625	-0-	5234	2		N	-0-			-0-
09		5670 X	5133	-0-	-537	-0-	5133	2		N	-0-			-0-
10		5394 X	3539	-0-	-1855	-0-	3539	2		N	-0-			-0-
11		5070 X	2536	-0-	-2534	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
12		5301 X	2102	-0-	-3199	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 51,315														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

01		42687 X	37846	-0-	-4841	-0-	252	1	37594	2	N	-0-		-0-
02		39933 X	499	-0-	-39434	-0-	499	1			N	-0-		-0-
03		42625 X	29180	-0-	-13445	-0-	543	1	28637	2	N	-0-		-0-
04		40890 X	34708	-0-	-6182	-0-	371	1	34337	2	N	-0-		-0-
05		41447 X	38772	-0-	-2675	-0-	230	1	38542	2	N	-0-		-0-
06		36630 X	32897	-0-	-3733	-0-	183	1	32714	2	N	-0-		-0-
07		35867 X	35705	-0-	-162	-0-	200	1	35505	2	N	-0-		-0-
08		38781 X	37291	-0-	-1490	-0-	200	1	37091	2	N	-0-		-0-
09		37530 X	33227	-0-	-4303	-0-	224	1	33003	2	N	-0-		-0-
10		38781 X	33297	-0-	-5484	-0-	212	1	33085	2	N	-0-		-0-
11		36090 X	30823	-0-	-5267	-0-	146	1	30677	2	N	-0-		-0-
12		37293 X	28153	-0-	-9140	-0-	143	1	28010	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 372,398														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		16585 X	555	-0-	-16030	-0-	555	1	N	-0-		-0-
02		9367 X	2522	-0-	-6845	-0-	208	1	N	-0-	2314 2	-0-
03		7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	643	1	N	-0-	7300 2	-0-
04		6720 X	4922	-0-	-1798	-0-	617	1	N	-0-	4305 2	-0-
05		2790 X	988	-0-	-1802	-0-	766	1	N	-0-	222 2	-0-
06		7680 X	972	-0-	-6708	-0-	676	1	N	-0-	296 2	-0-
07		7936 X	798	-0-	-7138	-0-	798	1	N	-0-		-0-
08		7936 X	825	-0-	-7111	-0-	825	1	N	-0-		-0-
09		4920 X	824	-0-	-4096	-0-	824	1	N	-0-		-0-
10		992 X	837	-0-	-155	-0-	837	1	N	-0-		-0-
11		960 X	804	-0-	-156	-0-	804	1	N	-0-		-0-
12		837 X	752	-0-	-85	-0-	752	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,742				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926												
01		30473 X	25473	-0-	-5000	-0-	25473	2	N	-0-		-0-
02		27086 X	23879	-0-	-3207	-0-	23879	2	N	-0-		-0-
03		27807 X	25315	-0-	-2492	-0-	25315	2	N	-0-		-0-
04		26040 X	23736	-0-	-2304	-0-	23736	2	N	-0-		-0-
05		26257 X	23689	-0-	-2568	-0-	23689	2	N	-0-		-0-
06		24690 X	22057	-0-	-2633	-0-	22057	2	N	-0-		-0-
07		25513 X	22065	-0-	-3448	-0-	22065	2	N	-0-		-0-
08		25327 X	22012	-0-	-3315	-0-	22012	2	N	-0-		-0-
09		23730 X	20836	-0-	-2894	-0-	20836	2	N	-0-		-0-
10		23684 X	21037	-0-	-2647	-0-	21037	2	N	-0-		-0-
11		22050 X	19434	-0-	-2616	-0-	19434	2	N	-0-		-0-
12		22072 X	19509	-0-	-2563	-0-	19509	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			269,042				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643												
01		7192 X	6848	-0-	-344	-0-	6848	2	N	-0-		-0-
02		6699 X	6175	-0-	-524	-0-	6175	2	N	-0-		-0-
03		6975 X	6656	-0-	-319	-0-	6656	2	N	-0-		-0-
04		6750 X	6237	-0-	-513	-0-	6237	2	N	-0-		-0-
05		6944 X	6405	-0-	-539	-0-	6405	2	N	-0-		-0-
06		6630 X	6238	-0-	-392	-0-	6238	2	N	-0-		-0-
07		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2	N	-0-		-0-
08		6665 X	6487	-0-	-178	-0-	6487	2	N	-0-		-0-
09		6240 X	6062	-0-	-178	-0-	6062	2	N	-0-		-0-
10		6727 X	5497	-0-	-1230	-0-	5497	2	N	-0-		-0-
11		6510 X	5213	-0-	-1297	-0-	5213	2	N	-0-		-0-
12		6727 X	5567	-0-	-1160	-0-	5567	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			74,110				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		34534 X	30288	-0-	-4246	-0-		30288	2		N	-0-			-0-	
02		31233 X	27544	-0-	-3689	-0-		27544	2		N	-0-			-0-	
03		32984 X	27068	-0-	-5916	-0-		27068	2		N	-0-			-0-	
04		31050 X	25215	-0-	-5835	-0-		25215	2		N	-0-			-0-	
05		30938 X	25668	-0-	-5270	-0-		25668	2		N	-0-			-0-	
06		29310 X	24047	-0-	-5263	-0-		24047	2		N	-0-			-0-	
07		29450 X	24025	-0-	-5425	-0-		24025	2		N	-0-			-0-	
08		27063 X	23130	-0-	-3933	-0-		23130	2		N	-0-			-0-	
09		25230 X	21709	-0-	-3521	-0-		21709	2		N	-0-			-0-	
10		25668 X	22126	-0-	-3542	-0-		22126	2		N	-0-			-0-	
11		24060 X	20829	-0-	-3231	-0-		20829	2		N	-0-			-0-	
12		23591 X	20436	-0-	-3155	-0-		20436	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			292,085													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

01		20863 X	18364	-0-	-2499	-0-		18364	2		N	-0-			-0-	
02		18850 X	16824	-0-	-2026	-0-		16824	2		N	-0-			-0-	
03		19623 X	17281	-0-	-2342	-0-		17281	2		N	-0-			-0-	
04		18840 X	16439	-0-	-2401	-0-		16439	2		N	-0-			-0-	
05		18910 X	16523	-0-	-2387	-0-		16523	2		N	-0-			-0-	
06		17760 X	15376	-0-	-2384	-0-		15376	2		N	-0-			-0-	
07		17980 X	15459	-0-	-2521	-0-		15459	2		N	-0-			-0-	
08		17267 X	15201	-0-	-2066	-0-		15201	2		N	-0-			-0-	
09		16440 X	14999	-0-	-1441	-0-		14999	2		N	-0-			-0-	
10		16523 X	15527	-0-	-996	-0-		15527	2		N	-0-			-0-	
11		15390 X	14454	-0-	-936	-0-		14454	2		N	-0-			-0-	
12		15500 X	14089	-0-	-1411	-0-		14089	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			190,536													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

01		9858 X	9055	-0-	-803	-0-		140	1	8915	2	N	-0-		-0-	
02		9019 X	7835	-0-	-1184	-0-		131	1	7704	2	N	-0-		-0-	
03		9300 X	7961	-0-	-1339	-0-		283	1	7678	2	N	-0-		-0-	
04		8760 X	7817	-0-	-943	-0-		282	1	7535	2	N	-0-		-0-	
05		9052 X	7198	-0-	-1854	-0-		439	1	6759	2	N	-0-		-0-	
06		8760 X	7268	-0-	-1492	-0-		718	1	6550	2	N	-0-		-0-	
07		8370 X	6920	-0-	-1450	-0-		624	1	6296	2	N	-0-		-0-	
08		8091 X	6402	-0-	-1689	-0-		849	1	5553	2	N	-0-		-0-	
09		7830 X	5814	-0-	-2016	-0-		739	1	5075	2	N	-0-		-0-	
10		7502 X	6387	-0-	-1115	-0-		897	1	5490	2	N	-0-		-0-	
11		7260 X	6274	-0-	-986	-0-		789	1	5485	2	N	-0-		-0-	
12		6913 X	5246	-0-	-1667	-0-		940	1	4306	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			84,177													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		6820 X	5119	-0-	-1701	-0-	5119	2			N	-0-				-0-	
02		6380 X	4522	-0-	-1858	-0-	4522	2			N	-0-				-0-	
03		6820 X	5301	-0-	-1519	-0-	5301	2			N	-0-				-0-	
04		5970 X	4910	-0-	-1060	-0-	4910	2			N	-0-				-0-	
05		5518 X	5111	-0-	-407	-0-	5111	2			N	-0-				-0-	
06		5130 X	4473	-0-	-657	-0-	4473	2			N	-0-				-0-	
07		5301 X	4875	-0-	-426	-0-	4875	2			N	-0-				-0-	
08		5301 X	2546	-0-	-2755	-0-	2546	2			N	-0-				-0-	
09		4950 X	2533	-0-	-2417	-0-	2533	2			N	-0-				-0-	
10		5115 X	2949	-0-	-2166	-0-	2949	2			N	-0-				-0-	
11		4710 X	2217	-0-	-2493	-0-	2217	2			N	-0-				-0-	
12		4867 X	2690	-0-	-2177	-0-	2690	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			47,246														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

01		28737 X	23005	-0-	-5732	-0-	23005	2			N	-0-				-0-	
02		26883 X	21670	-0-	-5213	-0-	21670	2			N	-0-				-0-	
03		26350 X	22638	-0-	-3712	-0-	22638	2			N	-0-				-0-	
04		25440 X	21833	-0-	-3607	-0-	21833	2			N	-0-				-0-	
05		26288 X	22766	-0-	-3522	-0-	22766	2			N	-0-				-0-	
06		22410 X	21919	-0-	-491	-0-	21919	2			N	-0-				-0-	
07		23157 X	21895	-0-	-1262	-0-	21895	2			N	-0-				-0-	
08		22754 X	22044	-0-	-710	-0-	22044	2			N	-0-				-0-	
09		22020 X	21104	-0-	-916	-0-	21104	2			N	-0-				-0-	
10		22754 X	19307	-0-	-3447	-0-	19307	2			N	-0-				-0-	
11		21930 X	19350	-0-	-2580	-0-	19350	2			N	-0-				-0-	
12		22041 X	19904	-0-	-2137	-0-	19904	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			257,435														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

01		14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	14653	2			N	-0-				-0-	
02		15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	15425	2			N	-0-				-0-	
03		16845 X	16845	-0-	-0-	-0-	16845	2			N	-0-				-0-	
04		15873 X	15873	-0-	-0-	-0-	15873	2			N	-0-				-0-	
05		17184 X	17184	-0-	-0-	-0-	17184	2			N	-0-				-0-	
06		16852 X	16852	-0-	-0-	-0-	16852	2			N	-0-				-0-	
07		17646 X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	2			N	-0-				-0-	
08		16461 X	16361	-0-	-100	-0-	16361	2			N	-0-				-0-	
09		15930 X	15538	-0-	-392	-0-	15538	2			N	-0-				-0-	
10		16461 X	15411	-0-	-1050	-0-	15411	2			N	-0-				-0-	
11		15930 X	14313	-0-	-1617	-0-	14313	2			N	-0-				-0-	
12		17639 X	14637	-0-	-3002	-0-	14637	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			190,738														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OLE GIESER UNIT		WELL #: D 6H		RRCID -> 259080		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	11098 X	8442	-0-	-2656	-0-	8442	2	N	-0-		-0-
02	10382 X	7630	-0-	-2752	-0-	7630	2	N	-0-		-0-
03	11098 X	7698	-0-	-3400	-0-	7698	2	N	-0-		-0-
04	8820 X	6640	-0-	-2180	-0-	6640	2	N	-0-		-0-
05	9114 X	5499	-0-	-3615	-0-	5499	2	N	-0-		-0-
06	8160 X	5342	-0-	-2818	-0-	5342	2	N	-0-		-0-
07	8153 X	4819	-0-	-3334	-0-	4819	2	N	-0-		-0-
08	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2	N	-0-		-0-
09	6630 X	6590	-0-	-40	-0-	6590	2	N	-0-		-0-
10	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2	N	-0-		-0-
11	10200 X	6021	-0-	-4179	-0-	6021	2	N	-0-		-0-
12	10540 X	6708	-0-	-3832	-0-	6708	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		84,976		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	204	1	14760	2	N	-0-
02	9831 X	9463	-0-	-368	-0-	70	1	9393	2	N	-0-
03	11563 X	6649	-0-	-4914	-0-	288	1	6361	2	N	-0-
04	11190 X	7768	-0-	-3422	-0-	338	1	7430	2	N	-0-
05	11563 X	4990	-0-	-6573	-0-	340	1	4650	2	N	-0-
06	11190 X	1128	-0-	-10062	-0-	284	1	844	2	N	-0-
07	10106 X	295	-0-	-9811	-0-	295	1			N	-0-
08	8029 X	270	-0-	-7759	-0-	270	1			N	-0-
09	7770 X	3826	-0-	-3944	-0-	179	1	3647	2	N	-0-
10	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	87	1	8732	2	N	-0-
11	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-
*12	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		77,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GERY SMITH UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 259095		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2	N	-0-		-0-
02	13543 X	12664	-0-	-879	-0-	12664	2	N	-0-		-0-
03	14477 X	12736	-0-	-1741	-0-	12736	2	N	-0-		-0-
04	14010 X	10004	-0-	-4006	-0-	10004	2	N	-0-		-0-
05	14477 X	10748	-0-	-3729	-0-	10748	2	N	-0-		-0-
06	13560 X	10456	-0-	-3104	-0-	10456	2	N	-0-		-0-
07	13547 X	12118	-0-	-1429	-0-	12118	2	N	-0-		-0-
08	12741 X	8352	-0-	-4389	-0-	8352	2	N	-0-		-0-
09	10470 X	10209	-0-	-261	-0-	10209	2	N	-0-		-0-
10	12121 X	11390	-0-	-731	-0-	11390	2	N	-0-		-0-
11	11730 X	11206	-0-	-524	-0-	11206	2	N	-0-		-0-
12	12121 X	10367	-0-	-1754	-0-	10367	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		134,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011										TOTAL DEPTH	7580	PERF.	8132	-	10769
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14322 X	12221	-0-	-2101	-0-		12221	2	N	-0-				-0-
02		13202 X	13202	-0-	-0-	-0-		13202	2	N	-0-				-0-
03		14556 X	14556	-0-	-0-	-0-		14556	2	N	-0-				-0-
04		13146 X	13146	-0-	-0-	-0-		13146	2	N	-0-				-0-
05		14105 X	6646	-0-	-7459	-0-		6646	2	N	-0-				-0-
06		14100 X	10863	-0-	-3237	-0-		10863	2	N	-0-				-0-
07		14570 X	10065	-0-	-4505	-0-		10065	2	N	-0-				-0-
08		14570 X	5966	-0-	-8604	-0-		5966	2	N	-0-				-0-
09		13140 X	6488	-0-	-6652	-0-		106	1	N	-0-	6382	2	N	-0-
10		11222 X	8133	-0-	-3089	-0-		161	1	N	-0-	7972	2	N	-0-
11		10860 X	2856	-0-	-8004	-0-		252	1	N	-0-	2604	2	N	-0-
12		10075 X	2441	-0-	-7634	-0-		294	1	N	-0-	2147	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:										106,583	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012										TOTAL DEPTH	6766	PERF.	7117	-	11216
01		17763 X	14442	-0-	-3321	-0-		203	1	N	-0-				-0-
02		15776 X	13081	-0-	-2695	-0-		196	1	N	-0-	12885	2	N	-0-
03		15717 X	13199	-0-	-2518	-0-		211	1	N	-0-	12988	2	N	-0-
04		14670 X	12732	-0-	-1938	-0-		200	1	N	-0-	12532	2	N	-0-
05		14446 X	12797	-0-	-1649	-0-		207	1	N	-0-	12590	2	N	-0-
06		13980 X	12423	-0-	-1557	-0-		204	1	N	-0-	12219	2	N	-0-
07		13981 X	12249	-0-	-1732	-0-		220	1	N	-0-	12029	2	N	-0-
08		13206 X	12215	-0-	-991	-0-		226	1	N	-0-	11989	2	N	-0-
09		12720 X	11130	-0-	-1590	-0-		213	1	N	-0-	10917	2	N	-0-
10		12834 X	11203	-0-	-1631	-0-		335	1	N	-0-	10868	2	N	-0-
11		12420 X	10541	-0-	-1879	-0-		355	1	N	-0-	10186	2	N	-0-
12		12245 X	10019	-0-	-2226	-0-		384	1	N	-0-	9635	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:										146,031	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011										TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7878	-	10014
01		7068 X	6375	-0-	-693	-0-		6375	2	N	-0-				-0-
02		6612 X	6359	-0-	-253	-0-		6359	2	N	-0-				-0-
03		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-		7113	2	N	-0-				-0-
04		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-		6823	2	N	-0-				-0-
05		6882 X	6638	-0-	-244	-0-		6638	2	N	-0-				-0-
06		6870 X	6323	-0-	-547	-0-		6323	2	N	-0-				-0-
07		7099 X	6329	-0-	-770	-0-		6329	2	N	-0-				-0-
08		7099 X	5807	-0-	-1292	-0-		5807	2	N	-0-				-0-
09		6810 X	6693	-0-	-117	-0-		6693	2	N	-0-				-0-
10		6634 X	6547	-0-	-87	-0-		6547	2	N	-0-				-0-
11		6330 X	6268	-0-	-62	-0-		6268	2	N	-0-				-0-
*12		7127 X	7127	-0-	-0-	-0-		7127	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										78,402	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
RUTH TURNER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259122	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	8048 - 11688
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		15636 X	15636	-0-	-0-	-0-	15636 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	14800 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		15151 X	15151	-0-	-0-	-0-	15151 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		15120 X	13485	-0-	-1635	-0-	13485 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		15810 X	13283	-0-	-2527	-0-	13283 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		15300 X	13131	-0-	-2169	-0-	13131 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		15810 X	13124	-0-	-2686	-0-	13124 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		15159 X	7472	-0-	-7687	-0-	7472 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		13500 X	13270	-0-	-230	-0-	13270 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		13578 X	13411	-0-	-167	-0-	13411 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		13140 X	12346	-0-	-794	-0-	12346 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		13702 X	12301	-0-	-1401	-0-	12301 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		157,410		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		10695 X	9770	-0-	-925	-0-	9770 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		9976 X	9857	-0-	-119	-0-	9857 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	10929 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		10320 X	9747	-0-	-573	-0-	9747 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		10664 X	10663	-0-	-1	-0-	10663 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		10590 X	9001	-0-	-1589	-0-	9001 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		10943 X	7052	-0-	-3891	-0-	7052 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		10943 X	10041	-0-	-902	-0-	10041 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		10320 X	9125	-0-	-1195	-0-	9125 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		10664 X	8949	-0-	-1715	-0-	8949 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		9720 X	8440	-0-	-1280	-0-	8440 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		10044 X	9600	-0-	-444	-0-	9600 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		113,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROFESSOR UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259137	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	7987 - 9411
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		10106 X	6811	-0-	-3295	-0-	6811 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		9222 X	7284	-0-	-1938	-0-	7284 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		9734 X	4180	-0-	-5554	-0-	4180 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		9420 X	8978	-0-	-442	-0-	8978 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		7781 X	5150	-0-	-2631	-0-	5150 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		7530 X	6399	-0-	-1131	-0-	6399 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		9269 X	7028	-0-	-2241	-0-	7028 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		9269 X	7156	-0-	-2113	-0-	7156 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		8970 X	6531	-0-	-2439	-0-	6531 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		6930 X	6645	-0-	-285	-0-	6645 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		7161 X	6508	-0-	-653	-0-	6508 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		80,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10044 X	6321	-0-	-3723	-0-	6321	3		N	-0-			44
02		10208 X	5668	-0-	-4540	-0-	5668	3		N	-0-			44
03		10912 X	7171	-0-	-3741	-0-	7171	3		N	-0-			44
04		10560 X	5242	-0-	-5318	-0-	5242	3		N	-0-			44
05		8029 X	5198	-0-	-2831	-0-	5198	3		N	-0-			44
06		6930 X	4694	-0-	-2236	-0-	4694	3		N	-0-			44
07		7161 X	5330	-0-	-1831	-0-	5330	3		N	-0-			44
08		7161 X	7088	-0-	-73	-0-	7088	3		N	-0-			44
09		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3		N	-0-			44
10		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3		N	-0-			44
11		6870 X	6075	-0-	-795	-0-	6075	3		N	-0-			44
*12		7099 X	5646	-0-	-1453	-0-	5646	3		N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:			69,363											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

01		10044 X	9032	-0-	-1012	-0-	9032	3		N	-0-			23
02		9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	3		N	-0-			23
03		10044 X	9901	-0-	-143	-0-	9901	3		N	-0-			23
04		9450 X	7930	-0-	-1520	-0-	7930	3		N	-0-			23
05		10416 X	8171	-0-	-2245	-0-	8171	3		N	-0-			23
06		10080 X	7456	-0-	-2624	-0-	7456	3		N	-0-			23
07		10416 X	8640	-0-	-1776	-0-	8640	3		N	-0-			23
08		9889 X	5868	-0-	-4021	-0-	5868	3		N	-0-			23
09		8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	3		N	-0-			23
10		8649 X	7614	-0-	-1035	-0-	7614	3		N	-0-			23
11		9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	3		N	-0-			23
*12		9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	3		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			101,462											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

01		15996 X	15385	-0-	-611	-0-	15385	2		N	-0-			-0-
02		16414 X	10115	-0-	-6299	-0-	10115	2		N	-0-			-0-
03		17546 X	13294	-0-	-4252	-0-	13294	2		N	-0-			-0-
04		16980 X	14992	-0-	-1988	-0-	14992	2		N	-0-			-0-
05		16120 X	14062	-0-	-2058	-0-	14062	2		N	-0-			-0-
06		14880 X	12661	-0-	-2219	-0-	12661	2		N	-0-			-0-
07		15500 X	12870	-0-	-2630	-0-	12870	2		N	-0-			-0-
08		15500 X	12393	-0-	-3107	-0-	12393	2		N	-0-			-0-
09		15000 X	12229	-0-	-2771	-0-	12229	2		N	-0-			-0-
10		14074 X	12223	-0-	-1851	-0-	12223	2		N	-0-			-0-
11		12660 X	11053	-0-	-1607	-0-	11053	2		N	-0-			-0-
12		12865 X	12010	-0-	-855	-0-	12010	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			153,287											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
						UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		17019 X	15054	-0-	-1965	-0-	15054	2	N	-0-			-0-
02		15921 X	13349	-0-	-2572	-0-	13349	2	N	-0-			-0-
03		16430 X	14180	-0-	-2250	-0-	14180	2	N	-0-			-0-
04		15390 X	13020	-0-	-2370	-0-	13020	2	N	-0-			-0-
05		15190 X	11399	-0-	-3791	-0-	11399	2	N	-0-			-0-
06		14580 X	11450	-0-	-3130	-0-	11450	2	N	-0-			-0-
07		14260 X	13259	-0-	-1001	-0-	13259	2	N	-0-			-0-
08		14167 X	11922	-0-	-2245	-0-	11922	2	N	-0-			-0-
09		13020 X	10772	-0-	-2248	-0-	10772	2	N	-0-			-0-
10		13268 X	11558	-0-	-1710	-0-	11558	2	N	-0-			-0-
11		12840 X	9040	-0-	-3800	-0-	9040	2	N	-0-			-0-
12		13268 X	11596	-0-	-1672	-0-	11596	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			146,599				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

01		19840 X	16717	-0-	-3123	-0-	16717	2	N	-0-			-0-
02		18560 X	14668	-0-	-3892	-0-	14668	2	N	-0-			-0-
03		19840 X	15886	-0-	-3954	-0-	15886	2	N	-0-			-0-
04		19200 X	16619	-0-	-2581	-0-	16619	2	N	-0-			-0-
05		19220 X	17107	-0-	-2113	-0-	17107	2	N	-0-			-0-
06		16506 X	16506	-0-	-0-	-0-	16506	2	N	-0-			-0-
07		17174 X	16094	-0-	-1080	-0-	16094	2	N	-0-			-0-
08		17174 X	15569	-0-	-1605	-0-	15569	2	N	-0-			-0-
09		16620 X	14668	-0-	-1952	-0-	14668	2	N	-0-			-0-
10		17112 X	14964	-0-	-2148	-0-	14964	2	N	-0-			-0-
11		16500 X	14155	-0-	-2345	-0-	14155	2	N	-0-			-0-
12		16089 X	14203	-0-	-1886	-0-	14203	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			187,156				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

01		23591 X	20676	-0-	-2915	-0-	20676	2	N	-0-			-0-
02		22069 X	19828	-0-	-2241	-0-	19828	2	N	-0-			-0-
03		23591 X	21711	-0-	-1880	-0-	21711	2	N	-0-			-0-
04		21960 X	20015	-0-	-1945	-0-	20015	2	N	-0-			-0-
05		21204 X	20649	-0-	-555	-0-	20649	2	N	-0-			-0-
06		21000 X	18328	-0-	-2672	-0-	18328	2	N	-0-			-0-
07		21700 X	17871	-0-	-3829	-0-	17871	2	N	-0-			-0-
08		21700 X	17971	-0-	-3729	-0-	17971	2	N	-0-			-0-
09		20010 X	17303	-0-	-2707	-0-	17303	2	N	-0-			-0-
10		20646 X	18414	-0-	-2232	-0-	18414	2	N	-0-			-0-
11		18330 X	17210	-0-	-1120	-0-	17210	2	N	-0-			-0-
12		17980 X	17653	-0-	-327	-0-	17653	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			227,629				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LOWERY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259197	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7628	PERF.	8158 - 10794
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7533 X	6707	-0-	-826	-0-	6707 2	N	-0-			-0-
02		6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277 2	N	-0-			-0-
03		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806 2	N	-0-			-0-
04		6480 X	6292	-0-	-188	-0-	6292 2	N	-0-			-0-
05		6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784 2	N	-0-			-0-
06		6600 X	6230	-0-	-370	-0-	6230 2	N	-0-			-0-
07		6820 X	5985	-0-	-835	-0-	5985 2	N	-0-			-0-
08		6820 X	5433	-0-	-1387	-0-	5433 2	N	-0-			-0-
09		6570 X	3990	-0-	-2580	-0-	3990 2	N	-0-			-0-
10		6789 X	4028	-0-	-2761	-0-	4028 2	N	-0-			-0-
11		6240 X	4613	-0-	-1627	-0-	4613 2	N	-0-			-0-
12		5983 X	4287	-0-	-1696	-0-	4287 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		67,432		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9083 X	5468	-0-	-3615	-0-	5468 3	N	-0-			-0-
02		7482 X	6320	-0-	-1162	-0-	6320 3	N	-0-			-0-
03		7998 X	4282	-0-	-3716	-0-	4282 3	N	-0-			-0-
04		7740 X	2639	-0-	-5101	-0-	2639 3	N	-0-			-0-
05		7812 X	6325	-0-	-1487	-0-	6325 3	N	-0-			-0-
06		6540 X	6262	-0-	-278	-0-	6262 3	N	-0-			-0-
07		6758 X	4762	-0-	-1996	-0-	4762 3	N	-0-			-0-
08		6324 X	4432	-0-	-1892	-0-	4432 3	N	-0-			-0-
09		6270 X	4545	-0-	-1725	-0-	4545 3	N	-0-			-0-
10		6479 X	4657	-0-	-1822	-0-	4657 3	N	-0-			-0-
11		6270 X	2551	-0-	-3719	-0-	2551 3	N	-0-			-0-
12		4774 X	3721	-0-	-1053	-0-	3721 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REGAN ARLINGTON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259209	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	7729	PERF.	8155 - 12115
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		23374 X	20609	-0-	-2765	-0-	20609 2	N	-0-			-0-
02		21866 X	15709	-0-	-6157	-0-	15709 2	N	-0-			-0-
03		22816 X	16077	-0-	-6739	-0-	16077 2	N	-0-			-0-
04		20970 X	17226	-0-	-3744	-0-	17226 2	N	-0-			-0-
05		21297 X	16044	-0-	-5253	-0-	16044 2	N	-0-			-0-
06		19950 X	16085	-0-	-3865	-0-	16085 2	N	-0-			-0-
07		17794 X	15256	-0-	-2538	-0-	15256 2	N	-0-			-0-
08		17794 X	13556	-0-	-4238	-0-	13556 2	N	-0-			-0-
09		17220 X	15303	-0-	-1917	-0-	15303 2	N	-0-			-0-
10		16616 X	14085	-0-	-2531	-0-	14085 2	N	-0-			-0-
11		16080 X	14509	-0-	-1571	-0-	14509 2	N	-0-			-0-
*12		17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	17097 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		191,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GREEN HIGHLANDER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 259210		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6572 X	4552	-0-	-2020	-0-	4552 3	N	-0-		-0-
02	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7492 3	N	-0-		-0-
03	5270 X	1392	-0-	-3878	-0-	1392 3	N	-0-		-0-
04	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415 3	N	-0-		-0-
05	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	8098 3	N	-0-		-0-
06	7740 X	7687	-0-	-53	-0-	7687 3	N	-0-		-0-
07	7998 X	7549	-0-	-449	-0-	7549 3	N	-0-		-0-
08	8091 X	7111	-0-	-980	-0-	7111 3	N	-0-		-0-
09	7830 X	6711	-0-	-1119	-0-	6711 3	N	-0-		-0-
10	8091 X	7691	-0-	-400	-0-	7691 3	N	-0-		-0-
11	7680 X	7013	-0-	-667	-0-	7013 3	N	-0-		-0-
12	7564 X	4414	-0-	-3150	-0-	4414 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		76,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MFG		WELL #: 2H		RRCID -> 259213		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2914 X	1427	-0-	-1487	-0-	794 1	633 2	N	-0-	-0-
02	2726 X	1908	-0-	-818	-0-	735 1	1173 2	N	-0-	-0-
03	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	732 1	7217 2	N	-0-	-0-
04	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	675 1	7755 2	N	-0-	-0-
05	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	716 1	6950 2	N	-0-	-0-
06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	648 1	3553 2	N	-0-	-0-
07	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	703 1	5124 2	N	-0-	-0-
08	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	663 1	5379 2	N	-0-	-0-
09	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	659 1	5191 2	N	-0-	-0-
10	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	710 1	3182 2	N	-0-	-0-
11	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	667 1	3656 2	N	-0-	-0-
12	5394 X	3560	-0-	-1834	-0-	699 1	2861 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		61,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDLIFE A NE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 259214		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	13851 X	13851	-0-	-0-	-0-	13851 2		N	-0-	-0-
02	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	14371 2		N	-0-	-0-
03	14975 X	14975	-0-	-0-	-0-	14975 2		N	-0-	-0-
04	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	14042 2		N	-0-	-0-
05	15066 X	13614	-0-	-1452	-0-	13614 2		N	-0-	-0-
06	14580 X	12451	-0-	-2129	-0-	12451 2		N	-0-	-0-
07	15066 X	12723	-0-	-2343	-0-	12723 2		N	-0-	-0-
08	14973 X	12262	-0-	-2711	-0-	12262 2		N	-0-	-0-
09	14040 X	11086	-0-	-2954	-0-	11086 2		N	-0-	-0-
10	13609 X	10790	-0-	-2819	-0-	10790 2		N	-0-	-0-
11	12450 X	10784	-0-	-1666	-0-	10784 2		N	-0-	-0-
12	12710 X	11557	-0-	-1153	-0-	11557 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		152,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		10168 X	9782	-0-	-386	-0-	9782	2		N	-0-			-0-
02		9715 X	8598	-0-	-1117	-0-	8598	2		N	-0-			-0-
03		10385 X	8810	-0-	-1575	-0-	8810	2		N	-0-			-0-
04		10050 X	9046	-0-	-1004	-0-	9046	2		N	-0-			-0-
05		10385 X	8943	-0-	-1442	-0-	8943	2		N	-0-			-0-
06		9480 X	9036	-0-	-444	-0-	9036	2		N	-0-			-0-
07		9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2		N	-0-			-0-
08		9362 X	9004	-0-	-358	-0-	9004	2		N	-0-			-0-
09		9060 X	8090	-0-	-970	-0-	8090	2		N	-0-			-0-
10		9548 X	8361	-0-	-1187	-0-	8361	2		N	-0-			-0-
11		9240 X	8330	-0-	-910	-0-	8330	2		N	-0-			-0-
12		9548 X	7891	-0-	-1657	-0-	7891	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			105,442											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

01		14477 X	12398	-0-	-2079	-0-	12398	2		N	-0-			-0-
02		12673 X	11425	-0-	-1248	-0-	11425	2		N	-0-			-0-
03		13237 X	11900	-0-	-1337	-0-	11900	2		N	-0-			-0-
04		12270 X	11216	-0-	-1054	-0-	11216	2		N	-0-			-0-
05		12679 X	11975	-0-	-704	-0-	11975	2		N	-0-			-0-
06		12000 X	11252	-0-	-748	-0-	11252	2		N	-0-			-0-
07		12214 X	11187	-0-	-1027	-0-	11187	2		N	-0-			-0-
08		11966 X	10967	-0-	-999	-0-	10967	2		N	-0-			-0-
09		11580 X	11368	-0-	-212	-0-	11368	2		N	-0-			-0-
10		13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2		N	-0-			-0-
11		13931 X	13931	-0-	-0-	-0-	13931	2		N	-0-			-0-
*12		11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			142,776											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

01		12617 X	10566	-0-	-2051	-0-	10566	2		N	-0-			-0-
02		11803 X	10512	-0-	-1291	-0-	10512	2		N	-0-			-0-
03		11470 X	11354	-0-	-116	-0-	11354	2		N	-0-			-0-
04		10890 X	10607	-0-	-283	-0-	10607	2		N	-0-			-0-
05		11222 X	10422	-0-	-800	-0-	10422	2		N	-0-			-0-
06		10980 X	8901	-0-	-2079	-0-	8901	2		N	-0-			-0-
07		11346 X	9703	-0-	-1643	-0-	9703	2		N	-0-			-0-
08		11346 X	9486	-0-	-1860	-0-	9486	2		N	-0-			-0-
09		10620 X	9091	-0-	-1529	-0-	9091	2		N	-0-			-0-
10		10416 X	8644	-0-	-1772	-0-	8644	2		N	-0-			-0-
11		9390 X	7195	-0-	-2195	-0-	7195	2		N	-0-			-0-
12		9703 X	8104	-0-	-1599	-0-	8104	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			114,585											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 259219		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	11912 2	N	-0-	-0-
02	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	11051 2	N	-0-	-0-
03	12183 X	10473	-0-	-1710	-0-	10473 2	N	-0-	-0-
04	11790 X	10785	-0-	-1005	-0-	10785 2	N	-0-	-0-
05	12183 X	11227	-0-	-956	-0-	11227 2	N	-0-	-0-
06	11520 X	10342	-0-	-1178	-0-	10342 2	N	-0-	-0-
07	11811 X	10904	-0-	-907	-0-	10904 2	N	-0-	-0-
08	11222 X	10696	-0-	-526	-0-	10696 2	N	-0-	-0-
09	10860 X	10243	-0-	-617	-0-	10243 2	N	-0-	-0-
10	11222 X	10631	-0-	-591	-0-	10631 2	N	-0-	-0-
11	10560 X	10326	-0-	-234	-0-	10326 2	N	-0-	-0-
12	10912 X	9585	-0-	-1327	-0-	9585 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		128,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RUTH TURNER UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 259287		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	10509 X	8390	-0-	-2119	-0-	8390 2	N	-0-	-0-
02	9831 X	9590	-0-	-241	-0-	9590 2	N	-0-	-0-
03	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	10584 2	N	-0-	-0-
04	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	9433 2	N	-0-	-0-
05	10261 X	9361	-0-	-900	-0-	9361 2	N	-0-	-0-
06	10230 X	8214	-0-	-2016	-0-	8214 2	N	-0-	-0-
07	10571 X	8643	-0-	-1928	-0-	8643 2	N	-0-	-0-
08	10571 X	9211	-0-	-1360	-0-	9211 2	N	-0-	-0-
09	9420 X	8704	-0-	-716	-0-	8704 2	N	-0-	-0-
10	9362 X	8232	-0-	-1130	-0-	8232 2	N	-0-	-0-
11	8910 X	7854	-0-	-1056	-0-	7854 2	N	-0-	-0-
12	9207 X	8088	-0-	-1119	-0-	8088 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		106,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RUTH TURNER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 259288		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	26040 X	23860	-0-	-2180	-0-	23860 2	N	-0-	-0-
02	23896 X	20836	-0-	-3060	-0-	20836 2	N	-0-	-0-
03	25141 X	22119	-0-	-3022	-0-	22119 2	N	-0-	-0-
04	23910 X	20706	-0-	-3204	-0-	20706 2	N	-0-	-0-
05	24056 X	20118	-0-	-3938	-0-	20118 2	N	-0-	-0-
06	23100 X	20425	-0-	-2675	-0-	20425 2	N	-0-	-0-
07	22258 X	19980	-0-	-2278	-0-	19980 2	N	-0-	-0-
08	22134 X	19710	-0-	-2424	-0-	19710 2	N	-0-	-0-
09	20700 X	18170	-0-	-2530	-0-	18170 2	N	-0-	-0-
10	21111 X	18716	-0-	-2395	-0-	18716 2	N	-0-	-0-
11	20430 X	17674	-0-	-2756	-0-	17674 2	N	-0-	-0-
12	19995 X	16711	-0-	-3284	-0-	16711 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		239,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16182 X	15174	-0-	-1008	-0-	15174	2		N	-0-			-0-
02		15138 X	13180	-0-	-1958	-0-	13180	2		N	-0-			-0-
03		16647 X	14875	-0-	-1772	-0-	14875	2		N	-0-			-0-
04		16110 X	13505	-0-	-2605	-0-	13505	2		N	-0-			-0-
05		16647 X	14012	-0-	-2635	-0-	14012	2		N	-0-			-0-
06		14670 X	12767	-0-	-1903	-0-	12767	2		N	-0-			-0-
07		14880 X	13340	-0-	-1540	-0-	13340	2		N	-0-			-0-
08		14880 X	13689	-0-	-1191	-0-	13689	2		N	-0-			-0-
09		13560 X	12526	-0-	-1034	-0-	12526	2		N	-0-			-0-
10		14012 X	12532	-0-	-1480	-0-	12532	2		N	-0-			-0-
11		13260 X	12053	-0-	-1207	-0-	12053	2		N	-0-			-0-
12		13702 X	11861	-0-	-1841	-0-	11861	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		159,514				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

01		21514 X	19209	-0-	-2305	-0-	19209	2		N	-0-			-0-
02		19807 X	17951	-0-	-1856	-0-	17951	2		N	-0-			-0-
03		20801 X	18299	-0-	-2502	-0-	18299	2		N	-0-			-0-
04		18960 X	10388	-0-	-8572	-0-	10388	2		N	-0-			-0-
05		19530 X	18895	-0-	-635	-0-	18895	2		N	-0-			-0-
06		18600 X	16755	-0-	-1845	-0-	16755	2		N	-0-			-0-
07		19189 X	17338	-0-	-1851	-0-	17338	2		N	-0-			-0-
08		18910 X	17827	-0-	-1083	-0-	17827	2		N	-0-			-0-
09		18300 X	16474	-0-	-1826	-0-	16474	2		N	-0-			-0-
10		18910 X	16510	-0-	-2400	-0-	16510	2		N	-0-			-0-
11		17250 X	15752	-0-	-1498	-0-	15752	2		N	-0-			-0-
12		17825 X	16567	-0-	-1258	-0-	16567	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		201,965				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

01		14251 X	14251	-0-	-0-	-0-	14251	2		N	-0-			-0-
02		12441 X	11274	-0-	-1167	-0-	11274	2		N	-0-			-0-
03		13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	13361	2		N	-0-			-0-
04		13290 X	12522	-0-	-768	-0-	12522	2		N	-0-			-0-
05		13733 X	12516	-0-	-1217	-0-	12516	2		N	-0-			-0-
06		13290 X	11231	-0-	-2059	-0-	11231	2		N	-0-			-0-
07		13361 X	12381	-0-	-980	-0-	12381	2		N	-0-			-0-
08		13361 X	10424	-0-	-2937	-0-	10424	2		N	-0-			-0-
09		12510 X	11383	-0-	-1127	-0-	11383	2		N	-0-			-0-
10		12524 X	11722	-0-	-802	-0-	11722	2		N	-0-			-0-
11		11970 X	11852	-0-	-118	-0-	11852	2		N	-0-			-0-
12		12369 X	11919	-0-	-450	-0-	11919	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		144,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		12772 X	10836	-0-	-1936	-0-	10836	2	N	-0-			-0-
02		11020 X	10027	-0-	-993	-0-	10027	2	N	-0-			-0-
03		11315 X	9655	-0-	-1660	-0-	9655	2	N	-0-			-0-
04		10740 X	6919	-0-	-3821	-0-	6919	2	N	-0-			-0-
05		11098 X	8587	-0-	-2511	-0-	8587	2	N	-0-			-0-
06		11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2	N	-0-			-0-
07		10726 X	10283	-0-	-443	-0-	10283	2	N	-0-			-0-
08		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2	N	-0-			-0-
09		11400 X	9217	-0-	-2183	-0-	9217	2	N	-0-			-0-
10		11780 X	9311	-0-	-2469	-0-	9311	2	N	-0-			-0-
11		11400 X	9332	-0-	-2068	-0-	9332	2	N	-0-			-0-
12		10292 X	9346	-0-	-946	-0-	9346	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			114,821				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

01		6851 X	5783	-0-	-1068	-0-	5783	2	N	-0-			-0-
02		6409 X	5258	-0-	-1151	-0-	5258	2	N	-0-			-0-
03		6510 X	5686	-0-	-824	-0-	5686	2	N	-0-			-0-
04		6000 X	5929	-0-	-71	-0-	5929	2	N	-0-			-0-
05		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2	N	-0-			-0-
06		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2	N	-0-			-0-
07		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2	N	-0-			-0-
08		6603 X	5773	-0-	-830	-0-	5773	2	N	-0-			-0-
09		6690 X	6126	-0-	-564	-0-	6126	2	N	-0-			-0-
10		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2	N	-0-			-0-
11		6690 X	6623	-0-	-67	-0-	6623	2	N	-0-			-0-
*12		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			74,720				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

01		5456 X	5236	-0-	-220	-0-	235	1	5001	2	N	-0-	86		
02		5104 X	4802	-0-	-302	-0-	213	1	4589	2	N	-0-	86		
03		5363 X	5070	-0-	-293	-0-	213	1	4857	2	N	-0-	86		
04		5010 X	3642	-0-	-1368	-0-	145	1	3497	2	N	-0-	86		
05		8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	304	1	7744	2	N	-0-	86		
06		7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	218	1	6925	2	N	-0-	86		
07		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	202	1	6830	2	N	-0-	86		
08		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	192	1	6552	2	N	104	190	1	-0-
09		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	114	9	186	1	6046	2	N	-0-	
10		6014 X	5686	-0-	-328	-0-	190	1	5496	2	N	-0-	-0-		
11		5820 X	4594	-0-	-1226	-0-	197	1	4397	2	N	-0-	-0-		
12		7037 X	4272	-0-	-2765	-0-	209	1	4063	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			68,615				TOTAL CONDENSATE PROD:			104					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILDLIFE A NW UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	259796	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	6783	PERF. 7119 -	9877
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11036 X	7954	-0-	-3082	-0-	7954	2	N	-0-			-0-
02	10324 X	7965	-0-	-2359	-0-	7965	2	N	-0-			-0-
03	9889 X	7847	-0-	-2042	-0-	7847	2	N	-0-			-0-
04	8910 X	7256	-0-	-1654	-0-	7256	2	N	-0-			-0-
05	8835 X	8324	-0-	-511	-0-	8324	2	N	-0-			-0-
06	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2	N	-0-			-0-
07	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2	N	-0-			-0-
08	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2	N	-0-			-0-
09	8640 X	7065	-0-	-1575	-0-	7065	2	N	-0-			-0-
10	8928 X	6263	-0-	-2665	-0-	6263	2	N	-0-			-0-
11	8640 X	4259	-0-	-4381	-0-	4259	2	N	-0-			-0-
12	8866 X	6681	-0-	-2185	-0-	6681	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		89,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YMCA		WELL #: B		6H	RRCID ->	259809	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	6713	PERF. 7286 -	8720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	13082 X	12036	-0-	-1046	-0-	12036	2	N	-0-			-0-
02	12180 X	11133	-0-	-1047	-0-	11133	2	N	-0-			-0-
03	13020 X	11789	-0-	-1231	-0-	11789	2	N	-0-			-0-
04	12570 X	11168	-0-	-1402	-0-	11168	2	N	-0-			-0-
05	12152 X	11672	-0-	-480	-0-	11672	2	N	-0-			-0-
06	11640 X	7668	-0-	-3972	-0-	7668	2	N	-0-			-0-
07	11904 X	11412	-0-	-492	-0-	11412	2	N	-0-			-0-
08	11780 X	11433	-0-	-347	-0-	11433	2	N	-0-			-0-
09	11310 X	10826	-0-	-484	-0-	10826	2	N	-0-			-0-
10	11687 X	10661	-0-	-1026	-0-	10661	2	N	-0-			-0-
11	11070 X	10480	-0-	-590	-0-	10480	2	N	-0-			-0-
12	11439 X	10711	-0-	-728	-0-	10711	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		130,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YMCA		WELL #: B		7H	RRCID ->	259811	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	3714	PERF. 7356 -	8832
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	115	1	3441	2	N	-0-	-0-
02	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	16	1	4618	2	N	-0-	-0-
03	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	19	1	5614	2	N	-0-	-0-
04	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-	-0-
05	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	67	1	4017	2	N	-0-	-0-
06	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	139	1	4491	2	N	-0-	-0-
07	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	87	1	5736	2	N	-0-	-0-
08	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	65	1	3941	2	N	-0-	-0-
09	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	46	1	4286	2	N	-0-	-0-
10	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	41	1	3977	2	N	-0-	-0-
11	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	65	1	4204	2	N	-0-	-0-
*12	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	207	1	5588	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		57,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
YMCA		WELL #:		B 9H	RRCID ->	259917	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 7245 - 8679		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-					

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-					

WILDLIFE A NW UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	259931	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 7160 - 10444		
01	15934 X	13934	-0-	-2000	-0-	13934	2		N	-0-			-0-
02	13804 X	12413	-0-	-1391	-0-	12413	2		N	-0-			-0-
03	14291 X	13262	-0-	-1029	-0-	13262	2		N	-0-			-0-
04	13830 X	12368	-0-	-1462	-0-	12368	2		N	-0-			-0-
05	13950 X	11207	-0-	-2743	-0-	11207	2		N	-0-			-0-
06	13470 X	10482	-0-	-2988	-0-	10482	2		N	-0-			-0-
07	13268 X	10271	-0-	-2997	-0-	10271	2		N	-0-			-0-
08	13268 X	9717	-0-	-3551	-0-	9717	2		N	-0-			-0-
09	12360 X	11348	-0-	-1012	-0-	11348	2		N	-0-			-0-
10	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	2		N	-0-			-0-
11	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2		N	-0-			-0-
12	11718 X	10384	-0-	-1334	-0-	10384	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		139,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	-0-	8481	2		N	-0-				-0-		
02		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	-0-	7765	2		N	-0-				-0-		
03		8122 X	7892	-0-	-230	-0-	-0-	7892	2		N	-0-				-0-		
04		8220 X	7543	-0-	-677	-0-	-0-	7543	2		N	-0-				-0-		
05		8494 X	7636	-0-	-858	-0-	-0-	7636	2		N	-0-				-0-		
06		8220 X	7087	-0-	-1133	-0-	-0-	7087	2		N	-0-				-0-		
07		8308 X	7283	-0-	-1025	-0-	-0-	7283	2		N	-0-				-0-		
08		7905 X	6907	-0-	-998	-0-	-0-	6907	2		N	-0-				-0-		
09		7530 X	4996	-0-	-2534	-0-	-0-	4996	2		N	-0-				-0-		
10		7626 X	4835	-0-	-2791	-0-	-0-	4835	2		N	-0-				-0-		
11		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	7064	2	N	-0-			-0-		
12		7285 X	5398	-0-	-1887	-0-	-0-	222	1	5176	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			83,116														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

01		42346 X	37219	-0-	-5127	-0-	-0-	37219	2		N	-0-				-0-		
02		38686 X	31604	-0-	-7082	-0-	-0-	31604	2		N	-0-				-0-		
03		39835 X	34741	-0-	-5094	-0-	-0-	34741	2		N	-0-				-0-		
04		37800 X	33910	-0-	-3890	-0-	-0-	33910	2		N	-0-				-0-		
05		37944 X	34837	-0-	-3107	-0-	-0-	34837	2		N	-0-				-0-		
06		36030 X	32998	-0-	-3032	-0-	-0-	32998	2		N	-0-				-0-		
07		35030 X	33490	-0-	-1540	-0-	-0-	33490	2		N	-0-				-0-		
08		35030 X	32746	-0-	-2284	-0-	-0-	32746	2		N	-0-				-0-		
09		33900 X	30699	-0-	-3201	-0-	-0-	30699	2		N	-0-				-0-		
10		34844 X	30967	-0-	-3877	-0-	-0-	30967	2		N	-0-				-0-		
11		33000 X	28971	-0-	-4029	-0-	-0-	28971	2		N	-0-				-0-		
12		33480 X	29531	-0-	-3949	-0-	-0-	29531	2		N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			391,713														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

01		10292 X	8788	-0-	-1504	-0-	-0-	362	1	8426	2	N	-0-			-0-		
02		9628 X	8112	-0-	-1516	-0-	-0-	341	1	7771	2	N	-0-			-0-		
03		9889 X	8889	-0-	-1000	-0-	-0-	342	1	8547	2	N	-0-			-0-		
04		9210 X	7948	-0-	-1262	-0-	-0-	291	1	7657	2	N	-0-			-0-		
05		9021 X	8754	-0-	-267	-0-	-0-	394	1	8360	2	N	-0-			-0-		
06		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	8113	2	N	-0-			-0-		
07		9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	-0-	530	1	8746	2	N	-0-			-0-		
08		8897 X	8431	-0-	-466	-0-	-0-	505	1	7926	2	N	-0-			-0-		
09		8610 X	8477	-0-	-133	-0-	-0-	418	1	8059	2	N	-0-			-0-		
10		9269 X	8446	-0-	-823	-0-	-0-	479	1	7967	2	N	-0-			-0-		
11		10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	10321	2	N	-0-			-0-		
*12		11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	10781	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			107,478														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BRANTS		WELL #:		11H	RRCID ->	260193	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	6105 PERF. 7344 - 9966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	9702 2	N	-0-		-0-
02		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8987 2	N	-0-		-0-
03		8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	8899 2	N	-0-		-0-
04		9390 X	9057	-0-	-333	-0-	9057 2	N	-0-		-0-
05		9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	9737 2	N	-0-		-0-
06		9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	9411 2	N	-0-		-0-
07		9610 X	9283	-0-	-327	-0-	9283 2	N	-0-		-0-
08		9734 X	9241	-0-	-493	-0-	9241 2	N	-0-		-0-
09		9420 X	8706	-0-	-714	-0-	8706 2	N	-0-		-0-
10		9734 X	8995	-0-	-739	-0-	8995 2	N	-0-		-0-
11		9420 X	8841	-0-	-579	-0-	8841 2	N	-0-		-0-
12		9269 X	9081	-0-	-188	-0-	9081 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 109,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	260195	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	7965 PERF. 8366 - 11102
01		10261 X	5797	-0-	-4464	-0-	5797 2	N	-0-	-0-
02		9222 X	7551	-0-	-1671	-0-	7551 2	N	-0-	-0-
03		15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	15706 2	N	-0-	-0-
04		11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	11850 2	N	-0-	-0-
05		11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	11434 2	N	-0-	-0-
06		14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	14238 2	N	-0-	-0-
07		13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	13225 2	N	-0-	-0-
08		13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	13347 2	N	-0-	-0-
09		11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	11879 2	N	-0-	-0-
10		10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	10989 2	N	-0-	-0-
11		10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	10619 2	N	-0-	-0-
12		13361 X	11487	-0-	-1874	-0-	11487 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 138,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260202	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7939 PERF. 8437 - 11170
01		7874 X	7257	-0-	-617	-0-	7257 2	N	-0-	-0-
02		7714 X	6830	-0-	-884	-0-	6830 2	N	-0-	-0-
03		8246 X	7037	-0-	-1209	-0-	7037 2	N	-0-	-0-
04		10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	10356 2	N	-0-	-0-
05		9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	9935 2	N	-0-	-0-
06		8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8825 2	N	-0-	-0-
07		8246 X	8119	-0-	-127	-0-	8119 2	N	-0-	-0-
08		8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	8529 2	N	-0-	-0-
09		7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7990 2	N	-0-	-0-
10		8246 X	8141	-0-	-105	-0-	8141 2	N	-0-	-0-
11		7980 X	7708	-0-	-272	-0-	7708 2	N	-0-	-0-
12		8525 X	7656	-0-	-869	-0-	7656 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 98,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FREIGHT TRAIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	260203	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	8627 - 11213	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		17608 X	7131	-0-	-10477	-0-	7131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		16472 X	-0-	-0-	-16472	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		17019 X	16316	-0-	-703	-0-	16316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		13140 X	11559	-0-	-1581	-0-	11559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		16243 X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		16705 X	16705	-0-	-0-	-0-	16705	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		16306 X	12914	-0-	-3392	-0-	12914	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		16306 X	13970	-0-	-2336	-0-	13970	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		16710 X	9176	-0-	-7534	-0-	9176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		17267 X	13731	-0-	-3536	-0-	13731	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		16710 X	7480	-0-	-9230	-0-	7480	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		13981 X	9597	-0-	-4384	-0-	9597	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		134,822		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		23693 X	23693	-0-	-0-	-0-	6	1	23687	2	N	-0-	-0-
02		20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	165	1	20526	2	N	-0-	-0-
03		22505 X	22505	-0-	-0-	-0-	633	1	21872	2	N	-0-	-0-
04		22920 X	18378	-0-	-4542	-0-	525	1	17853	2	N	-0-	-0-
05		23684 X	20763	-0-	-2921	-0-	525	1	20238	2	N	-0-	-0-
06		22920 X	18714	-0-	-4206	-0-	496	1	18218	2	N	-0-	-0-
07		22506 X	17598	-0-	-4908	-0-	472	1	17126	2	N	-0-	-0-
08		22506 X	17969	-0-	-4537	-0-	461	1	17508	2	N	-0-	-0-
09		20100 X	16616	-0-	-3484	-0-	428	1	16188	2	N	-0-	-0-
10		20770 X	16154	-0-	-4616	-0-	404	1	15750	2	N	-0-	-0-
11		18720 X	15917	-0-	-2803	-0-	493	1	15424	2	N	-0-	-0-
12		17980 X	15863	-0-	-2117	-0-	426	1	15437	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		224,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MB A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260210	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7912 - 10598	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		25420 X	23195	-0-	-2225	-0-	6	1	23189	2	N	-0-	-0-
02		27404 X	27404	-0-	-0-	-0-	218	1	27186	2	N	-0-	-0-
03		30403 X	30403	-0-	-0-	-0-	855	1	29548	2	N	-0-	-0-
04		22490 X	22490	-0-	-0-	-0-	643	1	21847	2	N	-0-	-0-
05		29295 X	25255	-0-	-4040	-0-	638	1	24617	2	N	-0-	-0-
06		29430 X	23971	-0-	-5459	-0-	635	1	23336	2	N	-0-	-0-
07		30411 X	23540	-0-	-6871	-0-	632	1	22908	2	N	-0-	-0-
08		30411 X	24669	-0-	-5742	-0-	633	1	24036	2	N	-0-	-0-
09		24450 X	22641	-0-	-1809	-0-	584	1	22057	2	N	-0-	-0-
10		25265 X	21482	-0-	-3783	-0-	537	1	20945	2	N	-0-	-0-
11		23970 X	21620	-0-	-2350	-0-	669	1	20951	2	N	-0-	-0-
12		24676 X	21646	-0-	-3030	-0-	581	1	21065	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		288,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
MB B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 260213	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 7337	PERF. 7767	- 10613
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	33728 X	11825	-0-	-21903	-0-	3 1	11822 2	N	-0-
02	30334 X	28819	-0-	-1515	-0-	229 1	28590 2	N	-0-
03	33900 X	33900	-0-	-0-	-0-	953 1	32947 2	N	-0-
04	30424 X	30424	-0-	-0-	-0-	870 1	29554 2	N	-0-
05	38132 X	38132	-0-	-0-	-0-	964 1	37168 2	N	-0-
06	40674 X	40674	-0-	-0-	-0-	1077 1	39597 2	N	-0-
07	43625 X	43625	-0-	-0-	-0-	1170 1	42455 2	N	-0-
08	42148 X	42148	-0-	-0-	-0-	1081 1	41067 2	N	-0-
09	40680 X	39575	-0-	-1105	-0-	1020 1	38555 2	N	-0-
10	43276 X	39151	-0-	-4125	-0-	979 1	38172 2	N	-0-
11	41880 X	38831	-0-	-3049	-0-	1202 1	37629 2	N	-0-
12	43617 X	38994	-0-	-4623	-0-	1047 1	37947 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		426,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WINDRUSH UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 260214	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 6644	PERF. 7253	- 9749
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	11439 X	10516	-0-	-923	-0-	10516 3		Y	-0-
02	10701 X	9706	-0-	-995	-0-	9706 3		Y	-0-
03	11160 X	10269	-0-	-891	-0-	10182 3	87 9	Y	79
04	10500 X	9848	-0-	-652	-0-	9848 3		Y	-0-
05	10695 X	9561	-0-	-1134	-0-	9561 3		Y	-0-
06	10050 X	9676	-0-	-374	-0-	9676 3		Y	-0-
07	10385 X	9957	-0-	-428	-0-	9957 3		Y	-0-
*08	10261 X	9895	-0-	-366	-0-	9788 3	107 9	Y	97
*09	9840 X	9377	-0-	-463	-0-	9377 3		Y	-0-
*10	10013 X	9404	-0-	-609	-0-	9404 3		Y	-0-
*11	9690 X	7782	-0-	-1908	-0-	7782 3		Y	-0-
12	9951 X	9242	-0-	-709	-0-	9242 3		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		115,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		176			

SMITH UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID -> 260227	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL DEPTH 7336	PERF. 7866	- 12256
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	18507 X	9941	-0-	-8566	-0-	9941 2		N	-0-
02	17313 X	10397	-0-	-6916	-0-	10397 2		N	-0-
03	17763 X	13358	-0-	-4405	-0-	13358 2		N	-0-
04	16470 X	12801	-0-	-3669	-0-	12801 2		N	-0-
05	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	12813 2		N	-0-
06	12930 X	12056	-0-	-874	-0-	12056 2		N	-0-
07	13361 X	13084	-0-	-277	-0-	13084 2		N	-0-
08	13361 X	10682	-0-	-2679	-0-	10682 2		N	-0-
09	12810 X	8242	-0-	-4568	-0-	8242 2		N	-0-
10	13082 X	12689	-0-	-393	-0-	12689 2		N	-0-
11	12660 X	12015	-0-	-645	-0-	12015 2		N	-0-
12	13082 X	11971	-0-	-1111	-0-	11971 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		140,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROWAN B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260300		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	11935 X	11112	-0-	-823	-0-	11112	3	Y	-0-	-0-	
02	11165 X	10357	-0-	-808	-0-	10357	3	Y	-0-	-0-	
03	11625 X	10970	-0-	-655	-0-	10970	3	Y	-0-	-0-	
04	11040 X	10487	-0-	-553	-0-	10487	3	Y	-0-	-0-	
05	11253 X	10564	-0-	-689	-0-	10564	3	Y	-0-	-0-	
06	10740 X	10358	-0-	-382	-0-	10219	3	Y	126	126 1	
07	11067 X	10478	-0-	-589	-0-	10478	3	Y	-0-	-0-	
08	10974 X	10407	-0-	-567	-0-	10407	3	Y	-0-	-0-	
09	10500 X	9880	-0-	-620	-0-	9880	3	Y	-0-	-0-	
10	10695 X	9921	-0-	-774	-0-	9921	3	Y	-0-	-0-	
11	10350 X	9639	-0-	-711	-0-	9639	3	Y	-0-	-0-	
12	10478 X	9654	-0-	-824	-0-	9654	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		123,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		126					

PRIME RAIL UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 260302		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	9548 X	6901	-0-	-2647	-0-	467	1	6434	2	N	-0-
02	7308 X	6433	-0-	-875	-0-	456	1	5977	2	N	-0-
03	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	492	1	6960	2	N	-0-
04	7140 X	6988	-0-	-152	-0-	449	1	6539	2	N	-0-
05	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	483	1	7576	2	N	-0-
06	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	460	1	7163	2	N	-0-
07	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	441	1	7140	2	N	-0-
08	8060 X	7892	-0-	-168	-0-	474	1	7418	2	N	-0-
09	7800 X	5325	-0-	-2475	-0-	477	1	4848	2	N	-0-
10	8060 X	7397	-0-	-663	-0-	496	1	6901	2	N	-0-
11	7650 X	7404	-0-	-246	-0-	511	1	6893	2	N	-0-
12	7905 X	4418	-0-	-3487	-0-	555	1	3863	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		83,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 260370		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	19189 X	17685	-0-	-1504	-0-	17685	2	N	-0-	-0-	
02	17951 X	15671	-0-	-2280	-0-	15671	2	N	-0-	-0-	
03	18259 X	16695	-0-	-1564	-0-	16695	2	N	-0-	-0-	
04	17460 X	16212	-0-	-1248	-0-	16212	2	N	-0-	-0-	
05	18042 X	16183	-0-	-1859	-0-	16183	2	N	-0-	-0-	
06	18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	18084	2	N	-0-	-0-	
07	16740 X	14574	-0-	-2166	-0-	14574	2	N	-0-	-0-	
08	16740 X	16447	-0-	-293	-0-	16447	2	N	-0-	-0-	
09	18090 X	15794	-0-	-2296	-0-	15794	2	N	-0-	-0-	
10	18693 X	15796	-0-	-2897	-0-	15796	2	N	-0-	-0-	
11	18090 X	14999	-0-	-3091	-0-	14999	2	N	-0-	-0-	
12	16461 X	15514	-0-	-947	-0-	15514	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		193,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	8103	-0-	5003	5003	8103	2			N	-0-					-0-
02		2900 N	7762	-0-	4862	9865	7762	2			N	-0-					-0-
03		3100 N	8312	-0-	5212	15077	8312	2			N	-0-					-0-
04		21749 X	6672	-0-	-15077	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
05		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
06		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
07		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
08		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09		557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10		377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12		7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			54,608					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

01		19530 X	18481	-0-	-1049	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
02		18270 X	16149	-0-	-2121	-0-	16149	2			N	-0-					-0-
03		19065 X	18136	-0-	-929	-0-	18136	2			N	-0-					-0-
04		18450 X	16475	-0-	-1975	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
05		19065 X	16801	-0-	-2264	-0-	16801	2			N	-0-					-0-
06		17880 X	16391	-0-	-1489	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
07		18135 X	16305	-0-	-1830	-0-	16305	2			N	-0-					-0-
08		18135 X	16133	-0-	-2002	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
09		16470 X	15132	-0-	-1338	-0-	15132	2			N	-0-					-0-
10		16926 X	15221	-0-	-1705	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
11		16380 X	668	-0-	-15712	-0-	180	1	488	2	N	-0-					-0-
12		16306 X	12774	-0-	-3532	-0-	90	1	12684	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			178,666					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

01		10323 X	4	-0-	-10319	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02		7308 X	3508	-0-	-3800	-0-	194	1	3314	2	N	-0-					-0-
03		18952 X	18952	-0-	-0-	-0-	5	1	18947	2	N	-0-					-0-
04		16520 X	16520	-0-	-0-	-0-	16520	2			N	-0-					-0-
05		15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
06		17730 X	15004	-0-	-2726	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
07		18321 X	12925	-0-	-5396	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
08		18321 X	13971	-0-	-4350	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
09		16530 X	10090	-0-	-6440	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
10		15500 X	13583	-0-	-1917	-0-	13583	2			N	-0-					-0-
11		15000 X	12099	-0-	-2901	-0-	8	1	12091	2	N	-0-					-0-
12		13981 X	10914	-0-	-3067	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			142,817					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		18104 X	17912	-0-	-192	-0-	17912	2		N	-0-			-0-
02		16762 X	16371	-0-	-391	-0-	16371	2		N	-0-			-0-
03		18104 X	16509	-0-	-1595	-0-	16509	2		N	-0-			-0-
04		17520 X	15566	-0-	-1954	-0-	15566	2		N	-0-			-0-
05		18104 X	16094	-0-	-2010	-0-	16094	2		N	-0-			-0-
06		17340 X	15710	-0-	-1630	-0-	15710	2		N	-0-			-0-
07		17515 X	16012	-0-	-1503	-0-	16012	2		N	-0-			-0-
08		16523 X	15962	-0-	-561	-0-	15962	2		N	-0-			-0-
09		15720 X	15402	-0-	-318	-0-	15402	2		N	-0-			-0-
10		16244 X	15451	-0-	-793	-0-	15451	2		N	-0-			-0-
11		15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	15819	2		N	-0-			-0-
*12		16367 X	16367	-0-	-0-	-0-	16367	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,175 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10602 X	8947	-0-	-1655	-0-	8947	2		N	-0-			-0-
02		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2		N	-0-			-0-
03		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2		N	-0-			-0-
04		8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2		N	-0-			-0-
05		9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2		N	-0-			-0-
06		8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2		N	-0-			-0-
07		9052 X	9040	-0-	-12	-0-	9040	2		N	-0-			-0-
08		9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2		N	-0-			-0-
09		9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2		N	-0-			-0-
10		9207 X	9065	-0-	-142	-0-	9065	2		N	-0-			-0-
11		9240 X	8716	-0-	-524	-0-	8716	2		N	-0-			-0-
12		9548 X	6994	-0-	-2554	-0-	6994	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11439 X	9809	-0-	-1630	-0-	9809	2		N	-0-			-0-
02		10701 X	9321	-0-	-1380	-0-	9321	2		N	-0-			-0-
03		10633 X	8028	-0-	-2605	-0-	8028	2		N	-0-			-0-
04		10290 X	9470	-0-	-820	-0-	9470	2		N	-0-			-0-
05		10230 X	9585	-0-	-645	-0-	9585	2		N	-0-			-0-
06		9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2		N	-0-			-0-
07		9951 X	7654	-0-	-2297	-0-	7654	2		N	-0-			-0-
08		10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2		N	-0-			-0-
09		9810 X	9276	-0-	-534	-0-	9276	2		N	-0-			-0-
10		10137 X	7032	-0-	-3105	-0-	7032	2		N	-0-			-0-
11		9810 X	8142	-0-	-1668	-0-	8142	2		N	-0-			-0-
*12		15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	15019	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	18600 X	11659	-0-	-6941	-0-	11659	2		N	-0-			-0-
02	17400 X	11266	-0-	-6134	-0-	11266	2		N	-0-			-0-
03	17329 X	12944	-0-	-4385	-0-	12944	2		N	-0-			-0-
04	16770 X	13524	-0-	-3246	-0-	13524	2		N	-0-			-0-
05	14167 X	12684	-0-	-1483	-0-	12684	2		N	-0-			-0-
06	12540 X	12343	-0-	-197	-0-	12343	2		N	-0-			-0-
07	13981 X	12386	-0-	-1595	-0-	12386	2		N	-0-			-0-
08	13981 X	11392	-0-	-2589	-0-	11392	2		N	-0-			-0-
09	13530 X	11063	-0-	-2467	-0-	11063	2		N	-0-			-0-
10	12741 X	11326	-0-	-1415	-0-	11326	2		N	-0-			-0-
11	12330 X	8284	-0-	-4046	-0-	8284	2		N	-0-			-0-
12	12400 X	7051	-0-	-5349	-0-	7051	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		135,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

01	7130 X	5624	-0-	-1506	-0-	5624	2		N	-0-			-0-
02	6351 X	5018	-0-	-1333	-0-	5018	2		N	-0-			-0-
03	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2		N	-0-			-0-
04	5610 X	5331	-0-	-279	-0-	5331	2		N	-0-			-0-
05	5642 X	4378	-0-	-1264	-0-	4378	2		N	-0-			-0-
06	6150 X	3899	-0-	-2251	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
07	6355 X	5126	-0-	-1229	-0-	5126	2		N	-0-			-0-
08	6355 X	6254	-0-	-101	-0-	6254	2		N	-0-			-0-
09	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2		N	-0-			-0-
10	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2		N	-0-			-0-
11	6060 X	5460	-0-	-600	-0-	5460	2		N	-0-			-0-
12	6262 X	5417	-0-	-845	-0-	5417	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

01	6727 X	5656	-0-	-1071	-0-	5656	2		N	-0-			-0-
02	7221 X	3142	-0-	-4079	-0-	3142	2		N	-0-			-0-
03	7719 X	6428	-0-	-1291	-0-	6428	2		N	-0-			-0-
04	7470 X	4632	-0-	-2838	-0-	4632	2		N	-0-			-0-
05	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2		N	-0-			-0-
06	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2		N	-0-			-0-
07	6417 X	4564	-0-	-1853	-0-	4564	2		N	-0-			-0-
08	6944 X	5821	-0-	-1123	-0-	5821	2		N	-0-			-0-
09	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2		N	-0-			-0-
10	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2		N	-0-			-0-
11	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2		N	-0-			-0-
12	7502 X	7350	-0-	-152	-0-	7350	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TWU B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 260639	COMPL. DATE 10/10/2011	TOTAL DEPTH 7190	PERF. 7804	- 11362	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	20305 X	17942	-0-	-2363	-0-	17942 2	N	-0-		-0-
02	18995 X	15951	-0-	-3044	-0-	15951 2	N	-0-		-0-
03	20305 X	16916	-0-	-3389	-0-	16916 2	N	-0-		-0-
04	17640 X	15134	-0-	-2506	-0-	15134 2	N	-0-		-0-
05	17949 X	15968	-0-	-1981	-0-	15968 2	N	-0-		-0-
06	17370 X	14152	-0-	-3218	-0-	14152 2	N	-0-		-0-
07	17050 X	15656	-0-	-1394	-0-	15656 2	N	-0-		-0-
08	16926 X	14823	-0-	-2103	-0-	14823 2	N	-0-		-0-
09	15450 X	14147	-0-	-1303	-0-	14147 2	N	-0-		-0-
10	15965 X	13916	-0-	-2049	-0-	13916 2	N	-0-		-0-
11	15150 X	13342	-0-	-1808	-0-	13342 2	N	-0-		-0-
*12	15922 X	15922	-0-	-0-	-0-	15922 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		183,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TWU A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 260643	COMPL. DATE 10/11/2011	TOTAL DEPTH 7211	PERF. 7512	- 9357	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	10850 X	9353	-0-	-1497	-0-	449 1	8904 2	N	-0-	-0-
02	10150 X	6816	-0-	-3334	-0-	401 1	6415 2	N	-0-	-0-
03	10075 X	6951	-0-	-3124	-0-	6951 2		N	-0-	-0-
04	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	350 1	13908 2	N	-0-	-0-
05	18865 X	18865	-0-	-0-	-0-	415 1	18450 2	N	-0-	-0-
06	16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	393 1	16399 2	N	-0-	-0-
07	16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	420 1	16166 2	N	-0-	-0-
08	18879 X	12165	-0-	-6714	-0-	554 1	11611 2	N	-0-	-0-
09	18270 X	8788	-0-	-9482	-0-	539 1	8249 2	N	-0-	-0-
10	18879 X	11040	-0-	-7839	-0-	518 1	10522 2	N	-0-	-0-
11	16800 X	12153	-0-	-4647	-0-	431 1	11722 2	N	-0-	-0-
12	16585 X	5961	-0-	-10624	-0-	449 1	5512 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		139,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FREDDIE UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 260646	COMPL. DATE 06/10/2011	TOTAL DEPTH 7377	PERF. 11066	- 12382	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	9827 X	9239	-0-	-588	-0-	9239 2		N	-0-	-0-
02	9193 X	4043	-0-	-5150	-0-	4043 2		N	-0-	-0-
03	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988 2		N	-0-	-0-
04	8940 X	6044	-0-	-2896	-0-	6044 2		N	-0-	-0-
05	9238 X	1139	-0-	-8099	-0-	1139 2		N	-0-	-0-
06	8940 X	6615	-0-	-2325	-0-	6615 2		N	-0-	-0-
07	6975 X	5782	-0-	-1193	-0-	5782 2		N	-0-	-0-
08	6975 X	6274	-0-	-701	-0-	6274 2		N	-0-	-0-
09	6630 X	6409	-0-	-221	-0-	6409 2		N	-0-	-0-
10	6851 X	4606	-0-	-2245	-0-	4606 2		N	-0-	-0-
11	6630 X	678	-0-	-5952	-0-	678 2		N	-0-	-0-
12	6634 X	110	-0-	-6524	-0-	110 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		57,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TUBBS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	260689	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	8151 - 9535	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9579 X	8933	-0-	-646	-0-	391 1	8542 2	N	-0-			-0-
02		8961 X	8470	-0-	-491	-0-	411 1	8059 2	N	-0-			-0-
03		9703 X	9194	-0-	-509	-0-	436 1	8758 2	N	-0-			-0-
04		9390 X	8756	-0-	-634	-0-	423 1	8333 2	N	-0-			-0-
05		9703 X	7080	-0-	-2623	-0-	541 1	6539 2	N	-0-			-0-
06		8910 X	5269	-0-	-3641	-0-	507 1	4762 2	N	-0-			-0-
07		9207 X	8401	-0-	-806	-0-	421 1	7980 2	N	-0-			-0-
08		9207 X	2532	-0-	-6675	-0-	268 1	2264 2	N	-0-			-0-
09		11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	11735 2		N	-0-			-0-
10		10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	85 1	10197 2	N	-0-			-0-
11		11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	11034 2		N	-0-			-0-
12		12121 X	10533	-0-	-1588	-0-	192 1	10341 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		102,219				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MOLAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260695	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	8175 - 11991	
01		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		-0-	
02		4147 X	-0-	-0-	-4147	-0-			N	-0-		-0-	
03		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-		-0-	
04		4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			N	-0-		-0-	
05		1333 X	-0-	-0-	-1333	-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		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MOLAR UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260696	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	8158 - 11262	
01		15624 X	10749	-0-	-4875	-0-	269 1	10480 2	N	-0-		-0-	
02		14616 X	9832	-0-	-4784	-0-	377 1	9455 2	N	-0-		-0-	
03		15035 X	10070	-0-	-4965	-0-	412 1	9658 2	N	-0-		-0-	
04		14340 X	9718	-0-	-4622	-0-	413 1	9305 2	N	-0-		-0-	
05		13950 X	9718	-0-	-4232	-0-	427 1	9291 2	N	-0-		-0-	
06		10410 X	7631	-0-	-2779	-0-	404 1	7227 2	N	-0-		-0-	
07		10509 X	7234	-0-	-3275	-0-	452 1	6782 2	N	-0-		-0-	
08		10075 X	6806	-0-	-3269	-0-	486 1	6320 2	N	-0-		-0-	
09		9720 X	8287	-0-	-1433	-0-	471 1	7816 2	N	-0-		-0-	
10		9703 X	8117	-0-	-1586	-0-	900 1	7217 2	N	-0-		-0-	
11		8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	865 1	7235 2	N	-0-		-0-	
12		8556 X	8411	-0-	-145	-0-	901 1	7510 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		104,673				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	292	1	11093	2	N	-0-		-0-
02		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	273	1	4269	2	N	-0-		-0-
03		292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-		-0-
04		707 X	707	-0-	-0-	-0-	139	1	568	2	N	-0-		-0-
05		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	283	1	4303	2	N	-0-		-0-
06		12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	245	1	12304	2	N	-0-		-0-
07		13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	254	1	12812	2	N	-0-		-0-
08		12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	245	1	12354	2	N	-0-		-0-
09		10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	234	1	9949	2	N	-0-		-0-
10		16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	243	1	16368	2	N	-0-		-0-
11		16920 X	16920	-0-	-0-	-0-	35	1	16885	2	N	-0-		-0-
*12		19311 X	19311	-0-	-0-	-0-	19311	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		122,751				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011										TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8306 - 9690	
01		9238 X	8024	-0-	-1214	-0-	8024	2			N	-0-		-0-
02		8642 X	7248	-0-	-1394	-0-	7248	2			N	-0-		-0-
03		9238 X	7737	-0-	-1501	-0-	7737	2			N	-0-		-0-
04		8490 X	4599	-0-	-3891	-0-	4599	2			N	-0-		-0-
05		8618 X	11	-0-	-8607	-0-	11	1			N	-0-		-0-
06		7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-		-0-
07		7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-		-0-
08		7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-		-0-
09		4590 X	197	-0-	-4393	-0-	197	1			N	-0-		-0-
10		11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,816				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011										TOTAL DEPTH	7791	PERF.	8219 - 9703	
01		4061 X	1076	-0-	-2985	-0-	1076	2			N	-0-		-0-
02		3480 X	593	-0-	-2887	-0-	593	2			N	-0-		-0-
03		3348 X	2131	-0-	-1217	-0-	249	1	1882	2	N	-0-		-0-
04		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	236	1	3480	2	N	-0-		-0-
05		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	302	1	5914	2	N	-0-		-0-
06		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	281	1	6138	2	N	-0-		-0-
07		10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	2			N	-0-		-0-
08		10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-		-0-
09		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-		-0-
10		8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-		-0-
11		7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-		-0-
12		10664 X	6016	-0-	-4648	-0-	46	1	5970	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		71,898				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011										TOTAL DEPTH	7059	PERF. 7599 - 10777	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		17093 X	17093	-0-	-0-	-0-	17093	2	N	-0-			-0-
02		15946 X	15946	-0-	-0-	-0-	15946	2	N	-0-			-0-
03		16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2	N	-0-			-0-
04		14926 X	14926	-0-	-0-	-0-	14926	2	N	-0-			-0-
05		15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	15787	2	N	-0-			-0-
06		15346 X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2	N	-0-			-0-
07		16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	16051	2	N	-0-			-0-
08		15723 X	15723	-0-	-0-	-0-	15723	2	N	-0-			-0-
09		15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2	N	-0-			-0-
10		15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	15425	2	N	-0-			-0-
11		14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	14381	2	N	-0-			-0-
12		16058 X	14989	-0-	-1069	-0-	14989	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			186,839			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011										TOTAL DEPTH	7550	PERF. 8122 - 10258	
01		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	390	1	8850	2	N	-0-	-0-
02		8642 X	8482	-0-	-160	-0-	348	1	8134	2	N	-0-	-0-
03		9331 X	8903	-0-	-428	-0-	380	1	8523	2	N	-0-	-0-
04		9030 X	5780	-0-	-3250	-0-	374	1	5406	2	N	-0-	-0-
05		9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	444	1	9111	2	N	-0-	-0-
06		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	322	1	8907	2	N	-0-	-0-
07		11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	23	1	11092	2	N	-0-	-0-
08		9548 X	7932	-0-	-1616	-0-	63	1	7869	2	N	-0-	-0-
09		9240 X	7662	-0-	-1578	-0-	7662	2			N	-0-	-0-
10		11129 X	6772	-0-	-4357	-0-	6772	2			N	-0-	-0-
11		10770 X	9022	-0-	-1748	-0-	3	1	9019	2	N	-0-	-0-
12		11129 X	4145	-0-	-6984	-0-	138	1	4007	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			97,837			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011										TOTAL DEPTH	7810	PERF. 8050 - 9810	
01		11005 X	9954	-0-	-1051	-0-	9954	2			N	-0-	-0-
02		10295 X	9026	-0-	-1269	-0-	9026	2			N	-0-	-0-
03		10199 X	9229	-0-	-970	-0-	9229	2			N	-0-	-0-
04		9870 X	8779	-0-	-1091	-0-	8779	2			N	-0-	-0-
05		9951 X	9191	-0-	-760	-0-	9191	2			N	-0-	-0-
06		9630 X	9053	-0-	-577	-0-	9053	2			N	-0-	-0-
07		9641 X	8867	-0-	-774	-0-	8867	2			N	-0-	-0-
08		9238 X	8711	-0-	-527	-0-	8711	2			N	-0-	-0-
09		9060 X	8059	-0-	-1001	-0-	8059	2			N	-0-	-0-
10		9362 X	8250	-0-	-1112	-0-	8250	2			N	-0-	-0-
11		9060 X	7923	-0-	-1137	-0-	7923	2			N	-0-	-0-
12		8866 X	7902	-0-	-964	-0-	7902	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			104,944			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		22258 X	14527	-0-	-7731	-0-	14527	2				N	-0-			-0-
02		20822 X	18050	-0-	-2772	-0-	18050	2				N	-0-			-0-
03		22258 X	20864	-0-	-1394	-0-	20864	2				N	-0-			-0-
04		21510 X	19214	-0-	-2296	-0-	19214	2				N	-0-			-0-
05		19282 X	18598	-0-	-684	-0-	18598	2				N	-0-			-0-
06		20190 X	17418	-0-	-2772	-0-	17418	2				N	-0-			-0-
07		20863 X	16937	-0-	-3926	-0-	16937	2				N	-0-			-0-
08		20863 X	17537	-0-	-3326	-0-	17537	2				N	-0-			-0-
09		19200 X	16103	-0-	-3097	-0-	16103	2				N	-0-			-0-
10		18600 X	17449	-0-	-1151	-0-	17449	2				N	-0-			-0-
11		18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	18342	2				N	-0-			-0-
*12		18420 X	18420	-0-	-0-	-0-	18420	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

01		15035 X	12923	-0-	-2112	-0-	12923	2				N	-0-			-0-
02		14065 X	13432	-0-	-633	-0-	13432	2				N	-0-			-0-
03		15035 X	14127	-0-	-908	-0-	14127	2				N	-0-			-0-
04		14220 X	13458	-0-	-762	-0-	13458	2				N	-0-			-0-
05		14353 X	13065	-0-	-1288	-0-	13065	2				N	-0-			-0-
06		13890 X	12118	-0-	-1772	-0-	12118	2				N	-0-			-0-
07		14353 X	9604	-0-	-4749	-0-	9604	2				N	-0-			-0-
08		14136 X	13769	-0-	-367	-0-	13769	2				N	-0-			-0-
09		13470 X	12623	-0-	-847	-0-	12623	2				N	-0-			-0-
10		13051 X	12579	-0-	-472	-0-	12579	2				N	-0-			-0-
11		13320 X	11969	-0-	-1351	-0-	11969	2				N	-0-			-0-
12		13764 X	12090	-0-	-1674	-0-	12090	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

01		15841 X	14946	-0-	-895	-0-	14946	2				N	-0-			-0-
02		14819 X	13076	-0-	-1743	-0-	13076	2				N	-0-			-0-
03		14694 X	10670	-0-	-4024	-0-	10670	2				N	-0-			-0-
04		14460 X	14090	-0-	-370	-0-	14090	2				N	-0-			-0-
05		14942 X	13352	-0-	-1590	-0-	13352	2				N	-0-			-0-
06		14460 X	11584	-0-	-2876	-0-	11584	2				N	-0-			-0-
07		14570 X	12998	-0-	-1572	-0-	12998	2				N	-0-			-0-
08		14570 X	13112	-0-	-1458	-0-	13112	2				N	-0-			-0-
09		14100 X	12542	-0-	-1558	-0-	12542	2				N	-0-			-0-
10		13361 X	11848	-0-	-1513	-0-	11848	2				N	-0-			-0-
11		12690 X	11712	-0-	-978	-0-	11712	2				N	-0-			-0-
12		13113 X	11600	-0-	-1513	-0-	11600	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		18786 X	17503	-0-	-1283	-0-			148	1	17355	2	N	-0-	-0-
02		17400 X	15561	-0-	-1839	-0-			140	1	15421	2	N	-0-	-0-
03		18600 X	16451	-0-	-2149	-0-			149	1	16302	2	N	-0-	-0-
04		17430 X	14822	-0-	-2608	-0-			144	1	14678	2	N	-0-	-0-
05		18011 X	15102	-0-	-2909	-0-			148	1	14954	2	N	-0-	-0-
06		16950 X	11093	-0-	-5857	-0-			34	1	11059	2	N	-0-	-0-
07		16647 X	13623	-0-	-3024	-0-			4	1	13619	2	N	-0-	-0-
08		16784 X	16784	-0-	-0-	-0-			16784	2			N	-0-	-0-
09		14864 X	14864	-0-	-0-	-0-			14864	2			N	-0-	-0-
10		15717 X	15717	-0-	-0-	-0-			15717	2			N	-0-	-0-
11		16295 X	16295	-0-	-0-	-0-			16295	2			N	-0-	-0-
12		16771 X	16198	-0-	-573	-0-			16198	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		184,013						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756															
01		13826 X	13468	-0-	-358	-0-			13468	2			N	-0-	-0-
02		12934 X	12468	-0-	-466	-0-			12468	2			N	-0-	-0-
03		13826 X	12429	-0-	-1397	-0-			12429	2			N	-0-	-0-
04		13380 X	12214	-0-	-1166	-0-			12214	2			N	-0-	-0-
05		13826 X	12321	-0-	-1505	-0-			12321	2			N	-0-	-0-
06		13020 X	12887	-0-	-133	-0-			12887	2			N	-0-	-0-
07		13330 X	12131	-0-	-1199	-0-			12131	2			N	-0-	-0-
08		12617 X	11459	-0-	-1158	-0-			11459	2			N	-0-	-0-
09		12900 X	10955	-0-	-1945	-0-			10955	2			N	-0-	-0-
10		13330 X	10978	-0-	-2352	-0-			10978	2			N	-0-	-0-
11		12900 X	10366	-0-	-2534	-0-			10366	2			N	-0-	-0-
12		12121 X	10587	-0-	-1534	-0-			10587	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		142,263						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473															
01		24025 X	21196	-0-	-2829	-0-			21196	2			N	-0-	-0-
02		20648 X	20077	-0-	-571	-0-			20077	2			N	-0-	-0-
03		22072 X	21477	-0-	-595	-0-			21477	2			N	-0-	-0-
04		21360 X	20323	-0-	-1037	-0-			20323	2			N	-0-	-0-
05		21824 X	20984	-0-	-840	-0-			20984	2			N	-0-	-0-
06		20790 X	19705	-0-	-1085	-0-			19705	2			N	-0-	-0-
07		21483 X	19680	-0-	-1803	-0-			19680	2			N	-0-	-0-
08		21483 X	19138	-0-	-2345	-0-			19138	2			N	-0-	-0-
09		20310 X	17537	-0-	-2773	-0-			17537	2			N	-0-	-0-
10		20987 X	17369	-0-	-3618	-0-			17369	2			N	-0-	-0-
11		19710 X	17700	-0-	-2010	-0-			17700	2			N	-0-	-0-
12		19685 X	18464	-0-	-1221	-0-			18464	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		233,650						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GENE ESTES WINERY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261264	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	7371	PERF. 7850 -	9610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		10819 X	10556	-0-	-263	-0-	10556	2	N	-0-			-0-
02		10614 X	9686	-0-	-928	-0-	9686	2	N	-0-			-0-
03		12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2	N	-0-			-0-
04		10980 X	10401	-0-	-579	-0-	10401	2	N	-0-			-0-
05		11098 X	10426	-0-	-672	-0-	10426	2	N	-0-			-0-
06		12210 X	10430	-0-	-1780	-0-	10430	2	N	-0-			-0-
07		12617 X	11518	-0-	-1099	-0-	11518	2	N	-0-			-0-
08		12617 X	10387	-0-	-2230	-0-	10387	2	N	-0-			-0-
09		10440 X	9113	-0-	-1327	-0-	9113	2	N	-0-			-0-
10		11532 X	8680	-0-	-2852	-0-	8680	2	N	-0-			-0-
11		11160 X	9785	-0-	-1375	-0-	9785	2	N	-0-			-0-
12		11532 X	9128	-0-	-2404	-0-	9128	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		122,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SORROW SOUTH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	261276	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	6794	PERF. 6999 -	10377
01		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-		-0-
02		1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-			N	-0-		-0-
03		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
04		1200 X	-0-	-0-	-1200	-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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		-0-
10		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-		-0-
11		597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-		-0-
*12		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOLLAR BOOTH UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	261277	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	7637	PERF. 8580 -	11844
01		22665 X	22665	-0-	-0-	-0-	22665	2	N	-0-		-0-
02		20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	20303	2	N	-0-		-0-
03		20833 X	20833	-0-	-0-	-0-	20833	2	N	-0-		-0-
04		21930 X	19426	-0-	-2504	-0-	19426	2	N	-0-		-0-
05		22661 X	19322	-0-	-3339	-0-	19322	2	N	-0-		-0-
06		21930 X	18057	-0-	-3873	-0-	18057	2	N	-0-		-0-
07		21700 X	17943	-0-	-3757	-0-	17943	2	N	-0-		-0-
08		20832 X	7877	-0-	-12955	-0-	7877	2	N	-0-		-0-
09		19440 X	12893	-0-	-6547	-0-	12893	2	N	-0-		-0-
10		19313 X	11357	-0-	-7956	-0-	11357	2	N	-0-		-0-
11		18060 X	11168	-0-	-6892	-0-	11168	2	N	-0-		-0-
12		17949 X	10414	-0-	-7535	-0-	10414	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		192,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		8618 X	2552	-0-	-6066	-0-	368	1	2184	2	N	-0-	-0-			-0-		
02		5713 X	5479	-0-	-234	-0-	356	1	5123	2	N	-0-	-0-			-0-		
03		6107 X	6094	-0-	-13	-0-	348	1	5746	2	N	-0-	-0-			-0-		
04		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	339	1	5140	2	N	-0-	-0-			-0-		
05		5859 X	5296	-0-	-563	-0-	347	1	4949	2	N	-0-	-0-			-0-		
06		5910 X	3091	-0-	-2819	-0-	279	1	2812	2	N	-0-	-0-			-0-		
07		6107 X	339	-0-	-5768	-0-	339	1			N	-0-	-0-			-0-		
08		6107 X	5331	-0-	-776	-0-	299	1	5032	2	N	-0-	-0-			-0-		
09		5490 X	806	-0-	-4684	-0-	294	1	512	2	N	-0-	-0-			-0-		
10		5301 X	2248	-0-	-3053	-0-	428	1	1820	2	N	-0-	-0-			-0-		
11		5160 X	3298	-0-	-1862	-0-	335	1	2963	2	N	-0-	-0-			-0-		
12		5332 X	3405	-0-	-1927	-0-	300	1	3105	2	N	-0-	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			43,418														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

01		10385 X	9418	-0-	-967	-0-	9418	2			N	-0-	-0-			-0-		
02		9454 X	7612	-0-	-1842	-0-	7612	2			N	-0-	-0-			-0-		
03		10075 X	7861	-0-	-2214	-0-	7861	2			N	-0-	-0-			-0-		
04		9750 X	7527	-0-	-2223	-0-	7527	2			N	-0-	-0-			-0-		
05		9424 X	7453	-0-	-1971	-0-	7453	2			N	-0-	-0-			-0-		
06		9120 X	6660	-0-	-2460	-0-	6660	2			N	-0-	-0-			-0-		
07		8122 X	7489	-0-	-633	-0-	7489	2			N	-0-	-0-			-0-		
08		7874 X	7255	-0-	-619	-0-	7255	2			N	-0-	-0-			-0-		
09		7530 X	6795	-0-	-735	-0-	6795	2			N	-0-	-0-			-0-		
10		7502 X	6745	-0-	-757	-0-	6745	2			N	-0-	-0-			-0-		
11		7260 X	6453	-0-	-807	-0-	6453	2			N	-0-	-0-			-0-		
12		7502 X	6532	-0-	-970	-0-	6532	2			N	-0-	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			87,800														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

01		13423 X	8752	-0-	-4671	-0-	393	1	8359	2	N	-0-	-0-			-0-		
02		11397 X	7769	-0-	-3628	-0-	331	1	7438	2	N	-0-	-0-			-0-		
03		11439 X	7042	-0-	-4397	-0-	347	1	6695	2	N	-0-	-0-			-0-		
04		9150 X	2898	-0-	-6252	-0-	355	1	2543	2	N	-0-	-0-			-0-		
05		9207 X	431	-0-	-8776	-0-	431	1			N	-0-	-0-			-0-		
06		8460 X	310	-0-	-8150	-0-	310	1			N	-0-	-0-			-0-		
07		8308 X	1389	-0-	-6919	-0-	65	1	1324	2	N	-0-	-0-			-0-		
08		15714 X	15714	-0-	-0-	-0-	263	1	15451	2	N	-0-	-0-			-0-		
09		20921 X	20921	-0-	-0-	-0-	20921	2			N	-0-	-0-			-0-		
10		20342 X	20342	-0-	-0-	-0-	4	1	20338	2	N	-0-	-0-			-0-		
11		20866 X	20866	-0-	-0-	-0-	20866	2			N	-0-	-0-			-0-		
12		21607 X	18676	-0-	-2931	-0-	18676	2			N	-0-	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			125,110														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WADSWORTH UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	261289	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 8038 - 11367	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		12741 X	12699	-0-	-42	-0-	295 1	12404 2	N	-0-	-0-	
02		12006 X	10437	-0-	-1569	-0-	280 1	10157 2	N	-0-	-0-	
03		12834 X	10707	-0-	-2127	-0-	297 1	10410 2	N	-0-	-0-	
04		12420 X	9923	-0-	-2497	-0-	287 1	9636 2	N	-0-	-0-	
05		12772 X	9654	-0-	-3118	-0-	293 1	9361 2	N	-0-	-0-	
06		14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	94 1	14198 2	N	-0-	-0-	
07		17679 X	17679	-0-	-0-	-0-	17679 2		N	-0-	-0-	
08		17112 X	17112	-0-	-0-	-0-	17112 2		N	-0-	-0-	
09		15277 X	15277	-0-	-0-	-0-	15277 2		N	-0-	-0-	
10		17670 X	16630	-0-	-1040	-0-	16630 2		N	-0-	-0-	
11		17100 X	16303	-0-	-797	-0-	16303 2		N	-0-	-0-	
12		17670 X	14950	-0-	-2720	-0-	14950 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		165,663				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #:		I 8H	RRCID ->	261301	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 7600 - 11944
01		13082 X	11898	-0-	-1184	-0-	11898 2		N	-0-	39
02		12035 X	10814	-0-	-1221	-0-	10814 2		N	-0-	39
03		12617 X	11046	-0-	-1571	-0-	11046 2		N	-0-	39
04		12000 X	9928	-0-	-2072	-0-	9928 2		N	-0-	39
05		12183 X	10165	-0-	-2018	-0-	10165 2		N	-0-	39
06		11520 X	10278	-0-	-1242	-0-	10278 2		N	-0-	39
07		11563 X	10106	-0-	-1457	-0-	10106 2		N	-0-	39
08		11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	11269 2		N	-0-	39
09		10290 X	9611	-0-	-679	-0-	9611 2		N	-0-	39
10		10633 X	9393	-0-	-1240	-0-	9393 2		N	-0-	39
11		10920 X	8439	-0-	-2481	-0-	8439 2		N	-0-	39
12		11284 X	10704	-0-	-580	-0-	10704 2		N	-0-	39
TOTAL GAS PROD:		123,651				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOUSER UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	261314	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	7717	PERF. 8239 - 10374
01		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568 2		N	-0-	-0-
02		7047 X	6076	-0-	-971	-0-	6076 2		N	-0-	-0-
03		7533 X	7193	-0-	-340	-0-	7193 2		N	-0-	-0-
04		7320 X	6744	-0-	-576	-0-	6744 2		N	-0-	-0-
05		7564 X	5864	-0-	-1700	-0-	5864 2		N	-0-	-0-
06		7320 X	6627	-0-	-693	-0-	6627 2		N	-0-	-0-
07		7192 X	6892	-0-	-300	-0-	6892 2		N	-0-	-0-
08		7192 X	6820	-0-	-372	-0-	6820 2		N	-0-	-0-
09		6750 X	6489	-0-	-261	-0-	6489 2		N	-0-	-0-
10		6882 X	5255	-0-	-1627	-0-	5255 2		N	-0-	-0-
11		6660 X	3852	-0-	-2808	-0-	6 1	3846 2	N	-0-	-0-
12		6882 X	6115	-0-	-767	-0-	8 1	6107 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		75,495				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		17944 X	17944	-0-	-0-	-0-	-0-	17944	2		N	-0-			-0-
02		15950 X	14884	-0-	-1066	-0-	-0-	14884	2		N	-0-			-0-
03		17546 X	17096	-0-	-450	-0-	-0-	17096	2		N	-0-			-0-
04		17370 X	16627	-0-	-743	-0-	-0-	16627	2		N	-0-			-0-
05		17949 X	17627	-0-	-322	-0-	-0-	17627	2		N	-0-			-0-
06		17370 X	16362	-0-	-1008	-0-	-0-	16362	2		N	-0-			-0-
07		17480 X	17480	-0-	-0-	-0-	-0-	17480	2		N	-0-			-0-
08		17639 X	14586	-0-	-3053	-0-	-0-	14586	2		N	-0-			-0-
09		17070 X	13538	-0-	-3532	-0-	-0-	13538	2		N	-0-			-0-
10		17639 X	14507	-0-	-3132	-0-	-0-	14507	2		N	-0-			-0-
11		16920 X	13925	-0-	-2995	-0-	-0-	13925	2		N	-0-			-0-
12		17484 X	15038	-0-	-2446	-0-	-0-	15038	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		189,614				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

01		14105 X	11919	-0-	-2186	-0-	-0-	11919	2		N	-0-			-0-
02		12934 X	11298	-0-	-1636	-0-	-0-	11298	2		N	-0-			-0-
03		13826 X	12364	-0-	-1462	-0-	-0-	12364	2		N	-0-			-0-
04		12780 X	11535	-0-	-1245	-0-	-0-	11535	2		N	-0-			-0-
05		12648 X	11545	-0-	-1103	-0-	-0-	11545	2		N	-0-			-0-
06		11970 X	10968	-0-	-1002	-0-	-0-	10968	2		N	-0-			-0-
07		12369 X	11409	-0-	-960	-0-	-0-	11409	2		N	-0-			-0-
08		12369 X	10287	-0-	-2082	-0-	-0-	10287	2		N	-0-			-0-
09		11550 X	10211	-0-	-1339	-0-	-0-	10211	2		N	-0-			-0-
10		11532 X	10243	-0-	-1289	-0-	-0-	10243	2		N	-0-			-0-
11		11040 X	9750	-0-	-1290	-0-	-0-	9750	2		N	-0-			-0-
12		11408 X	10302	-0-	-1106	-0-	-0-	10302	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		131,831				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

01		25172 X	22101	-0-	-3071	-0-	-0-	22101	2		N	-0-			-0-
02		23548 X	19953	-0-	-3595	-0-	-0-	19953	2		N	-0-			-0-
03		22816 X	20710	-0-	-2106	-0-	-0-	20710	2		N	-0-			-0-
04		22080 X	18769	-0-	-3311	-0-	-0-	18769	2		N	-0-			-0-
05		22103 X	19024	-0-	-3079	-0-	-0-	19024	2		N	-0-			-0-
06		21390 X	18693	-0-	-2697	-0-	-0-	18693	2		N	-0-			-0-
07		21328 X	18678	-0-	-2650	-0-	-0-	18678	2		N	-0-			-0-
08		20708 X	18273	-0-	-2435	-0-	-0-	18273	2		N	-0-			-0-
09		18780 X	16149	-0-	-2631	-0-	-0-	16149	2		N	-0-			-0-
10		19313 X	15924	-0-	-3389	-0-	-0-	15924	2		N	-0-			-0-
11		18690 X	16341	-0-	-2349	-0-	-0-	16341	2		N	-0-			-0-
12		18693 X	15528	-0-	-3165	-0-	-0-	15528	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		220,143				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
RFS JIMENEZ UNIT SA		WELL #:		2H	RRCID ->	261378	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	7795 - 10431	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14043 X	12870	-0-	-1173	-0-	12870 2		N	-0-			-0-
02		13137 X	10388	-0-	-2749	-0-	10388 2		N	-0-			-0-
03		14043 X	10987	-0-	-3056	-0-	10987 2		N	-0-			-0-
04		13530 X	11526	-0-	-2004	-0-	11526 2		N	-0-			-0-
05		13981 X	11749	-0-	-2232	-0-	11749 2		N	-0-			-0-
06		12450 X	9916	-0-	-2534	-0-	9916 2		N	-0-			-0-
07		11904 X	4860	-0-	-7044	-0-	4860 2		N	-0-			-0-
08		11904 X	8236	-0-	-3668	-0-	8236 2		N	-0-			-0-
09		11520 X	8791	-0-	-2729	-0-	8791 2		N	-0-			-0-
10		11749 X	7475	-0-	-4274	-0-	7475 2		N	-0-			-0-
11		9930 X	8120	-0-	-1810	-0-	8120 2		N	-0-			-0-
12		9083 X	8406	-0-	-677	-0-	8406 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		113,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SORROW SOUTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261402	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	6636	PERF.	7074 - 9866
01		15655 X	13123	-0-	-2532	-0-	13123 2		N	-0-		-0-
02		13253 X	11868	-0-	-1385	-0-	11868 2		N	-0-		-0-
03		14105 X	12738	-0-	-1367	-0-	12738 2		N	-0-		-0-
04		13230 X	12361	-0-	-869	-0-	12361 2		N	-0-		-0-
05		13454 X	13110	-0-	-344	-0-	13110 2		N	-0-		-0-
06		12690 X	12299	-0-	-391	-0-	12299 2		N	-0-		-0-
07		12772 X	12279	-0-	-493	-0-	12279 2		N	-0-		-0-
08		13113 X	11286	-0-	-1827	-0-	11286 2		N	-0-		-0-
09		12690 X	10439	-0-	-2251	-0-	10439 2		N	-0-		-0-
10		13113 X	9856	-0-	-3257	-0-	9856 2		N	-0-		-0-
11		12300 X	11694	-0-	-606	-0-	11694 2		N	-0-		-0-
12		12276 X	11967	-0-	-309	-0-	11967 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		143,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLONIAL A UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	261455	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7693	PERF.	8340 - 12706
01		10447 X	9282	-0-	-1165	-0-	394 1	8888 2	N	-0-		-0-
02		9773 X	7924	-0-	-1849	-0-	374 1	7550 2	N	-0-		-0-
03		10447 X	8303	-0-	-2144	-0-	397 1	7906 2	N	-0-		-0-
04		9570 X	7812	-0-	-1758	-0-	386 1	7426 2	N	-0-		-0-
05		9765 X	7478	-0-	-2287	-0-	396 1	7082 2	N	-0-		-0-
06		8970 X	8598	-0-	-372	-0-	168 1	8430 2	N	-0-		-0-
07		13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	13492 2		N	-0-		-0-
08		13231 X	13231	-0-	-0-	-0-	13231 2		N	-0-		-0-
09		11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	11761 2		N	-0-		-0-
10		13485 X	12297	-0-	-1188	-0-	12297 2		N	-0-		-0-
11		13050 X	10744	-0-	-2306	-0-	10744 2		N	-0-		-0-
12		13485 X	9905	-0-	-3580	-0-	9905 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		120,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14291 X	11688	-0-	-2603	-0-	11688	2		N	-0-			-0-
02	13369 X	11885	-0-	-1484	-0-	11885	2		N	-0-			-0-
03	14012 X	12898	-0-	-1114	-0-	12898	2		N	-0-			-0-
04	13560 X	11945	-0-	-1615	-0-	11945	2		N	-0-			-0-
05	12710 X	12518	-0-	-192	-0-	12518	2		N	-0-			-0-
06	12480 X	10990	-0-	-1490	-0-	10990	2		N	-0-			-0-
07	12896 X	10221	-0-	-2675	-0-	10221	2		N	-0-			-0-
08	12896 X	9276	-0-	-3620	-0-	9276	2		N	-0-			-0-
09	12120 X	8599	-0-	-3521	-0-	8599	2		N	-0-			-0-
10	12524 X	9069	-0-	-3455	-0-	9069	2		N	-0-			-0-
11	10980 X	8449	-0-	-2531	-0-	8449	2		N	-0-			-0-
12	9889 X	8174	-0-	-1715	-0-	8174	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

01	23068 X	23068	-0-	-0-	-0-	23068	2		N	-0-			-0-
02	21576 X	21248	-0-	-328	-0-	21248	2		N	-0-			-0-
03	22971 X	22427	-0-	-544	-0-	22427	2		N	-0-			-0-
04	22320 X	20633	-0-	-1687	-0-	20633	2		N	-0-			-0-
05	23064 X	21258	-0-	-1806	-0-	21258	2		N	-0-			-0-
06	22320 X	19849	-0-	-2471	-0-	19849	2		N	-0-			-0-
07	22723 X	20806	-0-	-1917	-0-	20806	2		N	-0-			-0-
08	22413 X	20273	-0-	-2140	-0-	20273	2		N	-0-			-0-
09	20640 X	19646	-0-	-994	-0-	19646	2		N	-0-			-0-
10	21266 X	20057	-0-	-1209	-0-	20057	2		N	-0-			-0-
11	20130 X	19222	-0-	-908	-0-	19222	2		N	-0-			-0-
12	20801 X	19635	-0-	-1166	-0-	19635	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 248,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

01	8029 X	7572	-0-	-457	-0-	7572	3		N	-0-			31
02	7482 X	6987	-0-	-495	-0-	6921	3	66	9	N	60	10	81
03	7719 X	7463	-0-	-256	-0-	7457	3	6	9	N	5		86
04	7440 X	7039	-0-	-401	-0-	7039	3			N	-0-	5	81
05	7688 X	7063	-0-	-625	-0-	6987	3	76	9	N	69	91	59
06	7320 X	6674	-0-	-646	-0-	6674	3			N	-0-		59
07	7471 X	6832	-0-	-639	-0-	6829	3	3	9	N	3	5	57
08	7471 X	6786	-0-	-685	-0-	6786	3			N	-0-		57
09	7050 X	6610	-0-	-440	-0-	6604	3	6	9	N	5		62
10	7068 X	6550	-0-	-518	-0-	6550	3			N	-0-	8	54
11	6660 X	6632	-0-	-28	-0-	6628	3	4	9	N	4	1	57
12	6820 X	6422	-0-	-398	-0-	6418	3	4	9	N	4	8	61

TOTAL GAS PROD: 82,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011										TOTAL DEPTH	5707	PERF. 6164 - 9182
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		5611 X	3925	-0-	-1686	-0-	3925	3	N	-0-		89
02		4524 X	4186	-0-	-338	-0-	4179	3	7 9 N	6	6 1	89
03		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4527	3	2 9 N	2		91
04		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3	N	-0-	3 1	88
05		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4744	3	3 9 N	3		91
06		4380 X	4173	-0-	-207	-0-	4173	3	N	-0-		91
07		4898 X	4105	-0-	-793	-0-	4103	3	2 9 N	2	3 1	90
08		4898 X	4837	-0-	-61	-0-	4829	3	8 9 N	7	63 1	34
09		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4806	3	3 9 N	3		37
10		4743 X	4223	-0-	-520	-0-	4223	3	N	-0-	5 1	32
11		4680 X	3570	-0-	-1110	-0-	3568	3	2 9 N	2		34
12		4960 X	3674	-0-	-1286	-0-	3672	3	2 9 N	2		36
TOTAL GAS PROD:		51,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011										TOTAL DEPTH	6685	PERF. 6991 - 9817
01		7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2	N	-0-		-0-
02		7424 X	7287	-0-	-137	-0-	7287	2	N	-0-		-0-
03		8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2	N	-0-		-0-
04		8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2	N	-0-		-0-
05		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2	N	-0-		-0-
06		7770 X	7028	-0-	-742	-0-	7028	2	N	-0-		-0-
07		8029 X	5258	-0-	-2771	-0-	5258	2	N	-0-		-0-
08		8029 X	5384	-0-	-2645	-0-	5384	2	N	-0-		-0-
09		7770 X	5653	-0-	-2117	-0-	5653	2	N	-0-		-0-
10		7998 X	6071	-0-	-1927	-0-	6071	2	N	-0-		-0-
11		7020 X	3807	-0-	-3213	-0-	3807	2	N	-0-		-0-
12		5828 X	3539	-0-	-2289	-0-	3539	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		76,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011										TOTAL DEPTH	6731	PERF. 6850 - 9122
01		8370 X	6785	-0-	-1585	-0-	6785	2	N	-0-		-0-
02		7830 X	4932	-0-	-2898	-0-	4932	2	N	-0-		-0-
03		8246 X	5633	-0-	-2613	-0-	5633	2	N	-0-		-0-
04		7920 X	6319	-0-	-1601	-0-	6319	2	N	-0-		-0-
05		7657 X	7403	-0-	-254	-0-	7403	2	N	-0-		-0-
06		8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2	N	-0-		-0-
07		8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2	N	-0-		-0-
08		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2	N	-0-		-0-
09		8100 X	7719	-0-	-381	-0-	7719	2	N	-0-		-0-
10		8370 X	6742	-0-	-1628	-0-	6742	2	N	-0-		-0-
11		8100 X	5934	-0-	-2166	-0-	5934	2	N	-0-		-0-
12		8277 X	7342	-0-	-935	-0-	7342	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		83,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6758 X	5075	-0-	-1683	-0-	5075	2		N	-0-			-0-
02		5945 X	4575	-0-	-1370	-0-	4575	2		N	-0-			-0-
03		6355 X	5535	-0-	-820	-0-	5535	2		N	-0-			-0-
04		6150 X	4910	-0-	-1240	-0-	4910	2		N	-0-			-0-
05		5642 X	5367	-0-	-275	-0-	5367	2		N	-0-			-0-
06		5370 X	4602	-0-	-768	-0-	4602	2		N	-0-			-0-
07		5549 X	3611	-0-	-1938	-0-	3611	2		N	-0-			-0-
08		5549 X	3204	-0-	-2345	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
09		5190 X	4658	-0-	-532	-0-	4658	2		N	-0-			-0-
10		5363 X	3346	-0-	-2017	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
11		4590 X	1774	-0-	-2816	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
12		4805 X	3221	-0-	-1584	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,878											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

01		18104 X	14485	-0-	-3619	-0-	14485	2		N	-0-			-0-
02		15602 X	13373	-0-	-2229	-0-	13373	2		N	-0-			-0-
03		16678 X	13454	-0-	-3224	-0-	13454	2		N	-0-			-0-
04		14010 X	12139	-0-	-1871	-0-	12139	2		N	-0-			-0-
05		14477 X	12580	-0-	-1897	-0-	12580	2		N	-0-			-0-
06		14010 X	13263	-0-	-747	-0-	13263	2		N	-0-			-0-
07		15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	2		N	-0-			-0-
08		14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	14899	2		N	-0-			-0-
09		14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	2		N	-0-			-0-
10		15474 X	15474	-0-	-0-	-0-	15474	2		N	-0-			-0-
11		14700 X	14563	-0-	-137	-0-	14563	2		N	-0-			-0-
12		15345 X	15026	-0-	-319	-0-	15026	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			169,295											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

01		11718 X	9341	-0-	-2377	-0-	296	1	9045	2	N	-0-		-0-
02		10353 X	8429	-0-	-1924	-0-	281	1	8148	2	N	-0-		-0-
03		11067 X	9514	-0-	-1553	-0-	298	1	9216	2	N	-0-		-0-
04		9990 X	9026	-0-	-964	-0-	290	1	8736	2	N	-0-		-0-
05		9858 X	9149	-0-	-709	-0-	298	1	8851	2	N	-0-		-0-
06		11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	59	1	11622	2	N	-0-		-0-
07		9517 X	7059	-0-	-2458	-0-	125	1	6934	2	N	-0-		-0-
08		11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2		N	-0-			-0-
09		11670 X	10171	-0-	-1499	-0-	10171	2		N	-0-			-0-
10		12059 X	8412	-0-	-3647	-0-	2	1	8410	2	N	-0-		-0-
11		11670 X	8933	-0-	-2737	-0-	8933	2		N	-0-			-0-
12		11098 X	8169	-0-	-2929	-0-	11	1	8158	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			110,982											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	18786 X	18714	-0-	-72	-0-	386	1	18328	2	N	-0-	-0-	-0-
02	18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	362	1	17836	2	N	-0-	-0-	-0-
03	19003 X	18555	-0-	-448	-0-	388	1	18167	2	N	-0-	-0-	-0-
04	18390 X	17480	-0-	-910	-0-	362	1	17118	2	N	-0-	-0-	-0-
05	19468 X	17301	-0-	-2167	-0-	376	1	16925	2	N	-0-	-0-	-0-
06	18840 X	16094	-0-	-2746	-0-	363	1	15731	2	N	-0-	-0-	-0-
07	19468 X	15411	-0-	-4057	-0-	374	1	15037	2	N	-0-	-0-	-0-
08	18569 X	15538	-0-	-3031	-0-	367	1	15171	2	N	-0-	-0-	-0-
09	17490 X	10965	-0-	-6525	-0-	358	1	10607	2	N	-0-	-0-	-0-
10	17298 X	10749	-0-	-6549	-0-	390	1	10359	2	N	-0-	-0-	-0-
11	16080 X	10294	-0-	-5786	-0-	363	1	9931	2	N	-0-	-0-	-0-
12	15531 X	8992	-0-	-6539	-0-	404	1	8588	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		178,291											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

01	6448 X	5366	-0-	-1082	-0-	201	1	5165	2	N	-0-	56	
02	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	263	1	6688	2	N	-0-	56	
03	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	211	1	8007	2	N	-0-	56	
04	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	195	1	7272	2	N	-0-	56	
05	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	172	1	6940	2	N	-0-	56	
06	6750 X	6435	-0-	-315	-0-	129	1	6306	2	N	-0-	56	
07	6975 X	5862	-0-	-1113	-0-	121	1	5741	2	N	-0-	56	
08	6975 X	1	-0-	-6974	-0-	1	2			N	-0-	56	
09	6750 X	4846	-0-	-1904	-0-	66	1	4780	2	N	-0-	56	
10	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	130	1	8136	2	N	-0-	56	
11	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	134	1	6874	2	N	-0-	56	
*12	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	136	1	6526	2	N	-0-	56	
TOTAL GAS PROD:		74,194											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

01	2356 X	742	-0-	-1614	-0-	217	1	525	2	N	-0-	-0-	
02	2204 X	2079	-0-	-125	-0-	260	1	1819	2	N	-0-	-0-	
03	2356 X	1907	-0-	-449	-0-	431	1	1476	2	N	-0-	-0-	
04	990 X	491	-0-	-499	-0-	451	1	40	2	N	-0-	-0-	
05	2232 X	407	-0-	-1825	-0-	407	1			N	-0-	-0-	
06	2160 X	1150	-0-	-1010	-0-	396	1	754	2	N	-0-	-0-	
07	2232 X	1512	-0-	-720	-0-	337	1	1175	2	N	-0-	-0-	
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	-0-	
09	1140 X	677	-0-	-463	-0-	127	1	550	2	N	-0-	-0-	
10	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	304	1	1215	2	N	-0-	-0-	
11	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	399	1	3019	2	N	-0-	-0-	
*12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	447	1	2271	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,620											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SORROW SOUTH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261606	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	6699	PERF. 6975 - 10353	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		N	-0-		-0-
02		1073 X	728	-0-	-345	-0-	728 2		N	-0-		-0-
03		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		-0-
04		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-		-0-
05		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		-0-
06		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7878 2		N	-0-		-0-
07		8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	8923 2		N	-0-		-0-
08		8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8116 2		N	-0-		-0-
09		8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	8051 2		N	-0-		-0-
10		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462 2		N	-0-		-0-
11		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311 2		N	-0-		-0-
*12		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEACHAM		WELL #:		A 8H	RRCID ->	261607	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	6928	PERF. 7198 - 10776	
01		21266 X	13398	-0-	-7868	-0-	13398 2		N	-0-		-0-
02		18357 X	10488	-0-	-7869	-0-	10488 2		N	-0-		-0-
03		18848 X	5664	-0-	-13184	-0-	5664 2		N	-0-		-0-
04		17580 X	5312	-0-	-12268	-0-	5312 2		N	-0-		-0-
05		17825 X	7439	-0-	-10386	-0-	7439 2		N	-0-		-0-
06		14604 X	14604	-0-	-0-	-0-	14604 2		N	-0-		-0-
07		16593 X	16593	-0-	-0-	-0-	16593 2		N	-0-		-0-
08		14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	14866 2		N	-0-		-0-
09		14610 X	8285	-0-	-6325	-0-	8285 2		N	-0-		-0-
10		16585 X	8016	-0-	-8569	-0-	196 1	7820 2	N	-0-		-0-
11		16050 X	10825	-0-	-5225	-0-	257 1	10568 2	N	-0-		-0-
12		16244 X	10634	-0-	-5610	-0-	258 1	10376 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		126,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEACHAM		WELL #:		A 11H	RRCID ->	261608	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	6877	PERF. 7213 - 11327	
01		19096 X	15602	-0-	-3494	-0-	15602 2		N	-0-		-0-
02		17864 X	13671	-0-	-4193	-0-	13671 2		N	-0-		-0-
03		18290 X	12870	-0-	-5420	-0-	12870 2		N	-0-		-0-
04		17700 X	15687	-0-	-2013	-0-	15687 2		N	-0-		-0-
05		18290 X	16020	-0-	-2270	-0-	16020 2		N	-0-		-0-
06		15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	15270 2		N	-0-		-0-
07		16213 X	15155	-0-	-1058	-0-	15155 2		N	-0-		-0-
08		16213 X	13101	-0-	-3112	-0-	13101 2		N	-0-		-0-
09		15690 X	12592	-0-	-3098	-0-	12592 2		N	-0-		-0-
10		16027 X	13980	-0-	-2047	-0-	13980 2		N	-0-		-0-
11		15270 X	12516	-0-	-2754	-0-	12516 2		N	-0-		-0-
12		13981 X	13538	-0-	-443	-0-	13538 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		170,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	11820	2		N	-0-			-0-
02		16099 X	16099	-0-	-0-	-0-	16099	2		N	-0-			-0-
03		18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	18342	2		N	-0-			-0-
04		16753 X	16753	-0-	-0-	-0-	16753	2		N	-0-			-0-
05		18990 X	18990	-0-	-0-	-0-	18990	2		N	-0-			-0-
06		16182 X	16182	-0-	-0-	-0-	16182	2		N	-0-			-0-
07		16851 X	16851	-0-	-0-	-0-	16851	2		N	-0-			-0-
08		16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	16716	2		N	-0-			-0-
09		15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	15399	2		N	-0-			-0-
10		15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2		N	-0-			-0-
11		14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	14153	2		N	-0-			-0-
*12		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			178,511			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160														
01		8835 X	8409	-0-	-426	-0-	8409	2		N	-0-			-0-
02		8265 X	7481	-0-	-784	-0-	7481	2		N	-0-			-0-
03		8835 X	7757	-0-	-1078	-0-	7757	2		N	-0-			-0-
04		8190 X	7584	-0-	-606	-0-	7584	2		N	-0-			-0-
05		8463 X	7829	-0-	-634	-0-	7829	2		N	-0-			-0-
06		8130 X	6999	-0-	-1131	-0-	6999	2		N	-0-			-0-
07		7998 X	6596	-0-	-1402	-0-	6596	2		N	-0-			-0-
08		7843 X	5961	-0-	-1882	-0-	5961	2		N	-0-			-0-
09		7590 X	6286	-0-	-1304	-0-	6286	2		N	-0-			-0-
10		7843 X	7242	-0-	-601	-0-	7242	2		N	-0-			-0-
11		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2		N	-0-			-0-
12		6603 X	5633	-0-	-970	-0-	5633	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			85,950			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708														
01		14136 X	12363	-0-	-1773	-0-	12363	2		N	-0-			-0-
02		12963 X	11269	-0-	-1694	-0-	11269	2		N	-0-			-0-
03		13857 X	12116	-0-	-1741	-0-	12116	2		N	-0-			-0-
04		12690 X	11480	-0-	-1210	-0-	11480	2		N	-0-			-0-
05		13113 X	9003	-0-	-4110	-0-	9003	2		N	-0-			-0-
06		11970 X	9980	-0-	-1990	-0-	9980	2		N	-0-			-0-
07		12121 X	10444	-0-	-1677	-0-	10444	2		N	-0-			-0-
08		12121 X	10717	-0-	-1404	-0-	10717	2		N	-0-			-0-
09		11490 X	10007	-0-	-1483	-0-	10007	2		N	-0-			-0-
10		10447 X	9083	-0-	-1364	-0-	9083	2		N	-0-			-0-
11		10380 X	8188	-0-	-2192	-0-	8188	2		N	-0-			-0-
12		10726 X	9123	-0-	-1603	-0-	9123	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			123,773			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ANDERSON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262009	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 7289 -	9365	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	8494 X	5341	-0-	-3153	-0-	5341	2		Y	-0-			-0-
02	7917 X	6540	-0-	-1377	-0-	6540	2		Y	-0-			-0-
03	8463 X	7534	-0-	-929	-0-	7534	2		Y	-0-			-0-
04	7980 X	7613	-0-	-367	-0-	7613	2		Y	-0-			-0-
05	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2		Y	-0-			-0-
06	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2		Y	-0-			-0-
07	7874 X	7402	-0-	-472	-0-	7402	2		Y	-0-			-0-
08	7874 X	2090	-0-	-5784	-0-	2090	2		Y	-0-			-0-
09	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-				Y	-0-			-0-
10	7719 X	46	-0-	-7673	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
11	7440 X	7	-0-	-7433	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
12	7316 X	3664	-0-	-3652	-0-	3664	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILKINSON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	262025	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	7929	PERF. 8543 -	11872
01	21359 X	20488	-0-	-871	-0-	20488	2		N	-0-		-0-
02	19720 X	18478	-0-	-1242	-0-	18478	2		N	-0-		-0-
03	20739 X	18772	-0-	-1967	-0-	18772	2		N	-0-		-0-
04	19830 X	18010	-0-	-1820	-0-	18010	2		N	-0-		-0-
05	20491 X	18517	-0-	-1974	-0-	18517	2		N	-0-		-0-
06	19830 X	17031	-0-	-2799	-0-	17031	2		N	-0-		-0-
07	19747 X	17651	-0-	-2096	-0-	17651	2		N	-0-		-0-
08	18786 X	18369	-0-	-417	-0-	18369	2		N	-0-		-0-
09	18000 X	17393	-0-	-607	-0-	17393	2		N	-0-		-0-
10	18507 X	17495	-0-	-1012	-0-	17495	2		N	-0-		-0-
11	17790 X	16724	-0-	-1066	-0-	16724	2		N	-0-		-0-
12	18383 X	17077	-0-	-1306	-0-	17077	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		216,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262088	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 7557 -	10769
01	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2		Y	-0-		2
02	11281 X	10588	-0-	-693	-0-	10588	2		Y	-0-		2
03	12059 X	9135	-0-	-2924	-0-	9135	2		Y	-0-		2
04	11670 X	6029	-0-	-5641	-0-	6029	2		Y	-0-		2
05	11935 X	6285	-0-	-5650	-0-	6285	2		Y	-0-		2
06	10950 X	5816	-0-	-5134	-0-	5816	2		Y	-0-		2
07	11315 X	4851	-0-	-6464	-0-	4851	2		Y	-0-		2
08	9145 X	4	-0-	-9141	-0-	4	2		Y	-0-		2
09	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-				Y	-0-		2
10	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-				Y	-0-		2
11	5820 X	11	-0-	-5809	-0-	11	2		Y	-0-		2
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		53,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRWD WILDLIFE C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262111	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	6732	PERF. 7351 - 9717		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	9393 X	8861	-0-	-532	-0-	8861	2		N	-0-		-0-	
02	8758 X	7947	-0-	-811	-0-	7947	2		N	-0-		-0-	
03	9145 X	8162	-0-	-983	-0-	8162	2		N	-0-		-0-	
04	8850 X	7909	-0-	-941	-0-	7909	2		N	-0-		-0-	
05	8866 X	8711	-0-	-155	-0-	8711	2		N	-0-		-0-	
06	8580 X	7842	-0-	-738	-0-	7842	2		N	-0-		-0-	
07	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2		N	-0-		-0-	
08	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2		N	-0-		-0-	
09	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2		N	-0-		-0-	
10	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2		N	-0-		-0-	
11	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2		N	-0-		-0-	
12	12121 X	9865	-0-	-2256	-0-	9865	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		113,878		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-					

CARTER B UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	262296	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	6843	PERF. 7405 - 11621
01	27435 X	27359	-0-	-76	-0-	27359	2		N	-0-	-0-
02	26687 X	26687	-0-	-0-	-0-	26687	2		N	-0-	-0-
03	27652 X	26256	-0-	-1396	-0-	26256	2		N	-0-	-0-
04	26760 X	25874	-0-	-886	-0-	25874	2		N	-0-	-0-
05	28520 X	27254	-0-	-1266	-0-	27254	2		N	-0-	-0-
06	27600 X	24549	-0-	-3051	-0-	24549	2		N	-0-	-0-
07	28520 X	26989	-0-	-1531	-0-	26989	2		N	-0-	-0-
08	27249 X	26686	-0-	-563	-0-	26686	2		N	-0-	-0-
09	26370 X	25495	-0-	-875	-0-	25495	2		N	-0-	-0-
10	27249 X	27122	-0-	-127	-0-	27122	2		N	-0-	-0-
11	26130 X	25041	-0-	-1089	-0-	25041	2		N	-0-	-0-
12	27001 X	24959	-0-	-2042	-0-	24959	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		314,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ANDERSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262326	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	6591	PERF. 6923	- 8777
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2		Y	-0-		-0-
02	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2		Y	-0-		-0-
03	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2		Y	-0-		-0-
04	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2		Y	-0-		-0-
05	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2		Y	-0-		-0-
06	9150 X	8368	-0-	-782	-0-	8368	2		Y	-0-		-0-
07	9238 X	8496	-0-	-742	-0-	8496	2		Y	-0-		-0-
08	9393 X	8605	-0-	-788	-0-	8605	2		Y	-0-		-0-
09	9090 X	8918	-0-	-172	-0-	8918	2		Y	-0-		-0-
10	9393 X	8995	-0-	-398	-0-	8995	2		Y	-0-		-0-
11	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2		Y	-0-		-0-
12	9207 X	9132	-0-	-75	-0-	9132	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		106,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTER SE UNIT		WELL #:		B 22H	RRCID ->	262377	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	6952	PERF. 7243	- 9749
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 PARKER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262395	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	8026	PERF. 8243	- 10967
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8060 X	7420	-0-	-640	-0-	7420	2		N	-0-		-0-
02	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2		N	-0-		-0-
03	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2		N	-0-		-0-
04	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2		N	-0-		-0-
05	8835 X	7451	-0-	-1384	-0-	7451	2		N	-0-		-0-
06	8550 X	6587	-0-	-1963	-0-	6587	2		N	-0-		-0-
07	8835 X	8407	-0-	-428	-0-	8407	2		N	-0-		-0-
08	8339 X	8085	-0-	-254	-0-	8085	2		N	-0-		-0-
09	8070 X	7393	-0-	-677	-0-	7393	2		N	-0-		-0-
10	8401 X	5846	-0-	-2555	-0-	5846	2		N	-0-		-0-
11	8130 X	6999	-0-	-1131	-0-	6999	2		N	-0-		-0-
12	8401 X	6829	-0-	-1572	-0-	6829	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		89,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		22785 X	18539	-0-	-4246	-0-	18539 2		N	-0-			-0-
02		21315 X	17948	-0-	-3367	-0-	17948 2		N	-0-			-0-
03		22196 X	18739	-0-	-3457	-0-	18739 2		N	-0-			-0-
04		21480 X	14335	-0-	-7145	-0-	14335 2		N	-0-			-0-
05		21545 X	13115	-0-	-8430	-0-	13115 2		N	-0-			-0-
06		18570 X	11028	-0-	-7542	-0-	11028 2		N	-0-			-0-
07		19189 X	14996	-0-	-4193	-0-	14996 2		N	-0-			-0-
08		18724 X	17920	-0-	-804	-0-	17920 2		N	-0-			-0-
09		14340 X	12335	-0-	-2005	-0-	12335 2		N	-0-			-0-
10		17964 X	17964	-0-	-0-	-0-	17964 2		N	-0-			-0-
11		17340 X	15074	-0-	-2266	-0-	15074 2		N	-0-			-0-
12		17918 X	17068	-0-	-850	-0-	17068 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			189,061				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

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

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

01		12090 X	9765	-0-	-2325	-0-	9765 2		N	-0-			-0-
02		11484 X	9372	-0-	-2112	-0-	9372 2		N	-0-			-0-
03		12276 X	9554	-0-	-2722	-0-	9554 2		N	-0-			-0-
04		11880 X	9320	-0-	-2560	-0-	9320 2		N	-0-			-0-
05		10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	10256 2		N	-0-			-0-
06		9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	9722 2		N	-0-			-0-
07		10013 X	9600	-0-	-413	-0-	9600 2		N	-0-			-0-
08		10261 X	8753	-0-	-1508	-0-	8753 2		N	-0-			-0-
09		9930 X	8898	-0-	-1032	-0-	8898 2		N	-0-			-0-
10		10261 X	8643	-0-	-1618	-0-	8643 2		N	-0-			-0-
11		9720 X	9039	-0-	-681	-0-	9039 2		N	-0-			-0-
12		9610 X	9474	-0-	-136	-0-	9474 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			112,396				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
CARTER NE UNIT		WELL #:		B 21H	RRCID ->	262549	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 7266 - 9772				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	24893 X	17818	-0-	-7075	-0-	149	1	17669	2	N	-0-
02	19923 X	17696	-0-	-2227	-0-	161	1	17535	2	N	-0-
03	20902 X	20902	-0-	-0-	-0-	174	1	20728	2	N	-0-
04	19771 X	19771	-0-	-0-	-0-	161	1	19610	2	N	-0-
05	19527 X	19527	-0-	-0-	-0-	162	1	19365	2	N	-0-
06	20220 X	19298	-0-	-922	-0-	163	1	19135	2	N	-0-
07	20894 X	20106	-0-	-788	-0-	168	1	19938	2	N	-0-
08	20894 X	19208	-0-	-1686	-0-	165	1	19043	2	N	-0-
09	19770 X	19588	-0-	-182	-0-	167	1	19421	2	N	-0-
10	21005 X	21005	-0-	-0-	-0-	206	1	20799	2	N	-0-
11	20331 X	20331	-0-	-0-	-0-	151	1	20180	2	N	-0-
*12	20416 X	20416	-0-	-0-	-0-	135	1	20281	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 235,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	262591	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	7154	PERF. 7461 - 9761
01	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2		N	-0-	
02	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2		N	-0-	
03	10633 X	10148	-0-	-485	-0-	10148	2		N	-0-	
04	10290 X	6838	-0-	-3452	-0-	6838	2		N	-0-	
05	10633 X	7939	-0-	-2694	-0-	7939	2		N	-0-	
06	10290 X	5246	-0-	-5044	-0-	5246	2		N	-0-	
07	10633 X	6033	-0-	-4600	-0-	6033	2		N	-0-	
08	10137 X	6622	-0-	-3515	-0-	6622	2		N	-0-	
09	7680 X	6661	-0-	-1019	-0-	6661	2		N	-0-	
10	7936 X	6025	-0-	-1911	-0-	6025	2		N	-0-	
11	6420 X	4778	-0-	-1642	-0-	4778	2		N	-0-	
12	6882 X	3878	-0-	-3004	-0-	3878	2		N	-0-	

TOTAL GAS PROD: 86,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	262601	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	7063	PERF. 7447 - 9747
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7832 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	7540 X	6078	-0-	-1462	-0-	6078 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	9269 X	4963	-0-	-4306	-0-	4963 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	8970 X	8536	-0-	-434	-0-	8536 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	9269 X	8962	-0-	-307	-0-	8962 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	8835 X	8646	-0-	-189	-0-	8646 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	8959 X	8607	-0-	-352	-0-	8607 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	8691 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	8959 X	8627	-0-	-332	-0-	8627 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	8610 X	6240	-0-	-2370	-0-	6240 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	8990 X	5860	-0-	-3130	-0-	5860 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		91,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	262602	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 7603 - 9931
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	10819 X	10211	-0-	-608	-0-	10211 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	10432 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	10968 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	10470 X	9509	-0-	-961	-0-	9509 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	10819 X	10118	-0-	-701	-0-	10118 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	10470 X	9090	-0-	-1380	-0-	9090 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	10819 X	9866	-0-	-953	-0-	9866 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	10819 X	8641	-0-	-2178	-0-	8641 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	9780 X	6393	-0-	-3387	-0-	6393 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	10106 X	8047	-0-	-2059	-0-	8047 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	9540 X	4380	-0-	-5160	-0-	4380 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	9858 X	2875	-0-	-6983	-0-	2875 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		100,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q		6H	RRCID ->	262631	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	6946	PERF. 7413 - 11527
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	22041 X	19464	-0-	-2577	-0-	19464 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	20619 X	17522	-0-	-3097	-0-	17522 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	19995 X	18361	-0-	-1634	-0-	18361 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	19230 X	17541	-0-	-1689	-0-	17541 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	19871 X	18521	-0-	-1350	-0-	18521 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	18840 X	17713	-0-	-1127	-0-	17713 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	18724 X	17737	-0-	-987	-0-	17737 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	18507 X	16909	-0-	-1598	-0-	16909 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	17910 X	15709	-0-	-2201	-0-	15709 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	18507 X	15286	-0-	-3221	-0-	15286 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	17700 X	12977	-0-	-4723	-0-	12977 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	17329 X	14137	-0-	-3192	-0-	14137 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		201,877		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 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		19530 X	11386	-0-	-8144	-0-		11386	2	N	-0-			-0-
02		16501 X	8021	-0-	-8480	-0-		8021	2	N	-0-			-0-
03		16647 X	11205	-0-	-5442	-0-		11205	2	N	-0-			-0-
04		16110 X	11912	-0-	-4198	-0-		11912	2	N	-0-			-0-
05		14973 X	13221	-0-	-1752	-0-		13221	2	N	-0-			-0-
06		11010 X	10731	-0-	-279	-0-		10731	2	N	-0-			-0-
07		12307 X	12120	-0-	-187	-0-		12120	2	N	-0-			-0-
08		13206 X	11174	-0-	-2032	-0-		11174	2	N	-0-			-0-
09		12780 X	8031	-0-	-4749	-0-		8031	2	N	-0-			-0-
10		13206 X	5533	-0-	-7673	-0-		5533	2	N	-0-			-0-
11		11730 X	6852	-0-	-4878	-0-		6852	2	N	-0-			-0-
12		11625 X	10878	-0-	-747	-0-		10878	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 121,064														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

01		18538 X	16072	-0-	-2466	-0-		16072	2	N	-0-			-0-
02		17342 X	14641	-0-	-2701	-0-		14641	2	N	-0-			-0-
03		18383 X	15223	-0-	-3160	-0-		15223	2	N	-0-			-0-
04		15540 X	13882	-0-	-1658	-0-		13882	2	N	-0-			-0-
05		16058 X	14599	-0-	-1459	-0-		14599	2	N	-0-			-0-
06		15540 X	13804	-0-	-1736	-0-		13804	2	N	-0-			-0-
07		15655 X	12848	-0-	-2807	-0-		12848	2	N	-0-			-0-
08		15221 X	15218	-0-	-3	-0-		15218	2	N	-0-			-0-
09		14170 X	14170	-0-	-0-	-0-		14170	2	N	-0-			-0-
10		14601 X	13441	-0-	-1160	-0-		13441	2	N	-0-			-0-
11		14730 X	13804	-0-	-926	-0-		13804	2	N	-0-			-0-
*12		16657 X	16657	-0-	-0-	-0-		16657	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 174,359														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

01		21297 X	15663	-0-	-5634	-0-		15663	2	N	-0-			-0-
02		19923 X	13833	-0-	-6090	-0-		13833	2	N	-0-			-0-
03		21297 X	15198	-0-	-6099	-0-		15198	2	N	-0-			-0-
04		20340 X	15295	-0-	-5045	-0-		15295	2	N	-0-			-0-
05		20460 X	17068	-0-	-3392	-0-		17068	2	N	-0-			-0-
06		17187 X	17187	-0-	-0-	-0-		17187	2	N	-0-			-0-
07		17681 X	17681	-0-	-0-	-0-		17681	2	N	-0-			-0-
08		17651 X	17651	-0-	-0-	-0-		17651	2	N	-0-			-0-
09		17190 X	16903	-0-	-287	-0-		16903	2	N	-0-			-0-
10		17763 X	17223	-0-	-540	-0-		17223	2	N	-0-			-0-
11		17190 X	16466	-0-	-724	-0-		16466	2	N	-0-			-0-
12		17670 X	16139	-0-	-1531	-0-		16139	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 196,307														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MEACHAM NORTH UNIT		WELL #:		Q 2H	RRCID ->	262636	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 7511 - 10813		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16895 X	13683	-0-	-3212	-0-	13683 2		N	-0-			-0-
02		14413 X	12825	-0-	-1588	-0-	12825 2		N	-0-			-0-
03		14911 X	13177	-0-	-1734	-0-	13177 2		N	-0-			-0-
04		14430 X	10991	-0-	-3439	-0-	10991 2		N	-0-			-0-
05		14415 X	8560	-0-	-5855	-0-	160 1	8400 2	N	-0-			-0-
06		13260 X	9276	-0-	-3984	-0-	166 1	9110 2	N	-0-			-0-
07		13702 X	10143	-0-	-3559	-0-	174 1	9969 2	N	-0-			-0-
08		13175 X	9861	-0-	-3314	-0-	168 1	9693 2	N	-0-			-0-
09		10980 X	8106	-0-	-2874	-0-	130 1	7976 2	N	-0-			-0-
10		10137 X	9926	-0-	-211	-0-	131 1	9795 2	N	-0-			-0-
11		9810 X	8334	-0-	-1476	-0-	138 1	8196 2	N	-0-			-0-
12		10137 X	8563	-0-	-1574	-0-	170 1	8393 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		123,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOBSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262680	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	6773	PERF. 7082 - 10179		
01		20117 X	20117	-0-	-0-	-0-	20117 2		Y	-0-			-0-
02		19024 X	18666	-0-	-358	-0-	18666 2		Y	-0-			-0-
03		20336 X	15555	-0-	-4781	-0-	15555 2		Y	-0-			-0-
04		19680 X	15048	-0-	-4632	-0-	15048 2		Y	-0-			-0-
05		20119 X	14712	-0-	-5407	-0-	14712 2		Y	-0-			-0-
06		19470 X	13822	-0-	-5648	-0-	13822 2		Y	-0-			-0-
07		19964 X	14068	-0-	-5896	-0-	14068 2		Y	-0-			-0-
08		15562 X	14772	-0-	-790	-0-	14772 2		Y	-0-			-0-
09		15060 X	13561	-0-	-1499	-0-	13561 2		Y	-0-			-0-
10		14725 X	14109	-0-	-616	-0-	14109 2		Y	-0-			-0-
11		14310 X	13226	-0-	-1084	-0-	13226 2		Y	-0-			-0-
12		14787 X	13394	-0-	-1393	-0-	13394 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		181,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOBSON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	262681	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	6791	PERF. 6988 - 9615		
01		11873 X	11028	-0-	-845	-0-	11028 2		Y	-0-			26
02		10150 X	9773	-0-	-377	-0-	9773 2		Y	-0-			26
03		10943 X	10788	-0-	-155	-0-	10788 2		Y	-0-			26
04		10680 X	10597	-0-	-83	-0-	10597 2		Y	-0-			26
05		11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	11424 2		Y	-0-			26
06		10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	10799 2		Y	-0-			26
07		10943 X	10927	-0-	-16	-0-	10927 2		Y	-0-			26
08		11439 X	10716	-0-	-723	-0-	10647 2	69 9	Y	63	89 1		-0-
09		11070 X	10317	-0-	-753	-0-	10317 2		Y	-0-			-0-
10		11439 X	10630	-0-	-809	-0-	10630 2		Y	-0-			-0-
11		10800 X	9911	-0-	-889	-0-	9911 2		Y	-0-			-0-
12		10912 X	9993	-0-	-919	-0-	9993 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		126,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		63							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DOBSON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 262682		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15593 X	13889	-0-	-1704	-0-	13889	2			Y	-0-					-0-
02	13688 X	12626	-0-	-1062	-0-	12626	2			Y	-0-					-0-
03	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	14175	2			Y	-0-					-0-
04	13650 X	13619	-0-	-31	-0-	13619	2			Y	-0-					-0-
05	14105 X	14075	-0-	-30	-0-	14075	2			Y	-0-					-0-
06	13710 X	13672	-0-	-38	-0-	13672	2			Y	-0-					-0-
07	14167 X	13933	-0-	-234	-0-	13933	2			Y	-0-					-0-
08	14167 X	13487	-0-	-680	-0-	13487	2			Y	-0-					-0-
09	13680 X	12933	-0-	-747	-0-	12933	2			Y	-0-					-0-
10	14136 X	13225	-0-	-911	-0-	13225	2			Y	-0-					-0-
11	13680 X	12649	-0-	-1031	-0-	12649	2			Y	-0-					-0-
12	13919 X	12748	-0-	-1171	-0-	12748	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		161,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

QUARRY		WELL #: B 7H		RRCID -> 262839		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667								
01	15531 X	13492	-0-	-2039	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
02	14036 X	13509	-0-	-527	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
03	14570 X	13474	-0-	-1096	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
04	13196 X	13196	-0-	-0-	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
05	14446 X	14138	-0-	-308	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
06	13980 X	13937	-0-	-43	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
07	14446 X	13560	-0-	-886	-0-	13560	2			N	-0-					-0-
08	14136 X	13950	-0-	-186	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
09	13950 X	12518	-0-	-1432	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
10	14415 X	11875	-0-	-2540	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
11	13950 X	12254	-0-	-1696	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
12	13950 X	12341	-0-	-1609	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		158,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEST SANDLIN UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 262857		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786								
01	39618 X	31719	-0-	-7899	-0-	31719	2			N	-0-					-0-
02	35844 X	28250	-0-	-7594	-0-	28250	2			N	-0-					-0-
03	34658 X	29044	-0-	-5614	-0-	29044	2			N	-0-					-0-
04	33540 X	26710	-0-	-6830	-0-	26710	2			N	-0-					-0-
05	33015 X	29444	-0-	-3571	-0-	29444	2			N	-0-					-0-
06	30690 X	25774	-0-	-4916	-0-	25774	2			N	-0-					-0-
07	30194 X	25380	-0-	-4814	-0-	25380	2			N	-0-					-0-
08	29450 X	24216	-0-	-5234	-0-	24216	2			N	-0-					-0-
09	28500 X	21610	-0-	-6890	-0-	21610	2			N	-0-					-0-
10	29450 X	21617	-0-	-7833	-0-	21617	2			N	-0-					-0-
11	25770 X	20341	-0-	-5429	-0-	20341	2			N	-0-					-0-
12	25389 X	14074	-0-	-11315	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		298,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
QUARRY		WELL #: B 10H		RRCID -> 262865		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	20026 X	19643	-0-	-383	-0-	19643 2	N	-0-	-0-
02	18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	18536 2	N	-0-	-0-
03	18414 X	17415	-0-	-999	-0-	17415 2	N	-0-	-0-
04	19020 X	17140	-0-	-1880	-0-	17140 2	N	-0-	-0-
05	19809 X	17310	-0-	-2499	-0-	17310 2	N	-0-	-0-
06	19170 X	15863	-0-	-3307	-0-	15863 2	N	-0-	-0-
07	19809 X	17425	-0-	-2384	-0-	17425 2	N	-0-	-0-
08	17835 X	17835	-0-	-0-	-0-	17835 2	N	-0-	-0-
09	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	17382 2	N	-0-	-0-
10	17422 X	16990	-0-	-432	-0-	16990 2	N	-0-	-0-
11	17250 X	16352	-0-	-898	-0-	16352 2	N	-0-	-0-
12	17949 X	16863	-0-	-1086	-0-	16863 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		208,754		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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	13962 2	N	179	179
02	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	12109 2	N	-0-	179
03	12958 X	11979	-0-	-979	-0-	11971 2	N	7	39
04	12690 X	11017	-0-	-1673	-0-	11017 2	N	-0-	39
05	13113 X	10994	-0-	-2119	-0-	10994 2	N	-0-	39
06	12690 X	11413	-0-	-1277	-0-	11413 2	N	-0-	39
07	12958 X	11361	-0-	-1597	-0-	11361 2	N	-0-	39
08	11966 X	10852	-0-	-1114	-0-	10852 2	N	-0-	39
09	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	11540 2	N	-0-	39
10	11780 X	11477	-0-	-303	-0-	11477 2	N	-0-	39
11	11400 X	10090	-0-	-1310	-0-	10090 2	N	-0-	39
12	11935 X	9962	-0-	-1973	-0-	9962 2	N	-0-	39
TOTAL GAS PROD:		136,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		186			

TRWD WC UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 262913		COMPL. DATE 08/13/2011		TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	13011 2	N	-0-	-0-
02	11948 X	11521	-0-	-427	-0-	11521 2	N	-0-	-0-
03	14663 X	12715	-0-	-1948	-0-	12715 2	N	-0-	-0-
04	14190 X	12098	-0-	-2092	-0-	12098 2	N	-0-	-0-
05	14663 X	12348	-0-	-2315	-0-	12348 2	N	-0-	-0-
06	12600 X	11613	-0-	-987	-0-	11613 2	N	-0-	-0-
07	12710 X	12194	-0-	-516	-0-	12194 2	N	-0-	-0-
08	12710 X	11597	-0-	-1113	-0-	11597 2	N	-0-	-0-
09	12090 X	11244	-0-	-846	-0-	11244 2	N	-0-	-0-
10	12338 X	11582	-0-	-756	-0-	11582 2	N	-0-	-0-
11	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	12384 2	N	-0-	-0-
*12	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	13130 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		145,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7409 X	7108	-0-	-301	-0-	7108 2		N	-0-			-0-
02	7975 X	7232	-0-	-743	-0-	7232 2		N	-0-			-0-
03	8556 X	7404	-0-	-1152	-0-	7404 2		N	-0-			-0-
04	8280 X	6871	-0-	-1409	-0-	6871 2		N	-0-			-0-
05	8556 X	6778	-0-	-1778	-0-	6778 2		N	-0-			-0-
06	7470 X	6990	-0-	-480	-0-	6990 2		N	-0-			-0-
07	7719 X	6327	-0-	-1392	-0-	6327 2		N	-0-			-0-
08	7409 X	6296	-0-	-1113	-0-	6296 2		N	-0-			-0-
09	6990 X	5938	-0-	-1052	-0-	5938 2		N	-0-			-0-
10	7223 X	4921	-0-	-2302	-0-	4921 2		N	-0-			-0-
11	6990 X	4112	-0-	-2878	-0-	4112 2		N	-0-			-0-
12	6324 X	3148	-0-	-3176	-0-	3148 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

01	19251 X	15387	-0-	-3864	-0-	15387 2		N	-0-			-0-
02	18009 X	14020	-0-	-3989	-0-	14020 2		N	-0-			-0-
03	19251 X	15504	-0-	-3747	-0-	15504 2		N	-0-			-0-
04	17070 X	14823	-0-	-2247	-0-	14823 2		N	-0-			-0-
05	16027 X	14751	-0-	-1276	-0-	14751 2		N	-0-			-0-
06	15000 X	13800	-0-	-1200	-0-	13800 2		N	-0-			-0-
07	15500 X	15327	-0-	-173	-0-	15327 2		N	-0-			-0-
08	15500 X	14121	-0-	-1379	-0-	14121 2		N	-0-			-0-
09	14820 X	13361	-0-	-1459	-0-	13361 2		N	-0-			-0-
10	15314 X	13060	-0-	-2254	-0-	13060 2		N	-0-			-0-
11	14820 X	10487	-0-	-4333	-0-	10487 2		N	-0-			-0-
12	15314 X	13347	-0-	-1967	-0-	13347 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		167,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

01	403 N	99	-0-	-304	-0-	99 1		N	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		99		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		21762 X	20899	-0-	-863	-0-		2	1	20897	2	N	-0-		-0-
02		20358 X	18552	-0-	-1806	-0-		18552	2			N	-0-		-0-
03		21514 X	19159	-0-	-2355	-0-		1	1	19158	2	N	-0-		-0-
04		20640 X	18691	-0-	-1949	-0-		18691	2			N	-0-		-0-
05		21328 X	19480	-0-	-1848	-0-		19480	2			N	-0-		-0-
06		20220 X	18042	-0-	-2178	-0-		18042	2			N	-0-		-0-
07		19840 X	18321	-0-	-1519	-0-		18321	2			N	-0-		-0-
08		19468 X	18197	-0-	-1271	-0-		18197	2			N	-0-		-0-
09		18840 X	16951	-0-	-1889	-0-		16951	2			N	-0-		-0-
10		19468 X	17170	-0-	-2298	-0-		17170	2			N	-0-		-0-
11		18030 X	16223	-0-	-1807	-0-		16223	2			N	-0-		-0-
12		18321 X	16327	-0-	-1994	-0-		16327	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 218,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

01		27528 X	23904	-0-	-3624	-0-		23904	2			N	-0-		-0-
02		22765 X	19580	-0-	-3185	-0-		19580	2			N	-0-		-0-
03		23064 X	22269	-0-	-795	-0-		22269	2			N	-0-		-0-
04		23130 X	20601	-0-	-2529	-0-		20601	2			N	-0-		-0-
05		23901 X	21061	-0-	-2840	-0-		21061	2			N	-0-		-0-
06		23130 X	19669	-0-	-3461	-0-		19669	2			N	-0-		-0-
07		22258 X	18545	-0-	-3713	-0-		18545	2			N	-0-		-0-
08		22258 X	17625	-0-	-4633	-0-		17625	2			N	-0-		-0-
09		20610 X	17491	-0-	-3119	-0-		17491	2			N	-0-		-0-
10		21049 X	17941	-0-	-3108	-0-		17941	2			N	-0-		-0-
11		19680 X	17357	-0-	-2323	-0-		17357	2			N	-0-		-0-
12		18538 X	17679	-0-	-859	-0-		17679	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 233,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

01		24056 X	20009	-0-	-4047	-0-		20009	2			N	-0-		-0-
02		20300 X	17378	-0-	-2922	-0-		17378	2			N	-0-		-0-
03		21700 X	18471	-0-	-3229	-0-		18471	2			N	-0-		-0-
04		21000 X	20050	-0-	-950	-0-		20050	2			N	-0-		-0-
05		21018 X	20270	-0-	-748	-0-		20270	2			N	-0-		-0-
06		19350 X	18811	-0-	-539	-0-		18811	2			N	-0-		-0-
07		20708 X	19577	-0-	-1131	-0-		19577	2			N	-0-		-0-
08		20708 X	18571	-0-	-2137	-0-		18571	2			N	-0-		-0-
09		20040 X	17143	-0-	-2897	-0-		17143	2			N	-0-		-0-
10		20274 X	18772	-0-	-1502	-0-		18772	2			N	-0-		-0-
11		18960 X	14582	-0-	-4378	-0-		14582	2			N	-0-		-0-
12		19592 X	18369	-0-	-1223	-0-		18369	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 222,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SHIPMAN UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	262948	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7892 PERF. 8461 - 14045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	12241 2	N	-0-		-0-
02		11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	11609 2	N	-0-		-0-
03		12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	12800 2	N	-0-		-0-
04		12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	12092 2	N	-0-		-0-
05		12431 X	12221	-0-	-210	-0-	12221 2	N	-0-		-0-
06		12390 X	10179	-0-	-2211	-0-	10179 2	N	-0-		-0-
07		12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	12872 2	N	-0-		-0-
08		12803 X	11301	-0-	-1502	-0-	11301 2	N	-0-		-0-
09		12090 X	10782	-0-	-1308	-0-	10782 2	N	-0-		-0-
10		12865 X	8783	-0-	-4082	-0-	8783 2	N	-0-		-0-
11		12450 X	9631	-0-	-2819	-0-	9631 2	N	-0-		-0-
12		12865 X	11070	-0-	-1795	-0-	11070 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		135,581		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		17236 X	14321	-0-	-2915	-0-	14321 2	N	-0-		-0-
02		16124 X	13047	-0-	-3077	-0-	13047 2	N	-0-		-0-
03		17236 X	13588	-0-	-3648	-0-	13588 2	N	-0-		-0-
04		14520 X	12252	-0-	-2268	-0-	12252 2	N	-0-		-0-
05		14322 X	12995	-0-	-1327	-0-	12995 2	N	-0-		-0-
06		13860 X	12747	-0-	-1113	-0-	12747 2	N	-0-		-0-
07		13950 X	13423	-0-	-527	-0-	13423 2	N	-0-		-0-
08		13578 X	12310	-0-	-1268	-0-	12310 2	N	-0-		-0-
09		12750 X	11533	-0-	-1217	-0-	11533 2	N	-0-		-0-
10		13423 X	12056	-0-	-1367	-0-	12056 2	N	-0-		-0-
11		12990 X	8844	-0-	-4146	-0-	8844 2	N	-0-		-0-
12		13423 X	12170	-0-	-1253	-0-	12170 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		149,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHIPMAN UNIT		WELL #:		C 2H	RRCID ->	262958	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	8012 PERF. 8239 - 13823	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		17422 X	16719	-0-	-703	-0-	16719 2	N	-0-		-0-
02		16298 X	15524	-0-	-774	-0-	15524 2	N	-0-		-0-
03		17422 X	16371	-0-	-1051	-0-	16371 2	N	-0-		-0-
04		16620 X	15648	-0-	-972	-0-	15648 2	N	-0-		-0-
05		16864 X	15962	-0-	-902	-0-	15962 2	N	-0-		-0-
06		16170 X	15336	-0-	-834	-0-	15336 2	N	-0-		-0-
07		16585 X	15112	-0-	-1473	-0-	15112 2	N	-0-		-0-
08		16368 X	15116	-0-	-1252	-0-	15116 2	N	-0-		-0-
09		15660 X	14770	-0-	-890	-0-	14770 2	N	-0-		-0-
10		15965 X	15453	-0-	-512	-0-	15453 2	N	-0-		-0-
11		15330 X	14691	-0-	-639	-0-	14691 2	N	-0-		-0-
12		15252 X	14627	-0-	-625	-0-	14627 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		185,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		22599 X	16356	-0-	-6243	-0-	84	1	16272	2	N	-0-					-0-
02		21141 X	14340	-0-	-6801	-0-	130	1	14210	2	N	-0-					-0-
03		22599 X	14989	-0-	-7610	-0-	139	1	14850	2	N	-0-					-0-
04		20430 X	15723	-0-	-4707	-0-	99	1	15624	2	N	-0-					-0-
05		19995 X	15914	-0-	-4081	-0-	105	1	15809	2	N	-0-					-0-
06		15840 X	14933	-0-	-907	-0-	104	1	14829	2	N	-0-					-0-
07		16244 X	15543	-0-	-701	-0-	106	1	15437	2	N	-0-					-0-
08		16244 X	15255	-0-	-989	-0-	104	1	15151	2	N	-0-					-0-
09		15720 X	13985	-0-	-1735	-0-	99	1	13886	2	N	-0-					-0-
10		15903 X	13867	-0-	-2036	-0-	103	1	13764	2	N	-0-					-0-
11		15030 X	14011	-0-	-1019	-0-	61	1	13950	2	N	-0-					-0-
12		15531 X	15464	-0-	-67	-0-	15464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

01		21886 X	3999	-0-	-17887	-0-	263	1	3736	2	N	-0-					-0-
02		20474 X	15114	-0-	-5360	-0-	100	1	15014	2	N	-0-					-0-
03		21886 X	17247	-0-	-4639	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
04		18930 X	15394	-0-	-3536	-0-	15394	2			N	-0-					-0-
05		17732 X	15904	-0-	-1828	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
06		16680 X	14090	-0-	-2590	-0-	30	1	14060	2	N	-0-					-0-
07		17236 X	13998	-0-	-3238	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
08		17236 X	11850	-0-	-5386	-0-	31	1	11819	2	N	-0-					-0-
09		15390 X	11087	-0-	-4303	-0-	72	1	11015	2	N	-0-					-0-
10		15903 X	11151	-0-	-4752	-0-	61	1	11090	2	N	-0-					-0-
11		14100 X	10455	-0-	-3645	-0-	77	1	10378	2	N	-0-					-0-
12		14012 X	10909	-0-	-3103	-0-	133	1	10776	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

01		9486 X	7554	-0-	-1932	-0-	7554	2			Y	-0-					-0-
02		8700 X	7284	-0-	-1416	-0-	7284	2			Y	-0-					-0-
03		9114 X	8049	-0-	-1065	-0-	8049	2			Y	-0-					-0-
04		8790 X	7915	-0-	-875	-0-	7915	2			Y	-0-					-0-
05		8618 X	7684	-0-	-934	-0-	7684	2			Y	-0-					-0-
06		7800 X	7656	-0-	-144	-0-	7656	2			Y	-0-					-0-
07		8184 X	7115	-0-	-1069	-0-	7115	2			Y	-0-					-0-
08		8184 X	7060	-0-	-1124	-0-	7060	2			Y	-0-					-0-
09		7920 X	6737	-0-	-1183	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
10		7905 X	6583	-0-	-1322	-0-	6583	2			Y	-0-					-0-
11		7650 X	6452	-0-	-1198	-0-	6452	2			Y	-0-					-0-
12		7130 X	6901	-0-	-229	-0-	6901	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	-0-	16335	2		N	-0-			-0-	
02		15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	-0-	15017	2		N	-0-			-0-	
03		16044 X	16044	-0-	-0-	-0-	-0-	16044	2		N	-0-			-0-	
04		15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	-0-	15130	2		N	-0-			-0-	
05		15341 X	15341	-0-	-0-	-0-	-0-	15341	2		N	-0-			-0-	
06		14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	-0-	14647	2		N	-0-			-0-	
07		14911 X	14628	-0-	-283	-0-	-0-	14628	2		N	-0-			-0-	
08		14911 X	14467	-0-	-444	-0-	-0-	14467	2		N	-0-			-0-	
09		14430 X	13852	-0-	-578	-0-	-0-	13852	2		N	-0-			-0-	
10		14911 X	13310	-0-	-1601	-0-	-0-	13310	2		N	-0-			-0-	
11		14430 X	11774	-0-	-2656	-0-	-0-	11774	2		N	-0-			-0-	
12		14632 X	11925	-0-	-2707	-0-	-0-	11925	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			172,470													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

01		8277 X	8033	-0-	-244	-0-	-0-	8033	2		Y	-0-			-0-	
02		7743 X	7339	-0-	-404	-0-	-0-	7284	2	55	9	Y	50	50	1	-0-
03		8277 X	7809	-0-	-468	-0-	-0-	7809	2			Y	-0-			-0-
04		8010 X	7605	-0-	-405	-0-	-0-	7605	2			Y	-0-			-0-
05		8277 X	7849	-0-	-428	-0-	-0-	7795	2	54	9	Y	49	49	1	-0-
06		7710 X	7583	-0-	-127	-0-	-0-	7583	2			Y	-0-			-0-
07		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	-0-	7888	2			Y	-0-			-0-
08		7874 X	7370	-0-	-504	-0-	-0-	7342	2	28	9	Y	25	25	1	-0-
09		7620 X	7178	-0-	-442	-0-	-0-	7178	2			Y	-0-			-0-
10		7874 X	5849	-0-	-2025	-0-	-0-	5849	2			Y	-0-			-0-
11		7620 X	1842	-0-	-5778	-0-	-0-	93	1	1697	2	Y	47	47	1	-0-
								52	9							
12		7657 X	7122	-0-	-535	-0-	-0-	323	1	6799	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			83,467													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			171									

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

01		15841 X	14171	-0-	-1670	-0-	-0-	14171	2			Y	-0-			-0-
02		14529 X	13199	-0-	-1330	-0-	-0-	13144	2	55	9	Y	50	50	1	-0-
03		15035 X	13649	-0-	-1386	-0-	-0-	13649	2			Y	-0-			-0-
04		14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	-0-	14331	2			Y	-0-			-0-
05		14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	-0-	14668	2	54	9	Y	49	49	1	-0-
06		17626 X	17626	-0-	-0-	-0-	-0-	17626	2			Y	-0-			-0-
07		17491 X	17491	-0-	-0-	-0-	-0-	17491	2			Y	-0-			-0-
08		16923 X	16923	-0-	-0-	-0-	-0-	16895	2	28	9	Y	25	25	1	-0-
09		14983 X	14983	-0-	-0-	-0-	-0-	14983	2			Y	-0-			-0-
10		15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	-0-	15741	2			Y	-0-			-0-
11		14439 X	14439	-0-	-0-	-0-	-0-	14387	2	52	9	Y	47	47	1	-0-
12		17484 X	14049	-0-	-3435	-0-	-0-	14049	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			181,324													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			171									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRWD II		WELL #:		B 4H	RRCID ->	263005	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	6682	PERF. 7019 - 10061
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		522 N	-0-	-0-	-522			N	-0-		-0-
03		1754 N	1754	-0-	-0-		1754 2	N	-0-		-0-
04		1619 N	1619	-0-	-0-		1619 2	N	-0-		-0-
05		1839 N	1839	-0-	-0-		1839 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	8917	-0-	5917		5917 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	10454	-0-	7354		13271 10454 2	N	-0-		-0-
08		3100 N	8800	-0-	5700		18971 8800 2	N	-0-		-0-
09		26223 X	7252	-0-	-18971		-0- 7252 2	N	-0-		-0-
10		9206 X	9206	-0-	-0-		-0- 9206 2	N	-0-		-0-
11		8373 X	8373	-0-	-0-		-0- 8373 2	N	-0-		-0-
*12		8429 X	8429	-0-	-0-		-0- 8429 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		66,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263035	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	7622	PERF. 7946 - 12037
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		18011 X	16244	-0-	-1767		135 1 16109 2	N	-0-		-0-
02		16443 X	14411	-0-	-2032		-0- 118 1 14293 2	N	-0-		-0-
03		17298 X	8916	-0-	-8382		-0- 222 1 8694 2	N	-0-		-0-
04		16140 X	11999	-0-	-4141		-0- 259 1 11740 2	N	-0-		-0-
05		16682 X	16682	-0-	-0-		-0- 80 1 16602 2	N	-0-		-0-
06		17226 X	17226	-0-	-0-		-0- 17226 2	N	-0-		-0-
07		18491 X	18491	-0-	-0-		-0- 18491 2	N	-0-		-0-
08		18684 X	18684	-0-	-0-		-0- 18684 2	N	-0-		-0-
09		18120 X	18120	-0-	-0-		-0- 18120 2	N	-0-		-0-
10		18476 X	16759	-0-	-1717		-0- 16759 2	N	-0-		-0-
11		18090 X	16583	-0-	-1507		-0- 16583 2	N	-0-		-0-
12		18724 X	17008	-0-	-1716		-0- 17008 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		191,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOBSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263054	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	6803	PERF. 7128 - 10225
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		17918 X	16058	-0-	-1860		-0- 16058 2	Y	-0-		-0-
02		16008 X	14654	-0-	-1354		-0- 14654 2	Y	-0-		-0-
03		16647 X	16383	-0-	-264		-0- 16383 2	Y	-0-		-0-
04		16080 X	15151	-0-	-929		-0- 15151 2	Y	-0-		-0-
05		16399 X	15741	-0-	-658		-0- 15741 2	Y	-0-		-0-
06		15840 X	15222	-0-	-618		-0- 15222 2	Y	-0-		-0-
07		16368 X	14122	-0-	-2246		-0- 14122 2	Y	-0-		-0-
08		16368 X	14661	-0-	-1707		-0- 14661 2	Y	-0-		-0-
09		15240 X	14294	-0-	-946		-0- 14294 2	Y	-0-		-0-
10		15748 X	14702	-0-	-1046		-0- 14702 2	Y	-0-		-0-
11		15210 X	14092	-0-	-1118		-0- 14092 2	Y	-0-		-0-
12		14756 X	14433	-0-	-323		-0- 14433 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		179,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HATCHER UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 263070	COMPL. DATE 11/09/2011	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 7799	-	9835				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	199 1	9952 2	N	-0-		-0-				-0-
02	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	164 1	9607 2	N	-0-		-0-				-0-
03	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	337 1	9803 2	N	3	3 8	-0-				-0-
04	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	32 1	11128 2	N	-0-		-0-				-0-
05	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	9637 2		N	-0-		-0-				-0-
06	7770 X	6730	-0-	-1040	-0-	221 1	6507 2	N	2	2 8	-0-				-0-
07	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	324 1	7778 2	N	-0-		-0-				-0-
08	8029 X	7445	-0-	-584	-0-	304 1	7141 2	N	-0-		-0-				-0-
09	7770 X	7442	-0-	-328	-0-	397 1	7043 2	N	2	2 8	-0-				-0-
10	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	310 1	8400 2	N	-0-		-0-				-0-
11	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	289 1	7956 2	N	1	1 8	-0-				-0-
*12	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	295 1	7925 2	N	8	8 8	-0-				-0-
						9 9									
TOTAL GAS PROD:		105,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

HATCHER UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 263103	COMPL. DATE 07/16/2012	TOTAL DEPTH	7204	PERF. 7749	-	10141				
01	7378 X	1329	-0-	-6049	-0-	390 1	939 2	N	-0-		-0-				
02	6902 X	6183	-0-	-719	-0-	490 1	5693 2	N	-0-		-0-				
03	7378 X	6236	-0-	-1142	-0-	1101 1	5133 2	N	2	2 8	-0-				
04	6510 X	5570	-0-	-940	-0-	1176 1	4394 2	N	-0-		-0-				
05	6603 X	1887	-0-	-4716	-0-	902 1	985 2	N	-0-		-0-				
06	6390 X	5337	-0-	-1053	-0-	917 1	4420 2	N	-0-		-0-				
07	13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	738 1	12327 2	N	-0-		-0-				
08	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	477 1	14909 2	N	-0-		-0-				
09	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	360 1	13502 2	N	-0-		-0-				
10	12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	426 1	11860 2	N	-0-		-0-				
11	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	470 1	11240 2	N	-0-		-0-				
12	15376 X	12223	-0-	-3153	-0-	522 1	11701 2	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		105,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

RICE UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 263106	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 8021	-	12112				
01	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	324 1	10554 2	N	-0-		-0-				
02	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	296 1	8600 2	N	-0-		-0-				
03	9269 X	9131	-0-	-138	-0-	313 1	8818 2	N	-0-		-0-				
04	10530 X	8605	-0-	-1925	-0-	269 1	8336 2	N	-0-		-0-				
05	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	358 1	12516 2	N	-0-		-0-				
06	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	16576 2		N	-0-		-0-				
07	15914 X	15914	-0-	-0-	-0-	15914 2		N	-0-		-0-				
08	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	16964 2		N	-0-		-0-				
09	16590 X	15278	-0-	-1312	-0-	15278 2		N	-0-		-0-				
10	17143 X	14267	-0-	-2876	-0-	14267 2		N	-0-		-0-				
11	16590 X	13583	-0-	-3007	-0-	7 1	13576 2	N	-0-		-0-				
12	16957 X	8201	-0-	-8756	-0-	224 1	7977 2	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		151,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12431 X	11921	-0-	-510	-0-	11921	2		N	-0-			-0-
02		11629 X	11314	-0-	-315	-0-	11314	2		N	-0-			-0-
03		12772 X	12414	-0-	-358	-0-	12414	2		N	-0-			-0-
04		12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	2		N	-0-			-0-
05		12772 X	12534	-0-	-238	-0-	12534	2		N	-0-			-0-
06		12000 X	11521	-0-	-479	-0-	11521	2		N	-0-			-0-
07		13361 X	11798	-0-	-1563	-0-	11798	2		N	-0-			-0-
08		13361 X	11257	-0-	-2104	-0-	11257	2		N	-0-			-0-
09		12930 X	11583	-0-	-1347	-0-	11583	2		N	-0-			-0-
10		12524 X	8191	-0-	-4333	-0-	8191	2		N	-0-			-0-
11		11520 X	7984	-0-	-3536	-0-	7984	2		N	-0-			-0-
12		11966 X	8091	-0-	-3875	-0-	8091	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			131,528											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

01		8866 X	7090	-0-	-1776	-0-	7090	2		N	-0-			-0-
02		8294 X	3458	-0-	-4836	-0-	3458	2		N	-0-			-0-
03		9269 X	4888	-0-	-4381	-0-	4888	2		N	-0-			-0-
04		8970 X	6391	-0-	-2579	-0-	6391	2		N	-0-			-0-
05		9269 X	7420	-0-	-1849	-0-	7420	2		N	-0-			-0-
06		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2		N	-0-			-0-
07		7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2		N	-0-			-0-
08		7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2		N	-0-			-0-
09		7530 X	7212	-0-	-318	-0-	7212	2		N	-0-			-0-
10		7781 X	7467	-0-	-314	-0-	7467	2		N	-0-			-0-
11		8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2		N	-0-			-0-
12		7688 X	7685	-0-	-3	-0-	7685	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,709											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

01		15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	15101	2		N	-0-			-0-
02		14239 X	12483	-0-	-1756	-0-	12483	2		N	-0-			-0-
03		15221 X	13667	-0-	-1554	-0-	13667	2		N	-0-			-0-
04		14730 X	13561	-0-	-1169	-0-	13561	2		N	-0-			-0-
05		15097 X	13464	-0-	-1633	-0-	13464	2		N	-0-			-0-
06		14610 X	12245	-0-	-2365	-0-	12245	2		N	-0-			-0-
07		14334 X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2		N	-0-			-0-
08		14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	14341	2		N	-0-			-0-
09		13560 X	12657	-0-	-903	-0-	12657	2		N	-0-			-0-
10		14322 X	12208	-0-	-2114	-0-	12208	2		N	-0-			-0-
11		13890 X	12638	-0-	-1252	-0-	12638	2		N	-0-			-0-
12		14353 X	12783	-0-	-1570	-0-	12783	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			159,482											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	18104 X	15858	-0-	-2246	-0-	15858	2				N	-0-				-0-
02	16936 X	9829	-0-	-7107	-0-	9829	2				N	-0-				-0-
03	17298 X	12508	-0-	-4790	-0-	12508	2				N	-0-				-0-
04	16740 X	14792	-0-	-1948	-0-	14792	2				N	-0-				-0-
05	16802 X	14534	-0-	-2268	-0-	14534	2				N	-0-				-0-
06	15360 X	13762	-0-	-1598	-0-	13762	2				N	-0-				-0-
07	15283 X	13831	-0-	-1452	-0-	13831	2				N	-0-				-0-
08	15283 X	13350	-0-	-1933	-0-	13350	2				N	-0-				-0-
09	14790 X	12547	-0-	-2243	-0-	12547	2				N	-0-				-0-
10	14539 X	12365	-0-	-2174	-0-	12365	2				N	-0-				-0-
11	13770 X	11587	-0-	-2183	-0-	11587	2				N	-0-				-0-
12	13826 X	11503	-0-	-2323	-0-	11503	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		156,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

01	27218 X	25896	-0-	-1322	-0-	25896	2				N	-0-				-0-
02	25201 X	24122	-0-	-1079	-0-	24122	2				N	-0-				-0-
03	26319 X	25558	-0-	-761	-0-	25558	2				N	-0-				-0-
04	25320 X	24655	-0-	-665	-0-	24655	2				N	-0-				-0-
05	26164 X	25400	-0-	-764	-0-	25400	2				N	-0-				-0-
06	25050 X	24402	-0-	-648	-0-	24402	2				N	-0-				-0-
07	25792 X	25080	-0-	-712	-0-	25080	2				N	-0-				-0-
08	25544 X	24839	-0-	-705	-0-	24839	2				N	-0-				-0-
09	24660 X	23706	-0-	-954	-0-	23706	2				N	-0-				-0-
10	25389 X	24366	-0-	-1023	-0-	24366	2				N	-0-				-0-
11	24390 X	23429	-0-	-961	-0-	23429	2				N	-0-				-0-
12	25079 X	23855	-0-	-1224	-0-	23855	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		295,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

01	9610 X	8363	-0-	-1247	-0-	8363	2				N	-0-				-0-
02	8990 X	7609	-0-	-1381	-0-	7609	2				N	-0-				-0-
03	8773 X	7863	-0-	-910	-0-	7863	2				N	-0-				-0-
04	8220 X	7687	-0-	-533	-0-	7687	2				N	-0-				-0-
05	8494 X	7850	-0-	-644	-0-	7850	2				N	-0-				-0-
06	8100 X	7539	-0-	-561	-0-	7539	2				N	-0-				-0-
07	8122 X	7682	-0-	-440	-0-	7682	2				N	-0-				-0-
08	7936 X	7657	-0-	-279	-0-	7657	2				N	-0-				-0-
09	7680 X	7335	-0-	-345	-0-	7335	2				N	-0-				-0-
10	7843 X	7449	-0-	-394	-0-	7449	2				N	-0-				-0-
11	7530 X	7011	-0-	-519	-0-	7011	2				N	-0-				-0-
12	7688 X	7474	-0-	-214	-0-	7474	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		91,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TXU TRWD N UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263211	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6729	PERF. 7238 - 10722
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16492 X	11481	-0-	-5011	-0-	11481 2	N	-0-	-0-	
02		15428 X	10798	-0-	-4630	-0-	10798 2	N	-0-	-0-	
03		15841 X	14882	-0-	-959	-0-	14882 2	N	-0-	-0-	
04		14970 X	13658	-0-	-1312	-0-	13658 2	N	-0-	-0-	
05		14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	14848 2	N	-0-	-0-	
06		14400 X	14174	-0-	-226	-0-	14174 2	N	-0-	-0-	
07		15280 X	15280	-0-	-0-	-0-	15280 2	N	-0-	-0-	
08		15224 X	15224	-0-	-0-	-0-	15224 2	N	-0-	-0-	
09		14370 X	12205	-0-	-2165	-0-	12205 2	N	-0-	-0-	
10		15283 X	14863	-0-	-420	-0-	14863 2	N	-0-	-0-	
11		14790 X	14032	-0-	-758	-0-	14032 2	N	-0-	-0-	
12		15283 X	14254	-0-	-1029	-0-	14254 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		165,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CURRY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263224	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	6738	PERF. 7319 - 9289
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2	N	-0-	-0-	
02		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2	N	-0-	-0-	
03		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 2	N	-0-	-0-	
04		2670 X	2205	-0-	-465	-0-	2205 2	N	-0-	-0-	
05		3131 X	2430	-0-	-701	-0-	2430 2	N	-0-	-0-	
06		3090 X	1614	-0-	-1476	-0-	1614 2	N	-0-	-0-	
07		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HATCHER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	263352	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7093	PERF. 7386 - 9422
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9052 X	8128	-0-	-924	-0-	8128 2	N	-0-	-0-	
02		8236 X	7112	-0-	-1124	-0-	7112 2	N	-0-	-0-	
03		8525 X	7528	-0-	-997	-0-	7528 2	N	-0-	-0-	
04		7860 X	6686	-0-	-1174	-0-	6686 2	N	-0-	-0-	
05		8122 X	6074	-0-	-2048	-0-	6074 2	N	-0-	-0-	
06		7860 X	6114	-0-	-1746	-0-	6114 2	N	-0-	-0-	
07		7595 X	5155	-0-	-2440	-0-	5155 2	N	-0-	-0-	
08		7533 X	5350	-0-	-2183	-0-	5350 2	N	-0-	-0-	
09		6690 X	5270	-0-	-1420	-0-	5270 2	N	-0-	-0-	
10		6324 X	4208	-0-	-2116	-0-	4208 2	N	-0-	-0-	
11		6120 X	4025	-0-	-2095	-0-	4025 2	N	-0-	-0-	
12		5456 X	4708	-0-	-748	-0-	4708 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		70,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		8866 X	8579	-0-	-287	-0-	8579 2		N	-0-			-0-
02		9019 X	7980	-0-	-1039	-0-	7980 2		N	-0-			-0-
03		9641 X	7549	-0-	-2092	-0-	7549 2		N	-0-			-0-
04		9330 X	7150	-0-	-2180	-0-	7150 2		N	-0-			-0-
05		8587 X	7280	-0-	-1307	-0-	7280 2		N	-0-			-0-
06		8310 X	7018	-0-	-1292	-0-	7018 2		N	-0-			-0-
07		8525 X	7148	-0-	-1377	-0-	7148 2		N	-0-			-0-
08		7564 X	6979	-0-	-585	-0-	6979 2		N	-0-			-0-
09		7140 X	5741	-0-	-1399	-0-	5741 2		N	-0-			-0-
10		7285 X	6714	-0-	-571	-0-	6714 2		N	-0-			-0-
11		7020 X	6431	-0-	-589	-0-	6431 2		N	-0-			-0-
12		7161 X	6355	-0-	-806	-0-	6355 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			84,924				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

01		9796 X	9438	-0-	-358	-0-	9438 2		N	-0-			246
02		9164 X	8797	-0-	-367	-0-	8797 2		N	-0-			246
03		9796 X	8675	-0-	-1121	-0-	8675 2		N	-0-			246
04		9480 X	8104	-0-	-1376	-0-	8104 2		N	-0-			246
05		9424 X	8376	-0-	-1048	-0-	8376 2		N	-0-			246
06		9120 X	8676	-0-	-444	-0-	8676 2		N	-0-			246
07		9393 X	8929	-0-	-464	-0-	8929 2		N	-0-			246
08		8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8829 2		N	-0-			246
09		8670 X	8428	-0-	-242	-0-	8428 2		N	-0-			246
10		8959 X	8582	-0-	-377	-0-	8582 2		N	-0-			246
11		8670 X	7861	-0-	-809	-0-	7861 2		N	-0-			246
12		8928 X	8360	-0-	-568	-0-	8360 2		N	-0-			246
TOTAL GAS PROD:			103,055				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

01		20646 X	10503	-0-	-10143	-0-	10503 2		N	-0-			-0-
02		18212 X	9533	-0-	-8679	-0-	9533 2		N	-0-			-0-
03		12617 X	11379	-0-	-1238	-0-	11379 2		N	-0-			-0-
04		11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	11378 2		N	-0-			-0-
05		11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	11457 2		N	-0-			-0-
06		11010 X	10363	-0-	-647	-0-	10363 2		N	-0-			-0-
07		11749 X	10918	-0-	-831	-0-	10918 2		N	-0-			-0-
08		11749 X	10695	-0-	-1054	-0-	10695 2		N	-0-			-0-
09		11370 X	8678	-0-	-2692	-0-	8678 2		N	-0-			-0-
10		13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	13484 2		N	-0-			-0-
11		13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	13767 2		N	-0-			-0-
*12		14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	14623 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			136,778				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TXU TRWD N UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	263360	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	6627	PERF. 8216 - 11794	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4588 X	7	-0-	-4581	-0-	7	1	N	-0-		-0-
02		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2	N	-0-		-0-
03		14709 X	14709	-0-	-0-	-0-	14709	2	N	-0-		-0-
04		13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	13789	2	N	-0-		-0-
05		13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	2	N	-0-		-0-
06		8190 X	7049	-0-	-1141	-0-	18	1	N	-0-		-0-
07		12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2	N	-0-		-0-
08		12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2	N	-0-		-0-
09		8190 X	5133	-0-	-3057	-0-	5133	2	N	-0-		-0-
10		12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2	N	-0-		-0-
11		11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2	N	-0-		-0-
12		12927 X	11280	-0-	-1647	-0-	11280	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		121,317				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FEDERAL		WELL #:		C 4H	RRCID ->	263385	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	6781	PERF. 7037 - 9659	
01		16988 X	15346	-0-	-1642	-0-	15346	2	N	-0-	-0-	
02		15341 X	13643	-0-	-1698	-0-	13643	2	N	-0-	-0-	
03		15903 X	14611	-0-	-1292	-0-	14611	2	N	-0-	-0-	
04		15240 X	13692	-0-	-1548	-0-	13692	2	N	-0-	-0-	
05		15345 X	13787	-0-	-1558	-0-	13787	2	N	-0-	-0-	
06		14850 X	12786	-0-	-2064	-0-	12786	2	N	-0-	-0-	
07		14601 X	13307	-0-	-1294	-0-	13307	2	N	-0-	-0-	
08		14601 X	12856	-0-	-1745	-0-	12856	2	N	-0-	-0-	
09		13680 X	11791	-0-	-1889	-0-	11791	2	N	-0-	-0-	
10		13795 X	13211	-0-	-584	-0-	13211	2	N	-0-	-0-	
11		12870 X	11745	-0-	-1125	-0-	11745	2	N	-0-	-0-	
12		13299 X	11852	-0-	-1447	-0-	11852	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		158,627				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TXU TRWD N UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	263388	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	6674	PERF. 7139 - 12189	
01		21018 X	20785	-0-	-233	-0-	20785	2	N	-0-	-0-	
02		19633 X	18201	-0-	-1432	-0-	18201	2	N	-0-	-0-	
03		20770 X	18720	-0-	-2050	-0-	18720	2	N	-0-	-0-	
04		20100 X	18138	-0-	-1962	-0-	18138	2	N	-0-	-0-	
05		20770 X	18578	-0-	-2192	-0-	18578	2	N	-0-	-0-	
06		20100 X	17968	-0-	-2132	-0-	17968	2	N	-0-	-0-	
07		19468 X	18015	-0-	-1453	-0-	18015	2	N	-0-	-0-	
08		18755 X	17504	-0-	-1251	-0-	17504	2	N	-0-	-0-	
09		18240 X	18240	-0-	-0-	-0-	18240	2	N	-0-	-0-	
10		18784 X	18784	-0-	-0-	-0-	18784	2	N	-0-	-0-	
11		18348 X	18348	-0-	-0-	-0-	18348	2	N	-0-	-0-	
12		18848 X	18613	-0-	-235	-0-	18613	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		221,894				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TXU TRWD N UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	263451	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	6636	PERF.	949 - 12455	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
02		58 X	7	-0-	-51	-0-	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		62 X	-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		3000 N	3809	-0-	809	809	3809 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	7245	-0-	4145	4954	7245 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	5402	-0-	2402	7356	5402 2		N	-0-			-0-
*12		10482 X	3126	-0-	-7356	-0-	3126 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRWD HEARNE		WELL #:		5H	RRCID ->	263454	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	6993 - 8801
01		12338 X	10650	-0-	-1688	-0-	233 1	10417 2	N	-0-		-0-
02		10440 X	9535	-0-	-905	-0-	226 1	9309 2	N	-0-		-0-
03		10881 X	9971	-0-	-910	-0-	244 1	9727 2	N	-0-		-0-
04		10470 X	9411	-0-	-1059	-0-	235 1	9176 2	N	-0-		-0-
05		10819 X	10063	-0-	-756	-0-	246 1	9817 2	N	-0-		-0-
06		10320 X	9631	-0-	-689	-0-	238 1	9393 2	N	-0-		-0-
07		10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	244 1	10205 2	N	-0-		-0-
08		11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	246 1	10917 2	N	-0-		-0-
09		10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	239 1	10320 2	N	-0-		-0-
10		10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	248 1	10363 2	N	-0-		-0-
11		10800 X	8370	-0-	-2430	-0-	274 1	8096 2	N	-0-		-0-
12		11160 X	9099	-0-	-2061	-0-	264 1	8835 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		119,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263469	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	8011 - 12102
01		21297 X	21214	-0-	-83	-0-	21214 2		N	-0-		-0-
02		19923 X	19572	-0-	-351	-0-	19572 2		N	-0-		-0-
03		21793 X	19781	-0-	-2012	-0-	19781 2		N	-0-		-0-
04		21090 X	16976	-0-	-4114	-0-	16976 2		N	-0-		-0-
05		21793 X	19561	-0-	-2232	-0-	19561 2		N	-0-		-0-
06		20520 X	17897	-0-	-2623	-0-	17897 2		N	-0-		-0-
07		20925 X	17241	-0-	-3684	-0-	17241 2		N	-0-		-0-
08		19778 X	17561	-0-	-2217	-0-	17561 2		N	-0-		-0-
09		18930 X	16607	-0-	-2323	-0-	16607 2		N	-0-		-0-
10		19561 X	16376	-0-	-3185	-0-	16376 2		N	-0-		-0-
11		17910 X	15495	-0-	-2415	-0-	15495 2		N	-0-		-0-
12		17546 X	16150	-0-	-1396	-0-	16150 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		214,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		16089 X	14306	-0-	-1783	-0-	-0-	14306	2		N	-0-			-0-
02		14529 X	13204	-0-	-1325	-0-	-0-	13204	2		N	-0-			-0-
03		15035 X	14664	-0-	-371	-0-	-0-	14664	2		N	-0-			-0-
04		13980 X	13432	-0-	-548	-0-	-0-	13432	2		N	-0-			-0-
05		14322 X	14066	-0-	-256	-0-	-0-	14066	2		N	-0-			-0-
06		14190 X	13351	-0-	-839	-0-	-0-	13351	2		N	-0-			-0-
07		14663 X	13496	-0-	-1167	-0-	-0-	13496	2		N	-0-			-0-
08		14663 X	12675	-0-	-1988	-0-	-0-	12675	2		N	-0-			-0-
09		13620 X	12586	-0-	-1034	-0-	-0-	12586	2		N	-0-			-0-
10		14074 X	13503	-0-	-571	-0-	-0-	13503	2		N	-0-			-0-
11		13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	-0-	13674	2		N	-0-			-0-
*12		13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	-0-	13546	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,503 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		8246 X	7639	-0-	-607	-0-	-0-	7639	2		Y	-0-			-0-
02		7714 X	6455	-0-	-1259	-0-	-0-	6455	2		Y	-0-			-0-
03		8432 X	6989	-0-	-1443	-0-	-0-	6989	2		Y	-0-			-0-
04		8160 X	6195	-0-	-1965	-0-	-0-	6195	2		Y	-0-			-0-
05		8432 X	6293	-0-	-2139	-0-	-0-	6217	2	76 9	Y	69	69 1		-0-
06		7380 X	6321	-0-	-1059	-0-	-0-	6321	2		Y	-0-			-0-
07		6975 X	6064	-0-	-911	-0-	-0-	6064	2		Y	-0-			-0-
08		6975 X	5971	-0-	-1004	-0-	-0-	5971	2		Y	-0-			-0-
09		6330 X	5635	-0-	-695	-0-	-0-	5635	2		Y	-0-			-0-
10		6541 X	5473	-0-	-1068	-0-	-0-	5473	2		Y	-0-			-0-
11		6330 X	4928	-0-	-1402	-0-	-0-	4928	2		Y	-0-			-0-
12		6076 X	4967	-0-	-1109	-0-	-0-	4967	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		11160 X	10421	-0-	-739	-0-	-0-	10421	2		Y	-0-			16
02		10353 X	9547	-0-	-806	-0-	-0-	9547	2		Y	-0-			16
03		10943 X	10006	-0-	-937	-0-	-0-	10006	2		Y	-0-			16
04		10470 X	9508	-0-	-962	-0-	-0-	9508	2		Y	-0-			16
05		10509 X	9753	-0-	-756	-0-	-0-	9753	2		Y	-0-			16
06		10080 X	9244	-0-	-836	-0-	-0-	9244	2		Y	-0-			16
07		10199 X	9557	-0-	-642	-0-	-0-	9557	2		Y	-0-			16
08		10013 X	9461	-0-	-552	-0-	-0-	9461	2		Y	-0-	16 1		-0-
09		9510 X	9040	-0-	-470	-0-	-0-	9040	2		Y	-0-			-0-
10		9765 X	9119	-0-	-646	-0-	-0-	9119	2		Y	-0-			-0-
11		9240 X	8585	-0-	-655	-0-	-0-	8585	2		Y	-0-			-0-
12		9517 X	9053	-0-	-464	-0-	-0-	9053	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		9827 X	9481	-0-	-346	-0-	9481 2		Y	-0-			-0-
02		10295 X	8654	-0-	-1641	-0-	8654 2		Y	-0-			-0-
03		10633 X	9109	-0-	-1524	-0-	9109 2		Y	-0-			-0-
04		10290 X	7763	-0-	-2527	-0-	7763 2		Y	-0-			-0-
05		9672 X	7448	-0-	-2224	-0-	7448 2		Y	-0-			-0-
06		9180 X	7251	-0-	-1929	-0-	7251 2		Y	-0-			-0-
07		9238 X	7054	-0-	-2184	-0-	7054 2		Y	-0-			-0-
08		9114 X	8169	-0-	-945	-0-	8169 2		Y	-0-			-0-
09		8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8030 2		Y	-0-			-0-
10		8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	8955 2		Y	-0-			-0-
11		9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	9214 2		Y	-0-			-0-
*12		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	9031 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		100,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

01		19840 X	19008	-0-	-832	-0-	19008 2		N	-0-			-0-
02		18154 X	17214	-0-	-940	-0-	17214 2		N	-0-			-0-
03		19220 X	19142	-0-	-78	-0-	19142 2		N	-0-			-0-
04		18420 X	16220	-0-	-2200	-0-	16220 2		N	-0-			-0-
05		19034 X	17238	-0-	-1796	-0-	17238 2		N	-0-			-0-
06		18510 X	17000	-0-	-1510	-0-	17000 2		N	-0-			-0-
07		19127 X	17238	-0-	-1889	-0-	17238 2		N	-0-			-0-
08		19127 X	17367	-0-	-1760	-0-	17367 2		N	-0-			-0-
09		17010 X	16380	-0-	-630	-0-	16380 2		N	-0-			-0-
10		17577 X	15810	-0-	-1767	-0-	15810 2		N	-0-			-0-
11		17010 X	15477	-0-	-1533	-0-	15477 2		N	-0-			-0-
12		17360 X	15506	-0-	-1854	-0-	15506 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		203,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

01		9331 X	8584	-0-	-747	-0-	8584 2		N	-0-			-0-
02		8439 X	7598	-0-	-841	-0-	7598 2		N	-0-			-0-
03		9021 X	8279	-0-	-742	-0-	8279 2		N	-0-			-0-
04		8730 X	7721	-0-	-1009	-0-	7721 2		N	-0-			-0-
05		8618 X	8099	-0-	-519	-0-	8099 2		N	-0-			-0-
06		8310 X	7911	-0-	-399	-0-	7911 2		N	-0-			-0-
07		8277 X	7947	-0-	-330	-0-	7947 2		N	-0-			-0-
08		8277 X	7995	-0-	-282	-0-	7995 2		N	-0-			-0-
09		7920 X	7764	-0-	-156	-0-	7764 2		N	-0-			-0-
10		8184 X	7869	-0-	-315	-0-	7869 2		N	-0-			-0-
11		7920 X	7244	-0-	-676	-0-	7244 2		N	-0-			-0-
12		8029 X	7029	-0-	-1000	-0-	7029 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		94,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
AZCO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263491	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 6984 -	8624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		9269 X	8626	-0-	-643	-0-	8626 2	N	-0-		-0-	
02		8671 X	7873	-0-	-798	-0-	7873 2	N	-0-		-0-	
03		8897 X	8400	-0-	-497	-0-	8400 2	N	-0-		-0-	
04		8610 X	7839	-0-	-771	-0-	7839 2	N	-0-		-0-	
05		8742 X	8110	-0-	-632	-0-	8110 2	N	-0-		-0-	
06		8340 X	7687	-0-	-653	-0-	7687 2	N	-0-		-0-	
07		8401 X	7748	-0-	-653	-0-	7748 2	N	-0-		-0-	
08		8401 X	7689	-0-	-712	-0-	7689 2	N	-0-		-0-	
09		7860 X	7187	-0-	-673	-0-	7187 2	N	-0-		-0-	
10		8122 X	7192	-0-	-930	-0-	7192 2	N	-0-		-0-	
11		7680 X	6878	-0-	-802	-0-	6878 2	N	-0-		-0-	
12		7750 X	7207	-0-	-543	-0-	7207 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		92,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AZCO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263492	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	6684	PERF. 6902 -	8542
01		9176 X	8463	-0-	-713	-0-	8463 2	N	-0-		-0-	
02		8323 X	8101	-0-	-222	-0-	8101 2	N	-0-		-0-	
03		8897 X	8493	-0-	-404	-0-	8493 2	N	-0-		-0-	
04		8550 X	7988	-0-	-562	-0-	7988 2	N	-0-		-0-	
05		8835 X	8250	-0-	-585	-0-	8250 2	N	-0-		-0-	
06		8370 X	7486	-0-	-884	-0-	7486 2	N	-0-		-0-	
07		8649 X	7603	-0-	-1046	-0-	7603 2	N	-0-		-0-	
08		8494 X	7650	-0-	-844	-0-	7650 2	N	-0-		-0-	
09		7980 X	7291	-0-	-689	-0-	7291 2	N	-0-		-0-	
10		8246 X	7371	-0-	-875	-0-	7371 2	N	-0-		-0-	
11		7500 X	7136	-0-	-364	-0-	7136 2	N	-0-		-0-	
12		7657 X	7552	-0-	-105	-0-	7552 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		93,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AZCO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263496	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	6761	PERF. 6822 -	8462
01		18259 X	13674	-0-	-4585	-0-	13674 2	N	-0-		-0-	
02		16617 X	13383	-0-	-3234	-0-	13383 2	N	-0-		-0-	
03		16337 X	14377	-0-	-1960	-0-	14377 2	N	-0-		-0-	
04		15810 X	13170	-0-	-2640	-0-	13170 2	N	-0-		-0-	
05		14415 X	13229	-0-	-1186	-0-	13229 2	N	-0-		-0-	
06		13920 X	13388	-0-	-532	-0-	13388 2	N	-0-		-0-	
07		14384 X	13770	-0-	-614	-0-	13770 2	N	-0-		-0-	
08		14384 X	13484	-0-	-900	-0-	13484 2	N	-0-		-0-	
09		13380 X	12554	-0-	-826	-0-	12554 2	N	-0-		-0-	
10		13826 X	12446	-0-	-1380	-0-	12446 2	N	-0-		-0-	
11		13380 X	11943	-0-	-1437	-0-	11943 2	N	-0-		-0-	
12		13764 X	11921	-0-	-1843	-0-	11921 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		157,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JOHNSON COOK G UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263564	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7349 - 11233	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13330 X	12365	-0-	-965	-0-	12365 2		Y	-0-			16
02		12412 X	11484	-0-	-928	-0-	11484 2		Y	-0-			16
03		13268 X	11932	-0-	-1336	-0-	11932 2		Y	-0-			16
04		12480 X	11683	-0-	-797	-0-	11683 2		Y	-0-			16
05		12679 X	11910	-0-	-769	-0-	11910 2		Y	-0-			16
06		11970 X	10708	-0-	-1262	-0-	10708 2		Y	-0-			16
07		12276 X	10461	-0-	-1815	-0-	10461 2		Y	-0-			16
08		12059 X	11241	-0-	-818	-0-	11241 2		Y	-0-	16 1		-0-
09		11670 X	10544	-0-	-1126	-0-	10544 2		Y	-0-			-0-
10		11904 X	10681	-0-	-1223	-0-	10681 2		Y	-0-			-0-
11		10890 X	7725	-0-	-3165	-0-	7725 2		Y	-0-			-0-
12		11253 X	823	-0-	-10430	-0-	823 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		121,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	263589	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	6689	PERF.	7310 - 11960
01		14942 X	13250	-0-	-1692	-0-	13250 2		Y	-0-		2
02		13659 X	12424	-0-	-1235	-0-	12424 2		Y	-0-		2
03		14167 X	13137	-0-	-1030	-0-	13137 2		Y	-0-		2
04		13560 X	12522	-0-	-1038	-0-	12522 2		Y	-0-		2
05		13516 X	12933	-0-	-583	-0-	12933 2		Y	-0-		2
06		12840 X	12577	-0-	-263	-0-	12577 2		Y	-0-		2
07		13268 X	12836	-0-	-432	-0-	12836 2		Y	-0-		2
08		14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	14094 2		Y	-0-		2
09		13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	13473 2		Y	-0-		2
10		13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	13461 2		Y	-0-		2
11		13650 X	12999	-0-	-651	-0-	12999 2		Y	-0-		2
12		14105 X	9924	-0-	-4181	-0-	9924 2		Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		153,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRWD HEARNE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	263611	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	6768	PERF.	6907 - 8605
01		8122 X	6859	-0-	-1263	-0-	141 1	6718 2	N	-0-		-0-
02		7453 X	6206	-0-	-1247	-0-	136 1	6070 2	N	-0-		-0-
03		7192 X	6647	-0-	-545	-0-	148 1	6499 2	N	-0-		-0-
04		6810 X	6183	-0-	-627	-0-	142 1	6041 2	N	-0-		-0-
05		7037 X	6592	-0-	-445	-0-	142 1	6450 2	N	-0-		-0-
06		6630 X	6315	-0-	-315	-0-	120 1	6195 2	N	-0-		-0-
07		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	124 1	6559 2	N	-0-		-0-
08		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	123 1	6516 2	N	-0-		-0-
09		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	120 1	6322 2	N	-0-		-0-
10		6696 X	6532	-0-	-164	-0-	125 1	6407 2	N	-0-		-0-
11		6480 X	6221	-0-	-259	-0-	120 1	6101 2	N	-0-		-0-
12		6696 X	5806	-0-	-890	-0-	145 1	5661 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		77,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
JOHNSON RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 263671		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	18290 X	16657	-0-	-1633	-0-	16657	2	Y	-0-	-0-	
02	16733 X	15557	-0-	-1176	-0-	15557	2	Y	-0-	-0-	
03	17670 X	16174	-0-	-1496	-0-	16144	2	30 9 Y	27	27	
04	16650 X	14704	-0-	-1946	-0-	14704	2	Y	-0-	27	
05	17019 X	15103	-0-	-1916	-0-	15103	2	Y	-0-	27	
06	16110 X	14507	-0-	-1603	-0-	14507	2	Y	-0-	27	
07	16616 X	14734	-0-	-1882	-0-	14734	2	Y	-0-	27	
08	16182 X	14498	-0-	-1684	-0-	14498	2	Y	-0-	27	
09	14700 X	13652	-0-	-1048	-0-	13652	2	Y	-0-	27	
10	15097 X	13844	-0-	-1253	-0-	13844	2	Y	-0-	27	
11	14520 X	13130	-0-	-1390	-0-	13130	2	Y	-0-	27	
12	14725 X	12758	-0-	-1967	-0-	12758	2	Y	-0-	27	
TOTAL GAS PROD:		175,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		27					

TRWD HEARNE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 263672		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	11532 X	10355	-0-	-1177	-0-	10355	2	N	-0-	-0-	
02	10150 X	9714	-0-	-436	-0-	9714	2	N	-0-	-0-	
03	11439 X	10981	-0-	-458	-0-	10981	2	N	-0-	-0-	
04	11070 X	9437	-0-	-1633	-0-	9437	2	N	-0-	-0-	
05	11439 X	10106	-0-	-1333	-0-	10106	2	N	-0-	-0-	
06	10620 X	9501	-0-	-1119	-0-	9501	2	N	-0-	-0-	
07	10974 X	9204	-0-	-1770	-0-	9204	2	N	-0-	-0-	
08	10974 X	9549	-0-	-1425	-0-	9549	2	N	-0-	-0-	
09	9780 X	9097	-0-	-683	-0-	9097	2	N	-0-	-0-	
10	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2	N	-0-	-0-	
11	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2	N	-0-	-0-	
*12	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		118,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 263682		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6293 X	4310	-0-	-1983	-0-	4310	2	N	-0-	-0-	
02	5916 X	3065	-0-	-2851	-0-	3065	2	N	-0-	-0-	
03	6324 X	969	-0-	-5355	-0-	969	2	N	-0-	-0-	
04	6120 X	319	-0-	-5801	-0-	319	2	N	-0-	-0-	
05	5642 X	679	-0-	-4963	-0-	679	2	N	-0-	-0-	
06	4170 X	211	-0-	-3959	-0-	211	1	N	-0-	-0-	
07	3286 X	194	-0-	-3092	-0-	194	1	N	-0-	-0-	
08	961 X	278	-0-	-683	-0-	278	2	N	-0-	-0-	
09	660 X	268	-0-	-392	-0-	268	2	N	-0-	-0-	
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,293		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 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		10602 X	9052	-0-	-1550	-0-	9052	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		9918 X	1186	-0-	-8732	-0-	1186	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04		9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05		9455 X	2034	-0-	-7421	-0-	2034	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		11190 X	7137	-0-	-4053	-0-	7137	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		11563 X	8799	-0-	-2764	-0-	8799	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		11190 X	6909	-0-	-4281	-0-	6909	2	N	-0-	-0-	-0-	
12		10075 X	7493	-0-	-2582	-0-	7493	2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			72,782				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

01		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	351	1	4134	2	N	-0-	-0-
02		4118 X	3591	-0-	-527	-0-	340	1	3251	2	N	-0-	-0-
03		4402 X	3881	-0-	-521	-0-	367	1	3514	2	N	-0-	-0-
04		4350 X	3488	-0-	-862	-0-	354	1	3134	2	N	-0-	-0-
05		4495 X	3643	-0-	-852	-0-	369	1	3274	2	N	-0-	-0-
06		4350 X	3611	-0-	-739	-0-	358	1	3253	2	N	-0-	-0-
07		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	369	1	3638	2	N	-0-	-0-
08		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	369	1	3733	2	N	-0-	-0-
09		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	359	1	3453	2	N	-0-	-0-
10		3999 X	3761	-0-	-238	-0-	373	1	3388	2	N	-0-	-0-
11		3960 X	3639	-0-	-321	-0-	357	1	3282	2	N	-0-	-0-
12		4092 X	3557	-0-	-535	-0-	358	1	3199	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			45,577				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

01		17236 X	6084	-0-	-11152	-0-	308	1	5776	2	N	-0-	-0-
02		16124 X	7431	-0-	-8693	-0-	352	1	7079	2	N	-0-	-0-
03		15686 X	9224	-0-	-6462	-0-	386	1	8838	2	N	-0-	-0-
04		12720 X	8139	-0-	-4581	-0-	331	1	7808	2	N	-0-	-0-
05		13008 X	13008	-0-	-0-	-0-	370	1	12638	2	N	-0-	-0-
06		12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	33	1	12196	2	N	-0-	-0-
07		17300 X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	2			N	-0-	-0-
08		17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	17005	2			N	-0-	-0-
09		15738 X	15738	-0-	-0-	-0-	15738	2			N	-0-	-0-
10		17298 X	16001	-0-	-1297	-0-	16001	2			N	-0-	-0-
11		16740 X	14972	-0-	-1768	-0-	14972	2			N	-0-	-0-
12		17298 X	15198	-0-	-2100	-0-	15198	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			152,329				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	8897 X	8424	-0-	-473	-0-	8424	2			Y	-0-				-0-
02	8265 X	7489	-0-	-776	-0-	7489	2			Y	-0-				-0-
03	8680 X	8336	-0-	-344	-0-	8306	2	30	9	Y	27				27
04	8340 X	7804	-0-	-536	-0-	7804	2			Y	-0-				27
05	8525 X	7993	-0-	-532	-0-	7993	2			Y	-0-				27
06	8160 X	7596	-0-	-564	-0-	7596	2			Y	-0-				27
07	8339 X	7706	-0-	-633	-0-	7706	2			Y	-0-				27
08	8339 X	7731	-0-	-608	-0-	7731	2			Y	-0-				27
09	7800 X	7383	-0-	-417	-0-	7383	2			Y	-0-				27
10	7998 X	7324	-0-	-674	-0-	7324	2			Y	-0-				27
11	7590 X	7550	-0-	-40	-0-	7550	2			Y	-0-				27
12	7719 X	7669	-0-	-50	-0-	7669	2			Y	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		93,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		27									

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170															
01	13361 X	12104	-0-	-1257	-0-	12030	2	74	9	Y	67	72	1		108
02	12209 X	11307	-0-	-902	-0-	11250	2	57	9	Y	52	66	1		94
03	12989 X	12088	-0-	-901	-0-	12026	2	62	9	Y	56	80	1		70
04	12090 X	11132	-0-	-958	-0-	11090	2	42	9	Y	38	58	1		50
05	12307 X	11358	-0-	-949	-0-	11313	2	45	9	Y	41				91
06	11700 X	10744	-0-	-956	-0-	10736	2	8	9	Y	7	65	1		33
07	12090 X	10813	-0-	-1277	-0-	10790	2	23	9	Y	21				54
08	12090 X	10720	-0-	-1370	-0-	10697	2	23	9	Y	21				75
09	11130 X	10360	-0-	-770	-0-	10331	2	29	9	Y	26	66	1		35
10	11346 X	10625	-0-	-721	-0-	10585	2	40	9	Y	36				71
11	10740 X	9901	-0-	-839	-0-	9859	2	42	9	Y	38				109
12	10819 X	10142	-0-	-677	-0-	10077	2	65	9	Y	59	85	1		83
TOTAL GAS PROD:		131,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		462									

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080															
01	10788 X	8998	-0-	-1790	-0-	8973	2	25	9	Y	23	61	1		44
02	9048 X	8368	-0-	-680	-0-	8349	2	19	9	Y	17				61
03	9672 X	8866	-0-	-806	-0-	8847	2	19	9	Y	17				78
04	9270 X	8202	-0-	-1068	-0-	8184	2	18	9	Y	16				94
05	9269 X	8262	-0-	-1007	-0-	8252	2	10	9	Y	9				103
06	8700 X	5901	-0-	-2799	-0-	5895	2	6	9	Y	5				108
07	8959 X	8264	-0-	-695	-0-	8260	2	4	9	Y	4				112
08	8866 X	7803	-0-	-1063	-0-	7800	2	3	9	Y	3				115
09	8190 X	7424	-0-	-766	-0-	7418	2	6	9	Y	5	56	1		64
10	8277 X	7497	-0-	-780	-0-	7486	2	11	9	Y	10				74
11	8010 X	6884	-0-	-1126	-0-	6871	2	13	9	Y	12				86
12	8277 X	7044	-0-	-1233	-0-	7018	2	26	9	Y	24	42	1		68
TOTAL GAS PROD:		93,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		145									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		13857 X	12038	-0-	-1819	-0-	12005 2	33 9	Y	30			81
02		12296 X	11313	-0-	-983	-0-	11287 2	26 9	Y	24			105
03		13113 X	12643	-0-	-470	-0-	12620 2	23 9	Y	21	44 1		82
04		12180 X	11523	-0-	-657	-0-	11504 2	19 9	Y	17	71 1		28
05		12152 X	11419	-0-	-733	-0-	11408 2	11 9	Y	10			38
06		12240 X	10940	-0-	-1300	-0-	10933 2	7 9	Y	6			44
07		12648 X	10848	-0-	-1800	-0-	10839 2	9 9	Y	8			52
08		12648 X	10269	-0-	-2379	-0-	10258 2	11 9	Y	10			62
09		11520 X	9922	-0-	-1598	-0-	9914 2	8 9	Y	7			69
10		11408 X	9045	-0-	-2363	-0-	9036 2	9 9	Y	8			77
11		10950 X	8675	-0-	-2275	-0-	8666 2	9 9	Y	8			85
12		10602 X	8695	-0-	-1907	-0-	8692 2	3 9	Y	3			88
TOTAL GAS PROD: 127,330													
TOTAL CONDENSATE PROD: 152													

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

01		4216 X	4176	-0-	-40	-0-	4176 2		N	-0-			-0-
02		3538 X	3522	-0-	-16	-0-	3522 2		N	-0-			-0-
03		4092 X	3638	-0-	-454	-0-	3638 2		N	-0-			-0-
04		4050 X	3989	-0-	-61	-0-	3989 2		N	-0-			-0-
05		4185 X	4027	-0-	-158	-0-	4027 2		N	-0-			-0-
06		4050 X	3906	-0-	-144	-0-	3906 2		N	-0-			-0-
07		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2		N	-0-			-0-
08		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425 2		N	-0-			-0-
09		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363 2		N	-0-			-0-
10		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327 2		N	-0-			-0-
11		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023 2		N	-0-			-0-
*12		6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6805 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 56,539													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

01		11718 X	6444	-0-	-5274	-0-	327 1	6117 2	N	-0-			-0-
02		10382 X	8332	-0-	-2050	-0-	331 1	8001 2	N	-0-			-0-
03		11098 X	10265	-0-	-833	-0-	324 1	9941 2	N	-0-			-0-
04		10740 X	8211	-0-	-2529	-0-	250 1	7961 2	N	-0-			-0-
05		8897 X	8632	-0-	-265	-0-	388 1	8244 2	N	-0-			-0-
06		9930 X	972	-0-	-8958	-0-	972 1		N	-0-			-0-
07		10261 X	8073	-0-	-2188	-0-	838 1	7235 2	N	-0-			-0-
08		11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	765 1	10429 2	N	-0-			-0-
09		9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	644 1	8694 2	N	-0-			-0-
10		10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	632 1	9538 2	N	-0-			-0-
11		10830 X	9546	-0-	-1284	-0-	472 1	9074 2	N	-0-			-0-
12		11191 X	3363	-0-	-7828	-0-	389 1	2974 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 94,540													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RICE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 264032		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	12679 X	12445	-0-	-234	-0-	399 1	12046 2	N	-0-			-0-
02	12470 X	11490	-0-	-980	-0-	370 1	11120 2	N	-0-			-0-
03	14353 X	11602	-0-	-2751	-0-	319 1	11283 2	N	-0-			-0-
04	13890 X	12521	-0-	-1369	-0-	269 1	12252 2	N	-0-			-0-
05	18628 X	18628	-0-	-0-	-0-	44 1	18584 2	N	-0-			-0-
06	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	5 1	17348 2	N	-0-			-0-
07	17693 X	17693	-0-	-0-	-0-	17693 2		N	-0-			-0-
08	18142 X	18142	-0-	-0-	-0-	18142 2		N	-0-			-0-
09	16590 X	14945	-0-	-1645	-0-	14945 2		N	-0-			-0-
10	17143 X	14275	-0-	-2868	-0-	22 1	14253 2	N	-0-			-0-
11	16590 X	11273	-0-	-5317	-0-	187 1	11086 2	N	-0-			-0-
12	18135 X	4059	-0-	-14076	-0-	232 1	3827 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		164,426				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FINCHER RAMBO UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 264035		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407				
01	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	9189 2		N	-0-			-0-
02	8468 X	8415	-0-	-53	-0-	8415 2		N	-0-			-0-
03	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9818 2		N	-0-			-0-
04	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	9313 2		N	-0-			-0-
05	9176 X	8730	-0-	-446	-0-	8730 2		N	-0-			-0-
06	9510 X	7398	-0-	-2112	-0-	7398 2		N	-0-			-0-
07	9827 X	7106	-0-	-2721	-0-	7106 2		N	-0-			-0-
08	9827 X	7476	-0-	-2351	-0-	7476 2		N	-0-			-0-
09	9300 X	6417	-0-	-2883	-0-	6417 2		N	-0-			-0-
10	8742 X	7493	-0-	-1249	-0-	7493 2		N	-0-			-0-
11	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	7589 2		N	-0-			-0-
*12	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7632 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		96,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FINCHER RAMBO UNIT		WELL #: A 6H		RRCID -> 264036		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583				
01	18972 X	15831	-0-	-3141	-0-	15831 2		N	-0-			-0-
02	17748 X	14488	-0-	-3260	-0-	14488 2		N	-0-			-0-
03	18972 X	55	-0-	-18917	-0-	55 2		N	-0-			-0-
04	17370 X	7514	-0-	-9856	-0-	7514 2		N	-0-			-0-
05	18216 X	18216	-0-	-0-	-0-	18216 2		N	-0-			-0-
06	20364 X	20364	-0-	-0-	-0-	20364 2		N	-0-			-0-
07	16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	16715 2		N	-0-			-0-
08	18228 X	10113	-0-	-8115	-0-	10113 2		N	-0-			-0-
09	20370 X	18074	-0-	-2296	-0-	18074 2		N	-0-			-0-
10	21049 X	18333	-0-	-2716	-0-	18333 2		N	-0-			-0-
11	20370 X	16768	-0-	-3602	-0-	16768 2		N	-0-			-0-
12	18662 X	18051	-0-	-611	-0-	18051 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		174,522				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11284 X	10939	-0-	-345	-0-	-0-	10939	2				Y	-0-					-0-
02		11339 X	9940	-0-	-1399	-0-	-0-	9940	2				Y	-0-					-0-
03		11718 X	10713	-0-	-1005	-0-	-0-	10713	2				Y	-0-					-0-
04		11040 X	10163	-0-	-877	-0-	-0-	10163	2				Y	-0-					-0-
05		11408 X	10460	-0-	-948	-0-	-0-	10460	2				Y	-0-					-0-
06		10590 X	9818	-0-	-772	-0-	-0-	9818	2				Y	-0-					-0-
07		10726 X	9796	-0-	-930	-0-	-0-	9796	2				Y	-0-					-0-
08		10726 X	9466	-0-	-1260	-0-	-0-	9466	2				Y	-0-					-0-
09		10170 X	9035	-0-	-1135	-0-	-0-	9035	2				Y	-0-					-0-
10		10447 X	8269	-0-	-2178	-0-	-0-	8269	2				Y	-0-					-0-
11		9810 X	8281	-0-	-1529	-0-	-0-	8281	2				Y	-0-					-0-
12		9796 X	8628	-0-	-1168	-0-	-0-	8628	2				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			115,508			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

01		17670 X	5361	-0-	-12309	-0-	-0-	5361	2				Y	-0-					-0-
02		5568 X	4075	-0-	-1493	-0-	-0-	4075	2				Y	-0-					-0-
03		5766 X	3672	-0-	-2094	-0-	-0-	3672	2				Y	-0-					-0-
04		5190 X	4217	-0-	-973	-0-	-0-	4217	2				Y	-0-					-0-
05		5363 X	3321	-0-	-2042	-0-	-0-	3321	2				Y	-0-					-0-
06		4590 X	3720	-0-	-870	-0-	-0-	3720	2				Y	-0-					-0-
07		4371 X	4212	-0-	-159	-0-	-0-	4212	2				Y	-0-					-0-
08		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	-0-	4758	2				Y	-0-					-0-
09		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	-0-	4477	2				Y	-0-					-0-
10		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	-0-	4432	2				Y	-0-					-0-
11		4590 X	4072	-0-	-518	-0-	-0-	4072	2				Y	-0-					-0-
12		4743 X	1571	-0-	-3172	-0-	-0-	1571	2				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			47,888			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

01		9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	-0-	9918	2				N	-0-					-0-
02		9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	-0-	9445	2				N	-0-					-0-
03		10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	-0-	10105	2				N	-0-					-0-
04		9750 X	9443	-0-	-307	-0-	-0-	9443	2				N	-0-					-0-
05		10106 X	9800	-0-	-306	-0-	-0-	9800	2				N	-0-					-0-
06		9780 X	9018	-0-	-762	-0-	-0-	9018	2				N	-0-					-0-
07		10106 X	8969	-0-	-1137	-0-	-0-	8969	2				N	-0-					-0-
08		10106 X	8956	-0-	-1150	-0-	-0-	8956	2				N	-0-					-0-
09		9480 X	8770	-0-	-710	-0-	-0-	8770	2				N	-0-					-0-
10		9796 X	8994	-0-	-802	-0-	-0-	8994	2				N	-0-					-0-
11		9030 X	8682	-0-	-348	-0-	-0-	8682	2				N	-0-					-0-
*12		9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	-0-	9116	2				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			111,216			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	264046	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	6664	PERF. 6895 - 9155	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		12524 X	11211	-0-	-1313	-0-	11211 2	Y	-0-		-0-
02		12296 X	10249	-0-	-2047	-0-	10249 2	Y	-0-		-0-
03		12369 X	10833	-0-	-1536	-0-	10833 2	Y	-0-		-0-
04		11730 X	10117	-0-	-1613	-0-	10117 2	Y	-0-		-0-
05		11780 X	10379	-0-	-1401	-0-	10379 2	Y	-0-		-0-
06		10830 X	9811	-0-	-1019	-0-	9811 2	Y	-0-		-0-
07		10943 X	9551	-0-	-1392	-0-	9551 2	Y	-0-		-0-
08		10819 X	9218	-0-	-1601	-0-	9218 2	Y	-0-		-0-
09		10110 X	8711	-0-	-1399	-0-	8711 2	Y	-0-		-0-
10		10385 X	8888	-0-	-1497	-0-	8888 2	Y	-0-		-0-
11		9810 X	8410	-0-	-1400	-0-	8410 2	Y	-0-		-0-
12		9548 X	8847	-0-	-701	-0-	8847 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			116,225			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT		WELL #:	L 7H	RRCID ->	264047	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6823	PERF. 7097 - 10484	
01		14694 X	11184	-0-	-3510	-0-	11184 2	N	-0-		-0-
02		13746 X	12060	-0-	-1686	-0-	12060 2	N	-0-		-0-
03		14012 X	11895	-0-	-2117	-0-	11895 2	N	-0-		-0-
04		13290 X	12141	-0-	-1149	-0-	12141 2	N	-0-		-0-
05		13547 X	4301	-0-	-9246	-0-	4301 2	N	-0-		-0-
06		12480 X	3677	-0-	-8803	-0-	3677 2	N	-0-		-0-
07		12896 X	7894	-0-	-5002	-0-	7894 2	N	-0-		-0-
08		12555 X	4347	-0-	-8208	-0-	4347 2	N	-0-		-0-
09		12150 X	2627	-0-	-9523	-0-	2627 2	N	-0-		-0-
10		9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	620 1	9189 2	N	-0-	-0-
11		11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	686 1	10376 2	N	-0-	-0-
*12		10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	706 1	9543 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			101,246			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	264049	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 7004 - 9389	
01		10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	10244 2	Y	-0-		-0-
02		10295 X	9562	-0-	-733	-0-	9562 2	Y	-0-		-0-
03		10478 X	10017	-0-	-461	-0-	10017 2	Y	-0-		-0-
04		10140 X	9552	-0-	-588	-0-	9552 2	Y	-0-		-0-
05		10478 X	9229	-0-	-1249	-0-	9229 2	Y	-0-		-0-
06		9900 X	9011	-0-	-889	-0-	9011 2	Y	-0-		-0-
07		10230 X	9400	-0-	-830	-0-	9400 2	Y	-0-		-0-
08		10013 X	9132	-0-	-881	-0-	9132 2	Y	-0-		-0-
09		9540 X	8606	-0-	-934	-0-	8606 2	Y	-0-		-0-
10		9393 X	8941	-0-	-452	-0-	8941 2	Y	-0-		-0-
11		9090 X	8674	-0-	-416	-0-	8674 2	Y	-0-		-0-
12		9393 X	8936	-0-	-457	-0-	8936 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			111,304			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16740 X	13588	-0-	-3152	-0-	13588 2		N	-0-			-0-
02		14993 X	12286	-0-	-2707	-0-	12286 2		N	-0-			-0-
03		14260 X	13013	-0-	-1247	-0-	13013 2		N	-0-			-0-
04		13800 X	12624	-0-	-1176	-0-	12624 2		N	-0-			-0-
05		13609 X	13010	-0-	-599	-0-	13010 2		N	-0-			-0-
06		13140 X	12652	-0-	-488	-0-	12652 2		N	-0-			-0-
07		13144 X	13135	-0-	-9	-0-	13135 2		N	-0-			-0-
08		13051 X	12844	-0-	-207	-0-	12844 2		N	-0-			-0-
09		12660 X	12204	-0-	-456	-0-	12204 2		N	-0-			-0-
10		13144 X	12434	-0-	-710	-0-	12434 2		N	-0-			-0-
11		12720 X	11574	-0-	-1146	-0-	11574 2		N	-0-			-0-
12		13144 X	12226	-0-	-918	-0-	12226 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 151,590													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

01		11036 X	6134	-0-	-4902	-0-	6134 2		Y	-0-			-0-
02		10063 X	5745	-0-	-4318	-0-	5745 2		Y	-0-			-0-
03		12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	12390 2	30 9	Y	27			27
04		12659 X	12659	-0-	-0-	-0-	12659 2		Y	-0-			27
05		12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	12999 2		Y	-0-			27
06		12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	12412 2		Y	-0-			27
07		13082 X	12766	-0-	-316	-0-	12766 2		Y	-0-			27
08		13082 X	12647	-0-	-435	-0-	12647 2		Y	-0-			27
09		12660 X	12044	-0-	-616	-0-	12044 2		Y	-0-			27
10		12989 X	12401	-0-	-588	-0-	12401 2		Y	-0-			27
11		12420 X	11609	-0-	-811	-0-	11609 2		Y	-0-			27
12		12772 X	11602	-0-	-1170	-0-	11602 2		Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD: 135,438													
TOTAL CONDENSATE PROD: 27													

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

01		7502 X	6508	-0-	-994	-0-	6508 2		N	-0-			-0-
02		6931 X	5729	-0-	-1202	-0-	5729 2		N	-0-			-0-
03		7440 X	4558	-0-	-2882	-0-	4558 2		N	-0-			-0-
04		7200 X	3774	-0-	-3426	-0-	3774 2		N	-0-			-0-
05		7440 X	6199	-0-	-1241	-0-	6199 2		N	-0-			-0-
06		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6421 2		N	-0-			-0-
07		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406 2		N	-0-			-0-
08		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399 2		N	-0-			-0-
09		6420 X	5922	-0-	-498	-0-	5922 2		N	-0-			-0-
10		6634 X	5893	-0-	-741	-0-	5893 2		N	-0-			-0-
11		6420 X	4350	-0-	-2070	-0-	4350 2		N	-0-			-0-
12		6417 X	3403	-0-	-3014	-0-	3403 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 65,562													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TIMBER CREEK A UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	264078	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	6683	PERF. 7017 -	9482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		5549 X	5451	-0-	-98	-0-	5451 2	N	-0-			-0-
02		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300 2	N	-0-			-0-
03		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911 2	N	-0-			-0-
04		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949 2	N	-0-			-0-
05		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704 2	N	-0-			-0-
06		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6607 2	N	-0-			-0-
07		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582 2	N	-0-			-0-
08		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230 2	N	-0-			-0-
09		6600 X	4917	-0-	-1683	-0-	4917 2	N	-0-			-0-
10		6820 X	5285	-0-	-1535	-0-	5285 2	N	-0-			-0-
11		6600 X	4580	-0-	-2020	-0-	4580 2	N	-0-			-0-
12		6572 X	5029	-0-	-1543	-0-	5029 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		67,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIMBER CREEK A UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	264098	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 7229 -	10266
01		13578 X	11742	-0-	-1836	-0-	11742 2	N	-0-			-0-
02		12267 X	9187	-0-	-3080	-0-	9187 2	N	-0-			-0-
03		12865 X	11007	-0-	-1858	-0-	11007 2	N	-0-			-0-
04		11940 X	10047	-0-	-1893	-0-	10047 2	N	-0-			-0-
05		12338 X	7856	-0-	-4482	-0-	7856 2	N	-0-			-0-
06		11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-		N	-0-			-0-
07		11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-		N	-0-			-0-
08		11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-		N	-0-			-0-
09		10050 X	6490	-0-	-3560	-0-	6490 2	N	-0-			-0-
10		7843 X	7746	-0-	-97	-0-	7746 2	N	-0-			-0-
11		9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	9009 2	N	-0-			-0-
*12		8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	8665 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		81,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIMBER CREEK A UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	264099	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	6673	PERF. 7186 -	9651
01		9889 X	9308	-0-	-581	-0-	9308 2	N	-0-			-0-
02		9251 X	8961	-0-	-290	-0-	8961 2	N	-0-			-0-
03		9889 X	9113	-0-	-776	-0-	9113 2	N	-0-			-0-
04		9330 X	8696	-0-	-634	-0-	8696 2	N	-0-			-0-
05		9641 X	9397	-0-	-244	-0-	9397 2	N	-0-			-0-
06		11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	11377 2	N	-0-			-0-
07		11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	11573 2	N	-0-			-0-
08		10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10827 2	N	-0-			-0-
09		11370 X	9435	-0-	-1935	-0-	9435 2	N	-0-			-0-
10		11749 X	8821	-0-	-2928	-0-	8821 2	N	-0-			-0-
11		11370 X	7642	-0-	-3728	-0-	7642 2	N	-0-			-0-
12		11284 X	7950	-0-	-3334	-0-	7950 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		113,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264100	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	6645	PERF. 7003 -	8861
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7058 2	Y	-0-		-0-	
02		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400 2	Y	-0-		-0-	
03		6975 X	6768	-0-	-207	-0-	6768 2	Y	-0-		-0-	
04		7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	7003 2	Y	-0-		-0-	
05		7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7603 2	Y	-0-		-0-	
06		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7179 2	Y	-0-		-0-	
07		7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7577 2	Y	-0-		-0-	
08		7595 X	6417	-0-	-1178	-0-	6417 2	Y	-0-		-0-	
09		7350 X	5381	-0-	-1969	-0-	5381 2	Y	-0-		-0-	
10		7595 X	4227	-0-	-3368	-0-	4227 2	Y	-0-		-0-	
11		7320 X	3561	-0-	-3759	-0-	3561 2	Y	-0-		-0-	
12		7099 X	4081	-0-	-3018	-0-	4081 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		73,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUGH WHITE UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	264101	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7680 -	9598
01		12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	12031 2	N	-0-		-0-	
02		10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	10683 2	N	-0-		-0-	
03		11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	11580 2	N	-0-		-0-	
04		12390 X	10482	-0-	-1908	-0-	10482 2	N	-0-		-0-	
05		12121 X	10927	-0-	-1194	-0-	10927 2	N	-0-		-0-	
06		11640 X	10369	-0-	-1271	-0-	10369 2	N	-0-		-0-	
07		11594 X	10840	-0-	-754	-0-	10840 2	N	-0-		-0-	
08		11594 X	10160	-0-	-1434	-0-	10160 2	N	-0-		-0-	
09		10560 X	10251	-0-	-309	-0-	10251 2	N	-0-		-0-	
10		10912 X	10079	-0-	-833	-0-	10079 2	N	-0-		-0-	
11		10500 X	9729	-0-	-771	-0-	9729 2	N	-0-		-0-	
12		10850 X	9909	-0-	-941	-0-	9909 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		127,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIMBER CREEK B UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	264107	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 7183 -	10045
01		15593 X	12222	-0-	-3371	-0-	12222 2	N	-0-		-0-	
02		13079 X	4851	-0-	-8228	-0-	4851 2	N	-0-		-0-	
03		13981 X	1391	-0-	-12590	-0-	1391 2	N	-0-		-0-	
04		15144 X	15144	-0-	-0-	-0-	15144 2	N	-0-		-0-	
05		13981 X	13771	-0-	-210	-0-	13771 2	N	-0-		-0-	
06		11820 X	11306	-0-	-514	-0-	11306 2	N	-0-		-0-	
07		15655 X	3619	-0-	-12036	-0-	3619 2	N	-0-		-0-	
08		15655 X	12905	-0-	-2750	-0-	12905 2	N	-0-		-0-	
09		15150 X	11438	-0-	-3712	-0-	11438 2	N	-0-		-0-	
10		13764 X	11316	-0-	-2448	-0-	11316 2	N	-0-		-0-	
11		12480 X	10394	-0-	-2086	-0-	10394 2	N	-0-		-0-	
12		12896 X	9552	-0-	-3344	-0-	9552 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		117,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
DALTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 264110	COMPL. DATE 04/23/2012	TOTAL DEPTH 7979	PERF. 8233	- 11991
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	17143 X	15191	-0-	-1952	-0-	15191 2		N	-0-
02	23078 X	23078	-0-	-0-	-0-	23078 2		N	-0-
03	18375 X	18375	-0-	-0-	-0-	18375 2		N	-0-
04	23238 X	23238	-0-	-0-	-0-	23238 2		N	-0-
05	21695 X	21695	-0-	-0-	-0-	21695 2		N	-0-
06	23123 X	23123	-0-	-0-	-0-	23123 2		N	-0-
07	23312 X	23312	-0-	-0-	-0-	23312 2		N	-0-
08	22485 X	22485	-0-	-0-	-0-	22485 2		N	-0-
09	21170 X	21170	-0-	-0-	-0-	21170 2		N	-0-
10	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	21132 2		N	-0-
11	19787 X	19787	-0-	-0-	-0-	19787 2		N	-0-
12	22878 X	20118	-0-	-2760	-0-	20118 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		252,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEARNE WHITTENTON UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 264111	COMPL. DATE 02/17/2012	TOTAL DEPTH 6771	PERF. 7222	- 9082
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	12524 X	11677	-0-	-847	-0-	11677 2		N	-0-
02	11368 X	10637	-0-	-731	-0-	10637 2		N	-0-
03	11811 X	11358	-0-	-453	-0-	11358 2		N	-0-
04	11430 X	10750	-0-	-680	-0-	10750 2		N	-0-
05	11811 X	11084	-0-	-727	-0-	11084 2		N	-0-
06	11310 X	10643	-0-	-667	-0-	10643 2		N	-0-
07	11377 X	10770	-0-	-607	-0-	10770 2		N	-0-
08	11346 X	10798	-0-	-548	-0-	10798 2		N	-0-
09	10740 X	10402	-0-	-338	-0-	10402 2		N	-0-
10	11098 X	10687	-0-	-411	-0-	10687 2		N	-0-
11	10650 X	9909	-0-	-741	-0-	9909 2		N	-0-
12	10788 X	9431	-0-	-1357	-0-	9431 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		128,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MC ESTATES UNIT		WELL #:		2D	RRCID -> 264216	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL DEPTH 7099	PERF. 7071	- 7273
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	164 1	3643 2	N	-0-
02	3016 X	2958	-0-	-58	-0-	128 1	2830 2	N	-0-
03	3689 X	3466	-0-	-223	-0-	82 1	3384 2	N	-0-
04	3630 X	1784	-0-	-1846	-0-	96 1	1688 2	N	-0-
05	3751 X	1771	-0-	-1980	-0-	96 1	1675 2	N	-0-
06	3630 X	20	-0-	-3610	-0-	20 1		N	-0-
07	3472 X	50	-0-	-3422	-0-	14 1	36 2	N	-0-
08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-
09	1770 X	8	-0-	-1762	-0-	8 1		N	-0-
10	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	444 1	3388 2	N	-0-
11	658 X	658	-0-	-0-	-0-	431 1	227 2	N	-0-
*12	3100 N	3167	-0-	67	67	338 1	2829 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 8H		RRCID -> 264222	COMPL. DATE 01/11/2012	TOTAL DEPTH 7627	PERF. 8353	- 10739				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	18042 X	15205	-0-	-2837	-0-	15205 2	N	-0-	-0-			
02	15312 X	14175	-0-	-1137	-0-	14175 2	N	-0-	-0-			
03	15004 X	14752	-0-	-252	-0-	14752 2	N	-0-	-0-			
04	14700 X	12377	-0-	-2323	-0-	12377 2	N	-0-	-0-			
05	15190 X	13247	-0-	-1943	-0-	13247 2	N	-0-	-0-			
06	14700 X	12612	-0-	-2088	-0-	12612 2	N	-0-	-0-			
07	15159 X	11574	-0-	-3585	-0-	11574 2	N	-0-	-0-			
08	14756 X	11661	-0-	-3095	-0-	11661 2	N	-0-	-0-			
09	12810 X	11506	-0-	-1304	-0-	11506 2	N	-0-	-0-			
10	13237 X	11247	-0-	-1990	-0-	11247 2	N	-0-	-0-			
11	12600 X	10682	-0-	-1918	-0-	10682 2	N	-0-	-0-			
12	11904 X	11194	-0-	-710	-0-	11194 2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		150,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 264223	COMPL. DATE 01/11/2012	TOTAL DEPTH 7679	PERF. 8201	- 10256				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	16678 X	16051	-0-	-627	-0-	16051 2	N	-0-	-0-			
02	16124 X	13763	-0-	-2361	-0-	13763 2	N	-0-	-0-			
03	17236 X	14427	-0-	-2809	-0-	14427 2	N	-0-	-0-			
04	16680 X	13005	-0-	-3675	-0-	13005 2	N	-0-	-0-			
05	16058 X	10973	-0-	-5085	-0-	10973 2	N	-0-	-0-			
06	15540 X	9639	-0-	-5901	-0-	9639 2	N	-0-	-0-			
07	14725 X	12909	-0-	-1816	-0-	12909 2	N	-0-	-0-			
08	14415 X	12423	-0-	-1992	-0-	12423 2	N	-0-	-0-			
09	13020 X	12132	-0-	-888	-0-	12132 2	N	-0-	-0-			
10	12896 X	11836	-0-	-1060	-0-	11836 2	N	-0-	-0-			
11	12480 X	11040	-0-	-1440	-0-	11040 2	N	-0-	-0-			
12	12896 X	11420	-0-	-1476	-0-	11420 2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		149,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE PLACE		WELL #: A 7H		RRCID -> 264224	COMPL. DATE 01/16/2012	TOTAL DEPTH 6707	PERF. 7130	- 11658				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	20925 X	20353	-0-	-572	-0-	20353 2	N	-0-	-0-			
02	19546 X	17484	-0-	-2062	-0-	17484 2	N	-0-	-0-			
03	20894 X	19450	-0-	-1444	-0-	19450 2	N	-0-	-0-			
04	19920 X	18111	-0-	-1809	-0-	18111 2	N	-0-	-0-			
05	20429 X	17539	-0-	-2890	-0-	17539 2	N	-0-	-0-			
06	19710 X	17153	-0-	-2557	-0-	17153 2	N	-0-	-0-			
07	19437 X	17532	-0-	-1905	-0-	17532 2	N	-0-	-0-			
08	19437 X	17020	-0-	-2417	-0-	17020 2	N	-0-	-0-			
09	18120 X	16468	-0-	-1652	-0-	16468 2	N	-0-	-0-			
10	17732 X	17190	-0-	-542	-0-	17190 2	N	-0-	-0-			
11	17331 X	17331	-0-	-0-	-0-	17331 2	N	-0-	-0-			
*12	17937 X	17937	-0-	-0-	-0-	17937 2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		213,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
LAKE PLACE		WELL #: A 6H		RRCID -> 264225		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	25079	X	22479	-0-	-2600	-0-	22479	2		N	-0-				-0-
02	23026	X	21436	-0-	-1590	-0-	21436	2		N	-0-				-0-
03	23870	X	21701	-0-	-2169	-0-	21701	2		N	-0-				-0-
04	23070	X	20281	-0-	-2789	-0-	20281	2		N	-0-				-0-
05	23281	X	20760	-0-	-2521	-0-	20760	2		N	-0-				-0-
06	22170	X	19989	-0-	-2181	-0-	19989	2		N	-0-				-0-
07	22909	X	20206	-0-	-2703	-0-	20206	2		N	-0-				-0-
08	21700	X	20364	-0-	-1336	-0-	20364	2		N	-0-				-0-
09	20280	X	19538	-0-	-742	-0-	19538	2		N	-0-				-0-
10	20770	X	19782	-0-	-988	-0-	19782	2		N	-0-				-0-
11	19980	X	18718	-0-	-1262	-0-	18718	2		N	-0-				-0-
12	20367	X	18578	-0-	-1789	-0-	18578	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		243,832				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MT BIRDIE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264257		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	32984	X	30044	-0-	-2940	-0-	30044	2		N	-0-				-0-
02	30856	X	27857	-0-	-2999	-0-	27857	2		N	-0-				-0-
03	32984	X	28542	-0-	-4442	-0-	28542	2		N	-0-				-0-
04	29790	X	27189	-0-	-2601	-0-	27189	2		N	-0-				-0-
05	30783	X	28739	-0-	-2044	-0-	28739	2		N	-0-				-0-
06	29070	X	27453	-0-	-1617	-0-	27453	2		N	-0-				-0-
07	29791	X	27651	-0-	-2140	-0-	27651	2		N	-0-				-0-
08	28737	X	27377	-0-	-1360	-0-	27377	2		N	-0-				-0-
09	27810	X	25918	-0-	-1892	-0-	25918	2		N	-0-				-0-
10	28737	X	26676	-0-	-2061	-0-	26676	2		N	-0-				-0-
11	27450	X	25081	-0-	-2369	-0-	25081	2		N	-0-				-0-
12	27652	X	25164	-0-	-2488	-0-	25164	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		327,691				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 264322		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	11036	X	10299	-0-	-737	-0-	141	1	10158	2	N	-0-			-0-
02	10324	X	8880	-0-	-1444	-0-	136	1	8744	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	10395	-0-	-455	-0-	148	1	10247	2	N	-0-			-0-
04	10200	X	9603	-0-	-597	-0-	142	1	9461	2	N	-0-			-0-
05	10416	X	9794	-0-	-622	-0-	142	1	9652	2	N	-0-			-0-
06	10050	X	9285	-0-	-765	-0-	120	1	9165	2	N	-0-			-0-
07	10385	X	9278	-0-	-1107	-0-	124	1	9154	2	N	-0-			-0-
08	10385	X	9529	-0-	-856	-0-	123	1	9406	2	N	-0-			-0-
09	9600	X	9077	-0-	-523	-0-	120	1	8957	2	N	-0-			-0-
10	9796	X	9236	-0-	-560	-0-	124	1	9112	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	8889	-0-	-411	-0-	119	1	8770	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	8238	-0-	-1279	-0-	122	1	8116	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		112,503				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		19716 X	17253	-0-	-2463	-0-	17253	2			N	-0-					-0-	
02		18038 X	15902	-0-	-2136	-0-	15902	2			N	-0-					-0-	
03		18600 X	16233	-0-	-2367	-0-	16233	2			N	-0-					-0-	
04		17640 X	15358	-0-	-2282	-0-	15358	2			N	-0-					-0-	
05		17701 X	15456	-0-	-2245	-0-	15456	2			N	-0-					-0-	
06		16710 X	14691	-0-	-2019	-0-	14691	2			N	-0-					-0-	
07		16988 X	14913	-0-	-2075	-0-	14913	2			N	-0-					-0-	
08		16244 X	14821	-0-	-1423	-0-	14821	2			N	-0-					-0-	
09		15360 X	14141	-0-	-1219	-0-	14141	2			N	-0-					-0-	
10		15469 X	14262	-0-	-1207	-0-	14262	2			N	-0-					-0-	
11		14700 X	13589	-0-	-1111	-0-	13589	2			N	-0-					-0-	
12		14911 X	14100	-0-	-811	-0-	14100	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			180,719														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

01		38161 X	38072	-0-	-89	-0-	38072	2			N	-0-					-0-	
02		35751 X	35751	-0-	-0-	-0-	35751	2			N	-0-					-0-	
03		38161 X	37222	-0-	-939	-0-	37222	2			N	-0-					-0-	
04		36840 X	35268	-0-	-1572	-0-	35268	2			N	-0-					-0-	
05		38223 X	35713	-0-	-2510	-0-	35713	2			N	-0-					-0-	
06		36990 X	33886	-0-	-3104	-0-	33886	2			N	-0-					-0-	
07		38223 X	34118	-0-	-4105	-0-	34118	2			N	-0-					-0-	
08		37231 X	33366	-0-	-3865	-0-	33366	2			N	-0-					-0-	
09		35280 X	32705	-0-	-2575	-0-	32705	2			N	-0-					-0-	
10		36834 X	36834	-0-	-0-	-0-	36834	2			N	-0-					-0-	
11		34927 X	34927	-0-	-0-	-0-	34927	2			N	-0-					-0-	
*12		35246 X	35246	-0-	-0-	-0-	35246	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			423,108														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

01		19809 X	17623	-0-	-2186	-0-	17623	2			N	-0-					-0-	
02		18125 X	16197	-0-	-1928	-0-	16197	2			N	-0-					-0-	
03		18724 X	16983	-0-	-1741	-0-	16983	2			N	-0-					-0-	
04		18120 X	16053	-0-	-2067	-0-	16053	2			N	-0-					-0-	
05		18166 X	16301	-0-	-1865	-0-	16301	2			N	-0-					-0-	
06		17040 X	15477	-0-	-1563	-0-	15477	2			N	-0-					-0-	
07		17329 X	15163	-0-	-2166	-0-	15163	2			N	-0-					-0-	
08		16988 X	13252	-0-	-3736	-0-	13252	2			N	-0-					-0-	
09		16050 X	12023	-0-	-4027	-0-	12023	2			N	-0-					-0-	
10		16306 X	14460	-0-	-1846	-0-	14460	2			N	-0-					-0-	
11		15480 X	12786	-0-	-2694	-0-	12786	2			N	-0-					-0-	
12		15159 X	13093	-0-	-2066	-0-	13093	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			179,411														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14849 X	13208	-0-	-1641	-0-	13208	2		N	-0-			-0-
02		13456 X	12122	-0-	-1334	-0-	12122	2		N	-0-			-0-
03		14074 X	12723	-0-	-1351	-0-	12723	2		N	-0-			-0-
04		13320 X	11874	-0-	-1446	-0-	11874	2		N	-0-			-0-
05		13299 X	11944	-0-	-1355	-0-	11944	2		N	-0-			-0-
06		12780 X	11163	-0-	-1617	-0-	11163	2		N	-0-			-0-
07		12958 X	11145	-0-	-1813	-0-	11145	2		N	-0-			-0-
08		12710 X	11068	-0-	-1642	-0-	11068	2		N	-0-			-0-
09		11880 X	11181	-0-	-699	-0-	11181	2		N	-0-			-0-
10		11935 X	10627	-0-	-1308	-0-	10627	2		N	-0-			-0-
11		11160 X	10290	-0-	-870	-0-	10290	2		N	-0-			-0-
12		11563 X	10854	-0-	-709	-0-	10854	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		138,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012										TOTAL DEPTH	6640	PERF.	7465 -	9105
01		434 N	395	-0-	-39	-0-	395	1		N	-0-			-0-
02		406 N	377	-0-	-29	-0-	377	1		N	-0-			-0-
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	1		N	-0-			-0-
04		3000 N	8545	-0-	5545	5545	370	1	8175	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	12515	-0-	9415	14960	372	1	12143	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	7032	-0-	4032	18992	359	1	6673	2	N	-0-		-0-
07		29206 X	10214	-0-	-18992	-0-	386	1	9828	2	N	-0-		-0-
08		8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	392	1	8085	2	N	-0-		-0-
09		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	380	1	6442	2	N	-0-		-0-
10		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	384	1	4605	2	N	-0-		-0-
11		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	353	1	6313	2	N	-0-		-0-
*12		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	349	1	4060	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		70,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012										TOTAL DEPTH	6763	PERF.	6993 -	9729
01		8711 X	7170	-0-	-1541	-0-	7170	2		N	-0-			-0-
02		7453 X	6548	-0-	-905	-0-	6548	2		N	-0-			-0-
03		7967 X	7562	-0-	-405	-0-	7562	2		N	-0-			-0-
04		7620 X	6373	-0-	-1247	-0-	6373	2		N	-0-			-0-
05		7874 X	5488	-0-	-2386	-0-	5488	2		N	-0-			-0-
06		7320 X	6372	-0-	-948	-0-	6372	2		N	-0-			-0-
07		7564 X	5315	-0-	-2249	-0-	5315	2		N	-0-			-0-
08		7564 X	5785	-0-	-1779	-0-	5785	2		N	-0-			-0-
09		6360 X	5236	-0-	-1124	-0-	5236	2		N	-0-			-0-
10		6572 X	5728	-0-	-844	-0-	5728	2		N	-0-			-0-
11		6360 X	4796	-0-	-1564	-0-	4796	2		N	-0-			-0-
12		5797 X	3190	-0-	-2607	-0-	3190	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		69,563		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 3H	RRCID ->	264744	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 7182 - 9320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	27		27
04		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
05		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			27		

MAPLE TREE SOUTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264745	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7152	PERF. 7562 - 12380
01	24787 X	24787	-0-	-0-	-0-	24787	2	N	-0-		-0-
02	22591 X	20793	-0-	-1798	-0-	20793	2	N	-0-		-0-
03	25482 X	22159	-0-	-3323	-0-	22159	2	N	-0-		-0-
04	24660 X	18177	-0-	-6483	-0-	18177	2	N	-0-		-0-
05	25482 X	19317	-0-	-6165	-0-	19317	2	N	-0-		-0-
06	24000 X	15332	-0-	-8668	-0-	15332	2	N	-0-		-0-
07	22227 X	17312	-0-	-4915	-0-	17312	2	N	-0-		-0-
08	22165 X	15691	-0-	-6474	-0-	15691	2	N	-0-		-0-
09	18690 X	13440	-0-	-5250	-0-	13440	2	N	-0-		-0-
10	19313 X	14127	-0-	-5186	-0-	14127	2	N	-0-		-0-
11	22018 X	22018	-0-	-0-	-0-	22018	2	N	-0-		-0-
*12	23117 X	23117	-0-	-0-	-0-	23117	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		226,270				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TIMBER CREEK B UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	264747	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	6771	PERF. 7122 - 9958
01	13113 X	12024	-0-	-1089	-0-	12024	2	N	-0-		-0-
02	11861 X	10983	-0-	-878	-0-	10983	2	N	-0-		-0-
03	12369 X	11463	-0-	-906	-0-	11463	2	N	-0-		-0-
04	11970 X	11049	-0-	-921	-0-	11049	2	N	-0-		-0-
05	12369 X	11283	-0-	-1086	-0-	11283	2	N	-0-		-0-
06	11640 X	10424	-0-	-1216	-0-	10424	2	N	-0-		-0-
07	11749 X	9371	-0-	-2378	-0-	9371	2	N	-0-		-0-
08	11470 X	10043	-0-	-1427	-0-	10043	2	N	-0-		-0-
09	11040 X	9382	-0-	-1658	-0-	9382	2	N	-0-		-0-
10	11284 X	9252	-0-	-2032	-0-	9252	2	N	-0-		-0-
11	10410 X	8621	-0-	-1789	-0-	8621	2	N	-0-		-0-
12	10044 X	8312	-0-	-1732	-0-	8312	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		122,207				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		18515 X	18515	-0-	-0-	-0-	18515	2		N	-0-			-0-
02		14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	14980	2		N	-0-			-0-
03		16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	16664	2		N	-0-			-0-
04		13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	13422	2		N	-0-			-0-
05		12865 X	12743	-0-	-122	-0-	12743	2		N	-0-			-0-
06		12450 X	12333	-0-	-117	-0-	12333	2		N	-0-			-0-
07		12865 X	12538	-0-	-327	-0-	12538	2		N	-0-			-0-
08		12865 X	12080	-0-	-785	-0-	12080	2		N	-0-			-0-
09		12450 X	11089	-0-	-1361	-0-	11089	2		N	-0-			-0-
10		12741 X	10757	-0-	-1984	-0-	10757	2		N	-0-			-0-
11		12330 X	9861	-0-	-2469	-0-	9861	2		N	-0-			-0-
12		12524 X	10335	-0-	-2189	-0-	10335	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										155,317	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749										COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 7008	PERF. 7500	- 10924	
01		20522 X	16989	-0-	-3533	-0-	16989	2		N	-0-			-0-
02		19198 X	16055	-0-	-3143	-0-	16055	2		N	-0-			-0-
03		20522 X	17570	-0-	-2952	-0-	17570	2		N	-0-			-0-
04		17880 X	17150	-0-	-730	-0-	17150	2		N	-0-			-0-
05		17483 X	17483	-0-	-0-	-0-	17483	2		N	-0-			-0-
06		17010 X	16532	-0-	-478	-0-	16532	2		N	-0-			-0-
07		17732 X	17051	-0-	-681	-0-	17051	2		N	-0-			-0-
08		17732 X	16939	-0-	-793	-0-	16939	2		N	-0-			-0-
09		17160 X	15663	-0-	-1497	-0-	15663	2		N	-0-			-0-
10		17484 X	15563	-0-	-1921	-0-	15563	2		N	-0-			-0-
11		16530 X	14859	-0-	-1671	-0-	14859	2		N	-0-			-0-
12		17050 X	14904	-0-	-2146	-0-	14904	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										196,758	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750										COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH 6813	PERF. 7240	- 14326	
01		33573 X	11631	-0-	-21942	-0-	11631	2		N	-0-			-0-
02		31407 X	26970	-0-	-4437	-0-	26970	2		N	-0-			-0-
03		33915 X	33915	-0-	-0-	-0-	33915	2		N	-0-			-0-
04		31181 X	31181	-0-	-0-	-0-	31181	2		N	-0-			-0-
05		31371 X	31371	-0-	-0-	-0-	31371	2		N	-0-			-0-
06		32820 X	28829	-0-	-3991	-0-	28829	2		N	-0-			-0-
07		33914 X	28492	-0-	-5422	-0-	28492	2		N	-0-			-0-
08		33914 X	26929	-0-	-6985	-0-	26929	2		N	-0-			-0-
09		31170 X	24875	-0-	-6295	-0-	24875	2		N	-0-			-0-
10		31372 X	9524	-0-	-21848	-0-	9524	2		N	-0-			-0-
11		28830 X	494	-0-	-28336	-0-	226	1	268	2	N	-0-		-0-
12		28179 X	22112	-0-	-6067	-0-	571	1	21541	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:										276,323	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRITT UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264753	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 7212 -	9020
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10819 X	8976	-0-	-1843	-0-	8976	2	N	-0-			-0-
02	9889 X	8964	-0-	-925	-0-	8964	2	N	-0-			-0-
03	9796 X	9055	-0-	-741	-0-	9055	2	N	-0-			-0-
04	9360 X	9106	-0-	-254	-0-	9106	2	N	-0-			-0-
05	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2	N	-0-			-0-
06	9270 X	9141	-0-	-129	-0-	9141	2	N	-0-			-0-
07	9579 X	8878	-0-	-701	-0-	8878	2	N	-0-			-0-
08	9982 X	8960	-0-	-1022	-0-	8960	2	N	-0-			-0-
09	9660 X	8388	-0-	-1272	-0-	8388	2	N	-0-			-0-
10	9982 X	8004	-0-	-1978	-0-	8004	2	N	-0-			-0-
11	9150 X	7520	-0-	-1630	-0-	7520	2	N	-0-			-0-
12	8959 X	7837	-0-	-1122	-0-	7837	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,814

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLECREST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264754	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	6840	PERF. 6917 -	8937
01	13392 X	10661	-0-	-2731	-0-	10661	2	N	-0-			-0-
02	12528 X	9617	-0-	-2911	-0-	9617	2	N	-0-			-0-
03	12834 X	9910	-0-	-2924	-0-	9910	2	N	-0-			-0-
04	12120 X	9296	-0-	-2824	-0-	9296	2	N	-0-			-0-
05	10664 X	9451	-0-	-1213	-0-	9451	2	N	-0-			-0-
06	10320 X	8641	-0-	-1679	-0-	8641	2	N	-0-			-0-
07	10292 X	8781	-0-	-1511	-0-	8781	2	N	-0-			-0-
08	9920 X	8812	-0-	-1108	-0-	8812	2	N	-0-			-0-
09	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2	N	-0-			-0-
10	9455 X	8845	-0-	-610	-0-	8845	2	N	-0-			-0-
11	8640 X	6547	-0-	-2093	-0-	6547	2	N	-0-			-0-
12	10447 X	7118	-0-	-3329	-0-	7118	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,799

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT BIRDIE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264782	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 7760 -	13574
01	33790 X	29140	-0-	-4650	-0-	29140	2	N	-0-			-0-
02	30914 X	26835	-0-	-4079	-0-	26835	2	N	-0-			-0-
03	32209 X	28076	-0-	-4133	-0-	28076	2	N	-0-			-0-
04	29820 X	26951	-0-	-2869	-0-	26951	2	N	-0-			-0-
05	33471 X	33471	-0-	-0-	-0-	33471	2	N	-0-			-0-
06	32288 X	32288	-0-	-0-	-0-	32288	2	N	-0-			-0-
07	32370 X	32370	-0-	-0-	-0-	32370	2	N	-0-			-0-
08	33480 X	31717	-0-	-1763	-0-	31717	2	N	-0-			-0-
09	32400 X	29680	-0-	-2720	-0-	29680	2	N	-0-			-0-
10	33480 X	28667	-0-	-4813	-0-	28667	2	N	-0-			-0-
11	32280 X	27550	-0-	-4730	-0-	27550	2	N	-0-			-0-
12	31961 X	26612	-0-	-5349	-0-	26612	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 353,357

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DIAMOND HILL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264806	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 7496	- 10300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		16616 X	12535	-0-	-4081	-0-	12535 2	N	-0-		-0-	
02		15457 X	13092	-0-	-2365	-0-	13092 2	N	-0-		-0-	
03		16461 X	15728	-0-	-733	-0-	15728 2	N	-0-		-0-	
04		15750 X	15266	-0-	-484	-0-	15266 2	N	-0-		-0-	
05		16275 X	14927	-0-	-1348	-0-	14927 2	N	-0-		-0-	
06		15210 X	13500	-0-	-1710	-0-	13500 2	N	-0-		-0-	
07		15779 X	14054	-0-	-1725	-0-	14054 2	N	-0-		-0-	
08		15779 X	14234	-0-	-1545	-0-	14234 2	N	-0-		-0-	
09		15270 X	12526	-0-	-2744	-0-	12526 2	N	-0-		-0-	
10		14942 X	12763	-0-	-2179	-0-	12763 2	N	-0-		-0-	
11		13770 X	11891	-0-	-1879	-0-	11891 2	N	-0-		-0-	
12		14229 X	12583	-0-	-1646	-0-	12583 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		163,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	264808	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	6544	PERF. 6739	- 8227
01		9052 X	8347	-0-	-705	-0-	8347 2	N	-0-		-0-	
02		8439 X	7817	-0-	-622	-0-	7817 2	N	-0-		-0-	
03		9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	9653 2	N	-0-		-0-	
04		9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	9156 2	N	-0-		-0-	
05		9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	9076 2	N	-0-		-0-	
06		9330 X	7707	-0-	-1623	-0-	7707 2	N	-0-		-0-	
07		9641 X	8747	-0-	-894	-0-	8747 2	N	-0-		-0-	
08		9641 X	2735	-0-	-6906	-0-	2735 2	N	-0-		-0-	
09		9150 X	2799	-0-	-6351	-0-	2799 2	N	-0-		-0-	
10		9083 X	4296	-0-	-4787	-0-	4296 2	N	-0-		-0-	
11		8460 X	967	-0-	-7493	-0-	967 2	N	-0-		-0-	
12		8742 X	147	-0-	-8595	-0-	147 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		71,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RFS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264860	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 8116	- 10012
01		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140 2	N	-0-		-0-	
02		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237 2	N	-0-		-0-	
03		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957 2	N	-0-		-0-	
04		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 2	N	-0-		-0-	
05		7750 X	5960	-0-	-1790	-0-	5960 2	N	-0-		-0-	
06		7500 X	5998	-0-	-1502	-0-	5998 2	N	-0-		-0-	
07		7750 X	4533	-0-	-3217	-0-	4533 2	N	-0-		-0-	
08		6944 X	5359	-0-	-1585	-0-	5359 2	N	-0-		-0-	
09		6000 X	3316	-0-	-2684	-0-	3316 2	N	-0-		-0-	
10		6200 X	4968	-0-	-1232	-0-	4968 2	N	-0-		-0-	
11		6000 X	1759	-0-	-4241	-0-	1759 2	N	-0-		-0-	
12		5363 X	620	-0-	-4743	-0-	620 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		57,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BRITT UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	264870	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	6728	PERF. 7429 - 9069
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	1	N	-0-		-0-
02	522 N	457	-0-	-65	-0-	457	1	N	-0-		-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	1	N	-0-		-0-
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	430	1	966 2	N	-0-	-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	485	1	667 2	N	-0-	-0-
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	420	1	473 2	N	-0-	-0-
07	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	443	1	597 2	N	-0-	-0-
08	1147 N	685	-0-	-462	-0-	446	1	239 2	N	-0-	-0-
09	900 N	588	-0-	-312	-0-	429	1	159 2	N	-0-	-0-
10	1054 N	453	-0-	-601	-0-	439	1	14 2	N	-0-	-0-
11	660 N	561	-0-	-99	-0-	481	1	80 2	N	-0-	-0-
*12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	435	1	945 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,604		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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	12276 X	11655	-0-	-621	-0-	11655	2	N	-0-		-0-
02	12789 X	11263	-0-	-1526	-0-	11263	2	N	-0-		-0-
03	14012 X	13276	-0-	-736	-0-	13276	2	N	-0-		-0-
04	13906 X	13906	-0-	-0-	-0-	13906	2	N	-0-		-0-
05	14948 X	14948	-0-	-0-	-0-	14948	2	N	-0-		-0-
06	12840 X	12114	-0-	-726	-0-	12114	2	N	-0-		-0-
07	15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	15759	2	N	-0-		-0-
08	14942 X	14689	-0-	-253	-0-	14689	2	N	-0-		-0-
09	14460 X	12310	-0-	-2150	-0-	12310	2	N	-0-		-0-
10	15748 X	13065	-0-	-2683	-0-	13065	2	N	-0-		-0-
11	15240 X	8856	-0-	-6384	-0-	8856	2	N	-0-		-0-
12	15748 X	10677	-0-	-5071	-0-	10677	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		152,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	264993	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6969	PERF. 7629 - 9839
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	19995 X	17889	-0-	-2106	-0-	17889	2	N	-0-		-0-
02	18386 X	16154	-0-	-2232	-0-	16154	2	N	-0-		-0-
03	19189 X	16950	-0-	-2239	-0-	16950	2	N	-0-		-0-
04	18570 X	15816	-0-	-2754	-0-	15816	2	N	-0-		-0-
05	18476 X	16495	-0-	-1981	-0-	16495	2	N	-0-		-0-
06	17310 X	15584	-0-	-1726	-0-	15584	2	N	-0-		-0-
07	17267 X	15539	-0-	-1728	-0-	15539	2	N	-0-		-0-
08	16957 X	15151	-0-	-1806	-0-	15151	2	N	-0-		-0-
09	15960 X	14541	-0-	-1419	-0-	14541	2	N	-0-		-0-
10	16492 X	14600	-0-	-1892	-0-	14600	2	N	-0-		-0-
11	15570 X	13571	-0-	-1999	-0-	13571	2	N	-0-		-0-
12	15531 X	13741	-0-	-1790	-0-	13741	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		186,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
EAGLECREST		WELL #:		4H	RRCID -> 264994	COMPL. DATE 05/08/2012	TOTAL DEPTH 6915	PERF. 6931	- 8951
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	11114 2			-0-
02	12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	12020 2			-0-
03	12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	12758 2			-0-
04	12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	12606 2			-0-
05	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	12528 2			-0-
06	12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	12470 2			-0-
07	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	12205 2			-0-
08	11904 X	9444	-0-	-2460	-0-	9444 2			-0-
09	11520 X	10104	-0-	-1416	-0-	10104 2			-0-
10	11904 X	11113	-0-	-791	-0-	11113 2			-0-
11	12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	12642 2			-0-
12	12214 X	12019	-0-	-195	-0-	12019 2			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 265015	COMPL. DATE 02/28/2012	TOTAL DEPTH 7438	PERF. 7998	- 9522
01	16306 X	15804	-0-	-502	-0-	15804 2			-0-
02	16327 X	12743	-0-	-3584	-0-	12743 2			-0-
03	17453 X	1079	-0-	-16374	-0-	1079 2			-0-
04	16890 X	2224	-0-	-14666	-0-	2224 2			-0-
05	16306 X	15050	-0-	-1256	-0-	15050 2			-0-
06	15300 X	14886	-0-	-414	-0-	14886 2			-0-
07	15622 X	15622	-0-	-0-	-0-	15622 2			-0-
08	15035 X	14864	-0-	-171	-0-	14864 2			-0-
09	14880 X	13299	-0-	-1581	-0-	13299 2			-0-
10	15624 X	208	-0-	-15416	-0-	208 2			-0-
11	15120 X	6460	-0-	-8660	-0-	6460 2			-0-
12	15314 X	13699	-0-	-1615	-0-	13699 2			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 265016	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 7578	PERF. 7786	- 9921
01	5859 X	4006	-0-	-1853	-0-	396 1	3610 2	N	-0-
02	4118 X	4073	-0-	-45	-0-	392 1	3681 2	N	-0-
03	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	437 1	3967 2	N	-0-
04	4200 X	4105	-0-	-95	-0-	430 1	3675 2	N	-0-
05	4340 X	3949	-0-	-391	-0-	440 1	3509 2	N	-0-
06	4260 X	3003	-0-	-1257	-0-	442 1	2561 2	N	-0-
07	4402 X	3277	-0-	-1125	-0-	439 1	2838 2	N	-0-
08	4402 X	3367	-0-	-1035	-0-	458 1	2909 2	N	-0-
09	4110 X	3373	-0-	-737	-0-	428 1	2945 2	N	-0-
10	3937 X	3199	-0-	-738	-0-	481 1	2718 2	N	-0-
11	3270 X	3236	-0-	-34	-0-	453 1	2783 2	N	-0-
12	3472 X	2756	-0-	-716	-0-	378 1	2378 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 42,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TRWD		WELL #: M 5H		RRCID -> 265017		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975 X	6415	-0-	-560	-0-	6415	2		N	-0-			-0-
02	6525 X	4943	-0-	-1582	-0-	4943	2		N	-0-			-0-
03	6975 X	4487	-0-	-2488	-0-	4487	2		N	-0-			-0-
04	6570 X	5227	-0-	-1343	-0-	5227	2		N	-0-			-0-
05	6417 X	5083	-0-	-1334	-0-	5083	2		N	-0-			-0-
06	6210 X	4975	-0-	-1235	-0-	4975	2		N	-0-			-0-
07	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2		N	-0-			-0-
08	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2		N	-0-			-0-
09	5220 X	4996	-0-	-224	-0-	4996	2		N	-0-			-0-
10	5642 X	5224	-0-	-418	-0-	5224	2		N	-0-			-0-
11	5460 X	4907	-0-	-553	-0-	4907	2		N	-0-			-0-
12	5642 X	5310	-0-	-332	-0-	5310	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LMRA WEST UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 265122		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872					
01	9393 X	8650	-0-	-743	-0-	8650	2		N	-0-			-0-
02	8439 X	7672	-0-	-767	-0-	7672	2		N	-0-			-0-
03	9021 X	7942	-0-	-1079	-0-	7942	2		N	-0-			-0-
04	8670 X	7587	-0-	-1083	-0-	7587	2		N	-0-			-0-
05	8959 X	7742	-0-	-1217	-0-	7742	2		N	-0-			-0-
06	8370 X	7285	-0-	-1085	-0-	7285	2		N	-0-			-0-
07	8215 X	7188	-0-	-1027	-0-	7188	2		N	-0-			-0-
08	7936 X	6561	-0-	-1375	-0-	6561	2		N	-0-			-0-
09	7590 X	6093	-0-	-1497	-0-	6093	2		N	-0-			-0-
10	7750 X	5820	-0-	-1930	-0-	5820	2		N	-0-			-0-
11	7290 X	6194	-0-	-1096	-0-	6194	2		N	-0-			-0-
12	7192 X	7128	-0-	-64	-0-	7128	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		85,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265126		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460					
01	16120 X	12286	-0-	-3834	-0-	12286	2		N	-0-			-0-
02	14703 X	12344	-0-	-2359	-0-	12344	2		N	-0-			-0-
03	15717 X	11857	-0-	-3860	-0-	11857	2		N	-0-			-0-
04	12660 X	10589	-0-	-2071	-0-	10589	2		N	-0-			-0-
05	16833 X	16833	-0-	-0-	-0-	16833	2		N	-0-			-0-
06	17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	17029	2		N	-0-			-0-
07	16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	16594	2		N	-0-			-0-
08	16833 X	16120	-0-	-713	-0-	16120	2		N	-0-			-0-
09	17040 X	15139	-0-	-1901	-0-	15139	2		N	-0-			-0-
10	17608 X	14996	-0-	-2612	-0-	14996	2		N	-0-			-0-
11	17040 X	13668	-0-	-3372	-0-	13668	2		N	-0-			-0-
12	16585 X	13320	-0-	-3265	-0-	13320	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		170,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		34999 X	31375	-0-	-3624	-0-	31375	2		N	-0-			-0-
02		30595 X	23169	-0-	-7426	-0-	23169	2		N	-0-			-0-
03		33697 X	12662	-0-	-21035	-0-	12662	2		N	-0-			-0-
04		32610 X	30731	-0-	-1879	-0-	30731	2		N	-0-			-0-
05		33697 X	30520	-0-	-3177	-0-	30520	2		N	-0-			-0-
06		30360 X	28452	-0-	-1908	-0-	28452	2		N	-0-			-0-
07		31744 X	28347	-0-	-3397	-0-	28347	2		N	-0-			-0-
08		31744 X	27573	-0-	-4171	-0-	27573	2		N	-0-			-0-
09		30720 X	25653	-0-	-5067	-0-	25653	2		N	-0-			-0-
10		30535 X	26025	-0-	-4510	-0-	26025	2		N	-0-			-0-
11		28440 X	8797	-0-	-19643	-0-	8797	2		N	-0-			-0-
12		28334 X	15948	-0-	-12386	-0-	15948	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			289,252											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

01		6913 X	6424	-0-	-489	-0-	6424	2		N	-0-			-0-
02		6467 X	5929	-0-	-538	-0-	5929	2		N	-0-			-0-
03		6913 X	6264	-0-	-649	-0-	6264	2		N	-0-			-0-
04		6570 X	5890	-0-	-680	-0-	5890	2		N	-0-			-0-
05		6789 X	5956	-0-	-833	-0-	5956	2		N	-0-			-0-
06		6210 X	5062	-0-	-1148	-0-	5062	2		N	-0-			-0-
07		6324 X	4697	-0-	-1627	-0-	4697	2		N	-0-			-0-
08		6262 X	4654	-0-	-1608	-0-	4654	2		N	-0-			-0-
09		5880 X	4444	-0-	-1436	-0-	4444	2		N	-0-			-0-
10		5952 X	4556	-0-	-1396	-0-	4556	2		N	-0-			-0-
11		5070 X	3860	-0-	-1210	-0-	3860	2		N	-0-			-0-
12		4712 X	4251	-0-	-461	-0-	4251	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,987											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

01		12834 X	11302	-0-	-1532	-0-	11302	2		N	-0-			-0-
02		11687 X	10317	-0-	-1370	-0-	10317	2		N	-0-			-0-
03		12121 X	10536	-0-	-1585	-0-	10536	2		N	-0-			-0-
04		11730 X	10215	-0-	-1515	-0-	10215	2		N	-0-			-0-
05		11532 X	10437	-0-	-1095	-0-	10437	2		N	-0-			-0-
06		10950 X	9988	-0-	-962	-0-	9988	2		N	-0-			-0-
07		11036 X	10180	-0-	-856	-0-	10180	2		N	-0-			-0-
08		10571 X	9982	-0-	-589	-0-	9982	2		N	-0-			-0-
09		10230 X	9446	-0-	-784	-0-	9446	2		N	-0-			-0-
10		10447 X	9515	-0-	-932	-0-	9515	2		N	-0-			-0-
11		9990 X	7853	-0-	-2137	-0-	7853	2		N	-0-			-0-
12		10168 X	7750	-0-	-2418	-0-	7750	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			117,521											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13733 X	12754	-0-	-979	-0-	-0-	12754	2		N	-0-			-0-
02		12586 X	11754	-0-	-832	-0-	-0-	11754	2		N	-0-			-0-
03		13175 X	12293	-0-	-882	-0-	-0-	12293	2		N	-0-			-0-
04		12750 X	11794	-0-	-956	-0-	-0-	11794	2		N	-0-			-0-
05		13175 X	11843	-0-	-1332	-0-	-0-	11843	2		N	-0-			-0-
06		12330 X	11301	-0-	-1029	-0-	-0-	11301	2		N	-0-			-0-
07		12555 X	11119	-0-	-1436	-0-	-0-	11119	2		N	-0-			-0-
08		12307 X	11043	-0-	-1264	-0-	-0-	11043	2		N	-0-			-0-
09		11790 X	10841	-0-	-949	-0-	-0-	10841	2		N	-0-			-0-
10		11842 X	10825	-0-	-1017	-0-	-0-	10825	2		N	-0-			-0-
11		11310 X	10616	-0-	-694	-0-	-0-	10616	2		N	-0-			-0-
12		11191 X	10376	-0-	-815	-0-	-0-	10376	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 136,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

01		19902 X	17549	-0-	-2353	-0-	-0-	17549	2		N	-0-			-0-
02		18183 X	16045	-0-	-2138	-0-	-0-	16045	2		N	-0-			-0-
03		18848 X	16680	-0-	-2168	-0-	-0-	16680	2		N	-0-			-0-
04		17880 X	15838	-0-	-2042	-0-	-0-	15838	2		N	-0-			-0-
05		18135 X	16108	-0-	-2027	-0-	-0-	16108	2		N	-0-			-0-
06		16980 X	15263	-0-	-1717	-0-	-0-	15263	2		N	-0-			-0-
07		17143 X	15537	-0-	-1606	-0-	-0-	15537	2		N	-0-			-0-
08		16678 X	14800	-0-	-1878	-0-	-0-	14800	2		N	-0-			-0-
09		15840 X	14500	-0-	-1340	-0-	-0-	14500	2		N	-0-			-0-
10		16120 X	14746	-0-	-1374	-0-	-0-	14746	2		N	-0-			-0-
11		15270 X	14044	-0-	-1226	-0-	-0-	14044	2		N	-0-			-0-
12		15531 X	14349	-0-	-1182	-0-	-0-	14349	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 185,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

01		12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	-0-	12043	2		N	-0-			-0-
02		11745 X	10459	-0-	-1286	-0-	-0-	10459	2		N	-0-			-0-
03		13051 X	11253	-0-	-1798	-0-	-0-	11253	2		N	-0-			-0-
04		12630 X	10681	-0-	-1949	-0-	-0-	10681	2		N	-0-			-0-
05		13051 X	10478	-0-	-2573	-0-	-0-	10478	2		N	-0-			-0-
06		11640 X	10183	-0-	-1457	-0-	-0-	10183	2		N	-0-			-0-
07		11253 X	10135	-0-	-1118	-0-	-0-	10135	2		N	-0-			-0-
08		11253 X	9285	-0-	-1968	-0-	-0-	9285	2		N	-0-			-0-
09		10680 X	8984	-0-	-1696	-0-	-0-	8984	2		N	-0-			-0-
10		10509 X	9027	-0-	-1482	-0-	-0-	9027	2		N	-0-			-0-
11		10170 X	8790	-0-	-1380	-0-	-0-	8790	2		N	-0-			-0-
12		10137 X	8938	-0-	-1199	-0-	-0-	8938	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 120,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MT ACE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	265570	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	7216	PERF. 7792 - 13130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9734 X	8062	-0-	-1672	-0-	386 1	7676 2	N	-0-		-0-
02		6525 X	2448	-0-	-4077	-0-	198 1	2250 2	N	-0-		-0-
03		6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-			N	-0-		-0-
04		7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-			N	-0-		-0-
05		8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-			N	-0-		-0-
06		7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-			N	-0-		-0-
07		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-		-0-
08		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
09		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	566 1	1395 2	N	-0-		-0-
10		7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	603 1	6983 2	N	-0-		-0-
11		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	556 1	3854 2	N	-0-		-0-
*12		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	586 1	6171 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,383		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		15252 X	11417	-0-	-3835	-0-	11417 2		N	-0-		-0-
02		14268 X	10029	-0-	-4239	-0-	10029 2		N	-0-		-0-
03		12307 X	11302	-0-	-1005	-0-	11302 2		N	-0-		-0-
04		11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	11561 2		N	-0-		-0-
05		11935 X	11310	-0-	-625	-0-	11310 2		N	-0-		-0-
06		11040 X	10677	-0-	-363	-0-	10677 2		N	-0-		-0-
07		11935 X	10848	-0-	-1087	-0-	10848 2		N	-0-		-0-
08		11935 X	9936	-0-	-1999	-0-	9936 2		N	-0-		-0-
09		11550 X	9321	-0-	-2229	-0-	9321 2		N	-0-		-0-
10		11315 X	9642	-0-	-1673	-0-	9642 2		N	-0-		-0-
11		10680 X	5046	-0-	-5634	-0-	5046 2		N	-0-		-0-
12		10571 X	8099	-0-	-2472	-0-	8099 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		119,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	265581	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	7653	PERF. 8025 - 10751	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		18502 X	18502	-0-	-0-	-0-	18502 2		N	-0-		-0-
02		13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	13198 2		N	-0-		-0-
03		13113 X	7542	-0-	-5571	-0-	7542 2		N	-0-		-0-
04		12690 X	10448	-0-	-2242	-0-	10448 2		N	-0-		-0-
05		13113 X	9794	-0-	-3319	-0-	9794 2		N	-0-		-0-
06		12690 X	7484	-0-	-5206	-0-	7484 2		N	-0-		-0-
07		13113 X	11370	-0-	-1743	-0-	11370 2		N	-0-		-0-
08		13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	13742 2		N	-0-		-0-
09		14917 X	14917	-0-	-0-	-0-	14917 2		N	-0-		-0-
10		12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	12776 2		N	-0-		-0-
11		12690 X	9529	-0-	-3161	-0-	9529 2		N	-0-		-0-
12		15407 X	13424	-0-	-1983	-0-	13424 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		142,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	-0-					2
02		13079 X	-0-	-0-	-13079	-0-					Y	-0-					2
03		9672 X	2970	-0-	-6702	-0-	2970	2			Y	-0-					2
04		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			Y	-0-					2
05		10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2			Y	-0-					2
06		9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			Y	-0-					2
07		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			Y	-0-					2
08		9920 X	9807	-0-	-113	-0-	9807	2			Y	-0-					2
09		9600 X	9353	-0-	-247	-0-	9353	2			Y	-0-					2
10		9920 X	9614	-0-	-306	-0-	9614	2			Y	-0-					2
11		9600 X	9208	-0-	-392	-0-	9208	2			Y	-0-					2
12		9796 X	4973	-0-	-4823	-0-	4973	2			Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:			82,225		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

01		12183 X	10671	-0-	-1512	-0-	10671	2			Y	-0-					1
02		11397 X	9807	-0-	-1590	-0-	9807	2			Y	-0-					1
03		10602 X	10233	-0-	-369	-0-	10233	2			Y	-0-					1
04		10320 X	9599	-0-	-721	-0-	9599	2			Y	-0-					1
05		10664 X	9866	-0-	-798	-0-	9866	2			Y	-0-					1
06		10320 X	9401	-0-	-919	-0-	9401	2			Y	-0-					1
07		10478 X	9685	-0-	-793	-0-	9685	2			Y	-0-					1
08		10230 X	9706	-0-	-524	-0-	9706	2			Y	-0-					1
09		9600 X	9351	-0-	-249	-0-	9351	2			Y	-0-					1
10		9858 X	9601	-0-	-257	-0-	9601	2			Y	-0-					1
11		9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			Y	-0-					1
*12		9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	2			Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			117,527		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

01		24273 X	23313	-0-	-960	-0-	23274	2	39	9	Y	35					69
02		23316 X	22525	-0-	-791	-0-	22525	2			Y	-0-					69
03		24924 X	22968	-0-	-1956	-0-	22968	2			Y	-0-					69
04		24120 X	22195	-0-	-1925	-0-	22195	2			Y	-0-					69
05		24087 X	22320	-0-	-1767	-0-	22320	2			Y	-0-					69
06		23310 X	21024	-0-	-2286	-0-	20985	2	39	9	Y	35					104
07		24087 X	22371	-0-	-1716	-0-	22371	2			Y	-0-	47	1			57
08		22971 X	22010	-0-	-961	-0-	22010	2			Y	-0-					57
09		22200 X	20153	-0-	-2047	-0-	20153	2			Y	-0-					57
10		22382 X	20420	-0-	-1962	-0-	20420	2			Y	-0-					57
11		21660 X	20059	-0-	-1601	-0-	20058	2	1	9	Y	1		1	8		57
12		22382 X	19185	-0-	-3197	-0-	19185	2			Y	-0-					57
TOTAL GAS PROD:			258,543		TOTAL CONDENSATE PROD:			71									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
							CODE	CODE			CODE	CODE		
01		8556 X	7944	-0-	-612	-0-	7944 2		Y	-0-			21	
02		7743 X	7321	-0-	-422	-0-	7321 2		Y	-0-			21	
03		8277 X	7605	-0-	-672	-0-	7605 2		Y	-0-			21	
04		7920 X	7382	-0-	-538	-0-	7382 2		Y	-0-			21	
05		8184 X	7738	-0-	-446	-0-	7692 2	46 9	Y	42	53 1		10	
06		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7709 2		Y	-0-			10	
07		7812 X	7438	-0-	-374	-0-	7438 2		Y	-0-			10	
08		7750 X	7356	-0-	-394	-0-	7356 2		Y	-0-			10	
09		7710 X	6840	-0-	-870	-0-	6840 2		Y	-0-			10	
10		7967 X	7347	-0-	-620	-0-	7347 2		Y	-0-			10	
11		7710 X	6579	-0-	-1131	-0-	6576 2	3 9	Y	3			13	
12		7440 X	7140	-0-	-300	-0-	7140 2		Y	-0-			13	
TOTAL GAS PROD:											88,399	TOTAL CONDENSATE PROD:		45

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

01		11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	11363 2		Y	-0-			21	
02		10034 X	9648	-0-	-386	-0-	9648 2		Y	-0-			21	
03		11346 X	9343	-0-	-2003	-0-	9343 2		Y	-0-			21	
04		11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	11096 2		Y	-0-			21	
05		11377 X	11039	-0-	-338	-0-	10993 2	46 9	Y	42	53 1		10	
06		11010 X	10577	-0-	-433	-0-	10577 2		Y	-0-			10	
07		11470 X	9157	-0-	-2313	-0-	9157 2		Y	-0-			10	
08		11470 X	8691	-0-	-2779	-0-	8691 2		Y	-0-			10	
09		11100 X	8287	-0-	-2813	-0-	8287 2		Y	-0-			10	
10		11036 X	8684	-0-	-2352	-0-	8684 2		Y	-0-			10	
11		10590 X	8555	-0-	-2035	-0-	8552 2	3 9	Y	3			13	
12		9145 X	8906	-0-	-239	-0-	8906 2		Y	-0-			13	
TOTAL GAS PROD:											115,346	TOTAL CONDENSATE PROD:		45

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

01		7223 X	6647	-0-	-576	-0-	6647 2		Y	-0-			39	
02		6525 X	6221	-0-	-304	-0-	6188 2	33 9	Y	30	53 1		16	
03		6944 X	6631	-0-	-313	-0-	6631 2		Y	-0-			16	
04		6720 X	6278	-0-	-442	-0-	6278 2		Y	-0-			16	
05		6944 X	6517	-0-	-427	-0-	6489 2	28 9	Y	25	36 1		5	
06		6450 X	6105	-0-	-345	-0-	6105 2		Y	-0-			5	
07		6665 X	5991	-0-	-674	-0-	5991 2		Y	-0-			5	
08		6634 X	6179	-0-	-455	-0-	6179 2		Y	-0-			5	
09		6300 X	6149	-0-	-151	-0-	6149 2		Y	-0-			5	
10		6510 X	6103	-0-	-407	-0-	6103 2		Y	-0-			5	
11		6120 X	5797	-0-	-323	-0-	5764 2	33 9	Y	30	19 1		16	
12		6355 X	5848	-0-	-507	-0-	5848 2		Y	-0-			16	
TOTAL GAS PROD:											74,466	TOTAL CONDENSATE PROD:		85

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01		13144 X	11445	-0-	-1699	-0-	11445	2				Y	-0-			41			
02		12296 X	10264	-0-	-2032	-0-	10234	2	30	9		Y	27	30	1	38			
03		13020 X	10795	-0-	-2225	-0-	10795	2				Y	-0-			38			
04		12000 X	10451	-0-	-1549	-0-	10451	2				Y	-0-			38			
05		11873 X	11589	-0-	-284	-0-	11565	2	24	9		Y	22	40	1	20			
06		11070 X	10785	-0-	-285	-0-	10785	2				Y	-0-			20			
07		11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2				Y	-0-			20			
08		11594 X	10524	-0-	-1070	-0-	10524	2				Y	-0-			20			
09		11220 X	10558	-0-	-662	-0-	10558	2				Y	-0-			20			
10		11594 X	10034	-0-	-1560	-0-	10034	2				Y	-0-			20			
11		10890 X	10439	-0-	-451	-0-	10402	2	37	9		Y	34	42	1	12			
12		11253 X	10058	-0-	-1195	-0-	10058	2				Y	-0-			12			
TOTAL GAS PROD:													128,208	TOTAL CONDENSATE PROD:			83		

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

01		12183 X	11328	-0-	-855	-0-	11328	3				Y	-0-			6			
02		11948 X	10781	-0-	-1167	-0-	10716	3	65	9		Y	59	65	1	-0-			
03		12772 X	11063	-0-	-1709	-0-	11056	3	7	9		Y	6			6			
04		12360 X	9724	-0-	-2636	-0-	9724	3				Y	-0-			6			
05		11532 X	10776	-0-	-756	-0-	10776	3				Y	-0-			6			
06		11160 X	9762	-0-	-1398	-0-	9762	3				Y	-0-			6			
07		11532 X	10646	-0-	-886	-0-	10584	3	62	9		Y	56	62	1	-0-			
08		11067 X	8891	-0-	-2176	-0-	8891	3				Y	-0-			-0-			
09		10440 X	9987	-0-	-453	-0-	9987	3				Y	-0-			-0-			
10		10788 X	10336	-0-	-452	-0-	10336	3				Y	-0-			-0-			
11		10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	10561	3	25	9		Y	23	23	1	-0-			
12		10633 X	10195	-0-	-438	-0-	10195	3				Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:													124,075	TOTAL CONDENSATE PROD:			144		

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

01		13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	13068	3				Y	-0-			6			
02		12122 X	9832	-0-	-2290	-0-	9767	3	65	9		Y	59	65	1	-0-			
03		13578 X	10744	-0-	-2834	-0-	10737	3	7	9		Y	6			6			
04		13140 X	11927	-0-	-1213	-0-	11927	3				Y	-0-			6			
05		13578 X	12733	-0-	-845	-0-	12733	3				Y	-0-			6			
06		12660 X	8669	-0-	-3991	-0-	8669	3				Y	-0-			6			
07		12338 X	5510	-0-	-6828	-0-	5448	3	62	9		Y	56	62	1	-0-			
08		13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	3				Y	-0-			-0-			
09		12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	3				Y	-0-			-0-			
10		13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	3				Y	-0-			-0-			
11		13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	13653	3	25	9		Y	23	23	1	-0-			
12		13144 X	12435	-0-	-709	-0-	12435	3				Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:													137,402	TOTAL CONDENSATE PROD:			144		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11222 X	9260	-0-	-1962	-0-	9260	2		N	-0-				-0-
02		10498 X	8667	-0-	-1831	-0-	8667	2		N	-0-				-0-
03		9951 X	9332	-0-	-619	-0-	9332	2		N	-0-				-0-
04		9630 X	9234	-0-	-396	-0-	9234	2		N	-0-				-0-
05		9610 X	9289	-0-	-321	-0-	9289	2		N	-0-				-0-
06		9030 X	8820	-0-	-210	-0-	8820	2		N	-0-				-0-
07		9548 X	9348	-0-	-200	-0-	9348	2		N	-0-				-0-
08		9548 X	9349	-0-	-199	-0-	9349	2		N	-0-				-0-
09		9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2		N	-0-				-0-
10		9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2		N	-0-				-0-
11		9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2		N	-0-				-0-
12		9827 X	9736	-0-	-91	-0-	9736	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 111,284 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		28179 X	27236	-0-	-943	-0-	196	1	27040	2	N	-0-			-0-
02		27695 X	25387	-0-	-2308	-0-	174	1	25213	2	N	-0-			-0-
03		29605 X	27330	-0-	-2275	-0-	192	1	27138	2	N	-0-			-0-
04		28650 X	25268	-0-	-3382	-0-	180	1	25088	2	N	-0-			-0-
05		28675 X	26216	-0-	-2459	-0-	193	1	26023	2	N	-0-			-0-
06		26786 X	26786	-0-	-0-	-0-	205	1	26581	2	N	-0-			-0-
07		27342 X	26011	-0-	-1331	-0-	253	1	25758	2	N	-0-			-0-
08		27342 X	25973	-0-	-1369	-0-	141	1	25832	2	N	-0-			-0-
09		28527 X	28527	-0-	-0-	-0-	28527	2		N	-0-				-0-
10		28345 X	28345	-0-	-0-	-0-	28345	2		N	-0-				-0-
11		28646 X	28646	-0-	-0-	-0-	28646	2		N	-0-				-0-
12		29481 X	27125	-0-	-2356	-0-	27125	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 322,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9207 X	3807	-0-	-5400	-0-	3807	2		N	-0-				-0-
02		17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	17045	2		N	-0-				-0-
03		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2		N	-0-				-0-
04		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-				N	-0-				-0-
05		12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-				N	-0-				-0-
06		11700 X	-0-	-0-	-11700	-0-				N	-0-				-0-
07		12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-				N	-0-				-0-
08		5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-				N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-				-0-
11		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 26,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MT ACE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 265748	COMPL. DATE 07/12/2012	TOTAL DEPTH 7130	PERF. 8839	- 14723	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14004 X	14004	-0-	-0-	348 1	13656 2	N	-0-	-0-
02		12361 X	12361	-0-	-0-	318 1	12043 2	N	-0-	-0-
03		12083 X	12083	-0-	-0-	331 1	11752 2	N	-0-	-0-
04		12003 X	12003	-0-	-0-	334 1	11669 2	N	-0-	-0-
05		11368 X	11368	-0-	-0-	348 1	11020 2	N	-0-	-0-
06		9185 X	9185	-0-	-0-	345 1	8840 2	N	-0-	-0-
07		9975 X	9975	-0-	-0-	397 1	9578 2	N	-0-	-0-
08		10660 X	10660	-0-	-0-	461 1	10199 2	N	-0-	-0-
09		12728 X	12728	-0-	-0-	356 1	12372 2	N	-0-	-0-
10		11380 X	11380	-0-	-0-	461 1	10919 2	N	-0-	-0-
11		11151 X	11151	-0-	-0-	461 1	10690 2	N	-0-	-0-
*12		12272 X	12272	-0-	-0-	468 1	11804 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		139,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHNSON RANCH		WELL #:		I 6H	RRCID -> 265758	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 7062	- 9424	
01		13454 X	11969	-0-	-1485	-0-	11969 2	Y	-0-	-0-
02		12325 X	11184	-0-	-1141	-0-	11184 2	Y	-0-	-0-
03		12772 X	11637	-0-	-1135	-0-	11637 2	Y	-0-	-0-
04		12210 X	10975	-0-	-1235	-0-	10975 2	Y	-0-	-0-
05		12152 X	11460	-0-	-692	-0-	11417 2	43 9 Y	39	-0-
06		11580 X	9756	-0-	-1824	-0-	9756 2	Y	-0-	-0-
07		11966 X	11788	-0-	-178	-0-	11788 2	Y	-0-	-0-
08		11625 X	10994	-0-	-631	-0-	10994 2	Y	-0-	-0-
09		11100 X	10330	-0-	-770	-0-	10330 2	Y	-0-	-0-
10		11780 X	10790	-0-	-990	-0-	10790 2	Y	-0-	-0-
11		11400 X	10940	-0-	-460	-0-	10940 2	Y	-0-	-0-
12		11780 X	11084	-0-	-696	-0-	11084 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		132,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		39				

DIAMOND HILL UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 265765	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 7008	PERF. 7636	- 10478	
01		20770 X	6700	-0-	-14070	-0-	6700 2	N	-0-	-0-
02		19430 X	14072	-0-	-5358	-0-	14072 2	N	-0-	-0-
03		20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	20277 2	N	-0-	-0-
04		19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	19641 2	N	-0-	-0-
05		19798 X	19798	-0-	-0-	-0-	19798 2	N	-0-	-0-
06		19620 X	17890	-0-	-1730	-0-	17890 2	N	-0-	-0-
07		20305 X	18719	-0-	-1586	-0-	18719 2	N	-0-	-0-
08		20305 X	18546	-0-	-1759	-0-	18546 2	N	-0-	-0-
09		19650 X	16825	-0-	-2825	-0-	16825 2	N	-0-	-0-
10		19809 X	15960	-0-	-3849	-0-	15960 2	N	-0-	-0-
11		18120 X	15037	-0-	-3083	-0-	15037 2	N	-0-	-0-
12		18724 X	15361	-0-	-3363	-0-	15361 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		198,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WINDRUSH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265766	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	6664	PERF. 6941 - 10743		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16244 X	14734	-0-	-1510	-0-	14734 3		Y	-0-			-0-
02		14906 X	13641	-0-	-1265	-0-	13641 3		Y	-0-			-0-
03		15748 X	14561	-0-	-1187	-0-	14438 3	123 9	Y	112	112 1		-0-
04		14820 X	14073	-0-	-747	-0-	14073 3		Y	-0-			-0-
05		15097 X	13869	-0-	-1228	-0-	13869 3		Y	-0-			-0-
06		14250 X	12977	-0-	-1273	-0-	12977 3		Y	-0-			-0-
07		14570 X	13204	-0-	-1366	-0-	13204 3		Y	-0-			-0-
*08		14570 X	13427	-0-	-1143	-0-	13281 3	146 9	Y	133	104 1		29
*09		14070 X	12664	-0-	-1406	-0-	12664 3		Y	-0-			29
*10		13857 X	12299	-0-	-1558	-0-	12299 3		Y	-0-			29
*11		12990 X	11970	-0-	-1020	-0-	11970 3		Y	-0-			29
12		13392 X	12362	-0-	-1030	-0-	12362 3		Y	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		159,781				TOTAL CONDENSATE PROD:		245					

JOHNSON RANCH		WELL #:		I 5H	RRCID ->	265769	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	6682	PERF. 7009 - 9461		
01		8308 X	7306	-0-	-1002	-0-	7306 2		Y	-0-			-0-
02		7598 X	6827	-0-	-771	-0-	6827 2		Y	-0-			-0-
03		7874 X	7217	-0-	-657	-0-	7217 2		Y	-0-			-0-
04		7560 X	6807	-0-	-753	-0-	6807 2		Y	-0-			-0-
05		7533 X	7005	-0-	-528	-0-	6962 2	43 9	Y	39	39 1		-0-
06		7080 X	6716	-0-	-364	-0-	6716 2		Y	-0-			-0-
07		7285 X	6732	-0-	-553	-0-	6732 2		Y	-0-			-0-
08		7223 X	6683	-0-	-540	-0-	6683 2		Y	-0-			-0-
09		6810 X	6355	-0-	-455	-0-	6355 2		Y	-0-			-0-
10		7006 X	6210	-0-	-796	-0-	6210 2		Y	-0-			-0-
11		6720 X	5797	-0-	-923	-0-	5797 2		Y	-0-			-0-
*12		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		80,984				TOTAL CONDENSATE PROD:		39					

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	265771	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6918	PERF. 7263 - 9999		
01		16089 X	14911	-0-	-1178	-0-	14911 2		N	-0-			-0-
02		14877 X	13694	-0-	-1183	-0-	13694 2		N	-0-			-0-
03		15500 X	14394	-0-	-1106	-0-	14394 2		N	-0-			-0-
04		15000 X	13769	-0-	-1231	-0-	13769 2		N	-0-			-0-
05		15190 X	13988	-0-	-1202	-0-	13988 2		N	-0-			-0-
06		14430 X	13279	-0-	-1151	-0-	13279 2		N	-0-			-0-
07		14632 X	13402	-0-	-1230	-0-	13402 2		N	-0-			-0-
08		14384 X	13156	-0-	-1228	-0-	13156 2		N	-0-			-0-
09		13770 X	12677	-0-	-1093	-0-	12677 2		N	-0-			-0-
10		13981 X	12889	-0-	-1092	-0-	12889 2		N	-0-			-0-
11		13290 X	12184	-0-	-1106	-0-	12184 2		N	-0-			-0-
12		13361 X	12320	-0-	-1041	-0-	12320 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		160,663				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DULANEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265776		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 7012 - 9374					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	240	1	12029	2	Y	-0-				-0-
02	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	207	1	12498	2	Y	9	9	8		-0-
						10	9								
03	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	201	1	12104	2	Y	-0-				-0-
04	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	186	1	11770	2	Y	-0-				-0-
05	13152 X	13152	-0-	-0-	-0-	188	1	12964	2	Y	-0-				-0-
06	13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	185	1	13356	2	Y	-0-				-0-
07	13578 X	12237	-0-	-1341	-0-	179	1	12058	2	Y	-0-				-0-
08	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	189	1	13508	2	Y	-0-				-0-
09	13530 X	12678	-0-	-852	-0-	184	1	12494	2	Y	-0-				-0-
10	13981 X	12859	-0-	-1122	-0-	192	1	12667	2	Y	-0-				-0-
11	13530 X	12302	-0-	-1228	-0-	185	1	12117	2	Y	-0-				-0-
12	13702 X	12251	-0-	-1451	-0-	204	1	12047	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		151,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		9									

MEACHAM		WELL #: B 24H		RRCID -> 265780		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 6926		PERF. 7444 - 9998					
01	15903 X	9240	-0-	-6663	-0-	198	1	9042	2	N	-0-				-0-
02	14877 X	8587	-0-	-6290	-0-	188	1	8399	2	N	-0-				-0-
03	14105 X	9110	-0-	-4995	-0-	197	1	8913	2	N	-0-				-0-
04	13170 X	9498	-0-	-3672	-0-	183	1	9315	2	N	-0-				-0-
05	13299 X	10127	-0-	-3172	-0-	196	1	9931	2	N	-0-				-0-
06	8940 X	7436	-0-	-1504	-0-	193	1	7243	2	N	-0-				-0-
07	9827 X	219	-0-	-9608	-0-	219	1		2	N	-0-				-0-
08	10137 X	1293	-0-	-8844	-0-	199	1	1094	2	N	-0-				-0-
09	9810 X	2254	-0-	-7556	-0-	216	1	2038	2	N	-0-				-0-
10	10137 X	341	-0-	-9796	-0-	341	1		2	N	-0-				-0-
11	7440 X	903	-0-	-6537	-0-	338	1	565	2	N	-0-				-0-
*12	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	235	1	4476	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		63,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MEACHAM SOUTH UNIT		WELL #: B 28H		RRCID -> 265784		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 6908		PERF. 7453 - 10737					
01	19313 X	15196	-0-	-4117	-0-	176	1	15020	2	N	-0-				-0-
02	16994 X	6019	-0-	-10975	-0-	228	1	5791	2	N	-0-				-0-
03	17143 X	12177	-0-	-4966	-0-	317	1	11860	2	N	-0-				-0-
04	16590 X	11018	-0-	-5572	-0-	270	1	10748	2	N	-0-				-0-
05	17143 X	10752	-0-	-6391	-0-	335	1	10417	2	N	-0-				-0-
06	14700 X	9771	-0-	-4929	-0-	336	1	9435	2	N	-0-				-0-
07	12183 X	9786	-0-	-2397	-0-	335	1	9451	2	N	-0-				-0-
08	12183 X	9992	-0-	-2191	-0-	340	1	9652	2	N	-0-				-0-
09	11010 X	8216	-0-	-2794	-0-	313	1	7903	2	N	-0-				-0-
10	10757 X	9038	-0-	-1719	-0-	318	1	8720	2	N	-0-				-0-
11	9780 X	8387	-0-	-1393	-0-	284	1	8103	2	N	-0-				-0-
12	9982 X	7305	-0-	-2677	-0-	253	1	7052	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		117,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		9703 X	8489	-0-	-1214	-0-	-0-	8489	2			Y	-0-				-0-		
02		8816 X	7822	-0-	-994	-0-	-0-	7822	2			Y	-0-				-0-		
03		9424 X	8073	-0-	-1351	-0-	-0-	8073	2			Y	-0-				-0-		
04		9120 X	7756	-0-	-1364	-0-	-0-	7756	2			Y	-0-				-0-		
05		8928 X	8374	-0-	-554	-0-	-0-	8331	2	43	9	Y	39	39	1		-0-		
06		8220 X	8114	-0-	-106	-0-	-0-	8114	2			Y	-0-				-0-		
07		8370 X	8280	-0-	-90	-0-	-0-	8280	2			Y	-0-				-0-		
08		8370 X	8118	-0-	-252	-0-	-0-	8118	2			Y	-0-				-0-		
09		8100 X	7651	-0-	-449	-0-	-0-	7651	2			Y	-0-				-0-		
10		8370 X	7406	-0-	-964	-0-	-0-	7406	2			Y	-0-				-0-		
11		8100 X	6787	-0-	-1313	-0-	-0-	6787	2			Y	-0-				-0-		
12		8277 X	8190	-0-	-87	-0-	-0-	8190	2			Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			95,060															TOTAL CONDENSATE PROD:	39

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

01		12214 X	11170	-0-	-1044	-0-	-0-	11170	2			Y	-0-				2		
02		11310 X	10364	-0-	-946	-0-	-0-	10364	2			Y	-0-				2		
03		11780 X	10622	-0-	-1158	-0-	-0-	10622	2			Y	-0-				2		
04		11340 X	10004	-0-	-1336	-0-	-0-	10004	2			Y	-0-				2		
05		11377 X	10414	-0-	-963	-0-	-0-	10414	2			Y	-0-				2		
06		10800 X	10017	-0-	-783	-0-	-0-	10017	2			Y	-0-				2		
07		11067 X	10237	-0-	-830	-0-	-0-	10237	2			Y	-0-				2		
08		10633 X	10019	-0-	-614	-0-	-0-	10019	2			Y	-0-				2		
09		10080 X	9568	-0-	-512	-0-	-0-	9568	2			Y	-0-				2		
10		10416 X	9739	-0-	-677	-0-	-0-	9739	2			Y	-0-				2		
11		10020 X	9202	-0-	-818	-0-	-0-	9202	2			Y	-0-				2		
12		10137 X	9432	-0-	-705	-0-	-0-	9432	2			Y	-0-				2		
TOTAL GAS PROD:			120,788															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

01		8649 X	7370	-0-	-1279	-0-	-0-	7370	2			Y	-0-				-0-		
02		7888 X	6855	-0-	-1033	-0-	-0-	6855	2			Y	-0-				-0-		
03		8308 X	7059	-0-	-1249	-0-	-0-	7059	2			Y	-0-				-0-		
04		7920 X	6819	-0-	-1101	-0-	-0-	6819	2			Y	-0-				-0-		
05		7812 X	7058	-0-	-754	-0-	-0-	7015	2	43	9	Y	39	39	1		-0-		
06		7140 X	7070	-0-	-70	-0-	-0-	7070	2			Y	-0-				-0-		
07		7316 X	7310	-0-	-6	-0-	-0-	7310	2			Y	-0-				-0-		
08		7068 X	7026	-0-	-42	-0-	-0-	7026	2			Y	-0-				-0-		
09		7080 X	6729	-0-	-351	-0-	-0-	6729	2			Y	-0-				-0-		
10		7316 X	6753	-0-	-563	-0-	-0-	6753	2			Y	-0-				-0-		
11		7080 X	6155	-0-	-925	-0-	-0-	6155	2			Y	-0-				-0-		
12		7316 X	3227	-0-	-4089	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			79,431															TOTAL CONDENSATE PROD:	39

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		33914 X	30305	-0-	-3609	-0-		30305	2			N	-0-			-0-
02		30914 X	27795	-0-	-3119	-0-		27795	2			N	-0-			-0-
03		32271 X	28909	-0-	-3362	-0-		28909	2			N	-0-			-0-
04		30660 X	27703	-0-	-2957	-0-		27703	2			N	-0-			-0-
05		31031 X	27907	-0-	-3124	-0-		27907	2			N	-0-			-0-
06		29340 X	26431	-0-	-2909	-0-		26431	2			N	-0-			-0-
07		29698 X	26861	-0-	-2837	-0-		26861	2			N	-0-			-0-
08		28923 X	26598	-0-	-2325	-0-		26598	2			N	-0-			-0-
09		27690 X	25528	-0-	-2162	-0-		25528	2			N	-0-			-0-
10		27900 X	25662	-0-	-2238	-0-		25662	2			N	-0-			-0-
11		26430 X	24215	-0-	-2215	-0-		24215	2			N	-0-			-0-
12		26846 X	24747	-0-	-2099	-0-		24747	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 322,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

01		17422 X	16500	-0-	-922	-0-		16500	2			N	-0-			-0-
02		15921 X	14743	-0-	-1178	-0-		14743	2			N	-0-			-0-
03		17019 X	15484	-0-	-1535	-0-		15484	2			N	-0-			-0-
04		16260 X	14968	-0-	-1292	-0-		14968	2			N	-0-			-0-
05		16771 X	15833	-0-	-938	-0-		15833	2			N	-0-			-0-
06		15960 X	15462	-0-	-498	-0-		15462	2			N	-0-			-0-
07		15748 X	15171	-0-	-577	-0-		15171	2			N	-0-			-0-
08		15841 X	15300	-0-	-541	-0-		15300	2			N	-0-			-0-
09		16015 X	16015	-0-	-0-	-0-		16015	2			N	-0-			-0-
10		16106 X	16106	-0-	-0-	-0-		16106	2			N	-0-			-0-
11		15714 X	15714	-0-	-0-	-0-		15714	2			N	-0-			-0-
12		16554 X	16535	-0-	-19	-0-		16535	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

01		10602 X	9645	-0-	-957	-0-		372	1	9273	2	N	-0-			-0-
02		9918 X	8552	-0-	-1366	-0-		355	1	8197	2	N	-0-			-0-
03		10168 X	8251	-0-	-1917	-0-		354	1	7897	2	N	-0-			-0-
04		9840 X	7377	-0-	-2463	-0-		313	1	7064	2	N	-0-			-0-
05		10013 X	7675	-0-	-2338	-0-		345	1	7330	2	N	-0-			-0-
06		9330 X	7183	-0-	-2147	-0-		349	1	6834	2	N	-0-			-0-
07		9145 X	7595	-0-	-1550	-0-		403	1	7192	2	N	-0-			-0-
08		8246 X	7782	-0-	-464	-0-		420	1	7362	2	N	-0-			-0-
09		7440 X	6827	-0-	-613	-0-		403	1	6424	2	N	-0-			-0-
10		7688 X	7290	-0-	-398	-0-		422	1	6868	2	N	-0-			-0-
11		7530 X	7296	-0-	-234	-0-		436	1	6860	2	N	-0-			-0-
12		7781 X	6086	-0-	-1695	-0-		352	1	5734	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14725 X	14127	-0-	-598	-0-	14127	2			N	-0-				90
02	13746 X	12832	-0-	-914	-0-	12655	2	177	9	N	161	109	1		142
03	14694 X	13576	-0-	-1118	-0-	13576	2			N	-0-				142
04	14010 X	13030	-0-	-980	-0-	13030	2			N	-0-				142
05	14322 X	13197	-0-	-1125	-0-	13149	2	48	9	N	44	72	1		114
06	13680 X	12746	-0-	-934	-0-	12746	2			N	-0-				114
07	13702 X	12836	-0-	-866	-0-	12836	2			N	-0-				114
08	13578 X	12781	-0-	-797	-0-	12781	2			N	-0-				114
09	13020 X	11944	-0-	-1076	-0-	11944	2			N	-0-				114
10	13206 X	12393	-0-	-813	-0-	12393	2			N	-0-				114
11	12750 X	12197	-0-	-553	-0-	12197	2			N	-0-				114
12	12834 X	12399	-0-	-435	-0-	12399	2			N	-0-				114
TOTAL GAS PROD:		154,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		205									

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

01	17019 X	12599	-0-	-4420	-0-	12599	2			N	-0-				-0-
02	13195 X	11601	-0-	-1594	-0-	11601	2			N	-0-				-0-
03	12679 X	11279	-0-	-1400	-0-	11279	2			N	-0-				-0-
04	12270 X	10886	-0-	-1384	-0-	10886	2			N	-0-				-0-
05	12679 X	12008	-0-	-671	-0-	12008	2			N	-0-				-0-
06	12180 X	10129	-0-	-2051	-0-	34	1	10095	2	N	-0-				-0-
07	12400 X	10395	-0-	-2005	-0-	98	1	10297	2	N	-0-				-0-
08	11997 X	10194	-0-	-1803	-0-	135	1	10059	2	N	-0-				-0-
09	11610 X	9506	-0-	-2104	-0-	143	1	9363	2	N	-0-				-0-
10	11997 X	8130	-0-	-3867	-0-	152	1	7978	2	N	-0-				-0-
11	10140 X	5271	-0-	-4869	-0-	228	1	5043	2	N	-0-				-0-
12	10385 X	8167	-0-	-2218	-0-	244	1	7923	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		120,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

01	14787 X	10360	-0-	-4427	-0-	151	1	10209	2	N	-0-				-0-
02	12934 X	9781	-0-	-3153	-0-	141	1	9640	2	N	-0-				-0-
03	10323 X	10086	-0-	-237	-0-	148	1	9938	2	N	-0-				-0-
04	10020 X	9497	-0-	-523	-0-	138	1	9359	2	N	-0-				-0-
05	10447 X	8692	-0-	-1755	-0-	147	1	8545	2	N	-0-				-0-
06	10110 X	8836	-0-	-1274	-0-	145	1	8691	2	N	-0-				-0-
07	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	147	1	11038	2	N	-0-				-0-
08	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	149	1	10257	2	N	-0-				-0-
09	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	143	1	9689	2	N	-0-				-0-
10	11191 X	10024	-0-	-1167	-0-	152	1	9872	2	N	-0-				-0-
11	10830 X	10188	-0-	-642	-0-	143	1	10045	2	N	-0-				-0-
*12	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	127	1	11300	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		120,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7843 X	2971	-0-	-4872	-0-	285	1	2686	2	N	-0-				-0-
02		7337 X	4216	-0-	-3121	-0-	282	1	3934	2	N	-0-				-0-
03		7843 X	3840	-0-	-4003	-0-	294	1	3546	2	N	-0-				-0-
04		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	274	1	3452	2	N	-0-				-0-
05		4495 X	3181	-0-	-1314	-0-	297	1	2884	2	N	-0-				-0-
06		4350 X	646	-0-	-3704	-0-	203	1	443	2	N	-0-				-0-
07		4495 X	3317	-0-	-1178	-0-	391	1	2926	2	N	-0-				-0-
08		3844 X	2500	-0-	-1344	-0-	398	1	2102	2	N	-0-				-0-
09		3720 X	2694	-0-	-1026	-0-	375	1	2319	2	N	-0-				-0-
10		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	380	1	3566	2	N	-0-				-0-
11		3210 X	2998	-0-	-212	-0-	313	1	2685	2	N	-0-				-0-
12		3317 X	280	-0-	-3037	-0-	266	1	14	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			34,315			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488																
01		18104 X	8798	-0-	-9306	-0-	8798	2			N	-0-				-0-
02		16936 X	12807	-0-	-4129	-0-	12807	2			N	-0-				-0-
03		18104 X	9800	-0-	-8304	-0-	9800	2			N	-0-				-0-
04		18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	18244	2			N	-0-				-0-
05		17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	17470	2			N	-0-				-0-
06		13260 X	13226	-0-	-34	-0-	13226	2			N	-0-				-0-
07		18848 X	14645	-0-	-4203	-0-	14645	2			N	-0-				-0-
08		18848 X	13519	-0-	-5329	-0-	13519	2			N	-0-				-0-
09		18240 X	12826	-0-	-5414	-0-	12826	2			N	-0-				-0-
10		17484 X	11326	-0-	-6158	-0-	11326	2			N	-0-				-0-
11		14160 X	10543	-0-	-3617	-0-	10543	2			N	-0-				-0-
12		14632 X	12429	-0-	-2203	-0-	12429	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			155,633			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877																
01		16523 X	14461	-0-	-2062	-0-	14461	2			N	-0-				-0-
02		15428 X	13127	-0-	-2301	-0-	13127	2			N	-0-				-0-
03		16058 X	14253	-0-	-1805	-0-	14253	2			N	-0-				-0-
04		14520 X	13566	-0-	-954	-0-	13566	2			N	-0-				-0-
05		14756 X	13808	-0-	-948	-0-	13808	2			N	-0-				-0-
06		13980 X	12283	-0-	-1697	-0-	12283	2			N	-0-				-0-
07		14260 X	12541	-0-	-1719	-0-	12541	2			N	-0-				-0-
08		14260 X	13552	-0-	-708	-0-	13552	2			N	-0-				-0-
09		13560 X	12673	-0-	-887	-0-	12673	2			N	-0-				-0-
10		13795 X	12779	-0-	-1016	-0-	12779	2			N	-0-				-0-
11		13110 X	12265	-0-	-845	-0-	12265	2			N	-0-				-0-
12		13547 X	12626	-0-	-921	-0-	12626	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			157,934			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		18662 X	16240	-0-	-2422	-0-	16240	2		N	-0-			-0-
02		16878 X	14947	-0-	-1931	-0-	14947	2		N	-0-			-0-
03		17639 X	15530	-0-	-2109	-0-	15530	2		N	-0-			-0-
04		16140 X	14410	-0-	-1730	-0-	14410	2		N	-0-			-0-
05		16678 X	14721	-0-	-1957	-0-	14721	2		N	-0-			-0-
06		15720 X	13393	-0-	-2327	-0-	13393	2		N	-0-			-0-
07		15965 X	13629	-0-	-2336	-0-	13629	2		N	-0-			-0-
08		15531 X	14393	-0-	-1138	-0-	14393	2		N	-0-			-0-
09		14400 X	13700	-0-	-700	-0-	13700	2		N	-0-			-0-
10		14725 X	13368	-0-	-1357	-0-	13368	2		N	-0-			-0-
11		13920 X	12152	-0-	-1768	-0-	12152	2		N	-0-			-0-
12		14384 X	12782	-0-	-1602	-0-	12782	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		169,265				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

01		17143 X	14352	-0-	-2791	-0-	14352	2		N	-0-			-0-
02		16153 X	13492	-0-	-2661	-0-	13492	2		N	-0-			-0-
03		17267 X	14047	-0-	-3220	-0-	14047	2		N	-0-			-0-
04		16710 X	13191	-0-	-3519	-0-	13191	2		N	-0-			-0-
05		14415 X	13156	-0-	-1259	-0-	13156	2		N	-0-			-0-
06		13950 X	12537	-0-	-1413	-0-	12537	2		N	-0-			-0-
07		14415 X	12703	-0-	-1712	-0-	12703	2		N	-0-			-0-
08		14043 X	12601	-0-	-1442	-0-	12601	2		N	-0-			-0-
09		13200 X	11551	-0-	-1649	-0-	11551	2		N	-0-			-0-
10		13144 X	12769	-0-	-375	-0-	12769	2		N	-0-			-0-
11		12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2		N	-0-			-0-
*12		13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		156,838				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

01		30504 X	27232	-0-	-3272	-0-	27232	2		N	-0-			-0-
02		26709 X	24818	-0-	-1891	-0-	24818	2		N	-0-			-0-
03		28551 X	25727	-0-	-2824	-0-	25727	2		N	-0-			-0-
04		27270 X	23656	-0-	-3614	-0-	23656	2		N	-0-			-0-
05		28179 X	24777	-0-	-3402	-0-	24777	2		N	-0-			-0-
06		26340 X	23448	-0-	-2892	-0-	23448	2		N	-0-			-0-
07		26536 X	23710	-0-	-2826	-0-	23710	2		N	-0-			-0-
08		25730 X	23026	-0-	-2704	-0-	23026	2		N	-0-			-0-
09		23970 X	21763	-0-	-2207	-0-	21763	2		N	-0-			-0-
10		24769 X	22073	-0-	-2696	-0-	22073	2		N	-0-			-0-
11		23460 X	21098	-0-	-2362	-0-	21098	2		N	-0-			-0-
12		23467 X	21055	-0-	-2412	-0-	21055	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		282,383				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JOHNSON RANCH		WELL #:		I 10H	RRCID ->	265917	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	6739	PERF. 6759 - 9211		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5611 X	4952	-0-	-659	-0-	4952 2		Y	-0-			-0-
02		5249 X	5125	-0-	-124	-0-	5125 2		Y	-0-			-0-
03		5208 X	5138	-0-	-70	-0-	5138 2		Y	-0-			-0-
04		5010 X	4442	-0-	-568	-0-	4442 2		Y	-0-			-0-
05		5487 X	4786	-0-	-701	-0-	4743 2	43 9	Y	39	39 1		-0-
06		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374 2		Y	-0-			-0-
07		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807 2		Y	-0-			-0-
08		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636 2		Y	-0-			-0-
09		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550 2		Y	-0-			-0-
10		7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573 2		Y	-0-			-0-
11		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269 2		Y	-0-			-0-
*12		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		68,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

BRITT UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	265979	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 7492 - 9132		
01		12338 X	6553	-0-	-5785	-0-	353 1	6200 2	N	-0-			-0-
02		11542 X	2825	-0-	-8717	-0-	317 1	2508 2	N	-0-			-0-
03		12338 X	3365	-0-	-8973	-0-	355 1	3010 2	N	-0-			-0-
04		10170 X	8660	-0-	-1510	-0-	306 1	8354 2	N	-0-			-0-
05		13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	318 1	12988 2	N	-0-			-0-
06		13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	302 1	12991 2	N	-0-			-0-
07		12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	310 1	12154 2	N	-0-			-0-
08		12462 X	11623	-0-	-839	-0-	315 1	11308 2	N	-0-			-0-
09		12060 X	11357	-0-	-703	-0-	304 1	11053 2	N	-0-			-0-
10		12462 X	11217	-0-	-1245	-0-	308 1	10909 2	N	-0-			-0-
11		12060 X	11039	-0-	-1021	-0-	279 1	10760 2	N	-0-			-0-
12		12369 X	11437	-0-	-932	-0-	272 1	11165 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		117,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT		WELL #:		B 5H	RRCID ->	265980	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	6443	PERF. 6830 - 9532		
01		9703 X	8719	-0-	-984	-0-	8719 2		Y	-0-			-0-
02		9338 X	8198	-0-	-1140	-0-	8198 2		Y	-0-			-0-
03		9982 X	8163	-0-	-1819	-0-	8163 2		Y	-0-			-0-
04		9660 X	8667	-0-	-993	-0-	8667 2		Y	-0-			-0-
05		9393 X	8548	-0-	-845	-0-	8548 2		Y	-0-			-0-
06		8490 X	8066	-0-	-424	-0-	8066 2		Y	-0-			-0-
07		8959 X	7885	-0-	-1074	-0-	7885 2		Y	-0-			-0-
08		8959 X	7410	-0-	-1549	-0-	7410 2		Y	-0-			-0-
09		8670 X	7153	-0-	-1517	-0-	7153 2		Y	-0-			-0-
10		8556 X	7007	-0-	-1549	-0-	7007 2		Y	-0-			-0-
11		8070 X	7265	-0-	-805	-0-	7265 2		Y	-0-			-0-
*12		7874 X	5998	-0-	-1876	-0-	5998 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		93,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		19995 X	14645	-0-	-5350	-0-	154	1	14491	2	N	-0-					-0-		
02		18009 X	15812	-0-	-2197	-0-	141	1	15671	2	N	-0-					-0-		
03		18383 X	14582	-0-	-3801	-0-	148	1	14434	2	N	-0-					-0-		
04		17040 X	14417	-0-	-2623	-0-	138	1	14279	2	N	-0-					-0-		
05		16895 X	15857	-0-	-1038	-0-	147	1	15710	2	N	-0-					-0-		
06		16350 X	15201	-0-	-1149	-0-	145	1	15056	2	N	-0-					-0-		
07		16895 X	15838	-0-	-1057	-0-	127	1	15711	2	N	-0-					-0-		
08		15872 X	14777	-0-	-1095	-0-	100	1	14677	2	N	-0-					-0-		
09		15360 X	13355	-0-	-2005	-0-	95	1	13260	2	N	-0-					-0-		
10		15872 X	14234	-0-	-1638	-0-	101	1	14133	2	N	-0-					-0-		
11		15330 X	14364	-0-	-966	-0-	95	1	14269	2	N	-0-					-0-		
12		15841 X	15062	-0-	-779	-0-	85	1	14977	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			178,144															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

01		13981 X	13194	-0-	-787	-0-	13194	2			N	-0-					-0-		
02		13079 X	12023	-0-	-1056	-0-	12023	2			N	-0-					-0-		
03		13981 X	12316	-0-	-1665	-0-	12316	2			N	-0-					-0-		
04		12870 X	10659	-0-	-2211	-0-	10659	2			N	-0-					-0-		
05		13299 X	9082	-0-	-4217	-0-	9082	2			N	-0-					-0-		
06		12780 X	10796	-0-	-1984	-0-	10796	2			N	-0-					-0-		
07		12865 X	10945	-0-	-1920	-0-	10945	2			N	-0-					-0-		
08		12307 X	11091	-0-	-1216	-0-	11091	2			N	-0-					-0-		
09		13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2			N	-0-					-0-		
10		12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	2			N	-0-					-0-		
11		12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	2			N	-0-					-0-		
12		13609 X	12275	-0-	-1334	-0-	12275	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			140,903															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

01		T. A.	577	-0-	577	578	316	1	261	2	Y	-0-					-0-		
02		T. A.	5010	-0-	5010	5588	337	1	4570	2	Y	94	94	8			-0-		
							103	9											
03		T. A.	4078	-0-	4078	9666	388	1	3690	2	Y	-0-					-0-		
04		12227 X	2561	-0-	-9666	-0-	439	1	2122	2	Y	-0-					-0-		
05		4123 X	3342	-0-	-781	-0-	421	1	2921	2	Y	-0-					-0-		
06		3990 X	1144	-0-	-2846	-0-	388	1	756	2	Y	-0-					-0-		
07		4123 X	480	-0-	-3643	-0-	314	1	166	2	Y	-0-					-0-		
08		4092 X	3042	-0-	-1050	-0-	413	1	2629	2	Y	-0-					-0-		
09		3240 X	2078	-0-	-1162	-0-	408	1	1670	2	Y	-0-					-0-		
10		3348 X	1012	-0-	-2336	-0-	416	1	596	2	Y	-0-					-0-		
11		2940 X	390	-0-	-2550	-0-	390	1			Y	-0-					-0-		
12		3038 X	398	-0-	-2640	-0-	398	1			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			24,112															TOTAL CONDENSATE PROD:	94

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14415 X	13020	-0-	-1395	-0-	13020	2		N	-0-			-0-
02		13485 X	12466	-0-	-1019	-0-	12466	2		N	-0-			-0-
03		13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	13438	2		N	-0-			-0-
04		12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	12977	2		N	-0-			-0-
05		13330 X	12110	-0-	-1220	-0-	12110	2		N	-0-			-0-
06		12990 X	11875	-0-	-1115	-0-	11875	2		N	-0-			-0-
07		13423 X	11731	-0-	-1692	-0-	11731	2		N	-0-			-0-
08		13423 X	11543	-0-	-1880	-0-	11543	2		N	-0-			-0-
09		12990 X	8657	-0-	-4333	-0-	8657	2		N	-0-			-0-
10		12276 X	6326	-0-	-5950	-0-	6326	2		N	-0-			-0-
11		11880 X	6195	-0-	-5685	-0-	6195	2		N	-0-			-0-
*12		12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	12756	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

01		18941 X	15795	-0-	-3146	-0-	15795	2		N	-0-			-0-
02		15631 X	14539	-0-	-1092	-0-	14539	2		N	-0-			-0-
03		16244 X	15429	-0-	-815	-0-	15429	2		N	-0-			-0-
04		15570 X	14735	-0-	-835	-0-	14735	2		N	-0-			-0-
05		15810 X	15165	-0-	-645	-0-	15165	2		N	-0-			-0-
06		15300 X	14438	-0-	-862	-0-	14438	2		N	-0-			-0-
07		15531 X	14583	-0-	-948	-0-	14583	2		N	-0-			-0-
08		15438 X	14702	-0-	-736	-0-	14702	2		N	-0-			-0-
09		14730 X	14437	-0-	-293	-0-	14437	2		N	-0-			-0-
10		15159 X	14566	-0-	-593	-0-	14566	2		N	-0-			-0-
11		14430 X	13699	-0-	-731	-0-	13699	2		N	-0-			-0-
12		14911 X	13686	-0-	-1225	-0-	13686	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

01		10044 X	8782	-0-	-1262	-0-	8782	2		N	-0-			-0-
02		9396 X	8662	-0-	-734	-0-	8662	2		N	-0-			-0-
03		9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2		N	-0-			-0-
04		8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	2		N	-0-			-0-
05		9269 X	8905	-0-	-364	-0-	8905	2		N	-0-			-0-
06		8970 X	8401	-0-	-569	-0-	8401	2		N	-0-			-0-
07		9269 X	8549	-0-	-720	-0-	8549	2		N	-0-			-0-
08		9083 X	8134	-0-	-949	-0-	8134	2		N	-0-			-0-
09		8670 X	7695	-0-	-975	-0-	7695	2		N	-0-			-0-
10		8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2		N	-0-			-0-
11		8400 X	7476	-0-	-924	-0-	7476	2		N	-0-			-0-
12		8556 X	7930	-0-	-626	-0-	7930	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		21638 X	18494	-0-	-3144	-0-	18494	2	N	-0-			-0-
02		19923 X	16918	-0-	-3005	-0-	16918	2	N	-0-			-0-
03		20429 X	18322	-0-	-2107	-0-	18322	2	N	-0-			-0-
04		18630 X	17867	-0-	-763	-0-	17867	2	N	-0-			-0-
05		19034 X	18061	-0-	-973	-0-	18061	2	N	-0-			-0-
06		17910 X	17570	-0-	-340	-0-	17570	2	N	-0-			-0-
07		18476 X	17704	-0-	-772	-0-	17704	2	N	-0-			-0-
08		18476 X	17733	-0-	-743	-0-	17733	2	N	-0-			-0-
09		17880 X	16637	-0-	-1243	-0-	16637	2	N	-0-			-0-
10		18166 X	17065	-0-	-1101	-0-	17065	2	N	-0-			-0-
11		17580 X	15345	-0-	-2235	-0-	15345	2	N	-0-			-0-
12		17732 X	13088	-0-	-4644	-0-	13088	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		204,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012										TOTAL DEPTH	6727	PERF. 7186 - 10732	
01		13423 X	10633	-0-	-2790	-0-	334	1	N	-0-			-0-
02		11136 X	9494	-0-	-1642	-0-	318	1	N	-0-			-0-
03		11346 X	9811	-0-	-1535	-0-	341	1	N	-0-			-0-
04		10770 X	9267	-0-	-1503	-0-	332	1	N	-0-			-0-
05		11067 X	9363	-0-	-1704	-0-	339	1	N	-0-			-0-
06		10290 X	8619	-0-	-1671	-0-	318	1	N	-0-			-0-
07		10137 X	8911	-0-	-1226	-0-	340	1	N	-0-			-0-
08		9796 X	8870	-0-	-926	-0-	340	1	N	-0-			-0-
09		9270 X	8064	-0-	-1206	-0-	329	1	N	-0-			-0-
10		9362 X	8033	-0-	-1329	-0-	303	1	N	-0-			-0-
11		8610 X	7604	-0-	-1006	-0-	327	1	N	-0-			-0-
12		8897 X	6703	-0-	-2194	-0-	308	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		105,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012										TOTAL DEPTH	6711	PERF. 7034 - 9996	
01		13051 X	5854	-0-	-7197	-0-	5854	2	N	-0-			-0-
02		9425 X	6096	-0-	-3329	-0-	6096	2	N	-0-			-0-
03		10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	159	1	N	-0-	9897	2	-0-
04		10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	238	1	N	-0-	10305	2	-0-
05		12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	242	1	N	-0-	11811	2	-0-
06		11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	228	1	N	-0-	10880	2	-0-
07		11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	243	1	N	-0-	11389	2	-0-
08		12059 X	11234	-0-	-825	-0-	243	1	N	-0-	10991	2	-0-
09		11670 X	10496	-0-	-1174	-0-	235	1	N	-0-	10261	2	-0-
10		12059 X	9837	-0-	-2222	-0-	216	1	N	-0-	9621	2	-0-
11		11250 X	9624	-0-	-1626	-0-	234	1	N	-0-	9390	2	-0-
12		11625 X	8911	-0-	-2714	-0-	221	1	N	-0-	8690	2	-0-
TOTAL GAS PROD:		117,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
QUINCY UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 266083	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 6469	PERF. 6871	- 8983	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14043 X	13546	-0-	-497	-0-	13546 2	N	-0-	-0-
02		13137 X	12000	-0-	-1137	-0-	12000 2	N	-0-	-0-
03		14043 X	10464	-0-	-3579	-0-	10464 2	N	-0-	-0-
04		13590 X	10752	-0-	-2838	-0-	10752 2	N	-0-	-0-
05		14043 X	10676	-0-	-3367	-0-	10676 2	N	-0-	-0-
06		13110 X	11097	-0-	-2013	-0-	11097 2	N	-0-	-0-
07		12834 X	10625	-0-	-2209	-0-	10625 2	N	-0-	-0-
08		11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	11667 2	N	-0-	-0-
09		13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	13299 2	N	-0-	-0-
10		11470 X	11124	-0-	-346	-0-	11124 2	N	-0-	-0-
11		11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	11614 2	N	-0-	-0-
12		13733 X	10184	-0-	-3549	-0-	10184 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 137,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAK FARM C UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 266085	COMPL. DATE 12/17/2012	TOTAL DEPTH 6743	PERF. 8008	- 10308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		17169 X	17169	-0-	-0-	-0-	17169 2	N	-0-	-0-
02		15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	15293 2	N	-0-	-0-
03		15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	15815 2	N	-0-	-0-
04		14640 X	14615	-0-	-25	-0-	14615 2	N	-0-	-0-
05		15128 X	14928	-0-	-200	-0-	14928 2	N	-0-	-0-
06		14640 X	13956	-0-	-684	-0-	13956 2	N	-0-	-0-
07		15128 X	14163	-0-	-965	-0-	14163 2	N	-0-	-0-
08		15128 X	13907	-0-	-1221	-0-	13907 2	N	-0-	-0-
09		14610 X	13133	-0-	-1477	-0-	13133 2	N	-0-	-0-
10		14942 X	12548	-0-	-2394	-0-	12548 2	N	-0-	-0-
11		13950 X	12471	-0-	-1479	-0-	12471 2	N	-0-	-0-
12		14167 X	12589	-0-	-1578	-0-	12589 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 170,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		23529 X	20823	-0-	-2706	-0-	20823 2	N	-0-	-0-
02		21141 X	19205	-0-	-1936	-0-	19205 2	N	-0-	-0-
03		22165 X	20002	-0-	-2163	-0-	20002 2	N	-0-	-0-
04		21000 X	18767	-0-	-2233	-0-	18767 2	N	-0-	-0-
05		20832 X	19175	-0-	-1657	-0-	19175 2	N	-0-	-0-
06		20160 X	18052	-0-	-2108	-0-	18052 2	N	-0-	-0-
07		20522 X	18562	-0-	-1960	-0-	18562 2	N	-0-	-0-
08		19995 X	18182	-0-	-1813	-0-	18182 2	N	-0-	-0-
09		18780 X	17229	-0-	-1551	-0-	17229 2	N	-0-	-0-
10		19189 X	16280	-0-	-2909	-0-	16280 2	N	-0-	-0-
11		18060 X	16831	-0-	-1229	-0-	16831 2	N	-0-	-0-
12		18445 X	16495	-0-	-1950	-0-	16495 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 219,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
01		12400 X	6925	-0-	-5475	-0-			470 1	6455 2	N	-0-			-0-		
02		7627 X	7120	-0-	-507	-0-			420 1	6700 2	N	-0-			-0-		
03		8466 X	8466	-0-	-0-	-0-			493 1	7973 2	N	-0-			-0-		
04		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-			504 1	7820 2	N	-0-			-0-		
05		7626 X	7378	-0-	-248	-0-			491 1	6887 2	N	-0-			-0-		
06		8190 X	7539	-0-	-651	-0-			473 1	7066 2	N	-0-			-0-		
07		8587 X	6363	-0-	-2224	-0-			483 1	5880 2	N	-0-			-0-		
08		8587 X	7607	-0-	-980	-0-			507 1	7100 2	N	-0-			-0-		
09		8310 X	6039	-0-	-2271	-0-			501 1	5538 2	N	-0-			-0-		
10		7781 X	5702	-0-	-2079	-0-			458 1	5244 2	N	-0-			-0-		
11		7530 X	6455	-0-	-1075	-0-			495 1	5960 2	N	-0-			-0-		
12		7595 X	2154	-0-	-5441	-0-			454 1	1700 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			80,072													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

01		23157 X	18934	-0-	-4223	-0-			18934 2		N	-0-			-0-		
02		21663 X	1779	-0-	-19884	-0-			1779 2		N	-0-			-0-		
03		22103 X	442	-0-	-21661	-0-			442 2		N	-0-			-0-		
04		20460 X	12639	-0-	-7821	-0-			12639 2		N	-0-			-0-		
05		20460 X	18896	-0-	-1564	-0-			18896 2		N	-0-			-0-		
06		18330 X	15329	-0-	-3001	-0-			15329 2		N	-0-			-0-		
07		18271 X	18271	-0-	-0-	-0-			18271 2		N	-0-			-0-		
08		18910 X	17519	-0-	-1391	-0-			17519 2		N	-0-			-0-		
09		18300 X	15452	-0-	-2848	-0-			15452 2		N	-0-			-0-		
10		18910 X	17045	-0-	-1865	-0-			17045 2		N	-0-			-0-		
11		17670 X	15834	-0-	-1836	-0-			15834 2		N	-0-			-0-		
12		18259 X	15252	-0-	-3007	-0-			15252 2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			167,392													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

01		20646 X	18455	-0-	-2191	-0-			18455 2		N	-0-			-0-		
02		19314 X	16544	-0-	-2770	-0-			16544 2		N	-0-			-0-		
03		20212 X	17297	-0-	-2915	-0-			17297 2		N	-0-			-0-		
04		18780 X	18020	-0-	-760	-0-			18020 2		N	-0-			-0-		
05		18848 X	16898	-0-	-1950	-0-			16898 2		N	-0-			-0-		
06		17850 X	15748	-0-	-2102	-0-			15748 2		N	-0-			-0-		
07		18631 X	16202	-0-	-2429	-0-			16202 2		N	-0-			-0-		
08		18631 X	14733	-0-	-3898	-0-			14733 2		N	-0-			-0-		
09		18030 X	14737	-0-	-3293	-0-			14737 2		N	-0-			-0-		
10		16895 X	15340	-0-	-1555	-0-			15340 2		N	-0-			-0-		
11		15750 X	14107	-0-	-1643	-0-			14107 2		N	-0-			-0-		
12		16213 X	14371	-0-	-1842	-0-			14371 2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			192,452													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		10323 X	8738	-0-	-1585	-0-		245	1	8493	2	N	-0-					-0-	
02		9396 X	8590	-0-	-806	-0-		222	1	8368	2	N	-0-					-0-	
03		10044 X	8174	-0-	-1870	-0-		256	1	7918	2	N	-0-					-0-	
04		8730 X	7929	-0-	-801	-0-		232	1	7697	2	N	-0-					-0-	
05		9176 X	8522	-0-	-654	-0-		226	1	8296	2	N	-0-					-0-	
06		8880 X	7284	-0-	-1596	-0-		244	1	7040	2	N	-0-					-0-	
07		9176 X	8196	-0-	-980	-0-		226	1	7970	2	N	-0-					-0-	
08		8525 X	7498	-0-	-1027	-0-		241	1	7257	2	N	-0-					-0-	
09		8250 X	8187	-0-	-63	-0-		203	1	7984	2	N	-0-					-0-	
10		8525 X	7099	-0-	-1426	-0-		246	1	6853	2	N	-0-					-0-	
11		7920 X	6814	-0-	-1106	-0-		238	1	6576	2	N	-0-					-0-	
12		8463 X	6917	-0-	-1546	-0-		241	1	6676	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			93,948															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

01		9269 X	8707	-0-	-562	-0-		364	1	8343	2	N	-0-					-0-	
02		9164 X	9164	-0-	-0-	-0-		310	1	8854	2	N	-0-					-0-	
03		8972 X	8972	-0-	-0-	-0-		357	1	8615	2	N	-0-					-0-	
04		8785 X	8785	-0-	-0-	-0-		324	1	8461	2	N	-0-					-0-	
05		9796 X	8758	-0-	-1038	-0-		315	1	8443	2	N	-0-					-0-	
06		9480 X	6292	-0-	-3188	-0-		326	1	5966	2	N	-0-					-0-	
07		9796 X	6242	-0-	-3554	-0-		314	1	5928	2	N	-0-					-0-	
08		9083 X	6712	-0-	-2371	-0-		341	1	6371	2	N	-0-					-0-	
09		8790 X	7764	-0-	-1026	-0-		282	1	7482	2	N	-0-					-0-	
10		8773 X	7703	-0-	-1070	-0-		343	1	7360	2	N	-0-					-0-	
11		6889 X	6889	-0-	-0-	-0-		334	1	6555	2	N	-0-					-0-	
12		8029 X	6211	-0-	-1818	-0-		326	1	5885	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			92,199															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

01		24366 X	22214	-0-	-2152	-0-		22214	2			N	-0-					-0-	
02		21721 X	19917	-0-	-1804	-0-		19917	2			N	-0-					-0-	
03		23219 X	20565	-0-	-2654	-0-		20565	2			N	-0-					-0-	
04		22470 X	19271	-0-	-3199	-0-		19271	2			N	-0-					-0-	
05		22816 X	19476	-0-	-3340	-0-		19476	2			N	-0-					-0-	
06		21510 X	18687	-0-	-2823	-0-		18687	2			N	-0-					-0-	
07		21297 X	18894	-0-	-2403	-0-		18894	2			N	-0-					-0-	
08		20553 X	18222	-0-	-2331	-0-		18222	2			N	-0-					-0-	
09		19260 X	17278	-0-	-1982	-0-		17278	2			N	-0-					-0-	
10		19468 X	16678	-0-	-2790	-0-		16678	2			N	-0-					-0-	
11		18690 X	15632	-0-	-3058	-0-		15632	2			N	-0-					-0-	
12		18879 X	15908	-0-	-2971	-0-		15908	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			222,742															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	266189	COMPL. DATE	04/29/2013	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	7178 - 11066	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		30287 X	26802	-0-	-3485	-0-	26802	2	N	-0-			-0-
02		27434 X	24441	-0-	-2993	-0-	24441	2	N	-0-			-0-
03		28582 X	25163	-0-	-3419	-0-	25163	2	N	-0-			-0-
04		26700 X	23547	-0-	-3153	-0-	23547	2	N	-0-			-0-
05		27590 X	24211	-0-	-3379	-0-	24211	2	N	-0-			-0-
06		25950 X	22462	-0-	-3488	-0-	22462	2	N	-0-			-0-
07		26133 X	22267	-0-	-3866	-0-	22267	2	N	-0-			-0-
08		25172 X	21503	-0-	-3669	-0-	21503	2	N	-0-			-0-
09		23550 X	20871	-0-	-2679	-0-	20871	2	N	-0-			-0-
10		24211 X	20732	-0-	-3479	-0-	20732	2	N	-0-			-0-
11		22470 X	17039	-0-	-5431	-0-	17039	2	N	-0-			-0-
12		22258 X	18512	-0-	-3746	-0-	18512	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		267,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	266192	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	7114 - 12780
01		24707 X	24267	-0-	-440	-0-	24267	2	N	-0-		-0-
02		23178 X	23178	-0-	-0-	-0-	23178	2	N	-0-		-0-
03		25017 X	24018	-0-	-999	-0-	24018	2	N	-0-		-0-
04		24210 X	23051	-0-	-1159	-0-	23051	2	N	-0-		-0-
05		25017 X	23554	-0-	-1463	-0-	23554	2	N	-0-		-0-
06		23970 X	22646	-0-	-1324	-0-	22646	2	N	-0-		-0-
07		24769 X	21490	-0-	-3279	-0-	21490	2	N	-0-		-0-
08		24025 X	22363	-0-	-1662	-0-	22363	2	N	-0-		-0-
09		23040 X	21264	-0-	-1776	-0-	21264	2	N	-0-		-0-
10		23560 X	21271	-0-	-2289	-0-	21271	2	N	-0-		-0-
11		22650 X	20338	-0-	-2312	-0-	20338	2	N	-0-		-0-
12		22351 X	20921	-0-	-1430	-0-	20921	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		268,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #:		26H	RRCID ->	266194	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	8252 - 12641
01		6293 X	4012	-0-	-2281	-0-	450	1	N	-0-		-0-
02		7105 X	5674	-0-	-1431	-0-	447	1	N	-0-		-0-
03		7595 X	3301	-0-	-4294	-0-	540	1	N	-0-		-0-
04		7350 X	4097	-0-	-3253	-0-	491	1	N	-0-		-0-
05		6076 X	3354	-0-	-2722	-0-	479	1	N	-0-		-0-
06		5880 X	517	-0-	-5363	-0-	517	1	N	-0-		-0-
07		6076 X	2657	-0-	-3419	-0-	451	1	N	-0-		-0-
08		4247 X	1028	-0-	-3219	-0-	473	1	N	-0-		-0-
09		4110 X	1895	-0-	-2215	-0-	382	1	N	-0-		-0-
10		3348 X	2262	-0-	-1086	-0-	462	1	N	-0-		-0-
11		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	457	1	N	-0-		-0-
12		2666 X	1004	-0-	-1662	-0-	433	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	19933 X	17593	-0-	-2340	-0-	17593	2		N	-0-			-0-
02	18647 X	14863	-0-	-3784	-0-	14863	2		N	-0-			-0-
03	18972 X	15129	-0-	-3843	-0-	15129	2		N	-0-			-0-
04	17460 X	14237	-0-	-3223	-0-	14237	2		N	-0-			-0-
05	18042 X	14184	-0-	-3858	-0-	14184	2		N	-0-			-0-
06	17040 X	14163	-0-	-2877	-0-	14163	2		N	-0-			-0-
07	15903 X	15461	-0-	-442	-0-	15461	2		N	-0-			-0-
08	15128 X	14849	-0-	-279	-0-	14849	2		N	-0-			-0-
09	14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	2		N	-0-			-0-
10	15469 X	14135	-0-	-1334	-0-	14135	2		N	-0-			-0-
11	14970 X	12679	-0-	-2291	-0-	12679	2		N	-0-			-0-
12	15221 X	11892	-0-	-3329	-0-	11892	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		173,662		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14198 X	12225	-0-	-1973	-0-	252	1	11973	2	N	-0-		-0-
02	13374 X	13374	-0-	-0-	-0-	142	1	13232	2	N	-0-		-0-
03	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	168	1	12967	2	N	-0-		-0-
04	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	130	1	12864	2	N	-0-		-0-
05	14291 X	10885	-0-	-3406	-0-	182	1	10703	2	N	-0-		-0-
06	13830 X	7800	-0-	-6030	-0-	293	1	7507	2	N	-0-		-0-
07	14291 X	13625	-0-	-666	-0-	194	1	13431	2	N	-0-		-0-
08	13423 X	9660	-0-	-3763	-0-	304	1	9356	2	N	-0-		-0-
09	12990 X	10496	-0-	-2494	-0-	244	1	10252	2	N	-0-		-0-
10	13640 X	11630	-0-	-2010	-0-	294	1	11336	2	N	-0-		-0-
11	13200 X	11264	-0-	-1936	-0-	259	1	11005	2	N	-0-		-0-
12	13640 X	11411	-0-	-2229	-0-	249	1	11162	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		138,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	27621 X	24189	-0-	-3432	-0-	24189	2		N	-0-			-0-
02	25839 X	22482	-0-	-3357	-0-	22482	2		N	-0-			-0-
03	26691 X	22926	-0-	-3765	-0-	22926	2		N	-0-			-0-
04	25200 X	21993	-0-	-3207	-0-	21993	2		N	-0-			-0-
05	25172 X	22143	-0-	-3029	-0-	22143	2		N	-0-			-0-
06	23400 X	20908	-0-	-2492	-0-	20908	2		N	-0-			-0-
07	24025 X	20798	-0-	-3227	-0-	20798	2		N	-0-			-0-
08	22940 X	20079	-0-	-2861	-0-	20079	2		N	-0-			-0-
09	21990 X	18931	-0-	-3059	-0-	18931	2		N	-0-			-0-
10	22134 X	19413	-0-	-2721	-0-	19413	2		N	-0-			-0-
11	20910 X	18830	-0-	-2080	-0-	18830	2		N	-0-			-0-
12	20801 X	19634	-0-	-1167	-0-	19634	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		252,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17608 X	13720	-0-	-3888	-0-	207	1	13513	2	N	-0-	-0-	-0-
02	15950 X	12183	-0-	-3767	-0-	221	1	11962	2	N	-0-	-0-	-0-
03	14880 X	13349	-0-	-1531	-0-	256	1	13093	2	N	-0-	-0-	-0-
04	14400 X	13768	-0-	-632	-0-	232	1	13536	2	N	-0-	-0-	-0-
05	15226 X	15226	-0-	-0-	-0-	216	1	15010	2	N	-0-	-0-	-0-
06	13290 X	13148	-0-	-142	-0-	230	1	12918	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14229 X	13847	-0-	-382	-0-	212	1	13635	2	N	-0-	-0-	-0-
08	15221 X	13245	-0-	-1976	-0-	229	1	13016	2	N	-0-	-0-	-0-
09	14730 X	13818	-0-	-912	-0-	177	1	13641	2	N	-0-	-0-	-0-
10	15221 X	13199	-0-	-2022	-0-	197	1	13002	2	N	-0-	-0-	-0-
11	13410 X	13141	-0-	-269	-0-	191	1	12950	2	N	-0-	-0-	-0-
12	14291 X	12893	-0-	-1398	-0-	155	1	12738	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		161,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

01	29760 X	26205	-0-	-3555	-0-	26205	2			N	-0-	-0-	-0-
02	27028 X	24069	-0-	-2959	-0-	24069	2			N	-0-	-0-	-0-
03	28427 X	25057	-0-	-3370	-0-	25057	2			N	-0-	-0-	-0-
04	26580 X	24109	-0-	-2471	-0-	24109	2			N	-0-	-0-	-0-
05	27311 X	24341	-0-	-2970	-0-	24341	2			N	-0-	-0-	-0-
06	25350 X	22907	-0-	-2443	-0-	22907	2			N	-0-	-0-	-0-
07	25730 X	22881	-0-	-2849	-0-	22881	2			N	-0-	-0-	-0-
08	25048 X	21768	-0-	-3280	-0-	21768	2			N	-0-	-0-	-0-
09	24120 X	21419	-0-	-2701	-0-	21419	2			N	-0-	-0-	-0-
10	24335 X	21307	-0-	-3028	-0-	21307	2			N	-0-	-0-	-0-
11	22920 X	20322	-0-	-2598	-0-	20322	2			N	-0-	-0-	-0-
12	22878 X	20570	-0-	-2308	-0-	20570	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		274,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

01	36239 X	31818	-0-	-4421	-0-	31818	2			N	-0-	-0-	-0-
02	33002 X	28694	-0-	-4308	-0-	28694	2			N	-0-	-0-	-0-
03	34317 X	29720	-0-	-4597	-0-	29720	2			N	-0-	-0-	-0-
04	32010 X	27826	-0-	-4184	-0-	27826	2			N	-0-	-0-	-0-
05	32767 X	28919	-0-	-3848	-0-	28919	2			N	-0-	-0-	-0-
06	30780 X	27476	-0-	-3304	-0-	27476	2			N	-0-	-0-	-0-
07	30659 X	27702	-0-	-2957	-0-	27702	2			N	-0-	-0-	-0-
08	29729 X	27234	-0-	-2495	-0-	27234	2			N	-0-	-0-	-0-
09	27990 X	25816	-0-	-2174	-0-	25816	2			N	-0-	-0-	-0-
10	28923 X	26223	-0-	-2700	-0-	26223	2			N	-0-	-0-	-0-
11	27480 X	24800	-0-	-2680	-0-	24800	2			N	-0-	-0-	-0-
12	27714 X	25370	-0-	-2344	-0-	25370	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		331,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013										TOTAL DEPTH	6921	PERF. 8303	- 13302
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		29636 X	25590	-0-	-4046	-0-	25590 2		N	-0-			-0-
02		26883 X	23621	-0-	-3262	-0-	23621 2		N	-0-			-0-
03		27745 X	25582	-0-	-2163	-0-	25582 2		N	-0-			-0-
04		25350 X	24604	-0-	-746	-0-	24604 2		N	-0-			-0-
05		25575 X	24632	-0-	-943	-0-	24632 2		N	-0-			-0-
06		24750 X	22702	-0-	-2048	-0-	22702 2		N	-0-			-0-
07		25575 X	23992	-0-	-1583	-0-	23992 2		N	-0-			-0-
08		25575 X	23589	-0-	-1986	-0-	23589 2		N	-0-			-0-
09		24600 X	22326	-0-	-2274	-0-	22326 2		N	-0-			-0-
10		24645 X	22530	-0-	-2115	-0-	22530 2		N	-0-			-0-
11		23220 X	21104	-0-	-2116	-0-	21104 2		N	-0-			-0-
12		23746 X	21333	-0-	-2413	-0-	21333 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		281,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012										TOTAL DEPTH	6057	PERF. 6599	- 9811
01		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	401 1	6912 2	Y	3	3 8		88
02		6728 X	6435	-0-	-293	-0-	369 1	6062 2	Y	4	59 1		33
03		7192 X	6735	-0-	-457	-0-	399 1	6336 2	Y	-0-			33
04		7080 X	6244	-0-	-836	-0-	406 1	5838 2	Y	-0-			33
05		7316 X	6479	-0-	-837	-0-	440 1	6039 2	Y	-0-			33
06		7080 X	5548	-0-	-1532	-0-	414 1	5134 2	Y	-0-			33
07		6882 X	5230	-0-	-1652	-0-	434 1	4796 2	Y	-0-			33
08		6727 X	6040	-0-	-687	-0-	499 1	5541 2	Y	-0-			33
09		6270 X	5710	-0-	-560	-0-	486 1	5222 2	Y	2	2 8		33
10		6479 X	5238	-0-	-1241	-0-	497 1	4741 2	Y	-0-			33
11		5850 X	4315	-0-	-1535	-0-	456 1	3849 2	Y	9	9 8		33
12		6045 X	4048	-0-	-1997	-0-	484 1	3562 2	Y	2	2 8		33
TOTAL GAS PROD:		69,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013										TOTAL DEPTH	3938	PERF. 7212	- 11996
01		29574 X	27979	-0-	-1595	-0-	27979 2		N	-0-			-0-
02		27405 X	25501	-0-	-1904	-0-	25501 2		N	-0-			-0-
03		29295 X	26389	-0-	-2906	-0-	26389 2		N	-0-			-0-
04		27570 X	25876	-0-	-1694	-0-	25876 2		N	-0-			-0-
05		28489 X	25901	-0-	-2588	-0-	25901 2		N	-0-			-0-
06		27090 X	25037	-0-	-2053	-0-	25037 2		N	-0-			-0-
07		27249 X	25773	-0-	-1476	-0-	25773 2		N	-0-			-0-
08		26753 X	25465	-0-	-1288	-0-	25465 2		N	-0-			-0-
09		25890 X	22483	-0-	-3407	-0-	22483 2		N	-0-			-0-
10		25916 X	23911	-0-	-2005	-0-	23911 2		N	-0-			-0-
11		25050 X	22975	-0-	-2075	-0-	22975 2		N	-0-			-0-
12		25606 X	23827	-0-	-1779	-0-	23827 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		301,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		27422 X	27422	-0-	-0-	-0-	-0-	27422	2		N	-0-			-0-
02		25085 X	24958	-0-	-127	-0-	-0-	24958	2		N	-0-			-0-
03		27931 X	25797	-0-	-2134	-0-	-0-	25797	2		N	-0-			-0-
04		27030 X	10682	-0-	-16348	-0-	-0-	25	1	10657	2	N	-0-		-0-
05		27931 X	25022	-0-	-2909	-0-	-0-	25022	2		N	-0-			-0-
06		26550 X	22806	-0-	-3744	-0-	-0-	22806	2		N	-0-			-0-
07		26691 X	23361	-0-	-3330	-0-	-0-	23361	2		N	-0-			-0-
08		25792 X	23087	-0-	-2705	-0-	-0-	23087	2		N	-0-			-0-
09		24210 X	21861	-0-	-2349	-0-	-0-	1	1	21860	2	N	-0-		-0-
10		25017 X	22427	-0-	-2590	-0-	-0-	2	1	22425	2	N	-0-		-0-
11		22800 X	20595	-0-	-2205	-0-	-0-	9	1	20586	2	N	-0-		-0-
12		23374 X	18541	-0-	-4833	-0-	-0-	79	1	18462	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			266,559												
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

01		18011 X	13737	-0-	-4274	-0-	-0-	13737	2		N	-0-			-0-
02		16008 X	14220	-0-	-1788	-0-	-0-	14220	2		N	-0-			-0-
03		16120 X	14262	-0-	-1858	-0-	-0-	14262	2		N	-0-			-0-
04		15600 X	11396	-0-	-4204	-0-	-0-	11396	2		N	-0-			-0-
05		16120 X	9988	-0-	-6132	-0-	-0-	9988	2		N	-0-			-0-
06		16349 X	16349	-0-	-0-	-0-	-0-	16349	2		N	-0-			-0-
07		15190 X	14310	-0-	-880	-0-	-0-	14310	2		N	-0-			-0-
08		14260 X	11853	-0-	-2407	-0-	-0-	11853	2		N	-0-			-0-
09		16350 X	13905	-0-	-2445	-0-	-0-	13905	2		N	-0-			-0-
10		16895 X	13416	-0-	-3479	-0-	-0-	13416	2		N	-0-			-0-
11		16350 X	13046	-0-	-3304	-0-	-0-	13046	2		N	-0-			-0-
12		14384 X	11558	-0-	-2826	-0-	-0-	11558	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			158,040												
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

01		11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	-0-	439	1	10818	2	N	-0-		-0-
02		14471 X	-0-	-0-	-14471	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		15469 X	9	-0-	-15460	-0-	-0-	9	1			N	-0-		-0-
04		14970 X	418	-0-	-14552	-0-	-0-	418	1			N	-0-		-0-
05		13082 X	476	-0-	-12606	-0-	-0-	476	1			N	-0-		-0-
06		10890 X	316	-0-	-10574	-0-	-0-	316	1			N	-0-		-0-
07		434 X	418	-0-	-16	-0-	-0-	418	1			N	-0-		-0-
08		465 X	455	-0-	-10	-0-	-0-	455	1			N	-0-		-0-
09		450 X	368	-0-	-82	-0-	-0-	368	1			N	-0-		-0-
10		465 X	446	-0-	-19	-0-	-0-	446	1			N	-0-		-0-
11		604 X	604	-0-	-0-	-0-	-0-	513	1	91	2	N	-0-		-0-
*12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,250												
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		24738 X	21519	-0-	-3219	-0-	21519 2		N	-0-			-0-
02		22997 X	20267	-0-	-2730	-0-	20267 2		N	-0-			-0-
03		24583 X	20829	-0-	-3754	-0-	20829 2		N	-0-			-0-
04		22440 X	20269	-0-	-2171	-0-	20269 2		N	-0-			-0-
05		21669 X	20835	-0-	-834	-0-	20835 2		N	-0-			-0-
06		20970 X	20080	-0-	-890	-0-	20080 2		N	-0-			-0-
07		21669 X	20837	-0-	-832	-0-	20837 2		N	-0-			-0-
08		20956 X	20477	-0-	-479	-0-	20477 2		N	-0-			-0-
09		20280 X	19575	-0-	-705	-0-	19575 2		N	-0-			-0-
10		20832 X	20053	-0-	-779	-0-	20053 2		N	-0-			-0-
11		20160 X	18818	-0-	-1342	-0-	18818 2		N	-0-			-0-
12		20832 X	18656	-0-	-2176	-0-	18656 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			242,215				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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		18104 X	16299	-0-	-1805	-0-	16299 2		N	-0-			-0-
02		16530 X	14827	-0-	-1703	-0-	14827 2		N	-0-			-0-
03		17236 X	15575	-0-	-1661	-0-	15575 2		N	-0-			-0-
04		16320 X	14795	-0-	-1525	-0-	14795 2		N	-0-			-0-
05		16864 X	14989	-0-	-1875	-0-	14989 2		N	-0-			-0-
06		15780 X	13971	-0-	-1809	-0-	13971 2		N	-0-			-0-
07		15841 X	14464	-0-	-1377	-0-	14464 2		N	-0-			-0-
08		15562 X	13963	-0-	-1599	-0-	13963 2		N	-0-			-0-
09		14790 X	12947	-0-	-1843	-0-	12947 2		N	-0-			-0-
10		15004 X	12628	-0-	-2376	-0-	12628 2		N	-0-			-0-
11		14010 X	9672	-0-	-4338	-0-	9672 2		N	-0-			-0-
12		14477 X	1691	-0-	-12786	-0-	1691 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			155,821				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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		23932 X	20923	-0-	-3009	-0-	20923 2		N	-0-			-0-
02		21663 X	19125	-0-	-2538	-0-	19125 2		N	-0-			-0-
03		22475 X	19250	-0-	-3225	-0-	19250 2		N	-0-			-0-
04		20850 X	18094	-0-	-2756	-0-	18094 2		N	-0-			-0-
05		21545 X	17166	-0-	-4379	-0-	17166 2		N	-0-			-0-
06		20250 X	17219	-0-	-3031	-0-	17219 2		N	-0-			-0-
07		20429 X	17756	-0-	-2673	-0-	17756 2		N	-0-			-0-
08		19251 X	17432	-0-	-1819	-0-	17432 2		N	-0-			-0-
09		18090 X	16695	-0-	-1395	-0-	16695 2		N	-0-			-0-
10		17794 X	15994	-0-	-1800	-0-	15994 2		N	-0-			-0-
11		17220 X	16346	-0-	-874	-0-	16346 2		N	-0-			-0-
12		17763 X	15696	-0-	-2067	-0-	15696 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			211,696				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		23374 X	20974	-0-	-2400	-0-	20974	2	N	-0-		-0-
02		21808 X	18339	-0-	-3469	-0-	18339	2	N	-0-		-0-
03		22630 X	17292	-0-	-5338	-0-	17292	2	N	-0-		-0-
04		21000 X	19684	-0-	-1316	-0-	19684	2	N	-0-		-0-
05		21266 X	20301	-0-	-965	-0-	20301	2	N	-0-		-0-
06		20310 X	18465	-0-	-1845	-0-	18465	2	N	-0-		-0-
07		20336 X	19111	-0-	-1225	-0-	19111	2	N	-0-		-0-
08		20336 X	19141	-0-	-1195	-0-	19141	2	N	-0-		-0-
09		19680 X	18294	-0-	-1386	-0-	18294	2	N	-0-		-0-
10		20305 X	19312	-0-	-993	-0-	19312	2	N	-0-		-0-
11		18510 X	18287	-0-	-223	-0-	18287	2	N	-0-		-0-
12		19127 X	18406	-0-	-721	-0-	18406	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			227,606			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737												
01		34999 X	22629	-0-	-12370	-0-	212	1	22417	2	N	-0-
02		28971 X	19861	-0-	-9110	-0-	234	1	19627	2	N	-0-
03		28985 X	17861	-0-	-11124	-0-	371	1	17490	2	N	-0-
04		25860 X	17180	-0-	-8680	-0-	377	1	16803	2	N	-0-
05		24273 X	15964	-0-	-8309	-0-	414	1	15550	2	N	-0-
06		21900 X	10339	-0-	-11561	-0-	459	1	9880	2	N	-0-
07		21235 X	1255	-0-	-19980	-0-	269	1	986	2	N	-0-
08		17856 X	11701	-0-	-6155	-0-	351	1	11350	2	N	-0-
09		18705 X	18705	-0-	-0-	-0-	409	1	18296	2	N	-0-
10		17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	397	1	17497	2	N	-0-
11		15182 X	15182	-0-	-0-	-0-	382	1	14800	2	N	-0-
12		19344 X	14408	-0-	-4936	-0-	345	1	14063	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			182,979			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344												
01		11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	243	1	10801	2	Y	-0-
02		10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	249	1	9838	2	Y	-0-
							19	9				
03		10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	230	1	10406	2	Y	-0-
04		9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	230	1	9349	2	Y	-0-
05		9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	208	1	9679	2	Y	-0-
06		10680 X	8601	-0-	-2079	-0-	206	1	8395	2	Y	-0-
07		10788 X	8325	-0-	-2463	-0-	176	1	8149	2	Y	-0-
08		10633 X	8504	-0-	-2129	-0-	190	1	8314	2	Y	-0-
09		9570 X	9074	-0-	-496	-0-	202	1	8872	2	Y	-0-
10		9889 X	8862	-0-	-1027	-0-	202	1	8660	2	Y	-0-
11		8610 X	8258	-0-	-352	-0-	185	1	8073	2	Y	-0-
12		9362 X	7641	-0-	-1721	-0-	203	1	7438	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			110,517			TOTAL CONDENSATE PROD:			17			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		29977 X	25772	-0-	-4205	-0-	25772	2			N	-0-			-0-
02		28043 X	25258	-0-	-2785	-0-	25258	2			N	-0-			-0-
03		28582 X	27452	-0-	-1130	-0-	27452	2			N	-0-			-0-
04		25470 X	25275	-0-	-195	-0-	25275	2			N	-0-			-0-
05		27001 X	26068	-0-	-933	-0-	26068	2			N	-0-			-0-
06		26580 X	24407	-0-	-2173	-0-	24407	2			N	-0-			-0-
07		27466 X	24911	-0-	-2555	-0-	24911	2			N	-0-			-0-
08		27466 X	24470	-0-	-2996	-0-	24470	2			N	-0-			-0-
09		25290 X	23220	-0-	-2070	-0-	23220	2			N	-0-			-0-
10		26071 X	23535	-0-	-2536	-0-	23535	2			N	-0-			-0-
11		24420 X	22363	-0-	-2057	-0-	22363	2			N	-0-			-0-
12		24800 X	22412	-0-	-2388	-0-	22412	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		295,143				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724															
01		11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-			-0-
02		9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-			-0-
03		12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-			-0-
04		14681 X	14681	-0-	-0-	-0-	14681	2			N	-0-			-0-
05		16839 X	16839	-0-	-0-	-0-	16839	2			N	-0-			-0-
06		15592 X	15592	-0-	-0-	-0-	15592	2			N	-0-			-0-
07		13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	2			N	-0-			-0-
08		14694 X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	2			N	-0-			-0-
09		13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	13840	2			N	-0-			-0-
10		13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			N	-0-			-0-
11		12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	12942	2			N	-0-			-0-
12		14694 X	13762	-0-	-932	-0-	13762	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		161,933				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875															
01		31899 X	28714	-0-	-3185	-0-	28714	2			N	-0-			-0-
02		29348 X	26101	-0-	-3247	-0-	26101	2			N	-0-			-0-
03		30938 X	27234	-0-	-3704	-0-	27234	2			N	-0-			-0-
04		28080 X	26370	-0-	-1710	-0-	26370	2			N	-0-			-0-
05		28923 X	27378	-0-	-1545	-0-	27378	2			N	-0-			-0-
06		27780 X	26029	-0-	-1751	-0-	26029	2			N	-0-			-0-
07		27900 X	26547	-0-	-1353	-0-	26547	2			N	-0-			-0-
08		27373 X	26090	-0-	-1283	-0-	26090	2			N	-0-			-0-
09		26490 X	24673	-0-	-1817	-0-	24673	2			N	-0-			-0-
10		27373 X	25071	-0-	-2302	-0-	25071	2			N	-0-			-0-
11		26040 X	23800	-0-	-2240	-0-	23800	2			N	-0-			-0-
*12		24005 X	24005	-0-	-0-	-0-	24005	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		312,012				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14942 X	13473	-0-	-1469	-0-	13473 2	N	-0-		-0-
02		13079 X	10105	-0-	-2974	-0-	10105 2	N	-0-		-0-
03		14105 X	10060	-0-	-4045	-0-	10060 2	N	-0-		-0-
04		13650 X	-0-	-0-	-13650	-0-		N	-0-		-0-
05		14105 X	3660	-0-	-10445	-0-	3660 2	N	-0-		-0-
06		13050 X	8338	-0-	-4712	-0-	8338 2	N	-0-		-0-
07		10788 X	6849	-0-	-3939	-0-	6849 2	N	-0-		-0-
08		10075 X	5168	-0-	-4907	-0-	5168 2	N	-0-		-0-
09		8340 X	6532	-0-	-1808	-0-	6532 2	N	-0-		-0-
10		8618 X	8448	-0-	-170	-0-	8448 2	N	-0-		-0-
11		8340 X	5801	-0-	-2539	-0-	5801 2	N	-0-		-0-
12		6851 X	4865	-0-	-1986	-0-	4865 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		83,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KNAPP B-KNAPP C SA		WELL #: 1H		RRCID ->	268120	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	7808	PERF. 8214 - 10554	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8091 X	3850	-0-	-4241	-0-	350 1 3500 2	N	-0-		-0-
02		7569 X	-0-	-0-	-7569	-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		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-		N	-0-		-0-
06		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-		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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON TXU UNIT		WELL #: F 5H		RRCID ->	268125	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	6749	PERF. 7147 - 9803	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		12090 X	10950	-0-	-1140	-0-	10950 2	Y	-0-		31
02		11049 X	10149	-0-	-900	-0-	10149 2	Y	-0-		31
03		11594 X	10599	-0-	-995	-0-	10599 2	Y	-0-		31
04		11070 X	10124	-0-	-946	-0-	10124 2	Y	-0-		31
05		11253 X	10182	-0-	-1071	-0-	10135 2	Y	43	74 1	-0-
06		10590 X	9892	-0-	-698	-0-	9892 2	Y	-0-		-0-
07		10850 X	9874	-0-	-976	-0-	9874 2	Y	-0-		-0-
08		10602 X	9673	-0-	-929	-0-	9673 2	Y	-0-		-0-
09		10110 X	9148	-0-	-962	-0-	9148 2	Y	-0-		-0-
10		10230 X	9212	-0-	-1018	-0-	9212 2	Y	-0-		-0-
11		9900 X	8509	-0-	-1391	-0-	8509 2	Y	-0-		-0-
12		9796 X	8709	-0-	-1087	-0-	8709 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		117,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		43					

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		21514 X	20389	-0-	-1125	-0-	20389	2			N	-0-				-0-	
02		20126 X	18539	-0-	-1587	-0-	18539	2			N	-0-				-0-	
03		19964 X	19365	-0-	-599	-0-	19365	2			N	-0-				-0-	
04		19740 X	18058	-0-	-1682	-0-	18058	2			N	-0-				-0-	
05		20398 X	18901	-0-	-1497	-0-	18901	2			N	-0-				-0-	
06		19740 X	18043	-0-	-1697	-0-	18043	2			N	-0-				-0-	
07		19809 X	18557	-0-	-1252	-0-	18557	2			N	-0-				-0-	
08		19375 X	18707	-0-	-668	-0-	18707	2			N	-0-				-0-	
09		18300 X	16779	-0-	-1521	-0-	16779	2			N	-0-				-0-	
10		18910 X	18164	-0-	-746	-0-	18164	2			N	-0-				-0-	
11		18090 X	17241	-0-	-849	-0-	17241	2			N	-0-				-0-	
12		18693 X	17293	-0-	-1400	-0-	17293	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			220,036													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

01		29481 X	27172	-0-	-2309	-0-	27172	2			N	-0-				-0-	
02		27434 X	24886	-0-	-2548	-0-	24886	2			N	-0-				-0-	
03		28520 X	26034	-0-	-2486	-0-	26034	2			N	-0-				-0-	
04		27240 X	24725	-0-	-2515	-0-	24725	2			N	-0-				-0-	
05		27559 X	24827	-0-	-2732	-0-	24827	2			N	-0-				-0-	
06		26310 X	23650	-0-	-2660	-0-	23650	2			N	-0-				-0-	
07		26598 X	22848	-0-	-3750	-0-	22848	2			N	-0-				-0-	
08		26040 X	23166	-0-	-2874	-0-	23166	2			N	-0-				-0-	
09		24720 X	20522	-0-	-4198	-0-	20522	2			N	-0-				-0-	
10		24831 X	22161	-0-	-2670	-0-	22161	2			N	-0-				-0-	
11		23640 X	20991	-0-	-2649	-0-	20991	2			N	-0-				-0-	
12		23157 X	20464	-0-	-2693	-0-	20464	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			281,446													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

01		47802 X	44601	-0-	-3201	-0-	44601	2			N	-0-				-0-	
02		43645 X	41334	-0-	-2311	-0-	41334	2			N	-0-				-0-	
03		46252 X	42799	-0-	-3453	-0-	42799	2			N	-0-				-0-	
04		43860 X	40224	-0-	-3636	-0-	40224	2			N	-0-				-0-	
05		50065 X	50065	-0-	-0-	-0-	50065	2			N	-0-				-0-	
06		51786 X	51786	-0-	-0-	-0-	51786	2			N	-0-				-0-	
07		54351 X	54351	-0-	-0-	-0-	54351	2			N	-0-				-0-	
08		52492 X	52492	-0-	-0-	-0-	52492	2			N	-0-				-0-	
09		49518 X	49518	-0-	-0-	-0-	49518	2			N	-0-				-0-	
10		50197 X	50197	-0-	-0-	-0-	50197	2			N	-0-				-0-	
11		52677 X	52677	-0-	-0-	-0-	52677	2			N	-0-				-0-	
12		53258 X	53182	-0-	-76	-0-	53182	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			583,226													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		26319 X	23599	-0-	-2720	-0-	23599	2					N	-0-				-0-
02		24621 X	21959	-0-	-2662	-0-	21959	2					N	-0-				-0-
03		26319 X	22326	-0-	-3993	-0-	22326	2					N	-0-				-0-
04		24690 X	21185	-0-	-3505	-0-	21185	2					N	-0-				-0-
05		24800 X	20666	-0-	-4134	-0-	20666	2					N	-0-				-0-
06		22830 X	19918	-0-	-2912	-0-	19918	2					N	-0-				-0-
07		23467 X	20218	-0-	-3249	-0-	20218	2					N	-0-				-0-
08		22320 X	18988	-0-	-3332	-0-	18988	2					N	-0-				-0-
09		21180 X	18890	-0-	-2290	-0-	18890	2					N	-0-				-0-
10		20677 X	18114	-0-	-2563	-0-	18114	2					N	-0-				-0-
11		19920 X	17319	-0-	-2601	-0-	17319	2					N	-0-				-0-
12		20212 X	16683	-0-	-3529	-0-	16683	2					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			239,865															
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

01		21142 X	9421	-0-	-11721	-0-	9421	2					N	-0-				-0-
02		13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2					N	-0-				-0-
03		15515 X	15515	-0-	-0-	-0-	15515	2					N	-0-				-0-
04		15178 X	15178	-0-	-0-	-0-	15178	2					N	-0-				-0-
05		24302 X	24302	-0-	-0-	-0-	24302	2					N	-0-				-0-
06		15000 X	13854	-0-	-1146	-0-	13854	2					N	-0-				-0-
07		15686 X	9431	-0-	-6255	-0-	9431	2					N	-0-				-0-
08		22599 X	4393	-0-	-18206	-0-	106	1	4287	2			N	-0-				-0-
09		23872 X	23872	-0-	-0-	-0-	62	1	23810	2			N	-0-				-0-
10		22599 X	21510	-0-	-1089	-0-	21510	2					N	-0-				-0-
11		18518 X	18518	-0-	-0-	-0-	18518	2					N	-0-				-0-
12		24676 X	19669	-0-	-5007	-0-	19669	2					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			189,006															
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

01		38750 X	36537	-0-	-2213	-0-	36537	2					N	-0-				-0-
02		35525 X	33842	-0-	-1683	-0-	33842	2					N	-0-				-0-
03		35712 X	34181	-0-	-1531	-0-	34181	2					N	-0-				-0-
04		35370 X	31779	-0-	-3591	-0-	31779	2					N	-0-				-0-
05		36549 X	33335	-0-	-3214	-0-	33335	2					N	-0-				-0-
06		35370 X	31963	-0-	-3407	-0-	31963	2					N	-0-				-0-
07		36177 X	32525	-0-	-3652	-0-	32525	2					N	-0-				-0-
08		34193 X	31672	-0-	-2521	-0-	31672	2					N	-0-				-0-
09		32250 X	27079	-0-	-5171	-0-	27079	2					N	-0-				-0-
10		33325 X	28707	-0-	-4618	-0-	28707	2					N	-0-				-0-
11		31950 X	28142	-0-	-3808	-0-	28142	2					N	-0-				-0-
12		32519 X	27336	-0-	-5183	-0-	27336	2					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			377,098															
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	23498 X	20565	-0-	-2933	-0-	20565	2			N	-0-			-0-
02	21982 X	18524	-0-	-3458	-0-	18524	2			N	-0-			-0-
03	22568 X	19811	-0-	-2757	-0-	19811	2			N	-0-			-0-
04	20970 X	18919	-0-	-2051	-0-	18919	2			N	-0-			-0-
05	20553 X	19553	-0-	-1000	-0-	19553	2			N	-0-			-0-
06	19890 X	18839	-0-	-1051	-0-	18839	2			N	-0-			-0-
07	19809 X	19504	-0-	-305	-0-	19504	2			N	-0-			-0-
08	19809 X	18807	-0-	-1002	-0-	18807	2			N	-0-			-0-
09	18930 X	17962	-0-	-968	-0-	17962	2			N	-0-			-0-
10	19561 X	17954	-0-	-1607	-0-	17954	2			N	-0-			-0-
11	18870 X	16353	-0-	-2517	-0-	16353	2			N	-0-			-0-
12	19499 X	15782	-0-	-3717	-0-	15782	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		222,573												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	462	1	3197	2	N	-0-			-0-
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	430	1	2950	2	N	-0-			-0-
03	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	992	1	2948	2	N	-0-			-0-
04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	1041	1	2108	2	N	-0-			-0-
05	2728 X	649	-0-	-2079	-0-	465	1	184	2	N	-0-			-0-
06	2640 X	39	-0-	-2601	-0-	39	1			N	-0-			-0-
07	2728 X	297	-0-	-2431	-0-	297	1			N	-0-			-0-
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			-0-
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,113												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

01	21638 X	19922	-0-	-1716	-0-	19922	3			N	-0-			-0-
02	19807 X	17528	-0-	-2279	-0-	17528	3			N	-0-			-0-
03	21173 X	19307	-0-	-1866	-0-	19307	3			N	-0-			-0-
04	20490 X	18063	-0-	-2427	-0-	18063	3			N	-0-			-0-
05	20863 X	19787	-0-	-1076	-0-	19787	3			N	-0-			-0-
06	19290 X	15963	-0-	-3327	-0-	15963	3			N	-0-			-0-
07	19313 X	8009	-0-	-11304	-0-	8009	3			N	-0-			-0-
08	19778 X	8563	-0-	-11215	-0-	8563	3			N	-0-			-0-
09	19140 X	10346	-0-	-8794	-0-	10346	3			N	-0-			-0-
10	19778 X	18698	-0-	-1080	-0-	18698	3			N	-0-			-0-
11	18545 X	18545	-0-	-0-	-0-	18545	3			N	-0-			-0-
*12	18704 X	18704	-0-	-0-	-0-	18704	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		193,435												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		20243 X	18267	-0-	-1976	-0-	18267	2		N	-0-			-0-
02		18444 X	16651	-0-	-1793	-0-	16651	2		N	-0-			-0-
03		19499 X	17395	-0-	-2104	-0-	17395	2		N	-0-			-0-
04		18060 X	16784	-0-	-1276	-0-	16784	2		N	-0-			-0-
05		18662 X	17207	-0-	-1455	-0-	17207	2		N	-0-			-0-
06		17670 X	16468	-0-	-1202	-0-	16468	2		N	-0-			-0-
07		17794 X	16523	-0-	-1271	-0-	16523	2		N	-0-			-0-
08		17391 X	16286	-0-	-1105	-0-	16286	2		N	-0-			-0-
09		16770 X	15442	-0-	-1328	-0-	15442	2		N	-0-			-0-
10		17205 X	15230	-0-	-1975	-0-	15230	2		N	-0-			-0-
11		16470 X	14896	-0-	-1574	-0-	14896	2		N	-0-			-0-
12		16523 X	15008	-0-	-1515	-0-	15008	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			196,157			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

01		44020 X	34795	-0-	-9225	-0-	34795	2		N	-0-			-0-
02		38657 X	31569	-0-	-7088	-0-	31569	2		N	-0-			-0-
03		37820 X	32299	-0-	-5521	-0-	32299	2		N	-0-			-0-
04		35820 X	29760	-0-	-6060	-0-	29760	2		N	-0-			-0-
05		34782 X	30377	-0-	-4405	-0-	30377	2		N	-0-			-0-
06		33660 X	28396	-0-	-5264	-0-	28396	2		N	-0-			-0-
07		33759 X	28667	-0-	-5092	-0-	28667	2		N	-0-			-0-
08		32302 X	26911	-0-	-5391	-0-	26911	2		N	-0-			-0-
09		29760 X	24252	-0-	-5508	-0-	24252	2		N	-0-			-0-
10		30380 X	24898	-0-	-5482	-0-	24898	2		N	-0-			-0-
11		28410 X	24160	-0-	-4250	-0-	24160	2		N	-0-			-0-
12		28675 X	23335	-0-	-5340	-0-	23335	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			339,419			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

01		23219 X	20532	-0-	-2687	-0-	20532	2		N	-0-			-0-
02		21083 X	18647	-0-	-2436	-0-	18647	2		N	-0-			-0-
03		22444 X	19372	-0-	-3072	-0-	19372	2		N	-0-			-0-
04		21360 X	16323	-0-	-5037	-0-	16323	2		N	-0-			-0-
05		20956 X	18607	-0-	-2349	-0-	18607	2		N	-0-			-0-
06		19860 X	17690	-0-	-2170	-0-	17690	2		N	-0-			-0-
07		19933 X	16640	-0-	-3293	-0-	16640	2		N	-0-			-0-
08		19375 X	18877	-0-	-498	-0-	18877	2		N	-0-			-0-
09		18000 X	16795	-0-	-1205	-0-	16795	2		N	-0-			-0-
10		18600 X	17264	-0-	-1336	-0-	17264	2		N	-0-			-0-
11		18270 X	14388	-0-	-3882	-0-	14388	2		N	-0-			-0-
12		18879 X	16815	-0-	-2064	-0-	16815	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			211,950			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		21359 X	16100	-0-	-5259	-0-	16100 2	N	-0-	-0-	
02		18705 X	11882	-0-	-6823	-0-	11882 2	N	-0-	-0-	
03		18817 X	11472	-0-	-7345	-0-	11472 2	N	-0-	-0-	
04		16830 X	14218	-0-	-2612	-0-	14218 2	N	-0-	-0-	
05		16089 X	15222	-0-	-867	-0-	15222 2	N	-0-	-0-	
06		15570 X	14503	-0-	-1067	-0-	14503 2	N	-0-	-0-	
07		14694 X	13606	-0-	-1088	-0-	13606 2	N	-0-	-0-	
08		15221 X	14513	-0-	-708	-0-	14513 2	N	-0-	-0-	
09		14730 X	13811	-0-	-919	-0-	13811 2	N	-0-	-0-	
10		15221 X	13115	-0-	-2106	-0-	13115 2	N	-0-	-0-	
11		14490 X	11884	-0-	-2606	-0-	11884 2	N	-0-	-0-	
12		14508 X	13870	-0-	-638	-0-	13870 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		164,196		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14415 X	12829	-0-	-1586	-0-	12829 2	N	-0-	-0-	
02		13195 X	9705	-0-	-3490	-0-	9705 2	N	-0-	-0-	
03		13113 X	10558	-0-	-2555	-0-	10558 2	N	-0-	-0-	
04		12690 X	10824	-0-	-1866	-0-	10824 2	N	-0-	-0-	
05		12834 X	10810	-0-	-2024	-0-	10810 2	N	-0-	-0-	
06		12420 X	10113	-0-	-2307	-0-	10113 2	N	-0-	-0-	
07		11191 X	9525	-0-	-1666	-0-	9525 2	N	-0-	-0-	
08		11191 X	10049	-0-	-1142	-0-	10049 2	N	-0-	-0-	
09		10830 X	9351	-0-	-1479	-0-	9351 2	N	-0-	-0-	
10		10819 X	9359	-0-	-1460	-0-	9359 2	N	-0-	-0-	
11		10110 X	8495	-0-	-1615	-0-	8495 2	N	-0-	-0-	
12		10044 X	8538	-0-	-1506	-0-	8538 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		120,156		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18817 X	17185	-0-	-1632	-0-	17185 2	N	-0-	-0-	
02		17371 X	15920	-0-	-1451	-0-	15920 2	N	-0-	-0-	
03		17980 X	15560	-0-	-2420	-0-	15560 2	N	-0-	-0-	
04		17040 X	16128	-0-	-912	-0-	16128 2	N	-0-	-0-	
05		17360 X	14535	-0-	-2825	-0-	14535 2	N	-0-	-0-	
06		16620 X	10849	-0-	-5771	-0-	10849 2	N	-0-	-0-	
07		17019 X	11652	-0-	-5367	-0-	11652 2	N	-0-	-0-	
08		16678 X	11361	-0-	-5317	-0-	11361 2	N	-0-	-0-	
09		16140 X	10432	-0-	-5708	-0-	10432 2	N	-0-	-0-	
10		14539 X	10203	-0-	-4336	-0-	10203 2	N	-0-	-0-	
11		11280 X	9765	-0-	-1515	-0-	9765 2	N	-0-	-0-	
12		11656 X	9846	-0-	-1810	-0-	9846 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		153,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14136 X	13166	-0-	-970	-0-	449	1	12715	3	N	2	2	8			57
						2	9									
02	13224 X	12751	-0-	-473	-0-	452	1	12257	3	N	38					95
						42	9									
03	13423 X	11797	-0-	-1626	-0-	486	1	11308	3	N	3	79	1			19
						3	9									
04	12990 X	11758	-0-	-1232	-0-	465	1	11293	3	N	-0-					19
05	13640 X	12182	-0-	-1458	-0-	529	1	11653	3	N	-0-					19
06	13200 X	12193	-0-	-1007	-0-	470	1	11680	3	N	39					58
						43	9									
07	13640 X	11936	-0-	-1704	-0-	395	1	11541	3	N	-0-					58
08	12183 X	11711	-0-	-472	-0-	403	1	11275	3	N	30					88
						33	9									
09	12180 X	11491	-0-	-689	-0-	428	1	11046	3	N	15					103
						17	9									
10	12586 X	11703	-0-	-883	-0-	442	1	11261	3	N	-0-					103
11	12180 X	10789	-0-	-1391	-0-	419	1	10344	3	N	24	78	1	9	8	40
						26	9									
12	11935 X	11583	-0-	-352	-0-	376	1	11205	3	N	2	2	8			40
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		143,060				TOTAL CONDENSATE PROD:		153								

FEDERAL NORTH		WELL #: B 12H		RRCID -> 268556	COMPL. DATE 07/03/2013	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 7226	- 10033							
01	38980 X	38980	-0-	-0-	-0-	38980	2		N	-0-						-0-
02	34365 X	34109	-0-	-256	-0-	34109	2		N	-0-						-0-
03	39339 X	35254	-0-	-4085	-0-	35254	2		N	-0-						-0-
04	38070 X	35076	-0-	-2994	-0-	35076	2		N	-0-						-0-
05	39339 X	34795	-0-	-4544	-0-	34795	2		N	-0-						-0-
06	37710 X	33971	-0-	-3739	-0-	33971	2		N	-0-						-0-
07	36456 X	30567	-0-	-5889	-0-	30567	2		N	-0-						-0-
08	36239 X	28364	-0-	-7875	-0-	28364	2		N	-0-						-0-
09	35070 X	26104	-0-	-8966	-0-	26104	2		N	-0-						-0-
10	35092 X	25328	-0-	-9764	-0-	25328	2		N	-0-						-0-
11	33960 X	21556	-0-	-12404	-0-	21556	2		N	-0-						-0-
12	29636 X	16308	-0-	-13328	-0-	16308	2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		360,412				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FEDERAL NORTH		WELL #: B 9H		RRCID -> 268557	COMPL. DATE 07/03/2013	TOTAL DEPTH	6876	PERF. 7567	- 9587							
01	28551 X	16987	-0-	-11564	-0-	16987	2		N	-0-						-0-
02	24882 X	13557	-0-	-11325	-0-	13557	2		N	-0-						-0-
03	25978 X	17256	-0-	-8722	-0-	17256	2		N	-0-						-0-
04	24870 X	19525	-0-	-5345	-0-	19525	2		N	-0-						-0-
05	24211 X	20340	-0-	-3871	-0-	20340	2		N	-0-						-0-
06	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	19624	2		N	-0-						-0-
07	23899 X	23899	-0-	-0-	-0-	23899	2		N	-0-						-0-
08	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	21121	2		N	-0-						-0-
09	19680 X	18811	-0-	-869	-0-	18811	2		N	-0-						-0-
10	23901 X	18253	-0-	-5648	-0-	18253	2		N	-0-						-0-
11	23130 X	17409	-0-	-5721	-0-	17409	2		N	-0-						-0-
12	23901 X	16271	-0-	-7630	-0-	16271	2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		223,053				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	25544 X	23410	-0-	-2134	-0-	23410	2			N	-0-			-0-
02	23519 X	20792	-0-	-2727	-0-	20792	2			N	-0-			-0-
03	25017 X	20863	-0-	-4154	-0-	20863	2			N	-0-			-0-
04	23730 X	21665	-0-	-2065	-0-	21665	2			N	-0-			-0-
05	23405 X	20513	-0-	-2892	-0-	20513	2			N	-0-			-0-
06	22650 X	20843	-0-	-1807	-0-	20843	2			N	-0-			-0-
07	22382 X	22010	-0-	-372	-0-	22010	2			N	-0-			-0-
08	22382 X	21485	-0-	-897	-0-	21485	2			N	-0-			-0-
09	21660 X	20376	-0-	-1284	-0-	20376	2			N	-0-			-0-
10	22010 X	20726	-0-	-1284	-0-	20726	2			N	-0-			-0-
11	21300 X	18589	-0-	-2711	-0-	18589	2			N	-0-			-0-
12	22010 X	20331	-0-	-1679	-0-	20331	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 251,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

01	23604 X	23604	-0-	-0-	-0-	23604	2			N	-0-			-0-
02	23142 X	22290	-0-	-852	-0-	22290	2			N	-0-			-0-
03	24738 X	23884	-0-	-854	-0-	23884	2			N	-0-			-0-
04	23940 X	21102	-0-	-2838	-0-	21102	2			N	-0-			-0-
05	23901 X	19873	-0-	-4028	-0-	19873	2			N	-0-			-0-
06	23100 X	19016	-0-	-4084	-0-	19016	2			N	-0-			-0-
07	23870 X	19032	-0-	-4838	-0-	19032	2			N	-0-			-0-
08	23870 X	18147	-0-	-5723	-0-	18147	2			N	-0-			-0-
09	21090 X	16842	-0-	-4248	-0-	16842	2			N	-0-			-0-
10	19871 X	17091	-0-	-2780	-0-	17091	2			N	-0-			-0-
11	19020 X	16348	-0-	-2672	-0-	16348	2			N	-0-			-0-
12	18817 X	14239	-0-	-4578	-0-	14239	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

01	32767 X	21517	-0-	-11250	-0-	21517	2			N	-0-			-0-
02	28681 X	19092	-0-	-9589	-0-	19092	2			N	-0-			-0-
03	28954 X	18842	-0-	-10112	-0-	18842	2			N	-0-			-0-
04	26323 X	26323	-0-	-0-	-0-	26323	2			N	-0-			-0-
05	24783 X	24783	-0-	-0-	-0-	24783	2			N	-0-			-0-
06	26904 X	26904	-0-	-0-	-0-	26904	2			N	-0-			-0-
07	27187 X	26912	-0-	-275	-0-	26912	2			N	-0-			-0-
08	27187 X	26136	-0-	-1051	-0-	26136	2			N	-0-			-0-
09	26910 X	24622	-0-	-2288	-0-	24622	2			N	-0-			-0-
10	27807 X	21081	-0-	-6726	-0-	21081	2			N	-0-			-0-
11	26910 X	23255	-0-	-3655	-0-	23255	2			N	-0-			-0-
12	26691 X	23545	-0-	-3146	-0-	23545	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 283,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM
						(-)	UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	BALANCE
01		28024 X	22885	-0-	-5139	-0-			22885	2	N	-0-
02		25288 X	20533	-0-	-4755	-0-			20533	2	N	-0-
03		26164 X	20617	-0-	-5547	-0-			20617	2	N	-0-
04		24510 X	18239	-0-	-6271	-0-			18239	2	N	-0-
05		30807 X	30807	-0-	-0-	-0-			30807	2	N	-0-
06		28003 X	28003	-0-	-0-	-0-			28003	2	N	-0-
07		27347 X	27347	-0-	-0-	-0-			27347	2	N	-0-
08		28675 X	26149	-0-	-2526	-0-			26149	2	N	-0-
09		27750 X	24114	-0-	-3636	-0-			24114	2	N	-0-
10		28675 X	23976	-0-	-4699	-0-			23976	2	N	-0-
11		27750 X	26316	-0-	-1434	-0-			26316	2	N	-0-
12		26660 X	24237	-0-	-2423	-0-			24237	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			293,223				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695												
01		15810 X	14474	-0-	-1336	-0-			14374	2	100 9 Y	91 196 1 2 8 123
02		14645 X	13314	-0-	-1331	-0-			13153	2	161 9 Y	146 106 1 163
03		15376 X	13955	-0-	-1421	-0-			13828	2	127 9 Y	115 95 1 183
04		14550 X	13264	-0-	-1286	-0-			13170	2	94 9 Y	85 147 1 121
05		14632 X	13508	-0-	-1124	-0-			13383	2	125 9 Y	114 68 1 167
06		14010 X	12782	-0-	-1228	-0-			12697	2	85 9 Y	77 111 1 133
07		14229 X	13015	-0-	-1214	-0-			12917	2	98 9 Y	89 126 1 96
08		13950 X	12909	-0-	-1041	-0-			12828	2	81 9 Y	74 170
09		13260 X	11869	-0-	-1391	-0-			11825	2	44 9 Y	40 78 1 132
10		13516 X	12519	-0-	-997	-0-			12455	2	64 9 Y	58 51 1 139
11		12780 X	12702	-0-	-78	-0-			12570	2	132 9 Y	120 83 1 175
*12		13270 X	13270	-0-	-0-	-0-			13147	2	123 9 Y	112 153 1 134
TOTAL GAS PROD:			157,581				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,121		

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868												
01		21528 X	21528	-0-	-0-	-0-			21528	2	N	-0-
02		19718 X	19718	-0-	-0-	-0-			19718	2	N	-0-
03		21979 X	19828	-0-	-2151	-0-			19828	2	N	-0-
04		21270 X	16865	-0-	-4405	-0-			16865	2	N	-0-
05		21979 X	20552	-0-	-1427	-0-			20552	2	N	-0-
06		20820 X	20162	-0-	-658	-0-			20162	2	N	-0-
07		21080 X	20364	-0-	-716	-0-			20364	2	N	-0-
08		20553 X	20165	-0-	-388	-0-			20165	2	N	-0-
09		20160 X	17562	-0-	-2598	-0-			17562	2	N	-0-
10		20832 X	17203	-0-	-3629	-0-			17203	2	N	-0-
11		20160 X	16696	-0-	-3464	-0-			16696	2	N	-0-
12		20367 X	18294	-0-	-2073	-0-			18294	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			228,937				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		30783 X	26934	-0-	-3849	-0-	246	1	26688	2	N	-0-					-0-	
02		28362 X	6561	-0-	-21801	-0-	541	1	6020	2	N	-0-					-0-	
03		30318 X	8210	-0-	-22108	-0-	662	1	7548	2	N	-0-					-0-	
04		29340 X	13176	-0-	-16164	-0-	550	1	12626	2	N	-0-					-0-	
05		28365 X	16989	-0-	-11376	-0-	553	1	16436	2	N	-0-					-0-	
06		26070 X	13224	-0-	-12846	-0-	503	1	12721	2	N	-0-					-0-	
07		13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	405	1	13376	2	N	-0-					-0-	
08		16988 X	13963	-0-	-3025	-0-	415	1	13548	2	N	-0-					-0-	
09		16440 X	12324	-0-	-4116	-0-	448	1	11876	2	N	-0-					-0-	
10		16988 X	14503	-0-	-2485	-0-	496	1	14007	2	N	-0-					-0-	
11		14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	418	1	13757	2	N	-0-					-0-	
12		13950 X	12435	-0-	-1515	-0-	352	1	12083	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			166,275														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

01		34658 X	28831	-0-	-5827	-0-	28831	2			N	-0-					-0-	
02		32393 X	25411	-0-	-6982	-0-	25411	2			N	-0-					-0-	
03		33666 X	29791	-0-	-3875	-0-	29791	2			N	-0-					-0-	
04		31800 X	31768	-0-	-32	-0-	31768	2			N	-0-					-0-	
05		31972 X	31972	-0-	-0-	-0-	31972	2			N	-0-					-0-	
06		29957 X	29957	-0-	-0-	-0-	29957	2			N	-0-					-0-	
07		32829 X	28829	-0-	-4000	-0-	28829	2			N	-0-					-0-	
08		32829 X	28284	-0-	-4545	-0-	28284	2			N	-0-					-0-	
09		31770 X	26208	-0-	-5562	-0-	26208	2			N	-0-					-0-	
10		31961 X	27177	-0-	-4784	-0-	27177	2			N	-0-					-0-	
11		29970 X	24149	-0-	-5821	-0-	24149	2			N	-0-					-0-	
12		28830 X	22799	-0-	-6031	-0-	22799	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			335,176														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

01		19189 X	16650	-0-	-2539	-0-	16650	2			N	-0-					-0-	
02		17023 X	15458	-0-	-1565	-0-	15458	2			N	-0-					-0-	
03		17794 X	15977	-0-	-1817	-0-	15977	2			N	-0-					-0-	
04		20746 X	20746	-0-	-0-	-0-	20746	2			N	-0-					-0-	
05		24533 X	24533	-0-	-0-	-0-	24533	2			N	-0-					-0-	
06		21955 X	21955	-0-	-0-	-0-	21955	2			N	-0-					-0-	
07		21540 X	21540	-0-	-0-	-0-	21540	2			N	-0-					-0-	
08		20798 X	20798	-0-	-0-	-0-	20798	2			N	-0-					-0-	
09		19020 X	18692	-0-	-328	-0-	18692	2			N	-0-					-0-	
10		19654 X	19192	-0-	-462	-0-	19192	2			N	-0-					-0-	
11		19020 X	18108	-0-	-912	-0-	18108	2			N	-0-					-0-	
12		21390 X	16692	-0-	-4698	-0-	16692	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			230,341														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	1359	-0-	1359	1359	2	1359	2	Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	24685	-0-	24685	26044	2	24685	2	Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	20318	-0-	20318	46362	2	20318	2	Y	-0-		-0-
06		62123 X	15761	-0-	-46362	-0-	1	370	1	Y	76	63 1	13
07		19592 X	12701	-0-	-6891	-0-	1	290	1	Y	-0-		13
08		19592 X	14052	-0-	-5540	-0-	1	299	1	Y	-0-		13
09		18960 X	7471	-0-	-11489	-0-	1	363	1	Y	-0-		13
10		19592 X	15031	-0-	-4561	-0-	1	689	1	Y	-0-		13
11		15750 X	14644	-0-	-1106	-0-	1	714	1	Y	59	59 1	13
						65	9						
12		14043 X	10592	-0-	-3451	-0-	1	701	1	Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		136,614				TOTAL CONDENSATE PROD:		135					

GREAT LAKES NYMPH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	269149	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6739 - 10559	
01		21824 X	19642	-0-	-2182	-0-	2	19421	2	Y	201	193 1	58
02		20416 X	3313	-0-	-17103	-0-	2	3313	2	Y	-0-		58
03		21824 X	14439	-0-	-7385	-0-	2	14439	2	Y	-0-		58
04		25715 X	25715	-0-	-0-	-0-	2	25715	2	Y	-0-		58
05		26780 X	26780	-0-	-0-	-0-	2	26670	2	Y	100	130 1	28
06		25858 X	25858	-0-	-0-	-0-	2	25857	2	Y	1		29
07		26567 X	25153	-0-	-1414	-0-	2	25153	2	Y	-0-		29
08		27404 X	24193	-0-	-3211	-0-	2	24193	2	Y	-0-		29
09		25920 X	21919	-0-	-4001	-0-	2	21919	2	Y	-0-		29
10		26784 X	20755	-0-	-6029	-0-	2	20755	2	Y	-0-		29
11		25860 X	21389	-0-	-4471	-0-	2	21293	2	Y	87	97 1	19
12		25141 X	23743	-0-	-1398	-0-	2	23743	2	Y	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		252,899				TOTAL CONDENSATE PROD:		389					

FEDERAL NORTH		WELL #:		B 10H	RRCID ->	269324	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL DEPTH	6864	PERF.	7077 - 12845	
01		45404 X	45404	-0-	-0-	-0-	2	45404	2	N	-0-		-0-
02		42398 X	42398	-0-	-0-	-0-	2	42398	2	N	-0-		-0-
03		44599 X	44599	-0-	-0-	-0-	2	44599	2	N	-0-		-0-
04		41553 X	41553	-0-	-0-	-0-	2	41553	2	N	-0-		-0-
05		42749 X	42265	-0-	-484	-0-	2	42265	2	N	-0-		-0-
06		41370 X	40380	-0-	-990	-0-	2	40380	2	N	-0-		-0-
07		42749 X	40903	-0-	-1846	-0-	2	40903	2	N	-0-		-0-
08		42749 X	40387	-0-	-2362	-0-	2	40387	2	N	-0-		-0-
09		41370 X	39026	-0-	-2344	-0-	2	39026	2	N	-0-		-0-
10		42253 X	38667	-0-	-3586	-0-	2	38667	2	N	-0-		-0-
11		40380 X	38087	-0-	-2293	-0-	2	38087	2	N	-0-		-0-
12		40889 X	38307	-0-	-2582	-0-	2	38307	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		491,976				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62775 X	23	-0-	-62752	-0-	23 2	N	-0-			-0-
02		58493 X	36664	-0-	-21829	-0-	36664 2	N	-0-			-0-
03		60295 X	32330	-0-	-27965	-0-	32330 2	N	-0-			-0-
04		41430 X	32227	-0-	-9203	-0-	32227 2	N	-0-			-0-
05		39184 X	7392	-0-	-31792	-0-	7392 2	N	-0-			-0-
06		37920 X	36463	-0-	-1457	-0-	36463 2	N	-0-			-0-
07		44442 X	44442	-0-	-0-	-0-	44442 2	N	-0-			-0-
08		39515 X	39515	-0-	-0-	-0-	39515 2	N	-0-			-0-
09		36450 X	31996	-0-	-4454	-0-	31996 2	N	-0-			-0-
10		44454 X	35890	-0-	-8564	-0-	35890 2	N	-0-			-0-
11		43020 X	34365	-0-	-8655	-0-	34365 2	N	-0-			-0-
12		44454 X	32748	-0-	-11706	-0-	32748 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		364,055		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		54312 X	47680	-0-	-6632	-0-	47680 2	N	-0-			-0-
02		49677 X	43927	-0-	-5750	-0-	43927 2	N	-0-			-0-
03		52421 X	46743	-0-	-5678	-0-	46743 2	N	-0-			-0-
04		48060 X	44053	-0-	-4007	-0-	44053 2	N	-0-			-0-
05		48484 X	36153	-0-	-12331	-0-	36153 2	N	-0-			-0-
06		46140 X	35409	-0-	-10731	-0-	35409 2	N	-0-			-0-
07		46965 X	37603	-0-	-9362	-0-	37603 2	N	-0-			-0-
08		46748 X	37288	-0-	-9460	-0-	37288 2	N	-0-			-0-
09		44040 X	35376	-0-	-8664	-0-	35376 2	N	-0-			-0-
10		37603 X	35860	-0-	-1743	-0-	35860 2	N	-0-			-0-
11		38314 X	38314	-0-	-0-	-0-	38314 2	N	-0-			-0-
*12		39672 X	39672	-0-	-0-	-0-	39672 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		478,078		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		19530 X	14510	-0-	-5020	-0-	14510 2	N	-0-			-0-
02		15747 X	13441	-0-	-2306	-0-	13441 2	N	-0-			-0-
03		15748 X	14095	-0-	-1653	-0-	14095 2	N	-0-			-0-
04		14640 X	13895	-0-	-745	-0-	13895 2	N	-0-			-0-
05		14508 X	13890	-0-	-618	-0-	13890 2	N	-0-			-0-
06		15923 X	15923	-0-	-0-	-0-	15923 2	N	-0-			-0-
07		16897 X	16897	-0-	-0-	-0-	16897 2	N	-0-			-0-
08		17157 X	17157	-0-	-0-	-0-	17157 2	N	-0-			-0-
09		16206 X	16206	-0-	-0-	-0-	16206 2	N	-0-			-0-
10		16895 X	15473	-0-	-1422	-0-	15473 2	N	-0-			-0-
11		16590 X	14658	-0-	-1932	-0-	14658 2	N	-0-			-0-
12		17143 X	14280	-0-	-2863	-0-	14280 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		180,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		26005 X	26005	-0-	-0-	-0-	26005 2		N	-0-			-0-
02		27532 X	27532	-0-	-0-	-0-	27532 2		N	-0-			-0-
03		27825 X	27825	-0-	-0-	-0-	27825 2		N	-0-			-0-
04		24413 X	24413	-0-	-0-	-0-	24413 2		N	-0-			-0-
05		23298 X	23298	-0-	-0-	-0-	23298 2		N	-0-			-0-
06		21497 X	21497	-0-	-0-	-0-	21497 2		N	-0-			-0-
07		19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	19913 2		N	-0-			-0-
08		18817 X	15661	-0-	-3156	-0-	15661 2		N	-0-			-0-
09		18210 X	7712	-0-	-10498	-0-	7712 2		N	-0-			-0-
10		18817 X	15960	-0-	-2857	-0-	15960 2		N	-0-			-0-
11		18210 X	18135	-0-	-75	-0-	18135 2		N	-0-			-0-
*12		25175 X	25175	-0-	-0-	-0-	25175 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		253,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	269559	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	8721 - 12489	
01		23374 X	20540	-0-	-2834	-0-	20540 2		N	-0-			-0-
02		21866 X	18564	-0-	-3302	-0-	18564 2		N	-0-			-0-
03		23374 X	19253	-0-	-4121	-0-	19253 2		N	-0-			-0-
04		21810 X	18647	-0-	-3163	-0-	18647 2		N	-0-			-0-
05		21638 X	19668	-0-	-1970	-0-	19668 2		N	-0-			-0-
06		19890 X	18667	-0-	-1223	-0-	18667 2		N	-0-			-0-
07		19840 X	18707	-0-	-1133	-0-	18707 2		N	-0-			-0-
08		19654 X	18370	-0-	-1284	-0-	18370 2		N	-0-			-0-
09		19020 X	17287	-0-	-1733	-0-	17287 2		N	-0-			-0-
10		19654 X	16595	-0-	-3059	-0-	16595 2		N	-0-			-0-
11		18660 X	11440	-0-	-7220	-0-	11440 2		N	-0-			-0-
*12		18859 X	18859	-0-	-0-	-0-	18859 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		216,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FEDERAL NORTH		WELL #:		F 3H	RRCID ->	269570	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	6927	PERF.	6971 - 11577	
01		724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 1		N	-0-			-0-
02		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 1		N	-0-			-0-
03		744 X	684	-0-	-60	-0-	684 1		N	-0-			-0-
04		728 X	728	-0-	-0-	-0-	668 1	60 2	N	-0-			-0-
05		744 X	707	-0-	-37	-0-	707 1		N	-0-			-0-
06		690 X	673	-0-	-17	-0-	673 1		N	-0-			-0-
07		744 X	658	-0-	-86	-0-	658 1		N	-0-			-0-
08		744 X	722	-0-	-22	-0-	722 1		N	-0-			-0-
09		720 X	632	-0-	-88	-0-	632 1		N	-0-			-0-
10		713 X	651	-0-	-62	-0-	651 1		N	-0-			-0-
11		690 X	585	-0-	-105	-0-	585 1		N	-0-			-0-
12		713 X	607	-0-	-106	-0-	607 1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	54932 X	51090	-0-	-3842	-0-	51090 2	N	-0-		-0-	
02	49822 X	46125	-0-	-3697	-0-	46125 2	N	-0-		-0-	
03	52390 X	48395	-0-	-3995	-0-	48395 2	N	-0-		-0-	
04	50490 X	46787	-0-	-3703	-0-	46787 2	N	-0-		-0-	
05	52173 X	43738	-0-	-8435	-0-	43738 2	N	-0-		-0-	
06	49440 X	42390	-0-	-7050	-0-	42390 2	N	-0-		-0-	
07	49321 X	44003	-0-	-5318	-0-	44003 2	N	-0-		-0-	
08	48391 X	43056	-0-	-5335	-0-	43056 2	N	-0-		-0-	
09	46800 X	40779	-0-	-6021	-0-	40779 2	N	-0-		-0-	
10	43989 X	41371	-0-	-2618	-0-	41371 2	N	-0-		-0-	
11	42570 X	42087	-0-	-483	-0-	42087 2	N	-0-		-0-	
12	43648 X	42533	-0-	-1115	-0-	42533 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		532,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FORRESTER A UNIT SA		WELL #:		3H	RRCID ->	269646	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	7436	PERF. 7861 - 12475
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	28179 X	24126	-0-	-4053	-0-	24126 2	N	-0-		-0-	
02	26361 X	21685	-0-	-4676	-0-	21685 2	N	-0-		-0-	
03	28179 X	19983	-0-	-8196	-0-	19983 2	N	-0-		-0-	
04	26190 X	22304	-0-	-3886	-0-	22304 2	N	-0-		-0-	
05	25699 X	21266	-0-	-4433	-0-	21266 2	N	-0-		-0-	
06	23340 X	20594	-0-	-2746	-0-	20594 2	N	-0-		-0-	
07	23188 X	20566	-0-	-2622	-0-	20566 2	N	-0-		-0-	
08	23033 X	20937	-0-	-2096	-0-	20937 2	N	-0-		-0-	
09	22290 X	21185	-0-	-1105	-0-	21185 2	N	-0-		-0-	
10	21790 X	21790	-0-	-0-	-0-	21790 2	N	-0-		-0-	
11	20580 X	20421	-0-	-159	-0-	20421 2	N	-0-		-0-	
12	21886 X	20570	-0-	-1316	-0-	20570 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		255,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FEDERAL NORTH		WELL #:		F 4H	RRCID ->	269668	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	6838	PERF. 7109 - 12317
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	27590 X	405	-0-	-27185	-0-	42 1	363 2	N	-0-		-0-
02	24650 X	22	-0-	-24628	-0-	22 2		N	-0-		-0-
03	17608 X	12670	-0-	-4938	-0-	114 1	12556 2	N	-0-		-0-
04	18182 X	18182	-0-	-0-	-0-	264 1	17918 2	N	-0-		-0-
05	18264 X	18264	-0-	-0-	-0-	340 1	17924 2	N	-0-		-0-
06	17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	316 1	17065 2	N	-0-		-0-
07	18786 X	14678	-0-	-4108	-0-	326 1	14352 2	N	-0-		-0-
08	18786 X	17220	-0-	-1566	-0-	256 1	16964 2	N	-0-		-0-
09	18180 X	8009	-0-	-10171	-0-	277 1	7732 2	N	-0-		-0-
10	18259 X	16305	-0-	-1954	-0-	304 1	16001 2	N	-0-		-0-
11	17370 X	12029	-0-	-5341	-0-	268 1	11761 2	N	-0-		-0-
12	17205 X	4192	-0-	-13013	-0-	362 1	3830 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		139,357		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	31713 X	28328	-0-	-3385	-0-	28328	2		N	-0-			-0-
02	28681 X	20896	-0-	-7785	-0-	20896	2		N	-0-			-0-
03	30132 X	21812	-0-	-8320	-0-	21812	2		N	-0-			-0-
04	27420 X	22777	-0-	-4643	-0-	22777	2		N	-0-			-0-
05	28334 X	20130	-0-	-8204	-0-	20130	2		N	-0-			-0-
06	27420 X	20308	-0-	-7112	-0-	20308	2		N	-0-			-0-
07	23529 X	19324	-0-	-4205	-0-	19324	2		N	-0-			-0-
08	23529 X	21862	-0-	-1667	-0-	21862	2		N	-0-			-0-
09	26281 X	26281	-0-	-0-	-0-	26281	2		N	-0-			-0-
10	30580 X	30580	-0-	-0-	-0-	30580	2		N	-0-			-0-
11	27866 X	27866	-0-	-0-	-0-	27866	2		N	-0-			-0-
*12	28755 X	28755	-0-	-0-	-0-	28755	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		288,919		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	24211 X	22385	-0-	-1826	-0-	22385	2		N	-0-			-0-
02	22649 X	20160	-0-	-2489	-0-	20160	2		N	-0-			-0-
03	23715 X	16769	-0-	-6946	-0-	16769	2		N	-0-			-0-
04	22770 X	7785	-0-	-14985	-0-	7785	2		N	-0-			-0-
05	22878 X	5185	-0-	-17693	-0-	5185	2		N	-0-			-0-
06	21660 X	6291	-0-	-15369	-0-	6291	2		N	-0-			-0-
07	21545 X	11427	-0-	-10118	-0-	11427	2		N	-0-			-0-
08	16771 X	16154	-0-	-617	-0-	16154	2		N	-0-			-0-
09	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	21124	2		N	-0-			-0-
10	21606 X	21606	-0-	-0-	-0-	21606	2		N	-0-			-0-
11	20447 X	20447	-0-	-0-	-0-	20447	2		N	-0-			-0-
12	21824 X	20999	-0-	-825	-0-	20999	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		190,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COPELAND		WELL #: I 3H		RRCID -> 269784		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	16461 X	13655	-0-	-2806	-0-	13655	2		N	-0-			-0-
02	15080 X	13554	-0-	-1526	-0-	13554	2		N	-0-			-0-
03	15717 X	11901	-0-	-3816	-0-	11901	2		N	-0-			-0-
04	14910 X	13124	-0-	-1786	-0-	13124	2		N	-0-			-0-
05	14477 X	11552	-0-	-2925	-0-	11552	2		N	-0-			-0-
06	14010 X	10271	-0-	-3739	-0-	10271	2		N	-0-			-0-
07	14477 X	9447	-0-	-5030	-0-	9447	2		N	-0-			-0-
08	13547 X	10128	-0-	-3419	-0-	10128	2		N	-0-			-0-
09	13110 X	12710	-0-	-400	-0-	12710	2		N	-0-			-0-
10	13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2		N	-0-			-0-
11	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2		N	-0-			-0-
12	13144 X	12289	-0-	-855	-0-	12289	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		142,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		28830 X	24214	-0-	-4616	-0-	24214 2		N	-0-			-0-
02		26013 X	21891	-0-	-4122	-0-	21891 2		N	-0-			-0-
03		27063 X	22986	-0-	-4077	-0-	22986 2		N	-0-			-0-
04		25200 X	21332	-0-	-3868	-0-	21332 2		N	-0-			-0-
05		25172 X	21774	-0-	-3398	-0-	21774 2		N	-0-			-0-
06		23430 X	20322	-0-	-3108	-0-	20322 2		N	-0-			-0-
07		23405 X	20738	-0-	-2667	-0-	20738 2		N	-0-			-0-
08		22971 X	20801	-0-	-2170	-0-	20801 2		N	-0-			-0-
09		21330 X	19329	-0-	-2001	-0-	19329 2		N	-0-			-0-
10		21762 X	19594	-0-	-2168	-0-	19594 2		N	-0-			-0-
11		20310 X	13188	-0-	-7122	-0-	13188 2		N	-0-			-0-
12		20801 X	3114	-0-	-17687	-0-	3114 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		229,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEATHERBY UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	269816	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	8180 - 10628
01		14260 X	11987	-0-	-2273	-0-	11987 2		N	-0-		-0-
02		13108 X	6354	-0-	-6754	-0-	6354 2		N	-0-		-0-
03		13516 X	5177	-0-	-8339	-0-	5177 2		N	-0-		-0-
04		13050 X	2236	-0-	-10814	-0-	2236 2		N	-0-		-0-
05		12617 X	8355	-0-	-4262	-0-	8355 2		N	-0-		-0-
06		12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	12645 2		N	-0-		-0-
07		14142 X	14142	-0-	-0-	-0-	14142 2		N	-0-		-0-
08		13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	13480 2		N	-0-		-0-
09		13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	13161 2		N	-0-		-0-
10		14136 X	12878	-0-	-1258	-0-	12878 2		N	-0-		-0-
11		13680 X	5701	-0-	-7979	-0-	5701 2		N	-0-		-0-
12		14136 X	13450	-0-	-686	-0-	13450 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		119,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALEDO FARMS		WELL #: A		3H	RRCID ->	269822	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	6461	PERF.	6939 - 8833
01		4805 X	4525	-0-	-280	-0-	4440 3	85 9	Y	77	89 1	-0-
02		4321 X	4140	-0-	-181	-0-	4140 3		Y	-0-		-0-
03		4588 X	4466	-0-	-122	-0-	4394 3	72 9	Y	65	50 1	15
04		4440 X	4269	-0-	-171	-0-	4256 3	13 9	Y	12		27
05		4526 X	4357	-0-	-169	-0-	4357 3		Y	-0-		27
06		4380 X	4257	-0-	-123	-0-	4257 3		Y	-0-		27
07		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4458 3	85 9	Y	77	88 1	16
08		4464 X	4391	-0-	-73	-0-	4391 3		Y	-0-		16
09		4260 X	4190	-0-	-70	-0-	4190 3		Y	-0-		16
10		4557 X	4292	-0-	-265	-0-	4292 3		Y	-0-		16
11		4410 X	4258	-0-	-152	-0-	4162 3	96 9	Y	87	88 1	15
12		4557 X	4140	-0-	-417	-0-	4140 3		Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		51,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		318						

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9021 X	7762	-0-	-1259	-0-	7730	2	32	9	Y	29	33	1		47	
02	8091 X	7365	-0-	-726	-0-	7333	2	32	9	Y	29	29	1		47	
03	8649 X	7304	-0-	-1345	-0-	7273	2	31	9	Y	28	40	1		35	
04	8070 X	7117	-0-	-953	-0-	7091	2	26	9	Y	24	29	1		30	
05	8153 X	7265	-0-	-888	-0-	7240	2	25	9	Y	23				53	
06	7620 X	6965	-0-	-655	-0-	6958	2	7	9	Y	6	39	1		20	
07	7874 X	6607	-0-	-1267	-0-	6594	2	13	9	Y	12				32	
08	7347 X	6730	-0-	-617	-0-	6717	2	13	9	Y	12				44	
09	7110 X	6348	-0-	-762	-0-	6331	2	17	9	Y	15	38	1		21	
10	7254 X	6374	-0-	-880	-0-	6351	2	23	9	Y	21				42	
11	6960 X	6102	-0-	-858	-0-	6080	2	22	9	Y	20				62	
12	6727 X	5772	-0-	-955	-0-	5740	2	32	9	Y	29	49	1		42	
TOTAL GAS PROD:		81,711				TOTAL CONDENSATE PROD:		248								

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

01	16957 X	12846	-0-	-4111	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
02	14384 X	11689	-0-	-2695	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
03	15283 X	13803	-0-	-1480	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
04	14790 X	12282	-0-	-2508	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
05	13485 X	11753	-0-	-1732	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
06	13350 X	11891	-0-	-1459	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
07	13795 X	11359	-0-	-2436	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
08	13795 X	11559	-0-	-2236	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
09	12270 X	11022	-0-	-1248	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
10	12276 X	10972	-0-	-1304	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
11	11880 X	10286	-0-	-1594	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
12	11563 X	10232	-0-	-1331	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		139,694				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

01	9300 X	7687	-0-	-1613	-0-	7672	2	15	9	Y	14					41
02	8700 X	6753	-0-	-1947	-0-	6739	2	14	9	Y	13					54
03	9300 X	5981	-0-	-3319	-0-	5968	2	13	9	Y	12	23	1			43
04	8010 X	6864	-0-	-1146	-0-	6855	2	9	9	Y	8	37	1			14
05	8277 X	7123	-0-	-1154	-0-	7116	2	7	9	Y	6					20
06	7440 X	6525	-0-	-915	-0-	6522	2	3	9	Y	3					23
07	7223 X	6589	-0-	-634	-0-	6586	2	3	9	Y	3					26
08	7130 X	7003	-0-	-127	-0-	6999	2	4	9	Y	4					30
09	6900 X	6052	-0-	-848	-0-	6048	2	4	9	Y	4					34
10	7130 X	6750	-0-	-380	-0-	6744	2	6	9	Y	5					39
11	6780 X	6167	-0-	-613	-0-	6163	2	4	9	Y	4					43
12	7006 X	6391	-0-	-615	-0-	6389	2	2	9	Y	2					45
TOTAL GAS PROD:		79,885				TOTAL CONDENSATE PROD:		78								

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10199 X	8994	-0-	-1205	-0-	8979	2	15	9	Y	14	32	1			25
02	9222 X	8024	-0-	-1198	-0-	8012	2	12	9	Y	11					36
03	9858 X	7946	-0-	-1912	-0-	7934	2	12	9	Y	11					47
04	9330 X	8099	-0-	-1231	-0-	8089	2	10	9	Y	9					56
05	9238 X	8239	-0-	-999	-0-	8233	2	6	9	Y	5					61
06	8640 X	7775	-0-	-865	-0-	7772	2	3	9	Y	3					64
07	8587 X	7784	-0-	-803	-0-	7782	2	2	9	Y	2					66
08	8370 X	7795	-0-	-575	-0-	7793	2	2	9	Y	2					68
09	8100 X	7352	-0-	-748	-0-	7349	2	3	9	Y	3	33	1			38
10	8246 X	7344	-0-	-902	-0-	7340	2	4	9	Y	4					42
11	7770 X	7170	-0-	-600	-0-	7168	2	2	9	Y	2					44
12	7781 X	7179	-0-	-602	-0-	7168	2	11	9	Y	10	22	1			32
TOTAL GAS PROD:		93,701				TOTAL CONDENSATE PROD:				76						

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

01	30349 X	24411	-0-	-5938	-0-	24411	2			N	-0-					-0-
02	27666 X	23496	-0-	-4170	-0-	23496	2			N	-0-					-0-
03	29574 X	24015	-0-	-5559	-0-	24015	2			N	-0-					-0-
04	26070 X	22446	-0-	-3624	-0-	22446	2			N	-0-					-0-
05	26505 X	24502	-0-	-2003	-0-	24502	2			N	-0-					-0-
06	24300 X	22111	-0-	-2189	-0-	22111	2			N	-0-					-0-
07	25110 X	21464	-0-	-3646	-0-	21464	2			N	-0-					-0-
08	24490 X	20818	-0-	-3672	-0-	20818	2			N	-0-					-0-
09	23700 X	19389	-0-	-4311	-0-	19389	2			N	-0-					-0-
10	24490 X	18101	-0-	-6389	-0-	18101	2			N	-0-					-0-
11	22110 X	17808	-0-	-4302	-0-	17808	2			N	-0-					-0-
12	21328 X	18162	-0-	-3166	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		256,723				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

01	8091 X	6960	-0-	-1131	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
02	7366 X	6559	-0-	-807	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
03	7874 X	6963	-0-	-911	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
04	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
05	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
06	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
07	8649 X	6805	-0-	-1844	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
08	8711 X	6516	-0-	-2195	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
09	8580 X	5732	-0-	-2848	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
10	8866 X	6927	-0-	-1939	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
11	8580 X	6767	-0-	-1813	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
*12	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		85,891				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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		50406 X	41298	-0-	-9108	-0-	41298 2		N	-0-			-0-
02		45646 X	38676	-0-	-6970	-0-	38676 2		N	-0-			-0-
03		47368 X	40556	-0-	-6812	-0-	40556 2		N	-0-			-0-
04		43980 X	38087	-0-	-5893	-0-	38087 2		N	-0-			-0-
05		43741 X	37989	-0-	-5752	-0-	37989 2		N	-0-			-0-
06		40020 X	35656	-0-	-4364	-0-	35656 2		N	-0-			-0-
07		41354 X	35967	-0-	-5387	-0-	35967 2		N	-0-			-0-
08		40548 X	35199	-0-	-5349	-0-	35199 2		N	-0-			-0-
09		38100 X	33294	-0-	-4806	-0-	33294 2		N	-0-			-0-
10		37975 X	33450	-0-	-4525	-0-	33450 2		N	-0-			-0-
11		35670 X	31558	-0-	-4112	-0-	31558 2		N	-0-			-0-
12		35650 X	30782	-0-	-4868	-0-	30782 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 432,512													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

01		11377 X	10283	-0-	-1094	-0-	10227 2	56 9	N	51			140
02		10382 X	9654	-0-	-728	-0-	9545 2	109 9	N	99	155 1		84
03		11036 X	10152	-0-	-884	-0-	10073 2	79 9	N	72	136 1		20
04		10380 X	9508	-0-	-872	-0-	9464 2	44 9	N	40			60
05		10416 X	9971	-0-	-445	-0-	9950 2	21 9	N	19			79
06		9990 X	9318	-0-	-672	-0-	9242 2	76 9	N	69	41 1		107
07		10323 X	9379	-0-	-944	-0-	9342 2	37 9	N	34	124 1		17
08		10137 X	9630	-0-	-507	-0-	9580 2	50 9	N	45			62
09		9660 X	9391	-0-	-269	-0-	9367 2	24 9	N	22			84
10		9982 X	9726	-0-	-256	-0-	9663 2	63 9	N	57			141
11		9330 X	9016	-0-	-314	-0-	8975 2	41 9	N	37	137 1	1 8	40
12		9703 X	9321	-0-	-382	-0-	9321 2		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD: 115,349													
TOTAL CONDENSATE PROD: 545													

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

01		38161 X	30123	-0-	-8038	-0-	30123 2		N	-0-			-0-
02		34626 X	30383	-0-	-4243	-0-	30383 2		N	-0-			-0-
03		33170 X	31408	-0-	-1762	-0-	31408 2		N	-0-			-0-
04		31020 X	29281	-0-	-1739	-0-	29281 2		N	-0-			-0-
05		32488 X	29652	-0-	-2836	-0-	29652 2		N	-0-			-0-
06		31440 X	28279	-0-	-3161	-0-	28279 2		N	-0-			-0-
07		32488 X	28507	-0-	-3981	-0-	28507 2		N	-0-			-0-
08		31403 X	27227	-0-	-4176	-0-	27227 2		N	-0-			-0-
09		29280 X	26025	-0-	-3255	-0-	26025 2		N	-0-			-0-
10		29667 X	26154	-0-	-3513	-0-	26154 2		N	-0-			-0-
11		28290 X	23925	-0-	-4365	-0-	23925 2		N	-0-			-0-
12		28241 X	23907	-0-	-4334	-0-	23907 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 334,871													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		23529 X	14386	-0-	-9143	-0-	14362 2	24 9	Y	22	71 1	2 8	31
02		21547 X	15996	-0-	-5551	-0-	15974 2	22 9	Y	20	21 1		30
03		22785 X	18798	-0-	-3987	-0-	18768 2	30 9	Y	27			57
04		20940 X	18890	-0-	-2050	-0-	18814 2	76 9	Y	69	11 1		115
05		20704 X	20704	-0-	-0-	-0-	20662 2	42 9	Y	38	100 1		53
06		20260 X	20260	-0-	-0-	-0-	20260 2		Y	-0-			53
07		20168 X	20168	-0-	-0-	-0-	20088 2	80 9	Y	73	10 1		116
08		21595 X	21595	-0-	-0-	-0-	21595 2		Y	-0-			116
09		20250 X	19693	-0-	-557	-0-	19676 2	17 9	Y	15	90 1		41
10		20925 X	19874	-0-	-1051	-0-	19806 2	68 9	Y	62	17 1		86
11		21030 X	18712	-0-	-2318	-0-	18596 2	116 9	Y	105	87 1		104
12		21607 X	19653	-0-	-1954	-0-	19605 2	48 9	Y	44	17 1		131
TOTAL GAS PROD:		228,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		475							

PROPS FINDLEY C UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270151	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	5845	PERF.	6327	- 10717
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			Y	-0-	5 1		2
02		4089 X	1275	-0-	-2814	-0-	1271 2	4 9	Y	4	5 1		1
03		3534 X	2438	-0-	-1096	-0-	2435 2	3 9	Y	3			4
04		3420 X	1723	-0-	-1697	-0-	1723 2		Y	-0-	3 1		1
05		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	10	1 1		10
06		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			Y	2			12
07		2449 X	1941	-0-	-508	-0-	1939 2	2 9	Y	2	3 1		11
08		2449 X	457	-0-	-1992	-0-	457 2		Y	-0-			11
09		1710 X	777	-0-	-933	-0-	768 2	9 9	Y	8	8 1		11
10		1953 X	1421	-0-	-532	-0-	1419 2	2 9	Y	2	4 1		9
11		1890 X	736	-0-	-1154	-0-	729 2	7 9	Y	6	8 1	5 8	2
12		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	3	1 8		4
TOTAL GAS PROD:		10,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

KELSOE		WELL #:		2H	RRCID ->	270172	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	8641	PERF.	8799	- 10527
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		10633 X	10104	-0-	-529	-0-	10004 2	100 9	N	91	201 1		172
02		9947 X	9393	-0-	-554	-0-	9324 2	69 9	N	63			235
03		10633 X	9936	-0-	-697	-0-	9856 2	80 9	N	73	87 1		221
04		10290 X	9428	-0-	-862	-0-	9372 2	56 9	N	51	98 1		174
05		10323 X	9575	-0-	-748	-0-	9519 2	56 9	N	51	104 1		121
06		9780 X	9389	-0-	-391	-0-	9326 2	63 9	N	57	1 8		177
07		10044 X	9828	-0-	-216	-0-	9778 2	50 9	N	45			222
08		9951 X	9674	-0-	-277	-0-	9637 2	37 9	N	34	86 1		170
09		9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	9658 2	41 9	N	37			207
10		9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	9837 2	43 9	N	39			246
11		9510 X	9322	-0-	-188	-0-	9286 2	36 9	N	33	67 1		212
12		10013 X	9503	-0-	-510	-0-	9441 2	62 9	N	56			268
TOTAL GAS PROD:		115,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		630							

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 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

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

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 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-				

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7458 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-				

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		88722 X	73937	-0-	-14785	-0-	73937	2		N	-0-			-0-
02		73914 X	66023	-0-	-7891	-0-	66023	2		N	-0-			-0-
03		78647 X	67326	-0-	-11321	-0-	67326	2		N	-0-			-0-
04		76110 X	62493	-0-	-13617	-0-	62493	2		N	-0-			-0-
05		77190 X	62369	-0-	-14821	-0-	62369	2		N	-0-			-0-
06		71550 X	58338	-0-	-13212	-0-	58338	2		N	-0-			-0-
07		70587 X	58045	-0-	-12542	-0-	58045	2		N	-0-			-0-
08		67332 X	56166	-0-	-11166	-0-	56166	2		N	-0-			-0-
09		62490 X	53014	-0-	-9476	-0-	53014	2		N	-0-			-0-
10		62372 X	53039	-0-	-9333	-0-	53039	2		N	-0-			-0-
11		58350 X	50263	-0-	-8087	-0-	50263	2		N	-0-			-0-
12		57071 X	50479	-0-	-6592	-0-	50479	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			711,492			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5487 X	5432	-0-	-55	-0-	5327	3	105	9	Y	95	109	1	-0-
02		5133 X	5006	-0-	-127	-0-	5006	3			Y	-0-			-0-
03		5487 X	5416	-0-	-71	-0-	5326	3	90	9	Y	82	63	1	19
04		5250 X	5112	-0-	-138	-0-	5097	3	15	9	Y	14			33
05		5425 X	5325	-0-	-100	-0-	5325	3			Y	-0-			33
06		5250 X	5109	-0-	-141	-0-	5109	3			Y	-0-			33
07		5425 X	5352	-0-	-73	-0-	5253	3	99	9	Y	90	105	1	18
08		5425 X	5236	-0-	-189	-0-	5236	3			Y	-0-			18
09		5160 X	5047	-0-	-113	-0-	5047	3			Y	-0-			18
10		5363 X	5185	-0-	-178	-0-	5185	3			Y	-0-			18
11		5190 X	5080	-0-	-110	-0-	4963	3	117	9	Y	106	105	1	19
12		5363 X	5118	-0-	-245	-0-	5118	3			Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			62,418			TOTAL CONDENSATE PROD:					387				

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4061 X	3381	-0-	-680	-0-	3381	3			N	-0-			195
02		3741 X	3110	-0-	-631	-0-	3110	3			N	-0-			195
03		3906 X	3893	-0-	-13	-0-	3714	3	179	9	N	163	165	1	193
04		3750 X	3460	-0-	-290	-0-	3460	3			N	-0-			193
05		3813 X	3356	-0-	-457	-0-	3356	3			N	-0-			193
06		3780 X	3457	-0-	-323	-0-	3457	3			N	-0-			193
07		3906 X	3617	-0-	-289	-0-	3617	3			N	-0-			193
08		3906 X	3634	-0-	-272	-0-	3598	3	36	9	N	33	58	1	168
09		3450 X	3421	-0-	-29	-0-	3421	3			N	-0-			168
10		3627 X	3615	-0-	-12	-0-	3615	3			N	-0-			168
11		3510 X	3504	-0-	-6	-0-	3452	3	52	9	N	47	47	1	168
12		3627 X	3032	-0-	-595	-0-	3032	3			N	-0-			168
TOTAL GAS PROD:			41,480			TOTAL CONDENSATE PROD:					243				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11501 X	10249	-0-	-1252	-0-	10226 3	23 9	N	21	114 1	43
02		10614 X	9155	-0-	-1459	-0-	9087 3	68 9	N	62	12 1	93
03		11129 X	9517	-0-	-1612	-0-	9471 3	46 9	N	42		135
04		10560 X	8774	-0-	-1786	-0-	8699 3	75 9	N	68	6 1	197
05		10819 X	10288	-0-	-531	-0-	10271 3	17 9	N	15	102 1	110
06		9930 X	9842	-0-	-88	-0-	9784 3	58 9	N	53	129 1	34
07		9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	9922 3	12 9	N	11	6 1	39
08		10292 X	9681	-0-	-611	-0-	9681 3		N	-0-		39
09		9960 X	9170	-0-	-790	-0-	9164 3	6 9	N	5		44
10		10292 X	9384	-0-	-908	-0-	9321 3	63 9	N	57	10 1	91
11		9840 X	8966	-0-	-874	-0-	8865 3	101 9	N	92		183
12		9858 X	8756	-0-	-1102	-0-	8667 3	89 9	N	81	142 1	122
TOTAL GAS PROD:		113,716				TOTAL CONDENSATE PROD:		507				

EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270714	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	8488 - 12517
01		56234 X	55421	-0-	-813	-0-	55421 2		N	-0-		-0-
02		52606 X	50587	-0-	-2019	-0-	50587 2		N	-0-		-0-
03		56234 X	52261	-0-	-3973	-0-	52261 2		N	-0-		-0-
04		53910 X	48906	-0-	-5004	-0-	48906 2		N	-0-		-0-
05		55428 X	49088	-0-	-6340	-0-	49088 2		N	-0-		-0-
06		53640 X	46240	-0-	-7400	-0-	46240 2		N	-0-		-0-
07		54064 X	46218	-0-	-7846	-0-	46218 2		N	-0-		-0-
08		52266 X	44968	-0-	-7298	-0-	44968 2		N	-0-		-0-
09		48900 X	41451	-0-	-7449	-0-	41451 2		N	-0-		-0-
10		49073 X	43379	-0-	-5694	-0-	43379 2		N	-0-		-0-
11		46230 X	41947	-0-	-4283	-0-	41947 2		N	-0-		-0-
12		46221 X	42522	-0-	-3699	-0-	42522 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		562,988				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	270722	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	8790 - 12478
01		39339 X	37839	-0-	-1500	-0-	37839 2		N	-0-		-0-
02		36801 X	34463	-0-	-2338	-0-	34463 2		N	-0-		-0-
03		39339 X	36040	-0-	-3299	-0-	36040 2		N	-0-		-0-
04		38010 X	33611	-0-	-4399	-0-	33611 2		N	-0-		-0-
05		38006 X	33526	-0-	-4480	-0-	33526 2		N	-0-		-0-
06		36630 X	31462	-0-	-5168	-0-	31462 2		N	-0-		-0-
07		36828 X	31975	-0-	-4853	-0-	31975 2		N	-0-		-0-
08		36053 X	30812	-0-	-5241	-0-	30812 2		N	-0-		-0-
09		33600 X	28344	-0-	-5256	-0-	28344 2		N	-0-		-0-
10		33511 X	29580	-0-	-3931	-0-	29580 2		N	-0-		-0-
11		31470 X	27636	-0-	-3834	-0-	27636 2		N	-0-		-0-
12		31961 X	27252	-0-	-4709	-0-	27252 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		382,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		89218 X	62866	-0-	-26352	-0-		62866	2		N	-0-			-0-
02		62378 X	56634	-0-	-5744	-0-		56634	2		N	-0-			-0-
03		64697 X	58490	-0-	-6207	-0-		58490	2		N	-0-			-0-
04		62610 X	54711	-0-	-7899	-0-		54711	2		N	-0-			-0-
05		64697 X	54675	-0-	-10022	-0-		54675	2		N	-0-			-0-
06		60840 X	51101	-0-	-9739	-0-		51101	2		N	-0-			-0-
07		60543 X	51235	-0-	-9308	-0-		51235	2		N	-0-			-0-
08		58497 X	49707	-0-	-8790	-0-		49707	2		N	-0-			-0-
09		54720 X	46718	-0-	-8002	-0-		46718	2		N	-0-			-0-
10		54684 X	46527	-0-	-8157	-0-		46527	2		N	-0-			-0-
11		51090 X	43496	-0-	-7594	-0-		43496	2		N	-0-			-0-
12		50592 X	43538	-0-	-7054	-0-		43538	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 619,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

01		72571 X	67012	-0-	-5559	-0-		67012	2		N	-0-			-0-
02		68672 X	58685	-0-	-9987	-0-		58685	2		N	-0-			-0-
03		73408 X	60118	-0-	-13290	-0-		60118	2		N	-0-			-0-
04		71040 X	56172	-0-	-14868	-0-		56172	2		N	-0-			-0-
05		71331 X	58781	-0-	-12550	-0-		58781	2		N	-0-			-0-
06		64860 X	56305	-0-	-8555	-0-		56305	2		N	-0-			-0-
07		62744 X	56740	-0-	-6004	-0-		56740	2		N	-0-			-0-
08		60109 X	55524	-0-	-4585	-0-		55524	2		N	-0-			-0-
09		56880 X	50883	-0-	-5997	-0-		50883	2		N	-0-			-0-
10		58776 X	55501	-0-	-3275	-0-		55501	2		N	-0-			-0-
11		56310 X	51211	-0-	-5099	-0-		51211	2		N	-0-			-0-
12		56730 X	51476	-0-	-5254	-0-		51476	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 678,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

01		59861 X	54616	-0-	-5245	-0-		54616	2		N	-0-			-0-
02		55999 X	49564	-0-	-6435	-0-		49564	2		N	-0-			-0-
03		59861 X	51415	-0-	-8446	-0-		51415	2		N	-0-			-0-
04		57000 X	48008	-0-	-8992	-0-		48008	2		N	-0-			-0-
05		56730 X	48495	-0-	-8235	-0-		48495	2		N	-0-			-0-
06		52860 X	46173	-0-	-6687	-0-		46173	2		N	-0-			-0-
07		52979 X	45788	-0-	-7191	-0-		45788	2		N	-0-			-0-
08		51429 X	44073	-0-	-7356	-0-		44073	2		N	-0-			-0-
09		48000 X	40119	-0-	-7881	-0-		40119	2		N	-0-			-0-
10		48484 X	42221	-0-	-6263	-0-		42221	2		N	-0-			-0-
11		46170 X	41496	-0-	-4674	-0-		41496	2		N	-0-			-0-
12		45787 X	42178	-0-	-3609	-0-		42178	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 554,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		59303 X	59303	-0-	-0-	-0-	59303 2	N	-0-		-0-	
02		53494 X	53494	-0-	-0-	-0-	53494 2	N	-0-		-0-	
03		55255 X	55255	-0-	-0-	-0-	55255 2	N	-0-		-0-	
04		53340 X	51404	-0-	-1936	-0-	51404 2	N	-0-		-0-	
05		55118 X	51239	-0-	-3879	-0-	51239 2	N	-0-		-0-	
06		53340 X	45613	-0-	-7727	-0-	45613 2	N	-0-		-0-	
07		55118 X	45679	-0-	-9439	-0-	45679 2	N	-0-		-0-	
08		55118 X	44539	-0-	-10579	-0-	44539 2	N	-0-		-0-	
09		51390 X	40723	-0-	-10667	-0-	40723 2	N	-0-		-0-	
10		51243 X	43230	-0-	-8013	-0-	43230 2	N	-0-		-0-	
11		45600 X	41065	-0-	-4535	-0-	41065 2	N	-0-		-0-	
12		45694 X	41187	-0-	-4507	-0-	41187 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		572,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDEN SOUTHWEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271950	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8788 - 12862
01		80073 X	68941	-0-	-11132	-0-	68941 2	N	-0-		-0-	
02		72558 X	62872	-0-	-9686	-0-	62872 2	N	-0-		-0-	
03		73656 X	65287	-0-	-8369	-0-	65287 2	N	-0-		-0-	
04		70560 X	61158	-0-	-9402	-0-	61158 2	N	-0-		-0-	
05		71176 X	61424	-0-	-9752	-0-	61424 2	N	-0-		-0-	
06		66720 X	56908	-0-	-9812	-0-	56908 2	N	-0-		-0-	
07		67208 X	57020	-0-	-10188	-0-	57020 2	N	-0-		-0-	
08		65286 X	55486	-0-	-9800	-0-	55486 2	N	-0-		-0-	
09		61170 X	50189	-0-	-10981	-0-	50189 2	N	-0-		-0-	
10		61411 X	53034	-0-	-8377	-0-	53034 2	N	-0-		-0-	
11		56910 X	50300	-0-	-6610	-0-	50300 2	N	-0-		-0-	
12		57009 X	47399	-0-	-9610	-0-	47399 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		690,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLM DENTON		WELL #:		B 2H	RRCID ->	271973	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	9209 - 15117
01		0 W	67386	-0-	67386	246466	67386 2	N	-0-		-0-	
02		306738 X	60272	-0-	-246466	-0-	60272 2	N	-0-		-0-	
03		69998 X	61925	-0-	-8073	-0-	61925 2	N	-0-		-0-	
04		67740 X	57499	-0-	-10241	-0-	57499 2	N	-0-		-0-	
05		69719 X	57606	-0-	-12113	-0-	57606 2	N	-0-		-0-	
06		65220 X	53849	-0-	-11371	-0-	53849 2	N	-0-		-0-	
07		64418 X	53982	-0-	-10436	-0-	53982 2	N	-0-		-0-	
08		61938 X	52452	-0-	-9486	-0-	52452 2	N	-0-		-0-	
09		57510 X	49120	-0-	-8390	-0-	49120 2	N	-0-		-0-	
10		57598 X	48576	-0-	-9022	-0-	48576 2	N	-0-		-0-	
11		53850 X	45927	-0-	-7923	-0-	45927 2	N	-0-		-0-	
12		53258 X	45827	-0-	-7431	-0-	45827 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		654,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		36146 X	27806	-0-	-8340	-0-	27806	2	N	-0-			-0-
02		31813 X	24686	-0-	-7127	-0-	24686	2	N	-0-			-0-
03		32674 X	25194	-0-	-7480	-0-	25194	2	N	-0-			-0-
04		30120 X	23087	-0-	-7033	-0-	23087	2	N	-0-			-0-
05		29016 X	22520	-0-	-6496	-0-	22520	2	N	-0-			-0-
06		27330 X	27330	-0-	-0-	-0-	27330	2	N	-0-			-0-
07		30186 X	30186	-0-	-0-	-0-	30186	2	N	-0-			-0-
08		28174 X	28174	-0-	-0-	-0-	28174	2	N	-0-			-0-
09		27330 X	25797	-0-	-1533	-0-	25797	2	N	-0-			-0-
10		30194 X	25392	-0-	-4802	-0-	25392	2	N	-0-			-0-
11		29220 X	29025	-0-	-195	-0-	29025	2	N	-0-			-0-
12		29171 X	28899	-0-	-272	-0-	28899	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		318,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELKINS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	272189	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	9519 - 11529
01		40517 X	33362	-0-	-7155	-0-	33362	2	N	-0-		-0-
02		36250 X	29721	-0-	-6529	-0-	29721	2	N	-0-		-0-
03		37045 X	30744	-0-	-6301	-0-	30744	2	N	-0-		-0-
04		34380 X	29086	-0-	-5294	-0-	29086	2	N	-0-		-0-
05		34813 X	29476	-0-	-5337	-0-	29476	2	N	-0-		-0-
06		32280 X	29711	-0-	-2569	-0-	29711	2	N	-0-		-0-
07		31775 X	30347	-0-	-1428	-0-	30347	2	N	-0-		-0-
08		30752 X	28931	-0-	-1821	-0-	28931	2	N	-0-		-0-
09		29700 X	26676	-0-	-3024	-0-	26676	2	N	-0-		-0-
10		30690 X	26668	-0-	-4022	-0-	26668	2	N	-0-		-0-
11		29700 X	27972	-0-	-1728	-0-	27972	2	N	-0-		-0-
12		29729 X	28185	-0-	-1544	-0-	28185	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		350,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON RANCH		WELL #: A		5H	RRCID ->	272190	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	7200 - 9724	
01		11563 X	11429	-0-	-134	-0-	11429	2	Y	-0-		-0-	
02		10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10466	2	Y	70	70	1	-0-
03		11966 X	10613	-0-	-1353	-0-	10613	2	Y	-0-			-0-
04		11580 X	10045	-0-	-1535	-0-	10045	2	Y	-0-			-0-
05		11966 X	10364	-0-	-1602	-0-	10364	2	Y	-0-			-0-
06		10830 X	9511	-0-	-1319	-0-	9442	2	Y	63	63	1	-0-
07		11191 X	9446	-0-	-1745	-0-	9446	2	Y	-0-			-0-
08		10602 X	9181	-0-	-1421	-0-	9181	2	Y	-0-			-0-
09		10050 X	8512	-0-	-1538	-0-	8417	2	Y	86	86	1	-0-
10		10354 X	8754	-0-	-1600	-0-	8754	2	Y	-0-			-0-
11		9510 X	8417	-0-	-1093	-0-	8417	2	Y	-0-			-0-
12		9455 X	8654	-0-	-801	-0-	8654	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		115,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		219							

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		23095 X	18738	-0-	-4357	-0-	18738	2			N	-0-				-0-	
02		21199 X	16747	-0-	-4452	-0-	16747	2			N	-0-				-0-	
03		21979 X	17193	-0-	-4786	-0-	17193	2			N	-0-				-0-	
04		20700 X	15946	-0-	-4754	-0-	15946	2			N	-0-				-0-	
05		19840 X	16390	-0-	-3450	-0-	16390	2			N	-0-				-0-	
06		18120 X	13652	-0-	-4468	-0-	13652	2			N	-0-				-0-	
07		17887 X	15358	-0-	-2529	-0-	15358	2			N	-0-				-0-	
08		17205 X	15075	-0-	-2130	-0-	15075	2			N	-0-				-0-	
09		15960 X	14117	-0-	-1843	-0-	14117	2			N	-0-				-0-	
10		16399 X	14700	-0-	-1699	-0-	14700	2			N	-0-				-0-	
11		14850 X	13965	-0-	-885	-0-	13965	2			N	-0-				-0-	
12		15345 X	13730	-0-	-1615	-0-	13730	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			185,611														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

01		31868 X	24792	-0-	-7076	-0-	24792	2			N	-0-				-0-	
02		28652 X	24563	-0-	-4089	-0-	24563	2			N	-0-				-0-	
03		29078 X	24894	-0-	-4184	-0-	24894	2			N	-0-				-0-	
04		26940 X	23007	-0-	-3933	-0-	23007	2			N	-0-				-0-	
05		27838 X	22487	-0-	-5351	-0-	22487	2			N	-0-				-0-	
06		25410 X	20350	-0-	-5060	-0-	20350	2			N	-0-				-0-	
07		26257 X	21000	-0-	-5257	-0-	21000	2			N	-0-				-0-	
08		24893 X	20245	-0-	-4648	-0-	20245	2			N	-0-				-0-	
09		23010 X	19061	-0-	-3949	-0-	19061	2			N	-0-				-0-	
10		22475 X	19565	-0-	-2910	-0-	19565	2			N	-0-				-0-	
11		20340 X	17407	-0-	-2933	-0-	17407	2			N	-0-				-0-	
12		20987 X	17378	-0-	-3609	-0-	17378	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			254,749														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

01		13981 X	11822	-0-	-2159	-0-	442	1	11380	2	N	-0-				-0-	
02		12702 X	11408	-0-	-1294	-0-	414	1	10994	2	N	-0-				-0-	
03		13206 X	11178	-0-	-2028	-0-	468	1	10710	2	N	-0-				-0-	
04		12780 X	10043	-0-	-2737	-0-	492	1	9551	2	N	-0-				-0-	
05		13206 X	10147	-0-	-3059	-0-	527	1	9620	2	N	-0-				-0-	
06		11790 X	9659	-0-	-2131	-0-	519	1	9140	2	N	-0-				-0-	
07		12183 X	8666	-0-	-3517	-0-	526	1	8140	2	N	-0-				-0-	
08		11191 X	7197	-0-	-3994	-0-	513	1	6684	2	N	-0-				-0-	
09		10050 X	6688	-0-	-3362	-0-	491	1	6197	2	N	-0-				-0-	
10		10137 X	5916	-0-	-4221	-0-	509	1	5407	2	N	-0-				-0-	
11		9660 X	8146	-0-	-1514	-0-	506	1	7640	2	N	-0-				-0-	
12		8680 X	8585	-0-	-95	-0-	476	1	8109	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			109,455														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	43028 X	37373	-0-	-5655	-0-	37373 2	N	-0-		-0-	
02	38889 X	32329	-0-	-6560	-0-	32329 2	N	-0-		-0-	
03	40579 X	32776	-0-	-7803	-0-	32776 2	N	-0-		-0-	
04	38160 X	32141	-0-	-6019	-0-	32141 2	N	-0-		-0-	
05	38874 X	31800	-0-	-7074	-0-	31800 2	N	-0-		-0-	
06	36180 X	30440	-0-	-5740	-0-	30440 2	N	-0-		-0-	
07	34565 X	31422	-0-	-3143	-0-	31422 2	N	-0-		-0-	
08	33201 X	30228	-0-	-2973	-0-	30228 2	N	-0-		-0-	
09	32130 X	28395	-0-	-3735	-0-	28395 2	N	-0-		-0-	
10	31806 X	28660	-0-	-3146	-0-	28660 2	N	-0-		-0-	
11	30450 X	29753	-0-	-697	-0-	29753 2	N	-0-		-0-	
12	30814 X	30020	-0-	-794	-0-	30020 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		375,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POWELL-COZART UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273626	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7509 - 9259
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	19840 X	14688	-0-	-5152	-0-	14688 2	N	-0-		-0-	
02	16994 X	13669	-0-	-3325	-0-	13669 2	N	-0-		-0-	
03	17267 X	14063	-0-	-3204	-0-	14063 2	N	-0-		-0-	
04	15960 X	13405	-0-	-2555	-0-	13405 2	N	-0-		-0-	
05	15345 X	13417	-0-	-1928	-0-	13417 2	N	-0-		-0-	
06	14220 X	12361	-0-	-1859	-0-	12361 2	N	-0-		-0-	
07	14601 X	13008	-0-	-1593	-0-	13008 2	N	-0-		-0-	
08	14074 X	12871	-0-	-1203	-0-	12871 2	N	-0-		-0-	
09	13410 X	12345	-0-	-1065	-0-	12345 2	N	-0-		-0-	
10	13423 X	12914	-0-	-509	-0-	12914 2	N	-0-		-0-	
11	12600 X	12554	-0-	-46	-0-	12554 2	N	-0-		-0-	
12	13020 X	12606	-0-	-414	-0-	12606 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		157,901		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	26040 X	22475	-0-	-3565	-0-	22475 2	N	-0-		-0-	
02	23258 X	20291	-0-	-2967	-0-	20291 2	N	-0-		-0-	
03	24211 X	20980	-0-	-3231	-0-	20980 2	N	-0-		-0-	
04	23280 X	19613	-0-	-3667	-0-	19613 2	N	-0-		-0-	
05	23312 X	19792	-0-	-3520	-0-	19792 2	N	-0-		-0-	
06	21750 X	18377	-0-	-3373	-0-	18377 2	N	-0-		-0-	
07	21700 X	18284	-0-	-3416	-0-	18284 2	N	-0-		-0-	
08	20987 X	17719	-0-	-3268	-0-	17719 2	N	-0-		-0-	
09	19620 X	16796	-0-	-2824	-0-	16796 2	N	-0-		-0-	
10	19778 X	16939	-0-	-2839	-0-	16939 2	N	-0-		-0-	
11	18390 X	15976	-0-	-2414	-0-	15976 2	N	-0-		-0-	
12	17949 X	16299	-0-	-1650	-0-	16299 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		223,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31248 X	27137	-0-	-4111	-0-	27137	2		N	-0-			-0-
02		28159 X	24909	-0-	-3250	-0-	24909	2		N	-0-			-0-
03		29357 X	26234	-0-	-3123	-0-	26234	2		N	-0-			-0-
04		27570 X	24838	-0-	-2732	-0-	24838	2		N	-0-			-0-
05		27962 X	24578	-0-	-3384	-0-	24578	2		N	-0-			-0-
06		26250 X	23303	-0-	-2947	-0-	23303	2		N	-0-			-0-
07		26629 X	23947	-0-	-2682	-0-	23947	2		N	-0-			-0-
08		26226 X	23136	-0-	-3090	-0-	23136	2		N	-0-			-0-
09		24840 X	22057	-0-	-2783	-0-	22057	2		N	-0-			-0-
10		24583 X	21856	-0-	-2727	-0-	21856	2		N	-0-			-0-
11		23310 X	20442	-0-	-2868	-0-	20442	2		N	-0-			-0-
12		23839 X	20847	-0-	-2992	-0-	20847	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		283,284				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656										COMPL. DATE 10/24/2014	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 11000	- 14387	
01		39060 X	33113	-0-	-5947	-0-	33113	2		N	-0-			-0-
02		34742 X	29994	-0-	-4748	-0-	29994	2		N	-0-			-0-
03		36146 X	30607	-0-	-5539	-0-	30607	2		N	-0-			-0-
04		33810 X	28413	-0-	-5397	-0-	28413	2		N	-0-			-0-
05		34162 X	29779	-0-	-4383	-0-	29779	2		N	-0-			-0-
06		32146 X	32146	-0-	-0-	-0-	32146	2		N	-0-			-0-
07		32457 X	32457	-0-	-0-	-0-	32457	2		N	-0-			-0-
08		31025 X	31025	-0-	-0-	-0-	31025	2		N	-0-			-0-
09		32160 X	29122	-0-	-3038	-0-	29122	2		N	-0-			-0-
10		33232 X	29253	-0-	-3979	-0-	29253	2		N	-0-			-0-
11		32160 X	31140	-0-	-1020	-0-	31140	2		N	-0-			-0-
12		31806 X	30942	-0-	-864	-0-	30942	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		367,991				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596										COMPL. DATE 09/23/2014	TOTAL DEPTH 7131	PERF. 7563	- 12847	
01		24552 X	21412	-0-	-3140	-0-	21412	2		N	-0-			-0-
02		22678 X	19248	-0-	-3430	-0-	19248	2		N	-0-			-0-
03		24242 X	20079	-0-	-4163	-0-	20079	2		N	-0-			-0-
04		22650 X	18406	-0-	-4244	-0-	18406	2		N	-0-			-0-
05		22289 X	18298	-0-	-3991	-0-	18298	2		N	-0-			-0-
06		20730 X	17097	-0-	-3633	-0-	17097	2		N	-0-			-0-
07		20584 X	17171	-0-	-3413	-0-	17171	2		N	-0-			-0-
08		20088 X	16699	-0-	-3389	-0-	16699	2		N	-0-			-0-
09		18420 X	15164	-0-	-3256	-0-	15164	2		N	-0-			-0-
10		18290 X	15349	-0-	-2941	-0-	15349	2		N	-0-			-0-
11		17100 X	14477	-0-	-2623	-0-	14477	2		N	-0-			-0-
12		17174 X	14266	-0-	-2908	-0-	14266	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		207,666				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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		44299 X	33085	-0-	-11214	-0-	33085 2	N	-0-			-0-
02		41441 X	31248	-0-	-10193	-0-	31248 2	N	-0-			-0-
03		52130 X	52130	-0-	-0-	-0-	52130 2	N	-0-			-0-
04		49736 X	49736	-0-	-0-	-0-	49736 2	N	-0-			-0-
05		50600 X	50600	-0-	-0-	-0-	50600 2	N	-0-			-0-
06		51174 X	51174	-0-	-0-	-0-	51174 2	N	-0-			-0-
07		53753 X	53753	-0-	-0-	-0-	53753 2	N	-0-			-0-
08		52946 X	52946	-0-	-0-	-0-	52946 2	N	-0-			-0-
09		49410 X	48421	-0-	-989	-0-	48421 2	N	-0-			-0-
10		51057 X	49370	-0-	-1687	-0-	49370 2	N	-0-			-0-
11		49410 X	47405	-0-	-2005	-0-	47405 2	N	-0-			-0-
12		53754 X	47209	-0-	-6545	-0-	47209 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 567,077										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												
01		38464 X	38464	-0-	-0-	-0-	38464 2	N	-0-			-0-
02		34916 X	34370	-0-	-546	-0-	34370 2	N	-0-			-0-
03		37324 X	35212	-0-	-2112	-0-	35212 2	N	-0-			-0-
04		36120 X	32851	-0-	-3269	-0-	32851 2	N	-0-			-0-
05		37324 X	32737	-0-	-4587	-0-	32737 2	N	-0-			-0-
06		36120 X	30563	-0-	-5557	-0-	30563 2	N	-0-			-0-
07		36735 X	30419	-0-	-6316	-0-	30419 2	N	-0-			-0-
08		35216 X	29168	-0-	-6048	-0-	29168 2	N	-0-			-0-
09		32850 X	26839	-0-	-6011	-0-	26839 2	N	-0-			-0-
10		32736 X	26503	-0-	-6233	-0-	26503 2	N	-0-			-0-
11		30570 X	24979	-0-	-5591	-0-	24979 2	N	-0-			-0-
12		29884 X	25241	-0-	-4643	-0-	25241 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 367,346										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												
01		44330 X	39577	-0-	-4753	-0-	39577 2	N	-0-			-0-
02		41470 X	35717	-0-	-5753	-0-	35717 2	N	-0-			-0-
03		44330 X	36582	-0-	-7748	-0-	36582 2	N	-0-			-0-
04		42900 X	34250	-0-	-8650	-0-	34250 2	N	-0-			-0-
05		42098 X	34073	-0-	-8025	-0-	34073 2	N	-0-			-0-
06		38310 X	31514	-0-	-6796	-0-	31514 2	N	-0-			-0-
07		38192 X	31686	-0-	-6506	-0-	31686 2	N	-0-			-0-
08		36580 X	30647	-0-	-5933	-0-	30647 2	N	-0-			-0-
09		34260 X	28810	-0-	-5450	-0-	28810 2	N	-0-			-0-
10		34069 X	28804	-0-	-5265	-0-	28804 2	N	-0-			-0-
11		31500 X	26958	-0-	-4542	-0-	26958 2	N	-0-			-0-
12		31279 X	27297	-0-	-3982	-0-	27297 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 385,915										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		19623 X	15551	-0-	-4072	-0-		15551	2		N	-0-			-0-
02		16443 X	13891	-0-	-2552	-0-		13891	2		N	-0-			-0-
03		17577 X	14214	-0-	-3363	-0-		14214	2		N	-0-			-0-
04		17010 X	13354	-0-	-3656	-0-		13354	2		N	-0-			-0-
05		16430 X	13457	-0-	-2973	-0-		13457	2		N	-0-			-0-
06		15060 X	12591	-0-	-2469	-0-		12591	2		N	-0-			-0-
07		14849 X	12546	-0-	-2303	-0-		12546	2		N	-0-			-0-
08		14229 X	12185	-0-	-2044	-0-		12185	2		N	-0-			-0-
09		13350 X	11271	-0-	-2079	-0-		11271	2		N	-0-			-0-
10		13454 X	11268	-0-	-2186	-0-		11268	2		N	-0-			-0-
11		12600 X	10508	-0-	-2092	-0-		10508	2		N	-0-			-0-
12		12369 X	10676	-0-	-1693	-0-		10676	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										151,512	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		
01		41637 X	41637	-0-	-0-	-0-		41637	2		N	-0-			-0-
02		42990 X	42990	-0-	-0-	-0-		42990	2		N	-0-			-0-
03		44299 X	44299	-0-	-0-	-0-		44299	2		N	-0-			-0-
04		40023 X	40023	-0-	-0-	-0-		40023	2		N	-0-			-0-
05		38965 X	38965	-0-	-0-	-0-		38965	2		N	-0-			-0-
06		36780 X	35739	-0-	-1041	-0-		35739	2		N	-0-			-0-
07		38006 X	35202	-0-	-2804	-0-		35202	2		N	-0-			-0-
08		38006 X	33704	-0-	-4302	-0-		33704	2		N	-0-			-0-
09		36780 X	31329	-0-	-5451	-0-		31329	2		N	-0-			-0-
10		38006 X	31079	-0-	-6927	-0-		31079	2		N	-0-			-0-
11		35730 X	28971	-0-	-6759	-0-		28971	2		N	-0-			-0-
12		34379 X	29142	-0-	-5237	-0-		29142	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										433,080	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		
01		35464 X	27193	-0-	-8271	-0-		27193	2		N	-0-			-0-
02		30392 X	25229	-0-	-5163	-0-		25229	2		N	-0-			-0-
03		32302 X	25741	-0-	-6561	-0-		25741	2		N	-0-			-0-
04		29460 X	24081	-0-	-5379	-0-		24081	2		N	-0-			-0-
05		27807 X	24018	-0-	-3789	-0-		24018	2		N	-0-			-0-
06		26310 X	21807	-0-	-4503	-0-		21807	2		N	-0-			-0-
07		26970 X	21388	-0-	-5582	-0-		21388	2		N	-0-			-0-
08		25730 X	20515	-0-	-5215	-0-		20515	2		N	-0-			-0-
09		24090 X	21354	-0-	-2736	-0-		21354	2		N	-0-			-0-
10		24025 X	21298	-0-	-2727	-0-		21298	2		N	-0-			-0-
11		21810 X	19509	-0-	-2301	-0-		19509	2		N	-0-			-0-
12		22072 X	20397	-0-	-1675	-0-		20397	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										272,530	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		52328 X	43022	-0-	-9306	-0-	43022 2		N	-0-			-0-
02		48227 X	38319	-0-	-9908	-0-	38319 2		N	-0-			-0-
03		50158 X	44996	-0-	-5162	-0-	44996 2		N	-0-			-0-
04		45880 X	45880	-0-	-0-	-0-	45880 2		N	-0-			-0-
05		47699 X	47699	-0-	-0-	-0-	47699 2		N	-0-			-0-
06		46174 X	46174	-0-	-0-	-0-	46174 2		N	-0-			-0-
07		47399 X	46443	-0-	-956	-0-	46443 2		N	-0-			-0-
08		47709 X	47528	-0-	-181	-0-	47528 2		N	-0-			-0-
09		46170 X	45756	-0-	-414	-0-	45756 2		N	-0-			-0-
10		47709 X	47284	-0-	-425	-0-	47284 2		N	-0-			-0-
11		46170 X	45603	-0-	-567	-0-	45603 2		N	-0-			-0-
12		47523 X	46708	-0-	-815	-0-	46708 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		545,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WESCO A1 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	275098	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	7044	PERF.	7492 - 12636	
01		53196 X	48541	-0-	-4655	-0-	48541 2		N	-0-		-0-	
02		48952 X	44428	-0-	-4524	-0-	44428 2		N	-0-		-0-	
03		52018 X	47160	-0-	-4858	-0-	47160 2		N	-0-		-0-	
04		49800 X	44238	-0-	-5562	-0-	44238 2		N	-0-		-0-	
05		50499 X	46057	-0-	-4442	-0-	46057 2		N	-0-		-0-	
06		46980 X	45464	-0-	-1516	-0-	45464 2		N	-0-		-0-	
07		47492 X	46422	-0-	-1070	-0-	46422 2		N	-0-		-0-	
08		47151 X	44247	-0-	-2904	-0-	44247 2		N	-0-		-0-	
09		45450 X	44376	-0-	-1074	-0-	44376 2		N	-0-		-0-	
10		46965 X	46357	-0-	-608	-0-	46357 2		N	-0-		-0-	
11		45450 X	45219	-0-	-231	-0-	45219 2		N	-0-		-0-	
12		46407 X	45414	-0-	-993	-0-	45414 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		547,923		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	
01		37386 X	29117	-0-	-8269	-0-	28999 3	118 9	N	107	124 1	19	
02		33292 X	26464	-0-	-6828	-0-	26331 3	133 9	N	121	118 1	22	
03		33604 X	26560	-0-	-7044	-0-	26448 3	112 9	N	102	113 1	11	
04		30870 X	26146	-0-	-4724	-0-	26044 3	102 9	N	93	97 1	7	
05		30473 X	25882	-0-	-4591	-0-	25804 3	78 9	N	71	72 1	6	
06		28170 X	24615	-0-	-3555	-0-	24514 3	101 9	N	92	72 1	26	
07		28303 X	24615	-0-	-3688	-0-	24552 3	63 9	N	57	73 1	10	
08		27032 X	23629	-0-	-3403	-0-	23551 3	78 9	N	71	57 1	24	
09		26160 X	22671	-0-	-3489	-0-	22623 3	48 9	N	44	61 1	7	
10		25885 X	18940	-0-	-6945	-0-	18845 3	95 9	N	86	68 1	25	
11		24630 X	19495	-0-	-5135	-0-	19412 3	83 9	N	75	88 1	12	
12		24614 X	16464	-0-	-8150	-0-	16420 3	44 9	N	40	51 1	1	
TOTAL GAS PROD:		284,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		959							

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	49972 X	44194	-0-	-5778	-0-	44194	2		N	-0-		-0-
02	45182 X	38565	-0-	-6617	-0-	38565	2		N	-0-		-0-
03	47027 X	45538	-0-	-1489	-0-	45538	2		N	-0-		-0-
04	44580 X	43302	-0-	-1278	-0-	43302	2		N	-0-		-0-
05	47149 X	47149	-0-	-0-	-0-	47149	2		N	-0-		-0-
06	45868 X	45868	-0-	-0-	-0-	45868	2		N	-0-		-0-
07	47348 X	47348	-0-	-0-	-0-	47348	2		N	-0-		-0-
08	47151 X	46708	-0-	-443	-0-	46708	2		N	-0-		-0-
09	45870 X	45836	-0-	-34	-0-	45836	2		N	-0-		-0-
10	47399 X	47074	-0-	-325	-0-	47074	2		N	-0-		-0-
11	45870 X	45652	-0-	-218	-0-	45652	2		N	-0-		-0-
*12	49443 X	49443	-0-	-0-	-0-	49443	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 546,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDRUSH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	275402	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	6639	PERF.	7344 - 10923
01	25296 X	20189	-0-	-5107	-0-	19972	3	217 9	N	197	197 1	-0-
02	22533 X	18343	-0-	-4190	-0-	18343	3		N	-0-		-0-
03	22909 X	18552	-0-	-4357	-0-	18552	3		N	-0-		-0-
04	21390 X	17249	-0-	-4141	-0-	17249	3		N	-0-		-0-
05	20956 X	17236	-0-	-3720	-0-	17236	3		N	-0-		-0-
06	19530 X	16134	-0-	-3396	-0-	16134	3		N	-0-		-0-
07	19623 X	16040	-0-	-3583	-0-	16040	3		N	-0-		-0-
08	18538 X	15787	-0-	-2751	-0-	15787	3		N	-0-		-0-
*09	17250 X	14926	-0-	-2324	-0-	14674	3	252 9	N	229	184 1	45
*10	18602 X	18602	-0-	-0-	-0-	18602	3		N	-0-		45
*11	18479 X	18479	-0-	-0-	-0-	18479	3		N	-0-		45
*12	18258 X	18258	-0-	-0-	-0-	18257	3	1 9	N	1		46

TOTAL GAS PROD: 209,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

WALSH RANCH WEST		WELL #:		H 11H	RRCID ->	276165	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	7316 - 11056
01	21700 X	17540	-0-	-4160	-0-	17474	3	66 9	N	60	73 1	10
02	20300 X	17616	-0-	-2684	-0-	17524	3	92 9	N	84	79 1	15
03	21700 X	17965	-0-	-3735	-0-	17889	3	76 9	N	69	77 1	7
04	19500 X	15790	-0-	-3710	-0-	15728	3	62 9	N	56	59 1	4
05	18817 X	16573	-0-	-2244	-0-	16523	3	50 9	N	45	45 1	4
06	18210 X	14941	-0-	-3269	-0-	14886	3	55 9	N	50	44 1	10
07	18817 X	14350	-0-	-4467	-0-	14315	3	35 9	N	32	36 1	6
08	17980 X	14507	-0-	-3473	-0-	14450	3	57 9	N	52	40 1	18
09	17938 X	17938	-0-	-0-	-0-	17902	3	36 9	N	33	46 1	5
10	16982 X	16982	-0-	-0-	-0-	16905	3	77 9	N	70	55 1	20
11	18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	18072	3	78 9	N	71	80 1	11
12	18538 X	18172	-0-	-366	-0-	18117	3	55 9	N	50	57 1	4

TOTAL GAS PROD: 200,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		40517 X	36279	-0-	-4238	-0-	36279	2		N	-0-			-0-
02		35873 X	35718	-0-	-155	-0-	35718	2		N	-0-			-0-
03		44350 X	44350	-0-	-0-	-0-	44350	2		N	-0-			-0-
04		42638 X	42638	-0-	-0-	-0-	42638	2		N	-0-			-0-
05		42473 X	42473	-0-	-0-	-0-	42473	2		N	-0-			-0-
06		41160 X	40094	-0-	-1066	-0-	40094	2		N	-0-			-0-
07		42532 X	39914	-0-	-2618	-0-	39914	2		N	-0-			-0-
08		42532 X	38718	-0-	-3814	-0-	38718	2		N	-0-			-0-
09		41160 X	36386	-0-	-4774	-0-	36386	2		N	-0-			-0-
10		42470 X	36641	-0-	-5829	-0-	36641	2		N	-0-			-0-
11		40080 X	34192	-0-	-5888	-0-	34192	2		N	-0-			-0-
12		39339 X	34469	-0-	-4870	-0-	34469	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 461,872														
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

01		46593 X	46099	-0-	-494	-0-	46099	2		N	-0-			-0-
02		43993 X	43219	-0-	-774	-0-	43219	2		N	-0-			-0-
03		47027 X	46116	-0-	-911	-0-	46116	2		N	-0-			-0-
04		45510 X	45407	-0-	-103	-0-	45407	2		N	-0-			-0-
05		46779 X	45186	-0-	-1593	-0-	45186	2		N	-0-			-0-
06		44700 X	42542	-0-	-2158	-0-	42542	2		N	-0-			-0-
07		46934 X	42996	-0-	-3938	-0-	42996	2		N	-0-			-0-
08		46934 X	41769	-0-	-5165	-0-	41769	2		N	-0-			-0-
09		45420 X	39008	-0-	-6412	-0-	39008	2		N	-0-			-0-
10		45198 X	39482	-0-	-5716	-0-	39482	2		N	-0-			-0-
11		42540 X	37669	-0-	-4871	-0-	37669	2		N	-0-			-0-
12		42377 X	37838	-0-	-4539	-0-	37838	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 507,331														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

01		38880 X	38880	-0-	-0-	-0-	38880	2		N	-0-			-0-
02		41093 X	34162	-0-	-6931	-0-	34162	2		N	-0-			-0-
03		43927 X	34007	-0-	-9920	-0-	34007	2		N	-0-			-0-
04		42510 X	34634	-0-	-7876	-0-	34634	2		N	-0-			-0-
05		40269 X	34364	-0-	-5905	-0-	34364	2		N	-0-			-0-
06		37620 X	30501	-0-	-7119	-0-	30501	2		N	-0-			-0-
07		36518 X	29223	-0-	-7295	-0-	29223	2		N	-0-			-0-
08		35774 X	27549	-0-	-8225	-0-	27549	2		N	-0-			-0-
09		34620 X	25157	-0-	-9463	-0-	25157	2		N	-0-			-0-
10		34379 X	25093	-0-	-9286	-0-	25093	2		N	-0-			-0-
11		30510 X	23131	-0-	-7379	-0-	23131	2		N	-0-			-0-
12		28706 X	22199	-0-	-6507	-0-	22199	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 358,900														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		27218 X	23270	-0-	-3948	-0-	23270	2			N	-0-
02		25114 X	21167	-0-	-3947	-0-	21167	2			N	-0-
03		26071 X	22536	-0-	-3535	-0-	22536	2			N	-0-
04		24480 X	21630	-0-	-2850	-0-	21630	2			N	-0-
05		24025 X	22115	-0-	-1910	-0-	22115	2			N	-0-
06		22530 X	20270	-0-	-2260	-0-	20270	2			N	-0-
07		22630 X	21652	-0-	-978	-0-	21652	2			N	-0-
08		22537 X	21491	-0-	-1046	-0-	21491	2			N	-0-
09		21630 X	19977	-0-	-1653	-0-	19977	2			N	-0-
10		22103 X	19787	-0-	-2316	-0-	19787	2			N	-0-
11		20940 X	18869	-0-	-2071	-0-	18869	2			N	-0-
12		21638 X	18886	-0-	-2752	-0-	18886	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			251,650			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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		8029 X	7973	-0-	-56	-0-	7931	3	42	9	N	9
02		16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	16298	3	83	9	N	14
03		16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	16357	3	69	9	N	7
04		14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	14777	3	57	9	N	4
05		16244 X	14760	-0-	-1484	-0-	14716	3	44	9	N	3
06		15720 X	14143	-0-	-1577	-0-	14084	3	59	9	N	15
07		16244 X	14172	-0-	-2072	-0-	14136	3	36	9	N	6
08		16244 X	13705	-0-	-2539	-0-	13659	3	46	9	N	14
09		14820 X	13347	-0-	-1473	-0-	13318	3	29	9	N	4
10		14756 X	13751	-0-	-1005	-0-	13689	3	62	9	N	17
11		14130 X	13004	-0-	-1126	-0-	12951	3	53	9	N	7
12		14167 X	11775	-0-	-2392	-0-	11742	3	33	9	N	2
TOTAL GAS PROD:			164,271			TOTAL CONDENSATE PROD:			557			

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		39587 X	39245	-0-	-342	-0-	39245	2			N	-0-
02		37410 X	36685	-0-	-725	-0-	36685	2			N	-0-
03		39990 X	39547	-0-	-443	-0-	39547	2			N	-0-
04		40543 X	40543	-0-	-0-	-0-	40543	2			N	-0-
05		43672 X	43672	-0-	-0-	-0-	43672	2			N	-0-
06		43854 X	43854	-0-	-0-	-0-	43854	2			N	-0-
07		46947 X	46947	-0-	-0-	-0-	46947	2			N	-0-
08		46832 X	46832	-0-	-0-	-0-	46832	2			N	-0-
09		44803 X	44803	-0-	-0-	-0-	44803	2			N	-0-
10		45340 X	45340	-0-	-0-	-0-	45340	2			N	-0-
11		42468 X	42468	-0-	-0-	-0-	42468	2			N	-0-
12		46934 X	43783	-0-	-3151	-0-	43783	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			513,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		48019 X	47525	-0-	-494	-0-	47525 2	N	-0-	-0-	
02		44921 X	44568	-0-	-353	-0-	44568 2	N	-0-	-0-	
03		48019 X	47022	-0-	-997	-0-	47022 2	N	-0-	-0-	
04		46470 X	44564	-0-	-1906	-0-	44564 2	N	-0-	-0-	
05		47647 X	44522	-0-	-3125	-0-	44522 2	N	-0-	-0-	
06		46110 X	42396	-0-	-3714	-0-	42396 2	N	-0-	-0-	
07		47647 X	44729	-0-	-2918	-0-	44729 2	N	-0-	-0-	
08		47027 X	43985	-0-	-3042	-0-	43985 2	N	-0-	-0-	
09		44550 X	43245	-0-	-1305	-0-	43245 2	N	-0-	-0-	
10		44733 X	44222	-0-	-511	-0-	44222 2	N	-0-	-0-	
11		43970 X	43970	-0-	-0-	-0-	43970 2	N	-0-	-0-	
12		44733 X	44568	-0-	-165	-0-	44568 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		535,316		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		39711 X	33670	-0-	-6041	-0-	33670 2	N	-0-	-0-	
02		37149 X	30878	-0-	-6271	-0-	30878 2	N	-0-	-0-	
03		36425 X	31616	-0-	-4809	-0-	31616 2	N	-0-	-0-	
04		32730 X	29132	-0-	-3598	-0-	29132 2	N	-0-	-0-	
05		33666 X	29037	-0-	-4629	-0-	29037 2	N	-0-	-0-	
06		32580 X	26662	-0-	-5918	-0-	26662 2	N	-0-	-0-	
07		33015 X	26107	-0-	-6908	-0-	26107 2	N	-0-	-0-	
08		31620 X	27765	-0-	-3855	-0-	27765 2	N	-0-	-0-	
09		29130 X	25867	-0-	-3263	-0-	25867 2	N	-0-	-0-	
10		29047 X	25632	-0-	-3415	-0-	25632 2	N	-0-	-0-	
11		26880 X	24402	-0-	-2478	-0-	24402 2	N	-0-	-0-	
12		27776 X	24060	-0-	-3716	-0-	24060 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		334,828		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		32209 X	25499	-0-	-6710	-0-	25499 2	N	-0-	-0-	
02		30131 X	25912	-0-	-4219	-0-	25912 2	N	-0-	-0-	
03		30690 X	13366	-0-	-17324	-0-	13366 2	N	-0-	-0-	
04		27480 X	7678	-0-	-19802	-0-	7678 2	N	-0-	-0-	
05		27714 X	21595	-0-	-6119	-0-	21595 2	N	-0-	-0-	
06		26820 X	22171	-0-	-4649	-0-	22171 2	N	-0-	-0-	
07		27714 X	21976	-0-	-5738	-0-	21976 2	N	-0-	-0-	
08		21607 X	20323	-0-	-1284	-0-	20323 2	N	-0-	-0-	
09		22170 X	19118	-0-	-3052	-0-	19118 2	N	-0-	-0-	
10		22909 X	19673	-0-	-3236	-0-	19673 2	N	-0-	-0-	
11		22170 X	17607	-0-	-4563	-0-	17607 2	N	-0-	-0-	
12		21142 X	19637	-0-	-1505	-0-	19637 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		234,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	39463 X	34597	-0-	-4866	-0-	34597	2	N	-0-	-0-	-0-
02	35496 X	31877	-0-	-3619	-0-	31877	2	N	-0-	-0-	-0-
03	36456 X	31798	-0-	-4658	-0-	31798	2	N	-0-	-0-	-0-
04	33780 X	28223	-0-	-5557	-0-	28223	2	N	-0-	-0-	-0-
05	34596 X	29721	-0-	-4875	-0-	29721	2	N	-0-	-0-	-0-
06	33480 X	27934	-0-	-5546	-0-	27934	2	N	-0-	-0-	-0-
07	34069 X	29645	-0-	-4424	-0-	29645	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31806 X	28068	-0-	-3738	-0-	28068	2	N	-0-	-0-	-0-
09	28770 X	25062	-0-	-3708	-0-	25062	2	N	-0-	-0-	-0-
10	29729 X	21953	-0-	-7776	-0-	21953	2	N	-0-	-0-	-0-
11	28680 X	20664	-0-	-8016	-0-	20664	2	N	-0-	-0-	-0-
12	29636 X	22227	-0-	-7409	-0-	22227	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		331,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TERMINAL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277331		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	125447 X	43777	-0-	-81670	-0-	43777	2	N	-0-	-0-	-0-
02	65105 X	35725	-0-	-29380	-0-	35725	2	N	-0-	-0-	-0-
03	69595 X	34367	-0-	-35228	-0-	34367	2	N	-0-	-0-	-0-
04	42360 X	30239	-0-	-12121	-0-	30239	2	N	-0-	-0-	-0-
05	43772 X	28475	-0-	-15297	-0-	28475	2	N	-0-	-0-	-0-
06	42360 X	25010	-0-	-17350	-0-	25010	2	N	-0-	-0-	-0-
07	38192 X	24284	-0-	-13908	-0-	24284	2	N	-0-	-0-	-0-
08	34379 X	22560	-0-	-11819	-0-	22560	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30240 X	19653	-0-	-10587	-0-	19653	2	N	-0-	-0-	-0-
10	28489 X	20868	-0-	-7621	-0-	20868	2	N	-0-	-0-	-0-
11	25020 X	22542	-0-	-2478	-0-	22542	2	N	-0-	-0-	-0-
12	24273 X	20660	-0-	-3613	-0-	20660	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		328,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOSSIL HILL		WELL #: 8H		RRCID -> 277578		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	37231 X	25193	-0-	-12038	-0-	25193	2	N	-0-	-0-	-0-
02	31494 X	22677	-0-	-8817	-0-	22677	2	N	-0-	-0-	-0-
03	30566 X	23157	-0-	-7409	-0-	23157	2	N	-0-	-0-	-0-
04	27690 X	21518	-0-	-6172	-0-	21518	2	N	-0-	-0-	-0-
05	26815 X	21365	-0-	-5450	-0-	21365	2	N	-0-	-0-	-0-
06	24390 X	19816	-0-	-4574	-0-	19816	2	N	-0-	-0-	-0-
07	24242 X	19756	-0-	-4486	-0-	19756	2	N	-0-	-0-	-0-
08	23157 X	19057	-0-	-4100	-0-	19057	2	N	-0-	-0-	-0-
09	21510 X	18362	-0-	-3148	-0-	18362	2	N	-0-	-0-	-0-
10	21359 X	18438	-0-	-2921	-0-	18438	2	N	-0-	-0-	-0-
11	19830 X	17261	-0-	-2569	-0-	17261	2	N	-0-	-0-	-0-
12	19747 X	17119	-0-	-2628	-0-	17119	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		243,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		27776 X	18754	-0-	-9022	-0-	18754 2	N	-0-	-0-	
02		23490 X	16303	-0-	-7187	-0-	16303 2	N	-0-	-0-	
03		22754 X	14738	-0-	-8016	-0-	14738 2	N	-0-	-0-	
04		20520 X	15119	-0-	-5401	-0-	15119 2	N	-0-	-0-	
05		20150 X	15036	-0-	-5114	-0-	15036 2	N	-0-	-0-	
06		18150 X	14675	-0-	-3475	-0-	14675 2	N	-0-	-0-	
07		17422 X	14174	-0-	-3248	-0-	14174 2	N	-0-	-0-	
08		15624 X	13332	-0-	-2292	-0-	13332 2	N	-0-	-0-	
09		15120 X	11147	-0-	-3973	-0-	11147 2	N	-0-	-0-	
10		15159 X	11952	-0-	-3207	-0-	11952 2	N	-0-	-0-	
11		14670 X	10751	-0-	-3919	-0-	10751 2	N	-0-	-0-	
12		14167 X	10919	-0-	-3248	-0-	10919 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		166,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TERMINAL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277601	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	7039	PERF. 7449 - 9811
01		152199 X	55773	-0-	-96426	-0-	55773 2	N	-0-	-0-	
02		64235 X	47021	-0-	-17214	-0-	47021 2	N	-0-	-0-	
03		68665 X	45869	-0-	-22796	-0-	45869 2	N	-0-	-0-	
04		62400 X	40762	-0-	-21638	-0-	40762 2	N	-0-	-0-	
05		64480 X	38894	-0-	-25586	-0-	38894 2	N	-0-	-0-	
06		53970 X	35108	-0-	-18862	-0-	35108 2	N	-0-	-0-	
07		50251 X	33975	-0-	-16276	-0-	33975 2	N	-0-	-0-	
08		45880 X	31905	-0-	-13975	-0-	31905 2	N	-0-	-0-	
09		40770 X	29032	-0-	-11738	-0-	29032 2	N	-0-	-0-	
10		38905 X	28761	-0-	-10144	-0-	28761 2	N	-0-	-0-	
11		35100 X	26288	-0-	-8812	-0-	26288 2	N	-0-	-0-	
12		33976 X	25937	-0-	-8039	-0-	25937 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		439,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TERMINAL UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277602	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	7038	PERF. 7869 - 10753
01		107204 X	38685	-0-	-68519	-0-	38685 2	N	-0-	-0-	
02		51939 X	28457	-0-	-23482	-0-	28457 2	N	-0-	-0-	
03		55521 X	25167	-0-	-30354	-0-	25167 2	N	-0-	-0-	
04		43980 X	24870	-0-	-19110	-0-	24870 2	N	-0-	-0-	
05		45446 X	23180	-0-	-22266	-0-	23180 2	N	-0-	-0-	
06		37440 X	16439	-0-	-21001	-0-	16439 2	N	-0-	-0-	
07		30411 X	24192	-0-	-6219	-0-	24192 2	N	-0-	-0-	
08		25699 X	23236	-0-	-2463	-0-	23236 2	N	-0-	-0-	
09		24870 X	21563	-0-	-3307	-0-	21563 2	N	-0-	-0-	
10		24180 X	23398	-0-	-782	-0-	23398 2	N	-0-	-0-	
11		23400 X	21511	-0-	-1889	-0-	21511 2	N	-0-	-0-	
12		24180 X	21227	-0-	-2953	-0-	21227 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		291,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31000 X	23659	-0-	-7341	-0-	23659 2	N	-0-		-0-
02		26390 X	20955	-0-	-5435	-0-	20955 2	N	-0-		-0-
03		26226 X	21546	-0-	-4680	-0-	21546 2	N	-0-		-0-
04		23730 X	20862	-0-	-2868	-0-	20862 2	N	-0-		-0-
05		23653 X	21142	-0-	-2511	-0-	21142 2	N	-0-		-0-
06		22890 X	19311	-0-	-3579	-0-	19311 2	N	-0-		-0-
07		22413 X	19103	-0-	-3310	-0-	19103 2	N	-0-		-0-
08		21545 X	18378	-0-	-3167	-0-	18378 2	N	-0-		-0-
09		20850 X	16779	-0-	-4071	-0-	16779 2	N	-0-		-0-
10		21142 X	16246	-0-	-4896	-0-	16246 2	N	-0-		-0-
11		19320 X	12263	-0-	-7057	-0-	12263 2	N	-0-		-0-
12		19096 X	13536	-0-	-5560	-0-	13536 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		223,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUE BARNETT UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278080	COMPL. DATE	02/16/2016	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 9028 - 11504
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	23223	-0-	23223	23223	23223 2		N	-0-		-0-
03	SHUT IN	46061	-0-	46061	69284	46061 2		N	-0-		-0-
04	110428 X	41144	-0-	-69284	-0-	41144 2		N	-0-		-0-
05	49631 X	40447	-0-	-9184	-0-	40447 2		N	-0-		-0-
06	38580 X	35850	-0-	-2730	-0-	35850 2		N	-0-		-0-
07	39866 X	34243	-0-	-5623	-0-	34243 2		N	-0-		-0-
08	39866 X	32507	-0-	-7359	-0-	32507 2		N	-0-		-0-
09	38580 X	29173	-0-	-9407	-0-	29173 2		N	-0-		-0-
10	39866 X	34250	-0-	-5616	-0-	34250 2		N	-0-		-0-
11	36348 X	36348	-0-	-0-	-0-	36348 2		N	-0-		-0-
*12	37946 X	37946	-0-	-0-	-0-	37946 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		391,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUE BARNETT UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	278081	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	8169	PERF. 8374 - 13518
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	5902	-0-	5902	5902	5902 2		N	-0-		-0-
03	0 W	48964	-0-	48964	54866	48964 2		N	-0-		-0-
04	101731 X	46865	-0-	-54866	-0-	46865 2		N	-0-		-0-
05	53847 X	49398	-0-	-4449	-0-	49398 2		N	-0-		-0-
06	52110 X	46240	-0-	-5870	-0-	46240 2		N	-0-		-0-
07	53847 X	44752	-0-	-9095	-0-	44752 2		N	-0-		-0-
08	49383 X	42963	-0-	-6420	-0-	42963 2		N	-0-		-0-
09	47790 X	32920	-0-	-14870	-0-	32920 2		N	-0-		-0-
10	49383 X	38587	-0-	-10796	-0-	38587 2		N	-0-		-0-
11	46230 X	38442	-0-	-7788	-0-	38442 2		N	-0-		-0-
12	44764 X	36054	-0-	-8710	-0-	36054 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		431,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	17649	-0-	17649	17649		17649 2		N	-0-		-0-
03	SHUT IN	46350	-0-	46350	63999		46350 2		N	-0-		-0-
04	110792 X	46793	-0-	-63999	-0-		46793 2		N	-0-		-0-
05	49476 X	46129	-0-	-3347	-0-		46129 2		N	-0-		-0-
06	46470 X	39905	-0-	-6565	-0-		39905 2		N	-0-		-0-
07	48019 X	43629	-0-	-4390	-0-		43629 2		N	-0-		-0-
08	48019 X	39786	-0-	-8233	-0-		39786 2		N	-0-		-0-
09	46470 X	37924	-0-	-8546	-0-		37924 2		N	-0-		-0-
10	46128 X	43790	-0-	-2338	-0-		43790 2		N	-0-		-0-
11	43468 X	43468	-0-	-0-	-0-		43468 2		N	-0-		-0-
*12	44678 X	44678	-0-	-0-	-0-		44678 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		450,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MB B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278406	COMPL. DATE	01/06/2016	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	8137 - 12373
01	SHUT IN	36803	-0-	36803	36803		9 1	36794 2	N	-0-		-0-
02	80279 X	43476	-0-	-36803	-0-		346 1	43130 2	N	-0-		-0-
03	48594 X	48594	-0-	-0-	-0-		1367 1	47227 2	N	-0-		-0-
04	38400 X	38239	-0-	-161	-0-		1093 1	37146 2	N	-0-		-0-
05	48856 X	47343	-0-	-1513	-0-		1196 1	46147 2	N	-0-		-0-
06	47280 X	46339	-0-	-941	-0-		1227 1	45112 2	N	-0-		-0-
07	48608 X	47017	-0-	-1591	-0-		1261 1	45756 2	N	-0-		-0-
08	48608 X	47236	-0-	-1372	-0-		1211 1	46025 2	N	-0-		-0-
09	46350 X	45764	-0-	-586	-0-		1180 1	44584 2	N	-0-		-0-
10	47895 X	46253	-0-	-1642	-0-		1157 1	45096 2	N	-0-		-0-
11	46350 X	46044	-0-	-306	-0-		1426 1	44618 2	N	-0-		-0-
*12	50178 X	50178	-0-	-0-	-0-		1347 1	48831 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		543,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MB B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	278409	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7750 - 11986
01	SHUT IN	35251	-0-	35251	35251		9 1	35242 2	N	-0-		-0-
02	76534 X	41283	-0-	-35251	-0-		329 1	40954 2	N	-0-		-0-
03	49312 X	49312	-0-	-0-	-0-		1387 1	47925 2	N	-0-		-0-
04	42120 X	37849	-0-	-4271	-0-		1082 1	36767 2	N	-0-		-0-
05	48980 X	47506	-0-	-1474	-0-		1200 1	46306 2	N	-0-		-0-
06	47400 X	46607	-0-	-793	-0-		1234 1	45373 2	N	-0-		-0-
07	48980 X	48038	-0-	-942	-0-		1289 1	46749 2	N	-0-		-0-
08	48980 X	48645	-0-	-335	-0-		1247 1	47398 2	N	-0-		-0-
09	46667 X	46667	-0-	-0-	-0-		1203 1	45464 2	N	-0-		-0-
10	48174 X	47450	-0-	-724	-0-		1187 1	46263 2	N	-0-		-0-
11	47070 X	45230	-0-	-1840	-0-		1401 1	43829 2	N	-0-		-0-
12	48639 X	44532	-0-	-4107	-0-		1196 1	43336 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		538,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	20471	-0-	20471	20471 2	N	-0-		-0-
03	SHUT IN	43323	-0-	43323	63794 43323 2	N	-0-		-0-
04	104848 X	41054	-0-	-63794	-0- 41054 2	N	-0-		-0-
05	50933 X	43093	-0-	-7840	-0- 43093 2	N	-0-		-0-
06	37650 X	35273	-0-	-2377	-0- 35273 2	N	-0-		-0-
07	38905 X	35136	-0-	-3769	-0- 35136 2	N	-0-		-0-
08	38905 X	34509	-0-	-4396	-0- 34509 2	N	-0-		-0-
09	37650 X	30181	-0-	-7469	-0- 30181 2	N	-0-		-0-
10	40405 X	40405	-0-	-0-	-0- 40405 2	N	-0-		-0-
11	41622 X	41622	-0-	-0-	-0- 41622 2	N	-0-		-0-
*12	41703 X	41703	-0-	-0-	-0- 41703 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		406,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MB A UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 279268	COMPL. DATE 01/05/2016	TOTAL DEPTH 7286	PERF. 7752	- 11988
01	44361 X	36282	-0-	-8079	-0- 9 1	36273 2	N	-0-	-0-
02	42560 X	42560	-0-	-0-	-0- 339 1	42221 2	N	-0-	-0-
03	47972 X	47972	-0-	-0-	-0- 1349 1	46623 2	N	-0-	-0-
04	42930 X	40768	-0-	-2162	-0- 1165 1	39603 2	N	-0-	-0-
05	47822 X	47822	-0-	-0-	-0- 1208 1	46614 2	N	-0-	-0-
06	46022 X	46022	-0-	-0-	-0- 1219 1	44803 2	N	-0-	-0-
07	47864 X	47851	-0-	-13	-0- 1284 1	46567 2	N	-0-	-0-
08	47864 X	47321	-0-	-543	-0- 1213 1	46108 2	N	-0-	-0-
09	46290 X	45747	-0-	-543	-0- 1179 1	44568 2	N	-0-	-0-
10	47864 X	47728	-0-	-136	-0- 1194 1	46534 2	N	-0-	-0-
11	46320 X	45476	-0-	-844	-0- 1408 1	44068 2	N	-0-	-0-
12	47864 X	45193	-0-	-2671	-0- 1214 1	43979 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		540,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MB A UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 280513	COMPL. DATE 01/05/2016	TOTAL DEPTH 7279	PERF. 8591	- 11639
01	40656 X	39716	-0-	-940	-0- 10 1	39706 2	N	-0-	-0-
02	42928 X	42928	-0-	-0-	-0- 342 1	42586 2	N	-0-	-0-
03	48268 X	48268	-0-	-0-	-0- 1357 1	46911 2	N	-0-	-0-
04	43560 X	38963	-0-	-4597	-0- 1114 1	37849 2	N	-0-	-0-
05	47666 X	47666	-0-	-0-	-0- 1204 1	46462 2	N	-0-	-0-
06	46277 X	46277	-0-	-0-	-0- 1226 1	45051 2	N	-0-	-0-
07	47123 X	47123	-0-	-0-	-0- 1264 1	45859 2	N	-0-	-0-
08	47895 X	47895	-0-	-0-	-0- 1228 1	46667 2	N	-0-	-0-
09	46063 X	46063	-0-	-0-	-0- 1187 1	44876 2	N	-0-	-0-
10	47975 X	47975	-0-	-0-	-0- 1200 1	46775 2	N	-0-	-0-
11	46037 X	46037	-0-	-0-	-0- 1426 1	44611 2	N	-0-	-0-
*12	46903 X	46903	-0-	-0-	-0- 1259 1	45644 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		545,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FITTS		WELL #:		1	RRCID -> 280862	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 9175	PERF. 8072	- 9076
09	0 W	10246	-0-	10246	10246 351 1	9849 2	N	42	42
10	0 W	10687	-0-	10687	20933 362 1	10289 2	N	33	75
11	0 W	10151	-0-	10151	31084 351 1	9743 2	N	52	47 1 80
12	0 W	10603	-0-	10603	41687 362 1	10195 2	N	42	63 1 59
TOTAL GAS PROD:		41,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		169			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
XPLORE OPERATING, LLC				946023								
SUGGS		WELL #:		2	RRCID ->	197433	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6326 - 6400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	-0-	-0-	-124	-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-					

NEWPORT (CADDU CONGL. 5800)				65357 220	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CLAY				
RUBIS OIL, INC.				732600								
SHIPP		WELL #:		1	RRCID ->	116167	COMPL. DATE	01/08/1985	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 5795 - 5800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	3	N	-0-		42
02		957 N	928	-0-	-29	-0-	928	3	N	-0-		42
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-		42
04		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-		42
05		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-		42
06		990 N	976	-0-	-14	-0-	976	3	N	-0-		42
07		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	3	N	-0-		42
08		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	3	N	-0-		42
09		990 N	974	-0-	-16	-0-	974	3	N	-0-		42
10		1023 N	997	-0-	-26	-0-	997	3	N	-0-		42
11		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-		42
12		992 N	991	-0-	-1	-0-	991	3	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:			11,884	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-		29
02		261 N	249	-0-	-12	-0-	249	2	N	-0-		29
03		248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2	N	-0-		29
04		420 N	258	-0-	-162	-0-	258	2	N	-0-		29
05		279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2	N	-0-		29
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		29
07		279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2	N	-0-		29
08		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2	N	-0-		29
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2	N	-0-		29
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-		29
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		29
*12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		29
TOTAL GAS PROD:			3,443	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		65362 250	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MONTAGUE				
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			63
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			63
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			63
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		N	-0-			63
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-			63
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-			63
07		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3		N	-0-			63
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			63
09		60 N	25	-0-	-35	-0-	25 3		N	-0-			63
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			63
*11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			63
*12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:				577	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WICKER, FRANCES IRENE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	141663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6047	PERF. 5783 - 5900
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	14 3		N	-0-		-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-		-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-		-0-
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		-0-
*11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
*12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				246	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	
01		961 #	569	-0-	-392	-0-	554 2	15	9	N	14		157
02		928 #	564	-0-	-364	-0-	553 2	11	9	N	10	153 1	14
03		992 #	551	-0-	-441	-0-	536 2	15	9	N	14		28
04		960 #	761	-0-	-199	-0-	707 2	54	9	N	49		77
05		669 R	669	-0-	-0-	-0-	669 2			N	-0-		77
06		570 R	570	-0-	-0-	-0-	570 2			N	-0-		77
07		775 #	523	-0-	-252	-0-	523 2			N	-0-		77
08		775 #	368	-0-	-407	-0-	368 2			N	-0-		77
09		750 #	212	-0-	-538	-0-	212 2			N	-0-		77
10		682 #	271	-0-	-411	-0-	271 2			N	-0-		77
11		624 R	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-		77
*12		666 R	666	-0-	-0-	-0-	666 2			N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:				6,348	TOTAL CONDENSATE PROD:				87				

NEWPORT, S. (BEND CONGL.)		//CONT.//		65362 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK					
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140								
GARLINGTON		WELL #:		1	RRCID -> 122661	COMPL. DATE 11/10/1982	TOTAL DEPTH 6901	PERF. 5820	- 5910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			205
02	319 #	274	-0-	-45	-0-	274 2		N	-0-			205
03	341 #	295	-0-	-46	-0-	295 2		N	-0-			205
04	330 #	324	-0-	-6	-0-	324 2		N	-0-			205
05	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			205
06	330 #	318	-0-	-12	-0-	318 2		N	-0-			205
07	341 #	234	-0-	-107	-0-	234 2		N	-0-			205
08	341 #	339	-0-	-2	-0-	339 2		N	-0-			205
09	330 #	326	-0-	-4	-0-	326 2		N	-0-			205
10	341 #	315	-0-	-26	-0-	315 2		N	-0-			205
11	330 #	269	-0-	-61	-0-	269 2		N	-0-			205
12	341 #	299	-0-	-42	-0-	299 2		N	-0-			205
TOTAL GAS PROD:		3,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LYON OPERATING COMPANY INC. (III)		517060		RRCID -> 151495		COMPL. DATE 01/17/1980	TOTAL DEPTH 6139	PERF. N/A				
ZUBER, E.		WELL #:		2								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZARK EXPLORATION, INC.		630611		RRCID -> 086756		COMPL. DATE 11/28/1979	TOTAL DEPTH 5928	PERF. 5852	- 5858			
DAUBE, LEON ET AL		WELL #:		1								
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			60
02	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			60
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			60
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			60
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			60
06	90 #	53	-0-	-37	-0-	53 3		N	-0-			60
07	93 #	32	-0-	-61	-0-	32 3		N	-0-			60
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			60
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			60
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			60
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43 3		N	-0-			60
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
 HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 #	296	-0-	-107	-0-	296 3		N	-0-			14
02	377 #	278	-0-	-99	-0-	278 3		N	-0-			14
03	403 #	196	-0-	-207	-0-	196 3		N	-0-			14
04	360 #	199	-0-	-161	-0-	199 3		N	-0-			14
05	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			14
06	300 #	138	-0-	-162	-0-	138 3		N	-0-			14
07	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			14
08	372 #	202	-0-	-170	-0-	202 3		N	-0-			14
09	360 #	291	-0-	-69	-0-	291 3		N	-0-			14
10	372 #	164	-0-	-208	-0-	164 3		N	-0-			14
11	330 #	312	-0-	-18	-0-	312 3		N	-0-			14
12	341 #	243	-0-	-98	-0-	243 3		N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		3,015										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

PERMIAN BASIN OIL CORPORATION 655757
 HALEY, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 084107 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5954 - 5964

01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	15 2		N	-0-			-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
04	15 #	14	-0-	-1	-0-	14 2		N	-0-			-0-
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
07	0	8	-0-	8	-0-	8 2		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2016 - P/A 07/27/16												
TOTAL GAS PROD:		103										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128

01	155 #	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-			-0-
02	145 #	125	-0-	-20	-0-	125 2		N	-0-			-0-
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-			-0-
04	150 #	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-			-0-
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
06	120 #	32	-0-	-88	-0-	32 2		N	-0-			-0-
07	0	36	-0-	36	-0-	36 2		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2016 - P/A 07/18/16												
TOTAL GAS PROD:		733										
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

*01	1023 #	801	-0-	-222	-0-	162 1	639 3	Y	-0-			-0-
*02	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	206 1	834 3	Y	-0-			-0-
*03	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	307 1	789 3	Y	-0-			-0-
*04	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	409 1	997 3	Y	-0-			-0-
*05	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	350 1	936 3	Y	-0-			-0-
*06	1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	474 1	846 3	Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	865	-0-	865	-0-	233 1	632 3	Y	-0-			-0-
*08	1715 R	850	-0-	-865	-0-	219 1	631 3	Y	-0-			-0-
*09	801 R	801	-0-	-0-	-0-	211 1	590 3	Y	-0-			-0-
*10	837 #	690	-0-	-147	-0-	161 1	529 3	Y	-0-			-0-
*11	810 #	798	-0-	-12	-0-	233 1	565 3	Y	-0-			-0-
12	837 #	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,953										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 3	Y	-0-			34
*02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-			34
*03	49 R	49	-0-	-0-	-0-	6 1	43 3	Y	-0-			34
*04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			34
*05	44 R	44	-0-	-0-	-0-	1 1	43 3	Y	-0-			34
*06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	15 1	50 3	Y	-0-			34
*07	DLQ G-10	52	-0-	52	52	11 1	41 3	Y	-0-			34
*08	103 R	51	-0-	-52	-0-	6 1	45 3	Y	-0-			34
*09	59 R	59	-0-	-0-	-0-	12 1	47 3	Y	-0-			34
*10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	22 1	56 3	Y	-0-			34
*11	60 #	55	-0-	-5	-0-	7 1	48 3	Y	-0-			34
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	1 1	41 3	Y	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINFIELD OPERATING COMPANY		931940		WELL #:	1	RRCID -> 115281	COMPL. DATE 07/17/1984	TOTAL DEPTH 6142	PERF. 5722	- 5728	
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800)		65362 750		WELL #:	2	RRCID -> 156491	COMPL. DATE 01/10/1976	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5818	- 5831	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
CAMPBELL, MARY I.											
01	155 #	72	-0-	-83	-0-	72 2		Y	-0-		73
02	145 #	96	-0-	-49	-0-	68 2	28 9	Y	25		98
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		98
04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		98
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
TOTAL GAS PROD:		168		TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

OIL AND GAS DIVISION

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) //CONT.//		65362 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 1 C		RRCID -> 058943		COMPL. DATE 02/14/1968		TOTAL DEPTH 7069		PERF. 5889 - 5905		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*01	62 #	51	-0-	-11	-0-	7 1	44 3	Y	-0-					14
*02	58 #	49	-0-	-9	-0-	5 1	44 3	Y	-0-					14
*03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 3	Y	-0-					14
*04	60 #	46	-0-	-14	-0-	46 3		Y	-0-					14
*05	62 #	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 3	Y	-0-					14
*06	87 R	87	-0-	-0-	-0-	21 1	66 3	Y	-0-					14
*07	DLQ G-10	70	-0-	70	-0-	15 1	55 3	Y	-0-					14
*08	137 R	67	-0-	-70	-0-	8 1	59 3	Y	-0-					14
*09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	17 1	62 3	Y	-0-					14
*10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	28 1	75 3	Y	-0-					14
*11	90 #	74	-0-	-16	-0-	11 1	63 3	Y	-0-					14
12	93 #	55	-0-	-38	-0-	1 1	54 3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE)		65365 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
PRC OPERATING, INC.		675993		WELL #: 1		RRCID -> 219709		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH 6635		PERF. 5662 - 5718		
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-					-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-					-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-					-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-					-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-					-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-					-0-
08	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 3		N	-0-					-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-					-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-					-0-
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORTHBRIDGE (ATOKA CONGL.)		66118 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK						
GLEN D. GONZENBACH, LLC		310223		WELL #: 2		RRCID -> 173223		COMPL. DATE 11/00/1998		TOTAL DEPTH 4914		PERF. 4531 - 4536		
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	60 3	28 9	N	25					65
02	232 N	78	-0-	-154	-0-	60 3	18 9	N	16	58	1			23
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	60 3	23 9	N	21					44
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60 3	2 9	N	2					46
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	60 3	2 9	N	2					48
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	60 3	4 9	N	4					52
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	60 3	46 9	N	42	56	1			38
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-					38
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-					38
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	60 3	18 9	N	16					54
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	60 3	7 9	N	6					60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					60
TOTAL GAS PROD:		808		TOTAL CONDENSATE PROD:		134								

OIL AND GAS DIVISION

NORTHTRIDGE (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		66118 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK				
GLEN D. GONZENBACH, LLC		//CONT.//		310223									
RIDER, R. W.		WELL #:		3	RRCID ->	173226	COMPL. DATE	11/00/1998	TOTAL DEPTH	4974	PERF.	4549 - 4554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-		365 3	28 9	N	25			65
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-		334 3	18 9	N	16	58 1		23
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-		338 3	23 9	N	21			44
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-		390 3	2 9	N	2			46
05	372 N	323	-0-	-49	-0-		321 3	2 9	N	2			48
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-		442 3	4 9	N	4			52
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-		413 3	46 9	N	42	56 1		38
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401 3		N	-0-			38
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427 3		N	-0-			38
10	465 N	431	-0-	-34	-0-		413 3	18 9	N	16			54
11	390 N	385	-0-	-5	-0-		378 3	7 9	N	6			60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		4,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		134							

RIDER, R. W.		WELL #:		4	RRCID ->	173229	COMPL. DATE	11/00/1998	TOTAL DEPTH	4901	PERF.	4556 - 4566	
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-		365 3	28 9	N	25			65
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-		334 3	18 9	N	16	58 1		23
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-		338 3	23 9	N	21			44
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-		390 3	2 9	N	2			46
05	372 N	323	-0-	-49	-0-		321 3	2 9	N	2			48
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-		442 3	4 9	N	4			52
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-		413 3	46 9	N	42	56 1		38
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401 3		N	-0-			38
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427 3		N	-0-			38
10	465 N	431	-0-	-34	-0-		413 3	18 9	N	16			54
11	390 N	385	-0-	-5	-0-		378 3	7 9	N	6			60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		4,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		134							

J.A.M. PRODUCTION		427284			RRCID ->	177427	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4430 - 5068	
MCCLURE-WAGNON "A"		WELL #:		1									
01	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-		2851 3		N	-0-			150
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-		2571 3		N	-0-			150
03	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-		2509 3		N	-0-			150
04	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-		2890 3		N	-0-			150
05	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-		2929 3	25 9	N	23	158 1		15
06	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-		2860 3		N	-0-			15
07	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-		2934 3		N	-0-			15
08	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-		2818 3		N	-0-			15
09	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-		2560 3		N	-0-			15
10	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-		2880 3		N	-0-			15
11	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-		2797 3		N	-0-			15
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		30,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

OIL AND GAS DIVISION

NORTHBRIDGE (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		66118 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK				
PITCOCK, INC.				665870								
CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	223706	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	5257	PERF.	4698 - 4708
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2	N	-0-		58
02		783 N	620	-0-	-163	-0-	620	2	N	-0-		58
03		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-		58
04		660 N	650	-0-	-10	-0-	650	2	N	-0-		58
05		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-		58
06		750 N	637	-0-	-113	-0-	637	2	N	-0-	34 1	24
07		682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2	N	-0-		24
08		713 N	503	-0-	-210	-0-	503	2	N	-0-		24
09		630 N	566	-0-	-64	-0-	566	2	N	-0-		24
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-		24
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-		24
*12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		7,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROCO OPERATING CO., INC.				679595	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK				
COLLINS, P. H. UNIT												
		WELL #:		5	RRCID ->	178773	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	4558	PERF.	4444 - 4462
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1147 N	534	-0-	-613	-0-	103	1	N	-0-	5 5	55
02		870 N	484	-0-	-386	-0-	97	1	N	-0-	5 5	50
03		527 N	426	-0-	-101	-0-	103	1	N	-0-	5 5	45
04		510 N	385	-0-	-125	-0-	100	1	N	-0-	5 5	40
05		527 N	366	-0-	-161	-0-	103	1	N	-0-	5 5	35
06		420 N	330	-0-	-90	-0-	90	1	N	-0-	5 5	30
07		403 N	255	-0-	-148	-0-	27	1	N	-0-	5 5	25
*08		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	315	1	N	-0-		25
*09		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	176	1	N	-0-		25
*10		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	135	1	N	-0-		25
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		8,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLLINS, P. H. UNIT				16	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK				
		WELL #:										
		RRCID ->		179786	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	4565	PERF.	4434 - 4448		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-						

OIL AND GAS DIVISION

NORTHBRIDGE (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		66118 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK			
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595									
P.H. COLLINS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	221465	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	4972	PERF. 4456 - 4472		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2720	-0-	-70	-0-	103	1	2617	2	N	-0-		9
02	2552 X	2542	-0-	-10	-0-	97	1	2442	2	N	3		12
						3	9						
03	2790 N	2786	-0-	-4	-0-	103	1	2679	2	N	4		16
						4	9						
04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	100	1	2610	2	N	-0-		16
05	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	103	1	2726	2	N	-0-		16
06	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	93	1	2653	2	N	-0-		16
07	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	103	1	2782	2	N	-0-		16
08	2790 N	2674	-0-	-116	-0-	80	1	2594	2	N	-0-		16
09	2700 N	1656	-0-	-1044	-0-	164	1	1492	2	N	-0-		16
10	2790 N	1582	-0-	-1208	-0-	157	1	1425	2	N	-0-		16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16
TOTAL GAS PROD:		25,130				TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

XPLORE OPERATING, LLC		946023		WELL #:		3	RRCID ->	088979	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4473 - 4487
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	23	1	78	3	N	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	63	3	N	-0-		-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	3	N	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	3	N	-0-		-0-
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	3	N	-0-		-0-
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	3	N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	39	1	103	3	N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	3	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		-0-
12	217 N	106	-0-	-111	-0-	28	1	78	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		840				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ODELL, W. (5900 CHESTER)		66748 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WILBARGER			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #:		1	RRCID ->	127356	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 5895 - 5899
KESTER, C.													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
06	360 N	102	-0-	-258	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	372 N	183	-0-	-189	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,916		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1269	-0-	-157	-0-	1269	3		N	-0-			153
02	1479 N	1140	-0-	-339	-0-	1140	3		N	-0-			153
03	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	1349	3		N	-0-			153
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-			153
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			153
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			153
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			153
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			153
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			153
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			153
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			153
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
TOTAL GAS PROD:		15,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE, B.		67320 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTAGUE					
WELL #: 1		RRCID -> 021567		COMPL. DATE 10/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3		N	-0-			182
02	145 N	108	-0-	-37	-0-	108	3		N	-0-			182
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3		N	-0-			182
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			182
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			182
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			182
07	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2		N	-0-			182
08	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2		N	-0-			182
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			182
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			182
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			182
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182
TOTAL GAS PROD:		1,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OXFORD-WILLIS (CADD)		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	553	-0-	-98	-0-	553	2	N	-0-			-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-
03	496 N	104	-0-	-392	-0-	104	2	N	-0-			-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			-0-
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	2	N	-0-			-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			-0-
07	744 N	664	-0-	-80	-0-	664	2	N	-0-			-0-
08	713 N	483	-0-	-230	-0-	483	2	N	-0-			-0-
09	660 N	520	-0-	-140	-0-	520	2	N	-0-			-0-
10	651 N	489	-0-	-162	-0-	489	2	N	-0-			-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
12	527 N	180	-0-	-347	-0-	180	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZIE (MISS. 4900)		67981 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
XSTAR RESOURCES LLC		945934										
HESTER, J. O.		WELL #: 1D		RRCID -> 253459		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			300
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			300
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			300
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			300
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			300
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			300
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			300
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			300
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			300
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			300
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			300
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZIE, WEST (CADD CONGL.)		67989 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
BRITTON OPERATING, INC.		094640										
BERRY, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 083236		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	16	2	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	10	2	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	14	2	-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	13	2	-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	12	2	-0-
TOTAL GAS PROD:		73		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS)		69090 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAYSON								
ARROW ROCK ENERGY, LLC		033290														
STRICKLAND WEST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098576		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 12867								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2528 3	31	9	N	28					193
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2385 3	2	9	N	2					195
03	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	2455 3	12	9	N	11					206
04	2430	N	2352	-0-	-78	-0-	2333 3	19	9	N	17					223
05	2511	N	2346	-0-	-165	-0-	2331 3	15	9	N	14					237
06	2400	N	2183	-0-	-217	-0-	2168 3	15	9	N	14					251
07	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	2266 3	19	9	N	17					268
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2395 3	15	9	N	14					282
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2414 3	15	9	N	14	184	1			112
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2448 3	18	9	N	16					128
11	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	2288 3	11	9	N	10					138
*12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2453 3	14	9	N	13					151
TOTAL GAS PROD:		28,650				TOTAL CONDENSATE PROD:				170						

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600								CNTY: GRAYSON						
EAST HAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106860		COMPL. DATE 08/11/1983		TOTAL DEPTH 16949		PERF.12192 - 12467						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43					774
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	494 2	50	9	N	45					819
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	216 2	42	9	N	38	179	1			678
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	51 2	33	9	N	30					708
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-					708
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					708
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	475 2	96	9	N	87					795
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-					795
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-					795
10	558	N	30	-0-	-528	-0-	30 2			N	-0-					795
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14 2			N	-0-					795
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					795
TOTAL GAS PROD:		1,596				TOTAL CONDENSATE PROD:				243						

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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					74
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.//		69175 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE						
BAH-PEPPER OPERATING, LLC				042808										
RHONE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	144619	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5833 -	5900
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	310 #	305	-0-	-5	-0-	266 2	39 9		N	35				135
02	290 #	280	-0-	-10	-0-	260 2	20 9		N	18				153
03	372 #	344	-0-	-28	-0-	322 2	22 9		N	20				173
04	360 #	288	-0-	-72	-0-	280 2	8 9		N	7				180
05	372 #	120	-0-	-252	-0-	109 2	11 9		N	10				190
06	330 #	94	-0-	-236	-0-	94 2			N	-0-				190
07	341 #	185	-0-	-156	-0-	185 2			N	-0-				190
08	341 #	289	-0-	-52	-0-	288 2	1 9		N	1				191
09	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 2			N	-0-				191
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-	154 1			37
11	270 #	165	-0-	-105	-0-	147 2	18 9		N	16				53
12	372 #	358	-0-	-14	-0-	347 2	11 9		N	10				63
TOTAL GAS PROD:		2,986				TOTAL CONDENSATE PROD:				117				

PIPKIN, LAURA				WELL #:	1	RRCID ->	267583	COMPL. DATE	04/04/1978	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5798 -	5802
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-				161
02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-				161
03	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-				161
04	150 #	125	-0-	-25	-0-	125 2			N	-0-				161
05	155 #	91	-0-	-64	-0-	91 2			N	-0-				161
06	150 #	65	-0-	-85	-0-	65 2			N	-0-				161
07	155 #	105	-0-	-50	-0-	88 2	17 9		N	15	156 1			20
08	168 R	168	-0-	-0-	-0-	160 2	8 9		N	7				27
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	156 2	13 9		N	12				39
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	169 2	10 9		N	9				48
11	161 R	161	-0-	-0-	-0-	153 2	8 9		N	7				55
12	186 #	167	-0-	-19	-0-	155 2	12 9		N	11				66
TOTAL GAS PROD:		1,694				TOTAL CONDENSATE PROD:				61				

BRIAR ENERGY CORPORATION				090877										
DODSON				WELL #:	1	RRCID ->	104929	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5768 -	5809
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64 3			N	-0-				37
02	87 #	62	-0-	-25	-0-	62 3			N	-0-				37
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-				37
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-				37
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	96 3	8 9		N	7				44
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-				44
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-				44
08	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3			N	-0-				44
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-				44
10	93 #	92	-0-	-1	-0-	92 3			N	-0-				44
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	87 3			N	-0-				44
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	88 3			N	-0-				44
TOTAL GAS PROD:		1,019				TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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

01		155 #	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	31
02		145 #	103	-0-	-42	-0-	103	3			N	31
03		155 #	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	31
04		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	31
05		124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	31
06		120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	31
07		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	31
08		124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	31
09		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	31
10		124 #	107	-0-	-17	-0-	106	3	1	9	N	32
11		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	32
12		124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	32
TOTAL GAS PROD:			1,308			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	84
02		58 #	38	-0-	-20	-0-	38	3			N	84
03		62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	84
04		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	84
05		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	84
06		76 R	76	-0-	-0-	-0-	72	3	4	9	N	88
07		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	88
08		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	88
09		90 #	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	88
10		124 #	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	88
11		120 #	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	88
12		124 #	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	88
TOTAL GAS PROD:			719			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

OIL AND GAS DIVISION

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230														
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 #	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-			183
02		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			183
03		310 #	291	-0-	-19	-0-	291	2		N	-0-			183
04		300 #	284	-0-	-16	-0-	284	2		N	-0-			183
05		310 #	299	-0-	-11	-0-	299	2		N	-0-			183
06		300 #	288	-0-	-12	-0-	288	2		N	-0-			183
07		310 #	100	-0-	-210	-0-	100	2		N	-0-			183
08		310 #	291	-0-	-19	-0-	291	2		N	-0-			183
09		300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			183
10		310 #	99	-0-	-211	-0-	99	2		N	-0-			183
11		300 #	212	-0-	-88	-0-	212	2		N	-0-			183
12		279 #	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-			183
TOTAL GAS PROD:			2,724		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAHAB ENERGY INC. 197200														
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766														
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	1			198
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-				N	1			199
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			200
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			201
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			202
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			203
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			204
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			205
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			206
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			206
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			206
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			206
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776														
01		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
02		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
04		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
07		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
08		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
09		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		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		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,200		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.//	69175 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE								
DAHAB ENERGY INC.		//CONT.//	197200											
SUTHERLAND UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	188247	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5759 - 5818			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		837 #	782	-0-	-55	-0-	782 2			N	-0-			73
02		783 #	772	-0-	-11	-0-	772 2			N	-0-			73
03		837 #	799	-0-	-38	-0-	799 2			N	-0-			73
04		840 #	750	-0-	-90	-0-	750 2			N	-0-			73
05		899 #	809	-0-	-90	-0-	809 2			N	-0-			73
06		810 #	774	-0-	-36	-0-	774 2			N	-0-			73
07		837 #	781	-0-	-56	-0-	781 2			N	-0-			73
08		806 #	795	-0-	-11	-0-	795 2			N	-0-			73
09		815 R	815	-0-	-0-	-0-	815 2			N	-0-			73
10		806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			73
11		780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			73
12		806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:			7,077				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EAGLE OIL & GAS CO.			238634											
TIPTON, LEOTA		WELL #:	1	RRCID ->	074373	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	N/A			
01	1023 #	785	-0-	-238	-0-	774 2	11 9	N	10					141
02	928 #	721	-0-	-207	-0-	712 2	9 9	N	8					149
03	992 #	757	-0-	-235	-0-	748 2	9 9	N	8					157
04	810 #	724	-0-	-86	-0-	715 2	9 9	N	8					165
05	837 #	759	-0-	-78	-0-	755 2	4 9	N	4					169
06	750 #	716	-0-	-34	-0-	709 2	7 9	N	6					175
07	775 #	739	-0-	-36	-0-	738 2	1 9	N	1					176
08	744 #	714	-0-	-30	-0-	713 2	1 9	N	1	158	1			19
09	744 R	744	-0-	-0-	-0-	741 2	3 9	N	3					22
10	744 #	713	-0-	-31	-0-	712 2	1 9	N	1					23
11	720 #	701	-0-	-19	-0-	699 2	2 9	N	2					25
12	775 #	735	-0-	-40	-0-	731 2	4 9	N	4					29
TOTAL GAS PROD:			8,808			TOTAL CONDENSATE PROD:			56					

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.//		69175 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
GENERAL OPERATING COMPANY		//CONT.//		300160									
PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	100856	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5812 - 5826	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-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 #:		1	RRCID ->	104670	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5749 - 5889	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		-0-				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04	180 #	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
07	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
08	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
10	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
11	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-
12	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,341				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		310 #	237	-0-	-73	-0-	237	3		N	-0-			150
02		290 #	186	-0-	-104	-0-	186	3		N	-0-			150
03		310 #	179	-0-	-131	-0-	179	3		N	-0-			150
04		300 #	179	-0-	-121	-0-	179	3		N	-0-			150
05		310 #	177	-0-	-133	-0-	177	3		N	-0-			150
06		240 #	180	-0-	-60	-0-	180	3		N	-0-			150
07		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			150
08		186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			150
09		180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			150
10		186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			150
11		180 #	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			150
12		186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			150
TOTAL GAS PROD:			2,192		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCCCOMMONS OIL COMPANY 541740														
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A														
01		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	1		N	-0-			28
02		411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			28
03		434 #	427	-0-	-7	-0-	427	2		N	-0-			28
04		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			28
05		455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			28
06		420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			28
07		450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			28
08		450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			28
*09		450 #	447	-0-	-3	-0-	447	2		N	-0-			28
*10		465 #	462	-0-	-3	-0-	462	2		N	-0-			28
11		450 #	131	-0-	-319	-0-	131	2		N	-0-			28
12		465 #	131	-0-	-334	-0-	131	2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			4,218		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550														
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682														
01		14B2 EXT	233	-0-	233	551	194	2	39	9	N	35		86
02		14B2 EXT	163	-0-	163	714	160	2	3	9	N	3		89
03		14B2 EXT	123	-0-	123	837	123	2			N	-0-		89
04		923 R	86	-0-	-837	-0-	82	2	4	9	N	4		93
05		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		93
06		120 #	78	-0-	-42	-0-	77	2	1	9	N	1		94
07		124 #	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-		94
08		124 #	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-		94
09		90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-		94
10		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-		94
11		90 #	49	-0-	-41	-0-	42	2	7	9	N	6		100
12		62 #	23	-0-	-39	-0-	21	2	2	9	N	2		102
TOTAL GAS PROD:			1,088		TOTAL CONDENSATE PROD:			51						

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2004												

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

RUBIS OIL, INC. 732600												
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A												
01	465 #	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-	27
02	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-	27
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	495	3	2	9	N	2	29
04	450 #	268	-0-	-182	-0-	266	3	2	9	N	2	31
05	496 #	331	-0-	-165	-0-	329	3	2	9	N	2	33
06	480 #	357	-0-	-123	-0-	354	3	3	9	N	3	36
07	496 #	360	-0-	-136	-0-	357	3	3	9	N	3	39
08	496 #	387	-0-	-109	-0-	386	3	1	9	N	1	40
09	381 R	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	N	1	41
10	372 #	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-	41
11	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-	41
12	403 #	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-	41

TOTAL GAS PROD: 4,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A												
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
05	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-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
 MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		775 #	691	-0-	-84	-0-	684	3	7	9	N	6	62	1			15
02		725 #	693	-0-	-32	-0-	686	3	7	9	N	6					21
03		775 #	489	-0-	-286	-0-	485	3	4	9	N	4					25
04		720 #	547	-0-	-173	-0-	544	3	3	9	N	3					28
05		744 #	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					28
06		732 R	732	-0-	-0-	-0-	729	3	3	9	N	3					31
07		744 #	700	-0-	-44	-0-	694	3	6	9	N	5					36
08		682 #	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					36
09		773 R	773	-0-	-0-	-0-	767	3	6	9	N	5					41
10		771 R	771	-0-	-0-	-0-	743	3	28	9	N	25					66
11		720 #	634	-0-	-86	-0-	632	3	2	9	N	2					68
12		806 #	724	-0-	-82	-0-	718	3	6	9	N	5					73
TOTAL GAS PROD:			8,113			TOTAL CONDENSATE PROD:			64								

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					44
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					44
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
11	0 #	-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	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-					-0-
02	29 #	21	-0-	-8	-0-		21	3			N	-0-					-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-		25	3			N	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-		28	3			N	-0-					-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	3			N	-0-					-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-		29	3			N	-0-					-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-		25	3			N	-0-					-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-		22	3			N	-0-					-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-		18	3			N	-0-					-0-
10	31 #	21	-0-	-10	-0-		21	3			N	-0-					-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-		18	3			N	-0-					-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			295			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.//		69175 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE					
RUBIS OIL, INC.		//CONT.//		732600									
YOUNGER, P. C.		WELL #:		1	RRCID ->	224910	COMPL. DATE	04/08/1974	TOTAL DEPTH	5913	PERF.	5731 - 5814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 #	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-			-0-
02		145 #	50	-0-	-95	-0-	50 3		N	-0-			-0-
03		186 #	83	-0-	-103	-0-	83 3		N	-0-			-0-
04		180 #	105	-0-	-75	-0-	105 3		N	-0-			-0-
05		186 #	114	-0-	-72	-0-	114 3		N	-0-			-0-
06		180 #	105	-0-	-75	-0-	105 3		N	-0-			-0-
07		124 #	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
08		124 #	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-			-0-
09		120 #	88	-0-	-32	-0-	88 3		N	-0-			-0-
10		124 #	60	-0-	-64	-0-	60 3		N	-0-			-0-
11		120 #	55	-0-	-65	-0-	55 3		N	-0-			-0-
12		124 #	48	-0-	-76	-0-	48 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YOUNGER, M. P.		WELL #:		1	RRCID ->	224912	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5791 - 5796
01		651 #	591	-0-	-60	-0-	589 3	2 9	N	2	52 1	14
02		609 #	558	-0-	-51	-0-	552 3	6 9	N	5		19
03		651 #	628	-0-	-23	-0-	617 3	11 9	N	10		29
04		632 R	632	-0-	-0-	-0-	629 3	3 9	N	3		32
05		656 R	656	-0-	-0-	-0-	647 3	9 9	N	8		40
06		618 R	618	-0-	-0-	-0-	610 3	8 9	N	7		47
07		651 #	630	-0-	-21	-0-	622 3	8 9	N	7		54
08		651 #	628	-0-	-23	-0-	621 3	7 9	N	6		60
09		630 #	609	-0-	-21	-0-	600 3	9 9	N	8		68
10		651 #	619	-0-	-32	-0-	611 3	8 9	N	7	59 1	16
11		630 #	599	-0-	-31	-0-	590 3	9 9	N	8		24
12		620 #	615	-0-	-5	-0-	603 3	12 9	N	11		35
TOTAL GAS PROD:		7,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		82						

CABLE		WELL #:		1	RRCID ->	240592	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	N/A
01		403 #	377	-0-	-26	-0-	377 3		N	-0-		29
02		377 #	355	-0-	-22	-0-	355 3		N	-0-		29
03		403 #	373	-0-	-30	-0-	369 3	4 9	N	4		33
04		383 R	383	-0-	-0-	-0-	370 3	13 9	N	12		45
05		375 R	375	-0-	-0-	-0-	374 3	1 9	N	1		46
06		360 #	353	-0-	-7	-0-	353 3		N	-0-		46
07		403 #	361	-0-	-42	-0-	361 3		N	-0-		46
08		403 #	367	-0-	-36	-0-	365 3	2 9	N	2		48
09		390 #	355	-0-	-35	-0-	352 3	3 9	N	3		51
10		372 R	372	-0-	-0-	-0-	357 3	15 9	N	14		65
11		360 #	343	-0-	-17	-0-	342 3	1 9	N	1		66
*12		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		66
TOTAL GAS PROD:		4,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

OIL AND GAS DIVISION

PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.//		69175 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
CARROL, W. J.		WELL #:		1	RRCID -> 072265	COMPL. DATE 07/29/1977	TOTAL DEPTH 6193	PERF. 5884	- 5888	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WINFIELD OPERATING COMPANY				931940			CNTY: WISE			
WADSWORTH										
		WELL #:		1	RRCID -> 082698	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH 5963	PERF. 5852	- 5858	
O										
01		341 #	327	-0-	-14	-0-	327 3	N	-0-	103
02		323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-	103
03		341 #	324	-0-	-17	-0-	324 3	N	-0-	103
04		330 #	312	-0-	-18	-0-	312 3	N	-0-	103
05		341 #	306	-0-	-35	-0-	306 3	N	-0-	103
06		330 #	277	-0-	-53	-0-	277 3	N	-0-	103
07		341 #	276	-0-	-65	-0-	276 3	N	-0-	103
08		310 #	266	-0-	-44	-0-	266 3	N	-0-	103
09		300 #	261	-0-	-39	-0-	261 3	N	-0-	103
10		310 #	253	-0-	-57	-0-	253 3	N	-0-	103
11		270 #	233	-0-	-37	-0-	233 3	N	-0-	103
12		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT	103
TOTAL GAS PROD:		3,158				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PARK SPRINGS (MISS.)				69175 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE			
ANTILE OPERATING, INC.				026646						
BUCKNER UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 149608	COMPL. DATE 02/17/1994	TOTAL DEPTH 6655	PERF. 6564	- 6655	
O										
01		434 N	245	-0-	-189	-0-	245 2	N	-0-	147
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-	147
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-	147
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-	147
05		372 N	301	-0-	-71	-0-	301 2	N	-0-	147
06		360 N	312	-0-	-48	-0-	312 2	N	-0-	147
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-	147
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-	147
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-	147
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	147
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-	147
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-	147
TOTAL GAS PROD:		2,855				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			42
02		87 N	84	-0-	-3	-0-	84	3		N	-0-			42
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			42
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			42
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			42
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42			84
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			87
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:			253				TOTAL CONDENSATE PROD:				45			

PEARL (BASIL) 69958 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
 MOSLEY, PEARL "A" WELL #: 1 RRCID -> 280433 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4864 - 4876

02		725	465	-0-	-260	-0-	465	3		N	-0-			-0-
03		775	180	-0-	-595	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04		750	300	-0-	-450	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05		775	226	-0-	-549	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06		750	232	-0-	-518	-0-	232	3		N	-0-			-0-
07		775	421	-0-	-354	-0-	421	3		N	-0-			-0-
08		775	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,824				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 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

01	DELQ PR		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-			

OIL AND GAS DIVISION

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 MYERS, A. J. //CONT.// 597440
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	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-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
 STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY OPERATING INC. 656847
 MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2		149
02	6		6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	Y	3		152
03	0		72	-0-	72	-0-	69	2	3	9	Y	3		155
04	0		-0-	-0-	-0-	72					Y	3		158
05	30	X	-0-	-0-	-30	42					Y	2		160
06	0		35	-0-	35	77	32	2	3	9	Y	3		163
07	125	N	48	-0-	-77	-0-	46	2	2	9	Y	2		165
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2		167
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-		167
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-		167
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			Y	-0-		167
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		167

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-	
02		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		Y	-0-			-0-	
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-	
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		Y	-0-			-0-	
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-	
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			-0-	
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-	
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-	
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			-0-	
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-	
11		90 N	12	-0-	-78	-0-	12	2		Y	-0-			-0-	
12		93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			431											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	15			40	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	7			47	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			47	
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			47	
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	38	1	21	2	N	-0-		47	
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			47	
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	359	1	83	2	N	10		57	
							11	9							
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			57	
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			57	
12		465 N	61	-0-	-404	-0-	61	2		N	-0-			57	
TOTAL GAS PROD:			830											TOTAL CONDENSATE PROD:	32

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26	
02		464 N	-0-	-0-	-464	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 PERRY OPERATING INC. 656847
 MARLEY-FRANSSSEN 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
02	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		431			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		737			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PEEK (MARBLE FALLS)														
WISE PRODUCTION COMPANY														
BLOODWORTH, F.C.														
70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK														
933825														
WELL #: 2 RRCID -> 114605 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 #	264	-0-	-294	-0-	21	1	243	2	N	-0-		-0-
02		464 #	421	-0-	-43	-0-	34	1	387	2	N	-0-		-0-
03		639 R	639	-0-	-0-	-0-	51	1	588	2	N	-0-		-0-
04		454 R	454	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	N	1		1
							1	9						
05		497 R	497	-0-	-0-	-0-	40	1	456	2	N	1		2
							1	9						
06		630 #	385	-0-	-245	-0-	31	1	352	2	N	2		4
							2	9						
07		651 #	351	-0-	-300	-0-	28	1	322	2	N	1		5
							1	9						
08		651 #	428	-0-	-223	-0-	34	1	393	2	N	1		6
							1	9						
09		480 #	140	-0-	-340	-0-	11	1	126	2	N	3		9
							3	9						
10		496 #	130	-0-	-366	-0-	10	1	116	2	N	4		13
							4	9						
11		420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	5		18
12		434 #	78	-0-	-356	-0-	6	1	66	2	N	5		23
							6	9						
TOTAL GAS PROD:			3,787			TOTAL CONDENSATE PROD:			23					

PERRIN (MARBLE FALLS)														
PATTON EXPLORATION, INC.														
WOODS														
70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK														
643730														
WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	723	-0-	-114	-0-	105	1	618	2	N	-0-		59
02		696 N	610	-0-	-86	-0-	79	1	531	2	N	-0-		59
03		651 N	585	-0-	-66	-0-	76	1	509	2	N	-0-		59
04		690 N	575	-0-	-115	-0-	79	1	496	2	N	-0-		59
05		651 N	544	-0-	-107	-0-	73	1	471	2	N	-0-		59
06		570 N	428	-0-	-142	-0-	60	1	368	2	N	-0-		59
07		589 N	408	-0-	-181	-0-	68	1	340	2	N	-0-		59
08		558 N	543	-0-	-15	-0-	103	1	440	2	N	-0-		59
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	108	1	471	2	N	-0-		59
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	112	1	477	2	N	-0-		59
11		540 N	521	-0-	-19	-0-	68	1	453	2	N	-0-		59
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		59
TOTAL GAS PROD:			6,105			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PERRIN, EAST (3500 STRAWN)														
JANLO OPERATING														
H-B														
70641 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK														
429835														
WELL #: 1 RRCID -> 245359 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3466 - 3486														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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 05/06/2016 - P/A 05/06/2016														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP THACKER		70641 111 033523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK					
		WELL #:	1	RRCID ->	076633	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5025	PERF. N/A			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FLARE OIL INC. MOORE		271640		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		4790 - 4798	
		WELL #:	1	RRCID ->	259791	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	5786	PERF.	4790	-	4798
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
2604 N	1144	-0-	-1460	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
2146 N	1716	-0-	-430	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-			-0-
2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-			-0-
2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
2480 N	2187	-0-	-293	-0-	2187	2			N	-0-			-0-
2400 N	2263	-0-	-137	-0-	2263	2			N	-0-			-0-
2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-			-0-
2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,571		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLEN D. GONZENBACH, LLC COX, G. R. "A"		310223		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		4840 - 4884	
		WELL #:	1	RRCID ->	040745	COMPL. DATE	12/10/1966	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	4840	-	4884
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			27
386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			27
325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			27
361 N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	N	1			28
380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	N	1			29
526 N	526	-0-	-0-	-0-	525	3	1	9	N	1			30
511 N	511	-0-	-0-	-0-	510	3	1	9	N	1			31
463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			31
372 N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3	9	N	3			34
310 N	272	-0-	-38	-0-	270	3	2	9	N	2			36
300 N	259	-0-	-41	-0-	253	3	6	9	N	5			41
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:			4,141		TOTAL CONDENSATE PROD:			14					

OIL AND GAS DIVISION

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

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

PERRIN, EAST (CADD 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	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2		N	-0-			-0-
02	493 N	482	-0-	-11	-0-	482	2		N	-0-			-0-
03	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2		N	-0-			-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
05	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	2		N	-0-			-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
07	496 N	53	-0-	-443	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	496 N	9	-0-	-487	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	480 N	10	-0-	-470	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 3,361													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PERRIN, EAST (CADD 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

01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			83
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			83
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			83
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			83
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			83
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			83
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			83
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			83
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			83
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			83
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD: 3,927													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) BRECK OPERATING CORP. HOLDEN, J. R.		70641 666 089974		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK									
		WELL #: 1		RRCID -> 047452		COMPL. DATE 06/22/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3433	2947	-0-	-486	-0-	2919	2	28	9	N	25					201
02		2636	2636	-0-	-0-	-0-	2621	2	15	9	N	14					215
03		3058	3058	-0-	-0-	-0-	3039	2	19	9	N	17					232
04		2250	2192	-0-	-58	-0-	2170	2	22	9	N	20					252
05		2819	2819	-0-	-0-	-0-	2810	2	9	9	N	8					260
06		2250	1542	-0-	-708	-0-	1520	2	22	9	N	20					280
07		2665	2665	-0-	-0-	-0-	2656	2	9	9	N	8					288
08		2897	2897	-0-	-0-	-0-	2895	2	2	9	N	2					290
09		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2678	2	3	9	N	3	168	1	3	8	122
10		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					122
11		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					122
12		2325 N	1781	-0-	-544	-0-	1781	2			N	-0-					122
TOTAL GAS PROD:		30,586				TOTAL CONDENSATE PROD:						117					

ECHO PRODUCTION, INC. BOLEY		240125		RRCID -> 094302		COMPL. DATE 07/02/1981		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 5388 - 5394							
		WELL #: 1															
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09		360 N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,643				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FLARE OIL INC. MOORE		271640		RRCID -> 091898		COMPL. DATE 07/22/1980		TOTAL DEPTH 5786		PERF. 5366 - 5372							
		WELL #: 1															
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 ATLAS BARNETT, LLC 036556
 WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	T. A.	185	-0-	185	185	185	2		Y	-0-			5
03	T. A.	112	-0-	112	297	112	2		Y	-0-			5
04	T. A.	47	-0-	47	344	47	2		Y	-0-			5
05	120	-0-	-0-	-120	224				Y	-0-			5
06	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				Y	-0-			5
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2		Y	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			5
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
 BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

PERRIN, N. (4500) BRECK OPERATING CORP. MARKS, ELA "B"		70643 600 089974		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
WELL #:		1R	RRCID ->	230213	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4676 - 4962	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			12
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			12
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			12
04	300 N	194	-0-	-106	-0-	194	2			12
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			12
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			12
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			12
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			12
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			12
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2			12
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			12
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			12
TOTAL GAS PROD:		4,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC WILLIS, S.		70644 200 430368		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
WELL #:		1	RRCID ->	074457	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	5430	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	477	-0-	-50	-0-	474	2	3	9	3
02	435 N	406	-0-	-29	-0-	405	2	1	9	3
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			3
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	477	2	17	9	18
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	553	2	17	9	33
06	510 N	182	-0-	-328	-0-	176	2	6	9	38
07	496 N	18	-0-	-478	-0-	7	2	11	9	48
08	558 N	93	-0-	-465	-0-	93	2			48
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			48
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			48
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			48
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			48
TOTAL GAS PROD:		4,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		49				

PERRIN, SW (CONGL 4850) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP LOOP, TODD		70655 500 033523		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
WELL #:		1	RRCID ->	097221	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	5523	PERF. 4666 - 4676	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			81
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			81
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			81
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			81
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			81
06	240 N	117	-0-	-123	-0-	117	3			81
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			81
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			81
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			81
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			81
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			81
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	81
TOTAL GAS PROD:		2,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
 COOK, J. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095018 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4654 - 4662

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
03	P&A	-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
04	P&A	-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
05	P&A	-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A	-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2016 - P/A 03/24/16

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
173	N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	148	2	N	-0-							10
145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	2	N	-0-							10
155	N	138	-0-	-17	-0-	18	1	120	2	N	-0-							10
180	N	75	-0-	-105	-0-	10	1	65	2	N	-0-							10
155	N	72	-0-	-83	-0-	10	1	62	2	N	-0-							10
180	N	180	-0-	-0-	-0-	25	1	155	2	N	-0-							10
139	N	139	-0-	-0-	-0-	23	1	116	2	N	-0-							10
148	N	148	-0-	-0-	-0-	28	1	120	2	N	-0-							10
180	N	157	-0-	-23	-0-	29	1	128	2	N	-0-							10
159	N	159	-0-	-0-	-0-	30	1	129	2	N	-0-							10
150	N	141	-0-	-9	-0-	18	1	123	2	N	-0-							10
155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT							10

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

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

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
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			
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595								
TUCKER, D. W.		WELL #:		3	RRCID ->	257195	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4718 - 4730
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1178 N	853	-0-	-325	-0-	853	2	N	-0-			73
02	1218 N	1074	-0-	-144	-0-	1074	2	N	-0-			73
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-			73
04	840 N	728	-0-	-112	-0-	728	2	N	-0-			73
05	1147 N	498	-0-	-649	-0-	498	2	N	-0-			73
06	1110 N	428	-0-	-682	-0-	428	2	N	-0-	65	1	3
07	744 N	407	-0-	-337	-0-	407	2	N	-0-	3	5	-0-
08	496 N	369	-0-	-127	-0-	369	2	N	-0-			-0-
09	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2	N	-0-			-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	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:		6,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555			RRCID ->	144902	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4572 - 4586
SHAWVER "E"		WELL #:		1								
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	31	1	734	3	N	3	179
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	29	1	707	3	N	-0-	179
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	3	N	-0-	179
04	750 N	744	-0-	-6	-0-	30	1	714	3	N	-0-	179
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	764	3	N	-0-	179
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	30	1	728	3	N	3	182
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	766	3	N	7	189
08	806 N	763	-0-	-43	-0-	31	1	732	3	N	-0-	189
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	722	3	N	3	192
10	806 N	776	-0-	-30	-0-	31	1	741	3	N	4	196
11	750 N	718	-0-	-32	-0-	30	1	688	3	N	-0-	196
12	775 N	720	-0-	-55	-0-	29	1	689	3	N	2	198
TOTAL GAS PROD:		9,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN)		70659 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK				
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534										
LEE, C. F.		WELL #:		1	RRCID ->	082175	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	4901	PERF.	2800 - 2870
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-						

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
04	150 N	13	-0-	-137	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	186 N	53	-0-	-133	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		N	-0-			-0-
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARRISON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130643		COMPL. DATE 01/17/1989		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668					
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1 9	N	1			148
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1 9	N	1			149
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	1			150
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1 9	N	1			151
05	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2		N	-0-			151
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1 9	N	1			152
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1 9	N	1			153
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2 9	N	2			155
09	300 N	201	-0-	-99	-0-	201	2		N	-0-			155
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-			155
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1 9	N	1			156
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			156
TOTAL GAS PROD:		2,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

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	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-							

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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22	2	N	-0-					194
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	39 1	13	2	N	-0-					194
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	27 1	12	2	N	-0-					194
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	4 1	8	2	N	-0-					194
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5 2			N	-0-					194
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	9 1	3	2	N	-0-					194
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8 1	6	2	N	-0-					194
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-					194
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10 1	11	2	N	-0-					194
10	14	N	10	-0-	-4	-0-	1 1	9	2	N	-0-					194
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6 2			N	-0-					194
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7 2			N	-0-					194
TOTAL GAS PROD:		211				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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-								

PORTER (MISS.)		72453 500		ASSOCIATED		ONE WELL		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-					47
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14	2	N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					47
TOTAL GAS PROD:		99				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POST OAK (CONGLOMERATE)			72585 250		ASSOCIATED		49B			CNTY: JACK		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
RATER, DON			WELL #: 1		RRCID -> 048864		COMPL. DATE 07/14/1970			TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	65 1	1313 3	Y	9			28
						10 9						
02	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	64 1	1304 3	Y	11	32 1		7
						12 9						
03	1116 #	560	-0-	-556	-0-	28 1	526 3	Y	5	2 1		10
						6 9						
04	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	60 1	1217 3	Y	13			23
						14 9						
05	1116 #	806	-0-	-310	-0-	35 1	763 3	Y	7			30
						8 9						
06	1080 #	350	-0-	-730	-0-	16 1	324 3	Y	9			39
						10 9						
07	1536 R	1536	-0-	-0-	-0-	72 1	1446 3	Y	16			55
						18 9						
08	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	65 1	1293 3	Y	14			69
						15 9						
09	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	59 1	1229 3	Y	6	67 1		8
						7 9						
10	1426 #	1317	-0-	-109	-0-	8 1	1288 3	Y	19	4 1		23
						21 9						
11	1380 #	1069	-0-	-311	-0-	7 1	1052 3	Y	9			32
						10 9						
12	1426 #	549	-0-	-877	-0-	4 1	528 3	Y	15			47
						17 9						
TOTAL GAS PROD:		12,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		133						

BLOODWORTH-CAMPSEY			WELL #: 1		RRCID -> 093809		COMPL. DATE 04/27/1981			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 #	1857	-0-	-3	-0-	206 1	1550 3	N	92			191
						101 9						
02	1740 #	1530	-0-	-210	-0-	180 1	1287 3	N	57	166 1		82
						63 9						
03	1767 #	1753	-0-	-14	-0-	201 1	1468 3	N	76			158
						84 9						
04	1800 #	1585	-0-	-215	-0-	186 1	1344 3	N	50			208
						55 9						
05	1860 #	1603	-0-	-257	-0-	194 1	1347 3	N	56	170 1		94
						62 9						
06	1800 #	1281	-0-	-519	-0-	177 1	1057 3	N	43			137
						47 9						
07	1767 #	1720	-0-	-47	-0-	201 1	1418 3	N	92			229
						101 9						
08	1767 #	1735	-0-	-32	-0-	201 1	1471 3	N	57	162 1		124
						63 9						
09	1597 R	1597	-0-	-0-	-0-	188 1	1341 3	N	62			186
						68 9						
10	1705 #	1643	-0-	-62	-0-	133 1	1436 3	N	67	169 1		84
						74 9						
11	1680 #	1583	-0-	-97	-0-	129 1	1386 3	N	62			146
						68 9						
12	1736 #	1520	-0-	-216	-0-	133 1	1300 3	N	79			225
						87 9						
TOTAL GAS PROD:		19,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		793						

OIL AND GAS DIVISION

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	232	1	1828	3	Y	-0-			45
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	206	1	1617	3	Y	-0-	43	1	2
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	226	1	1816	3	Y	2	2	1	2
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	218	1	1759	3	Y	-0-			2
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	225	1	1799	3	Y	-0-			2
06	1770 N	1373	-0-	-397	-0-	187	1	1186	3	Y	-0-			2
07	1953 N	1009	-0-	-944	-0-	171	1	838	3	Y	-0-			2
08	1953 N	1104	-0-	-849	-0-	177	1	927	3	Y	-0-			2
09	1380 N	1178	-0-	-202	-0-	177	1	1001	3	Y	-0-			2
10	1023 N	877	-0-	-146	-0-	129	1	748	3	Y	-0-			2
11	1080 N	642	-0-	-438	-0-	123	1	519	3	Y	-0-			2
12	1209 N	623	-0-	-586	-0-	127	1	496	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 16,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	3483	-0-	-175	-0-	3483	2			N	-0-			133
02	3422	3243	-0-	-179	-0-	3243	2			N	-0-			133
03	3596 #	3495	-0-	-101	-0-	3495	2			N	-0-			133
04	3480 #	3386	-0-	-94	-0-	3386	2			N	-0-			133
05	3503 #	3359	-0-	-144	-0-	3359	2			N	-0-			133
06	3390 #	2917	-0-	-473	-0-	2917	2			N	-0-			133
07	3503	2290	-0-	-1213	-0-	2290	2			N	-0-			133
08	3503	1836	-0-	-1667	-0-	1836	2			N	-0-			133
09	3390	2314	-0-	-1076	-0-	2314	2			N	-0-			133
10	3348 #	2295	-0-	-1053	-0-	2295	2			N	-0-			133
11	2910 #	2193	-0-	-717	-0-	2193	2			N	-0-			133
12	2387 #	2230	-0-	-157	-0-	2230	2			N	-0-			133

TOTAL GAS PROD: 33,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
62 #	29 #	31 #	60 #	62 #	60 #	31 #	284 R	30 #	190 R	270 #	279 #	
53	-0-	-0-	25	24	-0-	-0-	284	-0-	190	212	NO RPT	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-9	-29	-31	-35	-38	-60	-31	-0-	-30	-0-	-58	-279	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
42 2			14 2	12 2			254 2	30 9	173 2	198 2		
11 9			11 9	12 9					17 9	14 9		
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	
10	10	10	10	11	13	10	27	15	15	13	NO RPT	184
194	204	214	225	238	248	275	290	305	318	318		194
TOTAL GAS PROD:			788	TOTAL CONDENSATE PROD:				144				

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
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
2194 R	2001 #	2573 #	2490 #	2573 #	2130 #	1581 #	1333 #	1260 #	1054 #	990 #	620 #	
2194	1487	1344	1247	1063	977	614	313	334	378	368	NO RPT	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-514	-1229	-1243	-1510	-1153	-967	-1020	-926	-676	-622	-620	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
2194 2	1487 2	1344 2	1247 2	1063 2	977 2	614 2	313 2	334 2	378 2	368 2		55
												55
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	55
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55
												55
TOTAL GAS PROD:			10,319	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PRESTON (DAVIS, UPPER) ATOKA OPERATING, INC. HUDGINS, JOHN		73050 055 036606		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAYSON			
		WELL #: 3C		RRCID -> 165986		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8916 - 8972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	5552	-0-	2452	4003	5552 2				25
02		2900 N	5034	-0-	2134	6137	5034 2				25
03		11656 X	5519	-0-	-6137	-0-	5519 2				25
04		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634 2				25
05		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 2				25
06		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2				25
07		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2				25
08		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2				25
09		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2				25
10		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 2				25
11		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 2				25
12		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-				NO RPT	25
TOTAL GAS PROD:		45,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDGINS, JOHN		WELL #: 2C		RRCID -> 165990		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9442		PERF. 8948 - 8972	
01		2573 N	1423	-0-	-1150	-0-	1423 2				86
02		2842 N	1306	-0-	-1536	-0-	1306 2				86
03		1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1355 2				86
04		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2				86
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2				86
06		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2				86
07		1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1444 2				86
08		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2				86
09		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2				86
10		1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1386 2				86
11		1380 N	1346	-0-	-34	-0-	1346 2				86
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				NO RPT	86
TOTAL GAS PROD:		15,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRUITT (VIOLA LIME) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. SCHWARZ, DIETER		73312 500 216378		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
		WELL #: 1 L		RRCID -> 157718		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 8313 - 8320	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PRUITT (VIOLA LIME) //CONT.// 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

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

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 CLM OPERATING 161182
 FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-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

01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-	14
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	14
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	14
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	14
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	14
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	14
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	14
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	14
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-	14
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2	N	-0-	14
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-	14
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-	14

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

R. J. STONE (STRAWN) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP BOWLING		74042 500 033523		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
		WELL #: 1		RRCID -> 106637		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 5501		PERF. 3609 - 3597				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3			N	-0-			-0-
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3			N	-0-			-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3			N	-0-			-0-
04		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3			N	-0-			-0-
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3			N	-0-			-0-
06		600 N	502	-0-	-98	-0-	502 3			N	-0-			-0-
07		589 N	488	-0-	-101	-0-	488 3			N	-0-			-0-
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3			N	-0-			-0-
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3			N	-0-			-0-
10		496 N	474	-0-	-22	-0-	474 3			N	-0-			-0-
*11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RALEY (4120 CONGL.) THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. RALEY, S. W.		74288 300 857738		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
		WELL #: 5		RRCID -> 218052		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4531 - 4534				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	87	-0-	-99	-0-	86 2	1 9		N	1			56
02		87 N	67	-0-	-20	-0-	66 2	1 9		N	1			57
03		124 N	50	-0-	-74	-0-	49 2	1 9		N	1			58
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			59
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	1			60
06		60 N	30	-0-	-30	-0-	29 2	1 9		N	1			61
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9		N	1			62
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9		N	1			63
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-			63
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	462 2	1 9		N	1			64
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	422 2	1 9		N	1			65
12		558 N	411	-0-	-147	-0-	410 2	1 9		N	1			66
TOTAL GAS PROD:		2,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

RALEY, S. W.		WELL #: 2		RRCID -> 232126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		341 N	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-			33		
02		261 N	137	-0-	-124	-0-	137	2			N	-0-			33		
03		217 N	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-			33		
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			33		
05		155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-			33		
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			33		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33		
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			33		
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			33		
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			33		
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			33		
12		93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-			33		
TOTAL GAS PROD:			1,048													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ITX CORPORATION 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

01		713 N	694	-0-	-19	-0-	650	3	44	9	N	40	172	1	42		
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	527	3	26	9	N	24			66		
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	572	3	26	9	N	24			90		
04		660 N	570	-0-	-90	-0-	544	3	26	9	N	24			114		
05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	595	3	21	9	N	19			133		
06		593 N	593	-0-	-0-	-0-	569	3	24	9	N	22			155		
07		737 N	737	-0-	-0-	-0-	717	3	20	9	N	18			173		
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	698	3	20	9	N	18			191		
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	662	3	7	9	N	6	167	1	30		
10		744 N	702	-0-	-42	-0-	684	3	18	9	N	16			46		
11		690 N	540	-0-	-150	-0-	519	3	21	9	N	19			65		
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			65		
TOTAL GAS PROD:			6,990													TOTAL CONDENSATE PROD:	230

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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RHOME (ATOKA) //CONT.// 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-		

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 207258 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 5157 - 5709														
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	7	1	153	3	N	-0-		-0-
02	232	N	63	-0-	-169	-0-	63	3			N	-0-		-0-
03	217	N	112	-0-	-105	-0-	7	1	105	3	N	-0-		-0-
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-		-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-		-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-		-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	3			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2016 - W/O TO 09-281676														
TOTAL GAS PROD: 619												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328														
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	N	-0-		-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-		-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	511	3	N	-0-		-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	N	-0-		-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	N	-0-		-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	N	-0-		-0-
07	558	N	211	-0-	-347	-0-	7	1	204	3	N	-0-		-0-
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	14	1	444	3	N	-0-		-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	N	-0-		-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	N	-0-		-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	N	-0-		-0-
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	4	1	545	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 6,075												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

OIL AND GAS DIVISION

RHOME (CADD)		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	880	3	Y	-0-			-0-
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	947	3	Y	-0-			-0-
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	997	3	Y	-0-			-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	938	3	Y	-0-			-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	977	3	Y	-0-			-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	946	3	Y	-0-			-0-
07	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	-0-	49	1	963	3	Y	-0-			-0-
08	1023 N	997	-0-	-26	-0-	-0-	37	1	960	3	Y	-0-			-0-
09	990 N	940	-0-	-50	-0-	-0-	41	1	899	3	Y	-0-			-0-
10	1023 N	955	-0-	-68	-0-	-0-	6	1	949	3	Y	-0-			-0-
11	960 N	917	-0-	-43	-0-	-0-	4	1	913	3	Y	-0-			-0-
*12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	957	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BENNETT, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 084017		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714							
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	-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:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NORWOOD, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 091009		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247							
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	716	3	Y	-0-			22
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	683	3	Y	-0-			22
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	724	3	Y	-0-			22
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	-0-	33	1	686	3	Y	-0-		22	1
05	775 N	704	-0-	-71	-0-	-0-	31	1	672	3	Y	1		1	1
							1	9							
06	750 N	689	-0-	-61	-0-	-0-	34	1	655	3	Y	-0-			-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	715	3	Y	-0-			-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	726	3	Y	-0-			-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	706	3	Y	-0-			-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	760	3	Y	-0-			-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	Y	-0-			-0-
*12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	765	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

RHOME (CADD)		//CONT.//		76258 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
GARRETT, RUFUS		WELL #:		2	RRCID ->	091367	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	3598 -	4454
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-		18 1	439 3	N			-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	388 3	N			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	422 3	N			-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-		14 1	427 3	N			-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-		18 1	412 3	N			-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	398 3	N			-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	415 3	N			-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-		18 1	414 3	N			-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	397 3	N			-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	439 3	N			-0-
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	-0-		2 1	350 3	N			-0-
12	403 N	223	-0-	-180	-0-	-0-		1 1	222 3	N			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,864				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THORELL, DOLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	166695	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4120 -	5920
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	-0-		48 1	1047 3	N			-0-
02	1044 N	1042	-0-	-2	-0-	-0-		45 1	997 3	N			-0-
03	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	-0-		49 1	1054 3	N			-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-		48 1	1013 3	N			-0-
05	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	-0-		47 1	1044 3	N			-0-
06	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	-0-		47 1	1001 3	N			-0-
07	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	-0-		49 1	1028 3	N			-0-
08	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	-0-		49 1	1024 3	N			-0-
09	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	-0-		47 1	988 3	N			-0-
10	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	-0-		7 1	1060 3	N			-0-
11	1050 N	945	-0-	-105	-0-	-0-		6 1	939 3	N			-0-
12	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	-0-		7 1	1034 3	N			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,678				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RHOME (CADD)		//CONT.//		76258 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
WALKER, MABEL		WELL #:		3	RRCID ->	169446	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	6465	PERF. 4450 - 6383
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		372 N	319	-0-	-53	-0-	13 1	306 3	N	-0-	-0-
02		377 N	153	-0-	-224	-0-	8 1	145 3	N	-0-	-0-
03		403 N	93	-0-	-310	-0-	7 1	86 3	N	-0-	-0-
04		300 N	162	-0-	-138	-0-	7 1	155 3	N	-0-	-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	13 1	233 3	N	-0-	-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	N	-0-	-0-
07		155 N	72	-0-	-83	-0-	6 1	66 3	N	-0-	-0-
08		248 N	139	-0-	-109	-0-	6 1	133 3	N	-0-	-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3	N	-0-	-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	1 1	101 3	N	-0-	-0-
11		120 N	63	-0-	-57	-0-	63 3		N	-0-	-0-
*12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	5 1	731 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,287		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	335	-0-	-6	-0-	18 1	317 3	N	-0-	-0-
02		319 N	315	-0-	-4	-0-	15 1	300 3	N	-0-	-0-
03		341 N	336	-0-	-5	-0-	14 1	322 3	N	-0-	-0-
04		330 N	325	-0-	-5	-0-	14 1	311 3	N	-0-	-0-
05		341 N	335	-0-	-6	-0-	18 1	317 3	N	-0-	-0-
06		330 N	324	-0-	-6	-0-	16 1	308 3	N	-0-	-0-
07		341 N	322	-0-	-19	-0-	13 1	309 3	N	-0-	-0-
08		341 N	320	-0-	-21	-0-	13 1	307 3	N	-0-	-0-
09		330 N	308	-0-	-22	-0-	12 1	296 3	N	-0-	-0-
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	2 1	326 3	N	-0-	-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	2 1	306 3	N	-0-	-0-
*12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	2 1	339 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRIFFETH, JUNE L.		WELL #:		5	RRCID ->	281676	COMPL. DATE	11/03/2016	TOTAL DEPTH	5107	PERF. 3800 - 3844
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		6950 X	5462	-0-	-1488	-0-	26 1	5436 3	N	-0-	-0-
12		8618 X	397	-0-	-8221	-0-	2 1	395 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID ->		021584	COMPL. DATE	09/14/1950	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 3558 - 3620
HUDSON, R. A.		WELL #:		1							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-		-0-
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
04	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-		-0-
05	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-		-0-
06	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-		-0-
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-		-0-
08	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-		-0-
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
*12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		527		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		
01	DLQ G-10	501	-0-	501	3313	501	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	399	-0-	399	3712	399	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	261	-0-	261	3973	261	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	153	-0-	153	4126	153	2		Y	-0-		-0-
05	700 N	1	-0-	-699	3427	1	2		Y	-0-		-0-
06	3000 N	324	-0-	-2676	751	324	2		Y	-0-		-0-
07	1291 N	540	-0-	-751	-0-	540	2		Y	-0-		-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-		-0-
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-		-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		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:		3,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIDER (MARBLE FALLS)		76590 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK				
COLOTEX OPERATING, LLC		168908										
LEACH		WELL #: R 1		RRCID -> 265320		COMPL. DATE 08/12/2012		TOTAL DEPTH 5572		PERF. 4980 - 5278		
01	DLQ G-10	299	-0-	299	B	299	2		N	-0-		73
02	DLQ G-10	251	-0-	251	B	3181	2		N	-0-		73
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 3181											
03	DLQ G-10	251	-0-	251	B	3432	2		N	-0-		73
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432			N	NO RPT		73
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432			N	NO RPT		73
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432			N	NO RPT		73
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432			N	NO RPT		73
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432			N	NO RPT		73
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 3432											
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432			N	NO RPT		73
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432			N	NO RPT		73
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432			N	NO RPT		73
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432			N	NO RPT		73
TOTAL GAS PROD:		801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIDER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		76590 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACK							
COLOTEX OPERATING, LLC		//CONT.//		168908										
LEACH		WELL #:		R 2	RRCID ->	273281	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	4935 - 5364		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23

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

VIRGIL MAXWELL		WELL #:		N 1	RRCID ->	273282	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	5443	PERF.	4931 - 5338		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			101
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			101
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			101
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			101
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			101
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			101
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			101
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			101
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			101
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			101

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

FRANK		WELL #:		N 1	RRCID ->	273283	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	4843 - 5336		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301				N	-0-			47
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301				N	-0-			47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 301														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301				N	-0-			47
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT			47
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT			47
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT			47
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT			47
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT			47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 301														
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT			47
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT			47
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT			47
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT			47

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

OIL AND GAS DIVISION

RIDER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		76590 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: JACK				
COLOTEX OPERATING, LLC		//CONT.//		168908									
LEACH		WELL #:		R 3	RRCID ->	273284	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4954 -	5350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23

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	558 #	458	-0-	-100	-0-	448	2	10	9	N	9	67
02	522 #	480	-0-	-42	-0-	469	2	11	9	N	10	77
03	558 #	443	-0-	-115	-0-	428	2	15	9	N	14	91
04	518 R	518	-0-	-0-	-0-	495	2	23	9	N	21	112
05	527 #	461	-0-	-66	-0-	455	2	6	9	N	5	117
06	510 #	408	-0-	-102	-0-	406	2	2	9	N	2	119
07	527 #	469	-0-	-58	-0-	468	2	1	9	N	1	120
08	527 #	498	-0-	-29	-0-	497	2	1	9	N	1	121
09	510 #	438	-0-	-72	-0-	431	2	7	9	N	6	127
10	465 #	224	-0-	-241	-0-	221	2	3	9	N	3	130
11	480 #	128	-0-	-352	-0-	125	2	3	9	N	3	133
12	496 #	145	-0-	-351	-0-	142	2	3	9	N	3	136

TOTAL GAS PROD: 4,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BRG LONE STAR LTD.		090870		RRCID -> 021588			COMPL. DATE 07/01/1952			TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120		
RIGGS, J. C.		WELL #:		2								
01	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-	15
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	111	3	8	9	Y	7	22
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	110	3	40	9	Y	36	58
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	155	3	7	9	Y	6	64
05	124 #	114	-0-	-10	-0-	107	3	7	9	Y	6	70
06	150 #	110	-0-	-40	-0-	104	3	6	9	Y	5	75
07	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-	75
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	107	3	1	9	Y	1	76
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	108	3	7	9	Y	6	82
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	128	3	3	9	Y	3	85
11	120 #	116	-0-	-4	-0-	114	3	2	9	Y	2	87
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	107	3	6	9	Y	5	92

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2354 R	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3		N	-0-		37
02	2271 R	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3		N	-0-		37
03	2403 R	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		N	-0-		37
04	2280 #	2238	-0-	-42	-0-	2238	3		N	-0-		37
05	2418 #	1720	-0-	-698	-0-	1720	3		N	-0-		37
06	2340 #	1986	-0-	-354	-0-	1986	3		N	-0-		37
07	2418 #	2028	-0-	-390	-0-	2028	3		N	-0-		37
08	2418 #	2011	-0-	-407	-0-	2011	3		N	-0-		37
09	2250 #	1940	-0-	-310	-0-	1940	3		N	-0-		37
10	2046 #	1953	-0-	-93	-0-	1953	3		N	-0-		37
11	2023 R	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3		N	-0-		37
*12	2084 R	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:		25,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH RIGGS		WELL #: 4		RRCID -> 153837		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 5545		PERF. 5372 - 5382		
01	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-	70	
02	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-	70	
03	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-	70	
04	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-	70	
05	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-	70	
06	330 #	315	-0-	-15	-0-	315	3		N	-0-	70	
07	341 #	310	-0-	-31	-0-	310	3		N	-0-	70	
08	341 #	307	-0-	-34	-0-	307	3		N	-0-	70	
09	330 #	297	-0-	-33	-0-	297	3		N	-0-	70	
10	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-	70	
11	330 #	315	-0-	-15	-0-	315	3		N	-0-	70	
12	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-	70	
TOTAL GAS PROD:		3,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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		
01	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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 #	139	-0-	-109	-0-	139 3		N	-0-		57
02		232 #	226	-0-	-6	-0-	226 3		N	-0-		57
03		396 R	396	-0-	-0-	-0-	385 3	11 9	N	10		67
04		469 R	469	-0-	-0-	-0-	445 3	24 9	N	22		89
05		248 #	207	-0-	-41	-0-	207 3		N	-0-		89
06		390 #	172	-0-	-218	-0-	172 3		N	-0-		89
07		496 #	108	-0-	-388	-0-	108 3		N	-0-		89
08		496 #	108	-0-	-388	-0-	99 3	9 9	N	8		97
09		562 R	562	-0-	-0-	-0-	541 3	21 9	N	19		116
10		434 R	434	-0-	-0-	-0-	423 3	11 9	N	10		126
11		384 R	384	-0-	-0-	-0-	378 3	6 9	N	5	115 1	16
12		589 #	333	-0-	-256	-0-	325 3	8 9	N	7		23
TOTAL GAS PROD:		3,538				TOTAL CONDENSATE PROD:						81

CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043						CNTY: WISE				
BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 104440		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 4265 - 4290		
01		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		21
02		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		21
03		267 R	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		21
04		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		21
05		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		21
06		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		21
07		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		21
08		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		21
09		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		21
10		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		21
11		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		21
*12		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		3,002				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100)		76871 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
STEWART, MARY. F.		WELL #: 3		RRCID -> 176894		COMPL. DATE 03/13/2000		TOTAL DEPTH 6293		PERF. 2951 - 3236		
01		186 N	173	-0-	-13	-0-	11 1	162 3	Y	-0-		-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	Y	-0-		-0-
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	7 1	172 3	Y	-0-		-0-
04		180 N	171	-0-	-9	-0-	7 1	164 3	Y	-0-		-0-
05		186 N	172	-0-	-14	-0-	6 1	166 3	Y	-0-		-0-
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	6 1	162 3	Y	-0-		-0-
07		186 N	172	-0-	-14	-0-	6 1	166 3	Y	-0-		-0-
08		186 N	167	-0-	-19	-0-	6 1	161 3	Y	-0-		-0-
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	6 1	159 3	Y	-0-		-0-
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	1 1	171 3	Y	-0-		-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	1 1	162 3	Y	-0-		-0-
12		186 N	170	-0-	-16	-0-	1 1	169 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,046				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	14	1	87	3	Y	-0-	-0-
02	116 N	67	-0-	-49	-0-	67	3			Y	-0-	-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	157	3	Y	3	3
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	72	1	358	3	Y	11	14
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	89	1	542	3	Y	18	32
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	92	1	550	3	Y	15	47
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	83	1	576	3	Y	6	53
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	87	1	573	3	Y	7	60
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	64	1	565	3	Y	6	66
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	60	1	654	3	Y	6	72
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	44	1	660	3	Y	1	73
*12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	662	3	Y	2	75
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		6,211			TOTAL CONDENSATE PROD:		75					

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034												
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	73	1	1222	3	N	-0-	-0-
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	82	1	1242	3	N	-0-	-0-
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	81	1	1250	3	N	-0-	-0-
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	66	1	1126	3	N	-0-	-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	69	1	1110	3	N	-0-	-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	62	1	1031	3	N	-0-	-0-
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	64	1	1051	3	N	-0-	-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	70	1	1057	3	N	-0-	-0-
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	62	1	950	3	N	-0-	-0-
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	28	1	1068	3	N	-0-	-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	21	1	986	3	N	-0-	-0-
*12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	21	1	952	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,744			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971												
STEWART WELL #: 2												
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-	9
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-	9
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-	9
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-	9
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	9
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	107	3	3	9	N	3	12
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	N	1	13
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	104	3	1	9	N	1	14
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-	14
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-	14
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-	14
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	14
TOTAL GAS PROD:		1,143			TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3			N	-0-		46
02		232 N	221	-0-	-11	-0-	210 3	11	9	N	10		56
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3			N	-0-		56
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	266 3	9	9	N	8		64
05		248 N	205	-0-	-43	-0-	205 3			N	-0-		64
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1057 3	6	9	N	5		69
07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153 3	1	9	N	1		70
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	338 3	2	9	N	2		72
09		1050 N	217	-0-	-833	-0-	217 3			N	-0-		72
10		1147 N	218	-0-	-929	-0-	218 3			N	-0-		72
11		330 N	213	-0-	-117	-0-	211 3	2	9	N	2		74
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		74
TOTAL GAS PROD:		4,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

SABRE OPERATING, INC.				742261					CNTY: WISE				
STEWART-WOMACK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196307	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3110 - 3292	
01		372 N	279	-0-	-93	-0-	279 2			N	-0-		23
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			N	-0-		23
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2			N	-0-		23
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			N	-0-		23
05		434 N	78	-0-	-356	-0-	78 2			N	-0-		23
06		480 N	190	-0-	-290	-0-	190 2			N	-0-		23
07		372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2			N	-0-		23
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-		23
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2			N	-0-		23
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2			N	-0-		23
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			N	-0-		23
12		589 N	311	-0-	-278	-0-	311 2			N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		4,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RISCH, SE. (CADDO CONGL.)				76875 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: WISE				
BRECK OPERATING CORP.		WELL #:		1 T	RRCID ->	043006	COMPL. DATE	02/04/1955	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	4250 - 4294	
OATES, W. I.													
01		124 #	72	-0-	-52	-0-	72 3			N	-0-		-0-
02		116 #	110	-0-	-6	-0-	110 3			N	-0-		-0-
03		589 #	477	-0-	-112	-0-	477 3			N	-0-		-0-
04		570 #	53	-0-	-517	-0-	53 3			N	-0-		-0-
05		589 #	94	-0-	-495	-0-	94 3			N	-0-		-0-
06		450 #	355	-0-	-95	-0-	355 3			N	-0-		-0-
07		465 #	122	-0-	-343	-0-	122 3			N	-0-		-0-
08		465 #	225	-0-	-240	-0-	225 3			N	-0-		-0-
09		410 R	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N	-0-		-0-
10		372 #	114	-0-	-258	-0-	114 3			N	-0-		-0-
11		360 #	129	-0-	-231	-0-	129 3			N	-0-		-0-
12		434 #	374	-0-	-60	-0-	374 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. NEWSOME, D. W.		//CONT.// 216378	76875 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE										
		WELL #:	7	RRCID ->	173730	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4312 - 5131					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3112 R	3112	-0-	-0-	-0-	190 1	2922 3	Y		-0-					19
02		2969 R	2969	-0-	-0-	-0-	171 1	2798 3	Y		-0-					19
03		3173 R	3173	-0-	-0-	-0-	180 1	2993 3	Y		-0-					19
04		2940 #	2880	-0-	-60	-0-	167 1	2713 3	Y		-0-					19
05		3038 #	2536	-0-	-502	-0-	150 1	2386 3	Y		-0-					19
06		3060 #	2660	-0-	-400	-0-	157 1	2503 3	Y		-0-					19
07		3162 #	2729	-0-	-433	-0-	165 1	2564 3	Y		-0-					19
08		3162 #	2637	-0-	-525	-0-	158 1	2479 3	Y		-0-					19
09		2880 #	2694	-0-	-186	-0-	155 1	2539 3	Y		-0-					19
10		2891 R	2891	-0-	-0-	-0-	19 1	2872 3	Y		-0-					19
11		2821 R	2821	-0-	-0-	-0-	18 1	2768 3	Y		32	36	1			15
							35 9									
*12		2860 R	2860	-0-	-0-	-0-	19 1	2840 3	Y		1	1	1			15
							1 9									
TOTAL GAS PROD:			33,962			TOTAL CONDENSATE PROD:			33							

RKW OPERATING LLC WILKINS		714311	WELL #:	1	RRCID ->	219818	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	3936 - 3954				
01		31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2		N		-0-					-0-
02		29 #	9	-0-	-20	-0-	9 2		N		-0-					-0-
03		31 #	2	-0-	-29	-0-	2 2		N		-0-					-0-
04		30 #	2	-0-	-28	-0-	2 2		N		-0-					-0-
05		11 #	2	-0-	-9	-0-	2 2		N		-0-					-0-
06		9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N		-0-					-0-
07		9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N		-0-					-0-
08		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N		-0-					-0-
09		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N		-0-					-0-
10		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N		-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
*12		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			40			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RIVER BEND (3100) FIELD BORDERLINE OPERATING CORP. THETFORD, IRA L.		77003 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: YOUNG											
		082999	WELL #:	1	RRCID ->	021724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	N/A				
01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1036 3	55 9	N	50	163	1				15
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-						15
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	907 3	11 9	N	10						25
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-	899 3	10 9	N	9						34
05		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-						34
06		900 N	875	-0-	-25	-0-	875 3		N	-0-						34
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-						34
08		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-						34
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	878 3	4 9	N	4						38
10		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	953 3	157 9	N	143	164	1				17
*11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-						17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						17
TOTAL GAS PROD:			10,235			TOTAL CONDENSATE PROD:			216							

OIL AND GAS DIVISION

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

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-							

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2			N	-0-				48
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-				48
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2			N	-0-				48
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2			N	-0-				48
05		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2			N	-0-				48
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2			N	-0-				48
07		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2			N	-0-				48
08		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2			N	-0-				48
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2			N	-0-				48
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-				48
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-				48
*12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-				48
TOTAL GAS PROD:		2,763				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-	97
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	N	-0-	97
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-	97
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	172	2	N	-0-	97
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	-0-	94	2			N	-0-	97
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-	97
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	-0-	32	1	124	2	N	-0-	97
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	97
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	145	2	N	-0-	97
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	135	2			N	-0-	97
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	97
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	-0-	133	2			N	-0-	97
TOTAL GAS PROD:		1,394		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	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-							

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	651 N	391	-0-	-260	-0-	-0-	388	2	3	9	N	3	61
02	493 N	320	-0-	-173	-0-	-0-	320	2			N	-0-	61
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	N	2	63
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-	63
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	63
06	420 N	167	-0-	-253	-0-	-0-	167	2			N	-0-	63
07	496 N	361	-0-	-135	-0-	-0-	361	2			N	-0-	63
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	-0-	427	2			N	-0-	63
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-	63
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	N	5	68
11	420 N	323	-0-	-97	-0-	-0-	323	2			N	-0-	68
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	-0-	342	2			N	-0-	68
TOTAL GAS PROD:		4,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 2		N	-0-	117
02		116 N	92	-0-	-24 B	-0-	92 2		N	-0-	117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2		N	-0-	117
04		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 2		N	-0-	117
05		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-	117
06		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2		N	-0-	117
07		93 N	54	-0-	-39 B	-0-	54 2		N	-0-	117
08		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-	117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 2		N	-0-	117
10		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		N	-0-	117
11		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-	117
*12		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-	117
TOTAL GAS PROD:		1,085				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ABERNATHIE, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 275539		COMPL. DATE 12/08/1972		TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852			
01		3100 N	835	-0-	-2265 B	3874	835 2		N	-0-	-0-
02		2900 N	773	-0-	-2127 B	1747	773 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1747											
03		2556 N	809	-0-	-1747 B	-0-	809 2		N	-0-	-0-
04		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2		N	-0-	-0-
05		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2		N	-0-	-0-
06		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2		N	-0-	-0-
07		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2		N	-0-	-0-
08		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2		N	-0-	-0-
10		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2		N	-0-	-0-
11		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2		N	-0-	-0-
*12		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,485				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			
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	16
02		174 N	67	-0-	-107	-0-	67 2		N	-0-	16
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-	16
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	16
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	16
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-	16
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-	16
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-	16
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	16
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-	16
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	16
12		124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-	16
TOTAL GAS PROD:		1,203				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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

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

01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			91
02	87 N	57	-0-	-30	-0-	57	2			N	-0-			91
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			91
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			91
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			91
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			91
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			91
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			91
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-			91
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			91
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			91
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			91
TOTAL GAS PROD:			904					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

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) CENTURY PETROLEUM, INC. MONTGOMERY		//CONT.// 78972 575 //CONT.// 141763		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					34
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1					35
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					36
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					37
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					38
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					39
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					40
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					41
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					44
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					45
TOTAL GAS PROD:		493		TOTAL CONDENSATE PROD:		12										

ABERNATHIE		WELL #: 4		RRCID -> 129432		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 5082 - 5132						
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SLUSHER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130092		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 5122 - 5174						
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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						
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						
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-				11
02	174 N	66	-0-	-108	-0-	66	2		N	-0-				11
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-				11
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-				11
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-				11
06	150 N	48	-0-	-102	-0-	48	2		N	-0-				11
07	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2		N	-0-				11
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-				11
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-				11
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-				11
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-				11
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-				11
TOTAL GAS PROD:		1,492				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	2		N	-0-			96
02	145 N	105	-0-	-40	-0-	105	2		N	-0-			96
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2		N	-0-			96
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			96
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			96
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			96
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			96
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			96
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			96
10	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2		N	-0-			96
11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2		N	-0-			96
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	1			97
TOTAL GAS PROD:		962				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
02	406 N	362	-0-	-44	-0-	362	2		N	-0-			-0-
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2		N	-0-			-0-
04	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2		N	-0-			-0-
05	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-			-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2		N	-0-			-0-
08	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2		N	-0-			-0-
09	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	2		N	-0-			-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2		N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,368				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
TOTAL GAS PROD:		-0-				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	475 2	1 9	N	1			6
02	493 N	424	-0-	-69	-0-	423 2	1 9	N	1			7
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457 2	1 9	N	1			8
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	474 2	1 9	N	1			9
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	468 2	1 9	N	1			10
06	450 N	402	-0-	-48	-0-	401 2	1 9	N	1			11
07	496 N	332	-0-	-164	-0-	331 2	1 9	N	1			12
08	465 N	306	-0-	-159	-0-	305 2	1 9	N	1			13
09	390 N	262	-0-	-128	-0-	261 2	1 9	N	1			14
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	310 2	1 9	N	1			15
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	280 2	1 9	N	1			16
12	279 N	170	-0-	-109	-0-	169 2	1 9	N	1			17
TOTAL GAS PROD:		4,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			48
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	N	1			49
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	1			50
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	1			51
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	1 2	1 9	N	1			52
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	1			53
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	1			54
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	1			55
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	1			56
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	1			57
TOTAL GAS PROD:		17		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

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

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	N	1				24
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	N	1				25
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	18 2	1 9	N	1				26
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	26 2	1 9	N	1				27
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	28 2	1 9	N	1				28
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	N	1				29
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	N	1				30
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	N	1				31
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	20 2	1 9	N	1				32
10		62 N	3	-0-	-59	-0-	2 2	1 9	N	1				33
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	N	1				34
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-				34
TOTAL GAS PROD:		369		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

ROPER		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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-				12
02		319 N	253	-0-	-66	-0-	253 2		N	-0-				12
03		279 N	224	-0-	-55	-0-	224 2		N	-0-				12
04		330 N	258	-0-	-72	-0-	258 2		N	-0-				12
05		279 N	218	-0-	-61	-0-	218 2		N	-0-				12
06		210 N	154	-0-	-56	-0-	154 2		N	-0-				12
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-				12
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-				12
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-				12
10		341 N	255	-0-	-86	-0-	255 2		N	-0-				12
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-				12
*12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-				12
TOTAL GAS PROD:		3,101		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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-				60
02		232 N	210	-0-	-22	-0-	210 2		N	-0-				60
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-				60
04		240 N	207	-0-	-33	-0-	207 2		N	-0-				60
05		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-				60
06		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-				60
07		217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180 2		N	-0-				60
08		217 N	166	-0-	-51 B	-0-	166 2		N	-0-				60
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152 2		N	-0-				60
10		186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147 2		N	-0-				60
11		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2		N	-0-				60
*12		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-				60
TOTAL GAS PROD:		2,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	550	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-	-0-	
05	0	539	-0-	539 B	539	539	2	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	527	-0-	527 B	1066	527	2	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	552	-0-	552 B	1618	552	2	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	563	-0-	563 B	2181	563	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		2181									
09	14B DENY	542	-0-	542 B	2723	542	2	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	559	-0-	559 B	3282	559	2	N	-0-	-0-	
11	14B DENY	536	-0-	536 B	3818	536	2	N	-0-	-0-	
12	14B DENY	551	-0-	551 B	4369	551	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SLUSHER		WELL #: 3U		RRCID -> 279831		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797			
01	372	523	-0-	151	3638	523	2	N	-0-	-0-	
02	348	477	-0-	129	3767	477	2	N	-0-	-0-	
03	5324	510	-0-	-4814	-0-	510	2	N	-0-	-0-	
04	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-	-0-	
05	0	504	-0-	504 B	504	504	2	N	-0-	-0-	
06	0	517	-0-	517 B	1021	517	2	N	-0-	-0-	
07	1538 N	517	-0-	-1021 B	-0-	517	2	N	-0-	-0-	
08	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2	N	-0-	-0-	
10	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2	N	-0-	-0-	
11	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2	N	-0-	-0-	
*12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,117		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			
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-	24	
02	145 N	110	-0-	-35	-0-	110	2	N	-0-	24	
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2	N	-0-	24	
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	24	
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2	N	-0-	24	
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-	24	
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2	N	-0-	24	
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-	24	
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	24	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	24	
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	24	
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-	24	
TOTAL GAS PROD:		1,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY		933825		RRCID -> 133337		COMPL. DATE 11/18/1989		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881					
SIMS		WELL #: 1											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	169	-0-	169	259	12	1	157	2	N	-0-		-0-
03	459	200	-0-	-259	-0-	14	1	186	2	N	-0-		-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	-0-		-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-		-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-		-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-		-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-		-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	N	-0-		-0-
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	7	1	100	2	N	-0-		-0-
12	155 N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			153
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			153
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	55	1	108 2	N	-0-			153
04	240 N	174	-0-	-66	-0-	174	2		N	-0-			153
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			153
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			153
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			153
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			153
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			153
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			153
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			153
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			153
TOTAL GAS PROD:		2,123				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			8
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	26	1	50 2	N	-0-			8
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	33	1	65 2	N	-0-			8
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2		N	-0-			8
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-			8
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			8
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			8
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			8
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			8
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			8
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			8
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		620				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	26	1	62 2	N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	34	1	65 2	N	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-			-0-
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		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:		675				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1674 N	1549	-0-	-125	-0-	1548	2	1 9	N	1		56
*02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1602	2	85 9	N	77		133
*03		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1665	2	15 9	N	14		147
*04		1500 N	1410	-0-	-90	-0-	1396	2	14 9	N	13		160
*05		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1761	2	11 9	N	10		170
*06		1620 N	1511	-0-	-109	-0-	1508	2	3 9	N	3		173
*07		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1687	2	3 9	N	3		176
*08		1767 N	1682	-0-	-85	-0-	1674	2	8 9	N	7		183
*09		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-		183
*10		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1727	2	20 9	N	18		201
*11		1710 N	1360	-0-	-350	-0-	1349	2	11 9	N	10		211
*12		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1713	2	30 9	N	27	184 1	54
TOTAL GAS PROD:		19,495				TOTAL CONDENSATE PROD:				183			

HENDERSON "A"		WELL #:	1	RRCID -> 234445	COMPL. DATE 10/04/2007	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 4864	-	5082			
01		279 N	159	-0-	-120	-0-	130	2	29 9	N	26		132
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	193	2	70 9	N	64		196
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	136	2	26 9	N	24	160 1	60
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	309	2	109 9	N	99		159
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	323	2	59 9	N	54		213
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	317	2	69 9	N	63	168 1	108
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	329	2	66 9	N	60		168
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	340	2	41 9	N	37	171 1	34
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	344	2	56 9	N	51		85
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	392	2	40 9	N	36		121
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	329	2	58 9	N	53		174
12		403 N	384	-0-	-19	-0-	333	2	51 9	N	46	170 1	50
TOTAL GAS PROD:		4,149				TOTAL CONDENSATE PROD:				613			

WINFIELD OPERATING COMPANY		931940	FOWLER		WELL #:	2	RRCID -> 121266	COMPL. DATE 11/03/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 4641	-	4646
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 - P/A 12-30-2014													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3		N	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			90
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			90
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			90
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		112		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N		2	-0-	-91		2	3		N	-0-					17
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		2 N		2	-0-	-0-		2	3		N	-0-					17
04		2 N		2	-0-	-0-		2	3		N	-0-					17
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		10 N		10	-0-	-0-		10	3		N	-0-					17
07		10 N		10	-0-	-0-		10	3		N	-0-					17
08		10 N		10	-0-	-0-		10	3		N	-0-					17
09		26 N		26	-0-	-0-		26	3		N	-0-					17
10		50 N		50	-0-	-0-		50	3		N	-0-					17
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 112 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-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

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

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			69
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			69
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			69
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			69
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			69
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			69
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			69
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			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: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			41
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			41
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			41
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			41
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			41
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			41
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			41
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			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: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			55
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			55
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			55
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			55
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			55
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			55
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			55
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			55
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			55
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 267437		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097			N	-0-			6
02	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	1097			N	NO RPT			6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1097			N	NO RPT			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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE)													79656 050		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COOKE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP													109333									
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	4247 #	3787	-0-	-460	-0-	713 1	3055 2	N	17	1 8	139											
02	3683 #	3127	-0-	-556	-0-	19 9	644 1	2437 2	N	42	181											
03	3627 #	3316	-0-	-311	-0-	46 9	713 1	2564 2	N	35	1 8	215										
04	3860 R	3860	-0-	-0-	-0-	39 9	690 1	3107 2	N	57	158 1	114										
05	3782 #	3493	-0-	-289	-0-	63 9	713 1	2657 2	N	112	168 1	58										
06	3660 #	2875	-0-	-785	-0-	123 9	690 1	2165 2	N	18	76											
07	3999 #	3217	-0-	-782	-0-	20 9	713 1	2454 3	N	45	121											
08	3999 #	3678	-0-	-321	-0-	50 9	713 1	2893 3	N	65	186											
09	3870 #	3859	-0-	-11	-0-	72 9	690 1	3132 3	N	34	220											
10	4377 R	4377	-0-	-0-	-0-	37 9	713 1	3616 3	N	44	162 1	102										
11	3570 #	2568	-0-	-1002	-0-	48 9	690 1	1878 3	N	-0-	102											
*12	4512 R	4512	-0-	-0-	-0-	11 9	713 1	3788 3	N	10	112											
TOTAL GAS PROD:		42,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		479																

EOG RESOURCES, INC.													253162		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COOKE			
LUCAS - STATE #1													WELL #: 1		RRCID -> 264157		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 8704		PERF. 8067 - 8559	
01	899	857	-0-	-42	-0-	857 3		N	-0-	8												
02	841	711	-0-	-130	-0-	711 3		N	-0-	8												
03	899	719	-0-	-180	-0-	719 3		N	-0-	8												
04	870	665	-0-	-205	-0-	665 3		N	-0-	8												
05	899	649	-0-	-250	-0-	649 3		N	-0-	8												
06	690 N	526	-0-	-164	-0-	526 3		N	-0-	8												
07	682 N	417	-0-	-265	-0-	417 3		N	-0-	8												
08	651 N	188	-0-	-463	-0-	188 3		N	-0-	8												
09	540 N	16	-0-	-524	-0-	16 3		N	-0-	8												
10	403 N	43	-0-	-360	-0-	43 3		N	-0-	8												
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	534 3	233 9	N	212	220												
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	430 3	92 9	N	84	304												
TOTAL GAS PROD:		6,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		296																

LUCAS UNIT #2													WELL #: 1		RRCID -> 267648		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8704		PERF. 7982 - 8375	
01	434 #	89	-0-	-345	-0-	89 3		N	-0-	-0-												
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	-0-												
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-												
04	90 #	56	-0-	-34	-0-	56 3		N	-0-	-0-												
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-												
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-	-0-												
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-												
08	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-												
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-												
10	217 #	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-	-0-												
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-												
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-												
TOTAL GAS PROD:		773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																

OIL AND GAS DIVISION

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		79656 050	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COOKE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LUCAS-OBN UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	267649	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7931 - 8513	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4061 #	3576	-0-	-485	-0-	3520 3	56 9	N	51		202
02		3712 #	3387	-0-	-325	-0-	3365 3	22 9	N	20		222
03		3968 #	3849	-0-	-119	-0-	3836 3	13 9	N	12		234
04		3610 R	3610	-0-	-0-	-0-	3573 3	37 9	N	34	173 1	95
05		4114 R	4114	-0-	-0-	-0-	4111 3	3 9	N	3		98
06		3720 #	3567	-0-	-153	-0-	3561 3	6 9	N	5		103
07		3844 #	3261	-0-	-583	-0-	3255 3	6 9	N	5		108
08		4123 #	3153	-0-	-970	-0-	3142 3	11 9	N	10		118
09		3990 #	2928	-0-	-1062	-0-	2917 3	11 9	N	10		128
10		4123 #	3321	-0-	-802	-0-	3310 3	11 9	N	10		138
11		3570 #	2833	-0-	-737	-0-	2822 3	11 9	N	10		148
12		3255 #	2702	-0-	-553	-0-	2699 3	3 9	N	3		151
TOTAL GAS PROD:		40,301				TOTAL CONDENSATE PROD:				173		

LUCAS-STATE #2-1		WELL #:		1	RRCID ->	280795	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	8646	PERF. 7620 - 8490
05		279 #	175	-0-	-104	-0-	175 2		N	-0-	-0-
06		270	117	-0-	-153	-0-	117 2		N	-0-	-0-
07		279	127	-0-	-152	-0-	127 2		N	-0-	-0-
08		279	128	-0-	-151	-0-	128 2		N	-0-	-0-
09		270	131	-0-	-139	-0-	131 3		N	-0-	-0-
10		279	133	-0-	-146	-0-	133 3		N	-0-	-0-
11		270 N	134	-0-	-136	-0-	134 3		N	-0-	-0-
12		279 N	152	-0-	-127	-0-	152 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,097				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MANN		WELL #:		1	RRCID ->	280796	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7340 - 8135
05		406	23	-0-	-383	-0-	23 2		N	-0-	-0-
06		660	22	-0-	-638	-0-	22 2		N	-0-	-0-
07		682	36	-0-	-646	-0-	36 2		N	-0-	-0-
08		682	4	-0-	-678	-0-	4 2		N	-0-	-0-
09		660	4	-0-	-656	-0-	4 3		N	-0-	-0-
10		682	2	-0-	-680	-0-	2 3		N	-0-	-0-
11		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-	-0-
12		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		96				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OLD BRASS & NEEDLE		WELL #:		2	RRCID ->	281684	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	8538	PERF. 7745 - 8447
*08		2325	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT	-0-
*09		2250	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT	-0-
*10		2325	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT	-0-
*11		2250	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT	-0-
*12		2325	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	1794	NO RPT	-0-	-1794	-0-				N	NO RPT			-0-
*10	2139	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT			-0-
*11	2070	NO RPT	-0-	-2070	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	2139	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:							

SAM EASTER (CADD0) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
06	360 N	290	-0-	-70	-0-	290	3		N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-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	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:		1,855				TOTAL CONDENSATE PROD:							

OIL AND GAS DIVISION

SAM EASTER (CONGL) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LOWELL JONES		80024 750 430368		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	1994	-0-	-5756	1132	126 1	1860 2	N	7			142
02	3422	2290	-0-	-1132	-0-	8 9	2166 2	N	10			152
03	3565	2919	-0-	-646	-0-	11 9	2311 2	N	8	150	1	10
04	1954 R	1954	-0-	-0-	-0-	599 1	1830 2	N	2			12
05	2449 #	2157	-0-	-292	-0-	122 1	2022 2	N	8			20
06	2820 #	2074	-0-	-746	-0-	2 9	1949 2	N	3			23
07	2914 #	2119	-0-	-795	-0-	126 1	1991 2	N	5			28
08	2914 #	1865	-0-	-1049	-0-	6 9	1735 2	N	4			32
09	2100 #	1886	-0-	-214	-0-	126 1	1750 2	N	1			33
10	2170 #	1726	-0-	-444	-0-	4 9	1598 2	N	2			35
11	2070 #	1735	-0-	-335	-0-	126 1	1606 2	N	3			38
12	2108 #	1736	-0-	-372	-0-	2 9	1597 2	N	17			55
						3 9						
						19 9						
TOTAL GAS PROD:		24,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		70						

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) STOVALL OPERATING CO. ALLAR-HUNT		81325 500 824339		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG				
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1056	-0-	-432	-0-	1047 2	9 9	N	8	184	1	32
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1554 2	30 9	N	27			59
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1573 2	26 9	N	24			83
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1483 2	24 9	N	22			105
05	1705 N	1390	-0-	-315	-0-	1373 2	17 9	N	15			120
06	1560 N	1408	-0-	-152	-0-	1399 2	9 9	N	8			128
07	1550 N	1327	-0-	-223	-0-	1307 2	20 9	N	18			146
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1473 2	22 9	N	20			166
09	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1366 2	18 9	N	16			182
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1370 2	23 9	N	21			203
11	1440 N	1322	-0-	-118	-0-	1302 2	20 9	N	18			221
12	1426 N	1342	-0-	-84	-0-	1325 2	17 9	N	15	189	1	47
TOTAL GAS PROD:		16,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		212						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 #	150	-0-	-36	-0-	150 2			N	-0-			37
02		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-			37
03		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-			37
04		150 #	92	-0-	-58	-0-	92 2			N	-0-			37
05		155 #	91	-0-	-64	-0-	91 2			N	-0-			37
06		150 #	86	-0-	-64	-0-	86 2			N	-0-			37
07		155 #	87	-0-	-68	-0-	87 2			N	-0-			37
08		155 #	87	-0-	-68	-0-	87 2			N	-0-			37
09		90 #	82	-0-	-8	-0-	82 2			N	-0-			37
10		93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2			N	-0-			37
11		90 #	83	-0-	-7	-0-	83 2			N	-0-			37
12		93 #	88	-0-	-5	-0-	88 2			N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		1,253				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2			N	-0-			-0-
02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2			N	-0-			-0-
03		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2			N	-0-			-0-
04		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2			N	-0-			-0-
05		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2			N	-0-			-0-
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2			N	-0-			-0-
07		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2			N	-0-			-0-
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2			N	-0-			-0-
09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2			N	-0-			-0-
10		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2			N	-0-			-0-
11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2			N	-0-			-0-
*12		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRUMPTON-WILLIAMS		81385 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WELL #: 26		RRCID -> 119141		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-			-0-
02		116 N	105	-0-	-11	-0-	105 2			N	-0-			-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-			-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2			N	-0-			-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2			N	-0-			-0-
06		120 N	110	-0-	-10	-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		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2			N	-0-			-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,300				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SCAN (CONGL)		//CONT.//		81385 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		//CONT.//		695232								
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		35	RRCID ->	120683	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4142 - 4236
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-			-0-
02		116 N	110	-0-	-6	-0-	110 2	N	-0-			-0-
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			-0-
05		124 N	110	-0-	-14	-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		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,295	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
01		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			80
02		87 #	65	-0-	-22	-0-	65 2	N	-0-			80
03		93 #	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-			80
04		120 #	103	-0-	-17	-0-	90 2	13 9	N	12		92
05		124 #	100	-0-	-24	-0-	92 2	8 9	N	7		99
06		120 #	65	-0-	-55	-0-	65 2		N	-0-		99
07		93 #	77	-0-	-16	-0-	68 2	9 9	N	8		107
08		93 #	16	-0-	-77	-0-	16 2		N	-0-		107
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		107
10		93 #	2	-0-	-91	-0-	2 2		N	-0-		107
11		107 R	107	-0-	-0-	-0-	94 2	13 9	N	12		119
*12		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		119
TOTAL GAS PROD:			809	TOTAL CONDENSATE PROD:				39				

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		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-			19
02		261 N	248	-0-	-13	-0-	248 2	N	-0-			19
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-			19
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			19
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-			19
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			19
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			19
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			19
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			19
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			19
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			19
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:			1,895	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SCIENCE (E. CONGLOMERATE)		//CONT.//		81704 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
CARIBOU OPERATING, INC.		//CONT.//		131827								
MCLAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	124392	COMPL. DATE	04/18/1987	TOTAL DEPTH	5947	PERF.	5768 - 5778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-

STAMPER OPERATING CO., INC.				812133	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
STALEY		WELL #:		2	RRCID ->	125523	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	5788	PERF.	5688 - 5698
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	15			15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5			20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5			25
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	833 2	15 9	Y	14		39
05		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1583 2	146 9	Y	133	172 1	-0-
06		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1243 2	88 9	Y	80		80
07		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1096 2	95 9	Y	86	156 1	10
08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1025 2	50 9	Y	45		55
09		1320 N	687	-0-	-633	-0-	670 2	17 9	Y	15		70
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	415 2	17 9	Y	15		85
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	586 2	8 9	Y	7		92
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		92
TOTAL GAS PROD:				7,887	TOTAL CONDENSATE PROD:							420

SEWELL (CADD)				82450 111	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG					
KRAMER OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	021608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3730 - 3878
STEELE "A"												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	764	-0-	764	764	764 3		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	1282	-0-	1282	2046	1282 3		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	1032	-0-	1032	3078	1032 3		N	-0-		-0-
*12		3829	751	-0-	-3078	-0-	751 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				4,174	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SEWELL (CADD)		//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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	720	-0-	-1357	-0-	720	3		N	-0-			179
02	1943	668	-0-	-1275	-0-	668	3		N	-0-			179
03	2077	734	-0-	-1343	-0-	734	3		N	-0-			179
04	2010	629	-0-	-1381	-0-	629	3		N	-0-			179
05	2077	661	-0-	-1416	-0-	661	3		N	-0-			179
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			179
07	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	3		N	-0-			179
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			179
09	720 N	615	-0-	-105	-0-	615	3		N	-0-			179
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			179
11	690 N	555	-0-	-135	-0-	555	3		N	-0-			179
12	651 N	450	-0-	-201	-0-	450	3		N	-0-			179
TOTAL GAS PROD:		7,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITCOCK, INC.				665870					CNTY: YOUNG				
STEELE ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	067241	COMPL. DATE	07/01/1976	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3723 - 3782
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	572	2	17 9	N	15			142
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	519	2	9 9	N	8			150
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	217	2	13 9	N	12			162
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	499	2	11 9	N	10			172
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	511	2	19 9	N	17			189
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	538	2	4 9	N	4			193
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6 9	N	5			198
08	527 N	421	-0-	-106	-0-	408	2	13 9	N	12			210
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	640	2	11 9	N	10			220
10	558 N	178	-0-	-380	-0-	166	2	12 9	N	11			231
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	4			235
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			235
TOTAL GAS PROD:		4,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		108							

STEELE, MARK E.				816891					CNTY: YOUNG				
VAUGHN "D"				WELL #:	1	RRCID ->	021606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SEWELL (MARBLE FALLS)		82450 555		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG		
BIG W OIL COMPANY		070715								
HOBBES		WELL #:		1		RRCID -> 112040		COMPL. DATE 06/21/1984		
						TOTAL DEPTH 4078		PERF. 4050 - 4078		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/01/2016		-		PLUGGED 04/01/16		
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		
01	806 N	358	-0-	-448 B	-0-	358 2	N	-0-	-0-	
02	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-	-0-	
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-	-0-	
04	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-	-0-	
05	589 N	314	-0-	-275 B	-0-	314 2	N	-0-	-0-	
06	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-	-0-	
07	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2	N	-0-	-0-	
08	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2	N	-0-	-0-	
09	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2	N	-0-	-0-	
10	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610 2	N	-0-	-0-	
11	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2	N	-0-	-0-	
12	651 N	517	-0-	-134 B	-0-	517 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GREEN-AMOT		WELL #:		1 T		RRCID -> 072996		COMPL. DATE 06/30/1977		TOTAL DEPTH 5149		PERF. N/A	
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		-		PLUGGED 11/26/14					
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	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	490 2	11 9	Y	10						152
02	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2		Y	-0-						152
03	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	561 2	13 9	Y	12						164
04	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	494 2	4 9	Y	4	143 1					25
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2		Y	-0-						25
06	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2		Y	-0-						25
07	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2		Y	-0-						25
08	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2		Y	-0-						25
09	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2		Y	-0-						25
10	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2		Y	-0-						25
*11	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2		Y	-0-						25
*12	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2		Y	-0-						25
TOTAL GAS PROD:		7,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		26									

OIL AND GAS DIVISION

SHABAY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		82508 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
JOHNSON, L. & W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	031055	COMPL. DATE	08/17/1963	TOTAL DEPTH	4942	PERF.	4725 - 4922
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	992 N	638	-0-	-354 B	-0-	638	3		N	-0-		38
02	667 N	612	-0-	-55 B	-0-	612	3		N	-0-		38
03	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	683	3	2 9	N	-0-		40
04	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3		N	-0-		40
05	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623	3		N	-0-		40
06	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3		N	-0-		40
07	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3		N	-0-		40
08	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3		N	-0-		40
09	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3		N	-0-		40
10	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3		N	-0-		40
11	1560 N	1440	-0-	-120 B	-0-	1439	3	1 9	N	1		41
12	1364 N	1343	-0-	-21 B	-0-	1336	3	7 9	N	6		47
TOTAL GAS PROD:		13,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

BRIGADIER OPERATING, LLC				092592								
VIRGINIA OWEN 'I'				WELL #: S 1	RRCID ->	274363	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	6024	PERF.	4848 - 5140
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	11222 X	7892	-0-	-3330 B	-0-	7855	2	37 9	N	34	170 1	35
02	10179 X	5155	-0-	-5024 B	-0-	5155	2		N	-0-		35
03	12352 X	12352	-0-	-0- B	-0-	12214	2	138 9	N	125	9 8	151
04	10371 X	10371	-0-	-0- B	-0-	10241	2	130 9	N	118	158 1	108
05	10805 X	10805	-0-	-0- B	-0-	10695	2	110 9	N	100	163 1	45
06	11160 X	10499	-0-	-661 B	-0-	10398	2	101 9	N	92	8 8	129
07	12338 X	11409	-0-	-929 B	-0-	11282	2	127 9	N	115	154 1	88
08	12338 X	9780	-0-	-2558 B	-0-	9667	2	113 9	N	103		191
09	10500 X	9960	-0-	-540 B	-0-	9861	2	99 9	N	90	168 1	108
10	10850 X	9951	-0-	-899 B	-0-	9863	2	88 9	N	80	2 8	186
11	11040 X	9893	-0-	-1147 B	-0-	9814	2	79 9	N	72	160 1	98
12	11408 X	10493	-0-	-915 B	-0-	10366	2	127 9	N	115	162 1	51
TOTAL GAS PROD:		118,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,044						

HOUSE				WELL #: S 3	RRCID ->	277417	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	5322	PERF.	4763 - 4907
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	7266 X	7266	-0-	-0- B	-0-	7215	2	51 9	N	46	125 1	42
02	7939 X	7939	-0-	-0- B	-0-	7881	2	58 9	N	53	40 1	55
03	6983 X	6983	-0-	-0- B	-0-	6976	2	7 9	N	6		61
04	7254 X	7254	-0-	-0- B	-0-	7248	2	6 9	N	5		66
05	7249 X	7249	-0-	-0- B	-0-	7241	2	8 9	N	7		73
06	5348 X	5348	-0-	-0- B	-0-	5348	2		N	-0-		73
07	8339 X	4644	-0-	-3695 B	-0-	4642	2	2 9	N	2		75
08	7754 X	7754	-0-	-0- B	-0-	7719	2	35 9	N	32	85 1	22
09	8845 X	8845	-0-	-0- B	-0-	8770	2	75 9	N	68		90
10	8906 X	8906	-0-	-0- B	-0-	8851	2	55 9	N	50	112 1	28
11	7500 X	5501	-0-	-1999 B	-0-	5501	2		N	-0-		28
12	8339 X	6825	-0-	-1514 B	-0-	6781	2	44 9	N	40	33 1	35
TOTAL GAS PROD:		84,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		309						

RIGGS				WELL #: B 2	RRCID ->	281224	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	5707	PERF.	4829 - 5308
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0	1829	-0-	1829 B	1829	1779	2	50 9	N	45		45
07	3874 X	2045	-0-	-1829 B	-0-	1870	2	175 9	N	159	141 1	63
08	3441 X	1626	-0-	-1815 B	-0-	1547	2	79 9	N	72		135
09	3330 X	1321	-0-	-2009 B	-0-	1219	2	102 9	N	93	157 1	71
10	3441 X	-0-	-0-	-3441 B	-0-				N	80	102 1	49
11	3330 X	1053	-0-	-2277 B	-0-	979	2	74 9	N	67		116
*12	1033 X	1033	-0-	-0- B	-0-	942	2	91 9	N	83	175 1	24
TOTAL GAS PROD:		8,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		599						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		744 N	614	-0-	-130 B	-0-	614 2	N	-0-	87
02		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2	N	-0-	87
03		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 2	N	-0-	87
04		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2	N	-0-	87
05		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2	N	-0-	87
06		780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765 2	N	-0-	87
07		806 N	776	-0-	-30 B	-0-	776 2	N	-0-	87
08		806 N	784	-0-	-22 B	-0-	784 2	N	-0-	87
09		780 N	769	-0-	-11 B	-0-	769 2	N	-0-	87
10		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2	N	-0-	87
11		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 2	N	-0-	87
12		806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-		N	NO RPT	87
TOTAL GAS PROD:		8,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHAHAN (CONGL.)				82582 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK		
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655						
CORY 3-S		WELL #:		1	RRCID -> 161889	COMPL. DATE 12/07/1996	TOTAL DEPTH 6391	PERF. 5650	- 5660	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		01/06/2016						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUNRISE ENTERPRISES				829800				CNTY: JACK		
CORY "C"										
		WELL #:		1	RRCID -> 219477	COMPL. DATE 03/16/1987	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5662	- 5671	
01		620 N	472	-0-	-148	-0-	472 2	N	-0-	-0-
02		435 N	357	-0-	-78	-0-	357 2	N	-0-	-0-
03		434 N	30	-0-	-404	-0-	30 2	N	-0-	-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-	-0-
05		372 N	284	-0-	-88	-0-	284 2	N	-0-	-0-
06		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-	-0-
07		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-	-0-
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-	-0-
09		870 N	821	-0-	-49	-0-	821 2	N	-0-	-0-
10		806 N	542	-0-	-264	-0-	542 2	N	-0-	-0-
11		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-	-0-
12		837 N	571	-0-	-266	-0-	571 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,256		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		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-				

SHANAFELT (MARBLE FALLS) //CONT.// 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	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	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-

SHAWVER (STRAWN 2600)		//CONT.//		82808 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK				
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
BOLEY		WELL #:		4	RRCID ->	172895	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2863 - 2870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 10/13/16												

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

MADER UNIT II		WELL #:		5	RRCID ->	174315	COMPL. DATE	08/23/1999	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2806 - 2884
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3	N	-0-		-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-		-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING COMPANY, INC. THE		WELL #:		194204	3	RRCID ->	180727	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	5499	PERF.	3714 - 3722
WIMBERLY													
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-	
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-	
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-	
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-	
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	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: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SHAWVER (STRAWN 2600)		//CONT.//		82808 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK				
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//		194204								
WIMBERLY		WELL #:		4	RRCID ->	181412	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 3679 - 3686	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
*11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHERMAN (DAVIS)		83162 153		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GRAYSON					
DOOLAREE CORPORATION		223275										
GOBLE, LUCILLE		WELL #:		1	RRCID ->	021616	COMPL. DATE	07/09/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7826 - 7872	
01	DLQ	G-10	2259	-0-	2259	2259	2259 2		N	-0-		28
02	DLQ	G-10	2023	-0-	2023	4282	2023 2		N	-0-		28
03		2200 N	2095	-0-	-105	4177	2095 2		N	-0-		28
04		3000 N	2022	-0-	-978	3199	2022 2		N	-0-		28
05		3100 N	2147	-0-	-953	2246	2147 2		N	-0-		28
06		3000 N	2151	-0-	-849	1397	2151 2		N	-0-		28
07		3100 N	2140	-0-	-960	437	2140 2		N	-0-		28
08		2681 N	2244	-0-	-437	-0-	2244 2		N	-0-		28
09		2160 N	2126	-0-	-34	-0-	2126 2		N	-0-		28
10		2139 N	2127	-0-	-12	-0-	2049 2	78 9	N	71		99
11		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2		N	-0-		99
*12		3100 N	3440	-0-	340	340	3416 2	24 9	N	22	82 1	39
TOTAL GAS PROD:		27,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		93						

M-B OPERATING CO., INC.		517790		6UT	RRCID ->	068493	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	9285	PERF. N/A	
COFFMAN, A. L.		WELL #:										
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		Y	-0-		-0-
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		Y	-0-		-0-
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-		-0-
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		Y	-0-		-0-
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-		-0-
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		Y	-0-		-0-
07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-		-0-
08		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		Y	-0-		-0-
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		Y	-0-		-0-
10		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		Y	-0-		-0-
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		Y	-0-		-0-
*12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 8245

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

01	DLQ	G-10	2292	-0-	2292	4626	2292	3			Y	-0-					-0-		
02	DLQ	G-10	2138	-0-	2138	6764	2138	3			Y	-0-					-0-		
03	9046	R	2282	-0-	-6764	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-		
04	2230	R	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-		
05	2295	R	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-		
06	2220	#	2202	-0-	-18	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-		
07	2294	#	2273	-0-	-21	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-		
08	2294	#	2186	-0-	-108	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-		
09	2220	#	2157	-0-	-63	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-		
10	2322	R	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-		
11	2212	R	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-		
12	2201	#	2183	-0-	-18	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			26,772															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

01	DLQ	G-10	755	-0-	755	1531	747	3	8	9	Y	7	7	1			-0-		
02	DLQ	G-10	778	-0-	778	2309	769	3	9	9	Y	8	8	1			-0-		
03	3036	R	727	-0-	-2309	-0-	720	3	7	9	Y	6	6	1			-0-		
04	650	R	650	-0-	-0-	-0-	643	3	7	9	Y	6	6	1			-0-		
05	837	#	616	-0-	-221	-0-	612	3	4	9	Y	4	4	1			-0-		
06	810	#	589	-0-	-221	-0-	585	3	4	9	Y	4	4	1			-0-		
07	837	#	577	-0-	-260	-0-	575	3	2	9	Y	2	2	1			-0-		
08	713	#	549	-0-	-164	-0-	545	3	4	9	Y	4	4	1			-0-		
09	737	R	737	-0-	-0-	-0-	731	3	6	9	Y	5	5	1			-0-		
10	642	R	642	-0-	-0-	-0-	636	3	6	9	Y	5	5	1			-0-		
11	600	#	553	-0-	-47	-0-	549	3	4	9	Y	4	4	1			-0-		
12	620	#	538	-0-	-82	-0-	531	3	7	9	Y	6	6	1			-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,711															TOTAL CONDENSATE PROD:	61

OIL AND GAS DIVISION

SHERMAN (DAVIS 9100)
JACO, TROY INC.
KREAGER

83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
429415
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		868 #		703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-					30
02		812 #		609	-0-	-203	-0-	609	2			N	-0-					30
03		744 #		622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-					30
04		720 #		579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-					30
05		744 #		638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-					30
06		690 #		597	-0-	-93	-0-	597	2			N	-0-					30
07		664 R		664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					30
08		651 #		626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					30
09		661 R		661	-0-	-0-	-0-	653	2	8	9	N	7					37
10		651 #		612	-0-	-39	-0-	603	2	9	9	N	8					45
11		630 #		562	-0-	-68	-0-	552	2	10	9	N	9					54
12		682 #		561	-0-	-121	-0-	552	2	9	9	N	8					62
TOTAL GAS PROD:			7,434			TOTAL CONDENSATE PROD:			32									

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC
CRAFT, H. P.

487327
WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

01		1891 #		1744	-0-	-147	-0-	1741	2	3	9	N	3					155
02		1769 #		1655	-0-	-114	-0-	1655	2			N	-0-					155
03		1891 #		1687	-0-	-204	-0-	1687	2			N	-0-					155
04		1800 #		1583	-0-	-217	-0-	1583	2			N	-0-					155
05		1767 #		1100	-0-	-667	-0-	1099	2	1	9	N	1					156
06		1710 #		860	-0-	-850	-0-	860	2			N	-0-	116	1			40
07		1913 R		1913	-0-	-0-	-0-	1911	2	2	9	N	2					42
08		1674 #		1579	-0-	-95	-0-	1576	2	3	9	N	3					45
09		1590 #		1550	-0-	-40	-0-	1548	2	2	9	N	2					47
10		1116 #		1046	-0-	-70	-0-	1043	2	3	9	N	3					50
11		1860 #		453	-0-	-1407	-0-	450	2	3	9	N	3					53
12		1922 #		1447	-0-	-475	-0-	1444	2	3	9	N	3					56
TOTAL GAS PROD:			16,617			TOTAL CONDENSATE PROD:			20									

SHERMAN (OIL CREEK)
XTO ENERGY INC.
BAKER, W. H.

83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
945936
WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

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-									

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		2945 #	2935	-0-	-10	-0-	2719	3	216	9	N	196	172 1	172	
02		2756 R	2756	-0-	-0-	-0-	2566	3	190	9	N	173	174 1	171	
03		2945 #	2929	-0-	-16	-0-	2740	3	189	9	N	172	169 1	174	
04		2911 R	2911	-0-	-0-	-0-	2645	3	266	9	N	242	174 1	242	
05		2945 #	2937	-0-	-8	-0-	2717	3	220	9	N	200	334 1	108	
06		2850 #	2840	-0-	-10	-0-	2663	3	177	9	N	161	169 1	100	
07		2945 #	2654	-0-	-291	-0-	2455	3	199	9	N	181	175 1	106	
08		2945 #	2816	-0-	-129	-0-	2642	3	174	9	N	158	166 1	98	
09		2850 #	2748	-0-	-102	-0-	2577	3	171	9	N	155	175 1	78	
10		2945 #	2851	-0-	-94	-0-	2675	3	176	9	N	160	173 1	65	
11		2850 #	2698	-0-	-152	-0-	2568	3	130	9	N	118		183	
12		2852 #	2761	-0-	-91	-0-	2568	3	193	9	N	175	170 1	188	
TOTAL GAS PROD:			33,836											TOTAL CONDENSATE PROD:	2,091

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

01	DLQ	G-10	1891	-0-	1891	3450	1859	3	32	9	Y	29	28 1	2	
02	DLQ	G-10	1536	-0-	1536	4986	1514	3	22	9	Y	20	21 1	1	
03		6756 R	1770	-0-	-4986	-0-	1739	3	31	9	Y	28	28 1	1	
04		1670 R	1670	-0-	-0-	-0-	1644	3	26	9	Y	24	23 1	2	
05		1698 R	1698	-0-	-0-	-0-	1664	3	34	9	Y	31	31 1	2	
06		1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	1547	3	25	9	Y	23	24 1	1	
07		1715 R	1715	-0-	-0-	-0-	1690	3	25	9	Y	23	23 1	1	
08		1659 R	1659	-0-	-0-	-0-	1630	3	29	9	Y	26	25 1	2	
09		1560 #	1539	-0-	-21	-0-	1518	3	21	9	Y	19	20 1	1	
10		1612 #	1608	-0-	-4	-0-	1575	3	33	9	Y	30	29 1	2	
11		1560 #	1497	-0-	-63	-0-	1474	3	23	9	Y	21	22 1	1	
12		1612 #	1535	-0-	-77	-0-	1509	3	26	9	Y	24	24 1	1	
TOTAL GAS PROD:			19,690											TOTAL CONDENSATE PROD:	298

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

01		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-		-0-	
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-		-0-	
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-		-0-	
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-		-0-	
05		124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y	-0-		-0-	
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-		-0-	
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-		-0-	
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-		-0-	
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-		-0-	
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-		-0-	
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-		-0-	
*12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,455											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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		14725	16729	-0-	2004	160539	16595	3	134	9	N	348
*02		13775	14434	-0-	659	161198	14310	3	124	9	N	305
*03		14725	14917	-0-	192	161390	14786	3	131	9	N	281
04		14250	14099	-0-	-151	161239	13969	3	130	9	N	247
05		14725	13889	-0-	-836	160403	13589	3	300	9	N	214
06		14250	12348	-0-	-1902	158501	12223	3	125	9	N	328
07		14725	13280	-0-	-1445	157056	13145	3	135	9	N	148
08		14725	12749	-0-	-1976	155080	12576	3	173	9	N	154
09		14250	11913	-0-	-2337	152743	11741	3	172	9	N	310
10		14725	11938	-0-	-2787	149956	11756	3	182	9	N	475
11		14250	11139	-0-	-3111	146845	10963	3	176	9	N	314
*12		14725	11056	-0-	-3669	143176	10856	3	200	9	N	174
TOTAL GAS PROD:			158,491			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,802			

XTO ENERGY INC.			945936									
SHERMAN (8900 PENN) UNIT			WELL #: 6105 L		RRCID -> 073986			COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767		
01	DLQ	G-10	6832	-0-	6832	12185	6804	3	28	9	Y	2
02	DLQ	G-10	6328	-0-	6328	18513	6310	3	18	9	Y	1
03		25495 R	6982	-0-	-18513	-0-	6964	3	18	9	Y	1
04		6401 R	6401	-0-	-0-	-0-	6388	3	13	9	Y	1
05		6448 #	6226	-0-	-222	-0-	6215	3	11	9	Y	1
06		6240 #	3455	-0-	-2785	-0-	3448	3	7	9	Y	-0-
07		6448 #	1430	-0-	-5018	-0-	1430	3			Y	-0-
08		6448 #	2120	-0-	-4328	-0-	2120	3			Y	-0-
09		6240 #	2983	-0-	-3257	-0-	2982	3	1	9	Y	-0-
10		6231 #	4247	-0-	-1984	-0-	4244	3	3	9	Y	-0-
11		4388 R	4388	-0-	-0-	-0-	4379	3	9	9	Y	-0-
*12		4100 R	4100	-0-	-0-	-0-	4083	3	17	9	Y	1
TOTAL GAS PROD:			55,492			TOTAL CONDENSATE PROD:			112			

SHERMAN (8900 PENN) UNIT			WELL #: 6108 M		RRCID -> 078870			COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A		
01	DLQ	G-10	1295	-0-	1295	2483	1295	3			Y	12
02	DLQ	G-10	1106	-0-	1106	3589	1106	3			Y	12
03		4948 R	1359	-0-	-3589	-0-	1359	3			Y	12
04		1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	12
05		1302 #	1165	-0-	-137	-0-	1165	3			Y	12
06		1320 #	1194	-0-	-126	-0-	1194	3			Y	12
07		1364 #	1191	-0-	-173	-0-	1191	3			Y	12
08		1364 #	1227	-0-	-137	-0-	1227	3			Y	12
09		1260 #	1185	-0-	-75	-0-	1185	3			Y	12
10		1240 #	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			Y	12
11		1200 #	1147	-0-	-53	-0-	1147	3			Y	12
12		1240 #	1045	-0-	-195	-0-	1045	3			Y	12
TOTAL GAS PROD:			14,383			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	DLQ	G-10	2899	-0-	2899	5504	2899	3				Y	-0-					-0-		
02	DLQ	G-10	3205	-0-	3205	8709	3205	3				Y	-0-					-0-		
03		8075	3535	-0-	-4540	4169	3535	3				Y	-0-					-0-		
04		6933 R	2764	-0-	-4169	-0-	2764	3				Y	-0-					-0-		
05		2939 R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3				Y	-0-					-0-		
06		2880 R	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3				Y	-0-					-0-		
07		3108 R	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3				Y	-0-					-0-		
08		2666 #	2620	-0-	-46	-0-	2620	3				Y	-0-					-0-		
09		2580 #	2553	-0-	-27	-0-	2553	3				Y	-0-					-0-		
10		2690 R	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3				Y	-0-					-0-		
11		2580 #	2545	-0-	-35	-0-	2545	3				Y	-0-					-0-		
12		3069 #	2459	-0-	-610	-0-	2459	3				Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			34,197																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

01	DLQ	G-10	1793	-0-	1793	3305	1793	3				Y	-0-					-0-		
02	DLQ	G-10	1747	-0-	1747	5052	1747	3				Y	-0-					-0-		
03		6898 R	1846	-0-	-5052	-0-	1846	3				Y	-0-					-0-		
04		914 R	914	-0-	-0-	-0-	914	3				Y	-0-					-0-		
05		1513 R	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3				Y	-0-					-0-		
06		1504 R	1504	-0-	-0-	-0-	1498	3	6	9	Y	5	5	1				-0-		
07		1562 R	1562	-0-	-0-	-0-	1541	3	21	9	Y	19	18	1				1		
08		1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	1455	3	13	9	Y	12	12	1				1		
09		1541 R	1541	-0-	-0-	-0-	1524	3	17	9	Y	15	15	1				1		
10		1482 R	1482	-0-	-0-	-0-	1465	3	17	9	Y	15	15	1				1		
11		1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1419	3	19	9	Y	17	17	1				1		
12		1488 #	1321	-0-	-167	-0-	1300	3	21	9	Y	19	19	1				1		
TOTAL GAS PROD:			18,129																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			102					

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DLQ	G-10	2267	-0-	2267	4048	2260	3	7	9	Y	6	6	1				-0-		
02	DLQ	G-10	2168	-0-	2168	6216	2161	3	7	9	Y	6	6	1				-0-		
03		8075	2345	-0-	-5730	486	2335	3	10	9	Y	9	9	1				-0-		
04		1887 R	1401	-0-	-486	-0-	1393	3	8	9	Y	7	7	1				-0-		
05		2201 #	1839	-0-	-362	-0-	1832	3	7	9	Y	6	6	1				-0-		
06		2130 #	1849	-0-	-281	-0-	1840	3	9	9	Y	8	8	1				-0-		
07		2201 #	1965	-0-	-236	-0-	1957	3	8	9	Y	7	7	1				-0-		
08		2201 #	2154	-0-	-47	-0-	2145	3	9	9	Y	8	7	1				1		
09		2033 R	2033	-0-	-0-	-0-	2027	3	6	9	Y	5	6	1				-0-		
10		2020 R	2020	-0-	-0-	-0-	2013	3	7	9	Y	6	6	1				-0-		
11		2070 #	1886	-0-	-184	-0-	1879	3	7	9	Y	6	6	1				-0-		
12		1922 #	1901	-0-	-21	-0-	1893	3	8	9	Y	7	7	1				-0-		
TOTAL GAS PROD:			23,828																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			81					

SHERMAN (RIFENBURG 9400)			83162 663		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GRAYSON		
JACO, TROY INC. KREAGER			429415									
			WELL #: 1 L		RRCID -> 084258			COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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. HUDGINS, JOHN			036606									
			WELL #: 5C		RRCID -> 174179			COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3224 #	2265	-0-	-959	-0-	2265	2		N	-0-		32
02	3190 #	2104	-0-	-1086	-0-	2104	2		N	-0-		32
03	3410 #	1783	-0-	-1627	-0-	1783	2		N	-0-		32
04	3300 #	1859	-0-	-1441	-0-	1859	2		N	-0-		32
05	2542 #	1518	-0-	-1024	-0-	1518	2		N	-0-		32
06	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-		32
07	2263 #	1480	-0-	-783	-0-	1480	2		N	-0-		32
08	1922 #	1497	-0-	-425	-0-	1497	2		N	-0-		32
09	2280 #	1431	-0-	-849	-0-	1431	2		N	-0-		32
10	2356 #	1270	-0-	-1086	-0-	1270	2		N	-0-		32
11	2280 #	1111	-0-	-1169	-0-	1111	2		N	-0-		32
12	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT		32
TOTAL GAS PROD:			18,585			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUDGINS, JOHN			WELL #: 6 C		RRCID -> 187397			COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	930 #	693	-0-	-237	-0-	693	2		N	-0-		63
02	783 #	657	-0-	-126	-0-	657	2		N	-0-		63
03	930 #	647	-0-	-283	-0-	647	2		N	-0-		63
04	900 #	560	-0-	-340	-0-	560	2		N	-0-		63
05	930 #	420	-0-	-510	-0-	420	2		N	-0-		63
06	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-		63
07	829 R	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-		63
08	796 R	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-		63
09	720 #	712	-0-	-8	-0-	712	2		N	-0-		63
10	837 #	824	-0-	-13	-0-	824	2		N	-0-		63
11	810 #	774	-0-	-36	-0-	774	2		N	-0-		63
12	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT		63
TOTAL GAS PROD:			7,627			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHERMAN (7500 SAND)		//CONT.//		83162 867	ASSOCIATED	49B	CNTY: GRAYSON						
DOOLAREE CORPORATION				223275									
MITCHELL-HALL		WELL #:		1	RRCID ->	152571	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	6868 - 7011	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1457 #	1095	-0-	-362	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
02	1276 #	1015	-0-	-261	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
03	1364 #	1089	-0-	-275	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
04	1140 #	1001	-0-	-139	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
05	1178 #	928	-0-	-250	-0-	928	2		N	-0-			-0-
06	1050 #	989	-0-	-61	-0-	989	2		N	-0-			-0-
07	1085 #	1003	-0-	-82	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
08	1085 #	983	-0-	-102	-0-	983	2		N	-0-			-0-
09	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
10	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
11	990 #	948	-0-	-42	-0-	948	2		N	-0-			-0-
12	1054 #	930	-0-	-124	-0-	930	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M-B OPERATING CO., INC.				517790									
COFFMAN, A. L.		WELL #:		7	RRCID ->	073635	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	10169	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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	-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-							

XTO ENERGY INC.				945936									
LOGSTON, ROY		WELL #:		1 U	RRCID ->	078001	COMPL. DATE	07/08/1978	TOTAL DEPTH	9404	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	264	-0-	264	554	264	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	281	-0-	281	835	281	3		Y	-0-			-0-
03	1162 R	327	-0-	-835	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			-0-
05	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-			-0-
06	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			-0-
07	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			-0-
09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
10	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			-0-
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-			-0-
*12	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SHERMAN (7500 SAND)		//CONT.//		83162 867	ASSOCIATED	49B	CNTY: GRAYSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERMAN (7500 SAND) UNIT		WELL #:		1102A	RRCID ->	097746	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7332 - 7455
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3004 R	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3		N	-0-		-0-
02	3389 R	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3		N	-0-		-0-
03	3672 R	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3		N	-0-		-0-
04	3188 R	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3		N	-0-		-0-
05	3080 R	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3		N	-0-		-0-
06	2950 R	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3		N	-0-		-0-
07	3062 R	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3		N	-0-		-0-
08	3224 R	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3		N	-0-		-0-
09	3102 R	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3		N	-0-		-0-
10	3441 R	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3		N	-0-		-0-
11	3832 R	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3		N	-0-		-0-
*12	3877 R	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,821		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
		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4018	4018	-0-	-0-	8506	4018	3		Y	-0-		161
02	3654	3608	-0-	-46	8460	3608	3		Y	-0-		161
03	4093	4093	-0-	-0-	8460	4093	3		Y	-0-		161
04	4009	4009	-0-	-0-	8460	4009	3		Y	-0-		161
05	4182	4182	-0-	-0-	8460	4182	3		Y	-0-		161
06	3780	2874	-0-	-906	7554	2874	3		Y	-0-		161
07	DLQ G-10	3983	-0-	3983	11537	3983	3		Y	-0-		161
08	4140	4140	-0-	-0-	11537	4140	3		Y	-0-		161
09	4042	4042	-0-	-0-	11537	4042	3		Y	-0-		161
10	4324	4324	-0-	-0-	11537	4324	3		Y	-0-		161
11	4021	4021	-0-	-0-	11537	4021	3		Y	-0-		161
*12	4248	4248	-0-	-0-	11537	4248	3		Y	-0-		161
TOTAL GAS PROD:		47,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHERMAN (9400)		83162 918		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GRAYSON						
M-B OPERATING CO., INC.		517790										
COFFMAN, A. L.		WELL #:		6LT	RRCID ->	068495	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	N/A
		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHERMAN (9400) //CONT.// 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. //CONT.// 517790
COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	2217	2		Y	-0-			-0-
02		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	2311	2		Y	-0-			-0-
03		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	2568	2		Y	-0-			-0-
04		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	2525	2		Y	-0-			-0-
05		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	2564	2		Y	-0-			-0-
06		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	2565	2		Y	-0-			-0-
07		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	-0-	2835	2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	3215	-0-	115	115	115	3215	2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	3234	-0-	234	349	349	3234	2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	3494	-0-	394	743	743	3494	2		Y	-0-			-0-
11		4370	3627	-0-	-743	-0-	-0-	3627	2		Y	-0-			-0-
*12		3657	3657	-0-	-0-	-0-	-0-	3657	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,812												
												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

01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	3		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		7 N	-0-	-0-	-7	-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:			48												
												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

01		2945	1455	-0-	-1490	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			56		
02		2755	1349	-0-	-1406	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			56		
03		2108 #	1476	-0-	-632	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			56		
04		1770 #	1493	-0-	-277	-0-	-0-	1493	2		N	-0-			56		
05		1581 #	1110	-0-	-471	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			56		
06		1440 N	1077	-0-	-363	-0-	-0-	1077	2		N	-0-	21	1	17	7	18
07		1550 N	1158	-0-	-392	-0-	-0-	1158	2		N	-0-					18
08		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-					18
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-					18
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-					18
11		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-					18
12		1209 N	578	-0-	-631	-0-	-0-	578	2		N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:			14,496														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK)																
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE																
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1953 #	1867	-0-	-86	-0-		1820	2	47	9	N	43			68
02		1827 #	1716	-0-	-111	-0-		1670	2	46	9	N	42			110
03		1860 #	1811	-0-	-49	-0-		1765	2	46	9	N	42			152
04		1800 #	1741	-0-	-59	-0-		1699	2	42	9	N	38			190
05		1860 #	1691	-0-	-169	-0-		1659	2	32	9	N	29	173	1	46
06		1800 #	1685	-0-	-115	-0-		1646	2	39	9	N	35			81
07		1829 #	1648	-0-	-181	-0-		1618	2	30	9	N	27			108
08		1798 #	1781	-0-	-17	-0-		1737	2	44	9	N	40			148
09		1740 #	1616	-0-	-124	-0-		1584	2	32	9	N	29			177
10		1736 #	1613	-0-	-123	-0-		1585	2	28	9	N	25	173	1	29
11		1710 #	1653	-0-	-57	-0-		1605	2	48	9	N	44			73
12		1767 #	1190	-0-	-577	-0-		1172	2	18	9	N	16			89
TOTAL GAS PROD:			20,012			TOTAL CONDENSATE PROD:			410							

SHOALEH (MISS.)																
NEW ERA INTERNATIONAL																
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		651 N	634	-0-	-17	-0-		546	2	88	9	N	80	167	1	61
02		609 N	606	-0-	-3	-0-		518	2	88	9	N	80			141
03		651 N	634	-0-	-17	-0-		546	2	88	9	N	80	170	1	51
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-		540	2	88	9	N	80			131
05		656 N	656	-0-	-0-	-0-		568	2	88	9	N	80			211
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-		527	2	88	9	N	80	168	1	123
07		651 N	605	-0-	-46	-0-		528	2	77	9	N	70			193
08		651 N	623	-0-	-28	-0-		546	2	77	9	N	70			263
09		630 N	623	-0-	-7	-0-		546	2	77	9	N	70	169	1	164
10		634 N	634	-0-	-0-	-0-		557	2	77	9	N	70	168	1	66
11		600 N	595	-0-	-5	-0-		518	2	77	9	N	70			136
12		651 N	639	-0-	-12	-0-		562	2	77	9	N	70			206
TOTAL GAS PROD:			7,492			TOTAL CONDENSATE PROD:			900							

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.)																
FARMER OPERATING, LLC																
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	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-	B					N	-0-			52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			52
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) FARMER OPERATING, LLC SHEPHERD, ELAINE		//CONT.// //CONT.//	83418 500 262463	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570												
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-	B	N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	B	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SHEPHERD, ELAINE		WELL #:	1	RRCID -> 278962	COMPL. DATE 01/25/1985	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4528 - 4550				
01	7750	2103	-0-	-5647	-0-	2077 2	26 9	N	24		84
02	7250	3755	-0-	-3495	-0-	3737 2	18 9	N	16		100
03	7750	5351	-0-	-2399	-0-	5315 2	36 9	N	33		133
04	7500	5665	-0-	-1835	-0-	5626 2	39 9	N	35		168
05	6540 R	6540	-0-	-0-	-0-	6522 2	18 9	N	16		184
06	6189 R	6189	-0-	-0-	-0-	6187 2	2 9	N	2		186
07	5859 #	5642	-0-	-217	-0-	5641 2	1 9	N	1	148 1	39
08	6541 #	5160	-0-	-1381	-0-	5159 2	1 9	N	1		40
09	6330 #	4826	-0-	-1504	-0-	4824 2	2 9	N	2		42
10	0	4162	-0-	4162 B	4162	4154 2	8 9	N	7		49
11	4980 N	3660	-0-	-1320 B	2842	3648 2	12 9	N	11		60
12	4991 N	342	-0-	-4649 B	-0-	342 2		N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:			53,395			TOTAL CONDENSATE PROD:			148		

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 AKERS, B. F. 009430
 GRAHAM-HARRISON "A" WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	27	-0-	-97 B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	116 N	9	-0-	-107 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	15 N	10	-0-	-5 B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	10 N	4	-0-	-6 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		144				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRAHAM-HARRISON 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 WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

01	124 N	28	-0-	-96 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	116 N	9	-0-	-107 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	10 N	4	-0-	-6 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		146				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	75	-0-	-80	-0-	75 2	N	-0-		-0-
02	174 N	72	-0-	-102	-0-	72 2	N	-0-		-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-		-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 2	N	-0-		-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-		-0-
06	390 N	218	-0-	-172	-0-	218 2	N	-0-		-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		-0-
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SOUTHERN ALLIANCE (CADD0)		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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		15
02	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		15
03	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		15
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		15
05	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		15
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		15
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		15
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		15
09	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		15
10	62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3	N	-0-		15
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		15
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEATON TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 118844		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		22
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		22
03	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		22
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		22
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		22
06	60 #	33	-0-	-27	-0-	33 3	N	-0-		22
07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		22
08	62 #	28	-0-	-34	-0-	28 3	N	-0-		22
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		22
10	62 #	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-		22
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		22
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:		426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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

NEWBY		WELL #: 1		RRCID -> 148556		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5234		PERF. 5181 - 5186		
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		42	
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-		42	
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		42	
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-		42	
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-		42	
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-		42	
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-		42	
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-		42	
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		42	
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2		N	-0-		42	
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		42	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42	
TOTAL GAS PROD:		3,869				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA)		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				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8	153	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	8 8	153	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	12 8	153	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	8 8	153	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	588	637 1	104	
11	14B2	EXT	551	-0-	551	551	146	3	405	9	368	319 1	153	
12	14B2	EXT	444	-0-	444	995	100	3	344	9	313	321 1	145	
TOTAL GAS PROD:		995				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,299						

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT								CNTY: GRAYSON								
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 146669																
WALSH		WELL #: 3		RRCID -> 195128		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7561 - 7725								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					209
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					209
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					209
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					209
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					209
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					209
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					209
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					209
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					209
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					209
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS)		84790 300 ASSOCIATED		49B				CNTY: GRAYSON								
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909														
JOHNSON, ROBERT H.		WELL #: 1		RRCID -> 115782		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8842								
								PERF. 8278 - 8296								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899	#	577	-0-	-322	-0-	577 2			N	-0-					55
02	841	#	503	-0-	-338	-0-	503 2			N	-0-					55
03	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635 2			N	-0-					55
04	570	#	239	-0-	-331	-0-	239 2			N	-0-					55
05	589	#	151	-0-	-438	-0-	151 2			N	-0-					55
06	600	#	375	-0-	-225	-0-	375 2			N	-0-					55
07	620	#	343	-0-	-277	-0-	343 2			N	-0-					55
08	620	#	354	-0-	-266	-0-	354 2			N	-0-					55
09	390	#	275	-0-	-115	-0-	275 2			N	-0-					55
10	403	#	371	-0-	-32	-0-	371 2			N	-0-					55
11	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395 2			N	-0-					55
*12	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-					55
TOTAL GAS PROD:		4,587				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER)		84790 350 ASSOCIATED		49B				CNTY: GRAYSON								
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909														
PICKENS, R. H.		WELL #: 5		RRCID -> 096354		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 8835								
								PERF. 8599 - 8647								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-								

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER)		//CONT.//		84790 350	ASSOCIATED	49B		CNTY: GRAYSON				
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		781909								
PICKENS, R. H.		WELL #:		15	RRCID ->	096698	COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	8592 - 8624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		-0-
02		474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		-0-
03		248 #	84	-0-	-164	-0-	84	2	N	-0-		-0-
04		1441 R	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-		-0-
05		1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-		-0-
06		480 #	450	-0-	-30	-0-	450	2	N	-0-		-0-
07		1488 #	764	-0-	-724	-0-	764	2	N	-0-		-0-
08		1488 #	887	-0-	-601	-0-	887	2	N	-0-		-0-
09		1440 #	684	-0-	-756	-0-	684	2	N	-0-		-0-
10		1178 #	747	-0-	-431	-0-	747	2	N	-0-		-0-
11		816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-		-0-
12		899 #	804	-0-	-95	-0-	804	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,735	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEFTON, F. M. "F"		WELL #:		1	RRCID ->	102571	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8764 - 8774
01		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-		-0-
02		58 #	45	-0-	-13	-0-	45	2	N	-0-		-0-
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
05		62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2	N	-0-		-0-
06		60 #	21	-0-	-39	-0-	21	2	N	-0-		-0-
07		62 #	24	-0-	-38	-0-	24	2	N	-0-		-0-
08		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
09		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-
10		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
12		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			328	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
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	49	1	959	2	N	-0-
02		754 N	307	-0-	-447	-0-	17	1	290	2	N	-0-
03		837 N	730	-0-	-107	-0-	37	1	693	2	N	-0-
04		990 N	532	-0-	-458	-0-	27	1	505	2	N	-0-
05		692 N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	657	2	N	-0-
06		720 N	637	-0-	-83	-0-	31	1	606	2	N	-0-
07		916 N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	875	2	N	-0-
08		701 N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	2	N	-0-
09		671 N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	2	N	-0-
10		930 N	678	-0-	-252	-0-	33	1	645	2	N	-0-
11		690 N	675	-0-	-15	-0-	35	1	640	2	N	-0-
*12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,249	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHWESTERN (CADD REEF) //CONT.// 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

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

STEED 85787 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 O'DONNELL, JOHN 618490
 DARK CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 121895 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4690 - 4700

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2016 - P/A 08/23/2016													
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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-					

STEWART HEIRS			WELL #: 18		RRCID -> 198604		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 5004		PERF. 4868 - 4878	
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		17		
02	145 #	1	-0-	-144	-0-	1 2	Y	-0-		17		
03	155 #	142	-0-	-13	-0-	142 2	Y	-0-		17		
04	150 #	17	-0-	-133	-0-	17 2	Y	-0-		17		
05	31 #	6	-0-	-25	-0-	6 2	Y	-0-		17		
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		17		
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		17		
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		17		
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		17		
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		17		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17		
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17		
PLUGGED AND ABANDONED_____			12/02/2016		- PLUGGED 12/02/16							
TOTAL GAS PROD:			166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.			857738		RRCID -> 109611		COMPL. DATE 11/26/1983		TOTAL DEPTH 4976		PERF. 4900 - 4905	
STEWART			WELL #: 1									
01	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2	Y	-0-		-0-		
02	DLQ G-10	1388	-0-	1388	1388	1388 2	Y	-0-		-0-		
03	DLQ G-10	1482	-0-	1482	2870	1482 2	Y	-0-		-0-		
04	4242 R	1372	-0-	-2870	-0-	1372 2	Y	-0-		-0-		
05	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	Y	-0-		-0-		
06	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2	Y	-0-		-0-		
07	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2	Y	-0-		-0-		
08	1085 #	1080	-0-	-5	-0-	1080 2	Y	-0-		-0-		
09	1050 #	996	-0-	-54	-0-	996 2	Y	-0-		-0-		
10	1085 #	1008	-0-	-77	-0-	1008 2	Y	-0-		-0-		
11	1050 #	1049	-0-	-1	-0-	1049 2	Y	-0-		-0-		
*12	2991 R	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			16,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		713 #	709	-0-	-4	-0-	709	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	656	-0-	656	656	656	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	701	-0-	701	1357	701	2			Y	-0-				-0-
04		2005 R	648	-0-	-1357	-0-	648	2			Y	-0-				-0-
05		638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-				-0-
06		690 #	534	-0-	-156	-0-	534	2			Y	-0-				-0-
07		713 #	602	-0-	-111	-0-	602	2			Y	-0-				-0-
08		713 #	511	-0-	-202	-0-	511	2			Y	-0-				-0-
09		660 #	470	-0-	-190	-0-	470	2			Y	-0-				-0-
10		651 #	476	-0-	-175	-0-	476	2			Y	-0-				-0-
11		570 #	496	-0-	-74	-0-	496	2			Y	-0-				-0-
12		589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

01		527 #	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	480	-0-	480	480	480	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	512	-0-	512	992	512	2			Y	-0-				-0-
04		1466 R	474	-0-	-992	-0-	474	2			Y	-0-				-0-
05		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-				-0-
06		510 #	391	-0-	-119	-0-	391	2			Y	-0-				-0-
07		527 #	439	-0-	-88	-0-	439	2			Y	-0-				-0-
08		527 #	373	-0-	-154	-0-	373	2			Y	-0-				-0-
09		480 #	344	-0-	-136	-0-	344	2			Y	-0-				-0-
10		465 #	348	-0-	-117	-0-	348	2			Y	-0-				-0-
11		420 #	362	-0-	-58	-0-	362	2			Y	-0-				-0-
12		434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,707 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

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-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	462	-0-	-344	-0-	462	3		N	-0-			62
02	435 N	405	-0-	-30	-0-	405	3		N	-0-			62
03	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	3		N	-0-			62
04	450 N	388	-0-	-62	-0-	388	3		N	-0-			62
05	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	3		N	-0-			62
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	3		N	-0-			62
07	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3		N	-0-			62
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			62
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			62
10	341 N	247	-0-	-94	-0-	247	3		N	-0-			62
11	720 N	236	-0-	-484	-0-	236	3		N	-0-			62
12	589 N	299	-0-	-290	-0-	299	3		N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		4,823		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					
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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STRAIDER (CONGL. A)		86438 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
SUNRISE ENTERPRISES		829800										
CORY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 219482		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-		14 2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1			85
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

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

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				797		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060)		86585 300		ASSOCIATED		ONE WELL		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				797		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN (MARBLE FALLS 4060)		//CONT.//		86585 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK					
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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 70250														
06		4500	4903	-0-	403	70653		4870 2		33 9	N	30		30
07		4650	4895	-0-	245	70898		4862 2		33 9	N	30		60
08		4831	4831	-0-	-0-	70898		4787 2		44 9	N	40		100
09		4903	4497	-0-	-406	70492		4453 2		44 9	N	40		140
*10		4650	4388	-0-	-262	70230		4388 2			N	-0-		140
11		4500	4003	-0-	-497	69733		4003 2			N	-0-		140
12		4650	NO RPT	-0-	-4650	65083					N	NO RPT		140
TOTAL GAS PROD:		27,517				TOTAL CONDENSATE PROD:		140						

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	
01	62 #	36	-0-	-26	-0-	36 3				N	-0-			29
02	58 #	45	-0-	-13	-0-	45 3				N	-0-			29
03	62 #	38	-0-	-24	-0-	38 3				N	-0-			29
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3				N	-0-			29
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3				N	-0-			29
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	43 3				N	-0-			29
07	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3				N	-0-			29
08	62 #	31	-0-	-31	-0-	31 3				N	-0-			29
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56 3				N	-0-			29
10	62 #	36	-0-	-26	-0-	36 3				N	-0-			29
11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3				N	-0-			29
12	62 #	29	-0-	-33	-0-	29 3				N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		480				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GENERAL OPERATING COMPANY				300160	ASSOCIATED				CNTY: MONTAGUE					
DANIEL				WELL #:	1	RRCID ->	253471	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	6073	PERF.	5988 - 5994	
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-						

OIL AND GAS DIVISION

SUNSET (CONGLOMERATE)		//CONT.//		87223 375	ASSOCIATED	49B	CNTY: MONTAGUE					
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820								
ELROD, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	278809	COMPL. DATE	08/14/1961	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	5972 - 5980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	105	-0-	105	105	3	N	-0-			-0-
03		0 W	106	-0-	106	211	106	3	N	-0-		-0-
04		0 W	118	-0-	118	329	118	3	N	-0-		-0-
05		0 W	137	-0-	137	466	137	3	N	-0-		-0-
06		0 W	138	-0-	138	604	138	3	N	-0-		-0-
07		0 W	133	-0-	133	737	133	3	N	-0-		-0-
08		0 W	152	-0-	152	889	152	3	N	-0-		-0-
09		0 W	141	-0-	141	1030	141	3	N	-0-		-0-
10		1162 R	132	-0-	-1030	-0-	132	3	N	-0-		-0-
11		150 #	109	-0-	-41	-0-	109	3	N	-0-		-0-
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,271	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

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
01		372 N	286	-0-	-86	-0-	286	3	N	-0-		86
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		86
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		86
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		86
05		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3	N	-0-		86
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-		86
07		341 N	204	-0-	-137	-0-	204	3	N	-0-		86
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-		86
09		450 N	371	-0-	-79	-0-	371	3	N	-0-		86
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		86
11		390 N	334	-0-	-56	-0-	334	3	N	-0-		86
12		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3	N	-0-		86
TOTAL GAS PROD:				4,005	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SWICK (MCLISH)				87750 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GRAYSON					
BEND PETROLEUM CORP.				064129								
MCMILLAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	072776	COMPL. DATE	03/08/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	N/A
01		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-		49
02		1595 N	1407	-0-	-188	-0-	1407	2	N	-0-		49
03		1457 N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2	N	-0-		49
04		1530 N	1354	-0-	-176	-0-	1354	2	N	-0-		49
05		1519 N	1172	-0-	-347	-0-	1172	2	N	-0-		49
06		1350 N	1169	-0-	-181	-0-	1169	2	N	-0-		49
07		1395 N	1276	-0-	-119	-0-	1276	2	N	-0-		49
08		1178 N	637	-0-	-541	-0-	637	2	N	-0-		49
09		1170 N	1134	-0-	-36	-0-	1134	2	N	-0-		49
10		1271 N	1063	-0-	-208	-0-	1063	2	N	-0-		49
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-		49
*12		3100 N	4712	-0-	1612	1612	4712	2	N	-0-		49
TOTAL GAS PROD:				17,952	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SWICK (MCLISH) //CONT.// 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
 BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
 SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			85
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			85
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			85
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			85
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			85
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			85
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			85
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			85
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			85
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			85
11		570 N	374	-0-	-196	-0-	374 2		N	-0-			85
12		558 N	231	-0-	-327	-0-	231 2		N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:			5,208				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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	7 2		N	-0-			37
04	14 X	7	-0-	-7	-0-	-0-	7 2		N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			14				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TDC CROWLEY (CADD0) 87927 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 RAY HERRING ESTATE 695237
 CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 197399 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4747 - 4805

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/15													
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TJN (CONGLOMERATE)		87998 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK							
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342													
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 124827		COMPL. DATE 08/18/1984		TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4812 - 4818							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-							

XSTAR RESOURCES LLC		945934		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK							
ELLIS		WELL #: 1		RRCID -> 147135		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802							
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	P&A COND	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				12/21/2016 - P/A 12/21/2016											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TJN (STRAWN)		87998 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK							
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592													
NOBLE		WELL #: 5		RRCID -> 110840		COMPL. DATE 11/09/1983		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716							
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-							

OIL AND GAS DIVISION

TUN (STRAWN)		//CONT.//		87998 800	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK					
BRITTON OPERATING, INC.				094640									
RHODES, F. H.				WELL #:	1	RRCID ->	114607	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	4106 - 4112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		49	
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		49	
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	N	1		50	
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-		50	
05		155 N	74	-0-	-81	-0-	73 2	1 9	N	1		51	
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		51	
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		51	
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		51	
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		51	
10		124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2		N	-0-		51	
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-		51	
12		124 N	43	-0-	-81	-0-	43 2		N	-0-		51	
TOTAL GAS PROD:				990	TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK				
SHOUN				WELL #:	6	RRCID ->	117071	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	4981	PERF.	4092 - 4102
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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
01	1525 N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525 2		N	-0-		-0-	
02	1473 N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473 2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
03	1490 N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490 2		N	-0-		-0-	
04	1470 N	1461	-0-	-9	B	-0-	1461 2		N	-0-		-0-	
05	1581 N	1431	-0-	-150	B	-0-	1431 2		N	-0-		-0-	
06	1481 N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1481 2		N	-0-		-0-	
07	1519 N	1401	-0-	-118	B	-0-	1401 2		N	-0-		-0-	
08	1426 N	1343	-0-	-83	B	-0-	1343 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
09	1470 N	1175	-0-	-295	B	-0-	1175 2		N	-0-		-0-	
10	1395 N	1179	-0-	-216	B	-0-	1179 2		N	-0-		-0-	
11	1290 N	1039	-0-	-251	B	-0-	1039 2		N	-0-		-0-	
12	1209 N	1141	-0-	-68	B	-0-	1141 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,139		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2		N	-0-			-0-
02	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2		N	-0-			-0-
04	720 N	674	-0-	-46 B	-0-	674 2		N	-0-			-0-
05	775 N	740	-0-	-35 B	-0-	740 2		N	-0-			-0-
06	780 N	657	-0-	-123 B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
07	682 N	603	-0-	-79 B	-0-	603 2		N	-0-			-0-
08	744 N	704	-0-	-40 B	-0-	704 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	539	-0-	-121 B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
10	589 N	576	-0-	-13 B	-0-	576 2		N	-0-			-0-
11	690 N	569	-0-	-121 B	-0-	569 2		N	-0-			-0-
12	558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAINES-BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	065224	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4352	PERF. 3660 - 3680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	26 1	282 2	N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	26 1	253 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	26 1	270 2	N	-0-			-0-
04	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	26 1	262 2	N	-0-			-0-
05	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	26 1	262 2	N	-0-			-0-
06	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	26 1	261 2	N	-0-			-0-
07	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	26 1	258 2	N	-0-			-0-
08	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	26 1	252 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	237	-0-	-63 B	-0-	26 1	211 2	N	-0-			-0-
10	279 N	228	-0-	-51 B	-0-	26 1	202 2	N	-0-			-0-
11	270 N	212	-0-	-58 B	-0-	26 1	186 2	N	-0-			-0-
12	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	26 1	194 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TALLY (CONGL.)		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 #	197	-0-	-82	-0-	197 3		N	-0-			-0-
02	232 #	120	-0-	-112	-0-	120 3		N	-0-			-0-
03	248 #	106	-0-	-142	-0-	106 3		N	-0-			-0-
04	180 #	125	-0-	-55	-0-	125 3		N	-0-			-0-
05	186 #	113	-0-	-73	-0-	113 3		N	-0-			-0-
06	180 #	82	-0-	-98	-0-	82 3		N	-0-			-0-
07	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
08	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
09	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
10	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
11	300 #	276	-0-	-24	-0-	276 3		N	-0-			-0-
12	310 #	275	-0-	-35	-0-	275 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TALLY (CONGL.)		//CONT.//		88221 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: CLAY							
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-			47
02		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-			47
03		186 #	174	-0-	-12	-0-	174 2			N	-0-			47
04		180 #	151	-0-	-29	-0-	151 2			N	-0-			47
05		186 #	143	-0-	-43	-0-	143 2			N	-0-			47
06		180 #	155	-0-	-25	-0-	155 2			N	-0-			47
07		186 #	128	-0-	-58	-0-	128 2			N	-0-			47
08		186 #	78	-0-	-108	-0-	78 2			N	-0-			47
09		150 #	80	-0-	-70	-0-	80 2			N	-0-			47
10		155 #	103	-0-	-52	-0-	103 2			N	-0-			47
11		150 #	104	-0-	-46	-0-	104 2			N	-0-			47
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:				1,472		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

3-T EXPLORATION, INC.				953682	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE							
PENNARTZ				WELL #:	1	RRCID ->	110843	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	5858	PERF.	5800 - 5810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 #	297	-0-	-106	-0-	293 2	4 9		N	4			79
02		290 #	256	-0-	-34	-0-	248 2	8 9		N	7			86
03		369 R	369	-0-	-0-	-0-	365 2	4 9		N	4			90
04		384 R	384	-0-	-0-	-0-	375 2	9 9		N	8	4 8		94
05		365 R	365	-0-	-0-	-0-	361 2	4 9		N	4			98
06		360 #	289	-0-	-71	-0-	289 2			N	-0-			98
07		403 #	343	-0-	-60	-0-	343 2			N	-0-			98
08		403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			98
09		390 #	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			98
10		372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	81 1		17
11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			17
12		341 #	90	-0-	-251	-0-	90 2			N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:				2,393		TOTAL CONDENSATE PROD:				27				

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3			N	-0-			-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-			-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			N	-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-			-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-			-0-
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3			N	-0-			-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-			-0-
09		180 N	89	-0-	-91	-0-	89 3			N	-0-			-0-
10		186 N	140	-0-	-46	-0-	140 3			N	-0-			-0-
11		150 N	94	-0-	-56	-0-	94 3			N	-0-			-0-
*12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,653		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	37
02		493 N	448	-0-	-45	-0-	448	3			N	37
03		527 N	325	-0-	-202	-0-	325	3			N	37
04		480 N	205	-0-	-275	-0-	205	3			N	37
05		465 N	128	-0-	-337	-0-	128	3			N	37
06		300 N	165	-0-	-135	-0-	165	3			N	37
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	37
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	37
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	37
10		496 N	160	-0-	-336	-0-	160	3			N	37
11		300 N	136	-0-	-164	-0-	136	3			N	37
12		186 N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	37
TOTAL GAS PROD:			3,142			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	335	1	57	3	Y	29
02		174 N	111	-0-	-63	-0-	99	1	12	3	Y	29
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	5
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	5
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
TOTAL GAS PROD:			503			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
ATLAS BARNETT, LLC 036556												
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

THALIA (CISCO)		89215 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FOARD							
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059													
COUPAL, 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	N	-0-			-0-
02		261 N	70	-0-	-191	-0-	6	1	64	3	N	-0-			-0-
03		186 N	83	-0-	-103	-0-	14	1	69	3	N	-0-			-0-
04		270 N	12	-0-	-258	-0-	3	1	9	3	N	-0-			-0-
05		62 N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	3	N	-0-			-0-
06		90 N	10	-0-	-80	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
07		12 N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	3	N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	3	N	-0-			-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-			-0-
*12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		652				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATUS, J. ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 111854		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 2108		PERF. 1965 - 1974					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	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		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATUS, J. ESTATES		WELL #: 3		RRCID -> 126137		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH 1960		PERF. 1907 - 1950					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-			-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
04		60 N	9	-0-	-51	-0-	3	1	6	3	N	-0-			-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
06		15 N	6	-0-	-9	-0-	3	1	3	3	N	-0-			-0-
07		9 N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
09		6 N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
10		7 N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-			-0-
*12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		225				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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		68 N	68	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-	-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-	-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60					N	-0-	-0-
05		62 N	11	-0-	-51	4	1	7	3	N	-0-	-0-
06		30 N	3	-0-	-27	1	1	2	3	N	-0-	-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-
08		11 N	5	-0-	-6	2	1	3	3	N	-0-	-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
10		7 N	3	-0-	-4	1	1	2	3	N	-0-	-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-	-0-
*12		33 N	33	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			210	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORRIS		WELL #:		8	RRCID ->	197623	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1730 - 1756
01		31 N	4	-0-	-27	4	3		N	-0-	-0-	-0-
02		29 N	12	-0-	-17	1	1	11	3	N	-0-	-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-	-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-	-0-
05		12 N	11	-0-	-1	4	1	7	3	N	-0-	-0-
06		30 N	9	-0-	-21	4	1	5	3	N	-0-	-0-
07		10 N	9	-0-	-1	4	1	5	3	N	-0-	-0-
08		11 N	10	-0-	-1	4	1	6	3	N	-0-	-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-	-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-	-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-	-0-
*12		16 N	16	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			135	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
01		91 N	91	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-	-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-	-0-
03		62 N	23	-0-	-39	4	1	19	3	N	-0-	-0-
04		90 N	15	-0-	-75	4	1	11	3	N	-0-	-0-
05		31 N	19	-0-	-12	7	1	12	3	N	-0-	-0-
06		30 N	7	-0-	-23	3	1	4	3	N	-0-	-0-
07		31 N	11	-0-	-20	5	1	6	3	N	-0-	-0-
08		31 N	7	-0-	-24	3	1	4	3	N	-0-	-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-	-0-
10		11 N	9	-0-	-2	4	1	5	3	N	-0-	-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-	-0-
*12		34 N	34	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			282	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-
03	186 N	11	-0-	-175	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-			-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
11	12 N	7	-0-	-5	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	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	8 N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
05	9 N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	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	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	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-	6	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	3	N	-0-			-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	19	1	45	3	N	-0-			-0-
05	124 N	54	-0-	-70	-0-	21	1	33	3	N	-0-			-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	18	1	24	3	N	-0-			-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	11	1	14	3	N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	18	1	26	3	N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	3	N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	24	1	31	3	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	3	N	-0-			-0-
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	N	-0-			-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	12	1	19	3	N	-0-			-0-
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	8	1	10	3	N	-0-			-0-
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	7	1	9	3	N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	11	1	16	3	N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	10	1	13	3	N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	3	N	-0-			-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
07	9 N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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		5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-		1	1	2	3	N	-0-		-0-
06		5 N	2	-0-	-3	-0-		1	1	1	3	N	-0-		-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-		2	1	2	3	N	-0-		-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		1	1	2	3	N	-0-		-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-		2	1	3	3	N	-0-		-0-
10		4 N	2	-0-	-2	-0-		1	1	1	3	N	-0-		-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-		3	1	10	3	N	-0-		-0-
*12		29 N	29	-0-	-0-	-0-		2	1	27	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			69		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-		1	1	1	3	N	-0-		-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-		1	1	1	3	N	-0-		-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		1	1	2	3	N	-0-		-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-		1	1	2	3	N	-0-		-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-		2	1	6	3	N	-0-		-0-
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		40 N	40	-0-	-0-	-0-		2	1	38	3	N	-0-		-0-
02		29 N	20	-0-	-9	-0-		2	1	18	3	N	-0-		-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	N	-0-		-0-
04		30 N	1	-0-	-29	-0-		1	3		N	-0-			-0-
05		31 N	2	-0-	-29	-0-		1	1	1	3	N	-0-		-0-
06		6 N	2	-0-	-4	-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	3	-0-	-0-	-0-		1	1	2	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		4 N	4	-0-	-0-	-0-		1	1	3	3	N	-0-		-0-
*12		10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			93		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-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	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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-			-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
03	93 N	22	-0-	-71	-0-	4	1	18	3	N	-0-			-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	3	N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	8	1	13	3	N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-			-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-			-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

01	93 N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	6	1	49	3	N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-			-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	13	1	21	3	N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3	N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-			-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	11	1	17	3	N	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-			-0-
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	3	N	-0-			-0-
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-			-0-
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			198			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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
04		60 N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-			-0-
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
09		14 N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
*12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			239			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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
04		60 N	9	-0-	-51	-0-	3	1	6	3	N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		12 N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
07		9 N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			138			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	12 1	169 3	N	-0-			-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 3	N	-0-			-0-
03		310 N	72	-0-	-238	-0-	13 1	59 3	N	-0-			-0-
04		180 N	64	-0-	-116	-0-	18 1	46 3	N	-0-			-0-
05		93 N	22	-0-	-71	-0-	8 1	14 3	N	-0-			-0-
06		60 N	12	-0-	-48	-0-	5 1	7 3	N	-0-			-0-
07		62 N	10	-0-	-52	-0-	4 1	6 3	N	-0-			-0-
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	7 1	11 3	N	-0-			-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	8 1	13 3	N	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	17 1	25 3	N	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	6 1	21 3	N	-0-			-0-
*12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 1	200 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			776				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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 3	N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	N	-0-			-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	3 1	16 3	N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 3	N	-0-			-0-
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	4 1	5 3	N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 3	N	-0-			-0-
09		9 N	3	-0-	-6	-0-	1 1	2 3	N	-0-			-0-
10		5 N	3	-0-	-2	-0-	1 1	2 3	N	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	N	-0-			-0-
*12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			141				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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	N	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	7 1	29 3	N	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	4 1	9 3	N	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	6 1	9 3	N	-0-			-0-
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	3 1	4 3	N	-0-			-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	8 1	11 3	N	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	6 1	10 3	N	-0-			-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 1	7 3	N	-0-			-0-
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	3 1	4 3	N	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	4 1	14 3	N	-0-			-0-
*12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			271				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-			-0-
02		29 N	25	-0-	-4	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
04		90 N	8	-0-	-82	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
06		8 N	6	-0-	-2	-0-	3	1	3	3	N	-0-			-0-
07		8 N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
09		6 N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
*12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			216			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-			-0-
02		116 N	30	-0-	-86	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
03		93 N	12	-0-	-81	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
04		60 N	6	-0-	-54	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		12 N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	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-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			137			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-			-0-
08		8 N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-			-0-
10		11 N	9	-0-	-2	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-			-0-
*12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			199			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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		155 N	36	-0-	-119	-0-		2	1	34	3	N	-0-			-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-		15	1	136	3	N	-0-			-0-
03		465 N	64	-0-	-401	-0-		11	1	53	3	N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-		6	1	16	3	N	-0-			-0-
05		155 N	3	-0-	-152	-0-		1	1	2	3	N	-0-			-0-
06		60 N	4	-0-	-56	-0-		2	1	2	3	N	-0-			-0-
07		31 N	2	-0-	-29	-0-		1	1	1	3	N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-		3	1	5	3	N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-		4	1	6	3	N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-		5	1	7	3	N	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-		9	1	35	3	N	-0-			-0-
*12		16 N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			372											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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	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		20 N	20	-0-	-0-	-0-		6	1	14	3	N	-0-			-0-
05		12 N	3	-0-	-9	-0-		1	1	2	3	N	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-		4	1	5	3	N	-0-			-0-
07		31 N	7	-0-	-24	-0-		3	1	4	3	N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-		3	1	5	3	N	-0-			-0-
09		9 N	5	-0-	-4	-0-		2	1	3	3	N	-0-			-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-		4	1	5	3	N	-0-			-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-		3	1	11	3	N	-0-			-0-
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-		3	1	34	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			138											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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		199 N	199	-0-	-0-	-0-		14	1	185	3	N	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-		13	1	113	3	N	-0-			-0-
03		248 N	65	-0-	-183	-0-		12	1	53	3	N	-0-			-0-
04		180 N	121	-0-	-59	-0-		35	1	86	3	N	-0-			-0-
05		124 N	10	-0-	-114	-0-		4	1	6	3	N	-0-			-0-
06		60 N	13	-0-	-47	-0-		6	1	7	3	N	-0-			-0-
07		124 N	17	-0-	-107	-0-		7	1	10	3	N	-0-			-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-		5	1	7	3	N	-0-			-0-
09		13 N	6	-0-	-7	-0-		2	1	4	3	N	-0-			-0-
10		31 N	2	-0-	-29	-0-		1	1	1	3	N	-0-			-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-		3	1	11	3	N	-0-			-0-
*12		15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			600											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15 1	222 3	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11 1	107 3	N	-0-			-0-
03	310 N	30	-0-	-280	-0-	5 1	25 3	N	-0-			-0-
04	240 N	12	-0-	-228	-0-	3 1	9 3	N	-0-			-0-
05	124 N	11	-0-	-113	-0-	4 1	7 3	N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	7 1	9 3	N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 1	7 3	N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	8 1	14 3	N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	5 1	8 3	N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 1	7 3	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7 1	25 3	N	-0-			-0-
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12 1	159 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GAMBLE		WELL #:		7	RRCID ->	172757	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	964	PERF.	848 - 882
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-			-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 3	N	-0-			-0-
04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 3	N	-0-			-0-
06	15 N	4	-0-	-11	-0-	2 1	2 3	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 3	N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 3	N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	1 1	3 3	N	-0-			-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		79		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 3	N	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	2 1	8 3	N	-0-			-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	3 1	7 3	N	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 3	N	-0-			-0-
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	3 1	3 3	N	-0-			-0-
07	10 N	5	-0-	-5	-0-	2 1	3 3	N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 3	N	-0-			-0-
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	1 1	2 3	N	-0-			-0-
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	1 1	1 3	N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	N	-0-			-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		164		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
05		3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
06		5 N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
07		4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JOHNSON-KUEHN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 173608		COMPL. DATE 04/16/1999			TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938						
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-			-0-
05		14 N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
06		11 N	9	-0-	-2	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
07		11 N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
09		9 N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
*12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KUEHN, WARD		WELL #: 8		RRCID -> 173611		COMPL. DATE 04/16/1999			TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936						
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-			-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-			-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	N	-0-			-0-
04		120 N	29	-0-	-91	-0-	8	1	21	3	N	-0-			-0-
05		93 N	11	-0-	-82	-0-	4	1	7	3	N	-0-			-0-
06		60 N	25	-0-	-35	-0-	11	1	14	3	N	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-			-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	3	N	-0-			-0-
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	10	1	15	3	N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-			-0-
*12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		624		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-			-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-			-0-
03		93 N	25	-0-	-68	-0-	5	1	20	3	N	-0-			-0-
04		60 N	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	3	N	-0-			-0-
05		62 N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
08		6 N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
10		9 N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
*12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			232											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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	N	-0-			-0-
02		145 N	123	-0-	-22	-0-	14	1	109	3	N	-0-			-0-
03		155 N	41	-0-	-114	-0-	8	1	33	3	N	-0-			-0-
04		150 N	23	-0-	-127	-0-	7	1	16	3	N	-0-			-0-
05		124 N	8	-0-	-116	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	10	1	13	3	N	-0-			-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	N	-0-			-0-
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	3	N	-0-			-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	3	N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	11	1	14	3	N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-			-0-
*12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			643											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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
03		62 N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
04		60 N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
07		7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
09		5 N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
*12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			157											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)												
BLACKBRUSH O & G, LLC												
KUEHN												
WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942												

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

01		62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-
08		13 N	6	-0-	-7	-0-	2	1	4	3	N	-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-
10		5 N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-
*12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			193			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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	10	1	26	3	N	-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	8	1	14	3	N	-0-
06		60 N	12	-0-	-48	-0-	5	1	7	3	N	-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			335			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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-
07		11 N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-
09		5 N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-
*12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			90			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	30 1	372 3	N	-0-			-0-
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	15 1	195 3	N	-0-			-0-
03		217 N	78	-0-	-139	-0-	14 1	64 3	N	-0-			-0-
04		390 N	54	-0-	-336	-0-	15 1	39 3	N	-0-			-0-
05		217 N	62	-0-	-155	-0-	23 1	39 3	N	-0-			-0-
06		90 N	21	-0-	-69	-0-	9 1	12 3	N	-0-			-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	19 1	26 3	N	-0-			-0-
08		62 N	29	-0-	-33	-0-	11 1	18 3	N	-0-			-0-
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	4 1	6 3	N	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	17 1	24 3	N	-0-			-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	16 1	58 3	N	-0-			-0-
*12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	20 1	249 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,295		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	N	-0-			-0-
02		58 N	35	-0-	-23	-0-	4 1	31 3	N	-0-			-0-
03		62 N	11	-0-	-51	-0-	2 1	9 3	N	-0-			-0-
04		60 N	20	-0-	-40	-0-	6 1	14 3	N	-0-			-0-
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	1 1	1 3	N	-0-			-0-
06		11 N	5	-0-	-6	-0-	2 1	3 3	N	-0-			-0-
07		31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 3	N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 3	N	-0-			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	5 1	6 3	N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-
*12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		169		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 3	N	-0-			-0-
03		93 N	61	-0-	-32	-0-	11 1	50 3	N	-0-			-0-
04		90 N	58	-0-	-32	-0-	16 1	42 3	N	-0-			-0-
05		62 N	4	-0-	-58	-0-	1 1	3 3	N	-0-			-0-
06		60 N	13	-0-	-47	-0-	6 1	7 3	N	-0-			-0-
07		62 N	7	-0-	-55	-0-	3 1	4 3	N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 3	N	-0-			-0-
09		13 N	3	-0-	-10	-0-	1 1	2 3	N	-0-			-0-
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	N	-0-			-0-
*12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-		-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-		-0-
05		9 N	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	3	N	-0-		-0-
06		11 N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-		-0-
07		11 N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-		-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-		-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-		-0-
10		7 N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-		-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-		-0-
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			88			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	N	-0-		-0-
02		29 N	8	-0-	-21	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-
03		124 N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	3	N	-0-		-0-
04		30 N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-		-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	N	-0-		-0-
06		11 N	6	-0-	-5	-0-	3	1	3	3	N	-0-		-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-		-0-
08		14 N	11	-0-	-3	-0-	4	1	7	3	N	-0-		-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-		-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-		-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-		-0-
*12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			397			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-		-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-		-0-
03		62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-		-0-
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-		-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-		-0-
06		6 N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-		-0-
07		3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-		-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-		-0-
09		4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-		-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-		-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
*12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			104			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD															
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059															
BACHMAN-WOLFF-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-			-0-
05		5 N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
06		9 N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
07		10 N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
09		7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
*12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			77			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		12 N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
05		7 N	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
06		4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
08		6 N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
*12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			91			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	N	-0-			-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-			-0-
03		93 N	41	-0-	-52	-0-	8	1	33	3	N	-0-			-0-
04		180 N	12	-0-	-168	-0-	3	1	9	3	N	-0-			-0-
05		124 N	34	-0-	-90	-0-	13	1	21	3	N	-0-			-0-
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-			-0-
08		31 N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-			-0-
10		14 N	12	-0-	-2	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-
*12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			570			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-		-0-
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	2 1	18 3	N	-0-		-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	3 1	13 3	N	-0-		-0-
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	1 1	3 3	N	-0-		-0-
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	2 1	4 3	N	-0-		-0-
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	2 1	2 3	N	-0-		-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 3	N	-0-		-0-
08		6 N	3	-0-	-3	-0-	1 1	2 3	N	-0-		-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-
10		7 N	3	-0-	-4	-0-	1 1	2 3	N	-0-		-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 3	N	-0-		-0-
*12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			139				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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-		-0-
02		29 N	13	-0-	-16	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 3	N	-0-		-0-
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	2 1	5 3	N	-0-		-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	5 1	10 3	N	-0-		-0-
06		15 N	5	-0-	-10	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 3	N	-0-		-0-
08		15 N	5	-0-	-10	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-
10		7 N	5	-0-	-2	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	N	-0-		-0-
*12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			178				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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	N	-0-		-0-
02		87 N	39	-0-	-48	-0-	4 1	35 3	N	-0-		-0-
03		124 N	62	-0-	-62	-0-	11 1	51 3	N	-0-		-0-
04		60 N	8	-0-	-52	-0-	2 1	6 3	N	-0-		-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-
06		60 N	12	-0-	-48	-0-	5 1	7 3	N	-0-		-0-
07		8 N	4	-0-	-4	-0-	2 1	2 3	N	-0-		-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 3	N	-0-		-0-
09		12 N	11	-0-	-1	-0-	4 1	7 3	N	-0-		-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 3	N	-0-		-0-
11		10 N	9	-0-	-1	-0-	2 1	7 3	N	-0-		-0-
*12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			296				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		13 N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
06		5 N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
08		8 N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
*12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			72			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958															

01		31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
03		62 N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-			-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-			-0-
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-			-0-
07		13 N	9	-0-	-4	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-			-0-
09		14 N	9	-0-	-5	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-			-0-
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-			-0-
*12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			257			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016															

01		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					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	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
*12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-	
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-	
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-	
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-	
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-	
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-	
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-	
*12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			100				TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	191917	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	1038	PERF.	884 - 954				
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-	
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-	
03		62 N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	3	N	-0-			-0-	
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	3	N	-0-			-0-	
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-	
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	3	N	-0-			-0-	
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	20	1	28	3	N	-0-			-0-	
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	25	1	40	3	N	-0-			-0-	
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	3	N	-0-			-0-	
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	21	1	31	3	N	-0-			-0-	
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	3	N	-0-			-0-	
*12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			539				TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	191918	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	1095	PERF.	916 - 986				
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-	
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-	
03		62 N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	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		14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-			-0-	
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-			-0-	
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	3	N	-0-			-0-	
09		14 N	13	-0-	-1	-0-	5	1	8	3	N	-0-			-0-	
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-			-0-	
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	N	-0-			-0-	
*12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			221				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		29 N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		11 N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
06		5 N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
10		9 N	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			84			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-			-0-
02		58 N	30	-0-	-28	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
03		93 N	12	-0-	-81	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
04		60 N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
06		12 N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
07		7 N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
*12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			164			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-			-0-
02		87 N	48	-0-	-39	-0-	5	1	43	3	N	-0-			-0-
03		155 N	18	-0-	-137	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
04		90 N	10	-0-	-80	-0-	3	1	7	3	N	-0-			-0-
05		62 N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
07		10 N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
*12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			244			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-			-0-
02		116 N	70	-0-	-46	-0-	6	1	64	3	N	-0-			-0-
03		217 N	28	-0-	-189	-0-	5	1	23	3	N	-0-			-0-
04		120 N	15	-0-	-105	-0-	4	1	11	3	N	-0-			-0-
05		62 N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
07		31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-			-0-
*12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			370											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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		29 N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	N	-0-			-0-
06		9 N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
08		14 N	6	-0-	-8	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
*12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			137											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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-			-0-
06		12 N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-			-0-
08		9 N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	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									
KUEHN		WELL #:		9	RRCID ->	193907	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	1023	PERF.	903 - 948	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-		-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	7	1	11	3	N	-0-		-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-		-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-		-0-
10	11 N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-		-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-		-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON-HAMMONDS EAST		WELL #:		6	RRCID ->	194033	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	1088	PERF.	970 - 1013	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-		-0-
02	116 N	63	-0-	-53	-0-	6	1	57	3	N	-0-		-0-
03	186 N	25	-0-	-161	-0-	4	1	21	3	N	-0-		-0-
04	90 N	14	-0-	-76	-0-	4	1	10	3	N	-0-		-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	3	N	-0-		-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-		-0-
07	14 N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-		-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-		-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		326		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-		-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-		-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-		-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	4	1	5	3	N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-		-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		80 N	80	-0-	-0-	-0-		5	1	75	3	N	-0-		-0-
02		58 N	35	-0-	-23	-0-		4	1	31	3	N	-0-		-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-		5	1	22	3	N	-0-		-0-
04		90 N	10	-0-	-80	-0-		3	1	7	3	N	-0-		-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-		7	1	12	3	N	-0-		-0-
06		30 N	7	-0-	-23	-0-		3	1	4	3	N	-0-		-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-		6	1	7	3	N	-0-		-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-		4	1	5	3	N	-0-		-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-		4	1	7	3	N	-0-		-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-		6	1	8	3	N	-0-		-0-
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-		5	1	17	3	N	-0-		-0-
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-		3	1	34	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			284		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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		66 N	66	-0-	-0-	-0-		5	1	61	3	N	-0-		-0-
02		29 N	27	-0-	-2	-0-		2	1	25	3	N	-0-		-0-
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-		4	1	18	3	N	-0-		-0-
04		60 N	8	-0-	-52	-0-		2	1	6	3	N	-0-		-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-		6	1	10	3	N	-0-		-0-
06		30 N	6	-0-	-24	-0-		3	1	3	3	N	-0-		-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-		5	1	6	3	N	-0-		-0-
08		31 N	7	-0-	-24	-0-		3	1	4	3	N	-0-		-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-		4	1	5	3	N	-0-		-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-		5	1	6	3	N	-0-		-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-		4	1	14	3	N	-0-		-0-
*12		30 N	30	-0-	-0-	-0-		2	1	28	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			231		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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		92 N	92	-0-	-0-	-0-		6	1	86	3	N	-0-		-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-		7	1	58	3	N	-0-		-0-
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-		5	1	19	3	N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-		-0-
05		62 N	15	-0-	-47	-0-		6	1	9	3	N	-0-		-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-		2	1	3	3	N	-0-		-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-		4	1	5	3	N	-0-		-0-
08		15 N	5	-0-	-10	-0-		2	1	3	3	N	-0-		-0-
09		5 N	4	-0-	-1	-0-		2	1	2	3	N	-0-		-0-
10		9 N	4	-0-	-5	-0-		2	1	2	3	N	-0-		-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-		4	1	14	3	N	-0-		-0-
*12		44 N	44	-0-	-0-	-0-		3	1	41	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			285		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

THALIA (WICHITA FALLS)													
BLACKBRUSH O & G, LLC													
MATUS, JOHN JR.													

//CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD													
//CONT.// 073059													
WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	N	-0-		-0-	
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	2 1	25 3	N	-0-		-0-	
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	3 1	13 3	N	-0-		-0-	
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	3 1	7 3	N	-0-		-0-	
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-	
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	2 1	2 3	N	-0-		-0-	
07		10 N	7	-0-	-3	-0-	3 1	4 3	N	-0-		-0-	
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-	
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 3	N	-0-		-0-	
10		7 N	4	-0-	-3	-0-	2 1	2 3	N	-0-		-0-	
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	N	-0-		-0-	
*12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			173							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GAMBLE													
WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906													

01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	N	-0-		-0-	
02		58 N	30	-0-	-28	-0-	4 1	26 3	N	-0-		-0-	
03		62 N	19	-0-	-43	-0-	4 1	15 3	N	-0-		-0-	
04		60 N	17	-0-	-43	-0-	5 1	12 3	N	-0-		-0-	
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	5 1	8 3	N	-0-		-0-	
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	4 1	5 3	N	-0-		-0-	
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	5 1	6 3	N	-0-		-0-	
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	5 1	8 3	N	-0-		-0-	
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	6 1	8 3	N	-0-		-0-	
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	5 1	6 3	N	-0-		-0-	
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	5 1	19 3	N	-0-		-0-	
*12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			262							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MORRIS													
WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902													

01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			100							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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		71 N	71	-0-	-0-		5 1	66 3	N	-0-		-0-
02		23 N	23	-0-	-0-		2 1	21 3	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60				N	-0-		-0-
05		31 N	3	-0-	-28		1 1	2 3	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0-		1 1	2 3	N	-0-		-0-
08		3 N	2	-0-	-1		1 1	1 3	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3				N	-0-		-0-
11		2 N	1	-0-	-1		1 3		N	-0-		-0-
*12		2 N	2	-0-	-0-		2 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			105	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORRIS		WELL #:		10	RRCID ->	201290	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	876 - 924
01		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-		-0-
02		14 N	8	-0-	-6		1 1	7 3	N	-0-		-0-
03		4 N	4	-0-	-0-		1 1	3 3	N	-0-		-0-
04		6 N	6	-0-	-0-		2 1	4 3	N	-0-		-0-
05		8 N	6	-0-	-2		2 1	4 3	N	-0-		-0-
06		4 N	4	-0-	-0-		2 1	2 3	N	-0-		-0-
07		6 N	6	-0-	-0-		3 1	3 3	N	-0-		-0-
08		7 N	7	-0-	-0-		3 1	4 3	N	-0-		-0-
09		5 N	5	-0-	-0-		2 1	3 3	N	-0-		-0-
10		6 N	3	-0-	-3		1 1	2 3	N	-0-		-0-
11		7 N	1	-0-	-6		1 3		N	-0-		-0-
*12		14 N	14	-0-	-0-		1 1	13 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			64	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORRIS		WELL #:		12	RRCID ->	201291	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	2348	PERF.	888 - 938
01		123 N	123	-0-	-0-		9 1	114 3	N	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29				N	-0-		-0-
03		7 N	7	-0-	-0-		1 1	6 3	N	-0-		-0-
04		120 N	4	-0-	-116		1 1	3 3	N	-0-		-0-
05		5 N	5	-0-	-0-		2 1	3 3	N	-0-		-0-
06		7 N	3	-0-	-4		1 1	2 3	N	-0-		-0-
07		4 N	4	-0-	-0-		2 1	2 3	N	-0-		-0-
08		5 N	5	-0-	-0-		2 1	3 3	N	-0-		-0-
09		3 N	3	-0-	-0-		1 1	2 3	N	-0-		-0-
10		4 N	4	-0-	-0-		2 1	2 3	N	-0-		-0-
11		5 N	4	-0-	-1		1 1	3 3	N	-0-		-0-
*12		17 N	17	-0-	-0-		1 1	16 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			179	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	10	1	15	3	N			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N			-0-
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N			-0-
TOTAL GAS PROD:		214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORRIS		WELL #: 16		RRCID -> 201294		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N			-0-
08	15 N	10	-0-	-5	-0-	4	1	6	3	N			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	3	N			-0-
10	15 N	13	-0-	-2	-0-	6	1	7	3	N			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N			-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N			-0-
TOTAL GAS PROD:		232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORRIS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201548		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N			-0-
10	9 N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N			-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N			-0-
TOTAL GAS PROD:		35		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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		245 N	245	-0-	-0-	-0-		17	1	228	3	N	-0-			-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-		5	1	42	3	N	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-		7	1	30	3	N	-0-			-0-
04		240 N	30	-0-	-210	-0-		9	1	21	3	N	-0-			-0-
05		62 N	24	-0-	-38	-0-		9	1	15	3	N	-0-			-0-
06		30 N	11	-0-	-19	-0-		5	1	6	3	N	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-		6	1	8	3	N	-0-			-0-
08		31 N	5	-0-	-26	-0-		2	1	3	3	N	-0-			-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-		7	1	11	3	N	-0-			-0-
10		14 N	12	-0-	-2	-0-		5	1	7	3	N	-0-			-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-		7	1	26	3	N	-0-			-0-
*12		95 N	95	-0-	-0-	-0-		8	1	87	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			571			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939																

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-		1	1	3	3	N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		2	1	3	3	N	-0-			-0-
06		5 N	4	-0-	-1	-0-		2	1	2	3	N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-		2	1	3	3	N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-		3	1	5	3	N	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-		2	1	2	3	N	-0-			-0-
10		5 N	2	-0-	-3	-0-		1	1	1	3	N	-0-			-0-
11		8 N	4	-0-	-4	-0-		1	1	3	3	N	-0-			-0-
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950																

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
02		29 N	13	-0-	-16	-0-		1	1	12	3	N	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-		3	1	10	3	N	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-		3	1	8	3	N	-0-			-0-
05		13 N	8	-0-	-5	-0-		3	1	5	3	N	-0-			-0-
06		13 N	7	-0-	-6	-0-		3	1	4	3	N	-0-			-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-		5	1	6	3	N	-0-			-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-		5	1	7	3	N	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-		3	1	4	3	N	-0-			-0-
10		11 N	7	-0-	-4	-0-		3	1	4	3	N	-0-			-0-
11		12 N	3	-0-	-9	-0-		1	1	2	3	N	-0-			-0-
*12		13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			105			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
02		14 N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
03		6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
04		12 N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
05		8 N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
06		5 N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
11		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
02		11 N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
04		12 N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
05		8 N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
06		4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
11		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-			-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	9	1	14	3	N	-0-			-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	3	N	-0-			-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	3	N	-0-			-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	3	N	-0-			-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	3	N	-0-			-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			260			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-
02		13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-		-0-
04		10 N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-		-0-
05		9 N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-		-0-
06		6 N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-		-0-
07		6 N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-		-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-		-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-		-0-
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-		-0-
11		5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-		-0-
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			69	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-		-0-
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	9	1	72	3	N	-0-		-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	N	-0-		-0-
04		120 N	29	-0-	-91	-0-	8	1	21	3	N	-0-		-0-
05		93 N	42	-0-	-51	-0-	16	1	26	3	N	-0-		-0-
06		60 N	14	-0-	-46	-0-	6	1	8	3	N	-0-		-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-		-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-		-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	3	N	-0-		-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-		-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-		-0-
*12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			580	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-
02		29 N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
03		12 N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-		-0-
05		13 N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-		-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-		-0-
07		13 N	6	-0-	-7	-0-	3	1	3	3	N	-0-		-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-		-0-
09		7 N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-		-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-		-0-
11		10 N	8	-0-	-2	-0-	2	1	6	3	N	-0-		-0-
*12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			136	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-		-0-
02		10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-		-0-
04		30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-		-0-
05		9 N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-		-0-
06		7 N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	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		3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-		-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-		-0-
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			64											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924														
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-
03		15 N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	N	-0-		-0-
04		15 N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-		-0-
05		8 N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-		-0-
06		6 N	2	-0-	-4	-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		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		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-		-0-
*12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			54											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914														
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
02		58 N	10	-0-	-48	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-		-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	N	-0-		-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-		-0-
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-		-0-
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-		-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-		-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-		-0-
10		11 N	10	-0-	-1	-0-	4	1	6	3	N	-0-		-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-		-0-
*12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			219											
										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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-			-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-			-0-
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
07		13 N	10	-0-	-3	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-			-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-			-0-
*12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			181			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		174 N	21	-0-	-153	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-			-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-			-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	3	N	-0-			-0-
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-			-0-
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
09		11 N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10		7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-			-0-
*12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			224			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
02		29 N	25	-0-	-4	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
06		15 N	4	-0-	-11	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
07		9 N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-			-0-
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
10		6 N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
*12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			158			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

THALIA (WICHITA FALLS)												
BLACKBRUSH O & G, LLC												
SWAN												
WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950												

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

01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	N	-0-		-0-
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	2 1	21 3	N	-0-		-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	11 3	N	-0-		-0-
04		60 N	11	-0-	-49	-0-	3 1	8 3	N	-0-		-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	4 1	6 3	N	-0-		-0-
06		14 N	7	-0-	-7	-0-	3 1	4 3	N	-0-		-0-
07		11 N	5	-0-	-6	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-
08		10 N	8	-0-	-2	-0-	3 1	5 3	N	-0-		-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 3	N	-0-		-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 3	N	-0-		-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 3	N	-0-		-0-
*12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			215				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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 3	N	-0-		-0-
06		12 N	5	-0-	-7	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 3	N	-0-		-0-
08		10 N	5	-0-	-5	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 3	N	-0-		-0-
10		9 N	5	-0-	-4	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	5 1	17 3	N	-0-		-0-
*12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			123				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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		29 N	10	-0-	-19	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-		-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-		-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 3	N	-0-		-0-
06		6 N	4	-0-	-2	-0-	2 1	2 3	N	-0-		-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-
08		10 N	3	-0-	-7	-0-	1 1	2 3	N	-0-		-0-
09		4 N	3	-0-	-1	-0-	1 1	2 3	N	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	N	-0-		-0-
*12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			83				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-			-0-
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-			-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-			-0-
07		10 N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
09		6 N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10		7 N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
*12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			154			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950															

01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-			-0-
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
04		90 N	11	-0-	-79	-0-	3	1	8	3	N	-0-			-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
10		12 N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
11		13 N	9	-0-	-4	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
*12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			234			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958															

01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-			-0-
04		60 N	11	-0-	-49	-0-	3	1	8	3	N	-0-			-0-
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
07		11 N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
08		6 N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
10		7 N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
*12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			196			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-	-0-
02		58 N	38	-0-	-20	-0-	4	1	34	3	N	-0-	-0-
03		62 N	22	-0-	-40	-0-	4	1	18	3	N	-0-	-0-
04		60 N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-	-0-
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
07		13 N	9	-0-	-4	-0-	4	1	5	3	N	-0-	-0-
08		7 N	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	3	N	-0-	-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-	-0-
10		9 N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-	-0-
*12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		231		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-	-0-
02		58 N	52	-0-	-6	-0-	6	1	46	3	N	-0-	-0-
03		62 N	31	-0-	-31	-0-	6	1	25	3	N	-0-	-0-
04		90 N	17	-0-	-73	-0-	5	1	12	3	N	-0-	-0-
05		62 N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-	-0-
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-	-0-
08		10 N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-	-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-	-0-
10		12 N	7	-0-	-5	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-	-0-
*12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		317		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-	-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-	-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
05		62 N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-	-0-
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-	-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-
08		12 N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
09		4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
10		7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-	-0-
*12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-	-0-				
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-	-0-				
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-	-0-				
04		90 N	22	-0-	-68	-0-	6	1	16	3	N	-0-	-0-				
05		62 N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	3	N	-0-	-0-				
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3	N	-0-	-0-				
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-	-0-				
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-	-0-				
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-	-0-				
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-	-0-				
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-	-0-				
*12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			320			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

DURRETT										WELL #: 11		RRCID -> 228939		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970	
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-	-0-					
02		9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-				
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-	-0-				
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-	-0-				
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-	-0-				
06		10 N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-	-0-				
07		12 N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-	-0-				
08		8 N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-				
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-	-0-				
10		9 N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-				
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-	-0-				
*12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			149			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

DURRETT										WELL #: 10		RRCID -> 228941		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-					
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-				
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-					
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-				
05		10 N	3	-0-	-7	-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	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-	-0-				
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-				
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-				
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-				
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-				
12		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:			37			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	N		-0-			-0-
02		58 N	40	-0-	-18	-0-	4 1	36 3	N		-0-			-0-
03		62 N	24	-0-	-38	-0-	5 1	19 3	N		-0-			-0-
04		60 N	13	-0-	-47	-0-	4 1	9 3	N		-0-			-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	3 1	5 3	N		-0-			-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	2 1	3 3	N		-0-			-0-
07		13 N	9	-0-	-4	-0-	4 1	5 3	N		-0-			-0-
08		8 N	7	-0-	-1	-0-	3 1	4 3	N		-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 3	N		-0-			-0-
10		9 N	5	-0-	-4	-0-	2 1	3 3	N		-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	9 3	N		-0-			-0-
*12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				245			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MATUS ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	229739	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	1024	PERF.	870 - 918		
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N		-0-			-0-
04		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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N		-0-			-0-
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				5			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MATUS ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	229740	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	102	PERF.	888 - 934		
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	N		-0-			-0-
02		58 N	42	-0-	-16	-0-	5 1	37 3	N		-0-			-0-
03		62 N	25	-0-	-37	-0-	5 1	20 3	N		-0-			-0-
04		60 N	14	-0-	-46	-0-	4 1	10 3	N		-0-			-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	3 1	5 3	N		-0-			-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	2 1	3 3	N		-0-			-0-
07		14 N	10	-0-	-4	-0-	4 1	6 3	N		-0-			-0-
08		8 N	7	-0-	-1	-0-	3 1	4 3	N		-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 3	N		-0-			-0-
10		10 N	6	-0-	-4	-0-	3 1	3 3	N		-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	9 3	N		-0-			-0-
*12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				258			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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	N	-0-			-0-
04	270 N	51	-0-	-219	-0-	15	1	36	3	N	-0-			-0-
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	17	1	27	3	N	-0-			-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	14	1	18	3	N	-0-			-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	10	1	13	3	N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	3	N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	3	N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	17	1	23	3	N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	N	-0-			-0-
*12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORRIS		WELL #: 21		RRCID -> 229768		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964						
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-				-0-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-			-0-
05	10 N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
06	14 N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
07	13 N	11	-0-	-2	-0-	5	1	6	3	N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-			-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORRIS		WELL #: 22		RRCID -> 229769		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980						
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-			-0-
07	10 N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-	-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-	-0-
05		31 N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-	-0-
06		12 N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
07		6 N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-	-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-	-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-
*12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			79			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998													

01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-	-0-
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-	-0-
03		310 N	33	-0-	-277	-0-	6	1	27	3	N	-0-	-0-
04		240 N	18	-0-	-222	-0-	5	1	13	3	N	-0-	-0-
05		124 N	6	-0-	-118	-0-	2	1	4	3	N	-0-	-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	9	1	11	3	N	-0-	-0-
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-	-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-	-0-
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-	-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-	-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-	-0-
*12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			546			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986													

01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-	-0-
02		58 N	54	-0-	-4	-0-	6	1	48	3	N	-0-	-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-	-0-
04		60 N	21	-0-	-39	-0-	6	1	15	3	N	-0-	-0-
05		62 N	21	-0-	-41	-0-	8	1	13	3	N	-0-	-0-
06		60 N	20	-0-	-40	-0-	9	1	11	3	N	-0-	-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	13	1	17	3	N	-0-	-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	3	N	-0-	-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	3	N	-0-	-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	3	N	-0-	-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	N	-0-	-0-
*12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			518			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
06		12 N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
10		7 N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-			-0-
*12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			109			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962															
01		93 N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-			-0-
03		93 N	47	-0-	-46	-0-	9	1	38	3	N	-0-			-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	7	1	18	3	N	-0-			-0-
05		93 N	14	-0-	-79	-0-	5	1	9	3	N	-0-			-0-
06		60 N	28	-0-	-32	-0-	12	1	16	3	N	-0-			-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-			-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	3	N	-0-			-0-
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	13	1	17	3	N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-			-0-
*12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			508			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966															
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-			-0-
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-			-0-
04		60 N	12	-0-	-48	-0-	3	1	9	3	N	-0-			-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	9	1	17	3	N	-0-			-0-
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-			-0-
09		9 N	8	-0-	-1	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
10		12 N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-			-0-
*12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			319			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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

01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-		-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-		-0-
03		62 N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	3	N	-0-		-0-
04		150 N	39	-0-	-111	-0-	11	1	28	3	N	-0-		-0-
05		93 N	10	-0-	-83	-0-	4	1	6	3	N	-0-		-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	18	3	N	-0-		-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-		-0-
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	3	N	-0-		-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-		-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	3	N	-0-		-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-		-0-
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				560		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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
02		29 N	26	-0-	-3	-0-	2	1	24	3	N	-0-		-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-		-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-		-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-		-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	3	N	-0-		-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-		-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-		-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-		-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	3	N	-0-		-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	N	-0-		-0-
*12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				270		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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-		-0-
02		29 N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
03		11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-		-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-		-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-		-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-		-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-		-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-		-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-		-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-		-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-		-0-
*12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				191		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	3	N	-0-					-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
*12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			372			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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06		4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07		4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			47			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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
03		217 N	53	-0-	-164	-0-	9	1	44	3	N	-0-					-0-
04		90 N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05		93 N	25	-0-	-68	-0-	9	1	16	3	N	-0-					-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	23	1	29	3	N	-0-					-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09		60 N	8	-0-	-52	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
*12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			405			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
04		90 N	9	-0-	-81	-0-	3	1	6	3	N	-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
06		12 N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
07		9 N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
09		9 N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
*12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			233												
										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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-			-0-
02		58 N	53	-0-	-5	-0-	6	1	47	3	N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
04		150 N	17	-0-	-133	-0-	5	1	12	3	N	-0-			-0-
05		62 N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-			-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-			-0-
09		13 N	9	-0-	-4	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-			-0-
*12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			404												
										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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
08		3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			105												
										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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-				-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-				-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	N	-0-				-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	2	1	6	3	N	-0-				-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-				-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-				-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-				-0-
08	11 N	6	-0-	-5	-0-	2	1	4	3	N	-0-				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-				-0-
10	11 N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-				-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-				-0-
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		244		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-				-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-				-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-				-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		38		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				129
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				136
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				136
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				136
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				136
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		15									

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297 2	2 9	N	2			119
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	612 2	4 9	N	4			123
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	635 2	3 9	N	3			126
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	520 2	4 9	N	4			130
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	166 2	4 9	N	4			134
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	774 2	3 9	N	3			137
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	732 2	2 9	N	2			139
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125 2	1 9	N	1			140
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			140
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
TOTAL GAS PROD:		3,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER)		89889 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
MYERS, H. E.		WELL #: 6		RRCID -> 138621		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32 1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	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:		1						

TIDWELL (STRAWN 4600)		89889 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #: 18X		RRCID -> 219711		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	169	-0-	-48	-0-	7 1	162 3	Y	-0-			15
02	203 #	142	-0-	-61	-0-	8 1	134 3	Y	-0-			15
03	217 #	205	-0-	-12	-0-	7 1	198 3	Y	-0-			15
04	210 #	173	-0-	-37	-0-	7 1	166 3	Y	-0-			15
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	6 1	199 3	Y	-0-			15
06	210 #	138	-0-	-72	-0-	6 1	132 3	Y	-0-			15
07	217 #	164	-0-	-53	-0-	6 1	158 3	Y	-0-			15
08	217 #	152	-0-	-65	-0-	6 1	146 3	Y	-0-			15
09	210 #	123	-0-	-87	-0-	6 1	117 3	Y	-0-			15
10	217 #	150	-0-	-67	-0-	1 1	149 3	Y	-0-			15
11	150 #	142	-0-	-8	-0-	1 1	141 3	Y	-0-			15
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	1 1	142 3	Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		1,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIPTON (ATOKA CONGL.)		90218 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ENERGYPRO, INC.		252085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK								
LOWE, CECIL		WELL #: 1		RRCID -> 105147		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492								
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-					49
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-					49
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-					49
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					49
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-					49
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					49
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-					49
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					49
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-					49
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2		N	-0-					49
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-					49
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					49
TOTAL GAS PROD:		788				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								
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	137	1	256	3	Y	-0-				-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	105	1	256	3	Y	-0-				-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	112	1	263	3	Y	-0-				-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	122	1	246	3	Y	-0-				-0-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	196	1	264	3	Y	-0-				-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	148	1	249	3	Y	-0-				-0-
*07	DLQ	G-10	349	-0-	349	-0-	106	1	243	3	Y	-0-				-0-
*08	828	N	479	-0-	-349	-0-	198	1	281	3	Y	-0-				-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	131	1	232	3	Y	-0-				-0-
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	135	1	262	3	Y	-0-				-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	136	1	319	3	Y	-0-				-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	146	1	244	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,787				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TRIPP HILL (ATOKA) COLEY, THOMAS COLEY			91410 100 167321		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
			WELL #:	2	RRCID ->	127794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4743	PERF.	4274 - 4280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP BORDERLINE-COLEY			617342		RRCID ->	132126	COMPL. DATE	09/29/1989	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4275 - 4390
			WELL #:	1								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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) COLEY, THOMAS COLEY			91410 420 167321		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK					
			WELL #:	1	RRCID ->	128266	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4444 - 4448
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE													
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230													
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536													
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N			150
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2		N			150
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N			150
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2		N			150
05	93 N	84	-0-	-9	-0-		84	2		N			150
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2		N			150
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2		N			150
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2		N			150
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2		N			150
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	2		N			150
11	90 N	84	-0-	-6	-0-		84	2		N			150
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	2		N			150

TOTAL GAS PROD:		1,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

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													
01	155 N	147	-0-	-8	-0-		145	3	2	9	Y	2	19
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-		426	3			Y	-0-	19
03	155 N	148	-0-	-7	-0-		148	3			Y	-0-	19
04	150 N	147	-0-	-3	-0-		147	3			Y	-0-	19
05	217 N	146	-0-	-71	-0-		146	3			Y	-0-	19
06	150 N	141	-0-	-9	-0-		141	3			Y	-0-	19
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-		177	3	4	9	Y	4	23
08	155 N	147	-0-	-8	-0-		146	3	1	9	Y	1	24
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-		190	3	6	9	Y	5	29
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-		174	3	6	9	Y	5	34
11	150 N	147	-0-	-3	-0-		147	3			Y	-0-	34
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT	34

TOTAL GAS PROD:		2,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

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

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081													
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	3			Y	-0-	42
02	406 N	142	-0-	-264	-0-		142	3			Y	-0-	42
03	496 N	444	-0-	-52	-0-		444	3			Y	-0-	42
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-		440	3			Y	-0-	42
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-		440	3			Y	-0-	42
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-		424	3			Y	-0-	42
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-		532	3	1	9	Y	1	43
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	3			Y	-0-	43
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-		571	3	2	9	Y	2	45
10	527 N	526	-0-	-1	-0-		524	3	2	9	Y	2	47
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-		443	3			Y	-0-	47
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-						Y	NO RPT	47

TOTAL GAS PROD:		4,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

OIL AND GAS DIVISION

VORTT (CISCO-DONNELL)		94128 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG					
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690											
DONNELL, J.		WELL #: 2		RRCID -> 124848		COMPL. DATE 07/22/1987		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 558 - 568			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-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	-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:		-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			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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	14B DENY	-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:		-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		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5130 - 5139			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			17
02	812 N	634	-0-	-178	-0-	634	2		N	-0-			17
03	775 N	564	-0-	-211	-0-	564	2		N	-0-			17
04	990 N	407	-0-	-583	-0-	407	2		N	-0-			17
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			17
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			17
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			17
08	1054 N	836	-0-	-218	-0-	836	2		N	-0-			17
09	570 N	523	-0-	-47	-0-	523	2		N	-0-			17
10	837 N	521	-0-	-316	-0-	521	2		N	-0-			17
11	810 N	365	-0-	-445	-0-	365	2		N	-0-			17
*12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		8,167				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WACO BEND (STRAWN 1830) PALEO OIL & GAS, INC. PHILLIPS "A"		94477 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: YOUNG						
		635123			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	1995 PERF.	1834 -	1838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADLEY (CONGL) J.J. ENERGY COMPANY SIDNEY MOUNTAIN		94524 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: YOUNG						
		427710			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4580 PERF.	4129 -	4145
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3		N	-0-	102
405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-	102
386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	3	1	9	N	103
434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	N	104
434	N	422	-0-	-12	-0-	421	3	1	9	N	105
396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	N	106
436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1	9	N	107
434	N	410	-0-	-24	-0-	409	3	1	9	N	108
390	N	387	-0-	-3	-0-	386	3	1	9	N	109
434	N	409	-0-	-25	-0-	408	3	1	9	N	110
390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT	110
0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	110
TOTAL GAS PROD:		4,098	TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

WALES (VIOLA) EOG RESOURCES, INC. EVERETT UNIT		94719 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTAGUE											
		253162			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	7075 PERF.	7397 -	11964					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12					
0		10403	-0-	10403	159288	9317	3	1086	9	N	987	904	1	3	8	182
0		9231	-0-	9231	168519	8239	3	992	9	N	902	898	1	3	8	183
0		9759	-0-	9759	178278	8765	3	994	9	N	904	897	1			190
0		7635	-0-	7635	185913	6839	3	796	9	N	724	720	1	2	8	192
2000		7300	-0-	5300	191213	6465	3	835	9	N	759	717	1	1	8	233
7500		7388	-0-	-112	191101	6549	3	839	9	N	763	844	1			152
7750		7119	-0-	-631	190470	6332	3	787	9	N	715	677	1			190
7750		7593	-0-	-157	190313	6863	3	730	9	N	664	668	1	4	8	182
7500		7004	-0-	-496	189817	6333	3	671	9	N	610	680	1			112
7750		6808	-0-	-942	188875	6134	3	674	9	N	613	503	1	2	8	220
7500		6389	-0-	-1111	187764	5756	3	633	9	N	575	700	1			95
7750		5858	-0-	-1892	185872	5263	3	595	9	N	541	522	1	1	8	113
TOTAL GAS PROD:		92,487	TOTAL CONDENSATE PROD:		8,757											

OIL AND GAS DIVISION

WALLES (VIOLA)		//CONT.//		94719 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MONTAGUE					
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665									
WALLES				WELL #:	3	RRCID ->	078024	COMPL. DATE	05/27/1962	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	6550 - 6570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2	N	-0-			-0-	
02		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2	N	-0-			-0-	
03		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2	N	-0-			-0-	
04		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2	N	-0-			-0-	
05		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2	N	-0-			-0-	
06		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2	N	-0-			-0-	
07		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2	N	-0-			-0-	
08		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	N	-0-			-0-	
09		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-			-0-	
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2	N	-0-			-0-	
11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2	N	-0-			-0-	
*12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WASOFF (CONGLOMERATE 5400)				95383 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
LONG, J. J.				WELL #:	1	RRCID ->	199317	COMPL. DATE	02/13/1961	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	5387 - 5686
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	241 2	8 9	N	7		85	
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	251 2	13 9	N	12		97	
03		279 N	238	-0-	-41	-0-	227 2	11 9	N	10		107	
04		240 N	229	-0-	-11	-0-	218 2	11 9	N	10		117	
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	301 2	9 9	N	8		125	
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	277 2	14 9	N	13		138	
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	261 2	10 9	N	9		147	
08		310 N	258	-0-	-52	-0-	246 2	12 9	N	11		158	
09		300 N	259	-0-	-41	-0-	246 2	13 9	N	12		170	
10		279 N	245	-0-	-34	-0-	237 2	8 9	N	7		177	
*11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	236 2	7 9	N	6		183	
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		183	
TOTAL GAS PROD:		2,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		105							

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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-	
02		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-	
03		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-	
04		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-	
05		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-	
06		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-	
07		155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-	
08		155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-			-0-	
09		150 #	115	-0-	-35	-0-	115	3		N	-0-			-0-	
10		155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-	
*11		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-	
*12		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,796											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

01		1395 #	1060	-0-	-335	-0-	1060	2		N	-0-			75	
02		1305 #	1138	-0-	-167	-0-	1138	2		N	-0-			75	
03		1395 #	1179	-0-	-216	-0-	1179	2		N	-0-			75	
04		1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			75	
05		1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			75	
06		1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			75	
07		1333 #	1327	-0-	-6	-0-	1327	2		N	-0-			75	
08		1426 #	1257	-0-	-169	-0-	1257	2		N	-0-			75	
09		1380 #	1129	-0-	-251	-0-	1129	2		N	-0-			75	
10		1426 #	1252	-0-	-174	-0-	1252	2		N	-0-			75	
11		1320 #	1068	-0-	-252	-0-	1068	2		N	-0-			75	
12		1333 #	889	-0-	-444	-0-	889	2		N	-0-			75	
TOTAL GAS PROD:			14,321											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

01		217 #	158	-0-	-59	-0-	158	2		N	-0-			-0-	
02		203 #	173	-0-	-30	-0-	173	2		N	-0-			-0-	
03		217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-			-0-	
04		210 #	157	-0-	-53	-0-	157	2		N	-0-			-0-	
05		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-	
06		180 #	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			-0-	
07		186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			-0-	
08		186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2		N	-0-			-0-	
09		180 #	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-			-0-	
10		186 #	123	-0-	-63	-0-	123	2		N	-0-			-0-	
11		180 #	118	-0-	-62	-0-	118	2		N	-0-			-0-	
12		186 #	98	-0-	-88	-0-	98	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,876											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEILER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95928 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK				
WISE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		933825								
MORRIS, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	142209	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5861	PERF. 5805 -	5814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 #	327	-0-	-138	-0-	327 2	N	-0-			-0-
02		435 #	359	-0-	-76	-0-	359 2	N	-0-			-0-
03		465 #	356	-0-	-109	-0-	356 2	N	-0-			-0-
04		420 #	325	-0-	-95	-0-	325 2	N	-0-			-0-
05		391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-			-0-
06		360 #	358	-0-	-2	-0-	358 2	N	-0-			-0-
07		372 #	368	-0-	-4	-0-	368 2	N	-0-			-0-
08		403 #	344	-0-	-59	-0-	344 2	N	-0-			-0-
09		390 #	355	-0-	-35	-0-	355 2	N	-0-			-0-
10		403 #	256	-0-	-147	-0-	256 2	N	-0-			-0-
11		360 #	245	-0-	-115	-0-	245 2	N	-0-			-0-
12		372 #	204	-0-	-168	-0-	204 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,888		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	
01		341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2	N	-0-			44
02		319 N	185	-0-	-134	-0-	185 2	N	-0-			44
03		341 N	258	-0-	-83	-0-	258 2	N	-0-			44
04		300 N	234	-0-	-66	-0-	234 2	N	-0-			44
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-			44
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-			44
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			44
08		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2	N	-0-			44
09		330 N	287	-0-	-43	-0-	287 2	N	-0-			44
10		310 N	196	-0-	-114	-0-	196 2	N	-0-			44
11		240 N	203	-0-	-37	-0-	203 2	N	-0-			44
12		310 N	242	-0-	-68	-0-	242 2	N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		3,085		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
01		341 N	223	-0-	-118	-0-	223 2	N	-0-			55
02		290 N	209	-0-	-81	-0-	209 2	N	-0-			55
03		248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2	N	-0-			55
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			55
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-			55
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			55
07		217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2	N	-0-			55
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-			55
09		210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2	N	-0-			55
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-			55
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-			55
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		2,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND)		//CONT.//		96966 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAYSON				
ATOKA OPERATING, INC.		//CONT.//		036606									
HAUN		WELL #:		1A	RRCID ->	246501	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	13541	PERF.10883 - 10900		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	612	-0-	612	612	2		N	-0-			212
02	DLQ	G-10	457	-0-	457	1069	2		N	-0-			212
03		1640 N	571	-0-	-1069	-0-	2		N	-0-			212
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			212
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			212
06		540 N	510	-0-	-30	-0-	2		N	-0-			212
07		434 N	373	-0-	-61	-0-	2		N	-0-			212
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			212
09		510 N	415	-0-	-95	-0-	2		N	-0-			212
10		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			212
11		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			212
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			212
TOTAL GAS PROD:		7,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRAY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256742	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10178 - 10193		
01	DLQ	G-10	4589	-0-	4589	4589	2		N	-0-			67
02	DLQ	G-10	4658	-0-	4658	9247	2		N	-0-			67
03		13947 X	4700	-0-	-9247	-0-	2	9	N	2			69
04		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	2	62	N	56			125
05		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	2	17	N	15			140
06		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	2	22	N	20			160
07		4805 X	4478	-0-	-327	-0-	2	19	N	17			177
08		4805 X	4712	-0-	-93	-0-	2		N	-0-			177
09		4650 X	4527	-0-	-123	-0-	2	25	N	23			200
10		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	2	12	N	11	168	1	43
11		4560 X	4487	-0-	-73	-0-	2	21	N	19			62
12		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:		50,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		163							

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		
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			112
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			112
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			112
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			112
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	2		N	-0-			112
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			112
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	2		N	-0-			112
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	2		N	-0-			112
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	2		N	-0-			112
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	2		N	-0-			112
TOTAL GAS PROD:		1,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WICHITA REGULAR (GUNSIGHT) 97169 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
 CAMPBELL, ROBERT F. JR. 128550
 HOLMAN, T. H., -A- WELL #: 3 RRCID -> 021651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1504 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - P/A 12/09/2016

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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
 DECLIVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2		N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 2		N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176 2		N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251 2		N	-0-			-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-		335 2		N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368 2		N	-0-			-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-		492 2		N	-0-			-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-		549 2		N	-0-			-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-		578 2		N	-0-			-0-
10	496 N	490	-0-	-6	-0-		490 2		N	-0-			-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		1217 2		N	-0-			-0-
*12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		2005 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,588				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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-		99 2		N	-0-			-0-
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-		92 2		N	-0-			-0-
03	93 #	30	-0-	-63	-0-		30 2		N	-0-			-0-
04	90 #	65	-0-	-25	-0-		65 2		N	-0-			-0-
05	93 #	60	-0-	-33	-0-		60 2		N	-0-			-0-
06	90 #	43	-0-	-47	-0-		43 2		N	-0-			-0-
07	93 #	41	-0-	-52	-0-		41 2		N	-0-			-0-
08	62 #	21	-0-	-41	-0-		21 2		N	-0-			-0-
09	60 #	19	-0-	-41	-0-		19 2		N	-0-			-0-
10	62 #	39	-0-	-23	-0-		39 2		N	-0-			-0-
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36 2		N	-0-			-0-
*12	45 R	45	-0-	-0-	-0-		45 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		590				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALKER-WILLIAMS		97679 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG					
WALKER-WILLIAMS		730380											
WALKER-WILLIAMS		WELL #: 14		RRCID -> 245717		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3			N	-0-			69
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3			N	-0-			69
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-			69
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-			69
06		150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3			N	-0-			69
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-			69
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-			69
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-			69
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-			69
*11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			N	-0-			69
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD:		1,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WISE COUNTY REGULAR		98246 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE						
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.		131775												
MANNING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144614		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 #	40	-0-	-53	-0-	40 2			N	-0-			58
02		58 #	49	-0-	-9	-0-	49 2			N	-0-			58
03		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-			58
04		60 #	48	-0-	-12	-0-	48 2			N	-0-			58
05		62 #	36	-0-	-26	-0-	36 2			N	-0-			58
06		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			58
07		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-			58
08		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-			58
09		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-			58
10		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-			58
11		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-			58
12		93 #	46	-0-	-47	-0-	46 2			N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		864		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE						
DICKENSON, T. L. GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 130436		COMPL. DATE 02/22/1985		TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		378 #	-0-	-0-	-378	-0-				Y	-0-			18
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13 1		5
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		5
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OIL AND GAS DIVISION

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
O										M		
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-						

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282												
01	418 R	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	-0-	23
02	391 R	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	Y	-0-	23
03	426 R	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	3	Y	-0-	23
04	418 R	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	-0-	23
05	437 R	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	Y	-0-	23
06	419 R	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	-0-	23
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	23
08	434 R	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	Y	-0-	23
09	420 R	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	-0-	23
10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	Y	-0-	23
11	415 R	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	3	Y	-0-	23
12	434 #	425	-0-	-9	-0-	2	1	423	3	Y	-0-	23
TOTAL GAS PROD:		4,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WISE COUNTY REGULAR		//CONT.//		98246 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462										
NEIL				WELL #:	2C	RRCID ->	243201	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	4795 - 6156	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-						

EAGLE OIL & GAS CO.				238634										
WAGGONER "B"				WELL #:	1	RRCID ->	192622	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	5744 - 5852	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
279 #	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-				-0-
261 #	182	-0-	-79	-0-	182	2			N	-0-				-0-
217 #	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-				-0-
240 #	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-				-0-
248 #	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-				-0-
240 #	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-				-0-
233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				-0-
247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				-0-
240 #	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-				-0-
248 #	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-				-0-
240 #	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-				-0-
248 #	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,448				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HODGES, TOMMIE ANN				390835										
HODGES, TOMMIE ANN				WELL #:	4	RRCID ->	146596	COMPL. DATE	09/01/1993	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6026 - 6223	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12			
395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-				136
203 #	84	-0-	-119	-0-	84	3			N	-0-				136
294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-				136
390 #	216	-0-	-174	-0-	216	3			N	-0-				136
403 #	187	-0-	-216	-0-	187	3			N	-0-				136
390 #	108	-0-	-282	-0-	108	3			N	-0-				136
279 #	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-				136
360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-				136
258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-				136
372 #	156	-0-	-216	-0-	106	3	50	9	N	45	179	1		2
360 #	117	-0-	-243	-0-	106	3	11	9	N	10	118	1		28
718 R	718	-0-	-0-	-0-	683	3	35	9	N	32				60
TOTAL GAS PROD:		3,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		87						

WISE COUNTY REGULAR		//CONT.//		98246 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE							
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
ALBRIGHT, A. E. "B"		WELL #:		1 L	RRCID ->	121420	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5273 - 5291		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PENNY, RALPH E.				652335			CNTY: WISE							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02		203 #	199	-0-	-4	-0-	199	3		N	-0-			-0-
03		217 #	170	-0-	-47	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04		210 #	131	-0-	-79	-0-	131	3		N	-0-			-0-
05		217 #	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-			-0-
06		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
07		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
08		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
09		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
10		248 #	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-
11		240 #	187	-0-	-53	-0-	187	3		N	-0-			-0-
12		248 #	187	-0-	-61	-0-	187	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,487				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645			CNTY: WISE							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			13
02		12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
03		12 #	-0-	-0-	-12	-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 #	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-			

OIL AND GAS DIVISION

WISE COUNTY REGULAR		//CONT.//		98246 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
SIMONS, M.				WELL #:	1	RRCID ->	150514	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5920 - 5935	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39	
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2017 - P/A 01/09/2017														

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								5389		PERF. 5250 - 5923	
SHILLING, HAROLD				WELL #:	1	RRCID ->	219598	COMPL. DATE	N/A						
*01	DLQ G-10	393	-0-	393	714	58	1	328	3	Y	6				80
						7	9								
*02	DLQ G-10	295	-0-	295	1009	45	1	250	3	Y	-0-				80
*03	1333 R	324	-0-	-1009	-0-	65	1	259	3	Y	-0-				80
*04	330 #	295	-0-	-35	-0-	47	1	244	3	Y	4				84
						4	9								
*05	403 #	305	-0-	-98	-0-	50	1	252	3	Y	3				87
						3	9								
*06	390 #	291	-0-	-99	-0-	56	1	235	3	Y	-0-				87
*07	310 #	234	-0-	-76	-0-	38	1	196	3	Y	-0-				87
*08	310 #	200	-0-	-110	-0-	35	1	165	3	Y	-0-				87
*09	300 #	249	-0-	-51	-0-	33	1	192	3	Y	22				109
						24	9								
*10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	61	1	321	3	Y	7				116
						8	9								
*11	351 R	351	-0-	-0-	-0-	46	1	282	3	Y	21				130
						23	9								
*12	389 R	389	-0-	-0-	-0-	72	1	315	3	Y	2				132
						2	9								

TOTAL GAS PROD: 3,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575								6870		PERF. 5972 - 5982	
GARLAND				WELL #:	2	RRCID ->	225201	COMPL. DATE	07/27/2005						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				547
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				547
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				547
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				547
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				547
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				547
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				547
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				547
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				547
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				547
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				547
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				547

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

WISE COUNTY REGULAR		//CONT.//		98246 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE					
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-

HOUSTON		WELL #:		1	RRCID ->	159297	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	5578 - 5586
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		WELL #:		3	RRCID ->	222841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	4529 - 4651	
01	310 #	191	-0-	-119	-0-	191	2	N	-0-					-0-	
02	290 #	174	-0-	-116	-0-	174	2	N	-0-					-0-	
03	310 #	186	-0-	-124	-0-	186	2	N	-0-					-0-	
04	270 #	235	-0-	-35	-0-	235	2	N	-0-					-0-	
05	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-					-0-	
06	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-					-0-	
07	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-					-0-	
08	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-					-0-	
09	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-					-0-	
10	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-					-0-	
11	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-					-0-	
*12	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,465		TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3	N	-0-		10
02	377 N	267	-0-	-110	-0-	267	3	N	-0-		10
03	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	3	N	-0-		10
04	300 N	111	-0-	-189	-0-	111	3	N	-0-		10
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-		10
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		10
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		10
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-		10
09	330 N	56	-0-	-274	-0-	56	3	N	-0-		10
10	217 N	62	-0-	-155	-0-	62	3	N	-0-		10
11	270 N	37	-0-	-233	-0-	37	3	N	-0-		10
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		2,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
REDDELL, E. T.		WELL #: 1		RRCID -> 162585		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	Y	-0-		10
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	41	3	Y	-0-		10
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93 3	Y	-0-	10
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93 3	Y	-0-	10
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89 3	Y	-0-	10
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71 3	Y	-0-	10
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68 3	Y	-0-	10
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62 3	Y	-0-	10
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3	Y	-0-		10
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	Y	-0-		10
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	Y	-0-		10
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHAWN, LORENE		WELL #: 1L		RRCID -> 178248		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	23	1	416 3	Y	-0-	-0-
02	464 N	405	-0-	-59	-0-	21	1	384 3	Y	-0-	-0-
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	21	1	402 3	Y	-0-	-0-
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	20	1	365 3	Y	-0-	-0-
05	434 N	404	-0-	-30	-0-	19	1	385 3	Y	-0-	-0-
06	420 N	371	-0-	-49	-0-	18	1	353 3	Y	-0-	-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391 3	Y	-0-	-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405 3	Y	-0-	-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399 3	Y	-0-	-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418 3	Y	-0-	-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417 3	Y	-0-	-0-
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WISE COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		98246 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HUTCHESON, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	199644	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	4717 -	4733
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	682 N	682	-0-	-0-	-0-	122 1	560 3		Y	-0-			-0-
02	696 N	695	-0-	-1	-0-	115 1	511 3		Y	63			63
						69 9							
03	775 N	663	-0-	-112	-0-	121 1	542 3		Y	-0-			63
04	660 N	630	-0-	-30	-0-	116 1	503 3		Y	10	73 1		-0-
						11 9							
05	744 N	610	-0-	-134	-0-	116 1	486 3		Y	7	2 1		5
						8 9							
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	118 1	512 3		Y	-0-			5
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	116 1	480 3		Y	-0-			5
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	123 1	519 3		Y	-0-			5
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	118 1	533 3		Y	-0-			5
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	97 1	607 3		Y	-0-			5
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	94 1	593 3		Y	-0-			5
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	96 1	522 3		Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 7,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

STEWART, MARY F.		WELL #:		2	RRCID ->	203391	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3413 -	3639
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	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-

SHOOP, GLENN P. "F"		WELL #:		14	RRCID ->	256491	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	4702 -	4942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

WISE COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		98246 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE				
PENNY, RALPH E.				652335							
BRIDWELL		WELL #:		1	RRCID -> 123242	COMPL. DATE 11/10/1986	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5785	-	5792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	303	-0-	-131	-0-	303 3	N	-0-		-0-
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
04		300 N	269	-0-	-31	-0-	269 3	N	-0-		-0-
05		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3	N	-0-		-0-
06		270 N	251	-0-	-19	-0-	251 3	N	-0-		-0-
07		279 N	242	-0-	-37	-0-	242 3	N	-0-		-0-
08		279 N	245	-0-	-34	-0-	245 3	N	-0-		-0-
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
*12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: WISE				
FARMER-STRICKLAND											
		WELL #:		1	RRCID -> 109412	COMPL. DATE 11/01/1985	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 3552	-	3662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		20
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		20
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-		20
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		20
05		496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3	N	-0-		20
06		480 N	479	-0-	-1	-0-	479 3	N	-0-		20
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		20
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		20
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		20
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		20
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		20
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		5,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY				858240			CNTY: WISE				
ROLLING V RANCH "E"											
		WELL #:		2	RRCID -> 209256	COMPL. DATE 05/11/2005	TOTAL DEPTH 4452	PERF. 4211	-	4230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/14/2016 - P/A 06/14/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROLLING V RANCH "A"				210093			CNTY: WISE				
		WELL #:		1	RRCID -> 210093	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 4461	PERF. 4264	-	4286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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				05/26/2016 - PLUGGED 05/26/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	12	1	302	3	Y	-0-	-0-
02	319 N	277	-0-	-42	-0-	8	1	269	3	Y	-0-	-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-	-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	-0-	-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-	-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-	-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-	-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	13	1	296	3	Y	-0-	-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	11	1	276	3	Y	-0-	-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	2	1	298	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	1	1	289	3	Y	-0-	-0-
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	1	1	283	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,614				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JONES, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 147862		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	551	3	Y	-0-	-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	505	3	Y	-0-	-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	21	1	540	3	Y	-0-	-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	534	3	Y	-0-	-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	23	1	587	3	Y	-0-	-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	546	3	Y	-0-	-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	3	Y	-0-	-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	24	1	599	3	Y	-0-	-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	23	1	565	3	Y	-0-	-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	623	3	Y	-0-	-0-
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	3	1	590	3	Y	-0-	-0-
12	620 N	552	-0-	-68	-0-	3	1	549	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,998				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COX, PEARL		WELL #: 4		RRCID -> 163500		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	18 1	397 3	Y	-0-			31	
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	14 1	313 3	Y	-0-			31	
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	13 1	303 3	Y	-0-			31	
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	8 1	268 3	Y	-0-			31	
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	12 1	273 3	Y	-0-			31	
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	17 1	441 3	Y	-0-			31	
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	13 1	386 3	Y	-0-			31	
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	13 1	334 3	Y	-0-			31	
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	12 1	391 3	Y	-0-			31	
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	2 1	417 3	Y	-0-			31	
11		909 N	909	-0-	-0-	-0-	4 1	905 3	Y	-0-			31	
*12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	2 1	450 3	Y	-0-			31	
TOTAL GAS PROD:		5,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		1 U	RRCID ->	021686	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	6317	PERF. 3809 - 3829
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					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #:		1	RRCID ->	140338	COMPL. DATE	05/30/1951	TOTAL DEPTH	5520	PERF. 4726 - 5464
01	1271 N	584	-0-	-687	-0-	584	3		Y	-0-			152
02	667 N	496	-0-	-171	-0-	496	3		Y	-0-			152
03	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	3		Y	-0-			152
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	3		Y	-0-	73 1		79
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	580	3	2 9	Y	-2	2 1		79
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		Y	-0-			79
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		Y	-0-			79
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		Y	-0-			79
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		Y	-0-			79
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3		Y	-0-	72 1		7
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1384	3	9 9	Y	8	3 1		12
*12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1346	3	9 9	Y	8			20
TOTAL GAS PROD:		11,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

OIL AND GAS DIVISION

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.)//CONT.// 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1829	3	20	9	Y	18					162
02		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1722	3	17	9	Y	15					177
03		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1847	3	15	9	Y	14					191
04		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1790	3	4	9	Y	4	71	1			124
05		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1853	3	15	9	Y	14	2	1			136
06		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1783	3	13	9	Y	12					148
07		1829 N	1786	-0-	-43	-0-	1785	3	1	9	Y	1	131	1			18
08		1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1752	3	21	9	Y	19	6	1			31
09		1770 N	1038	-0-	-732	-0-	1030	3	8	9	Y	7					38
10		1798 N	750	-0-	-1048	-0-	739	3	11	9	Y	10	26	1			22
11		1710 N	540	-0-	-1170	-0-	538	3	2	9	Y	2	1	1			23
12		1085 N	709	-0-	-376	-0-	701	3	8	9	Y	7					30

TOTAL GAS PROD: 17,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

PENNY, RALPH E. 652335
MORROW, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 078473 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 5459 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2016 - PLUGGED 02/22/16

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

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

01	DLQ	G-10	452	-0-	452	452	452	2			Y	-0-					8
02	DLQ	G-10	414	-0-	414	866	414	2			Y	-0-					8
03		1334 N	468	-0-	-866	-0-	464	2	4	9	Y	4					12
04		450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					12
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					12
06		390 N	309	-0-	-81	-0-	309	2			Y	-0-					12
07		403 N	261	-0-	-142	-0-	261	2			Y	-0-					12
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					12
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					12
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					12
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					12
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. 068287
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

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

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

WIZARD WELLS (CONGL 5550)		//CONT.//		98340 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK		
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999						
SOUTHERN LAIRD		WELL #:		1	RRCID -> 130681	COMPL. DATE 02/25/1989	TOTAL DEPTH 5560	PERF. 5226	- 5232	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-	-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-	-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-	-0-
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-
*11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORTERN LAIRD		WELL #:		1	RRCID -> 130918	COMPL. DATE 05/23/1989	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5429	- 5456	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	-0-
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-	-0-
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-	-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-
*11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LARID, J. T.		WELL #:		2	RRCID -> 134002	COMPL. DATE 03/19/1990	TOTAL DEPTH 5665	PERF. 5395	- 5472	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 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		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-	-0-
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-	-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-	-0-
*11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WIZARD WELLS (CONGL 5550)		//CONT.//		98340 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK					
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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-							

WIZARD WELLS, SOUTH (CADD0)				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	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12		
309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	-0-			54	
250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	Y	-0-			54	
280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-			54	
421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	Y	-0-			54	
379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-			54	
357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	Y	-0-			54	
434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2	Y	-0-			54	
385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	Y	-0-			54	
376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-			54	
390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-			54	
384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	Y	-0-			54	
417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	Y	-0-			54	
TOTAL GAS PROD:		4,297		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	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12		
31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			58	
523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			58	
403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			58	
363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			58	
558	N	363	-0-	-195	-0-	363	2	N	-0-			58	
390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2	N	-0-			58	
389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			58	
372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2	N	-0-			58	
330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2	N	-0-			58	
403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2	N	-0-			58	
309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			58	
340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			58	
TOTAL GAS PROD:		4,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	116	154	1	10
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		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:			83			TOTAL CONDENSATE PROD:			116					

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			121
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			121
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			121
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			121
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			121
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			121
07		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			121
08		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-			121
09		120 N	6	-0-	-114	-0-	6	2		N	-0-			121
10		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			121
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			121
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			121
TOTAL GAS PROD:			928			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, S. D. 438260
WOLFE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 021695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4372 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2016 - P/A 08/23/2016														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WOLFE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		98415 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342								
MAXWELL WEST		WELL #:		1	RRCID -> 118115	COMPL. DATE 08/26/1985	TOTAL DEPTH 5014	PERF. 4792	- 4796			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
		PLUGGED AND ABANDONED		03/22/2016	- P/A 03/22/16							

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

XSTAR RESOURCES LLC				945934	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK					
MARTIN		WELL #:		1	RRCID -> 111848	COMPL. DATE 05/16/1984	TOTAL DEPTH 5082	PERF. 4992	- 5004			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WOODKIRK (CONGL 4950)				98535 340	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK					
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 148248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5035	PERF. 4637	- 4647		
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-			63
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			63
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			63
04	990 N	859	-0-	-131	-0-	859	2	N	-0-			63
05	1023 N	599	-0-	-424	-0-	599	2	N	-0-			63
06	990 N	462	-0-	-528	-0-	462	2	N	-0-			63
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-			63
08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2	N	-0-			63
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	N	-0-			63
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	N	-0-			63
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-			63
*12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 15,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				63
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WORSHAM-STEED		98851 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK							
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC		942345													
WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 49		RRCID -> 226672		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 4726		PERF. 4592 - 4606					
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 48		RRCID -> 226673		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 4744		PERF. 4615 - 4656					
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 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

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

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 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

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 57		RRCID -> 231917	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4566	- 4596				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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				
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 54		RRCID -> 231919	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 4715	PERF. 4589	- 4618				
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	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

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

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

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

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

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

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

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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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												
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												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 2		RRCID -> 245150	COMPL. DATE 09/22/2007	TOTAL DEPTH 4810	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 #: C 3		RRCID -> 245151	COMPL. DATE 09/07/2007	TOTAL DEPTH 4750	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1488	122	-0-	-1366	-0-	122	2	N	-0-		-0-
02	1392	896	-0-	-496	-0-	896	2	N	-0-		-0-
03	1488	353	-0-	-1135	-0-	353	2	N	-0-		-0-
04	1440	84	-0-	-1356	-0-	84	2	N	-0-		-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		-0-
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-		-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-		-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-		-0-
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,464		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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1767 N	1524	-0-	-243	-0-	1500	3	24 9	N	22	99
02	1943 N	1603	-0-	-340	-0-	1586	3	17 9	N	15	113
03	1953 N	1885	-0-	-68	-0-	1872	3	13 9	N	12	125
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1573	3	12 9	N	11	136
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1847	3	18 9	N	16	152
06	1830 N	1342	-0-	-488	-0-	1333	3	9 9	N	8	160
07	1643 N	957	-0-	-686	-0-	957	3		N	-0-	160
08	1860 N	152	-0-	-1708	-0-	152	3		N	-0-	160
09	1350 N	251	-0-	-1099	-0-	251	3		N	-0-	160
10	961 N	522	-0-	-439	-0-	522	3		N	-0-	160
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-	160
*12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-	160
TOTAL GAS PROD:		12,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		84					

ENERGYPRO, INC.		252085		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
JAMISON		WELL #: 1		RRCID -> 126485		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-	29
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-	29
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	477	2	11 9	N	10	39
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	442	2	14 9	N	13	52
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	475	2	11 9	N	10	62
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	438	2	17 9	N	15	77
07	465 N	331	-0-	-134	-0-	331	2		N	-0-	77
08	496 N	264	-0-	-232	-0-	253	2	11 9	N	10	87
09	450 N	305	-0-	-145	-0-	305	2		N	-0-	87
10	341 N	150	-0-	-191	-0-	150	2		N	-0-	87
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	196	2	22 9	N	20	107
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2		N	-0-	107
TOTAL GAS PROD:		4,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		78					

OIL AND GAS DIVISION

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KADANE, CHAS. H. ETAL 449310
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 021705 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016																

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

LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G. 504902
JAMESON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 021711 COMPL. DATE 05/12/1960 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16																

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

WASOFF, HARRY K. 900090
STATE LEASE FS 21954 WELL #: 1 RRCID -> 021713 COMPL. DATE 10/14/1958 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5292 - 5298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2016 - P/A 08/23/2016																

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

OIL AND GAS DIVISION

WYNN (MISS. LIME)
DE LARIOS, R. V., LTD.
SPIKES, EMMA

99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
208555
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	* 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-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

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

YOUNG COUNTY REGULAR
AKERS, B. F.
GRAHAM-HARRISON

99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
009430
WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

01	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	116 #	10	-0-	-106	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	124 #	12	-0-	-112	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	120 #	14	-0-	-106	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
08	15 #	9	-0-	-6	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-

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

AKERS, ALMA, ET AL

WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-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: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: YOUNG			
ANTLE OPERATING, INC.				026646								
SHEPARD, BOBBY JOE		WELL #:		3	RRCID ->	143076	COMPL. DATE	11/09/1983	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	4161 - 4280
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	372 #	295	-0-	-77	-0-	294	2	1	9	N	1	53
02	348 #	172	-0-	-176	-0-	172	2			N	-0-	53
03	426 R	426	-0-	-0-	-0-	423	2	3	9	N	3	56
04	361 R	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1	57
05	372 #	154	-0-	-218	-0-	153	2	1	9	N	1	58
06	420 #	334	-0-	-86	-0-	332	2	2	9	N	2	60
07	434 #	387	-0-	-47	-0-	386	2	1	9	N	1	61
08	434 #	180	-0-	-254	-0-	178	2	2	9	N	2	63
09	360 #	83	-0-	-277	-0-	83	2			N	-0-	63
10	372 #	9	-0-	-363	-0-	9	2			N	-0-	63
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	63
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	63
TOTAL GAS PROD:		2,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

BARNETT ENERGY, INC.				051290								
HALL-PARKS		WELL #:		2	RRCID ->	091797	COMPL. DATE	10/05/1980	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2994 - 3000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-	-0-
02	58 #	44	-0-	-14	-0-	44	3			Y	-0-	-0-
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-	-0-
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-	-0-
05	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-	-0-
06	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-	-0-
07	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-	-0-
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	-0-
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-	-0-
*11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALL PARKS "B"		WELL #:		6	RRCID ->	122670	COMPL. DATE	10/01/1986	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3364 - 3373
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-	-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	-0-
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-	-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-	-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-	-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-	-0-
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-	-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-	-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-	-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG						
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999									
JOHNSON, C. W. JR.		WELL #:		5	RRCID ->	122667	COMPL. DATE	02/01/1970	TOTAL DEPTH	4697	PERF.	4200 - 4210	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			-0-
02	261 #	241	-0-	-20	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03	279 #	247	-0-	-32	-0-	247	3		N	-0-			-0-
04	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
05	279 #	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-
06	270 #	176	-0-	-94	-0-	176	3		N	-0-			-0-
07	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
09	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
10	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
11	270 #	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-			-0-
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

D M OIL COMPANY				196675			N/A						
HALL, J.F.		WELL #:		1	RRCID ->	153352	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4126 - 4200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-							

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690									
GRAHAM, M.K. "E"		WELL #:		3	RRCID ->	105267	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	650	PERF.	590 - 598	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2016 - PLUGGED 10/11/16

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		806 #	159	-0-	-647	-0-	126 2	33 9	N		30	188 1		165
02		493 #	107	-0-	-386	-0-	82 2	25 9	N		23			188
03		496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N		25			213
04		300 #	99	-0-	-201	-0-	73 2	26 9	N		24			237
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N		20			257
06		159 R	159	-0-	-0-	-0-	142 2	17 9	N		15			272
07		578 R	578	-0-	-0-	-0-	556 2	22 9	N		20			292
08		309 R	309	-0-	-0-	-0-	287 2	22 9	N		20			312
09		307 R	307	-0-	-0-	-0-	289 2	18 9	N		16			328
10		589 #	412	-0-	-177	-0-	392 2	20 9	N		18			346
11		570 #	357	-0-	-213	-0-	335 2	22 9	N		20			366
12		589 #	230	-0-	-359	-0-	204 2	26 9	N		24			390
TOTAL GAS PROD:		2,717				TOTAL CONDENSATE PROD:				255				

FIVE K PARTNERSHIP				271317			CNTY: YOUNG							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 #	210	-0-	-38	-0-	210 2			N	-0-			31
02		203 #	197	-0-	-6	-0-	197 2			N	-0-			31
03		217 #	190	-0-	-27	-0-	189 2	1 9	N		1	1 8		31
04		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-			31
05		217 #	214	-0-	-3	-0-	214 2			N	-0-			31
06		210 #	191	-0-	-19	-0-	191 2			N	-0-			31
07		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-			31
08		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-			31
09		210 #	173	-0-	-37	-0-	173 2			N	-0-			31
10		217 #	143	-0-	-74	-0-	143 2			N	-0-			31
11		210 #	126	-0-	-84	-0-	126 2			N	-0-			31
12		217 #	111	-0-	-106	-0-	111 2			N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		2,213				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942			CNTY: YOUNG							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 #	170	-0-	-16	-0-	170 2			N	-0-			-0-
02		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-			-0-
03		186 #	159	-0-	-27	-0-	159 2			N	-0-			-0-
04		180 #	100	-0-	-80	-0-	100 2			N	-0-			-0-
05		186 #	103	-0-	-83	-0-	103 2			N	-0-			-0-
06		180 #	90	-0-	-90	-0-	90 2			N	-0-			-0-
07		186 #	121	-0-	-65	-0-	121 2			N	-0-			-0-
08		155 #	122	-0-	-33	-0-	122 2			N	-0-			-0-
09		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-			-0-
10		124 #	118	-0-	-6	-0-	118 2			N	-0-			-0-
11		120 #	90	-0-	-30	-0-	90 2			N	-0-			-0-
12		124 #	95	-0-	-29	-0-	95 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,462				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
02		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
03		186 #	131	-0-	-55	-0-	131 2		N	-0-			-0-
04		180 #	94	-0-	-86	-0-	94 2		N	-0-			-0-
05		186 #	102	-0-	-84	-0-	102 2		N	-0-			-0-
06		150 #	115	-0-	-35	-0-	115 2		N	-0-			-0-
07		155 #	120	-0-	-35	-0-	120 2		N	-0-			-0-
08		124 #	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			-0-
09		120 #	106	-0-	-14	-0-	106 2		N	-0-			-0-
10		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
11		120 #	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-			-0-
12		124 #	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

01		93 #	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-
02		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
03		93 #	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			-0-
04		90 #	65	-0-	-25	-0-	65 2		N	-0-			-0-
05		93 #	55	-0-	-38	-0-	55 2		N	-0-			-0-
06		90 #	40	-0-	-50	-0-	40 2		N	-0-			-0-
07		93 #	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			-0-
08		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
09		60 #	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-			-0-
10		62 #	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			-0-
11		60 #	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-			-0-
12		62 #	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 731 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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						
GUINN INVESTMENTS, INC.				337485									
ATWOOD 1-"A"		WELL #:		1	RRCID ->	135908	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	4405	PERF. 1224 -	1234	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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-

HILL, R.M. OPERATING INC.				387991									
ALLAR 1723 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	219509	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4206 -	4210	
01	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			53
02	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			53
03	465 #	371	-0-	-94	-0-	371	2		N	-0-			53
04	450 #	224	-0-	-226	-0-	224	2		N	-0-			53
05	465 #	297	-0-	-168	-0-	297	2		N	-0-			53
06	450 #	363	-0-	-87	-0-	363	2		N	-0-			53
07	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			53
08	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			53
09	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			53
10	465 #	269	-0-	-196	-0-	269	2		N	-0-			53
11	450 #	109	-0-	-341	-0-	109	2		N	-0-			53
12	465 #	24	-0-	-441	-0-	24	2		N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 3,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER OPERATING, LLC				476586									
BROOKS, L. W.		WELL #:		1	RRCID ->	125673	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4651	PERF. 4210 -	4225	
01	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			122
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			122
03	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	3		N	-0-			122
04	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	3		N	-0-			122
05	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	3		N	-0-			122
06	120 #	89	-0-	-31	-0-	89	3		N	-0-			122
07	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			122
08	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			122
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			122
10	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			122
11	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			122
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			122

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR													//CONT.// 99480 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG			
KRAMER OPERATING, LLC													//CONT.// 476586									
KRAMER-TONK VALLEY													WELL #: 2		RRCID -> 217650		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 4126 - 4130	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE									
01		93 #	92	-0-	-1	-0-	88 3	4 9	N		4			72								
02		99 R	99	-0-	-0-	-0-	86 3	13 9	N		12	2 8		82								
03		94 R	94	-0-	-0-	-0-	58 3	36 9	N		33	55 1		60								
04		113 R	113	-0-	-0-	-0-	100 3	13 9	N		12			72								
05		106 R	106	-0-	-0-	-0-	70 3	36 9	N		33	56 1		49								
06		90 #	74	-0-	-16	-0-	61 3	13 9	N		12			61								
07		124 #	109	-0-	-15	-0-	87 3	22 9	N		20	56 1		25								
08		124 #	99	-0-	-25	-0-	74 3	25 9	N		23	3 8		45								
09		120 #	103	-0-	-17	-0-	85 3	18 9	N		16			61								
10		124 #	66	-0-	-58	-0-	47 3	19 9	N		17			78								
11		120 #	24	-0-	-96	-0-	18 3	6 9	N		5			83								
*12		128 R	128	-0-	-0-	-0-	104 3	24 9	N		22	56 1		49								
TOTAL GAS PROD:			1,107			TOTAL CONDENSATE PROD:			209													

KRAMER-TONK VALLEY													WELL #: 1		RRCID -> 217662		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3224 - 3232	
01		217 #	189	-0-	-28	-0-	180 3	9 9	N		8			149								
02		192 R	192	-0-	-0-	-0-	171 3	21 9	N		19			168								
03		200 R	200	-0-	-0-	-0-	119 3	81 9	N		74	110 1	7 8	125								
04		230 R	230	-0-	-0-	-0-	201 3	29 9	N		26	3 8		148								
05		217 #	215	-0-	-2	-0-	142 3	73 9	N		66	109 1	3 8	102								
06		210 #	158	-0-	-52	-0-	125 3	33 9	N		30	7 8		125								
07		248 #	224	-0-	-24	-0-	176 3	48 9	N		44	113 1	2 8	54								
08		248 #	192	-0-	-56	-0-	149 3	43 9	N		39			93								
09		240 #	210	-0-	-30	-0-	170 3	40 9	N		36	5 8		124								
10		217 #	134	-0-	-83	-0-	94 3	40 9	N		36	2 8		158								
11		210 #	50	-0-	-160	-0-	37 3	13 9	N		12	2 8		168								
*12		264 R	264	-0-	-0-	-0-	212 3	52 9	N		47	113 1	2 8	100								
TOTAL GAS PROD:			2,258			TOTAL CONDENSATE PROD:			437													

KRAMER, FRANK "B"													WELL #: 1B		RRCID -> 217663		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3925 - 3928	
01		217 #	196	-0-	-21	-0-	196 3		N		-0-			-0-								
02		203 #	186	-0-	-17	-0-	186 3		N		-0-			-0-								
03		217 #	189	-0-	-28	-0-	189 3		N		-0-			-0-								
04		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N		-0-			-0-								
05		186 #	179	-0-	-7	-0-	179 3		N		-0-			-0-								
06		180 #	142	-0-	-38	-0-	142 3		N		-0-			-0-								
07		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N		-0-			-0-								
08		186 #	115	-0-	-71	-0-	115 3		N		-0-			-0-								
09		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N		-0-			-0-								
10		217 #	202	-0-	-15	-0-	202 3		N		-0-			-0-								
11		210 #	190	-0-	-20	-0-	190 3		N		-0-			-0-								
12		217 #	190	-0-	-27	-0-	190 3		N		-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:			2,178			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG								
MAYO, EDDIE				536900											
CARTER				WELL #: 1	RRCID -> 161122	COMPL. DATE 10/25/1981	TOTAL DEPTH 4534	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				131
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				131
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				131
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				131
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				131
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				131
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				131
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				131
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				131
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				131
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				131
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				131
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALEO OIL & GAS, INC.				635123			CNTY: YOUNG								
LENNINGTON				WELL #: 4	RRCID -> 123761	COMPL. DATE 07/27/1986	TOTAL DEPTH 3031	PERF. 2917 - 2929							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RYAN, JOSEPH G.				739833			CNTY: YOUNG								
SCOTT-REMMINGTON				WELL #: C 3	RRCID -> 144900	COMPL. DATE 05/04/1984	TOTAL DEPTH 5022	PERF. 3524 - 3544							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	341 #	236	-0-	-105	-0-	225 3	11 9	N			10				55
02	319 #	253	-0-	-66	-0-	244 3	9 9	N			8				63
03	341 #	169	-0-	-172	-0-	160 3	9 9	N			8				71
04	270 #	223	-0-	-47	-0-	216 3	7 9	N			6				77
05	248 #	199	-0-	-49	-0-	196 3	3 9	N			3				80
06	210 #	155	-0-	-55	-0-	153 3	2 9	N			2				82
07	217 #	159	-0-	-58	-0-	159 3		N			-0-				82
08	217 #	152	-0-	-65	-0-	152 3		N			-0-				82
09	210 #	153	-0-	-57	-0-	153 3		N			-0-				82
10	186 #	154	-0-	-32	-0-	154 3		N			-0-				82
11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N			-0-				82
*12	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N			-0-				82
TOTAL GAS PROD:		2,178				TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: YOUNG								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					11
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					15
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	17	1			4
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		21									

KISSINGER				WELL #: 2	RRCID -> 195737	COMPL. DATE 09/20/1980	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 4080	- 4090								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		776 R	776	-0-	-0-	-0-	772	3	4	9	Y	4					10
02		767 R	767	-0-	-0-	-0-	763	3	4	9	Y	4					14
03		794 R	794	-0-	-0-	-0-	788	3	6	9	Y	5	17	1			2
04		760 R	760	-0-	-0-	-0-	756	3	4	9	Y	4					6
05		777 R	777	-0-	-0-	-0-	773	3	4	9	Y	4					10
06		758 R	758	-0-	-0-	-0-	754	3	4	9	Y	4					14
07		794 R	794	-0-	-0-	-0-	790	3	4	9	Y	4					18
08		775 #	773	-0-	-2	-0-	771	3	2	9	Y	2	17	1			3
09		750 #	734	-0-	-16	-0-	731	3	3	9	Y	3					6
10		775 #	743	-0-	-32	-0-	739	3	4	9	Y	4					10
11		750 #	708	-0-	-42	-0-	705	3	3	9	Y	3					13
12		775 #	722	-0-	-53	-0-	719	3	3	9	Y	3					16
TOTAL GAS PROD:		9,106				TOTAL CONDENSATE PROD:		44									

THE ALLAR COMPANY				WELL #: 3	RRCID -> 217942	COMPL. DATE 06/07/2006	TOTAL DEPTH 4441	PERF. 4373	- 4383								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		341 #	195	-0-	-146	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02		232 #	130	-0-	-102	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03		248 #	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04		210 #	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05		186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06		210 #	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07		217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09		257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11		210 #	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12		279 #	93	-0-	-186	-0-	93	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,166				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
 S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
 THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		155 #	97	-0-	-58	-0-	97	3		N	-0-			-0-	
02		116 #	65	-0-	-51	-0-	65	3		N	-0-			-0-	
03		124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
04		90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-	
05		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-	
06		90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-	
07		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-	
08		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-	
09		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-	
10		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-	
11		120 #	77	-0-	-43	-0-	77	3		N	-0-			-0-	
12		124 #	46	-0-	-78	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,082											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
 DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

01		248 #	33	-0-	-215	-0-	33	3		N	-0-			-0-	
02		203 #	98	-0-	-105	-0-	98	1		N	-0-			-0-	
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-	
04		120 #	64	-0-	-56	-0-	64	3		N	-0-			-0-	
05		93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
06		90 #	28	-0-	-62	-0-	28	3		N	-0-			-0-	
07		93 #	16	-0-	-77	-0-	16	3		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		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			301											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.// 99480 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG							
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408													
BALDWIN, C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 256527		COMPL. DATE 05/17/1982		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4030 - 4036					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	77	3	28	9	N	25	157	1		55
02	166 R	166	-0-	-0-	-0-	122	3	44	9	N	40				95
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	35				130
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	101	3	24	9	N	22				152
05	124 #	103	-0-	-21	-0-	94	3	9	9	N	8				160
06	120 #	75	-0-	-45	-0-	65	3	10	9	N	9	5	8		164
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	96	3	10	9	N	9	1	8		172
08	233 R	233	-0-	-0-	-0-	219	3	14	9	N	13				185
09	327 R	327	-0-	-0-	-0-	269	3	58	9	N	53	169	1		69
10	363 R	363	-0-	-0-	-0-	310	3	53	9	N	48	3	8		114
*11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	207	3	65	9	N	59	1	8		172
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				172
TOTAL GAS PROD:		1,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		321									

STOVALL OPERATING CO.		824339		RRCID -> 129679		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090							
STOVALL FEE "N"		WELL #: 3													
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-				-0-
05	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-				-0-
06	11 #	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-				-0-
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
08	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
09	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
11	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-				-0-
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		94		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STOVALL, TROY		824450		RRCID -> 104487		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545							
KEYSER "B"		WELL #: 2													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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-									

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG				
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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1054 #	952	-0-	-102	-0-	952 2	N	-0-			-0-
02	957 #	889	-0-	-68	-0-	889 2	N	-0-			-0-
03	1023 #	948	-0-	-75	-0-	948 2	N	-0-			-0-
04	990 #	902	-0-	-88	-0-	902 2	N	-0-			-0-
05	992 #	922	-0-	-70	-0-	922 2	N	-0-			-0-
06	930 #	868	-0-	-62	-0-	868 2	N	-0-			-0-
07	961 #	46	-0-	-915	-0-	46 2	N	-0-			-0-
08	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2	N	-0-			-0-
09	900 #	791	-0-	-109	-0-	791 2	N	-0-			-0-
10	930 #	700	-0-	-230	-0-	700 2	N	-0-			-0-
11	1110 #	998	-0-	-112	-0-	998 2	N	-0-			-0-
12	1147 #	840	-0-	-307	-0-	840 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		99480 498		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG					
A.D. OPERATING				000211							
ATWOOD, JACK				WELL #: 1	RRCID -> 112094	COMPL. DATE 08/04/1982	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 2375	-	2384
01	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-					

AKERS, B. F.		009430		RRCID -> 021718	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
SCOTT, L. B. "F"				WELL #: 1					
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-	
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-	
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-	
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-	
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-	
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-	
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-	
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-	
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-	
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-	
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-	
*12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
AMEN OIL LLC				016944								
FIELDS-TIDWELL		WELL #:		1		RRCID -> 147790		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 4537		PERF. 3284 - 3292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			73
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			73
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			73
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-			-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			692		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ANDREWS OPERATING, INC.				025135		RRCID -> 136235		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 4765		PERF. 1946 - 1954
PHILLIPS, MARY		WELL #:		1								
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-				

ANTLE OPERATING, INC.				026646		RRCID -> 087188		COMPL. DATE 12/19/1980		TOTAL DEPTH 4570		PERF. 4481 - 4487
SHEPARD, B. J.		WELL #:		2								
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	317 2	3 9	N	3			36
02	348 N	202	-0-	-146	-0-	200 2	2 9	N	2			38
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	373 2	3 9	N	3			41
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	355 2	2 9	N	2			43
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	270 2	3 9	N	3			46
06	360 N	236	-0-	-124	-0-	233 2	3 9	N	3			49
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	306 2	2 9	N	2			51
08	279 N	162	-0-	-117	-0-	161 2	1 9	N	1			52
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287 2	1 9	N	1			53
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332 2	1 9	N	1			54
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			54
12	310 N	156	-0-	-154	-0-	156 2		N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:			3,247		TOTAL CONDENSATE PROD:			21				

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG							
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646													
SLATER		WELL #: 1		RRCID -> 099393		COMPL. DATE 06/29/1979		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4406 - 4418					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1		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	- PLUGGED 12/22/15									

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

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 269575		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4036 - 4042	
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.		WELL #: 1 G		RRCID -> 033568		COMPL. DATE 10/17/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4230 - 4242	
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-		10
02	174 N	164	-0-	-10	-0-	164	3	N	-0-		10
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3	N	-0-		10
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		10
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		10
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		10
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		10
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		10
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		10
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		10
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		10
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		10

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG														
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	368	2	47	9	N	43		159
02		464 N	421	-0-	-43	-0-	378	2	43	9	N	39		198
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	317	2	39	9	N	35	170 1	63
04		390 N	115	-0-	-275	-0-	76	2	39	9	N	35		98
05		465 N	406	-0-	-59	-0-	367	2	39	9	N	35		133
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	367	2	33	9	N	30		163
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	381	2	31	9	N	28		191
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	389	2	34	9	N	31	170 1	52
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	367	2	34	9	N	31		83
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	398	2	25	9	N	23		106
11		420 N	416	-0-	-4	-0-	383	2	33	9	N	30		136
*12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	463	2	32	9	N	29		165
TOTAL GAS PROD:			4,683			TOTAL CONDENSATE PROD:			389					

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999														
KING, WOOTTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-		-0-
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-		-0-
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-		-0-
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-		-0-
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-		-0-
06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-		-0-
07		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-		-0-
08		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-		-0-
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-		-0-
10		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-		-0-
*11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,875			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-		-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-		-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-		-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-		-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-		-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-		-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-		-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-		-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-		-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-		-0-
*11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,233			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG								
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.// 082999														
KISINGER WILDCATTER		WELL #: 7 U		RRCID -> 121738		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-					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 N	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	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-								

JOHNSON, C. W. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 179598		COMPL. DATE 07/23/2000		TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215								
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					9
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					9
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					9
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					9
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					9
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					9
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					9
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					9
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					9
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					9
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:		1,975				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG					
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999								
ATCHINSON "D"		WELL #:		13	RRCID ->	214853	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	4503	PERF.	4072 - 4082
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			20
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	604 3	10 9	N	9			29
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-			29
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-			29
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			29
06	690 N	563	-0-	-127	-0-	563 3		N	-0-			29
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			29
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-			29
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-			29
10	713 N	692	-0-	-21	-0-	692 3		N	-0-			29
*11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-			29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		7,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

CARIBOU OPERATING, INC.		131827		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARY OIL & GAS, INC		138872		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-							

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
CROSS, J. E. OIL CO.		190330		WELL #:	1	RRCID -> 113630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2946 - 2970	
WHITTENBURG, M. C.													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	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	-	P/A	11/04/13						

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

D & B OIL COMPANY		195869		WELL #:	4	RRCID -> 118111	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	4835	PERF.	3996 - 4004
SLATER												
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3			Y	-0-		-0-
02	58 #	35	-0-	-23	-0-	35 3			Y	-0-		-0-
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3			Y	-0-		-0-
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54 3			Y	-0-		-0-
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38 3			Y	-0-		-0-
06	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426 3			Y	-0-		-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3			Y	-0-		-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3			Y	-0-		-0-
09	420 N	33	-0-	-387	-0-	33 3			Y	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3			Y	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3			Y	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATER		195869		WELL #:	5	RRCID -> 118320	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4299 - 4303
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3			Y	-0-		2
02	58 N	17	-0-	-41	-0-	17 3			Y	-0-		2
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			Y	-0-		2
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			Y	-0-		2
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			Y	-0-		2
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			Y	-0-		2
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3			Y	-0-		2
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3			Y	-0-		2
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			Y	-0-		2
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			Y	-0-		2
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			Y	-0-		2
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		2

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	Y	-0-		2
02	58 N	18	-0-	-40	-0-	18	3	Y	-0-		2
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-		2
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-		2
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-		2
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		2
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3	Y	-0-		2
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	Y	-0-		2
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-		2
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-		2
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-		2
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SLATER		WELL #: 5		RRCID -> 265834		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	210	3	N	185	185 1	2
02	435 N	396	-0-	-39	-0-	234	3	N	147	132 1	17
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	289	3	N	120		137
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	335	3	N	57	182 1	12
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	210	3	N	116	126 1	2
06	420 N	33	-0-	-387	-0-	33	3	N	-0-		2
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	328	3	N	147	134 1	15
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	162	3	N	102	105 1	12
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	241	3	N	98	95 1	15
10	496 N	286	-0-	-210	-0-	200	3	N	78		93
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	242	3	N	76	159 1	10
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		3,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,126					

DELANEY OIL AND GAS COMPANY		210850		RRCID -> 105105		COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3963 - 3996			
PETROX-STEELE		WELL #: 12									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG				
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC				229319								
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-			

M-K UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	268239	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	3915	PERF. 3286 - 3298

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC.		232290			RRCID ->	071896	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	4072	PERF. 3076 - 3132
TAYLOR, BERTHA		WELL #:									

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
RECLASSIFIED TO OIL						06/20/2001					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
ECHO PRODUCTION, INC.		240125		WELL #:	1	RRCID ->	072981	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-		-0-
02		870 N	807	-0-	-63	-0-	807	2		N	-0-		-0-
03		930 N	807	-0-	-123	-0-	807	2		N	-0-		-0-
04		840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2		N	-0-		-0-
05		868 N	854	-0-	-14	-0-	854	2		N	-0-		-0-
06		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-		-0-
07		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-		-0-
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-		-0-
09		930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2		N	-0-		-0-
10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-		-0-
11		900 N	812	-0-	-88	-0-	812	2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRAHAM NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	094663	COMPL. DATE	06/20/1981	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4076 -	4102
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		WELL #:	1	RRCID ->	102575	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	4319	PERF.	N/A
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-		206
02		406 N	149	-0-	-257	-0-	149	2		N	-0-		206
03		434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2		N	-0-		206
04		420 N	308	-0-	-112	-0-	308	2		N	-0-		206
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		206
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-	177 1	29
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-		29
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-		29
09		330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2		N	-0-		29
10		341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2		N	-0-		29
11		390 N	296	-0-	-94	-0-	293	2	3 9	N	3		32
12		279 N	255	-0-	-24	-0-	247	2	8 9	N	7		39
TOTAL GAS PROD:		3,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG				
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS 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-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942			CNTY: YOUNG				
HEROY, M. C.		WELL #:		1	RRCID -> 045165	COMPL. DATE 10/15/1968	TOTAL DEPTH 2205	PERF. 2066	- 2076		
01	256	N	256	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	266 2		N	-0-		-0-
03	248	N	238	-0-	-10	238 2		N	-0-		-0-
04	240	N	149	-0-	-91	149 2		N	-0-		-0-
05	279	N	155	-0-	-124	155 2		N	-0-		-0-
06	240	N	134	-0-	-106	134 2		N	-0-		-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	184 2		N	-0-		-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-
10	186	N	176	-0-	-10	176 2		N	-0-		-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
12	186	N	142	-0-	-44	142 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT		WELL #:		1	RRCID -> 102043	COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH 2090	PERF. 2084	- 2088		
01	101	N	101	-0-	-0-	101 3		Y	-0-		57
02	99	N	99	-0-	-0-	99 3		Y	-0-		57
03	98	N	98	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		57
04	90	N	65	-0-	-25	65 3		Y	-0-		57
05	93	N	65	-0-	-28	65 3		Y	-0-		57
06	90	N	61	-0-	-29	61 3		Y	-0-		57
07	65	N	65	-0-	-0-	65 3		Y	-0-		57
08	62	N	62	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		57
09	60	N	60	-0-	-0-	60 3		Y	-0-		57
10	63	N	63	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		57
11	60	N	60	-0-	-0-	60 3		Y	-0-		57
12	62	N	59	-0-	-3	59 3		Y	-0-		57

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG				
GALA RESOURCES, LTD.				293081							
BRYAN		WELL #:		1	RRCID -> 099392	COMPL. DATE 10/13/1977	TOTAL DEPTH	4910	PERF. 4406 - 4416		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	857	-0-	-73	-0-	856 2	1 9	N	1	87
02		870 N	848	-0-	-22	-0-	847 2	1 9	N	1	88
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	869 2	1 9	N	1	89
04		852 N	852	-0-	-0-	-0-	851 2	1 9	N	1	90
05		899 N	874	-0-	-25	-0-	873 2	1 9	N	1	91
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	873 2	1 9	N	1	92
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	929 2	1 9	N	1	93
08		868 N	694	-0-	-174	-0-	693 2	1 9	N	1	94
09		870 N	591	-0-	-279	-0-	590 2	1 9	N	1	95
10		930 N	858	-0-	-72	-0-	857 2	1 9	N	1	96
11		660 N	584	-0-	-76	-0-	583 2	1 9	N	1	97
*12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	735 2	1 9	N	1	98
TOTAL GAS PROD:		9,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

GANNETT OPERATING LLC				293813			CNTY: YOUNG				
WRIGHT, MINTA				1	RRCID -> 110080	COMPL. DATE 05/28/1979	TOTAL DEPTH	4538	PERF. 4158 - 4170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	105
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	110
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	119
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	129
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	137
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	147
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	147
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	30 1	4 9	N	4	4
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	4
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-	4
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1		N	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		156		TOTAL CONDENSATE PROD:		49					

JONES UNIT				1	RRCID -> 193235	COMPL. DATE 06/26/2006	TOTAL DEPTH	4398	PERF. 4398 - 4491		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-					

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
 LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3773 - 3799

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - P/A 12/02/16

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

LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3835 - 3860

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - P/A 12/02/16

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

GRECO OPERATING, LLC 330135
 OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2	N	-0-				-0-
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	2	N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		403 N	226	-0-	-177	-0-		226	2	N	-0-				-0-
06		270 N	226	-0-	-44	-0-		226	2	N	-0-				-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	2	N	-0-				-0-
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-		804	2	N	-0-				-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	2	N	-0-				-0-
10		217 N	215	-0-	-2	-0-		215	2	N	-0-				-0-
11		780 N	193	-0-	-587	-0-		193	2	N	-0-				-0-
*12		359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
HENDERSON & ERICKSON, INC.				376810									
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
04		570 N	265	-0-	-305	-0-	265 2		N	-0-			-0-
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			-0-
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			-0-
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
08		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			-0-
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-
*10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
*11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-
12		713 N	615	-0-	-98	-0-	615 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,454				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HILL, R.M. OPERATING INC.				387991			CNTY: YOUNG						
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	257 2	9 9	N	8			39
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			39
03		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-			39
04		270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2		N	-0-			39
05		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-			39
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	251 2	1 9	N	1			40
07		279 N	258	-0-	-21	-0-	255 2	3 9	N	3			43
08		248 N	223	-0-	-25	-0-	221 2	2 9	N	2			45
09		240 N	193	-0-	-47	-0-	193 2		N	-0-			45
10		248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2		N	-0-			45
11		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2		N	-0-			45
12		186 N	143	-0-	-43	-0-	143 2		N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		2,774				TOTAL CONDENSATE PROD:						14	

ITX CORPORATION				427179			CNTY: YOUNG						
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-			-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		Y	-0-			-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	19	-0-	19	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
08		43 N	24	-0-	-19	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		Y	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		254				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179										
GUINN, C. W.		WELL #: 2		RRCID -> 061754		COMPL. DATE 07/01/1974		TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	81 3	26 9	Y	24			38
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	79 3	24 9	Y	22			60
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	83 3	28 9	Y	25			85
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	84 3	20 9	Y	18			103
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	86 3	25 9	Y	23			126
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	59 3	22 9	Y	20			146
07	DLQ G-10	69	-0-	69	69	56 3	13 9	Y	12			158
08	133 N	64	-0-	-69	-0-	64 3		Y	-0-			158
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	55 3	8 9	Y	7			165
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	81 3	17 9	Y	15	158 1		22
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	80 3	13 9	Y	12			34
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		1,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		178						

JAID ENERGY, LLC		429595		RICKY BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 279002		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 4284	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	7750	38	-0-	-7712	2217	38 2		N	-0-			-0-	
02	2261	44	-0-	-2217		44 2		N	-0-			-0-	
03	558 N	46	-0-	-512	-0-	46 2		N	-0-			-0-	
04	540 N	36	-0-	-504	-0-	36 2		N	-0-			-0-	
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-			-0-	
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-	
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-	
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 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	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		260		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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	673 3	18 9	N	16			73	
02	667 N	214	-0-	-453	-0-	204 3	10 9	N	9			82	
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	757 3	12 9	N	11			93	
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1159 3	13 9	N	12			105	
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1054 2	23 9	N	21			126	
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	873 2	23 9	N	21			147	
07	1209 N	726	-0-	-483	-0-	707 2	19 9	N	17			164	
08	1085 N	679	-0-	-406	-0-	646 2	33 9	N	30	156 1		38	
09	900 N	735	-0-	-165	-0-	711 2	24 9	N	22			60	
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	720 2	26 9	N	24			84	
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	793 2	26 9	N	24			108	
12	775 N	772	-0-	-3	-0-	748 2	24 9	N	22			130	
TOTAL GAS PROD:		9,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		229							

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG					
KRAMER OPERATING, LLC				476586								
PETTUS				WELL #: 1	RRCID -> 139616	COMPL. DATE 09/15/1991	TOTAL DEPTH 4490	PERF. 4062	- 4066			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		425 N	425	-0-	-0-	422 3	3 9	N	3			188
02		406 N	388	-0-	-18	385 3	3 9	N	3			191
03		403 N	383	-0-	-20	371 3	12 9	N	11			202
04		420 N	177	-0-	-243	170 3	7 9	N	6			208
05		403 N	305	-0-	-98	303 3	2 9	N	2			210
06		427 N	427	-0-	-0-	409 3	18 9	N	16			226
07		389 N	389	-0-	-0-	388 3	1 9	N	1			227
08		337 N	337	-0-	-0-	336 3	1 9	N	1			228
09		420 N	369	-0-	-51	368 3	1 9	N	1			229
10		403 N	284	-0-	-119	284 3		N	-0-			229
11		395 N	395	-0-	-0-	395 3		N	-0-			229
12		372 N	354	-0-	-18	354 3		N	-0-			229
TOTAL GAS PROD:		4,233				TOTAL CONDENSATE PROD:		44				

DAVIDSON				WELL #: 1	RRCID -> 147839	COMPL. DATE 07/22/1993	TOTAL DEPTH 4384	PERF. 4012	- 4020			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		541 N	541	-0-	-0-	541 3		Y	-0-			11
02		493 N	417	-0-	-76	417 3		Y	-0-			11
03		527 N	373	-0-	-154	373 3		Y	-0-			11
04		561 N	561	-0-	-0-	561 3		Y	-0-			11
05		581 N	581	-0-	-0-	581 3		Y	-0-			11
06		464 N	464	-0-	-0-	464 3		Y	-0-			11
07		648 N	648	-0-	-0-	648 3		Y	-0-			11
08		580 N	580	-0-	-0-	580 3		Y	-0-			11
09		548 N	548	-0-	-0-	548 3		Y	-0-			11
10		465 N	399	-0-	-66	399 3		Y	-0-			11
11		746 N	746	-0-	-0-	746 3		Y	-0-			11
*12		642 N	642	-0-	-0-	642 3		Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		6,500				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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		541 N	541	-0-	-0-	541 3		Y	-0-			9
02		493 N	417	-0-	-76	417 3		Y	-0-			9
03		527 N	373	-0-	-154	373 3		Y	-0-			9
04		562 N	562	-0-	-0-	562 3		Y	-0-			9
05		581 N	581	-0-	-0-	581 3		Y	-0-			9
06		464 N	464	-0-	-0-	464 3		Y	-0-			9
07		648 N	648	-0-	-0-	648 3		Y	-0-			9
08		580 N	580	-0-	-0-	580 3		Y	-0-			9
09		548 N	548	-0-	-0-	548 3		Y	-0-			9
10		434 N	399	-0-	-35	399 3		Y	-0-			9
11		746 N	746	-0-	-0-	746 3		Y	-0-			9
*12		643 N	643	-0-	-0-	643 3		Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		6,502				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG					
LYON OPERATING COMPANY INC. (III)				517060								
KURK, WILLIAM				WELL #: 30	RRCID -> 095979	COMPL. DATE 08/28/1981	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4058	- 4072			
M	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	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 3		N	-0-			-0-
02	464 N	374	-0-	-90	-0-	374 3		N	-0-			-0-
03	496 N	424	-0-	-72	-0-	424 3		N	-0-			-0-
04	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 3		N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	387 3		N	-0-			-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3		N	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 3		N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	401 3		N	-0-			-0-
12	403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEWELL				WELL #: 7	RRCID -> 099395	COMPL. DATE 07/29/1981	TOTAL DEPTH 4272	PERF. 3382	- 3390			
M	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEWELL				WELL #: 11	RRCID -> 103023	COMPL. DATE 11/19/1982	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4124	- 4130			
M	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2016 - PLUGGED 11/29/16

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		167 N	167	-0-	-0-	167 2			93
02		319 N	319	-0-	-0-	319 2			93
03		350 N	350	-0-	-0-	350 2		61 1	32
04		287 N	287	-0-	-0-	287 2			32
05		67 N	67	-0-	-0-	59 2	8 9		39
06		330 N	68	-0-	-262	16 2	52 9		86
07		310 N	108	-0-	-202	80 2	28 9		111
08		62 N	40	-0-	-22	40 2		21 6	90
09		62 N	62	-0-	-0-	62 2			90
10		93 N	76	-0-	-17	76 2			90
11		83 N	83	-0-	-0-	83 2			90
*12		84 N	84	-0-	-0-	84 2			90
TOTAL GAS PROD:		1,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		79			

WHITTENBURG "A"		WELL #:		1	RRCID -> 259414	COMPL. DATE 08/30/2010	TOTAL DEPTH 4240	PERF. 3770	- 4086
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1194 N	1194	-0-	-0-	1097 2	97 9		120
02		1097 N	1097	-0-	-0-	1097 2			120
03		815 N	815	-0-	-0-	815 2		30 1	90
04		1170 N	678	-0-	-492	669 2	9 9		98
05		138 N	138	-0-	-0-	138 2			98
06		780 N	39	-0-	-741	39 2			98
07		713 N	34	-0-	-679	34 2			98
08		124 N	94	-0-	-30	94 2			98
09		145 N	145	-0-	-0-	145 2			98
10		177 N	177	-0-	-0-	177 2			98
11		194 N	194	-0-	-0-	194 2			98
*12		196 N	196	-0-	-0-	196 2			98
TOTAL GAS PROD:		4,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		96			

PETEX		659782		WELL #:		3	RRCID -> 107006	COMPL. DATE 12/15/1976	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 4038	- 4044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		1686 N	1686	-0-	-0-	1686 2			-0-		
02		1499 N	1499	-0-	-0-	1499 2			-0-		
03		1589 N	1589	-0-	-0-	1589 2			-0-		
04		1656 N	1656	-0-	-0-	1656 2			-0-		
05		1674 N	1674	-0-	-0-	1674 2			-0-		
06		1680 N	1680	-0-	-0-	1680 2			-0-		
07		1705 N	1401	-0-	-304	1401 2			-0-		
08		1674 N	1558	-0-	-116	1558 2			-0-		
09		1680 N	1233	-0-	-447	1233 2			-0-		
10		1585 N	1585	-0-	-0-	1585 2			-0-		
11		1500 N	1359	-0-	-141	1359 2			-0-		
*12		1533 N	1533	-0-	-0-	1533 2			-0-		
TOTAL GAS PROD:		18,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		442 N	442	-0-	-0-		442 2			N	-0-			-0-
02		395 N	395	-0-	-0-		395 2			N	-0-			-0-
03		465 N	372	-0-	-93		372 2			N	-0-			-0-
04		420 N	388	-0-	-32		388 2			N	-0-			-0-
05		434 N	412	-0-	-22		412 2			N	-0-			-0-
06		384 N	384	-0-	-0-		384 2			N	-0-			-0-
07		403 N	287	-0-	-116		287 2			N	-0-			-0-
08		420 N	420	-0-	-0-		420 2			N	-0-			-0-
09		452 N	452	-0-	-0-		452 2			N	-0-			-0-
10		427 N	427	-0-	-0-		427 2			N	-0-			-0-
11		420 N	412	-0-	-8		412 2			N	-0-			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,391				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION		660219		RRCID -> 138888		COMPL. DATE 03/05/1991	TOTAL DEPTH 4665	PERF. 4235	-	4242				
CLOUD RANCH		WELL #:		1										
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
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PITCOCK, INC.		665870		RRCID -> 021732		COMPL. DATE 11/15/1960	TOTAL DEPTH 4474	PERF. 4039	-	4054				
BRAZOS RIVER BED /YC-8/		WELL #:		1										
01	217 N	196	-0-	-21	-0-		196 2			N	-0-			83
02	261 N	223	-0-	-38	-0-		221 2		2 9	N	2	1 8		84
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262 2			N	-0-			84
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258 2			N	-0-			84
05	248 N	180	-0-	-68	-0-		180 2			N	-0-			84
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 2			N	-0-			84
07	279 N	262	-0-	-17	-0-		262 2			N	-0-			84
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262 2			N	-0-			84
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 2			N	-0-			84
10	248 N	129	-0-	-119	-0-		129 2			N	-0-			84
11	240 N	122	-0-	-118	-0-		122 2			N	-0-			84
12	248 N	216	-0-	-32	-0-		216 2			N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		2,617				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			9
02		174 N	153	-0-	-21	-0-	153	2		Y	-0-			9
03		217 N	69	-0-	-148	-0-	69	2		Y	-0-			9
04		210 N	49	-0-	-161	-0-	49	2		Y	-0-			9
05		155 N	19	-0-	-136	-0-	19	2		Y	-0-			9
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			9
07		62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		Y	-0-			9
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			9
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			9
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			9
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			9
*12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			697											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

01		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,535											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

RAINWATER, JOHN 689110
 GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

01		248 N	228	-0-	-20	-0-	227	2	1	9	N	1		62
02		232 N	219	-0-	-13	-0-	218	2	1	9	N	1		63
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	N	1		64
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1		65
05		248 N	241	-0-	-7	-0-	240	2	1	9	N	1		66
06		240 N	238	-0-	-2	-0-	237	2	1	9	N	1		67
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1		68
08		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-			68
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	232	2	1	9	N	1		69
10		248 N	237	-0-	-11	-0-	236	2	1	9	N	1		70
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			70
12		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:			2,821											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	9		

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG			
RAINWATER, JOHN		//CONT.//		689110						
ALLEN-MAYES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 129678	COMPL. DATE 11/20/1988	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 3552	-	3557
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	93 N	89	-0-	-4	-0-	88 2	1 9	N	1	77
*02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81 2		N	-0-	77
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-	77
*04	90 N	79	-0-	-11	-0-	78 2	1 9	N	1	78
*05	93 N	75	-0-	-18	-0-	74 2	1 9	N	1	79
*06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47 2		N	-0-	79
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	N	1	80
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	80
*09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	80
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	N	1	81
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-	81
*12	93 N	82	-0-	-11	-0-	81 2	1 9	N	1	82
TOTAL GAS PROD:		892		TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

RANGER OPERATING CO.		691776		104819	COMPL. DATE 12/27/1982	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 4000	-	4005	
HAZELTON		WELL #:		1	RRCID -> 104819					
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	481 2		N	-0-	5
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-	5
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-	5
04	480 N	352	-0-	-128	-0-	352 2		N	-0-	5
05	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 2		N	-0-	5
06	360 N	267	-0-	-93	-0-	267 2		N	-0-	5
07	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 2		N	-0-	5
08	434 N	153	-0-	-281	-0-	153 2		N	-0-	5
09	270 N	174	-0-	-96	-0-	174 2		N	-0-	5
10	310 N	235	-0-	-75	-0-	235 2		N	-0-	5
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-	5
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-	5
TOTAL GAS PROD:		3,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SLATER UNIT		112907		112907	COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH 4882	PERF. 3831	-	3894	
		WELL #:		1	RRCID -> 112907					
01	341 N	212	-0-	-129	-0-	212 2		N	-0-	14
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	14
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-	14
04	210 N	137	-0-	-73	-0-	137 2		N	-0-	14
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	121 2		N	-0-	14
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	99 2		N	-0-	14
07	155 N	74	-0-	-81	-0-	74 2		N	-0-	14
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	14
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-	14
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-	14
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2		N	-0-	14
12	155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2		N	-0-	14
TOTAL GAS PROD:		1,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG								
RANGER OPERATING CO.		//CONT.// 691776														
WEST, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 253495		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	T. A.	-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-								

RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232		RRCID -> 149209		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4085								
MCCLUSKEY		WELL #: 3														
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	7					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED		09/24/2014		- PLUGGED 9/24/14												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITTENBURG		WELL #: 3A		RRCID -> 149220		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							125
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOBLEY		WELL #: 5		RRCID -> 191082		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698								
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-							143
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-							143
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-							143
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-							143
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-							143
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2	N	-0-							143
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-							143
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-							143
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-							143
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-							143
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-							143
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-							143
TOTAL GAS PROD:		1,723				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
 RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
08		217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2		N	-0-			-0-
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
12		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			13
02		261 N	256	-0-	-5	-0-	256	2		N	-0-			13
03		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-			13
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			13
05		279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-			13
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2 9	N	2			15
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3 9	N	3			18
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3 9	N	3			21
09		300 N	290	-0-	-10	-0-	288	2	2 9	N	2			23
10		310 N	300	-0-	-10	-0-	298	2	2 9	N	2			25
11		300 N	287	-0-	-13	-0-	285	2	2 9	N	2			27
12		310 N	282	-0-	-28	-0-	279	2	3 9	N	3			30

TOTAL GAS PROD: 3,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

01		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06		180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
10		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG												
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380												
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-		-0-
02		116 N	103	-0-	-13	-0-	103 2		N	-0-		-0-
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-		-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-		-0-
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-		-0-
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-		-0-
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-		-0-
08		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-		-0-
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-		-0-
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		-0-
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,299	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		32
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		32
03		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-		32
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		32
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		32
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		32
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		32
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		32
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		32
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		32
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		32
*12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:			846	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	273	-0-	-6	-0-	272 2	1 9	N	1		145
02		261 N	252	-0-	-9	-0-	251 2	1 9	N	1		146
03		279 N	275	-0-	-4	-0-	274 2	1 9	N	1		147
04		270 N	261	-0-	-9	-0-	260 2	1 9	N	1		148
05		279 N	277	-0-	-2	-0-	275 2	2 9	N	2		150
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	255 2	1 9	N	1		151
07		279 N	271	-0-	-8	-0-	270 2	1 9	N	1		152
08		279 N	259	-0-	-20	-0-	258 2	1 9	N	1		153
09		270 N	224	-0-	-46	-0-	223 2	1 9	N	1		154
10		279 N	226	-0-	-53	-0-	225 2	1 9	N	1		155
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	284 2	1 9	N	1		156
*12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	255 2	2 9	N	2		158
TOTAL GAS PROD:			3,116	TOTAL CONDENSATE PROD:			14					

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG				
SINGLETON, W.				784875							
CHESTNUT		WELL #:		1	RRCID -> 109392	COMPL. DATE 01/01/1983	TOTAL DEPTH 3154	PERF. 1430	- 1440		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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 09/26/2016											
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SKY RESOURCES, INC.				786408			CNTY: YOUNG				
YOUNG, FANNIE											
		WELL #:		6	RRCID -> 125071	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4501	PERF. 3998	- 4004	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STOVALL OPERATING CO.				824339			CNTY: YOUNG				
STOVALL FEE -E-											
		WELL #:		1	RRCID -> 021738	COMPL. DATE 09/09/1961	TOTAL DEPTH 3294	PERF. 3045	- 3053		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2	N	-0-		-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-		N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-		-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
11		90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2	N	-0-		-0-
12		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			370			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	56 1	275 2	N	31					146
						34 9								
02	348 N	330	-0-	-18	-0-	56 1	266 2	N	7					153
						8 9								
03	372 N	299	-0-	-73	-0-	56 1	239 2	N	4					157
						4 9								
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	56 1	282 2	N	11	1 8				167
						12 9								
05	341 N	271	-0-	-70	-0-	56 1	213 2	N	2					169
						2 9								
06	300 N	154	-0-	-146	-0-	56 1	96 2	N	2					171
						2 9								
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	56 1	312 2	N	11					182
						12 9								
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	56 1	287 2	N	-0-					182
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	56 1	278 2	N	-0-					182
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	56 1	268 2	N	-0-	172 1				10
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	56 1	265 2	N	13					23
						14 9								
12	341 N	282	-0-	-59	-0-	56 1	226 2	N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		3,767				TOTAL CONDENSATE PROD:		81						

KURK 1330 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133829		COMPL. DATE 10/02/1989		TOTAL DEPTH 4616		PERF. 3954 - 3985				
01	992 N	893	-0-	-99	-0-	891 2	2 9	N	2	2 8	103			
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1029 2	21 9	N	19	3 8	119			
03	1085 N	924	-0-	-161	-0-	923 2	1 9	N	1	1 8	119			
04	870 N	832	-0-	-38	-0-	832 2		N	-0-		119			
05	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1044 2		N	-0-		119			
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	949 2	2 9	N	2	2 8	119			
07	868 N	635	-0-	-233	-0-	634 2	1 9	N	1	1 8	119			
08	1054 N	346	-0-	-708	-0-	346 2		N	-0-		119			
09	960 N	791	-0-	-169	-0-	790 2	1 9	N	1	1 8	119			
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	680 2	2 9	N	2	2 8	119			
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	839 2	1 9	N	1	1 8	119			
*12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	994 2	2 9	N	2	2 8	119			
TOTAL GAS PROD:		9,984				TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

STATE RIVER BED TRACT 8-A		WELL #: 1		RRCID -> 138716		COMPL. DATE 05/29/1991		TOTAL DEPTH 4548		PERF. 4054 - 4076				
01	806 N	780	-0-	-26	-0-	780 2		N	-0-		57			
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-		57			
03	775 N	739	-0-	-36	-0-	739 2		N	-0-		57			
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-		57			
05	837 N	793	-0-	-44	-0-	793 2		N	-0-		57			
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		57			
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-		57			
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-		57			
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-		57			
10	868 N	783	-0-	-85	-0-	783 2		N	-0-		57			
11	780 N	757	-0-	-23	-0-	757 2		N	-0-		57			
*12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-		57			
TOTAL GAS PROD:		9,445				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	225	2	1	9	N	1	1 8	148
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	N	1	1 8	148
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1	1 8	148
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-		148
05	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-		148
06	390 N	144	-0-	-246	-0-	144	2			N	-0-		148
07	403 N	117	-0-	-286	-0-	117	2			N	-0-		148
08	248 N	85	-0-	-163	-0-	85	2			N	-0-		148
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		148
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	125 1	23
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		1,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	719	-0-	-56	-0-	718	2	1	9	N	1		283
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-		283
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2	173 1	112
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	667	2	55	9	N	50		162
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	786	2	46	9	N	42		204
06	810 N	580	-0-	-230	-0-	579	2	1	9	N	1		205
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	902	2	11	9	N	10		215
08	837 N	479	-0-	-358	-0-	467	2	12	9	N	11		226
09	570 N	94	-0-	-476	-0-	94	2			N	-0-		226
10	899 N	98	-0-	-801	-0-	98	2			N	-0-		226
11	450 N	97	-0-	-353	-0-	96	2	1	9	N	1		227
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-		227
TOTAL GAS PROD:		6,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		118							

STOVALL-ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 150449		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-							

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG			
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339						
MCKINLEY UNIT		WELL #:		1A	RRCID -> 166032	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH 4431	PERF. 4023	- 4404	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

GRAHAM ESTATE 1112		WELL #:		1	RRCID -> 256545	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4192	- 4201			
01	2387 N	2095	-0-	-292	-0-	1653 2	442 9	N	402	361 1	1 8	245
02	2117 N	1992	-0-	-125	-0-	1605 2	387 9	N	352	369 1		228
03	2232 N	2046	-0-	-186	-0-	1651 2	395 9	N	359	370 1		217
04	2040 N	202	-0-	-1838	-0-	192 2	10 9	N	9	183 1		43
05	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2157 2	432 9	N	393	182 1		254
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1595 2	465 9	N	423	543 1		134
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1513 2	457 9	N	415	359 1		190
08	2604 N	1856	-0-	-748	-0-	1428 2	428 9	N	389	365 1		214
09	2070 N	1750	-0-	-320	-0-	1363 2	387 9	N	352	365 1		201
10	1984 N	1793	-0-	-191	-0-	1397 2	396 9	N	360	363 1		198
11	1800 N	1673	-0-	-127	-0-	1310 2	363 9	N	330	371 1		157
*12	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	1350 2	375 9	N	341	374 1	1 8	123

TOTAL GAS PROD: 21,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,125

GRAHAM "37"		WELL #:		1	RRCID -> 259019	COMPL. DATE 10/25/2010	TOTAL DEPTH 4268	PERF. 3999	- 4009			
01	775 N	721	-0-	-54	-0-	721 2		N	-0-			91
02	696 N	676	-0-	-20	-0-	676 2		N	-0-			91
03	744 N	699	-0-	-45	-0-	699 2		N	-0-			91
04	690 N	674	-0-	-16	-0-	674 2		N	-0-			91
05	713 N	688	-0-	-25	-0-	688 2		N	-0-			91
06	690 N	659	-0-	-31	-0-	659 2		N	-0-			91
07	682 N	675	-0-	-7	-0-	675 2		N	-0-			91
08	682 N	614	-0-	-68	-0-	614 2		N	-0-			91
09	660 N	611	-0-	-49	-0-	610 2	1 9	N	-1			92
10	682 N	617	-0-	-65	-0-	617 2		N	-0-			92
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	592 2		N	-0-			92
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	583 2		N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 7,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG								
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.// 824339														
WILD BEND		WELL #: 1		RRCID -> 261045		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	242	-0-	-99	-0-	230	2	12	9	N	11					179
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	282	2	37	9	N	34	183	1			30
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	273	2	28	9	N	25					55
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	311	2	18	9	N	16					71
05	341 N	101	-0-	-240	-0-	84	2	17	9	N	15					86
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	240	2	21	9	N	19					105
07	341 N	238	-0-	-103	-0-	207	2	31	9	N	28					133
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	922	2	11	9	N	10	1	8			142
09	270 N	27	-0-	-243	-0-	5	2	22	9	N	20					162
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	189	2	7	9	N	6					168
11	900 N	325	-0-	-575	-0-	319	2	6	9	N	5					173
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					173
TOTAL GAS PROD:		3,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		189										

GRAHAM 1820		WELL #: 1		RRCID -> 265319		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	961 N	552	-0-	-409	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	750 N	469	-0-	-281	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	651 N	424	-0-	-227	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	540 N	317	-0-	-223	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	496 N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	434 N	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	341 N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 267441		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1215	2	28	9	N	25					227
02	1189 N	1132	-0-	-57	-0-	1132	2			N	-0-	159	1			68
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1191	2	26	9	N	24					92
04	1200 N	1154	-0-	-46	-0-	1131	2	23	9	N	21					113
05	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1172	2	7	9	N	6	2	8			117
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1132	2	43	9	N	39	1	8			155
07	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1102	2	25	9	N	23	7	8			171
08	1178 N	768	-0-	-410	-0-	762	2	6	9	N	5	1	8			175
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1273	2	47	9	N	43	163	1	1	8	54
10	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1005	2	17	9	N	15	1	8			68
*11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	N	11	3	8			76
*12	1364 N	1004	-0-	-360	-0-	992	2	12	9	N	11	2	8			85
TOTAL GAS PROD:		13,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		223										

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG		
STOVALL, TROY			824450					
KEYSER, HILA -A-			WELL #: 1	RRCID -> 069542	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 4867	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PEAVY-HEIGHTEN		WELL #: 3	RRCID -> 121850	COMPL. DATE 05/10/1988	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4326 - 4329		
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			993	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC		848047	WELL #: 1	RRCID -> 104703	COMPL. DATE 01/15/1983	TOTAL DEPTH 4940	PERF. 3852 - 3862	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			459				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														
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			5
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			5
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			5
04		450 N	410	-0-	-40	-0-	410	2		N	-0-			5
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			5
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			5
07		434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2		N	-0-			5
08		403 N	208	-0-	-195	-0-	208	2		N	-0-			5
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			5
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			5
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			5
12		434 N	329	-0-	-105	-0-	329	2		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			4,454				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828														
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			29
02		58 N	24	-0-	-34	-0-	24	2		N	-0-			29
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			29
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			29
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			29
06		60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			29
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			29
08		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			29
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			29
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			29
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			29
*12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:			423				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		218 N	218	-0-	-0-	107 2	111 9	N	101			181
02		234 N	234	-0-	-0-	103 2	131 9	N	119	180 1		120
03		186 N	178	-0-	-8	108 2	70 9	N	64			184
04		210 N	165	-0-	-45	92 2	73 9	N	66	177 1		73
05		248 N	182	-0-	-66	94 2	88 9	N	80			153
06		190 N	190	-0-	-0-	85 2	105 9	N	95	165 1		83
07		186 N	182	-0-	-4	70 2	112 9	N	102	173 1		12
08		186 N	123	-0-	-63	57 2	66 9	N	60			72
09		232 N	232	-0-	-0-	107 2	125 9	N	114	174 1		12
10		186 N	165	-0-	-21	87 2	78 9	N	71			83
11		196 N	196	-0-	-0-	85 2	111 9	N	101			184
12		248 N	142	-0-	-106	73 2	69 9	N	63	181 1		66
TOTAL GAS PROD:		2,207				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,036				

SCHLITTLER-NORRED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184525		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 4732		PERF. 4101 - 4112		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			115
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-			115
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115
12		0 N	-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

YOUNGER, W (CADD CONGL. LO A) ECHO PRODUCTION, INC. HAND		99514 083 240125		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE						
		WELL #:	1	RRCID -> 077796	COMPL. DATE 07/30/1978	TOTAL DEPTH 6054	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		81 N	81	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
05		186 N	94	-0-	-92	94 2		N	-0-			-0-
06		118 N	118	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
07		186 N	81	-0-	-105	81 2		N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			910			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SYNERGY OPERATING CO., LLC MANSFIELD, MOLLIE "G"		833621		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE						
		WELL #:	1 U	RRCID -> 194983	COMPL. DATE 02/00/1961	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5730 - 5742					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		73 N	-0-	-0-	-73			Y	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			93			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

YOUNGER, W(CADD CONGL. LO A1,N) GRECO OPERATING, LLC CLARK, HINDS		99514 249 330135		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE						
		WELL #:	1 U	RRCID -> 224908	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 5956	PERF. 5759 - 5875					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		775 N	702	-0-	-73	702 2		N	-0-			-0-
02		667 N	652	-0-	-15	652 2		N	-0-			-0-
03		709 N	709	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-
04		690 N	688	-0-	-2	688 2		N	-0-			-0-
05		717 N	717	-0-	-0-	717 2		N	-0-			-0-
06		717 N	717	-0-	-0-	717 2		N	-0-			-0-
07		713 N	597	-0-	-116	597 2		N	-0-			-0-
08		713 N	59	-0-	-654	59 2		N	-0-			-0-
09		862 N	862	-0-	-0-	862 2		N	-0-			-0-
10		782 N	782	-0-	-0-	782 2		N	-0-			-0-
11		724 N	724	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-
12		899 N	732	-0-	-167	732 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,941			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577				N	-0-			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-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	2944	R	2944	-0-	-0-	-0-	2771	3	173	9	N	157	158	1	1
02	1971	R	1971	-0-	-0-	-0-	1884	3	87	9	N	79			80
03	1954	R	1954	-0-	-0-	-0-	1857	3	97	9	N	88	167	1	1
04	2226	R	2226	-0-	-0-	-0-	2044	3	182	9	N	165	164	1	2
05	1901	R	1901	-0-	-0-	-0-	1829	3	72	9	N	65			67
06	2057	R	2057	-0-	-0-	-0-	1941	3	116	9	N	105	167	1	5
07	2216	R	2216	-0-	-0-	-0-	2128	3	88	9	N	80			85
08	2184	R	2184	-0-	-0-	-0-	2095	3	89	9	N	81	161	1	5
09	2123	R	2123	-0-	-0-	-0-	2035	3	88	9	N	80			85
10	2239	R	2239	-0-	-0-	-0-	2134	3	105	9	N	95	164	1	16
11	2180	R	2180	-0-	-0-	-0-	2004	3	176	9	N	160	168	1	8
12	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		23,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,155									

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N)		99514 415		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE							
BRIDWELL OIL CO.		092480													
MCDONNALD		WELL #: 1 U		RRCID -> 035310		COMPL. DATE 05/19/1962		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5854 - 5862			
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02	348	#	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-			-0-
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-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-									

OIL AND GAS DIVISION

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N)//CONT.// 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2632 R	2632	-0-	-0-	-0-	2582 3	50 9	N	45		263
02		2515 R	2515	-0-	-0-	-0-	2478 3	37 9	N	34		297
03		2485 R	2485	-0-	-0-	-0-	2467 3	18 9	N	16		313
04		2646 R	2646	-0-	-0-	-0-	2615 3	31 9	N	28	185 1	156
05		2969 R	2969	-0-	-0-	-0-	2926 3	43 9	N	39		195
06		3104 R	3104	-0-	-0-	-0-	3065 3	39 9	N	35		230
07		3177 R	3177	-0-	-0-	-0-	3129 3	48 9	N	44		274
08		3190 R	3190	-0-	-0-	-0-	3146 3	44 9	N	40		314
09		2877 R	2877	-0-	-0-	-0-	2835 3	42 9	N	38	177 1	174
10		3029 R	3029	-0-	-0-	-0-	2982 3	47 9	N	43	184 1	33
11		3333 R	3333	-0-	-0-	-0-	3274 3	59 9	N	54		87
*12		4050 R	4050	-0-	-0-	-0-	3965 3	85 9	N	77		164
TOTAL GAS PROD:			36,007			TOTAL CONDENSATE PROD:			493			

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

01		353 R	-0-	-0-	-353	-0-			Y	-0-		-0-
02		87 #	28	-0-	-59	-0-	28 1		Y	-0-		-0-
03		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
04		30 #	12	-0-	-18	-0-	12 1		Y	-0-		-0-
05		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 1		Y	-0-		-0-
06		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 1		Y	-0-		-0-
07		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 1		Y	-0-		-0-
08		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 1		Y	-0-		-0-
09		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 1		Y	-0-		-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			477			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		75 R	-0-	-0-	-75	-0-			Y	-0-		-0-
02		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
03		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
04		30 #	11	-0-	-19	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
06		30 #	4	-0-	-26	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
07		31 #	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
08		9 #	3	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
09		11 #	6	-0-	-5	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
10		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			73			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		347 N	-0-	-0-	-347	-0-		Y	-0-		-0-
02		27 N	27	-0-	-0-		27 1	Y	-0-		-0-
03		9 N	9	-0-	-0-		9 2	Y	-0-		-0-
04		11 N	11	-0-	-0-		11 1	Y	-0-		-0-
05		8 N	8	-0-	-0-		8 1	Y	-0-		-0-
06		103 N	103	-0-	-0-		103 1	Y	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0-		3 1	Y	-0-		-0-
08		6 N	6	-0-	-0-		6 1	Y	-0-		-0-
09		3 N	3	-0-	-0-		3 1	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			170			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	17 X	-0-	17	-0-	-0-		17 3	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114
TOTAL GAS PROD:			17			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

(GWN415)

02/11/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS